



DELÅRSRAPPORT 1 JANUARI – 30 SEPTEMBER 2017

Tredje kvartalet (1 juli – 30 september 2017)

- Nettoomsättningen under kvartalet uppgick till 42 (77) mkr.
- Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 19 (21) mkr varav intressebolag påverkade koncernen med 0 (0) mkr. Det operativa kassaflödet uppgick till 53 (70) mkr.
- Beslut fattades om nedskrivning av bolagets tillgångar relaterade till Egen vindkraftdrift och Vindkraftutveckling med totalt 152 (0) mkr.
- Underliggande rörelseresultat (EBIT före nedskrivningar) uppgick till -1 (-1) mkr. På grund av nedskrivningar uppgick det redovisade rörelseresultatet (EBIT) till -153 (-1) mkr.
- Resultat före skatt uppgick till -21 (-22) mkr före och -173 (-22) mkr efter nedskrivningar.
- Resultat efter skatt uppgick till -173 (-22) mkr efter nedskrivningar, motsvarande -5,19 (-0,65) kr per aktie.
- Produktionen uppgick till 107 (121) GWh, fördelat på Egen vindkraftdrift 63 (68) GWh och Samägd vindkraftdrift 44 (53) GWh. Minskningen beror på svagare vindar och färre parker.
- Den genomsnittliga intäkten för Egen vindkraftdrift uppgick till 417 (416) SEK/MWh, fördelat på el 268 (254) SEK/MWh och elcertifikat 149 (162) SEK/MWh.

Första nio månaderna (1 januari – 30 september 2017)

- Nettoomsättningen under perioden uppgick till 197 (303) mkr.
- Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 91 (77) mkr varav intressebolag påverkade koncernen med 0 (0) mkr. Det operativa kassaflödet uppgick till 66 (145) mkr.
- Underliggande rörelseresultatet (EBIT före nedskrivningar) uppgick till 32 (11) mkr. På grund av nedskrivningar uppgick det redovisade rörelseresultatet (EBIT) till -120 (-1) mkr.
- Resultat före skatt uppgick till -32 (-52) mkr före och -184 (-64) mkr efter nedskrivningar.
- Resultat efter skatt uppgick till -184 (-51) mkr efter nedskrivningar, motsvarande -5,53 (-1,54) kr per aktie.
- Produktionen uppgick till 433 (402) GWh, fördelat på Egen vindkraftdrift 241 (225) GWh och Samägd vindkraftdrift 193 (177) GWh. Ökningen beror på starkare vindar än föregående år.
- Den genomsnittliga intäkten för Egen vindkraftdrift uppgick till 370 (434) SEK/MWh, fördelat på el 268 (290) SEK/MWh och elcertifikat 102 (144) SEK/MWh.

Om Arise

Arise är ett av Sveriges ledande företag inom vindkraft med affärsidé att utveckla, bygga och förvalta landbaserad vindkraft i egen regi och för andra. Bolaget är noterat på NASDAQ OMX Stockholm.

Arise AB (publ), Box 808, 301 18 Halmstad, tel. +46 10 450 71 00, org.nr. 556274-6726

E-mail: info@arise.se, www.arise.se



*Halmstad den 10 november
2017*

*Daniel Johansson
Verkställande direktör*

*"Kostnadsmässigt är
landbaserad vindkraft i
Norden i global toppklass"*

VD har ordet

Behovet av att ställa om från fossil till förnybar energi har aldrig varit större. Utveckling av vindkraft i Norden ger ett substantiellt bidrag till den omställningen och har mycket mer att ge. Kostnadsmässigt är landbaserad vindkraft i Norden i global toppklass.

Det tredje kvartalet är säsongsmässigt vårt svagaste. Det blåser mindre på sommaren och elpriserna är normalt som lägst då. Därutöver har det under årets sommarmånader blåst mindre än normalt för kvartalet.

Under kvartalet har dock elpriserna hållits uppe på en relativt god nivå, som en konsekvens av högre elpriser i Europa och p.g.a. att flera kärnkraftsreaktorer i Sverige och Finland varit avställda för s.k. revision.

Elcertifikatspriserna har stabiliserats och börjat krypa uppåt. Bedömningen utifrån hur kvotkurvorna i systemet fastställts är att efterfrågan på certifikat successivt ökar under de närmaste åren. Utbudet kommer under de närmaste två åren inte öka i samma takt varför överskotten av certifikat på marknaden minskar ganska snabbt.

Givet en positiv syn på de generella marknadsvillkoren kan det kännas märkligt att vi ändå tvingas göra en nedskrivning av våra egenägda, vindkraftparker och projekt med ca 152 mkr. Vi har dock ett värderingstest som bygger på marknadspriser de fem första åren och därefter på priser från extern konsult. Konsultens priskurva har reviderats ned kraftigt sista halvåret och får till effekt att vi tvingas göra en nedskrivning. Att prognosjusteringar släpar efter i tiden är samtidigt inte så konstigt. Vår övertygelse är att vi lämnat det värsta bakom oss.

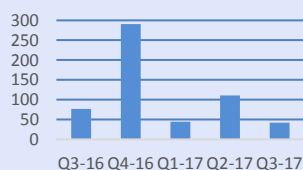
Efter ett historiskt snabbt utvecklingsarbete och därpå följande försäljning av Svartnäsprojektet (ca 115 MW) till Black Rock, är byggnationen nu i full gång. Solberg (ca 76 MW), som byggs åt Fortum, går in i slutfasen och fortlöper enligt plan. Vi har vidare tagit över den tekniska och ekonomiska förvaltningen av den driftsatta norska vindkraftparken Tellenes (ca 160 MW).

Vi fortsätter att utveckla projekten i vår portfölj och har därutöver flera intressanta diskussioner i syfte att utöka portföljen med nya projekt. Samtidigt behöver ramvillkoren för svensk vindkraft förbättras.

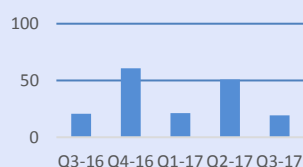
Den träffade energiöverenskommelsen innebär stora skattesänkningar för de gamla och avskrivna energikällorna, kärnkraft och vattenkraft. Däremot har inte osäkerheten för framtidens förnybara energikällor, såsom vindkraft, hanterats i tillräcklig utsträckning.

Nu behövs initiativ för att skynda på och förbättra de långsamma och oförutsägbara tillståndsprocesser som utvecklingen av förnybar energi tyngs utav. Osäkerheterna i elcertifikatsystemet gör också att Sverige riskerar att gå miste om en historisk möjlighet att ställa om energisystemet i rådande lågräntemiljö med god tillgång till långsiktigt investeringskapital. En stoppregel måste därför snarast införas i certifikatsystemet så att marknadsoron för överutbyggnad kan stävjas.

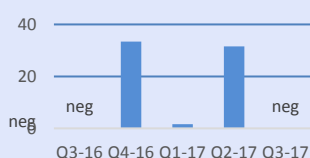
Nettoomsättning, mkr



Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA), mkr



Rörelseresultat (EBIT), mkr



Nettoomsättning och resultat

Mkr	Kv3 2017	Kv3 2016	9 mån 2017	9 mån 2016
Nettoomsättning	42	77	197	303
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	19	21	91	77
Underliggande rörelseresultat (EBIT före nedskrivningar)	-1	-1	32	11
Rörelseresultat (EBIT)	-153	-1	-120	-1
Resultat före skatt	-173	-22	-184	-64

Kommentarer till tredje kvartalet

Kvartalets resultat präglades av svagare vindar än normalt. Elpriserna var relativt bra för årstiden samtidigt som elcertifikatpriserna var fortsatt låga. En stabilisering och viss förbättring i elcertifikatpriser kunde noteras under kvartalet. Total produktion inkl. bolagets andel i Jädraås minskade till 107 (121) GWh. Snittpriset för bolagets egen produktion var i stort oförändrad och uppgick till 417 (416) SEK/MWh. Intäktsavräkning från projektförsäljningar var lägre under kvartalet vilket medförde att nettoomsättningen sammantaget minskade med 35 mkr.

Rörelsekostnader uppgick till 24 (59) mkr varav 1 (38) mkr var hänförlig till försäljningar och entreprenad. Resterande 23 (21) mkr utgjordes av personal och övriga externa kostnader. Aktiverat arbete uppgick till 1 (2) mkr. Koncernmässigt resultat i intressebolag var 0 (0) mkr, se not 3.

EBITDA minskade till 19 (21) mkr. Underliggande rörelseresultat (EBIT före nedskrivningar) var oförändrat och uppgick till -1 (-1) mkr. Nedskrivningar minskade det redovisade rörelseresultatet (EBIT) med 152 (0) mkr. Finansnettot förbättrades bl.a. till följd av lägre lån. Resultatet före respektive efter skatt uppgick därför till -173 (-22) mkr och -173 (-22) mkr efter nedskrivningar.

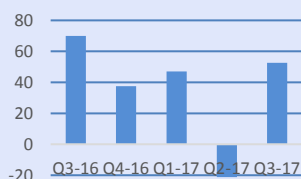
Kommentarer till årets första nio månader

Något svagare vindar än normalt resulterade i en total produktion om 433 (402) GWh. Snittpriset för bolagets egen produktion minskade med 63 SEK till 370 (434) SEK/MWh. Utvecklings- och förvaltningsintäkter var lägre samtidigt som vinstavräkningen var högre än för föregående år varför nettoomsättningen minskade med 106 mkr under perioden.

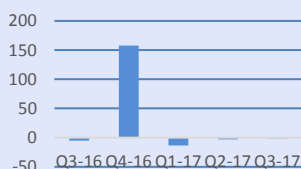
Rörelsekostnader uppgick till 112 (233) mkr varav 41 (165) mkr var hänförliga till försäljningar och entreprenad. Resterande kostnader ökade till 71 (68) mkr och utgjordes av personal och övriga externa kostnader, inklusive fullserviceavtal för drift. Eget aktiverat arbete var 2 (6) mkr. Koncernmässigt resultat i intressebolag var 0 (0) mkr.

På grund av högre vinstavräkning inom utveckling och förvaltning ökade EBITDA med 14 mkr. Underliggande rörelseresultat (EBIT före nedskrivningar) ökade till 32 (11) mkr. Nedskrivningar minskade det redovisade rörelseresultatet (EBIT) med 152 (12) mkr. Finansnettot försämrades 1 mkr till följd av positiva valutakursförändringar föregående år, varefter resultatet före respektive efter skatt uppgick till -184 (-64) mkr och -184 (-51) mkr, efter nedskrivningar.

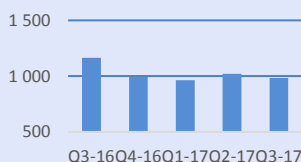
Operativt kassaflöde, mkr



Investeringar (-) /avyttringar(+), mkr



Räntebärande nettoskuld, mkr



Kassaflöde och investeringar

Kommentarer till tredje kvartalet

Kassaflödet från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital uppgick till 12 (19) mkr. Rörelsekapitalförändringar var 41 (50) mkr drivet av pågående externa projekt, inklusive Svartnäs där betalningar har erhållits. Det totala operativa kassaflödet uppgick därmed till 53 (70) mkr. Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick, netto, till -1 (-5) mkr. Kassaflödet efter investeringar uppgick därmed till 51 (65) mkr. Ingen checkräkningskredit utnyttjades och ingen amortering skedde under kvartalet. Nettot av lång- och kortfristiga räntebärande skulder påverkade därför kassaflödet med 0 (0) mkr, räntor på -12 (-18) mkr har betalats och räntor har erhållits om 0 (0) mkr. Nettobetalning till eller från spärrade konton har skett med 0 (1) mkr varefter kassaflödet för kvartalet uppgick till 40 (48) mkr.

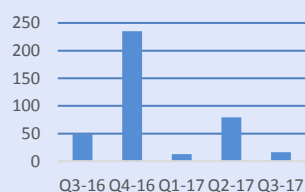
Kommentarer till årets första nio månader

Kassaflödet från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital uppgick till 86 (75) mkr. Rörelsekapitalförändringar var -20 (69) mkr drivet i huvudsak av rörelsekapitaluppbyggnad i pågående externa projekt. Det totala operativa kassaflödet uppgick därmed till 66 (145) mkr. Under perioden skedde både förvärv och avyttringar av projekt varefter kassaflödet från investeringsverksamheten, netto, uppgick till -18 (2) mkr. Kassaflödet efter investeringar uppgick därmed till 48 (147) mkr. Under perioden emitterades ett konvertibelt lån och bolagets icke säkerställda obligationslån återbetalades. Planenlig amortering skedde även av bolagets säkerställda obligationslån. Nettot av lång- och kortfristiga räntebärande skulder minskade därför kassaflödet med -105 (-104) mkr. Räntor på -49 (-55) mkr har betalats och räntor har erhållits om 1 (1) mkr. Nettobetalning till eller från spärrade konton har skett med 3 (-1) mkr varefter kassaflödet för perioden uppgick till -101 (-12) mkr.

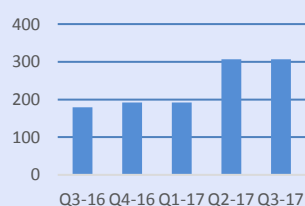
Finansiering och likviditet

Räntebärande nettoskuld uppgick till 984 (1 163) mkr, varav konvertibler utgjorde 239 mkr. Likvida medel uppgick till 186 (191) mkr och outnyttjade checkräkningskrediter uppgick till 50 (50) mkr. Soliditeten vid periodens slut var 38 (39) procent. Vid ett antagande om att bolagets konvertibla skuldebrev konverteras i sin helhet samt att befintlig kassa nettas mot räntebärande skulder skulle soliditeten motsvara 54 procent.

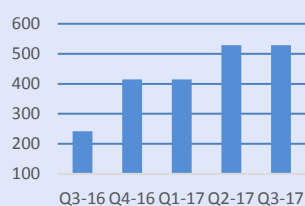
Utvecklings- och förvaltningsintäkter, mkr



Avyttrade projekt ackumulerat, MW



Externa förvaltningsuppdrag ackumulerat, MW



Segment - Utveckling & förvaltning

Mkr	Kv3 2017	Kv3 2016	9 mån 2017	9 mån 2016
Intäkter	17	51	113	213
Kostnad sålda projekt och entreprenad	-1	-38	-41	-165
Övriga rörelsekostnader och aktiverat arbete	-6	-8	-21	-27
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	10	5	51	22
Underliggande rörelseresultat (EBIT före nedskrivningar)	10	5	50	21
Rörelseresultat (EBIT)	-3	5	37	21
Resultat före skatt	-8	-1	20	11

Kommentarer till tredje kvartalet

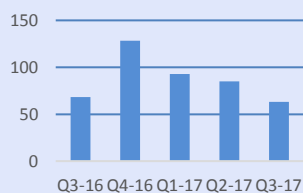
Byggnationen av projektet Solberg pågick enligt plan och byggnation av projektet Svartnäs som avyttrades till BlackRock under andra kvartalet påbörjades. Solberg förväntas vara färdigställt kvartal 1 2018 och Svartnäs kvartal 1 2019. Två projekt skrevs ned under kvartalet då möjligheten att realisera dessa har minskat. Arbete pågick med att göra fler projekt klara för försäljning samt för att utöka projektportföljen. Arise övertog förvaltningen av Tellenes, 160 MW, i Norge åt BlackRock.

Intäkterna minskade till 17 (51) mkr jämfört med föregående år. Kostnad sålda projekt och entreprenad minskade till 1 (38) mkr till följd av högre vinstavräkning under perioden. Övriga rörelsekostnader och aktiverat arbete minskade till 6 (8) mkr jämfört med föregående år. EBITDA ökade därför med 5 mkr till 10 (5) mkr. Underliggande rörelseresultat (EBIT före nedskrivningar) ökade till 10 (5) mkr. Nedskrivningar minskade det redovisade rörelseresultatet (EBIT) med 14 mkr och finansnettot förbättrades något. Tillsammans innebär detta att EBIT och resultat före skatt minskade med 8 mkr respektive 7 mkr, efter nedskrivningar.

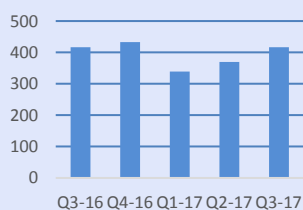
Kommentarer till årets första nio månader

Under perioden slutavräknades projektet Mombyåsen, byggnation av Solberg pågick och projektet Svartnäs förvärvades och avyttrades till BlackRock. Svartnäs förväntas generera vinster om upp till 97 mkr under 2017 - Q1 2019 då det ska vara färdigställt. Avslag för Kølvaldens miljötillstånd meddelades men Arise avser att starta om processen i lägre instans. Arbete pågick med att göra fler projekt klara för försäljning samt för att utöka projektportföljen. Intäkterna inom segmentet minskade med 100 mkr till 113 (213) mkr jämfört med samma period föregående år. Vinstavräkningen ökade då kostnad sålda projekt och entreprenad minskade till 41 (165) mkr. Övriga rörelsekostnader och aktiverat arbete minskade med 6 mkr jämfört med föregående år. Sammantaget ökade därför EBITDA till 51 (22) mkr. Underliggande rörelseresultat (EBIT före nedskrivningar) ökade till 50 (21) mkr. Nedskrivningar minskade det redovisade rörelseresultatet (EBIT) med 14 mkr och finansnettot minskade. Tillsammans innebär detta att EBIT och resultat före skatt ökade med 15 mkr respektive 9 mkr, efter nedskrivningar.

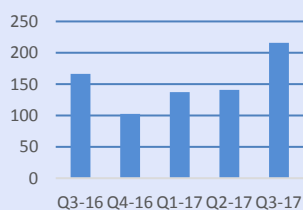
Produktion, GWh



Snittpriser, SEK/MWh



Specifik rörelsekostnad, SEK/MWh



Segment – Egen vindkraftdrift

Mkr	Kv3 2017	Kv3 2016	9 mån 2017	9 mån 2016
Intäkter	26	28	93	98
Rörelsekostnader	-14	-11	-38	-33
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	13	17	55	64
Underliggande rörelseresultat (EBIT före nedskrivningar)	-7	-5	-4	-1
Rörelseresultat (EBIT)	-146	-5	-143	-12
Resultat före skatt	-162	-20	-191	-66

Kommentarer till tredje kvartalet

Vindarna var svagare än normalt och färre parker var i drift vilket medförde att produktionen i bolagets helägda parker minskade med 5 GWh till 63 (68) GWh. Snittintäkten för el och certifikat uppgick till 268 (254) SEK/MWh respektive 149 (162) SEK/MWh. För el (SE4) är det 17 % under, och för certifikat (SKM) 159 % över marknadspriset för perioden. Snittpriset för el påverkades negativt av produktionens prisprofil.

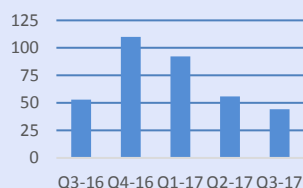
Nettoomsättningen minskade 2 mkr p.g.a. av lägre produktion jämfört med föregående år. EBITDA minskade 4 mkr till följd av lägre produktion och högre kostnader jämfört med föregående år. Den specifika rörelsekostnaden ökade till 216 (166) SEK/MWh p.g.a. låg produktion, högre servicekostnad samt att tillgänglighetsavräkning ej gjorts. Vidare allokeras sedan 2017 vissa centrala kostnader till segmentet. Underliggande rörelseresultat (EBIT före nedskrivningar) minskade till -7 (-5) mkr. Beslut om nedskrivningar fattades om 139 (0) mkr p.g.a. lägre långsiktiga marknadsprisprognoser. Det redovisade rörelseresultatet (EBIT) uppgick till -146 (-5) mkr. Finansnettot var i stort oförändrat och resultatet före skatt minskade till -162 (-20) mkr, efter nedskrivningar.

Kommentarer till årets första nio månader

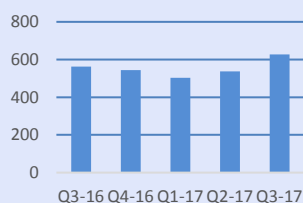
Produktionen i bolagets egna parker ökade till 241 (225) GWh p.g.a. starkare vindar än föregående år. Snittintäkten för el och certifikat uppgick till 268 (290) SEK/MWh respektive 102 (144) SEK/MWh under perioden, vilket är 12 % under respektive 55 % över marknadspriset för el (SE4) och certifikat (SKM).

Nettoomsättningen ökade med 7 mkr till följd av högre produktion och minskade med 15 mkr till följd av lägre snittpris jämfört med motsvarande period 2016. Sammantaget minskade därför nettoomsättning och EBITDA med 8 mkr respektive 10 mkr jämfört med föregående år. I EBITDA ingår övriga intäkter om 4 (0) mkr vilka till del är hänförliga till försäkringsersättningar. Den specifika rörelsekostnaden ökade till 159 (148) SEK/MWh p.g.a. nya serviceavtal och kostnader för vilka försäkringsersättningar har erhållits. Underliggande rörelseresultat (EBIT före nedskrivningar) minskade till -4 (-1) mkr. Beslut om nedskrivningar fattades om 139 (12) mkr varefter det redovisade rörelseresultatet (EBIT) uppgick till -143 (-12) mkr. Finansnettot stärktes bl.a. till följd av mindre lån. Sammantaget minskade därför resultatet före skatt till -191 (-66) mkr, efter nedskrivningar.

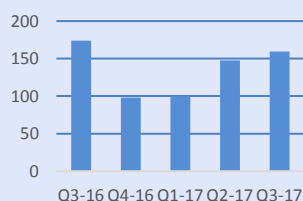
Produktion, GWh



Snittpriser, SEK/MWh



Specifik rörelsekostnad, SEK/MWh



Segment – Samägd vindkraftdrift

Mkr	Kv3 2017	Kv3 2016	9 mån 2017	9 mån 2016
Intäkter	28	30	104	94
Rörelsekostnader	-7	-9	-25	-25
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	21	21	80	69
Rörelseresultat (EBIT)	4	4	30	20
Resultat före skatt	-6	-8	-2	-15

Kommentarer till tredje kvartalet

Redovisade siffror i segmentsredovisningen avser Arise andel om 50 % eller 101,5 MW av Jädraåsprojektet. För det koncernmässiga resultatet se not 3. Elproduktionen under tredje kvartalet uppgick till 44 (53) GWh till följd av svagare vindar jämfört med samma kvartal föregående år. Snittintäkten var 627 (563) SEK/MWh fördelat på 399 (373) SEK/MWh för el och 228 (190) SEK/MWh för elcertifikat.

Den lägre produktionen minskade nettoomsättningen med 5 mkr medan det högre snittpriset ökade nettoomsättningen med 3 mkr jämfört med motsvarande kvartal 2016. Sammantaget minskade segmentets nettoomsättning med 2 mkr samtidigt som EBITDA var oförändrad p.g.a. lägre kostnader. Den specifika rörelsekostnaden minskade till 159 (174) SEK/MWh år. EBIT var oförändrat och uppgick till 4 (4) mkr. Finansnettot stärktes något och resultatet före skatt ökade därför med 2 mkr till -6 (-8) mkr.

Bolaget använder tillsvidare kassaflöden i projektet till amortering av externa lån i projektet.

Kommentarer till årets första nio månader

Elproduktionen under niomånadersperioden uppgick till 193 (177) GWh på grund av starkare vindar än föregående år. Snittintäkten var 541 (529) SEK/MWh fördelat på 376 (363) SEK/MWh för el och 165 (166) SEK/MWh för elcertifikat.

Den högre produktionen ökade nettoomsättningen med 8 mkr medan det högre snittpriset ökade nettoomsättningen med 2 mkr jämfört med motsvarande period 2016. Sammantaget ökade segmentets nettoomsättning och EBITDA med 10 mkr respektive 11 mkr. Den specifika rörelsekostnaden minskade till 127 (141) SEK/MWh p.g.a. högre produktion. EBIT ökade till 30 (20) mkr. Finansnettot stärktes och resultatet före skatt ökade därför med 13 mkr till -2 (-15) mkr.

Projektportfölj

Bolaget hade vid utgången av perioden en omfattande projektportfölj om cirka 800 MW i Sverige. Fullt utbyggd skulle detta motsvara en investeringsnivå om cirka 10 mdr. I Skottland pågår dessutom förprojektering av projekt om ca 150 MW.

Enskilda projekt kan ha hög risk men den samlade projektportföljen representerar potentiellt stora värden för bolaget, med relativt låg kapitalbindning och risk.

Övriga väsentliga händelser

Inga övriga väsentliga händelser att rapportera.

Närstående transaktioner

Inga transaktioner med närstående har förekommit under perioden.

Eventualförpliktelser

Det har inte skett några förändringar i koncernens eventualförpliktelser, närmare beskrivna på sidan 77 under not 21 i årsredovisningen för år 2016.

Väsentliga händelser efter periodens utgång

Inga väsentliga händelser efter periodens utgång finns att rapportera.

Framtidsutsikter

De låga priserna på el och elcertifikat är utmanande för lönsamheten i de egna och samägda vindkraftparkerna. Utifrån fundamentala faktorer är vi fortsatt optimistiska vad gäller elprisutvecklingen medan läget på marknaden för elcertifikat är utmanande, trots en viss stabilisering och förbättring. Under slutet av kvartalet började dock elcertifikatspriserna att stabiliseras. Vi följer marknadsutvecklingen noga och agerar på marknaden när vi bedömer att vi kan skapa värde. Vad gäller ägandet av våra vindkrafttillgångar har vi fortsatt ett opportunistiskt förhållningssätt och värderar löpande olika handlingsalternativ. Vi ser goda möjligheter att stärka vår marknadsposition inom utveckling och förvaltning av vindkraftparker, primärt på den svenska marknaden.

Risker och osäkerhetsfaktorer

Koncernens risker och osäkerhetsfaktorer finns beskrivna på sidorna 42-43 i årsredovisningen för år 2016 och den finansiella riskhanteringen presenteras på sidorna 67-73. Inga väsentliga förändringar har 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, bygga 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.

De elproducerande dotterbolagen säljer sin elproduktion till Arise till spotpris och Arise säljer vidare till spotmarknaden. Denna koncern-interna handelsverksamhet redovisas brutto i resultaträkningen.

Moderbolagets totala intäkter uppgick under årets första nio månader till 132 (306) mkr och inköp av el och certifikat, personal, övriga externa kostnader, aktiverat arbete för egen räkning samt avskrivning av anläggningstillgångar uppgick totalt till -170 (-322) mkr varvid rörelseresultatet (EBIT) uppgick till -39 (-16) mkr. Ett finansnetto på -175 (-50) mkr (inkl nedskrivning av aktier i dotterbolag om 142 mkr) samt koncernbidrag på 0 (147) mkr medförde att nettoresultatet efter skatt uppgick till -216 (59) mkr. Moderbolagets nettoinvesteringar uppgick till -13 (-20) mkr.

Redovisningsprinciper

Arise följer de av EU antagna IFRS (International Financial Reporting Standards) och tolkningar till dessa (IFRIC). Delårsrapporten har upprättats i enlighet med IAS 34 "Delårsrapportering". Moderbolagets rapportering är upprättad i enlighet med Årsredovisningslagen och RFR 2. Redovisningsprinciperna överensstämmer med de som tillämpades i senaste årsredovisningen för år 2016.

Revisorsgranskning

Denna rapport har varit föremål för granskning av bolagets revisor.

Kommande informationstillfällen

- | | |
|--|------------------|
| • Fjärde kvartalet (1 oktober-31 december) | 16 februari 2018 |
| • Första kvartalet (1 januari-31 mars) | 3 maj 2018 |
| • Andra kvartalet (1 april-30 juni) | 18 juli 2018 |

Halmstad den 10 november 2017

Daniel Johansson
Verkställande direktör

För ytterligare information vänligen kontakta

Daniel Johansson, Verkställande direktör Tel. 0702-244 133

Linus Hägg, Finansdirektör Tel. 0702-448 916

Revisors rapport över översiktlig granskning av finansiell delårsinformation i sammandrag (delårsrapport) upprättad i enlighet med IAS 34 och 9 kap. årsredovisningslagen

Inledning

Vi har utfört en översiktlig granskning av den finansiella delårsinformationen i sammandrag (delårsrapport) för Arise AB (publ) per 30 september 2017 och den niomånadersperiod som slutade per detta datum. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta och presentera denna finansiella delårsinformation i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen. Vårt ansvar är att uttala en slutsats om denna delårsrapport grundad på vår översiktliga granskning.

Den översiktliga granskningens inriktning och omfattning

Vi har utfört vår översiktliga granskning i enlighet med International Standard on Review Engagements ISRE 2410 *Översiktlig granskning av finansiell delårsinformation utförd av företagets valda revisor*. En översiktlig granskning består av att göra förfrågningar, i första hand till personer som är ansvariga för finansiella frågor och redovisningsfrågor, att utföra analytisk granskning och att vidta andra översiktliga granskningsåtgärder. En översiktlig granskning har en annan inriktning och en betydligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt ISA och god revisionssed i övrigt har. De granskningsåtgärder som vidtas vid en översiktlig granskning gör det inte möjligt för oss att skaffa oss en sådan säkerhet att vi blir medvetna om alla viktiga omständigheter som skulle kunna ha blivit identifierade om en revision utförts. Den uttalade slutsatsen grundad på en översiktlig granskning har därför inte den säkerhet som en uttalad slutsats grundad på en revision har.

Slutsats

Grundat på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram några omständigheter som ger oss anledning att anse att delårsrapporten inte, i allt väsentligt, är upprättad för koncernens del i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen samt för moderbolagets del i enlighet med årsredovisningslagen.

Malmö den 10 november 2017

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Magnus Willfors
Auktoriserad revisor

KONCERNENS RESULTATRÄKNING

		2017 Kv 3	2016 Kv 3	2017 9 mån	2016 9 mån	2016 Helår
(Avrundat till mkr)						
Nettoomsättning	Not 1	42	77	197	303	594
Övriga rörelseintäkter		0	0	4	1	1
Summa intäkter		43	77	201	304	594
Aktiverat arbete för egen räkning		1	2	2	6	8
Personalkostnader		-8	-8	-27	-27	-36
Övriga externa kostnader	Not 2	-16	-50	-85	-206	-428
Resultat i intressebolag	Not 3	0	-	0	-	-
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)		19	21	91	77	138
Av- och nedskrivningar av materiella anl. tillgångar	Not 4,6	-172	-22	-212	-78	-105
Rörelseresultat (EBIT)		-153	-1	-120	-1	33
Finansiella intäkter		1	1	3	-1	1
Finansiella kostnader	Not 5,7	-21	-21	-67	-62	-86
Resultat före skatt		-173	-22	-184	-64	-52
Skatt på periodens resultat		0	0	0	12	11
Periodens resultat		-173	-22	-184	-51	-41
Resultat per aktie före utspädning, SEK		-5,19	-0,65	-5,53	-1,54	-1,23
Resultat per aktie efter utspädning, SEK		-5,19	-0,65	-5,53	-1,54	-1,23

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

KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTATET

	2017 Kv 3	2016 Kv 3	2017 9 mån	2016 9 mån	2016 Helår
(Avrundat till mkr)					
Periodens resultat	-173	-22	-184	-51	-41
<u>Övrigt totalresultat</u>					
Poster som senare kan återföras i resultaträkningen					
Periodens omräkningsdifferens	0	-	1	-1	-1
Kassaflödessäkringar	7	-5	27	-37	-18
Nettoinvestering i utländsk valuta	0	6	4	9	3
Andel av övrigt totalresultat i intresseföretag, efter skatt	-40	-	-40	-	-17
Inkomstskatt hänförlig till komponenter i övrigt totalresultat	-2	0	-7	6	3
Övrigt totalresultat för perioden, netto efter skatt	-34	1	-15	-23	-30
Summa totalresultat för perioden	-207	-21	-199	-75	-71

Totalresultatet är till 100 % hänförligt till moderbolagets aktieägare.

KONCERNENS BALANSRÄKNING

	2017 30-sep	2016 30-sep	2016 31-dec
(I sammandrag, avrundat till mkr)			
Materiella anläggningstillgångar	1 411	1 760	1 565
Finansiella anläggningstillgångar	470	550	517
Summa anläggningstillgångar	1 881	2 310	2 082
Varulager	4	20	19
Övriga rörelsefordringar	101	76	72
Likvida medel	186	191	287
Summa omsättningstillgångar	291	286	378
SUMMA TILLGÅNGAR	2 172	2 596	2 460
Eget kapital	826	1 016	1 020
Långfristiga räntebärande skulder	1 129	1 320	943
Avsättningar	46	22	20
Summa långfristiga skulder	1 175	1 342	962
Kortfristiga räntebärande skulder	50	59	348
Övriga kortfristiga skulder	121	179	129
Summa kortfristiga skulder	171	238	477
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	2 172	2 596	2 460

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

	2017 Kv 3	2016 Kv 3	2017 9 mån	2016 9 mån	2016 Helår
(I sammandrag, avrundat till mkr)					
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	12	19	86	75	139
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital	41	50	-20	69	43
Kassaflöde från den löpande verksamheten	53	70	66	145	182
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-1	-5	-55	-33	-43
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	-	-	38	36	202
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-1	-5	-18	2	160
Förändring av räntebärande skulder	-	-	-105	-104	-195
Betald ränta	-12	-18	-49	-55	-73
Erhållen ränta	0	0	1	1	1
Erhållit från /betalning till spärrade konton	-	1	3	-1	9
Nyemission/teckningsoptioner	-	-	-	1	1
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-12	-17	-150	-159	-258
Periodens kassaflöde	40	48	-101	-12	84
Likvida medel vid periodens ingång	146	143	287	203	203
Likvida medel vid periodens utgång	186	191	186	191	287
Räntebärande skulder vid periodens utgång	1 179	1 378	1 179	1 378	1 291
Spärrade likvida medel vid periodens utgång	-10	-24	-10	-24	-12
Nettoskuld	984	1 163	984	1 163	992

Not 9

KONCERNENS EGET KAPITAL

	2017 30-sep	2016 30-sep	2016 31-dec
(I sammandrag, avrundat till mkr)			
Ingående balans	1 020	1 090	1 090
Övrigt totalresultat för perioden	-199	-75	-71
Nyemission/teckningsoptioner	1	1	1
Konvertibellån	5	-	-
Övrig justering	-1	-	-
Utgående balans	826	1 016	1 020

KONCERNENS NYCKELTAL

	2017 Kv 3	2016 Kv 3	2017 9 mån	2016 9 mån	2016 Helår
<u>Operationella nyckeltal</u>					
Driftsatt kapacitet vid periodens slut, MW	240,7	253,5	240,7	253,5	240,7
Egen elproduktion under perioden, GWh	63,0	68,3	240,6	224,6	352,8
Samägd elproduktion under perioden, GWh	44,2	53,0	192,6	177,3	287,3
Total elproduktion under perioden, GWh	107,3	121,3	433,3	401,9	640,1
Antal anställda vid periodens slut	26	30	26	30	29
<u>Finansiella nyckeltal</u>					
EBITDA-marginal, %	45,0%	26,7%	45,5%	25,4%	23,2%
Rörelsemarginal, %	neg	neg	neg	neg	5,5%
Avkastning på sysselsatt kapital (EBIT), %	neg	1,2%	neg	1,1%	1,5%
Avkastning på justerat sysselsatt kapital (EBITDA), %	7,9%	5,7%	7,6%	5,5%	6,3%
Avkastning på eget kapital, %	neg	neg	neg	neg	neg
Sysselsatt kapital, mkr	1 810	2 180	1 810	2 180	2 013
Genomsnittligt sysselsatt kapital, mkr	1 933	2 214	2 007	2 266	2 203
Eget kapital, mkr	826	1 016	826	1 016	1 020
Genomsnittligt eget kapital, mkr	930	1 027	982	1 058	1 048
Nettoskuld	984	1 163	984	1 163	992
Soliditet, %	38,0%	39,1%	38,0%	39,1%	41,5%
Räntetäckningsgrad, ggr	neg	neg	neg	neg	0,4
Skuldsättningsgrad, ggr	1,2	1,1	1,2	1,1	1,0
Eget kapital per aktie, SEK	25	30	25	30	31
Eget kapital per aktie efter utspädning, SEK	25	30	25	30	31
Antal aktier vid periodens utgång, exkl. egna aktier	33 373 876	33 373 876	33 373 876	33 373 876	33 373 876
Genomsnittligt antal aktier	33 373 876	33 373 876	33 373 876	33 373 876	33 373 876
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning*	33 933 876	33 933 876	33 933 876	33 655 376	33 793 876

*Vid beräkning av resultat per aktie och eget kapital per aktie har utspädning från optioner vars lösenkurs ligger högre än bolagets aktiekurs under perioden ej beaktats

Not 1 - Nettoomsättning (Avrundat till mkr)	2017 Kv 3	2016 Kv 3	2017 9 mån	2016 9 mån	2016 Helår
Elintäkter	17	17	65	65	105
Certifikatintäkter	9	11	25	32	48
Utvecklings- och förvaltningsintäkter	16	49	108	206	441
	42	77	197	303	594

Not 2 – Övriga externa kostnader (Avrundat till mkr)	2017 Kv 3	2016 Kv 3	2017 9 mån	2016 9 mån	2016 Helår
Kostnad sålda projekt och entreprenad	1	38	41	165	367
Övriga poster	15	12	44	42	61
	16	50	85	206	428

Not 3 – Resultat i intressebolag (Avrundat till mkr)	2017 Kv 3	2016 Kv 3	2017 9 mån	2016 9 mån	2016 Helår
Andel i intressebolags resultat (netto efter skatt 22%)	-7	-9	-16	-27	-17
Justering till koncernmässigt värde	-11	9	-1	27	9
Finansiella intäkter från intressebolag (brutto efter skatt)	7	7	21	20	27
Avgår ej aktiverad andel	11	-7	-3	-20	-20
	0	-	0	-	-

Finansiella intäkter från intressebolag är hänförliga till lämnade aktieägarlån.

KONCERNENS SEGMENTSREDOVISNING

Kvartal 3	Utveckling och förvaltning		Egen vindkraft-drift		Samägd vindkraftdrift		Ej allokerade int./kostn.		Elimineringar		Koncernen	
	Q3-17	Q3-16	Q3-17	Q3-16	Q3-17	Q3-16	Q3-17	Q3-16	Q3-17	Q3-16	Q3-17	Q3-16
(Avrundat till mkr)												
Nettoomsättning extern	16	49	26	28	28	30	-	-	-28	-30	42	77
Nettoomsättning intern	1	2	-	-	-	-	-	-	-1	-2	-	-
Övriga rörelseintäkter	0	-	0	0	-	-	-	0	-	-	0	0
Summa intäkter	17	51	26	28	28	30	-	0	-29	-32	43	77
Aktiverat arbete för egen räkning	1	2	-	-	-	-	-	-	-	-	1	2
Rörelsekostnader	-8	-48	-14	-11	-7	-9	-4	-1	8	12	-24	-59
Resultat från andelar i intressebolag	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-
Rörelseresultat före avskr. (EBITDA)	10	5	13	17	21	21	-4	-1	-21	-21	19	21
Av- och nedskrivningar Not 4	-14	0	-159	-22	-17	-16	0	0	17	16	-172	-22
Rörelseresultat (EBIT)	-3	5	-146	-5	4	4	-4	-2	-4	-4	-153	-1
Finansnetto Not 5	-4	-5	-16	-16	-10	-12	0	0	10	12	-20	-21
Resultat före skatt (EBT)	-8	-1	-162	-20	-6	-8	-4	-1	7	8	-173	-22
Materiella anläggningstillgångar	75	66	1 336	1 694	1 307	1 408	0	0	-1 307	-1 408	1 411	1 760

Inom segmentet Utveckling och förvaltning stod vardera BlackRock och Fortum för mer än 10% av intäkterna under kvartalet.

Not 4 – Av- och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar

Avskrivningar	0	0	-20	-22	-16	-16	0	0	16	16	-20	-22
Ned- och återföring nedskrivningar	-14	-	-139	-	0	-	-	-	0	-	-152	-
Av- och nedskrivningar	-14	0	-159	-22	-17	-16	0	0	17	16	-172	-22

Nedskrivning av projekt inom segmentet Utveckling och förvaltning har skett med 14 (0) mkr, varefter nyttjandevärdet uppgår till 0 mkr för de aktuella projekten. Nedskrivning har skett då dessa projekt ej bedöms kunna realiseras. Nedskrivningar av vindkraftparker inom segmentet Egen vindkraftdrift har skett med 139 (0) mkr, varefter nyttjandevärdet uppgår till 1 294 mkr. Nedskrivning har skett till följd av lägre långsiktiga marknadsprisprognoser. Diskonteringsräntan har uppgått till 6,8% (7,0%).

Not 5 – Finansnetto

Totalt finansnetto	-4	-5	-16	-16	-17	-19	0	0	17	19	-20	-21
Avgår räntekostnader aktieägarlån	-	-1	-	1	7	7	-	-	-7	-7	-	-
Finansnetto exklusive aktieägarlån	-4	-5	-16	-16	-10	-12	0	0	10	12	-20	-21

Segmenten Egen och Samägd vindkraftdrift redovisas exklusive interna räntekostnader på aktieägarlån. Motsvarande post har eliminerats från segmentet Utveckling och förvaltning.



KONCERNENS SEGMENTSREDOVISNING

9 månader	Utveckling och förvaltning		Egen vindkraft- drift		Samägd vindkraftdrift		Ej allokerade int./kostn.		Elimineringar		Koncernen	
(Avrundat till mkr)	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016
Nettoomsättning extern	108	206	89	97	104	94	-	-	-104	-94	197	303
Nettoomsättning intern	5	7	-	-	-	-	-	-	-5	-7	-	-
Övriga rörelseintäkter	0	0	4	0	-	-	-	0	-	-	4	1
Summa intäkter	113	213	93	98	104	94	-	0	-109	-101	201	304
Aktiverat arbete för egen räkning	2	6	-	-	-	-	-	-	-	-	2	6
Rörelsekostnader	-64	-197	-38	-33	-25	-25	-14	-9	29	32	-112	-233
Resultat från andelar i intressebolag	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-
Rörelseresultat före avskr. (EBITDA)	51	22	55	64	80	69	-14	-9	-80	-69	91	77
Av- och nedskrivningar Not 6	-14	0	-198	-76	-50	-48	0	-1	50	48	-212	-78
Rörelseresultat (EBIT)	37	21	-143	-12	30	20	-14	-10	-30	-20	-120	-1
Finansnetto Not 7	-16	-10	-48	-54	-32	-35	1	1	32	35	-64	-63
Resultat före skatt (EBT)	20	11	-191	-66	-2	-15	-13	-9	2	15	-184	-64
Materiella anläggningstillgångar	75	66	1 336	1 694	1 307	1 408	0	0	-1 307	-1 408	1 411	1 760

Inom segmentet Utveckling och förvaltning stod BlackRock för mer än 10% av intäkterna under perioden.

Not 6 – Av- och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar

Avskrivningar	0	0	-59	-65	-49	-48	0	-1	49	48	-59	-66
Ned- och återföring nedskrivningar	-14	-	-139	-12	0	-	-	-	0	-	-152	-12
Av- och nedskrivningar	-14	0	-198	-76	-50	-48	0	-1	50	48	-212	-78

Nedskrivning av projekt inom segmentet Utveckling och förvaltning har skett med 14 (0) mkr, varefter nyttjandevärdet uppgår till 0 mkr för de aktuella projekten. Nedskrivning har skett då dessa projekt ej bedöms kunna realiserars. Nedskrivningar av vindkraftparker inom segmentet Egen vindkraftdrift har skett med 139 (12) mkr, varefter nyttjandevärdet uppgår till 1 294 mkr. Nedskrivning har skett till följd av lägre långsiktiga marknadsprisprognoser. Diskonteringsräntan har uppgått till 6,8% (7,0%).

Not 7 – Finansnetto

Totalt finansnetto	-16	-8	-48	-56	-53	-55	1	1	53	55	-64	-63
Avgår räntekostnader aktieägarlån	-	-2	-	2	21	20	-	-	-21	-20	-	-
Finansnetto exklusive aktieägarlån	-16	-10	-48	-54	-32	-35	1	1	32	35	-64	-63

Segmenten Egen och Samägd vindkraftdrift redovisas exklusive interna räntekostnader på aktieägarlån. Motsvarande post har eliminerats från segmentet Utveckling och förvaltning.

Not 8 - Verkligt värde finansiella instrument

Verkligt värde hierarkin

De finansiella instrumenten värderade till verkligt värde utgör samtliga nivå 2 i verkligt värde hierarkin. Derivat 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 67-73 i årsredovisningen för 2016. Tabellen nedan visar koncernens finansiella tillgångar och skulder som värderas till verkligt värde per bokslutsdagen.

(Avrundat till mkr)	2017 30-sep	2016 30-sep	2016 31-dec
Tillgångar			
Derivat för säkringsändamål			
- Derivatillgångar	1	3	1
Skulder			
Derivat för säkringsändamål			
- Derivatskulder	-58	-94	-75

Not 9 – Nettoskuld

(Avrundat till mkr)	2017 30-sep	2016 30-sep	2016 30-dec
Långfristiga skulder	1 175	1 342	962
-varav räntebärande långfristig skuld	1 129	1 320	943
Kortfristiga skulder	171	238	477
-varav räntebärande kortfristig skuld	50	59	348
Lång- och kortfristig räntebärande skuld	1 179	1 378	1 291
Likvida medel vid periodens utgång	-186	-191	-287
Spärrade likvida medel	-10	-24	-12
Nettoskuld	984	1 163	992

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING

	2017 Kv 3	2016 Kv 3	2017 9 mån	2016 9 mån	2016 Helår
(Avrundat till mkr)					
Försäljning el och elcertifikat	28	32	111	102	154
Uthyrning av vindkraft	-	-	-	39	39
Utveckling- och förvaltningsintäkter	6	48	21	164	215
Övriga rörelseintäkter	0	0	0	0	0
Summa intäkter	35	81	132	306	409
Aktiverat arbete för egen räkning	0	0	0	-2	-2
Inköp av el och elcertifikat	-29	-34	-115	-106	-160
Hyra av vindkraft	-	-	-	-39	-39
Kostnad sålda projekt och entreprenad	-1	-38	-5	-132	-169
Personalkostnader	-7	-8	-24	-24	-33
Övriga externa kostnader	-4	-4	-13	-17	-22
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	-6	-2	-25	-14	-16
Av- och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-14	0	-14	-3	-10
Rörelseresultat (EBIT)	-20	-2	-39	-16	-25
Finansiella intäkter	24	1	81	2	36
Finansiella kostnader ¹	-217	-9	-255	-52	-132
Resultat efter finansiella poster	-212	-11	-213	-67	-121
Koncernbidrag	-	26	-	147	119
Resultat före skatt	-212	15	-213	80	-2
Skatt på periodens resultat	-1	-4	-3	-22	-10
Periodens resultat och totalresultat	-213	12	-216	59	-12

1) Inkluderar dels nedskrivning av andelar i dotterbolag med 142 mkr och dels omvandling av aktieägarlån till kapitalandel i intressebolag om 6 mkr motsvarande 58 mkr vilken därefter har skrivits ner till 0.

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING

	2017 30-sep	2016 30-sep	2016 31-dec
- i sammandrag (avrundat till mkr)			
Materiella anläggningstillgångar	43	43	32
Finansiella anläggningstillgångar	2 031	2 287	2 216
Summa anläggningstillgångar	2 074	2 330	2 248
Varulager	3	10	7
Övriga rörelsefordringar	121	112	85
Likvida medel	127	121	187
Summa omsättningstillgångar	251	243	279
SUMMA TILLGÅNGAR	2 325	2 573	2 527
Bundet Eget kapital	3	3	3
Fritt Eget kapital	763	1 044	973
Summa eget kapital	765	1 047	976
Långfristiga räntebärande skulder	1 129	1 240	943
Summa långfristiga räntebärande skulder	1 129	1 240	943
Kortfristiga räntebärande skulder	50	50	348
Övriga kortfristiga skulder	380	237	260
Summa kortfristiga skulder	430	287	608
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	2 325	2 573	2 527

MODERBOLAGETS EGET KAPITAL

	2017	2016	2016
- i sammandrag (avrundat till mkr)	30-sep	30-sep	31-dec
Ingående balans	976	987	987
Periodens resultat och totalresultat	-216	59	-12
Nyemission/teckningsoptioner	1	1	1
Konvertibellån	5	-	-
Utgående balans	765	1 047	976

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 kvartalsmässigt genomsnittligt sysselsatt kapital för perioden.

Avkastning på justerat sysselsatt kapital

Rullande 12 månaders rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) i förhållande till kvartalsmässigt genomsnittligt sysselsatt kapital för perioden.

Avkastning på eget kapital

Rullande 12 månaders nettoresultat i förhållande till kvartalsmässigt genomsnittligt eget kapital för perioden.

Eget kapital per aktie

Eget kapital i förhållande till antal aktier i genomsnitt.

Eget kapital per aktie efter utspädning

Eget kapital i förhållande till antal aktier i genomsnitt efter utspädning.

Finansnetto

Finansiella intäkter minus finansiella kostnader.

Genomsnittligt eget kapital

Kvartalsmässigt genomsnittligt eget kapital för perioden.

Genomsnittligt sysselsatt kapital

Kvartalsmässigt genomsnittligt sysselsatt kapital för perioden.

Operativt kassaflöde

Kassaflöde från den löpande verksamheten efter förändringar i rörelsekapital.

Nettoskuld

Räntebärande skulder minskat med kassa och spärrade likvida medel.

Räntetäckningsgrad

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

Skuldsättningsgrad

Räntebärande 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 räntebärande 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.