

Bokslutskommuniké

1 januari–31 december 2020



Bokslutskommuniké för perioden 1 januari–31 december 2020

FJÄRDE KVARTALET (1 OKTOBER–31 DECEMBER 2020)

- Nettoomsättningen under kvartalet uppgick till 26 (247) mkr.
- Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 1 (147) mkr.
- Rörelseresultat (EBIT) uppgick till -15 (128) mkr.
- Jämförbart resultat före skatt uppgick till -23 (108) mkr och rapporterat resultat före skatt uppgick till -41 (108) mkr.
- Jämförbart resultat efter skatt uppgick till -24 (98) mkr och rapporterat resultat efter skatt uppgick till -42 (98) mkr motsvarande -1,17 (2,93) kr per aktie före och -1,17 (2,29) kr per aktie efter utspädning.
- Det operativa kassaflödet uppgick till -1 (193) mkr.
- Produktionen från Egen vindkraftdrift uppgick till 87 (89) GWh.
- Den genomsnittliga intäkten för Egen vindkraftdrift uppgick till 202 (440) SEK/MWh, fördelat på el 199 (323) SEK/MWh och elcertifikat, inkl. ursprungsgarantier, 3 (117) SEK/MWh.
- Arise refinansierade framgångsrikt utestående säkerställda obligationer med ett grönt banklån om 40 meur. Koncernens årliga finansieringskostnader minskar därmed dramatiskt från knappt 60 mkr till mindre än 25 mkr, inkl. räntekostnader hänförliga till bolagets utestående konvertibler, IFRS 16 effekter och periodiserade uppläggningsavgifter. I samband med refinansieringen uppstod under fjärde kvartalet 2020 kostnader av engångskaraktär om totalt cirka -32 mkr, vilket var bättre än väntat p.g.a. valutasäkring.

ÅRETS 12 MÅNADER (1 JANUARI–31 DECEMBER 2020)

- Nettoomsättningen under perioden uppgick till 130 (454) mkr.
- Jämförbart rörelseresultat före avskrivningar uppgick till 33 (217) mkr och rapporterat rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) till 33 (-56) mkr.
- Jämförbart rörelseresultat uppgick till -37 (142) mkr och rapporterat rörelseresultat (EBIT) till -37 (-131) mkr.
- Jämförbart resultat före skatt uppgick till -90 (60) mkr och rapporterat resultat före skatt uppgick till -108 (-233) mkr.
- Jämförbart resultat efter skatt uppgick till -90 (53) mkr och rapporterat resultat efter skatt uppgick till -108 (-235) mkr motsvarande -3,08 (-7,03) kr per aktie före och efter utspädning.
- Det operativa kassaflödet uppgick till 65 (327) mkr.
- Produktionen från Egen vindkraftdrift uppgick till 355 (333) GWh. Ökningen beror på starkare vindar än föregående år.
- Den genomsnittliga intäkten för Egen vindkraftdrift uppgick till 237 (436) SEK/MWh, fördelat på el 204 (333) SEK/MWh och elcertifikat, inkl. ursprungsgarantier, 33 (103) SEK/MWh.

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 av Sveriges ledande företag inom vindkraft med af-färsidé att utveckla, bygga och förvalta landbaserad vindkraft i egen regi och för andra. Bolaget är noterat på NASDAQ Stockholm.

VD har ordet

Det blir alltmer uppenbart att förnybar elproduktion kommer inta en huvudroll under de närmaste decennierna. Det är sannolikt en av de största omställningarna mänskligheten varit med om. Den bakomliggande drivkraften är klimatutmaningen och behovet av att fasa ut fossil energianvändning.

Elektrifieringen av allt fler fordon och industriella processer innebär enligt IEA (International Energy Agency) att efterfrågan på el kommer öka med cirka 15 procent i EU under 2020-talet. Samtidigt ska kolkraftsproduktion och gammal kärnkraft fasas ut. Anläggningar för att tillverka batterier och vätgas ska byggas. Det står därmed klart att behovet av ny förnybar elproduktion är på väg att bli enormt stort. Det är också möjligt att möta behoven tack vare den positiva teknikutvecklingen inom vind- och solkraft, vätgas och annan lagring av el som sker. I norra Europa ser vi att vindkraftens potential är mycket stor.

Arise vill växa på denna enorma marknad. Vi har genomfört en grundlig analys av olika marknader i Europa, tillsammans med extern expertis, och har siktet inställt på geografisk expansion. För närvarande utvecklar vi vindkraftsprojekt i Sverige, Norge och Skottland. Våra ägare får vara beredda på att nya geografier och även annan teknologi kan bli aktuella framöver.

Trots ovan mycket ljusa bild av framtiden innebär det fjärde kvartalet fortsatt en mycket utmanande prismiljö för vår försäljning av el. Snittintäkten var endast 20 öre / kWh, vilket i huvudsak berodde på de onormalt välfyllda vattenmagasinen och för perioden milt väder samt på en något lägre elkonsument än vanligt p.g.a. Covid-19. Vi ser i inledningen av 2021 att situationen är på väg att förskjutas mot mer normala marknadsförhållanden. En ny elkabel mellan Norge och Tyskland har tagits i drift och Ringhals 1 har tagits ur drift, det är strukturella faktorer som gynnar utsikterna för vår elproduktion i södra Sverige.

Under 2020 har vi framgångsrikt tagit ned vår skuldsättning. Sammantaget innebär refinansieringen, den tidigare annonserade livstidförlängningen av våra parker samt nytt serviceavtal, att vår jämförbara kostnads massa för produktionen kommer minska med ca 50 mkr 2021.

Till följd av projektspecifika faktorer blev vi tvungna att skjuta upp försäljningen av projekten Ranasjö- och Salsjöhöjden. Vi har i början av året lämnat in ansökan om förlängning av miljötillståndet för Salsjöhöjden och bedömer att vi har starka skäl för att få denna beviljad. Ambitionen är att sälja projekten under 2021 istället. Dialog med tänkbara investerare har därför inletts.



"Det står därmed klart att behovet av ny förnybar elproduktion är på väg att bli enormt stort. Det är också möjligt att möta behoven tack vare den positiva teknikutvecklingen inom vind- och solkraft, vätgas och annan lagring av el som sker"

Första halvåret 2021 blir mycket spännande, då vi väntar på viktiga tillståndsbeslut för projekten Kolvallen och Finnåberget. Fasikan har redan lagakraftvunnet miljötillstånd och väntar på att erhålla elnätskoncession. Efter ett par års genomförande av olika studier och undersökningar, närmar vi oss tidpunkten då vi ska lämna in fullständig tillståndsansökan för vårt skotska projekt i Tormsdale.

Om vi summerar projekt som vi förväntar oss vara redo för transaktion under 2021 till 2022, vilka innefattar Ranasjö- och Salsjöhöjden, Kolvallen, Fasikan och Lebo, kan vi konstatera att den sammanlagda kapaciteten börjar närma sig 700 MW och att de närmaste åren kan bli väldigt bra för oss.

Halmstad den 17 februari 2021

Daniel Johansson

Verkställande direktör

Nettoomsättning och resultat

Mkr	Kv4 2020	Kv4 2019	12m 2020	12 m 2019
Rapporterat resultat				
Nettoomsättning	26	247	130	454
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	1	147	33	-56
Rörelseresultat (EBIT)	-15	128	-37	-131
Resultat före skatt (EBT)	-41	108	-108	-233
Resultat efter skatt	-42	98	-108	-235
Jämförbart resultat				
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	1	147	33	217
Rörelseresultat (EBIT)	-15	128	-37	142
Resultat före skatt (EBT)	-23	108	-90	60
Resultat efter skatt	-24	98	-90	53
Jämförelsestörande poster				
Refinansiering, (finansiella poster)*	-32	-	-32	-
Val.kursdiff. lån i utl. valuta, (finansiella poster)	14	-	14	-
Försäljning intressebolag, (rörelseresultat)	-	-	-	-273
Försäljning intressebolag, (finansiella poster)	-	-	-	-20
Försäljning intressebolag, (skatteposter)	-	-	-	4

*Inklusive förtidsinlösen av SWAP, effekt från valutasäkring samt upplösning av bankavgifter

KOMMENTARER TILL FJÄRDE KVARTALET

Nettoomsättning från Utveckling och förvaltning minskade med 200 mkr till 10 (209) mkr till följd av låg entreprenadverksamhet samt lägre vinstavräkning för sålda projekt då endast ett projekt var under byggnation. Kostnader för sålda projekt och entreprenad minskade med 62 mkr varför lönsamheten inte påverkades i samma utsträckning. Vidare präglades kvartalet av svaga vindar och låga marknadspriser för el- och certifikat. Produktionen från Egen vindkraftdrift minskade till 87 (89) GWh och snittpriset minskade till 202 (440) SEK/MWh. Utöver låga marknadspriser var det erhållna priset för vindkraftel ofördelaktigt under perioden då hög vindkraftproduktion sammanföll med hög vattenkraftproduktion p.g.a. höga fyllnadsgrader i vattenmagasinen. Lägre snittpris och produktion minskade nettoomsättningen från Egen vindkraftdrift till 18 (39) mkr. Totalt minskade koncernens nettoomsättning med 221 mkr till 26 (247) mkr.

Rörelsekostnader uppgick till 28 (102) mkr varav 2 (64) mkr var hänförliga till projektförsäljningar och entreprenad och 26 (38) mkr utgjorde personal och övriga externa kostnader. I föregående års kostnader ingick kostnader för bonus. Eget aktiverat arbete uppgick till 2 (1) mkr. Sammantaget innebar ovan att EBITDA minskade till 1 (147) mkr och EBIT till -15 (128) mkr.

Finansnettot uppgick till -26 (-20) mkr inklusive engångsposter relaterade till refinansiering under kvartalet om -32 mkr. På grund av att den svenska kronan stärktes mot EUR under kvartalet och det nya lånet är i EUR uppstod också en valutakurseffekt på lån i utländsk valuta om 14 (0) mkr vilket påverkar jämförbarhet, se vidare not 6. Jämförbart finansnetto uppgick till -8 mkr. Då refinansieringen skedde i mitten av oktober förväntas det jämförbara finansnettot stärkas ytterligare under Q1 2021. Jämförbart EBT uppgick till -23 (108) mkr och rapporterat EBT till -41 (108) mkr. Jämförbart resultat efter skatt uppgick till -24 (98) mkr och rapporterat resultat efter skatt till -42 (98) mkr, motsvarande ett resultat per aktie om -1,17 (2,93) kronor före och -1,17 (2,29) kronor efter utspädning.

IFRS 16 minskade rörelsekostnader med 1,5 (1,4) mkr samt ökade avskrivningar och finansiella kostnader med 1,1 (1,1) mkr respektive 0,7 (0,6) mkr under kvartalet.

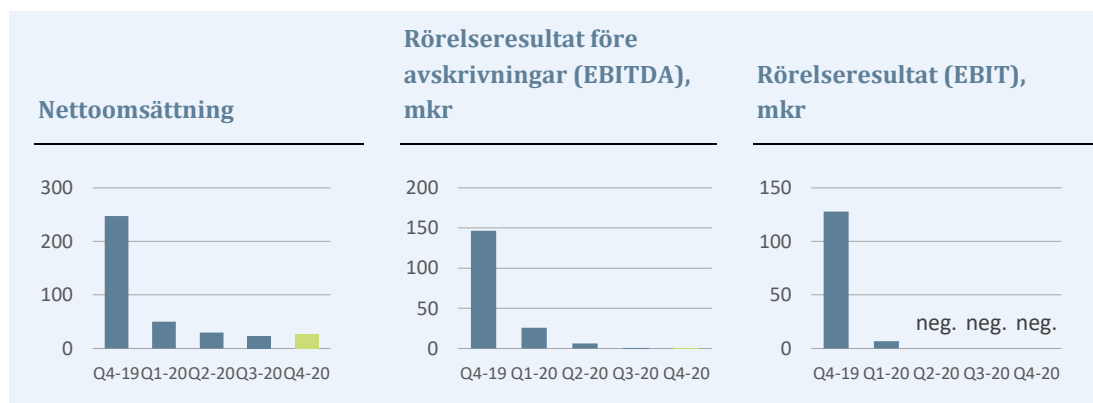
KOMMENTARER TILL ÅRETS 12 MÅNADER

Nettoomsättningen från Utveckling och förvaltning minskade med 263 mkr till 50 (313) mkr. Inga projekt avyttrades under året och färre projekt har varit under vinstavräkning. Kostnader för sålda projekt och entreprenad minskade därför med 126 mkr. Envijsberget slutavräknades något under budget, Bröcklingberget slutavräknades i linje med budget och Skaftåsen vinstavräknades i linje med budget. Starkare vindar än normalt resulterade i en ökning av produktion från Egen vindkraftdrift till 355 (333) GWh. Samtidigt minskade snittpriset för bolagets egen produktion till 237 (436) SEK/MWh. Detta berodde på lägre marknadspriser och ett ofördelaktigt erhållet pris för vindkraftel under året då hög vindkraftproduktion sammanföll med hög vattenkraftproduktion p.g.a. höga fyllnadsgrader i vattenmagasinen. Sammantaget minskade koncernens nettoomsättning med 323 mkr jämfört med föregående år.

Rörelsekostnader uppgick till 103 (241) mkr varav 8 (134) mkr var hänförliga till projektförsäljningar och entreprenad och 95 (107) mkr utgjorde personal och övriga externa kostnader. Eget aktiverat arbete uppgick till 6 (4) mkr. Försäljning av intressebolag påverkade föregående år med -273 mkr.

Jämförbart rörelseresultatet före och efter avskrivningar minskade till 33 (217) mkr respektive -37 (142) mkr. Jämförbart resultat före och efter skatt minskade till -90 (60) mkr respektive -90 (53) mkr. Rapporterat resultat före skatt uppgick till -108 (-233) mkr. Rapporterat resultat efter skatt var -108 (-235) mkr motsvarande ett resultat per aktie om -3,08 (-7,03) kronor före och efter utspädning.

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



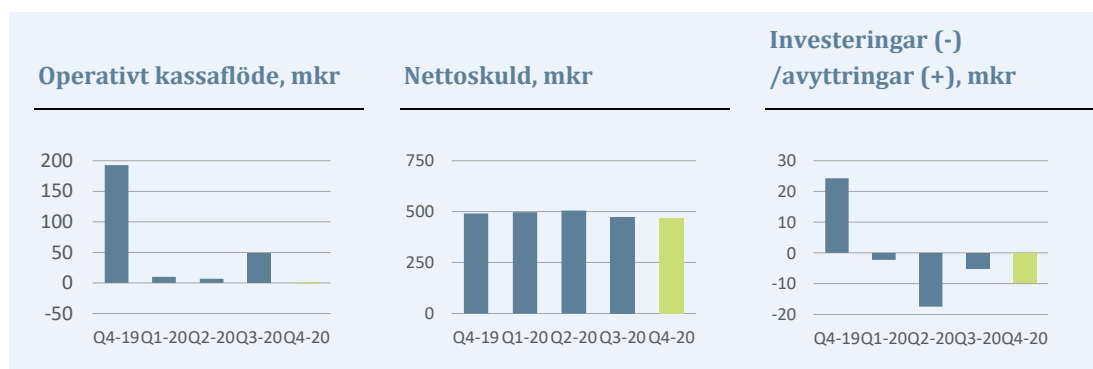
Kassaflöde och investeringar

KOMMENTARER TILL FJÄRDE KVARTALET

Kassaflödet från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital uppgick till 4 (142) mkr. Rörelsekapitalförändringar var -4 (50) mkr. Det totala operativa kassaflödet uppgick därmed till -1 (193) mkr. Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick, netto, till -10 (24) mkr, drivet av projektinvesteringar. Kassaflödet efter investeringar uppgick därmed till -10 (217) mkr. Under kvartalet inlöstes obligationer och amorteringar skedde, vilket totalt uppgick till 505 (0) mkr. Lån upptogs om motsvarande 416 (0) mkr. Räntor och finansieringskostnader om -35 (-11) mkr betalades, inklusive lösen av swap i samband med refinansiering om -32 (0) mkr. Nettobetalningar till spärrade konton skedde med -9 (-19) mkr varefter kassaflödet uppgick till -144 (187) mkr för kvartalet.

KOMMENTARER TILL ÅRETS 12 MÅNADER

Kassaflödet från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital uppgick till 27 (198) mkr. Rörelsekapitalförändringar var 38 (129) mkr, drivet av att likvider erhöles för sålda projekt och kapitaluppbyggnad i pågående projekt. Det totala operativa kassaflödet uppgick därmed till 65 (327) mkr. Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick, netto, till -34 (12) mkr, inklusive erläggande av köpeskilling för projektet Lebo. Kassaflödet efter investeringar uppgick därmed till 31 (340) mkr. Inlösen av obligationer och amorteringar uppgick sammanlagt till 652 (146) mkr. Lån upptogs om motsvarande 416 (0) mkr. Räntor och finansieringskostnader om -79 (-59) mkr betalades. Ränteinbetalningar om 4 (0) mkr erhöles på bolagets innehav i den egna säkerställda obligationen och nettobetalningar till eller från spärrade konton skedde med 10 (-19) mkr varefter kassaflödet för perioden uppgick till -277 (305) mkr.



Finansiering och likviditet

Nettoskulden uppgick till 467 (491) mkr, varav konvertibler, enligt IFRS, utgjorde 177 (238) mkr. Efter kvartalets utgång har konvertibler med ett nominellt värde om 13 mkr konverterats. Likvida medel uppgick till 86 (365) mkr. Kvarvarande kassaflöde från det pågående byggprojektet Skaftåsen förväntas bidra ytterligare i början av 2022. Soliditeten vid periodens slut var 50 (39) procent. Vid ett antagande om att bolagets konvertibla skuldebrev konverteras i sin helhet samt att befintlig kassa räknas av mot räntebärande skulder skulle soliditeten motsvara 66 (66) procent.

Segment – utveckling och förvaltning

Mkr	Kv4 2020	Kv4 2019	12m 2020	12m 2019
Intäkter	10	209	50	313
Kostnad sålda projekt och entreprenad	-2	-64	-8	-134
Övriga rörelsekostnader och aktiverat arbete	-8	-8	-30	-29
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	0	137	11	150
Rörelseresultat (EBIT)	0	137	11	150
Resultat före skatt	-3	133	-5	132

KOMMENTARER TILL FJÄRDE KVARTALET

Utvecklings- och förvaltningsintäkter minskade under kvartalet på grund av lägre entreprenadverksamhet och vinstavräkning i pågående byggprojekt. Byggnation av projektet Skaftåsen fortlöpte enligt plan. Skaftåsen har inte påverkats materiellt av den pågående Corona-pandemin. I det färdigbyggda och slutavräknade projektet Bröcklingberget finns potential till ytterligare intäkter beroende på utfallet i pågående diskussioner med vissa underleverantörer i projektet.

Försäljningsprocessen för projekten Rana- och Salsjöhöjden, tillsammans cirka 240 MW, avbröts i slutet av kvartalet och fick skjutas upp till 2021 p.g.a. tidsförskjutning i vissa projektprocesser. Ansökan om förlängt igångsättningsdatum skickades till myndigheten efter utgången av kvartalet och ambitionen är att avyttra projekten i ett paket under 2021. Vidare förbereds fler projekt för försäljning under 2021 till 2022. Sammanlagt börjar projekt som förväntas vara klara för byggstart under perioden 2021 till 2022 uppgå till närmare 700 MW.

Arbetet med att utöka projektportföljen fortlöpte och diskussioner om ytterligare projekt i Sverige, såväl som i vissa andra geografier pågår. För närvarande förfogar bolaget över en portfölj om mer än 1 300 MW, vilket redovisas närmare under avsnittet "Portfölj".

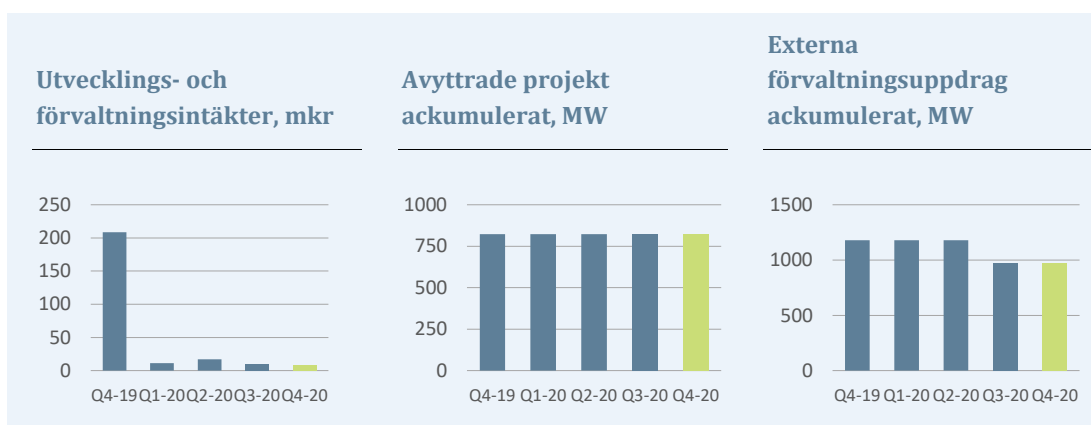
Utvecklings- och förvaltningsintäkter minskade till 10 (209) mkr. Kostnad sålda projekt och entreprenad minskade samtidigt med 62 mkr till -2 (-64) mkr till följd av lägre entreprenadverksamhet i pågående byggprojekt. Övriga rörelsekostnader och aktiverat arbete var oförändrade jämfört med föregående år. Sammantaget minskade därför EBITDA till 0 (137) mkr. Finansnettot förbättrades till -3 (-5) mkr vilket innebär att EBIT och resultat före skatt minskade till 0 (137) mkr respektive -3 (133) mkr.



KOMMENTARER TILL ÅRETS 12 MÅNADER

Under perioden färdigställdes och slutavräknades projekten Enviksberget och Bröcklingberget. Byggnationen av projektet Skaftåsen fortlöpte enligt plan.

Intäkterna minskade till 50 (313) mkr jämfört med samma period föregående år. Kostnad sålda projekt och entreprenad minskade samtidigt med 126 mkr till -8 (-134) mkr. Övriga rörelsekostnader och aktiverat arbete ökade något varefter både EBITDA och EBIT minskade till 11 (150) mkr. Finansnettot förbättrades något varefter resultat före skatt minskade till -5 (132) mkr.



PORTFÖLJ

Nedan presenteras Arise utvecklingsportfölj vilken totalt uppgick till mer än 1 300 MW vid periodens utgång. Det koncernmässiga bokförda värdet uppgick till cirka 107 mkr vid utgången av perioden. 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.

I arbetet med att utöka projektportföljen har Arise screenat 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 vindförhållanden, tillståndsrisker, elnätscapacitet och en bedömning av ekonomisk potential. För projekten nedan bedöms nämnda huvudfaktorer vara lovande. Enskilda projekt kan riskera att inte bli av men den samlade projektportföljen representerar potentiellt stora värden för bolaget, med relativt låg kapitalbindning och risk.

Bolaget arbetar vidare aktivt med att utöka projektportföljen och har pågående diskussioner i Sverige, såväl som i ett antal andra geografier.

Projekt – sen utvecklingsfas	WTG	MW	Tidplan	Vinstpotential
Ranasjöhöjden, SE 2	25	155	2021	Bra
Salsjöhöjden, SE 2	14	87	2021	Ok
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, Skottland	12	60	2022-2023	Utmärkt
Totalt	143	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	~200	2024-2025
Skottland	20-30	~150	2024-2025
Totalt	84	~530	

Segment – egen vindkraftdrift

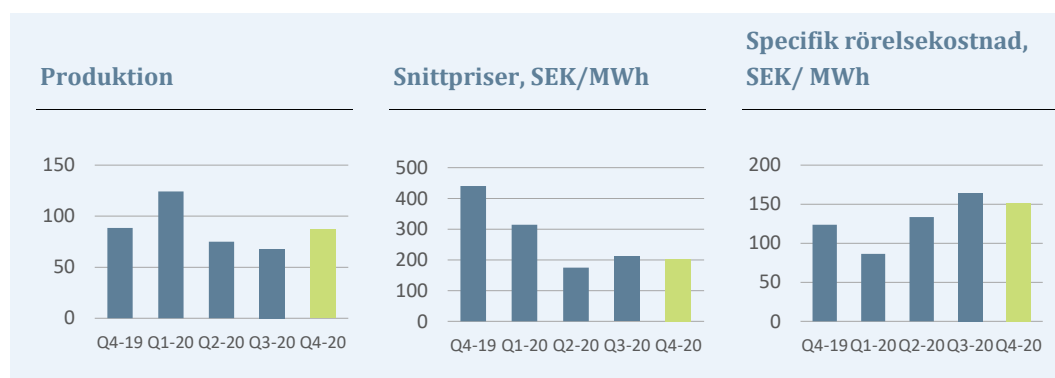
Mkr	Kv4 2020	Kv4 2019	12m 2020	12m 2019
Intäkter	18	39	84	146
Rörelsekostnader	-13	-11	-45	-46
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	5	28	39	100
Rörelseresultat (EBIT)	-10	10	-28	27
Resultat före skatt	-32	-5	-83	-37

KOMMENTARER TILL FJÄRDE KVARTALET

P.g.a. ett starkt hydrologiskt läge och därmed hög produktion från vattenkraft har elpriserna varit rekordlåga för perioden. Vidare har detta inneburit att priserna varit ännu lägre i perioder då det samtidigt varit hög vindkraftproduktion vilket har resulterat i lägre erhållna elpriser än normalt för vindkraftel under perioden. I perioder med normal till låg fyllnadsgrad i vattenmagasinen och därmed lägre produktion från vattenkraft är denna elpriseffekt på vindkraft betydlig mindre.

Vindarna under kvartalet var under normalt och produktionen i bolagets vindparker uppgick till 87 (89) GWh. Samtidigt minskade snittintäkten för el respektive certifikat, inklusive ursprungsgarantier till 199 (323) SEK/MWh respektive 3 (117) SEK/MWh till följd av lägre marknadspriser, lägre erhållit elpris än normalt för vindkraft och prissäkringar. Snittintäkten för el var därför 41% under marknadspriset för el (SE4). Snittintäkten för certifikat var under marknadspriset för certifikat (SKM) under perioden drivet av värdeförändringar i certifikatlagret.

Nettoomsättningen minskade med 1 mkr till följd av lägre produktion och minskade med 21 mkr till följd av lägre snittpris jämfört med motsvarande kvartal 2019 och uppgick till 18 (39) mkr. Den specifika rörelsekostnaden ökade till 152 (124) SEK/MWh, p.g.a. åtgärder inför byte av serviceleverantör samt retroaktiva effekter av lägre fastighetsskatt under motsvarande kvartal föregående år. EBITDA minskade till 5 (28) mkr jämfört med fjärde kvartalet 2019. Avskrivningar minskade till 15 (18) mkr, till följd av livstidsför längningen och EBIT minskade till -10 (10) mkr. Beroende på engångsposter relaterade till refinansieringen om -32 mkr samt valutakurseffekt på lån i utländsk valuta om 14 mkr vilket påverkar jämförbarhet försämrades finansnettot till -22 (-15). Justerat för engångs- och jämförelsestörande poster förbättrades finansnettot avsevärt till -4 (-15) mkr. Då refinansieringen skedde i mitten av oktober förväntas det jämförbara finansnettot stärkas ytterligare under Q1 2021. Resultatet före skatt uppgick därmed till -32 (-5) mkr.





KOMMENTARER TILL ÅRETS 12 MÅNADER

Arbetet med livstidsförlängning av bolagets vindkraftparker slutfördes under året. Resultatet av detta arbete är att den förväntade ekonomiska livslängden på vindkraftparkerna har ökat från 25 till cirka 30 år. Detta kommer i sin tur medföra att avskrivningar på årsbasis minskar med cirka 10 mkr. Vidare tecknades under året ett 5-årigt fullserviceavtal med WP Green Service GmbH för bolagets tre GE vindkraftparker, om totalt 21 turbiner. Avtalet träder ikraft den 1 januari 2021 och innebär att WP Green Service GmbH tar fullt ansvar för samtliga komponenter samtidigt som de löpande kostnaderna sänks och en fortsatt hög tillgänglighet garanteras.

Till följd av något starkare vindar än normalt under året ökade produktionen i bolagets vindkraftparker till 355 (333) GWh. Snittintäkten för el respektive certifikat, inklusive ursprungsgarantier minskade till 204 (333) SEK/MWh respektive 33 (103) SEK/MWh till följd av lägre marknadspriser, lägre erhållet elpris än normalt för vindkraft och prissäkringar. Snittintäkten för el var 24% under marknadspriset för el (SE4). Snittintäkten för certifikat var över snittmarknadspriset för certifikat (SKM) under perioden p.g.a. prissäkringar.

Nettoomsättningen ökade med 9 mkr till följd av högre produktion och minskade med 71 mkr till följd av lägre snittpris jämfört med 2019. Sammantaget minskade nettoomsättning och EBITDA till 84 (146) mkr respektive 39 (100) mkr jämfört med föregående år. Den specifika rörelsekostnaden minskade till 127 (137) SEK/MWh. Avskrivningar minskade till följd av längre livslängd varefter EBIT uppgick till -28 (27) mkr. Finansnettot stärktes till -55 (-64) på grund av lägre belåning. I finansnettot ingår engångs- och jämförelsestörandeposter om -32 mkr respektive 14 mkr varför det jämförbara finansnettot uppgick till -37 (-64) mkr. Resultatet före skatt minskade till -83 (-37) mkr.

ÖVRIGA VÄSENTLIGA HÄNDELSER

Under mars 2020 drabbades världen av Corona-krisen. Krisens direkta påverkan på Arise har ännu inte varit materiell men bolaget bevakar löpande utvecklingen och är berett att vidta åtgärder vid behov. Merparten av arbetet sker hemifrån och vi kan konstatera att våra IT-system är väl anpassade till detta. Bolagets produktion av el pågår oförändrat men elpriserna har påverkats negativt i någon utsträckning av den pågående krisen. Förvaltningsaffären utförs till största del digitalt och fortlöper därför oförändrat. Situationen föranleder dock mer kommunikation med kunderna. Byggnation av Skaftåsen pågår än så länge oförändrat, men bolaget följer löpande utvecklingen. Rörande bolagets utvecklingsaffär pågår utvecklingsaktiviteter i stort sett som vanligt.

NÄRSTÅENDETRANSAKTIONER

Inga väsentliga transaktioner med närstående har förekommit under perioden.

EVENTUALFÖRPLIKTELSE

Det har inte skett några förändringar i koncernens eventualförpliktelser, närmare beskrivna på sidan 74 under not 21 i årsredovisningen för år 2019.

VÄSENTLIGA HÄNDELSER EFTER PERIODENS UTGÅNG

Inga väsentliga händelser efter periodens utgång finns att rapportera.

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 varit låga under större delen av 2020 huvudsakligen beroende på väderfaktorer och kol- och gaspriser, varav de senare också har påverkats av Corona-pandemin. Under inledningen av 2021 har elpriserna stigit. Vi ser indikationer på att marknaden för utveckling och förvaltning fortfarande är relativt 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

Med anledning av den pågående Corona-pandemin påverkas elpriser i någon utsträckning negativt. Skulle elpriserna förbli låga kommer det att ha en direkt påverkan på koncernens rörelseresultat och det kan utgöra en indikation på risk för värdenedgång i befintliga investeringar. Vidare pågår byggnation av en vindkraftpark och i den mån Corona-pandemin medför förseningar i detta bygge kan det komma att få en direkt påverkan på koncernens rörelseresultat. Delar av bolagets framtida intäkter är beroende av projektförsäljningar. Om bolaget skulle välja att skjuta upp projektförsäljningar på grund av Corona-pandemin kommer det att ha en direkt påverkan på koncernens rörelseresultat. Koncernens risker och osäkerhetsfaktorer finns beskrivna på sidorna 34 - 35 i årsredovisningen för år 2019 och den finansiella riskhanteringen presenteras på sidorna 64 - 71. Utöver ovan beskrivna risker kopplade till Corona-pandemin har inga väsentliga förändringar skett som 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 till 45 (145) mkr och inköp av el och certifikat, personal-, övriga externa kostnader, aktiverat arbete för egen räkning samt avskrivning av anläggningstillgångar uppgick totalt till -73 (-181) mkr varvid rörelseresultatet (EBIT) uppgick till -28 (-37) mkr. Finansnettot uppgick till -162 (-244) mkr, se vidare not 1, vilket medförde att nettoresultatet efter skatt uppgick till -45 (-232) mkr. Moderbolagets nettoinvesteringar uppgick till -32 (45) 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 2019.

UTDELNING

Styrelsen föreslår att någon utdelning inte lämnas.

ÅRSSTÄMMA

Årsstämman kommer att hållas i Halmstad den 5 maj 2021. 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) 5 maj 2021
- Andra kvartalet (1 april-30 juni) 20 juli 2021
- Tredje kvartalet (1 juli-30 september) 10 november 2021
- Fjärde kvartalet (1 oktober-31 december) 17 februari 2022

Halmstad den 17 februari 2021

Arise AB (publ)

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)		2020 Kv4	2019 Kv4	2020 Helår	2019 Helår
Nettoomsättning	Not 1	26	247	130	454
Övriga rörelseintäkter		0	0	0	1
Summa intäkter		26	248	130	454
Aktiverat arbete för egen räkning		2	1	6	4
Personalkostnader		-10	-23	-39	-49
Övriga externa kostnader	Not 2	-17	-79	-65	-192
Resultat i intressebolag	Not 3	-	-	-	-273
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)		1	147	33	-56
Av- och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	Not 4,5	-16	-19	-70	-76
Rörelseresultat (EBIT)		-15	128	-37	-131
Resultat från finansiella poster	Not 6	-26	-20	-71	-101
Resultat före skatt		-41	108	-108	-233
Skatt på periodens resultat		-1	-10	0	-2
Periodens resultat		-42	98	-108	-235
Resultat per aktie före utspädning, SEK		-1,17	2,93	-3,08	-7,03
Resultat per aktie efter utspädning, SEK		-1,17	2,29	-3,08	-7,03

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)		2020 Kv4	2019 Kv4	2020 Helår	2019 Helår
Periodens resultat		-42	98	-108	-235
<u>Övrigt totalresultat</u>					
Poster som senare kan återföras i resultaträkningen					
Periodens omräkningsdifferens		0	0	0	0
Kassaflödessäkringar		41	33	63	80
Nettoinvestering i utländsk valuta		-	-	-	-36
Andel av övrigt totalresultat i intresseföretag, efter skatt		-	-	-	72
Inkomstskatt hänförlig till komponenter i övrigt totalresultat		-9	-7	-14	-9
Övrigt totalresultat för perioden, netto efter skatt		32	26	49	107
Summa totalresultat för perioden		-9	124	-58	-128

Totalresultatet är till 100 % hänförligt till moderbolagets aktieägare.

KONCERNENS BALANSRÄKNING

	2020 31 dec	2019 31 dec
- i sammandrag (avrundat till mkr)		
Materiella anläggningstillgångar ¹⁾	1 259	1 282
Finansiella anläggningstillgångar	17	40
Summa anläggningstillgångar	1 276	1 322
Varulager	1	8
Övriga rörelsefordringar	56	100
Likvida medel	86	365
Summa omsättningstillgångar	142	473
SUMMA TILLGÅNGAR	1 418	1 795
Eget kapital	703	698
Långfristiga räntebärande skulder ²⁾	611	932
Avsättningar	46	46
Summa långfristiga skulder	656	977
Kortfristiga räntebärande skulder ²⁾	22	3
Övriga kortfristiga skulder	38	116
Summa kortfristiga skulder	59	120
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	1 418	1 795

¹⁾ I materiella anläggningstillgångar ingår leasingtillgångar med 59 (51) mkr.

²⁾ I räntebärande skulder ingår leasingsskulder med 61 (52) mkr.

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

- i sammandrag (avrundat till mkr)	2020 Kv4	2019 Kv4	2020 Helår	2019 Helår
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	4	142	27	198
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital	-4	50	38	129
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-1	193	65	327
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-10	-54	-34	-66
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	-	79	-	79
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-10	24	-34	12
Amortering av lån	-505	-	-652	-146
Upptagna lån	416	-	416	-
Återbetalning av långfristig fordran	-	-	-	193
Amortering av leasingskulder	0	-1	-5	-5
Betald ränta och övriga finansieringskostnader	-35	-11	-79	-59
Erhållen ränta	0	0	4	0
Erhållet från/betalning till spärrade konton	-9	-19	10	-19
Nyemission	-	-	-	2
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-134	-30	-308	-34
Periodens kassaflöde	-144	187	-277	305
Likvida medel vid periodens ingång	231	180	365	61
Kursdifferens i likvida medel	-1	-2	-2	-2
Likvida medel vid periodens utgång	86	365	86	365
Räntebärande skulder vid periodens utgång	571	883	571	883
Spärrade likvida medel vid periodens utgång	-17	-27	-17	-27
Nettoskuld	467	491	467	491
Not 8				

KONCERNENS EGET KAPITAL

- i sammandrag (avrundat till mkr)	2020 31 dec	2019 31 dec
Ingående balans	698	824
Årets resultat	-108	-235
Övrigt totalresultat för perioden	49	107
Nyemission / konvertering av konvertibler	63	2
Utgående balans	703	698

KONCERNENS NYCKELTAL

	2020 Kv4	2019 Kv4	2020 Helår	2019 Helår
<u>Operationella nyckeltal</u>				
Driftsatt kapacitet vid periodens slut, MW	139,2	139,2	139,2	139,2
Egen elproduktion under perioden, GWh	87,1	88,6	354,5	333,2
Antal anställda vid periodens slut	31	28	31	28
<u>Finansiella nyckeltal</u>				
Resultat per aktie före utspädning, SEK ¹⁾	-1,17	2,93	-3,08	-7,03
Resultat per aktie efter utspädning, SEK ¹⁾	-1,17	2,29	-3,08	-7,03
EBITDA-marginal, %	2,5%	59,2%	25,1%	neg
Rörelsemarginal, %	neg	51,6%	neg	neg
Avkastning på sysselsatt kapital (EBIT), %	neg	neg	neg	neg
Avkastning på justerat sysselsatt kapital (EBITDA), %	2,8%	neg	2,8%	neg
Avkastning på eget kapital, %	neg	neg	neg	neg
Sysselsatt kapital, mkr	1 170	1 189	1 170	1 189
Genomsnittligt sysselsatt kapital, mkr	1 179	1 481	1 179	1 481
Eget kapital, mkr	703	698	703	698
Genomsnittligt eget kapital, mkr	700	761	700	761
Nettoskuld, mkr	467	491	467	491
Soliditet, %	49,6%	38,9%	49,6%	38,9%
Räntetäckningsgrad, ggr	0,0	6,5	neg	neg
Skuldsättningsgrad, ggr	0,7	0,7	0,7	0,7
Eget kapital per aktie, SEK	20	21	20	21
Eget kapital per aktie efter utspädning, SEK	20	21	20	21
Antal aktier vid periodens utgång, exkl. egna aktier	36 443 722	33 491 376	36 443 722	33 491 376
Genomsnittligt antal aktier	35 536 270	33 491 376	34 967 549	33 432 626
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning	35 536 270	44 616 001	34 967 549	33 432 626

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

NOT 1 – NETTOOMSÄTTNING

(Avrundat till mkr)	2020 Kv4	2019 Kv4	2020 Helår	2019 Helår
Elintäkter	17	29	72	111
Certifikat- och ursprungsgarantiintäkter	0	10	12	34
Utvecklings- och förvaltningsintäkter	9	208	46	308
	26	247	130	454

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, samt iii) utvecklingsersättning från sålda projekt och förvaltningsintäkter. Indelningen är gjord utifrån en bedömning av intäkternas karaktär, belopp, tidpunkt och osäkerhet beträffande intäkter och kassaflöden. El-, certifikat- och ursprungsgarantiintäkter genereras av de vindkraftparker som koncernen äger vilket redovisas under segmentet Egen vindkraftdrift. Utvecklings- och förvaltningsintäkter genereras i huvudsak genom bolagets projektportfölj och redovisas under segmentet Utveckling och förvaltning.

NOT 2 – ÖVRIGA EXTERNA KOSTNADER

(Avrundat till mkr)	2020 Kv4	2019 Kv4	2020 Helår	2019 Helår
Kostnad sålda projekt och entreprenad	-2	-64	-8	-134
Övriga poster	-16	-15	-56	-58
	-17	-79	-65	-192

NOT 3 – RESULTAT I INTRESSEBOLAG

(Avrundat till mkr)	2020 Kv4	2019 Kv4	2020 Helår	2019 Helår
Realisationsresultat försäljning intressebolag	-	-	-	-273
	-	-	-	-273

KONCERNENS SEGMENTSREDOVISNING

Kvartal 4	Utveckling och förvaltning		Egen vind- kraftdrift		Ej allokerade Int./kostn.		Elimineringar		Koncernen	
	Kv4 2020	Kv4 2019	Kv4 2020	Kv4 2019	Kv4 2020	Kv4 2019	Kv4 2020	Kv4 2019	Kv4 2020	Kv4 2019
(Avrundat till mkr)										
Nettoomsättning extern	9	208	18	39	-	-	-	-	26	247
Nettoomsättning intern	1	1	-	-	-	-	-1	-1	-	-
Övriga rörelseintäkter	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0
Summa intäkter	10	209	18	39	0	0	-1	-1	26	248
Aktiverat arbete för egen räk- ning	2	1	-	-	-	-	-	-	2	1
Rörelsekostnader	-11	-73	-13	-11	-4	-19	1	1	-28	-102
Resultat från andelar i intressebolag	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rörelseresultat före avskr. (EBITDA)	0	137	5	28	-4	-19	0	0	1	147
Av- och nedskrivningar Not 4	0	0	-15	-18	0	0	-	-	-16	-19
Rörelseresultat (EBIT)	0	137	-10	10	-5	-19	0	0	-15	128
Resultat från finans.poster	-3	-5	-22	-15	0	0	-	-	-26	-20
Resultat före skatt (EBT)	-3	133	-32	-5	-5	-19	0	0	-41	108
Materiella anlägg.tillgångar	107	75	1 147	1 204	4	3	-	-	1 259	1 282

Av utvecklings- och förvaltningsintäkter under kvartalet stod fonder förvaltade av re:cap global Investors, fonder förvaltade av BlackRock, Red Rock och CapMan Group samt fonder förvaltade av Foresight Group LLP för mer än 10% och under samma kvartal 2019 stod fonder förvaltade av Foresight Group LLP 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	-15	-18	0	0	-	-	-16	-19
Ned- och återföring nedskriv- ningar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Av- och nedskrivningar	0	0	-15	-18	0	0	-	-	-16	-19

KONCERNENS SEGMENTSREDOVISNING

12 månader	Utveckling och förvaltning		Egen vind- kraftdrift		Ej allokerade Int./kostn.		Elimineringar		Koncernen	
(Avrundat till mkr)	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Nettoomsättning extern	46	308	84	145	-	-	-	-	130	454
Nettoomsättning intern	4	5	-	-	-	-	-4	-5	-	-
Övriga rörelseintäkter	0	0	0	0	0	0	-	-	0	1
Summa intäkter	50	313	84	146	0	0	-4	-5	130	454
Aktiverat arbete för egen räk- ning	6	4	-	-	-	-	-	-	6	4
Rörelsekostnader	-44	-167	-45	-46	-18	-33	4	5	-103	-241
Resultat från andelar i intressebolag	-	-	-	-	-	-273	-	-	-	-273
Rörelseresultat före avskr. (EBITDA)	11	150	39	100	-18	-306	0	0	33	-56
Av- och nedskrivningar Not 5	0	0	-68	-74	-2	-1	-	-	-70	-76
Rörelseresultat (EBIT)	11	150	-28	27	-20	-308	0	0	-37	-131
Resultat från finans.poster	-16	-17	-55	-64	0	-21	-	-	-71	-101
Resultat före skatt (EBT)	-5	132	-83	-37	-20	-328	0	0	-108	-233
Materiella anlägg.tillgångar	107	75	1 147	1 204	4	3	-	-	1 259	1 282

Av utvecklings- och förvaltningsintäkter under perioden stod fonder förvaltade av re:cap global investors och fonder förvaltade av Foresight Group LLP för mer än 10% och under samma period 2019 stod fonder förvaltade av re:cap global investors och fonder förvaltade av Foresight Group LLP för mer än 10%. Det fanns inga andra kunder under perioden som stod för mer än 10% av intäkterna.

NOT 5 – AV- OCH NEDSKRIVNINGAR AV MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

Avskrivningar	0	0	-68	-74	-2	-1	-	-	-70	-76
Ned- och återföring nedskriv- ningar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Av- och nedskrivningar	0	0	-68	-74	-2	-1	-	-	-70	-76

NOT 6 – RESULTAT FRÅN FINANSIELLA POSTER

(Avrundat till mkr)	2020 Kv4	2019 Kv4	2020 Helår	2019 Helår
Ränteintäkter				
Lån och fordringar	0	0	4	0
Räntekostnader				
Lån och fordringar	-1	0	-2	-1
Obligation och konvertibel	-36	-14	-76	-58
Övriga finansiella poster				
IFRS 16 leasingskulder	-1	-1	-2	-2
Valutakursdifferens intressebolag	-	-	-	-20
Valutakursdifferens omvärdering EUR lån	14	-	14	-
Verkligt värdeförändring derivat	-2	0	-2	-3
Övriga finansiella poster	-3	-5	-9	-16
Övriga valutakursdifferenser	3	0	2	-1
	-26	-20	-71	-101

NOT 7 – 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 64-71 i årsredovisningen för 2019. Tabellen nedan visar koncernens finansiella tillgångar och skulder som värderas till verkligt värde per bokslutsdagen.

(Avrundat till mkr)	2020 31 dec	2019 31 dec
Tillgångar		
Derivat för säkringsändamål		
– Derivatillgångar	12	2
Skulder		
Derivat för säkringsändamål		
– Derivatskulder	-1	-48

NOT 8 – NETTOSKULD

	2020 31 dec	2019 31 dec
(Avrundat till mkr)		
Långfristiga skulder	656	977
– varav räntebärande långfristig skuld (exkl. IFRS16 leasingskulder)	552	883
Kortfristiga skulder*	59	120
– varav räntebärande kortfristig skuld (exkl. IFRS16 leasingskulder)	18	-
Lång- och kortfristig räntebärande skuld (exkl. IFRS16 leasingskulder)	571	883
Likvida medel vid periodens utgång	-86	-365
Spärrade likvida medel	-17	-27
Nettoskuld	467	491

IFRS 16 leasingskulder uppgick per den 31 december 2020 till 61 (52) mkr

*Kortfristiga räntebärande skulder refinansierades under fjärde kvartalet 2020.

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING

(Avrundat till mkr)	2020 Kv4	2019 Kv4	2020 Helår	2019 Helår
Försäljning el och elcertifikat	1	11	14	43
Utvecklings- och förvaltningsintäkter	7	10	31	101
Övriga rörelseintäkter	0	0	0	0
Summa intäkter	8	21	45	145
Aktiverat arbete för egen räkning	1	1	4	2
Inköp av el och elcertifikat	-1	-10	-13	-42
Kostnad sålda projekt och entreprenad	-2	-5	-8	-75
Personalkostnader	-9	-22	-36	-46
Övriga externa kostnader	-5	-6	-19	-20
Rörelseresultat före avskr. (EBITDA)	-7	-21	-27	-36
Av- och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	0	0	-1	0
Rörelseresultat (EBIT)	-8	-21	-28	-37
Resultat från finansiella poster Not 1	-79	122	-162	-244
Resultat efter finansiella poster	-87	101	-190	-281
Koncernbidrag	70	-	146	49
Resultat före skatt	-17	101	-43	-232
Skatt på periodens resultat	-2	0	-1	0
Periodens resultat	-19	101	-45	-232

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING

	2020 31 dec	2019 31 dec
- i sammandrag (avrundat till mkr)		
Materiella anläggningstillgångar	45	26
Finansiella anläggningstillgångar	724	1 170
Summa anläggningstillgångar	769	1 196
Varulager	0	8
Övriga rörelsefordringar	22	39
Likvida medel	65	324
Summa omsättningstillgångar	87	371
SUMMA TILLGÅNGAR	856	1 567
Bundet eget kapital	5	8
Fritt eget kapital	552	531
Summa eget kapital	557	539
Långfristiga räntebärande skulder	177	883
Summa långfristiga räntebärande skulder	177	883
Övriga kortfristiga skulder	121	145
Summa kortfristiga skulder	121	145
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	856	1 567

MODERBOLAGETS EGET KAPITAL

	2020 31 dec	2019 31 dec
- i sammandrag (avrundat till mkr)		
Ingående balans	539	769
Periodens resultat	-45	-232
Nyemission / konvertering av konvertibler	63	2
Utgående balans	557	539

NOT 1 – RESULTAT FRÅN FINANSIELLA POSTER

(Avrundat till mkr)	2020 Kv4	2019 Kv4	2020 Helår	2019 Helår
Ränteintäkter				
Koncerninterna ränteintäkter	0	0	0	0
Lån och fordringar	0	0	4	0
Räntekostnader				
Koncerninterna räntekostnader	-1	-1	-5	-4
Lån och fordringar	0	0	-1	-1
Obligation och konvertibel	-36	-14	-76	-58
Övriga finansiella poster				
Lösen fordran vid försäljning intressebolag	-	-	-	-244
Nedskrivning av dotterbolagsaktier	-383	-	-430	-70
Resultat av avyttring dotterbolag	2	141	9	133
Utdelningar på andelar i dotterbolag	337	-	337	-
Övriga finansiella poster	-2	-3	-4	1
Övriga valutakursdifferenser	4	0	4	-1
	-79	122	-162	-244

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