

Vi skapar förnybar energi

Årsredovisning och hållbarhetsrapport 2024



Investera i framtiden med Arise

Arise är en av Sveriges ledande oberoende aktörer inom förnybar energi. Arise hanterar hela värdekedjan – från prospektering och tillståndshantering till finansiering, byggnation, försäljning, långsiktig förvaltning och eget ägande av förnybar elproduktion.

Innehållsförteckning

Arise överblick

Året i sammandrag / Highlights 2024	4
Detta är Arise	6

Verksamhet

Arise verksamhet och portfölj	8
Finansiella mål	10
VD har ordet	11
Marknad	14
Våra segment – Development, Production, Solutions	16
Hållbarhetsrapport	20

Finansiell information

Förvaltningsberättelse	49
Koncernens resultaträkning	58
Koncernens rapport över totalresultatet	58
Koncernens balansräkning	59
Koncernens kassaflödesanalys	60
Koncernens eget kapital	62
Nyckeltalsdefinitioner	63
Koncernens noter	64
Moderbolagets resultaträkning	92
Moderbolagets balansräkning	93
Moderbolagets kassaflödesanalys	94
Moderbolagets eget kapital	95
Moderbolagets noter	96
Revisionsberättelse	103

Övrig information

Bolagsstyrningsrapport	108
Ägarförhållande	112
Arise styrelse	114
Arise koncernledning	115
Årsstämma och kalendarium	116
Finansiell information i sammandrag	118



Oxhult vindkraftpark
Laholms kommun

Året i sammandrag Highlights 2024



2 000 MW nya projekt

Under året uppvisade Arise kraftig tillväxt i projektportföljen. Totalt ökade den med hela 2 000 MW vilket lägger grunden för framtida projektförsäljningar.



Lebo färdigställt

Bolagets egna vindkraftpark Lebo färdigställdes och övertogs i kommersiell drift. Lebo adderar ytterligare ca 90 GWh till bolagets egna produktion.



Ranasjö- och Salsjöhöjden färdigställt

Vindkraftparken Ranasjö- och Salsjöhöjden övertogs i kommersiell drift och Arise erhöll 6,6 meur i tilläggsköpeskilling.



Ny logotyp och webbplats

Arise lanserade en ny logotyp och webbplats. Den nya logotypen symboliserar Arise strategi för teknologisk och geografisk diversifiering samtidigt som den reflekterar företagets rötter inom vindkraft.

2024

2025



Ny chefsjurist

Karmen Bergholcs tillträdde sin roll som chefsjurist den 15 januari 2024 och tog då också plats i bolagets koncernledning.



Aktieåterköp

Mot bakgrund av bolagets starka finansiella position nyttjades återigen möjligheten till ökat aktieägarvärde via ett återköpsprogram om maximalt 50 mkr.



Dotterbolaget Pohjan Voima inleder samarbete med Finsilva

Arise dotterbolag Pohjan Voima ingick samarbetsavtal med Finsilva, en av Finlands största markägare. Tillsammans har parterna identifierat fem nya projektområden med möjligheter att utveckla ca 500 MW vind- och solkraft.

Försäljning av batteriprojekt

Arise genomförde försäljning av batteriprojektet Pajkolen om 40 MW. Detta var bolagets första transaktion inom energilagring. Köpare var Flower Infrastructure Technologies AB.



Detta är Arise Ren energi för en hållbar framtid

- Vi är en av Sveriges ledande och oberoende aktörer inom förnybar energi
- Bolaget grundades år 2007 och börsnoterades 2010
- Vi hanterar hela värdekedjan – från prospektering och tillståndshantering till finansiering, byggnation, försäljning och långsiktig förvaltning av förnybar elproduktion
- Vi befinner oss i ett expansivt skede och har idag ca 70 st. engagerade medarbetare som arbetar för en hållbar elproduktion
- Vi har en stark projektportfölj om ca 8 850 MW i Sverige, Norge, Finland och Storbritannien
- Vi har cirka 2 000 MW under förvaltning i Sverige, Norge och Finland
- Vi har 11 st. egenägda vindkraftparker i södra Sverige om totalt 172 MW

8 850 MW

Projektportfölj i Sverige, Norge, Finland och Storbritannien

2 000 MW

Under förvaltning i Sverige, Norge och Finland

380 MW

Under byggnation

172 MW

11 st. egenägda vindkraftparker i södra Sverige

Arise verksamhet och portfölj

Vi är aktiva i flera länder och vår verksamhet och portfölj innefattar totalt 172 MW i egen produktion, en stark projektportfölj på cirka 8 850 MW och cirka 2 000 MW under förvaltning varav cirka 380 MW är under byggnation.

Egenägda vindkraftparker

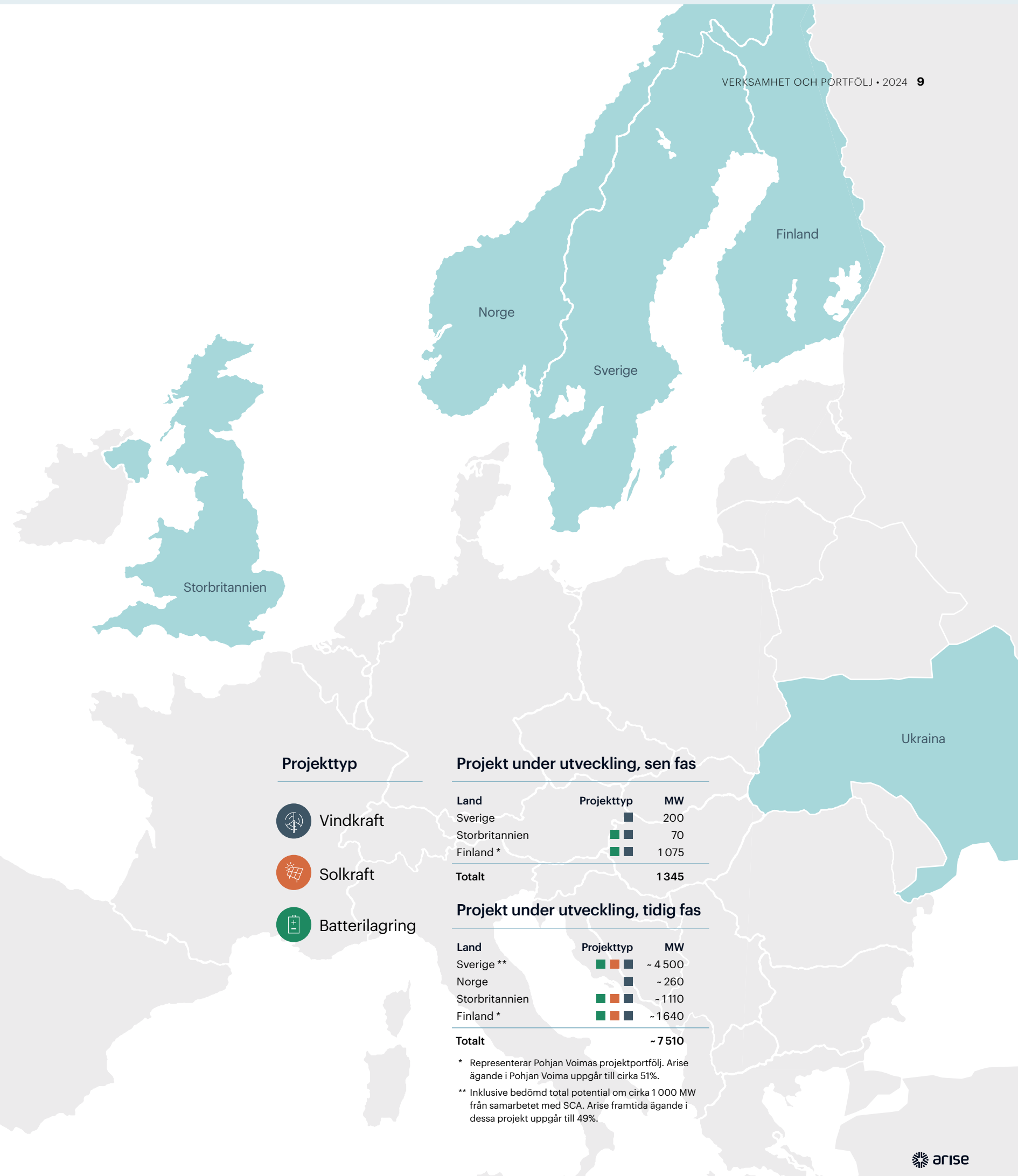
Projekt	MW	Driftsatt år	Land
Oxhult	24,0	2009	Sverige
Råbelöv	10,0	2010	Sverige
Brunsmo	12,5	2010	Sverige
Kåphult	17,5	2010/2011	Sverige
Fröslida	22,5	2011	Sverige
Idhult	16,0	2011	Sverige
Södra Kärra	10,8	2011/2012	Sverige
Blekhem	10,8	2011/2012	Sverige
Gettnabo	12,0	2011	Sverige
Skäppentorp	3,1	2012	Sverige
Lebo	33,0	2023/2024	Sverige

Vindkraftparker under förvaltning

Projekt	MW	Driftsatt år	Ägare	Land
Storrun	30,0	2009	Fonder förvaltrade av Threadneedle Asset Manag. Ltd.	Sverige
Hästhalla	6,0	2012	Fonder förvaltrade av Allianz Global Investors	Sverige
Skogaby	7,2	2013	Fonder förvaltrade av Allianz Global Investors	Sverige
Stjärnarp	5,4	2013	KumBro Vind AB	Sverige
Bohult	12,8	2014	Fonder förvaltrade av Allianz Global Investors	Sverige
Brotorp	46,2	2015	Fonder förvaltrade av Equitix	Sverige
Mombyåsen	33,0	2016	Fonder förvaltrade av Allianz Capital Partners	Sverige
Ryssbol	12,0	2016	KumBro Vind AB	Sverige
Ekeby	6,0	2016	KumBro Vind AB	Sverige
Ullavi	5,4	2016	KumBro Vind AB	Sverige
Tellenes	160,0	2017	Eviny Tellenes AS	Norge
Svartnäs	115,0	2019	Fonder förvaltrade av BlackRock	Sverige
Bröcklingberget	45,1	2020	Fonder förvaltrade av re:cap global investors	Sverige
Enviksberget	36,9	2020	Fonder förvaltrade av BlackRock	Sverige
Överturingen	240,8	2020	Red Rock Power Ltd/CapMan Group	Sverige
Hirvineva	19,2	2020	Fonder förvaltrade av BlackRock	Finland
Haapalaminkangas	28,5	2023	Fonder förvaltrade av BlackRock	Finland
Kalajoki	79,8	2023	Fonder förvaltrade av BlackRock	Finland
Kyyjärvi	45,6	2023	Fonder förvaltrade av BlackRock	Finland
Kinnula	45,6	2023	Fonder förvaltrade av BlackRock	Finland
Skaftåsen	231,0	2023	Fonder förvaltrade av Foresight Group LLP	Sverige
Ranasjö- och Salsjöhöjden	241,8	2024	TRIG/fonder förvaltrade av Infrared/IN II Wind AB	Sverige

Vindkraftparker under byggnation

Projekt	MW	Planerad driftsättning	Ägare	Land
Kölvallen	277,2	2025	Fonder förvaltrade av Foresight Group LLP/Arise AB	Sverige
Fasikan	105,0	2026	SCA Munksund AB	Sverige



Finansiella mål

Bolagets finansiella mål och utfall för 2024, där det är tillämpligt, framgår av tabellen nedan. För 2024 uppfylldes tre av sex av de finansiella målen, de övriga tre har mätpunkter längre fram i tiden.

Mål	Utfall 2024	Kommentar
Projektportfölj vid utgången av 2025: >10 000 MW*	8 850 MW	Under året ökade projektportföljen med ca 2 000 MW med stark tillväxt inom samtliga teknologier. Mätpunkt för målet är vid utgången av 2025 och målet är ännu ej uppnått.
Projektförsäljningar / investeringsbeslut totalt under 2024–2025: >400 MW*	40 MW	Försäljningen av Pajkölen om 40 MW motsvarade 10 % av målet. Projekt i sen utvecklingsfas ökade med 450 MW vilket stärker förutsättningarna att uppnå målet. Mätpunkt för målet är vid utgången av 2025 och målet är ännu ej uppnått.
Projektförsäljningar / investeringsbeslut i genomsnitt per år under 2026–2028: >500 MW*	Ej tillämpligt	Detta är ett långsiktigt mål.
EBITDA-marginal inom Production: >60%	69%	Productions EBITDA-marginal uppgick till 69 %, där elprissäkringar bidrog positivt. Målet uppnått.
Soliditet: >30%	57%	Soliditeten uppgick till 57 %. Återköpet av obligationen efter årets utgång stärker soliditeten ytterligare. Målet uppnått.
Utdelning, andel av nettoresultat hänförligt till moderbolagets aktieägare: >20%	25%	I maj 2024 delades 1,20 kr ut till aktieägarna. Detta motsvarade ca 25 % av föregående års nettoresultat hänförligt till moderbolagets aktieägare. Målet uppnått.

* Inklusive delägda projekt

VD har ordet

2024 avslutat med tillfredsställande resultat och god tillväxt. Bolaget fortsätter att visa på styrka genom att upprepa goda resultat även i utmanande marknader”

Kölvallen vindkraftpark
Ljusdals kommun

Arise levererar lönsamhet i samtliga affärssegment med EBITDA på 226 MSEK och ett resultat på 172 MSEK. Detta ser vi som en mycket stark bedrift i ljuset av en låg aktivitet avseende projekttransaktioner, låga elpriser i Norden och dessutom en relativt dålig vindresurs under året.

Våra satsningar i nya marknader börjar bidra till god tillväxt i vår projektportfölj som har ökat med ca 2 000 MW totalt under året och andelen projekt i sen utvecklingsfas har samtidigt ökat med mer än 450 MW. Ett gott exempel på vår förmåga att snabbt agera i nya marknader är försäljningen av batteriprojektet Pajkölen, vårt första projekt inom energilagring, där vi lyckades utveckla projektet från start till mål (försäljning) inom 1 år.

Under 2024 har marknaderna för projekttransaktioner generellt varit svaga, men samtidigt ser vi exempel på att Private Equity-bolag förvärvat flera bolag i sektorn vilket indikerar en optimistisk syn på framtida marknadsförutsättningar. Elpriserna i Norden har till stor del varit väderdrivet låga under året medan marknadspriserna i Kontinentaleuropa legat betydligt högre, trots konjunkturläget, drivet av gaspriser samt marknaden för utsläppsrätter. Elpriset i Storbritannien har varit på ytterligare högre nivå. Den nya regeringen i Storbritannien beslutade snabbt att väsentligt höja målen för ny solkraft (tredubbla produktionen till 2030) och landbaserad vindkraft (dubblara produktionen till 2030), vilket givetvis är positivt för marknaden där vi är etablerade sedan 2022. Den svenska regeringens beslut att kompensera kommuner med vindkraft motsvarande fastighetsskatten är den första positiva signalen på länge till marknaden. Sammantaget ser vi tecken på ökad aktivitet i transaktionsmarknaderna bl.a. drivet av lägre räntor. Den milda vintern har inneburit låga marknadspriser i Norden och vädret kommer fortsatt spela en viktig roll i en känslig marknad kombinerat med konjunkturläget i Europa. På längre sikt ska konsumtionsökningarna bl.a. för industrins gröna omställning men också för etableringar av nya datahallar bidra till högre marknadspriser i Norden och dessutom lär svenska regeringens avslag för flera havsbaserade vindkraftprojekt också påverka.

Bolaget ser goda förutsättningar att klara vårt finansiella mål att sälja 400 MW totalt 2024 och 2025. Vi har hittills levererat 10% av målet under 2024 och räknar därmed med flera projektförsäljningar under 2025 och att våra nya marknader ska börja bidra.

Bolaget har fokus på att integrera förvärvade bolag (Pohjan Voima och Fenix Repower) i Arise verksamhet för att ta tillvara synergier för att nyttja våra resurser på bästa sätt. Som ett led i det arbetet har vi nu genomfört en organisationsförändring med en ny funktion i koncernledningen där vi koordinerar projektutvecklingsarbetet i samtliga våra marknader. Daniel Cambridge, CCO, har utsetts som ansvarig.

Vår utvecklingsaffär fortsätter att leverera goda resultat med försäljningen av Pajkölen samt att vi realiserade tilläggsköpeskillingen för Ranasjö- och Salsjöhöjden.

Ranasjö- och Salsjöhöjden är ännu ett exempel på ett väl genomfört projekt som ska skapa nytta för närboende, kommunen och lokalt näringsliv.

I januari 2025 genomfördes framgångsrikt en refinansiering av bolaget och beslutades att återuppta återköp av egna aktier. Tack vare vår starka finansiella position och "track record" har vi nu en finansieringslösning på plats med större flexibilitet och samtidigt i storleksordningen 2,5 MEUR lägre årlig kostnad. Vi är väl positionerade för att kunna leverera aktieägarvärde t.ex. genom återköp av aktier och utdelning utan negativ påverkan på att uppnå våra tillväxtmål.

Vår affärsmodell att kombinera egen produktion (IPP) med en utvecklingsaffär och tjänsteaffär har hittills fungerat väl, vilket verifieras av senaste årens resultat där vi levererar goda resultat trots lågprismiljö och en svag transaktionsmarknad. Affärssegmenten kompletterar varandra med att intäkterna från vår produktion är kontinuerliga och vi har samtidigt potentialen att realisera lönsamma projektförsäljningar (som ska bli mer frekventa enligt våra finansiella mål). Samtidigt har vi vår tjänsteaffär (Solutions) som stärker övriga affärssegment och som nu visar en uthållig lönsamhet med realiserade skalfördelar.

Arise har under året kunnat leverera ytterligare aktieägarvärde genom utdelning om 1,20 SEK/aktie och har samtidigt genomfört aktieåterköpsprogram motsvarande totalt ca 110 MSEK.

Avslutningsvis, året avslutat med ett tillfredsställande resultat. Ett utmanande år där vi återigen visar att bolaget står starkt, levererar positivt resultat i samtliga affärssegment och fortsätter att skapa förutsättningar för att snabbare kunna realisera värden från en allt starkare projektportfölj. Vi ser nu fram emot ett nytt år med nya möjligheter där vi har en stark tro på fortsatt goda resultat.

Halmstad i mars 2025

Per-Erik Eriksson
VD Arise AB

”Vår affärsmodell att kombinera egen produktion (IPP) med en utvecklingsaffär och tjänsteaffär har hittills fungerat väl, vilket verifieras av senaste årens resultat.”



Marknad

Ett år med stigande volatilitet och förändrad marknadsdesign

Omvärlden präglas alltjämt av osäkerhet och den nordiska elmarknaden som vanligt av yttre påverkansfaktorer. De kontinentala influenserna kom huvudsakligen av ett under året stigande gaspris och därmed hög marginalkostnad vid låg förnybar energi-produktion. Detta, tillsammans med en mycket kraftig utbyggnad och överskott av solkraft, ledde under sommarperioden till nya rekordnivåer av negativa timpriser.

Spotpriset på el fortsatte nedåt under 2024, drivet av svag elförbrukning, fortsatt utbyggnad av förnybar elproduktion, samt en under stora delar av året stark hydrologisk situation. Avslutningen av året blev högtintressant i samband med införandet av den flödesbaserade marknadskopplingen. Ökade flöden mellan elområden och på exportkablarna, samt en till synes ökad känslighet till den kontinentala spotprisnivån bidrog under några dagar i december till en ny energikris i miniatyr när priserna på dygnsbasis nådde över 300 EUR/MWh i SE4. Införandet av den flödesbaserade marknadskopplingen har skapat en hel del osäkerhet i marknaden, initialt har den visat sig vara negativ för elpriserna i norra Sverige, men om något positiv för södra Sverige. Det är dock alltjämt för tidigt för att dra konkreta slutsatser av de mer långsiktiga effekterna.

Terminsprisutvecklingen för el i Norden har varit svag under året, huvudsakligen beroende av den hydrologiska utvecklingen. Omvärlden har snarare gått i motsatt och stigande riktning, speciellt eftersom gaspriserna successivt har stigit sedan inledningen av året. Prisskillnaden mellan Norden och övriga Europa är nu på nya rekordnivåer. Prisskillnaderna inom Norden ökade under 2024, huvudsakligen beroende av den hydrologiska utvecklingen som pressar priset i de norra elområdena, men under slutet av året har påverkan även

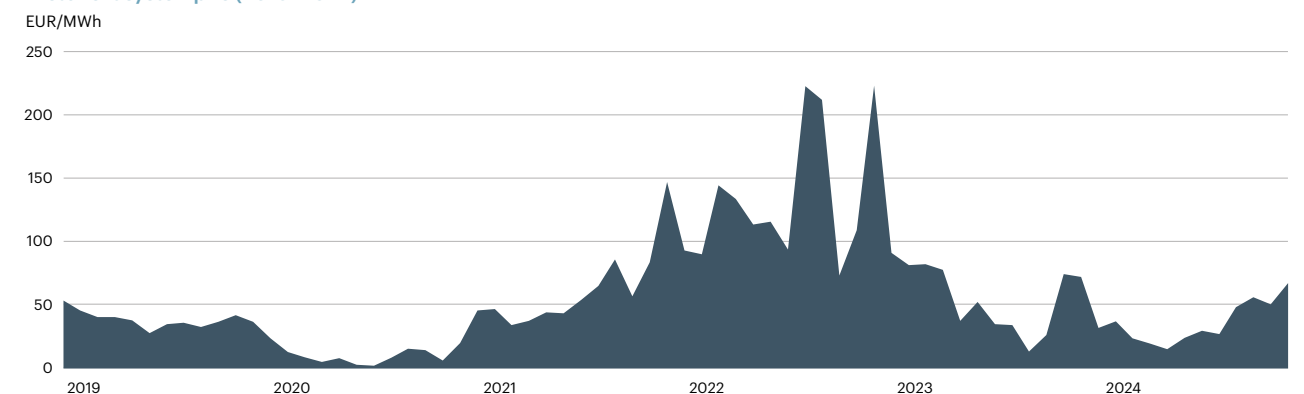
kommit av införandet av den flödesbaserade marknadskopplingen. Under 2025 förväntas förslag från Svenska Kraftnät hur elområdena i Sverige ska utformas framgent, med hänsyn till den förväntade utveckling av elsystemet de kommande åren, ett förslag som vi och övriga marknaden ser fram emot med stort intresse.

Elektrifieringen går i dagsläget delvis på sparlåga och de närmaste åren ser osäkra ut, prognoserna om ökad elförbrukning på längre sikt är däremot i hög grad fortsatt intakta. SKGS har reviderat ned sin bedömning om industrins ökade elbehov, speciellt för de närmaste åren, och räknar nu med en förbrukningsökning närmare 45 TWh fram till 2030, samt en ökning på närmare 70 TWh till och med 2035. Svensk vindenergis statistik visar att vindkraftutbyggnaden fortsätter, men att inga nya turbinbeställningar utfördes under Q2 och Q3 2024. Politisk osäkerhet, ökade kostnader och en elektrifieringstakt på sparlåga påverkar i dagsläget investeringsviljan. *

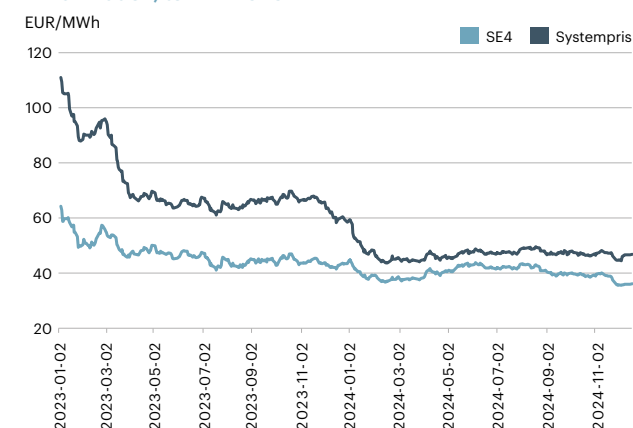
Behovet av fortsatta och kraftiga investeringar i förnybar energi framstår alltjämt som uppenbara på sikt, men med ökad osäkerhet under de närmaste åren. Arise har grundmurad positiv syn på sina affärsmöjligheter och prisutvecklingen på den nordiska marknaden. Vi kommer att fortsätta att utvärdera alla möjligheter till att bidra till transformationen mot ett hållbart samhälle.

* (Källor: SKGS, SvK, Energiföretagen och Svensk Vindenergi).

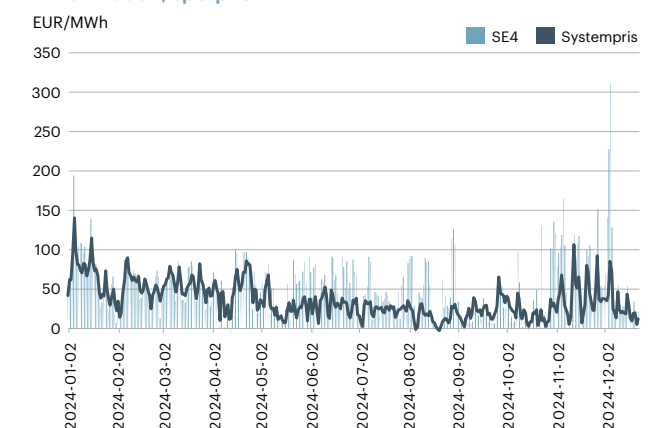
Historiskt systempris (2019–2024)



Elmarknaden, termin 2026



Elmarknaden, spotpris



Våra segment

Development, Production, Solutions

Development

I segmentet Development rapporteras bolagets utvecklings- verksamhet och byggprojektledning.

Vi har under året sett kraftig organisk tillväxt i vår projekt- portfölj och vi har mycket goda förutsättningar att fortsätta växa och realisera vår projektportfölj.

Lebo övertogs i kommersiell drift i maj, varpå det över- fördes till segmentet Production. Byggnationen av Lebo genomfördes i allt väsentligt enligt plan och budget.

I maj färdigställdes Ranasjö- och Salsjöhöjden och övertogs av den externa investeraren. Arise erhöll tilläggsköpeskilling för detta projekt i juni. I juni ingick också Arise, via dotter- bolaget Pohjan Voima, samarbetsavtal med Finsilva – en av Finlands största markägare. Pohjan Voima och Finsilva har identifierat fem projektområden med en potential om totalt 500 MW vind- och solprojekt. I september avyttrades batteri- projektet Pajkölen till Flower Infrastructure Technologies AB.

Avyttringen var den första som bolaget genomfört inom energilagring och illustrerar den framgångsrika diversifiering- en av projektportföljen.

Under 2024 har stort fokus legat på att växa projektportföljen i allmänhet och andelen projekt i sen fas i synnerhet. Totalt under året ökade portföljen med 2 000 MW och projekt i sen fas med 450 MW.

Arbetet med våra projekt i sen utvecklingsfas fortlöper

enligt plan. Alla individuella projekt har sina naturliga utma- ningar men överlag så är framdriften mycket god. Ett flertal projekt, inom olika teknologier och geografier, har möjlighet att nå byggfärdig status under 2025.

I Storbritannien tillträdde den nya regeringen under året. Omedelbart efter tillträddandet togs steg för att accelerera utbyggnad av landbaserad vindkraft samt solkraft i England. Som exempel så förbättrar man väsentligt tillståndsprocessen för landbaserad vindkraft med målet att dubblera kapaciteten till 2030. Motsvarande mål för solkraft är en tredubbling. Vi är väl positionerade att dra nytta av de förbättrade marknadsför- utsättningarna och har ett flertal vindprojekt under utveckling som nu accelereras.

I Sverige pågår fortsatt arbetet med linjekoncession för Finnåberget och målsättningen är fortsatt att kunna avyttra projektet under 2025. Viss osäkerhet föreligger ännu kring kapaciteten på nätanslutningen som möjligen innebär att projektet kommer att genomföras i två etapper. Därutöver har ett antal attraktiva vindprojekt säkrats under året.

I Finland kommer sannolikt ett antal projekt att vara i tran- saktionsfas under 2025. Två vindprojekt har tillståndsgivits under 2024 och överklagandeprocess kommer att pågå under 2025, vilken styr när i tid projekten är transaktionsredo. Vidare har vi storskaliga batteriprojekt i Finland som är till- ståndsgivna eller nära att bli det.

I Ukraina pågår fortsatt diskussioner om samarbeten samt utvärdering av ett flertal projekt med goda förutsättningar.

För projekten i tidig utvecklingsfas bedömer vi generellt möjligheterna att kunna realisera merparten av dessa som goda, om än med något längre tidshorisont. Projekt riskerar att inte bli av allteftersom förutsättningarna att realisera projekten blir tydligare men projekten i tidig utvecklingsfas representerar alltså betydande värden. Det sker även bety- dande arbete på nya projekt som ännu inte kvalificerat sig för att ingå i projektportföljen, däribland återfinns även projekt i Ukraina, och förutsättningarna för tillväxt i portföljen är goda. Total förfogar bolaget nu över en projektportfölj om cirka 8 850 MW. Bolagets goda finansiella status skapar dessutom möjligheter för tillväxt i nya geografier.

Hampus Viklund
Construction Project Manager
vid Kölwallen vindkraftpark



Production

I segmentet Production ingår bolagets 11 st. (172 MW) helägda parker, alla belägna i södra Sverige. Produktionen i dessa parker uppgick till 321 (288) GWh under året. Lebo ingick i segmentet sedan övertagandet i maj och kommer att bidra med ca 90 GWh på årsbasis och tillsammans med vår andel i Kolvallen om ca 85 GWh (förväntat övertagande 2025) motsvarar detta sammantaget ca 50% i ökad produktion. Snittintäkten för el, inklusive elcertifikat och ursprungsgarantier uppgick till 581 (829) SEK/MWh.



Kolvallen vindkraftpark
Ljusdals kommun

Solutions

Solutions innefattar bolagets tjänsteerbjudande såsom byggprojektledning, teknisk och ekonomisk förvaltning och annan tjänsteförsäljning.

Bolaget ansvarar i dagsläget för byggnation av ca 380 MW och har kontrakterat förvaltningsuppdrag om ca 2 000 MW.

Byggnation pågår för Fasikan där Arise ansvarar för projektledning och ekonomisk förvaltning under byggnationen. Parken omfattar 15 turbiner med en total installerad effekt om 105 MW. Byggnationen påbörjades under hösten 2023 och parken förväntas tas i drift i början av 2026.

Byggnation pågår även för Kolvallen där Arise ansvarar för projektledning och ekonomisk förvaltning under byggnationen och för teknisk och ekonomisk förvaltning när vindkraftparken är i drift. Parken omfattar 42 turbiner med en total installerad effekt om 277 MW. Parken förväntas tas i drift under första halvåret 2025.

Ranasjö- och Salsjöhöjden övertogs i kommersiell drift under året och Arise tekniska och ekonomiska förvaltning under drift inleddes därmed. Vindkraftparken är ännu ett gott exempel på den lokala nyttan för näringsliv, närboende och kommunen, vilket våra goda relationer med de lokala intressenterna är ett bevis på.



Gustav Claesson
Senior Financial Manager



Kolvallen vindkraftpark
Ljusdals kommun

Hållbarhetsrapport

Arise bidrar till ett hållbart energisystem

Arise utvecklar och förvaltar förnybar elproduktion i samverkan med kunder och leverantörer. Hållbarhet är en integrerad del av Arise DNA och affärsidé, med fokus på vindkraft, solkraft och batterilagring. Detta gör det möjligt för oss att skapa hållbara värden. Samtidigt påverkar vår verksamhet människa, miljö och klimat. För att ansvarsfullt hantera denna påverkan arbetar vi systematiskt med utgångspunkt i identifierade risker och möjligheter i värdekedjan.

Årets hållbarhetsrapport

Detta är Arise hållbarhetsrapport avseende räkenskapsåret 2024. Styrelsen ansvarar för hållbarhetsrapporten, som återfinns på sidorna 20–46, och för att rapporten är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen. Hållbarhetsrapporten omfattar moderbolaget Arise AB (publ) (556274-6726) och samtliga enheter som konsolideras i Arise koncernredovisning för samma period, vilka finns specificerade i not 8, moderbolagets noter. Hållbarhetsrapporten är upprättad i enlighet med bestämmelserna i ÅRL 6:e och 7:e kapitlet.¹⁾

Under 2022 påbörjades en anpassning av hållbarhetsrapporten till kommande lagstiftning inom ramen för det av EU antagna CSRD-direktivet. Arbetet har sedan dess fortsatt enligt en övergripande plan för att nå full rapportering enligt CSRD det år Arise omfattas av lagkraven.

Under 2024 har vissa förbättringar och förtydliganden gjorts för att stärka vår hållbarhetsrapportering. Intressentanalysen har vidareutvecklats för att ge en mer heltäckande bild av våra relationer och dialoger. Väsentlighetsanalysen har förtydligats för att ge oss en bättre grund för att prioritera våra hållbarhetsåtgärder.

Revisorns yttrande om den lagstadgade hållbarhetsrapporten finns på sidan 47.

Rapporten är inte granskad av extern part.

Innehållsförteckning

Samverkan för hållbarhet	23	Miljö- och klimateffektiva lösningar	34
Strategi och värdekedja	24	Socialt ansvar	38
Väsentlighetsanalys	26	Ansvarsfullt företagande	44
Väsentliga områden och mål för hållbarhet	32	Revisorns yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten	47
Så styrs Arise hållbarhetsarbete	33		



Oxhult vindkraftpark
Laholms kommun

Samverkan för hållbarhet

Arise möter ökade krav på transparens och hållbarhet från både investerare och samarbetspartners. Genom stärkt samverkan och ett tydligt fokus på långsiktiga lösningar fortsätter vi att utveckla vårt hållbarhetsarbete. VD Per-Erik Eriksson kommenterar.

Intressentdialog och samarbete

– Arise utvärderas ständigt av finansmarknaden och andra intressenter. Vi ser en tydlig trend att kraven kontinuerligt ökar på ett väl fungerande och transparent hållbarhetsarbete och vi behöver vara alltmer lyhörda i våra intressentdialoger och samarbeten. Flertalet investerare har idag särskilda resurser för hållbarhet och är drivande i att ställa krav på de bolag de investerar i. Samtidigt ser vi ett växande engagemang från våra leverantörer och affärspartners i att utveckla hållbarhetsarbetet. Detta stärker vår ambition att skapa och utveckla långsiktigt hållbara lösningar.

Samarbete i värdekedjan

– Arise har som ambition att arbeta med etablerade leverantörer med välutvecklade hållbarhetsarbeten. Det hjälper oss som beställare att ställa tydliga krav inom arbetsmiljö, säkerhet, miljö och etik samt sträva efter effektiva lösningar som gynnar alla parter. Det ökande intresset från våra leverantörer att fördjupa samarbetet ser vi som en möjlighet för oss att gemensamt stärka hållbarheten i värdekedjan och möta framtida utmaningar.

Riskområden och leverantörskedjor

– Komplexa leverantörskedjor, särskilt med produktion i regioner som Asien, medför utmaningar vad gäller kontroll och transparens. Genom att proaktivt samarbeta med olika intressenter kan vi identifiera och hantera dessa risker i ett tidigt skede och främja ansvarstagande i hela kedjan.

Långsiktiga fokusområden

– Att utveckla förnybar energi är kärnan i vårt bidrag till klimatfrågan. Samtidigt är ansvarsfullt företagande och socialt ansvar också prioriterade områden, exempelvis genom att en del av intäkterna går till projekt för att utveckla lokalsamhället. Vår internationella expansion innebär utmaningar i form av olika regelverk och kulturella skillnader. Vår lokala förankring, genom samarbeten och engagemang i de samhällen där vi verkar, är avgörande för att framgångsrikt navigera dessa komplexiteter och stärka vår hållbara utveckling globalt över tid.



“Arise har som ambition att arbeta med etablerade leverantörer med välutvecklade hållbarhetsarbeten.”

Hampus Viklund
Construction Project Manager
vid Kolvallen vindkraftpark

Strategi och värdekedja

Affärsmodell och värdeskapande

Arise affärsidé är att erbjuda förnybar energi och hållbara anläggningar för energiproduktion och på så sätt bidra till samhällets omställning till ett hållbart energisystem. Vi strävar efter att ge aktieägarna en god avkastning och samtidigt bidra positivt till samhällsekonomin genom att skapa ekonomisk tillväxt och arbetstillfällen lokalt samt erbjuda en attraktiv arbetsplats.

Affärsmodellen är att effektivt utveckla och finansiera projekt samt förvalta energianläggningar. Verksamheten delas in i tre segment – Development, Production och Solutions. Arise utvecklar och bygger nya anläggningar, äger egna anläggningar samt förvaltar anläggningar åt kunder. Kunderna är ofta globala finansiella aktörer som strävar efter att skapa avkastning genom investeringar i förnybar energi. Dessa aktörer har ambitiösa hållbarhetsmål och ställer tydliga krav på sina partners hållbarhetsarbete. Att erbjuda helhetslösningar är en viktig del i vårt arbete att minska barriärerna för nya investerare.

Arise har dotterbolag som är verksamma i Storbritannien, Finland, Norge och Ukraina. Arise producerar energi i egna anläggningar i Sverige. Nya anläggningar är i planeringsskede och under uppförande i Sverige och i planeringsskede i Storbritannien, Norge och Finland. Bolaget har även förvaltningsuppdrag i Sverige, Norge och Finland.

Arise har historiskt sett fokuserat på landbaserad vindkraft i Sverige och har under de senaste åren breddat verksamheten både teknologiskt och geografiskt. Arise bedriver nu utveckling av vind och solkraft samt batterilager i fem olika

länder och vidare expansion utvärderas kontinuerligt. För mer information om Arise strategi och affärsverksamhet se sidorna 6–19 i årsredovisningen.

Värdekedja

Arise hanterar alla faser i en energianläggnings livscykel. Utvecklingen inleds med prospektering och tillståndshantering och sedan finansiering och upphandling. Därefter kan byggfasen påbörjas och efter anläggningens produktions-sättning följer en lång driftfas. När energianläggningen närmar sig slutet av sin livslängd görs olika åtgärder för förlängning av driftfasen och slutligen tas beslut om möjlig nyutveckling av mark och återanvändning eller återvinning av material. I alla faser kan försäljning eller förvärv av olika projekt ske.

För att förverkliga affärsidén och nå målen är vi beroende av kompetenta medarbetare och samarbetspartners. Vi har flera samarbetspartners för produktleveranser, byggnation och finansiering, som alla bidrar med sin specialkompetens.

Hållbarhetsanalyser

Värdekedjan används inom Arise för att identifiera intressenter och vilka frågor som är viktiga för dessa, se avsnitt ”Intressenter”. Den används också för att analysera hur Arise verksamhet påverkar miljö och samhälle samt hur bolaget påverkas finansiellt.

Värdekedjan är också en grund för analyser av, bland annat, växthusgasutsläpp och korruptionsrisker kopplade till Arise verksamhet.

Faktaruta	
Arise projektportfölj uppgick i slutet av 2024 till ca 8 850 MW i Sverige, Norge, Finland och Storbritannien inom vindkraft, solkraft och batterilagring.	8 850 MW
Arise äger och förvaltar 11 egna vindkraftparker med årlig produktionsbudget på cirka 433 GWh. Ytterligare förvaltningsuppdrag inom vindkraft har tillkommit under året. På två års sikt förväntas den egna produktionen, inklusive bolagets andel av samägda parker, öka till närmare 530 GWh per år.	11 PARKER
Arise hade vid årsskiftet två förvaltade projekt under byggnation inom vindkraft. • Kölwallen 277 MW (delägt av Arise) • Fasikan 105 MW	2



Väsentlighetsanalys

Intressenter

Arise för kontinuerliga dialoger med sina intressenter kring aktuella frågor för att bland annat stärka förtroendet och samarbetet, samt för att identifiera krav och förväntningar på bolagets hållbarhetsarbete.

Täta dialoger med lokalsamhället är en mycket viktig förutsättning för att genomföra etablering av en energianläggning som är lyckad för alla parter. Särskilda möten hålls för att diskutera hållbarhet med kunder, leverantörer och investerare.

Under hösten 2024 genomfördes en enkätundersökning med flera intressenter, bland annat investerare, förvaltningskunder och leverantörer, med syfte att identifiera risker och förbättringsområden i Arise verksamhet.

I tabellen redovisas intressentgrupper, de vanligaste kommunikationsvägarna, syfte och exempel på resultat av kommunikationen.

INTRESSENTGRUPP	KOMMUNIKATIONSVÄGAR	SYFTE	VIKTIGA FRÅGOR
Aktieägare och investerare	• Externa rapporter • Möten och enkäter • Webbplats och sociala medier • Kapitalmarknadsdagar	• Tydliggöra förväntningar • Riskhantering och strategier • Attrahera ansvarsfulla investerare • Stärka varumärket • Prestationsfeedback • Synpunkter på strategisk riktning	• Långsiktig lönsamhet • Starkt varumärke • Hållbarhet • Tydlig rapportering
Lokalsamhälle	• Tidiga dialoger • Informations- och dialogmöten • Pressreleaser • Projektspecifika webbplatser	• Etablera kontakt • Behandla frågor och synpunkter • Främja förtroende och stöd	• Ökat värde för kommun och bygd • Biologisk mångfald • Renskötsel • Förändrad närmiljö • Ljud- eller ljuspåverkan • Förtroende för utvecklare
Medarbetare	• Utvecklingssamtal • Medarbetarundersökningar • Intranät • Koncernmöten och konferens • Webbplats och sociala medier • Kommunikation med högskolor	• Systematiskt arbetsmiljöarbete • Förståelse och förväntningar • Engagera och inspirera • Kompetensutveckling • Hållbar arbetsmiljö • Rekrytering	• Säker och hållbar arbetsmiljö • Arbetsplatsflexibilitet • Rimlig ersättning och arbetsbelastning • Hållbar arbetsgivare med gott rykte
Affärspartners	• Förhandlingar • Möten och enkäter • Rapporter	• Stärka förtroende och samarbete • Strategiskt beslutsfattande • Utveckling och förbättringar • Bygga långsiktiga relationer	• Hållbara och säkra lösningar • Affärsetik och arbetsvillkor • Informationssäkerhet • Tydliga avtal • Rapportering av hållbarhetsdata • Bolagsstyrning
Finansiella partners	• Förhandlingar • Möten och enkäter • Rapporter	• Resultatrapportering • Transparens och öppenhet • Riskhantering och strategier • Stärka långsiktiga relationer	• Långsiktig lönsamhet • Hållbara lösningar • Ansvarstagande affär • Uppfylla marknadens förväntningar på hållbarhet
Regulatorer	• Möten • Rapportering i enlighet med tillstånd	• Säkerställa lagefterlevnad • Hållbarhetsrelaterade risker och möjligheter	• Lagefterlevnad • Transparens
Bransch	• Pressreleaser • Externa rapporter • Mässor och utställningar • Webbplats och sociala medier	• Delta i branschutveckling • Samverka kring innovation • Opinionsbildning och informationskampanjer • Påverka politiska och regulatoriska förändringar	• Tillgång till objektiv information • Klimat • Biologisk mångfald • Mänskliga rättigheter • Affärsetik

RESULTAT AV KOMMUNIKATION	
• Strategier – För hållbarhet och väsentlighet – Marknadsstrategier och produktutveckling – Riskreducering – Kommunikation	• Förbättringsåtgärder • Uppdatering och utveckling av styrdokument och policyer • Användandet av vindbonus • Lokala initiativ och åtaganden

Lebo vindkraftpark
Västerviks kommun

Inverkan, risker och möjligheter

En första dubbel väsentlighetsanalys gjordes under 2023 genom diskussioner i Arise hållbarhetsråd och koncernledning. Underlag för analysen hämtades från, bland annat, intressentdialoger med investerare, ägare, förvaltningskunder, leverantörer och medarbetare.

Syftet med analysen var att identifiera områden där Arise har både positiv och negativ inverkan på miljö och samhälle, samt att kartlägga verksamhetens finansiella risker och möjligheter. Detta för att minska negativ inverkan och främja

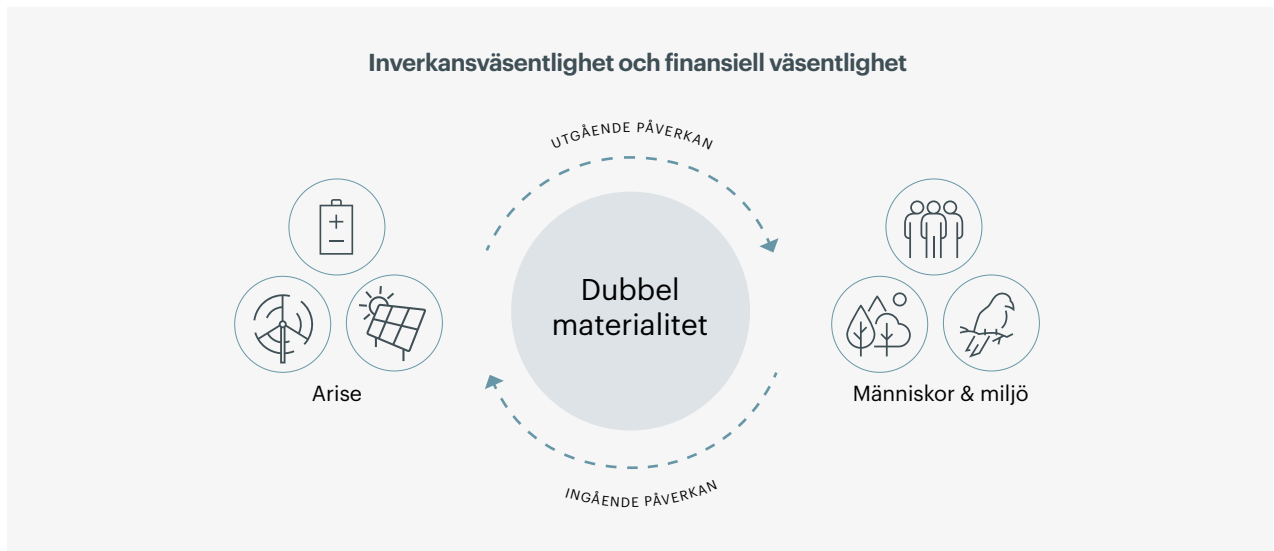
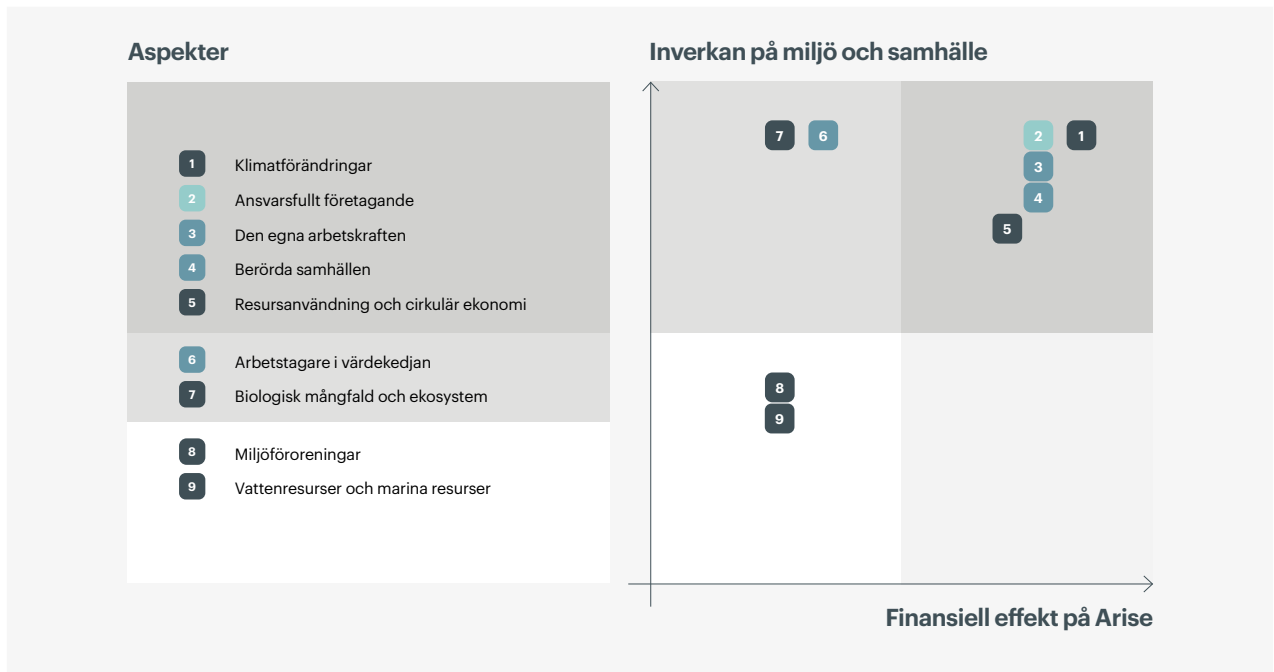
långsiktigt hållbar utveckling. Väsentlighetsbedömningen är en sammanvägning av sannolikhet för att en viss inverkan, risk eller möjlighet uppstår, samt de konsekvenser detta får för området.

Arise avser att fördjupa den dubbla väsentlighetsanalysen för att ytterligare identifiera och fokusera på de mest väsentliga frågorna för verksamheten.

Resultat av väsentlighetsanalysen

Figuren visar hur olika områden bedöms påverka miljö, samhälle och Arise verksamhet. De områden som återfinns i övre högra hörnet har både stor inverkan på miljö och samhälle

samt stor finansiell effekt på Arise. Dessa områden förklaras mer utförligt nedan.



Symbolförklaring

- Faktisk positiv inverkan
- Potentiell positiv inverkan
- Faktisk negativ inverkan
- Potentiell negativ inverkan
- Möjlighet
- Risk

Klimatförändringar

Klimatförändringar är en väsentlig hållbarhetsaspekt för Arise, som aktivt bidrar positivt till klimatet genom utveckling och produktion av förnybar energi. Det ökade behovet av förnybar energi utgör en affärsmöjlighet. Arise arbetar proaktivt med att minska sin klimatpåverkan i värdekedjan. Samtidigt medför etableringen av energianläggningar växthusgasutsläpp som påverkar klimatet negativt. Det finns också en risk att klimatförändringar kan störa etableringsprocesser, där extrema väderförhållanden som hetta, torka eller vind kan medföra skador, produktions- och transportstörningar samt påverka elpriset.

Begränsning av klimatförändringar	Produktion av förnybar energi Utsläpp vid byggnation av anläggningar Utsläpp vid drift av anläggningar och kontor	
Energi	Ökad efterfrågan på förnybar energi Störningar i transport och elproduktion Förändringar i elpris	

Ansvarsfullt företagande

God affärsetik krävs för att skapa ett gott marknadsklimat och är avgörande för ett starkt varumärke. Risker som oetiska avtal, bristande affärsetik och IT-säkerhetsbrister kan inte bara skada företagets varumärke och långsiktiga framgång utan också ha negativa konsekvenser för människor och miljö. Arise arbetar för att främja antikorruption, rättvisa marknadsvillkor och mänskliga rättigheter för att motverka dessa risker. Omvärldshändelser som krig eller politiska beslut, särskilt gällande tillståndprocesser, kan hämma utvecklingen av förnybar energi och negativt påverka Arise och våra intressenter. Uppförandekoden tydliggör Arise etiska riktlinjer och vi genomför kontinuerligt kompetenshöjande aktiviteter för att stärka medarbetarnas förmåga att tillämpa dessa riktlinjer.

Affärsetik och mänskliga rättigheter	Oetiska avtal Stark affärsetik stärker varumärket Bristande affärsetik skadar varumärket	
IT-säkerhet och omvärldspåverkan	Bristande IT- och informationssäkerhet IT-intrång och omvärldspåverkan	
Politiska förutsättningar	Politiska processer missgynnar branschen	

Den egna arbetskraften

För Arise är välmående och motiverade medarbetare avgörande. Hälsa, säkerhet och god arbetsmiljö är centrala aspekter för våra egna medarbetare. Arise anseende påverkas direkt av hur arbetsmiljö och arbetsvillkor hanteras, särskilt när det gäller etiska och rättvisa arbetsförhållanden. En inkluderande arbetsplats med utvecklingsmöjligheter är viktig för att attrahera och behålla kompetenta medarbetare. Bristande arbetsvillkor, olycksrisker och ohälsa på arbetsplatsen kan skada medarbetarnas välmående och Arise rykte. Samtidigt kan en god arbetsmiljö och rättvisa arbetsvillkor stärka varumärket och underlätta rekrytering och talangutveckling. Genom systematiskt arbetsmiljöarbete arbetar Arise för en god arbetsmiljö och för att främja hälsa, säkerhet och välbefinnande för våra medarbetare.

Arbetsvillkor och företagskultur	Bristande arbetsvillkor och olycksrisker Fysisk och psykisk ohälsa på arbetsplatsen	
Medarbetarengagemang och varumärke	Stärka varumärket genom god arbetsmiljö Attrahera och behålla kompetenta medarbetare Svårighet att attrahera och behålla talang Skador på varumärket	

Berörda samhällen

Lokalsamhället kan uppleva både positiv och negativ inverkan från etableringar. Positiva effekter inkluderar lokala arbetstillfällen och medel till ökat värde för kommun, bygd och urfolk, vilket underlättar etablering och expansion. Ett bra mottagande från samhället är en förutsättning för Arise verksamhet. Ljud- och ljusfenomen samt förändringar i närmiljön är faktiska effekter som kan upplevas som negativa. Andra negativa effekter såsom försvagat förtroende eller politiskt motstånd kan påverka Arise rykte och hindra tillväxt. Arise respekterar urfolks rättigheter och arbetar aktivt för att upprätthålla goda relationer med lokalsamhället, vilket skapar långsiktigt hållbara förutsättningar för både verksamheten och samhällsutveckling. För att minimera negativa effekter och stärka relationerna med lokalsamhällen fokuserar Arise på dialoger i projektens tidiga skeden.

Samhällens ekonomiska, sociala och kulturella rättigheter	Skapande av lokala arbetstillfällen Ökat värde för kommun, bygd och urfolk Positivt mottagande ger förutsättningar för etablering och expansion Negativt mottagande och försvagat förtroende från lokalsamhället Bristande lokalt politiskt stöd	
Fysiska faktorer	Ljud- och ljusfenomen Förändring av närmiljö och lokala näringar	
Urfolks rättigheter	Kränkning av urfolks rätt till landanvändning	

Resursanvändning och cirkulär ekonomi

Effektiv resursanvändning är central för miljön, samhället och Arise framgång, vilket samtidigt skapar värde för kunder och investerare. Genom att använda återvunnet material och förlänga anläggningens livslängd kan vi minska resursåtgången och samtidigt öka kostnadseffektiviteten. Låg återvinningsgrad har negativ påverkan på både branschen och hållbarheten i våra energilösningar. Vid etablering av energianläggningar tas stora markytor i anspråk och jungfruliga resurser förbrukas. För att motverka dessa negativa effekter strävar vi efter att nyttja affärsmöjligheter och skapa synergier genom parallell markanvändning samt minska användningen av icke-återvinningsbara komponenter och maximera resursutnyttjandet.

Effektiv användning och återvinning av resurser	Lägre kostnader genom effektiv materialanvändning Låg återvinningsgrad påverkar branschen	
Markanvändning och resursförbrukning	Förbrukning av jungfruliga resurser Komponenter som inte kan återanvändas Affärsmöjligheter genom parallell markanvändning	

Väsentliga områden och mål för hållbarhet

Väsentliga frågor och mål

Arise har identifierat och prioriterat hållbarhetsaspekter genom intressentdialoger och analys av områden med hög inverkan, risk och möjlighet. Detta har resulterat i tre fokusområden och nio prioriterade hållbarhetsaspekter, samt tillhörande mål. Vi arbetar kontinuerligt med att minska risker inom samtliga hållbarhetsområden. Se avsnitten ”Intressenter”, ”Inverkan, risker och möjligheter” och respektive fokusområde för mer information.

MILJÖ- OCH KLIMATEFFEKTIVA LÖSNINGAR	SOCIALT ANSVAR	ANSVARSFULLT FÖRETAGANDE
Klimat Maximera produktion av förnybar energi. Identifiera källor till växthusgasutsläpp, skapa och arbeta utifrån en långsiktig plan för minskning.	Arbetsmiljö Attraktiv arbetsplats, välmående medarbetare, rimlig arbetsbelastning, rättvisa villkor för både egna medarbetare och i leverantörsledet.	Styrning Säkerställa bolagsstyrning, styrsystem, dokument, rutiner och uppföljning för god styrning av hållbarhetsfrågor.
Biologisk mångfald Åtgärda risker för minskning av biologisk mångfald vid anläggningar.	Hälsa och säkerhet Hälsa och säkerhet vid energianläggningarna och transporter. Kravställan på leverantörer avseende hälsa och säkerhet.	Affärsetik Minska risk för korruption, mutor och oetiskt agerande.
Resurseffektivitet Effektiv användning av resurser vid byggnation. Cirkulära principer guidar vid materialval.	Påverkan på lokalsamhället Kommunikation med lokalsamhället och övriga intressenter i området. Skapa goda villkor för inblandade parter.	Hållbara affärer Främja långsiktig lönsamhet och ett starkt varumärke. Grön finansiering.

HÅLLBARHETSMÅL	2025	UTFALL 2024
Växthusgasutsläpp som kunnat undvikas genom produktion av förnybar energi (tCO ₂ e)	>2,50 milj.	2,13 milj.
Antal arbetsrelaterade olyckor inom Arise egen arbetskraft	0	1
eNPS – Employee Net Promoter Score (poäng)	>50	e.t. ¹⁾
Andel (%) av koncernens medarbetare som deltagit i årlig koncerngemensam hållbarhetsutbildning eller kompetenshöjande aktiviteter ²⁾	100	87

FN:s globala mål för hållbar utveckling

Hållbar energi för alla

Arise bidrar till hållbarhetsmålet genom att investera i och driva förnybara energiprojekt, vilket minskar beroendet av fossila bränslen och främjar övergången till hållbar energi. Våra projekt ökar tillgången till säker och pålitlig energi samtidigt som vi arbetar för att minska växthusgasutsläpp och driva en mer hållbar och resilient energiomställning.



FN Global compact
Princip 9

Bekämpa klimatförändringarna

Arise arbetar proaktivt för att minska växthusgasutsläpp och driva en grön omställning genom strategiska investeringar i förnybar energi. Detta bidrar inte bara till att uppnå internationella klimatmål, utan stärker också vår förmåga att hantera klimatrelaterade risker. Vi rapporterar våra framsteg för att inspirera andra att engagera sig i hållbarhet och skapa långsiktiga förändringar.



FN Global compact
Princip 7, 8, 9



GLOBALA MÅLEN
för hållbar utveckling

Så styrs Arise hållbarhetsarbete

Organisation

Styrelsen har det yttersta ansvaret för Arise hållbarhetsarbete. Koncernledningen tillsatte 2022 ett hållbarhetsråd med representanter från verksamhetens olika delar för att dels samla olika perspektiv, dels kunna arbeta med integration av hållbarhet i hela verksamheten. Under 2024 anställdes en Sustainability Manager, som även fungerar som projektledare för hållbarhetsrådet och rapporterar till koncernledningen. Hållbarhetsfrågor behandlas och beslutas på koncernledningsmöten och rapporteras på bolagets styrelsemöten. Styrdokument revideras, av styrelse eller av VD, en gång per år eller vid behov oftare. Under 2024 har hållbarhetsrådet fortsatt integrationen av hållbarhet i koncernens olika processer utifrån beslutade åtgärder från väsentlighetsanalysen.

Styrverktyg

Det som ramar in och sätter tonen för hållbarhetsarbetet är koncernens uppförandekod. Ett antal styrdokument och rutiner styr det dagliga arbetet. För byggprojekt och för anläggningar som drivs eller förvaltas finns noggranna instruktioner och rutiner etablerade. När projekt leds i samverkan med externa ägare och investerare utarbetas planer och styrverktyg i samråd med dessa. Exempel på styrsystem och processer anges i tabellen nedan. Arise interna riktlinjer, arbetsordningar, instruktioner och manualer som vägleder medarbetarna finns tillgängliga under en gemensam portal. Nyanställda får en introduktion till verksamheten vid anställningens början samt delges olika riktlinjer och arbetsordningar.

Styrdokument och rutiner

POLICYDOKUMENT	FOKUSOMRÅDE	STYRSYSTEM OCH PROCESSER-EXEMPEL
- Miljöpolicy - Brandskyddspolicy	Miljö- och klimateffektiva lösningar	- MKB (miljökonsekvensbeskrivning) och tillståndsansökningar - Brandskyddsrutiner
- Personalpolicy - Arbetsmiljöpolicy - Likabehandlingspolicy - Förmånspolicy - Personuppgiftspolicy	Socialt ansvar	- Rekryterings- och onboardingsprocesser - Utbildningsprogram - Medarbetarundersökningar - Utvecklingssamtal - HSE-rutiner (hälsa, säkerhet, miljö) - Arbetsmiljöplan - HSE-möten med skyddsombud - Hantering av diskriminering och trakasserier - Rapportering och uppföljning av incidenter - Krisplan - Pension, försäkring och sjukfrånvaro
- Uppförandekod - Uppförandekod för leverantörer - Antikorruptionspolicy - Insiderpolicy - Visselblåsarpolicy - Integritetspolicy - IT-policy - Informationspolicy	Ansvarsfullt företagande	- Intern och extern riskhantering - Insiderskydd - Visselblåsarsystem och skydd för visseblåsare - Regler för informationshantering - IT-säkerhet - Datahantering

¹⁾ eNPS-mätningen genomfördes inte under 2024
²⁾ Exklusive tillsvidareanställda som inte är i tjänst

Fokusområde

Miljö- och climateffektiva lösningar

Genom att producera förnybar energi, minska utsläpp av växthusgaser, bedriva en resurseffektiv verksamhet och värna om biologisk mångfald bidrar Arise till en hållbar framtid. Vi arbetar kontinuerligt för att minska vår miljöpåverkan genom innovation och effektivisering.

Arise affär är att leverera hållbara energilösningar för förnybar energi. Vårt viktigaste bidrag till klimatet är att arbeta med att utveckla och driva projekt inom detta område. Verksamheten medför också miljö- och klimatrelaterade risker, såsom växt-
husgasutsläpp, påverkan på den biologiska mångfalden och ineffektivt resursutnyttjande. Arise fokuserar på att hantera dessa risker samtidigt som verksamheten utvecklas.

Klimat

Genom produktion av förnybar energi bidrar Arise till minskade växthusgasutsläpp. Arise samlade produktion av förnybar energi samt motsvarande CO₂-besparing redovisas i diagrammet och tabellen på sidan 37.

Klimatförändringar medför risker som kan påverka Arise negativt. Ett exempel är den svåra torkan i Europa sommaren 2022, som försvårade transporter, och översvämningarna i Europa 2023 som orsakade leveransförseningar.

Under 2024 har Arise expanderat de befintliga utländska verksamheterna och driftsatt projekten Lebo och Ranasjö- och Salsjöhöjden. De tillkommande aktiviteterna under året har medfört ökade växthusgasutsläpp, från bland annat resande. För att minska dessa utsläpp uppmuntrar vi till fler digitala möten.

Arise arbetar tillsammans med affärspartners för att minska klimatpåverkan i värdekedjan. Tydligare krav ställs på leverantörer och entreprenörer i upphandlingsfasen för redovisning av uppskattade växthusgasutsläpp och vilka åtgärder som är möjliga för att minska dem. Olika leverantörers klimatpåverkan kan då bli en del av utvärderingen vid inköp.

Växthusgasutsläpp

Majoriteten av Arise växthusgasutsläpp uppstår i scope 3, särskilt från energianläggningars bygg- och driftfas samt tjänsteresor. Utsläppen från energianläggningar kommer främst från materialutvinning, tillverkning, transporter och markarbeten.

Jämfört med 2023 har utsläppen i scope 2 ökat på grund av geografisk expansion med fler kontor och större kontorsyta. Utsläppen i scope 3 har minskat totalt sett, trots en ökning av utsläpp från tjänsteresor, vilket beror på färre projekt i byggfas.

Beräkning av växthusgasutsläpp

Arise verksamhet genererar växthusgasutsläpp genom byggprojekt, löpande förvaltning och inköp av material och

tjänster. För att kartlägga klimatpåverkan längs värdekedjan genomför vi en bedömning av växthusgasutsläpp enligt Greenhouse Gas Protocol (GHG-protokollet), där vi bland annat använder livscykelanalyser (LCA) från våra turbinleverantörer. Dessa analyser täcker hela anläggningens livscykel, från materialutvinning och tillverkning, genom installation och drift, till avveckling och återvinning. Det ger en helhetsbild av utsläpp och resursanvändning under hela anläggningens livslängd.

Utsläpp från nybyggnationer redovisas baserat på projektens slutförandegrad vid årsslut och beräknas utifrån den prognostiserade produktionen under projektets hela livstid. Principen om slutförandegrad är ny och tidigare år har omräknats med hänsyn till detta. Både utsläpp från byggfasen och utsläpp från framtida avveckling uppskattas och inkluderas i rapporteringen, beroende på hur långt projektet har kommit vid årets slut. Utsläppen som uppstår till följd av drift under anläggningens livstid baseras på faktisk produktion för aktuellt år.

Syftet med livscykelanalyserna var att göra en första kartläggning av var de största utsläppen uppstår. För att fördjupa analysen och kunna sätta klimatmål behöver en mer detaljerad analys av faktisk påverkan från våra anläggningar göras. En första analys har påbörjats under 2024 och förväntas färdigställas under 2025.

Som underlag för beräkningarna av växthusgasutsläpp inhämtas även information om bränsle och elförbrukning från kontor, anläggningar och bilar samt statistik om resor från resebyråer eller resebolag. För delägda dotterbolag och i de fall underlag saknas, görs beräkningarna baserat på schabloner och antaganden.

Använda emissionsfaktorer är i första hand från leverantörer och i andra hand från vedertagna källor som DEFRA och Energimarknadsinspektionen.

Utsläpp för åren 2022 och 2023 har justerats baserat på ökad tillgång till faktiska data och förbättrade beräkningsmetoder. Ändringarna inkluderar bland annat ökad tillgång till resestatistik, ny metod för redovisning av utsläpp från uppförandet av energianläggningar, samt tillägg av utsläpp från delägda dotterbolag från och med 2023.

Effektiv användning av resurser

Arise strävar efter ett effektivt nyttjande av resurser och så

Växthusgasutsläpp

tCO ₂ e	2024	2023	2022
Scope 1	12	12	21
Scope 2	27	7	3
– Marknadsbaserad metod	27	6	2
– Platsbaserad metod	24	7	3
Scope 3	66 350	102 743	111 822
– Kat 1. Köpta varor och tjänster ¹⁾	2 056	8 518	3 395
– Kat 6. Tjänsteresor	70	54	26
– Kat 11. Användandet av sålda produkter ²⁾	64 224	94 171	108 401
TOTALT	66 390	102 762	111 846

¹⁾ Avser anläggningar som ägs av Arise

²⁾ Avser anläggningar som förvaltas av Arise

Utsläppsintensitet

Scope 1–3 CO ₂ e-intensitet	2024	2023	2022
tCO ₂ e/installerad MW ¹⁾	33	51	59
tCO ₂ e/intäkter (mkr) ²⁾	141	204	96
tCO ₂ e/anställda	909	1 534	2 728

¹⁾ Avser anläggningar i drift och under byggnation som ägs eller förvaltas av Arise

²⁾ Se Not 2 i koncernens noter

hållbara lösningar som möjligt. Resursbesparande åtgärder måste dock alltid vägas mot risk för hälsa, säkerhet och miljö.

Resurseffektivitet beaktas genom en anläggnings hela livscykel. Arbetet påbörjas redan i utvecklingsfasen där beslut tas som definierar anläggningen, bland annat om sträckningar av vägar, infarter och placering av verk.

Vid tillverkning av delar till en energianläggning finns risk att komponenter, produkter eller kemikalier som väljs inte går att återvinna eller inte tillverkas resurssnålt. En möjlighet till ökad resurseffektivitet är att öka andelen återvunnet material i de produkter som upphandlas.

Under byggfasen av en vindkraftanläggning finns risk för överanvändning av material eller att infrastruktur dimensioneras för stort. För att spara resurser finns flera åtgärder, som exempelvis att anlägga bergsförankrade fundament där markförhållandena tillåter det, i stället för gravitationsfundament. När bergsförankring inte är möjligt, utvärderas cementblandningar med lägre miljöpåverkan. Om möjligt används befintlig infrastruktur, så som vägar och anslutning till stamnät för energi.

En energianläggning har en lång driftfas som kräver löpande underhåll. Avfall lämnas till återvinning och när det är möjligt återanvänds förbrukningsmaterial, till exempel kan olja renas och användas på nytt.

Vid slutet av energianläggningens nyttjandeperiod utvär-



Scope 1 – Direkta utsläpp

Utsläpp från tjänsteresor med företagsbilar för exempelvis resor till projektområden och driftsatta energianläggningar.



Scope 2 – Indirekta utsläpp

Utsläpp från energiförbrukning av inköpt elektricitet, värme och energi till kontor och anläggningar samt laddning av tjänstebilar.



Scope 3 – Övriga indirekta utsläpp

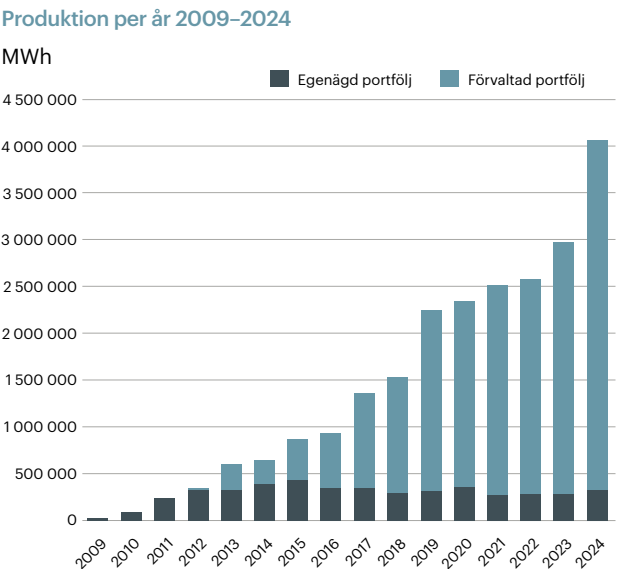
Utsläpp som uppstår i värdekedjan för byggnation, drift och slutligt omhändertagande av energianläggningar samt tjänsteresor som inte direkt ägs eller kontrolleras av Arise men som är relaterade till verksamheten.

kan påverka sällsynta eller känsliga arter av fågel och växter. För att förebygga och begränsa negativ påverkan på den biologiska mångfalden gör Arise noggranna förundersökningar av omgivande förhållanden och vidtar skyddsåtgärder i god tid innan projekt påbörjas. Verksamheten styrs av gällande lagstiftning och villkor i miljötillstånden. För att erhålla miljö-tillstånd för vindkraftanläggningar krävs fleråriga förundersök-ningar av eventuell påverkan på den biologiska mångfalden. Vindkraftverk placeras med hänsyn till känsliga arter och bygg-aktiviteter anpassas vid behov för att undvika störningar under känsliga tider på året, såsom vissa fåglars häckningstid. Under miljöprövningen bedöms om anläggningens lokali-sering är lämplig. Miljötillståndens villkor inkluderar ofta ytterligare förbehåll för placering av vindkraftverk, med hänsyn till faktorer som ljud, skuggor, påverkan på djur, naturvärden och kulturmiljö. Dessa aspekter är centrala

under prövningsprocessen. Se processen för lokalisering av energianläggningar nedan. Som en följd av de förändringar som kan uppstå i den lokala naturmiljön finns också möjligheter för återetablering av flera arter. Bland annat kan solparker öppna upp områden i skogsmiljö och därmed möjliggöra ett lägre vegetationsskikt med den flora och fauna som tidigare kan ha varit undan-trängd i landskapet. Sandblottade ytor kan dessutom lämnas för insekter i både sol- och vindparker. På så vis kan vi bidra till en positiv förändring av naturmiljön lokalt. Arise ingår i ett antal forskningsprogram om vindkraftens påverkan på människor och natur, som till exempel Vindval och VindEI där programmen syftar till att bidra till omställ-ningen mot ett hållbart och förnybart energisystem genom forskning och utveckling av tekniker, system, metoder och frågeställningar relaterade till vindkraft.

Genomförda aktiviteter under 2024

- Arise miljöpolicy har uppdaterats och kommunicerats i verksamheten.
- En kartläggning av växthusgasutsläpp enligt GHG-protokollet, med särskilt fokus på ett specifikt anläggningsprojekt, har påbörjats.
- I samarbete med Clean Oil Technology har en reningsmetod för växellådsolja testats och utvärderats för att minska behovet av oljebyte och förlänga livslängden på komponenterna.
- Ett projekt för uppföljning av potentiell påverkan på biologisk mångfald vid etableringar har inletts.



	2024	2023	2022	2021	2020
Egna anläggningar, MWh	321 377	288 353	292 196	281 729	354 505
Förvaltade anläggningar, MWh	3 739 284	2 678 684	2 376 546	2 239 663	1 981 095
Totalt	4 060 661	2 967 037	2 668 742	2 521 392	2 335 600
Motsvarande utsläpp från nordisk residualmix, tCO ₂ e ¹⁾	2 128 193	1 555 024 ²⁾	1 247 957	937 933	853 124

¹⁾ Residualmix Norden (ei.se) för respektive år – år 2024 = 2023 p.g.a eftersläpning. Residualmix 2023 0,52t CO₂e/MWh
²⁾ Utsläpp har räknats om med det aktuella årets residualmix

Nyckelinsatser för skydd av vargar i Finland

Pohjan Voima har i samarbete med partners genomfört ett innovativt forskningsprojekt för att kartlägga vargterritorier i norra Finland. Projektet syftar till att minimera vindkraftens påverkan på den utrotningshotade vargen genom att identifiera och skydda viktiga områden för artens överlevnad.



I ett unikt forskningsprojekt kunde Pohjan Voima med samarbetspartners undersöka vargar och deras territorier mer precist än tidigare. Detta bidrar till att minimera påverkan från vindkraftprojekt på den utrotningshotade arten. Vargen är en skyddad art i Finland och måste beaktas vid planering av nya vindkraftprojekt. Det är särskilt viktigt att identifiera var kullarna föds och växer upp under sina första månader. Att lokalisera vargterritorier är dock en utmaning. Under 2024 prövade Pohjan Voima, i samarbete med två andra utvecklare av vindkraftprojekt, en ny metod för att kartlägga vargterritorier i norra Finland. Forskningsprojektet kombinerade flera metoder, inklusive spårning av snöspår, analys av avföring och bytesdjurens kadaver, samt att lyssna efter ylanden. Resultatet blev att den lokala flockens aktuella

antal av valpar och vuxna vargar noggrant identifierades. Dessutom har formen och storleken på det känsliga kärnterritoriet blivit bättre förstått. ”Tack vare omfattande förarbete och integrationen av de bästa forskningsmetoderna kunde vi säkerställa att de plane-rade projekten inte placeras för nära vargarnas kärnterri-torier”, säger Sami Merelä, projektledare på Pohjan Voima. Traditionellt har GPS-halsband varit den enda exakta metoden för att kartlägga kärnterritorier. Då halsband inte kan användas överallt identifieras territorier oftast genom enkäter och andra skrivbordsstudier. Detta kan ge otillförlit-liga resultat. Sami hoppas att den nya metoden kommer att bidra till ett bättre skydd av vargar i framtida projekt över hela landet.

Fokusområde

Socialt ansvar

Arise är beroende av ett högt förtroende hos egna medarbetare, medarbetare hos leverantörer och hos lokalsamhället. Genom ett ansvarsfullt arbete med arbetsmiljö, hälsa och säkerhet samt hänsyn till lokalsamhället arbetar vi för att främja långsiktiga, hållbara relationer och skapa en positiv påverkan både internt och externt.

Hälsa och säkerhet

Att garantera fysisk och psykisk hälsa och säkerhet i verksamheten är en av Arise vägledande principer. Vi har en nollvision för arbetsrelaterade olyckor och sjukdomsfall inom den egna arbetskraften.

Det är en fysiskt krävande och riskfylld verksamhet att bygga och driva energianläggningar. Olyckor kan uppstå vid exempelvis materialhantering, transporter eller markarbete. Vid uppstart av byggprojekt upprättas planer för arbetsmiljö, hälsa och säkerhet samt krishantering. Utfall rapporteras löpande till projektledning, styrelse samt ägare och åtgärder vidtas vid avvikelser. Utbildningar hålls regelbundet för egna medarbetare i bland annat brandskydd, HLR och höghöjdsarbete. Krav på motsvarande utbildning ställs på entreprenörer, via de avtal som tecknas.

Risker för hälsa och säkerhet finns också i leverantörsledet vid tillverkning av inköpta produkter samt vid transporter till och från anläggningar. Materialtillverkning sker på flera håll i världen, vilket försvårar för Arise att direkt kontrollera arbetsförhållanden. I affärsavtal och i uppförandekod för leverantörer kommunicerar vi med leverantörer för att understryka vikten av hälsa och säkerhet samt utbildning inom området. Detta är en viktig del i vår relation med leverantörer och partners. Planer finns på ytterligare kommunikation, förtydligande i avtal och uppföljning av utfall.

För anläggningar under byggnation eller i drift utarbetas en HSE-plan (hälsa, säkerhet, miljö) som inkluderar riskbedömning, besöksregler samt en kommunikationsplan för hälsa och säkerhet.

Vid vindkraftanläggningar finns även risker för allmänheten och varningsskyltar finns uppsatta för att informera om risker med till exempel iskast från turbinbladen.

Hälso- och säkerhetsrisker finns vid arbete i kontorsmiljö eller i hemmiljö. Hög arbetsbelastning kan uppstå periodvis och risker behöver identifieras och hanteras. Antalet medarbetare ökar i bolaget, vilket ökar behovet av tydliga regler.



Liane Persson
Senior Technical Asset Manager
vid Oxhult vindkraftpark

Arise arbetar löpande med rutiner och kontroller för att säkerställa en god arbetsmiljö, hälsa och säkerhet på kontoren samt att lagar och regler följs. Vi genomför årligen skyddsronder tillsammans med skyddsombud. Brandskyddsansvarig arbetar för att säkerställa låg risk för olyckor till följd av brand genom att upprätthålla rutiner och ge information till medarbetare. Under 2024 har hälso- och arbetsmiljöundersökningar och coachning erbjudits våra medarbetare.

Utbildning och kompetensutveckling

Arise lägger vikt vid utbildning för att upprätthålla och öka kompetensen. Utbildningar inom bland annat hållbarhet, informationssäkerhet, GDPR och antikorruption ingår som

en obligatorisk del i Arise onboarding för nya medarbetare. IT-säkerhet är en ständigt pågående utbildning. Utbildning i brandskydd och hjärt- och lungräddning (HLR) genomförs regelbundet som en del av företagets gemensamma utbildningsprogram. Alla chefer i den svenska verksamheten utbildades under 2023 och 2024 i arbetsmiljöfrågor.

Under 2024 implementerades utbildningar inom informationssäkerhet, GDPR och antikorruption. Utöver de gemensamma utbildningarna har flertalet medarbetare genomfört specifika yrkesutbildningar, inklusive kurser i höghöjdsarbete, för att utöka och utveckla sin kompetens.

Utbildningar inom mänskliga rättigheter, affärsetik, likabehandling och feedbackhantering planeras till 2025.

Arbetsmiljö

Våra medarbetare är vår mest värdefulla resurs och deras högspecialiserade kompetens är en nyckelfaktor för vår framgång. Vi ser det som en strategisk prioritet att erbjuda en säker, stimulerande och utvecklande arbetsmiljö för att stödja både deras välmående och vår verksamhet.

Arbetsmiljöpolicyn styr vårt systematiska arbetsmiljöarbete. På Arise ska lika lön och villkor gälla för lika prestationer och därför genomför vi årligen en lönekartläggning. Vi erbjuder våra medarbetare en rad förmåner, inklusive friskvårdsbidrag, hälsoundersökningar, sjukvårdsförsäkringar och särskilda undersökningar för dem som arbetar på hög höjd.

I uppförandekoden anges tydligt att Arise ska rekrytera



och behandla sina medarbetare på ett sätt som inte är diskriminerande, oavsett kön, ålder, funktionsnedsättning, etnisk tillhörighet, religion eller annan trosuppfattning, nationalitet, politisk åsikt, fackföreningstillhörighet eller social bakgrund.

Efter pandemin har vi fortsatt erbjuda flexibilitet i valet av fysisk arbetsplats. Tydliga regler har utarbetats för att stödja medarbetarna i att uppnå en god balans mellan arbete och privatliv.

Vid utvecklingssamtal läggs ökat fokus på att planera långsiktigt och utveckla medarbetarna så att rätt kompetens finns för framtiden.

Resultatet från hälso- och arbetsmiljöundersökningen 2024 visar att medarbetarna har god kännedom om företags vision och mål samt uppskattar sitt arbete. Områden med utvecklingspotential har identifierats, främst inom återhämtning och fysisk rörelse. För att adressera detta arrangerar vi gemensamma föreläsningar i relevanta ämnen och stödjer medarbetarna i att sätta upp mål för sitt eget välmående. Eftersom fokus i årets undersökning var på hälsa och arbetsmiljö, genomfördes inte eNPS-mätning.

Mänskliga rättigheter

Arise stödjer och respekterar internationella mänskliga rättigheter, vilket tydligt framgår i uppförandekoden och uppförandekoden för leverantörer. Där fastställs att ingen form av barnarbete, tvångsarbete, hot om våld eller annan kränkning

av mänskliga rättigheter får förekomma, samt att organisationsfrihet och rätten till kollektiva förhandlingar och avtal ska respekteras.

Eftersom material och produkter till Arise anläggningar tillverkas på en global, konkurren utsatt marknad, och då underleverantörer kan anlita ytterligare entreprenörer eller leverantörer från andra länder, ökar risken för kränkningar av mänskliga rättigheter och försvårar möjligheterna till kontroll. Vid utbyggnad av energianläggningar finns även risker för kränkning av urfolks rättigheter och vi för löpande dialog med exempelvis samerna i norra Sverige för att hitta lösningar i samförstånd.

För att säkerställa att leverantörer och entreprenörer följer dessa principer uppdaterades uppförandekoden för leverantörer under 2024 med ett efterlevnadsåtagande. Arise ställer krav på att alla samarbetspartner respekterar mänskliga rättigheter och arbetsrättigheter, i enlighet med FN:s Global Compacts 10 principer, OECD:s riktlinjer för multinationella företag samt relevanta internationella konventioner och deklarationer.

Arise planerar att under 2025 genomföra en första riskanalys för kränkning av mänskliga rättigheter i värdekedjan och implementera en policy för mänskliga rättigheter.

Lokalsamhället

Utbyggnad av vindkraft och andra energianläggningar medför förändringar för närboende och lokalsamhället. Anläggningsarbete och transporter kan orsaka en upplevelse av störande buller eller markintrång. Under både bygg- och driftfas kan lokala näringar påverkas, som till exempel renskötsel, skogsvård och jakt. Vid drift av en vindkraftpark kan en förändrad landskapsbild, ljud, ljus eller skuggor upplevas störande. Den förändrade landskapsbilden kan påverka fastighetsvärden, både positivt och negativt.

Arise strävar efter att skapa bästa möjliga samförstånd kring utvecklingsprojekt och främjar en konstruktiv kommunikation med berörda parter. Vid nyetableringar hålls samråd för att ge närboende möjlighet att lämna synpunkter. Regelbundna kontakter med det lokala näringslivet, kommunen och skolan är också av stor betydelse. I varje projekt upprättas kommunikationsplaner för att säkerställa att lokalsamhället får löpande information och har möjlighet att kontakta projekt-, bygg- och driftledare. En nära dialog med närboende, markägare, jaktlag, byalag och föreningar är viktig genom hela projektets livscykel.

Arise följer upp alla klagomål som inkommer för att så snabbt som möjligt minimera negativ påverkan samt återanvända erfarenheter i andra projekt. För oss är erfarenhetsåterföring viktig för att skapa en god kommunikation med

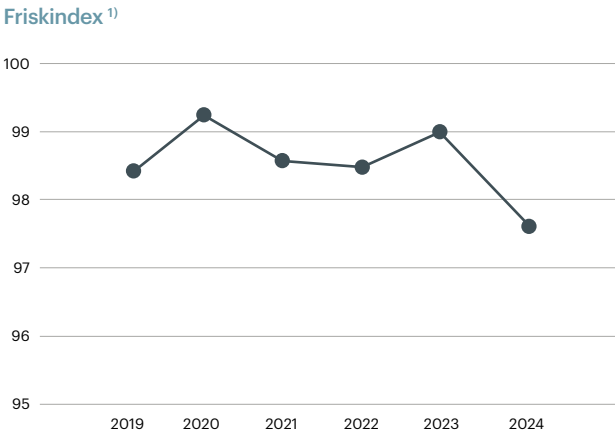


Adrian Cicek, Operations Analyst och Chase Lloyd, Grid Manager UK vid Oxhult vindkraftpark

boende i lokalsamhället redan från ett tidigt skede i kommande projekt.

Etableringar av energianläggningar bidrar till inkomster och lokala arbetstillfällen, både under byggnation och efter driftsättning, genom nyttjande av exempelvis transportföretag, affärer och hotell. Vi strävar efter att anlita näringsidkare i nära anslutning till projektet när det är möjligt. Målsättningen är att lokalsamhället ska uppleva etableringen som positiv.

Den av regeringen tillsatta incitamentsutredningen redovisade sitt uppdrag under våren 2023, med syftet att föreslå ett



¹⁾ Friskindex mäts som antal arbetade timmar jämfört med antal tillgängliga timmar

Arbetsrelaterade olyckor och ohälsöfall ¹⁾

	2024	2023
Egen arbetskraft		
– Olyckor (antal)	1	0
– Olycksfrekvens (TRIR) ²⁾	7,3	–
– Ohälsöfall (antal)	2	0
– Dödsfall (antal)	0	0
Andra arbetstagare		
– Dödsfall (antal)	0	0

¹⁾ Vid kontor och anläggningar ägda eller förvaltade av Arise
²⁾ Antal fall per miljon arbetade timmar

Styrelse, koncernledning och medarbetare. Antal och könsfördelning ¹⁾

	2024			2023		
	Antal	Kvinnor	Män	Antal	Kvinnor	Män
Styrelse	4	0%	100%	5	20%	80%
Koncernledning	5	20%	80%	4	0%	100%
Medarbetare	73	36%	64%	67	40%	60%
– varav delägda bolag	18	28%	72%	16	38%	62%

¹⁾ Vid räkenskapsårets slut

system för att kompensera dem som påverkas av vindkraftutbyggnad och stärka kommuners stöd för vindkraft. Vi har sedan tidigare arbetat med utvecklingsmedel genom vindbonus i vissa projekt, och tillämpar nu utredningens förslag i samtliga utvecklingsprojekt genom vindbonus och intäktsdelning till närboende. Dessa åtgärder är viktiga för att skapa en långsiktig och hållbar relation med lokalsamhället. Målet är att stödja lokal utveckling och säkerställa att de närboende som påverkas får ta del av de värden som projektet genererar, vilket gynnar både lokalsamhället och projektet.

Genomförda aktiviteter under 2024

- Utbildningar inom informationssäkerhet, GDPR och antikorrup­tion har genomförts för samtliga medarbetare i koncernen.
- Rutinen för insamling av statistik för olyckor och incidenter har uppdaterats.
- En kurs i arbetsmiljöansvar har genomförts för anställda inom inköp och projekt.
- Arise har i samarbete med Krånge samhällsförening utvecklat en hemsida för administration av vindbonus.

Mänskliga rättigheter

Antal	2024	2023
Rapporterade ärenden avseende kränkning av mänskliga rättigheter	0	0
Employee Net Promoter Score		
Poäng ¹⁾	2024	2023
e-NPS – Employee Net Promoter Score	e.t. ²⁾	37

¹⁾ Bra 0–20, Mycket bra 20–50, Utmärkt >50
²⁾ Mättes inte under det aktuella året



Stjärnarps vindkraftpark
Halmstad kommun

Miljö- och arbetsmiljörevision vid Fasikan vindkraftpark

Arise genomför revisioner av arbetsmiljö och miljö vid byggprojekt för att säkerställa efterlevnad och identifiera förbättringsområden. Målet är att snabbt åtgärda avvikelser och tillämpa lärdomar för att optimera arbetsprocesserna och stärka hälso-, säkerhets- och miljöarbetet i framtida projekt.



I december gjordes en revision av entreprenararbeten för transmissionsledningen mellan Ånge och Fasikan vindkraftpark, samt arbeten med transformatorstationen på plats i vindkraftparken. Revisionen ägde rum under pågående entreprenader och fokuserade på att granska efterlevnaden av myndighetskrav på arbetsmiljö- och miljöåtgärder på site. Vid revisionen kontrollerades relevanta dokument och

erforderliga tillstånd, inklusive bekräftelse på skatteregistrering för entreprenörerna och giltiga certifikat. Även rutiner och hanteringen av miljöfarliga kemikalier kontrollerades.

– ”Revisionen gav över lag ett gott intryck, med ytterst marginella avvikelser”, säger Rolf Grybb, Arise representant på plats.

Fokusområde

Ansvarsfullt företagande

Arise bedriver en ansvarsfull och etisk affärsverksamhet, vilket kräver en god och strukturerad styrning samt tydliga riktlinjer för affärsetik. Vi skapar långsiktig framgång för företaget och stärker förtroendet hos våra intressenter, samtidigt som vi bidrar till en hållbar samhällsutveckling.

Styrning

Arisekoncernen följer Svensk kod för bolagsstyrning, ”Koden”, för styrning av bolaget och av hållbarhetsarbetet. Styrelsen i börsnoterade bolag ska årligen publicera en hållbarhetsrapport på bolagets webbplats. Rapporten ska ge aktieägare och kapitalmarknad de hållbarhetsupplysningar som krävs för att förstå bolagets utveckling, ställning, resultat och verksamhetens konsekvenser.

Vid sammansättningen av styrelsen har valberedningen tillämpat reglerna om styrelsens sammansättning i Koden. Valberedningen har tillämpat regel 4.1 i Koden som mångfaldspolicy. För mer information kring bolagets styrning hänvisas till bolagsstyrningsrapporten på sidorna 108–111.

Affärsetik

Att upprätthålla en hög affärsetisk standard och bedriva verksamheten i enlighet med gällande lagar och bestämmelser är en självklarhet för Arise. Vi arbetar kontinuerligt för att förstå och minimera risker i bolagets samtliga processer. Olika risker som kan uppstå i en projekt- och utvecklingsverksamhet är exempelvis mutor och bestickning i olika led i leverantörskedjan eller i tillståndprocesser, otillbörliga samarbetsformer eller att avtal ingås på annat än objektiva grunder. Dessa överträdelser kan vara såväl avsiktliga som oavsiktliga och utbildning av anställda är därför en central del i arbetet med affärsetik.

Arise kräver ärlighet och integritet i bolagets samtliga verksamheter och från kunder, leverantörer och samarbetspartners. Vikten av affärsetik betonas i bolagets uppförandekod, uppförandekod för leverantörer och antikorrupsionspolicy.

Varje form av kompensation till rådgivare, leverantörer och samarbetspartners ska enbart ske om den grundats på

bekräftade produkter och tjänster, i enlighet med gällande policyer. Restriktioner gäller också för gåvor till och från leverantörer och affärspartners. Samtliga medarbetare ska utesluta intressekonflikter mellan privata ekonomiska spörsmål och koncernens affärsverksamhet.

Dialoger med stora befintliga leverantörer och samarbetspartners genomförs där ett syfte är att informera om Arise uppförandekod för leverantörer och dess innehåll. Denna kod är en obligatorisk bilaga vid offertförfrågningar och efterlevnad av den är en förutsättning för alla nya avtal.

Under 2024 genomfördes en riskanalys för korruption i verksamheten och värdekedjan av hållbarhetsrådet. Identifierade riskområden var bland annat penningtvätt och bedrägerier i finansiella transaktioner. För att minska dessa risker och ytterligare stärka medvetenheten om risker för korruption och oegentligheter har vi under året tagit fram och implementerat en antikorrupsionspolicy. En tillhörande utbildning för samtliga medarbetare genomfördes också. Arise uppförandekod för leverantörer uppdaterades för att säkerställa att våra leverantörers affärsmetoder är förenliga med våra etiska riktlinjer.

Arise har under 2024 implementerat en visselblåsarkanal för att ge medarbetare och externa parter en trygg möjlighet att anonymt rapportera oegentligheter eller misstänkta brott mot företagets policyer och värderingar.

Hållbara affärer

Arise mål är att ge aktieägarna en god avkastning genom effektiv finansiering, förvaltning, drift och projektutveckling. Vår strategi är att växa geografiskt och nyttja koncernens samlade kompetens på nya marknader samt bredda produktportföljen till fler förnybara energislag än vindkraft. En ökad omsättning ska nås med en fortsatt god lönsamhet.



Oxhult vindkraftpark
Laholms kommun

Det är en viktig fråga för Arise att säkerställa god kostnads-kontroll och ett effektivt nyttjande av resurser. Samtliga projekt, oavsett fas, genomgår kontinuerlig, ekonomisk granskning som presenteras för beslutsfattare inom bolaget.

Arise har certifierats som ”Nasdaq ESG Transparency Partner” för 2023. Denna certifiering tilldelas företag som visar hög marknadstransparens inom miljö-, sociala och styr-ningsfrågor (ESG) och som aktivt arbetar för att förbättra miljöstandarderna.

Grönt finansieringsramverk

I början av 2022 upprättade Arise ett ”Green Financing Frame-work” som innehåller kriterier för investeringar i uteslutande förnybar energi. Genom dessa investeringar stöttar Arise omställningen till ett klimatneutralt samhälle. För att sä-kerställa att ramverket följer 2021 års version av ICMA Green Bond Principles, har Arise erhållit en extern validering av ramverket från Cicero Shades of Green. Cicero Shades of Green har tilldelat ramverket en ”dark green shade”. Under det gröna finansieringsramverket kan Arise inkludera obliga-tioner samt existerande och framtida lån.

I maj 2022 emitterade Arise gröna seniora icke-säkerställda obligationer om 50 miljoner EUR vilka sedermera återköptes i januari 2025. Emissionslikviden har använts i enlighet med Arise ”Green Financing Framework”, inklusive finansiering av nya projekt för förnybar energi.

I januari 2025 ingick Arise även avtal om ett grönt lån dedi-kerat till egna produktionsanläggningar samt en grön revolve-

rande facilitet. Produktionen i dessa parker under 2024 och hur mycket detta motsvarar i minskade växthusgasutsläpp, fram-går av tabellen nedan.

Genomförda aktiviteter under 2024

- Arise uppförandekod för leverantörer har uppdaterats och implementerats.
- En riskanalys för korruption i Arise verksamhet och värdekedja har genomförts.
- En antikorrupsionspolicy för koncernen har utvecklats och implementerats.
- En antikorrupsionsutbildning har genomförts för samtliga medarbetare i koncernen.
- En visselblåsarkanal för anonym rapportering av oegentligheter från medarbetare och externa parter har upprättats.

Antikorrruption

Antal	2024	2023
Bekräftade fall av korruption eller mutor	0	0

Egenägd produktion

	2024 (MWh)	Motsvarar tCO ₂ e ¹⁾	2023 (MWh)	Motsvarar tCO ₂ e ²⁾
Oxhult	54 465	28 545	53 869	25 190
Råbelöv	21 049	11 032	21 157	9 893
Brunsmo	21 232	11 128	21 475	10 042
Fröslida	31 611	16 567	37 113	17 355
Idhult	30 645	16 061	31 544	14 751
Kåphult	27 549	14 439	28 847	13 489
Södra Kärra	32 062	16 804	31 427	14 696
Blekhem	26 174	13 718	26 320	12 308
Gettnabo	29 249	15 330	30 026	14 041
Skäppentorp	7 133	3 738	6 575	3 075
Lebo ³⁾	40 209	21 074	e.t.	e.t.
Totalt	321 377	168 434	288 353	134 840

¹⁾ Residualmix Norden (ei.se) för respektive år – år 2024 = 2023 pga eftersläpning. Residualmix 2023 0,52t CO₂e/MWh

²⁾ Utsläpp har räknats om med det aktuella årets residualmix

³⁾ Anläggningen driftsattes 2024



REVISORNS YTTRANDE
AVSEENDE DEN LAGSTADGADE
HÅLLBARHETSRAPPORTEN
Till bolagsstämman i Arise AB (publ)
org. nr. 556274-6726

Uppdrag och ansvarsfördelning

Det är styrelsen som har ansvaret för hållbarhetsrapporten för år 2024 på sidorna 20–46 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen i enlighet med den äldre lydelsen som gällde före den 1 juli 2024.

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.

Göteborg den 24 mars 2025
Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Ulrika Ramsvik
Auktoriserad revisor

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Arise AB (publ), organisationsnummer 556274–6726, får härmed avge årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 1 januari–31 december 2024.

Koncernen

Verksamheten

Arise AB är moderbolag i Arisekoncernen, som utvecklar, bygger och säljer sol-, batteri- och vindkraftparker samt förvaltar desamma. Därtill består koncernen till övervägande del av ett antal helägda dotterbolag som normalt heter Arise Wind Farm och ett nummer. Dessa bolag äger och driver Arise operationella vindkraftparker, se redovisning av dessa på sidan 8–9. Sedan tidigare år finns även Arise Elnät AB, Arise Kran AB, Arise Renewable Energy UK Limited med dotterbolag samt ett antal Arise Wind HoldCo-bolag. Arise Kran AB kommer att avvecklas 2025 då ingen verksamhet längre bedrivs i detta bolag. Sedan 2023 äger Arise även en finsk koncern till 51,1% samt en norsk koncern till 70%.

Moderbolagets verksamhet består av att utveckla projekt (projektera lämpliga sol- och vindlägen, teckna arrendeavtal, arbeta fram konsekvensbeskrivningar, utarbeta detaljplaner och tillstånd), avyttra projekt till externa investerare, bygga nya projekt, förvalta både interna och externa projekt (tekniskt och ekonomiskt) samt hantera koncernens handelsverksamhet av el och ursprungsgarantier. Moderbolaget hanterar koncernens produktionsplaner och elsäkringar i enlighet med fastställd finanspolicy.

Arise Elnät AB är helt inriktat på elteknisk konsultation med ansvar för de elentreprenader som ingår i koncernens sol- och vindkraftutbyggnad. Detta innefattar bl.a. koncessionsansökan och byggnation av elnät för transitering av elektriciteten från sol- och vindkraftparkerna till överliggande elnät.

Koncernens verksamhet bedrivs i Sverige, Storbritannien, Norge, Ukraina samt i Finland. Arise framtidsvision finns att läsa på sidorna 6–15.

Händelser i sammandrag

Under första kvartalet 2024 återköptes 1 119 036 aktier för 47 mkr inom ramen för det återköpsprogram som styrelsen initierat. Karmen Bergholcs tillträdde sin roll som chefsjurist och tog plats i bolagets koncernledning.

Under andra kvartalet 2024 färdigställdes vindkraftparken Lebo, vilken är helägd av Arise. Parken omfattar 33 MW och är belägen i prisområde 3. Vindkraftparken Ranasjö- och Salsjöhöjden färdigställdes och slutavräknades. Arise meddelade i maj att styrelsen beslutat att utnyttja bemyndigandet från årsstämman 2024 att återköpa bolagets egna aktier upp till 50 mkr fram till datumet för årsstämman 2025. Inom ramen för detta återköpsprogram samt det tidigare återköpsprogrammet återköptes 2 201 045 egna aktier för 97 mkr under det första halvåret. I maj meddelade Eva Vitell att hon lämnar styrelsen i Arise på egen begäran. I juni ingick Arise dotterbolag Pohjan Voima samarbetsavtal med Finsilva, en av Finlands största markägare. Samarbetet möjliggör utveckling av nya vind- och solprojekt vilka också kan komma att innehålla batterilagring. Fem projektområden har identifierats med en bedömd potential om ca 500 MW.

Under tredje kvartalet 2024 ingick Arise avtal med Flower Infrastructure Technologies AB om försäljning av batteriprojektet Pajkölen om 40 MW. Transaktionen representerade Arise första projektförsäljning inom energilagring. Köpeskillingen kan maximalt komma att uppgå till totalt ca 30 mkr, varav ca 15 mkr erhöles vid tillträdet och resterande del erhålls vid färdigställd nätanslutning. Affären innefattade även en potentiell tilläggsköpeskillning om ytterligare totalt ca 15 mkr vilken faller ut vid vissa givna priser för stödtjänster under de första tre åren efter driftsättning. Under tredje kvartalet återköptes 254 775 egna aktier, totalt under året har 2 455 820 egna aktier återköpts till ett värde av 110 mkr.

Under fjärde kvartalet slutfördes Pajkölen-transaktionen. Arise ingick även förlikningsavtal med en tidigare serviceleverantör och pågående skiljedomsförfarande avslutades därmed. Förlikningen påverkade intäkterna positivt med 10 mkr under fjärde kvartalet.

Nettoomsättning och resultat

Nettoomsättning hänförlig till produktionen av el i segmentet Production består av intäkter för såld el, sålda elcertifikat och ursprungsgarantier för faktisk producerad el. Inom netto-

omsättningen ingår därutöver försäljningsintäkter från sålda projekt samt förvaltningsintäkter. Försäljningsintäkter från sålda projekt ingår i segmentet Development och förvaltningsintäkter ingår i segmentet Solutions.

Utöver pågående vinstavräkningar bidrog slutavräkningen av projektet Ranasjö- och Salsjöhöjden samt försäljningen av Pajkölen positivt till Developments intäkter under året. Solutions intäkter ökade under året med god lönsamhet. Samtidigt minskade intäkterna inom Production till följd av lägre realiserade priser jämfört med föregående år. Totalt producerades 321 GWh (288) grön el och snittpriset för produktionen uppgick till 581 SEK/MWh (829). Totalt uppgick nettoomsättningen till 470 mkr (503). Rörelsekostnader uppgick till –282 mkr (–232). EBITDA uppgick till 226 mkr (286) och EBIT till 144 mkr (223). Finansnettot uppgick till –8 mkr (–23). Resultat före skatt uppgick till 135 mkr (200) och resultat efter skatt uppgick till 172 mkr (200) vilket motsvarade 4,26 (4,65) kronor per aktie.

Kassaflöde och investeringar

Kassaflödet från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital uppgick till 269 mkr (312). Rörelsekapitalför-

ändringar var 10 mkr (–90). Det totala operativa kassaflödet uppgick därmed till 279 mkr (222). Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick, netto, till –228 mkr (–539) och var primärt hänförligt till investeringar i Lebo. Kassaflödet efter investeringar uppgick därmed till 51 mkr (–316). Amorteringar skedde med –55 mkr (–57) och nya lån om 61 mkr (207) upptogs. Räntor och finansieringskostnader om –76 mkr (–62) betalades. Utdelning om –51 mkr (–44) betalades ut och aktieåterköp genomfördes om –110 mkr (–24) varefter kassaflödet, justerat för leasing-effekter, uppgick till –186 mkr (–306).

Finansiering och likviditet

Vid periodens utgång hade bolaget en nettoskuld om 387 mkr (183). Likvida medel vid periodens utgång uppgick till 762 mkr (917). Soliditeten vid periodens slut var 57 (58) procent. Efter periodens utgång ingick bolaget nytt låneavtal med DNB avseende ett tidsbundet grönt lån om cirka EUR 52 miljoner och ett revolverande grönt lån om EUR 40 miljoner. Bolaget har även löst in samtliga utestående gröna obligationer om EUR 50 miljoner. Totalt beräknas de årliga finansieringskostnaderna minska med ca EUR 2,5 miljoner vid outnyttjat revolverande lån.

Skatter

För Arise svenska dotterbolag har skatt beräknats efter den svenska skattesatsen 20,6%. Beaktat koncernens skattemässiga underskottsavdrag och avskrivningsmöjligheter är bedömningen att ingen betald bolagsskatt kommer att erläggas under de närmaste åren.

Medarbetare

Medeltalet anställda i koncernen uppgick under året till 69 (51). Det totala antalet anställda vid årets slut uppgick till 73 (67). Övriga upplysningar rörande antalet anställda samt löner, ersättningar och anställningsvillkor lämnas i Not 4 till koncernens finansiella rapporter.

Moderbolaget

Moderbolaget hanterar koncernens produktionsplaner och elsäkringar i enlighet med fastställd finanspolicy. Denna koncerninterna handelsverksamhet har redovisats brutto i resultaträkningen. De elproducerande dotterbolagen säljer sin elproduktion direkt till motpart i marknaden till spotpris. Moderbolagets totala intäkter uppgick under året till 85 mkr (48) och inköp av el och certifikat, personal-, övriga externa kostnader, aktiverat arbete för egen räkning samt avskrivning av anläggningstillgångar uppgick totalt till –135 mkr (–110) varvid rörelseresultatet (EBIT) uppgick till –50 mkr (–62). Finansnettot uppgick till 40 mkr (787) vilket medförde att nettoresultatet efter skatt uppgick till –9 mkr (815). Moderbolagets nettoinvesteringar, exklusive erhållen utdelning, uppgick till –108 mkr (–259).

Miljöpåverkan

Koncernens huvudsakliga verksamhet är att utveckla, bygga, sälja och förvalta projekt som producerar förnybar el utan utsläpp av CO₂, stoft eller andra utsläpp till luft, vatten eller mark. Verksamheten inkluderar även egen produktion av förnybar el. Bygg- och anläggningsarbeten i samband med uppförande av vindkraftverk och tillhörande elanläggningar, följer de regelverk som gäller för dylik verksamhet. Koncernens hantering av oljor, kemikalier och drivmedel är begränsad till oljor för smörjning av vindkraftverkens rörliga delar, till vad som följer av de mark- och anläggningsarbeten som utförs av externa entreprenörer samt bränsle till leverantörernas och koncernens tjänstefordon. Driften av vindkraftanläggningar ger upphov till direkt miljöpåverkan genom ljud, skuggor och synintryck.

Hållbarhetsrapport

I enlighet med ÅRL 6 kap 11§ har Arise AB (publ) valt att upprätta hållbarhetsrapporten som en från årsredovisningen avskild rapport. Hållbarhetsrapporten finns på sidorna 20–46 i detta dokument. Ramen för innehållet i Arise hållbarhetsrapport är satt med utgångspunkt från FN:s Globala mål för

hållbar utveckling, där Arise kan bidra till flera av målen. Mål nummer 7 – *Hållbar energi för alla*, och mål nummer 13 – *Bekämpa klimatförändringarna*, är de mål Arise främst kan bidra till då kärnverksamheten är att skapa förnybar energi genom utveckling av vindkraft, solkraft och andra förnybara energikällor.

Lagkrav

Genom innehav och drift av vindkraftverk och elanläggningar bedriver koncernen verksamhet som både är tillstånds- och anmälningspliktig enligt miljöbalken. Koncernen innehar samtliga tillstånd som erfordras för att driva den befintliga verksamheten.

Risker och osäkerhetsfaktorer

Arise indelar risker i omvärldsrisker (politik, konjunktur, klimatförhållanden, teknologikutveckling och konkurrenter), finansiella risker (energipriser, valutor, räntor, finansiering, kapital, likviditet och kredit) samt operationella risker (drift, rörelse- och investeringskostnader, tillstånd och andra rättigheter, nyckelpersoner, underleverantörer, avtal, tvister, försäkringar, IT-miljö och övrig riskhantering).

Omvärldsrisker

Arise bedömer att det kommer att finnas efterfrågan på elektricitet som producerats med vind och sol under överskådlig framtid. EU:s ambitiösa klimatmål innebär en minskning av koldioxidutsläpp med 55 % till 2030, jämfört med nivån 1990, och neutralitet 2050. Fortsatt teknologisk utveckling kan dock innebära att andra teknologier än vind- och solkraft blir mer konkurrenskraftiga i framtiden. Priset på el kan påverkas av en rad faktorer inklusive konjunkturläge, råvarupriser, CO₂-priser samt strukturell utbuds- och efterfrågesituation. Erhållet och förväntat elpris kan styra möjligheterna att få tillgång till både eget och lånat kapital. Arise intäkter är beroende av pris på el samt den mängd el den installerade vindkraften genererar, vilket i sin tur beror på vindstyrkan under den aktuella perioden på berörda platser samt vindkraftverkens tillgänglighet. Vindstyrkan varierar dels mellan olika säsonger under året, dels mellan olika år. Vidare då produktionen varierar timme för timme och dag för dag beroende på vindförhållande medför detta att snittpriset för vindkraft-el kan avvika mot marknadspris för el om dessa är uttryckta som dygnsmedelpriser och/eller månadsmedelpriser. Genom att bolagets egen produktion är etablerad på olika geografiska platser minskas risken för variation i produktionsvolym. Ogynnsamma väderförhållanden och klimatförändringar kan dock påverka elproduktionen negativt vilket i sin tur skulle påverka bolagets resultat. Vidare är Arise beroende av intäkter från avyttringar av driftsatta och byggklara projekt till externa investerare. Genom att ha etablerat en omfattande projektportfölj samt en

Finansiella mål

Bolagets finansiella mål och utfall för 2024, där det är tillämpligt, framgår av tabellen nedan. För 2024 uppfylldes tre av sex av de finansiella målen, de övriga tre har mätpunkter längre fram i tiden.

Mål	Utfall 2024	Kommentar
Projektportfölj vid utgången av 2025: >10 000 MW*	8 850 MW	Under året ökade projektportföljen med ca 2 000 MW med stark tillväxt inom samtliga teknologier. Mätpunkt för målet är vid utgången av 2025 och målet är ännu ej uppnått.
Projektförsäljningar / investeringsbeslut totalt under 2024–2025: >400 MW*	40 MW	Försäljningen av Pajkölen om 40 MW motsvarade 10% av målet. Projekt i sen utvecklingsfas ökade med 450 MW vilket stärker förutsättningarna att uppnå målet. Mätpunkt för målet är vid utgången av 2025 och målet är ännu ej uppnått.
Projektförsäljningar / investeringsbeslut i genomsnitt per år under 2026–2028: >500 MW*	Ej tillämpligt	Detta är ett långsiktigt mål.
EBITDA-marginal inom Production: >60%	69%	Productions EBITDA-marginal uppgick till 69%, där elprissäkringar bidrog positivt. Målet uppnått.
Soliditet: >30%	57%	Soliditeten uppgick till 57%. Återköpet av obligationen efter årets utgång stärker soliditeten ytterligare. Målet uppnått.
Utdelning, andel av nettoresultat hänförligt till moderbolagets aktieägare: >20%	25%	I maj 2024 delades 1,20 kr ut till aktieägarna. Detta motsvarade ca 25% av föregående års nettoresultat hänförligt till moderbolagets aktieägare. Målet uppnått.

*) Inklusive delägda projekt

plattform för bygg- och driftförvaltning är Arise konkurrens-
mässigt en av de aktörer på marknaden som kan tillhanda-
hålla markägare och investerare ett helhetskoncept med
sol- och vindkraftutbyggnad inklusive projekträttigheter,
nätuppkoppling och storskalig upphandling av paneler och
verk. Marknaden är konkurrensutsatt och det finns en risk att
Arise inte kan anpassa sina projekt till industriell och teknolo-
gisk utveckling för att på så sätt säkra framtida konkurrens-
kraft. Ett industriellt synsätt kombinerat med egen kontroll av
utbyggnaden är några av de viktigaste förutsättningarna för
koncernens framtida konkurrenskraft. Vidare kan politik,
opinion och nivån av allmän acceptans påverka möjligheter-
na att utveckla vind- och solprojekt i framtiden negativt.

Finansiella risker

Energiprisrisken uppkommer genom ett fluktuerande elpris
vilket noteras på marknadsplatsen Nord Pool. Koncernen
hanterar denna risk genom att prissäkra viss del av planerad
produktion. Det föreligger osäkerhet kring den framtida

prisutvecklingen och skulle elpriser sjunka kan det utgöra en
indikation på risk för värdenedgång i befintliga investeringar.

Valutarisken i koncernen uppkommer huvudsakligen vid
elförsäljning och vid försäljning av projekt, där båda normalt
prissätts i EUR. Risken hanteras genom att EUR-kursen säkras
till termin i viss omfattning. Därtill sker upplåning i utländsk
valuta om det bedöms att underliggande värde i den belå-
nade tillgången i huvudsak sätts i sådan utländsk valuta.
Sådan exponering kurssäkras normalt inte.

Ränterisken uppkommer då koncernen har upptagit lån
och har hanterats genom att ränta på upptagna lån till stor
del bundits till fast ränta genom swapavtal.

Med likviditetsrisk avses risken att Arise inte har möjlig-
het att möta sina betalningsförpliktelser som följd av otill-
räcklig likviditet, svårigheter att leva upp till finansiella
åtaganden i kreditavtal eller begränsad möjlighet att uppta
nya lån.

Med kreditrisk avses risken att koncernens kunder ej
uppfyller sina åtaganden, dvs. att koncernbolagen inte erhåll-

er betalning för sina kundfordringar, vilket utgör en kreditrisk.
Finansfunktionen analyserar och bedömer kunder löpande
samt tillämpar en proaktiv kreditkontroll. Större kundfordringar
kan säkras genom garantier.

Arise ska upprätthålla finansiell beredskap i form av en
likviditetsreserv, bestående av likvida medel och outnyttjade
kreditlöften som för var tid är tillräcklig.

För mer information, se Not 10 till koncernens finansiella
rapporter.

Operationella risker

Risken för väsentliga konsekvenser av ett totalt driftstopp i
alla bolagets vindkraftverk, som följd av samtidiga tekniska
haverier, bedöms som låg. Dels beroende på att parkerna är
geografiskt spridda, dels beroende på att flera olika fabrikat
installerats. Bolaget har infört ett komplett underhållssystem
för samtliga vindkraftverk, som bland annat innefattar kvalifi-
cerad vibrationsmätning på samtliga huvudkomponenter i
varje verk, kompletta komponentregister samt system för
loggning av fel och åtgärder i verken. Därtill har så kallade
fullserviceavtal tecknats med externa leverantörer. Vidare
innefattar koncernens försäkringsprogram egendomsförsäk-
ring, avbrottsförsäkring, ansvarsförsäkring, produktansvar,
ren förmögenhetsskada samt begränsat skydd vid miljöskada.
Arise verksamhet är till del reglerad av tillstånd och konces-
sioner. Arise följer uppsatta krav och villkor men om avvikel-
ser i framtiden skulle ske kan det innebära en risk att dylika
tillstånd och koncessioner återkallas.

I utvecklingsverksamheten är Arise beroende av att kunna
erhålla erforderliga tillstånd, koncessioner, nätanslutningsav-
tal och arrendeavtal samt andra nyttjanderättsavtal. Möjlighe-
ten att uppnå detta kan påverkas av politik och opinion men
också av Arise förmåga att driva tillståndsprocesser samt
förhandla med olika motparter. Av detta följer att Arise är
beroende av sin förmåga att bibehålla och rekrytera nyckel-
personer. Vidare är Arise framtida projekt beroende av under-
leverantörer som exponeras för kostnadsutveckling avseende
råmaterial, komponenter och logistikkostnader.

Arise är beroende av ett antal IT-system och tjänster för
att kunna utföra sin verksamhet och är därför exponerad för
risker kopplade till bolagets IT-miljö.

Arise gör bedömningen att det inte finns några tvister
som kan få väsentlig inverkan på koncernens finansiella ställ-
ning. Arise bedömer vidare att koncernens storlek och kon-
cernledningens sammansättning av medarbetare med insikt
i, samt löpande och nära kontakt med verksamheterna, redu-
cerar de operationella riskerna.

Styrelsens arbete/Bolagsstyrningsrapport

Information om bolagets styrning och styrelsens arbete un-
der året finns i Bolagsstyrningsrapporten på sidorna 108-111.
Denna och annan ytterligare information om bolagsstyrningen
i Arise finns på Arise hemsida www.arise.se.

Det finns inte några bestämmelser i bolagsordningen om
tillsättande och entledigande av styrelseledamöter eller om
ändring av bolagsordningen.

Upplysningar avseende bolagets aktier

Totalt antal aktier, röster, utdelning och nya aktier

Den 31 december 2024 var totalt 42 713 301 aktier utgivna.
Aktieägare har rätt att rösta för samtliga aktier han eller hon
äger eller företräder. Alla aktier berättigar till lika utdelning.

Per 31 december 2024 innehar bolaget 1 293 988 egna
aktier till ett kvotvärde om 0,08 kr per aktie och till en ersätt-
ning om 46,8 kr per aktie.

Under 2022 emitterades teckningsoptioner för aktier i
Arise AB i ett program riktat till anställda. Per 31 december
2024 uppgick det totala antalet emitterade teckningsoptioner
till 980 000 stycken, varav 407 360 stycken överlåtits till
deltagare i programmet.

Bemyndigande

Vid årsstämman den 7 maj 2024 fattades beslut om bemyndi-
ganden för styrelsen att intill nästa årsstämma fatta beslut om
emission av stamaktier, preferensaktier och konvertibler,
återköp av egna aktier och överlåtelse av egna aktier. Några
begränsningar i aktiernas överlåtbarhet finns inte enligt bo-
lagsordningen eller gällande lagstiftning. För övrigt känner inte
bolaget till några avtal mellan aktieägare som begränsar
aktiernas överlåtbarhet.

Aktieägare

Information om bolagets aktieägare finns på sidan 112. Aktie-
ägare med ett direkt och indirekt innehav som representerar
mer än 10 % av rösterna utgörs av Johan Claesson med bolag
och AltoCumulus Asset Management.

Avtal med klausuler om ägarförändringar

Vid en ägarförändring som innebär "Change of Control" eller
om Arise avnoteras från Nasdaq Stockholm blir klausuler i
bolagets låneavtal tillämpliga, vilket innebär att banken har
rätt att påkalla återbetalning av lån inklusive upplupen ränta.

Förutom dessa avtal har koncernen inga andra väsentliga
avtal som kan sägas upp vid en ägarförändring. Inga avtal
finns mellan bolaget och styrelseledamöter eller anställda
som föreskriver ersättningar om dessa säger upp sig, sägs
upp utan skälig grund eller om deras anställning eller upp-
drag upphör som följd av ett offentligt uppköpserbudande.

Uppförandekod

Arise lägger stor vikt vid att bedriva verksamheten på ett såväl
juridiskt som affärsetiskt gott sätt. I bolagets uppförandekod
betonas de principer som styr koncernens förhållande till
medarbetare, affärspartners och andra intressenter. Uppfö-
randekoden gäller för såväl anställda som styrelseledamöter.
Det förväntas även att koncernens leverantörer och samarbets-
partners respekterar vår uppförandekod för leverantörer och
förbinder sig att arbeta proaktivt för att möta dessa krav inom
både sin egen verksamhet och i leverantörskedjan.

I uppförandekoden fastställs att mutor inte får förekomma,
att bolaget ska vara restriktivt med gåvor och att alla affärs-



Oxhult vindkraftpark
Laholms kommun

transaktioner klart ska framgå i bolagets räkenskaper, som på ett sanningsenligt, relevant och begripligt sätt ska vara utförda enligt allmänt vedertagna redovisningsprinciper.

Arise intar en neutral ställning i partipolitiska frågor. Var-ken koncernens namn eller tillgångar får användas för att främja politiska partier eller kandidaters intressen.

I uppförandekoden fastställs att internationellt erkända mänskliga rättigheter ska respekteras och att åtgärder ska vidtas för att förhindra negativa effekter på arbetstagare och berörda samhällen. Barnarbete tolereras inte, inte heller att arbete utförs genom tvång eller hot. Organisationsfrihet och rätten till kollektiva förhandlingar och avtal ska respekteras. Arise rekryterar och behandlar sina medarbetare på ett sätt som inte är diskriminerande avseende kön, etnicitet, religion, ålder, funktionsnedsättning, sexuell läggning, nationalitet, politisk åsikt, ursprung etc. Koncernen uppmuntrar mångfald på alla nivåer.

Uppförandekoden omfattar även bolagets arbete för ett hållbart samhälle, där det fastställs att koncernens produkter och processer ska vara utformade på ett sätt som effektivt utnyttjar energi och råvaror, begränsar växthusgasutsläpp samt minimerar avfall och restprodukter över produktens livslängd.

Riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare

Dessa riktlinjer omfattar lön och övriga villkor för de personer som ingår i koncernledningen i Arise AB (publ) ("Arise"), inklu-sive verkställande direktör, nedan benämnda "ledande befatt-ningshavare". Riktlinjerna omfattar även eventuell ersättning till styrelseledamöter för arbete utöver styrelsearvode. Riktlin-jerna, vilka antagits av bolagets årsstämma 2024, ska tilläm-pas för ersättningar som avtalas och ändringar som görs i redan avtalade ersättningar.

Riktlinjerna omfattar inte ersättningar som beslutas av bolagsstämman, såsom exempelvis arvode till styrelseleda-möter samt aktierelaterade incitamentsprogram.

Grundläggande princip

Arise är en av Sveriges ledande oberoende aktörer inom förnybar energi med en bred erfarenhet av projektutveckling och förvaltning. Arise affärsstrategi innefattar i korthet att utveckla, bygga och sälja elproduktion samt förvalta densam-ma. Arise hanterar hela värdekedjan, från prospektering och tillståndshantering till finansiering, byggnation, försäljning och långsiktig förvaltning av förnybar elproduktion. En fram-gångsrik implementering av Arise affärsstrategi och tillvarata-gandet av Arise långsiktiga intressen, inklusive dess hållbar-het, förutsätter att bolaget kan rekrytera och behålla ledande befattningshavare med god kompetens och kapacitet att nå uppställda mål. För detta krävs att Arise kan erbjuda mark-nads- och konkurrensmässig ersättning vilket dessa riktlinjer möjliggör.

Ersättningen ska vara marknads- och konkurrensmässig och ska bestå av följande komponenter: fast lön, rörlig kon-

tant ersättning, pensionsförmåner och andra förmåner. Ersättningens nivå för varje enskild befattningshavare ska vara baserad på faktorer såsom arbetsuppgifter, kompetens, erfarenhet, befattning och prestation. Bolagsstämman kan därutöver – och oberoende av dessa riktlinjer – besluta om exempelvis aktie- och aktiekursrelaterade ersättningar.

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.

Fast lön

Varje ledande befattningshavare ska erbjudas en fast årlig lön som är marknadsmässig och baserad på den ledande befattningshavarens ansvar, kompetens och prestation. Den fasta lönen ska fastställas per kalenderår med lönerevision den 1:a januari varje år.

Rörlig kontant ersättning

Förutom fast lön kan varje ledande befattningshavare, från tid till annan, erbjudas rörlig kontant ersättning. Sådan kon-tant rörlig ersättning ska regleras i anställningsavtalet för respektive ledande befattningshavare. Rörlig kontant ersätt-ning som omfattas av dessa riktlinjer ska syfta till att främja Arise affärsstrategi och långsiktiga intressen, inklusive dess hållbarhet.

Uppfyllelse av kriterier för utbetalning av rörlig kontant ersättning ska kunna mätas under en period om ett år. Prestation under en längre tidsperiod ska kunna vägas in i bedömningen. Den årliga rörliga kontantersättningen får som högst motsvara 100 procent av den fasta årliga lönen. Den rörliga kontantersättningen ska inte vara pensionsgrun-dande, i den mån inte annat följer av tvingande kollektiv-avtalsbestämmelser.

Den rörliga kontantersättningen ska vara kopplad till ett eller flera förutbestämda och mätbara kriterier som kan vara finansiella, såsom justerat resultat efter skatt, eller icke-finan-siella, såsom ökad tillväxt, konkurrenskraft, lyckade förvärv, refinansiering, växande humankapital samt övrig målupp-fyllelse.

Genom att målen på ett tydligt och mätbart sätt kopplar de ledande befattningshavarnas ersättning till bolagets finan-siella och operativa utveckling främjar de genomförandet av Arise affärsstrategi, långsiktiga intressen och hållbarhet.

När mätperioden för uppfyllelse av kriterierna för utbe-talning av rörlig kontant ersättning har avslutats ska det bedömas respektive fastställas i vilken utsträckning som kriterierna har uppfyllts. Ersättningsutskottet ansvarar för sådan bedömning. Uppfyllande av finansiella kriterier ska fastställas baserat på den av bolaget senast tillgängliga finansiella informationen. Styrelsen ska ha rätt att återkräva rörlig ersättning som utbetalats på grundval av uppgifter som senare visat sig vara felaktiga.

Koncernens åtaganden avseende rörlig ersättning gent-

emot de ledande befattningshavare som kan omfattas av mål för rörlig ersättning beräknas för 2025 – om samtliga mål för rörlig ersättning fullt ut uppfylls – högst kunna uppgå till cirka 11,2 mkr (ca 13,6 mkr) inklusive sociala avgifter. Utfall för 2024 som omfattades av mål för rörlig ersättning, exklusive sociala avgifter, uppgick till 6,4 mkr.

Ytterligare rörlig kontant ersättning kan utgå vid extra-ordinära omständigheter, förutsatt att sådana extraordinära arrangemang endast görs på individnivå antingen i syfte att rekrytera eller behålla befattningshavare, eller som ersätt-ning för extraordinära arbetsinsatser utöver personens ordi-narie arbetsuppgifter. Sådan ersättning får inte överstiga ett belopp motsvarande 50 procent av den fasta årliga lönen samt inte utges mer än en gång per år per individ. Beslut om sådan ersättning ska fattas av styrelsen efter beredning av ersättningsutskottet. För 2024 erlades 0 mkr i ersättning för dylika insatser.

Ersättningsutskottet och styrelsen ska årligen utvärdera om man till bolagsstämman ska föreslå aktierelaterade inci-tamentsprogram.

En förutsättning för att rörlig ersättning ska utgå för verksamhetsåret är att anställningen har pågått under minst 3 månader under verksamhetsåret samt att den anställda är anställd i bolaget vid årets utgång. Om anställningen upphör för att bolaget säger upp den anställde på grund av grov vårdslöshet eller försummelse har den anställda – oavsett när under året uppsägningen sker – ingen rätt till rörlig ersättning för och under det år då uppsägningen sker. Om den anställdes anställning löpt i mer än 3 månader men mindre än 12 månader under ett verksamhetsår, beräknas rörlig ersättning proportionellt utifrån den tid som den anställda har varit anställd under verksamhetsåret. Anställ-ningstid som löper under eventuell tjänstledighet eller föräldraledighet berättigar inte till rörlig ersättning.

Pension

Pensionsförmåner, inklusive sjukförsäkring, ska vara avgifts-bestämda, i den mån befattningshavaren inte omfattas av förmånsbestämd pension enligt tvingande kollektivavtals-bestämmelser. Utöver vad som avtalats i kollektivavtal eller annat avtal kan ledande befattningshavare äga rätt att på individuell basis arrangera pensionslösningar. Avstående av lön och rörlig ersättning kan utnyttjas för ökade pensions-avsättningar förutsatt oförändrad kostnad för bolaget över tiden. Premierna för avgiftsbestämd pension, inklusive sjuk-försäkring, får uppgå till högst 32,5 procent av den fasta årliga lönen.

Andra förmåner

Andra förmåner får innefatta bland annat livförsäkring, sjuk-vårdsförsäkring och bilförmån. Premier och andra kostnader i anledning av sådana förmåner får sammanlagt uppgå till högst 10 procent av den fasta årliga lönen.

Uppsägningstid och avgångsvederlag

Ledande befattningshavare ska vara anställda tillsvidare eller

för viss tid. För ledande befattningshavare får uppsägnings-tiden vara högst 6 månaders vid uppsägning från den anställdes sida och högst 12 månader vid uppsägning från bolagets sida. Avgångsvederlag utöver lön under uppsäg-ningstid ska inte förekomma.

Därutöver kan ersättning för eventuellt åtagande om konkurrensbegränsning utgå för att kompensera för eventu-ellt inkomstbortfall. Sådan ersättning ska baseras på den fasta lönen vid tidpunkten för uppsägningen och ska uppgå till högst 60 procent av den fasta lönen vid tidpunkten för uppsägningen, om inte annat följer av tvingande kollektiv-avtalsbestämmelser, och utgå under den tid som åtagande om konkurrensbegränsning gäller, vilket ska vara högst 12 månader efter anställningens upphörande.

Lön och anställningsvillkor för anställda

Vid beredningen av styrelsens förslag till dessa ersättnings-riktlinjer har lön och anställningsvillkor för Arise anställda beaktats genom att uppgifter om anställdas totalersättning, ersättningens komponenter samt ersättningens ökning och ökningstakt över tid utgjort en del av ersättningsutskottets och styrelsens beslutsunderlag vid utvärderingen av skälig-heten av riktlinjerna och de begränsningar som följer av dessa.

Konsultarvode till styrelseledamöter

I den mån styrelseledamot utför arbete för Arise räkning, utöver styrelsearbetet, ska ett marknadsmässigt konsultarvode för sådant arbete kunna utgå till styrelseledamot eller till av styrelseledamot kontrollerat bolag, under förutsättning att tjänsterna bidrar till implementeringen av Arise affärsstrategi och tillvaratagandet av Arise långsiktiga intressen, inklusive dess hållbarhet.

Styrelsens förberedelser och beslutsfattande

Styrelsen har inrättat ett ersättningsutskott. I ersättnings-utskottets uppgifter ingår bland annat att bereda styrelsens beslut om förslag till riktlinjer för ersättning till ledande be-fattningshavare. Styrelsen ska upprätta förslag till nya riktlin-jer åtminstone vart fjärde år och lägga fram förslaget 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 till bolagsledningen, tillämpningen av riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare samt gällande ersättnings-strukturer och ersättningsnivåer i bolaget. Ersättningsutskot-tets ledamöter är oberoende i förhållande till bolaget och bolagsledningen. Vid styrelsens behandling av och beslut i ersättningsrelaterade frågor närvarar inte verkställande direktören eller andra personer i koncernledningen, i den mån de berörs av frågorna.

Avvikelser från 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.

Information om beslutade ersättningar som ännu inte har förfallit till betalning

Utöver de åtaganden att betala löpande ersättning såsom lön, pension och andra förmåner, finns inga tidigare beslutade ersättningar till någon ledande befattningshavare som inte har förfallit till betalning. För ytterligare information om ersättning till ledande befattningshavare, se Not 4.

Händelser efter balansdagen

I januari ingick Arise låneavtal med DNB avseende ett grönt lån om cirka EUR 52 miljoner och ett revolverande grönt lån om EUR 40 miljoner samt meddelade att bolaget kommer att lösa in samtliga utestående gröna obligationer om EUR 50 miljoner. Den nya finansieringen innebär en väsentlig minskning av bolagets finansieringskostnader. Obligationerna löstes in den 31 januari. Arise meddelade även i januari att styrelsen beslutat att återigen utnyttja bemyndigandet från årsstämman 2024 att återköpa bolagets egna aktier. Bolagets avsikt är att återköpa egna aktier för ett belopp om upp till SEK 50 miljoner fram till datumet för årsstämman 2025.

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår utdelning om 1,25 (1,20) SEK per aktie för verksamhetsåret 2024. Föreslagen avstämningsdag för utdelning är fredagen den 9 maj 2025. Under förutsättning att stämman bifaller styrelsens förslag beräknas utdelningen betalas ut onsdagen den 14 maj 2025.

Till årsstämmans förfogande står:

Moderbolaget	
Ansamlad förlust från föregående år	–34 474 820
Överkursfond fritt eget kapital	1 385 091 685
Årets resultat	–9 361 036
Summa disponibla vinstmedel, kronor	1 341 255 829

Styrelsen och verkställande direktören föreslår årsstämman att medlen disponeras enligt följande:

Utdelas 1,25 kronor per aktie	53 391 626
Balanseras i ny räkning, kronor	1 287 864 202
Summa vinstdisposition, kronor	1 341 255 829

Koncernens och moderbolagets resultat och ställning i övrigt redovisas i resultat- och balansräkningar, kassaflödesanalyser samt noter.

Styrelsens yttrande över den föreslagna vinstutdelningen
Genom löpande positivt resultat från energiförsäljning och projektförsäljningar samt en god finansiell styrka så föreslår styrelsen en utdelning om 1,25 SEK per aktie inför den kommande årsstämman. Styrelsens uppfattning är att den föreslagna utdelningen inte hindrar bolaget, och övriga i koncernen ingående bolag, från att fullgöra sina förpliktelser på kort och lång sikt, inte heller från att fullgöra erforderliga investeringar. Den föreslagna utdelningen kan därmed försvaras med hänsyn till vad som anförs i ABL 17 kap 3 paragrafen 2–3 st. (försiktighetsregeln).



Kölvallen vindkraftpark
Ljusdals kommun

Koncernens resultaträkning

Avrundat till mkr	NOT	2024	2023
Nettoomsättning		470	503
Övriga rörelseintäkter		14	3
Summa intäkter	2	485	507
Aktiverat arbete för egen räkning		23	11
Personalkostnader	4	-103	-90
Kostnad sålda projekt		-35	-43
Övriga externa kostnader	5	-142	-92
Övriga rörelsekostnader		-3	-7
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)		226	286
Av- och nedskrivningar av anläggningstillgångar	9	-82	-64
Rörelseresultat (EBIT)		144	223
Resultat från finansiella poster	6	-8	-23
Resultat före skatt		135	200
Skatt på årets resultat	7	37	0
Årets resultat		172	200
Årets resultat hänförligt till:			
Moderbolagts aktieägare		181	206
Innehav utan bestämmande inflytade		-10	-6
Resultat per aktie avseende årets resultat hänförligt till moderbolagts aktieägare: ¹⁾			
Resultat per aktie, SEK		4,26	4,65
Vid beräkningen har antalet aktier i eget förvar, vilka uppgår till 1 293 988, ej medräknats.			
Antal aktier vid årets ingång		43 875 133	44 440 041
Antal aktier vid årets utgång		41 419 313	43 875 133

¹⁾ För beräkning av resultat per aktie, se Not 17.

Koncernens rapport över totalresultatet

Avrundat till mkr	2024	2023
Årets resultat	172	200
Övrigt totalresultat		
Poster som senare kan återföras i resultaträkningen		
Årets omräkningsdifferens	20	-4
Kassaflödessäkringar	-55	165
Inkomstskatt hänförlig till komponenter i övrigt totalresultat	11	-34
Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt	-24	127
Summa totalresultat för året	148	327
Årets resultat hänförligt till:		
Moderbolagets aktieägare	147	337
Innehav utan bestämmande inflytande	2	-10

Koncernens balansräkning

Avrundat till mkr	NOT	2024	2023
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	9	31	30
Materiella anläggningstillgångar	9	2 341	2 175
Leasingtillgångar	9	68	60
Andra långfristiga värdepapperinnehav	11	27	27
Andra långfristiga fordringar	12	189	180
Uppskjutna skattefordringar	7	37	-
Övriga finansiella anläggningstillgångar	13	41	37
Summa anläggningstillgångar		2 733	2 510
Omsättningstillgångar			
Kundfordringar	15	8	14
Övriga kortfristiga fordringar	14	23	22
Derivatstillgångar	10	3	58
Avtalstillgångar	16	290	248
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	16	49	38
Likvida medel		762	917
Summa omsättningstillgångar		1 134	1 297
SUMMA TILLGÅNGAR		3 868	3 807
EGET KAPITAL			
Aktiekapital	17	4	4
Övrigt tillskjutet kapital		1 338	1 499
Reserver		13	48
Balanserad vinst		525	337
Summa eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare		1 879	1 887
Eget kapital hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		314	318
Summa eget kapital		2 193	2 206
SKULDER			
Långfristiga skulder			
Långfristiga räntebärande skulder	18	579	1 075
Övriga långfristiga skulder	19	183	200
Långfristiga räntebärande leasingskulder	18	67	59
Avsättningar	20	89	90
Summa långfristiga skulder		918	1 425
Kortfristiga skulder			
Kortfristiga räntebärande skulder	18	600	53
Kortfristiga räntebärande leasingskulder	18	7	6
Leverantörsskulder		36	27
Övriga skulder		2	2
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	21	111	88
Summa kortfristiga skulder		756	176
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		3 868	3 807

Koncernens kassaflödesanalys

Avrundat till mkr	NOT	2024	2023
Den löpande verksamheten			
Rörelseresultat (EBIT)		144	223
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	8	98	65
Erhållen ränta		29	28
Betald skatt		-3	-4
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		269	312
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital			
Ökning (-)/Minskning (+) av varulager		-	0
Ökning (-)/Minskning (+) av rörelsefordringar		-32	-97
Ökning (+)/Minskning (-) av rörelseskulder		42	7
Kassaflöde från den löpande verksamheten		279	222
Investeringsverksamheten			
Förvärv av anläggningstillgångar		-225	-354
Förvärv av dotterbolag		0	-137
Investering av finansiella anläggningstillgångar		-3	-47
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-228	-539
Finansieringsverksamheten			
Amortering av lån		-55	-57
Upptagna lån		61	207
Amortering av leasingskulder		-8	-8
Ränta och övriga finansieringskostnader		-76	-62
Erhållet från/betalning till spärrade konton		-	-1
Utdelning till moderbolagets aktieägare		-51	-44
Återköp av egna aktier		-110	-24
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-238	11
Årets kassaflöde		-186	-306
Likvida medel vid årets ingång		917	1 220
Valutakurseffekt likvida medel		31	3
Likvida medel vid årets utgång		762	917
Räntebärande skulder vid årets utgång (exkl.leasingskulder)		1 179	1 129
Spärrade likvida medel vid årets utgång		-30	-29
Nettoskuld		387	183



Kölvallen vindkraftpark
Ljusdals kommun

Koncernens eget kapital

Avrundat till mkr	Summa eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare						Innehav utan bestämmande inflytande	Totalt eget kapital
	Aktie-kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Säkrings-reserv	Omräknings-reserv	Balanserad vinst/ansam-lad förlust	Summa		
Ingående balans per 2023-01-01	4	1567	–85	1	129	1616	–	1616
Årets resultat	–	–	–	–	206	206	–6	200
Övrigt totalresultat för året	–	–	131	0	–	131	–4	127
Summa totalresultat	–	–	131	0	206	337	–10	327
Transaktioner med aktieägare								
Innehav utan bestämmande inflytande som uppkommit vid förvärv av dotterbolag	–	–	–	–	–	–	331	331
Transaktioner med innehav utan bestämmande inflytande	–	–	–	–	3	3	–3	–
Återköp av egna aktier	–	–24	–	–	–	–24	–	–24
Utdelning till moderbolagets aktieägare	–	–44	–	–	–	–44	–	–44
Summa transaktioner med aktieägare	–	–68	–	–	3	–65	328	263
Utgående balans per 2023-12-31	4	1499	46	1	337	1887	318	2206
Ingående balans per 2024-01-01								
Årets resultat	–	–	–	–	181	181	–10	172
Övrigt totalresultat för året	–	–	–44	9	–	–35	11	–24
Summa totalresultat	–	–	–44	9	181	147	2	148
Transaktioner med aktieägare								
Innehav utan bestämmande inflytande som uppkommit vid förvärv av dotterbolag	–	–	–	–	–2	–2	2	0
Transaktioner med innehav utan bestämmande inflytande	–	–	–	–	7	7	–7	–
Fondemission	–	0	–	–	–	0	–	0
Avsättning till fri reserv genom indragning av egna aktier	–	0	–	–	–	0	–	0
Återköp av egna aktier	–	–110	–	–	–	–110	–	–110
Utdelning till moderbolagets aktieägare	–	–51	–	–	–	–51	–	–51
Övriga poster	–	–	–	–	0	0	–	0
Summa transaktioner med aktieägare	–	–161	–	–	6	–155	–6	–161
Utgående balans per 2024-12-31	4	1338	2	11	525	1879	314	2193

NYCKELTALSDEFINITIONER

EBITDA-marginal
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) i förhållande till summa intäkter.

Rörelsemarginal
Rörelseresultat (EBIT) i förhållande till summa intäkter.

Avkastning på sysselsatt kapital
Rullande 12 månaders rörelseresultat (EBIT) i förhållande till genomsnittligt sysselsatt kapital.

Avkastning på eget kapital
Rullande 12 månaders nettoresultat i förhållande till genomsnittligt eget kapital.

Eget kapital per aktie
Eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare i förhållande till antalet aktier i genomsnitt.

Justerat eget kapital per aktie
Eget kapital per aktie, justerat för övervärdet i koncernens produktionstillgångar enligt senaste nedskrivningsprövning beräknat till balansdagens kurs om EUR/SEK 11,49 (11,10).

Finansnetto
Finansiella intäkter minus finansiella kostnader.

Genomsnittligt eget kapital
Rullande 12 månaders genomsnittligt eget kapital.

Operativt kassaflöde
Kassaflöde från den löpande verksamheten efter förändringar i rörelsekapital.

Nettoskuld
Räntebärande skulder, exklusive leasingskulder, minskat med kassa och spärrade likvida medel.

Skuldsättningsgrad
Nettoskuld i förhållande till eget kapital.

Specifik rörelsekostnad (SEK/MWh)
Rörelsekostnad för elproduktion i förhållande till elproduktion under året.

Soliditet
Eget kapital i förhållande till totala tillgångar.

Sysselsatt kapital
Eget kapital plus räntebärande skulder.

Resultat per aktie
Andel av resultat efter skatt hänförligt till moderbolagets aktieägare i förhållande till genomsnittligt antal utestående aktier före utspädning.

Allmänt om nyckeltal
Arise tillämpar vissa nyckeltal i sin rapportering vilka är baserade på bolagets redovisning. Anledningen till att dessa nyckeltal tillämpas i rapportering är för att Arise bedömer att det underlättar för externa intressenter att analysera utvecklingen i bolaget.

Avrundning
Siffrorna i denna årsredovisning har avrundats, medan beräkningarna utförts utan avrundning. Detta kan medföra att vissa tabeller och tal till synes inte summerar korrekt.



Kölvallen vindkraftpark
Ljusdals kommun

Koncernens noter

NOT 1 • REDOVISNINGSPRINCIPER

Koncernens redovisningsprinciper

1. Allmän information

Arise AB (publ) med organisationsnummer 556274–6726 är ett aktiebolag registrerat i Sverige och bolagets aktier är noterade på Nasdaq Stockholm. Företagets säte är i Halmstad. Företagets och dotterbolagens huvudsakliga verksamhet beskrivs i förvaltningsberättelsen i denna årsredovisning. Koncernredovisningen för det verksamhetsår som slutar den 31 december 2024 har godkänts av styrelsen den 24 mars 2025 och kommer att föreläggas årsstämman den 7 maj 2025 för fastställande.

2. Sammanfattning av viktiga redovisningsprinciper

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

Grund för rapporternas upprättande

Koncernredovisningen för Arise AB har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen, RFR 1 Kompletterande regler för koncerner, samt *International Financial Reporting Standards* (IFRS) och tolkningar från *IFRS Interpretations Committee* (IFRS IC) sådana de antagits av EU.

Att upprätta rapporter i överensstämmelse med IFRS kräver användning av en del viktiga uppskattningar för redovisningsändamål. Vidare krävs att ledningen gör vissa bedömningar vid tillämpningen av koncernens redovisningsprinciper. De områden som innefattar en hög grad av bedömning, som är komplexa, eller sådana områden där antaganden och uppskattningar är av väsentlig betydelse för koncernredovisningen, anges i Not 1 punkt 3.

Koncernens rapporteringsvaluta och moderbolagets funktionella valuta är svenska kronor (kr). Samtliga belopp är angivna i miljontals kronor om ej annat anges. I koncernredovisningen har värdering av poster skett till anskaffningsvärde justerat för gjorda av- och nedskrivningar förutom vissa finansiella instrument vilka värderats till verkligt värde. Nedan beskrivs tillämpade redovisningsprinciper vilka bedömts vara väsentliga för koncernen.

Nya och ändrade standarder som tillämpas av koncernen 2024

Ingen av de IFRS eller IFRIC-tolkningar som har trätt i kraft under året har haft någon väsentlig inverkan på koncernens räkenskaper.

Nya standarder och tolkningar som ännu inte har tillämpats av koncernen

IFRS 18 Presentation och upplysning i finansiella rapporter är

tillämplig för räkenskapsår som börjar den 1 januari 2027 och har ännu inte antagits av EU. IFRS 18 kommer att ersätta IAS 1 Utformning av finansiella rapporter, och införa nya krav som syftar till att uppnå en ökad jämförbarhet i resultatrapporteringen för liknande företag och ge användarna mer relevant information och transparens. IFRS 18 inför bland annat nya krav på struktur i resultaträkningen samt upplysningar om vissa resultatmått. Även om IFRS 18 inte kommer att påverka redovisningen eller värderingen av poster i de finansiella rapporterna, förväntas dess effekter på presentation och upplysningar vara omfattande, särskilt de som är relaterade till resultaträkningen och vad gäller av ledningen definierade resultatmått. Ledningen utvärderar för närvarande de exakta konsekvenserna av att tillämpa den nya standarden på koncernredovisningen.

Inga andra av de IFRS eller IFRIC-tolkningar som ännu inte har trätt i kraft, väntas ha någon väsentlig inverkan på koncernens räkenskaper.

Koncernredovisning

Dotterbolag

Dotterbolag är alla företag där 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. Dotterbolag medtas i koncernredovisningen från och med den tidpunkt då det bestämmande inflytandet överförs till koncernen och ingår inte i koncernredovisningen från och med den tidpunkt då det bestämmande inflytandet upphör.

Dotterbolag redovisas enligt förvärvsmetoden. Förvärvade identifierbara tillgångar, skulder och ansvarsförbindelser värderas till verkligt värde på förvärvsdagen. Ett eventuellt överskott som utgörs av skillnaden mellan anskaffningsvärdet för de förvärvade andelarna och summan av verkliga värden på förvärvade identifierbara tillgångar och skulder redovisas som goodwill. Om anskaffningskostnaden understiger verkligt värde för det förvärvade dotterbolagets nettotillgångar, redovisas mellanskillnaden direkt i resultaträkningen.

Transaktioner med andelsägare till innehav utan bestämmande inflytande

Koncernen behandlar transaktioner med innehavare utan bestämmande inflytande som transaktioner med koncernens aktieägare. Vid förvärv från innehavare utan bestämmande inflytande redovisas skillnaden mellan erlagd köpeskilling och den faktiska förvärvade andelen av det redovisade värdet på dotterbolagets nettotillgångar i eget kapital.

När koncernen inte längre har ett bestämmande inflytande, omvärderas varje kvarvarande innehav till verkligt värde och ändringen i redovisat värde redovisas i resultaträkningen. Det verkliga värdet används som det första redovisade värdet och utgör grund för den fortsatta redovisningen av det kvarvarade innehavet som intresseföretag, joint venture eller finansiellt instrument. Alla belopp avseende den avyttrade

enheten som tidigare redovisats i övrigt totalresultat, redovisas som om koncernen direkt hade avyttrat de hänförliga tillgångarna eller skulderna. Detta kan medföra att ett belopp som tidigare redovisats i övrigt totalresultat omklassificeras till resultatet.

Försäljning av dotterföretag

När koncernen inte längre har ett bestämmande inflytande, värderas varje kvarvarande innehav till verkligt värde per den tidpunkt när det bestämmande inflytandet förlorats. Ändringen i redovisat värde redovisas i resultaträkningen. Det verkliga värdet används som det första redovisade värdet och utgör grund för den fortsatta redovisningen av det kvarvarande innehavet som intresseföretag, joint venture eller finansiell tillgång. Alla belopp avseende den avyttrade enheten som tidigare redovisats i övrigt totalresultat, redovisas som om koncernen direkt hade avyttrat de hänförliga tillgångarna eller skulderna. Detta kan medföra att belopp som tidigare redovisats i övrigt totalresultat omklassificeras till resultatet.

Tillgångsförvärv

För transaktioner där i allt väsentligt det verkliga värdet på de förvärvade tillgångarna utgörs av en tillgång eller en grupp av likartade tillgångar redovisas detta, genom en förenklad bedömning, som ett tillgångsförvärv. När förvärv av dotterbolag innebär förvärv av nettotillgångar utan betydande processer, fördelas anskaffningskostnaden på de enskilda identifierbara tillgångarna och skulderna baserat på deras verkliga värden vid förvärvstidpunkten. Det verkliga värdet initialt inkluderar även villkorad köpeskilling. Transaktionsutgifter läggs till anskaffningsvärdet för förvärvade nettotillgångar vid tillgångsförvärv. Förändringar av bedömt värde av villkorade ersättningar efter förvärvet läggs till anskaffningsvärdet av förvärvade tillgångar. Vid successiva förvärv av dotterbolag som utgör tillgångsförvärv, sker ingen omvärdering av tidigare förvärv i samband med att bestämmande inflytande uppkommer.

Segmentrapportering

Ett rörelsesegment, vilket för Arise innebär Development, Production samt Solutions, är en del av koncernen som bedriver verksamheter från vilka det kan generera intäkter och ådra sig kostnader och för vilka det finns fristående finansiell information tillgänglig. Ett rörelsesegments resultat rapporteras till den högste verkställande beslutsfattare som i Arise är koncernchefen, för mer information se Not 3.

Omräkning av utländsk valuta

Funktionell valuta och rapportvaluta

Poster som ingår i de finansiella rapporterna för de olika enheterna i koncernen är värderade i den valuta som används i den ekonomiska miljö där respektive företag huvudsakligen är verksamt (funktionell valuta). I koncernredovisningen används svenska kronor (kr) som är moderföretagets funktionella valuta och koncernens rapportvaluta.

Transaktioner och balansposter

Transaktioner i utländsk valuta omräknas till den funktionella valutan enligt de valutakurser som gäller på transaktionsdagen eller den dag då posterna omvärderas. Valutakursvinster och förluster som uppkommer vid betalning av sådana transaktioner och vid omräkning av monetära tillgångar och skulder i utländsk valuta till balansdagens kurs redovisas i resultaträkningen. Undantag är då transaktionerna utgör säkringar som uppfyller villkoren för säkringsredovisning av kassaflöden eller nettoinvesteringar, då vinster/förluster redovisas i övrigt totalresultat. Kurseffekter på rörelsefordringar och rörelseskulder redovisas i rörelseresultatet, medan kurseffekter på finansiella fordringar och skulder redovisas i finansnettot. Realiserade vinster och förluster på säkringsderivat redovisas i de resultatposter där den säkrade transaktionen redovisas.

Koncernföretag

Resultat och finansiell ställning för alla koncernföretag som har en annan funktionell valuta än rapportvalutan, omräknas till koncernens rapportvaluta enligt följande:

- tillgångar och skulder för var och en av balansräkningarna omräknas till balansdagens kurs;
- intäkter och kostnader för var och en av resultaträkningarna omräknas till genomsnittlig valutakurs, och
- alla valutakurseffekter som uppstår redovisas i övrigt totalresultat.

Intäktsredovisning

Intäkter redovisas i resultaträkningen när kontroll har överförts till köparen. Tidpunkt för kontrollöverföring är baserat på Arise bedömning huruvida koncernens prestationsåtagande uppfylls vid en given tidpunkt eller över tid. Arise nettoomsättning omfattar försäljning av producerad el, intjäning och försäljning av elcertifikat och ursprungsgarantier samt realiseringar av el- och valutaderivat hänförliga till säkrad produktion. Därtill omfattar nettoomsättningen utvecklingsersättning från sålda projekt och förvaltningsintäkter. Vid försäljning av projekt bruttoredovisas försäljningen i koncernredovisningen där köpeskilling utgör omsättning och kostnader i samband med försäljning redovisas som kostnad sålda projekt samt transaktionskostnader. Realisationsresultatet utgör därmed det samma som om bolaget skulle ha nettoredovisat vinsten vid försäljning, för vidare information om intäkter se Not 2.

Intäkter avseende försäljning av producerad el redovisas vid en given tidpunkt i den period leverans skett till erhållet spotpris, terminspris eller annat avtalat pris. Intäkter avseende elcertifikat och ursprungsgarantier redovisas över tid till gällande spotpris, terminspris eller annat avtalat pris för den period elcertifikaten och ursprungsgarantier intjänats, vilket motsvarar den period då elen producerats. Intäkter från el, elcertifikat och ursprungsgarantier redovisas i nettoomsättningen för segment Production från tidpunkten för driftsättning.

Försäljning av projekt intäktsredovisas i takt med att riskerna i projektet övergår från Arise till köpare. I projekten förekommer även rörlig ersättning hänförligt till utfallet i projektet. Sådana intäkter redovisas enligt begränsningsreglerna i IFRS 15 relaterat till rörlig ersättning vilket innebär att Arise endast redovisar intäkter avseende rörlig ersättning om det är mycket sannolikt att en väsentlig återföring inte uppstår. Förvaltningsintäkter intäktsredovisas enligt avtal i takt med tjänsteleverans.

Aktuell och uppskjuten inkomstskatt

Periodens skattekostnad omfattar aktuell skatt beräknad på periodens skattemässiga resultat enligt gällande skattesatser. Den aktuella skattekostnaden justeras med förändringar i uppskjutna skattefordringar och skatteskulder som hänför sig till temporära skillnader och outnyttjade underskott.

Uppskjutna skattefordringar redovisas i den omfattning det är sannolikt att framtida skattemässiga överskott kommer att finnas tillgängliga, mot vilka de temporära skillnaderna kan utnyttjas.

Leasingavtal

Koncernens leasingavtal består i huvudsak av nyttjanderätter avseende vindkraftparker samt kontorslokaler. Leasingavtalen redovisas som nyttjanderätter med motsvarande leasingkuld den dagen som den leasade tillgången finns tillgänglig för användning av koncernen. Korttidsleasingavtal och leasingavtal för vilka den underliggande tillgången har ett mindre värde undantas.

Koncernens leasingskulder redovisas till nuvärdet av koncernens framtida leasingavgifter. Leasingbetalningarna har diskonterats med koncernens marginella låneränta.

Koncernens nyttjanderätter redovisas till anskaffningsvärde och inkluderar initialt nuvärdet av leasingskulden, justerat för leasingavgifter som betalats vid eller före inledningsdatumet samt initiala direkta utgifter. Återställningskostnader inkluderas i tillgången om det identifierats en motsvarande avsättning avseende återställningskostnader.

Immateriella anläggningstillgångar

Immateriella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde. Dessa tillgångar består av förvärvade immateriella tillgångar vilka hänförs till förvärvade projekträttigheter som har en obestämbar nyttjandeperiod. Dessa tillgångar provas årligen, eller vid indikation på värdeminskning, avseende eventuellt nedskrivningsbehov.

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde efter avdrag för ackumulerade avskrivningar och eventuella nedskrivningar. I anskaffningsvärdet ingår utgifter som direkt kan hänföras till förvärvet av tillgången samt överföring från eget kapital av resultat från godkända kassaflödessäkringar avseende inköp i utländsk valuta av materiella anläggningstillgångar. Anskaffningsvärdet för vindkraftanläggningar innefattar, till skillnad från anskaffningsvärden för övriga

investeringar, även utgifter för normal intrimning och driftsättning. Samtliga utgifter för pågående nyinvesteringar aktiveras.

I samband med tillstånd för uppförande av vindkraftverk åtar sig koncernen att återställa mark i ursprungligt skick efter nyttjandeperioden. Beräknad kostnad för återställande reserveras i koncernens räkenskaper.

Tillkommande utgifter ökar tillgångens redovisade värde eller redovisas som en separat komponent endast då det är sannolikt att framtida ekonomiska förmåner förknippade med tillgången kommer att komma koncernen tillgodo och tillgångens anskaffningsvärde kan mätas på ett tillförlitligt sätt. Alla andra former av reparationer och underhåll redovisas som kostnader i resultaträkningen under den period de uppkommer.

Mark förutsätts ha en obestämbar nyttjandeperiod och skrivs därför inte av. Avskrivning på vindkraftanläggningar görs linjärt ned till tillgångens beräknade restvärde och under tillgångens förväntade nyttjandeperiod. Koncernen tillämpar komponentavskrivning vilket innebär att komponenternas bedömda nyttjandeperiod ligger till grund för den linjära avskrivningen. Avskrivning på vindkraftanläggning påbörjas i samband med övertagande från leverantör. För beräkning av avskrivningar enligt plan tillämpas följande nyttjandeperioder:

- Byggnader 20 år
- Vindkraftverk och fundament 10–30 år
- Övriga inventarier 3–5 år

Nedskrivningar av icke finansiella tillgångar

Tillgångar som skrivs av bedöms med avseende på värdenedgång närhelst händelser eller förändringar i förhållanden indikerar att det redovisade värdet kanske inte är återvinningsbart.

En nedskrivning görs med det belopp varmed tillgångens redovisade värde överstiger dess återvinningsvärde. Återvinningsvärdet är det högre av tillgångens verkliga värde minskat med försäljningskostnader och dess nyttjandevärde. Nyttjandevärdet utgörs av nuvärdet av samtliga in- och utbetalningar som är hänförliga till tillgången under den period den förväntas nyttjas i verksamheten med tillägg av nuvärdet av nettoförsäljningsvärdet vid nyttjandeperiodens slut. Om det beräknade återvinningsvärdet understiger det redovisade värdet görs en nedskrivning till tillgångens återvinningsvärde. Vid bedömning av nedskrivningsbehov grupperas tillgångar på de lägsta nivåer där det finns i allt väsentligt oberoende kassaflöden (kassagenererande enheter).

Immateriella tillgångar som har en obestämbar nyttjandeperiod skrivs inte av utan provas årligen, eller vid indikation på värdeminskning, avseende eventuellt nedskrivningsbehov. En nedskrivning görs med det belopp varmed tillgångens redovisade värde överstiger dess återvinningsvärde.

Likvida medel

Likvida medel omfattar kassa och banktillgodohavanden, vilka redovisas till upplupet anskaffningsvärde.

Kundfordringar

Kundfordringar är belopp som ska betalas av kunder för sålda varor eller utförda tjänster i den löpande verksamheten. Om betalning förväntas inom ett år eller tidigare klassificeras de som omsättningstillgångar. Om inte, redovisas de som anläggningstillgångar.

Kundfordringar redovisas inledningsvis till verkligt värde och därefter till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden, minskat med koncernens förlustriskreservering. Koncernen bedömer de framtida förväntade kreditförlusterna avseende kundfordringar och redovisar en kreditreserv för sådana förväntade kreditförluster vid varje rapporteringsdatum. För kundfordringar tillämpar koncernen den förenklade ansatsen för kreditreservering, det vill säga, reserven kommer att motsvara den förväntade förlusten över hela kundfordringens livslängd. Koncernen använder sig utav framåtblickande variabler för förväntade kreditförluster. Förväntade kreditförluster redovisas i koncernens rörelseresultat.

Finansiella tillgångar och skulder

Klassificering

Koncernen klassificerar sina finansiella instrument i följande kategorier:

- finansiella tillgångar/skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde,
- finansiella tillgångar/skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen,
- derivatinstrument som innehas för handel eller säkringsändamål

Koncernen klassificerar sina finansiella tillgångar och skulder beroende av för vilket syfte den finansiella tillgången eller skulden förvärvades. Klassificeringen av investeringar i skuldinstrument beror på koncernens affärsmodell samt huruvida de avtalsenliga villkoren för tillgångarnas kassaflöden endast utgörs av kapitalbelopp och ränta (sk SPPI-test).

Finansiella tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde
Finansiella tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde är finansiella tillgångar som inte är derivat, som har fastställda eller fastställbara betalningar och som inte är noterade på en aktiv marknad. Tillgångar som innehas med syfte att inkassera avtalsenliga kassaflöden och där dessa kassaflöden enbart består av kapitalbelopp och ränta, redovisas till upplupet anskaffningsvärde. De ingår i omsättningstillgångar med undantag för poster med förfallodag mer än 12 månader efter balansdagen, vilka klassificeras som anläggningstillgångar. Koncernens tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde utgörs av ”Spärrade medel”, ”Kundfordringar”, ”Övriga fordringar” samt ”Likvida medel” i balansräkningen.

Tillgångar i denna kategori redovisas initialt till verkligt värde och därefter till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden, minskat med eventuell reserv för värdeminskning.

Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen
Tillgångar som inte uppfyller kraven för att redovisas till upplupet anskaffningsvärde eller verkligt värde via övrigt totalresultat värderas till verkligt värde via resultaträkningen. Arise tillgångar till verkligt värde via resultaträkningen utgörs av andra långfristiga värdepappersinnehav i onoterade aktier. Dessa tillgångar utgör samtliga nivå 3 i verkligt värdehierarkin.

Derivatinstrument och säkringsåtgärder

Derivatinstrument redovisas i balansräkningen på kontraktsdagen och värderas till verkligt värde, både initialt och vid efterföljande omvärderingar. Metoden för att redovisa den vinst eller förlust som uppkommer vid omvärdering beror på om derivatet identifierats som ett säkringsinstrument och om så är fallet, karaktären hos den post som säkrats. Koncernen identifierar vissa derivat som antingen:

(a) säkring av verkligt värde avseende en redovisad tillgång eller skuld eller ett bindande åtagande (verkligt värdesäkring), (b) säkring av en särskild risk som är kopplad till en redovisad tillgång eller skuld eller en mycket sannolik prognostiserad transaktion (kassaflödessäkring), eller (c) säkring av en nettoinvestering i utländsk valuta (säkring av nettoinvestering).

Värdering av säkringsinstrument för elpris, valuta och räntor baseras på observerbara data. För derivatinstrument eller andra finansiella instrument som uppfyller kraven för säkringsredovisning enligt metoden för kassaflödessäkring redovisas den effektiva delen av värdeförändringen i övrigt totalresultat. För derivatinstrument som ej säkringsredovisas och derivatinstrument som ingår i en verkligt värdesäkring redovisas värdeförändringarna i resultaträkningen.

Kassaflödessäkring

Vid kassaflödessäkring redovisas värdeförändringarna i övrigt totalresultat och särredovisas inom eget kapital i avvaktan på att den säkrade posten redovisas i resultaträkningen. Eventuella vinster eller förluster på säkringsinstrumentet hänförligt till den effektiva delen av säkringen redovisas i övrigt totalresultat och särredovisas i det egna kapitalet under säkringsreserven. Eventuella vinster eller förluster hänförliga till ineffektiva delar av en säkring redovisas i resultaträkningen, för el och valuta i rörelseresultatet och för räntederivat i finansnettot. När ett säkringsinstrument förfaller, säljs eller när säkringen inte längre uppfyller kriterierna för säkringsredovisning avbryts säkringsredovisningen. Det som ackumulerats avseende säkringen i eget kapital, kvarstår till dess att den prognostiserade transaktionen inträffar. När en prognostiserad transaktion inte längre förväntas ske, överförs det som ackumulerats i eget kapital relaterat till säkringen omedelbart till resultaträkningen.

Då transaktionen ingås, dokumenterar koncernen förhållandet mellan säkringsinstrumentet och den säkrade posten, liksom även koncernens mål för riskhanteringen och riskhanteringsstrategin avseende säkringen. Koncernen

dokumenterar också sin bedömning, både när säkringen ingås och fortlöpande, av huruvida de derivatinstrument som används i säkringstransaktioner är effektiva när det gäller att motverka förändringar i verkligt värde eller kassaflöden som är hänförliga till de säkrade posterna.

Upplysning om verkligt värde för olika derivatinstrument som används för säkringssyften återfinns i Not 10.

Beräkning av verkligt värde för finansiella instrument

Vid fastställande av verkligt värde för långfristiga derivatinstrument används officiella marknadsnoteringar på bokslutsdagen. Vid marknadsvärdering av övriga finansiella tillgångar och finansiella skulder görs värdering genom allmänt vedertagna metoder såsom diskontering av framtida kassaflöden till noterad marknadsränta för respektive löptid. Omräkning till svenska kronor görs till noterad kurs på balansdagen.

Redovisning och borttagande från balansräkningen

En finansiell tillgång eller finansiell skuld tas upp i balansräkningen när Arise blir part till instrumentets avtalsmässiga villkor. En finansiell tillgång tas bort från balansräkningen när rättigheterna i avtalet realiserar, förfaller eller bolaget förlorar kontrollen över dem. En finansiell skuld tas bort från balansräkningen när förpliktelsen i avtalet fullgörs eller på annat sätt utsläcks. Förvärv och avyttring av finansiella tillgångar redovisas på affärsdagen, som utgör den dag då bolaget förbinder sig att förvärva eller avyttra tillgången förutom i de fall bolaget förvärvar eller avyttrar noterade värdepapper då likvid-dagsredovisning tillämpas.

Nedskrivning

Koncernen värderar de framtida förväntade kreditförlusterna relaterade till finansiella tillgångar redovisade till upplupet anskaffningsvärde respektive verkligt värde med förändringar via övrigt totalresultat baserat på framåtriktad information. Koncernen tillämpar i enlighet med reglerna i IFRS 9 en förenklad metod för nedskrivningsprövning av kundfordringar och avtalstillgångar. Förenklingen innebär att reserven för förväntade kreditförluster beräknas baserat på förlustrisken för hela fordrans löptid och redovisas när fordran redovisas första gången. Metoden kräver att en reservering görs för förväntade kundförluster för kundfordringarnas och avtalstillgångarnas hela löptid. För att mäta de förväntade kreditförlusterna har kundfordringar och avtalstillgångar grupperats baserat på kreditrisk-egenskaper och förfallna dagar. Koncernen använder sig utav framåtblickande variabler för förväntade kreditförluster.

Leverantörsskulder och övriga skulder

Leverantörsskulder är förpliktelser att betala för varor eller tjänster som har förvärvats i den löpande verksamheten från leverantörer.

Leverantörsskulder och övriga skulder klassificeras som kortfristiga skulder om de förfaller inom 1 år eller tidigare. Om inte, tas de upp som långfristiga skulder.

Skulderna redovisas inledningsvis till verkligt värde och därefter till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden.

Upplåning och lånekostnader

Skulder till kreditinstitut och kreditfacilitet kategoriseras som ”Övriga räntebärande skulder” och redovisas inledningsvis till verkligt värde, netto efter transaktionskostnader. Upplåning redovisas därefter till upplupet anskaffningsvärde, varvid direkt hänförliga kostnader såsom uppläggningsavgifter periodiseras över lånets löptid med hjälp av effektivräntemetoden. Långfristiga skulder har en förväntad löptid längre än 1 år medan kortfristiga har en löptid på 1 år eller mindre.

Koncernen har aktiverat låneutgifter som varit direkt hänförliga till inköp, konstruktion eller produktion av en tillgång som det tagit en betydande tid i anspråk att färdigställa för användning, som en del av anskaffningsvärdet för tillgången, se Not 9.

Avsättningar

Avsättningar för miljöåterställande åtgärder, omstrukture-ringskostnader och rättsliga krav redovisas när koncernen har en legal eller informell förpliktelse till följd av tidigare händelser och det är sannolikt att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera åtagandet och beloppet har beräknats på ett tillförlitligt sätt.

Om det finns ett antal liknande åtaganden, bedöms sannolikheten för att det kommer att krävas ett utflöde av resurser vid regleringen sammantaget för hela denna grupp av åtaganden. En avsättning redovisas även om sannolikheten för ett utflöde avseende en speciell post i denna grupp av åtaganden är ringa.

Avsättningarna värderas till nuvärdet av det belopp som förväntas krävas för att reglera förpliktelsen, se Not 20.

Ersättningar till anställda

Kortfristiga ersättningar till anställda

Ersättningar till anställda består av löner, betald semester, betald sjukfrånvaro med mera samt pensioner. Skulder för löner och ersättningar, inklusive betald frånvaro, som förväntas bli reglerade inom 12 månader efter räkenskapsårets slut, redovisas som kortfristiga skulder till det odiskonterade belopp som förväntas bli betalt när skulderna regleras.

Kostnaden redovisas i takt med att tjänsterna utförs av de anställda. Skulden redovisas som förpliktelse avseende ersättningar till anställda i balansräkningen.

Ersättningar efter avslutad anställning

Vad avser pensionsförpliktelser finns i koncernen enbart avgiftsbestämda pensionsplaner vilka huvudsakligen omfattar ålderspension, sjukpension och familjepension.

Premierna betalas löpande under året av respektive koncernföretag till separata juridiska enheter, vilka normalt är försäkringsbolag. Storleken på premien är baserad på löne-

nivån och utöver pensionsbetalningarna har koncernen ingen förpliktelse att betala ytterligare avgifter. Koncernens resultat belastas för kostnader i takt med att förmånerna intjänas vilket normalt sammanfaller med tidpunkten då premier erläggs. Avseende ersättningar till ledande befattningshavare hänvisas till förvaltningsberättelsen sidan 54.

Incitamentsprogram

På extra bolagsstämma den 15 december 2022 beslutades att införa ett långsiktigt incitamentsprogram för koncernledning och övriga anställda (”Teckningsoptionsprogram 2022 II”). Syftet med Teckningsoptionsprogram 2022 II är att göra det möjligt för deltagarna att få en ersättning som är knuten till Arise långsiktiga värdeskapande och därmed anpassa deltagarnas intressen till aktieägarnas. Teckning av nya aktier inom ramen för Teckningsoptionsprogram 2022 II kan ske under perioden 15 december 2025 till 31 december 2025. Totalt omfattar Teckningsoptionsprogram 2022 II 980 000 teckningsoptioner, varav 370 000 tecknades av koncernledning och 37 360 tecknades av övriga anställda. Teckningsoptionerna berättigar till teckning av lika många nya stamaktier i Arise. De teckningsoptioner som inte tecknats kvarstår i Arise förvar för eventuell framtida användning. Deltagarna har förvärvat teckningsoptionerna till marknadsvärdet enligt Black Scholes-formeln och koncernen finansierar inte denna investering. Teckningskursen per stamaktie uppgår till 125 procent av den volymvägda genomsnittskursen enligt Nasdaq Stockholms officiella kurslista för stamaktie i bolaget under 10 handelsdagar omedelbart före stämman den 15 december 2022. Teckningskursen och det antal aktier som varje teckningsoption ger rätt att teckna kan bli föremål för sedvanliga omräkningsformler vid uppdelning eller sammanläggning av aktier, företrädesemission och liknande händelser.

Aktiekapital

Stamaktier klassificeras som eget kapital. Transaktionskostnader som direkt kan hänföras till emission av nya stamaktier eller optioner redovisas, netto efter skatt, i eget kapital som ett avdrag från emissionslikviden.

3. Viktiga uppskattningar och bedömningar

Vid upprättande av redovisning enligt IFRS och god redovisningssed görs uppskattningar och antaganden om framtiden som påverkar de i bokslutet redovisade balans- och resultatposterna. Dessa bedömningar baseras på historiska erfarenheter och de olika antaganden som ledningen och styrelsen anser vara rimliga under rådande omständigheter. I de fall då det ej är möjligt att fastställa det redovisade värdet på tillgångar och skulder genom information från andra källor, ligger sådana uppskattningar och antaganden till grund för värderingen. Om andra antaganden görs, eller andra förutsättningar är för handen, kan faktiskt utfall skilja sig från dessa bedömningar.

Viktiga uppskattningar och antaganden för redovisningsändamål

Koncernen gör uppskattningar och antaganden om framtiden. De uppskattningar för redovisningsändamål som blir följden av dessa kommer, definitionsmässigt, sällan att motsvara det verkliga resultatet. De uppskattningar och antaganden som innebär en betydande risk för väsentliga justeringar i redovisade värden för tillgångar och skulder under nästkommande räkenskapsår behandlas i huvuddrag nedan:

Prövning av nedskrivningsbehov för materiella anläggningstillgångar

Koncernen har betydande värden redovisade i balansräkningen avseende materiella anläggningstillgångar i form av vindkraftparker, vind- och solkraftprojekt. Bokförda värden testas för nedskrivningsbehov i enlighet med de redovisningsprinciper som beskrivs i denna not.

Återvinningsvärden för vindkraftparker och projekt, vilka anses utgöra kassagenererande enheter, har fastställts genom beräkning av nyttjandevärden för vindkraftparker i drift eller förväntade nyttjandevärden för projektportföljen. För dessa beräkningar måste vissa uppskattningar göras avseende framtida kassaflöden och antaganden om avkastningskrav och val av diskonteringsränta.

Nedskrivningstest av projekt inom segmenten Development och Production har genomförts. Testerna för 2024 visar inte på något nedskrivningsbehov. Inom Development har test genomförts baserat på om projekten bedöms kunna realiserar till rimliga villkor i framtiden. Inom Production har nyttjandevärdet beräknats till 2,2 miljarder kr (1,6), exklusive återställningskostnaderna, baserat på balansdagens valutakurs. Värdet översteg det bokförda värdet med 0,8 miljarder kr (0,7). Diskonteringsräntan har uppgått till 7,5 % (8,2). En förändring av diskonteringsräntan med +/- en procentenhet påverkar värdet med ca EUR 15 miljoner. Vindkraftparken Lebo övergick till segmentet Production under andra kvartalet 2024 och ingick därmed ej heller i beräkningen av nyttjandevärdet före detta datum.

Den kvarvarande genomsnittliga nyttjandeperioden är bedömd till 18 år (17) och överensstämmer med bolagets bedömning av den totala nyttjandeperioden (se nedan). Normalårsproduktionen är uppskattad till 434 GWh (343) och är baserad på produktionsutfall. Styrelsens och företagsledningens antaganden om framtida elpriser, elcertifikat och ursprungsgarantier har baserats på prisprognoser upprättade av extern expertis. Framtida prisantaganden avseende el, elcertifikat och ursprungsgarantier samt diskonteringsränta är de faktorer som påverkar mest i samband med en känslighetsanalys. Prisutvecklingen är beroende av bl.a. prisutvecklingen för certifikat och ursprungsgarantier samt utveckling av priser på el generellt, dessutom inverkar koncernens för många till prissäkring. Diskonteringsräntan är beroende på underliggande räntenivå, riskfaktorer och finansieringsmöjligheter. Skulle prisnivån på el, elcertifikat och ursprungsgaran-

tier falla, eller bedömningen om den framtida prisutveckling-
en inte infrias, samtidigt som vald diskonteringsränta är oför-
ändrad, kommer också beräknade nyttjandevärden att
minska. Detta skulle kunna få en väsentlig påverkan på Arise
resultat och ställning. Se vidare information om bolagets
anläggningstillgångar i Not 9.

Värdering av underskottsavdrag
I koncernen redovisade uppskjutna skattefordringar avseen-
de underskottsavdrag uppgår till 38 mkr (0), se Not 7. Bolaget
har redovisat uppskjutna skattefordringar relaterade till
underskottsavdrag i dotterbolag, bolaget har bedömt att
underskotten i dessa bolag kommer att kunna nyttjas mot
framtida skattemässiga överskott. Bedömningen är gjord
utifrån prognostiserade framtida överskott för dessa bolag.
Underskottsavdragen kan enligt gällande skattelagstiftning
i Sverige nyttjas under obegränsad tid.

Försäljning av projekt
Arise har en utbyggnads- och affärsplan som kan innebära
förvärv och försäljning av ett eller flera projekt direkt eller via
bolag. Under året har koncernen fortsatt byggnationen av
Kölvallen samt byggnationen av Fasikan. Under året färdig-
ställdes Ranasjö- och Salsjöhöjden och slutlig tilläggsköpe-
skilling erhöles. Bolaget sålde under 2024 batteriprojektet
Pajkölen. Varje separat transaktion är individuellt framtagen
och kontrakten innehåller specifika avtalsvillkor som bl.a.
reglerar betalningsmodell samt stipulerar respektive parts
åtaganden och krav på fullgöranden inom kontraktets löptid.
Affärsupplägg och tillhörande kontrakt är ett komplext område
där tolkningen av den genomförda transaktionen och de
tillhörande kontraktsvillkoren kan få väsentlig påverkan på
bolagets redovisning och vinstavräkning. Skulle materiella
avvikelser uppstå i sålda projekt under byggfasen kan det få
en väsentlig påverkan på Arise resultat och ställning.

Vid bedömning av vinstavräkning relaterade till eventuella
tilläggsköpeskillingar tas i första hand med i beräkningen att
en tillräcklig buffert för oförutsedda kostnader ska finnas
utifrån erfarenhet av hur stor en sådan post rimligen bör vara.
Denna vinstavräkning redovisas enligt begränsningsreglerna i
IFRS 15 relaterat till rörlig ersättning vilket innebär att Arise
endast redovisar intäkter avseende rörlig ersättning om det är
mycket sannolikt att en väsentlig återföring inte uppstår.

NOT 2 • INTÄKTER

Nettoomsättningen omfattar försäljning av producerad el,
intjäning och försäljning av elcertifikat, försäljning av ur-
sprungsgarantier samt realiseringar av elderivat hänförliga till
säkrad produktion. Därtill omfattar nettoomsättningen även
utvecklingsersättning från sålda projekt samt förvaltnings-
intäkter. Förvaltningsintäkter intäktsredovisas enligt avtal
baserat på månads- och kvartalsfakturor. Vid försäljning av
projekt bruttoredo visas försäljningen i koncernredovisningen
där köpeskilling utgör omsättning och kostnader i samband
med försäljning redovisas som kostnad sålda projekt samt
transaktionskostnader. Realisationsresultatet utgör därmed
det samma som om bolaget skulle ha netto redovisat vinsten
vid försäljning.

	2024	2023
El	188	238
Certifikat och ursprungsgarantier	3	1
Utveckling	230	224
Tjänster	49	40
Nettoomsättning	470	503

Intäkten för el, elcertifikat och ursprungsgarantier redovisas
i segment Production, intäkten för utveckling redovisas i
segment Development och intäkten för tjänster redovisas
i segment Solutions, se Not 3 för fördelning per segment
och geografi.

Realiserade derivat har påverkat nettoomsättningen med
59 mkr (78).

Elproduktion i Production uppgick under året till 321 GWh
(288). Den genomsnittliga intäkten för el var 570 kr per MWh
(824) och för elcertifikat och ursprungsgarantier 11 kr per MWh
(5), dvs. en snittintäkt på 581 kr per producerad MWh (829).

Kontrakterade framtida förväntade intäkter för ännu ej
uppfyllda prestationsåtaganden återges nedan och hänför sig
till de pågående utvecklingsprojekt som per 31 december
2024 finns redovisade som avtalstillgångar i Not 16. Principer
för vinstavräkning framgår i Not 1.

Kontrakterade framtida förväntade intäkter

Projekt	2025	2026	Totalt
Fasikan	9	16	25
Kölvallen	47	–	47
Pajkölen	11	–	11
	67	16	83



Skogaby vindkraftpark
Laholms kommun

NOT 3 • SEGMENTSRAPPORTERING

Redovisningsprincip

Ett rörelsesegment är en del utav företaget som tillhandahåller varor och tjänster och som till naturen skiljer sig från andra rörelsegrenar. Ett rörelsesegments avkastning och lönsamhet följs upp av företagets högste verkställande beslutsfattare, vilken i Arise är koncernchefen. Internpriserna mellan koncernens olika segment är bestämda utifrån principen om ”arms-längds avstånd”, dvs. mellan parter som är oberoende av varandra, välinformerade och med ett intresse av att transaktionerna genomförs. I segmentens intäkter, resultat och tillgångar har inkluderats direkt hänförlbara poster samt poster som kan fördelas på segmenten på ett rimligt och tillförlitligt sätt.

Segmentsuppdelning

Segmentsrapporteringens indelning baseras på koncernens produkter och tjänster, dvs. verksamhetsindelning. Segmentet Development utvecklar, bygger och säljer projekt för förnybar elproduktion. Production utgör koncernens ägande i driftsatt förnybar elproduktion. Solutions tillhandahåller tjänster i form av byggprojektledning och förvaltning av förnybar elproduktion samt andra tjänster. Segmentet Ej allokerade intäkter/kostnader avser koncernens gemensamma kostnader.

	Development		Production		Solutions		Ej allokerade int./kostn.		Elimineringar		Koncernen	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Avrundat till mkr												
Nettoomsättning extern	236	224	187	239	48	40	–	–	–	–	470	503
Nettoomsättning intern	–	–	–	–	5	4	1	–	–6	–4	–	–
Övriga rörelseintäkter	1	0	12	3	1	0	0	0	–	–	14	3
Summa intäkter	237	225	199	242	54	44	1	0	–6	–4	485	507
Aktiverat arbete för egen räkning	24	11	–	–	0	–	–	–	0	0	23	11
Rörelsekostnader	–139	–100	–62	–52	–42	–38	–46	–45	6	4	–282	–232
Rörelseresultat före avskr. (EBITDA)	122	136	137	189	12	5	–45	–45	–	–	226	286
Av- och nedskrivningar	–4	–1	–73	–60	–	0	–4	–3	–	–	–82	–64
Rörelseresultat (EBIT)	117	136	64	130	12	5	–49	–48	–	–	144	223
Finansnetto	–22	–8	–16	–15	0	0	29	0	–	–	–8	–23
Resultat före skatt (EBT)	96	128	48	115	12	5	–20	–48	–	–	135	200
Immateriella och materiella anläggningstillgångar inkl.leasing	1 015	1 226	1 413	1 032	–	–	11	8	–	–	2 440	2 266

Geografisk marknad

Intäkter och tillgångar för Finland avser det finska bolaget Pohjan Voima Oy inkluderat koncernmässiga övervärden. Intäkter och tillgångar i Ukraina och Norge avser det norska

bolaget Fenix Repower AS inkluderat koncernmässiga övervärden.

Geografisk marknad	Intäkter		Tillgångar ¹⁾	
Avrundat till mkr	2024	2023	2024	2023
Finland	0	3	803	734
Norge	1	–	13	3
Storbritannien	–	–	51	31
Sverige	484	504	1 559	1 496
Ukraina	–	–	13	0
Total	485	507	2 440	2 266

¹⁾ Tillgångar avser immateriella och materiella anläggningstillgångar samt leasingtillgångar.

NOT 4 • PERSONAL

Medeltalet anställda	2024			2023		
	Kvinnor	Män	Totalt	Kvinnor	Män	Totalt
Moderbolaget	17	27	44	15	25	40
Dotterbolag	7	18	25	2	9	11
Koncernen totalt	24	45	69	17	34	51
Löner och andra ersättningar	Styrelse och VD	Varav rörlig ers.	Övriga anställda	Styrelse och VD	Varav rörlig ers.	Övriga anställda
	6,8	1,9	40,4	7,7	2,7	40,4
Moderbolaget	–	–	28,9	–	–	15,7
Dotterbolag	–	–	28,9	–	–	15,7
Koncernen totalt	6,8	1,9	69,3	7,7	2,7	56,1
Löner och andra ersättningar	Löner och ersättn.	Sociala kostnader	Varav pensionsk.	Löner och ersättn.	Sociala kostnader	Varav pensionsk.
	47,2	23,9	7,7	48,1	22,8	6,8
Moderbolaget	28,9	5,4	2,3	15,7	3,6	1,6
Dotterbolag	28,9	5,4	2,3	15,7	3,6	1,6
Koncernen totalt	76,1	29,3	10,0	63,8	26,4	8,4

2024

Ersättningar till styrelse, verkställande direktör och andra ledande befattningshavare

	Styrelse-arvode	Löner	Rörlig ersättning	Övriga förmåner	Pensions-kostnader
Joachim Gahm, ordförande	0,92				
Johan Damne	0,43				
Mikael Schoultz	0,31				
Per-Gunnar Persson	0,40				
Summa ersättningar till styrelsen ¹⁾	2,06				
Per-Erik Eriksson, verkställande direktör		2,9	1,9	0,1	0,9
Andra ledande befattningshavare (4 ledande befattningshavare, se vidare under Grundlön/styrelsearvode)		8,0	4,6	0,1	1,6
Summa ersättningar till VD och ledande befattningshavare		10,9	6,4	0,2	2,5

¹⁾ Avser tiden fram till nästa ordinarie bolagsstämma.

2023

Ersättningar till styrelse, verkställande direktör och andra ledande befattningshavare

	Styrelse-arvode	Löner	Rörlig ersättning	Övriga förmåner	Pensions-kostnader
Joachim Gahm, ordförande	0,88				
Johan Damne	0,42				
Eva Vitell	0,39				
Mikael Schoultz	0,30				
Per-Gunnar Persson	0,30				
Summa ersättningar till styrelsen ¹⁾	2,28				
Per-Erik Eriksson, verkställande direktör		2,8	2,7	0,1	0,9
Andra ledande befattningshavare (3 ledande befattningshavare, se vidare under Grundlön/styrelsearvode)		6,5	6,4	0,1	1,2
Summa ersättningar till VD och ledande befattningshavare		9,2	9,1	0,2	2,1

¹⁾ Avser tiden fram till nästa ordinarie bolagsstämma.

Grundlön/styrelsearvode

Till styrelsens ordförande och ledamöter utgår arvode i enlighet med vad bolagsstämman beslutat. Styrelseledamöter som är anställda i koncernen har inte erhållit ersättningar eller förmåner utöver de som är förenade med anställningen. Ersättning till verkställande direktören och andra ledande befattningshavare utgörs av grundlön, rörlig ersättning, övriga förmåner samt pension. Med ledande befattningshavare avses de som tillsammans med verkställande direktören utgjorde koncernledningen.

Rörlig ersättning

Samtliga anställda omfattas av ett ersättningsprogram som är

knutet till kvantitativa mål som fastslagits inom koncernen. Detta program har kompletterats med ett individuellt ersättningsprogram som baseras på uppsatta individuella mål, under 2024 har rörlig ersättning uppgått till 11,6 mkr (föregående år 16,9 mkr). Några andra ersättningar eller ersättningar med utspädningseffekt förekommer ej.

Teckningsoptioner

Vid extra bolagsstämma den 15 december 2022 beslutades om införande av ett teckningsoptionsprogram genom emission av högst 980 000 teckningsoptioner till ett dotterbolag i koncernen för vidareöverlåtelser till anställda i bolaget. Totalt tecknades 980 000 teckningsoptioner av dotterbolaget av

vilka 407 360 överlätits till deltagare i programmet. Överlåtel-sen till deltagare skedde till marknadsvärdet beräknat enligt Black-Scholes formeln. Viktiga indata i modellen var vägd genomsnittlig aktiekurs på 51,12 kr på tilldelningsdagen, ned-anstående lösenpris, volatilitet på 30,0%, förväntad utdelning på 0%, förväntad löptid på optionerna på 3,0 år och årlig riskfri ränta på 2,13%. Volatiliteten mätt som standardavvikel-sen för förväntad avkastning på aktiepriset baseras på en statistisk analys av dagliga aktiekurser för jämförbara bolag under de senaste 10 åren. Varje teckningsoption ger rätt att teckna en ny stamaktie i bolaget till en teckningskurs om 63,90 kr. Teckningsoptionerna kan utnyttjas under perioden 15 december 2025 till och med den 31 december 2025. Vid fullt utnyttjande av teckningsoptionerna ökar bolagets aktie-kapital med 78 400 kr genom utgivande av 980 000 stam-aktier, motsvarande en utspädning om cirka två procent baserat på antalet stamaktier i bolaget. Teckningsoptionerna är föremål för sedvanliga omräkningsvillkor i samband med emissioner m.m.

Övriga förmåner

Övriga förmåner avser huvudsakligen förmån av tjänstebil.

Pension

Pensionsåldern för VD och andra ledande befattningshavare följer gällande regelverk och inga avtal om särskild pensions-ålder föreligger. Pensionspremien till VD uppgår till 30% av pensionsgrundande lön och följer avgiftsbestämd pensions-plan. Övriga ledande befattningshavare har också avgiftsbe-stämd pensionsplan och för 2024 har pensionspremien för de ledande befattningshavare som är bosatta i Sverige i genom-snitt uppgått till 25% (25) och för den ledande befattningsha-vare som är bosatt i Storbritannien har den uppgått till 6% (6) av grundlönen. Rörliga ersättningar är inte pensionsgrundan-de vare sig för VD eller ledande befattningshavare. Samtliga pensioner är oantastbara, dvs. ej villkorade av framtida an-ställning.

Finansiella instrument

Se Not 17 angående teckningsoptionsprogram som har riktats till anställda.

Avgångsvederlag

Mellan bolaget och verkställande direktören gäller uppsäg-ningstid om 6 månader från den anställdes sida och en upp-sägningstid om 12 månader från bolagets sida. Uppsägnings-tid från bolagets sida för andra ledande befattningshavare är normalt 3–6 månader. Under uppsägningstiden utgår normal lön. Några avgångsvederlag utgår varken för verkställande direktören eller andra ledande befattningshavare.

Berednings- och beslutsprocess

Ersättningsutskottet har under året givit styrelsen rekomen-dationer gällande ersättning till ledande befattningshavare. Rekommendationerna har innefattat storleken på eventuella löneökningar samt kriterier för bedömning och utfall av rörlig ersättning. Styrelsen har diskuterat ersättningsutskottets förslag och lämnat förslag om ersättningspolicy till årsstäm-man, som fattade beslut i enlighet med lämnat förslag. Ersätt-ningar till verkställande direktören för verksamhetsåret 2024 har beslutats av styrelsen utifrån ersättningsutskottets rekom-mendation och av årsstämman fastställd ersättningspolicy. Ersättningar till andra ledande befattningshavare har beslu-tats av verkställande direktören efter samråd med ersätt-ningsutskottet och inom ramen för nämnda ersättningspolicy.

Ersättningsutskottet har under året bestått av Joachim Gahm (ordförande), Johan Damne, Mikael Schoultz och Per-Gunnar Persson. Verkställande direktören är normalt före-dragande i utskottet förutom i de frågor i vilka dennes egen lön eller annan förmån behandlas. Utskottet sammanträder vid behov men dock minst två gånger per år för att behandla dels förslag till ersättningar för ledningen dels övriga frågor som ankommer på ersättningsutskottet enligt dess arbetsord-ning och inom ramen för av årsstämman godkänd ersättnings-policy. Utskottet har under 2024 sammanträtt vid tre tillfällen.

Fördelning mellan kvinnor och män på ledande befattningar vid räkenskapsårets utgång

	2024				2023			
	Kvinnor		Män		Kvinnor		Män	
	Antal	Procent	Antal	Procent	Antal	Procent	Antal	Procent
Styrelse	0	0%	4	100%	1	20%	4	80%
Koncernledning	1	20%	4	80%	0	0%	4	100%

NOT 5 • EXTERNA KOSTNADER

Övriga externa kostnader	2024	2023
Driftkostnader	49	40
Övriga externa kostnader ¹⁾	93	51
Summa	142	92

¹⁾ Se nedan tabell för specifikation över revisionskostnaderna.

Revisionskostnader	2024	2023
Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB		
Revisionsuppdraget	1,9	2,0
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	0,1	0,1
Skatterådgivning	0,2	0,5
Övrig rådgivning, PwC Oy	–	0,8
TC Murphy Salisbury Limited		
Revisionsuppdraget	0,3	0,1
Tiliextra Oy		
Revisionsuppdraget	0,5	0,2
Summa	3,1	3,7

NOT 6 • RESULTAT FRÅN FINANSIELLA POSTER

	2024	2023
Ränteintäkter		
Lån och fordringar	46	38
Räntekostnader		
Leasingskulder	–3	–3
Lån	–22	–14
Obligationslån	–48	–46
Övriga finansiella poster		
Valutakurseffekt omvärdering lån	–40	13
Övriga finansiella poster	19	–6
Övriga valutakurseffekter	40	–4
Summa	–8	–23

NOT 7 • SKATTER

Skatt på redovisat resultat	2024	2023
Uppskjuten skatt	37	0
Redovisad skatt	37	0

Uppskjuten skatt

Avseende ej utnyttjande underskottsavdrag ¹⁾	38	–
Derivat till verkligt värde	–1	–12
Anläggningstillgångar	–1	1
Summa bokförd uppskjuten skatt	37	–11

Avstämning av redovisad skatt i koncernen

Resultat före skatt	135	200
Skatt 20,6%	–28	–41
Skatteeffekt av: Ej avdragsgilla kostnader/ ej skattepliktiga intäkter	38	32
Ej avdragsgilla räntekostnader	–	–1
Redovisad uppskjuten skatt på underskottsavdrag som inte tidigare har redovisats	38	–
Tidigare ej redovisade underskotts-avdrag som nyttjats för att minska den aktuella skattekostnaden	–12	11
Redovisad skatt, årets resultat	37	0

Förändring av uppskjuten skatt	2024	2023
Ingående värde, netto	–11	23
Redovisad uppskjuten skatt via resultaträkningen	37	0
Skatteposter som redovisas direkt mot övrigt totalresultat ²⁾	11	–34
Utgående värde, netto	37	–11

¹⁾ Summan av de legala enheternas totala underskottsavdrag uppgår till 495 mkr (502). Av dessa är 407 mkr spärrade för nyttjande fram till beskattningsår 2029 mot nytillkomna bolag i koncernen. Då underskottsavdragen inte har någon tidsbegränsning enligt gällande lagstiftning finns en möjlighet att dessa kan utnyttjas i framtiden, bolaget har 2024 redovisat 38 mkr (0) i uppskjuten skattefordran som beräknas kunna nyttjas framöver.

²⁾ Skatteposter som redovisas direkt mot övrigt totalresultat avser koncernens såringsreserv hänförlig till ränte-, el- och valutaterminskontrakt.

Förändring av uppskjuten skatt 2024

	Avseende:				
	Underskotts-avdrag	Anläggnings-tillgångar	Kassaflödes-såringar	Övriga poster	Totalt
Ingående värde, netto	–	1	–12	–	–11
Redovisad uppskjuten skatt via resultaträkningen	38	–2	–	–	37
Övriga skatteposter	–	–	–	–	–
Skatteposter som redovisas direkt mot övrigt totalresultat	–	–	11	–	11
Utgående värde, netto	38	–1	–1	–	37



Oxhult vindkraftpark
Laholms kommun

NOT 8 • TILLÄGGSUPPLYSNINGAR TILL KASSAFLÖDESANALYS

Likvida medel består av kassa samt banktillgodohavanden.

Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	2024	2023
Av- och nedskrivning av anläggningstillgångar	82	64
Leasingavtal	-10	-8
Valutakurseffekter	0	-3
Avyttrade anläggningstillgångar	25	12
Summa	98	65

Förändring av skulder inom finansieringsverksamheten 2024

Avrundat till mkr	2023-12-31	Kassaflöde	Icke kassa-flödespåverkande	2024-12-31
Banklån	572	7	21	599
Obligationslån	549	-	22	571
Övrigt lån	8	-	1	9
Leasingskulder	65	-8	17	74
Summa	1194	-2	61	1253
Övriga kassaflödespåverkande poster		-236		
Total		-238		

Övriga kassaflödespåverkande poster inom finansieringsverksamheten avser ränteposter, valutaterminer, utdelning till aktieägare, återköp av egna aktier och avgifter för checkkredit.

Förändring av skulder inom finansieringsverksamheten 2023

Avrundat till mkr	2022-12-31	Kassaflöde	Icke kassa-flödespåverkande	2023-12-31
Banklån	403	179	-11	572
Obligationslån	548	-	1	549
Övrigt lån	-	-29	37	8
Leasingskulder	57	-8	16	65
Summa	1009	142	43	1194
Övriga kassaflödespåverkande poster		-131		
Total		11		

Övriga kassaflödespåverkande poster inom finansieringsverksamheten avser avsättning till spärrade medel, ränteposter, valuta-terminer, utdelning till aktieägare, återköp av egna aktier och avgifter för checkkredit.

NOT 9 • IMMATERIELLA OCH MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

	Byggnader och mark ¹⁾		Vindkraft, fundament och elanläggning		Inventarier, verktyg och installationer		Förskott pågående nyanläggning		Immateriella anläggnings-tillgångar		Summa	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Ingående anskaffningsvärde	1	1	2 209	2 166	23	16	1 204	184	30	25	3 467	2 393
Inköp/investeringar	2	-	10	30	4	7	224	344	1	5	241	386
Försäljningar/utrangering	-	-	-	-	0	-	-29	-12	-	-	-29	-12
Genom förvärv av dotterbolag	-	-	-	-	-	-	-	712	-	-	-	712
Omklassificeringar	-	-	436	13	-	-	-436	-13	-	-	-	-
Valutakurseffekt	-	-	-	-	0	0	29	-11	0	-	30	-11
Utgående anskaffningsvärde	4	1	2 656	2 209	27	23	991	1 204	31	30	3 708	3 467
Ingående ackumulerade av- och nedskrivningar	0	0	-1 220	-1 163	-15	-15	-27	-26	-	-	-1 262	-1 204
Årets avskrivning	0	0	-70	-56	-3	0	-	-	-	-	-73	-57
Årets nedskrivning	-	-	-	-	-	-	-2	-1	-	-	-2	-1
Försäljningar/utrangeringar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Omklassificeringar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Valutakurseffekt	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-
Utg. ack. av- och nedskrivning	0	0	-1 290	-1 220	-19	-15	-28	-27	-	-	-1 337	-1 262
Utgående planenligt restvärde	4	1	1 366	990	8	7	963	1 177	31	30	2 372	2 205

¹⁾ I byggnader och mark ingår mark till ett bokfört värde av 4 mkr (1). Taxeringsvärdet för koncernens fastigheter uppgår till 0 mkr (0), varav 0 mkr (0) utgör taxeringsvärde för mark.

Leasingavtal

Koncernens leasingavtal avser i huvudsak arrenden för mark i samband med uppförande av vindkraftverk samt hyreslokaler för kontor och leasingbilar. Leasingperioden avseende arren-de av marken vid vindkraftparker bedöms löpa under samma tidsperiod som nyttjandeperioden på de vindkraftverk som är uppförda på marken.

Leasingtillgångar uppgår till ett redovisat värde om 68 mkr (60) per 2024-12-31. Tillkommande leasingtillgångar uppgår till 17 mkr (14) under 2024 och avskrivningar på lea-singtillgångarna uppgår till 7 mkr (6) för 2024.

Utgifter hänförliga till leasingavtal som exkluderats i balansräkningen till följd av lågt värde samt korttidsavtal uppgår till 0 mkr (0) i koncernens resultaträkning för 2024.

Utgifter hänförliga till variabla leasingkostnader som inte ingår i leasingskulden uppgår till 5 mkr (4) i koncernens resul-taträkning för 2024. Variabla leasingbetalningar består fram-för allt av variabla leasingbetalningar relaterade till arrende av mark för vindkraftverk. Dessa utgår med en procentuell andel av intäkter från elproduktion. Vid ett antagande om framtida priser på el, elcertifikat och ursprungsgarantier om totalt 300-700 SEK/MWh (motsvarande intäkter om cirka 2,5 mdr till 5,7 mdr under nyttjandeperioden) bedöms variabla lea-singbetalningar som inte inkluderats i leasingskulden uppgå till mellan 0 och 134 mkr under nyttjandeperioden.

Det totala kassautflödet gällande leasingavtal under 2024 uppgår till 8 mkr (8), exklusive variabla leasingbetalningar.

NOT 10 • FINANSIELLA INSTRUMENT OCH FINANSIELL RISKHANTERING

De väsentligaste finansiella riskerna som koncernen exponeras för är elprisrisk, valutarisk, ränterisk, finansieringsrisk, kapitalrisk och kreditrisk. Det övergripande syftet med koncernens finansiella riskhantering är att identifiera och kontrollera koncernens finansiella risker. Riskhanteringen är centraliserad till moderbolagets finansfunktion. Alla finansiella risker som finns eller uppstår i koncernens dotterbolag hanteras av den centrala finansfunktionen.

Elprisrisk

Elprisrisk uppkommer i de fall elförsäljningen inte är prissäkrad och prisförändringar på elmarknaden kommer därmed att ha en direkt påverkan på koncernens rörelseresultat.

Huvudsyftet med koncernens prissäkringsstrategi är att maximera bolagets riskjusterade elintäkter över tid. Beroende på koncernens finansiella riskexponering och tillhörande förmåga att absorbera svängningar i kassaflöde, innebär detta att önskad prissäkringsnivå kan variera över tid.

Prissäkringsnivån ska vara anpassad till elproduktionens finansiella riskexponering och tillhörande förmåga att absorbera svängningar i kassaflöde. Målsättningen över tid är att volymer om 10–40 % skall vara prissäkrade under kommande 2–3 år. Högsta prissäkringsnivå där volymrisk föreligger uppgår till 60 %. För volymer därutöver får endast kontrakt utan volymrisk ingås.

Prissäkringar kan ske bilateralt genom tecknande av fysiska leveranskontrakt med större elförbrukare eller med aktörer som förmedlar bilateral elhandel. Prissäkringar kan också ske finansiellt genom handel med elderivat på Nasdaq eller via bank, mäklare eller andra aktörer som förmedlar finansiell elhandel.

Prissäkringar sker som regel i aktuellt prisområde så att prisområdesrisken begränsas.

Prissäkringar via olika typer av finansiella derivat ska utföras så att säkringsredovisning enligt IFRS uppfylls. Derivaten marknadsvärderas i balansräkningen och orealiserade värdeförändringar tas över balansräkningen och i övrigt totalresultat och säkringsreserv i eget kapital. När den hedgade positionen resultatredovisas förs resultatet av derivattransaktionen om från eget kapital till resultaträkningen för att möta resultatet för den hedgade positionen.

I elrelaterade frågor samarbetar koncernen med tjänsteleverantörer som, förutom att bistå i elhandel och elfrågor i övrigt, även hanterar koncernens behov av balanskraft. Detta behov uppstår vid de tillfällen då faktisk fysisk leverans av elektricitet avviker från prognostiserad leverans. Mellanskillnaden, plus eller minus, hanteras som så kallad balanskraft genom tjänsteleverantörers försorg. Genom sammanlagring med tjänsteleverantörers övriga kunder uppnås som regel en lägre balanskraftkostnad jämfört med om Arise skulle hanterat denna själv.

Valutarisk

Koncernens valutariskexponering uppstår huvudsakligen genom försäljning av el på elmarknaden Nord Pool och försäljningar av projekt (transaktionsexponering) samt i förekommande fall genom inköp av tillgångar i utländsk valuta samt omräkning av balansposter i utländsk valuta (omräkningsexponering). Dessa transaktioner sker oftast i euro. Koncernens nettovalutaexponering per 31 december 2024 är 0 meur (–1).

Transaktionsexponering

Valutaexponering uppstår eftersom el som regel säljs i euro. Den el som säkras i euro kan valutasäkras upp till 75 % på kvartalsbasis för innevarande år och maximalt 3 år framåt. I den utsträckning det förekommer drifts- eller räntekostnader i euro skall detta beaktas.

Som regel uppkommer även valutaexponering i samband med projektförsäljningar. Valutaexponeringen kan säkras i den takt som vinstavräkning sker i sålda projekt med beaktande av den osäkerhet som kan råda avseende tidpunkt samt storlek av slutbetalning.

Koncernen använder sig av valutaterminskontrakt vid hantering av valutariskexponering och tillämpar säkringsredovisning avseende kontrakterade framtida betalningsflöden samt omräkning av finansiella tillgångar och skulder. Arise nettoflöde i utländska valutor utgörs i all väsentlighet av euro.

Resultatet av valutaterminskontrakt som innehas för säkringsändamål redovisas som nettoomsättning. Valutakurseffekter på finansiella skulder och fordringar redovisas i finansnettot.

Omräkningsexponering

Finansiella och andra rörelserelaterade tillgångar och skulder i utländsk valuta uppkommer i förekommande fall vid inköp av tillgångar och kan i vissa fall kurssäkras med valutaterminskontrakt. Därtill sker upplåning i utländsk valuta om det bedöms att underliggande värde i den belånade tillgången i huvudsak sätts i sådan utländsk valuta. Sådan exponering kurssäkras normalt inte. Övriga poster är inte väsentliga och valutasäkras ej. Koncernen eftersträvar att reducera exponering för valutarisker vid upplåning och i förekommande fall vid utlåning.

Ränterisk

Ränterisken definieras som risken för en resultatförsämring orsakad av en förändring i marknadsräntorna. Koncernens finanspolicy anger riktlinjer för räntebindning (duration). Målsättningen för hanteringen av ränterisk är att minska negativa effekter av marknadsränteförändringar. Koncernen eftersträvar en avvägning mellan kostnadseffektiv upplåning och riskexponering, mot en negativ påverkan på resultatet vid en plötslig större ränteförändring. Säkring av räntebindningstid sker genom ränteswappar som omfattar delar av den långfristiga upplåningen, se Not 18.

Känslighetsanalys

En förändring av någon av de nedanstående variablerna påverkar resultatet 2024 före skatt (i mkr) enligt följande:

Variabel	Förändring	Påverkan resultat före skatt
Produktion	+/-10%	+/-11
Elpris	+/-10%	+/-11
Ränta	+/-1% enhet	+/-1
EUR/SEK för elpriser	+/-10%	+/-16

Notera att påverkan på resultat före skatt är baserat på de elprissäkringar som koncernen hade under 2024.

Kapitalrisk

Koncernens mål avseende kapitalstruktur är att trygga förmågan att fortsätta verksamheten för att kunna generera avkastning till aktieägarna och nytta till andra intressenter samt att kapitalstrukturen är optimal med hänsyn till kostnaden för kapitalet. Utfärdande av nya aktier, emittering av företagsobligationer eller försäljning av tillgångar är exempel på åtgärder som koncernen kan använda sig av för att justera kapitalstrukturen. Se även upplysning om utdelningspolicy och soliditetsmål på sidan 112.

Finansieringsrisk

Finansieringsrisken definieras som risken för att ej kunna uppfylla betalningsåtaganden som en följd av otillräcklig likviditet eller svårigheter att erhålla finansiering. Koncernens målsättning är att alltid ha mer än en kreditgivare som är villig att erbjuda finansiering till marknadsmässiga villkor. Koncernen är dock beroende av att från tid till annan kunna refinansiera utestående lån. Begränsning av dessa risker sker genom att bolaget vid var tid ska ha en tillräcklig likviditetsberedskap i form av tillgängliga likvida medel och eventuella checkkrediter samt att eftersträva en god spridning på lånens förfalloprofil.

Kreditrisk

Risken att koncernens kunder ej uppfyller sina åtaganden, dvs. att koncernbolagen inte erhåller betalning för sina kundfordringar, utgör en kreditrisk. Det åligger finansfunktionen att löpande analysera och bedöma kunder samt tillämpa en proaktiv kreditkontroll. Om finansdirektören finner det lämpligt kan större fordringar säkras genom garantier. Kreditrisk för finansiella transaktioner är risken att koncernen ådrar sig förluster till följd av att motparter inte betalar, avseende koncernens investeringar, bankmedel eller derivattransaktioner.

Överlikviditet kan från tid till annan uppstå och bör om marknadsmässiga förutsättningar tillåter till viss del investeras i syfte att erhålla ökad avkastning. Sådana placeringar kan endast ske i av styrelsen fastställda placeringar med låg motpartsrisk. Placering av överlikviditet får ske i;

- Bankkonto (specialinlånings-, företags- eller placeringskonto)
- Statsskuldväxlar
- Certifikat om kreditbetyget för motparten är minst A3/A- enligt Moody's eller Standard & Poor's kreditbedömningar. Dock är investeringar i komplexa finansiella produkter ej tillåtna även om de uppfyller kriterierna för kreditbetyg.

Verkligt värde

I de fall verkligt värde avviker ifrån bokfört värde, lämnas upplysning om verkligt värde i respektive not. De finansiella instrumenten värderade till verkligt värde utgör samtliga nivå 2 i verkligt värdehierarkin. De olika nivåerna definieras enligt följande:

- Noterade priser (ojusterade) på aktiva marknader för identiska tillgångar eller skulder (nivå 1).
- Andra observerbara data för tillgången eller skulden än noterade priser inkluderade i nivå 1, antingen direkt (dvs. som prisnoteringar) eller indirekt (dvs. härledda från prisnoteringar) (nivå 2).
- Data för tillgången eller skulden som inte baseras på observerbara marknadsdata (dvs. ej observerbara data) (nivå 3).

Verkligt värde för ränteswappar beräknas som nuvärdet av förväntade kassaflöden baserat på observerbara avkastningskurvor. Verkligt värde för elterminer beräknas som nuvärdet av förväntade kassaflöden baserat på observerbara elpriser. Verkligt värde på valutaterminer fastställs genom användning av kurser på terminerna på balansdagen.

Säkringsreserv

Säkringsreserven utgörs av ränte-, eltermins- och valuta-terminskontrakt. I enlighet med finanspolicyn ska viss del av koncernens transaktionsexponering säkras genom att framtida kontrakterade betalningsflöden el- och valutakurssäkras med hjälp av el- och valutaterminskontrakt. Ingångna kontrakts löptid har upptagits med förfallotidpunkt som motsvarar underliggande kontrakterade order och betalningsflöden. Tabellen nedan visar en sammanställning över koncernens

utestående derivatkontrakt per 31 december 2024.

Beräknat verkligt värde baseras på marknadsmässiga noteringar och allmänt vedertagna värderingsmetoder. Valutaterminer avser försäljning respektive köp av EUR för säkring av elförsäljning och projektförsäljning respektive inköp av vindkraftverk. För varje position finns motflöde i SEK. Förändring av den ineffektiva delen, redovisad i resultaträkningen, avseende kassaflödessäkringar uppgår till 0 mkr (0).

Utestående derivatkontrakt	2024	2023
Elterminer	–	43
Valutaterminer, SEK/EUR	0	3
Ränteswappar 0–1 år	3	11
Ränteswappar 2–3 år	–	1
Utestående derivatkontrakt	3	58
Nettning av derivat 2024-12-31	Tillgångar	Skulder
Bruttobelopp	3	–
Nettningsbara belopp	–	–
Nettobelopp	3	–

Elterminskontrakt

Det nominella beloppet för utestående elterminskontrakt uppgick till 0 mkr (109). När det förekommer säkrade, mycket sannolika prognostiserade transaktioner av elförsäljning, förväntas dessa inträffa vid varierande tidpunkter under de kommande åren. Vinster och förluster på elterminskontrakt, vilka redovisats i övrigt totalresultat och ingår i eget kapital, redovisas i resultaträkningen i den period eller de perioder under vilken/vilka den säkrade transaktionen påverkar resultaträkningen.

Elterminerna påverkar koncernens finansiella ställning och resultat enligt följande:

Derivatinstrument – Elterminer	2024	2023
Redovisat belopp (tillgång)	–	43
Nominellt belopp	–	109
Förfallotidpunkt	–	jan 2024–dec 2024
Säkringskvot	1:1	1:1
Förändring i utestående säkringsinstruments realvärde sedan 1 januari	–43	176
Förändring i värde av den säkrade posten för att avgöra effektivitet	43	–176
Vägda genomsnittet för elterminer under året EUR/MWh	104	104

Valutaterminskontrakt

Det nominella beloppet för utestående valutaterminskontrakt per balansdagen uppgick till 12 mkr (89). Vinster och förluster på valutaterminskontrakt, vilka redovisats i övrigt totalresultat och ingår i eget kapital, redovisas i resultaträkningen i den period eller de perioder under vilken/vilka den säkrade transaktionen påverkar resultaträkningen.

Valutaterminskontrakten påverkar koncernens finansiella ställning och resultat enligt följande:

Derivatinstrument – Valutaterminer	2024	2023
Redovisat belopp (tillgång)	0	3
Nominellt belopp	12	89
Förfallotidpunkt	jan 2025–jan 2025	jan 2024–jan 2025
Säkringskvot	1:1	1:1
Förändring i utestående säkringsinstruments realvärde sedan 1 januari	–3	3
Förändring i värde av den säkrade posten för att avgöra effektivitet	3	–3
Vägda genomsnittet för terminskurser under året	SEK 11,51:1 EUR	SEK 11,07:1 EUR

Ränteswappar

Det nominella beloppet för utestående ränteswapavtal uppgick till 608 mkr (617). Den fasta räntan uppgick till mellan 1,115 % och 2,21 % (1,115 % och 2,21 %). Den rörliga räntan är Euribor. Vinster och förluster på ränteswappar som redovisats i övrigt totalresultat och ingår i eget kapital, kommer kontinuerligt att överföras till finansiella kostnader i resultaträkningen till dess att upplåningen återbetalats.

Ränteswapparna påverkar koncernens finansiella ställning och resultat enligt följande:

Derivatinstrument – Ränteswappar	2024	2023
Redovisat belopp (tillgång)	3	12
Nominellt belopp	608	617
Förfallotidpunkt	jan 2025–maj 2026	jan 2024–maj 2026
Säkringskvot	1:1	1:1
Förändring i utestående säkringsinstruments realvärde sedan 1 januari	–10	–14
Förändring i värde av den säkrade posten för att avgöra effektivitet	10	14
Vägda genomsnittet för ränta under året	–2,17%	–1,86%

Elprissäkringar per 31 dec 2024

Inga elprissäkringar förelåg per 31 december 2024.

Förfallostruktur avseende finansiella skulder

Förfallostruktur avseende räntebärande skulder framgår av Not 18, Räntebärande skulder. Övriga finansiella skulder, såsom t.ex. leverantörsskulder, har kontraktsevenligt förfalldatum inom 1–60 dagar.

Hantering av kapital

I samband med att bolaget och bolagets verksamhet utvecklas, ökar också möjligheterna att effektivisera och diversifiera kapitalstrukturen genom olika åtgärder såsom emittering av aktier, preferensaktier, företagsobligationer, konvertibler, försäljning av verk eller parker, återbetalning av kapital till aktieägare eller andra åtgärder. Syftet är att upprätthålla en optimal kapitalstruktur. En avvägning måste därför hela

tiden göras mellan kostnaden för kapital, finansiell risk, förväntad avkastning och kassaflöde i bolagets investeringar. Se även upplysning om utdelningspolicy och soliditetsmål på sidan 112.

Kategorisering av finansiella instrument

I nedanstående tabeller framgår det hur de finansiella instrumenten fördelade sig i balansräkningen för 2024 och 2023. Klassificeringen utav de finansiella instrumenten är i enlighet med IFRS 9. Finansiella tillgångar och skulder är kategoriserade efter om de är värderade till upplupet anskaffningsvärde, till verkligt värde via övrigt totalresultat, eller till verkligt värde via resultaträkningen.

2024

Tillgångar

	Finansiella tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde	Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkning	Derivat-instrument för säkringsändamål	Summa
Spärrade medel	41	–	–	41
Andra långfristiga värdepappersinnehav	–	27	–	27
Andra långfristiga fordringar	189	–	–	189
Omsättningstillgångar				
Kundfordringar	8	–	–	8
Derivatillgångar	–	–	3	3
Likvida medel	762	–	–	762
Summa omsättningstillgångar	769	–	3	772
Summa tillgångar	1000	27	3	1029

	Finansiella skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde	Finansiella skulder värderade till verkligt värde via resultaträkning	Derivat-instrument för säkringsändamål	Summa
Skulder				
Långfristiga räntebärande skulder	579	–	–	579
Övriga långfristiga skulder	183	–	–	183
Kortfristiga skulder				
Kortfristiga räntebärande skulder	600	–	–	600
Leverantörsskulder	36	–	–	36
Derivatskulder	–	–	–	–
Summa kortfristiga skulder	636	–	–	636
Summa skulder	1399	–	–	1399



2023

Tillgångar

	Finansiella tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde	Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkning	Derivat-instrument för säkringsändamål	Summa
Spärrade medel	37	–	–	37
Andra långfristiga värdepappersinnehav	–	27	–	27
Andra långfristiga fordringar	180	–	–	180
Omsättningstillgångar				
Kundfordringar	14	–	–	14
Derivatillgångar	–	–	58	58
Övriga fordringar	6	–	–	6
Likvida medel	917	–	–	917
Summa omsättningstillgångar	937	–	58	995
Summa tillgångar	1154	27	58	1239

	Finansiella skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde	Finansiella skulder värderade till verkligt värde via resultaträkning	Derivat-instrument för säkringsändamål	Summa
Skulder				
Långfristiga räntebärande skulder	1 075	–	–	1 075
Övriga långfristiga skulder	200	–	–	200
Kortfristiga skulder				
Kortfristiga räntebärande skulder	53	–	–	53
Leverantörsskulder	27	–	–	27
Derivatskulder	–	–	–	–
Summa kortfristiga skulder	80	–	–	80
Summa skulder	1356	–	–	1356

NOT 11 • ANDRA LÅNGFRISTIGA VÄRDEPAPPERSINNEHAV

	2024	2023
Akkumulerade anskaffningsvärden:		
Vid årets början	27	26
Tillkommande tillgångar	–	0
Valutakurseffekt	0	–
Summa ¹⁾	27	27

¹⁾ Avser Arise AB´s andel om 9% i Kolvallen Vind BidCo AB samt Pohjan Voimas mindre ägarandel i Haarasuonkankaan Tuulipuisto KY.

NOT 12 • ANDRA LÅNGFRISTIGA FORDRINGAR

	2024	2023
Akkumulerade anskaffningsvärden:		
Vid årets början	180	112
Tillkommande fordringar	26	69
Reglerade fordringar	–24	–
Valutakurseffekt	6	0
Summa ¹⁾	189	180

¹⁾ Av fordransbeloppet om 189 mkr är 186 mkr mot Kolvallen Vind BidCo AB i vilket Arise AB har en ägarandel om 9%.

NOT 13 • ÖVRIGA FINANSIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

	2024	2023
Spärrade likvida medel	30	29
Spärrade / deponerade medel	11	9
Summa	41	37

NOT 14 • ÖVRIGA KORTFRISTIGA FORDRINGAR

	2024	2023
Aktuella skattefordringar	6	4
Övriga fordringar	18	18
Summa	23	22

NOT 15 • KUNDFORDRINGAR OCH ANDRA KORTFRISTIGA FORDRINGAR

	2024	2023
Kundfordringar	8	14
Övriga fordringar (Not 14)	23	22
Kortfristig del	31	36

På balansdagen var 2 mkr (0) av kundfordringarna förfallna och nedskrivning för kundförlust har skett med 0 mkr (0). Åldersanalysen av dessa kundfordringar framgår nedan.

	2024	2023
Ej förfallna/förfallna mindre än tre månader	6	14
3–6 månader	2	–
6 månader eller äldre	–	–
Summa	8	14

Kundfordringar samt övriga fordringar har prövats för nedskrivning enligt reglerna avseende kreditförluster i IFRS 9. Ingen reservering för kreditförluster har bedömts nödvändig för dessa tillgångar per 2024-12-31.

NOT 16 • FÖRUTBETALDA KOSTNADER OCH UPPLUPNA INTÄKTER

	2024	2023
Upplupen utvecklingsersättning ¹⁾	290	248
Upplupna el- och certifikat intäkter	21	18
Övriga förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	28	20
Summa	339	286

¹⁾ Avtalstillgångar som avser utvecklings- och förvaltningsintäkter ökade med 42 mkr (98) under 2024. Förändringarna är hänförliga till vinstavräkning i pågående projekt. Projektet Ranasjö- och Salsjöhöjden har slutavräknats under året och projekten Fasikan, Kolvallen och Pajkölen fortlöper enligt plan. Framtida förväntade intäkter avseende ännu ej uppfyllda prestationsåtaganden i utvecklingsprojekt återfinns i Not 2.

Avtalstillgångar såsom upplupna intäkter har prövats för nedskrivning enligt reglerna avseende kreditförluster i IFRS 9. Ingen reservering för kreditförluster har bedömts nödvändig för dessa tillgångar per 2024-12-31.

NOT 17 • EGET KAPITAL

Antal registrerade aktier i moderbolaget	2024	2023
Emitterade per 1 januari	44 494 235	44 494 235
Indragning av aktier	–1 780 934	–
Emitterade per 31 december	42 713 301	44 494 235

Samtliga aktier är fullt betalda. Alla aktier har lika rätt till andel i bolagets tillgångar och vinst. Aktiernas kvotvärde uppgår till 0,08 kr (0,08). Aktier i eget förvar uppgår till 1 293 988 stycken (619 102). Bolaget har under 2024 återköpt 2 455 820 aktier samt gjort en indragning av aktier om 1 780 934 stycken.

Vinsten per aktie före utspädning har beräknats genom att använda årets resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare som täljare. Det genomsnittliga antalet utestående aktier använt för resultat per aktie uppgick till 42 647 223 aktier (2023: 44 157 587 aktier).

Teckningsoptioner

Omfattning

Under 2022 skedde emission av teckningsoptioner för aktier i Arise AB i ett program riktat till anställda. Per 31 december 2022 uppgick det totala antalet emitterade teckningsoptioner till 980 000 stycken, varav 407 360 stycken överlåtits till deltagare i programmet.

Värdering

Utestående teckningsoptionsprogram under 2022 bestod av en serie. Förvärvspriset på dessa teckningsoptioner riktade till anställda har baserats på beräknat marknadspris vid teckningstillfället enligt Black & Scholes värderingsmodell. Se vidare Not 4.

Teckningsvillkor

En teckningsoption ger innehavaren rätt att under teckningsperioden som löper mellan 15–31 december 2025 teckna en

aktie i Arise AB till en teckningskurs om 63,90 kr med sedvanliga omräkningsvillkor.

Väsentliga innehav utan bestämmande inflytande

Arise AB har ett väsentligt innehav utan bestämmande inflytande i Pohjan Voima Oy uppgående till 48,9% samt i Fenix Repower AS uppgående till 30%. Pohjan Voima´s totala balansräkning utgörs av anläggningstillgångar om 807 mkr (738), omsättningstillgångar om 19 mkr (24), långfristiga skulder om 166 mkr (107) samt kortfristiga skulder om 20 mkr (7). Fenix Repower´s totala balansräkning utgörs av anläggningstillgångar om 26 mkr (4), omsättningstillgångar om 3 mkr (3), långfristiga skulder om 24 mkr (2) samt kortfristiga skulder om 2 mkr (1).



Oxhult vindkraftpark
Laholms kommun

NOT 18 • RÄNTEBÄRANDE SKULDER

Under 2020 upptogs ett banklån om 40 meur med en löptid om 3 år. Under 2022 förlängdes löptiden för banklånet i samband med ett tillägg innebärandes möjlighet att lyfta ytterligare 23 meur. Utestående lånebelopp per 31 december 2024 uppgick till motsvarande 600 mkr. Räntebetalningar säkras delvis genom ränteswap och finansieringskostnaden baseras på fastställd räntebindningstid samt avtalad marginal.

Bolaget har emitterat gröna seniora icke-säkerställda obligationer om 50 meur inom ett ramverk om totalt 100 meur som förfaller kvartal 2, 2026. Räntebetalningar säkras delvis genom ränteswap och finansieringskostnaden baseras på fastställd räntebindningstid samt avtalad marginal.

Koncernens genomsnittliga effektiva räntesats på de räntebärande skulderna har under året uppgått till 7,2% (6,7%).

Ett leasingavtal upptas under leasing om avtalet medför rätten att använda en identifierad tillgång under en bestämd tidsperiod i utbyte mot en ersättning. Koncernens leasingavtal avser i huvudsak arrenden för mark i samband med uppförande av vindkraftverk, hyreslokaler för kontor och leasingbilar. För återstående leasingåtaganden redovisar koncernen leasingkulder om 74 mkr (65) per 31 december 2024.

Räntebärande skulder	2024	2023
Långfristig del	646	1135
Kortfristig del	606	59
Summa	1253	1194

Verkligt värde på skulderna

Redovisade belopp och verkligt värde för upplåning (exklusive leasingskulder och uppläggningsavgifter)

	Redovisat värde		Verkligt värde	
	2024	2023	2024	2023
Banklån	600	573	600	573
Obligationslån	574	555	574	555
Övrigt lån	9	8	9	8
Summa	1183	1135	1183	1135

Det verkliga värdet på kortfristig upplåning motsvarar dess redovisade värde, eftersom diskonteringseffekten inte är väsentlig.

Förfallotid på koncernens finansiella skulder inklusive beräknade räntebetalningar

Avrundat till mkr	Mindre än 3 mån	Mellan 3 mån–1 år	Mellan 2–3 år	Mellan 4–5 år	Mer än 5 år	Totalt kontrakterat kassaflöde
Banklån	–	610	–	–	–	610
Obligationslån	13	34	601	–	–	647
Övriga skulder	–	–	8	3	–	11
Leasing	3	8	16	13	62	101
Leverantörsskulder	36	–	–	–	–	36
Totalt	52	652	624	17	62	1407

Banklånet löper med EURIBOR plus en marginal om 1,75%, där 53% av räntebetalningar har säkrats genom ränteswap om 1,115%. Hela lånet förfaller till betalning i juli 2025.

Obligationen löper med EURIBOR plus en marginal om 5,25%. 50% av räntebetalningarna har säkrats genom en ränteswap om 2,21%.

Leasingskulden avseende arrenden för mark uppgår till 63 mkr (58) per 31 december 2024. Leasingperioden avseende arrende av marken vid vindkraftparker bedöms löpa under samma tidsperiod som nyttjandeperioden på de vindkraftverk som är uppförda på marken och löper med en årlig ränta om 4,5%. Nyttjandeperioden på vindkraftverken beräknas löpa till åren 2039–2049. Leasingperioden för bilar och hyreskontrakt löper enligt avtalade kontrakt med årlig ränta om 4,75% respektive 4,23%.

NOT 19 • ÖVRIG LÅNGFRISTIG SKULD

	2024	2023
Akkumulerade anskaffningsvärden:		
Vid årets början	200	–
Tillkommande skulder	–	200
Valutakurseffekt	7	–
Omvärdering	–24	–
Summa ¹⁾	183	200

¹⁾ Avser tilläggsköpeskilling för förvärv av aktier i Pohjan Voima Oy.

NOT 20 • AVSÄTTNINGAR

	2024	2023
Vid årets början	90	62
Investering/uppstart under året	10	–
lansspråktaget belopp	–	–13
Omvärdering av återställningskostnader på grund av ändrade uppskattningar och bedömningar	–	30
Uppskjuten skatt	–11	11
Summa	89	90

Posten avser reservering för återställningskostnader avseende driftsatta vindkraftverk, uppskjuten skatt samt övriga avsättningar. Avsättningen gällande återställningskostnad följer vindkraftparkernas nyttjandeperiod, det avsatta beloppet utgör den bästa uppskattningen som bolaget har kunnat göra av det belopp som kommer att krävas för att reglera den befintliga förpliktelsen på balansdagen. Hänsyn är tagen till risker och osäkerheter förknippade med förpliktelsen. Under 2024 har vindkraftparken Lebo tillkommit. Under slutet av 2023 gjordes en ny beräkning och med nuvarande antaganden förväntas avsättningar resultera i utbetalningar under åren 2039–2049.

NOT 21 • UPPLUPNA KOSTNADER OCH FÖRUTBETALDA INTÄKTER

	2024	2023
Upplupna finansiella kostnader	5	7
Upplupna personalrelaterade kostnader	24	30
Förutbetalda intäkter	4	2
Upplupen fastighetsskatt	1	4
Upplupen utvecklingskostnad	4	15
Förutbetald intäkt anslutningsavgift	54	15
Övriga upplupna kostnader	20	15
Summa	111	88

NOT 22 • STÄLLDA SÄKERHETER OCH EVENTUALFÖRPLIKTELSE

Ställda säkerheter	2024	2023
Pantsatta aktier i dotterbolag	1 050	1 028
Ställd säkerhet Länsstyrelsen	9	9
Ställd säkerhet bank	21	22
Summa	1 079	1 058
Eventualförpliktelser	4	73

Bolaget har en motförbindelse relaterad till den bankgaranti som ställts ut för Arise Elnät AB uppgående till 4,3 mkr. Bolaget har gått i borgen för dotterbolaget Arise Wind HoldCo 3 ABs förpliktelser under aktieförsäljningsavtalen för Krange Vind AB och Kölvallen Vind AB samt för dotterbolaget Arise Wind HoldCo 8 ABs förpliktelser under aktieförsäljningsavtalen för Fasikan Vind AB och Pajkölen BESS AB.

NOT 23 • TRANSAKTIONER MED NÄRSTÅENDE

Transaktioner mellan Arise AB och dess dotterbolag, vilka är närstående bolag till Arise AB, har eliminerats i koncernredovisningen. Vid leverans av produkter och tjänster mellan koncernbolag tillämpas affärsmässiga villkor och marknadsprissättning. Ingen styrelseledamot, ledande befattningshavare eller annan närstående part till koncernen har eller har haft någon direkt eller indirekt delaktighet i några affärstransaktioner mellan sig och bolaget. Beträffande ersättningar till ledande befattningshavare hänvisas till Not 4.

NOT 24 • HÄNDELSER EFTER RAPPORTPERIODENS SLUT

I januari ingick Arise låneavtal med DNB avseende ett grönt lån om cirka EUR 52 miljoner och ett revolverande grönt lån om EUR 40 miljoner samt meddelade att bolaget kommer att lösa in samtliga utestående gröna obligationer om EUR 50 miljoner. Den nya finansieringen innebär en väsentlig minskning av bolagets finansieringskostnader. Obligationerna löstes in den 31 januari. Arise meddelade även i januari att styrelsen beslutat att återigen utnyttja bemyndigandet från årsstämman 2024 att återköpa bolagets egna aktier. Bolagets avsikt är att återköpa egna aktier för ett belopp om upp till SEK 50 miljoner fram till datumet för årsstämman 2025.

Moderbolagets resultaträkning

Avrundat till mkr	NOT	2024	2023
El, elcertifikat och ursprungsgarantier		1	0
Utveckling och tjänster		84	47
Övriga rörelseintäkter		1	1
Summa intäkter	2	85	48
Aktiverat arbete för egen räkning		4	4
Inköp av el, elcertifikat och ursprungsgarantier		0	0
Kostnad sålda projekt och förvaltning		-	-8
Personalkostnader	3	-69	-71
Övriga externa kostnader	4	-69	-32
Övriga rörelsekostnader		0	-2
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)		-49	-61
Av- och nedskrivningar av anläggningstillgångar	7	-1	-1
Rörelseresultat (EBIT)		-50	-62
Resultat från finansiella poster	5	40	787
Resultat efter finansiella poster		-9	725
Koncernbidrag		-	90
Resultat före skatt		-9	815
Skatt på årets resultat	6	-	-
Årets resultat		-9	815

Moderbolagets balansräkning

Avrundat till mkr	NOT	2024	2023
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	7	30	30
Materiella anläggningstillgångar	7	38	33
Aktier i dotterbolag	8	1 038	1 217
Andra långfristiga värdepappersinnehav	9	26	26
Fordran koncernföretag	10	278	150
Andra långfristiga fordringar	10	186	168
Övriga finansiella anläggningstillgångar	11	9	6
Summa anläggningstillgångar		1 606	1 631
Omsättningstillgångar			
Fordringar koncernföretag		16	70
Kundfordringar		4	8
Aktuella skattefordringar		3	1
Övriga kortfristiga fordringar		2	2
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	12	6	2
Likvida medel		654	632
Summa omsättningstillgångar		685	714
SUMMA TILLGÅNGAR		2 291	2 345
EGET KAPITAL			
Bundet eget kapital			
Aktiekapital		4	4
Reservfond		0	0
Fritt eget kapital			
Överkursfond		1 385	1 546
Ansamlad förlust		-34	-850
Årets resultat		-9	815
Summa eget kapital		1 345	1 515
SKULDER			
Långfristiga skulder			
Långfristiga räntebärande skulder	13	571	549
Övriga långfristiga skulder	14	183	200
Summa långfristiga skulder		754	749
Kortfristiga skulder			
Skulder till koncernföretag		157	41
Leverantörsskulder		3	3
Övriga skulder		1	1
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	15	30	35
Summa kortfristiga skulder		192	81
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		2 291	2 345

Moderbolagets kassaflödesanalys

Avrundat till mkr	NOT	2024	2023
Den löpande verksamheten			
Rörelseresultat (EBIT)		-50	-62
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	16	1	10
Erhållen ränta		20	6
Betald skatt		-1	-1
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		-31	-47
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital			
Ökning (-)/Minskning (+) av rörelsefordringar		54	-8
Ökning (+)/Minskning (-) av rörelseskulder		53	4
Kassaflöde från den löpande verksamheten		77	-52
Investeringsverksamheten			
Förvärv och avyttring av anläggningstillgångar		-11	-17
Avyttring dotterbolag		-	74
Investering av dotterbolag		0	-144
Investering av finansiella anläggningstillgångar		-97	-172
Utdelning från dotterbolag		184	776
Kassaflöde från investeringsverksamheten		76	517
Finansieringsverksamheten			
Betald ränta och övriga finansieringsposter		-47	-47
Erhållet koncernbidrag		54	-
Utdelning till aktieägare		-51	-44
Återköp av egna aktier		-110	-24
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-154	-115
Årets kassaflöde			
Likvida medel vid årets ingång		632	293
Kursdifferens i likvida medel		23	-11
Likvida medel vid årets utgång		654	632

Moderbolagets eget kapital

Avrundat till mkr	Bundet eget kapital			Fritt eget kapital		
	Aktie-kapital	Reserv-fond	Övrigt bundet eget kapital	Överkurs-fond	Ansamlad för-lust/vinst inkl. årets resultat	Totalt eget kapital
Ingående balans per 2023-01-01	4	0	-	1614	-850	768
Årets resultat	-	-	-	-	815	815
Summa totalresultat	4	0	-	1614	-34	1583
Transaktioner med aktieägare						
Återköp av egna aktier	-	-	-	-24	-	-24
Utdelning till aktieägare	-	-	-	-44	-	-44
Summa transaktioner med aktieägare	-	-	-	-68	-	-68
Utgående balans per 2023-12-31	4	0	-	1546	-34	1515
Ingående balans per 2024-01-01	4	0	-	1546	-34	1515
Årets resultat	-	-	-	-	-9	-9
Summa totalresultat	4	0	-	1546	-44	1505
Transaktioner med aktieägare						
Återköp av egna aktier	-	-	-	-110	-	-110
Fondemission	-	-	-	0	-	0
Avsättning till fri reserv genom indragning av egna aktier	-	-	-	0	-	0
Utdelning till aktieägare	-	-	-	-51	-	-51
Summa transaktioner med aktieägare	-	-	-	-161	-	-161
Utgående balans per 2024-12-31	4	0	-	1385	-44	1345

Moderbolagets noter

NOT 1 • REDOVISNINGSPRINCIPER

Moderbolagets redovisningsprinciper

Moderbolaget har upprättat sin årsredovisning enligt årsredovisningslagen och Rådet för finansiell rapporterings rekommendation RFR 2 Redovisning för juridiska personer samt tillämpliga uttalanden från Rådet för finansiell rapportering. RFR 2 innebär att moderbolaget i årsredovisningen för den juridiska personen tillämpar samtliga av EU godkända IFRS och uttalanden så långt detta är möjligt inom ramen för årsredovisningslagen och tryggandelagen med hänsyn till sambandet mellan redovisning och beskattning. Moderbolaget tillämpar i huvudsak de principer som beskrivs avseende koncernen. Moderbolaget tillämpar undantagsregeln avseende IFRS 9 vilket innebär att finansiella instrument värderas till anskaffningsvärde. Övriga skillnader mellan koncernens och moderbolagets redovisningsprinciper framgår nedan.

Intäkter

Nettoomsättningen omfattar försäljning av elcertifikat och ursprungsgarantier samt realiseringar av el- och valutaderivat hänförliga till säkrad produktion. Därtill omfattar nettoomsättningen även utvecklingersättning från sålda projekt och ersättning för förvaltningstjänster. Dessa intäktströmmar redovisas på samma sätt som i koncernen med undantag för de som beskrivs nedan.

Intäkter från upparbetade projekteringskostnader och pågående anläggningar som fakturerats Wind-Farm bolag redovisas som ett rearesultat vid försäljningstidpunkten. Försäljning av projekt intäktsredovisas brutto i resultaträkningen i takt med att kontrollen i projektet övergår från Arise till köpare.

Skatter

Skattelagstiftningen medger avsättning till särskilda reserver och fonder vilka redovisas separat i moderbolaget. Härigenom kan företagen inom vissa gränser disponera och kvarhålla

redovisade vinster i rörelsen utan att de omedelbart beskattas. För den händelse att verksamheten skulle gå med förlust kan dock de obeskattade reserverna tas i anspråk för att täcka förlusten utan att någon beskattning blir aktuell.

Operationell leasing

Samtliga leasingavtal redovisas i moderbolaget som operationella leasingavtal.

Koncernbidrag och aktieägartillskott

Koncernbidrag och aktieägartillskott redovisas i enlighet med RFR 2. Koncernbidragen redovisas som bokslutsdispositioner i resultaträkningen och skatteeffekten redovisas i enlighet med IAS 12 i resultaträkningen. Aktieägartillskotten redovisas som ökning av andelar i dotterbolag.

NOT 2 • INTÄKTER

Intäkterna omfattar försäljning av elcertifikat och ursprungsgarantier, konsultkostnader som har fakturerats internt inom koncernen, förvaltningstjänster till externa kunder samt intäkter från försäljning av projekt. Intäkterna för 2023 innehåller realiseringar av elderivat hänförliga till säkrad produktion. Försäljning av projekt intäktsredovisas i takt med att kontroll har överförts till köparen. Förvaltningsintäkter intäktsredovisas enligt avtal baserat på månads- och kvartalsfakturor. Resultat av finansiella derivat redovisas netto med 0 mkr (0).

NOT 3 • PERSONAL

För personalrelaterad information – se Not 4 till koncernens finansiella rapporter.

NOT 4 • REVISIONSKOSTNADER

	2024	2023
Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB		
Revisionsuppdraget	1,4	1,5
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	0,1	0,1
Skatterådgivning	0,2	0,5
Övriga tjänster	–	–
Summa	1,7	2,0

NOT 5 • RESULTAT FRÅN FINANSIELLA POSTER

	2024	2023
Ränteintäkter		
Koncerninterna ränteintäkter	25	7
Övriga ränteintäkter	34	16
Räntekostnader		
Koncerninterna räntekostnader	–3	–10
Obligationslån	–48	–46
Övriga finansiella poster		
Nedskrivning av andelar i dotterbolag	–184	–5
Resultat av avyttring dotterbolag	–	54
Utdelning på andelar i dotterbolag	184	776
Valutakurseffekt omvärdering obligation	–20	2
Övriga finansiella poster	22	–3
Övriga valutakurseffekter	31	–4
Summa	40	787

NOT 6 • SKATTER

Skatt på redovisat resultat	2024	2023
Uppskjuten skatt	–	–
Redovisad skatt	–	–
Uppskjuten skatt		
Avseende ej utnyttjande underskottsavdrag ¹⁾	–	–
Övriga poster	–	–
Summa bokförd uppskjuten skatt	–	–
Avstämning av redovisad skatt i moderbolaget		
Resultat före skatt	–9	815
Skatt 20,6%	2	–168
Skatteeffekt av: Ej avdragsgilla kostnader/ej skattepliktiga intäkter	6	165
Ej avdragsgilla räntekostnader	–	–1
Underskott för vilka ingen skattefordran har redovisats	–8	5
Redovisad skatt, årets resultat	–	–
Förändring av uppskjuten skatt		
Ingående värde, netto	–	–
Redovisad uppskjuten skatt på årets resultat avseende underskottsavdrag	–	–
Övriga poster	–	–
Utgående värde, netto	–	–

¹⁾ Moderbolagets totala underskottsavdrag uppgår till 37 mkr (0).

NOT 7 • IMMATERIELLA- OCH MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

	Byggnader och mark ¹⁾		Inventarier, verktyg och installationer		Förskott pågående nyanläggning		Immateriella anläggnings-tillgångar		Summa	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Ingående anskaffningsvärde	1	1	16	15	46	58	30	25	93	99
Inköp/investeringar	–	–	0	1	11	19	–	5	11	25
Försäljningar/utrangering	–	–	–	–	–6	–30	–	–	–6	–30
Utgående anskaffningsvärde	1	1	16	16	52	46	30	30	99	93
Ingående ackumulerade av- och nedskrivningar	0	0	–14	–14	–16	–15	–	–	–31	–30
Årets avskrivning	0	0	–1	0	–	–	–	–	–1	0
Årets nedskrivning	–	–	–	–	0	–1	–	–	0	–1
Försäljningar/utrangeringar	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Utgående ackumulerade av- och nedskrivningar	0	0	–15	–14	–16	–16	–	–	–31	–31
Utgående planenligt restvärde	1	1	1	1	36	30	30	30	68	63

¹⁾ I byggnader och mark ingår mark till ett bokfört värde av 1 mkr (1). Taxeringsvärdet för moderbolagets fastigheter uppgår till 0 mkr (0), varav 0 mkr (0) utgör taxeringsvärde för mark.

För bolagets borgensåtaganden, se Not 17.

Operationella leasingavtal

Bolagets leasingavtal avser hyreslokaler för kontor, leasing-bilar samt viss kontorsutrustning.

Framtida sammanlagda leasing-avgifter för uppsägningsbara leasingavtal är som följer:	2024	2023
Inom 1 år	5	4
Mellan 1–5 år	7	9
Mer än 5 år	2	1
Summa	13	14

Årets kostnader för operationella leasingavtal uppgår till 6 mkr (3). Kontorslokaler leasas enligt uppsägningsbara leasingavtal med leasingperiod om 3 till 5 år, tjänstebilar med en period om 3 år och kontorsutrustning med en period om 1 till 4 år.

NOT 8 • AKTIER I DOTTERBOLAG

	2024	2023
Ingående bokfört värde	1217	874
Investering i dotterbolag	6	347
Nedskrivning av aktier	–184	–5
Utgående bokfört värde	1038	1217

Moderbolagets innehav

Namn	Land	Organisations-nummer	Säte	Antal aktier	Ägd andel i %	Innehavets bokförda värde	Eget kapital
Arise Elnät AB	Sverige	556747-2641	Halmstad	1 000	100%	2	3
Arise Kran AB	Sverige	556758-8966	Halmstad	1 000	100%	1	1
Arise Wind Farm 9 AB	Sverige	556833-5813	Halmstad	1 000	100%	0	0
Arise Wind HoldCo 1 AB	Sverige	556869-2114	Halmstad	500	100%	0	0
Arise Wind HoldCo 2 AB	Sverige	556867-9913	Halmstad	500	100%	4	16
Arise Wind HoldCo 3 AB	Sverige	556867-9798	Halmstad	500	100%	15	374
Arise Wind HoldCo 5 AB	Sverige	556867-9764	Halmstad	500	100%	0	0
Arise Wind HoldCo 6 AB	Sverige	556868-0051	Halmstad	500	100%	0	0
Arise Wind HoldCo 7 AB	Sverige	556867-9756	Halmstad	500	100%	0	0
Arise Wind HoldCo 8 AB	Sverige	556868-0010	Halmstad	500	100%	0	74
Arise Wind HoldCo 9 AB	Sverige	556758-8909	Halmstad	1 000	100%	664	650
Arise Wind HoldCo 10 AB	Sverige	559075-2746	Halmstad	50 000	100%	0	0
Pohjan Voima Oy	Finland	3004732-8	Helsingfors	1 438	51%	345	–28
Arise AS	Norge	932520869	Drammen	3 000	100%	0	0
Fenix Repower AS	Norge	930929123	Stavanger	30 000	70%	8	1
Summa						1038	1090

NOT 9 • ANDRA LÅNGFRISTIGA VÄRDEPAPPERSINNEHAV

	2024	2023
Ackumulerade anskaffningsvärden:		
Vid årets början	26	26
Tillkommande tillgångar	–	–
Summa ¹⁾	26	26

¹⁾ Avser Arise AB´s andel om 9% i Kølvallen Vind BidCo AB.

NOT 10 • ANDRA LÅNGFRISTIGA FORDRINGAR

	2024	2023
Ackumulerade anskaffningsvärden:		
Vid årets början	318	112
Tillkommande fordringar	132	210
Valutakurseffekt	15	–4
Summa ¹⁾	464	318

¹⁾ Fordran är mot Kølvallen Vind BidCo AB, Pohjan Voima Oy, Arise Renewable Energy UK Limited samt Fenix Repower AS.

NOT 11 • ÖVRIGA FINANSIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

	2024	2023
Spärrade/deponerade medel	9	6
Summa	9	6

NOT 12 • FÖRUTBETALDA KOSTNADER OCH UPPLUPNA INTÄKTER

	2024	2023
Övriga förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	6	2
Summa	6	2

NOT 13 • RÄNTEBÄRANDE SKULDER

Långfristig del av räntebärande skulder	2024	2023
Obligationslån	571	549
Summa långfristig del	571	549

NOT 14 • ÖVRIG LÅNGFRISTIG SKULD

	2024	2023
Akkumulerade anskaffningsvärden:		
Vid årets början	200	–
Tillkommande skulder	–	200
Valutakurseffekt	7	–
Förändring verkligt värde	–24	–
Summa ¹⁾	183	200

¹⁾ Avser tilläggsköpeskilling för förvärv av aktier i Pohjan Voima Oy.

NOT 15 • UPPLUPNA KOSTNADER OCH FÖRUTBETALDA INTÄKTER

	2024	2023
Upplupna personalrelaterade kostnader	20	26
Upplupna räntekostnader	5	5
Övriga upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	5	4
Summa	30	35

NOT 17 • STÄLLDA SÄKERHETER OCH EVENTUALFÖRPLIKTELSE

Ställda säkerheter	2024	2023
Aktier i dotterbolag	664	848
Summa	664	848
Eventualförpliktelser	4	73

Bolaget har en motförbindelse relaterad till den bankgaranti som ställts ut för Arise Elnät AB uppgående till 4,3 mkr. Bolaget har gått i borgen för dotterbolaget Arise Wind HoldCo 3 ABs förpliktelser under aktieförsäljningsavtalen för Krange Vind AB och Kölwallen Vind AB samt för dotterbolaget Arise Wind HoldCo 8 ABs förpliktelser under aktieförsäljningsavtalen för Fasi-kan Vind AB och Pajkölen BESS AB.

NOT 18 • TRANSAKTIONER MED NÄRSTÅENDE

Under året har följande transaktioner skett med närstående:

	2024	2023
Försäljning av varor och tjänster till dotterbolag	49	43
Försäljning realiseringar elderivat	–	0
Inköp av varor och tjänster från dotterbolag	1	3
Transaktioner med övriga ledande befattningshavare	–	–

Moderbolagets överlåtelse av projekt och debitering av tjänster till dotterbolag uppgår till 49 mkr (43). Försäljning av tjänster utgörs av konsultintäkter bestående av tillstånds- och

projekteringsarbeten, vidaredebiterade administrationskostnader, realiseringar av elderivat hänförlig till säkrad produktion samt förvaltningstjänster till dotterbolag som äger drift-satta vindkraftparker. Moderbolagets inköp av varor och tjänster från dotterbolag uppgår till 1 mkr (3) och utgörs av elcertifikat och inköp av diverse konsulttjänster.

Ingen styrelseledamot eller ledande befattningshavare har haft någon direkt eller indirekt delaktighet i några affärs-transaktioner, mellan sig och bolaget, som är eller var ovanli-ga till sin karaktär med avseende på villkoren. Ersättningar till styrelseledamöter och ledande befattningshavare redovisas i Not 4 till koncernens finansiella rapporter samt i förvaltnings-berättelsen.

NOT 19 • FÖRSLAG TILL VINSTDISPOSITION

Till årsstämman förfogande står:

Moderbolaget	
Ansamlad förlust från föregående år	–34 474 820
Överkursfond fritt eget kapital	1 385 091 685
Årets resultat	–9 361 036
Summa disponibla vinstmedel, kronor	1 341 255 829
Styrelsen och verkställande direktören föreslår årsstämman att medlen disponeras enligt följande:	
Utdelas 1,25 kronor per aktie	53 391 626
Balanseras i ny räkning, kronor	1 287 864 202
Summa vinstdisposition, kronor	1 341 255 829
Koncernens och moderbolagets resultat och ställning i övrigt redovisas i resultat- och balansräkningar, kassaflödesanalyser samt noter.	

Resultat- och balansräkningar kommer att föreläggas årsstämman den 7 maj för fastställelse.

Styrelsen och verkställande direktören intygar härmed att årsredovisningen har upprättats enligt årsredovisningslagen samt RFR 1 och ger en rättvisande bild av företagets ställning och resultat och att förvaltningsberättelsen ger en rättvisande översikt över utvecklingen av företagets verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhets-faktorer som företaget står inför.

Styrelsen och verkställande direktören intygar härmed att

koncernredovisningen har upprättats enligt *International Financial Reporting Standards* (IFRS), såsom de antagits av EU, och ger en rättvisande bild av koncernens ställning och resultat och att förvaltningsberättelsen för koncernen ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens verk-samhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som de företag som ingår i koncernen står inför.

NOT 16 • TILLÄGGSUPPLYSNINGAR TILL KASSAFLÖDESANALYS

Likvida medel består av kassa samt banktillgodohavanden.

Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	2024	2023
Av- och nedskrivning av anläggningstillgångar	1	1
Valutakurseffekt	–	9
Summa	1	10

Förändring av skulder inom finansieringsverksamheten 2024

Avrundat till mkr	2023-12-31	Kassaflöde	Icke kassa-flödespåverkande	2024-12-31
Obligationslån	549	–	22	571
Summa	549	–	22	571
Övriga kassaflödespåverkande poster		–154		
Total		–154		

Övriga kassaflödespåverkande poster inom finansieringsverksamheten avser erhållet koncernbidrag, ränteposter, valutaterminer, utdelning till aktieägare och återköp av egna aktier.

Förändring av skulder inom finansieringsverksamheten 2023

Avrundat till mkr	2022-12-31	Kassaflöde	Icke kassa-flödespåverkande	2023-12-31
Obligationslån	548	–	1	549
Summa	548	–	1	549
Övriga kassaflödespåverkande poster		–115		
Total		–115		

Övriga kassaflödespåverkande poster inom finansieringsverksamheten avser ränteposter, valutaterminer, utdelning till aktieägare och återköp av egna aktier.

Halmstad den 24 mars 2025

Joachim Gahm

Ordförande

Johan Damne

Ledamot

Per-Erik Eriksson

Verkställande direktör

Mikael Schoultz

Ledamot

Per-Gunnar Persson

Ledamot

Vår revisionsberättelse har avgivits den 24 mars 2025
Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Ulrika Ramsvik
Auktoriserad revisor

Revisionsberättelse

TILL BOLAGSSTÄMMAN I ARISE AB (PUBL)
Org nr 556274–6726

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Arise AB (publ) för år 2024. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 49–101 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 2024 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 2024 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt IFRS Redovisningsstandarder, som de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och koncernen.

Våra uttalanden i denna rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen är förenliga med innehållet i den kompletterande rapport som har överlämnats till moderbolagets revisionsutskott 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 moderbolaget 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

Värdering av vindkraftparker i drift

Hänvisning till Not 1 sidan 69 i Årsredovisningen under ”Viktiga uppskattningar och antaganden för redovisningsändamål”, samt Not 9 sidan 79, Materiella anläggnings-tillgångar.

Det redovisade värdet för driftsatta Vindkraftparker uppgick per 31 december 2024 till 1 366 MSEK. Värdet på vindkraftsparkerna är bland annat beroende av framtida priser på el. Dessa priser har fluktuerat sedan investerings-tillfället. Bolaget genomför årligen nedskrivningstester vilket för 2024 ej har resulterat i några nedskrivningar.

Vissa av de antaganden och bedömningar ledningen gör i samband med nedskrivningstesten avseende framtida kassaflöden och förhållanden är komplexa och får stor påverkan på beräkningen av nyttjandevärdet. Detta gäller i synnerhet, bedömningen av den framtida prisnivån på el och diskonteringsräntan, där små avvikelser medför stor påverkan på beräkningen av nyttjandevärdet.

Då antagandena är baserade på ledningens bedömningar och då posten är väsentlig har vi bedömt risken i värdering av vindkraftsparker som ett särskilt betydelsefullt område i revisionen.

Hur vår revision beaktade det särskilt betydelsefulla området

- Vi har tagit del av företagsledningens nedskrivnings-tester. Dessa beräkningar innehåller bolagets bedömningar avseende framtida kassaflöden och val av diskonteringsränta. Antaganden om den framtida prisutvecklingen för el har baserats på prisprognoser uppskattade av extern expertis.
- Nedskrivningstesterna har granskats genom att vi har:
- bedömt beräkningsmodellens riktighet
 - kontrollräknat och bedömt använd diskonteringsränta
 - granskat input data gällande framtida intäkter mot energipriskurvor inhämtade av företagsledningen från extern part
 - granskat inputdata gällande planerad produktion och rimlighetsbedömt mot historisk produktion
 - granskat inputdata gällande uppskattade drifts-kostnader och övrig data mot bolagets prognoser och rimlighetsbedömt mot historisk information
 - gjort känslighetsanalyser avseende bland annat förändringar i prisutvecklingen och diskonterings-räntan

Särskilt betydelsefullt område

Transaktioner – försäljning av projekt

Hänvisning till Not 1 sidan 70 Årsredovisningen under ”Viktiga uppskattningar och antaganden för redovisningsändamål”, samt Not 2 Intäkter och Not 16 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter sidan 70 och sidan 86.

Arise har en utbyggnadsplan och affärsplan som kan innebära förvärv och försäljning av ett eller flera projekt direkt eller via bolag. Under året har koncernen sålt bolag med projektet Pajkölen och fortsatt byggnationen av Fasikan och Kölvallen. Projekt Ranasjö- och Salsjöhöjden har slutavräknats. Varje separat transaktion är individuellt framtagen och kontrakten innehåller specifika avtalsvillkor som bland annat reglerar betalningsmodell samt stipulerar respektive parts åtaganden och krav på fullgöranden inom kontraktets löptid.

Affärsupplägg och tillhörande kontrakt är ett komplext område där tolkningen av den genomförda transaktionen och de tillhörande kontraktsvillkoren kan få väsentlig påverkan på bolagets redovisning och vinstavräkning.

Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen

Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 1–48 samt 112–118. Den andra informationen består också av Ersättningsrapporten för 2024 som vi inhämtade före datumet för denna revisionsberättelse. 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.

Hur vår revision beaktade det särskilt betydelsefulla området

- Varje separat avtal om försäljning av ett bolag eller projekt är individuellt framtaget och innehåller olika bestämmelser och klausuler. I vår granskning har vi:
- granskat bolagets reavinstberäkning genom att stämma av mot försäljningsavtal samt bolagets bedömning av rörlig ersättning.
 - granskat bolagets bokföring avseende försäljningen på bolagsnivå
 - granskat bolagets bokföring avseende försäljning på koncernnivå
 - granskat att klassificering av reavinsten hanteras korrekt i enlighet med bolagets redovisnings-principer

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 koncernredovisningen, enligt IFRS Redovisningsstandarder, 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 dispositioner 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 Arise AB (publ) för år 2024 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 fortlöpande bedöma bolagets och koncernens ekonomiska situation, och att tillse att bolagets organisation är utformad så att bokföringen, 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

Uttalande

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 Arise AB (publ) för år 2024.

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 Arise 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.

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB, 113 97 Stockholm, utsågs till Arise AB (publ)s revisor av bolagsstämman den 7 maj 2024 och har varit bolagets revisor sedan räkenskapsåret 2008. Arise AB (publ) har varit ett företag av allmänt intresse sedan bolaget noterades den 24 mars 2010.

Göteborg den 24 mars 2025
Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Ulrika Ramsvik
Auktoriserad revisor

Bolagsstyrningsrapport

Rapport om koncernens styrning

Arise AB (publ) (”Arise”) är ett publikt svenskt aktiebolag som är noterat vid Nasdaq Stockholm. Arise tillämpar därför Svensk kod för bolagsstyrning (”Koden”, tillgänglig via www.bolagsstyrning.se) där även den svenska modellen för bolagsstyrning beskrivs. Denna rapport om bolagsstyrning avser räkenskapsåret 2024 och har upprättats i enlighet med bestämmelserna i Koden, 6 kap. 6–9 §§ årsredovisningslagen och 9 kap. 31 § aktiebolagslagen. Arise bolagsordning och annan ytterligare information om bolagsstyrningen i Arise finns på vår hemsida, www.arise.se.

EFTERLEVNAD AV REGELVERK

Arise tillämpar Koden utan avvikelser. Inga överträdelser av tillämpliga börsregler eller av god sed på aktiemarknaden har rapporterats gällande Arise av Nasdaq Stockholms disciplin-nämnd eller Aktiemarknadsnämnden under 2024.

AKTIER OCH AKTIEÄGARE

Aktiekapitalet i Arise uppgick per den 30 december 2024 till 3 559 538,80 kronor, fördelat på 42 713 301 aktier. Samtliga utgivna aktier är stamaktier av ett och samma slag, och medför således lika rätt i bolaget. Enligt Euroclear Sweden AB:s aktieägarregister hade Arise 13 702 aktieägare per den 30 december 2024. Aktieägare med ett direkt och indirekt innehav representerande 10% av rösterna eller mer utgjordes per den 30 december 2024 av Johan Claesson med bolag (30,2%) och AltoCumulus Asset Management (13,2%). Information om de tio största aktieägarna finns på sidan 112 i årsredovisningen och på Arise hemsida.

BOLAGSSTÄMMA

Arise högsta beslutande organ är bolagsstämman. Kallelse till årsstämma, eller extra bolagsstämma där fråga om ändring av bolagsordning kommer att behandlas, sker tidigast sex veckor och senast fyra veckor före stämman. Årsstämma hålls inom sex månader från utgången av räkenskapsåret. Förutom vad som följer av lag beträffande rätt att delta vid bolagsstämmor krävs i Arise bolagsordning föränmälan till bolagsstämman inom viss i kallelsen angiven tid, varvid i förekommande fall även skall anmälas om aktieägaren avser att ha med sig biträde. Samtliga aktieägare som är upptagna i utskrift från aktieboken sex bankdagar före stämman med beaktande av rösträttsregistreringar som gjorts senast fyra bankdagar före stämman, och som anmält sitt deltagande till bolaget i rätt tid, har rätt att delta och rösta på stämman. Arise bolagsordning innehåller inga begränsningar i hur många röster varje aktieägare kan avge vid en bolagsstämma. Bolaget tillämpar inte heller några särskilda arrangemang i fråga om bolagsstämmans funktion, varken på grund av bestämmelser i bolagsordningen eller, såvitt är känt för bolaget, aktieägaravtal. Bolagsordningen innehåller inte särskilda bestämmelser om ändring av bolagsordningen.

Den senaste årsstämman hölls den 7 maj 2024 på Hotel

Tylösand i Halmstad. Vid årsstämman fattades beslut om bland annat riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare samt bemyndiganden för styrelsen att besluta om (i) emission av stamaktier, preferensaktier och/eller konvertibler, (ii) återköp av egna stamaktier samt (iii) överlåtelse av egna stamaktier. Samtliga beslut och bemyndiganden som fattades av årsstämman framgår av bolagsstämmaprotokoll och övriga dokument tillgängliga på Arise hemsida. Nästa årsstämma kommer att hållas den 7 maj 2025 i Halmstad.

VALBEREDNING

Enligt Koden ska Arise ha en valberedning vars uppdrag ska omfatta beredning och upprättande av förslag till styrelseledamöter, styrelsens ordförande, ordförande vid stämman och revisorer samt rutiner för nästa års valberedning. Valberedningen ska också lämna förslag om arvodering till styrelseledamöter och revisorer. Vid årsstämman den 7 maj 2024 beslutades att fastställa instruktioner för hur en valberedning ska utses inför kommande val och arvodering. Valberedningen ska enligt stämmobeslutet bestå av fem ordinarie ledamöter, utsedda av de fyra största aktieägarna per ingången av oktober månad jämte styrelsens ordförande. De fullständiga instruktionerna för utseende av valberedningen återfinns på Arise hemsida.

Valberedningen inför årsstämman 2025 har bestått av Johan Claesson (eget innehav samt genom bolag), Lars Hagerud (AltoCumulus Asset Management), Peter Lundkvist (Tredje AP-fonden), Marcus Neckmar (Andra AP-fonden) samt styrelsens ordförande Joachim Gahm. Samtliga av valberedningens ledamöter är oberoende i förhållande till bolaget och bolagsledningen. Ingen ersättning har utgått till ledamöterna för arbete i valberedningen.

Inför årsstämman 2025 gör valberedningen en bedömning av huruvida den nuvarande styrelsen är ändamålsenligt sammansatt och uppfyller de krav som ställs på styrelsen till följd av bolagets nuvarande situation och framtida inriktning. Den årliga utvärderingen av styrelsen och dess arbete utgör en del av underlaget för denna bedömning. Vid utarbetande av förslag till styrelse inför årsstämman tillämpar valberedningen regel 4.1 i Koden som mångfaldspolicy. Målet med mångfaldspolicyn är att valberedningen vid framtagande av förslaget skall beakta att styrelsen, med hänsyn till Arise verksamhet, utvecklingsskede, rådande affärs- och samhällsförhållanden och förhållandena i övrigt, ska vara präglad av mångsidighet och bredd avseende ledamöternas kompetens, erfarenhet och bakgrund. Därutöver ska en jämn könsfördelning i styrelsen eftersträvas. Vidare har valberedningen inför sitt förslag till revisorsval beaktat rekommendationen från revisionsutskottet. Valberedningens förslag kommer att publiceras senast i samband med kallelsen till årsstämman 2025. Vid årsstämman den 7 maj 2025 kommer valberedningen att redogöra för sitt arbete. Aktieägare som önskar lämna förslag och synpunkter till valberedningen har kunnat vända sig till valberedningens ordförande.

STYRELSEN

Allmänt

Styrelsen väljs av aktieägarna på årsstämman och har det övergripande ansvaret för bolagets organisation och förvaltning. Styrelsen ska enligt bolagsordningen bestå av lägst tre och högst nio styrelseledamöter. Det finns inga särskilda bestämmelser i bolagsordningen om tillsättande eller entledigande av styrelseledamöter. Vid årsstämman som hölls den 7 maj 2024 omvaldes en styrelse bestående av ledamöterna Joachim Gahm (ordförande), Johan Damne, Eva Vitell, Mikael Schoultz och Per-Gunnar Persson. Den 8 maj 2024 meddelade Eva Vitell att hon lämnar styrelsen på egen begäran.

På sidan 114 i årsredovisningen finns en redovisning av styrelsen med bland annat uppgifter om ledamöternas övriga väsentliga uppdrag, oberoende samt aktieinnehav. Ersättningar och andra förmåner till styrelsen framgår av Not 4 på sidan 73–75 i årsredovisningen. Samtliga styrelseledamöter är oberoende i förhållande till bolaget och dess ledning samt större aktieägare vilket därmed uppfyller Kodens krav på oberoende.

Arbetet i styrelsen

Styrelsen har en fastlagd arbetsordning, som revideras årligen, som reglerar fördelningen av arbetsuppgifter mellan ordförande, styrelse och utskott. I arbetsordningen anges vilka ärenden som ska tas upp vid konstituerande respektive ordinarie möten. Styrelsen sammanträder enligt en förutbestämd årskalender.

Enligt styrelsens arbetsordning ska styrelsen hålla minst sex möten per år, inklusive ett konstituerande möte. Under räkenskapsåret 2024 har styrelsen haft 8 möten vilka samtliga protokollförts. Ledamöternas närvaro vid respektive möte framgår av tabellen nedan.

Styrelseledamöternas närvaro på styrelse- och utskottsmöten under räkenskapsåret 2024

	Styrelse	Revisions-utskott	Ersättnings-utskott
Joachim Gahm, ordförande	8 av 8	5 av 5	3 av 3
Johan Damne	8 av 8	5 av 5	3 av 3
Per-Gunnar Persson	8 av 8	2 av 2	3 av 3
Mikael Schoultz	5 av 8		3 av 3
Eva Vitell ¹⁾	4 av 4	3 av 3	2 av 2

¹⁾ Eva Vitell lämnade styrelsen den 8 maj 2024. Hon efterträddes i revisionsutskottet av Per-Gunnar Persson.

Styrelsens ordförande leder och organiserar styrelsens arbete. Inför varje möte utsänds förslag till agenda och underlag för de ärenden som ska behandlas på mötet. Förslaget till agenda utarbetas av verkställande direktören i samråd med

ordföranden och sekreteraren. Beslut fattas först efter diskussion och efter att samtliga närvarande ledamöter givits möjlighet att yttra sig. Under året har ingen ledamot reserverat sig mot något beslutsärende. Anteckningar om eventuellt jäv görs i protokollet. Öppna frågor följs upp löpande.

Styrelsens ordförande initierar en gång per år en utvärdering av styrelsens och styrelseutskottens arbete i syfte att utveckla styrelsens arbetsformer och effektivitet. 2024 års styrelseutvärdering har skett genom en anonymiserad frågenkät samt efterföljande intervjuer och diskussioner i grupp och individuellt. Resultatet av utvärderingen har redovisats för valberedningen. Styrelsen utvärderar fortlöpande VD:s arbete genom att följa verksamhetens utveckling mot de uppsatta målen. En gång per år görs en formell utvärdering av VD.

Revisionsutskottet

Fram till årsstämman 2025 består revisionsutskottet av ledamöterna Johan Damne (ordförande), Joachim Gahm och Per-Gunnar Persson. Bolagets finansdirektör är föredragande i utskottet. Revisionsutskottet har sammanträtt fem gånger under 2024 och ledamöternas deltagande framgår av tabellen ovan. Revisionsutskottet ska svara för beredningen av styrelsens arbete med att kvalitetssäkra bolagets finansiella rapportering. Kvalitetssäkringen sker normalt genom att utskottet behandlar alla kritiska redovisningsfrågor och utkast avseende de finansiella rapporter som bolaget lämnar. Vidare bereder revisionsutskottet frågor om bland annat finansiell rapportering, risker, styrdokument, nyckeltal, redovisningsregler och intern kontroll. Revisionsutskottet för dessutom en löpande dialog med revisorn. Arbetet i utskottet följer en skriftlig arbetsordning som styrelsen årligen fastställer med närmare anvisningar om utskottets uppgifter, arbetsmetodik och rapporteringsskyldighet.

Ersättningsutskottet

Fram till årsstämman 2025 består ersättningsutskottet av ledamöterna Joachim Gahm (ordförande), Johan Damne, Mikael Schoultz och Per-Gunnar Persson. Verkställande direktören är normalt föredragande i ersättningsutskottet förutom i de frågor i vilka dennes egen lön eller annan förmån behandlas. Ersättningsutskottet har sammanträtt tre gånger under 2024. Respektive ledamots närvaro vid utskottets sammanträden framgår av tabellen ovan. Utskottets ansvarsområden är att ge förslag om övergripande policy beträffande löner, ersättningar och övriga anställningsvillkor för bolagets koncernledning samt eventuella optionsprogram. Ersättningsutskottet ska ge förslag om individuell lön och andra ersättningar för VD och efter förslag från VD besluta om individuella löner och andra ersättningar för till VD direktrapporterande chefer. Samtliga av utskottets ledamöter är oberoende i förhållande till Arise och dess ledande befattningshavare. Utgångspunkten för utskottets arbete är de senast beslutade riktlinjerna för ersättning till ledande befattningshavare. Arbetet i utskottet följer den skriftliga arbetsordning som styrelsen

årligen fastställer och som innehåller närmare anvisningar om utskottets uppgifter och rapporteringsskyldighet.

VD OCH KONCERNLEDNING

Arise VD ansvarar för den löpande förvaltningen av koncernen i enlighet med styrelsens riktlinjer och anvisningar. Arbetsfördelningen mellan styrelse och VD anges i arbetsordningen för styrelsen och i instruktionen för verkställande direktören samt en instruktion för ekonomisk rapportering till styrelsen. VD har utsett en koncernledning som stöd i arbetet med Arise verksamhet. Under året har en ny chefsjurist tillträtt. VD och koncernledning samt deras aktieinnehav beskrivs på sidan 115 i årsredovisningen.

VAL AV REVISOR

Vid årsstämman 2024 omvaldes revisionsbolaget Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB som revisor för perioden fram till nästföljande årsstämma, med auktoriserade revisorn Ulrika Ramsvik som huvudansvarig revisor. Vid årsstämman 2024 beslutades också att arvode till revisorn ska utgå enligt sedvanliga normer och godkänd räkning.

INTERN KONTROLL OCH FINANSIELL RAPPORTERING

Målet med den interna finansiella kontrollen inom Arise är att skapa en effektiv beslutsprocess i vilken kraven, målen och ramarna är tydligt definierade. Bolaget och ledningen arbetar med interna kontrollsystem för att övervaka verksamheten och koncernens finansiella ställning.

Kontrollmiljö

Kontrollmiljön utgör grunden för intern kontroll. Arise kontrollmiljö består av den företagskultur som styrelse och bolagsledningen kommunicerar och verkar från, såsom sunda etiska värderingar, integritet, kompetens och ledarfilosofi, tillsammans med en tydlig organisationsstruktur, ansvarsfördelning och befogenheter. Arise interna arbetsordningar, instruktioner, policyer, riktlinjer och manualer vägleder medarbetarna i sin roll i upprätthållandet av god intern kontroll.

I Arise säkerställs en tydlig roll- och ansvarsfördelning för en effektiv hantering av verksamhetens risker, bland annat genom arbetsordningar för styrelse och dess utskott, liksom genom instruktionen för verkställande direktören.

I den löpande verksamheten ansvarar verkställande direktören för det system av interna kontroller som krävs för att skapa en kontrollmiljö för väsentliga risker. I Arise finns bland annat riktlinjer och policyer om finansiell styrning och uppföljning, kommunikationsfrågor, informationssäkerhet och affäsetik. Alla helägda dotterbolag inom koncernen har samma ekonomisystem. Styrelsen har utsett ett revisionsutskott som bland annat har till uppgift att säkerställa att fastlagda principer för den finansiella rapporteringen och interna

kontrollen upprätthålls. Verkställande direktören eller finansdirektören rapporterar resultatet av sitt arbete med intern kontroll till revisionsutskottet.

Resultatet av revisionsutskottets arbete i form av observationer, rekommendationer och förslag till beslut och åtgärder rapporteras fortlöpande till styrelsen. Arise interna kontrollmiljö baseras sammanfattningsvis på arbetsfördelningen mellan bolagsorganen, rapporteringen till styrelsen, fastställda policyer och riktlinjer samt medarbetarnas efterlevnad av policyer och riktlinjer.

Intern kontroll avseende finansiell rapportering

Intern kontroll avseende den finansiella rapporteringen är en del av den totala interna kontrollen inom Arise och syftar bland annat till att ge rimlig säkerhet avseende tillförlitligheten i den externa finansiella rapporteringen i form av delårsrapporter, årsredovisningar och bokslutskommunikéer samt att den externa finansiella rapporteringen är upprättad i överensstämmelse med lag, tillämpliga redovisningsstandarder och övriga krav på noterade bolag.

Riskbedömning och kontrollaktiviteter

Arise arbetar löpande med riskanalyser för att identifiera potentiella källor till fel inom den finansiella rapporteringen. Dokumentering pågår av relevanta rutiner för att öka spårbarheten i redovisningen. Normala kontrollaktiviteter omfattar kontoavstämningar och stödkontroller. Syftet med samtliga kontrollaktiviteter är att förebygga, upptäcka och rätta eventuella fel eller avvikelser i den finansiella rapporteringen. De i koncernens arbete med intern kontroll identifierade väsentligaste riskerna avseende den finansiella rapporteringen hanteras genom kontrollstrukturer som i allt väsentligt bygger på avvikelserapportering från fastställda mål eller normer för t.ex. valuta och prissäkring.

Uppföljning

Styrelsen utvärderar kontinuerligt den information som bolagsledningen lämnar. Styrelsen och revisionsutskottet går igenom samtliga delårsrapporter och årsredovisningen före publicering. Styrelsens arbete med att följa upp effektiviteten i den interna kontrollen ingår i arbetet både i styrelsen och i revisionsutskottet. Arbetet innefattar bland annat att säkerställa att åtgärder vidtas rörande de eventuella förslag till åtgärder som kan ha framkommit vid extern revision. Ledningens rapporter till styrelsen och revisionsutskottet inkluderar uppföljning av positioner enligt finanspolicy och eventuella avvikelser. Bland de åtgärder som styrelsen vidtar för att följa upp den interna kontrollen i samband med den finansiella rapporteringen, ingår att styrelsen uppdrar åt ledningen att återrapportera om utfall av redovisningsrelaterade frågor.

Information och kommunikation

En korrekt informationsgivning såväl internt som externt medför att alla delar i verksamheten på ett effektivt sätt ska utbyta och rapportera relevant väsentlig information om verksamheten. För att åstadkomma detta har Arise policyer och riktlinjer avseende hantering och säkerhet av information i den finansiella processen, såsom övergripande IT- och informationssäkerhetspolicyer men även specifika policyer och riktlinjer tillämpliga för medarbetare inom koncernens finansavdelning. För kommunikation med externa parter finns en informationspolicy som anger riktlinjer för hur sådan kommunikation ska ske. Det yttersta syftet med nämnda policy är att säkerställa att bolagets informationsskyldighet efterlevs och att investerare får rätt information i tid.

Halmstad den 24 mars 2025

Joachim Gahm

Ordförande

Johan Damne

Ledamot

REVISORS YTTRANDE OM BOLAGSSTYRNINGSRAPPORTEN

Till bolagsstämman i Arise AB (publ), org.nr 556274-6726

Uppdrag och ansvarsfördelning

Det är styrelsen som har ansvaret för bolagsstyrningsrapporten på sidorna 108–111 i årsredovisningen och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

Granskningens inriktning och omfattning

Vår granskning har skett enligt FARs 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.

Internrevision

Med beaktande av bolagets storlek i kombination med revisionsutskottets arbete samt att goda kontrollrutiner utarbetats och införts, har styrelsen bedömt att det inte finns behov av att inrätta en särskild internrevisionsfunktion. Frågan om en särskild internrevisionsfunktion prövas dock årligen.

Aktiviteter 2024

Under året har fokus varit på frågor avseende finansiering, investeringar och diskussioner om avyttringar.

Halmstad den 24 mars 2025

Per-Erik Eriksson

Verkställande direktör

Mikael Schoultz

Ledamot

Per-Gunnar Persson

Ledamot

Uttalande

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.

Göteborg den 24 mars 2025
Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Ulrika Ramsvik
Auktoriserad revisor

Ägarförhållande

Aktiekapital
Aktiekapital i Arise AB uppgår till cirka 3,6 mkr, fördelat på 42 713 301 aktier. Alla aktier berättigar till en röst och alla aktier har lika rätt till andel i bolagets tillgångar och vinst.

Utdelningspolicy och soliditetsmål
I Bolagets finansiella mål ingår att koncernens soliditet skall överstiga 30 %.
Per den 31 december 2024 uppgick soliditeten till 56,7% (57,9).
I Bolagets finansiella mål ingår även att utdelning skall överstiga 20% av resultat efter skatt hänförligt till moderbolagets aktieägare, givet att stämman så beslutar.

DE STÖRSTA AKTIEÄGARNA		
Ägarstruktur per den 30 december 2024	Aktier	Andel av röster & aktiekapital, %
Johan Claesson m. bolag	12 902 842	30,2
AltoCumulus Asset Management	5 628 750	13,2
Tredje AP-Fonden	3 952 723	9,3
Andra AP-Fonden	1 098 641	2,6
Nordea Funds AB	958 835	2,2
Carnegie Fonder	940 000	2,2
Clearstream Banking S.A.	854 059	2,0
SEB AB Luxembourg Branch	698 652	1,6
J.P. Morgan SE, Luxembourg Branch	691 618	1,6
Storebrand Fonder	653 043	1,5
De 10 största aktieägarna	28 379 163	66,4
Övriga aktieägare	14 334 138	33,6
Totalt registrerade aktier	42 713 301	100,0

Aktiekapitalets utveckling

Tidpunkt	Transaktion	Antal aktier	Ackumulerat antal aktier	Aktiekapital kr	Ackumulerat aktiekapital, kr
1986	Bolaget bildas	50 000	50 000	50 000,00	50 000,00
1997	Split	950 000	1 000 000	–	50 000,00
1998	Fondemission	–	1 000 000	50 000,00	100 000,00
2007	Nyemission	42 000	1 042 000	4 200,00	104 200,00
2007	Nyemission	408 000	1 450 000	40 800,00	145 000,00
2007	Nyemission	23 077	1 473 077	2 307,70	147 307,70
2008	Nyemission	100 000	1 573 077	10 000,00	157 307,70
2008	Nyemission	700 000	2 273 077	70 000,00	227 307,70
2008	Nyemission	244 000	2 517 077	24 400,00	251 707,70
2008	Nyemission	376 000	2 893 077	37 600,00	289 307,70
2008	Fondemission	–	2 893 077	867 923,10	1 157 230,80
2008	Split	11 572 308	14 465 385	–	1 157 230,80
2008	Nyemission	51 000	14 516 385	4 080,00	1 161 310,80
2008	Nyemission ^{*)}	937 500	15 453 885	75 000,00	1 236 310,80
2009	Nyemission	5 972 185	21 426 070	477 774,80	1 714 085,60
2010	Teckningsoptioner	135 000	21 561 070	10 800,00	1 724 885,60
2010	Nyemission	10 000 000	31 561 070	800 000,00	2 524 885,60
2011	Teckningsoptioner	227 500	31 788 570	18 200,00	2 543 085,60
2011	Teckningsoptioner	15 000	31 803 570	1 200,00	2 544 285,60
2011	Teckningsoptioner	50 000	31 853 570	4 000,00	2 548 285,60
2011	Nyemission	1 574 500	33 428 070	125 960,00	2 674 245,60
2019	Teckningsoptioner	117 500	33 545 570	9 400,00	2 683 645,60
2020	Inlösen konvertibel	233 250	33 778 820	18 660,00	2 702 305,60
2020	Inlösen konvertibel	904 191	34 683 011	72 335,28	2 774 640,88
2020	Inlösen konvertibel	137 142	34 820 153	10 971,36	2 785 612,24
2020	Inlösen konvertibel	1 677 763	36 497 916	134 221,04	2 919 833,28
2021	Inlösen konvertibel	596 314	37 094 230	47 705,12	2 967 538,40
2021	Inlösen konvertibel	1 359 285	38 453 515	108 742,80	3 076 281,20
2021	Inlösen konvertibel	143 559	38 597 074	11 484,72	3 087 765,92
2021	Inlösen konvertibel	24 366	38 621 440	1 949,28	3 089 715,20
2022	Inlösen konvertibel	5 872 795	44 494 235	469 823,60	3 559 538,80
2024	Indragning av aktier	–1 780 934	42 713 301	–142 474,72	3 417 064,08
2024	Fondemission	–	42 713 301	142 474,72	3 559 538,80

^{*)} Riktad nyemission i samband med förvärv av PLU Energy Intressenter AB, som fusionerades med moderbolaget under 2009.

Arise styrelse



Joachim Gahm



Johan Damne



Mikael Schoultz



Per-Gunnar Persson

Joachim Gahm, f. 1964

Styrelseledamot sedan 2007 och styrelsens ordförande sedan inval vid årsstämma den 6 maj 2014.

ÖVRIGA UPPDRAG: Styrelseordförande i Odinviken AB och Kristineberg Förvaltnings AB. Tidigare verkställande direktör i E. Öhman J:or Investment AB, styrelseordförande i Celina Fondförvaltning AB, Solhemmet Samhällsfastigheter AB, Sustainable Growth Capital AB och Catella Capital AB samt styrelseledamot i Catella AB, Catella Fondförvaltning AB, Kungsleden AB och E. Öhman J:or Fondkommission AB.

UTBILDNING: Civilekonomi, Stockholms universitet.

OBEROENDE/BEROENDE: Oberoende i förhållande till Arise, dess ledande befattningshavare och större aktieägare.

INNEHAV, EGNA OCH VIA BOLAG: 110 738 aktier.

Johan Damne, f. 1963

Styrelseledamot sedan inval vid årsstämma den 6 maj 2020.

ÖVRIGA UPPDRAG: Styrelseledamot i Catella AB (publ). Tidigare verkställande direktör för Claesson & Anderzén AB och ett flertal styrelse- och ledningsuppdrag i andra bolag inom Claesson & Anderzén-koncernen.

UTBILDNING: Civilekonomi, Växjö universitet.

OBEROENDE/BEROENDE: Oberoende i förhållande till Arise, dess ledande befattningshavare och större aktieägare.

INNEHAV, EGNA OCH VIA BOLAG: 123 333 aktier.

Mikael Schoultz, f. 1963

Styrelseledamot sedan inval vid årsstämma den 4 maj 2022.

ÖVRIGA UPPDRAG: Chief Investment Officer för Liquid Wind AB. Tidigare ledande positioner inom bl.a. Copenhagen Infrastructure Company, Lekela Power B.V, Sustainable Technologies Partners, Platina Partners och Citigroup. Styrelseledamot i Vindkraft i Dalåsen AB och styrelsesuppleant i Snickaregatan Holding AB och ST Associates AB.

UTBILDNING: Internationell ekonomexamen, Lunds universitet.

OBEROENDE/BEROENDE: Oberoende i förhållande till Arise, dess ledande befattningshavare och större aktieägare.

INNEHAV: Inga.

Per-Gunnar Persson, f. 1965

Styrelseledamot sedan inval vid årsstämma den 4 maj 2023.

ÖVRIGA UPPDRAG: Styrelseordförande i John Mattson Fastighetsföretagen AB samt styrelseledamot i Diös Fastigheter AB, Svenska Sportpublikationer AB, Rikshem AB och BRIS (Barnens rätt i samhället). Tidigare verkställande direktör i Platzer Fastigheter Holding AB.

UTBILDNING: Civilingenjör Väg & Vatten, Chalmers tekniska högskola.

OBEROENDE/BEROENDE: Oberoende i förhållande till Arise, dess ledande befattningshavare och större aktieägare.

INNEHAV: Inga.

Arise koncernledning



Per-Erik Eriksson



Hans Carlsson



Markus Larsson



Daniel Cambridge



Karmen Bergholcs

Per-Erik Eriksson, f. 1963

VD sedan oktober 2021 och Operativ Chef för bolaget sedan 2012. Per-Erik har mer än 30 års erfarenhet från olika ledande befattningar inom energibolag, skogsindustrin och konsult-verksamhet.

ÖVRIGA UPPDRAG: Styrelseordförande i flera av Arise dotterbolag. Styrelseordförande i CapViva Wind Skogaby AB, AREF II Wind Bohult AB samt Hästhalla Wind AB. Styrelse-suppleant i Sveten AB och Sveten Holding AB.

UTBILDNING: Examen i energiteknik, Mälardalens högskola.

INNEHAV: 100 000 teckningsoptioner, 20 000 aktier.

Hans Carlsson, f. 1967

Vice VD och Operativ Chef sedan mars 2022. Hans har bred kompetens inom sälj, underhåll och projektledning av vindkraftprojekt sedan 2007 och kommer närmast från turbinleverantören Siemens Gamesa Renewable Energy AB, där han varit VD för de svenska och finska lokalbolagen.

ÖVRIGA UPPDRAG: Styrelseledamot i CapViva Wind Skogaby AB, AREF II Wind Bohult AB, Hästhalla Wind AB och Brotorp Power AB. Ledamot och sammankallande i Svensk Vind-energis valberedning. Styrelseledamot i Skovly Group AB.

UTBILDNING: Civilingenjör industriell ekonomi, Kungliga Tekniska högskolan.

INNEHAV: 100 000 teckningsoptioner.

Markus Larsson, f. 1976

CFO sedan mars 2022, och tidigare interim CFO för bolaget sedan januari 2022. Markus har mångårig erfarenhet från kapitalmarknaderna samt inom affärsutveckling och som CFO.

ÖVRIGA UPPDRAG: Styrelseledamot i flera av Arise dotterbolag. Styrelseledamot i Kölvallen Vind BidCo AB, Kölvallen Vind AB. Styrelseledamot i Emission Particle Solution Sweden AB och Butterfly Road AB.

UTBILDNING: Civilingenjörsexamen i medieteknik, Linköpings universitet.

INNEHAV: 150 000 teckningsoptioner, 20 000 aktier.

Daniel Cambridge, f. 1986

Chef Affärsutveckling och M&A sedan maj 2022. Tidigare dotterbolagsansvarig (UK och Irland) för ib vogt GmbH och Senior Investment Manager i Foresight Group LLP.

ÖVRIGA UPPDRAG: Styrelseledamot i Arise Renewable Energy UK Ltd.

UTBILDNING: Juris kandidatexamen (LLB), University of Sussex.

INNEHAV: 20 000 teckningsoptioner.

Karmen Bergholcs, f. 1970

Chefsjurist sedan januari 2024. Karmen har bred kompetens inom affärsjuridik och M&A med mångårig erfarenhet som advokat och som chefsjurist på internationella börsnoterade bolag.

ÖVRIGA UPPDRAG: Inga.

UTBILDNING: Juristexamen, Stockholms universitet.

INNEHAV: Inga.

Årsstämma och kalendarium

ÅRSSTÄMMA OCH KALENDARIUM • 2025 117

Årsstämma

Arise årsstämma äger rum den 7 maj 2025 på Hotel Tylösand i Halmstad. Mer information om årsstämman och instruktioner för anmälan och röstning kommer att framgå av kallelsen till årsstämman och finnas tillgänglig på Arise webbplats www.arise.se

Kalendarium för finansiell information

På www.arise.se publiceras all finansiell information så snart den är offentliggjord. Under 2025 kommer finansiell information att lämnas enligt följande:

Första kvartalet: 29 april 2025

Andra kvartalet: 18 juli 2025

Tredje kvartalet: 6 november 2025

Fjärde kvartalet: 13 februari 2026

Årsredovisning

Årsredovisningen finns tillgänglig på vår hemsida www.arise.se. Den som önskar ett tryckt exemplar är välkommen att beställa via email info@arise.se eller via vår växel, telefon 010-450 71 00.

IR-kontakt

Ansvarig för Arise finansiella information är VD Per-Erik Eriksson och Finansdirektör Markus Larsson.

Per-Erik Eriksson, VD

Tel. 0702-409 902

Markus Larsson, Finansdirektör

Tel. 0735-321 776

Finansiell information i sammandrag

mkr	2024	2023	2022	2021	2020
Nettoomsättning *	470	503	1 164	341	130
Rörelseresultat före av- och nedskrivningar (EBITDA)	226	286	851	143	33
Rörelseresultat (EBIT)	144	223	790	79	−37
Resultat före skatt	135	200	772	58	−108
Årets resultat	172	200	772	57	−108
Totala anläggningstillgångar	2 733	2 510	1 432	1 298	1 276
Eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare	1 879	1 887	1 616	676	703
Eget kapital hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	314	318	–	–	–
Kassaflöde från den löpande verksamheten*	279	222	926	143	65
Antal anställda vid periodens slut	73	67	41	30	31
Resultat per aktie före utspädning, kr	4,26	4,65	18,60	1,51	−3,08
Resultat per aktie efter utspädning, kr**	4,26	4,65	18,60	1,49	−3,08
EBITDA-marginal, %	46,6	56,5	72,8	41,7	25,1
Rörelsemarginal, %	29,7	43,9	67,6	23,2	neg
Avkastning på sysselsatt kapital (EBIT), %	4,3	7,5	42,0	6,4	neg
Avkastning på eget kapital, %	7,8	10,5	67,4	8,2	neg
Soliditet, %	56,7	57,9	55,4	44,8	49,6
Skuldsättningsgrad, ggr	0,2	0,1	neg	0,6	0,7
Eget kapital per aktie, SEK	44	43	39	18	20
Eget kapital per aktie efter utspädning, SEK**	44	43	39	18	20

* Under 2022 har bolaget ändrat presentationsform i resultaträkning och kassaflöde avseende sålda projekt. Justeringen har genomförts retroaktivt för 2021 och har inte inneburit någon påverkan på resultatet.

** Vid beräkning av resultat per aktie och eget kapital per aktie har utspädning från konvertibler beaktats.



Kölvallen vindkraftpark
Ljusdals kommun



Arise AB, Linjegatan 7, 302 50 Halmstad
Telefon 010-450 71 00 | www.arise.se

PRODUKTION: hstd reklambyrå. TRYCK: Printografen.
FOTO: Anders Sällström, Olle Melkerhed, Håkan Nilsson,
Tina Axelsson, Hstd, Andreas Thornberg.

