



Delårsrapport Q1

1 januari–31 mars 2024



Investeringsbeslut och byggstart i tre svenska projekt

1 JANUARI–31 MARS 2024

- Nettoomsättningen uppgick till 44 (277) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till -29 (-12) MSEK. Resultat före skatt uppgick till -29 (-12) MSEK.
- Periodens resultat efter skatt uppgick till -32 (-15) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till -1,30 (-0,61) SEK.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 939 (825) MW.

VÄSENTLIGA HÄNDELSE UNDER PERIODEN

- Eolus fattade investeringsbeslut för vindkraftsprojekten Fågelås, Boarp och Dånlebo i Sverige om totalt 88 MW. Avtal om leverans av vindkraftverk tecknades med Vestas.
- Eolus lämnade in tillståndsansökan för det havsbaserade vindkraftsprojekt Blekinge offshore om 1 000 MW utanför Blekinges kust.
- Eolus och Simply Blue Group kom överens om att överföra hela ägandet av samarbetsbolaget SeaSapphire, som utvecklar flytande vindkraftsprojekt till havs, till Eolus.

VÄSENTLIGA HÄNDELSE EFTER PERIODENS UTGÅNG

- Magnus Axelsson, operativ chef och vice VD, beslutade att lämna Eolus per 30 juni 2024.

Nettoomsättning
44 MSEK

Periodens resultat
-32 MSEK

Resultat per aktie
-1,30 SEK



Koncernens resultat i korthet

MSEK	Enhet	Q1 2024	Q1 2023	Rullande 12 apr – mar	Helår 2023
Nettoomsättning	MSEK	44	277	2 069	2 301
Rörelseresultat	MSEK	-29	-12	747	764
Resultat före skatt	MSEK	-29	-12	702	719
Periodens resultat	MSEK	-32	-15	556	573
Resultat per aktie före/efter utspädning*	SEK	-1,30	-0,61	22,31	23,00
Eget kapital per aktie*	SEK	61,45	38,88	61,45	60,63
Kassaflöde från den löpande verksamheten	MSEK	20	-236	104	-152
Balansomslutning	MSEK	2 958	1 951	2 958	2 808
Nettoskuld - /nettokassa + *	MSEK	-112	55	-112	-118
Orderstock per balansdagen	MSEK	662	1118	662	665
Energianläggningar i etableringsfas	MW	456	394	456	368
Drifttagna och överlämnade energianläggningar	MW	0	400	125	525
Projektportfölj	MW	28 095	24 477	28 095	26 836
Förvaltade energianläggningar	MW	939	825	939	941
Soliditet*	%	54	53	54	56
Avkastning på eget kapital efter skatt*	%	44	13	44	46

* för definition av alternativa finansiella nyckeltal se sidan 33.

54 %
Soliditet
2024-03-31

+1 259
Tillväxt projekt
första kvartalet
2024, MW

28 095
Total projektportfölj
2024-03-31, MW

VD har ordet

Första kvartalet innebar fokus på försäljningsprocesser och intensivt arbete med att driva på driftsättning, testning och godkännande av återstående verk i projekt Stor-Skälsjön. Ingen ny försäljning slutfördes under kvartalet, vilket är den främsta anledningen till att vi redovisar ett negativt rörelseresultat för perioden.

Under kvartalet erhöles slutbetalning för projekten Skallberget, Utterberget, Tjärns och Rosenskog som färdigställdes och överlämnades till vår kund BKW i slutet av december. Projekten färdigställdes i tid och inom budget, varför upplösning av reserver för projekten fått en positiv påverkan på rörelseresultatet för första kvartalet.

Eolus resultat kommer att fortsätta variera mellan kvartal, främst beroende på genomförda försäljningar och successiv vinstavräkning i pågående byggnationer av sålda projekt. Resultat från projekt under byggnation är ofta lägre under årets första kvartal på grund av lägre aktivitet i byggprojekten under vintermånaderna. För att få en bild av resultatet över tid kan vi konstatera att vi har ett ackumulerat rörelseresultat om 747 MSEK under de senaste tolv månaderna.

Drivet av elektrifieringstrender, hållbar utveckling och säkerhetspolitiska aspekter ser vi att efterfrågan på förnybara projekt fortsatt är betydligt större än utbudet av projekt på samtliga våra marknader. Kostnadsökningar och högre ränteläge leder till prioriteringar bland projekt. Vi ser dock allt mer av normalisering när det gäller kostnadsutveckling och ränteläge.

Försäljningsprocessen avseende batteri-

lagerprojektet Pome om 100 MW i San Diego löper på i högt tempo och målet är fortsatt en försäljning under sommaren. Efterfrågan på batterilösningar är stor i Kalifornien och vi förväntar oss ett väsentligt bidrag till resultatet i kommande kvartal. Försäljningsprocessen stärks genom att risken för investeraren är låg då projektet är under byggnation med planerad kommersiell driftstart runt årsskiftet 2024/2025.

USA erbjuder fortsatt goda förutsättningar för realisering av projekt inom förnybar energi, inte minst mot bakgrund av skattelagstiftningen Inflation Reduction Act som infördes 2022. Eolus har varit aktivt i USA sedan 2015 och vi har nu cirka 20 procent av vår projektportfölj där. Det är glädjande att se att vi har god framdrift i flera projekt och vi ser flera möjliga transaktioner inom de närmaste åren.

I Europa är trenden att försäljningsprocesserna tar längre tid än tidigare, även om intresset för att investera är stort. Det beror bland annat på en större spridning bland de potentiella investerarna, där även energibolag och andra industriella aktörer – vars beslutsprocesser ofta är längre – finns bland intressenterna. Vi ser dock ett fortsatt stort intresse även från finansiella aktörer.

Under kvartalet fattade vi investeringsbeslut och påbörjade byggnationen av de svenska vindkraftsprojekten Fågelås, Boarp och Dällebo om totalt 88 MW. Försäljningsprocessen väntas slutföras under tredje kvartalet. Successiv vinstavräkning kommer att inledas så snart projekten är sålda. Byggnationen av infrastruktur har påbörjats och projekten

beräknas färdigställas under 2025. Läs mer på sidan 17.

Färdigställandet av projekt Stor-Skälsjön fortskrider med hög aktivitet. Att projektet ännu inte är färdigställt beror på tekniska problem hos turbinleverantören. Eolus tillsammans med ägarna Hydro REIN och MEAG har en tät dialog med leverantören och parterna arbetar fokuserat för att projektet ska kunna färdigställas så snart som möjligt. Tidsåtgång för leveranser av material gör att vi räknar med att slutligt färdigställande och överlämning sker först efter sommaren. Samtliga vindkraftverk var uppförda redan i november och testkörning och slutgodkännande sker löpande. I skrivande stund har 32 av 42 vindkraftverk genomgått godkänd provdrift. Vår bedömning är att förseningen inte får någon väsentlig påverkan på Eolus marginal i projektet, utan att förseningen täcks av förseningsviten från leverantören och driftsnetto från elproduktionen.

Under första kvartalet ökade projektportföljen med 1,3 GW där bland annat ytterligare ett havsbaserat projekt i Sverige, Aurum utanför Robertsfors i Norrbotten, adderades. Flera nya landbaserade vindprojekt lades till i Polen. Tillståndprocesserna tar fortsatt lång tid, framför allt i Sverige och vi ser fram emot regeringens implementation av de EU-krav som ställs på att korta och förenkla tillståndprocesserna. Detta är nödvändigt för att Sverige och övriga länder ska klara klimatomställningen, industrins konkurrenskraft och erbjuda rimliga elpriser till privatpersoner och företag.

Den 16 maj är det dags för årsstämma och jag ser fram emot att få möta våra engagera-



de aktieägare. Inför stämman har styrelsen föreslagit en utdelning om 2,25 SEK/aktie. Mot bakgrund av Eolus starka finansiella ställning har styrelsen också föreslagit ett bemyndigande för styrelsen att besluta om återköp av egna aktier.

Jag ser mycket fram emot stämman som är ett fint tillfälle att få dela med mig av mina tankar om Eolus nuläge, unika fördelar och spännande framtid. Jag är övertygad om att Eolus har en viktig roll att spela i omställningen till ett fossilfritt energisystem och vi har en stark organisation som dagligen utvecklar våra projekt, steg för steg. Med ansvar, engagemang och framtiden i åtanke.

Hässleholm den 14 maj 2024

PER WITALISSON
VD

Väsentliga händelser under första kvartalet

1 JANUARI–31 MARS 2024

Eolus fattade investeringsbeslut för de landbaserade vindkraftsprojekten Fågelås, Boarp och Dållebo i Sverige och tecknade avtal med Vestas om leverans av vindkraftverk. De tre projekten omfattar 15 vindkraftverk om totalt 88 MW med en total årlig elproduktion om cirka 300 GWh i elprisområde SE3 där det finns ett betydande behov av ny elproduktion. Byggnationen har nu startat och kommersiell driftstart planeras till Q4 2025. Försäljningsprocessen för projekten pågår. Successiv vinstavräkning inleds så snart försäljningen är genomförd.

Eolus lämnade in tillståndsansökan för det havsbaserade vindkraftsprojekt Blekinge offshore utanför Blekinges kust. Projektet omfattar upp till 70 vindkraftverk med en total installerad effekt om 1 000 MW. En tidigare ansökan avslogs 2016 av regeringen med hänsyn till försvarsintressen. Sedan 2021 har ett nytt projekt arbetats fram med 40 procent mindre yta, 90 procent färre verk och fyrdubblat avstånd mellan verken. Ansökan om miljötillstånd ska behandlas av Mark- och miljödomstolen och ansökan om att få göra undersökningar på havsbotten samt lägga ut undervattenskablar ska behandlas av Klimat- och näringslivsdepartementet.

Eolus och Simply Blue Group kom överens om att överföra hela ägandet av samarbetsbolaget SeaSapphire, som utvecklat flytande vindkraftsprojekt i Sverige och Finland, till Eolus. SeaSapphire bildades 2022 och har ägts 50/50 Eolus Simply Blue Group. Efter en överenskommelse mellan parterna överförde Simply Blue Group sin andel till Eolus i utbyte mot en framtida vinstdelningsmekanism. Transaktionen slutfördes efter kvartalets utgång, efter att Inspektionen för strategiska produkter lämnat sitt godkännande.



I februari lämnades tillståndsansökan in för Blekinge Offshore.

Väsentliga händelser efter första kvartalet

Magnus Axelsson, operativ chef och vice VD, beslutade att lämna Eolus. Han kommer att kvarstå i sin roll, inklusive platsen i koncernledningen, till den 30 juni 2024.

Eolus målsättningar 2022–2024

Eolus affärsplan 2022–2024 innebär expansion inom samtliga tekniker och på alla de marknader där Eolus är verksamma.

Baserat på affärsplanen kommunicerar Eolus nedanstående finansiella målsättningar:

- Försäljningen ska uppgå till i genomsnitt minst 1 000 MW per år under perioden 2022–2024.
- Från och med 2025 ska försäljningen uppgå till i genomsnitt minst 1 500 MW per år.
- Koncernens avkastning på eget kapital ska i genomsnitt överstiga 10 procent per verksamhetsår.
- Koncernens soliditet ska överstiga 30 procent.
- 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.



Nettoomsättning och resultat

1 JANUARI–31 MARS 2024

Nettoomsättningen uppgick till 44 (277) MSEK, vilket är en minskning med 233 MSEK jämfört med motsvarande kvartal föregående år.

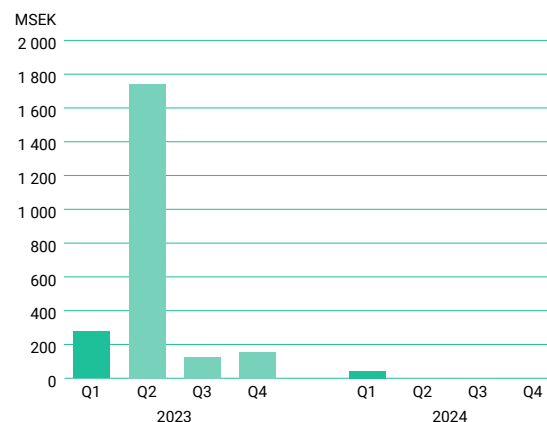
Rörelseresultatet uppgick till -29 (-12) MSEK, vilket är en försämring med 17 MSEK jämfört med motsvarande kvartal föregående år.

Eolus har under kvartalet successivt vinstavräknat den pågående byggnationen i Stor-Skälsjön med 3 procent. Den kvarvarande färdigställandegraden uppgår till 18 procent. Kvartalets omsättning och resultat har även påverkats av erhållen betalning och upplösta reserver avseende projekten Skallberget/Utterberget, Tjärnäs och Rosenskog. Under motsvarande kvartal föregående år färdigställdes och överlämnades projekt Öyfjellet.

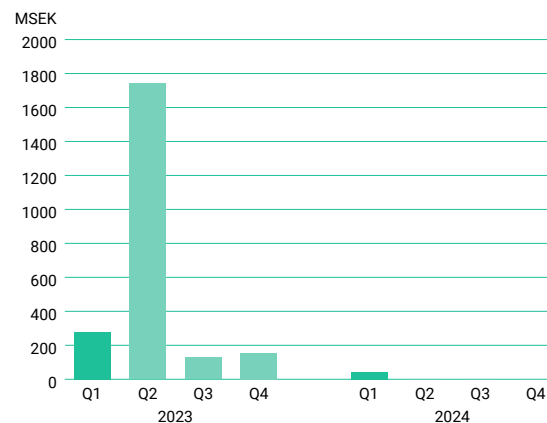
Verklig värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 12 MSEK, vilket ska jämföras med positivt belopp om 21 MSEK för motsvarande kvartal föregående år.

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

Nettoomsättning



Rörelseresultat



Omsättningen i enskilda perioder påverkas av färdigställandegraden i de byggnationer som uppfyller kraven för successiv vinstavräkning. För vidare information om färdigställandegrad, se tabell på sidan 13.

Nettoomsättning och resultat

Nettoomsättning

MSEK	Q1 2024	Q1 2023	Rullande 12 apr-mar	Helår 2023
Projektering	36	270	2 041	2 274
Drift och Förvaltning	8	7	30	29
Eliminering	0	0	-2	-2
Koncernen	44	277	2 069	2 301

Rörelseresultat

MSEK	Q1 2024	Q1 2023	Rullande 12 apr-mar	Helår 2023
Projektering	-31	-14	743	759
Drift och Förvaltning	2	2	4	4
Koncernen	-29	-12	747	764



I samband med förvärvet av YIT Energy i slutet av 2023 tillkom ett antal nya medarbetare i Eolus finska organisation. Här ses några av dem samlade på kontoret i Helsingforsområdet.

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 54 procent vid periodens utgång att jämföra med 53 procent vid motsvarande tidpunkt föregående år.

Kassaflöde och likvida medel

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick under kvartalet till 20 MSEK jämfört med -236 MSEK motsvarande kvartal föregående år. Ökad kapitalbindning i pågående byggnationer som inte är avyttrade har vägts upp av erhållen betalning avseende Skallberget/Utterberget, Tjarnäs och Rosenskog som färdigställdes i december 2023. Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick under kvartalet till -1 MSEK jämfört med 41 MSEK motsvarande kvartal föregående år. Från

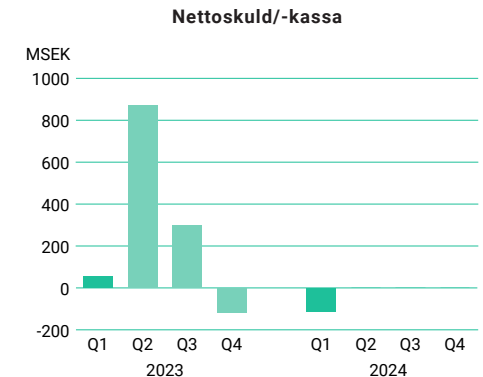
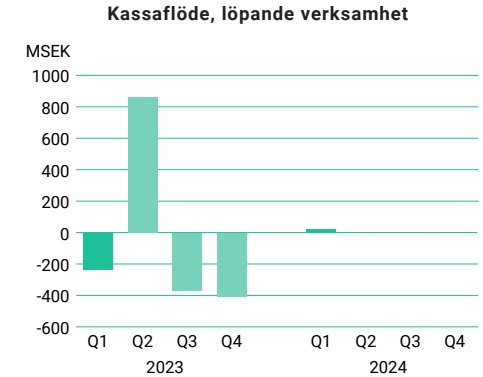
finansieringsverksamheten uppgick kassaflödet under kvartalet till 127 MSEK jämfört med 104 MSEK motsvarande kvartal föregående år. Likvida medel uppgick vid periodens utgång till 725 (476) MSEK, en ökning med 249 MSEK. Utöver likvida medel fanns en checkkredit om 100 MSEK som var utnyttjad. Byggkrediter om totalt 1 200 MSEK var utnyttjade med 185 MSEK. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var krediterna utnyttjade med 150 MSEK.

Pågående arbeten och projekt under utveckling

Pågående arbeten och projekt under utveckling uppgick vid kvartalets utgång till 1 373 (860) MSEK, vilket är en ökning med 513 MSEK jämfört med motsvarande tidpunkt föregående år. Vid kvartalets utgång var energianläggningsprojekt omfattande 456 (394) MW under uppförande, varav 356 (394) MW i Sverige och 100 (0) MW i USA. Värdet av projekt under utveckling och energianläggningar under byggnation varierar kraftigt vid mättidpunkter dels beroende på antal MW under uppförande, dels i vilket stadium dessa befinner sig.

Skulder

Vid kvartalets utgång uppgick nettoskulden till 112 MSEK att jämföra med en nettokassa om 55 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år.



Eolus kontor i Malmö erbjuder varierande arbetsmiljöer. Greta Aurell är projektledare för havsbaserad vindkraft.

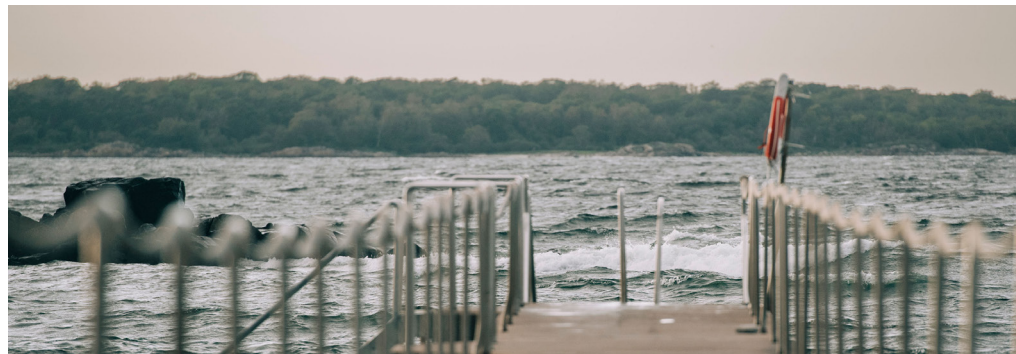
Projektering

1 JANUARI–31 MARS 2024

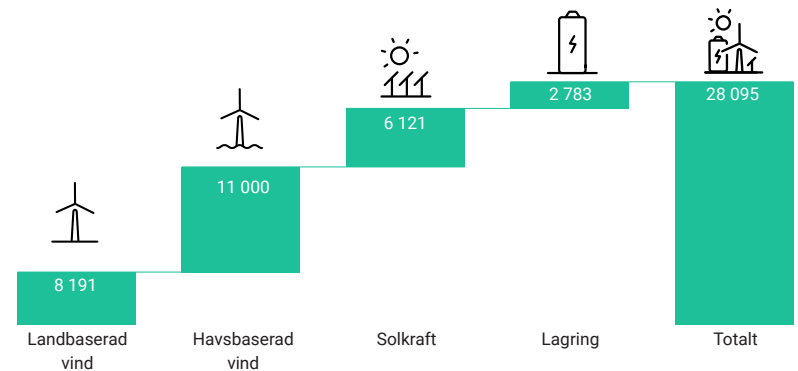
Omsättning från projektering och försäljning av energianläggningar och projekträttigheter uppgick till 36 (270) MSEK. Omsättningen i enskilda kvartal och verksamhetsår påverkas av färdigställandegraden i pågående byggnationer.

Nyckeltal Projektering

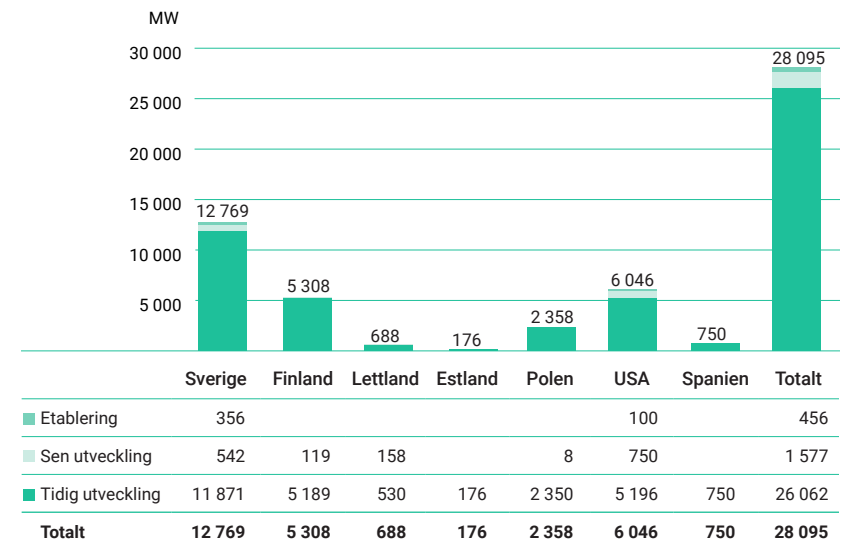
MSEK	Q1 2024	Q1 2023	Rullande 12 apr-mar	Helår 2023
Nettoomsättning	36	270	2 041	2 274
Övriga rörelseintäkter	3	26	65	87
Rörelseresultat	-31	-14	743	759



Projektportfölj i MW per teknik 31 mars 2024



Projektportfölj per marknad och utvecklingsfas 31 mars 2024



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 1,3 GW till totalt 28,1 GW. I Polen tillkom under kvartalet fem nya projekt om cirka 250 MW, varav tre avser landbaserad vindkraft som fick avsevärt förbättrade förutsättningar under 2023 efter en förändring i regelverket. I Sverige ökade projektportföljen med cirka 1 000 MW, bland annat som ett resultat av det havsbaserade projektet Aurum utanför Robertsfors och Skellefteå lagts till. Samråd har genomförts och nu pågår arbete med miljökonsekvensbeskrivning.

I Polen, Baltikum, Finland och USA har inga större förändringar i projektportföljen skett under kvartalet, men intensivt arbete pågår på samtliga marknader och nya projekt adderas successivt.

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 marknadsmässiga eller tillståndsmässiga faktorer i framtiden.

Eolus skalar upp stort och brett i linje med affärsplanen för 2022–2024 och vi arbetar intensivt med att utveckla och realisera nya projekt inom land- och havsbaserad vind, sol och energilagring på samtliga våra marknader. Vi rekryterar ny kompetens inom alla delar av organisationen för att kunna fortsätta växa och leverera projekt av hög kvalitet. Både solcellsprojekt och batterilagerprojekt har nått mognare stadier i projektportföljen och ett antal projekt väntas kunna förverkligas under de kommande åren. Havsbaserad vind befinner sig fortfarande i ett förhållandevis tidigt skede på våra marknader, men projekten når successivt mognare faser och de första tillståndsansökningarna har under tredje och fjärde kvartalet lämnats in i Sverige. Landbaserad vindkraft kommer även framöver att spela en viktig roll 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. Sammanställningen omfattar projekt på alla våra marknader samt inom alla de tekniker som Eolus arbetar med och finns på www.eolus.com/vad-vi-gor/projektportfolj/.

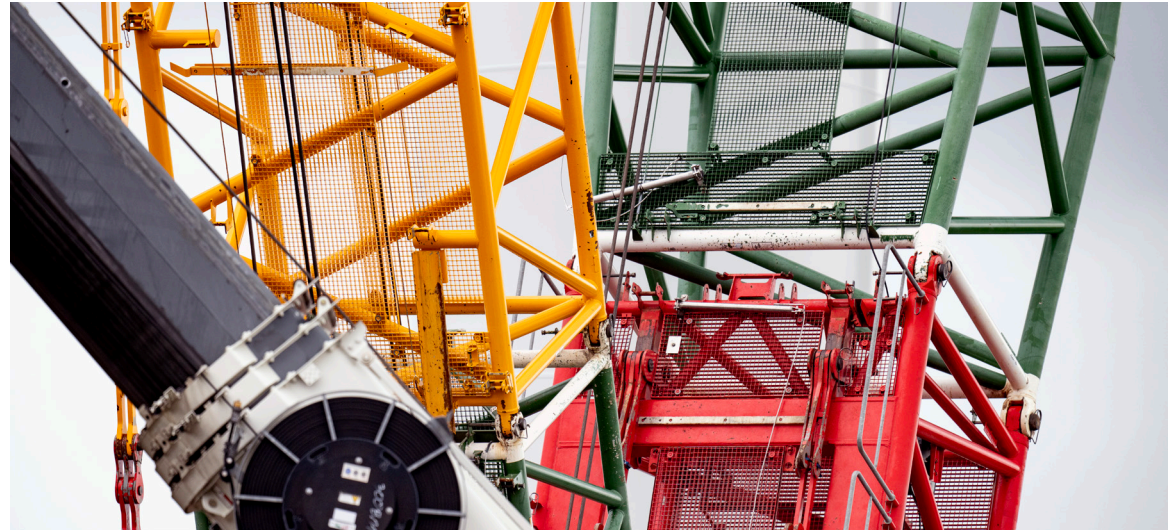


Vindpark Utterberget i Avesta kommun.

Projektering

Orderstock

Vid periodens utgång uppgick orderstocken till 662 (1 118) MSEK. Orderstocken består av tecknade kundkontrakt och justeras med successivt vinstavräknade projekt samt avyttrade projekträttigheter. Gällande Stor-Skälsjön påverkas orderstocken endast med Eolus kvarvarande andel av uppdragsavtalet, dvs 51 procent, för att färdigställa vindparken. Samtliga kontrakt för byggnationer av parkerna är tecknade direkt med de överlämnade projektbolagen och därmed redovisas inga värden av dessa kontrakt i Eolus resultaträkning och de ingår inte i orderstocken.



Byggnation pågår av flera landbaserade vindkraftsparker i Sverige och en batterilageranläggning i USA.

Energianläggningar under etablering 31 mars 2024

Namn	Stad	Land	Elområde	Teknik	Effekt, MW	Beräknad årsproduktion, GWh	Planerad driftsättning	Färdigställandegrad
Stor-Skälsjön	Sundsvall och Timrå	Sverige	SE2	Landbaserad vindkraft	260	800	2024	82 %
Boarp	Vaggeryd	Sverige	SE3	Landbaserad vindkraft	25	70	2025	*
Dällebo	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	2024	0 %
Pome	San Diego	USA		Lagring	100	-	2024	*
Summa					456	1 122		

* Kriterier för successiv vinstavräkning ej uppfyllda.

Drift och förvaltning

1 JANUARI–31 MARS 2024

Omsättningen från drift och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 8 (7) MSEK.

Vid periodens utgång hade Eolus drift- och förvaltningsuppdrag för kunders räkning på totalt 939 (825) MW. Utöver pågående uppdrag finns tecknat drift- och administrationsavtal för Stor-Skälsjön (260 MW) och Timmele (8 MW). Driftavtalen börjar gälla i samband med att anläggningarna slutligen överlämnas till kund.

Nyckeltal Drift och förvaltning

MSEK	Q1 2024	Q1 2023	Rullande 12	
			apr–mar	Helår 2023
Nettoomsättning	8	7	30	29
Övriga rörelseintäkter	2	1	7	7
Rörelseresultat	2	2	4	4
Förvaltade verk, MW	939	825	939	941



Eolus förvaltade vid utgången av första kvartalet vindkraftsanläggningar om 939 MW.

Övrig information

Moderbolaget

Nettoomsättningen för perioden uppgick till 36 (6) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på 55 (-25) MSEK och periodens resultat uppgick till 46 (-20) MSEK. Moderbolagets likvida medel uppgick vid periodens utgång till 578 MSEK att jämföra med 225 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år. Moderbolagets soliditet uppgick till 65 procent jämfört med 62 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 2024 överensstämmer med de redovisningsprinciper som användes vid upprättandet av årsredovisningen för verksamhetsåret 2023. Inga ytterligare nya redovisningsprinciper gällande från 1 januari 2024 har väsentligen påverkat koncernen.

Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker och osäkerhetsfaktorer hänvisas till sid 67-69 i Eolus årsredovisning för 2023. Inga andra väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer har identifierats under den senaste perioden. På balansdagen hade moderbolaget utestående valutaterminer avseende säljkontrakt uppgående till 41 (43) MEUR. Dessa hade ett sammanlagt marknadsvärde om -9 (7) MSEK. Marknadsvärdet redovisas i koncernens Rapport i sammandrag över finansiell ställning under posterna Derivatinstrument.

Personal

Per den 31 mars 2024 uppgick antalet anställda till 146 (100). Ökningen ligger i linje med den expansion som pågår för att realisera affärsplanen för 2022–2024. Rekryteringar sker på samtliga marknader där Eolus är verksam.

Eolusaktien

Eolus B-aktie är noterad på Nasdaq Stockholm Mid Cap. Mellan den 1 januari och den 31 mars 2024 omsattes 2 839 735 aktier till kurser mellan 67,25 och 96,20 SEK, med ett medelpris på 79,18 SEK. Senaste betalkurs vid periodens sista handelsdag 28 mars var 74,25 SEK.

Inför årsstämman 16 maj 2024 finns ett beslutsförslag avseende bemyndigande för styrelsen att besluta om återköp och överlåtelse av bolagets egna B-aktier.

Årsredovisning

Eolus Års- och hållbarhetsredovisning för 2023 offentliggjordes den 26 mars 2024 och kan laddas ner via www.eolus.com/investerare/finansiella-rapporter/.

Årsstämma

Årsstämman kommer att hållas i Hässleholm den 16 maj 2024.

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 2023 föreslår styrelsen en utdelning om 2,25 (1,50) SEK per aktie. Föreslagen utdelning bedöms vara försvarlig med hänsyn till finansiell ställning och kommande likviditetsbehov.

Transaktioner med närstående

Inga transaktioner med närstående har skett under perioden.



Sofia Håkansson och Helene Jönsson arbetar på Eolus ekonomiavdelning.

Hållbarhet

Eolus mål är en framtid där alla kan leva inom planetens gränser. Vi är övertygade om att lösningen finns i vår grundläggande affärsidé: att skapa värde i varje steg av utveckling, byggnation och drift av förnybara energilösningar och därigenom möjliggöra hållbara investeringar för både lokala och internationella partners. Verksamheten i bolaget och värdekedjan ska bedrivas på ett ansvarsfullt sätt med respekt för människor och miljö.

Eolus Års- och hållbarhetsredovisning för 2023 publicerades i mars. Den innehåller hållbarhetsdata, beskrivning av styrning och hur Eolus skapar värden för olika intressenter. I rapporten presenteras också Eolus nya långsiktiga hållbarhetsstrategi som sträcker sig till 2040. Strategin antogs av Eolus styrelse hösten 2023 och nu pågår implementation. Års- och hållbarhetsredovisningen finns tillgänglig på www.eolus.com/investerare/finansiella-rapporter/

Eolus hållbarhetsstrategi till 2040 i korthet

Klimat

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

Elproduktion från vind- och solkraft bidrar till att minska växthusgasutsläpp. Att etablera anläggningarna är dock inte klimatneutralt. Eolus största klimatpåverkan finns i tillverknings- och installationsfasen, exempelvis tillverkning av vindkraftverk, solpaneler och batterier, transporter, skogsavverkning, byggnation av vägar och gjutning av fundament. Ambitionen är att under

2024 ansluta oss till the Science Based Targets initiative (SBTi) och sätta vetenskapligt förankrade klimatmål i linje med Parisavtalet. Som en del i detta kommer vi att noggrant kartlägga Eolus utsläppskällor. Utsläppsdata redovisas i nuläget årsvis i Eolus Års- och hållbarhetsredovisning.

Biologisk mångfald

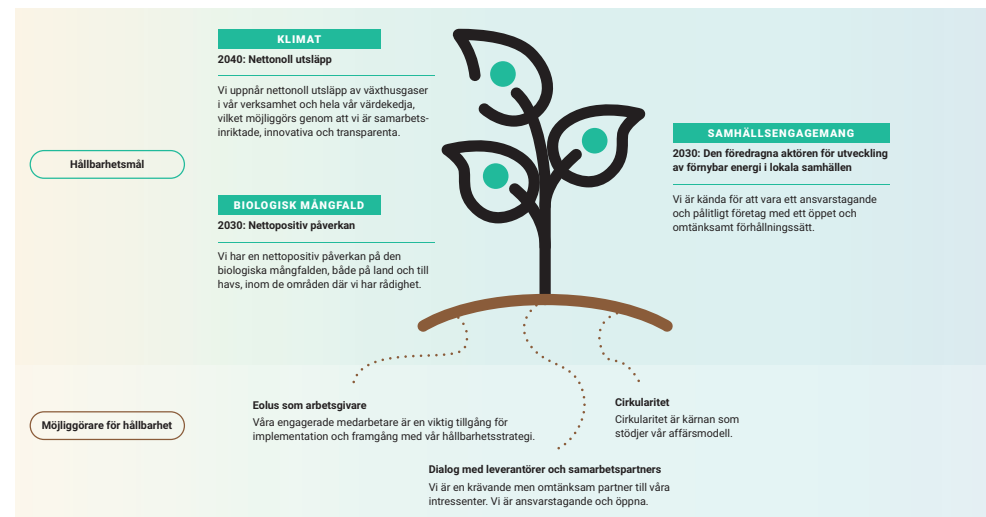
Mål: Nettopositiv påverkan på den biologiska mångfalden 2030, både på land och till havs, inom de områden där Eolus har rådighet.

Eftersom klimatförändringarna är en av de största orsakerna till förlusten av biologisk mångfald innebär utbyggnaden av förnybar energi ett viktigt bidrag till minskningen av negativ påverkan på den biologiska mångfalden. Hur vi arbetar i våra projekt har också stor betydelse för möjligheten att stärka den biologiska mångfalden. Projektens påverkan på naturen kartläggs noggrant genom olika undersökningar som ingår i tillståndsprocessen. Vi planerar även andra insatser för att kunna nå målet om nettopositiv påverkan, bland annat planerar vi att implementera ett verktyg för analys av biodiversitetsrisk i våra projekt.

Samhällsengagemang

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

En grundläggande förutsättning vid utveckling av ett vind- eller solprojekt är att bjuda in till dialog och involvera de människor som bor och arbetar i närområdet. En öppen och transparent



Eolus hållbarhetsstrategi sträcker sig till 2040 och innehåller mål inom områdena klimat, biologisk mångfald och samhällsengagemang.

kommunikation är viktig för att skapa förtroende och lokal förankring för projektet och vi utvecklar ständigt våra metoder och förhållningssätt när det gäller detta. Att bidra till att skapa lokala arbetstillfällen och att införa lokala utvecklingsmedel, såsom vindpeng, är också viktiga delar i Eolus samhällsengagemang.

Möjliggörare

I strategin har vi utöver de tre målen identifierat tre möjliggörare, som är en förutsättning för att vi ska kunna nå målen i strategin.

Eolus som arbetsgivare: Att våra medarbetare trivs och är motiverade är helt avgörande för bolagets fortsatta framgång och utveckling. Vi arbetar kontinuerligt med att utveckla vår arbetsplats med fokus på att ge möjlighet till personlig utveckling och en säker, hälsosam och inkluderande arbetsmiljö.

Dialog med leverantörer och samarbetspartners: Eftersom Eolus är en projektutvecklare

utan egen tillverkning och byggnationsverksamhet finns de största hållbarhetsriskerna och den största påverkan i leverantörsledet. Vi arbetar därför med att utveckla, stärka och konsolidera interna processer och styrning för en hållbar leverantörskedja.

Cirkularitet: Eolus är beroende av naturresurser för att kunna etablera förnybara energianläggningar och har därmed en viktig roll att spela i omställningen till en cirkulär ekonomi. Vi strävar efter att inkludera ett livscykelperspektiv i våra beslut och redan i tidiga faser av våra projekt integrera ett förhållningssätt som ger en vind- eller solpark förutsättningar att vara cirkulär. Detta kräver samarbete och Eolus har nära dialog med både tillverkare och andra branschaktörer.

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

Tema: Byggstart

Byggnation påbörjad för tre vindkraftsprojekt i Sverige

I slutet av mars fattade Eolus investeringsbeslut för vindkraftsprojekten Fågelås, Boarp och Dällebo i Sverige om totalt 88 MW. I anslutning till detta tecknade vi avtal med Vestas om leverans av vindkraftverk och med entreprenörer som ska svara för byggnation av vägar, fundament och internt elnät i vindparkerna.

Direkt därefter startade byggnationen och planen är att projekten ska tas i kommersiell drift under fjärde kvartalet 2025. Vindkraftverken är bland de högsta i Sverige och de högsta som Eolus byggt.

Byggnation av en vindkraftspark tar vanligtvis 1,5–2 år och består av flera steg:

Förberedande arbeten

Först sker förberedande arbeten såsom markberedning och avverkning av skog.

Byggnation av vägar samt kabelarbeten

Så långt som möjligt används befintliga vägar för transporter till projekten. Men för att kunna klara de transporter som ska ske under byggtiden behöver vägar förstärkas och byggas om och ibland behöver nya vägar anläggas. Därefter dras el- och fibernät.

Gjutning av fundament

I landbaserade vindkraftsprojekt finns två typer av fundament: antingen gravitationsfundament, där betongens tyngd håller vindkraftverket på plats, eller bergförankrade fundament som

har en mindre mängd betong i kombination med förankring i berggrunden. I de aktuella projekten kommer båda fundamentstyperna att användas.

Transport

Vindkraftverkens delar kommer med båt eller vägtransport till Sverige. De verk som ska användas i Fågelås, Boarp och Dällebo kommer att levereras till hamnar i Uddevalla och Oskarshamn, och via vägtransport från Danmark. Från hamnarna körs delarna med speciella transportfordon till byggplatsen. Detta är en komplex transport som kräver speciella tillstånd och normalt görs kvälls- och nattetid.



Fågelås

Plats:	Hjo, Sverige
Vindkraftverk:	7 st. Vestas V162, 6,4 MW
Installerad effekt:	44,8 MW
Elprisområde:	SE3
Årlig elproduktion:	170 GWh
Mer information:	www.eolus.com/projekt/fagelas/

Montering, installation och driftsättning

Med hjälp av stora lyftkranar monteras först tornet, därefter nacellen (maskinhuset) och rotorn med själva bladen (vingarna) och sedan navet och generatoren. Verken ansluts till elnätet och en noggrann testning görs så att alla säkerhets- och kvalitetskrav uppfylls. När testerna är klara tas vindkraftverket i drift.

Drift och förvaltning

Under hela vindkraftsverkets livslängd behövs underhåll, övervakning och kontroller. Oftast sköter Eolus teknisk och administrativ drift och förvaltning av vindkraftsparken på uppdrag av den slutliga ägaren av anläggningen.



Boarp

Plats:	Vaggeryd, Sverige
Vindkraftverk:	4 st. Vestas V162, 6,2 MW
Installerad effekt:	24,8 MW
Elprisområde:	SE3
Årlig elproduktion:	70 GWh
Mer information:	www.eolus.com/projekt/boarp/



Prince Jeddi är byggprojektledare på Eolus och leder byggnationen av Fågelås, Boarp och Dällebo.



Dällebo

Plats:	Ulricehamn, Sverige
Vindkraftverk:	4 st. Vestas V150, 4,5 MW
Installerad effekt:	18 MW
Elprisområde:	SE3
Årlig elproduktion:	59 GWh
Mer information:	www.eolus.com/projekt/dallebo/

RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG KONCERNEN

MSEK	Not	Q1 2024	Q1 2023	Rullande 12 apr-mar	Helår 2023
Nettoomsättning	1	44	277	2 069	2 301
Övriga rörelseintäkter		5	27	71	93
Summa rörelsens intäkter		49	304	2 140	2 394
Rörelsens kostnader					
Kostnader för varor och projektering		22	-227	-1 048	-1 297
Övriga externa kostnader		-40	-38	-171	-168
Personalkostnader		-41	-28	-140	-127
Av- och nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar		-2	-2	-9	-10
Resultat från andelar i intresseföretag		-1	0	-3	-2
Övriga rörelsekostnader	2	-15	-19	-22	-26
Rörelseresultat		-29	-12	747	764
Resultat från finansiella poster		0	0	-45	-44
Resultat före skatt		-29	-12	702	719
Skatt på periodens resultat		-3	-4	-146	-147
Resultat före skatt		-32	-15	556	573
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		-32	-15	556	573
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		0	0	0	0
Periodens resultat		-32	-15	556	573
Utestående/genomsnittligt antal aktier (tusental)		24 907	24 907	24 907	24 907
Resultat per aktie (SEK) före/efter utspädning		-1,30	-0,61	22,31	23,00

RAPPORT I SAMMANDRAG TOTALRESULTAT KONCERNEN

MSEK	Q1 2024	Q1 2023	Rullande 12 apr-mar	Helår 2023
Periodens resultat	-32	-15	556	573
Övrigt totalresultat				
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning				
Omräkningsdifferens	61	0	52	-9
Skatt hänförlig till poster som kan omföras i resultatet	-8	0	-8	0
Övrigt totalresultat, netto efter skatt	53	0	44	-9
Periodens totalresultat	21	-15	600	563
Hänförligt till moderföretagets aktieägare	21	-16	601	565
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	0	1	-1	-2
Periodens totalresultat	21	-15	600	563

RAPPORT I SAMMANDRAG ÖVER FINANSIELL STÄLLNING KONCERNEN

MSEK	Not	31 mar 2024	31 mar 2023	31 dec 2023
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Immateriella anläggningstillgångar		0	3	0
Materiella anläggningstillgångar		271	40	259
Innehav i intresseföretag		27	30	28
Uppskjutna skattefordringar		17	34	17
Övriga finansiella tillgångar	4	1	1	1
Summa anläggningstillgångar		316	109	305
Omsättningstillgångar				
Pågående arbeten och projekt under utveckling		1 373	860	1 202
Förskott till leverantörer		306	288	183
Kundfordringar	4	9	78	39
Derivatinstrument	4	1	7	4
Aktuella skattefordringar		19	32	17
Övriga kortfristiga fordringar		123	88	103
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		87	13	381
Likvida medel	4	725	476	575
Summa omsättningstillgångar		2 642	1 842	2 503
SUMMA TILLGÅNGAR		2 958	1 951	2 808

MSEK	Not	31 mar 2024	31 mar 2023	31 dec 2023
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital				
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		1 531	968	1 510
Innehav utan bestämmande inflytande		70	62	69
Summa eget kapital		1 601	1 030	1 579
Långfristiga skulder				
Långfristiga räntebärande skulder	4	541	238	528
Långfristiga avsättningar		0	0	0
Uppskjutna skatteskulder		2	2	2
Övriga långfristiga skulder		111	65	109
Summa långfristiga skulder		655	306	640
Kortfristiga skulder				
Kortfristiga räntebärande skulder	4	295	183	164
Leverantörsskulder	4	97	231	112
Derivatinstrument	4	10	0	1
Aktuella skatteskulder		49	0	41
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		100	135	131
Förskott från kunder		10	10	10
Övriga kortfristiga skulder	4	141	56	130
Summa kortfristiga skulder		702	615	589
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		2 958	1 951	2 808

RAPPORT I SAMMANDRAG ÖVER KASSAFLÖDEN KONCERNEN

MSEK	Not	Q1 2024	Q1 2023	Rullande 12 apr-mar	Helår 2023
Löpande verksamhet					
Rörelseresultat		-29	-12	747	764
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	5	20	-18	24	-15
		-9	-30	770	749
Erhållen ränta		3	1	24	23
Erlagd ränta		-15	-7	-63	-55
Betald inkomstskatt		-4	-6	-74	-76
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		-24	-42	658	641
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		44	-194	-554	-792
Kassaflöde från den löpande verksamheten		20	-236	104	-152
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-1	0	-4	-2
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		0	0	2	2
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar		0	41	0	41
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-1	41	-1	41
Upptagna lån		126	111	567	553
Amortering lån		0	-9	-400	-410
Utbetald utdelning		0	0	-37	-37
Betalning från ägare utan bestämmande inflytande		1	1	10	10
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		127	103	139	116
Periodens kassaflöde		145	-91	242	5
Likvida medel vid periodens början		575	568	476	568
Valutakursdifferens i likvida medel		6	0	7	1
Likvida medel vid periodens slut		725	476	725	575

RAPPORT I SAMMANDRAG ÖVER FÖRÄNDRING EGET KAPITAL KONCERNEN

MSEK	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserat resultat	Summa Eolus aktieägare	Innehav utan bestämmande inflytande	Totalt eget kapital
Per 1 januari 2023	25	191	40	728	983	61	1 044
Periodens resultat				-15	-15	0	-15
Övrigt totalresultat			0		0	-1	0
Summa totalresultat			0	-15	-15	-1	-15
Transaktioner med aktieägare							
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						1	1
Per 31 mars 2023	25	191	40	712	968	62	1 030
Periodens resultat				588	588	0	588
Övrigt totalresultat			-8	0	-8	-1	-8
Summa totalresultat			-8	588	580	-1	580
Transaktioner med aktieägare							
Förändring innehav utan bestämmande inflytande vid avyttring av dotterbolag						1	1
Utbetald utdelning				-37	-37	0	-37
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande					0	7	7
Per 31 december 2023	25	191	32	1 262	1 510	69	1 579
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					0	1	1
Per 31 mars 2024	25	191	85	1 230	1 531	70	1 601

Noter

NOT 1 SEGMENTSINFORMATION

Q1 2024, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	36	7	-0	43
USA	0	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

Q1 2023, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	11	7	-0	17
Norge	228	-	-	228
USA	31	1	-	32
Total nettoomsättning	270	7	-0	277
Övriga rörelseintäkter	26	1	-0	27
Kostnader	-309	-6	0	-315
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-2)	(-)	()	(-2)
Segmentets rörelseresultat	-14	2	-	-12
Resultat från finansiella poster				-0
Resultat före skatt				-12
Skatt på periodens resultat				-4
Periodens resultat				-15

Segmentens tillgångar	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt	Koncern
Per 31 mars 2024	2 056	23	879	2 958
Per 31 mars 2023	1 261	19	671	1 951

NOT 2 ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER

Värdoförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för perioden med negativ resultatpåverkan om 12 (0) MSEK.

NOT 3 STÄLLDA SÄKERHETER

Ställda säkerheter uppgår till 825 (648) MSEK.

NOT 4 FINANSIELLA INSTRUMENT – UPPLYSNINGAR OM VERKLIGT VÄRDE PER KLASS

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
Valutaswappar	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
Valutawappar	6	6	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	836	836	2
Leverantörsskulder	97	97	2
Upplupna räntekostnader	2	2	2

Koncernen 31 mars 2023, MSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Andra långfristiga värdepapper	1	1	2
Valutaterminer	2	2	2
Valutaswappar	5	5	2
Lånefordringar och kundfordringar			
Likvida medel	476	476	2
Kundfordringar	78	78	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Ränteswappar	0	0	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	421	421	2
Leverantörsskulder	231	231	2
Upplupna räntekostnader	1	1	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. Värdeförändringar i räntederivat redovisas i finansnettot.

Beskrivning av verkligt värde

Räntebärande skulder

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

Derivat

Valutaterminer värderas till verkligt värde genom en diskontering av skillnaden mellan den avtalade 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	Rullande 12			
	Q1 2024	Q1 2023	apr-mar	Helår 2023
Ej kassaflödespåverkande poster				
Av- och nedskrivning samt återförda nedskrivningar materiella anläggningstillgångar	2	2	9	10
Orealiserade valutakursdifferenser	5	1	-4	-9
Värdering av derivat till verkligt värde	12	-21	16	-18
Resultat i intresseföretag	1	0	3	2
Summa	20	-18	24	-15

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

MSEK	Q1 2024	Q1 2023	Rullande 12 apr-mar	2023
Nettoomsättning	36	6	422	392
Förändring av pågående arbete och projekt under utveckling	6	7	13	14
Aktiverat arbete för egen räkning	6	5	21	20
Övriga rörelseintäkter	1	1	54	54
	49	20	510	480
Rörelsens kostnader				
Kostnad för varor och projektering				
Övriga externa kostnader	-10	-15	-14	-20
Personalkostnader	-17	-14	-66	-62
Av- och nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar	-25	-18	-88	-81
Övriga rörelsekostnader	0	0	-3	-3
Övriga rörelsekostnader	-2	0	-3	-1
Rörelseresultat	-5	-27	335	312
Resultat från finansiella poster	60	2	180	123
Resultat efter finansiella poster	55	-25	515	435
Bokslutsdispositioner	0	0	-61	-61
Resultat före skatt	55	-25	454	373
Skatt på periodens resultat	-9	5	-62	-47
Periodens resultat *	46	-20	392	326

* Moderbolagets totalresultat överensstämmer med årets resultat.

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

MSEK	31 mar 2024	31 mar 2023	31 dec 2023
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	0	3	0
Finansiella anläggningstillgångar	2	2	2
Materiella anläggningstillgångar	614	332	482
Summa anläggningstillgångar	615	337	483
Omsättningstillgångar			
Pågående arbeten och projekt under utveckling	56	43	50
Förskott till leverantörer	36	36	36
Övriga rörelsefordringar	1 012	1 116	1 119
Likvida medel	578	225	394
Summa omsättningstillgångar	1 681	1 421	1 600
SUMMA TILLGÅNGAR	2 297	1 758	2 083

MSEK	31 mar 2024	31 mar 2023	31 dec 2023
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER			
Eget kapital	1 450	1 095	1 403
Obeskattade reserver	65	1	65
Avsättningar	0	0	0
Långfristiga skulder	354	289	354
Kortfristiga skulder	428	372	261
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	2 297	1 758	2 083

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 14 maj 2024

Eolus Vind AB (publ)

Hans-Göran Stennert

Ordförande

Marie Grönborg

Styrelseledamot

Hans Johansson

Styrelseledamot

Hans Linnarson

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 kommunikations- och hållbarhetschef Karin Wittsell Heydls försorg, för offentliggörande den 15 maj 2024 kl. 07.45 CEST.

Finansiell kalender

Årsstämma	16 maj 2024
Delårsrapport Q2 2024	29 aug 2024
Delårsrapport Q3 2024	20 nov 2024
Bokslutskommuniké 2024	13 feb 2025

Kontaktinformation

Per Witalisson

VD

+46 (0)702 62 16 15

per.witalisson@eolusvind.com

Catharina Persson

CFO

+46 (0)709 32 97 77

catharina.persson@eolusvind.com

Karin Wittsell Heydl

Kommunikations- och

hållbarhetschef

+46 (0)761 16 71 99

karin.heydl@eolusvind.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 fram-tagna 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 skulder minskat med likvida medel.

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 energi-anläggningar 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 in-gångna kundkontrakt avseende segmentet projektering.

DC. Likström.

AC. Växelström.

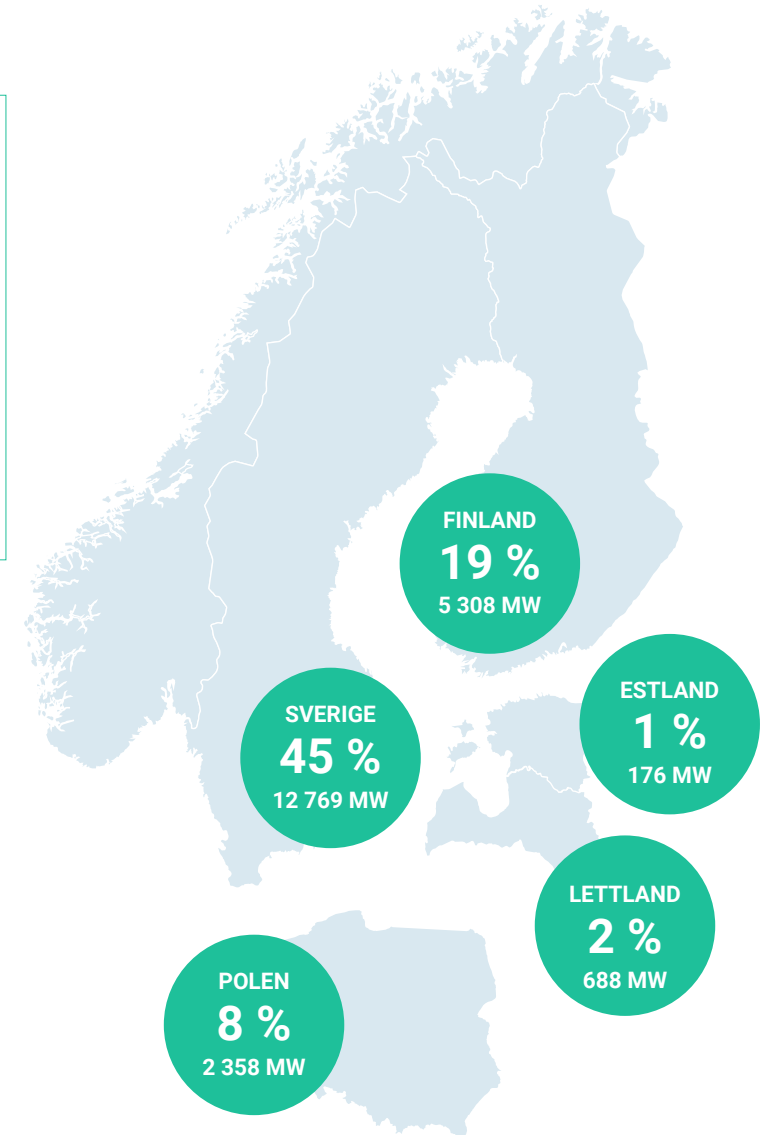
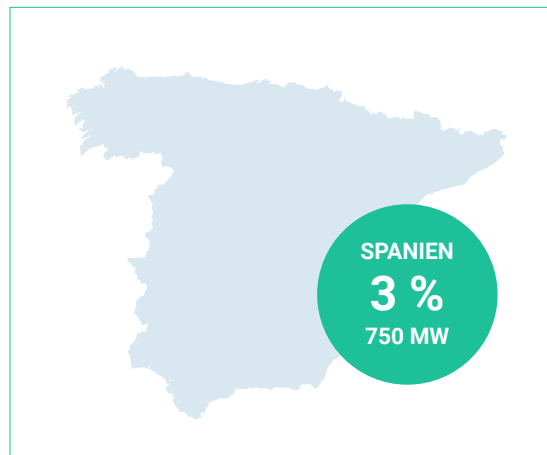
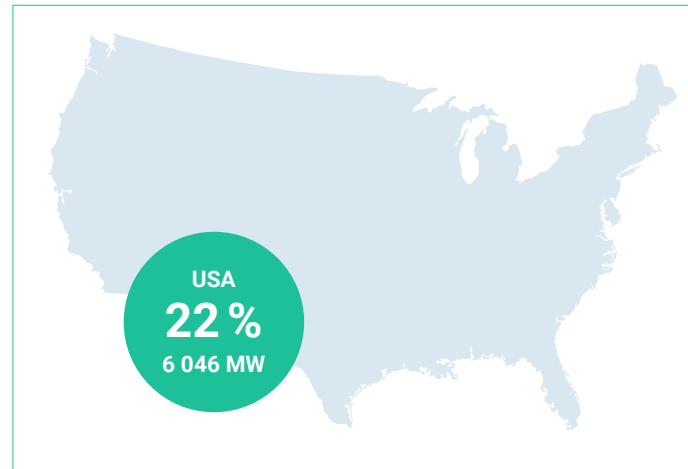
Effekt. Mäts i watt, anges vanligen i Megawatt (MW) eller Gigawatt (GW). För solceller används ibland enhet-en MWac för att ange anläggningens effekt omräknad till växelström (AC).

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.

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 28 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

