

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佈之內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並表明不會就因本公佈全部或任何部分內容而產生或因倚賴該等內容而引致之任何損失承擔任何責任。



中國風電集團有限公司*
China WindPower Group Limited
(於百慕達註冊成立之有限公司)
(股份代碼：182)

**截至二零一零年十二月三十一日止年度之
全年業績公佈**

China WindPower Group Limited (中國風電集團有限公司*) («本公司») 董事會 («董事») 公佈本公司及其附屬公司 («本集團») 截至二零一零年十二月三十一日止年度之綜合全年業績，連同截至二零零九年十二月三十一日止九個月之比較數字。本公司之審核委員會經已審閱綜合全年業績。集團外部核數師-羅兵咸永道會計師事務所經已認可此公告中財務信息。

*僅供識別

綜合收益表
截至 2010 年 12 月 31 日止年度

	附註	截至 2010 年 12 月 31 日 千港元	截至 2009 年 12 月 31 日九個月 千港元
持續經營業務			
收入	4	1,236,020	562,597
其他收入	4	7,329	3,912
其他收益，淨額	5	1,888	17,552
開支			
建設及已售存貨成本		(713,719)	(323,899)
僱員福利開支		(101,276)	(57,895)
折舊及攤銷		(9,633)	(4,749)
有關土地及樓宇之經營租金		(8,955)	(3,775)
其他開支		(55,129)	(33,338)
財務成本	6	(4,465)	(1,729)
應佔業績			
- 聯營公司		4,483	4,020
- 共同控制實體		192,464	31,700
除所得稅前溢利		549,007	194,396
所得稅開支	7	(121,784)	(12,654)
來自持續經營業務之本年度/期間溢利		427,223	181,742
已終止經營業務			
來自己終止經營業務之虧損		-	(506)
本年度/期間溢利		427,223	181,236
溢利歸屬本公司權益持有人		427,223	181,236
本年度/期間本公司權益持有人應佔來自持續經營 及已終止經營業務之每股盈利/(虧損)	8	港仙	港仙
每股基本盈利/(虧損)			
來自持續經營業務		5.85	2.66
來自己終止經營業務		-	(0.01)
		5.85	2.65
每股攤薄盈利/(虧損)			
來自持續經營業務		5.78	2.59
來自己終止經營業務		-	(0.01)
		5.78	2.58

綜合全面收益表
截至 2010 年 12 月 31 日止年度

	截至 2010 年 12 月 31 日 千港元	截至 2009 年 12 月 31 日九個月 千港元
本年度/期間溢利	427,223	181,236
其他全面收益：		
貨幣匯兌差額	104,229	4,017
本年度/期間全面收益總額	<u>531,452</u>	<u>185,253</u>
全面收益總額歸屬本公司權益持有人	<u>531,452</u>	<u>185,253</u>

綜合資產負債表
於 2010 年 12 月 31 日

	附註	於 2010 年 12 月 31 日 千港元	於 2009 年 12 月 31 日 千港元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		1,585,434	123,215
土地使用權		121,645	209
無形資產		1,262,995	1,220,735
於聯營公司之權益		135,919	93,421
於共同控制實體之權益		916,556	742,001
遞延稅項資產		23,182	16,590
		<u>4,045,731</u>	<u>2,196,171</u>
流動資產			
存貨		44,425	52,221
應收貿易賬款	10	108,936	48,947
預付款項、按金及其他應收款項		139,258	39,276
應收聯營公司款項		14,368	22,229
應收共同控制實體款項		339,982	37,400
現金及現金等值項目		732,544	1,109,561
		<u>1,379,513</u>	<u>1,309,634</u>
		<u>5,425,244</u>	<u>3,505,805</u>
資產總額			
負債			
非流動負債			
借款		802,057	-
遞延稅項負債		2,072	-
		<u>804,129</u>	<u>-</u>
流動負債			
應付貿易賬款及票據	11	203,250	96,415
其他應付款項及應計款項		158,338	61,565
應付共同控制實體款項		31,690	34,875
借款		247,275	34,072
應付稅項		67,067	11,035
		<u>707,620</u>	<u>237,962</u>
		<u>1,511,749</u>	<u>237,962</u>
負債總額			
流動資產淨值			
		<u>671,893</u>	<u>1,071,672</u>
資產總值減流動負債			
		<u>4,717,624</u>	<u>3,267,843</u>
資產淨值			
		<u>3,913,495</u>	<u>3,267,843</u>

綜合資產負債表（續）
於 2010 年 12 月 31 日

	附註	於 2010 年 12 月 31 日 千港元	於 2009 年 12 月 31 日 千港元
權益			
本公司擁有人應佔權益			
股本	12	73,915	72,787
儲備		3,839,580	3,195,056
權益總額		<u>3,913,495</u>	<u>3,267,843</u>

綜合權益變動表
截至 2010 年 12 月 31 日止年度

	本公司權益持有人應佔							小計 千港元	少數 股東權益 千港元	權益總額 千港元
	股本 千港元	股份 溢價賬 千港元	繳入盈餘 千港元	收購少數股 東權益所產 生之溢價 千港元	匯兌儲備 千港元	其他儲備 千港元	(累計虧損) /保留盈利 千港元			
於 2009 年 4 月 1 日	62,545	2,137,413	78,810	(35,481)	121,745	169,647	(63,714)	2,470,965	13,605	2,484,570
全面收益	-	-	-	-	-	-	181,236	181,236	-	181,236
本期間溢利	-	-	-	-	-	-	181,236	181,236	-	181,236
其他全面收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
貨幣匯兌差額	-	-	-	-	4,017	-	-	4,017	-	4,017
其他全面收益總額	-	-	-	-	4,017	-	-	4,017	-	4,017
全面收益總額	-	-	-	-	4,017	-	181,236	185,253	-	185,253
與擁有人進行之交易	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
認購新普通股	7,000	572,906	-	-	-	-	-	579,906	-	579,906
行使購股權	7	682	-	-	-	(345)	-	344	-	344
因兌換可換股票據而發行普通股	3,235	184,212	-	-	-	(163,667)	-	23,780	-	23,780
失去附屬公司之控制權	-	-	-	-	-	-	-	-	(13,605)	(13,605)
以股份為基準之付款	-	-	-	-	-	7,595	-	7,595	-	7,595
與擁有人進行之交易總額	10,242	757,800	-	-	-	(156,417)	-	611,625	(13,605)	598,020
於 2009 年 12 月 31 日	72,787	2,895,213	78,810	(35,481)	125,762	13,230	117,522	3,267,843	-	3,267,843
全面收益	-	-	-	-	-	-	427,223	427,223	-	427,223
本年度溢利	-	-	-	-	-	-	427,223	427,223	-	427,223
其他全面收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
貨幣匯兌差額	-	-	-	-	104,229	-	-	104,229	-	104,229
其他全面收益總額	-	-	-	-	104,229	-	-	104,229	-	104,229
全面收益總額	-	-	-	-	104,229	-	427,223	531,452	-	531,452
與擁有人進行之交易	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
認購新普通股	1,011	76,689	-	-	-	-	-	77,700	-	77,700
行使購股權	117	5,852	-	-	-	(1,474)	-	4,495	-	4,495
失效購股權	-	-	-	-	-	(406)	-	(406)	-	(406)
以股份為基準之付款	-	-	-	-	-	32,411	-	32,411	-	32,411
與擁有人進行之交易總額	1,128	82,541	-	-	-	30,531	-	114,200	-	114,200
於 2010 年 12 月 31 日	73,915	2,977,754	78,810	(35,481)	229,991	43,761	544,745	3,913,495	-	3,913,495

綜合現金流量表
截至 2010 年 12 月 31 日止年度

	截至 2010 年 12 月 31 日 千港元	截至 2009 年 12 月 31 日九個月 千港元
來自經營活動之現金流量		
經營業務所得之現金	330,835	251,898
支付所得稅	(70,079)	(13,281)
經營活動所產生之現金淨額	260,756	238,617
來自投資活動之現金流量		
購買物業、廠房及設備	(1,467,316)	(83,512)
購買土地使用權	(121,871)	(34)
出售物業、廠房及設備所得款項	1,678	58
失去附屬公司之控制權	-	(24,821)
收購於共同控制實體之權益	-	(39,904)
向聯營公司注資	(42,265)	(36,870)
向共同控制實體注資	(182,724)	(393,302)
從合作夥伴所得款項淨額	51,691	-
出售附屬公司所得款項	-	34,000
出售聯營公司所得款項	-	51,323
出售按公平值計入損益之金融資產所得款項	1,527	1,611
已收聯營公司之股息	5,334	-
已收共同控制實體之股息	15,849	-
已收利息	3,384	3,541
投資活動所用之現金淨額	(1,734,713)	(487,910)
來自融資活動之現金流量		
發行普通股所得款項淨額	77,700	579,906
行使購股權所得款項淨額	4,495	344
借款所得款項	1,402,240	80,638
償還借款	(388,163)	(46,566)
已付利息	(4,465)	(1,149)
應付財務租賃之利息部份	-	(4)
應付財務租賃之資本部份	-	(45)
融資活動所產生之現金淨額	1,091,807	613,124
現金及現金等值項目 (減少) / 增加淨額	(382,150)	363,831
年/期初之現金及現金等值項目	1,109,561	745,061
現金及現金等值項目之匯兌收益	5,133	669
年/期終之現金及現金等值項目	732,544	1,109,561
現金及現金等值項目結餘之分析		
現金及銀行結餘	732,544	1,109,561

綜合財務報表附註

1 更改財政年度結算日

本公司及本集團之財政年度結算日已於二零零九年由三月三十一日更改為十二月三十一日，以與本集團之主要營運附屬公司之法定財政年度結算日相應，該等公司主要位於中華人民共和國（「中國」）。因此，由於本財政期間涵蓋二零一零年一月一日至二零一零年十二月三十一日止十二個月期間，而比較數字涵蓋二零零九年四月一日至二零零九年十二月三十一日止九個月期間，故綜合收益表、綜合全面收益表、綜合權益變動表、綜合現金流量表及其相關附注之比較數字無法比較。

2 編制基準

本公司綜合財務報表乃根據香港會計師公會（「香港會計師公會」）所頒佈之香港財務報告準則（「香港財務報告準則」）（其統稱包括所有個別香港財務報告準則、香港會計準則（「香港會計準則」）及詮釋（「詮釋」））及香港公司條例之披露要求編制，此等合併財務報表同時遵循香港證券交易所證券上市規則披露要求。此等綜合財務報表乃根據歷史成本慣例而編制，且已就按公平值計入損益之金融資產之重估作出修訂。

本集團採用之新訂及經修訂香港財務報告準則

於本年度，本集團已應用以下由香港會計師公會頒佈之修訂及詮釋（「新香港財務報告準則」），此等與本集團相關之修訂及詮釋於二零一零年一月一日或以後開始之本集團會計期間生效。

香港會計準則第 17 號(修訂本)	租賃
香港會計準則第 27 號(經修訂)	綜合及獨立財務報表
香港會計準則第 28 號(經修訂)	聯營投資
香港會計準則第 31 號(經修訂)	合營權益
香港會計準則第 36 號(修訂本)	資產減值
香港會計準則第 38 號(修訂本)	無形資產
香港財務報告準則第 2 號 (修訂本)	集團以股份為基礎按現金結算之付款交易
香港財務報告準則第 3 號 (經修訂)	業務合併
香港財務報告準則第 5 號 (修訂本)	持有待售非流動資產及終止經營
香港-詮釋第 5 號	財務報表之呈列-借款人對包含可按要求償還條款之定期貸款之分類

3 分類資料

管理層已根據執行董事所審閱及於作出策略性決定時採用之內部報告作運營分類。

持續經營業務

執行董事從產品及服務角度考慮業務。業務分類之詳情概要如下：

- 諮詢及設計 - 提供技術及諮詢服務，以及取得可再生能源行業之風電資源；
- 工程及建設 - 承攬風電場專案之電力工程及建設；
- 塔架設備製造 - 製造風電業務用塔架及齒輪箱設備；
- 風電場運行及維護 - 向風電場提供運行及維護服務；及
- 風電場投資 - 投資於風電場

執行董事根據經調整息稅前盈利之計量評估營運分類之表現。該計量基準不包括權益結算股份付款及金融工具未變現收益/虧損等非經常性營運分類開支之影響。

分類資產包括與識別為持續經營業務之分類有關之商譽、於聯營公司之權益、於共同控制實體之權益、物業、廠房及設備、土地使用權、其他無形資產、存貨、應收賬款，以及現金及現金等值項目。

分類負債包括與識別為持續經營業務之分類有關之應付賬款、借款及應付稅項。

集團分類間銷售及轉讓按成本或參考以當時現行市價向協力廠商進行銷售所採用之售價進行。

本公司於百慕達註冊。概無收入來自百慕達客戶，亦無非流動資產位於百慕達。

一位（2009年：無）單一客戶帶來佔本集團收入10%以上之貢獻。約212,641,000港元（2009年：無）收入來自一位外部客戶。此等收入歸屬於塔架設備製造分類。

已終止經營業務

於2009年3月5日，本公司訂立買賣協議以出售China Windpower Group Limited（本公司於英屬處女群島（「英屬處女群島」）註冊成立之全資附屬公司）之全部股權，而China Windpower Group Limited則直接及間接持有南北行參茸藥材有限公司、南北行中醫藥有限公司、保玉龍有限公司及保玉龍食品（深圳）有限公司（「統稱南北行集團」）各自之全部已發行股本。因此，南北行集團為已終止經營業務。出售事項於2009年5月19日完成。

業務分類
截至 2010 年 12 月 31 日

	諮詢 及設計 千港元	工程 及建設 千港元	塔架 設備製造 千港元	風電場運行 及維護 千港元	風電場 投資 千港元	總計 千港元
分類收入						
集團分類間銷售	16,810	183,220	(21,631)	10,362	(188,761)	-
售予對外客戶	73,169	517,313	591,428	54,110	-	1,236,020
分類業績	42,430	129,798	179,974	19,020	201,079	572,301
財務收入	1,183	332	753	48	1,068	3,384
其他收益，淨額	412	135	241	388	712	1,888
不予分配之收入						3,945
不予分配之開支						(28,046)
財務成本	-	(588)	(3,857)	-	(20)	(4,465)
除所得稅前溢利						549,007
所得稅開支	(14,067)	(76,331)	(23,689)	(2,368)	(5,329)	(121,784)
本年度溢利						427,223
分類資產	140,871	733,475	365,011	176,426	3,936,825	5,352,608
分類資產包含：						
商譽	16,242	45,003	32,416	74,986	1,092,385	
於聯營公司之權益	204	-	6,753	-	128,962	
於共同控制實體之權益	-	-	-	-	916,556	
不予分配之資產						72,636
資產總值						5,425,244
分類負債	(39,002)	(431,786)	(236,085)	(13,609)	(782,256)	(1,502,738)
不予分配之負債						(9,011)
負債總額						(1,511,749)
其他分類資料						不予分配
非流動資產之增加（金融工 具及遞延稅項資產除外）	3,329	53,364	14,141	39,456	1,355,991	1,035
折舊	599	4,506	2,352	1,321	1,197	545
無形資產及土地使用權攤銷	-	98	285	-	49	129
出售固定資產之虧損	-	(46)	143	-	-	-
以股份為基準之付款	4,449	24,842	1,078	1,636	-	-

業務分類
截至 2009 年 12 月 31 日止九個月

	諮詢 及設計 千港元	工程 及建設 千港元	塔架 設備製造 千港元	風電場運行 及維護 千港元	風電場 投資 千港元	總計 千港元
分類收入						
集團分類間銷售	34,218	(15,435)	-	-	(18,783)	-
售予對外客戶	49,561	227,968	270,071	14,997	-	562,597
分類業績	24,476	53,046	81,857	5,610	35,439	200,428
財務收入	3,021	241	185	14	80	3,541
其他收益，淨額						17,552
不予分配之收入						371
不予分配之開支						(25,767)
財務成本	(693)	(88)	(948)	-	-	(1,729)
除所得稅前溢利						194,396
所得稅開支	-	(12,407)	(247)	-	-	(12,654)
來自持續經營業務之本期間溢利						181,742
來自已終止經營業務之虧損						(506)
本期間溢利						181,236
分類資產	536,338	240,817	310,336	139,893	1,979,240	3,206,624
分類資產包含：						
商譽	15,058	41,722	30,053	69,521	1,062,357	
於聯營公司之權益	225	-	6,416	-	86,780	
於共同控制實體之權益	-	-	-	-	742,001	
不予分配之資產						299,181
資產總值						3,505,805
分類負債	(11,024)	(137,854)	(77,668)	(5,054)	(940)	(232,540)
不予分配之負債						(5,422)
負債總額						(237,962)
其他分類資料						不予分配
非流動資產之增加（金融工 具及遞延稅項資產除外）	1,382	5,933	753	25,708	50,079	11
折舊	341	2,674	1,330	95	289	324
其他無形資產及土地使用權 攤銷	-	-	469	-	-	75
出售固定資產之虧損	-	-	98	-	-	-
以股份為基準之付款	1,575	1,760	252	205	-	3,802

4 收入及其他收入

收入指本年度/期間諮詢及建造收入。已售貨品及已提供其他服務之發票淨值。

收入及其他收入之分析如下：

	截至 2010 年 12 月 31 日 千港元	截至 2009 年 12 月 31 日九個月 千港元
收入	<u>1,236,020</u>	<u>562,597</u>
其他收入：		
利息收入	3,384	3,541
其他	<u>3,945</u>	<u>371</u>
	<u>7,329</u>	<u>3,912</u>

5 其他收益，淨額

其他收益，淨額之分析如下：

	截至 2010 年 12 月 31 日 千港元	截至 2009 年 12 月 31 日九個月 千港元
出售附屬公司之收益	-	3,312
出售聯營公司之收益	-	4,460
出售共同控制實體資產之收益	361	-
收購共同控制實體之收益	-	8,169
出售按公平值計入損益之金融資產之已變現收益淨額	<u>1,527</u>	<u>1,611</u>
	<u>1,888</u>	<u>17,552</u>

6 財務成本

	截至 2010 年 12 月 31 日 千港元	截至 2009 年 12 月 31 日九個月 千港元
可換股票據之利息	-	689
須於五年內悉數償還之銀行借款之利息	12,334	1,036
非全部須於五年內悉數償還之其他貸款之利息	1,555	-
財務租賃之利息	-	4
其他	20	-
	<u>13,909</u>	<u>1,729</u>
減：利息資本化	(9,444)	-
	<u>4,465</u>	<u>1,729</u>

7 所得稅開支

	截至 2010 年 12 月 31 日 千港元	截至 2009 年 12 月 31 日九個月 千港元
即期稅項：		
- 中國企業所得稅	106,444	23,218
- 預提稅項	19,204	-
遞延稅項	(3,864)	(10,564)
	<u>121,784</u>	<u>12,654</u>

8 每股盈利/（虧損）

(a) 基本

每股基本盈利/（虧損）乃根據本年度/期間內本公司權益持有人應佔本集團溢利/（虧損）除以年已發行普通股之加權平均數計算。

	截至 2010 年 12 月 31 日	截至 2009 年 12 月 31 日止九個月
已發行股份之加權平均數（千股）	7,308,492	6,842,202
持續經營業務：		
本公司權益持有人應佔來自持續經營業務之溢利 （千港元）	427,223	181,742
本公司權益持有人應佔來自持續經營業務之每股基本 盈利（每股港仙）	5.85	2.66
已終止經營業務		
本公司權益持有人應佔來自已終止經營業務之虧損 （千港元）	-	(506)
本公司權益持有人應佔來自已終止經營業務之每股 基本虧損（每股港仙）	-	(0.01)
本公司權益持有人應佔溢利（千港元）	427,223	181,236
本公司權益持有人應佔每股基本盈利（每股港仙）	5.85	2.65

(b) 攤薄

每股攤薄盈利乃經調整已發行普通股之加權平均數至假設兌換所有攤薄潛在普通股計算。

截至 2010 年 12 月 31 日，本公司有一類攤薄潛在普通股：購股權。購股權乃根據尚未行使購股權所附帶認購權之貨幣價值計算，以釐定可按公平值（按本公司股份之每年平均股份市場價格釐定）收購之股份數目。計算所得之普通股加權平均數會與假設購股權獲行使而發行之股份數目作出比較。截至 2009 年 12 月 31 日止九個月，除了上述提及之購股權外，本公司有另外一類攤薄潛在普通股：可換股票據。可換股票據假設已獲兌換為普通股，而純利則會調整以抵銷利息開支。

	截至 2010 年 12 月 31 日	截至 2009 年 12 月 31 日止九個月
持續經營業務		
本公司權益持有人應佔溢利(千港元)	427,223	181,742
可換股票據之利息開支(千港元)	-	689
	<u>427,223</u>	<u>182,431</u>
釐定每股攤薄盈利採用之溢利(千港元)	<u>427,223</u>	<u>182,431</u>
已終止經營業務		
本公司權益持有人應佔虧損(千港元)	-	(506)
	<u>-</u>	<u>(506)</u>
已發行普通股加權平均數 (千股)	7,308,492	6,842,202
調整：		
- 假設可換股票據獲兌換 – 已發行 (千股)	-	145,855
- 根據本公司購股權計劃可發行之攤薄潛在股份之影響(千股)	78,745	69,038
	<u>78,745</u>	<u>69,038</u>
每股攤薄盈利之普通股加權平均數 (千股)	<u>7,387,237</u>	<u>7,057,095</u>
本公司權益持有人應佔來自持續經營業務之每股攤薄盈利（每股港仙）	5.78	2.59
本公司權益持有人應佔來自已終止經營業務之每股攤薄虧損（每股港仙）	-	(0.01)
	<u>-</u>	<u>(0.01)</u>
本公司權益持有人應佔每股攤薄盈利（每股港仙）	<u>5.78</u>	<u>2.58</u>

9 股息

董事不建議就截至 2010 年 12 月 31 日止年度派發任何股息（2009 年：無）

10 應收貿易賬款

於結算日應收貿易賬款之賬齡分析（以發票日期為準）如下：

	於 2010 年 12 月 31 日 千港元	於 2009 年 12 月 31 日 千港元
3 個月內	71,224	14,090
3 至 6 個月	-	6,629
6 至 12 個月	37,712	14,052
超過 12 個月	-	14,176
	<u>108,936</u>	<u>48,947</u>

本集團授予客戶之信貸期介乎 30 至 180 日。應收貿易賬款之賬面值與其公平值相若，及均以人民幣為單位。

11 應付貿易賬款及票據

	於 2010 年 12 月 31 日 千港元	於 2009 年 12 月 31 日 千港元
應付貿易賬款	190,605	96,415
應付票據	12,645	-
	<u>203,250</u>	<u>96,415</u>

於結算日應付貿易賬款之賬齡分析（以發票日期為準）如下：

	於 2010 年 12 月 31 日 千港元	於 2009 年 12 月 31 日 千港元
3 個月內	140,085	60,945
3 至 6 個月	31,342	12,301
6 至 12 個月	18,864	17,681
超過 12 個月	314	5,488
	<u>190,605</u>	<u>96,415</u>

應收貿易賬款之賬面值與其公平值相若，及均以人民幣為單位。

12 股本

	於 2010 年 12 月 31 日 千港元	於 2009 年 12 月 31 日 千港元
法定：		
10,000,000,000 股（2009 年：10,000,000,000 股）每股面值 0.01 港元之普通股	100,000	100,000
已發行及繳足：		
7,391,509,965 股（2009 年：7,278,704,965 股）每股面值 0.01 港元之普通股	73,915	72,787
於年內參考本公司普通股股本變動之交易概要如下：		
	股份數目 千股	面值 千港元
法定：		
於 2010 年 12 月 31 日及 2009 年 12 月 31 日： 10,000,000,000 股每股面值 0.01 港元之普通股	10,000,000	100,000
已發行及繳足：		
於 2009 年 4 月 1 日：6,254,470,578 股每股面值 0.01 港元之普通股	6,254,471	62,545
因兌換可換股票據而發行每股面值 0.01 港元之普通股 (附注 (i))	323,469	3,235
認購每股面值 0.01 港元之新普通股 (附注 (ii))	700,000	7,000
因行使購股權而發行每股面值 0.01 港元之普通股	765	7
於 2009 年 12 月 31 日：7,278,704,965 股每股面值 0.01 港元之普通股	7,278,705	72,787
認購每股面值 0.01 港元之新普通股 (附注 (iii))	101,140	1,011
因行使購股權而發行每股面值 0.01 港元之普通股	11,665	117
於 2010 年 12 月 31 日：7,391,509,965 股每股面值 0.01 港元之普通股	7,391,510	73,915

附注:

- (i) 於 2009 年 8 月 3 日, 323,469,387 股本公司每股面值 0.01 港元之普通股因兌換本金額 31,700,000 港元之可換股票據而獲發行。
- (ii) 根據本公司於 2009 年 7 月 16 日簽立之配售及認購協議, 合共 700,000,000 股每股面值 0.01 港元之普通股按每股 0.85 港元之發行價發行, 籌集所得款項淨額約 580,000,000 港元。交易詳情於本公司於 2009 年 7 月 16 日刊發之公告披露。
- (iii) 根據本公司於 2010 年 6 月 30 日簽立之認購協議, 合共 101,140,000 股每股面值 0.01 港元之普通股按每股 0.77 港元之發行價發行, 籌集所得款項淨額 77,700,000 港元。交易詳情於本公司於 2010 年 7 月 2 日刊發之公告披露。

13 綜合財務報表之批准

於 2011 年 3 月 8 日, 董事批准並授權發佈此綜合財務報表。

主席致詞

尊敬的各位股東：

本人謹代表中國風電集團（「本集團」）及其附屬公司（「集團」），向各位股東提呈本集團截至 2010 年 12 月 31 日止年度之業績報告。截至 2010 年 12 月 31 日之 12 個月，本集團獲得綜合收益 1,236,020,000 港元，實現盈利 427,223,000 港元，每股基本盈利 5.85 港仙，均較上一年度實現大幅增長；於 2010 年 12 月 31 日，本集團淨資產達到 3,913,495,000 港元。

2010 年，中國經濟保持快速增長的勢頭，為應付複雜多變的經濟問題，中國政府加大產業結構調整和宏觀調控力度，但新能源產業始終是政府大力鼓勵和支持的行業，並越來越被重視。中國政府扶植清潔能源的使用和發展，這為本集團的業務發展提供了有利的宏觀環境。

2010 年，本集團實現了快速發展，當年新建風電裝機容量超過歷史總和，累計投產容量超過百萬千瓦；發電量同比成叁倍增長，年發電量超過 11 億千瓦時，風電廠投資收益佔集團盈利之比例大幅增加；集團服務業務板塊業務能力顯著提升，本集團獨特的一體化經營模式，為集團的風電廠投資建設提供了工期及品質保障，也為集團的收益和盈利做出了貢獻。

作為中國市場上最大的外資風電投資商，我們利用自身獨特的優勢，積極開展與各合作夥伴的合作。在與世界頂級金融機構合作方面，我們獲得了世界銀行國際金融公司（「IFC」）的 1000 萬美元投資及 1.4 億美元的長期、低息、固定利率的外幣貸款。這筆投資及外幣貸款既可化解集團目前最大的專案甘肅瓜州風電廠的利率上升風險，又能享受到人民幣升值帶來的收益。本集團與亞洲開發銀行（「ADB」）1.2 億美元低利率長期貸款合同亦於 2011 年 1 月簽訂。本年度，我們還擴大了與中國電力投資集團、遼寧能源投資集團以及上海申華控股股份有限公司的合資合作，通過合作，強強聯合，互利共贏，提高了風資源的開發能力，加大了對現有風資源的開發力度。

本年度，集團繼續積極拓展在中國各省份之獨家開發風資源，加大風能資源儲備。基於適合低風速的風機的投放市場及風機價格的進一步降低，為應對中國北方電網接入和消納能力的限制，本集團大力開發中國南方省份風電專案，並取得了積極成果。本集團亦開始了太陽能發電項目、技術及人才儲備，為未來進軍太陽能發電領域做積極準備。

在能力建設方面，本年度也取得較大成績。本年度又有一批優秀的專業人才加盟本集團，使得本集團的各級經營管理人才配備更加齊全。我們深知，隨著集團規模的壯大，對於戰略管理、企業管控、風險防範等方面將有更高的要求。本年度，我們對集團的戰略發展規劃做了滾動修訂，根據競爭的要求完善了集團管控模式的設計和建設，使得集團的組織架構更加合理。進一步優化了業務流程，積極完善授權管理體系，加強了激勵及約束機制的設立和完善工作，並大力推進集團資訊化建設，努力使效率和風險控制得以兼顧。

本年度，我們大力加強了各項企業文化建設，著重開展了員工關愛活動，加大了對員工的健康、生活的關心和幫助；加大了對員工的職業規劃、業務培訓等工作力度；努力使員工有歸屬感和使命感，更加熱愛生活、努力工作。企業文化建設受到了廣大員工的熱烈支援和積極參與。

我們亦對履行企業的社會責任予以高度重視。本集團一貫支援貧困地區的經濟發展、資助教育事業，減少溫室氣體排放，保護生態環境。本年度本集團實現了減少二氧化碳排放量 115 萬噸、減少二氧化硫排放量 11444 噸，減少氮氧化物排放量 1015 噸。與燃煤的火電相比，本集團所屬風電廠於 2010 年內節約標煤 39 萬噸，節約用水 324 萬噸，為減緩氣候變暖，保護生態環境做出了新的貢獻。

2010 年世界各地發生的氣候反常現象，為人類再一次敲響保護生態環境的警鐘。以風電為代表的新能源產業發展，對於調整能源結構，應對全球氣候變化具有重要的意義。預期世界各國將繼續鼓勵和支持新能源經濟的發展。

展望 2011 年，本集團風電廠建設規模將進一步擴大，預期風電廠投資收益，風電廠設計諮詢、建設、運維、塔架製造等服務業務收入將繼續大幅增長。我們將積極爭取海上風電及太陽能發電等新能源投資機會，努力尋求國際清潔能源投資與 EPC 服務專案。新的一年裡，我們在為股東創造豐厚回報的同時，將繼續為改善地球環境、實現經濟的可持續發展盡更大的責任。

新的一年，本集團所面臨的風險主要有兩個，一是中國北方電網對風電的接入和消納能力問題是否能夠隨著堅強智慧電網的建設得以及時解決，另一個是通貨膨脹加劇導致利率上升的風險。我們將進一步審慎評估中國北方省份新的風電項目接入電網的風險，控制北方專案的投資強度，加大南方專案的開發和投資力度。我們將繼續積極開拓多元化的融資管道來降低融資成本，包括繼續加大利用中國境外的銀行貸款等。

本集團所取得之成績，是股東和合作夥伴大力支持的成果，是集團管理團隊和全體員工不懈之努力取得的。在此，本人謹代表董事局向各位股東、合作夥伴和給予本集團支持的社會各界表示衷心的感謝，向集團的管理團隊和全體員工表示衷心的感謝。本集團全體同仁將堅定信念，滿懷激情，努力工作，為關愛地球，保護環境，改善能源消費結構而竭盡全力，為把本集團打造成有理想，有激情，有社會責任感的國際一流的清潔能源企業而不懈努力！

管理層討論及分析

一、經營環境

在經歷了空前的經濟刺激政策帶來的快速復蘇之後，2010 年世界經濟進入緩慢且不穩定、不平衡的復蘇期。世界各國經濟復蘇的步伐不一，新興經濟體領先發達經濟體快速增長。雖然世界各國的經濟刺激政策都在不同程度地逐步“退出”，但新能源依然作為各國未來重點發展的領域之一得以加強，“綠色”復蘇的概念得到高度重視。

2010年，中國經濟增長率超過10%，連續兩年成為全球經濟增長第一引擎。對節能減排的高度重視，使得中國的風電行業繼續維持高速的增長，2010年中國風電新增並網裝機13.99 GW，累計並網裝機31.07 GW，新增裝機容量超越美國，居全球第一。中國政府在政策上繼續保持對風電產業的大力支持，在2010年10月發佈的《國務院關於加快培育和發展戰略性新興產業的決定》中，從政策傾斜、市場拓展、模式技術創新和稅費優惠等多方面引導推進新能源產業的快速發展。以風電為代表的新能源產業發展形勢更加明朗，前景持續樂觀。

風電的技術進步在持續，風電裝備的製造能力繼續快速發展，風機主機採購價格大幅下降，風能轉化率和風機穩定性進一步提高，風電廠投資成本有了很大程度的下降，由此有效抵消了利率上升等不利因素的影響，風電廠投資仍保持了較高的收益水準。新針對低風速的風機投放市場，使得中國南方省份部分風資源的開發成為可能。

特高壓電網建設、智慧電網建設、微電網建設將大大改善中國北方電網的輸送和消納能力。2010年10月，甘肅750KV輸電線路聯網工程投運，新疆、甘肅及西北電網實現互聯，為酒泉千萬千瓦風電基地的電力外送開闢了通道。中國境內規劃的“三縱三橫一環網”的高壓、特高壓輸電線路正在積極實施中，將有效解決電力輸出問題。

二、業務回顧

本集團已於2009年將財政年度結算日由3月31日更改至12月31日，以與本集團之主要營運附屬公司之法定財政年度結算日一致。因此本年度業績為2010年1月1日至2010年12月31日止（「本年度」）12個月的業績，而比較數字涵蓋2009年4月1日至2009年12月31日止（「2009年期間」）9個月期間。

集團於本年度獲得綜合收益1,236,020,000港元（2009年期間：562,597,000港元），均來自風電業務，較去年期間增長120%。截至本年末，集團資產淨值3,913,495,000港元（2009年：3,267,843,000港元），集團持有的現金及現金等值物732,544,000港元（2009年：1,109,561,000港元），集團權益持有人應佔溢利427,223,000港元（2009年期間：181,236,000港元），較去年期間增長136%。來自持續經營業務每股基本盈利為5.85港仙（2009年期間：2.66港仙）。每股全面攤薄盈利為5.78港仙（2009年期間：2.59港仙）。

本年內，本集團繼續以中國為主要業務發展區域，各項業務實現了跨越式發展：風資源儲備，特別是在中國南方省份的風資源儲備大幅增加；當年建成風電廠裝機容量超過歷史總和；本集團權益發電量是去年同期發電量的兩倍以上；風電服務業各板塊盈利能力都有了大幅提高。

（一）風電廠投資營運業務

1、風電廠投資

本年內，集團進一步加大風電廠投資力度，又有 11 間風力發電廠（共 795MW）新開工建設，其中有 9 間風力發電廠（共 597MW）建成投產。截止本年末，本集團已累計投資建設 27 間風力發電廠，總裝機容量 1710MW，其中本集團權益裝機容量 1025MW。已有 21 間風電廠總裝機容量 1163MW 建成投產發電，其中本集團權益裝機容量 657MW。本集團於年內出售了 2 間已建成風電廠，總裝機容量 99MW，權益裝機容量 49MW。截止本年末，集團擁有 19 間已投產風電廠，總裝機容量 1064MW，權益裝機容量 608MW。

本年內，本集團共建設了甘肅酒泉（201MW）、內蒙古開魯（300MW）兩個國家特許權專案，其中甘肅酒泉專案已經建成投產。

本集團風電專案融資工作保證了集團所有建設專案的資金需求，並取得了最優惠的貸款利率。特別指出的是，本年內，本集團投資的瓜州協合風力發電有限公司獲得了國際金融公司（「IFC」）總額 1.4 億美元的長期貸款支持，這是世界銀行集團成員機構（「IFC」）在中國對風電專案的首次資助，該貸款主要部分為美元固定利率貸款，提高了本集團控制借貸成本和應對人民幣貸款浮動利率變化的能力。同時，IFC 亦投資 1000 萬美元，購買中國風電集團有限公司（0182.HK）股權。

本年內，集團亦與亞洲開發銀行（「亞行」）達成貸款意向，亞行將為本集團提供達 1.2 億美元低利率長期貸款，支援本集團風電廠專案開發。亞行將提供美元與人民幣雙幣種貸款，該項資金可以以專案資本金的方式或以股東貸款的方式投入風電專案。該貸款協議雙方已於 2011 年 1 月簽訂。

2、本集團發電量

本年度，集團分享聯營公司及共同控制實體損益為 196,947,000 港元，與 2009 年期間 35,720,000 港元相比較呈現出顯著增長。增長主要來自分享風電場投資之損益 124,183,000 港元（2009 年：33,974,000 港元）；出售兩家風電場所得款項 28,303,000 港元（2009 年：無）；及遞延稅款返還 43,930,000 港元（2009 年：無）。集團所屬風電廠合計發電量達到 112,588 萬千瓦時。其中本集團權益發電量為 51,083 萬千瓦時，較 2009 年期間總發電量增幅達 269%，較 2009 年期間權益發電量增幅達 297%。本年內，本集團加強風電廠運行維護和電力市場行銷工作，即使在中國北方存在限電的區域內依然取得了超出設計發電量的好成績，風力發電廠投資效益顯著。其中內蒙古二連浩特風電廠等效滿負荷利用小時數超過 2800 小時，內蒙古太僕寺旗、吉林泰合等風力發電廠等效滿負荷利用小時數亦超過 2300 小時。

3、風資源儲備及專案開發

本集團針對新能源發展出現的新情況，根據對中國風電行業發展的前瞻性判斷，繼續加大對中國境內優質風資源的獲取。在鞏固“三北”地區風電業務發展的同時，實施“向南發展、向海外發展、向太陽能發展”的戰略，不斷拓展業務發展的空間和領域。

本年內，本集團與各地政府簽訂獨家風資源開發協定的規模達 7000MW 以上，其中在電網接入條件和消納能力較好的中國南部省區共 4000MW，經過測風，預計將會大幅增加集團風資源儲備。保守估計，到本年末本集團可獨家開發的風能資源儲備總量已達到 15GW 以上。

本年內，本集團獲得中國國家或省發改委對 13 個專案，合計 900MW 的並網承諾及核准批復。

本年內，本集團開始太陽能發電項目、技術及人才儲備，為進軍太陽能發電領域做積極準備。在甘肅、內蒙、遼寧、吉林等地簽訂共計 648MW 開發協定，目前已開展測光及可行性研究工作。

4、CDM 開發與銷售

在 CDM 開發方面，本集團的專業開發能力日趨加強，本年內，本集團的 CDM 項目註冊取得較大進展。全年共有 11 個專案獲得國家發改委批准；5 個 CDM 專案在聯合國 EB 註冊成功，其中 1 個專案被註冊為黃金標準 CDM 專案；2 個項目減排量獲得 EB 簽發。至本年末，本集團累計已有 7 個 CDM 專案成功在聯合國 EB 註冊。

(二) 風電服務業務

本年內，本集團在服務業板塊各項業務類別中均取得了優異的成績，業務能力、服務品質、產品品質均有了大幅度的提高，全年無重大安全生產事故發生。

1、風電工程諮詢及設計業務

本年內，本集團所屬設計公司通過了 ISO9001 品質管制體系認證，業務能力進一步提升，對風電工程提供了包括從最前期的風電發展規劃到測風、可行性研究、施工圖設計、項目後評估等的全過程諮詢服務。大力推進風電場設計工作標準化，逐步使設計業務實現標準化、模組化，已實現可行性研究報告等的標準化，開始建立施工圖設計報告和圖紙的標準化範本；完善專案設計資料資料庫建設，完成協同設計網路工作平臺的建設，提高了設計效率和設計管理水準。

本年內，設計公司共為集團內外的風電專案提供了各類工程設計和技術諮詢服務 340 項，包括風資源評估報告、開發規劃、前期工程的資源配置報告、機型選擇報告、可行性研究報告、微觀選址報告、施工圖設計等。

本年度，該業務板塊為集團貢獻收益 73,169,000 港元(2009 年期間:49,561,000 港元)。

2、風電工程建設業務

本年內，本集團所屬工程公司承接的工程量大幅增加。通過引進專業人才、採購大型吊車設備、加強流程控制等措施，提高了風電工程建設能力，經營管理能力亦顯著增強。全年實現品質、安全無事故，較好地完成了各項任務，綜合實力顯著增強。

本年內工程公司共承擔了 19 個風電專案的建設施工任務，其中中標外部項目 7 個。本年度，該業務板塊為集團貢獻收入 517,313,000 港元(2009 年期間:227,968,000 港元)。

3、風電塔架設備製造

本年內，本集團所屬塔架公司積極參與市場競爭，利用自身在技術、管理、原材料採購等方面的優勢，借助 OEM 等方式，生產能力比去年同期又有了大幅的提高，共銷售塔架 498 套。通過加強成本控制，取得了明顯的經濟效益。

本年內，本集團在吉林省洮南市新設立了吉林省天合風電裝備製造運行維護有限公司，新生產基地實現了當年建設、當年投產、當年見效益的目標，使塔架公司具備了為單機 3MW 及以下風機生產配套塔架 400 套以上的生產能力，成為東北地區最大的塔架製造基地，進一步提高企業盈利能力和競爭能力。

本年度，該業務板塊為集團貢獻收入 591,428,000 港元 (2009 年期間:270,071,000 港元)。

4、風電廠運行維護

本集團旗下風電廠運行維護公司是一家專業從事風電廠運行、維護、檢修、事故搶修及資產管理的公司。本年內，運維公司初步形成了北京總部、各風電聚集區的基地公司、風電廠三級管理模式，管理效率和品質得到了進一步提升，企業內部管理和人才建設也得到加強，通過了 ISO9000、ISO14001、ISO18001 “三標” 體系認證。

本年內，遼寧阜新基地新建廠房已投入使用，具備了風電廠設備故障快速檢修能力；吉林白城基地已經配備了電力高壓試驗儀器和快速檢修平臺，具有風電廠高壓試驗的操作能力；內蒙寶昌基地初步具備向風電廠項目部提供業務和後勤保障能力。通過檢修基地的建設，為國內主機製造商提供質保期內的定期保養及維護工程。

截止到本年末，運維公司共承擔 25 間風電場的運行維護業務。本年度，該業務板塊為集團貢獻收入 54,110,000 港元 (2009 年期間:14,997,000 港元)。

三、流動資金及財務資源

於 2010 年 12 月 31 日，本集團持有現金或現金等值項目約為 732,544,000 港元 (2009 年:1,109,561,000 港元)。於該日，流動比率為 1.95 倍 (2009 年:5.50 倍)，資產負債率 (長期債務除以權益及長期債務) 為 0.17 (2009 年: 0)。於結算日，本集團之銀行借款為 1,049,332,000 港元 (2009 年: 34,072,000 港元)，本年內新增之借款主要用於集團全資風電項目之建設。本集團之綜合資產淨值維持約為 3,913,495,000 港元 (2009 年: 3,267,843,000 港元)。

外匯風險

本集團之財務報表以港元計值，而其主要業務收入與支出 (包括資本支出) 均以人民幣計算。本集團並無使用任何金融工具作對沖用途。

資產抵押

截至 2010 年 12 月 31 日，以集團辦公樓為抵押貸款金額為人民幣 68,000,000 元。

或然負債

本集團已透過其全資附屬公司與中國合營夥伴訂立合營協議。根據合營協定，本集團須質押其於共同控制實體之股權作為共同控制實體銀行貸款之抵押品。截至 2010 年 12 月 31 日，本集團抵押共同控制實體之股權總額約為 325,808,000 港元（2009 年：360,871,000 港元）。

除上文資產之抵押所披露者外，於 2010 年 12 月 31 日，本集團並無任何重大或然負債。

承擔

於 2010 年 12 月 31 日，本集團有資本承擔 1,562,570,000 港元（2009 年：787,175,000 港元）並未計入財務報表。該筆款項主要為投資風力發電廠未出資之資本金部分 950,538,000 港元，附屬專案公司已簽訂了設備採購合同未付款部分 612,032,000 港元。

四、員工及薪酬

隨著本集團業務的日益發展壯大，吸引和招攬人才的力度亦不斷增強，全年共有 500 餘名新員工加盟集團。本年內，本集團及時調整機構設置，不斷強化業務分工和職能分配，適應集團快速發展和專業化工作需要。本集團亦加強培訓工作，根據員工不同需求開設了有針對性的培訓課程，構建了富有集團特色的培訓體系。繼續完善期權激勵機制，促進員工和企業共同發展。

本集團僱員之薪酬包括薪金及酌情發放之花紅，集團亦授出購股權以獎勵僱員。僱員的薪酬政策及福利（包括購股權）由管理層進行研討，並確保僱員按其表現獲得薪酬金，確保集團之薪酬政策可與市場水準競爭。本年內，集團向其骨幹員工發放了股票期權，共有 257 名骨幹員工獲得了共 1.3 億股股票期權。

本年內，本集團以“關心員工，營造友愛”為題，由員工捐助及集團出資一部分，設立了“員工互助基金”，全年共收到員工捐款 20 餘萬元，對集團內遭遇重大困難的員工進行了資助。

截至 2010 年 12 月 31 日，本集團擁有 1338 名（2009 年：816 名）全職僱員，其中集團總部人員 151 人，專案開發和專案管理 239 人，風電諮詢及設計 59 人，工程建設 169 人，設備製造 411 人，運行維護 305 人，其他附屬公司 4 人。人員素質亦大幅提升，本集團現有 58 人具有高級技術及專業職稱，碩士以上學歷員工 103 人。

五、企業管治

本年內，本集團加強了戰略分析、規劃修訂工作，明確了集團未來五年發展方向和總體目標，並制訂了一系列的發展策略和具體措施。進一步強化了集團公司架構下的經營計畫、經濟運行分析、績效考核等工作。完善制度體系建設，夯實內部基礎管理，對集團管理制度和流程進行了梳理和規範化建設，

加強企業管控，積極推進授權體系建設，集團各項基礎管理得到進一步深化；本年內繼續加大了激勵和約束機制的設立和完善工作。

強化風險防範和內控管理。本年內繼續推進重點業務單位的內部審計工作，全年共對集團 34 個分、子公司及職能部門開展各類審計。通過對各單位的受託管理責任及制度執行情況的檢查和評價，促進管理制度的不斷完善和管理水準的逐步提高。

本年內，本集團通過軟環境的塑造，引導員工在集團整體氛圍下，自覺將個人發展融入組織發展，形成企業和員工共同發展的和諧上進的企業文化。創刊《中國風電報》並出版了 15 期，成為集中展示集團形象和員工面貌的視窗。

六、社會責任及環境保護

本年內，本集團按國際準則編制了中國風電集團企業標準——環境保護和社會責任管理體系，並通過國際環境和社會保障專家的審查。

（一）職業健康與安全生產

本集團持續關注員工安全和健康，加強員工職業健康與安全保護，實現社區健康與安全。強化落實安全生產責任，本年度，風電專案建設現場未發生人員重大傷亡事故。

（二）教育資助及經濟不發達地區發展支援

本年內，本集團履行企業公民職責，促進老少邊窮地區的經濟發展，支援教育科研，積極參與社會公益事業，繼續出資設立風電獎學金、助學金、助教金及獎教金。

（三）環境及生態保護

本集團貫徹實施環境保護和社會責任管理體系，進一步增強環境保護、生態可持續發展意識。加強風電廠建設過程中的環境保護工作，減少對環境的負面影響，努力建設環境友好型和生態型風電廠，同時開展風電廠對鳥類影響的研究工作。

（四）減少排放、節約能源

本集團投資的風力發電項目減排效果顯著，集團旗下的風力發電廠於本年內減少二氧化碳排放量 115 萬噸、減少二氧化硫排放量 11444 噸，減少氮氧化物排放量 1015 噸。此外，與燃煤的火電相比，上述風電廠於 2010 年內節約標煤 39 萬噸，節約用水 324 萬噸。到本年末，集團旗下的風力發電廠累計減少二氧化碳排放量 180 萬噸、二氧化硫 18264 噸、氮氧化物 1605 噸，已累計節約標煤 62 萬噸，節約用水 512 萬噸。

七、前景展望

我們認為，全球經濟總體發展趨穩，中國經濟發展態勢良好，能源需求增長及溫室氣體減排要求帶來清潔能源全球投資機會。中國政府將新能源產業列入戰略性新興產業目錄，大力發展與扶持，為新能源行業快速發展帶來機會；堅強智慧電網的建設將加快解決中國北方省份新能源接入的消納問題，同時帶來新業務發展機會；風電、太陽能發電等的設備價格持續下降，降低了項目投資成本；技術進步將持續，使之前不具備開發價值的項目成為較好的投資機會。根據中國國家能源局最新規劃，預計到 2020 年風電裝機規模達到 1.5 億千瓦，太陽能達到 2000 萬千瓦。未來五到十年內中國的新能源產業仍將處於快速發展階段。

經過五年的快速發展，本集團已經成為一傢俱備相當規模的具有縱向一體化業務能力的企業。在風資源、人力資源等關鍵資源儲備上形成了一定優勢，淨資產達到一定規模，已形成較強的項目開發能力；融資管道多種，合作夥伴的選擇範圍更加寬廣，已形成相比行業內其它企業更多樣化的投融資平臺；集團獨特的縱向一體化商業模式，具有快速回應市場需求並能提供全方位服務解決方案的能力；搭建了能力建設平臺，機構設置、人員配備、管理制度、資訊化建設基本完成，在中國主要的新能源開發省份設立了 16 個分公司或代表處，業務拓展分支機構的佈局基本完成；企業戰略發展方向和目標清晰，措施明確；企業在行業內的聲譽和形象日漸提高，影響力日益增強。本集團快速發展有著堅實的基礎。

我們也認識到，風電產業尚有許多不確定性因素及風險，需要我們認真對待。首先，2011 年中國面臨通貨膨脹壓力，中國政府將繼續上調人民幣存款準備金率和基準利率，實施穩健貨幣政策。金融市場銀根縮緊，將對項目的融資帶來較大影響，利率提高，將增加電廠的財務費用。其次，一段時間內影響風電產業發展的中國北方電網建設滯後問題尚未得到有效解決，北方的風電專案電網接入困難問題，將影響本集團在中國北方繼續擴大每年的新增投產容量。第三，2012 年後的 CDM 機制是否繼續，其走向仍不明朗，將在 2011 年的南非會議確定，其對風電廠投資收益將產生影響。

2011 年，本集團將繼續拓寬融資管道，採取多種形式融資，以期降低財務費用。要繼續加大與 IFC、ADB 等國際金融機構的合作，增加外幣的貸款數量。要繼續深化與中國電力投資集團等合作夥伴的合作，共同解決發展中遇到的困難和問題。對中國北方的風電專案投資，要認真研究電網的建設計畫和進度，使電廠建設和電網建設嚴格配套同步。要認真核實電網消納能力，控制北方省份的投資規模，控制投資風險。要在電網接納能力強的南方省份，加大風資源開發及電廠投資力度。要繼續認真研究企業發展遇到的各種問題，審慎分析，積極應對。

綜合以上，本集團仍處於較好的外部環境，並具備良好的發展條件。雖然面臨一些問題和挑戰，但這些問題和困難經過努力是可以克服或得到部分解決的。總體判斷，本集團現在正處於有利的發展時期，並且應繼續主要在中國市場開展業務，發展企業。2011 年，我們將繼續把握新能源產業發展的戰略機遇，大力發展風電廠投資和風電服務業務板塊的各項業務，繼續儲備太陽能發電資源和專業人才，努力尋求國際清潔能源投資與 EPC&M 服務專案，努力實現當年風力發電新投產裝機容量高於 2010 年水準，實現集團規模和盈利能力持續快速增長，向國際一流清潔能源企業穩步邁進。

購買、出售或贖回本公司上市證券

於截至二零一零年十二月三十一日止年度，本公司或其任何附屬公司並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

企業管治

於截至二零一零年十二月三十一日止年度，董事會已審閱本集團之企業管治常規，並信納本公司一直遵守上市規則附錄十四所載之企業管治常規守則（「企業管治常規守則」）之守則條文，惟以下偏離除外：

守則條文第A.2.1 條

主席（「主席」）及行政總裁（「行政總裁」）之職責並無區分。劉順興先生（本集團之行政總裁）自二零零九年六月十日起為本集團之主席，同時為本集團之主席兼行政總裁。董事會認為，有關架構能在此高速發展階段提高本公司制訂及施行策略之效率。董事會將於有需要時檢討委任適當人選出任行政總裁之必要性。

進行證券交易之標準守則

本公司已採納上市規則附錄十所載之上市公司董事進行證券交易的標準守則（「標準守則」）。經本公司作出查詢後，本公司全體董事均已確認彼等於截至二零一零年十二月三十一日止年度一直遵守標準守則所載之規定標準。

審核委員會

審核委員會由兩名獨立非執行董事黃友嘉博士太平紳士及葉發旋先生以及一名非執行董事蔡東豪先生組成。葉發旋先生為審核委員會之主席。審核委員會已採納與企業管治常規守則一致之職權範圍。審核委員會已審閱本集團截至二零一零年十二月三十一日止年度之綜合財務報表。

致謝

董事會謹此向本集團員工對本集團之貢獻及忠誠致以謝意，並感謝各位股東、客戶及業務夥伴一直以來之支持。

代表

中國風電集團有限公司

主席兼行政總裁

劉順興

香港，二零一一年三月八日

於本公佈日期，董事會成員包括劉順興先生、高振順先生、王迅先生、楊智峰先生、劉建紅女士、余維洲先生、高穎欣女士及陳錦坤先生（為執行董事）、蔡東豪先生（為非執行董事），以及周大地博士、黃友嘉博士太平紳士及葉發旋先生（為獨立非執行董事）。