



Delårsrapport Q2

1 april–30 juni 2025

eolus®

Perioden i korthet

1 APRIL–30 JUNI 2025

- Nettoomsättningen uppgick till 364 (54) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till -74 (-26) MSEK. Resultat före skatt uppgick till -58 (-45) MSEK.
- Periodens resultat efter skatt uppgick till -38 (-50) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till -1,51 (-1,99) SEK.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 1 186 (967) MW.

1 JANUARI–30 JUNI 2025

- Nettoomsättningen uppgick till 2 338 (98) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 90 (-55) MSEK. Resultat före skatt uppgick till 71 (-74) MSEK.
- Periodens resultat efter skatt uppgick till 52 (-82) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till 2,09 (-3,29) SEK.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 1 186 (967) MW.

VÄSENTLIGA HÄNDELSER UNDER PERIODEN

- Den 11 april publicerade Eolus års- och hållbarhetsredovisningen för 2024.
- Vid årsstämman den 15 maj valdes ledamoten Marie Grönborg till bolagets styrelseordförande och ledamoten Hans Linnarson till vice ordförande. Årsstämman fattade beslut om att utdelningen för verksamhetsåret 2024 fördelas över två avstämningsdatum. Stämman fattade därtill beslut om namnändring från Eolus Vind AB till Eolus AB.
- Den 23 maj emitterade Eolus gröna säkerställda obligationer om 550 MSEK och säkerställde en refinansiering av existerande skuld.
- Den 9 juni ändrades bolagets juridiska namn från Eolus Vind AB till Eolus AB.
- Den 11 juni sålde Eolus det landbaserade vindprojektet Pienava till Latvenergo. Projektet är Lettlands hittills största vindkraftsprojekt och Eolus första försäljning på marknaden.

VÄSENTLIGA HÄNDELSER EFTER PERIODENS UTGÅNG

- Den 2 juli noterades Eolus gröna obligationer för handel vid Nasdaq Stockholm.
- Den 25 juli sålde Eolus och Dala Vind det gemensamt utvecklade landbaserade vindprojektet Fageråsen till OX2.

Nettoomsättning
364 MSEK

Rörelseresultat
-74 MSEK

Resultat
-38 MSEK

Resultat per aktie
-1,51 SEK



Marie Grönborg valdes till ny ordförande för Eolus vid årsstämman i maj.

Koncernens resultat i korthet

MSEK	Enhet	Q2 2025	Q2 2024	6 månader 2025	6 månader 2024	Rullande 12 jul-jun	Helår 2024
Nettoomsättning	MSEK	364	54	2 338	98	3 091	851
Rörelseresultat	MSEK	-74	-26	90	-55	433	288
Resultat före skatt	MSEK	-58	-45	71	-74	417	272
Periodens resultat	MSEK	-38	-50	52	-82	289	155
Resultat per aktie före/efter utspädning*	SEK	-1,51	-1,99	2,09	-3,29	11,60	6,22
Eget kapital per aktie*	SEK	64,56	57,00	64,56	57,00	64,56	66,90
Kassaflöde från den löpande verksamheten	MSEK	-327	-517	1 085	-498	-216	-1 796
Balansomslutning	MSEK	2 843	3 397	2 843	3 397	2 843	4 562
Nettoskuld - /nettokassa + *	MSEK	-698	-417	-698	-417	-698	-1 788
Orderstock per balansdagen	MSEK	552	662	552	662	552	180
Energianläggningar i etableringsfas	MW	343	456	343	456	343	456
Drifttagna och överlämnade energianläggningar	MW	0	0	260	0	260	0
Projektportfölj	MW	26 198	28 386	26 198	28 386	26 198	25 880
Förvaltade energianläggningar	MW	1 186	967	1 186	967	1 186	967
Soliditet*	%	59	44	59	44	59	38
Avkastning på eget kapital efter skatt*	%	19	6	19	6	19	10

* för definition av alternativa finansiella nyckeltal se sidan 31.

59 %

Soliditet
2025-06-30

1 186

Förvaltade energi-
anläggningar, MW

26 198

Total projektportfölj
2025-06-30, MW

Nya transaktioner trots svag marknad

Två transaktioner på kort tid visar Eolus förmåga att leverera bra projekt även i en ihållande svag marknad. En försening i USA ledde dock till ett minusresultat efter skatt för perioden.

För det andra kvartalet uppgick Eolus nettoomsättning till 364 (54) MSEK med ett rörelseresultat på -74 (-26) MSEK. Vinstavräkning från batteriprojektet Pome och försäljningen av det lettiska vindkraftsprojektet Pienava gav ett positivt bidrag till resultatet, men på grund av en minskning av den förväntade projektmarginalen för Pome innebär kvartalet en bokföringsmässigt förlust.

Transaktioner i Lettland och Sverige

Vi fortsatte realisera värde genom försäljningar av projekt i sen utvecklingsfas under kvartalet. I Lettland gjorde vi vår första lettiska försäljning genom avyttringen av det byggklara vindkraftsprojektet Pienava (147 MW) till Latvenergo. Projektet är utvecklat från grunden av Eolus och utgör Lettlands största vindkraftsprojekt hittills. Affären rönt stor uppmärksamhet i nationell press med kommentarer från den lettiska regeringen om projektets betydelse för Lettlands oberoende. Pienava har nu gått över i byggfas där Eolus projektledningsuppdrag fortsätter i nära samarbete med Latvenergo och turbinleverantören Nordex.

Byggnationen av Pome fortskrider och hade vid kvartalets utgång uppnått 85 procents färdigställandegrad. Projektets tidplan har förlängts och det väntas nu bli färdigställt och överlämnat under andra halvåret 2025. Förse-

ningen har haft en påverkan på vår beräknade projektmarginal och gjorda reserveringar har bidragit negativt till rörelseresultatet i andra kvartalet. Pome väntas fortsatt vara lönsamt och de återstående förväntade likvidbetalningarna uppgår till cirka 10 MUSD, jämfört med en tidigare förväntan om 25 MUSD.

Efter kvartalet sålde Eolus och Dala Vind det gemensamt ägda landbaserade vindprojektet Fageråsen (upp till 238 MW) till OX2. Projektet är viktigt för Dalarna och omfattar bygget av en helt ny stamnätspunkt som bidrar till minskad sårbarhet för hela regionen.

OX2 övertar med transaktionen samtliga åtaganden, där finansieringen av stamnätspunkten är en stor komponent. Eolus och Dala Vinds nedlagda kostnader ersätts efter myndighetsgodkännande av ändringar i byggplanen. Eolus kommer att erhålla ytterligare betalningar av betydande storlek, baserat på antal turbiner, när OX2 fattat slutligt investeringsbeslut om etablering.

Växande projektportfölj och värdeskapande

Byggnationen av de svenska landbaserade vindprojekten Fågelås, Dällebo och Boarp (88 MW) framskrider. Parallellt pågår exklusiva förhandlingar om långsiktiga leverans- och prissäkringsavtal (PPA) för projekten. Transaktionsmarknaden är dock alltjämt svag vilket påverkar både tidplanen för försäljning och förväntad marginal.

Vårt batteriprojekt Roccasecca i Nevada, USA, fortsätter utvecklas med nytecknade batteriavtal. Under kvartalet har vi också startat upp och säkrat markrättigheter till ett fristående

batteriprojekt om upp till cirka 100 MW vid en intressant anslutningspunkt i sydöstra Sverige. Batterier är en viktig resurs för att säkerställa balans mellan produktion och konsumtion av elektricitet under kortare tidsintervall. I vår drift- och förvaltningsverksamhet märker vi ett stort behov av att optimera produktion för just balans. Läs gärna mer om Asset Management på sidan 31 i denna rapport.

Vår portfölj växte med sammanlagt 675 MW under kvartalet, där de största positiva bidragen kom från projektinitieringar i USA.

Refinansiering skapar mer flexibilitet

Vi genomförde under kvartalet en fullständig refinansiering där en emission av våra första gröna obligationer utgjorde en viktig del. Vi är nöjda med att lyckas genomföra en transaktion om 550 MSEK i en exceptionellt utmanande period på en obligationsmarknad skakad av oviss handelspolitik. Jag är tacksam för förtroendet från våra nya obligationsägare. Vi tecknade också avtal om en checkkredit på 175 MSEK och en kreditfacilitet för finansiering av byggnationen om upp till 1 000 MSEK. Den senare har efter kvartalet delvis utnyttjats för att delfinansiera projekten Fågelås, Dällebo och Boarp. Kapitalbindningen i projekten kommer dock fortsätta att vara stor till de avyttras.

Med transaktionen har Eolus finansiering blivit mer flexibel och bättre anpassad till den större projektportfölj vi byggt. Vi fortsätter kontinuerligt utvärdera och optimera kapitalstrukturen utifrån marknadsläge och affärsplan.



Styrkebesked i en fortsatt dämpad marknad

Vi har en positiv syn på efterfrågan på förnybar elproduktion på medellång och lång sikt. Det är bara förnybart som tillräckligt snabbt och kostnadseffektivt kan förse samhället med den mängd fossilfri el som behövs för att ställa om.

I det korta perspektivet ser vi dock utmaningar. Fortsatt geopolitisk osäkerhet och svagare industrikonjunktur pressar prognoserna för utvecklingen av elförbrukning och elpris. För att transaktionsmarknaden ska ta fart igen måste osäkerheten om framtida efterfrågan på el minska.

Jag är i alla händelser trygg i mina kollegors förmåga att agera med mod och handlingskraft för att uppnå utmärkta resultat och värdeskapande även i en svagare marknad. Att Eolus genomfört två transaktioner på kort tid i en utmanande marknad är ett starkt bevis på det.

Hässleholm, augusti 2025

PER WITALISSON
VD

Väsentliga händelser under andra kvartalet

1 APRIL–30 JUNI 2025

Den 11 april publicerade Eolus års- och hållbarhetsredovisningen för 2024.

Vid årsstämman den 15 maj valdes ledamoten Marie Grönborg till bolagets styrelseordförande och ledamoten Hans Linnarson till vice ordförande.

Årsstämman beslutade att utdelningen fördelas över två avstämningsdatum. Den första utbetalningen ska uppgå till 0,75 kronor per aktie, med den 19 maj 2025 som avstämningsdag, och 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 ökar bolagets handlingsutrymme under en period av förhöjd makroekonomisk volatilitet till följd av handelspolitisk osäkerhet.

Stämman fattade därtill beslut om namnändring från Eolus Vind AB till Eolus AB. Namnändringen genomfördes den 9 juni 2025.

Den 23 maj emitterade Eolus gröna säkerställda obligationer om 550 MSEK och säkrade samtidigt en refinansiering av existerande skuld. Obligationerna har en löptid om 4 år och en rörlig ränta om 3 månader STIBOR plus 750 baspunkter. Likviden kommer att användas i enlighet med Eolus gröna ramverk som upprättades i mars 2025. Refinansieringen, som omfattar obligationsemissionen, banklån, en revolverande kreditfacilitet och en projektkreditfacilitet, ökar bolagets flexibilitet och anpassar kapitalstrukturen till en större projektportfölj.

Den 11 juni sålde Eolus det landbaserade vindprojektet Pienava till Latvenergo, Lettlands statliga energibolag. Eolus egenutvecklade projekt Pienava omfattar 21 vindkraftsturbiner med en spetshöjd på 250 meter levererade av Nordex. Utöver försäljningen av samtliga aktier i projektbolaget kommer Eolus leverera projektledningstjänster till ett fastställt arvode under projektets byggnation. Latvenergo uppskattar de totala investeringarna i projektet, exklusive köpet av projekträttigheter från Eolus, till ca 215 MEUR. Kommersiellt drifttagande planeras till första halvan av 2027.



Per Witalisson, VD, och Christer Baden-Hansen, COO, på plats i Riga i samband med försäljningen av Pienava. Foto: Kristaps Kalns, Dianas Mediji.

Väsentliga händelser efter andra kvartalet

Den 2 juli ansökte Eolus om upptagande till handel av obligationer vid Nasdaq Stockholm. I samband med det publicerade bolaget också ett obligationsprospekt. Prospektet finns tillgängligt på www.eolus.com.

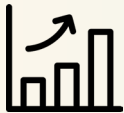
Den 25 juli sålde Eolus och Dala Vind det gemensamt utvecklade landbaserade vindkraftsprojektet Fageråsen till OX2. Projektet – som var i sen utvecklingsfas och omfattar upp till 34 vindkraftverk i fem områden – har utvecklats i nära samarbete mellan Eolus och Dala Vind, och utgör en viktig pusselbit i Dalarnas energiomställning. I och med transaktionen tar OX2 över samtliga åtaganden som rör projektet, inklusive finansiering av en ny stamnätspunkt i Dalarna

Eolus mottog i samband med avtalets tecknande en betalning om 6,6 MSEK. Ersättning för nedlagda kostnader betalas av köparen när vissa myndighetsgodkännanden erhållits. Ytterligare betalningar av betydande storlek sker till säljarna när OX2 fattar slutligt investeringsbeslut om byggnation av projektet. Målsättningen är att parken ska vara i full drift till början av 2028.

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 APRIL–30 JUNI 2025

Nettoomsättningen uppgick till 364 (54) MSEK, vilket är en ökning med 310 MSEK jämfört med motsvarande kvartal föregående år.

Rörelseresultatet uppgick till -74 (-26) MSEK, vilket är en försämring med 48 MSEK i jämförelse med motsvarande kvartal föregående år.

Under kvartalet avyttrades det tillståndsgivna landbaserade lettiska vindkraftsprojektet Pienava. Affären omfattade dels försäljning projektbolaget, dels avtal avseende projektledning av byggnationen. Erhållna intäkter från försäljningen av projektbolaget har redovisats som omsättning och projektets bokförda värde som kostnader under andra kvartalet. Avtalet omfattar förutbestämda delmål som medför ytterligare intäkter när målen uppnås. Intäkter relaterade till projektledning av byggnationen läggs till Eolus orderstock och avräknas, tillsammans med kostnader, i takt med de levererade tjänsterna.

Byggnationen av Pome fortskrider och färdigställandegraden uppgick till 85 procent vid kvartalets utgång. Projektets förlängda tidplan medför att överlämning sker under andra halvåret 2025. Förseningen har en negativ påverkan på resultatet i andra kvartalet. Den förväntade projektmarginalen är fortsatt positiv.

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

Verklig värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 17 MSEK, vilket ska jämföras med positivt belopp om 14 MSEK för motsvarande kvartal föregående år.

Resultat från finansiella poster uppgick till 16 MSEK jämfört med -19 MSEK motsvarande kvartal föregående år. Det finansiella resultatet påverkas positivt av omvärderingar till följd av starkare svensk krona.

1 JANUARI–30 JUNI 2025

Nettoomsättningen uppgick till 2 338 (98) MSEK, vilket är en ökning med 2 240 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år.

Rörelseresultatet uppgick till 90 (-55) MSEK, vilket är en förbättring med 145 MSEK i jämförelse med motsvarande period föregående år.

Byggnationen av Stor-Skälsjön färdigställdes under första kvartalet och slutlig vinstavräkning bidrog till omsättning och rörelseresultat. Under första kvartalet har försäljning av det amerikanska batteriprojektet Pome genomförts. Projektet har vid andra kvartalets utgång successivt vinstavräknats motsvarande färdigställandegrad om 85 procent. Försäljningen av projektet Pienava har bidragit till omsättning och rörelseresultat under andra kvartalet.

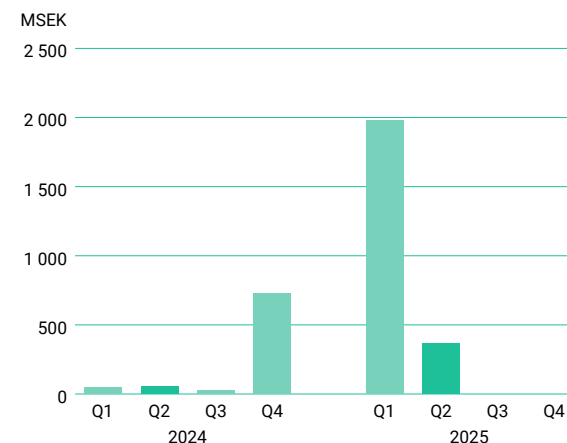
Verklig värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 1 MSEK, vilket ska jämföras med positivt belopp om 1 MSEK för motsvarande period föregående år.

Resultat från finansiella poster uppgick till -19 MSEK jämfört med -19 MSEK motsvarande period föregående år.

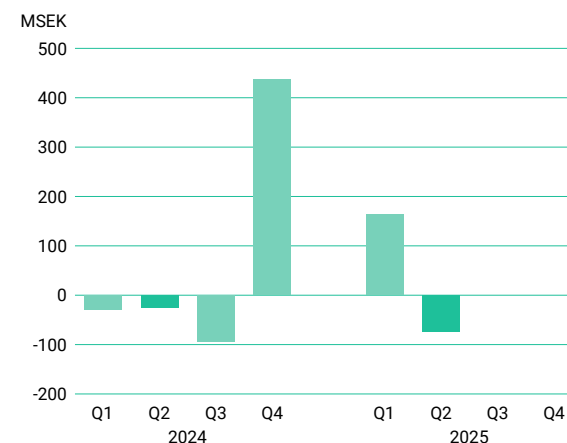
Eolus intäktsmodell

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	Q2 2025	Q2 2024	6 månader 2025	6 månader 2024	Rullande 12 jul-jun	Helår 2024
Projektering	353	47	2 320	83	3 055	819
Drift och Förvaltning	10	8	19	16	36	33
Eliminering	0	-1	0	-1	0	-1
Koncernen	364	54	2 338	98	3 091	851

Rörelseresultat

MSEK	Q2 2025	Q2 2024	6 månader 2025	6 månader 2024	Rullande 12 jul-jun	Helår 2024
Projektering	-78	-27	85	-58	422	279
Drift och Förvaltning	4	1	5	3	12	9
Koncernen	-74	-26	90	-55	433	288



Medarbetare från Eolus på plats vid invigningen av Stor-Skälsjöns vindkraftspark, belägen i Sundsvalls och Timrås kommuner, den 24 maj 2025.

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 59 procent vid periodens utgång att jämföra med 44 procent vid motsvarande tidpunkt föregående år.



I maj emitterade Eolus gröna säkerställda obligationer om 550 MSEK baserat på Eolus nya gröna finansieringsramverk som upprättades i mars.

Kassaflöde och likvida medel

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick under kvartalet till -327 MSEK jämfört med -517 MSEK motsvarande kvartal föregående år. Pågående byggnationer av ej sålda projekt ökar kapitalbindningen och påverkar kassaflödet från den löpande verksamheten negativt.

Under kvartalet har lån om totalt 950 MSEK tagits upp fördelat över den obligation som ställts ut på 550 MSEK samt tillfälliga krediter om 400 MSEK. Samtidigt har lån från tidigare finansiering amorterats. Från finansieringsverksamheten uppgick därför kassaflödet under kvartalet till 280 MSEK jämfört med 307 MSEK motsvarande kvartal föregående år.

Likvida medel uppgick vid periodens utgång till 152 (526) MSEK, en minskning med 374 MSEK. Utöver likvida medel fanns en checkkredit om 175 MSEK som var outnyttjad.

Efter periodens utgång har ny bygghänsyn ingåtts med DNB om 1 000 MSEK. I samband med det amorterades den tidigare utställda tillfälliga krediten om 400 MSEK. Vid motsvarande tidpunkt föregående år fanns tillgängliga krediter om totalt 1 200 MSEK som var utnyttjade med 555 MSEK.

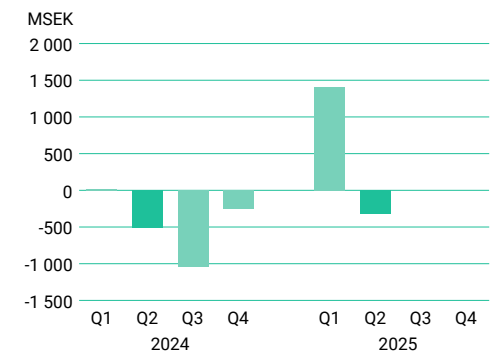
Projekt under etablering och Projekt under utveckling

Projekt under etablering och Projekt under utveckling uppgick sammanlagt vid kvartalets utgång till 1 841 (1 557) MSEK, vilket är en ökning med 284 MSEK. Vid kvartalets utgång var projekt omfattande 343 (456) MW under uppförande, varav 96 (356) MW i Sverige, 147 (0) MW i Lettland 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.

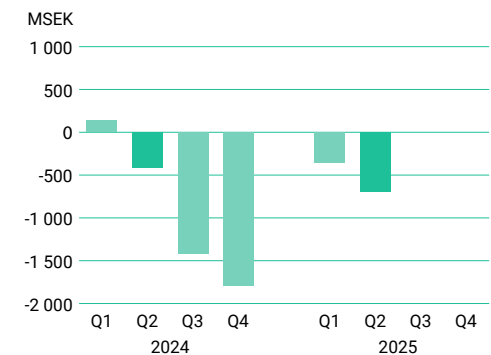
Skulder

Vid kvartalets utgång uppgick nettoskulden till 698 MSEK att jämföra med en nettoskuld om 417 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år. 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 APRIL–30 JUNI 2025

Omsättning från projektering och försäljning av energianläggningar och projekträttigheter uppgick till 353 (47) MSEK. Omsättningen i enskilda kvartal och verksamhetsår påverkas av färdigställandegraden i pågående byggnationer.

1 JANUARI–30 JUNI 2025

Omsättning från projektering och försäljning av energianläggningar och projekträttigheter uppgick till 2 320 (83) MSEK.

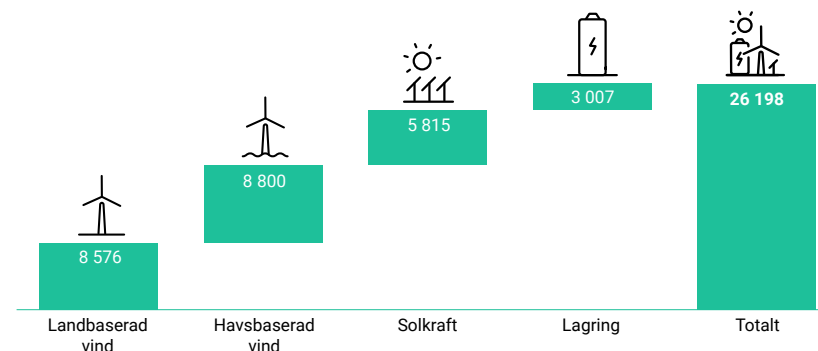
Nyckeltal Projektering

MSEK	Q2 2025	Q2 2024	6 månader 2025	6 månader 2024	Rullande 12 jul–jun	Helår 2024
Nettoomsättning	353	47	2 320	83	3 055	819
Övriga rörelseintäkter	11	15	38	18	45	26
Rörelseresultat	-78	-27	85	-58	422	279

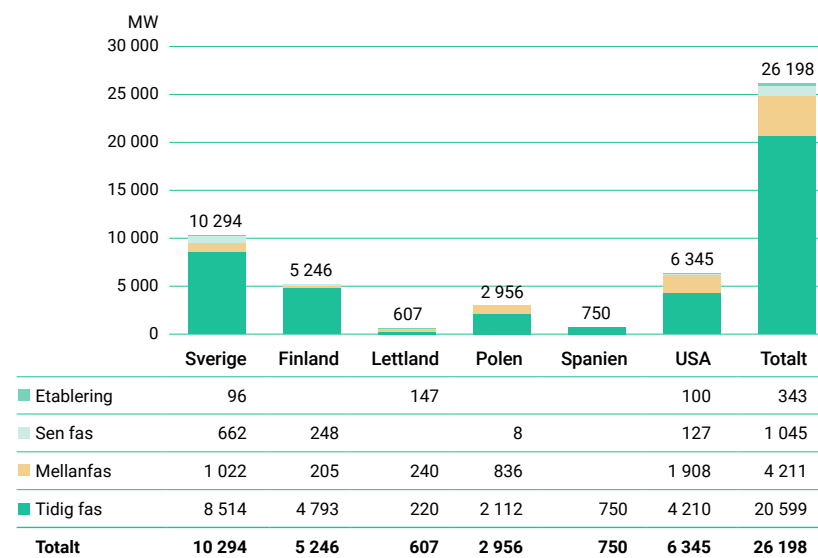


Batteriprojektet Pome i San Diego (100 MW) hade nått 85 procents färdigställandegrad vid kvartalets slut.

Projektportfölj per teknik 30 juni 2025



Projektportfölj per marknad och utvecklingsfas 30 juni 2025



För definitioner av utvecklingsfaser, se sidan 32

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 ökade under kvartalet med 675 MW till totalt 26 198 MW. Nettoutfallet berodde i huvudsak på initiering av en rad nya projekt i USA.

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 teknisklag blir allt viktigare för att kunna balansera produktion och nyttja elnätanslutningar 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.

Landbaserad vindkraft kommer även framöver att vara central i energiomställningen och för Eolus. 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.

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.



I Tukums har markarbeten för Pienava påbörjats. Här ses Eolus lettiska team i projektområdet.

Projektering

Orderstock

Vid periodens utgång uppgick orderstocken till 552 (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.



Vindprojektet Boarp byggs i Vaggeryds kommun i elprisområde SE3 och omfattar 25 MW.

Energianläggningar under etablering 30 juni 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 %
Pienava	Tukums	Lettland		Landbaserad vindkraft	147	475	2027	***
Pome	San Diego	USA		Lagring	100	-	2025	85 %
Summa					343	797		

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

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

*** Projekt Pienava vinstavräknas efter uppnådda förutbestämda delmål samt projektledningstjänster i takt med utförandet.

Drift och förvaltning

1 APRIL–30 JUNI 2025

Omsättningen från drift och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 10 (8) MSEK.

Vid periodens utgång hade Eolus drift- och förvaltningsuppdrag för kunders räkning på totalt 1 186 (967) MW där ökningen beror på att Stor-Skälsjön gått in i driftsfas. Utöver pågående uppdrag finns tecknat drift- och administrationsavtal för Timmele (8 MW). Driftavtalen börjar gälla i samband med att anläggningarna slutligen överlämnas till kund.

1 JANUARI–30 JUNI 2025

Omsättningen från drift och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 19 (16) MSEK.

Nyckeltal Drift och förvaltning

MSEK	Q2 2025	Q2 2024	6 månader 2025	6 månader 2024	Rullande 12 jul–jun	Helår 2024
Nettoomsättning	10	8	19	16	36	33
Övriga rörelseintäkter	2	2	4	3	9	8
Rörelseresultat	4	1	5	3	12	9
Förvaltade verk, MW	1 186	967	1 186	967	1 186	967



Från Eolus driftcentral i Halmstad sköts övervakningen av mer än 1 GW installerad vindkraft som Eolus sköter på uppdrag av anläggningarnas ägare.

Övrig information

Moderbolaget

Nettoomsättningen för perioden uppgick till 24 (21) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på 8 (-28) MSEK och periodens resultat uppgick till 6 (-23) MSEK. Moderbolagets likvida medel uppgick vid periodens utgång till 43 MSEK att jämföra med 453 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år. Moderbolagets soliditet uppgick till 54 procent jämfört med 55 procent föregående år.

Redovisningsprinciper

Koncernredovisningen för Eoluskoncernen har upprättats i enlighet med International

Financial Reporting Standards (IFRS Redovisningsstandards), såsom de antagits av EU. Delårsrapporten är upprättad enligt IAS 34 Delårsrapportering samt Årsredovisningslagen. Moderbolaget Eolus 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 0 (36) MEUR. Dessa hade ett sammanlagt marknadsvärde om 0 (5) MSEK. Marknadsvärdet redovisas i koncernens Rapport i sammandrag över finansiell ställning under posterna Derivat-instrument.

Personal

Per den 30 juni 2025 uppgick antalet anställda till 115 (141).

Eolusaktien

Eolus B-aktie är noterad på Nasdaq Stockholm Mid Cap. Mellan den 1 april och den 30 juni 2025 omsattes 3 115 516 aktier till kurser mellan 45,05 och 55,80 SEK, med ett volymviktat medelpris på 50,38 SEK. Senaste betalkurs vid periodens sista handelsdag 30 juni var 54,70 SEK.

Årsstämman 15 maj 2025 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/.

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 beslutade årsstämman den 15 maj en utdelning om 2,25 (2,25) SEK fördelat över två avstämningsdagar om 0,75 SEK under maj 2025 och 1,50 SEK under november 2025. Utbetalning av utdelning om 0,75 SEK skedde den 22 maj 2025.

Transaktioner med närstående

Inga transaktioner med närstående har skett under perioden.



Efter beslut på årsstämman den 15 maj och godkännande från Bolagsverket den 3 juni bytte Eolus Vind i juni namn till Eolus. Bytet är en del av en strategisk satsning på att stärka bolagets varumärke och spegla hela bredden i vår internationella verksamhet inom förnybar energi. Det fullständiga nya namnet är Eolus Aktiebolag (publ). Organisationsnumret (556389–3956) förblir detsamma, och bolagets aktie handlas precis som tidigare under kortnamnet EOLU B på Nasdaq Stockholm.

Hållbarhet

Eolus hållbarhetsarbete styrs av en hållbarhetsstrategi för perioden fram till 2040. Strategin är integrerad i affärsstrategin för 2025–2027 och beskrivs i års- och hållbarhetsredovisningen för 2024.

Grön finansiering

I maj emitterade Eolus gröna seniora säkerställda obligationer om 550 MSEK baserat på det gröna finansieringsramverk som upprättades i mars. Ramverket fick - "Mörkgrön nyans" i S&P Globals oberoende utlåtande, vilket motsvarar högsta betyg.

Rapportering, regelverk och styrning

Det råder fortsatt osäkerhet kring framtida hållbarhetsrapporteringskrav i EU. För Eolus del innebär "Stop the clock"-direktivet att kravet på rapportering enligt CSRD skjuts upp två år. Vi följer utvecklingen och fortsätter att stegvis utveckla rapporteringen utifrån krav från intressenter.

Klimat och cirkularitet

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

Kartläggningen av Eolus växthusgasutsläpp börjar bli klar och målet är att för 2025 kunna rapportera utsläpp från Eolus värdekedja, dvs. utvinning och förädling av råmaterial, transporter, anläggning och avveckling (scope 3).

Parallellt pågår förberedelserna för anslutning till Science Based Targets initiative.

Stärkt biologisk mångfald

Mål: Nettopositiv påverkan på den biologiska mångfalden 2030

I Finland deltar Eolus i branschorganisationen Suomen Uusiutuvi (SURF) arbete med en färdplan för biologisk mångfald. Målet är att så många vind- och solparker som möjligt ska ha en nettopositiv påverkan på biologisk mångfald på lokal nivå från och med 2030, vilket är i linje med Eolus hållbarhetsmål. Färdplanen föreslår åtgärder som att undvika känsliga naturområden, återställa livsmiljöer som våtmarker, skapa ljusa miljöer och införa ekologisk kompensationsplan.

Eolus har också ett internt pilotprojekt för mätning av biologisk mångfald i två finska vindprojekt där vi testar att göra bedömningar av påverkan på den biologiska mångfalden och tar fram kompensationsstrategier.

Under kvartalet deltog vi i ett fältbesök om biodiversitet i boreala skogar där branschen i Green Power Swedens regi diskuterade nettopositiva metoder, bl.a. skapande av död ved och våtmarksrestaurering.

Samhällsengagemang

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

Under kvartalet delades den årliga vindpengen ut i fem av de svenska vindparker som Eolus förvaltar. Totalt delades cirka en miljon kronor ut till initiativ och organisationer inom bland



I juni samlades några medarbetare på Malmökontoret för en after work med fokus på biologisk mångfald. Temat var "Så ett frö för framtiden" och medarbetarna packade fröpåsar märkta med Eolus profil innehållande lokalt skördade vildblommor. Initiativet, som kommit från medarbetare, syftar till att stärka Eolus engagemang för ett positivt nettoresultat på biodiversitet till 2030. Eftersom det inte gick att beställa färdiga fröpåsar med inhemska fröer valde vi att skapa produkten själva. Fröpåsarna ska användas som giveaways och samtalsstartare i dialoger med kommuner, markägare och andra intressenter.



annat besöksnäring, infrastruktur, fritidsverksamhet, samt natur och kulturmiljö.

I Sundsvall arrangerades invigning av vindkraftsparken Stor-Skälsjön och lokala föreningar bidrog med matserviering samt aktiviteter för både barn och vuxna.

Eolus egen barnbok Alfies äventyr finns nu i Sverige, Finland, Lettland, Polen och Spanien. Under kvartalet besökte vi bl.a. ett barnsjukhus i Riga där barn fick möta Alfie och bygga egna vindkraftverk.

Eolus som arbetsgivare

I april-maj genomfördes Eolus årliga medarbetarundersökning. Samtliga team har genomfört workshops och på koncernnivå har en handlingsplan utarbetats och kommunicerats till medarbetarna.

Leverantörs- och partnerdialoger: Hållbar värdekedja framåt

Som en del av medlemskapet i International Responsible Business Conduct (IRBC) bransch-

avtal för förnybar energi har IRBC genomfört den första årliga bedömningen av Eolus. Eolus resultat landade på mellannivå och IRBC nämner förbättringsförslag som fortsatt integration av due diligence i interna processer, ökad transparens i leverantörskedjan och att stärka kontakten med påverkade intressenter. Ett arbete har redan inletts där hållbarhets- och inköpsfunktionerna gemensamt arbetar för att stärka due diligence-processen.

Vi deltar även i ett IRBC-projekt om arbetsmiljö, mänskliga rättigheter och miljö vid nickelproduktion, med fokus på Indonesien som är världens största exportör. Nickel är en viktig komponent i rostfritt stål vilket används i en lång rad komponenter i vindkraftverk.

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

Tema: Asset Management

Drift och förvaltning säkrar värdet för kunden

Eolus är en pionjär inom förnybar energi som förvaltat elproducerande anläggningar i decennier. Vårt erbjudande för drift och förvaltning har öppnat marknaden för fler aktörer än energibolag att investera i omställningen i Norden och på andra marknader. Vår drift- och förvaltningsorganisation består idag av 17 experter på teknisk och ekonomisk förvaltning av energianläggningar.

Vid Eolus driftcentral i Halmstad har våra medarbetare beredskap 24 timmar om dygnet och 7 dagar i veckan i att ta hand om anläggningar med en total installerad effekt om mer än 1,2 GW. Turbinerna som strömmar data till skärmarna i Halmstad producerar el från Strömsund i norr till Lund till söder. Vår förvaltning gör det möjligt att snabbt koordinera nödvändiga insatser för att hålla en så stabil och optimerad drift av anläggningarna som möjligt.

Marknaden för förnybar energi attraherar numera investerare utöver de rena energibo-

”En vanlig dag på EWPM finns inte. Ena dagen står du toppen av en turbin för inspektioner, andra dagen ägnas åt analys och uppföljning, tredje åt fältbesök med närboende och myndigheter.”

Carl Lind, Head of Asset Management.



Lembi Olofsson är driftekonom på Eolus Wind Power Management och sköter den finansiella och administrativa förvaltningen för flera vindparker.

lagen. Pensionsfonder, försäkringsbolag och infrastrukturfonder investerar i förnybar energi som ett sätt att skynda på omställningen och samtidigt säkra trygg och långsiktig avkastning.

Det är dock sällan ekonomiskt effektivt för finansiella investerare att bygga upp en egen förvaltning för de anläggningar de äger. Särskilt utmanande är det för ägare från utlandet. Det är för att möta detta behov som Eolus utvecklat sitt erbjudande inom drift och förvaltning. En god förvaltning av de 330 turbiner som EWPM (Eolus Wind Power Management) sköter kräver erfarenhet, bred och djup kompetens och kontinuerlig kontakt med en mångskiftande skara intressenter. Lokal närvaro är avgörande

för planerade och oplanerade inspektioner på plats. Dessutom behövs återkommande samarbete med kringboende och myndigheter.

Teknisk förvaltning

Det senaste året har marknadsförutsättningar för ägare av elproduktion i Sverige förändrats. En kraftig utbyggnad av vind- och solkraft tillsammans med omregleringar av balansavgifter, flödesberäkningar och en övergång från prissättningsintervall på en timme till 15 minuter bidrar allihop till att göra förvaltningen mer komplex. Eolus erbjudande hjälper ägare agera och optimera sina tillgångar.

Ekonomisk förvaltning

Energianläggningar drivs vanligtvis i egna projektbolag och måste därför precis som alla andra bolag redovisa siffror både till ägare och myndigheter.

EWPMs team med redovisningsekonomer och controllers har sin bas i Hässleholm. De levererar varje år omkring femhundra rapporter och årsredovisningar åt ägare till både små och stora anläggningar i mer eller mindre komplexa upplägg beroende på kundens behov.

Hållbarhet ökar i betydelse

Nya hållbarhetsredovisningsregler och ett stadigt ökande intresse från ägare att hålla koll på sin påverkan innebär att Eolus kan leverera allt större värde till sina kunder.

”Vi märker att fler och fler kunder efterfrågar data på enhetsnivå. Det räcker inte längre att redovisa att man äger förnybar energi – ägarna måste följa upp sin faktiska påverkan.”

Sofia Håkansson, redovisningsekonom hos Eolus.



Per Ek är teknisk förvaltare och tillförordnad driftchef på EWPM.

RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG KONCERNEN

MSEK	Not	Q2 2025	Q2 2024	6 månader 2025	6 månader 2024	Rullande 12 jul–jun	Helår 2024
Nettoomsättning	1	364	54	2 338	98	3 091	851
Övriga rörelseintäkter		13	17	41	21	54	34
		377	71	2 380	120	3 145	885
Rörelsens kostnader							
Kostnader för varor och projektering		-341	3	-2 094	24	-2 317	-199
Övriga externa kostnader		-49	-49	-86	-89	-194	-197
Personalkostnader		-38	-41	-84	-83	-156	-156
Av- och nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar		-3	-2	-6	-3	-12	-10
Resultat från andelar i intresseföretag		0	0	0	-1	0	-2
Övriga rörelsekostnader	2	-20	-7	-21	-23	-32	-34
Rörelseresultat		-74	-26	90	-55	433	288
Resultat från finansiella poster		16	-19	-19	-19	-16	-16
Resultat före skatt		-58	-45	71	-74	417	272
Skatt på periodens resultat		21	-5	-19	-8	-128	-118
Resultat före skatt		-38	-50	52	-82	289	155
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		-37	-50	52	-82	289	155
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		0	0	0	0	0	0
Periodens resultat		-38	-50	52	-82	289	155
Utestående/genomsnittligt antal aktier (tusental)		24 907	24 907	24 907	24 907	24 907	24 907
Resultat per aktie (SEK) före/efter utspädning		-1,51	-1,99	2,09	-3,29	11,60	6,22

RAPPORT I SAMMANDRAG TOTALRESULTAT KONCERNEN

MSEK	Q2 2025	Q2 2024	6 månader 2025	6 månader 2024	Rullande 12 jul–jun	Helår 2024
Periodens resultat	-38	-50	52	-82	289	155
Övrigt totalresultat						
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning						
Omräkningsdifferens	2	-6	-97	54	-82	69
Skatt hänförlig till poster som kan omföras i resultatet	-3	0	3	-8	2	-8
Övrigt totalresultat, netto efter skatt	-1	-6	-94	47	-80	61
Periodens totalresultat	-38	-55	-42	-35	209	216
Hänförligt till moderföretagets aktieägare	-41	-56	-40	-37	211	213
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	2	1	-3	2	-2	3
Periodens totalresultat	-38	-55	-42	-35	209	216

RAPPORT I SAMMANDRAG ÖVER FINANSIELL STÄLLNING KONCERNEN

MSEK	Not	30 jun 2025	30 jun 2024	31 dec 2024
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Immateriella anläggningstillgångar		0	0	0
Materiella anläggningstillgångar		42	267	280
Innehav i intresseföretag		30	30	30
Uppskjutna skattefordringar		6	15	9
Övriga finansiella tillgångar	4	1	2	1
Summa anläggningstillgångar		78	313	320
Omsättningstillgångar				
Projekt under etablering		594	374	2 162
Projekt under utveckling		1 247	1 182	1 246
Förskott till leverantörer		533	759	364
Kundfordringar	4	10	152	7
Derivatinstrument		-	6	2
Aktuella skattefordringar		20	10	7
Övriga kortfristiga fordringar		77	54	66
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		131	20	33
Likvida medel	4	152	526	356
Summa omsättningstillgångar		2 764	3 084	4 242
SUMMA TILLGÅNGAR		2 843	3 397	4 562

MSEK	Not	30 jun 2025	30 jun 2024	31 dec 2024
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital				
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		1 608	1 420	1 666
Innehav utan bestämmande inflytande		81	73	79
Summa eget kapital		1 689	1 493	1 745
Långfristiga skulder				
Långfristiga räntebärande skulder	4	563	538	808
Långfristiga avsättningar		0	0	0
Uppskjutna skatteskulder		4	2	2
Övriga långfristiga skulder		38	99	38
Summa långfristiga skulder		605	639	849
Kortfristiga skulder				
Kortfristiga räntebärande skulder	4	308	653	1 598
Leverantörsskulder	4	122	267	128
Derivatinstrument		-	1	1
Aktuella skatteskulder		0	38	37
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		101	118	121
Förskott från kunder		10	13	10
Övriga kortfristiga skulder		8	173	73
Summa kortfristiga skulder		549	1 265	1 967
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		2 843	3 397	4 562

RAPPORT I SAMMANDRAG ÖVER KASSAFLÖDEN KONCERNEN

MSEK	Not	Q2 2025	Q2 2024	6 månader 2025	6 månader 2024	Rullande 12 jul–jun	Helår 2024
Löpande verksamhet							
Rörelseresultat		-74	-26	90	-55	433	288
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	5	18	-17	6	3	128	125
		-56	-43	96	-51	562	414
Erhållen ränta		-1	0	2	3	23	23
Erlagd ränta		-19	-12	-27	-27	-57	-56
Betald inkomstskatt		-19	-5	-59	-9	-161	-111
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		-95	-59	12	-84	367	270
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		-232	-458	1 072	-414	-583	-2 066
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-327	-517	1 085	-498	-216	-1 796
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		0	0	-1	-1	-1	-2
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		0	1	0	1	1	1
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar		0	0	0	0	1	1
Kassaflöde från investeringsverksamheten		0	1	0	-1	1	1
Upptagna lån		950	361	950	486	2 446	1 982
Amortering lån		-652	0	-2 201	0	-2 576	-375
Förvärv av egna aktier		-	-	-	-	-1	-1
Utbetald utdelning		-19	-56	-19	-56	-19	-56
Betalning från ägare utan bestämmande inflytande		0	2	4	2	23	56
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		278	307	-1 265	433	-127	1 571
Periodens kassaflöde		-48	-210	-181	-66	-340	-225
Likvida medel vid periodens början		200	725	356	575	526	575
Valutakursdifferens i likvida medel		1	12	-23	18	-34	6
Likvida medel vid periodens slut		152	526	152	526	152	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					-82	-82	0	-82
Övrigt totalresultat				47		47	2	49
Summa totalresultat				47	-82	-35	2	-33
Transaktioner med aktieägare								
Utbetald utdelning					-56	-56		-56
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande							2	2
Per 30 juni 2024	25	191	-	80	1 124	1 420	73	1 493
Periodens resultat					237	237	0	237
Övrigt totalresultat				11		11	1	12
Summa totalresultat				11	237	248	1	249
Transaktioner med aktieägare								
Förvärv av egna aktier			-1			-1		-1
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						0	5	5
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					52	52	0	52
Övrigt totalresultat				-92		-92	-3	-94
Summa totalresultat				-92	52	-40	-3	-42
Transaktioner med aktieägare								
Utbetald utdelning					-19	-19		-19
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						0	4	4
Per 30 juni 2025	25	191	-1	-1	1 394	1 607	81	1 689

Noter

NOT 1 SEGMENTSINFORMATION

Q2 2025, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	2	10	0	12
Lettland	139			139
USA	212	1		213
Total nettoomsättning	353	10	0	364
Övriga rörelseintäkter	11	2	-	13
Kostnader	-442	-8	-0	-451
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-3)	(-)	()	(-3)
Segmentets rörelseresultat	-78	4	-	-74
Resultat från finansiella poster				16
Resultat före skatt				-58
Skatt på periodens resultat				21
Periodens resultat				-38

Q2 2024, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	44	7	-1	50
Finland	1	-		1
USA	2	1		3
Total nettoomsättning	47	8	-1	54
Övriga rörelseintäkter	15	2	-0	17
Kostnader	-89	-9	1	-97
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-2)	(-)	()	(-2)
Segmentets rörelseresultat	-27	1	-	-26
Resultat från finansiella poster				-19
Resultat före skatt				-45
Skatt på periodens resultat				-5
Periodens resultat				-50

Segmentens tillgångar	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt	Koncern
Per 31 juni 2025	2 557	18	268	2 843
Per 31 juni 2024	2 619	20	758	3 397

Q1-Q2 2025, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	72	17	-0	89
Lettland	139			139
USA	2 109	2		2 111
Total nettoomsättning	2 320	19	-0	2 338
Övriga rörelseintäkter	38	4	-0	41
Kostnader	-2 272	-18	0	-2 290
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-6)	(-)	()	(-6)
Segmentets rörelseresultat	85	5	-	90
Resultat från finansiella poster				-19
Resultat före skatt				71
Skatt på periodens resultat				-19
Periodens resultat				52

Q1- Q2 2024, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	80	15	-1	94
Finland	1			1
USA	2	2		4
Total nettoomsättning	83	16	-1	98
Övriga rörelseintäkter	18	3	-0	21
Kostnader	-159	-17	1	-175
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-3)	(-)	()	(-3)
Segmentets rörelseresultat	-58	3	-	-55
Resultat från finansiella poster				-19
Resultat före skatt				-74
Skatt på periodens resultat				-8
Periodens resultat				-82

NOT 2 ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER

Värdeförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för perioden med 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 30 juni 2025, MSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Andra långfristiga värdepapper	1	1	2
Lånefordringar och kundfordringar			
Likvida medel	152	152	2
Kundfordringar	10	10	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	871	871	2
Leverantörsskulder	122	122	2

Koncernen 30 juni 2024, MSEK	Redovisat värde	Verkligtvärde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Andra långfristiga värdepapper	2	2	2
Valutaterminer	3	3	2
Valutaswappar	3	3	2
Lånefordringar och kundfordringar			
Likvida medel	526	526	2
Kundfordringar	152	152	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaterminer	0	0	2
Valutaswappar	1	1	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	1 192	1 192	2
Leverantörsskulder	267	267	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 terminskursen och den terminskurs 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	Q2 2025	Q2 2024	6 månader 2025	6 månader 2024	Rullande 12 apr-mar	Helår 2024
Ej kassaflödespåverkande poster						
Av- och nedskrivning samt återförda nedskrivningar materiella anläggningstillgångar	3	2	6	3	12	10
Nedskrivningar projekt under utveckling	1	1	3	2	105	104
Orealiserade valutakursdifferenser	-3	-5	-3	-	6	9
Värdering av derivat till verkligt värde	17	-14	1	-1	5	3
Resultat i intresseföretag	-0	-1	0	-	0	0
Summa	18	-17	6	3	128	125

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

MSEK	Q2 2025	Q2 2024	6 månader 2025	6 månader 2024	Rullande 12 jul-jun	2024
Nettoomsättning	24	21	34	57	52	75
Förändring av pågående arbete och projekt under utveckling	-3	3	2	9	11	18
Aktiverat arbete för egen räkning	6	6	13	12	24	24
Övriga rörelseintäkter	1	1	1	2	3	3
	28	31	50	80	90	120
Rörelsens kostnader						
Kostnad för varor och projektering	-10	-15	-21	-25	-17	-20
Övriga externa kostnader	-15	-12	-25	-29	-53	-57
Personalkostnader	-25	-26	-50	-51	-94	-95
Av- och nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar	0	0	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	0	0	0	-2	-1	-3
Rörelseresultat	-23	-22	-46	-27	-74	-54
Resultat från finansiella poster	31	-6	-31	54	-38	47
Resultat efter finansiella poster	8	-28	-77	27	-112	-7
Bokslutsdispositioner	0	0	0	0	53	53
Resultat före skatt	8	-28	-77	27	-59	45
Skatt på periodens resultat	-2	6	15	-3	3	-16
Periodens resultat *	6	-23	-62	24	-56	30

* Moderbolagets totalresultat överensstämmer med årets resultat.

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

MSEK	30 jun 2025	30 jun 2024	31 dec 2024
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	7	0	0
Materiella anläggningstillgångar	2	2	2
Finansiella anläggningstillgångar	216	944	312
Summa anläggningstillgångar	225	946	313
Omsättningstillgångar			
Pågående arbeten och projekt under utveckling	69	59	68
Förskott till leverantörer	36	36	36
Övriga rörelsefordringar	2 181	1 076	1 533
Likvida medel	43	453	223
Summa omsättningstillgångar	2 329	1 624	1 860
SUMMA TILLGÅNGAR	2 554	2 569	2 173

MSEK	30 jun 2025	30 jun 2024	31 dec 2024
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER			
Eget kapital	1 295	1 371	1 376
Obeskattade reserver	91	65	91
Avsättningar	0	0	0
Långfristiga skulder	685	342	597
Kortfristiga skulder	483	791	110
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	2 554	2 569	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 25 augusti 2025

Eolus AB (publ)

Marie Grönborg

Ordförande

Hans Linnarson

Vice ordförande

Hans Johansson

Styrelseledamot

Bodil Rosvall Jönsson

Styrelseledamot

Jan Johansson

Styrelseledamot

Per Witalisson

Verkställande direktör

Finansiell kalender

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

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

Denna information är sådan information som Eolus AB är skyldig att offentliggöra enligt EU:s marknadsmissbruksförordning och lagen om värdepappersmarknaden.

Informationen lämnades, genom Investor Relations Manager Harald Cavalli-Björkmans försorg, för offentliggörande den 26 augusti 2025 kl. 07.45 CEST.

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.

Drifttagna 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 andra kvartalet 2025 uppgick den totala projektportföljen till 26,2 GW.

Utvecklingsfaser

Eolus kategoriserar projekt enligt utvecklingsfaser. Vissa skillnader finns mellan marknader och teknologier, men generellt gäller följande definitioner av faserna:

Tidig fas: Initiala rättigheter har säkrats.

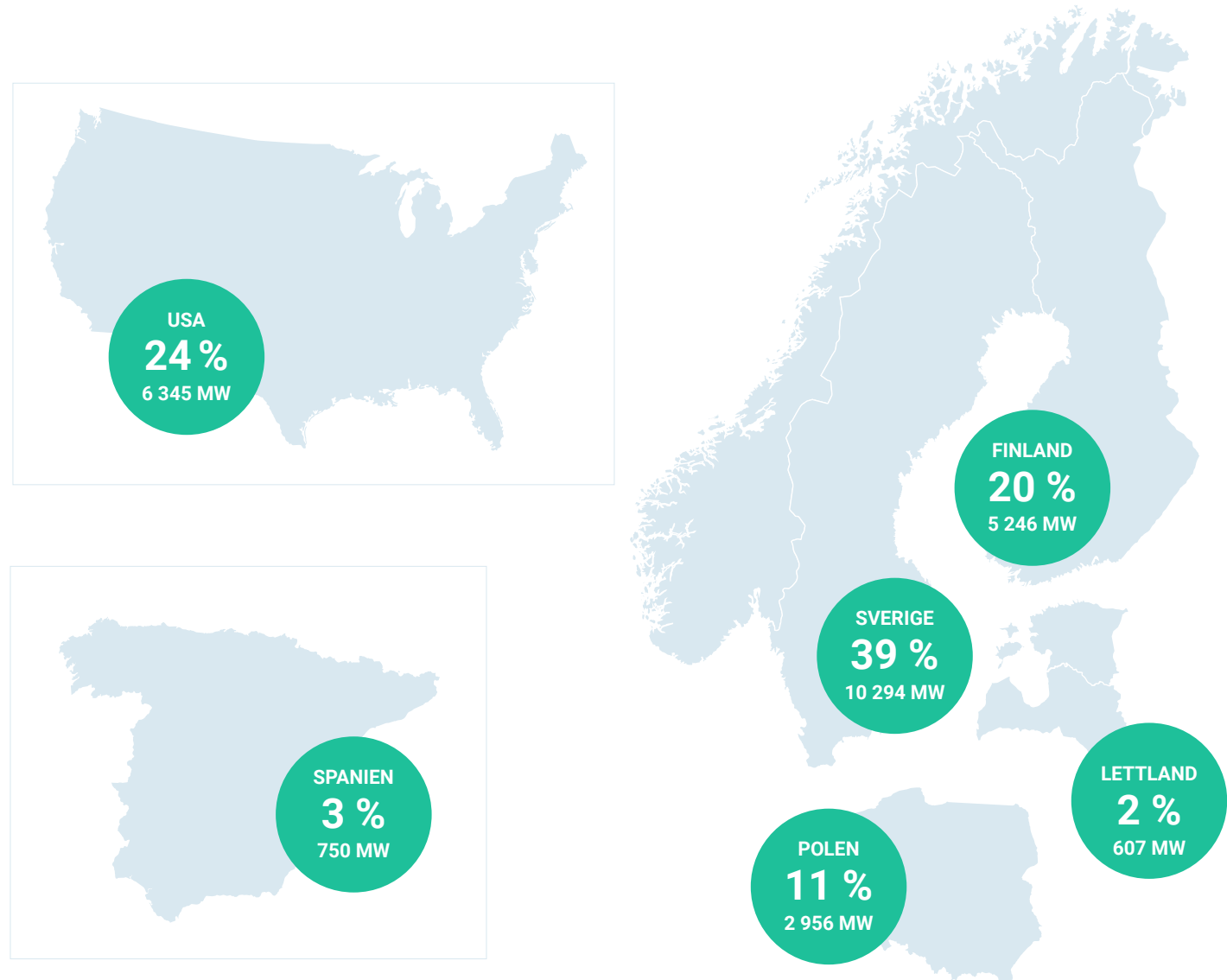
Mellanfas: Ansökan om miljötillstånd har skickats in.

Sen fas: Tillstånd har beviljats i första instans

Etablering: Slutligt investeringsbeslut har fattats.

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