

Delårsrapport

1 januari–30 juni 2022



Delårsrapport 1 januari–30 juni 2022

ANDRA KVARTALET (1 APRIL–30 JUNI 2022)

- Nettoomsättningen under kvartalet uppgick till 53 [36] mkr.
- Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 25 [12] mkr.
- Rörelseresultatet (EBIT) uppgick till 10 [-6] mkr.
- Resultatet före skatt, före jämförelsestörande poster, uppgick till 7 [-10] och efter jämförelsestörande poster till -6 [-6].
- Resultatet efter skatt uppgick till -6 [-6] mkr motsvarande -0,13 [-0,16] kr per aktie.
- Det operativa kassaflödet uppgick till 67 [12] mkr, påverkat av ökade rörelseskulder kopplat till projektinvesteringar.
- Production genererade 61 [61] GWh grön el, i linje med motsvarande period föregående år men lägre än normalt till följd av svaga vindar.
- Den genomsnittliga intäkten för Production uppgick till 675 [420] SEK/MWh, fördelat på el 670 [415] SEK/MWh och elcertifikat, inklusive ursprungsgarantier, 5 [5] SEK/MWh.
- Avtal ingicks med BlackRock om förvaltning av vindparker i Finland där det totala uppdraget omfattar 219 MW.
- Daniel Cambridge utsågs till ny CCO, med ansvar för Affärsutveckling och M&A, på Arise. Han tillträdde sin roll den 2 maj 2022, då han också tog plats i bolagets koncernledning.
- Arise emitterade gröna seniora icke-säkerställda obligationer om EUR 50 miljoner, där emissionslikviden kommer att användas i enlighet med Arise Gröna Finansieringsramverk.

FÖRSTA HALVÅRET (1 JANUARI–30 JUNI 2022)

- Nettoomsättningen under perioden uppgick till 141 [82] mkr.
- Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 86 [34] mkr.
- Rörelseresultatet (EBIT) uppgick till 56 [1] mkr.
- Resultatet före skatt, före jämförelsestörande poster, uppgick till 49 [-7] och efter jämförelsestörande poster till 32 [-10].
- Resultatet efter skatt uppgick till 31 [-10] mkr motsvarande 0,76 [-0,27] kr per aktie.
- Det operativa kassaflödet uppgick till 134 [27] mkr.
- Production genererade 161 [143] GWh grön el. Ökningen beror på starkare vindar under första kvartalet än föregående år.
- Den genomsnittliga intäkten för Production uppgick till 725 [444] SEK/MWh, fördelat på el 718 [435] SEK/MWh och elcertifikat, inklusive ursprungsgarantier, 6 [10] SEK/MWh.
- Arise upprättade ett Grönt Finansieringsramverk som innehåller kriterier för investeringar i uteslutande förnybar energi. Arise kan inkludera obligationer samt existerande och framtida lån under finansieringsramverket.
- Investeringsbeslut fattades avseende vindkraftprojektet Lebo i Västerviks kommun.

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.

VÄSENTLIGA HÄNDELSE EFTER RAPPORTPERIODENS SLUT

- Projekt Kolvallen avyttrades i juli 2022 till en fond förvaltd av Foresight Group LLP. Den totala köpeskillingen från försäljningen av projektet uppgår till cirka EUR 100 miljoner. Av dessa erhöles en fast köpeskillning om EUR 75 miljoner vid tillträdet och EUR 25 miljoner förväntas erhöles när projektet är färdigställt. Avyttringen förväntas ge en positiv resultateffekt om totalt cirka EUR 90 miljoner under åren 2022 – 2025, varav cirka EUR 65 miljoner vid tillträdet. Den rörliga delen av köpeskillingen är beroende av hur byggnationen av Projektet fortlöper i förhållande till tidplan och budget. Vidare kommer Arise genom förvaltningsavtal ansvara för projektledning under byggnationen och förvalta Projektet när vindkraftparken är driftsatt. I samband med transaktionen investerade Arise AB cirka EUR 17 miljoner i projektet och förvärvade därmed 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.

VD har ordet

Vi ser stora osäkerheter i den globala ekonomin med oro på börserna, stigande marknadsräntor och extrem inflation. Roten till det onda är till stor del pågående krig och dess följdverkningar som haft en direkt påverkan på de europeiska energimarknaderna med Rysslands agerande avseende exporten av naturgas och el. Turbulensen på energimarknaderna fortsätter och har nu eskalerat ytterligare i och med att Ryssland nu även stoppat exporten av el till Finland och fortsatt att strypa gasleveranserna i Nord Stream 1, nu senast i mitten av juni. Som en konsekvens har elpriserna ökat ytterligare, samtidigt som volatiliteten och differenserna mellan olika prisområden har nått nya rekordnivåer.

Arise produktion för kvartalet var, på grund av svagare vindar än normalt, ca 15% under budget. Våra realiserade priser var, på grund av extrem volatilitet, låga i relation till genomsnittliga marknadspriser och samtidigt påverkade våra prissäkringar resultatet negativt. Trots dessa utmaningar så levererar vår produktion ett förhållandevis starkt kassaflöde jämfört med motsvarande kvartal historiskt.

Bolaget har framgångsrikt emitterat gröna seniora icke-säkerställda obligationer om EUR 50 miljoner. Vi ser detta som ett styrkebesked att bolaget kan attrahera kapital av den här storleken genom vårt etablerade gröna finansieringsramverk under rådande utmanande marknadsförutsättningar. Kapitalet kommer att användas till att accelerera vår plan för tillväxt.

Vi har nu efter 10 år och två långa tillståndprocesser (avslag i den första) slutligen lyckats genomföra försäljningen av Kølvalen-projektet. Projektet är vårt hittills största räknat i installerad effekt och det bästa vad gäller produktionsförutsättningarna. Med viss stolthet kan vi konstatera att vi tack vare uthålligt och framgångsrikt arbete nu kan realisera ett fantastiskt projekt som kommer att generera närmare 1 TWh förnybar el årligen, bolaget gör en god vinst och samtidigt bygger vi för framtiden då vi investerar en del av vinsten i en ägarandel i projektet. Detta har genomförts i en marknadsmiljö med extrema kostnadsökningar och oroliga finansmarknader.

Med kapitaltillskottet från den gröna obligationen och nu projektvinsten från Kølvalen, är bolaget i en bra position för att leverera tillväxt. Vi avser att fortsätta att utveckla vår strategi med att diversifiera vår verksamhet vad gäller geografier och teknologi. Arise kommer att växa avseende personella resurser både kortsiktigt och långsiktigt och vi ökar nu fokus på tillväxt både i våra nuvarande huvudmarknader och i nya. Vi utökar också vår produktionsportfölj med över 90 GWh till följd av projekt Lebo och dessutom motsvarar vår andel i Kølvalen-projektet ca 85 GWh.

Avslutningsvis så är Kølvalen-affären ett bevis på att marknaden för landbaserad vindkraft är fortsatt stark. Efterfrågan på ny förnybar och kostnadseffektiv elproduktion har aldrig varit större och det finns fortsatt överskott på kapital att investera, men samtidigt har det aldrig varit svårare att få projekten tillståndsgivna. Förhoppningen är fortsatt att vi ska få till rimligare tillståndprocesser för att kunna klara utmaningarna att realisera tillräckligt med ny kraftproduktion i tid för att möta nuvarande och ökande elkonsumtion.

Halva året har gått och bolaget har glädjande nog levererat över våra högt ställda förväntningar. Vi har nu skapat en plattform för att ta Arise till nästa nivå.

Halmstad den 19 juli 2022

Per-Erik Eriksson

Verkställande direktör



” Halva året har gått och bolaget har glädjande nog levererat över våra högt ställda förväntningar. Vi har nu skapat en plattform för att ta Arise till nästa nivå.”

Nettoomsättning och resultat

Mkr	Kv2 2022	Kv2 2021	H1 2022	H1 2021
Resultat före jämförelsestö- rande poster				
Nettoomsättning	53	36	141	82
EBITDA	25	12	86	34
EBIT	10	-6	56	1
EBT	7	-10	49	-7
Jämförelsestörande poster				
<i>Valutakursdifferenser, lån i utl. valuta, (finansiella poster)</i>	-13	4	-17	-3
Rapporterat resultat				
EBITDA	25	12	86	34
EBIT	10	-6	56	1
EBT	-6	-6	32	-10
Resultat efter skatt	-6	-6	31	-10

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

KOMMENTARER TILL ANDRA KVARTALET

Intäkterna inom Development påverkades av att projektet Ranasjö- Salsjöhöjden nu riskerar att drabbas av ökade kostnader till följd av den extrema marknadssituationen. Bedömningen är att det är stor risk att projektet inte uppnår den fulla tilläggsköpeskillingen varför vinstavräkningen nu avbrutits. Projektet Lebo byggstartades och försäljningsprocessen för projekt Kölvallen pågick. Intäkterna från Solutions utvecklades som förväntat. Vad avser Production präglades kvartalet av betydligt högre marknadspriser på el jämfört med motsvarande kvartal föregående år men också av svagare vindar än normalt, om än i linje med föregående år.

Nettoomsättningen ökade till 53 (36) mkr, i allt väsentligt drivet av högre intäkter inom Production. Production genererade 61 (61) GWh grön el samtidigt som det erhållna snittpriset ökade till 675 (420) SEK/MWh, till följd av högre marknadspriser jämfört med motsvarande kvartal föregående år.

Övriga rörelseintäkter uppgick till 2 mkr (0) och rörelsekostnader till -32 (-26) mkr. Eget aktiverat arbete uppgick till 2 (1) mkr.

Sammantaget ökade EBITDA därmed till 25 (12) mkr. Avskrivningar uppgick till -15 (-18) mkr vilket innebar att EBIT uppgick till 10 (-6) mkr. Finansnettot, exklusive jämförelsestörande poster, uppgick till -2 (-4) mkr. 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 kron-

förstärkning kommer förbättra och en försvagning kommer försämra nettot. Motsvarande omvända värdeförändringar i SEK för de underliggande tillgångarna redovisas ej. I andra kvartalet påverkades finansnettots jämförbarhet av valutakursdifferenser för banklån, obligationslån och ej allokerad obligationslikvid i utländsk valuta med -13 mkr då EUR stärktes mot SEK.

Rapporterat resultat före och efter skatt uppgick till -6 [-6] mkr respektive -6 [-6] mkr.

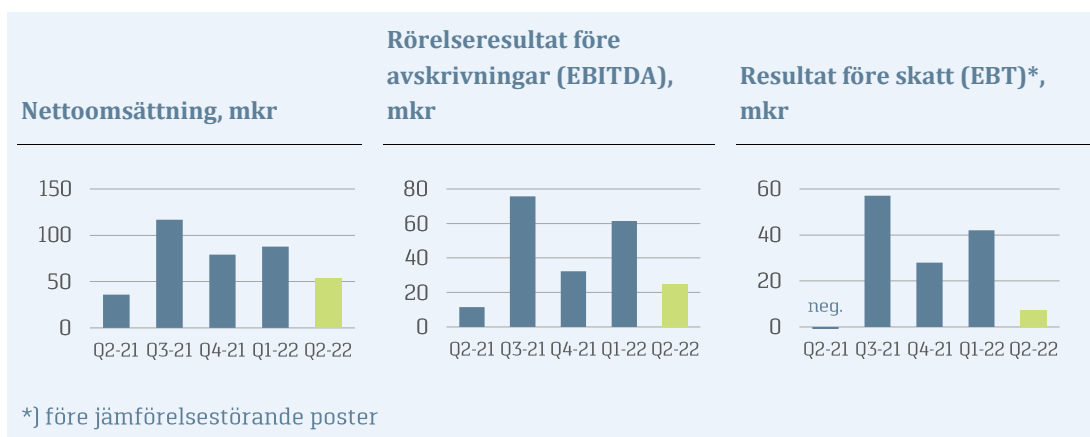
KOMMENTARER TILL FÖRSTA HALVÅRET

Intäkter från Development ökade jämfört med motsvarande period föregående år, trots den avbrutna vinstavräkningen för såväl Skaftåsen som Ranasjö- Salsjöhöjden. Samtidigt ökade intäkterna kraftigt inom Production främst till följd av högre marknadspriser för el men också starkare produktion än motsvarande period föregående år. Totalt producerades 161 [143] GWh grön el och snittpriset för produktionen uppgick till 725 [444] SEK/MWh. Intäkterna från Solutions utvecklades enligt förväntan. Totalt ökade nettoomsättningen till 141 [82] mkr jämfört med samma period föregående år.

Rörelsekostnader uppgick till -60 [-51] mkr. Eget aktiverat arbete uppgick till 3 [3] mkr.

EBITDA ökade till 86 [34] mkr och EBIT ökade till 56 [1] mkr. Resultat före skatt, före jämförelsestörande poster, förbättrades till 49 [-7] mkr. Rapporterat resultat före skatt uppgick till 32 [-10] mkr då EUR stärktes mot SEK vilket påverkade det rapporterade finansnettot med -17 [-3] mkr.

Rapporterat resultat efter skatt var 31 [-10] mkr vilket motsvarar ett resultat per aktie om 0,76 [-0,27] kronor.



Kassaflöde och investeringar

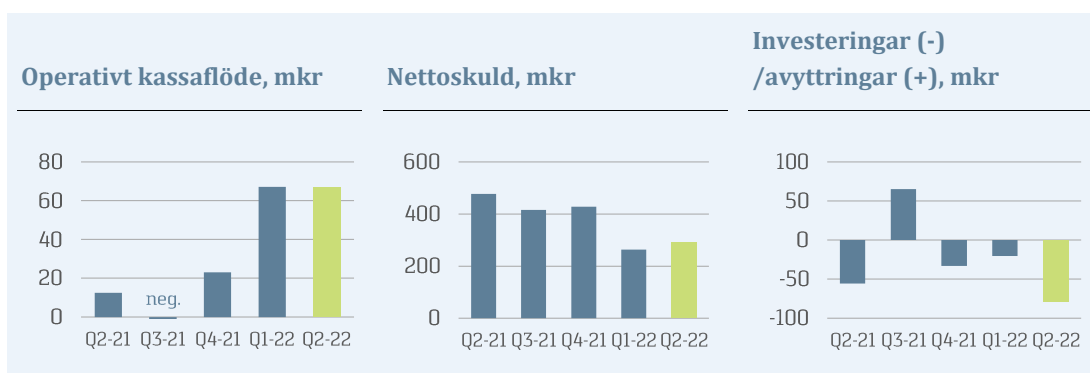
KOMMENTARER TILL ANDRA KVARTALET

Kassaflödet från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital uppgick till 22 [9] mkr. Rörelsekapitalförändringar var 45 [3] mkr, påverkat av ökade rörelseskulder kopplat till projektinvesteringar. Det totala operativa kassaflödet uppgick därmed till 67 [12] mkr. Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick, netto, till -79 [-56] mkr, i huvudsak drivet av investeringar i projekten Lebo och Kölvallen. Kassaflödet efter investeringar uppgick därmed till -12 [-43] mkr. Under perioden emitterades ett grönt obligationslån om motsvarande 523 mkr. Amorteringar skedde med -7 [-9] mkr under kvartalet. Räntor och andra finansieringskostnader

om -10 [-4] mkr betalades, varmed kassaflödet, justerat för leasing-effekter uppgick till 492 [-58] mkr för kvartalet.

KOMMENTARER TILL FÖRSTA HALVÅRET

Kassaflödet från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital uppgick till 81 [29] mkr. Rörelsekapitalförändringar var 54 [-2] mkr. Det totala operativa kassaflödet uppgick därmed till 134 [27] mkr. Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick, netto, till -99 [-62] mkr, i huvudsak drivet av investeringar i projekten Lebo och Kølwallen. Kassaflödet efter investeringar uppgick därmed till 35 [-35] mkr. Under andra kvartalet emitterades ett grönt obligationslån om motsvarande 523 mkr. Amorteringar skedde med -11 [-9] mkr, varav 4 mkr var hänförligt till inlösen av konvertibler under första kvartalet. Räntor och finansieringskostnader om -14 [-9] mkr betalades. Inga nettobetalningar till eller från spärrade konton skedde varefter kassaflödet, justerat för leasing-effekter uppgick till 529 [-57] mkr för perioden.



Finansiering och likviditet

Nettoskulden uppgick till 290 [477] mkr. Under det första halvåret har samtliga utestående konvertibler antingen konverterats eller lösts in till nominellt belopp. Bolaget emitterade även ett grönt obligationslån om EUR 50 miljoner under andra kvartalet. Likvida medel uppgick vid periodens utgång till 611 [29] mkr. I tillägg har bolaget en checkräkningskredit om 75 mkr, vilken vid periodens utgång ännu var outnyttjad. Soliditeten vid periodens slut var 35 [51] procent. Efter periodens utgång ingick bolaget avtal om projektfinsiering för projekt Lebo, vilken förväntas utnyttjas först under 2023. I samband med denna finansiering förlängdes även löptiden för övrig bankfinansiering till 2025.

Development

Mkr	Kv2 2022	Kv2 2021	H1 2022	H1 2021
Intäkter	7	4	14	7
Kostnad sålda projekt och entreprenad	-	0	-	0
Övriga rörelsekostnader och aktiverat arbete	-6	-2	-8	-5
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	1	1	6	2
Rörelseresultat (EBIT)	1	-1	6	0
Resultat före skatt	-3	-3	0	-5

KOMMENTARER TILL ANDRA KVARTALET

Intäkterna för Development påverkades av att vinstavräkningen för Skaftåsen sedan tidigare avbrutits och att vinstavräkningen för Ranasjö- Salsjöhöjden avbrutits under andra kvartalet. Avseende Ranasjö- Salsjöhöjden föreligger stor risk för kostnadsökningar till följd av det extrema marknadsläget. Det är i dagsläget svårt att bedöma omfattningen av dessa vilket är anledningen att vinstavräkningen avbrutits. Bedömningen i dagsläget är dock fortsatt att bolaget kommer att erhålla en tilläggsköpeskilling men osäkerheten avseende storleken på denna är hög. Samtidigt påverkades kvartalet av ytterligare ersättningar och kostnader kopplat till projekt Bröcklingberget efter att avtal ingåtts med en underentreprenör om reglering av vissa historiska projektkostnader. Nettoeffekten av denna reglering är ett positivt resultat om cirka 1 mkr.

Försäljningsprocessen avseende Kolvallen fortlöpte under kvartalet och efter periodens utgång tecknades avtal om försäljning av projektet till en fond kontrollerad av Foresight Group LLP.

Projektet Lebo byggstartades under kvartalet och finansieras initialt av Arise. På så sätt behålls flexibiliteten 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. Gemensamt för dessa projekt är att de är belägna i elprisområde 3 och att de potentiellt kan stärka upp elförsörjningen i en del av landet som ligger nära storstäderna Stockholm, Uppsala, Västerås och Örebro, där det långsiktiga elbehovet är stort. I Norge fortsatte bolaget dialog med markägare rörande betydande projekträttigheter för greenfield-utveckling. Totalt förfogar bolaget nu, exklusive Kolvallen, över en projektportfölj om över 2 300 MW vindkraft, vilken redovisas närmare under avsnittet "Portfölj". Utöver denna portfölj fortsatte även arbetet med ett större solprojekt i Storbritannien, med en potential om cirka 200 MW. Under kvartalet fortsatte även ansträngningarna för att säkra projekträttigheter för solkraft i Polen. I Polen pågår, tillsammans med en partner, diskussioner med en handfull mindre utvecklare i syfte att säkra solkraftprojekt. Projekten är i huvudsak i tidig fas.

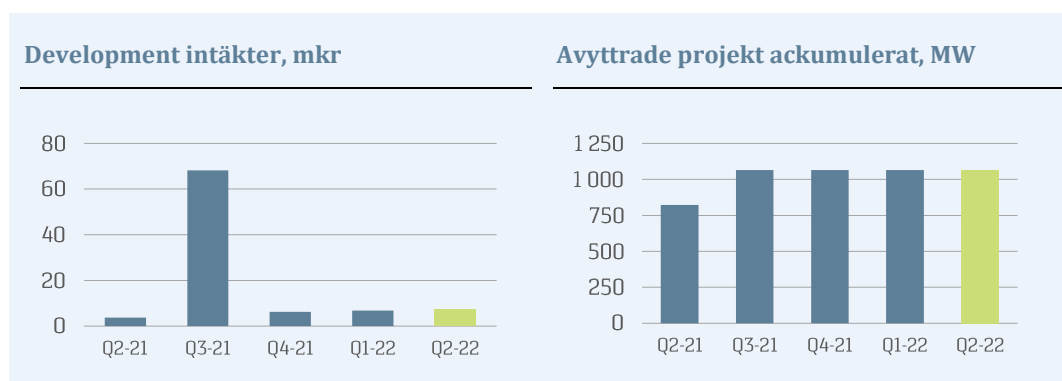
Intäkterna ökade till 7 (4) mkr, varav 5 mkr var hänförligt till ersättning kopplad till Bröcklingberget. Kostnad sålda projekt uppgick till 0 (0) mkr. Övriga rörelsekostnader och aktiverat arbete uppgick till -6 (-2) mkr och EBITDA uppgick därmed till 1 (1) mkr. Av- och nedskrivningar minskade



till 0 [-2] mkr. Finansnettot uppgick till -4 [-2] mkr, drivet av räntekostnader för obligationslånet. EBIT och resultat före skatt uppgick därför till 1 [-1] mkr, respektive -3 [-3] mkr.

KOMMENTARER TILL FÖRSTA HALVÅRET

Intäkterna ökade till 14 [7] mkr jämfört med samma period föregående år, drivet av första kvartalets vinstavräkning för Ranasjö- och Salsjöhöjden, vilken avbrutits under andra kvartalet, samt ersättning relaterad till Bröcklingberget. Kostnad sålda projekt och entreprenad uppgick till 0 [0] mkr. Övriga rörelsekostnader och aktiverat arbete uppgick till -8 [-5] mkr varefter EBITDA ökade till 6 [2] mkr och EBIT till 6 [0] mkr. Finansnettot uppgick till -6 [-5] mkr och resultat före skatt förbättrades till 0 [-5] mkr.



PORTFÖLJ

Nedan presenteras Arise utvecklingsportfölj vilken, exklusive Kolvallen, totalt uppgick till mer än 2 300 MW vindkraft vid periodens utgång. Det koncernmässiga bokförda värdet för portföljen,

exklusive Kølvallen, uppgick till cirka 110 mkr vid utgången av perioden. Fullt utbyggd skulle portföljen motsvara investeringar om cirka 25-30 mdr.

Portföljen är indelad i projekt i sen utvecklingsfas vilka totalt nu uppgår till cirka 330 MW och projekt i tidig utvecklingsfas vilka totalt uppgår till mer än 2 000 MW. Bolaget arbetar aktivt med att utöka projektportföljen vad avser framförallt vind- och solkraft i Norden samt solkraft i Polen och Storbritannien. Som ett led i detta arbete har bolaget utökat organisationen och planerar för fortsatt tillväxt även avseende personella resurser.

I arbetet med att utöka projektportföljen screenar Arise en mängd olika tänkbara projekt. Den absoluta merparten av de projekt som screenas 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, elnätscapacitet 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	WTG	MW	Tidplan	Vinstpotential
Lebo, SE 3	5	30	2024*	Bra
Fasikan, SE 2	15	90	2022–2023	Bra till utmärkt
Finnåberget, SE 2	25	150	2023–2024	Bra till utmärkt
Tormsdale, Skottland	12	60	2023–2024	Utmärkt
Totalt	57	330		

*) Under byggnation

Projekt – tidig utvecklingsfas	WTG	MW	Tidplan
SE 2	18	~110	2024-2025
SE 3	8	~50	2023-2024
SE 4	3	~20	2024-2025
Norge	30	~200	2024-2025
Skottland	20-30	~150	2024-2025
HT Skogar	~250	>1 500	2027-2028
Totalt	>300	>2 000	

Production

Mkr	Kv2 2022	Kv2 2021	H1 2022	H1 2021
Intäkter	42	26	117	63
Rörelsekostnader	-9	-10	-19	-22
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	33	15	98	41
Rörelseresultat (EBIT)	18	0	68	11
Jämförbart resultat före skatt	19	-1	68	8
Rapporterat resultat före skatt	6	3	50	5

KOMMENTARER TILL ANDRA KVARTALET

Inom Production var vindarna under normalt för perioden och produktionen i bolagets vindparker uppgick till 61 (61) GWh. Samtidigt ökade snittintäkten för el till 670 (415) SEK/MWh och snittintäkten för certifikat, inklusive ursprungsgarantier, uppgick till 5 (5) SEK/MWh. Volatiliteten i marknaden har eskalerat ytterligare under perioden vilket innebär att prisnivåerna under timmar med låg produktion varit extrema. Snittintäkten för el var därför 51% under marknadspriset för el (viktat genomsnitt för SE3 och SE4) under perioden, vilket även påverkats av prissäkringar på lägre nivåer än marknadssnittpriset.

Intäkterna uppgick till 42 (26) mkr, en ökning direkt hänförlig till högre snittintäkt jämfört med motsvarande period föregående år. Den specifika rörelsekostnaden minskade jämfört med motsvarande period föregående år till 145 (168) SEK/MWh under kvartalet, delvis förklarat av tillgänglighetsersättning för bolagets Vestas-parker. Avseende GE-parkerna har fortsatta investeringar genomförts. Ingen överenskommelse har ännu nåtts med den tidigare serviceleverantören och med stor sannolikhet kommer process för skiljedom att inledas efter sommaren.

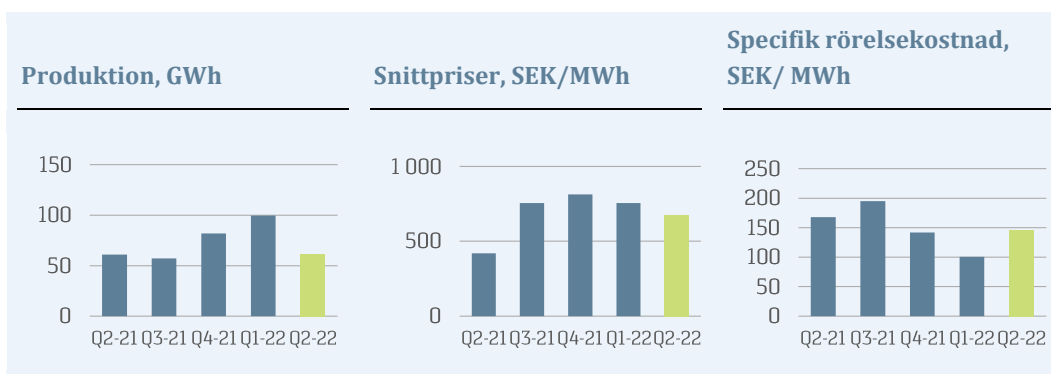
EBITDA ökade till 33 (15) mkr jämfört med andra kvartalet 2021. Avskrivningar uppgick till -15 (-15) mkr och EBIT ökade därför till 18 (0) mkr.

Det jämförbara finansnettot uppgick till 1 (-2) mkr. Resultat före skatt, före jämförelsestörande poster, ökade därför till 19 (-1) 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 andra kvartalet påverkades finansnettots jämförbarhet av valutakursdifferenser för lån i utländsk valuta med -13 mkr då EUR förstärktes mot SEK. Rapporterat resultat före skatt uppgick därmed till 6 (3) mkr.



Säkrade elpriser	Q3 2022	Q4 2022	2023	2024
MWh, SE 4	30 900	48 600	96 200	35 100
EUR/MWh, SE4	80	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 -39 mkr.



KOMMENTARER TILL FÖRSTA HALVÅRET

Produktionen i bolagets vindkraftparker ökade till 161 [143] GWh, till följd av starkare vindar under första kvartalet än föregående år. Snittintäkten för el respektive certifikat, inklusive ursprungsgarantier uppgick samtidigt till 718 [435] SEK/MWh respektive 6 [10] SEK/MWh. Snittintäkten för el var 43% under marknadspriset för el (viktat genomsnitt för SE3 och SE4) under perioden.

Intäkterna uppgick till 117 [63] mkr, en ökning med 8 mkr till följd av högre produktion och en ökning med 45 mkr till följd av högre snittintäkt, jämfört med motsvarande period föregående år. Den specifika rörelsekostnaden uppgick till 118 [155] SEK/MWh och EBITDA ökade därmed till 98 [41] mkr. Avskrivningar uppgick till -30 [-30] mkr i linje med föregående år, varefter EBIT ökade

till 68 (11) mkr. Det jämförbara finansnettot uppgick till -1 (-3) samtidigt som finansnettots jämförbarhet påverkades av valutakursdifferenser för lån i utländsk valuta med -17 mkr då EUR stärktes mot kronan. Det jämförbara och det rapporterade resultatet före skatt ökade till 68 (8) mkr respektive 50 (5) mkr.

Solutions

Mkr	Kv2 2022	Kv2 2021	H1 2022	H1 2021
Intäkter	6	7	13	14
Rörelsekostnader	-9	-6	-17	-11
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	-2	2	-4	2
Rörelseresultat (EBIT)	-2	2	-4	2
Resultat före skatt	-2	2	-4	2

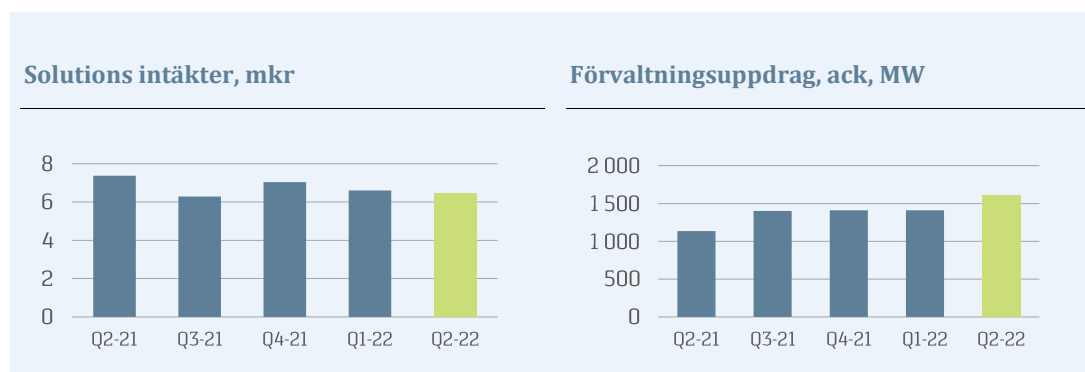
KOMMENTARER TILL ANDRA KVARTALET

Inom Solutions pågick arbete under kvartalet fortsatt med att positionera bolaget för nya förvaltningsuppdrag men också med att stärka upp organisationen ytterligare. Under kvartalet tecknades avtal med BlackRock om förvaltning av vindparker i Finland omfattande totalt 219 MW. Projekt under förvaltning uppgick därmed till över 1 600 MW vid periodens utgång. Efter kvartalets utgång tecknades projektlednings- och förvaltningsavtal i samband med försäljningen av Kölvalen till en fond förvaltd av Foresight vilket kommer att addera ytterligare 277 MW.

Intäkterna uppgick till 6 (7) mkr. Rörelsekostnaderna uppgick till -9 (-6) mkr drivet av fortsatt organisationstillväxt. EBITDA uppgick därför till -2 (2) mkr. Av- och nedskrivningar samt finansnetto var 0 (0) mkr och EBIT och resultat före skatt uppgick därför till -2 (2) mkr.

KOMMENTARER TILL FÖRSTA HALVÅRET

Intäkterna uppgick till 13 (14) mkr. Rörelsekostnaderna uppgick till -17 (-11) mkr och EBITDA till -4 (2) mkr. Av- och nedskrivningar samt finansnetto var 0 (0) mkr och EBIT och resultat före skatt uppgick därför till -4 (2) mkr.



ÖVRIGA VÄSENTLIGA HÄNDELSER

I april 2022 utsågs Daniel Cambridge till ny chef för affärsutveckling och M&A på Arise. Han tillträdde sin roll den 2 maj 2022, då han också tog plats i bolagets koncernledning. I april 2022 ingick Arise avtal med BlackRock om förvaltning av vindparker i Finland där det totala uppdraget omfattar 219 MW.

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 vindparksprojekt. Dessa beskrivs närmare på sidan 74 under not 20 i årsredovisningen för 2021. Under första halvåret har Arise AB ingått 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 under första halvåret.

VÄSENTLIGA HÄNDELSER EFTER PERIODENS UTGÅNG

Projekt Kolvallen avyttrades i juli 2022 till en fond förvaltd av Foresight Group LLP. Den totala köpeskillingen från försäljningen av projektet uppgår till cirka EUR 100 miljoner. Av dessa erhöles en fast köpeskillning om EUR 75 miljoner vid tillträdet och EUR 25 miljoner förväntas erhållas när projektet är färdigställt. Avyttringen förväntas ge en positiv resultateffekt om totalt cirka EUR 90 miljoner under åren 2022 – 2025, varav cirka EUR 65 miljoner vid tillträdet. I samband med transaktionen investerade Arise AB cirka EUR 17 miljoner i projektet och förvärvade därmed 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. Vidare kommer Arise genom förvaltningsavtal ansvara för projektledning under byggnationen och förvalta projektet för Foresights räkning när vindkraftparker är driftsatt.

FRAMTIDSUTSIKTER

Elpriserna stärktes väsentligt under 2021 och första halvåret 2022 samtidigt som den pågående energiomställningen blir 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 har aldrig 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. Vi kan konstatera att våra egna vindkraftparker ligger i fördelaktiga prisområden. Vår starka finansiella situation innebär dessutom att vi har ökade möjligheter att maximera värdeskapandet i affären och vi kan härigenom också långsiktigt optimera våra intäkter från produktionen. 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. 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 första halvåret till 17 (16) mkr och inköp av el och certifikat, personal-, övriga externa kostnader, aktiverat arbete för egen räkning samt avskrivning av anläggningstillgångar uppgick totalt till -42 (-31) mkr varvid rörelseresultatet (EBIT) uppgick till -25 (-16) mkr. Ett finansnetto på -2 (1) mkr samt koncernbidrag på 67 (40) mkr medförde att nettoresultatet efter skatt uppgick till 40 (26) mkr. Moderbolagets nettoinvesteringar uppgick till -1 (7) 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. Redovisningsprinciperna överensstämmer med de som tillämpades i årsredovisningen för år 2021.

REVISORSGRANSKNING

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

KOMMANDE INFORMATIONSTILLFÄLLEN

- | | |
|--|------------------|
| ▪ Tredje kvartalet (1 juli-30 september) | 9 november 2022 |
| ▪ 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 |

STYRELSENS FÖRSÄKRAN

Styrelsen och verkställande direktören försäkrar att halvårsrapporten ger en rättvisande översikt av företagets och koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som företaget och de företag som ingår i koncernen står inför.

Halmstad den 19 juli 2022

Arise AB (publ)

Joachim Gahm
Styrelseordförande

Eva Vitell
Styrelseledamot

Mikael Schoultz
Styrelseledamot

Johan Damne
Styrelseledamot

Per-Erik Eriksson
Verkställande direktör

FÖR YTTERLIGARE INFORMATION VÄNLIGEN KONTAKTA

Per-Erik Eriksson, Verkställande direktör

Tel. 0702-409 902

Markus Larsson, Finansdirektör

Tel. 0735-321 776

KONCERNENS RESULTATRÄKNING

(Avrundat till mkr)		2022 Kv2	2021 Kv2	2022 6 mån	2021 6 mån	2021 Helår
Nettoomsättning	Not 1	53	36	141	82	278
Övriga rörelseintäkter		2	0	2	0	0
Summa intäkter		55	36	142	83	278
Aktiverat arbete för egen räkning		2	1	3	3	5
Personalkostnader		-11	-11	-21	-21	-46
Övriga externa kostnader	Not 2	-20	-15	-38	-30	-95
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)		25	12	86	34	143
Av- och nedskrivningar av anläggnings- tillgångar	Not 3,4	-15	-18	-31	-33	-63
Rörelseresultat (EBIT)		10	-6	56	1	79
Resultat finansiella poster	Not 5	-15	0	-24	-11	-22
Resultat före skatt		-6	-6	32	-10	58
Skatt på periodens resultat		0	0	0	0	-1
Periodens resultat		-6	-6	31	-10	57
Resultat per aktie före utspädning, SEK		-0,13	-0,16	0,76	-0,27	1,51
Resultat per aktie efter utspädning, SEK		-0,13	-0,16	0,76	-0,27	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 juni 2022.

Resultatet är till 100% hänförligt till moderbolagets aktieägare.

KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT

(Avrundat till mkr)		2022 Kv2	2021 Kv2	2022 6 mån	2021 6 mån	2021 Helår
Periodens resultat		-6	-6	31	-10	57
<u>Övrigt totalresultat</u>						
Poster som senare kan återföras i resultaträkningen						
Periodens omräkningsdifferens		0	0	0	0	0
Kassaflödessäkringar		-104	-11	-110	-17	-164
Inkomstskatt hänförlig till komponenter i övrigt totalresultat		21	2	23	3	34
Övrigt totalresultat för perioden, netto efter skatt		-83	-9	-88	-13	-130
Summa totalresultat för perioden		-89	-15	-56	-24	-73

Totalresultatet är till 100 % hänförligt till moderbolagets aktieägare.

KONCERNENS BALANSRÄKNING

- i sammandrag (avrundat till mkr)	2022 30 jun	2021 30 jun	2021 31 dec
Immateriella anläggningstillgångar	25	-	25
Materiella anläggningstillgångar ¹⁾	1 295	1 292	1 223
Finansiella anläggningstillgångar	73	20	50
Summa anläggningstillgångar	1 393	1 312	1 298
Varulager	0	1	1
Övriga rörelsefordringar	146	63	141
Likvida medel	611	29	70
Summa omsättningstillgångar	757	92	212
SUMMA TILLGÅNGAR	2 150	1 404	1 511
Eget kapital	749	722	676
Långfristiga räntebärande skulder ²⁾	960	562	425
Avsättningar	49	49	49
Summa långfristiga skulder	1 009	611	474
Kortfristiga räntebärande skulder ²⁾	17	22	150
Övriga kortfristiga skulder	374	50	211
Summa kortfristiga skulder	392	72	361
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	2 150	1 404	1 511

¹⁾ I materiella anläggningstillgångar ingår leasingtillgångar med 56 (58) mkr.

²⁾ I långfristiga och kortfristiga räntebärande skulder ingår leasingsskulder med 59 (60) mkr.

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

- i sammandrag (avrundat till mkr)	2022 Kv2	2021 Kv2	2022 6 mån	2021 6 mån	2021 Helår
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	22	9	81	29	117
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital	45	3	54	-2	-68
Kassaflöde från den löpande verksamheten	67	12	134	27	49
Förvärv av anläggningstillgångar	-79	-57	-99	-63	-124
Försäljning av anläggningstillgångar	-	1	-	1	94
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-79	-56	-99	-62	-30
Amortering av lån	-7	-9	-11	-9	-18
Upptagna lån	523	-	523	-	-
Amortering av leasingsskulder	-2	-1	-5	-4	-6
Betald ränta och övriga finansieringskostnader	-10	-4	-14	-9	-12
Erhållen ränta	-	-	-	-	0
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	504	-15	494	-22	-36
Periodens kassaflöde	492	-58	529	-57	-17
Likvida medel vid periodens ingång	107	87	70	86	86
Kursdifferens i likvida medel	12	0	11	0	2
Likvida medel vid periodens utgång	611	29	611	29	70
Räntebärande skulder vid periodens utgång	919	523	919	523	516
Spärrade likvida medel vid periodens utgång	-18	-18	-18	-18	-18
Nettoskuld Not 7	290	477	290	477	428

KONCERNENS EGET KAPITAL

- i sammandrag (avrundat till mkr)	2022 30 jun	2021 30 jun	2021 31 dec
Ingående balans	676	703	703
Årets resultat	31	-10	57
Övrigt totalresultat för perioden	-88	-13	-130
Nyemission/konvertering konvertibler	129	43	46
Övriga poster	-	0	0
Utgående balans	749	722	676

KONCERNENS NYCKELTAL

	2022 Kv2	2021 Kv2	2022 6 mån	2021 6 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	61,5	60,9	161,1	142,7	281,7
Antal anställda vid periodens slut	34	30	34	30	30
<u>Finansiella nyckeltal</u>					
Resultat per aktie före utspädning, SEK ¹⁾	-0,13	-0,16	0,76	-0,27	1,51
Resultat per aktie efter utspädning, SEK ¹⁾	-0,13	-0,16	0,76	-0,27	1,49
EBITDA-marginal, %	45,3%	32,4%	60,4%	41,8%	51,2%
Rörelsemarginal, %	17,5%	neg	39,0%	1,5%	28,4%
Avkastning på sysselsatt kapital (EBIT), %	11,9%	neg	11,9%	neg	7,0%
Avkastning på justerat sysselsatt kapital (EBITDA), %	17,4%	2,9%	17,4%	2,9%	12,5%
Avkastning på eget kapital, %	13,4%	neg	13,4%	neg	8,2%
Sysselsatt kapital, mkr	1 039	1 198	1 039	1 198	1 104
Genomsnittligt sysselsatt kapital, mkr	1 119	1 206	1 119	1 206	1 137
Eget kapital, mkr	749	722	749	722	676
Genomsnittligt eget kapital, mkr	735	715	735	715	689
Nettoskuld, mkr	290	477	290	477	428
Soliditet, %	34,8%	51,4%	34,8%	51,4%	44,8%
Räntetäckningsgrad, ggr	0,6	neg	2,3	0,2	3,2
Skuldsättningsgrad, ggr	0,4	0,7	0,4	0,7	0,6
Eget kapital per aktie, SEK	17	19	18	19	18
Eget kapital per aktie efter utspädning, SEK	17	19	18	19	18
Antal aktier vid periodens utgång, exkl. egna aktier	44 440 041	38 399 321	44 440 041	38 399 321	38 567 246
Genomsnittligt antal aktier	44 440 041	37 719 679	41 503 644	37 421 522	37 505 484
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning	44 440 041	37 719 679	41 503 644	37 421 522	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 juni 2022.

NOT 1 – NETTOOMSÄTTNING

(Avrundat till mkr)	2022 Kv2	2021 Kv2	2022 6 mån	2021 6 mån	2021 Helår
El	41	25	116	62	171
Certifikat och ursprungsgarantier	0	0	1	1	2
Utveckling	6	2	13	6	80
Tjänster	6	8	11	13	25
Summa	53	36	141	82	278

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.

NOT 2 – ÖVRIGA EXTERNA KOSTNADER

(Avrundat till mkr)	2022 Kv2	2021 Kv2	2022 6 mån	2021 6 mån	2021 Helår
Kostnad sålda projekt och entreprenad	-	0	-	0	-18
Externa förvaltningskostnader	-3	-1	-6	-1	-4
Övriga poster	-18	-14	-33	-29	-73
Summa	-20	-15	-38	-30	-95

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 2	Development		Production		Solutions		Ej allokerade Int./kostn.		Elimineringar		Koncernen	
(Avrundat till mkr)	Kv2 2022	Kv2 2021	Kv2 2022	Kv2 2021	Kv2 2022	Kv2 2021	Kv2 2022	Kv2 2021	Kv2 2022	Kv2 2021	Kv2 2022	Kv2 2021
Nettoomsättning extern	6	4	41	26	6	7	-	-	-	-	53	36
Nettoomsättning intern	-	-	-	-	1	1	-	-	-1	-1	-	-
Övriga rörelseintäkter	2	0	0	0	0	0	0	0	-	-	2	0
Summa intäkter	7	4	42	26	6	7	0	0	-1	-1	55	36
Aktiverat arbete för egen räkning	2	1	-	-	-	-	-	-	-	-	2	1
Rörelsekostnader	-8	-4	-9	-10	-9	-6	-7	-7	1	1	-32	-26
Rörelseresultat före avskr. (EBITDA)	1	1	33	15	-2	2	-7	-7	-	0	25	12
Av- och nedskrivningar Not 3	0	-2	-15	-15	0	0	0	0	-	-	-15	-18
Rörelseresultat (EBIT)	1	-1	18	0	-2	2	-8	-7	-	0	10	-6
Finansnetto	-4	-2	-12	3	0	0	1	0	-	-	-15	0
Resultat före skatt (EBT)	-3	-3	6	3	-2	2	-7	-7	-	0	-6	-6
Anläggningstillgångar	233	167	1 085	1 121	0	0	2	3	-	-	1 320	1 292

Av Developments intäkter under kvartalet stod fonder förvaldade av Foresight Group LLP, fonder förvaldade av TRIG / Infrared samt fonder förvaldade av recap global investors och av Solutions intäkter stod fonder förvaldade av TRIG / Infrared samt fonder förvaldade av Red Rock / CapMan Group samt fonder förvaldade av BlackRock för mer än 10%. Av Developments intäkter under samma kvartal 2021 stod fonder förvaldade av Foresight Group LLP och av Solutions intäkter stod fonder förvaldade av Red Rock / CapMan Group, fonder förvaldade av Foresight Group LLP samt fonder förvaldade av BlackRock för mer än 10%. Det fanns inga andra kunder under perioden som stod för mer än 10% av intäkterna.

NOT 3 – AV- OCH NEDSKRIVNINGAR AV ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

Avskrivningar	0	0	-15	-15	0	0	0	0	-	-	-15	-16
Ned- och återföring nedskrivningar	-	-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-2
Av- och nedskrivningar	0	-2	-15	-15	0	0	0	0	-	-	-15	-18

KONCERNENS SEGMENTSREDOVISNING

6 månader	Development		Production		Solutions		Ej allokerade Int./kostn.		Elimineringar		Koncernen	
(Avrundat till mkr)	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Nettoomsättning extern	13	7	117	63	11	12	-	-	-	-	141	82
Nettoomsättning intern	-	-	-	-	2	2	-	-	-2	-2	-	-
Övriga rörelseintäkter	2	0	0	0	0	0	0	0	-	-	2	0
Summa intäkter	14	7	117	63	13	14	0	0	-2	-2	142	83
Aktiverat arbete för egen räkning	3	3	-	-	-	-	-	-	-	-	3	3
Rörelsekostnader	-12	-8	-19	-22	-17	-11	-14	-11	2	2	-60	-51
Rörelseresultat före avskr. (EBITDA)	6	2	98	41	-4	2	-14	-11	-	0	86	34
Av- och nedskrivningar Not 4	0	-2	-30	-30	0	0	-1	-1	-	-	-31	-33
Rörelseresultat (EBIT)	6	0	68	11	-4	2	-15	-12	-	0	56	1
Finansnetto	-6	-5	-18	-6	0	0	0	0	-	-	-24	-11
Resultat före skatt (EBT)	0	-5	50	5	-4	2	-15	-12	-	0	32	-10
Anläggningstillgångar	233	167	1 085	1 121	0	0	2	3	-	-	1 320	1 292

Av Developments intäkter under perioden stod fonder förvaldade av re:cap global investors samt fonder förvaldade av TRIG / Infrared och av Solutions intäkter stod fonder förvaldade av Red Rock / CapMan Group, fonder förvaldade av TRIG / Infrared samt fonder förvaldade av BlackRock för mer än 10%. Av Developments intäkter under samma period 2021 stod fonder förvaldade av Foresight Group LLP och av Solutions intäkter stod fonder förvaldade av Foresight Group LLP samt fonder förvaldade av BlackRock för mer än 10%. Det fanns inga andra kunder under perioden som stod för mer än 10% av intäkterna.

NOT 4 – AV- OCH NEDSKRIVNINGAR AV ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

Avskrivningar	0	0	-30	-30	0	0	-1	-1	-	-	-31	-31
Ned- och återföring nedskrivningar	-	-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-2
Av- och nedskrivningar	0	-2	-30	-30	0	0	-1	-1	-	-	-31	-33

NOT 5 – RESULTAT FRÅN FINANSIELLA POSTER

(Avrundat till mkr)	2022 Kv2	2021 Kv2	2022 6 mån	2021 6 mån	2021 Helår
Ränteintäkter					
Lån och fordringar	-	-	-	-	0
Räntekostnader					
Lån och fordringar	-1	-1	-2	-2	-5
Obligation och konvertibel	-4	-2	-4	-5	-9
Övriga finansiella poster					
Leasingskulder	-1	-1	-1	-1	-3
Valutakursdifferens omvärdering EUR lån/obligation	-24	4	-28	-3	-7
Övriga finansiella poster	-1	-1	-3	-1	-3
Övriga valutakursdifferenser	15	0	14	2	5
Summa	-15	0	-24	-11	-22

NOT 6 – 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 jun	2021 30 jun	2021 31 dec
Tillgångar			
Derivat för säkringsändamål			
– Derivat tillgångar	2	9	6
Skulder			
Derivat för säkringsändamål			
– Derivatskulder	-264	-14	-158

NOT 7 – NETTOSKULD

(Avrundat till mkr)	2022 30 jun	2021 30 jun	2021 31 dec
Långfristiga skulder	1 009	611	474
– varav räntebärande långfristig skuld (exkl. leasingskulder)	905	505	370
Kortfristiga skulder	392	72	361
– varav räntebärande kortfristig skuld (exkl. leasingskulder)	14	18	146
Lång- och kortfristig räntebärande skuld (exkl. leasingskulder)	919	523	516
Likvida medel vid periodens utgång	-611	-29	-70
Spärrade likvida medel	-18	-18	-18
Nettoskuld	290	477	428

Leasingskulder uppgick per den 30 juni 2022 till 59 (60) mkr

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING

[Avrundat till mkr]	2022 Kv2	2021 Kv2	2022 6 mån	2021 6 mån	2021 Helår
El, elcertifikat och ursprungsgarantier	0	0	1	0	0
Utveckling och tjänster	7	9	14	15	29
Övriga rörelseintäkter	1	0	2	0	0
Summa intäkter	9	9	17	16	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	-3	-1	-6	-1	-5
Personalkostnader	-10	-10	-19	-19	-42
Övriga externa kostnader	-10	-5	-17	-10	-35
Rörelseresultat före avskr. (EBITDA)	-14	-6	-25	-13	-50
Av- och nedskrivningar av anläggningstillgångar	0	-2	0	-2	-3
Rörelseresultat (EBIT)	-14	-8	-25	-16	-52
Resultat från finansiella poster Not 1	1	0	-2	1	-22
Resultat efter finansiella poster	-14	-8	-27	-15	-74
Koncernbidrag	-	17	67	40	69
Resultat före skatt	-14	8	40	26	-4
Skatt på periodens resultat	-	0	0	0	0
Periodens resultat	-14	8	40	26	-5

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING

- i sammandrag (avrundat till mkr)	2022 30 jun	2021 30 jun	2021 31 dec
Immateriella anläggningstillgångar	25	-	25
Materiella anläggningstillgångar	39	36	38
Finansiella anläggningstillgångar	704	724	704
Summa anläggningstillgångar	768	760	767
Övriga rörelsefordringar	99	50	50
Likvida medel	561	21	47
Summa omsättningstillgångar	661	70	97
SUMMA TILLGÅNGAR	1 428	830	865
Bundet eget kapital	4	3	3
Fritt eget kapital	764	623	596
Summa eget kapital	768	626	599
Långfristiga räntebärande skulder	525	135	-
Summa långfristiga räntebärande skulder	525	135	-
Kortfristiga räntebärande skulder	-	-	133
Övriga kortfristiga skulder	135	69	133
Summa kortfristiga skulder	135	69	266
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	1 428	830	865

MODERBOLAGETS EGET KAPITAL

- i sammandrag (avrundat till mkr)	2022 30 jun	2021 30 jun	2021 31 dec
Ingående balans	599	557	557
Periodens resultat	40	26	-5
Nyemission / konvertering av konvertibler	129	43	46
Utgående balans	768	626	599

NOT 1 – RESULTAT FRÅN FINANSIELLA POSTER

(Avrundat till mkr)	2022 Kv2	2021 Kv2	2022 6 mån	2021 6 mån	2021 Helår
Ränteintäkter					
Koncerninterna ränteintäkter	0	-	0	0	0
Räntekostnader					
Koncerninterna räntekostnader	-1	0	-1	-1	-2
Obligation och konvertibel	-4	-2	-4	-5	-9
Övriga finansiella poster					
Valutakursdifferens omvärdering EUR obligation	-11	-	-11	-	-
Nedskrivning dotterbolagsaktier	-	-	-	-	-20
Resultat avyttring dotterbolag	1	2	1	6	7
Övriga finansiella poster	1	0	-1	0	-1
Övriga valutakursdifferenser	14	1	14	2	3
Summa	1	0	-2	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.

Räntetäckningsgrad

Rörelseresultat (EBIT) plus finansiella intäkter i förhållande till finansiella kostnader.

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

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