

Bokslutskommuniké

1 januari–31 december 2021



Bokslutskommuniké för perioden 1 januari– 31 december 2021

FJÄRDE KVARTALET (1 OKTOBER–31 DECEMBER 2021)

- Nettoomsättningen under kvartalet uppgick till 79 (26) mkr.
- Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA), före jämförelsestörande poster uppgick till 46 (1) mkr och efter jämförelsestörande poster till 32 (1) mkr.
- Rörelseresultat (EBIT), före jämförelsestörande poster uppgick till 31 (-15) mkr och efter jämförelsestörande poster till 17 (-15) mkr.
- Resultat före skatt, före jämförelsestörande poster uppgick till 28 (-23) mkr och efter jämförelsestörande poster till 13 (-41) mkr.
- Resultat efter skatt uppgick till 13 (-42) mkr motsvarande 0,33 (-1,17) kr per aktie före och 0,33 (-1,17) kr per aktie efter utspädning.
- Det operativa kassaflödet uppgick till 23 (-1) mkr och kassaflöde efter investeringar uppgick till -10 (-10) mkr.
- Production genererade 82 (87) GWh grön el. Minskningen beror i huvudsak på svagare vin-
dar än föregående år.
- Den genomsnittliga intäkten för Production uppgick till 812 (202) SEK/MWh, fördelat på el
803 (199) SEK/MWh och elcertifikat, inklusive ursprungsgarantier, 9 (3) SEK/MWh, resul-
terande i att den totala intäkten från Production ökade till 67 (18) mkr.
- Per-Erik Eriksson utsågs till ny VD från och med den 11 oktober 2021, Hans Carlsson anställ-
des som COO och vice VD med tillträde den 1 mars 2022 och rekryteringsprocessen för en ny
Finansdirektör pågick samtidigt som en interimis CFO kontrakterades.
- I samband med att Arise hyrde ut vindkraftparker under åren 2013 till 2016 har en slutlig
engångskostnad uppstått om 14 mkr som belastade det fjärde kvartalet 2021.

ÅRETS 12 MÅNADER (1 JANUARI–31 DECEMBER 2021)

- Nettoomsättningen under perioden uppgick till 278 (130) mkr.
- Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA), före jämförelsestörande poster uppgick till 157
(33) mkr och efter jämförelsestörande poster till 143 (33) mkr.
- Rörelseresultat (EBIT), före jämförelsestörande poster uppgick till 93 (-37) mkr och efter
jämförelsestörande poster till 79 (-37) mkr.
- Resultat före skatt, före jämförelsestörande poster uppgick till 79 (-90) mkr och efter jämfö-
relsestörande poster till 58 (-108) mkr.
- Resultat efter skatt uppgick till 57 (-108) mkr motsvarande 1,51 (-3,08) kr per aktie före och
1,49 (-3,08) kr per aktie efter utspädning.
- Det operativa kassaflödet uppgick till 49 (65) mkr och kassaflöde efter investeringar uppgick
till 19 (31) mkr.

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.

- Production genererade 282 (355) GWh grön el. Minskningen beror i huvudsak på svagare vindar än föregående år.
- Den genomsnittliga intäkten för Production uppgick till 614 (237) SEK/MWh, fördelat på el 606 (204) SEK/MWh och elcertifikat, inklusive ursprungsgarantier, 9 (33) SEK/MWh, resulterande i att den totala intäkten från Production ökade till 173 (84) mkr.
- Försäljningen av vindkraftprojekten Ranasjö- och Salsjöhöjden, tillsammans totalt 242 MW, genomfördes vilket förväntas ge en positiv resultateffekt om totalt cirka SEK 135 mkr under åren 2021 till 2024, varav cirka SEK 55 mkr har redovisats under 2021.
- Arise och Hällefors Tierp Skogar ("HT Skogar") ingick ett partnerskap som kan stärka elförsörjningen av Mellansverige. Potentialen bedöms uppgå till mer än 1 500 MW ny vindkraft.
- Miljötillstånd för projektet Kolvallen, nästan 300 MW, vann laga kraft och arbete med att slutplanera och upphandla projektet pågår. Målet är att slutföra försäljningen av projektet under senare delen av kvartal 2 2022.

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.

VD har ordet

2021 kan summeras som ett händelserikt år för Arise som avslutas med ett historiskt relativt gott resultat.

Turbulensen i de europeiska elmarknaderna har satt sin prägel på fjärde kvartalet. De globala prisdrivarna som gaspriserna i Europa och även i handeln med utsläppsrätter (CO2) har nått rekordnivåer. Detta har fått till följd att vi sett extrema elpriser över hela Europa, vilket också starkt påverkat den nordiska elmarknaden. I Norden har dessutom underskottet i den hydrologiska balansen ökat under kvartalet och har, kombinerat med låg vindkraftsproduktion, stärkt spotpriserna.

Vi ser även rekordstora skillnader mellan de olika prisområdena där SE1 och SE2 handlats med stora rabatter mot systempriset till skillnad från framför allt SE4 (men även SE3) som handlats på extremt höga nivåer. Samtidigt ska konstateras att likviditeten i marknaden generellt varit dålig vilket har en tendens att förstärka effekterna.

Andra halvan av 2021 är den hittills mest extrema marknadsmiljön som erfarits på den nordiska elmarknaden. Höga priser är till producenternas fördel, men den extrema situationen innebär också stora utmaningar för prissäkringsstrategier generellt då svängningarna i marknaden är extremt stora och oförutsägbara med stora prisdifferenser under dygnet och i längre tidsperspektiv. Detta har inneburit att differensen mellan realiserade priser och marknadens dygnsmedelpris varit betydligt högre än vi sett tidigare.

För Arise del så har produktionen varit under budget främst till följd av låga vindhastigheter under kvartalet. Vi har dock kompenserats med effekterna av höga priser så sammantaget får vi ändå konstatera att vår produktion i SE4 och SE3 bidragit till ett positivt resultat. Även om realiserade priser under kvartalet varit betydligt under marknadsmedel så har dessa ändå varit på rekordnivå.

Våra närmast kommande projekt, Kölwallen (42 turbiner) och Lebo (5 turbiner), löper enligt plan. Upphandlingarna är i slutfas och vi har målet att Kölwallen ska säljas i slutet av andra kvartalet 2022, samt att vi ska ha investeringsbeslut för Lebo innan halvårsskiftet 2022. Vi genomför förberedelser för att kunna erbjuda Kölwallen turn-key till marknaden, dvs att i samband med att projektet säljs ska Arise kunna stå för finansieringen av projektet under byggfasen och lämna över det till kund först när det är driftsatt. Detta är strategiskt viktigt då det öppnar upp för ökad konkurrens om projektet vilket vi tror kommer leda till ännu högre vinspotential. Möjligheten att kunna erbjuda projekt turn-key är ytterligare ett verktyg för ökat värdeskapande inom vår ut-



vecklingsverksamhet. Vi ser fortsatt utmaningar i ökade investeringskostnader bl.a. drivet av kostnaderna för råvaror, komponenter och transporter men givet en stark marknad för nya projekt så är vår syn sammantaget optimistisk avseende lönsamheten.

Bolaget har aldrig haft så många MW under byggnation och i sen utvecklingsfas. Vi jobbar vidare i linje med vår strategi att utveckla nya projekt och våra affärer utanför Sverige, vilket vi hoppas kunna se resultat av under 2022. Arise är väl positionerat inför framtiden, vi visar

lönsamhet, har god utveckling i våra affärer och inte minst en stark projektportfölj för framtiden. Vi har höga förväntningar för 2022 vad gäller försäljningen av Kolvallen projektet och att våra egna produktion ska leverera starka kassaflöden.

Avslutningsvis så kan jag konstatera att nuvarande marknadsläge bidragit till ökat intresse från media och politisk debatt avseende den framtida elförsörjningen. Förhoppningsvis kan diskussionen hållas på en saklig nivå med ett helhetsperspektiv där även ekonomiska förutsättningar och tidsaspekter vägs in. Det finns förutsättningar för att utveckla mer landbaserad vindkraft, ett stort antal investerare med kapital avsatt för förnybar energi som kan realiseras utan subventioner. Arise kommer att aktivt bidra till en hållbar framtid genom att utveckla och realisera förnybar elproduktion till nytta för klimatet och utbudet av kraft i elmarknaden.

Halmstad den 17 februari 2022

Per-Erik Eriksson

Verkställande direktör

” Arise är väl positionerat inför framtiden, vi visar lönsamhet, har god utveckling i våra affärer och inte minst en stark projektportfölj för framtiden ”

Nettoomsättning och resultat

Mkr	Kv4 2021	Kv4 2020	12m 2021	12m 2020
Resultat före jämförelsestörande poster				
Nettoomsättning	79	26	278	130
EBITDA	46	1	157	33
EBIT	31	-15	93	-37
EBT	28	-23	79	-90
Jämförelsestörande poster				
<i>Effekt från uthyrning av vindkraftparker år 2013-2016, (rörelsekostnader)</i>	-14	-	-14	-
<i>Valutakursdifferenser, lån i utl. valuta, (finansiella poster)</i>	-1	14	-7	14
<i>Refinansiering, (finansiella poster)</i>	-	-32	-	-32
Rapporterat resultat				
EBITDA	32	1	143	33
EBIT	17	-15	79	-37
EBT	13	-41	58	-108
Resultat efter skatt	13	-42	57	-108

Jämförelsestörande poster består av engångskostnad för uthyrning av parker under åren 2013-2016, valutakursdiff. på lån i utländsk valuta som beror av att bolaget har lån i EUR samt refinansiering för jämförelsesiffror 2020.

KOMMENTARER TILL FJÄRDE KVARTALET

Intäkterna inom Development ökade något under kvartalet till följd av vinstavräkning från Rana-sjö- och Salsjöhöjden. Upphandling av projekten Lebo och Kölwallen pågick i syfte att byggstarta Lebo innan halvårsskiftet 2022 och avyttra Kölwallen framåt sommaren 2022. Bolaget genomför förberedelser för att kunna erbjuda Kölwallen turn-key till marknaden vilket skulle öka kapitalbindningen men också den förväntade vinsten. Aktiviteter i Polen intensifierades för att säkra nya solprojekt och utveckling av ett större solprojekt i UK pågick. Vad avser Production präglades kvartalet av betydligt högre marknadspriser på el jämfört med motsvarande kvartal föregående år drivet av högre bränsle- och CO₂-priser samt svagare hydrologisk balans än normalt. Dock präglades perioden också av svagare vindar än normalt. Intäkterna från Solutions utvecklades som förväntat.

Nettoomsättning ökade till 79 (26) mkr i huvudsak drivet av högre intäkter inom Production. Production generade 82 (87) GWh grön el samtidigt som det erhållna snittpriset ökade till 812 (202) SEK/MWh, vilket berodde på högre marknadspriser jämfört med motsvarande kvartal föregående år. Det erhållna timpriset för vindkraft-el under perioden har varit under marknadssnittpriset då prisvolatilitet mellan enskilda timmar och dygn varit rekordhög. Vidare har bolaget pris-säkringar på lägre nivåer än marknadssnittpriset.

Rörelsekostnader uppgick till 48 (28) mkr varav 0 (1) mkr var hänförliga till projektförsäljningar, 14 (0) mkr utgjorde en engångskostnad för uthyrning av vindkraftparker under åren 2013-2016 och 5 (0) mkr utgjorde kostnader för koncernens rörliga ersättningsprogram för 2021. Eget aktiverat arbete uppgick till 2 (2) mkr.

Sammantaget ökade EBITDA före jämförelsestörande poster till 46 (1) mkr. Avskrivningar minskade till 15 (16) mkr, vilket innebar att EBIT före jämförelsestörande poster uppgick till 31 (-15) mkr. Rapporterat EBITDA och EBIT uppgick till 32 (1) mkr respektive 17 (-15) mkr.

Finansnettot, exklusive jämförelsestörande poster, förbättrades till -3 (-8) mkr och resultatet före skatt, före jämförelsestörande poster uppgick därmed till 28 (-23) mkr. Bolagets elproduktions-tillgångar och intäkter prissätts, respektive erhålls, i EUR. Bolaget valde därför att ta upp lån i EUR i samband med refinansieringen i kvartal 4 2020 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 kvartal 4 påverkades finansnettots jämförbarhet av valutakursdifferenser för lån i utländsk valuta med -1 mkr då EUR förstärktes mot kronan.

Rapporterat resultat före och efter skatt uppgick till 13 (-41) mkr respektive 13 (-42) mkr.

IFRS 16 minskade rörelsekostnader med 1,5 (1,5) mkr samt ökade avskrivningar och finansiella kostnader med 1,1 (1,1) mkr respektive 0,6 (0,7) mkr.

KOMMENTARER TILL ÅRETS 12 MÅNADER

Under första kvartalet presenterade Arise en tillväxtplan fram till 2025, innehållande geografisk expansion, solkraft samt möjligheten att bjuda in investerare i bolagets befintliga produktion såväl som möjligheten att äga minoritetsandelar i framtida driftsatta vindkraftprojekt.

Under hösten har marknadspriset för el stigit kraftigt framförallt i prisområde 4 men också prisområde 3. Bolaget har sin produktion i prisområde 4 och prisområde 3 och har därför kunnat åtnjuta betydligt högre erhållna priser än historiskt. Då priserna varierat rekordmycket har det dock inneburit att det erhållna timpriset för vindkraft-el varit lägre än marknadsnittpriset.

Under året avyttrades även vindkraftprojekten Ranasjö- och Salsjöhöjden, tillsammans totalt 242 MW och ett partnerskap ingicks med HT Skogar som kan stärka elförsörjningen av Mellansverige. Potentialen bedöms uppgå till mer än 1 500 MW ny vindkraft. Miljötillstånd för projektet Kölvalen, knappt 300 MW erhöles och målet är att slutföra försäljningen av projektet under senare delen av kvartal 2 2022.

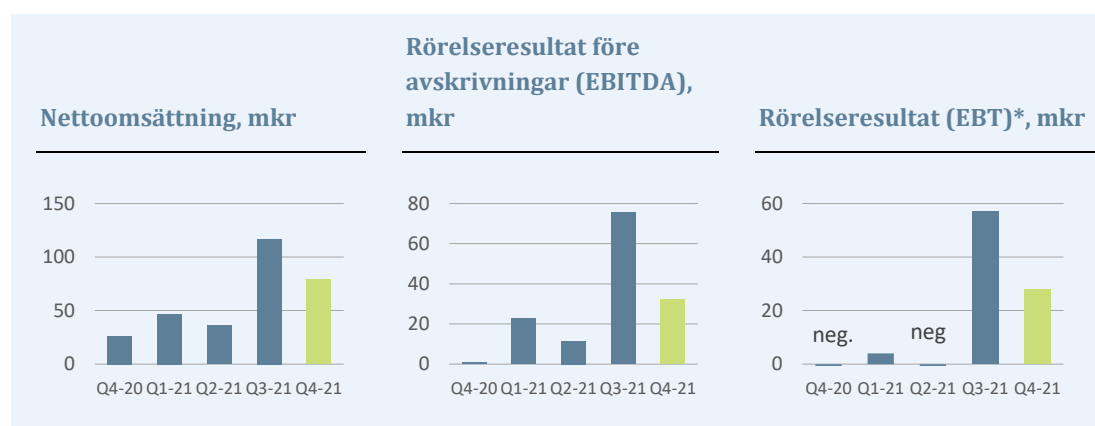
Intäkter från Development ökade till följd av att Ranasjö- och Salsjöhöjden avyttrades. Samtidigt ökade intäkterna kraftigt inom Production till följd av högre marknadspriser för el trots svagare produktion. Totalt producerades 282 (355) GWh grön el och snittpriset för produktionen uppgick till 614 (237) SEK/MWh. Totalt ökade nettoomsättningen därför till 278 (130) mkr jämfört med föregående år.

Rörelsekostnader uppgick till 141 (103) mkr varav 18 (4) mkr var hänförliga till projektförsäljningar, 14 (0) mkr utgjorde en engångskostnad för uthyrning av vindkraftparker under åren 2013-2016 och 5 (0) mkr utgjorde kostnader för koncernens rörliga ersättningsprogram för 2021. Eget aktiverat arbete uppgick till 5 (6) mkr.

Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA), före jämförelsestörande poster ökade till 157 (33) mkr och rörelseresultat (EBIT), före jämförelsestörande poster ökade till 93 (-37) mkr. Resultat före skatt, före jämförelsestörande poster förbättrades till 79 (-90) mkr då det jämförbara finansnettot stärktes till -14 (-53) mkr. Rapporterat rörelseresultat före och efter avskrivningar uppgick till 143 (33) mkr respektive 79 (-37) mkr. Rapporterat resultat före skatt uppgick till 58 (-108) mkr då EUR stärktes mot kronan vilket påverkade det rapporterade finansnettot med -7 (14) mkr.

Rapporterat resultat efter skatt var 57 (-108) mkr vilket motsvarade ett resultat per aktie om 1,51 (-3,08) kronor före och 1,49 (-3,08) kronor efter utspädning.

IFRS 16 minskade rörelsekostnader med 6,1 (5,9) mkr samt ökade avskrivningar och finansiella kostnader med 4,5 (4,4) mkr respektive 2,6 (2,3) mkr under perioden.



*före jämförelsestörande poster

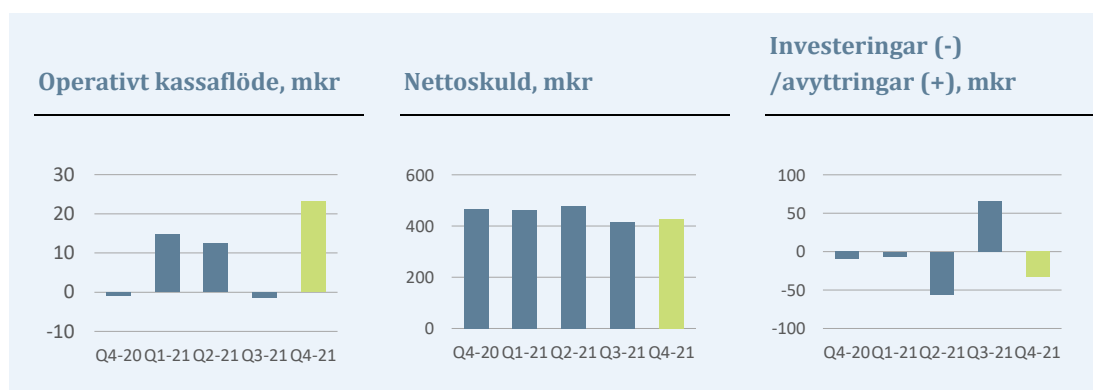
Kassaflöde och investeringar

KOMMENTARER TILL FJÄRDE KVARTALET

Kassaflödet från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital uppgick till 33 (4) mkr. Rörelsekapitalförändringar var -10 (-4) mkr, drivet i huvudsak av ökad elförsäljning och rörelsekapitaluppbyggnad i Ranasjö- och Salsjöhöjden. Det totala operativa kassaflödet uppgick därmed till 23 (-1) mkr. Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick, netto, till -33 (-10) mkr, i huvudsak drivet av investering i nät för Kolvallen och investeringar i bolagets GE-parker. Kassaflödet efter investeringar uppgick därmed till -10 (-10) mkr. Under kvartalet amorterades, netto, -9 (-90) mkr. Räntor och finansieringskostnader om -2 (-35) mkr betalades. Inga räntebetalningar erhöles. Nettobetalningar till eller från spärrade konton skedde med 0 (-9) varefter kassaflödet, justerat för IFRS 16 effekter, uppgick till -22 (-144) mkr för kvartalet.

KOMMENTARER TILL ÅRETS 12 MÅNADER

Kassaflödet från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital uppgick till 117 (27) mkr. Rörelsekapitalförändringar var -68 (38) mkr drivet av kraftigt ökad elförsäljning och rörelsekapitaluppbyggnad i sålda projekt. Det totala operativa kassaflödet uppgick därmed till 49 (65) mkr. Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick netto till -30 (-34) mkr. Kassaflödet efter investeringar uppgick därmed till 19 (31) mkr. Amorteringar skedde, netto, med -18 (-237) mkr. Räntor och finansieringskostnader om -12 (-79) mkr betalades. Räntebetalningar om 0 (4) mkr erhöles. Nettobetalningar till eller från spärrade konton skedde med 0 (10) mkr. Justerat för IFRS 16 effekter uppgick kassaflödet för perioden till -17 (-277) mkr.



Finansiering och likviditet

Nettoskulden uppgick till 428 (467) mkr, varav konvertibler, enligt IFRS, utgjorde 133 (178) mkr efter att konvertibler om nominellt cirka 47 mkr konverterats till aktier under året. Efter årets utgång har ytterligare konvertibler om nominellt 12 mkr konverterats. Likvida medel uppgick till 70 (86) mkr. I tillägg har bolaget en outnyttjad checkräkningskredit om 75 mkr. Soliditeten vid periodens slut var 45 (50) procent.

Development

Mkr	Kv4 2021	Kv4 2020	12m 2021	12m 2020
Intäkter	6	3	81	22
Kostnad sålda projekt och entreprenad	-	-1	-18	-4
Övriga rörelsekostnader och aktiverat arbete	-1	-2	-6	-9
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	5	0	57	9
Rörelseresultat (EBIT)	5	0	55	9
Resultat före skatt	2	-3	45	-7

KOMMENTARER TILL FJÄRDE KVARTALET

Intäkterna ökade under kvartalet till följd av vinstavräkning i projekten Ranasjö- och Salsjöhöjden som framgångsrikt avyttrades under tredje kvartalet 2021. Byggnation av Skaftåsen pågår fortsatt och projektet förväntas vara färdigställt under tredje kvartalet 2022, vilket innebär en försening jämfört med ursprunglig plan och prognos i tredje kvartalet 2021. Vissa fördyringar har uppstått för elanslutningen vilket tillsammans med ytterligare förseningar kommer påverka slutbetalningen. Bolaget förväntar sig fortsatt en tilläggsköpeskilling men storleken på denna innebär att ingen ytterligare vinstavräkning förväntas ske för projektet.

Upphandling för projektet Kölwallen, 42 turbiner eller nästan 300 MW, pågick under kvartalet och en försäljningsprocess planeras starta i början av 2022. Ambitionen är att avyttra projektet under senare delen av andra kvartalet 2022. Bolaget genomför förberedelser för att kunna erbjuda projektet turn-key till marknaden vilket skulle öka kapitalbindningen men också den förväntade vinsten. Även för projektet Lebo om 5 vindkraftverk pågår upphandling. Investeringsbeslut för Lebo förväntas tas under H1 2022. Arise planerar att bygga parken för att sedan kunna avyttra eller behålla den när den är driftsatt.

Utvecklingsarbete har initierats 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. Under kvartalet intensifierades även arbetet med ett större sol-projekt i UK, med en potential om cirka 200 MW, vilket skulle göra det till ett av de största sol-projekten i Storbritannien. Förutsatt att projektet utvecklas framgångsrikt finns ytterligare stora markarealer att tillgå hos samma markägare och Arise ser positivt på möjligheten att utveckla ytterligare MW där. I Norge fortsatte bolaget dialog med markägare rörande betydande projekträttigheter för greenfield-utveckling.

Totalt förfogar bolaget för närvarande över en portfölj av vind- och solkraftprojekt om mer än 2 600 MW, vilket redovisas närmare under avsnittet "Portfölj". Utöver denna portfölj fortsatte bolaget ansträngningarna under kvartalet 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 där. Projekten är i huvudsak i tidig fas.

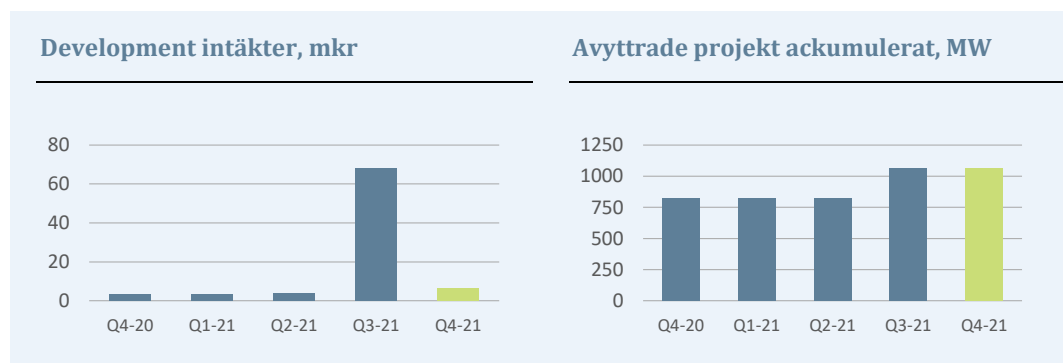


Intäkterna ökade till 6 (3) mkr. Kostnad sålda projekt uppgick till 0 (-1) mkr. Övriga rörelsekostnader och aktiverat arbete uppgick till -1 (-2) mkr. EBITDA ökade till 5 (0) mkr. Av- och nedskrivningar uppgick till 0 (0) mkr. Finansnettot förbättrades till -2 (-3) mkr. EBIT och resultat före skatt uppgick därför till 5 (0) mkr, respektive 2 (-3) mkr.

KOMMENTARER TILL ÅRETS 12 MÅNADER

Under året avyttrades projekten Ranasjö- och Salsjöhöjden, 242 MW, till TRIG och fonder förvaltade av InfraRed Capital. Den beräknade vinsten uppgår till cirka 135 mkr under 2021-2024, varav cirka 55 mkr resultatfördes under året. Mark- och miljödomstolen meddelade tillstånd för 43 vindkraftverk i projektet Kolvallen och Arise ingick avtal med HT Skogar med en potential om mer än 1 500 MW ny vindkraft.

Intäkterna ökade till 81 (22) mkr jämfört med samma period föregående år. Kostnad sålda projekt ökade samtidigt till -18 (-4) mkr. Övriga rörelsekostnader och aktiverat arbete uppgick till -6 (-9) mkr varefter EBITDA ökade till 57 (9) mkr och EBIT ökade till 55 (9) mkr. Finansnettot förbättrades till -10 (-16) mkr och resultat före skatt ökade till 45 (-7) mkr.



PORTFÖLJ

Nedan presenteras Arise utvecklingsportfölj vilken totalt uppgick till mer än 2 600 MW vindkraft vid periodens utgång. Det koncernmässiga bokförda värdet uppgick till cirka 144 mkr vid utgången av perioden. Fullt utbyggd skulle portföljen motsvara investeringar om mer än 25 mdr.

Portföljen är indelad i projekt i sen utvecklingsfas vilka totalt uppgår till cirka 607 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 i Norden samt solkraft i Polen och Storbritannien.

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, 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	WTG	MW	Tidplan, FC	Vinstpotential
Lebo, SE 3	5	30	2022	Bra
Fasikan, SE 2	15	90	2022	Bra till utmärkt
Kölvallen, SE 2	42	277	2022	Utmärkt
Finnåberget, SE 2	25	150	2023	Bra till utmärkt
Tormsdale, Skottland	12	60	2023–2024	Utmärkt
Totalt	99	607		

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	Kv4 2021	Kv4 2020	12m 2021	12m 2020
Intäkter	67	18	173	84
Rörelsekostnader, exkl. jämförelsestö- rande poster	-12	-13	-45	-45
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA), före jämförelsestö- rande poster	55	5	128	39
Rörelseresultat (EBIT), före jämförel- sestörande poster	41	-10	69	-28
Resultat före skatt, före jämförelsestö- rande poster	40	-15	65	-66
Rapporterat rörelseresultat före av- skrivningar (EBITDA)	41	5	114	39
Rapporterat rörelseresultat (EBIT)	26	-10	55	-28
Rapporterat resultat före skatt	25	-32	43	-83

KOMMENTARER TILL FJÄRDE KVARTALET

Elpriserna ökade kraftigt under perioden till följd av en kombination av höga gas- och CO2-priser, relativt låg produktion från vindkraft samt en försämrad hydrologisk balans i det nordiska elsystemet. Parallellt med de rekordhöga elpriserna ökade även prisvolatiliteten med stora skillnader mellan olika timmar och dygn. För Bolagets parker var vindarna under normalt för perioden samtidigt som åtgärder på vissa GE turbiner föranledde något lägre produktion. Sammantaget minskade produktionen i bolagets vindparker därmed till 82 (87) GWh. Samtidigt ökade snittintäkten för el till 803 (199) SEK/MWh drivet av de stigande marknadspriserna. Snittintäkten för el var 35% under marknadspriset för el (viktat genomsnitt för SE4 och SE3) under perioden beroende på att det erhållna timpriset för vindkraft-el varit under marknadssnittpriset samt på grund av prissäkringar. Snittintäkten för certifikat, inkl. ursprungsgarantier, ökade till 9 (3) SEK/MWh.

Nettoomsättningen minskade med 1 mkr till följd av lägre produktion och ökade med 50 mkr till följd av högre snittpris jämfört med motsvarande kvartal 2020 och uppgick till 67 (18) mkr. P.g.a. för perioden låg produktion och tillgänglighetsersättning för GE-parkerna, uppgick den specifika rörelsekostnaden till 142 (152) SEK/MWh under kvartalet, före jämförelsestörande poster. Under kvartalet genomfördes även investeringar i GE-parkerna och Bolaget räknar med ytterligare investeringar i GE-parkerna kopplade till byte av serviceleverantör under 2022. Bolaget har ställt, och kommer att ställa ytterligare krav på kompensation från tidigare serviceleverantör för orsakad skada.

EBITDA före jämförelsestörande poster ökade till 55 (5) mkr jämfört med fjärde kvartalet 2020. Avskrivningar minskade till -14 (-15) mkr och EBIT före jämförelsestörande poster ökade därför till 41 (-10) mkr. Det jämförbara finansnettot stärktes till följd av refinansiering under kvartal 4 2020 och uppgick till -1 (-4) mkr. Resultat före skatt före jämförelsestörande poster ökade därför till 40 (-15) 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 försämma nettot. Motsvarande omvända

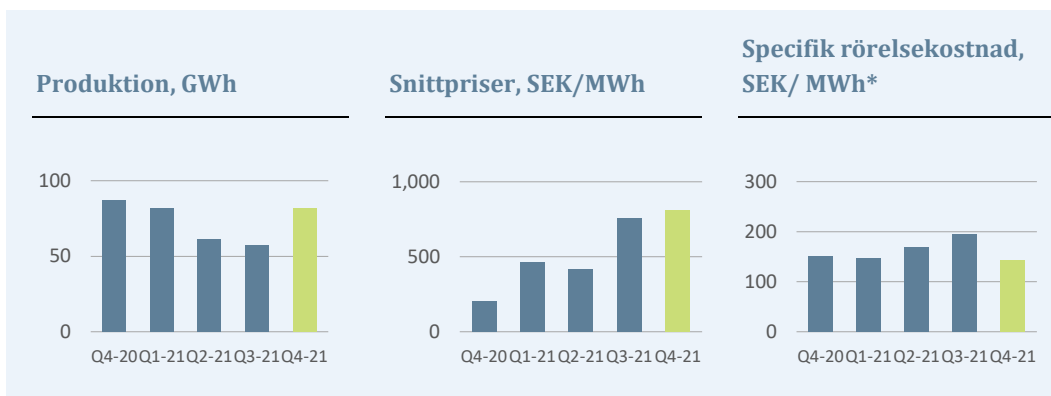


värdeförändringar i SEK för de underliggande tillgångarna redovisas ej. I kvartal 4 påverkades finansnettots jämförbarhet av valutakursdifferenser för lån i utländsk valuta med -1 mkr då EUR förstärktes mot kronan.

Rapporterat rörelseresultat före och efter avskrivningar ökade till 41 (5) mkr respektive 26 (-10) mkr och rapporterat resultatet före skatt ökade till 25 (-32) mkr.

Säkrade elpriser	Q1 2022	Q2 2022	Q3 2022	Q4 2022	2023
MWh, SE 4	47 500	30 500	30 900	30 900	17 500
EUR/MWh, SE4	99	80	80	80	75

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 årsskiftet uppgick marknadsvärdet på denna portfölj till – 63 mkr.



*Före jämförelsestörande poster

KOMMENTARER TILL ÅRETS 12 MÅNADER

I huvudsak till följd av svagare vindar än normalt under perioden minskade produktionen i bolagets vindkraftparker till 282 (355) GWh. Snittintäkten för el respektive certifikat, inklusive ursprungsgarantier, ökade samtidigt till 606 (204) SEK/MWh respektive minskade till 9 (33) SEK/MWh. Snittintäkten för el var 23% under marknadspriset för el (viktat genomsnitt för SE4 och SE3) under perioden beroende på att det erhållna timpriset för vindkraft-el varit under marknadspriset för el under året samt prissäkringar.

Nettoomsättningen minskade med 17 mkr till följd av lägre produktion och ökade med 106 mkr till följd av högre snittpris jämfört med 2020. Sammantaget ökade nettoomsättning och EBITDA

före jämförelsestörande poster till 173 (84) mkr respektive 128 (39) mkr jämfört med samma period föregående år. Den specifika rörelsekostnaden, före jämförelsestörande poster ökade till 160 (127) SEK/MWh, p.g.a. lägre produktion. Avskrivningar minskade till -59 (-68) mkr varefter EBIT före jämförelsestörande poster uppgick till 69 (-28) mkr. Det jämförbara finansnettot stärktes till -4 (-37) mkr. EBT före jämförelsestörande poster uppgick därefter till 65 (-66) mkr. Rapporterat rörelseresultat före och efter avskrivningar ökade till 114 (39) mkr respektive 55 (-28) mkr och rapporterat resultatet före skatt ökade till 43 (-83) mkr.

Solutions

Mkr	Kv4 2021	Kv4 2020	12m 2021	12m 2020
Intäkter	7	6	27	27
Rörelsekostnader	-7	-6	-24	-25
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	0	0	3	2
Rörelseresultat (EBIT)	-1	0	2	2
Resultat före skatt	-1	0	2	2

KOMMENTARER TILL FJÄRDE KVARTALET

Inom Solutions pågick arbete under kvartalet med att positionera bolaget för nya förvaltningsuppdrag. Under kvartalet tecknades förvaltningsuppdrag för en driftsatt vindkraftpark om 6 MW. Det innebär att projekt under förvaltning nu överstiger 1 400 MW.

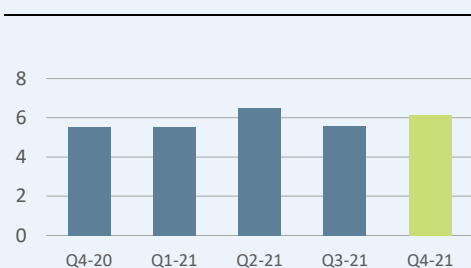
Intäkterna uppgick till 7 (6) mkr. Rörelsekostnaderna uppgick till -7 (-6) mkr drivet av högre kostnader i samband med organisationstillväxt. EBITDA uppgick till 0 (0) mkr. Av- och nedskrivningar samt finansnetto var 0 (0) mkr och EBIT och resultat före skatt uppgick därför till -1 (0) mkr.

KOMMENTARER TILL ÅRETS 12 MÅNADER

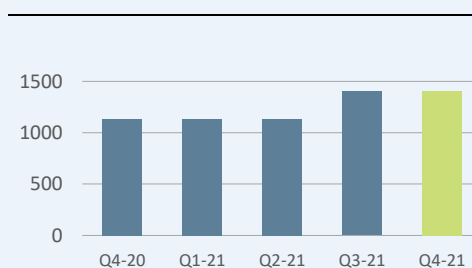
Under året tecknades projektlednings- och förvaltningsavtal om totalt 271 MW varav 23 MW i Finland. Med samma kund i Finland förväntas avtal ingås för ytterligare 4 vindkraftparker om totalt, 200 MW under 2022. Avtal rörande de 200 MW förväntas träda ikraft under första kvartalet 2023 i samband med att vindkraftparkerna driftsätts.

Intäkterna uppgick till 27 (27) mkr. Rörelsekostnaderna uppgick till -24 (-25) mkr. EBITDA uppgick till 3 (2) mkr. Av- och nedskrivningar samt finansnetto var 0 (0) mkr och EBIT och resultat före skatt uppgick därför till 2 (2) mkr.

Solution intäkter, mkr



Förvaltningsuppdrag, ack, MW



ÖVRIGA VÄSENTLIGA HÄNDELSER

Per-Erik Eriksson, tidigare operativ chef och tillförordnad VD, utsågs till ny VD från och med den 11 oktober 2021, Hans Carlsson anställdes som COO och vice VD med tillträde den 1 mars 2022 och var närmast VD för SiemensGamesa Renewables Sverige AB, och Linus Hägg meddelade att han beslutat att lämna sin position som Finansdirektör.

I samband med att Arise hyrde ut vindkraftparker under åren 2013 till 2016 har en slutlig engångskostnad uppstått om 14 mkr som belastade det fjärde kvartalet 2021. Detta till följd av att en skatterättslig process för den dåvarande kunden har blivit avgjord med negativt utfall.

NÄRSTÅENDETRANSAKTIONER

Inga väsentliga transaktioner med närstående har förekommit under perioden.

EVENTUALFÖRPLIKTELSER

Det har inte skett några väsentliga förändringar i koncernens eventualförpliktelser, närmare beskrivna på sidan 74 under not 20 i årsredovisningen för år 2020.

VÄSENTLIGA HÄNDELSER EFTER PERIODENS UTGÅNG

Inga väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång finns att rapportera.

FRAMTIDSUTSIKTER

Elpriserna stärktes väsentligt under 2021 och den pågående energiomställningen blir allt mer påtaglig i samhället. Marknaden upplever i nuläget ökade råvaru- och komponentbrister men vi ser fortsatt tecken på att marknaden för att utveckla och förvalta förnybar elproduktion är stark. 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. En stark finansiell situation innebär dessutom att våra räntekostnader minskat avsevärt. Vi kan härigenom också långsiktigt optimera våra intäkter från produktionen. Bedömningen är att bolagets underliggande resultat kommer att öka de närmaste åren jämfört med 2021 års nivåer.

RISKER OCH OSÄKERHETSFAKTORER

Koncernens risker och osäkerhetsfaktorer finns beskrivna på sidorna 35 - 36 i årsredovisningen för år 2020 och den finansiella riskhanteringen presenteras på sidorna 63 - 69. Inga väsentliga förändringar har 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 året till 30 (45) mkr och inköp av el och certifikat, personal-, övriga externa kostnader, aktiverat arbete för egen räkning samt avskrivning av anläggningstillgångar uppgick totalt till -82 (-73) mkr varvid rörelseresultatet (EBIT) uppgick till -52 (-28) mkr. Ett finansnetto på -22 (-162) mkr samt koncernbidrag på 69 (146) mkr medförde att nettoresultatet efter skatt uppgick till -5 (-45) mkr. Moderbolagets nettoinvesteringar uppgick till -20 (-32) 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 "Delårsrapportering". Moderbolagets rapportering är upprättad i enlighet med Årsredovisningslagen och RFR 2. Redovisningsprinciperna överensstämmer med de som tillämpades i årsredovisningen för år 2020 förutom att de utökats med immateriella tillgångar.

Immateriella tillgångar som har en obestämbar nyttjandeperiod skrivs inte av utan provas årligen, eller vid indikation på värdeminskning, avseende eventuellt nedskrivningsbehov. En nedskrivning görs med det belopp varmed tillgångens redovisade värde överstiger dess återvinningsvärde. Se vidare under rubriken "Nedskrivning av icke finansiella anläggningstillgångar" i Årsredovisningen 2020.

UTDELNING

Styrelsen föreslår att någon utdelning inte lämnas.

ÅRSSTÄMMA

Årsstämman kommer att hållas i Halmstad den 4 maj 2022. Årsredovisningen kommer att vara tillgänglig på bolagets hemsida i början av april.

REVISORSGRANSKNING

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

KOMMANDE INFORMATIONSTILLFÄLLEN

- | | |
|--|------------------|
| ▪ Första kvartalet (1 januari-31 mars) | 4 maj 2022 |
| ▪ Andra kvartalet (1 april-30 juni) | 19 juli 2022 |
| ▪ Tredje kvartalet (1 juli-30 september) | 9 november 2022 |
| ▪ Fjärde kvartalet (1 oktober-31 december) | 16 februari 2023 |

Halmstad den 17 februari 2022

Arise AB (publ)

Per-Erik Eriksson

Verkställande direktör

FÖR YTTERLIGARE INFORMATION VÄNLIGEN KONTAKTA

Per-Erik Eriksson, Verkställande direktör

Tel. 0702-409 902

Linus Hägg, Finansdirektör

Tel. 0702-448 916

KONCERNENS RESULTATRÄKNING

		2021	2020	2021	2020
(Avrundat till mkr)		Kv4	Kv4	Helår	Helår
Nettoomsättning	Not 1	79	26	278	130
Övriga rörelseintäkter		0	0	0	0
Summa intäkter		79	26	278	130
Aktiverat arbete för egen räkning		2	2	5	6
Personalkostnader		-17	-10	-46	-39
Övriga externa kostnader	Not 2	-32	-17	-95	-65
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)		32	1	143	33
Av- och nedskrivningar av anlägg.tillgångar	Not 3,4	-15	-16	-63	-70
Rörelseresultat (EBIT)		17	-15	79	-37
Resultat från finansiella poster	Not 5	-4	-26	-22	-71
Resultat före skatt		13	-41	58	-108
Skatt på periodens resultat		-1	-1	-1	0
Periodens resultat		13	-42	57	-108
Resultat per aktie före utspädning, SEK		0,33	-1,17	1,51	-3,08
Resultat per aktie efter utspädning, SEK		0,33	-1,17	1,49	-3,08

Resultatet är till 100% hänförligt till moderbolagets aktieägare. Vid beräkningen har antalet aktier i eget förvar, vilka uppgår till 54 194, ej medräknats.

KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT

	2021	2020	2021	2020
(Avrundat till mkr)	Kv4	Kv4	Helår	Helår
Periodens resultat	13	-42	57	-108
<u>Övrigt totalresultat</u>				
Poster som senare kan återföras i resultaträkningen				
Periodens omräkningsdifferens	0	0	0	0
Kassaflödessäkringar	-103	41	-164	63
Inkomstskatt hänförlig till komponenter i övrigt totalresultat	21	-9	34	-14
Övrigt totalresultat för perioden, netto efter skatt	-82	32	-130	49
Summa totalresultat för perioden	-69	-9	-73	-58

Totalresultatet är till 100 % hänförligt till moderbolagets aktieägare.

KONCERNENS BALANSRÄKNING

	2021	2020
- i sammandrag (avrundat till mkr)	31 dec	31 dec
Immateriella anläggningstillgångar	25	-
Materiella anläggningstillgångar ¹⁾	1 223	1 259
Finansiella anläggningstillgångar	50	17
Summa anläggningstillgångar	1 298	1 276
Varulager	1	1
Övriga rörelsefordringar	141	56
Likvida medel	70	86
Summa omsättningstillgångar	212	142
SUMMA TILLGÅNGAR	1 511	1 418
Eget kapital	676	703
Långfristiga räntebärande skulder ²⁾	425	611
Avsättningar	49	46
Summa långfristiga skulder	474	656
Kortfristiga räntebärande skulder ²⁾	150	22
Övriga kortfristiga skulder	211	38
Summa kortfristiga skulder	361	59
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	1 511	1 418

¹⁾ I materiella anläggningstillgångar ingår leasingtillgångar med 55 (59) mkr.

²⁾ I räntebärande skulder ingår leasingskulder med 58 (61) mkr.

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

	2021	2020	2021	2020
- i sammandrag (avrundat till mkr)	Kv4	Kv4	Helår	Helår
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	33	4	117	27
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital	-10	-4	-68	38
Kassaflöde från den löpande verksamheten	23	-1	49	65
Förvärv av anläggningstillgångar	-33	-10	-124	-34
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	-	-	94	-
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-33	-10	-30	-34
Amortering av lån	-9	-505	-18	-652
Upptagna lån	-	416	-	416
Amortering av leasingskulder	-1	0	-6	-5
Betald ränta och övriga finansieringskostnader	-2	-35	-12	-79
Erhållen ränta	0	0	0	4
Erhållet från/betalning till spärrade konton	-	-9	-	10
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-12	-134	-36	-308
Periodens kassaflöde	-22	-144	-17	-277
Likvida medel vid periodens ingång	91	231	86	365
Kursdifferens i likvida medel	1	-1	2	-2
Likvida medel vid periodens utgång	70	86	70	86
Räntebärande skulder vid periodens utgång	516	571	516	571
Spärrade likvida medel vid periodens utgång	-18	-17	-18	-17
Nettoskuld Not 7	428	467	428	467

KONCERNENS EGET KAPITAL

	2021	2020
- i sammandrag (avrundat till mkr)	31 dec	31 dec
Ingående balans	703	698
Årets resultat	57	-108
Övrigt totalresultat för perioden	-130	49
Nyemission/konvertering konvertibler	46	63
Övriga poster	0	-
Utgående balans	676	703

KONCERNENS NYCKELTAL

	2021 Kv4	2020 Kv4	2021 Helår	2020 Helår
<u>Operationella nyckeltal</u>				
Driftsatt kapacitet vid periodens slut, MW	139,2	139,2	139,2	139,2
Egen elproduktion under perioden, GWh	82,0	87,1	281,7	354,5
Antal anställda vid periodens slut	30	31	30	31
<u>Finansiella nyckeltal</u>				
Resultat per aktie före utspädning, SEK ¹⁾	0,33	-1,17	1,51	-3,08
Resultat per aktie efter utspädning, SEK ¹⁾	0,33	-1,17	1,49	-3,08
EBITDA-marginal, %	40,9%	2,5%	51,2%	25,1%
Rörelsemarginal, %	21,8%	neg	28,4%	neg
Avkastning på sysselsatt kapital (EBIT), %	7,0%	neg	7,0%	neg
Avkastning på justerat sysselsatt kapital (EBITDA), %	12,5%	2,8%	12,5%	2,8%
Avkastning på eget kapital, %	8,2%	neg	8,2%	neg
Sysselsatt kapital, mkr	1 104	1 170	1 104	1 170
Genomsnittligt sysselsatt kapital, mkr	1 137	1 179	1 137	1 179
Eget kapital, mkr	676	703	676	703
Genomsnittligt eget kapital, mkr	689	700	689	700
Nettoskuld, mkr	428	467	428	467
Soliditet, %	44,8%	49,6%	44,8%	49,6%
Räntetäckningsgrad, ggr	3,4	0,0	3,2	neg
Skuldsättningsgrad, ggr	0,6	0,7	0,6	0,7
Eget kapital per aktie, SEK	18	20	18	20
Eget kapital per aktie efter utspädning, SEK	18	20	18	20
Antal aktier vid periodens utgång, exkl. egna aktier	38 567 246	36 443 722	38 567 246	36 443 722
Genomsnittligt antal aktier	38 555 063	35 604 841	37 505 484	34 967 549
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning	44 616 001	35 604 841	44 616 001	34 967 549

¹⁾ Vid beräkningen har antalet aktier i eget förvar, vilka uppgår till 54 194, ej medräknats.

NOT 1 – NETTOOMSÄTTNING

(Avrundat till mkr)	2021 Kv4	2020 Kv4	2021 Helår	2020 Helår
El	66	17	171	72
Certifikat och ursprungsgarantier	1	0	2	12
Utveckling	6	3	80	22
Tjänster	6	6	25	24
Summa	79	26	278	130

Nettoomsättningen omfattar i) elintäkter (försäljning av producerad el samt realiseringar av el och valutaderivat hänförliga till säkrad elproduktion), ii) intjäning och försäljning av elcertifikat och ursprungsgarantier, iii) utvecklingsintäkter hänförliga till sålda projekt 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)	2021 Kv4	2020 Kv4	2021 Helår	2020 Helår
Kostnad sålda projekt och entreprenad	-	-1	-18	-4
Externa förvaltningskostnader	-2	-1	-4	-5
Övriga poster	-30	-16	-73	-56
Summa	-32	-17	-95	-65

KONCERNENS SEGMENTSREDOVISNING

Segmentsrapporteringens indelning baseras på koncernens produkter och tjänster, dvs. verksamhetsindelning. Sedan 1 januari 2021 indelas segmenten i Development, Production och Solutions. Development och Solutions utgjorde tillsammans tidigare segmentet Utveckling & förvaltning och Egen vindkraftdrift har namnändrats till Production. Förändringen har implementerats i samband med bolagets Tillväxtplan 2025 i syfte att öka fokus på, och förbättra uppföljningen av, de olika verksamheterna. Utfall för jämförelseperioderna har räknats om. Segmentet Development utvecklar, bygger och säljer projekt för förnybar elproduktion. Production utgör koncernens ägande i driftsatt förnybar elproduktion. Solutions tillhandahåller tjänster i form av byggprojektledning och förvaltning av förnybar elproduktion samt andra tjänster. Segmentet Ej allokerade intäkter/kostnader avser koncernens gemensamma kostnader.

Kvartal 4	Development		Production		Solutions		Ej allokerade Int./kostn.		Elimineringar		Koncernen	
	Kv4 2021	Kv4 2020	Kv4 2021	Kv4 2020	Kv4 2021	Kv4 2020	Kv4 2021	Kv4 2020	Kv4 2021	Kv4 2020	Kv4 2021	Kv4 2020
(Avrundat till mkr)												
Nettoomsättning extern	6	3	67	18	6	6	-	-	-	-	79	26
Nettoomsättning intern	-	-	-	-	1	1	-	-	-1	-1	-	-
Övriga rörelseintäkter	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0
Summa intäkter	6	3	67	18	7	6	0	0	-1	-1	79	26
Aktiverat arbete för egen räkning	1	2	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2
Rörelsekostnader	-3	-5	-26	-13	-7	-6	-13	-4	1	1	-48	-28
Rörelseresultat före avskr. (EBITDA)	5	0	41	5	0	0	-13	-4	0	0	32	1
Av- och nedskriv. Not 3	0	0	-14	-15	0	0	0	0	-	-	-15	-16
Rörelseresultat (EBIT)	5	0	26	-10	-1	0	-14	-5	0	0	17	-15
Finansnetto	-2	-3	-2	-22	0	0	0	0	-	-	-4	-26
Resultat före skatt (EBT)	2	-3	25	-32	-1	0	-13	-5	0	0	13	-41
Im- och materiella anläggningstillgångar	120	107	1 101	1 147	0	0	2	4	-	-	1 223	1 259

Av Developments intäkter under kvartalet stod fonder förvaltade av TRIG/InfraRed och av Solutions intäkter stod fonder förvaltade av Trig/InfraRed, fonder förvaltade av Red Rock/CapMan Group samt fonder förvaltade av BlackRock för mer än 10%. Av Developments intäkter under samma kvartal 2020 stod fonder förvaltade av Foresight Group LLP och fonder förvaltade av re:cap global investors och av Solutions intäkter stod fonder förvaltade av Red Rock/CapMan Group, fonder förvaltade av Foresight Group LLP samt fonder förvaltade 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	-14	-15	0	0	0	0	-	-	-15	-16
Ned- och återföring nedskrivningar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Av- och nedskrivningar	0	0	-14	-15	0	0	0	0	-	-	-15	-16

KONCERNENS SEGMENTSREDOVISNING

12 månader	Develop- ment		Production		Solutions		Ej alloke- rade Int./kostn.		Elimineringar		Koncernen	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
(Avrundat till mkr)												
Nettoomsättning extern	81	22	173	84	24	24	-	-	-	-	278	130
Nettoomsättning intern	-	-	-	-	3	3	-	-	-3	-3	-	-
Övriga rörelseintäkter	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0
Summa intäkter	81	22	173	84	27	27	0	0	-3	-3	278	130
Aktiverat arbete för egen räkning	5	6	-	-	-	-	-	-	-	-	5	6
Rörelsekostnader	-30	-19	-59	-45	-24	-25	-31	-18	3	4	-141	-103
Rörelseresultat före av- skr. (EBITDA)	57	9	114	39	3	2	-31	-18	0	0	143	33
Av- och nedskriv. Not 4	-2	0	-59	-68	0	0	-2	-2	-	-	-63	-70
Rörelseresultat (EBIT)	55	9	55	-28	2	2	-33	-20	0	0	79	-37
Finansnetto	-10	-16	-12	-55	0	0	0	0	-	-	-22	-71
Resultat före skatt (EBT)	45	-7	43	-83	2	2	-33	-20	0	0	58	-108
Im- och materiella anlägg- ningstillgångar	120	107	1 101	1 147	0	0	2	4	-	-	1 223	1 259

Av Developments intäkter under perioden stod fonder förvaldade av TRIG/InfraRed och av Solutions intäkter stod fonder förvaldade av Foresight Group LLP, fonder förvaldade av RedRock/Capman samt fonder förvaldade av BlackRock för mer än 10%. Av Developments intäkter under samma period 2020 stod fonder förvaldade av Foresight Group LLP och fonder förvaldade av re:cap global investors och av Solutions intäkter stod fonder förvaldade av RedRock/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 4 – AV- OCH NEDSKRIVNINGAR AV ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

Avskrivningar	0	0	-59	-68	0	0	-2	-2	-	-	-61	-70
Ned- och återföring nedskrivningar	-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-2	-
Av- och nedskrivningar	-2	0	-59	-68	0	0	-2	-2	-	-	-63	-70

NOT 5 – RESULTAT FRÅN FINANSIELLA POSTER

(Avrundat till mkr)	2021 Kv4	2020 Kv4	2021 Helår	2020 Helår
Ränteintäkter				
Lån och fordringar	0	0	0	4
Räntekostnader				
Lån och fordringar	-1	-1	-5	-2
Obligation och konvertibel	-2	-36	-9	-76
Övriga finansiella poster				
IFRS 16 leasingskulder	-1	-1	-3	-2
Valutakursdifferens omvärdering EUR lån	-1	14	-7	14
Verkligt värde förändring derivat	-	-2	-	-2
Övriga finansiella poster	-1	-3	-3	-9
Övriga valutakursdifferenser	2	3	5	2
Summa	-4	-26	-22	-71

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 2020. Tabellen nedan visar koncernens finansiella tillgångar och skulder som värderas till verkligt värde per bokslutsdagen.

(Avrundat till mkr)	2021 31 dec	2020 31 dec
Tillgångar		
Derivat för säkringsändamål		
– Derivat tillgångar	6	12
Skulder		
Derivat för säkringsändamål		
– Derivatskulder	-158	-1

NOT 7 – NETTOSKULD

	2021 31 dec	2020 31 dec
(Avrundat till mkr)		
Långfristiga skulder	474	656
– varav räntebärande långfristig skuld (exkl. IFRS 16 leasingskulder)	370	552
Kortfristiga skulder	361	59
– varav räntebärande kortfristig skuld (exkl. IFRS 16 leasingskulder)	146	18
Lång- och kortfristig räntebärande skuld (exkl. IFRS 16 leasingskulder)	516	571
Likvida medel vid periodens utgång	-70	-86
Spärrade likvida medel	-18	-17
Nettoskuld	428	467

IFRS 16 leasingskulder uppgick per den 31 december 2021 till 58 (61) mkr

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING

	2021 Kv4	2020 Kv4	2021 Helår	2020 Helår
(Avrundat till mkr)				
El och elcertifikat	-	1	0	14
Utveckling och tjänster	7	7	29	31
Övriga rörelseintäkter	0	0	0	0
Summa intäkter	8	8	30	45
Aktiverat arbete för egen räkning	1	1	3	4
Inköp av el och elcertifikat	-	-1	0	-13
Kostnad sålda projekt och förvaltning	-2	-2	-5	-8
Personalkostnader	-15	-9	-42	-36
Övriga externa kostnader	-20	-5	-35	-19
Rörelseresultat före avskr. (EBITDA)	-29	-7	-50	-27
Av- och nedskrivningar av anläggningstillgångar	0	0	-3	-1
Rörelseresultat (EBIT)	-29	-8	-52	-28
Resultat från finansiella poster Not 1	-22	-79	-22	-162
Resultat efter finansiella poster	-52	-87	-74	-190
Koncernbidrag	36	70	69	146
Resultat före skatt	-15	-17	-4	-43
Skatt på periodens resultat	-1	-2	0	-1
Periodens resultat	-16	-19	-5	-45

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING

	2021	2020
- i sammandrag (avrundat till mkr)	31 dec	31 dec
Immateriella anläggningstillgångar	25	-
Materiella anläggningstillgångar	38	45
Finansiella anläggningstillgångar	704	724
Summa anläggningstillgångar	767	769
Varulager	-	0
Övriga rörelsefordringar	50	22
Likvida medel	47	65
Summa omsättningstillgångar	97	87
SUMMA TILLGÅNGAR	865	856
Bundet eget kapital	3	5
Fritt eget kapital	596	552
Summa eget kapital	599	557
Långfristiga räntebärande skulder	-	177
Summa långfristiga räntebärande skulder	-	177
Kortfristiga räntebärande skulder	133	-
Övriga kortfristiga skulder	133	121
Summa kortfristiga skulder	266	121
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	865	856

MODERBOLAGETS EGET KAPITAL

	2021	2020
- i sammandrag (avrundat till mkr)	31 dec	31 dec
Ingående balans	557	539
Periodens resultat	-5	-45
Nyemission/konvertering av konvertibler	46	63
Utgående balans	599	557

NOT 1 – RESULTAT FRÅN FINANSIELLA POSTER

(Avrundat till mkr)	2021 Kv4	2020 Kv4	2021 Helår	2020 Helår
Ränteintäkter				
Koncerninterna ränteintäkter	0	0	0	0
Lån och fordringar	-	0	-	4
Räntekostnader				
Koncerninterna räntekostnader	-1	-1	-2	-5
Lån och fordringar	-	0	-	-1
Obligation och konvertibel	-2	-36	-9	-76
Övriga finansiella poster				
Nedskrivning dotterbolagsaktier	-20	-383	-20	-430
Resultat avyttring dotterbolag	0	2	7	9
Utdelning på andelar i dotterbolag	-	337	-	337
Övriga finansiella poster	0	-2	-1	-4
Övriga valutakursdifferenser	1	4	3	4
Summa	-22	-79	-22	-162

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.

Genomsnittligt sysselsatt kapital

Rullande 12 månaders genomsnittligt sysselsatt kapital.

Jämförelsestörande poster

Engångskostnader relaterade till uthyrning av vindkraftparker under 2013-2016 samt valutakursdifferenser på lån i utländsk valuta.

Operativt kassaflöde

Kassaflöde från den löpande verksamheten efter förändringar i rörelsekapital.

Nettoskuld

Räntebärande skulder, exkl. IFRS16 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