

Delårsrapport

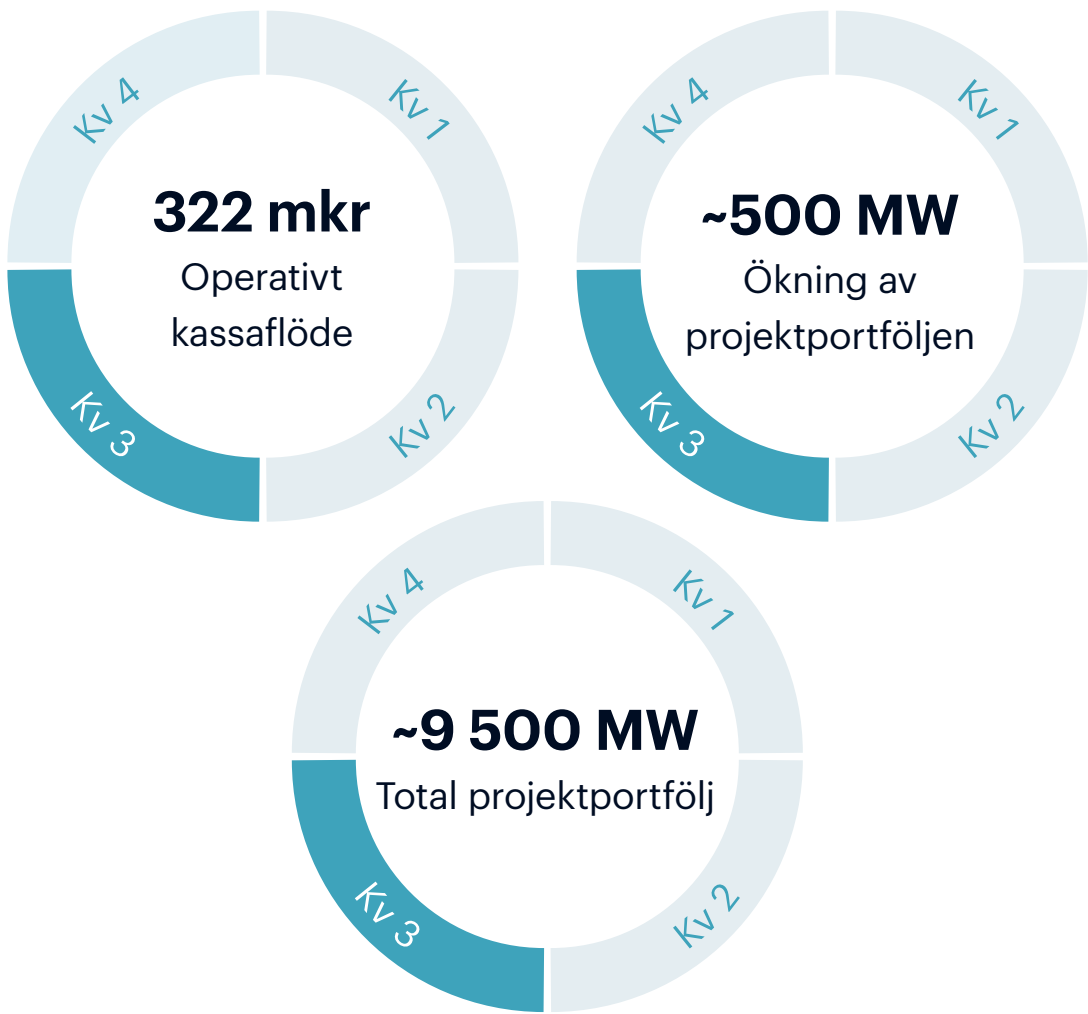
1 januari–30 september 2025

Vi skapar förnybar energi

Delårsrapport för perioden 1 januari–30 september 2025

Tredje kvartalet (1 juli–30 september 2025)

- Nettoomsättningen under kvartalet uppgick till 88 (105) mkr.
- Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 22 (55) mkr.
- Rörelseresultat (EBIT) uppgick till -1 (33) mkr.
- Resultat efter skatt uppgick till -9 (63) mkr och resultat per aktie, hänförligt till moderbolagets aktieägare, till -0,18 (1,55) kr.
- Det operativa kassaflödet uppgick till 322 (43) mkr och kassaflödet efter investeringar uppgick till 251 (-8) mkr.
- Production genererade 64 (66) GWh med en genomsnittlig intäkt om 434 (469) SEK/MWh.
- Projektportföljen ökade med cirka 500 MW under kvartalet.



De första nio månaderna (1 januari–30 september 2025)

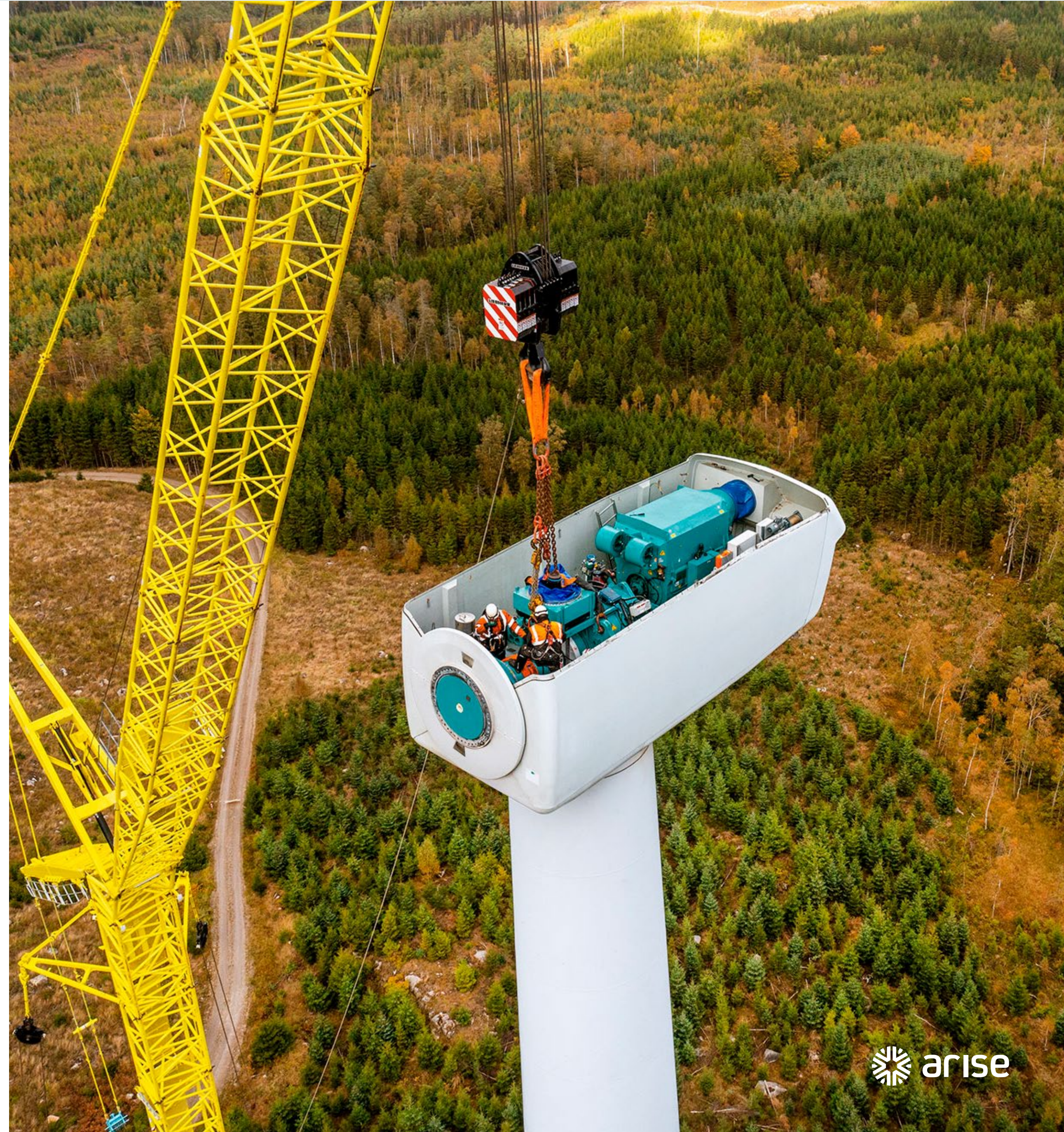
- Nettoomsättningen under perioden uppgick till 337 (317) mkr.
- Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 107 (178) mkr.
- Rörelseresultat (EBIT) uppgick till 40 (120) mkr.
- Rapporterat resultat efter skatt uppgick till 0 (139) mkr och resultat per aktie, hänförligt till moderbolagets aktieägare, till -0,46 (3,42) kr.
- Justerat för första kvartalets engångskostnader om -19 mkr relaterat till bolagets refinansiering uppgick resultat efter skatt till 19 mkr och resultat per aktie, hänförligt till moderbolagets aktieägare, till 0,01 kr.
- Det operativa kassaflödet uppgick till 428 (185) mkr och kassaflödet efter investeringar uppgick till 228 (11) mkr.
- Production genererade 233 (225) GWh med en genomsnittlig intäkt om 454 (605) SEK/MWh.
- Projektportföljen ökade med över 600 MW under perioden.

Utvalda nyckeltal	2025 Kv 3	2024 Kv 3	2023 Kv 3	2022 Kv 3	2021 Kv 3
Nettoomsättning, mkr	88	105	96	917	180
EBITDA, mkr	22	55	59	713	76
Resultat per aktie, kr	-0,18	1,55	0,81	15,86	1,41
Justerat eget kapital per aktie, kr	54	64	58	50	33
Soliditet, %	67	56	58	45	51
Projektportfölj, MW	~9 500	~8 100	~6 800	~2 650	~2 650



Väsentliga händelser under de första nio månaderna

- Arise dotterbolag Pohjan Voima ingick avtal med Alpiq AG om försäljning av batteriprojektet Pysäysperä med en kapacitet på 125 MW. Den totala köpeskillingen uppgick till 6,7 MEUR, vilken erhöles vid tillträdet i maj.
- I april meddelade Arise att nätanslutningen för projekt Pajkölen färdigställts. Därmed uppfylldes villkoren för den andra betalningen för projektet, uppgående till cirka 15 mkr, vilken Arise erhöles samma månad.
- Arise meddelade i juli att tilläggsköpeskillning för projekt Kolvallen fastställts till cirka 30 MEUR. Likviden erhöles under tredje kvartalet.
- Arise ingick i juli förvaltningsavtal med Fortum och Energy Infrastructure Partners avseende en portfölj av fem vindparker omfattande 94 turbiner med en total installerad effekt om nära 350 MW. Detta är Arise hittills största uppdrag inom segmentet Solutions.
- I januari ingick Arise låneavtal med DNB avseende ett grönt lån om cirka 52 MEUR och ett revolverande grönt lån om 40 MEUR samt meddelade att bolaget kommer att lösa in samtliga utestående gröna obligationer om 50 MEUR. 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 var att återköpa egna aktier för ett belopp om upp till 50 mkr fram till datumet för årsstämman 2025. Inom ramen för detta återköpsprogram återköptes 634 286 egna aktier för cirka 23 mkr.
- I juni offentliggjorde Arise huvudägare Claesson & Anderzén Aktiebolag, genom CA Plusinvest AB, att man genom aktieförvärv passerat gränsen för budplikt enligt lagen om offentliga uppköpserbjudanden på aktiemarknaden. Senare samma månad lämnade CA Plusinvest ett budpliktserbjudande om 34,35 kronor per aktie till aktieägarna i Arise. Acceptperioden för erbjudandet påbörjades i slutet av juni och avslutades den 1 augusti 2025.
- Styrelsen för Arise utsåg, inom styrelsen, en oberoende budkommitté, att hantera frågor avseende erbjudandet från CA Plusinvest. Den oberoende budkommittén bestod av Joachim Gahm (ordförande), Mikael Schoultz, P-G Persson och Mia Bodin. I juli rekommenderade styrelsens oberoende budkommitté aktieägarna att inte acceptera CA Plusinvests bud. Baserat på en samlad bedömning ansåg den oberoende budkommittén att villkoren för budet inte reflekterar Arise långsiktiga tillväxtmöjligheter.



Starkt kassaflöde och ett likviditetsutrymme som innebär goda förutsättningar för fortsatt tillväxt

Bolaget levererar ett operativt kassaflöde om över 300 MSEK tack vare det framgångsrika genomförandet av Kolvallen-projektet. Den slutliga tilläggsköpeskillingen om ca 30 MEUR överstiger med marginal det kommunicerade målet om 25 MEUR. Projektet är det största och produktionsmässigt bästa vi utvecklat hittills och som tidigare kommunicerats har Arise investerat i en ägarandel motsvarande 9%.

Arise har genom goda affärer och kapitaldisciplin skapat ett likviditetsutrymme som innebär att vi har goda förutsättningar att fortsätta vår tillväxtresa både genom organisk tillväxt och förvärv. I den marknadsmiljö som vi upplevt senaste året skapas också möjligheter att förvärva lågt värderade tillgångar, vilket är något vi löpande utvärderar.

Vi har inom affärssegmentet Solutions ingått vårt största förvaltningskontrakt hittills. Uppdraget avser landbaserad vindkraft, totalt 94 turbiner belägna i Sverige, Norge och Finland med en installerad effekt motsvarande hela 350 MW. Detta innebär en milstolpe för vår förvaltningsaffär. Uppdraget inkluderar teknisk och ekonomisk förvaltning och innebär att vi nu skalar upp affärsvolymen väsentligt med löpande intäkter och resultatbidrag. Kontraktet stärker vår närvaro i den nordiska marknaden och är ett kvitto på vår konkurrensförmåga som kompetent förvaltare av operativa tillgångar.

Inför årets sista kvartal har vi fortsatt förhoppningar att kunna leverera på våra finansiella mål. Vi har exempelvis pågående försäljningsprocesser som skapar förutsättningar att kunna nå vårt ambitiösa mål att genomföra projektförsäljningar motsvarande 400 MW totalt under 2024 och 2025. Om vi lyckas med detta så är det en stark prestation givet generellt svaga transaktionsmarknader under hela perioden.

Vi ser nu också affärsmöjligheter inom närliggande områden som t.ex. den snabbt växande AI-drivna marknaden för nya datacenter, där det finns uppenbara synergier med vår verksamhet. Här utvecklar vi redan ett första projekt där vi säkrat markrättigheter, ser goda förutsättningar för storskalig kapacitet i elnätet, fibernät finns i närområdet och vi kan erbjuda

option för PPA-avtal. Pågående och planerade investeringar i nya datacenter är mycket omfattande och är nog de-facto en av de marknader som för tillfället har störst efterfrågan på el och som är mest kapitalintensiv. Projektet är i tidig fas och som alltid finns risker vad gäller tillstånd och nätanslutning m.m. men om vi lyckas med våra ambitioner så kan det innebära en lönsamhetspotential avsevärt högre än alla bolagets tidigare transaktioner.

Elmarknaden i Norden inledde sommaren svagt, speciellt i de norra delarna drivet av ett hydrologiskt överskott kombinerat med låg efterfrågan från industrin, men elpriserna har återhämtat sig efter en torrare avslutning av säsongen. Samtidigt har det varit stor turbulens i obalansmarknaden med extrema kostnader för balanskraft efter den nordiska övergången till mFRR EAM med algoritmstyrd prissättning i 15-minuters intervall. Förhoppningen är nu att Svenska Kraftnät och övriga TSOs tar sitt ansvar och åtgärdar bristerna i systemet vilka varit mycket kostsamma för många aktörer, så att vi kan undvika liknande situationer framöver. Vindkraften har i flera fall drabbats mest av extrema obalanskostnader. Arise har i jämförelse haft måttliga kostnadsökningar hittills. Merparten av alla vindkraftoperatörer arbetar nu med tekniska lösningar för att kunna hantera extremerna i obalansmarknaden, vilket redan börjar dämpa amplituden i svängningarna. Vi går nu in i en kallare period med mer normal hydrologi och med fortsatta frågetecken kring efterfrågan. Elpriserna i Kontinentaleuropa ligger stadigt på väsentligt högre nivå än de nordiska, vilket medför en upsidepotential om hösten skulle visa sig bli torrare än normalt.

Vi har nu avverkat tre fjärdedelar av året och kan konstatera att Arise står starkt i en fortsatt utmanande marknadsmiljö, mycket tack vare vår robusta affärsmodell samt vår förmåga att leverera projekt och skapa nya affärer. Vi hoppas och tror på en stark avslutning av året!

Halmstad den 6 november 2025

[Per-Erik Eriksson](#)

[Verkställande direktör](#)

”Bolaget levererar ett operativt kassaflöde om över 300 MSEK tack vare det framgångsrika genomförandet av Kolvallen-projektet. ”

Nettoomsättning och resultat

Mkr	2025 Kv 3	2024 Kv 3	2025 9 mån	2024 9 mån
Nettoomsättning	88	105	337	317
EBITDA	22	55	107	178
EBIT	-1	33	40	120
Resultat före skatt	-9	24	0	101
Resultat efter skatt	-9	63	0	139

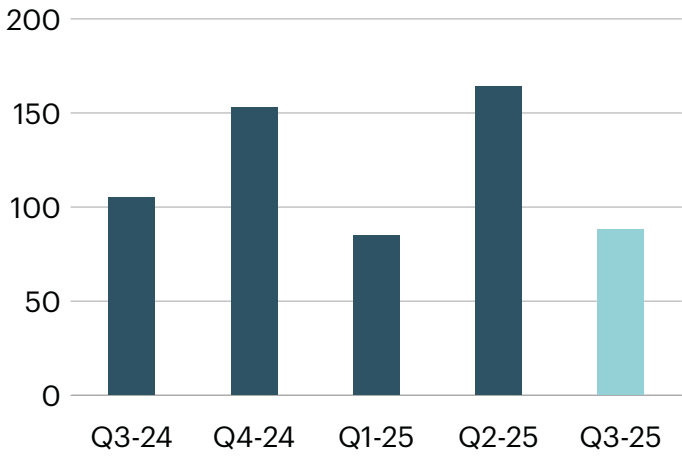
Kommentarer till tredje kvartalet

Samtliga segment levererade positiv EBITDA under kvartalet. Development påverkades positivt av slutavräkningen av Kölvallen samtidigt som vinstavräkning i Fasikan avbröts under kvartalet. Inom Production präglades tredje kvartalet av svaga vindar men produktion och erhållna priser avvek ändå inte avsevärt mot samma kvartal föregående år. Kölvallen påverkade även Solutions positivt, då förvaltningsavtalet varit i kraft under hela kvartalet. I samband med färdigställandet av Kölvallen togs extraordinära kostnader under andra respektive tredje kvartalet i syfte att accelerera övertagandet och därmed maximera de totala intäkterna. Under tredje kvartalet uppgick de extraordinära kostnaderna till ca 15 mkr vilket ej allokerats till något segment.

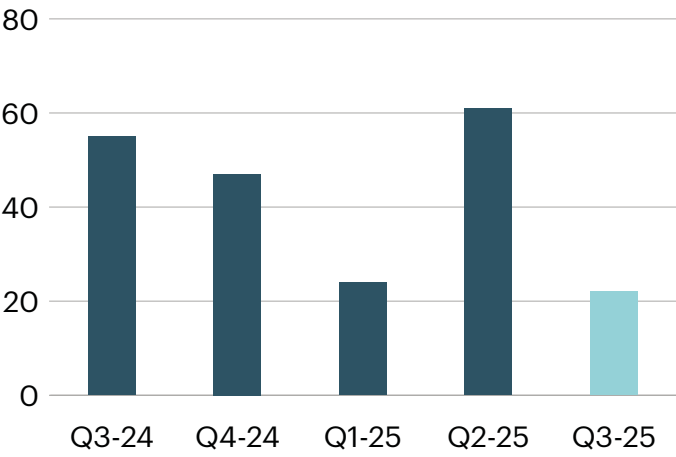
Nettoomsättningen minskade till 88 (105) mkr. EBITDA uppgick till 22 (55) mkr och EBIT uppgick till -1 (33) mkr. Finansnettot uppgick till -8 (-9) mkr varav valutakursdifferenser motsvarade -1 (2) mkr.

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.

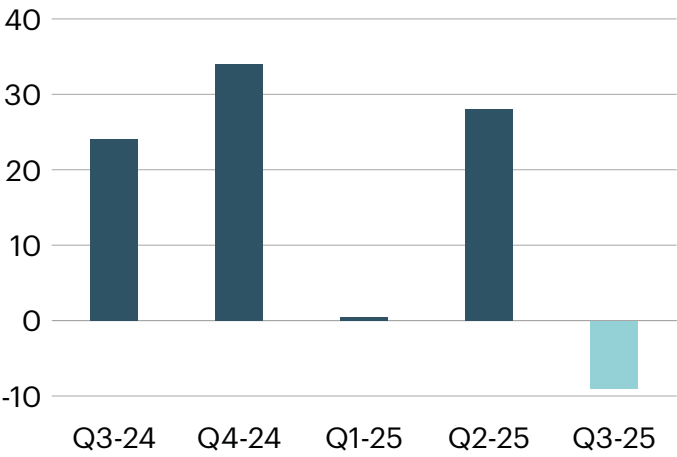
Nettoomsättning, mkr



Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA), mkr



Resultat före skatt (EBT)¹⁾, mkr



1) Justerat för engångsposter relaterade till bolagets refinansiering



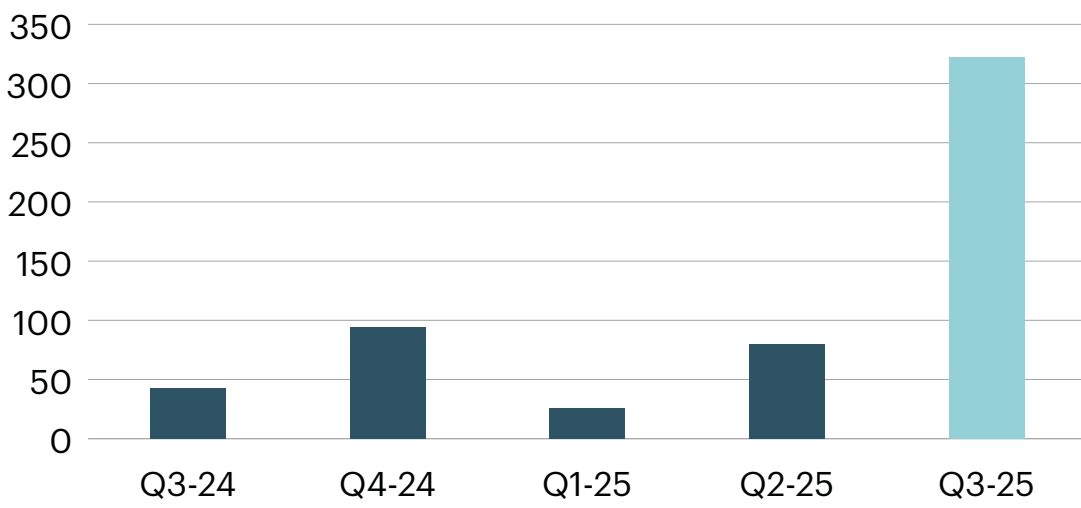
Kassaflöde och investeringar

Kommentarer till tredje kvartalet

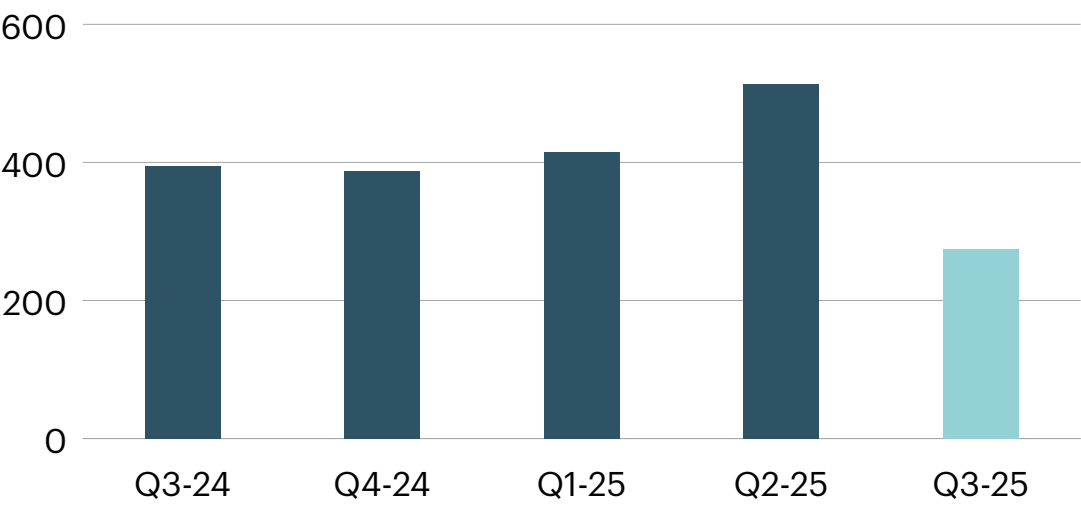
Kassaflödet från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital uppgick till 19 (53) mkr. Rörelsekapitalförändringar var 303 (-10) mkr vilket i allt väsentligt var hänförligt till slutbetalningen för Kolvallen. Det totala operativa kassaflödet ökade därmed markant till 322 (43) mkr. Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick till -71 (-51) mkr. Kassaflödet

efter investeringar uppgick därmed till 251 (-8) mkr. Nya lån och amorteringar uppgick netto till -96 (0) mkr. Räntor och finansieringskostnader om -13 (-16) mkr betalades varefter kassaflödet, justerat för leasing-effekter, uppgick till 140 (-39) mkr för kvartalet.

Operativt kassaflöde, mkr



Nettoskuld (+) / nettokassa (-), mkr



Finansiering och likviditet

Bolaget har en mycket stark finansiell position och kostnads-effektiv och flexibel finansiering. Vid periodens utgång hade bolagets nettoskuld minskat till 275 (395) mkr. Likvida medel vid periodens utgång uppgick till 230 (762) mkr. Därutöver har bolaget en kreditfacilitet om 40 MEUR vilken vid periodens utgång var outnyttjad. Det totala likviditetsutrymmet överstiger därmed 650 mkr. Samtidigt har soliditeten vid periodens utgång ökat till 67 (56) procent.



Development

Mkr	2025 Kv 3	2024 Kv 3	2025 9 mån	2024 9 mån
Intäkter	44	62	197	146
Kostnad sålda projekt	1	-1	-16	-3
Övriga rörelsekostnader och aktiverat arbete	-20	-19	-94	-48
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	25	43	86	96
Rörelseresultat (EBIT)	24	42	83	94
Resultat före skatt	18	35	59	58

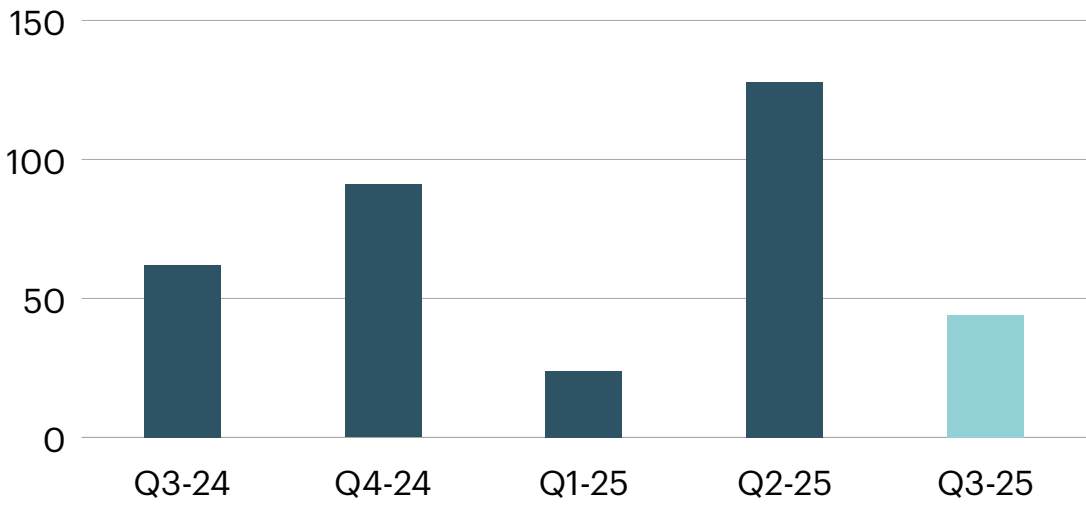
Kommentarer till tredje kvartalet

Projekt Kolvallen var centralt för Development under tredje kvartalet. I juli fastställdes tilläggsköpeskillingen till 30 MEUR. I september hölls den välbesökta invigningen av vindkraftpar-ken och i slutet av kvartalet erhölls tilläggsköpeskillingen, vil-ket bidrog positivt till Developments intäkter under kvartalet. Av de 30 MEUR som erhölls i likvid var ca 27 MEUR vinstav-räknade sedan tidigare, varför ca 3 MEUR intäktsförts under kvartalet. För projekt Fasikan har däremot osäkerheter kopplat

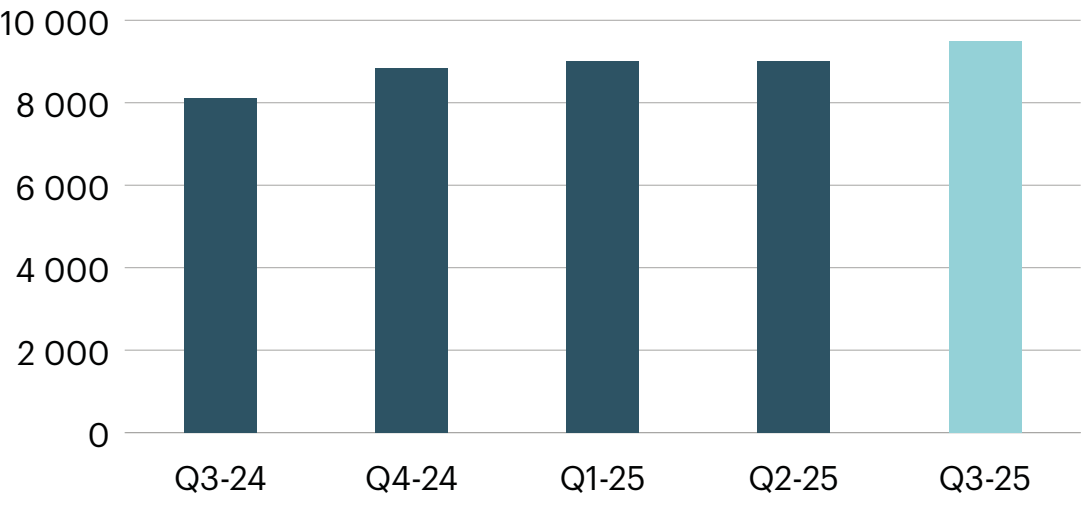
till totalkostnaden för projektet uppstått. Mot den bakgrunden har ingen vinstavräkning skett under perioden och förväntas inte heller ske för det fjärde kvartalet.

Intäkterna uppgick till 44 (62) mkr, i allt väsentligt hänförligt till slutavräkning av Kolvallen. EBITDA uppgick till 25 (43) mkr och EBIT uppgick till 24 (42) mkr. Finansnettot uppgick till -6 (-7) mkr varav valutakurseffekter motsvarade -4 (1) mkr.

Development intäkter, mkr



Projektportfölj, MW



Portfölj

Under kvartalet har fokus legat på pågående försäljningspro-cesser och att avancera projekt i sen utvecklingsfas mot till-ståndsgivning. Samtidigt har projekt i tidig utvecklingsfas ökat med cirka 500 MW.

I Finland är sedan tidigare ett antal vindprojekt tillståndsgivna men fortsatt i överklagandeprocess, samtidigt som vi har stor-skaliga batteriprojekt som är byggfärdiga. Portföljen har utö-kats med ett projekt för datacenter, där mark har säkrats samt att det finns goda möjligheter för nödvändig infrastruktur och PPA-avtal. Bedömningen är att projektet kan uppgå till cirka 400 MW.

I Storbritannien ser vi fortsatt positivt på att kunna genomfö-ra försäljning av en första projektportfölj under slutet av 2025. Tormsdale är i sen tillståndsprozess och projektet förväntas bli tillståndsgivet under 2026.

I Sverige pågår fortsatt utvecklingen av Lebo som en hybrid-park och för Finnåberget förväntas transaktionsprocess inledas under 2026.

Etableringen av en lokal organisation i Tyskland har varit fram-gångsrik. Ett antal greenfield-möjligheter med fokus på batte-rilagring utvärderas och därutöver har rättigheter till tre projekt om totalt ca 120 MW förvärvats. Målsättningen att uppnå de första byggfärdiga batteriprojekten redan under 2026 kvarstår.

Den totala utvecklingsportföljen uppgår nu till cirka 9 500 MW. Arise bedömer att värderingen av projekten, när de når bygg-färdig fas, uppgår till i storleksordningen 1 mkr / MW. Detta ska ses som ett genomsnitt över tid, teknologier och marknader.

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 utveck-lingsarbete då de inte bedöms realiserbara vid beaktande av produktionsförutsättningar (vind- och solförhållanden), till-ståndsrisker, elnätskapacitet och ekonomisk potential. För pro-jekten nedan bedöms nämnda huvudfaktorer vara lovande. Enskilda projekt kan riskera att inte bli av men den samlade pro-jektportföljen representerar potentiellt stora värden för bolaget, med relativt låg kapitalbindning och risk.

Projekt – sen utvecklingsfas	MW
Sverige	230
UK	340
Finland ⁽¹⁾	1 180
Totalt	~1 750

Lagring / Datacenter Solkraft Vindkraft

Projekt – tidig utvecklingsfas	MW
Sverige ⁽²⁾	~4 530
Norge	~260
UK	~960
Finland ⁽¹⁾	~1 860
Tyskland	~120
Totalt	~7 730

(1) Representerar Pohjan Voimas projektportfölj. Arise ägande i Pohjan Voima uppgår till ca 51%.
(2) Inklusive bedömd total potential om ca 1 000 MW från samarbetet med SCA. Arise framtida ägande i dessa projekt uppgår till 49%.

Production

Mkr	2025 Kv 3	2024 Kv 3	2025 9 mån	2024 9 mån
Intäkter	33	31	114	137
Rörelsekostnader	-15	-15	-47	-40
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	18	16	68	97
Rörelseresultat (EBIT)	-3	-4	7	44
Resultat före skatt	-5	-7	11	40

Kommentarer till tredje kvartalet

Kvartalet präglades av relativt låga vindar samt något lägre marknadspriser än motsvarande period föregående år. Produktionen i bolagets vindparker minskade under kvartalet till 64 (66) GWh. Snittintäkten minskade till 434 (469) SEK/MWh.

Arise äger via Arise Elnät AB ledningen mellan Fasikans vindkraftpark och anslutningspunkten till regionnätet. Ledningen har driftsatts under kvartalet, vilket har påverkat Productions intäkter under tredje kvartalet med 5 mkr och rörelsekostnader med -2 mkr. Dessa är exkluderade från nyckeltalen snittpris respektive specifik rörelsekostnad per MWh. Elnätet är en ny infrastruktur-tillgång inom segmentet som kompletterar med stabila och förutsägbara intäkter och kommer löpande att bidra till resultatet.

Intäkterna uppgick till 33 (31) mkr. Rörelsekostnader uppgick till -15 (-15) mkr. Den specifika rörelsekostnaden minskade till -200 (-226) SEK/MWh. EBITDA ökade till 18 (16) mkr och EBIT uppgick till -3 (-4) mkr. Finansnettot uppgick till -2 (-3) mkr, varav valuta-kurseffekter motsvarade 4 (2) mkr.

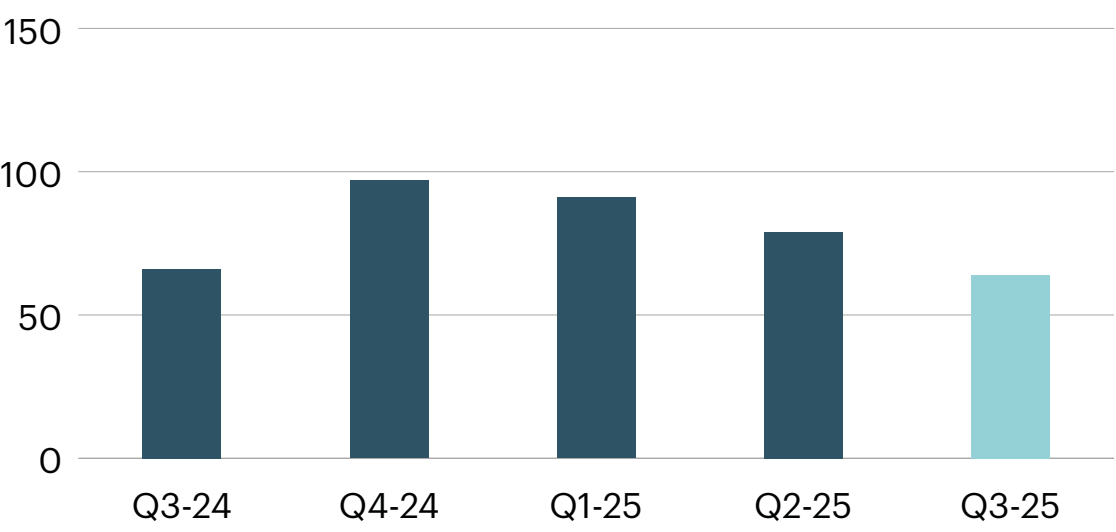
I enlighet med IFRS marknadsvärderas ej produktionstillgångarna utan redovisas till bokfört värde. Bolaget genomför dock årligen en prövning av eventuellt nedskrivningsbehov av dessa bokförda värden. Vid den nya nedskrivningsprövningen som genomfördes under kvartalet översteg nyttjandevärdet för produktionstillgångarna det bokförda värdet med cirka 40 (70) MEUR⁽¹⁾ vilket inräknas och framgår av nyckeltalet ”justerat eget kapital per aktie”.

Säkrade elpriser

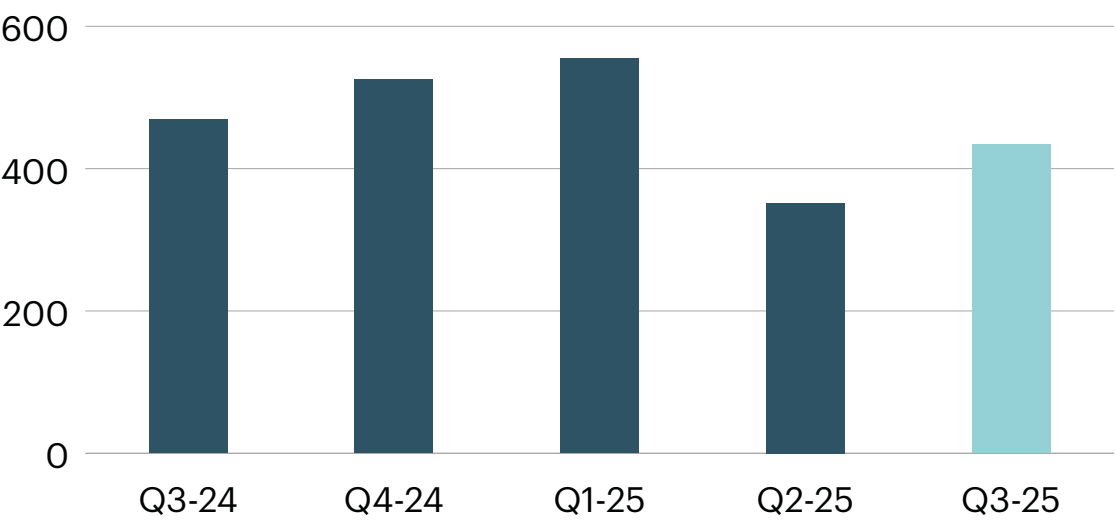
	Q4 2025	Q1 2026
MWh, SE4	17 700	17 300
EUR/MWh, SE4	64	74
MWh, SE3	4 400	4 300
EUR/MWh, SE3	56	66

(1) Baserat på en diskonteringsränta om 7,5 (7,5)%, bolagets prognoser samt elprisprognoser upprättade av extern expertis. En förändring av diskonteringsräntan med +/- en procentenhet påverkar värdet med cirka 10 MEUR.

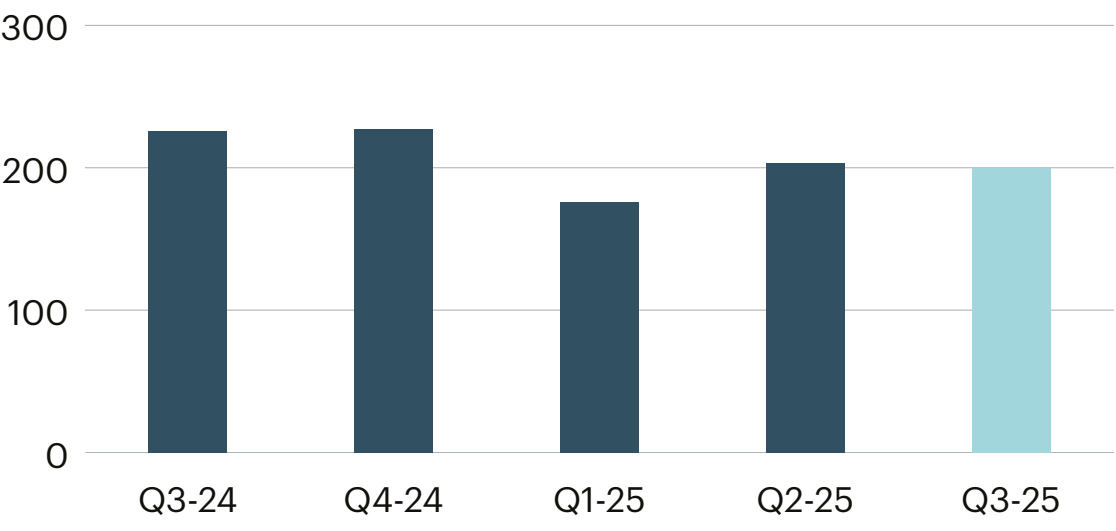
Produktion, GWh



Snittpriser, SEK/MWh



Specifik rörelsekostnad, SEK/MWh



Solutions

Mkr	2025 Kv 3	2024 Kv 3	2025 9 mån	2024 9 mån
Intäkter	13	13	36	40
Rörelsekostnader	-10	-10	-32	-31
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	3	3	4	10
Rörelseresultat (EBIT)	3	3	4	10
Resultat före skatt	3	3	4	10

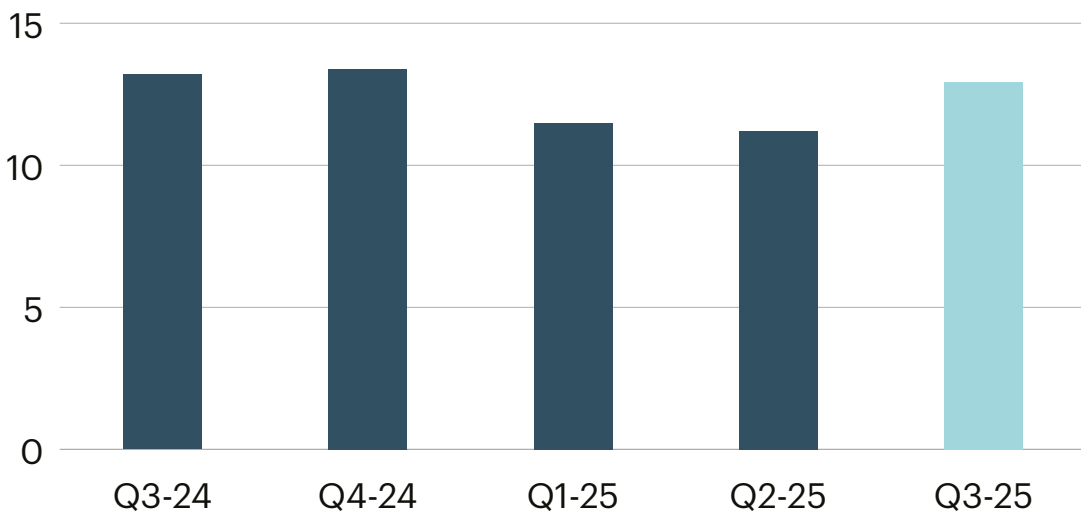
Kommentarer till tredje kvartalet

Under kvartalet ingicks avtal med Fortum och Energy Infrastructure Partners vilket innefattar en koncern med totalt nio bolag i olika jurisdiktioner. Totalt ingår fem vindkraftparker med 94 turbiner om totalt nära 350 MW. Uppdraget inkluderar teknisk och ekonomisk förvaltning och innebär ökade skalfördelar, intäkter och resultatbidrag. Övertagandeprocessen pågår och avtalet träder i kraft under senare delen av året varför inga intäkter kopplat till det nya avtalet har redovisats under

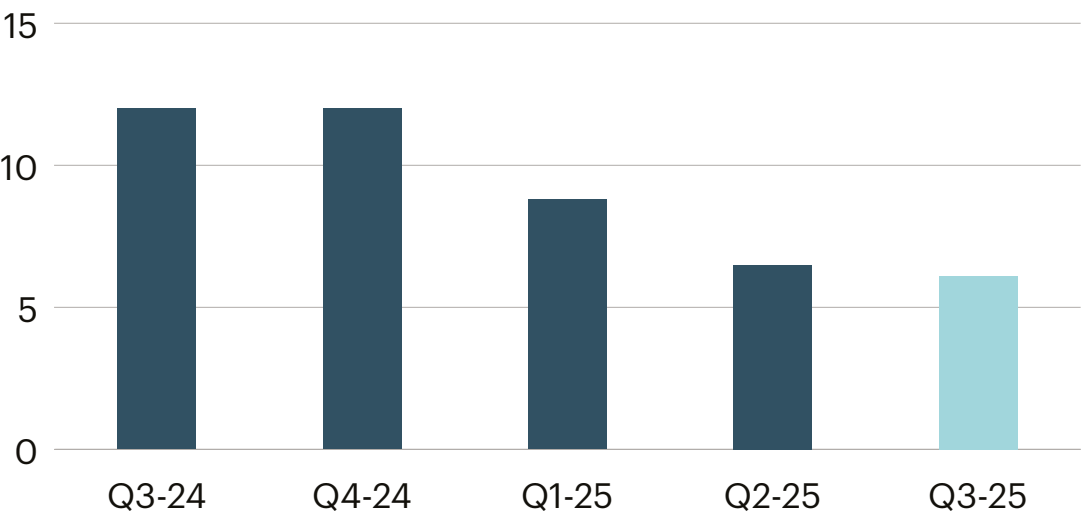
tredje kvartalet. Däremot var tredje kvartalet det första där förvaltningsavtalet avseende Kolvallen varit i kraft under hela kvartalet, vilket påverkade Solutions intäkter positivt. Bolaget är med detta väl positionerat för fortsatt tillväxt inom segmentet.

Totalt uppgick intäkterna till 13 (13) mkr. EBITDA uppgick till 3 (3) mkr och EBIT uppgick till 3 (3) mkr.

Solutions intäkter, mkr



Solutions 12m EBITDA, mkr



Finansiella mål

Bolagets finansiella mål och status för första 9 månaderna 2025, där det är tillämpligt, samt kommentarer om utvecklingen 2025 framgår av tabellen nedan.

Projektportfölj

vid utgången av 2025

Mål	Status 9 mån 2025
>10 000 MW*	~9 500 MW

Under årets första 9 månader ökade projektportföljen med över 600 MW, trots att Pysäysperä utgått ur portföljen i samband med försäljningen under andra kvartalet 2025. Mätpunkt för målet är vid utgången av året och målet är ännu ej uppnått.

Projektförsäljningar / investeringsbeslut

i genomsnitt per år under 2026-2028

Mål	Status 9 mån 2025
>500 MW*	Ej tillämpligt

Detta är ett långsiktigt mål.

EBITDA-marginal inom Production

Mål	Status 9 mån 2025
>60 %	59 %

Productions EBITDA-marginal under årets första 9 månader uppgick till 59%. Målet är starkt beroende av elpriser och det fjärde kvartalet förväntas bidra positivt. Målet är ej uppnått.

Projektförsäljningar / investeringsbeslut

totalt under 2024-2025

Mål	Status 9 mån 2025
>400 MW*	165 MW

Målet innebär att ytterligare 235 MW ska säljas under det fjärde kvartalet. Pågående transaktionsprocesser inkluderar en volym överstigande detta.

Utdelning

andel av nettoresultat hänförligt till moderbolagets aktieägare

Mål	Status 9 mån 2025
>20 %	29 %

I maj 2025 delades 1,25 kr per aktie ut till aktieägarna. Detta motsvarade ca 29% av föregående års nettoresultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.

✔ Målet är uppnått

Soliditet

Mål	Status 9 mån 2025
>30 %	67 %

Soliditeten vid periodens utgång uppgick till 67%.

✔ Målet är uppnått

* Inklusive delägda projekt

Övrig information

Moderbolaget

Moderbolagets totala intäkter uppgick under tredje kvartalet till 22 (23) mkr och inköp av el, certifikat och ursprungsgarantier, personal-, övriga externa kostnader, aktiverat arbete för egen räkning samt avskrivning av anläggningstillgångar uppgick totalt till -49 (-32) mkr varvid rörelseresultatet (EBIT) uppgick till -27 (-9) mkr. Ett finansnetto om 1 (1) mkr medförde att nettoresultatet efter skatt uppgick till -26 (-8) mkr. Moderbolagets nettoinvesteringar uppgick till -66 (-28) mkr.

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 90 under not 22 i årsredovisningen för 2024.

Övriga väsentliga händelser efter periodens utgång

Inga övriga väsentliga händelser har inträffat efter periodens utgång.

Framtidsutsikter

Det råder fortsatt stora osäkerheter och risker globalt avseende säkerhetspolitik och energiförsörjning, vilket gör den pågående energiomställningen alltmer påtaglig i samhället. Trots en svag konjunktur är efterfrågan på förnybar kraftproduktion fortsatt mycket stark. Bolaget är väl positionerat med produktion av förnybar el samt en stark 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 51–53 i årsredovisningen för 2024 och den finansiella riskhanteringen presenteras på sidorna 81–85.

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 2024.

Kommande informationstillfällen

- | | |
|--|------------------|
| ▪ Fjärde kvartalet (1 oktober–31 december) | 13 februari 2026 |
| ▪ Första kvartalet (1 januari–31 mars) | 29 april 2026 |
| ▪ Andra kvartalet (1 april-30 juni) | 21 juli 2026 |
| ▪ Tredje kvartalet (1 juli–30 september) | 6 november 2026 |

Halmstad den 6 november 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

Revisorns granskningsrapport

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

Inledning

Vi har utfört en översiktlig granskning av den finansiella delårsinformationen i sammandrag (delårsrapport) för Arise AB (publ) per 30 september 2025 och den niomånadersperiod som slutade per detta datum. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta och presentera denna delårsrapport i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen. Vårt ansvar är att uttala en slutsats om denna delårsrapport grundad på vår översiktliga granskning.

Den översiktliga granskningens inriktning och omfattning

Vi har utfört vår översiktliga granskning i enlighet med International Standard on Review Engagements ISRE 2410 Översiktlig granskning av finansiell delårsinformation utförd av företags valda revisor. En översiktlig granskning består av att göra förfrågningar, i första hand till personer som är ansvariga för finansiella frågor och redovisningsfrågor, att utföra analytisk granskning och att vidta andra översiktliga granskningsåtgärder. En översiktlig granskning har en annan inriktning och en betydligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt ISA och god revisionssed i övrigt har. De granskningsåtgärder som vidtas vid en översiktlig granskning gör det inte möjligt för oss att skaffa oss en sådan säkerhet att vi blir medvetna om alla viktiga omständigheter som skulle kunna ha blivit identifierade om en revision utförts. Den uttalade slutsatsen grundad på en översiktlig granskning har därför inte den säkerhet som en uttalad slutsats grundad på en revision har.

Slutsats

Grundat på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram några omständigheter som ger oss anledning att anse att delårsrapporten inte, i allt väsentligt, är upprättad för koncernens del i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen samt för moderbolagets del i enlighet med årsredovisningslagen.

Göteborg den 6 november 2025

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Ulrika Ramsvik

Auktoriserad revisor

Huvudansvarig revisor

Rebecka Alfredsson

Auktoriserad revisor



Finansiella rapporter

Koncernens resultaträkning

		2025	2024	2025	2024	2024
Avrundat till mkr	Not	Kv 3	Kv 3	9 mån	9 mån	Helår
Nettoomsättning	1	88	105	337	317	470
Övriga rörelseintäkter		1	0	6	3	14
Summa intäkter		88	105	342	320	485
Aktiverat arbete för egen räkning		6	6	18	18	23
Personalkostnader		-22	-21	-75	-68	-103
Kostnad sålda projekt		1	-1	-16	-3	-35
Övriga externa kostnader		-51	-34	-160	-87	-142
Övriga rörelsekostnader		0	0	-3	-3	-3
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)		22	55	107	178	226
Av- och nedskrivningar av anläggningstillgångar	2, 3	-23	-22	-67	-58	-82
Rörelseresultat (EBIT)		-1	33	40	120	144
Resultat från finansiella poster	4	-8	-9	-40	-19	-8
Resultat före skatt		-9	24	0	101	135
Skatt på periodens resultat		0	38	0	38	37
Periodens resultat		-9	63	0	139	172
Periodens resultat hänförligt till:						
Moderbolagets aktieägare		-7	64	-19	146	181
Innehav utan bestämmade inflytande		-2	-2	19	-7	-10
Resultat per aktie avseende periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare:⁽¹⁾						
Resultat per aktie, SEK		-0,18	1,55	-0,46	3,42	4,26

Koncernens rapport över totalresultat

Avrundat till mkr	2025	2024	2025	2024	2024
	Kv 3	Kv 3	9 mån	9 mån	Helår
Periodens resultat	-9	63	0	139	172
Övrigt totalresultat					
Poster som senare kan återföras i resultaträkningen:					
Periodens omräkningsdifferens	-4	-4	-24	11	20
Kassaflödessäkringar	-5	-23	-7	-37	-55
Inkomstskatt hänförlig till komponenter i övrigt totalresultat	1	5	1	8	11
Övrigt totalresultat för perioden, netto efter skatt	-7	-22	-30	-18	-24
Summa totalresultat för perioden	-17	41	-29	121	148
Periodens totalresultat hänförligt till:					
Moderbolagets aktieägare	-12	44	-37	121	147
Innehav utan bestämmade inflytande	-5	-3	7	-1	2

(1) Vid beräkningen har antalet aktier i eget förvar, vilka uppgår till 386 096, ej medräknats.

Koncernens balansräkning

- i sammandrag, avrundat till mkr	2025 30 sep	2024 30 sep	2024 31 dec
Immateriella anläggningstillgångar	31	31	31
Materiella anläggningstillgångar ⁽¹⁾	2 441	2 390	2 409
Finansiella anläggningstillgångar	334	307	294
Summa anläggningstillgångar	2 806	2 728	2 733
Övriga rörelsefordringar	94	361	372
Likvida medel	230	762	762
Summa omsättningstillgångar	324	1 122	1 134
SUMMA TILLGÅNGAR	3 130	3 850	3 868
Eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare	1 781	1 853	1 879
Eget kapital hänförligt till innehav utan bestämmade inflytande	315	312	314
Summa eget kapital	2 096	2 166	2 193
Långfristiga räntebärande skulder ⁽²⁾	563	637	646
Övriga långfristiga skulder	75	204	183
Avsättningar	89	89	89
Summa långfristiga skulder	727	930	918
Kortfristiga räntebärande skulder ⁽²⁾	64	624	606
Övriga kortfristiga skulder	243	130	149
Summa kortfristiga skulder	307	754	756
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	3 130	3 850	3 868

(1) I materiella anläggningstillgångar ingår nyttjanderättstillgångar per 30 september 2025 med 66 (70) mkr.
(2) I räntebärande skulder ingår leasingkulder per 30 september 2025 med 73 (75) mkr.

Koncernens kassaflödesanalys

- i sammandrag, avrundat till mkr	Not	2025 Kv 3	2024 Kv 3	2025 9 mån	2024 9 mån	2024 Helår
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		19	53	115	185	269
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		303	-10	313	0	10
Kassaflöde från den löpande versamheten		322	43	428	185	279
Förvärv och avyttringar av anläggningstillgångar		-41	-49	-145	-171	-225
Förvärv av dotterbolag		-	-	-25	-	0
Investering av finansiella anläggningstillgångar		-30	-2	-30	-3	-3
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-71	-51	-200	-173	-228
Amortering av lån		-135	-	-773	-27	-55
Upptagna lån		39	-	171	61	61
Amortering av leasingkulder		-2	-2	-8	-6	-8
Ränta och övriga finansieringskostnader		-13	-16	-52	-55	-76
Erhållit från/betalning till spärrade konton		-	-	-19	-	-
Utdelning till moderbolagets aktieägare		-	-	-51	-51	-51
Återköp av egna aktier		-	-13	-23	-110	-110
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-110	-31	-756	-187	-238
Periodens kassaflöde		140	-39	-528	-176	-186
Likvida medel vid periodens ingång		90	804	762	917	917
Valutakurseffekt likvida medel		0	-4	-3	20	31
Likvida medel vid periodens utgång		230	762	230	762	762
Räntebärande skulder vid periodens utgång (exkl. leasingkulder)		554	1 186	554	1 186	1 179
Spärrade likvida medel vid periodens utgång		-49	-29	-49	-29	-30
Nettoskuld	6	275	395	275	395	387

Koncernens eget kapital

- i sammandrag, avrundat till mkr	2025 30 sep	2024 30 sep	2024 31 dec
Ingående balans	2 193	2 206	2 206
Periodens resultat	0	139	172
Övrigt totalresultat för perioden	-30	-18	-24
Innehav utan bestämmande inflytande som uppkommit vid förvärv av dotterbolag	-	0	0
Återköp av egna aktier	-23	-110	-110
Fondemission	0	0	0
Avsättning till fri reserv genom indragning av egna aktier	0	0	0
Övriga poster	6	-	-
Utdelning till moderbolagets aktieägare	-51	-51	-51
Utgående balans	2 096	2 166	2 193

Koncernens nyckeltal

	2025 Kv 3	2024 Kv 3	2025 9 mån	2024 9 mån	2024 Helår
Operationella nyckeltal					
Driftsatt kapacitet vid periodens slut, MW	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2
Egen driftsatt elproduktion under perioden, GWh	63,5	65,6	233	224,7	321,4
Antal anställda vid periodens slut	79	71	79	71	73
Finansiella nyckeltal					
Resultat per aktie, före och efter utspädning, SEK ⁽¹⁾	-0,18	1,55	-0,46	3,42	4,26
EBITDA-marginal, %	24,4	52,4	31,3	55,7	46,6
Rörelsemarginal, %	neg	31,7	11,6	37,4	29,7
Avkastning på sysselsatt kapital, %	2,1	5,6	2,1	5,6	4,3
Avkastning på eget kapital, %	1,5	9,9	1,5	9,9	7,8
Eget kapital, mkr	2 096	2 166	2 096	2 166	2 193
Genomsnittligt eget kapital, mkr	2 131	2 183	2 131	2 183	2 200
Nettoskuld, mkr	275	395	275	395	387
Soliditet, %	67,0	56,3	67,0	56,3	56,7
Skuldsättningsgrad, ggr	0,1	0,2	0,1	0,2	0,2
Eget kapital per aktie, SEK ⁽¹⁾	44	45	43	43	44
Justerat eget kapital per aktie, SEK	54	64	54	63	63
Antal aktier vid periodens utgång, exkl. egna aktier	40 785 027	41 419 313	40 785 027	41 419 313	41 419 313
Genomsnittligt antal aktier, exkl. egna aktier	40 785 027	41 546 701	41 102 170	41 647 223	42 647 223

(1) Vid beräkningen har antalet aktier i eget förvar, vilka uppgår till 386 096, ej medräknats.

Not 1 • Nettoomsättning

Avrundat till mkr	2025 Kv 3	2024 Kv 3	2025 9 mån	2024 9 mån	2024 Helår
El	30	30	105	139	188
Certifikat och ursprungsgarantier	2	0	5	2	3
Utveckling	44	61	195	139	230
Tjänster	11	12	31	37	49
Nettoomsättning	88	105	337	317	470

Nettoomsättningen omfattar i) elintäkter (försäljning av producerad el, realiseringar av el och valutaderivat hänförliga till säkrad elproduktion samt distribution av el), 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 och elnät som 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 samt elnät. 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 3	Not	Development		Production		Solutions		Ej allokerade Int./Kostn.		Elimineringar		Koncernen	
		Kv 3 2025	Kv 3 2024	Kv 3 2025	Kv 3 2024	Kv 3 2025	Kv 3 2024	Kv 3 2025	Kv 3 2024	Kv 3 2025	Kv 3 2024	Kv 3 2025	Kv 3 2024
Avrundat till mkr													
Nettoomsättning extern		44	62	32	31	11	12	-	-	-	-	88	105
Nettoomsättning intern		-	-	-	-	2	2	0	1	-2	-2	-	-
Övriga rörelseintäkter		0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	1	0
Summa intäkter		44	62	33	31	13	13	1	1	-2	-2	88	105
Aktiverat arbete för egen räkning		6	6	-	-	-	-	-	-	-	-	6	6
Rörelsekostnader		-26	-25	-15	-15	-10	-10	-24	-7	2	2	-73	-56
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)		25	43	18	16	3	3	-24	-7	-	-	22	55
Av- och nedskrivningar av anläggningstillgångar	2	-1	-1	-21	-20	-	-	-1	-1	-	-	-23	-22
Rörelseresultat (EBIT)		24	42	-3	-4	3	3	-25	-8	-	-	-1	33
Finansnetto		-6	-7	-2	-3	-	0	0	2	-	-	-8	-9
Resultat före skatt (EBT)		18	35	-5	-7	3	3	-25	-6	-	-	-9	24
Immat. och materiella anläggningstillgångar inkl. nyttjanderättstillgångar		1 002	976	1 459	1 431	-	0	11	12	-	-	2 472	2 420

Not 2 • Av- och nedskrivningar av anläggningstillgångar

Avskrivningar	-1	-1	-21	-20	-	-	-1	-1	-	-	-23	-22
Ned- och återföring nedskrivningar	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
Av- och nedskrivningar	-1	-1	-21	-20	-	-	-1	-1	-	-	-23	-22



Koncernens segmentsredovisning

9 månader	Not	Development		Production		Solutions		Ej allokerade Int./Kostn.		Elimineringar		Koncernen	
		2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Avrundat till mkr													
Nettoomsättning extern		195	145	110	136	31	36	-	-	-	-	337	317
Nettoomsättning intern		-	-	-	-	4	4	1	1	-5	-4	-	-
Övriga rörelseintäkter		2	1	4	1	0	1	0	0	-	-	6	3
Summa intäkter		197	146	114	137	36	40	1	1	-5	-4	342	320
Aktiverat arbete för egen räkning		18	18	-	-	-	0	-	-	-	0	18	18
Rörelsekostnader		-129	-68	-47	-40	-32	-31	-52	-25	5	4	-254	-160
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)		86	96	68	97	4	10	-51	-25	-	-	107	178
Av- och nedskrivningar av anläggningstillgångar	3	-3	-2	-61	-53	-	-	-4	-3	-	-	-67	-58
Rörelseresultat (EBIT)		83	94	7	44	4	10	-54	-28	-	-	40	120
Finansnetto		-24	-36	4	-4	0	0	-19	21	-	-	-40	-19
Resultat före skatt (EBT)		59	58	11	40	4	10	-73	-7	-	-	0	101
Immat. och materiella anläggningstillgångar inkl. nyttjanderättstillgångar		1 002	976	1 459	1 431	-	0	11	12	-	-	2 472	2 420

Not 3 • Av- och nedskrivningar av anläggningstillgångar

Avskrivningar	-2	-2	-61	-53	-	-	-4	-3	-	-	-66	-58
Ned- och återföring nedskrivningar	-1	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-1	0
Av- och nedskrivningar	-3	-2	-61	-53	-	-	-4	-3	-	-	-67	-58



Not 4 • Resultat från finansiella poster

Avrundat till mkr	2025 Kv 3	2024 Kv 3	2025 9 mån	2024 9 mån	2024 Helår
Ränteintäkter					
Likvida medel	0	7	2	27	35
Lån och fordringar	3	3	8	8	11
Räntekostnader					
Leasingskulder	-1	-1	-2	-2	-3
Lån	-6	-19	-21	-52	-70
Övriga finansiella poster					
Valutakurseffekt omvärdering lån	6	6	23	-20	-40
Övriga finansiella poster	-3	-1	-27	-3	19
Övriga valutakurseffekter	-7	-4	-23	25	40
Summa	-8	-9	-40	-19	-8

Not 5 • Verkligt värde finansiella instrument

Verkligt värdehierarkin

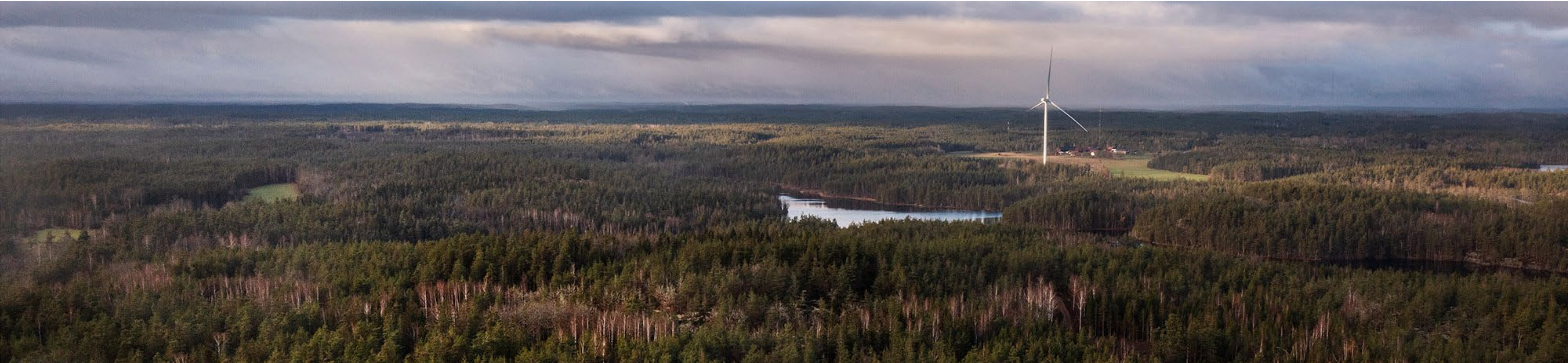
De finansiella instrument till verkligt värde som redovisas i koncernens rapport över finansiell ställning utgörs av derivatinstrument. Derivaten består av elterminer, ränte-swappar och valutaterminer och används primärt för säkringsändamål. Värderingen till verkligt värde av derivatinstrument utgör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

Avrundat till mkr	2025 30 sep	2024 30 sep	2024 31 dec
Tillgångar			
Derivat för säkringsändamål			
– Derivatillgångar	-	21	3
Skulder			
Derivat för säkringsändamål			
– Derivatskulder	-4	-	-

Not 6 • Nettoskuld

Avrundat till mkr	2025 30 sep	2024 30 sep	2024 31 dec
Långfristiga skulder	727	930	918
– varav räntebärande långfristig skuld (exkl. leasingskulder)	497	569	579
Kortfristiga skulder	307	754	756
– varav räntebärande kortfristig skuld (exkl. leasingskulder)	57	617	600
Lång- och kortfristig räntebärande skuld (exkl. leasingskulder)	554	1 186	1 179
Likvida medel vid periodens utgång	-230	-762	-762
Spärrade likvida medel	-49	-29	-30
Nettoskuld	275	395	387

Leasingskulder uppgick per den 30 september 2025 till 73 (75) mkr



Moderbolagets resultaträkning

		2025	2024	2025	2024	2024
Avrundat till mkr	Not	Kv 3	Kv 3	9 mån	9 mån	Helår
El, elcertifikat och ursprungsgarantier		-	-	0	1	1
Utveckling och tjänster		22	23	81	55	84
Övriga rörelseintäkter		0	0	2	1	1
Summa intäkter		22	23	83	56	85
Aktiverat arbete för egen räkning		2	1	5	3	4
Inköp av el, elcertifikat och ursprungsgarantier		0	0	0	0	0
Personalkostnader		-14	-13	-49	-44	-69
Övriga externa kostnader		-36	-19	-101	-42	-69
Övriga rörelsekostnader		-1	0	-1	0	0
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)		-27	-9	-65	-27	-49
Av- och nedskrivningar av anläggningstillgångar		0	0	-1	0	-1
Rörelseresultat (EBIT)		-27	-9	-66	-28	-50
Resultat från finansiella poster	1	1	1	-23	13	40
Resultat efter finansiella poster		-26	-8	-89	-15	-9
Koncernbidrag		-	-	41	-	-
Resultat före skatt		-26	-8	-48	-15	-9
Skatt på periodens resultat		-	-	-	-	-
Periodens resultat		-26	-8	-48	-15	-9

Moderbolagets balansräkning

	2025	2024	2024
- i sammandrag, avrundat till mkr	30 sep	30 sep	31 dec
Immateriella anläggningstillgångar	30	30	30
Materiella anläggningstillgångar	47	40	38
Finansiella anläggningstillgångar	1 610	1 676	1 538
Summa anläggningstillgångar	1 687	1 746	1 606
Övriga rörelsefordringar	42	65	31
Likvida medel	195	473	654
Summa omsättningstillgångar	237	538	685
SUMMA TILLGÅNGAR	1 924	2 284	2 291
Bundet eget kapital	4	4	4
Fritt eget kapital	1 220	1 336	1 341
Summa eget kapital	1 224	1 339	1 345
Långfristiga räntebärande skulder	-	561	571
Övriga långfristiga skulder	75	204	183
Summa långfristiga skulder	75	765	754
Övriga kortfristiga skulder	625	180	192
Summa kortfristiga skulder	625	180	192
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	1 924	2 284	2 291

Moderbolagets eget kapital

	2025	2024	2024
- i sammandrag, avrundat till mkr	30 sep	30 sep	31 dec
Ingående balans	1 345	1 515	1 515
Periodens resultat	-48	-15	-9
Återköp av egna aktier	-23	-110	-110
Fondemission	0	0	0
Avsättning till fri reserv genom indragning av egna aktier	0	0	0
Utdelning till aktieägare	-51	-51	-51
Utgående balans	1 224	1 339	1 345

Not 1 • Resultat från finansiella poster

	2025	2024	2025	2024	2024
Avrundat till mkr	Kv 3	Kv 3	9 mån	9 mån	Helår
Ränteintäkter					
Koncerninterna ränteintäkter	8	7	23	17	25
Likvida medel	0	4	1	18	23
Övriga ränteintäkter	3	3	8	8	11
Räntekostnader					
Koncerninterna räntekostnader	-1	-1	-5	-2	-3
Lån	-1	-12	-6	-36	-48
Övriga finansiella poster					
Nedskrivning av andelar i dotterbolag	-	-	-	-	-184
Resultat av avyttring dotterbolag	-	-	0	-	-
Utdelning på andelar i dotterbolag	-	-	-	-	184
Valutakurseffekt omvärdering lån	1	3	1	-10	-20
Övriga finansiella poster	-2	-1	-25	-2	22
Övriga valutakurseffekter	-6	-2	-21	20	31
Summa	1	1	-23	13	40

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 11,06 (11,30).

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