



EOLUS VIND AB

ÅRS- OCH HÅLLBARHETSREDOVISNING 2023



Mål & strategi



Våra marknader



Hållbarhet

INNEHÅLL

Året som gick.....	3	Våra marknader	25	Klimat	43	Rapport över eget kapital koncernen	90
VD-ord	5	Sverige	26	Biologisk mångfald.....	47	Rapport över kassaflöden koncernen.....	91
Mål och strategi	7	Finland.....	27	Samhällsengagemang	49	Resultaträkning moderbolaget	92
Strategisk riktning och mål	8	Spanien.....	27	Säker, hälsosam och inkluderande arbetsmiljö.....	52	Balansräkning moderbolaget.....	93
Core values	10	Norge.....	27	Styrning	54	Rapport över förändring eget kapital moderbolaget.....	95
Aktien	11	Polen	28	Hållbarhetsupplysningar	56	Kassaflödesanalys moderbolaget.....	96
Vårt arbetssätt	13	Baltikum	28	Revisors yttrande avseende den lagstadgade		Noter	97
Värde i varje steg	14	USA	29	hållbarhetsrapporten	62	Undertecknande	141
Långsiktiga relationer.....	16	Projektportfölj	30	Förvaltningsberättelse	63	Revisionsberättelse	142
Drift och förvaltning	18	Översikt projektportfölj.....	31	Bolagsstyrningsrapport	71	Ekonomiskt sammandrag – flerårsöversikt	146
Marknad och omvärld	20	Byggnation och färdigställande av projekt	32	Ersättningsrapport	81	Koncernens nyckeltal.....	147
Landbaserad vindkraft	21	Projekt i sen utvecklings- eller försäljningsfas.....	33	Ekonomiska rapporter	85	Ordlista.....	148
Havsbaserad vindkraft.....	22	Projekt i fokus.....	34	Resultaträkning koncernen.....	86	Definitioner av alternativa finansiella nyckeltal..	149
Solkraft.....	23	Hållbarhet	39	Rapport övrigt totalresultat koncernen	87	Årsstämma och finansiell kalender.....	149
Batterisystem och vätgas.....	24	Hållbarhetsstrategi	40	Rapport över finansiell ställning koncernen	88		



Vindpark Øyfjellet i Norge färdigställdes. Projektet är Eolus största projekt hittills och består av 72 vindkraftverk med 400 MW installerad effekt och en årlig produktion om 1,3 TWh el som levereras till Alcoas anläggning i närliggande Mosjøen.



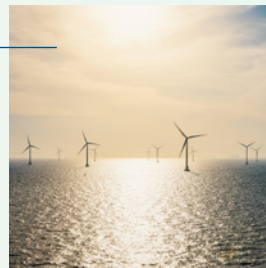
61 vindkraftverk om 386 MW restes i de svenska projekten Stor-Skälsjön, Skallberget/Utterberget, Tjärnäs och Rosenskog. De tre sistnämnda såldes till BKW i juni och lämnades över i december. Stor-Skälsjön är i slutskedet av byggfasen.



Byggnation av batteriprojektet Pome i USA påbörjades. Projektet ligger i Kalifornien och omfattar 100 MW. Avtal har tecknats med en ej offentliggjord kund avseende användningen av batterilagret. Projektet väntas färdigställas under 2024.

ÅRET SOM GICK

Under 2023 fortsatte Eolus expandera med nya medarbetare och nya projekt baserat på vår affärsplan. Vi välkomnade 55 nya medarbetare och den totala projektportföljen växte med 5 GW. Det norska projektet Øyfjellet överlämnades till ägaren Øyfjellet Wind i början av året och i december färdigställdes projektet Skallberget/Utterberget, Tjärnäs och Rosenskog. Även byggnation av projekt Stor-Skälsjön pågick under året. I Sverige, Finland och Polen tillkom en rad nya projekt, medan fokus i USA och Lettland främst låg på att vidareutveckla befintliga projekt.



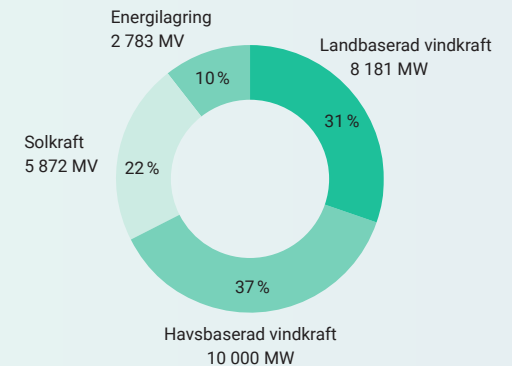
Ansökan om tillstånd för tre havsbaserade vindkraftsprojekt i Sverige lämnades in under året:

- Västvind i Kattegatt utanför Göteborg
- Arkona utanför Sveriges sydkust
- Najaderna i Bottenhavet utanför Tierp.



Eolus växte rejält i Finland genom förvärv av YIT Energy med 2,3 GW projekt och 16 medarbetare samt ett samarbetsavtal med markägaren Finsilva om 600 MW vindkraft. Eolus anställde också en ny landschef under året – Tiina Partanen.

Projektportfölj per teknik 31 dec 2023



Vi formar en förnybar framtid

För 35 år sedan var Eolus bara en idé. En vision om en förnybar morgondag där hållbarhet och tillväxt samexisterar. Där alla kan leva ett rikt och hållbart liv. Vi är inte där än, men vi är på god väg. Idag har Eolus över hundra anställda och projekt i både Europa och USA. Under 2023 växte vår projektportfölj med 22 procent och vi välkomnade 55 nya kollegor. Och vi fortsätter att växa. Vid årets slut, 2023, uppgick vår projektportfölj till 26,8 GW och framtidsutsikterna för de närmaste åren är mycket goda.

Vårt mål är fortfarande en framtid där alla kan leva inom planetens gränser. Vi tror att lösningen är innovativa, skräddar-

sydda energilösningar. Om det är sol, vind eller andra energikällor spelar ingen roll. Vi vet att framtiden är förnybar. Vi vet också att stora innovationer alltid börjar med små idéer. Därför rör vi oss hela tiden framåt, ett steg i taget. Som vi gjorde 1990, som vi gör idag och imorgon. Små handlingar kan göra verklig skillnad och det börjar alltid med tillit, att en person litar på en annan. Det är därför alla affärer är lokala. Det är därför vi är både stora och små. Vi vet var vi kommer ifrån.

Välkommen till Eolus. Vi formar framtidens förnybara energi.

VD HAR ORDET

Det bästa året hittills för Eolus och en framtid full av möjligheter

Eolus fortsätter att växa och det är glädjande att konstatera att 2023 blev det bästa året i bolagets långa historia. Vi summerar en nettoomsättning om 2 301 (2 356) MSEK och ett resultat om 573 (116) MSEK.

När det gäller målen i vår affärsplan nådde vi målen om avkastning på eget kapital och soliditet. Målet om försäljning av minst 1 000 MW i genomsnitt per år nåddes inte under 2023. Det beror bland annat på att försäljningsprocesserna för Fågelås, Boarp, Dällebo och Pome skjutits fram och på att de sista utvecklingsstegen för flera större europeiska och amerikanska projekt tagit längre tid än väntat.

Styrelsen föreslår en utdelning om 2,25 (1,50) SEK/aktie, vilket är en höjning med 50 procent jämfört med året innan. Därmed uppfylls målet om en utdelning motsvarande 20–50 procent av nettoresultatet sett över tid.

Årets resultat kom främst från de svenska vindkraftsprojekten Skallberget/Utterberget, Tjärnäs, Rosenskog och Stor-Skälsjön som byggdes under året samt en större delbetalning efter uppnådda delmål i det amerikanska sol- och batteriprojektet Centennial Flats. Även en

slutlig betalning för batterilagerprojektet Cald i USA bidrog positivt till årets resultat och en skiljedom kopplad till en entreprenadvist rörande två vindkraftsparker i Sundsvall.

Rekordår för nya projekt

Även när det gäller utvecklingen av Eolus projektportfölj var 2023 ett rekordår, då 5 GW projekt tillkom och vid årets slut hade vi totalt 26,8 GW. Vi har en stark organisation för utveckling av projekt från tidig fas, men vi skapar och utvecklar också projekt genom partnerskap och förvärv.

Under året skedde en ökning av projektportföljen i Finland, där vi förvärvade finska YIT Energy i december med ett antal medarbetare och en projektportfölj om totalt 2,3 GW, varav 1,2 GW är mogna projekt som inkluderats i den redovisade portföljen. Under året tecknade vi också ett samarbetsavtal med markägaren Finsilva om utveckling av 600 MW landbaserad vindkraft på deras mark.

I Polen dubblade vi projektportföljen där både nya sol- och vindprojekt tillkom. Vi ser nu resultaten av den satsning som gjorts sedan

2021 då Eolus etablerade sig i Polen. Ändringar i regelverk och politisk styrning väntas också bidra positivt till utvecklingen av förnybar energi framöver.

I Sverige står havsbaserade projekt för den största ökningen, där två nya projekt inkluderades i portföljen under året. Stora framsteg gjordes i befintliga projekt där vi lämnade in tre tillståndsansökningar under året samt en fjärde i början av 2024. Vi har också inlett en strategisk översyn av verksam-

Jag har svårt att tänka mig någon annan bransch eller bolag som har en så intressant tid framför sig.

PER WITALISSON, VD

heten inom havsbaserad vindkraft i syfte att skapa de bästa förutsättningarna för tillståndsgivning och realisering av projekten. Vi vet att fortsatt utveckling och så småningom byggnation av havsbaserade projekt kommer att kräva stora resurser, både organisatoriskt och finansiellt och vi ser därför fördelar med att göra detta i partnerskap.

Landbaserad vindkraft har fortsatt en viktig roll som det teknikslag som kan byggas till mest konkurrenskraftiga villkor före 2030. Många svenska projekt nådde mognare faser under året. Arbete med miljökonsekvensbeskrivningar och tillståndsansökningar löper på i en lång rad projekt på alla våra marknader. I Sverige räknar vi med att lämna in flera nya tillståndsansökningar under 2024. Fokus i början av 2024 ligger också på försäljning och upphandling av vindkraftverk för Fågelås, Boarp och Dällebo om totalt 100 MW.

I USA fortsatte Eolus bidra med utvecklingstjänster för Centennial Flats, som såldes 2022. Viktiga delmål uppnåddes under året med en betydande delbetalning som resultat. Vi fattade också investeringsbeslut för det fri-



stående batterilagerprojektet Pome i San Diego County med ambitionen att projektet ska säljas under första halvåret 2024 och färdigställas innan årets slut. Flera andra amerikanska projekt är under utveckling, men i tidigare skeden.

I Baltikum låg stort fokus under året på att fortsätta utveckla organisationen och att förbereda det landbaserade vindkraftsprojektet Pienava om 158 MW för byggnation. Projektet utvecklas väl och ambitionen är att byggstart ska kunna ske i början av 2025.

Starka krafter driver på för mer förnybar energi

Det finns fortsatt ett stort intresse för investeringar i förnybar energi. Klimatkrisen och ener-

giomställningen driver på den globala elektrifieringstrenden och det finns ett enormt behov av tillskott av förnybar energi till attraktiva villkor för industri och konsument. EU har tagit på sig en tydlig ledarroll i detta. Bland annat antog man under 2023 ett uppdaterat direktiv som syftar till att fördubbla andelen förnybar energi till 2030 (RED II). I december undertecknade dessutom 26 EU-länder en överenskommelse om att genomföra EU:s vindkraftspaket med 15 punkter för att underlätta vindkraftsutbyggnaden.

Näringslivet fortsätter också att signalera behovet av el från fossilfria källor för att klara sin omställning. För Eolus del resulterade

detta under året i samarbeten med både Volvo Cars och Göteborgs hamn kopplat till vårt havsbaserade projekt Västvind. Eolus ingick ett partnerskap med Volvo Cars som går ut på att Västvind vindkraftspark ska leverera el till Volvo Cars verksamheter i Göteborg, inklusive den nya batterifabriken som byggs tillsammans med Northvolt. Göteborgs hamn gick in som delägare i projektet om 5 procent som en del i sitt arbete med att säkra upp tillgång till el från förnybara källor. Vi har liknande samtal i andra projekt, både i Sverige och på våra andra marknader.

Långsiktig hållbarhetsstrategi för Eolus

Genom vår verksamhet bidrar vi till energiomställningen och till att motverka klimatkrisen. I allt detta är det också viktigt för oss att bedriva vår verksamhet på ett ansvarsfullt sätt. Vi har under 2023 antagit en långsiktig hållbarhetsstrategi till 2040 som presenteras på sidorna 40–55. Eolus har signerat FN:s Global Compact och vi förbinder oss att fortsätta följa dess principer om mänskliga rättigheter, arbetsrätt, miljö och korruptionsbekämpning.

Eolus fortsatta framgång är helt beroende av en stark organisation. Under året välkomnade vi 55 nya kollegor och vi hade vid årets slut 134 medarbetare. Det finns ett enormt engagemang, en mångsidig kompetens inom Eolus och det är roligt att se att det är så många som vill jobba med framtidsbranschen förnybar energi. Många som väljer Eolus gör det tack vare vår starka kultur och framgångsrika historik.

Entreprenörsanda och långsiktigt fokus

Med engagerade medarbetare och en högkvalitativ projektportfölj har vi en riktigt stark grund för framtiden. Under 2024 ligger fokus på att driva på projektutvecklingen så att vi ökar mognadsgraden och har tillståndsgivna projekt som är klara att sälja och bygga både under de närmaste åren och längre fram i tiden. Vårt fokus är som alltid långsiktigt, samtidigt som vår ambition är att bevara vår entreprenörsanda och det mod som följt oss sedan starten 1990.

Jag har haft förmånen att få vara VD i över tio år och aldrig har det väl varit så spännande som nu. Jag har svårt att tänka mig någon annan bransch eller bolag som har en så intressant tid framför sig. Stort tack till alla medarbetare, mina kollegor i ledningsgruppen, Eolus styrelse, kunder och aktieägare för rekordåret 2023! Jag ser fram emot ett spännande och händelserikt 2024 där vi ska formulera affärsplan och mål för kommande år – mål som ska bidra till Eolus vision om en förnybar framtid där alla kan leva ett både rikt och hållbart liv.

Hässleholm, mars 2024

PER WITALISSON
VD

Mål & strategi

Eolus affärsidé är att skapa värde i varje steg av utveckling, byggnation och drift av anläggningar för förnybar energi och möjliggöra hållbara investeringar för både lokala och internationella partners. I våra mål och vår strategi kombineras ett långsiktigt fokus med konkreta mål för varje år som tillsammans styr vårt dagliga arbete.

VISION

Vi vill möjliggöra en förnybar framtid där alla kan leva ett både rikt och hållbart liv.

Från idé till verklighet



Projekt Øyfjellet färdigställdes och överlämnades till ägaren Øyfjellet Wind AS i mars 2023. Anläggningen omfattar 72 vindkraftverk med en årlig elproduktion om cirka 1,3 TWh. Elen förser Alcoas produktionsanläggning i närliggande Mosjøen med förnybar el, vilket skapat förutsättningar för Alcoa att göra omfattande investeringar i anläggningen.

Eolus affärsidé är att skapa värde i varje steg av utveckling, byggnation och drift av förnybara energilösningar. Det är så vi möjliggör hållbara investeringar för våra lokala och internationella affärspartners. Därför är det spännande att marknaden för förnybar energi växer så snabbt.

I affärsplanen för 2022–2024 expanderar vi inom samtliga teknologier och på alla marknader där vi är aktiva. Vi erbjuder idag konkurrenskraftiga investeringsmöjligheter inom både sol, vind och energilagring i Norden, Baltikum, Polen och USA. Samtidigt håller vi ett öga på framtidens teknologier och marknader.

Med erfarenhet, kompetens, mod och en framgångsrik strategi följer en stark finansiell ställning och en växande affär. Så också för Eolus. Kunskapen om att utveckla projekt inom förnybar energi finns i vårt DNA. Kraften i omställningen av samhället är starkare än någonsin så vår strategi och affärsmodell ger oss utmärkta förutsättningar för Eolus fortsatta expansion framåt.

Vår strategiska riktning

Vi fokuserar på projekt med hög sannolikhet att kunna realiseras, till högsta möjliga kvalitet och lägsta möjliga pris. Metoden gör att vi kan erbjuda våra investerare anläggningar med låg kostnad per producerad megawattimme, över hela anläggningens livslängd.

Vi säkrar mark för våra energianläggningar genom tydliga nyttjanderätter och arrendeavtal. Innan vi ingår avtal har vi djupa diskussioner

om projektet, dess utveckling och eventuella samarbeten. Samtidigt bygger vi långsiktiga relationer med markägarna. Ju mer engagerade de är, desto bättre ambassadörer blir de för projektet. Att erbjuda marknadsmässig ersättning är därför en självklarhet för oss. Ofta sker det med ett årligt arrende baserat på värdet av den el som produceras. Arrendeintäkten fördelas också i många fall över större områden. Så inkluderar vi grannmarkägare och övriga lokala intressen som påverkas av etableringen.

Vår urvalsprocess inkluderar alltså hela affären och allt som ingår under projektperioden; vind- eller soltillgång, eventuella motstående intressen, lokal acceptans, möjligheter till elnätsanslutning och byggbarhet gällande vägar och fundament. Att verkligen skapa de bästa möjliga förutsättningarna för projekt med hög realiseringspotential har visat sig vara en hållbar strategi för oss.

Affärsidé

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

Ny hållbarhetsstrategi för Eolus

Under 2023 fastställde Eolus styrelse en långsiktig hållbarhetsstrategi för Eolus som sträcker sig till 2040. Strategin syftar till att möjliggöra en stark integration av hållbarhet i Eolus kärnverksamhet och kommer att ha inflytande på Eolus framtida affärsplaner.

Hållbarhetsstrategin har sin grund i Eolus väsentliga aspekter och innehåller mål inom områdena klimat, biologisk mångfald och samhällsengagemang. Strategin och målen beskrivs på sidorna 40–55.

Vår affärsmodell

Eolus projekterar, bygger och förvaltar anläggningar. Vi utvecklar både egna projekt från grunden och förvärvar projekt i olika utvecklingsfaser. Vi är flexibla och väljer teknik utifrån

plats och aktuella marknadsförutsättningar. Det är så vi skapar värde i varje steg. Tidigare fokuserade vi främst på försäljning av nyckelfärdiga energianläggningar. Idag är projekten större och mer kapitalkrävande och därför välkomnar vi nu investerare tidigare i arbetet. Investeraren köper projekten av oss och ofta tecknar vi ett uppdragsavtal där vi leder och utför byggnationen. På så vis kan köparen finansiera byggnationen, i stället för att vi gör det. Så minskar Eolus riskerna och behovet av kapital för byggkostnaderna.

Att ingå fler partnerskap ligger helt i linje med vår övergripande syn på affärer, tillit och samarbete. Eolus affärsmodell möjliggör också förvärv av bolag eller projekt under utveckling. Modellen tillåter även försäljning av projekträttigheter för tillståndsgivna projekt och pågående projekt.

Affärsplan och finansiella mål 2022–2024

Eolus affärsplan för 2022–2024 innebär en expansion inom samtliga tekniker och på samtliga marknader där Eolus är verksam. Baserat på affärsplanen kommunicerar Eolus nedanstående finansiella målsättningar:

Finansiella målsättningar	Utfall 2023/kommentar
Försäljningen ska uppgå till i genomsnitt minst 1 000 MW per år under perioden 2022–2024.	Under 2023 såldes projekten Skallberget/ Utterberget, Tjörnäs och Rosenskog om totalt 125 MW. Under 2022 såldes 1 010 MW. Genomsnittet för åren 2022–2023 uppgår därmed till 568 MW. Målet ännu ej uppnått.
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 i kombination med förvärv av projekt skapar vi förutsättningar för att ha tillräckligt med projekt redo att sälja från 2025 och framåt. Under 2023 växte projektportföljen med 5 000 MW. Detta är ett långsiktigt mål som följer planen.
Koncernens avkastning på eget kapital ska i genomsnitt överstiga 10 procent per verksamhetsår.	Avkastningen på eget kapital uppgick till 46 procent. Målet uppnått.
Koncernens soliditet ska överstiga 30 procent.	Soliditeten vid utgången av 2023 uppgick till 56 procent. Målet uppnått.
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 2024 föreslår styrelsen en utdelning om 2,25 SEK per aktie, totalt 56 MSEK för 2023. Föreslagen utdelning följer Eolus utdelningspolicy och bedöms vara försvarlig med hänsyn till koncernens finansiella ställning och kommande likviditetsbehov. Målet uppnått.



Magnus Axelsson, operativ chef och vice vd, och Catharina Persson, CFO, vid Eolus årliga personalkonferens.

CORE VALUES

Vår företagskultur har alltid präglats av entreprenörsanda och en stark gemenskap. Så vill vi fortsätta. När vi expanderar är det viktigt att vårda och utveckla vår kultur. Vi vill växa med förnuft och bygger nu en ännu starkare lagkänsla med fyra kärnvärden som vi gemensamt formulerat.

Värden som beskriver hur vi är och vill uppfattas. Värderingar som fokuserar på långsiktighet, resultatfokus, flexibilitet, samarbete, omtanke och mod. De stärker oss i vår ambition att vara lokala och samtidigt globala. Gemenskap kräver tillit och det börjar alltid med att en människa litar på en annan.

**Act today with the future in mind**

Övergången till ett hållbart samhälle är vårt ansvar. Vi fattar hållbara och etiska beslut med framtiden i åtanke.

**Go for excellent results**

Vi är professionella i vårt arbete, har ett flexibelt förhållningssätt och fokuserar på att nå enastående resultat.

**Be kind and caring**

Vi prioriterar att bygga sunda relationer i en välkomnande miljö och ser vänlighet som en superkraft.

**Stay brave and hungry**

Vi är ivriga att lära, redo att förändras, villiga att ge handlingsutrymme och drivs av att skapa värde.

Aktien

Eolus Vind AB (publ) har aktier av två slag, A-aktier och B-aktier. Bolagets B-aktie handlas på Nasdaq Stockholm Mid Cap under kortnamnet EOLU B. Aktien ingår i Nasdaqs OMX Stockholm Benchmark Index som inkluderar de största och mest handlade aktierna på Nasdaq Stockholm.

Kursutveckling

Under 2023 har aktiekursen varierat mellan som lägst 62,85 SEK (2023-08-23) och som högst 118,05 SEK (2023-02-02). Vid årets sista handelsdag, den 29 december 2023, var stängningskursen 88,70 SEK. Eolus aktiekurs sjönk med 19,4 procent under året, vilket kan jämföras med Nasdaq Stockholm Mid Caps index, som steg med 7,21 procent under samma period. Totalt om-sattes 11 845 195 B-aktier under året.

Utdelning

Eolus långsiktiga utdelningspolicy innebär att utdelningen 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. Inför årsstämman 2024 föreslår styrelsen en utdelning om

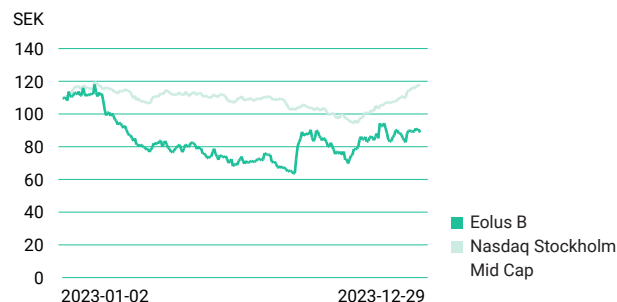
2,25 (1,50) SEK per aktie, totalt 56 (37,4) MSEK. Detta är en höjning med 50 procent jämfört med föregående år och motsvarar en direktavkastning om 2,5 procent.

Aktiekapital

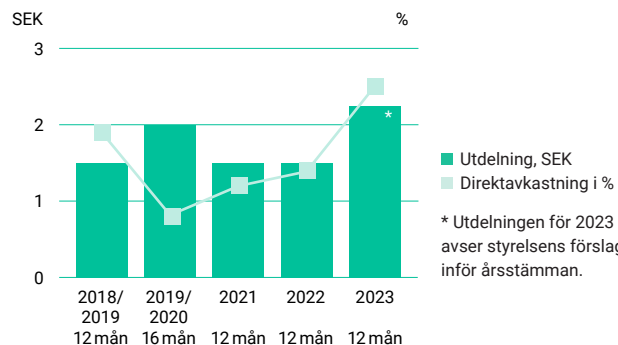
Den 31 december 2023 uppgick aktiekapitalet i Eolus Vind AB (publ) nominellt till 24 907 000 SEK och det totala antalet aktier var 24 907 000 (24 907 000) fördelat på 1 284 625 A-aktier med en (1) röst per aktie och 23 622 375 B-aktier med en tiondels (1/10) röst per aktie. För den aktieägare som önskar finns i enlighet med bolagsordningen möjlighet att omvandla A-aktier till B-aktier. I september 2023 skedde en sådan omvandling där 1 000 A-aktier omvandlades till 1 000 B-aktier på begäran av aktieägare. Antalet röster minskade med 900, från 3 647 762,5 till 3 646 862,5, medan det totala antalet aktier är oförändrat.

Eolus har sedan bolaget bildades 1990 genomfört elva nyemissioner, varav den senaste skedde 2011 i samband med Eolus förvärv av Svenska Vindbolaget AB. Syftet med samtliga nyemissioner har varit att möjliggöra snabbare expansion än vad bolagets resultattillväxt har medgivit. Information om aktiekapitalets utveckling finns på www.eolus.com.

Kursutveckling



Utdelning per aktie och direktavkastning



Eolus som investering

Ökande efterfrågan på förnybar energi

Att ställa om till fossilfri energi är nödvändigt för att minska växthusgasutsläppen och bromsa klimatförändringarna. Industrins och transportsektorns omställning kräver stora mängder ny, fossilfri elproduktion och bolagen och förnybar energi är mest kostnadseffektivt att bygga. Behovet av att frigöra sig från beroendet av rysk olja och gas har också ökat efterfrågan på förnybar, decentraliserad elproduktion i Europa.

Lång erfarenhet och stark organisation

Eolus har funnits sedan 1990 och har en lång erfarenhet av att utveckla vindkraftsprojekt. På senare år har vi också byggt upp kompetens inom solkraft och lagring. Vi har vuxit kraftigt de senaste åren och byggt en stark organisation där vi behållit och utvecklat Eolus starka företagskultur med mod, vänlighet, ambition och entreprenörskap.

Affärsmodell för ökad lönsamhet och minskad risk

Eolus affärsmodell innebär i grunden att vi utvecklar projekten fram tills att de är färdiga för byggstart. Därefter säljs projekten till en långsiktig köpare som normalt finansierar byggnationen och Eolus leder byggnationen på uppdrag av köparen. Det gör att vi minskar byggrisken och behovet av byggkrediter.

Diversifierad projektportfölj

Vår projektportfölj är diversifierad och har en god spridning över både marknader och teknisklag. Det gör att vi minskar risken för att ändrade förutsättningar i ett visst land eller för ett visst teknisklag får en alltför stor påverkan.

Stabil finansiell ställning

Eolus har en hög soliditet och ett stort eget kapital. Det gör att vi har handlingsutrymme när nya affärsmöjligheter uppstår, exempelvis för förvärv av bolag eller projekt.

Ägarförhållanden

Antalet aktieägare i bolaget var 33 555 per den 31 december 2023, vilket är en minskning med 3 050 under verksamhetsåret. De tio största ägarnas andel uppgick till 28,5 procent (28,2) av kapitalet och 48,7 procent (48,4) av rösterna. De största ägarna utgörs i huvudsak av Domneåns Kraftaktiebolag och Hans-Göran Stennert. Vid utgången av verksamhetsåret 2023 ägde Eolus Vind AB inga egna aktier.

Nyckeltal per aktie

	2023-12-31
Resultat per aktie före/efter utspädning, SEK	23,00
Ordinarie utdelning, SEK ¹	2,25
Direktavkastning, % ²	2,5
Aktiekurs vid årets utgång, SEK	88,70
Börsvärde vid årets utgång, MSEK ³	2 209
Utestående antal aktier, tusental	24 907
Genomsnittligt antal aktier under året, tusental	24 907

¹ baserat på styrelsens utdelningsförslag

² utdelningen dividerad med slutkursen för aktuellt räkenskapsår

³ Inkluderar även A-aktier som ej är noterade

Aktieägare per 2023-12-31

Aktieägare	Antal A-aktier	Antal B-aktier	Totalt antal aktier	% av kapital	% av röster
Domneåns Kraftaktiebolag	370 150	1 992 925	2 363 075	9,5 %	15,6 %
Hans-Göran Stennert, direkt och genom kapitalförsäkring	380 100	606 354	986 454	4,0 %	12,1 %
Åke Johansson	202 120	400 000	602 120	2,4 %	6,6 %
Hans Johansson och Borgunda bygghandel, genom bolag	189 520	40 418	229 938	0,9 %	5,3 %
Avanza Pension	0	1 247 006	1 247 006	5,0 %	3,4 %
Clearstream Banking S.A.	0	436 600	436 600	1,8 %	1,2 %
Nordnet	500	406 813	407 313	1,6 %	1,1 %
Ingvar Svantesson	40 000	6 500	46 500	0,2 %	1,1 %
Andra AP-Fonden	0	396 932	396 932	1,6 %	1,1 %
Lannebo Sverige Hållbar	0	388 375	388 375	1,6 %	1,1 %
Övriga aktieägare	102 235	17 700 452	17 802 687	71,5 %	51,3 %
Totalt	1 284 625	23 622 375	24 907 000	100,0 %	100,0 %

Storleksklasser	Antal aktier	Andel av kapital i %	Antal ägare	Andel av ägare i %
1–500	2 366 069	9,6 %	30 432	90,7 %
501–1 000	1 144 128	4,6 %	1 482	4,5 %
1 001–5 000	2 705 127	10,9 %	1 236	3,7 %
5 001–10 000	1 278 676	5,1 %	177	0,2 %
10 001–15 000	642 351	2,6 %	52	0,2 %
15 001–20 000	541 963	2,1 %	30	0,2 %
20 001–	16 228 686	65,1 %	146	0,5 %
	24 907 000	100,0%	33 555	100,0 %

Vårt arbetsätt

Genom vår process för utveckling av vind-, sol- och lagringsprojekt tar vi projekten steg för steg genom utvecklingsprocessen, med det slutliga målet att kunna färdigställa en anläggning som levererar el från förnybara källor till konsumenter och företag.

Värde i varje steg

Ambitionen att skapa värde i varje steg har alltid visat oss vägen framåt. Genom åren har vi utvecklat en förmåga att tidigt definiera vilka idéer och projekt vi ska satsa på. Vi utvecklar projekt från grunden, själva eller i partnerskap, och vi förvärvar även projekt i olika faser. Vår erfarenhet av att utveckla och etablera anläggningar, från ax till limpa, gör oss till en stabil och pålitlig partner.

Vi arbetar enligt en inarbetad process i fem steg (origination, development, commercialization, construction och asset management). På så vis säkerställer vi kvalitet, god totalekonomi och höga hållbarhetsambitioner under anläggningarnas hela livslängd.

Origination

I första steget (origination) skapar vi nya affärsmöjligheter. Våra affärsutvecklare identifierar och analyserar tänkbara markområden och utreder möjligheten till byggnation av vindkraft, solkraft och/eller energilagring. Om vi ser potential för en framgångsrik etablering och möjlighet till samexistens med andra samhällsintressen säkrar vi tillgången till de aktuella områdena via avtal med markägare.

Development

I nästa skede (development) utvecklar vi projektet i samråd med allmänhet, kommuner och myndigheter och genomför det som krävs för att ansöka om tillstånd för projektet. Målet i denna fas är att säkra alla tillstånd som behövs för att kunna förverkliga projektet. Här gör vi gedigna undersökningar av till exempel kulturmiljö, samexistens med närboende, naturvärden, fågelmiljöer och havsbottnar. Parallellt arbetar vi intensivt med att säkra elnätsanslutning så att den producerade elen kan distribueras på ett effektivt sätt till förbrukare och konsument. Vi gör också en teknisk utredning och sedan lämnas tillståndsansökan in.

Commercialization

Fas tre (commercialization) innebär att förbereda projekten för försäljning, upphandla anläggningsarbeten och vindkraftverk, solpaneler eller batterilager samt identifiera potentiella köpare av projektet och genomföra transaktionsprocessen. Målet är att sälja projektet innan byggnationen påbörjas. Nu för vi också dialog med investerare och elhandlare eller stora elförbrukare om prissäkringsstrategier. Det har blivit allt vanligare att tillverkande



Samarbete över teamgränser är centralt för att projekten ska kunna utvecklas effektivt och med hög kvalitet. Sociala aktiviteter över teamgränserna sker både på och utanför arbetstid.

företag tecknar elavtal där man köper el från en viss energianläggning via ett mångårigt avtal. Genom åren har Eolus tecknat avtal med bland annat Google, Amazon, Alcoa, Hydro samt flera olika energibolag.

Construction

I det fjärde steget (construction) startar själva byggnationen. Den sker när projektet har alla nödvändiga tillstånd och investeringsbeslut är fattat. Eolus leder byggnationen på uppdrag av ägaren enligt ett uppdragsavtal, ett så kallat Construction Management Agreement (CMA). Vi köper in rätt tjänster från externa leverantörer och ansvarar för byggnation, montering och driftsättning. För ett vindkraftsprojekt handlar det om byggnation av vägar, kranplatser, fundament och internt elnät samt montering och driftsättning av vindkraftverk. Vid solprojekt rör det sig om vägar och elnät samt montage och driftsättning av solpaneler. När projektet är färdigställt lämnas det slutligen över till ägaren.

Asset management

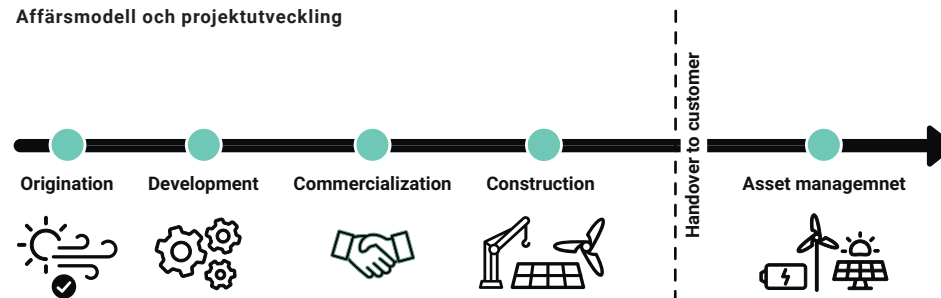
I det avslutande, femte steget (asset management) är anläggningen färdigställd och övergår till driftskede. Oftast tecknar köparen ett mångårigt avtal med Eolus för drift och förvaltning av anläggningen. Målet är att de tekniska och ekonomiska tjänsterna ska garantera ägaren en professionell hantering av allt som rör driften av en anläggning: övervakning, kontroll, uppföljning, administration och kontakt med den serviceleverantör som ägaren har avtal med och som utför det praktiska service- och underhållsarbetet.

Samarbete är nyckeln

Eolus är en oberoende projektutvecklare utan egen tillverkning av vindkraftverk, solcellspaneler eller batterisystem. Vi samarbetar med olika partners och använder de leverantörer som bäst lever upp till våra och våra kunders krav och önskemål. Upplägget ger oss stora fördelar vad gäller skalbarhet och flexibilitet. Projektportföljen varierar mellan länder, men målet är alltid att Eolus ska utveckla lönsamma projekt som bidrar till förnybar elproduktion eller lagring med hänsyn till samhällsintressen.

Alltid med målet att tillföra värde. I varje steg.

Affärsmodell och projektutveckling



Illustrationen beskriver Eolus projektutvecklingsprocess och hur Eolus efter överlämningen till ägaren sköter teknisk och administrativ förvaltning av anläggningen.



Genom sitt erbjudande inom asset management tillhandahåller Eolus tekniska och ekonomiska tjänster till ägare av exempelvis vindkraftsparker. Linus Schedin är en av flera tekniska förvaltare.

Långsiktiga relationer i en snabbväxande värld



Eolus medarbetare har stort fokus på att bygga relationer med olika intressenter internt och externt. Här ses Greta Aurell, projektledare för havsbaserad vindkraft, och Andreas Persson, HR Business Partner.

Vi är stolta över det starka förtroende vi har hos kunder, markägare, långivare och medarbetare. Utan tilliten vi byggt upp hade vi aldrig varit där vi är idag. Vår starka tro på goda, långsiktiga relationer med våra samarbetspartners är en av våra största framgångsfaktorer.

Olika kunder har olika behov vid olika tidpunkter. Världen förändras snabbare än någonsin och är därmed både mer komplex och dynamisk. Vår förmåga att hänga med utmanas hela tiden. Därför sätter vi en ära i att kunna anpassa oss och möta de krav som ställs när jorden snurrar snabbare omkring oss.

Våra kunder

Då våra projekt blir fler och större utvidgas vår kundkrets. Vi ser idag fler och skiftande typer av köpare till de anläggningar vi utvecklar. Från att vår försäljning i hög grad skett på den svenska marknaden är merparten av våra kunder nu större internationella aktörer. Detta är en spännande utveckling där relationsbyggande och flexibilitet är grundpelare för fortsatt expansion.

Eolus främsta kundgrupper är idag institutionella investerare, storförbrukare och energibolag. Historiskt har vi också tecknat avtal med offentliga investerare och andelskunder.

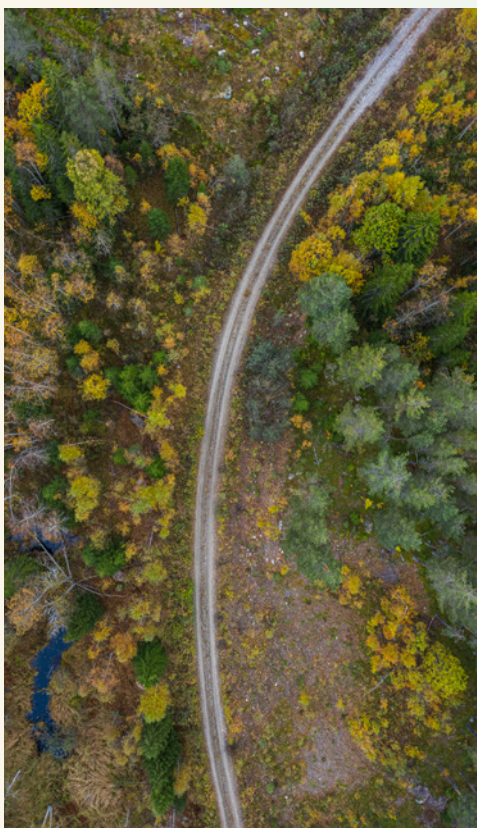
Institutionella investerare

Merparten av våra kunder är svenska och internationella finansiella investerare, såsom infrastrukturfonder, försäkringsbolag och pensionsfonder. Trenden kommer fortsatt att gälla framåt för investeringar i storskalig solkraft och energilagring. Ägande inom samhällsinfrastruktur, särskilt inom förnybar energi, drivs med en längre investeringshorisont. Det möjliggör stabil avkastning och kontinuerliga kassaflöden vilket ger trygghet för investerarna. Ett globalt fokus på hållbarhet ökar intresset för investeringar inom förnybar energi, både som ägare av energianläggningar och som aktieägare i företag som Eolus. Dessa investeringar i förnybar elproduktion bidrar till energiomställningen, minskar koldioxidutsläppen och reducerar riskerna inom andra klimatrelaterade investeringar. Kapitalallokering till förnybar energi är en viktig drivkraft för att världen ska uppnå klimatmålen.

Storförbrukare

Företag och organisationer behöver säkra sina långsiktiga elkostnader och då erbjuder vind- och solkraft stabila, låga kostnader, en väg framåt för att uppfylla bolagens ambitiösa hållbarhetsmål. Genom att investera i egna

anläggningar, eller genom långa elhandelsavtal, säkrar bolagen en hållbar elförsörjning framåt. Kunden kan köpa elproduktion från en specifik anläggning och trygga kapacitet utan att äga anläggningen själv genom så kallade Power Purchase Agreements (PPA). Bland de största PPA-köparna globalt finns Amazon, Meta,



Google och Microsoft. Vi har tecknat elhandelsavtal med olika aktörer i Sverige, Norge och USA med stor framgång genom åren, däribland Google och Amazon, men även med industribolag som Alcoa och Hydro. Vikten av tillgång till förnybar energi till attraktiva villkor väntas öka i takt med den kraftfulla elektrifieringstrenden och vi för kontinuerliga samtal med stora företag om samarbetsmöjligheter inom vindkraft, solkraft och energilagring.

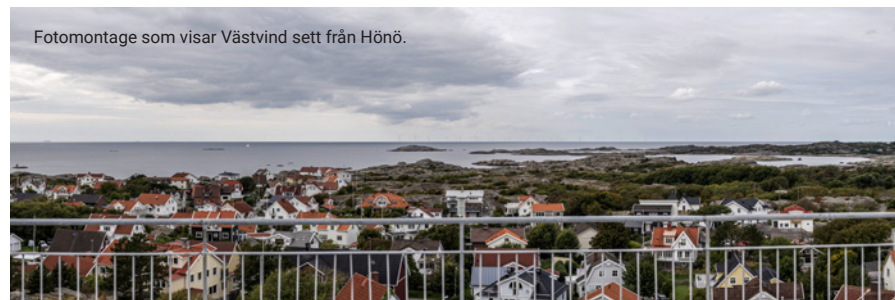
Energibolag

Genom åren har vi sålt vindkraftsanläggningar till både svenska och internationella energibolag. Det möjliggör för energibolagen att öka sin produktionskapacitet kostnadseffektivt och erbjuda miljövänlig el från egna anläggningar. Vissa energibolag väljer att teckna elhandelsavtal i stället för att äga anläggningarna. I Sverige samarbetar vi exempelvis med det norska företaget Hydro, som är verksamt inom aluminium- och energibranschen. Tillsammans utvecklar vi en portfölj med nio vindkraftsprojekt. Ett kvitto på att samarbete oftast är vägen framåt.

Andelskunder

Vi har framgångsrikt sålt andelar i vindkraftverk till privatpersoner och företag under många år, vilket skapat lokalt engagemang. Idag är flera tusen personer och företag delägare i de anläggningar vi uppfört. Vi fokuserar nu i huvudsak på större projekt, men framtida andelsförsäljningar kan bli aktuella. Inte minst för att bygga förtroende och skapa lokal förankring.

Fotomontage som visar Västvind sett från Hönö.



Eolus samarbetar med Volvo Cars och Göteborgs hamn om havsbaserade projektet Västvind

Under 2023 har Eolus ingått samarbete med både Volvo Cars och Göteborgs hamn kopplat till vårt havsbaserade vindkraftsprojekt Västvind. Samarbetena visar tydligt den strategiska vikten av att säkra elförsörjningen för att företagen ska klara omställningen.

Göteborgs hamn har köpt in sig som delägare i Västvind och äger 5 procent av projektet. Eolus kvarstår som ägare till 95 procent.

– Världens större hamnar kommer att bli energihubbar och vara centrum för tillverkning av vätgas och e-bränslen till sjöfart. Göteborgs hamns strategi är att leda den gröna omställningen av sjöfarten, men den positionen kommer inte utan ansträngning. Tillgång till grön el kommer att vara helt avgörande för hamnens utveckling och konkurrenskraft. Att satsa på havsbaserad vindkraft är därför ett strategiskt beslut för oss. I det läget måste vi göra allt

vi kan för att säkra upp hamnens tillgång till grön el, sade Göteborgs hamn AB:s vd Elvir Dzanic i samband med förvärvet.

Volvo Cars och Eolus tog första steget i ett partnerskap som bygger på en ambition att vindkraftsparken ska leverera stora mängder el till Volvo Cars verksamheter på Hisingen.

– Världen står inför en massiv utmaning i och med klimatkrisen. Volvo Cars har en målsättning om att 2030 endast sälja helt elektriska bilar. Vi arbetar hårt för att minska koldioxidavtrycket från bilens hela livscykel inklusive den el som används för att tillverka bilarna och deras batterier. Genom att satsa på el från havsbaserad vindkraft utanför Hisingen vill vi säkra våra möjligheter att få närproducerad, förnybar el till en rimlig kostnad, sa Johan Lannering, chef för strategiska samarbeten på Volvo Cars, i samband med att avsiktsförklaringen undertecknades.

Läs mer om Västvind på sidan 36.

Drift och förvaltning – en central del av helhetserbjudandet



Eolus tillhandahåller både tekniska och administrativa tjänster till ägare av anläggningar för förnybar energi. Lembi Olofsson är driftekonom, här på besök i en av de vindkraftsparker som Eolus förvaltar.

En viktig del i livscykeln för en vind-, sol- eller batterianläggning är driftskedet – när projektet är färdigställt och i full drift. Då behövs en professionell hantering av både teknik och ekonomi. För många av ägarna, exempelvis institutionella investerare, tillhör elproduktion inte kärnverksamheten, eller så har de ingen lokal närvaro på den aktuella marknaden.

Eolus erbjuder teknisk och kommersiell förvaltning både för projekt som vi själva utvecklat och anläggningar som utvecklats av andra aktörer. Vi sköter då hela driften och förvaltningen på uppdrag av ägaren, med målet att maximera tillgängligheten och minimera driftskostnaderna. I tjänsten ingår bland annat övervakning, kontroll, uppföljning, administration, ekonomi och kontakt med de serviceleverantörer som ägaren har avtal med och som utför det praktiska service- och underhållsarbetet.

Partner och rådgivare med lång erfarenhet

Under våra mer än 30 år i branschen har vi byggt upp en gedigen kompetens inom drift och förvaltning. Idag har Eolus driftuppdrag inom landbaserad vindkraft i Sverige och USA. Ambitionen är att utöka erbjudandet till andra marknader och teknisklag i takt med att vi förverkligar projekt inom fler tekniker och på andra marknader.

Eolus driftorganisation finns inom dotterbolaget Eolus Wind Power Management. Här finns erfarna medarbetare som fungerar som rådgivare till både kunder och leverantörer, men också internt till andra delar av bolaget under projekterings- och byggfaserna. Ett nära sam-



Två av Eolus tekniska förvaltare vid ett vindkraftverk i Sötterfällan i närheten av Jönköping.

arbete i dessa skeden ger förutsättningar för hög kvalitet i drift- och förvaltningsskedet.

Långsiktiga intäktsströmmar

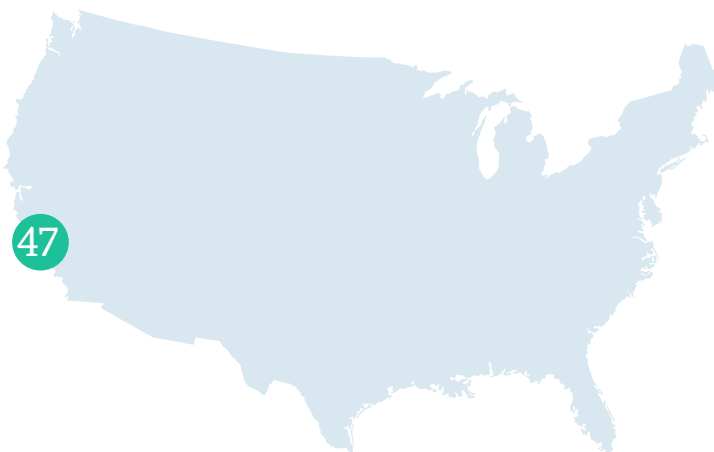
Vid utgången av 2023 hade Eolus drift- och förvaltningsavtal för kunders räkning på totalt 941 MW. Därutöver fanns tecknade avtal för ännu ej driftsatta anläggningar om 268 MW. När dessa parker tas i drift kommer Eolus att förvalta vindkraftsanläggningar med en beräknad årlig produktion på cirka 6 TWh. Drift- och förvaltningsverksamheten bidrar med stabila och långsiktiga intäktsströmmar och ger oss möjlighet att skapa värde genom långsiktiga kundrelationer.

Eolus erbjudande inom drift och förvaltning

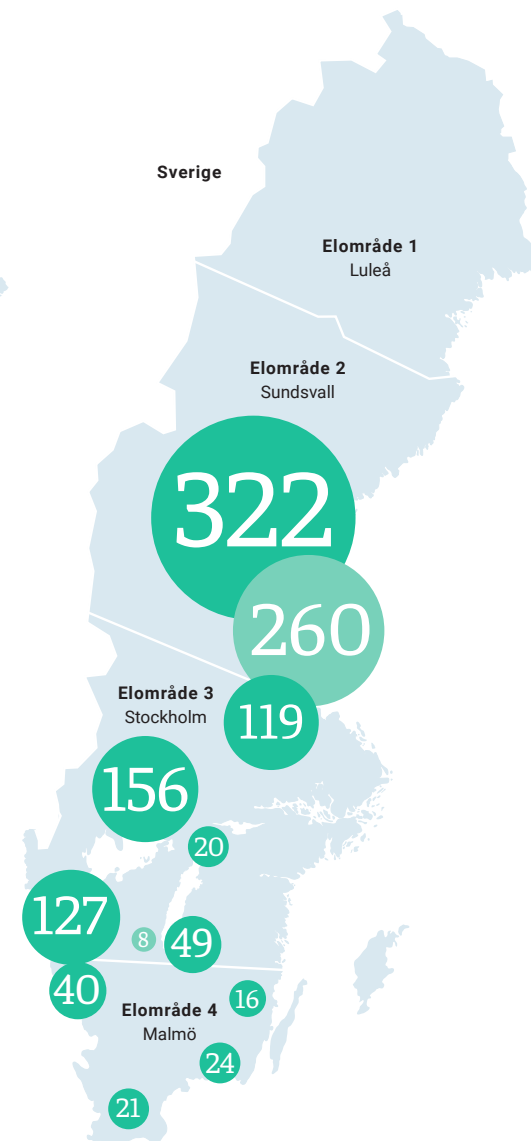
Eolus erbjuder teknisk drift och all administration av en anläggning såsom eldriftansvar, arbetsmiljöansvar, redovisning och årsbokslut samt hantering av försäkringar. Vi är också kontaktperson mot exempelvis aktuell leverantör av anläggningen, myndigheter och försäkringsbolag. Vår personal kontrollerar och övervakar anläggningen via Eolus driftcentral, följer upp planerad och oplanerad service, genomför besök på plats, gör årliga inspektioner och ser till att villkor och krav från myndigheter uppfylls. Kunden kan välja att antingen köpa en helhetslösning eller utvalda tjänster.

Eolus drift- och förvaltningsuppdrag per 2023-12-31

Kalifornien, USA



Sverige



■ MW förvaltat effekt

■ MW förvaltat effekt, tecknade avtal, ännu ej överlämnade anläggningar

Marknad & omvärld

Marknaden för förnybar energi växer kontinuerligt. Länder och företag driver på för att öka utbyggnadstakten för förnybar energi. Med vår långa erfarenhet står Eolus väl rustat för att dra nytta av de möjligheter som detta skapar och bidra till en hållbar framtid. Vi utvecklar just nu projekt i Sverige, Finland, Baltikum, Polen, USA och Spanien.

Landbaserad vindkraft

Eolus utvecklar landbaserad vindkraft på alla våra marknader. Vi har cirka 8 GW landbaserad vindkraft i portföljen, varav hälften i Sverige. Att så stor andel av projekten finns i Sverige är naturligt eftersom utvecklingen av vindkraftsprojekt tar lång tid och Sverige är vår ursprungsmarknad där vi utvecklat projekt under många år. I Finland utökades vår vindkraftsportfölj rejält under 2023 genom förvärvet av YIT Energy Oy. För mer information om projektportföljen på respektive marknad, se sidorna 26–29.

Kostnadseffektiv elproduktion

Landbaserad vindkraft är fortsatt mycket kostnadseffektiv. Enligt Internationella energirådet (IEA) hade tre fjärdedelar av nyligen installerad landbaserad vindkraft och storskalig solkraft lägre kostnader för elproduktion än befintliga anläggningar för fossil energi.

Utbyggnaden av vindkraft väntas fortsätta, men förutsättningarna varierar mellan olika länder. I rapporten Renewables 2023 prognostiserar IEA att den globala installerade vindkraftskapaciteten kommer att mer än fördubblas från 2022 till 2028.

EU vill underlätta för vindkraft

I september 2023 antog EU det så kallade RED II – ett uppdaterat direktiv för förnybar energi – som syftar till att fördubbla andelen förnybar energi till 2030. Den innehåller ett antal åtgärder som ska påskynda utbyggnaden av förnybart och reglerna i direktivet ska vara implementerade i medlemsländernas lagstiftning första halvåret 2025.

Dessutom undertecknade 26 EU-länder i december en europeisk överenskommelse om vindkraft, den så kallade European Wind Charter som innebär ett åtagande om att genomföra EU:s vindkraftspaket. Paketet innehåller 15 punkter som syftar till att underlätta fortsatt vindkraftsutbyggnad och överenskommen undertecknades av samtliga EU-länder där Eolus utvecklar vindkraft, dvs Sverige, Finland, Estland, Lettland, Litauen, Polen och Spanien.

Ny lagstiftning gynnar vindkraft i USA

I USA väntas investeringar i förnybar energi öka avsevärt under de närmaste åren mot bakgrund av den nya skattelagstiftningen Inflation Reduction Act (IRA) som infördes 2022. Utöver incitamenten i IRA har 37 av 50 delstater mål som stöttar expansionen av förnybar energi. Under perioden 2023–2028 väntas nästan 340 GW förnybar energikapacitet tillkomma i USA, i princip uteslutande i form av vind- och solkraft enligt IEA. Särskilt stark väntas tillväxten bli under de senare delen av femårsperioden, mycket tack vare IRA.

Teknikutveckling ger mer effektiva vindkraftverk

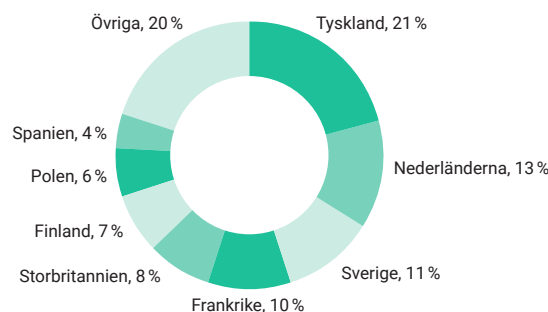
Dagens nya vindkraftsverk genererar mer el per megawatt än tidigare och Sverige och Finland ligger i framkant när det gäller att installera ny vindkraftsteknologi. Att kunna bygga högre verk är en viktig del av utvecklingen, både eftersom längre rotorblad kan användas och för att vinden blåser starkare högre upp. I Sverige har kapaciteten per vindkraftverk ökat med drygt 0,5 MW per år de senaste åren. För tio år sedan låg den genomsnittliga kapacitetsfaktorn för landbaserad vind på omkring 24 procent och idag



Vindkraftsparken Skallberget/Utterberget i Avesta kommun färdigställdes 2023.

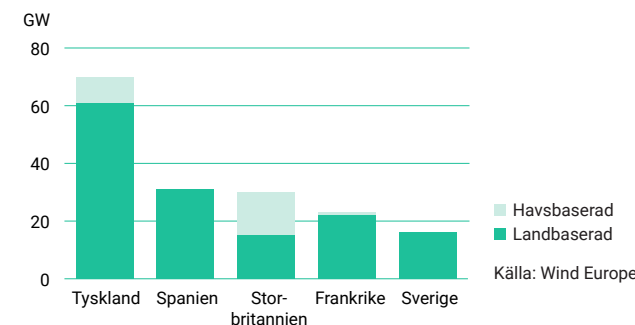
är den drygt 37 procent enligt Svensk Vindenergi. Kapacitetsfaktorn beskriver elproduktionen i ett vindkraftverk genom att ange hur stor andel av tiden det motsvarar om vindkraftverket skulle producera för full effekt.

Nya installationer av vindkraft i Europa 2023



Källa: Wind Europe. Avser installerad effekt.

Länder i Europa med störst total installerad vindkraftseffekt 2023



Källa: Wind Europe

Havsbaserad vindkraft

Eolus har projekt inom havsbaserad vindkraft om 10 GW, varav cirka två tredjedelar i Sverige och en tredjedel i Finland. Bland de svenska projekten finns både projekt som ligger i Sveriges ekonomiska zon där tillstånd ges av regeringen och projekt som ligger i territorialhavet, där Mark- och miljödomstolen prövar ansökningarna på samma sätt som för landbaserad vindkraft. Vi har också några projekt som ligger i båda zonerna.

Under 2023 lämnade vi ansökningar för tre svenska havsbaserade vindkraftsprojekt: Västvind utanför Göteborg, Arkona söder om Skåne och Najaderna utanför Tierp. I Finland har vi lämnat in ansökan om exklusivitet för fortsatt utveckling av de finska projekten Wellamo och Navakka. Vi har även ett havsbaserat projekt i Lettland som utvecklas tillsammans med tyska PNE samt ytterligare projekt i tidigare skeden i Sverige.



Eolus lämnade under 2023 in ansökningar om tillstånd för tre havsbaserade projekt i Sverige och i början av 2024 lämnades en fjärde ansökan in.

Storskalig elproduktion till havs

Havsbaserad vindkraft har potential att stå för en stor del av ökningen av förnybar energi som behövs för att klara energiomställningen. För att få en bild av kapaciteten kan man säga att två stora havsbaserade vindkraftsparker tillsammans ger en årlig elproduktion som är ungefär lika stor som produktionen från Sveriges största nuvarande kärnkraftsreaktor Oskarshamn 3.

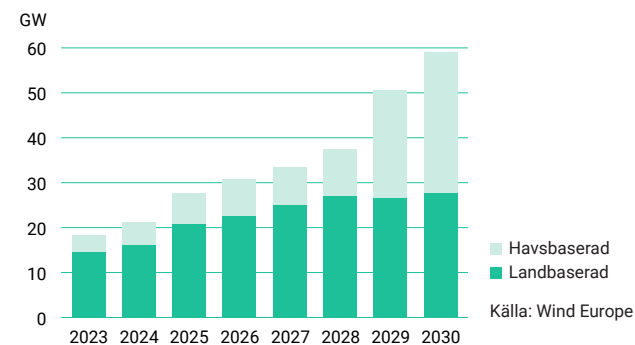
Havsbaserad vindkraft är dyrare att bygga än landbaserad vindkraft, men har många fördelar. Till havs kan man bygga större vindkraftsparker än på land. Dessutom är vinden både kraftigare och jämnare till havs. Vindarna till havs är också lättare att prognostisera vilket är en fördel för driften av elsystemet. Vindkraftverken kan också vara större till havs. Sammantaget gör detta att kapacitetsfaktorn är cirka 50 procent till havs jämfört med cirka 40 procent på land. Ett modernt vindkraftverk till havs producerar el 90 procent av tiden, men med varierande effekt.

Lägre kostnader närmare land

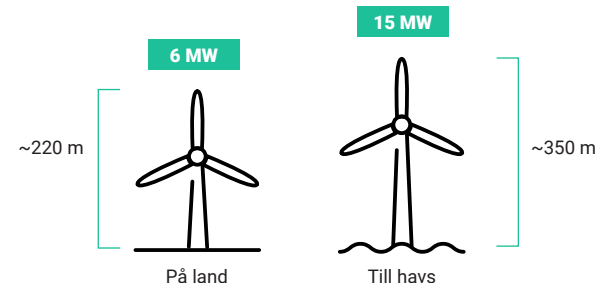
Global Wind Energy Council förutspår i Global Offshore Wind Report 2023 en tvåsiffrig tillväxttakt för havsbaserad vindkraft i Europa under detta decennium, men den största ökningen väntas ske först från 2026. Tillväxten väntas gynnas av bland annat EU:s energistrategi, REPowerEU, EU:s gröna giv och EU:s nettonollmål. Havsbaserad vindkraft har dock påverkats av det makroekonomiska läget med inflation och ökade kostnader samt störningar i leveranskedjan, vilket gjort att investeringar avbrutits eller skjutits upp i främst Storbritannien och USA.

I Sverige och Finland bedömer vi att det finns fortsatt goda förutsättningar för utveckling av havsbaserad vindkraft. Eftersom bygg- och installationskostnaderna är högre ju längre ut från land projektet ligger kan projekt som ligger närmare land antas ha större sannolikhet att byggas inom överskådlig tid.

Prognos för nya installationer av vindkraft



Effekt per vindkraftverk – landbaserade jämfört med havsbaserade



Illustrationen visar genomsnittlig effekt för landbaserade vindkraftverk som driftsattes under 2022 i jämförelse med de verk som nu planeras till havs. Högre installerad effekt per vindkraftverk, möjligheten att bygga högre verk med större rotorblad som fångar mer vind samt starka vindar till havs gör sammantaget att havsbaserade vindkraftsparker är mycket effektiva och har potential att bidra med stora mängder ny elproduktion.

Källa: Svensk Vindenergi, Naturvårdsverket

Solkraft

Eolus utvecklar storskaliga solprojekt i Sverige, Finland, Polen, USA och Spanien om totalt 5,9 GW. Det största projektet är Centennial Flats i Arizona, USA med 500 MW solkraft och 250 MW batterilagring. Projektet såldes 2022 men Eolus fortsätter bidra med utvecklings-tjänster. Läs mer om projektet på sidan 38. I Polen finns goda förutsättningar för storskalig solkraft och här har Eolus ett stort antal projekt under utveckling. I Sverige har vi flera tillståndsgivna solprojekt, men på grund av väntetid för anslutning till elnätet ligger byggstart sannolikt något eller några år fram i tiden.

Förnybar el med låg påverkan på närområdet

Storskalig solkraft har många fördelar. Generellt är tillståndprocessen enklare än för vindkraft, även om den skiljer sig åt mellan olika länder. Påverkan på närboende är låg och det är relativt enkelt att skärma av en solpark med exempelvis träd som bäddar in parken i grönska. I en solpark kan man också göra insatser som främjar den biologiska mångfalden, till exempel genom att odla växer som lockar pollinatörer som bin och fjärilar. Vi undersöker också möjligheten att testa så kallad agrivoltaics, där man kombinerar solpaneler med jordbruk.

Det finns också utmaningar när det gäller solkraft, främst i form av risker för kränkningar av mänskliga rättigheter i leveranskedjan. Detta beror på att 85 procent av den globala utvinningen av kisel, som används vid tillverkning av solcellspaneler kommer från Kina, där det förekommer tvångsarbete för utsatta grupper. Eolus ställer tydliga krav på våra leverantörer, men det finns utmaningar i möjligheterna att

granska och följa upp. Därför arbetar vi också tillsammans med branschen för att driva på utvecklingen. Vi har exempelvis gått med i Solar Stewardship Initiative, ett kvalitetsprogram med fokus på förbättrad prestanda inom miljömässigt och social hållbarhet samt bolagsstyrning (ESG) i värdekedjan för solenergi. Läs mer om detta på sidorna 54–55.

Höga mål för utbyggnad i EU

EU satsar stort på solkraft som teknikslag och har som en del av REPowerEU satt en särskild strategi för solkraft. Strategin har bland annat som fokus att korta tillståndsproucesser i medlemsländerna samt att säkerställa kompetens och arbetskraft i hela värdekedjan. Det reviderade förnybartdirektivet RED II som antogs 2023 innehåller också initiativ för att underlätta tillståndsgivning av förnybar energi.

EU:s mål är att få på plats över 320 GW solcellsenergi senast 2025 och nästan 600 GW till 2030. Sverige och Polen finns med bland de tio EU-länder som väntas installera mest solkraft 2024–2027.

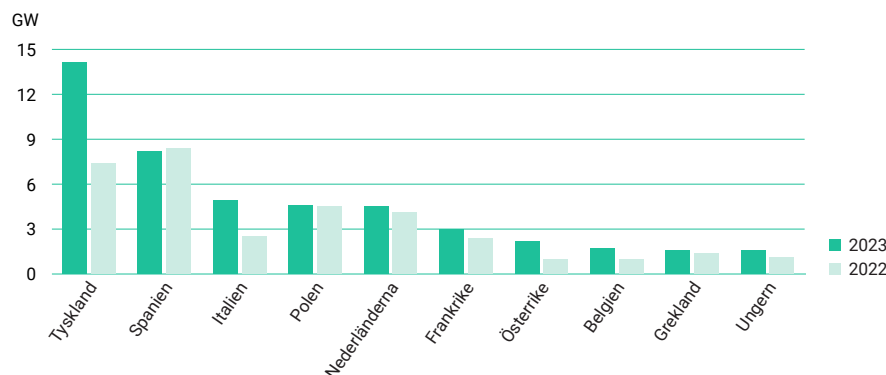
Ny lagstiftning gynnar solkraft i USA

Liksom för vindkraft väntas investeringar i solkraft öka avsevärt under de närmaste åren mot bakgrund av den nya skattelagstiftningen Inflation Reduction Act (IRA) som infördes 2022. Utöver incitamenten i IRA har 37 av 50 delstater mål som stöttar expansionen av förnybar energi. Under 2023–2028 väntas nästan 340 GW förnybar energikapacitet tillkomma, enligt International Energy Agency. Installationstakten för kommersiella solenergiprojekt i USA väntas enligt Wood Mackenzie öka från 1 700 MW nya installationer under 2023 till 2 442 MW år 2028.



Solkraft kan kombineras med olika former av lantbruk. Det är exempelvis möjligt att låta får beta in en solpark.

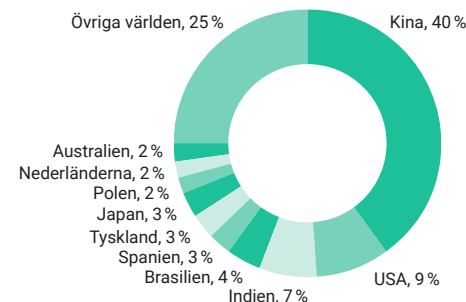
EU:s största marknader för installerad solcellskapacitet 2022 och 2023



Siffrorna för 2023 är prognos.

Källa: SolarPower Europe, EU Market Outlook for Solar Power 2023-2027.

Andel av installerad solcellseffekt under 2022 i världen



Källa: SolarPower Europe, EU Market Outlook for Solar Power 2023-2027.

Batterisystem och vätgas

Produktionen av el från förnybara källor ökar. Eftersom elproduktionen från vind och sol varierar och är årstidsberoende blir energilagring i olika former allt viktigare. Det finns olika tekniker för energilagring. Eolus utvecklar idag främst batterilageranläggningar, både som fristående installationer och i kombination med vind- eller solkraft. Vätgas kommer att vara ett bra sätt att lagra energi framöver och vi undersöker hur vätgasproduktion kan kombineras med vind- och solkraft. I det havsbaserade vindkraftsprojekt Aurum utanför Robertsfors planerar Eolus att ansöka om tillstånd även för vätgasproduktion.

Batterilagring

Storskalig batterilagring är centralt i övergången till ett hållbart energisystem. Batterisystem kan bidra med flera tjänster till elsystemet. Några exempel är frekvensreglering, kapande av effektoppar, spänningsstöd, laststyrning, uppskjutning av nätinvesteringar, ökad egenanvändning av förnybar energi och reservkraft. Batterisystem kan etableras antingen i kombination med sol och vind eller fristående, beroende på lokala förutsättningar och behov.

Batterier är en snabb resurs där den första effekten nås snabbt, men de har relativt kort uthållighet och än så länge handlar det i princip om timmar som energin kan lagras. Därmed kan batterier främst fördela elanvändningen mellan dygnets timmar, inte över säsongsvariationer. Batterier går snabbt att bygga och lagringskapaciteten är skalbar. I många länder används batterier för stödtjänster som frekvensreglering och spänningshållning, kapacitetsreserv, integration av förnybar elproduktion och för att skapa stabilitet i isolerade elnät.

Marknaden för batterilagring växer snabbt, och tack vare nya politiska initiativ som Inflation Reduction Act (IRA) i USA och REPowerEU väntas den globala marknaden växa mer än tidigare prognoser visat. BloombergNEF:s prognos visar att den kumulativa effekten kommer att nå över 650 GW till 2030, vilket

är en ökning med femton gånger från 2023 då den installerade kapaciteten var 42 GW.

Vätgas

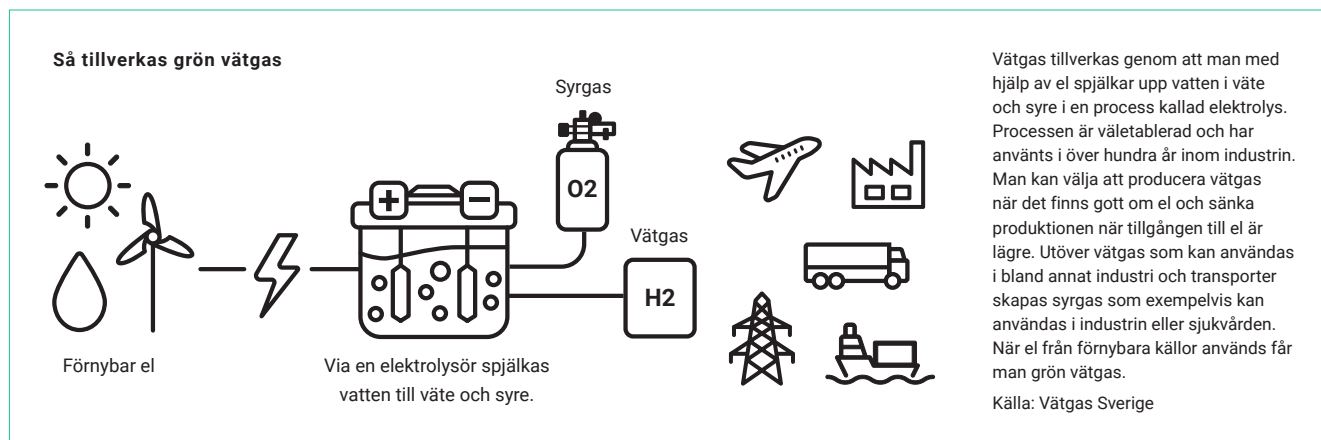
Vätgas används för att transportera, lagra och tillhandahålla energi. Vätgas kan tillverkas av flera sorters energikällor men det mest naturliga är att den produceras från sol-, vind- eller vattenkraft. Till skillnad från batterier kan vätgas lagras under lång tid. Det innebär att vätgas kan produceras när det blåser mycket eller när solen skiner, och användas senare när den behövs. Vätgas kan också användas till bränslecellssystem för att ge värme och el till byggnader, med vattenånga som enda utsläpp.

Globalt används vätgas för att lagra sol- och vindenergi, göra bostäder självförsörjande på energi och som bränsle till fordon som då blir helt fria från skadliga utsläpp.

I Sverige används vätgas främst inom kemiindustrin och produceras då vanligen av fossil naturgas. Men flera nya projekt

pågår där kol och koks ska fasas ut och man istället använder fossilfri el för att producera vätgas genom elektrolys. Svenska Hybrit och H2 Green Steel är två exempel. Även inom kemiindustrin pågår flera initiativ för att använda vätgas för att ställa om till hållbar produktion. Transporter är ett annat område där vätgas väntas bli centralt för att åstadkomma fossiloberoende transporter. Vätgas kan användas till många typer av fordon såsom flyg, tåg och fartyg, antingen direkt eller i form av mer förädlade e-bränslen som exempelvis e-metanol.

Mot bakgrund av den gröna omställningen inom industrin, och att elektricitet och batterier inte är lämpligt för alla typer av industrier och fordon, kommer grön vätgas att spela en stor roll i det framtida energisystemet. För att kunna producera så stora mängder vätgas krävs en stor mängd grön el. Denna skulle kunna produceras i havsbaserade vindparker som lämpar sig väl för kombinationer med vätgasproduktion tack vare deras storlek, effekt och ständiga elproduktion.



Våra marknader

Eolus verksamhet sträcker sig långt bortom Sveriges gränser. Vi utvecklar projekt för förnybar energi i Sverige, Norge, Finland, Baltikum, Polen, USA och Spanien. Alla marknader har olika förutsättningar och möjligheter. Därför har våra lokala organisationer och samarbetspartners stor betydelse för framgången i varje land.



Sverige

Magnus Axelsson, COO och vice vd, Eolus

Den svenska energipolitiken utgår från EU:s energipolitik och lagstiftning, men Sverige har också egna energimål. Bland annat ska elproduktionen 2040 vara 100 procent fossilfri.

Regeringen räknar med att Sverige kommer att ha ett elbehov om minst 300 TWh per år 2045 och enligt Energimyndigheten kan siffran vara ännu högre. Under 2023 var elproduktionen i Sverige 163 TWh, varav cirka 80 TWh beräknas nå slutet av sin livslängd innan 2045. Det innebär att nästan 220 TWh ny elproduktion behöver tillföras före 2045. Ökningen väntas enligt Energimyndighetens scenarier ta fart redan 2030–2035, främst beroende på industrins omställning och utveckling samt nya industrier för tillverkning av exempelvis elektrobränslen, batterier och ny malmbyrting.

Vindkraft på land och till havs

Vindkraften byggs ut i hög takt; enligt Svensk Vindenergi installerades cirka 2 000 MW ny vindkraft under 2023. Dessutom beställdes nya vindkraftverk med totalt 1 244 MW, vilket är en återhämtning från ett mycket svagt 2022, men något lägre än rekordåren 2017–2021. Svensk Vindenergis prognos pekar på att vindkraften kan stå för ca 28 procent av Sveriges elproduktion 2025. Många projekt stoppas dock fortsatt av kommunala veton och av försvarsmakten. Under 2022 stoppades 73 procent av alla vindkraftverk av kommunala veton, vilket innebär att projektens tillstånd aldrig prövades av domstol.

Våren 2023 presenterade den så kallade incitamentsutredningen sin slutrapport Värde

av vinden. Utredningen hade i uppdrag att föreslå utökade incitament för att underlätta utbyggnaden av vindkraft. Bland annat föreslås att en andel av parkens intäkter varje år gå till lokalsamhällets utveckling. Även närboende ska få del av intäkterna och de som bor allra närmast föreslås få rätt att få sina fastigheter inlösta. Utredningen konstaterade dock att tillräckliga incitament för att underlätta vindkraftsutbyggnaden bara kan uppnås genom en intäkt till kommunen, men att man på grund av utredningens direktiv inte hade möjlighet att föreslå en sådan. Utredningen har varit på remiss under hösten 2023. Vad som blir nästa steg har regeringen inte kommunicerat.

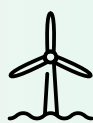
Eolus erbjuder redan idag ersättning till markägare, intäktsdelning till närboende och medel till lokalsamhället, men håller med utredningen om att incitament direkt till kommunerna skulle underlätta vindkraftsutbyggnaden. Då vindkraft kan bidra med mer storskalig elproduktion långt innan ny kärnkraft kan vara i drift bedömer vi att det finns en stor potential för utbyggnad av vindkraft både på land och till havs.

SVERIGE / Projektportfölj 31 december 2023



35 %

4 096 MW



56 %

6 500 MW



9 %

1 100 MW



0 %

10 MW



941 MW

SVERIGE / Drift och förvaltning 31 december 2023

Sverige är Eolus ursprungliga marknad där vi har byggt cirka 15 procent av vindkraftverken och landet är fortsatt en viktig marknad för oss. Under 2023 växte Eolus svenska projektportfölj med drygt 2 100 MW och vid årets slut stod de svenska projekten för 44 procent av Eolus

Sol och energilagring

I Sverige befinner sig storskalig solkraft fortfarande i ett tidigt skede, men utvecklingen går snabbt och förutsättningarna är goda tack vare god marktillgång och låg befolkningstäthet. Det finns dock utmaningar, främst i form av väntetid för anslutning till elnätet och viss osäkerhet kring tillståndsfrågorna. Under 2023 installerades 1,6 GW ny solkraft, vilket innebär en total installerad effekt om cirka 4,5 GW, enligt preliminära siffror från Solar Power Europe. Av den totala installerade effekten stod små installationer på bostadshus för mer än 60 procent. Batterilagring passar bra att kombinera med solceller och i flera av Eolus solprojekt finns lagring med i planerna.

Eolus i Sverige

Sverige är Eolus ursprungliga marknad där vi har byggt cirka 15 procent av vindkraftverken och landet är fortsatt en viktig marknad för oss. Under 2023 växte Eolus svenska projektportfölj med drygt 2 100 MW och vid årets slut stod de svenska projekten för 44 procent av Eolus

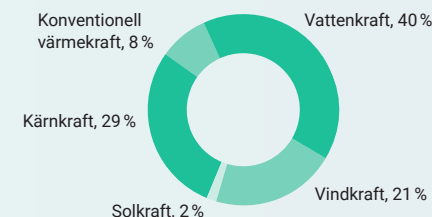
Eolus har byggt cirka 15 procent av den vindkraft som finns i Sverige. Bilden är från projekt Stor-Skälsjön som byggs i Sundsvall.



totala projektportfölj. Av totalt 1 700 MW i Sverige stod land- och havsbaserad vindkraft för drygt 90 procent och sol för 10 procent. Vi har även batterilagerprojekt under utveckling, men detta är ett relativt nytt område. Fyra vindkraftsprojekt med totalt 61 vindkraftverk var under byggnation under 2023. Läs mer om dessa och andra projekt på sidorna 34–38.

I Sverige hade Eolus vid utgången av 2023 cirka 100 anställda. Här finns både medarbetare som arbetar med projektutveckling och specialist- och stabsfunktioner för koncernen. Våra kontor finns i Malmö, Hässleholm, Halmstad, Göteborg och Sundsvall.

SVERIGE / Elproduktion per kraftslag 2023



Källa: Energimyndigheten



Finland

Tiina Partanen, landschef Finland

I Finland är kärnkraft, kraftvärme, vattenkraft och vindkraft de största källorna för elproduktion. Den finska vindkraftsmarknaden tog fart relativt sent men har vuxit markant de senaste åren. Enligt Finnish Wind Power Association installerades 212 nya vindkraftverk under 2023 med en total effekt om 1 278 MW. Landets totala installerade vindkraftseffekt uppgick till ca 6 900 MW. Under 2023 producerade vindkraften 14,5 TWh, vilket motsvarar 18,5 procent av den finska elkonsumtionen.

Utbyggnaden av vindkraft väntas fortsätta i Finland. Nätoperatören Fingrid prognostiserar i sitt "local power"-scenario i rapporten Electricity System visions 2023 att Finland kommer att ha 14 GW installerad vindkraftseffekt 2035. Årsproduktionen uppskattas i samma rapport uppgå till 43 TWh från landbaserad vindkraft och 6 TWh från havsbaserad vindkraft 2035.

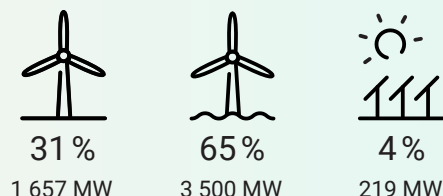
I Finland finns en relativt god lokal acceptans för vindkraft tack vare att intäkter från fastighetsskatten för vindkraftsprojekt går till kommunen där projektet ligger, istället för till staten.

Det finns också potential för storskalig solkraft i Finland men prognoserna är lägre än för exempelvis Sverige som anses ha bättre förutsättningar.

Eolus i Finland

Eolus har varit verksamt i Finland sedan 2014 och vi har nu en stark lokal organisation med 25 medarbetare. Årets största händelse för Eolus i Finland var förvärvet av YIT Energy Oy – den del inom Finlands största utvecklings- och byggföretag YIT som utvecklat projekt

FINLAND / Projektportfölj 31 december 2023

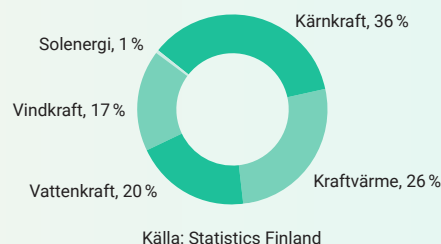


inom förnybar energi. I förvärvet ingick en projektportfölj om 2 300 MW och 16 medarbetare. Under året tecknades också ett samarbetsavtal med markägaren Finsilva om utveckling av fem vindkraftsprojekt med potential för över 600 MW totalt.

Eolus har en lång rad landbaserade vindkraftsprojekt i landet, men utvecklar också två havsbaserade projekt: Navakka om 1 500 MW och Wellamo om 2 000 MW. Under 2023 genomfördes bottenundersökningar för båda projekten och ansökan om exklusivitet för fortsatt utveckling har lämnats in till regeringen.

Läs mer om några av våra finska projekt på sidan 37.

FINLAND / Elproduktion per kraftslag 2022



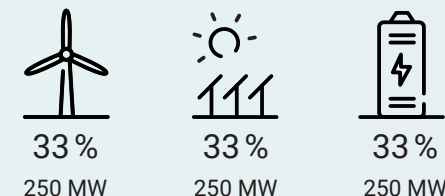
Spanien

Spanien har gynnsamma förhållanden för både vind- och solkraft och har under flera år haft en hög utbyggnadstakt av förnybar energi. Under 2023 stod el från förnybara källor för över 50 procent av den totala elproduktionen och regeringen har satt ett ambitiöst mål om att nå 74 procent år 2030. Spanien förväntas vara en attraktiv marknad även framöver, framför allt genom en kraftig tillväxt av solkraft. Den snabba utbyggnaden av sol och vind har dock skapat utmaningar för elnätet, vilket medfört kapacitetsbegränsningar i vissa områden.

Eolus i Spanien

Spanien är inte en aktiv marknad för Eolus, men under 2023 påbörjade vi utvecklingen av ett hybridprojekt om 750 MW vindkraft, solkraft och energilagring tillsammans med en lokal partner. Projektområdet ligger norr om Alicante. Driftsättning väntas ske stegvis med start 2027.

SPANIEN / Projektportfölj 31 december 2023



Norge

I Norge står vattenkraft för 88 procent av den totala elproduktionen. Utbyggnaden av landbaserad vindkraft har de senaste två åren varit begränsad efter att en ny koncessionsprocess, med bland annat förslag om en ny fastighetsskatt på vindkraft, blev försenad. Skatten blev lägre än väntat och marknaden har åter tagit fart. Bland annat har statliga Statkraft presenterat ambitiösa investeringsplaner för landbaserad vindkraft. Norge har även goda förutsättningar för havsbaserad vindkraft. Under 2023 initierades en första

auktion för havsbaserad vindkraft. Även solkraft ökar – bara under 2023 dubblerades kapaciteten. Stortinget har dessutom mål om att ytterligare öka utbyggnadstakten.

Eolus i Norge

Eolus har utvecklat två stora vindkraftsprojekt i Norge: Stigafjellet som stod klart 2020 och Øyfjellet som färdigställdes under 2023. Vi har inga aktiva projekt i Norge just nu, men bevakar marknadsutvecklingen och utvärderar löpande potentialen för nya projekt.



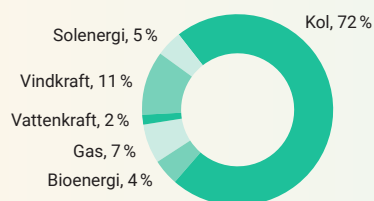
Polen

Daniel Larsson, landschef Polen

Polen har ett starkt beroende av kolkraft och investerar, företag och befolkning kräver ren luft och förnybar energi. Även energisäkerhet står högt på agendan. Landets mål är att elproduktion från förnybara källor ska öka från dagens 22 procent till 65 procent 2035, samtidigt som elkonsumtionen spås öka från 167 till 200 TWh. Regeringsskiftet efter valet 2023 väntas också skapa avsevärt bättre förutsättningar för förnybar energi. Den höga andelen kolkraft håller elpriserna på en hög nivå, men priserna väntas sjunka allt eftersom sol- och vindkraft byggs ut. Polen är en attraktiv marknad, också mot bakgrund av landets gynnsamma väder- och vindförhållanden samt att det finns stora tillgängliga marktytor. Begränsningar i elnätet kan dock utgöra hinder på vissa håll.

Polen har de senaste åren varit ett av de länder i Europa som installerat mest solkraft. Under 2023 installerades 4,6 GW och total installerad effekt är 17 GW enligt Solar Power Europe. Större delen är installationer på bostadshus men utbyggnaden av storskalig solkraft har tagit fart och enligt forskningsinstitutet IEO kan upp till 30 GW solkraft etableras till 2030.

POLEN / Elproduktion per kraftslag 2022



Källa: IEA

POLEN / Projektportfölj 31 december 2023



20 %

416 MW



80 %

1 678 MW

Utbyggnaden av vindkraft har de senaste åren begränsats av regeln om ett minsta avstånd till bebyggelse om minst 10 gånger vindkraftverkets höjd. Avståndet ändrades 2023 till 700 meter vilket förbättrar förutsättningarna. Polen har också ambitiösa mål för havsbaserad vindkraft.

Eolus i Polen

Eolus har varit aktivt i Polen sedan 2021 och har byggt upp en betydande projektportfölj och en stark organisation med ett tiotal medarbetare. Projekt utvecklas både i egen regi och tillsammans med strategiska samarbetspartners. Vi har exempelvis ett partnerskap med Horizons som vi förvärvat flera projekt från och där de deltar som partner i fortsatt utveckling.

Idag består projektportföljen till största delen av solprojekt men också flera landbaserade vindkraftsprojekt. Solprojekten Krobia och Rekowo om 8 MW har säkrat nätanslutning och är för närvarande de mest mogna projekten i portföljen. För 2024 är ambitionen att lägga ytterligare fokus på att utöka projektportföljen med mer vindkraft.



Baltikum

Inga Abolina, Baltikum-chef

I Lettland har utbyggnaden av vind- och solkraft hittills varit begränsad. Vattenkraft står för en stor del av elproduktionen, vilket gör att Lettland ändå anses vara ett av de grönaste länderna i Europa. Efter Rysslands invasion av Ukraina innehåller den lettiska regeringens agenda flera policydokument som underlättar energioberoende och klimatplaner, och därmed ökad andel förnybar energi. Målet är att uppnå 57 procent av slutlig energiförbrukning från förnybara källor 2030. Landet arbetar också för att minska utsläppen från transporter, vilket ökar behovet av förnybar el för att producera exempelvis vätgas och e-bränslen.

År 2023 fanns endast 137 MW installerad vindkraftseffekt, varav 59 MW tillkom under 2022. Ingen ny vindkraft installerades 2023. Potentialen är dock stor för både landbaserad och havsbaserad vindkraft. Enligt Wind Europes prognoser kan drygt 500 MW havsbaserad vindkraft komma att installeras till 2030. För landbaserad vind är målet att öka till 800 MW år 2030, vilket skulle innebära en mycket snabb tillväxt.

Eolus i Baltikum

Eolus har varit aktivt i Baltikum i över tjugo år och är idag en av de största utvecklarna av förnybar energi i Lettland. Vi har en lokal organisation som de senaste åren vuxit till ett tiotal medarbetare och 2023 skedde en flytt till större lokaler i Riga. Vi har även vissa resurser i Estland där vi byggt ett antal vindkraftverk. Under 2023 tog vi första steget in i Litauen genom att knyta till oss en lokal partner.

De landbaserade vindprojekten Pienava och Valpene i Lettland om totalt cirka 400 MW fick 2023 status som prioriterade investeringsprojekt (Green corridor), vilket innebär att de får prioriterad tillgång till statliga administrativa resurser kopplade till byggande och fysisk planering. Målet är att börja bygga Pienava 2025 med driftsättning 2027. I Valpene gjordes flera framsteg under 2023 kopplat till marktillgång och tillstånd.

Under året inleddes ett samarbete med tyska PNE om utveckling av det havsbaserade vindkraftsprojektet Kurzéme om 1 000 MW.

LETTLAND / Projektportfölj 31 december 2023



100 %

688 MW

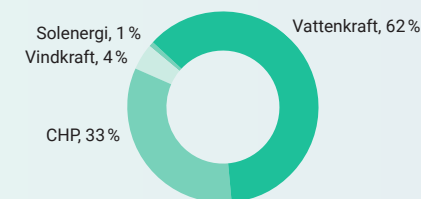
ESTLAND / Projektportfölj 31 december 2023



100 %

176 MW

LETTLAND / Elproduktion per kraftslag 2023



Källa: Statistics Latvia



USA

Hans-Christian Schulze, landschef USA

USA:s energimarknad är komplex med olika regler för tillståndsgivning, elanslutning och elhandel på delstatsnivå. Även ambitioner och mål gällande förnybar energi varierar beroende på geografi och andra förutsättningar. Energiomställningen har blivit allt viktigare i USA och tillväxten har accelererat ytterligare som ett resultat av den nya lagstiftningen Inflation Reduction Act (IRA). Enligt U.S. Energy Information Administration (EIA) prognos från 2023 förväntas sol- och vindkraft öka i samtliga delstater och totalt stå för nästan 50 procent av elproduktionen år 2050.

Solkraft fortsätter att växa

Solkraft är det teknikslag som växer snabbast och stod för 48 procent av all nyinstallerad kapacitet under årets första tre kvartal, enligt Solar Energy Industries Association. Kalifornien har länge dominerat marknaden för solkraft, men utbyggnad sker även i stater som Texas, Florida och New York. Utbyggnadstakten drivs på av att kostnaderna för solkraft har minskat med mer än 40 procent senaste årtiondet. Vid utgången av tredje kvartalet 2023 fanns 162 GW installerad solkraft i USA.

Vindkraft förväntas expandera

Efter en historiskt låg utbyggnad av landbaserad vindkraft under 2023 förväntas nu marknaden åter ta fart, enligt American Clean Power (ACP). Vindkraftsutbyggnaden väntas nå 13 GW i årlig installerad kapacitet år 2028, vilket är dubbelt så mycket som de 6,5 GW som installerades under 2023. Uppgraderingar av



Eolus projektutveckling i USA sker i samarbete med en lokal utvecklingspartner. Här ses Eolus vice vd och COO Magnus Axelsson på besök vid kontoret i San Diego.

befintliga vindkraftverk intensifieras och äldre turbiner byts ut mot nyare och större verk med högre elproduktion. Detta väntas utföras på mer än 30 GW av den befintliga amerikanska landbaserade vindkraften innan slutet av 2028.

Även marknaden för havsbaserad vindkraft börjar ta fart. Det första storskaliga projektet är nu under byggnation i USA och utbyggnaden förväntas fortsätta i snabb takt. År 2028 räknar ACP med en installerad kapacitet på 12 GW havsbaserad vindkraft.

Stark marknad för batterilager

Batterilager fortsätter byggas ut i snabb takt i USA och den totala installerade kapaciteten uppgick till cirka 16 GW vid slutet av 2023. Enligt prognoser från EIA förväntas marknaden nästan dubblas och nå 30 GW redan vid slutet av 2024. Batterilager ses som en kritisk del i att skapa ett flexibelt och motståndskraftigt energisystem och utbyggnaden sker främst i form av hybridprojekt med batterilagersystem i anslutning till sol- och vindkraftsparker.

Eolus i USA

Eolus har varit aktivt i USA sedan 2015 och vid utgången av 2023 hade vi nästan en fjärdedel av vår projektportfölj i USA. 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.

Bland aktuella projekt finns Centennial Flats som är ett kombinerat sol- och batteriprojekt i Arizona om 750 MWac. Projektet såldes 2022 och Eolus fortsätter leverera vissa utvecklingstjänster till köparen. Under 2023 fick Eolus en större delbetalning kopplat till uppnådda milstolpar i projektet.

Under året fattades investeringsbeslut för batterilagerprojektet Pome som ligger i San Diego County i Kalifornien och har en planerad kapacitet på 100 MW/400 MWh. 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 och försäljning av projektet pågår och projektet planeras stå klart under 2024. Läs mer om Centennial Flats och Pome på sidan 38.

USA / Projektportfölj 31 december 2023



15 %

898 MW



43 %

2 625 MW



42 %

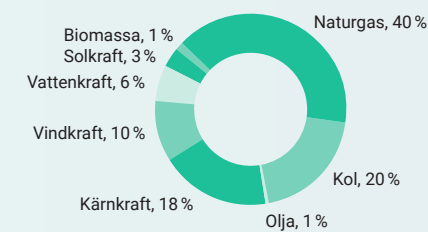
2 523 MW

USA / Drift och förvaltning 31 december 2023



47 MW

USA / Elproduktion per kraftslag 2022



Källa: EIA

Projekt- portfölj

Eolus projektportfölj är bolagets kärna och vi har projekt i både tidiga och mer mogna faser, inom olika teknikslag och på flera marknader. Vi utvecklar egna projekt från grunden, men köper också projekt under utveckling. Projekt utvecklas också tillsammans med aktörer med annan kompetens eller inriktning. Vi har idag mer än 26 GW projekt under utveckling.

Projektportföljen fortsätter växa

Vår projektportfölj är kärnan i bolaget. Det är helt centralt att vi har en stor och varierad projektportfölj med hög kvalitet. Med en spridning när det gäller teknikslag och marknader minskar vi risker och skapar goda förutsättningar för att ta vara på olika typer av affärsmöjligheter.

Vi har projekt inom vindkraft på land och till havs, solkraft, batterilagring och hybridprojekt. I alla utvecklingsprojekt undersöker vi numera möjligheterna att skapa hybridprojekt där vi kan kombinera till exempelvis sol och vind eller sol och batterilagring. Framöver är också sol eller vind i kombination med produktion av exempelvis välgas en intressant möjlighet.

Egna projekt och partnerskap

Vi utvecklar egna projekt från grunden, men vi köper också projekt som är under utveckling. På flera av våra marknader utvecklar vi även projekt tillsammans med aktörer med annan kompetens eller inriktning. I Polen har vi exempelvis ett partnerskap med Horizons som vi förvärvat flera projekt från och där de också deltar som partner i den fortsatta utvecklingen. I Sverige samarbetar vi med Hydro REIN om utveckling ett tiotal landbaserade vindprojekt. Även projekt Stor-Skälsjön som byggts i Sundsvall är ett samarbete med Hydro REIN. Läs mer om projektet på sidan 34. Vi ser stora fördelar med samarbete och räknar med att ingå fler partnerskap framöver.

Lång utvecklingstid

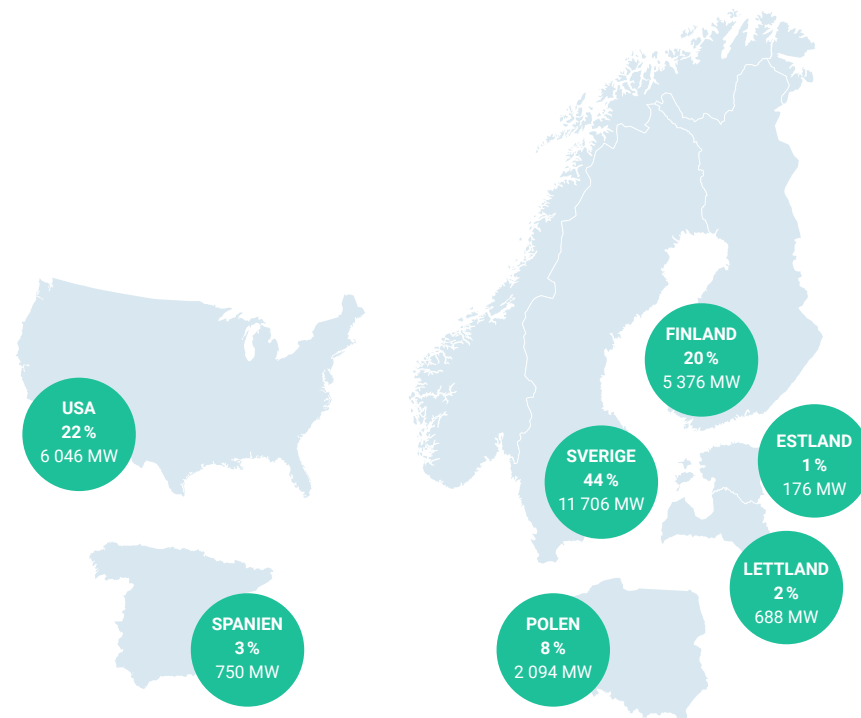
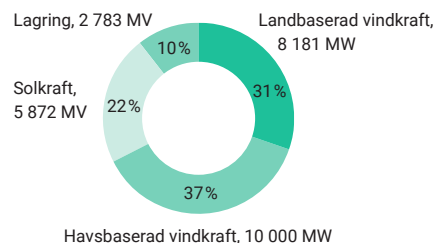
Att utveckla och optimera projekten tar tid och tillståndprocessen löper ofta över många år.

Projektens förutsättningar kan förändras längs vägen, till exempel på grund av osäkerhet kring anslutning till elnätet eller förändrade politiska förutsättningar. Därför är en viktig del i projektutvecklingen att utvärdera, prioritera och optimera de viktigaste projekten. All projektutveckling sker normalt sett på Eolus egen risk och även om vi har väl utvecklade processer och lång erfarenhet, så finns det risk för att vissa av projekten inte kan realiseras på grund av marknadsförutsättningarna eller för att projektet inte får nödvändiga tillstånd.

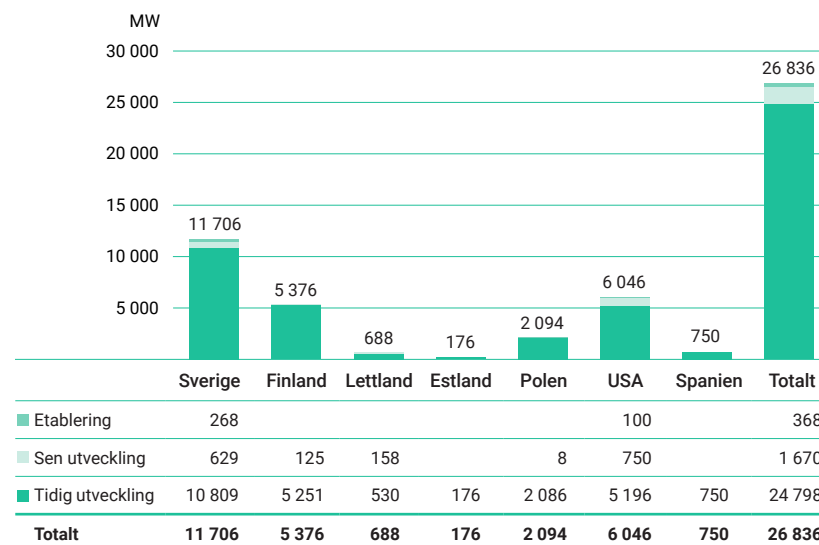
Fortsatt tillväxt under 2023

Under 2023 växte projektportföljen med 22 procent, från cirka 21,9 GW till 26,8 GW. Tillväxten har skett inom alla våra teknikslag. Den största procentuella ökningen har skett inom solkraft, främst i Polen och USA. Flera nya batterilagerprojekt har tillkommit i USA. Projekt inom landbaserad vindkraft har främst ökat i Finland och Polen. Två nya havsbaserade projekt tillkom också under året.

Projektportfölj per teknik 31 december 2023



Projektportfölj per marknad och utvecklingsfas 31 december 2023



Byggnation och färdigställande av projekt

Under 2023 byggde Eolus 61 vindkraftverk i Sverige med en total installerad effekt om 386 MW. Den totala årliga elproduktionen från dessa projekt räcker till att förse cirka 226 000 villor med hushållsel (beräknat på en förbrukning om 5 000 kWh per år). Vindkraftsprojekten Skallberget/Utterberget, Tjärnäs och Rosenskog om totalt 125 MW färdigställdes och överlämnades till ägaren BKW i december. Projekt Stor-Skälsjön i Sundsvall med 42 vindkraftverk om totalt 260 MW är i slutskedet av byggnationsfasen och alla verk är driftsatta sedan november 2023. Läs mer om projekten på sidorna 34–35.

Även batterilagerprojektet Cald om 120 MW i Los Angeles färdigställdes under året. Projektet såldes 2021 till Aypa Power och Eolus har därefter tillhandahållit utvecklingstjänster till Aypa.

Projekt Øyfjellet i Norge var i det närmaste klart redan vid utgången av 2022 och vindkraftsparken togs över av ägaren Øyfjellet Wind i mars 2023.

Pågående och kommande byggprojekt

I USA pågår byggnationen av det fristående batterilagerprojektet Pome om 100 MW i San Diego county. Läs mer om projektet på sidan 38.

Timmele, ett mindre vindkraftsprojekt om 8 MW i Ulricehamn, har blivit försenat på grund av komplikationer i tillståndprocessen, och projektet väntas färdigställas tidigast 2025.

Under 2024 är planen att påbörja byggnationen av vindkraftsprojekten Fågelås, Boarp och Dällebo i Sverige. Projekten omfattar totalt 96 MW. Läs mer om Fågelås på sidan 36.

I Lettland förbereder vi byggstart av det landbaserade vindkraftsprojektet Pienava om upp till 158 MW och ambitionen är att börja bygga projektet 2025.

Energianläggningar under byggnation 2023–12–31

Namn	Kommun/elprisområde	Teknologi	Effekt, MW	Planerad driftsättning
Stor-Skälsjön	Timrå/Sundsvall, SE2	Landbaserad vindkraft	260	2024
Timmele	Ulricehamn, SE3	Landbaserad vindkraft	8	2025
Pome	San Diego	Batterilager	100	2024
Totalt			368	



Projekt Stor-Skälsjön byggs i Sundsvallsområdet och omfattar 42 vindkraftverk om totalt 260 MW.

Projekt i sen utvecklings- eller försäljningsfas

Utvecklingen av energiprojekt tar normalt många år, framför allt för vindkraftsprojekt. De undersökningar och studier som ska ingå i en tillståndsansökan är omfattande och pågår ofta under flera år. Även själva tillståndsprövningen kan ta flera år. För solprojekt är dock tillståndsprövningen enklare och kortare.

När ett projekt har fått de huvudsakliga tillstånden godkända i första instans räknar vi normalt sett in dem i kategorin "Projekt i sen utvecklings- eller försäljningsfas". Vissa marknader har dock andra förutsättningar och därmed skiljer sig även våra definitioner av de olika faserna åt.

Projekt i sen utvecklingsfas eller försäljningsfas

Projekt	Lokalisering	Teknologi	Effekt, MW	Planerad driftsättning	Kommentar
Krobia & Rekowo	Krobia, Rekowo, Polen	Sol	8	2024	Lagakraftvunnet tillstånd. Nätanslutning säkrad.
Fågelås	Hjo, Sverige	Vind, landbaserad	46	2025	Lagakraftvunnet tillstånd för sju vindkraftverk. Försäljning av projektet väntas genomföras första kvartalet 2024.
Dällebo	Ulricehamn, Sverige	Vind, landbaserad	24	2025	Lagakraftvunnet tillstånd för fyra vindkraftverk. Försäljning av projektet väntas genomföras första kvartalet 2024.
Boarp	Vaggeryd, Sverige	Vind, landbaserad	26	2025	Lagakraftvunnet tillstånd för fyra vindkraftverk. Försäljning av projektet väntas genomföras första kvartalet 2024.
Södra Valla	Örebro, Sverige	Sol	30	2025	Tillståndsgivet projekt.
Stockåsbodarna	Sundsvall, Sverige	Vind, landbaserad	54	2026	Lagakraftvunnet tillstånd för åtta vindkraftverk.
Vaberget	Sollefteå, Sverige	Vind, landbaserad	54	2026	Lagakraftvunnet tillstånd för åtta vindkraftverk.
Centennial Flats	La Paz, USA	Sol + lagring	500+250	2026	Projektet är sålt till ett USA-baserat portföljbolag. Eolus ska leverera utvecklingstjänster fram till driftsättning, vilken planeras till 2026.
Ölme	Kristinehamn, Sverige	Vind, landbaserad	73	2027	Lagakraftvunnet tillstånd för elva vindkraftverk.
Pienava	Tukums, Lettland	Vind, landbaserad	158	2027	Alla nödvändiga tillstånd erhållna. Byggnation planeras inledas under 2025.
Fageråsen	Malung, Sverige	Vind, landbaserad	238	2027	Lagakraftvunnet tillstånd för 33 vindkraftverk. Projektet utvecklas i samarbete med Dalavind. Eolus äger 49 %, DalaVind 51 %.
Pörtom	Närpes, Finland	Vind, landbaserad	125	2028	Lagakraftvunnen delgeneralplan. Bygglov godkänt för elstation och bygglov för de 19 turbinerna väntas erhållas under 2024.
Siggebohyttan	Lindesberg, Sverige	Vind, landbaserad	84	2028	Lagakraftvunnet tillstånd för tolv vindkraftverk.
Totalt			1 670		

Sammanställningen gäller per den 15 februari 2024.

Projekt i fokus



SVERIGE

Stor-Skälsjön

Eolus färdigställer nu tillsammans med Hydro REIN vindkraftsparken Stor-Skälsjön i Sundsvalls och Timrå kommuner. Parken består av 42 vindkraftverk med en total effekt om 260 MW och väntas producera 800 GWh grön el årligen.

Elen från parken kommer att köpas av Hydro Energi genom ett mångårigt elhandelsavtal. Eolus och Hydro REIN förvärvade tillsammans projektet från Enercon i juni 2021. Genom optimering och ändring av tillstånd kunde projektet byggas med färre turbiner än planerat men med samma totala effekt.

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.

Driftsättning 2024

Byggnation av projektet inleddes våren 2022. Turbinavtal tecknades med Siemens Gamesa och Svevia har ansvarat för ledningsarbeten, byggnation av parkens vägnät och kranplatser samt gjutning av fundament. I november 2022 var samtliga fundament gjutna och sommaren 2023 påbörjades leverans



och montering av vindkraftverken. Byggnationen är i slutskedet och samtliga vindkraftverk är installerade sedan i november 2023.

Vindkraftskluster i Sundsvall

Sundsvall är något av ett vindkraftskluster. Eolus har tidigare byggt vindkraftsparkerna Nötåsen, Jenåsen, Kråktorpet och Nylandsbergen i området. Parkerna har totalt 319 MW installerad effekt. I bygderna runt dessa vindkraftsparker har genom åren mängder av lokala utvecklingsprojekt kunnat realiseras tack vare den vindpeng som årligen kan sökas. Under 2023 har en handikappanpassad fiskebrygga, vindskydd till fiskeplatser och en ny altan till en hembygdsgård kunnat förverkligas, allt med vindpeng från vindkraftsparken Kråktorpet. Läs mer om vindpeng på sidorna 50 och 51.

Status:	Projekt under etablering
Vindkraftverk:	42 st. Siemens Gamesa SG 6,2-170
Navhöjd:	20 turbiner med 123 m och 22 turbiner med 115 m
Installerad effekt:	260 MW
Elproduktion:	800 GWh/år
Elprisområde:	SE2
Kunder:	MEAG och Hydro REIN



”Samarbetet med Hydro REIN har gjort projektet till en framgång, tillsammans kan vi lämna över en riktigt bra anläggning.”

Erik Nilsson, projektledare för byggnationen av projekt Stor-Skälsjön





SVERIGE

Skallberget / Utterberget

Vindkraftsparken Skallberget/Utterberget i Avesta kommun färdigställdes 2023. Parken omfattar 12 vindkraftverk med en total effekt om 79 MW och en årsproduktion på 210 GWh.

Eolus köpte projektet från RWE i juni 2021 och vindparken var då fullt tillståndsgiven. Byggnationen påbörjades våren 2022. Siemens Gamesa har levererat och installerat turbiner och Kanonaden Entreprenad utförde byggnation av vägar, fundament m.m. Under juni 2023 såldes projektet tillsammans med projekten Tjärnäs och Rosenskog till schweiziska BKW. Vindkraftsparken lämnades över till kunden i december 2023. Eolus tillhandahåller tekniska, operativa och administrativa tjänster enligt ett långtidskontrakt.

Status:	Projekt i drift
Vindkraftverk:	12 st. Siemens Gamesa SG 6,6-170
Navhöjd:	115 m
Installerad effekt:	79 MW
Elprisområde:	SE3
Kund:	BKW



SVERIGE

Tjärnäs

I Hedemora kommun färdigställde Eolus vindkraftsparken Tjärnäs med fyra vindkraftverk, 26 MW installerad effekt och 66 GWh årlig elproduktion.

Eolus köpte projekt Tjärnäs tillsammans med Skallberget/ Utterberget från RWE i juni 2021. Projektet var vid förvärvet fullt tillståndsgivet och etablering påbörjades våren 2022. Siemens Gamesa har levererat och installerat turbiner och Kanonaden Entreprenad utförde byggnation av vägar, fundament m.m. Under juni 2023 såldes projektet tillsammans med projekten Tjärnäs och Rosenskog till BKW. Vindkraftsparken lämnades över till kunden i december 2023. Eolus tillhandahåller tekniska, operativa och administrativa tjänster enligt ett långtidskontrakt.

Status:	Projekt i drift
Vindkraftverk:	4 st. Siemens Gamesa SG 6,6-170
Navhöjd:	115 m
Installerad effekt:	26 MW
Elprisområde:	SE3
Kund:	BKW



SVERIGE

Rosenskog

Eolus har färdigställt vindkraftsparken Rosenskog i Falköpings kommun under 2023. Projektet omfattar tre vindkraftverk med 19 MW installerad effekt och 56 GWh årlig elproduktion.

Rosenskog har utvecklats av Eolus från start och etableringen påbörjades våren 2022. Under juni 2023 såldes projektet tillsammans med Skallberget/Utterberget och Tjärnäs till BKW. Siemens Gamesa har levererat och installerat turbiner och Kanonaden Entreprenad utförde byggnation av vägar, fundament m.m. Vindkraftsparken lämnades över till kunden i december 2023. Eolus tillhandahåller tekniska, operativa och administrativa tjänster enligt ett långtidskontrakt.

Status:	Projekt i drift
Vindkraftverk:	3 st. Siemens Gamesa SG 6,X-170
Navhöjd:	115 m
Installerad effekt:	19 MW
Elprisområde:	SE3
Kund:	BKW



SVERIGE

Fågelås

I Hjo kommun i Västra Götalands län förbereder vi vindkraftsparken Fågelås för byggstart. Projektet omfattar sju turbiner om totalt 46 MW och med maximalt 250 meters höjd till vingspetsen.

Projektet är fullt tillståndsgivet och byggnation väntas starta under våren 2024 med driftsättning under 2025. Försäljning av projektet pågår tillsammans med vindkraftsprojekten Boarp och Dällebo, som ligger i Vaggeryds respektive Ulricehamns kommuner, och förväntas slutföras under första halvåret i år. Vi undersöker också möjligheterna att etablera solcellsanläggningar i närheten av vindkraftsparken. De båda energislagen kompletterar varandra väl och innebär optimeringsvinster i markanvändning och infrastruktur.

Status:	Projekt i sen utvecklingsfas
Vindkraftverk:	7 st.
Installerad effekt:	46 MW
Årlig elproduktion:	173 GWh
Elprisområde:	SE3
Kund:	Försäljningsprocess pågår



SVERIGE

Västvind

Utanför Göteborg i Kungälv och Öckerö kommuner utvecklar vi det havsbaserade vindkraftsprojektet Västvind. Med upp till 50 turbiner och en installerad effekt på ca 1000 MW kan Västvind årligen producera 4000–4 500 GWh förnybar el.

Västra Götaland är en region i stort behov av mer effekt till nya industrietableringar, forsknings- och utvecklingsverksamhet samt elektrifiering av samhället. Under 2023 har Göteborgs hamn gått in som delägare i Västvind och Volvo Cars har ingått en avsiktsförklaring om att köpa en betydande del av elen som vindkraftsparken kan producera. Läs mer om samarbetena på sidan 17. I juli 2023 lämnades en tillståndsansökan in både till regeringen och Mark- och miljödomstolen eftersom parken ligger både i territorialvattnet och i Sveriges ekonomiska zon. Västvind skulle kunna stå färdigt till 2029.

Status:	Projekt i tidig utvecklingsfas
Vindkraftverk:	Maximalt 50 st.
Installerad effekt:	1 000 MW
Elproduktion:	4000–4 500 GWh/år
Elprisområde:	SE3



SVERIGE

Fageråsen

Tillsammans med DalaVind utvecklar Eolus en vindkraftspark med 33 turbiner med en totalhöjd på 200 meter i Malung-Sälens kommun. Med en effekt på 238 MW kan projektet ge ett årligt tillskott på över 700 GWh förnybar el.

DalaVind är en regional aktör som tillför stor kunskap och lokal förankring till projektet. Samarbetet har pågått under en längre tid och sedan 2018 finns ett lagakraftvunnet miljötillstånd för vindkraftsparken. 2022 fördjupades samarbetet och Eolus äger nu 49 % och DalaVind 51 % av projektet. Området har goda vindförhållanden och bra infrastruktur som underlättar transport och installation av vindkraftverken. I juni 2023 tecknades avtal med Ellevio om att bygga en ny stamnätsstation som kommer innebära en tryggare elförsörjning i hela länet. Vindkraftsparken kan börja byggas under 2025 och stå färdig 2027.

Status:	Projekt i sen utvecklingsfas
Vindkraftverk:	33
Installerad effekt:	238 MW
Elproduktion:	700–740 GWh/år
Elprisområde:	SE3



LETTLAND

Pienava

I Tukums kommun, en timmes bilresa från Lettlands huvudstad Riga, utvecklar Eolus vindkraftsprojektet Pienava med 22 turbiner om totalt 158 MW. Vindkraftsparken kommer att vara en av Lettlands största landbaserade vindkraftsparker och spela en avgörande roll för att stärka den lokala elproduktionen och minska beroendet av fossila energikällor.

Projektområdet har en strategisk placering som utnyttjar de utmärkta vindförhållandena på Semigallias slättland i Tukums kommun. Projektets miljökonsekvensbeskrivning godkändes 2019 och 2022 fick vindkraftsparken det första godkännandet av Tukums kommun, följt av en licens från näringsdepartementet för ny produktionskapacitet. Under 2023 säkrades elnätsskapacitet. Byggstart planeras ske 2025 med kommersiell driftsättning i början av 2027.

Status:	Projekt i sen utvecklingsfas
---------	------------------------------

Vindkraftverk:	22 st.
----------------	--------

Installerad effekt:	158 MW
---------------------	--------

Planerad elproduktion:	570 GWh/år
------------------------	------------



FINLAND

Murtomäki 2

Murtomäki 2, beläget i staden Pyhäjärvi, är ett så kallat hybridprojekt bestående av sol- och vindkraft. Projektet består av 120 MW vindkraft och 50 MW solkraft som totalt kan producera 350 GWh el per år. Projektområdet ligger i Norra Österbotten, cirka 70 km väster om staden Lisalmi (Idensalmi på svenska).

Murtomäki 2 adderades till Eolus projektportfölj i december 2023 då förvärvet av YIT Energy, ett dotterbolag till det finska utvecklings- och byggföretaget YIT, genomfördes. Projektets miljökonsekvensbeskrivning slutfördes under 2023 och tillståndsprocessen löper på. Just nu genomförs vindmätningar och en delgeneralplan väntas godkännas av kommunen under året. Driftsättning är planerad till 2027.

Status:	Projekt i tidig utvecklingsfas
---------	--------------------------------

Vindkraftverk:	15 st.
----------------	--------

Installerad effekt:	120 MW vindkraft, 50 MW solkraft
---------------------	----------------------------------

Planerad elproduktion:	350 GWh/år
------------------------	------------



FINLAND

Navakka

Navakka är ett havsbaserat vindkraftsprojekt i Bottenhavet utanför Finlands västkust. Med upp till 100 turbiner och en installerad effekt på 1500 MW, skulle parken kunna producera upp till 7 TWh förnybar el varje år.

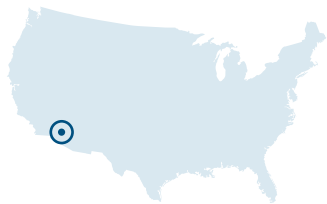
Vindkraftsparkens projektområde ligger i finsk ekonomisk zon, cirka 30 km utanför Merikarvia kommun (Sastmola på svenska). Projektet erhöll undersökningstillstånd från den finska regeringen under slutet av 2022, och har slutfört den första av den tvådelade miljökonsekvensbeskrivningen under april 2023. Tillståndsprocessen är pågående och parken kan bli verklighet i början av 2030-talet. Elproduktionen från Navakka skulle vara av stor vikt för Finland och landets klimatmål.

Status:	Projekt i tidig utvecklingsfas
---------	--------------------------------

Vindkraftverk:	70–100 st.
----------------	------------

Installerad effekt:	1 500 MW
---------------------	----------

Planerad elproduktion	6 500–7000 GWh/år
-----------------------	-------------------



USA

Centennial Flats

Centennial Flats är ett kombinerat sol- och batterilagerprojekt som Eolus utvecklat i Arizona. Projektet är Eolus första försäljning av ett kombinerat sol- och lagringsprojekt. Det förväntas få en initial effekt på sammanlagt 750 MWac och har potential att generera mer än 1 000 GWh planerbar och förnybar el per år.

Eolus förvärvade projektet 2018 och har sedan vidareutvecklat det. I oktober 2022 såldes projektet till ett USA-baserat portföljbolag som ingår i ett stort, börsnoterat globalt riskkapitalbolag. Eolus levererar fortsatt vissa utvecklingstjänster till köparen fram till driftsättningen.

Under andra kvartalet 2023 nåddes ett viktigt delmål i projektet som bland annat innebar säkrade markrättigheter och tecknat nätanslutningsavtal. Som ett resultat av detta fick Eolus en betydande delbetalning. Den totala köpeskillingen beräknas



uppgå till mellan 104 och 190 miljoner USD med betalning stegvis fram till färdigställandet som planeras till 2026. Vid utgången av 2023 hade Eolus erhållit cirka 40 procent av det lägre beloppet i intervallet. Köparens fortsatta utveckling och dimensionering av projektet kommer att påverka nivån för kommande betalningar till Eolus inom det nämnda intervallet.

Försäljningen var den tredje transaktionen på den amerikanska marknaden för Eolus och en viktig milstolpe för Eolus fortsatta expansion i USA som nu står för drygt 20 procent av den totala projektportföljen. Läs mer om Eolus i USA på sidan 29.

Status:	Projekt i sen utvecklingsfas
Installerad effekt:	500 MW solkraft, 250 MW batterilagring
Kund:	Ej offentliggjord



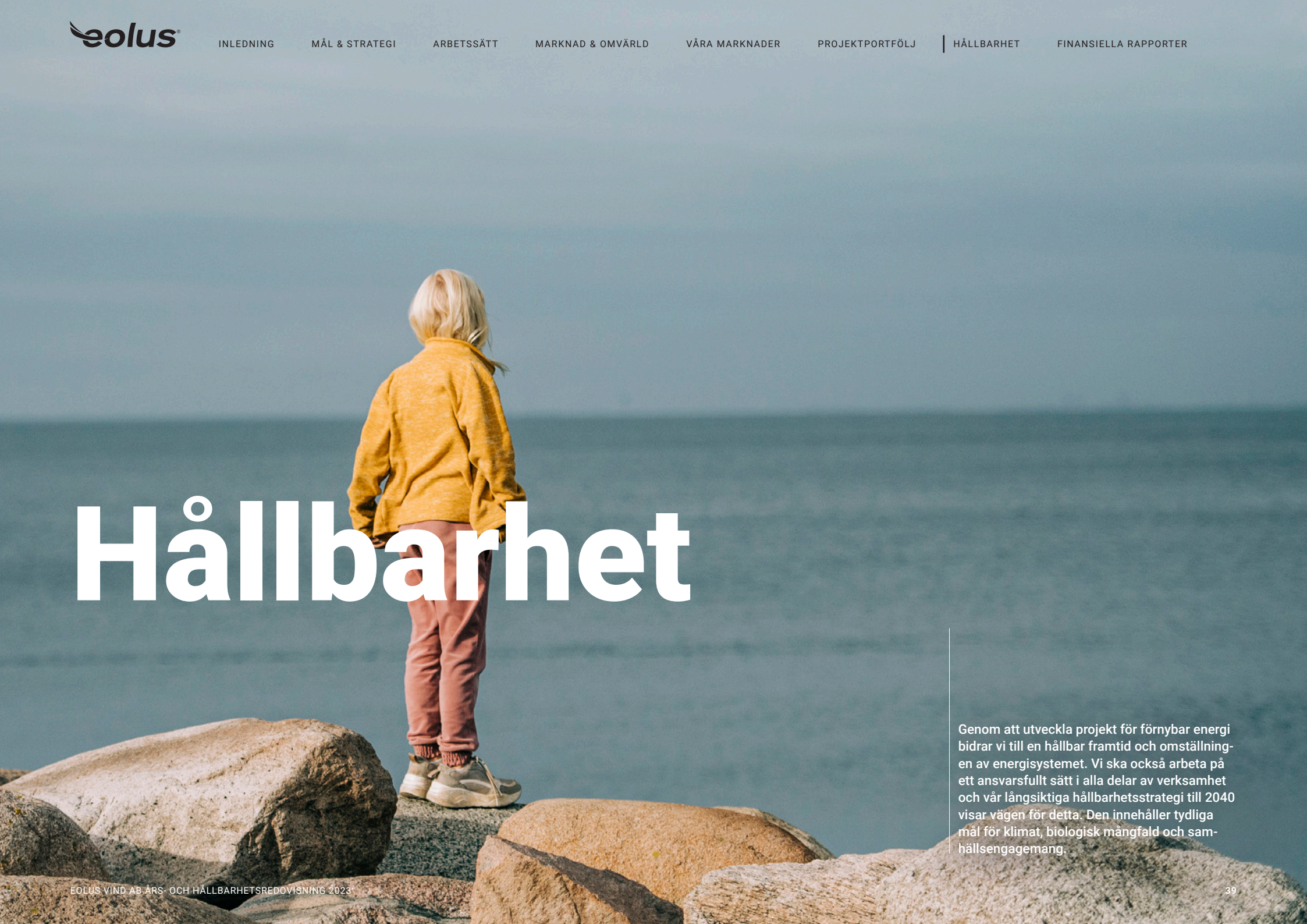
USA

Pome

Pome är ett fristående batterilagringsprojekt i San Diego, Kalifornien med en planerad kapacitet på 100 MW/400 MWh. Pome har utvecklats av Eolus sedan 2019 och under 2023 fattades investeringsbeslut och byggnation kunde inledas i slutet av året.

Projektet beräknas kunna driftsättas under fjärde kvartalet 2024. Avtal har tecknats med en global leverantör av batterisystem och ett tioårigt avtal har tecknats med en kund om användning av batterilagret. Försäljning av projektet pågår och förväntas slutföras under det första halvåret 2024. Pome blir Eolus andra batterilagringsprojekt i USA. Det första, Cald, i Los Angeles färdigställdes för Eolus del under 2023.

Status:	Projekt i byggnationsfas
Installerad effekt:	100 MW
Kund:	Försäljningsprocess pågår.



Hållbarhet

Genom att utveckla projekt för förnybar energi bidrar vi till en hållbar framtid och omställningen av energisystemet. Vi ska också arbeta på ett ansvarsfullt sätt i alla delar av verksamhet och vår långsiktiga hållbarhetsstrategi till 2040 visar vägen för detta. Den innehåller tydliga mål för klimat, biologisk mångfald och samhällsengagemang.

Så formar vi framtiden



Idag vet vi. Jordens temperatur fortsätter stiga, våra ekosystem rubbas i grunden och extrema väderförhållanden är det nya normala. Klimatförändringarna är på riktigt. I över trettio år har Eolus arbetat för att forma en framtid där alla kan leva ett gott liv, inom planetens gränser. Och även om vår planet fortfarande blir varmare har Eolus kommit en bra bit på vägen. Nu vill vi göra ännu mer.

Att lösa utmaningarna som ligger framför oss är ingen enkel uppgift. För att nå våra klimatmål och bevara våra ekosystem måste vi alla arbeta tillsammans. Därför har vi konkretiserat våra höga ambitioner i tre specifika hållbarhetsmål – klimat, biologisk mångfald och samhällsengagemang.

Tre viktiga språngbrädor

Vår kärnverksamhet är avgörande för att nå klimatmålen. När vi tar hjälp av naturens krafter, både vind och sol, bidrar vi till att minska utsläppen av växthusgaser och motverka klimatförändringarna. Men vi måste göra mer. För tillverkning och installation av vindkraftverk, solpaneler och batterier orsakar fortfarande utsläpp av växthusgaser. Vårt mål är en obetydlig klimatpåverkan och att vi ska uppnå nettonoll utsläpp genom hela vår värdekedja.

Den biologiska mångfalden är nära kopplad till klimatförändringarna. Om mångfalden minskar kommer det störa planetens näringskedjor. Då hotas balansen i naturen, vilket kan orsaka minskade bestånd och i värsta fall utrota hela arter. För vi är alla beroende av välfungerande ekosystem för att kunna leva ett gott liv, både

djur och människor. Att bidra till att stärka våra kollektiva ekosystem är avgörande och här finns en naturlig koppling till vår kärnverksamhet.

Att ta sig an stora utmaningar börjar här. Där vi står. Olika intressen kan skilja sig åt och för att lyckas behöver vi nå samförstånd. Genom att involvera och respektera de som bor och arbetar nära våra projekt kan vi forma framtiden tillsammans. Det är därför dialog gör skillnad. Det är därför vårt samhällsengagemang är så viktigt.

Från ord till handling

Våra hållbarhetsmål ska vara vägledande i varje steg vi tar. De är en del av vår kärnverksamhet och ska fungera som språngbrädor mot ett minskat ekologiskt fotavtryck. Varje dag, i allt vi gör. Våra mål är att uppnå nettonoll utsläpp 2040 och en positiv nettoeffekt på biologisk mångfald 2030, samt vara den föredragna samarbetspartnern för förnybar energi 2030.

Vår vision är att möjliggöra en förnybar framtid där alla kan leva ett rikt och hållbart liv. För att skapa förutsättningar att uppnå visionen bryter vi ner våra ambitiösa mål till mindre, konkreta och realistiska milstolpar. Våra tre målområden – klimat, biologisk mångfald och samhällsengagemang – kommer att skapa en betydande förändring över tid. Både för våra medarbetare och i slutändan för allt liv på vår jord. Små steg kan göra stor skillnad.

Det är så vi formar framtidens förnybara energi.

Vision: Att möjliggöra en förnybar framtid där alla kan leva ett både rikt och hållbart liv.

Hållbarhetsmål

KLIMAT

2040: Nettonoll utsläpp

Vi uppnår nettonoll utsläpp av växthusgaser i vår verksamhet och hela vår värdekedja, vilket möjliggörs genom att vi är samarbetsinriktade, innovativa och transparenta.

BIOLOGISK MÅNGFALD

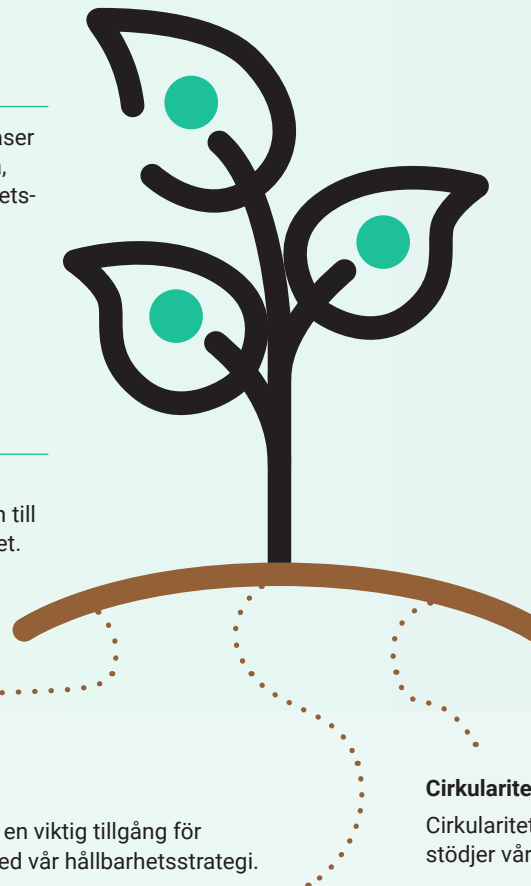
2030: Nettopositiv påverkan

Vi har en nettopositiv påverkan på den biologiska mångfalden, både på land och till havs, inom de områden där vi har rådighet.

SAMHÄLLENGAGEMANG

2030: Den föredragna aktören för utveckling av förnybar energi i lokala samhällen

Vi är kända för att vara ett ansvarstagande och pålitligt företag med ett öppet och omtänksamt förhållningssätt.



Eolus som arbetsgivare

Våra engagerade medarbetare är en viktig tillgång för implementation och framgång med vår hållbarhetsstrategi.

Cirkularitet

Cirkularitet är kärnan som stödjer vår affärsmodell.

Dialog med leverantörer och samarbetspartners

Vi är en krävande men omtänksam partner till våra intressenter. Vi är ansvarstagande och öppna.

Ny hållbarhetsstrategi för Eolus

Under 2023 har Eolus styrelse fastställt en långsiktig hållbarhetsstrategi för Eolus som sträcker sig till 2040. Strategin har sin grund i Eolus identifierade väsentliga aspekter och innehåller tre hållbarhetsmål, tre möjliggörare samt ett antal strategiska initiativ och tillhörande aktivitetsplaner. Strategin och målen visualiseras översiktligt på denna sida och beskrivs närmare på följande sidor.

Hållbarhet i hjärtat av affären

Vårt mål är en framtid där alla kan leva inom planetens gränser. Vi är övertygade om att lösningen finns i vår grundläggande affärsidé: att skapa värde i varje steg av utveckling, byggnation och drift av förnybara energilösningar och därigenom möjliggöra hållbara investeringar för både lokala och internationella partners. Det innebär att Eolus affärsidé och kärnverksamhet bidrar till FN:s globala mål för hållbar utveckling, EU:s klimatmål samt omställningen till ett fossilfritt elsystem. Om det är vind, sol eller andra energikällor spelar mindre roll. Men vi vet att framtiden är förnybar.

Eolus affärsidé, affärsmodell, strategi och arbetssätt beskrivs på sidorna 8–9 och 14–15.

En omvärld i förändring

Den utveckling som sker inom hållbarhetsområdet innebär en förändring som saknar motstycke i modern tid. Den har sin bakgrund i det globala engagemanget i att motarbeta klimatkrisen, vilket bland annat formuleras i Parisavtalet, FN:s globala hållbarhetsmål, EU:s klimatmål och EU:s gröna giv. Fokus läggs också på att omställningen måste ske på ett rättvist och hållbart sätt där mänskliga rättigheter respekteras. Läs mer om detta på sidorna 49 och 55.

I överenskommelserna och regelverken läggs stort ansvar på företagen att bidra till omställningen. En del i detta är EU:s nya direktiv för hållbarhetsrapportering: Corporate Sustainability Reporting Directive (CSRD). Eolus omfattas av rapporteringskravet från räkenskapsåret 2025 och arbetar just nu med att

utveckla hållbarhetsrapporteringen så att den möter kraven i CSRD och de förväntningar som våra intressenter har på Eolus. Indirekta krav ställs redan idag på Eolus genom att flera av bolagets intressentgrupper omfattas av EU-taxonomin och andra rapporteringskrav som inte direkt gäller Eolus. Läs mer i avsnittet Hållbarhetsupplysningar på sidorna 56–61.

Eolus hållbarhetsstrategi till 2040

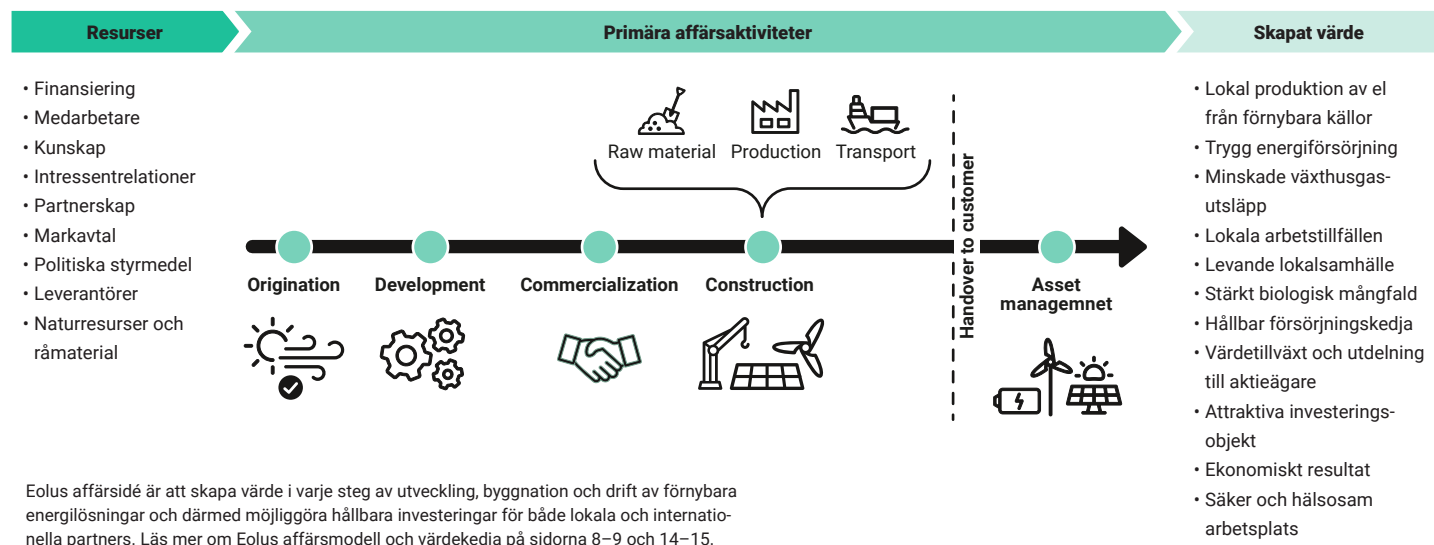
Baserat på kraven i CSRD, intressenternas förväntningar och Eolus affärsmodell har vi

under året formulerat och fastställt en långsiktig hållbarhetsstrategi för Eolus som sträcker sig till 2040. Strategin godkändes först av Eolus ledningsgrupp och fastställdes därefter av bolagets styrelse. Hållbarhetsstrategin har sin grund i Eolus identifierade väsentliga aspekter och innehåller tre mål, tre möjliggörare samt ett antal strategiska initiativ och tillhörande aktivitetsplaner. Genom att involvera Eolus ledningsgrupp och styrelse i arbetet med strategin, är den väl förankrad i bolagets ledning. Nu pågår den interna implementationen av strategin,

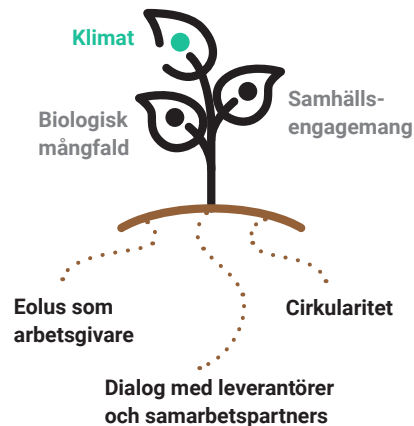
och varje medarbetare spelar en nyckelroll i arbetet med att nå målen. En lång rad aktiviteter kommer att genomföras för att involvera, inspirera och förankra hållbarhetsstrategin så att alla medarbetare vet hur de väntas bidra till att bolaget når målen i strategin.

Hållbarhetsstrategins mål och möjliggörare beskrivs översiktligt på sidan 41 och mer detaljerat på sidorna 43–55. Eolus hållbarhetsstyrning beskrivs på sidorna 54–55. I respektive avsnitt anges några av de strategiska initiativ som kommer att vara i fokus 2024.

Affärsmodell och värdeskapande



Minskad klimatpåverkan genom hela värdekedjan



För att uppfylla vår vision om en förnybar framtid, där alla kan leva ett rikt och hållbart liv, behöver vi arbeta aktivt för att minska klimatpåverkan från vår verksamhet. I vår hållbarhetsstrategi har vi satt ett mål om att Eolus ska uppnå nettonoll utsläpp senast 2040. Detta innebär att Eolus verksamhet och hela vår värdekedja ska uppnå en balans där de totala utsläppen av växthusgaser är i balans med de mängder som avlägsnas.

Klimatpåverkan

Vind och sol är förnybara resurser och elproduktion från vind- och solkraft bidrar till att minska växthusgasutsläpp i mark, luft och vatten. Att etablera vindkraftverk, solpaneler och batterier är dock inte klimatneutralt. Den största klimatpåverkan från Eolus verksamhet sker i tillverknings- och installationsfasen, där utsläppen kommer från exempelvis tillverkning av vindkraftverk, solpaneler och batterier, transporter, skogsavverkning, byggnation av vägar och gjutning av fundament.

Eolus har ingen egen tillverkning utan köper in varor och tjänster från underleverantörer och därmed sker de största växthusgasutsläppen inte i Eolus egen verksamhet utan i vår värdekedja. Under 2023 har vi fortsatt arbetet med att skapa strukturer för att mäta växthusgasutsläpp i värdekedjan, specifikt i våra projekt. Ambitionen var att genomföra två pilotprojekt under 2023, där vi i det ena avsåg att mäta utsläpp från tidig utvecklingsfas fram till drift, och i det andra från byggnationsfas till drift. Detta för att utvärdera vilken metod som

var bäst lämpad för att ge underlag till att sätta mål för en minskning av utsläppen. På grund av bristfälliga utsläppsdata från leverantörer har vi inte kunnat genomföra de tilltänkta pilotprojekten. Mot bakgrund av detta kommer vi 2024 att börja använda miljövarudeklarationer, livscykelanalyser och schablonvärden där faktisk data inte är tillgänglig för att kartlägga växthusgasutsläppen från våra projekt.

Mål för minskade klimatutsläpp

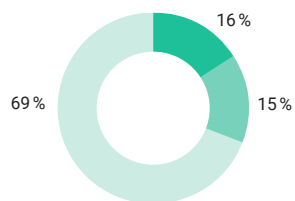
Vi arbetar aktivt för att minska utsläppen och ambitionen är att under 2024 ansluta oss till the Science Based Targets initiative (SBTi). Det innebär att vi åtar oss att sätta vetenskapligt förankrade klimatmål i linje med Parisavtalet. Vi kommer att kartlägga Eolus utsläppskällor för att kunna formulera ett utsläppsminskingsmål som är godkänt av SBTi.



Vindens krafter är till både nytta och nöje. Flera av Eolus medarbetare kitesurfar på fritiden. På bilden ses Måns Larsson och Joanna Marchlewska Moberg, båda projektledare för havsbaserad vindkraft, samt Pawel Maciejewski, ansvarig för projektutveckling i Polen.

Fördelning av utsläpp i scope 1, 2 & 3 – alla marknader

Marknadsbaserat, tCO₂e



Diagrammets procentsatser avser 2023

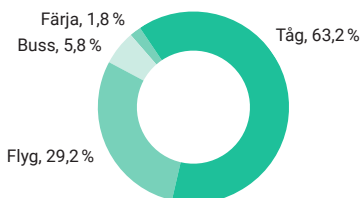
Scope	2023	2022
Scope 1 (Direkta utsläpp)	41,2	19,0
Scope 2 (Indirekta utsläpp)	35,9	10,4
Scope 3 Värdekedjans utsläpp samt övriga indirekta utsläpp	173,9	97
Totala utsläpp	251,0	126,4

Idag mäter vi växthusgasutsläpp i scope 1, bl.a. fordon och scope 2, bl.a. inköp av fjärrvärme samt tre kategorier i scope 3 som relaterar till bränsle- och energirelaterade inköp, tjänsteresor och medarbetares pendlingsresor.

Bakgrunden till ökningen av utsläpp i scope 1, 2 och 3 är bland annat att jämförelsedata från 2022 inte var helt fullständig. Utöver detta har Eolus verksamhet både i och utanför Sverige vuxit under året, vilket skapat ett ökat behov av resor mellan länder. Fördjupad redovisning av klimatutsläpp samt definitioner finns på sidorna 59–60.

Av de uppmätta utsläppen i scope 3 idag kommer majoriteten från kategorin tjänsteresor. Även om tjänsteresor är en mycket liten del av utsläppen i scope 3 är det en utsläppskategori som vi har stor möjlighet att påverka. Vi har ett internt, bonusgrundande mål för alla medarbetare som syftar till att minska växthusgasutsläpp från tjänsteresor. För att ytterligare uppmuntra och underlätta till klimatvänligt resande planerar vi att utveckla och uppdatera våra interna riktlinjer för tjänsteresor och utvärdera vilka ytterligare insatser vi kan göra för att underlätta klimatvänligt resande.

Andel tjänsteresor per kollektivt färdmedel under 2023



Klimat – strategiska initiativ i fokus 2024

Vi använder vetenskapligt baserade lösningar och tekniska framsteg för att minimera utsläpp.

Vi efterfrågar el från förnybara källor till våra projekt och kontor.



Eolus erbjuder regelbundet medarbetare att besöka anläggningar i drift. Mathilda Gylling är kommunikötör på Eolus.

Resursanvändning och cirkularitet

Eftersom Eolus är beroende av naturresurser för att kunna etablera förnybara energianläggningar, har vi en viktig roll att spela i samhällets omställning till en cirkulär ekonomi. Vi strävar efter att inkludera ett livscykelperspektiv i våra beslut och redan i tidiga faser av våra projekt integrera ett förhållningssätt som ger en vind- eller solpark förutsättningar att vara cirkulär.

För att förtydliga detta åtagande har vi under 2023 implementerat en miljöpolicy som inkluderar tydlig styrning kring hur Eolus ska arbeta med cirkularitet. Alla medarbetare kommer att få utbildning kring policyn och kunskap och inspiration om hur den kan tillämpas.

För att säkerställa ansvarsfull användning, återanvändning och återvinning av resurser

krävs samarbete mellan många aktörer. Vi har därför en nära dialog och delar erfarenhet och kunskap med både tillverkare och andra branschaktörer. För att driva påverkan i branschen har Eolus tagit en aktiv roll i Svensk Vindenergis hållbarhetsråd och verkar också tillsammans med våra branschkollegor för att driva på utvecklingen inom cirkularitet. Under 2023 har återvinningsbara rotorblad samt en ny teknik för återvinning av befintliga blad från vindkraftverk lanserats av olika tillverkare. Det är en positiv utveckling för branschen eftersom återvinning av vingar från vindkraftverken länge varit en utmaning. Detta beror på att vingarna huvudsakligen består av fiberglas och hårdplastkompositer som är svåra att återvinna på ett kostnads- och energieffektivt sätt.

Eftersom Eolus också utvecklar solcells- och batteriprojekt har vi under året utökat vår bevakning kring återanvändning och återvinning av material även från dessa. I solcellspaneler är det idag främst aluminium, plast och glas som återvinns eller återanvänds, medan återvinning av material som finns i mindre fraktioner, såsom kisel, fortsatt är en utmaning. I Polen, där Eolus har ett stort antal solprojekt, har vi under 2023 ingått ett intentionsavtal med Stena Recycling för att säkerställa ett ansvarsfullt omhändertagande av uttjänta solcellspaneler från de projekt som vi utvecklar.

Batterilagersystem är utformade för att vara verksamma i minst 30 år, även om battericellerna behöver bytas efter 10–15 år, beroende på användning. Eftersom batterier tillverkas med kritiska råmaterial såsom koppar, nickel och kobolt, arbetar återvinningsbranschen med

att utveckla effektiva återvinningsprocesser eftersom detta är en viktig del i att uppnå de klimatomål som satts upp på EU-nivå.

En viktig insats för att möjliggöra cirkulär förhållningssätt är att ställa tydliga krav på leverantörer av bland annat vindkraftverk, solpaneler och batterilagersystem när det gäller cirkularitet. Läs mer om detta på sidan 55.

Klimatrisker

Under 2023 har vi utvärderat olika metoder för att bedöma klimatrisker i Eolus vind- och solprojekt och under 2024 planerar vi att implementera ett verktyg för att analysera klimatrisker i våra projekt. Verktyget kommer att vara ett steg i Eolus projektmodell som alltid ska vara genomfört vid ett visst skede i projektet. Syftet är att ha bättre underlag för att bedöma risker för planerade projekt samt tillmötesgå EU-taxonomin krav på klimatriskbedömningar, vilka många av Eolus investerare behöver förhålla sig till. Vi kommer också att utvärdera finansiell påverkan relaterat till möjliga investeringar som krävs för att hantera klimatrisker.

Cirkularitet – strategiska initiativ i fokus 2024

När vi utvecklar och designar projekt arbetar vi för att hitta nya innovativa sätt att öka återvinning och återanvändning av alla resurser genom hela värdekedjan.

Vi utformar alla våra projekt med ett livscykelperspektiv för att minimera avfallet.



För Eolus är det viktigt att hållbarhet är en del av all verksamhet. Daniel Claesson är teknisk förvaltare och har kontakt med flera av bolagets kunder när det gäller allt från inspektioner och uppföljning till diskussion om hållbarhetsinformation.

Världens första klimatneutrala undersökning av havsbotten



I projektet Wellamo i Finland kördes fartygen på det förnybara bränslet HVO100 vid undersökningarna av havsbotten 2023.

Anna Lundsgård är chef för Eolus verksamhet inom havsbaserad vindkraft.



2023 gjordes den första klimatneutrala* bottenundersökningen för havsbaserad vindkraft. I det finska projektet Wellamo genomfördes bottenundersökningen av Clinton Marine Survey som använde fartyg som drevs av det helt förnybara och fossilfria bränslet HVO100.

– Med teknik som gör att vi kan ha mindre skepp och fossilfritt drivmedel kan vi göra undersökningen klimatneutral, säger Philip Ljungström, projektchef på Clinton.

– Det blir lite dyrare att använda sig av HVO100 än vanlig diesel, men miljön är viktig för oss och det har varit spännande att testa detta sätt att minska projektets klimatavtryck, säger Måns Larsson, projektledare på Eolus.

Sjöfarten i samband med mätning, byggnation och underhåll av havsbaserade vindkraftsparker innebär en svårfrånkommig miljörisk. Men med fartyg som drivs på HVO100 minskar påverkan avsevärt.

HVO är en förkortning för Hydrerad Vegetabilisk Olja och är ett förnybart drivmedel för dieselmotorer. Bränslet kan tillverkas av olika typer av råvaror som vegetabiliska oljor och animaliska fetter, som processas för att bli drivmedel för dieselmotorer. Vanligtvis förbrukas

6 000 till 10 000 liter diesel per dag under en bottenundersökning, enligt Clinton Marine Survey.

– Enligt våra beräkningar sparade vi mellan 500 och 845 ton Co2e i Wellamoprojektet**, säger Philip Ljungström.

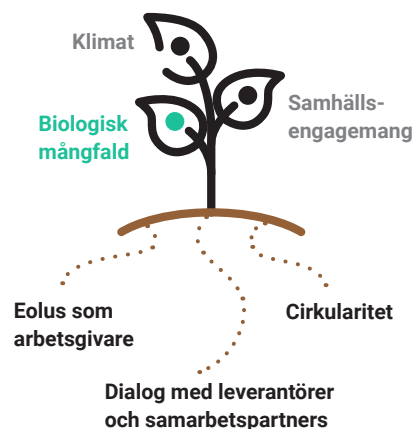
– Vi är stolta över att vara först med att använda det här bränslet i bottenundersökning, och hoppas att det snart blir standard, säger Anna Lundsgård, ansvarig för havsbaserad vindkraft på Eolus.

** HVO100 minskar utsläppen av växthusgaser med 90 procent enligt tillverkaren Neste. De 10 procent Co2e som blir över kompenseras av Clinton. Detta sker i första hand genom plantering av mangroveträd. I de fall där det inte är möjligt tankar Clinton HVO100 i ett annat projekt för att kompensera de sista 10 procenten som kvarstår. Detta är möjligt då det inte*

är alla projekt som körs på HVO100 idag, på grund av den högre kostnad som bränslet innebär.

*** Beräkningen är utförd genom en jämförelse i utsläpp med antal liter diesel som skulle ha körts om HVO100 inte hade nyttjats.*

Positiva bidrag till den biologiska mångfalden



Trots alla tekniska framsteg är mänskligheten helt beroende av sunda och levande ekosystem. Klimatförändringarna är en av de huvudsakliga orsakerna till förlusten av biologisk mångfald och därför måste båda delarna hanteras samtidigt. I Eolus hållbarhetsstrategi har vi satt ett mål om att vi senast 2030 ska ha en nettopositiv påverkan på biologisk mångfald, både på land och till havs, inom de områden där vi har rådighet. Detta innebär att de aktiviteter Eolus genomför ska ha en övervägande positiv effekt på bevarandet och främjandet av biologisk mångfald.

CLImB - pilotprojekt för mätning av biologisk mångfald

Eolus har ambitionen att sätta vetenskapligt baserade mål för biologisk mångfald och kommer under 2024 att utvärdera Science Based Targets for Nature (SBTn) som ett möjligt verktyg. För att kunna sätta denna typ av mål behöver vi kunna mäta vår påverkan på den biologiska mångfalden. Under 2023 har Eolus deltagit i pilotprojektet CLImB (Changing Land use Impact on Biodiversity) som syftar till att skapa ett verktyg för att värdera svensk och nordisk natur. Projektet har nu avslutats och en arbetsgrupp inom Eolus har analyserat vilka delar av modellen som skulle kunna vara relevanta för våra projekt. Arbetet fortsätter under 2024 genom att använda relevanta delar av metoden i ett pilotprojekt och utvärdera om modellen fungerar för att mäta påverkan i våra svenska projekt. Vi undersöker även vilka modeller för mätning som kan användas på Eolus marknader utanför Sverige.

Noggranna inventeringar kartlägger påverkan på den biologiska mångfalden

Eftersom klimatförändringarna är en av de största orsakerna till förlusten av biologisk mångfald innebär utbyggnaden av förnybar energi ett viktigt bidrag till minskningen av negativ påverkan på den biologiska mångfalden. På så sätt har Eolus kärnverksamhet en viktig roll. Hur vi arbetar i våra projekt har också stor betydelse för möjligheten att stärka den biologiska mångfalden. Projektens påverkan på naturen kartläggs noggrant genom olika naturvärdesinventeringar och undersökningar som sammanställs i en miljökonsekvensbeskrivning eller motsvarande. Genom denna process identifieras både hur vi kan minimera skadlig påverkan på den biologiska mångfalden i våra projekt och hur vi kan stärka och gynna olika arter som identifierats i naturvärdesinventeringar.

För att nå målet om nettopositiv påverkan på biologisk mångfald behöver vi utveckla och systematisera vårt arbetssätt. Under 2024 planerar vi att implementera ett verktyg för att analysera biodiversitetsrisk i våra projekt, så att vi redan i tidig projekteringsfas kan få en bättre bild över vilken påverkan projektet kan ha på den biologiska mångfalden i projektområdet. Ambitionen är att analysen ska fungera som ett komplement till lagstadgade inventeringar och miljökonsekvensbeskrivningar och vara en del av Eolus projektmodell.

En viktig del i arbetet med biologisk mångfald är att arbeta strukturerat enligt hänsynshierakins principer om att undvika, minimera, restaurera och kompensera. Ambitionen är att mer systematiskt genomföra restaura-



Eolus har som mål om att senast 2030 ha en nettopositiv påverkan på biologisk mångfald, både på land och till havs, inom de områden där vi har rådighet.

tions- och kompensationsåtgärder såsom att återställa diken eller restaurera våtmarker. Eolus hållbarhetsstrategi slår fast att minst en åtgärd som syftar till att gynna den biologiska mångfalden ska implementeras i varje projekt. Som exempel undersöker vi möjligheten att kombinera solcellspark och betesmark för får i ett av våra svenska projekt och att bidra i Naturskyddsföreningens projekt "Världens längsta blomsteräng".

Biologisk mångfald – strategiska initiativ i fokus 2024

Vi bedömer risker och påverkan på biologisk mångfald i alla nya projekt och använder resultaten som en viktig faktor vid bedömningen av projektets genomförbarhet.

Vi mäter och sätter mål för vår påverkan på biologisk mångfald och validerar våra insatser genom att ansluta oss till Science Based Targets for Nature eller ett annat relevant ramverk.

Utveckling av vindkraft med respekt för havsmiljön



Eolus samarbetar med Baltic Sea Action Group för att bidra till Östersjöns välmående och vara med och sprida kunskap om värdet av förnybar elproduktion.

Anu Vahtera, projektledare för havsbaserad vindkraft, medverkade i en gemensam workshop med Baltic Sea Action Group.

Genom samarbetet med Baltic Sea Action Group (BSAG) har Eolus under 2023 tagit stora steg mot en mer hållbar utveckling av havsbaserad vindkraft.

– Östersjön är unik på många sätt, med låg salthalt och en begränsad yta, vilket gör den sårbar för sådant som vi människor gör, säger Anna Lundsgård, ansvarig för havsbaserad vindkraft på Eolus.

Samarbetet med Baltic Sea Action Group är en del i arbetet med att etablera havsbaserad vindkraft på ett sätt som tar hänsyn till den känsliga miljön i Östersjön och Eolus åtagande gäller inledningsvis under perioden 2022–2025. Det innefattar samtliga havsbaserade vindkraftsprojekt som Eolus utvecklar i Östersjön, för närvarande i svenska och finska vatten, men även i möjliga framtida projekt i Polen och Baltikum.

Eolus åtagande innebär att vi ska delta i projekt och aktiviteter som bidrar till Östersjöns välmående och vara med och sprida kunskap om värdet av förnybar elproduktion i området. Vi åtar oss också att identifiera och minimera riskerna med havsbaserad vindkraft för marint liv, och öka den allmänna kännedomen om såväl risker som åtgärder. Dessutom åtar vi oss att arbeta för att minska miljöpåverkan från sjötrafiken under utveckling, konstruktion och drift.

– Inom ramen för samarbetet med Baltic Sea Action Group har vi under året bland annat hållit i en workshop med experter kring hur vi kan ta hänsyn till den känsliga marina miljön i Östersjön vid utvecklingen av havsbaserad



vindkraft. Vi har fått positiv feedback efter denna workshop och planerar att fortsätta detta arbete under 2024, säger Tiina Partanen, Eolus landschef i Finland.

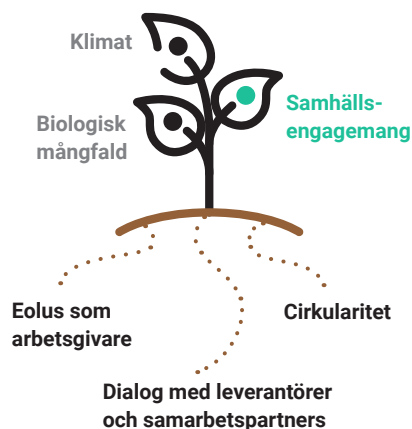
Under 2023 har Eolus även utforskat möjligheter för forskningssamarbeten med olika universitet för att öka kunskapen om effekterna på marina miljöer vid etableringen av havsbaserad vindkraft. Detta arbete kommer fortsätta och vi har ambitionen att inrätta ett stipendium som universitetsstudenter kan söka för att skriva uppsatser på masternivå.

– Det är viktigt att vi både arbetar långsiktigt och fördjupande, och samtidigt når ut och sprider kunskap. Därför deltog vi i augusti i Baltic Sea Day genom att plocka skräp vid Vantaanjoki-floden. Det var ett sätt att sprida kunskap om hur mycket skräp som hamnar i havet från våra inlandsfloder, säger Tiina Partanen.

Under året har Eolus också utökat kraven vid upphandling av bottenundersökningar, gällande såväl rapporter av utsläppsdata som nolltolerans för utsläpp av skadligt grävatten.

Utöver samarbetet med Baltic Sea Action Group har Eolus påbörjat flera lokala insatser för att gynna den biologiska mångfalden i de områden där våra projekt är lokaliserade, med specifikt fokus på hotade arter.

En öppen, inkluderande och rättvis energiomställning



En grundläggande förutsättning vid utveckling av ett vind- eller solprojekt är att bjuda in till dialog och involvera de människor som bor och arbetar i närområdet. En öppen och transparent kommunikation redan i tidigt skede är viktig för att skapa förtroende mellan Eolus och lokala intressenter, något som också stärker projektets lokala förankring. Vi har som mål att senast 2030 vara den föredragna aktören för utveckling av förnybar energi i lokala samhällen. För att nå det målet kommer vi att fortsätta lägga kraft på att utveckla våra metoder och förhållningssätt när det gäller dialog och kommunikation. Vi är övertygade om att alla affärer är lokala och att varje projekt har sina egna, unika förutsättningar.

Lokal dialog och förankring

Eolus har lång erfarenhet av lokal dialog och har stort fokus på att involvera och visa hänsyn till de som lever och verkar i närheten av våra projekt. Vi har ett ansvar att lyssna, förstå och samarbeta kring de varierande, och ibland motstridiga, intressena hos lokala intressenter för att bidra med lösningar som gynnar samhället. Alla projekt har olika förutsättningar och genom att varje projekt har en kommunikationsplan som är anpassad efter behovet i just det projektet säkerställer vi en transparent kommunikation och prioriterar dialog genom alla faser i projektet.

Dialog med urfolk i projektområden

I samband med energiomställningen måste noggrann hänsyn tas till mänskliga rättigheter, inte minst urfolks, såsom samers, rättigheter. Tillståndsgivning för energianläggningar styrs av en rad lagar och regelverk för att säkerställa att urfolks rättigheter respekteras och att hänsyn tas till andra samhällsintressen. Innan ett projekt får tillstånd genomförs en demokratisk process med möjlighet att lämna synpunkter och det görs också en rad undersökningar. Eolus har lång erfarenhet av dialog med urfolk som lever och verkar i närheten av eller inom våra projektområden och vi strävar alltid efter att starta dialogen så tidigt som möjligt. Under det gångna året har vi utbildat alla anställda i Eolus styrdokument inom mänskliga rättigheter och

implementerat specifika riktlinjer i vår projektmodell kring hur urfolksdialog ska hanteras. Vi har också hållit en grundläggande information om urfolk och rennäring för nyanställda.

I projekt Øyfjellet i Norge som Eolus färdigställd och lämnade över till ägaren Øyfjellet Wind 2023, har det lokala renbetesdistriktet uttryckt oro över sina möjligheter att bedriva renskötsel i området. Man anser att vindkraftverken kommer att hindra dem från att använda en flyttväg för renar till och från ett närliggande vinterbetesområde. Norska myndigheter och domstolar har dock funnit att projektet inte kränker renbetesdistriktets rättigheter. Projektet har alla tillstånd som krävs och renbetesdistriktet konsulterades flera gånger under tillståndprocessen, vilket bland annat ledde till



Kommunikation med lokala intressenter är en central del i alla utvecklingsfaser i projekten.



Eolus arbetar kontinuerligt med att utveckla projektkommunikationen när det gäller både form, metoder och tidpunkter.

att Eolus förändrade vindparkens utformning. Avtal om ersättning och avhjälpande åtgärder ingicks och följdes under byggnationen. Stora ansträngningar gjordes för att nå en överenskommen även för driftsfasen, även om det inte är ett formellt krav. Parterna har dock inte lyckats komma överens och nivån på ersättningen till renbetesdistriktet kommer därför att behandlas i en process i Helgelands tingsrätt som, efter att ha blivit uppskjuten flera gånger, nu är planerad till vår/sommar 2024.

Kommunikation genom hela projektet

Kommunikation och dialog sker under hela projektets livstid och omfattar allt från informations- och samrådsmöten, till löpande kommunikation och evenemang under och

efter byggnationen av en vind- eller solpark. Vi arbetar kontinuerligt med att utveckla vår projektkommunikation genom att testa nya kommunikationsmetoder och utbilda våra projektledare i hur man kommunicerar på bästa sätt i projektets alla faser.

Lokala arbetstillfällen

Vår ambition är att använda lokala företag vid byggnation av projekt, både för anläggningsarbeten och för andra tjänster, såsom logi, catering och skogsavverkning. Under den mest intensiva fasen i byggnationen av vindkraftsparkerna Skallberget/Utterberget och Tjärnäs i Avesta respektive Hofors kommuner tillhandahöll lokala företag cirka 50 procent av transporter, hyrmaskiner samt anläggningsmaskiner och

deras operatörer. För vindparken Stor-Skälsjön i Sundsvall respektive Timrå kommuner stod lokala leverantörer för 25–50 procent av tjänsterna. Vi använder även en stor andel lokala aktörer i de anläggningar där vi har drift- och förvaltningsuppdrag. Det handlar exempelvis om slyröjning, klippning av dikeskanter och snöröjning.

Vindpeng för lokal utveckling

Eolus tillämpar så kallad vindpeng för flera vindprojekt som är i drift. Detta är en form av utvecklingsmedel som syftar till att gynna det lokala samhället och kan sökas av föreningar och skolor. Vid utdelningen ligger prioritet på föreningar som har ett lokalt syfte med fokus på hållbar utveckling. Vindpengen delas ut årligen under hela projektets livslängd.

I maj fördelades den årliga vindpengen för vindparker som Eolus förvaltar i Sundsvallsområdet. Totalt delades 420 000 kronor ut till föreningar och initiativ med fokus på att gynna besöksnäring, infrastruktur, fritidsverksamhet, barn-, ungdoms- och äldreverksamhet, samt natur och kultur. Några konkreta exempel är anläggning av två utegym, en boulebana och en handikappanpassad brygga, renovering av ett tak på en bygdegård och bidrag till installation av en solcellsanläggning på en bygdegård. Läs mer på sidan 51. Under 2024 öppnar ansökan om vindpeng även för de nybyggda projekten Skallberget, Utterberget, Tjärnäs och Stor-Skälsjön.

Utöver detta sponsrar Eolus idrotts- och kulturverksamheter i anslutning till våra kontor

och våra projekt. Under de senaste åren har vi riktat om sponsringen och ökat fokus på sociala initiativ, jämställdhet samt barn- och ungdomsverksamhet. Under 2023 sponsrade vi bland annat skid- och cykellopp i anslutning till befintliga vindparker, en satsning på ett flicklag i ishockey, en musikfestival och en satsning på att få barn och ungdomar i rörelse under skoltid.

Samarbeten med universitet

För att bidra till kunskapsutveckling har Eolus långsiktiga samarbeten med flera högskolor och universitet. Vi håller föreläsningar, deltar i paneldiskussioner samt erbjuder praktikplatser och möjlighet att göra examensarbete inom Eolus. Under 2023 har medarbetare exempelvis handledt studenter som undersökt hur vindkraft kan kombineras med vätgas samt batterilagring. Vi har även genomfört en case-kväll i samarbete med Sustainergies med fokus på hållbarhet och projektkommunikation.

För information om hur Eolus hanterar mänskliga rättigheter i leverantörskedjan, se sidan 55.

Samhällsengagemang – strategiska initiativ i fokus 2024

Vi bidrar till kunskapsutveckling och skapar långsiktiga samarbeten med olika intressenter i samhället.

Vi träffar människor personligen och visar vår förståelse för olika åsikter genom att utveckla våra sätt att kommunicera.

Aktivt uteliv med bidrag från vindkraften

Föreningen Uteliv i Nora erbjuder discgolf, utegym och nu även en ny boulebana. I bilden till höger syns Keith Sahlin och Max Wikholm från Holms Fiskevårdsområde, som använder bygdepengen till en handikappanpassad fiskebrygga.



Den blanka Holmsjön, några mil utanför Sundsvall, återger en stålgrå himmel. På bergen som tornar upp sig runt sjön syns några av verken i Kråktorpets vindkraftspark. Tack vare denna har flera av traktens föreningar fått bidrag till ett aktivt uteliv.

Keith Sahlin, ledamot i Holms Fiskevårdsområdes styrelse, har precis pekat ut sin stuga på en av slutningarna. Vi står på andra sidan sjön, och han visar stolt upp piren som anlagts under sensommaren. Snart ska här byggas en handikappanpassad brygga. Investeringen har möjliggjorts av den årliga vindpengen från vindkraftsparken.

– Området är populärt för fiskeintresserade turister både från Sverige och utlandet. Därför gäller det att hålla fiskeplatserna upprustade. Vindpengen gör det möjligt, säger Keith Sahlin.

En halvtimmes bilresa bort, precis mellan Norasjön och Västansjö, står en skylt med orden "Uteliv i Nora".

– Hit kommer folk från byarna runtomkring för att träna på utegymmet, spela minigolf eller gå en runda discgolf i skogen, berättar Elisabeth Kempe. Hon och sambon Olle Modén är två av eldsjälarna bakom rekreativsområdet.

Bortom utegymmet – med redskap av återbrukat material – finns hängmattor precis intill ett litet bokskåp. Anläggningens senaste tillskott är en efterlängtat boulebana som har bekostats av vindpengen för vindkraftsparken Nylandsbergen.

Föreningen Uteliv i Nora har ungefär 140 medlemmar, som ser vikten i att det finns saker att göra lokalt.

– Vi vill inte ligga och köra in till stan varje helg för att barnen ska komma ut. Då är det perfekt att Uteliv i Nora finns, säger Elin Fällström som flyttade till bygden med sin familj för några år sedan. Hon sitter i styrelsen för Uteliv i Nora, och är även ordförande i hembygdsföreningen.

Hon och de andra i styrelsen berättar hur de sökte och fick vindpeng för ny dörr och trädäck till Nora Västansjö Hembygdsgränd. Vid invigningen sommaren 2023 var det fullt hus, människor fick sitta i omgångar på de robusta träbänkarna.

– Det blev kanon. Och det kommer att bli så bra i vinter när vi öppnar skoterkafeet, säger Per Hallgren som varit med från första spik.

Det är inte lätt för små föreningar på landsbygden att få bidrag, förklarar Elin Fällström.

– Kommunen satsar mest på de som ligger i stan, och som har många medlemmar. Helst ska det vara för ungdomar. Ska det hända något här måste vi ordna det själva, säger hon.

– Att vi kan få ersättning för att vi har vindkraftsparken här nära är väldigt bra. Vi behöver ju el på något sätt, och det hjälper till att utveckla bygden, säger styrelsekollegan Katarina Modén.

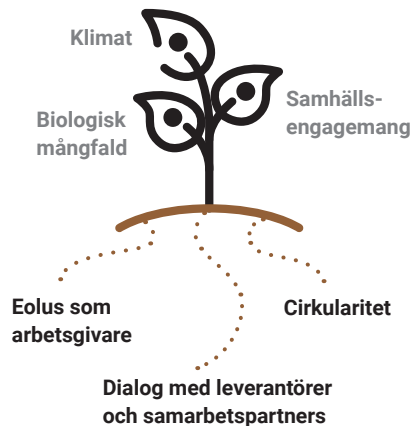
Om vindpeng

Vindpeng är en form av bygdemedel som syftar till att gynna det lokala samhället ekonomiskt och kan sökas av föreningar eller skolor i definierade områden kring vindkraftsparker i drift. Vid utdelningen ligger prioritet på föreningar som har ett lokalt syfte med fokus på barn- och ungdomsaktiviteter och/eller utveckling av närområdet när det gäller rekreation, friluftsliv och besöksändamål. Vindpengen är ett långsiktigt åtagande som delas ut årligen under hela parkens livslängd. Det är vindkraftsparkens ägare som betalar ut vindpengen baserat på ett frivilligt avtal. För de vindparker som nämns i artikeln sköter Eolus den praktiska hanteringen av ansökningar, tilldelning och administration som en del av förvaltningen av anläggningarna.



Nora Västansjö hembygdsgränd har tack vare bygdepengen byggt ett trädäck som fungerar fint både för sommarens fester och vinterns skotercafé.

En säker, hälsosam och inkluderande arbetsmiljö



Våra engagerade medarbetare är en viktig tillgång för Eolus och det är de som driver utvecklingen av våra projekt. Vi vill erbjuda våra medarbetare en säker, hälsosam och inkluderande arbetsmiljö med möjlighet till personlig utveckling. Att våra medarbetare trivs och är motiverade är helt avgörande för Eolus fortsatta framgång och utveckling.

Utveckling, kultur och kompetens

Under 2023 har Eolus välkomnat 55 nya kollegor och vid årets slut hade vi 134 medarbetare. I en så expansiv fas är det viktigt för oss att

vårda Eolus starka företagskultur som präglas av entreprenörskap och teamkänsla, med samarbete och goda relationer både internt och externt som viktiga framgångsfaktorer. Ett led i detta är att vi under året har implementerat nya kärnvärden. Dessa är viktiga verktyg i rekryteringsprocess, introduktionsprogram och medarbetarsamtal – men framför allt i det dagliga arbetet. Ett kortspel har tagits fram för att underlätta för arbetsgrupper att skapa diskussion kring värderingar och beteenden. Kärnvärdena beskrivs på sidan 10.



Eolus årliga personalkonferens bidrar till utveckling av organisation, kompetens och kultur.

Vi satsar också på fortsatt utveckling av medarbetare och organisation i takt med bolagets tillväxt. Under året har vi bland annat utvecklat vår metodik för projektarbete och implementerat ett nytt IT-stöd för projekten. Dessutom har projektledningsutbildningar genomförts vid två tillfällen. På flera av de orter där vi finns har vi flyttat till större kontor.

Kompetensutveckling är en viktig del i en hälsosam arbetsmiljö. Medarbetare och chef diskuterar utbildnings- och utvecklingsbehov och HR-funktionen sammanställer kompetensbehov för hela organisationen. Vid behov upphandlas företagsanpassade utbildningar. Vi har många medarbetare med olika specialistkompetenser och uppmuntrar därför också till kunskapsutbyte mellan medarbetare.

Eftersom ledarskapet är centralt för både företagskultur och utveckling arbetar Eolus med ledarskapsutveckling i form av utbildning och stöd till chefer. Även den årliga personalkonferensen för alla medarbetare har en viktig roll i att utveckla organisationen och kulturen.

Hälsa och säkerhet

Eolus har en nollvision vad gäller olyckor, såväl för egna medarbetare som för entreprenörer som arbetar med byggnation av projekt och samarbetspartners. Målsättningen med arbetsmiljöarbetet är att skapa en fysiskt och psykiskt sund arbetsplats där chefer, medarbetare och arbetsmiljöombud samverkar. Syftet är att förebygga risken för arbetsskador, arbetsrelaterad ohälsa samt föroreningar och miljöutsläpp i naturen.

Eolus systematiska arbetsmiljöarbete styrs av nationell lagstiftning, Eolus interna uppförandekod, arbetsmiljöpolicy, arbetsinstruktioner samt interna checklistor. VD har det övergripande arbetsmiljöansvaret och har delegerat ansvaret för specifika delar till respektive chef. I Sverige har Eolus en arbetsmiljögrupp som träffas minst två gånger per år och består av chefer från olika delar av verksamheten, ansvariga för HR och HSE samt arbetsmiljöombud. Gruppen följer upp Eolus systematiska arbetsmiljöarbete och diskuterar åtgärder inom respektive funktion. Övriga länder har andra samarbetsformer när det gäller arbetsmiljö. Eolus ledningsgrupp följer årligen upp det systematiska arbetsmiljöarbetet.

Risikanalyser förebygger ohälsa och olyckor

Eolus utvärderar kontinuerligt arbetsmiljörelaterade risker för att identifiera vilka åtgärder som behöver vidtas för att förebygga ohälsa eller olycka. Under 2023 genomfördes en djupare riskanalys för att identifiera betydande arbetsmiljörisiker. Vi genomför även årliga skyddsronder på kontor, projekt under etablering och anläggningar i drift och gör regelbundna riskbedömningar för medarbetare som utför arbete på anläggningarna. Under 2024 fortsätter arbetet med att stärka åtgärder som kan förebygga ohälsa och olyckor.

Alla som arbetar för eller på uppdrag av Eolus har skyldighet att följa gällande lagstiftning, ha ett systematiskt arbetsmiljöarbete samt följa Eolus regler och rutiner för arbetsmiljö och säkerhet. De ska utöver det rappor-

tera in riskobservationer, tillbud och olycksfall. Händelser ska utredas och åtgärdsförslag formuleras för att förebygga vidare risker och olycksfall. Leverantörer som inte följer dessa kan drabbas av sanktioner och/eller förbud att utföra arbeten på platsen. Allvarliga tillbud och olyckor ska utan dröjsmål rapporteras till ansvarig myndighet i respektive land/region.

Under 2023 rapporterades inga olyckor med frånvaro kopplat till de egna anställda. Hos de entreprenörer som arbetar på uppdrag av Eolus rapporterades ett antal olyckor med frånvaro. Olyckorna utreds och åtgärdas av entreprenören och följs upp av Eolus. Nyckeltal finns på sidan 61.

För 2023 hade vi som mål att öka antalet inrapporterade händelser i incidenthanterings-systemet i syfte att minimera risker och därmed antalet olyckor. Detta mål nådde vi, men arbetet fortsätter då vi behöver öka andelen inrapporterade händelser ytterligare. Vi har under året utbildat alla nya medarbetare i hur man rapporterar och ökat uppföljningen av inrapporterade händelser. Dessutom implementerades LTAR (lost time accident rate) som måttal, med syfte att sätta mål på detta för 2024.

De största arbetsmiljö- och säkerhetsriskerna finns i leverantörsledet eftersom Eolus inte har någon egen produktions- eller anläggningsverksamhet. På sidan 55 beskrivs hur vi arbetar med att förebygga ohälsa och olyckor i leverantörskedjan.

Mångfald och inkludering

Eolus ser mångfald och olik tänkande som en styrka och arbetar för att främja mångfald och lika möjligheter. Vi arbetar systematiskt med både psykosociala och fysiska risker i arbetsmiljön och har nolltolerans mot alla former av diskriminering och trakasserier. Eolus medarbetare uppmanas att rapportera missförhållanden till närmaste chef, HR eller anonymt genom visselblåsarfunktionen.

I syfte att förebygga kränkande särbehandling implementerade vi under året en riktlinje för mångfald och likabehandling. Riktlinjen finns tillgänglig på intranätet och anställda får information om den under sin introduktion. För Eolus är det viktigt att alla ges samma rättigheter och möjligheter att utvecklas i sitt arbete. Jämställdhetsperspektivet är ett naturligt inslag i vårt arbete med rekrytering och kompetensutveckling. Vi vill attrahera medarbetare med olika bakgrund och använder kompetensbaserade intervjuer med tydlig utgångspunkt i rollens kravprofil. Vi arbetar för en rättvis fördelning och när valet står mellan två kandidater med likvärdig kompetens väljer vi den vars grupp är underrepresenterad i teamet.

I den årliga medarbetarundersökningen finns bland annat frågor kring kränkande särbehandling. Genom en årlig lönekartläggning säkerställer vi att det inte finns osakliga löneskillnader mellan medarbetare.

Vid verksamhetsårets slut var andelen kvinnor 44 procent och andelen män 56 procent, vilket innebär en betydande ökning av andelen kvinnor jämfört med 2022. Fler nyckeltal finns på sidan 61.

Könsfördelning, styrelse



Könsfördelning, ledningsgrupp



Könsfördelning, anställda totalt



Eolus som arbetsgivare – strategiska initiativ i fokus 2024

Våra medarbetare har den kompetens, flexibilitet och innovationsvilja som krävs för att bidra till vår hållbarhetsstrategi.

Vi är ärliga och transparenta med vår hållbarhetsresa för att skapa de bästa förutsättningarna för våra medarbetare att fortsätta vara engagerade i vår hållbarhetsstrategi.

Styrning som möjliggör bra beslut och hållbar leverantörskedja

För en långsiktigt hållbar energiomställning behöver affärerna göras på ett ansvarsfullt sätt. Detta innebär att Eolus kräver att våra medarbetare såväl som samarbetspartners och leverantörer ska agera enligt god affäretik. En god grundläggande styrning, med tydliga krav och förväntningar, tydliga värderingar och samarbete är avgörande. Eolus ska vara en krävande men omtänksam samarbetspartner, som är transparent och ansvarstagande.

Styrning och organisation

Eolus styrelse har det övergripande ansvaret för att säkerställa att bolaget förvaltas på ett hållbart och ansvarsfullt sätt. Det dagliga ansvaret för hållbarhet har styrelsen delegerat till VD som ansvarar för att verkställa styrelsens beslut och strategier. Ledningsgruppen ansvarar för framtagning och uppföljning av strategi, prioriteringar, riktlinjer och beslut inom hållbarhetsområdet. Eolus kommunikations- och hållbarhetschef ingår i ledningsgruppen och säkerställer att hållbarhet integreras i beslut och verksamhet. Även Eolus bolagsjurist och HR-chef har viktiga roller i bolagets hållbar-

hetsstyrning och ingår i ledningsgruppen. Eolus har också två hållbarhetsspecialister och en HSE-koordinator som arbetar med att integrera hållbarhetsfrågor i organisationen tillsammans med HR-funktionen. Ansvaret för att implementera strategin och uppnå våra mål har fördelats på olika roller enligt bilden nedan.

Eolus interna uppförandekod (Code of Conduct), vars principer alla medarbetare ska

följa, tar avstamp i erkända internationella konventioner och riktlinjer, företagets värderingar och hållbarhetsstrategi och utgör grunden för Eolus övriga policys och riktlinjer. Under 2023 har vi också implementerat en uppförandekod för leverantörer och samarbetspartners. För en översikt över Eolus uppförandekoder och policyer, se sidan 71.

Antikorrupktion och transparens

För Eolus är det självklart att agera ansvarsfullt i våra affärsrelationer. Vi följer erkända internationella principer för god affäretik samt antikorrupktionslagar och regelverk i respektive land. Under 2023 har vi uppdaterat Eolus interna uppförandekod när det gäller bland annat miljö-, hälso- och säkerhetskrav samt mänskliga rättigheter i projekt och leverantörsled.

Styrelse
Ansvarar för en hållbar förvaltning av bolaget

VD
Överordnat ansvar för hållbarhet och rapportering till styrelsen

Ledningsgrupp
Ansvarar för hållbarhetsstyrningen och fattar operativa beslut.
Hållbarhetschefen ingår i ledningsgruppen

Klimatpåverkan och resursanvändning

Skydda och stärka biologisk mångfald

Samhällsengagemang för positiv dialog

Ansvarsfullt bolag

Attraktiv arbetsgivare

Klimatpåverkan
Hållbarhetsspecialister

Biologisk mångfald
Hållbarhetsspecialister

Lokal dialog och förankring
Projektkommunikatörer

Antikorrupktion och transparens
Bolagsjurist

Hälsa och säkerhet
HSE-koordinator

Cirkularitet
Hållbarhetsspecialister

Positiva bidrag till lokalsamhället
Hållbarhetsspecialister

Ansvarsfull leverantörskedja
Upphandlingschef & Hållbarhetsspecialist

Mångfald och inkludering
HR Business Partner

Mänskliga rättigheter
Hållbarhetsspecialister

Attraktiv arbetsgivare
HR-chef

Eolus är medlem i flera organisationer i syfte att bidra till en långsiktigt hållbar utveckling:

- UN Global Compact
- The Solar Stewardship Initiative
- Nätverket för Hållbart Näringsliv
- Lokala branschorganisationer för vind, sol, lagring och vätgas.

Uppförandekoden är en del av anställningsavtalet och vid förändringar kommuniceras detta till hela organisationen.

Under 2023 implementerade vi en specifik uppförandekod för leverantörer och samarbetspartners för att tydliggöra våra krav på dessa. Läs mer på sidorna 54–55.

Om oegentligheter och allvarliga tjänstefel identifierats uppmanas Eolus medarbetare, konsulter och leverantörer att rapportera dessa via vår visselblåsarfunktion.

Under 2023 har vi utökat visselblåsarfunktionen till att också omfatta externa aktörer som vill rapportera misstänkta oegentligheter. Visselblåsarfunktionen hanteras av en oberoende tredje part och säkerställer anonymitet. Under 2023 upptäcktes inga korruptionsincidenter eller allvarliga tjänstefel.

Mänskliga rättigheter i fokus

Eolus stödjer erkända internationella konventioner om mänskliga rättigheter och rättvisa arbetsvillkor och har nolltolerans mot barnarbete, tvångsarbete och människohandel. Vårt arbete inom området utgår från OECD:s riktlinjer för multinationella företag, FN:s vägledande principer för företag och mänskliga rättigheter, det internationella regelverket för mänskliga rättigheter samt principerna i FN:s Global Compact som är världens största hållbarhetsnätverk. Baserat på dessa har vi uppförandekod och policyer som styr vårt arbete för mänskliga rättigheter.

Ansvarsfull leverantörskedja

Eolus verksamhet involverar långa, komplexa och globala leverantörskedjor där det finns risker kopplade till miljöbrott, korruption, dåliga arbetsvillkor och brott mot mänskliga rättigheter. Genom dialog och samarbete med leverantörer och partners får vi underlag och kunskap för att kunna skapa långsiktig utveckling av både Eolus och vår värdekedja.

Eolus har ingen egen tillverkning av energianläggningar och ingen egen personal för byggnation utan tecknar avtal med leverantörer. Det betyder att de största riskerna för miljöbrott, korruption, dåliga arbetsvillkor och brott mot mänskliga rättigheter finns i vår leverantörskedja. Att ha interna processer på plats, krav på leverantörer och partners i linje med internationell praxis och goda dialoger med intressenter är några faktorer för att kunna skapa långsiktig utveckling både för Eolus och för att kvalitets-säkra värdekedjan.

Risker i leverantörskedjan

Vi är väl medvetna om att det finns sociala utmaningar kopplade till utökandet av den förnybara energiproduktionen. I den analys av hållbarhetsrisker som Eolus gjorde 2022 identifierades att det finns en hög risk för brott mot mänskliga rättigheter i vår leverantörskedja. Branschtypiska risker finns vid utvinning och förädling av råmaterial för produktion av vindkraftverk, solcellspaneler och batterier. De sociala utmaningar som lyfts fram är bland annat osäker arbetsmiljö och att urfolks rättigheter inte respekteras. Ytterligare exempel

är tvångsarbete och barnarbete då merparten av världens utvinning av de metaller som krävs i produktionen sker i Kina och Kongo, länder där det finns en känd problematik kring dessa frågor.

För att motverka och minimera sociala risker, inklusive brott mot mänskliga rättigheter, har Eolus under 2023 fokuserat på att stärka de interna processerna kring leverantörshantering. Eolus har implementerat en policy för hållbar upphandling, en uppförandekod för leverantörer och samarbetspartners samt stärkt utvärderingsprocessen av leverantörer. Under året har även en djupare kartläggning av potentiella leverantörer av solceller och batterier genomförts vilket bekräftade risk för brott mot mänskliga rättigheter i dessa leverantörskedjor. Denna risk hanteras genom kravställning och noggrann granskning av leverantörer men också genom att delta i branschgemensamma initiativ. Eolus anslöt sig 2023 till the Solar Stewardship Initiative, ett europeiskt branschinitiativ som syftar till att utveckla en ansvarsfull, transparent och hållbar leverantörskedja.

Under året har vi genomfört flera platsbesök hos leverantörer, bland annat anläggningar för tillverkning av vindkraftverk. Målet med dessa är att stärka dialogen kring kvalitet och arbetsmiljö. Besöken ledde till krav på ett antal åtgärder, främst relaterat till arbetsmiljö, vilka sedan följdes upp genom återbesök och fortsatt dialog.

Alla medarbetare har under året fått utbildning i Eolus policy för mänskliga rättigheter och riktlinjer om urfolks rättigheter.

Risker i byggfasen

Risker i samband med byggnation av energiparker är främst kopplade till en hälsosam och säker arbetsmiljö samt skador på miljön, såsom oljespill från maskiner. Eolus har fastställt minimikrav inom arbetsmiljö och säkerhet som gäller för alla leverantörer som utför arbeten för bolagets räkning. Dessa utgör en gemensam bas för säkerhetsarbetet. Utöver detta anpassas säkerhetsarbetet efter varje lands arbetsmiljölagstiftning och lokala förutsättningar. Rapporterade incidenter redovisas på sidan 61.

Hållbar leverantörskedja framåt

Processen för att stärka den interna leverantörshantering utvärderas kontinuerligt för att på bästa sätt hantera risker och utmaningar i relation till leverantörskedjan. Eolus fokus under kommande år är att fortsätta utveckla, stärka och konsolidera interna processer för en hållbar leverantörskedja. Detta arbete är i linje med vad som väntas i kommande EU-direktiv om tillbörlig aktsamhet i relation till miljö och sociala aspekter i värdekedjan (Corporate Sustainability Due Diligence Directive).

Leverantörsdialog – strategiska initiativ i fokus 2024

Vi stärker den systematiska hanteringen av leverantörer och samarbetspartners, inklusive regelbunden uppföljning och insamling av hållbarhetsdata.

Vi bidrar till kontinuerlig förbättring av agerandet hos våra intressenter, oavsett deras storlek och position i vår värdekedja.

Hållbarhetsupplysningar

Om hållbarhetsrapporten

Eolus hållbarhetsrapport för 2023 utgörs av informationen på sidorna 39–61 i Års- och hållbarhetsredovisning 2023 och avsnittet innehåller även hänvisningar till andra delar i detta dokument. Beskrivning av väsentliga bolagsrisker finns på sidorna 67–68, och på sidan 58 finns en redogörelse för hållbarhetsrisker. Hållbarhetsrapporten, som också utgör Eolus hållbarhetsrapport enligt Årsredovisningslagen, omfattar perioden 1 januari–31 december 2023. Rapporten omfattar hela koncernen (inklusive samtliga dotterbolag enligt not 16 på sidorna 122–126, men inte joint ventures). För en beskrivning av Eolus marknader, se sidorna 26–29. Eolus styrelse ansvarar för hållbarhetsrapporten. Revisorns yttrande över hållbarhetsrapporten finns på sidan 62.

Ytterligare information

Vid frågor om denna rapport, kontakta Karin Wittsell Heydl, kommunikations- och hållbarhetschef, karin.heydl@eolusvind.com, Sigrid Carstairs, hållbarhetsspecialist, sigrid.carstairs@eolusvind.com eller Anna Sundström, hållbarhetsspecialist, anna.sundstrom@eolusvind.com.

Agenda 2030 för en hållbar utveckling

Eolus hållbarhetsarbete är förankrat i FN:s globala mål för en hållbar utveckling samt principerna om mänskliga rättigheter, arbetsrätt, miljö och korruptionsbekämpning i FN:s Global Compact. Vi arbetar strategiskt med att implementera de tio principerna i affärsstrategi, kultur och

den dagliga verksamheten. Eolus största fokus ligger på hållbarhetsmålen 7, 13, 14 och 15 (se tabellen nedan) eftersom de har en tydlig koppling till Eolus kärnverksamhet och de hållbarhetsaspekter som identifierats som väsentliga för bolaget.



FN:s globala hållbarhetsmål – Som medlem i FN:s Global Compact arbetar Eolus också för att bidra till de 17 globala hållbarhetsmålen i FN:s Agenda 2030. Vi har identifierat att vi särskilt kan bidra till fyra av de globala målen och vissa specifika delmål kopplade till dessa.



GLOBALA MÅLEN
för hållbar utveckling

Mål	Delmål	Eolus bidrag till målet	Princip i FN:s Global Compact
 7 HÅLLBAR ENERGI FÖR ALLA	7.2 – Öka andelen förnybar energi i världen.	Genom att projektera, etablera och förvalta storskaliga anläggningar för förnybar energiproduktion bidrar vi till att minska nyttjandet av fossila bränslen och till att öka andelen förnybar energi i den globala energimixen.	9
 13 BEKÄMPA KLIMATFÖRÄNDRINGARNA	13.3 – Öka kunskap och kapacitet för att hantera klimatförändringar.	Vi arbetar aktivt med att öka medvetenheten om hur förnybar energi kan minska de globala växthusgasutsläppen och begränsa klimatförändringarna.	7, 8, 9
 14 HAV OCH MARINA RESURSER	14.2 – Skydda och återställ ekosystem.	När vi projekterar havsbaserad vindkraft undviker vi områden med höga naturvärden och arbetar för att stärka marina områdets motståndskraft genom att vidta åtgärder för att återställa ekosystem och uppnå friska och produktiva hav.	7, 8, 9
 15 EKOSYSTEM OCH BIOLOGISK MÅNGFOLD	15.1 – Bevara, restaurera och säkerställa hållbart nyttjande av ekosystem på land och i sötvatten. 15.5 – Skydda den biologiska mångfalden och naturliga livsmiljöer.	Vi strävar efter att skydda ekosystem samt bevara och främja den biologiska mångfalden genom att i möjligaste mån undvika påverkan på ekosystemen och vidta åtgärder för att mildra och kompensera eventuella effekter.	7, 8, 9

EU:s taxonomiförordning

EU:s taxonomiförordning är ett gemensamt klassificeringssystem som syftar till att hjälpa investerare att identifiera och jämföra vilka investeringar som är miljömässigt hållbara. Förordningen är en del i arbetet för att uppnå målen i EU:s gröna giv och är det första enhetliga och trovärdiga ramverket som gör det möjligt för ekonomiska aktörer att anpassa sin verksamhet till övergången till koldioxidsnåla, motståndskraftiga och hållbara strategier. Eolus omfattas ännu inte av kravet att rapportera enligt EU-taxonomin, men vi har valt att redan nu rapportera vilka ekonomiska aktiviteter i vår verksamhet som omfattas av taxonomiförordningen (taxonomy eligible).

I tabellen listas Eolus aktiviteter som bedöms omfattas redan idag (fet stil) och de som väntas bli relevanta inom en snar framtid. Eolus affärsmodell innebär att bolagets intäkter kommer från projektering, etablering och försäljning av energianläggningar samt efterföljande driftsfas. Projekten säljs oftast i samband med att de är färdigutvecklade och redo för byggnation men försäljningen kan också ske i anläggningsfasen (se Eolus affärsmodell på sidorna 8–9 och 14–15. Detta innebär att driftsatta anläggningar inte klassificeras som en tillgång för Eolus eftersom bolaget inte äger dem, utan tillhandahåller drift- och förvaltningstjänster till ägaren. Då EU-taxonomin endast tar hänsyn till materiella (se not 13, sidan 118–119)

och immateriella tillgångar (se not 12, sidan 117) innebär det att Eolus finansiella tillgångar, såsom projektportfölj samt byggnations- och förvaltningstjänster, inte omfattas av EU-taxonomin. Bedömningen är därför att uppgifter om capex och opex samt omsättning inte är relevant för Eolus utifrån affärsmodellen.

För att en ekonomisk aktivitet ska anses vara i linje med EU-taxonomin behöver aktiviteten bidra väsentligt till minst ett av de sex uttalade miljömålen, inte orsaka betydande skada på övriga miljömål och uppfylla de minimiskyddsåtgärder som finns beskrivna i EU-taxonomin. Det betyder att en rad kriterier behöver uppfyllas för att verksamheten ska anses vara i linje med taxonomin och därmed vara hållbar (taxonomy aligned). Vi arbetar aktivt med att upprätta processer för att säkerställa att vi kan tillhandahålla taxonomidata till de intressenter som behöver den.

Ekonomiska aktiviteter som omfattas av taxonomiförordningen

Aktivitet	Beskrivning	Applicerbar NACE-kod**
4.1	Elproduktion från fotovoltaisk solcellsteknik*	D.35.11, F.42.22
4.3	Elproduktion från vindkraft	D.35.11, F.42.22
4.9	Transmission och distribution av el	D.35.12, D.35.13
4.10	Lagring av el*	-
7.3	Installation, underhåll och reparation av förnybar energiteknik	F.42.22, F.43.12, M.71.20

* Aktiviteter som Eolus inte har i drift idag, men sannolikt kommer ha inom en snar framtid.

** NACE är EU:s standardiserade klassificeringssystem för ekonomiska aktiviteter. En tabell med förklaringar av vad koderna innebär finns nedan.

Definitioner av NACE-koder (EU-taxonomin)

Kod	Definition
D.35.11	Elproduktion
D.35.12	Eltransmission
D.35.13	Eldistribution
F.42.22	Byggnation av anläggningsprojekt för el- och telekommunikation
F.43.12	Platsförberedelse
M.71.20	Tekniskt test och analys

Hållbarhetsrisker, intressenter och väsentlighet

Hållbarhetsrisker

Under 2022 genomfördes en särskild riskanalys med fokus på Eolus hållbarhetsrelaterade risker. Riskanalysen utgick ifrån ett dubbelt väsentlighetsperspektiv och utfördes i form av en längre workshop. I workshopen identifierades ett brett spektrum av hållbarhetsrisker, men vi har valt att lägga fokus på den risk som bedömts ha högst sannolikhet och störst påverkan: att leverantörers aktiviteter får negativa effekter på arbetsmiljö, hälsa och mänskliga rättigheter i leverantörskedjan. Denna risk finns också beskriven under Eolus väsentliga bolagsrisker på sidorna 67–69 och på sidan 55.

Intressentdialog

Genom kontinuerlig dialog med våra intressenter skapar vi oss en förståelse för vad som förväntas av Eolus när det gäller hållbarhet, vad som är viktigt för intressenterna, hur vår verksamhet påverkar dem och hur vi tillsammans kan lösa gemensamma utmaningar. Dessa dialoger sker i olika forum, vanligtvis i möten kring hållbarhetsrelaterade frågor, men även i samband med branschrelaterade forum och evenemang. De frågor som uppkommer under dessa dialoger hanteras löpande vid möten med styrelse och ledningsgrupp, aktieägare och i den dagliga kommunikationen med kunder, samarbetspartners, leverantörer, medarbetare och andra samhällsaktörer såsom myndigheter och näringsliv.

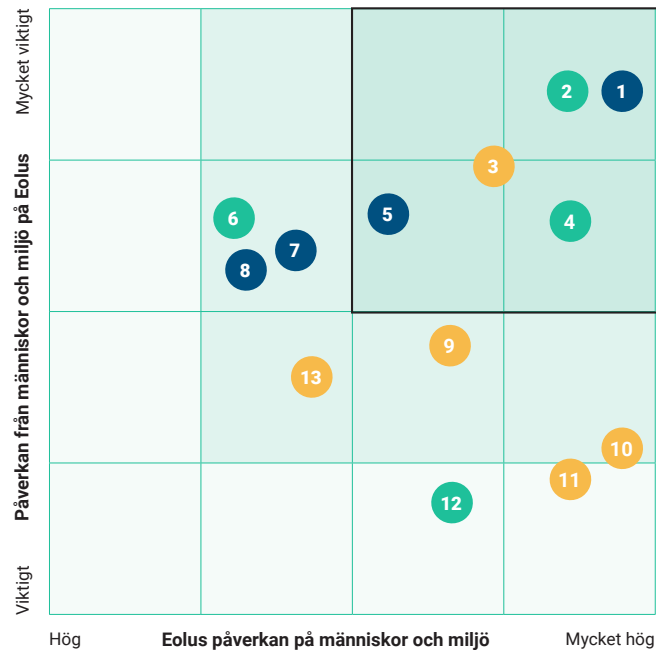
De intressenter som identifierats som mest centrala för Eolus verksamhet är:

- Kunder
- Aktieägare
- Finansiärer
- Samarbetspartners
- Leverantörer
- Medarbetare

Väsentlighetsanalys

Eolus hållbarhetsarbete har sin grund i de hållbarhetsaspekter som anses vara väsentliga för bolaget. För att skapa en förståelse för vilka hållbarhetsfrågor som är viktiga för våra intressenter, och därmed för Eolus, utförs väsentlighetsanalyser med jämna mellanrum. Eolus senaste väsentlighetsanalys gjordes under 2022, då vi genomförde analysen enligt principerna för dubbel

Väsentlighetsmatris



väsentlighet, dvs vi tog hänsyn till hur bolagets verksamhet påverkar omvärlden när det gäller olika hållbarhetsaspekter och hur omvärlden påverkar bolaget. Grunden för analysen bestod av en nulägesanalys, en trend- och konkurrentanalys, riskanalys samt intressentdialog i form av intervjuer och en intressentanalys i form av sammanställning av intervjuerna och en workshop. De väsentliga frågor som identifierades ligger till grund för Eolus långsiktiga hållbarhetsstrategi som beskrivs på sidorna 40–55. I väsentlighetsmatrisen till höger visualiseras de identifierade aspekterna och bedömningen av dem.

Hållbarhetsaspekter

Mest väsentliga aspekter	1	Säkerställa stabilt ekonomiskt resultat och långsiktig bolagsvinst
	2	Minska växthusgasutsläppen
	3	Lokalt engagemang i våra projektområden genom kontinuerlig dialog och samarbeten
	4	Skydda och förstärka biologisk mångfald
	5	Systematisk kravställan och uppföljning av leverantörers och samarbetspartners hållbarhetsarbete
	6	Miljövänliga tjänster, resurseffektivitet och cirkularitet
	7	Motverka korruption och öka transparensen
	8	Hållbara och cirkulära affärsmodeller och främjande av innovation
	9	Jämställdhet, mångfald och lika möjligheter
	10	Säker och hälsosam arbetsmiljö
	11	Personalengagemang och utveckling för medarbetare
	12	Minska utsläpp av föroreningar till mark, vatten och luft
	13	Goda arbetsförhållanden och anställningsvillkor

Miljö
Socialt ansvar
Bolagsstyrning

Nyckeltal klimat

Utsläppsdata enligt GHG-protokollet

Eolus använder Greenhouse Gas Protocol för att få en överblick över de utsläpp som sker till följd av verksamhetens aktiviteter, både inom den egna verksamheten och i värdekedjan. Den utsläppsdata som redovisas i denna rapport innefattar utsläpp från alla Eolus aktiva marknader. Greenhouse Gas Protocol är världens mest använda ramverk för att redovisa och rapportera växthusgasutsläpp (GHG). Utsläpp delas in i:

- Scope 1: Direkta utsläpp från förbränning av bränslen inom företagets kontroll.
- Scope 2: Indirekta utsläpp från inköpt energi, värme och kyla.
- Scope 3: Värdekedjans utsläpp samt övriga indirekta utsläpp, uppdelat i kategorier.

Beräkning och rapportering av utsläpp är utvecklade i enlighet med Greenhouse Gas Protocol Corporate Accounting and Reporting Standards. GHG-utsläpp beräknas och rapporteras i CO₂-ekvivalenter (CO₂e) och inkluderar följande växthusgaser: CO₂, CH₄, N₂O, HFC och PFC. Beräkningen är upprättad utifrån vad som ligger inom Eolus finansiella kontroll, vilket innebär att energiutsläpp som Eolus har begränsad möjlighet att påverka, till exempel inhyrda tillgångar, rapporteras i scope 3 som en del av vår värdekedja.

Scope 1

Växthusgasutsläppen i scope 1 uppgår till 41,2 ton CO₂e och består av utsläpp från ägda och leasade fordon. Dessa används av anställda för att resa till projektområden och driftsatta anläggningar, ofta i glesbygd, där kollektivtrafiken inte är tillräckligt utbyggd. Under 2023 hade Eolus ett flertal projekt under byggnation, vilket krävt en ökad mängd resor till projektområdena.

Scope 2

Utsläppen i scope 2 uppgår till 35,9 ton CO₂e och härrstammar från inköpt elektricitet, värme och kyla till Eolus

kontor samt de utsläpp som uppstår vid laddning av pool- och tjänstebilar. Utsläppen i scope 2 har beräknats i enlighet med den marknadsbaserade allokeringsmetoden i Greenhouse Gas Protocol. Den innebär att specifika utsläpp för den inköpta energin används om tillgängligt, annars används residualmixen. Dock har båda metoderna använts i den fullständiga klimatberäkningen (internt).

Scope 3

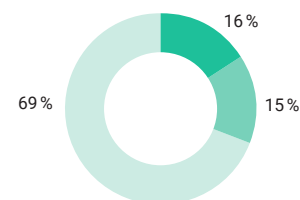
Baserat på datatillgänglighet och relevans har kategori 3, 6 och 7 inkluderats i scope 3-beräkningen, där utsläppen då uppgår till 173,9 ton CO₂e. Det kan fastställas att majoriteten av Eolus utsläpp uppkommer i scope 3¹. Idag uppstår den största delen av Eolus uppmätta utsläpp i kategori 6, tjänsteresor, vilka uppgår till 113,6 ton CO₂e. Dock bör det beaktas att utsläpp från andra kategorier som vi inte mäter i nuläget, såsom kategori 4 och 9, med största sannolikhet är högre då dessa inkluderar transport av varor på fraktfartyg och väg. Eolus har ingen egen tillverkning utan köper in varor och tjänster från leverantörer och därmed sker de största växthusgasutsläppen från vår verksamhet i detta led. Dessa utsläpp kan dock inte rapporteras för 2023 på grund av bristfälliga utsläppsdata från leverantörer. Vi arbetar kontinuerligt med att utöka våra krav på leverantörer gällande leverans av utsläppsdata och kommer under 2024 börja använda miljövarudeklarationer, livscykelanalyser och schablonvärden där data inte finns att tillgå.

Bakgrund

Bakgrunden till ökningen av utsläpp i scope 1, 2 och 3 är bland annat att jämförelsedata från 2022 inte var fullständig eftersom Eolus endast mätte utsläpp i Sverige 2022 (se jämförelsedata för Sverige i tabellen "Jämförelsedata i scope 1, 2 & 3 – svenska marknaden"). För den svenska marknaden förklaras utsläppsökningen i scope 2 av att Eolus under året utökade kontorsytorna och därmed förbrukar mer energi. Ökningen i scope 3 beror främst på att vi även inkluderat pendlingsresor samt att antalet tjänsteresor ökat på grund av större aktivitet i våra svenska projekt.

Fördelning av utsläpp i scope 1, 2 & 3 – alla marknader

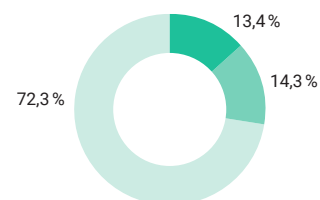
Marknadsbaserat, tCO₂e



Diagrammets procentsatser avser 2023

Jämförelsedata i scope 1, 2 & 3 – Sverige

Marknadsbaserat, tCO₂e



Diagrammets procentsatser avser 2023

Under 2023 har vi utökad rapporteringen till att inkludera alla marknader. Detta gör att de rapporterade utsläppen är betydligt högre än 2022 men också mer rättvisande. Eolus verksamhet både i och utanför Sverige har också vuxit under året, vilket skapat ett ökat behov av resor mellan länder. Därför ser vi en relativt stor ökning av utsläpp i scope 3, vilka till stor del utgörs av utsläpp från tjänsteresor. Vi arbetar på flera sätt med att minska utsläppen. På sidan 46 beskrivs ett exempel där HVO100 använts för att minska utsläppen vid undersökningar av havsbotten. Under 2024 kommer vi att börja använda miljövarudeklarationer, livscykelanalyser och schablonvärden där faktiska data inte är tillgänglig för att kartlägga växthusgasutsläppen från projekt. Syftet är att kunna

Scope	2023	2022
■ Scope 1 (Direkta utsläpp)	41,2	19,0
■ Scope 2 (Indirekta utsläpp)	35,9	10,4
■ Scope 3 Värdekedjans utsläpp samt övriga indirekta utsläpp	173,9	97
Totala utsläpp	251,0	126,4

Scope	2023	2022
■ Scope 1 (Direkta utsläpp)	21,9	19,0
■ Scope 2 (Indirekta utsläpp)	23,5	10,4
■ Scope 3 Värdekedjans utsläpp samt övriga indirekta utsläpp	118,6	97
Totala utsläpp	164	126,4

Växthusgaser

CO₂ = Koldioxid
CH₄ = Metan
N₂O = Kväveoxid
HFC = Fluorerade kolväten
PFCs = Perfluorkolväten

formulera vetenskapligt baserade utsläppsminskning mål enligt Science Based Targets initiative (SBTi).

¹ Eolus mäter inte alla kategorier inom scope 3 idag och därför ska denna siffra inte ses som representativ för bolagets totala utsläpp i värdekedjan.

Nyckeltal klimat, fortsättning

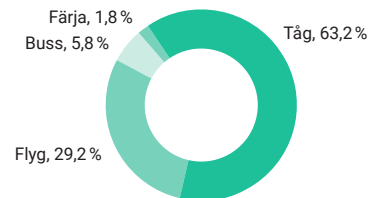
Utsläppens källor

Utsläpp uppdelat på källor, marknadsbaserat, tCO_{2e}

Scope 1 Direkta utsläpp	2023	2022
Ägda/Leasade fordon	41,2	19,0
Total	41,2	19,0
Scope 2 Indirekta utsläpp ¹		
Elkonsumtion	10,1	9,9
Fjärrvärme	25,8	0,5
Fjärrkyla	0	0
Total	35,9	10,4
Scope 3 Värdekedjans utsläpp samt övriga indirekta utsläpp		
Uppströms		
Kategori 3 – Bränsle och energirelaterade aktiviteter	3,8	2,9
Kategori 6 – Tjänsteresor ²	113,6	94,1
Kategori 7 – Pendlingsresor ³	56,4	-
Total	173,9⁴	97
Totala utsläpp i scope 1, 2 & 3		
Total	251,0	126,4

I jämförelse med motsvarande tabell för 2022, har några kategorier i årets tabell ändrats. I scope 1 har kategorierna "Poolbilar" och "Tjänstebilar" som fanns 2022 sammanfogats till en och har nu namnet "Ägda/Leasade fordon" för årets rapportering. I scope 2 har de utsläpp som sker från pool- och tjänstebilar som drivs på el inkluderats i kategorin "Elkonsumtion". Utöver detta har kategorin fjärrkyla lagts till, fast utsläppen idag är försumbara. I scope 3 finns den nya kategori "Pendlingsresor" som lagts till under året, vilket innefattar anställdas resor mellan hemmet och kontoret. Då detta inte mättes under 2022 finns inte jämförbara data mellan åren.

Andel tjänsteresor per kollektivt färdmedel under 2023



¹ Delvis estimerade utsläpp baserat på residualmix och kvadratmeter (m²) på kontor.

² Utsläpp beräknade på anställdas inrapporterade data i hållbarhetsverktyget Position Green där emissionsfaktorer har nyttjats för beräkning av utsläpp per färdmedel och drivmedel. Siffran inkluderar inte utsläpp från kollektiva färdmedel såsom tunnelbana/metro eller stadsbuss.

³ Utsläpp beräknade på anställdas inrapporterade data i hållbarhetsverktyget Position Green där emissionsfaktorer nyttjats för beräkning av utsläpp per färdmedel och drivmedel. Den insamlade datan har skett i form av en enkätundersökning där de anställda fyllt i sina pendlingsvanor för 2023.

⁴ Eolus mäter inte alla kategorier inom scope 3 idag och därmed ska denna siffra inte ses som representativ för bolagets totala utsläpp i värdekedjan.

Emissionsfaktorer nyttjade vid konsolidering av utsläppsdata 2023

Utsläppsdata visas i kgCO_{2e}

Energityp	Emissions-faktor	Enhet	Källa/Kommentarer
El	0,00006 – 0,237	kgCO _{2e} /km	AIB (2020), Energimyndigheten (2021), DEFRA (2023), Taxiförbundet (2021), Leverantörsspecifika data
	0,00004 – 0,181638	kgCO _{2e} /kWh	AIB (2022), AIM (2021), DEFRA WTT (2021), IEA (2022), Vattenfall EPD Leverantörsspecifika data
	0,33378	kgCO _{2e} / heltidsekv.	DEFRA (2023)
Fjärrvärme	0,003 – 0,17965	kgCO _{2e} /kWh	DEFRA (2023), Energiföretagen (2022; 2021), Finnish Energy (2020), Leverantörsspecifika data
Fjärrkyla	0,001 – 0,17965	kgCO _{2e} /kWh	DEFRA (2023), Energiföretagen (2022), Leverantörsspecifika data
Motorcykel	0,08306 – 0,13245	kgCO _{2e} /km	DEFRA (2022)
Bil	0,007 – 0,26	kgCO _{2e} /km	DEFRA (2022; 2022), Drivkraft Sverige Beräkningsfaktorer (2023), Energimyndigheten (2023; 2021), NTM (2018), Taxiförbundet (2021), Trafikverket emissionsfaktorer vägtrafik (2022), WTW Energimyndigheten (2019)
	0,22 – 2,5121	kgCO _{2e} /liter	Circle K produktblad (2022), DEFRA (2023), WTW Energimyndigheten (2019), Naturvårdsverket (2020)
Buss	0,03 – 0,1	kgCO _{2e} /km	NTM (2018)
Tunnelbana/Metro	0,00071	kgCO _{2e} /km	NTM (2018)
Tåg	0,00057 – 0,0525	kgCO _{2e} /km	NTM (2018)
Färja	0,75	kgCO _{2e} /km	Naturvårdsverket (2021)
Flyg	0,118 – 0,2743	kgCO _{2e} /km	NTM (2022), DEFRA (2023)

För 2023 har denna tabell uppdaterats och datan rapporteras nu i kgCO_{2e} istället för tCO_{2e}. Vidare rapporteras utsläppsfaktorerna inte per scope, utan konsoliderat. Det har även tillkommit tre kategorier; "Färja", "Tunnelbana/Metro" och "Motorcykel". Detta då vi sett att medarbetare börjat resa även med färja vid enstaka tillfällen. De andra två kategorierna har lagts till som alternativ för medarbetares pendlingsresor, men är inte något som Eolus mäter för tjänsteresor.

Nyckeltal anställda, hälsa, säkerhet och miljö

Könsfördelning, 2023-12-31

	Antal kvinnor		Antal män	
	2023	2022	2023	2022
Ledningsgrupp	3	3	4	4
Övriga chefer	4	2	5	5
Anställda	52	30	66	51
Totalt antal anställda	59	35	75	60
Totalt andel anställda %	44 %	37 %	56 %	63 %
Styrelse	33 %	33 %	67 %	67 %

Anställda fördelat på ålder 2023-12-31

	Under 30 år		30-50 år		Över 50 år	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Antal anställda	19	9	92	73	23	13
Totalt, andel anställda %	14 %	9 %	69 %	77 %	17 %	14 %

Personalomsättning 2023

	2023	2022
Antal nya anställda	55	47
Antal anställda som slutat	10	6
Personalomsättning %	9 %	8 %

Könsfördelning, styrelse



Könsfördelning, ledningsgrupp



Könsfördelning, anställda totalt



Könsfördelning, övriga chefer



Rapporterade incidenter

	2023	2022
Olyckor	9*	3*
Tillbud	24	26
Riskobservationer	48	25
Miljöhändelser	22	13
Totalt antal incidenter	94	67

* Ingen allvarlig olycka inträffade under 2023. Siffrorna avser entreprenörer. Ingen medarbetare på Eolus har råkat ut för någon olycka under året.

Den totala ökningen av inrapporterade incidenter har två förklaringar. Dels har Eolus under 2023 haft flera vindkraftsparker under byggnation, dels har bolaget haft fokus på att uppmärksamma risker och tillbud samt inrapportering av dessa. Riskobservationer och tillbud är viktiga faktorer i det förebyggande hälso- och säkerhetsarbetet.

Olyckor med arbetsfrånvaro – Eolus egna anställda

	2023	2022
Olyckor med arbetsfrånvaro	0	0

Revisorns yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten

Till bolagsstämman i Eolus Vind AB (publ), org.nr 556389-3956

Uppdrag och ansvarsfördelning

Det är styrelsen som har ansvaret för hållbarhetsrapporten för år 2023 på sidorna 39–61 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

Granskningens inriktning och omfattning

Vår granskning har skett enligt FARs rekommendation RevR 12 Revisorns yttrande om den lagstadgade hållbarhetsrapporten. Detta innebär att vår granskning av hållbarhetsrapporten har en annan inriktning och en väsentligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i Sverige har. Vi anser att denna granskning ger oss tillräcklig grund för vårt uttalande.

Uttalande

En hållbarhetsrapport har upprättats.

Malmö den 21 mars 2024
PricewaterhouseCoopers AB

Vicky Johansson
Auktoriserad revisor



Eolus utvärderar kontinuerligt arbetsmiljörelaterade risker för att identifiera vilka åtgärder som behöver vidtas för att förebygga ohälsa eller olycka. Årliga skyddsronder genomförs på kontor, projekt under etablering och anläggningar i drift.

Förvaltnings- berättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Eolus Vind AB (publ) organisationsnummer 556389-3956 avger härmed årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 2023. Alla belopp redovisas, om inte annat anges, i miljontals kronor (MSEK). Uppgifter inom parentes avser föregående räkenskapsår.

INFORMATION OM VERKSAMHETEN

Eolus affärsidé är att skapa värde i varje steg av utveckling, byggnation och drift av förnybara energilösningar och därmed möjliggöra hållbara investeringar för både lokala och internationella partners.

Den huvudsakliga verksamheten är att projektera anläggningar för förnybar energi samt att realisera dem genom försäljning av projekträttigheterna för tillståndsgivna projekt och projekt under utveckling till ett brett spektrum av kunder. I de flesta fall kompletteras försäljningen med ett uppdragsavtal där Eolus leder och utför byggnationen på uppdrag av ägaren. Eolus erbjuder också fullständiga drift- och förvaltningstjänster åt ägare av energianläggningar för ett bekymmersfritt ägande där intäkter och produktion maximeras. Bolaget utvecklar för närvarande projekt i Sverige, Norge, Finland, Baltikum, Polen, USA och Spanien.

Koncernen består av moderbolaget Eolus Vind AB (publ) och tillhörande rörelsedrivande dotterbolag samt ett antal bolag bildade för att driva utveckling av specifika projekt för energianläggningar.

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 2023 såldes projekten Skallberget/Utterberget, Tjärnäs och Rosenskog om totalt 125 MW. Under 2022 såldes 1 010 MW. Genomsnittet för åren 2022–2023 uppgår därmed till 568 MW. Målet ännu ej uppnått.
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 i kombination med förvärv av projekt skapar vi förutsättningar för att ha tillräckligt med projekt redo att sälja från 2025 och framåt. Under 2023 växte projektportföljen med 5 000 MW. Detta är ett långsiktigt mål som följer planen.
Koncernens avkastning på eget kapital ska i genomsnitt överstiga 10 procent per verksamhetsår.	Avkastningen på eget kapital uppgick till 46 procent. Målet uppnått.
Koncernens soliditet ska överstiga 30 procent.	Soliditeten vid utgången av 2023 uppgick till 56 procent. Målet uppnått.
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 2024 föreslår styrelsen en utdelning om 2,25 SEK per aktie, totalt 56 MSEK för 2023. Föreslagen utdelning följer Eolus utdelningspolicy och bedöms vara försvarlig med hänsyn till koncernens finansiella ställning och kommande likviditetsbehov. Målet uppnått.

Projektering

Eolus är en av Nordens ledande projektörer inom förnybar energi och bolaget är aktivt i hela värdekedjan från tidig projektutveckling till uppförande och drift av anläggningar för förnybar energi. Sedan starten 1990 har Eolus medverkat vid uppförandet av 757 vindkraftverk med en effekt om 1 939 MW samt 120 MW batterilager. Totalt har Eolus driftorganisation kontrakt för att förvalta 1 209 MW åt kunder, varav 941 MW är i drift. Under 2023 har Eolus projektportfölj utökats med 4 956 MW projekt inom både land- och havsbaserad vindkraft, solenergi och batterilagring till en total portfölj om 26 836 MW. Projekt realiserar antingen genom försäljning av projekträttigheter i kombination med ett entreprenadkontrakt alternativt kontrakt för byggledningstjänster för uppförande av anläggningar för förnybar energi. Vinstavräkning sker i båda fallen successivt i förhållande till färdigställandegrad, vilket innebär att intäkter och kostnader redovisas i takt med att energianläggningen färdigställs. De byggnationer som påbörjas innan avtal om försäljning är ingångna med kund uppfyller inte kraven för successiv vinstavräkning, utan denna avräkning påbörjas vid den tidpunkt då kunden övertar projekträttigheterna. Eolus säljer även projekträttigheter i tidig fas tillsammans med projektutvecklingstjänster. Dessa vinstavräknas i samband med uppfyllande av förutbestämda kriterier.

Omsättning och resultat varierar mellan enskilda kvartal samt räkenskapsår, beroende på takten i uppförande av energianläggningarna. Projekteringsverksamheten finansieras främst genom eget kapital, förskott från kunder, byggkrediter och bankfaciliteter.

För närvarande bedriver Eolus projekteringsverksamhet i Sverige, Norge, Finland, Baltikum, Polen, USA och Spanien.

Omsättningen från projektering, etablering och försäljning av energianläggningar uppgick till 2 274 (2 330) MSEK. Under räkenskapsåret färdigställdes och överlämnades vindkraftsprojekten Øyfjellet, Skallberget/Utterberget, Tjärnäs och Rosenskog om totalt 525 MW. I USA uppnåddes delmål för Centennial Flats och Cald. Övriga rörelseintäkter om 87 (28) MSEK består huvudsakligen av ersättning i samband med skiljedom (48 MSEK), valutakursvinster samt fakturerade kostnader.

RESULTAT OCH STÄLLNING

	2023 12 månader	2022 12 månader	2021 12 månader	2019/2020 16 månader	2018/2019 12 månader
Översikt koncernen					
Nettoomsättning	2 301	2 356	2 614	2 469	2 032
Rörelseresultat	764	80	-25	280	118
Resultat efter finansiella poster	719	109	-40	183	116
Avkastning på sysselsatt kapital, %	42	9	neg	16	11
Avkastning på eget kapital efter skatt, %	46	neg	neg	21*	16
Balansomslutning	2 808	1 919	1 885	1 808	2 058
Soliditet, %	56	54	67	57	43
Medeltal anställda	107	76	54	45	39

	2023 12 månader	2022 12 månader	2021 12 månader	2019/2020 16 månader	2018/2019 12 månader
Översikt moderbolaget					
Nettoomsättning	392	22	158	1 073	1 413
Resultat efter finansiella poster	373	101	85	-98	207
Balansomslutning	2 083	1 676	1 541	1 701	2 375
Soliditet, %	70	67	67	59	45
Medeltal anställda	60	51	34	28	27

* Avkastning på eget kapital efter skatt är beräknat för 16 månaders resultat i förhållande till genomsnittligt eget kapital.

ENERGIANLÄGGNINGAR UNDER ETABLERING 31 DECEMBER 2023

	Lokalisering	Teknik	Effekt, MW	Beräknad produktion, GWh	Planerad driftsättning	Färdig- ställandegrad
Stor-Skälsjön	Sundsvall och Timrå, Sverige, SE2	Landbaserad vindkraft	260	800	2024	79 %
Timmele	Ulricehamn, Sverige, SE3	Landbaserad vindkraft	8	23	2025	0 %
Pome	San Diego, USA	Batterilagring	100	-	2024	0 %
Summa			368	823		

DEFINITIONER AV FINANSIELLA NYCKELTAL

Avkastning på eget kapital efter skatt

Rullande tolv månaders resultat i förhållande till genomsnittligt eget kapital.

Soliditet

Eget kapital inklusive innehav utan bestämmande inflytande i procent av balansomslutningen. För moderbolaget ingår obeskattade reserver efter skatt i eget kapital vid beräkningen av soliditeten.

Avkastning på sysselsatt kapital

Resultat efter finansiella poster med tillägg för räntekostnader i procent av genomsnittligt sysselsatt kapital.

Sysselsatt kapital

Balansomslutningen minskade med icke räntebärande skulder.

Drift och förvaltning

Eolus har genom åren byggt upp en omfattande kompetens inom i stort sett alla de områden som berörs vid etablering och drift av energianläggningar. Eolus erbjuder kompletta drift- och administrationstjänster åt ägare av anläggningarna för ett tryggt ägande där intäkter och produktion maximeras. Eolus ser en ökande efterfrågan på dessa tjänster både från stora institutionella investerare som äger större anläggningar för förnybar energi och från lokala aktörer med mindre anläggningar. Verksamheten ger Eolus stabila, återkommande och långsiktiga intäktsströmmar.

Omsättningen från drift och förvaltning av energianläggningar uppgick till 29 (30) MSEK.

Vid räkenskapsårets utgång hade Eolus avtal avseende drift- och förvaltningsuppdrag för kunders räkning på totalt 941 (882) MW. Utöver dessa uppdrag finns tecknade drift- och administrationsavtal för vindparkerna Stor-Skälsjön (260 MW) och Timmele (8 MW).

KONCERNENS NETTOOMSÄTTNING OCH RESULTAT

Nettoomsättningen uppgick till 2 301 (2 356) MSEK, vilket är en minskning med 55 MSEK jämfört med föregående år. Rörelseresultatet uppgick till 764 (80) MSEK, vilket är en förbättring med 684 MSEK. Årets nettoomsättning är i nivå med föregående år, vilket främst är hänförligt till försäljningen av Skallberget/Utterberget, Tjärnäs och Rosenskog under byggnation samt att färdigställandet uppnåddes innan räkenskapsårets utgång. Under året har även byggnationen av Stor-Skälsjön successivt vinstavräknats. Uppnådda delmål för Centennial Flats och slutligt delmål för Cald har bidragit till nettomsättningen. Rörelseresultatet har väsentligen förbättrats genom försäljning och färdigställande av Skallberget/Utterberget, Tjärnäs och Rosenskog samt uppnådda delmål i Centennial Flats och Cald.

Verkligt värdeförändring avseende valutaderivat-instrument har påverkat rörelseresultatet positivt med 18 MSEK, vilket ska jämföras med negativt belopp om 15 MSEK för föregående år. Resultat från finansiella poster uppgick till -44 MSEK jämfört med 28 MSEK föregående år. Räntekostnader har under året ökat till följd av högre räntor och högre belåning. Räntekostnaderna har

även påverkats med -12 MSEK avseende skilljedom. Den effektiva skattesatsen varierar kraftigt mellan perioderna beroende på hur avyttringarna av energianläggningarna är strukturerade.

FINANSIELL STÄLLNING

Balansomslutningen påverkas kraftigt av storleken på pågående projekt för energianläggningar och i vilket stadium dessa befinner sig samt nyttjande av kreditfaciliteter. När det gäller uppförande av energianläggningar strävar bolaget efter kundfinansiering i takt med projektets färdigställande.

Koncernens soliditet uppgick till 56 procent vid räkenskapsårets utgång att jämföra med 54 procent vid föregående räkenskapsårs utgång.

KASSAFLÖDE OCH LIKVIDA MEDEL

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till -152 MSEK jämfört med -191 MSEK föregående år. Det negativa kassaflödet är hänförligt till investeringar i projektportfölj, stora leverantörsbetalningar avseende pågående projekt i USA och det genomförda förvärvet av en finsk projektportfölj.

Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick till 41 MSEK jämfört med -33 MSEK föregående år. Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick till 116 MSEK jämfört med 153 MSEK föregående år.

Likvida medel uppgick vid räkenskapsårets utgång till 575 (568) MSEK, en ökning med 7 MSEK. Utöver likvida medel fanns en checkkredit om 100 MSEK, som var outnyttjad. Byggkrediter om totalt 1 300 MSEK var utnyttjade med 60 MSEK. Vid föregående räkenskapsårs utgång var checkkrediten outnyttjad och byggkrediter var utnyttjade med 50 MSEK.

Nettoskuld vid räkenskapsårets utgång uppgick till 118 jämfört med en nettokassa om 258 MSEK vid föregående räkenskapsårs utgång.

PÅGÅENDE ARBETEN, PROJEKT UNDER UTVECKLING

Pågående arbeten och projekt under utveckling uppgick vid periodens utgång till 1 202 (772) MSEK, vilket är en ökning med 430 MSEK. Ökningen av nedlagda kostnader

är hänförligt förvärvet av projekt i Finland samt hög aktivitet i projektutvecklingen.

Förskott till leverantörer uppgick till 183 (230) MSEK. 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.

Vid räkenskapsårets utgång var 368 (794) MW anläggningar för förnybar energi under uppförande, varav 268 (394) MW i Sverige, 100 (0) MW i USA och 0 (400) MW i Norge.

SKULDER

Räntebärande skulder till kreditinstitut uppgick till 454 (300) MSEK vid räkenskapsårets utgång. Skulderna påverkas av storleken på pågående projekt och i vilket stadium dessa befinner sig. Övriga räntebärande skulder avser nyttjanderättstillgångar.

VÄSENTLIGA HÄNDELSE UNDER RÄKENSKAPSÅRET

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.

Christer Baden Hansen tillträdde i februari rollen som Chief Commercial Officer och medlem av Eolus ledningsgrupp. Christer har gedigen erfarenhet från vindkraftsbranschen genom en lång karriär inom Vestas, där han haft flera befattningar inom försäljning. Till Eolus kom han närmast från rollen som Vice President, Head of Global Sales för Vestas Group.

Vindkraftsparken Øyfjellet i Norge färdigställdes och övertogs av Øyfjellet Wind AS i mars. Eolus sålde aktierna i projektbolaget Øyfjellet Wind AS till Aquila Capital 2019. Därefter har Eolus etablerat vindparken åt ägaren enligt ett EPCM-avtal. I samband med överlämningen kom parterna överens om att avsluta det tidigare tecknade avtalet om teknisk och kommersiell förvaltning och överföra tjänsterna till Øyfjellet Wind AS. Alla finansiella villkor var vid överlämnandet inte slutgiltigt reglerade mellan parter-

na, men Eolus förväntar sig fortsättningsvis inte någon betydande påverkan från projektet.

Göteborgs Hamn AB beslutade i april 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.

I maj tecknade Eolus samarbetsavtal med den finska 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.

I juni sålde Eolus sålde vindkraftsprojektet Skallberget/Utterberget, Tjärnäs och Rosenskog om totalt 125 MW till BKW. Affären omfattade samtliga aktier i projektbolagen till ett företagsvärde om 189,3 miljoner euro och en köpeskillning om 18,9 miljoner euro. Eolus har därefter lett byggnationen av projekten på uppdrag av BKW enligt ett uppdragsavtal. Intäkterna från detta beräknades uppgå till cirka 29,5 miljoner euro att successivt vinstavräknas fram till färdigställandet (se nedan).

En viktig milstolpe uppnåddes i juni i sol- och batterilagerprojektet Centennial Flats i Arizona, USA, som Eolus sålde i oktober 2022. Projektet planeras omfatta cirka 500 MW solcellsanläggning och cirka 250 MW batterilager. Som ett resultat av säkrade markrättigheter och tecknat nätanslutningsavtal fick Eolus under kvartalet en betydande delbetalning. Den totala köpeskillningen beräknas uppgå till mellan 104 och 190 miljoner USD. Eolus hade efter den uppnådda milstolpen erhållit cirka 40 procent av det lägre beloppet i intervallet.

I juli fattade Eolus investeringsbeslut för batterilagerprojektet Pome i San Diego County, USA om 100 MW. Byggnation startade under fjärde 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. Försäljning av projektet pågår och ambitionen är att slutföra den under första halvåret 2024.

Eolus lämnade i juli 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 i juli och avslutade sin anställning i oktober.

I juli inledde Eolus 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. Hon har en gedigen erfarenhet från ledande befattningar inom både energiområdet och andra industrisektorer. Tiina har haft flera ledande befattningar inom det finska kärnkraftsbolaget Fennovoima och har även varit Project Director på Patria och Head of Manufacturing på Caverion.

I oktober meddelades skiljedom i en entreprenadstvist rörande vindkraftsparkerna Kråktorpet och Nylandsbergen utanför Sundsvall. Domen innebär att Eolus rörelseresultat påverkades positivt med 96 MSEK och kassaflödet påverkats negativt med cirka 28 MSEK.

Eolus tecknade i oktober en avsiktsförklaring med Volvo Cars om samarbete kring Eolus havsbaserade projekt Västvind. Partnerskapet går ut på att Västvind ska leverera el till Volvo Cars verksamheter på Hisingen i Göteborg, bland annat den nya batterifabriken som byggs tillsammans med Northvolt, genom det samägda bolaget Novo Energy.

Eolus lämnade i oktober in tillståndsansökan till regeringen för det havsbaserade vindkraftsprojektet Arkona utanför Sveriges sydkust. Projektet omfattar 1 400 MW med en beräknad årlig elproduktion om cirka 5,5 TWh i en expansiv region med stora energibehov och låg egen elproduktion.

I december förvärvade Eolus YIT Energy Oy – den del inom Finlands största utvecklings- och byggföretag YIT

som utvecklat projekt inom förnybar energi. I förvärvet ingick 2,3 GW projekt för förnybar energi och 16 anställda. Eolus förvärvade 100 procent av aktierna i YIT Energy Oy för en fast köpeskilling om 25 miljoner euro. Av denna betalades 10 miljoner euro i samband med slutförande av affären och resterande belopp erläggs i form av delbetalningar under 2024–2025. Transaktionen inkluderar också en rörlig köpeskilling som kommer att definieras baserat på projektförsäljning och uppförda projekt fram till slutet av 2032. Den totala potentialen i den förvärvade portföljen uppgår till 2,3 GW, varav 1,1 GW är mogna projekt som inkluderades i Eolus projektportfölj i fjärde kvartalet. Resterande 1,2 GW är projekt i tidigare faser.

I december lämnade Eolus in tillståndsansökan för det havsbaserade vindkraftsprojektet Najaderna om 1 000–1 700 MW utanför Tierps kommun i Uppsala län. Projektet har en beräknad årlig elproduktion om 4–5 TWh vilket skulle innebära ett betydande tillskott av förnybar el till en region som förväntas öka sin förbrukning avsevärt de kommande åren. Tillståndsansökan ska behandlas av både till regeringen och Mark- och miljödomstolen eftersom projektet ligger både i territorialvattnet och i Sveriges ekonomiska zon.

Eolus färdigställde och lämnade över de svenska landbaserade vindkraftsprojekten Skallberget/Utterberget, Tjärnäs och Rosenskog till ägaren BKW i december. Projekten omfattar 19 vindkraftverk med en total installerad effekt om 125 MW. Projekten såldes till BKW i juni 2023 och Eolus har lett byggnationen enligt ett uppdragsavtal (Construction Management Agreement, CMA) på uppdrag av BKW. Baserat på färdigställandet redovisade Eolus kvarvarande intäkter från projekten under fjärde kvartalet 2023 och mottagande av betalningarna under första kvartalet 2024. Eolus kommer att tillhandahålla tekniska, operativa och administrativa tjänster för vindkraftsparker enligt ett långtidskontrakt.

MEDARBETARE

Koncernen hade i medeltal 107 (76) anställda under året. Av antalet anställda var i genomsnitt 42 (26) kvinnor, vilket motsvarar 39 (34) procent. Uppgifter om fördelning av antal anställda och utbetalda löner, andra ersättningar, sociala kostnader avseende styrelsen och verkställande

direktören samt ersättning till ledande befattningshavare framgår av not 5 och 6 samt ersättningsrapporten på sidorna 82–84.

VÄSENTLIGA RISKER OCH OSÄKERHETSFAKTORER Riskhantering

Eolus riskhantering styrs av Eolus Corporate Governance Policy, riktlinje för risk och intern kontroll samt Finance and Risk policy. Eolus utför årligen en övergripande riskbedömning där Eolus identifierar, bedömer och prioriterar de mest väsentliga riskerna utifrån koncernens vision och mål. Riskbedömningen utförs i workshopformat med ledningsgruppen där risker identifieras och utvärderas inom följande riskkategorier:

- Strategiska risker
- Operativa risker
- Regulatoriska risker
- Finansiella risker

De identifierade riskerna bedöms utifrån två kriterier:

- Påverkan på olika dimensioner av Eolus mål om risken skulle realiseras.
- Sannolikheten för att risken (med definierad påverkan) kommer att realiseras inom ramen för den strategiska planeringsperioden.

Identifierade risker dokumenteras i en riskkarta och förklaras i ett tillhörande riskregister. VD ansvarar för att årligen presentera utfallet av riskbedömningen för revisionsutskottet och styrelsen. Betydande förändringar i risklandskap eller större incidenter rapporteras omedelbart till styrelsen.

För att förbättra och säkerställa en tillräcklig internkontrollnivå har Eolus en rutin för Minimikrav för Intern Kontroll (MIK). Rutinen omfattar att funktionscheferna inom koncernens processstruktur först identifierar de mest väsentliga riskerna inom respektive funktion och sedan genomför en självutvärdering av effektiviteten i hanteringen av dessa. Självutvärderingen sker med utgångspunkt i faktisk hantering av riskerna under den senaste tolv månadersperioden.

STRATEGISKA, OPERATIVA OCH REGULATORISKA RISKER

Makroekonomiska risker

Eolus verkar i en bransch som påverkas av det politiska och ekonomiska läget i respektive land, på EU-nivå och globalt. Politisk stabilitet ger goda förutsättningar för utveckling av projekt för förnybar energi, men branschen påverkas även av konjunktur, ränteläge, elpriser och valutakurser. Kundens förmåga och vilja att investera i förnybara energianläggningar påverkas av makroekonomiska förändringar. En höjd ränta skulle fördyra kundernas finansiering och även energipriser påverkar kundernas kalkyler.

Geopolitiska risker

Eolus verkar på flera marknader och är beroende av ytterligare marknader genom hela leverans- och värdekedjan. Detta innebär att Eolus direkt och indirekt är exponerat för geopolitiska konflikter och politisk instabilitet. Mot denna bakgrund finns risk för störningar i leveranskedjan, tillgång till nödvändiga personalresurser, påverkan på tillståndsgivning för projekt på flera marknader kopplat till försvarsaspekter och minskat intresse för investeringar i projekt belägna i eller i närheten av exempelvis Ryssland och Ukraina. Även risker för viktig infrastruktur såsom tillgång till- och kvalitet på elnätanslutning, vägar etc behöver beaktas. Nämnade störningar i leveranskedjan riskerar leda till ökade kostnader, försämrad lönsamhet och oförmåga att möta tillväxtmål. Riskerna motverkas genom att säkerställa att avtal innehåller klausuler för force majeure och genom att noggrant följa och analysera utvecklingen på respektive marknad.

Konkurrens

Eftersom utvecklingen i branschen för etablering av anläggningar för produktion av förnybar el tagit ordentlig fart de senaste åren, har antalet aktörer på marknaden ökat. Under rådande förutsättningar har detta ökat utbudet av projekt på marknader där Eolus verkar. Vi ser även ett ökat intresse från andra aktörer att förvärva projekt vilket har ökat konkurrensen. När det gäller projektering konkurrerar Eolus såväl med mindre aktörer som med de stora energibolagen och med internationella projektörer.

Gällande erbjudande om drift- och förvaltningstjänster konkurrerar Eolus med både större aktörer som erbjuder kompletta drifttjänster och med ägare som väljer att utföra dessa tjänster själva.

Cybersäkerhetsbrott

Cybersäkerhetsbrotten ökar i samhället vilket innebär att Eolus är exponerat för risker såsom obehörig åtkomst till IT-system och företagsinformation, cyberbedrägerier och hackning. Om detta inträffar kan Eolus drabbas av avbrott eller ineffektivitet i verksamheten, förlust av data, läckage av känslig information, ekonomiska konsekvenser, juridiska konsekvenser, negativ påverkan på varumärket och störningar i de energianläggningar där Eolus sköter drift och förvaltning för ägarens räkning. För att motverka risken har Eolus stort fokus på IT- och informationssäkerhet. IT-avdelningen följer kontinuerligt utvecklingen, analyserar hotbilden och implementerar löpande åtgärder för att minska risken för cybersäkerhetsbrott. Penetrationstester genomförs regelbundet, anställda får kontinuerlig utbildning och uppdateringar kring IT- och informationssäkerhet, uppdateringar och förbättringar av mjukvara och hårdvara utförs löpande och frågorna diskuteras kontinuerligt i Eolus ledningsgrupp och styrelse.

Begränsningar i elnät eller elnätsanslutningar

För att kunna realisera projekt för förnybar energi krävs att det finns tillgänglig kapacitet i elnätet och att det finns möjlighet att ansluta anläggningen till elnätet. I flera av de länder där Eolus är verksamhet finns begränsningar i elnätet och anslutningsmöjligheter vilket innebär att noggranna undersökningar behöver göras från tidigt skede i utvecklingsprocessen och därefter löpande under hela projektets löptid. Om detta inte görs finns det risk att projektet inte kan realiseras trots att stora kostnader lagts ner i projektet. Risken minskas genom att problemen och potentiella lösningar diskuteras redan i tidigt i projektets utveckling, och i nära samarbete med berörda elnätsägare. Medvetenheten om situationen är hög hos medarbetarna.

Minskad potential i projektportföljen

Som projektutvecklare är Eolus framgång och lönsamhet beroende av att ha en väldiversifierad projektportfölj där projekten är fördelade över olika teknologier, marknader och mognadsgrader. Att ha en projektportfölj med för stor andel projekt inom samma teknik eller på samma marknad innebär en risk att Eolus inte kan erbjuda de investeringar som efterfrågas av kunderna och att bolaget därmed inte kan möta tillväxtmålen. Att ha för många projekt i en låg mognadsfas kan sätta Eolus i en position där företaget gör stora projektinvesteringar med lång återbetalningstid, vilket kan påverka likviditeten.

Risken motverkas genom att Eolus i affärsplaneringen fokuserar på behovet av en mångsidig projektportfölj. I affärsplanen för 2022–2024 satsar Eolus på en expansion inom samtliga tekniker och på samtliga aktiva marknader och har som mål att utvärdera expansion till minst en ny marknad. Projektutveckling sker till största delen genom att Eolus identifierar möjliga projekt i tidiga skeden men utvärderar också möjliga förvärv och samarbeten för att utveckla och diversifiera projektportföljen. Genom utveckling av processer och IT-stöd har Eolus också förbättrat möjligheterna att utvärdera projektportföljen utifrån marknader, teknologi, mognadsgrad samt övervaka färdigställandegrad och kostnader. Projektportföljens sammansättning och utveckling diskuteras kontinuerligt i Eolus ledningsgrupp och styrelse.

Det är också viktigt att Eolus har förmåga att snabbt anpassa sina projekt och projektportföljen efter nya möjligheter och utmaningar på marknaden. Att vara en närvarande part, där vi löpande träffar kunder, markägare, kommuner, myndigheter och andra viktiga intressenter är en del av både kultur och strategi. Detta är av stor vikt för att vi snabbt kunna anpassa oss efter nya eller förändrade förutsättningar.

Regelefterlevnad

Eolus bedriver verksamhet på olika nationella marknader vilket gör att bolaget risker att bryta mot nationella- och EU regler, samt internationella konventioner, men även att missa förändringar i lagstiftningen kan öppna för nya affärsmöjligheter. Detta kan få rättsliga konsekvenser, leda

till ökade kostnader och få negativ påverkan på Eolus varumärke. Eolus arbetar med regelefterlevnad genom att ha interna eller externa jurister som stödjer affärsverksamheterna att följa relevanta lag och förordningar samt våra interna procedurer.

Korruption

Det kan inte uteslutas att någon inom Eolus väljer att bryta mot interna procedurer kan leda till korruptionsbrott. Eolus interna procedurer har nolltolerans för alla korrupta beteenden. Det finns en särskild code of conduct för upphandlingar av varor och tjänster som gör att våra leverantörer förbinder sig att nå upp till Eolus nolltolerans till korruptionsbrott. Investeringar inom Eolus tas i beslutskommitté och nya leverantörer måste godkännas enligt särskilda rutiner vilket är av arbetet att undvika oegentligheter.

Förlust av nyckelpersoner och svårighet

att rekrytera medarbetare

Eolus är ett kunskapsföretag där beroendet av medarbetarnas kunskap, erfarenheter och kreativitet är stort. Förlust av nyckelpersoner eller svårigheter att rekrytera medarbetare innebär risk för förlust av viktig information, väsentliga störningar i verksamheten och lägre expansionstakt. För att behålla och attrahera nya medarbetare ser Eolus kontinuerligt över löner, förmåner och andra anställningsvillkor. Framöver planeras också en mer systematisk successionsplanering och kartläggning av kritiska kompetenser och nyckelmedarbetare. Fokus ligger också på att stärka Eolus varumärke, leva enligt våra värderingar, utveckla ledarskap såväl som medarbetarskap och kommunicera värdet av att arbeta på ett stabilt bolag med lång historik.

Hälsö- och säkerhetsrisker

Eolus leder byggnation av komplexa byggprojekt som vindkraftsparker, men då Eolus inte har någon egen anläggningsverksamhet finns de största hälso- och säkerhetsriskerna i leverantörsledet. Där finns risk för dödsfall, allvarliga skador och andra skador samt kronisk ohälsa som kan leda till förkortad livslängd eller försäm-

rad livskvalitet. Vissa fysiska risker finns också för Eolus personal som utför arbetsuppgifter i byggnationsfasen samt för de som ansvarar för drift och förvaltning. För personal som arbetar i kontorsmiljö handlar riskerna främst om psykosocial och organisatorisk ohälsa. Eolus utvärderar kontinuerligt arbetsmiljörelaterade risker för att kunna identifiera vilka åtgärder som behöver vidtas för att förebygga ohälsa och olyckor. En djupare analys av arbetsmiljörisker har gjorts och med den som underlag fortsätter arbetet med att förebygga olyckor och skador. Eolus genomför även årliga skyddsronder samt gör regelbundna riskbedömningar för medarbetare som utför arbete på anläggningarna. Alla som arbetar för eller på uppdrag av Eolus har skyldighet att följa gällande lagstiftning, ha ett systematiskt arbetsmiljöarbete samt följa Eolus regler och rutiner för arbetsmiljö och säkerhet. Riskobservationer, tillbud och olycksfall ska rapporteras, och händelsen ska därefter utredas så att åtgärder kan vidtas i syfte att förebygga vidare risker och skador.

Avtalsrisker

Eolus eftersträvar att ingå avtal på för branschen sedvanliga villkor för att på detta sätt hantera de legala och kommersiella riskerna i bolagets affärer. Vid etablering av energianläggningar ingår det i bolagets verksamhet att förhandla avtal om leverans av komponenter med tillverkare. Eolus strävar efter att teckna avtal med kund vid samma tidpunkt som avtal ingås med leverantörer till energianläggningen då förskottsbetalningar till leverantörer kan uppgå till väsentliga belopp. Storleken på och antalet projekt har ökat under den pågående expansionen samtidigt som antalet tillverkare av komponenter på marknaden är begränsat och leveranstiderna är relativt långa. Detta skulle det kunna få väsentlig negativ påverkan på bolagets finansiella ställning om leveranser till projekten inte kan fullföljas eller försenas väsentligt.

Brott mot mänskliga rättigheter

Eolus verksamhet involverar långa, komplexa och globala leverantörskedjor där det finns risker för brott mot mänskliga rättigheter och kränkningar av arbets-

tagares rättigheter såsom orimliga arbetsvillkor, bristande arbetsmiljö, tvångsarbete och diskriminering. De främsta och mest allvarliga riskerna finns i anslutning till utvinning och förädling av råmaterial för produktion av vindkraftverk, solcellspaneler och batterier, vilket är kända utmaningar för branschen. Utmaningar som lyfts fram är bl.a. att urfolks rättigheter inte respekteras och en osäker arbetsmiljö. Ytterligare exempel är tvångsarbete och barnarbete då merparten av världens utvinning av de metaller som krävs i produktionen sker i Kina och Kongo där det finns en känd problematik inom dessa områden. Därmed finns risker för negativ påverkan på människors arbetsmiljö och hälsa, skadat anseende och förtroende för Eolus samt böter, avgifter och rättsliga processer. För att motverka och minimera dessa risker utvecklar Eolus kontinuerligt kravställan och uppföljning av våra leverantörer. Detta styrs bland annat av Eolus uppförandekod för leverantörer och samarbetspartners, Eolus policy för mänskliga rättigheter samt Eolus riktlinjer för urfolks rättigheter. Läs mer om arbetet med en hållbar leverantörskedja på sidorna 54–55.

Påverkan på kultur, ledarskap och organisation till följd av snabb expansion

Eolus har under de senaste åren expanderat när det gäller både geografiska marknader och teknologier och antalet medarbetare har ökat avsevärt. Detta kräver introduktion av nya medarbetare, nya processer samt utveckling av organisation, ledarskap och styrning. En bred strategi med många parallella initiativ, i kombination med en komplex marknadsutveckling medför risk för att Eolus inte kan fokusera tillräckligt på varje område. Detta kan leda till förlorade marknadsandelar, oförmåga att nå tillväxtmål och förlust av nyckelmedarbetare. Det finns också risk för att nuvarande styrnings- och ledningsstruktur inte är tillräcklig och ändamålsenlig, vilket kan medföra ineffektivitet, otydlighet och förlust av medarbetare. Risker motverkas genom kontinuerlig organisationsutveckling, fokus på styrnings-, lednings- och beslutsstrukturer samt fokus på intern kommunikation i syftet att tydliggöra mål, strategi och rollfördelning.

FINANSIELLA RISKER

Likviditetsrisk

Eolus har en stor projektportfölj av hög kvalitet att arbeta med och investerar kontinuerligt i denna. Olika förseningar i projektutveckling eller försäljning kan medföra ett större behov av likviditet. Med allt längre ledtider inom projektutveckling av energianläggningar krävs ökad fokus på planering av verksamheten för att möta investeringsbehov och leverantörernas betalningsvillkor. Planering görs på kort, medellång och lång sikt och matchas mot tillgängliga krediter.

Kapitalbehov och finansieringsförmåga

Eolus har en stor projektportfölj av hög kvalitet att arbeta med. Planering av projekteringsverksamheten innebär att arbeta med projekt på kort, medellång och lång sikt samt att bevaka så att bygglov och tillstånd inte hinner löpa ut innan anläggningar för produktion av förnybar el uppförs.

I juli 2022 säkerställde Eolus finansiering för de kommande fyra åren. Kreditavtalet, som har tecknats med Swedbank, omfattar likviditets- och byggkrediter på totalt 1 200 MSEK. Avtalet säkerställer finansiering för Eolus expansion i den kommande perioden, både gällande finansiering av pågående och kommande etableringar där Eolus står för finansiering under konstruktionsfasen, samt genom att säkerställa god likviditet under löpande verksamhet. Krediterna om totalt 1 200 MSEK var utnyttjade med 60 MSEK vid räkenskapsårets utgång. Vid föregående räkenskapsårs utgång var krediter utnyttjade med 50 MSEK. Styrelsen har antagit en Finans- och riskpolicy som bland annat innehåller riktlinjer kring soliditet, löptidsstruktur avseende belåning och hantering av likviditetsberedskap för att minska refinansieringsrisken.

Valutakursförändringar

En stor del av Eolus försäljningar av anläggningar för produktion av förnybar el samt inköp av komponenter sker i EUR och USD. Förändringar i valutakurserna mot svenska kronor kan därmed påverka lönsamheten i uppförandet av anläggningar. Detta hanteras via valutaterminer, förskott från kunder samt belåning i EUR och USD. Styrelsen har i Finans- och riskpolicyn angett att minst 75 och maximalt

125 procent av det beräknade nettoflödet inom 12 månader i respektive valuta skall säkras. På balansdagen hade bolaget utestående valutaterminer avseende säljkontrakt uppgående till 28 (23) MEUR. Dessa hade ett sammanlagt negativt marknadsvärde om 3 (-15) MSEK.

Ränterisk

Eolus verksamhet finansieras till viss del av banklån. Varje facilitet som Eolus nyttjar under byggnation kan innebära väsentliga belopp men under relativt kort period. Förändringar i marknadsräntor kan därför komma att få effekter avseende framtida resultat och lönsamhet. Styrelsen har i Finans- och riskpolicyn angett möjlighet att binda räntan vid behov av längre finansiering. Detta kan uppnås genom en kombination av fastränta, rörlig ränta och derivatinstrument.

AKTIEÄGARE

Enligt Euroclear Sweden AB:s aktieägarregister hade Eolus 33 555 aktieägare per den 31 december 2023. Aktieägare med ett direkt och indirekt innehav som representerar mer än 10 procent av rösterna utgörs av Domneåns Kraftaktiebolag och Hans-Göran Stennert. De största aktieägarnas innehav av Eolusaktier framgår på sidan 12. Innehav för personer som innehar insynsställning i bolaget redovisas på Eolus webbplats, www.eolus.com

AKTIER

Aktiekapitalet i Eolus Vind AB uppgick den 31 december 2023 till 24 907 000 kr fördelat på 1 284 625 aktier av serie A och 23 622 375 aktier av serie B. Aktier av serie A har 1 röst medan aktier av serie B motsvarar 1/10 röst. Samtliga aktier har lika rätt till bolagets tillgångar, vinst och utdelning.

BOLAGSSTYRNING

Information om bolagets styrning under året återfinns i Bolagsstyrningsrapporten på sidorna 72–80. Eolus riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare beslöts på stämman den 19 maj 2022. För information om riktlinjerna, se bolagsstyrningsrapporten sidorna 75–76.

HÅLLBARHET

Att bidra till en långsiktigt hållbar utveckling genom att utveckla anläggningar för förnybar energi är grunden i Eolus affärsidé. Bolagets utgångspunkt är att i alla delar av verksamheten agera på ett ansvarsfullt och hållbart sätt. Vi ska också minimera och motverka de potentiellt negativa effekterna av vår verksamhet. Fokus i hållbarhetsarbetet ligger på de aspekter som i en väsentlighetsanalys identifierats som mest väsentliga, se sammanställning på sidan 58. Under 2023 har bolaget styrelse fastställt en långsiktig hållbarhetsstrategi för Eolus till 2040. Eolus hållbarhetsrapport för 2023 är integrerad i års- och hållbarhetsredovisningen och utgörs av innehållet på sidorna 40–61. Revisors yttrande över den lagstadgade hållbarhetsrapporten finns på sidan 62. Hållbarhetsrapporten finns även tillgänglig på bolagets webbplats www.eolus.com.

UTDELNINGSPOLICY

Styrelsen har antagit en utdelningspolicy innebärande att Eolus aktieutdelning över en längre period ska följa resultatet och motsvara 20–50 procent av bolagets vinst. Utdelningen ska dock anpassas efter bolagets investeringsbehov och finansiella ställning. För räkenskapsåret 2022 beslutade årsstämman den 12 maj 2023 om utdelning motsvarande 1,50 (1,50) SEK per aktie. Utbetalning av utdelningen skedde den 22 maj 2023.

FÖRSLAG TILL VINSTDISPOSITION

Styrelsen föreslår utdelning om 2,25 (1,50) SEK per aktie för verksamhetsåret 2023 förenlig med bolagets utdelningspolicy.

Föreslagen avstämningsdag för utdelning är måndagen den 20 maj 2024.

Utbetalning av utdelningen beräknas ske torsdagen den 23 maj 2024. Styrelsen anser att förslaget är förenligt med försiktighetsregeln i 17 kap. 3 § aktiebolagslagen enligt följande:

Till årsstämmans förfogande står följande vinstmedel (Belopp i SEK):

Överkursfond	168 662 573
Balanserat resultat	861 451 856
Årets resultat	325 959 412
Kronor	1 356 073 841

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så att

till aktieägare utdelas	56 040 750
i ny räkning överförs	1 300 033 091
Kronor	1 356 073 841

Redogörelse:

Föreslagen utdelning anses vara försvarlig med hänsyn till resultatutvecklingen efter räkenskapsårets utgång. Vidare bedöms föreslagen vinstutdelning försvarlig med hänsyn till de krav som ställs på såväl moderbolagets som koncernens egna kapital, konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Bolags- styrnings- rapport

BOLAGSSTYRINGSRAPPORT FÖR EOLUS VIND AB (PUBL)

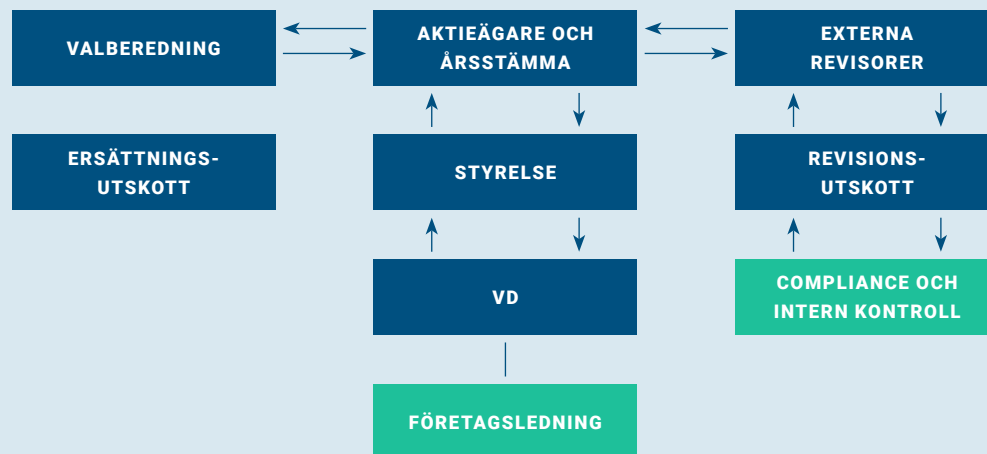
Eolus Vind AB är ett svenskt publikt aktiebolag som sedan den 2 februari 2015 är noterat på Nasdaq Stockholm. Eolus styrning sker via bolagsstämman, styrelsen, verkställande direktören och koncernledningen i enlighet med bland annat aktiebolagslagen, bolagsordningen och styrelsens och verkställande direktörens arbetsordning. Representanter från ledningen i Eoluskoncernen ingår därutöver i dotterbolagens styrelser.

Eolus har gentemot Nasdaq Stockholm förpliktigt sig att tillämpa Svensk kod för bolagsstyrning ("Koden") www.bolagsstyrning.se/koden som ska tillämpas av samtliga svenska aktiebolag vars aktier är upptagna till handel på en reglerad marknad i Sverige. Eolus styrs utöver av externa krav även av interna styrdokument, processer och riskhantering. Bolagsstyrningsrapporten ingår i Eolus årsredovisning.

BOLAGSORDNING

Nuvarande bolagsordning fastställdes vid bolagsstämma den 19 maj 2021. Den anger bland annat att styrelsens säte ska vara i Hässleholm, att styrelsens ledamöter årligen väljs av årsstämman för tiden intill dess nästa årsstämma hållits samt att en A-aktie ger en röst och att en B-aktie ger 1/10-röst. Det finns i övrigt inga begränsningar i bolagsordningen i fråga om hur många röster varje aktieägare kan avge vid en bolagsstämma. A-aktier och B-aktier berättigar innehavaren till samma utdelning. Bolagsordningen anger inga specifika bestämmelser avseende val av styrelse utöver vad som framgår av svensk lag. Den fullständiga bolagsordningen finns tillgänglig på Eolus webbplats, www.eolus.com.

STYRINGSSTRUKTUR



CENTRALA EXTERNA STYRDOKUMENT

- Aktiebolagslagen.
- Regelverk för emittenter Nasdaq Nordic Main Market.
- Svensk kod för bolagsstyrning.
- Årsredovisningslagen.
- Lag om värdepappersmarknaden.
- EU:s Marknadssmissbruksförordning.
- International Financial Reporting Standards (IFRS) och övriga redovisningsregler.

CENTRALA INTERNA STYRDOKUMENT:

- Bolagsordningen, som finns tillgänglig på Eolus webbplats.
- Styrelsens och styrelsekommittéernas arbetsordning inklusive instruktion för VD.
- Koncernomfattande policyer fastställda av styrelsen:
 - Code of Conduct
 - Code of Conduct for Suppliers and Business Partners
 - Corporate Governance Policy
 - Communication and Insider Policy
 - Environmental Policy
 - Finance and Risk Policy
 - HR Policy
 - Human Rights Policy
 - IT Policy
 - Privacy Policy
 - Sustainable Procurement Policy
 - Work Environment Policy

AKTIEÄGARE

Information om Eolus aktieägare finns på sidorna 11–12 samt i not 29 på sidan 140 i Årsredovisningen.

BOLAGSSTÄMMA

På bolagsstämman fattar aktieägarna beslut i centrala frågor. Bland annat fastställer stämman resultat- och balansräkningar, disposition av bolagets resultat, ansvarsfrihet för styrelseledamöterna och verkställande direktören, val av styrelse och revisorer samt ersättning till styrelse och revisorer.

Kallelse till årsstämma i Eolus ska, enligt Aktiebolagslagen, utfärdas tidigast sex veckor och senast fyra veckor före stämman.

Kallelse ska ske genom annonsering i Post- och Inrikes Tidningar samt på Eolus webbplats. Att kallelse skett annonseras i Dagens Industri. För att få delta i stämman ska aktieägare anmäla sig hos bolaget senast den dag som anges i kallelsen.

Årsstämma 2023

Eolus årsstämma 2023 ägde rum torsdagen den 12 maj i Hässleholm. Vid årsstämman var 45 aktieägare representerade, motsvarande 36 procent av rösterna i bolaget. Utöver aktieägare var styrelseordförande, VD och övriga företagsledningen samt revisor representerade på stämman. Protokollet från årsstämman finns tillgängligt på Eolus webbplats, www.eolus.com. Alla beslut som fattades var i enlighet med valberedningens och styrelsens förslag.

Några av de beslut som stämman fattade var:

- Utdelning om 1,50 kronor per aktie för verksamhetsåret 2022.
- Styrelsen ska bestå av sex ledamöter utan suppleanter.
- Omval av styrelseledamöterna Hans-Göran Stennert, Hans Johansson, Hans Linnarson, Bodil Rosvall Jönsson, Jan Johansson och nyval av Marie Grönborg.
- Omval av Hans-Göran Stennert till styrelsens ordförande.
- Omval av PricewaterhouseCoopers AB som revisorer med omval av Vicky Johansson som huvudansvarig revisor.

- Arvode till styrelsens ordförande, ledamöterna och revisor.
- Regler för valberedningens tillsättande och arbete.

Årsstämma 2024

Nästa årsstämma för aktieägarna i Eolus kommer att hållas torsdagen den 16 maj 2024. Mer information om årsstämman, anmälan etc. finns på sidan 149.

VALBEREDNING

Valberedningen nominerar de personer som, vid årsstämman, föreslås för inval i Eolus styrelse. Den tar också fram förslag avseende revisorsarvoden, styrelsearvode till ordförande och övriga styrelseledamöter samt ersättning för utskottsarbete. Alla förslagen presenteras vid årsstämman samt i kallelsen och på webbplatsen inför årsstämman. Valberedningen ska vara sammansatt av styrelsens ordförande och representanter utsedda av Eolus röstmässigt tre största aktieägare per den 31 augusti 2023. Hans-Göran Stennert, styrelsens ordförande, presenterade valberedningens sammansättning den 16 november 2023.

Valberedningen inför årsstämman 16 maj 2024 består av följande medlemmar:

- Hans-Göran Stennert, i egenskap av styrelseordförande i Eolus Vind AB.
- Ingvar Svantesson, utsedd av Domneås Kraftaktiebolag (15,6 procent av rösterna).
- Hans Gydell, utsedd av Hans-Göran Stennert, (12,1 procent av rösterna).
- Hans Johansson, utsedd av Åke Johansson (6,6 procent av rösterna).

Valberedningen hade sitt första möte den 21 februari 2024. Valberedningen har ytterligare möten planerade innan valberedningen presenterar sitt förslag till årsstämma 2024. Arbetet i valberedningen börjar med att ledamöterna tar del av den styrelseutvärdering som genomförts under året.

MÅNGFALD I STYRELSEN

Valberedningen tillämpar som mångfaldspolicy regel 4.1

i Svensk kod för bolagsstyrning. Enligt denna regel ska styrelsen ha en med hänsyn till bolagets verksamhet, utvecklingsskede och förhållanden i övrigt ändamålsenlig sammansättning präglad av mångsidighet och bredd avseende de bolagsstämموvalda ledamöternas kompetens, erfarenhet och bakgrund. Vidare ska en jämn könsfördelning eftersträvas. Valberedningen har konstaterat att styrelseutvärderingen visar på att arbetet i styrelsen fungerar bra. Styrelsens storlek uppfattas som lämplig och ledamöternas kompetenser är kompletterande och relevanta.

STYRELSEN OCH DESS ARBETE

Eolus styrelse beslutar om bolagets affärsinriktning, strategi, affärsplan, resurser och kapitalstruktur, organisation, förvärv, större investeringar och försäljningar, årsredovisning och delårsrapporter samt andra övergripande frågor av strategisk natur. Styrelsen utser även den verkställande direktören som ansvarar för den löpande förvaltningen i enlighet med styrelsens anvisningar.

Styrelsens ledamöter

Styrelsens ledamöter väljs årligen av årsstämman fram till nästa årsstämma. Styrelsen ska, enligt bolagsordningen, bestå av lägst fyra och högst tio ordinarie ledamöter och högst sex suppleanter.

Från årsstämman den 12 maj 2023 består styrelsen av sex ledamöter. För presentation av styrelsens ordförande och styrelsens ledamöter samt deras oberoende i förhållande till Eolus och bolagsledningen (även oberoende för medlemmar i revisionsutskottet), större aktieägare, antal andelar i företaget och tidigare erfarenhet se sidorna 77–78. Eolus verkställande direktör ingår inte i styrelsen.

Styrelsens arbete

Eolus styrelse fastställer vid det första ordinarie styrelsemötet efterbolagsstämman en skriftlig instruktion som beskriver styrelsens arbetsordning. Den fastställda arbetsordningen anger hur arbetet ska fördelas mellan styrelsens ledamöter och hur ofta styrelsen ska sammanträda. Vidare reglerar arbetsordningen styrelsens åligganden, beslutsföret, en instruktion till den verkställande

direktören, ansvarsfördelningen mellan styrelsen och den verkställande direktören med mera. Styrelsen har också inom sig upprättat ett ersättningsutskott som består av tre medlemmar av styrelsen och revisionsutskott som består av två medlemmar av styrelsen.

Styrelsen sammanträder efter en i förväg föreslagen årsplan, ytterligare möten arrangeras vid behov. Styrelsen hade 14 protokollförda styrelsemöten under verksamhetsåret 2023.

Bland annat har följande ärenden behandlats under 2023:

- Årsbokslut inklusive rapport från revisorerna, förslag till vinstdisposition och bokslutskommuniké.
- Års- och hållbarhetsredovisning samt förberedelse inför årsstämma.
- Uppföljning med ansvarig revisor om årets revision.
- Delårsrapporter.
- Styrelsens och verkställande direktörens arbetsordning.
- Årlig genomgång av policy.
- Budget.
- Strategiska frågor och risker.
- Löpande prognoser.
- Affärsplan.
- Förvärv och försäljningar av projekt.
- Likviditetsplanering med hänsyn till kommande prioriterade projekt.
- Konjunktur och ekonomiska förutsättningar.
- Utveckling av Eolus hållbarhetsarbete.

Styrelseordföranden och verkställande direktören har utöver styrelsemötena en löpande dialog kring förvaltningen av bolaget. Verkställande direktören, Per Witalisson, är ansvarig för genomförande av affärsplanen samt den löpande förvaltningen av bolagets angelägenheter, liksom den dagliga verksamheten i bolaget. Styrelsen får inför styrelsemöten skriftlig information i form av en VD-rapport innehållande uppföljning av bolagets försäljning, operativt resultat, likviditetsprognoser, ränte- och valutasäkringar, uppgift om orderstock, total omfattning av energianläggningar under etablering samt kommentarer om hur de olika marknaderna utvecklas. Inför

styrelsemöten får styrelsen även ta del av balansräkning och kassaflödesrapport.

Ordföranden redogör för resultatet av den årliga utvärdering som genomförts av styrelsens arbete. Utvärderingen omfattar bland annat styrelsens sammansättning, individuella styrelsemedlemmar samt styrelsens arbete och rutiner.

"Koden" innehåller regler avseende styrelseledamöternas oberoende och ställer krav på att majoriteten av styrelseledamöterna ska vara oberoende i förhållande till bolaget och bolagsledningen. Minst två av de styrelseledamöter som är oberoende i förhållande till bolaget och bolagsledningen ska även vara oberoende i förhållande till alla aktieägare som kontrollerar tio procent eller mer av aktierna eller rösterna i Eolus Vind AB. Högst en person från bolagsledningen får vara ledamot av styrelsen.

ERSÄTTNINGsutskott

Ersättningsutskottet består av Hans-Göran Stennert, Jan Johansson och Bodil Rosvall Jönsson. Hans-Göran Stennert är utskottets ordförande.

Ersättningsutskottets uppgifter är att:

- bereda och på styrelsens vägnar fatta beslut i frågor om ersättningsprinciper, ersättningar och andra anställningsvillkor för bolagsledningen, bland annat genom att på styrelsens vägnar till årsstämman föreslå de riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare som årsstämman ska besluta om,
- följa och utvärdera eventuella pågående och under året beslutade program för rörliga ersättningar för bolagsledningen,
- följa och utvärdera tillämpningen av de riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare som årsstämman fattar beslut om samt gällande ersättningsstrukturer och ersättningsnivåer i bolaget,
- tillse att bolagets revisor senast tre veckor före årsstämman lämnar skriftligt yttrande till styrelsen om huruvida de riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare som gällt sedan föregående årsstämma har följts, samt
- utföra de övriga uppgifter som åläggs ersättningsutskottet i Svensk kod för bolagsstyrning och övriga för bolaget relevanta regler och föreskrifter.

Ersättningsutskottet har hållit tre protokollförda möten under 2023 där samtliga ledamöter var närvarande, varav hela styrelsen närvarade vid ett av dessa.

REVISIONSUTSKOTT

Revisionsutskottet består av Hans Linnarson och Bodil Rosvall Jönsson. Hans Linnarson är utskottets ordförande.

Revisionsutskottets uppgifter är att:

- övervaka bolagets finansiella rapportering,
- övervaka effektiviteten i bolagets interna kontroll och riskhantering med avseende på den finansiella rapporteringen och lämna rekommendationer och förslag för att säkerställa den finansiella rapporteringens tillförlitlighet,
- årligen utvärdera behovet av en internrevision som det åligger styrelsen att göra,
- hålla sig informerad om revisionen av årsredovisningen och koncernredovisningen och bedöma hur den bidrog till den finansiella rapporteringens tillförlitlighet,
- fortloppande träffa bolagets revisor för att informera sig om revisionens inriktning och omfattning samt diskutera synen på bolagets risker,
- fastställa riktlinjer för vilka andra tjänster än revision som bolaget får upphandla av bolagets revisor,
- granska och övervaka revisorns opartiskhet och självständighet,
- biträda valberedningen vid upprättandet av förslag till bolagsstämman beslut om revisorsval samt arvodering av revisionsinsatsen,
- utföra de övriga uppgifter som åläggs revisionsutskottet i lag, Svensk kod för bolagsstyrning och övriga för bolaget relevanta regler och föreskrifter.

Revisionsutskottet har hållit fem protokollförda möten under 2023 där samtliga ledamöter var närvarande.

VERKSTÄLLANDE DIREKTÖR

Verkställande direktör för Eolus är Per Witalisson (född 1971), civilekonom. Styrelsen har fastställt en instruktion för verkställande direktörens arbete och roll. Verkställan-

de direktören har ansvaret för den löpande förvaltningen av koncernens verksamhet enligt styrelsens riktlinjer. För presentation av verkställande direktör se sidan 79. För ersättning till verkställande direktör se not 6.

KONCERNLEDNING

Per Witalisson leder koncernledningens arbete och fattar beslut i samråd med övriga i ledningen. Koncernledningen består av sju personer; förutom verkställande direktör ingår operativ chef/vice VD, CFO, CCO, bolagsjurist, kommunikations- och hållbarhetschef samt HR-chef. För presentation av ledningen, se sidorna 79–80. Under 2023 har ledningen haft 17 möten. Årets möten har karaktäriserats av löpande avstämningar av den rullande affärsplanen, strategifrågor, handlingsplaner samt påverkan på koncernens verksamhet till följd av pandemin. Stående punkter på agendan är: föregående mötesprotokoll, rapport från etableringsverksamheten, operativa gruppen, ekonomi, projektering, etablering, försäljning och marknad, drift, utlandsverksamheten, personal, arbetsmiljö, hållbarhet, kommunikation och legala frågor.

REVISION

På bolagsstämman den 12 maj 2023 omvaldes Pricewaterhouse-Coopers AB ("PwC"), med omval av Vicky Johansson som huvudansvarig revisor. Revisorerna granskar årsbokslut och årsredovisning samt bolagets löpande verksamhet och rutiner för att uttala sig om redovisningen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning. Granskning av årsbokslut och årsredovisning görs under februari och mars. Därefter granskas att årsstämman riktlinjer om ersättning till ledande befattningshavare följs. Under oktober genomförs en översiktlig granskning av Eolus delårsrapport för det tredje kvartalet och i november månad genomförs en interimsgranskning. Vid sidan av Eolus är Vicky Johansson även revisor i bland annat Doro AB (publ), Euroflorist 2.0 Obligation AB (publ), Arjo AB (publ) och BHG Group AB (publ). Vicky Johansson är auktoriserad revisor och medlem av FAR SRS. Arvode för övriga uppdrag till PwC förutom revisionsuppdraget uppgick under 2023 till sammanlagt 1 (1) MSEK.

STYRELSENS NÄRVARO 2023

	Funktion	Oberoende ¹⁾	Styrelsemöte	Ersättningsutskott	Revisionsutskott
Hans-Göran Stennert	Ordförande	2)	14 av 14	3 av 3	
Sigrun Hjelmquist	Styrelseledamot	X	5 av 5 ³⁾	2 av 2	
Hans Johansson	Styrelseledamot	X	14 av 14		
Hans Linnarson	Styrelseledamot	X	13 av 14		5 av 5
Bodil Rosvall Jönsson	Styrelseledamot	X	14 av 14	3 av 3	5 av 5
Jan Johansson	Styrelseledamot	X	14 av 14	1 av 1	
Marie Grönborg	Styrelseledamot	X	9 av 9 ⁴⁾		

¹⁾ Enligt definition i Svensk kod för bolagsstyrning.

²⁾ Ej oberoende (i förhållande till Eolus större aktieägare).

³⁾ Avgick vid årsstämman 12 maj 2023.

⁴⁾ Nyvald vid årsstämman 12 maj 2023.

ERSÄTTNINGAR

Ersättning till styrelsen

Arvode och annan ersättning till styrelsen, inklusive Eolus styrelseordförande, beslutas av årsstämman. I enlighet med beslut fattat på årsstämman den 12 maj 2023 bestämdes årsarvodet till totalt 1 575 KSEK, varav till styrelseordföranden med 450 KSEK och till ledamöterna med 225 KSEK vardera. För ytterligare information kring ersättning till styrelsen se not 6.

NU GÄLLANDE RIKTLINJER FÖR ERSÄTTNING TILL LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE

Vem riktlinjerna omfattar och riktlinjernas tillämplighet
Riktlinjerna omfattar de personer som ingår i Eolus Vind AB:s (publ) ("Eolus") koncernledning, för närvarande VD, operativ chef/vice VD, CFO, CCO, bolagsjurist, kommunikations- och hållbarhetschef samt HR-chef.

I den mån styrelseledamot utför arbete för Eolus vid sidan av styrelseuppdraget ska dessa riktlinjer gälla även för eventuell ersättning (t.ex. konsultarvode) för sådant arbete.

Riktlinjerna ska tillämpas på ersättningar som avtalas, och förändringar som görs i redan avtalade ersättningar, efter det att riktlinjerna antogs av årsstämman 2021. Riktlinjerna omfattar inte ersättningar som beslutas av bolagsstämman.

Riktlinjernas främjande av bolagets affärsstrategi, långsiktiga intressen och hållbarhet Eolus affärsstrategi innebär i korthet att bolaget genom att uppföra nyckelfärdiga anläggningar för förnybar energi och energilagring ska skapa värden i alla led inom ramen för projektering, etablering och drift av sådana anläggningar, samt erbjuda såväl lokala som internationella investerare attraktiva och konkurrenskraftiga investeringsobjekt. För mer information om bolagets affärsstrategi hänvisas till sid 8.

En framgångsrik implementering av bolagets affärsstrategi och tillvaratagandet av bolagets långsiktiga intressen, inklusive dess hållbarhet, förutsätter att bolaget kan rekrytera och behålla en ledning med god kompetens och kapacitet att nå uppställda mål. För detta krävs att

bolaget kan erbjuda konkurrenskraftig ersättning. Dessa riktlinjer möjliggör att ledande befattningshavare kan erbjudas en konkurrenskraftig totalersättning. Rörlig kontantersättning som omfattas av dessa riktlinjer ska vara baserad på kriterier som syftar till att främja bolagets affärsstrategi och långsiktiga intressen, inklusive dess hållbarhet.

Formerna av ersättning m.m.

Ersättningen ska vara marknadsmässig och konkurrenskraftig samt får bestå av följande komponenter: fast kontantlön, rörlig kontantersättning, pensionsförmåner och andra förmåner. Ersättningens nivå för enskild befattningshavare ska vara baserad på faktorer som befattning, kompetens, erfarenhet och prestation. Bolagsstämman kan därutöver – och oberoende av dessa riktlinjer – besluta om exempelvis aktie- och aktiekursrelaterade ersättningar.

Om uppfyllelse av kriterier för utbetalning av rörlig kontantersättning mäts under en period om ett år får den årliga rörliga kontantersättningen uppgå till högst fem månadslöner för VD, högst fyra månadslöner för vice VD samt högst tre månadslöner för övriga ledande befattningshavare. Om uppfyllelse av kriterier för utbetalning av rörlig kontantersättning mäts under flera år får rörlig kontantersättning som är hänförlig till sådan flerårig mätperiod utgå med ett belopp som totalt (dvs. inklusive eventuell rörlig kontantersättning som hänförs till ettårig mätperiod) är maximerat till den sammanlagda årliga rörliga kontantersättningen för respektive befattningshavare under de räkenskapsår som sådan flerårig mätperiod omfattar. Den rörliga ersättningen ska inte vara pensionsgrundande, i den mån inte annat följer av tvingande kollektivavtalsbestämmelser.

Pensionsförmåner, inklusive sjukförsäkring, ska vara premiebestämda, i den mån befattningshavaren inte omfattas av förmånsbestämd pension enligt tvingande kollektivavtalsbestämmelser. Pensionspremierna för premiebestämd pension får uppgå till högst 30 procent av den pensionsgrundande inkomsten.

Andra förmåner får innefatta bl.a. livförsäkring, sjukvårdsförsäkring och bilförmån. Premier och andra kostnader i anledning av sådana förmåner får samman-

lagt uppgå till högst 15 procent av den pensionsgrundande inkomsten.

Beträffande anställningsförhållanden som lyder under andra regler än svenska får, såvitt avser pensionsförmåner och andra förmåner, vederbörliga anpassningar ske för att följa sådana tvingande regler eller fast lokal praxis, varvid dessa riktlinjers övergripande ändamål så långt möjligt ska tillgodoses.

Upphörande av anställning

Ledande befattningshavare ska vara anställda tillsvidare eller för viss tid. Vid anställningens upphörande får uppsägningstiden vara högst tolv månader. Avgångsvederlag ska inte utgå. Vid uppsägning från VD:s sida får uppsägningstiden vara högst tolv månader och högst sex månader vid uppsägning från övriga ledande befattningshavares sida.

Kriterier för utdelning av rörlig kontantersättning m.m.

Den rörliga kontantersättningen ska vara baserad på förutbestämda och mätbara finansiella och icke-finansiella kriterier som fastställs av styrelsen, såsom lönsamhet både på lång och kort sikt, avkastning på eget kapital, leverans av pågående projekt och orderingång. Kriterierna ska gälla för ett räkenskapsår i taget. Genom att belöna tydliga och mätbara framsteg i bonusmål som är kopplade till bolagets finansiella och operativa utveckling, ska kriterierna bidra till att stödja och motivera medarbetare att uppnå av Eolus uppsatta affärsstrategier, långsiktiga mål och hållbarhet.

När mätperioden för uppfyllelse av kriterierna för utbetalning av rörlig kontantersättning har avslutats ska bedömas respektive fastställas i vilken utsträckning som kriterierna har uppfyllts. Ersättningsutskottet ansvarar för sådan bedömning såvitt avser rörlig kontantersättning till VD, och VD ansvarar för bedömningen i förhållande till övriga ledande befattningshavare. Uppfyllande av finansiella kriterier ska fastställas baserat på den av bolaget senast offentliggjorda finansiella informationen.

Lön och anställningsvillkor

Vid beredningen av styrelsens förslag till dessa ersättningsriktlinjer har lön och anställningsvillkor för bolagets

anställda beaktats genom att uppgifter om anställdas totalersättning, ersättningens komponenter samt ersättningens ökning och ökningstakt över tid har utgjort en del av ersättningsutskottets och styrelsens beslutsunderlag vid utvärderingen av skäligheten av riktlinjerna och de begränsningar som följer av dessa.

Konsultarvode till styrelseledamöter

För de fall styrelseledamot (inklusive genom helägt bolag) utför tjänster för Eolus utöver styrelsearbetet kan särskilt arvode för detta betalas (konsultarvode) förutsatt att sådana tjänster bidrar till implementeringen av Eolus affärsstrategi och tillvaratagandet av Eolus långsiktiga intressen, inklusive dess hållbarhet. Det årliga konsultarvodet får för respektive styrelseledamot aldrig överstiga styrelsearvodet per år. Arvodet ska vara marknadsmässigt och sättas i relation till nyttan för Eolus.

Beslutsprocessen för att fastställa, se över och genomföra riktlinjerna

Styrelsen har inrättat ett ersättningsutskott. I utskottets uppgifter ingår att bereda styrelsens beslut om förslag till riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare. Styrelsen ska upprätta förslag till nya riktlinjer när det uppkommer behov av väsentliga förändringar och åtminstone vart fjärde år, och förslaget ska läggas fram för beslut vid årsstämman. Riktlinjerna ska gälla till dess att nya riktlinjer antagits av bolagsstämman. Ersättningsutskottet ska även följa och utvärdera program för rörliga ersättningar för bolagsledningen, tillämpningen av riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare samt gällande ersättningsstruktur och ersättningsnivåer i bolaget. Ersättningsutskottets ledamöter är oberoende i förhållande till bolaget och bolagsledningen. Vid styrelsens behandling av och beslut i ersättningsrelaterade frågor närvarar inte VD eller andra personer i bolagsledningen, i den mån de berörs av frågorna.

Frågående av riktlinjerna

Styrelsen får besluta att tillfälligt frånga riktlinjerna helt eller delvis, om det i ett enskilt fall finns särskilda skäl för det och ett avsteg är nödvändigt för att tillgodose bolagets långsiktiga intressen, inklusive dess hållbarhet, eller

för att säkerställa bolagets ekonomiska bärkraft. Som angivits ovan ingår det i ersättningsutskottets uppgifter att bereda styrelsens beslut i ersättningsfrågor, vilket innefattar beslut om avsteg från riktlinjerna.

För ytterligare information om ersättning till ledande befattningshavare, se not 6 i årsredovisningen samt Ersättningsrapporten på sidorna 82–84.

Styrelsens förslag till riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare

Styrelsen avser att föreslå att årsstämman 2024 beslutar om en justering i gällande riktlinjer som antogs av årsstämman 2021. Förslaget innebär att endast sådan rörlig kontantersättning som mäts under en period under ett år ska kunna utgå till ledande befattningshavare samt att rörlig kontantersättning till andra ledande befattningshavare än VD ska kunna uppgå till fyra månadslöner. Inga andra betydande förändringar föreslås.

Ersättning till revisor

Ersättning för revisionsuppdraget ersätts enligt räkning och under verksamhetsåret 2023 uppgick detta till 1 MSEK. Arvode för övriga uppdrag till PwC förutom revisionsuppdraget uppgick under verksamhetsåret 2023 till sammanlagt 1 MSEK. För ytterligare information kring ersättning till revisor se not 7.

HÅLLBARHET

Eolus styrelse har det övergripande ansvaret för att säkerställa att bolaget förvaltas på ett hållbart och ansvarsfullt sätt. Det dagliga ansvaret för hållbarhet har styrelsen delegerat till vd som ansvarar för att verkställa styrelsens beslut och strategier. Ledningsgruppen ansvarar för riktlinjer, strategi, prioriteringar och beslut inom hållbarhetsområdet. Eolus kommunikations- och hållbarhetschef ingår i ledningsgruppen och säkerställer att hållbarhet integreras i verksamheten.

Eolus hållbarhetsarbete är förankrat i Agenda 2030 och principerna i FN:s Global Compact och har styrts av Eolus uppförandekod samt ett antal policyer, riktlinjer och rutiner. Framöver kommer inriktningen på Eolus hållbarhetsstrategi till 2040, vilken antogs av styrelsen under 2023, att styra bolagets hållbarhetsarbete.

Eolus har signerat FN:s Global Compact vilket innebär att bolaget åtagit sig att stödja tio principer inom områdena mänskliga rättigheter, arbetsrätt, miljö och korruptionsbekämpning. Som en del i åtagandet lämnar Eolus årligen en rapport om bolagets arbete och resultat inom de fyra områdena i en så kallad Communication on progress.

Eolus hållbarhetsrapport finns på sid 40–61 i denna års- och hållbarhetsredovisning. Revisors yttrande över hållbarhetsrapporten finns på sid 62.

STYRELSENS BESKRIVNING AV INTERN KONTROLL AVSEENDE DEN FINANSIELLA RAPPORTERINGEN FÖR RÄKENSKAPSÅRET 2023

Styrelsens ansvar för intern kontroll regleras i aktiebolagslagen och Svensk kod för bolagsstyrning. Det innebär bland annat att övervaka Eolus finansiella rapportering och effektiviteten i bolagets interna kontroll och riskbedömning.

Intern kontroll avseende den finansiella rapporteringen syftar till att ge rimlig säkerhet avseende tillförlitligheten i den externa finansiella rapporteringen i form av årsredovisning och delårsrapporter som Eolus publicerar varje år samt att den finansiella rapporteringen upprättas i överensstämmelse med lag, tillämpliga redovisningsstandarder och andra krav för noterade bolag. Intern kontroll syftar även till att säkerställa hög kvalitet i den finansiella rapporteringen till företagsledning och styrelse så att beslut fattas på rätt grunder.

För att beskriva den interna kontrollen avseende finansiell rapportering utgår Eolus från de områden som utgör grunden för den interna kontrollen enligt det ramverk som utfärdats av COSO "Internal Control – Integrated Framework" det vill säga områdena: kontrollmiljö, riskbedömning, kontrollstruktur, information och kommunikation samt uppföljning. Beskrivning nedan avser därför Eolus interna kontrollsystem i förhållande till COSO-ramverket av 2013 års utgåva.

Kontrollmiljö

Styrelsens arbetsordning samt de instruktioner styrelsen upprättat för verkställande direktörens och styrelseutskottens arbete definierar tydligt fördelningen av ansvar och befogenheter i syfte att säkerställa effektiv hantering av

risker i affärsverksamheten. Revisionsutskottet granskar de instruktioner och rutiner som används i den finansiella rapporteringsprocessen såväl som redovisningsprinciper och förändringar av dessa. VD rapporterar enligt fastlagda rutiner till styrelsen om verksamheten och den finansiella utvecklingen inför varje styrelsemöte. Interna styrinstrument för den finansiella rapporteringen utgörs framför allt av finans- och riskpolicy, kommunikations- och insiderpolicy, IT-policy och koncernens ekonomihandbok som definierar redovisnings- och rapporteringsregler.

Riskbedömning

Väsentliga risker för verksamheten analyseras av styrelsen som en del i den finansiella rapporteringen. Detta finns beskrivet i bolagets riktlinjer för riskhantering och intern kontroll. Riskområden dokumenteras utifrån sannolikhet och dess eventuella påverkan. Baserat på detta utformas kontrollprocesser för att säkerställa hög kvalitet i den finansiella rapporteringen.

Kontrollstruktur

Organisationsstrukturen tillsammans med ansvarsfördelning och attestordning är tydligt beskriven och kommunicerad genom instruktioner. Verksamheten är organiserad i funktioner som följs upp. Bolaget gör årligen en självutvärdering av intern kontroll i ledningsprocesser, kärnprocesser samt stödprocesser. Resultatet av denna självutvärdering ligger till grund för det löpande förbättringsarbetet med riskhantering och intern kontroll.

Information och kommunikation

En ekonomihandbok med riktlinjer och instruktioner för den finansiella rapporteringen finns framtagen. Ekonomihandboken uppdateras löpande och förmedlas till berörda medarbetare inom Eolus. Inför varje kvartalsbokslut och årsbokslut förmedlas även specifika skriftliga instruktioner för att säkerställa korrekt information i den externa rapporteringen. Genom Eolus intranät får medarbetare kontinuerligt information om uppdateringar av policyer och riktlinjer.

Den externa finansiella kommunikationen styrs genom Eolus informations- och insiderpolicy, vilka behandlar ansvar, rutiner och regler. Policyn utvärde-

ras kontinuerligt för att säkerställa att information till aktiemarknaden håller hög kvalitet och är i enlighet med börsreglerna. Finansiell information som kvartalsrapporter, årsredovisningar och väsentliga händelser publiceras genom pressreleaser samt på Eolus webbplats. Möten med finansanalytiker arrangeras regelbundet i samband med publicering av kvartalsrapporter.

Uppföljning

Koncernledningen analyserar löpande den finansiella utvecklingen inom koncernens segment. Generellt på alla nivåer i organisationen sker löpande uppföljning genom jämförelser mot budget, prognoser och planer samt genom utvärdering av nyckeltal.

Styrelsen erhåller inför styrelsemöten finansiell rapportering över utvecklingen i Eolus. Utöver formell rapportering finns informella informationskanaler till verkställande direktören och styrelsen för väsentlig information från medarbetarna. Styrelsen utvärderar kontinuerligt den information som verkställande direktören lämnar. Arbetet innefattar bland annat att säkerställa att åtgärder vidtas rörande de eventuella brister och förslag till åtgärder som framkommit vid den interna kontrollen och externa revisionen.

Det finns en regelbunden kommunikation mellan styrelsen och revisorn. Hela styrelsen samt revisor tillsänds delårsrapporterna innan de publiceras. Minst en gång per år träffar styrelsen revisorn utan närvaro av företagsledningen.

Uttalande om internrevision

Styrelsen har hittills inte funnit någon anledning att inrätta en internrevisionsfunktion, då ovanstående funktioner anses fylla denna uppgift. Styrelsen gör dock årligen en utvärdering om behovet av en sådan funktion föreligger.

Eolus styrelse

I samband med årsstämman 2023 lämnade Sigrun Hjelmquist Eolus styrelse. Marie Grönborg tillträdde som ny styrelseledamot.



HANS-GÖRAN STENNERT Styrelseordförande

Född: 1954

Invalid: 2008, ordförande sedan 2009.

Utbildning och erfarenhet: Civilekonom med lång erfarenhet från anställning och uppdrag inom IKEA-gruppen, bland annat som styrelseledamot i INGKA Holding BV som är IKEA-gruppens ägarbolag mellan 1993–2007, varav de sista nio åren som styrelseordförande.

Övriga uppdrag: Styrelseledamot i Cuptronic Technology AB och Familjen Kamprads stiftelse.

Aktieinnehav i Eolus:

A-aktier: 380 100.

B-aktier: 606 354.

Beroendeförhållanden enligt Svensk kod för bolagsstyrning: Oberoende i förhållande till bolaget och bolagsledningen. Inte oberoende i förhållande till större aktieägare.



MARIE GRÖNBORG Styrelseledamot

Född: 1970

Invalid: 2023

Utbildning och erfarenhet: Civilingenjör i kemiteknik från Chalmers Tekniska Högskola / Imperial College. Erfarenhet från ett flertal ledande befattningar inom svenska industribolag, bland annat som EVP Business Area Specialties and Solutions/Innovation inom Perstorp Group, VD för Purac AB och VD för TreeToTextile AB.

Övriga uppdrag: Styrelseledamot i SSAB AB, Permascand Top Holding AB och Aduro Clean Technologies Inc.

Aktieinnehav i Eolus:

A-aktier: 0.

B-aktier: 3 025

Beroendeförhållanden enligt Svensk kod för bolagsstyrning: Oberoende i förhållande till bolaget och bolagsledningen samt i förhållande till större aktieägare.



HANS JOHANSSON Styrelseledamot

Född: 1965

Invalid: 2016

Utbildning och erfarenhet: Lång erfarenhet inom svensk bygghandel genom uppdrag i inköpsbolaget Woody Bygghandel AB med ett 40-tal medlemsföretag samt i verksamheten i familjeföretaget Borgunda Bygghandel där han är VD.

Övriga uppdrag: VD och styrelseordförande i Borgunda Bygghandel AB samt VD eller ledamot i tillhörande dotterbolag. Styrelseordförande i Borgunda Drift & Förvaltning, Borgunda Holding AB, Borgunda Logistics AB, Borgunda Tributo AB, Borgunda Uterque AB, Skövdevillan AB, Skövdevillan Holding AB och Vendunt Ett AB. Styrelseledamot i Borgunda Gård AB, Credibilis Nordic Holding AB, Norskär AB, Stenatorp Såg AB och Tile i Skaraborg AB. Bolagsman i Borgunda Fastighet Handelsbolag.

Aktieinnehav i Eolus:

A-aktier: 189 520.

B-aktier: 40 418.

Beroendeförhållanden enligt Svensk kod för bolagsstyrning: Oberoende i förhållande till bolaget och bolagsledningen samt i förhållande till större aktieägare.

**JAN JOHANSSON** Styrelseledamot**Född:** 1959**Invalid:** 2019

Utbildning och erfarenhet: Civilingenjör Väg och Vatten från LTH. Verksam inom Peab-koncernen mellan 1986–2013, senast som Koncernchef för Peab AB. VD för Malmö Cityfastigheter AB 2014–2018

Övriga uppdrag: Styrelseordförande i Starka AB och Malmö Cityfastigheter AB. Styrelseledamot i Bravida Holding AB.

Aktieinnehav i Eolus:

A-aktier: 0.

B-aktier: 2 000.

Beroendeförhållanden enligt Svensk kod för bolagsstyrning: Oberoende i förhållande till bolaget och bolagsledningen samt i förhållande till större aktieägare.

**HANS LINNARSON** Styrelseledamot**Född:** 1952**Invalid:** 2017

Utbildning och erfarenhet: Elektronikingenjör och fil kand. Erfarenhet från ett antal olika uppdrag som verkställande direktör i svenska internationella industribolag under mer än 30 år, som Enertec Component AB, CTC AB, Asko Cyllinda AB. Ledande befattningar inom Electrolux-koncernen samt VD och koncernchef Husqvarna AB.

Övriga uppdrag: Styrelseordförande i Ellwee AB (publ), EW Fritid AB, Hörberg Petersson Tronic AB, Nibe Industrier AB och N.P. Nilssons Trävaruaktiebolag. Styrelseledamot i Inission AB, Nordiska Plast AB samt Zinkteknik i Bredaryd Aktiebolag.

Aktieinnehav i Eolus:

A-aktier: 0.

B-aktier: 2 500.

Beroendeförhållanden enligt Svensk kod för bolagsstyrning: Oberoende i förhållande till bolaget och bolagsledningen samt i förhållande till större aktieägare.

**BODIL ROSVALL JÖNSSON** Styrelseledamot**Född:** 1970**Invalid:** 2017

Utbildning och erfarenhet: Civilekonom Ekonomihögskolan Lunds universitet. Senior Advisor Hypergene och Navet. Tidigare ledamot kontorsstyrelsen Handelsbanken Malmö-Triangeln, VD Business Region Skåne/Näringslivs-direktör Region Skåne 2013–2016, VD Minc 2006–2013 samt befattningar inom E.on 1996–2006.

Övriga uppdrag: VD och styrelseledamot BRJ Management AB. Styrelseordförande i Voice-Diagnostic Sweden AB. Styrelseledamot i Upptec AB, Språkservice i Sverige AB, Språkservice Sverige Produktions AB samt Malmö FF.

Aktieinnehav i Eolus:

A-aktier: 0.

B-aktier: 4 000.

Beroendeförhållanden enligt Svensk kod för bolagsstyrning: Oberoende i förhållande till bolaget och bolagsledningen samt i förhållande till större aktieägare.

ÖVRIGA UPPLYSNINGAR AVSEENDE STYRELSEN OCH LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE

Ovan angivna uppdrag för styrelseledamöter och ledande befattningshavare avser uppdrag utanför Eoluskoncernen och anger ej uppdrag som suppleant eller ledamot i dotterbolag som personen är styrelseledamot i moderbolaget för. Redovisade aktieinnehav omfattar både direkta och indirekta, samt närståendes innehav i enlighet med den av Euroclear förda aktieboken per den 31 december 2023 samt därefter för Eolus kända förändringar Styrelseledamöterna valdes vid årsstämma den 12 maj 2023 för tiden fram till årsstämman 2024. Inga särskilda överenskommelser finns med större aktieägare, kunder, leverantörer eller andra parter enligt vilka styrelseledamöter eller ledande befattningshavare har valts eller tillsatts. Inga avtal har slutits med Eolus eller något av dess dotterbolag om förmåner efter det att respektive uppdrag avslutats. Inga familjeband föreligger mellan bolagets styrelseledamöter och ledande befattningshavare. Inte heller föreligger några intressekonflikter, varvid styrelseledamöters och ledande befattningshavares privata intressen skulle stå i strid med Eolus intressen. Samtliga styrelseledamöter och ledande befattningshavare nås genom kontakt med Eolus huvudkontor.

Eolus ledning



PER WITALISSON VD

Född: 1971

Anställd sedan 2006 och VD sedan augusti 2012.

Utbildning: Civilekonom.

Erfarenhet: Revisor vid Ernst & Young 1996–2006, varav auktoriserad revisor 2003–2006.

Övriga uppdrag: Styrelseledamot i Triventus AB.

Aktieinnehav i Eolus:

A-aktier: 15 925.

B-aktier: 52 916.



MAGNUS AXELSSON Operativ chef och vice VD

Född: 1973

Anställd sedan 2022.

Utbildning: Fil. kand i energiteknik.

Erfarenhet: Ledande befattningar inom energibranschen, bland annat inom E.ON, Sarepta Energi och Austri Vind.

Övriga uppdrag: Inga

Aktieinnehav i Eolus:

A-aktier: 0

B-aktier: 776



CHRISTER BADEN HANSEN Chief Commercial Officer

Född: 1979

Anställd sedan 2023.

Utbildning: M.Sc. Ekonomi och Företagsekonomi

Erfarenhet: Ledande positioner på Vestas, bl.a. Vice President, Head of Global Sales, Vestas Group och del av den utökade globala ledningsgruppen.

Övriga uppdrag: Inga.

Aktieinnehav i Eolus:

A-aktier: 0.

B-aktier: 12 083.

På följande sidor redovisas information om medlemmar i ledningsgruppen. Under övriga uppdrag redovisas uppdrag utanför Eolus, dock inte uppdrag som suppleant. Aktieinnehav i Eolus redovisas per den 13 mars 2024 och omfattar eget direkt och indirekt innehav samt närstående innehav.


KARL OLSSON Bolagsjurist

Född: 1963

Anställd sedan 2011.

Utbildning: Juristexamen.

Erfarenhet: Advokat vid Setterwalls och Linklaters advokatbyrå samt bolagsjurist på Vattenfall AB:s koncernstab. Har även varit anställd och ingått i ledningsgruppen i Awapatent AB och drivit egen verksamhet i Terrier Law AB.

Övriga uppdrag: Styrelseordförande i Vindkraft i Dalåsen AB. Styrelseledamot och VD i Terrier Law AB. Styrelseledamot i Skogskovall AB.

Aktieinnehav i Eolus:

A-aktier: 0.

B-aktier: 9 541.


CATHARINA PERSSON CFO

Född: 1975

Anställd sedan 2013.

Utbildning: Civilekonom

Erfarenhet: Tidigare finanschef på ACAP Invest AB (publ).

Övriga uppdrag: Styrelseordförande i Wind Farms Götaland Svealand AB samt Wind Farm Jenasen AB. Styrelseledamot i SD Förvaltning i Malmö AB.

Aktieinnehav i Eolus:

A-aktier: 0.

B-aktier: 7 985.


HELÉNE SEBRÉN HR-chef

Född: 1969

Anställd sedan 2022.

Utbildning: Fil.kand från PA-programmet.

Erfarenhet: HR-chef på Eolus på konsultbasis 2020–2022, HR-chef på Tetra Pak, Sony Ericsson och Länsförsäkringar samt HR-konsult i eget bolag.

Övriga uppdrag: Inga

Aktieinnehav i Eolus:

A-aktier: 0.

B-aktier: 1 991.


KARIN WITTSSELL HEYDL

Chef kommunikation, hållbarhet, IT

Född: 1972

Anställd sedan 2022.

Utbildning: Fil. kand. i kommunikationsvetenskap.

Erfarenhet: Kommunikations- och marknadschef på Wahlborgs Fastigheter AB samt ett flertal positioner inom kommunikation och marknadsföring i en rad olika branscher.

Övriga uppdrag: Inga

Aktieinnehav i Eolus:

A-aktier: 0.

B-aktier: 3 364.

Ersättnings- rapport

INTRODUKTION

Denna rapport beskriver hur gällande riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare för Eolus Vind AB (publ) tillämpades under räkenskapsåret 2023.

Rapporten innehåller även information om ersättning till verkställande direktören och vice verkställande direktören. Rapporten har upprättats i enlighet med aktiebolagslagen och Kollegiets för svensk bolagsstyrning Regler om ersättningar till ledande befattningshavare och om incitamentsprogram.

Ytterligare information om ersättningar till ledande befattningshavare finns i not 6 (Ersättning till styrelse, verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare) på sidan 110 i årsredovisningen för 2023. Information om ersättningsutskottets arbete finns i bolagsstyrningsrapporten på sidorna 72–80 i årsredovisningen.

Styrelsearvode omfattas inte av denna rapport. Sådant arvode beslutas årligen av årsstämman och redovisas i not 6 på sidan 110 i årsredovisningen.

Utveckling under 2023

Verkställande direktören sammanfattar bolagets övergripande resultat i sin redogörelse på sidorna 5–6 i årsredovisningen.

Bolagets ersättningsriktlinjer:

tillämpningsområde, ändamål och avvikelser

Dessa riktlinjer har tillämpats under räkenskapsåret. En förutsättning för en framgångsrik implementering av bolagets affärsstrategi och tillvaratagandet av dess långsiktiga intressen, inklusive dess hållbarhet, är att bolaget kan rekrytera och behålla kvalificerade medarbetare. För detta krävs att bolaget kan erbjuda konkurrenskraftig ersättning. Bolagets ersättningsriktlinjer möjliggör att ledande befattningshavare kan erbjudas en konkurrenskraftig totalersättning. Enligt ersättningsriktlinjerna ska ersättningen till ledande befattningshavare vara marknadsmässig och får bestå av följande komponenter: fast kontantlön, rörlig kontantersättning, pensionsförmåner och andra förmåner. Den rörliga kontantersättningen ska vara kopplad till finansiella och ickefinansiella kriterier. Kriterierna ska vara utformade så att de främjar bolagets affärsstrategi och långsiktiga intressen, inklusive dess hållbarhet, genom att exempelvis ha en tydlig koppling till affärsstrategin eller främja befattningshavarens långsiktiga utveckling.

Riktlinjerna finns på sidorna 75–76 i årsredovisningen. Bolaget har under 2023 följt de tillämpliga ersättningsriktlinjerna som antagits av bolagsstämman. I enlighet med riktlinjerna har styrelsen möjlighet att avvika från principerna om det finns särskilda skäl för att tillgoda bolagets långsiktiga intresse. Under räkenskapsåret har det inte förekommit några avvikelser från riktlinjerna. Revisorns yttrande över bolagets efterlevnad av riktlinjerna finns tillgänglig på www.eolus.com/investerare/bolagsstyrning/ersattningar. Ingen ersättning har krävts tillbaka.



**TOTALERSÄTTNING TILL VERKSTÄLLANDE DIREKTÖREN OCH
VICE VERKSTÄLLANDE DIREKTÖREN, MSEK – UTBETALDA BELOPP**

Befattningshavarens namn (position)	Verksam- hetsår	Fast ersättning		Rörlig ersättning		Pensions- kostnad	Total ersättning	Andelen fast resp. rörlig ersättning
		Grundlön ¹⁾	Andra förmåner ²⁾	Ettårig	Flerårig			
Per Witalisson, VD	2023	2,81	0,06	0,41	-	0,54	3,82	89 %/11 %
	2022	2,78	0,05	0,11	-	0,52	3,46	97 %/3 %
Magnus Axelsson, vice VD fr o m 1 sep 2022	2023	1,82	0,00	0,07	-	0,28	2,18	97 %/3 %
	2022	0,60	0,00	0,02	-	0,14	0,75	100 %/0 %
Marcus Landelin, vice VD t o m 28 apr 2022	2023	-	-	-	-	-	-	-
	2022	1,14	0,06	1,19	-	0,17	2,54	53 %/47 %

¹⁾ Inklusive semesterersättning.

²⁾ Avser bilförmån.

AKTIESPARPROGRAM (VERKSTÄLLANDE DIREKTÖR OCH VICE VERKSTÄLLANDE DIREKTÖR)

Befattnings- havarens namn (position)	Programmets namn	Huvusakliga villkor för aktieprogrammen				Information för det rapporterade verksamhetsåret			
		Intjänande- period	Datum för tilldelning ¹⁾	Datum för intjänande	Utgång för inläsnings- period	Ingående balans		Utgående balans	
						Aktierätter vid årets början	Tilldelade	Intjänade	Tilldelade som ej intjänats vid årets utgång
Per Witalisson, VD	2019/2020	2021–2023	2021-03-15	2023-12-31	2023-12-31	378	-	-	378
	2021	2022–2024	2022-05-19	2024-12-31	2024-12-31	490	-	-	490
	2022	2023–2025	2023-03-09	2025-12-31	2025-12-31	-	556 ²⁾	-	556
Magnus Axelsson, vice VD	2022	2023–2025	2023-03-09	2025-12-31	2025-12-31	-	388 ³⁾	-	388

¹⁾ Tilldelningsdatumet är beroende av när förvärv av sparaktier genomförts.

²⁾ Det sammanlagda marknadsvärdet för de underliggande aktierna vid tidpunkten för tilldelning är 97 KSEK.

³⁾ Det sammanlagda marknadsvärdet för de underliggande aktierna vid tidpunkten för tilldelning är 68 KSEK.

AKTIESPARPROGRAM

Bolaget har för närvarande tre pågående aktiesparprogram för bolagets samtliga anställda, inklusive verkställande direktören och vice verkställande direktören. Den 31 december 2023 löpte inläsningsperioden för aktiesparprogram 2019/2020 ut och totalt 378 Matchningsaktier kommer förvärfas och levereras till VD inom de 20 handelsdagar som infaller närmast efter treårsdagen för förvärvet av Sparaktierna. De pågående aktiesparprogrammen omfattar 2021, 2022 samt 2023 varvid tilldelning i aktiesparprogram 2023 sker under mars 2024. Inom ramen för respektive Aktiesparprogram har verkställande direktören respektive vice verkställande direktören av intjänad rörlig kontantersättning investerat i aktier motsvarande maximalt en månadslön ("Sparaktier"). Under förutsättning att verkställande direktören respektive vice verkställande direktören behåller samtliga Sparaktier och fortsatt är anställd i Eoluskoncernen tre år efter förvärvet, ersätter Eolus verkställande direktören respektive vice verkställande direktören med kostnaden för att förvärva så många aktier som motsvarar hälften av antalet Sparaktier ("Matchningsaktier"). Förvärv av Matchningsaktier sker genom bolagets försorg över Nasdaq Stockholm under de tjugo handelsdagar som infaller närmast efter treårsdagen för förvärvet av Sparaktierna. Inom ramen för respektive Aktiesparprogram har verkställande direktören respektive vice verkställande direktören på basis av antalet Sparaktier tilldelats aktierätter (rätt till Matchningsaktier) enligt vad som framgår av tabellen nedan.

VERKSTÄLLANDE DIREKTÖRENS OCH VICE VERKSTÄLLANDE DIREKTÖRENS PRESTATION UNDER DET RAPPORTERADE RÄKENSKAPSÅRET: RÖRLIG KONTANTERSÄTTNING

	Beskrivning av kriterier hänförliga till ersättningskomponenten	Relativ viktning av prestationskriterier	Uppmätt prestation (procent)	Faktisk tilldelning / ersättningsutfall (MSEK)
Per Witalisson, VD	Avkastning på eget kapital för räkenskapsåret	48	100	0,55
	Operationella mål för projekteringsverksamheten	52	31	0,19
Magnus Axelsson, vice VD	Avkastning på eget kapital för räkenskapsåret	60	100	0,36
	Operationella mål för projekteringsverksamheten	40	50	0,12

TILLÄMPNING AV PRESTATIONSKRITERIER

Prestationskriterierna för den verkställande direktörens och vice verkställande direktörens rörliga ersättning har valts för att förverkliga bolagets strategi och för att uppmuntra agerande som ligger i bolagets långsiktiga intresse. Vid valet av prestationskriterier har de strategiska målen samt kort- och långsiktiga affärsprioriteringar för år 2023 beaktats. De icke-finansiella prestationskriterierna bidrar vidare till anpassning till hållbarhet samt bolagets värderingar.

FÖRÄNDRINGAR I ERSÄTTNING OCH BOLAGETS RESULTAT UNDER DE SENASTE FEM RAPPORTERADE RÄKENSKAPSÅREN (RR), MSEK

Ersättning till VD och vice VD	RR-4 vs RR-5	RR-3 vs RR-4	RR-2 vs RR-3 ¹⁾	RR-1 vs RR-2	RR vs RR-1	2023
Per Witalisson, VD	0,74 (33 %)	-0,13 (-4 %)	1,00 (36 %)	-0,36 (-9 %)	0,36 (10 %)	3,82
Magnus Axelsson, vice VD ²⁾	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	2,18
Marcus Landelin, vice VD ³⁾	0,61 (32 %)	0,02 (1 %)	0,76 (30 %)	N/A	N/A	N/A
Rörelseresultat	-42 %	77 %	-112 %	N/A	+864 %	764
Genomsnittlig ersättning baserat på antalet heltidsekvivalenter anställda exkl koncernledningen	0,05 (7 %)	0,10 (13 %)	-0,14 (-16 %)	-0,09 (-12 %)	-0,05 (-8 %)	0,60

¹⁾ Räkenskapsåret 2019/2020 avser 16 månader. Utfall för räkenskapsåret har justerats till 12 månader för jämförbarhet.

²⁾ Anställd fr o m 1 sept 2022.

³⁾ Anställd t o m 28 april 2022.

Ekonomiska rapporter

RESULTATRÄKNING KONCERNEN

MSEK	Not	2023	2022
Nettoomsättning	3, 4	2 301	2 356
Övriga rörelseintäkter	8	93	37
Summa rörelsens intäkter		2 394	2 394
Kostnader för varor och projektering		-1 297	-2 047
Övriga externa kostnader	7, 14	-168	-137
Personalkostnader	5,6	-127	-86
Av- och nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar	13	-10	-14
Resultat från andelar i intreseföretag	19	-2	2
Övriga rörelsekostnader	8	-26	-32
Summa rörelsens kostnader		-1 630	-2 314
Rörelseresultat		764	80
Ränteintäkter	9	22	4
Räntekostnader	9	-50	-16
Övriga finansiella poster	9	-17	41
Resultat från finansiella poster		-44	28
Resultat före skatt		719	109
Skatt	11	-147	8
Årets resultat		573	116
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		573	-5
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	17	-	122
Summa		573	116
Resultat per aktie före och efter utspädning	22	23,00	-0,22

RAPPORT ÖVRIGT TOTALRESULTAT KONCERNEN

MSEK	Not	2023	2022
Årets resultat		573	116
Övrigt totalresultat			
Poster som inte skall återföras till resultaträkningen			
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkningen			
Omräkningsdifferens		-9	57
Skatt hänförligt till övrigt totalresultat	11	0	-10
Summa övrigt totalresultat		-9	47
Årets totalresultat		563	163
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		565	36
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	17	-2	127
Summa		563	163

RAPPORT ÖVER FINANSIELL STÄLLNING KONCERNEN

MSEK	Not	2023-12-31	2022-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	12	0	4
Materiella anläggningstillgångar	13	258	43
Innehav i intresseföretag	19	28	30
Uppskjutna skattefordringar	11	17	41
Övriga finansiella tillgångar	25	1	43
Summa anläggningstillgångar		305	161
Omsättningstillgångar			
Pågående arbete, projekt under utveckling och elcertifikat	20	1 202	772
Förskott till leverantörer		183	230
Kundfordringar	21, 25	39	95
Derivatinstrument	25	4	-
Aktuella skattefordringar		17	23
Övriga kortfristiga fordringar	21, 25	103	61
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	22	381	10
Likvida medel	25	575	568
Summa omsättningstillgångar		2 503	1 758
SUMMA TILLGÅNGAR		2 808	1 919

RAPPORT ÖVER FINANSIELL STÄLLNING KONCERNEN

MSEK	Not	2023-12-31	2022-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Aktiekapital	23	25	25
Övrigt tillskjutet kapital		191	191
Reserver		32	40
Balanserat resultat		1 262	727
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		1 510	983
Innehav utan bestämmande inflytande		69	61
Summa eget kapital		1 579	1 044
Långfristiga skulder			
Långfristiga räntebärande skulder	14, 24, 25, 27	528	231
Långfristiga avsättningar		0	0
Uppskjutna skatteskulder	11	2	2
Övriga långfristiga skulder	27	109	75
Summa långfristiga skulder		640	309
Kortfristiga skulder			
Kortfristiga räntebärande skulder	14, 24, 25, 27	164	79
Leverantörsskulder	25	112	274
Derivatinstrument	25	1	15
Aktuella skatteskulder		41	0
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	22, 25	131	177
Förskott från kunder		10	10
Övriga kortfristiga skulder		130	11
Summa kortfristiga skulder		589	567
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		2 808	1 919

RAPPORT ÖVER FÖRÄNDRING EGET KAPITAL KONCERNEN

MSEK	Not 23	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserat resultat	Summa Eolus aktieägare	Innehav utan bestämmande inflytande	Totalt eget kapital
Per 1 januari 2023		25	191	40	727	983	61	1 044
Årets resultat					573	573	0	573
Övrigt totalresultat				-7		-7	-2	-9
Summa Totalresultat				-7	573	565	-2	563
Transaktioner med aktieägare								
Förändring innehav utan bestämmande inflytande i dotterbolag						-	1	1
Utdelning					-37	-37		-37
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						-	9	9
Per 31 december 2023		25	191	32	1 262	1 510	69	1 579

MSEK	Not 23	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserat resultat	Summa Eolus aktieägare	Innehav utan bestämmande inflytande	Totalt eget kapital
Per 1 januari 2022		25	191	-1	770	984	280	1 264
Årets resultat					-5	-5	122	116
Övrigt totalresultat				42		42	5	47
Summa Totalresultat				42	-5	36	127	163
Transaktioner med aktieägare								
Innehav utan bestämmande inflytande som uppkommit vid förvärv av dotterbolag						-	-427	-427
Utdelning					-37	-37		-37
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						-	80	80
Per 31 december 2022		25	191	40	727	983	61	1 044

* Vid bedömning av den ekonomiska effekten av övergången till IFRS 15 och successiv vinstavräkning har Eolus eget kapital påverkats negativt till följd av en rörlig parameter vid fastställande av slutligt pris i avtal med kund.

RAPPORT ÖVER KASSAFLÖDEN KONCERNEN

MSEK	Not	2023	2022
Löpande verksamhet			
Rörelseresultat		764	80
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	26	-15	-94
		749	-13
Erhållen ränta		23	3
Erlagd ränta		-55	-15
Betald inkomstskatt		-76	-24
Nettokassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital		641	-49
Justeringar av rörelsekapital			
Ökning av pågående arbete, projekt under utveckling och elcertifikat samt förskott till leverantörer		-1 367	-703
Ökning/Minskning av rörelsefordringar		-472	6
Ökning av rörelseskulder		1 047	554
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-152	-191
Kassaflöde från investeringsverksamhet			
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	13	-2	-5
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	13	2	2
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar	19	0	-30
Avyttring av finansiella anläggningstillgångar		41	-
Kassaflöde från investeringsverksamheten		41	-33
Kassaflöde från finansieringsverksamhet			
Upptagna lån	24	553	300
Amortering av lån	24	-410	-189
Utdelning		-37	-37
Betalning från ägare utan bestämmande inflytande		10	80
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		116	153
Årets kassaflöde		5	-71
Likvida medel vid årets början		568	625
Valutakursdifferens i likvida medel		1	14
Likvida medel vid årets slut		575	568

RESULTATRÄKNING MODERBOLAGET

MSEK	Not	2023	2022
Nettoomsättning	4	392	22
Förändring av pågående arbete och projekt under uveckling		14	8
Aktiverat arbete för egen räkning		20	18
Övriga rörelseintäkter	8	54	44
Summa rörelsens intäkter		480	92
Kostnader för varor och projektering		-20	-60
Övriga externa kostnader	7, 14	-62	-40
Personalkostnader	5, 6	-81	-65
Av- och nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar		-3	-5
Övriga rörelsekostnader	8	-1	1
Summa rörelsens kostnader		-168	-169
Rörelseresultat		312	-77
Resultat från andelar i koncernföretag	16	144	115
Ränteintäkter	9	39	9
Räntekostnader	9	-50	-15
Övriga finansiella poster	9	-10	70
Resultat från finansiella poster		123	179
Resultat efter finansiella poster		435	101
Bokslutsdispositioner	10	-61	22
Resultat före skatt		373	123
Skatt på årets resultat	11	-47	-3
Årets resultat		326	121

I moderbolaget återfinns inga poster som redovisas som övrigt totalresultat varför summa totalresultat överensstämmer med årets resultat.

BALANSRÄKNING MODERBOLAGET

MSEK	Not	2023-12-31	2022-12-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	12	0	4
Materiella anläggningstillgångar			
Byggnader och mark	13	0	0
Inventarier	13	1	1
		2	2
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	16	36	32
Andelar i intresseföretag	19	-	-
Andra långfristiga värdepappersinnehav	15	1	1
Uppskjutna skattefordringar	12	-	7
Långfristiga fordringar hos koncernföretag		445	275
		482	314
Summa anläggningstillgångar		483	320
Varulager m m			
Pågående arbete, projekt under utveckling samt elcertifikat	20	50	40
Förskott till leverantörer		36	32
		86	72
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar	21	2	4
Fordringar hos koncernföretag		798	840
Aktuella skattefordringar		-	18
Övriga kortfristiga fordringar	21	8	6
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	22	312	8
		1 119	877
Likvida medel		394	406
Summa omsättningstillgångar		1 600	1 355
SUMMA TILLGÅNGAR		2 083	1 676

BALANSRÄKNING MODERBOLAGET

MSEK	Not	2023-12-31	2022-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Bundet eget kapital	23		
Aktiekapital		25	25
Reservfond		22	22
		47	47
Fritt eget kapital			
Överkursfond		169	169
Balanserat resultat		861	778
Årets resultat		326	121
		1 356	1 067
Summa eget kapital		1 403	1 115
Obeskattade reserver	10	65	1
Avsättningar		0	0
Långfristiga skulder			
Långfristiga skulder till kreditinstitut	24	300	225
Övriga långfristiga skulder		54	64
Summa långfristiga skulder		354	289
Kortfristiga skulder			
Skulder till kreditinstitut	24	154	75
Förskott från kunder		5	24
Leverantörsskulder		13	127
Skulder till koncernföretag		23	30
Aktuella skatteskulder		27	0
Övriga skulder		17	7
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	22	21	7
Summa kortfristiga skulder		261	270
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		2 083	1 676

RAPPORT ÖVER FÖRÄNDRING EGET KAPITAL MODERBOLAGET

MSEK	Not 23	Aktiekapital	Tillskjutet kapital	Reserver	Balanserat resultat	Totalt eget kapital
Per 1 januari 2023		25	22	169	899	1 115
Årets resultat					326	326
Summa totalresultat					326	326
<i>Transaktioner med aktieägare</i>						
Utdelning					-37	-37
Per 31 december 2023		25	22	169	1 187	1 403
MSEK	Not 23	Aktiekapital	Tillskjutet kapital	Reserver	Balanserat resultat	Totalt eget kapital
Per 1 januari 2022		25	22	169	815	1 031
Årets resultat					121	121
Summa totalresultat					121	121
<i>Transaktioner med aktieägare</i>						
Utdelning					-37	-37
Per 31 december 2022		25	22	169	899	1 115

KASSAFLÖDESANALYS MODERBOLAGET

MSEK	Not	2023	2022
Löpande verksamhet			
Rörelseresultat		312	-77
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	26	-4	6
		308	-72
Erhållen ränta		39	9
Erlagd ränta		-55	-15
Betald inkomstskatt		5	0
Nettokassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital		297	-77
Justeringar av rörelsekapital			
Ökning pågående arbete, projekt under utveckling samt förskott till leverantörer		-13	-3
Ökning av rörelsefordringar		-139	-202
Minskning/ökning av rörelseskulder		-127	53
Kassaflöde från den löpande verksamheten		18	-229
Kassaflöde från investeringsverksamhet			
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	12	-1	-1
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	12	1	2
Förändring finansiella anläggningstillgångar		-159	87
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-159	88
Kassaflöde från finansieringsverksamhet			
Upptagna lån	24	553	300
Amortering av lån	24	-409	-188
Betalda/erhållna koncernbidrag		21	13
Utdelning		-37	-37
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		128	89
Årets kassaflöde		-12	-52
Likvida medel vid årets början		406	458
Valutakursdifferens i likvida medel		-	-
Likvida medel vid årets slut		394	406

Noter

Noter

NOT 1 ALLMÄN INFORMATION OCH VÄSENTLIGA REDOVISNINGSPRINCIPER

Moderföretaget Eolus Vind AB, organisationsnummer 556389-3956, är ett aktiebolag registrerat och med säte i Sverige. Koncernens huvudsakliga verksamhet är att projektera, avyttra och etablera anläggningar för förnybar energi och energilagring samt utföra drifttjänster åt ägare av anläggningarna. Adressen till huvudkontoret är Tredje Avenyen 3, Hässleholm med postadress Box 95, 281 21 Hässleholm. Företaget är noterat vid NASDAQ i Stockholm.

Styrelsen har den 21 mars 2024 godkänt denna koncern- och moderbolagsredovisning vilken kommer att läggas fram för antagande vid årsstämma den 16 maj 2024.

De viktigaste redovisningsprinciperna som tillämpats när denna koncernredovisning upprättats anges nedan. Dessa principer har tillämpats konsekvent för alla presenterade år om inget annat anges.

TILLÄMPADE REGELVERK FÖR KONCERNREDOVISNINGEN

Koncernredovisningen är upprättad i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS) utgivna av International Financial Standards Board (IASB) sådana som de antagits av EU. Vidare har årsredovisningslagen och RFR 1 "Kompletterande redovisningsregler för koncerner" tillämpats.

UNDERLAG FÖR UPPRÄTTANDE AV KONCERNREDOVISNINGEN

Koncernredovisningen är baserad på historiska anskaffningsvärden om inte annat anges. Koncernens rapporteringsvaluta är svenska kronor, vilket är moderföretagets funktionella valuta. Om inget annat anges redovisas alla siffror i miljontal kronor (MSEK).

INFÖRANDET AV NYA REDOVISNINGSPRINCIPER

Koncernen har valt att enbart kommentera standarder

och tolkningar som bedöms vara eller kunna bli relevanta för koncernen och dess verksamhet.

NYA IFRS STANDARDER SOM ÄNNU INTE BÖRJAT TILLÄMPAS

En utvärdering sker för närvarande av de standarder, tolkningar och ändringar som ska tillämpas för räkenskapsåret 2024 eller senare. Den initiala bedömningen är att de inte kommer att ha någon väsentlig påverkan på koncernens finansiella rapporter.

NYA IFRS STANDARDER SOM BÖRJAT TILLÄMPAS

Inga ändringar av IFRS som trätt i kraft under 2023 har haft en väsentlig påverkan på koncernens finansiella rapporter.

INTÄKTER

Intäkter har upptagits till verkligt värde av vad som erhålls eller kommer att erhållas, exklusive mervärdesskatt. Försäljningsintäkter redovisas enligt följande:

Intäkter från överlåtelse av projekträttigheter och ingånget entreprenadkontrakt

Vid försäljning av energianläggningar där kunden övertar projekträttigheterna ingås ofta entreprenadkontrakt med Eolus för uppförande av anläggningen. Avseende projekträttigheterna redovisas dessa intäkter vid överlämnandet och entreprenadkontraktet redovisas när Eolus prestationsåtagande uppfylls över tid (d.v.s. successivt). I och med att entreprenadkontrakten innebär att Eolus utför arbete på mark som kunden har kontroll över via arrendeavtal så skapar Eolus en tillgång som kunden kontrollerar i takt med att tillgången färdigställs.

Successiv vinstavräkning

Vid tillämpning av successiv vinstavräkning framkommer resultatet i takt med energianläggningens färdigställandegrad. För bestämning av det resultat som vid en given

tidpunkt har upparbetats krävs uppgifter om följande komponenter:

- Intäkter byggnation: intäkterna ska vara av sådan karaktär att Eolus kan tillgodogöra sig dem i form av faktiska inbetalningar eller annat vederlag.
- Kostnad: kostnader hänförliga till Eolus byggnation som svarar mot intäkten.
- Färdigställandegrad: moment i byggnation och uppförande för färdigställandet av energianläggning.

Som grundläggande villkor för successiv vinstavräkning gäller att intäkt och kostnad ska kunna kvantifieras utifrån färdigställandegrad på ett tillförlitligt sätt. Effekten av successiv vinstavräkning är att redovisningen direkt står i relation till färdigställandegraden och avspeglar resultatutvecklingen i pågående byggnation. Successiv vinstavräkning innehåller en komponent av osäkerhet. Det inträffar ibland oförutsedda händelser som gör att det slutliga resultatet i byggnationerna kan bli både högre och lägre än förväntat. Svårigheterna att bedöma resultat är särskilt stora i början av byggnationer och för byggnationer som löper över lång tid. Reservation för förluster görs så snart dessa är kända.

Balansräkningsposter som påverkas av den successiva vinstavräkningen är Upplupna intäkter, Förskott från kunder samt Upplupna kostnader. Balansräkningsposterna Upplupna intäkter och Förskott från kunder redovisas byggnation för byggnation. De byggnationer som har högre upplupna intäkter än förskott från kunder kommer att redovisas som omsättningstillgång, medan de byggnationer som har högre förskott från kunder än upplupna intäkter kommer att klassificeras som en icke räntebärande kortfristig skuld.

Intäkter från överlåtelse av energianläggning där byggnation påbörjats

Intäkter från avtal avseende energianläggning redovisas över tid (successivt) när kunden övertagit kontrollen över

anläggningen. Detta då Eolus inte har någon alternativ användning av den sålda energianläggningen samt Eolus har rätt till betalning från kunden för vid var tid utfört arbete. Om någon av dessa kriterier inte är uppfyllda ska intäkten redovisas vid en tidpunkt, vid färdigställande och överlämnade till kund. I vilken mån Eolus har rätt till betalning vid för var tid utfört arbete beror på avtalsvillkoren och vid var tid gällande lagstiftning och är en bedömning som behöver göras avtal för avtal. Ersättning för nedlagda kostnader för pågående byggnation redovisas som omsättning i samband med överlåtelsen av projektbolaget. Motsvarande belopp redovisas som kostnad såld vara.

Intäkter från överlåtelse av projekträttigheter utan ingånget entreprenadkontrakt

Intäkter från avtal avseende försäljning av projekträttigheter utan entreprenadkontrakt redovisas som försäljning när kontrollen har överlämnats till kunden.

Försäljning av administrativa och tekniska drifttjänster

Intäkter från administrativa och tekniska drifttjänster intäktsförs i den period då tjänsterna väsentligen utförs.

Ränta

Räntaintäkter redovisas som finansiell intäkt med tillämpning av effektivräntemetoden.

Utdelningar

Intäkterna redovisas i resultaträkningen när aktieägarnas rätt att erhålla utbetalningen fastställs.

GRUNDER FÖR KONSOLIDERING

Koncernredovisningen omfattar moderföretaget och dess dotterföretag. De finansiella rapporterna för moderföretaget och dotterföretagen som ingår i koncernredovisningen avser samma period och är upprättade enligt de redovisningsprinciper som gäller för koncernen.

Dotterföretag

Med dotterföretag avses alla företag över vilka koncernen har bestämmande inflytande. Koncernen kontrollerar ett företag när den exponeras för eller har rätt till rörlig avkastning från sitt innehav i företaget och har möjlighet att påverka avkastningen genom sitt inflytande i företaget. Dotterföretag inkluderas i koncernredovisningen från och med förvärvstidpunkten, vilket är den dag då koncernen får ett bestämmande inflytande, och ingår i koncernredovisningen till och med tidpunkten då bestämmande inflytande upphör.

Rörelseförvärv redovisas i enlighet med förvärvsmetoden. Köpeskillingen utgörs av verkligt värde på överlåtna tillgångar, skulder och emitterade aktier. I köpeskillingen ingår även verkligt värde på alla tillgångar eller skulder som är en följd av avtalad villkorad köpeskillning. Förvärvsrelaterade kostnader kostnadsförs när de uppstår och redovisas som övrig kostnad. Identifierbara förvärvade tillgångar och övertagna skulder värderas inledningsvis till verkliga värden på förvärvsdagen. För varje förvärv avgör koncernen om alla innehav utan bestämmande inflytande i det förvärvade företaget redovisas till verkligt värde eller till innehavets proportionella andel av det förvärvade företags nettotillgångar.

Det belopp varmed köpeskillning, eventuellt innehav utan bestämmande inflytande samt verkligt värde på tidigare aktieinnehav överstiger verkligt värde på koncernens andel av identifierbara förvärvade nettotillgångar, redovisas som goodwill/övervärde. Om beloppet understiger verkligt värde för det förvärvade dotterföretagets tillgångar redovisas mellanskillnaden direkt i rapporten över totalresultat.

Enligt vanligt förekommande praxis i branschen bedrivs ofta projekt för energianläggningar i separa-

ta bolag. Detta innebär att förvärv och avyttringar av projekt och färdiga energianläggningar kan göras som aktietransaktioner.

Då syftet med dessa främst är att förvärva eller avyttra projekt för energianläggningar och eventuell övrig verksamhet eller administration saknas eller är av underordnad betydelse klassificeras dessa som tillgångsförvärv. De tillgångar som på detta sätt förvärvats redovisas till verkligt värde i koncernredovisningen varvid ingen goodwill uppstår.

Intresseföretag

Intresseföretag är företag där koncernen har ett betydande men inte bestämmande inflytande, vilket i regel gäller för aktieinnehav som omfattar mellan 20 och 50 procent av rösterna. Innehav i intresseföretag redovisas enligt kapitalandelsmetoden och värderas inledningsvis till anskaffningsvärde och det redovisade värdet ökas eller minskas därefter för att beakta koncernens andel av intresseföretagets vinst eller förlust efter förvärvstidpunkten.

Innehav utan bestämmande inflytande

Innehav utan bestämmande inflytande är den del av resultatet och nettotillgångarna i icke helägda dotterföretag som tillkommer andra ägare än moderföretagets aktieägare. Deras andel av resultatet ingår i årets resultat i koncernens resultaträkning och andelen av nettotillgångarna ingår i eget kapital i koncernens rapport över finansiell ställning.

Omräkning av utländska dotterföretags bokslut

Poster i dotterföretagens balansräkningar är värderade i respektive funktionell valuta, vilken i normalfallet

	EUR	NOK	PLN	USD
Balansdagens kurs 2023-12-31	11,0960	0,9871	2,5570	10,0416
Periodens genomsnittskurs 2023	11,4707	1,0049	2,5274	10,6042
Balansdagens kurs 2022-12-31	11,1283	1,0572	2,3741	10,4371
Periodens genomsnittskurs 2022	10,6274	1,0518	2,2689	10,1094

är densamma som landets lokala valuta. Koncernens finansiella rapporter presenteras i svenska kronor, vilket är moderföretagets funktionella valuta. Resultat- och balansräkningarna för de utländska dotterföretagen omräknas till svenska kronor. Balansräkningarna omräknas till balansdagens kurser. Resultaträkningarna omräknas till periodens genomsnittskurser. Kursdifferenserna vid omräkning påverkar inte årets resultat utan redovisas i övrigt totalresultat i koncernredovisningen. Valutakurser redovisade under avsnitt Fordringar och skulder i utländsk valuta har använts.

FORDRINGAR OCH SKULDER I UTLÄNDSK VALUTA

Fordringar och skulder i utländsk valuta omräknas till balansdagens kurs, och orealiserade kursvinster och kursförluster ingår i resultatet. Kursdifferenserna vid omräkning avseende långfristiga interna fordringar och skulder påverkar inte årets resultat utan redovisas i övrigt totalresultat i koncernredovisningen.

TRANSAKTIONER MED NÄRSTÅENDE

Transaktioner med närstående sker till marknadsmässiga villkor. Med närstående avses de företag där koncernen har ett bestämmande eller betydande inflytande vad gäller de operativa och finansiella beslut som fattas. Närståendekretsen omfattar dessutom de företag och fysiska personer som har möjlighet att utöva ett bestämmande eller betydande inflytande över koncernens finansiella och operativa beslut.

SEGMENTRAPPORTERING

Rörelsesegment rapporteras på ett sätt som överensstämmer med den interna rapportering som lämnas till den högste verkställande beslutsfattaren. Den högste verkställande beslutsfattaren är den funktion som ansvarar för tilldelning av resurser och bedömning av rörelsesegmentens resultat. I koncernen har denna funktion identifierats som verkställande direktören.

Eolus rörelsesegment redovisas i not 3 och utgörs av

- Projektering som innebär förprojektering, projektering, avyttring och etablering av anläggningar för förnybar elproduktion och energilagring. Här ingår också tekniska

konstultjänster åt intressenter inom förnybar energi.

- Drift- och förvaltning som avser kompletta drift- och administrationstjänster för externa anläggningar för förnybar elproduktion och energilagring.

KASSAFLÖDESANALYS

Kassaflödesanalysen har upprättats i enlighet med den indirekta metoden. Det redovisade kassaflödet omfattar endast transaktioner som medför in- eller utbetalningar. I likvida medel ingår kassa och banktillgodohavanden samt kortfristiga placeringar med obetydlig värdefluktuasjon och ursprunglig förfallodag inom tre månader.

MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med ackumulerade avskrivningar och eventuella nedskrivningar. Utgifter för förbättringar av tillgångars prestanda, utöver ursprunglig nivå, ökar tillgångens redovisade värde. Utgifter för reparation och underhåll redovisas som kostnader i resultaträkningen.

Materiella anläggningstillgångar avskrivs systematiskt över tillgångens bedömda nyttjandeperiod. Nyttjandeperioden omprövas vid varje bokslutstillfälle och justeras vid behov. När tillgångarnas avskrivningsbara belopp fastställs, beaktas i förekommande fall tillgångens restvärde. Linjär avskrivningsmetod används för samtliga typer av tillgångar.

Följande avskrivningstider tillämpas:

	Antal år
Inventarier	3–5 år

NEDSKRIVNING AV ICKE-FINANSIELLA TILLGÅNGAR

Om det föreligger någon indikation på att en tillgång som skrivs av har minskat i värde sker en beräkning av tillgångens återvinningsvärde. Om det beräknade återvinningsvärdet understiger det redovisade värdet görs en nedskrivning till tillgångens återvinningsvärde. Återvinningsvärdet är det högsta av nettoförsäljningsvärdet och nyttjandevärdet i verksamheten.

Finansiella instrument

Finansiella instrument som redovisas i rapporten över

finansiell ställning inkluderar på tillgångssidan derivatfordringar, kundfordringar, övriga fordringar, andelar i onoterade bolag samt likvida medel. På skuldsidan återfinns derivatsskulder, leverantörsskulder, övriga skulder samt upplupna räntekostnader.

Redovisning i och borttagande från rapporten över finansiell ställning

En finansiell tillgång eller finansiell skuld tas upp i rapporten över finansiell ställning när Eolus blir part enligt instrumentets avtalsmässiga villkor. Kundfordringar tas upp i rapporten över finansiell ställning när faktura har skickats. Skuld tas upp när motparten har presterat och avtalsenlig skyldighet föreligger att betala. Leverantörsskulder tas upp när faktura mottagits. En finansiell tillgång tas bort från rapporten över finansiell ställning när rättigheterna i avtalet realiserar, förfaller eller Eolus förlorar kontrollen över dem. En finansiell skuld tas bort från rapport över finansiell ställning när förpliktelsen i avtalet fullgörs eller på annat sätt utsläcks. Avistaförvärv och avyttring av finansiella tillgångar redovisas på likviddagen. Likviddagen är den dag då en tillgång levereras till eller från företaget.

Klassificering och värdering av finansiella tillgångar

Köp och försäljningar av finansiella tillgångar redovisas på affärsdagen – det datum då koncernen förbinder sig att köpa eller sälja tillgången. Finansiella instrument redovisas första gången till verkligt värde plus transaktionskostnader, vilket gäller alla finansiella tillgångar som inte redovisas till verkligt värde via resultaträkningen. Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen redovisas första gången till verkligt värde, medan hänförliga transaktionskostnader redovisas i resultaträkningen. Finansiella tillgångar tas bort från balansräkningen när rätten att erhålla kassaflöden från instrumentet har löpt ut eller överförs och koncernen har överfört i stort sett alla risker och förmåner som är förknippade med äganderätten. Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen redovisas efter anskaffningstidpunkten till verkligt värde. Utdelningsintäkter från värdepapper redovisas i resultat-

räkningen som en del av Finansiella intäkter när koncernens rätt att erhålla betalning har fastställts.

Nedskrivningsprinciper avseende finansiella tillgångar

Koncernen bedömer vid varje rapportperiods slut om det finns objektiva bevis för att nedskrivningsbehov föreligger för en finansiell tillgång eller en grupp av finansiella tillgångar. En finansiell tillgång eller grupp av finansiella tillgångar har ett nedskrivningsbehov och skrivs ned endast om det finns objektiva bevis för ett nedskrivningsbehov till följd av att en eller flera händelser inträffat efter det att tillgången redovisats första gången (en "förlusthändelse") och att denna händelse (eller händelser) har en inverkan på de uppskattade framtida kassaflödena för den finansiella tillgången eller grupp av finansiella tillgångar som kan uppskattas på ett tillförlitligt sätt.

Klassificering och värdering av finansiella skulder

Finansiella skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen utgörs av valuta- och räntederivat. Övriga finansiella skulder redovisas inledningsvis till verkligt värde, med avdrag för uppkomna transaktionskostnader. I efterföljande perioder värderas dessa skulder till upplupet anskaffningsvärde i enlighet med effektivräntemetoden. Eolus leverantörsskulder, upplåning samt vissa övriga kortfristiga skulder och upplupna kostnader ingår i denna kategori.

BERÄKNING AV VERKLIGT VÄRDE

Verkligt värde definieras som det pris som vid värderingstidpunkten skulle erhållas vid försäljning av en tillgång eller betalas vid överlåtelse av en skuld genom en ordnad transaktion mellan marknadsaktörer.

Finansiella instrument värderade till verkligt värde klassificeras antingen som verkligt värde över resultaträkningen eller tillgängliga till försäljning. Värderingen kan ta sin utgångspunkt i någon av följande förutsättningar:

- Noterade priser (ojusterade) på aktiva marknader för identiska tillgångar eller skulder (nivå 1).
- Andra observerbara data för tillgången eller skulden än noterade priser antingen direkt (d.v.s. som prisnoteringar) eller indirekt (d.v.s. härledda från prisnoteringar) (nivå 2).

- Data för tillgången eller skulden som inte baseras på observerbara marknadsdata (nivå 3).

Verkligt värde på finansiella instrument som handlas på en aktiv marknad baseras på noterade marknadspriser på balansdagen. En marknad betraktas som aktiv om noterade priser från en börs, mäklare, industrigrupp, pris-sättnings-tjänst eller övervakningsmyndighet finns lätt och regelbundet tillgängliga och dessa priser representerar verkliga och regelbundet förekommande marknads-transaktioner på armlängds avstånd. Verkligt värde på finansiella instrument som inte handlas på en aktiv marknad (t.ex. OTC-derivat) fastställs med hjälp av värderingstekniker. Härvid används i så stor utsträckning som möjligt marknadsinformation då denna finns tillgänglig medan företagsspecifik information används i så liten utsträckning som möjligt. Om samtliga väsentliga indata som krävs för värderingen är observerbara rör det sig om en nivå 2 värdering. Det verkliga värdet på onoterade värdepapper bygger på kassaflöden som diskonterats med en ränta som baserats på marknadsränta och ett risktillägg som är specifikt för dessa onoterade värdepapper. Verkligt värde för valutaterminkontrakt fastställs genom användning av kurser för valutaterminer på balansdagen, där det resulterande värdet diskonteras till nuvärde, det vill säga nivå 2. Eolus redovisar för närvarande alla finansiella instrument i nivå 2.

I de fall ett eller flera väsentliga indata inte baseras på observerbar marknadsinformation klassificeras det berörda instrumentet i nivå 3. Eolus redovisar för närvarande inga finansiella instrument tillhörande denna kategori. Inga omklassificeringar mellan de olika kategorierna har gjorts under perioden.

PÅGÅENDE ARBETEN OCH PROJEKT UNDER UTVECKLING

Pågående arbeten avser energianläggningar som är under byggnation. Projekt under utveckling är den projektutveckling som bedrivs, där samtliga projekt som har nedlagda kostnader om minst 10 KSEK finns med. Vid varje kvartalsboksut genomgås projekt under utveckling och nedskrivningar sker om projekt fått avslag från tillståndsmyndighet eller på annat sätt bedöms ej

vara realiserbara. Pågående arbete samt projekt under utveckling värderas till det lägsta av nedlagda kostnader och verkligt värde.

Vissa projekt som redovisas som projekt under utveckling har förvärvats från tredje part och där ytterligare köpeskilling kan komma att betalas beroende på hur projekten utvecklas. Dessa projekt redovisas till ett belopp motsvarande nedlagda kostnader minus eventuella nedskrivningar. Tillkommande köpeskillingar redovisas som en del av anskaffningsvärdet vid den tidpunkt köpeskillingen fastställs.

EVENTUALFÖRPLIKTELSE

Som eventalförpliktelser redovisas ett möjligt åtagande som härrör från inträffade händelser och vars förekomst bekräftas endast av att en eller flera osäkra framtida händelser, som inte helt ligger inom Eolus kontroll, inträffar eller uteblir. Eventalförpliktelser kan även vara ett åtagande som härrör från inträffade händelser, men som inte redovisas som skuld eller avsättning på grund av att det inte är troligt att åtagandet regleras eller åtagandets storlek inte kan beräknas med tillräcklig tillförlitlighet.

ERSÄTTNINGAR TILL ANSTÄLLDA

Ersättningar vid uppsägning

Ersättningar vid uppsägning utgår när en anställd anställning sagts upp före normal pensionstidpunkt eller då en anställd accepterar frivillig avgång från anställning i utbyte mot sådana ersättningar. Eolus redovisar avgångs-vederlag när koncernen har en befintlig legal eller informell förpliktelse när det är mer sannolikt att ett utflöde av resurser krävs för att reglera åtaganden än att så inte sker och beloppet har beräknats på ett tillförlitligt sätt.

Pensioner

Eolus pensionsåtaganden omfattas enbart av avgiftsbestämda planer. En avgiftsbestämd pensionsplan är en pensionsplan enligt vilken koncernen betalar fasta avgifter till en separat juridisk enhet. Koncernen har inte några rättsliga eller informella förpliktelser att betala ytterligare avgifter om denna juridiska enhet inte har tillräckliga tillgångar för att betala alla ersättningar till anställda som

hänger samman med de anställdas tjänstgöring under innevarande eller tidigare perioder. Koncernens bidrag till avgiftsbestämda pensionsplaner belastar årets resultat det år som de är hänförliga till.

LEASING

Eolus redovisar en nyttjanderättstillgång som representerar en rätt att använda den underliggande tillgången och en leasingkund som representerar en skyldighet att betala leasingavgifter. Leasingkostnaderna delas upp i två delar, avskrivningar och räntekostnader. Undantag för leasingavtal med en leasingperiod som är 12 månader eller mindre.

INKOMSTSKATT

Periodens skattekostnad omfattar aktuell och uppskjuten skatt. Skatt redovisas i resultaträkningen, utom när skatten avser poster som redovisas i övrigt totalresultat eller direkt i eget kapital. I sådana fall redovisas även skatten i övrigt totalresultat respektive eget kapital. Värdering av samtliga skatteskulder/-fordringar sker till nominella belopp och görs enligt de skatteregler och skattesatser som är beslutade eller som är aviserade och med stor säkerhet kommer att fastställas. Uppskjuten skatt redovisas på balansdagen i enlighet med balansräkningsmetoden för temporära skillnader mellan tillgångars och skulders skattemässiga och redovisningsmässiga värden. Uppskjutna skattefordringar redovisas för alla avdragsgilla temporära differenser, däribland underskottsavdrag, i den mån det är troligt att en beskattningsbar vinst kommer att vara tillgänglig mot vilken de avdragsgilla temporära differenserna kan användas.

BEDÖMNINGAR, UPPSKATTNINGAR OCH ANTAGANDEN

När styrelsen och verkställande direktören upprättar finansiella rapporter i enlighet med tillämpade redovisningsprinciper måste vissa uppskattningar och antaganden göras som påverkar redovisade värdet av tillgångar, skulder, intäkter och kostnader. De områden där uppskattningar och antaganden är av stor betydelse

för koncernen och som kan komma att påverka resultat och balansräkning om de ändras beskrivs nedan:

Successiv vinstavräkning

Successiv vinstavräkning innehåller en komponent av osäkerhet. Det inträffar ibland oförutsedda händelser som gör att det slutliga resultatet i byggnationerna kan bli både högre och lägre än förväntat. Svårigheterna att bedöma resultat är särskilt stora i början av byggnationer och för byggnationer som löper över lång tid. Reservation för förluster görs så snart dessa är kända.

BEDÖMNING NEDSKRIVNINGSBEHÖV PROJEKT UNDER UTVECKLING

Vid varje kvartalsbokslut analyseras de redovisade värdena för koncernens projekt under utveckling för att fastställa om det finns något som tyder på att de redovisade värdena har minskat. Om något tyder på det görs en jämförelse mellan uppskattad slutlig etableringskostnad och vad en investerare bedöms vara villig att förvärva projektet för. Om uppskattad etableringskostnad är högre än vad en investerare bedöms vilja förvärva projektet för föreligger behov av nedskrivning. Även andra faktorer såsom tillstånd kan påverka projektets realiserbarhet och därmed värde. En nedskrivning redovisas direkt i resultaträkningen.

MODERBOLAGETS REDOVISNINGSPRINCIPER

Moderbolaget upprättar sin årsredovisning enligt Årsredovisningslagen och Rådet för finansiell rapporterings rekommendation RFR 2 Redovisning för juridiska personer. RFR 2 innebär att moderbolagets årsredovisning för den juridiska personen skall tillämpa alla av EU godkända IFRS och uttalanden så långt detta är möjligt inom ramen för Årsredovisningslagen och med hänsyn till sambanden mellan redovisning och beskattning. Rekommendationen anger vilka undantag och tillägg som ska göras jämfört med redovisning enligt IFRS.

Följande skillnader finns mellan koncernens och moderbolagets redovisningsprinciper: Andelar i dotterföretag redovisas i moderbolaget enligt anskaffningsvärdemetoden. Vissa finansiella tillgångar värderas i

tillämpliga fall till verkligt värde i koncernredovisningen. I moderbolagets redovisning värderas dessa till det lägsta av anskaffningsvärdet och verkligt värde. Moderbolaget redovisar bokslutsdisposition i enlighet med alternativmetoden i RFR 2 Redovisning för juridiska personer. De belopp som avsätts till obeskattade reserver utgör skattepliktiga temporära skillnader. På grund av sambandet mellan redovisning och beskattning särredovisas inte den uppskjutna skatteskuld som är hänförlig till de obeskattade reserverna i moderbolaget. Istället ingår de i beloppet för obeskattade reserver.

Inga ändringar i RFR 2 Redovisning i juridiska personer har påverkat moderbolagets finansiella rapporter.

ÄNDRINGAR I RFR 2 SOM ÄNNU INTE HAR TRÄTT I KRAFT

Inga kommande ändringar i RFR 2 bedöms komma få någon väsentlig påverkan på moderbolagets finansiella rapporter.

NOT 2 FINANSIELL RISKHANTERING

Eolus utsätts genom sin verksamhet för olika finansiella risker: ränterisk, valutarisk, kreditrisk, likviditets- och refinansieringsrisk samt kapitalrisk. Koncernens övergripande riskhantering fokuserar på oförutsägbarheten på de finansiella marknaderna och eftersträvar att minimera potentiellt ogynnsamma effekter på koncernens resultat. De finansiella riskerna avser bland annat påverkan av förändrade räntekostnader för de krediter som löper med rörlig ränta, påverkan av försäljning i EUR och USD av anläggningar för förnyelsebar energi samt påverkan på inköp av komponenter till anläggningarna i EUR och USD om valutakurs förändras, risken i att bolaget inte har tillgång till önskad finansiering för kommande projekt samt att bolaget på kort sikt inte har likviditet att täcka de betalningsåtaganden som finns. Riskhanteringen sköts av ekonomifunktionen enligt en skriftlig Finans- och riskpolicy som fastställs årligen av styrelsen om det finns ändringar, annars fortsätter den att gälla enligt tidigare. Uppföljning av koncernens Finans- och riskpolicy avrapporteras till styrelsen kvartalsvis.

RÄNTERISK

Eolus kunder lånar vanligtvis till sina investeringar i anläggningar för förnyelsebar energi. Följaktligen påverkar räntan efterfrågan på dessa anläggningar. Koncernens lån är främst hänförliga till projektutveckling. Ränta på dessa kreditfaciliteter är för närvarande rörlig, se not 24. Upplåning som görs med fastränta utsätter koncernen för ränterisk avseende verkligt värde. Förändringar i marknadsräntor kan få effekt på framtida resultat och lönsamhet främst avseende anläggningar för förnyelse-

bar energi under uppförande i de fall de finansieras av Eolus bankkrediter. Det är upp till ledningen att vid varje tillfälle bedöma hur stor andel av upplåningen som ska ske till fast eller rörlig ränta. Detta kan uppnås genom en kombinerad sammansättning av fasträntelån, lån med rörlig ränta och derivatinstrument. Låneportföljen hade en genomsnittlig räntebindningstid om 3 mån. Räntebärande skulder till kreditinstitut per 2023-12-31 uppgick till 454 (300) MSEK. Genomsnittlig räntesats uppgick till 6,3 (4,6) procent. I det fall räntenivån förändras med +/-1 procentenhet ger det en resultateffekt om +/-5 (3) MSEK.

VALUTARISK

Eolus valutarisken exponering uppstår främst genom att en stor del av försäljningar av projekträttigheter och anläggningar för förnyelsebar energi samt att förvärv av projekträttigheter och inköp av komponenter för anläggningarna sker i utländsk valuta. Vanligtvis EUR eller USD. Förändringar i valutakurserna kan därmed påverka lönsamheten i projekten. Koncernens Finans- och riskpolicy anger hur risken för negativa effekter av valutaförändringar ska hanteras. Policyn innebär att minst 75 och högst 125 procent av det prognosticerade nettoflödet (in- och utbetalningar i EUR och USD) inom 12 månader skall hanteras genom exempelvis valutaterminer, valutaswappar, lån i utländsk valuta eller valutaplaceringar. Beräknade flöden senare än 12 månader, men inom 24 månader, får hanteras till maximalt 75 procent. Risken i prognosticerade flöden senare än 24 månader hanteras ej. Per 2023-12-31 hade koncernen utestående valutasäkringar uppgående till nominellt 28 (23) MEUR och 37 (0) MNOK.

Förfallostruktur lån	Koncernen		Moderbolaget	
	2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
6 månader eller mindre	59	77	54	75
6–12 månader	105	2	100	-
1–5 år	354	231	300	225
Mer än 5 år	174	-	-	-
Summa	692	311	454	300

Samtliga terminskontrakt förfaller inom 12 månader och avser säljterminer. Ingångna terminskontrakt i relation till prognosticerade nettoflöden under kommande 12 månader uppgår till cirka 77 procent. I det prognostiserade nettoflödet ingår avtalad köpeskilling att erhålla avseende anläggningar för förnyelsebar energi under byggnation. Säkringar under året har avsett EUR/SEK och NOK/SEK. Vid en förändring av valutakursen SEK/EUR om 1 SEK vid räkenskapsårets utgång skulle resultatet påverkas med +/- 24 (20) MSEK givet omräkning av valutakonto och aktuella utestående terminskontrakt per 2023-12-31. Vid en förändring av valutakursen SEK/USD om 1 SEK vid räkenskapsårets utgång skulle resultatet påverkas med +/- 4 (9) MSEK givet omräkning av valutakonto och lån.

KREDITRISK

Med kreditrisk eller motpartsrisk avses risken för förlust om motparten inte fullföljer sina åtaganden. Den kommersiella kreditrisken omfattar kundernas betalningsförmåga och hanteras genom noggrann bevakning av betalningsmoral, uppföljning av kundernas finansiella rapporter samt genom god kommunikation. Koncernens totala kreditrisk är fördelad på ett fåtal kunder som står för en förhållandevis stor andel av koncernens kundfordringar, vilket framgår av not 21. Samtliga kunder är väl genomlysta. Vid perioder av tillfällig överlikviditet får placering endast ske genom inlåning hos bank som står under tillsyn av finansinspektion i nordiskt land eller genom inlåning hos eller köp av instrument utfärdat av Riksgälden. Bindningstiden för varje enskild placering av överskottslikviditet får uppgå till högst tre månader. Placeringar med längre bindningstid kräver separat beslut.

Placeringar

Koncernens kassaflöde genererat från den löpande verksamheten och från försäljning av projekträttigheter och anläggningar för förnyelsebar energi används för utveckling eller förvärv av nya projekt och finansieringen av den löpande verksamheten. Överskottslikviditet ska placeras hos motparter som har hög kreditvärdighet och därmed

låg kreditrisk. Med nu avtalade räntevillkor på tillgodohavanden i bank erhålls ränteintäkter årsvis.

LIKVIDITET OCH REFINANSIERINGSRISK

Bolagets verksamhet finansieras förutom av eget kapital med upplåning från kreditinstitut. Med likviditetsrisk avses risken att koncernen påverkas negativt av bristande hantering och kontroll av likvida medel och betalningsflöden.

Med refinansieringsrisk avses risk för svårigheter att erhålla finansiering för verksamhet vid en given tidpunkt. Eolus projektverksamhet består av projektutveckling av anläggningar för förnyelsebar energi samt att etablera anläggningarna till kunder. Eolus arbetar löpande med att upprätta 36-månaders kassaflödesprognoser för koncernen. Ledningen följer noga rullande prognoser för utvecklingen av nettoskuld/-kassa och tillgängliga kreditfaciliteter, för att säkerställa att koncernen har tillräckligt med tillgänglig likviditet för att möta behovet i verksamheten. Bolaget strävar efter att likvidmässigt matcha betalningsplaner från kunder med de som bolaget har gentemot de största leverantörerna. Eolus nuvarande finansiering omfattar krediter på totalt 1 600 MSEK som säkerställer både finansiering av projektförvärv, pågående och kommande etableringar samt möjliggör god likviditet under löpande verksamhet.

Löpande dialog förs med kreditinstitut för att i god tid innan förfall av avtal förhandla fram nya faciliteter. För att uppnå optimal och kostnadseffektiv tillgång till finansiering ska denna matchas med planerad projektverksamhet.

Avseende skulder till kreditinstitut finns särskilda åtagande, s k covenants. Covenants gällande nuvarande ingångna kreditavtal avser soliditet och tillgänglig likviditet. Om dessa åtaganden inte uppfylls har banken möjlighet att återkalla krediterna. Under verksamhetsåret 2023 har samtliga särskilda åtaganden till kreditinstitut uppfyllts.

De räntebärande skulderna till kreditinstitut uppgår till 454 (300) MSEK varav 300 (226) MSEK är långfristiga. Kreditbindningstiden avseende lån uppgick vid räk-

skapsårets utgång till 1,5 (2,7) år med en genomsnittlig ränta om 6,3 (4,1) procent. För att se återstående likviditetströmmar avseende finansiella skulder se not 18.

KAPITALRISK

Koncernens mål avseende kapitalstrukturen är att trygga koncernens förmåga att fortsätta sin verksamhet, så att den kan generera avkastning till aktieägarna och nytta för andra intressenter och att upprätthålla en optimal kapitalstruktur för att hålla kostnaderna för kapitalet nere. För att upprätthålla eller justera kapitalstrukturen, kan koncernen förändra den utdelning som betalas till aktieägarna, återbetala kapital till aktieägarna, utfärda nya aktier eller sälja tillgångar för att minska skulderna. Med kapital avses aktieägarnas andel av det egna kapitalet. Målet för Eolus avkastning är minst 10 procent i förhållande till genomsnittligt eget kapital. Målet följs upp i samband med bokslut och kommuniceras i delårsrapporter.

NOT 3 RÖRELSESEGMENT

Projektering som innebär förprojektering, projektering, avyttring och etablering av vindkraftsparker. Här ingår också tekniska konsulttjänster åt vindkraftintressenter.

Drift- och förvaltning som avser kompletta drift- och administrationstjänster för externa och interna vindkraftsanläggningar.

2023	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Summa koncernen
Segmentens intäkter				
Nettoomsättning externa kunder	2 273	28	-	2 301
Transaktioner mellan segment	1	1	-2	0
Övriga intäkter	87	7	0	93
Kostnader	-1 602	-31	3	-1 630
(varav avskrivningar och nedskrivningar)	(-10)	(-0)	-	(-10)
Rörelseresultat	759	4	-	764
Finansiella poster				-44
Resultat före skatt				719
Skatt				-147
Årets resultat				573
Segmentets tillgångar per 31 december 2023	2 062	20	726	2 808
I tillgångarna ingår: Inköp av anläggningstillgångar	229	0	-	229

Vid genomgång av projektportföljen har projekt som bedöms ha sämre förutsättningar för framtida realisering skrivits ned. Effekten på rörelseresultatet i segment Projektering är 52 (6) MSEK.

NOT 3 RÖRELSESEGMENT

2022	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Summa koncernen
Segmentens intäkter				
Nettoomsättning externa kunder	2 329	28	-	2 356
Transaktioner mellan segment	1	2	-3	0
Övriga intäkter	28	9	0	37
Kostnader	-2 287	-30	3	-2 313
(varav avskrivningar och nedskrivningar)	(-14)	(-0)	-	(-14)
Rörelseresultat	71	9	-	80
Finansiella poster				28
Resultat före skatt				109
Skatt				8
Årets resultat				116
Segmentets tillgångar per 31 december 2022	1 159	26	734	1 918
I tillgångarna ingår: Inköp av anläggningstillgångar	16	-	-	16

Av koncernens intäkter hänför sig 71(40) % till koncernens bolag i Sverige, för fördelning per geografisk marknad se not 4.

Två kunder står för 73 % av intäkterna, enligt fördelningen 59 % respektive 14 %. Under föregående år var det två kunder som stod för 83 % av intäkterna, enligt fördelningen 48 % respektive 35 %.

Materiella anläggningstillgångar	2023-12-31	2022-12-31
Sverige	13	16
USA	243	27
Summa	256	43

NOT 4 INTÄKTER

2023	Projektering	Drift och förvaltning	Summa koncernen
Tidpunkt för intäktsredovisning			
Över tid (successivt)	668	28	696
Vid en tidpunkt	1 605	-	1 605
Nettoomsättning externa kunder	2 273	28	2 301
Geografisk marknad			
Sverige	1 625	25	1 650
Norge	230	-	230
Baltikum	5	-	5
USA	413	3	416
Nettoomsättning externa kunder	2 273	28	2 301
Kontraktstyp			
Överlåtelse av projekträttigheter och ingånget entreprenadkontrakt	2 271	-	2 271
Elcertifikat	1	-	1
Tekniska och administrativ förvaltning	-	28	28
Elproduktion	1	-	1
Nettoomsättning externa kunder	2 273	28	2 301

NOT 4 INTÄKTER

2022	Projektering	Drift och förvaltning	Summa koncernen
Tidpunkt för intäktsredovisning			
Över tid (successivt)	1 277	28	1 305
Vid en tidpunkt	1 052	-	1 052
Nettoomsättning externa kunder	2 329	28	2 356
Geografisk marknad			
Sverige	927	24	951
Norge	1 253	1	1 254
USA	149	3	152
Nettoomsättning externa kunder	2 329	28	2 356
Kontraktstyp			
Överlåtelse av projekträttigheter och ingånget entreprenadkontrakt	2 323	-	2 323
Elcertifikat	5	-	5
Tekniska och administrativ förvaltning	-	28	28
Elproduktion	1	-	1
Nettoomsättning externa kunder	2 329	28	2 356

	KONCERNEN	
Avtalstillgångar	2023-12-31	2022-12-31
Vindkraftverk under uppförande	8	6
Förskott till leverantörer	36	32
Kundfordringar	-	26
Upplupna avtalsintäkter	372	2
Summa	416	66

Avtalsskulder redovisade den 31 december 2023 redovisades även som avtalsskuld 31 december 2022. Ingen information lämnas om transaktionspris allokerat till återstående prestationsåtagande eftersom det per den 31 december 2023 inte fanns några sådana åtaganden med en förväntad löptid på mer än ett år.

Avtalsskulder	2023-12-31	2022-12-31
Förskott från kunder	10	56
Fakturerade ej upparbetade intäkter	-	-
Summa	10	56

NOT 5 LÖNER OCH ERSÄTTNINGAR SAMT ANTAL ANSTÄLLDA

Moderbolagets ledningsgrupp utgör också ledningsgrupp för koncernen.

	2023		2022	
	Löner och andra ersättningar	Sociala kostnader (varav pensions- kostnader)	Löner och andra ersättningar	Sociala kostnader (varav pensions- kostnader)
Sverige - moderbolaget	54,1	24,6	44,1	19,8
		(6,6)		(5,0)
Sverige - dotterbolag	15,2	6,5	8,2	3,3
		(1,3)		(0,5)
Finland	7,2	1,5	2,5	0,5
		(1,4)		(0,5)
Lettland	4,0	1,0	2,4	0,6
		(0,1)		(0,0)
Norge	1,6	0,1	1,5	0,2
		(0,1)		(0,1)
Polen	5,1	0,8	3,1	0,4
		(0,0)		(0,0)
Koncernen	87,1	34,5	61,8	24,8
		(9,4)		(6,0)

NOT 5 LÖNER OCH ERSÄTTNINGAR SAMT ANTAL ANSTÄLLDA

Eolus har etablerat ett bonus- och aktiesparprogram för samtliga anställda inom bolaget. Bonus utgår om bolaget når, av styrelsen, fastställda resultatmål. Bonusen motsvarar en hel månadslön och utgår i form av kontanter och/eller sparaktier. När det gäller ledande befattningshavare har bolaget möjlighet att erbjuda en rörlig ersättning som maximalt uppgår till fem månadslöner till VD, fyra månadslöner till vice VD och COO samt maximalt tre månadslöner för övriga ledande befattningshavare. Deltagande i aktiesparprogrammet är för ledande befattningshavare maximerat till motsvarande högst en månadslön. I enlighet med aktiesparprogrammet kan ytterligare bonus utgå i form av matchningsaktier till den som för en del eller hela bonuslönen istället för kontant ersättning förvärvar sparaktier i bolaget, samt behåller dessa under tre år och är fortsatt anställd. Skulden avseende programmet uppgår till oväsentliga belopp per respektive balansdag. Eftersom inga nya aktier ges ut med anledning av programmet medför det ingen utspädning för befintliga aktieägare.

	2023		2022	
	Löner och andra ersättningar (varav tantiem)	Pensionskostnader	Löner och andra ersättningar (varav tantiem)	Pensionskostnader
Styrelse och verkställande direktör	5,1	0,5	4,6	0,5
	(0,7)		(0,4)	
Övriga anställda	65,3	7,5	57,2	5,5
	(4,4)		(2,5)	
Koncernen	70,3	8,0	61,8	6,0
	(5,1)		(2,9)	

Könsfördelningen i koncernen för styrelseledamöter och övriga ledande befattningshavare	2023-12-31		2022-12-31	
	Antal på balansdagen	Varav män	Antal på balansdagen	Varav män
Styrelseledamöter	6	4	6	4
Verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare	7	4	7	4
Koncernen och moderbolaget	13	8	13	8

Medelantal anställda	2023		2022	
	Medelantal anställda	Varav män	Medelantal anställda	Varav män
Sverige – moderbolaget	60	35	51	31
Sverige – dotterbolag	24	15	13	10
Finland	8	5	3	2
Lettland	5	3	2	1
Norge	1	1	2	2
Polen	9	6	5	4
Koncernen	107	65	76	50

NOT 6 ERSÄTTNING TILL STYRELSE, VERKSTÄLLANDE DIREKTÖR OCH ÖVRIGA LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE

VILLKOR FÖR STYRELSENS LEDAMÖTER

Vid årsstämman 2023-05-12 beslutades att styrelsens ordförande skall erhålla ett årligt arvode om 450 KSEK samt övriga styrelseledamöter ett arvode om 225 KSEK vardera. Ersättningsutskottets ledamöter erhåller ett årligt arvode om 15 KSEK. Revisionsutskottets ordförande erhåller ett årligt arvode om 60 KSEK och dess ledamöter ett årligt arvode om 30 KSEK. Utöver styrelsearvodet nedan och de transaktioner som redovisas i not 5 och 29 har inga ersättningar utgått till styrelsens ledamöter. Förslag till ersättning till styrelsen framläggs av valberedningen.

VILLKOR FÖR VERKSTÄLLANDE DIREKTÖREN

Ersättning till verkställande direktören beslutas av styrelsen. Under verksamhetsåret har verkställande direktören Per Witalisson erhållit lön, pensionsförmån och bilförmån. Pensionsåldern är 65 år. Avtalet kan sägas upp med en ömsesidig uppsägningstid om 6 månader.

VILLKOR FÖR LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE

För verksamhetsåret 2023 anses medlemmarna i ledningsgruppen vara ledande befattningshavare. Ersättningen till övriga ledande befattningshavare beslutas av verkställande direktören i samråd med styrelsens ordförande. Ersättningsnivån skall vara baserad på faktorer som befattning, kompetens, erfarenhet och prestation. Ersättningen består av fast lön samt skall därutöver kunna bestå av pension, rörlig lön och övriga förmåner. Den rörliga lönen skall baseras på att kvantitativa och kvalitativa mål uppnås. Bolagets pensionsåtaganden täcks i samtliga fall genom löpande pensionspremier. För anställda inom Eoluskoncernen utgår inget styrelsearvode. Inga avtal om avgångsvederlag föreligger.

	Grundlön / styrelsearvode	Rörlig ersättning	Pensions- kostnader	Bilförmån	Summa
Ersättningar och övriga förmåner 2023					
Styrelsen:					
Styrelsens ordförande Hans-Göran Stennert	0,47	-	-	-	0,47
Ledamot Marie Grönborg	0,23	-	-	-	0,23
Ledamot Hans Johansson	0,23	-	-	-	0,23
Ledamot Hans Linnarson	0,29	-	-	-	0,29
Ledamot Bodil Rosvall Jönsson	0,27	-	-	-	0,27
Ledamot Jan Johansson	0,24	-	-	-	0,24

Ledande befattningshavare:

Per Witalisson, VD	2,81	0,74	0,54	0,06	4,16
Magnus Axelsson, vice VD	1,82	0,48	0,28	0,00	2,58
Övriga ledande befattningshavare (6 personer)	8,20	1,50	1,96	0,27	11,93
Summa	14,54	2,72	2,78	0,33	20,38

	Grundlön / styrelsearvode	Rörlig ersättning	Pensions- kostnader	Bilförmån	Summa
Ersättningar och övriga förmåner 2022					
Styrelsen:					
Styrelsens ordförande Hans-Göran Stennert	0,47	-	-	-	0,47
Ledamot Sigrun Hjelmqvist	0,24	-	-	-	0,24
Ledamot Hans Johansson	0,23	-	-	-	0,23
Ledamot Hans Linnarson	0,29	-	-	-	0,29
Ledamot Bodil Rosvall Jönsson	0,27	-	-	-	0,27
Ledamot Jan Johansson	0,23	-	-	-	0,23

Ledande befattningshavare:

Per Witalisson, VD	2,78	0,41	0,52	0,05	3,75
Magnus Axelsson, vice VD 2022-09-01 – 2022-12-31	0,60	0,07	0,14	0,00	0,81
Marcus Landelin, vice VD 2022-01-01 – 2022-04-28	0,81	-	0,16	0,06	1,03
Övriga ledande befattningshavare (5 personer)*	4,48	0,47	1,04	0,19	6,18
Summa	10,38	0,94	1,86	0,30	13,48

* Gruppen utökades under hösten 2022, antalet övriga ledande befattningshavare vid årets slut uppgick 5 personer.

NOT 7 ERSÄTTNING TILL REVISORER

	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2023	2022	2023	2022
PricewaterhouseCoopers				
Revisionsuppdraget	1,4	1,0	1,1	0,8
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	0,6	0,4	0,6	0,4
Skatterådgivning	0,2	0,0	0,2	0,0
Övriga tjänster	0,6	0,3	0,3	0,3
Summa	2,8	1,7	2,3	1,5
varav till PricewaterhouseCoopers AB				
Revisionsuppdraget	1,1	0,8	1,1	0,8
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	0,6	0,4	0,6	0,4
Skatterådgivning	0,2	0,0	0,2	0,0
Övriga tjänster	0,3	0,3	0,3	0,3
Summa	2,3	1,5	2,3	1,5
EY				
Revisionsuppdrag	0,1	-	-	-
Summa	0,1	-	-	-
Summa	2,9	1,7	2,3	1,5

NOT 8 ÖVRIGA RÖRELSEINTÄKTER OCH ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER

Övriga rörelseintäkter	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2023	2022	2023	2022
Valutakursvinster avseende projektverksamheten	9	10	0	0
Reavinst avseende övriga anläggningstillgångar	0	0	0	0
Verkligt värdeförändring valutaderivat	18	-	-	-
Skiljedom	48	-	48	-
Övrigt	18	27	5	43
Summa	93	37	54	44

Övriga rörelsekostnader	2023		2022	
	2023	2022	2023	2022
Valutakursförluster avseende projektverksamheten	-25	-16	-1	0
Verkligt värdeförändring valutaderivat	-	-15	-	-
Övrigt	0	-1	0	1
Summa	-26	-32	-1	1

Eolus säkrar framtida prognosticerade betalningsflöden enligt fastställd Finans- och riskpolicy. Skillnaden mellan betalkurs och terminskurs vid förfall medför valutakursvinst eller valutakursförlust som redovisas under övriga rörelseintäkter respektive övriga rörelsekostnader.

NOT 9 FINANSIELLA INTÄKTER OCH KOSTNADER

Ränteintäkter	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2023	2022	2023	2022
Lån och fordringar	22	4	19	2
Lån och fordringar till koncernföretag	-	-	20	7
Finansiella intäkter totalt	22	4	39	9
Räntekostnader	2023	2022	2023	2022
	2023	2022	2023	2022
Banklån	-38	-16	-38	-14
Skiljedom	-12	-	-12	-
Skulder till koncernföretag	-	-	0	-1
Finansiella kostnader totalt	-50	-16	-50	-15
Övriga finansiella poster	2023	2022	2023	2022
	2023	2022	2023	2022
Valutakursdifferenser koncerninterna fordringar och skulder	6	19	14	78
Valutakursdifferenser likvida medel	-8	1	-7	1
Valutakursdifferenser övriga	-10	-5	-11	-8
Övriga finansiella kostnader	-5	-2	-5	-2
Omvärdering övriga finansiella tillgångar	-	25	-	-
Verkligt värde förändring räntederivat	0	3	-	-
Övriga finansiella poster totalt	-17	41	-10	70
varav hänförligt till balansposter värderade till verkligt värde	0	3	-	-

NOT 10 BOKSLUTSDISPOSITIONER OCH OBESKATTADE RESERVER

Bokslutsdispositioner	MODERBOLAGET	
	2023	2022
Förändring periodiseringsfond	-64	-
Avskrivningar utöver plan	0	1
Mottagna/lämnade koncernbidrag	2	21
Summa	-61	22

Obeskattade reserver	2023-12-31	
	2023-12-31	2022-12-31
Periodiseringsfonder	64	-
Ackumulerade avskrivningar över plan	1	1
Summa	65	1

NOT 11 SKATTER

	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2023	2022	2023	2022
Aktuell skatt:				
Aktuell skatt på årets resultat	-112	6	-41	-
Aktuell skatt hänförlig till tidigare perioder	1	-12	1	-
Summa aktuell skatt	-111	-6	-40	-
Uppskjuten skatt:				
Uppkomst och återföring av temporära skillnader	-13	20	-	-
Underskottsavdrag nyttjade under året	-7	-6	-7	-3
Underskottsavdrag omvärderade under året	-15	-	-	-
Summa uppskjuten skatt	-36	14	-7	-3
Skatt	-147	8	-47	-3

Avstämning av effektiv skattesats	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2023	2022	2023	2022
Resultat före skatt	719	109	373	124
Skatt beräknad med gällande skattesats i Sverige, 20,6 %	-148	-22	-77	-26
Skillnad mellan svensk och utländsk skattesats	-1	0	-	-
Ej skattepliktiga intäkter	37	46	39	27
Ej avdragsgilla kostnader	-7	0	-10	-3
Justering av aktuell skatt tidigare perioder	1	-12	1	-1
Omvärderat underskottsavdrag	-15	-	-	-
Ej aktiverade underskottsavdrag	-13	-5	-	-
Summa skattekostnad / skatteintäkt	-147	8	-47	-3

I övrigt totalresultat har redovisats skatt om 0 (-10) avseende omräkningsdifferenser.

NOT 11 SKATTER

KONCERNEN

Fördelning av uppskjutna skattefordringar och skatteskulder:	2023		2022	
	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld
Materiella anläggningstillgångar	0	0	0	0
Nyttjanderättstillgångar	50	50	6	6
Tillgångar värderade till verkligt värde	-	1	3	-
Obeskattade reserver	-	13	-	0
Pågående arbete och projekt under utveckling	32	3	31	3
Aktiverade underskottsavdrag:	1	-	8	-
Summa	82	66	48	9
varav som kan realiseras tidigast efter mer än 12 månader	48	48	5	5
varav som kan realiseras inom 12 månader	34	52	43	4

MODERBOLAGET

	2023	2022
Fördelning av uppskjutna skattefordringar:		
Underskottsavdrag	-	7
Summa	-	7

Redovisat i Rapport över finansiell ställning/Balansräkning:	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2023	2022	2023	2022
Uppskjutna skattefordringar	17	41	-	7
Uppskjutna skatteskulder	-2	-2	-	-
Uppskjutna skatteskulder (fordringar) netto	15	39	-	7

Koncernens ej aktiverade underskottsavdrag hänförliga till den svenska verksamheten uppgick per 31 december 2023 till 0 (0) MSEK. Uppskjuten skattefordran för koncernen har redovisats på skattemässiga underskott uppgående till 1 (8) MSEK. Underskotten har ingen fastställd förfallotid.

NOT 12 IMMATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

Certifikat	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2023	2022	2023	2022
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	4	11	4	11
Nyanskaffningar	-	-	-	-
Nedskrivningar	-3	-4	-3	-4
Omklassificeringar	-1	-3	-1	-3
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	0	4	0	4

I samband med avyttringen av vindkraftspark Jenåsen förvärvade Eolus rätten till 96 procent av de elcertifikat som vindkraftsparken kommer att producera under de 15 år parken är certifikatsberättigad. Denna immateriella rättighet förvärvades för ett engångsbelopp om 9 MEUR motsvarande 96,2 MSEK. Den totala förvärvade volymen beräknas uppgå till 264 000 elcertifikat per år under 15 års tid, d v s totalt 3 960 000 elcertifikat. I takt med att elcertifikat utfärdas för anläggningen omklassificeras dessa till varulager.

NOT 13 MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

2023	KONCERNEN					MODERBOLAGET		
	Byggnader och mark	Vindkraft- verk	Inventarier	Nyttjandrätts- tillgångar	Total	Byggnader och mark	Inventarier	Total
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	20	20	26	29	96	3	18	21
Nyanskaffningar	-	-	1	227	229	-	1	1
Avyttringar och utrangeringar	-1	-	-4	-2	-7	-1	-1	-2
Omklassificeringar	-	-	-	1	1	-	-	-
Valutakursdifferenser	-1	-	0	-6	-6	-	0	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	18	20	24	250	313	2	18	20
Ingående ackumulerade avskrivningar	0	-20	-22	-9	-51	-	-17	-17
Årets avskrivningar	-	-	-1	-5	-6	0	0	0
Avyttringar och utrangeringar	1	-	2	1	4	1	0	1
Omklassificeringar	-1	-	-	1	0	-1	-	-1
Valutakursdifferenser	-	-	0	0	0	-	-	-
Utgående ackumulerade avskrivningar	0	-20	-20	-13	-53	0	-17	-17
Ingående ackumulerade nedskrivningar	-2	-	-	-	-2	-2	-	-2
Årets nedskrivning	-	-	-	-	-	-	-	-
Omklassificeringar	1	-	-	-	1	1	-	1
Valutakursdifferenser	-	-	-	-	-	-	-	-
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-1	-	-	-	-1	-1	-	-1
Bokfört nettovärde vid årets slut	17	-	3	238	258	0	1	2

NOT 13 MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

2022	KONCERNEN					MODERBOLAGET		
	Byggnader och mark	Vindkraft- verk	Inventarier	Nyttjandräts- tillgångar	Total	Byggnader och mark	Inventarier	Total
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	18	20	27	8	73	3	20	22
Nyanskaffningar	-	-	5	11	16	-	1	1
Avyttringar och utrangeringar	-	-	-3	-4	-7	-	-2	-2
Omklassificeringar	-	-	-2	14	12	-	-	-
Valutakursdifferenser	2	-	0	0	3	-	0	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	20	20	26	29	96	3	18	21
Ingående ackumulerade avskrivningar	-	-20	-22	-2	-45	-	-17	-17
Årets avskrivningar	-	-	-1	-8	-9	-	-1	-1
Avyttringar och utrangeringar	-	-	2	1	3	-	1	1
Valutakursdifferenser	0	-	0	-	0	-	-	-
Utgående ackumulerade avskrivningar	0	-20	-22	-9	-51	-	-17	-17
Ingående ackumulerade nedskrivningar	-2	-	-	-	-2	-2	-	-2
Årets nedskrivning	-	-	-	-	-	-	-	-
Omklassificeringar	-	-	-	-	-	-	-	-
Valutakursdifferenser	-	-	-	-	-	-	-	-
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-2	-	-	-	-2	-2	-	-2
Bokfört nettovärde vid årets slut	18	-	5	20	43	0	1	2

NOT 14 NYTTJANDERÄTTSTILLGÅNGAR

INVESTERINGSÅTAGANDEN

Inga ingångna avtal om anskaffningar av materiella eller immateriella anläggningstillgångar fanns på bokslutsdagen.

LEASINGAVTAL

Koncernen har ingått leasingavtal avseende kontorslokaler, bilar och kontorsmaskiner.

Koncernen rapporterar samtliga leasingavtal som nyttjanderättstillgångar och använder sig inte av möjligheten att exkludera korttidsleasing eller tillgångar av lågt värde.

Leasingperioderna för kontorslokaler och utrustning varierar mellan 3 månader och 5 år och de flesta av leasingavtalen kan vid leasingperiodens slut förlängas till marknadsmässiga villkor. Det vanliga är dock att avtalen avslutas.

Leasing av arrendefastigheter avser arrenden tecknade för projekt till marknadsmässiga villkor. Arrendekontrakt avyttras i samband med att projektet är klara för byggnation.

I balansräkningen redovisas följande belopp relaterade till leasingavtal:

Nyttjanderättstillgångar	2023-12-31	2022-12-31
Fastigheter	232	15
Utrustning	0	0
Fordon	5	5
Summa	238	20

Skulder	2023-12-31	2022-12-31
Kortfristiga	10	5
Långfristiga	228	17
Summa	238	22

Räkenskapsårets betalda och framtida avtalade avgifter avseende leasingavtal för lokaler och utrustning uppgår till:

	Arrendefastigheter hänförliga till projekt		Kontorslokaler		Utrustning	
	Koncernen	Moderbolaget	Koncernen	Moderbolaget	Koncernen	Moderbolaget
2023	8	-	6	4	2	1
2024	13	-	6	4	1	1
2025	13	-	4	2	1	0
2026	13	-	2	0	1	0
2027	14	-	2	-	0	-
Summa	61	-	19	10	5	2

NOT 15 ANDRA LÅNGFRISTIGA VÄRDEPAPPERSINNEHAV

Innehav i övriga företag	Antal aktier	Kapital / röster (%)	2023-12-31	2022-12-31
Slättens Vind AB	22 575	2/2	1	1
Bokfört värde			1	1

Uppgift om eget kapital avser justerat eget kapital, dvs inkluderat eget kapitalandelen av obeskattade reserver. På motsvarande sätt har årets resultat enligt årsredovisningen i förekommande fall justerats med eget kapitalandelen av årets förändring av obeskattade reserver.

Innehav i övriga företag	Org. nr.	Säte	Resultat	Eget kapital
Slättens Vind AB	559022-2583	Vara	0	2

NOT 16 MODERBOLAGETS ANDELAR I KONCERNFÖRETAG

	2023	2022
Ingående värden	31,8	17,8
Förvärv	10,7	-
Avyttring	-14,8	-
Aktieägartillskott netto	8,6	14,0
Utgående värden	36,2	31,8

Resultat från andelar i koncernföretag	2023	2022
Nedskrivning	-44,3	-14,0
Utdelningar	188,0	128,9
Resultat vid avyttring	0,2	-
	143,9	115,0

Dotterföretagen och dotterdotterföretagen förtecknas i tabellen nedan.

Koncernföretag	Org. nr.	Säte	Antal andelar	Kapital/ röster (%)	Bokfört värde	
					2023-12-31	2022-12-31
Eolus Vind Amnehärad AB	556738-6312	Hässleholm	1 000	100/100		0,1
Ekovind AB	556343-8208	Hässleholm	130 000	100/100	10,0	10,0
Eolus Elnät AB	556639-2477	Hässleholm	1 000	100/100	0,1	0,1
Eolus Finland Oy	2622599-6	Vasa, Finland	2 500	100/100	18,6	14,1
Eolus Vind Norge Holding AS	920964826	Oslo, Norge	23 000	100/100	5,7	5,7
<i>Eolus Norway Offshore AS</i>	926131699	Enebakk, Norge				
Eolus North America Inc.	47-5083428	Nevada, USA		100/100	-	-
<i>Comstock LLC</i>	35-2541188	Nevada, USA				
<i>Crescent Peak Renewables LLC</i>	27-2068025	Delaware, USA				
<i>ENA BESS1, LLC</i>	61-1906369	Nevada, USA				
<i>Eolus Assets Management LLC</i>	85-1836304	Delaware, USA				
<i>Eolus Project Holdings LLC</i>	32-0598206	Delaware, USA				
<i>Pome BESS LLC</i>	85-2510057	Delaware, USA				
<i>Cal'd BESS 2, LLC</i>	87-2634457	California, USA				
<i>Roccasecca BESS</i>	88-0774617	Delaware, USA				

NOT 16 MODERBOLAGETS ANDELAR I KONCERNFÖRETAG

Koncernföretag	Org. nr.	Säte	Antal andelar	Kapital/ röster (%)	Bokfört värde	
					2023-12-31	2022-12-31
<i>Forth Element Wind LLC</i>	88-0651496	Delaware, USA				
<i>Cinder Mountain Energy LLC</i>	88-1263025	Delaware, USA				
<i>Jean Lake Energy LLC</i>	88-1274618	Delaware, USA				
<i>Roca Caliente LLC</i>	88-1174346	Delaware, USA				
<i>Silverside Energy LLC</i>	88-2746909	Delaware, USA				
<i>Hoodini LLC</i>	88-3892558	Delaware, USA				
<i>Solsken Energy LLC</i>	88-4420761	Delaware, USA				
<i>SRF Ravendale LLC</i>	88-4424621	Delaware, USA				
<i>Wind Wall Development LLC</i>	32-0514251	Nevada, USA				
Eolus Vindpark Sju AB	556935-0381	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
Eolus Vindpark Nitton AB	556924-5136	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
Eolus Vindpark 23 AB	556956-6168	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
Eolus Vindpark 25 AB	556956-6028	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
<i>Wind Farm Boarp AB</i>	559244-3153	Hässleholm				
Eolus Vindpark 27 AB	556956-6002	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
<i>Dällebo Vindpark AB</i>	559121-3193	Hässleholm				
Eolus Vindpark 29 AB	559136-0002	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
Eolus Vindpark 31 AB	559135-9988	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
Eolus Vindpark 33 AB	559163-5106	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
<i>Stockåsbodarna Vindpark AB</i>	559164-6798	Hässleholm				
Eolus Vindpark 35 AB	559163-5114	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
Eolus Vindpark 37 AB	559163-5122	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
Eolus Construction Management AB	559164-6996	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
Eolus Vindpark 39 AB	559277-5901	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
<i>Ölme Vindkraft AB</i>	556755-5965	Hässleholm				
Eolus Vindpark 41 AB	559277-5893	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
<i>Siggebohyttan Vindpark AB</i>	559244-3112	Hässleholm				
Eolus Vindpark 43 AB	559277-5968	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
<i>Fågelås Vindpark AB</i>	559244-4151	Hässleholm				

NOT 16 MODERBOLAGETS ANDELAR I KONCERNFÖRETAG

Koncernföretag	Org. nr.	Säte	Antal andelar	Kapital/ röster (%)	Bokfört värde	
					2023-12-31	2022-12-31
Eolus Vindpark 45 AB	559277-5950	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
Eolus Vindpark 47 AB	559281-7448	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
<i>Fornybar by Eolus Hydro REIN AB</i>	559251-4003	Hässleholm				
Eolus Finland Holding AB	559281-7356	Hässleholm	500	100/100	0,2	0,1
<i>Pörtom Wind Farm Ab</i>	3178978-8	Vasa, Finland				
<i>Pörtom Vindkraft Ab/Oy</i>	2604371-1	Närpes, Finland				
<i>Eolus Pörtom Vind Oy</i>	2456946-1	Vasa, Finland				
<i>Kiuassuon Energia Oy</i>	3359601-5	Äänekoski, Finland				
<i>Kuutilansalon Energia Oy</i>	3359462-6	Virdois, Finland				
<i>Lötkön Energia Oy</i>	3359472-2	Keuruu, Finland				
<i>Suoniemensuon Energia Oy</i>	3359469-3	Karstula, Finland				
<i>Karhukorpi Energia Oy</i>	3359477-3	Viitasaari, Finland				
<i>Patanan Energia Oy</i>	3409631-1	Veteli, Finland				
<i>Eolus Energy Oy</i>	3370397-6	Vasa, Finland				
<i>Taraskallion tuulivoimapuisto Oy</i>	2641992-6	Huittinen, Finland				
Eolus Baltic Holding AB	559313-0007	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
Eolus Vindpark 51 AB	559312-9975	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
Eolus Offshore AB	559332-9682	Hässleholm	250	100/100	0,0	0,0
<i>Aurum Offshore AB</i>	559349-7380	Hässleholm				
<i>Blekinge Offshore AB</i>	556761-1727	Karlshamn				
<i>Sjollen Offshore AB</i>	559318-2024	Hässleholm				
<i>Arkonahavet Offshore AB</i>	559318-4111	Hässleholm				
<i>West Wind Offshore AB</i>	559318-3907	Hässleholm				
<i>Najaderna Offshore AB</i>	559376-1934	Hässleholm				
<i>Navakka Offshore AB</i>	3275091-4	Vasa, Finland				
<i>Eolus Offshore Finland Ab</i>	3406445-9	Vasa, Finland				
<i>Eolus Offshore Estonia OÜ</i>	16624234	Tallinn, Estland				
Eolus Spain Holding AB	559332-9666	Hässleholm	250	100/100	0,0	0,0
<i>Eolus Vind Teresa de Cofrentes L.L.</i>	B44875961	Madrid, Spanien				

NOT 16 MODERBOLAGETS ANDELAR I KONCERNFÖRETAG

Koncernföretag	Org. nr.	Säte	Antal andelar	Kapital/ röster (%)	Bokfört värde	
					2023-12-31	2022-12-31
Eolus Vindpark 57 AB	559332-9674	Hässleholm	250	100/100	0,0	0,0
<i>Eolus Vindpark 61 AB</i>	559346-1204	Hässleholm				0,0
Eolus Vindpark 59 AB	559346-1154	Hässleholm	250	100/100	0,0	0,0
<i>Vaberget Vindpark AB</i>	559349-7356	Hässleholm				
Eolus Vindpark 63 AB	559346-1212	Hässleholm	250	100/100	0,0	0,0
<i>Södra Valla Solar Power AB</i>	559349-7661	Hässleholm				
Eolus Vindpark 65 AB	559346-1188	Hässleholm	250	100/100	0,0	0,0
<i>Eolus Vindpark 66 AB</i>	559349-7935	Hässleholm				
Eolus Vindpark 67 AB	559346-1196	Hässleholm	250	100/100	0,0	0,0
<i>Eolus Vindpark 68 AB</i>	559349-7968	Hässleholm				
Eolus Wind Power Management AB	556912-1352	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
<i>Eolus Wind Power Management Norge AS</i>	925247979	Oslo, Norge				
Eolus Poland Sp. z o. o.	0000868099	Warszawa, Polen		100/100	0,0	0,0
<i>Eolus Energia Odnawialna Sp. z o. o.</i>	0000903550	Warszawa, Polen				
Eolus Poland Holding AB	559313-0023	Hässleholm		100/100	0,1	0,1
<i>Eolus Energia Odnawialna 4 Sp. z o.o.</i>	0000888531	Warszawa, Polen				
<i>Eolus Energia Odnawialna 3 Sp. z o.o.</i>	0000883397	Warszawa, Polen				
<i>Eolus Energia Odnawialna 2 Sp. z o.o.</i>	0000847745	Warszawa, Polen				
<i>Eolus Energia Odnawialna 1 Sp. z o.o.</i>	0000857877	Warszawa, Polen				
<i>Eolus Energia Odnawialna 5 Sp. z o.o.</i>	0000982678	Warszawa, Polen				
<i>Eolus Energia Odnawialna 6 Sp. z o.o.</i>	0000982677	Warszawa, Polen				
<i>GA2-GW Sp. z o. o.</i>	0000871927	Warszawa, Polen				
<i>GA3-K Sp. z o. o.</i>	0000872156	Warszawa, Polen				
<i>GA4-K Sp. z o. o.</i>	0000909398	Warszawa, Polen				
<i>GA6 Sp. z o. o.</i>	0000914378	Warszawa, Polen				
<i>CEPV 5 Sp. z o. o.</i>	0000854062	Warszawa, Polen				
<i>EPV Debrzno Sp. z o.o.</i>	0000984452	Warszawa, Polen				
<i>EPV Goszczyno Sp. z o.o.</i>	0000984273	Warszawa, Polen				
<i>EPV Kotun Sp. z o.o.</i>	0000984267	Warszawa, Polen				

NOT 16 MODERBOLAGETS ANDELAR I KONCERNFÖRETAG

Koncernföretag	Org. nr.	Säte	Antal andelar	Kapital/ röster (%)	Bokfört värde	
					2023-12-31	2022-12-31
<i>EPV Starnice Sp. z o.o.</i>	0000984448	Warszawa, Polen				
<i>EPV Zbyszewo Sp. z o.o.</i>	0000984224	Warszawa, Polen				
<i>Eolus Energia Odnawialna 7 Sp. z o.o.</i>	0000903324	Warszawa, Polen				
<i>GA7 Sp.z o.o.</i>	0000973410	Warszawa, Polen				
<i>Eolus Energia Odnawialna 8 Sp. z o.o.</i>	0000934580	Warszawa, Polen				
<i>Eolus Energia Odnawialna 9 Sp. z o.o.</i>	0000966384	Warszawa, Polen				
<i>Enrevo Dystrybucja Sp z o.o.</i>	0000890165	Warszawa, Polen				
<i>EPV Starnice 2 Sp z o.o.</i>	0001019764	Warszawa, Polen				
<i>Eolus Energia Odnawialna 10 Sp. z o.o.</i>	0000925267	Warszawa, Polen				
<i>Eolus Energia Odnawialna 11 Sp. z o.o.</i>	0001049279	Warszawa, Polen				
Linusvind AB	556832-0054	Hässleholm	50 000	100/100	0,1	0,1
Lunnekullen Vindkraft AB	556705-3045	Hässleholm				
Lärkeskogen Vindkraft AB	556731-4710	Hässleholm	1 000	100/100	0,1	0,1
Näset Vindkraft AB	556721-1023	Hässleholm	1 000	100/100	-	-
SIA Eolus	40103392542	Riga, Lettland	2 000	100/100	0,0	0,0
<i>Alokste wind SIA</i>	40203267822	Riga, Lettland				
<i>Andruves wind SIA</i>	40103703482	Riga, Lettland				
<i>Dobeles wind SIA</i>	40103786319	Riga, Lettland				
<i>Mekļi wind SIA</i>	40103800684	Riga, Lettland				
<i>Melderis wind SIA</i>	40103730387	Riga, Lettland				
<i>Mindes wind SIA</i>	40203267771	Riga, Lettland				
<i>Pienava wind SIA</i>	40103730508	Riga, Lettland				
<i>Pievīkas wind SIA</i>	40203269522	Riga, Lettland				
<i>Valpene wind SIA</i>	50103851451	Riga, Lettland				
<i>Virzas wind SIA</i>	40103702650	Riga, Lettland				
Skogaryd Vindkraft AB	556773-9791	Hässleholm	1 000	100/100	0,1	0,1
Skuggetorp Vindkraft AB	556773-7993	Hässleholm	1 000	100/100	0,1	0,1
Svenska Vindbolaget AB	556759-9013	Hässleholm	1 430	100/100	-	-
<i>Eolus Vindpark Tjugoett AB</i>	556924-5110	Hässleholm				
Uddevalla Vind AB	556707-1278	Hässleholm	1 000	100/100	0,1	0,1
Bokfört värde					36,2	31,8

NOT 17 INNEHAV UTAN BESTÄMMANDE INFLYTANDE

Bolagsnamn	Ägarandel som innehas av koncernen		Ägarandel som innehas av innehav utan bestämmande inflytande		Huvudsaklig verksamhet
	2023	2022	2023	2022	
Fornbyar by Eolus Hydro REIN AB (tidigare Eolus Vindpark 48 AB)	50 %	50 %	50 %	50 %	Projekteringsverksamhet
Blekinge Offshore AB	74 %	60 %	26 %	40 %	Projekteringsverksamhet
West Wind Offshore AB	95 %	100 %	5 %	-	Projekteringsverksamhet
Eolus Wind Teresa de Cofrentes SL	80 %	-	20 %	-	Projekteringsverksamhet

Finansiell information i sammandrag för dotterföretag som har innehav utan bestämmande inflytande som är väsentliga för koncernen. De belopp som anges för respektive dotterföretag är före koncerninterna elimineringar.

Balansräkningar i sammandrag	Fornbyar by Eolus Hydro REIN AB		Blekinge Offshore AB		West Wind Offshore AB		Eolus Wind Teresa de Cofrentes SL	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Pågående arbete och projekt under utveckling	133	121	8	-	32	-	4	-
Övriga omsättningstillgångar	10	2	2	3	6	-	1	-
Summa tillgångar	143	123	10	3	39	-	5	-
Långfristiga skulder	-	-	-	-	-	-	-	-
Kortfristiga skulder	8	1	1	-	-	-	5	-
Summa tillgångar	8	1	1	-	28	-	5	-
Nettotillgångar	135	122	9	3	11	-	0	-
Akkumulerat innehav utan bestämmande inflytande	68	61	2	0	1	-	0	-

NOT 17 INNEHAV UTAN BESTÄMMANDE INFLYTANDE

Rapport över totalresultat i sammandrag	Fornybar by Eolus Hydro REIN AB		Blekinge Offshore AB		West Wind Offshore AB		Eolus Wind Teresa de Cofrentes SL	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Intäkter	-	1	-	-	-	-	-	-
Årets resultat	0	-1	0	-3	0	-	0	-
Övrigt totalresultat	-1	7	-	-	-1	-	-	-
Summa totalresultet	-1	6	0	-3	-1	-	0	-
Totalresultat hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	0	3	0	-1	-1	-	0	-

Transaktioner med innehav utan bestämmande inflytande

Eolus Wind Teresa de Cofrentes bildades under året tillsammans med ägare utan bestämmande inflytande.

Göteborgs Hamn AB förvärvade fem procent av aktierna i West Wind Offshore AB som äger det havsbaserade projektet Västvind.

Eolus förvärvade ytterligare 14 procent av aktierna i Blekinge Offshore AB från tidigare ägare utan bestämmande inflytande.

NOT 18 FINANSIELL RISKHANTERING

Tabellen nedan visar finansiella skulders återstående kontraktstid till förfall. De belopp som anges i tabellen är de avtalsenliga och odiskonterade kassaflödena. Valutaderivaten har per bokslutsdagen både positiva och negativa marknadsvärde. Totalt uppgår marknadsvärdet avseende valutaderivaten till netto 4 (-15) MSEK per bokslutsdagen.

2023-12-31	<3 månader	3 månader–1 år	1–2 år	2–5 år	>5 år	Totalt
Upplåning	64	119	19	332	-	534
Leverantörsskulder	112	-	-	-	-	112
Derivat	1	-	-	-	-	1
Leasingskulder	4	13	30	41	245*	335
Övriga finansiella skulder	11	121	75	15	20	241
Totalt	192	253	124	388	265	1 222

2022-12-31	<3 månader	3 månader–1 år	1–2 år	2–5 år	>5 år	Totalt
Upplåning	69	17	10	240	-	335
Leverantörsskulder	274	-	-	-	-	274
Derivat	11	4	-	-	-	15
Leasingskulder	1	4	5	12	-	22
Övriga finansiella skulder	9	4	12	30	33	88
Totalt	365	28	27	282	33	735

* Avser arrendekontrakt för projekt Pome

NOT 19 ANDELAR I INTRESSEFÖRETAG

KONCERNEN

Andelar i intresseföretag	Org. nr.	Säte	Kapital/ röster (%)	Redovisat värde	
				2023-12-31	2022-12-31
Triventus AB	556627-3016	Falkenberg	40/40	-	-
Dalavind Fagervind AB	559352-3870	Falun	49/49	30	30
Simply Blue Holdings (Skidbladner) AB	559377-8920	Trollhättan	50/50	0	-
Simply Blue Holdings (Herkules) AB	559372-6853	Trollhättan	50/50	0	-
Simply Blue Holdings (Draken) AB	559377-8870	Trollhättan	50/50	0	-
Simply Blue Holdings (Wellamo) AB	559377-8888	Trollhättan	50/50	-1	-
Bokfört värde				28	30

Resultat från andelar i intresseföretag	2023	2022
Triventus AB	-	2
Dalavind Fagervind AB	0	-
Simply Blue Holdings (Skidbladner) AB	0	-
Simply Blue Holdings (Herkules) AB	0	-
Simply Blue Holdings (Draken) AB	0	-
Simply Blue Holdings (Wellamo) AB	-1	-
Summa resultat från andelar i intresseföretag	-2	2

Förändringar av andelar i intresseföretag	2023	2022
Per 1 januari	30	-
Förvärv	-	30
Resultatandel	-2	-
Per 31 december	28	30

MODERBOLAGET

Andelar i intresseföretag	Org. nr.	Säte	Kapital/ röster (%)	Redovisat värde	
				2023-12-31	2022-12-31
Triventus AB	556627-3016	Falkenberg	40/40	-	-
Bokfört värde				-	-

NOT 20 PÅGÅENDE ARBETE OCH PROJEKT UNDER UTVECKLING

	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
Lager av certifikat	0	1	0	1
Pågående arbete under etablering	147	347	8	6
Projekt under utveckling	1 055	424	41	33
Summa	1 202	772	50	40

Vid genomgång av projektportföljen har projekt under utveckling som bedöms ha sämre förutsättningar för framtida realisering skrivits ned med 52 (6) MSEK.

NOT 21 KUNDFORDRINGAR OCH ÖVRIGA KORTFRISTIGA FORDRINGAR

	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
Kundfordringar	39	95	2	4
Övriga kortfristiga fordringar	103	61	8	6
Summa	142	156	10	10

Övriga kortfristiga fordringar avser:	2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
Fordringar avseende mervärdesskatt	25	51	-	-
Fordringar på intresseföretag	64	3	-	-
Övriga fordringar	14	7	8	6
Summa	103	61	8	6

Kreditrisken i kundfordringar som varken är förfallna eller nedskrivna bedöms som låg. Mot bakgrund av att kunderna representerar olika kategorier såsom institutioner, kommuner, företag och privatpersoner samt att dessa är geografiskt spridda bedöms det osannolikt att alla skulle få betalnings-svårigheter vid samma tid. Eolus har historiskt låga kundförluster och gör

kreditbedömning på alla nya kunder. Kundfordringar som är förfallna men ej nedskrivna har noggrant genomgått individuell prövning. Utöver reserv för osäker fordringar bedöms resterande fordringar ej utgöra väsentlig risk för förlust.

NOT 21 KUNDFORDRINGAR OCH ÖVRIGA KORTFRISTIGA FORDRINGAR

Kreditexponering	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
Kundfordringar ej förfallna eller nedskrivna	39	71	2	1
Kundfordringar förfallna men ej nedskrivna	0	24	0	4
Kundfordringar förfallna och nedskrivna	-	-	-	-
Kundfordringar totalt	39	95	2	4

Per den 31 december 2023 uppgick förfallna kundfordringar där inget reserveringsbehov bedömts föreligga till 0 (24) MSEK. Beloppet 0 (0) MSEK av förfallna kundfordringar är reglerat efter balansdagen.

Förfallna ej nedskrivna fordringar den 31 dec 2022 har betalats under 2023.

Redovisade belopp för kundfordringar per valuta inklusive reserv för osäkra fordringar	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
SEK	6	2	2	1
EUR	1	1	0	-
NOK	2	26	0	3
USD	31	66	-	-
Summa KSEK	39	95	2	4

De 10 största kunderna representerar 97 % (99 %) av koncernens totala kundfordringar. En enskild kund står för 78 % (69 %).

NOT 22 PERIODISERINGSPOSTER

Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
Förutbetalda hyreskostnader	0	0	1	1
Övriga förutbetalda kostnader	7	8	6	7
Upplupna avtalsintäkter	372	2	304	-
Övriga upplupna intäkter	1	0	1	0
Summa	381	10	312	8

Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
Upplupna löne- och personalkostnader	24	15	14	11
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter avseende projekt	96	156	3	-8
Övriga upplupna kostnader	11	6	4	3
Summa	131	177	21	7

NOT 23 AKTIEKAPITAL OCH RESULTAT PER AKTIE

Upplysning om antal aktier	2023-12-31	2022-12-31
Antal emitterade och fullt betalda aktier		
A-aktier (röstvärde 1) kvotvärde 1 kr	1 284 625	1 285 625
B-aktier (röstvärde 1/10) kvotvärde 1 kr	23 622 375	23 621 375
Antal emitterade och fullt betalda aktier	24 907 000	24 907 000

Specifikationen över förändring i eget kapital återfinns i Rapport över förändring eget kapital koncernen. Reserver utgörs av valutakurs-differenser vid omräkning av utländska dotterbolags finansiella rapporter.

I moderföretaget finns inga potentiella stamaktier varför resultat per aktie är detsamma före och efter utspädning för de redovisade åren.

KONCERNEN

Resultat per aktie före och efter utspädning	2023	2022
Resultat som är hänförligt till moderföretagets aktieägare	573	-5
Vägt genomsnitt antal utestående stamaktier	24 907 000	24 907 000
Resultat per aktie före och efter utspädning	23,00	-0,22

NOT 24 UPPLÅNING

	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
Långfristig upplåning till kreditinstitut	2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
Banklån (rörlig ränta)	300	226	300	225
Leasing	228	5	-	-
Summa långfristig upplåning	528	231	300	225
Kortfristig upplåning				
Banklån (rörlig ränta)	154	75	154	75
Leasing	10	4	-	-
Summa kortfristiga skulder	164	79	154	75
Summa upplåning	692	310	454	300

För information om ställda säkerheter för upptagna lån, se not 29.

Upplåning fördelad per valuta	2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
SEK	410	254	400	251
USD	282	56	54	49
Summa	692	310	454	300

BANKLÅN

Koncernens och moderbolagets exponering, avseende lån, för ränteförändringar och kontraktssenliga datum när det gäller omförhandlingar av räntor är följande:

	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
Räntebindingstid	2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
6 månader eller mindre	454	300	454	300
Summa	454	300	454	300

NOT 24 UPPLÅNING

CHECKRÄKNINGSKREDIT

	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
Beviljat belopp	100	100	100	100
Utnyttjad kredit ingår i kortfristig upplåning och uppgår till	-	-	-	-

LÅNGFRISTIGA SKULDER

Koncernens och moderbolagets långfristiga skulder.

Förfallotider enligt nedan:

	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
1–5 år	335	231	300	225
Mer än 5 år	193	-	-	-
Summa	528	231	300	225

Avseende skulder till kreditinstitut finns särskilda åtaganden, s.k. covenants. Om dessa åtaganden inte uppfylls kan kreditgivaren återkalla krediten. Under verksamhetsåret 2023 har samtliga åtaganden uppfyllts.

NOT 25 FINANSIELLA INSTRUMENT – UPPLYSNINGAR OM VERKLIGT VÄRDE PER KLASS

KONCERNEN

2023-12-31	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
<i>Tillgångar i balansräkningen</i>			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Andra långfristiga värdepapper	1	1	2
Valutaderivat	2	2	2
Valutaterminer	2	2	2
Lånefordringar och kundfordringar			
Likvida medel	575	575	2
Kundfordringar	39	39	2
<i>Skulder i balansräkningen</i>			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Derivatskulder			
Valutaterminer	0	0	2
Valutaswappar	0	0	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	692	692	2
Leverantörsskulder	112	112	2
Upplupna räntekostnader	2	2	2

NOT 25 FINANSIELLA INSTRUMENT – UPPLYSNINGAR OM VERKLIGT VÄRDE PER KLASS

KONCERNEN

2022-12-31	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Andra långfristiga värdepapper	43	43	2
Lånefordringar och kundfordringar			
Likvida medel	568	568	2
Kundfordringar	95	95	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Derivatskulder			
Valutaterminer	2	2	2
Valutaswappar	13	13	2
Ränteswappar	0	0	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	310	310	2
Leverantörsskulder	274	274	2
Upplupna räntekostnader	2	2	2

DERIVATINSTRUMENT

Eolus tillämpar inte säkringsredovisning. Derivatinstrument för hantering av valuta- och ränterisk redovisas som omsättningstillgångar eller kortfristiga skulder och klassificeras som innehav för handel. Värdeförändringar i valutaderivat redovisas i resultaträkningen som övriga rörelseintäkter eller övriga rörelsekostnader. 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 26 AVSTÄMNING MELLAN RESULTAT FÖRE SKATT OCH NETTOKASSAFLÖDE

Ej kassaflödespåverkande poster	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2023	2022	2023	2022
Av- och nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar	10	14	3	5
Orealiserade valutakursdifferenser	-9	1	-7	1
Realisationsvinster från avyttringar av anläggningstillgångar	0	0	0	0
Förändringar i avsättningar	0	0	0	0
Värdering derivat till verkligt värde	-18	15	-	-
Resultat i intresseföretag	2	0	-	-
Övrigt*	-	-123	-	-
Summa	-15	-94	-4	6

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

NOT 27 FÖRÄNDRINGAR I SKULDER HÄNFÖRLIGA TILL FINANSIERINGSVERKSAMHETEN

	Låneskulder som förfaller inom 1 år	Låneskulder som förfaller efter 1 år	Summa
2023			
Per 1 januari 2023	-79	-231	-310
Kassaflöde	-81	-75	-156
Valutakursdifferenser	2	-	2
Övriga ej kassaflödespåverkande poster	-5	-222	-227
Per 31 december 2023	-164	-528	-692

	Låneskulder som förfaller inom 1 år	Låneskulder som förfaller efter 1 år	Summa nettoskuld
2022			
Per 1 januari 2022	-165	-21	-186
Kassaflöde	113	-225	-112
Valutakursdifferenser	-8	-	-8
Omklassificering mellan lång och kort låneskuld	-19	19	-
Övriga ej kassaflödespåverkande poster	-2	-4	-6
Per 31 december 2022	-79	-231	-310

NOT 28 STÄLLDA SÄKERHETER OCH EVENTUALFÖRPLIKTELSE/ANSVARSFÖRBINDELSER

Ställda säkerheter för skulder till kreditinstitut	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
Företagsinteckningar	825	648	825	625
Summa	825	648	825	625

EVENTUALFÖRPLIKTELSE

Koncernen har eventualförpliktelser avseende rättsliga anspråk som uppkommit i den normala affärsverksamheten. Några väsentliga skulder utöver de avsättningar som gjorts (not 24) förväntas ej uppkomma med anledning av dessa.

Ansvarsförbindelser	MODERBOLAGET	
	2023-12-31	2022-12-31
Ansvarsförbindelse till förmån för dotterföretag	-	5
Summa	-	5

NOT 29 TRANSAKTIONER MED NÄRSTÅENDE

ÄGARSTRUKTUR PER 31 DECEMBER 2023

Största aktieägare	Antal A-aktier	Antal B-aktier	Andel av kapitalet (%)	Andel av röster (%)
Domneåns Kraftaktiebolag	370 150	1 992 925	9,5	15,6
Stennart, Hans-Göran Totalt	380 100	606 354	4,0	12,1
Johansson, Åke	202 120	400 000	2,4	6,6
Borgunda Totalt	189 520	40 418	0,9	5,3
Avanza Pension	0	1 247 006	5,0	3,4
Clearstream Banking S A, W8IMY	0	436 600	1,8	1,2
Nordnet Pensionsförsäkring AB	500	406 813	1,6	1,1
Svantesson, Ingvar	40 000	6 500	0,2	1,1
Andra AP-fonden	0	396 932	1,6	1,1
Lannebo Sverige Hållbar	0	388 375	1,6	1,1
Övriga aktieägare	102 235	17 700 452	71,5	51,3
Totalt	1 284 625	23 622 375	100,0	100,0

Ingen av styrelseledamöterna eller de övriga ledande befattningshavarna har under 2023 eller 2022 haft några direkta eller indirekta affärstransaktioner med koncernen utöver de ersättningar som framgår av Not 7.

Vid inköp och försäljning mellan koncernföretag tillämpas samma principer för prissättning som vid transaktioner med externa parter.

MODERBOLAGETS TRANSAKTIONER MED ÖVRIGA KONCERNFÖRETAG

Av moderbolagets försäljning avser 5 (30) % koncernintern fakturering.

I moderbolagets rörelsekostnader ingår koncerninterna inköp med endast obetydliga belopp.

NOT 30 VÄSENTLIGA HÄNDELSER EFTER RAPPORTPERIODENS UTGÅNG

Eolus och Simply Blue Group kom i februari överens om att överföra hela ägandet av samarbetsbolaget SeaSapphire, som utvecklar flytande vindkraftsprojekt till havs, till Eolus. SeaSapphire, ett joint venture som ägs till 50 procent av Eolus och till 50 procent av Simply Blue Group, bildades 2022 för att gemensamt utveckla havsbaserade vindkraftsprojekt, baserade på flytande teknologi, i Norden.

Efter en strategisk översyn av sin globala projektportfölj har Simply Blue beslutat att lämna den nordiska marknaden och efter en överenskommelse mellan parterna kommer bolaget att överföra sin 50-procentiga andel till Eolus i utbyte mot en framtida vinstdelningsmekanism. Genomförandet av transaktionen är villkorat av godkännande från Inspektionen för strategiska produkter.

I februari lämnade Eolus in tillståndsansökan för det havsbaserade vindkraftsprojektet Blekinge Offshore. Projektet ligger i Sölvesborgs och Karlshamns kommuner och har 1 000 MW installerad effekt med en beräknad årlig elproduktion om 4,3 TWh. Regeringen avslog 2016 en tidigare ansökan i området med hänvisning till Försvarsmaktens intressen. Sedan 2021 har ett nytt projekt arbetats fram med

40 procent mindre yta, 90 procent färre vindkraftverk och ett fyrdubblat avstånd mellan verken. Ansökan om miljötillstånd har skickats in till Mark- och miljödomstolen i Växjö och ansökan om att få göra undersökningar på havsbotten samt lägga ut undervattenskablar har skickats till Klimat- och näringslivsdepartementet.

Undertecknade försäkrar att koncern- och årsredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS, sådana de antagits av EU, respektive god redovisningssed och ger en rättvisande bild av koncernens och moderbolagets ställning och resultat, samt att förvaltningsberättelsen ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens och moderbolagets verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som de företag som ingår i koncernen står inför.

Hässleholm den 21 mars 2024

Hans-Göran Stennert
Ordförande

Hans Linnarson
Styrelseledamot

Jan Johansson
Styrelseledamot

Hans Johansson
Styrelseledamot

Marie Grönborg
Styrelseledamot

Bodil Rosvall Jönsson
Styrelseledamot

Per Witalisson
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats den 21 mars 2024

PricewaterhouseCoopers AB

Vicky Johansson
Auktoriserad revisor

Revisions- berättelse

Till bolagsstämman i Eolus Vind AB (publ),
org.nr 556389-3956

RAPPORT OM ÅRSREDOVISNINGEN OCH KONCERNREDOVISNINGEN

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Eolus Vind AB (publ) för år 2023 med undantag för bolagsstyrningsrapporten på sidorna 71–80. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 63–80 samt 85–141 i detta dokument.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets finansiella ställning per den 31 december 2023 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av koncernens finansiella ställning per den 31 december 2023 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt International Financial Reporting Standards (IFRS), såsom de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Våra uttalanden omfattar inte bolagsstyrningsrapporten på sidorna 71–80. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och resultaträkningen och rapporten över finansiell ställning för koncernen.

Våra uttalanden i denna rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen är förenliga med innehållet i den kompletterande rapport som har överlämnats till moderbolagets styrelse i enlighet med revisorsförordningens (537/2014) artikel 11.

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing (ISA) och god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt dessa standarder beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till moder-

bolaget och koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav. Detta innefattar att, baserat på vår bästa kunskap och övertygelse, inga förbjudna tjänster som avses i revisorsförordningens (537/2014) artikel 5.1 har tillhandahållits det granskade bolaget eller, i förekommande fall, dess moderföretag eller dess kontrollerade företag inom EU.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Vår revisionsansats

Revisionens inriktning och omfattning

Vi utformade vår revision genom att fastställa väsentlighetsnivå och bedöma risken för väsentliga felaktigheter i de finansiella rapporterna. Vi beaktade särskilt de områden där verkställande direktören och styrelsen gjort subjektiva bedömningar, till exempel viktiga redovisningsmässiga uppskattningar som har gjorts med utgångspunkt från antaganden och prognoser om framtida händelser, vilka till sin natur är osäkra. Liksom vid alla revisioner har vi också beaktat risken för att styrelsen och verkställande direktören åsidosätter den interna kontrollen, och bland annat övervägt om det finns belägg för systematiska avvikelser som givit upphov till risk för väsentliga felaktigheter till följd av oegentligheter.

Vi anpassade vår revision för att utföra en ändamålsenlig granskning i syfte att kunna uttala oss om de finansiella rapporterna som helhet, med hänsyn tagen till koncernens struktur, redovisningsprocesser och kontroller samt den bransch i vilken koncernen verkar.

Väsentlighet

Revisionens omfattning och inriktning påverkades av vår bedömning av väsentlighet. En revision utformas för att uppnå en rimlig grad av säkerhet om huruvida de finansiella rapporterna innehåller några väsentliga felaktigheter. Felaktigheter kan uppstå till följd av oegentligheter eller misstag. De betraktas som väsentliga om enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användarna fattar med grund i de finansiella rapporterna.

Baserat på professionellt omdöme fastställde vi vissa kvantitativa väsentlighetstal, däribland för den finansiella rapporteringen som helhet. Med hjälp av dessa och kvalitativa överväganden fastställde vi revisionens inriktning och omfattning och våra granskningsåtgärders karaktär, tidpunkt och omfattning, samt att bedöma effekten av enskilda och sammantagna felaktigheter på de finansiella rapporterna som helhet.

Särskilt betydelsefulla områden

Särskilt betydelsefulla områden för revisionen är de områden som enligt vår professionella bedömning var de mest betydelsefulla för revisionen av årsredovisningen och koncernredovisningen för den aktuella perioden. Dessa områden behandlades inom ramen för revisionen av, och i vårt ställningstagande till, årsredovisningen och koncernredovisningen som helhet, men vi gör inga separata uttalanden om dessa områden.

SÄRSKILT BETYDELSEFULLT OMRÅDE

Intäktsredovisning – försäljning av energianläggningar

Eolus Vind har en affärsplan och strategi som innebär uppförande och försäljning av energianläggningar, antingen direkt eller via bolag.

Under räkenskapsåret har Eolus överlämnat vindkraftsprojekt Öyfjellet, Hedesta och Rosenskog samt fortsatt byggnationen av vindkraftsprojekt Stor-Skälsjön. Utöver det har Eolus erhållit milestonebetalningar för Centennial Flat och Cald.

Varje separat transaktion är individuellt framtagen och kontrakten innehåller specifika avtalsvillkor som bland annat reglerar betalningsmodell samt stipulerar respektive parts åtaganden och krav på fullgörande inom kontraktets löptid.

Affärsupplägg och tillhörande kontrakt är ett komplext område där tolkningar av den genomförda transaktionen och de tillhörande kontraktsvillkoren kan få väsentlig påverkan på bolagets redovisning och vinstavräkning.

HUR VÅR REVISION BEAKTADE DET SÄRSKILT BETYDELSEFULLA OMRÅDET

Varje separat avtal om försäljning av energianläggning, antingen direkt eller via bolag är individuellt framtaget och innehåller olika bestämmelser och klausuler. I vår granskning har vi:

- Granskat bolagets intäktsredovisning genom att stämna av mot försäljningsavtal och betalningssunderlag i de fall betalning har erhållits
- Granskat bolagets bedömningar kring successiv vinstavräkning på koncernnivå samt granskat att bokföringen av successiv vinstavräkning har hanterats korrekt
- Granskat att klassificering av intäkter hanteras korrekt i enlighet med bolagets redovisningsprinciper

Vi har även bedömt huruvida lämnade upplysningar är ändamålsenliga.

SÄRSKILT BETYDELSEFULLT OMRÅDE**Värdering av pågående projekt**

Eolus Vind har pågående projekt i balansräkningen kopplat till projektering av energianläggningar. Projekten realiserar antingen när Eolus Vind säljer projektet som ett byggt projekt eller när energianläggningen är färdigbyggd och säljs till kund. Projekt kan också realiserar genom försäljning av projekträttigheter.

Det redovisade värdet för pågående projekt uppgick per 31 december 2023 till 1 202 MSEK.

Balansposten är signifikant till sin storlek och innehåller en stor mängd olika projekt. Då teknik samt efterfrågan från kunder och samhälle förändras snabbt är värderingen av pågående projekt ett fokusområde i vår revision.

Varje projekt värderas individuellt och bolaget tar hänsyn till projektets realiseringspotential på lång och kort sikt. Projekt som inte anses kunna realiserar skrivs ner omedelbart. Detta sker till exempel när ett projekt får avslag i tillståndsprcessen.

HUR VÅR REVISION BEAKTADE DET SÄRSKILT BETYDELSEFULLA OMRÅDET

I vår revision har vi skaffat oss en förståelse för hur den makroekonomiska utvecklingen påverkar Eolus Vind och hur styrelsen och företagsledningen arbetar för att inhämta information för beslutsunderlag. Pågående projekt har granskats genom att vi har:

- Stickprovs testat att kostnader hänfödda till projekt avser för projektet relevanta kostnader
- Tagit del av bolagets bedömning över realisering av projekt på kort och lång sikt samt säkerställt att detta korrelerar med bolagets grovplan som antas av styrelsen
- Bedömt och utmanat de ingående parametrar, såsom tidsplan och budget, i de projekt där kontrakt redan tecknats med kund
- Diskuterat och bedömt projekt som inkluderats i affärsplan och budget med ledningen
- Utfört stickprovsgranskning för resterande projekt i projektportföljen och inhämtat kommentarer från projektledare kring status

Vi har även bedömt huruvida lämnade upplysningar är ändamålsenliga.

en, enligt IFRS, så som de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Styrelsen och verkställande direktören ansvarar även för den interna kontroll som de bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisning som inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag.

Vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. De upplyser, när så är tillämpligt, om förhållanden som kan påverka förmågan att fortsätta verksamheten och att använda antagandet om fortsatt drift. Antagandet om fortsatt drift tillämpas dock inte om styrelsen och verkställande direktören avser att likvidera bolaget, upphöra med verksamheten eller inte har något realistiskt alternativ till att göra något av detta.

Styrelsens revisionsutskott ska, utan att det påverkar styrelsens ansvar och uppgifter i övrigt, bland annat övervaka bolagets finansiella rapportering.

Revisorns ansvar

Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om huruvida årsredovisningen och koncernredovisningen som helhet inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, och att lämna en revisionsberättelse som innehåller våra uttalanden. Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men är ingen garanti för att en revision som utförs enligt ISA och god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka en väsentlig felaktighet om en sådan finns. Felaktigheter kan uppstå på grund av oegentligheter eller misstag och anses vara väsentliga om de enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användare fattar med grund i årsredovisningen och koncernredovisningen.

En ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av årsredovisningen och koncernredovisningen finns på Revisorsinspektionens webbplats: www.revisorsinspektionen.se/revisornsansvar. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

RAPPORT OM ANDRA KRAV ENLIGT LAGAR OCH ANDRA FÖRFATTNINGAR**Revisorns granskning av förvaltning och förslag till disposition av bolagets vinst eller förlust****Uttalanden**

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Eolus Vind AB (publ) för år 2023 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

Vi tillstyrker att bolagsstämman disponerar vinsten enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust. Vid förslag till utdelning innefattar detta bland annat en bedömning av om utdelningen är försvarlig med hänsyn till de krav som bolagets och koncernens verksamhetsart, omfattning och risker ställer på storleken av moderbolagets och koncernens egna kapital, konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Styrelsen ansvarar för bolagets organisation och förvaltningen av bolagets angelägenheter. Detta innefattar bland annat att fortlöpa bedöma bolagets och koncernens ekonomiska situation, och att tillse att bolagets organisation är utformad så att bokfö-

Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen

Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 1–61, 81–84 samt 146–150. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för denna andra information.

Vårt uttalande avseende årsredovisningen och koncernredovisningen omfattar inte denna information och vi gör inget uttalande med bestyrkande avseende denna andra information.

I samband med vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen är det vårt ansvar att läsa den information som identifieras ovan och överväga om informationen i väsentlig utsträckning är oförenlig med

årsredovisningen och koncernredovisningen. Vid denna genomgång beaktar vi även den kunskap vi i övrigt inhämtat under revisionen samt bedömer om informationen i övrigt verkar innehålla väsentliga felaktigheter.

Om vi, baserat på det arbete som har utförts avseende denna information, drar slutsatsen att den andra informationen innehåller en väsentlig felaktighet, är vi skyldiga att rapportera detta. Vi har inget att rapportera i det avseendet.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att årsredovisningen och koncernredovisningen upprättas och att de ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen och, vad gäller koncernredovisning-

ringen, medelsförvaltningen och bolagets ekonomiska angelägenheter i övrigt kontrolleras på ett betryggande sätt. Den verkställande direktören ska sköta den löpande förvaltningen enligt styrelsens riktlinjer och anvisningar och bland annat vidta de åtgärder som är nödvändiga för att bolagets bokföring ska fullgöras i överensstämmelse med lag och för att medelsförvaltningen ska skötas på ett betryggande sätt.

Revisorns ansvar

Vårt mål beträffande revisionen av förvaltningen, och därmed vårt uttalande om ansvarsfrihet, är att inhämta revisionsbevis för att med en rimlig grad av säkerhet kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören i något väsentligt avseende:

- företagit någon åtgärd eller gjort sig skyldig till någon försummelse som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, eller
- på något annat sätt handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

Vårt mål beträffande revisionen av förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust, och därmed vårt uttalande om detta, är att med rimlig grad av säkerhet bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men ingen garanti för att en revision som utförs enligt god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka åtgärder eller försummelser som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, eller att ett förslag till dispositioner av bolagets vinst eller förlust inte är förenligt med aktiebolagslagen.

En ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av förvaltningen finns på Revisorsinspektionens webbplats: www.revisorsinspektionen.se/revisornsansvar. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

REVISORNS GRANSKNING AV ESEF-RAPPORTEN

Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en granskning av att styrelsen och verkställande direktören har upprättat årsredovisningen och koncernredovisningen i ett format som möjliggör enhetlig elektronisk rapportering (ESEF-rapporten) enligt 16 kap. 4 a § lagen (2007:528) om värdepappersmarknaden för Eolus Vind AB (publ) för år 2023.

Vår granskning och vårt uttalande avser endast det lagstadgade kravet.

Enligt vår uppfattning har ESEF-rapporten upprättats i ett format som i allt väsentligt möjliggör enhetlig elektronisk rapportering.

Grund för uttalanden

Vi har utfört granskningen enligt FARs rekommendation RevR 18 Revisorns granskning av ESEF-rapporten. Vårt ansvar enligt denna rekommendation beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till Eolus Vind AB (publ) enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Vi anser att de bevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för vårt uttalande.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att ESEF-rapporten har upprättats i enlighet med 16 kap. 4 a § lagen (2007:528) om värdepappersmarknaden, och för att det finns en sådan intern kontroll som styrelsen och verkställande direktören bedömer nödvändig för att upprätta ESEF-rapporten utan väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag.

Revisorns ansvar

Vår uppgift är att uttala oss med rimlig säkerhet om ESEF-rapporten i allt väsentligt är upprättad i ett format som uppfyller kraven i 16 kap. 4 a § lagen (2007:528) om

värdepappersmarknaden, på grundval av vår granskning. RevR 18 kräver att vi planerar och genomför våra granskningsåtgärder för att uppnå rimlig säkerhet att ESEF-rapporten är upprättad i ett format som uppfyller dessa krav.

Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men är ingen garanti för att en granskning som utförs enligt RevR 18 och god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka en väsentlig felaktighet om en sådan finns. Felaktigheter kan uppstå på grund av oegentligheter eller misstag och anses vara väsentliga om de enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användare fattar med grund i ESEF-rapporten.

Revisionsföretaget tillämpar International Standard on Quality Management 1, som kräver att företaget utformar, implementerar och hanterar ett system för kvalitetsstyrning inklusive riktlinjer eller rutiner avseende efterlevnad av yrkesetiska krav, standarder för yrkesutövningen och tillämpliga krav i lagar och andra författningar.

Granskningen innefattar att genom olika åtgärder inhämta bevis om att ESEF-rapporten har upprättats i ett format som möjliggör enhetlig elektronisk rapportering av årsredovisningen och koncernredovisningen. Revisorn väljer vilka åtgärder som ska utföras, bland annat genom att bedöma riskerna för väsentliga felaktigheter i rapporteringen vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag. Vid denna riskbedömning beaktar revisorn de delar av den interna kontrollen som är relevanta för hur styrelsen och verkställande direktören tar fram underlaget i syfte att utforma granskningsåtgärder som är ändamålsenliga med hänsyn till omständigheterna, men inte i syfte att göra ett uttalande om effektiviteten i den interna kontrollen. Granskningen omfattar också en utvärdering av ändamålsenligheten och rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens antaganden.

Granskningsåtgärderna omfattar huvudsakligen validering av att ESEF-rapporten upprättats i ett giltigt XHTML-format och en avstämning av att ESEF-rapporten överensstämmer med den granskade årsredovisningen och koncernredovisningen.

Vidare omfattar granskningen även en bedömning av huruvida koncernens resultat-, balans- och eget kapitalräkningar, kassaflödesanalys samt noter i ESEF-rapporten har märkts med iXBRL i enlighet med vad som följer av ESEF-förordningen.

Revisorns granskning av bolagsstyrningsrapporten

Det är styrelsen som har ansvaret för bolagsstyrningsrapporten på sidorna 71–80 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

Vår granskning har skett enligt FAR:s uttalande RevR 16 Revisorns granskning av bolagsstyrningsrapporten. Detta innebär att vår granskning av bolagsstyrningsrapporten har en annan inriktning och en väsentligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i Sverige har. Vi anser att denna granskning ger oss tillräcklig grund för våra uttalanden.

En bolagsstyrningsrapport har upprättats. Upplysningar i enlighet med 6 kap. 6 § andra stycket punkterna 2–6 årsredovisningslagen samt 7 kap. 31 § andra stycket samma lag är förenliga med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar samt är i överensstämmelse med årsredovisningslagen.

PricewaterhouseCoopers AB, Box 4009, 203 11 Malmö, utsågs till Eolus Vind AB (publ)s revisor av bolagsstämman den 12 maj 2023 och har varit bolagets revisor sedan 24 januari 2015.

Malmö den 21 mars 2024
PricewaterhouseCoopers AB

Vicky Johansson
Auktoriserad revisor

EKONOMISKT SAMMANDRAG

Belopp i MSEK	2023 12 månader	2022 12 månader	2021 12 månader	2019/2020 12 månader	2018/2019 12 månader
Resultaträkning					
Nettoomsättning	2 301	2 356	2 614	2 469	2 032
Rörelseresultat	764	80	-25	280	118
Resultat efter finansiella poster	719	109	-40	183	116
Årets resultat	573	116	-24	198	133
Balansräkning					
Anläggningstillgångar	305	161	59	83	111
Omsättningstillgångar	2 503	1 758	1 826	1 725	1 947
Tillgångar	2 808	1 919	1 885	1 808	2 058
Eget kapital, Eolus aktieägare	1 510	983	984	1 037	888
Eget kapital, innehavare utan bestämmande inflytande	69	61	280	-1	2
Långfristiga skulder	640	309	105	228	160
Kortfristiga skulder	589	567	516	545	1 008
Eget kapital, avsättningar och skulder	2 808	1 919	1 885	1 808	2 058
Kassaflödesanalys					
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-152	-191	-97	-483	567
Kassaflöde från investeringsverksamheten	41	-33	-3	4	-101
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	116	153	32	73	-103
Årets kassaflöde	5	-71	-68	-407	363
Likvida medel vid årets början	568	625	691	1 103	740
Kursdifferens i likvida medel	1	14	2	-6	0
Likvida medel vid årets slut	575	568	625	691	1 103

KONCERNENS NYCKELTAL***

	2023 12 månader	2022 12 månader	2021 12 månader	2019/2020 12 månader	2018/2019 12 månader
Under perioden idrifttagna verk, MW	525	0	47	324	115
Förvaltade verk, MW	941	882	914	903	524
Medelantal anställda, heltidstjänster	107	76	54	45	39
Rörelsemarginal, %	33,2	3,4	neg	11,3	5,8
Vinstmarginal, %	31,3	4,6	neg	7,4	5,7
Avkastning på sysselsatt kapital, %	42,5	9,0	neg	15,5	10,9
Avkastning på eget kapital efter skatt, %	45,9	neg	neg	20,6**	15,6
Soliditet, %	56	54	67	57	43
Resultat per aktie, SEK	23,00	-0,22	-0,74	7,96	5,33
Eget kapital per aktie, SEK	60,63	39,47	39,50	41,63	35,65
Utdelning per aktie, SEK	2,25*	1,50	1,50	2,00	1,50
Antal aktier vid årets slut, tusental	24 907	24 907	24 907	24 907	24 907
Genomsnittligt antal aktier under året, tusental	24 907	24 907	24 907	24 907	24 907

* Föreslagen utdelning.

** Avkastning på eget kapital efter skatt är beräknat för 16 månaders resultat i förhållande till genomsnittligt eget kapital.

*** För definition av nyckeltal se sidan 149.

Ordlista

Elområde Uppdelning i områden för att visa var det finns behov av att bygga ut överföringskapacitet samt produktionskapacitet för att i högre grad motsvara förbrukningen i det aktuella området.

Energilager Anläggning som via olika tekniker lagrar el. Kan vara i form av exempelvis batterier, vätgas eller pumplager.

Förnybar energi Förnybar energi kommer från källor som kontinuerligt tiden förnyas i snabb takt, såsom vind-, vatten-, sol- och bioenergi. Kärnkraft räknas inte som förnybar eftersom den baseras på ändliga resurser.

Idrifttagna verk Verken har genomgått godkänd provdrift och producerar el.

Installerad effekt Mäts vad gäller vindkraft och solkraft i MW och anger anläggningens prestanda enligt konstruktionsdata.

Intermittent energikälla En produktionsmetod där kraftproduktionen varierar över tid beroende på yttre förutsättningar. För vindkraft beroende på hur mycket och när vinden blåser och för solceller hur mycket solljus som cellerna tar emot beroende på tid på dygnet och väderlek.

Navhöjd Höjd på torn plus maskinhus på ett vindkraftverk.

Nord Pool Den nordiska elbörsen.

Normalår Definition på ett genomsnittligt år av producerad mängd energi. Fastställs utifrån beräkningar från SMHI över en längre tid.

Offshore Vindkraft som uppförs till havs.

Power Purchase Agreement (PPA) Ett elhandelsavtal om elköp mellan en elproducent och en elköpare direkt från specifika anläggningar.

Svept area Ett mått på den cirkelarea som rotorbladen på ett vindkraftverk sveper över. För ett verk med 150 meters rotordiameter uppgår den svepta arean till cirka 17 700 kvadratmeter, vilket motsvarar en yta närmare tre fotbollsplaner.

Tillgänglighet Ett mått för att visa under hur stor andel av den totala tiden en produktionsanläggning varit tillgänglig för att producera el.

Totalhöjd Höjd för ett vindkraftverk när ett av rotorbladen befinner sig i sitt högsta läge.

Uppförda verk Verken är uppförda och har genomgått godkänd provdrift och är övertagna från turbinleverantör. Verket överlämnas antingen till kund som nyckelfärdig anläggning eller överförs till Eolus varulager.

Volatilitet Mått som anger prisvariation på en vara (exempelvis el) under en tidsperiod.

Överföringskapacitet Mängden el som via elnätet kan överföras mellan olika områden.

Enheter

Energi anges i kilowattimmar.

1 MWh = 1 000 kWh

1 GWh = 1 000 000 kWh

1 TWh = 1 000 000 000 kWh

Effekt anges i watt.

1 MW = 1 000 000 W

1 GW = 1 000 000 000 W

För solceller används ibland enheten MWac för att ange anläggningens effekt omräknad till växelström (AC).

3 000

Ett vindkraftverk som producerar 15 GWh
(15 000 000 kWh) försörjer 3 000 villor
med hushållsel per år.

Hushållselen för en normal svensk villa
uppgår till cirka 5 000 kWh per år.

Det betyder att:

1 MWh räcker till 0,2 villor

1 GWh räcker till 200 villor

1 TWh räcker till 200 000 villor

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

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

Avkastning på sysselsatt kapital Resultat efter finansiella poster med tillägg för räntekostnader i procent av genomsnittligt sysselsatt kapital.

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

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.

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.

Rörelsemarginal Rörelseresultat i procent av nettoomsättningen.

Soliditet Eget kapital i förhållande till balansomslutningen vid periodens slut.

Sysselsatt kapital Balansomslutning minskad med icke räntebärande skulder.

Verklig värdeförändring av finansiella 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).

Vinstmarginal Resultat efter finansiella poster i procent av nettoomsättningen.

Årsstämma

Årsstämma kommer att hållas den 16 maj 2024. Information om hur man anmäler sig till årsstämman kommer att framgå av kallelsen till årsstämman.

Finansiell kalender

• Delårsrapport Q1	15 maj 2024
• Årsstämma	16 maj 2024
• Avstämningsdag för utdelning	20 maj 2024
• Beräknad utbetalningsdag för utdelning	23 maj 2024
• Delårsrapport Q2	29 aug 2024
• Delårsrapport Q3	20 nov 2024
• Bokslutskommuniké 2023	13 feb 2025

Eolus Vind AB ("Eolus") är ett publikt bolag med organisationsnummer 556389-3956. Bolaget har sitt säte i Hässleholm, Sverige. Denna årsredovisning publiceras på svenska och engelska. Den svenska årsredovisningen är den bindande versionen. Årsredovisningen utgörs av förvaltningsberättelse (sid 64–70), bolagsstyrningsrapport (sid 72–80), finansiella rapporter (sid 82–141) samt hållbarhetsrapport (sid 40–61).

Alla värden uttrycks i svenska kronor, där ej annat anges. Värdet i svenska kronor förkortas SEK, tusental förkortas KSEK och miljoner förkortas MSEK. Sifferuppgifter inom parentes avser föregående räkenskapsår, 2022.

Produktion av Års- och hållbarhetsredovisning 2023:

Texter: Eolus och Gullers Grupp.

Fotografer: Rebecca Wallin, Fri kommunikation, Ulf Palm, Fotograf Ulf Palm AB, Henrik Bodin, Bodin Consulting AB, Daniel Larsson, Fotograf Daniel, Mustasch Reklambyrå, Clinton Marine Survey, Johnér Bildbyrå, Shutterstock, iStock, Pexels, Unsplash, Eolus.

Grafisk form: Gullers Grupp och Mustasch Reklambyrå.

Eolus är en ledande utvecklare av innovativa och skräddarsydda lösningar för förnybar energi. Vi erbjuder attraktiva och hållbara investeringar i Norden, Baltikum, Polen och USA. Från tidig projektutveckling till byggnation och drift av förnybara energianläggningar är vi en del av hela värdekedjan. I över tre årtionden har vi arbetat för en framtid där alla kan leva ett både rikt och hållbart liv. Idag innehåller vår projektportfölj över 26 GW vind-, sol- och energilagringsprojekt. Eolus B-aktie är noterad på Nasdaq Stockholm.

Eolus – formar framtidens förnybara energi.



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

