



Delårsrapport för perioden 1 januari – 30 september 2010

Tredje kvartalet (1 juli – 30 september 2010)

- Nettoomsättningen under perioden uppgick till 16 708 (9 640) KSEK.
- Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 9 834 (3 933) KSEK.
- Rörelseresultatet (EBIT) uppgick till -603 (-2 029) KSEK.
- Resultat efter skatt uppgick till -5 476 (-2 390) KSEK vilket motsvarar -0,18 (-0,14) SEK per aktie.
- Den genomsnittliga intäkten uppgick till 774 (783) SEK/MWh, varav för el 444 (491) SEK/MWh och för elcertifikat 330 (292) SEK/MWh.
- Utbyggnadstakten följer plan

Första nio månaderna (1 januari – 30 september 2010)

- Nettoomsättningen under perioden uppgick till 45 539 (15 504) KSEK.
- Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 24 799 (-3 521) KSEK.
- Rörelseresultatet (EBIT) uppgick till 95 (-11 986) KSEK.
- Resultat efter skatt uppgick till -12 273 (-6 668) KSEK vilket motsvarar -0,48 (-0,38) SEK per aktie.
- Den genomsnittliga intäkten uppgick till 751 (764) SEK/MWh, varav för el 429 (503) SEK/MWh och för elcertifikat 322 (261) SEK/MWh.

Väsentliga händelser efter rapportperiodens slut

- Beslut har fattats om att byggstarta ytterligare ca 22 MW vilket innebär att utbyggnadsmålet för 2010 uppnåtts.

Om Arise Windpower

Arise Windpower är ett av Sveriges ledande företag inom landbaserad vindkraft. Arise Windpowers affärsidé är att sälja el producerad med egna landbaserade vindkraftverk uppförda i södra Sverige. Bolaget har som mål att till år 2014 driftsätta cirka 300 vindkraftverk med en årlig produktion om cirka 2 TWh miljövänlig el. Arise Windpower är noterat på NASDAQ OMX Stockholm.

Arise Windpower AB (publ), Box 808, 301 18 Halmstad, tel. +46 35 20 20 900, org.nr. 556274-6726

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

VD kommenterar tredje kvartalet 2010

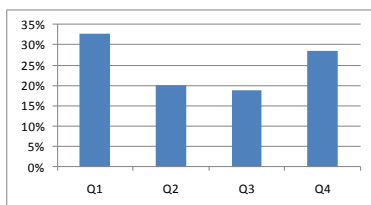
Under tredje kvartalet fortsatte utbyggnaden av bolagets vindkraftparker enligt plan. Efter rapportperioden har beslut fattats om byggstart av ytterligare 22 MW vilket innebär att bolaget kommer att ha ca 125 MW i drift eller under byggnation hösten 2010.

Byggprojekten i Idhult (16 MW), Fröslida (22,5 MW) och Kåphult (17,5 MW) löper enligt plan och merparten av verken planeras att driftsättas före nyår.

Bolagets kran levererades under augusti och har planenligt lyft de åtta verken i Idhultsparken på plats. Fördelarna med en egen kran har visat sig i såväl ökad tidseffektivitet som ökad kostnadseffektivitet.

En kort film som beskriver kranen i arbete hittar Ni på vår hemsida www.arisewindpower.se

Vindmässigt är kvartal 3 normalt relativt svag vilket varit fallet också i år. Elproduktionen var ca 95% av ett normalt vindår. Se vidare graf nedan som visar energiproduktion kvartalsvis enligt danskt vindkraftstatistik för åren 1979 – 2009 (www.vindstat.dk)



De svaga vindmånaderna sammanfaller som regel också med låga priser på el jämfört med resterande del av året vilket också varit fallet under tredje kvartalet med ett marknadspris på i snitt 661 SEK/MWh (el + elcertifikat). Bolagets prissäkringsstrategi har dock inneburit att snittintäkten under kvartalet uppgått till 774 SEK/MWh, eller cirka 17 procent över marknadspris.

Bolagets kostnader är samtidigt relativt konstanta vilket innebär att Bolagets resultat, under ett normalt vindår, kommer att vara bättre under de vindrika perioderna Q1 och Q4 jämfört med de vindsvaga Q2 och Q3.

Försvarsmakten har avisat lättnader vad gäller restriktioner kring militära flygplatser, vilket är positivt. Dock kvarstår restriktionerna runt vissa flygfält vilket berör bolagets projekt i Blekinge som tidigare meddelats.

Rent allmänt kan noteras en viss tröghet i den kommunala tillståndsgivningsprocessen för nya vindkraftparker. Bolaget har som strategi att kompensera detta genom att förvärva redan tillståndsgivna projekt. Förvärv av nya tillståndsgivna projekt kan bli aktuellt även framledes men som alltid givet att bolagets avkastningskrav om minst 10 procent på investerat kapital före skatt uppnås samt att förvärv av projekten är bättre än andra alternativ.

Ramavtal har tecknats med Svevia avseende mark och anläggningsarbeten i samband med uppförande av nya vindkraftparker. Avtalet innebär ytterligare ett steg i ökad kostnadseffektivitet och snabb byggnation i projekten.

Händelser efter rapportperioden: Beslut om byggstart av ytterligare två projekt om 22 MW har fattats med planerad byggstart under november månad 2010 och med planerad driftsättning våren 2011. Tillsammans med nu pågående projekt har bolaget därmed ca 125 MW, eller 58 st verk, i drift eller under byggnation. På årsbasis och i full drift beräknas elproduktionen från dessa verk att uppgå till ca 320 GWh motsvarande ca 13 % av Sveriges samlade vindkraftproduktion under 2009.

Vi fokuserar nu på nästa års planerade utbyggnad då ytterligare ca 135 MW skall adderas till nuvarande ca 125 MW. Målet är att vid utgången av år 2011 ha ca 260 MW i drift eller under byggnation.

Bolagets finanser är fortsatt starka och anpassade för planerad utbyggnadstakt 2011.

Halmstad i november 2010

Peter Nygren

VD Arise Windpower AB

■ Kommentarer till tredje kvartalet

Händelser i sammandrag

– Samtliga verk på totalt 16 MW i Idhult är installerade och driftsättning är planerad att ske i slutet av november. De 9 vindkraftverken på totalt 22,5 MW i Fröslidaparken är till stora delar installerade och även här beräknas driftsättningen ske i slutet av november. I Kåphult har byggnationen fortskridit enligt plan och driftsättning av de 17,5 MW beräknas ske under december.

– Avtal har tecknats med Ekesjö Windpower AB om att överta Ekesjöes projektportfölj omfattande ett 30-tal verk i Nässjö. Byggnation av vindkraftverken bedöms kunna starta tidigast år 2011/12.

– Avtal har tecknats med Vindshejkerna i Stjups AB vilket ger Arise rätten att förvärva ett projekt i Stjups på Gotland. Projektet omfattar färdiga tillstånd för uppförande av 6 st. vindkraftverk med en sammanlagd effekt om ca 18 MW. Byggstart och driftsättning planeras ske så snart avtal om elanslutning tecknats, dock tidigast augusti 2011. Projektet är Arise första på Gotland där förutsättningarna för vindkraft är särskilt gynnsamma.

– Ramavtal har tecknat med Svevia avseende mark och anläggningsarbeten för minst hälften av nya planerade vindkraftparker.

Nettoomsättning och resultat

Nettoomsättningen under kvartalet uppgick till 16 708 (9 640) KSEK och 3 390 (5 333) KSEK har aktiverats för arbete för egen räkning. Övriga intäkter uppgår till 6 819 (1 207) KSEK och består huvudsakligen av försäljningsintäkter från kranuthyrningsverksamheten på totalt 4,4 (-) MSEK, se not 1 sidan 9. Motsvarande kostnader för kranuthyrningsverksamheten redovisas bland Övriga externa kostnader.

Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 9 834 (3 933) KSEK. Rörelseresultatet (EBIT) uppgick till -603 (-2 029) KSEK och häri ingår planenliga avskrivningar med -10 437 (-5 962) KSEK.

Finansnettot var -6 827 (-2 356) KSEK och resultat före skatt uppgick till -7 430 (-4 385) KSEK. Resultat efter skatt var -5 476 (-2 390) KSEK vilket motsvarade ett resultat per aktie på -0,18 (-0,14) kronor.

Totalresultatet under kvartalet uppgick till -5 494 (2 521) KSEK efter att kassaflödessäkringarna av el, räntor och valutor minskat totalresultatet med netto -18 KSEK.

Investeringar

Kvartalets investeringar uppgick till 287 548 (54 559) KSEK och hela det investerade beloppet är relaterat till planenlig vindkraftsutbyggnad, förutom 63 197 (-) KSEK som investerats i mobilkran med tillhörande utrustning.

Kassaflöde

Arise Windpowers kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till 25 888 (29 400) KSEK och kassaflödet efter investeringar uppgick till -264 083 (-25 159) KSEK. Lång- och kortfristiga räntebärande skulder har ökats med 44 853 (-) KSEK och räntebetalningar har minskat kassaflödet med -3 779 (2 955) KSEK. 9 000 (-) KSEK har betalats in på spärrade konton, huvudsakligen som ett led i avtalad lånefinansiering. Kvartalets kassaflöde uppgick till -232 009 (288 227) KSEK inkluderande nyemission om 0 (310 431) KSEK.

■ Kommentarer till de första nio månaderna

Händelser i sammandrag

– Bolaget genomförde en börsintroduktion och är fr.o.m. den 24 mars 2010 noterat på NASDAQ OMX Stockholm, huvudlistan.

– Bolaget har dessutom genomfört två nyemissioner vilka tillfört bolaget drygt 554 MSEK före emissionskostnader.

Nettoomsättning och resultat

Nettoomsättningen under årets första nio månader uppgick till 45 539 (15 504) KSEK och 12 099 (10 996) KSEK har aktiverats för arbete för egen räkning. Övriga intäkter uppgår till 16 214 (1 965) och består huvudsakligen av en bokförd reavinst på 5,4 (-) MSEK avseende försäljning av anläggningstillgångar, försäljningsintäkter från kranuthyrningsverksamheten på 4,4 (-) MSEK, samt en vinst på 4,7 (1,8) MSEK på elhandel, se not 1 sidan 9.

Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 24 799 (-3 521) KSEK. Bland övriga externa kostnader ingår en förlust om ca 1,6 MSEK av engångskaraktär på elhandel, se not 2 sidan 9.

Rörelseresultatet (EBIT) uppgick till 95 (-11 986) KSEK och häri ingår planenliga avskrivningar med -24 704 (-8 465) KSEK. Finansnettot var -16 747 (1 797) KSEK och resultat före skatt uppgick till -16 652 (-10 189) KSEK. Resultat efter skatt var -12 273 (-6 668) KSEK vilket motsvarade ett resultat per aktie på -0,48 (-0,38) kronor.

Totalresultatet under delårsperioden uppgick till -23 995 (-2 207) KSEK efter att kassaflödessäkringarna av el, räntor och valutor minskat totalresultatet med netto -11 722 KSEK.

Investeringar

Investeringar under årets första nio månader uppgick till 608 059 (387 514) KSEK och hela det investerade beloppet är relaterat till planenlig vindkraftsutbyggnad, förutom 63 197 (-) KSEK som investerats i mobilkran med tillhörande utrustning. Försäljning av materiella anläggningstillgångar, främst relaterad till elanläggningen i Knäred, uppgick till 92 300 (-) KSEK.

Kassaflöde

Arise Windpowers kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till 43 251 (-56 575) KSEK och kassaflödet efter investeringar uppgick till -474 931 (-444 089) KSEK. Lång- och kortfristiga räntebärande skulder har ökats med 37 603 (180 000). Nyemissioner tillförde koncernen netto 525 407 (310 431) KSEK och räntebetalningar minskade kassaflödet med -19 010 (-5 422) KSEK. 22 800 (-) KSEK har betalats in på spärrade konton, huvudsakligen som ett led i avtalad lånefinansiering varefter kassaflödet för perioden uppgick till 46 269 (40 920) KSEK.

Finansiering och likviditet

Räntebärande nettoskuld uppgick till 637 603 KSEK jämfört med 470 000 KSEK vid motsvarande period föregående år. Soliditeten vid periodens slut var 60,1 (54,5) procent.

Likvida medel uppgick till 387 577 (449 842) KSEK och vid periodens utgång fanns därutöver outnyttjade krediter och bidrag om 397 600 (237 000) KSEK.

Skatter

Eftersom Arise Windpower endast har svenska dotterbolag har skatt beräknats efter svensk skattesats, vilken motsvarar 26,3 procent.

Närståendetransaktioner

Under perioden har en styrelseledamot på uppdragsbasis arbetat med av bolaget klart specificerade arbetsuppgifter varvid marknadsmässig ersättning utgått med 1 323 KSEK. Därutöver har det inte förekommit några transaktioner med närstående.

Eventualförpliktelser

Det har inte skett några förändringar i koncernens eventualförpliktelser.

Framtidsutsikter

Bolaget finansierar är fortsatt starka och utbyggnaden löper i något snabbare takt än plan, vilket innebär att 58 verk eller ca 125 MW planeras vara driftsatta eller under byggnation vid årets slut. Bola-

gets långsiktiga mål är att ha byggt 300 verk tom 2014 motsvarande en produktionskapacitet om ca 700 MW.

Risker och osäkerhetsfaktorer

Vårens börsintroduktion och nyemissioner har inneburit att koncernen har tillförts eget kapital som tillsammans med outnyttjade krediter och lånelöften från banker ger goda förutsättningar för att klara den beräknade utbyggnadstakten t.o.m. år 2011. Väsentliga områden att kontinuerligt övervaka och bedöma är hur tillgången på nytt eget och lånat kapital förväntas utveckla sig, i syfte att säkerställa den utbyggnadsplan som

koncernen arbetar efter, även efter 2011.

De finansiella riskerna har också minskat jämfört med föregående år då de finansiella marknaderna förbättrats. Fokus för bevakning ligger främst på fluktuationer i el- och certifikatpriser samt valutakurser och då särskilt beträffande EUR.

Koncernens risker och osäkerhetsfaktorer finns beskrivna på sidan 16 i årsredovisningen för 2009 och den finansiella riskhanteringen presenteras på sidorna 30-33. Inga väsentliga förändringar har skett som påverkat de redovisade riskerna.

Projektportföljens status per den 30 september 2010

	Antal projekt	Antal vindkraft- verk	Total effekt (MW)	Genomsnittlig effekt per verk (MW)
Parker i drift och under byggnation				
I drift	3	22	47	2,1
Under byggnation	3	24	56	2,3
Projektportfölj				
Erhållna/förvärvade tillstånd	6	20	48	2,4
Tillståndsansökan	26	197	450	2,3
Projektplanering färdig	21	168	389	2,3
Arrendeavtal tecknade	1	4	8	2,0
Total portfölj	60	435	997	2,3

Projektportfölj ovan berörs till ca 15 % (ca 150 MW) av Försvarets aviserade begränsningar p.g.a. JAS. Införandet av en dylik begränsning påverkar dock inte bolagets utbyggnadsplaner då återstående projekt är tillräckliga för planerad expansion samt att arrendeportföljen kontinuerligt fylls på. Parker i drift eller under byggnation berörs överhuvudtaget inte. Det totala antalet MW i portföljen har minskat något vilket är naturligt i takt med att projekten närmar sig byggstart. Vindmässigt svaga lägen gallras ut liksom lägen där det finns motstående intressen och hinder. Projektportföljen fylls därför på i jämn takt och ett exempel på detta är det avtal som tecknats med Ekesjö Windpower AB omfattande ett 30-tal verk.

Projekten är kategoriserade enligt följande kriterier

I drift

Vindkraftprojekt där parken överlämnats efter provdrift och producerar el.

Under byggnation

Avser projekt där erforderliga tillstånd erhållits, investeringsbeslut fattats av bolagets styrelse, finansiering avseende lånat och eget kapital finns att tillgå

samt att merparten av projektets totala investeringskostnad är upphandlad.

Erhållna/förvärvade tillstånd

Projekt som erhållit de tillstånd som krävs för att påbörja byggnation men där detta ännu inte påbörjats. I vissa fall inväntar Arise Windpower att tillräcklig vinddata finns tillgänglig.

Tillståndsansökan

En tillståndsansökan påbörjas med myndighetssamråd när bolaget ansöker om tillstånd för uppförande av vindkraftsparken hos berörda länsstyrelser och kommuner. Om Arise Elnät ska etablera elnätet ansöker bolaget också om nätkoncession hos Energimarknadsinspektionen. Stadiet avslutas i och med

att alla tillstånd erhållits eller i det eventuella fallet då någon ansökan avslagits.

Projektplanering färdig

När Arise Windpower tecknat arrendeavtal påbörjas projektering kring platsens detaljerade förutsättningar för vindkraftetablering. Området analyseras noggrant och exakta koordinater bestäms för de planerade vindkraftverken.

Inledningsvis utgår vindstudier från teoretiska kartor men senare påbörjas faktiska vindmätningar med bolagets vindmätningstrustning.

Arrendeavtal tecknade

Arrendeavtal har tecknats efter förhandling mellan markägare och Arise Windpower. Långsiktiga arrendeavtal har tecknats för hela projektportföljen, vilket ger bolaget rätt, men ingen skyl-

dighet, att uppföra vindkraftverk på respektive fastighet. För merparten av projekten har projekteringen påbörjats men är ännu inte färdig. Det förstudiearbete som bolaget genomfört innan arrendeavtalet tecknats genererar en preliminär utsättning av antalet nya vindkraftverk.

■ Moderbolaget

Moderbolaget har fortsatt att under året bygga upp koncernen, stått för det huvudsakliga arbetet med att projektera lämpliga vindlägen, tecknat arrendeavtal, arbetat fram konsekvensbeskrivningar, tagit fram detaljplaner och tillstånd att bygga, gjort upphandlingar, hanterat koncernens handelsverksamhet av el och elcertifikat samt utfört koncerngemensamma tjänster.

Moderbolaget hanterar koncernens produktionsplaner och elsäkringar i enlighet med fastställd finanspolicy. De elproducerande dotterbolagen (Arise Wind Farm-bolagen) säljer all elproduk-

tion till moderbolaget till avtalat pris. Moderbolaget säljer vidare till kunder baserat på bilaterala avtal eller på spotmarknaden varvid nettoresultatet av handelsverksamheten redovisas i nettoomsättningen.

Moderbolagets bruttoresultat, som även består av koncerninterna fakturerade kostnader inklusive aktiverat arbete för egen räkning samt övriga intäkter uppgick under de första nio månaderna till 17 824 (12 310) KSEK och nettoresultatet efter skatt uppgick till -4 371 (-354) KSEK. Moderbolaget har för dotterbolags räkning betalat förskott för en del investeringar. Nettoinvesteringar under

de första nio månaderna uppgick till -33 188 (-20 424) KSEK. Kapitalisering av dotterbolag har skett med 70 000 (-) KSEK.

■ Ägarförhållande

En förteckning över bolagets ägarstruktur återfinns på bolagets hemsida (www.arisewindpower.se).

■ Kommande informationstillfällen

- Fjärde kvartalet (1 okt – 31 dec):
18 februari 2011.

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

Halmstad den 17 november 2010
Arise Windpower AB (publ)

Peter Nygren
Verkställande direktör

KONCERNENS RESULTATRÄKNING

(kk)	2010 Kv 3	2009 Kv 3	2010 9 mån	2009 9 mån	2009 Helår
Nettoomsättning	16 708	9 640	45 539	15 504	29 652
Aktiverat arbete för egen räkning	3 390	5 333	12 099	10 996	13 262
Övriga rörelseintäkter Not 1	6 819	1 207	16 214	1 965	554
Summa intäkter	26 917	16 180	73 852	28 465	43 468
Personalkostnader	-6 486	-5 179	-21 498	-16 908	-23 353
Övriga externa kostnader Not 2	-10 597	-7 068	-27 555	-15 078	-18 388
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	9 834	3 933	24 799	-3 521	1 727
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-10 437	-5 962	-24 704	-8 465	-12 525
Rörelseresultat (EBIT)	-603	-2 029	95	-11 986	-10 798
Finansiella intäkter	469	1 395	1 645	5 666	7 402
Finansiella kostnader	-7 296	-3 751	-18 392	-3 869	-8 001
Resultat före skatt	-7 430	-4 385	-16 652	-10 189	-11 397
Uppskjuten skatt	1 954	1 995	4 379	3 521	3 783
Periodens resultat	-5 476	-2 390	-12 273	-6 668	-7 614
Resultat per aktie före utspädning, SEK	-0,18	-0,14	-0,48	-0,38	-0,44
Resultat per aktie efter utspädning, SEK	-0,18	-0,14	-0,48	-0,38	-0,44

Vid beräkningen har antalet aktier i eget förvar ej medräknats.

KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTATET

(kk)	2010 Kv 3	2009 Kv 3	2010 9 mån	2009 9 mån	2009 Helår
Periodens resultat	-5 476	-2 390	-12 273	-6 668	-7 614
<u>Övrigt totalresultat</u>					
Intäkter/kostnader redovisade direkt i eget kapital					
Kassaflödessäkringar	-23	6 663	-15 904	6 052	1 012
Inkomstskatt hänförlig till komponenter i övrigt totalresultat	5	-1 752	4 182	-1 591	-266
Övrigt totalresultat för perioden, netto efter skatt	-18	4 911	-11 722	4 461	746
Summa totalresultat för perioden	-5 494	2 521	-23 995	-2 207	-6 868

Totalresultatet är till 100% hänförligt till moderbolagets aktieägare.

KONCERNENS BALANSRÄKNING

	2010 30-sep	2009 30-sep	2009 31-dec
- i sammandrag (kkkr)			
Materiella anläggningstillgångar	1 396 868	721 995	898 061
Finansiella anläggningstillgångar	60 530	18 550	20 214
Övriga rörelsefordringar	135 839	69 013	88 544
Likvida medel	387 577	449 842	341 308
SUMMA TILLGÅNGAR	1 980 814	1 259 400	1 348 127
Eget kapital	1 189 885	686 555	680 273
Långfristiga skulder	608 901	472 400	590 260
Kortfristiga skulder	182 028	100 445	77 594
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	1 980 814	1 259 400	1 348 127

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

	2010 Kv 3	2009 Kv 3	2010 9 mån	2009 9 mån	2009 Helår
- i sammandrag (kkkr)					
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	8 117	3 884	16 489	-3 669	1 530
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital	17 771	25 516	26 762	-52 906	-121 418
Kassaflöde från den löpande verksamheten	25 888	29 400	43 251	-56 575	-119 888
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-289 971	-54 559	-610 482	-387 514	-567 640
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	-	-	92 300	-	-
Kassaflöde efter investeringar	-264 083	-25 159	-474 931	-444 089	-687 528
Förändring av lång- och kortfristig upplåning	44 853	-	37 603	180 000	310 000
Betalda och erhållna räntor	-3 779	2 955	-19 010	-5 422	-229
Betalning till spärrade konton	-9 000	-	-22 800	-	-
Nyemission	-	310 431	525 407	310 431	310 143
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	32 074	313 386	521 200	485 009	619 914
Periodens kassaflöde	-232 009	288 227	46 269	40 920	-67 614
Likvida medel vid periodens ingång	619 586	161 615	341 308	408 922	408 922
Likvida medel vid periodens utgång	387 577	449 842	387 577	449 842	341 308
Räntebärande skulder vid periodens utgång	-637 603	-470 000	-637 603	-470 000	-600 000
Räntebärande nettoskuld (-)/tillgångar (+)	-250 026	-20 158	-250 026	-20 158	-258 692

FÖRÄNDRINGAR I KONCERNENS EGNA KAPITAL

	2010 40451	2009 30-sep	2009 31-dec
- i sammandrag (kkr)			
Ingående balans	680 273	373 587	373 587
Summa totalresultat för perioden	-23 995	-2 207	-6 868
Nyemission netto inkl. uppskjuten skatt	533 007	315 175	313 554
Utnyttjande av aktier i eget förvar i samband med förvärv av tillgång	600	-	-
Utgående balans	1 189 885	686 555	680 273

KONCERNENS NYCKELTAL

	2010 Kv 3	2009 Kv 3	2010 9 mån	2009 9 mån	2009 Helår
Operationella nyckeltal					
Installerad kapacitet vid periodens slut, MW	46,5	24,0	46,5	24,0	30,0
Elproduktion under perioden, GWh	21,6	12,3	60,7	20,3	36,0
Antal anställda vid periodens slut	26	18	26	18	21
Finansiella nyckeltal					
EBITDA-marginal, %	58,9%	40,8%	54,5%	neg.	5,8%
Rörelsemarginal, %	neg.	neg.	0,2%	neg.	neg.
Avkastning på sysselsatt kapital, %	0,8%	0,6%	2,2%	neg.	0,3%
Avkastning på eget kapital, %	neg.	neg.	neg.	neg.	neg.
Sysselsatt kapital, KSEK	1 439 911	706 713	1 439 911	706 713	938 965
Genomsnittligt sysselsatt kapital, KSEK	1 233 215	691 979	1 143 485	511 726	597 174
Eget kapital, KSEK	1 189 885	686 555	1 189 885	686 555	680 273
Genomsnittligt eget kapital, KSEK	1 197 863	527 707	1 067 845	450 444	496 410
Räntebärande nettoskuld (-)/tillgångar (+)	-250 026	-20 158	-250 026	-20 158	-258 692
Soliditet, %	60,1%	54,5%	60,1%	54,5%	50,5%
Räntetäckningsgrad, ggr	neg.	neg.	neg.	neg.	neg.
Skuldsättningsgrad, ggr	0,7	0,8	0,7	0,8	1,0
Eget kapital per aktie, SEK	39	39	47	39	39
Eget kapital per aktie efter utspädning, SEK	38	36	45	36	36
Antal aktier vid periodens utgång, exkl. egna aktier	30 635 570	20 488 570	30 635 570	20 488 570	20 488 570
Genomsnittligt antal aktier	30 635 570	17 502 478	25 562 070	17 502 478	17 502 478
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning	31 548 070	18 952 478	26 535 820	18 952 478	18 832 878

Definitioner

EBITDA-marginal

Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) / nettoomsättning

Rörelsemarginal

Rörelseresultat (EBIT) / nettoomsättning

Avkastning på sysselsatt kapital

EBITDA / genomsnittligt sysselsatt kapital

Avkastning på eget kapital

Periodens nettoresultat / genomsnittligt eget kapital

Eget kapital per aktie

Eget kapital / antal aktier i genomsnitt

Arise Windpower Delårsrapport - 1 januari – 30 september 2010

Räntebärande nettoskuld

Räntetäckningsgrad

Skuldsättningsgrad

Soliditet

Sysselsatt kapital

Räntebärande skulder minus kassa

Resultat efter finansiella intäkter / finansiella kostnader

Skulder / eget kapital

Eget kapital / totala tillgångar

Eget kapital plus räntebärande nettoskuld

Not 1: Övriga rörelseintäkter (kk)	2010 Kv 3	2009 Kv 3	2010 9 mån	2009 9 mån	2009 Helår
Vinst vid försäljning av anläggningstillgångar	642	-	5 375	-	355
Elhandel	1 365	1 207	4 685	1 830	-
Intäkter från kranuthyrning	4 391	-	4 391	-	-
Övriga poster	421	-	1 763	135	199
	6 819	1 207	16 214	1 965	554

Not 2: I övriga externa kostnader för 9 mån 2010 ingår förlust av engångskaraktär på elhandel med netto 1,6 (-) MSEK.

KONCERNENS SEGMENTSREDOVISNING

Kvartal 3 (kk)	Vindkraftdrift		Vindkraftutveckling		Elimineringar		Koncernen	
	Q3-10	Q3-09	Q3-10	Q3-09	Q3-10	Q3-09	Q3-10	Q3-09
Nettoomsättning extern	16 708	9 640	-	-	-	-	16 708	9 640
Nettoomsättning intern	-	-	6 901	-3 061	-6 901	3 061	-	-
Aktiverat arbete för egen räkning	-	-	3 390	5 333	-	-	3 390	5 333
Övriga rörelseintäkter	1 742	1 126	5 077	81	-	-	6 819	1 207
Summa intäkter	18 450	10 766	15 368	2 353	-6 901	3 061	26 917	16 180
Driftsresultat	14 055	7 141	14 950	1 625	-6 900	4 281	22 104	13 047
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	13 798	6 501	942	-5 355	-4 906	2 787	9 834	3 933
Rörelseresultat (EBIT)	4 182	1 064	315	-6 476	-5 100	3 383	-603	-2 029
Tillgångar	1 559 037	414 811	1 178 965	972 284	-757 188	-127 695	1 980 814	1 259 400

Not 3: Övriga rörelseintäkter								
Vinst vid försäljning av anläggningstillgångar	-	-	642	-	-	-	642	-
Elhandel	1 364	1 126	-	-	-	-	1 364	1 126
Intäkter från kranuthyrning	-	-	4 391	-	-	-	4 391	-
Övriga poster	378	-	44	81	-	-	422	81
	1 742	1 126	5 077	81	-	-	6 819	1 207

9 månader (kk)	Vindkraftdrift		Vindkraftutveckling		Elimineringar		Koncernen	
	Q3-10	Q3-09	Q3-10	Q3-09	Q3-10	Q3-09	Q3-10	Q3-09
Nettoomsättning extern	45 539	15 504	-	-	-	-	45 539	15 504
Nettoomsättning intern	-	-	20 248	4 041	-20 248	-4 041	-	-
Aktiverat arbete för egen räkning	-	-	12 099	10 996	-	-	12 099	10 996
Övriga rörelseintäkter	6 377	1 830	9 837	135	-	-	16 214	1 965
Summa intäkter	51 916	17 334	42 185	15 172	-20 248	-4 041	73 852	28 465
Driftsresultat	38 732	12 030	41 254	14 744	-19 194	-2 821	60 792	23 953
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	37 599	10 882	2 454	-14 593	-15 254	190	24 799	-3 521
Rörelseresultat (EBIT)	14 019	3 631	-18	-16 403	-13 907	786	95	-11 986

Not 4: Övriga rörelseintäkter								
Vinst vid försäljning av anläggningstillgångar	-	-	5 375	-	-	-	5 375	-
Elhandel	4 684	1 830	-	-	-	-	4 684	1 830
Intäkter från kranuthyrning	-	-	4 391	-	-	-	4 391	-
Övriga poster	1 693	-	71	135	-	-	1 764	135
	6 377	1 830	9 837	135	-	-	16 214	1 965

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING

(kkkr)	2010 Kv 3	2009 Kv 3	2010 9 mån	2009 9 mån	2009 Helår
Nettoomsättning	4 305	2 542	10 471	9 756	18 086
Aktiverat arbete för egen räkning	1 264	1 279	4 353	2 554	8 627
Övriga rörelseintäkter	-	-	3 000	-	-
Summa intäkter	5 569	3 821	17 824	12 310	26 713
Personalkostnader	-4 781	-3 902	-15 243	-11 310	-15 869
Övriga externa kostnader	-2 301	-1 580	-9 534	-6 383	-9 825
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	-1 513	-1 661	-6 953	-5 383	1 019
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-153	-70	-405	-173	-260
Rörelseresultat	-1 666	-1 731	-7 358	-5 556	759
Finansiella intäkter	324	1 274	2 982	3 943	5 588
Finansiella kostnader	-766	-	-1 555	-9	-9
Resultat före skatt	-2 108	-457	-5 931	-1 622	6 338
Uppskjuten skatt	555	962	1 560	1 268	-868
Periodens resultat och totalresultat	-1 553	505	-4 371	-354	5 470

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING

- i sammandrag (kkkr)	2010 30-sep	2009 30-sep	2009 31-dec
Materiella anläggningstillgångar	74 507	33 424	41 724
Finansiella anläggningstillgångar	361 206	317 151	323 041
Övriga rörelsefordringar	611 535	27 135	134 747
Likvida medel	201 666	358 765	234 531
SUMMA TILLGÅNGAR	1 248 914	736 475	734 043
Bundet Eget kapital	2 526	1 715	1 715
Fritt Eget kapital	1 224 994	690 960	696 564
Kortfristiga skulder	21 394	43 800	35 764
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	1 248 914	736 475	734 043

FÖRÄNDRINGAR I MODERBOLAGETS EGNA KAPITAL

	2010	2009	2009
- i sammandrag (kkkr)	30-sep	30-sep	31-dec
Ingående balans	698 279	377 854	377 854
Summa totalresultat för perioden	-4 371	-354	5 470
Nyemission	533 012	315 175	314 963
Utnyttjande av aktier i eget förvar i samband med förvärv av tillgång	600	-	-8
Utgående balans	1 227 520	692 675	698 279

■ Redovisningsprinciper

Redovisningsprinciper

Arise Windpower följer de av EU antagna IFRS (International Financial Reporting Standards) och tolkningar till dessa (IFRIC). Delårsrapporten har upprättats i enlighet med IAS 34 "Delårsrapportering". Redovisningsprinciperna överensstämmer med de som tillämpades i senaste årsredovisningen om inget annat anges nedan.

Nya redovisningsprinciper 2010

Nya och reviderade IFRS och tolkningsuttalanden från IFRIC med tillämpning för koncernen från och med den 1 januari 2010 har inte haft någon väsentlig effekt på koncernens resultat eller finansiella ställning.

Nya eller reviderade IFRS samt tolkningsuttalanden bedöms inte ha någon större påverkan på Arise Windpowers

finansiella rapporter, förutom IFRS 3 Rörelseförvärv enligt vilken transaktionskostnaden i samband med förvärv inte ska inkluderas i anskaffningsvärdet utan är omkostnader och ska redovisas i resultaträkningen. I senaste årsredovisningen finns ytterligare beskrivning av nya och ändrade redovisningsprinciper.

För ytterligare information vänligen kontakta

Peter Nygren, VD Tel. 0706-300 680
Thomas Johansson, CFO Tel. 0768-211 115
Bo Rydlinger, IR Tel. 0703-300 853