

Delårsrapport

1 januari–30 juni 2021



Delårsrapport 1 januari–30 juni 2021

ANDRA KVARTALET (1 APRIL–30 JUNI 2021)

- Nettoomsättningen under kvartalet uppgick till 36 (30) mkr.
- Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 12 (6) mkr.
- Rörelseresultat (EBIT) uppgick till -6 (-12) mkr.
- Jämförbart resultat före skatt och rapporterat resultat före skatt uppgick till -10 (-28) mkr respektive -6 (-28) mkr.
- Resultat efter skatt uppgick till -6 (-27) mkr motsvarande -0,16 (-0,80) kr per aktie före och efter utspädning.
- Det operativa kassaflödet uppgick till 12 (7) mkr.
- Produktionen från Egen vindkraftdrift uppgick till 61 (75) GWh. Minskningen beror på svagare vindar än föregående år.
- Den genomsnittliga intäkten för Egen vindkraftdrift uppgick till 420 (175) SEK/MWh, fördelat på el 415 (156) SEK/MWh och elcertifikat, inklusive ursprungsgarantier, 5 (19) SEK/MWh.
- Avtal ingicks rörande avyttring av vindkraftprojekten Ranasjö- och Salsjöhöjden, tillsammans totalt 242 MW, till The Renewables Infrastructure Group Limited ("TRIG") och fonder förvaltade av InfraRed ("InfraRed")

FÖRSTA HALVÅRET (1 JANUARI–30 JUNI 2021)

- Nettoomsättningen under perioden uppgick till 82 (80) mkr.
- Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 34 (32) mkr.
- Rörelseresultat (EBIT) uppgick till 1 (-6) mkr.
- Jämförbart resultat före skatt och rapporterat resultat före skatt uppgick till -7 (-35) mkr respektive -10 (-35) mkr.
- Resultat efter skatt uppgick till -10 (-34) mkr motsvarande -0,27 (-1,01) kr per aktie före och efter utspädning.
- Det operativa kassaflödet uppgick till 27 (17) mkr.
- Produktionen från Egen vindkraftdrift uppgick till 143 (199) GWh. Minskningen beror på svagare vindar än föregående år.
- Den genomsnittliga intäkten för Egen vindkraftdrift uppgick till 444 (262) SEK/MWh, fördelat på el 435 (206) SEK/MWh och elcertifikat, inklusive ursprungsgarantier, 10 (56) SEK/MWh.
- Arise presenterade 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.

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.

- Daniel Johansson meddelade styrelsen att han önskar sluta som VD för Arise. Daniel kommer att stå till bolagets förfogande under sex månader. Per-Erik Eriksson utsågs fr.o.m. den 21 juli till tillförordnad VD intill dess att ny VD har rekryterats.

VÄSENTLIGA HÄNDELSE EFTER RAPPORTPERIODENS SLUT

- Försäljningen av vindkraftprojekten Ranasjö- och Salsjöhöjden, tillsammans totalt 242 MW, genomfördes vilket förväntas ge en positiv resultateffekt om totalt cirka SEK 135 miljoner under åren 2021 till 2024, varav cirka SEK 45 miljoner under tredje kvartalet 2021.
- Arise och Hällefors Tierp Skogar ingick ett partnerskap för att stärka elförsörjningen av Mellansverige. Inom ramen för partnerskapet har ett avtal ingåtts som ger Arise exklusiva rättigheter att utveckla vindkraftsprojekt på berörda marker. Potentialen bedöms uppgå till mer än 1 500 MW ny vindkraft. Gemensamt för områdena 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.

VD har ordet

Nu händer det spännande saker på elmarknaden. Priserna skenar i södra Sverige. Bl.a. har Norge ökat överföringen av el till övriga Europa vilket påverkar elbalansen i Norden. Kärnkraftens tillgänglighet har varit svag och fyra kärnkraftsreaktorer har under de senaste åren tagits ur drift. Begränsningar av överföringskapaciteten från norra till södra Sverige kvarstår. EU-ETS-priserna på koldioxidutsläpp ligger på historiskt höga nivåer, vilket har en tydlig koppling till ökade politiska ambitioner i klimatfrågan. Tillsammans med bolagets betydligt lägre finansieringskostnader, banar detta väg för god lönsamhet för vår elproduktion. Det nya normala börjar ta form.

Glädjande nog sålde vi i början av juli projekten Ranasjö- och Salsjöhöjden om 242 MW till TRIG och InfraRed med partners. Vinsten bedöms hamna omkring 135 Mkr, varav 45 Mkr beräknas resultatföras i det tredje kvartalet. Det är såklart ett styrkebesked att vi kan gå i mål med detta projekt, som varit utmanande för oss. Salsjödelen av projektet har en begränsad vindresurs och kostnadsökningar för projekten har inträffat i ett par leverantörsled bl.a. till följd av stigande frakt- och råvarupriser.

Bygglednings- och förvaltningsavtal har tecknats för projekten, vilket innebär fortsatt tillväxt och ökad lönsamhet för segmentet Solutions under de närmaste åren. Vi kommer efter detta att ha drygt 1 350 MW vindkraftskapacitet under förvaltning.

Vi går av allt att döma mot ett starkt helårsresultat, där alla tre affärssegmenten har goda förutsättningar att uppvisa vinst på sista raden.

Mark- och miljödomstolen meddelade dom för Kolvallen under juli månad innebärande miljötillstånd för 43 verk eller nästan 300 MW, vilket är mycket positivt. Vi håller på att analysera domen men konstaterar samtidigt att det krävs prövningstillstånd för en eventuell överklagan till Mark- och miljööverdomstolen. Förhoppningsvis innebär detta att domen vinner laga kraft i höst och att vi därefter kan påbörja upphandling av projektet innan en försäljningsprocess kan inledas under våren 2022.

Vi är i full färd med att utöka vår projektportfölj med nya och konkreta utvecklingsmöjligheter inom sol- och vindkraft. I juli ingick vi avtal med Hällefors Tierp Skogar vilket ger oss exklusiv rätt att utveckla vindkraft på berörda områden. Vi bedömer att potentialen uppgår till mer än 1 500 MW ny vindkraft. Gemensamt för områdena 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. Därtill är vi i dialog med stora markägare i Norge där vi ser betydande potential för vindkraft i framtiden. Vi har ingått ex-



klusivitetsavtal med markägare om solkraft i Storbritannien där vi i en första fas genomför studier för ett 30 MW:s projekt. Om detta blir lyckosamt finns stora områden att tillgå och därmed långt större projektmöjligheter. I Polen jobbar vi intensivt tillsammans med en partner för att säkra solkraftprojekt och dialog pågår med en handfull polska solkraftutvecklare. Arise tillväxtagenda ligger fast och expansionen som ligger framför bolaget bjuder på enorma möjligheter.

Jag vill passa på att tacka alla personer jag samarbetat med under åren på Arise. Det har varit en förmån att få leda Arise in i en ny era. Det känns nu lugnt och tryggt att lämna över till Per-Erik Eriksson, som i kraft av operativ chef varit en central och väldigt stark resurs under hela min tid som VD för bolaget.

Halmstad den 20 juli 2021

Daniel Johansson

Verkställande direktör

"Arise tillväxtagenda ligger fast och expansionen som ligger framför bolaget bjuder på enorma möjligheter."

Nettoomsättning och resultat

Mkr	Kv2 2021	Kv2 2020	H1 2021	H1 2020
Jämförbart resultat				
Nettoomsättning	36	30	82	80
EBITDA	12	6	34	32
EBIT	-6	-12	1	-6
EBT	-10	-28	-7	-35
Jämförelsestörande poster				
<i>Valutakursdifferenser, lån i utl. valuta, (finansiella poster)</i>	4	-	-3	-
Rapporterat resultat				
EBT	-6	-28	-10	-35
Resultat efter skatt	-6	-27	-10	-34

Jämförelsestörande poster består av valutakursdiff. på lån i utländsk valuta som beror av att bolaget har lån i EUR

KOMMENTARER TILL ANDRA KVARTALET

Intäkterna inom Development var låga under kvartalet då endast projektet Skaftåsen var under byggnation. Vidare avräknas kvarvarande vinst i projektet i relativt låg takt. 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 vin-
dar än normalt.

Trots svagare utveckling inom Development ökade nettoomsättning till 36 (30) mkr drivet av högre intäkter inom Production. Production generade 61 (75) GWh grön el samtidigt som det er-
hållna snittpriset ökade till 420 (175) SEK/MWh, vilket i huvudsak berodde på högre marknads-
priser jämfört med motsvarande kvartal föregående år.

Rörelsekostnader uppgick till 26 (25) mkr varav 0 (1) mkr var hänförliga till projektförsäljningar
och 25 (24) mkr utgjorde jämförbara rörelsekostnader. Eget aktiverat arbete uppgick till 1 (2)
mkr.

Sammantaget ökade EBITDA till 12 (6) mkr. Avskrivningar minskade till följd av ökad förväntad
ekonomisk livslängd inom Production samtidigt som vissa nedskrivningar togs inom Develop-
ment, vilket innebar att EBIT uppgick till -6 (-12) mkr. Det jämförbara finansnettot förbättrades
till -4 (-15) mkr. Bolagets elproduktionstillgångar 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 jämförbar-
het 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 2 påverkades finansnettots jämförbarhet av valutakursdifferenser för lån i utländsk valuta med 4 mkr då EUR försvagades mot kronan.

Det jämförbara resultatet före skatt uppgick till -10 (-28) mkr. Rapporterat resultat före och efter skatt uppgick till -6 (-28) mkr respektive -6 (-27) mkr.

IFRS 16 minskade rörelsekostnader med 1,5 (1,2) mkr samt ökade avskrivningar och finansiella kostnader med 1,1 (1,0) mkr respektive 0,7 (0,5) mkr.

KOMMENTARER TILL FÖRSTA HALVÅRET

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.

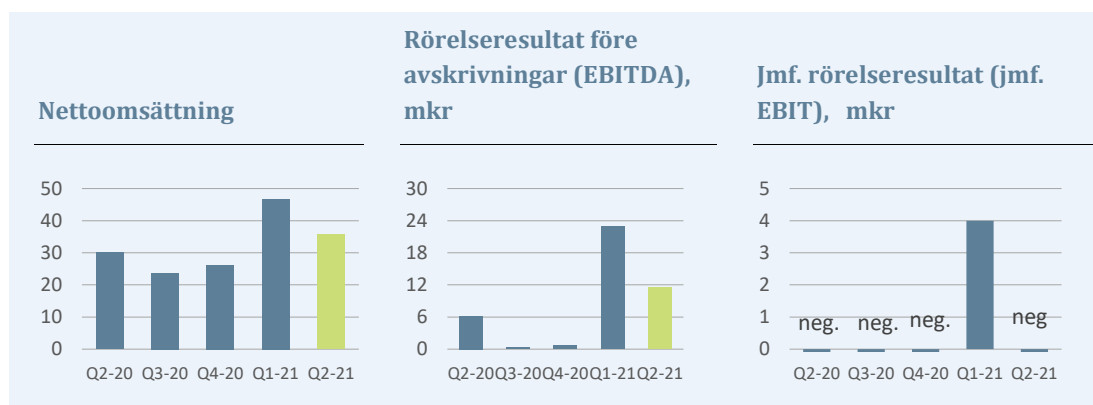
Intäkter från Development minskade till följd av färre projekt under vinstavräkning. Samtidigt ökade intäkterna inom Production till följd av högre marknadspriser för el trots svagare produktion. Totalt producerades 143 (199) GWh grön el och snittpriset för produktionen uppgick till 444 (262) SEK/MWh. Totalt ökade nettoomsättningen därför till 82 (80) mkr jämfört med samma period föregående år.

Rörelsekostnader uppgick till 51 (51) mkr varav 0 (2) mkr var hänförliga till projektförsäljningar och entreprenad och 51 (49) mkr utgjorde jämförbara rörelsekostnader. Eget aktiverat arbete uppgick till 3 (3) mkr.

Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) ökade till 34 (32) mkr och EBIT ökade till 1 (-6) mkr. Jämförbart EBT förbättrades till -7 (-35) mkr då det jämförbara finansnettot stärktes till -8 (-29). Rapporterat EBT uppgick till -10 (-35) mkr då EUR stärktes mot kronan vilket påverkade det rapporterade finansnettot med -3 (0) mkr.

Rapporterat resultat efter skatt var -10 (-34) mkr vilket motsvarade ett resultat per aktie om -0,27 (-1,01) kronor före och efter utspädning.

IFRS 16 minskade rörelsekostnader med 3,1 (2,8) mkr samt ökade avskrivningar och finansiella kostnader med 2,2 (2,2) mkr respektive 1,3 (1,0) mkr under perioden.



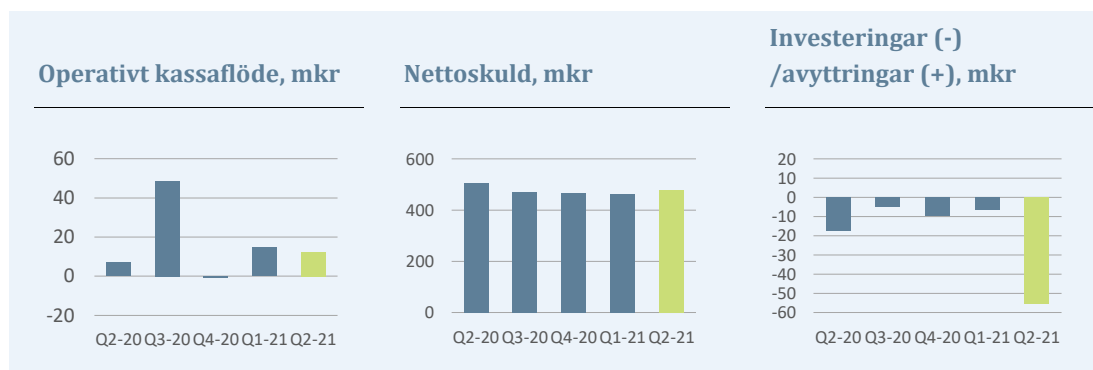
Kassaflöde och investeringar

KOMMENTARER TILL ANDRA KVARTALET

Kassaflödet från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital uppgick till 9 (3) mkr. Rörelsekapitalförändringar var 3 (4) mkr. Det totala operativa kassaflödet uppgick därmed till 12 (7) mkr. Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick, netto, till -56 (-17) mkr, i huvudsak drivet av förvärvet av projekten Ranasjö- och Salsjöhöjden. Kassaflödet efter investeringar uppgick därmed till -43 (-10) mkr. Amorteringar skedde med -9 (0) mkr under kvartalet. Räntor och finansieringskostnader om -4 (-14) mkr betalades. Räntebetalningar om 0 (2) mkr erhöles. Inga nettobetalningar till eller från spärrade konton skedde varefter kassaflödet, justerat för IFRS 16 effekter uppgick till -58 (-25) mkr för kvartalet.

KOMMENTARER TILL FÖRSTA HALVÅRET

Kassaflödet från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital uppgick till 29 (25) mkr. Rörelsekapitalförändringar var -2 (-8) mkr drivet av rörelsekapitaluppbyggnad i pågående byggprojekt. Det totala operativa kassaflödet uppgick därmed till 27 (17) mkr. Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick netto till -62 (-20) mkr. Kassaflödet efter investeringar uppgick därmed till -35 (-3) mkr. Amorteringar skedde med -9 (-147) mkr. Räntor och finansieringskostnader om -9 (-31) mkr betalades. Räntebetalningar om 0 (2) mkr erhöles. Nettobetalningar till eller från spärrade konton erhöles med 0 (19) mkr. Justerat för IFRS 16 effekter uppgick kassaflödet för perioden till -57 (-165) mkr.



Finansiering och likviditet

Nettoskulden uppgick till 477 (505) mkr, varav konvertibler, enligt IFRS, utgjorde 136 (216) mkr efter att konvertibler om nominellt cirka 43 mkr konverterats till aktier under första halvåret 2021. Efter kvartalets utgång har ytterligare konvertibler om nominellt 3 mkr konverterats. Likvida medel uppgick till 29 (199) mkr. I tillägg har bolaget en outnyttjad checkräkningskredit om 75 mkr. Efter kvartalets utgång genomfördes försäljningen av Ranasjö- och Salsjöhöjden varpå bolaget erhöles ytterligare cirka 93 mkr i likvida medel. Soliditeten vid periodens slut var 51 (45) procent.

Development

Mkr	Kv2 2021	Kv2 2020	H1 2021	H1 2020
Intäkter	4	11	7	15
Kostnad sålda projekt och entreprenad	0	-1	0	-2
Övriga rörelsekostnader och aktiverat arbete	-2	-2	-5	-5
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	1	7	2	8
Rörelseresultat (EBIT)	-1	7	0	8
Resultat före skatt	-3	3	-5	0

KOMMENTARER TILL ANDRA KVARTALET

Intäkterna för Development var lägre under kvartalet präglad av att endast Skaftåsen var under vinstavräkning och att kvarvarande vinst avräknas i relativt låg takt. Under motsvarande kvartal föregående år slutavräknades Enviksberget och Bröcklingberget. Byggnationen har pågått enligt plan men bland annat kopplat till Covid-19 kommer turbinleveranser vara försenade varför projektet sannolikt kommer bli färdigställt först under andra kvartalet 2022, istället för runt årsskiftet 2021/2022. Denna försening kan komma att påverka storleken på den slutliga betalningen men framför allt tidpunkten för den.

Dialog pågick fortsatt med vissa underleverantörer i projektet Bröcklingberget och ytterligare likvider kan komma att erhållas. Under kvartalet tecknades avtal om försäljning av projekten Ranasjö- och Salsjöhöjden, tillsammans 242 MW, till TRIG och fonder förvaldade av InfraRed. I samband därmed förvärvade Arise projekten under ett befintligt optionsavtal. Efter kvartalets utgång slutfördes försäljningen av projekten och den förväntade vinsten uppgår till cirka 135 mkr under 2021-2024, varav cirka 45 mkr förväntas resultatföras under tredje kvartalet 2021. Efter kvartalets utgång genomfördes affären och Arise erhöll en fast köpeskilling jämte ersättning för nedlagda projektkostnader om totalt cirka 93 mkr. En tilläggsköpeskilling om cirka EUR 11,9 miljoner förväntas erhållas när projekten är färdigställda, vilket förväntas ske i Q1 2024.

Projektet Finnåberget erhöll miljötillstånd för 26 vindkraftverk, vilket har överklagats till Mark- och miljödomstolen. Mark- och miljödomstolen meddelade tillstånd för 43 vindkraftverk i projektet Kolvallen efter kvartalets utgång. Eventuella överklaganden måste ges prövningstillstånd i Mark- och miljööverdomstolen för att projektet ska kunna prövas vidare. Om inga överklaganden sker eller om prövningstillstånd ej medges förväntas upphandling av projektet påbörjas under hösten. Inklusiva Ranasjö- och Salsjöhöjden vilka avyttrades efter kvartalets utgång, förfogar bolaget för närvarande över en portfölj av vindkraftprojekt om mer än 1 300 MW, vilket redovisas närmare under avsnittet "Portfölj". Utöver denna portfölj intensifierades ansträngningarna under kvartalet för att säkra projekträttigheter för solkraft i Polen och Storbritannien. I Storbritannien pågår utveckling av ett solkraftprojekt om 30 MW. 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 Polen pågår, tillsammans med en partner, diskussioner

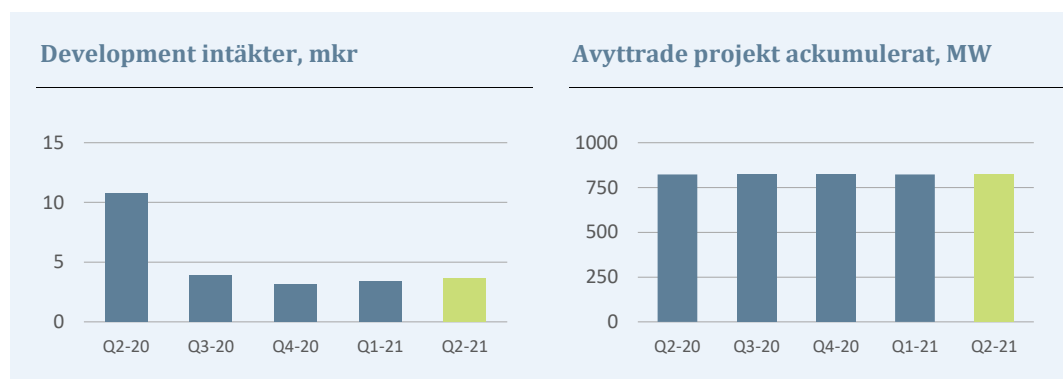
med en handfull mindre utvecklare i syfte att säkra solkraftprojekt där. Projekten är i huvudsak i tidig fas. I juli ingick Arise avtal med Hällefors Tierp Skogar vilket ger Arise exklusiv rätt att utveckla vindkraft på berörda områden. Vi bedömer att potentialen uppgår till mer än 1 500 MW ny vindkraft. Gemensamt för områdena 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. Även i Norge för bolaget dialog med markägare rörande betydande projekträttigheter för greenfield-utveckling.

Intäkterna minskade till 4 (11) mkr. Kostnad sålda projekt uppgick till 0 (-1) mkr då Arise inte utför några entreprenadtjänster i det pågående projektet Skaftåsen. Övriga rörelsekostnader och aktiverat arbete uppgick till -2 (-2) mkr. EBITDA minskade till 1 (7) mkr. Av- och nedskrivningar uppgick till -2 (0) mkr, inklusive nedskrivning kopplad till försäljning av transformatorer. Finansnettot förbättrades till -2 (-4) mkr. EBIT och resultat före skatt uppgick därför till -1 (7) mkr, respektive -3 (3) mkr.



KOMMENTARER TILL FÖRSTA HALVÅRET

Intäkterna minskade till 7 (15) mkr jämfört med samma period föregående år. Kostnad sålda projekt och entreprenad minskade samtidigt till 0 (-2) mkr. Övriga rörelsekostnader och aktiverat arbete uppgick till -5 (-5) mkr varefter EBITDA minskade till 2 (8) mkr och EBIT minskade till 0 (8) mkr. Finansnettot förbättrades till -5 (-8) mkr och resultat före skatt minskade till -5 (0) mkr.



PORTFÖLJ

Nedan presenteras Arise utvecklingsportfölj vilken totalt uppgick till mer än 1 300 MW vindkraft vid periodens utgång. Det koncernmässiga bokförda värdet uppgick till cirka 166 mkr vid utgången av perioden, inklusive det genomförda förvärvet av projekten Ranasjö- och Salsjöhöjden. Fullt utbyggd skulle portföljen motsvara investeringar om cirka 15 mdr.

Portföljen är indelad i projekt i sen utvecklingsfas vilka totalt uppgår till cirka 854 MW och projekt i tidig utvecklingsfas vilka totalt uppgår till cirka 530 MW. Bolaget arbetar aktivt med att

utöka projektportföljen vad avser framförallt vind i Norden samt solkraft i Polen och Storbritanien.

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	Vinstpotential
Ranasjöhöjden, SE 2	25	155	2021	Ok
Salsjöhöjden, SE 2	14	87	2021	Marginellt
Lebo, SE 3	5	30	2021–2022	Bra
Fasikan, SE 2	15	90	2021–2022	Bra till utmärkt
Kölvallen, SE 2	47	282	2021–2022	Utmärkt
Finnåberget, SE 2	25	150	2022–2023	Bra till utmärkt
Tormsdale, Scotland	16	60	2023–2024	Utmärkt
Totalt	147	854		

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	~135	2024-2025
Skottland	20-30	~150	2024-2025
Totalt	84	~530	

Production

Mkr	Kv2 2021	Kv2 2020	H1 2021	H1 2020
Intäkter	26	13	63	52
Rörelsekostnader	-10	-10	-22	-21
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	15	3	41	31
Rörelseresultat (EBIT)	0	-15	11	-5
Jämförbart resultat före skatt	-1	-27	8	-27
Rapporterat resultat före skatt	3	-27	5	-27

KOMMENTARER TILL ANDRA KVARTALET

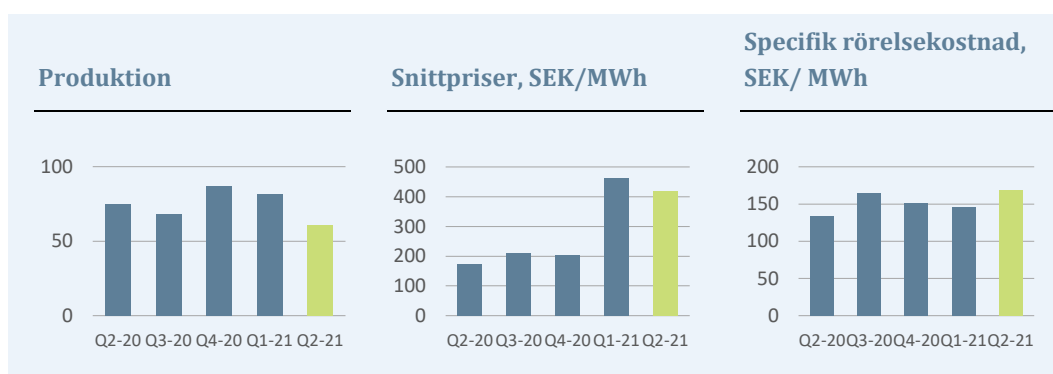
Inom Production var vindarna under normalt för perioden och produktionen i bolagets vindparker minskade därmed till 61 (75) GWh. Samtidigt ökade snittintäkten för el till 415 (156) SEK/MWh och snittintäkten för certifikat, inklusive ursprungsgarantier, minskade till 5 (19) SEK/MWh. Snittintäkten för el var 25% under marknadspriset för el (SE4) under perioden huvudsakligen beroende på prissäkringar men till viss del också på grund av att det erhållna timpriset för vindkraft-el varit under kvartalssnittpriset.

Nettoomsättningen minskade med 2 mkr till följd av lägre produktion och ökade med 15 mkr till följd av högre snittpris jämfört med motsvarande kvartal 2020 och uppgick till 26 (13) mkr. Drivet av lägre produktion ökade den specifika rörelsekostnaden till 168 (134) SEK/MWh under kvartalet. I samband med byte av serviceleverantör pågår fortsatt en dialog med den utgående serviceleverantören om vissa utestående åtaganden. Bolaget räknar med att vissa kostnader kommer uppstå under andra halvåret 2021 kopplat till bytet av serviceleverantör. Bolaget förväntar sig dock att längre fram bli kompenserad för detta av den utgående serviceleverantören.

EBITDA ökade till 15 (3) mkr jämfört med andra kvartalet 2020. Avskrivningar minskade till -15 (-18) mkr till följd av längre förväntad ekonomisk livslängd och EBIT ökade därför till 0 (-15) mkr.

Det jämförbara finansnettot stärktes till följd av refinansiering under kvartal 4 2020 och uppgick till -2 (-12) mkr. Bolagets elproduktionstillgångar 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 2 påverkades finansnettots jämförbarhet av valutakursdifferenser för lån i utländsk valuta med 4 mkr då EUR försvagades mot kronan.

Det jämförbara och rapporterade resultatet före skatt ökade till -1 (-27) mkr respektive 3 (-27) mkr.



KOMMENTARER TILL FÖRSTA HALVÅRET

Till följd av svagare vindar än normalt under perioden minskade produktionen i bolagets vindkraftparker till 143 (199) GWh. Snittintäkten för el respektive certifikat, inklusive ursprungsgarantier ökade samtidigt till 435 (206) SEK/MWh respektive 10 (56) SEK/MWh. Snittintäkten för el var 17% under marknadspriset för el (SE4) under perioden beroende på prissäkringar och på grund av att det erhållna timpriset för vindkraft-el varit under halvårssnittpriset.

Nettoomsättningen minskade med 15 mkr till följd av lägre produktion och ökade med 26 mkr till följd av högre snittpris jämfört med motsvarande period 2020. Sammantaget ökade nettoomsättning och EBITDA till 63 (52) mkr respektive 41 (31) mkr jämfört med samma period föregående år. Den specifika rörelsekostnaden ökade till 155 (104) SEK/MWh, p.g.a. lägre produktion samt kostnader för inspektioner under kvartal 1 2021 kopplat till byte av serviceleverantör. Avskrivningar minskade till -30 (-36) mkr varefter EBIT uppgick till 11 (-5) mkr. Det jämförbara finansnettot stärktes till -3 (-22) till följd av refinansieringen under kvartal 4 2020. Under perioden påverkades finansnettots jämförbarhet av valutakursdifferenser för lån i utländsk valuta med -3 mkr då EUR stärktes mot kronan. Det jämförbara och rapporterade resultatet före skatt ökade till 8 (-27) mkr respektive 5 (-27) mkr.

Solutions

Mkr	Kv2 2021	Kv2 2020	H1 2021	H1 2020
Intäkter	7	7	14	15
Rörelsekostnader	-6	-7	-11	-13
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	2	0	2	2
Rörelseresultat (EBIT)	2	0	2	2
Resultat före skatt	2	0	2	2

KOMMENTARER TILL ANDRA KVARTALET

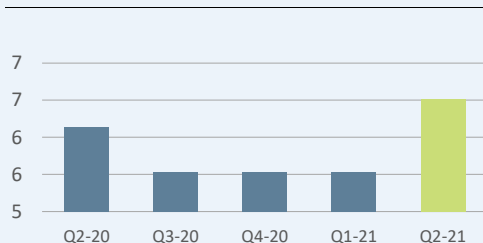
Inom Solutions pågick arbete under kvartalet med att positionera bolaget för nya förvaltningsuppdrag. Efter kvartalets utgång tecknades projektlednings- och förvaltningsavtal i samband med försäljningen av Ranasjö- och Salsjöhöjden till TRIG och fonder förvaltade av InfraRed. Det innebär att projekt under förvaltning nu överstiger 1 350 MW.

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

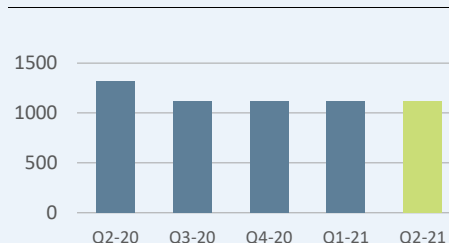
KOMMENTARER TILL FÖRSTA HALVÅRET

Intäkterna minskade till 14 (15) mkr till följd av att förvaltningsuppdraget för Jädraåsen upphörde under det tredje kvartalet 2020. Rörelsekostnaderna uppgick till -11 (-13) mkr på grund av färre projekt under byggnation och därmed mindre projektledningskostnader. EBITDA uppgick 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.

Solution intäkter, mkr



Förvaltningsuppdrag, ack, MW



ÖVRIGA VÄSENTLIGA HÄNDELSER

Arise ingick avtal med The Renewables Infrastructure Group Limited ("TRIG") och fonder förvaldade InfraRed ("InfraRed"), om avyttring av vindkraftprojekten Ranasjö- och Salsjöhöjden, tillsammans totalt 242 MW. Se vidare under "Väsentliga händelser efter periodens utgång".

Daniel Johansson meddelade styrelsen att han önskar sluta som VD för Arise. Daniel kommer att stå till bolagets förfogande under sex månader. Per-Erik Eriksson utsågs fr.o.m. den 21 juli till tillförordnad VD intill dess att ny VD har rekryterats.

Projektet Finnåberget erhöll miljötillstånd för 26 vindkraftverk, vilket har överklagats till Mark- och miljödomstolen.

NÄRSTÅENDETRANSAKTIONER

Inga väsentliga transaktioner med närstående har förekommit under perioden.

EVENTUALFÖRPLIKTELSER

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

VÄSENTLIGA HÄNDELSER EFTER PERIODENS UTGÅNG

Arise AB genomförde försäljningen av vindkraftprojekten Ranasjö- och Salsjöhöjden, tillsammans totalt 242 MW, till The Renewables Infrastructure Group Limited ("TRIG") och fonder förvaltade InfraRed ("InfraRed"). Transaktionen genomfördes huvudsakligen till de villkor som kommunicerades den 26 maj 2021. Avyttringen förväntas ge en positiv resultateffekt om totalt cirka SEK 135 miljoner under åren 2021 till 2024, varav cirka SEK 45 miljoner under tredje kvartalet 2021. I samband med genomförandet erhöll Arise en fast köpeskilling jämte ersättning för nedlagda projektkostnader om totalt cirka 93 mkr. En tilläggsköpeskilling förväntas erhållas i kvartal 1 2024 om EUR 11,9 miljoner.

Mark- och miljödomstolen meddelade tillstånd för 43 vindkraftverk i projektet Kølvalen. Eventuella överklaganden måste ges prövningstillstånd i Mark- och miljööverdomstolen för att projektet ska kunna prövas vidare. Om inga överklaganden sker eller om prövningstillstånd ej medges förväntas upphandling av projektet påbörjas under hösten.

I juli ingick Arise och Hällefors Tierp Skogar ett partnerskap för att stärka elförsörjningen av Melansverige. Inom ramen för partnerskapet har ett avtal ingåtts som ger Arise exklusiva rättigheter att utveckla vindkraftsprojekt på berörda marker. Potentialen bedöms uppgå till mer än 1 500 MW ny vindkraft. Gemensamt för områdena 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.

FRAMTIDSUTSIKTER

Även om Corona-pandemin i stor utsträckning präglar såväl marknader som samhällen i nuläget är vår bedömning att detta förr eller senare kommer att stabilisera sig. Elpriserna har stärkts under 2021. Samtidigt ser vi generellt att råvarupriser har ökat i spåren av pandemin. Vi ser indikatorer på att marknaden för att utveckla och förvalta förnybar elproduktion fortfarande är stark. Bolaget är fortsatt väl positionerat och vi ser därmed goda möjligheter till tillväxt och att fortsätta skapa värde med relativt låg kapitalbindning. Vi kan konstatera att våra egna vindkraftparker

ligger i fördelaktiga prisområden. En stark finansiell situation har dessutom inneburit att vi kunnat minska våra räntekostnader 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 2020 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 första halvåret till 16 (30) mkr och inköp av el och certifikat, personal-, övriga externa kostnader, aktiverat arbete för egen räkning samt avskrivning av anläggningstillgångar uppgick totalt till 31 (44) mkr varvid rörelseresultatet (EBIT) uppgick till -16 (-14) mkr. Ett finansnetto på 1 (-72) mkr (inkl. nedskrivning av andelar i dotterbolag med 0 (47) mkr) samt koncernbidrag på 40 (77) mkr medförde att nettoresultatet efter skatt uppgick till 26 (-9) mkr. Moderbolagets nettoinvesteringar uppgick till 7 (-18) 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 2020.

REVISORSGRANSKNING

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

KOMMANDE INFORMATIONSTILLFÄLLEN

- Tredje kvartalet (1 juli-30 september) 10 november 2021
- Fjärde kvartalet (1 oktober-31 december) 17 februari 2022
- Första kvartalet (1 januari-31 mars) 4 maj 2022
- Andra kvartalet (1 april-30 juni) 19 juli 2022

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 20 juli 2021

Arise AB (publ)

Joachim Gahm
Styrelseordförande

Maud Olofsson
Styrelseledamot

Jon G Brandsar
Styrelseledamot

Johan Damne
Styrelseledamot

Daniel Johansson
Verkställande direktör

FÖR YTTERLIGARE INFORMATION VÄNLIGEN KONTAKTA

Daniel Johansson, Verkställande direktör
Tel. 0702-244 133

Linus Hägg, Finansdirektör
Tel. 0702-448 916

KONCERNENS RESULTATRÄKNING

(Avrundat till mkr)		2021 Kv2	2020 Kv2	2021 6 mån	2020 6 mån	2020 Helår
Nettoomsättning	Not 1	36	30	82	80	130
Övriga rörelseintäkter		0	0	0	0	0
Summa intäkter		36	30	83	80	130
Aktiverat arbete för egen räkning		1	2	3	3	6
Personalkostnader		-11	-10	-21	-20	-39
Övriga externa kostnader	Not 2	-15	-16	-30	-32	-65
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)		12	6	34	32	33
Av- och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	Not 3,4	-18	-19	-33	-37	-70
Rörelseresultat (EBIT)		-6	-12	1	-6	-37
Resultat finansiella poster	Not 5	0	-15	-11	-29	-71
Resultat före skatt		-6	-28	-10	-35	-108
Skatt på periodens resultat		0	0	0	1	0
Periodens resultat		-6	-27	-10	-34	-108
Resultat per aktie före utspädning, SEK		-0,16	-0,80	-0,27	-1,01	-3,08
Resultat per aktie efter utspädning, SEK		-0,16	-0,80	-0,27	-1,01	-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

(Avrundat till mkr)		2021 Kv2	2020 Kv2	2021 6 mån	2020 6 mån	2020 Helår
Periodens resultat		-6	-27	-10	-34	-108
<u>Övrigt totalresultat</u>						
Poster som senare kan återföras i resultaträkningen						
Periodens omräkningsdifferens		0	0	0	0	0
Kassaflödessäkringar		-11	-7	-17	26	63
Inkomstskatt hänförlig till komponenter i övrigt totalresultat		2	1	3	-5	-14
Övrigt totalresultat för perioden, netto efter skatt		-9	-6	-13	20	49
Summa totalresultat för perioden		-15	-33	-24	-14	-58

Totalresultatet är till 100 % hänförligt till moderbolagets aktieägare.

KONCERNENS BALANSRÄKNING

- i sammandrag (avrundat till mkr)	2021 30 jun	2020 30 jun	2020 31 dec
Materiella anläggningstillgångar ¹⁾	1 292	1 264	1 259
Finansiella anläggningstillgångar	20	17	17
Summa anläggningstillgångar	1 312	1 281	1 276
Varulager	1	1	1
Övriga rörelsefordringar	63	104	56
Likvida medel	29	199	86
Summa omsättningstillgångar	92	304	142
SUMMA TILLGÅNGAR	1 404	1 585	1 418
Eget kapital	722	707	703
Långfristiga räntebärande skulder ²⁾	562	263	611
Avsättningar	49	46	46
Summa långfristiga skulder	611	308	656
Kortfristiga räntebärande skulder ²⁾	22	501	22
Övriga kortfristiga skulder	50	68	38
Summa kortfristiga skulder	72	569	59
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	1 404	1 585	1 418

¹⁾ I materiella anläggningstillgångar ingår leasingtillgångar med 58 (49) mkr.

²⁾ I räntebärande skulder ingår leasingsskulder med 60 (50) mkr.

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

- i sammandrag (avrundat till mkr)	2021 Kv2	2020 Kv2	2021 6 mån	2020 6 mån	2020 Helår
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	9	3	29	25	27
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital	3	4	-2	-8	38
Kassaflöde från den löpande verksamheten	12	7	27	17	65
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-57	-17	-63	-20	-34
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	1	-	1	-	-
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-56	-17	-62	-20	-34
Amortering av lån	-9	-	-9	-147	-652
Upptagna lån	-	-	-	-	416
Amortering av leasingskulder	-1	-3	-4	-4	-5
Betald ränta och övriga finansieringskostnader	-4	-14	-9	-31	-79
Erhållen ränta	-	2	-	2	4
Erhållet från/betalning till spärrade konton	-	-	-	19	10
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-15	-15	-22	-162	-308
Periodens kassaflöde	-58	-25	-57	-165	-277
Likvida medel vid periodens ingång	87	224	86	365	365
Kursdifferens i likvida medel	0	-1	0	-1	-2
Likvida medel vid periodens utgång	29	199	29	199	86
Räntebärande skulder vid periodens utgång	523	713	523	713	571
Spärrade likvida medel vid periodens utgång	-18	-9	-18	-9	-17
Nettoskuld Not 7	477	505	477	505	467

KONCERNENS EGET KAPITAL

- i sammandrag (avrundat till mkr)	2021 30 jun	2020 30 jun	2020 31 dec
Ingående balans	703	698	698
Årets resultat	-10	-34	-108
Övrigt totalresultat för perioden	-13	20	49
Nyemission/konvertering konvertibler	43	24	63
Övriga poster	0	-	-
Utgående balans	722	707	703

KONCERNENS NYCKELTAL

	2021 Kv2	2020 Kv2	2021 6 mån	2020 6 mån	2020 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	60,9	75,1	142,7	199,4	354,5
Antal anställda vid periodens slut	30	31	30	31	31
<u>Finansiella nyckeltal</u>					
Resultat per aktie före utspädning, SEK ¹⁾	-0,16	-0,80	-0,27	-1,01	-3,08
Resultat per aktie efter utspädning, SEK ¹⁾	-0,16	-0,80	-0,27	-1,01	-3,08
EBITDA-marginal, %	32,4%	20,7%	41,8%	39,6%	25,1%
Rörelsemarginal, %	neg	neg	1,5%	neg	neg
Avkastning på sysselsatt kapital (EBIT), %	neg	10,1%	neg	10,1%	neg
Avkastning på justerat sysselsatt kapital (EBITDA), %	2,9%	16,1%	2,9%	16,1%	2,8%
Avkastning på eget kapital, %	neg	7,3%	neg	7,3%	neg
Sysselsatt kapital, mkr	1 198	1 213	1 198	1 213	1 170
Genomsnittligt sysselsatt kapital, mkr	1 206	1 234	1 206	1 234	1 179
Eget kapital, mkr	722	707	722	707	703
Genomsnittligt eget kapital, mkr	715	649	715	649	700
Nettoskuld, mkr	477	505	477	505	467
Soliditet, %	51,4%	44,6%	51,4%	44,6%	49,6%
Räntetäckningsgrad, ggr	neg	neg	0,2	neg	neg
Skuldsättningsgrad, ggr	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Eget kapital per aktie, SEK	19	21	19	21	20
Eget kapital per aktie efter utspädning, SEK	19	21	19	21	20
Antal aktier vid periodens utgång, exkl. egna aktier	38 399 321	34 628 817	38 399 321	34 628 817	36 443 722
Genomsnittligt antal aktier	37 719 679	34 176 722	37 421 522	34 060 097	34 967 549
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning	37 719 679	34 176 722	37 421 522	34 060 097	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 Kv2	2020 Kv2	2021 6 mån	2020 6 mån	2020 Helår
El	25	12	62	41	72
Certifikat och ursprungsgarantier	0	1	1	11	12
Utveckling	2	11	6	15	22
Tjänster	8	6	13	13	24
Summa	36	30	82	80	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 Kv2	2020 Kv2	2021 6 mån	2020 6 mån	2020 Helår
Kostnad sålda projekt och entreprenad	0	-1	0	-2	-4
Externa förvaltningskostnader	-1	-2	-1	-3	-5
Övriga poster	-14	-13	-29	-27	-56
Summa	-15	-16	-30	-32	-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 2	Development		Production		Solutions		Ej allokerade Int./kostn.		Elimineringar		Koncernen	
(Avrundat till mkr)	Kv2 2021	Kv2 2020	Kv2 2021	Kv2 2020	Kv2 2021	Kv2 2020	Kv2 2021	Kv2 2020	Kv2 2021	Kv2 2020	Kv2 2021	Kv2 2020
Nettoomsättning extern	4	11	26	13	7	6	-	-	-	-	36	30
Nettoomsättning intern	-	-	-	-	1	1	-	-	-1	-1	-	-
Övriga rörelseintäkter	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0
Summa intäkter	4	11	26	13	7	7	0	0	-1	-1	36	30
Aktiverat arbete för egen räkning	1	2	-	-	-	-	-	-	-	-	1	2
Rörelsekostnader	-4	-5	-10	-10	-6	-7	-7	-4	1	1	-26	-25
Rörelseresultat före avskr. (EBITDA)	1	7	15	3	2	0	-7	-4	0	0	12	6
Av- och nedskrivningar Not 3	-2	0	-15	-18	0	0	0	0	-	-	-18	-19
Rörelseresultat (EBIT)	-1	7	0	-15	2	0	-7	-5	0	0	-6	-12
Finansnetto	-2	-4	3	-12	0	0	0	0	-	-	0	-15
Resultat före skatt (EBT)	-3	3	3	-27	2	0	-7	-5	0	0	-6	-28
Materiella anläggningstillgångar	167	93	1 121	1 169	0	0	3	2	-	-	1 292	1 264

Av Developments intäkter under kvartalet stod fonder förvaldade av Foresight Group LLP och av Solutions intäkter stod fonder förvaldade av Foresight Group LLP, fonder förvaldade av Red Rock / CapMan Group samt fonder förvaldade av BlackRock för mer än 10%. Av Developments intäkter under samma kvartal 2020 stod fonder förvaldade av Foresight Group LLP och fonder förvaldade av re:cap global investors och av Solutions intäkter stod fonder förvaldade av Green Investment Group / 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 MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

Avskrivningar	0	0	-15	-18	0	0	0	0	-	-	-18	-19
Ned- och återföring nedskrivningar	-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Av- och nedskrivningar	-2	0	-15	-18	0	0	0	0	-	-	-18	-19

KONCERNENS SEGMENTSREDOVISNING

6 månader	Development		Production		Solutions		Ej allokerade Int./kostn.		Elimineringar		Koncernen	
(Avrundat till mkr)	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Nettoomsättning extern	7	15	63	52	12	13	-	-	-	-	82	80
Nettoomsättning intern	-	-	-	-	2	2	-	-	-2	-2	-	-
Övriga rörelseintäkter	0	-	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0
Summa intäkter	7	15	63	52	14	15	0	0	-2	-2	83	80
Aktiverat arbete för egen räkning	3	3	-	-	-	-	-	-	-	-	3	3
Rörelsekostnader	-8	-10	-22	-21	-11	-13	-11	-10	2	2	-51	-51
Rörelseresultat före avskr. (EBITDA)	2	8	41	31	2	2	-11	-10	0	0	34	32
Av- och nedskrivningar Not 4	-2	0	-30	-36	0	0	-1	-1	-	-	-33	-37
Rörelseresultat (EBIT)	0	8	11	-5	2	2	-12	-10	0	0	1	-6
Finansnetto	-5	-8	-6	-22	0	0	0	0	-	-	-11	-29
Resultat före skatt (EBT)	-5	0	5	-27	2	2	-12	-10	0	0	-10	-35
Materiella anläggningstill- gångar	167	93	1 121	1 169	0	0	3	2	-	-	1 292	1 264

Av Developments intäkter under perioden stod fonder förvaltade av Foresight Group LLP och av Solutions intäkter stod fonder förvaltade av Foresight Group LLP samt fonder förvaltade av BlackRock för mer än 10%. Av Developments intäkter under samma period 2020 stod fonder förvaltade av Foresight Group LLP och fonder förvaltade av re:cap global investors och av Solutions intäkter stod fonder förvaltade av Green Investment Group / 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 4 – AV- OCH NEDSKRIVNINGAR AV MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

Avskrivningar	0	0	-30	-36	0	0	-1	-1	-	-	-33	-37
Ned- och återföring nedskrivningar	-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Av- och nedskrivningar	-2	0	-30	-36	0	0	-1	-1	-	-	-33	-37

NOT 5 – RESULTAT FRÅN FINANSIELLA POSTER

(Avrundat till mkr)	2021 Kv2	2020 Kv2	2021 6 mån	2020 6 mån	2020 Helår
Ränteintäkter					
Lån och fordringar	-	2	-	2	4
Räntekostnader					
Lån och fordringar	-1	0	-2	0	-2
Obligation och konvertibel	-2	-13	-5	-27	-76
Övriga finansiella poster					
IFRS 16 leasingskulder	-1	0	-1	-1	-2
Valutakursdifferens omvärdering EUR lån	4	-	-3	-	14
Verkligt värde förändring derivat	-	0	-	0	-2
Övriga finansiella poster	-1	-3	-1	-4	-9
Övriga valutakursdifferenser	0	-1	2	0	2
Summa	0	-15	-11	-29	-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 30 jun	2020 30 jun	2020 31 dec
Tillgångar			
Derivat för säkringsändamål			
– Derivatillgångar	9	13	12
Skulder			
Derivat för säkringsändamål			
– Derivatskulder	-14	-35	-1

NOT 7 – NETTOSKULD

(Avrundat till mkr)	2021 30 jun	2020 30 jun	2020 31 dec
Långfristiga skulder	611	308	656
– varav räntebärande långfristig skuld (exkl. IFRS 16 leasingskulder)	505	216	552
Kortfristiga skulder	72	569	59
– varav räntebärande kortfristig skuld (exkl. IFRS 16 leasingskulder)	18	498	18
Lång- och kortfristig räntebärande skuld (exkl. IFRS 16 leasingskulder)	523	713	571
Likvida medel vid periodens utgång	-29	-199	-86
Spärrade likvida medel	-18	-9	-17
Nettoskuld	477	505	467

IFRS 16 leasingskulder uppgick per den 30 juni 2021 till 60 (50) mkr

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING

(Avrundat till mkr)	2021 Kv2	2020 Kv2	2021 6 mån	2020 6 mån	2020 Helår
El och elcertifikat	0	1	0	13	14
Utveckling och tjänster	9	8	15	17	31
Övriga rörelseintäkter	0	0	0	0	0
Summa intäkter	9	9	16	30	45
Aktiverat arbete för egen räkning	1	1	2	2	4
Inköp av el och elcertifikat	0	-1	0	-12	-13
Kostnad sålda projekt och förvaltning	-1	-3	-1	-5	-8
Personalkostnader	-10	-9	-19	-18	-36
Övriga externa kostnader	-5	-5	-10	-10	-19
Rörelseresultat före avskr. (EBITDA)	-6	-6	-13	-14	-27
Av- och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-2	0	-2	0	-1
Rörelseresultat (EBIT)	-8	-7	-16	-14	-28
Resultat från finansiella poster Not 1	0	-61	1	-72	-162
Resultat efter finansiella poster	-8	-68	-15	-86	-190
Koncernbidrag	17	77	40	77	146
Resultat före skatt	8	9	26	-9	-43
Skatt på periodens resultat	0	0	0	0	-1
Periodens resultat	8	9	26	-9	-45

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING

	2021 30 jun	2020 30 jun	2020 31 dec
- i sammandrag (avrundat till mkr)			
Materiella anläggningstillgångar	36	32	45
Finansiella anläggningstillgångar	724	1 118	724
Summa anläggningstillgångar	760	1 149	769
Varulager	-	0	0
Övriga rörelsefordringar	50	38	22
Likvida medel	21	170	65
Summa omsättningstillgångar	70	208	87
SUMMA TILLGÅNGAR	830	1 358	856
Bundet eget kapital	3	8	5
Fritt eget kapital	623	546	552
Summa eget kapital	626	554	557
Långfristiga räntebärande skulder	135	216	177
Summa långfristiga räntebärande skulder	135	216	177
Kortfristiga räntebärande skulder	-	498	-
Övriga kortfristiga skulder	69	91	121
Summa kortfristiga skulder	69	588	121
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	830	1 358	856

MODERBOLAGETS EGET KAPITAL

	2021 30 jun	2020 30 jun	2020 31 dec
- i sammandrag (avrundat till mkr)			
Ingående balans	557	539	539
Periodens resultat	26	-9	-45
Nyemission / konvertering av konvertibler	43	24	63
Utgående balans	626	554	557

NOT 1 – RESULTAT FRÅN FINANSIELLA POSTER

(Avrundat till mkr)	2021 Kv2	2020 Kv2	2021 6 mån	2020 6 mån	2020 Helår
Ränteintäkter					
Koncerninterna ränteintäkter	-	-	0	-	0
Lån och fordringar	-	2	-	2	4
Räntekostnader					
Koncerninterna räntekostnader	0	-2	-1	-3	-5
Lån och fordringar	-	0	-	0	-1
Obligation och konvertibel	-2	-13	-5	-27	-76
Övriga finansiella poster					
Nedskrivning dotterbolagsaktier	-	-47	-	-47	-430
Resultat avyttring dotterbolag	2	1	6	4	9
Utdelning på andelar i dotterbolag	-	-	-	-	337
Övriga finansiella poster	0	-1	0	-1	-4
Övriga valutakursdifferenser	1	0	2	0	4
Summa	0	-61	1	-72	-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.

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