

Framgångsrik försäljning av projekt i USA och stark tillväxt i projektportföljen

1 oktober–31 december 2022

- Nettoomsättningen uppgick till 366 (1 009) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 27 (-4) MSEK. Resultat före skatt uppgick till 58 (-9) MSEK.
- Periodens resultat efter skatt uppgick till 41 (-7) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till 1,66 (-0,20) SEK.
- Under perioden togs energianläggningar med en total effekt om 0 (0) MW i drift och överlämnades till kunder.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 882 (914) MW.

1 januari–31 december 2022

- Nettoomsättningen uppgick till 2 356 (2 614) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 80 (-25) MSEK. Resultat före skatt uppgick till 109 (-40) MSEK.
- Periodens resultat efter skatt uppgick till 116 (-24) MSEK, varav -5 MSEK är hänförligt till Eolus aktieägare efter avdrag för minoritetens andel.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till -0,22 (-0,74) SEK.
- Under perioden togs energianläggningar med en total effekt om 0 (47) MW i drift och överlämnades till kunder.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 882 (914) MW.
- Styrelsen föreslår en utdelning om 1,50 (1,50) SEK per aktie.

Väsentliga händelser under perioden

- I oktober sålde Eolus ett sol- och batterilagerprojekt i Arizona, USA, med förväntad initial effekt på sammanlagt 750 MWac solceller och batterilager. Driftsättning är planerad till 2025. Eolus har erhållit en första betalning om 12 miljoner USD.
- Inga Abolina anställdes som Head of Baltics och tillträdde befattningen 24 oktober 2022.
- Eolus rekryterade Christer Baden Hansen till rollen som Chief Commercial Officer och medlem av koncernens ledningsgrupp. Christer tillträdde den 1 februari 2023.
- Eolus och Simply Blue Group tecknade avtal om att tillsammans utveckla fyra havsbaserade vindkraftsprojekt i Östersjön via ett joint venture kallat SeaSapphire, powered by Simply Blue Group and Eolus.
- Undersökningstillstånd erhöles för de två havsbaserade vindkraftsparkerna Wellamo och Tuulia i Finland.

Väsentliga händelser efter periodens utgång

- Eolus och PNE tecknade avtal om att gemensamt utveckla det havsbaserade vindkraftsprojektet Kurzéme i Lettland via ett joint venture.

Koncernens resultat i korthet	Enhet	Q4	Q4	12 månader	12 månader
		2022	2021	2022	2021
Nettoomsättning	MSEK	366	1 009	2 356	2 614
Rörelseresultat	MSEK	27	-4	80	-25
Resultat före skatt	MSEK	58	-9	109	-40
Periodens resultat	MSEK	41	-7	116	-24
Resultat per aktie före/efter utspädning*	SEK	1,66	-0,20	-0,22	-0,74
Eget kapital per aktie*	SEK	39,47	39,50	39,47	39,50
Kassaflöde från den löpande verksamheten	MSEK	-139	-381	-191	-97
Balansomslutning	MSEK	1 919	1 885	1 919	1 885
Nettoskuld - /nettokassa + *	MSEK	258	439	258	439
Orderstock per balansdagen	MSEK	1 329	1 793	1 329	1 793
Energianläggningar i etableringsfas	MW	794	737	794	737
Drifftagna och överlämnade energianläggningar	MW	-	-	-	47
Projektportfölj	MW	21 880	13 823	21 880	13 823
Förvaltade energianläggningar	MW	882	914	882	914
Soliditet*	%	54	67	54	67
Avkastning på eget kapital efter skatt*	%	neg	neg	neg	neg

* för definition av alternativa finansiella nyckeltal se sidan 19.

VD har ordet

Årets fjärde kvartal var en händelserik period för Eolus och det är glädjande att kunna summera ett resultat om 41 MSEK för fjärde kvartalet. Kvartalets intäkter kommer huvudsakligen från resultatavräkning för ökad färdigställandegrad i projekt Øyfjellet i Norge och från uppdragsavtalet för Stor-Skäljön i Sverige samt försäljningen av vårt sol- och batterilagerprojekt i USA i oktober. Även försäljningen av Eolus minoritetsandel i Långmarken, en vindpark som färdigställdes 2017, bidrog positivt. För helåret summerar vi ett resultat om 116 MSEK.

Försäljningen av sol- och batteriprojektet i Arizona var vår tredje försäljning i USA och en viktig milstolpe då vi nu har drygt en fjärdedel av vår totala projektportfölj i USA. Eolus har erhållit en första betalning om 12 miljoner USD. Tillkommande köpeskilling erläggs stegvis baserat på projektets fortsatta utveckling och uppfyllandet av specifika delmål som inkluderar fortsatt utveckling och att förbereda projektet för finansiering och byggnation. I nuläget beräknas den totala köpeskillingen komma att uppgå till mellan 104 och 190 miljoner USD med betalning under perioden 2023–2025 under förutsättning att projektet realiserar enligt plan. Framöver ligger fokus på försäljning av de svenska vindprojekten Skallberget/Utterberget, Tjärnäs och Rosenskog om totalt 125 MW. Projekten är under byggnation och merparten av entreprenadarbetena är färdigställda. Turbinleveranser kommer att påbörjas under andra kvartalet 2023. Näst på tur för försäljning står Fågelås, Boarp och Dällebo om totalt 93 MW. I projekt Øyfjellet pågår de sista åtgärderna för att nå 100 procents färdigställandegrad och slutlig överlämning till ägaren Øyfjellet Wind.

Under kvartalet växte Eolus projektportfölj med drygt 4 000 MW och en stor del av ökningen beror på att den finska regeringen i slutet av december beviljade undersökningstillstånd för de havsbaserade vindkraftsprojekten Tuulia och Wellamo. Tuulia utvecklas av Eolus i egen regi, medan Wellamo utvecklas inom ramen för SeaSapphire, powered by Simply Blue Group and Eolus – ett joint venture som bildades i november 2022. I januari 2023 ingicks ett liknande samarbete med den tyska vindkrafts-utvecklaren PNE där Eolus och PNE skapade ett joint venture för att gemensamt utveckla det havsbaserade projektet Kurzéme i Lettland.

Energikrisen fortgår med rekordhög elpriser som drabbar både privatpersoner och företag. Samtidigt sker en stor omställning och elektrifiering för att möta klimatmålen och elbehoven väntas öka dramatiskt under överskådlig tid. Att skynda på utbyggnaden av förnybar energi är avgörande för att skapa en trygg energiförsörjning och el till överkomliga priser för privatpersoner och företag. I december enades EU:s energiministrar om att ställa krav på medlemsländerna att förkorta

tillståndsprocesserna för förnybar energi. Detta är naturligtvis positivt då de långa tillståndsprocesserna är en klart begränsande faktor för utbyggnaden av framför allt vindkraft – både i Sverige och andra länder. På vilket sätt de olika länderna kommer att implementera EU:s regelverk återstår dock att se.



Förutsättningarna när det gäller utveckling av förnybara energiprojekt skiljer sig mycket åt mellan länder och teknikslag. Eolus har en styrka i att vi finns på flera olika marknader och att vi har projekt inom såväl land- och havsbaserad vind som sol och lagring. Med en högkvalitativ projektportfölj som nu passerat 20 GW, en fortsatt god soliditet och en växande organisation med drygt 100 hängivna och kompetenta medarbetare står Eolus väl rustat för att ta tillvara de möjligheter som energiomställningen medför.

Hässleholm den 15 februari 2023

Per Witalisson
VD

54 %

Soliditet
2022-12-31

4 037

Tillväxt projekt
fjärde kvartalet 2022, MW

21 880

Total projektportfölj
2022-12-31, MW

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:

Finansiella målsättningar	Utfall/kommentar
Försäljningen ska uppgå till i genomsnitt minst 1 000 MW per år under perioden 2022–2024.	Under 2022 sålde Eolus förnybara energiprojekt om totalt 1 010 MW, varav Stor-Skälsjön i Sverige stod för 260 MW och ett sol- och batteriprojekt i USA för 750 MW.
Från och med 2025 ska försäljningen uppgå till i genomsnitt minst 1 500 MW per år.	Genom starkt fokus på utveckling av befintliga och nya projekt skapar vi förutsättningar för att ha tillräckligt med projekt redo att sälja från 2025 och framåt.
Koncernens avkastning på eget kapital ska i genomsnitt överstiga 10 procent per verksamhetsår.	Avkastningen på eget kapital var negativ under 2022 då resultat efter skatt hänförligt till Eolus aktieägare uppgick till -5 MSEK.
Koncernens soliditet ska överstiga 30 procent.	Soliditeten var vid utgången av 2022 54 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.	Inför årsstämman 2023 föreslår styrelsen en utdelning om 1,50 SEK per aktie, totalt 37,4 MSEK för 2022. Föreslagen utdelning följer Eolus utdelningspolicy och bedöms vara försvarlig med hänsyn till koncernens finansiella ställning och kommande likviditetsbehov.

Väsentliga händelser under fjärde kvartalet 1 oktober–31 december 2022

I oktober tecknade Eolus avtal om att sälja ett sol- och batterilagerprojekt i Arizona, USA. Köparen är ett USA-baserat portföljbolag som ingår i ett stort, börsnoterat globalt riskkapitalbolag. Projektet är under utveckling och förväntas få en initial effekt på sammanlagt 750 MWac bestående av solceller och batterilager. Driftsättning är planerad till 2025. Köparen har förvärvat samtliga andelar i projektbolaget från Eolus och har också tecknat ett avtal som innebär att Eolus ska leverera vissa utvecklingstjänster till projektet fram till att det tas i kommersiell drift. Eolus har fått en första betalning om 12 miljoner USD och tillkommande köpeskillning erläggs stegvis baserat på projektets fortsatta utveckling och uppfyllandet av specifika delmål. Dessa inkluderar fortsatt utveckling av projektet och att förbereda det för finansiering och byggnation. En betydande del av den totala köpeskillningen betalas till Eolus i samband med att byggnation påbörjas. I nuläget beräknas den totala köpeskillningen att uppgå till mellan 104 och 190 miljoner USD med betalning under perioden 2023–2025 under förutsättning att projektet realiserar enligt plan. Köparens fortsatta utveckling och dimensionering av projektet kommer att påverka nivån för kommande betalningar till Eolus inom intervallet ovan.

Inga Abolina anställdes som Head of Baltics och tillträdde tjänsten den 24 oktober 2022. Inga Abolina är en erfaren ekonomichef med gedigen erfarenhet från energibranschen, inklusive ledning av storskaliga energiprojekt. Hon har bland annat varit CFO och styrelseledamot i det lettiska naturgasföretaget Latvijas Gāze och Director of Project Management för den statliga energileverantören Latvenergo.

Christer Baden Hansen rekryterades till rollen som Chief Commercial Officer och medlem av ledningsgruppen. Christer Baden Hansen har gedigen erfarenhet från vindkraftsbranschen genom en lång karriär inom Vestas, där han haft flera befattningar inom försäljning. Han kommer närmast från rollen som Vice President, Head of Global Sales för Vestas Group. Christer tillträdde den 1 februari 2023.

Eolus och Simply Blue Group tecknade i november avtal om att tillsammans utveckla fyra havsbaserade vindkraftsprojekt i Östersjön via ett joint venture kallat SeaSapphire, powered by Eolus and Simply Blue Group. Samarbetet omfattar två projekt i Sverige och två i Finland. Om projekten realiserar enligt nuvarande plan kan de komma att producera upp till 40TWh/år och bidra till att möta Sveriges och Finlands ambitioner och behov av ökad grön elproduktion.

Undersökningstillstånd erhöles för de två havsbaserade vindkraftsparkerna Wellamo och Tuulia i Finland. Detta är en viktig milstolpe i arbetet med etablering av havsbaserad vindkraft i Finland. Den totala planerade kapaciteten för de två havsbaserade projekten är 3,5 gigawatt, vilket skulle tillföra 14–16 TWh förnybar el för det finska elnätet årligen. Projekten planeras omfatta cirka 100 vindkraftverk vardera, men det slutliga antalet kommer att fastställas i ett senare skede.

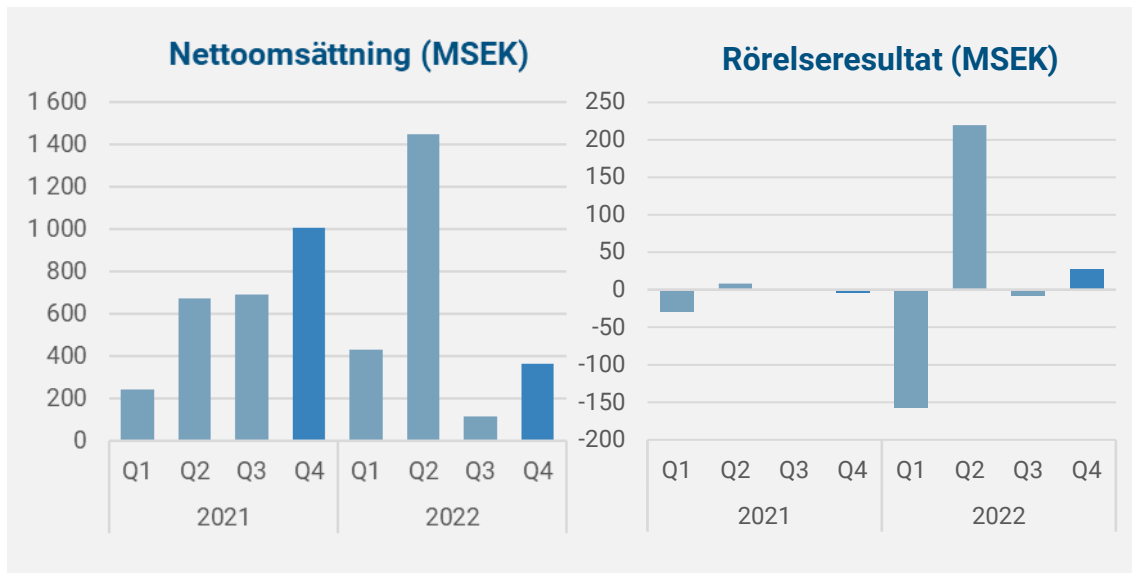
Väsentliga händelser efter fjärde kvartalet

Eolus och PNE tecknade i januari avtal om att via ett joint venture gemensamt utveckla det havsbaserade vindkraftsprojektet Kurzéme i Lettland. Vindkraftsparken planeras få cirka 1 000 MW installerad effekt och har potential att generera 4,5 TWh förnybar el per år. Eolus har utvecklat projektet sedan 2020.

Nettoomsättning och resultat 1 oktober–31 december 2022

Nettoomsättningen uppgick till 366 (1 009) MSEK, vilket är en minskning med 643 MSEK jämfört med motsvarande kvartal föregående år. Eolus har under kvartalet successivt resultatavräknat färdigställandegrad i projekt Öyfjellet i Norge samt uppdragsavtalet för Stor-Skälsjön. I kvartalet har projekträttigheterna avseende sol- och batterilagerprojektet i Arizona överlämnats till kund. Omsättning och resultat i enskilda perioder påverkas av överlämnande av projektbolag till kunder, i vilken utvecklingsfas projektet befinner sig samt färdigställandegraden i de projekt under byggnation som uppfyller kraven för successiv vinstavräkning. För vidare information om färdigställandegrad, se tabell på sidan 7.

Rörelseresultatet uppgick till 27 (-4) MSEK, vilket är en förbättring med 31 MSEK jämfört med motsvarande kvartal föregående år.



Verklig värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 5 MSEK, vilket ska jämföras med negativt belopp om 11 MSEK för motsvarande kvartal föregående år.

Resultat från finansiella poster uppgick till 31 MSEK jämfört med -5 MSEK motsvarande period föregående år. Finansiella poster har påverkats positivt av omvärdering av övriga finansiella tillgångar.

Nettoomsättning och resultat 1 januari–31 december 2022

Nettoomsättningen uppgick till 2 356 (2 614) MSEK, vilket är en minskning med 258 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år. Omsättningen inkluderar avyttringen av aktierna i Stor-Skälsjön Vind till ett värde motsvarande 100 %, då Eolus tidigare konsoliderat 100 % av projektet, samt successiv vinstavräkning avseende Eolus andel om 51 % av uppdragsavtalet för byggnationen av Stor-Skälsjön. Även byggnationen av Öyfjellet i Norge har successivt vinstavräknats enligt projektets färdigställandegrad. Sol- och batterilagerprojektet i Arizona såldes och projekträttigheterna överlämnades till kund. Projekt Cald i USA har påverkat omsättningen enligt uppnådda delmål i projektutvecklingsavtalet.

Rörelseresultatet uppgick till 80 (-25) MSEK, vilket är en förbättring med 105 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år.

Verklig värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 15 MSEK, vilket ska jämföras med negativt belopp om 37 MSEK för motsvarande period föregående år.

Resultat från finansiella poster uppgick till 28 MSEK jämfört med -14 MSEK motsvarande period föregående år. Finansiella poster har påverkats positivt av omvärdering av övriga finansiella tillgångar.

Nettoomsättning

MSEK	Q4 2022	Q4 2021	12 månader 2022	12 månader 2021
Projektering	359	1 001	2 330	2 588
Drift och Förvaltning	8	7	30	27
Eliminering	-1	0	-3	-1
Koncernen	366	1 009	2 356	2 614

Rörelseresultat

MSEK	Q4 2022	Q4 2021	12 månader 2022	12 månader 2021
Projektering	25	-6	71	-34
Drift och Förvaltning	2	1	9	9
Koncernen	27	-4	80	-25

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 67 procent vid motsvarande tidpunkt föregående år.

Kassaflöde och likvida medel

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick under kvartalet till -139 MSEK jämfört med -381 MSEK motsvarande period föregående år. Merparten av kvartalets kassaflöde är hänförligt till projektutveckling av den växande projektportföljen samt pågående byggnationer under försäljning.

Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick under kvartalet till 0 MSEK jämfört med -1 MSEK föregående år. Från finansieringsverksamheten uppgick kassaflödet under perioden till -8 MSEK jämfört med 281 MSEK motsvarande kvartal föregående år.

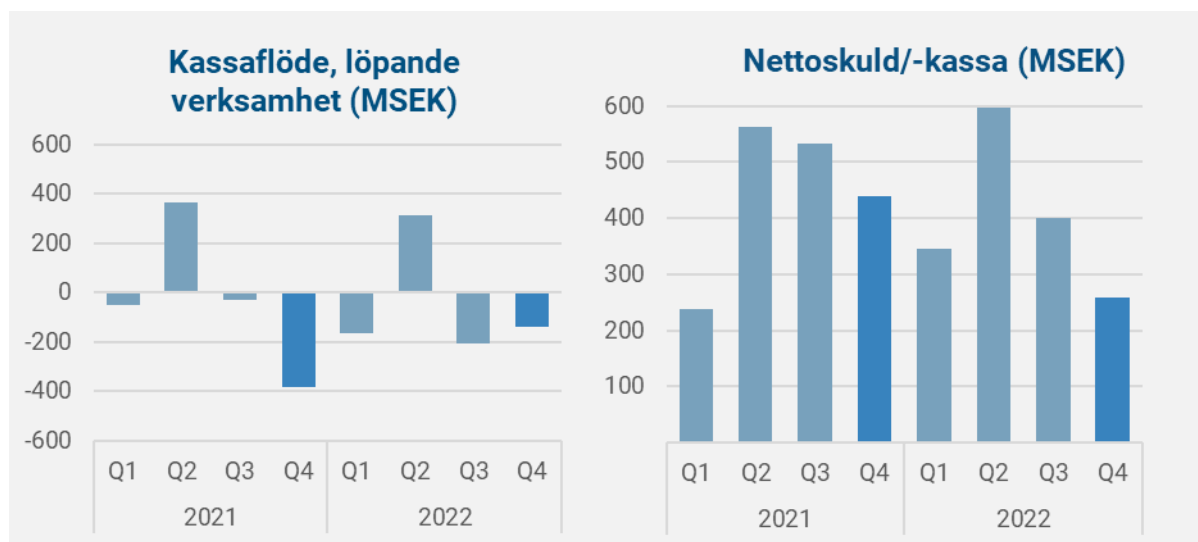
Likvida medel uppgick vid periodens utgång till 568 (625) MSEK, en minskning med 57 MSEK. Utöver likvida medel fanns en checkkredit om 100 MSEK, som var utnyttjad. Projekt- och byggkrediter om totalt 1 100 MSEK var utnyttjade med 50 MSEK. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var krediterna utnyttjade med 50 MSEK.

Pågående arbeten och projekt under utveckling

Pågående arbeten och projekt under utveckling uppgick vid kvartalets utgång till 772 (843) MSEK, vilket är en minskning med 71 MSEK jämfört med motsvarande tidpunkt föregående år. Vid kvartalets utgång var energianläggningsprojekt omfattande 786 (477) MW under uppförande, varav 386 (77) MW i Sverige och 400 (400) MW i Norge. 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 nettokassan till 258 MSEK att jämföra med en nettokassa om 439 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år.



Projektering

Projektering 1 oktober–31 december 2022

Omsättning från projektering och försäljning av energianläggningar och projekträttigheter uppgick till 359 (1 001) MSEK. Omsättningen i enskilda kvartal och verksamhetsår påverkas av färdigställandegraden i pågående byggnationer.

Projektering 1 januari–31 december 2022

Omsättning från projektering och försäljning av energianläggningar och projekträttigheter uppgick till 2 330 (2 588) MSEK.

Nyckeltal Projektering

MSEK	Q4 2022	Q4 2021	12 månader 2022	12 månader 2021
Nettoomsättning	359	1 001	2 330	2 588
Övriga rörelseintäkter	8	13	28	34
Rörelseresultat	25	-6	71	-34

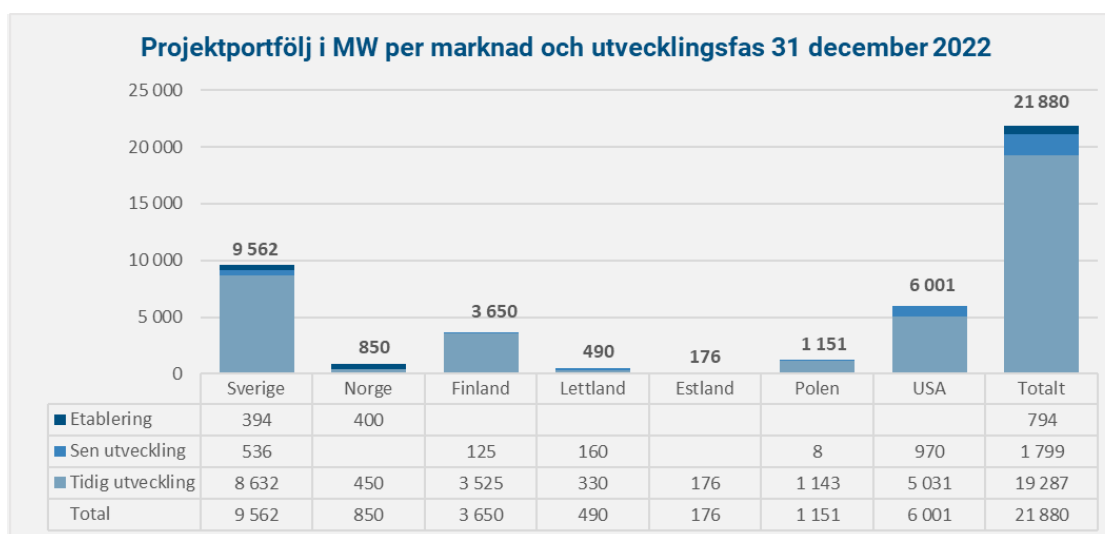
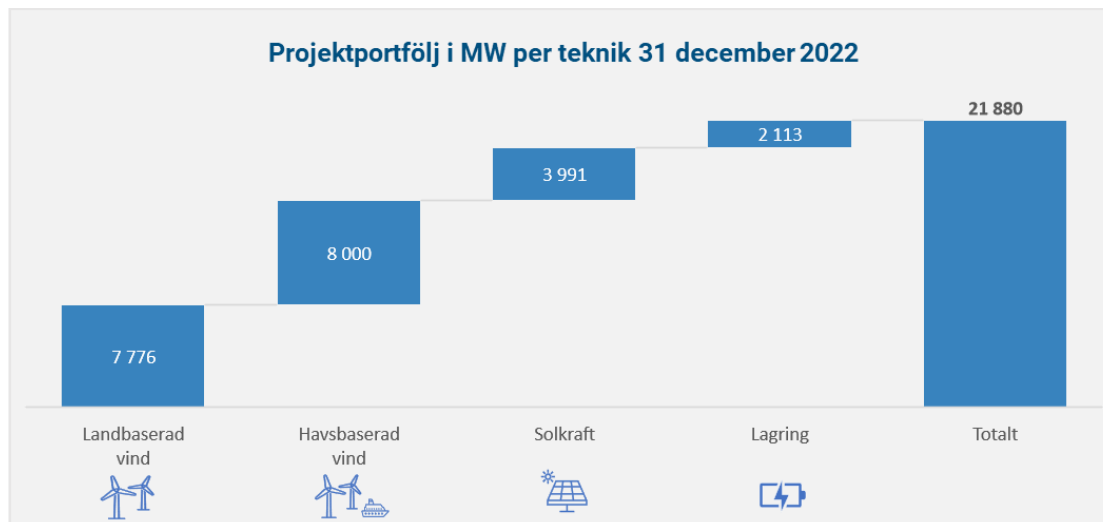
Projektportfölj

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 4 037 MW. Den klart största ökningen har skett inom havsbaserad vindkraft, som står för en ökning med 3 500 MW till totalt 8 000 MW, tack vare att den finska regeringen i slutet av december beviljade undersökningstillstånd för projekten Tuulia och Wellamo. Tuulia utvecklas av Eolus i egen regi, medan Wellamo utvecklas inom ramen för SeaSapphire, powered by Simply Blue Group and Eolus – ett joint venture som bildades i november 2022. Även inom sol har projektportföljen vuxit. I Sverige är det egenutvecklade projekt som tillkommit, och i Polen är det en kombination av egenutvecklade projekt och sådana som utvecklas tillsammans med partners. I Polen har vi nu också två landbaserade vindkraftsprojekt i tidigt utvecklingsstadium, varav ett är egenutvecklat och ett projekt om 86 MW förvärvades under fjärde kvartalet.

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 realiseras på grund av marknadsmässiga eller tillståndsmässiga faktorer i framtiden.

Eolus skalar upp stort och brett i linje med affärsplanen för 2022–2024 och vi intensifierar arbetet 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 Eolus ska kunna fortsätta att utvecklas 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 tidigt skede på våra marknader, men har stor potential. Landbaserad vindkraft kommer naturligtvis 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 eolusvind.com.

Energianläggningar under etablering 31 december 2022

	Lokalisering	Teknik	Effekt, MW	Beräknad årsproduktion, GWh	Planerad driftsättning	Färdigställandegrad
Øyfjellet	Vefsn, Norge, NO4	Landbaserad vindkraft	400	1 300	2023	95%
Stor-Skälsjön	Sundsvall och Timrå, Sverige SE2	Landbaserad vindkraft	260	800	2023	27%
Rosenskog	Falköping, Sverige, SE3	Landbaserad vindkraft	19	56	2023	0% *
Skallberget/ Utterberget	Avesta, Sverige, SE2	Landbaserad vindkraft	79	210	2023	0% *
Tjärnäs	Hedemora, Sverige, SE2	Landbaserad vindkraft	26	66	2023	0% *
Timmele	Ulricehamn, Sverige, SE3	Landbaserad vindkraft	8	23	2024	0%
Summa			794	2 455		

* Kriterier för successiv vinstavräkning ej uppfyllda.

Orderstock

Vid periodens utgång uppgick orderstocken till 1 329 (1 793) MSEK. Orderstocken består av tecknade kundkontrakt och justeras med successivt vinstavräknade projekt samt avyttrade projekträttigheter. Gällande Stor-Skälsjön påverkas orderstocken endast med Eolus andel av uppdragsavtalet, dvs 51 %, för att färdigställa vindparken. Samtliga kontrakt för byggnationen är tecknade direkt med det överlämnade projektbolaget och därmed redovisas inga värden av dessa kontrakt i Eolus resultaträkning och de ingår inte i orderstocken.



För att säkra bästa kvalitet och service har Eolus stort fokus på samarbete mellan olika delar av organisationen. På bilden ses projektledaren Mathilda Svensson och driftteknikern Daniel Claesson under ett besök i vindpark Alered i Falkenberg.

Drift och förvaltning

Drift och förvaltning 1 oktober–31 december 2022

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 882 (914) MW. Utöver pågående uppdrag finns tecknat drift- och administrationsavtal för Øyfjellet (400 MW), Stor-Skälsjön (260 MW) och Timmele (8 MW).

Drift och förvaltning 1 januari–31 december 2022

Omsättningen från drift och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 30 (27) MSEK.

Nyckeltal Drift och förvaltning

MSEK	Q4 2022	Q4 2021	12 månader 2022	12 månader 2021
Nettoomsättning	8	7	30	27
Övriga rörelseintäkter	3	4	9	9
Rörelseresultat	2	1	9	9
Förvaltade verk, MW	882	914	882	914

Moderbolaget

Nettoomsättningen för perioden uppgick till 3 (121) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på 104 (105) MSEK och periodens resultat uppgick till 126 (98) MSEK. Under året har moderbolaget erhållit utdelningar från dotterbolag. Moderbolagets likvida medel uppgick vid periodens utgång till 406 MSEK att jämföra med 458 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år. Moderbolagets soliditet uppgick till 66 procent jämfört med 67 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 2022 överensstämmer med de redovisningsprinciper som användes vid upprättandet av årsredovisningen för verksamhetsåret 2021. Inga ytterligare nya redovisningsprinciper gällande från 1 januari 2022 har väsentligen påverkat koncernen.

Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker och osäkerhetsfaktorer hänvisas till sid 66–67 i Eolus årsredovisning för 2021. Inga andra väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer har identifierats under den senaste perioden. På balansdagen hade moderbolaget utestående valutaterminer avseende säljkontrakt uppgående till 23 (52) MEUR. Dessa hade ett sammanlagt marknadsvärde om -15 (0). Dotterbolaget Ekovind AB har ingångna swapavtal avseende räntesäkring av skulder till kreditinstitut. Dessa hade på balansdagen ett marknadsvärde om 0 (-3) 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 året till 76 (54). 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 handlas sedan den 2 februari 2015 på Nasdaq Stockholm. Sedan 1 januari 2020 handlas B-aktien på Mid Cap. Mellan den 1 oktober och den 31 december 2022 omsattes 4 991 077 aktier till kurser mellan 95,44 och 147,00 SEK, med ett medelpris på 116,45 SEK. Senaste betalkurs den 30 december 2022 var 105,60 SEK.

Utdelning

Styrelsen har antagit en utdelningspolicy innebärande att Eolus aktieutdelning över en längre period ska följa resultatet och motsvara 20–50 procent av bolagets vinst efter skatt. Utdelningen ska dock anpassas efter bolagets investeringsbehov och finansiella ställning.

För verksamhetsåret 2021 beslutade årsstämman den 19 maj om en utdelning om 1,50 (2,00) SEK per aktie. Detta motsvarar en oförändrad nivå då föregående utdelning avsåg 16 månader. Utbetalningen av utdelningen skedde den 27 maj 2022.

För verksamhetsåret 2022 föreslår styrelsen en utdelning om 1,50 (1,50) SEK per år. Föreslagen utdelning bedöms vara försvarlig med hänsyn till finansiell ställning och kommande likviditetsbehov.

Årsredovisning kommer att offentliggöras under vecka 12 2023. Årsstämman kommer att hållas i Hässleholm 12 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. Ökade förväntningar från olika intressentgrupper fortsätter att driva på utvecklingen inom hållbarhetsområdets alla delar. Utöver klimatkrisen och fokus på att minska utsläppen av växthusgaser lyfts det akuta hotet mot den biologiska mångfalden fram i många sammanhang och mänskliga rättigheter i exempelvis leverantörskedjor hårdgranskas.

Under fjärde kvartalet avslutade vi arbetet med den intressentdialog som pågått under hösten och som är en del i att systematisera och utveckla vårt hållbarhetsarbete. Vi gjorde också en ny väsentlighetsanalys som identifierade fem väsentliga hållbarhetsaspekter för Eolus; stabilt ekonomiskt resultat, minskning av växthusgasutsläppen, lokalt engagemang i projektområden, biologisk mångfald och systematisk kravställning och uppföljning av leverantörers hållbarhetsarbete.

Under kvartalet höll vi också utbildningar för både styrelse och ledningsgrupp kring EU:s kommande rapporteringsdirektiv CSRD (Corporate Sustainability Reporting Directive) samt EU-taxonomin. Vi fortsätter också kartläggningen av vilken hållbarhetsdata och -information som Eolus kommer att behöva rapportera när CSRD träder i kraft, vilket för Eolus del sker från rapporteringsåret 2025.

I slutet av december publicerade Sustainalytics, ett bolag som levererar ESG-data, en uppdaterad bedömning av Eolus, där man dels ändrat klassificeringen av Eolus, dels tagit del av vår nya policy för mänskliga rättigheter och information om att vi blivit medlemmar i FN:s Global Compact. Eolus bedöms nu av Sustainalytics som ett bolag med låg hållbarhetsrisk.

Miljömässig hållbarhet

Arbetet med att minska växthusgasutsläppen i vår verksamhet och i vår värdekedja fortsätter. Våra största växthusgasutsläpp sker i leverantörskedjan (scope 3) och vi fortsätter därför arbetet med att skapa rutiner och struktur för att kunna mäta dessa, med ambitionen att påbörja två pilotprojekt under 2023.

Biologisk mångfald är en av Eolus väsentliga hållbarhetsaspekter och vi deltar sedan tidigare i forskningsprojektet 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. Under kvartalet har vi också ingått ett samarbete med Baltic Sea Action Group (BSAG), där vi bekräftar våra ambitioner att etablera havsbaserad vindkraft på ett sätt som tar hänsyn till den känsliga miljön i Östersjön.

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. För att förbättra styrningen och tydliggöra våra ställningstaganden antogs i november en policy för mänskliga rättigheter samt tillhörande riktlinjer för urfolks rättigheter. Vi arbetar nu med att genomföra en internutbildning för att säkerställa att alla medarbetare har kunskap om kraven i dessa. Utöver detta fortsätter vi att utveckla arbetsmiljöarbetet och har tillsatt extra resurser inom detta område.

Ansvarsfull beställare

Eolus har ingen egen tillverknings- eller anläggningsverksamhet utan tecknar avtal med leverantörer. Detta innebär att vi har den största delen av vår påverkan på miljö och arbetsmiljö hos andra företag. Vi arbetar därför med att systematisera upphandling och kravställning på leverantörer. I detta ingår bland annat att skapa en specifik uppförandekod för leverantörer och rutiner för kravställning när det gäller miljö, sociala förhållanden och personal, mänskliga rättigheter och anti-korruption.

Eolus hållbarhetsrapport för 2022 publiceras som en del av Eolus årsredovisning den 24 mars 2023.



Vid Eolus personalkonferens i november var hållbarhet ett av många ämnen. Kommunikations- och hållbarhetschef Karin Wittsell Heydl och hållbarhetskoordinator Sigrid Carstairs informerade om aktuella hållbarhetsinitiativ och svarade på frågor.

Resultaträkning i sammandrag koncernen

MSEK	Not	Q4 2022	Q4 2021	12 månader 2022	12 månader 2021
Nettoomsättning	1	366	1 009	2 356	2 614
Övriga rörelseintäkter		12	16	37	42
		377	1 025	2 394	2 656
Rörelsens kostnader					
Kostnader för varor och projektering		-258	-965	-2 047	-2 485
Övriga externa kostnader		-49	-31	-137	-93
Personalkostnader		-27	-19	-86	-59
Av- och nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar		-10	-1	-14	-5
Resultat från andelar i intresseföretag		0	-	2	-
Övriga rörelsekostnader	2	-8	-13	-32	-39
Rörelseresultat		27	-4	80	-25
Resultat från finansiella poster	3	31	-5	28	-14
Resultat före skatt		58	-9	109	-40
Skatt på periodens resultat		-17	2	8	16
Periodens resultat		41	-7	116	-24
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		41	-5	-5	-19
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		0	-2	122	-5
Periodens resultat		41	-7	116	-24
Utestående/genomsnittligt antal aktier (tusental)		24 907	24 907	24 907	24 907
Resultat per aktie (SEK) före/efter utspädning		1,66	-0,20	-0,22	-0,74

Rapport i sammandrag totalresultat koncernen

MSEK					
Periodens resultat		41	-7	116	-24
Övrigt totalresultat					
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning					
Omräkningsdifferens		-13	7	57	18
Skatt hänförlig till poster som kan omföras i resultatet		3	-2	-10	-5
Övrigt totalresultat, netto efter skatt		-10	5	47	13
Periodens totalresultat		31	-1	163	-10
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		30	2	36	-3
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		1	-3	127	-7
Periodens totalresultat		31	-1	163	-10

Rapport i sammandrag över finansiell ställning koncernen

MSEK	Not	31 dec 2022	31 dec 2021
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar		4	11
Materiella anläggningstillgångar		43	25
Innehav i intresseföretag		30	-
Uppskjutna skattefordringar		41	6
Övriga finansiella tillgångar	5	43	16
Summa anläggningstillgångar		161	59
Omsättningstillgångar			
Pågående arbeten och projekt under utveckling		772	843
Förskott till leverantörer		230	170
Kundfordringar	5	95	71
Derivatinstrument	5	-	2
Aktuella skattefordringar		23	24
Övriga kortfristiga fordringar		61	55
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		10	35
Likvida medel	5	568	625
Summa omsättningstillgångar		1 758	1 826
SUMMA TILLGÅNGAR		1 919	1 885

MSEK	Not	31 dec 2022	31 dec 2021
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		983	984
Innehav utan bestämmande inflytande		61	280
Summa eget kapital		1 044	1 264
Långfristiga skulder			
Långfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5	231	21
Långfristiga avsättningar		0	0
Uppskjutna skatteskulder		2	18
Övriga långfristiga skulder		75	65
Summa långfristiga skulder		309	105
Kortfristiga skulder			
Kortfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5	79	165
Leverantörsskulder	5	274	186
Derivatinstrument	5	15	5
Aktuella skatteskulder		0	4
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		177	116
Förskott från kunder		10	10
Övriga kortfristiga skulder	5	11	31
Summa kortfristiga skulder		567	516
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		1 919	1 885

Rapport i sammandrag över kassaflöden koncernen

MSEK	Not	Q4 2022	Q4 2021	12 månader 2022	12 månader 2021
Löpande verksamhet					
Rörelseresultat		27	-4	80	-25
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	6	14	12	-94	46
		40	8	-13	21
Erhållen ränta		2	2	3	2
Erlagd ränta		-5	-4	-15	-19
Betald inkomstskatt		-5	-12	-24	-26
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		32	-6	-49	-22
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		-171	-375	-142	-75
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-139	-381	-191	-97
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-1	-2	-5	-4
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		1	0	2	1
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar		0	-	-30	-
Kassaflöde från investeringsverksamheten		0	-1	-33	-3
Upptagna lån		-	3	300	50
Amortering lån		-9	-12	-187	-258
Utbetald utdelning		-	-	-37	-50
Betaling från ägare utan bestämmande inflytande		1	290	78	290
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-8	281	153	32
Periodens kassaflöde		-147	-102	-71	-68
Likvida medel vid periodens början		723	726	625	691
Valutakursdifferens i likvida medel		-8	0	14	2
Likvida medel vid periodens slut		568	625	568	625

Rapport i sammandrag över förändring eget kapital koncernen

MSEK	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserat resultat	Summa Eolus aktieägare	utan bestämman- de inflytande	Totalt eget kapital
Per 1 januari 2021	25	191	-17	838	1 037	-1	1 036
Periodens resultat				-19	-19	-5	-24
Övrigt totalresultat			15	-	15	-2	13
Summa totalresultat			15	-19	-3	-7	-10
Transaktioner med aktieägare							
Utbetald utdelning				-50	-50		-50
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						288	288
Per 31 december 2021	25	191	-2	770	984	280	1 264
Per 1 januari 2022	25	191	-2	770	984	280	1 264
Periodens resultat				-5	-5	122	116
Övrigt totalresultat			42		42	5	47
Summa totalresultat			42	-5	36	127	163
Transaktioner med aktieägare							
Utbetald utdelning				-37	-37		-37
bestämmande inflytande vid avyttring av dotterbolag					-	-427	-427
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande					-	80	80
Per 31 december 2022	25	191	40	728	983	61	1 044

Not 1 Segmentsinformation

Q4 2022, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	7	7	-1	13
Norge	220	0		220
USA	132	1		133
Total nettoomsättning	359	8	-1	366
Övriga rörelseintäkter	8	3	-0	12
Kostnader	-343	-9	1	-350
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-10)	(-)	-	(-10)
Segmentets rörelseresultat	25	2	-	27
Resultat från finansiella poster				31
Resultat före skatt				58
Skatt på periodens resultat				-17
Periodens resultat				41

Q4 2021, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	3	5	0	9
Norge	910	1		911
Estland	5	-		5
USA	83	1		84
Total nettoomsättning	1 001	7	0	1 009
Övriga rörelseintäkter	13	4	-1	16
Kostnader	-1 020	-10	1	-1 029
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-1)	(-)	-	(-1)
Segmentets rörelseresultat	-6	1	1	-4
Resultat från finansiella poster				-5
Resultat före skatt				-9
Skatt på periodens resultat				2
Periodens resultat				-7

Segmentens tillgångar	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt	Koncern
Per 31 december 2022	1 159	26	734	1 919
Per 31 december 2021	1 103	21	761	1 885

12 månader 2022, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	928	26	-3	951
Norge	1 253	1		1 254
USA	149	3		152
Total nettoomsättning	2 330	30	-3	2 356
Övriga rörelseintäkter	28	9	-0	37
Kostnader	-2 287	-30	3	-2 313
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-14)	(-)	-	(-14)
Segmentets rörelseresultat	71	9	-	80
Resultat från finansiella poster				28
Resultat före skatt				109
Skatt på periodens resultat				8
Periodens resultat				116

12 månader 2021, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	40	25	-1	64
Norge	2 130	1		2 131
Estland	1			1
USA	417	1		418
Total nettoomsättning	2 588	27	-1	2 614
Övriga rörelseintäkter	34	9	-1	42
Kostnader	-2 655	-28	2	-2 681
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-5)	(-)	-	(-5)
Segmentets rörelseresultat	-34	9	-	-25
Resultat från finansiella poster				-14
Resultat före skatt				-40
Skatt på periodens resultat				16
Periodens resultat				-24

Not 2 Övriga rörelsekostnader

Värdeförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för perioden med negativ resultatpåverkan om 5 (-11) 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 648 (648) MSEK.

Not 5 Finansiella instrument - upplysningar om verkligt värde per klass

Koncernen 31 dec 2022, MSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Finansiella tillgångar som kan säljas			
Andra långfristiga värdepapper	43	43	2
Tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Likvida medel	568	568	2
Kundfordringar	95	95	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaterminer	2	2	2
Valutaswappar	13	13	2
Ränteswappar	0	0	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	310	310	2
Leverantörsskulder	280	280	2
Upplupna räntekostnader	2	2	2

Koncernen 31 dec 2021, MSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Finansiella tillgångar som kan säljas			
Andra långfristiga värdepapper	16	16	2
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaterminer	2	2	2
Tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Likvida medel	625	625	2
Kundfordringar	71	71	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaswappar	2	2	2
Ränteswappar	3	3	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	186	186	2
Leverantörsskulder	186	186	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 terminkursen och den terminkurs som kan tecknas på balansdagen för den återstående kontraktperioden. Det verkliga värdet för ränteswappar baseras på en diskontering av beräknade framtida kassaflöden enligt kontraktets villkor och förfalldagar med utgångspunkt i marknadsräntan.

Övriga finansiella tillgångar och skulder

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

Not 6 Ej kassaflödespåverkande poster

Koncernen, MSEK	Q4 2022	Q4 2021	12 månader 2022	12 månader 2021
Ej kassaflödespåverkande poster				
Av-och nedskrivning samt återförda nedskrivningar materiella anläggningstillgångar	10	1	14	5
Orealiserade valutakursdifferenser	-1	1	1	5
Värdering av derivat till verkligt värde	5	10	15	37
Övrigt*	-	-	-123	-
Summa	14	12	-93	46

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

Moderbolagets resultaträkning i sammandrag

MSEK	Q4 2022	Q4 2021	12 månader 2022	12 månader 2021
Nettoomsättning	3	121	22	158
Förändring av pågående arbete och projekt under utveckling	22	-31	8	-16
Aktiverat arbete för egen räkning	6	4	18	12
Övriga rörelseintäkter	5	21	44	23
	36	116	92	177
Rörelsens kostnader				
Kostnad för varor och projektering	-16	-18	-60	-57
Övriga externa kostnader	-12	-14	-40	-42
Personalkostnader	-19	-15	-65	-45
Av- och nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar	-5	0	-5	-1
Övriga rörelsekostnader	-	-1	1	-1
Rörelseresultat	-16	68	-77	31
Resultat från finansiella poster	120	37	179	54
Resultat efter finansiella poster	104	105	101	85
Bokslutsdispositioner	22	14	22	14
Resultat före skatt	126	119	123	99
Skatt på periodens resultat	-1	-21	-3	-17
Periodens resultat *	125	98	121	82

* Moderbolagets totalresultat överensstämmer med årets resultat.

Moderbolagets balansräkning i sammandrag

MSEK	31 dec 2022	31 dec 2021
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Immateriella anläggningstillgångar	4	11
Materiella anläggningstillgångar	2	3
Finansiella anläggningstillgångar	314	297
Summa anläggningstillgångar	320	311
Omsättningstillgångar		
Pågående arbeten och projekt under utveckling	40	52
Förskott till leverantörer	32	15
Övriga rörelsefordringar	877	704
Likvida medel	406	458
Summa omsättningstillgångar	1 355	1 229
SUMMA TILLGÅNGAR	1 676	1 541

MSEK	31 dec 2022	31 dec 2021
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER		
Eget kapital	1 115	1 031
Obeskattade reserver	1	2
Avsättningar	0	0
Långfristiga skulder	289	83
Kortfristiga skulder	270	424
SUMMA EGET KAPITAL AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER	1 676	1 541

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.

HÄSLEHOLM den 15 februari 2023

Eolus Vind AB (publ)

Hans-Göran Stennert <i>Ordförande</i>	Sigrun Hjelmquist <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. Informationen lämnades, genom kommunikations- och hållbarhetschef Karin Wittsell Heydls försorg, för offentliggörande den 16 februari 2023 kl. 08.30 CET.

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

- Årsredovisning 2022 vecka 12 2023
- Delårsrapport Q1 2023 11 maj 2023
- Årsstämma 12 maj 2023
- Delårsrapport Q2 2023 25 aug 2023
- Delårsrapport Q3 2023 17 nov 2023
- Bokslutskommuniké 2023 15 feb 2024

Definitioner av alternativa finansiella nyckeltal

Detta avsnitt innehåller definition av vissa finansiella icke-IFRS-mått mot närmaste jämförbara finansiella IFRS-mått. Finansiella icke-IFRS-mått har begränsningar som analytiskt verktyg och ska inte betraktas isolerade eller som ersättning för finansiella mått som är framtagna i överensstämmelse med IFRS. Finansiella icke-IFRS-mått redovisas för att förbättra investerarnas utvärdering av bolagets verksamhetsresultat, som hjälp vid prognos av framtida perioder och för att förenkla jämförelser av resultat mellan perioder. Ledningen använder dessa finansiella icke-IFRS-mått till att bland annat utvärdera löpande verksamhet jämfört med tidigare resultat, för intern planering samt för prognoser. De finansiella icke-IFRS-mått som redovisas i denna rapport kan skilja sig från liknande mått som används av andra bolag.

- Avkastning på eget kapital efter skatt. Aktieägarnas andel av rullande tolv månaders resultat i förhållande till genomsnittligt eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare.
- Eget kapital per aktie. Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare dividerat med antal aktier vid periodens slut.
- Nettoskuld/-kassa. Räntebärande 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 ingångna kundkontrakt avseende segmentet projektering
- DC. Likström.
- AC. Växelström.
- Effekt. Mäts i watt, anges vanligen i Megawatt (MW) eller Gigawatt (GW). För solceller används ibland enheten MWac för att ange anläggningens effekt omräknad till växelström (AC).

Aktuellt på Eolus

Intensivt arbete i vindpark Stor-Skälsjön



Gjutningen av samtliga fundament i projekt Stor-Skälsjön slutfördes under fjärde kvartalet 2022. Leverans och montering av vindkraftverken påbörjas sommaren 2023.

I Sundsvalls och Timrå kommuner pågår byggnationen av vindkraftsparken Stor-Skälsjön. I november var samtliga fundament färdigställda och sommaren 2023 påbörjas leverans och montering av vindkraftverken. Vindparken planeras tas i drift under fjärde kvartalet 2023.

Parken består av 42 vindkraftverk med en total effekt om 260 MW och väntas producera 800 GWh grön el årligen. Eolus och Hydro Rein uppför vindparken gemensamt och Hydro kommer att köpa den el som produceras. Turbinavtal har tecknats med Siemens Gamesa och Svevia ansvarar för ledningsarbeten, byggnation av parkens vägnät och kranplatser samt gjutning av fundament.

Eolus och Hydro Rein förvärvade tillsammans projektet från Enercon i juni 2021. Eolus köpte 51 procent och Hydro Rein 49 procent. Projektet var fullt tillståndsgivet, men tack vare optimering och ändring av tillstånd byggs vindparken nu med färre turbiner än ursprungligen planerat, men med bibehållen effekt om 260 MW.

I april 2022 tecknade Eolus och Hydro Rein avtal om att sälja 75 procent av projektet till tyska MEAG. Eolus sålde hela sin andel av projektet, 51 procent, medan Hydro Rein sålde 24 procent av aktierna och kvarstår som delägare med 25 procent. I samband med försäljningen tecknades ett uppdragsavtal med MEAG som innebär att Eolus och Hydro REIN uppför vindparken för MEAG:s räkning. Eolus kommer dessutom att leverera tekniska och administrativa tjänster för vindparken enligt ett 15-årigt kontrakt när parken är färdigställd. Försäljningen slutfördes i juni 2022 då samtliga villkor för affären var uppfyllda.

Vindkraftskluster i Sundsvall

Sundsvall är något av ett vindkraftskluster där flera aktörer uppfört vindparker. Eolus har tidigare byggt projekten Nötåsen (2014), Jenåsen (2018), Kråktorpet (2019) och Nylandsbergen (2019) i området. Dessa parker har en installerad effekt om totalt 319 MW.

Om vindpark Stor-Skälsjön:

Status: Projekt under etablering

Vindkraftverk: 42 st Siemens Gamesa SG 6,6-170

Navhöjd: 20 turbiner med 123 m och 22 turbiner med 115 m.

Installerad effekt: 260 MW

Elprisområde: SE2

Investerare: MEAG och Hydro Rein.

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

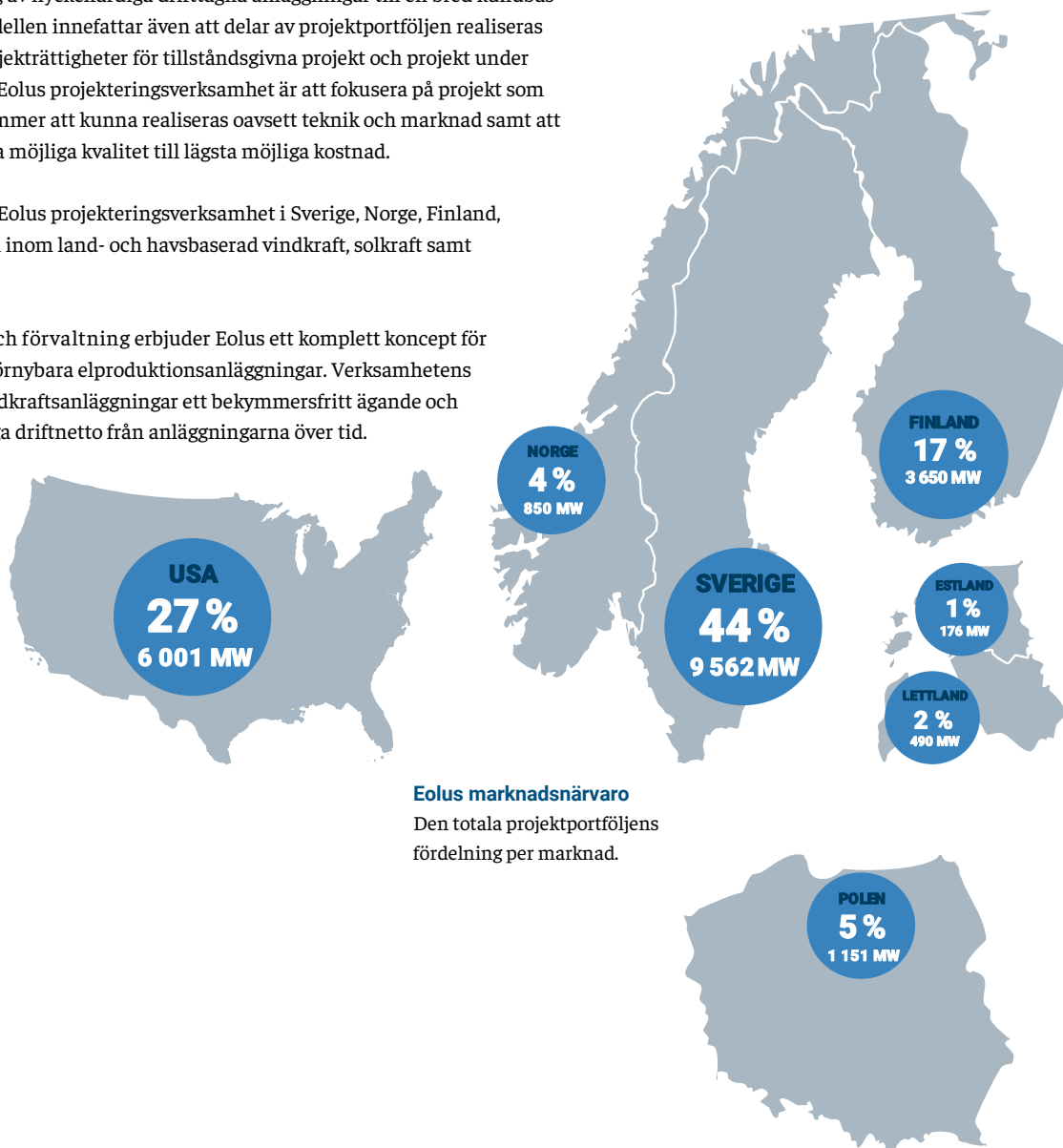
Eolus affärsidé är att skapa värden i alla led inom ramen för projektering, etablering och drift av anläggningar för förnybar energi samt anläggningar för energilagring och erbjuda såväl lokala som internationella investerare attraktiva och konkurrenskraftiga investeringsobjekt.

Segment

Inom segmentet projektering, som är Eolus huvudverksamhet, realiserar projekt främst genom försäljning av nyckelfärdiga drifttagna anläggningar till en bred kundbas av investerare. Affärsmodellen innefattar även att delar av projektportföljen realiserar genom försäljning av projekträttigheter för tillståndsgivna projekt och projekt under utveckling. Strategin för Eolus projekteringsverksamhet är att fokusera på projekt som med hög sannolikhet kommer att kunna realiserar oavsett teknik och marknad samt att utveckla dem med högsta möjliga kvalitet till lägsta möjliga kostnad.

För närvarande bedriver Eolus projekteringsverksamhet i Sverige, Norge, Finland, USA, Polen och Baltikum inom land- och havsbaserad vindkraft, solkraft samt energilagring.

Inom segmentet drift och förvaltning erbjuder Eolus ett komplett koncept för drift och förvaltning av förnybara elproduktionsanläggningar. Verksamhetens mål är att ge ägare av vindkraftsanläggningar ett bekymmersfritt ägande och säkerställa största möjliga driftnetto från anläggningarna över tid.



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