

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 2013 年 12 月 31 日止年度之業績公告

新疆金風科技股份有限公司（「**本公司**」）董事會（「**董事會**」）在此宣佈本公司及其附屬公司（統稱「**本集團**」）截至 2013 年 12 月 31 日止年度之經審計財務業績（「**2013 年年度業績**」）。2013 年年度業績已經安永會計師事務所審計。

* 僅供識別

新疆金風科技股份有限公司
全面收益表
截止二零一三年十二月三十一日止年度

	注釋	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
收入	4	12,196,240	11,224,926
銷售成本		(9,741,963)	(9,632,600)
毛利		2,454,277	1,592,326
其他收入及收益淨額	4	419,018	585,554
銷售成本		(1,202,407)	(876,456)
行政開支		(839,147)	(712,741)
其他經營開支		(154,483)	(109,928)
財務費用	6	(319,806)	(392,127)
應占利潤及虧損：			
合營公司		106,029	42,311
聯營公司		<u>42,069</u>	<u>77,917</u>
除稅前利潤	5	505,550	206,856
所得稅	7	(71,914)	(41,387)
年內利潤		433,636	165,469
下列各方應占利潤：			
公司股東		427,646	153,054
非控股權益		<u>5,990</u>	<u>12,415</u>
		<u>433,636</u>	<u>165,469</u>
年內其他全面收益			
未來將被重分類至損益表的其他全面收益：			
可供出售權益投資：			
公允價值變動		269,776	(4,096)
所得稅影響		<u>-</u>	<u>187</u>
		269,776	(3,909)
外幣報表折算差額		(103,785)	<u>12,572</u>
未來將被重分類至損益表的其他全面收益淨額：		165,991	8,663
未來將不會被重分類至損益表的其他全面收益：			
現金流量套期			
年內套期工具有效部份公允價值變動		34,552	-
年內被重分類至財務狀況表套期工具的收益		(16,471)	<u>-</u>
		18,081	-
未來將被不會重分類至損益表的其他全面收益淨額：		<u>18,081</u>	<u>-</u>

待續/...

新疆金風科技股份有限公司
全面收益表(續)
截止二零一三年十二月三十一日止年度

	注釋	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
未來將被不會重分類至損益表的其他全面收益淨額：		<u>18,081</u>	<u>-</u>
年內其他全面收益 (除稅後)		184,072	8,663
年內全面收益總額		<u>617,708</u>	<u>174,132</u>
下列各方應占全面收益總額：			
公司股東		611,718	161,717
非控股權益		<u>5,990</u>	<u>12,415</u>
		<u>617,708</u>	<u>174,132</u>
公司普通股權益持有人應占每股盈利：			
基本及攤薄	9	<u>人民幣 0.16</u>	<u>人民幣 0.06</u>

新疆金風科技股份有限公司
綜合財務狀況表
截止二零一三年十二月三十一日

	註釋	於 12 月 31 日	
		2013 年 人民幣千元	2012 年 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備		10,349,292	5,366,421
投資物業		79,489	82,385
土地租賃預付款項		123,861	108,402
商譽		311,674	310,848
其他無形資產		369,226	428,736
合營公司權益		506,529	485,098
聯營公司權益		350,624	364,065
可供出售權益投資		865,162	544,246
遞延稅項資產		714,170	516,365
貿易應收款項	10	928,834	304,747
預付款項、按金及其他應收款項		211,739	217,011
財務衍生工具資產		-	94,830
已抵押存款	11	<u>266,240</u>	<u>-</u>
非流動資產總額		<u>15,076,840</u>	<u>8,823,154</u>
流動資產			
存貨		3,002,477	3,511,626
貿易應收款項及應收票據	10	9,804,087	10,114,634
預付款項、按金及其他應收款項		2,095,790	1,790,450
財務衍生工具資產		116,840	-
已抵押存款		134,337	143,832
現金及現金等價物	11	<u>4,320,749</u>	<u>6,817,928</u>
		19,474,280	22,378,470
持有至待售資產		<u>793,729</u>	<u>1,194,874</u>
流動資產總額		<u>20,268,009</u>	<u>23,573,344</u>
流動負債			
貿易應付款項及應付票據	12	9,066,852	8,504,996
其他應付款項及應計項目		1,555,806	1,346,352
計息銀行借款		570,705	389,211
應付稅項		125,188	57,817
撥備		<u>627,041</u>	<u>671,205</u>
		11,945,592	10,969,581
持有至待售負債		<u>567,406</u>	<u>1,296,822</u>
流動負債總額		<u>12,512,998</u>	<u>12,266,403</u>
			待續/...

新疆金風科技股份有限公司
 綜合財務狀況表 (續)
 截止二零一三年十二月三十一日

	註釋	於 12 月 31 日	
		2013 年 人民幣千元	2012 年 人民幣千元
流動負債總額		<u>12,512,998</u>	<u>12,266,403</u>
淨流動資產		<u>7,755,011</u>	<u>11,306,941</u>
資產總額減流動負債		<u>22,831,851</u>	<u>20,130,095</u>
非流動負債			
貿易應付款項	12	397,206	244,656
其他應付款項		10,292	-
財務衍生工具負債		363	-
計息銀行借款及其他借款		7,394,091	5,715,906
遞延稅負債		31,558	38,801
撥備		970,889	683,941
政府補助		<u>234,516</u>	<u>161,166</u>
非流動負債總額		<u>9,038,915</u>	<u>6,844,470</u>
淨資產		<u>13,792,936</u>	<u>13,285,625</u>
權益			
公司股東應占權益			
已發行股本		2,694,588	2,694,588
儲備		10,457,371	10,059,864
擬派期末股息	8	<u>215,567</u>	<u>148,202</u>
非控股權益		13,367,526	12,902,654
		<u>425,410</u>	<u>382,971</u>
總權益		<u>13,792,936</u>	<u>13,285,625</u>

新疆金風科技股份有限公司
綜合權益變動表
截至二零一三年十二月三十一日止年度

	公司股東應占						非控股權益		權益總額			
	已發行股本 人民幣千元	資本公積金 人民幣千元	專項儲備 人民幣千元	法定盈餘 公積金 人民幣千元	未分配利潤 人民幣千元	可供出售權益 投資重估儲備 人民幣千元	現金流量套期 (除稅後) 人民幣千元	外幣變動 儲備 人民幣千元	擬派股息 人民幣千元	總計 人民幣千元	人民幣千元	
於 2013 年 1 月 1 日結餘	2,694,588	*7,991,256	-	*532,871	*1,687,212	*(2,961)	-	*(148,514)	148,202	12,902,654	382,971	13,285,625
年內利潤	-	-	-	-	427,646	-	-	-	-	427,646	5,990	433,636
年內其他全面收益:												
可供出售權益投資公允價值變動 (除稅後)	-	-	-	-	-	269,776	-	-	-	269,776	-	269,776
現金流量套期(除稅後)	-	-	-	-	-	-	18,081	-	-	18,081	-	18,081
外幣報表折算差異	-	-	-	-	-	-	-	(103,785)	-	(103,785)	-	(103,785)
年內全面收益總額	-	-	-	-	427,646	269,776	18,081	(103,785)	-	611,718	5,990	617,708
已宣派 2012 年期末股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(148,202)	(148,202)	-	(148,202)
從利潤中提取儲備	-	-	-	53,295	(53,295)	-	-	-	-	-	-	-
已宣派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(8,440)	(8,440)
非控股股東出資	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28,700	28,700
向非控股股東出售股權	-	1,356	-	-	-	-	-	-	-	1,356	16,189	17,545
擬派 2013 年期末股息	-	-	-	-	(215,567)	-	-	-	215,567	-	-	-
提取本年專項儲備	-	-	25,998	-	-	-	-	-	-	25,998	-	25,998
使用本年專項儲備	-	-	(25,998)	-	-	-	-	-	-	(25,998)	-	(25,998)
於 2013 年 12 月 31 日結餘	<u>2,694,588</u>	<u>*7,992,612</u>	<u>-</u>	<u>*586,166</u>	<u>*1,845,996</u>	<u>*266,815</u>	<u>*18,081</u>	<u>*(252,299)</u>	<u>215,567</u>	<u>13,367,526</u>	<u>425,410</u>	<u>13,792,936</u>

*在綜合財務狀況表中，這些儲備賬戶於 2013 年 12 月 31 日組成綜合儲備人民幣 10,457,371,000 元(2012 年 12 月 31 日: 人民幣 10,059,864,000 元)。

新疆金風科技股份有限公司
綜合現金流量表
截至二零一三年十二月三十一日止年度

	註釋	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
經營活動現金流量			
稅前利潤		505,550	206,856
調整：			
財務費用	6	319,806	392,127
匯兌虧損		-	18,113
銀行利息收入		(2,615)	(146)
應占合營公司利潤		(106,029)	(42,311)
應占聯營公司利潤		(42,069)	(77,917)
折舊	5	176,450	186,468
土地租賃預付款項攤銷	5	2,628	3,204
其他無形資產攤銷	5	52,286	44,930
出售物業、廠房及設備以及其他無形資產 (利潤)/虧損淨額		(69)	67
出售附屬公司收益	4	(118,022)	(244,080)
出售合營公司的收益	4	(15,833)	(43,865)
出售可供出售投資的收益	4	(85,992)	-
可供出售投資股息收益	4	(1,879)	-
其他投資收益		(9,047)	(2,797)
衍生工具公允價值增加	4	(3,566)	(1,637)
貿易應收款項和其他應收款項減值	5	85,963	48,541
存貨撇減至可變現淨值	5	47,671	58,782
政府補助		(6,057)	(19,246)
		<u>799,176</u>	<u>527,089</u>
存貨減少		471,679	1,061,153
貿易應收款項和應收票據(增加)/減少		(453,138)	148,737
預付款項、按金和其他應收款項減少/(增加)		55,227	(127,387)
公允價值計量計入損益的交易性權益工具投資減 少		-	94,035
貿易應付款項和應付票據增加		850,826	917,257
其他應付款項及應計項目增加/(減少)		232,438	(115,178)
撥備增加		242,784	85,463
政府補助增加		<u>8,020</u>	<u>12,694</u>
運營活動產生的現金		2,207,012	2,603,863
已付所得稅		(276,963)	(103,925)
經營活動所得現金淨額		<u>1,930,049</u>	<u>2,499,938</u>

待續/...

新疆金風科技股份有限公司
綜合現金流量表(續)
截至二零一三年十二月三十一日止年度

	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
投資活動現金流量		
購買物業、廠房及設備	(6,171,114)	(2,585,787)
土地租賃預付款項增加	(18,087)	(12,694)
其他無形資產增加	(30,232)	(93,180)
收購附屬公司(減所得現金)	(13,193)	(123,004)
購買附屬公司中非控股股東權益	-	(31,050)
購買合營公司股權	-	(60,573)
購買聯營公司股權	(3,380)	(19,857)
購買可供出售投資	(90,303)	(275,400)
購買長期資產	(58,000)	-
已收政府補助	72,929	399,657
出售合營公司和其他實體	79,041	80,377
向少數股東出售股權	17,545	-
出售物業、廠房及設備、土地租賃預付款項和其他 無形資產所得款項	12,747	89,433
出售附屬公司(扣除現金)	20,627	446,661
出售持有至待售	70,000	-
有關持有至待售資產中現金及現金等值物	(30,124)	(28,892)
合營公司償還貸款	-	11,263
聯營公司償還貸款	-	7,942
償還合營公司貸款	-	(4,512)
已抵押存款的增加	(62,550)	(1,627)
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	(34,849)	(171,312)
銀行利息收入	2,615	146
可供出售投資股息收益	1,879	-
合營公司及聯營公司股息收益	64,190	59,710
出售可供出售投資的收益	83,912	-
其他投資收益	<u>9,110</u>	<u>8,806</u>
投資活動耗用現金淨額	<u>(6,077,237)</u>	<u>(2,303,893)</u>
融資活動現金流量		
新借銀行及借款和公司債券	3,539,402	5,614,247
償還銀行及借款	(1,048,617)	(6,360,708)
附屬公司非控股股東款項(減少)/增加	(25,495)	10,646
已付利息	(452,721)	(311,176)
非控股股東出資	23,000	41,311
派付予公司股東的股息	(148,202)	(134,729)
派付予非控股股東的股息	(8,658)	(22,806)
銀團貸款前期費用	<u>(39,873)</u>	<u>-</u>
融資活動所得/(耗用)現金淨額	<u>1,838,836</u>	<u>(1,163,215)</u>
		待續/...

新疆金風科技股份有限公司
 綜合現金流量表(續)
 截至二零一三年十二月三十一日止年度

	註釋	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
融資活動所得/(耗用)現金淨額		<u>1,838,836</u>	<u>(1,163,215)</u>
現金及現金等價物減少淨額		(2,308,352)	(967,170)
於 1 月 1 日的現金及現金等價物		6,604,328	7,554,630
匯率變動的影響淨額		<u>(19,675)</u>	<u>16,868</u>
於 12 月 31 日的現金及現金等價物	11	<u>4,276,301</u>	<u>6,604,328</u>

新疆金風科技股份有限公司
財務報表註釋
截止二零一三年十二月三十一日
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(統稱“本集團”)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，包括由本集團的風力發電場提供的風力發電服務以及銷售風力發電場(如適用)；
- 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

綜合財務報表包括本集團截至2013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餘、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於合併賬目時悉數抵銷。

損益及其他全面收益的各組成部分歸屬於本集團母公司擁有人及非控股權益，即使對非控股權益有赤字餘額。所有集團內公司間資產及負債、權益、收入、支出以及與本集團成員公司之間交易有關的現金流量均於綜合賬目時悉數抵銷。

倘事實及情況反映下文附屬公司會計政策所述三項控制權因素其中一項或多項有變，則本集團會重估是否仍然控制投資對象。附屬公司擁有權權益的變動(並無失去控制權)，於入賬時列作權益交易。

倘本集團失去一間附屬公司的控制權，則會終止確認(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；並確認(i)已收代價的公平價值；(ii)任何獲保留投資的公平價值及(iii)損益內任何所產生的盈餘或虧損。先前於其他全面收益確認的本集團應佔成分會視乎情況，按倘本集團直接出售相關資產或負債所要求的相同基準重新分類至損益或保留溢利。

新疆金風科技股份有限公司
財務報表註釋
截止二零一三年十二月三十一日

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 號的修訂	修訂國際財務報告準則第 1 號「首次採納國際財務報告準則—政府貸款」之修訂
國際財務報告準則第 7 號的修訂	修訂國際財務報告準則第 7 號「金融工具-披露—抵銷金融資產與金融負債」之修訂
國際財務報告準則第 10 號	「綜合財務報表」
國際財務報告準則第 11 號	「合營安排」
國際財務報告準則第 12 號	「在其他實體之權益披露」
國際財務報告準則第 10 號、第 11 號和第 12 號的修訂	修訂國際財務報告準則第 10 號、第 11 號和第 12 號的修訂：過渡指引
國際財務報告準則第 13 號	「公允價值計量」
國際會計準則第 1 號的修訂	「修訂國際會計準則第 1 號財務報表的呈列：其他全面收益項目的呈列」的修訂
國際會計準則第 19 號的(修訂本)	「雇員福利」
國際會計準則第 27 號(修訂本)	「獨立財務報表」
國際會計準則第 28 號(修訂本)	「對聯營企業和合營企業的投資」
國際會計準則第 36 號(修訂本)	國際會計準則第 36 號修訂「資產耗蝕—非金融資產可收回金額披露」的修訂 (已提早採納)
國際財務報告詮釋委員會第 20 號 二零零九至二零一一週期之國際財務 報告改進之年度改進	「露天礦場生產階段的剝采成本」 頒佈於 2012 年 5 月之多項修訂國際財務實蓋準則。

3. 經營分部資訊

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。

新疆金風科技股份有限公司
 財務報表註釋
 截止二零一三年十二月三十一日

3. 經營分部資訊 (續)

截至2013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	11,221,663	589,955	384,622	-	12,196,240
分部間銷售額	<u>3,525,441</u>	<u>183,707</u>	<u>-</u>	<u>(3,709,148)</u>	<u>-</u>
收入總額	14,747,104	773,662	384,622	(3,709,148)	12,196,240
分部業績：					
利息收入	973,165	23,920	142,683	(351,937)	787,831
財務費用	66,435	302	8,609	(37,821)	37,525
	<u>(222,933)</u>	<u>-</u>	<u>(134,694)</u>	<u>37,821</u>	<u>(319,806)</u>
稅前利潤	<u>816,667</u>	<u>24,222</u>	<u>16,598</u>	<u>(351,937)</u>	<u>505,550</u>
分部資產	<u>29,344,232</u>	<u>699,728</u>	<u>16,105,217</u>	<u>(10,804,328)</u>	<u>35,344,849</u>
分部負債	<u>14,781,679</u>	<u>1,317,978</u>	<u>12,372,106</u>	<u>(6,919,850)</u>	<u>21,551,913</u>
其他分部資訊：					
應佔利潤及虧損：					
合營公司	-	-	106,029	-	106,029
聯營公司	28,143	779	13,147	-	42,069
折舊與攤銷	132,525	2,784	109,103	(13,048)	231,364
存貨減值	47,671	-	-	-	47,671
貿易及其他應收款項減值	152,650	9,019	-	-	161,669
貿易及其他應收款項減值撥回	(75,706)	-	-	-	(75,706)
產品質保撥備撥回	563,612	-	-	(92,565)	471,047
合營公司的權益	9,135	-	616,744	(119,350)	506,529
聯營公司的權益	228,485	7,359	151,585	(36,805)	350,624
資本性支出 ⁽¹⁾	134,596	1,659	6,214,623	(424,266)	5,926,612

新疆金風科技股份有限公司
 財務報表註釋
 截止二零一三年十二月三十一日

3. 經營分部資訊 (續)

截至2012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	10,580,843	392,126	251,957	-	11,224,926
分部間銷售額	<u>2,233,104</u>	<u>59,061</u>	<u>-</u>	<u>(2,292,165)</u>	<u>-</u>
收入總額	12,813,947	451,187	251,957	(2,292,165)	11,224,926
分部業績：	373,201	26,281	145,403	(35,053)	509,832
利息收入	134,562	944	6,257	(52,612)	89,151
財務費用	<u>(313,669)</u>	<u>(1,100)</u>	<u>(129,970)</u>	<u>52,612</u>	<u>(392,127)</u>
稅前利潤	<u>194,094</u>	<u>26,125</u>	<u>21,690</u>	<u>(35,053)</u>	<u>206,856</u>
分部資產	<u>27,064,040</u>	<u>1,571,906</u>	<u>13,228,770</u>	<u>(9,468,218)</u>	<u>32,396,498</u>
分部負債	<u>14,166,294</u>	<u>1,273,674</u>	<u>10,097,678</u>	<u>(6,426,773)</u>	<u>19,110,873</u>
其他分部資訊：					
應佔利潤及虧損：					
合營公司	-	-	42,311	-	42,311
聯營公司	68,076	-	9,841	-	77,917
折舊與攤銷	150,863	3,763	90,130	(10,154)	234,602
存貨減值	58,782	-	-	-	58,782
貿易及其他應收款項減值	151,811	13,282	-	-	165,093
貿易及其他應收款項減值撥回	<u>(116,138)</u>	<u>(414)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(116,552)</u>
產品質保撥備撥回	380,749	-	-	(7,229)	373,520
合營公司的權益	15,471	-	523,196	(53,569)	485,098
聯營公司的權益	237,062	3,200	123,803	-	364,065
資本性支出 ⁽¹⁾	613,408	22,475	2,971,173	(346,611)	3,260,445

(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(包括收購附屬公司增加的資產)。

新疆金風科技股份有限公司
 財務報表註釋
 截止二零一三年十二月三十一日

3. 經營分部資訊 (續)

地區信息

a) 外部客戶銷售額

	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
中國大陸	10,834,854	9,926,322
海外	<u>1,361,386</u>	<u>1,298,604</u>
	<u>12,196,240</u>	<u>11,224,926</u>

以上收入資訊基於客戶的地理位置匯總。

b) 非流動資產

	2013年 人民幣千元	于12月31日 2012年 人民幣千元
中國大陸	9,177,394	6,241,942
美國	318,316	271,465
德國	528,065	532,333
澳大利亞	1,448,871	142,496
其他國家	<u>702,672</u>	<u>174,730</u>
	<u>12,175,318</u>	<u>7,362,966</u>

以上非流動資產資訊基於資產的地理位置，但不包括金融工具和遞延所得稅資產。

有關主要客戶的資料

於截至2013年12月31日止年度，本集團並無來自任何客戶的收入佔本集團總收入的10%或以上(2012年12月31日：無)。

新疆金風科技股份有限公司
 財務報表註釋
 截止二零一三年十二月三十一日

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：

	2013年 人民幣千元	2012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	11,221,663	10,580,843
風電服務	589,955	392,126
風力發電	<u>384,622</u>	<u>251,957</u>
	<u>12,196,240</u>	<u>11,224,926</u>
<u>其他收入</u>		
銀行利息收入	37,525	89,151
可供出售投資股息收益	1,879	-
租金總收入	3,128	5,150
政府補助	36,893	89,001
增值稅退稅	8,442	5,351
產品質保支出保險賠償	67,887	63,154
其他	<u>20,946</u>	<u>32,856</u>
	<u>176,700</u>	<u>284,663</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	118,022	244,080
出售合營公司的收益	15,833	43,865
出售可供出售金額資產的收益	85,992	-
出售物業、廠房及設備收益	427	1,640
衍生金融工具公允價值收益淨值—非套期交易	3,566	1,637
其他	<u>18,478</u>	<u>9,669</u>
	<u>242,318</u>	<u>300,891</u>
	<u>419,018</u>	<u>585,554</u>

新疆金風科技股份有限公司
 財務報表註釋
 截止二零一三年十二月三十一日

5. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除/(計入)：

	注釋	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
已出售存貨成本		9,036,217	9,183,514
就以下各項撥備的折舊(註釋(a))：			
物業、廠房及設備		173,554	183,572
投資物業		<u>2,896</u>	<u>2,896</u>
		<u>176,450</u>	<u>186,468</u>
土地租賃預付款項攤銷		2,628	3,204
其他無形資產攤銷		<u>52,286</u>	<u>44,930</u>
		<u>54,914</u>	<u>48,134</u>
貿易應收款項及應收票據減值	10	145,614	165,093
貿易應收款項及應收票據減值轉回	10	(75,702)	(116,552)
預付款項、按金及其他應收款項減值		16,055	-
預付款項、按金及其他應收款項減值轉回		(4)	-
		<u>85,963</u>	<u>48,541</u>
存貨減值		47,671	58,782
出售物業、廠房及設備及其他無形資產虧損淨額		358	67
土地及樓宇經營租賃的最低租金支付		21,419	23,101
審計師酬金		7,211	5,802
職工福利支出(包括董事、監事與首席執行官酬金)：			
工資與薪金		545,271	433,529
養老金計劃供款(設定供款計劃)(註釋(b))		41,537	38,085
福利及其他支出		<u>94,592</u>	<u>82,765</u>
		<u>681,400</u>	<u>554,379</u>
研發成本：			
員工成本		133,706	116,282
攤銷與折舊		10,620	8,061
材料支出及其他		<u>129,929</u>	<u>110,299</u>
		<u>274,255</u>	<u>234,642</u>
政府補助(註釋(c))		(36,893)	(89,001)
產品質保撥備			
本年增加		517,859	461,863
本年轉回		(46,812)	(88,343)
		<u>471,047</u>	<u>373,520</u>

新疆金風科技股份有限公司
 財務報表註釋
 截止二零一三年十二月三十一日

5. 稅前利潤(續)

	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
產品質保開支保險賠款收入	(67,887)	(63,154)
匯兌差額淨額	35,324	18,113
衍生金融工具公允價值變動收益-非套期交易	(3,566)	(1,637)
可供出售投資股息收益	(1,879)	-
銀行利息收入	(37,525)	(89,151)
出售包括風電場項目公司在內的附屬公司收益	(118,022)	(244,080)
出售可供出售金融資產的收益	(85,992)	-
出售合營風電場項目的收益	(15,833)	(43,865)
出售物業、廠房及設備收益	(427)	(1,640)

註釋：

- (a) 於截至2013年12月31日止年度，約為人民幣117,375,000元的折舊值，包含於綜合全面收益表的銷售成本中(2012年：人民幣123,854,000元)。
- (b) 於2013年12月31日，本集團已沒有用於減少以後年度養老金計劃供款的溢繳供款金額(2012年12月31日：無)。
- (c) 大多数的政府补助目的是为了进行研究活动。政府补助的发放需扣除相关研究和开发成本。涉及到尚未执行的的研发活动的政府补助在财务报表的递延收益中核算。所有的政府补助均有合理的依据。

6. 財務費用

	2013年 人民幣千元	2012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	294,688	399,499
五年以上	162,652	65,958
票據貼現利息支出	<u>-</u>	<u>7,347</u>
	457,340	472,804
減：資本化利息	<u>(137,534)</u>	<u>(80,677)</u>
	<u>319,806</u>	<u>392,127</u>

新疆金風科技股份有限公司
 財務報表註釋
 截止二零一三年十二月三十一日

7. 所得稅費用

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2014年12月31日止三個年度享受15%的優惠稅率。

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，本公司和本公司的若干中國大陸附屬公司獲豁免繳納所得稅或按15%的優惠稅率納稅。

根據有關《中華人民共和國企業所得稅法》及相關法規，除了上述本公司及本公司若干附屬公司之若干優惠待遇之外，本集團的實體於本年度按25%的稅率繳納企業所得稅。

本年從香港地區取得的應稅利潤按16.5%計提。

於其他地區運作而產生應稅利潤的繳納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。

	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
本年度		
- 香港	9,855	6,331
- 中國大陸	248,560	83,968
- 其他	<u>18,860</u>	<u>14,674</u>
	277,275	104,973
遞延	<u>(205,361)</u>	<u>(63,586)</u>
年內稅項支出	<u>71,914</u>	<u>41,387</u>

新疆金風科技股份有限公司
 財務報表註釋
 截止二零一三年十二月三十一日

7. 所得稅費用 (續)

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

	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
稅前利潤	505,550	206,856
按法定所得稅率 25%計算的所得稅開支	126,388	51,714
海外實體不同所得稅率的影響	(4,953)	(2,058)
境內實體不同所得稅率的影響	(64,181)	8,741
所得稅率變動對期初遞延所得稅的影響	-	(2,253)
尚未確認的稅項虧損	26,273	34,986
無須納稅的收入	(470)	-
不可抵扣開支	39,305	16,427
研發開支的額外稅項扣減	(42,902)	(33,189)
合營公司應占利潤及虧損	(26,507)	(10,578)
聯營公司應占利潤及虧損	(10,517)	(19,479)
其他	<u>29,478</u>	<u>(2,924)</u>
按實際稅率計算的年內稅項支出	<u>71,914</u>	<u>41,387</u>

8. 擬派期末股息

	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
本公司擬派期末現金股息-每股人民幣 0.08 元 (2012：人民幣 0.055 元)	<u>215,567</u>	<u>148,202</u>

本年度擬派期末股息須經本公司股東於應屆股東周年大會上批准。

新疆金風科技股份有限公司
 財務報表註釋
 截止二零一三年十二月三十一日

9. 公司普通股權益持有人應佔每股盈利

2013 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普通股加權平均數 2,694,588,000 股(2012 年：2,694,588,000 股)計算。

	2013 年 人民幣千元	2012 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>427,646</u>	<u>153,054</u>
	股票數量	
<u>股份</u>	2013 年	2012 年
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	<u>2,694,588,000</u>	<u>2,694,588,000</u>

於年內，本公司並無任何攤薄性潛在普通股。

新疆金風科技股份有限公司
 財務報表註釋
 截止二零一三年十二月三十一日

10. 貿易應收款項及應收票據

	於 12 月 31 日	
	2013 年 人民幣千元	2012 年 人民幣千元
貿易應收款項	8,161,562	9,142,495
應收票據	1,164,621	455,696
應收保留款項	1,913,354	1,258,129
減值撥備	(506,616)	(436,939)
	10,732,921	10,419,381
分類為非流動資產的部分	(928,834)	(304,747)
流動部分	<u>9,804,087</u>	<u>10,114,634</u>

本集團一般向客戶提供不超過三個月的信貸期。應收保留款項一般在風機試運行完成后1-3年才到期結算。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。本集團就該等結餘並無持有任何抵押品或其他信貸保證。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	
	2013 年 人民幣千元	2012 年 人民幣千元
三個月以內	4,531,027	3,922,219
三至六個月	1,248,321	1,539,220
六個月至一年	1,053,429	1,031,709
一至二年	1,987,176	2,398,382
二至三年	1,081,378	1,145,655
三年以上	<u>831,590</u>	<u>382,196</u>
	<u>10,732,921</u>	<u>10,419,381</u>

貿易應收款項及應收票據減值撥備變動如下：

	2013 年 人民幣千元	2012 年 人民幣千元
年初	436,939	391,553
已確認減值損失	145,614	165,093
回撥減值損失	(75,702)	(116,552)
轉銷無法收回的貿易應收款	(154)	(382)
匯兌調整	(81)	(2,773)
年末	<u>506,616</u>	<u>436,939</u>

新疆金風科技股份有限公司

財務報表註釋

截止二零一三年十二月三十一日

10. 貿易應收款項及應收票據(續)

在上述應收賬款減值準備中，單獨計提壞賬準備的應收賬款賬面價值為人民幣851,440,000元(2012年12月31日：人民幣3,095,787,000元)，計提的壞賬準備金額為人民幣159,505,000元(2012年12月31日：人民幣185,703,000元)。

單獨計提壞賬準備的應收賬款對應有經濟困難或曾經有過違約情形的客戶，這部分應收賬款預期只能部分收回。

	於12月31日	
	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
未逾期且未減值	4,891,444	2,880,895
逾期三個月內	1,271,030	1,256,505
逾期三至六個月	<u>1,082,892</u>	<u>944,363</u>
	<u>7,245,366</u>	<u>5,081,763</u>

未逾期且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。

對新疆風能有限責任公司(「新疆風能」，持有本公司13.95%股權的股東)、本集團合營公司及聯營公司的貿易應收款項及應收票據列示如下：

	於12月31日	
	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
持有本公司13.95%股權的股東	28,782	10,400
合營公司	113,454	494,591
聯營公司	<u>132,982</u>	<u>27,407</u>
	<u>275,218</u>	<u>532,398</u>

上述款項無抵押，免息，而其還款期與本集團向其他獨立客戶提供的信貸期相似。

非即期應收貿易款項及應收票據的加權平均實際利率如下：

	2013年	2012年
實際利率	6.37%	6.22%

加權平均實際利率參考具有相似期限的無抵押銀行貸款的現行商業銀行借款利率釐定。

即期應收貿易款項及應收票據的賬面值與其公允價值相近。此外，由於本集團的非即期應收貿易款項及應收票據已經基於實際利率折算，故非即期應收貿易款項及應收票據的賬面值與其公允價值相近。

於2013年12月31日，本集團的貿易應收款項達人民幣280,227,000元(2012年12月31日：人民幣193,348,000元)的款項已抵押作本集團若干銀行借款的擔保，其中若干貿易應收款項轉入持有待售資產。

於2013年12月31日，本集團的應收票據達人民幣99,132,000元(2012年12月31日：人民幣74,983,000元)的款項已抵押作本集團若干銀行承兌票據的擔保。

新疆金風科技股份有限公司
 財務報表註釋
 截止二零一三年十二月三十一日

11. 現金及現金等價物

	於12月31日	
	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
現金及銀行結餘	3,727,880	5,180,562
定期存款	<u>993,447</u>	<u>1,781,198</u>
	4,721,327	6,961,760
減：抵押定期存款		
-銀行貸款	(14,144)	(13,516)
-凍結資金	(87,525)	(86,946)
-信用證保證金	(31,463)	(786)
-其他保證金	(1,205)	(42,584)
-風險準備金	<u>(266,240)</u>	<u>(-)</u>
	<u>(400,577)</u>	<u>(143,832)</u>
綜合財務狀況表內的現金及現金等價物	4,320,750	6,817,928
減：於獲得時存款期為三個月或以上的無抵押定期存款	<u>(44,449)</u>	<u>(213,600)</u>
於綜合現金流量表的現金及現金等價物	<u>4,276,301</u>	<u>6,604,328</u>
抵押存款	400,577	143,832
重分類為非流動資產部份	<u>(266,240)</u>	<u>-</u>
流動部份	<u>134,337</u>	<u>143,832</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	3,777,965	5,669,594
-其他貨幣	<u>943,362</u>	<u>1,292,166</u>
	<u>4,721,327</u>	<u>6,961,760</u>

新疆金風科技股份有限公司
 財務報表註釋
 截止二零一三年十二月三十一日

12. 貿易應付款項及應付票據

	於 12 月 31 日	
	2013 年 人民幣千元	2012 年 人民幣千元
貿易應付款項	4,975,287	4,901,196
應付票據	<u>4,488,771</u>	<u>3,848,456</u>
	9,464,058	8,749,652
列為非流動負債的部分	(397,206)	(244,656)
列為流動負債的部分	<u>9,066,852</u>	<u>8,504,996</u>

應付賬款及票據不計息，且一般須在60天至180天之間結算。對於應付質保金，到期日通常為貨物交接后的1至3年。

於各報告日期，根據發票日期對貿易應付款項及應付票據進行的賬齡分析如下：

	於 12 月 31 日	
	2013 年 人民幣千元	2012 年 人民幣千元
三個月以內	3,551,580	3,970,391
三至六個月	3,294,350	3,125,915
六個月至一年	1,257,958	763,524
一至二年	770,564	541,910
二至三年	377,820	335,257
三年以上	<u>211,786</u>	<u>12,655</u>
	<u>9,464,058</u>	<u>8,749,652</u>

計入貿易應付款項及應付票據中本集團聯營公司的款項如下：

	於 12 月 31 日	
	2013 年 人民幣千元	2012 年 人民幣千元
聯營公司	<u>1,425,103</u>	<u>298,751</u>

關聯方提供給本集團的上述可償還款項的信貸政策與其提供給其他主要客戶的信貸政策相似。

非流動應付賬款及票據的加權平均實際利率如下：

	2013 年	2012 年
實際利率	6.54%	6.44%

加權平均實際利率是參考具有相同到期日的現金無抵押的商業銀行借款利率設定的。

13. 財務報表的批准

財務報表已於2014年3月21日獲董事會批准及授予發行。

管理層討論與分析

I. 行業回顧

2013年世界經濟總體發展形勢呈現不平衡、弱增長格局，發達經濟體通過結構及政策調整，經濟增長逐步增強，成為世界經濟增長的主要拉動力量，而新興經濟體和發展中國家經濟增速下行風險依然存在。

2013年是中國貫徹落實中共十八大精神的開局之年，也是中國新一屆中央領導集體治國理政的開局之年，堅持穩中求進的工作總基調，推進改革開放，科學創新宏觀調控方式，促使國民經濟呈現穩中有進，穩中向好的發展態勢。

根據中國電力企業聯合會及能源局統計數據，2013年中國發電裝機實現平穩較快發展，年末發電裝機總量達1,247GW，相比2012年末容量增長9.2%。2013年國內電力需求旺盛，全社會用電總量達到53,223億kWh，同比增長7.5%，風電發電量為1,349億kWh，同比增長34%。風電佔2013年全社會總用電量2.6%，同比增長0.6個百分點。

i. 全球風電行業

根據全球風能理事會發佈的《2013全球風電統計數據》，2013年全球累計風電裝機容量突破300GW，達到318.14GW，相比2012年末容量增長12.39%。全球新增風電裝機容量為35.47GW，同比下降約10GW，降幅高達21.48%，這也是風電行業新增裝機首次出現大幅下降，主要由於美國受其PTC（風電稅額抵免）政策的影響導致裝機大幅下滑。

2013年末全球累計風電裝機容量超過20GW的國家共有五個，其中位列前三位的是中國、美國、德國，分別為91.42GW、61.09GW及34.25GW。此外，2013年中國新增裝機容量為16.09GW，排名全球首位，佔全球新增裝機容量的45.39%，德國、英國排名第二及第三，新增裝機容量分別為3.24GW及1.88GW。

ii. 中國風電行業

1. 政策變化回顧

「十二五」時期，中國面臨由能源大國向能源強國轉變的歷史機遇，發展可再生能源是各國應對能源危機和全球氣候變暖雙重挑戰的必然選擇，風能作為最具開發潛力的可再生能源，其資源豐富、經濟環境效益明顯、可大規模利用等特點已成為各國可再生能源發展的首選。

中國目前能源結構主要依賴火電，其2013年社會用電佔比超過70%。為落實「十二五」能源規劃，在能源結構調整和發展清潔能源的迫切需求下，2013年是風電行業經歷低迷後逐步回暖的一年，國務院、能源局及相關機構相繼出台一系列有利於風電發展的政策，包括風電行業監管、並網消納及財稅支持等。

能源機構改革，審批權限下放

2013年3月，為統籌並進一步推進能源發展和改革，適應我國能源消費大國的戰略需求，加強能源監督管理，第十二屆中國人民代表大會第一次會議提出《國務院機構改革和職能轉變方案》，將能源局及電監會的職責進行了整合，重新組建了能源局並修訂其職責，完善了能源監督管理體制。

2013年5月，國務院發佈《關於取消和下放一批行政審批項目等事項的決定》，在決定取消和下放的117項行政審批項目中，能源類項目數量居首，共取消和下放12項涉及能源領域的行政審批權，包括下放企業投資風電場項目核准權。

2013年7月，國務院發佈《關於取消和下放50項行政審批項目等事項的決定》，這是國務院第二次大規模取消和下放行政審批項目。在此次取消和下放行政審批項目中，與能源有關的共七項，包括下放電力業務許可證核發工作。

政策支持，利好可再生能源發展

2013年1月，國務院發佈《關於印發能源發展「十二五」規劃的通知》，指明「十二五」期間中國各主要能源的發展路徑，提出要加快風能等其他可再生能源的發展速度。到2015年，非化石能源發電裝機比重達到30%；大型風電基地規模達到79GW，掌握7-10MW級風機整機及大型軸承、變流器等關鍵零部件的設計製造技術，實現批量生產。

2013年9月，針對我國大氣污染、環境問題日益突出等狀況，國務院發佈《關於印發大氣污染防治行動計畫的通知》，提出要積極有序發展水電，開發利用地熱能、風能、太陽能等其他可再生能源，到2017年，非化石能源消費比重提高到13%。

改善行業瓶頸，加大並網消納力度

2013年2月，能源局發佈《關於做好2013年風電並網和消納相關工作的通知》，提出各省（區、市）有關部門和企業要更加高度重視風電的消納和利用，把提高風電利用率作為做好能源工作的重要標準；認真分析風電限電的原因，儘快消除棄風限電；加強資源豐富區域的消納方案研究，保障風電裝機持續穩定增長；加強風電配套電網建設，做好風電並網服務工作。

2013年3月，能源局發佈《關於做好風電清潔供暖工作的通知》，要求國家電網公司加快開展適應風電清潔供暖發展的配套電網建設，在華北、東北和新疆地區設立風電供暖試點，促進風電供暖替代燃煤供暖，保障風電清潔供暖項目的可靠運行；鼓勵新建建築優先使用風電清潔供暖技術，支持利用風電清潔供暖技術替代已有的燃煤鍋爐供熱，力爭用兩到三年的時間使棄風限電的問題有明顯好轉。

財稅支持，出台多項利好政策

2013年1月，國家稅務總局發佈《關於中央財政補貼增值稅有關問題的公告》，按照現行增值稅政策，納稅人取得的中央財政補貼不屬於增值稅應稅收入，不征收增值稅。可再生能源電價補貼部分屬於中央財政補貼，不征收增值稅。

2013年2月，國家財政部、發改委及能源局共同發佈《關於公佈可再生能源電價附加資金補助目錄（第四批）的通知》，第四批可再生能源電價附加資金補助目錄中涉及風電項目343個，容量18.92GW。四批目錄合計已涵蓋風電項目1,134個，容量63.88GW。

2013年3月，國家財政部發佈《關於預撥可再生能源電價附加補助資金的通告》，要求省級電網企業、地方獨立電網企業將所收到的資金專項用於收購本級電網覆蓋範圍內列入目錄內的可再生能源發電上網電量等相關支出。預撥付給各省的補貼資金合計人民幣148億元，其中風力發電補貼最高，為人民幣93.14億元。

2013年8月，發改委發佈《關於調整可再生能源電價附加標準與環保電價有關事項的通知》，規定自2013年9月25日起，將除居民生活和農業生產用電之外其他用電的可再生能源電價附加標準由每千瓦時人民幣0.008元提高到人民幣0.015元。

2. 行業發展回顧

自2011年，政府通過政策及規劃促進行業改革，引導風電行業步入可持續發展，緩解風電並網、棄風限電、無序競爭等問題。經過兩年多的行業調整，2013年我國風電行業顯現復蘇，新增裝機容量明顯回升，風電項目核准容量有所增長，棄風限電得到一定緩解，同時，國家電網公司也加強了對我國電網建設的力度。

根據中國風能協會統計，2013年中國新增風電裝機容量為16.09GW，同比增長24%，截止2013年末中國累計風電裝機容量達到91.42GW，風電繼續佔據我國火電、水電後的第三大電力能源位置。

核准容量有所回升

2013年3月，能源局發佈《關於印發「十二五」第三批風電項目核准計畫的通知》，第三批計畫核准項目共計491個，裝機容量為27.97GW；安排促進風電並網運行和消納示範項目共計四個，裝機容量為0.75GW；上述項目合計容量為28.72GW。

2013年7月，能源局發佈《關於哈密風電基地二期項目建設方案的復函》，同意哈密風電基地二期項目建設方案，新增風電項目6GW；加上此前已核准風電項目2GW，哈密風電項目基地規模將達到8GW，這也標誌著國家級哈密地區千萬千瓦風電基地建設進入全面實施階段。

根據能源局統計數據，2013年中國實際新增核准容量為30.69GW，同比增長超過20%。

電網建設力度加強

根據國家電網公司的規劃，在「十二五」期間形成「三縱三橫」的特高壓交流骨幹網架，以及11項特高壓直流輸電工程，其中兩條輸電線路於2013年建成，即淮南-上海1,000kV特高壓交流輸電工程及哈密-鄭州±800kV特高壓直流輸電工程。截止2013年末，我國共建成兩條1,000kV交流輸電線路和五條±800kV直流輸電線路。

按照中央提出的2015年「疆電外送」規模達到30GW的要求，哈密-鄭州±800kV特高壓直流輸電工程是「疆電東送」首個特高壓項目，也是國內目前輸送能力最大、輸送距離最遠的輸電工程。

棄風限電問題有所改善

基於國家政策的大力支持及內陸低風速地區風電裝機的大幅增加，並網及棄風限電問題於2013年得到改善，根據能源局統計數據，2013年中國新增並網容量為14.49GW，截止2013年末累計並網容量為77.16GW，相比2012年末容量增長23%。2013年風電利用小時數同比提高184小時，達到2,074小時，棄風率由2012年的17%降至11%。

「三北」地區是我國風電開發較為集中、棄風較為嚴重的區域，隨著並網消納情況的改善，該區域棄風問題也得到一定緩解，風電利用小時數有所提高，其中，甘肅風電利用小時數達到1,806小時，同比提高161小時；吉林為1,660小時，同比提高240小時；蒙西為2,188小時，同比提高266小時；蒙東為2,010小時，同比提高511小時。

風機質量日益受到重視

2013年，風機製造商之間的競爭已不單純是價格競爭，客戶對風機的選擇不再以價格作為首要標準，而是更加注重產品質量和售後服務能力。隨著風電裝機數量的逐年上升，設備質量問題也日益顯現，風電設備質量不僅關係到風機在整個生命週期的運行效率，同時也是實現風電產業持續健康發展的重要保證，因此各大製造企業對風機質量的重視程度也進一步加強。

II. 業務回顧

金風科技始終將為客戶創造價值作為經營發展的宗旨，憑借多年來行業知識積累和技術研發實力的支撐，持續加強技術和產品創新，秉承穩中有進的作風，以系列化、高質量的產品及優質的服務參與市場競爭，贏得了國內外客戶的認可。同時，2013年金風科技積極推行精益管理，提高內部管理水平，鞏固和保持了市場領先地位。

i. 風機製造

作為國內外領先的風電整體解決方案提供商，金風科技始終以行業發展「長跑者」的態度參與市場競爭，將產品質量作為企業生存發展的生命線，將滿足客戶多元化需求作為追求目標。我們在行業嚴峻多變的形勢下，加大研發力度、提升產品品質、探尋產品及服務的增值空間，我們突出的產品性能已經獲得國內外市場的認可，我們的業務已拓展到21個國家，遍佈全球六大洲。2013年，我們在市場開拓、研發及國際化等方面均取得較好成績。

1. 產品生產與銷售

截至2013年12月31日止年度，本集團來自風機及零部件銷售收入為人民幣11,221.66百萬元，同比增長6.06%，實現對外銷售容量為2,923.25MW，同比增長13.16%。下表為本集團2013年及2012年產品銷售明細：

機型	2013		2012		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	260	650.00	147	367.50	76.87%
1.5MW	1,508	2,262.00	1,478	2,215.80	2.09%
750kW	15	11.25	-	-	-
合計	1,783	2,923.25	1,625	2,583.30	13.16%

2013年，金風科技全面推行精益管理，明確管理目標及成本目標，優化成本控制流程；並加大研發力度，加快產品技術的開發與升級，在保證產品品質及性能前提下優化設計、降低成本。2013年風機銷售毛利率為20.25%，同比增長6.56個百分點；存貨周轉率也得到提高，截止2013年12月31日、存貨金額較截止2012年12月31日減少14.50%。

2. 研發與產品認證

產品及技術的創新是金風科技保持領先地位及生命活力的關鍵。2013年，為進一步提升我們的綜合競爭實力，鞏固優勢地位，積極應對市場變化，我們根據不同的運行環境研發並推出滿足客戶需求的系列化機型，進一步提高在細分市場的佔有率。2013年金風科技1.5MW直驅永磁（GW93/1500）超低風速機型進入批量化生產，運行良好；1.5MW直驅永

磁（GW93/1500）高海拔機型已完成全部設計開發，目前樣機正在型式認證階段。除此之外，我們的2.5MW直驅永磁（GW121/2500）低風速機型已完成樣機吊裝，開展測試工作。該機型也是國內同容量風機中葉輪直徑最大的風機。

2013年金風科技爲了更好滿足中國低風速市場的需求，採用集成產品開發模式（IPD）及平台化開發方式高效開發完成2.0MW直驅永磁（GW115/2000）風機，首款系列機型葉輪直徑達到115米，是目前國內外已知機型中單位千瓦掃風面積最大的機型。

隨著風機容量大型化及海上風電趨勢日漸明顯，金風科技積極推進大型化風機的研發速度，截止目前6.0MW直驅永磁風機樣機已經完成裝配及廠內測試。

2013年1月，金風科技自主研發的2.5MW直驅永磁風機獲得由能源局頒發的「2011年度國家能源科技進步獎」一等獎，再次證明了金風科技強大的研發實力和技術創新能力。

金風科技在加快新機型研發速度的同時，加強了產品認證工作力度，獲得的行業認證表明我們的產品符合國內、國際標準。2013年，金風科技從北京鑒衡認證中心獲得的設計認證和型式認證包括2.5MW直驅永磁（GW109/2500）、2.5MW直驅永磁（GW121/2500）、2.0MW直驅永磁（GW115/2000）等機型。除此之外，我們的2.5MW直驅永磁（GW109/2500）機型還獲得德國TÜV NORD設計認證。

金風科技風機先後通過國內、國際權威認證和測試，是實踐「技術和產品國際化」的必要條件，充分體現了我們強大的研發實力和技術優勢，也是我們海外業務拓展的重要組成部分。

除此之外，金風科技也積極參與國內風電行業標準的制定，截止2013年末，我們累計參與制定69項行業標準，包括32項國家標準、27項行業標準、五項協會標準及五項地方標準，其中主導制定26項行業標準，包括11項國家標準、14項行業標準及一項協會標準。

3. 市場拓展

作爲全球領先的風機製造企業，品質優異的風機是金風科技參與行業競爭的先決條件。針對國內風電發展趨勢，我們推出系列化風機，促進了技術的升級及市場細分。另一方面，國際化戰略的穩步推進也助力於金風科技全球市場佔有率、品牌知名度進一步擴大。

截止2013年末，金風科技累計裝機容量超過19GW，全球總裝機數超過14,000台，包括超過9,000台1.5MW及600台2.5MW直驅永磁風機。

根據MAKE Consulting A/S統計數據，2013年金風科技國內外新增裝機容量全球排名第二，市場份額爲10.3%，其中，根據中國風能協會統計數據，2013年金風科技國內新增裝機容量爲3,750.25MW，市場份額爲23.30%，連續第三年排名國內第一。

截止2013年12月31日，金風科技訂單總量明細列示如下：

單位: MW

機型	待執行	中標未簽	訂單總量
3.0MW	21.00	198.00	219.00
2.5MW	540.00	637.50	1,177.50
2.0MW	-	150.00	150.00
1.5MW	2,796.00	3,171.00	5,967.00
750kW	6.75	-	6.75
合計	3,363.75	4,156.50	7,520.25

金風科技訂單總量包括393.00MW的海外訂單。2012年末待執行訂單於2013年的完成率為58%，2013年新增待執行訂單於2013年的完成率為42%。

4. 質量控制

2013年金風科技進一步完善質量控制體系，對質量目標進行分解落實，明確考核辦法，對內部質量管理制度、流程進行梳理，並建立質量安全信息平台。除此之外，我們對供應商所提供產品展開實物及技術要求對標工作，嚴格保證產品與標準的一致性。上述工作的開展為進一步做好質量控制，為客戶提供高質量的產品提供了有力支持。

2013年6月，金風科技獲得由新疆人民政府頒發的首屆「新疆維吾爾自治區人民政府質量獎」，以表彰我們對新疆新能源產業發展做出的傑出貢獻。該獎項是新疆人民政府設立的最高質量榮譽獎項。

2013年10月中國風能協會針對我國風電設備運行質量的調查報告顯示，金風科技在最高風機可利用率、最低故障發生頻次和平均最快排除故障耗時三項評價指標內均名列前茅，再次體現了金風科技高質量的產品和服務水平。

ii. 風電服務

為客戶提供風電整體解決方案一直是金風科技的經營目標，我們推行的「一站式」服務體系包括風電場選址、測風諮詢等業務類別組成的前期諮詢服務；EPC、工程管理諮詢等業務類別組成的中期工程建設業務；以及由風電場運行維護、部件維修、信息軟件產品供給等業務類別組成的後期技術服務業務，範圍覆蓋風電場全生命週期，為風機穩定運行保駕護航，實現客戶價值最大化。

北京天源已通過中國合格評定國家認可委員會的實驗室認可評審，成為在風機振動檢測方面首家獲得國家認可的實驗室資格的風電服務企業。北京天源的檢測中心已經列入該機構獲准認可機構名錄，具備了按照國際認可準則開

展檢測服務的技術能力，檢測結論將獲得簽署互認協定方國家和地區認可機構的承認。

截至2013年12月31日止年度，本集團風電服務收入為人民幣589.96百萬元，同比增長50.45%，主要得益於「一站式」服務、SCADA平台以及運維服務的增長。

iii. 風電場投資、開發與銷售

作為金風科技重要業務板塊之一，憑藉高效的項目開發團隊、強大的投融資實力、卓越的工程管理和專業的電場運維服務，我們已在內蒙古、新疆、寧夏、甘肅、河北、山西、東北、華東等省份及地區獲得諸多核准項目。

2013年，金風科技轉讓兩個風電場項目公司全部或部份股權，約合權益裝機容量134.75MW。截止2013年12月31日，本集團持有已完工風電場裝機容量1,777.00MW，其中權益裝機容量為1,305.58MW。本集團於截止2013年12月31日持有在建風電場容量567.00MW，其中權益容量為552.55MW。

截至2013年12月31日止年度，本集團經營的項目實現發電收入人民幣384.62百萬元，同比增長52.65%。風電場銷售實現投資收益人民幣133.86百萬元，同比減少48.42%。

iv. 國際業務

金風科技作為最早走出國門的中國風電設備企業之一，在著眼於國內市場的同時，我們於2013年投入更多資源開拓國際市場。本著「本土化推進國際化」發展策略，2013年金風科技在澳大利亞、巴拿馬、古巴及羅馬尼亞等地取得顯著業績，同時也在亞洲及非洲等市場持續取得進展。2013年，金風科技產品首次進入泰國、羅馬尼亞風電市場，向泰國Theppana風電場提供3台2.5MW直驅永磁低風速機型並成功並網發電，該風電場不僅安裝了迄今為止泰國單機容量最大的風機，同時也是首個併入泰國國家電網的商業化運行風電場；我們向羅馬尼亞Mireasa項目提供20台2.5MW直驅永磁風機，其中首台機組已完成吊裝。此外，我們在古巴也斬獲51MW的風機訂單。

經過多年海外市場的拓展，金風科技的良好品牌、高質量產品及全方位服務已獲得國際市場的認可。2013年金風科技新增海外訂單容量為314.75MW，新增海外裝機容量為237.00MW，截止2013年末，我們的累計海外交付訂單為777.80MW。

截至2013年12月31日止年度，本集團國際業務銷售收入為人民幣1,361.39百萬元，佔我們營業收入的11.16%。

v. 主要附屬公司

截止2013年12月31日，本公司共有107家附屬公司，包括16家直接控股附屬公司及91家間接控股附屬公司。另外，本公司還有七家合營公司、12家聯營公司及擁有12項屬於可供出售權益投資非上市股權投資。該等附屬公司分為四類，即風機研發與製造公司、風電投資公司、風電服務公司以及零部件研發與製造公司。下表列出本公司主要附屬公司財務情況(根據《中國會計準則》)：

截止2013年12月31日
單位：人民幣元

序號	公司名稱	註冊資本 (人民幣萬元)	總資產	歸屬於本公司 權益合計	主營業務收入	歸屬於本公司 的淨利潤
1	北京金風科創風電設備有限公司	99,000.00	4,036,529,468.67	1,302,030,841.74	3,499,217,764.79	248,537.37
2	德國Vensys能源股份有限公司	€ 5 million	1,087,316,905.27	617,173,353.78	537,401,225.41	26,117,783.20
3	甘肅金風風電設備製造有限公司	8,860.00	970,474,309.04	180,826,140.15	472,207,144.05	20,957,717.41
4	江蘇金風科技有限 公司	75,961.00	1,027,793,662.68	864,640,275.56	441,388,388.35	26,861,703.01
5	北京天誠同創電氣 有限公司	10,000.00	942,076,256.93	297,109,096.83	2,122,791,236.41	133,875,720.09
6	北京天潤新能投資 有限公司	120,000.00	10,605,581,825.17	1,654,416,930.56	333,958,902.36	59,558,444.73
7	金風投資控股有限 公司	100,000.00	1,093,431,358.06	1,057,197,435.68	-	17,087,511.05
8	北京天源科創風電 技術有限責任公司	20,000.00	1,591,509,376.49	273,531,510.02	1,428,027,192.99	28,475,132.40

vi. 募集資金使用情況

1. H股募集資金使用情況

本公司於2010年10月首次公開發行H股股份並且在香港聯交所主板上市。根據安永華明會計師事務所（現更名爲安永華明會計師事務所（特殊普通合夥））出具的《驗資報告》，本公司H股募集資金淨港幣餘額折合人民幣爲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2013年12月31日，本公司累計使用募集資金港幣餘額折合人民幣爲59.06億元，尙未使用募集資金港幣餘額折合人民幣爲8.48億元。本公司H股募集資金使用情況如下：

截止2013年12月31日			
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
生產基地建設及業務優化	2,715	2,455	260
整機及零部件研發	986	422	564
國際業務	1,972	1,948	24
償還銀行借款	411	411	-
營運資金	670	670	-
合計	6,754	5,906	848

2. A股募集資金使用情況

本公司於2007年12月首次公開發行A股股份並且在深交所中小企業板上市。根據五洲松德聯合會計師事務所於2007年12月19日出具的《驗資報告》，本公司A股募集資金淨額為人民幣17.45億元。截止2013年12月31日，本公司累計使用募集資金人民幣17.45億元，所有募集資金均已使用完畢。本公司A股募集資金使用情況如下：

截止2013年12月31日
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
產能建設項目			
北京MW級風電機組高技術產業化項目	150.00	150.00	-
新疆MW級風電機組產能擴建項目	461.00	461.00	-
內蒙古MW級直驅永磁風電機組產業化項目	127.00	127.00	-
南京MW級風電機組產業化項目	0	0	-
江蘇大豐海上風電機組研發與製造基地	89.61	89.61	-
產品研發項目			
1.5MW系列化風力發電機組研製	128.00	128.00	-
2.5MW直驅永磁風力發電機組研究開發	160.00	160.00	-
3MW混合傳動永磁風力發電機組研製	232.00	232.00	-
6MW直驅永磁風力發電機組研製	75.45	75.45	-
檢測實驗室	40.00	40.00	-
風電場開發銷售項目			
增資富匯風能實施烏拉特風電場項目	81.60	81.60	-
塔城瑪依塔斯49.5MW試驗示範風電場	100.00	100.00	-
金風達茂國產示範風電場	100.00	100.00	-
合計	1,744.66	1,744.66	-

vii. 人力資源管理

截止2013年12月31日，本集團共有員工4,191人，專業分類如下：

項目	分類	人數(人)	佔總人數的百分比
專業構成	技術人員	726	17.32%
	生產人員	1,084	25.86%
	銷售人員	260	6.20%
	服務人員	1,158	27.63%
	管理人員	815	19.45%
	財務人員	148	3.53%
		合計	4,191
教育程度	研究生及以上	475	11.33%
	本科	1,821	43.45%
	大專	1,269	30.28%
	大專以下	626	14.94%
		合計	4,191

金風科技為管理人員及員工提供在職教育、崗位培訓及其他機會，以提升其技能及知識。我們與員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。我們員工所享有的薪酬福利與現行市場一致。金風科技遵照中國及海外當地政府相關法律法規，按員工適用工資額之若干百分比為員工提供養老保險以及其它福利如醫療保險、住房補貼等。

III. 經營業績和分析

本節內容應連同載於本公告之財務報表，包括相關註釋，一併閱讀。

概覽

截至2013年12月31日止年度，本集團營業收入為人民幣12,196.24百萬元，較截至2012年12月31日止年度之人民幣11,224.93百萬元增長8.65%。公司股東應佔利潤為人民幣427.65百萬元，較截至2012年12月31日止年度之人民幣153.05百萬元增長179.41%。本集團基本每股盈利為人民幣0.16元。

收入

本集團的收入來自三個業務板塊：（1）風機製造；（2）風電服務；及（3）風電場投資、開發與銷售。風機製造的收入主要來自風機及零部件銷售。風電服務的收入主要來自風電場EPC、運輸及維護等服務。風電場投資、開發與銷售的收入主要來自本集團經營的風電場產生的發電收入。

截至2013年12月31日止年度，本集團營業收入為人民幣12,196.24百萬元，較截至2012年12月31日止年度之人民幣11,224.93百萬元增長8.65%。明細列示如下：

單位：人民幣千元

	截至12月31日止年度		增減額	增減率
	2013	2012		
風機製造	11,221,663	10,580,843	640,820	6.06%
風電服務	589,955	392,126	197,829	50.45%
風電場投資、開發與銷售	384,622	251,957	132,665	52.65%
合計	12,196,240	11,224,926	971,314	8.65%

本集團營業收入增加主要由於2013年中國風電行業復蘇，風機及零部件銷量增長所致。2013年風電服務及風電場投資、開發與銷售收入也同比顯著增長，主要由於該等業務板塊業務有所增長所致。

銷售成本

本集團的銷售成本主要包括原材料及零部件、人工、折舊及攤銷、其他生產成本、及存貨變動及轉入固定資產。原材料及零部件成本主要包括葉片、發電機、結構件及電控系統。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工資及薪金。折舊及攤銷分別代表本集團於業務中使用的固定資產折舊及無形資產攤銷。存貨變動及轉入固定資產分別代表成品及半成品的庫存變動及將本集團生產的風機作為本集團開發風電場的固定資產使用。

本集團的銷售成本明細列示如下：

單位：人民幣千元

	截至12月31日止年度		增減額	增減率
	2013	2012		
原材料及零部件	8,858,621	8,361,234	497,387	5.95%
人工	139,945	118,189	21,756	18.41%
折舊及攤銷	160,943	160,911	32	0.02%
其他生產成本	666,353	488,963	177,390	36.28%
存貨變動及轉入固定資產	(83,899)	503,303	(587,202)	(116.67%)
合計	9,741,963	9,632,600	109,363	1.14%

本集團按照業務板塊劃分的銷售成本明細列示如下：

單位：人民幣千元

	截至12月31日止年度		增減額	增減率
	2013	2012		
風機製造	9,054,962	9,196,400	(141,438)	(1.54%)
風電服務	548,069	314,959	233,110	74.01%
風電場投資、開發與銷售	138,932	121,241	17,691	14.59%
合計	9,741,963	9,632,600	109,363	1.14%

2013年本集團通過成本控制及產品優化降低了風機生產成本，風電服務成本增加主要由於其業務有所增長所致。

毛利

單位：人民幣千元

	截至12月31日止年度		增減額	增減率
	2013	2012		
風機製造	2,166,701	1,384,443	782,258	56.50%
風電服務	41,886	77,167	(35,281)	(45.72%)
風電場投資、開發與銷售	245,690	130,716	114,974	87.96%
合計	2,454,277	1,592,326	861,951	54.13%

本集團的毛利主要來自風力發電機組製造。

截至2012年及2013年12月31日止年度，本集團綜合毛利率分別為14.19%及20.12%，及風機製造毛利率分別為13.08%及19.31%。本集團的風機毛利率明細列示如下（根據《中國會計準則》）：

毛利率	截至12月31日止年度		增減 (百分點)
	2013	2012	
2.5MW	20.47%	12.60%	7.87
1.5MW	20.19%	13.92%	6.27
750kW	16.36%	-	-

1.5MW風機仍然是本集團的主要產品，佔2013年整機銷售收入的74.51%，但隨著我國對大容量風機需求逐步增加，2013年本集團2.5MW風機銷售量大幅增長。

截至2013年12月31日止年度，本集團1.5MW及2.5MW風機的毛利率分別同比增加6.27及7.87個百分點，主要由於部分材料採購成本下降及產品優化所致。

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、開發與銷售的風電場銷售收益（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、產品質保支出保險賠償、租金總收入及因本集團研發項目、及生產設施升級獲得的政府補助。

本集團截至2013年12月31日止年度的其他收入及收益淨額為人民幣419.02百萬元，較截至2012年12月31日止年度之人民幣585.55百萬元減少28.44%。這是主要由於出售包括風電場項目公司在內的附屬公司收益以及出售合營公司的收益減少所致。

銷售成本

本集團的銷售成本主要包括產品質保準備、運費、保險費、投標服務費、員工成本、裝卸費、及差旅費。

本集團截至2013年12月31日止年度的銷售成本為人民幣1,202.41百萬元，較截至2012年12月31日止年度之人民幣876.46百萬元增長37.19%。這是主要由於隨著本集團銷售量的增加，運輸費及質保準備金增加所致。

行政開支

本集團的行政開支主要包括研發開支、員工成本、稅金、折舊、諮詢費、及差旅費。

本集團截至2013年12月31日止年度的行政開支為人民幣839.15百萬元，較截至2012年12月31日止年度之人民幣712.74百萬元增長17.74%。這是主要由於本集團加強企業及人力資源管理，導致職工薪酬增加所致。

其他經營開支

本集團的其他經營開支主要包括銀行手續費、匯兌損失、及貿易應收款項及應收票據計提的減值準備。

本集團截至2013年12月31日止年度的其他經營開支為人民幣154.48百萬元，較截至2012年12月31日止年度之人民幣109.93百萬元增長40.53%。這是主要由於本集團對部分資產計提減值準備增加所致。

財務費用

本集團截至2013年12月31日止年度的財務費用為人民幣319.81百萬元，較截至2012年12月31日止年度之人民幣392.13百萬元減少18.44%。這是主要由於本集團年內平均借款餘額減少使得借款利息費用減少所致。

所得稅

本集團截至2013年12月31日止年度的所得稅為人民幣71.91百萬元，較截至2012年12月31日止年度之人民幣41.39百萬元增長73.76%。這是主要由於本集團稅前利潤增加所致。

資本性支出

本集團截至2013年12月31日止年度的資本性支出為人民幣5,926.61百萬元，較截至2012年12月31日止年度之人民幣3,260.45百萬元增長81.77%。本集團資本性支出的主要資金來源為銀行借款及本集團開展經營活動所得的現金流。

財務資源及流動性

現金流量表	單位：人民幣千元	
	截至12月31日止年度	
	2013	2012
經營活動所得現金淨額	1,930,049	2,499,938
投資活動（耗用）現金淨額	(6,077,237)	(2,303,893)
融資活動所得/（耗用）現金淨額	1,838,836	(1,163,215)
現金及現金等價物（減少）淨額	(2,308,352)	(967,170)
於1月1日的現金及現金等價物	6,604,328	7,554,630
匯率變動的影響淨額	(19,675)	16,868
於12月31日的現金及現金等價物	4,276,301	6,604,328

1. 經營活動所得現金額

本集團的經營活動所得現金淨額主要包括稅前利潤，經過非現金項目、運營資金變動、及其他收入及收益調整。

本集團截至2013年12月31日止年度的經營活動所得現金淨額為人民幣1,930.05百萬元。現金流入主要包括人民幣505.55百萬元的稅前利潤，調整了人民幣319.81百萬元的財務費用增加、人民幣471.68百萬元的存貨減少（由於該年度內加強存貨管理及銷售量增加所致）、人民幣850.83百萬元的貿易應付款項和應付票據增加（由於本集團為增加資金流轉，該年末較多採用應付票據進行結算）、及人民幣242.78百萬元的撥備增加。該等現金流入被人民幣453.14百萬元的貿易應收款項和應收票據減少所抵消。

本集團截至2012年12月31日止年度的經營活動耗用現金淨額為人民幣2,499.94百萬元。現金流入主要包括人民幣206.86百萬元的稅前利潤，調整了人民幣392.13百萬元的財務費用增加、人民幣1,061.15百萬元的存貨減少（由於該年度內加強存貨管理，消化大量存貨，以及處置部分附屬公司）、及人民幣917.26百萬元的貿易應付款項和應付票據增加（由於本集團為增加資金流轉，該年末較多採用應付票據進行結算）。該等現金流入被人民幣244.08百萬元的出售和取消確認附屬公司收益減少所抵消。

2. 投資活動耗用現金額

本集團的投資活動耗用現金淨額主要包括購買物業、廠房及設備、收購附屬公司、已抵押存款、於獲得時原存款期為三個月或以上的無抵押定期存款、及購買可供出售投資。

本集團截至2013年12月31日止年度的投資活動耗用現金淨額為人民幣6,077.24百萬元。現金流出主要包括人民幣6,171.11百萬元的購買物業、廠房及設備、及人民幣90.30百萬元的購買可供出售投資。該等現金流出被人民幣79.04百萬元的出售合營公司和其他實體、及人民幣83.91百萬元的出售可供出售投資的收益所抵消。

本集團截至2012年12月31日止年度的投資活動耗用現金淨額為人民幣2,303.89百萬元。現金流出主要包括人民幣2,585.79百萬元的購買物業、廠房及設備、及人民幣275.40百萬元的購買可供出售投資。該等現金流出被人民幣446.66百萬元的出售和取消確認附屬公司（扣除現金）流入所抵消。

3. 融資活動所得/（耗用）現金額

本集團融資活動所得現金淨額主要包括新借銀行及借款。本集團的融資活動耗用現金淨額主要包括償還銀行及借款及派付予股東的股息。

本集團截至2013年12月31日止年度的融資活動所得現金淨額為人民幣1,838.84百萬元。現金流入主要包括人民幣3,539.40百萬元的新借銀行及借款。該等現金流入被人民幣1,048.62百萬元的償還銀行及借款、人民幣452.72百萬元的已付利息、及人民幣148.20百萬元的派付予公司股東的股息所抵消。

本集團截至2012年12月31日止年度的融資活動耗用現金淨額為人民幣1,163.22百萬元。現金流入主要包括人民幣5,614.25百萬元的新借銀行及借款和公司債券。該等現金流入被人民幣6,360.71百萬元的償還銀行及借款、人民幣311.18百萬元的已付利息、及人民幣134.73百萬元的派付予公司股東的股息所抵消。

財務狀況

於2013年及2012年12月31日，本集團的總資產分別為人民幣35,344.85百萬元及人民幣32,396.50百萬元、流動資產分別為人民幣20,268.01百萬元及人民幣23,573.34百萬元、流動資產佔總資產比例分別為57.34%及72.77%、及非流動資產分別為人民幣15,076.84百萬元及人民幣8,823.15百萬元。

於2013年及2012年12月31日，本集團的總負債分別為人民幣21,551.91百萬元及人民幣19,110.87百萬元、流動負債分別為人民幣12,513.00百萬元及人民幣12,266.40百萬元、及非流動負債分別為人民幣9,038.92百萬元及人民幣6,844.47百萬元。

於2013年及2012年12月31日，本集團的淨流動資產分別為人民幣7,755.01百萬元及人民幣11,306.94百萬元、及淨資產分別為人民幣13,792.94百萬元及人民幣13,285.63百萬元。

於2013年及2012年12月31日，本集團的現金及現金等價物分別為人民幣4,320.75百萬元及人民幣6,817.93百萬元、及計息銀行借款及其他借款分別為人民幣7,964.80百萬元及人民幣6,105.12百萬元。

計息銀行借款及其他借款

於2013年12月31日，本集團的計息銀行借款為人民幣4,975.86百萬元，包括須於一年內償還的銀行貸款為人民幣570.71百萬元、第二年內為人民幣344.50百萬元、第三年至第五年為人民幣1,790.12百萬元、及五年以上為人民幣2,270.53百萬元。除此之外，於2013年12月31日，本集團須予第二年內償還的應付債券為人民幣2,988.94百萬元。

資本化利息

於2013年12月31日，本集團根據《國際財報準則》作資本化計入物業、廠房及設備的利息費用為人民幣137.53百萬元。

儲備

於2013年12月31日，本公司可供分配給股東的儲備為人民幣905.93百萬元。此數額為根據《中國會計準則》及《國際財報準則》計算出的兩個數額中的較低值。

受限資產

於2013年12月31日，本集團有帳面價值共計人民幣5,490.33百萬元的受限資產，用於獲得銀行貸款及其他銀行信貸。該等資產包括人民幣400.58百萬元的銀行存款、人民幣379.36百萬元的貿易應收款項及應收票據、人民幣4,687.35百萬元的物業、廠房及設備、及人民幣23.04百萬元的土地租賃預付款項。該年內部分抵押、質押資產已重分類到持有至待售資產。

於2012年12月31日，本集團有帳面價值共計人民幣3,280.68百萬元的受限資產，用於獲得銀行貸款及其他銀行信貸。該等資產包括人民幣376.05百萬元的銀行存款、人民幣268.33百萬元的貿易應收款項及應收票據、人民幣2,622.97百萬元的物業、廠房及設備、及人民幣13.33百萬元的土地租賃預付款項。該年內部分抵押、質押資產已重分類到持有至待售資產。

資本負債比率

於2013年及2012年12月31日，本集團的資本負債比率分別為52.10%及41.73%。

或有負債

本集團的或有負債主要包括發出的信用證、發出的擔保函、為合營公司或第三方貸款提供給銀行的擔保、及風險補償安排。

於2013年及2012年12月31日，本集團的或有負債分別為人民幣7,538.11百萬元及人民幣6,709.51百萬元。

IV. 2014年展望

i. 行業展望

1. 行業整體發展趨勢

儘管2013年受到美國裝機數量下滑等因素的影響，全球新增風電裝機容量下降21.48%至35.47GW，但根據全球風能理事會發佈的《2013-2017全球風電市場預測》，預計全球風電市場將在2014年出現大幅回升。在2014-2017年期間，預計全球風電市場將保持平均每年超過11%的增長速度，2017年新增裝機容量將達到61GW，累計裝機容量從2013年末的318.14GW增至2017年末的536GW。

2014年1月，能源局發佈《關於印發2014年能源工作指導意見的通知》，提出堅持集中式與分散式並重、集中送出與就地消納結合，穩步推進水電、風電、太陽能等可再生能源發展；有序推進酒泉、蒙西、蒙東、冀北、吉林、黑龍江、山東、哈密及江蘇等大型風電基地及配套電網工程建設，合理確定風電消納範圍，緩解棄風棄電問題；制訂、完善並實施可再生能源電力配額及全額保障性收購等管理辦法，逐步降低風電成本，力爭2020年前實現與火電平價。2014年，能源局公佈新增風電裝機容量目標為18GW。

2014年2月，能源局發佈《關於印發「十二五」第四批風電項目核准計畫的通知》，該批次核准計畫的項目總裝機容量為27.60GW，其中華中、華東、華南地區的建設規模佔比進一步提高，佔該批次核准計畫的60%左右。

2. 市場發展趨勢

2013年是中國風電行業進入轉型的一年，中國由風電大國轉變為風電強國的發展脈絡日漸清晰。市場競爭更為理性，風電製造商發展模式也由粗放式向集約型發展，更加注重自身綜合競爭實力的提高，包括技術研發、新產品開發以及新興市場的開拓等。2013年我國風電行業總體回暖，但製造企業盈利能力不足、利潤偏低等問題依然存在。

根據中國風資源分佈以及行業發展現狀，已經確立了集中式與分布式並重的發展策略，內陸低風速地區逐步成為製造商重點關注的市場。客戶對產品的經濟性、穩定性及售後服務的要求也將推動製造企業在研發、產品質量以及售後服務等軟實力建設的投入。同時，隨著大規模風機即將出質保期，運營維護市場或將迎來新的契機。風電行業標準的不斷完善有利於進一步提高門檻及優勢資源整合，促進風電市場的有序競爭及持續發展。

ii. 發展戰略

金風科技致力於成為全球領先的綠色能源開發與應用的價值發現者和創造者。面對風電行業的發展趨勢和競爭格局給我們未來發展帶來的機遇和挑戰，堅持技術創新、業務創新及管理創新的理念。我們將不斷鞏固風機研發、製造、銷售和服務業務優勢，同時加快向更具發展增值空間的成熟風電價值鏈環節滲透，為客戶提供包括風機、風電服務、風電場開發等在內的風電整體解決方案。同時一如既往堅持走國際化的發展方向，進一步實現技術、市場、人才、資本的國際化，以成為全球性的行業領先企業。在深耕細作風電主業的基礎上，金風科技將進一步著眼於其他可再生能源複合式發展，積極拓展風光互補發電、智能微網、環保節能等技術和業務領域，依託現有資源和優勢，培育電力電子、綜合能源等新的業務模式，引導未來風能、太陽能發展新趨勢，促進企業長遠可持續發展。

iii. 經營計劃和主要目標

1. 加大研發力度

為客戶創造價值是金風科技一貫的經營宗旨，我們將以現有的1.5MW及2.5MW系列化風機為基礎，注重對現有產品的優化升級；加大對新產品的研製力度，積極推進2.0MW以及6.0MW風機的開發、測試等相關工作，不斷豐富優化產品結構，以滿足客戶的多元化需求。

2. 推行品牌營銷、價值營銷

通過多種途徑提高金風科技品牌的影響力，積極開發戰略性區域市場，提升銷售渠道的開發能力；充分發揮我們多年來的行業經驗及技術優勢，注重對銷售產品的技術及服務支援能力的提升；通過多種方式體現我們品牌及品牌背後的價值，同時積極推進市場國際化。

3. 提升服務水準

全面提高金風科技風電服務板塊的市場競爭力，提高對質保期內風機的服務水準，拓展質保期外風機的服務市場；積極開展零部件、軟件服務等相關業務。

4. 推行精益化管理

金風科技將進一步推進精益化管理，將管理與信息化手段相結合，用信息化手段提升管理效率和工作效率，實現在戰略主導下的產品競爭力提升，增強運營穩定性和安全性，提高我們的核心競爭力。

5. 加強財務基礎管理

金風科技將致力於優化資產結構，提升資金周轉率，加強成本核算，制定可執行目標並跟蹤落實。

iv. 可能面臨的風險

1.市場競爭的風險

從近年市場統計數據可以看出，前五大風電製造企業在國內市場份額之和呈現逐年遞減趨勢，競爭的集中度在進一步下降顯示市場競爭激烈，同時，市場競爭不再以價格為導向，而是轉向產品質量、技術及綜合服務能力的競爭。作為全球最大的風電市場，在2013年我國風電行業企穩回暖的背景下，製造企業面臨激烈的市場競爭及挑戰仍然存在，上述因素或將對我們市場份額造成影響。

2.並網消納的風險

2013年風電並網消納問題雖有所改善，但並未從根本得到解決，電網建設與風電發展不匹配、能源結構不平衡的矛盾依然存在，能源局針對該問題也發佈了一系列政策旨在解決風電發展瓶頸，電網配套建設也在積極推進當中，但在該問題得到有效解決之前，其對風電發展造成的影響依然存在。

3.政策環境的風險

中國風電行業的發展與國家政策導向密切相關，且國內風電產業仍處於發展階段，在技術水平、行業標準、電網配套等方面仍有提升空間，因此，政策的變化將有可能影響風電行業的發展。

V. 核心競爭力

i. 市場地位

金風科技是最早進入風力發電設備製造領域的企業之一，經過十餘年發展逐步成長為國內風電設備領軍企業和全球領先的風電整體解決方案提供商。我們擁有自主知識產權的1.5MW、2.5MW直驅永磁風機，代表著全球風力發電領域最具前景的技術路線。金風科技是排名國內第一的風電設備製造商，也是全球最大的直驅永磁風機製造商，在行業內多年保持領先地位。

ii. 產品與技術

金風科技所採用的直驅永磁風機具有發電效率高、維護與運行成本低、並網性能良好、可利用率高等優越性能，深受客戶的歡迎和認可，並引領了全球風電技術的新潮流。我們擁有德國及北京兩大研發基地，近千名擁有豐富行業經驗的研發技術人員，為我們的產品、技術升級做出了積極的貢獻。從產品結構來看，我們針對不同地理、氣候條件進行了差異化設計滿足客戶多元化需求，並為後續海上風電儲備了6.0MW直驅永磁風機，上述產品的推廣及開發，保證了我們的市場覆蓋率。我們目前擁有大量在手訂單，一方面意味著我們在可預期的將來，營業收入仍會得到有力保障並持續增長，另一方面，也證實了產品品質的優越性得到市場的廣泛認可。

iii. 品牌與口碑

得益於產品先進的技術、優異的質量、較高的發電效率和良好的售後服務，金風科技經過多年的行業沉澱，建立了較好的品牌，並具備一定的行業影響力，得到政府、客戶、合作夥伴和投資者多方的高度認可。

iv. 風電整體解決方案

依託金風科技先進的技術、產品及多年的風電場開發、建設、運行維護的經驗優勢，我們一直致力於並已成為優秀的風電整體解決方案提供商，除風機銷售外，積極開拓風電場開發及銷售、風電服務業務等盈利模式，通過幾年的運作，收效顯著，成為我們盈利的重要補充，並成功通過了市場的驗證，同時也提升了我們的綜合競爭實力及特色競爭優勢。

v. 國際化進程

作為最早走出國門的國內風電製造企業之一，金風科技多年來積極推進國際化戰略，並以「本土化推進國際化」的宗旨，不僅在美洲、澳大利亞、歐洲等重點目標市場取得多項突破，同時也在非洲及亞洲等新興市場持續取得進展，截至目前，我們的海外業務已遍佈全球六大洲。我們優異的風機不僅獲得國內外客戶的青睞和認可，也為我們參與國際競爭、擴寬市場渠道奠定了良好基礎。

截至2014年3月31日止三個月之經營業績預計

截至 2014 年 3 月 31 日止三個月之歸屬於母公司股東的淨利潤變動幅度	50%	至	100%
截至 2014 年 3 月 31 日止三個月之歸屬於母公司股東的淨利潤區間 (百萬元)	48.6924	至	64.9232
截至 2013 年 3 月 31 日止三個月之歸屬於母公司股東的淨利潤 (百萬元)	32.4616		
業績變動的原因說明	主要由於本集團收入增加，同時加大成本控制力度，推行精益管理。		

末期股息

董事會建議從截至 2013 年 12 月 31 日止年度的滾存未分配利潤中派發末期股息每股人民幣 0.08 元 (含稅)。根據《章程》的相關規定，該建議須獲股東於 2013 年度股東週年大會批准後執行。有關 2013 年度股東週年大會日期、末期股息派發以及相關登記日及關閉日將於合適時間公佈。

企業管治常規

董事會負責執行《企業管治守則》及管理本集團企業管治事項。董事會已審核本公司企業管治政策與程序、合法合規管理制度與程序以及董事及高管的培訓及持續專業發展情況。董事會亦審核本公司截至 2013 年 12 月 31 日止年度之企業管治報告的披露情況，該報告將載於本公司該年度之年報。

截至 2013 年 12 月 31 日止年度，本公司已遵守《企業管治守則》所載之所有適用的條文，唯有 2013 年 1 月 1 日至 2013 年 1 月 8 日短期偏離守則 A.2.1 之董事長及最高行政人員的角色應有區分並且不應由同一人兼任，詳情載於本公司截至 2013 年 6 月 30 日止六個月之中期報告。自當時的執行董事兼本公司副總裁王海波先生於 2013 年 1 月 9 日被委任為總裁，本公司已嚴格遵守《企業管治守則》。

購買、出售或回購股份

截至 2013 年 12 月 31 日止年度，本公司或其任何附屬公司概無購買、出售或回購本公司已發行證券。

2013年年度業績審閱

本公司審計委員會已審議並批准 2013 年年度業績。

釋義

本公告內，除文義另有所指外，以下詞語具有以下含義：

「A股」	本公司於深交所發行上市並以人民幣買賣的普通股，每股面值以人民幣計值為人民幣1.00元；
「交流」	交流電流，即定時改變方向的電流；
「股東周年大會」	本公司股東周年大會；
「《章程》」	本公司《章程》，經不時修訂、增補或以其他方式修改；
「權益容量」	代表本集團所佔權益容量，通過本集團在某電力項目中之所有權百分比乘以該電力項目總容量計算得出；
「可利用率」	按風機于某段期間的無故障時間除以整個期間時間計算得出的百分數；
「北京天源」	北京天源科創風電技術有限責任公司，一家於2005年9月29日根據中國法律成立的公司，為本公司之全資附屬公司；
「董事會」	本公司董事會；
「《中國會計準則》」	《中國企業會計準則》；
「董事長」	董事會主席；
「最高行政人員」	具有《上市規則》所賦予之含義；
「中國」或「我國」	中華人民共和國，僅就本公告而言不包括中國香港、澳門特別行政區及台灣；
「本公司」	新疆金風科技股份有限公司，一家於2001年3月26日在中國成立的股份有限公司；
「《企業管治守則》」	《上市規則》附錄十四所載之《企業管治守則》及《企業管治報告》；
「直流」	直流電流，即單方向通過導體的電流；

「直驅永磁」	直驅永磁技術，其結合（1）將風機葉輪直接驅動發電機轉子的傳動方式，省去齒輪箱；以及（2）在發電機轉子上使用永磁體的同步發電機；
「董事」	本公司董事；
「EPC」	設計、採購及建設，即由承包項目建設的公司負責該項目的設計、採購及建設，並於該項目建設完成及通過最終驗收后交付予擁有人的建設安排；
「財務報表」	截至2013年12月31日止年度之本集團經審計綜合財務報表，根據《國際財報準則》而編制；
「資本負債比率」	淨債務除以資本及淨債務的總額；
「本集團」、「金風科技」或「我們」	本公司及其附屬公司；
「GW」	吉瓦，功率單位，1GW等於1,000MW；
「H股」	本公司於香港聯交所發行上市並以港幣買賣的普通股，每股面值以人民幣計值為人民幣1.00元；
「港幣」	港幣，香港法定貨幣；
「香港」	中國香港特別行政區；
「《國際財報準則》」	《國際財務報告準則》；
「kV」	千伏特，電場兩端之間電勢差值的單位，1kV等於1,000伏特；
「kW」或「千瓦」	千瓦特，功率單位，1kW等於1,000瓦特；
「kWh」或「千瓦時」	千瓦特小時，電能生產數量的計量單位。1kWh為一千瓦的發電機按額定輸出容量連續運行一小時所做的功；
「《上市規則》」	《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》；
「MW」	兆瓦特，功率單位，1兆瓦等於1,000千瓦特；
「能源局」	中國國家能源局；
「發改委」	中國國家發展和改革委員會；
「總裁」	本公司總裁；

「研發」	研究與開發；
「人民幣」	人民幣，中國法定貨幣；
「高管」	本公司高級管理人員；
「股東」	本公司股東；
「國務院」	中國國務院；
「香港聯交所」	香港聯合交易所有限公司；
「附屬公司」	具有《上市規則》所賦予之含義；
「深交所」	深圳證券交易所；
「三北」地區」	中國「三北」地區，包括中國東北、西北及華北地區；
「風電場投資、開發與銷售」	本集團風電場投資、開發與銷售業務板塊，為本集團三大主營業務板塊之一；
「風電服務」	本集團風電服務業務板塊，為本集團三大主營業務板塊之一；
「風機」	風力發電機組；
「風機製造」	本集團風機研發、製造與銷售業務板塊，為本集團核心業務，並且為本集團三大主營業務板塊之一；
「新疆」	中國新疆維吾爾自治區；
「同比」	與去年同期相比，即以年度為基準比較兩個或以上被測量事件在一段時間內與另一年度同樣時間段內之結果；及
「%」	百分之，本公告內，百分比的計算將使用載於財務報表及相關注釋的財務數據（如適用）。

承董事會命
新疆金風科技股份有限公司
馬金儒
 公司秘書

北京，2014年3月21日

於本公告日期，本公司執行董事為武鋼先生、王海波先生及曹志剛先生；非執行董事為李熒先生、胡陽女士及于生軍先生；及獨立非執行董事為黃天祐博士、楊校生先生及羅振邦先生。