

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 2015 年 12 月 31 日止年度之業績公告

### 截至 2015 年 12 月 31 日止年度之業績

#### 與 2014 年財務業績相比：

收入	增加 69.84% 至約人民幣 29,846.00 百萬元
毛利	增加 70.31% 至約人民幣 7,776.96 百萬元
公司股東應占淨利潤	增加 55.74% 至約人民幣 2,849.50 百萬元
每股盈利	增加 54.41% 至約人民幣 1.05 元
建議每股末期股息	增加 20% 至約人民幣 0.48 元

董事會在此宣佈本集團截至 2015 年 12 月 31 日止年度之經審計財務業績（「2015 年年度業績」）。2015 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  
 利潤表及其他綜合收益表  
 截至二零一五年十二月三十一日止年度

	注釋	2015 人民幣千元	2014 人民幣千元
收入	4	29,845,998	17,572,601
銷售成本		(22,069,041)	(13,006,194)
毛利		7,776,957	4,566,407
其他收入及收益淨額	4	772,827	793,821
銷售成本		( 2,867,868)	( 1,464,529)
行政開支		( 1,635,756)	( 1,191,189)
其他經營開支		( 405,186)	( 98,571)
財務費用	6	( 555,681)	( 584,292)
應占利潤及虧損：			
合營公司		98,713	51,019
聯營公司		<u>62,824</u>	<u>36,320</u>
除稅前利潤	5	3,246,830	2,108,986
所得稅費用	7	( 371,439)	( 255,473)
年內利潤		2,875,391	1,853,513
下列各方應占利潤：			
公司股東		2,849,497	1,829,682
非控股權益		<u>25,894</u>	<u>23,831</u>
		<u>2,875,391</u>	<u>1,853,513</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(除稅後)：			
可供出售權益投資：			
公允價值變動		( 69,829)	( 77,672)
外幣報表折算差額		( 1,821)	( 87,912)
未來將被重分類至損益表的其他全面收益淨額：		( 71,650)	( 165,584)
未來將不會重分類至損益表的其他全面收益：			
現金流量套期			
現金流量套期收益淨額		-	( 18,081)
未來將不會重分類至損益表的其他全面收益淨額：		-	( 18,081)
			待續/...

新疆金風科技股份有限公司  
 利潤表及其他綜合收益表(續)  
 截至二零一五年十二月三十一日止年度

	注釋	2015 人民幣千元	2014 人民幣千元
未來將不會重分類至損益表的其他全面收益淨額：		<u>-</u>	<u>(18,081)</u>
年內其他全面收益(除稅後)		<u>(71,650)</u>	<u>(183,665)</u>
年內全面收益總額		<u>2,803,741</u>	<u>1,669,848</u>
下列各方應占全面收益總額：			
公司股東		2,777,847	1,646,017
非控股權益		<u>25,894</u>	<u>23,831</u>
		<u>2,803,741</u>	<u>1,669,848</u>
公司普通股權益持有人應占每股盈利：			
基本及攤薄 (按每股人民幣元列示)	9	<u>1.05</u>	<u>0.68</u>

新疆金風科技股份有限公司  
綜合財務狀況表  
截止二零一五年十二月三十一日

	注釋	於 12 月 31 日	
		2015 年 人民幣千元	2014 年 人民幣千元
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		17,015,112	10,481,778
投資物業		73,697	76,593
土地租賃預付款項		201,881	177,677
商譽		316,259	242,794
其他無形資產		534,673	265,267
合營公司權益		487,921	461,219
聯營公司權益		559,279	456,076
可供出售權益投資		901,121	827,777
遞延稅項資產		1,338,436	850,833
貿易應收款項	10	1,762,112	1,514,030
金融應收款項		1,867,047	1,023,581
預付款項、按金及其他應收款項		1,938,558	992,137
財務衍生工具資產		4,121	4,797
已抵押存款	11	<u>285,542</u>	<u>307,878</u>
<b>非流動資產總額</b>		<b><u>27,285,759</u></b>	<b><u>17,682,437</u></b>
<b>流動資產</b>			
存貨		3,037,200	3,649,585
貿易應收款項及應收票據	10	14,526,382	11,294,246
金融應收款項		145,126	60,976
預付款項、按金及其他應收款項		1,271,563	2,109,299
以公允價值計量且變動計入當期 損益的權益工具		-	90,067
已抵押存款		158,993	579,150
現金及現金等價物	11	<u>6,147,378</u>	<u>9,528,460</u>
		25,286,642	27,311,783
<b>持有至待售資產</b>		<u>-</u>	<u>783,106</u>
<b>流動資產總額</b>		<b><u>25,286,642</u></b>	<b><u>28,094,889</u></b>
<b>流動負債</b>			
貿易應付款項及應付票據	12	14,274,618	10,838,968
其他應付款項及應計項目		3,220,532	3,854,209
計息銀行借款		1,734,103	5,857,702
應付稅項		439,427	230,025
撥備		<u>1,290,212</u>	<u>832,534</u>
		20,958,892	21,613,438
<b>持有至待售負債</b>		<u>-</u>	<u>706,323</u>
<b>流動負債總額</b>		<b><u>20,958,892</u></b>	<b><u>22,319,761</u></b>

待續/...

新疆金風科技股份有限公司  
 綜合財務狀況表 (續)  
 截止二零一五年十二月三十一日

	注釋	於 12 月 31 日 2015 年 人民幣千元	2014 年 人民幣千元
流動負債總額		<u>20,958,892</u>	<u>22,319,761</u>
淨流動資產		<u>4,327,750</u>	<u>5,775,128</u>
資產總額減流動負債		<u>31,613,509</u>	<u>23,457,565</u>
非流動負債			
貿易應付款項	12	815,887	607,060
其他應付款項		97,493	57,957
計息銀行借款及其他借款		10,760,624	6,022,749
遞延稅負債		58,089	26,897
撥備		2,202,699	1,265,577
政府補助		270,101	244,218
遞延收入		<u>18,012</u>	<u>6,098</u>
非流動負債總額		<u>14,222,905</u>	<u>8,230,556</u>
淨資產		<u>17,390,604</u>	<u>15,227,009</u>
權益			
公司股東應占權益			
股本		2,735,541	2,694,588
儲備		<u>14,025,905</u>	<u>12,073,201</u>
		16,761,446	14,767,789
非控股權益		<u>629,158</u>	<u>459,220</u>
總權益		<u>17,390,604</u>	<u>15,227,009</u>

.....  
 武鋼  
 董事

.....  
 王海波  
 董事

新疆金风科技股份有限公司  
综合权益变动表  
截至二零一五年十二月三十一日止年度

	公司股東應占									
	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	可供出售權益 投資重估儲備 人民幣千元	外幣變動 儲備 人民幣千元	未分配利潤 人民幣千元	總計 人民幣千元	非控股權益 人民幣千元	權益總額 人民幣千元
於 2015 年 1 月 1 日結餘	2,694,588	*7,962,425	-	*652,350	*189,143	*(340,211)	*3,609,494	14,767,789	459,220	15,227,009
年內利潤	-	-	-	-	-	-	2,849,497	2,849,497	25,894	2,875,391
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)	-	-	-	-	(69,829)	-	-	(69,829)	-	(69,829)
現金流量套期(除稅後)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
外幣報表折算差異	-	-	-	-	-	(1,821)	-	(1,821)	-	(1,821)
年內全面收益總額	-	-	-	-	(69,829)	(1,821)	2,849,497	2,777,847	25,894	2,803,741
已宣派 2014 年期末股息	-	-	-	-	-	-	(1,077,835)	(1,077,835)	-	(1,077,835)
從利潤中提取儲備	-	-	-	163,827	-	-	(163,827)	-	-	-
已宣派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(25,039)	(25,039)
收購子公司增加	-	-	-	-	-	-	-	-	43,578	43,578
處置子公司減少	-	-	-	-	-	-	-	-	(15,291)	(15,291)
股東投入資本	40,953	305,919	-	-	-	-	-	346,872	-	346,872
股票發行費用	-	(10,561)	-	-	-	-	-	(10,561)	-	(10,561)
非控股股東出資	-	-	-	-	-	-	-	-	129,998	129,998
向非控股股東購買股權	-	(1,230)	-	-	-	-	-	(1,230)	(43,869)	(45,099)
向非控股股東出售股權	-	(41,436)	-	-	-	-	-	(41,436)	54,667	13,231
提取本年專項儲備	-	-	25,252	-	-	-	(25,252)	-	-	-
使用本年專項儲備	-	-	(25,252)	-	-	-	25,252	-	-	-
於 2015 年 12 月 31 日結餘	<u>2,735,541</u>	<u>*8,215,117</u>	<u>-</u>	<u>*816,177</u>	<u>*119,314</u>	<u>*(342,032)</u>	<u>*5,217,329</u>	<u>16,761,446</u>	<u>629,158</u>	<u>17,390,604</u>

\* 在綜合財務狀況表中，這些儲備帳戶於 2015 年 12 月 31 日組成綜合儲備人民幣 14,025,905,000 元 (2014 年 12 月 31 日: 人民幣 12,073,201,000 元)。

新疆金風科技股份有限公司  
綜合現金流量表  
截至二零一五年十二月三十一日止年度

	注釋	2015年 人民幣千元	2014年 人民幣千元
經營活動現金流量			
稅前利潤		3,246,830	2,108,986
調整：			
財務費用	6	555,681	584,292
銀行利息收入	4	( 128,257)	( 63,163)
應占合營公司利潤		( 98,713)	( 51,019)
應占聯營公司利潤		( 62,824)	( 36,320)
折舊	5	483,588	375,159
土地租賃預付款項攤銷	5	4,683	3,736
其他無形資產攤銷	5	56,399	55,315
出售物業、廠房及設備以及其他無形資產 虧損淨額	5	1,688	2,482
出售附屬公司收益	5	( 33,958)	( 20,000)
出售業務收益	5	-	( 333,149)
出售對聯營公司權益的收益	5	-	( 604)
出售可供出售投資的收益	4	( 60,851)	( 98,268)
出售以公允價值計量且變動計入損益的投資的收益	4	( 76,802)	-
可供出售投資股息收益	4	( 21,294)	( 11,412)
其他投資利息收益		( 7,885)	( 9,025)
公允價值變動損失/(收益), 淨額：			
衍生工具公允價值	5	930	( 1,469)
以公允價值計量且變動計入損益的投資	5	21,535	-
貿易應收款項和其他應收款項減值	5	180,748	13,348
存貨撇減至可變現淨值/(減值轉回)	5	( 5,748)	109,797
對一家合營公司的權益減值	5	6,362	-
物業、廠房及設備減值	5	26,585	-
政府補助		( 11,283)	( 7,451)
		<u>4,077,414</u>	<u>2,621,235</u>
存貨(增加)/減少		626,347	( 732,885)
貿易應收款項和應收票據增加		( 4,048,218)	(2,095,295)
金融應收款項的減少		145,548	50,731
預付款項、按金和其他應收款項(增加)/減少		246,461	(1,297,090)
貿易應付款項和應付票據增加		2,617,957	1,722,803
其他應付款項及應計項目增加		218,635	2,397,622
撥備增加		1,394,799	500,181
政府補助增加		<u>24,700</u>	<u>10,859</u>
運營活動產生的現金		5,303,643	3,178,161
已付所得稅		( 648,723)	( 396,797)
收到的利息		<u>121,208</u>	<u>48,020</u>
經營活動所得現金淨額		<u>4,776,128</u>	<u>2,829,384</u>

待續/...

新疆金風科技股份有限公司  
綜合現金流量表(續)  
截止二零一五年十二月三十一日

	注释	2015年 人民币千元	2014年 人民币千元
<b>投資活動現金流量</b>			
購買物業、廠房及設備		( 6,766,884)	(2,312,596)
土地租賃預付款項增加		( 28,887)	( 57,552)
其他無形資產增加		( 668,341)	( 376,237)
收購附屬公司(扣除現金)		( 152,194)	( 38,012)
購買合營公司股權		( 101,974)	( 74,520)
購買聯營公司股權		( 48,622)	( 19,850)
購買可供出售投資		( 157,690)	( 79,444)
購買其他長期資產		-	( 87,819)
處置合營公司股權		11,250	6,000
處置可供出售投資的收益		164,098	58,634
已收政府補助		6,030	-
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		14,158	1,919
出售附屬公司(扣除現金)		241,805	246,917
出售業務(扣除現金)		-	605,047
出售持有至待售		-	57,020
有關持有至待售資產中現金及現金等值物		-	18,108
已抵押存款的減少/(增加)		( 20,747)	9,858
于獲得時原存款期為三個月或以上的無抵押定期 存款的減少		-	39,815
銀行利息收入		-	101
可供出售投資股息收益		20,693	11,412
合營公司及聯營公司股息收益		150,044	190,349
處置以公允價值計量且變動計入損益投資的收益	4	76,802	-
其他投資收益		<u>15,288</u>	<u>126,109</u>
投資活動耗用現金淨額		<u>( 7,245,171)</u>	<u>(1,674,741)</u>
<b>融資活動現金流量</b>			
新借銀行與其他借款		7,576,252	6,367,449
償還銀行與其他借款		( 7,169,561)	(1,344,981)
附屬公司非控股股東款項減少		7,864	( 3,940)
已付利息		( 731,265)	( 646,105)
收購少數股東股權		( 40,990)	( 63,870)
發行新股收到的現金，扣除發行費用後		336,311	-
少數股東增資		129,998	3,380
向少數股東出售股權		-	57,520
派付予公司股東的股息		( 1,053,382)	( 215,567)
派付予非控股股東的股息		<u>( 25,039)</u>	<u>( 18,966)</u>
融資活動所得現金淨額		<u>( 969,812)</u>	<u>4,134,920</u>

待续/...

新疆金風科技股份有限公司  
綜合現金流量表(續)  
截止二零一五年十二月三十一日

	注釋	2015年 人民幣千元	2014年 人民幣千元
融資活動所得現金淨額		( <u>969,812</u> )	<u>4,134,920</u>
現金及現金等價物增加/(減少)淨額		( 3,438,855)	5,289,563
于1月1日的現金及現金等價物		9,523,826	4,276,301
匯率變動的影響淨額		<u>56,459</u>	( <u>42,038</u> )
于12月31日的現金及現金等價物	11	<u>6,141,430</u>	<u>9,523,826</u>

## 1. 公司及集團資料

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；
- 提供風電相關諮詢，風電場建設、維護以及運輸服務；
- 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)；
- 提供污水處理業務及融資租賃服務。

本公司董事們認為本公司不存在控股股東。

## 2.1. 呈列及編制基準

該等財務報表乃根據國際會計準則委員會發佈的國際財務報告準則編制，國際財務報告準則包括所有國際財務報告準則、國際會計準則及詮釋。除了可供出售投資、以公允價值計量且其變動計入損益的權益投資以及衍生金融工具外，該等財務報表乃根據歷史成本慣例編制。持有至待售資產以帳面價值與公允價值減銷售成本孰低的金額呈列。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公司及附屬子公司(以下統稱“本集團”)截至2015年12月31日止會計年度的財務報表。附屬子公司是被本公司直接或間接控制的實體(包括結構性實體)。當本集團對參與投資對象業務的浮動回報承擔風險或享有權利以及能透過對投資對象的權力(如本集團獲賦予現有能以主導投資物件相關活動的既存權利)影響該等回報時，即取得控制權。

倘本公司直接或間接擁有少於投資對象大多數投票或類似權利的權利，則本集團於評估其是否擁有對投資對象的權力時會考慮一切相關事實及情況，包括：

- (a) 與投資對象其他投票持有人的合約安排；
- (b) 其他合約安排所產生的權利；及
- (c) 本集團的投票權及潛在投票權。

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)起併入帳目內，並將繼續合併直至該控制權終止之日。

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帳目時悉數抵銷。

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物件。附屬公司擁有權權益的變動(並無失去控制權)，於入帳時列作權益交易。

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)任何非控股權益的帳面值及(iii)計入權益的累計匯兌差額；並確認(i)已收代價的公允價值；(ii)任何獲保留投資的公允價值及(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占成分會視乎情況，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。

## 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。

國際會計準則第 19 號的修訂	「設定福利計畫：雇員供款」
二零一零至二零一二週期之國際財務報告改進之年度改進	多項修訂國際財務準則
二零一一至二零一三週期之國際財務報告改進之年度改進	多項修訂國際財務準則

各項修訂及詮釋的性質及影響說明如下：

- a) 國際會計準則第 19 號修正適用於員工或第三方設定受益計畫供款入帳。該修正案簡化了除按員工服務年限外的計算，比如按照員工薪資的固定比例計算員工供款。就與服務年數無關之供款而言，實體可確認有關供款為有關服務提供期間之服務成本減少。由於本集團並無任何設定受益計畫，故該修訂對本集團並無影響。
- b) 於 2013 年 12 月頒佈的二零一零至二零一二週期之國際財務報告改進之年度改進載列多項國際財務報告準則的修訂。本年度適用於本集團的修訂詳情如下：

國際財務報告準則第 8 號經營分部：厘清實體于應用國際財務報告準則第 8 號的綜合標準時必須披露管理層作出的判斷，包括所綜合經營分類的概況以及用於評估分類是否類似時的經濟特徵。該等修訂亦厘清分類資產與總資產的對賬僅在該對賬報告予最高營運決策者之情況下方須披露。該等修訂對本集團並無影響。

國際會計準則第 16 號物業、廠房和設備和國際會計準則第 38 號無形資產：明確對業務、廠房和設備及無形資產的帳面價值總額以及對重估部分的累計折舊或攤銷的處理。由於本集團並不適用該重估模型計量該些資產，故該修訂對本集團並無影響。

國際會計準則第 24 號關聯方披露：明確提供主要管理人員服務的管理實體作為關聯方披露。此外，使用管理實體的報告實體要求披露發生的管理服務金額。因為本集團不接受來自其他實體的任何管理服務，故該修訂對本集團無影響。

- c) 於 2013 年 12 月頒佈的二零一一至二零一三週期之國際財務報告改進之年度改進載列多項國際財務報告準則的修訂。本年度適用於本集團的修訂詳情如下：

國際財務報告準則 3 號企業合併：明確了合營安排而非合營企業不屬於國際財務報告準則第 3 號的範圍，該範圍例外僅適用於該合營安排的財務報表本身。該修訂採用未來適用法。因為本集團不是合營安排並且本年中也沒有形成任何合營安排，故該修訂對本集團無影響。

國際財務報告準則第 13 號公允價值計量：澄清了國際財務報告準則 13 號中的投資組合例外，不僅適用於金融資產和金融負債，也適用於國際財務報告準則第 9 號和國際會計準則第 39 號範圍內的其他合同。該修訂採用未來適用法，從國際財務報告準則第 13 號初始適用時即開始適用。因為集團不適用國際財務報告準則第 13 號的投資組合例外，故該修訂對本集團無影響。

## 2.2 會計政策及披露的變動 (續)

國際會計準則第40號*投資物業*: 澄清國際財務報告準則第3號是用於確定某一交易應屬資產收購還是業務合併，而非國際會計準則第40號的輔助服務說明中所闡述的在投資物業與自用物業中予以區分。該修訂主要未來適用於對投資物業的收購。由於本年內集團沒有對投資物業的購置，本項修訂對集團層面沒有影響，因此該修訂並不適用。

此外，本公司於本財務年度採用香港聯交所根據香港公司條例第622章發佈的與財務資訊披露相關的上市條例修訂。該等修訂主要影響綜合財務報表內若干資料的呈列和披露。

## 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，並擁有下列四個可列報經營分部：

- (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) 提供風電相關的諮詢、風電場建設、維護和運輸服務的風電服務分部；
- (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；及
- (d) 從事水處理和融資租賃的「其他」分部。

管理層對本集團業務單元的經營業績進行單獨監督，以便作出有關資源配置與績效評估的決策。分部業績是基於經過計量調整的可列報分部的稅前利潤或虧損評估的。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。

在合併帳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  
 財務報表附註  
 截止二零一五年十二月三十一日

3. 經營分部資訊 (續)

截至2015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	其他 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部收入：						
外部客戶銷售額	26,858,326	1,281,972	1,552,876	152,824	-	29,845,998
分部間銷售額	<u>5,051,656</u>	<u>400,344</u>	<u>-</u>	<u>5,379</u>	<u>( 5,457,379)</u>	<u>-</u>
收入總額	31,909,982	1,682,316	1,552,876	158,203	( 5,457,379)	29,845,998
分部業績：	3,337,918	2,860	731,137	245,907	( 643,568)	3,674,254
利息收入	209,707	184	17,794	9,031	( 108,459)	128,257
財務費用	<u>( 105,493)</u>	<u>-</u>	<u>( 459,869)</u>	<u>( 5,946)</u>	<u>15,627</u>	<u>( 555,681)</u>
稅前利潤	<u>3,442,132</u>	<u>3,044</u>	<u>289,062</u>	<u>248,992</u>	<u>( 736,400)</u>	<u>3,246,830</u>
分部資產	<u>43,801,389</u>	<u>1,982,112</u>	<u>27,031,906</u>	<u>4,733,798</u>	<u>(24,976,804)</u>	<u>52,572,401</u>
分部負債	<u>26,417,915</u>	<u>755,775</u>	<u>19,276,557</u>	<u>2,159,882</u>	<u>(13,428,332)</u>	<u>35,181,797</u>
其他分部資訊：						
應占利潤及虧損：						
合營公司	-	-	95,713	3,000	-	98,713
聯營公司	4,384	1,485	6,326	50,629	-	62,824
折舊與攤銷	141,220	6,532	441,298	7,005	( 51,385)	544,670
存貨減值撥回	( 5,748)	-	-	-	-	( 5,748)
貿易及其他應收款項減值	277,825	12,728	25,226	169	( 13,809)	302,139
貿易及其他應收款項減值撥回	( 93,902)	( 23,034)	( 4,455)	-	-	( 121,391)
物業、廠房及設備減值	-	-	26,585	-	-	26,585
合營公司權益減值	6,362	-	-	-	-	6,362
產品質保撥備撥回	2,109,552	-	-	-	( 130,928)	1,978,624
合營公司的權益	827	-	513,706	36,750	( 63,362)	487,921
聯營公司的權益	76,507	14,584	211,318	258,697	( 1,827)	559,279
資本性支出 <sup>(1)</sup>	338,108	17,612	7,614,728	279,801	( 989,439)	7,260,810

新疆金風科技股份有限公司  
 財務報表附註  
 截止二零一五年十二月三十一日

3. 經營分部資訊 (續)

截至2014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	其他 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部收入：						
外部客戶銷售額	15,703,571	649,403	1,169,021	50,606	-	17,572,601
分部間銷售額	<u>869,193</u>	<u>216,809</u>	<u>2,903</u>	<u>1,100</u>	<u>( 1,090,005)</u>	<u>-</u>
收入總額	16,572,764	866,212	1,171,924	51,706	( 1,090,005)	17,572,601
分部業績：	1,740,437	23,932	784,193	146,919	( 65,366)	2,630,115
利息收入	53,785	176	8,073	1,167	( 38)	63,163
財務費用	<u>( 251,653)</u>	<u>-</u>	<u>( 320,017)</u>	<u>( 12,622)</u>	<u>-</u>	<u>( 584,292)</u>
稅前利潤	<u>1,542,569</u>	<u>24,108</u>	<u>472,249</u>	<u>135,464</u>	<u>( 65,404)</u>	<u>2,108,986</u>
分部資產	<u>36,270,463</u>	<u>1,216,952</u>	<u>18,090,589</u>	<u>2,506,372</u>	<u>(12,307,050)</u>	<u>45,777,326</u>
分部負債	<u>20,944,461</u>	<u>562,672</u>	<u>11,113,418</u>	<u>1,119,991</u>	<u>( 3,190,225)</u>	<u>30,550,317</u>
其他分部資訊：						
應占利潤及虧損：						
合營公司	-	-	51,019	-	-	51,019
聯營公司	2,108	1,297	9,927	22,988	-	36,320
折舊與攤銷	139,816	2,324	322,557	125	( 30,612)	434,210
存貨減值	109,797	-	-	-	-	109,797
貿易及其他應收款項減值	86,018	8,933	30,220	-	-	125,171
貿易及其他應收款項減值撥回	<u>( 111,788)</u>	<u>( 35)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>( 111,823)</u>
產品質保撥備撥回	885,566	-	-	-	( 36,432)	849,134
合營公司的權益	8,089	-	463,416	48,000	( 58,286)	461,219
聯營公司的權益	65,724	6,059	210,181	175,563	( 1,451)	456,076
資本性支出(1)	182,810	10,926	2,326,539	230,757	( 203,829)	2,547,203

(1) 資本性支出主要包括添置物業、廠房及設備、其他無形資產以及土地租賃預付款項。

### 3. 經營分部資訊 (續)

#### 地區資訊

##### a) 外部客戶銷售額

	截至12月31日止年度	
	2015年 人民幣千元	2014年 人民幣千元
中國大陸	27,387,985	15,723,426
海外	<u>2,458,013</u>	<u>1,849,175</u>
	<u>29,845,998</u>	<u>17,572,601</u>

以上收入資訊基於客戶的地理位置匯總。

##### b) 非流動資產

	於12月31日	
	2015年 人民幣千元	2014年 人民幣千元
中國大陸	19,404,192	11,432,697
美國	311,777	305,366
德國	443,182	482,912
巴拿馬	731,629	756,662
澳大利亞及其他國家或地區	<u>104,980</u>	<u>124,904</u>
	<u>20,995,760</u>	<u>13,102,541</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2015年12月31日止年度，本集團來自風力發電機組製造及銷售的某一客戶的收入占本集團總收入的10%或以上的收入為人民幣3,697,341,000元，包括對同一集團控制下的客戶組的銷售(2014年：無)。

#### 4. 收入、其他收入及收益

收入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：

	截至12月31日止年度	
	2015年	2014年
	人民幣千元	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	26,858,326	15,703,571
風電服務	1,281,972	649,403
風力發電	1,552,876	1,169,021
其他	<u>152,824</u>	<u>50,606</u>
	<u>29,845,998</u>	<u>17,572,601</u>
<u>其他收入</u>		
銀行利息收入	128,257	63,163
可供出售投資股息收益	21,294	11,412
租金總收入	19,235	3,702
政府補助	110,681	86,970
增值稅退稅	109,349	15,777
產品質保支出保險賠償	110,802	93,157
技術服務收入	4,387	15,178
收購對價超過合併成本計入當期損益部分	683	333
現金折扣	44,429	24,976
出售包括風電場專案公司在內的附屬公司收益	33,958	20,000
出售業務的收益	-	333,149
處置交易性金融資產取得的投資收益	76,802	-
出售合營公司的收益	-	604
出售可供出售金額資產的收益	60,851	98,268
出售物業、廠房及設備收益	1,763	2,121
衍生金融工具公允價值收益淨值—非套期交易	-	1,469
匯兌收益	-	7,947
其他	<u>50,336</u>	<u>15,595</u>
	<u>772,827</u>	<u>793,821</u>

## 5. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除/(計入)：

	注釋	截至12月31日止年度	
		2015年 人民幣千元	2014年 人民幣千元
已出售存貨成本		20,332,006	12,022,635
風電服務成本		1,136,552	574,399
風力發電成本		583,089	408,168
其他成本		<u>17,394</u>	<u>992</u>
		<u>22,069,041</u>	<u>13,006,194</u>
就以下各項撥備的折舊(注釋(a))：			
物業、廠房及設備		480,692	372,263
投資物業		<u>2,896</u>	<u>2,896</u>
		<u>483,588</u>	<u>375,159</u>
土地租賃預付款項攤銷		4,683	3,736
其他無形資產攤銷		<u>56,399</u>	<u>55,315</u>
		<u>61,082</u>	<u>59,051</u>
貿易應收款項減值	10	271,208	95,653
貿易應收款項減值轉回	10	( 121,391 )	( 111,823 )
		<u>149,817</u>	<u>( 16,170 )</u>
按金及其他應收款項減值		30,931	29,518
物業、廠房及設備減值		26,585	-
合營公司權益減值		6,362	-
存貨減值		-	109,797
存貨減值轉回		( 5,748 )	-
		( 5,748 )	<u>109,797</u>
出售物業、廠房及設備及其他無形資產虧損淨額		1,688	2,482
土地及樓宇經營租賃的最低租金支付		20,700	13,214
審計師酬金		7,399	7,284
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		1,177,880	819,544
養老金計畫供款(設定供款計畫)(注釋(b))		69,723	53,863
福利及其他支出		<u>197,051</u>	<u>120,900</u>
		<u>1,444,654</u>	<u>994,307</u>

## 5. 稅前利潤 (續)

	截至12月31日止年度	
	2015年 人民幣千元	2014年 人民幣千元
研發成本：		
員工成本	309,596	164,896
攤銷與折舊	25,374	28,419
材料支出及其他	<u>283,315</u>	<u>224,083</u>
	<u>618,285</u>	<u>417,398</u>
政府補助(注釋(c))	( 110,681)	( 86,970)
增值稅退稅	( 109,349)	( 15,777)
產品質保撥備		
本年增加	2,109,550	949,631
本年轉回	<u>( 130,926)</u>	<u>(100,497)</u>
	<u>1,978,624</u>	<u>849,134</u>
產品質保開支保險賠款收入	( 110,802)	( 93,157)
匯兌差額淨額	90,271	( 7,947)
現金折扣	( 44,429)	( 24,976)
公允價值變動淨額：		
衍生金融工具公允價值變動收益-非套期交易 以公允價值計量且其變動計入當期損益的權 益工具	930	( 1,469)
	21,535	-
直接經營費用（包括修理和維護）		
從租金收入的投資物業產生	146	3,360
可供出售投資股息收益	( 21,294)	( 11,412)
銀行利息收入	( 128,257)	( 63,163)
出售包括風電場專案公司在內的附屬公司收益	( 33,958)	( 20,000)
出售可供出售金融資產的收益	( 60,851)	( 98,268)
出售一家合營風電場項目的收益	-	( 604)
處置交易性金融資產取得的投資收益	( 76,802)	-
收購對價超過合併成本計入當期損益部分	<u>( 683)</u>	<u>( 333)</u>

### 注釋：

- (a) 於截至2015年12月31日止年度，約為人民幣420,111,000元的折舊值，包含於綜合全面收益表的銷售成本中(2014年：人民幣307,225,000元)。
- (b) 於2015年12月31日，本集團已沒有用於減少以後年度養老金計畫供款的溢繳供款金額(於2014年12月31日：無)。
- (c) 大多數的政府補助目的是為了進行研究活動。政府補助的發放需扣除相關研究和開發成本。涉及到尚未執行的研發活動的政府補助在財務報表的遞延收益中核算。所有的政府補助均有合理的依據。

## 6. 財務費用

財務費用的分析如下：

	截至12月31日止年度	
	2015年 人民幣千元	2014年 人民幣千元
計息銀行借款及其他借款	645,581	685,189
減：資本化利息	( 89,900)	(100,897)
	<u>555,681</u>	<u>584,292</u>

## 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2017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專案以及中國西部地區的開發專案的實體身份，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。

于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。

	截至12月31日止年度	
	2015年 人民幣千元	2014年 人民幣千元
本年度		
- 香港	34,484	46,064
- 中國大陸	792,268	329,707
- 其他	<u>22,762</u>	<u>17,415</u>
	849,514	393,186
遞延	(478,075)	(137,713)
年內稅項支出	<u>371,439</u>	<u>255,473</u>

## 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：

	截至12月31日止年度	
	2015年 人民幣千元	2014年 人民幣千元
稅前利潤	3,246,830	2,108,986
按法定所得稅率 25%計算的所得稅開支	811,708	527,247
海外實體不同所得稅率的影響	( 13,044)	( 15,088)
境內實體不同所得稅率的影響	( 370,323)	( 215,090)
尚未確認的稅項虧損	40,871	6,007
無須納稅的收入	( 5,792)	( 1,492)
不可抵扣開支	7,915	3,842
研發開支的額外稅項扣減	( 70,768)	( 42,866)
合營公司應占利潤及虧損	( 24,678)	( 12,755)
聯營公司應占利潤及虧損	( 15,706)	( 9,080)
其他	<u>11,256</u>	<u>14,748</u>
按實際稅率計算的年內稅項支出	<u>371,439</u>	<u>255,473</u>

## 8. 擬派期末股息

	2015年 人民幣千元	2014年 人民幣千元
本公司擬派期末現金股息-每股人民幣 0.48 元 (2014年：人民幣 0.40 元)	<u>1,313,060</u>	<u>1,077,835</u>

本年度擬派期末股息須經本公司股東于應屆股東周年大會上批准。

9. 公司普通股權益持有人應占每股盈利

2015 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占利潤及年內已發行普通股加權平均數 2,708,239,000 股 (2014 年：2,694,588,000 股) 計算。

於年內，本公司並無任何攤薄性潛在普通股。

基本每股收益和稀釋每股收益的計算是基於：

	截至12月31日止年度	
	2015 年	2014 年
	人民幣千元	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占利潤	<u>2,849,497</u>	<u>1,829,682</u>
	股票數量	
	截至12月31日止年度	
	2015 年	2014 年
	千股	千股
<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	<u>2,708,239</u>	<u>2,694,588</u>

## 10. 貿易應收款項及應收票據

	於 12 月 31 日	
	2015 年 人民幣千元	2014 年 人民幣千元
貿易應收款項	12,616,284	10,193,845
應收票據	992,349	533,220
應收保留款項	3,285,247	2,545,195
減值撥備	( 605,386)	( 463,984)
	16,288,494	12,808,276
分類為非流動資產的部分 (i)	( 1,762,112)	( 1,514,030)
流動部分	<u>14,526,382</u>	<u>11,294,246</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後2-5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。

(i) 劃分為非流動資產的貿易應收款項為長期應收質保金款。

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	
	2015 年 人民幣千元	2014 年 人民幣千元
三個月以內	6,533,005	5,051,238
三至六個月	2,484,547	2,183,369
六個月至一年	2,044,802	1,628,581
一至二年	3,211,365	2,160,463
二至三年	932,819	755,948
三年以上	<u>1,081,956</u>	<u>1,028,677</u>
	<u>16,288,494</u>	<u>12,808,276</u>

貿易應收款項及應收票據減值撥備變動如下：

	截至12月31日止年度	
	2015 年 人民幣千元	2014 年 人民幣千元
年初	463,984	506,616
已確認減值損失 (注釋 5)	271,208	95,653
回撥減值損失 (注釋 5)	(121,391)	(111,823)
轉銷無法收回的貿易應收款	( 6,325)	( 28,442)
匯兌調整	( 2,090)	<u>1,980</u>
年末	<u>605,386</u>	<u>463,984</u>

## 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帳面價值為人民幣320,957,000元(2014年12月31日：人民幣223,253,000元)，計提的壞賬準備金額為人民幣154,147,000元(2014年12月31日：人民幣119,993,000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。

貿易應收款項(並不考慮為需要減值)的賬齡分析如下：

	於12月31日	
	2015年 人民幣千元	2014年 人民幣千元
未逾期且未減值	9,326,167	7,509,531
逾期六個月內	<u>3,867,003</u>	<u>3,018,199</u>
	<u>13,193,170</u>	<u>10,527,730</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13.74%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	
	2015年 人民幣千元	2014年 人民幣千元
持有本公司13.74%股權的股東	1,712	17,008
合營公司	23,280	252,583
聯營公司	<u>49,168</u>	<u>260,334</u>
	<u>74,160</u>	<u>529,925</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的加權平均實際利率如下：

	截至12月31日止年度	
	2015年	2014年
實際利率	<u>5.80%</u>	<u>6.05%</u>

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厘定。

即期應收貿易款項及應收票據的帳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已經基於實際利率折算，故非即期應收貿易款項的帳面值與其公允價值相近。

## 10. 貿易應收款項及應收票據 (續)

於二零一五年十二月三十一日，本集團的貿易應收款項達人民幣1,125,464,000元 (二零一四年十二月三十一日：人民幣1,552,183,000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。

於二零一五年十二月三十一日，本集團的應收票據達人民幣333,210,000元的款項已抵押作本集團若干銀行貸款，應收票據達人民幣90,000,000元 (二零一四年十二月三十一日：人民幣5,000,000元) 的款項已抵押作本集團若干銀行承兌票據的擔保。

## 11. 現金及現金等價物

	於 12 月 31 日	
	2015 年 人民幣千元	2014 年 人民幣千元
現金及銀行結餘	3,923,586	5,758,314
定期存款	<u>2,668,327</u>	<u>4,657,174</u>
	6,591,913	10,415,488
減：抵押定期存款		
- 銀行貸款	( 118,496)	( 82,565)
- 凍結資金	-	( 5,208)
- 信用證保證金	( 820)	( 2,807)
- 其他保證金	( 39,677)	( 488,570)
- 風險準備金	<u>( 285,542)</u>	<u>( 307,878)</u>
	<u>( 444,535)</u>	<u>( 887,028)</u>
綜合財務狀況表內的現金及現金等價物	6,147,378	9,528,460
減：于獲得時存款期為三個月或以上的無抵押定期存款	<u>( 5,948)</u>	<u>( 4,634)</u>
于綜合現金流量表的現金及現金等價物	<u>6,141,430</u>	<u>9,523,826</u>
抵押存款	444,535	887,028
重分類為非流動資產部份	<u>( 285,542)</u>	<u>( 307,878)</u>
流動部份	<u>158,993</u>	<u>579,150</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	5,437,604	9,374,690
- 美元	597,601	618,820
- 歐元	316,343	327,495
- 港幣	65,836	63,248
- 澳元	172,802	30,186
- 其他貨幣	<u>1,727</u>	<u>1,049</u>
	<u>6,591,913</u>	<u>10,415,488</u>

人民幣不可自由地兌換為其他貨幣。然而，根據中國大陸的現行外匯管理條例及外匯買賣規定，本集團獲准通過獲授權經營外匯業務的銀行，可以將人民幣兌換為其他貨幣。

存于銀行的現金按每日銀行存款利率的浮動息率賺取利息。本集團按即時現金需要作出七日至三個月的短期定期存款，並分別按短期定期存款利率賺取利息。銀行結餘及已抵押存款存入無近期拖欠記錄的可靠銀行。

## 12. 貿易應付款項及應付票據

	於 12 月 31 日	
	2015 年 人民幣千元	2014 年 人民幣千元
貿易應付款項	10,263,687	6,335,137
應付票據	<u>4,826,818</u>	<u>5,110,891</u>
	15,090,505	11,446,028
列為非流動負債的部分	( 815,887)	( 607,060)
列為流動負債的部分	<u>14,274,618</u>	<u>10,838,968</u>

應付帳款的非流動部分主要是2014及2015年12月31日止集團的應付供應商的質保金。

應付帳款及票據不計息，且一般須在180天之內結算。對於應付質保金，到期日通常為貨物交接後的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	
	2015 年 人民幣千元	2014 年 人民幣千元
三個月以內	10,371,358	5,884,047
三至六個月	2,983,146	4,018,510
六個月至一年	471,717	571,026
一至二年	709,267	491,142
二至三年	206,391	183,998
三年以上	<u>348,626</u>	<u>297,305</u>
	<u>15,090,505</u>	<u>11,446,028</u>

計入貿易應付款項及應付票據中應付本集團聯營公司的款項如下：

	於 12 月 31 日	
	2015 年 人民幣千元	2014 年 人民幣千元
聯營公司	<u>1,991,200</u>	<u>1,465,160</u>

上述款項無抵押，免息，且無固定還款期。

非流動應付帳款的加權平均實際利率如下：

	截至12月31日止年度	
	2015 年	2014 年
實際利率	<u>5.36%</u>	<u>6.50%</u>

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。

## 管理層分析與討論

2015年全球經濟形勢錯綜複雜，各經濟體經濟增長分化加劇，發達經濟體溫和復蘇但動力不足，除美國、歐元區及日本增速穩步回升外，其他發達經濟體增速明顯回落；新興經濟體整體面臨較大下行壓力。根據國際貨幣基金組織預測（IMF）資料顯示，2015年世界經濟增長3.1%，比2014年低0.3個百分點；其中，中國經濟增長率仍位列前茅，對全球經濟增長的貢獻率超過25%。

中國經濟2015年運行總體平穩，經濟增長速度運行在合理區間；轉型升級、結構優化取得積極成效；增長動力轉換加快，對外開放有效拓展了經濟發展空間。根據國家統計局發佈的資料，2015年我國GDP增長為6.9%，符合年初制定的經濟增速在7%左右的區間。

根據國家能源局統計資料，2015年，中國風電產業繼續保持強勁增長勢頭，累計並網裝機容量達到1.29億千瓦，占全部發電裝機容量的8.6%，較上年同期上升了1.6個百分點；風電發電量1,863億千瓦時，占全部發電量的3.3%，較上年同期上升了0.5個百分點。

根據全球風能理事會最新發佈的資料，截至2015年底，全球風電新增裝機63,013MW，同比增長22%，其中中國2015年新增裝機再創歷史新高，容量達30,500MW，占全球新增裝機的48.4%，位居榜首，美國和德國分列第二、第三位，占全球新增裝機比例分別為13.6%及9.5%。

### I. 主要政策回顧

“十二五”期間，中國能源結構轉型取得顯著成效：清潔能源迅速發展，其中風電裝機規模增長了4倍，各項配套制度逐步完善，但是在取得一定成績的同時，消納可再生能源上網能力較差、系統效率低等問題表現比較突出，需著力加以解決。為此國家在2015年出臺多項政策促進電力系統優化，提高能源協調發展水準，繼續保障以風電為代表的可再生能源在未來的大規模發展。

#### 1. 促進可再生能源並網消納

2016年2月5日，國家能源局發佈《關於做好“三北”地區可再生能源消納工作的通知》，要求各有關單位要促進“三北”地區風電、光伏發電等可再生能源消納，充分挖掘可再生能源富集地區電能消納潛力和電力系統輔助服務潛力，通過制定“風電供熱”政策和推動相關試點等多項措施，著力解決棄風、棄光問題，促進可再生能源與其他能源協調發展，滿足民生供熱需求。

2015年12月28日，國家能源局發佈《可再生能源發電全額保障性收購管理辦法》徵求意見稿，旨在解決當前棄風棄光問題。該辦法詳細規定了可再生能源並網發電項目年發電量分為保障性收購電量部分和市場交易電量部分，前者通過優先安排年度發電計畫保障全額收購，後者由可再生能源企業發揮可再生能源電力邊際成本較低的優勢，通過參與市場競爭方式獲得發電合同。

#### 2. 確立風電“替代能源”地位

2015年12月22日，國家發改委發佈《關於完善陸上風電光伏發電上網標杆電價政策的通知》，確定陸上風電項目上網標杆電價調整方案，2016年和2018年前三類資源區分別降低2分錢和3分錢，第四類資源區降低1分錢和2分錢。此舉旨在合理引導新能源投資，促進新能源產業健康有序發展，推動各地新能源平衡發展，提高可再生能源電價附加資金補貼效率。

2016年1月29日，國家能源局下發風電發展“十三五”規劃徵求意見稿，為實現中國2020、2030年非化石能源消費占一次能源消費比重達到15%和20%以及二氧化碳排放達到峰值的剛性目標，“十三五”期間以風電為代表的清潔能源將從補充能源向替代能源轉變，並設定

2020 年底中國風電裝機並網容量達到 250GW 的目標，使風電成為中國新增電力的重要來源。

2016 年 1 月 15 日，財政部發佈《關於提高可再生能源發展基金徵收標準等有關問題的通知》，自 2016 年 1 月 1 日起，除新疆和西藏以外的各省市自治區可再生能源附加徵收標準由每千瓦時 1.5 分提高到每千瓦時 1.9 分。

### 3. 推進能源互聯網發展

2015 年 7 月 13 日，國家能源局下發《關於推進新能源微電網示範項目建設的指導意見》，敦促加快推進新能源微電網示範工程建設，為新能源微電網的發展創造良好環境並在積累經驗的基礎上積極推廣。

2016 年 2 月 24 日，發改委、能源局、工信部聯合印發《關於推進“互聯網+”智慧能源發展的指導意見》，鼓勵建設新能源微電網，並確定其作為能源互聯網基礎設施的地位。未來智慧微電網將作為以風、光、儲為主的多能互補分散式可再生能源發展的重要載體。

## ii. 行業發展回顧

2015 年，中國風電產業繼續保持強勁增長勢頭，風電新增裝機容量再創歷史新高，低風速地區和海上風電的發展加速。國家能源局及國家電網也加快了對清潔能源外送線路的規劃和建設步伐，但“棄風限電”仍然是行業發展的瓶頸。

### 1. 新增裝機規模繼續刷新歷史紀錄

2015 年，中國新增風電裝機容量再創新高。根據世界風能理事會的統計，2015 年中國風電新增吊裝容量同比增長 31.5%，達到 30.5GW，刷新上一年創下的 23.20GW 的歷史紀錄；中國累計風電裝機容量突破 140GW，達到 145.1GW。以 2015 年年底為節點的電價調整政策促進了 2015 年的裝機需求。根據國家能源局發佈的數據，2015 年中國新增並網容量為 32.97GW，同比增長 66.4%。2015 年新增風電核准容量 43GW，同比增加 7GW，累計核准容量 216GW。

### 2. 低風速及海上項目發展加速

2015 年，低風速地區的核准和建設活動加速，根據國家能源局的統計，2015 年東部及中南部地區新增核准容量 23.07GW，2015 年東部及中南部地區新增吊裝容量 2.43GW，同比增長 39%。隨著低風速市場發展腳步加快，相關風機產品開發也有所提速。2014 年，國家推出海上風電標杆電價，並確定 44 個列入核准計畫的海上風電項目；2015 年，中國海上風電建設活動有所提速。根據中國風能協會的統計，2015 年中國海上風電建設活動有所提速。

### 3. 棄風限電仍待解決

2013 和 2014 年中國棄風限電問題得到緩解，棄風率一度顯著下降。但由於能源體系對消納可再生能源上網的能力建設未能跟上電源建設的步伐，2015 年棄風限電形勢所有加劇。根據國家能源局的統計，2015 年全年棄風電量為 339 億千瓦時，同比增加 213 億千

瓦時；平均棄風率 15%，同比增加 7 個百分點，棄風限電主要集中在風資源較好的“三北”地區。

為促進風電的就近消納，由國家能源局主導推廣的風電多用途消納示範工程 2015 年逐漸落地，其中包括內蒙、河北等地的風電供熱項目、吉林等地的風電制氫項目、寧夏的新能源微電網以及江蘇海水淡化項目等。通過示範工程，探索新的技術進步和應用實踐，提高能源的利用效率。

#### 4. 電網建設進程加快

截止 2015 年年底，國家能源局規劃建設的 12 條“治霾”跨區送電通道中國家電網所承建的 11 條線路已經開工，其中遼寧綏中電廠改接華北電網的 500KV 線路已經竣工；由南方電網承建的滇西北-廣東 800KV 直流工程預計在 2016 年獲得核准開工。2015 年內中國合計核准開工了“四交三直”七條特高壓線路，建設進度大幅提速。截止 2015 年底，中國特高壓線路累計建成“三交四直”工程，在建“四交七直”工程，獲得核准線路長度和變電（換流）容量分別達 2.88 萬公里和 2.94 億千伏安（千瓦）。

## II. 業務回顧

2015年，中國風電產業整體回暖勢頭強勁，本集團積極抓住行業發展機遇，以技術創新為先導，生產製造為基礎，關注客戶體驗，深入挖掘產業鏈價值，在經營業績及市場拓展方面均創歷史最好成績，行業領先地位得以進一步鞏固。

截止2015年12月31日，本集團營業收入為人民幣29,846.00百萬元，同比上升69.84%；實現毛利潤為人民幣7,776.96百萬元，同比上升70.31%；實現歸屬母公司淨利潤為人民幣2,849.50百萬元，同比上升55.74%。本集團風機製造、風電服務及風電場投資與開發三大業務板塊均實現不同程度的業績增長。

### i. 風機銷售與研發

風機製造業務於2015年取得突破性進展，根據可再生能源學會風能專業委員會統計數據，金風科技2015年度中國新增裝機超過7GW，市場佔有率連續五年中國排名第一。根據彭博新能源財經發佈的2015年全球風電整機製造商市場份額報告，金風科技憑藉7.8GW的全球新增裝機，首次問鼎全球第一。

#### 1. 產品生產與銷售

截至2015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26,858.33百萬元，同比增長71.03%；實現對外銷售容量為7,051.00MW，同比增長68.29%，其中2.0MW和2.5MW機組銷售容量明顯增加，銷售容量占比由2014年的15.10%增至40.37%。同時，本集團通過多種措施有效降低成本，1.5MW和2.5MW風機的毛利率，同比提升了1.82和1.02個百分點。

下表為本集團2015年及2014年產品銷售明細：

機型	2015		2014		銷售容量變動
	銷售台數	銷售容量 (MW)	銷售台數	銷售容量 (MW)	
3.0MW	11	33.00	-	-	-
2.5MW	645	1,612.50	253	632.50	154.94%

2.0MW	617	1,234.00	-	-	-
1.5MW	2,774	4,161.00	2,366	3,549.00	17.24%
750kW	14	10.50	11	8.25	27.27%
合計	<b>4,061</b>	<b>7,051.00</b>	2,630	4,189.75	68.29%

報告期內，本集團重點關注客戶體驗的提升，以高品質產品及服務持續推行價值營銷。截止2015年12月31日，本集團待執行訂單總量為5,680MW，分別為：750kW機組6MW，1.5MW機組3,288MW，2.0MW機組1,318MW，2.5MW機組975MW，3.0MW機組93MW。除此之外，本集團中標未簽訂單6,228.00MW，包括1.5MW機組2,185.5MW，2.0MW機組2,330MW，2.5MW機組1,712.5MW；在手訂單共計11,908MW，包括海外訂單661MW。

截至報告期末，本集團全球累計裝機接近32GW，其中中國累計裝機超過31GW、21,800台，國際累計裝機超過85萬千瓦、463台，約占全中國出口海外風電機組容量的50%以上。

## 2. 技術研發與產品認證

2015年，本集團持續加大研發力度及投入，以滿足市場及客戶需求為目標，將產品的優化升級與新產品研發相結合，不斷豐富產品線，鞏固並加強本集團的技術優勢。同時，隨著本集團的產品系列逐步完整、技術成熟度的持續提升，以及研發團隊技術實力的不斷加強，本集團還可提供各種運行環境下產品的定制化解決方案以滿足客戶不同需求。

### (1) 產品研發

2015年，本集團結合風機各領域的關鍵技術應用與產品軟硬件的全線優化升級，推出金風科技1.5Value Plus(1.5VP)系列產品，憑藉豐富的產品線、結合行業領先的智能場群協調控制系統，將本集團提供產品的範疇從單機擴展到了整個風電場級別，可依據客戶不同的需求量身打造最高性價比的優質風場，提高了整場發電量及場能量利用率以及產品綜合競爭力。

2015年，本集團積極開展2.0MW系列化機組的開發並已實現量產，包括108/2000III A機組開發（滿足低風速、高湍流地區使用）、2.0VP機組開發（成本不變，提高機組發電量）、2.0MW高海拔機組開發，持續不斷地提升金風2.0MW機組的適用範圍和競爭力。

依託2.5MW機組近千台的運行業績及日益成熟的技術平臺，2015年完成2.5MW高溫、高海拔機組的機組開發立項、機型設計工作。

本集團3MW首台海上樣機實現並網發電，在海上風電市場實現新的突破，獲得三峽響水項目（5.4萬千瓦）及華電樂亭海上項目（20萬千瓦）訂單；另外陸上3MW風機陸續進入小批量生產階段。

以客戶需求為導向，圍繞度電成本最優的目標，本集團在塔架設計方面也取得突破性進展，自主研發了混合式塔架技術以及柔性塔架技術，助力我國中東部和南方地區的風電開發。

報告期內，本集團在科研技術方面屢獲殊榮，“基於風峰演算法的高風速大容量風電機組的研發及應用項目”獲得2014年北京科學技術二等獎，是新能源風電整機製造企業中唯一上榜單位；金風科技“2.5MW直驅永磁風電機組研發及產業化”項目，榮獲2014年度江蘇省科學技術二等獎；“新型預應力混合式風電機組塔架”項目榮獲首都職工自主創新成果二等獎，上述榮譽的獲得，也彰顯了金風科技強大的研發實力和技術創新能力。

### (2) 認證及知識產權保護

在注重產品研發及創新能力的同時，本集團積極開展機組認證及知識產權保護工作。報告期內，金風科技產品認證全面鋪開，通過多項中國、國際行業標準認證。GW1.5MW系列20個機型通過北京鑒衡認證中心的設計評估，GW 115/2000、GW 109/2500機獲得北京鑒衡認證中心型式認證證書。GW121/2500機組通過世界權威認證機構DNV-GL型式認證，GW109/2500機組同時獲DNV-GL設計評估證書及德國權威第三方TÜV NORD的型式認證。

截至2015年12月31日，本集團擁有中國授權專利551項，其中授權發明122項；已核准中國注冊商標53件，已核准國際注冊商標72件。為適應能源互聯網的發展趨勢，金風科技還在電腦軟件、算法領域大膽進行創新，截止報告期末，金風科技擁有軟件著作權188件。

作為風電行業龍頭企業，本集團積極參與國家及風電行業標準的制定。截至2015年12月31日共參與130項標準的制訂(其中IEC標準2項，國家標準54項，行業標準63項，地方標準6項、協會標準5項)；2015年新增發佈國家標準13個。

2015年本公司再次入選中國“知識產權倡導者”企業，是37家人選的中國企業中唯一一家風電企業；並榮獲中國風力機械標準化技術委員會頒發的“中國風電標準化工作突出貢獻獎”。

### (3) 質量管理

報告期內，本集團提出並啟動了“全優產業鏈建設”工作，以追求“品質卓越、技術領先、全壽命週期內成本最優、市場競爭充滿活力”的目標，通過樹立品質標杆、關鍵崗位認證、品質信用評級等措施，與關鍵零部件供應商協同打造品質改善平臺，使得公司品質精益管理的理念得以延伸，並實現質量管理合作共贏。

## ii. 風電服務

隨著中國風電行業的不斷發展，中國風電並網容量已突破一億千瓦，越來越多的風電機組走出質保期，後服務市場的規模日益擴大。

截止報告期末，本集團運維服務團隊為全球超過1.7萬台機組，500多個風電場提供建設、運維等服務和技術支持，共計12,000台機組接入金風科技全球監控中心，其中國際項目包括美國、澳洲、泰國、羅馬尼亞、厄瓜多爾及巴基斯坦共計453台機組。報告期內，本集團實現風電服務收入1,281.97百萬元，較上年同期增長97.41%。

報告期內，本集團積極開展數字運維的探索，以大量風機運行資料為基礎，結合大數據、雲計算、物聯網等信息技術，著力構建數字化運維系統。推出了中國首個免費、可靠的公共風能與氣象服務平臺FreeMeso，作為中國首個採用最高精度風能圖譜搭建的3D平臺，可提供風電場、光伏電站宏觀選址、氣象預警預報信息發佈等功能，可實現智能化風機選型，提供快速的經濟評價服務；與此同時，風資源數據庫與模擬計算平臺Windunified的推出將過去人工分析測風塔數據的環節用電腦取代，可實現高精度的風資源評估建模能力、實現快速的風資源評估回應能力、實現統一的風資源評估標準。風電服務業務轉型初見成效。

## iii. 風電場投資與開發

儘管2015年中國棄風限電明顯加劇，超出預期，本集團風電場投資與開發業務仍取得長足進步。本集團新增核准容量創歷史最高紀錄，達到1,353.5MW，同比增幅44.8%。

報告期內，本集團經營的風電項目實現發電收入人民幣1,552.88百萬元，比上年上升32.84%。風電場銷售的投資收益為人民幣33.96百萬元，較上年減少89.81%。

截止報告期末，本集團國內新增並網裝機容量1,044.4MW，新增權益並網裝機容量1,003.02MW；風電場累計並網裝機容量3,044.4MW，累計權益並網裝機容量2,525.43MW；在建風電場項目容量1,747.3MW，權益容量1,641.74MW。本集團國際風電項目已完工風電場裝機容量246MW，權益裝機容量121.74MW。

在棄風限電嚴重的背景下，本集團積極開展新業務模式探索，率先提出風電制氫概念，通過自身的技術創新，主動進行風電電力消納的提升，並獲得20萬風電場項目核准，該項目是中國批復的兩個風電創新項目之一，也是吉林省4年來唯一核准的風電項目；該創新模式不僅獲得了行業的認可，同時也是中國唯一獲得國家戰略新興產業投資補貼的風電企業。

經過近十年的不懈努力，北京天潤已逐步成長為中國優秀的風電開發投資企業之一，並致力於成為卓越的清潔能源產業投資運營商，其下屬“夏縣泗交鎮一期49.5MW風電工程”榮獲2015年度中國電力優質工程獎，該獎項是中國電力建設行業工程品質的最高榮譽獎項。

#### iv. 國際業務

在國民經濟運行進入新常態、國家大力推行對外開放的政策背景下，金風科技以立足中國、著眼全球的戰略眼光積極推進國際化戰略的實施，夯實國際業務運營基礎，並向優秀企業對標，形成符合金風特色的國際化能力提升標準；同時，在技術服務、人才儲備、項目管理及體系搭建等多維度提升國際業務團隊管理能力，國際項目團隊人員屬地化程度達到90%以上。2015年度，本集團在國際項目推進、市場拓展、經營業績方面均實現較好增長，為金風科技持續發展發揮了積極的推動作用。報告期內，本集團國際業務實現銷售收入人民幣2,458.01百萬元，較上年同期增長32.92%。

報告期內，本集團成功開拓南非市場，獲得當地120MW機組定單，將為其提供48台金風2.5MW永磁直驅風機，並將為該項目提供EPC整體解決方案，金風科技因此項目成為南非地區首家供應直驅永磁風電機組的設備商。

巴基斯坦是踐行中國“一帶一路”戰略的橋頭堡，本集團數年前就開啟了該地區的業務佈局，並陸續簽訂了多個項目，未來兩年內，金風科技在巴基斯坦市場的累計裝機將超過400MW，屆時將佔據巴基斯坦市場總裝機量的三分之一以上。

截止報告期末，金風全球裝機遍佈六大洲，包括美國、巴拿馬、澳大利亞、羅馬尼亞、巴基斯坦、泰國等16個國家，2015年國際項目新增裝機容量189.25MW，累計裝機容量864.25MW。各項目機組保持穩定運行，並得到了客戶的廣泛認可。

#### v. 主要附屬公司

截止2015年12月31日，本公司共有148家附屬公司，包括20家直接控股附屬公司及128家間接控股附屬公司。另外，本公司還有8家合營公司、15家聯營公司及14項屬於可供出售權益投資非上市股權投資。本公司主要附屬公司包括風機及零部件研發與製造公司、風電場投資與開發公司以及風電服務公司等。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2015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	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	5,537,855,964.23	1,126,918,512.46	5,428,122,004.41	(198,121,670.78)
2	德國 VENSYS 能源股	€500 萬元				

份公司		701,657,238.64	438,113,898.54	595,562,136.04	43,079,369.62
3 甘肅金風風電設備製造有限公司	8,860.00	609,056,528.06	200,860,897.52	960,900,090.26	31,224,872.05
4 江蘇金風科技有限公司	75,961.00	2,202,317,673.88	1,176,578,214.13	2,509,090,945.62	225,202,190.65
5 北京天誠同創電氣有限公司	10,000.00	1,859,216,209.62	919,779,289.87	4,468,197,310.80	778,450,093.94
6 北京天潤新能投資有限公司	420,000.00	21,278,647,773.33	5,240,778,326.54	1,312,874,646.24	354,969,000.26
7 金風投資控股有限公司	100,000.00	1,307,685,038.59	1,243,696,058.49	13,251,538.26	108,723,602.49
8 北京天源科創風技術有限責任公司	20,000.00	2,543,035,972.04	219,328,204.47	2,400,799,392.72	(66,343,493.78)
9 天信國際租賃有限公司	USD3000萬元	2,077,613,010.30	322,858,432.25	136,686,868.84	75,065,461.39

## 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股股份並且在聯交所主板上市。根據安永華明會計師事務所出具的《驗資報告》，本公司H股募集資金淨港幣餘額折合人民幣為67.54億元，根據本公司募集資金投資計畫，約64.80%的募集資金用於境內，約35.20%的募集資金用於境外。截止2015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為61.14億元，尚未使用募集資金港幣餘額折合人民幣為6.4億元。本公司H股募集資金使用情況如下：

截止2015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	2,577	138
整機及零部件研發	986	491	495
國際業務	1,972	1,965	7
償還銀行借款	411	411	—
營運資金	670	670	—
<b>合計</b>	<b>6,754</b>	<b>6,114</b>	<b>640</b>

### 2. 非公開發行新A股募集資金使用情況

本公司完成了40,953,000股A股的非公開發行工作，該等股份已於2015年8月18日起深圳證券交易所上市。根據安永華明會計師事務所(特殊普通合伙)出具的《驗資報告》，本公司非公開發行新A股募集資金總額為人民幣346,871,910元。截止2015年12月31日，本次非公開發行的全部募集資金已使用完。

### 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，包括相關注釋，一併閱讀。

#### 概覽

截至2015年12月31日止年度，本集團營業收入為人民幣29,846.00百萬元，較截至2014年12月31日止年度之人民幣17,572.60百萬元增長69.84%。歸屬於上市公司股東之淨利潤為人民幣2,849.50百萬元，較截至2014年12月31日止年度之人民幣1,829.68百萬元增長55.74 %。本集團基本每股盈利為人民幣1.05元。

本集團的主要財務指標明細列示如下：

	截至12月31日止年度		
	2015	2014	增減率
<b>盈利能力指標</b>			
銷售淨利率	9.55%	10.41%	-0.86%
<b>投資回報指標</b>			
加權平均淨資產收益率 <sup>◆</sup>	18.13%	13.00%	5.13%

- ◆ 根据证监会公告[2010]2号——《公开发行证券的公司信息披露编报规则第9号—净资产收益率和每股收益的计算及披露》计算。

#### 收入

本集團的收入來自風機製造、風電服務及風電場投資與開發等業務。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。風電場投資與開發的收入主要來自本集團經營的風電場產生的發電收入。其他板塊的收入主要來自融資租賃和水處理收入。

截至2015年12月31日止年度，本集團營業收入為人民幣29,846.00百萬元，較截至2014年12月31日止年度之人民幣17,572.60百萬元增長69.84%。明細列示如下：

單位：人民幣千元

	截至12月31日止年度			
	2015	2014	增減額	增減率
風機製造	26,858,326	15,703,571	11,154,755	71.03%
風電服務	1,281,972	649,403	632,569	97.41%
風電場投資與開發	1,552,876	1,169,021	383,855	32.84%
其他	152,824	50,606	102,218	201.99%
<b>合計</b>	<b>29,845,998</b>	<b>17,572,601</b>	<b>12,273,397</b>	<b>69.84%</b>

本集團營業收入增加主要由於：(i)2015年中國風電行業強勁增長，同時受上網電價調整的預期影響，2015年延續去年的搶裝，新增裝機創曆史新高，本集團風機銷售量、EPC和融資租賃業務量大幅增長；及(ii)隨著本集團正式進入運營階段的風電場容量增加，本年實現的發電收入較去年有所增加。

## 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于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
	2015	2014		
原材料及零部件	24,718,942	13,258,502	11,460,440	86.44%
人工	186,812	160,403	26,409	16.46%
折舊及攤銷	465,273	349,906	115,367	32.97%
其他生產成本	1,169,534	716,583	452,951	63.21%
存貨變動及轉入固定資產	(4,471,520)	(1,479,200)	(2,992,320)	202.29%
合計	22,069,041	13,006,194	9,062,847	69.68%

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
	2015	2014		
風機製造	20,332,006	12,022,635	8,309,371	69.11%
風電服務	1,136,552	574,399	562,153	97.87%
風電場投資與開發	583,089	408,168	174,921	42.86%
其他	17,394	992	16,402	1,653.43%
合計	22,069,041	13,006,194	9,062,847	69.68%

本集團銷售成本增加主要由於2015年本集團營業收入增加所致。

## 毛利

單位：人民幣千元

	截至12月31日止年度		增減額	增減率
	2015	2014		
風機製造	6,526,320	3,680,936	2,845,384	77.30%
風電服務	145,420	75,004	70,416	93.88%

風電場投資與開發	969,787	760,853	208,934	27.46%
其他	135,430	49,614	85,816	172.97%
合計	7,776,957	4,566,407	3,210,550	70.31 %

本集團的毛利主要來自風機製造業務和風電場投資與開發業務，風電服務和其他業務亦有貢獻。

截至2014年及2015年12月31日止年度，本集團綜合毛利率分別為25.99%及26.06%，及風機製造毛利率分別為23.44%及24.30%。本集團的風機毛利率明細列示如下（按中國會計準則）：

毛利率	截至12月31日止年度		增減 (百分點)
	2015	2014	
3.0MW	25.54%	-	-
2.5MW	23.28%	22.26%	1.02
2.0MW	20.33%	-	-
1.5MW	26.94%	25.12%	1.82
750kW	29.65%	25.06%	4.59

1.5MW風機的毛利率同比增加1.82個百分點，主要由於1.5MW產品已進入批量生產和交付階段，規模效益顯現，屬於成熟機型，本集團持續加強成本控制，使製造成本較去年有所下降所致。

2.0MW風機為本集團本年度的新產品，已初具規模，占比逐漸上升，該型機組前景良好，未來發展可期。

2.5MW風機毛利率同比上升1.02個百分點，主要由於本集團2.5MW風機逐步實現批量生產並加強成本控制，使製造成本較去年有所下降所致。

## 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2015年12月31日止年度的其他收入及收益淨額為人民幣772.83百萬元，較截至2014年12月31日止年度之人民幣793.82百萬元降低2.64%。主要由於本集團風電場處置收益減少並被銀行利息收入增加部分抵消所致。

## 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2015年12月31日止年度的銷售成本為人民幣2,867.87百萬元，較截至2014年12月31日止年度之人民幣1,464.53百萬元提高95.82%。主要由於本集團風機銷量增加導致產品質量保證金增加所致。

## 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2015年12月31日止年度的行政開支為人民幣1635.76百萬元，較截至2014年12月31日止年度之人民幣1,191.19百萬元提高37.32%。主要由於本集團業務規模擴大，員工成本同步增加及為進一步提升核心競爭力，鞏固優勢地位，積極穩步的增加研發投入所致。

## 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2015年12月31日止年度的其他經營開支為人民幣405.19百萬元，較截至2014年12月31日止年度之人民幣98.57百萬元提高311.07%。主要由於本集團對逾期應收款項計提的資產減值損失及匯兌損失增加所致。

## 財務費用

本集團截至2015年12月31日止年度的財務費用為人民幣555.68百萬元，較截至2014年12月31日止年度之人民幣584.29百萬元降低4.90%，主要由於中國人民銀行下調貸款利率，本集團借入低息銀行貸款、美元債券、償還到期公司債券及銀行借款導致計息借款利率下降所致。

## 所得稅

本集團截至2015年12月31日止年度的所得稅為人民幣371.44百萬元，較截至2014年12月31日止年度之人民幣255.47百萬元提高45.39%。主要由於本集團銷售業績增加，稅前利潤增加所致。

## 資本性支出

本集團截至2015年12月31日止年度的資本性支出為人民幣7,260.81百萬元，較截至2014年12月31日止年度之人民幣2,547.20百萬元增加185.05%。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產生的現金流。

本集團財務資源及流動性明細列示如下：

單位：人民幣千元

現金流量表	截至12月31日止年度	
	2015	2014
經營活動所得現金淨額	4,766,128	2,829,384
投資活動耗用現金淨額	(7,245,171)	(1,674,741)
融資活動所得/(耗用)現金淨額	(969,812)	4,134,920
現金及現金等價物增加/(減少)淨額	(3,438,855)	5,289,563
于1月1日的現金及現金等價物	9,523,826	4,276,301
匯率變動的影響淨額	56,459	(42,038)
于12月31日的現金及現金等價物	6,141,430	9,523,826

### 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2015年12月31日止年度的經營活動所得現金淨額為人民幣4,766.13百萬元。現金流入主要包括人民幣3,246.83百萬元的稅前利潤，調整了人民幣555.68百萬元的財務費用增加、人民幣2,836.59百萬元的貿易應付款項、應付票據及其他應付帳款增加（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1,394.80百萬元的撥備增加。該等現金流入被人民幣4,048.22百萬元的貿易應收款項和應收票據減少所抵消。

本集團截至2014年12月31日止年度的經營活動所得現金淨額為人民幣2,829.38百萬元。現金流入主要包括人民幣2,108.99百萬元的稅前利潤，調整了人民幣584.29百萬元的財務費用增加、人民幣4,120.43百萬元的貿易應付款項、應付票據及其他應付帳款增加（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500.18百萬元的撥備增加。該等現金流入被人民幣2,095.30百萬元的貿易應收款項和應收票據減少、人民幣1,297.09百萬元的預付款項、按金和其他應收款項減少所抵消。

## 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、于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2015年12月31日止年度的投資活動耗用現金淨額為人民幣7,245.17百萬元。現金流出主要包括人民幣6,766.88百萬元的購買物業、廠房及設備、人民幣668.34百萬元的購買其他無形資產。該等現金流出被人民幣241.81百萬元的處置業務和附屬公司、及人民幣150.04百萬元的對合營公司及聯營公司股息收益所抵消。

本集團截至2014年12月31日止年度的投資活動耗用現金淨額為人民幣1,674.74百萬元。現金流出主要包括人民幣2,312.60百萬元的購買物業、廠房及設備、人民幣376.24百萬元的購買其他無形資產及人民幣87.82百萬元的購買其他長期資產。該等現金流出被人民幣851.96百萬元的處置業務和附屬公司、及人民幣190.35百萬元的對合營公司及聯營公司股息收益所抵消。

## 3. 融資活動所得/（耗用）現金額

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。本集團融資活動所得現金淨額主要包括新借銀行借款。

本集團截至2015年12月31日止年度的融資活動耗用現金淨額為人民幣969.81百萬元。現金流出主要包括人民幣7,169.56百萬元的償還銀行及其他借款、人民幣731.27百萬元的已付利息、人民幣1,053.38百萬元的派付予公司股東的股息，該等現金流出被人民幣7,576.25百萬元的新借銀行及其他借款所抵消。

本集團截至2014年12月31日止年度的融資活動所得現金淨額為人民幣4,134.92百萬元。現金流入主要包括人民幣6,367.45百萬元的新借銀行借款。該等現金流入被人民幣1,344.98百萬元的償還銀行借款、人民幣646.11百萬元的已付利息、人民幣215.57百萬元的派付予公司股東的股息所抵消。

## 財務狀況

於2015年及2014年12月31日，本集團的總資產分別為人民幣52,572.40百萬元及人民幣45,777.33百萬元、流動資產分別為人民幣25,286.64百萬元及人民幣28,094.89百萬元、流動資產占總資產比例分別為48.10%及61.37%。流動資產減少主要由於本集團加強庫存管理及風機銷售容量增加導致存貨減少、建設風電場投資增加導致現金及現金等價物減少及處置持有待售風電場導致持有待售資產減少並被隨業務量增加的應收帳款及應收票據增加部分抵消所致。

於2015年及2014年12月31日，本集團的非流動資產分別為人民幣27,285.76百萬元及人民幣17,682.44

百萬元。非流動資產增加主要由於運營、在建的風電場增加導致物業、廠房及設備增加、應收融資租賃款增加導致財務應收款項增加及待抵扣增值稅進項稅金增加導致預付款項、按金及其他應收款項所致。

於2015年及2014年12月31日，本集團的總負債分別為人民幣35,181.80百萬元及人民幣30,550.32百萬元、流動負債分別為人民幣20,958.89百萬元及人民幣22,319.76百萬元。流動負債減少主要由於本集團償還到期公司債券、一年內期限償還的銀行貸款導致計息銀行借款減少并被隨業務量增加的貿易應付款項、撥備增加部分抵消所致。

於2015年及2014年12月31日，本集團的非流動負債分別為人民幣14,222.91百萬元及人民幣8,230.56百萬元。非流動負債增加主要由於本集團運營、在建的風電場增加導致銀行計息借款增加、隨業務量增加的撥備增加及為補充流動資金、償還到期計息借款發行美元債券所致。

於2015年及2014年12月31日，本集團的淨流動資產分別為人民幣4,327.75百萬元及人民幣5,775.13百萬元、及淨資產分別為人民幣17,390.60百萬元及人民幣15,227.01百萬元。

於2015年及2014年12月31日，本集團的現金及現金等價物分別為人民幣6,147.38百萬元及人民幣9,528.46百萬元、及計息銀行借款及其他借款分別為人民幣12,494.73百萬元及人民幣11,880.45百萬元。

## 計息銀行及其他借款

於2015年12月31日，本集團的計息銀行借款為人民幣10,122.67百萬元，包括須於一年內償還的銀行貸款為人民幣1,734.10百萬元、第二年內為人民幣896.88百萬元、第三年至第五年為人民幣2,285.51百萬元及五年以上為人民幣5,206.18百萬元。除此之外，於2015年12月31日，本集團須償還的應付債券為人民幣2,372.05百萬元。

## 資本化利息

於2015年12月31日，本集團按國際財務報告準則作資本化計入物業、廠房及設備的利息費用為人民幣89.90百萬元。

## 儲備

於2015年12月31日，本公司可供分配給股東的儲備為人民幣1,680.26百萬元。此數額為根據以中國會計準則及國際財務報告準則計算出的兩個數額中的較低值。

## 受限資產

於2015年12月31日，本集團有帳面價值共計人民幣11,237.38百萬元的資產抵押用於獲得銀行貸款及其他銀行信貸。該等資產包括人民幣444.54百萬元的銀行存款、人民幣1,548.67百萬元的貿易應收款項及應收票據、人民幣9,161.55百萬元的物業、廠房及設備及人民幣82.62百萬元的土地租賃預付款項。

於2014年12月31日，本集團有帳面價值共計人民幣9,116.05百萬元的資產抵押用於獲得銀行貸款及其他銀行信貸。該等資產包括人民幣887.03百萬元的銀行存款、人民幣1,557.18百萬元的貿易應收款項及應收票據、人民幣6,600.37百萬元的物業、廠房及設備及人民幣71.47百萬元的土地租賃預付款項。

## 資本負債比率

於2015年12月31日，本集團的資本負債比率為56.57%，比2014年12月31日48.46%增加8.11%。

## 匯率波動風險及任何有關對沖活動

本集團的業務主要在中國大陸進行，本集團超過90%的收入、支出及金融資產和金融負債以人民幣

計值。人民幣對外幣匯率對本集團經營業績的影響並不重大。截至2015年12月31日止12個月內，本集團與中國建設銀行簽訂了外匯遠期合同以規避部分外匯交易風險，交易貨幣（營運實體的功能貨幣除外）的外匯風險敞口維持在較低水準，外國附屬公司的境外長期股權所持有的淨資產所面對的貨幣折算風險，其換算產生的差額計入外幣換算儲備。

## 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、為合營企業及第三方借款提供的保證擔保及補償安排。

於2015年12月31日，本集團的或有負債為人民幣10,325.55百萬元，比2014年12月31日人民幣10,322.02百萬元增加3.53百萬元。

## IV. 2016年展望

氣候變化是當今人類社會面臨的巨大挑戰，大力發展低碳、清潔、可持續的可再生能源已經成為世界各國的共同選擇，中國也提出堅持節約資源和保護環境的基本國策，將著力推進綠色發展、循環發展、低碳發展。風電作為技術最成熟、開發成本最低、最具發展前景的可再生能源之一，在中國深化能源體制改革過程中起到重要推動作用。

### i. 行業展望

#### 1. 行業發展整體趨勢

“十三五”是中國能源轉型發展的關鍵時期，也是風電等可再生能源產業持續健康發展的關鍵時期。根據國務院發佈的《能源發展戰略行動計畫》，要大幅提高可再生能源在能源生產和消費中的比重，到“十三五”末，非化石能源占一次能源消費的比重要達到15%，實現風電等可再生能源從補充能源向替代能源的轉變。

根據中國能源研究會發佈的《中國能源展望2030》報告，在制度與技術的雙重因素作用下，預計風力發電到2020年將實現2.5億千瓦裝機，占總裝機規模的12.5%；2030年風電累計規模將達到4.5億千瓦，上網電量約9,000億千瓦時。

世界風能協會下屬技術委員會發佈的《風能2050：逐步實現100%可再生能源供電》報告指出，風能已經逐步成為主流能源，預計到2050年全球可實現100%可再生能源供電，其中風電占比達40%。

#### 2. 市場發展趨勢

隨著中國風電市場日趨成熟，競爭環境更為理性；加之電價下調政策帶來的壓力，開發商對風電場全生命週期的度電成本關注度日益提升，客戶對產品品質及附加值有了更高的要求，提升綜合實力將成為風電製造企業贏得市場競爭的關鍵。

根據國家能源局統計資料，2015年中國東部及中南部地區新增核准容量超過中國新增核准總量的半數以上，市場競爭熱點將逐步由風資源富集地區向低風速地區轉移。針對上述區域的特點，風電製造企業競相推出適應性產品以擴大市場份額，大容量、低風速機組更受到市場青睞。

在信息技術高速發展背景下，各大風電企業紛紛利用互聯網及大數據平臺，加快在技術、產品及服務方面的轉型升級，積極探索並推出了數字化服務產品。中國對於以風電、光伏為主的可再生能源也出臺相應政策，提出將建設基於互聯網的綠色能源靈活交易平臺，支持風電、光伏、水電等綠色低碳能源與電力使用者之間實現直接交易；培育綠色能源生產、消費和交易新業態。智慧能源、數字化服務等信息技術在新能源領域的應用也將成為可再生能源發展新的趨勢。

### ii. 發展戰略

金風科技致力於成為國際化的清潔能源和節能環保整體解決方案提供商。面對風電行業的發展趨勢和競爭格局給本集團未來發展帶來的機遇和挑戰，推動方向轉型、業務結構轉型、協同協作轉型及管理轉型。本集團將不斷鞏固風電整機研發、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，為客戶提供包括風電裝備製造、智慧能源服務、清潔電力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。在深耕細作風電產業的基礎上，本集團將進一步著眼于其他可再生能源及環保產業的複合式發展，積極拓展智能微網、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，引導未來可再生能源發展新趨勢，促進企業長遠可持續發展。

### iii. 經營計畫和主要目標

#### (1) 戰略及業務轉型

深入推動風機業務從主機產品向全系統解決方案轉型；啟動集團的數字化轉型工程，打造全優產業鏈，以工業互聯網為主線推動供應鏈和客戶的產業協同，優化客戶價值空間；積極參與電力改革的探索嘗試，進行商業模式的探索。

#### (2) 技術及機制創新

規劃風機、風場技術與系統創新，推動全鏈條精益管理；利用分散式智慧電網示範項目，創新風電消納的技術解決方案；加強海上風電的技術儲備；搭建創新工作平臺，以創新激勵機制驅動提升核心競爭力的發展。

#### (3) 產品及服務增值

搭建產品管理平臺，實現產品增值。從市場需求入手，提升客戶體驗，將產品營銷擴展到從風電場設計、風機到綜合服務的系統解決方案營銷，提高產品研發效率，實現公司產品的市場價值與競爭力的提升。擴大後服務市場規模，推進服務增值產品的市場化進程。

#### (4) 深化精益管理及價值管理

繼續深入推進精益管理工作，同時以EVA(Economic Value Added)增值為主線，實現業績規模和經營效率雙提升。

### v. 資金需求

根據公司2016年度經營目標及計畫，2016年度公司營運資金主要採用自有資金、銀行貸款相結合的方式解決。公司償債能力較強，信譽良好、融資管道穩定暢通，資金來源有充足保證。

### vi. 可能面臨的風險

#### (1) 並網消納

2015年並網消納問題加劇，棄風電量同比增加近兩倍，為近三年最高水準；同時，國家發改委兩次下調風電上網標杆電價，開發商為趕在政策期限完成項目建設進而形成搶裝潮，對風電並網消納也將造成一定壓力。儘管國家已出臺多項政策著力解決風電並網消納及棄風限電問題，但其在短期內仍將是制約風電發展的重要因素。

#### (2) 電價下調

根據可再生能源“十三五”規劃的思路，新能源平價上網將成為趨勢，到2020年，風電要實現並網側平價上網；風電上網電價與一次能源的差距將進一步縮小，對風電產業鏈相關企業的盈利能力或將造成一定程度的影響。

### (3) 用電需求下降

根據國家能源局統計資料，2015年全社會用電量55,500億千瓦時，同比增長0.5%，相較於2014年下降3.3個百分點。宏觀經濟由高速向中高速轉型，工業增長偏弱，中國用電需求增速放緩，對於風電等可再生能源發展或將造成一定影響。

## V. 核心競爭力

### 1、領先的市場地位

金風科技是中國最早進入風力發電設備製造領域的企業，經過十余年發展逐步成長為中國領軍和全球領先的風電整體解決方案提供商。本集團擁有自主知識產權的1.5MW、2.0MW、2.5MW、3.0MW、6.0MW永磁直驅機組，代表著全球風力發電領域最具前景的技術路線。金風科技在中國風電設備製造商中連續五年排名第一，並於2015年全球排名升至第一，在行業內多年保持領先地位。

### 2、先進的產品及技術

金風科技所採用的直驅永磁機組具有發電效率高、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。本集團擁有四大研發中心，千餘名擁有豐富行業經驗的研發技術人員，為本集團產品、技術升級做出了積極的貢獻。從產品結構來看，本集團針對不同地理、氣候條件進行了差異化設計以滿足客戶多元化需求，為後續海上風電儲備了6MW直驅永磁機組，多種產品的推廣及開發，保證了本集團市場覆蓋率，本集團目前擁有大量在手訂單，一方面意味著金風科技在可預期的將來，營業收入仍會得到有力保障並持續增長，另一方面，也證實了本集團產品品質的優越性得到市場的廣泛認可。

### 3、良好的品牌和口碑

得益於產品的先進技術、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。

### 4、多元化盈利模式

依託本集團先進的技術、產品及多年的風電開發、建設、運行維護的經驗優勢，本集團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，本集團積極開拓風電場開發、風電服務業務等盈利模式，通過幾年的運作，收效顯著，成為本集團盈利的重要補充，並成功通過了市場的驗證，同時也提升了本集團的綜合競爭實力及特色競爭優勢。

### 5、積極推進國際化進程

作為最早走出國門的中國風電企業之一，本集團多年來積極推進國際化戰略，並以「以本土化推進國際化」為宗旨，不僅在美洲、澳洲、歐洲等重點目標市場取得多項突破，同時在非洲、亞洲等新興市場積極佈局參與國際市場競爭，取得較好成績，截至目前，本集團國際業務已遍佈全球六大洲。本集團優異的機組性能不僅獲得中國外客戶的青睞和認可，也為本集團參與國際競爭、擴寬市場管道奠定了良好基礎。

## 截至2016年3月31日止三個月之經營業績預計

截至 2016 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	0%	至	50%
截至 2016 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）	248.77	至	373.16
截至2015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）	248.77		
業績變動的原因說明	風機銷售容量同比增長所致。		

## 末期股息

董事會建議從截至 2015 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 0.48 元(含稅)。根據《章程》的相關規定，該建議須獲股東於 2015 年度股東週年大會批准後執行。有關 2015 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 2015 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 2015 年 12 月 31 日止年度，本公司已完全遵守《企業管治守則》所載之所有適用的條文。

## 購買、出售或回購證券

本公司已獲得中國銀行間市場交易商協會的批准，於 2015 年 6 月 17 日發行了 2015 年第一期中期票據，發行金額為人民幣 5 億元，利率為 4.98%。該中票有效期三年，兌付日為 2018 年 6 月 18 日，發行價格為人民幣 100 元。詳情請參考本公司於 2015 年 5 月 15 日及 2015 年 6 月 18 日發出的公告。

本公司依照 2014 年 9 月 2 日之認股協議向認購人提議非公開發行總數為 40,953,000 股新 A 股，發行價格為每股人民幣 8.47 元（「非公開發行」）。該等股份已於 2015 年 8 月 18 日在深圳證券交易所上市交易。新 A 股發行使總股本擴大後，約佔本公司已發行總股本 1.50%。

如本公司 2015 年 7 月 13 日，2015 年 7 月 17 日及 2015 年 7 月 24 日公告所披露，本公司直接持有的全資附屬公司，金風新能源（香港）投資有限公司及本公司與中國銀行股份有限公司、德意志銀行新加坡分行及法國興業銀行，於 2015 年 7 月 26 日就發行 2018 年到期的 300,000,000 美元 2.5% 信用增強債券（「債券」）訂立認購協議。該債券已於 2015 年 7 月 27 日起於香港聯交所上市及獲准買賣。

截至 2015 年 12 月 31 日止年度，除本公告披露的內容以外，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。

## 2015 年年度業績審閱

本公司審計委員會已審議並批准 2015 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；
「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；
「北京天潤」	北京天潤新能投資有限公司，一家於2007年4月11日根據中國法律成立的公司，為本公司之全資附屬公司；
「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》；
「中國」或「中國」	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》；
「中國證監會」	中國證券監督管理委員會；
「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2015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；
「海通資管」	上海海通證券資產管理有限公司；

「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》；
「個人認購人」	王海波先生、曹志剛先生、吳凱先生、霍常寶先生、馬金儒女士、劉瑋先生、周雲志先生及楊華先生；
「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；
「新A股」	由本公司根據認股協議發行的，並且由認購人認購的共計40,953,000股新A股；
「發改委」	中國國家發展和改革委員會；
「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；
「認購人」	個人認購人及海通資管；
「認股協議」	本公司與全部認購人於2014年9月2日分別簽署的認股協議；
「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；
「美元」	美元，美國的法定貨幣；

「風電場投資與開發」	本集團風電場投資與開發業務板塊，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

北京，2016年3月29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、于生軍先生及趙國慶先生；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。