

Eolus säljer amerikanskt batterilagerprojekt

Fjärde kvartalet 1 oktober 2021 - 31 december 2021

- Nettoomsättningen uppgick till 1 009 (1 069) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till -4 (70) MSEK. Resultat före skatt uppgick till -9 (24) MSEK.
- Periodens resultat efter skatt uppgick till -7 (16) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till -0,20 (0,63) SEK.
- Under perioden togs energianläggningar med en total effekt om 0 (0) MW i drift och överlämnades till kunder.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 914 (903) MW.

Verksamhetsåret 2021

- Nettoomsättningen uppgick till 2 614 (2 469) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till -25 (280) MSEK. Resultat före skatt uppgick till -40 (183) MSEK.
- Periodens resultat efter skatt uppgick till -24 (198) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till -0,74 (7,96) SEK.
- Under perioden togs energianläggningar med en total effekt om 47 (324) MW i drift och överlämnades till kunder.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 914 (903) MW.
- För verksamhetsåret föreslår styrelsen en utdelning på 1,50 (2,00) SEK per aktie, vilket motsvarar en oförändrad nivå beaktat att föregående år omfattade 16 månader.

Väsentliga händelser under perioden

- På grund av tillståndsfrågor sades avtal avseende byggnation av 68 MW vindkraft upp av kund i oktober. Elförsäljningsavtal avseende de aktuella projekten överfördes till nya projekt och utökades till att omfatta 117 MW.
- 50% av en 672 MW stor projektportfölj i tidig utvecklingsfas i södra Sverige avyttrades till Hydro REIN. Initial likvid erhöles i januari. Parterna avser att utveckla projekten gemensamt.
- Turbinavtal om 42 vindkraftverk med en effekt om 260 MW tecknades för projekt Stor-Skålsjön.
- Det 120 MW stora batterilagerprojektet Cald i Los Angeles såldes till Aypa. Eolus kommer fortsätta att utveckla projektet åt kunden.

Väsentliga händelser efter periodens utgång

- Eolus vice VD tillika operativ chef, Marcus Landelin, lämnar sin tjänst i april. Ersättningsrekrytering pågår.
- Färdigställandet av det norska vindkraftsprojektet Öyfjellet förväntas bli ytterligare försenat och beräknas färdigställas under andra kvartalet 2022.
- Uppdaterade finansiella målsättningar kommuniceras baserade på affärsplan 2022-2024.

Koncernens resultat i korthet	Enhet	Q4	Q4	12 månader	16 månader
		2021	2020	2021	sep 19-dec 20
Nettoomsättning	MSEK	1 009	1 069	2 614	2 469
Rörelseresultat	MSEK	-4	70	-25	280
Resultat före skatt	MSEK	-9	24	-40	183
Periodens resultat	MSEK	-7	16	-24	198
Resultat per aktie före/efter utspädning*	SEK	-0,20	0,63	-0,74	7,96
Eget kapital per aktie*	SEK	39,50	41,63	39,50	41,63
Kassaflöde från den löpande verksamheten	MSEK	-381	-108	-97	-484
Balansomslutning	MSEK	1 885	1 808	1 885	1 808
Nettoskuld - /nettokassa + *	MSEK	439	304	439	304
Orderstock per balansdagen	MSEK	1 793	5 131	1 793	5 131
Energianläggningar i etableringsfas	MW	737	524	737	524
Drifttagna och överlämnade energianläggningar	MW	-	-	47	324
Projektportfölj	MW	13 823	7 830	13 823	7 830
Förvaltade energianläggningar	MW	914	903	914	903
Soliditet*	%	67	57	67	57
Avkastning på eget kapital efter skatt*	%	neg	2,3	neg	20,6**

* för definition av alternativa finansiella nyckeltal se sidan 20.

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

VD har ordet

Elektrifieringstrenden och en allt högre andel förnybar elproduktion ställer högre krav på elnäten runt om i världen. Batterilagerlösningar är en del av lösningen för att lagra el under kortare tid och för att minska effektproblematik. Intäktsströmmarna från ett batterilager kan avse kapacitetsersättningar, ersättning för frekvensreglering och intäkter från arbitragehandel från volatila elpriser. Marknaden för batterilager har utvecklats snabbare i USA än i Europa beroende på att behoven är tydligare där. Mot den bakgrunden utvecklar Eolus ett antal batterilagerprojekt i sydvästra USA. I december sålde vi vårt första batterilagerprojekt, Cald, i Los Angeles till Aypa. Projektet utvecklas för att ha en effekt om cirka 120 MW. Eolus har även tecknat ett utvecklingsavtal med kunden, genom vilket vi kommer att fortsätta att utveckla projektet fram till kundens investeringsbeslut. De sammanlagda intäkterna från försäljningen och utvecklingsavtalet beräknas uppgå till cirka 15 MUSD med en projektmarginal omkring 50%. Ungefär hälften av intäkterna och marginalen härrör från projektförsäljningen och avräknades under vårt fjärde kvartal 2021. Resterande del förväntas erhållas under 2022 i takt med att utvecklingsmålen uppnås.

Tyvärr tvingas vi konstatera att projektet Öyfjellet drabbats av ytterligare förseningar. Vår prognos är nu att projektet kan färdigställas under andra kvartalet 2022. Turbintillverkaren monterade alla 72 vindkraftverken under hösten, men framdriften avseende inkoppling och drifttagande har varit långsam. Vid årsskiftet uppgick färdigställandegraden till 65%. Orsakerna till förseningarna har främst varit vissa tekniska problem för turbintillverkaren, ökad smittspridning avseende covid följt av extremväder med mycket snö och kraftiga vindar under långa perioder. Kostnaderna för vinter-arbeten är höga och prognosen för projektmarginalen har fått revideras ned, vilket har påverkat kvartalets resultat negativt.

I december tecknade vi avtal med Siemens Gamesa om leverans av 42 vindkraftverk till Stor-Skälsjön projektet, 260 MW. Projektet är ett samägt projekt mellan Eolus och Hydro REIN där Eolus äger 51%. Vi har nyligen tecknat avtal med en entreprenör avseende byggnation av vägar, kranplatser, fundament och internt elnät. Projektet beräknas färdigställas hösten 2023. Försäljningsprocess pågår. I december tecknade vi även avtal med Hydro REIN avseende ett utvecklings-samarbete där de köpte in sig till 50% i en portfölj av utvecklingsprojekt med potential upp till 672 MW. Eolus erhöll den initiala betalningen i januari 2022. Resultatavräkning kommer att ske i takt med att projekten realiserar.

Under hösten har vi arbetat fram Eolus nästa affärsplan för åren 2022 till 2024. Den är baserad på kraften i omställningen till hållbara energisystem och elektrifieringstrenden. Med Eolus erfarenhet, högkvalitativ projektportfölj och kompetenta medarbetare, så ser vi tillväxtpotentialer inom samtliga tekniker och marknader där vi är verksamma. Med anledning av den nya affärsplanen kommunicerar vi även nya finansiella målsättningar som redovisas på sidan 3.

Under kvartalet har Eolus totala projektportfölj vuxit med 4 766 MW. Vi har adderat solprojekt i både Sverige och Polen, några nya landbaserade vindprojekt, men främst några större havsbaserade vindprojekt. Havsbaserad vindkraft kommer att vara en nyckel i omställningen till en förnybar elproduktion under de kommande decennierna för att ersätta äldre, icke förnybara anläggningar. Vi ser därför positivt på att den svenska regeringen nu godkänt havsplanerna och därigenom pekat ut en första omgång av områden som bedöms lämpliga för havsbaserad vindkraft. Samtidigt gav regeringen Energimyndigheten i uppdrag att fortsätta utreda ytterligare områden som bedöms lämpliga.

Trots att vi lägger 2021 till handlingarna med en förlust, så står Eolus väl rustat att möta de kommande årens möjligheter och utmaningar. Vi går in i 2022 med en orderstock på 1,8 miljarder kronor, 737 MW under byggnation, en projektportfölj på 13,7 GW, en stabil nettokassa och en soliditet på 67%. Mot bakgrund av ovanstående föreslår styrelsen en utdelning om 1,50 kr per aktie, vilket motsvarar en oförändrad utdelning med hänsyn taget till att föregående års förlängda räkenskapsår.

Hässleholm den 17 februari 2022

Per Witalisson
VD

120

Sålda projekt Q4, MW

4 766

Tillväxt projekt-
utvecklingsportfölj, MW

13 823

Total projekt-
utvecklingsportfölj, MW

Eolus målsättningar 2022-2024

Eolus styrelse har antagit en ny affärsplan för perioden 2022-2024. Planen innebär expansion inom samtliga tekniker och på alla de marknader där Eolus är verksamma. Baserat på affärsplanen kommunicerar Eolus nedanstående finansiella målsättningar.

- Försäljningen ska uppgå till i genomsnitt minst 1 000 MW per år under perioden 2022 - 2024.
- Från och med 2025 ska försäljningen uppgå till i genomsnitt minst 1 500 MW per år.
- Koncernens avkastning på eget kapital ska i genomsnitt överstiga 10 procent per verksamhetsår.
- Koncernens soliditet ska överstiga 30 procent.
- Eolus aktieutdelning ska över en längre period följa resultatet och motsvara 20–50 procent av koncernens vinst efter skatt. Utdelningen ska dock anpassas efter koncernens investeringsbehov och finansiella ställning.

Väsentliga händelser under fjärde kvartalet 1 oktober 2021 - 31 december 2021

Överlämningen av projekt Öyfjellet i Norge till kunden Aquila beräknas bli försenad till andra kvartalet 2022. Huvud-skälen till förseningen är vissa tekniska problem för turbintillverkaren, covid-19 relaterade orsaker som begränsat både resmöjligheterna för personal och lett till leveransförseningar avseende komponenter samt utmanande väderförhållanden som påverkat installationsarbetet. Förseningen har medfört lägre färdigställandegrad i projektet än förväntat och ökade kostnader vilket sammantaget medför negativ påverkan på Eolus omsättning och resultat. Tidigare rapporterat resultat från projektet, som baserats på då gällande prognoser, har i kvartalet justerats och påverkat resultatet negativt.

Under perioden ingick Eolus avtal om försäljning av batterilagerprojektet Cald i Los Angeles i USA. Projektet som är under utveckling omfattar totalt 120 MW och investerare är Aypa Power. Försäljningen är resultatavräknad i kvartalet. Eolus fortsätter utveckla projektet åt kunden enligt ett utvecklingsavtal där återstående intäkter fördelas fram till kundens beslut om byggstart, vilket beräknas ske under 2022.

Under perioden tecknades turbinavtal med Siemens Gamesa om 42 vindkraftverk med en effekt om 260 MW till det med Hydro REIN gemensamägda projekt Stor-Skälsjön. Eolus andel av projektet är 51 procent. Därmed konsolideras projektets totala värde i balansräkningen och påverkar såväl eget kapital som pågående arbete och förskott till leverantör.

I oktober sade investeraren Commerz Real upp aktieöverlåtelseavtalet för en affär omfattande de tre vindparkerna Boarp, Dällebo och Rosensskog i Sverige med en total installerad effekt om 68 MW eftersom vissa tillståndsmässiga villkor för transaktionen inte uppfyllts. Eolus har inte redovisat några intäkter från transaktionen. Ny försäljnings-process har initierats.

I december utökades det elförsäljningsavtal som tecknats med ett stort internationellt energiföretag avseende 68 MW till 117 MW. Det nya avtalet avser vindparkerna Skallberget/Utterberget, Tjärnäs och Rosensskog. Samtliga ligger i elprisområde 3 i Sverige. Vindparkerna beräknas tas i drift under 2023.

I december tecknades avtal med Hydro REIN om gemensam utveckling av 672 MW i nio svenska vindkraftsprojekt ägda av Eolus. Projekten är i tidig fas och lokaliserade i elprisområde SE3 och SE4. Hydro erlade i januari en initial ersättning för 50% av projekträttigheterna. Samarbetet innebär vidare en framtida vinstdelning mellan parterna i takt med att projekten realiserar. Då Eolus fortsatt kommer att konsolidera in det totala värdet av projekten ger överlämnandet av aktier till Hydro REIN ingen resultateffekt i Eolus koncern.

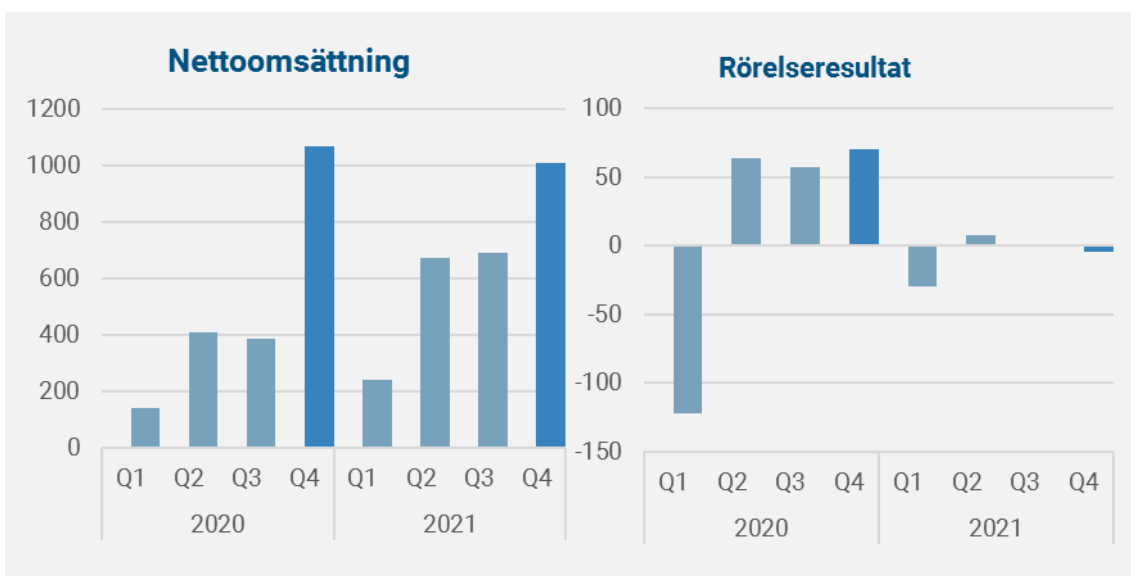
Nettoomsättning och resultat fjärde kvartalet 1 oktober 2021 - 31 december 2021

Nettoomsättningen uppgick till 1 009 (1 069) MSEK, vilket är en minskning med 60 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år. Omsättningen inkluderar successiv vinstavräkning avseende Öyfjellet i Norge samt överlämnandet av andelarna i batterilagringsprojektet Cald i Los Angeles. Omsättningen i enskilda perioder påverkas av färdigställandegraden i de byggnationer som uppfyller kraven för successiv vinstavräkning. För vidare information om färdigställandegrad se tabell på sidan 8.

Rörelseresultatet uppgick till -4 (70) MSEK, vilket är en försämring med 74 MSEK. Under perioden har projekträttigheterna för Cald i Los Angeles överlämnats till kund. Kvartalet belastas med högre kostnader i projekt Öyfjellet hänförliga till de förseningar projektet drabbats av.

Verklig värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 11 MSEK, vilket ska jämföras med positivt belopp om 25 MSEK för motsvarande period föregående år.

Resultat från finansiella poster uppgick till -5 MSEK jämfört med -46 MSEK motsvarande period föregående år. I perioden har omvärderingar av fordringar och skulder i utländsk valuta påverkat resultatet negativt. I jämförelse med föregående år är den negativa påverkan dock lägre.



Nettoomsättning och resultat för verksamhetsåret 2021

Nettoomsättningen uppgick till 2 614 (2 469) MSEK, vilket är en ökning med 145 MSEK jämfört med föregående verksamhetsår. Under perioden har en vindkraftpark omfattande 47 MW färdigstälts och överlämnats till kund. Dessutom har projekträttigheterna till en batterilagringsanläggning om 120 MW överlämnats till kund. Projekt Öyfjellet har successivt vinstavräknats under hela perioden.

Rörelseresultatet uppgick till -25 (280) MSEK vilket är en försämring med 305 MSEK.

Verklig värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 37 MSEK, vilket ska jämföras med positivt belopp om 65 MSEK föregående verksamhetsår.

Resultat från finansiella poster uppgick till -14 MSEK jämfört med -97 MSEK föregående verksamhetsår.

Nettoomsättning

MSEK	Q4 2021	Q4 2020	12 månader 2021	16 månader sep 19-dec 20
Projektering	1 001	1 062	2 588	2 436
Drift och Förvaltning	7	7	27	35
Eliminering	0	0	-1	-2
Koncernen	1 009	1 069	2 614	2 469

Rörelseresultat

MSEK	Q4 2021	Q4 2020	12 månader 2021	16 månader sep 19-dec 20
Projektering	-6	69	-34	272
Drift och Förvaltning	1	1	9	8
Koncernen	-4	70	-25	280

Finansiell ställning

Balansomslutningen påverkas kraftigt av storleken på pågående energianläggningsprojekt och i vilket stadium dessa befinner sig samt nyttjande av kreditfaciliteter. Bolaget strävar efter kundfinansiering i takt med projektets färdigställande, vilket innebär att energianläggningsprojekt under etablering blir kassaflödesneutrala.

Koncernens soliditet uppgick till 67 procent vid periodens utgång att jämföra med 57 procent vid motsvarande tidpunkt föregående år.

Kassaflöde och likvida medel

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick under perioden till -381 MSEK jämfört med -108 MSEK motsvarande period föregående år. Det försämrade kassaflödet beror på ökad kapitalbindning i Stor-Skålsjön.

Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick under perioden till -1 MSEK jämfört med 0 MSEK motsvarande period föregående år. Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick under perioden till 281 MSEK jämfört med 0 MSEK motsvarande period föregående år. Under perioden har kassaflödet påverkats positivt av tillskott från samägandet i Stor-Skålsjön.

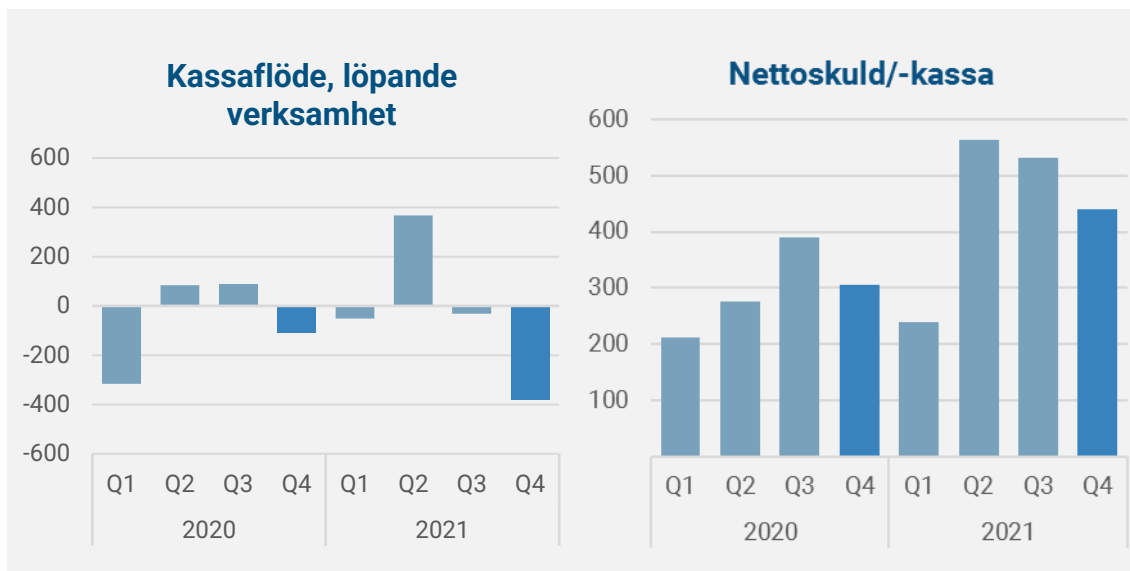
Likvida medel uppgick vid periodens utgång till 625 (691) MSEK, en minskning med 66 MSEK. Minskningen är hänförlig till högre kapitalbindning i pågående projekt. Utöver likvida medel fanns en checkkredit om 100 MSEK, som var utnyttjad. Byggekrediter om totalt 950 MSEK var utnyttjade med ca 50 MSEK. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var krediterna utnyttjade med 267 MSEK.

Pågående arbeten, projekt under utveckling och elcertifikat

Pågående arbeten, projekt under utveckling och elcertifikat uppgick vid periodens utgång till 843 (429) MSEK, vilket är en ökning med 414 MSEK jämfört med motsvarande tidpunkt föregående år. Vid periodens utgång var 127 vindkraftverk under uppförande, varav 55 i Sverige och 72 i Norge. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var 13 vindkraftverk under uppförande i Sverige, 72 vindkraftverk i Norge samt 13 i USA. Värdet av projekt under utveckling och energianläggningar under byggnation varierar kraftigt vid mättpunkter dels beroende på antal MW under uppförande, dels i vilket stadium dessa befinner sig.

Skulder

Vid periodens utgång uppgick nettokassan till 439 MSEK att jämföra med en nettokassa om 304 vid motsvarande tidpunkt föregående år.



Projektering

Projektering under fjärde kvartalet 1 oktober 2021 – 31 december 2021

Omsättning från projektering och försäljning av energianläggningar och projekträttigheter uppgick till 1 001 (1 062) MSEK. Under perioden har projekträttigheterna för batterilagringsprojektet Cald överlämnats till kund. Omsättningen i enskilda kvartal och verksamhetsår påverkas av färdigställandegraden i pågående byggnationer.

Projekt	Lokalisering	Teknik	Total effekt MW	Kund
Cald	Los Angeles, USA	Lagring	120	Aypa

Projektering under verksamhetsåret 2021

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 2 588 (2 436) MSEK.

Nyckeltal Projektering

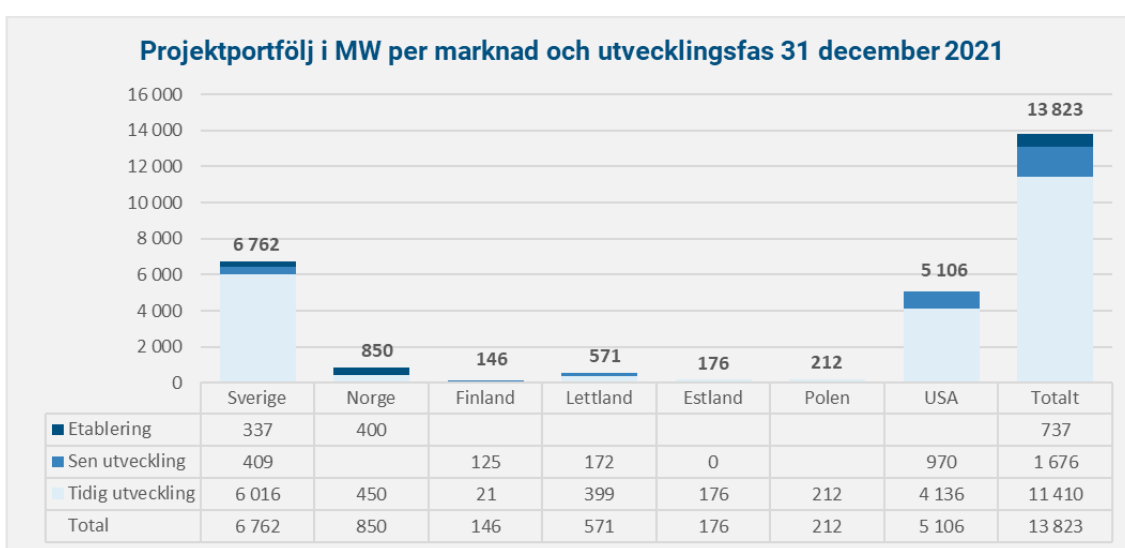
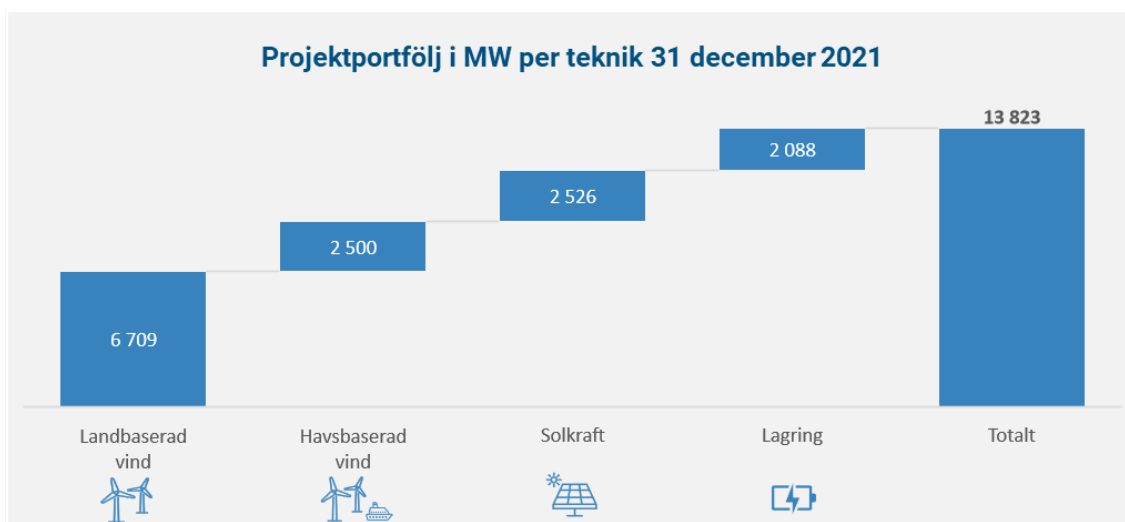
MSEK	Q4 2021	Q4 2020	12 månader 2021	16 månader sep 19-dec 20
Nettoomsättning	1 001	1 062	2 588	2 436
Övriga rörelseintäkter	13	29	34	114
Rörelseresultat	-6	69	-34	272

Projektportfölj

Eolus framgång som utvecklare av förnybara energiprojekt är till stor del beroende av tillgång till en högkvalitativ projektportfölj som utvecklas och optimeras över tiden. Projektportföljen består av egenutvecklade och förvärvade vind- sol- och lagringsprojekt i olika faser. Även samarbete med andra aktörer rörande projektutveckling förekommer när bolaget så finner det affärsmässigt lämpligt. Projektportföljen har under kvartalet utökats med ytterligare svenska havsbaserade vindkraftsprojekt som nått samrådsfas. Detta i form av Västvind omfattande upp till 1 000 MW samt Arkona omfattande upp till 1 200 MW utöver Sjollen (300 MW) som tidigare redovisats. Havsbaserad vindkraft har stor potential och Eolus kommer att vara delaktiga i denna utveckling genom att utveckla projekt även på andra marknader än den svenska. Över tid kommer projektportföljen att utökas med fler havsbaserade vindkraftsprojekt i Norden och i Östersjön. Av de marknader Eolus är verksamma på utöver Sverige är Lettland den marknad som Eolus projektering kommit längst på inom havsbaserad vindkraft.

Utveckling och optimering av projekt sker under lång tid. Prioritering och optimering av de viktigaste projekten i den totala projektportföljen är därför nyckelaktiviteter för Eolus. All projektutveckling sker normalt sett på Eolus egen risk och även om Eolus har väl utvecklade processer för projektutveckling, så finns det risk för att vissa av projekten inte kan komma att realiseras på grund av marknadsmässiga eller tillståndsmässiga faktorer i framtiden.

Ökade ansträngningar avseende utveckling och realisering av projekt intensifieras på samtliga marknader där Eolus är verksamt. Både solcellsprojekt och batterilagerprojekt har nått mognare stadier i projektportföljen och bedöms inom närtid kunna vara redo för försäljning de kommande åren givet att slutliga tillstånd erhålls. Försäljningen av batterilagerprojektet Cald i USA samt att portföljen inom sol fått utökning av projekt i Sverige och Polen under kvartalet är tydliga exempel på att Eolus organisation når framgång även inom andra tekniker än vind. Organisationen stärks nu succesivt för att bolaget ska fortsätta att utvecklas och kunna leverera projekt av hög kvalitet.



Projekt i sen utvecklingsfas eller försäljningsfas

Eolus redovisar löpande status på projekt som befinner sig i sen utvecklingsfas eller försäljningsfas. Dessa projekt är alltså de projekt som bolaget vid varje givet tillfälle bedömer ha störst potential att erhålla nödvändiga tillstånd och där försäljningsprocess påbörjats eller kommer att påbörjas inom en snar framtid. Sammanställningen omfattar projekt på alla marknader Eolus är verksamt på samt inom de tekniker Eolus arbetar med och återfinns på bolagets hemsida.

Energianläggningar under etablering 31 dec 2021

	Lokalisering	Teknik	Effekt, MW	Beräknad produktion, GWh	Planerad driftsättning	Färdig- ställandegrad
Öyfjellet	Vefsn, Norge, NO4	Landbaserad vindkraft	400	1 300	2022	65%
Stor-Skälsjön	Sundsvall och Timrå, Sverige SE2	Landbaserad vindkraft	260	800	2023	0%
Boarp	Vaggeryd, Sverige, SE3	Landbaserad vindkraft	24	72	2024	0%
Dällebo	Ulricehamn, Sverige, SE3	Landbaserad vindkraft	26	66	2023	0%
Rosenskog	Falköping, Sverige, SE3	Landbaserad vindkraft	18	55	2023	0%
Timmele	Ulricehamn, Sverige, SE3	Landbaserad vindkraft	8	23	2023	0%
Summa			737	2 316		

Orderstock

Vid periodens utgång uppgick orderstocken till 1 793 (5 131) MSEK. Orderstocken består av tecknade kundkontrakt och justeras med successivt vinstavräknade projekt samt avyttrade projekträttigheter.

Drift och förvaltning

Drift och förvaltning under fjärde kvartalet 1 oktober 2021 – 31 december 2021

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

Vid periodens utgång hade Eolus drift- och förvaltningsuppdrag för kunders räkning på totalt 914 (903) MW. Utöver pågående uppdrag finns tecknat drift- och administrationsavtal för Öyfjellet (400 MW) och Timmele (8 MW). Öyfjellet beräknas driftsättas och överlämnas till kund under första halvåret 2022.

Drift och förvaltning under verksamhetsåret 2021

Omsättningen från drift och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 27 (35) MSEK.

Nyckeltal Drift och förvaltning

MSEK	Q4 2021	Q4 2020	12 månader 2021	16 månader sep 19-dec 20
Nettoomsättning	7	7	27	35
Övriga rörelseintäkter	4	3	9	9
Rörelseresultat	1	1	9	8
Förvaltade verk, MW	914	903	914	903

Ändring av räkenskapsår

Eolus räkenskapsår har ändrats från 1 september - 31 augusti till 1 januari - 31 december. Under räkenskapsåret som avslutades 31 december 2020 presenterades perioder baserat på att det var ett förlängt räkenskapsår som startade den 1 september 2019. Under 2021 presenteras jämförelsetal i respektive kvartal för motsvarande period 2020. Det innebär att jämförelseperioderna 2021 motsvaras av delårsperioder som inte presenterats tidigare. För att underlätta en jämförelse redovisas de mest väsentliga beloppen för de ändrade kvartalen nedan.

Koncernens resultat i korthet kalenderåret 2020

	Enhet	Q1	Q2	Q3	Q4	Totalt
		jan 2020 - mar 2020	apr 2020 - jun 2020	jul 2020 - sep 2020	okt 2020 - dec 2020	jan 2020 - dec 2020
Nettoomsättning	MSEK	140	410	384	1 069	2 003
Rörelseresultat	MSEK	-122	64	57	70	69
Resultat före skatt	MSEK	-81	16	43	24	2
Periodens resultat	MSEK	-64	23	38	16	13
Kassaflöde från den löpande verksamheten	MSEK	-316	83	88	-108	-253
Totalt eget kapital	MSEK	958	987	1 019	1 036	1 036
Nettoskuld-/nettokassa+	MSEK	212	276	391	304	304
Balansomslutning	MSEK	2 010	1 939	1 870	1 808	1 808

Moderbolaget

Nettoomsättningen för perioden uppgick till 121 (11) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på 105 (112) MSEK och periodens resultat uppgick till 98 (250) MSEK. Moderbolagets likvida medel uppgick vid periodens utgång till 458 MSEK att jämföra med 650 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år. Moderbolagets soliditet uppgick till 67 procent jämfört med 59 procent föregående år.

Redovisningsprinciper

Koncernredovisningen för Eoluskoncernen har upprättats i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS), såsom de antagits av EU. Delårsrapporten är upprättad enligt IAS 34 Delårsrapportering samt Årsredovisningslagen. Moderbolaget Eolus Vind AB tillämpar Årsredovisningslagen och RFR 2 Redovisning för juridiska personer.

Från och med fjärde kvartalet nettoredovisas posterna Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling samt Kostnad för varor och projektering som Kostnader för varor och projektering i resultaträkningen. Förändringen har gjorts för att öka förståelsen för redovisade siffror.

De redovisningsprinciper som tillämpas i bokslutskommunikén för verksamhetsåret 2021 överensstämmer i övrigt med de redovisningsprinciper som användes vid upprättandet av årsredovisningen för verksamhetsåret 2019/2020. Inga ytterligare nya redovisningsprinciper gällande från 1 januari 2021 har väsentligen påverkat koncernen.

Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker och osäkerhetsfaktorer hänvisas till sid 67-68 i Eolus årsredovisning för 2019/2020. Inga andra väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer har identifierats under den senaste perioden. På balansdagen hade moderbolaget utestående valutaterminer avseende säljkontrakt uppgående till 52 (32) MEUR. Dessa hade ett sammanlagt positivt marknadsvärde om 0 (19). Dotterbolaget Ekovind AB har ingångna swapavtal avseende räntesäkring av skulder till kreditinstitut för egna vindkraftsanläggningar. Dessa hade på balansdagen ett marknadsvärde om -3 (-5) MSEK. Marknadsvärdet redovisas i koncernens Rapport i sammandrag över finansiell ställning under posterna Derivatinstrument.

Personal

Genomsnittligt antal anställda i koncernen uppgick under perioden till 54 (45).

Eolusaktien

Eolus B-aktie handlas sedan den 2 februari 2015 på Nasdaq Stockholm. Från och med 1 januari 2020 handlas B-aktien på Mid Cap. Mellan den 1 oktober 2021 och den 31 december 2021 omsattes 9 835 805 aktier till kurser mellan 108,75 och 176,70 SEK, med ett medelpris på 140,94 SEK. Senaste betalkurs den 17 februari 2022 var 100,50 SEK.

Utdelning

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

För verksamhetsåret 2019/2020 (16 månader) beslutade årsstämman den 19 maj om en utdelning om 2,00 (1,50) SEK per aktie. Utbetalningen av utdelningen skedde den 26 maj 2021.

För verksamhetsåret 2021 föreslår styrelsen en utdelning om 1,50 (2,00) SEK per aktie, vilket motsvarar en oförändrad nivå beaktat att föregående år omfattade 16 månader. Föreslagen utdelning bedöms vara försvarlig med hänsyn till finansiell ställning och kommande likviditetsbehov.

Transaktioner med närstående

Inga transaktioner med närstående har skett under perioden.

Resultaträkning i sammandrag koncernen

MSEK	Not	Q4 2021	Q4 2020	12 månader 2021	16 månader sep 19-dec 20
Nettoomsättning	1	1 009	1 069	2 614	2 469
Övriga rörelseintäkter	2	16	32	42	122
		1 025	1 101	2 656	2 591
Rörelsens kostnader					
Kostnader för varor och projektering		-965	-992	-2 485	-2 109
Övriga externa kostnader		-31	-19	-93	-83
Personalkostnader		-19	-22	-59	-71
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar		-1	-2	-5	-8
Övriga rörelsekostnader	3	-13	4	-39	-40
Rörelseresultat		-4	70	-25	280
Resultat från finansiella poster	4	-5	-46	-14	-97
Resultat före skatt		-9	24	-40	183
Skatt på periodens resultat		2	-8	16	16
Periodens resultat		-7	16	-24	198
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		-5	16	-19	198
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-2	0	-5	0
Periodens resultat		-7	16	-24	198
Utestående/genomsnittligt antal aktier (tusental)		24 907	24 907	24 907	24 907
Resultat per aktie (SEK) före/efter utspädning		-0,20	0,63	-0,74	7,96

Rapport i sammandrag totalresultat koncernen

MSEK					
Periodens resultat		-7	16	-24	198
Övrigt totalresultat					
<u>Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning</u>					
Omräkningsdifferens		7	-7	18	-21
Skatt hänförlig till poster som kan omföras i resultatet		-2	2	-5	6
Övrigt totalresultat, netto efter skatt		5	-5	13	-15
Periodens totalresultat		-1	11	-10	183
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		2	11	-3	184
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-3	0	-7	0
Periodens totalresultat		-1	11	-10	183

Rapport i sammandrag över finansiell ställning koncernen

MSEK	Not	31 dec 2021	31 dec 2020
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar		11	25
Materiella anläggningstillgångar		25	30
Uppskjutna skattefordringar		6	13
Övriga finansiella tillgångar	6	16	15
Summa anläggningstillgångar		59	83
Omsättningstillgångar			
Pågående arbeten, projekt under utveckling och elcertifikat		843	429
Förskott till leverantörer		170	47
Kundfordringar	6	71	16
Derivatinstrument	6	2	37
Aktuella skattefordringar		24	35
Övriga kortfristiga fordringar	6	55	7
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		35	463
Kortfristiga placeringar			
Likvida medel	6	625	691
Summa omsättningstillgångar		1 826	1 725
SUMMA TILLGÅNGAR		1 885	1 808

MSEK	Not	31 dec 2021	31 dec 2020
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		984	1 037
Innehav utan bestämmande inflytande		280	-1
Summa eget kapital		1 264	1 036
Långfristiga skulder			
Långfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	6	21	135
Långfristiga avsättningar		0	1
Uppskjutna skatteskulder		18	21
Övriga långfristiga skulder		65	71
Summa långfristiga skulder		105	228
Kortfristiga skulder			
Kortfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	6	165	252
Avsättningar kortfristiga			
Leverantörsskulder	6	186	169
Derivatinstrument	6	5	5
Aktuella skatteskulder		4	7
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		116	103
Förskott från kunder		10	-
Övriga kortfristiga skulder	6	31	9
Summa kortfristiga skulder		516	545
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		1 885	1 808

Rapport i sammandrag över kassaflöden koncernen

MSEK	Not	Q4 2021	Q4 2020	12 månader 2021	16 månader sep 19-dec 20
Löpande verksamhet					
Rörelseresultat		-4	70	-25	280
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	7	12	-12	46	-58
		8	58	21	223
Erhållen ränta		2	2	2	4
Erlagd ränta		-4	-2	-19	-21
Betald inkomstskatt		-12	-5	-26	-
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		-6	52	-22	206
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		-375	-161	-75	-689
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-381	-108	-97	-484
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-2	-	-4	-16
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		0	-	1	21
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-1	-	-3	4
Upptagna lån		3	-	50	263
Amortering lån		-12	-	-258	-153
Kapitaltillskott		-	-	-	-
Utbetald utdelning		-	-	-50	-37
Betalning från ägare utan bestämmande inflytande		290	-	290	-
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		281	-	32	73
Periodens kassaflöde		-102	-108	-68	-407
Likvida medel vid periodens början		726	799	691	1 103
Valutakursdifferens i likvida medel		0	0	2	-6
Likvida medel vid periodens slut		625	691	625	691

Rapport i sammandrag över förändring eget kapital koncernen

MSEK	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserat resultat	Summa Eolus aktieägare	Innehav utan bestämmande inflytande	Totalt eget kapital
Per 1 januari 2020	25	191	-1	862	1 077	-1	1 076
Periodens resultat				13	13	0	13
Övrigt total resultat			-15	-	-15		-15
Summa Totalresultat			-15	13	-2	0	-2
Transaktioner med aktieägare							
Utbetald utdelning				-37	-37		-37
Per 31 december 2020	25	191	-17	838	1 037	-1	1 036
Per 1 januari 2021	25	191	-17	838	1 037	-1	1 036
Periodens resultat				-19	-19	-5	-24
Övrigt total resultat			15	-	15	-2	13
Summa Totalresultat			15	-19	-3	-7	-10
Transaktioner med aktieägare							
Utdelning				-50	-50		-50
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						288	288
Per 31 december 2021	25	191	-1	770	984	280	1 264

Not 1 Segmentsinformation

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

Q4 2020, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	4	7	-	10
Norge	642	0		642
Estland	1			1
USA	416			416
Total nettoomsättning	1 062	7	-	1 069
Övriga rörelseintäkter	29	3	-	32
Kostnader	-1 022	-9	-	-1 031
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-2)	-	-	(-2)
Segmentets rörelseresultat	69	1	-	70
Resultat från finansiella poster				-46
Resultat före skatt				24
Skatt på periodens resultat				-8
Periodens resultat				16

Segmentens tillgångar	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt	Koncern
Per 31 december 2021	1 103	21	761	1 885
Per 31 december 2020	1 014	15	779	1 808

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

16 månader sep 2019 - dec 2020, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	799	35	-2	832
Norge	1 218	0		1 218
Estland	2			2
USA	416			416
Total nettoomsättning	2 435	35	-2	2 469
Övriga rörelseintäkter	114	9	-1	122
Kostnader	-2 277	-36	3	-2 311
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-8)	(-)	-	(-8)
Segmentets rörelseresultat	271	8	-	280
Resultat från finansiella poster				-97
Resultat före skatt				183
Skatt på periodens resultat				16
Periodens resultat				198

Not 2 Övriga rörelseintäkter

Värdeförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för perioden med positiv resultatpåverkan om 0 (25) MSEK.

Not 3 Övriga rörelsekostnader

Värdeförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för perioden med negativ resultatpåverkan om 11 (0) MSEK.

Not 4 Resultat från finansiella poster

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

Not 5 Ställda säkerheter

Ställda säkerheter uppgår till 648 (648) MSEK.

Not 6 Finansiella instrument - upplysningar om verkligt värde per klass

Koncernen 31 dec 2021, MSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaswappar	2	2	2
Tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Likvida medel	625	625	2
Kundfordringar	71	71	2
Övriga finansiella tillgångar	16	16	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaswappar	2	2	2
Ränteswappar	3	3	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	186	186	2
Leverantörsskulder	186	186	2
Upplupna räntekostnader	0	0	2

Koncernen 31 dec 2020, MSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaterminer	36	36	2
Valutaswappar	1	1	2
Tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Likvida medel	691	691	2
Kundfordringar	16	16	2
Övriga finansiella tillgångar	15	15	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Ränteswappar	5	5	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	387	387	2
Leverantörsskulder	169	169	2
Upplupna räntekostnader	0	0	2

Derivatinstrument

Eolus tillämpar inte säkringsredovisning. Derivatinstrument för hantering av valuta- och ränterisk redovisas som omsättningstillgångar eller kortfristiga skulder och klassificeras som innehav för handel. Värdeförändringar i valutaderivat redovisas i resultaträkningen som övriga rörelseintäkter eller övriga rörelsekostnader. Värdeförändringar i räntederivat redovisas i finansnetto.

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 kontraktstiden. Det verkliga värdet för ränteswappar baseras på en diskontering av beräknade framtida kassaflöden enligt kontraktets villkor och förfalldagar med utgångspunkt i marknadsräntan.

Övriga finansiella tillgångar och skulder

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

Not 7 Ej kassaflödespåverkande poster

Koncernen, MSEK	Q4 2021	Q4 2020	12 månader 2021	16 månader sep 19-dec 20
Ej kassaflödespåverkande poster				
Av- och nedskrivning samt återförda nedskrivningar materiella anläggningstillgångar	1	2	5	8
Orealiserade valutakursdifferenser	1	11	5	11
Realisationsvinster och -förluster från avyttringar av anläggningstillgångar	-0	-0	-0	-12
Förändringar av avsättningar	-0	-0	-0	-0
Värdering av derivat till verkligt värde	10	-25	37	-65
Summa	12	-12	46	-58

Moderbolagets resultaträkning i sammandrag

MSEK	Q4 2021	Q4 2020	12 månader 2021	16 månader sep 19-dec 20
Nettoomsättning	121	11	158	1 073
Förändring av pågående arbete, projektutvecklingsportfölj och elcertifikat	-31	15	-16	-527
Aktiverat arbete för egen räkning	4	3	12	15
Övriga rörelseintäkter	21	4	23	18
	116	32	177	579
Rörelsens kostnader				
Kostnad för varor och projektering	-18	-27	-57	-653
Övriga externa kostnader	-14	-8	-42	-33
Personalkostnader	-15	-15	-45	-52
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	0	0	-1	-2
Övriga rörelsekostnader	-1	-2	-1	-15
Rörelseresultat	68	-19	31	-176
Resultat från finansiella poster	37	131	54	78
Resultat efter finansiella poster	105	112	85	-98
Bokslutsdispositioner	14	155	14	155
Resultat före skatt	119	267	99	57
Skatt på periodens resultat	-21	-17	-17	27
Periodens resultat *	98	250	82	84

*Moderbolagets totalresultat överensstämmer med årets resultat.

Moderbolagets balansräkning i sammandrag

MSEK	31 dec 2021	31 dec 2020
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Immateriella anläggningstillgångar	11	25
Materiella anläggningstillgångar	3	4
Finansiella anläggningstillgångar	297	245
Summa anläggningstillgångar	311	274
Omsättningstillgångar		
Pågående arbeten, projekt under utveckling och elcertifikat	52	76
Förskott till leverantörer	15	-
Övriga rörelsefordringar	704	702
Likvida medel	458	650
Summa omsättningstillgångar	1 229	1 428
SUMMA TILLGÅNGAR	1 541	1 701
MSEK	31 dec 2021	31 dec 2020
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER		
Eget kapital	1 031	998
Obeskattade reserver	2	4
Avsättningar	0	0
Långfristiga skulder	83	202
Kortfristiga skulder	424	497
SUMMA EGET KAPITAL AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER	1 541	1 701

Delårsrapporten ger en rättvisande översikt av moderbolagets och koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som moderbolaget och de företag som ingår i koncernen står inför.

HÄSSLEHOLM den 17 februari 2022

Eolus Vind AB (publ)

Hans-Göran Stennert <i>Ordförande</i>	Sigrun Hjelmquist <i>Styrelseledamot</i>	Hans Johansson <i>Styrelseledamot</i>	Hans Linnarson <i>Styrelseledamot</i>
Bodil Rosvall Jönsson <i>Styrelseledamot</i>	Jan Johansson <i>Styrelseledamot</i>	Per Witalisson <i>Verkställande direktör</i>	

Denna information är sådan information som Eolus Vind AB är skyldig att offentliggöra enligt EU:s marknadsmissbruksförordning. Informationen lämnades, genom kommunikationschef Johan Hammarqvists försorg, för offentliggörande den 18 februari 2022 kl. 08.30 CET.

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

Finansiell kalender

- Årsredovisning 2021 vecka 12 2022
- Delårsrapport Q1 18 maj 2022
- Årsstämma 19 maj 2022
- Delårsrapport Q2 30 aug 2022
- Delårsrapport Q3 17 nov 2022
- Bokslutskommuniké 16 feb 2023

Kontaktinformation

Per Witalisson, VD

Telefon: +46 (0)702 62 16 15
per.witalisson@eolusvind.com

Catharina Persson, CFO

Telefon: +46 (0)709 32 97 77
catharina.persson@eolusvind.com

Definitioner av alternativa finansiella nyckeltal

Detta avsnitt innehåller definition av vissa finansiella icke-IFRS-mått mot närmaste jämförbara finansiella IFRS-mått.

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

- **Avkastning på eget kapital efter skatt.** Rullande tolv månaders resultat i förhållande till genomsnittligt eget kapital.
- **Eget kapital per aktie.** Eget kapital dividerat med antal aktier vid periodens slut.
- **Nettoskuld/-kassa.** Räntebärande skulder minskat med likvida medel.
- **Resultat per aktie före/efter utspädning.** Periodens resultat dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier under perioden före/efter utspädning.
- **Soliditet.** Eget kapital inklusive innehav utan bestämmande inflytande i förhållande till balansomslutningen vid periodens slut.
- **Verklig värdeförändring av derivat.** Avser förändringen i finansiella instruments verkliga värde, vilket beräknas med metoder och baseras på ingångsdata som kan observeras för tillgången eller skulden, antingen direkt (priser) eller indirekt (härledda från priser).

Ordlista

- **Segment projektering.** I segmentet ingår försäljning och kostnader av nyckelfärdiga anläggningar för förnybara energiprojekt till våra kunder. I segmentet ingår även intäkter/kostnader från försäljning av projekträttigheter.
- **Segment drift- och förvaltning.** I segmentet ingår intäkter och kostnader från drift- och förvaltning av energi-anläggningar åt både externa och interna kunder.
- **Drifftagna och överlämnade energianläggningar.** Anläggningen är uppförd och har genomgått godkänd provdrift. Anläggningen har överlämnats till kund.
- **Energianläggningar i etableringsfas.** Byggnation av anläggningen pågår.
- **Projekt i sen utvecklingsfas eller försäljningsfas.** Projekt som bedöms ha störst potential att erhålla nödvändiga tillstånd och där försäljningsprocess påbörjats eller kommer att påbörjas inom en snar framtid.
- **Orderstock.** Beräknade återstående intäkter från ingångna kundkontrakt avseende segmentet projektering



Hållbarhet för Eolus

Omställningen till ett hållbart samhälle är en av vår tids viktigaste frågor och Eolus är stolta över att vara en del av denna resa. Med vår kärnverksamhet bidrar vi till att minska utsläppen av växthusgaser, men vi har även ett större samhällsansvar där vi vill ge våra anställda ett meningsfullt och utvecklande arbete. Vår affärsidé tangerar alla delar av hållbarhetsbegreppet: ekologisk, ekonomisk och social hållbarhet och vi arbetar gentemot FN:s Globala Hållbarhetsmål.

Vi vill ta vårt ansvar och vara transparenta i hur vi går till väga för att uppnå våra hållbarhetsmål. Som ett led i detta arbete sattes det under 2019 upp ett mål där verksamhetens CO₂-utsläpp skulle kartläggas under 2020. Förutsättningarna för detta ändrades pga. covid-19 pandemin och detta projekt blev därmed fördröjt. Nu har arbetet återupptagits och vi har investerat i ett strategiskt verktyg för att hantera vår hållbarhetsdata.

För närvarande pågår uppbyggnad och implementering av systemet där syftet är att mäta vår verksamhets utsläpp i scope 1, 2 och 3 enligt GHG protokollet. Scope 1 innefattar våra direkta växthusgasutsläpp (t.ex. från fordon) och scope 2 våra indirekta utsläpp (t.ex. inköp av energi). De växthusgasutsläpp som är utanför våra egna gränser som bolag omfattas i scope 3 (t.ex. vårt leverantörsled). Vi har initierat mätningen i scope 1 och 2 för vår svenska verksamhet och under 2022 kommer vi att skapa en struktur för att mäta våra utsläpp i scope 3 där vi ser att den största klimatpåverkan finns. Målet är att börja mäta alla tre nivåer under 2022, för att under nästkommande verksamhetsår ta fram en åtgärdsplan för att minska våra växthusgasutsläpp. På sikt ska detta göras på alla marknader där vi är aktiva.

Under 2021 har vi även utfört medarbetarundersökning i ett nytt digitalt verktyg. Syftet är att få en bättre förståelse för hur våra anställda upplever sin arbetsmiljö och systematiskt kunna utföra förbättringar utifrån resultatet. Medarbetarundersökningen kommer genomföras årligen.

Aktuellt på Eolus

Batterilagerprojektet Cald i Los Angeles

Under perioden har Eolus ingått avtal om att sälja sitt första projekt inom energilagring genom försäljningen av det fristående batterilagerprojektet Cald i Los Angeles i USA. Projektet som är under utveckling omfattar totalt upp till 120 MW och investerare är Aypa Power (ett helägt Blackstonebolag). Eolus har avyttrat alla andelar i projektbolaget till Aypa Power och mottagit betalning för dessa samt resultavräknat försäljningen. Betalningen för andelarna i projektbolaget behåller Eolus även om projektet av någon anledning i framtiden skulle avbrytas. Eolus utvecklar projektet åt Aypa Power enligt ett utvecklingsavtal där Eolus återstående intäkter erhålles i takt med att projektet utvecklas, med slutlig intäkt då Aypa Power beslutar om byggstart, vilket bedöms kan ske sent 2022. Förväntad driftsättning är under 2024.

I projekt Cald nyttjas ett markområde i centrala Los Angeles som tidigare bland annat varit ett skrotupplag. Detta ger en ny klok användning av ett markområde där det finns förekomst av föroreningar i marken. Projektet är under tillståndprocess och elanslutning är säkrad.

Olika typer av energilagring har en stor potential i Kalifornien givet den utmaning som finns att trygga en stabil förnyelsebar elförsörjning. Storskalig lagring på rätt ställen bidrar till högre utbyggnad av intermittent produktionskapacitet, ger balanseringsmöjligheter, kapar konsumtionstoppar och ger större trygghet i elsystemet genom att komplettera och ersätta traditionella produktionsanläggningar.

Givet att det finns en omfattande potential för storskalig energilagring i Kalifornien ser Eolus stora möjligheter för såväl fristående lösningar inom energilagring som lagringskapacitet kopplat till produktionsanläggningar inom sol och vind. Eolus har projekt inom alla dessa tre tekniker i Kalifornien och närliggande delstater, vilka bedöms ha goda möjligheter till att bli tillståndsgivna och realiserade. Under 2021 färdigställde Eolus projekt Wind Wall 1, ett 47 MW repoweringprojekt inom vindkraft i Kalifornien.

Cald är en lithium-ion batterilösning om upp till 4h lagring, och det är främst den tekniken Eolus jobbar med för närvarande. Dock är Eolus inte bunden till särskilda tekniker inom lagring. Val av teknik avgörs av respektive marknad och dess förutsättningar samt vilka problem i elnätet som lagringstekniken ska lösa.



Om Eolus

Eolus är en av Nordens ledande vindkraftsprojektörer som finns på flera marknader och vindkraften samsas med satsningar på solenergi och energilagring. Eolus huvudsakliga verksamhet är att utveckla förnybara energiprojekt, etablera nyckelfärdiga anläggningar åt våra kunder och sedan driva och förvalta dem under lång tid.

Affärsidé

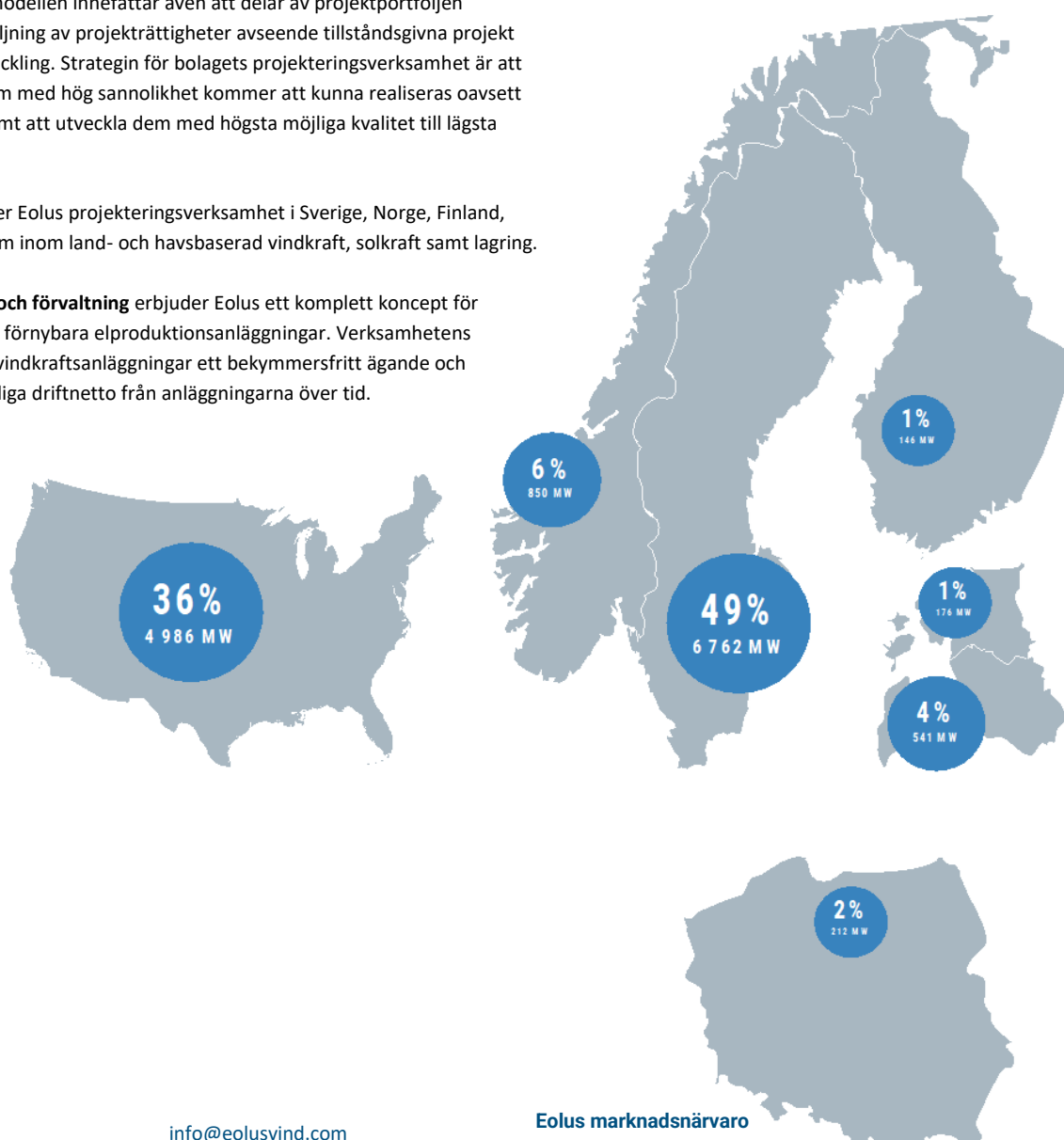
Koncernens affärsidé är att skapa värden i alla led inom ramen för projektering, etablering och drift av anläggningar för förnybar energi samt anläggningar för energilagring och erbjuda såväl lokala som internationella investerare attraktiva och konkurrenskraftiga investeringsobjekt.

Segment

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

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

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



Eolus Vind AB (publ)
Box 95
281 21 Hässleholm
Tel (vx): +46 (0)10 – 199 88 00

info@eolusvind.com
www.eolusvind.com
Org nr. 556389-3956

Eolus marknadsnärvaro

Den totala projektportföljens fördelning per marknad.

