

# 2012

## 年度報告



**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之股份有限公司)  
股份代號：1798

# 目 錄

董事長致辭	2
總經理致辭	4
公司簡介	6
主要業務與財務數據	8
財務摘要	10
管理層討論與分析	12
2012年大事記	35
董事會報告	37
企業管治報告	59
投資者關係	80
監事會報告	81
董事、監事及高級管理人員簡介	84
人力資源	91
獨立核數師報告	94
合併綜合收益表	96
合併財務狀況表	98
財務狀況表	101
合併權益變動表	103
合併現金流量表	105
合併財務報表附註	108
名詞解釋	222
公司資料	228

# 董事長致辭

尊敬的股東：

回首二零一二年，歐債危機持續發酵，發達經濟體增長乏力，新興經濟體經濟增速回落，世界經濟復甦進程艱難曲折。

中國整體經濟進入結構調整期，面對複雜多變的國際經濟形勢，國內宏觀經濟增長放緩，全國電力消費水平降低，導致棄風限電情況日益加劇，加之自然小風年，CDM價格大幅下降等不利因素，風電行業面臨前所未有的困難。

面對充滿挑戰的全球經濟環境及複雜的國內新能源行業形勢，本集團董事會迅速轉變決策理念，及時調整發展戰略，著力發揮本公司在戰略布局、工程建設、安全生產及科技創新方面的領先優勢，不斷推進公司在限電形勢下的盈利轉型，竭盡全力為廣大股東及投資者創造利益。報告期內，本集團積極致力於推進可再生能源項目開發，全年實現利潤總額人民幣176.3百萬元，發電量85.4億千瓦時，相當於節省標準煤277.94萬噸，實現減排二氧化碳769.59萬噸，成功履行了節能減排的企業使命與社會責任。

展望二零一三年，國際經濟形勢依然錯綜複雜、充滿變數，世界經濟低速增長態勢仍將延續；國內發展仍處於重要戰略機遇期，國家將進一步加快經濟結構調整、轉變經濟發展方式，從而實現有質量、有效益、可持續的發展。隨著國家對環境資源重視程度的不斷提高、對可再生能源優化利用將進一步強化，可以預見，風電行業將建立更加健全、完善的運行模式，中國整個新能源行業將保持強勁的發展勢頭。

## 董事長致辭(續)

本集團董事會將在二零一三年繼續嚴格恪守職責，提升實力，挖掘潛力，在保持國內風電領先優勢的基礎上，深化管理提升，盤活存量資產，做好布局優化，關注產業動向，努力取得新的突破與進步，給投資者帶來更加滿意的回報。

最後，本人謹代表董事會，對各位股東、社會各界及友好人士所給予的信任與支持表示衷心的感謝！

董事長  
陳進行



# 總經理致辭

尊敬的股東：

二零一二年，是本集團經營形勢最為複雜嚴峻的一年。面對國內宏觀經濟增長放緩及全國用電量增速放緩，棄風限電情況日益加劇，加之CDM價格大幅下降，政府電價補貼滯後等不利因素，本集團在股東及投資者的支持幫助下，在董事會的正確領導下，緊緊圍繞經濟效益中心，積極應對不利局面，千方百計降本增效，實現了持續健康穩步發展。

報告期內，本集團收縮了限電地區開發區域，在資源保有的同時，加大向山東、山西、陝西、雲南、貴州、福建等不限電地區的開發轉移力度。在重點發展風電業務的同時，堅持多元化戰略，著重開發收益高的太陽能、合同能源管理板塊，區域布局日益合理。

全面啟動了本質安全型企業創建工作，本集團3家附屬公司實現了本質安全型企業指標達標。繼續開展規範化管理風電場創建工作，吉林向陽、大連海派、赤峰西場及上海東大橋等四個項目被評為「二零一二年度中國電力優質工程」。

不斷開展新能源技術領域的研究與應用，兩個國家「863」項目有序推進，前沿技術研究持續跟進，管理創新和標準化工作取得新進展。全面加強風險管理、投資管控、機制體制建設和人員素質的培訓，各級責任主體的風險意識、管控能力得到新提升，管理效率不斷提高。

二零一三年，中國經濟將繼續保持穩中求進的總態勢，經濟增長與資源合理開發、環境優化利用之間的關係將更加協調，這也將為風電企業創造出更加寶貴的發展機遇。本集團將緊緊圍繞效益中心，注重發展優化，積極推進科技創新，努力實現經營管理模式創新，不斷提升上市公司價值，努力推動本集團做強做優。

## 總經理致辭(續)

最後，我代表本集團管理層，對股東、董事會及監事會的信任和支持表示感謝，對全體員工的辛勤勞動和付出表示敬意！新的一年裏，我們將進一步提升管理水平，加快發展轉型，努力落實各項工作措施和責任，穩抓機遇、趁勢而為，為把本集團建設成為一流業績的新能源上市公司而努力奮鬥！

總經理  
胡永生



# 公司簡介

本公司前身為二零零四年九月二十三日成立的大唐赤峰賽罕壩風力發電有限責任公司(於二零零九年三月十九日更名為中國大唐集團新能源有限責任公司)，成立之初主要進行內蒙古地區的可再生能源業務開發與利用。經過逾六年的運作完善，本集團已建立起規模龐大的風電業務並積累豐富的發展、運營及管理可再生能源項目的專業知識。二零一零年七月九日，經國務院國有資產管理委員會批准，本集團成功重組改制為股份有限公司，二零一零年十二月十七日，本公司在香港聯交所主板順利上市，股份代碼01798，簡稱大唐新能源。截至二零一二年十二月三十一日，本公司已發行股份總數為7,273,701,000股。其中中國大唐集團公司合併持股比例為65.61%，為公司控股股東。

**主營業務：**本集團主要從事風電等新能源的開發、投資、建設與管理；低碳技術的研發、應用與推廣；新能源相關設備的研製、銷售、檢測與維修；電力生產；境內外電力工程設計、施工安裝、檢修與維護；新能源設備與技術的進出口服務；對外投資；與新能源業務相關的培訓、諮詢服務；房屋出租。

**戰略目標：**按照「門類齊全、產業完整、科技領先、跨國經營」的方針，以經濟效益為中心，以安全生產為基礎，持續保持國內風電領先地位和海上風電的先行者優勢，積極推進產業化、多元化、國際化經營，著力加強隊伍建設，著力加強資本運作，著力推動管理科技創新，著力加強企業文化建設，建設具有較強盈利能力，自我發展能力和核心競爭力的國內領先、國際一流的新能源上市公司。

**風電業務：**截至二零一二年十二月三十一日，本集團風電裝機容量為5,668.5兆瓦，風資源儲備達到97,083兆瓦，運營、在建和儲備項目分布在全國30個省(自治區、直轄市)、156個地級市、312個區。

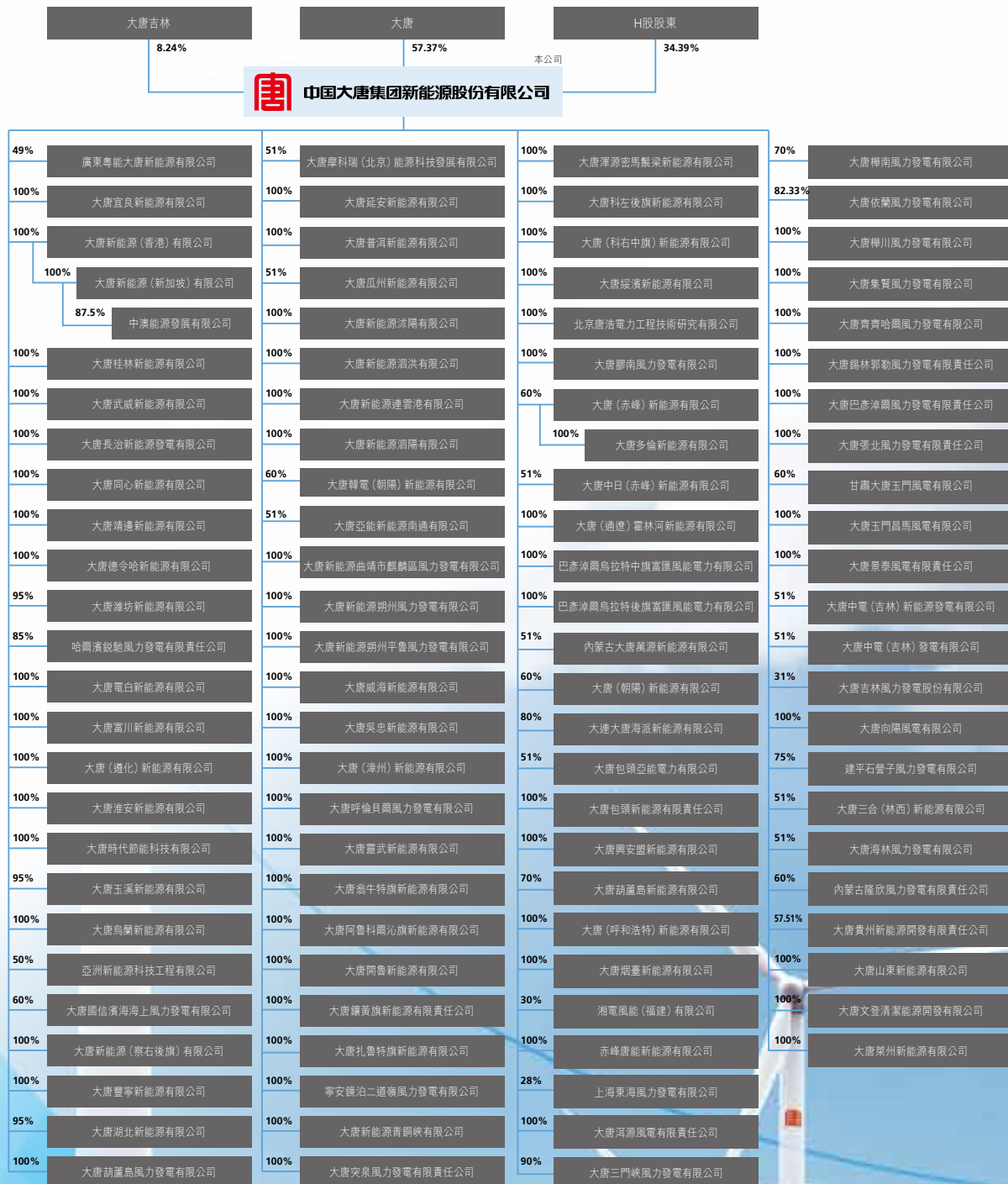
**其他可再生能源業務：**本集團積極開展其他可再生能源業務，包括太陽能、生物質、煤層氣和合同能源管理項目等。截至二零一二年十二月三十一日，本集團其他可再生能源裝機容量為102.47兆瓦，儲備光伏發電項目容量9,185兆瓦，生物質項目容量680兆瓦，煤層氣項目容量60兆瓦，合同能源管理項目500兆瓦，逐漸形成以風電業務為主，其他可再生能源業務全面發展的專業清潔能源公司模式。



# 公司簡介 (續)

公司架構：

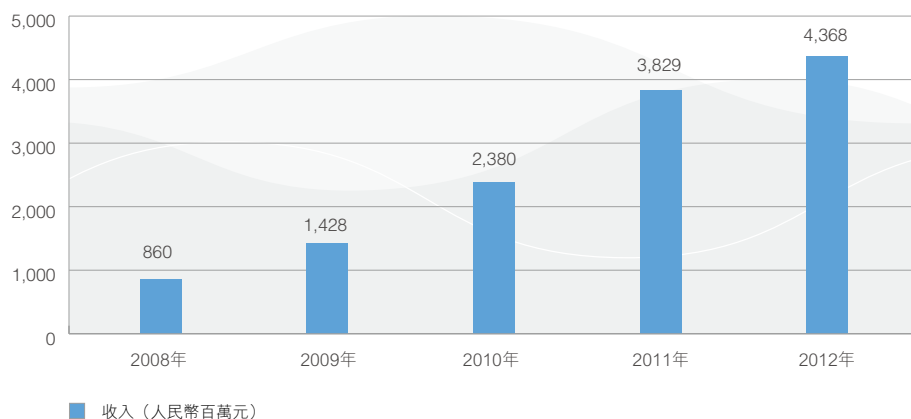
截至二零一二年十二月三十一日的公司主要架構如下：



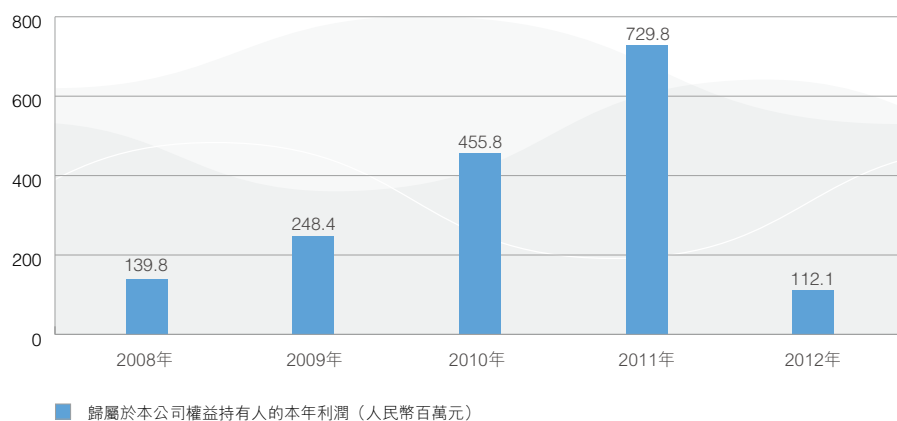


# 主要業務與財務數據

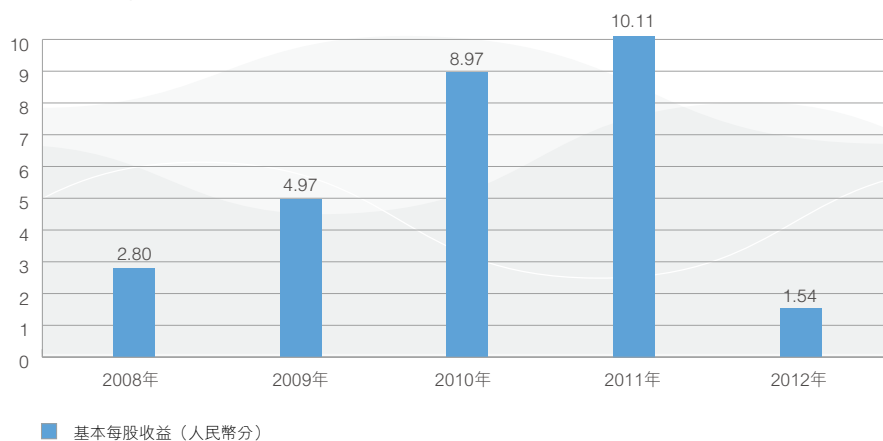
## 1. 收入



## 2. 歸屬於本公司權益持有人的本年利潤

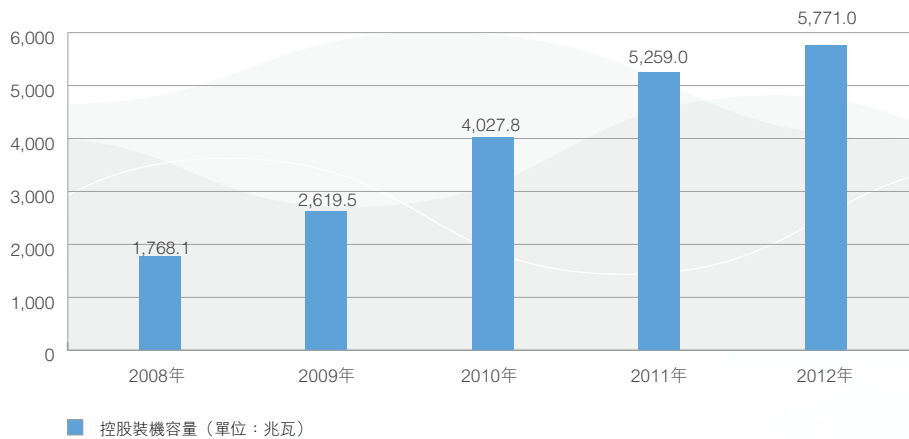


## 3. 本公司權益持有人應佔利潤的基本每股收益

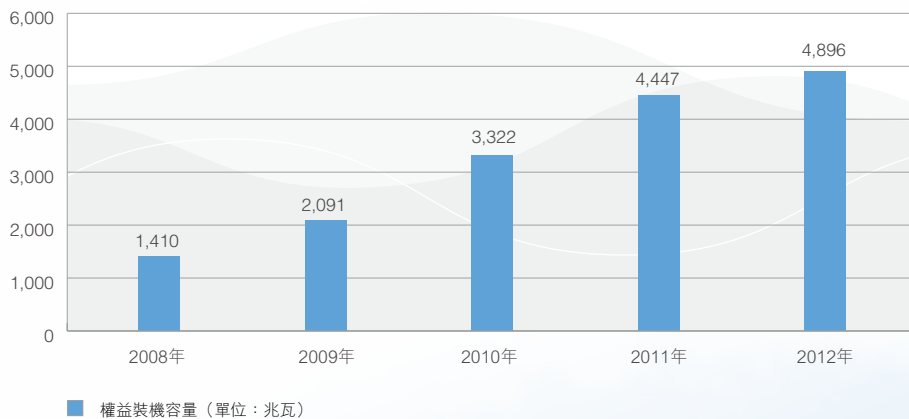


## 主要業務與財務數據(續)

### 4. 控股裝機容量



### 5. 權益裝機容量



### 6. 售電量



# 財務摘要

	截至12月31日止年度				
	2012年 人民幣千元	2011年 人民幣千元	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
收入	4,368,015	3,828,808	2,379,727	1,428,072	860,282
其他收入和其他收益淨額	277,394	518,350	368,705	206,838	120,664
經營費用	(2,530,991)	(1,918,177)	(1,245,808)	(775,120)	(519,173)
經營利潤	2,114,418	2,428,981	1,502,624	859,790	461,773
稅前利潤	176,337	1,005,258	734,586	384,203	240,235
所得稅收益／(費用)	10,217	(34,954)	(57,105)	(17,326)	(21,725)
本年利潤	186,554	970,304	677,481	366,877	218,510
其他綜合虧損合計	(98,144)	(75,695)	—	—	—
本年綜合收益合計	88,410	894,609	677,481	366,877	218,510
本年利潤歸屬於：					
— 本公司權益持有人	112,148	729,842	455,831	248,386	139,825
— 非控制性權益方	74,406	240,462	221,650	118,491	78,685
	186,554	970,304	677,481	366,877	218,510
本年綜合收益歸屬於：					
— 本公司權益持有人	14,447	654,147	455,831	248,386	139,825
— 非控制性權益方	73,963	240,462	221,650	118,491	78,685
	88,410	894,609	677,481	366,877	218,510
本公司權益持有人 應佔利潤的基本和攤薄 每股收益 (每股以人民幣列示)	0.0154	0.1011	0.0897	0.0497	0.0280

## 財務摘要 (續)

	於12月31日				
	2012年 人民幣千元	2011年 人民幣千元	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
非流動資產合計	49,010,536	44,975,075	33,835,144	21,950,708	14,117,990
流動資產合計	7,372,131	9,307,830	7,524,786	2,588,986	1,463,034
資產合計	56,382,667	54,282,905	41,359,930	24,539,694	15,581,024
歸屬於本公司權益 持有人的權益	8,815,729	9,088,648	8,352,742	3,852,074	2,825,977
非控制性權益	2,680,917	2,647,019	2,197,650	1,793,193	1,485,347
權益合計	11,496,646	11,735,667	10,550,392	5,645,267	4,311,324
非流動負債合計	32,922,165	29,717,142	22,023,169	14,354,287	7,642,550
流動負債合計	11,963,856	12,830,096	8,786,369	4,540,140	3,627,150
負債合計	44,886,021	42,547,238	30,809,538	18,894,427	11,269,700
權益及負債合計	56,382,667	54,282,905	41,359,930	24,539,694	15,581,024

### 註釋：

本集團於截至2008年及2009年12月31日止年度的財務信息摘錄自本集團於2011年4月10日刊發的二零一零年年報，此等合併財務報表之呈列基礎亦於其中有詳細說明。本集團於2010年12月31日及截至該日止年度的財務信息由於本公司於2011年進行的同一控制下企業合併進行重述。本集團於截至2012年12月31日止年度的財務信息於96頁至221頁列示，並以合併財務報表附註2.1所述呈列基礎編製

# 管理層討論與分析

## 一. 行業概覽

二零一二年，受全國宏觀經濟增速放緩等因素影響，全國電力消費增長平緩，根據中國電力企業聯合會發佈的《2012年全國電力工業運行簡況》，二零一二年全社會用電量累計49,591億千瓦時，同比增長5.5%，增速比二零一一年回落6.5個百分點。全國基建新增發電設備容量8,020萬千瓦。其中，水電新增1,551萬千瓦，火電新增5,065萬千瓦，並網風電新增1,285萬千瓦，並網太陽能發電新增119萬千瓦。全國電力工程建設完成投資人民幣7,466億元，同比下降1.9%。其中，風電項目投資完成人民幣615億元，比上年大幅減少31.8%。

國家政府為了完善能源結構，促進新能源電力比重提升，在本年中先後出台多項措施規範行業秩序，鼓勵有序開發，為新能源行業的可持續發展保駕護航。

二零一二年一月，中國可再生能源電價附加徵收標準從人民幣4厘上調至人民幣8厘，進一步充實了可再生能源補助資金。

二零一二年三月，國家財政部印發了由財政部、國家發展改革委、國家能源局共同制定的《可再生能源電價附加補助資金管理暫行辦法》，該辦法中明確電網企業將按月與可再生能源發電企業結算電量。同時，辦法中還提出了給予電網相關建設、維護補貼的新規定，對電網實施經濟刺激，激發其吸納新能源上網的積極性。

## 管理層討論與分析(續)

二零一二年四月，國家能源局下發《關於加強風電並網和消納工作有關要求的通知》，通知中敦促電網公司把保障風電優先上網作為電力運行管理的重要內容。國家電網起草的《特高壓電網「十二五」規劃》也已上報國家能源局，將有望進一步加強風電企業並網消納及外送能力。

二零一二年六月，《風電場接入電力系統技術規定》正式開始實施，該標準的實施將切實的促進我國風電健康有序地規模化發展，確保大規模風電並網後電力系統的安全穩定與可靠供電。

二零一二年七月至十月，國家能源局先後發佈《風電發展「十二五」規劃》及《可再生能源發展「十二五」規劃》，國務院常務會議也討論通過《能源發展「十二五」規劃》。該規劃中再次明確加快風能等其他可再生能源發展。三份規劃分別指出要繼續推進風電的規模化發展，按照集中與分散開發並重的原則，統籌風能資源分布、電力輸送和市場消納，優化開發佈局，建立適應風電發展的電力調度和運行機制，提高風電利用效率，使風電成為對調整能源結構、應對氣候變化過程有重要貢獻的新能源。

二零一二年十一月，國家能源局印發《能源行業風電標準體系項目表》，繼續加強能源行業風電標準化工作，進一步推進風電行業健康發展。

## 管理層討論與分析(續)

二零一二年十二月，電監會發佈《跨省跨區電能交易基本規則(試行)》。規則中明確，省級電網公司以及符合條件的獨立配售電企業和電力用戶均可以作為跨省跨區電能交易購電主體；規則中提出年度交易應優先保證清潔能源消納利用。

### 二. 業務回顧

截至二零一二年十二月三十一日，本集團控股裝機容量為5,771.02兆瓦，同比增長9.74%；全年發電量為8,542,434兆瓦時，同比增長14.65%；本集團風電平均上網電價(含稅)為人民幣0.6032元/千瓦時，較二零一一年增長人民幣0.0118元/千瓦時；歸屬於本公司權益持有人的利潤為人民幣112.1百萬元，比上年度降低84.63%。

#### 1. 積極調整發展戰略，優化布局取得新進展

二零一二年，在風電限電嚴重、一季度風速減小等不利形勢下，本集團積極調整發展戰略，堅持以效益為導向，控制開發節奏，努力推動實現穩健、可持續發展。

報告期內，本集團收縮了限電地區開發區域，在資源保有的同時，加大向山東、山西、陝西、雲南、貴州、福建等不限電地區的開發轉移力度。截至二零一二年底，累計風電項目儲備容量97,082.90兆瓦，被列入國家能源局「十二五」前兩批風電項目擬核准計劃的風電項目合計裝機容量3,241.4兆瓦，其中，非限電地區佔比為59.23%，公司風電區域布局更趨合理。

## 管理層討論與分析(續)

截至二零一二年十二月三十一日，本集團的風資源儲備分布結構如下：

區域	風資源 儲備容量 (兆瓦)	所在地區 風電儲備佔比 (%)
內蒙古	38,709.50	39.87%
東北三省	17,495.60	18.02%
中西部	28,937.60	29.81%
東南沿海地區	11,940.20	12.30%
合計	97,082.90	100%

與此同時，本集團積極研究風電消納，不斷創新開發方式。其中，吉林風電供熱項目作為國家首個棄風供熱的示範項目，取得了良好的經濟和社會效益；陝西界頭廟、王家灣、榆樹灣三個風電項目列入國家分散式風電開發計劃，分散式開發取得進一步突破。

二零一二年，本集團在重點發展風電業務的同時，堅持多元化戰略，重點開發收益高的太陽能、合同能源管理板塊。截至二零一二年年底，其他可再生能源控股裝機容量為102.47兆瓦，較二零一一年同期提高17.15%。實現太陽能資源儲備9,185兆瓦，生物質資源儲備680兆瓦，煤層氣資源儲備60兆瓦，合同能源管理項目儲備500兆瓦。



## 管理層討論與分析(續)

### 2. 深化工程管控與優化設計，工程建設取得新成果

二零一二年，本集團不斷深化工程建設的科學化、標準化、規範化管理，加大工程管控力度，科學安排工程進度，認真做好工程設計優化，工期管理水平不斷提升。報告期內，吉林向陽400兆瓦風電項目、大連海派99兆瓦風電項目、赤峰西場99兆瓦風電項目、上海東大橋102兆瓦風電項目等四個項目被評為「二零一二年度中國電力優質工程」，其中，吉林向陽、大連海派、上海東大橋等三個項目還獲得「二零一二年度國家優質工程銀獎」。

於2012年，本集團在不斷提高工程全期建設質量的同時，注重不斷優化設計、提高效率、努力降低造價，但隨著風電企業陸續向東南沿海、中西部等低限電地區的轉移，人工、土建等工程成本小幅提升，全年工程平均造價較二零一一年同比增長2.2%，但仍處於全國風電行業較低水平。

為保證公司在嚴重限電形勢下的風電收益，本集團在持續提高風電核准容量的前提下，積極控制風電項目施工進程。截至二零一二年十二月三十一日，本集團控股裝機容量5,771.02兆瓦，較往年同期增長9.74%，其中，風電控股裝機容量5,668.55兆瓦，其他可再生能源控股裝機容量102.47兆瓦。

## 管理層討論與分析(續)

截至二零一二年十二月三十一日，公司所屬風電控股裝機按地區分布如下：

地區	截至 二零一二年 底 控股裝機 (兆瓦)	截至 二零一一年 底 控股裝機 (兆瓦)	控股裝機 變化率 (%)
內蒙古	2,457.85	2,309.35	6.43%
黑龍江	351.50	301.50	16.58%
吉林	598.10	598.10	0.00%
遼寧	325.80	277.80	17.28%
甘肅	393.80	393.80	0.00%
廣西	3.00	—	—
河北	49.50	49.50	0.00%
河南	100.75	100.75	0.00%
寧夏	247.50	198.00	25.00%
山西	198.00	148.50	33.33%
陝西	49.50	—	—
雲南	98.25	48.75	101.54%
廣東	49.50	—	—
山東	643.50	643.50	0.00%
上海	102.00	102.00	0.00%
合計	5,668.55	5,171.55	9.61%

## 管理層討論與分析(續)

### 3. 科學完善風電運營體系，安全生產水平不斷提升

二零一二年，本集團牢固樹立科學安全發展理念，組織內部專家及精幹力量對在役風電場進行嚴格審查，完善安全生產防護管理體系。針對限電嚴重區域，研究、利用風電政策，深入優化電量結構，認真調整機組運行方式，實施限電模式下的檢修維護和遠程監控策略，不斷提高風電送出能力。與此同時，本集團動態跟蹤當前先進技術的研發與使用，建立風機製造商、運營商、技術服務商溝通、協作機制，成立十二個風機技術協作網，加強科技創新，不斷提升機組的經濟性能。

截至二零一二年十二月三十一日，本集團累計完成發電量85.42億千瓦時，同比增長14.65%，其中，風電發電量84.37億千瓦時，同比增長13.29%。公司受內蒙古及東北地區調峰能力不足、局部地區限電加劇等不利因素影響，損失電量22.79億千瓦時。全年平均利用小時數為1,752小時，同比下降10.19%。本集團風電機組平均可利用率為98.73%，較二零一一年同期平均可利用率98.56%提高0.17個百分點。

## 管理層討論與分析(續)

報告期內，公司風電控股發電量按地區分別為：

地區	截至 二零一二年 底 (兆瓦時)	截至 二零一一年 底 (兆瓦時)	控股裝機 變化率 (%)
內蒙古	3,667,470	3,888,865	-5.69%
黑龍江	537,096	649,370	-17.29%
吉林	873,392	868,405	0.57%
遼寧	563,906	304,183	85.38%
甘肅	626,851	545,807	14.85%
河北	83,819	105,190	-20.32%
河南	245,847	123,307	99.38%
寧夏	298,385	95,502	212.44%
山西	244,618	187	130,711.76%
陝西	185	—	—
雲南	173,555	121,547	42.79%
廣東	13,391	—	—
山東	840,660	517,243	62.53%
上海	268,010	227,642	17.73%
合計	8,437,185	7,447,248	13.29%

## 管理層討論與分析(續)

報告期內，公司所屬風電場平均利用小時按地區分別為：

區域	二零一二年 風電平均 利用小時 (小時)	二零一一年 風電平均 利用小時 (小時)	變化率
內蒙古	1,750.71	2,054.63	-14.79%
黑龍江	1,780.23	2,153.80	-17.34%
吉林	1,460.28	1,639.15	-10.91%
遼寧	1,890.40	2,069.98	-8.68%
甘肅	1,591.80	1,591.46	0.02%
河北	1,693.31	2,125.05	-20.32%
河南	2,440.17	2,211.78	10.33%
寧夏	1,625.19	2,527.85	-35.71%
山西	2,083.63	—	—
陝西	1,850.00	—	—
雲南	2,824.33	2,500.45	12.95%
廣東	2,060.15	—	—
山東	1,656.15	1,669.66	-0.81%
上海	2,627.55	2,231.78	17.73%
合計	1,752.03	1,950.84	-10.19%

## 管理層討論與分析(續)

### 4. 推進科技領先戰略，科技創新取得新進步

二零一二年，本集團不斷加強科技管理，加大科技人才培養力度，努力推動自主研發和知識產權保護工作。全年共獲得專利3項、軟件著作權2項，獲得全國電力行業企業管理創新成果獎4項。

「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「光煤互補太陽能熱發電示範試驗」等兩個國家「863」項目正在有序推進。

積極研究涉及風電、太陽能、餘壓餘熱利用等清潔能源的應用技術，獲得遠程功率採集、光電站功率預報、微觀選址、風資源評估、太陽能自動跟蹤、集約信息管理等技術新成果，為後序清潔能源的更高效地利用創造了有利條件。

啟動了國家非糧生物質研發中心秸秆和生活垃圾的收集、儲藏、加工及運輸課題的研發。啟動了德陽市生物質原料的試點工作。開展了秸秆和垃圾生產燃料乙醇的前期工作。同時，積極跟蹤國內頁岩氣、煤層氣等非常規油氣資源和風電消納等前沿技術。為公司的多元化發展提供良好的科技儲備。

## 管理層討論與分析(續)

### 5. 努力降低資金成本，資本運作能力進一步提升

二零一二年，本集團在重點加強全面風險管理、提升管控能力的同時，不斷盤活現有資產，推進資源合理流動，達到資產價值最大化。積極拓展籌融資渠道，借助上市公司的平台及良好的信譽、3A的評級規格，加大了直接融資力度，首次註冊了有效期為兩年的人民幣30億元私募債券發行額度，並再次成功發行了一年期人民幣20億元短期融資債券。利用香港上市公司的優勢，構建境內外資金融通渠道，本集團所屬大唐新能源(香港)有限公司出資人民幣2億元佔20%的股比在天津組建了一間外商投資融資租賃公司，成功引入香港低成本資金，實現了中港兩地資金的雙向流通，促進本集團利益的合理優化。

## 三. 管理層對財務狀況與經營業績的討論及分析

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

### 1. 概覽

二零一二年，本集團實現全年利潤人民幣186.6百萬元，比二零一一年的人民幣970.3百萬元降低80.77%；其中，歸屬於本公司權益持有人的利潤為人民幣112.1百萬元。

### 2. 收入

二零一二年，本集團的收入為人民幣4,368.0百萬元，二零一一年為人民幣3,828.8百萬元，增幅為14.08%，主要是由於裝機容量增加，促使當年上網電量增加。

二零一二年，本集團的售電收入為人民幣4,275.4百萬元，而二零一一年則為人民幣3,656.2百萬元，增幅為16.93%，這主要是由於裝機容量增加，促使當年上網電量增加。

### 3. 其他收入和其他收益淨額

二零一二年，本集團的其他收入和其他收益淨額為人民幣277.4百萬元，而二零一一年則為人民幣518.4百萬元，降幅為46.49%，主要是由於清潔發展機制項目收入減少。

二零一二年，本集團的清潔發展機制項目收入為人民幣94.7百萬元，而二零一一年則為人民幣370.8百萬元，降幅為74.46%，主要是由於核證減排量交易價格降低所致。

本集團注意到從2012年初核證減排量價格在低位持續。對此本集團已成立專門工作組積極加強清潔發展機制資產管理。遵從謹慎性原則，於2012年12月31日，本集團計提了人民幣34.1百萬元的撥備。

二零一二年，本集團的政府補助為人民幣133.6百萬元，較二零一一年的人民幣184.9百萬元降幅為27.77%，主要是由於增值稅退稅收入及財政貼息減少所致。



## 管理層討論與分析(續)

### 4. 經營費用

二零一二年，本集團的經營費用(不包括服務特許權建設成本)為人民幣2,522.8百萬元，而二零一一年則為人民幣1,893.9百萬元，增幅為33.21%。此增長主要是由於裝機容量增加致使當期計提折舊金額增加。

二零一二年，本集團的折舊及攤銷為人民幣1,856.7百萬元，而二零一一年則為人民幣1,360.8百萬元，增幅為36.44%。此增長主要是由於裝機容量增加所致。

二零一二年，本集團的人工成本為人民幣264.9百萬元，而二零一一年則為人民幣187.7百萬元，增幅為41.11%，主要是由於公司規模擴大用工人數增加所致。

二零一二年，本集團的其他經營費用為人民幣294.4百萬元，而二零一一年則為人民幣245.8百萬元，增幅為19.76%，主要是由於公司項目增加、規模擴大，管理成本增加所致。

### 5. 經營利潤

二零一二年，本集團的經營利潤為人民幣2,114.4百萬元，而二零一一年則為人民幣2,429.0百萬元，降幅為12.95%。

### 6. 財務費用

二零一二年，本集團的財務費用為人民幣1,932.8百萬元，而二零一一年則為人民幣1,431.3百萬元，增幅為35.03%，此增長主要是由於帶息負債金額增加以及完工項目相關利息費用中止資本化所致。

## 管理層討論與分析(續)

### 7. 應佔聯營公司損失及合營公司利潤

二零一二年，本集團應佔聯營公司損失為人民幣6.1百萬元，而二零一一年則為人民幣7.4百萬元。

二零一二年，本集團應佔合營公司利潤為人民幣0.8百萬元，而二零一一年則為人民幣15.0百萬元。

### 8. 所得稅收益／(費用)

二零一二年本集團所得稅收益為人民幣10.2百萬元，而二零一一年所得稅費用為35.0百萬元，降幅為129.23%。主要是由於以下因素造成：部分可抵扣虧損未確認遞延稅資產、所得稅率改變的影響、獲批的所得稅抵免，以及本公司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取的所得稅減免優惠的起始和屆滿時間各有不同所致。

### 9. 本年利潤

二零一二年，本集團的本年度利潤為人民幣186.6百萬元，而二零一一年則為人民幣970.3百萬元，降幅為80.77%。截至二零一二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，本年利潤率較二零一一年25.5%減少至4.3%。

### 10. 本公司權益持有人應佔利潤

二零一二年，本公司的權益持有人應佔利潤為人民幣112.1百萬元，而二零一一年則為人民幣729.8百萬元，降幅為84.63%。

## 管理層討論與分析(續)

### 11. 非控制性權益方應佔利潤

二零一二年，本集團的非控制性權益方應佔利潤為人民幣74.4百萬元，而二零一一年則為人民幣240.5百萬元，降幅為69.06%。

### 12. 流動性及資本來源

於二零一二年十二月三十一日，本集團持有現金及現金等價物為人民幣2,103.8百萬元，而於二零一一年十二月三十一日則為人民幣4,162.4百萬元，降幅為49.46%。本集團的業務資金來源主要為售電收入。

於二零一二年十二月三十一日，本集團借款為人民幣38,161.8百萬元，而於二零一一年十二月三十一日則為人民幣35,181.3百萬元，增幅為8.47%。其中短期借款為人民幣5,456.6百萬元(含一年內到期的長期借款人民幣2,287.3百萬元)，長期借款為人民幣32,705.2百萬元。上述借款包括人民幣借款人民幣37,906.8百萬元，美元借款人民幣255.0百萬元。

### 13. 資本性支出

二零一二年，本集團資本性支出為人民幣5,722.6百萬元，而二零一一年則為人民幣11,200.6百萬元，降幅為48.91%。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。

## 管理層討論與分析(續)

### 14. 淨債務資本率

二零一二年，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75.82%，比二零一一年的72.55%上升3.27個百分點。

### 15. 重大投資

二零一二年下半年，本公司全資附屬公司大唐新能源(香港)有限公司就成立大唐融資租賃有限公司與中國大唐集團資本控股有限公司、大唐海外(香港)有限公司及大唐國際發電股份有限公司訂立合資協議。大唐新能源(香港)有限公司以美元出資，折合為人民幣2億元，佔大唐融資租賃有限公司的註冊資本20%。

### 16. 重大收購及出售

二零一二年，本集團並無重大收購及出售事宜。

### 17. 資產抵押

本集團部分銀行貸款和其他貸款以物業、廠房及設備、無形資產及電費收費權作為抵押。於二零一二年十二月三十一日，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣3,079.3百萬元。

### 18. 或有負債

於二零一二年十二月三十一日，本集團無重大或有負債。

## 管理層討論與分析(續)

### 四. 風險因素和風險管理

#### 1. 政策風險

自二零零五年以來，中國政府不斷加強對可再生能源行業的政策扶持，施行了一系列支持國內風電項目發展的優惠措施，其中包括強制性並網、上網電價補助以及增值稅減免或退稅50%的稅務獎勵。儘管中國政府已多次重申將繼續加強扶持發展風電行業，但不能排除其在無提前通知的情況下變動或廢除目前優惠措施、有利政策的可能性。

#### 2. 限電風險

本集團部分風電場建設和電網建設速度不匹配，難以傳送風電場滿負荷運行時可能產生的全部潛在發電量，影響本集團項目建成後的電量送出。此外，如果風電場滿負荷運行時產生的全部發電量無法就地消納，也可能削減公司的發電量。

#### 3. 技術風險

能源行業發展迅速並且競爭激烈。技術進步可能引致不同類型能源開發成本的降低，並可能使現有風電項目及技術失去競爭力或過時。如未能及時採納新開發的技術，將可能對我們的業務、財務狀況及經營業績造成不利影響。

### 4. 競爭風險

目前國內開發風電項目的投資主體增多，都在積極搶佔資源，競爭日益激烈。對此，本集團將繼續科學佈局，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優勢，加大科技創新和管理創新力度，不斷提高核心競爭力。

### 5. 清潔發展機制(CDM)項目開發風險

客觀上，隨著歐洲債務危機的持續，經濟萎靡導致歐洲碳減排量交易市場供需失衡，交易價格相比較二零一二年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。與此同時，本集團大部分CDM合同已於二零一二年年底到期，之後新簽署的協議交易價格將可能比原有價格大幅下降。

### 6. 風電項目地理分布集中的風險

本集團的風電項目主要集中在內蒙古及東北地區。儘管該地區可用作發展風電項目的風資源豐富，且當地政府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。但因為風電場建設和當地電網建設速度的不匹配，本集團在該地區的風電項目正受到輸電限制的不利影響。任何對內蒙古及東北當地風力條件、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，均可能削減我們的發電量並且不利於我們的風電業務。對此，本集團將根據業務策略、政府政策及其他因素的變化而及時更改項目組合。

## 管理層討論與分析(續)

### 7. 氣候風險

本集團風電場的商業可行性及盈利能力需高度依賴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上依賴於當地的氣候條件，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。在達到一定的風速條件時，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，從而可能對預測的盈利能力產生不利影響。

### 8. 工程施工風險

隨著本集團在南方沿海等地區風電項目範圍的快速擴大，不利於建設風場的地區也進一步增加，風場建設土地及人工成本不斷提高。在這種情況下，本集團可能會遇到因施工難度加大導致工期延誤及諸類風電項目的總建設成本超出預算等風險。

### 9. 安全管理風險

本集團的業務已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、合同能源管理等多元化發展的格局。由於危險源、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。

### 10. 利率風險

銀行貸款利率波動導致利率風險的產生。利率變化對公司的資本開支構成影響，最終會影響經營業績。因為本集團高度依賴外部融資以取得投資資金、拓展風電業務，所以我們對取得該等貸款的資金成本尤為敏感。

### 11. 匯率風險

人民幣匯率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。本集團雖然在中國進行絕大部分業務運營，主要營業收入以人民幣計值，但我們亦從銷售核證減排量所得的外幣取得收入。同時，也需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，我們須承受與外幣匯率波動有關的風險。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。對此，本集團會積極關注研究市場匯率變化，採取多種手段加強匯率風險管理。

### 12. 資產負債率較高的風險

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。同時，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。如果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作出策略調整，同時開拓多種融資渠道，調整財務結構。



# 管理層討論與分析(續)

## 五. 對集團未來發展的展望

### 1. 集團面臨的機遇與挑戰

二零一三年，雖然美國金融市場趨於穩定，銀行業盈利稍有改善；但歐債危機前景未明，新興市場國家的經濟增速放緩，使得二零一三年的世界經濟形勢仍不容樂觀。

在全世界經濟呈現「弱增長」的格局下，中國把「調結構」作為宏觀調控的首要任務，繼續實行積極的財政政策和穩健的貨幣政策。二零一三年，中國經濟有望在結構調整中仍維持穩定的增長。

受國際國內因素影響，中國整體能源需求增長趨於平穩，新能源行業的發展也因此受到一定影響。另外，在局部範圍內由於過度開發而造成的「消納難」問題在一段時間內仍將是困擾風電行業運營商的主要癥結。

然而，隨著大範圍霧霾天氣的出現，中國社會在要求轉變經濟發展方式的同時，特別是對清潔能源的供應提出了更高要求。中國政府在多哈氣候變化大會上向世界重申了我國到2020年碳強度（單位GDP二氧化碳排放量）較2005年降低40%至45%的決心。面對內外部不斷增強的清潔能源需求，二零一三年我國政府將繼續堅持鼓勵新能源行業有序開發的方針，從政策、技術、稅收等多方面加快行業規範化進程，部分地區棄風限電嚴重的形勢有望得到緩解。

## 管理層討論與分析(續)

首先，時任國家能源局局長劉鐵男在2013年全國能源工作會議的報告中再次強調要大力發展新能源和可再生能源，全年新增風電裝機目標增加到1,800萬千瓦，光伏新增裝機目標增加到1,000萬千瓦。與此同時，由國家電力監管委員會批准的《東北電網富餘風電送華北電量交易暫行辦法》逐步開始實施，該辦法將有望緩解東北地區日漸嚴重的限電情況。另外，國家電網也表示將在二零一三年全力推進特高壓送電線路及智能電網的建設工作，「四交三直」7條特高壓線路（淮南-南京-上海、浙北-福州、雅安-武漢、蒙西-長沙特高壓交流；寧東-浙江、錫盟-泰州、蒙西-湖北特高壓直流）業已計劃在年內開工，為風電等新能源電力並網外送提供技術支持。國家能源局則擬出台《可再生能源電力優先上網管理辦法》及《可再生能源電力配額管理辦法》，為風電等新能源電力消納提供政策保障。目前，北京、上海和廣東已經啟動碳排放交易試點工作，我國建立國內碳資產市場的探索已取得一定進展，從而將進一步促進我國新能源行業的發展。

### 2. 公司二零一三年的經營方針

#### (1) 立足運行優化

著力推動本質安全型企業創建工作，著力降低棄風限電損失。著力強化設備治理措施。著力推動管理手段提升。

## 管理層討論與分析(續)

### (2) 注重發展優化

推進區域布局優化。穩妥推進其他板塊業務。細化前期，強化規劃的剛性執行。

### (3) 推進設計優化

嚴格工程管理程序。嚴格落實項目法人責任制。抓好工程進度管理。抓好工程質量管理。

### (4) 提升管理水平

強化全面計劃管理。加強全面預算管理。加強全面風險管理。強化全面責任管理。做好統籌推進和專項提升。完善標準和流程體系。強化考核，落實整改。

### (5) 提高科技水平

立足生產經營工作，推動科技應用和科技研發。要研究好新能源前沿技術和風電、太陽能就地消納技術的應用。積極推進國家級科技項目。積極推進科技標準化管理。

### (6) 深化資本運作理念

依托上市公司平台，深化資本運作理念，提升資本運作水平，增強資本控制能力，以資產經營推動公司發展。

### (7) 經營管理模式創新

以提高效率和效益為統領，積極探索適應新能源公司發展需要的機制體制模式，理順管理關係，努力實現經營管理創新。

# 2012年大事記

2012年2月，公司2012年工作會議在北京召開。會議回顧了2011年主要工作，全面部署了2012年全年工作，確定了工作思路和工作重點。

2012年5月，2012年中國企業家年會在重慶舉行。公司執行董事、總經理胡永生先生當選2011至2012年「全國優秀企業家」。

2012年5月，公司上海東海大橋102兆瓦海上風電示範項目、大連大唐海派99兆瓦風電場工程、大唐吉林向陽風電場400兆瓦工程、大唐新能源赤峰西場99兆瓦風電工程獲得「2012年度中國電力優質工程獎」。

2012年6月，公司被首都文明建設委員會授予「首都文明單位榮譽」稱號。

2012年7月，公司組織召開了太陽能技術研討會，對太陽能招標、管理、發電等方面未來技術和目前難題進行了深入討論。此次會議對推動公司太陽能產業的發展具有重要的指導意義。

2012年8月，公司所屬赤峰罕山400兆瓦風電項目正式獲得國家發展與改革委員會核准，此次核准採用了風電大項目的核准模式（區別於單次核准50兆瓦或以下容量風電項目），公司風電核准實力進一步提升。

2012年8月，時任中共中央政治局常委、全國政協主席賈慶林赴本集團甘肅玉門、昌馬風電場考察。

2012年10月，大唐新能源所屬檢修公司取得質量、環境和職業健康安全三項體系認證證書。增強了公司的市場競爭力。

## 2012年大事記(續)

2012年10月，本集團所屬吉林向陽風電場一期400兆瓦工程、上海東海大橋102兆瓦海上風電示範項目、大連大唐海派99兆瓦風電場工程獲得「2011-2012年度國家優質工程銀質獎」。

2012年10月，本集團所屬陝西靖邊元梁山49.5兆瓦風電項目正式進入風機吊裝階段，該項目風機基礎採用無張力灌注樁基礎，促進風場施工造價降低了人民幣1,000多萬元，為公司未來控制工程造價提供典範。

2012年12月，大唐融資租賃有限公司在天津東疆保稅港區正式成立，其中，本公司所屬大唐新能源(香港)有限公司佔比20%。該公司將為本集團提供資金流通平台，促進本集團資金的合理優化。

2012年12月，本集團在京成功召開2012年第一次臨時股東大會，選舉胡國棟先生為公司執行董事，選舉蘇民先生為公司非執行董事。

## 一. 主要業務

本集團主要從事風電等新能源的開發、投資、建設與管理；低碳技術的研發、應用與推廣；新能源相關設備的研製、銷售、檢測與維修；電力生產；境內外電力工程設計、施工安裝、檢修與維護；新能源設備與技術的進出口服務；對外投資；與新能源業務相關的培訓、諮詢服務及房屋出租。

本公司主要附屬公司及聯營公司的詳情分別載於合併財務報表附註16及17。

## 二. 業績

本集團經審計的截至二零一二年十二月三十一日止年度業績載於年報第96頁至第97頁的合併綜合收益表。本集團及本公司於二零一二年十二月三十一日止的財務狀況載於年報第98頁至第102頁的合併財務狀況表及財務狀況表內。本集團截至二零一二年十二月三十一日止年度的現金流量載於年報第105頁至第107頁的合併現金流量表內。

有關本集團本年度的業績表現、影響業績及財務狀況的重要因素的討論及分析，載於本年報第22頁至第27頁的管理層討論及分析。

## 三. 物業、廠房及設備

截至二零一二年十二月三十一日，本集團及本公司物業、廠房及設備的變動詳情載於合併財務報表附註13。

## 四. 股本

截至二零一二年十二月三十一日，本公司股本總數為人民幣7,273,701,000元，分為7,273,701,000股每股面值人民幣1元的股份。本公司股本於截至二零一二年十二月三十一日止年度的變動詳情載於合併財務報表附註24。

## 董事會報告(續)

### 五. 優先購股權

本公司的公司章程及中國法律並無要求本公司按持股比例向現有股東呈請發售新股的優先購股權的規定。

### 六. 儲備

本年度內本集團及本公司儲備的變動詳情載於合併財務報表附註25，其中可向本公司權益持有人分配的儲備情況載於合併財務報表附註25。

### 七. 股利

董事會建議向股東派發截至二零一二年十二月三十一日止年度的末期股利，每股派發現金紅利人民幣0.023元(含稅)。所有股利將在本公司股東周年大會獲股東批准後派發。

### 八. 購買、贖回或出售上市證券

截至二零一二年十二月三十一日，本公司或其任何附屬公司沒有購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

### 九. 主要客戶及供貨商

截至二零一二年十二月三十一日止年度按香港聯交所證券上市規則(「《上市規則》」)定義的本公司五大供貨商的購買總額不超過本公司該年度購買總額的30%。

截至二零一二年十二月三十一日止年度，按上市規則定義的向本公司五大客戶的銷售總額不超過該年度銷售總額的65.80%。公司的前五大客戶均為國家電網公司的附屬公司。

### 十. 銀行借款及其他借款

截至二零一二年十二月三十一日，本集團關於銀行借款及其他借款的詳情載於合併財務報表附註26。

### 十一. 董事、監事和高級管理人員

下表列出於本年度及截至本報告日期止，本公司董事、監事和高級管理人員的部分數據。

姓名	在本公司擔任的職務	委任日期
<b>董事</b>		
陳進行	董事長及非執行董事	二零一零年七月一日
吳靜	副董事長及非執行董事	二零一零年七月一日
殷立	非執行董事	二零一零年七月一日
蘇民	非執行董事	二零一二年十二月二十七日
胡永生	執行董事及總經理	二零一零年七月一日
胡國棟	執行董事	二零一二年十二月二十七日
	副總經理	二零一零年七月一日
王國剛	獨立非執行董事	二零一零年七月一日
俞漢度	獨立非執行董事	二零一零年七月一日
劉朝安	獨立非執行董事	二零一零年七月一日
張勛奎	前非執行董事	二零一二年五月十六日
		由前執行董事轉任為前非執行董事、 二零一二年十二月二十七日離任
	前副總經理	二零一二年五月十六日離任
簡英俊	前非執行董事	二零一二年十二月二十七日離任
<b>監事</b>		
王國平	監事會主席	二零一零年七月一日
張小春	監事	二零一零年七月一日
董建華	職工監事	二零一零年七月一日
<b>高級管理人員</b>		
王文鵬	副總經理	二零一零年七月一日
	董事會秘書及聯席公司秘書	二零一二年八月二十九日
孟令賓	副總經理	二零一零年七月一日
張學峰	財務負責人	二零一零年七月一日



## 董事會報告(續)

本公司已收到每名獨立非執行董事根據《上市規則》第3.13條就其各自的獨立性出具的年度確認書，並認為每名獨立非執行董事均獨立於本公司。

### 十二. 董事及監事變動情況

根據上市規則第13.51B(1)條規定，本公司董事資料之變更載列如下：

董事蘇民先生自二零一二年十二月二十七日起擔任本公司非執行董事。

董事胡國棟先生自二零一二年十二月二十七日起擔任本公司執行董事。

董事張勛奎先生於二零一二年五月十六日由前執行董事轉任為前非執行董事，於二零一二年十二月二十七日離任本公司非執行董事。

董事簡英俊先生於二零一二年十二月二十七日離任本公司非執行董事。

截至二零一二年十二月三十一日，本公司監事資料並無根據《上市規則》第13.51B(1)條規定應當進行披露的情況。

### 十三. 董事、監事和高級管理人員簡歷

董事、監事和高級管理人員的簡歷詳情載於本年報第84至90頁。

### 十四. 董事及監事服務合約

本公司已與各董事訂立了服務合約，服務合約主要詳情包含：(1)從委任日期起計為期三年；及(2)可根據各份合約的條款予以終止。

本公司已與各監事就遵守有關法規、遵從公司章程及仲裁等規定訂立合約。

除上述外，董事或監事與本公司沒有訂立本公司不可於一年內不付賠償(法定賠償除外)而終止的服務合約。

### 十五. 董事、監事及高級管理人員的酬金

本公司董事、監事及高級管理人員酬金的詳情載於合併財務報表附註12。

### 十六. 董事及監事於合約的權益

截至二零一二年十二月三十一日，本公司沒有直接或間接參與訂立各董事或監事有重大利益關係、與本公司業務有關、且於本年度內或結束時仍然有效的重要合約。

## 董事會報告(續)

### 十七. 重大期後事項

二零一三年一月二十一日，本公司就取消收購大唐萊州新能源有限公司(「大唐萊州」)的權益與大唐山東發電有限公司(「大唐山東」)訂立協議。同日，本公司就取消收購大唐文登清潔能源開發有限公司(「大唐文登」)的權益與大唐山東電力檢修運營有限公司(「大唐檢修」)訂立協議。根據該等協議，本公司同意將所收購的大唐萊州及大唐文登的100%權益分別退還給大唐山東及大唐檢修，而大唐山東及大唐檢修同意退回本公司支付的對價，分別為人民幣83.0百萬元及人民幣19.0百萬元，所有其餘應付對價人民幣102.0百萬元予以免除。

除上述以外，自二零一三年一月一日至本年報日期，概無發生任何重大期後事項。

### 十八. 董事於競爭業務的權益

截至二零一二年十二月三十一日，除下文披露者外，董事及其相關的聯繫人在任何與本公司直接或間接構成競爭或可能構成競爭的業務中均沒有擁有任何競爭權益：

董事姓名	本公司職位	其他權益
陳進行	董事長及非執行董事	大唐集團總經理
吳靜	副董事長及非執行董事	大唐集團總經濟師
殷立	非執行董事	大唐集團副總工程師

### 十九. 董事、監事及高級管理人員於股份、相關股份及債券的權益及淡倉

截至二零一二年十二月三十一日，本公司各董事、監事及高級管理人員均沒在本公司或其任何相聯法團(定義見《證券及期貨條例》第XV部)的股份、相關股份或債券中擁有任何依據《證券及期貨條例》第XV部第7和第8分部須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉(包括根據《證券及期貨條例》的該等條文被當作或視為擁有的權益或淡倉)，或根據《證券及期貨條例》第352條須登記於該條所指登記冊的權益或淡倉，或根據《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉。

### 二十. 主要股東於股份之權益

截至二零一二年十二月三十一日，據本公司董事合理查詢所知，下列人士(本公司董事、高級管理人員或監事除外)於本公司股份或相關股份中擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2及3分部須向本公司披露的權益或淡倉：

股東名稱	股份類別	身份	持有股份／ 相關股份數目 (股)	佔有關股本 類別之百分比 (%)	佔股本總數 之百分比 (%)
大唐集團(註)	內資股	實益擁有人及受控 公司之權益	4,772,629,900 (好倉)	100%	65.61%
大唐吉林(註)	內資股	實益擁有人	599,374,505 (好倉)	12.56%	8.24%

註：大唐集團直接持4,173,255,395股內資股，及由於大唐吉林乃大唐集團的一家全資附屬公司，故大唐集團被視為擁有大唐吉林持有599,374,505股內資股，因此，大唐集團直接或間接持有共4,772,629,900股內資股。

## 董事會報告(續)

### 二十一. 管理合約

於二零一二年十二月三十一日及截至該日止年度，本公司均沒有就有關全部或任何重大部分業務的管理及行政工作簽訂或存在任何合約。

### 二十二. 關連交易

下列為本公司於二零一二年度內的主要關連交易：

#### (一) 非豁免一次性關連交易

本集團於本年度進行了如下非豁免一次性關連交易：

##### *合資設立融資租賃公司*

於二零一二年十一月二十九日，本公司全資附屬公司大唐新能源(香港)有限公司(「大唐新能源(香港)」)與中國大唐集團資本控股有限公司(「大唐資本控股」、中國大唐海外(香港)有限公司(「大唐海外(香港)」)及大唐國際發電股份有限公司(「大唐國際」)訂立合資協議(「合資協議」)，成立大唐融資租賃有限公司(「融資租賃公司」)。大唐新能源(香港)為本公司的全資附屬公司。由於大唐集團直接及間接持有本公司約65.61%的已發行股本，其為上市規則定義下的控股股東，故為本公司的關連人士。大唐資本控股為大唐集團的全資附屬公司，並且大唐國際是大唐集團的非全資附屬公司，故彼等為本公司的關連人士。大唐海外(香港)是中國大唐集團海外投資有限公司的全資附屬公司，而後者為大唐集團的全資附屬公司，因此，大唐海外(香港)是本公司的關連人士。因此，根據合資協議設立融資租賃公司構成上市規則第14A章項下本公司的關連交易。

根據合資協議，融資租賃公司註冊資本為人民幣10億元。大唐新能源(香港)擬以美元或港幣出資，折合為人民幣2億元，佔註冊資本20%；大唐資本控股公司擬出資人民幣4億元，佔註冊資本40%；大唐海外(香港)擬以美元或港幣出資，折合為人民幣2億元，佔註冊資本20%；大唐國際公司擬出資人民幣2億元，佔註冊資本20%。融資租賃公司註冊於天津濱海新區東疆保稅港區，主要從事融資租賃業務、租賃業務、向國內外賣家購買租賃財產、租賃財產的殘值處理及維修、租賃交易諮詢及經審批部門批准的其他業務(該經營範圍要通過天津市商務委員會審核批准，以公司登記機關核准的經營範圍為準)。合資協議的條款乃經各訂約方公平磋商後訂立，訂約方同意上述出資在融資租賃公司註冊成立後30日內繳清。建立融資租賃公司有利於加強各方經濟合作，採用先進的經營管理方法，提升公司服務以及帶來令人滿意的投資收益，同時可以使本公司持續健康發展，提高綜合競爭力。

### (二) 非豁免持續性關連交易

本公司在本年度內進行了若干非豁免持續性關連交易。

就下述第1類非豁免持續性關連交易，本公司已獲得香港聯交所對該類持續性關連交易年度交易金額上限的批准，並豁免遵守有關公告及獨立股東批准的規定。就下述第2類非豁免持續性關連交易，其二零一三年至二零一五年各年的年度上限已經二零一二年十二月二十七日召開的二零一二年第一次臨時股東大會批准通過。就下述第3類非豁免持續性關連交易，其二零一二年的年度上限已經二零一二年十二月二十七日召開的二零一二年第一次臨時股東大會批准修訂；其二零一三年至二零一八年各年的年度上限已經二零一二年十二月二十七日召開的二零一二年第一次臨時股東大會批准通過。

## 董事會報告(續)

下表列出了該等關連交易二零一二年的年度上限和實際交易金額：

關連交易事項	關連人士	二零一二年 年度上限	二零一二年 實際交易金額
1 由本集團提供產品和服務	大唐集團	人民幣40百萬元	人民幣12.37百萬元
2 向本集團提供產品和服務	大唐集團	人民幣3,630百萬元	人民幣1,302.86百萬元
3 向本集團提供財務資助	KEPCO International Hong Kong Ltd. (KEPCO Hong Kong)	年底本金餘額為 40.60百萬美元； 應支付利息為 2.90百萬美元	年底本金餘額為 40.57百萬美元； 支付利息為 2.51百萬美元
4 向本集團提供金融服務	大唐財務	每日存款餘額： 人民幣4.80億元	每日存款最高餘額： 未超過人民幣4.80億元

### 1. 由本集團提供產品和服務

- 1.1 本集團與大唐集團於二零一零年十一月十五日訂立互相供應產品及服務的框架協議(「大唐框架協議」)。根據該協議，本集團向大唐集團提供檢修、諮詢評估、風電場設計、運行維護數據評估等服務。

協議主要條款內容如下：

- 互供產品範圍包括零部件、配件、設備、水、電、氣、熱能、原材料、燃料、礦物等；

## 董事會報告(續)

- 互供服務範圍包括設計顧問服務、維修服務、技術諮詢服務、建築服務、運營管理服務、清潔發展機制諮詢服務、投標代理服務、物流服務、通訊服務、物業服務及其他相關或類似服務；
- 若協議方其中一方提供產品及服務的條款及條件不遜於獨立第三方就類似產品及服務所提供者，則另一方應優先向該協議對方採購所需產品及服務；
- 協議雙方的相關附屬公司或聯營公司將按照大唐框架協議制定的原則，訂立個別合同，列明服務具體範圍、產品，以及提供該等服務及產品的條款與條件；
- 協議項下的產品價格按下述原則確定：凡有政府定價的，執行政府定價；沒有政府定價，但有政府指導價的，執行政府指導價；沒有政府定價和政府指導價的，執行市場價；前三者都沒有或無法在實際交易中適用以上交易原則的，執行協議價，即提供該等產品所發生的合理成本加上合理利潤；
- 協議項下的服務價格按下述原則確定：如須通過招標程序選擇服務供貨商，由招標價格決定應付費用；如不須以招標程序決定服務費用，則按市場價格決定；及
- 協議有效期為三年，於二零一三年七月八日終止，任何一方可以在不少於三個月之前向另一方發出書面通知其終止協議。



## 董事會報告(續)

- 1.2 本集團與大唐集團於二零一二年十一月六日訂立互相供應原料、產品及服務的框架協議(「新大唐框架協議」)。根據該協議，本集團向大唐集團提供零部件、配件、設備、技術諮詢服務、維修服務、建築服務、營運管理服務、招標代理服務及清潔發展機制相關服務。

協議主要條款內容如下：

- 各方互供產品範圍包括零部件、配件、設備、水、電、氣、熱能、原材料、燃料及礦物等；
- 各方互供服務範圍包括設計顧問服務、維修服務、技術諮詢服務、建築服務、運營管理服務、清潔發展機制諮詢服務、招標代理服務、物流服務、通訊服務、物業服務及其他相關或類似服務；
- 若其中一方提供產品及服務的條款及條件不遜於獨立第三方就類似產品及服務所提供者，則另一方應優先向該協議對方採購所需產品及服務；
- 雙方的相關附屬公司或聯繫人將按照新大唐框架協議制定的原則，訂立個別合同，列明服務及／或產品具體範圍以及提供該等服務及／或產品的條款與條件；

- 協議項下的產品價格按下述定價政策確定：凡經中國政府定價的，執行中國政府定價(如適用)；沒有政府定價，但有政府指導價的，執行政府指導價；沒有政府定價和政府指導價的，執行市場價；前三者都不適用或無法在實際交易中應用以上定價政策的，執行相關方的協議價，須為提供該等產品所發生的合理成本加上合理利潤；
- 根據協議將提供的服務價格按下述定價政策確定：如須通過招標程序選擇服務供貨商，由招標價格決定應付費用；如不須以招標程序決定服務費用，則按市場價格決定；及
- 協議自二零一三年一月一日起為期三年，於二零一五年十二月三十一日終止。任何一方可以在不少於三個月之前向另一方發出書面通知以終止協議。

大唐集團為本公司控股股東，根據上市規則，大唐集團及其附屬公司屬於本公司的關連人士。

報告期內，此項持續性關連交易的二零一二年度上限為人民幣40百萬元，而實際交易金額為人民幣12.37百萬元。

## 董事會報告(續)

### 2. 向本集團提供產品和服務

- 2.1 本集團與大唐集團於二零一零年十一月十五日訂立互相供應產品及服務的大唐框架協議。根據大唐框架協議，大唐集團向本集團提供零部件、配件、設備、技術諮詢服務、維修服務、建築服務、營運管理服務、投標代理服務及清潔發展機制相關服務。

有關該協議的主要條款及條件請參閱上述第1.1項非豁免持續性關連交易的相關披露。

- 2.2 本集團與大唐集團於二零一二年十一月六日訂立互相供應原料、產品及服務的新大唐框架協議。根據該協議，大唐集團向本集團提供零部件、配件、設備、技術諮詢服務、維修服務、建築服務、營運管理服務、招標代理服務及清潔發展機制相關服務。

有關該協議的主要條款及條件請參閱上述第1.2項非豁免持續性關連交易的相關披露。

大唐集團為本公司控股股東，根據上市規則，大唐集團及其附屬公司屬於本公司的關連人士。

報告期內，此項持續性關連交易的二零一二年度上限為人民幣3,630百萬元，而實際交易金額為人民幣1,302.86百萬元。

### 3. KEPCO Hong Kong向本集團提供財務資助

3.1 大唐(赤峰)新能源有限公司與KEPCO Hong Kong於二零一零年十一月二十二日訂立貸款協議(經日期為二零一二年十一月六日的補充協議修訂)(「KEPCO貸款協議」)。KEPCO Hong Kong是一家在香港註冊的公司，專注於項目投資，同時為韓國交易所(股票代碼：015760)與紐約證券交易所(股票代碼：KEP)上市的韓國最大電力公司Korea Electric Power Corporation的附屬公司。根據KEPCO貸款協議，KEPCO Hong Kong向大唐(赤峰)新能源有限公司貸款融資。

協議主要條款及條件載列如下：

- KEPCO Hong Kong向大唐(赤峰)新能源有限公司借出本金額達71百萬美元的貸款融資，用於建設及發展風電場；
- 若借款人嚴重違反協議，KEPCO貸款協議可予終止。終止情形包含：借款人未能及時支付任何款項、借款人的任何陳述或保證在任何重大方面不準確，在陳述或保證當日未能履行或違反協議下的任何其他規定，而該違反不可挽回或並未於三十日內作出糾正；
- 該貸款期限為三年，將於二零一三年十一月二十一日屆滿；
- 該筆貸款須每六個月還款一次，而KEPCO Hong Kong所定息率為人民銀行於各定息日所定基準利率下浮10%；
- 大唐(赤峰)新能源有限公司可提前償還全部及部分貸款而毋須繳交任何罰款；及
- 該筆貸款以保單質押、風機抵押及大唐(赤峰)新能源有限公司的電費收費權作為質押。

## 董事會報告(續)

3.2 大唐(赤峰)新能源有限公司與KEPCO Hong Kong於二零一二年十一月六日訂立補充貸款協議(「KEPCO補充貸款協議」)。根據該協議，KEPCO Hong Kong向大唐(赤峰)新能源有限公司貸款融資。

協議主要條款內容如下：

- KEPCO Hong Kong向赤峰新能源授出貸款融資，用於建設及發展風電場。於二零一二年十一月六日，貸款融資未償還本金額為40.57百萬美元；
- 自二零一三年起至二零一八年止，貸款融資的本金按每六個月分12期等額付款的方式還款；及
- 貸款融資期限為二零一二年十一月六日至二零一八年九月十八日。

其他KEPCO補充貸款協議條款維持不變。

KEPCO Hong Kong是韓電內蒙國際有限公司(一家專注於項目投資的香港註冊公司及Korea Electric Power Corporation的附屬公司)的聯繫人，而韓電內蒙國際有限公司因持有本公司附屬公司大唐(赤峰)新能源有限公司40%股權而為該公司的主要股東。因此，根據上市規則第14A章，KEPCO Hong Kong將被視為本公司的關連人士。

報告期內，此項持續性關連交易的二零一二年度上限應為40.60百萬美元，該年度應就該項持續性關連交易支付的利息應為2.90百萬美元，而此項持續性關連交易截至二零一二年底的實際未償還本金餘額為40.57百萬美元，該年度實際支付的利息為2.51百萬美元。

#### 4. 大唐財務向本集團提供金融服務

本公司與大唐財務於二零一一年八月三十日訂立金融服務協議，由大唐財務向本集團提供金融服務。根據該協議，大唐財務向本集團提供的服務包括貸款服務、集團內轉賬及結算服務、協助實現交易款項的收付、票據承兌及貼現服務、存款服務、融資租賃、投融資諮詢服務、金融諮詢及培訓服務、為公司發行公司債券提供承銷服務、信用簽證及相關的諮詢、代理業務以及經批准的保險代理業務。

協議主要條款及條件載列如下：

大唐財務應確保其資金管理系統穩定運行、保障資金安全以及控制資產負債風險，從而滿足本集團的支付需求。

就金融服務協議項下所提供的貸款服務而言，大唐財務將授予本集團於截至二零一三年十二月三十一日止三個年度每年人民幣40億元的綜合授信額度。

就金融服務協議項下所提供的存款服務而言，本集團於截至二零一三年十二月三十一日止三個年度每年在大唐財務的每日存款餘額(包括其任何應計利息)不超過人民幣4.80億元。

金融服務協議為期三年，由二零一一年一月一日起至二零一三年十二月三十一日止。

## 董事會報告(續)

大唐財務根據下列定價原則向本集團提供上述金融服務：本集團在大唐財務的存款利率按照中國人民銀行不時頒佈的存款利率而釐定；大唐財務授予本集團的貸款利率按照中國人民銀行不時頒佈的基準貸款利率下浮10%執行；除存款和貸款服務外的其他各項金融服務，大唐財務收費標準不得高於國內其他金融機構及彼向其他客戶就類似服務收取的費用水平。

由於大唐集團直接及間接持有本公司約65.61%的已發行股本，其為上市規則定義下的控股股東，故為本公司的關連人士。大唐財務為大唐集團的附屬公司，故亦為本公司的關連人士。

報告期內，此項持續性關連交易中存款服務的二零一二年年度每日存款餘額上限為人民幣4.80億元，而實際日存款餘額最高金額未超過人民幣4.80億元。

本公司獨立非執行董事已審閱上述各項持續性關連交易，並確認該等交易：

- (1) 在本公司日常業務中進行；
- (2) 按照一般商業條款進行，若可供比較的交易不足以判斷此類交易的條款是否為一般商業條款時，則對本公司而言，此類交易的條款不遜於獨立第三方可取得或提供的條款；及
- (3) 是根據有關交易的協議條款進行，而交易條款公平合理，並符合公司權益持有人的整體利益。

## 董事會報告(續)

根據上市規則第14A.38條，董事會已委聘本公司核數師按照香港會計師公會所頒佈的香港鑒證業務準則第3000號「歷史財務資料審計或審閱以外之鑒證工作」及參考實務說明第740號「香港上市規則規定的持續關連交易的核數師函件」執行若干事實查明程序。核數師已將結果向董事會報告。當中指出：

- a. 核數師並無注意到任何事項令他們相信該等已披露的持續關連交易未獲公司董事會批准。
- b. 就本集團提供貨品或服務所涉及的交易，核數師並無注意到任何事項令他們相信該等交易在所有重大方面未有按照公司的定價政策進行。
- c. 核數師並無注意到任何事項令他們相信該等交易在所有重大方面未有按照規管該等交易的相關協議進行。
- d. 就隨附列表所載每項持續關連交易的總金額而言，核數師並無注意到任何事項令他們相信該等持續關連交易的金額超出公司於2010年12月17日、2011年8月31日及2012年11月6日持續關連交易公告中就每項該等已披露的持續關連交易公告的年度上限總額。

就上述關連交易，董事亦確認本公司已符合《上市規則》第14A章的披露規定。有關重大關聯方交易詳情詳見按照國際會計準則編制的合併財務報表附註33。《上市規則》要求的關連交易和持續性關連交易信息載於本章。



## 董事會報告(續)

### 二十三.《避免同業競爭協議》的遵守

於二零一零年七月三十日，本公司與大唐集團簽署《避免同業競爭協議》。根據該協議規定，大唐集團向本公司承諾，除若干少數情況外，在協議有效期間，不會自行或促使聯繫人(本公司除外)直接或間接以任何方式經營、參與、擁有或支持任何與本公司的風力、太陽能及生物質能發電業務構成競爭或可能構成競爭的業務或活動；大唐集團向本公司授予選擇權及優先購買權，可收購大唐集團在重組後保留的若干權益及若干未來業務。

根據該協議，本公司的獨立非執行董事負責審議並考慮是否行使該等選擇權及優先受讓權，並有權代表本公司對該協議下承諾的執行情況進行年度審查。本年度內，本公司獨立非執行董事已就《避免同業競爭協議》的執行情況進行了審閱，並確認大唐集團已充分遵守該協議，並無任何違約情形。

### 二十四.退休及僱員福利計劃

本公司退休及僱員福利計劃詳情載於合併財務報表附註8。

### 二十五.遵守企業管治守則

本公司作為香港聯交所主板上市公司，始終致力於保持高水平的企業管治，並遵守上市規則附錄14所載的《企業管治常規守則》(自二零一二年一月一日至二零一二年三月三十一日)及《企業管治守則》(自二零一二年四月一日至二零一二年十二月三十一日)所載的守則條文。詳情請參閱本年報第59至79頁的企業管治報告。

### 二十六. 公眾持有量

根據本公司可公開獲得的資料，就董事所知，於本年報刊發前的最後實際可行日期，公眾人士持有本公司已發行股份不少於25%，符合上市規則的規定。

### 二十七. 重大法律訴訟

截至二零一二年十二月三十一日，本集團不存在涉及任何重大法律訴訟或仲裁。就董事所知，也不存在任何尚未了結或可能面臨的重大法律訴訟或索賠。

### 二十八. 審核委員會

公司董事會審核委員會已審閱本公司二零一二年的年度業績，及按國際財務報告準則編製的截至二零一二年十二月三十一日止年度的財務報表。

### 二十九. 核數師

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分別獲委任為審核截至二零一二年十二月三十一日止年度按照國際財務報告準則和中國企業會計準則編製的財務報表的核數師。羅兵咸永道會計師事務所已審核隨附的財務報表，該等報表按國際財務報告準則編製。

## 董事會報告(續)

### 三十一. 五年財務摘要

本集團過往五個財政年度的經營業績、資產及負債摘要載列於本年報的第10頁至第11頁。

### 三十二. 會計政策的變化

會計政策於年內的變動詳情載於合併財務報表附註2。

### 三十三. 重大合約

除於本年報「關連交易」一節中披露之外，本公司或其任何一家子公司概無和控股股東或其任何一家除本集團之外的子公司簽訂重大合同，且本集團並不存在與控股股東或其任何一家除本集團之外的子公司之間提供服務的重大合同。

## 一. 企業管治常規

本公司自成立以來始終致力於提升企業管治水平，參照《上市規則》附錄十四所載《企業管治常規守則》(自二零一二年一月一日至二零一二年三月三十一日)及《企業管治守則》(自二零一二年四月一日至二零一二年十二月三十一日)(《守則》)的守則條文，建立了由股東大會、董事會、監事會及高級管理層有效制衡、獨立運作的現代公司治理架構。本集團採用《守則》作為公司的企業管治常規。截至二零一二年十二月三十一日止，除了偏離守則條文第A.1.8及A.5.1條外，公司已嚴格遵守《守則》所載的原則及守則條文。本公司所採用的企業管治常規概述如下：

### 1. 董事會

董事會按照本公司章程規定行使其職權，以公司及股東的最大利益為原則，向股東大會報告工作，執行股東大會的決議，對股東大會負責。

#### (1) 董事會組成

截至二零一二年十二月三十一日，董事會由九名董事組成，其中兩名執行董事，四名非執行董事，三名獨立非執行董事。

董事截至本報告日期的簡歷詳情在本年報第84頁至第90頁。董事會各成員之間不存在任何關係(包括財政、業務、家族或其他重大或相關關係)。董事會結構平衡，每名董事均擁有與本公司業務運營及發展有關的豐富知識、經驗及才能。所有董事均了解其作為整體和個人對股東所負的責任。

## 企業管治報告 (續)

自本公司上市以來，董事會一直符合《上市規則》有關委任至少三名獨立非執行董事及所委任的獨立非執行董事必須佔董事會成員人數至少三分之一的要求，公司三名獨立非執行董事的資格完全符合《上市規則》第3.10(1)條、第3.10(2)條及3.10A條的規定。此外，公司已收到每名獨立非執行董事根據《上市規則》第3.13條就其各自的獨立性出具的年度確認書。因此，公司認為每名獨立非執行董事均具備《上市規則》要求的獨立性。

公司董事會現任成員列表如下：

姓名	出生年月	職位	委任日期
陳進行	1955.07	董事長及非執行董事	二零一零年七月一日
吳靜	1957.03	副董事長及非執行董事	二零一零年七月一日
殷立	1951.11	非執行董事	二零一零年七月一日
蘇民	1962.09	非執行董事	二零一二年十二月二十七日
胡永生	1963.04	執行董事及總經理	二零一零年七月一日
胡國棟	1963.10	執行董事	二零一二年十二月二十七日
		副總經理	二零一零年七月一日
王國剛	1955.11	獨立非執行董事	二零一零年七月一日
俞漢度	1948.03	獨立非執行董事	二零一零年七月一日
劉朝安	1956.03	獨立非執行董事	二零一零年七月一日

## 企業管治報告(續)

### (2) 董事會會議

根據本公司章程的規定，董事會每年至少召開四次會議，董事會會議由董事長召集。

定期董事會會議應在召開前至少14天發出通知，通知須列明會議召開的時間、地點以及會議將採用的方式。

除公司章程規定的董事會審議關連交易事項的情況外，董事會會議應由二分之一以上的董事出席方可舉行。董事可以親自參加董事會，也可以書面委託其他董事代為出席董事會。公司董事會秘書負責製作和保管董事會會議記錄，並確保董事能夠查閱董事會會議記錄。

二零一二年度，董事會共舉行了六次會議，董事出席董事會會議情況如下：

姓名	職位	出席／會議	
		舉行次數	出席率
陳進行	董事長及非執行董事	6/6	100%
吳靜	副董事長及非執行董事	6/6	100%
殷立	非執行董事	6/6	100%
蘇民(附註1)	非執行董事	1/1	100%
胡永生	執行董事及總經理	6/6	100%
胡國棟(附註2)	執行董事及副總經理	1/1	100%
王國剛	獨立非執行董事	6/6	100%
俞漢度	獨立非執行董事	6/6	100%
劉朝安	獨立非執行董事	6/6	100%
張勛奎(附註3)	前非執行董事及副總經理	5/5	100%
簡英俊(附註4)	前非執行董事	5/5	100%

## 企業管治報告(續)

- 附註： 1 蘇民先生於二零一二年十二月二十七日獲委任為本公司非執行董事。彼獲委任後，於截至二零一二年十二月三十一日止年度合計舉行一次董事會會議。
- 2 胡國棟先生於二零一二年十二月二十七日獲委任為本公司執行董事。彼獲委任後，於截至二零一二年十二月三十一日止年度合計舉行一次董事會會議。
- 3 張勛奎先生於二零一二年五月十六日由前執行董事轉任為前非執行董事，於二零一二年十二月二十七日卸任非執行董事職務。彼卸任前，於截至二零一二年十二月三十一日止年度合計舉行五次董事會會議。
- 4 簡英俊先生於二零一二年十二月二十七日卸任非執行董事職務。彼卸任前，於截至二零一二年十二月三十一日止年度合計舉行五次董事會會議。

其中，本公司董事長陳進行先生已於二零一二年八月與本公司非執行董事(包括獨立非執行董事)召開了一次會議。

### (3) 由董事會和管理層行使的職權

董事會和管理層的權力和職責已在公司章程中進行了明確規定，為公司管治和內部控制提供了充分的平衡和制約機制。董事會負責公司的企業管治職責。公司已經按照《上市規則》附錄十四的要求制定企業管治政策，截至二零一二年十二月三十一日，公司董事會已經按照公司的企業管治政策履行職責。

董事會負責決定公司的經營計劃和投資方案，決定公司內部管理機構的設置，制定公司的基本管理制度，對公司的其他重大業務和行政事項作出決議並對管理層進行監督。

## 企業管治報告(續)

董事會負責公司的企業管治職責。二零一二年度，董事會主要檢討本公司的企業管治政策及常規、檢討及監察董事及高級管理人員的培訓及持續專業發展、檢討及監察本公司在遵守法律及監管規定方面的政策及常規、檢討及監察僱員及董事的操守準則及合規手冊及檢討本公司遵守《守則》的情況及在《企業管治報告》內的披露。

公司管理層在總經理(同時為執行董事)的領導下，負責執行董事會作出的各項決議，組織公司的日常經營管理。

#### (4) 董事長及總經理

本集團董事長和總經理(即相關上市規則條文下的行政總裁)職務分別由不同人士擔任，以確保各自職責的獨立性、可問責性以及權力和授權的分布平衡。董事長由陳進行先生擔任，總經理由胡永生先生擔任，董事長和總經理的職責分工明確。

董事長陳進行先生領導董事會確定公司的整體發展戰略，確保董事會有效運轉，履行應有職責，並及時就所有重要的適当事項進行討論；確保公司制定良好的企業管治常規及程序；確保董事會行事符合公司及全體股東的最大利益。總經理胡永生先生主要負責公司的日常運營管理，包括組織實施董事會決議、進行日常決策等。



## 企業管治報告 (續)

### (5) 委任及重選董事

根據公司章程的規定，董事由股東大會選舉產生，每屆任期不得超過三年，可連選連任。本公司已就新董事的委任執行了一套有效的程序。新董事的提名先由提名委員會商議，然後再向董事會提交建議，並由股東大會選舉通過。

本公司已與各董事(包括非執行董事)簽署了服務合約，除蘇民先生及胡國棟先生外，該服務合約期限為自二零一零年七月一日起三年。蘇民先生及胡國棟先生自二零一二年十二月二十七日起分別為本公司非執行董事及執行董事，直至本屆董事會任期屆滿為止。

### (6) 董事薪酬

董事薪酬根據學歷、工作經驗等準則，由薪酬與考核委員會提出建議，經股東大會批准，由董事會根據董事經驗、工作表現、職務及市場情況確定。

### (7) 董事和聯席公司秘書培訓

#### (A) 董事培訓

所有董事始終關注本公司董事的責任及操守，以及有關本公司業務活動及發展的事宜，於二零一二年度持續獲得本公司表現、狀況及前景的每月更新資料，此外，公司不時向董事提供上市規則以及其他通用監管規定的最新發展概況，以確保董事繼續在具備全面信息及切合所需的情況下對董事會作出貢獻。

## 企業管治報告(續)

新委任董事將獲得符合其個人需要的簡介方案，包括與高級管理層會面，以確保其對本集團的業務、策略、主要風險與問題、未來發展規劃等方面有更深入的了解。

截至二零一二年十二月三十一日止年度，本公司以就以下內容為董事及本公司管理層舉辦多次培訓：

1. 內部業務諮詢；及
2. 企業管治守則(二零一二年修訂版)及相關上市規則修訂。

所有董事於二零一二年度參與了持續專業發展，發展並更新其知識及技能，確保其繼續在具備全面資訊及切合所需的情況下對董事會作出貢獻。

董事於本年度的培訓項目如下：

姓名	職位	培訓事項
陳進行	董事長及非執行董事	業務管理及企業管治
吳靜	副董事長及非執行董事	業務管理及企業管治
殷立	非執行董事	業務管理及企業管治
蘇民	非執行董事	業務管理及企業管治
胡永生	執行董事及總經理	業務管理及企業管治
胡國棟	執行董事及副總經理	業務管理及企業管治
王國剛	獨立非執行董事	業務管理及企業管治
俞漢度	獨立非執行董事	業務管理及企業管治
劉朝安	獨立非執行董事	業務管理及企業管治
簡英俊	前非執行董事	業務管理及企業管治
張勛奎	前非執行董事及副總經理	業務管理及企業管治

## 企業管治報告 (續)

### (B) 聯席公司秘書培訓

本公司聯席公司秘書王文鵬先生於二零一二年度已接受了相關專業培訓，符合《上市規則》第3.29條的規定。

本公司委任馬秀絹女士(凱譽香港有限公司董事)為其中一位聯席公司秘書，為遵守上市規則第3.29條，於截至二零一二年十二月三十一日止年度，聯席公司秘書馬女士已接受不少於15個小時之相關專業培訓。本公司聯席公司秘書王文鵬先生為其與本公司內部之主要聯絡人。

### (8) 董事責任保險

本公司一直嚴格遵守《上市規則》的各項原則和要求。截至二零一二年十二月三十一日止，本公司概無發生任何需由董事承擔責任的重大法律訴訟。本公司每位董事均具備履行本公司董事職責所需的有關資質和經驗。本公司預計在合理可預見的未來，發生需由董事承擔責任的事件的風險很小。因此，本公司確認並無為董事辦理責任保險的安排。

## 2. 董事會下設的四個專業委員會

董事會下設四個專業委員會，包括審核委員會、提名委員會、薪酬與考核委員會和戰略委員會。

### (1) 審核委員會

本公司審核委員會由三名董事組成，截至二零一二年十二月三十一日，其成員為：王國剛先生(獨立非執行董事)、俞漢度先生(獨立非執行董事)及蘇民先生(非執行董事)。截至二零一二年十二月三十一日，由王國剛先生擔任審核委員會主任。

## 企業管治報告(續)

審核委員會的主要職責為審閱及監督公司的財務申報程序及內部監控程序，其中包括：

- 委任及監督本公司獨立核數師的工作，作為主要代表監察本公司與獨立核數師的關係，並預先批准將由公司獨立核數師提供的所有非審計服務；
- 審閱公司的年度及中期財務報表、盈利發放、用作編製財務報表的重大會計政策及慣例、財務資料的替代處理方法、公司披露控制及程序的成效及財務申報慣例及要求的重要趨勢及發展；
- 審閱公司內部審計計劃及人手分配、公司內部審計隊伍的組織、職責、計劃、績效、預算及人手分配及公司的內部控制質量及成效；
- 審查公司的風險評估及管理政策；及
- 設立公司收到有關會計、內部會計控制、審計事宜、潛在違反法律情況及可疑會計或審計事宜的投訴的處理程序，確保公司有合適安排以公平獨立調查有關事宜及採取適當跟進行動。

## 企業管治報告(續)

報告期內，審核委員會共召開二次會議，具體如下：

- 2012年3月16日召開第一屆董事會審核委員會2012年第一次會議，會議主要內容為：(1)審議並通過公司2011年度業績公告及年度報告；(2)審議並通過公司2011年度財務決算報告；(3)審議並通過公司2012年度財務預算方案；(4)審議並通過2011年度利潤分配方案；(5)審議並通過公司2011年度內控報告；及(6)審議並通過續聘2012年度境內外會計師事務所及其報酬。
- 2012年8月28日召開第一屆董事會審核委員會2012年第二次會議，會議主要內容為：(1)審議並通過公司2012年中期業績公告及中期報告；(2)審議並通過變更國際準則金融資產會計政策；及(3)審議並通過2012年度中期審閱會計師事務所報酬。

會議出席記錄如下：

成員	出席次數／ 應出席次數
<b>非執行董事</b>	
蘇民(附註1)	0/0
<b>獨立非執行董事</b>	
王國剛(委員會主任)	2/2
俞漢度	2/2
<b>前非執行董事</b>	
簡英俊(附註2)	2/2

- 附註： 1 蘇民先生於二零一二年十二月二十七日獲委任為本公司非執行董事及審核委員會委員。彼獲委任後，於截至二零一二年十二月三十一日止年度合計舉行0次審核委員會會議。
- 2 簡英俊先生於二零一二年十二月二十七日卸任非執行董事職務及審核委員會委員。彼卸任前，於截至二零一二年十二月三十一日止年度合計舉行2次審核委員會會議。

### (2) 提名委員會

本公司提名委員會由三名董事組成，截至二零一二年十二月三十一日，其成員為：吳靜先生(非執行董事)、劉朝安先生(獨立非執行董事)及王國剛先生(獨立非執行董事)。截至二零一二年十二月三十一日，由吳靜先生擔任提名委員會主任。

根據上市規則附錄十四的《企業管治守則》所載守則條文規定，董事會下屬提名委員會的主任須由獨立非執行董事或董事會主席擔任(於二零一二年四月一日生效)。本公司董事會下屬提名委員會由吳靜先生(本公司非執行董事及副董事長)擔任主任。本公司認為，吳靜先生在人事任免方面具有豐富的經驗，熟悉本公司業務中相關崗位對相關資質和經驗的要求；而且吳靜先生作為本公司非執行董事和副董事長，經常代為行使董事長的相關職責。因此，本公司認為吳靜先生能夠履行提名委員會主任的相關職責，該等安排沒有偏離守則條文制定的初衷。本公司確認並無更換提名委員會主任的安排。

## 企業管治報告(續)

公司提名委員會的主要職責為檢討董事會的架構、人數及組成，制定董事及高級管理層的候選人的甄選程序及標準，就董事的委任及繼任計劃向董事會提出建議，對董事及高級管理層的候選人的資歷進行初步審閱。

報告期內，提名委員會共召開二次會議，具體如下：

- 2012年3月16日召開第一屆董事會提名委員會2012年第一次會議，會議主要內容為：審議公司第一屆董事會構成及獨立非執行董事獨立性。
- 2012年8月28日召開第一屆董事會提名委員會2012年第二次會議，會議主要內容為：(1)更換公司董事；(2)更換公司董事會秘書、聯席公司秘書。

會議出席記錄如下：

成員	出席次數／ 應出席次數
<b>非執行董事</b>	
吳 靜(委員會主任)	2/2
<b>獨立非執行董事</b>	
王國剛	2/2
劉朝安	2/2

### (3) 薪酬與考核委員會

本公司薪酬與考核委員會由三名董事組成，截至二零一二年十二月三十一日，其成員為：劉朝安先生(獨立非執行董事)、吳靜先生(非執行董事)及俞漢度先生(獨立非執行董事)。截至二零一二年十二月三十一日，由劉朝安先生擔任本公司薪酬與考核委員會主任。

薪酬與考核委員會的主要職責為制定對董事及高級管理層進行評估的標準，並對董事及高級管理層進行評估；制訂董事及高級管理層的薪酬方案並向董事會提出建議，其中包括：

- 制訂董事及高級管理層的整體薪酬方案，評估高級管理層的表現，批准將支付予高級管理層的薪酬；
- 審閱董事薪酬並就此向董事會提出建議；及
- 審閱董事及高級管理層的薪酬方案，並就此向董事會提出建議。

報告期內，薪酬與考核委員會共召開一次會議，具體如下：

- 2012年3月16日召開第一屆董事會薪酬與考核委員會2012年第一次會議，會議主要內容為：審議並通過對公司經營管理層考核獎勵的議案。



## 企業管治報告(續)

會議出席記錄如下：

成員	出席次數／ 應出席次數
<b>非執行董事</b>	
吳 靜	1/1
<b>獨立非執行董事</b>	
俞漢度	1/1
劉朝安(委員會主任)	1/1

#### (4) 戰略委員會

公司戰略委員會由三名董事組成，截至二零一二年十二月三十一日，其成員為：殷立先生(非執行董事)、胡永生先生(執行董事)及胡國棟先生(執行董事)。截至二零一二年十二月三十一日，由殷立先生擔任戰略委員會主任。

戰略委員會主要職責為制定本集團的整體發展計劃及投資決策程序，其中包括：

- 審閱本公司長期發展戰略；
- 審閱本公司戰略計劃及實施報告；及
- 審閱重大資本開支。

## 企業管治報告(續)

報告期內，戰略委員會共召開一次會議，具體如下：

- 2012年3月16日召開第一屆董事會戰略委員會2012年第一次會議，會議主要內容為：審議並通過公司2012年度經營投資計劃。

會議出席記錄如下：

成員	出席次數／ 應出席次數
<b>非執行董事</b>	
殷立(委員會主任)	1/1
<b>執行董事</b>	
胡永生	1/1
胡國棟(附註1)	0/0
<b>前非執行董事</b>	
張勛奎(附註2)	1/1

附註： 1 胡國棟先生於二零一二年十二月二十七日獲委任為本公司執行董事及戰略委員會委員。彼獲委任後，於截至二零一二年十二月三十一日止年度合計舉行0次戰略委員會會議。

2 張勳奎先生於二零一二年五月十六日由前執行董事轉任為前非執行董事，於二零一二年十二月二十七日卸任非執行董事職務及戰略委員會委員。彼卸任前，於截至二零一二年十二月三十一日止年度合計舉行1次戰略委員會會議。

## 企業管治報告 (續)

### 3. 董事對財務報表承擔的責任

董事會已確認其承擔編製本集團截至二零一二年十二月三十一日年度財務報表的責任。董事會負責就年度及中期報告、內幕信息、股價敏感資料及其他根據《上市規則》及監管規定所需披露事項，呈報清晰及明確的評估。管理層已向董事會提供有關必要的解釋及資料，以便董事會就本集團的財務數據及狀況作出評估，以供董事會審批。本集團不存在可能對本集團持續經營業務能力產生重大影響的重大不確定情況。

### 4. 遵守證券交易守則

本集團已採用《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》，作為所有董事、監事及有關僱員進行本公司證券交易的行為守則。對公司董事及監事專門查詢後，所有董事及監事均確認：在本報告期內，各董事及監事均已嚴格遵守《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》的標準。

董事會將不時檢查公司的治理及運作，以符合《上市規則》有關規定，保障股東的利益。

### 5. 內部監控

本公司高度重視內部控制工作，已初步建立了完備、穩健的內部控制體系，並制訂了一系列規則以確保公司內部控制工作的制度化、系統化。

組織結構上，公司設立了總經理工作部、綜合計劃部、證券與資本運營部、人力資源部、發展與規劃部、財務與產權管理部、安全生產部、工程管理部、企業文化部、海外業務部、監察審計部，並配備了充足的人員，負責財務運作和監控、風險管理、內部審計、反舞弊等具體工作。此外，公司安排合理預算，定期為公司及附屬公司財務、風險管理、內部審計等職能員工提供培訓，確保其擁有足夠的素質和經驗。

公司總經理與各部門直接對接，並能將各部門運作情況及反映的問題及時向董事會匯報。員工發現的重大情況(如需在市場披露)能夠被及時、準確、有效地傳遞到公司管理層；公司管理層的決策能夠被正確、及時地貫徹和監督執行。

董事會在報告期內對本公司及附屬公司的財務監控、運作監控、合規監控及風險管理等內控系統進行審查，未發現公司內部控制存在任何重大問題，或出現任何重大失誤。董事會認為本公司目前的監控體系是有效的，並認為本公司在會計及財務匯報、員工的資歷和經驗、員工培訓及有關預算方面的經驗和資源是足夠的。

## 企業管治報告(續)

### 6. 核數師酬金

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(統稱「普華永道會計師事務所」)分別獲委任為公司國際及國內核數師，分別負責審計截至二零一二年十二月三十一日年度按照國際財務報告準則及中國企業會計準則編製的財務報表。就普華永道會計師事務所提供的審計及審計相關服務，本公司於截至二零一二年十二月三十一日上年度支付的酬金總額為人民幣13.60百萬元。

### 7. 股東會會議

二零一二年度，本公司共舉行了兩次股東會會議，董事出席股東會會議情況如下：

姓名	職位	出席／會議	
		舉行次數	出席率
陳進行	董事長及非執行董事	2/2	100%
吳靜	副董事長及非執行董事	2/2	100%
殷立	非執行董事	2/2	100%
蘇民(附註1)	非執行董事	0/0	—
胡永生	執行董事及總經理	2/2	100%
胡國棟(附註2)	執行董事及副總經理	0/0	—
王國剛	獨立非執行董事	2/2	100%
俞漢度	獨立非執行董事	2/2	100%
劉朝安	獨立非執行董事	2/2	100%
張勛奎(附註3)	前非執行董事及副總經理	2/2	100%
簡英俊(附註4)	前非執行董事	2/2	100%

- 附註：1 蘇民先生於二零一二年十二月二十七日獲委任為本公司非執行董事。彼獲委任後，截至二零一二年十二月三十一日止，未舉行股東大會會議。
- 2 胡國棟先生於二零一二年十二月二十七日獲委任為本公司執行董事。彼獲委任後，截至二零一二年十二月三十一日止，未舉行股東大會會議。
- 3 張勛奎先生於二零一二年五月十六日由前執行董事轉任為前非執行董事，於二零一二年十二月二十七日卸任非執行董事職務。彼卸任前，於截至二零一二年十二月三十一日止年度合計舉行二次股東大會會議。
- 4 簡英俊先生於二零一二年十二月二十七日卸任非執行董事職務。彼卸任前，於截至二零一二年十二月三十一日止年度合計舉行二次股東大會會議。

### 8. 與股東的溝通

本公司高度重視股東的意見和建議，積極開展各類投資者關係活動與股東保持溝通，及時滿足各股東的合理需求。

#### (1) 股東權利

董事會致力於與股東保持對話，並就本公司的重大發展向股東及投資者作出適時披露。本公司的股東大會為股東及董事會提供良好的溝通機會。召開股東大會的通告會安排在該股東大會舉行前不少於四十五整天發送至各位股東。

## 企業管治報告 (續)

本公司的股東大會分為股東周年大會和臨時股東大會。股東周年大會每年召開一次，並於本公司上一會計年度完結之後的六個月之內舉行。臨時股東大會可在符合公司章程並在董事會認為適當的任何時候召開。於遞呈要求當日單獨或合計持有本公司發行在外的有表決權的股份百分之十以上(含百分之十)的股東，有權隨時向董事會或公司秘書發出書面要求，要求董事會召開臨時股東大會，處理上述要求中列明的事宜；上述大會應於相關要求遞呈後兩個月內召開。

股東若希望在股東大會召開過程中提出建議，可在本公司宣讀完股東大會議案內容後，隨時進行舉手發言，發言順序將根據登記次序確定。本公司董事、監事及高級管理人員將就股東所提問題和建議進行解答。

本公司董事會主席及所有董事委員會之主席(或如彼等未可出席，則各委員會之其他成員)將於周年股東大會上回答任何提問。根據上市規則，股東與股東大會上所作之任何表決必須以投票方式進行。投票表決之結果須視為大會的決議案。

董事會鼓勵股東出席股東周年大會以直接向董事會或管理層提出可能持有的任何疑慮。董事長、副董事長及各委員會主席通常會出席年度股東大會及其他股東大會，回答股東所提出的問題。

本公司在二零一二年召開了二零一一年度股東周年大會及二零一二年第一次臨時股東大會。

有關投票表決的詳細程序及以投票方式表決的決議議案在股東通函中寄送。

### (2) 股東查詢

如閣下對所持股份有任何查詢事項，如股份轉讓、更改地址、報失股份及股息單等，請致函或聯絡本公司香港股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司：

香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室

電話： (852)2862-8628

傳真： (852)2865-0990、(852)2529-6087

網頁： [www.computershare.com.hk](http://www.computershare.com.hk)

### (3) 投資者關係及通訊

作為促進有效溝通的渠道，本公司設立網站[www.dtxny.com.cn](http://www.dtxny.com.cn)刊發公司的公告、財務數據及其他相關信息。股東如有任何查詢，可直接致函至公司於香港的主要營業地點。公司會及時以適當方式處理所有查詢。

### (4) 憲制文件變更

於截至二零一二年十二月三十一日止年度內，本公司之憲制文件概無出現任何重大變更。



# 投資者關係

## 一. 2012年投資者關係活動

### 1. 日常投資者來訪

報告期內，本集團在遵守信息披露制度的前提下始終詳細解答投資者、分析師所提問題，截至二零一二年底，公司通過會議、電話及電郵等形式與兩百餘家機構的投資者、分析師進行了充分的溝通與交流。

### 2. 分析師反向路演

報告期內，本集團於二零一二年七月舉辦了反向路演活動，組織50餘名投資者、分析師先後前往赤峰東山風場考察並在公司總部與管理層進行會談。

### 3. 參加投資峰會

報告期內，本集團積極參加國際知名投行在新加坡、中國大陸及香港等地舉辦的重要峰會及投資論壇，通過一對一或小組會議的形式與全球重要投資者進行深入溝通。

### 4. 召開業績發佈會

報告期內，本集團按時發佈了2011年年度業績以及2012年中期業績。公司管理層於二零一二年三月赴香港進行了2011年度業績路演，組織1場新聞媒體發佈會、1場分析師會議、11場投資者一對一會議。公司管理層於二零一二年八月赴香港進行了2012年中期業績路演，組織了1場新聞媒體發佈會、1場分析師會議、8場投資者一對一會議。

## 二. 2013年投資者關係管理展望

2013年，本集團將更加重視投資者、分析師需求，密切關注風電行業重要政策，及時披露須予披露的信息，不斷提高公司風電數據披露的時效性與完整性，努力使公眾更加及時、全面地了解公司業務信息。

二零一二年，公司監事會全體成員依照《公司法》、《公司章程》、《監事會議事規則》及香港聯交所上市規則的有關規定，認真履行監督職責，維護本集團及股東的權益。

## 一. 監事會會議情況

1. 二零一二年三月十六日，公司在北京召開第一屆監事會第五次會議，審議通過了《公司2011年度監事會報告》、《公司2011年度業績公告及年度報告》、《公司2011年度財務決算報告》、《公司2012年度財務預算方案》以及《公司2011年度利潤分配方案》等各項議案。
2. 二零一二年八月二十九日，公司在北京召開第一屆監事會第六次會議，審議通過了《公司2012年中期業績公告及中期報告》的議案。

## 二. 2012年監事會主要檢查監督工作

1. 監事會成員對公司財務狀況，以及公司財務管理制度等內控制度進行了監督檢查，包括定期檢查公司的財務報告和財務預算，以及不定期審閱公司的會計憑證、賬簿等資料。
2. 監事會成員參加了公司二零一一年度股東周年大會及二零一二年度第一次臨時股東大會，列席參加了兩次董事會會議，對董事會會議審議之事項的程序合法性和合規性實施監督。
3. 監事會對股東大會審議的各項報告和議案沒有異議，董事會認真執行了股東大會通過的各項決議。

## 監事會報告(續)

### 三. 監事會就有關事項發表的獨立意見

#### 1. 公司經營管理情況

報告期內，公司生產經營、成本控制、項目建設、資本運營、內部管理、市場開拓等方面均取得了令人滿意的成績，完成了年度生產經營目標。公司管理層進一步加強了內部控制的各項制度，特別是完善了公司各部門的業務流程體系，管治水平進一步提高。公司管理層忠實履行了公司章程規定的職責，認真執行了董事會通過的各項決議。

#### 2. 公司財務情況

監事會成員對公司的財務管理制度和財務狀況進行了監督檢查，審閱了公司相關財務資料，通過審查，監事會認為公司嚴格遵守了財經法律法規和財務制度，財務管理制度健全且執行有效，會計處理方法遵循了一貫性原則；公司財務報告客觀、公允地反映了公司財務狀況和經營成果。

監事會審閱了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分別按照國際會計準則和中國企業會計準則編製的截至二零一二年十二月三十一日年度的合併財務報表出具的標準無保留意見的審計報告，對該報告無異議。

### 3. 關連交易情況

監事會對本年度內本集團及其子公司不時與其關連人士發生的關連交易進行了審查，認為均滿足香港聯交所的有關規定，發生的關連交易價格合理、公開、公允，沒有發現損害股東權益和公司利益的事項。

### 4. 股東大會決議執行情況

監事會對報告期內提交股東大會審議的各項報告和議案沒有異議，董事會認真執行了股東大會的各項決議。

二零一三年，監事會將一如既往地依據《中華人民共和國公司法》、《公司章程》、《監事會議事規則》及《上市規則》的有關規定，謹遵誠信原則，對公司及其董事、高級管理人員實施有效監督；密切關注公司的生產、經營和管理情況，關注公司的重大舉措，繼續加強對公司投資項目的程序監督，促進公司的經濟效益增長，忠實維護全體股東及公司的利益。

承監事會命  
監事會主席  
王國平

# 董事、監事及高級管理人員簡介

## 一. 非執行董事

陳進行先生，生於一九五五年七月，於二零一零年七月加入本集團擔任董事長及非執行董事。自二零一零年二月起，任中國大唐集團公司董事及總經理。二零零二年十二月至二零一零年二月，任國家電網公司副總經理。二零零一年九月至二零零二年十二月，任山西省電力公司總經理兼山西漳澤電力股份有限公司和山西陽城國際發電有限責任公司董事長。二零零零年十二月至二零零一年九月，任山東電力集團公司總經理。一九九六年一月至二零零零年十二月，歷任山東電力集團公司的財務部主任、局長助理、工會主席、副總經理。一九九一年三月至一九九六年一月，歷任泰安電業局副局長、局長。一九八五年七月至一九九一年三月，任山東菏澤電業局副局長。陳先生於一九八二年畢業於東南大學，獲工學學士學位，於二零零二年畢業於山東大學，取得電氣工程專業碩士學位，現為教授級高級工程師（為專業及技術資格的高級職稱，相當於中國工程專業行業的教授級），享受國務院政府特殊津貼。

吳靜先生，生於一九五七年三月，於二零一零年七月加入本集團擔任副董事長兼非執行董事。自二零零六年十二月起，任中國大唐集團公司總經濟師。二零零四年五月至二零零六年十二月，任中國大唐集團公司副總經濟師。二零零三年一月至二零零六年十二月，任中國大唐集團公司規劃發展部主任。二零零零年十月至二零零三年一月，任陝西省電力公司副總經理。一九九八年六月至二零零零年十二月，任新疆電力公司副總經理。一九九七年六月至一九九八年六月，任渭河發電有限責任公司副總經理。吳先生歷任韓城發電廠的總工程師助理、副總工程師、副廠長、渭河發電廠的副廠長及廠長。吳先生於二零零零年畢業於西安交通大學，取得電子及信息工程專業碩士學位，現為教授級高級工程師（為專業及技術資格的高級職稱，相當於中國工程專業行業的教授級）。

## 董事、監事及高級管理人員簡介(續)

殷立先生，生於一九五一年十一月，於二零一零年七月加入本集團擔任非執行董事。自二零一一年八月起，任中國大唐集團公司副總工程師。自二零零六年十二月至二零一一年八月，任中國大唐集團公司規劃發展部主任。自二零零九年十一月至二零一一年九月任中國大唐集團公司西藏分公司總經理。二零零三年一月至二零零六年十二月，任中國大唐集團公司規劃發展部副主任。一九九七年九月至二零零三年一月，任華北電力集團公司規劃設計部經理。一九九六年至一九九七年九月，任華北電力集團公司規劃設計部副經理。殷先生於一九八二年畢業於華北電力學院(現稱為華北電力大學)，取得熱動專業學士學位，現為高級工程師(為中國工程專業行業的專業及技術資格的高級職稱)，並為享受國務院特殊津貼專家。

蘇民先生，生於一九六二年九月，於二零一二年十二月加入本集團擔任非執行董事。自二零一一年八月至今，任大唐吉林發電有限公司副總經理。二零零五年至二零一一年，任中國大唐集團公司河南分公司副總經理。二零零三年至二零零五年，任大唐洛陽熱電廠廠長兼任洛陽雙源熱電有限責任公司總經理、大唐洛陽熱電有限責任公司總經理。自一九八六年至二零零三年，蘇先生歷任中國船舶總公司第703研究所無錫分部專工、西北電建局調試所汽機室專工、西北電建總公司調試所副總工、調試所副所長兼西北電建調試公司副經理、西北電建總公司調試所所長、西北(陝西)電建集團公司副總經理、陝西省電力公司基建部主任、陝西電力發電有限公司副總經理兼基建部主任、戶縣技改工程籌建處主任。蘇先生畢業於西安交通大學熱力渦輪機專業，研究生學歷，現為高級工程師(為中國工程專業行業的專業及技術資格的高級職稱)。

## 董事、監事及高級管理人員簡介(續)

### 二. 執行董事

胡永生先生，生於一九六三年四月，於二零零四年九月加入本集團擔任執行董事及總經理。自二零零四年九月至今，任本集團(本集團前稱曾為大唐赤峰賽罕壩風力發電有限責任公司、中國大唐集團新能源有限責任公司)總經理。在加入本集團前，胡先生自二零零三年七月至二零零四年九月任內蒙古通遼電業局副局長。二零零二年三月至二零零三年七月，任元寶山發電廠工會副主席。二零零零年六月至二零零二年三月，任東元電力發展有限公司之副總經理及總經理。胡先生歷任元寶山發電廠勞資處副處長、處長、副總經濟師及廠長助理。胡先生於二零零三年畢業於大連理工大學，取得管理工程專業碩士學位，現為高級經濟師(為中國經濟管理專業行業的專業及技術資格的高級職稱)。

胡國棟先生，生於一九六三年十月，於二零零四年八月加入本集團，並於二零一二年十二月擔任本公司執行董事。胡先生自二零零九年十一月至今，擔任本集團(本集團前稱為中國大唐集團新能源有限責任公司)副總經理，自二零一零年七月至二零一二年八月，其兼任本集團董事會秘書及聯席公司秘書之一，二零零七年三月至二零零九年十一月，擔任大唐錫林郭勒風力發電有限責任公司、大唐萊州風力發電有限責任公司、大唐張北風力發電有限責任公司及大唐巴彥淖爾風力發電有限責任公司總經理，二零零四年八月至二零零七年三月，擔任本集團(本集團前稱為大唐赤峰賽罕壩風力發電有限責任公司)副總經理。加入本集團前，胡先生從一九八二年八月至二零零三年十二月，歷任元寶山發電廠發電處值長、運行分廠副廠長、鐵路運營公司總經理。胡先生於二零零五年畢業於大連理工大學，取得工商管理專業碩士學位。彼亦為高級工程師(為中國工程專業行業的專業及技術資格的高級職稱)。

### 三. 獨立非執行董事

王國剛先生，生於一九五五年十一月，於二零一零年七月加入公司擔任獨立非執行董事。王先生為中國社會科學院金融研究所所長、研究員、博士生導師及中國金融學會副秘書長、常務理事。王先生也為興業銀行股份有限公司(601166.SH)的外部監事及天津天士力股份有限公司(600535.SH)獨立非執行董事。一九八八年七月至一九九四年十月，任南京大學國際工商學院教授。一九七九年十二月至一九八五年九月為福建師範大學教師。一九七一年四月至一九七七年二月在福建龍岩特鋼廠工作。王先生於一九八八年畢業於中國人民大學，取得經濟學博士學位。

## 董事、監事及高級管理人員簡介(續)

俞漢度先生，生於一九四八年三月，於二零一零年七月加入本集團擔任獨立非執行董事。俞先生為偉業資本有限公司之副董事長，該公司專門從事投資及財務顧問的工作。

俞先生目前擔任以下十一(11)家上市公司的獨立非執行董事：

編號	公司名稱與股票代碼
----	-----------

1. 大中華集團有限公司(0141.HK)
2. 海爾電器集團有限公司(1169.HK)
3. 中國再生能源投資有限公司(前稱：香港新能源(控股)有限公司)(0987.HK)
4. 世界華文媒體有限公司(前稱：明報企業有限公司)(0685.HK)
5. 萬華媒體集團有限公司(0426.HK)
6. 彩星集團有限公司(0635.HK)
7. 新昌管理集團有限公司(2340.HK)
8. 千里眼控股有限公司(8051.HK)
9. 卓越金融有限公司(0727.HK)
10. 賽得利控股有限公司(01768.HK)
11. 華潤燃氣控股有限公司(1193.HK)

俞先生於一九八三年至一九九五年曾任容永道會計師事務所(現合併為羅兵咸永道會計師事務所)合夥人。俞先生於一九七一年畢業於香港中文大學，取得社會科學學士學位，並為英格蘭及威爾士特許會計師協會之資深會員及香港會計師公會會員。俞先生確認，擁有多年擔任上市公司獨立非執行董事經驗。其於偉業資本有限公司的副董事長職務為非執行角色，且並非全職工作，因此使其有充裕的時間履行他針對上述上市公司的職務。因此，俞先生承諾並確認其將對本集團事務給予足夠關注，並竭誠擔任獨立非執行董事職務。



## 董事、監事及高級管理人員簡介(續)

劉朝安先生，生於一九五六年三月，於二零一零年七月加入本集團擔任獨立非執行董事。自二零零九年十二月起，一直擔任中國電力工程顧問公司華北電力設計院工程有限公司(「NCPE」，一家主要向中國電力公司提供工程設計、諮詢及其他相關服務的公司)董事會主席。二零零五年十二月至二零零九年十二月，任北京國電華北電力工程有限公司(NCPE的附屬公司)董事會主席。二零零零年十月至二零零五年十二月，任華北電力設計院工程有限公司副總經理。二零零七年一月至二零一零年七月，任大唐國際發電股份有限公司的獨立非執行董事。一九八零年起，歷任北京電力設計院的工程師並提升為華北電力設計院(「NCPE」的前身)的專業科主管、部門副主管、總經理助理。劉先生於一九八零年從吉林大學地質學院畢業，主修水文地質，並於二零零一年從華北電力大學工商管理學院獲取工程管理的雙學士學位。劉先生持有國家註冊諮詢工程師、國家註冊土木(岩土)工程師、國際項目管理協會高級項目經理(IPMA B級)、英國皇家特許測量師(RICS)，現為教授級高級工程師(為中國工程專業行業的專業及技術資格的高級職稱)。

### 四. 監事

王國平先生，生於一九五七年一月，於二零一零年七月加入本集團擔任監事會主席。自二零一一年八月起，擔任中國大唐集團公司副總審計師兼審計部主任。自二零零三年一月至二零一一年七月，為中國大唐集團公司審計部主任。二零零零年十月至二零零三年一月，任國家電力公司審計部副主任。一九九九年五月至二零零零年十月，任湖南省電力局副總會計師。一九九五年八月至一九九九年五月，任湖南省電力局財務處處長。王先生歷任湖南省益陽電業局副局長、湖南省電力局財務處及審計處副處長。王先生參加了中國社會科學院企業管理碩士研究生(在職)課程並於一九九八年畢業，現為高級會計師(為中國會計專業行業的專業及技術資格的高級職稱)，國際註冊內部審計師(CIA)。

## 董事、監事及高級管理人員簡介(續)

張小春先生，生於一九七二年一月，於二零一零年七月加入本集團擔任監事。自二零零七年三月起，任大唐吉林發電有限公司財務部主任。二零零八年七月起任大唐吉林發電有限公司副總會計師。二零零六年二月至二零零七年三月，任大唐吉林發電有限公司財務部副主任。二零零五年一月至二零零六年二月，任大唐財務與產權管理部處長助理。二零零四年十一月至二零零六年二月，任琿春發電有限責任公司副總會計師。二零零四年一月至二零零六年二月，任琿春發電有限責任公司財務部主任。二零零一年十一月至二零零四年一月，任琿春發電有限責任公司財務部副主任。張先生於一九九四年畢業於深圳大學，取得財會專業學士學位，現為高級會計師(為中國會計專業行業的專業及技術資格的高級職稱)。

董建華先生，生於一九六零年十一月，於二零零五年五月加入本集團擔任職工監事。自二零零五年五月至今，任本集團(本集團前稱曾為大唐赤峰賽罕壩風力發電有限責任公司、中國大唐集團新能源有限責任公司)總經理助理兼思政部主任、工會主席、工會副主席。加入本集團前，董先生歷任東北電網有限公司元寶山電廠組織幹事、內蒙古東煤燃料股份有限公司副總經理、元寶山發電廠勞動人事處處長、燃料管理處主任、德曼公司總經理，現為高級政工師(為中國政治專業行業的專業及技術資格的高級職稱)。

### 五. 高級管理人員

胡國棟，為本公司的副總經理。胡先生的簡歷詳情載於本年報第86頁。

## 董事、監事及高級管理人員簡介(續)

王文鵬先生，生於一九六六年七月，於二零零四年八月加入本集團。自二零一二年八月至今，任本公司董事會秘書兼聯席公司秘書之一。自二零零五年八月至今，任本集團(本集團前稱為大唐赤峰賽罕壩風力發電有限責任公司、中國大唐集團新能源有限責任公司)副總經理。二零零四年八月至二零零五年八月，任大唐內蒙古赤峰電源項目籌建處副主任。加入本集團前，王先生歷任元寶山發電廠電氣分廠副廠長、廠長、東元電力設備檢修總公司電力維修分公司經理、東元電力設備檢修總公司副總經理。王先生於一九九五年七月畢業於東北電力大學，攻讀電力系統及自動化專業，取得本科學士學位，現為高級工程師(為中國工程專業行業的專業及技術資格的高級職稱)。

孟令賓先生，生於一九六二年四月，於二零零七年一月加入本集團擔任副總經理。自二零零七年一月至今，任本集團(公司前稱曾為大唐赤峰賽罕壩風力發電有限責任公司、中國大唐集團新能源有限責任公司)副總經理。加入本集團前，孟先生從一九九八年四月至二零零七年一月，歷任赤峰電業局副總工程師兼生產部主任、赤峰電業局副局長、東電茂霖風能發展有限公司副總經理。孟先生於二零零二年畢業於東北電力大學，攻讀電氣工程及自動化專業，獲得本科學士學位，現為工程師(為中國工程專業行業的專業及技術資格的高級職稱)。

張學峰先生，生於一九六八年九月，於二零零五年二月加入本集團擔任財務負責人。張先生自二零零九年三月至今，任本集團(本集團前稱為中國大唐集團新能源有限責任公司)副總會計師兼財務部主任。二零零五年二月至二零零九年三月，張先生歷任大唐赤峰賽罕壩風力發電有限責任公司(公司前身)財務部主任、副總會計師、總會計師。一九九零年七月至二零零五年一月，歷任東北電管局(現為東北電網有限公司)赤峰熱電廠會計、主管會計、財務副處長、財務部主任、中國電力投資集團公司赤峰熱電廠輔業公司財務部財務經理。張先生於二零零五年九月畢業於大連理工大學工商管理專業研究生課程，現為高級會計師(為中國會計專業行業的專業及技術資格的高級職稱)。

## 一. 人力資源概況

截至二零一二年十二月三十一日，本集團共有員工3,448人，其中56歲及以上員工128人，佔比3.71%；46歲-55歲員工442人，佔比12.82%；36歲-45歲員工848人，佔比24.59%；35歲以下員工2,030人，佔比58.87%。員工學歷結構詳見下表：

表一。本公司按學歷

序號	類別	人數	比例 (%)
1	研究生及以上	38	38.38
2	大學本科	46	46.46
3	大學專科	9	9.09
4	中專及以下	6	6.06
	合計	99	100

表二。本集團按學歷

序號	類別	人數	比例 (%)
1	研究生及以上	176	5.12
2	大學本科	1,543	44.75
3	大學專科	1,393	40.40
4	中專及以下	336	9.74
	合計	3,448	100

## 人力資源(續)

### 二. 員工激勵

本集團根據發展需要，在明確各崗位目標的基礎上，進一步建立完善了全面責任管理、全員業績考核體系。將本集團發展計劃中明確的工作任務，層層分解到各個崗位，建立崗位績效目標，並制定績效標準，以此為依據客觀準確地評價員工完成崗位目標的情況，並將考核結果量化，形成得分，通過員工薪酬中績效部分兌現獎懲，從而激發了員工潛能和工作熱情，充分體現激勵與約束並行，為員工的職業生涯有序發展奠定了基礎。

### 三. 員工薪酬政策

員工薪酬由基本工資和績效工資兩部分組成，績效工資依據本集團全員業績考核結果確定。

### 四. 員工培訓

以「大唐大舞臺，盡責盡人才」的人才理念為指導，積極貫徹落實「人才森林計劃」，大力加強管理型、技術型、技能型等三支人才隊伍的培養，逐步建立和完善具有本公司特色的「培養、選拔、激勵、使用」的人才培養體系，充分發揮人才在企業發展中的重要作用。

二零一二年，本集團進行的培訓主要包括：經營管理類、專業技術類、生產技能類共481個，全年參加培訓員工累計達19,157人次，全員培訓率達到100%。

### 五. 員工權利保障

本集團嚴格遵守《勞動法》和《勞動合同法》，依法為僱員繳納了社會保險及住房公積金，其中社會保險包括基本養老保險、醫療保險、工傷保險、失業保險、生育保險。

## 六. 2012年度獲得重要榮譽稱號情況

榮譽稱號／認證資質	頒發部門	獲獎單位／項目
2011-2012年度國家優質工程銀質獎	中國施工企業管理協會 國家工程建設質量獎審定委員會	大連大唐海派99兆瓦風電場工程 大唐吉林向陽風電場一期 400.5兆瓦工程 上海東海大橋102兆瓦 海上風電示範項目
2011-2012年度中國電力優質工程獎	中國電力企業協會	大連大唐海派99兆瓦風電場工程 大唐吉林向陽風電場一期 400.5兆瓦工程 大唐新能源赤峰西場99兆瓦風電工程 上海東海大橋102兆瓦 海上風電示範項目
全國電力行業企業管理創新成果二等獎	中國電力企業聯合會	本集團 大連大唐海派新能源有限公司
全國電力行業企業管理創新成果三等獎	中國電力企業聯合會	內蒙古大唐萬源新能源有限公司 大唐(赤峰)新能源有限公司
2012年度中國電力建設質量管理成果三等獎	中國電力建設企業協會	大唐朝陽新能源有限公司 大唐向陽風電有限公司
2012年度中國電力建設科學技術成果三等獎	中國電力建設企業協會	大唐翁牛特旗新能源有限公司
2012年度中國電力建設科學技術成果二等獎	中國電力建設企業協會	大唐翁牛特旗新能源有限公司
2012年度北京市高新技術企業質量、環境、職業健康安全管理體系認證	北京市科學技術委員會 中國質量認證中心	本集團 本集團所屬檢修公司

# 獨立核數師報告



羅兵咸永道

致中國大唐集團新能源股份有限公司股東  
(於中華人民共和國註冊設立的有限公司)

本核數師(以下簡稱「我們」)已審計列載於第96至221頁中國大唐集團新能源股份有限公司(以下簡稱「貴公司」)及其附屬公司(統稱「貴集團」)的合併財務報表，此合併財務報表包括於二零一二年十二月三十一日的合併和公司財務狀況表與截至該日止年度的合併綜合收益表、合併權益變動表及合併現金流量表，以及主要會計政策概要及其他附註解釋資料。

## 董事就合併財務報表須承擔的責任

貴公司董事須負責根據國際財務報告準則及香港《公司條例》的披露規定編製合併財務報表，以令合併財務報表作出真實而公平的反映，及落實其認為編製合併財務報表所必要的內部控制，以使合併財務報表不存在由於欺詐或錯誤而導致的重大錯誤陳述。

## 核數師的責任

我們的責任是根據我們的審計對該等合併財務報表作出意見。我們已根據國際審計準則進行審計。該等準則要求我們遵守道德規範，並規劃及執行審計，以合理確定合併財務報表是否不存在任何重大錯誤陳述。

---

羅兵咸永道會計師事務所，香港中環，太子大廈22樓

電話：+852 2289 8888，傳真：+852 2810 9888，[www.pwchk.com](http://www.pwchk.com)

## 獨立核數師報告(續)

審計涉及執行情序以獲取有關合併財務報表所載金額及披露資料的審計憑證。所選定的程序取決於核數師的判斷，包括評估由於欺詐或錯誤而導致合併財務報表存在重大錯誤陳述的風險。在評估該等風險時，核數師考慮與該公司編製合併財務報表以作出真實而公平的反映相關的內部控制，以設計適當的審計程序，但目的並非對公司內部控制的有效性發表意見。審計亦包括評價董事所採用會計政策的合適性及作出會計估計的合理性，以及評價合併財務報表的整體列報方式。

我們相信，我們所獲得的審計憑證能充足和適當地為我們的審計意見提供基礎。

### 意見

我們認為，該等合併財務報表已根據國際財務報告準則真實而公平地反映貴公司及貴集團於二零一二年十二月三十一日的事務狀況，及貴集團截至該日止年度的利潤及現金流量，並已按照香港《公司條例》的披露規定妥為編製。

### 其他事項

本報告(包括意見)乃為股東而編製並僅向整體股東報告，除此之外本報告別無其他目的。我們不會就本報告的內容向任何其他人士負上或承擔任何責任。

羅兵咸永道會計師事務所

執業會計師

香港，二零一三年三月二十二日



# 合併綜合收益表

截至2012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)

	附註	截至12月31日止年度	
		2012年	2011年
收入	5	4,368,015	3,828,808
其他收入和其他收益淨額	6	277,394	518,350
折舊及攤銷		(1,856,660)	(1,360,819)
特許經營權建設服務成本		(8,150)	(24,249)
人工成本	8	(264,939)	(187,749)
維修及保養		(83,113)	(69,466)
材料成本		(23,757)	(30,091)
其他經營費用		(294,372)	(245,803)
		(2,530,991)	(1,918,177)
經營利潤	8	2,114,418	2,428,981
財務收入	7	40,980	10,852
財務費用	7	(1,973,733)	(1,442,166)
淨財務費用		(1,932,753)	(1,431,314)
應佔聯營公司虧損	17	(6,086)	(7,421)
應佔合營公司利潤	18	758	15,012
		(5,328)	7,591
稅前利潤		176,337	1,005,258
所得稅收益／(費用)	9	10,217	(34,954)
本年利潤		186,554	970,304

## 合併綜合收益表(續)

截至2012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	2012年	2011年
<b>其他綜合虧損</b>			
可供出售投資公允價值變動		—	(73,920)
重估以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融資產的虧損	19	(98,906)	—
外幣折算差額		762	(1,775)
<b>其他綜合虧損小計</b>		<b>(98,144)</b>	<b>(75,695)</b>
<b>本年綜合收益合計</b>		<b>88,410</b>	<b>894,609</b>
<b>本年利潤歸屬於：</b>			
本公司權益持有人		112,148	729,842
非控制性權益方		74,406	240,462
		<b>186,554</b>	<b>970,304</b>
<b>本年綜合收益歸屬於：</b>			
本公司權益持有人		14,447	654,147
非控制性權益方		73,963	240,462
		<b>88,410</b>	<b>894,609</b>
<b>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)</b>	10	<b>0.0154</b>	<b>0.1011</b>

後附的財務報表附註乃本財務報表之組成部分。

		截至12月31日止年度	
	附註	2012年	2011年
股利	11	167,295	283,674

# 合併財務狀況表

於2012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		於1月1日
		2012年	2011年	2011年
				(附註 20)
<b>資產</b>				
<b>非流動資產</b>				
物業、廠房及設備	13	44,854,540	41,111,111	31,405,634
無形資產	14	416,941	422,237	402,522
土地使用權	15	333,986	301,043	242,543
對聯營公司投資	17	227,244	28,430	20,851
對合營公司投資	18	50,758	55,012	—
可供出售投資	19(a)	—	433,386	51,167
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融資產	19(a)	334,480	—	—
遞延所得稅資產	29	30,057	7,959	8,528
其他非流動資產	20	2,762,530	2,615,897	1,703,899
<b>非流動資產合計</b>		<b>49,010,536</b>	<b>44,975,075</b>	<b>33,835,144</b>
<b>流動資產</b>				
存貨		14,207	12,464	10,409
應收賬款及應收票據	21	3,034,519	2,693,738	1,495,226
預付賬款、其他應收款及其他流動資產	22	2,168,494	2,395,409	976,176
以公允價值計量且其變動計入 損益的金融資產	19(b)	16,470	—	—
預繳當期所得稅		24,522	14,995	11,629
受限資金	23(a)	10,090	28,800	—
現金及現金等價物	23(b)	2,103,829	4,162,424	5,031,346
<b>流動資產合計</b>		<b>7,372,131</b>	<b>9,307,830</b>	<b>7,524,786</b>
<b>資產合計</b>		<b>56,382,667</b>	<b>54,282,905</b>	<b>41,359,930</b>

## 合併財務狀況表(續)

於2012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		於1月1日
		2012年	2011年	2011年
				(附註 20)
<b>權益</b>				
歸屬於本公司權益持有人的權益				
股本	24	7,273,701	7,273,701	7,142,610
股本溢價	24	2,080,969	2,080,969	1,971,884
其他儲備	25	(1,667,986)	(1,607,823)	(1,442,011)
留存收益				
— 擬派末期股利	11	167,295	283,674	—
— 其他		961,750	1,058,127	680,259
		8,815,729	9,088,648	8,352,742
非控制性權益		2,680,917	2,647,019	2,197,650
權益合計		11,496,646	11,735,667	10,550,392
<b>非流動負債</b>				
借款	26(a)	32,705,212	29,514,045	21,956,859
遞延所得稅負債	29	32,663	59,932	60,995
其他非流動負債		184,290	143,165	5,315
非流動負債合計		32,922,165	29,717,142	22,023,169

## 合併財務狀況表(續)

於2012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		於1月1日
		2012年	2011年	2011年
				(附註 20)
<b>流動負債</b>				
借款	26(b)	5,456,633	5,667,269	3,619,414
應付賬款及應付票據	27	637,297	503,708	85,115
當期所得稅負債		23,697	22,256	50,513
其他應付款	28	5,846,229	6,636,863	5,031,327
<b>流動負債合計</b>		<b>11,963,856</b>	<b>12,830,096</b>	<b>8,786,369</b>
<b>負債合計</b>		<b>44,886,021</b>	<b>42,547,238</b>	<b>30,809,538</b>
<b>權益及負債合計</b>		<b>56,382,667</b>	<b>54,282,905</b>	<b>41,359,930</b>
<b>淨流動負債</b>		<b>(4,591,725)</b>	<b>(3,522,266)</b>	<b>(1,261,583)</b>
<b>總資產減流動負債</b>		<b>44,418,811</b>	<b>41,452,809</b>	<b>32,573,561</b>

後附的財務報表附註乃本財務報表之組成部分。

本財務報表已於2013年3月22日經董事會批准報出，並以董事會名義簽署。

董事

董事

# 財務狀況表

於2012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		於1月1日
		2012年	2011年	2011年
				(附註 20)
<b>資產</b>				
<b>非流動資產</b>				
物業、廠房及設備	13	391,425	430,757	311,287
無形資產	14	4,290	3,622	1,480
對子公司投資	16	13,691,289	12,665,505	8,391,696
對聯營公司投資	17	40,751	35,851	20,851
對合營公司投資	18	50,000	40,000	—
其他非流動資產	20	1,734,655	2,346,368	170,000
<b>非流動資產合計</b>		<b>15,912,410</b>	<b>15,522,103</b>	<b>8,895,314</b>
<b>流動資產</b>				
存貨		3,477	2,040	852
應收賬款及應收票據	21	89,212	113,265	49,019
預付賬款、其他應收款及其他流動資產	22	7,159,197	7,380,667	949,259
現金及現金等價物	23(b)	770,382	2,837,112	4,264,539
<b>流動資產合計</b>		<b>8,022,268</b>	<b>10,333,084</b>	<b>5,263,669</b>
<b>資產合計</b>		<b>23,934,678</b>	<b>25,855,187</b>	<b>14,158,983</b>
<b>權益</b>				
<b>歸屬於本公司權益持有人的權益</b>				
股本	24	7,273,701	7,273,701	7,142,610
股本溢價	24	2,080,969	2,080,969	1,971,884
其他儲備	25	1,462,105	1,424,567	1,364,751
留存收益				
— 擬派末期股利	11	167,295	283,674	—
— 其他		476,475	285,469	38,390
<b>權益合計</b>		<b>11,460,545</b>	<b>11,348,380</b>	<b>10,517,635</b>

## 財務狀況表(續)

於2012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		於1月1日
		2012年	2011年	2011年
				(附註 20)
<b>非流動負債</b>				
借款	26(a)	6,886,069	5,298,686	1,408,000
其他非流動負債		8,600	—	—
<b>非流動負債合計</b>		<b>6,894,669</b>	5,298,686	1,408,000
<b>流動負債</b>				
借款	26(b)	4,680,543	8,781,645	2,033,794
應付賬款及應付票據	27	506,364	4,924	1,326
當期所得稅負債		2,142	2,142	2,142
其他應付款	28	390,415	419,410	196,086
<b>流動負債合計</b>		<b>5,579,464</b>	9,208,121	2,233,348
<b>負債合計</b>		<b>12,474,133</b>	14,506,807	3,641,348
<b>權益及負債合計</b>		<b>23,934,678</b>	25,855,187	14,158,983
<b>淨流動資產</b>		<b>2,442,804</b>	1,124,963	3,030,321
<b>總資產減流動負債</b>		<b>18,355,214</b>	16,647,066	11,925,635

後附的財務報表附註乃本財務報表之組成部分。

本財務報表已於2013年3月22日經董事會批准報出，並以董事會名義簽署。

董事

董事

# 合併權益變動表

截至2012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權益				合計	非控制性	權益合計
	股本	股本溢價	其他儲備	留存收益		權益	
	(附註24)	(附註24)	(附註25)				
於2011年1月1日	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
其他綜合虧損							
— 可供出售投資公允價值變動 (附註 19(a))	—	—	(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
與權益持有人的交易：							
發行股份所增權益，扣除發行成本 (附註 24)	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(附註 32(b))	—	—	—	—	—	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
同一控制企業合併							
— 本公司應付對價(附註 32(a))	—	—	(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)
子公司分配股利	—	—	—	—	—	(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
2011年12月31日	7,273,701	2,080,969	(1,607,823)	1,341,801	9,088,648	2,647,019	11,735,667



## 合併權益變動表(續)

截至2012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				合計	非控制性 權益	權益合計
	股本	股本溢價	其他儲備	留存收益			
	(附註24)	(附註24)	(附註25)				
2012年1月1日	7,273,701	2,080,969	(1,607,823)	1,341,801	9,088,648	2,647,019	11,735,667
綜合收益：							
本年利潤	—	—	—	112,148	112,148	74,406	186,554
其他綜合虧損							
— 以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融資產的 公允價值變動(附註 19(a))	—	—	(98,906)	—	(98,906)	—	(98,906)
— 外幣折算差額	—	—	1,205	—	1,205	(443)	762
綜合收益合計	—	—	(97,701)	112,148	14,447	73,963	88,410
與權益持有人的交易：							
收購子公司非控制性權益 (附註 16(iv))	—	—	—	(508)	(508)	508	—
收購子公司(附註 32(b))	—	—	—	—	—	42,000	42,000
注資	—	—	—	—	—	133,820	133,820
分配							
— 儲備	—	—	37,538	(37,538)	—	—	—
— 其他	—	—	—	(3,184)	(3,184)	(2,113)	(5,297)
股利	—	—	—	(283,674)	(283,674)	(214,280)	(497,954)
與權益持有人的交易總數	—	—	37,538	(324,904)	(287,366)	(40,065)	(327,431)
2012年12月31日	7,273,701	2,080,969	(1,667,986)	1,129,045	8,815,729	2,680,917	11,496,646

後附的財務報表附註乃本財務報表之組成部分。

# 合併現金流量表

截至2012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)

	附註	截至12月31日止年度	
		2012年	2011年
<b>經營活動的現金流量</b>			
稅前利潤		176,337	1,005,258
調節項目：			
物業、廠房及設備折舊	8	1,830,590	1,338,788
清潔發展機制資產減值準備	22	34,068	—
無形資產及土地使用權攤銷	8	26,070	22,031
物業、廠房及設備處置收益		(32)	—
利息支出	7	1,974,808	1,328,200
利息收入	7	(40,980)	(10,852)
匯兌(收益)/虧損，淨額	7	(1,075)	113,966
處置可供出售投資收益		—	(2,265)
應佔聯營公司虧損	17	6,086	7,421
應佔合營公司利潤	18	(758)	(15,012)
其他		2,898	—
運營資金變動：			
存貨增加		(1,743)	(2,055)
應收賬款及應收票據增加		(311,550)	(1,210,542)
預付賬款、其他應收款及其他流動資產增加		(19,441)	(558,291)
非流動資產增加		(25,741)	—
應付賬款及應付票據增加/(減少)		11,837	(22,412)
其他應付款增加		503,831	547,603
<b>經營活動產生之現金</b>		<b>4,165,205</b>	<b>2,541,838</b>
收到利息		27,943	10,315
支付所得稅		(49,795)	(67,071)
<b>經營活動產生之現金淨額</b>		<b>4,143,353</b>	<b>2,485,082</b>

## 合併現金流量表(續)

截至2012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	2012年	2011年
<b>投資活動的現金流量</b>			
購建物業、廠房及設備、土地使用權 及無形資產		(6,864,270)	(10,469,094)
給予關聯方之委託貸款及營運資本		(25,173)	(140,137)
收回關聯方委託貸款及營運資本		97,617	59,180
收到與資產相關的政府補助		26,000	50,000
投資於聯營公司及合營公司	17,18	(214,900)	(55,000)
投資於以公允價值計量且其變動計入損益的 金融資產及可供出售投資		(16,352)	(456,139)
應收票據投資	22	—	(400,000)
收回應收票據及利息		400,736	—
預付收購子公司款	22	—	(24,800)
取得子公司的現金淨流出	32	(24,984)	(146,019)
受限資金的減少／(增加)		18,710	(28,800)
處置物業、廠房及設備所得款項		1,524	248
收到聯營公司股利	18	15,012	—
處置可供出售投資收益		—	2,265
其他		27,652	(59,178)
<b>投資活動使用之現金淨額</b>		<b>(6,558,428)</b>	<b>(11,667,474)</b>

## 合併現金流量表(續)

截至2012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)

	附註	截至12月31日止年度	
		2012年	2011年
<b>融資活動的現金流量</b>			
注資		—	40,000
股票發行募集資金，扣除發行費用	24	—	240,176
債券發行募集資金，扣除發行費用	26	2,000,000	6,170,383
償付債券	26	(2,000,000)	—
非控制性權益方注資		133,820	396,615
借款所得款項		15,439,564	7,877,228
償還借款		(12,480,860)	(4,448,696)
子公司向非控制性權益方支付股利		(39,129)	(181,372)
向本公司權益持有人支付股利		(283,674)	(100,297)
支付利息		(2,356,406)	(1,666,439)
獲取關聯方運營資本		92,874	659,571
償還關聯方運營資本		(142,378)	(475,530)
支付股票和債券的發行費用		(8,537)	(62,541)
<b>融資活動提供之現金淨額</b>		<b>355,274</b>	<b>8,449,098</b>
<b>現金及現金等價物淨減少</b>		<b>(2,059,801)</b>	<b>(733,294)</b>
年初現金及現金等價物		4,162,424	5,031,346
匯兌收益／(虧損)的影響額		1,206	(135,628)
<b>年末現金及現金等價物</b>	23	<b>2,103,829</b>	<b>4,162,424</b>

後附的財務報表附註乃本財務報表之組成部分。

# 合併財務報表附註

截至2012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)

## 1. 基本信息及主要業務

中國大唐集團新能源股份有限公司(以下簡稱「本公司」)是由設立於中國和受中國政府控制的中國大唐集團公司(以下簡稱「大唐集團」)對其下屬的中國大唐集團新能源有限責任公司及其他經營風力發電相關業務的公司進行重組(該交易以下簡稱為「重組」)於2010年7月9日設立的股份有限公司。本公司的註冊地為中國北京市石景山區八大處高科技園區西井路3號1號樓149房間。

本公司H股已於2010年12月在香港聯合交易所有限公司上市。

本公司及其子公司(以下合稱「本集團」)主要從事風力發電及售電業務。

除特別註明外，本財務報表以人民幣列示。本財務報表已於2013年3月22日經董事會批准發佈。

## 2. 重要會計政策摘要

以下為編製本合併財務報表時所採納的主要會計政策。除特別註明外，此等會計政策在所列報的所有年度內貫徹應用。

### 2.1 編製基礎

本公司的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。合併財務報表按照歷史成本法編製，並就以公允價值計量且變動計入其他綜合收益的金融資產及以公允價值計量且變動計入損益的金融資產(按公允價值列賬)而作出修訂。

# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 2. 重要會計政策摘要(續)

### 2.1 編製基礎(續)

編製符合國際財務報告準則的財務報表需要使用若干關鍵會計估計。這亦需要管理層在應用本集團的會計政策過程中行使其判斷。涉及高度判斷或高度複雜性的範疇，或涉及對合併財務報表作出重大假設和估計的範疇，在附註4中披露。

#### 2.1.1 持續經營

於2012年12月31日，本集團的流動負債超出流動資產約為人民幣4,591.7百萬元(2011年：人民幣3,522.3百萬元)。本集團通過銀行信貸滿足其日常營運資金需求。於2012年12月31日，本集團已承諾未動用的銀行機構的授信額度約為人民幣44,106.8百萬元(附註3.1(c))，其中人民幣22,251.2百萬元需於本集團財務報表獲批的12個月內續期。某些銀行授信要求本集團遵守的相關條款在附註3.1(c)中列示。

於本財務報表批准日，本公司董事會一致認為能夠滿足銀行授信的所有相關規定和條款，並預期本集團繼續遵守這些規定和條款。本公司董事相信相關銀行授信於到期時，將得以續期或予以置換。

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日後不短於12個月的可預見未來期間內持續經營。因此，本集團繼續以持續經營為基礎編製本集團財務報表。本集團借款的具體資料載於附註26。

# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 2. 重要會計政策摘要(續)

### 2.1 編製基礎(續)

#### 2.1.2 會計政策和披露的變動

(a) 本集團已採納的新訂和已修改的準則

本年度，本集團採納的於2012年1月1日起首次採用的新準則如下：

國際財務報告準則9「金融工具」針對金融資產和金融負債的分類、計量和確認。國際財務報告準則9在2009年11月及2010年10月發佈。其取代國際會計準則39有關金融工具的分類和計量。國際財務報告準則9規定金融資產分類為兩大計量類別：按公允價值計量和按攤餘成本計量。此釐定必須在首次確認時決定。分類視乎主體管理其金融工具的業務模式和工具的合同現金流量特點。對於金融負債，準則保留了大部分國際會計準則39的規定。主要改變為，如對金融負債採用公允價值法，除非會造成會計錯配，否則歸屬於主體本身負債信貸風險的公允價值變動部分在其他綜合收益中而非利潤表中確認。國際財務報告準則9必須在2015年1月1日起採納；容許提早採納。

本集團已從2012年1月1日起提早採納國際財務報告準則9，以及對其他國際財務報告準則有關的相應修改，因為此項新會計政策為使用者提供可靠和更相關的信息，用以評估未來現金流量的數額、時間性和不確定性。根據此準則的過渡條文，比較數字未經重述。

# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 2. 重要會計政策摘要(續)

### 2.1 編製基礎(續)

#### 2.1.2 會計政策和披露的變動(續)

(a) 本集團已採納的新訂和已修改的準則(續)

本集團管理層已評估本集團在2012年1月1日，國際財務報告準則9的首次執行日，所持有的金融資產。此評估所得的主要影響為：

- (i) 之前按公允價值計量並分類為可供出售金融資產金額為人民幣433.4百萬元非交易性股權投資，現已指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益。因此，在2012年1月1日，公允價值損失人民幣73.9百萬元已從可供出售投資儲備中重分類至投資重估儲備，二者均歸類為其他儲備。
- (ii) 由於本集團沒有任何採用公允價值法的金融負債，對本集團的金融負債並無影響。
- (iii) 於2012年1月1日，金融資產的之前賬面值(國際會計準則39)與修訂後賬面值(國際財務報告準則9)之間並無差額而須在期初留存收益中確認。此會計政策變更對每股收益沒有影響。



# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 2. 重要會計政策摘要(續)

### 2.1 編製基礎(續)

#### 2.1.2 會計政策和披露的變動(續)

(b) 2012年1月1日後開始的年度期間未生效，且未採納的新準則和解釋

多項新準則和準則的修改及解釋在2013年1月1日後開始的年度期間生效，但未有在本合併財務報表中應用。如下新準則，準則修訂和解釋預期與本集團的業務相關：

- 國際會計準則1「財務報表的呈報」有關其他綜合收益的修改。主要變動為規定主體必須將「其他綜合收益」內呈報的項目按照其是否其後重分類至損益而組合起來(重分類調整)。此修改並無針對哪些是在其他綜合收益中呈報的項目。這一修正容許於2012年7月1日或之後開始的年度期間提前採納，本集團將於2013年1月1日起採納這一新準則。
- 國際財務報告準則13「公允價值計量」，目的為透過提供一個公允價值的清晰定義和作為各項國際財務報告準則就公允價值計量和披露規定的單一來源，以改善一致性和減低複雜性。此規定並不延伸至公允價值會計入賬的使用，但提供指引說明當國際財務報告準則內有其他準則已規定或容許時，應如何應用此準則。本集團有意不遲於2013年1月1日或之後開始的年度期間採納國際財務報告準則13。

# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 2. 重要會計政策摘要(續)

### 2.1 編製基礎(續)

#### 2.1.2 會計政策和披露的變動(續)

(b) 2012年1月1日後開始的年度期間未生效，且未採納的新準則和解釋(續)

- 國際財務報告準則10「合併財務報表」建基於現有原則上，認定某一主體是否應包括在母公司的合併財務報表內時，控制權概念為一項決定性因素。此準則提供額外指引，以協助評估難以評估時控制權的釐定。
- 國際財務報告準則11「合營安排」對合營安排有更實質的反映，集中針對合營安排的權利和義務而非其法定形式。合營安排分為兩大類：共同經營和合營企業。共同經營指其共同經營者有權獲得與安排有關的資產和債務，因此確認其資產、負債、收入和開支的權益。在合營企業中，合營經營者取得安排下淨資產的權利，因此使用權益法入賬。不再容許將合營企業的權益使用比例合併法入賬。
- 國際財務報告準則12「在其他主體權益的披露」包含在其他主體所有形式的權益的披露規定，包括合營安排、聯營、特別目的工具主體以及其他資產負債表外工具。
- 國際會計準則19「職工福利」，已在2011年6月修改。對本集團的影響如下：即時將所有過往服務成本確認入賬；及將計劃資產的利息成本和預期回報以淨利息金額(按照貼現率將淨設定福利負債(資產)計算)取代。

# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 2. 重要會計政策摘要(續)

### 2.1 編製基礎(續)

#### 2.1.2 會計政策和披露的變動(續)

(b) 2012年1月1日後開始的年度期間未生效，且未採納的新準則和解釋(續)

- 國際會計準則27(2011修訂)「獨立財務報表」的控制權條文已包括在新的國際財務報告準則10,國際會計準則27(2011修訂)只加載有關獨立財務報表的條文。容許提早採納，而國際財務報告準則11、國際財務報告準則12、國際會計準則27(2011修訂)及國際會計準則28(2011修訂)必須同時應用。
- 國際會計準則28(2011修訂)「聯營和合營」在國際財務報告準則11發佈後，國際會計準則28(2011修訂)包括有關將合營和聯營按權益法入賬的規定。容許提早採納，而國際財務報告準則10、國際財務報告準則12、國際會計準則27(2011修訂)及國際會計準則28(2011修訂)必須同時應用。
- 國際財務報告準則7(修改)「金融工具：披露」有關對銷金融資產及金融負債，也規定了新的披露要求，著重於在財務狀況表中被抵銷的金融工具，以及受總互抵協定或類似協定約束的金融工具(無論其是否被抵銷)的量化資訊。
- 國際會計準則32(修改)「金融工具：呈報」有關對銷金融資產及金融負債，此修改為國際會計準則32「金融工具：呈報」的應用指引，並澄清在資產負債表中對銷金融資產和金融負債的規定。

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。沒有其他新準則或解釋預期會對本集團有重大影響。

# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 2. 重要會計政策摘要(續)

### 2.2 合併及子公司

#### (a) 子公司

子公司指本集團有權管理和控制其財政及經營政策的主體，一般包括超過半數投票權的主體。在確定本集團是否控制另一主體時，目前可行使或可兌換的潛在投票權的存在及影響均被納入考慮範圍。如果本集團未持有超過50%投票權，但有能力基於實質控制權而管理和控制財務和經營政策，也會評估本集團是否存在控制權。

實質控制權可來自本集團的表決權相比較於其他股東的大小和分散程度，是否使得本集團有能力透過實際控制權而有權管控財務和經營政策等情況。

子公司在控制權轉移至本集團之日全面合併入賬。子公司在控制權終止之日起停止合併入賬。

本集團內公司之間的交易、結餘及收支予以對銷。來自本集團內公司間的利潤和損失(確認於資產)亦予以對銷。子公司的會計政策已按需要作出改變，以確保與本集團採用的政策符合一致。

# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 2. 重要會計政策摘要(續)

### 2.2 合併及子公司(續)

#### (b) 同一控制下的企業合併

合併財務報表中納入同一控制合併的合併主體或業務的財務報表，視同該合併主體或業務自最終控制方開始實施控制時一直是合併體系。

合併主體或業務的淨資產從控制方的角度以現有賬面價值匯總。以控制方份額為限，不確認商譽或購買方在被購買方可辨認資產、負債及或有負債公允價值淨額中權益份額超過同一控制下合併成本的部分。

合併綜合收益表包括由最早列報日期或合併主體或業務首次受同一控制的日期(以較短者為準，而不論同一控制合併的日期)起，合併各主體或業務的業績。

該等合併財務報表內的比較數字的呈列，視同該等主體或業務於前資產負債表日或其首次受同一控制時(以較短者為準)已合併。

# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 2. 重要會計政策摘要(續)

### 2.2 合併及子公司(續)

#### (c) 其他企業合併

除同一控制下的企業合併外，本集團的企業合併採用購買法。為收購附屬公司而支付的代價為本集團轉讓的資產、所產生的負債和發行權益的公允價值。所轉讓的代價包括或有代價安排產生的任何資產或負債的公允價值。在業務合併中所收購的可辨認資產以及所承擔的負債及或有負債，以收購日的公允價值進行初始計量。視個別收購，本集團按公允價值或非控制性權益方佔被購買方淨資產的比例，確認被收購方的非控制性權益。

所轉讓代價的差額、被收購方的任何非控制性權益數額，以及被收購方任何原有權益在收購日的公允價值超過所取得可辨認淨資產的公允價值的差額計為商譽。若該數額低於所購入附屬公司淨資產的公允價值，該差額直接在合併綜合收益表中確認。

#### (d) 不導致失去控制權的子公司權益變動

本集團將其與非控制性權益進行、不導致失去控制權的交易入賬為權益交易，即與所有者以其作為所有者身份進行的交易。所支付任何對價的公允價值與相關應佔所收購子公司淨資產賬面值的差額記錄為權益。向非控制性權益的處置的盈虧亦記錄在權益中。

# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 2. 重要會計政策摘要(續)

### 2.2 合併及子公司(續)

#### (e) 出售子公司

當本集團不再持有控制權，在主體的任何保留權益於失去控制權當日重新計量至公允價值，賬面值的變動在損益中確認。公允價值為就保留權益的後續入賬而言的初始賬面值，作為聯營、合營或金融資產。此外，之前在其他綜合收益中確認的任何數額猶如本集團已直接處置相關資產和負債。這意味著之前在其他綜合收益中確認的數額重新分類至損益。

#### (f) 收購相關成本

收購相關成本在產生時支銷。

#### (g) 獨立財務報表

根據國際會計準則第1號允許的過渡性豁免，對於2010年7月之前收購的子公司，投資於子公司按照轉換日的認定成本列報於本公司的財務狀況表。對於2010年7月之後收購的子公司，投資於子公司按成本扣除減值準備列報(附註2.9)。子公司的業績由本公司按已收及應收股利入賬。

如股利超過宣派股利期內子公司的總綜合收益，或如在獨立財務報表的投資賬面值超過合併財務報表中被投資公司淨資產(包括商譽)的賬面值，則必須對子公司投資作減值測試。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 2. 重要會計政策摘要(續)

#### 2.3 合營及聯營

合營企業指本集團與其他方以合約協議方式共同進行經濟活動的被投資單位。該活動受雙方共同控制，任何一方均沒有單方面之控制權。聯營指所有本集團對其有重大影響力而無控制權的實體，通常附帶有 20% - 50% 投票權的股權。

對於合營或聯營投資以權益法計量。根據權益法，投資初始以成本確認，而賬面值被增加或減少以確認投資者享有被投資者在收購日期後的損益份額。本集團於合營或聯營的投資包括購買時已辨認的商譽。

如合營或聯營的權益持有被削減但仍保留共同控制或重大影響力，只有按比例將之前在其他綜合收益中確認的數額重新分類至損益(如適當)。

本集團應佔合營或聯營購買後利潤或虧損於利潤表內確認，而應佔其購買後的其他綜合收益變動則於其他綜合收益內確認，並相應調整投資賬面值。如本集團應佔一家合營或聯營的虧損等於或超過其在該合營或聯營的權益，包括任何其他無抵押應收款，本集團不會確認進一步虧損，除非本集團對合營或聯營已產生法律或推定債務或已代合營或聯營作出付款。

本集團在每個報告日期釐定是否有客觀證據證明合營或聯營投資已減值。如投資已減值，本集團計算減值，數額為合營或聯營可收回數額與其賬面值的差額，並在利潤表中確認於「應佔合營公司利潤」和「應佔聯營公司虧損」旁。



# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 2. 重要會計政策摘要(續)

### 2.3 合營及聯營(續)

本集團與其合營或聯營之間的逆流和順流交易的利潤和虧損，在本集團的財務報表中確認，但僅限於無關連投資者在聯營權益的數額。除非交易提供證據顯示所轉讓資產已減值，否則未實現虧損亦予以對銷。合營或聯營的會計政策已按需要作出改變，以確保與本集團採用的政策符合一致。

在合營或聯營投資中所產生的稀釋利得和損失於利潤表確認。

### 2.4 分部報告

經營分部按照向主要經營決策者提供的內部報告貫徹一致的方式報告。執行董事和部分高級管理人員(包括總會計師)(合稱「執行管理層」)被認定為主要經營決策者以作出策略性決定，即負責分配資源和評估經營分部的表現。

### 2.5 外幣折算

#### (a) 功能及列報貨幣

本集團每個主體的財務報表所列項目均以該主體經營所在的主要經濟環境的貨幣計量(「功能貨幣」)。合併財務報表以人民幣列報，人民幣為本公司的功能貨幣及本集團的列報貨幣。

#### (b) 交易及餘額

外幣交易按交易當日的匯價折算為功能性貨幣。結算此等交易產生的匯兌利得和損失以及將外幣計價的貨幣資產與負債以年終匯率折算產生的匯兌損益計入合併綜合收益表。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 2. 重要會計政策摘要(續)

#### 2.5 外幣折算(續)

##### (b) 交易及餘額(續)

與借款和現金及現金等價物有關的匯兌利得和損失在綜合收益表內的「財務收入和財務費用」中列報。所有其他匯兌利得和損失在綜合收益表內的「其他收入和其他收益淨額」中列報。

非貨幣性金融資產及負債(例如以公允價值計量且其變動計入損益的權益)的折算差額列報為公允價值利得和損失的一部份。非貨幣性金融資產及負債(例如分類為可供出售的權益)的折算差額包括在其他綜合收益中。

##### (c) 集團公司

其功能貨幣與本集團的列報貨幣不同的所有集團內的主體(當中沒有惡性通貨膨脹經濟的貨幣)的業績和財務狀況按如下方法換算為列報貨幣：

- 每份列報的資產負債表內的資產和負債按該資產負債表日期的收市匯率換算；
- 每份利潤表內的收益和費用按平均匯率換算(除非此匯率並不代表交易日期匯率的累計影響的合理約數；在此情況下，收支項目按交易日期的匯率換算)；及
- 所有由此產生的匯兌差額在其他綜合收益中確認。

購買境外主體產生的商譽及公允價值調整視為該境外主體的資產和負債，並按期末匯率換算。產生的匯兌差額在其他綜合收益中入賬。

# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 2. 重要會計政策摘要(續)

### 2.5 外幣折算(續)

#### (d) 境外經營的處置和部分處置

對於境外經營的處置(即處置集團在境外經營中的全部權益，或者處置涉及喪失對擁有境外經營的子公司的控制權，或涉及喪失對擁有境外經營的共同控制主體的共同控制權，或涉及喪失對擁有境外經營的聯營企業的控制權)，就該項經營累計計入權益的歸屬於公司權益持有者的所有匯兌差額均重分類至損益。

對於並不導致集團喪失對擁有境外經營的子公司的控制權的部分處置，集團在累計匯兌差額中的比例份額重新歸屬於非控制性權益並且不在損益中確認。對於所有其他部分處置(即本集團在聯營企業或共同控制主體中的所有權益的減少並不導致集團喪失重大影響或共同控制權)，集團在累計匯兌差額中的比例份額重分類至損益。

### 2.6 物業、廠房及設備

除在建工程外，物業、廠房及設備按歷史成本減累計折舊及累計減值損失後的價值列示。初始成本包括購買價格、進口關稅和不能返回的交易稅金，以及為使該資產處於現行運作狀態及地點以達到預定可使用狀態之所有直接應計開支。

後續發生的成本只有當與其相關的未來經濟利益很可能流入本集團並且此類支出能夠可靠計量時，才計入資產的賬面價值或確認為獨立資產。被替換部分的賬面價值將終止確認。以外的所有其他維修及保養支出，均在費用發生時計入該財務期間的合併綜合收益表。

# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 2. 重要會計政策摘要(續)

### 2.6 物業、廠房及設備(續)

在建工程指建造中的廠房和物業，按成本列示，其中包括建築成本、廠房和機器設備造價及其他直接成本。在建工程在完工並達到預定可使用狀時轉入相應的資產類別，並開始計提折舊。

折舊以直線法按各項資產的預計可使用年限扣除殘值後計提。預計可使用年限如下：

— 房屋及建築物	8至30年
— 運輸工具、辦公設備及其他	3至9年
— 發電設施	
— 風機	20年
— 其他	5至30年

本集團至少於資產負債表日對相關資產的殘值、可使用年限及折舊方法進行評估，並在必要時進行調整。

當資產的賬面價值大於其預計的可回收金額時，相關資產賬面價值應立即撇減至其可回收金額(附註2.9)。

資產處置產生的收益或損失經比較處置所得款項與賬面價值後確定，並計入合併綜合收益表中的「其他收入和其他收益淨額」中。

### 2.7 土地使用權

土地使用權指就土地使用權的前期預付賬款，並按租約期以直線法在合併綜合收益表中列支。若出現減值，則減值在合併綜合收益表中列支。

# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 2. 重要會計政策摘要(續)

### 2.8 無形資產

#### (a) 商譽

商譽產生自收購子公司、聯營和合營企業，並相當於所轉讓對價超過本集團在被收購方的可辨認資產、負債和或有負債淨公允價值權益。

就減值測試而言，在業務合併中購入的商譽會分配至每個現金產出單元或現金產出單元組(預期可從合併中獲取協同利益)。商譽被分配的每個單元或單元組指在主體內商譽被監控作內部管理用途的最底層次。商譽在經營分部層次進行監控。

對商譽的減值測試每年進行，或如事件或情況轉變顯示可能存在減值，則更頻密地測試。商譽賬面值與可收回數額(使用價值與公允價值減出售成本較高者)比較。任何減值須實時確認及不得在之後期間撥回。

#### (b) 特許經營權

根據本集團與政府(「授予方」)簽訂的服務特許權安排，本集團作為風電／太陽能發電項目的經營方負責該等項目的建設，並於項目建造完成後的特定期間內負責提供後續服務。特許期屆滿之時，本集團有義務將有關項目設施在指定條件下移交給授予方或拆除。如本集團有權就使用特許權設施收取費用，本集團會確認由服務特許權安排產生的特許經營權包括在無形資產。在服務特許權安排下以提供建設服務為對價而被確認的無形資產，於初始確認時按公允價值計量。在初始確認後，無形資產按成本減去累計攤銷和累計減值損失後計量。特許權資產的攤銷在特許經營權於項目建設完成後，按特許期以直線法記錄於合併綜合收益表中。

# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 2. 重要會計政策摘要(續)

### 2.8 無形資產(續)

#### (c) 計算機軟件

購買的計算機軟件按購買成本及使該等特定軟件可供使用所發生的成本計量。該成本按估計可使用年期攤銷(一般不超過6年)，並作為「折舊及攤銷」列示於合併綜合收益表中。

### 2.9 非金融資產的減值

對於沒有確定使用年限的資產，如商譽，不進行攤銷而是每年進行減值測試。在有事件發生或環境變化表明其賬面價值可能無法收回時，相關資產也需要進行減值測試。當某項資產的賬面價值超過可回收金額時，超過部分確認為減值損失。可回收金額指資產公允價值扣除銷售成本後的價值與使用價值兩者之中較高者。就減值測試的目的，資產按各自所屬的可辨認現金流量的最小資產單位(現金產出單元)歸類。對除商譽外的存在減值的非金融資產在每個報告日評估其可能的減值轉回。

### 2.10 金融資產

#### (a) 2012年1月1日前的分類

本集團持有的金融資產包括貸款及應收款項和可供出售投資。該等分類取決於購買該金融資產的目的。管理層在對金融資產進行初始計量時指定其分類。

#### (i) 貸款及應收款項

貸款及應收款項，指在活躍市場中沒有報價、回收金額固定或可確定的非衍生金融資產。除在資產負債表日起12個月之後到期的貸款及應收賬款需分類至非流動資產，其他均列示為流動資產。貸款及應收款項主要包括列示於財務狀況表的「應收賬款及應收票據」、「其他應收款」、「受限資金」和「現金及現金等價物」。

# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 2. 重要會計政策摘要(續)

### 2.10 金融資產(續)

#### (a) 2012年1月1日前的分類(續)

##### (ii) 可供出售投資

可供出售投資，指被指定為可供出售的金融資產，或不能歸類為其他投資類型的非衍生金融資產。此類金融資產，除非投資到期或管理層計劃在資產負債表日起12個月內將其處置，一般均列示為非流動資產。

#### (b) 2012年1月1日前的確認和計量

常規方式購買和出售的金融資產於交易日（即本集團承諾購買或出售該項資產之日）予以確認。除以公允價值計量且變動計入損益的金融資產外，所有其他金融資產初始成本按公允價值加交易費用確認。以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產，初始按公允價值確認，而交易成本則在利潤表支銷。當從投資收取現金流量的權利已到期或已轉讓，而本集團已實質上將所有權的所有風險和報酬轉讓時，金融資產即終止確認。可供出售投資按照公允價值進行後續計量。貸款及應收賬款採用實際利率法，以攤餘成本計量。

可供出售投資公允價值變動確認於其他綜合收益，待該持有待出售投資出售或發生減值時，原確認該權益的累計公允價值變動轉入合併綜合收益表。與可供出售權益工具投資相關的股利，於本集團獲取收取權利之時於合併綜合收益表確認。

# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 2. 重要會計政策摘要(續)

### 2.10 金融資產(續)

#### (c) 2012年1月1日後的分類

自2012年1月1日開始，本集團將其金融資產分為以下類別：以公允價值計量的金融資產以及以攤銷成本計量的金融資產。此分類視乎金融資產是債務或股權投資而定。

#### 債務投資

##### (i) 以攤銷成本列賬的金融資產

只有當同時符合以下兩項條件，債務投資才可分類為「按攤銷成本」：本集團業務模式的目標為持有資產以收取合同現金流量；而合同條款訂明在指定日期的現金流量只可用於支付未償還本金和利息。在釐定該投資的現金流量是否僅用於支付未償還本金和利息時，會考慮該債務投資的任何嵌入式衍生工具的性質，且不單獨入賬。

##### (ii) 以公允價值列賬的金融資產

如不符合此兩項條件其中一項，該債務投資將分類為「以公允價值計量且其變動計入損益」。本集團未有指定任何債務投資作為以公允價值計量且其變動計入損益計量，以消除或大幅度減低會計錯配。

#### 股權投資

所有的股權投資都以公允價值來計量。持作交易性的股權投資以公允價值計量且變動計入當期損益。其他的股權投資，本集團在首次確認時可作出不可撤回的選擇，將公允價值變動在其他綜合收益中而非損益中確認。



# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 2. 重要會計政策摘要(續)

### 2.10 金融資產(續)

#### (d) 2012年1月1日後的確認和計量

常規購買及出售的金融資產在交易日確認-交易日指本集團承諾購買或出售該資產之日。當從投資收取現金流量的權利已到期或已轉讓，而本集團已實質上將所有權的所有風險和報酬轉讓時，金融資產即終止確認。

首次確認時，本集團按其公允價值計量金融資產，加(如並非以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產)直接歸屬於購買金融資產的交易成本。以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產的交易成本在利潤表支銷。

按攤銷成本後續計量且並非套期關係一部分的債務投資的利得和虧損，當金融資產終止確認或減值時在損益中確認，並利用實際利率法攤銷。

本集團按公允價值後續計量所有股權投資。如本集團管理層選擇在其他綜合收益中呈列未變現和已變現公允價值利得和虧損，則公允價值利得和虧損不後續循環至利潤表。此等投資的股利只要仍代表投資回報，繼續在利潤表中確認。

只有當本集團管理此等資產的業務模式改變，才需要重分類所有受影響的債務投資。

# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 2. 重要會計政策摘要(續)

### 2.11 金融工具的抵銷

當本集團具有抵銷已確認金額的法定權利且計劃以淨額結算，或同時變現該資產和清償該負債時，金融資產和負債可以相互抵銷，並以抵銷後的淨額在財務狀況表中列示。

### 2.12 金融資產減值

#### (a) 以攤銷成本列賬的資產

本集團於每個報告期末評估是否存在客觀證據證明某一金融資產或某一金融資產組出現減值。只有當存在客觀證據證明於因為首次確認資產後發生一宗或多宗事件導致出現減值(「損失事項」)，而該宗(或該等)損失事項對該項或該組金融資產的估計未來現金流量構成的影響可以合理估計，有關的金融資產或金融資產組才算出現減值及產生減值虧損。

減值虧損的證據可包括債務人或一組債務人遇上嚴重財政困難、逾期或拖欠償還利息或本金、債務人很有可能破產或進行其他財務重組，以及有可觀察數據顯示估計未來現金流有可計量的減少，例如與違約有相互關連的拖欠情況或經濟狀況改變。

對於貸款及應收款類別，損失金額乃根據資產賬面值與按金融資產原實際利率貼現而估計未來現金流量(不包括仍未產生的未來信用損失)的現值兩者的差額計量。資產賬面值予以削減，而損失金額則在合併利潤表確認。

如在後繼期間，減值虧損的數額減少，而此減少可客觀地聯繫至減值在確認後才發生的事件(例如債務人的信用評級有所改善)，則之前已確認的減值虧損可在合併利潤表轉回。

# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 2. 重要會計政策摘要(續)

### 2.12 金融資產減值(續)

#### (b) 可供出售資產(適用於2011年12月31日前)

本集團在每個報告期末評估是否有客觀證據證明某一金融資產或某一金融資產組已經減值。至於分類為可供出售的權益投資，證券公允價值的大幅度或長期跌至低於其成本值，亦是證券已經減值的證據。若可供出售金融資產存在此等證據，累計虧損—按購買成本與當時公允價值的差額，減該金融資產之前在損益確認的任何減值虧損計算—自權益中剔除並在損益中記賬。在合併利潤表確認的權益工具的減值虧損不會透過單獨的合併利潤表轉回。

### 2.13 存貨

存貨包括維修材料及備用件，按成本與可變現淨值孰低者列示。存貨按移動加權平均法於使用或出售時計入損益，或在安裝於物業、廠房及設備時予以資本化。存貨成本包括直接原材料成本和將原料及物資運送到工作地點所發生的運輸費用。可變現淨值乃按在日常經營活動中的估計銷售價格減去預計發電成本和銷售支出計算。

### 2.14 貸款及應收款項

應收賬款為在日常經營活動中就商品銷售或服務執行而應收客戶的款項。如應收賬款及其他應收款的收回預期在一年或以內(如仍在正常經營周期中，則可較長時間)，其被分類為流動資產；否則分類為非流動資產。

貸款及應收款項以公允價值為初始確認，其後利用實際利率法按攤銷成本扣除減值準備計量。

# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 2. 重要會計政策摘要(續)

### 2.15 現金及現金等價物

現金及現金等價物包括手頭現金、存於銀行及其他金融機構的通知存款以及原到期為三個月或以下的其他短期高流動性投資。

### 2.16 股本

普通股被分類為權益。

直接歸屬於發行新股或期權的新增成本在權益中列為所得款的減少(扣除稅項)。

### 2.17 借款

借款以公允價值扣除發生的交易費用後進行初始計量。借款以攤餘成本進行後續計量。收到的扣除交易費用後借款款項的淨值與還款金額之間的差額按實際利率法在借款期間內計入合併綜合收益表。

借款列示為流動負債，除非本集團通過簽署協議或擁有無條件將債務的償還延期至資產負債表日起至少12個月之後的權利。

### 2.18 借款費用

直接歸屬於收購、興建或生產合資格資產(指必須經一段長時間處理以作其預定用途或銷售的資產)的借款成本，加入該等資產的成本內，直至資產大致上備妥供其預定用途或銷售為止。

就特定借款，因有待合資格資產的支出而臨時投資賺取的投資收入，應自合資格資本化的借款成本中扣除。

所有其他借款成本在產生期內的損益中確認。

# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 2. 重要會計政策摘要(續)

### 2.19 應付款項

應付款項主要包括應付賬款、應付票據及其他應付款項等，以公允價值進行初始計量，並按實際利率法以攤餘成本進行後續計量。

### 2.20 員工福利

#### (a) 養老金及其他社會保險

本集團根據所在省、市的地方條件及慣例實行了若干的設定提存計劃。設定提存計劃是本集團為其職工支付固定金額養老金及／或其他社會保險予一個獨立實體(基金)，如該基金不能擁有足夠資產以支付與當期和以前期間職工服務相關的所有職工福利，本集團不再負有進一步支付提存金的法定義務或推定義務。該等提存於發生時計入人工成本。

#### (b) 住房福利

本集團向國家規定的住房公積金繳款住房福利。此等成本於發生時記錄於合併綜合收益表。除上述住房福利外，本集團對該等福利不負有其他法定或推定責任。

### 2.21 稅項

#### (a) 當期和遞延所得稅

本期間的稅項支出包括當期和遞延稅項。稅項在合併綜合收益表中確認，但與在其他綜合收益中或直接在權益中確認的項目有關者則除外。在該情況下，稅項亦分別在其他綜合收益或直接在權益中確認。

# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 2. 重要會計政策摘要(續)

### 2.21 稅項

#### (a) 當期和遞延所得稅(續)

##### (i) 當期所得稅

當期所得稅支出根據本公司的子公司，合營及聯營公司及產生應課稅收入的國家於資產負債表日已頒佈或實質上已頒佈的稅務法例計算。管理層就適用稅務法例解釋所規限的情況定期評估報稅表的狀況，並在適用情況下根據預期須向稅務機關支付的稅款設定準備。

##### (ii) 遞延所得稅

###### 內在差異

遞延所得稅利用負債法確認資產和負債的稅基與資產和負債在合併財務報表的賬面值的差額而產生的暫時性差異。然而，若遞延所得稅負債來自對商譽的初始確認，以及若遞延所得稅來自在交易(不包括業務合併)中對資產或負債的初始確認，而在交易時不影響會計損益或應課稅利潤或損失，則不作記賬。遞延所得稅採用在資產負債表日前已頒佈或實質上已頒佈，並在有關的遞延所得稅資產實現或遞延所得稅負債結算時預期將會適用的稅率(及法例)而釐定。

遞延所得稅資產是就很可能有未來應課稅利潤而就此可使用暫時性差異而確認。

# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 2. 重要會計政策摘要(續)

### 2.21 稅項(續)

#### (a) 當期和遞延所得稅(續)

##### (ii) 遞延所得稅(續)

外在差異

遞延稅項就子公司、聯營與合營投資產生的暫時性差異而準備，但假若本集團可以控制暫時性差異的轉回時間，而暫時性差異在可預見將來很可能不會轉回則除外。

##### (iii) 抵銷

當有法定可執行權力將當期稅項資產與當期稅務負債抵銷，且遞延所得稅資產和負債涉及由同一稅務機關對應課稅主體或不同應課稅主體但有意向以淨額基準結算所得稅結餘時，則可將遞延所得稅資產與負債互相抵銷。

#### (b) 增值稅

本集團在銷售商品時需繳納增值稅。應付增值稅以與銷售商品相關的應稅收入的17%扣除當期可抵扣增值稅進項稅額後確定。

根據財政部和國家稅務總局頒佈的財稅(2008)156號文，風力發電廠出售風力生產的電力所徵收的增值稅實行即征即退50%的政策，於收到時確認政府補助。

# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 2. 重要會計政策摘要(續)

### 2.22 或有事項

如某項負債極有可能被確定，則或有負債需在該等合併財務報表中確認。如或有負債不需確認則需予以披露，除非經濟利益流出的可能性極小。

除非確定無疑，否則或有資產不在該等合併財務報表中進行確認。但若經濟利益很可能流入，則需予以披露。

### 2.23 撥備

當本集團因已發生的事件而產生現有的法律或推定債務；很可能需要有資源的流出以結算債務；及金額已被可靠估計時，當就環境復原、重組費用和法律索償作出準備。重組撥備包括租賃終止罰款和職工辭退付款。但不會就未來經營虧損確認準備。

如有多項類似債務，其需要在結算中有資源流出的可能性，則可根據債務的類別整體考慮。即使在同一債務類別所包含的任何一個項目相關的資源流出的可能性極低，仍須確認準備。

準備採用稅前利率按照預期需結算有關債務的支出現值計量，該利率反映當時市場對金錢時間值和有關債務固有風險的評估。隨著時間過去而增加的準備確認為利息費用。



# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 2. 重要會計政策摘要(續)

### 2.24 收入確認

收入的金額按照本集團在日常活動中銷售商品和提供服務時，按已收或應收代價的公允價值確定。營業收入按扣除增值稅、銷售退回、商品折讓及抵銷本集團內部銷售後的金額列示。當經濟利益很有可能流入本集團，而收入和成本(如適用)能夠可靠計量時，將按照如下原則在合併綜合收益表中確認相關收入：

#### (a) 售電收入

售電收入於本集團向省電網公司輸電時確認。

#### (b) 建造工程服務收入

如果合同的結果能夠可靠地估計，建造工程合同和服務合同相關的收入採用完工百分比法確認，並主要依據截至資產負債表日已產生的合同成本佔各合同預計總成本的比例計算。如果合同的結果不能可靠地估計，則只有在發生的合同成本將來很可能得到補償的情況下才能確認收入，並且合同成本應在其發生的當期確認為費用。

合同工程的變動、索賠及獎金以可能帶來收入並能可靠計算的數額為限計入合同收入。

如有情況發生導致原來估計的收入，成本或距離完工的進度有變動，則會對預算作出修訂。該等修訂可能導致預計的收入或成本上升或下降，並反映在管理層得悉導致修訂情況當期的合併綜合收益表中。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 2. 重要會計政策摘要(續)

#### 2.24 收入確認(續)

(c) 其他服務收入

本集團向其他外部風場提供檢修和維護服務，相關收入在服務提供的會計期內確認。

(d) 特許經營權服務收入

根據特許經營權安排提供建設服務的相關收入按工程完工程度確認。運營或服務收入於集團提供相關服務的期間確認。如果集團在一項服務特許權安排下提供超過一種服務，則收到的代價按所提供服務的相關公允價值進行分配。

(e) 經營租賃收入

除非存在其他更能反映出租資產獲益方式的處理方法，否則經營租賃收入按照直線法在租賃期內計入合併綜合收益表。

#### 2.25 利息收入

利息收入按照時間比例採用實際利率法計算確定。

# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 2. 重要會計政策摘要(續)

### 2.26 政府補助

政府補助在合理保證本集團收到補助且能滿足其附加條件時以公允價值確認。

與成本有關之政府補助遞延入賬，並按擬補償之成本發生的期間在合併綜合收益表中確認。

用於購建物業、廠房及設備之政府補助包含於其他非流動負債中並於所購建資產的預計使用年限內以直線法貸記至合併綜合收益表。

### 2.27 清潔發展機制(「清潔發展機制」)項目收入

本集團將若干風電場及其他新能源發電項目按京都議定書向聯合國清潔發展機制執行理事會登記註冊為清潔發展機制項目，並銷售經核證簽發的碳減排量(「核證減排量」)。本集團在同時滿足下列條件時在考慮實際發電量與核證電量之間預期差異後確認核證減排量收入：

- 清潔發展機制項目已獲得國家發展和改革委員會(「發改委」)的批准並經聯合國審核通過註冊為清潔發展機制項目；
- 對方已承諾購買核證減排量且價格已經協議；及
- 已生產了相關電力。

核證減排量在初始確認時按照其公允價值進行確認，後續計量請參見附註4(c)。

# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 2. 重要會計政策摘要(續)

### 2.28 租賃

如租賃所有權的重大部分風險和報酬由出租人保留，則分類為經營租賃。根據經營租賃支付的款項(扣除出租人收取的任何激勵措施後)按租賃期以直線法在綜合收益表支銷。

本集團租賃若干物業、廠房及設備。對於本集團持有實質上與資產所有權有關的全部風險和報酬的物業、廠房及設備的租賃，分類為融資租賃。融資租賃於租賃開始時按租賃物業的公允價值與最低租賃付款現值兩者的較低者資本化。

每項租賃付款在負債和融資費用之間分攤，以達到尚欠融資結餘的常數比率。相應的租金義務在扣除融資費用後，計入其他非流動負債。融資成本的利息部分於租賃期計入合併綜合收益表中，以對每個期間的負債結餘產生常數定期比率。以融資租賃購買的物業、廠房及設備按資產的可使用年限與租期兩者的較短者折舊。

### 2.29 股利分配

股利分派在獲得本公司股東批准當期於財務報表內列為負債。

## 3. 金融及資本風險管理

### 3.1 金融風險管理

本集團的活動承受著多種的金融風險：市場風險(包括外幣匯兌風險、價格風險、現金流量和公允價值利率風險)、信用風險及流動性風險。本集團的整體風險管理計劃專注於金融市場的難預測性，並尋求儘量減低對本集團財務表現的潛在不利影響。本集團當前未利用衍生金融工具套期若干承受的風險。

# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 3. 金融及資本風險管理(續)

### 3.1 金融風險管理(續)

風險管理由本公司總部財務部門(集團財務)從集團層面按照董事會批准的政策執行。集團財務透過與集團經營單位的緊密合作，負責確定和評估金融風險。

#### (a) 市場風險

##### (i) 外幣匯兌風險

本集團承受多種因不同貨幣而產生的外匯風險，主要涉及港元、澳元、歐元和美元。外匯風險主要來自清潔發展機制項目的收入費用、已確認資產和負債以及境外經營淨投資。

於2012年12月31日，本集團基本上所有產生收入業務均於中國境內發生並以人民幣交易。為了管理來自未來商業交易及已確認資產和負債的外匯風險，本集團內實體已訂立政策以減少外幣交易。當未來商業交易，或已確認資產和負債以非該主體的功能貨幣之外幣計價，外匯風險便會產生。

於2012年12月31日，若其他條件不變，人民幣對其他貨幣貶值／升值5% (2011年：5%)，貨幣性資產和負債的折算產生的匯兌收益／損失將導致本年稅後利潤上升／下降人民幣22.7百萬元 (2011年：人民幣58.2百萬元)。

上述變動為管理層對至下一年度資產負債表日止期間可能發生的合理匯率變動而作出的估計。有關相關期間的分析乃按同一基礎進行。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 3. 金融及資本風險管理(續)

#### 3.1 金融風險管理(續)

##### (a) 市場風險(續)

##### (i) 外幣匯兌風險(續)

人民幣為不可自由兌換的貨幣，而中國政府日後可能會酌情限制經常性交易使用外幣。外匯管制的變動可能令本集團無法充分滿足外幣需求。

##### (ii) 價格風險

本集團持有的投資承受權益證券的價格風險。本集團不承受商品價格風險。

於2012年12月31日，本集團承受的權益證券的價格風險主要來自分類為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產(2011年：可供出售投資)。這些證券在香港上市交易。為了管理權益證券的價格風險，本集團密切監察這些證券的市場價格和市場趨勢。

如果權益證券價格上升／下降10%，分類為以公允價值計量且變動計入其他綜合收益的權益證券價值會相應增加／減少從而使該權益投資價值增加／減少人民幣28.3百萬元。

# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 3. 金融及資本風險管理(續)

### 3.1 金融風險管理(續)

#### (a) 市場風險(續)

##### (iii) 現金流量及公允價值利率風險

本集團的利率風險來自銀行借款和其他借款。按浮動利率發行的借款令本集團承受現金流量利率風險，部分為按浮動利率持有的現金所抵銷。按固定利率發行的借款令本集團承受公允價值利率風險。於2012年及2011年內，本集團按浮動利率計算的借款以人民幣和美元為單位。

本集團以動態基礎分析其利率風險。本集團利用多個模擬方案，以計入再融資、現有持倉的續訂和其他可採用的融資。根據此等方案，本集團計算界定利率轉移對利潤和虧損的影響。就每個模擬方案，所有貨幣均採用同一利率轉移。此等模擬方案只運用於主要計息持倉的負債上。

於2012年12月31日，在其他參數不變的情況下，如果人民幣和美元借款的利率分別提高／降低50個基點(2011年：50個基點)，計入合併綜合收益表的利息費用將會分別增加／減少人民幣133.5百萬元(2011年：人民幣120.0百萬元)。

上述50個基點的提高或降低乃管理層對至下一年資產負債表日前期間可能發生的合理利率變動而作出的估計。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 3. 金融及資本風險管理(續)

#### 3.1 金融風險管理(續)

##### (b) 信用風險

除應收款項餘額相關的信用風險外，信用風險是按照組合方式管理。對於應收款項餘額相關的信用風險，各地方實體負責管理和分析各債務方的信用風險。信用風險來自現金及現金等價物和銀行與金融機構的存款。本集團對於任何銀行及金融機構相關風險的審閱制定了相關政策，並預期不會因為這些銀行和金融機構的不作為而產生任何損失。本集團政策要求本集團的所有現金及現金等價物存放於中國的大型國有或國有控股銀行或非銀行金融機構以及中國以外的知名國際銀行。

應收售電款項主要指來自省電網公司的應收款，本集團並無因任何此等作為大型國有企業的電網公司而存在重大信貸風險，且本集團與該等公司之間擁有長期穩定的業務關係。關於清潔發展機制項目產生的應收款項或資產，本公司清潔發展機制辦公室綜合考慮買家的財務狀況、過往經驗及其他因素，對買家的信用質量進行評估。本集團定期進行買家的資信評估並認為該應收款項或其他資產已經提取足夠撥備(附註22)。本集團不認為存在因購買方不履行協議而產生的進一步損失。對於其他應收款項，本集團對相應客戶及合作方的財務狀況進行持續的個別信用評估，並認為無任何減值債務。

應收賬款的集中度披露見附註21。

所面對的最大信貸風險為扣除減值準備之後各項金融資產在財務狀況表的賬面價值。



# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 3. 金融及資本風險管理(續)

### 3.1 金融風險管理(續)

#### (c) 流動性風險

審慎的流動性風險管理是指維持充足的現金及現金等價物，通過足夠的已承諾信貸融資額度維持可用資金，以及結算市場持倉的能力。由於相關業務的變動性質，本集團旨在通過已承諾信貸額度維持資金的靈活性。

經營主體持有的剩餘現金超過營運資本管理所需的餘額轉撥至集團財務。集團財務決定為足夠的流動性提供充足的空間，將剩餘資金存放於銀行。

於2012年12月31日，本集團持有現金及現金等價物人民幣2,103.8百萬元(2011年：人民幣4,162.4百萬元)(附註23(b))及應收賬款及應收票據人民幣3,034.5百萬元(2011年：人民幣2,693.7百萬元)(附註21)預期可實時產生現金流量以管理流動性風險。此外，本集團於可供出售投資中持有上市交易性權益證券人民幣283.3百萬元(2011年：人民幣382.2百萬元)(附註19)，可在有需要時實時變現以提供進一步現金來源。

集團財務監控對集團流動性需求的滾動預測，並通過如下渠道確保有足夠資金滿足經營需要：(i)主要依賴於銀行借款以維持流動彈性；(ii)定期評估銀行授信額度狀況並維持充足的未提取承諾借款額度；(iii)遵循借款限額或條款(例如對抵押資產的恰當管理，滿足特定債務比率以及其他信用等級要求等)。此等預測考慮了集團債務融資計劃、條款遵從以及符合內部資產負債表比率目標。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 3. 金融及資本風險管理(續)

#### 3.1 金融風險管理(續)

##### (c) 流動性風險(續)

於2012年12月31日，本集團有以下授信情況：

	於12月31日	
	2012年	2011年
浮動利率：		
1年內到期	22,251,230	10,751,000
1年以後到期	21,855,570	71,973,221
	<b>44,106,800</b>	<b>82,724,221</b>

根據上述情況，本公司管理層有足夠信心滿足公司運營所需正常支出並降低流動性風險。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 3. 金融及資本風險管理(續)

#### 3.1 金融風險管理(續)

##### (c) 流動性風險(續)

下表顯示由資產負債表日起至合同到期日止剩餘期間，對本集團將按淨額償付的非衍生金融負債進行的分析，並按相關到期日列示。表中披露的金額為未折現的合同現金流量。

	1年以內	1至2年	2至5年	5年以上	合計
<b>集團</b>					
於2012年12月31日					
長期借款(附註 26(d))	2,287,276	2,859,438	8,573,340	17,089,115	30,809,169
長期債券(附註 26(d))	—	—	4,200,000	—	4,200,000
長期應付款	16,000	16,000	48,000	44,550	124,550
短期借款(附註 26(b))	1,161,015	—	—	—	1,161,015
短期融資券 (附註 26(b))	2,000,000	—	—	—	2,000,000
應付借款利息	2,157,561	1,910,987	4,587,849	3,840,440	12,496,837
其他應付款	5,760,371	—	—	—	5,760,371
應付賬款及應付票據	637,297	—	—	—	637,297
	<b>14,019,520</b>	<b>4,786,425</b>	<b>17,409,189</b>	<b>20,974,105</b>	<b>57,189,239</b>
於2011年12月31日					
長期借款(附註 26(d))	2,984,422	2,786,348	7,092,318	15,456,393	28,319,481
長期債券(附註 26(d))	—	—	4,200,000	—	4,200,000
長期應付款	30,900	16,000	48,000	10,550	105,450
短期借款(附註 26(b))	688,215	—	—	—	688,215
短期融資券 (附註 26(b))	2,000,000	—	—	—	2,000,000
應付借款利息	1,702,892	1,545,079	3,677,851	3,302,492	10,228,314
其他應付款	6,636,863	—	—	—	6,636,863
應付賬款及應付票據	503,708	—	—	—	503,708
	<b>14,547,000</b>	<b>4,347,427</b>	<b>15,018,169</b>	<b>18,769,435</b>	<b>52,682,031</b>

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 3. 金融及資本風險管理(續)

#### 3.1 金融風險管理(續)

##### (c) 流動性風險(續)

	1年以內	1至2年	2至5年	5年以上	合計
<b>公司</b>					
<b>於2012年12月31日</b>					
長期借款(附註 26(d))	142,520	573,720	1,178,920	950,110	2,845,270
長期債券(附註 26(d))	—	—	4,200,000	—	4,200,000
短期借款(附註 26(b))	2,529,681	—	—	—	2,529,681
短期融資券 (附註 26(b))	2,000,000	—	—	—	2,000,000
應付借款利息	167,581	146,227	247,677	197,853	759,338
其他應付款	382,428	—	—	—	382,428
應付賬款及應付票據	506,364	—	—	—	506,364
	<b>5,728,574</b>	<b>719,947</b>	<b>5,626,597</b>	<b>1,147,963</b>	<b>13,223,081</b>
<b>於2011年12月31日</b>					
長期借款(附註 26(d))	1,207,000	138,000	424,000	557,700	2,326,700
長期債券(附註 26(d))	—	—	4,200,000	—	4,200,000
短期借款(附註 26(b))	5,580,013	—	—	—	5,580,013
短期融資券 (附註 26(b))	2,000,000	—	—	—	2,000,000
應付借款利息	76,211	69,543	153,217	78,715	377,686
其他應付款	404,602	—	—	—	404,602
應付賬款及應付票據	4,924	—	—	—	4,924
	<b>9,272,750</b>	<b>207,543</b>	<b>4,777,217</b>	<b>636,415</b>	<b>14,893,925</b>

於2011年和2012年12月31日，本公司對特定子公司提供財務擔保，參見附註 26(a)(i)。

# 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

## 3. 金融及資本風險管理(續)

### 3.2 資本風險管理

本集團的資本管理政策，是保障集團能繼續經營，以為股東提供回報和為其他利益關係者提供利益，同時維持最佳的資本結構以減低資本成本。

為了維持或調整資本結構，本集團可能會調整支付予股東的股利數額、向股東退還資本、發行新股或出售資產以減低債務。

本集團利用資產負債比率來監控資本結構，此比率按負債總額除以資產總額計算。本集團於2012年12月31日的資產負債比例為79.6% (2011年：78.4%)。

2012年借款的增加導致資產負債比率上升。經考慮本集團的預期經營現金流量、未動用銀行授信以及本集團過往對短期借款再融資的經驗，本公司的董事及管理層相信，本集團有能力履行到期的債務責任。

### 3.3 公允價值的估計

#### (a) 公允價值計量

公司按下列公允價值計量架構披露金融工具的公允價值計量：

- 相同資產或負債在活躍市場的未經調整的報價(第一層)。
- 有關資產或負債的可觀察資料，不論直接(如價格)或間接(如源自價格)，惟第一層次的市場報價除外(第二層)。
- 並非基於可觀察市場資料(即非可觀察資料)的資產或負債資料(第三層)。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 3. 金融及資本風險管理(續)

#### 3.3 公允價值的估計(續)

##### (a) 公允價值計量(續)

活躍市場買賣的金融工具的公允價值根據資產負債表日的市場報價列賬。當報價可實時和定期從證券交易所、交易商、經紀、業內人士、定價服務者或監管代理獲得，而該等報價代表按公平交易基準進行的實際和常規市場交易時，該市場被視為活躍。本集團持有的金融資產的市場報價為當時買方報價。此等工具包括在第一層。

沒有在活躍市場買賣的金融工具(例如場外衍生工具)的公允價值利用估值技術釐定。估值技術儘量利用可觀察市場數據(如有)，儘量少依賴主體的特定估計。如計算一金融工具的公允價值所需的所有重大輸入為可觀察數據，則該金融工具欄入第二層。

如一個或者更多計算金融工具的公允價值的重大輸入不是基於可觀察的市場數據，則該金融工具欄入第三層。

於2012年12月31日，除了以公允價值計量且其變動計入其他綜合損益的金融資產人民幣283.3百萬元(於2011年12月31日：可供出售投資人民幣382.2百萬元)以第一層公允價值計量外，所有其他以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益(2011年：可供出售金融資產)欄入第三層(2011年：第三層)。以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產16.5百萬元(2011年：無)欄入第二層。

金融資產在第一層與第二層公允價值計量架構間無重大轉換。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 3. 金融及資本風險管理(續)

#### 3.3 公允價值的估計(續)

##### (b) 公允價值披露

本集團持有的金融資產及負債的賬面價值，包括現金及現金等價物、受限資金、應收賬款及應收票據、其他應收款、應付賬款及應付票據、其他應付款和短期借款，由於短期內到期而與公允價值大致相等。

以披露為目的的金融負債的公允價值按現行市場利率對未來合約現金流進行折現計算，該利率為本集團於市場以類似金融工具獲得的利率。

對公允價值的估計根據相關的市場信息及與金融工具有關的信息在特定時間進行。此等估計屬於主觀性質，具有不確定性和重大的判斷因素，因此無法精確釐定。假設的改變可能對估計結果產生重大影響。

### 4. 重要會計估計和判斷

估計和判斷乃按持續基準進行評估，並基於過往經驗及其他因素，包括在若干情況下對未來事項作出相信是合理的預期。

本集團對未來作出會計估計和假設。所得出的會計估計，如其定義，很少會與其實際結果相同。有重大風險可能會導致對下一個財政年度的資產和負債的賬面價值作出重大調整的估計和假設討論如下。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 4. 重要會計估計和判斷(續)

#### (a) 物業、廠房及設備的使用年限

物業、廠房及設備的估計使用年限及相關折舊由本集團管理層決定。該項估計是基於在發電過程中產生的預計損耗。損耗情況可能會因風機及相關設備技術革新而產生重大變化。當使用年限與原先估計的可使用年限不同時，管理層會對預計使用年限進行相應的調整。因此，根據現有的知識，下個財政年度的結果可能合理地有別於有關假設，因而可能導致對物業、廠房及設備的賬面價值的重大調整。

#### (b) 物業、廠房及設備的減值

只要出現任何減值跡象，本集團均會對物業、廠房及設備進行減值測試。根據附註2.9,資產乃按賬面價值超出其可收回金額的數額確認減值。特別是本集團若干風場建設項目會受到將發電公司產生的電量輸出的電網接入系統影響，同時在某些地區風電場的運行結果受到輸電限制的影響。電網系統竣工投產以及項目運行利用效率是本公司董事的一個關鍵估計和假設。根據過往經驗的估計可能與下一個財政年度實際結果有所不同，因而可能導致對物業、廠房及設備賬面價值的重大調整。

#### (c) 清潔發展機制收益的確認和資產的可收回性

根據附註2.27所載的本集團有關會計政策，來自清潔發展機制的收益由各期間發電量、減排因子以及核證減排量單位價格釐定。向電網公司輸送的電量需經聯合國清潔發展機制執行理事會指定的獨立核證機構進行核准和認證。基於過往經驗，本集團相信，經核證發電量的差異率(如有)將不超過3%。因此，本集團基於過往經驗，會在扣除3%的估計差異之後確認來自清潔發展機制項目的收益。截至2012年12月31日止年度，本集團已確認來自清潔發展機制項目的收益為人民幣94.7百萬元(2011年：人民幣370.8百萬元)(附註6)。



## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 4. 重要會計估計和判斷(續)

#### (c) 清潔發展機制收益的確認和資產的可收回性(續)

除非有情況表明減值已經在特定時間發生，本集團會定期對清潔發展機制資產進行減值評估。本集團會就是否有減值損失計入綜合收益表中作出判斷和假設。這些減值反映了清潔發展機制資產的賬面價值與估計未來現金流量現值之間的差額。扣除其他因素，減值估計的影響因素主要包括買家的信用狀況、財務狀況和的信譽、買家支付的歷史(如拖欠或違約)和潛在合同的執行。評估這些因素的影響，需要對未來的預計可收回金額做出重大判斷。本集團就是否有顯著的數據證明清潔發展機制資產和應收款項預計未來現金流量明確減少作出判斷。如果經濟狀況(包括公司清潔發展機制項目交易)和外部環境發生變化，對下一個財政年度的結果很可能有顯著影響。

#### (d) 所得稅

本集團在多個地區繳納企業所得稅。在正常的經營活動、整體資產轉讓以及公司重組業務中產生的許多交易及事件，其最終的所得稅處理均存在不確定性。在計算不同地區的所得稅開支時，本集團必須作出重大會計判斷。倘就該等稅務事項確認的最終數額有別於原來入賬紀錄，將可能導致對當期所得稅開支和遞延所得稅開支的賬面價值作出重大調整。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 4. 重要會計估計和判斷(續)

#### (e) 持續經營

如附註2.1.1披露，本集團持續經營的能力依賴於銀行信貸可否滿足其日常營運資金及負債到期償還的需求。倘若本集團無法獲得足夠資金，本集團能否持續經營將存在不確定性。本合併財務狀況表不包含本集團無法持續經營假設下的賬面價值的調整及資產和負債的重分類。

### 5. 收入和分部信息

#### (a) 按類別劃分的收入分析

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	
	2012年	2011年
售電收入	4,275,351	3,656,207
特許經營權建設服務收入(附註(i))	8,150	24,249
其他收入(附註(ii))	84,514	148,352
	<b>4,368,015</b>	<b>3,828,808</b>

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 5. 收入和分部信息(續)

#### (a) 按類別劃分的收入分析(續)

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。於2012和2011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(附註14(i))，代表本集團在銷售電力時收取一定費用的權利。

- (ii) 2011年3月，本公司通過一家子公司與兩家第三方風機製造商分別簽訂了一項協議，約定從協議簽訂之日起到相關測試工作完成之日止，各方可以在本集團的海上風機項目基地內安裝與測試特定的海上風機樣機。為開展相關研發活動而安裝相關風機所需在基地內建設的必要設施，製造商需要提供資金。與之相關，本集團協調組織建設活動並提供相關管理服務。協議完成時，若風機樣機成功地獲得相關資格認定並通過德國勞氏船級社批准，本集團需收購所安裝的風機及相關基礎設施。相反，若風機製造商未能取得上述認證，他們應拆除相關基礎設施並將項目所在地恢復原貌。在合同期內，所有發電產生的電費收入作為本集團的服務收益。

截至2012年12月31日止年度，所安裝風機的電費收入全年總計人民幣18.2百萬元(2011：無)，確認為其他收入。

除此之外，其他收入主要為向第三方風電場提供維修及保養服務產生的收入。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 5. 收入和分部信息(續)

#### (b) 分部信息

管理層以執行管理層審核過的資源分配和績效評估的信息為基礎確定經營分部。

鑒於在2011年和2012年本集團非風力發電的其他新能源業務相對規模很小，執行管理層仍從整體的角度評價經營分部的業績。因此本集團僅有風力發電一個報告分部。

本公司為中國境內公司。截至2012年12月31日止年度，本集團所有(2011年：所有)收入均產生於中國境內的外部客戶。

於2012年12月31日，基本所有(2011年：基本所有)非流動資產均位於中國境內(包括香港)。

截至2012年12月31日止年度，所有(2011年：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。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 6. 其他收入和其他收益淨額

	截至12月31日止年度	
	2012年	2011年
清潔發展機制項目收入	94,710	370,800
清潔發展機制項目應收款匯兌收益／(虧損)	18,859	(46,711)
清潔發展機制資產減值撥備損失(附註22)	(34,068)	—
	79,501	324,089
政府補助	133,556	184,911
風機供應商賠償收入(附註(i))	37,963	—
風機供應商付款折扣(附註(ii))	20,000	—
其他	6,374	9,350
	277,394	518,350

附註：

- (i) 風機供應商的賠償收入主要為因第三方風機供應商在質保期內提供風機維護運營服務存在延遲以及某些國產風機零部件運行不穩定導致的收入損失而做出的賠償。
- (ii) 風機供應商付款折扣指第三方風機供應商針對雙方達成的結算協議而給予的折扣。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 7. 財務收入及財務費用

	截至12月31日止年度	
	2012年	2011年
財務收入		
銀行及其他金融機構存款利息收入	29,940	10,852
長期應收款貼現計算	11,040	—
	40,980	10,852
財務費用		
利息費用	(2,343,044)	(1,758,560)
減：物業、廠房及設備的利息費用資本化	368,236	430,360
	(1,974,808)	(1,328,200)
匯兌收益／(虧損)，淨額	1,075	(113,966)
	(1,973,733)	(1,442,166)
財務費用淨額	(1,932,753)	(1,431,314)
利息費用資本化比率	5.80%至 7.13%	5.35%至 7.05%

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 8. 經營利潤

在扣減以下項目後計出經營利潤：

	截至12月31日止年度	
	2012年	2011年
人工成本		
— 工資及福利	285,855	218,000
— 退休福利—設定提存計劃(附註(i))	39,838	27,135
— 住房福利(附註(ii))	26,716	16,797
— 其他員工成本	60,495	42,069
	412,904	304,001
減：資本化於物業、廠房、設備及無形資產的部分	(147,965)	(116,252)
	264,939	187,749
物業、廠房及設備折舊(附註13)	1,830,590	1,338,788
無形資產及土地使用權攤銷(附註14和附註15)	26,070	22,031
核數師報酬	13,600	9,975
經營租賃費用	9,829	7,858

附註：

(i) 退休福利

本集團需支付全體中國員工工資的20%至22%(2011年：20%至22%)的款項予國家規定的職工退休金計劃。中國政府負責該等退休員工的養老金責任。本集團的所有中國員工退休後可按月領取退休金。

此外，本集團實行了補充定額養老金計劃。根據此計劃，本集團員工根據其服務年限自供一定金額的款項，而本集團根據員工供款額的二至三倍繳付。本集團也可以根據當年的經營業績，酌情決定是否給予補充養老保險額外供款。員工於退休時將獲得該計劃的總供款及因此產生的任何回報。

(ii) 住房公積金

根據中國有關住房改革的法規，本集團需支付中國員工工資的10%至20%(2011年：10%至20%)予國家規定的住房公積金計劃。同時，員工需繳存一定比例的住房公積金。員工有權於某些特定情況下提取全部住房公積金。除繳納上述公積金外，本集團無承擔其他住房福利的責任。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 9. 所得稅(收益)/費用

	截至12月31日止年度	
	2012年	2011年
當期所得稅費用		
中國企業所得稅	36,933	35,448
以前年度所得稅低估	2,217	—
	39,150	35,448
遞延所得稅(收益)/費用		
所得稅稅款抵免額的確認(附註(i))	(29,042)	—
所得稅稅率調整的影響(附註(ii))	(26,206)	—
產生及沖回的其他暫時性差異	5,881	(494)
	(49,367)	(494)
所得稅(收益)/費用	(10,217)	34,954

附註：

- (i) 2012年前，於2008年1月1日後經批准的公共基礎設施項目自取得經營收入的第一年開始享受「三免三減半」的稅收優惠待遇。根據2012年1月12日財政部和國家稅務總局頒佈的財稅[2012]10號文件，於2007年12月31日前已經批准的原沒有資格享受「三免三減半」的公共基礎設施項目自2008年1月1日起至各自到期日同樣適用稅收優惠待遇。與此相關，本公司之一家子公司從當地稅務機關獲得批准，允許其用於抵免以後年度應繳納的所得稅。因此，對於2008年至2011年已經支付的所得稅確認了遞延所得稅資產人民幣29.0百萬元。
- (ii) 於2012年，本公司位於西部地區的若干子公司從相關稅收機關獲得批准繼續享受優惠的所得稅稅率為15%，同時享受「兩免三減半」的優惠政策直至各自到期日。



## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 9. 所得稅(收益)/費用(續)

於2012年12月31日止年度，除若干設立於中國的子公司獲享受7.5%至12.5%（2011年：7.5%至12.5%）的優惠稅率外，所有其他立於中國設立的子公司所得稅率均為25%（2011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2012年12月31日止年度，合營及聯營公司適用所得稅率為25%（2011年：25%），應佔合營公司所得稅費用人民幣0.3百萬元（2011年：人民幣5.0百萬元）和應佔聯營公司所得稅費用人民幣1.8百萬元（2011年：人民幣0.2百萬元）分別包含於「應佔合營公司利潤」和「應佔聯營公司虧損」。

本集團就除稅前利潤的稅項，與採用合併主體利潤適用的加權平均稅率而應產生的理論稅額的差額如下：

	截至12月31日止年度	
	2012年	2011年
稅前利潤	176,337	1,005,258
以法定稅率計算的所得稅	44,050	251,315
所得稅項影響：		
— 所得稅的優惠差異	(61,248)	(246,688)
— 重新計量遞延所得稅-稅率改變	(26,206)	—
— 非應納稅所得	(2,295)	—
— 不得扣除的成本、費用和損失	4,500	2,049
— 未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損	60,364	34,076
— 所得稅返還(附註(i))	(2,557)	(5,798)
— 獲批的稅收抵免	(29,042)	—
— 以前年度所得稅的低估	2,217	—
	(10,217)	34,954
加權平均實際所得稅率(附註(ii))	- 5.79%	3.48%

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 9. 所得稅(收益)/費用(續)

附註：

- (i) 所得稅返還指在各資產負債表日後獲得相關稅務部門對企業所得稅率減免的批准，因而獲退還的中國企業所得稅。
- (ii) 加權平均實際所得稅率的變動主要由於部分可抵扣虧損未確認遞延稅資產、所得稅率改變的影響、獲批的所得稅抵免，以及本公司若干位於享有所得稅優惠稅率地區的子公司的利潤波動及獲取的所得稅減免優惠的屆滿時間各有不同所致。

### 10. 每股收益

#### (a) 基本每股收益

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	
	2012年	2011年
可供本公司權益持有人分配利潤	112,148	729,842
加權平均股數(千股)	7,273,701	7,219,828
本公司權益持有人應佔的基本每股收益 (人民幣元)	0.0154	0.1011

#### (b) 稀釋每股收益

截至2012年及2011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。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 11. 股利

截至2011年12月31日止年度宣告派發的末期股利每普通股人民幣0.039元，總計為人民幣283.7百萬元，已於2012年5月8日經股東批准，並於2012年7月支付。

將於即將舉行的股東周年大會上，董事會建議就截至2012年12月31日止年度派發末期股利為每普通股人民幣0.023元，總計為人民幣167.3百萬元。本財務報表未反映此項應付股利。

	截至12月31日止年度	
	2012年	2011年
已派2011年股利每股人民幣0.039元 (2011年：無)	283,674	—
擬派年末股利每股人民幣0.023元 (2011年：人民幣0.039元)	167,295	283,674
	<b>450,969</b>	<b>283,674</b>

根據香港《公司條例》，2011年與2012年已派發及擬派發的股利總額已披露於合併綜合收益表。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 12. 董事、監事及高級管理層薪酬

(a) 公司董事及監事的薪酬列示如下：

	截至2012年12月31日止年度				合計
	袍金	基本工資 及補貼	獎金	退休福利	
<b>董事</b>					
— 陳進行*	—	—	—	—	—
— 吳靜*	—	—	—	—	—
— 殷立*	—	—	—	—	—
— 簡英俊*(附註(i))	—	—	—	—	—
— 胡永生	—	281	348	33	662
— 張勛奎(附註(i))	—	98	284	33	415
— 胡國棟(附註(ii))	—	253	282	33	568
— 蘇民*(附註(ii))	—	—	—	—	—
<b>獨立董事</b>					
— 王國剛	60	—	—	—	60
— 俞漢度	60	—	—	—	60
— 劉朝安	60	—	—	—	60
<b>監事</b>					
— 王國平*	—	—	—	—	—
— 張小春*	—	—	—	—	—
— 董建華	—	241	250	33	524
	180	873	1,164	132	2,349

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 12. 董事、監事及高級管理層薪酬(續)

(a) 公司董事及監事的薪酬列示如下：(續)

	截至2011年12月31日止年度				合計
	袍金	基本工資 及補貼	獎金	退休福利	
<b>董事</b>					
— 陳進行*	—	—	—	—	—
— 吳靜*	—	—	—	—	—
— 殷立*	—	—	—	—	—
— 簡英俊*	—	—	—	—	—
— 胡永生	—	262	300	30	592
— 張勛奎	—	236	200	30	466
<b>獨立董事</b>					
— 王國剛	60	—	—	—	60
— 俞漢度	60	—	—	—	60
— 劉朝安	60	—	—	—	60
<b>監事</b>					
— 王國平*	—	—	—	—	—
— 張小春*	—	—	—	—	—
— 董建華	—	234	200	30	464
	180	732	700	90	1,702

\* 本公司之母公司大唐集團根據列位董事及監事所提供的服務支付薪酬。鑒於將上述董事及監事向大唐集團所提供的服務明確區分不具可操作性，因而未將其薪酬進行分攤。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 12. 董事、監事及高級管理層薪酬(續)

#### (a) 公司董事及監事的薪酬列示如下：(續)

附註：

- (i) 由於個人原因和工作的重新分配，非執行董事簡英俊先生和張勛奎先生辭去本公司董事職務，於2012年12月27日起生效。
- (ii) 蘇民先生和胡國棟先生分別被任命為本公司非執行董事和執行董事，於2012年12月27日起生效。

本年度，本集團無任何薪酬支付於董事及監事以吸引其加入本集團或作為對其離職的補償(2011年：無)。本年度，各董事及監事均無放棄或同意放棄任何薪酬(2011年：無)。

#### (b) 薪酬最高的五位人士

截至2012年12月31日止年度，薪酬最高的五位人士中董事、監事及非董事／監事的人數列示如下：

	截至12月31日止年度	
	2012年	2011年
董事或監事	3	2
非董事或監事	2	3
	5	5

董事及監事的薪酬參見財務報表附註12(a)，薪酬最高的其他人士薪酬總額列示如下：

	截至12月31日止年度	
	2012年	2011年
基本工資及補貼	506	708
獎金	566	600
設定提存計劃	66	90
	1,138	1,398

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 12. 董事、監事及高級管理層薪酬(續)

#### (b) 薪酬最高的五位人士(續)

薪酬最高人士的人數如下：

	截至12月31日止年度	
	2012年	2011年
0港元至1,000,000港元	5	5

截至2012年12月31日止年度，本集團無任何薪酬付於薪酬最高的五位人士以吸引其加入本集團或作為對其離職的補償(2011年：無)。

#### (c) 高級管理層薪酬按組合範圍示列

此等薪酬人數在下列組合範圍內：

	截至12月31日止年度	
	2012年	2011年
0港元至500,000港元	3	3
500,001港元至1,000,000港元	7	7
	10	10

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 13. 物業、廠房及設備

	集團				
	房屋建築物	發電設施	運輸工具、 辦公設備 及其他	在建工程	合計
<b>於2011年1月1日</b>					
成本	814,990	22,227,639	211,282	9,967,591	33,221,502
累計折舊	(61,047)	(1,724,371)	(30,450)	—	(1,815,868)
賬面淨值	753,943	20,503,268	180,832	9,967,591	31,405,634
<b>截至2011年12月31日止年度</b>					
年初賬面淨值	753,943	20,503,268	180,832	9,967,591	31,405,634
增加	—	151,028	88,008	10,706,735	10,945,771
收購子公司(附註32(b))	—	557	432	152,142	153,131
結轉及重分類	411,180	10,063,353	(35,782)	(10,484,819)	(46,068)
折舊	(38,376)	(1,274,330)	(34,651)	—	(1,347,357)
年末賬面淨值	1,126,747	29,443,876	198,839	10,341,649	41,111,111
<b>於2011年12月31日</b>					
成本	1,226,170	32,442,949	263,958	10,341,649	44,274,726
累計折舊	(99,423)	(2,999,073)	(65,119)	—	(3,163,615)
賬面淨值	1,126,747	29,443,876	198,839	10,341,649	41,111,111



## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 13. 物業、廠房及設備(續)

	集團				合計
	房屋建築物	發電設施	運輸工具、 辦公設備 及其他	在建工程	
截至2012年12月31日 止年度					
年初賬面淨值	1,126,747	29,443,876	198,839	10,341,649	41,111,111
收購子公司(附註32(b))	—	129	1,338	279,745	281,212
增加	5,447	488	29,774	5,270,718	5,306,427
結轉及重分類	512,308	7,838,506	(184)	(8,350,630)	—
處置	—	(72)	(1,420)	—	(1,492)
折舊	(58,613)	(1,745,456)	(38,649)	—	(1,842,718)
年末賬面淨值	1,585,889	35,537,471	189,698	7,541,482	44,854,540
於2012年12月31日					
成本	1,744,476	40,232,042	293,993	7,541,482	49,811,993
累計折舊	(158,587)	(4,694,571)	(104,295)	—	(4,957,453)
賬面淨值	1,585,889	35,537,471	189,698	7,541,482	44,854,540

截至2012年12月31日止年度，在合併綜合收益表中確認的折舊費用分析列示如下：

	截至12月31日止年度	
	2012年	2011年
折舊費用(附註8)	1,830,590	1,338,788
資本化於在建工程	12,128	8,569
	1,842,718	1,347,357

於2012年12月31日，本集團將部分物業、廠房及設備用於抵押以獲取長期銀行借款及其他借款(附註26(a)(ii)，(iv)及(v))。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 13. 物業、廠房及設備(續)

	公司				合計
	房屋建築物	發電設施	運輸工具、 辦公設備 及其他	在建工程	
<b>於2011年1月1日</b>					
成本	18,830	378,390	18,322	—	415,542
累計折舊	(5,312)	(96,050)	(2,893)	—	(104,255)
賬面淨值	13,518	282,340	15,429	—	311,287
<b>截至2011年12月31日</b>					
止年度					
年初賬面淨值	13,518	282,340	15,429	—	311,287
增加	98,947	9,776	1,335	31,622	141,680
折舊	(1,018)	(19,933)	(1,259)	—	(22,210)
年末賬面淨值	111,447	272,183	15,505	31,622	430,757
<b>於2011年12月31日</b>					
成本	117,777	388,166	19,657	31,622	557,222
累計折舊	(6,330)	(115,983)	(4,152)	—	(126,465)
賬面淨值	111,447	272,183	15,505	31,622	430,757

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 13. 物業、廠房及設備(續)

	公司				合計
	房屋建築物	發電設施	運輸工具、 辦公設備 及其他	在建工程	
截至2012年12月31日 止年度					
年初賬面淨值	111,447	272,183	15,505	31,622	430,757
增加	2,146	4,227	2,481	10,463	19,317
結轉及重分類 處置	6,266	29,337	(627)	(34,976)	—
折舊	(6,266)	(25,319)	(1,866)	—	(33,451)
	(2,930)	(19,672)	(2,596)	—	(25,198)
年末賬面淨值	110,663	260,756	12,897	7,109	391,425
於2012年12月31日 成本	119,923	395,643	20,413	7,109	543,088
累計折舊	(9,260)	(134,887)	(7,516)	—	(151,663)
年末賬面淨值	110,663	260,756	12,897	7,109	391,425

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 14. 無形資產

	集團				公司
	商譽	特許權資產	計算機軟件	合計	計算機軟件
	(附註(i))				
於2011年1月1日					
成本	58,055	363,324	13,310	434,689	1,772
累計攤銷	—	(30,277)	(1,890)	(32,167)	(292)
賬面淨值	58,055	333,047	11,420	402,522	1,480
截至2011年12月31日					
止年度					
年初賬面淨值	58,055	333,047	11,420	402,522	1,480
增加	—	24,249	13,510	37,759	2,904
攤銷	—	(15,139)	(2,905)	(18,044)	(762)
年末賬面淨值	58,055	342,157	22,025	422,237	3,622
於2011年12月31日					
成本	58,055	387,573	26,820	472,448	4,676
累計攤銷	—	(45,416)	(4,795)	(50,211)	(1,054)
賬面淨值	58,055	342,157	22,025	422,237	3,622
截至2012年12月31日					
止年度					
年初賬面淨值	58,055	342,157	22,025	422,237	3,622
增加	—	8,149	6,804	14,953	1,786
攤銷	—	(15,139)	(5,110)	(20,249)	(1,118)
年末賬面淨值	58,055	335,167	23,719	416,941	4,290
於2012年12月31日					
成本	58,055	395,722	33,624	487,401	6,462
累計攤銷	—	(60,555)	(9,905)	(70,460)	(2,172)
賬面淨值	58,055	335,167	23,719	416,941	4,290

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 14. 無形資產(續)

截至2012年12月31日止年度確認的攤銷費用分析如下：

	集團	
	截至12月31日止年度	
	2012年	2011年
攤銷費用(附註8)	19,601	17,712
資本化於在建工程	648	332
	20,249	18,044

附註：

(i) 特許經營權資產指本集團取得的一家風電場及一家太陽能電場的特許使用權以生產電力。本集團按照特許建設服務的公允價值確認無形資產。特許經營權資產在25年原合同運營期內進行攤銷。

(ii) 商譽減值測試

於2012年12月31日，商譽為2008年收購巴彥淖爾烏拉特中旗富匯風能電力有限公司(「巴彥中旗」)和巴彥淖爾烏拉特後旗富匯風能電力有限公司(「巴彥後旗」)100%的權益所致，收購金額分別為人民幣22.4百萬元和人民幣35.6百萬元。

本集團將商譽分配至根據代表上述附屬公司的不同運營主體而釐定的現金產出單元(「現金產出單元」)中。本集團已完成就分配予有關現金產出單元的商譽所做的年度減值測試，方式是將可收回金額與報告日的賬面價值作比較。

現金產出單元的可收回金額是以使用價值計算。進行此等評估時，乃使用已獲得管理層批准的財務預算為基準的現金流量預測，而該財務預算涵蓋五年的期間，並設定現金產出單元的終值為再下一個五年期間之後的未來利潤潛力。未來現金流量的折現率為7.8%(2011年：8.6%)。所採納的預計增長率不超過現金產出單元所經營業務的長期平均增長率。其他重要假設包括預計的電價及電廠所在地區的電力需求狀況。管理層乃根據有關電廠的現有產能釐定以上的假設，並已採納能夠反映現金產出單元特定風險的稅前利率為折現率。

根據以上評估，本公司董事認為，於2012年12月31日本集團的商譽無減值情況(2011年：無)。

於2012年及2011年12月31日，本集團特許權資產已作為集團長期借款和其他借款的抵押物(附註26(a)(ii))。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 15. 土地使用權 — 集團

土地使用權為本集團預付的中國境內土地使用權出讓金，使用期為10年至50年。

於相關期間的變動如下：

	截至12月31日止年度	
	2012年	2011年
1月1日	301,043	242,543
收購子公司(附註32(b))	—	838
增加	39,484	63,119
攤銷	(6,541)	(5,457)
12月31日	333,986	301,043

截至2012年12月31日止年度確認的攤銷費用分析如下：

	截至12月31日止年度	
	2012年	2011年
攤銷費用(附註8)	6,469	4,319
資本化於在建工程	72	1,138
	6,541	5,457

## 合併財務報表附註(續)

截止2012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)

### 16. 子公司投資—公司

	截至12月31日止年度	
	2012年	2011年
投資成本：		
於1月1日	12,665,505	8,391,696
收購子公司(附註32(b))	69,300	348,900
新設立子公司	43,540	914,489
對子公司注資	912,944	3,010,420
於12月31日	13,691,289	12,665,505

於2012年12月31日，本公司直接或間接擁有對子公司的股權權益，且所有這些股權權益均為非上市證券。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 16. 子公司投資—公司(續)

於2012年12月31日，本公司的主要子公司列示如下：

名稱	註冊及經營地址/時間	註冊資本及實收資本	所佔股東權益	
			2012年	2011年
<b>直接持有：</b>				
大唐(赤峰)新能源有限公司(附註(ii))	中國/2006年4月28日	實收資本： 美元299.0百萬元 (人民幣2,120.5百萬元) 註冊資本： 美元347.67百萬元 (人民幣2,329.4百萬元)	60%	60%
赤峰唐能新能源有限公司	中國/2006年10月12日	326,720	100%	100%
上海東海風力發電有限公司(「上海東海」) (附註(iii))	中國/2007年1月22日	473,000	28%	28%
大唐錫林郭勒風力發電有限責任公司 (附註(ii))	中國/2007年3月7日	實收資本：474,525 註冊資本：466,420	100%	100%
大唐樺南風力發電有限公司	中國/2007年10月9日	188,860	70%	70%
大唐依蘭風力發電有限公司	中國/2007年12月18日	188,860	82.33%	82.33%



## 合併財務報表附註(續)

截止2012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)

### 16. 子公司投資—公司(續)

名稱	註冊及經營地址/時間	註冊資本及實收資本	所佔股東權益	
			2012年	2011年
大唐(通遼)霍林河新能源有限公司	中國/2008年5月29日	514,000	100%	100%
大唐山東新能源有限公司	中國/2009年6月10日	549,833	100%	100%
大連大唐海派新能源有限公司	中國/2009年7月17日	實收資本：137,491 註冊資本：100,000	80%	80%
大唐玉門昌馬風電有限公司	中國/2009年9月10日	298,644	100%	100%
大唐向陽風電有限公司	中國/2009年10月30日	675,900	100%	100%
大唐(朝陽)新能源有限公司(附註(ii))	中國/2009年12月11日	實收資本：384,446 註冊資本：405,475	60%	60%
大唐吳忠新能源有限公司	中國/2010年6月2日	190,167	100%	100%

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 16. 子公司投資—公司(續)

名稱	註冊及經營地址/時間	註冊資本及實收資本	所佔股東權益	
			2012年	2011年
大唐翁牛特旗新能源有限公司	中國/2010年6月21日	124,548	100%	100%
大唐新能源(香港)有限公司	中國香港/2011年1月28日	100,000港元	100%	100%
大唐新能源朔州風力發電有限公司	中國/2010年3月16日	118,000	100%	100%
大唐三門峽風力發電有限公司	中國/2007年10月23日	實收資本：172,320 註冊資本：162,820	90%	90%
<i>間接持有</i>				
大唐萊州風力發電有限責任公司	中國/2007年7月13日	224,615	100%	100%
中澳能源發展有限公司(「中澳能源」)(附註(ii)和(iv))	澳大利亞/2011年4月15日	實收資本：澳元7,150 註冊資本：澳元10,000	87.50%	63.75%

#### 附註：

- (i) 除大唐新能源(香港)有限公司主要從事投資活動外，以上子公司的主要經營活動均為風力發電。
- (ii) 某些公司註冊資本與實收資本之間的差異是由於驗資及相關註冊程序仍在進行所致。此等暫時性差異，不會影響所持權益及註冊資本。

## 合併財務報表附註(續)

截止2012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)

### 16. 子公司投資—公司(續)

附註：(續)

- (iii) 根據一名擁有24% (2011年：24%) 股權的權益持有人出具的確認函，該權益持有人以書面確認於重組前及重組後，分別與大唐集團和本公司一致行動。公司董事認為在相關期間本公司有權控制上海東海的財務及運營政策。
- (iv) 於2012年10月，本公司一家子公司與中澳能源的非控股股東CBD Energy Limited (以下簡稱「CBD公司」) 簽訂協議，以1.00澳元 (折合人民幣6.62元) 對價取得CBD公司所持中澳能源23.75%的股權。截至股權收購日，CBD公司尚未對中澳能源出資，因此所購入的非控制性權益為虧損人民幣0.5百萬元，即為CBD公司應承擔的中澳能源自設立以來的虧損。由於上述交易，本集團分別確認非控制性權益增加及歸屬於本公司權益持有人的權益減少0.5百萬元。因此，本公司在中澳能源的權益比例由63.75%增加至87.50%。

除上述外，對於特定子公司本公司通過實質控制實現管理其財務及經營政策的權力。

於2012年12月31日，本公司在特定子公司實收資本中所佔比例與其公司章程規定的比例份額不同，是由於特定股東的資本注入延遲。因此，本公司實際持有的權益比例按照相關主體的公司章程、或經相關主體協商一致按照實際出資比例確定。

### 17. 聯營公司投資

	集團		公司	
	截至12月31日止年度		截至12月31日止年度	
	2012年	2011年	2012年	2011年
於1月1日	28,430	20,851	35,851	20,851
增加(附註(i)和(ii))	204,900	15,000	4,900	15,000
應佔本年虧損	(6,086)	(7,421)	—	—
於12月31日	227,244	28,430	40,751	35,851

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 17. 聯營公司投資(續)

於2012年12月31日，本集團和本公司持有下述非上市聯營公司的權益：

公司名稱	設立地點及時間	註冊及實收資本	所佔股東權益		主營業務
			2012年	2011年	
湘電風能(福建)有限公司(「湘電」)	中國/2007年12月26日	80,000	30%	30%	風力發電系統、風力發電機及零部件開發、製造、銷售及服務
榮成沈鼓新能源科技有限公司(「榮成沈鼓」)	中國/2011年4月21日	50,000	30%	30%	風力資源研究開發投資
廣東粵能大唐新能源有限公司(「廣東粵能」) (附註(i))	中國/2012年4月13日	10,000	49%	—	新能源的研究開發投資
大唐融資租賃有限公司 (附註(ii))	中國/2012年11月28日	1,000,000	20%	—	金融租賃，租賃，購買租賃 海內外租賃財產購買

## 合併財務報表附註(續)

截止2012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)

### 17. 聯營公司投資(續)

附註：

- (i) 2012年4月1日，本公司與廣東粵能(集團)有限公司，一家在中華人民共和國註冊成立的有限責任公司，共同組建廣東粵能大唐新能源有限公司。截至2012年12月31日，本公司已注資人民幣4.9百萬元並持有該公司49%的股權。截至2012年12月31日，廣東粵能尚未開始運營。
- (ii) 2012年11月，本公司之子公司大唐新能源(香港)有限公司(「新能源香港」)與大唐集團其他三家子公司共同出資成立大唐融資租賃有限公司，持股比例為20%。截止2012年12月31日，本公司已完成上述出資人民幣200百萬元。

本集團應佔聯營公司經營狀況及總資產負債的份額情況如下：

公司名稱	資產		負債		收入		本年(虧損)/盈利	
	2012年	2011年	2012年	2011年	2012年	2011年	2012年	2011年
榮成沈鼓	25,697	15,107	(11,501)	(384)	—	—	(527)	(277)
湘電	107,884	150,116	(99,857)	(136,409)	40,771	146,039	(5,680)	(7,144)
廣東粵能	200,210	—	(89)	—	338	—	121	—
大唐融資租賃	4,910	—	(10)	—	—	—	—	—
	338,701	165,223	(111,457)	(136,793)	41,109	146,039	(6,086)	(7,421)

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 18. 合營公司投資

	集團		公司	
	截至12月31日止年度		截至12月31日止年度	
	2012年	2011年	2012年	2011年
於1月1日	55,012	—	40,000	—
注資	10,000	40,000	10,000	40,000
應佔本年利潤	758	15,012	—	—
股利	(15,012)	—	—	—
於12月31日	50,758	55,012	50,000	40,000

於2012年12月31日，本公司持有下述合營公司的權益：

公司名稱	設立地點及時間	註冊及實收資本	所佔股東權益		主營業務
			2012年	2011年	
亞洲新能源科技工程 有限公司	中國/2011年7月26日	100,000	50%	50%	新能源裝備及鋼結構件的 設計、製造與銷售

## 合併財務報表附註(續)

截止2012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)

### 18. 合營公司投資(續)

本集團應佔合營公司經營狀況及總資產負債的份額情況如下：

	集團	
	截至12月31日止年度	
	2012年	2011年
流動資產	71,238	61,161
非流動資產	41	52
流動負債	(20,521)	(6,201)
非流動負債	—	—
收入	100,479	43,438
費用	99,721	28,426
本年利潤	758	15,012

### 19. 金融資產

(a) 可供出售投資與以公允價值計量且變動計入其他綜合收益的金融資產

	以公允價值 計量且其變動 計入其他綜合 收益的金融資產	可供出售投資
	2012年	2011年
1月1日	—	51,167
增加(附註)	—	515,317
處置	—	(59,178)
轉入到其他綜合收益的公允價值變動	—	(73,920)
從可供出售投資中轉入(附註2.1.2(a))	433,386	—
匯兌差額	53	—
轉入到其他綜合收益的淨虧損	(98,959)	—
12月31日	334,480	433,386

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 19. 金融資產(續)

#### (a) 可供出售投資與以公允價值計量且變動計入其他綜合收益的金融資產(續)

附註：

於2011年6月及12月，本公司通過一家子公司分別參與了華能新能源股份有限公司(「華能新能源」)及國電科環集團股份有限公司(「國電科環」)的全球公開招股。兩家公司均為中國政府控股企業。本公司分別以人民幣260.9百萬元及人民幣195.2百萬元認購了華能新能源1.47%的股權權益及國電科環1.82%的股權權益。

於2012年及2011年12月31日，本集團的以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產和可供出售投資包括：

	以公允價值 計量且變動 計入其他綜合 收益的金融資產	可供出售投資
	2012年12月31日	2011年12月31日
上市證券：		
— 權益證券 — 香港	283,313	382,219
非上市證券：		
— 權益證券 — 中國	51,167	51,167
	334,480	433,386
上市證券公允價值	283,313	382,219



## 合併財務報表附註(續)

截止2012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)

### 19. 金融資產(續)

#### (a) 可供出售投資與以公允價值計量且變動計入其他綜合收益的金融資產(續)

本集團的以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產和可供出售投資以下列貨幣計值：

	以公允價值 計量且變動 計入其他綜合 收益的金融資產	可供出售投資
	於2012年 12月31日	於2011年 12月31日
人民幣	51,167	51,167
港元	283,313	382,219
	<b>334,480</b>	<b>433,386</b>

於2012年及2011年12月31日，本公司董事認為非上市證券的公允價值近似其成本，因為相關實體仍處於發展階段，且尚未投入運營。

#### (b) 以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產

根據國際財務報告準則9指定以公允價值計量且變動計入損益的金融資產為股票基金。該項金融資產的變化在合併綜合收益表中的「其他收入及其他收益淨額」科目中列賬。股票基金的公允價值是根據股權基金的目標股票投資在活躍市場中的市場價格釐定。

截止2012年12月31日止年度，本集團的以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產全部以港幣計值。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 20. 其他非流動資產

於2012年12月31日，其他非流動資產列示如下：

	集團			公司		
	於2012年 12月31日	於2011年 12月31日	於2011年 1月1日	於2012年 12月31日	於2011年 12月31日	於2011年 1月1日
服務應收款項	347,865	322,124	—	347,865	322,124	—
借款保證金(附註26(a)(iv))	53,755	54,975	48,675	—	—	—
予子公司委託貸款	—	—	—	1,765,270	2,240,936	95,000
待折扣增值稅進項稅(附註)	2,552,823	2,400,267	1,573,808	3,121	214	—
其他	82,073	54,516	81,416	14,905	39,079	80,000
	<b>3,036,516</b>	<b>2,831,882</b>	<b>1,703,899</b>	<b>2,131,161</b>	<b>2,602,353</b>	<b>175,000</b>
減：即期部份						
— 服務應收款項(附註22)	273,986	215,985	—	273,986	215,985	—
— 予子公司委託貸款	—	—	—	122,520	40,000	5,000
	<b>273,986</b>	<b>215,985</b>	<b>—</b>	<b>396,506</b>	<b>255,985</b>	<b>5,000</b>
	<b>2,762,530</b>	<b>2,615,897</b>	<b>1,703,899</b>	<b>1,734,655</b>	<b>2,346,368</b>	<b>170,000</b>

附註：

待抵扣增值稅為購買物業、廠房及設備的增值稅進項稅，可於未來時期售電收入產生的增值稅銷項額中抵扣。

為了與本年披露保持一致，於2011年12月31日和2010年1月1日，金額為人民幣2,400.3百萬元與金額為人民幣1,573.8百萬元的待抵扣增值稅從流動資產重分類至非流動資產。

2012年12月31日，所有應收款項都以人民幣計量(2011年：人民幣)。

## 合併財務報表附註(續)

截止2012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)

### 21. 應收賬款及應收票據

	集團		公司	
	於12月31日		於12月31日	
	2012年	2011年	2012年	2011年
應收賬款	2,924,698	2,683,858	68,022	113,265
應收票據	109,821	9,880	21,190	—
	3,034,519	2,693,738	89,212	113,265
減：壞賬準備	—	—	—	—
	3,034,519	2,693,738	89,212	113,265

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。本集團的應收賬款及應收票據的賬面值全部以人民幣為單位。

對於售電收入形成的應收賬款，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發票日開始計算。

應收賬款及應收票據的賬齡分析如下：

	集團		公司	
	於12月31日		於12月31日	
	2012年	2011年	2012年	2011年
一年以內	2,087,606	2,265,933	71,998	101,968
一到兩年	818,434	422,457	17,214	8,277
兩到三年	126,151	3,020	—	3,020
三年以上	2,328	2,328	—	—
	3,034,519	2,693,738	89,212	113,265

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 21. 應收賬款及應收票據(續)

於2012年12月31日，人民幣946.9百萬元的應收賬款及應收票據(2011年：人民幣427.8百萬元)已經逾期但未減值，這些應收賬款及應收票據的賬齡分析如下：

	集團		公司	
	於12月31日		於12月31日	
	2012年	2011年	2012年	2011年
逾期1年以內	818,434	422,457	17,214	8,277
逾期1年以上	128,479	5,348	—	3,020
	946,913	427,805	17,214	11,297

於2012年12月31日，本集團單項金額重大(超過人民幣5.0百萬元)的應收賬款及應收票據合計為人民幣2,924.4百萬元(2011年：人民幣2,660.4百萬元)，佔總額比例為96.37%(2011年：98.76%)。於2012年12月31日，該部分應收賬款及應收票據經評估無需計提壞賬準備(2011年：無)。

源自地方電網公司的應收款部分須視乎相關政府機構向當地電網公司作出額外資金的分配情況而定。該資金由政府指定資金及最終用戶的應付電費附加費撥出，導致電網公司結算時需時相對較長。據以往經驗及行業慣例，此等電價補貼一般自開票日起六至十二個月內繳付。

2012年11月，相關政府機構宣佈發放產生在2010年10月至2011年4月期間電量的電價補貼。與之對應，金額約為人民幣532.7百萬元的應收賬款已於2013年3月收回。

於2012年12月，本集團與中國建設銀行達成協議，以不附追索權方式轉讓部分應收賬款。截至2012年12月31日止年度，應收賬款人民幣850.0百萬元被終止確認。

## 合併財務報表附註(續)

截止2012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)

### 21. 應收賬款及應收票據(續)

本公司董事認為鑒於過往餘額無不良記錄且電價補貼源於政府分配，故應收賬款和應收票據餘額可完全收回，毋需計提減值準備。

於2012年及2011年12月31日，本集團將部分電費收費權抵押以獲取銀行及其他借款情況詳見附註 26(a)(ii)及(v)。

### 22. 預付賬款，其他應收款及其他流動資產

	集團			公司		
	於2012年 12月31日	於2011年 12月31日	於2011年 1月1日	於2012年 12月31日	於2011年 12月31日	於2011年 1月1日
預付及代墊項目款	929,288	864,344	349,766	172,912	193,635	140,950
清潔發展機制資產	626,104	590,652	363,475	8,051	6,580	4,823
應收票據(附註(i))	—	400,000	—	—	—	—
服務應收款項(附註20)	273,986	215,985	—	273,986	215,985	—
職工備用金	12,710	10,547	8,148	4,571	3,446	1,849
委託貸款及應收 關聯方款項(附註(ii))	40,216	103,094	22,384	—	85,000	—
委託貸款及應收子公司款項	—	—	—	5,719,832	6,248,218	443,340
應收股利	—	—	—	954,669	611,800	249,556
應收出售項目款(附註(iii))	35,950	—	—	—	—	—
項目保證金	34,740	11,500	—	4,000	4,000	—
其他	249,568	199,287	232,403	21,599	12,003	108,741
	2,202,562	2,395,409	976,176	7,159,620	7,380,667	949,259
減：壞賬準備(附註(iv))	(34,068)	—	—	(423)	—	—
	2,168,494	2,395,409	976,176	7,159,197	7,380,667	949,259

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 22. 預付賬款，其他應收款及其他流動資產(續)

附註：

- (i) 於2011年10月31日，本公司一家香港子公司與中國光大財務投資有限公司(設立於香港的有限責任公司)簽訂了一項期票協議。協議項下該子公司以0.7%的簡單利率借出總計人民幣400.0百萬元，到期日為2012年1月31日。本金及利息共計人民幣400.7百萬元已於2012年1月31日全部償還。
- (ii) 於2012年12月31日，應收關聯方款項中應收本公司某些同系附屬公司款項金額達到人民幣9.6百萬元(2011年：無)，即該等同系附屬公司為本集團代收的售電收入。截至2012年12月31日，上述同系附屬公司代收的售電收入總計約為人民幣56.8百萬元。(2011年：人民幣229.8百萬元)
- (iii) 於2012年10月8日，中澳能源與一家風機製造兼風場開發商(以下簡稱「購買方」)簽訂了協議，根據該協議，購買方同意以澳元5.5百萬元(折合人民幣約36.0百萬元)購買本集團介入的一個位於澳洲新南威爾士州的風電項目相關的資產，包括相關的研究與盡職調查工作成果以及為此支付的定金，賬面價值為人民幣31.8百萬元。根據上述協議，購買對價澳元5.5百萬元將在協議中規定的資產或權利轉移至購買方後6個月內全額支付。因此，上述資產處置收益為人民幣4.2百萬元。

於2012年12月31日，除清潔發展機制資產外的實質上所有其他應收款及其他流動資產(2010和2011年：實質上所有)基本未逾期。公司董事認為，應收款對方均具備良好信譽且該等款項均可收回，故未對該等款項計提壞賬準備。

關於清潔發展機制資產和應收款項，所有買方已承諾購買核證減排量且在其初始確認時已就價格達成一致，本集團並未注意到此一系列獨立買方存在嚴重的財務困難。基於本公司董事的評估，上述款項中的部分預期可以收回。於2012年12月31日，本集團及本公司已評估並分別計提撥備人民幣34.1百萬(2011：無)和0.4百萬元(2011：無)。

## 合併財務報表附註(續)

截止2012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)

### 22. 預付賬款，其他應收款及其他流動資產(續)

本集團的預付賬款、其他應收款以及其他流動資產由以下貨幣構成：

	集團			公司		
	於2012年 12月31日	於2011年 12月31日	於2011年 1月1日	於2012年 12月31日	於2011年 12月31日	於2011年 1月1日
人民幣	1,515,759	1,729,155	612,701	7,151,569	7,376,840	944,436
美元	17,732	18,956	9,154	—	—	—
港元	24,326	40,478	—	—	—	—
歐元	574,304	571,697	354,321	7,628	3,827	4,823
澳元	36,373	35,123	—	—	—	—
	<b>2,168,494</b>	2,395,409	976,176	<b>7,159,197</b>	7,380,667	949,259

### 23. 現金及現金等價物及受限資金

#### (a) 受限資金

於2012年12月31日，受限資金為由於一項未決法律訴訟(附註31)而凍結的一家子公司的銀行賬戶資金(2011年：為開立新的子公司而存於第三方保管賬戶的金額，相關法律手續正在辦理中)。受限資金以人民幣計值。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 23. 現金及現金等價物及受限資金(續)

#### (b) 現金及現金等價物

現金及現金等價物列示如下：

	集團		公司	
	於12月31日		於12月31日	
	2012年	2011年	2012年	2011年
現金	6	101	2	9
銀行及其他 金融機構存款	2,103,823	4,162,323	770,380	2,837,103
	<b>2,103,829</b>	<b>4,162,424</b>	<b>770,382</b>	<b>2,837,112</b>

本集團和本公司之現金及現金等價物由以下貨幣構成：

	集團		公司	
	於12月31日		於12月31日	
	2012年	2011年	2012年	2011年
人民幣	1,979,837	3,622,404	714,648	2,360,714
美元	16,198	6,841	—	—
港元	101,132	522,027	55,734	476,398
歐元	4,329	4,246	—	—
澳元	2,333	6,906	—	—
	<b>2,103,829</b>	<b>4,162,424</b>	<b>770,382</b>	<b>2,837,112</b>



## 合併財務報表附註(續)

截止2012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)

### 24. 股本及股本溢價

於2012年12月31日，股本如下列示：

	集團及公司	
	於2012年 12月31日	於2011年 12月31日
內資股	4,772,630	4,772,630
H股	2,501,071	2,501,071
	<b>7,273,701</b>	<b>7,273,701</b>

普通股額定股份數為7,273百萬股，票面價值為人民幣每股1.00元。於2012年12月31日與2011年12月31日，所有發行的股票均已註冊並繳足，且享有同等權利。

於2012年及2011年12月31日，所有H股股票在香港聯合交易所有限公司上市。

本公司已發行股本及股本溢價的變動列示如下：

	公司			
	股數(千股)	股本	股本溢價	合計
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)	131,091	131,091	109,085	240,176
於2011年12月31日和 2012年12月31日	<b>7,273,701</b>	<b>7,273,701</b>	<b>2,080,969</b>	<b>9,354,670</b>

附註：

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，共獲得港元305.0百萬元(約等於人民幣254.0百萬元)，淨發行成本為人民幣14.0百萬元。與此發售相關，本公司將原大唐集團及大唐吉林發電有限公司所持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。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 25. 其他儲備及留存收益

其他儲備於截至2012年12月31日止年度的變動如下：

	集團					合計
	法定盈餘	其他儲備	可供出售	投資重估	外幣折算	
	公積		投資	儲備		
	(附註(a))	(附註(b))				
於2011年1月1日	24,702	(1,466,713)	—	—	—	(1,442,011)
收購子公司非控制性權益	—	14,027	—	—	—	14,027
注資	—	40	—	—	—	40
同一控制下企業合併						
— 本公司支付對價						
(附註32(a))	—	(204,000)	—	—	—	(204,000)
重估損失	—	—	(73,920)	—	—	(73,920)
外幣折算差額	—	—	—	—	(1,775)	(1,775)
同一控制企業合併						
— 前權益持有人注資	—	40,000	—	—	—	40,000
分配	59,816	—	—	—	—	59,816
於2011年12月31日	84,518	(1,616,646)	(73,920)	—	(1,775)	(1,607,823)
於2012年1月1日	84,518	(1,616,646)	(73,920)	—	(1,775)	(1,607,823)
重分類(附註2.12(a))	—	—	73,920	(73,920)	—	—
重估損失	—	—	—	(98,906)	—	(98,906)
外幣折算差額	—	—	—	—	1,205	1,205
分配	37,538	—	—	—	—	37,538
於2012年12月31日	122,056	(1,616,646)	—	(172,826)	(570)	(1,667,986)

## 合併財務報表附註(續)

截止2012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)

### 25. 其他儲備及留存收益(續)

	公司			留存收益
	其他儲備		合計	
	法定 盈餘公積 (附註(a))	其他 (附註(b))		
於2011年1月1日	15,410	1,349,341	1,364,751	38,390
本年利潤	—	—	—	590,569
分配	59,816	—	59,816	(59,816)
於2011年12月31日	75,226	1,349,341	1,424,567	569,143
於2012年1月1日	75,226	1,349,341	1,424,567	569,143
本年利潤	—	—	—	395,839
分配	37,538	—	37,538	(37,538)
2011年股利支付	—	—	—	(283,674)
於2012年12月31日	112,764	1,349,341	1,462,105	643,770

附註：

(a) 法定盈餘公積金

根據中國有關法律和法規及本公司章程的規定，本公司必須從其根據中國財政部頒佈的中國企業會計準則釐定的淨利潤，在彌補以前年度虧損後，提取10%作為法定盈餘公積金。當法定盈餘公積金累計金額達到公司註冊資本的50%以上時，可不再提取。

法定盈餘公積金可用於彌補以前年度虧損(如有)，亦可通過按現有股東持股比例發行新股或增加股東持有的股份面值轉增股本，轉增股本之後的法定盈餘公積金餘額應不少於註冊股本的25%。法定盈餘公積金不得用於分配。

(b) 其他儲備

本公司的其他儲備主要為作為重組(附註1)的一部分大唐集團注入的資產的公允價值與其享有的註冊資本份額之間的差異，以及產生於同一控制下企業合併的併購儲備。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 26. 借款

#### (a) 長期借款：

	集團		公司	
	於12月31日		於12月31日	
	2012年	2011年	2012年	2011年
銀行借款				
— 信用借款	18,771,203	18,928,667	2,345,270	2,326,700
— 擔保借款(附註(i))	3,113,664	3,652,550	—	—
— 抵押借款(附註(ii))	4,640,668	2,274,220	—	—
公司債券 — 無抵押 (附註(iii))	4,183,319	4,178,986	4,183,319	4,178,986
其他借款				
— 信用借款	872,232	—	500,000	—
— 擔保借款 (附註(i)和(iv))	2,846,389	3,165,801	—	—
— 抵押借款 (附註(iv)和(v))	565,013	298,243	—	—
	<b>34,992,488</b>	<b>32,498,467</b>	<b>7,028,589</b>	<b>6,505,686</b>
減：長期借款的即期部分 (附註 26(b))				
— 銀行借款	2,086,528	2,798,928	142,520	1,207,000
— 其他借款	200,748	185,494	—	—
	<b>2,287,276</b>	<b>2,984,422</b>	<b>142,520</b>	<b>1,207,000</b>
	<b>32,705,212</b>	<b>29,514,045</b>	<b>6,886,069</b>	<b>5,298,686</b>
長期借款的估計 公允價值(附註(vi))	<b>35,072,169</b>	<b>32,556,538</b>	<b>7,108,270</b>	<b>6,563,757</b>

## 合併財務報表附註(續)

截止2012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)

### 26. 借款(續)

#### (a) 長期借款：(續)

附註：

(i) 上述保證借款詳情列示如下：

	集團		公司	
	於12月31日		於12月31日	
	2012年	2011年	2012年	2011年
擔保人				
— 本公司*	1,765,574	5,467,968	—	—
— 附屬公司的非控制性 權益方及其最終母公司	1,348,090	1,350,383	—	—
	<b>3,113,664</b>	<b>6,818,351</b>	<b>—</b>	<b>—</b>

\* 2012年12月31日，本公司提供的擔保借款中有金額為人民幣70.0百萬元(2011年：人民幣89.0百萬元)由一家子公司的非控制性權益股東提供反擔保。

(ii) 於2012年12月31日，本集團以賬面價值為人民幣890百萬元(2011年：人民幣884百萬元)的物業、廠房及設備(附註13)獲取的抵押借款總額為人民幣619百萬元(2011年：人民幣577百萬元)。以賬面價值為人民幣303百萬元(2011年：人民幣318百萬元)的特許權資產(附註14)獲取的抵押借款總額為人民幣275百萬元(2011年：人民幣293百萬元)。其餘抵押借款均以本集團的電費收款權賬面價值為人民幣271百萬元(2011年：人民幣106百萬元)為抵押(附註21)，該等借款餘額為人民幣3,492百萬元(2011年：人民幣1,404百萬元)(附註21)。

於2012年12月31日，本集團以電費收費權賬面價值為人民幣42百萬元(2011年：無)(附註21)、物業、廠房及設備賬面價值為人民幣349百萬元(2011年：無)(附註13)作抵押，從銀行獲取人民幣255百萬元(2011年：無)的抵押借款。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 26. 借款(續)

#### (a) 長期借款：(續)

附註：(續)

- (iii) 於2011年11月，本公司發行了面值為人民幣100元、總額為人民幣4,200百萬元的公司債券。該債券期限為5年，固定票面年利率和實際利率分別為5.40%和5.52%。扣除發行費用後所得款項總額為人民幣4,178百萬元。該債券於上海證券交易所上市交易。
- (iv) 於2012年12月31日，包含於其他借款中為人民幣3,156百萬元(2011年：人民幣2,983百萬元)借自工銀金融租賃有限公司用於風場建設。其中以賬面價值為人民幣301百萬元(2011年：無)的物業、廠房及設備獲取的借款總額為人民幣310百萬元(2011年：無)(附註13)，剩餘金額為2,846百萬元的借款由本公司提供擔保。與上述借款相關，於2012年12月31日存放於工銀金融租賃有限公司的保證金為人民幣53.8百萬元(2011年：人民幣55.0百萬元)，將於最後一期借款償還時沖抵(附註20)。
- (v) 於2012年12月31日，本集團以電費收費權賬面價值為人民幣419百萬元(2011年：人民幣481百萬元)(附註21)、保險合同以及物業、廠房及設備賬面價值為人民幣505百萬元(2011年：人民幣535百萬元)(附註13)作抵押，從其他金融機構獲取人民幣255百萬元(2011年：人民幣298百萬元)的抵押借款。
- (vi) 長期借款的估計公允價值(包含即期的部分)乃根據與本集團擁有大致相同的特徵及到期日的借款的當期實際市場利率，折現其現金流量作出的估計。於2012年12月31日，適用的年度折現率範圍為4.32%至7.21%(2011年：3.57%至7.76%)。

## 合併財務報表附註(續)

截止2012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)

### 26. 借款(續)

#### (b) 短期借款：

	集團		公司	
	於12月31日		於12月31日	
	2012年	2011年	2012年	2011年
銀行借款				
— 信用借款	611,015	688,215	400,000	600,000
短期融資券(附註(i))	2,008,342	1,994,632	2,008,342	1,994,632
其他借款 — 信用借款 (附註(ii))	550,000	—	2,129,681	4,980,013
長期借款的即期部分 (附註 26(a))				
— 銀行借款	2,086,528	2,798,928	142,520	1,207,000
— 其他借款	200,748	185,494	—	—
	<b>5,456,633</b>	<b>5,667,269</b>	<b>4,680,543</b>	<b>8,781,645</b>

附註：

- (i) 於2012年10月，本公司發行了面值為人民幣100元、總額為人民幣2,000百萬元的短期融資券。該融資券票面年利率和實際利率分別為4.35%和4.77%，期限為一年。

於2011年9月，本公司發行了面值為人民幣100元、總額為人民幣2,000百萬元的短期融資券。該融資券票面年利率和實際利率分別為5.94%和6.36%，期限為一年。

- (ii) 2011年，本公司連同其附屬子公司，為提高資本的結構和利用效率，與中國工商銀行簽訂現金池服務協議。該種協議下，所有子公司的現金被轉移至本公司指定的帳戶作為對公司的貸款，有效借款利率為1.17%。於2012年12月31日，本公司通過該途徑從子公司借款金額(包含其他借款)人民幣2,130.0百萬元(2011年：人民幣4,980.0百萬元)。所有借款到期即付。

上述短期借款的估計公允價值與其賬面價值大致相等。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 26. 借款(續)

(c) 借款的實際年利率列示如下：

	集團		公司	
	截至12月31日止年度		截至12月31日止年度	
	2012年	2011年	2012年	2011年
長期借款				
銀行借款	4.32%-7.05%	3.57%-7.76%	5.54%-7.05%	4.86%-6.70%
其他借款	5.54%-7.21%	5.44%-7.05%	5.54%	—
短期借款				
銀行借款	4.00%-6.56%	4.00%-7.05%	5.04%-6.56%	4.78%-6.56%
其他借款	5.04%-7.05%	4.37%-5.90%	1.17%-5.49%	1.17%-5.90%

(d) 長期借款到期日分析如下：

	集團		公司	
	於12月31日		於12月31日	
	2012年	2011年	2012年	2011年
一年內	2,287,276	2,984,422	142,520	1,207,000
一年後但兩年內	2,859,438	2,786,348	573,720	138,000
兩年後但五年內	12,756,659	11,271,304	5,362,239	4,602,986
五年後	17,089,115	15,456,393	950,110	557,700
	<b>34,992,488</b>	<b>32,498,467</b>	<b>7,028,589</b>	<b>6,505,686</b>
須於五年內全部償還	<b>6,367,016</b>	<b>7,063,425</b>	<b>5,385,319</b>	<b>5,327,986</b>



## 合併財務報表附註(續)

截止2012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)

### 26. 借款(續)

(e) 借款之賬面價值由以下貨幣構成：

	集團		公司	
	於12月31日		於12月31日	
	2012年	2011年	2012年	2011年
人民幣	37,906,833	34,883,071	11,566,612	14,080,331
美元	255,012	298,243	—	—
	<b>38,161,845</b>	<b>35,181,314</b>	<b>11,566,612</b>	<b>14,080,331</b>

### 27. 應付賬款及應付票據

	集團		公司	
	於12月31日		於12月31日	
	2012年	2011年	2012年	2011年
應付賬款	44,720	21,703	5,787	4,924
應付票據	592,577	482,005	500,577	—
	<b>637,297</b>	<b>503,708</b>	<b>506,364</b>	<b>4,924</b>

於2012年及2011年12月31日，自發票日期開始計算，實質上所有應付賬款及應付票據的賬齡均未超過一年，且均以人民幣計量。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 28. 其他應付款

	集團		公司	
	於12月31日		於12月31日	
	2012年	2011年	2012年	2011年
應付物業、廠房及 設備採購款	4,511,057	5,418,672	156,421	138,049
應付關聯方款項	418,203	476,113	49,239	57,354
應付利息	105,434	143,694	39,991	77,345
應付清潔發展機制項目費用	101,846	112,430	293	205
應付土地出讓金	3,908	1,377	—	—
預提職工福利	46,399	37,298	4,195	2,968
應付其他稅款	23,267	32,648	3,792	11,840
應付股利	194,382	19,231	—	—
應付同一控制企業 合併股權款(附註32(a))	102,000	102,000	102,000	102,000
預收供應商款項(附註)	152,668	152,668	—	—
其他預提及應付款項	187,065	140,732	34,484	29,649
	<b>5,846,229</b>	<b>6,636,863</b>	<b>390,415</b>	<b>419,410</b>

附註：

預收供應商款項為根據如附註5(ii)所載協議從風機供應商處收取並代為支付的安裝風機所用款項。

## 合併財務報表附註(續)

截止2012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)

### 28. 其他應付款(續)

本集團及本公司其他應付款之賬面價值由以下貨幣構成：

	集團		公司	
	於12月31日		於12月31日	
	2012年	2011年	2012年	2011年
人民幣	5,764,431	6,511,393	389,724	408,090
美元	71	2,186	—	—
歐元	79,627	110,245	—	205
港元	560	11,115	691	11,115
澳元	1,540	1,924	—	—
	<b>5,846,229</b>	<b>6,636,863</b>	<b>390,415</b>	<b>419,410</b>

### 29. 遞延稅項—集團

遞延所得稅資產及負債的分析如下：

	於12月31日	
	2012年	2011年
遞延所得稅資產：		
— 將於12個月後收回的遞延所得稅資產	27,518	7,873
— 將於12個月內收回的遞延所得稅資產	2,539	86
	<b>30,057</b>	<b>7,959</b>
遞延所得稅負債：		
— 將於12個月後清償的遞延所得稅負債	(30,537)	(56,389)
— 將於12個月內清償的遞延所得稅負債	(2,126)	(3,543)
	<b>(32,663)</b>	<b>(59,932)</b>
遞延所得稅負債淨額	<b>(2,606)</b>	<b>(51,973)</b>

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 29. 遞延稅項—集團(續)

遞延所得稅總體變動列示如下：

	於12月31日	
	2012年	2011年
於1月1日	(51,973)	(52,467)
於合併綜合收益表確認(附註9)	49,367	494
於12月31日	(2,606)	(51,973)

假設不考慮遞延所得稅資產／(負債)金額在同一徵稅區域內抵銷，相關期間內遞延所得稅資產及負債金額變動如下：

	可抵扣虧損 及其他		資產評估
於2011年1月1日	8,528	(60,995)	
於合併綜合收益表確認	(569)	1,063	
於2011年12月31日	7,959	(59,932)	
於2012年1月1日	7,959	(59,932)	
於合併綜合收益表確認	22,098	27,269	
於2011年12月31日	30,057	(32,663)	

## 合併財務報表附註(續)

截止2012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)

### 29. 遞延稅項—集團(續)

遞延所得稅資產中對所結轉的稅務虧損做出確認，是以通過未來應納稅所得實現所得稅收益的數額為限。本集團並未對可能就未來應納稅所得結轉的若干虧損確認遞延所得稅資產。相關稅務虧損的到期日概述如下：

	於12月31日	
	2012年	2011年
到期年份		
2014年	6,442	6,442
2015年	369	369
2016年	161,653	161,653
2017年	389,773	N/A
	<b>558,237</b>	<b>168,464</b>

### 30. 承諾事項

#### (a) 購置物業、廠房及設備

	集團		公司	
	於12月31日		於12月31日	
	2012年	2011年	2012年	2011年
已簽約但未撥備	7,376,704	6,718,272	—	—
已批准但尚未簽約	21,630,335	10,239,905	427,780	—
	<b>29,007,039</b>	<b>16,958,177</b>	<b>427,780</b>	<b>—</b>

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 30. 承諾事項(續)

#### (b) 經營租賃事項

2012年12月31日，根據已簽訂的不可撤銷的經營租賃合同，各年末未來最低應支付租金總額列示如下：

	集團		公司	
	於12月31日		於12月31日	
	2012年	2011年	2012年	2011年
一年以內	3,497	10,544	28	—
兩年至五年	5,874	34,079	—	—
五年以上	7,551	4,877	—	—
	16,922	49,500	28	—

#### (c) 投資承諾

於2012年12月31日，本集團和本公司對其子公司有額外注資承諾，分別如下所示：

	集團		公司	
	於12月31日		於12月31日	
	2012年	2011年	2012年	2011年
投資承諾	—	—	434,689	275,956

## 合併財務報表附註(續)

截止2012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)

### 31. 或有負債

於2012年3月，本公司的一家子公司內蒙古隆欣風力發電有限公司(「內蒙古隆欣」)因在2012年1月本公司完成對其收購之前欠付施工方款項的事項而被起訴至內蒙古自治區高級人民法院。於2012年9月，法庭下令凍結內蒙古隆欣的兩個銀行賬戶。2012年12月31日，凍結銀行賬戶的資金餘額為人民幣10.1百萬元。

經過諮詢獨立的法律顧問，為該訴訟而計提的撥備為人民幣16.2百萬元(2011年：無)。本公司董事認為除已於2012年12月31日撥備的金額外，該訴訟不會引起任何重大損失。

除此之外，本集團在日常業務過程中會面臨訴訟或其他法律程序引起的或有負債。於2012年12月31日，本公司董事預期除已於合併財務報表中確認的部分外，沒有其他重大的或有事項。

### 32. 企業合併

#### (a) 同一控制企業合併

於2011年12月，本公司從大唐山東發電有限公司(「大唐山東發電」)(設立於中國境內的有限責任公司)和大唐山東電力檢修運營有限公司(「大唐檢修」)(設立於中國境內的有限責任公司)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。現金支付對價為人民幣204.0百萬元。本公司、大唐山東發電及大唐檢修均處於大唐集團同一控制下。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 32. 企業合併(續)

#### (a) 同一控制企業合併(續)

	大唐萊州	大唐文登	合計
收購對價：			
於2011年度支付對價	83,000	19,000	102,000
應付對價(附註28)	83,000	19,000	102,000
對價合計	166,000	38,000	204,000
於各自收購日可辨認資產、 負債的賬面價值	63,048	23,392	86,440

大唐文登和大唐萊州分別於2010年11月和2011年3月設立。於2011年1月1日和2011年12月31日，大唐文登和大唐萊州的淨資產總額分別為人民幣20.0百萬元及人民幣86.4百萬元。

根據相關會計原則，大唐萊州和大唐文登的資產及負債以合併前大唐集團合併財務報表中現有的賬面價值在本集團的財務報表中合併。截至2011年12月31日止年度的合併綜合收益表已經重述視同合併已於2011年1月1日或各收購業務的設立日(以較早者為準)發生。因此，截至2011年12月31日止年度的總收入和利潤分別增加人民幣79.8百萬元及人民幣26.4百萬元。



## 合併財務報表附註(續)

截止2012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)

### 32. 企業合併(續)

#### (a) 同一控制企業合併(續)

2013年1月21日，本公司與大唐山東及大唐檢修就解除上述收購大唐萊州及大唐文登的權益分別簽署協議。根據該協議，本公司將收購的大唐萊州及大唐文登的100%權益分別退還給大唐山東及大唐檢修，且大唐山東及大唐檢修同意將本公司已分別向其支付的股權轉讓款人民幣83.0百萬元及人民幣19.0百萬元歸還給本公司，本公司所有尚未支付的人民幣102.0百萬元股權轉讓價款不再支付。

因此，此交易將作為一項認定處置進行會計處理且大唐萊州和大唐文登將不再納入合併範圍。於處置完成時，認定對價與大唐萊州和大唐文登淨資產賬面價值的差異將記入其他儲備。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 32. 企業合併(續)

#### (a) 同一控制企業合併(續)

2012年12月31日，大唐萊州和大唐文登公司的資產負債列示如下：

	大唐萊州	大唐文登	合計
<b>流動資產合計</b>			
現金及現金等價物	37,050	4,353	41,403
應收賬款和票據	37,628	39,129	76,757
預付賬款、其他應收款 和其他流動負債	1,862	17,259	19,121
	<u>76,540</u>	<u>60,741</u>	<u>137,281</u>
<b>非流動資產合計</b>			
物業、廠房及設備	508,213	351,658	859,871
土地使用權	5,987	9,095	15,082
其他非流動資產	47,669	28,554	76,223
	<u>561,869</u>	<u>389,307</u>	<u>951,176</u>
<b>流動負債合計</b>			
其他應付款項	(324,265)	(100,856)	(425,121)
借款	(10,000)	(9,800)	(19,800)
	<u>(334,265)</u>	<u>(110,656)</u>	<u>(444,921)</u>
<b>非流動負債合計</b>			
借款	(280,000)	(324,800)	(604,000)
<b>淨資產</b>	<u>24,144</u>	<u>15,392</u>	<u>39,536</u>

截至2012年12月31日止年度無發生同一控制企業合併。

## 合併財務報表附註(續)

截止2012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)

### 32. 企業合併(續)

#### (b) 非同一控制企業合併

截至2011年12月31日止年度，本公司完成了以下企業合併：

於2011年2月，本公司通過承擔金額為13.3百萬歐元(約等於人民幣130.1百萬元)的注資承諾的方式從西班牙特立法電力公司(設立於西班牙的有限責任公司)收購建平石營子風力發電有限公司(「建平石營子」)75%的權益並取得控制。建平石營子是設立於中國境內的有限責任公司。

於2011年3月，本公司從其股東處收購哈爾濱銳馳有限公司(「哈爾濱銳馳」)51%的權益並取得控制，現金支付對價為人民幣14.3百萬元。哈爾濱銳馳是設立於中國境內的有限責任公司。

於2011年9月，本公司從其股東處收購了北京普華億能風電技術有限公司(「普華億能」)100%的權益並取得控制，現金支付對價為人民幣0.5百萬元。普華億能是設立於中國境內的有限責任公司。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 32. 企業合併(續)

#### (b) 非同一控制企業合併(續)

	建平石營子	哈爾濱銳馳	普華億能	合計
<b>收購對價：</b>				
— 於2011年度支付對價	50,120	14,280	500	64,900
— 於2011年前支付對價	80,000	—	—	80,000
<b>對價合計</b>	<b>130,120</b>	<b>14,280</b>	<b>500</b>	<b>144,900</b>
<b>可辨認資產、負債的 臨時公允價值：</b>				
現金及現金等價物	330	20,551	—	20,881
物業、廠房及設備(附註13)	140,645	7,436	5,050	153,131
土地使用權(附註15)	838	—	—	838
預付賬款、其他應收款及 其他流動資產	51,358	13	—	51,371
其他應付款項	(4,678)	—	(4,550)	(9,228)
借款	(15,000)	—	—	(15,000)
<b>可辨認淨資產合計</b>	<b>173,493</b>	<b>28,000</b>	<b>500</b>	<b>201,993</b>
非控制性權益	(43,373)	(13,720)	—	(57,093)
	<b>130,120</b>	<b>14,280</b>	<b>500</b>	<b>144,900</b>
<b>收購子公司(支付)／取得的 現金，扣除取得的現金：</b>				
— 於2011年度以 現金支付的對價	(50,120)	(14,280)	(500)	(64,900)
— 被收購子公司的 現金及現金等價物	330	20,551	—	20,881
<b>收購(支付)／收到的現金淨額</b>	<b>(49,790)</b>	<b>6,271</b>	<b>(500)</b>	<b>(44,019)</b>

## 合併財務報表附註(續)

截止2012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)

### 32. 企業合併(續)

#### (b) 非同一控制企業合併(續)

由於所有被收購方在收購日均處於在建階段且並未開始運營，可辨認資產及負債的公允價值近似其賬面價值。收購的可辨認資產主要為預付款及在建工程。

截至2011年12月31日止年度，於合併綜合收益表中，所有收購相關成本已計入其他經營費用。

自收購日至2011年12月31日，收購業務總共貢獻收入和利潤分別為人民幣40.5百萬元和人民幣25.0百萬元。倘若收購業務自2011年1月1日起合併，合併綜合收益表將呈報同樣的收入和利潤，因為收購業務在相應的收購日前均處於在建階段。

截至2012年12月31日止年度，本公司完成了以下企業合併：

於2012年1月，本公司收購內蒙古隆欣風力發電有限責任公司(「內蒙古隆欣」)60%的權益並取得控制，現金支付對價為人民幣48.0百萬元。內蒙古隆欣是設立於中國境內以風力發電為主營業務的有限責任公司。

於2012年8月，本公司以現金人民幣1.0百萬元的現金對價獲得寧夏同心惠風新能源有限公司(「同心惠風」)100%的權益並取得控制。同心惠風是設立於中國境內以風力發電為主營業務的有限責任公司。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 32. 企業合併(續)

#### (b) 非同一控制企業合併(續)

於各自收購日，收購對價和可辨認收購資產和承擔的負債的臨時公允價值匯總如下：

	內蒙古隆欣	同心惠風	合計
<b>收購對價：</b>			
— 於2012年度支付對價	24,000	1,000	25,000
— 於2011年前支付對價	24,000	—	24,000
<b>對價合計</b>	<b>48,000</b>	<b>1,000</b>	<b>49,000</b>
<b>可辨認資產和承擔負債的臨時價值：</b>			
現金及現金等價物	13	1	14
物業、廠房及設備(附註13)	240,834	4,758	245,592
預付賬款、其他應收款及 其他流動資產	1,372	—	1,372
其他應付款	(162,219)	(3,759)	(165,978)
<b>可辨認淨資產合計</b>	<b>80,000</b>	<b>1,000</b>	<b>81,000</b>
非控制性權益	(32,000)	—	(32,000)
	<b>48,000</b>	<b>1,000</b>	<b>49,000</b>
<b>收購子公司(支付)／取得的現金，</b>			
<b>扣除取得的現金：</b>			
— 於2012年度以現金支付的對價	(24,000)	(1,000)	(25,000)
— 被收購子公司的現金及 現金等價物	13	1	14
<b>收購支付的現金淨額</b>	<b>(23,987)</b>	<b>(999)</b>	<b>(24,986)</b>

## 合併財務報表附註(續)

截止2012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)

### 32. 企業合併(續)

#### (b) 非同一控制企業合併(續)

於2012年3月，本公司和本公司之同系附屬公司大唐貴州發電有限公司(「大唐貴州」)，一家設立於中國境內的有限責任公司，分別通過承擔金額為人民幣60.0百萬元和人民幣10.0百萬元的注資承諾方式收購了貴州風盈能源科技有限公司(「貴州風盈」)75%和12.5%的權益並取得控制。貴州風盈其後更名為大唐新能源貴州開發有限公司(「貴州新能源」)，是設立於中國境內的有限責任公司，其主營業務為風力發電。於收購日，貴州新能源仍處於基建狀態尚未投產。於收購日，可辨認淨資產的臨時價值金額為人民幣10.0百萬元，均為其他權益持有人所投入資本，因此被全部確認為非控制性權益。收購取得的現金金額為人民幣0.002百萬元。上述收購淨資產的臨時公允價值為：

現金及現金等價物	2
物業、廠房及設備(附註13)	35,620
預付賬款、其他應收款及其他流動資產	27
其他應付款	(25,649)
	<hr/>
	10,000

於2012年12月31日，本公司與大唐貴州分別完成注資人民幣20.3百萬元及人民幣5.0百萬元。內蒙古隆欣、貴州新能源及同心惠風於各自購買日仍處於風場項目建設階段，無經營活動發生，可辨認的收購資產和承擔負債的公允價值近似其賬面價值，主要為建設物業、廠房及設備方面的預付款項。

自各自收購日至2012年12月31日，上述被收購公司對本集團無收入及利潤的貢獻。

截至2012年12月31日止年度，所有收購相關成本已計入合併綜合收益表中的其他經營費用。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 33. 重大關聯方交易

於2012年12月31日，本公司董事認定大唐集團為本公司的最終控股公司。

根據國際會計準則第24號(修訂)「關聯方披露」，直接或者間接由中國政府控制、共同控制或重大影響的其他國有企業及其附屬公司也被定義為本集團的關聯方。基於此認定，關聯方包括大唐集團及其子公司(除本集團外)、其他政府相關實體及其子公司(「其他國有企業」)、其他本公司控制或重大影響的實體和企業和本公司及大唐集團的關鍵管理人員及其近親家庭成員。

除附註32(a)所載同一控制下企業合併以及附註17(ii)和附註32(b)所載與同系附屬公司共同投資事項外，截至2012年12月31日止年度本集團與其關聯方因正常商業活動產生的所有其他重大關聯方交易及其於2012年12月31日餘額列示如下：



## 合併財務報表附註(續)

截止2012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)

### 33. 重大關聯方交易(續)

#### (a) 與大唐集團及其子公司之間的重大關聯方交易

	集團	
	截至12月31日止年度	
	2012年	2011年
提供／採購安裝、建造及承包服務予／(自)：		
— 同系附屬公司	12,366	9,882
— 同系附屬公司(附註(i))	(901,279)	(1,862,922)
— 大唐集團聯營公司	(450)	—
	(889,363)	(1,853,040)
提供項目諮詢服務：		
— 同系附屬公司	(72,000)	—
採購設備自：		
— 同系附屬公司	(329,126)	(644,784)
— 聯營公司	—	(22,958)
	(329,126)	(667,742)
提供營運資本予／(自)：		
— 同系附屬公司(附註(ii))	15,173	124,137
— 同系附屬公司	(42,874)	(287,285)
	(27,701)	(163,148)

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 33. 重大關聯方交易(續)

#### (a) 與大唐集團及其子公司之間的重大關聯方交易(續)

	集團	
	截至12月31日止年度	
	2012年	2011年
提供委託借款予：		
— 同系附屬公司	10,000	8,000
獲取借款自：		
— 同系附屬公司*	(6,472,232)	(800,000)
營運資本及借款的利息費用產生自：		
— 同系附屬公司	(32,429)	(44,229)
利息收入：		
— 提供營運資金予同系附屬公司	411	402
— 存放一家同系附屬公司的存款(附註(iii))	7,956	14
	8,367	416
轉讓資產予：		
— 同系附屬公司(附註(iv))	10,679	—

\* 其中一家同系附屬公司亦同時為本公司之聯營公司，詳見附註17。

## 合併財務報表附註(續)

截止2012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)

### 33. 重大關聯方交易(續)

#### (a) 與大唐集團及其附屬公司之間的重大關聯方交易(續)

附註：

- (i) 由本集團的若干同系附屬公司提供的總承包服務包括服務採購和工程建設服務。
- (ii) 對同系附屬公司提供的營運資金為本公司的三家子公司向若干同系附屬公司提供的非營運資金。
- (iii) 於2011年8月，本公司與中國大唐集團財務有限公司(「大唐財務」)(本公司之同系附屬公司並設立於中國境內的金融機構)簽訂了一項三年期金融服務協議(「金融服務協議」)。大唐財務將依照協議條款向本集團提供借款、存款及其他金融服務。大唐財務為本集團在截至2011年、2012年以及2013年12月31日止三年內提供綜合信用授信4,000百萬元。截至2012年12月31日止年度，支付給大唐財務的服務費並不重大。
- (iv) 2012年10月，本公司之子公司大唐海林風力發電有限公司將一個風場項目的相關資產轉讓予大唐集團之子公司大唐黑龍江新能源開發有限公司，對價為人民幣9.8百萬元。該項目尚處於前期階段。截至2012年12月31日，上述資產出售款項已經收到。

上述關聯方交易均按照相關主體之間共同約定的價格和條款進行。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 33. 重大關聯方交易(續)

(b) 與大唐集團及其子公司關聯交易年末餘額：

	集團	
	於12月31日	
	2012年	2011年
包含於「物業、廠房及設備」： — 同系附屬公司	153,331	216,091
包含於「預付賬款、其他應收款及 其他流動資產」： — 同系附屬公司	40,613	104,617
包含於「應收賬款及應收票據」： — 同系附屬公司	6,173	1,769
包含於「應付賬款及應付票據」： — 同系附屬公司	(7,126)	(1,864)
包含於「其他應付款」： — 同系附屬公司	(1,496,064)	(1,722,266)
包含於「借款」： — 同系附屬公司	(822,232)	—
包含於「其他非流動負債」： — 同系附屬公司	(108,550)	(89,450)
「現金及現金等價物」存放於： — 同系附屬公司(附註 33(a)(iii))	5	480,000

## 合併財務報表附註(續)

截止2012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)

### 33. 重大關聯方交易及餘額(續)

#### (b) 與大唐集團及其子公司關聯交易年末餘額(續)

與關聯方交易餘額主要產生自附註33(a)披露的交易。

於2012年12月31日，除包含於「其他應付款」中金額為人民幣288.8百萬元(2011年：人民幣283.0百萬元)、「其他非流動負債」中金額為人民幣108.6百萬元(2011年：人民幣89.5百萬元)和「借款」中金額為人民幣822.2百萬元(2011年：無)的應付本公司之某些同系附屬公司款項的利率為5.57%至6.35%(2011年：5.27%至7.21%)，除此之外其他所有(2011年：所有)與大唐集團及其子公司的關聯方交易餘額均為無息，無抵押和按期償還。

#### (c) 除大唐集團及其子公司外的國有企業(「其他國有企業」)之間的重大交易

截至2012年12月31日止年度，本集團的售電收入均產生於集團內公司運營所在地的各省電網公司(2011：全部)。該等電網公司均直接或間接地由中國政府擁有或控制。於2012年12月31日基本上所有(2011：基本上所有)應收賬款及應收票據(附註21)均產生自該等電網公司。

除上述交易外，截至2012年和2011年12月31日止年度，本集團與其他國有企業之間的其他重大關聯交易主要為採購原材料、物業、廠房及設備及服務。於2012年12月31日及2011年12月31日，本集團的基本上所有現金、現金等價物和借款及相關期間產生的利息收入和費用，均為與中國政府擁有/控制下的銀行及其他金融機構發生的交易。

本集團與其他國有企業之間交易的收入及支出，均基於相關協議中約定的條款、法定比率實際發生的成本，或雙方約定的價格。

## 合併財務報表附註(續)

截至2012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)

### 33. 重大關聯方交易及餘額(續)

#### (d) 關鍵管理人員薪酬

	截至12月31日止年度	
	2012年	2011年
基本薪金、房屋津貼、其他津貼和實物利益	1,857	1,901
酌情獎金	2,230	1,659
退休金成本 — 設定提存計劃	262	237
	<b>4,349</b>	<b>3,797</b>

#### (e) 與同系附屬公司的資本性承諾事項

	於12月31日	
	2012年	2011年
已簽約但未撥備	<b>719,763</b>	1,340,417

# 名詞解釋

「公司章程」	指	本公司的公司章程
「權益裝機容量」	指	我們於其中擁有權益的風電項目建成容量之和，該容量按我們對該等項目的擁有權百分比而定。權益裝機容量按我們於各項目的所有權百分比乘以其裝機容量計算
「廠用電」	指	一個風電場在發電和傳輸過程中耗用的電力
「平均上網電價」	指	一段期間內的電力銷售收益除以該期間的相應售電量
「平均利用小時數」	指	一段特定期間的控股發電量（以兆瓦時或吉瓦時為單位）除以同一段期間的平均控股裝機容量（以兆瓦或吉瓦為單位）
「生物質」	指	用作燃料或能源的植物原料、植被或農業廢料
「董事會」	指	本公司董事會
「容量」	指	如單獨使用，為運營中項目的裝機容量、在建項目的總在建容量或儲備項目的預計容量（視情況而定）
「碳強度」	指	碳強度是指單位GDP的二氧化碳排放量。碳強度高低不表明效率高低。
「清潔發展機制」或「CDM」	指	清潔發展機制為京都議定書的一項安排，其允許工業化國家投資發展中國家降低溫室氣體排放的項目，以獲取排放額度

「清潔發展機制執行理事會」	指	清潔發展機制執行理事會，在聯合國氣候變化框架公約締約方大會的授權及指導下監查清潔發展機制
「核證減排量」或「CER」	指	核證減排量，清潔發展機制執行理事會就清潔發展機制項目達到的減排量核發的碳排放額度，需經京都議定書項下指定經營實體核證
「控股裝機容量」	指	僅包括在我們的合併財務報表內全面合併的項目公司的總裝機容量或在建容量(視情況而定)，按我們在合併財務報表內全面合併並視為附屬公司的項目公司的100%裝機容量或在建容量計算。控股裝機容量及在建控股容量均不包括我們聯營公司的容量
「控股發電量」或 「控股淨售電量」	指	在一段特定期間內，包括在我們的財務報表內全面合併的項目公司的發電量或淨售電量(視情況而定)的總和
「在建容量」	指	在建項目的容量
「大唐集團」	指	中國大唐集團公司，一家在中國成立的國有企業，為本集團的控股股東及發起人之一
「大唐財務」	指	中國大唐集團財務有限公司



## 名詞解釋(續)

「大唐吉林」	指	大唐吉林發電有限公司，為大唐的全資附屬公司，且與大唐為本集團的控股股東，並為本集團發起人之一
「董事」	指	本公司董事
「調度」	指	作為名詞時，指發電系統的所有發電機組的生產計劃，一般更改通知期短，以配合電力需要。作為動詞時，即指令發電廠運行
「售電量」	指	相當於總發電量減(i)廠用電；及(ii)於建設及測試期間產生的電力。來自建設及測試期間產生的售電收入並無計入電力銷售的收入，但會抵銷物業、廠房及設備的成本
「合同能源管理」	指	節能服務公司與用能單位以契約形式約定節能項目的節能目標，節能服務公司為實現節能目標向用能單位提供的必要服務，用能單位以節能效益支付節能服務公司的投入及其合理利潤的節能服務機制
「發電容量」	指	開始發電的風機的容量，其容量對應可出售給電網公司的發電量加廠用電
「總發電量」	指	就一段特定期間而言，一座發電廠在該期間的總發電量，包括售電量、廠用電及建設及測試期間產生的電力

## 名詞解釋 (續)

「本集團」或「我們」	指	中國大唐集團新能源股份有限公司及其附屬公司
「吉瓦」	指	功率單位，吉瓦。1吉瓦=1,000兆瓦
「吉瓦時」	指	能量單位，吉瓦時。1吉瓦時=1百萬千瓦時
「香港聯交所」	指	香港聯合交易所有限公司
「裝機容量」	指	該等風機已完全組裝並安裝的風電項目的容量
「公里」	指	公里
「千伏」	指	電壓單位，千伏。1千伏=1,000伏特
「千瓦」	指	能源單位，千瓦。1千瓦=1,000瓦特
「千瓦時」	指	能源單位，千瓦時。電力行業常用的能源標準單位。一千瓦時相等於發電機在一小時內生產一千瓦的能量
「京都議定書」	指	聯合國氣候變化框架公約議定書，於二零零五年二月十六日正式生效
「上市規則」	指	香港聯合交易所有限公司證券上市規則
「兆瓦」	指	能源單位，功率單位，兆瓦。1兆瓦=1,000千瓦。發電廠裝機容量通常以兆瓦表示
「兆瓦時」	指	能源單位，兆瓦時。1兆瓦時=1,000千瓦時

## 名詞解釋 (續)

「上網電價」	指	發電項目可將其發電量售予電網公司的每千瓦時電價。上網電價包括(1)基準或批准上網電價；(2)風電公司就電網建設及擁有輸電纜的成本收取作補償的電價補貼(如適用)；及／或(3)地方政府授出的酌情電價補貼(如適用)
「運營中項目」	指	該項目的風機已全部組裝及安裝
「運行維護」	指	運行和維護
「本公司」或「公司」	指	中國大唐集團新能源股份有限公司
「儲備項目／項目儲備」	指	根據我們與各級地方政府訂立的風能投資開發協議(據此我們獲授權於特定地點開發具有若干估計總產能的風電場)確認的預留為日後開發的風電項目
「中國」	指	中華人民共和國，除非特殊說明，本文中不包括香港特別行政區，澳門特別行政區和台灣
「在建項目」	指	已取得國家發改委或省級發改委的項目批文，已完成詳細的工程及建設藍圖且已開始道路、地基或電力基礎設施建設的項目
「預計容量」	指	預留作日後發展的儲備項目的容量

「可再生能源」	指	可再生或就所有實用目的而言，不會枯竭的持續能源，如風、日光或水（按照行業共識，少於50兆瓦的水力發電被分類為可再生能源，並獲可再生能源法所鼓勵）
「人民幣」	指	中國現時之法定貨幣人民幣
「智能電網」	指	此詞一般用於發電行業，指以綜合、高速及雙向通訊網絡為基礎之新類型電網，預期透過應用先進傳感器及計量技術、設備技術、控制方法及決策支持系統，令電網的可靠性、兼容性、安全性及效率提升，並減低成本
「監事會」	指	本公司的監事會
「總裝機容量」、 「總發電容量」 或「總在建容量」	指	我們在合併財務報表內全面合併的項目的裝機容量、發電容量或在建容量總額
「美元」	指	美利堅合眾國現時之法定貨幣美元
「自願減排量」或「VER」	指	自願減排量為非任何法律或法規強制規定，而由一個組織期望積極參與減緩氣候變化而自發的碳減排量額度
「加權平均上網電價」	指	一段期間內的電力銷售收益除以該期間的相應售電量
「%」	指	百分比

# 公司資料

## 公司法定名稱

中國大唐集團新能源股份有限公司

## 公司英文名稱

China Datang Corporation Renewable Power Co., Limited\*

## 註冊辦事處

中國北京市石景山區八大處高科技園區西井路3號1號樓149房間

## 中國總辦事處

中國北京市西城區菜市口大街1號院1號樓8層

## 香港主要營業地點

香港中環皇后大道中15號置地廣場告羅士打大廈8樓

## 公司法定代表人

陳進行先生

\* 僅供識別

### 授權代表

馬秀絹女士

胡永生先生

### 聯席公司秘書

王文鵬先生

馬秀絹女士

### 審核委員會

王國剛先生(獨立非執行董事)(主任)

俞漢度先生(獨立非執行董事)

蘇民先生(非執行董事)

### 提名委員會

吳靜先生(非執行董事)(主任)

劉朝安先生(獨立非執行董事)

王國剛先生(獨立非執行董事)

### 薪酬與考核委員會

劉朝安先生(獨立非執行董事)(主任)

吳靜先生(非執行董事)

俞漢度先生(獨立非執行董事)

## 公司資料(續)

### 戰略委員會

殷立先生(非執行董事)(主任)

胡永生先生(執行董事)

胡國棟先生(執行董事)

### 核數師

羅兵咸永道會計師事務所

香港中環太子大廈22樓

普華永道中天會計師事務所有限公司

中國上海市盧灣區湖濱路202號企業天地2號樓普華永道中心11層

### 法律顧問

香港法律

高偉紳律師行

香港中環康樂廣場一號怡和大廈28層

中國法律

中倫律師事務所

中國北京朝陽區建國門外大街甲6號SK大廈36-37層

### 主要往來銀行

- 中國工商銀行股份有限公司北京分行  
中國北京市西城區復興門南大街2號天銀大廈B座
- 中國銀行北京宣武支行  
中國北京市宣武區南新華街1號
- 交通銀行股份有限公司北京分行  
中國北京市西城區金融街33號
- 招商銀行北京東三環支行  
中國北京市朝陽區東三環北路1號
- 國家開發銀行股份有限公司  
中國北京市西城區阜成門外大街29號



## 公司資料(續)

- 中國光大銀行總行營業部  
中國北京市西城區宣武門內大街1號
- 中國農業銀行北京宣武支行  
中國北京市西城區宣武門內大街28號院10門
- 渣打銀行(中國)有限公司  
中國北京市東長安街1號安永大樓西區2號樓

## H股股份過戶登記處

香港中央證券登記有限公司

香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室

## 股份代號

01798

## 投資者查詢

投資者專線： 86 10 8395 6523

傳真： 86 10 8395 6519

網站： [www.dtxny.com.cn](http://www.dtxny.com.cn)

電郵： [ir@china-cdtxny.com.cn](mailto:ir@china-cdtxny.com.cn)



**中国大唐集团新能源股份有限公司**  
China Datang Corporation Renewable Power Co., Limited\*

中國北京市西城區菜市口大街一號院一號樓

電話：010-83956262

傳真：010-83956519

網址：[www.dtxny.com.cn](http://www.dtxny.com.cn)

