

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告之內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部分內容而產生或因依賴該等內容而引致之任何損失承擔任何責任。



**GOLDWIND**

**XINJIANG GOLDWIND SCIENCE & TECHNOLOGY CO., LTD.\***

**新疆金風科技股份有限公司**

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

股份代號：02208

## 截至二零一零年十二月三十一日止年度的業績公告

### 截止二零一零年十二月三十一日止年度的業績

與二零零九年財務業績相比：

收入	增加63.83%至約人民幣17,475,172,000元
毛利	增加45.83%至約人民幣4,021,418,000元
公司股東應佔淨利潤	增加31.16%至約人民幣2,289,520,000元
每股盈利	增加26.92%至約人民幣0.99元
建議每股末期股息	增加240%至人民幣0.34元

新疆金風科技股份有限公司（「本公司」）董事會（「董事會」）欣然宣佈本公司及其子公司（本公司聯同其子公司，統稱「本集團」）於截至二零一零年十二月三十一日止年度經審計財務業績。本集團之財務業績已經安永會計師事務所審計。

綜合全面收益表  
截止2010年12月31日止年度

	註釋	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
收入	4	17,475,172	10,666,505
銷售成本		<u>(13,453,754)</u>	<u>(7,908,882)</u>
毛利		4,021,418	2,757,623
其他收入及收益淨額	4	665,732	335,583
銷售及分銷成本		(1,096,360)	(689,847)
行政開支		(417,616)	(276,341)
其他開支		(272,208)	(77,440)
財務費用	6	(116,977)	(62,759)
應占利潤及虧損：			
共同控制實體		5,162	(289)
聯營公司		<u>10,564</u>	<u>4,028</u>
稅前利潤	5	2,799,715	1,990,558
所得稅費用	7	<u>(415,878)</u>	<u>(199,955)</u>
年內利潤		<u>2,383,837</u>	<u>1,790,603</u>
其他全面收益			
外幣報表折算差額		(34,553)	7,892
其他		<u>7,078</u>	<u>-</u>
其他全面收益 (除稅後)		<u>(27,475)</u>	<u>7,892</u>
年內全面收益總額 (除稅後)		<u>2,356,362</u>	<u>1,798,495</u>
下列各方應占利潤：			
公司股東		2,289,520	1,745,580
非控股權益		<u>94,317</u>	<u>45,023</u>
		<u>2,383,837</u>	<u>1,790,603</u>
下列各方應占全面收益總額：			
公司股東		2,262,045	1,753,472
非控股權益		<u>94,317</u>	<u>45,023</u>
		<u>2,356,362</u>	<u>1,798,495</u>
公司普通股權益持有人應占每股盈利：			
基本及攤薄	9	<u>RMBO.99</u>	<u>RMBO.78</u>

综合财务状况表  
截止2010年12月31日止年度

	註釋	2010年12月31日 人民幣千元	2009年12月31日 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備		3,782,767	2,440,655
投資物業		88,177	80,954
土地租賃預付款項		260,413	160,637
商譽		256,823	249,882
其他無形資產		353,239	346,550
共同控制實體權益		172,502	69,741
聯營公司權益		89,980	47,370
可供出售投資		60,460	9,000
遞延稅項資產		399,169	190,504
預付款項		88,032	1,935
衍生金融工具		<u>9,975</u>	<u>-</u>
非流動資產總額		<u>5,561,537</u>	<u>3,597,228</u>
流動資產			
存貨		4,390,716	2,853,546
貿易應收款項及應收票據	10	7,583,129	2,919,607
預付款項、按金及其他應收款項		1,204,035	830,409
衍生金融工具		-	4,667
已抵押存款		334,599	218,538
現金及現金等價物	11	<u>9,323,600</u>	<u>4,458,950</u>
流動資產總額		<u>22,836,079</u>	<u>11,285,717</u>
流動負債			
貿易應付款項及應付票據	12	8,130,173	3,760,207
其他應付款項及應計項目		1,952,241	2,055,786
衍生金融工具		7,546	10,746
計息銀行及其他借款		1,501,526	601,892
應付稅項		422,918	212,335
撥備		<u>441,793</u>	<u>241,297</u>
流動負債總額		<u>12,456,197</u>	<u>6,882,263</u>
淨流動資產		<u>10,379,882</u>	<u>4,403,454</u>
資產總額減流動負債		<u>15,941,419</u>	<u>8,000,682</u>

待續/...

综合财务状况表（续）  
截止2010年12月31日止年度

	註釋	2010年12月31日 人民幣千元	2009年12月31日 人民幣千元
資產總額減流動負債		<u>15,941,419</u>	<u>8,000,682</u>
非流動負債			
計息銀行及其他借款		1,465,314	2,022,121
遞延稅負債		68,967	90,937
撥備		574,366	195,795
政府補助		187,359	140,588
其他長期負債		<u>14,513</u>	<u>23,984</u>
非流動負債總額		<u>2,310,519</u>	<u>2,473,425</u>
淨資產		<u>13,630,900</u>	<u>5,527,257</u>
權益			
公司股東應占權益			
已發行股本		2,694,588	1,400,000
儲備		9,678,240	3,661,057
擬派期末股息	8	<u>916,160</u>	<u>140,000</u>
		13,288,988	5,201,057
非控股權益		<u>341,912</u>	<u>326,200</u>
權益總額		<u>13,630,900</u>	<u>5,527,257</u>

综合权益变动表  
截止2010年12月31日止年度

	公司股東應占								
	已發行股本	資本公積金	法定盈餘公積金	未分配利潤	外幣變動儲備	擬派股息	總計	非控股權益	權益總額
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
於2009年1月1日	1,000,000	1,669,546	157,300	630,989	(15,351)	280,000	3,722,484	415,181	4,137,665
年內利潤	-	-	-	1,745,580	-	-	1,745,580	45,023	1,790,603
其他全面收益	-	-	-	-	7,892	-	7,892	-	7,892
年內全面收益總額	-	-	-	1,745,580	7,892	-	1,753,472	45,023	1,798,495
已宣派2008年期末股息	-	-	-	-	-	(280,000)	(280,000)	-	(280,000)
從利潤中提取儲備	-	-	109,663	(109,663)	-	-	-	-	-
已宣派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	(93,867)	(93,867)
紅股發行	400,000	-	-	(400,000)	-	-	-	-	-
應占聯營公司儲備	-	569	453	4,079	-	-	5,101	-	5,101
非控股股東出資	-	-	-	-	-	-	-	22,977	22,977
收購附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	69,610	69,610
出售附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	(132,724)	(132,724)
擬派2009年期末股息	-	-	-	(140,000)	-	140,000	-	-	-
於2009年12月31日及2010年1月1日	1,400,000	1,670,115 *	267,416*	1,730,985*	(7,459) *	140,000	5,201,057	326,200	5,527,257
年內利潤	-	-	-	2,289,520	-	-	2,289,520	94,317	2,383,837
其他全面收益	-	7,078	-	(34,553)	-	-	(27,475)	-	(27,475)
年內全面收益總額	-	7,078	-	2,289,520	(34,553)	-	2,262,045	94,317	2,356,362
已宣派2009年期末股息	-	-	-	-	-	(140,000)	(140,000)	-	(140,000)
從利潤中提取儲備	-	-	213,765	(213,765)	-	-	-	-	-
已宣派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	(32,565)	(32,565)
紅股發行	840,000	-	-	(840,000)	-	-	-	-	-
H股發行	454,588	6,584,200	-	-	-	-	7,038,788	-	7,038,788
股份發行費用	-	(284,394)	-	-	-	-	(284,394)	-	(284,394)
非控股股東撤資	-	-	-	-	-	-	-	(41,440)	(41,440)
收購附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	46,283	46,283
出售附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	(31,360)	(31,360)
取消確認附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	(19,523)	(19,523)
擬派股息	-	-	(784,000)	-	-	784,000	-	-	-
擬派期末股息	-	-	(916,160)	-	-	916,160	-	-	-
已宣派股息	-	-	-	-	-	(784,000)	(784,000)	-	(784,000)
其他	-	-	(4,508)	-	-	-	(4,508)	-	(4,508)
於2010年12月31日	2,694,588	7,976,999 *	481,181*	1,262,072*	(42,012) *	916,160	13,288,988	341,912	13,630,900

\* 在綜合財務狀況表中，這些儲備帳戶於2010年12月31日組成綜合儲備人民幣9,678,240,000元（2009年12月31日：人民幣3,661,057,000元）。

综合现金流量表  
截止2010年12月31日止年度

	註釋	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
與運營活動相關的現金流量			
稅前利潤		2,799,715	1,990,558
調整：			
財務費用	6	116,977	62,759
匯兌差額淨額	5	40,430	3,988
銀行利息收入		( 8,021)	( 23,879)
應占共同控制實體利潤和虧損		( 5,162)	289
應占聯營公司利潤和虧損		( 10,564)	( 4,028)
折舊	5	112,808	67,475
土地租賃預付款項攤銷	5	3,653	2,101
其他無形資產攤銷	5	50,748	12,557
出售物業、廠房及設備以及其他無形資產虧損淨額	5	136	9,205
出售附屬公司收益	4	( 414,724)	( 189,815)
取消確認附屬公司的收益	4	( 29,040)	-
出售可供出售投資收益	4	-	( 12,750)
可供出售投資股息	4	( 15,239)	-
衍生金融工具收益		( 1,474)	-
衍生金融工具的公允價值虧損/(收益)淨額	4	( 8,508)	3,800
貿易應收款項和其他應收款項減值	5	186,804	31,045
存貨撇減至可變現淨值	5	1,130	1,405
政府補助		( 25,191)	( 51,839)
所占權益超過投資聯營公司的成本部分		-	( 1,342)
		<u>2,794,478</u>	<u>1,901,529</u>
存貨增加		(1,442,972)	( 733,366)
貿易應收款項和應收票據增加		(4,415,853)	( 394,203)
預付款項、按金和其他應收款項(增加)/減少		( 339,934)	98,223
貿易應付款項和應付票據增加		3,638,495	1,069,838
其他應付款項及應計項目減少		( 209,697)	( 659,033)
撥備增加		<u>583,537</u>	<u>305,156</u>
運營產生的現金		608,054	1,588,144
已付所得稅		( 421,643)	( 286,352)
運營活動產生淨現金流		<u>186,411</u>	<u>1,301,792</u>
			待續/...

综合现金流量表 (續)  
截止2010年12月31日止年度

	註釋	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
與投資活動相關的現金流量			
購置物業、廠房及設備		( 2,551,897 )	(1,540,105)
土地租賃預付款項增加		( 30,764 )	( 95,199 )
其他無形資產增加		( 84,060 )	( 42,771 )
收購附屬公司(減所得現金)		63,851	( 9,772 )
購買共同控制實體股權		( 24,875 )	( 70,030 )
購買聯營公司股權		-	( 31,608 )
購買可供出售投資		( 3,100 )	( 1,000 )
購買附屬公司中非控股股東權益		( 23,000 )	-
出售物業、產房及設備所得款項		419	13,866
出售其他無形資產所得款項		-	7,566
出售附屬公司(經扣除已出售現金)		213,036	304,834
取消確認附屬公司(扣除現金)		( 1,087 )	-
出售共同控制實體		17,500	3,300
出售可供出售投資		-	27,750
已抵押存款的增加		( 116,061 )	( 218,538 )
于獲得時原存款期為三個月或以上的無抵押定期存款的增加		( 1,200 )	( 80,000 )
已收政府補助		22,480	94,040
已收利息		8,319	21,182
已收股息		13,588	-
交易性金融資產收益		<u>1,474</u>	<u>-</u>
投資活動使用的淨現金流		<u>( 2,495,377 )</u>	<u>(1,616,485)</u>
與融資活動相關的現金流量			
新借銀行及其他借款		3,659,293	2,249,840
償還銀行及其他借款		( 2,023,053 )	( 424,500 )
已付利息		( 152,707 )	( 69,155 )
新股發行所得款項		7,038,788	-
股份發行費用		( 269,293 )	-
非控股股東撤資		( 24,388 )	-
非控股股東出資		-	22,977
派予子公司股東的股息		( 924,000 )	( 280,000 )
派予非控股股東的股息		<u>( 25,828 )</u>	<u>( 93,867 )</u>
融資活動產生的淨現金流		<u>7,278,812</u>	<u>1,405,295</u>
現金及現金等價物的增加淨額		4,969,846	1,090,602
年初現金及現金等價物		4,378,950	3,286,400
匯率變動的影響淨額		<u>( 106,396 )</u>	<u>1,948</u>
年末現金及現金等價物	11	<u>9,242,400</u>	<u>4,378,950</u>

## 財務報表註釋

### 2010年12月31日

#### 1. 公司資料

新疆金風科技股份有限公司（“本公司”）於2001年3月26日在中華人民共和國（“中國”）成立為股份有限公司。本公司的A股自2007年12月26日起於深圳證券交易所上市，本公司的H股自2010年10月8日起在香港聯合交易所（“香港聯交所”）主板上市。本公司註冊辦事處位於中國新疆烏魯木齊經濟技術開發區上海路107號。

本年度中，本公司及其附屬公司（统称“本集团”）的主要活動包括：

- 製造並銷售風力發電機組及風電零部件。
- 建立及經營風力發電場，包括由本集团的風力發電場提供的風力发电服务以及銷售風力發電場（如适用）。
- 提供風電相關諮詢，風電場建設、維護以及運輸服務。

董事們認為本公司不存在控股股東。

#### 2.1 呈列及編製基準

該等財務報表乃根據國際財務報告準則以及香港公司條例的披露規定編製，國際財務報告準則包括由國際會計準則委員會批准的準則及詮釋、國際會計準則委員會批准並現行有效的國際會計準則（“國際會計準則”）及常務詮釋委員會詮釋。除了<sup>註釋2.4</sup>中注釋的特定金融資產，該等財務報表乃根據歷史成本慣例編製。該等財務報表以人民幣呈列，除另有指明外，所有數值均取整至最接近的千位數。

##### 合併基準

##### *於2010年1月1日及以後之合併基準*

綜合財務報表包括本集團截至2010年12月31日止會計年度的財務報表。附屬公司的財務報表與本公司報表期間相同，並採用一致的會計政策編制。附屬公司的業績由收購日期（即本集團取得控制權之日）起併入賬目內，並將繼續合併直至該控制權終止之日。所有集團內公司間結余、交易以及因集團內公司間交易產生的未變現盈虧及股息均會于合併賬目時悉數抵銷。

任何可能存在的相異的會計政策，會被調整一致。

即使會產生虧損結余，附屬公司之虧損仍會歸屬於非控股權益。

並無失去控制權的附屬公司股權變動以權益交易入帳。

倘本集團失去對一間附屬公司的控制權，則其終止確認(i)該附屬公司的資產(包括商譽)及負債、(ii)任何非控股權益的賬面值及(iii)計入權益的累計匯兌差額；及確認(i)所收對價之公允價值、(ii)所保留任何投資的公允價值及(iii)計入損益的任何因此產生的盈餘或虧損。先前於其他綜合收益表內確認的本集團應佔部份重新分類為損益或保留盈利(視何者屬適當)。

財務報表註釋  
2010年12月31日

2.1 呈列及編製基準 (續)

合併基準 (續)

*於2010年1月1日前的合併基準*

若干上述規定已按未來適用法應用。然而，以下差異於若干情況下乃從先前的合併基準結轉：

- 於2010年1月1日前所取得非控股權益(前稱少數股東權益)按母公司實體延伸法進行會計處理，據此，對價與應占所收購淨資產的帳面價值之間的差額，確認為商譽。
- 本集團所產生的虧損歸屬於非控股權益，直至結餘被減至零。任何進一步超出的虧損歸均歸屬於母公司，除非非控股權益有約束責任，而須承擔上述虧損。於2010年1月1日前的虧損並無於非控股權益與母公司股東之間重新分配。
- 倘失去控制權，本集團按於失去控制權當日應佔淨資產比例，對保留的投資進行會計處理。該等投資於2010年1月1日的賬面值並未經重述。

2.2 會計政策及披露的變動

本集團於本年度之財務報表首次採納以下新頒佈及經修訂的國際財務報告準則。

國際財務報告準則第1號(修訂本)	<i>首次採用國際財務報告準則</i>
國際財務報告準則第1號的修訂	<i>國際財務報告準則第1號首次採納國際財務報告準則—首次採用者之額外豁免的修訂</i>
國際財務報告準則第2號的修訂	<i>國際財務報告準則第2號股份支付—集團現金結算以股份支付交易的修訂</i>
國際財務報告準則第3號(修訂本)	<i>業務合併</i>
國際會計準則第27號(修訂本)	<i>合併及獨立財務報表</i>
國際會計準則第39號的修訂	<i>國際會計準則第39號金融工具： 確認和計量—合資格對沖項目的修訂</i>
國際財務報告詮釋委員會—詮釋第17 號	<i>向所有者分配非現金資產</i>
國際財務報告準則第5號的修訂(納入於2008年5月發佈的 <i>國際財務報告準則的改進</i> )	<i>國際財務報告準則第5號持有待售的非流動資產和終止經營—計畫出售附屬公司的控制權益的修訂</i>
<i>2009年國際財務報告準則的改進</i>	<i>對多項於2009年4月發佈的國際財務報告準則的改進</i>

除了下文注釋的關於包含在*2009年國際財務報告準則的改進*中的國際財務報告準則第3號(修訂版)、國際會計準則第27號(修訂版)以及對國際會計準則第7號、第17號的修訂，採用新頒佈與經修訂國際財務報告準則對此些財務報告並無重大的財務影響。

財務報表註釋  
2010年12月31日

2.2 會計政策及披露的變動 (續)

採納該等新頒佈及經修訂的國際財務報告準則的主要影響如下：

(a) 國際財務報告準則第3號(經修訂)業務合併及國際會計準則第27號(經修訂)合併及獨立財務報表

國際財務報告準則第3號(經修訂)對於企業合併的會計處理方法作出若干變更，而該等變更影響到非控股權益的初始計量、交易成本的會計處理、及或有對價的初始確認及其後計量，以及分期完成的企業合併。該等變動將影響予以確認的高譽金額、收購當期的申報業績及未來期間的申報業績。

國際會計準則第27號(經修訂)規定將一家附屬公司所有權權益的變動(並未失去控制權)作為一項權益交易入賬。因此，該變動對商譽並無影響，亦不會產生收益或虧損。此外，經修訂準則改變了附屬公司所產生虧損以及失去附屬公司控制權的會計處理。其他後續修訂乃對若干準則作出，包括但不限於國際會計準則第7號現金流量表、國際會計準則第12號所得稅、國際會計準則第21號匯率變動的影響、國際會計準則第28號於聯營企業的投資及國際會計準則第31號於合營公司的權益。

該等經修訂準則引入的變動須於未來運用，並將會對自2010年1月1日起或之後進行的收購、失去控制權及與非控制權益的交易的會計處理方法產生影響。

- (b) 於二零零九年四月頒佈的國際財務報告準則改進載列對多項國際財務報告準則的修訂。各項準則均有其獨立的過渡性規定。採納若干修訂將導致會計政策的改變，但該等修訂不會對本集團造成重大財務影響。最適用於本集團的重要修訂的詳情如下：
- 國際會計準則第7號現金流量表：規定唯有導致在財務狀況表內確認資產的開支可分類為投資活動現金流量。
  - 國際會計準則第17號租賃：刪除了將土地劃分為租賃的分類指引。據此，應該按照國際會計準則第17號的總體指引將土地租賃分類為經營租賃或融資租賃。

財務報表註釋  
2010年12月31日

3. 經營分部信息

為達致管理目的，本集團根據產品及服務劃分業務單元，並擁有下列三個可列報經營分部：

- (a) 從事風力發電機組及風電零部件研發、製造及銷售的風力發電機組製造及銷售分部；
- (b) 提供風電相關的顧問、風電場建設、維護和運輸服務的風電服務分部；及
- (c) 從事風電場開發，包括由本集團風電場提供風力發電服務及銷售風電場(如適用)的風電場開發分部。

管理層對本集團業務單元的經營業績進行單獨監督，以便作出有關資源分配與績效評估的決策。依據可列報分部的利潤或虧損進行分部績效評估，而利潤或虧損乃經調整稅前利潤或虧損計量。經調整稅前利潤或虧損的計量方法與本集團稅前利潤或虧損一致。

在合併賬目時抵銷分部間收入。分部間銷售及轉讓均參照向第三方出售使用的售價，以當時現行市價進行交易。

財務報表註釋  
2010年12月31日

3. 經營分部信息 (續)

截至2010年12月31日止年度

	風力 發電機組 製造與銷售 人民幣千元	風電服務 人民幣千元	風電場開發 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	總額 人民幣千元
分部收入:					
外部客戶銷售額	17,004,649	292,685	177,838	-	17,475,172
分部間銷售額	<u>1,711,109</u>	<u>157,500</u>	<u>-</u>	<u>(1,868,609)</u>	<u>-</u>
收入總額	<u>18,715,758</u>	<u>450,185</u>	<u>177,838</u>	<u>(1,868,609)</u>	<u>17,475,172</u>
分部業績:	2,646,984	62,554	329,642	(151,297)	2,887,883
利息收入	43,625	985	1,480	(17,281)	28,809
財務費用	<u>(56,378)</u>	<u>-</u>	<u>(77,880)</u>	<u>17,281</u>	<u>(116,977)</u>
稅前利潤	<u>2,634,231</u>	<u>63,539</u>	<u>253,242</u>	<u>(151,297)</u>	<u>2,799,715</u>
分部資產	<u>25,842,523</u>	<u>409,666</u>	<u>4,824,090</u>	<u>(2,678,663)</u>	<u>28,397,616</u>
分部負債	<u>12,409,179</u>	<u>242,998</u>	<u>3,858,403</u>	<u>(1,743,864)</u>	<u>14,766,716</u>
其他分部信息:					
應佔利潤及虧損:					
共同控制實體	-	-	5,162	-	5,162
聯營公司	6,180		4,384		10,564
折舊與攤銷	110,154	2,395	60,710	(6,050)	167,209
存貨撇減至可變現淨值	1,130	-	-	-	1,130
貿易及其他應收款項減 值 / (減值撥回)	134,710	(2,137)	(2,502)	56,733	186,804
產品質保撥備	780,062	-	-	(23,888)	756,174
共同控制實體的權益	-	-	298,948	(126,446)	172,502
聯營公司的權益	60,627	-	40,584	(11,231)	89,980
資本性支出 <sup>(1)</sup>	891,828	7,729	2,799,392	(303,942)	3,395,007

財務報表註釋  
2010年12月31日

3. 經營分部信息 (續)

截至2009年12月31日止年度

	風力 發電機組 製造與銷售 人民幣千元	風電服務 人民幣千元	風電場開發 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	總額 人民幣千元
分部收入:					
外部客戶銷售額	10,347,350	215,368	103,787	-	10,666,505
分部間銷售額	<u>1,855,648</u>	<u>110,000</u>	<u>-</u>	<u>(1,965,648)</u>	<u>-</u>
收入總額	<u>12,202,998</u>	<u>325,368</u>	<u>103,787</u>	<u>(1,965,648)</u>	<u>10,666,505</u>
分部業績:	2,043,000	54,127	90,937	(158,626)	2,029,438
利息收入	20,535	791	2,553	-	23,879
財務費用	<u>(30,896)</u>	<u>(427)</u>	<u>(31,967)</u>	<u>531</u>	<u>(62,759)</u>
稅前利潤	<u>2,032,639</u>	<u>54,491</u>	<u>61,523</u>	<u>(158,095)</u>	<u>1,990,558</u>
分部資產	<u>12,856,741</u>	<u>408,894</u>	<u>3,027,529</u>	<u>(1,410,219)</u>	<u>14,882,945</u>
分部負債	<u>7,449,870</u>	<u>297,576</u>	<u>2,360,626</u>	<u>(752,384)</u>	<u>9,355,688</u>
其他分部信息:					
應佔利潤及虧損:					
共同控制實體	-	-	(289)	-	(289)
聯營公司	4,028	-	-	-	4,028
折舊與攤銷	58,522	1,911	25,944	(4,244)	82,133
存貨撇減至可變現淨值	1,405	-	-	-	1,405
貿易及其他應收款項減值 / (減值撥回)	53,962	1,963	(6,572)	(18,308)	31,045
產品質保撥備	496,029	-	-	(37,254)	458,775
共同控制實體的權益	17,500	-	52,241	-	69,741
聯營公司的權益	47,370	-	-	-	47,370
資本性支出 <sup>(1)</sup>	269,776	4,535	2,023,164	(219,136)	2,078,339

(1) 資本性支出主要包括添置物業、廠房及設備、其他無形資產及土地租賃預付款項(包括從附屬公司收購的資產)。

財務報表註釋  
2010年12月31日

3. 經營分部信息 (續)

地區信息

由於本集團收入超過95%來自中國大陸的客戶，同時本集團資產主要位於中國大陸，故並無進一步信息呈列。

有關主要客戶的資料

於截至2010年12月31日止年度，本集團並無任何客戶的收入佔本集團總收入的10%或以上。

於截至2009年12月31日止年度，本集團僅有來自風力發電機組製造與銷售分部的一位客戶的收入達人民幣1,534,143,000元，佔本集團總收入的10% 以上。

財務報表註釋  
2010年12月31日

4. 收入、其他收入及收益

收入也是本集團的營業額，表示減去退貨及商業折扣準備後的出售商品開票淨值及提供服務的價值。

有關本集團收入、其他收入及收益的分析如下：

	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
<u>收入</u>		
風力發電機組及風力發電 機組零部件銷售	17,004,649	10,347,350
風電服務	292,685	215,368
風力發電	<u>177,838</u>	<u>103,787</u>
	<u>17,475,172</u>	<u>10,666,505</u>
<u>其他收入</u>		
銀行利息收入	28,809	23,879
可供出售投資股利收益	15,239	-
租金總收入	16,023	16,879
政府補助	100,670	51,839
增值稅退稅	7,022	1,810
產品質保支出保險賠償	34,749	19,714
其他	<u>3,356</u>	<u>7,379</u>
	<u>205,868</u>	<u>121,500</u>
<u>收益</u>		
出售包括風電場項目公司在內的附屬公司收益	414,724	189,815
取消確認風電場項目公司為附屬公司的收益	29,040	-
出售可供出售投資收益	-	12,750
出售物業、廠房及設備收益	377	93
衍生金融工具公允價值收益淨值	8,508	-
衍生金融工具已變現收益	1,474	8,184
其他	<u>5,741</u>	<u>3,241</u>
	<u>459,864</u>	<u>214,083</u>
	<u>665,732</u>	<u>335,583</u>

財務報表註釋  
2010年12月31日

5. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除 / (計入)：

	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
已出售存貨成本	13,172,640	7,708,089
存貨撇減至可變現淨值	1,130	1,405
就以下各項撥備的折舊(附註(a))：		
物業、廠房及設備	110,156	65,243
投資物業	<u>2,652</u>	<u>2,232</u>
	<u>112,808</u>	<u>67,475</u>
土地租賃預付款項攤銷	3,653	2,101
其他無形資產攤銷	<u>50,748</u>	<u>12,557</u>
	<u>54,401</u>	<u>14,658</u>
貿易應收款項及應收票據減值	185,298	40,736
預付款項、按金及其他應收款項減值 / (減值撥回)	<u>1,506</u>	<u>(9,691)</u>
	<u>186,804</u>	<u>31,045</u>
出售物業、廠房及設備及其他無形資產虧損淨額	136	9,205
土地及樓宇經營租賃的最低租金支付	15,597	4,122
審計師酬金	6,900	789
職工福利支出(包括董事及監事酬金)：		
工資與薪金	298,047	213,701
養老金計劃供款(設定供款計劃)(附註(b))	17,577	12,507
福利及其他支出	<u>40,930</u>	<u>28,231</u>
	<u>356,554</u>	<u>254,439</u>
匯兌差額淨額	40,430	3,988
研發成本：		
員工成本	43,100	25,831
攤銷與折舊	3,489	3,236
材料支出及其他	<u>51,790</u>	<u>28,528</u>
	<u>98,379</u>	<u>57,595</u>
產品質保撥備	756,174	458,775

財務報表註釋  
2010年12月31日

5. 稅前利潤 (續)

附註:

(a) 於截至2010年12月31日止年度, 折舊值約為人民幣79,335,000元(2009年: 人民幣41,837,000元), 該金額包含於綜合全面收益表的銷售成本中。

(b) 於2010年12月31日, 本集團用於減少以後年度養老金計劃供款的溢繳供款金額為人民幣7,000元(2009年12月31日: 人民幣7,000元)。

6. 財務費用

	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
須於以下期限全面償還的銀行貸款利息:		
五年內	144,214	74,072
五年以上	<u>33,081</u>	<u>28,822</u>
	177,295	102,894
減: 資本化利息	<u>(60,318)</u>	<u>(40,135)</u>
	<u>116,977</u>	<u>62,759</u>

7. 所得稅費用

根據有關《中華人民共和國企業所得稅法》及相關法規, 除本公司的海外附屬公司以及本公司、本公司的中國附屬公司、共同控制實體及聯營公司可享受的若干優惠待遇(因從事技術開發或參與政府支持的重要公共基礎設施投資項目以及中國西部地區的開發項目的實體身份而獲豁免繳納所得稅或按15% 的優惠稅率納稅)外, 本集團的實體於本年度按25%的稅率繳納企業所得稅。

本年度並無對香港利得稅計提撥備, 因為本集團在香港並無產生任何應稅利潤。

對其他地區應稅利潤繳納的稅項按基於本集團經營所在國家的現有法律、詮釋及實務的現行稅率計算。

本公司已獲確認為「高新技術企業」, 因此, 根據《中華人民共和國企業所得稅法》, 本公司有權於截至2011年12月31日止三個年度享受15% 的優惠稅率。

財務報表註釋  
2010年12月31日

7. 所得稅費用 (續)

	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
本年度		
- 中國大陸	541,462	255,332
- 德國	<u>96,626</u>	<u>33,597</u>
	638,088	288,929
遞延	<u>(222,210)</u>	<u>( 88,974 )</u>
年內稅項支出	<u>415,878</u>	<u>199,955</u>

按本公司適用的法定所得稅率計算稅前利潤適用的所得稅支出與按本集團實際所得稅率計算的所得稅支出的調節如下：

	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
稅前利潤	2,799,715	1,990,558
按法定所得稅率25%計算的所得稅開支	699,929	497,639
海外實體不同所得稅率的影響	9,799	5,578
稅務豁免	( 266,312 )	( 298,144 )
尚未確認的稅項虧損	15,245	485
無須納稅的收入	( 3,810 )	-
不可抵扣開支	9,117	4,337
研發開支的額外稅項扣減	( 13,221 )	( 7,589 )
共同控制實體應占利潤及虧損	( 1,291 )	( 72 )
聯營公司應占利潤及虧損	( 2,641 )	1,007
其他	<u>( 30,937 )</u>	<u>( 3,286 )</u>
按實際稅率計算的年內稅項支出	<u>415,878</u>	<u>199,955</u>

財務報表註釋  
2010年12月31日

8. 擬派期末股息

	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
普通股股息	784,000	-
本公司擬派期末現金股息-每股普通股為人民幣0.34元 (2009: 人民幣0.1元)	<u>916,160</u>	<u>140,000</u>
	<u>1,700,160</u>	<u>140,000</u>

本年度擬派末期股息須經本公司股東於應屆股東周年大會上批准。

9. 公司普通股權益持有人應佔每股盈利

2010年度的每股基本盈利乃根據本年度公司普通股權益持有人應佔利潤及年內已發行2,315,764,667股 (2009年: 2,240,000,000股) 普通股加權平均數計算。

	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
<u>盈利</u>		
計算每股基本盈利時使用的公司 普通股權益持有人應佔利潤	<u>2,289,520</u>	<u>1,745,580</u>
	股份數目	
	2010年	2009年
<u>股份</u>		
計算每股基本盈利時使用的於年內 的已發行普通股加權平均數目(已計及自 年初開始至本財務報表日止期間的H股發行)	<u>2,315,764,667</u>	<u>2,240,000,000</u> *

於年內，本公司並無任何攤薄性潛在普通股。

\* 2009年已發行普通股數目已調整，已納入截止2010年12月31日止年度發行紅利股份。

財務報表註釋  
2010年12月31日

10. 貿易應收款項及應收票據

	於12月31日	
	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
貿易應收款項	6,888,428	2,624,662
應收票據	517,758	209,799
應收保留款項	549,034	272,182
減值撥備	( 372,091)	( 187,036)
	<u>7,583,129</u>	<u>2,919,607</u>

本集團一般向客戶提供不超過三個月的信貸期。本集團會密切監控未收回的應收款項。高級管理層會定期審閱逾期結餘。鑒於上文所述及本集團的貿易應收款項及應收票據與大量分散客戶有關，因此並無重大集中信貸風險。貿易應收款項及應收票據不計息。

於各報告日期，根據發票日期對貿易應收款項及應收票據進行的賬齡分析(扣除撥備)如下：

	於12月31日	
	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
1月以內	4,143,724	1,453,034
1至六個月	979,376	398,581
6個月至一年	1,361,589	484,080
1至二年	795,912	455,656
2至三年	217,852	107,439
3年以上	<u>84,676</u>	<u>20,817</u>
	<u>7,583,129</u>	<u>2,919,607</u>

財務報表註釋  
2010年12月31日

10. 貿易應收款項及應收票據（續）

貿易應收款項（並不考慮為需要減值）的賬齡分析如下：

	於2010年12月31日 人民幣千元
未逾期且未減值	3, 183, 937
逾期三個月內	454, 382
逾期三至六個月	<u>572, 663</u>
	<u>4, 210, 982</u>

未逾期或未減值的應收款項與無近期拖欠紀錄的大量分散客戶有關。

逾期但未減值的應收款項與本集團具有良好營業記錄的多個獨立客戶有關。基於過往經驗，本公司董事認為，由於信貸質素無重大變動且該等結餘仍被認為可完全追回，該等結餘無須進行減值撥備。本集團就該等結餘並無持有任何抵押品或其他信貸保證。

於 2009年12月31日，本集團所有貿易應收款項個別或共同被視為減值。

貿易應收款項及應收票據減值撥備變動如下：

	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
年初	187, 036	148, 843
已確認減值損失(註釋 5)	308, 464	126, 583
回撥減值損失(註釋 5)	(123, 166)	( 85, 847)
出售附屬公司	-	( 2, 594)
匯兌調整	<u>( 243)</u>	<u>51</u>
年末	<u>372, 091</u>	<u>187, 036</u>

財務報表註釋  
2010年12月31日

11. 現金及現金等價物及已抵押存款

	於12月31日	
	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
現金及銀行結餘	7,158,170	2,576,460
定期存款	<u>2,500,029</u>	<u>2,101,028</u>
	9,658,199	4,677,488
減：抵押定期存款		
-銀行貸款	(196,307)	(218,538)
-未完成交易	(138,292)	-
	<u>(334,599)</u>	<u>(218,538)</u>
綜合財務狀況表內的現金及現金等價物	9,323,600	4,458,950
減：於獲得時存款期為三個月或以上的無抵押定期存款	<u>(81,200)</u>	<u>(80,000)</u>
於綜合現金流量表的現金及現金等價物	<u>9,242,400</u>	<u>4,378,950</u>
以下列貨幣計值的現金及現金等價物及已抵押存款：		
-人民幣	6,516,930	4,469,305
-其他貨幣	<u>3,141,269</u>	<u>208,183</u>
	<u>9,658,199</u>	<u>4,677,488</u>

財務報表註釋  
2010年12月31日

12. 貿易應付款項及應付票據

	於12月31日	
	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
貿易應付款項	4,647,602	1,997,643
應付票據	<u>3,482,571</u>	<u>1,762,564</u>
	<u>8,130,173</u>	<u>3,760,207</u>

貿易應付款項及應付票據不計息，通常在90天內結算。

於各報告日期，根據發票日期對貿易應收款項及應收票據進行的賬齡分析(扣除撥備)如下：

	於12月31日	
	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
三個月以內	6,375,994	3,142,625
三至六個月	1,533,364	478,464
六個月至一年	132,383	66,212
一至二年	79,389	70,852
二至三年	7,298	893
三年以上	<u>1,745</u>	<u>1,161</u>
	<u>8,130,173</u>	<u>3,760,207</u>

13. 批准財務報表

本財務報告已於2011年3月25日獲董事會批准及授權刊發。

---

## 管理層分析與討論

### 一、行業回顧

能源是經濟和社會發展的重要物質基礎。世界能源消費劇增，煤炭、石油、天然氣等化石能源資源消耗迅速，生態環境不斷惡化，特別是溫室氣體排放導致日益嚴峻的全球氣候變化，人類社會的可持續發展受到嚴重威脅。增加能源供應、保障能源安全、保護生態環境、促進經濟和社會的可持續發展，是世界各國共同的一項重大任務。

過去的一年裡，隨著世界經濟逐漸轉暖，能源需求進一步增長，全球石油、煤及天然氣等非再生能源的價格危機再度顯現；而近期人們對核電的擔憂，又給全球的清潔能源的發展提出更深刻的問題。

風能，即是規模化、本地化、低成本的可再生能源，能有效響應各國政府對能源安全性和獨立性的考慮，又是真正安全、生命週期零排放的清潔能源。

#### 一) 全球風電行業

根據全球風能理事會（GWEC）統計，二零一零年全球累計裝機容量達到194.4GW，與二零零九年相比增長22.5%；當年新增風電裝機容量為35.8GW，與二零零九年相比下降7%，主要是由於美國市場的嚴重萎縮和歐洲市場增速放緩所致。在中國和印度的帶動下，亞洲市場實現29.9%的增長。中國和印度新增裝機容量分別占全球新增容量的46.1%和6.0%。

#### 二) 中國風電行業

##### 1、電源結構進一步改善，風電行業持續增長

根據全國電力工業統計快報（二零一零年）統計，二零一零年底，全國發電設備容量962.19GW，比上年增長10.08%。其中，並網風電31.07GW，比上年增長76.56%，約占總容量的3.23%，比上年提高1.22個百分點。

全國基建新增發電生產能力91.27GW，水電、核電、風電、太陽能等清潔能源裝機容量所占比重達到36%，比上年提高近4個百分點。風力發電繼續保持較大規模增長，全年新增風電並網容量13.99GW，上升55.96%。

二零一零年，全國全口徑發電量42,280億千瓦時。其中，風電501億千瓦時，占全口徑發電量的1.18%，比上年提高0.43個百分點。

以上數據顯示，國內電力能源結構正在發生轉變，可再生能源的發電裝機占比穩步提高，進一步證明了中國政府發展清潔經濟的決心。但作為清潔能源首選的風能仍然占比較低，和中國政府在哥本哈根會議上的承諾相比仍有巨大空間。

二零一零年，中國風電行業保持迅速增長。根據中國風能協會發佈的統計數據，中國風電新增裝機容量達到18.93GW，相較二零零九年提高了37.1%。但是與發達國家相比，中國的風力發電滲透率仍然較低。巨大的電力需求和較低的風電滲透率將繼續推動中國的風電行業迅速發展。

## 2、海上風電

二零一零年，中國海上風電產業開始步入發展期。二零一零年十月，總裝機容量高達1GW的首批四個海上風電特許權項目正式啟動。

### 三) 中國風機製造行業

#### 1、市場競爭日趨激烈，整合趨勢初現

二零一零年中國風機製造市場競爭更為激烈，風機銷售價格顯著下降。一方面，機組銷售價格下降推動優質風力發電場的投資回報率上升；另一方面，持續的價格下調擠壓了風機製造商的利潤，市場初現整合趨勢。

#### 2、向多兆瓦級風機轉變

近年來，風電機組大型化趨勢進一步凸顯，風力發電企業越來越關注機組容量較大的多兆瓦風力發電機組，國內大型風電製造商紛紛加快了大容量機組的開發進度。本集團生產的2.5MW直驅永磁機組已正式投入商業化銷售，未來將憑藉其有利的技術與性能優勢進一步擴大市場份額。

### 四) 中國風電行業政策

二零一零年二月，國家能源局、國家海洋局聯合下發了《海上風電開發建設管理暫行辦法》。根據對海上風場的建設要求，近海機組功率不得小於3MW，未來海上風電機組應在5MW以上。

二零一零年四月，由工業和信息化部、國家發改委和國家能源局共同組織研究並起草了《風電設備製造行業准入標準》並公開徵求意見，提高了准入企業的門檻。

二零一零年五月，中央政府召開新疆工作座談會，針對新疆跨越式發展提出了五十五條扶持政策，在能源方面明確將推動風力發電等新能源產業的發展。

二零一零年十月，中國政府網全文發佈的《國務院關於加快培育和發展戰略性新興產業的決定》指出，“十二五”期間，我國將重點培育和發展節能環保、新能源、新能源汽車等七大產業。風電作為新能源領域中最成熟的產業首當其衝，必將迎來發展的鼎盛時期。

二零一零年十二月二十一日，國家能源局下發《關於印發風電機組並網檢測管理暫行辦法的通知》，要求安裝並網的風電機組必須是通過標準檢測的機型，新標準自二零一一年一月一日起實施。

二零一零年十二月二十三日，發改委能源[2010]3019號《關於印發促進風電裝備產業健康有序發展若干意見的通知》，加強對風電技術裝備製造業發展的引導和規範，推進風電裝備製造業健康發展。

這些政策的出臺將極大有利於風機製造行業的發展，有利提升本集團的競爭力。

## 二、業務回顧

本集團是中國領先的風力發電機組製造商及風電整體解決方案供應商。本集團的核心業務為風力發電機組研發、製造及銷售，本集團亦提供全面的風電服務及開發可供向風電場運營商及投資者出售的風電場。截至二零一零年底，本集團有8,278台風力發電機組安裝於中國。

### 一) 風力發電機組的研發、製造及銷售

本集團致力於研究、設計及製造發電效率及可利用率高的優質風力發電機組。二零一零年，中國風電行業持續快速發展，但競爭更為白熱化，價格戰持續升溫，風電設備製造商的利潤空間不斷被壓縮，面對複雜的市場環境，公司沉著應對，認真分析市場環境，積極果斷採取有效對策，加速產品轉型、轉變行銷觀念、拓展市場空間、加強成本控制、保證了經營業績的穩定增長。

二零一零年，本集團風力發電機組及零部件銷售收入達到170.05億元，較去年提高64.34%。售出總裝機容量達到4,006.75MW，比二零零九年增長96.84%。下表列出了本集團二零零九至二零一零年產品銷售情況明細。

	2010		2009		銷售容量變動 (%)
	銷售台數	銷售容量 (MW)	銷售台數	銷售容量 (MW)	
2.5MW	1	2.5	-	-	-
1.5MW	2567	3850.5	1061	1591.5	141.94
750kW	205	153.75	592	444	-65.37
合計	2773	4006.75	1653	2035.5	96.84

公司的西安生產基地於二零一零年七月正式投產，成為西北片區重要的兆瓦機組生產基地。江蘇大豐海上風電產業基地也已正式投產，這是公司海上風電戰略的一個重要里程碑。至此，公司在國內的整機製造產能佈局基本完成，共有9個生產基地，分別是：北京亦莊、新疆烏魯木齊、內蒙古包頭、甘肅酒泉、陝西西安、江蘇大豐、遼寧阜新、河北承德及寧夏銀川。隨著技術、工藝的不斷優化，1.5MW機組的產能已達到4,000台，這些基地同時能滿足2.5MW機組的生產需求。

二零一零年，公司與全球領先的半導體解決方案供應商英飛凌 (Infineon Technologies AG) 簽署了核心模塊技術引進協議，公司獲權在國內自行生產兆瓦級風力發電機組變流器所需的英飛凌模塊，在享有批量自產所帶來的顯著成本效益的同時，核心部件自給能力也得以持續提升。

繼電控系統的自主生產後，公司開始了葉片的自主設計與研發，二零一零年，公司收購了國內成熟的葉片供應商協鑫風電（江蘇）有限公司及協鑫風電（錫林浩特）有限公司，意在整合雙方的葉片設計與製造能力，快速實現葉片的自主生產，既能掌握核心技術，又能降低成本。

技術研發是公司的生命線，報告期內，公司各項研發工作進展順利，1.5MW機組通過規模化工

---

況條件下的低電壓穿越的測試與認證，成為首批得到此項認證的直驅永磁機組。1.5MW機組的可利用率已經穩定在98%以上，直驅永磁技術的優勢通過市場的驗證，客戶滿意度不斷提高。公司研製的2.5MW機組已經分別在新疆、北京、江蘇及德國等地完成5台樣機的安裝，實現並網運行，運行效果良好，上述樣機分別適用於陸地及潮間帶以適應不同市場需求。基於2.5MW直驅永磁機組良好的運行及檢測結果，公司已開始進行該機型的系列化設計乃至容量升級工作。為適應市場競爭，搶佔先機，公司加快了大型機組研發進度，已經啟動了6MW直驅永磁風電機組的開發工作。

得益于公司先進的技術、高品質高效率高可靠性的產品及良好的服務，我們二零一零年獲得了很好的訂單，國內市場公開招標中標率遠遠領先同行。截至二零一零年底，本集團持有待執行訂單2,764.5MW，包括1.5MW機組2,716.5MW，2.5MW機組45MW，3MW機組3MW，另外，公司尚有已中標未簽合同訂單3,815.5MW，包括1.5MW機組2,112MW，2.5MW機組1,697.50MW，3MW機組6MW；其中包括200MW海上項目。

## 二) 風電服務

本集團在研發與製造方面的背景，以及在風電場運行方面的經驗，為本集團的服務產品帶來獨特優勢。本集團實行本地化服務，在增加服務的技術含量的同時，也確保快速回應客戶的需求，向客戶提供全方位風電服務，包括前期投資諮詢與前期項目服務、項目建設服務，後期運行維護服務以及SCADA、能量調度平臺等軟件服務。

二零一零年，本集團風電服務收入達到2.93億元，比二零零九年增長35.90%。

## 三) 風電場的投資、開發與銷售

憑藉本集團在研發、製造和提供全面風電服務方面的競爭優勢，本集團有能力投資和開發並配備本集團風力發電機組的風電場，這些風電場可以為本集團及客戶帶來最大的投資價值。該業務板塊有效地為本集團創造了具強大增長潛力的利潤來源，並促進本集團風力發電機組的銷售及風電服務，因此增強了本集團的整體市場地位。

二零一零年，公司新增已完工風電場總裝機容量為327MW，權益裝機容量248.13MW，出售了6個風電場的股權，約合權益裝機容量155.82MW。截至二零一零年底，公司擁有的已完工風電場的總裝機容量為624MW，權益裝機容量達417.42MW。除我們擁有的已完工風電場外，我們在建的風電場項目權益裝機容量達306.38MW。

二零一零年，公司經營的風電場實現收入1.78億元，比二零零九年增長71.35%。風電場銷售的投資收益達4.44億元，較二零零九年增加2.54億元。

## 四) 國際業務

作為中國最早和最為成熟的風機製造企業之一，本集團率先走向國際市場，二零一零年公司加大力度推進實施以“市場、產品、資本和人才國際化”為核心的國際化發展戰略，採取了一系列戰略舉措，推進國際化進程，並且取得重要進展。

公司在美國的全資子公司TianRun Shady Oaks, LLC在美國市場成功中標電價並簽署長期電價

購買協議，為位於美國伊利諾州的Shady Oaks風電場自二零一二年起供應20年的電力，本次中標在公司國際市場戰略進程上具有重要意義。此外，公司與中水顧問國際工程公司簽署了風電設備供貨合同，為其總承包的埃塞俄比亞- Adama風電項目提供34台1.5MW直驅永磁風力發電機組，金風科技風力發電機組將首度落戶非洲市場；此外，公司還將為塞普路斯勒斯Alexigros 項目提供21台1.5MW機組；公司在澳洲的業務拓展也取得突破，將為澳大利亞Gullen Range項目提供超過70台兆瓦機組。

## 五) 募集資金使用情況

### 1、公司A股募集資金使用情況

公司於二零零七年十二月在深圳證券交易所上市，根據五洲松德聯合會計師事務所於二零零七年十二月十九日出具的《驗資報告》，實際募集資金淨額為17.45億元人民幣。截止二零一零年十二月三十一日，累計使用募集資金14.90億元，尚有2.55億元募集資金未使用。公司A股募集資金使用情況如下：

單位：人民幣 百萬元

募投項目	擬投入金額	實際投入金額	未使用金額
<b>產能建設項目</b>			
北京MW級風電機組高技術產業化項目	150	150	0
新疆MW級風電機組產能擴建項目	461	461	0
內蒙古MW級永磁直驅風電機組產業化項目	127	127	0
南京MW級風電機組產業化項目	115.06	25.45	89.61
<b>產品研發項目</b>			
1.5MW系列化風力發電機組研製	128	128	0
2.5MW直驅永磁風力發電機組研究開發	160	160	0
3MW混合傳動永磁風力發電機組研製	232	111.23	120.77
6MW直驅永磁風力發電機組研製	50	10.49	39.51
檢測實驗室	40	34.93	5.07
<b>風電場開發銷售項目</b>			
增資富匯風能實施烏拉特風電場項目	81.60	81.60	0
塔城瑪依塔斯49.5MW試驗示範風電場	100	100	0
金風達茂國產示範風電場	100	100	0
<b>合計</b>	<b>1,744.66</b>	<b>1,489.70</b>	<b>254.96</b>

## 2、公司H股募集資金使用情況

公司H股於二零一零年十月在香港聯交所上市，根據安永華明會計師事務所出具的《驗資報告》，本公司H股募集資金淨額折合人民幣67.54億元，根據公司募集資金投資計劃，約64.8%的募集資金用於境內，約35.2%的募集資金用於境外，截止二零一零年十二月三十一日，公司累計使用募集資金折合人民幣20.58億元，尚未使用募集資金折合人民幣46.96億元。公司H股募集資金使用情況如下：

單位：人民幣 億元

募投項目	擬投入金額	實際投入金額	未使用金額
生產基地建設及業務優化	27.15	14.28	12.87
整機及零部件研發	9.86	0	9.86
國際業務	19.72	0	19.72
償還銀行借款	4.11	0	4.11
營運資金	6.7	6.3	0.4
合計	67.54	20.58	46.96

公司計畫變更募集資金投資項目，將生產基地建設項目南京兆瓦級風電機組產業化項目變更為江蘇大豐海上風電機組研發和製造基地，H股募集資金人民幣5500萬元轉投至該項目。本項調整已經公司董事會審議通過，擬提交公司股東大會審議。

## 六) 人力資源管理

截至二零一零年十二月三十一日，本集團共有員工3,908人。本集團為管理人員及職工提供在職教育、培訓及其他機會，以提升其技能及知識。本集團與職工簽訂個人僱傭協議，內容包括薪金、福利、培訓、工作場所安全及衛生狀況、商業秘密保密責任及終止理由等。本集團職工的薪酬組合包括薪金、花紅和津貼，亦可享有福利待遇，包括醫療、住房補貼、退休和其他福利。

## 三、經營業績和分析

閣下應將本節內容連同本公告內所示的本集團經審計的合併財務報表（包括有關附注）一併閱讀。

### 概覽

截至二零一零年十二月三十一日止年度，本集團營業收入為人民幣17,475.17百萬元，比上年同期人民幣10,666.51百萬元增長了63.83%。本集團權益持有人應占利潤為人民幣2,289.52百萬元，同比增長31.16%。本集團的基本每股盈利為人民幣0.99元。

## 收入

本集團的收入來自三個業務板塊：(i) 風力發電機組研發、製造及銷售 (ii) 風電服務 (iii) 風電場投資、開發及銷售。從風力發電機組研發、製造及銷售板塊的收入主要來自風力發電機組及零部件的銷售收入。本集團的風電服務業務板塊的收入主要來自風電場EPC、運輸及維護等服務。本集團從其運營中的風電場產生的電費收入獲得風電場投資、開發及銷售板塊的收入。

截至二零一零年十二月三十一日止年度，本集團營業收入為人民幣17,475.17百萬元，比上年同期人民幣10,666.51百萬元增長了63.83%。明細信息列示如下：

單位：人民幣 千元

	截至12月31日止年度			
	2010年	2009年	增減額	增減率
風機及零部件銷售	17,004,649	10,347,350	6,657,299	64.34%
風電服務	292,685	215,368	77,317	35.90%
風力發電	177,838	103,787	74,051	71.35%
合計	<u>17,475,172</u>	<u>10,666,505</u>	<u>6,808,667</u>	<u>63.83%</u>

收入的增加主要是由本集團三大業務板塊業務的增長所致。來自風機及零部件銷售收入的大幅增長主要是由於本集團的直驅永磁全功率整流技術在市場上取得更高的認可程度及風力發電機組的品質及性能所導致的市場上本公司產品需求上升。來自風電服務的收入增長主要是由於風電場EPC服務增加所致。來自風電場的收入增長主要是由於運營中的風電場裝機容量增加所致。

## 銷售成本

本集團的銷售成本主要包括原材料和零部件成本、人工成本、折舊及攤銷、其他生產成本及存貨變動以及轉入固定資產。原材料和零部件成本主要包括葉片、發電機、結構件和電控系統。人工成本主要包括直接參與生產過程及提供風電服務的員工的工資及薪金。折舊開支指本集團於業務中使用的固定資產的折舊開支。攤銷指本集團業務中所用若干無形資產的攤銷。存貨變動指在製品或產成品的變動，轉入固定資產指將本集團生產的風力發電機組作為集團內之內部風電場的固定資產使用。

下表提供銷售成本的明細情況：

單位：人民幣 千元

	截至12月31日止年度			
	2010年	2009年	增減額	增減率
原材料和零部件	14,688,005	9,220,071	5,467,934	59.30%
人工	112,602	83,132	29,470	35.45%
折舊和攤銷	121,565	55,021	66,544	120.94%
其他生產成本	315,533	325,923	(10,390)	(3.19%)
存貨變動及轉入固定資產	(1,783,951)	(1,775,265)	(8,686)	0.49%
合計	<u>13,453,754</u>	<u>7,908,882</u>	<u>5,544,872</u>	<u>70.11%</u>

按照業務板塊劃分，銷售成本情況如下表：

單位：人民幣 千元

	截至12月31日止年度		增減額	增減率
	2010年	2009年		
風機及零部件銷售	13,152,606	7,714,765	5,437,841	70.49%
風電服務	237,984	166,433	71,551	42.99%
風力發電	63,164	27,684	35,480	128.16%
合計	<u>13,453,754</u>	<u>7,908,882</u>	<u>5,544,872</u>	<u>70.10%</u>

銷售成本增加主要是由於本集團已售總裝機容量的提升，部分被本集團風力發電機組單位生產成本下降所抵銷。

### 毛利

單位：人民幣 千元

	截至12月31日止年度		增減額	增減率
	2010年	2009年		
風機及零部件銷售	3,852,043	2,632,585	1,219,458	46.32%
風電服務	54,701	48,935	5,766	11.78%
發電收入	114,674	76,103	38,571	50.68%
合計	<u>4,021,418</u>	<u>2,757,623</u>	<u>1,263,795</u>	<u>45.83%</u>

本集團的毛利主要來自風力發電機組研發、製造及銷售業務板塊。截至二零零九年十二月三十一日和二零一零年十二月三十一日止年度，本集團整體毛利率分別為25.85%及23.01%，而本集團的風力發電機組研發、製造及銷售業務板塊的毛利率分別為25.44%及22.65%。下表列示本集團750KW風力發電機組、1.5MW風力發電機組和2.5MW風力發電機組的毛利情況（與按中國會計準則披露的毛利率保持一致）：

單位：人民幣 千元

毛利率	截至12月31日止年度		毛利率比上年增/(減)
	2010年	2009年	
750KW	27.69%	32.82%	(5.13%)
1.5MW	22.92%	24.11%	(1.19%)

2. 5MW	8.47%	不適用	不適用
--------	-------	-----	-----

750KW風力發電機組的毛利率下降是由於市場萎縮，單台固定成本增長。

1. 5MW風力發電機組的毛利率從截至二零零九年十二月三十一日止年度的24.11%下降至截至二零一零年十二月三十一日止年度的22.92%。毛利率以收入減銷售成本後的差額除以收入計算。毛利率的下降原因是本集團1.5MW風力發電機組的平均售價下跌，而憑藉更佳的規模經濟效應及本公司核心零部件自主生產，該等平均售價的下跌大部分被1.5MW風力發電機組單位生產成本的下降抵銷。

2. 5MW風力發電機組在截止二零一零年度僅實現一台樣機的銷售，所以有關毛利率未能真正反映該產品的潛在盈利能力。

### **其他收入及收益淨額**

本集團的其他收入及收益淨額主要包括來自風電場投資、開發及銷售業務板塊的風電場銷售收益（包括因該等風電場的銷售而實現的風電設備銷售收益）、銀行利息收入、產品保修開支的保險賠償、租金總收入及因本公司研發項目以及本公司生產設施升級獲得的政府補助。

本公司截至二零一零年十二月三十一日止年度的其他收入及收益總額約為人民幣665.73百萬元，較截至二零零九年十二月三十一日止年度的其他收入和收益人民幣335.58百萬元，增加了98.38%。主要是由於處置風電場實現收益和政府補助增加所致。

### **銷售及分銷成本**

銷售及分銷成本主要包括產品質保費用、運費、保險費、投標服務費、勞工成本、裝卸費、差旅費及其他開支。

截至二零一零年十二月三十一日止年度的銷售及分銷成本約為人民幣1,096.36百萬元，與去年同期的人民幣689.85百萬元相比，增長了58.93%。增長的主要原因是本公司風力發電機組的銷量大幅增長。

### **行政開支**

行政開支主要包括研發開支、勞工成本、稅項、折舊、諮詢費、差旅費及其他開支。行政開支由截至二零零九年十二月三十一日止年度的人民幣276.34百萬元增加至截至二零一零年十二月三十一日止年度的人民幣417.62百萬元。增長的主要原因為研發支出的增加，員工人數的增加和工資水平的提高。

### **其他開支**

其他開支主要包括貿易應收款及應收票據計提的減值準備、銀行手續費。截至二零一零年十二月三十一日止，本集團其他開支約為人民幣272.21百萬元，比去年同期的人民幣77.44百萬元增長了251.51%。增長的主要原因是匯兌損失和壞賬準備。

---

## 財務費用

截至二零一零年十二月三十一日止年度，本集團財務費用為人民幣116.98百萬元，較截至二零零九年十二月三十一日止年度的財務費用人民幣62.76百萬元增長了86.39%。增長的主要原因是本集團營運資金需求擴大，帶息借款同比大幅增長；同時隨著風電場項目建設完工投入生產，導致費用化利息大幅增加。

## 所得稅

截至二零一零年十二月三十一日止年度，本集團所得稅費用為人民幣415.88百萬元，而截至二零零九年十二月三十一日止年度，本年度所得稅費用為人民幣199.96百萬元。所得稅費用的增長主要是由於集團經營規模不斷擴大，利潤大幅增長。

## 財務狀況

於二零一零年十二月三十一日和二零零九年十二月三十一日，本集團的總資產分別為人民幣28,397.62百萬元和人民幣14,882.95百萬元。於二零一零年十二月三十一日，本集團的流動資產為人民幣22,836.08百萬元，而於二零零九年十二月三十一日本集團的流動資產為人民幣11,285.72百萬元。於二零一零年十二月三十一日，本集團流動資產占總資產比例為80.42%（二零零九年十二月三十一日為75.83%）。本集團非流動資產於二零一零年十二月三十一日和二零零九年十二月三十一日的餘額分別為人民幣5,561.54百萬元和人民幣3,597.23百萬元。

於二零一零年十二月三十一日和二零零九年十二月三十一日，本集團的總負債分別為人民幣14,766.72百萬元和人民幣9,355.69百萬元。於二零一零年十二月三十一日和二零零九年十二月三十一日，本集團的流動負債分別為人民幣12,456.20百萬元和人民幣6,882.26百萬元。於二零一零年十二月三十一日和二零零九年十二月三十一日，本集團的非流動負債分別為人民幣2,310.52百萬元和人民幣2,473.43百萬元。

於二零一零年十二月三十一日，本集團淨流動資產和淨資產分別為人民幣10,379.88百萬元和人民幣13,630.90百萬元，而於二零零九年十二月三十一日本集團淨流動資產和淨資產分別為人民幣4,403.45百萬元和人民幣5,527.26百萬元。

於二零一零年十二月三十一日和二零零九年十二月三十一日，本集團現金及現金等價物分別達到人民幣9,323.60百萬元和人民幣4,458.95百萬元。於二零一零年十二月三十一日和二零零九年十二月三十一日，本集團的帶息銀行借款和其他借款餘額為人民幣2,966.84百萬元和人民幣2,624.01百萬元。

## 財務資源和流動性

### 現金流量表

單位：人民幣 千元

	截至12月31日止年度	
	2010年	2009年
經營活動產生的現金流淨額	186,411	1,301,792
投資活動使用的現金流淨額	(2,495,377)	(1,616,485)
融資活動產生的現金流淨額	<u>7,278,812</u>	<u>1,405,295</u>
現金及現金等價物淨增加額	<u>4,969,846</u>	<u>1,090,602</u>
年初現金及現金等價物	4,378,950	3,286,400
匯率變動影響淨額	<u>(106,396)</u>	<u>1,948</u>
年末現金及現金等價物	<u>9,242,400</u>	<u>4,378,950</u>

#### 1、經營活動產生的現金流

本集團經營活動產生的淨現金流主要是由稅前利潤經過非現金項目、營運資金變動以及其他收入及收益調整後得出。

截至二零一零年十二月三十一日止年度，本公司的經營活動產生的淨現金流為人民幣186.41百萬元，主要是來源於人民幣2,799.72百萬元的稅前利潤，調整了人民幣186.80百萬元的應收及其他應收款項的減值準備和人民幣3,638.50百萬元的貿易應付款及應付票據的增加。該等現金流入被存貨增加人民幣1,442.97百萬元（原因是客戶訂單增加導致我們的原材料以及產成品及半成品增加），貿易應收款及應收票據增加人民幣4,415.85百萬元（原因是根據相關銷售合同尚未到期的銷售增加）所抵消。

截至二零零九年十二月三十一日止年度，本公司的經營活動產生的淨現金流為人民幣1,301.79百萬元，主要是來源於人民幣1,990.56百萬元的稅前利潤，調整了人民幣1,069.84百萬元的貿易應付款及應付票據的增加（原因是風力發電機組銷售的增加，因此原材料和零部件的採購也增加）。該等現金流入被存貨增加人民幣733.37百萬元（原因是為了滿足風力發電機組研發、製造及銷售板塊業務擴大所帶來收入增長，導致原材料、產成品及半成品的增加），其他應付款項減少人民幣659.03百萬元（原因是預付款項的減少）所抵消。

#### 2、投資活動使用的現金流

本集團的投資活動使用的淨現金流主要用於購置物業、廠房及設備、收購附屬公司、已抵押存款、與獲得時原到期日為三個月或以上的無抵押定期存款及購置投資物業。

截至二零一零年十二月三十一日止年度，本集團的投資活動使用的淨現金流為人民幣2,495.38百萬元，主要是由於以人民幣2,551.90百萬元購置物業、廠房及設備，已抵押存款增加人民幣116.06百萬元，部分被出售附屬公司所得的人民幣213.04百萬元（經扣除已出售現金）抵銷。

截至二零零九年十二月三十一日止年度，本集團的投資活動使用的淨現金流為人民幣1,616.49百萬元，主要是由於以人民幣1,540.11百萬元購置物業、廠房及設備，已抵押存款增加人民幣218.54百萬元，新增預付土地租賃款人民幣95.20百萬元，但部分被出售附屬公司所得的人民幣304.83百萬元（經扣除已出售現金）抵銷。

### 3、融資活動產生的現金流

本集團融資活動產生的現金流量主要用作償付銀行及其他借款以及向股東派付股息，而本集團融資活動產生的現金流入來自新增銀行及其他借款和新增H股上市募集資金。

截至二零一零年十二月三十一日止年度，本集團的融資活動產生的淨現金流為人民幣7,278.81百萬元，主要是由於發行新股募集資金取得人民幣7,038.79百萬元，新增銀行及其他借款人民幣3,659.29百萬元，被人民幣2,023.05百萬元銀行及其他借款的還款，向公司股東派付股息人民幣924.00百萬元，新股發行費用人民幣269.29百萬元以及支付利息人民幣152.71百萬元抵銷。

截至二零零九年十二月三十一日止年度，本集團的融資活動產生的淨現金流為人民幣1,405.30百萬元，主要是由於2,249.84百萬元新增銀行及其借款，部分被人民幣424.50百萬元銀行及其他借款的還款及向公司股東派付股息人民幣280.00百萬元抵消。

#### **資本性支出**

截至二零一零年十二月三十一日止年度，本集團資本性支出為人民幣3,395.01百萬元，與截至二零零九年十二月三十一日止年度的資本性支出人民幣2,078.34百萬元相比，增加了63.35%。資本性支出的資金來源主要為發行新股、銀行借款及本公司開展經營活動產生的現金流。

### 四、風險因素及風險管理

#### **市場競爭的風險**

中國已成長成為全球增速最快的風電市場，吸引眾多投資者加入到市場競爭中來，競爭也將日趨激烈。本集團將繼續憑藉技術領先的優勢，不斷研製及開發出具有世界領先水準的風力機組，以高品質的產品及風電整體解決方案為客戶提供最優化的服務，增強集團在市場中的競爭力。

#### **產品價格下降的風險**

隨著國內市場競爭日益加劇，風電機組價格仍在下降，本集團利潤空間不斷被壓縮；如風電設備銷售價格繼續下降，將不利於穩定機組銷售的毛利率水準。本集團將繼續加大成本控制力度，持續增加風機零部件的自產比例，提高規模化生產效率，以抵禦產品價格下降而帶來的風險。

#### **行業增速放緩**

中國風電市場已連續多年保持快速增長，具備一定規模，目前已進入穩步增長階段，增速逐步放緩，未來市場增長空間有限。本集團將積極開拓國內外市場，保持並逐步提高國際和國內市場份額。

#### **財務風險**

本集團於日常業務過程中面對各種財務風險，包括公允價值、現金流、利率風險、外匯風險、信用風險和流動風險。關於財務風險及管理措施詳見經審計合併報表附注【44】。

## 五、二零一一年展望

二零一一年，全球風電市場仍然向好，根據全球風能理事會最新預測，到二零一五年全球風電裝機量最高可達到533GW，到二零二零年可達1,071GW，風電到二零二零年將提供全球電力的13%。

中國風電市場發展潛力巨大，根據中國可再生能源學會風能專業委員會《中國風電行業發展現狀及趨勢研究》對中國風電市場發展趨勢預測，至二零二零年，中國風電累計裝機保守估計將達到1.65億千瓦，樂觀估計將達到3.45億千瓦。二零一零年中國風力發電僅占總發電量的1.18%，和發達國家相比的巨大差距使得中國風電仍然保持巨大的上升空間。

國內整機市場競爭將進一步加劇，通脹也使企業成本壓力加大。但公司領先的技術、可靠的產品、先進的商業模式已經而且會越來越受到市場的認可，同時政府出臺的提高准入標準、品質和技術要求等政策也將極大有利於公司的發展。

面對風電行業的發展趨勢和競爭格局給公司未來發展帶來的機遇和挑戰，公司將持續不斷地鞏固及進一步提高在風力發電整機研發、製造及銷售領域的市場地位，同時積極開拓風電技術服務、風電場開發與銷售等多種盈利模式，將風電技術、製造、服務、項目開發等要素整合成公司的核心能力——成為為客戶提供風電整體解決方案的風機製造商，為客戶創造最大價值，做國內風電行業領先企業。

二零一一年，本集團將努力實現以下目標：

1、加大研發投入，加快新產品的研發速度；繼續對現有產品進行技術優化改進，提高產品在市場的綜合競爭力。

實現2.5MW直驅永磁風電機組的批量化生產，推出適應不同運行環境的2.5MW系列化風電機組；完成6.0MW直驅永磁風電機組的整體設計。

2、堅持成本領先與特色競爭相結合的行銷策略，保持機組性能先進，保證品質穩定可靠，提供周到服務，鞏固公司在國內市場的品牌地位。

3、積極開拓國際市場，進一步整合國際業務資源，完善全球業務網路佈局和團隊建設，實現國際銷售和國際投資互補和相互拉動，形成提供“整體解決方案”的能力。

4、加強運行管理，合理調配，充分利用現有產能基地，保證全年生產任務順利完成；加快大物流體系的建設與效率的提升，加快國際物流能力與網路的建設，為後續發展提供有力保障；注重成本控制，保證公司健康持續的發展。

5、實現集團化戰略管控，打造以風機業務單元為主體的多層次可持續發展的業務模式，不斷創新盈利模式。

6、完善內部控制體系，提升公司治理水平及風險防範能力。

## 遵守企業管治常規守則

從本公司H股股份上市直至二零一零年十二月三十一日，本公司已遵守了《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》附錄14所載《企業管治常規守則》。

## 合併財務報表之審閱

本公司董事會之審計委員會已與本公司管理層討論並審閱了本集團截至二零一零年十二月三十一日止年度業績。

## 購買、出售或贖回本公司之上市證券

於截至二零一零年十二月三十一日止年度內，本公司或本公司之任何子公司並未贖回本公司任何上市證券，亦概無購買或售出本公司上市證券之行為。

## 末期股息

董事會建議從截至二零一零年十二月三十一日止滾存未分配利潤中派發末期股息每股人民幣0.34元（含稅）。該建議須待取得本公司二零一零年度股東周年大會的批准。有關確定有權享有最終股息及參加股東周年大會之記錄日期及暫停過戶的安排將於合適時間公佈。

承董事會命  
新疆金風科技股份有限公司  
馬金儒  
公司秘書

中國北京，2011年3月25日

於本公告日期，本公司執行董事為武鋼先生、郭健先生及魏紅亮先生；非執行董事為李熒先生、高忠先生及呂厚軍先生；及獨立非執行董事為王友三先生、施鵬飛先生及李民斌先生。

\*僅供識別