

Delårsrapport

1 januari–30 september

2022



Delårsrapport 1 januari–30 september 2022

TREDJE KVARTALET (1 JULI–30 SEPTEMBER 2022)

- Nettoomsättningen under kvartalet uppgick till 917 (180) mkr.
- Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 713 (76) mkr.
- Rörelseresultat (EBIT) uppgick till 697 (61) mkr.
- Resultatet före skatt, före jämförelsestörande poster, uppgick till 722 (57) mkr och efter jämförelsestörande poster till 705 (54) mkr.
- Resultat efter skatt uppgick till 705 (54) mkr motsvarande 15,86 (1,41) kr per aktie.
- Det operativa kassaflödet uppgick till 792 (93) mkr och kassaflöde efter investeringar uppgick till 659 (64) mkr.
- Production genererade 52 (57) GWh grön el. Minskningen beror på svagare vindar än föregående år.
- Den genomsnittliga intäkten för Production uppgick till 496 (755) SEK/MWh, fördelat på el 491 (749) SEK/MWh och ursprungsgarantier, 5 (7) SEK/MWh, resulterande i att den totala intäkten från Production minskade till 26 (43) mkr.
- Försäljningen av vindkraftprojektet KölvalLEN, 42 turbiner med en total nominell effekt om 277 MW, genomfördes. Försäljningen förväntas ge en positiv resultateffekt om totalt cirka EUR 90 miljoner under åren 2022 – 2025, varav cirka EUR 65 miljoner resultatfördes vid försäljningen.
- I samband med försäljningen av KölvalLEN förvärvade Arise också en ägarandel om cirka 9% i projektet. Detta är i linje med Arise ambition att vara en mer dynamisk utvecklare med fokus på att maximera värdeskapandet via sin projektportfölj.

FÖRSTA NIO MÅNADERNA (1 JANUARI–30 SEPTEMBER 2022)

- Nettoomsättningen under perioden uppgick till 1 058 (262) mkr.
- Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 799 (110) mkr.
- Rörelseresultat (EBIT) uppgick till 753 (62) mkr.
- Resultatet före skatt, före jämförelsestörande poster, uppgick till 771 (51) mkr och efter jämförelsestörande poster till 736 (44) mkr.
- Resultat efter skatt uppgick till 736 (44) mkr motsvarande 17,74 (1,18) kr per aktie.
- Det operativa kassaflödet uppgick till 926 (120) mkr och kassaflöde efter investeringar uppgick till 694 (29) mkr.
- Production genererade 213 (200) GWh grön el. Ökningen beror i huvudsak på starkare vindar under första kvartalet än föregående år.
- Den genomsnittliga intäkten för Production uppgick till 669 (533) SEK/MWh, fördelat på el 663 (524) SEK/MWh och ursprungsgarantier 6 (9) SEK/MWh, resulterande i att den totala intäkten från Production ökade till 143 (106) mkr.
- Markus Larsson utsågs till ny CFO, Daniel Cambridge utsågs till ny CCO, med ansvar för Affärsutveckling och M&A, och Hans Carlsson utsågs till ny COO. Samtliga har tagit plats i bolagets koncernledning.

Arise AB (publ)

Box 808, 301 18 Halmstad,
+46 10 450 71 00
org.nr. 556274-6726
info@arise.se, www.arise.se

Om Arise

Arise är ett ledande och oberoende företag som förverkligar ny grön energi. Bolaget prospekterar, bygger, säljer och förvaltar förnybar elproduktion. Bolaget är noterat på Nasdaq Stockholm.

- I mars 2022 fattade Arise investeringsbeslut avseende byggnation av vindkraftprojektet Lebo i Västerviks kommun.
- I april 2022 ingick Arise avtal med BlackRock om förvaltning av vindparker i Finland där det totala uppdraget omfattar 219 MW.
- I maj 2022 emitterade Arise gröna seniora icke-säkerställda obligationer om EUR 50 miljoner, där emissionslikviden kommer att användas i enlighet med Arise Gröna Finansieringsramverk.

VÄSENTLIGA HÄNDELSE EFTER RAPPORTPERIODENS SLUT

- Inga väsentliga händelser har skett efter rapportperiodens slut.

VD har ordet

Det europeiska energisystemet står inför ett test att klara elförsörjningen kommande vinter, utfallet är i hög grad beroende av hur vintervädret blir. De europeiska gaslagren har fyllts på med flytande naturgas i rask takt under året och en del elproduktionskapacitet som varit under avveckling eller i malpåse, har tagits i drift eller planeras att tas i drift snarast möjligt för att kortiktigt bidra till att hantera rådande energikris. Samtidigt finns det problem med driften av befintlig kärnkraft i Frankrike och dåligt med vatten i magasinen i Sydnorge. Europa har gjort stora insatser för att hantera krissituationen och en normal vinter ser energimässigt ut att kunna hanteras, men frågan är om kapaciteten räcker i det fall vintern blir kallare än normalt. Nuläget understryker behovet av mer lokal, kostnadseffektiv och ren elproduktionskapacitet. Landbaserad vindkraft är alltså det snabbast realiserbara och mest kostnadseffektiva alternativet för att materiellt bidra till lösningen av såväl elförsörjningen som klimatfrågan.

Arise tredje kvartal domineras av att vi i mitten av juli lyckades genomföra försäljningen av Köl-vallen-projektet som blir ett landmärke för bolaget. Transaktionen är den största och mest lönsamma som bolaget gjort hittills. Ett fantastiskt projekt som är ett kvitto på vår kapacitet att kunna utveckla projekt av hög kvalitet och förmåga att kunna göra transaktioner av den här digniteten under utmanande förutsättningar med eskalerande kostnader och marknadsräntor. Det är också tillfredsställande att vi nu, tack vare ett uthålligt arbete med att förbättra vår finansiella position, kan behålla 9% andel i Köl-vallen samtidigt som vi bygger Lebo-projektet i egen bok.

De nya projekten och uppdragen innebär också tillväxt av vår tjänsteaffär, projektledning av byggande och förvaltning i driftsfas. Arise har idag avtal motsvarande mer än 1 800 MW, vilket innebär att vi börjar se skalfördelar som vi räknar med ska visa större positiv påverkan på resultatet under kommande år.

Produktionen för kvartalet var drygt 20% lägre än budget till följd av svaga vindar speciellt under augusti och september. Den låga produktionen kombinerat med extremt höga och volatila priser innebar att snittintäkten för el var markant lägre än marknadspriset. Summerat var kvartalet utmanande avseende den egna produktionen, men den levererar ändå ett rimligt kassaflöde jämfört med tidigare år då andra och tredje kvartalet normalt genererar lägre kassaflöden.

Vi börjar nu leverera på vår nya strategi med att diversifiera bolaget avseende geografier vi är verksamma i, samt teknologi, med att vi nu har tecknat arrendeavtal avseende solkraft i södra Sverige. Vi har nu motsvarande ca 50 MW i projektportföljen. Bolaget växer och vi har under kvartalet genomfört nyanställningar i Sverige, Finland och Storbritannien.

År 2022 kan vi redan nu konstatera blir bolagets bästa hittills vad gäller lönsamhet tack vare resultatet från försäljningen av Kolvallen och att vår produktion förväntas fortsätta att bidra positivt på helårsbasis, speciellt med tanke på att det fjärde kvartalet normalt är det produktionsmässigt bästa.

Avslutningsvis så har bolaget nu skapat mycket goda förutsättningar för vår tillväxtresa.

Halmstad den 9 november 2022

*Per-Erik Eriksson
Verkställande direktör*



"År 2022 kan vi redan nu konstatera blir bolagets bästa hittills vad gäller lönsamhet tack vare resultatet från försäljningen av Kolvallen"

Nettoomsättning och resultat

Mkr	Kv3 2022	Kv3 2021	9m 2022	9m 2021
Resultat före jämförelsestörande poster				
Nettoomsättning	917	180	1 058	262
EBITDA	713	76	799	110
EBIT	697	61	753	62
EBT	722	57	771	51
Jämförelsestörande poster				
<i>Valutakursdifferenser, lån i utl. valuta, [finansiella poster]</i>	-18	-3	-35	-6
Rapporterat resultat				
EBT	705	54	736	44
Resultat efter skatt	705	54	736	44

Jämförelsestörande poster består av valutakursdiff. på banklån, obligationslån samt ej allokerad obligationslikvid, samtliga i utländsk valuta.

KOMMENTARER TILL TREDJE KVARTALET

Intäkterna inom Development ökade kraftigt under kvartalet till följd av den framgångsrika försäljningen av Kølwallen. Intäkterna från Solutions ökade också, primärt drivet av projektlednings- och förvaltningsuppdraget avseende Kølwallen. Avseende Production präglades kvartalet av fortsatt höga marknadspriser på el men också av svagare vindar än föregående år.

Nettoomsättningen ökade till 917 (180) mkr, i allt väsentligt drivet av försäljningen av Kølwallen. Production generade 52 (57) GWh grön el samtidigt som det erhållna snittpriset minskade till 496 (755) SEK/MWh trots fortsatt höga marknadspriser. Den låga produktionen kombinerat med extremt höga och volatila priser innebar att prissäkringar påverkade resultatet negativt. Rörelsekostnader uppgick till -206 (-105) mkr.

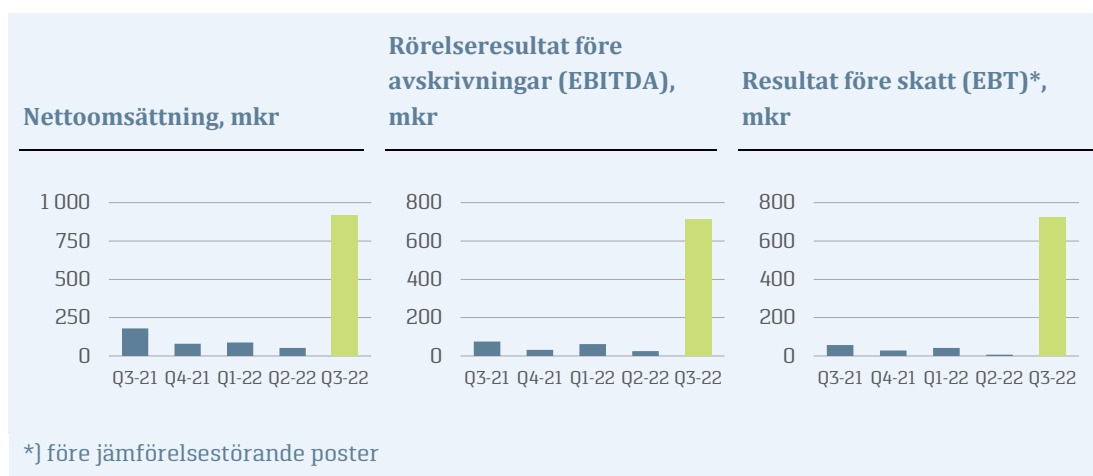
Sammantaget ökade EBITDA till 713 (76) mkr. Avskrivningar uppgick till -15 (-15) mkr, vilket innebar att EBIT uppgick till 697 (61) mkr. Finansnettot, före jämförelsestörande poster, förbättrades till 25 (-3) mkr, positivt påverkat av valutakursdifferens kopplat till erhållen köpeskilling i EUR för Kølwallen. Bolagets elproduktionstillgångar och intäkter prissätts, respektive erhålls, i EUR. Bolaget har därför valt att ta upp lån 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. I tredje kvartalet påverkades finansnettots jämförbarhet av valutakursdifferenser för banklån, obligationslån och ej allokerad obligationslikvid i utländsk valuta med -18 mkr då EUR stärktes mot SEK.

Rapporterat resultat före och efter skatt uppgick båda till 705 (54) mkr.

KOMMENTARER TILL ÅRETS FÖRSTA NIO MÅNADER

Försäljningen av Kolvallen under tredje kvartalet hade kraftig påverkan på intäkter från Development. Samtidigt ökade intäkterna inom Production till följd av högre marknadspriser för el trots den svagare produktionen under tredje kvartalet. Totalt producerades 213 (200) GWh grön el och snittpriset för produktionen uppgick till 669 (533) SEK/MWh. Totalt ökade nettoomsättningen till 1 058 (262) mkr jämfört med samma period föregående år. Rörelsekostnader uppgick till -266 (-156) mkr.

EBITDA ökade till 799 (110) mkr och EBIT ökade till 753 (62) mkr. Resultat före skatt, före jämförelsestörande poster, uppgick till 771 (51) mkr. Under årets första nio månader påverkades finansnettots jämförbarhet av valutakursdifferenser för banklån, obligationslån och ej allokerad obligationslikvid i utländsk valuta med -35 mkr då EUR stärktes mot SEK. Rapporterat resultat före skatt uppgick därmed till 736 (44) mkr. Resultat efter skatt förbättrades till 736 (44) mkr vilket motsvarar ett resultat per aktie om 17,74 (1,18) kr.



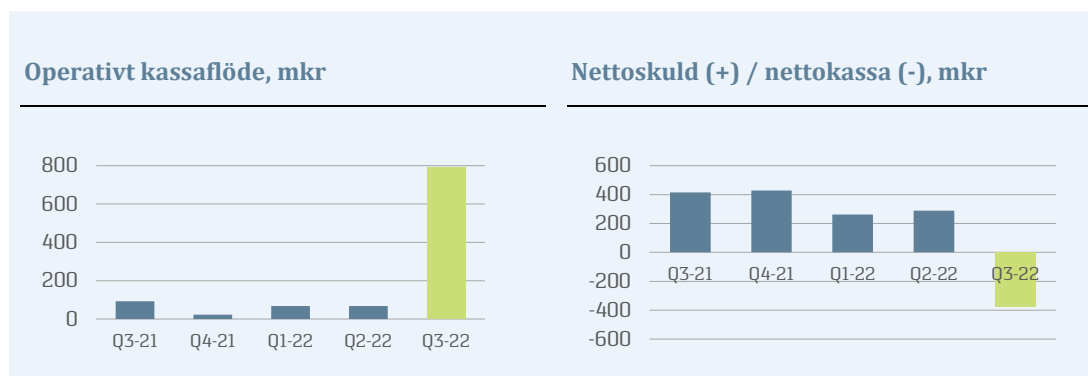
Kassaflöde och investeringar

KOMMENTARER TILL TREDJE KVARTALET

Kassaflödet från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital uppgick till 833 (149) mkr. Rörelsekapitalförändringar var -41 (-56) mkr och det totala operativa kassaflödet uppgick därmed till 792 (93) mkr. Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick, netto, till -134 (-29) mkr, i huvudsak drivet av den investering som gjordes i Kolvallen i samband med transaktionen. Kassaflödet efter investeringar uppgick därmed till 659 (64) mkr. Inga amorteringar skedde under kvartalet. Räntor och finansieringskostnader om -7 (-2) mkr betalades. Betalningar till spärrade konton uppgick till -9 (0) mkr varefter kassaflödet, justerat för leasing-effekter uppgick till 642 (61) mkr för kvartalet.

KOMMENTARER TILL ÅRETS FÖRSTA NIO MÅNADER

Kassaflödet från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital uppgick till 914 (178) mkr. Rörelsekapitalförändringar var 13 (-58) mkr och det totala operativa kassaflödet uppgick därmed till 926 (120) mkr. Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick, netto, till -233 (-91) mkr till följd av investeringar i Lebo samt Kolvallen. Kassaflödet efter investeringar uppgick därmed till 694 (29) mkr. Under andra kvartalet emitterades ett grönt obligationslån om motsvarande 523 mkr. Amorteringar skedde med -11 (-9) mkr. Räntor och finansieringskostnader om -21 (-10) mkr betalades. Betalningar till spärrade konton uppgick till -9 (0) mkr varefter kassaflödet, justerat för leasing-effekter, uppgick till 1 172 (4) mkr.



Finansiering och likviditet

Vid periodens utgång hade bolaget en nettokassa om 374 mkr, att jämföra med en nettoskuld om 415 mkr vid tredje kvartalets utgång 2021, påverkat av den erhållna försäljningslikviden från Kolvallen. Under årets första nio månader har samtliga utestående konvertibler antingen konverterats eller lösts in till nominellt belopp. Likvida medel uppgick vid periodens utgång till 1 287 (91) mkr. I tillägg har bolaget en outnyttjad checkräkningskredit om 75 mkr. Under perioden ingick bolaget avtal om projektfinansiering för projekt Lebo, vilken förväntas utnyttjas först under 2023. I samband med denna finansiering förlängdes även löptiden för övrig bankfinansiering till 2025. Soliditeten vid periodens slut uppgick till 45 (51) procent.

Development

Mkr	Kv3 2022	Kv3 2021	9m 2022	9m 2021
Intäkter	884	131	898	138
Kostnad sålda projekt	-136	-68	-136	-68
Övriga rörelsekostnader och aktiverat arbete	-43	-13	-52	-18
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	704	50	710	52
Rörelseresultat (EBIT)	704	50	710	50
Resultat före skatt	712	48	712	42

KOMMENTARER TILL TREDJE KVARTALET

Intäkterna för Development ökade kraftigt under kvartalet till följd av försäljningen av Kölwallen, 277 MW, till en fond förvaltd av Foresight Group LLP. Köpeskillingen uppgick till totalt cirka EUR 100 miljoner, varav cirka EUR 75 miljoner erhöles i fast köpeskillning och cirka EUR 25 miljoner i rörlig köpeskillning som erhöles när projektet är färdigställt. Den rörliga köpeskillningen är beroende av hur byggnationen av projektet fortlöper i förhållande till tidplan och budget. Den förväntade vinsten beräknas till cirka EUR 90 miljoner under projektets byggtid, varav cirka EUR 65 miljoner resultatfördes vid försäljningen.

För Kölwallen har vinstavräkning påbörjats under kvartalet. Avseende projektet Ranasjö- och Salsjöhöjden har den förväntade tilläggsköpeskillingen nedreviderats till följd av fortsatt osäkert marknadsläge. Projekt Lebo är byggstartat och finansieras initialt av Arise varmed flexibiliteten behålls att, när projektet är i kommersiell drift, avyttra eller behålla Lebo i produktionsportföljen.

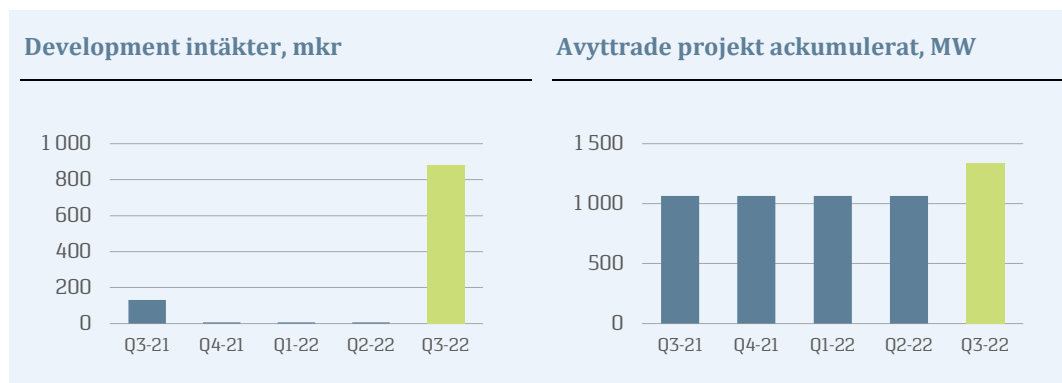
Utvecklingsarbete har fortsatt för HT Skogar-portföljen med en potential om över 1 500 MW. I Storbritannien fortsatte arbetet med det större solprojektet om cirka 200 MW och potentiellt 80 MW batterilager. Bolaget har även förstärkt organisationen i Storbritannien för att säkra ytterligare solprojekt. För projektet Tormsdale i Skottland är tillståndsansökan och ansökan om nätanlutning inlämnade och i process. Under kvartalet har rättigheter för solprojekt om cirka 50 MW säkrats i södra Sverige. Totalt förfogar bolaget nu över en projektportfölj om över 2 600 MW förnybar energi, vilken redovisas närmare under avsnittet "Portfölj". Under kvartalet fortsatte även ansträngningarna för att förvärva projekträttigheter för solkraft i Polen samtidigt som bolaget etablerat egen organisation i Finland i syfte att säkra projekträttigheter på den marknaden.

Intäkterna ökade till 884 (131) mkr. Kostnad sålda projekt uppgick till -136 (-68) mkr. Övriga rörelsekostnader och aktiverat arbete uppgick till -43 (-13) mkr. EBITDA ökade därmed till 704 (50) mkr. Av- och nedskrivningar uppgick till 0 (0) mkr. Finansnettot förbättrades till 8 (-2) mkr. EBIT och resultat före skatt uppgick därför till 704 (50) mkr, respektive 712 (48) mkr.



KOMMENTARER TILL ÅRETS FÖRSTA NIO MÅNADER

Intäkterna ökade till 898 (138) mkr. Kostnad sålda projekt uppgick till -136 (-68) mkr. Övriga rörelsekostnader och aktiverat arbete uppgick till -52 (-18) mkr och därmed ökade EBITDA till 710 (52) mkr och EBIT till 710 (50) mkr. Av- och nedskrivningar uppgick till 0 (-2) mkr. Finansnettot förbättrades till 2 (-8) mkr och resultat före skatt ökade till 712 (42) mkr.



PORTFÖLJ

Nedan presenteras Arise utvecklingsportfölj vilken totalt uppgick till mer än 2 600 MW sol- och vindkraft vid periodens utgång. Det koncernmässiga bokförda värdet uppgick till cirka 117 mkr, inklusive Lebo, vid utgången av perioden. Fullt utbyggd skulle portföljen motsvara investeringar om 25-30 mdr.

Portföljen är indelad i projekt i sen utvecklingsfas vilka totalt nu uppgår till mer än 300 MW och projekt i tidig utvecklingsfas vilka totalt uppgår till mer än 2 300 MW. Bolaget arbetar aktivt med att utöka projektportföljen vad avser framför allt vind- och solkraft i Norden samt solkraft i Polen och Storbritannien. Detta innefattar såväl greenfield-projekt som förvärv av projekt i olika faser. Som ett led i detta arbete har bolaget utökat organisationen och fortsätter tillväxten även avseende personella resurser.

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 lever upp till de strikta krav som Arise ställer på projekt vad avser vind- och solförhållanden, tillståndsrisker, elnätskapacitet och en bedömning av ekonomisk potential. För projekten nedan bedöms nämnda huvudfaktorer vara lovande. Enskilda projekt kan riskera att inte bli av men den samlade projektportföljen representerar potentiellt stora värden för bolaget, med relativt låg kapitalbindning och risk.

Projekt – sen utvecklingsfas

Fasikan, SE 2

Finnåberget, SE 2

Tormsdale, Skottland

Totalt



MW

90

150

70

>300

Projekt – tidig utvecklingsfas

Sverige

Sverige

Norge

UK

UK

Totalt



MW

~1 700

~50

~200

~120

~280

>2 300

 Vindkraft

 Solkraft

 Batterilagring

Production

Mkr	Kv3 2022	Kv3 2021	9m 2022	9m 2021
Intäkter	26	43	143	106
Rörelsekostnader	-14	-11	-33	-33
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	12	32	111	73
Rörelseresultat (EBIT)	-2	17	66	29
Jämförbart resultat före skatt	-3	16	64	25
Rapporterat resultat före skatt	-12	13	39	18

KOMMENTARER TILL TREDJE KVARTALET

Vindarna var under normalt för perioden och produktionen i bolagets vindparker uppgick till 52 (57) GWh. Samtidigt minskade snittintäkten för el till 491 (749) SEK/MWh och snittintäkten för ursprungsgarantier uppgick till 5 (7) SEK/MWh. Den låga produktionen under perioden kombinerat med höga marknadspriser och en hög prisvolatilitet innebar att snittintäkten för el var markant under marknadspriset samt att prissäkringar haft en negativ påverkan på resultatet.

Intäkterna uppgick till 26 (43) mkr, en minskning direkt hänförlig till lägre produktion och snittintäkt jämfört med motsvarande period föregående år. Den specifika rörelsekostnaden ökade jämfört med motsvarande period föregående år till -262 (-195) SEK/MWh, delvis drivet av den lägre produktionen.

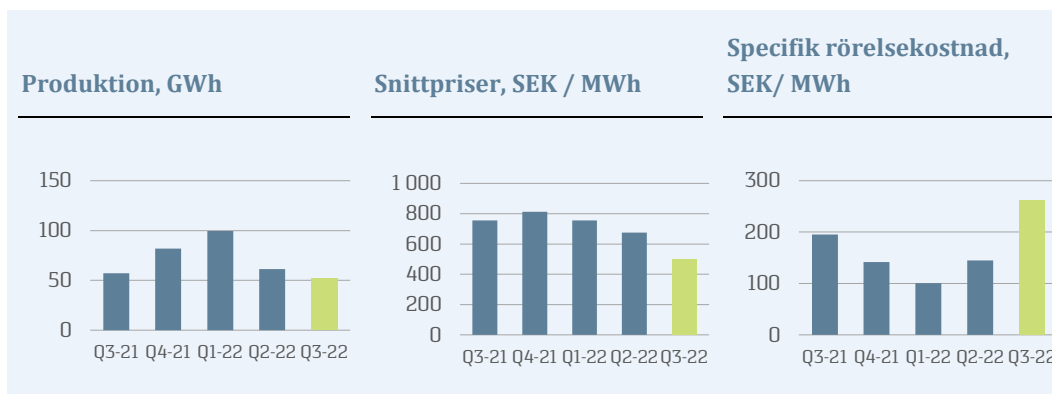
EBITDA minskade till 12 (32) mkr jämfört med tredje kvartalet 2021. Avskrivningar uppgick till -15 (-14) mkr och EBIT minskade därmed till -2 (17) mkr.

Finansnettot, exklusive jämförelsestörande poster, uppgick till -1 (-1) mkr. Resultat före skatt, före jämförelsestörande poster, minskade därför till -3 (16) mkr. Bolagets elproduktionstillgångar och intäkter prissätts, respektive erhålls i EUR. Bolaget har därför tagit upp lån 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. I tredje kvartalet påverkades finansnettots jämförbarhet av valutakursdifferenser för lån i utländsk valuta med -9 mkr då EUR förstärktes mot SEK. Rapporterat resultat före skatt uppgick därmed till -12 (13) mkr.

Avseende bolagets GE-parker har ingen överenskommelse nåtts med den tidigare serviceleverantören och bolaget har därför inlett process för skiljedomsförfarande.

Säkrade elpriser	Q4 2022	2023	2024
MWh, SE 4	48 600	96 200	35 100
EUR/MWh, SE4	104	109	97

Utöver ovan säkringar har bolaget en portfölj av CfD-kontrakt, där hela områdespriset ännu ej har säkrats. Med den höga volatilitet och osäkerhet samt låga likviditet som förelåg vid periodens slut uppgick marknadsvärdet på denna portfölj till -49 mkr.



KOMMENTARER TILL ÅRETS FÖRSTA NIO MÅNADER

Produktionen i bolagets vindkraftparker ökade till 213 (200) GWh, till följd av starkare vindar under första kvartalet än föregående år. Snittintäkten för el respektive ursprungsgarantier uppgick samtidigt till 663 (524) SEK/MWh respektive 6 (9) SEK/MWh. Snittintäkten för el var markant under marknadspriset för el (viktat genomsnitt för SE3 och SE4) under perioden, påverkat av den höga prisvolatiliteten samt prissäkringar på nivåer lägre än genomsnittet.

Intäkterna uppgick till 143 (106) mkr, en ökning med 7 mkr till följd av högre produktion och en ökning med 29 mkr till följd av högre snittintäkt, jämfört med motsvarande period föregående år. Den specifika rörelsekostnaden uppgick till -153 (-167) SEK/MWh och EBITDA ökade därmed till 111 (73) mkr. Avskrivningar uppgick till -44 (-45) mkr i linje med föregående år, varefter EBIT ökade till 66 (29) mkr. Finansnettot, exklusive jämförelsestörande poster, uppgick till -2 (-4) samtidigt som finansnettots jämförbarhet påverkades av valutakursdifferenser för lån i utländsk valuta med -26 mkr då EUR stärktes mot kronan. Det jämförbara och det rapporterade resultatet före skatt ökade till 64 (25) mkr respektive 39 (18) mkr.

Solutions

Mkr	Kv3 2022	Kv3 2021	9m 2022	9m 2021
Intäkter	10	6	23	20
Rörelsekostnader	-8	-6	-25	-17
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	2	1	-2	3
Rörelseresultat (EBIT)	2	1	-2	3
Resultat före skatt	2	1	-2	3

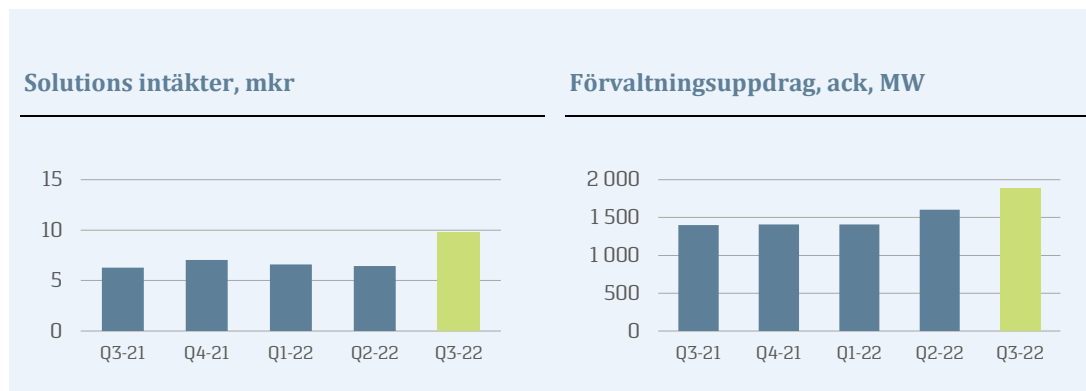
KOMMENTARER TILL TREDJE KVARTALET

Inom Solutions påbörjades projektlednings- och förvaltningsuppdraget avseende Kolvallen under kvartalet, vilket bidrog positivt till intäkterna. Organisationen har stärkts upp ytterligare och förvaltar nu mer än 1 800 MW i Sverige, Norge och Finland.

Intäkterna uppgick till 10 (6) mkr. Rörelsekostnaderna uppgick till -8 (-6) mkr drivet av den fortsatta organisationstillväxten. EBITDA uppgick därför till 2 (1) mkr. Av- och nedskrivningar samt finansnetto var 0 (0) mkr och EBIT och resultat före skatt uppgick därför till 2 (1) mkr.

KOMMENTARER TILL ÅRETS FÖRSTA NIO MÅNADER

Intäkterna ökade till 23 (20) mkr. Rörelsekostnaderna uppgick till -25 (-17) mkr varmed EBITDA uppgick till -2 (3) mkr. Av- och nedskrivningar samt finansnetto var 0 (0) mkr och EBIT och resultat före skatt uppgick därför till -2 (3) mkr.



NÄRSTÅENDETRANSAKTIONER

Inga väsentliga transaktioner med närstående har förekommit under perioden.

EVENTUALFÖRPLIKTELSE

Koncernens eventualförpliktelser är relaterade till garantier och motförbindelser som ställs ut för att stödja koncernens förpliktelser kopplade till vindkraftsprojekt. Dessa beskrivs närmare på sidan 74 under not 20 i årsredovisningen för 2021. Under första halvåret ingick Arise AB motförbindelse relaterad till de bankgarantier som ställts ut till förmån för Kolvallen Vind AB uppgående till 206 mkr respektive 21 mkr samt till förmån för Arise Wind Farm 20 AB uppgående till 27 mkr. Arise AB har även en moderbolagsgaranti till förmån för Siemens Gamesa relaterad till projekt Lebo som vid periodens utgång uppgick till cirka EUR 27 miljoner. Vidare har bolagets motförbindelse om EUR 0,45 miljoner relaterad till Bröcklingberget löpt ut.

VÄSENTLIGA HÄNDELSE EFTER RAPPORTPERIODENS UTGÅNG

Inga väsentliga händelser har skett efter rapportperiodens utgång.

FRAMTIDSUTSIKTER

Det råder fortsatt stora osäkerheter och risker globalt avseende säkerhetspolitik och energiförsörjning, vilket gör den pågående energiomställningen alltmer påtaglig i samhället. Kriget i Ukraina är i första hand en humanitär katastrof, men får även påtagliga effekter på konjunktur och marknadsläge. Marknaden upplever i nuläget ökade råvaru- och komponentbrister och -priser men vi ser att efterfrågan på ny kraftproduktion och i synnerhet förnybar sådan aldrig har varit starkare. Bolaget är väl positionerat med produktion av förnybar el samt en stark portfölj av projekt. Vi ser därmed goda möjligheter till tillväxt och att fortsätta skapa värde. 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 projektportföljen. Bedömningen är fortsatt att bolagets underliggande resultat kommer att öka de närmaste åren jämfört med 2021 års nivåer.

RISKER OCH OSÄKERHETSFAKTORER

Rysslands invasion av Ukraina har ökat osäkerheten för den globala ekonomin som uppvisar kraftigt ökad inflationstakt och stigande marknadsräntor. Utöver påverkan på energimarknaden och ökat fokus på leveranssäkerhet så har logistikkedjor och transporter upplevt störningar. Som en konsekvens av detta finns risk för ökade fraktkostnader och ytterligare störningar i leverantörskedjan. Arise direkta exponering för effekter orsakat av invasionen är dock relativt begränsad. Koncernens risker och osäkerhetsfaktorer i övrigt finns beskrivna på sidorna 35 - 36 i årsredovisningen för år 2021 och den finansiella riskhanteringen presenteras på sidorna 63 - 69. Inga väsentliga förändringar har i övrigt skett som har påverkat de redovisade riskerna.

ÄGARFÖRHÅLLANDE

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



Moderbolaget

Moderbolagets verksamhet består av att utveckla projekt (projektera lämpliga 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 elcertifikat.

Moderbolaget hanterar koncernens produktionsplaner och elsäkringar i enlighet med fastställd finanspolicy.

Moderbolagets totala intäkter uppgick under årets första nio månader till 29 (22) mkr och inköp av el och certifikat, personal-, övriga externa kostnader, aktiverat arbete för egen räkning samt avskrivning av anläggningstillgångar uppgick totalt till -60 (-45) mkr varvid rörelseresultatet (EBIT) uppgick till -31 (-23) mkr. Ett finansnetto på -10 (1) mkr samt koncernbidrag på 67 (33) mkr medförde att nettoresultatet efter skatt uppgick till 26 (11) mkr. Moderbolagets nettoinvesteringar uppgick till -298 (-14) mkr.

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 "Delårs-rapportering". Moderbolagets rapportering är upprättad i enlighet med Årsredovisningslagen och RFR 2.

Koncernen har i samband med försäljningen av Kolvallen tagit upp sin kvarvarande ägarandel som ett finansiellt innehav i posten "Andra långfristiga värdepappersinnehav". Investeringar i aktier där betydande eller bestämmande inflytande ej erhålls redovisas till verkligt värde. En sådan investering redovisas även i efterföljande perioder till verkligt värde och värdeförändringen redovisas i rapporten över totalresultat.

Arise har valt att ändra presentationsform i sin resultaträkning avseende sålda projekt under 2022 för att bättre förklara delposterna i transaktionen. Därmed har Arise retroaktivt justerat jämförelsetalen för att följa en enhetlig presentationsform mellan innevarande år och jämförelseår. Därmed har intäkterna för jämförelseåret 2021 ökat med 63 MSEK med en korresponderande ökning av rörelsekostnaderna. Den ändrade presentationsformen har därmed ingen påverkan på resultatet för 2021.

KOMMANDE INFORMATIONSTILLFÄLLEN

▪ Fjärde kvartalet (1 oktober-31 december)	16 februari 2023
▪ Första kvartalet (1 januari-31 mars)	4 maj 2023
▪ Andra kvartalet (1 april-30 juni)	18 juli 2023
▪ Tredje kvartalet (1 juli-30 september)	15 november 2023

Halmstad den 9 november 2022

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

Inledning

Vi har utfört en översiktlig granskning av den finansiella delårsinformationen i sammandrag (delårsrapport) för Arise AB (publ) per 30 september 2022 och den niomånadersperiod som slutade per detta datum. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta och presentera denna finansiella delårsinformation 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 företgets 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 9 november 2022

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Ulrika Ramsvik

Auktoriserad revisor

KONCERNENS RESULTATRÄKNING

		2022	2021	2022	2021	2021
		Kv3	Kv3	9 mån	9 mån	Helår
[Avrundat till mkr]						
Nettoomsättning	Not 1	917	180	1 058	262	341
Övriga rörelseintäkter		2	0	4	0	0
Summa intäkter		919	180	1 061	262	341
Aktiverat arbete för egen räkning		0	1	4	4	5
Personalkostnader		-11	-9	-32	-29	-46
Kostnad sålda projekt		-136	-68	-136	-68	-68
Övriga externa kostnader		-60	-29	-98	-59	-91
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)		713	76	799	110	143
Av- och nedskrivning av anläggningstillgångar	Not 2,3	-15	-15	-46	-48	-63
Rörelseresultat (EBIT)		697	61	753	62	79
Resultat från finansiella poster	Not 4	7	-6	-17	-18	-22
Resultat före skatt		705	54	736	44	58
Skatt på periodens resultat		0	0	0	0	-1
Periodens resultat		705	54	736	44	57
Resultat per aktie före utspädning, SEK		15,86	1,41	17,74	1,18	1,51
Resultat per aktie efter utspädning, SEK		15,86	1,27	17,74	1,16	1,49

Vid beräkningen har antalet aktier i eget förvar, vilka uppgår till 54 194, ej medräknats och endast finansiella instrument utestående vid periodens utgång beaktats. Inga sådana finansiella instrument var utestående 30 september 2022.

Resultatet är till 100% hänförligt till moderbolagets aktieägare.

KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT

		2022	2021	2022	2021	2021
		Kv3	Kv3	9 mån	9 mån	Helår
[Avrundat till mkr]						
Periodens resultat		705	54	736	44	57
<u>Övrigt totalresultat</u>						
Poster som senare kan återföras i resultaträkningen						
Periodens omräkningsdifferens		0	0	0	0	0
Kassaflödessäkringar		-181	-43	-291	-60	-164
Inkomstskatt hänförlig till komponenter i övrigt totalresultat		37	9	60	12	34
Övrigt totalresultat för perioden, netto efter skatt		-144	-34	-231	-48	-130
Summa totalresultat för perioden		561	20	505	-4	-73

Totalresultatet är till 100 % hänförligt till moderbolagets aktieägare.

KONCERNENS BALANSRÄKNING

	2022	2021	2021
- i sammandrag (avrundat till mkr)	30 sep	30 sep	31 dec
Immateriella anläggningstillgångar	25	25	25
Materiella anläggningstillgångar ¹⁾	1 166	1 206	1 223
Finansiella anläggningstillgångar	248	29	50
Summa anläggningstillgångar	1 439	1 260	1 298
Varulager	0	1	1
Övriga rörelsefordringar	166	118	141
Likvida medel	1 287	91	70
Summa omsättningstillgångar	1 454	210	212
SUMMA TILLGÅNGAR	2 893	1 470	1 511
Eget kapital	1 310	745	676
Långfristiga räntebärande skulder ²⁾	981	428	425
Avsättningar	58	49	49
Summa långfristiga skulder	1 039	477	474
Kortfristiga räntebärande skulder ²⁾	18	155	150
Övriga kortfristiga skulder	526	93	211
Summa kortfristiga skulder	544	248	361
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	2 893	1 470	1 511

¹⁾ I materiella anläggningstillgångar ingår leasingtillgångar med 55 (57) mkr.

²⁾ I räntebärande skulder ingår leasingskulder med 58 (59) mkr.

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

	2022	2021	2022	2021	2021
- i sammandrag (avrundat till mkr)	Kv3	Kv3	9 mån	9 mån	Helår
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	833	149	914	178	211
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital	-41	-56	13	-58	-68
Kassaflöde från den löpande verksamheten	792	93	926	120	143
Förvärv av anläggningstillgångar	-10	-28	-109	-91	-124
Investering av finansiella anläggningstillgångar	-124	-	-124	-	-
Försäljning av anläggningstillgångar	-	-1	-	-	-
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-134	-29	-233	-91	-124
Amortering av lån	-	-	-11	-9	-18
Upptagna lån	-	-	523	-	-
Amortering av leasingskulder	0	-1	-5	-5	-6
Betald ränta och övriga finansieringskostnader	-7	-2	-21	-10	-12
Erhållen ränta	-	-	-	-	0
Erhållet från/betalning till spärrade konton	-9	-	-9	-	-
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-16	-2	478	-25	-36
Periodens kassaflöde	642	61	1 172	4	-17
Likvida medel vid periodens ingång	611	29	70	86	86
Kursdifferens i likvida medel	34	0	45	1	2
Likvida medel vid periodens utgång	1 287	91	1 287	91	70
Räntebärande skulder vid periodens utgång	940	524	940	524	516
Spärrade likvida medel vid periodens utgång	-27	-18	-27	-18	-18
Nettoskuld Not 6	-374	415	-374	415	428

KONCERNENS EGET KAPITAL

	2022	2021	2021
- i sammandrag (avrundat till mkr)	30 sep	30 sep	31 dec
Ingående balans	676	703	703
Årets resultat	736	44	57
Övrigt totalresultat för perioden	-231	-48	-130
Nyemission / konvertering konvertibler	129	46	46
Övriga poster	-	0	0
Utgående balans	1 310	745	676

KONCERNENS NYCKELTAL

	2022 Kv3	2021 Kv3	2022 9 mån	2021 9 mån	2021 Helår
<u>Operationella nyckeltal</u>					
Driftsatt kapacitet vid periodens slut, MW	139,2	139,2	139,2	139,2	139,2
Egen elproduktion under perioden, GWh	52,1	57,1	213,2	199,7	281,7
Antal anställda vid periodens slut	36	29	36	29	30
<u>Finansiella nyckeltal</u>					
Resultat per aktie före utspädning, SEK ¹⁾	15,86	1,41	17,74	1,18	1,51
Resultat per aktie efter utspädning, SEK ¹⁾	15,86	1,27	17,74	1,16	1,49
EBITDA-marginal, %	77,6%	42,1%	75,3%	42,0%	41,7%
Rörelsemarginal, %	75,9%	33,8%	70,9%	23,6%	23,2%
Avkastning på sysselsatt kapital (EBIT), %	73,5%	4,1%	73,5%	4,1%	7,0%
Avkastning på justerat sysselsatt kapital (EBITDA), %	79,3%	9,6%	79,3%	9,6%	12,5%
Avkastning på eget kapital, %	72,9%	0,4%	72,9%	0,4%	8,2%
Sysselsatt kapital, mkr	936	1 160	936	1 160	1 104
Genomsnittligt sysselsatt kapital, mkr	1 048	1 154	1 048	1 154	1 137
Eget kapital, mkr	1 310	745	1 310	745	676
Genomsnittligt eget kapital, mkr	1 027	710	1 027	710	689
Nettoskuld, mkr	-374	415	-374	415	428
Soliditet, %	45,3%	50,7%	45,3%	50,7%	44,8%
Skuldsättningsgrad, ggr	neg	0,6	neg	0,6	0,6
Eget kapital per aktie, SEK	29	19	32	20	18
Eget kapital per aktie efter utspädning, SEK	29	20	32	20	18
Antal aktier vid periodens utgång, exkl. egna aktier	44 440 041	38 542 880	44 440 041	38 542 880	38 567 246
Genomsnittligt antal aktier	44 440 041	38 471 101	41 503 644	37 493 301	37 505 484
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning	44 440 041	44 616 001	41 503 644	44 616 001	44 616 001

¹⁾ Vid beräkningen har antalet aktier i eget förvar, vilka uppgår till 54 194, ej medräknats och endast finansiella instrument utestående vid periodens utgång beaktats. Inga sådana finansiella instrument var utestående 30 september 2022.

NOT 1 – NETTOOMSÄTTNING

	2022	2021	2022	2021	2021
[Avrundat till mkr]	Kv3	Kv3	9 mån	9 mån	Helår
El	26	43	141	105	171
Certifikat och ursprungsgarantier	0	0	1	2	2
Utveckling	882	131	894	137	143
Tjänster	9	6	21	19	25
Summa	917	180	1 058	262	341

Nettoomsättningen omfattar i) elintäkter (försäljning av producerad el samt realiseringar av el och valuta-derivat hänförliga till säkrad elproduktion), ii) intjäning och försäljning av elcertifikat och ursprungsgarantier, iii) utvecklingsintäkter hänförliga till sålda projekt samt 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 3	Develop- ment		Production		Solutions		Ej alloke- rade Int./kostn.		Elimineringar		Koncernen	
	Kv3 2022	Kv3 2021	Kv3 2022	Kv3 2021	Kv3 2022	Kv3 2021	Kv3 2022	Kv3 2021	Kv3 2022	Kv3 2021	Kv3 2022	Kv3 2021
[Avrundat till mkr]												
Nettoomsättning extern	882	131	26	43	9	6	-	-	-	-	917	180
Nettoomsättning intern	-	-	-	-	1	1	-	-	-1	-1	-	-
Övriga rörelseintäkter	1	0	0	0	0	0	0	0	-	-	2	0
Summa intäkter	884	131	26	43	10	6	0	0	-1	-1	919	180
Aktiverat arbete för egen räkning	0	1	-	-	-	-	-	-	-	-	0	1
Rörelsekostnader	-180	-82	-14	-11	-8	-6	-6	-7	1	1	-206	-105
Rörelseresultat före av- skr. (EBITDA)	704	50	12	32	2	1	-6	-7	-	0	713	76
Av- och nedskriv. Not 2	0	0	-15	-14	0	0	0	0	-	-	-15	-15
Rörelseresultat (EBIT)	704	50	-2	17	2	1	-6	-8	-	0	697	61
Finansnetto	8	-2	-10	-4	0	0	9	0	-	-	7	-6
Resultat före skatt (EBT)	712	48	-12	13	2	1	3	-8	-	0	705	54
Anläggningstillgångar	117	121	1 073	1 107	0	0	1	3	-	-	1 191	1 231

NOT 2 – AV- OCH NEDSKRIVNINGAR AV ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

Avskrivningar	0	0	-15	-14	0	0	0	0	-	-	-15	-15
Ned- och återföring nedskrivningar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Av- och nedskrivningar	0	0	-15	-14	0	0	0	0	-	-	-15	-15

KONCERNENS SEGMENTSREDOVISNING

9 månader	Develop- ment		Production		Solutions		Ej alloke- rade Int./kostn.		Elimineringar		Koncernen	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
(Avrundat till mkr)												
Nettoomsättning extern	895	138	143	107	20	18	-	-	-	-	1 058	262
Nettoomsättning intern	-	-	-	-	2	2	-	-	-2	-2	-	-
Övriga rörelseintäkter	3	0	0	0	0	0	0	0	-	-	4	0
Summa intäkter	898	138	143	106	23	20	0	0	-2	-2	1 061	262
Aktiverat arbete för egen räkning	4	4	-	-	-	-	-	-	-	-	4	4
Rörelsekostnader	-191	-90	-33	-33	-25	-17	-20	-18	2	2	-266	-156
Rörelseresultat före av- skr. (EBITDA)	710	52	111	73	-2	3	-20	-18	-	0	799	110
Av- och nedskriv. Not 3	0	-2	-44	-45	0	0	-1	-1	-	-	-46	-48
Rörelseresultat (EBIT)	710	50	66	29	-2	3	-21	-20	-	0	753	62
Finansnetto	2	-8	-28	-10	0	0	9	0	-	-	-17	-18
Resultat före skatt (EBT)	712	42	39	18	-2	3	-12	-19	-	0	736	44
Anläggningstillgångar	117	121	1 073	1 107	0	0	1	3	-	-	1 191	1 231

NOT 3 – AV- OCH NEDSKRIVNINGAR AV ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

Avskrivningar	0	0	-44	-45	0	0	-1	-1	-	-	-46	-46
Ned- och återföring nedskrivningar	-	-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-2
Av- och nedskrivningar	0	-2	-44	-45	0	0	-1	-1	-	-	-46	-48

NOT 4 – RESULTAT FRÅN FINANSIELLA POSTER

[Avrundat till mkr]	2022 Kv3	2021 Kv3	2022 9 mån	2021 9 mån	2021 Helår
Ränteintäkter					
Lån och fordringar	1	-	1	-	0
Räntekostnader					
Lån och fordringar	-1	-1	-4	-4	-5
Obligation och konvertibel	-8	-2	-12	-7	-9
Övriga finansiella poster					
Leasingskulder	-1	-1	-2	-2	-3
Valutakursdifferens omvärdering EUR lån/obligation	-21	-3	-49	-6	-7
Övriga finansiella poster	-1	-1	-4	-2	-3
Övriga valutakursdifferenser	38	1	52	3	5
Summa	7	-6	-17	-18	-22

NOT 5 – VERKLIGT VÄRDE FINANSIELLA INSTRUMENT

VERKLIGT VÄRDE HIERARKIN

De finansiella instrumenten värderade till verkligt värde utgör samtliga nivå 2 i verkligt värde hierarkin. Derivatet består av elterminer, valutaterminer och ränteswappar. Värderingen till verkligt värde för valutaterminerna baseras på publicerade terminskurser på en aktiv marknad. Värderingen av ränteswappar baseras på terminsräntor framtagna utifrån observerbara yieldkurvor. Diskonteringen ger inte någon väsentlig påverkan på värderingen av derivat i nivå 2. Redovisningen av finansiella instrument finns beskriven på sidorna 63-69 i årsredovisningen för 2021. Tabellen nedan visar koncernens finansiella tillgångar och skulder som värderas till verkligt värde per bokslutsdagen.

[Avrundat till mkr]	2022 30 sep	2021 30 sep	2021 31 dec
Tillgångar			
Derivat för säkringsändamål			
– Derivat tillgångar	21	7	6
Skulder			
Derivat för säkringsändamål			
– Derivatskulder	-464	-56	-158

NOT 6 – NETTOSKULD

	2022 30 sep	2021 30 sep	2021 31 dec
(Avrundat till mkr)			
Långfristiga skulder	1 039	477	474
– varav räntebärande långfristig skuld (exkl. leasingskulder)	926	372	370
Kortfristiga skulder	544	248	361
– varav räntebärande kortfristig skuld (exkl. leasingskulder)	14	151	146
Lång- och kortfristig räntebärande skuld (exkl. leasingskulder)	940	524	516
Likvida medel vid periodens utgång	-1 287	-91	-70
Spärrade likvida medel	-27	-18	-18
Nettoskuld	-374	415	428

Leasingskulder uppgick per den 30 september 2022 till 58 (59) mkr

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING

	2022 Kv3	2021 Kv3	2022 9 mån	2021 9 mån	2021 Helår
(Avrundat till mkr)					
El, elcertifikat och ursprungsgarantier	0	0	1	0	0
Utveckling och tjänster	10	6	25	22	29
Övriga rörelseintäkter	2	0	3	0	0
Summa intäkter	12	7	29	22	30
Aktiverat arbete för egen räkning	0	1	1	2	3
Inköp av el, elcertifikat och ursprungsgarantier	0	0	-1	0	0
Kostnad sålda projekt och förvaltning	-2	-1	-8	-3	-5
Personalkostnader	-9	-8	-29	-27	-42
Övriga externa kostnader	-6	-5	-24	-15	-35
Rörelseresultat före avskr. (EBITDA)	-6	-7	-31	-20	-50
Av- och nedskrivningar av anläggningstillgångar	0	0	0	-2	-3
Rörelseresultat (EBIT)	-6	-7	-31	-23	-52
Resultat från finansiella poster Not 1	-8	0	-10	1	-22
Resultat efter finansiella poster	-14	-8	-41	-22	-74
Koncernbidrag	-	-7	67	33	69
Resultat före skatt	-14	-15	26	11	-4
Skatt på periodens resultat	-	0	0	0	0
Periodens resultat	-14	-15	26	11	-5

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING

	2022	2021	2021
- i sammandrag (avrundat till mkr)	30 sep	30 sep	31 dec
Immateriella anläggningstillgångar	25	25	25
Materiella anläggningstillgångar	42	32	38
Finansiella anläggningstillgångar	1 003	724	704
Summa anläggningstillgångar	1 069	781	767
Övriga rörelsefordringar	75	31	50
Likvida medel	280	61	47
Summa omsättningstillgångar	355	92	97
SUMMA TILLGÅNGAR	1 424	873	865
Bundet eget kapital	4	3	3
Fritt eget kapital	750	611	596
Summa eget kapital	754	614	599
Långfristiga räntebärande skulder	538	0	-
Summa långfristiga räntebärande skulder	538	0	-
Kortfristiga räntebärande skulder	-	133	133
Övriga kortfristiga skulder	133	127	133
Summa kortfristiga skulder	133	259	266
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	1 424	873	865

MODERBOLAGETS EGET KAPITAL

	2022	2021	2021
- i sammandrag (avrundat till mkr)	30 sep	30 sep	31 dec
Ingående balans	599	557	557
Periodens resultat	26	11	-5
Nyemission / konvertering av konvertibler	129	46	46
Utgående balans	754	614	599

NOT 1 – RESULTAT FRÅN FINANSIELLA POSTER

	2022 Kv3	2021 Kv3	2022 9 mån	2021 9 mån	2021 Helår
(Avrundat till mkr)					
Ränteintäkter					
Koncerninterna ränteintäkter	0	0	0	0	0
Lån och fordringar	1	-	1	-	-
Räntekostnader					
Koncerninterna räntekostnader	-1	-1	-2	-2	-2
Obligation och konvertibel	-8	-2	-12	-7	-9
Övriga finansiella poster					
Valutakursdifferens omvärdering EUR obligation	-12	-	-23	-	-
Nedskrivning dotterbolagsaktier	-	-	-	-	-20
Resultat avyttring dotterbolag	0	2	1	7	7
Övriga finansiella poster	-1	0	-1	-1	-1
Övriga valutakursdifferenser	11	1	25	3	3
Summa	-8	0	-10	1	-22

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 justerat sysselsatt kapital

Rullande 12 månaders rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) 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 i förhållande till antal aktier i genomsnitt.

Eget kapital per aktie efter utspädning

Eget kapital justerat för konvertering av konvertibler i förhållande till antal aktier i genomsnitt efter utspädning.

Finansnetto

Finansiella intäkter minus finansiella kostnader.

Genomsnittligt eget kapital

Rullande 12 månaders genomsnittligt eget kapital.

Jämförelsestörande poster

Valutakursdifferenser på banklån, obligationslån och ej allokerad obligationslikvid i utländsk valuta.

Genomsnittligt sysselsatt kapital

Rullande 12 månaders genomsnittligt sysselsatt 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 nettoskuld.

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, Box 808, 301 18 Halmstad
Telefon 010-450 71 00 | www.arise.se