



Vi skapar förnybar energi

Bokslutskommuniké 1 januari–31 december 2024

Bokslutskommuniké för perioden 1 januari–31 december 2024

Fjärde kvartalet (1 oktober–31 december 2024)

- Nettoomsättningen under kvartalet uppgick till 153 (191) mkr.
- Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 47 (82) mkr.
- Rörelseresultat (EBIT) uppgick till 24 (65) mkr.
- Resultat efter skatt uppgick till 33 (77) mkr och resultat per aktie till 0,86 (1,81) kr.
- Det operativa kassaflödet uppgick till 94 (180) mkr och kassaflödet efter investeringar uppgick till 40 (123) mkr.
- Production genererade 97 (88) GWh med en genomsnittlig intäkt om 525 (727) SEK/MWh.
- Projektportföljen ökade med ca 750 MW under kvartalet.

Utvalda nyckeltal	Kv 4 2024	Kv 4 2023	Kv 4 2022	Kv 4 2021	Kv 4 2020
Nettoomsättning, mkr	153	191	106	79	26
EBITDA, mkr	47	82	52	32	1
Resultat per aktie, kr	0,86	1,81	0,80	0,33	-1,17
Justerat eget kapital per aktie, kr	65	58	57	31	25
Soliditet, %	57	58	55	45	50
Projektportfölj, MW	~8 850	~6 900	~3 100	~2 600	~1 400

Årets 12 månader (1 januari–31 december 2024)

- Nettoomsättningen under perioden uppgick till 470 (503) mkr.
- Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 226 (286) mkr.
- Rörelseresultat (EBIT) uppgick till 144 (223) mkr.
- Resultat efter skatt uppgick till 172 (200) mkr och resultat per aktie till 4,26 (4,65) kr.
- Det operativa kassaflödet uppgick till 279 (222) mkr och kassaflödet efter investeringar uppgick till 51 (-316) mkr.
- Production genererade 321 (288) GWh med en genomsnittlig intäkt om 581 (829) SEK/MWh.
- Projektportföljen ökade med nära 2 000 MW under året.
- Styrelsen föreslår en utdelning om 1,25 (1,20) kr per aktie.

Väsentliga händelser under perioden

- 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 2 455 820 egna aktier för 110 mkr under året.
- I maj meddelade Eva Vitell att hon lämnar styrelsen i Arise på egen begäran då hon accepterat en tjänst hos Svenska Kraftnät.
- I maj färdigställdes vindkraftparken Lebo. Parken är helägd av Arise, omfattar 33 MW och är belägen i prisområde 3. Efter övertagandet ingår Lebo i segmentet Production.
- Arise meddelade i juni att tilläggsköpeskillning för projekt Ranasjö- och Salsjöhöjden fastställts till EUR 6,6 miljoner vilken erhöles samma månad. Av tilläggsköpeskillningen var EUR 4,2 miljoner vinstavräknat sedan tidigare varför resultateffekten i det andra kvartalet uppgick till EUR 2,4 miljoner.
- 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 är identifierade med en bedömd potential om ca 500 MW.
- I september ingick Arise avtal med Flower Infrastructure Technologies AB om försäljning av batteriprojektet Pajkölen med en kapacitet om 40 MW. Köpeskillningen kan maximalt komma att uppgå till totalt cirka SEK 30 miljoner, varav cirka SEK 15 miljoner erhålls vid tillträdet och resterande del vid färdigställd nätanslutning, vilket förväntas ske under första halvåret 2025. Därutöver kan ytterligare totalt cirka SEK 15 miljoner erhållas vid vissa givna priser för stödtjänster under de första tre åren efter driftsättning. Tillträde skedde i november.
- I november ingick Arise förlikningsavtal med en tidigare serviceleverantör och pågående skiljedomsförfarande avslutades därmed. Förlikningen påverkade intäkterna positivt med 10 mkr under fjärde kvartalet.

Väsentliga 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 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.

Tillfredsställande resultat och växande projektportfölj – förväntade projektförsäljningar 2025

Våra satsningar i Finland och Storbritannien bidrar till god tillväxt i vår projektportfölj som har ökat med ca 750 MW under kvartalet och ca 2 000 MW totalt under året samtidigt som projekt i sen utvecklingsfas har ökat med ca 450 MW. Bolaget har därmed goda förutsättningar att klara vårt finansiella mål att sälja totalt 400 MW under 2024 och 2025. Vi har hittills levererat 10% av målet under 2024 och räknar därmed med flera projektförsäljningar under 2025 och att Finland och Storbritannien kommer att ha en viktig roll i detta.

Fjärde kvartalet resulterade i ett EBITDA på 47 MSEK och ett resultat efter skatt på 33 MSEK, vilket för helåret innebär EBITDA på 226 MSEK och ett resultat efter skatt på 172 MSEK. Givet en svag transaktionsmarknad, låga elpriser i Norden och dessutom relativt dålig vindresurs under året så visar bolaget på styrka att upprepa goda resultat och lönsamhet i samtliga affärssegment.

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

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

Bolaget har under året haft fokus på att integrera förvärvade bolag (Pohjan Voima och Fenix Repower) i Arise verksamhet för att ta vara på synergier mellan bolagets olika affärsområden och geografier för att på så sätt 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 och M&A i samtliga våra marknader. Daniel Cambridge, CCO, har utsetts som ansvarig och jag är övertygad om att vi med detta får ytterligare utväxling i utvecklingsaffären och i förlängningen ökad transaktionsintensitet.

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 varit till stor del väderdrivet låga under året medan priserna i Kontinentaleuropa legat betydligt högre trots konjunkturläget drivet av gaspriser och kostnad för utsläppsrätter. Priserna i Storbritannien har legat på ytterligare högre nivå. Sammantaget ser vi tecken på ökad aktivitet i transaktionsmarknaden bl.a. drivet av lägre räntor. Den hittills milda vintern har inneburit låga marknadspriser i Norden och vädret kommer fortsatt spela avgörande roll i en känslig marknad kombinerat med konjunkturläget.

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 utmaningar och möjligheter där vi har en stark tro på goda resultat.

Halmstad den 14 februari 2025

Per-Erik Eriksson

Verkställande direktör



”Bolaget ser goda förutsättningar att klara vårt finansiella mål att sälja totalt 400 MW under 2024 och 2025. Vi har hittills levererat 10% av målet under 2024 och räknar därmed med flera projektförsäljningar under 2025 och att Finland och Storbritannien kommer att ha en viktig roll i detta”

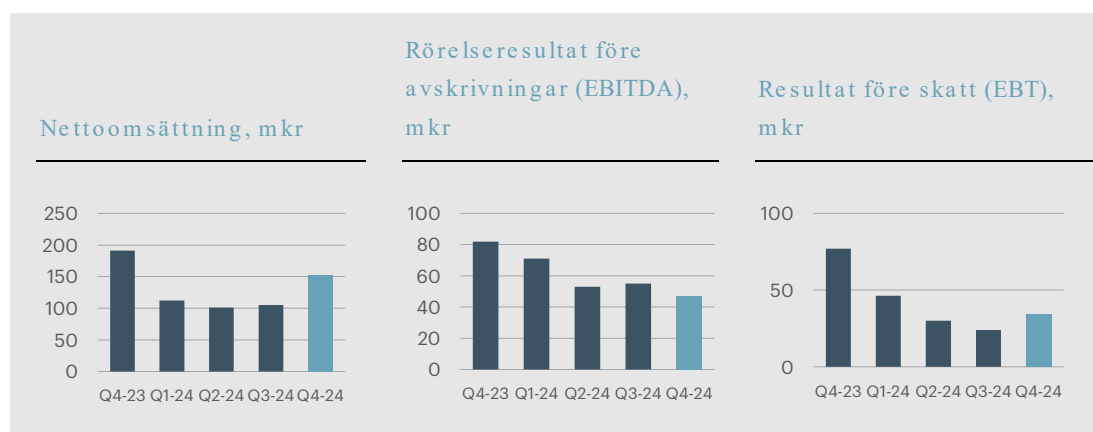
Nettoomsättning och resultat

Mkr	Kv 4 20 24	Kv 4 20 23	12m 20 24	12m 20 23
Nettoomsättning	153	191	470	503
EBITDA	47	82	226	286
EBIT	24	65	144	223
Resultat före skatt	34	77	135	200
Resultat efter skatt	33	77	172	200

Kommentarer till fjärde kvartalet

Intäkterna inom Development minskade något jämfört med samma kvartal föregående år, trots försäljningen av Pajkölen under kvartalet, då fjärde kvartalet 2023 innefattade försäljningen av Fasikan med en total intäkt om 95 mkr. Inom Production präglades kvartalet av lägre marknadspriser för el än motsvarande period föregående år. Trots högre produktion så minskade produktionsintäkterna. Solutions intäkter var i linje med fjärde kvartalet 2023.

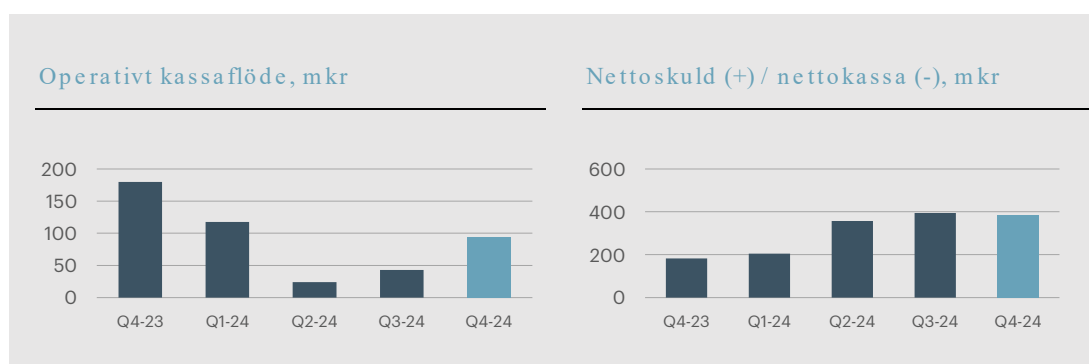
Nettoomsättningen uppgick till 153 (191) mkr. Production generade 97 (88) GWh samtidigt som det erhållna snittpriset minskade till 525 (727) SEK/MWh. Rörelsekostnader uppgick till -123 (-113) mkr. Sammantaget uppgick EBITDA till 47 (82) mkr. Avskrivningar uppgick till -24 (-17) mkr, vilket innebar att EBIT uppgick till 24 (65) mkr. Finansnettot uppgick till 10 (12) mkr varav valutakursdifferenser motsvarade -4 (3) mkr. Bolagets elproduktionstillgångar och intäkter prissätts, respektive erhålls, i EUR. Bolaget har därför valt att ta upp finansiering i EUR vilket skapar en naturlig hedge. Förändringar i EUR/SEK kursen kommer löpande påverka jämförbarhet inom finansnettot, där en kronförstärkning kommer förbättra och en försvagning kommer försämra nettot. Motsvarande omvända värdeförändringar i SEK för de underliggande tillgångarna redovisas ej. Resultat före och efter skatt uppgick till 33 (77) mkr.



Kassaflöde och investeringar

Kommentarer till fjärde kvartalet

Kassaflödet från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital uppgick till 84 (113) mkr. Rörelsekapitalförändringar var 10 (67) mkr och det totala operativa kassaflödet uppgick därmed till 94 (180) mkr. Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick, netto, till -54 (-57) mkr. Kassaflödet efter investeringar uppgick därmed till 40 (123) mkr. Amorteringar skedde med -28 (-17) mkr. Räntor och finansieringskostnader om -21 (-19) mkr betalades varefter kassaflödet, justerat för leasing-effekter, uppgick till -11 (119) mkr för kvartalet.



Finansiering och likviditet

Vid periodens utgång hade bolaget en nettoskuld om 387 mkr (183), en ökning primärt till följd av upptagna lån relaterat till byggnationen av projekt Lebo, som färdigställdes under året. Därutöver har bolaget lämnat utdelning samt genomfört aktieåterköp i syfte att optimera bolagets kapitalstruktur och ytterligare öka aktieägarvärdet. Likvida medel vid periodens utgång uppgick till 762 (917) mkr. Soliditeten vid periodens slut var 57 (58) procent.

Efter periodens utgång har bolaget ingått 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.

Development

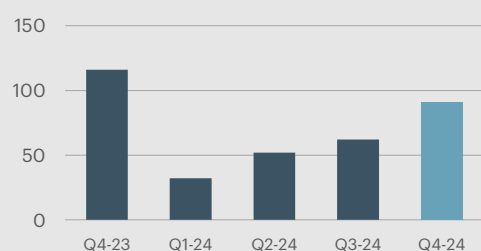
Mkr	Kv 4 2024	Kv 4 2023	12m 2024	12m 2023
Totala intäkter	91	116	237	225
Aktiverat arbete för egen räkning	6	4	24	11
Kostnad sålda projekt	-32	-43	-35	-43
Övriga rörelsekostnader	-39	-19	-104	-57
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	25	56	122	136
Rörelseresultat (EBIT)	23	56	117	136
Resultat före skatt	37	73	96	128

Kommentarer till fjärde kvartalet

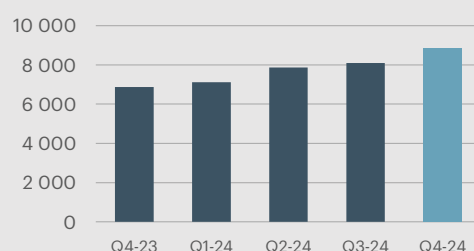
Intäkterna minskade något under kvartalet då fjärde kvartalet 2023 inkluderade försäljningen av vindkraftprojektet Fasikan. Under det fjärde kvartalet avyttrades batteriprojektet Pajkölen vilket dock påverkade intäkterna positivt.

Intäkterna uppgick till 91 (116) mkr. Kostnad sålda projekt uppgick till -32 (-43) mkr. Övriga rörelsekostnader uppgick till -39 (-19) mkr. EBITDA uppgick till 25 (56) mkr. Av- och nedskrivningar uppgick till -2 (-1) mkr varmed EBIT uppgick till 23 (56) mkr. Finansnettot uppgick till 14 (17) mkr, varav valutakursdifferenser motsvarade -1 (13) mkr. Resultat före skatt uppgick därför till 37 (73) mkr.

Development intäkter, mkr



Projektportfölj, MW





Portfölj

Projektportföljen utvecklades markant positivt under kvartalet med en total tillväxt om ca 750 MW, samtidigt som projekt i sen fas ökade med 125 MW. I Finland kommer sannolikt ett antal projekt att vara i transaktionsfas under 2025. Två vindprojekt har tillståndsgivits och är i överklagandeprocess, vilken styr när i tid projekten är transaktionsredo. Vidare har vi storskaliga batteriprojekt i Finland som är tillståndsgivna eller nära att bli det. I Storbritannien ökade portföljen med drygt 200 MW under kvartalet relaterat till batteriprojekt och landbaserade vindprojekt i England. Bolaget har under en längre tid utvärderat ett antal områden för landbaserad vindkraft i England och accelererar nu utvecklingen med att säkra och kvalificera ytterligare vindprojekt för projektportföljen. 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 kvartalet vilket sammantaget innebär att portföljen i Sverige ökade med över 200 MW. I Ukraina pågår fortsatt diskussioner om samarbeten samt utvärdering av ett flertal projekt med goda förutsättningar.

I detta avsnitt presenteras Arise utvecklingsportfölj vilken vid rapporttillfället uppgår till ca 8 850 MW. Arise bedömer att värderingen av projekten, när de når byggfärdig fas, uppgår till 1 mkr / MW. Detta ska ses som ett genomsnitt över tid, teknologier och marknader. Den samlade projektportföljen representerar därmed potentiellt mycket stora värden för bolaget, även om en andel av projekten kan riskera att inte bli av.

Portföljen är indelad i projekt i sen utvecklingsfas vilka totalt uppgår till över 1 300 MW och projekt i tidig utvecklingsfas vilka totalt uppgår till ca 7 500 MW. Bolaget arbetar aktivt med att utöka projektportföljen vad avser vind- och solkraft samt batterilagring i Norden, Storbritannien och Ukraina men

utvärderar även nya geografier kontinuerligt. Arbetet med att utöka projektportföljen innefattar såväl greenfield-projekt som förvärv av projekt i olika faser.

I arbetet med att utöka projektportföljen utvärderar Arise en mängd olika tänkbara projekt. Den absoluta merparten av de projekt som utvärderas kvalificerar sig inte för vidare utvecklingsarbete då de inte bedöms realiserbara vid beaktande av produktionsförutsättningar (vind- och solförhållanden), tillståndsrisker, elnätscapacitet och ekonomisk potential. För projekten nedan bedöms nämnda huvudfaktorer vara lovande.

Projekt – sen utvecklingsfas

Sverige



MW

200

UK



70

Finland*



1 075

Totalt

1 345

Projekt – tidig utvecklingsfas

Sverige**



MW

~4 500

Norge



~260

UK



~1 110

Finland*



~1 640

Totalt

~7 510

*) Representerar Pohjan Voimas projektportfölj. Arise ägande i Pohjan Voima uppgår till ca 51%.

**) Inklusivt bedömd total potential om ca 1 000 MW från samarbetet med SCA. Arise framtida ägande i dessa projekt uppgår till 49%.



Lagring



Solkraft



Vindkraft

Production

Mkr	Kv 4 2024	Kv 4 2023	12m 2024	12m 2023
Totala intäkter	62	65	199	242
Rörelsekostnader	-22	-14	-62	-52
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	40	51	137	189
Rörelseresultat (EBIT)	20	36	64	130
Resultat före skatt	8	42	48	115

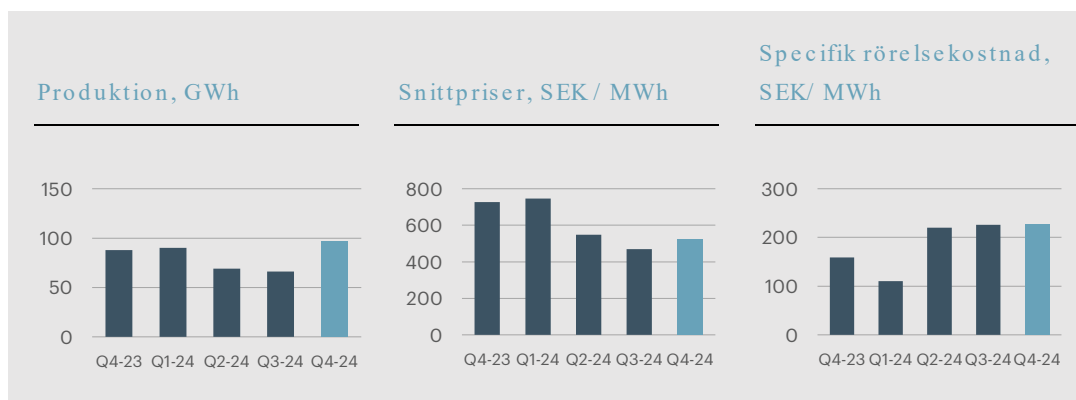
Kommentarer till fjärde kvartalet

Kvartalet präglades av lägre marknadspriser än motsvarande period föregående år. Med Lebo inkluderat i segmentet ökade produktionen i bolagets vindparker till 97 (88) GWh. Snittintäkten minskade dock markant till 525 (727) SEK/MWh till följd av lägre marknadspriser än samma period föregående år. I november ingick Arise förlikningsavtal med en tidigare serviceleverantör vilket påverkat intäkterna positivt med ca 10 mkr.

Intäkterna uppgick till 62 (65) mkr. Rörelsekostnader uppgick till -22 (-14) mkr, motsvarande en specifik rörelsekostnad om -227 (-159) SEK/MWh. EBITDA minskade därmed till 40 (51) mkr. Avskrivningar ökade till -20 (-15) mkr och EBIT uppgick därmed till 20 (36) mkr. Finansnettot uppgick till -12 (6) mkr, varav valutakursdifferenser motsvarade -6 (6) mkr. Resultat före skatt uppgick därför till 8 (42) mkr.

I enlighet med IFRS marknadsvärderas ej produktionstillgångarna utan redovisas till bokfört värde. Bolaget genomför dock årligen en prövning av eventuellt nedskrivningsbehov av dessa bokförda värden. Vid nedskrivningsprövningen som genomfördes tredje kvartalet 2024 översteg nyttjandevärdet för produktionstillgångarna det bokförda värdet med ca EUR 70 (60) miljoner¹⁾ vilket inräknas och framgår av nyckeltalet "justerat eget kapital per aktie".

¹⁾ Baserat på en diskonteringsränta om 7,5%, bolagets prognoser samt elprisprognoser upprättade av extern expertis. En förändring av diskonteringsräntan med +/- en procentenhet påverkar värdet med knappt EUR 15 miljoner.



Säkrade elpriser

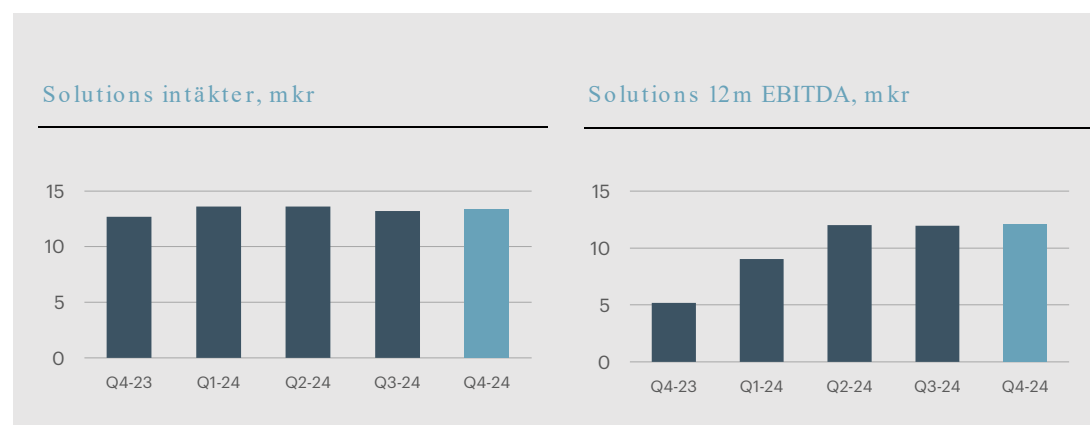
Bolaget har per 31 december 2024 inga prissäkringar för kommande år. De nivåer där prissäkringar har varit möjliga under kvartalet har inte ansetts attraktiva utan istället har bolaget valt att ha full exponering mot marknadspriser tillsvidare med ambition att nyttja händelsedrivna prisuppgångar för kortsiktiga prissäkringar under 2025.

Solutions

Mkr	Kv 4 2024	Kv 4 2023	12m 2024	12m 2023
Totala intäkter	13	13	54	44
Rörelsekostnader	-11	-10	-42	-38
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	2	2	12	5
Rörelseresultat (EBIT)	2	2	12	5
Resultat före skatt	2	2	12	5

Kommentarer till fjärde kvartalet

Solutions intäkter var i linje med samma period föregående år. Intäkterna uppgick till 13 (13) mkr. Rörelsekostnaderna uppgick till -11 (-10) mkr. EBITDA uppgick till 2 (2) mkr. Av- och nedskrivningar samt finansnetto var 0 (0) mkr och EBIT och resultat före skatt uppgick därmed till 2 (2) mkr.



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



Moderbolaget

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, entreprenad och projektledning av 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.

Moderbolagets totala intäkter uppgick under fjärde kvartalet till 29 (14) mkr och inköp av el, certifikat och ursprungsgarantier, personal-, övriga externa kostnader, aktiverat arbete för egen räkning samt avskrivning av anläggningstillgångar uppgick totalt till -51 (-43) mkr varvid rörelseresultatet (EBIT) uppgick till -22 (-29) mkr. Ett finansnetto om 28 (777) mkr medförde att nettoresultatet efter skatt uppgick till 6 (837) mkr. Motsvarande period föregående år påverkades av erhållen utdelning. Moderbolagets nettoinvesteringar, exklusive erhållen utdelning, uppgick till -27 (-55) mkr.

Övrig information

Övriga väsentliga händelser under kvartalet

Inga övriga väsentliga händelser har inträffat under kvartalet.

Närståendetransaktioner

Inga väsentliga transaktioner med närstående har förekommit under perioden.

Eventualförpliktelser

Koncernens eventualförpliktelser är relaterade till garantier och motförbindelser som ställs ut för att stödja koncernens förpliktelser kopplade till sol- och vindkraftsprojekt. Dessa beskrivs närmare på sidan 89 under not 22 i årsredovisningen för 2023. Under 2024 har bolagets motförbindelse relaterat till Arise Wind Farm 20 AB upphört. Därutöver har Arise gått i borgen för Arise Wind HoldCo 8 ABs förpliktelser under aktieförsäljningsavtalet för Pajkölen BESS AB.

Övriga väsentliga händelser efter periodens utgång

Inga övriga väsentliga händelser har inträffat efter periodens utgång.

Framtidsutsikter

Vi är inne i en marknad med lågprismiljö med låg efterfrågan drivet av väderlek och konjunkturläge. Samtidigt är energisystemet i Europa känsligt för ökad efterfrågan eller minskat utbud av kraft. På medellång till lång sikt förväntas ökad efterfrågan och högre elpriser vilket ökar behovet av de mest kostnadseffektiva och realiserbara kraftslagen. Bolaget är väl positionerat med produktion av förnybar el samt en stark och diversifierad projektportfölj. Vi ser därmed mycket goda möjligheter till fortsatt tillväxt samt att fortsatt skapa aktieägarvärde. Vår starka finansiella situation innebär att vi har ökade möjligheter att maximera värdeskapandet i affären och vi kan härigenom också långsiktigt optimera våra intäkter från produktionen såväl som från projektportföljen.

Risker och osäkerhetsfaktorer

Koncernens risker och osäkerhetsfaktorer finns beskrivna på sidorna 49 - 50 i årsredovisningen för år 2023 och den finansiella riskhanteringen presenteras på sidorna 79 - 83.

Ägarförhållande

En förteckning över bolagets ägarstruktur återfinns på bolagets hemsida (www.arise.se).

Utdelningspolicy

Utdelningen ska enligt bolagets finansiella mål uppgå till minst 20% av resultat efter skatt hänförligt till moderbolagets aktieägare.

Redovisningsprinciper

Arise följer de av EU antagna IFRS (International Financial Reporting Standards) och tolkningar till dessa (IFRIC). Delårsrapporten har upprättats i enlighet med IAS 34 "Delårsrapportering". Moderbolagets rapportering är upprättad i enlighet med Årsredovisningslagen och RFR 2. Tillämpade redovisningsprinciper överensstämmer med vad som framgår av årsredovisningen för 2023.

Revisorsgranskning

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

Utdelning

Styrelsen föreslår en utdelning om 1,25 kr per aktie.

Årsstämma

Årsstämman kommer att hållas i Halmstad den 7 maj 2025. Årsredovisningen kommer att vara tillgänglig på bolagets hemsida i början av april.

Kommande informationstillfällen

▪ Första kvartalet (1 januari–31 mars)	29 april 2025
▪ Andra kvartalet (1 april–30 juni)	18 juli 2025
▪ Tredje kvartalet (1 juli–30 september)	6 november 2025
▪ Fjärde kvartalet (1 oktober–31 december)	13 februari 2026

Halmstad den 14 februari 2025

Arise AB (publ)

Per-Erik Eriksson

Verkställande direktör

För ytterligare information vänligen kontakta

Per-Erik Eriksson, Verkställande direktör

Tel. 0702-409 902

Markus Larsson, Finansdirektör

Tel. 0735-321 776

Koncernens resultaträkning

		2024	2023	2024	2023
(Avrundat till mkr)		Kv 4	Kv 4	Helår	Helår
Nettoomsättning	Not 1	153	191	470	503
Övriga rörelseintäkter		11	1	14	3
Summa intäkter		164	192	485	507
Aktiverat arbete för egen räkning		6	3	23	11
Personalkostnader		-35	-40	-103	-90
Kostnad sålda projekt		-32	-43	-35	-43
Övriga externa kostnader		-55	-26	-142	-92
Övriga rörelsekostnader		0	-4	-3	-7
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)		47	82	226	286
Av- och nedskrivning av anläggningstillgångar	Not 2,3	-24	-17	-82	-64
Rörelseresultat (EBIT)		24	65	144	223
Resultat från finansiella poster	Not 4	10	12	-8	-23
Resultat före skatt		34	77	135	200
Skatt på periodens resultat		-1	0	37	0
Periodens resultat		33	77	172	200
Periodens resultat hänförligt till:					
Moderbolagets aktieägare		36	80	181	206
Innehav utan bestämmande inflytande		-3	-3	-10	-6
Resultat per aktie avseende periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare: ¹⁾					
Resultat per aktie, SEK		0,86	1,81	4,26	4,65

¹⁾ Vid beräkningen har antalet aktier i eget förvar, vilka uppgår till 1 293 988, ej medräknats.

Koncernens rapport över totalresultat

	2024	2023	2024	2023
(Avrundat till mkr)	Kv 4	Kv 4	Helår	Helår
Periodens resultat	33	77	172	200
<u>Övrigt totalresultat</u>				
Poster som senare kan återföras i resultaträkningen:				
Periodens omräkningsdifferens	10	-18	20	-4
Kassaflödessäkringar	-19	-40	-55	165
Inkomstskatt hänförlig till komponenter i övrigt totalresultat	4	8	11	-34
Övrigt totalresultat för perioden, netto efter skatt	-5	-50	-24	127
Summa totalresultat för perioden	28	27	148	327
Periodens totalresultat hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare	25	42	147	337
Innehav utan bestämmande inflytande	2	-14	2	-10

Koncernens balansräkning

	2024	2023
- i sammandrag (avrundat till mkr)	31 dec	31 dec
Immateriella anläggningstillgångar	31	30
Materiella anläggningstillgångar ¹⁾	2 409	2 236
Finansiella anläggningstillgångar	294	244
Summa anläggningstillgångar	2 733	2 510
Övriga rörelsefordringar	372	380
Likvida medel	762	917
Summa omsättningstillgångar	1 134	1 297
SUMMA TILLGÅNGAR	3 868	3 807
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
Långfristiga räntebärande skulder ²⁾	646	1 135
Övriga långfristiga skulder	183	200
Avsättningar	89	90
Summa långfristiga skulder	918	1 425
Kortfristiga räntebärande skulder ²⁾	606	59
Övriga kortfristiga skulder	149	117
Summa kortfristiga skulder	756	176
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	3 868	3 807

¹⁾ I materiella anläggningstillgångar ingår leasingtillgångar per 31 december 2024 med 68 (60) mkr.

²⁾ I räntebärande skulder ingår leaseingskulder per 31 december 2024 med 74 (65) mkr.

Koncernens kassaflödesanalys

	2024	2023	2024	2023
- i sammandrag (avrundat till mkr)	Kv 4	Kv 4	Helår	Helår
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	84	113	269	312
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital	10	67	10	-90
Kassaflöde från den löpande verksamheten	94	180	279	222
Förvärv av anläggningstillgångar	-54	-56	-225	-354
Förvärv av dotterbolag	0	-1	0	-137
Investering av finansiella anläggningstillgångar	-	-	-3	-47
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-54	-57	-228	-539
Amortering av lån	-28	-17	-55	-57
Upptagna lån	-	58	61	207
Amortering av leasingskulder	-2	-1	-8	-8
Ränta och övriga finansieringskostnader	-21	-19	-76	-62
Erhållet från/betalning till spärrade konton	-	-1	-	-1
Utdelning till moderbolagets aktieägare	-	-	-51	-44
Återköp av egna aktier	-	-24	-110	-24
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-50	-4	-238	11
Periodens kassaflöde	-11	119	-186	-306
Likvida medel vid periodens ingång	762	830	917	1220
Valutakurseffekt likvida medel	11	-32	31	3
Likvida medel vid periodens utgång	762	917	762	917
Räntebärande skulder vid periodens utgång (exkl. leasingskulder)	1179	1129	1179	1129
Spärrade likvida medel vid periodens utgång	-30	-29	-30	-29
Nettoskuld	Not 6			
	387	183	387	183

Koncernens eget kapital

	2024	2023
- i sammandrag (avrundat till mkr)	31 dec	31 dec
Ingående balans	2 206	1 616
Årets resultat	172	200
Övrigt totalresultat för året	-24	127
Innehav utan bestämmande inflytande som uppkommit vid förvärv av dotterbolag	0	331
Återköp av egna aktier	-110	-24
Fondemission	0	-
Avsättning till fri reserv genom indragning av egna aktier	0	-
Utdelning till moderbolagets aktieägare	-51	-44
Utgående balans	2 193	2 206



Koncernens nyckeltal

	20 24	20 23	20 24	20 23
	Kv 4	Kv 4	Hel år	Hel år
<u>Operationella nyckeltal</u>				
Driftsatt kapacitet vid periodens slut, MW	172,2	139,2	172,2	139,2
Egen driftsatt elproduktion under perioden, GWh	96,7	87,6	321,4	288,4
Antal anställda vid periodens slut	73	67	73	67
<u>Finansiella nyckeltal</u>				
Resultat per aktie, före och efter utspädning, SEK ¹⁾	0,86	1,81	4,26	4,65
EBITDA-marginal, %	28,8	42,7	46,6	56,5
Rörelsemarginal, %	14,5	34,1	29,7	43,9
Avkastning på sysselsatt kapital, %	4,3	7,5	4,3	7,5
Avkastning på eget kapital, %	7,8	10,5	7,8	10,5
Eget kapital, mkr	2 193	2 206	2 193	2 206
Genomsnittligt eget kapital, mkr	2 200	1 911	2 200	1 911
Nettoskuld, mkr	387	183	387	183
Soliditet, %	56,7	57,9	56,7	57,9
Skuldsättningsgrad, ggr	0,2	0,1	0,2	0,1
Eget kapital per aktie, SEK ¹⁾	45	43	44	43
Justerat eget kapital per aktie, SEK ¹⁾	65	58	63	58
Antal aktier vid periodens utgång, exkl. egna aktier	41 419 313	43 875 133	41 419 313	43 875 133
Genomsnittligt antal aktier, exkl. egna aktier	41 419 313	44 157 587	42 647 223	44 157 587

¹⁾ Vid beräkningen har antalet aktier i eget förvar, vilka uppgår till 1 293 988, ej medräknats.

NOT 1 • NETTOOMSÄTTNING

	2024	2023	2024	2023
(Avrundat till mkr)	Kv 4	Kv 4	Helår	Helår
El	49	63	188	238
Certifikat och ursprungsgarantier	1	1	3	1
Utveckling	91	115	230	224
Tjänster	12	12	49	40
Nettoomsättning	153	191	470	503

Nettoomsättningen omfattar i) elintäkter (försäljning av producerad el samt realiseringar av el och valutaderivat hänförliga till säkrad elproduktion), ii) intjäning och försäljning av elcertifikat och ursprungsgarantier, iii) utvecklingsintäkter hänförliga till sålda projekt och ersättning för utvecklingskostnader samt iv) intäkter från tjänsteförsäljning hänförliga till byggprojektledning och förvaltning. Indelningen är gjord utifrån en bedömning av intäkternas karaktär, belopp, tidpunkt och osäkerhet beträffande intäkter och kassaflöden. Elintäkter, certifikatintäkter samt intäkter från ursprungsgarantier genereras av den förnybara elproduktion koncernen äger vilket redovisas under segmentet Production. Intäkter från utveckling genereras i huvudsak genom bolagets projektportfölj och redovisas under segmentet Development. Intäkter från tjänsteförsäljning genereras i huvudsak genom byggprojektledning och förvaltning av förnybar elproduktion och redovisas under segmentet Solutions.

Koncernens segmentsredovisning

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.

Kvartal 4	Develop- ment		Production		Solutions		Ej alloke- rade Int./Kostn.		Elimine- ringar		Koncernen	
	Kv 4 2024	Kv 4 2023	Kv 4 2024	Kv 4 2023	Kv 4 2024	Kv 4 2023	Kv 4 2024	Kv 4 2023	Kv 4 2024	Kv 4 2023	Kv 4 2024	Kv 4 2023
(Avrundat till mkr)												
Nettoomsättning extern	91	115	51	64	12	12	-	-	-	-	153	191
Nettoomsättning intern	-	-	-	-	1	1	0	-	-2	-1	-	-
Övriga rörelseintäkter	0	0	11	1	0	0	0	0	-	-	11	1
Summa intäkter	91	116	62	65	13	13	0	0	-2	-1	164	192
Aktiverat arbete för egen räkning	6	4	-	-	0	-	-	-	-	0	6	3
Rörelsekostnader	-71	-63	-22	-14	-11	-10	-21	-27	2	1	-123	-113
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	25	56	40	51	2	2	-20	-27	-	-	47	82
Av- och nedskrivning av anläggningstillgångar Not 2	-2	-1	-20	-15	-	-	-1	-1	-	-	-24	-17
Rörelseresultat (EBIT)	23	56	20	36	2	2	-21	-28	-	-	24	65
Finansnetto	14	17	-12	6	0	0	8	-12	-	-	10	12
Resultat före skatt (EBT)	37	73	8	42	2	2	-14	-40	-	-	34	77
Immat. och materiella anläggningstillg. inkl. leasing	1 015	1 226	1 413	1 032	-	-	11	8	-	-	2 440	2 266

NOT 2 • AV- OCH NEDSKRIVNINGAR AV ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

Avskrivningar	-1	0	-20	-15	-	-	-1	-1	-	-	-22	-16
Ned- och återföring nedskrivningar	-2	-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-2	-1
Av- och nedskrivningar	-2	-1	-20	-15	-	-	-1	-1	-	-	-24	-17

Koncernens segmentsredovisning

12 månader	Develop- ment		Production		Solutions		Ej alloke- rade Int./Kostn.		Elimine- ringar		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 avskrivningar (EBITDA)	122	136	137	189	12	5	-45	-45	-	-	226	286
Av- och nedskrivning av anläggningstillgångar Not 3	-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
Immat. och materiella anläggningstillg. inkl. leasing	1 015	1 226	1 413	1 032	-	-	11	8	-	-	2 440	2 266

NOT 3 • AV- OCH NEDSKRIVNINGAR AV ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

Avskrivningar	-3	0	-73	-60	-	0	-4	-3	-	-	-80	-63
Ned- och återföring nedskrivningar	-2	-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-2	-1
Av- och nedskrivningar	-4	-1	-73	-60	-	0	-4	-3	-	-	-82	-64

NOT 4 • RESULTAT FRÅN FINANSIELLA POSTER

	2024	2023	2024	2023
(Avrundat till mkr)	Kv 4	Kv 4	Helår	Helår
Ränteintäkter				
Lån och fordringar	11	26	46	38
Räntekostnader				
Leasingskulder	-1	-1	-3	-3
Lån	-7	-3	-22	-14
Obligationslån	-12	-12	-48	-46
Övriga finansiella poster				
Valutakurseffekt omvärdering lån	-20	42	-40	13
Övriga finansiella poster	23	-1	19	-6
Övriga valutakurseffekter	15	-39	40	-4
Summa	10	12	-8	-23

NOT 5 • VERKLIGT VÄRDE FINANSIELLA INSTRUMENT

Verkligt värdehierarkin

De finansiella instrument till verkligt värde som redovisas i koncernens rapport över finansiell ställning utgörs av derivatinstrument. Derivaten består av elterminer, ränteswappar och valutaterminer och används primärt för säkringsändamål. Värderingen till verkligt värde av derivatinstrument utgör nivå 2 i verkligt värdehierarkin.

	2024	2023
(Avrundat till mkr)	31 dec	31 dec
Tillgångar		
Derivat för säkringsändamål		
– Derivatillgångar	3	58
Skulder		
Derivat för säkringsändamål		
– Derivatskulder	-	-

NOT 6 • NETTOSKULD

	2024	2023
(Avrundat till mkr)	31 dec	31 dec
Långfristiga skulder	918	1 425
– varav räntebärande långfristig skuld (exkl. leasingskulder)	579	1 075
Kortfristiga skulder	756	176
– varav räntebärande kortfristig skuld (exkl. leasingskulder)	600	53
Lång- och kortfristig räntebärande skuld (exkl. leasingskulder)	1 179	1 129
Likvida medel vid årets utgång	-762	-917
Spärrade likvida medel	-30	-29
Nettoskuld	387	183

Leasingskulder uppgick per den 31 december 2024 till 74 (65) mkr

Moderbolagets resultaträkning

	2024	2023	2024	2023
(Avrundat till mkr)	Kv 4	Kv 4	Helår	Helår
El, elcertifikat och ursprungsgarantier	-	-	1	0
Utveckling och tjänster	29	14	84	47
Övriga rörelseintäkter	0	0	1	1
Summa intäkter	29	14	85	48
Aktiverat arbete för egen räkning	1	1	4	4
Inköp av el, elcertifikat och ursprungsgarantier	0	0	0	0
Kostnad sålda projekt och förvaltning	-	-2	-	-8
Personalkostnader	-25	-32	-69	-71
Övriga externa kostnader	-27	-8	-69	-32
Övriga rörelsekostnader	0	-2	0	-2
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	-22	-29	-49	-61
Av- och nedskrivningar av anläggnings- tillgångar	0	-1	-1	-1
Rörelseresultat (EBIT)	-22	-29	-50	-62
Resultat från finansiella poster Not 1	28	777	40	787
Resultat efter finansiella poster	6	747	-9	725
Koncernbidrag	-	90	-	90
Resultat före skatt	6	837	-9	815
Skatt på periodens resultat	-	-	-	-
Periodens resultat	6	837	-9	815

Moderbolagets balansräkning

	2024	2023
- i sammandrag (avrundat till mkr)	31 dec	31 dec
Immateriella anläggningstillgångar	30	30
Materiella anläggningstillgångar	38	33
Finansiella anläggningstillgångar	1 538	1 568
Summa anläggningstillgångar	1 606	1 631
Övriga rörelsefordringar	31	83
Likvida medel	654	632
Summa omsättningstillgångar	685	714
SUMMA TILLGÅNGAR	2 291	2 345
Bundet eget kapital	4	4
Fritt eget kapital	1 341	1 511
Summa eget kapital	1 345	1 515
Långfristiga räntebärande skulder	571	549
Övriga långfristiga skulder	183	200
Summa långfristiga skulder	754	749
Övriga kortfristiga skulder	192	81
Summa kortfristiga skulder	192	81
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	2 291	2 345

Moderbolagets eget kapital

	2024	2023
- i sammandrag (avrundat till mkr)	31 dec	31 dec
Ingående balans	1 515	768
Årets resultat	-9	815
Återköp av egna aktier	-110	-24
Fondemission	0	-
Avsättning till fri reserv genom indragning av egna aktier	0	-
Utdelning till aktieägare	-51	-44
Utgående balans	1 345	1 515

NOT 1 • RESULTAT FRÅN FINANSIELLA POSTER

	2024	2023	2024	2023
(Avrundat till mkr)	Kv 4	Kv 4	Helår	Helår
Ränteintäkter				
Koncerninterna ränteintäkter	7	4	25	7
Övriga ränteintäkter	8	6	34	16
Räntekostnader				
Koncerninterna räntekostnader	-1	-3	-3	-10
Obligationslån	-12	-12	-48	-46
Övriga finansiella poster				
Nedskrivning av andelar i dotterbolag	-184	-5	-184	-5
Resultat av avyttring dotterbolag	-	-	-	54
Utdelning på andelar i dotterbolag	184	776	184	776
Valutakurseffekt omvärdering obligation	-9	20	-20	2
Övriga finansiella poster	23	-1	22	-3
Övriga valutakurseffekter	11	-9	31	-4
Summa	28	777	40	787

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 produktionsstillgångar 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 perioden.

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 delårsrapport har avrundats, medan beräkningarna utförts utan avrundning. Detta kan medföra att vissa tabeller och tal till synes inte summerar korrekt.



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