

Rekordstarkt resultat efter projektförsäljning och framsteg i USA

1 april–30 juni 2023

- Nettoomsättningen uppgick till 1 742 (1 448) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 517 (220) MSEK. Resultat före skatt uppgick till 503 (221) MSEK.
- Periodens resultat efter skatt uppgick till 422 (225) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till 16,97 (4,12) SEK.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 817 (912) MW.

1 januari–30 juni 2023

- Nettoomsättningen uppgick till 2 019 (1 880) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 506 (62) MSEK. Resultat före skatt uppgick till 491 (62) MSEK.
- Periodens resultat efter skatt uppgick till 407 (87) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till 16,36 (-1,43) SEK.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 817 (912) MW.

Väsentliga händelser under perioden

- Eolus sålde vindkraftsprojekten Skallberget/Utterberget, Tjärnäs och Rosenskog om totalt 125 MW till BKW.
- Eolus fick en betydande delbetalning sedan en viktig milstolpe uppnåts i det sol- och batterilagerprojekt i Arizona, USA, som såldes i oktober 2022.
- Eolus tecknade samarbetsavtal med Finsilva om utveckling av fem vindkraftsprojekt med potential för drygt 600 MW på bolagets mark i Finland.
- Göteborgs Hamn AB förvärvade fem procent av Eolus havsbaserade projekt Västvind.

Väsentliga händelser efter periodens utgång

- Eolus fattade investeringsbeslut för batterilagerprojektet Pome i USA om 100 MW och tecknade avtal om leverans av batterisystem.
- Eolus lämnade in tillståndsansökan för det havsbaserade vindkraftsprojektet Västvind om 1 000 MW utanför Göteborg.
- Michiel Messing, Head of Construction, lämnade Eolus ledningsgrupp per 21 juli, mot bakgrund av att han kommer att lämna sin anställning på Eolus i oktober.
- Eolus inledde en strategisk översyn av verksamheten inom havsbaserad vindkraft i syfte att skapa de bästa förutsättningarna för tillståndsgivning och realisering av projekten.
- Tiina Partanen tillträdde som ny landschef i Finland den 10 augusti.

Nettoomsättning
1 742 MSEK

Periodens resultat
422 MSEK

Resultat per aktie
16,97 SEK

Koncernens resultat i korthet

	Enhet	Q2 2023	Q2 2022	6 månader 2023	6 månader 2022	Rullande 12 jul-jun	Helår 2022
Nettoomsättning	MSEK	1 742	1 448	2 019	1 880	2 496	2 356
Rörelseresultat	MSEK	517	220	506	62	525	80
Resultat före skatt	MSEK	503	221	491	62	538	109
Periodens resultat	MSEK	422	225	407	87	437	116
Resultat per aktie före/efter utspädning*	SEK	16,97	4,12	16,36	-1,43	17,57	-0,22
Eget kapital per aktie*	SEK	55,86	37,87	55,86	37,87	55,86	39,49
Kassaflöde från den löpande verksamheten	MSEK	860	315	624	152	280	-191
Balansomslutning	MSEK	2 496	1 844	2 496	1 844	2 496	1 919
Nettoskuld - /nettokassa + *	MSEK	870	598	870	598	870	258
Orderstock per balansdagen	MSEK	845	699	845	699	845	1 329
Energianläggningar i etableringsfas	MW	514	786	514	786	514	794
Drifttagna och överlämnade energianläggningar	MW	-	-	400	-	400	-
Projektportfölj	MW	25 446	17 428	25 446	17 428	25 446	21 880
Förvaltade energianläggningar	MW	817	912	817	912	817	882
Soliditet*	%	58	54	58	54	58	54
Avkastning på eget kapital efter skatt*	%	37	neg	37	neg	37	12

* för definition av alternativa finansiella nyckeltal se sidan 29.

58 %

Soliditet
2023-06-30

969

Tillväxt projekt
andra kvartalet 2023,
MW

25 446

Total projektportfölj
2023-06-30, MW

VD har ordet

Det är glädjande att kunna summera ett mycket starkt kvartal för Eolus, där periodens resultat uppgår till 422 MSEK och nettoomsättningen till 1 742 MSEK. Soliditeten har ökat till 58 procent och Eolus hade vid kvartalets utgång ett eget kapital om 1 456 MSEK och en nettokassa om 870 MSEK.

I allt väsentligt härrör nettoomsättning och resultat dels från projektförsäljning och avräknade intäkter från uppdragsavtalet avseende de svenska vindprojekten Skallberget/Utterberget, Tjärns och Rosenskog, dels från den framgångsbaserade ersättningen som Eolus erhöll avseende det amerikanska sol- och batterilagerprojektet Centennial Flats.

Försäljningen av de svenska vindprojekten genomfördes till en attraktiv prisnivå och visar på en fortsatt stort vilja att investera i förnybara projekt, inte minst i södra Sverige. Ett stort antal investerare visade intresse för processen och vi är glada att få välkomna BKW som partner för deras första investering i Sverige.

Eolus sålde projekträttigheterna till det amerikanska solcells- och energilagringsprojektet Centennial Flats om cirka 750 MW under 2022. Ersättningar erhålls successivt i takt med att vissa avtalade milstolpar i projektet uppnås. Projektet utvecklas väl och den milstolpe som uppnåddes under kvartalet inkluderade säkrad marktillgång och nätavslutningsavtal. Under förutsättning att projektet fortsätter att utvecklas enligt förväntningarna beräknas totala intäkter komma att uppgå till mellan 104 och 190 miljoner USD. Eolus har hittills erhållit 40 procent av det lägre beloppet i intervallet. Resterande ersättningar beräknas erhållas stegvis till och med 2026.

Montering och installationer av 61 vindkraftverk med en total effekt om 385 MW pågår i de svenska projekten Stor-Skäljön, Skallberget/Utterberget, Tjärns och Rosenskog som alla ska vara färdigställda innan årsskiftet.

Eolus projektportfölj växte under kvartalet med drygt 1 000 MW. Den största ökningen kom från samarbetsavtalet med Finsilva om drygt 600 MW landbaserad

vindkraft i Finland som tecknades i maj. Vi fortsätter också att addera nya sol- och batterilagerprojekt.

Eolus har nyligen inlett en strategisk översyn av verksamheten inom havsbaserad vindkraft i syfte att skapa de bästa förutsättningarna för tillståndsgivning och realisering av projekten. I den strategiska översynen ingår möjligheten att söka en strategisk partner med kompetens och resurser som kan bidra till att öka hastigheten i utveckling och realisering av de havsbaserade projekten.

Intensivt utvecklingsarbete pågår i alla Eolus havsbaserade projekt. Under andra kvartalet beslutade Göteborgs hamn att gå in som delägare i Västvind utanför Göteborg och i juli lämnade Eolus in tillståndsansökan för projektet om 1 000 MW. Ambitionen är att lämna in tillståndsansökan för ytterligare havsbaserade projekt under det närmaste halvåret. Under sommaren har Eolus även lämnat in tillståndsansökan för det landbaserade projektet Nordkølen i Jämtlands län om 185 MW.

Som utvecklare av projekt inom förnybar energi är vi beroende av nationella och internationella regelverk och beslut. Stora delar av EU:s klimapakets Fit for 55 slutförhandlats under Sveriges tid som ordförandeland. En del i detta är direktivet om förnybar energi som sätter ett mål om att minst 42,5 procent, och helst 45 procent, av EU:s energi senast 2030 ska komma från förnybara källor. Förslaget innebär även att tillståndprocesserna för förnybar energi ska bli enklare och snabbare. Jag ser fram emot att få se hur detta framöver kommer att omvandlas till konkret handling på alla våra europeiska marknader.

Under Almedalsveckan mötte vi politiker, näringsliv, branschorganisationer och många andra. Från näringslivet upprepades budskapet om behovet av mer el snabbt i nästan varje möte, och det är till förnybar energi i form av vindkraft och solkraft som hoppet står när det gäller ny elproduktion till attraktiva villkor, åtminstone under det kommande decenniet. För att klara omställningen och elektrifieringen måste dessa energislag byggas ut. Annars flyttar industri, och därmed arbetstillfällena, utomlands. Följden av detta blir minskad konkurrenskraft och

försämrad välfärd, så jag förutsätter att politikerna tog med sig detta budskap.

I USA är utvecklingen av förnybar energi fortsatt mycket stark tack vare Inflation Reduction Act (IRA) som antogs 2022 med massivt stöd till investeringar i energi- och klimatsatsningar de närmaste tio åren. Eolus har varit verksam på den amerikanska marknaden sedan 2015 och har en projektportfölj om 5 600 MW i USA. Vi har bevisat att vi kan utveckla, sälja och etablera projekt och är välpositionerade för att göra lönsamma affärer där även framåt. Vi har nu även fattat investeringsbeslut avseende batterilagerprojektet Pome i San Diego County på 100 MW och tecknat avtal om leverans av batterisystem. Läs mer om vår verksamhet i USA på sidan 14.

Sammanfattningsvis har Eolus en växande och högkvalitativ projektportfölj som är spridd över flera marknader och teknisklag, en stark och växande organisation och därtill en stabil balansräkning. Det gör att vi står starka även i tider av inflation och kostnadsökningar. Eolus har utvecklat förnybar energi i över 30 år och vi ser fram emot att använda all denna erfarenhet för att forma en förnybar framtid. En framtid där vi klarar klimatomställningen och säkerställer decentraliserad och stabil tillgång till förnybar energi till rimliga priser för privatpersoner och företag. Resan fortsätter!

Hässleholm den 24 augusti 2023

Per Witalisson, VD



Väsentliga händelser under andra kvartalet 1 april–30 juni 2023

Eolus sålde vindkraftsprojekten Skallberget/Utterberget, Tjärnäs och Rosenskog om totalt 125 MW till BKW. Projekten är under byggnation och kommersiell driftstart planeras till fjärde kvartalet 2023. Affären omfattar samtliga aktier i projektbolagen till ett företagsvärde om 189,3 miljoner euro och en köpeskillning om 18,9 miljoner euro. Eolus leder byggnationen på uppdrag av BKW enligt ett uppdragsavtal. Intäkterna från detta beräknas uppgå till cirka 29,5 miljoner euro där successiv vinstavräkning påbörjats under andra kvartalet och fortsätter fram till färdigställande vilket uppskattas till fjärde kvartalet 2023. För information om färdigställandegrad, se sidan 10. Eolus kommer även att tillhandahålla tekniska, operativa och administrativa tjänster för vindkraftsparkerna enligt ett långtidskontrakt.

En viktig milstolpe uppnåddes i det sol- och batterilagerprojekt i Arizona, USA, som Eolus sålde i oktober 2022. Projektet planeras omfatta cirka 500 MW sol-

cellsanläggning och cirka 250 MW batterilager. Som ett resultat av säkrade markrättigheter och tecknat nätan slutningsavtal fick Eolus under kvartalet en betydande delbetalning. Den totala köpeskillningen beräknas uppgå till mellan 104 och 190 miljoner USD. Eolus har nu erhållit cirka 40 procent av det lägre beloppet i intervallet.

Eolus tecknade samarbetsavtal med markägaren Finsilva om utveckling av fem vindkraftsprojekt med potential för drygt 600 MW på bolagets mark i Finland. Projektområdena ligger i centrala Finland där möjligheterna att ansluta vindparkerna till nätet är gynnsamma. Driftsättning beräknas kunna ske från 2027 och framåt.

Göteborgs Hamn AB beslutade att förvärva fem procent av Eolus havsbaserade projekt Västvind utanför Göteborg. Hamnbolagets beslut grundar sig i den gröna omställning som hamnen står inför och som innebär ett kraftigt ökat behov av el redan fram till 2030.

Väsentliga händelser efter andra kvartalet

Eolus fattade investeringsbeslut för batterilagerprojektet Pome i San Diego County, USA om 100 MW. Byggnation kommer att starta under tredje kvartalet 2023 med planerad kommersiell driftsättning fjärde kvartalet 2024. Avtal om leverans av batterilager har tecknats med en global leverantör av batterisystem och ett tioårigt avtal har tecknats med en kund avseende användningen av batterilagret. Ambitionen är att sälja projektet under 2023

Eolus lämnade in tillståndsansökan för det havsbaserade vindkraftsprojektet Västvind väster om Göteborg. Projektet omfattar 1 000 MW med en beräknad årlig elproduktion om cirka 4 TWh. Tillståndsansökan ska behandlas av både Mark- och miljödomstolen i Västra

Götaland och av regeringen eftersom parken ligger både i territorialvattnet och i Sveriges ekonomiska zon.

Michiel Messing, Head of Construction, lämnade Eolus ledningsgrupp per 21 juli, mot bakgrund av att han kommer att lämna sin anställning på Eolus i oktober.

Eolus inledde en strategisk översyn av verksamheten inom havsbaserad vindkraft i syfte att skapa de bästa förutsättningarna för tillståndsgivning och realisering av projekten. I översynen ingår möjligheten att söka en strategisk partner med kompetens och resurser som kan bidra till att öka hastigheten i utveckling och realisering av de havsbaserade projekten.

Tiina Partanen tillträdde som ny landschef i Finland den 10 augusti.

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 april – 30 juni 2023

Nettoomsättningen uppgick till 1 742 (1 448) MSEK, vilket är en ökning med 294 MSEK jämfört med motsvarande kvartal föregående år.

Rörelseresultatet uppgick till 517 (220) MSEK, vilket är en förbättring med 297 MSEK jämfört med motsvarande kvartal föregående år.

Eolus har under kvartalet sålt projekten Skallberget/Utterberget, Tjärnäs och Rosenskog och överlämnat aktierna i projektbolagen till köparen BKW, vilket har medfört en stor resultat effekt. Omsättning och resultat har påverkats av såväl aktieöverlåtelsen som färdigställandegraden i projekten vid överlämnandet. Den successiva vinstavräkningen inleds först när ett projekt sålts, och eftersom byggnationen av de aktuella projekten pågått en längre tid var färdigställandegraden hög vid överlämnandet till kund.

Även en betydande delbetalning som följd av att ett viktigt delmål för projektet Centennial Flats i USA uppnåtts har haft stor påverkan på omsättning och resultat. Successiv vinstavräkning för projekt Stor-Skälssjön har också bidragit till omsättning och resultat.

Verklig värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 18 MSEK, vilket ska jämföras med negativt belopp om 6 MSEK för motsvarande kvartal föregående år.

Resultat från finansiella poster uppgick till -14 MSEK jämfört med 1 MSEK motsvarande kvartal föregående år.

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 10.

Nettoomsättning och resultat

1 januari – 30 juni 2023

Nettoomsättningen uppgick till 2 019 (1 880) MSEK, vilket är en ökning med 139 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år.

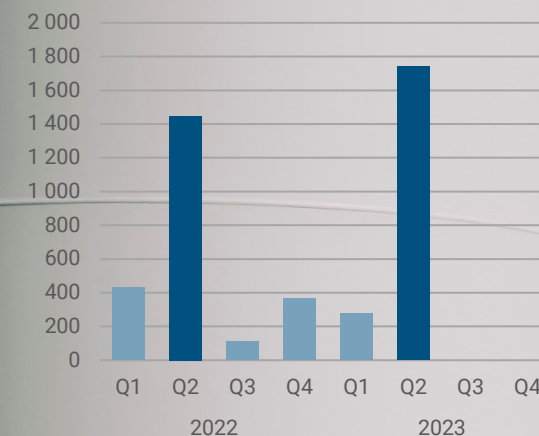
Rörelseresultatet uppgick till 506 (62) MSEK, vilket är en förbättring med 444 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år.

Periodens omsättning och resultat har främst påverkats av försäljningen av projekten Skallberget/Utterberget, Tjärnäs och Rosenskog med hög färdigställandegrad, uppnådda delmål för Centennial Flats och Cald i USA, successiv vinstavräkning för Stor-Skälssjön samt, överlämning av Öyfjellet i Norge.

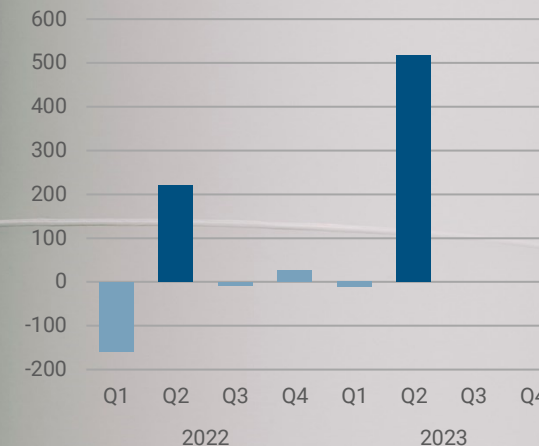
Verklig värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet positivt med 3 MSEK, vilket ska jämföras med negativt belopp om 8 MSEK för motsvarande period föregående år.

Resultat från finansiella poster uppgick till -15 MSEK jämfört med -0 MSEK motsvarande period föregående år.

Nettoomsättning (MSEK)



Rörelseresultat (MSEK)



Nettoomsättning

MSEK	Q2 2023	Q2 2022	6 månader 2023	6 månader 2022	Rullande 12 jul-jun	Helår 2022
Projektering	1 736	1 441	2 006	1 866	2 469	2 330
Drift och Förvaltning	7	8	15	15	30	30
Eliminering	-1	-1	-2	-1	-3	-3
Koncernen	1 742	1 448	2 019	1 880	2 496	2 356

Rörelseresultat

MSEK	Q2 2023	Q2 2022	6 månader 2023	6 månader 2022	Rullande 12 jul-jun	Helår 2022
Projektering	519	218	505	57	519	71
Drift och Förvaltning	-1	2	1	4	6	9
Koncernen	517	220	506	62	525	80



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

Kassaflöde och likvida medel

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick under kvartalet till 860 MSEK jämfört med 315 MSEK motsvarande kvartal föregående år. Merparten av kvartalets kassaflöde är hänförligt till projektförsäljningen och överlämningen av aktierna i projektbolagen för Skallberget/Utterberget, Tjärnäs och Rosensskog och delbetalning avseende uppdragsavtalet för dessa projekt samt en större delbetalning avseende Centennial Flats. Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick under kvartalet till 0 MSEK jämfört med -30 MSEK motsvarande kvartal föregående år. Från finansieringsverksamheten uppgick kassaflödet under kvartalet till 4 MSEK jämfört med -47 MSEK motsvarande kvartal föregående år. Likvida medel uppgick vid periodens utgång till 347 (928) MSEK, en ökning med 419 MSEK. Kvartalets försäljningar har medfört en stor kassa vid periodens utgång. Utöver likvida medel fanns en checkkredit om 100 MSEK som var utnyttjad. Byggkrediter om totalt 1 300 MSEK var utnyttjade med cirka 60 MSEK. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var krediterna utnyttjade med cirka 50 MSEK.

Pågående arbeten och projekt under utveckling

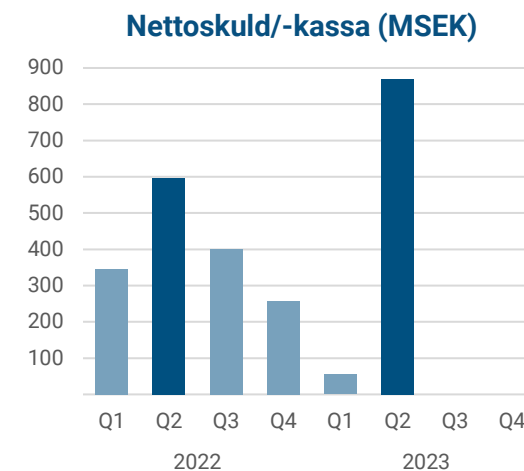
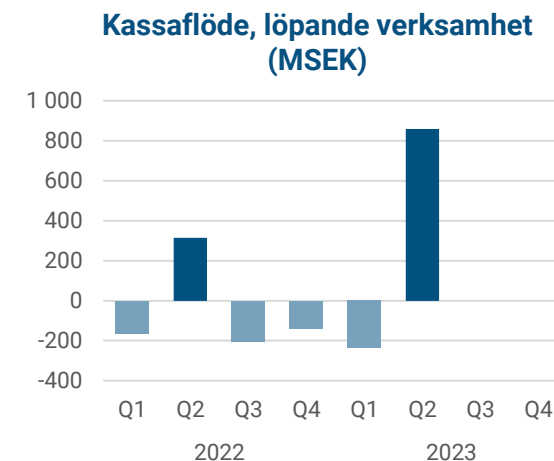
Pågående arbeten och projekt under utveckling uppgick vid kvartalets utgång till 696 (494) MSEK, vilket är en ökning med 202 MSEK jämfört med motsvarande tidpunkt föregående år. Vid kvartalets utgång var energianläggningsprojekt omfattande 514 (786) MW under uppförande, varav 394 (386) MW i Sverige, 120 (0) MW i USA och 0 (400) MW i Norge. Värdet av projekt under utveckling och energianläggningar under byggnation varierar kraftigt vid mättdpunkter dels beroende på antal MW under uppförande, dels i vilket stadium dessa befinner sig.



Greta Aurell, projektledare för havsbaserad vindkraft och Andreas Persson, HR Business Partner.

Skulder

Vid kvartalets utgång uppgick nettokassan till 870 MSEK att jämföra med en nettokassa om 598 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år.



Projektering

Projektering 1 april – 30 juni 2023

Omsättning från projektering och försäljning av energianläggningar och projekträttigheter uppgick till 1 736 (1 441) MSEK. Omsättningen i enskilda kvartal och verksamhetsår påverkas av färdigställandegraden i pågående byggnationer.

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 rörande projektutveckling när vi finner det affärsmässigt lämpligt.

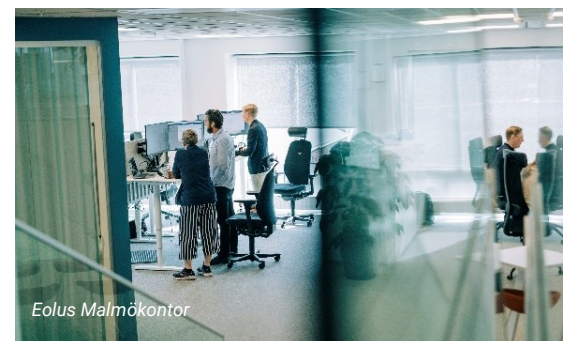
Under kvartalet har projektportföljen vuxit med totalt 969 MW. En stor del av ökningen är ett resultat av samarbetsavtalet som under kvartalet tecknades med markägaren Finsilva om utveckling av fem vindkraftsprojekt om totalt 600 MW på bolagets mark i Finland. Projektområdena ligger i centrala Finland där möjligheterna att ansluta vindparkerna till nätet är gynnsamma. Driftsättning beräknas kunna ske från 2027 och framåt. I Polen

Projektering 1 januari–30 juni 2023

Omsättning från projektering och försäljning av energianläggningar och projekträttigheter uppgick till 2 006 (1 866) MSEK.

förvärvade Eolus under kvartalet ett landbaserat vindkraftsprojekt om 144 MW i tidig utvecklingsfas. Sedan regeln om minsta avstånd från bebyggelse till vindkraftverk ändrades i slutet av våren har utsikterna för landbaserad vindkraft ljusnat betydligt på den polska marknaden. Vi fortsätter även att addera solprojekt, främst i Sverige, Polen och USA, samt batterilagerprojekt.

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.

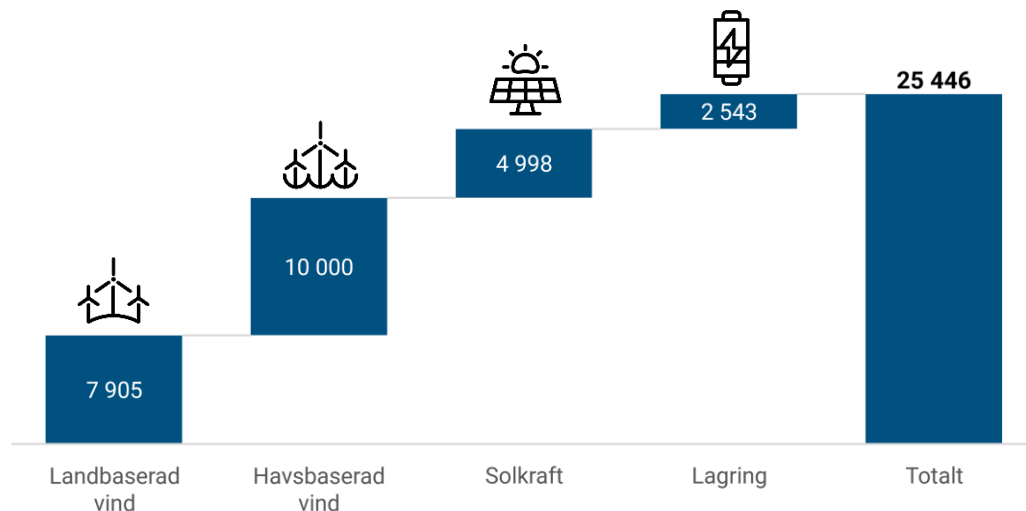


Eolus skalar upp stort och brett i linje med affärsplanen för 2022–2024 och vi arbetar intensivt med att utveckla och realisera nya projekt inom land- och havsbaserad vind, sol och energilagring på samtliga våra marknader. Vi rekryterar ny kompetens inom alla delar av organisationen för att kunna fortsätta växa och leverera projekt av hög kvalitet. Både solcellsprojekt och batterilagerprojekt har nått mognare stadier i projektportföljen och bedöms kunna vara redo för försäljning de kommande åren under förutsättning att vi får slutliga tillstånd. Havsbaserad vind befinner sig fortfarande i ett förhållandevis tidigt skede på våra marknader, men har stor potential. Landbaserad vindkraft kommer även framöver att spela en viktig roll i energiomställningen och för Eolus.

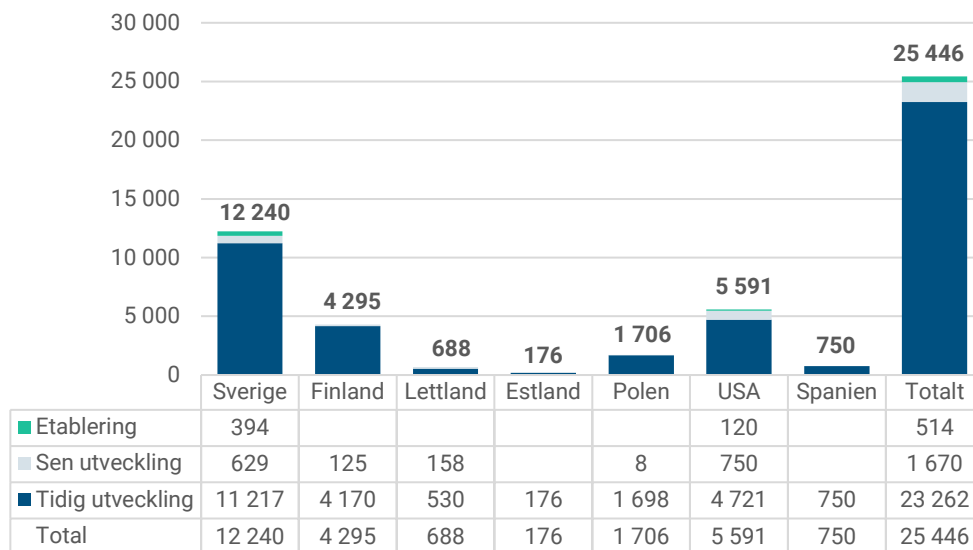
Nyckeltal Projektering

MSEK	Q2 2023	Q2 2022	6 månader 2023	6 månader 2022	Rullande 12 jul-jun	Helår 2022
Nettoomsättning	1 736	1 441	2 006	1 866	2 469	2 330
Övriga rörelseintäkter	6	9	14	16	26	28
Rörelseresultat	519	218	505	57	519	71

Projektportfölj i MW per teknik 30 juni 2023



Projektportfölj i MW per marknad och utvecklingsfas 30 juni 2023



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 eolusvind.com.



Transport av vingar till projekt Rosenskog, maj 2023

Energianläggningar under etablering 30 juni 2023

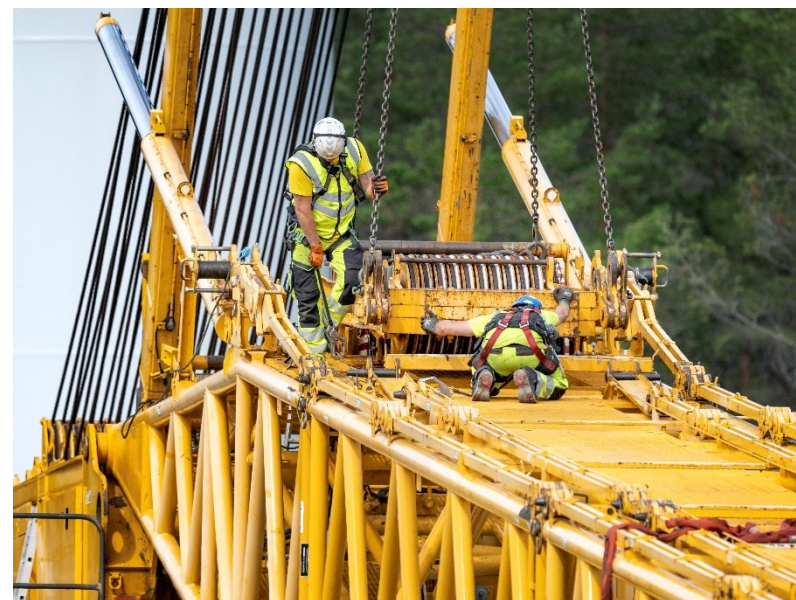
	Stad	Land	Elområde	Teknik	Effekt, MW	Beräknad årsproduktion, GWh	Planerad driftsättning	Färdigställandegrad
Stor-Skälsjön	Sundsvall och Timrå	Sverige	SE2	Landbaserad vindkraft	260	800	2023	42 %
Rosenskog	Falköping	Sverige	SE3	Landbaserad vindkraft	19	56	2023	78 %
Skallberget/ Utterberget	Avesta	Sverige	SE3	Landbaserad vindkraft	79	210	2023	55 %
Tjärnäs	Hedemora	Sverige	SE3	Landbaserad vindkraft	26	66	2023	55 %
Timmele	Ulricehamn	Sverige	SE3	Landbaserad vindkraft	8	23	2024	0 %
Cald	Los Angeles	USA		Batterilager	120	-	2023	- *
Summa					514	1 155		

*Ersättning för utvecklingstjänster för Cald baseras på uppnådda milstolpar varför successiv vinstavräkning inte tillämpas.

Orderstock

Vid periodens utgång uppgick orderstocken till 845 (699) MSEK. Orderstocken består av tecknade kundkontrakt och justeras med successivt vinstavräknade projekt samt avyttrade projekträttigheter. Gällande Skallberget/Utterberget, Tjärnäs och Rosenskog påverkas orderstocken av uppdragsavtalet för att färdigställa vindparken och gällande Stor-Skälsjön påverkas orderstocken endast med Eolus andel av uppdragsavtalet,

dvs 51 procent, för att färdigställa vindparken. Samtliga kontrakt för byggnation av parkerna är tecknade direkt med det överlämnade projektbolaget och därmed redovisas inga värden av dessa kontrakt i Eolus resultaträkning och de ingår inte i orderstocken.



Montering av vindkraftverk i Utterberget, sommaren 2023.

Drift och förvaltning

Drift och förvaltning

1 april – 30 juni 2023

Omsättningen från drift och förvaltning av vindkrafts-anläggningar uppgick till 7 (8) MSEK. Resultatet har påverkats av engångskostnader relaterat till förberedande arbete för start av driftavtal under senare delen av 2023.

Vid periodens utgång hade Eolus drift- och förvaltnings-uppdrag för kunders räkning på totalt 817 (912) MW. Utöver pågående uppdrag finns tecknat drift- och administrationsavtal för Stor-Skälsjön (260 MW), Skallberget/Utterberget (79 MW), Tjörnäs (26 MW), Rosensskog (19 MW) och Timmele (8 MW).

Drift och förvaltning

1 januari – 30 juni 2023

Omsättningen från drift och förvaltning av vindkrafts-anläggningar uppgick till 15 (15) MSEK.



Eolus har drift- och förvaltningskunder i såväl Sverige som USA.

Nyckeltal Drift och förvaltning

MSEK	Q2 2023	Q2 2022	6 månader 2023	6 månader 2022	Rullande 12 jul-jun	Helår 2022
Nettoomsättning	7	8	15	15	30	30
Övriga rörelseintäkter	1	2	3	4	8	9
Rörelseresultat	-1	2	1	4	6	9
Förvaltade verk, MW	817	912	817	912	817	882

Moderbolaget

Nettoomsättningen för perioden uppgick till 66 (5) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på 33 (16) MSEK och periodens resultat uppgick till 26 (15) MSEK. Moderbolagets likvida medel uppgick vid periodens utgång till 1 102 MSEK att jämföra med 774 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år. Moderbolagets soliditet uppgick till 55 procent jämfört med 56 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 2023 överensstämmer med de redovisningsprinciper som användes vid upprättandet av årsredovisningen för verksamhetsåret 2022. Inga ytterligare nya redovisningsprinciper gällande från 1 januari 2023 har väsentligen påverkat koncernen.

Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker och osäkerhetsfaktorer hänvisas till sid 82–83 i Eolus årsredovisning för 2022. Inga andra väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer har identifierats under den senaste perioden. På balansdagen hade moderbolaget utestående valutaterminer avseende säljkontrakt uppgående till 28 (21) MEUR. Dessa hade ett sammanlagt marknadsvärde om -12 (-8). Dotterbolaget Ekovind AB har ingångna swapavtal avseende räntesäkring av skulder till kreditinstitut. Dessa hade på balansdagen ett marknadsvärde om 0 (-1) MSEK. Marknadsvärdet redovisas i koncernens Rapport i sammandrag över finansiell ställning under posterna Derivatinstrument.

Personal

Genomsnittligt antal anställda, omräknat till heltidstjänster, i koncernen uppgick under perioden till 100 (67). 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 april och den 30 juni omsattes 2 532 269 aktier till kurser mellan 68,05 och 86,80 SEK, med ett medelpris på 77,23 SEK. Senaste betalkurs den 30 juni 2023 var 71,30 SEK.

Årsredovisning

Eolus Års- och hållbarhetsredovisning för 2022 offentliggjordes den 24 mars 2023 och kan laddas ner via www.eolusvind.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 2022 beslutade årsstämman den 12 maj om en utdelning om 1,50 (1,50) SEK per aktie. Utbetalningen av utdelningen skedde den 22 maj 2023.

Transaktioner med närstående

Inga transaktioner med närstående har skett under perioden.

Hållbarhet

Vår kärnverksamhet, där vi möjliggör investeringar i förnybar energi, bidrar till en hållbar utveckling. Vår utgångspunkt är att vi ska agera på ett ansvarsfullt sätt i alla delar av vår verksamhet. Vi fortsätter att utveckla vårt hållbarhetsarbete och utöver att förbereda oss för rapportering enligt EU:s kommande direktiv för hållbarhetsrapportering (Corporate Sustainability Reporting Directive, CSRD) har vi under andra kvartalet inlett ett arbete med att skapa en långsiktig hållbarhetsstrategi som sträcker sig fram till 2040.

Arbetet med att integrera hållbarhet i vårt nya projektledningsverktyg har fortsatt under kvartalet. Syftet är att säkerställa att vi tar hänsyn till aspekter som biologisk mångfald, växthusgasutsläpp, cirkularitet och socialt ansvar i alla faser av vår projektutveckling.

Miljömässig hållbarhet

För Eolus sker de största växthusgasutsläppen i leverantörsledet (scope 3). För att identifiera de största utsläppskällorna och därmed kunna identifiera de mest effektiva åtgärderna för att minska utsläppen, genomför vi olika aktiviteter för att analysera scope 3-utsläppen. Ambitionen är fortsatt att starta mätningen av växthusgasutsläpp i två pilotprojekt under 2023.

Eolus mäter i nuläget våra utsläpp i scope 1 (bl.a. fordon) och 2 (bl.a. inköp av energi), samt delar av scope 3 (bränsle och energi samt tjänsteresor). Vi har satt ett internt mål för 2023 för maximala växthusgasutsläpp per anställd från tjänsteresor. Kopplat till detta kommunicerar vi med kring hur vi ligger till gentemot målet och hur vi behöver agera för att uppnå det. Det finns redan idag ett utbrett fokus på klimatvänligt resande bland medarbetarna, men arbetet med långsiktig beteendeförändring fortsätter.

Biologisk mångfald är en av Eolus väsentliga hållbarhetsfrågor. Under kvartalet har Eolus slutfört deltagandet i projektet CLImB (Changing Land use Impact on Biodiversity) som syftar till att skapa ett verktyg för att

värdera svensk och nordisk natur på ett jämförbart sätt. Eolus interna arbetsgrupp har därefter analyserat vilka delar av modellen som skulle kunna användas för att mäta biologisk mångfald i projekt. Vi överväger även andra ramverk såsom Science Based Targets for Nature (SBTn). Som en del av arbetet med en långsiktig övergripande hållbarhetsstrategi tas även en strategi för att skydda och stärka den biologiska mångfalden fram. Vi utvärderar också olika verktyg för bedömningar av klimatrisker i projekt. Utöver detta pågår olika initiativ för att ingå forskningssamarbeten med universitet kring biologisk mångfald och förnybar energi.

Socialt ansvar

Vi har ett stort ansvar när det gäller sociala aspekter för medarbetare, leverantörer och människor som bor och verkar i anslutning till våra projekt. Under andra kvartalet har alla anställda utfört den utbildning som togs fram kring Eolus policy och riktlinjer för mänskliga rättigheter och urfolks rättigheter. Rutiner och mallar för att säkerställa mänskliga rättigheter har också implementerats i Eolus nya projektledningsverktyg. I maj fördelades den årliga så kallade vindpengen för de vindkraftsparker som Eolus förvaltar. Totalt delades 420 000 kronor ut till föreningar och initiativ med fokus på natur, tillgänglighet, idrott, miljö och andra lokala aktiviteter i närliggande samhällen.

Ansvarsfull beställare

Ett omfattande arbete har under våren genomförts för att stärka styrning och rutiner för kravställning på leverantörer. Under andra kvartalet antog Eolus styrelse en policy för hållbar upphandling och en uppförandekod för leverantörer och samarbetspartners. Kopplat till detta skapar vi även praktiska rutiner för att säkerställa att vi ställer enhetliga krav på våra leverantörer, oavsett marknad. Utbildning för medarbetare planeras att genomföras senare under året. Vi har under kvartalet arbetat med att fördjupa och systematisera vår due diligence av leverantörer med extra fokus på mänskliga rättigheter, eftersom negativa effekter på arbetsmiljö, hälsa och mänskliga rättigheter bedöms som en väsentlig risk trots krav och uppföljning från Eolus. Utifrån slutsatserna här har vi skapat en handlingsplan för prioriterade åtgärder det kommande året när det gäller att stärka granskningen av leverantörer.



Biologisk mångfald är en av Eolus väsentliga hållbarhetsfrågor.

Aktuellt på Eolus

Stark utveckling för Eolus i USA

Förutsättningar för förnybar energi i USA

Under det senaste decenniet har förnybar energi blivit en allt viktigare del av USA:s energimix. Tillväxten inom förnybar energi väntas accelerera ytterligare som ett resultat av lagstiftningen Inflation Reduction Act (IRA) som antogs 2022. I denna utlovas både lägre energipriser och stora investeringar i grön energi, tillverkning och innovation. Vind- och solkraft stod under 2022 för omkring 14 procent av elproduktionen och den största andelen genererades av naturgas. Enligt en prognos från U.S. Energy Information Administration (EIA) 2022 kommer sol- och vindkraft att växa snabbast framöver och stå för 42 procent av elproduktionen år 2050. Även batterilagringsmarknaden växer i snabb takt, där 2022 var det starkaste året någonsin för batterilager. Nya installationer medförde att kapaciteten ökade med 80 procent mätt i MW, enligt American Clean Power. Batterilager ses som en kritisk del i att skapa ett flexibelt och motståndskraftigt system med stor andel förnybar produktion. Enligt EIA finns idag cirka 10 GW installerad effekt i batterilager och fram till 2025 väntas en ökning till 30 GW.

Eolus i USA

Eolus har varit aktivt i USA sedan 2015. Det första projektet som Eolus färdigställde i USA var Wind Wall – ett så kallat repoweringprojekt i Tehachapi i Kalifornien där närmare 400 äldre vindkraftverk med en installerad effekt om 36 MW ersattes med 13 nya moderna verk med en total effekt på 46,5 MW och en årsproduktion som är cirka fyra gånger högre än de 400 gamla vindkraftverken.

Vid utgången av andra kvartalet hade Eolus drygt 20 procent av projektportföljen i USA. Totalt har Eolus 5 600 MW projekt under utveckling, varav flera är hybridprojekt med en kombination av solkraft och lagring eller vindkraft och lagring.

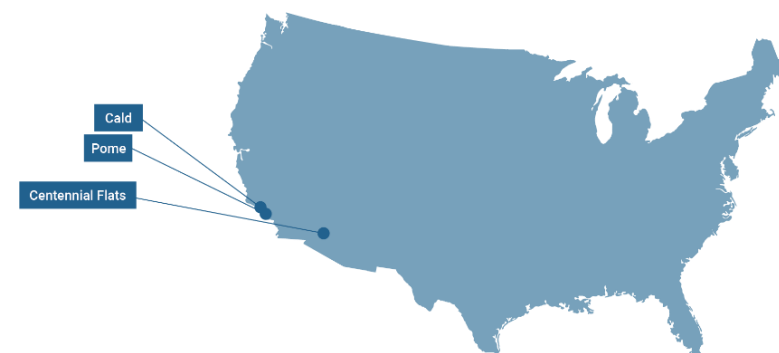
Fokus ligger på delstaterna Kalifornien, Arizona, Nevada, Idaho, Utah, Wyoming, Washington, och New Mexico i västra USA. Verksamheten bedrivs i samarbete med en lokal utvecklingspartner.

Eolus har för närvarande ett femtontal projekt under utveckling i USA. Av dessa befinner sig tre av projekten i sen utvecklingsfas respektive byggnation:

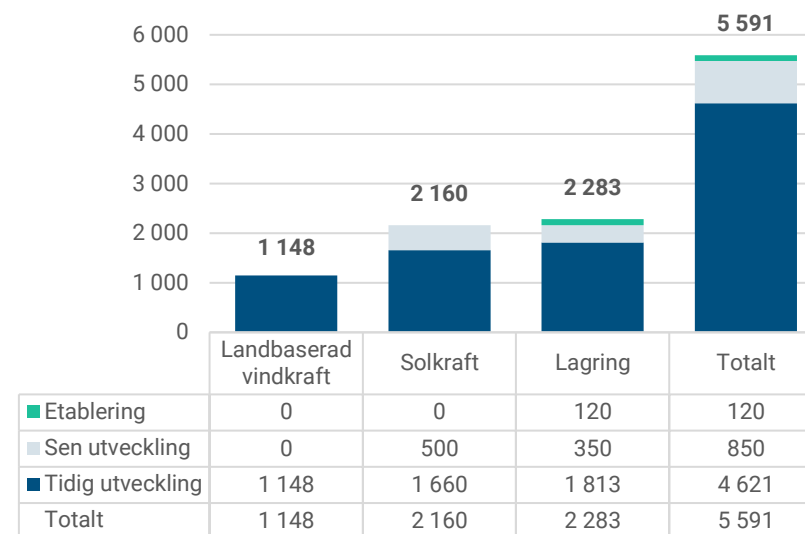
Centennial Flats är ett kombinerat sol- och batteriprojekt i Arizona med en förväntad initial effekt om 750MWac. Projektet såldes i oktober 2022 och Eolus fortsätter leverera vissa utvecklingstjänster till köparen. Projektet beräknas stå färdigt 2026. I andra kvartalet uppnådde Eolus en viktig milstolpe i projektet. Som ett resultat av säkrade markrättigheter och tecknat nätanslutningsavtal fick Eolus under kvartalet en betydande delbetalning. Läs mer på sidorna 3 och 4.

Pome är ett fristående batteriprojekt i San Diego County om 100 MW. Projektet utvecklas av Eolus sedan 2019 och i juli fattade Eolus investeringsbeslut för projektet. Avtal om leverans av batterilager har tecknats med en global leverantör av batterilagersystem och ett tioårigt avtal har tecknats med en ej offentliggjord kund avseende användningen av batterilagret. Byggnation kommer att starta under tredje kvartalet 2023 med planerad kommersiell driftsättning fjärde kvartalet 2024. Läs mer på sidan 4.

Cald är ett fristående batteriprojekt i Los Angeles om 120 MW med beräknat färdigställande i första kvartalet 2024. Projektet såldes 2021 till Aypa Power. Eolus fortsätter leverera vissa utvecklingstjänster till köparen. Dessa väntas slutföras under hösten 2023.



Projektportfölj i USA 30 juni 2023



Resultaträkning i sammandrag koncernen

MSEK	Not	Q2 2023	Q2 2022	6 månader 2023	6 månader 2022	Rullande 12 jul-jun	Helår 2022
Nettoomsättning	1	1 742	1 448	2 019	1 880	2 496	2 356
Övriga rörelseintäkter		8	11	16	20	33	37
		1 750	1 458	2 035	1 900	2 529	2 394
Rörelsens kostnader							
Kostnader för varor och projektering		-1 121	-1 171	-1 349	-1 717	-1 678	-2 047
Övriga externa kostnader		-52	-37	-90	-61	-167	-137
Personalkostnader		-32	-20	-60	-39	-107	-86
Av- och nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar		-5	-1	-7	-3	-19	-14
Resultat från andelar i intresseföretag		-1	2	-1	2	-1	2
Övriga rörelsekostnader	2	-20	-11	-21	-20	-33	-32
Rörelseresultat		517	220	506	62	525	80
Resultat från finansiella poster	3	-14	1	-15	0	14	27
Resultat före skatt		503	221	491	62	538	109
Skatt på periodens resultat		-80	4	-84	25	-101	8
Periodens resultat		422	225	407	87	437	116
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		422	103	407	-36	438	-5
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		0	122	0	123	-1	122
Periodens resultat		422	225	407	87	437	116
Utestående/genomsnittligt antal aktier (tusental)		24 907	24 907	24 907	24 907	24 907	24 907
Resultat per aktie (SEK) före/efter utspädning		16,97	4,12	16,36	-1,43	17,57	-0,22

Rapport i sammandrag totalresultat koncernen

MSEK	Q2 2023	Q2 2022	6 månader 2023	6 månader 2022	Rullande 12 jul-jun	Helår 2022
Periodens resultat	422	225	407	87	437	116
Övrigt totalresultat						
<u>Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning</u>						
Omräkningsdifferens	46	33	49	42	62	57
Skatt hänförlig till poster som kan omföras i resultatet	-7	-6	-7	-7	-9	-10
Övrigt totalresultat, netto efter skatt	39	27	42	35	53	47
Periodens totalresultat	461	252	449	122	490	163
Hänförligt till moderföretagets aktieägare	458	130	446	-3	485	36
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	3	122	3	125	5	127
Periodens totalresultat	461	252	449	122	490	163

Rapport i sammandrag över finansiell ställning koncernen

MSEK	Not	30 jun 2023	30 jun 2022	31 dec 2022
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Immateriella anläggningstillgångar		1	10	4
Materiella anläggningstillgångar		42	34	44
Innehav i intresseföretag		29	30	30
Uppskjutna skattefordringar		51	42	41
Övriga finansiella tillgångar	5	1	17	43
Summa anläggningstillgångar		125	133	161
Omsättningstillgångar				
Pågående arbeten och projekt under utveckling		696	494	772
Förskott till leverantörer		48	143	230
Kundfordringar	5	47	86	95
Aktuella skattefordringar		0	32	23
Övriga kortfristiga fordringar		95	25	61
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		138	4	10
Likvida medel	5	1 347	928	568
Summa omsättningstillgångar		2 371	1 711	1 758
SUMMA TILLGÅNGAR		2 496	1 844	1 919

MSEK	Not	30 jun 2023	30 jun 2022	31 dec 2022
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital				
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		1 391	943	984
Innehav utan bestämmande inflytande		65	57	60
Summa eget kapital		1 456	1 000	1 044
Långfristiga skulder				
Långfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5	412	232	231
Långfristiga avsättningar		0	0	0
Uppskjutna skatteskulder		2	2	2
Övriga långfristiga skulder		56	65	75
Summa långfristiga skulder		470	300	309
Kortfristiga skulder				
Kortfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5	65	98	79
Leverantörsskulder	5	259	187	274
Derivatinstrument	5	12	9	15
Aktuella skatteskulder		57	1	0
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		134	194	177
Förskott från kunder		10	34	10
Övriga kortfristiga skulder	5	33	21	11
Summa kortfristiga skulder		570	544	567
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		2 496	1 844	1 919

Rapport i sammandrag över kassaflöden koncernen

MSEK	Not	Q2 2023	Q2 2022	6 månader 2023	6 månader 2022	Rullande 12 jul-jun	Helår 2022
Löpande verksamhet							
Rörelseresultat		518	220	506	62	525	80
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	6	26	-116	8	-113	27	-94
		543	104	514	-51	552	-13
Erhållen ränta		0	1	1	1	3	3
Erlagd ränta		-17	-3	-24	-6	-34	-15
Betald inkomstskatt		-6	-6	-12	-14	-22	-24
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		521	96	479	-70	499	-49
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		339	220	145	221	-219	-142
Kassaflöde från den löpande verksamheten		860	315	624	152	280	-191
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		0	-1	0	-1	-4	-5
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		0	1	0	1	1	2
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar		0	-30	0	-30	0	-30
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar		0	0	41	0	41	0
Kassaflöde från investeringsverksamheten		0	-30	41	-30	38	-32
Upptagna lån		441	150	553	300	553	300
Amortering lån		-400	-159	-410	-169	-428	-187
Utbetald utdelning		-37	-37	-37	-37	-37	-37
Betalning från ägare utan bestämmande inflytande		0	0	1	72	7	78
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		4	-47	107	166	94	153
Periodens kassaflöde		864	239	772	288	413	-71
Likvida medel vid periodens början		476	676	568	625	928	625
Valutakursdifferens i likvida medel		8	13	7	15	6	14
Likvida medel vid periodens slut		1 347	928	1 347	928	1 347	568

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 2022	25	191	-2	770	984	280	1 264
Periodens resultat				-36	-36	123	87
Övrigt totalresultat			32		32	3	35
Summa totalresultat			32	-36	-3	125	122
Transaktioner med aktieägare							
Förändring innehav utan bestämmande inflytande vid avyttring av dotterbolag					0	-427	-427
Utbetald utdelning				-37	-37		-37
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande					-	77	77
Per 30 juni 2022	25	191	31	697	943	57	1 000
Periodens resultat				30	30	-1	30
Övrigt totalresultat			10	0	10	2	12
Summa totalresultat			10	30	40	2	42
Transaktioner med aktieägare							
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande					0	3	3
Per 31 december 2022	25	191	40	728	983	61	1 044
Per 1 januari 2023	25	191	40	728	983	61	1 044
Periodens resultat				407	407	0	407
Övrigt totalresultat			39		39	3	42
Summa totalresultat			39	407	446	3	449
Transaktioner med aktieägare							
Utbetald utdelning				-37	-37		-37
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande					0	1	1
Per 30 juni 2023	25	191	78	1 097	1 391	65	1 456

Noter

Not 1 Segmentsinformation

Q2 2023, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	1 366	7	-1	1 371
USA	370	1		371
Total nettoomsättning	1 736	7	-1	1 742
Övriga rörelseintäkter	6	1	-0	8
Kostnader	-1 223	-10	1	-1 232
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-5)	(-)	(0)	(-5)
Segmentets rörelseresultat	519	-1	-	517
Resultat från finansiella poster				-14
Resultat före skatt				503
Skatt på periodens resultat				-80
Periodens resultat				423

Q2 2022, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	895	7	-1	901
Norge	543	0		543
USA	3	1		4
Total nettoomsättning	1 441	8	-1	1 448
Övriga rörelseintäkter	9	2	-0	11
Kostnader	-1 232	-7	2	-1 239
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-1)	(-)	(0)	(-1)
Segmentets rörelseresultat	218	2	1	220
Resultat från finansiella poster				1
Resultat före skatt				221
Skatt på periodens resultat				4
Periodens resultat				225

Segmentens tillgångar	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt	Koncern
Per 30 juni 2023	993	20	1 483	2 496
Per 30 juni 2022	766	22	1 056	1 844

6 månader 2023, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	1 377	13	-2	1 388
Norge	228	-		228
USA	401	2		402
Total nettoomsättning	2 006	15	-2	2 019
Övriga rörelseintäkter	14	3	-0	16
Kostnader	-1 514	-16	2	-1 529
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-7)	(-)	(0)	(-7)
Segmentets rörelseresultat	505	1	-	506
Resultat från finansiella poster				-15
Resultat före skatt				491
Skatt på periodens resultat				-84
Periodens resultat				407

6 månader 2022, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	899	13	-1	911
Norge	964	1		965
USA	3	1		4
Total nettoomsättning	1 866	15	-1	1 880
Övriga rörelseintäkter	16	4	-0	20
Kostnader	-1 825	-14	1	-1 838
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-3)	(-)	(0)	(-3)
Segmentets rörelseresultat	57	4	0	62
Resultat från finansiella poster				-0
Resultat före skatt				62
Skatt på periodens resultat				25
Periodens resultat				87

Not 2

Övriga rörelsekostnader

Värdeförändringar derivatinstrument avseende valuta-säkringar ingår för perioden med negativ resultatpåverkan om 18 (-6) MSEK.

Not 3

Resultat från finansiella poster

Värdeförändringar derivatinstrument avseende räntesäkringar medför för perioden positiv resultatpåverkan om 0 (1) MSEK.

Not 4

Ställda säkerheter

Ställda säkerheter uppgår till 848 (648) MSEK.

Not 5 Finansiella instrument - upplysningar om verkligt värde per klass

Koncernen 30 jun 2023, 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	1 347	1 347	2
Kundfordringar	47	47	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaterminer	9	9	2
Valutaswappar	2	2	2
Ränteswappar	0	0	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	477	477	2
Leverantörsskulder	259	259	2
Upplupna räntekostnader	1	1	2

Koncernen 30 jun 2022, MSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Andra långfristiga värdepapper	17	17	2
Lånefordringar och kundfordringar			
Likvida medel	928	928	2
Kundfordringar	86	86	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaterminer	1	1	
Valutaswappar	7	7	2
Ränteswappar	1	1	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	331	331	2
Leverantörsskulder	187	187	2
Upplupna räntekostnader	0	0	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 terminskursen och den terminskurs som kan tecknas på balansdagen för den återstående kontraktperioden. Det verkliga värdet för ränteswappar baseras på en diskontering av beräknade framtida kassaflöden enligt kontraktets villkor och förfallodagar med utgångspunkt i marknadsräntan.

Övriga finansiella tillgångar och skulder

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

Not 6 Ej kassaflödespåverkande poster

Koncernen, MSEK	Q2 2023	Q2 2022	6 månader 2023	6 månader 2022	Rullande 12 jul-jun	Helår 2022
Ej kassaflödespåverkande poster						
Av- och nedskrivning samt återförda nedskrivningar materiella anläggningstillgångar	5	1	7	3	19	14
Orealiserade valutakursdifferenser	1	-	2	-	3	1
Värdering av derivat till verkligt värde	18	6	-3	8	4	15
Övrigt*	-	-123	-	-123	-	-123
Summa	25	-116	6	-113	25	-93

* Andel av resultat av Stor-Skälsjön som betalas direkt till minoritetsägare.



Moderbolagets resultaträkning i sammandrag

MSEK	Q2 2023	Q2 2022	6 månader 2023	6 månader 2022	Rullande 12 jul-jun	Helår 2022
Nettoomsättning	66	5	72	14	79	22
Förändring av pågående arbete och projekt under utveckling	4	-20	11	-18	37	8
Aktiverat arbete för egen räkning	5	4	11	9	21	18
Övriga rörelseintäkter	1	27	2	30	16	44
	76	17	96	35	153	92
Rörelsens kostnader						
Kostnad för varor och projektering	-13	-11	-29	-26	-62	-60
Övriga externa kostnader	-27	-9	-40	-17	-63	-40
Personalkostnader	-20	-16	-38	-30	-73	-65
Av- och nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar	-2	0	-2	-1	-7	-5
Övriga rörelsekostnader	0	2	-1	1	-1	1
Rörelseresultat	13	-18	-15	-39	-53	-77
Resultat från finansiella poster	20	34	22	34	167	179
Resultat efter finansiella poster	33	16	7	-5	114	101
Bokslutsdispositioner	0	0	0	0	22	22
Resultat före skatt	33	16	7	-5	136	123
Skatt på periodens resultat	-7	-1	-2	1	-6	-3
Periodens resultat *	26	15	5	-4	130	121

* Moderbolagets totalresultat överensstämmer med årets resultat.

Moderbolagets balansräkning i sammandrag

MSEK	30 jun 2023	30 jun 2022	31 dec 2022
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	1	10	4
Materiella anläggningstillgångar	2	2	2
Finansiella anläggningstillgångar	174	339	314
Summa anläggningstillgångar	178	351	320
Omsättningstillgångar			
Pågående arbeten och projekt under utveckling	46	34	40
Förskott till leverantörer	36	15	32
Övriga rörelsefordringar	618	584	877
Likvida medel	1 102	774	406
Summa omsättningstillgångar	1 802	1 408	1 355
SUMMA TILLGÅNGAR	1 980	1 758	1 676
MSEK	30 jun 2023	30 jun 2022	31 dec 2022
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER			
Eget kapital	1 083	990	1 115
Obeskattade reserver	1	2	1
Avsättningar	0	0	0
Långfristiga skulder	455	290	289
Kortfristiga skulder	440	476	270
SUMMA EGET KAPITAL AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER	1 980	1 758	1 676

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 24 augusti 2023

Eolus Vind AB (publ)

Hans-Göran Stennert <i>Ordförande</i>	Marie Grönborg <i>Styrelseledamot</i>	Hans Johansson <i>Styrelseledamot</i>	Hans Linnarson <i>Styrelseledamot</i>
--	--	--	--

Bodil Rosvall Jönsson <i>Styrelseledamot</i>	Jan Johansson <i>Styrelseledamot</i>	Per Witalisson <i>Verkställande direktör</i>
---	---	---

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 och lagen om värdepappersmarknaden. Informationen lämnades, genom kommunikations- och hållbarhetschef Karin Wittsell Heydls försorg, för offentliggörande den 25 augusti 2023 kl. 08.30 CEST.

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

Finansiell kalender

Delårsrapport Q3 2023	17 nov 2023	Årsstämma	16 maj 2024
Bokslutskommuniké 2023	15 feb 2024	Delårsrapport Q2 2024	29 aug 2024
Års- och hållbarhetsredovisning 2023	vecka 13 2024	Delårsrapport Q3 2024	20 nov 2024
Delårsrapport Q1 2024	15 maj 2024	Bokslutskommuniké 2024	13 feb 2025

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 hjälper 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.

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 projekträtigheter.

Segment drift och förvaltning. I segmentet ingår intäkter och kostnader från drift och förvaltning av energi-anläggningar åt både externa och interna kunder.

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

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.

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.

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).

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).

Om Eolus

Sedan starten för trettio år sedan har Eolus vuxit till en av Nordens ledande projektörer inom förnybar energi. Idag utvecklar, etablerar och förvaltar vi förnybara energiprojekt inom vindkraft på land och till havs, solkraft och energilagring. Eolus erbjuder investerare attraktiva och konkurrenskraftiga investeringsmöjligheter i Norden, USA, Polen och Baltikum. Med kompetenta och engagerade medarbetare rör vi oss framåt i snabb takt och driver omställningen till förnybar elproduktion.

Affärsidé

Eolus affärsidé är att skapa värden i alla led inom ramen för projektering, etablering och drift av anläggningar för förnybar energi samt anläggningar för energilagring och erbjuda såväl lokala som internationella investerare attraktiva och konkurrenskraftiga investeringsobjekt.



Shaping the future of renewable energy

Eolus Vind AB (publ)

Box 95

281 21 Hässleholm

Tel (vx): +46 (0)10 – 199 88 00

info@eolusvind.com

www.eolusvind.com

Org. Nr. 556389-3956

