



Delårsrapport för perioden 1 januari – 30 juni 2011

Andra kvartalet (1 april – 30 juni 2011)

- Nettoomsättningen under perioden uppgick till 39,6 (14,5) mkr.
- Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 25,3 (10,8) mkr.
- Rörelseresultatet (EBIT) uppgick till 8,7 (3,1) mkr.
- Resultat efter skatt uppgick till 1,3 (-1 9) mkr vilket motsvarar 0,04 (-0,06) SEK per aktie.
- Den genomsnittliga intäkten uppgick till 823 (725) SEK/MWh, varav för el 498 (420) SEK/MWh och för elcertifikat 325 (305) SEK/MWh.

Första halvåret (1 januari – 30 juni 2011)

- Nettoomsättningen under perioden uppgick till 80,9 (28,8) mkr.
- Vindens energiinnehåll under perioden var ca 4 % högre jämfört med de senaste 30 årens medelvärde enligt dansk vindkraftstatistik.
- Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 61,8 (15,0) mkr.
- Rörelseresultatet (EBIT) uppgick till 33,1 (0,7) mkr.
- Resultat efter skatt uppgick till 14,8 (-6,8) mkr vilket motsvarar 0,48 (-0,27) SEK per aktie.
- Den genomsnittliga intäkten uppgick till 805 (738) SEK/MWh, varav för el 490 (420) SEK/MWh och för elcertifikat 315 (318) SEK/MWh.

Väsentliga händelser efter rapportperiodens slut

- Låneavtal har tecknats med DnB NOR avseende lånefinansiering till vindkraftparkerna i Blekhem, Södra Kärna och Gettnabo (totalt 18 st Vestas verk).
- Köptionen att förvärva Jädraås Vindkraft AB har förlängts i avvaktan på slutligt investeringsbeslut.
- Samarbete har inletts med Platina Partners LLP vilket ger Platina rätt att förvärva och finansiera halva Jädraåsprojektet.

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. Bolaget har som mål att till år 2014 ha cirka 700 MW (motsvarande cirka 300 vindkraftverk) i drift eller under byggnation. Ett normalt vindår beräknas dessa producera 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 andra kvartalet 2011

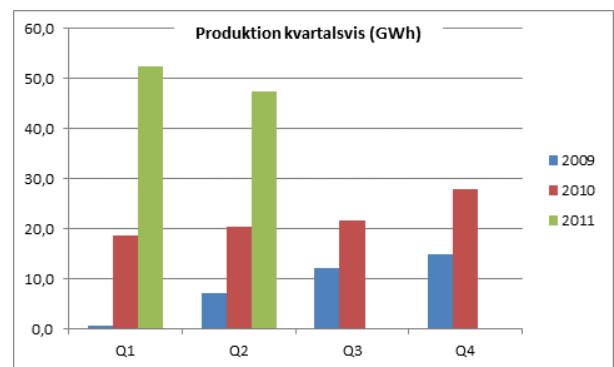
Under kvartal 2 ökade den driftsatta produktionskapaciteten ytterligare med ett positivt kvartalsresultat om 1,3 MSEK efter schablonskatt. Följande händelser under kvartalet kan särskilt noteras;

- Ytterligare en park, Kåphultsparken, har färdigställts, övertagits och driftsatts vilket inneburit att kapaciteten ökat från 85 MW till 102,5 MW. Intrimningsarbete pågår och parken beräknas nå full produktion under hösten 2011.
- Byggnation av ytterligare två parker, Blekhem och Södra Kärre med en kapacitet på 21,6 MW har fortsatt enligt plan. Parkerna beräknas vara i provdrift under september. Full drift uppnås under vintern 2011.
- I Mönsterås har byggnation av ett vindkraftverk fabrikat Vestas V 112 – 3 MW startats. Vindkraftverket har en totalhöjd om 175 meter och beräknas vara i provdrift under slutet av år 2011. Syftet med installation är dels att erhålla driftfarenhet inför planerad byggnation av 66 st liknande verk i Jädraåsprojektet och dels få värdefull produktionsinformation från Mönsterås där ett 15-tal liknande verk planeras. Det enskilda verket kan dock komma att säljas då bolaget framför allt fokuserar på drift av större sammanhängande grupper med vindkraftverk.
- Köpoptionen vad gäller Jädraås projektet har förlängts inledningsvis augusti månad ut. Avsikten är att fullfölja förvärvet under hösten samt starta byggnation av parken kort därefter.
- Organisationen har förstärkts ytterligare på ekonomi, finans och tillståndssidan.
- Ytterligare ett antal tillståndsansökningar har inlämnats avseende nya vindkraftparker i södra Sverige.
- Elpriserna har varit fortsatt relativt normala under perioden med ett snittpris om ca 470 SEK/MWh (systempris, ref NordPool) att jämföras med bolagets snittpris under perioden vilket var 498 SEK/MWh.
- Certifikatpriserna har ytterligare backat och handlades under perioden till ett snittpris om ca 181 SEK/MWh (ref. Tricorona) jämfört med bolagets snitt pris som var 325 SEK/MWh.
- Bolagets medelpris under perioden blev därmed 823 SEK/MWh att jämföras med föregående års pris samma kvartal vilket var 725 SEK/MWh.

Prisutvecklingen på el- och elcertifikat har, efter rapportperioden, sjunkit ytterligare något som följd av en bättre hydrologisk situation i det Nordiska systemet samt oro för det allmänna ekonomiska läget. Bolagets prissäkringar vad gäller främst elcertifikat stärker dock intjäningsförmågan.

Vindkraftproduktionen under kvartalet var något bättre än normalt eller 104 % av medelvärdet under åren 1979 t.o.m. 2011 enligt dansk vindkraftstatistik (www.vindstat.dk).

Bolagets producerade drygt 48 GWh el under kvartalet, vilket är ungefär lika med föregående kvartal och en stark ökning jämfört med samma kvartal föregående år. Resultatet är positivt då produktionen kvartal 2 i normalfallet är betydligt svagare jämfört med kvartal 1 (normalt endast 2/3 delar enligt danskt vindindex).



Graf ovan: Kvartalsvis produktionsutveckling

Utvecklingen på vindkraftsidan är fortsatt positiv med svagt fallande priser på vindkraftverk samtidigt som de tenderar att bli mer effektiva. En fortsatt stark krona jämfört med € innebär också att investeringskostnaden hålls på en fortsatt god nivå.

Halmstad i augusti 2011

Peter Nygren

VD Arise Windpower AB (publ)

■ Kommentarer till andra kvartalet

Händelser i sammandrag

- Driftsättning av verken i Kåphultsparken startade under första kvartalet och ett övertagande skedde från leverantören GE Energy i slutet av andra kvartalet.
- Lånevillkor har överenskommit med DnB NOR avseende vindkraft-projekten Blekhem i Västervik kommun, Södra Kärra i Askersunds kommun och Gettnabo i Torsås kommun.
- Beslut har fattats om investering i ett vindkraftverk i Mönsterås med effekt 3 MW och 175 meters totalhöjd. Driftstart beräknas ske i slutet av år 2011.
- Köoptionen att förvärva Jädraås Vindkraft AB till har förlängts till att inledningsvis gälla augusti månad ut i avvaktan på slutligt investeringsbeslut.
- Samarbete har inletts med Platina Partners LLP vilket ger Platina rätt att förvärva och finansiera halva Jädraåsprojektet.

Nettoomsättning och resultat

Nettoomsättningen under kvartalet uppgick till 39,6 (14,5) mkr, en ökning med 173%. Därutöver har 8,6 (4,6) mkr aktiverats för arbete för egen räkning och övriga rörelseintäkter uppgick till 6,8 (8,4) mkr. Detta innebar att de totala intäkterna uppgick till 55,0 (27,6) mkr, en ökning med 99%.

Säsongsmässigt är vindförhållanden sämre under årets andra och tredje kvartal vilket medför relativt lägre produktion jämfört övriga kvartal.

Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 25,3 (10,8) mkr. Rörelseresultatet (EBIT) uppgick till 8,7 (3,1) mkr och häri ingår planenliga avskrivningar med -16,7 (-7,7) mkr.

Finansnettot var -6,7 (-5,7) mkr och resultat före skatt uppgick till 1,9 (-2,6) mkr.

Resultat efter skatt var 1,3 (-1,9) mkr vilket motsvarade ett resultat per aktie på 0,04 (-0,06) kronor både före och efter utspädning.

Investeringar

Kvartalets nettoinvesteringar uppgick till 197 (213) mkr och hela det investerade beloppet är relaterat till planenlig vindkraftsutbyggnad.

Kassaflöde

Arise Windpowers kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital uppgick till 28 (4) mkr. Investeringar har skett med -197 (-213) mkr varefter kassaflödet efter investeringar uppgick till -234 (-127) mkr. Lång- och kortfristiga räntebärande skulder har minskats med -1 (-4) mkr och räntebetalningar minskade kassaflödet med -13 (-11). Som ett led i avtalad lånefinansiering har -20 (-14) mkr betalats in på spärrade konton, varefter kassaflödet för kvartalet uppgick till -268 (-156) mkr.

■ Kommentarer till första halvåret

Händelser i sammandrag

- Under året har parkerna Fröslida, Idhult och Kåphult på totalt 56 MW övertagits och driftsatts. Beräknad produktion på helårsbasis uppgår till 138 GWh för de tre parkerna.
- Bolaget har genomfört en nyemission som tillfört bolaget cirka 10 MSEK före emissionskostnader.

Nettoomsättning och resultat

Nettoomsättningen under halvåret uppgick till 80,9 (28,8) mkr och 17,0 (8,7) mkr har aktiverats för arbete för egen räkning. Övriga rörelseintäkter uppgick till 16,2 (9,4) mkr vilket innebar att de totala intäkterna uppgick till 114,0 (46,9) mkr, en ökning med 143%.

Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 61,8 (15,0) mkr. Rörelseresultatet (EBIT) uppgick till 33,1 (0,7) mkr och häri ingår planenliga avskrivningar med -28,7 (-14,3) mkr. Finansnettot var -12,8

(-9,9) mkr och resultat före skatt uppgick till 20,3 (-9,2) mkr. Resultat efter skatt var 14,8 (-6,8) mkr vilket motsvarade ett resultat per aktie på 0,48 (-0,27) kronor både före och efter utspädning.

Investeringar

Det första halvårets investeringar uppgick till 390 (320) mkr och hela det investerade beloppet är relaterat till planenlig vindkraftsutbyggnad.

Kassaflöde

Arise Windpowers kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital uppgick till 65 (8) mkr och kassaflödet efter investeringar uppgick till -291 (-211) mkr. Lång- och kortfristiga räntebärande skulder har ökats med 301 (-7) mkr. Nyemissioner tillförde koncernen netto 10 (525) mkr och räntebetalningar minskade kassaflödet med -27 (-15) mkr. Betalningar till spärrade konton har gjorts med -25 (-14) mkr varefter kassaflödet för halvåret uppgick till -33 (278) mkr.

Finansiering och likviditet

Räntebärande nettoskuld uppgick till 842 mkr jämfört med en nettofordran om 43 mkr vid motsvarande tidpunkt föregående år. Soliditeten vid periodens slut var 49,7 (63,4) procent.

Likvida medel uppgick till 217 (620) mkr och vid periodens utgång fanns därutöver outnyttjade krediter och bidrag om 62 (266) mkr samt de krediter som överenskommit med DnBNor för de tre nya vindkraftparkerna.

Skatter

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

Beaktat koncernens skattemässiga avskrivningsmöjligheter bedöms ingen betald skatt att redovisas under de närmaste åren.

Närståendetransaktioner

Under första kvartalet arbetade en styrelseledamot på uppdragsbasis med av bolaget specificerade arbetsuppgifter varvid marknadsmässigt ersättning utgick med 0,4 mkr. Detta avtal har avslutats per den 31 mars 2011. Därutöver har det inte förekommit några transaktioner med närstående.

Eventualförpliktelser

Det har inte skett några förändringar i koncernens eventualförpliktelser. Dessa finns beskrivna på sidan 37 under not 19 i årsredovisningen för 2010.

Händelser efter rapportperiodens slut

Av den av årsstämman beslutade riktade emission om högst 300 000 teckningsoptioner har ledande befattningshavare tecknat sig för 112 000 optioner.

Framtidsutsikter

Bolagets finanser är fortsatt starka och utbyggnaden löper enligt plan,

trots att tillståndsprocessen är fortsatt trög. Bolagets långsiktiga mål är att vid utgången av år 2014 ha ca 700 MW (motsvarande ca 300 vindkraftverk) i drift eller under byggnation. Målet för 2011 är att vid utgången av året ha 260 MW i drift eller byggnation, dvs. en genomförd eller påbörjad utbyggnad av 136 MW under 2011.

Koncernen har tillförts eget kapital som tillsammans med outnyttjade krediter och lånelöften från banker ger de förutsättningar som krävs för att klara den beräknade utbyggnaden under 2011 så att en sammanlagd kapacitet om ca 260 MW uppnås. Fortsatt expansion med mål 700 MW i drift eller byggnation vid utgången av 2014 förutsätter ytterligare kapital.

Risker och osäkerhetsfaktorer

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 marknaderna har gradvis destabiliserats under året och i synnerhet under sommarmånaderna har läget blivit mer och mer instabilt. Räntenivåer har successivt ökat samtidigt som elpriset och framför allt certifikatpriset har sjunkit. Fokus för bevakning ligger främst på fluktuationer och utveckling av el- och certifikatpriser samt valutakurser och då särskilt beträffande EUR.

Koncernens risker och osäkerhetsfaktorer finns beskrivna på sidorna 17-18 i årsredovisningen för 2010 och den finansiella riskhanteringen presenteras på sidorna 32-34. Inga väsentliga förändringar har skett som påverkat de redovisade riskerna.

Projektportföljens status per den 30 juni 2011

	Antal projekt	Antal vindkraftverk	Total effekt (MW)	Genomsnittlig effekt per verk (MW)
Parker i drift och under byggnation				
I drift	6	46	103	2,2
Under byggnation	3	18	34	1,9
Projektportfölj				
Erhållna/förvärvade tillstånd	5	14	37	2,7
Tillståndsansökan	26	165	387	2,3
Projektplanering färdig	22	191	440	2,3
Arrendeavtal tecknade	4	31	63	2,0
Total portfölj	66	465	1 063	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 kan både öka och minska över tid vilket är naturligt i takt med att projekten närmar sig byggstart och att vindmässigt svaga lägen gallras ut liksom lägen där det finns motstående intressen och hinder. Projektportföljen fylls därför på i jämn takt med nya arrendeavtal. Noteras bör att rätten att förvärva Jädraåsprojektet (200 MW) ej ingår i projektsammanställning ovan.

Projekten är kategoriserade enligt följande kriterier

I drift

Vindkraftprojekt där parken överlämnats efter provdrift och producerar el. Under de tre första månaderna sker intrimning av vindkraftverken liksom en större första service. Verken producerar under den perioden inte optimalt. Full och normal produktion kan därför förväntas först tre månader efter godkänd provdrift och övertagande.

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 vindkraftparken 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. Om-

rådet 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 skyldighet, 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 stått för det huvudsakliga arbetet med att projektera lämpliga vindlägen, tecknat arrendeavtal, arbetat fram konsekvensbeskrivningar, tagit fram detaljplaner och tillstånd att bygga, gjort upphandlingar, projektledning av entreprenadverksamheten, hanterat koncernens handelsverksamhet av el och elcertifikat samt utfört administrativa tjänster.

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

Moderbolaget säljer vidare till kunder baserat på bilaterala avtal eller på spotmarknaden varvid nettore-

sultatet av handelsverksamheten redovisas i nettoomsättningen.

Moderbolagets bruttoresultat, som även består av koncerninterna fakturerade kostnader inklusive aktiverat arbete för egen räkning uppgick under halvåret till 32,2 (12,3) mkr och nettoresultatet efter skatt uppgick till 8,6 (-2,8) mkr. Moderbolaget har för dotterbolags räkning tidigare betalat förskott för en del investeringar, vilka har återbetalats under perioden med -132 (82) mkr. Kapitalisering av dotterbolag har skett med 172 (-) mkr.

■ Ägarförhållande

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

■ 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". Moderbolagets rapportering är upprättad i enlighet med Årsredovisningslagen och RFR 2. Redovisningsprinciperna överensstämmer med de som tillämpades i senaste årsredovisningen för 2010 där dessa framgår i not 1 på sidorna 24-27.

■ Revisorsgranskning

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

■ Kommande informationstillfällen

- Tredje kvartalet (1 jul – 30 sep): 9 nov 2011.
- Fjärde kvartalet (1 okt – 31 dec): 17 februari 2012.

STYRELSENS FÖRSÄKRAN

Styrelsen och verkställande direktören försäkrar att halvårsrapporten ger en rättvisande översikt av företagets och koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som företaget och de företag som ingår i koncernen står inför.

Halmstad den 12 augusti 2011

Arise Windpower AB (publ)

Pehr G Gyllenhammar
Styrelseordförande

Birger von Hall
Styrelseledamot

Joachim Gahm
Styrelseledamot

Jon G Brandsar
Styrelseledamot

Peter Nygren
Verkställande direktör och Styrelseledamot

För ytterligare information vänligen kontakta

Peter Nygren, VD Tel. 0706-300 680
Thomas Johansson, CFO Tel. 0768-211 115

REVISORERNAS GRANSKNINGSRAPPORT

Vi har utfört en översiktlig granskning av delårsrapporten för Arise Windpower AB (publ) för sexmånadersperioden 1 januari till 30 juni 2011. 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 finansiella delårsinformation grundad på vår översiktliga granskning.

Vi har utfört vår översiktliga granskning i enlighet med Standard för översiktlig granskning (SÖG) 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.

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.

Göteborg den 12 augusti 2011

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Bror Frid
Auktoriserad revisor

KONCERNENS RESULTATRÄKNING

(mkr)	2011 Kv 2	2010 Kv 2	2011 6 mån	2010 6 mån	2010 Helår
Nettoomsättning	39,6	14,5	80,9	28,8	66,7
Aktiverat arbete för egen räkning	8,6	4,6	17,0	8,7	18,6
Övriga rörelseintäkter Not 1	6,8	8,4	16,2	9,4	22,1
Summa intäkter	55,0	27,6	114,0	46,9	107,4
Personalkostnader	-11,1	-8,4	-20,2	-15,0	-31,0
Övriga externa kostnader Not 2	-18,5	-8,4	-32,0	-17,0	-41,3
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	25,3	10,8	61,8	15,0	35,1
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-16,7	-7,7	-28,7	-14,3	-36,7
Rörelseresultat (EBIT)	8,7	3,1	33,1	0,7	-1,6
Finansiella intäkter	1,3	0,9	2,1	1,2	2,1
Finansiella kostnader	-8,0	-6,6	-14,9	-11,1	-24,5
Resultat före skatt	1,9	-2,6	20,3	-9,2	-24,0
Uppskjuten skatt	-0,7	0,7	-5,5	2,4	5,7
Periodens resultat	1,3	-1,9	14,8	-6,8	-18,3
Resultat per aktie före utspädning, SEK	0,04	-0,06	0,48	-0,27	-0,72
Resultat per aktie efter utspädning, SEK	0,04	-0,06	0,48	-0,27	-0,72

Vid beräkningen har antalet aktier i eget förvar ej medräknats.

KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTATET

(mkr)	2011 Kv 2	2010 Kv 2	2011 6 mån	2010 6 mån	2010 Helår
Periodens resultat	1,3	-1,9	14,8	-6,8	-18,3
<u>Övrigt totalresultat</u>					
Intäkter/kostnader redovisade direkt i eget kapital					
Kassaflödessäkringar	-27,4	-12,4	-19,3	-15,9	-0,8
Inkomstskatt hänförlig till komponenter i övrigt totalresultat	7,2	3,3	5,1	4,2	0,2
Övrigt totalresultat för perioden, netto efter skatt	-20,2	-9,2	-14,3	-11,7	-0,6
Summa totalresultat för perioden	-18,9	-11,1	-0,5	-18,5	-18,9

Totalresultatet är till 100% hänförligt till moderbolagets aktieägare.

KONCERNENS BALANSRÄKNING

	2011	2010	2010
- i sammandrag (mkr)	30-jun	30-jun	31-dec
Materiella anläggningstillgångar	2 039,0	1 119,8	1 677,9
Finansiella anläggningstillgångar	80,4	50,2	56,6
Övriga rörelsefordringar	86,6	96,7	90,4
Likvida medel	216,9	619,6	249,6
SUMMA TILLGÅNGAR	2 422,9	1 886,2	2 074,5
Eget kapital	1 205,2	1 195,4	1 194,8
Långfristiga skulder	1 048,9	577,1	765,5
Kortfristiga skulder	168,8	113,7	114,2
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	2 422,9	1 886,2	2 074,5

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

	2011	2010	2011	2010	2010
- i sammandrag (mkr)	Kv 2	Kv 2	6 mån	6 mån	Helår
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	28,0	4,1	64,8	8,4	28,0
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital	-65,2	-10,9	33,8	9,0	4,2
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-37,2	-6,8	98,6	17,4	32,1
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-196,7	-212,9	-389,9	-320,5	-899,6
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	-	92,3	-	92,3	87,8
Kassaflöde efter investeringar	-233,9	-127,4	-291,3	-210,8	-779,7
Förändring av lång- och kortfristig upplåning	-0,7	-3,6	300,8	-7,3	205,9
Betalda och erhållna räntor	-13,2	-11,3	-27,0	-15,2	-22,9
Betalning till spärrade konton	-20,3	-13,8	-25,2	-13,8	-20,4
Nyemission	-	-	9,9	525,4	525,4
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-34,2	-28,7	258,5	489,1	688,0
Periodens kassaflöde	-268,1	-156,1	-32,8	278,3	-91,7
Likvida medel vid periodens ingång	484,9	775,7	249,6	341,3	341,3
Likvida medel vid periodens utgång	216,9	619,6	216,9	619,6	249,6
Räntebärande skulder vid periodens utgång	-1 106,7	-592,8	-1 106,7	-592,8	-805,9
Finansiella anläggningstillgångar vid periodens utgång	47,8	15,8	47,8	15,8	22,9
Räntebärande nettoskuld (-)/tillgångar (+)	-842,0	42,6	-842,0	42,6	-533,4

FÖRÄNDRINGAR I KONCERNENS EGNA KAPITAL

	2011 30-jun	2010 30-jun	2010 31-dec
- i sammandrag (mkr)			
Ingående balans	1 194,8	680,3	680,3
Summa totalresultat för perioden	0,5	-18,5	-18,9
Nyemission netto inkl. uppskjuten skatt	9,9	533,0	532,8
Utnyttjande av aktier i eget förvar i samband med förvärv av tillgång	-	0,6	0,6
Utgående balans	1 205,2	1 195,4	1 194,8

KONCERNENS NYCKELTAL

	2011 Kv 2	2010 Kv 2	2011 6 mån	2010 6 mån	2010 Helår
<u>Operationella nyckeltal</u>					
Driftsatt kapacitet vid periodens slut, MW	124,1	46,5	124,1	46,5	46,5
Elproduktion under perioden, GWh	48,1	20,3	100,4	39,1	88,5
Antal anställda vid periodens slut	32	23	32	23	27
<u>Finansiella nyckeltal</u>					
EBITDA-marginal, %	64,0%	74,4%	76,4%	51,9%	52,6%
Rörelsemarginal, %	21,9%	21,5%	40,9%	2,4%	neg.
Avkastning på sysselsatt kapital, %	-	-	-	-	2,8%
Avkastning på eget kapital, %	-	-	-	-	neg.
Sysselsatt kapital, mkr	2 047	1 153	2 047	1 153	1 728
Genomsnittligt sysselsatt kapital, mkr	1 933	1 090	1 865	1 039	1 252
Eget kapital, mkr	1 205	1 195	1 205	1 195	1 195
Genomsnittligt eget kapital, mkr	1 214	1 201	1 208	1 027	1 093
Räntebärande nettoskuld (-)/tillgångar (+)	-842	43	-842	43	-533
Soliditet, %	49,7%	63,4%	49,7%	63,4%	57,6%
Räntetäckningsgrad, ggr	1,2	neg.	2,4	neg.	neg.
Skuldsättningsgrad, ggr	0,7	0,0	0,7	0,0	0,4
Eget kapital per aktie, SEK	39	39	39	47	47
Eget kapital per aktie efter utspädning, SEK	38	38	38	45	45
Antal aktier vid periodens utgång, exkl. egna aktier	30 928 070	30 635 570	30 928 070	30 635 570	30 635 570
Genomsnittligt antal aktier	30 928 070	30 629 570	30 781 820	25 562 070	25 562 070
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning	31 553 070	31 597 070	31 505 987	26 574 570	26 547 570

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
Räntebärande nettoskuld	Räntebärande skulder - kassa - övriga finansiella anläggningstillgångar
Räntetäckningsgrad	Resultat efter finansiella intäkter / finansiella kostnader
Skuldsättningsgrad	Räntebärande nettoskuld / eget kapital

Soliditet

Eget kapital / totala tillgångar

Sysselsatt kapital

Eget kapital plus räntebärande nettoskuld

Not 1 - Övriga rörelseintäkter (mkr)	2011 Kv 2	2010 Kv 2	2011 6 mån	2010 6 mån	2010 Helår
Övriga intäkter avseende el och certifikat	1,1	3,7	7,0	4,6	7,2
Intäkter från kranuthyrning	5,6	-	9,0	-	9,3
Vinst vid försäljning av anläggningstillgångar	-	4,7	-	4,7	4,7
Övriga poster	0,1	-	0,2	-	0,8
	6,8	8,4	16,2	9,4	22,1

Not 2 - I övriga externa kostnader ingår förlust på elhandel med netto 0,0 (-1,6) mkr.

KONCERNENS SEGMENTSREDOVISNING

Kvartal 2 (mkr)	Vindkraftdrift		Vindkraftutveckling		Elimineringar		Koncernen	
	Q2-11	Q2-10	Q2-11	Q2-10	Q2-11	Q2-10	Q2-11	Q2-10
Nettoomsättning extern	39,6	14,5	-	-	-	-	39,6	14,5
Nettoomsättning intern	-	-	0,6	10,3	-0,6	-10,3	-	-
Aktiverat arbete för egen räkning	-	-	8,6	4,6	-	-	8,6	4,6
Övriga rörelseintäkter Not 3	1,1	3,7	5,7	4,7	-	-	6,8	8,4
Summa intäkter	40,7	18,2	14,9	19,7	-0,6	-10,3	55,0	27,6
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	32,7	13,7	-8,6	5,8	1,3	-8,7	25,3	10,8
Rörelseresultat (EBIT)	18,7	6,1	-9,5	5,0	-0,5	-7,9	8,7	3,1
Tillgångar	2 056,2	1 091,8	366,7	794,4	-	-	2 422,9	1 886,2

Not 3 - Övriga rörelseintäkter								
Övriga intäkter avseende el och certifikat	1,1	3,7	-	-	-	-	1,1	3,7
Intäkter från kranuthyrning	-	-	5,6	-	-	-	5,6	-
Vinst vid försäljning av anläggningstillgångar	-	-	-	4,7	-	-	-	4,7
Övriga poster	-	-	0,1	-	-	-	0,1	-
	1,1	3,7	5,7	4,7	-	-	6,8	8,4

6 månader (mkr)	Vindkraftdrift		Vindkraftutveckling		Elimineringar		Koncernen	
	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010
Nettoomsättning extern	80,9	28,8	-	-	-	-	80,9	28,8
Nettoomsättning intern	-	-	1,3	13,3	-1,3	-13,3	-	-
Aktiverat arbete för egen räkning	-	-	17,0	8,7	-	-	17,0	8,7
Övriga rörelseintäkter Not 4	7,0	4,6	9,2	4,8	-	-	16,2	9,4
Summa intäkter	87,9	33,5	27,5	26,8	-1,3	-13,3	114,0	46,9
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	74,6	23,8	-15,5	1,5	2,7	-10,3	61,8	15,0
Rörelseresultat (EBIT)	51,1	9,8	-17,2	-0,3	-0,8	-8,8	33,1	0,7

Not 4 - Övriga rörelseintäkter								
Övriga intäkter avseende el och certifikat	7,0	4,6	-	-	-	-	7,0	4,6
Intäkter från kranuthyrning	-	-	9,0	-	-	-	9,0	-
Vinst vid försäljning av anläggningstillgångar	-	-	-	4,7	-	-	-	4,7
Övriga poster	-	-	0,2	-	-	-	0,2	-
	7,0	4,6	9,2	4,8	-	-	16,2	9,4

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING

(mkr)	2011 Kv 2	2010 Kv 2	2011 6 mån	2010 6 mån	2010 Helår
Nettoomsättning	6,0	6,3	22,7	9,2	10,4
Aktiverat arbete för egen räkning	4,7	0,4	9,5	3,1	13,2
Summa intäkter	10,7	6,7	32,2	12,3	23,6
Personalkostnader	-7,0	-5,7	-12,8	-10,5	-22,3
Övriga externa kostnader	-5,1	-4,0	-8,8	-7,2	-13,2
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	-1,4	-3,0	10,7	-5,4	-11,9
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-0,7	-0,1	-1,3	-0,3	-1,0
Rörelseresultat	-2,1	-3,2	9,4	-5,7	-12,9
Finansiella intäkter	2,2	1,6	2,6	2,7	6,1
Finansiella kostnader	0,3	-0,8	-0,1	-0,8	-0,5
Resultat före skatt	-0,4	-2,4	11,9	-3,8	-7,3
Uppskjuten skatt	-0,3	0,6	-3,3	1,0	1,8
Periodens resultat och totalresultat	0,1	-1,8	8,6	-2,8	-5,4

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING

- i sammandrag (mkr)	2011 6 mån	2010 6 mån	2010 Helår
Materiella anläggningstillgångar	98,2	123,6	254,2
Finansiella anläggningstillgångar	708,5	331,7	539,9
Övriga rörelsefordringar	365,2	405,0	413,9
Likvida medel	174,8	425,6	37,6
SUMMA TILLGÅNGAR	1 346,7	1 285,8	1 245,5
Bundet Eget kapital	2,5	2,5	2,5
Fritt Eget kapital	1 242,4	1 226,5	1 223,9
Kortfristiga skulder	101,8	56,8	19,1
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	1 346,7	1 285,8	1 245,5

FÖRÄNDRINGAR I MODERBOLAGETS EGNA KAPITAL

- i sammandrag (mkr)	2011 30-jun	2010 30-jun	2010 31-dec
Ingående balans	1 226,4	698,3	698,3
Summa totalresultat för perioden	8,6	-2,8	-5,4
Nyemission	9,9	533,0	533,0
Utnyttjande av aktier i eget förvar i samband med förvärv av tillgång	-	0,6	0,6
Utgående balans	1 244,9	1 229,1	1 226,4