

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的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部分內容而產生或因依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



中国大唐集团新能源股份有限公司

China Datang Corporation Renewable Power Co., Limited*

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代碼：01798)

截至二零一一年十二月三十一日止年度之 末期業績公佈

財務摘要

- 截至二零一一年十二月三十一日止年度，營業收入人民幣38.288億元，比去年增長60.9%
- 截至二零一一年十二月三十一日止年度，稅前利潤人民幣10.053億元，比去年增長36.8%
- 截至二零一一年十二月三十一日止年度，本公司權益持有人應佔利潤人民幣7.298億元，比去年增長60.1%
- 截至二零一一年十二月三十一日止年度，本公司權益持有人應佔基本每股收益為人民幣0.1011元，比去年增長12.7%。

中國大唐集團新能源股份有限公司(「**本公司**」)董事會(「**董事會**」)欣然宣佈本公司及其附屬公司(統稱「**本集團**」)截至二零一一年十二月三十一日止年度之經審計合併業績，連同二零一零年的比較數字。本公司於本業績公佈列示的截至二零一一年十二月三十一日止年度財務資料乃基於按國際會計準則委員會頒佈的《國際財務報告準則》以及香港《公司條例》的披露要求而編製的合併財務報表。

合併綜合收益表

截至2011年12月31日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

		截至12月31日止年度	
	附註	2011年	2010年
收入	2	<u>3,828,808</u>	<u>2,379,727</u>
其他收入和其他收益淨額	3	<u>518,350</u>	<u>368,705</u>
折舊及攤銷		(1,360,819)	(886,338)
特許經營權建設服務成本		(24,249)	—
人工成本		(187,749)	(95,331)
維修及保養		(69,466)	(66,441)
材料成本		(30,091)	(24,671)
其他經營費用		<u>(245,803)</u>	<u>(173,027)</u>
		<u>(1,918,177)</u>	<u>(1,245,808)</u>
經營利潤		<u>2,428,981</u>	<u>1,502,624</u>
財務收入		10,852	19,976
財務費用		<u>(1,442,166)</u>	<u>(785,994)</u>
淨財務費用	4	<u>(1,431,314)</u>	<u>(766,018)</u>
應佔聯營公司虧損		(7,421)	(2,020)
應佔合營公司利潤		<u>15,012</u>	<u>—</u>
稅前利潤		<u>1,005,258</u>	<u>734,586</u>
所得稅費用	5	<u>(34,954)</u>	<u>(57,105)</u>
本年利潤		<u>970,304</u>	<u>677,481</u>

合併綜合收益表 (續)

截至2011年12月31日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

		截至12月31日止年度	
	附註	2011年	2010年
其他綜合收益：			
可供出售投資公允價值變動		(73,920)	—
外幣報表折算差異		(1,775)	—
本年其他綜合收益合計		<u>(75,695)</u>	<u>—</u>
本年綜合收益合計		<u>894,609</u>	<u>677,481</u>
本年利潤歸屬於：			
本公司權益持有人		729,842	455,831
非控制性權益方		240,462	221,650
		<u>970,304</u>	<u>677,481</u>
本年綜合收益歸屬於：			
本公司權益持有人		654,147	455,831
非控制性權益方		240,462	221,650
		<u>894,609</u>	<u>677,481</u>
本公司權益持有人應佔利潤的基本 和攤薄每股收益 (每股人民幣元)	6	<u>0.1011</u>	<u>0.0897</u>
股利	7	<u>283,674</u>	<u>100,297</u>

合併財務狀況表

於2011年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

		於12月31日	
	附註	2011年	2010年 經重述 (附註11)
非流動資產			
物業、廠房及設備		41,111,111	31,405,634
無形資產		422,237	402,522
土地使用權		301,043	242,543
對聯營公司投資		28,430	20,851
對合營公司投資		55,012	—
可供出售投資		433,386	51,167
遞延所得稅資產		7,959	8,528
其他非流動資產		215,630	50,091
		<hr/>	<hr/>
非流動資產合計		42,574,808	32,181,336
流動資產			
存貨		12,464	10,409
應收賬款及應收票據	8	2,693,738	1,495,226
預付賬款、其他應收款 及其他流動資產		4,795,676	2,629,984
預繳當期所得稅		14,995	11,629
受限資金		28,800	—
現金及現金等價物		4,162,424	5,031,346
		<hr/>	<hr/>
流動資產合計		11,708,097	9,178,594
		<hr/>	<hr/>
資產合計		54,282,905	41,359,930

合併財務狀況表 (續)

於2011年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

		於12月31日	
	附註	2011年	2010年 經重述 (附註11)
權益			
歸屬於本公司			
權益持有人的合併權益			
股本	9	7,273,701	7,142,610
股本溢價	9	2,080,969	1,971,884
其他儲備		(1,607,823)	(1,442,011)
留存收益			
— 擬派股利	7	283,674	—
— 其他		1,058,127	680,259
		<u>9,088,648</u>	<u>8,352,742</u>
非控制性權益		<u>2,647,019</u>	<u>2,197,650</u>
權益合計		<u><u>11,735,667</u></u>	<u><u>10,550,392</u></u>
非流動負債			
借款		29,514,045	21,956,859
遞延所得稅負債		59,932	60,995
其他非流動負債		143,165	5,315
		<u>29,717,142</u>	<u>22,023,169</u>
非流動負債合計		<u>29,717,142</u>	<u>22,023,169</u>
流動負債			
借款		5,667,269	3,619,414
應付賬款及應付票據	10	503,708	85,115
當期所得稅負債		22,256	50,513
其他應付款		6,636,863	5,031,327
		<u>12,830,096</u>	<u>8,786,369</u>
流動負債合計		<u><u>12,830,096</u></u>	<u><u>8,786,369</u></u>

合併財務狀況表 (續)

於2011年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	於12月31日 2011年	2010年 經重述 (附註11)
負債合計		<u>42,547,238</u>	<u>30,809,538</u>
權益及負債合計		<u>54,282,905</u>	<u>41,359,930</u>
淨流動(負債)／資產		<u>(1,121,999)</u>	<u>392,225</u>
總資產減流動負債		<u>41,452,809</u>	<u>32,573,561</u>

合併權益變動表

截至2011年12月31日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

歸屬本公司權益持有人的合併權益

	股本 (附註9)	股本溢價 (附註9)	其他儲備	留存收益	合計	非控制性 權益	權益合計
於2010年1月1日	—	—	3,505,790	346,284	3,852,074	1,793,193	5,645,267
綜合收益：							
本年利潤	—	—	—	455,831	455,831	221,650	677,481
綜合收益合計	—	—	—	455,831	455,831	221,650	677,481
與權益持有人的交易：							
公司設立時結算成本	5,000,000	—	(5,000,000)	—	—	—	—
發行股份所增權益，							
扣除發行成本(附註9)	2,142,610	1,971,884	—	—	4,114,494	—	4,114,494
收購子公司非控制性權益	—	—	13	—	13	(32,013)	(32,000)
注資	—	—	16,776	—	16,776	321,695	338,471
同一控制企業合併—子公司							
前權益持有人注資	—	—	20,000	—	20,000	—	20,000
分配							
— 儲備	—	—	15,410	(15,410)	—	—	—
— 其他	—	—	—	(6,149)	(6,149)	(4,220)	(10,369)
股利及子公司分派股利	—	—	—	(100,297)	(100,297)	(102,655)	(202,952)
與權益持有人的交易總數	7,142,610	1,971,884	(4,947,801)	(121,856)	4,044,837	182,807	4,227,644
於2010年12月31日，							
經重述(附註11)	<u>7,142,610</u>	<u>1,971,884</u>	<u>(1,442,011)</u>	<u>680,259</u>	<u>8,352,742</u>	<u>2,197,650</u>	<u>10,550,392</u>

合併權益變動表 (續)

截至2011年12月31日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

歸屬本公司權益持有人的合併權益

	股本 (附註9)	股本溢價 (附註9)	其他儲備	留存收益	合計	非控制性 權益	權益合計
於2011年1月1日，原報告金額	7,142,610	1,971,884	(1,462,011)	680,259	8,332,742	2,197,650	10,530,392
同一控制企業合併 (附註11)	—	—	20,000	—	20,000	—	20,000
於2011年1月1日，經重述	7,142,610	1,971,884	(1,442,011)	680,259	8,352,742	2,197,650	10,550,392
綜合收益：							
本年利潤	—	—	—	729,842	729,842	240,462	970,304
其他綜合收益：							
— 可供出售投資 公允價值變動	—	—	(73,920)	—	(73,920)	—	(73,920)
— 外幣折算差額	—	—	(1,775)	—	(1,775)	—	(1,775)
綜合收益合計	—	—	(75,695)	729,842	654,147	240,462	894,609
與權益持有人交易：							
發行股份所增權益，							
扣除發行成本 (附註9)	131,091	109,085	—	—	240,176	—	240,176
收購子公司非控制性權益	—	—	14,027	—	14,027	(73,205)	(59,178)
收購子公司	—	—	—	—	—	57,093	57,093
同一控制企業合併							
— 子公司前權益持有人注資	—	—	40,000	—	40,000	—	40,000
同一控制下企業合併							
— 本公司應付對價 (附註11)	—	—	(204,000)	—	(204,000)	—	(204,000)
注資	—	—	40	—	40	396,579	396,619
分配							
— 儲備	—	—	59,816	(59,816)	—	—	—
— 其他	—	—	—	(8,484)	(8,484)	(5,656)	(14,140)
子公司分派股利	—	—	—	—	—	(165,904)	(165,904)
與權益持有人的交易總數	131,091	109,085	(90,117)	(68,300)	81,759	208,907	290,666
於2011年12月31日	<u>7,273,701</u>	<u>2,080,969</u>	<u>(1,607,823)</u>	<u>1,341,801</u>	<u>9,088,648</u>	<u>2,647,019</u>	<u>11,735,667</u>

附註：

1. 編製基礎及會計政策

合併財務報表是根據國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則編製。本公司的合併財務報表按照歷史成本法編製，並就可供出售投資的重估而作出修訂。

除特殊說明外，本合併財務報表編製中採納的重要會計政策在所列報的所有年度內貫徹應用。

1.1 持續經營

於2011年12月31日，本集團的流動負債超出流動資產約為人民幣1,122百萬元(2010年：淨流動資產人民幣392百萬元)。本集團通過銀行信貸滿足其日常營運資金需求。於2011年12月31日，本集團未動用的銀行機構的授信額度約為人民幣82,724百萬元，其中人民幣10,751百萬元需於本集團財務報表獲批的12個月內續期。本集團預期將繼續遵守銀行授信的有關規定與公約。

經過評估，本公司董事會相信本集團擁有充足的資源自本財務報表批准日後不短於12個月的可預見未來期間內持續經營。因此，本公司董事會繼續以持續經營為基礎編製本財務報表。

1. 編製基礎及會計政策 (續)

1.2 新訂和已修改的準則

(a) 以下為自2011年1月1日開始的會計期間需強制性執行且與本集團相關且本集團首次採納的新訂及經修訂準則：

- 國際會計準則第1號「財務報表的呈報」的修訂。
- 國際財務報告準則第7號「金融工具：披露」的修訂。
- 國際財務報告解釋委員會解釋第19號「以權益工具消除金融負債」。

採納以上新訂和已修改的準則，對合併財務報表無重要影響，且不會導致集團會計政策的重大改變。

(b) 自2011年1月1日開始的會計期間已頒佈但尚未生效、且與本集團相關但未提早應用的新準則、修改和解釋

- 國際財務報告準則9「金融工具」
- 國際財務報告準則10「合併財務報表」
- 國際財務報告準則11「聯合安排」
- 國際財務報告準則12「其他企業中權益的披露」
- 國際財務報告準則13「公允價值計量」
- 國際財務報告準則7(修改)「披露 - 金融資產的轉讓」
- 國際會計準則1(修改)「財務報表列報」
- 國際會計準則12(修改)「所得稅」
- 國際會計準則19(修改)「職工福利」
- 國際會計準則27(2011年修訂)「獨立財務報表」
- 國際會計準則28(2011年修訂)「聯營和合營」

本集團已開始對上述經新訂準則對本集團財務報表產生的相關影響進行評估，並預計不會對本集團的財務狀況和業績產生重大影響。

2. 收入

本年確認的各主要收入類別和收入金額列示如下：

	截至12月31日止年度	
	2011年	2010年
售電收入	3,656,207	2,378,428
特許經營權建設服務收入 (附註(i))	24,249	—
其他 (附註(ii))	148,352	1,299
	<u>3,828,808</u>	<u>2,379,727</u>

附註：

- (i) 於2011年，本集團通過其子公司與當地省政府(「授予方」)簽訂一項服務特許權協議，負責建設並在25年的特許期內建設並運營太陽能電廠。本集團負責特許期內太陽能電廠的建設和維護。於特許期屆滿之時，本集團需將太陽能電廠拆除或將其無償轉移至授予方。截至2011年12月31日止年度確認的特許權建設服務收入根據服務特許期內的建設進度而確認，鑒於其全部建設活動均分包給他方，成本以同等金額確認。

本集團將服務特許權安排確認為無形資產，代表本集團在銷售電力時收取一定費用的權利。

- (ii) 其他收入主要源自向外部風場提供的檢修及維護服務。

高級管理層基於內部報告確定經營分部。由於高級管理人員從整體的角度評價經營分部的業績，並且只有一個業務分部，因此無需分部信息。

本公司為中國境內公司。截至2011年12月31日止年度，本集團所有收入均產生於中國境內的外部客戶。

2. 收入 (續)

於2011年12月31日，基本所有非流動資產均位於中國境內(包括香港)。

截至2011及2010年12月31日止年度，所有售電收入均產生於本集團公司運營所在地的各省電網公司。該等電網公司直接或間接地由中國政府擁有或控制。

3. 其他收入和其他收益淨額

	截至12月31日止年度	
	2011年	2010年
清潔發展機制項目收入	370,800	229,497
清潔發展機制項目應收款匯兌虧損淨額	<u>(46,711)</u>	<u>(18,271)</u>
	324,089	211,226
政府補助	184,911	156,154
其他	<u>9,350</u>	<u>1,325</u>
	<u>518,350</u>	<u>368,705</u>

4. 財務收入及財務費用

	截至12月31日止年度	
	2011年	2010年
財務收入		
銀行及其他金融機構存款利息收入	<u>10,852</u>	<u>19,976</u>
財務費用		
利息費用	(1,758,560)	(1,115,170)
減：物業、廠房及設備的利息費用資本化	<u>430,360</u>	<u>343,484</u>
	(1,328,200)	(771,686)
匯兌虧損淨額	<u>(113,966)</u>	<u>(14,308)</u>
	<u>(1,442,166)</u>	<u>(785,994)</u>
財務費用淨額	<u><u>(1,431,314)</u></u>	<u><u>(766,018)</u></u>

5. 所得稅

	截至12月31日止年度	
	2011年	2010年
當期所得稅		
中國企業所得稅	35,448	65,938
海外所得稅	—	—
遞延所得稅		
產生及沖回的暫時性差異	<u>(494)</u>	<u>(8,833)</u>
所得稅費用	<u><u>34,954</u></u>	<u><u>57,105</u></u>

5. 所得稅 (續)

截至2011年12月31日止年度，除若干設立於中國的附屬公司獲免稅或享受7.5%至12.5% (2010年：7.5%至12.5%) 的優惠稅率外，所有其他立於中國設立的附屬公司所得稅率均為25% (2010年：25%)。海外利潤的稅款則按照本年度估計應課稅利潤依本集團經營業務所在國家的現行稅率計算。

截至2011年12月31日止年度，合營及聯營公司適用所得稅率為25% (2010年：25%)，應佔合營公司所得稅費用人民幣5百萬元 (2010年：無) 和應佔聯營公司所得稅費用人民幣0.2百萬元 (2010年：無) 分別包含於「應佔合營公司利潤」和「應佔聯營公司虧損」。

6. 每股盈利

(a) 基本每股盈利

基本每股收益以可供本公司權益人分配的利潤及本年度發行在外的加權平均股數為基礎計算：

	截至12月31日止年度	
	2011年	2010年
可供本公司權益持有人分配利潤	<u>729,842</u>	<u>455,831</u>
加權平均股數 (千股)	<u>7,219,828</u>	<u>5,082,182</u>
本公司權益持有人應佔的 基本每股收益 (人民幣元)	<u>0.1011</u>	<u>0.0897</u>

6. 每股盈利 (續)

(b) 稀釋每股收益

截至2011年及2010年12月31日止年度，本公司不存在具有稀釋性的潛在普通股，因此稀釋每股收益與基本每股收益一致。

7. 股利

於2010年7月12日，本公司向本公司發起人中國大唐集團公司(「大唐集團」)以及大唐吉林發電有限公司(「大唐吉林」)做出分派(「特殊股利」)，總金額為人民幣100.3百萬元，金額相當於本集團由2010年3月31日至2010年7月31日期間的可供分配利潤。於2010年12月31日，此項應付特殊股利作為應付股利反映在本財務報表。該應付股利率於2011年10月支付。

將於即將舉行的股東周年大會上，建議就截至2011年12月31日止年度派發末期股利為每普通股人民幣0.039，總計為人民幣283.7百萬元。本財務報表未反映此項應付股利。

	截至12月31日年度	
	2011年	2010年
已派特殊股利	—	100,297
已派中期股利每股人民幣0元 (2010年：0元)	—	—
擬派年末股利每股人民幣0.039元 (2010年：0元)	283,674	—
	283,674	100,297

2011年已派股利及2012年擬派股利總額已按照香港公司條例的要求披露於合併綜合收益表。

8. 應收票據及應收賬款

	於12月31日	
	2011年	2010年
應收賬款	2,683,858	1,493,926
應收票據	9,880	1,300
	<u>2,693,738</u>	<u>1,495,226</u>
減：壞賬準備	—	—
	<u>2,693,738</u>	<u>1,495,226</u>

本集團應收賬款及應收票據主要為應收各地區或省電網公司電費收入及應收檢修與維護收入。此等款項無抵押及不計提利息。

對於售電收入形成的應收賬款及應收票據，本集團通常授予地方電網公司大約一個月的信用期，信用期自本集團與相應地方電網公司之間簽訂的售電合同中約定的收入確認之日開始計算。

應收賬款及應收票據的賬齡分析如下：

	於12月31日	
	2011年	2010年
一年以內	2,265,933	1,482,976
一到兩年	422,457	9,922
兩到三年	3,020	—
三年以上	2,328	2,328
	<u>2,693,738</u>	<u>1,495,226</u>

9. 股本及股本溢價

公司已發行股本及股本溢價的變動列示如下：

	股數 ('000)	股本	股本溢價	合計
於2010年7月9日(設立日)	—	—	—	—
公司設立日發行股份(附註(i))	5,000,000	5,000,000	—	5,000,000
發行H股，扣除發行成本(附註(ii))	<u>2,142,610</u>	<u>2,142,610</u>	<u>1,971,884</u>	<u>4,114,494</u>
於2010年12月31日	<u>7,142,610</u>	<u>7,142,610</u>	<u>1,971,884</u>	<u>9,114,494</u>
於2011年1月1日	7,142,610	7,142,610	1,971,884	9,114,494
發行H股，扣除發行成本(附註(iii))	<u>131,091</u>	<u>131,091</u>	<u>109,085</u>	<u>240,176</u>
於2011年12月31日	<u>7,273,701</u>	<u>7,273,701</u>	<u>2,080,969</u>	<u>9,354,670</u>

9. 股本及股本溢價 (續)

附註：

- (i) 本公司設立於2010年7月9日，初始註冊股本為人民幣5,000百萬元，分為5,000百萬股，每股面值人民幣1.00元。大唐集團及大唐吉林分別持有4,372百萬股和628百萬股。這是由於重組帶來的公司核心業務和經營的轉移。
- (ii) 於2010年12月17日，以每股2.33港元(約等於人民幣2.00元)的價格發行2,142百萬股H股，共獲得4,875百萬港元(約等於人民幣4,175百萬元)，淨發行成本為人民幣60百萬元。與此發售相關，大唐集團及大唐吉林將其所持214,261,000股(每股人民幣1.00元)內資股轉換為H股並劃轉至中國全國社會保障基金理事會。
- (iii) 於2011年5月30日，與2010年12月本公司首次公開發行相關，本公司行使超額配售權，以每股2.33港元(約等於人民幣1.94元)的價格發行131,091,000股H股，共獲得305百萬港元(約等於人民幣254百萬元)，淨發行成本為人民幣14百萬元。與此發售相關，本公司將原大唐集團及大唐吉林所持13,109,100股內資股轉換為H股並劃轉至中國全國社會保障基金理事會。

10. 應付賬款及應付票據

	於12月31日	
	2011年	2010年
應付賬款	21,703	44,115
應付票據	482,005	41,000
	<u>503,708</u>	<u>85,115</u>

於2011年及2010年12月31日，自發票日期開始計算，大部分的應付賬款及應付票據的賬齡均未超過一年，且所有的應付賬款及應付票據均以人民幣計量。

11. 同一控制企業合併

於2011年12月，本公司從大唐集團之子公司大唐山東發電有限公司和大唐山東電力檢修運營有限公司（設立於中國境內的有限責任公司）分別收購大唐萊州新能源有限公司（「大唐萊州」）及大唐文登清潔能源開發有限公司（「大唐文登」）100%的權益。上述提及的公司均為設立於中國境內的有限公司，本次收購現金支付對價總計為人民幣204百萬元。本公司及大唐山東發電有限公司和大唐山東電力檢修運營有限公司均處於大唐集團同一控制下。

根據合併會計原則，大唐萊州和大唐文登的資產和負債以其在收購即刻之前於大唐集團的合併財務報表中的現有賬面價值納入本公司的合併財務報表。於2010年12月31日的合併財務狀況表的列報視同收購業務已於上一資產負債表日或其首次處於同一控制下時（以較早者為準）納入合併範圍。

管理層討論與分析

一. 行業概覽

二零一一年是中國「十二五」規劃開局之年，也是經濟形勢異常複雜的一年。國際方面，歐債危機不斷加劇、美國經濟復蘇乏力，金融市場始終處於低迷狀態；國內方面，中國政府實施了「穩經濟、調結構、控通脹」的經濟發展思路，國內經濟總體呈現穩健增長態勢。

在二零一一年，國家把大力發展新能源作為應對氣候變化和推行節能減排的重要舉措，可再生能源電價附加標準提升，並陸續出台了《大型風電場並網設計技術規範》等18項技術標準，風力發電機組水平不斷提升，風電產業迎來了新的發展機遇期；與此同時，隨著光伏標杆電價規定的出台，以光伏產業技術革新為導向，涉及生物質、煤層氣等其他新能源的技術研究與應用正在積極推進，新能源產業逐漸向多元化方向發展。

二. 業務回顧

截至二零一一年十二月三十一日，本集團控股裝機容量為5,259兆瓦，同比增長30.6%；全年發電量為7,451,047兆瓦時，同比增長44.6%；本集團風電平均上網電價(含稅)為人民幣0.5914元/千瓦時，較2010年增長0.0157元/千瓦時；歸屬於本公司權益持有人的利潤為人民幣729.8百萬元，比上年度增長60.1%。

1. 積極開展前期工作，資源儲備優化增長

二零一一年，本集團按照資源型企業的定位，緊密跟蹤政策變化，及時調整發展思路，實施多元化、多層次開發，在全國30個省(自治區、直轄市)、156個地級市、312個區(縣)實現佈局，項目核准覆蓋17個省(自治區、直轄市)；積極推進低風速地區風電項目開發，在中東部及南方沿海六省實現項目核准；積極推進江蘇濱海、射陽、海南臨高角等海上風電項目開發；積極推進海外項目開發，已進行18個國家46個新能源項目的論證與研究，確定了海外項目的開發思路。

在加強資源優化佈局的同時，公司著力進行了棄風供熱、風電大項目集中開發、分散式開發等新的風電開發方式研究和實踐，其中，棄風供熱項目已取得實質成果並得到國家能源局高度肯定，開創了國內風電開發利用的新途徑。

截至二零一一年底，本集團共擁有風資源儲備93,934兆瓦，其中中西部與東南沿海合計較去年20,695兆瓦增長91.3%，科學合理的全國性資源開發戰略佈局已基本形成。

截至二零一一年十二月三十一日，本集團的風資源儲備分佈結構如下：

	風資源儲備容量 (兆瓦)	所在地區 風電儲備佔比 (%)
內蒙古	36,909.5	39.3%
東北三省	17,428.8	18.6%
中西部	27,937.7	29.7%
東南沿海地區	11,657.5	12.4%
合計	<u>93,933.5</u>	<u>100%</u>

2. 持續加強項目管理，工程建設穩步開展

二零一一年，國家針對風電業務在核准程序及並網標準等方面出台了一系列規範措施，短期內一定程度上影響了本集團風電建設與投產進度。截至二零一一年十二月三十一日，本集團控股裝機容量為5,259兆瓦，其中風電控股裝機容量5,172兆瓦，其他新能源控股裝機容量87兆瓦。二零一一年全年新增控股裝機容量為1,231兆瓦，內蒙古、東北部、中西部以及東南沿海控股裝機情況如下：

地區	截至 二零一一年底 控股裝機 (兆瓦)	截至 二零一零年底 控股裝機 (兆瓦)	控股裝機 變化率 (%)
內蒙古	2,309.3	2,016.6	14.5%
東北	1,177.4	977.4	20.5%
中西部	1,008.3	597.3	68.8%
東南沿海地區	764.0	436.5	75.0%
合計	<u>5,259.0</u>	<u>4,027.8</u>	<u>30.6%</u>

公司面對前期核准時間延長、基建項目地域分散等難題，採取多方面應對措施，高效組織工程招標工作，千方百計地協調、解決工程建設難題，工程建設安全形勢總體平穩，沒有發生人身傷亡事故和其他重大安全事故，現場安全文明施工水平持續提升。公司全年平均單位造價為人民幣7,730元／千瓦，比去年下降6.9%。

3. 克服各種不利因素，運維水平穩步提升

二零一一年，受國內自然小風年、局部地區限電加劇、東南沿海等低風速地區風電項目比例不斷提高等客觀情況的影響，本集團風電平均利用小時數為1,951小時，同比下降8.6%。集團所屬風電場平均利用小時數按四個地區分別為：

地區	二零一一年 風電平均 利用小時 (小時)	二零一零年 風電平均 利用小時 (小時)
內蒙古	2,054.6	2,163.8
東北	1,862.5	2,132.8
中西部	1,854.4	1,964.4
東南沿海地區	1,808.9	2,076.4
全年平均數	<u>1,950.8</u>	<u>2,133.6</u>

針對上述客觀不利條件，本集團以防範安全風險為目標，本質安全型風電場創建取得了階段性成果；機組發電能力不斷提升，風機平均可利用率達到98.6%，在行業內保持領先水平；同時，積極探索大型風電場「無人值班、少人值守」模式，推動風電運行維護綜合仿真培訓系統的研究開發，檢修公司、赤峰公司先後建立了風電仿真培訓中心，實現風機和變電站運維仿真教學，風電生產管理的體制和機制進一步完善。

截至二零一一年十二月三十一日，本集團累計完成發電量7,451,047兆瓦時，同比增長44.6%。

4. 準確把握產業發展趨勢，積極開發其他新能源業務

二零一一年，本集團為鞏固自身在新能源行業的領先地位，始終緊密跟蹤國家政策，認真分析市場前景，積極拓展各項其他新能源業務。

在太陽能開發方面，本集團寧夏青銅峽、青海德令哈、寧夏昂立靈武等地面光伏項目以及連雲港、淮安等五個屋頂光伏項目均實現投產發電，累計光伏裝機容量為82兆瓦；與此同時，內蒙古鄂爾多斯50兆瓦的光熱項目正在積極推進。截至二零一一年十二月三十一日，公司太陽能發電項目儲備為8,793兆瓦。

在生物質開發方面，本集團南皮生物質發電項目、南寧、吉林生物質綜合利用項目正在推進當中。截至二零一一年十二月三十一日，生物質發電項目儲備為620兆瓦。

在煤層氣發電方面，本集團已在內蒙古、山西、河南、貴州等地區開展煤層氣發電前期工作，山西馬軍峪5兆瓦煤層氣發電項目已於年內建成。截至二零一一年十二月三十一日，煤層氣發電項目儲備為21兆瓦。

在合同能源管理方面，本集團山西潞城等餘熱利用項目正在建設當中。截至二零一一年十二月三十一日，合同能源管理發電項目儲備為436兆瓦。

截至二零一一年十二月三十一日，本集團的其他可再生能源儲備增幅如下：

地區	截至 二零一一年底 儲備容量 (兆瓦)	截至 二零一零年底 儲備容量 (兆瓦)	變化率 (%)
太陽能	8,793	7,174	22.6%
生物質	620	180	244.4%
煤層氣	21	18	16.7%
合同能源	436	—	—
合計	9,870	7,372	33.9%

5. 多措並舉保障收益，盈利能力持續提升

二零一一年，本集團積極應對國內緊縮貨幣政策、人民幣升值導致財務費用攀升的不利形勢，努力拓展發電空間，不斷提升全員效益意識，多措並舉，同心攻堅，公司經營收益獲得較大提升。

公司充分發揮資本市場融資功能，發行了42億元人民幣公司債券及20億元人民幣短期融資券，降低了公司的資金成本。

依靠大唐新能源的品牌優勢，完成了哈爾濱銳馳、山東萊州及山東文登風電等項目的股權收購工作，增加了公司的盈利能力。

努力延伸產業化鏈條，檢修公司取得國家承裝、承修及承試三級資質，並自主完成50兆瓦風電場及200兆瓦變電站的安裝工程，成功涉足建築安裝業領域；與沈鼓集團、亞洲新能源公司合作，成功涉足工業加工領域，增加了新的利潤增長點；與摩科瑞集團合作成立的大唐摩科瑞(北京)能源科技發展有限公司具備了獨立自主開發CDM項目的專業能力。截至二零一一年十二月三十一日，本集團在聯合國清潔發展機制執行理事會成功新增註冊CDM項目13個，新增容量605兆瓦。累計註冊CDM項目50個，累計裝機容量2,916兆瓦，二零一一年本集團實現CDM項目收入共人民幣370.8百萬元，比二零一零年增長61.6%。

二零一一年度，本公司實現歸屬權益持有人應佔本年淨利潤人民幣729.8百萬元，比二零一零年的人民幣455.8百萬元增長60.1%。

6. 不斷進行技術研究，科技創新成效顯著

二零一一年，本集團按照科技型企業定位，積極實施科技領先戰略，努力依靠科技進步。

在應用技術方面，本集團深入開展了餘熱回收發電技術研究工作，開創了國內節能科技市場開發的新途徑；繼續推進電網友好型風電場建設，大連公司、朝陽公司率先通過遼寧地區低電壓穿越監測認證；研製完成了風機現場功率採樣裝置，研究所能自主按國際標準現場實測風機功率曲線，為檢測風機效率提供了技術支持。

在前沿技術應用方面，本集團正式被列為「國家能源非糧生物質原料研發中心」依託單位，將針對非糧生物質原料的應用基礎科學、關鍵技術和裝備、生產管理政策等問題開展研究，力爭建成我國高產、優質、低耗的非糧生物質原料可持續供應體系；公司「適用於風電的大規模壓縮空氣儲能電站成套技術開發與工程示範」和「太陽能熱與常規燃料互補發電技術」兩個項目被列入國家高技術研究發展計劃（即「863」計劃）；公司《電力行業碳排放核查研究》、《風電場並網符合性評估關鍵技術研究》兩項「十二五」國家課題，分別獲得國家科技部和能源局批覆。

7. 加強公司體制創新，管理水平不斷提升

二零一一年，本集團努力加強風險防控，進一步完善了內控管理體系，明確投資決策職責及流程，規範了新註冊公司的財務管理模式，實現了公司整體資金的集中監控、在線管理、綜合平衡；創新區域管理體制，進一步規範了管理模式，探索建立以省為協調主體的管理機制，調整了部分區域公司的職能，完善細化籌建處開發、管理和發展機制；加強人才隊伍建設，提高了引進人才的質量，基本保證了前期、工程及生產急需專業人才及時到位，專業隊伍素質不斷提升。

三. 管理層對財務狀況和經營業績的討論及分析

在閱讀下述討論時，請一併參閱包含在本業績報告及其他章節中本集團的財務資料及附註。

1. 概覽

二零一一年，本集團的盈利水平大幅提升。實現本年利潤人民幣970.3百萬元，比二零一零年的人民幣677.5百萬元增長43.2%；其中，歸屬於本公司權益持有人的利潤為人民幣729.8百萬元。

2. 收入

二零一一年，本集團的收入為人民幣3,828.8百萬元，二零一零年為人民幣2,379.7百萬元，增幅為60.9%，主要是由於裝機容量增加，促使當年上網電量增加及非電業務收入增加。

二零一一年，本集團的售電收入為人民幣3,656.2百萬元，而二零一零年則為人民幣2,378.4百萬元，增幅為53.7%，這主要是由於上網電量增加。

二零一一年，本集團服務特許權建設收入人民幣24.2百萬元。

3. 其他收入和其他收益淨額

二零一一年，本集團的其他收入和其他收益淨額為人民幣518.4百萬元，而二零一零年則為人民幣368.7百萬元，增幅為40.6%，主要是由於CDM項目註冊數量增加、上網電量增加及取得政府補助金額增加。

二零一一年，本集團的清潔發展機制項目收入為人民幣370.8百萬元，而二零一零年則為人民幣229.5百萬元，增幅為61.6%，主要是由於CDM項目註冊數量從37增加到50個、以及上網電量增加。

二零一一年，本集團的政府補助為人民幣184.9百萬元，較二零一零年的人人民幣156.2百萬元增加18.4%，主要是由於當期取得財政貼息款及增值稅退稅款增加。

4. 經營費用

二零一一年，本集團的經營費用(不包括服務特許權建設成本)為人民幣1,893.9百萬元，而二零一零年則為人民幣1,245.8百萬元，增幅為52.0%。此增長主要是由於折舊和攤銷、員工成本及其他費用增加。

二零一一年，本集團的折舊及攤銷為人民幣1,360.8百萬元，而二零一零年則為人民幣886.3百萬元，增幅為53.5%。此增長主要是由於投產機組的數量增加，導致當期折舊和攤銷金額增加。

二零一一年，本集團的人工成本為人民幣187.7百萬元，而二零一零年則為人民幣95.3百萬元，增幅為97.0%，主要是由於公司規模的擴大，導致用工人數增加。

二零一一年，本集團的其他經營費用為人民幣245.8百萬元，而二零一零年則為人民幣173.0百萬元，增幅為42.1%，主要是由於投產機組的增加，導致相應的費用增加。

5. 經營利潤

二零一一年，本集團的經營利潤為人民幣2,429.0百萬元，而二零一零年則為人民幣1,502.6百萬元，增幅為61.7%，反映本公司盈利能力持續增強，經營利潤高速增長。

6. 淨財務費用

二零一一年，本集團的淨財務費用為人民幣1,431.3百萬元，而二零一零年則為人民幣766.0百萬元，增幅為86.9%，此增長主要是由於投產機組的增加導致資本化利息停止，人民幣升值導致港幣存款匯兌損失增加，銀行加息導致資金使用成本增加。

7. 應佔聯營公司虧損及應佔合營公司利潤

二零一一年，本集團應佔聯營公司虧損為人民幣7.4百萬元，而二零一零年則為人民幣2.0百萬元。

二零一一年，本集團應佔合營公司利潤為15.0百萬元。

8. 所得稅費用

二零一一年，本集團的所得稅費用為人民幣35.0百萬元，而二零一零年則為人民幣57.1百萬元，降幅為38.7%。主要是由於若干位於享有所得稅優惠稅率地區的附屬公司的利潤波動及獲得的所得稅減免優惠的屆滿時間各有不同所致。

9. 本年利潤

二零一一年，本集團的本年度利潤為人民幣970.3百萬元，而二零一零年則為人民幣677.5百萬元，增幅為43.2%。截至二零一一年十二月三十一日止年度，按所佔總營業收入（不包括服務特許權建設收入）的百分比計算，本年利潤率較二零一零年的28.5%減少至25.5%，主要由於財務費用增加所致。

10. 本公司權益持有人應佔利潤

二零一一年，本公司的權益持有人應佔利潤為人民幣729.8百萬元，而二零一零年則為人民幣455.8百萬元，增幅為60.1%。

11. 非控制性權益方應佔利潤

二零一一年，本集團的非控制性權益方應佔利潤為人民幣240.5百萬元，而二零一零年則為人民幣221.7百萬元，增幅為8.5%。

12. 流動性及資本來源

於二零一一年十二月三十一日止，本集團持有現金及現金等價物為人民幣4,162.4百萬元，而二零一零年末則為人民幣5,031.3百萬元，降幅為17.3%。本集團的業務資金來源主要為售電收入。

於二零一一年十二月三十一日止，本集團借款為人民幣35,181.3百萬元，而二零一零年十二月三十一日為人民幣25,576.3百萬元，增幅為37.6%。其中短期借款為人民幣5,667.3百萬元(含一年內到期的長期借款人民幣2,984.4百萬元)，長期借款為人民幣29,514.0百萬元。上述借款包括人民幣借款人民幣34,883.1百萬元及美元借款人民幣298.2百萬元。

13. 資本性支出

二零一一年，本集團資本性支出為人民幣11,200.6百萬元，而二零一零年則為人民幣11,085.9百萬元，增幅為1.0%。資本性支出主要為購建物業、廠房及設備、土地使用權及無形資產等工程建設成本。

14. 淨債務資本率

二零一一年，本集團的淨債務資本率(淨債務(借款總額減現金及現金等價物)除以淨債務與權益總額之和)為72.6%，比二零一零年的66.1%上升6.5個百分點，主要原因為本期公司發行短期融資券及公司債使借款總額增加所致。

15. 重大投資

二零一一年度內，本集團並無重大投資事宜。

16. 重大收購及出售

二零一一年，本集團與大唐山東發電有限公司(「大唐山東」)及大唐山東電力檢修運營有限公司(「大唐檢修」)訂立協議，收購大唐山東及大唐檢修分別持有的大唐萊州新能源有限公司(「大唐萊州」)及大唐文登清潔能源開發有限公司(「大唐文登」)之100%權益。收購大唐文登及大唐萊州的權益的總代價為人民幣204百萬元。本公司與大唐山東及大唐檢修在收購即刻之前及之後是大唐集團同一控制下的公司。

17. 資產抵押

本集團部分銀行貸款以物業、廠房及設備及無形資產和電費收款權作為抵押。於二零一一年十二月三十一日，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣2,323.2百萬元。

18. 或有負債

於二零一一年十二月三十一日，本集團無重大或有負債。

四. 風險因素和風險管理

1. 行業風險

各級政府部門對風電項目的前期管理更加嚴格，風電核准難度將進一步加大，對此，本集團已根據實際情況調整開發策略，進一步優化資源開發流程，加強與各級政府的溝通協調。風電領域18項新國標已經出台，涉及到並網等重要技術標準。這些標準的發佈，是國家能源局在加強風電產品質量管理和產業調控方面的又一重要舉措，為進一步建立和完善我國風電行業標準、檢測、認證的質量管理體系，促進風電產業又好又快發展奠定了堅實基礎；同時，該標準將對風電場建設提出更高的要求，本集團在友好型風電場建設中積累的先進技術和豐富經驗將有助於公司滿足上述要求。

2. 競爭風險

目前國內開發風電項目的投資主體較多，都在積極搶佔資源，競爭日益激烈。本集團將繼續加大資源佔有和項目核准力度，科學佈局，加強鞏固已有資源儲備，拓展新資源領域，不斷擴大資源儲備量，同時公司將利用已有的優勢，加大科技創新和管理創新力度，不斷提高核心競爭力。

3. 電網因素風險

由於國家政策的大力支持，中國風電項目發展迅速。然而部分風電場建設和電網建設速度的不匹配，將會影響本集團項目建成後的電量送出。此外，當風電場滿負荷運行時產生的全部發電量無法就地消納，可能削減公司的發電量。對此，本集團根據接網條件，靈活調整工程建設策略，合理佈局新項目，同時亦將通過不斷加強技術創新減少此方面的影響。風電送出問題已受到國家的高度重視，「十二五」期間此問題將得到緩解。

4. CDM項目開發風險

有關CDM方面，隨著2012年底京都議定書第一減排承諾期的臨近以及歐洲債務危機的惡化，碳減排量在歐洲二級碳交易市場價格相比較2011年初有較大幅度的下滑，國際買家的違約(或不履約)風險加大。但是從法律延續性和市場需求角度上看，尤其在德班會議之後，絕大多數與會國同意繼續履行京都議定書第二減排期的承諾，因此CDM機制將繼續延續。對此，本集團將協調技術服務公司、第三方認證機構與買家，制定切實可行的工作思路和實施方案，有效保障公司的項目開發和減排收益。

5. 風電項目地理分佈集中的風險

鑒於本集團的風電項目主要集中在內蒙古地區，因而我們的風電業務面對該地區特有的各種風險。儘管可用作發展風電項目的風資源豐富，內蒙古准許風電公司收取的基準上網電價相比中國其他地區較低。然而，該地區的風電項目目前因為風電場建設和當地電網建設速度的不匹配而受到輸電限制的不利影響。任何對內蒙古當地風力條件、地方電網傳輸量、上網電價及政府政策產生不利影響的變動，均會削減我們的發電量並且不利於我們的風電業務。對此，本集團會應業務策略、政府政策變更及其他因素而更改項目組合。

6. 氣候風險

本集團風電場的商業可行性及盈利能力非常依賴於合適的風資源及相關天氣條件。風電項目的發電量及營業收入很大程度依賴當地的氣候條件，特別是風資源條件會隨季節和地理位置出現很大差異，並難以預測。在達到一定的最低風速時，風機才可以開始運轉，在超過某風速上限時為避免機器損害亦必須切斷風機。本集團對每個風電項目的投資決定是基於對開始建設施工前的實地項目可行性研究結果。然而，項目場址的實際氣候條件尤其是風條件可能會與可行性研究結果不一致，因此，我們的風電項目未必會達到預期的生產水平，從而可能對我們預測的盈利能力產生不利影響。

7. 安全管理風險

本集團的業務由單一的風力發電生產，轉型為以風電為主，太陽能、生物質、煤層氣、合同能源等多元化發展的格局。危險源、危險點不斷增加，對這些行業的安全生產管理特點和規律還相對陌生，建立嚴密、完整、有序的安全生產管理體系尚需要一定的時間。對此，本集團會加大科研力度，縝密研究，結合實踐經驗不斷推進安全生產管理體系的建設和完善。

8. 利率風險

二零一一年，中國人民銀行三次上調貸款基準利率。利率的變化說明中國正處於加息通道，加息會對本集團融資成本產生一定影響。融資成本上升，財務風險就會進一步加大。本集團充分利用資本市場融資功能，發行短期融資券及公司債券等，積極拓寬融資渠道，降低財務成本，調整債務結構，密切關注宏觀經濟變化，適時調整融資策略，使調息帶來的影響最小化。

9. 匯率風險

人民幣的波動可能對本集團的財務狀況及經營業績造成不利影響。本集團於中國進行絕大部分業務運營，而功能貨幣為人民幣。當前營業收入均以人民幣計值。然而，我們亦從銷售核證減排量所得的外幣取得收入，而我們將人民幣兌換為外幣以購買國外設備及服務、進行海外投資及收購，或向股東派付股息。因此須承受與外幣波動有關的風險。人民幣兌外幣的價值波動可能減少我們來自銷售核證減排量的人民幣營業收入，增加國外收購及外幣借款的人民幣成本，或影響我們進口設備及材料的價格。本集團會積極關注研究資本市場匯率變化，採取多種手段加強匯率風險管理。

10. 資本密集的風險

本集團的業務屬於資本密集型行業，資本成本大幅增加可能對我們的業務、財務狀況或經營業績造成重大不利影響。我們有龐大的建設及資本開支需求，而收回風電場或其他可再生能源設施的資本投資需時較長。開發及興建風電項目所需資本投資一般會隨必需的固定資產的成本而變化。倘我們風電項目的發展及建設成本大幅增加，將會對我們達成目標的能力及對我們的業務、財務狀況及經營業績造成不利影響。對此，本集團會及時追蹤市場情況並做出策略調整，同時開展多種融資渠道，調整財務結構。

五. 對公司未來發展的展望

1. 公司面臨的機遇

二零一二年，世界經濟將持續低迷，但中國經濟增速仍可以保持在合理較快的增長區間。新能源行業是中國政府轉變發展方式，調整經濟結構，應對國內外複雜經濟形勢的關注重點之一，行業發展前景將更為廣闊。

風電業務方面，國家已將風電列為戰略新興產業，預計在「十二五」期間，國內風電市場將以平均每年約15吉瓦的速度高速增長。同時，國家發改委已將可再生能源電價附加標準由現行的人民幣0.4分／度提高至人民幣0.8分／度，風電上網配額制度也即將出台，中國風電產業進入規範有序發展的新階段。

其他新能源業務方面，在國家支持政策的進一步明確下，伴隨著太陽能、生物質等其他新能源技術的創新與突破，新能源行業將進入一個新的發展期。

2. 公司2012年經營方針

二零一二年是國家「十二五」規劃承上啟下之年，本集團基於對當前形勢的判斷和對公司實際情況的把握，制定了以下公司二零一二年經營方針：

(1) 加快發展，優化佈局，提升可持續發展能力

全面提升基礎管理，不斷完善前期工作基礎標準及流程；加快推進佈局優化，從宏觀、微觀兩個方面確保項目有序開發，提升發展質量，深入推進多元化發展戰略，積極開拓海外新能源市場；全力推進項目核准，全面加強與國家及地方能源管理部門、電網公司的溝通協調，主推項目的開發與核准。

(2) 創新手段，重點突破，提升工程投產容量和質量

提前謀劃，科學、合理制定投產方案，充分進行工程準備，做好建設資金的落實和保障，加強主要設備的建造和催交，建立健全項目建設目標體系和管理考核機制，確保項目按期投產；加強對基層單位的指導和督促，組織得力人員對於重點地區、重點項目、關鍵制約問題進行集中攻關，保障工程順利進行；規範管理，不斷完善安全質量過程控制的標準和制度體系，控制施工的關鍵環節，提升工程建設質量，打造精品工程；加強過程控制，根據設備價格的市場波動情況，適時組織進行設備招標，對非標項目和大額預算強化審批程序，降低工程造價，保障效益最大化。

(3) 堅持「四化」，深化「三對」，提高安全生產管理水平

繼續堅持「專業化、標準化、信息化、智能化」和「對標挖潛、對標一流、對標創造」工作思路，確保安全生產和電量增長；加強本質安全風電場建設，提升安全管理水平；推行全壽命週期管控模式，提升設備管理水平；推進集中控制少人值守模式，提升運行管理水平；推進本質安全型、電網友好型和環境和諧型「三型」風電企業管理，提升綜合管理水平。

(4) 創新模式，挖潛增效，提升公司盈利能力

在加強營銷能力、拓展發電空間的同時，加快工程投產，並利用電網友好型風電場和棄風供熱政策，減少限電損失；加速推進產業化戰略，拓展完整的上下游產業鏈條，在工程設計、工業製造、檢修服務、工程安裝、碳資產管理、信息化服務、物流運輸等領域培育新的利潤增長點；努力做好成本費用控制，從整個成本鏈的各個環節嚴格控制成本支出，針對低效資產挖潛增效，合理運用資金，最大限度節約財務費用；繼續研究國家各項財政政策，積極爭取政策性收益。

(5) 拓展思路，強化運作，提升資本市場競爭能力

積極開展項目的併購工作，在確保項目收益的前提下，積極主動的爭取集團內外的優質項目；加快推進金融體系的建設，積極促進投融資渠道多元化；加強信息披露、公共關係管理和投資者關係管理，有效的促使公司管理能力的提升。

(6) 加強研發，積極協作，提升科技創新能力

加強風電消納技術研究，突破發展瓶頸，促進創新成果的轉化和推廣應用；加強風電應用技術研究，最大程度的保證風資源利用的品質和效率；加強前沿技術研究，搶佔未來發展制高點，提高企業的核心競爭力；加強技術標準的研究，參與行業、國家標準的制定，增強行業話語權。

(7) 增強意識，強化管理，全面提升風險管控能力

完善全面預算管理體系，加強資金預算管理，大力推進財務與相關業務一體化建設；加強全面風險管理，在不斷完善風險管控體制與內控管理體系的同時，著力加強對投資風險與資金風險的管控，密切監控重點環節、重點項目領域的風險；加強全面責任和全員業績考核管理，切實發揮「兩全」管理的激勵和約束作用，全面提高全員工作效率和質量；加強全面計劃管理，確保年度全面計劃的執行到位。

(8) 加強建設，重點培養，提升內部員工素質

加強管理團隊建設，培養「學習型」管理團隊，在提升其執行力的同時，不斷提高他們在各方面的能力；優化人力資源配置，重點培養專業人才隊伍；加強集團總部建設，提升公司員工的學習、管理和創新能力，建設「服務型、學習型、創新型」企業。

(9) 文化引領，創建品牌，提升發展的內在動力

加強文化引領，提煉具有時代特色的新能源精神，不斷拓展文化內涵，為公司的可持續發展提供源源不斷的精神動力；加強公共關係的管理，強化輿論危機意識，努力打造新能源品牌企業。

購買、出售或贖回本公司上市證券

本公司或其任何附屬公司於截至二零一一年十二月三十一日止年度並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

股利

董事會建議向股東派發截至二零一一年十二月三十一日止年度的末期股息，每股派發現金股利人民幣0.039元(含稅)。所有股息將在本公司應屆股東周年大會獲股東批准後派發。

暫停辦理股份過戶登記

為確定有權出席將於二零一二年五月八日舉行之應屆股東周年大會的股東身份，本公司將於二零一二年四月八日(星期日)至二零一二年五月八日(星期二)(包括首尾兩天在內)，暫停辦理股份過戶登記手續。為符合資格出席股東周年大會及於大會上投票，本公司H股持有人最遲須於二零一二年四月五日(星期四)下午四時三十分前將股份過戶文件送呈本公司H股股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室。

為確定有權收取末期股息的股東名單，本公司亦將於二零一二年五月二十三日(星期三)至二零一二年五月二十八日(星期一)期間(包括首尾兩日)暫停辦理股份過戶登記手續。所有股份過戶文件連同相關股票及過戶表格須於二零一二年五月二十二日(星期二)下午四時三十分前送交本公司股份過戶登記分處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室。

遵守《企業管治常規守則》

截至二零一一年十二月三十一日止年度，本公司已遵守了《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(「《上市規則》」)附錄14所載《企業管治常規守則》。

遵守證券交易守則

本公司已採納《上市規則》附錄十所載《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》(「《標準守則》」)，作為所有董事及監事進行本公司證券交易的行為守則。根據對本公司董事及監事的專門查詢後，所有董事及監事均確認：於本報告期內，各董事及監事均已嚴格遵守《標準守則》所訂之標準。

核數師

本公司已委任羅兵咸永道會計師事務所和普華永道中天會計師事務所有限公司為本公司截至二零一一年十二月三十一日止年度的國際和國內核數師。羅兵咸永道會計師事務所已審核本集團按國際財務報告準則編製的二零一一年度的合併財務報表。

審核委員會

本公司的審計委員會已審閱本集團二零一一年之年度業績，及按國際財務報告準則編製的截至二零一一年十二月三十一日止年度的合併財務報表。

刊登全年業績及年報

本業績公告將分別在香港聯合交易所有限公司（「香港聯交所」）網站<http://www.hkexnews.hk>以及本公司網站<http://www.dtxny.com.cn>上刊發。

本公司將於適當時候向股東寄發載有《上市規則》規定的所有資料的二零一一年年報，並在本公司及香港聯交所網站刊載。

承董事會命
中國大唐集團新能源股份有限公司
陳進行
董事長

中國，北京，二零一二年三月十六日

於本公告日期，本公司的執行董事為胡永生先生和張勛奎先生；非執行董事為陳進行先生、吳靜先生、殷立先生和簡英俊先生；及獨立非執行董事為王國剛先生、俞漢度先生和劉朝安先生。

* 僅供識別