



中国大唐集团新能源股份有限公司

China Datang Corporation Renewable Power Co., Limited*

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

股份代號：1798

中期報告

2011





目 錄

未經審核中期業績	2
管理層討論與分析	6
其他資料	25
未經審核簡明合併財務狀況表	30
未經審核簡明合併綜合收益表	33
未經審核簡明合併權益變動表	35
未經審核簡明合併現金流量表	37
未經審核簡明合併中期財務資料附註	39
名詞解釋	66
公司資料	68

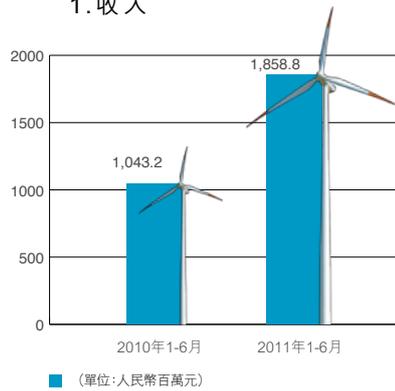
未經審核中期業績

中國大唐集團新能源股份有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)在此宣佈本公司及其附屬公司(「本集團」)截至二零一一年六月三十日止六個月期間未經審核的經營結果，連同與截至二零一零年六月三十日止六個月(「二零一零年同期」)的經營結果的比較。截至二零一一年六月三十日止六個月，本集團取得合併營業收入為人民幣18.588億元，與二零一零年同期相比增長78.2%；除稅前利潤為人民幣6.210億元，與二零一零年同期相比增長87.5%；歸屬本公司權益持有人應佔利潤為人民幣4.159億元，與二零一零年同期相比增長105.2%；本公司股東應佔基本每股盈利約為人民幣0.0580元，較二零一零年同期每股盈利相比增加人民幣0.0175元，增長43.2%。

未經審核中期業績(續)

主要業務與財務資料

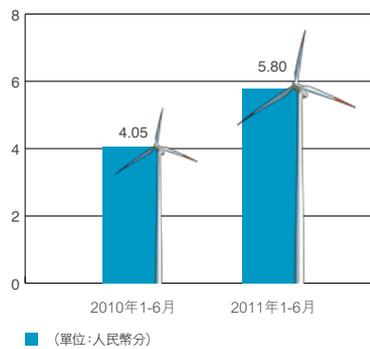
1. 收入



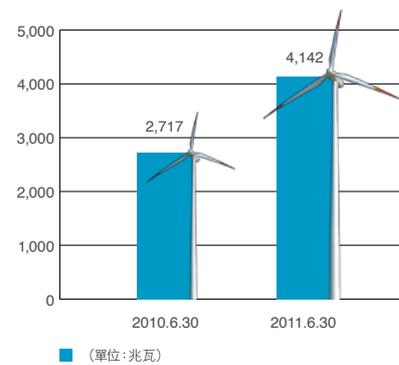
2. 歸屬於權益持有人淨利潤



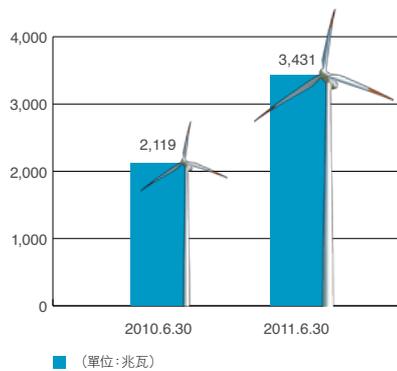
3. 基本和攤薄每股收益



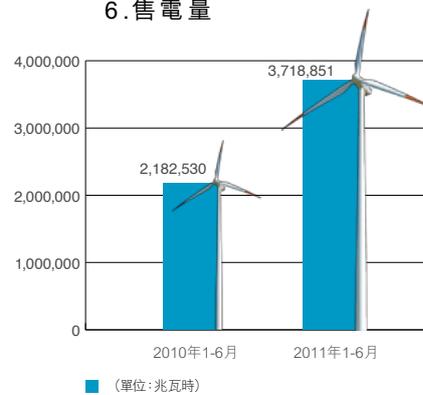
4. 控股裝機容量



5. 權益裝機容量



6. 售電量



未經審核中期業績(續)

財務摘要

	截至6月30日止六個月	
	2011年 人民幣千元	2010年 人民幣千元
收入	1,858,765	1,043,228
其他收入淨額和其他收益	244,714	106,334
經營費用	(824,209)	(503,003)
經營利潤	1,279,270	646,559
稅前利潤	620,965	331,213
所得稅費用	(32,345)	(41,343)
本期利潤	588,620	289,870
本期綜合收益合計	588,064	289,870
本期利潤歸屬於：		
— 本公司權益持有人	415,873	202,627
— 非控制性權益方	172,747	87,243
	588,620	289,870
本期綜合收益歸屬於：		
— 本公司權益持有人	415,317	202,627
— 非控制性權益方	172,747	87,243
	588,064	289,870
本公司權益持有人應佔利潤的基本 和攤薄每股收益(人民幣元/股)	0.0580	0.0405

未經審核中期業績(續)

財務摘要(續)

	2011年 6月30日 人民幣千元	2010年 12月31日 人民幣千元
非流動資產合計	34,639,625	31,776,132
流動資產合計	9,651,422	9,165,698
資產合計	44,291,047	40,941,830
歸屬於本公司權益持有人的權益	8,979,750	8,332,742
非控制性權益	2,378,268	2,197,650
權益合計	11,358,018	10,530,392
非流動負債合計	24,732,608	22,023,169
流動負債合計	8,200,421	8,388,269
權益及負債合計	44,291,047	40,941,830

管理層討論與分析

一. 業務回顧

二零一一年上半年本集團繼續保持快速發展態勢，各項經營目標均如期完成，與二零一零年同期相比均有大幅度增長。

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，歸屬於本公司權益持有人的利潤為人民幣415.9百萬元，比上年度同期增長105.2%；本集團風電控股裝機容量為4,142兆瓦，同比增長52.5%；本集團發電量為3,847,210兆瓦時，同比增長62.1%；本集團風電平均上網電價(含稅)為人民幣0.577元，同比增長3.2%。

1. 加強資源開發力度，資源儲備快速增長

本集團認為新能源發電行業未來的競爭是資源型競爭，資源的質量和數量直接決定了企業未來的發展潛力。本集團一直將積極獲取優良資源和加快項目核准作為發展的首要任務。

截至二零一一年六月三十日，本集團圍繞內蒙古及東北部、中西部和東南沿海三個風電資源開發帶，實施全方位、拉網式資源佔有策略，上半年在全國30個省125個地級市新增佈點134個，累計在274個縣實現佈點，截至二零一一年六月三十日本集團共擁有風資源儲備85,103兆瓦；內蒙古及東北部、中西部和東南沿海三個資源開發帶資源儲備分別為52,434兆瓦、20,710兆瓦和11,959兆瓦。本集團風資源儲備的50%以上為I類優質資源。

管理層討論與分析(續)

一. 業務回顧(續)

1. 加強資源開發力度，資源儲備快速增長(續)

截至二零一一年六月三十日本集團風電資源儲備地區分佈結構如下：

	風電儲備容量 (兆瓦)	所在地區風電 儲備佔比例 (%)
內蒙古及東北	52,434	61.6%
中西部	20,710	24.3%
東南沿海地區	11,959	14.1%
合計	85,103	100%

管理層討論與分析(續)

一. 業務回顧(續)

2. 攻堅克難，確保實現裝機投產目標

本集團於二零一一年上半年快速、安全、優質地推進工程建設，動員一切力量，通過統籌協調，精心做好微觀選址、設備招標、工程策劃和施工組織工作，規劃的投產項目均按期順利投產，其中赤峰阿旗道德風電場和通遼紮魯特風電場通過了「中國電力優質工程獎」驗收。

截至二零一一年六月三十日，本集團新增風電控股裝機容量為114兆瓦，控股裝機容量達到4,142兆瓦，與二零一零年同期相比增長了52.5%。從下表的四個地區風電控股裝機變化率來看，內蒙古地區的裝機增長速度放緩，本集團的裝機佈局日趨平衡。

地區	截至二零一一年 六月三十日 風電控股裝機 (兆瓦)	截至二零一零年 六月三十日 風電控股裝機 (兆瓦)	同比增長率 (%)
內蒙古	2,016.6	1,618.1	24.6%
東北	1,091.9	580.1	88.2%
中西部	597.3	218.8	173.0%
東南沿海地區	436.5	300.0	45.5%
合計	4,142.3	2,717.0	52.5%

管理層討論與分析(續)

一. 業務回顧(續)

3. 加強生產管理，安全生產保持穩定

本集團加大生產經營管理力度，按照「專業化、標準化、信息化、智能化」的「四化」風電安全生產管理思路，落實各安全生產責任主體職責，確保安全生產。本集團於二零一一年上半年繼續保持平穩的安全生產局面，設備可靠性不斷提高。二零一一年上半年本集團風機可利用率為98.96%，在行業內保持領先水平。

二零一一年上半年本集團完成發電量3,847,210兆瓦時，平均可利用小時數為1,064小時，比去年同期略有下降。本集團所屬風電場二零一一年上半年和二零一零年上半年風電平均利用小時數按四個地區分別為：

地區	二零一一年 上半年風電平均 利用小時 (小時)	二零一零年 上半年風電平均 利用小時 (小時)	變化率 (%)
內蒙古	1,105.0	1,077.7	2.5%
東北	1,050.3	1,167.4	-10.0%
中西部	958.6	1,040.5	-7.9%
東南沿海地區	1,028.9	1,130.1	-9.0%
合計	1,064.1	1,097.6	-3.1%

管理層討論與分析(續)

一. 業務回顧(續)

4. 積極拓展多種新能源業務，努力實現門類齊全

二零一一年上半年本集團積極推進風電之外的其他可再生能源的開發工作，積極開發太陽能、生物質、煤層氣、合同能源管理，儲備了豐富的資源，積極推進項目的開發與建設工作。

在太陽能開發方面，本集團今年上半年寧夏青銅峽光伏項目正在建設，鄂爾多斯50兆瓦槽式太陽能光熱項目和甘肅1.5兆瓦太陽能光煤互補項目正在積極推進，截至二零一一年六月三十日，本集團太陽能發電項目儲備為8,565兆瓦。

在生物質開發方面，本集團的南皮生物質發電項目、南寧、吉林生物質綜合利用項目正在積極向前推進，截至二零一一年六月三十日，生物質發電項目儲備為585兆瓦。

在煤層氣發電方面，本集團的馬軍峪煤層氣發電項目已於上半年開工，截至二零一一年六月三十日，本集團煤層氣發電項目儲備為21兆瓦。

在合同能源管理方面，本集團的河北敬業100兆瓦餘熱利用項目上半年已經開工，截至二零一一年六月三十日，本集團合同能源管理發電項目儲備為151.5兆瓦。

管理層討論與分析(續)

一. 業務回顧(續)

5. 進入高利潤環節，致力於產業完整

二零一一年上半年本集團的北京檢修分公司和全資子公司北京唐浩電力工程技術研究有限公司已經取得國家建築、安裝資質，除了為本集團內部提供服務外，其外部創收力度不斷加大，上半年完成收入為人民幣22.7百萬元。

本集團擁有專門的清潔發展機制(CDM)開發管理團隊，有全面的CDM開發體系，有效地保障了CDM註冊和收益回收的成功率。截至二零一一年六月三十日，本集團已經開發CDM項目98個，獲得國家發改委批覆項目63個，累計成功註冊項目45個，其中二零一一年上半年新增8個。二零一一年上半年本集團實現CDM項目收入人民幣180.7百萬元，比二零一零年上半年增長77.9%。本集團正積極推進與摩科瑞集團的合作，積極推進專業化的碳資產開發公司的成立，對碳資產進行開發和管理。

管理層討論與分析(續)

一. 業務回顧(續)

6. 推進科技進步和技術創新，引領行業發展

本集團積極推進科技進步和技術創新，確保行業的領先地位，不斷提高企業的核心競爭力。

本集團積極推動檢修維護技術進步。推動進口風機部件及易損機械部件國產化技術的研究，加快物流平台建設；完善各種機型風機葉片損傷數據庫，積極推動葉片修復等技術的引進和應用；積極開展風機機械裝置的外加工，避免大部件的整體更換，實現維護成本明顯的下降。

加強在供電供熱系統、風電儲能技術、風機槳葉加長後的結構動力學特性、光熱互補系統等項目上的產學研交流合作；加強風機發電機碳刷國產化等新技術成果向產業化轉變。

去年本集團建成了中國第一個電網友好型風電場—赤峰東山風電場，該風場具備低電壓穿越、風功率預測等十數項功能，實現了風電並網技術領域的新突破，引領了行業發展，同時還滿足今年上半年國家能源局和國家電監會對風場建設的規定。自通過電網友好型風場驗收後，東山風電場減少了限電損失，提高了公司經濟效益。二零一一年上半年，本集團積極推進賽罕壩、大水菠蘿、大黑山、興牧等風電場的電網友好型風場建設工作。

管理層討論與分析(續)

一. 業務回顧(續)

7. 實施國際化戰略，穩妥地開發海外可再生能源

在海外業務開發方面，本集團於二零一一年上半年在美國、巴西、澳大利亞和東歐等國家和地區的合作項目正在積極推進。

於二零一一年上半年本集團成立了大唐新能源(香港)有限公司，作為本集團的海外控股平台及投融資平台，主要從事海外新能源項目的開發、投資和管理。

於二零一一年四月份本集團與保定天威保變電氣股份有限公司以及CBD能源公司合資在澳大利亞成立中澳能源集團公司，本集團對合資公司的股權比例為63.75%，合資各方設立合資公司的目的在於借助於各方的相關經驗開發澳大利亞的可再生能源，包括風電以及太陽能光熱和光伏項目等。

8. 加強工程建設管理，風場建設成本進一步下降

隨著國內外風機製造市場不斷快速發展，國內風機製造業的不斷成熟，風機價格呈下降趨勢，本集團充分利用自身的規模優勢，通過統一招標程序甄選設備供貨商，使採購風機設備成本進一步降低；本集團選用價格合理、質量優良的國際和國內的一流設備；對風電場線路、變電站、道路、風機基礎等做好優化設計；嚴格執行全過程造價控制，嚴格控制風場建設成本。

二零一一年上半年本集團風場平均造價約為人民幣7,750元/千瓦。風場建設成本的降低進一步增強了本集團的盈利能力，增加了公司收益。

管理層討論與分析(續)

二. 財務狀況和經營業績

閣下在閱讀下述討論時，請一併參閱本集團的未經審核財務資料及相關附註。

1. 概覽

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團的盈利水平大幅提升。實現本期利潤為人民幣588.6百萬元，比二零一零年同期的人民幣289.9百萬元增長103.0%；其中，歸屬於本公司權益持有人的本期利潤為人民幣415.9百萬元，比二零一零年同期的人民幣202.6百萬元增長105.2%。

2. 收入

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團的收入為人民幣1,858.8百萬元，二零一零年同期為人民幣1,043.2百萬元，增幅為78.2%，主要是由於本公司的售電收入增加和輸電纜租賃及安裝服務收入增加所致。

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團的售電收入為人民幣1,833.7百萬元，而二零一零年同期則為人民幣1,043.2百萬元，增幅為75.8%，這主要是由於本集團的售電量增長70.4%，及本集團的加權平均上網電價小幅上升。本集團的售電量增加，反映本集團於該等期間內的業務穩定增長。本集團的加權平均上網電價小幅上升主要反映本集團項目組合較二零一零年同期出現輕微變動，而本集團的項目於該期間在上網電價較高地區產生較多電力。

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團提供輸電纜租賃及安裝服務的收入為人民幣25.1百萬元，主要是由於本集團下屬的檢修及安裝公司對外提供勞務創收。

管理層討論與分析(續)

二. 財務狀況和經營業績(續)

3. 其他收入淨額和其他收益

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團的其他收入淨額和其他收益為人民幣244.7百萬元，而二零一零年同期則為人民幣106.3百萬元，增幅為130.2%，主要是由於清潔發展機制項目收入及政府補助增加。

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團的清潔發展機制項目收入為人民幣180.7百萬元，而二零一零年同期則為人民幣101.6百萬元，增幅為77.9%，主要是由於本集團的註冊清潔發展機制項目數量由截至二零一零年六月三十日止的31個增加至截至二零一一年六月三十日止的45個。

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團的政府補助為人民幣45.3百萬元，較二零一零年同期的人民幣33.0百萬元增加37.3%，主要是由於售電收入上升導致增值稅退稅增加。

4. 經營費用

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團的經營費用為人民幣824.2百萬元，而二零一零年同期則為人民幣503.0百萬元，增幅為63.9%。此增長主要是由於(i)風機折舊及攤銷增加，(ii)人工成本增加，(iii)維修及保養成本增加，及(iv)其他經營費用增加所致。

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團的折舊及攤銷為人民幣622.6百萬元，而二零一零年同期則為人民幣395.4百萬元，增幅為57.5%。此增長主要是由於需進行資產折舊的運營中的風機數目增加所致。

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團的人工成本為人民幣71.5百萬元，而二零一零年同期則為人民幣34.4百萬元，增幅為107.8%，主要是由於本集團聘請更多僱員管理及任職於其已擴展的業務所致。

管理層討論與分析(續)

二. 財務狀況和經營業績(續)

4. 經營費用(續)

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團的維修及保養成本為人民幣16.7百萬元，而二零一零年同期則為人民幣8.8百萬元，增幅為90.2%，主要是由於本集團出質保期的風機數目增加所致。

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團的其他經營費用為人民幣106.3百萬元，而二零一零年同期則為人民幣58.3百萬元，增幅為82.3%，主要是由於本集團管理的項目數量增加，經營規模擴大所致。

5. 經營利潤

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團的經營利潤為人民幣1,279.3百萬元，而二零一零年同期則為人民幣646.6百萬元，增幅為97.9%，反映本期本集團業務穩定增長。

6. 財務收入

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團的財務收入為人民幣7.4百萬元，而二零一零年同期則為人民幣3.6百萬元，增幅為105.6%，主要是由於本集團銀行存款的平均餘額增加所致。

7. 財務費用

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團的財務費用為人民幣667.7百萬元，而二零一零年同期則為人民幣318.0百萬元，增幅為110.0%，此增長主要是由於本集團業務增長所造成貸款的平均餘額增長所致。

管理層討論與分析(續)

二. 財務狀況和經營業績(續)

8. 應佔聯營公司利潤／(損失)

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團應佔聯營公司利潤為人民幣2.0百萬元，而二零一零年同期則為損失人民幣1.0百萬元，主要原因為本集團持股30%的湘電風能(福建)有限公司於本期內扭虧為盈。

9. 所得稅費用

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團的所得稅費用為人民幣32.3百萬元，而二零一零年同期則為人民幣41.3百萬元，降幅為21.5%。主要是由於地處優惠稅率所在區域的集團內子公司盈利能力的變化以及其他集團內子公司稅收優惠開始和到期所致。

10. 本期利潤

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團的本期利潤為人民幣588.6百萬元，而二零一零年同期則為人民幣289.9百萬元，增幅為103.0%。按所佔總營業收入的百分比計算，截至二零一一年六月三十日止六個月期間的利潤率較二零一零年同期的27.8%增加至31.7%，主要由於本集團的售電量隨控股裝機容量的增加而增加，較二零一零年同期的2,182,530兆瓦時增至3,718,851兆瓦時，以及風機的折舊費用因風機成本降低而減少。

11. 本公司權益持有人應佔利潤

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本公司的權益持有人應佔利潤為人民幣415.9百萬元，而二零一零年同期則為人民幣202.6百萬元，增幅為105.2%。

管理層討論與分析(續)

二. 財務狀況和經營業績(續)

12. 非控制性權益方應佔利潤

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本公司的非控制性權益方應佔利潤為人民幣172.8百萬元，而二零一零年同期則為人民幣87.2百萬元，增幅為98.0%。

13. 流動性及資本來源

於二零一一年六月三十日，本集團持有銀行存款及現金為人民幣4,491.3百萬元，而於二零一零年十二月三十一日則為人民幣5,031.3百萬元，下降10.7%。本集團的業務資金來源主要為(i)未動用銀行授信約人民幣93,018.0百萬元(於二零一一年六月三十日)，主要包括根據本公司與八家中國商業銀行簽訂的戰略合作框架協議獲得的未提用信貸額度；(ii)現金及現金等價物為人民幣4,491.3百萬元(其中包括發行H股募集資金扣除發行費用和已結匯回境內資金後剩餘人民幣2,586.0百萬元)。

於二零一一年六月三十日，本集團借款為人民幣28,527.7百萬元，而於二零一零年十二月三十一日為人民幣25,576.3百萬元，增幅為11.5%。其中短期借款為人民幣3,859.7百萬元(含一年內到期的長期借款人民幣1,500.9百萬元)，長期借款為人民幣24,668.1百萬元。

14. 資本性支出

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團資本性支出為人民幣3,071.7百萬元，而二零一零年同期則為人民幣4,050.2百萬元，降幅為24.2%。資本性支出主要為購建物業、廠房及設備的支出。

管理層討論與分析(續)

二. 財務狀況和經營業績(續)

15. 淨債務資本率

於二零一一年六月三十日，本集團的淨債務資本率(淨債務(即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67.9%，而於二零一零年十二月三十一日的淨債務資本率為66.1%，增加1.8個百分點，主要原因為公司本期借款增加所致。

16. 重大投資

於二零一一年四月份，本集團與保定天威保變電氣股份有限公司以及CBD能源公司合資在澳大利亞成立中澳能源集團公司，本集團對合資公司的股權比例為63.75%。

17. 重大收購及出售

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團並無重大收購及出售事宜。

18. 資產抵押

本集團部分貸款以物業、廠房及設備作為抵押。於二零一一年六月三十日，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣1,561.1百萬元。

19. 或有負債

於二零一一年六月三十日，本集團無重大或有負債。

管理層討論與分析(續)

三. 風險因素和風險管理

1. 行業風險

各級政府部門對風電項目的前期管理更加嚴格，風電核准難度將進一步加大，對此，本集團已進一步增加前期人員，加大資源普查力度，加強協調力度。

風電並網國家標準即將出台，該標準將對風電場建設提出更高的要求，本集團在友好型風電場建設中積累的先進技術和豐富經驗將有助於本集團滿足上述要求。

2. 競爭風險

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

管理層討論與分析(續)

三. 風險因素和風險管理(續)

3. 電網因素風險

部份地區電網規劃和電網建設與風電場建設不同步，將會影響本集團項目建成後的電量送出。此外，當電網輸電能力不足時，電網難以輸送風電場滿負荷運行時產生的全部發電量，可能削減本集團的發電量。對此，本集團根據接網條件，靈活調整工程建設策略，合理佈局新項目，同時亦將通過不斷加強技術創新，減少此方面的影響。風電送出問題已受到國家的高度重視，「十二五」期間此問題將得到解決。

4. 利率風險

目前中國正面臨一定的通貨膨脹壓力，國家回歸穩健的貨幣政策，中國正處於加息通道，加息會使本集團融資成本上升，財務風險進一步加大。本集團將充分利用資本市場融資功能，建立多渠道融資體系，積極拓寬融資管道，降低財務成本，使加息帶來的影響最小化。

管理層討論與分析(續)

四. 對本集團未來發展的展望

1. 本集團面臨的機遇

展望中國經濟發展，國內經濟發展長期向好趨勢沒有改變，未來的中國經濟仍將保持快速增長。從行業形勢來看，新能源未來發展潛力巨大。中國正在加快發展非化石能源和清潔能源技術，國家「十二五」規劃綱要提出要推進能源多元清潔發展，加強並網配套工程建設，有效發展風電，積極發展太陽能、水電、生物質能、地熱能等其他新能源，促進分佈式能源系統的推廣應用；「十二五」期間建設6個陸上和2個沿海及海上大型風電基地，新建風電裝機7,000萬千瓦以上；以西藏、內蒙古、甘肅、寧夏、青海、新疆、雲南等省區為重點，建成太陽能電站500萬千瓦以上。

從電網發展形勢來看，風電送出問題將逐步解決。中國將建設蒙東、蒙西、新疆、甘肅、河北、山東、吉林和江蘇八大「千萬千瓦級風電基地」，進一步加快電網接入系統和特高壓輸送線路建設。同時，隨著國內風機製造業的不斷成熟，風機價格穩步下降，風機質量不斷提高。二零一一年上半年國內1.5兆瓦風電機組單位千瓦造價跌破人民幣4,000元，風機製造業進入人民幣3,000元時代。這為本集團降低工程造價、提升項目收益提供了重要支撐。

管理層討論與分析(續)

四. 對本集團未來發展的展望(續)

2. 本集團二零一一年經營目標及採取的措施

基於以上對當前形勢的分析判斷和對本集團實際情況的把握，本集團制定了二零一一年的經營目標以及採取的措施：

- (1) 實現新增風電裝機1,500兆瓦，二零一一年底實現風電裝機容量5,500兆瓦；

採取措施：加大工程建設管理，加強過程控制，加強協調，確保工期，保證投產容量。

- (2) 實現全年發電量大幅度增長；

採取措施：千方百計增發電量，加大營銷力度，拓展電量送出空間，全力以赴完成發電任務。

- (3) 開源節流，努力實現利潤大幅度提高；

採取措施：開發多種可再生能源，增發電量，細化預算管理、強化現金流量管理，做好前期費與工程造價控制，確保利潤目標實現。

- (4) 實現本集團年度新增核准目標；

採取措施：進一步落實前期人員，加大資源普查力度，加快資源佔有，確保實現核准目標。

管理層討論與分析(續)

四. 對本集團未來發展的展望(續)

2. 本集團二零一一年經營目標及採取的措施(續)

- (5) 積極推進科技進步和技術創新，努力實現科技領先；

採取措施：積極推進生產管理創新，推行運維合一模式；推進科技創新，推動風電運行維護綜合仿真培訓系統的研究開發；推動風電生產信息傳輸與分析的研究，提高運行集約化管理能力；推動葉片修復等技術的引進和應用，推動進口風機部件國產化技術的研究，提升風電檢修能力；推進集成創新，加強科技信息研究和產學研合作交流。

- (6) 推進產業化和國際化，創造新的利潤增長點；

採取措施：積極推進投資回報率高的項目，抓好設備製造、檢修維護、工程設計和碳資源開發等產業化項目，積極開展海外業務，實現新的利潤增長點。

- (7) 建立多種融資管道，降低財務成本。

採取措施：積極拓寬融資管道，建立多元化投融資體系，降低財務成本。

其他資料

1. 股本權益

本公司於二零一一年一月九日行使超額配售股權，發行H股131,091,000股。在超額配售權行使完畢後，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1.00元的股份。截至二零一一年六月三十日，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1.00元的股份。

2. 中期股息

董事會建議不派發本期間的中期股息。

3. 董事、監事及最高行政人員於股份、相關股份及債券的權益及淡倉

於二零一一年六月三十日，本公司各董事、監事及高級管理人員概無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根據《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《上市公司董事進行證券交易的標準守則》（「《標準守則》」）須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉。

其他資料(續)

4. 主要股東於股份、相關股份及債券的權益

截至二零一一年六月三十日，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	權益性質	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%
全國社會保障基金理事會	H股	實益擁有人	227,370,100 (好倉)	9.09%	3.13%
中鋁海外控股有限公司 (中國鋁業公司)	H股	實益擁有人	166,824,000 (好倉)	6.67%	2.29%
鞍鋼集團香港有限公司 (鞍鋼集團國際經濟貿易公司)	H股	實益擁有人	166,824,000 (好倉)	6.67%	2.29%
中國長電國際(香港)有限公司 (中國長江電力股份有限公司)	H股	實益擁有人	166,824,000 (好倉)	6.67%	2.29%

其他資料(續)

4. 主要股東於股份、相關股份及債券的權益(續)

股東名稱	股份類別	權益性質	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 (%)
國家電網國際發展有限公司 (國家電網公司)	H股	實益擁有人	166,824,000 (好倉)	6.67%	2.29%
WUHAN STEEL	H股	實益擁有人	164,648,000 (好倉)	6.58%	2.26%
PEAKTRADE INVESTMENTS LTD	H股	實益擁有人	133,047,000 (好倉)	5.32%	1.83%

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。

其他資料(續)

5. 購買、出售或贖回本公司的上市證券情況

本公司或其他任何附屬公司於截至二零一一年六月三十日止六個月期間概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

6. 遵守企業管治常規守則

本公司一直嚴格遵守香港聯交所證券上市規則(「上市規則」)附錄十四《企業管治常規守則》所載的原則及守則條文，以及部份建議最佳常規。截至二零一一年六月三十日止六個月，本公司已遵守《企業管治常規守則》所載的規定，並無任何偏離守則條文的行為。

7. 遵守證券交易的標準守則

本公司已採納了一套不低於上市規則附錄十的《標準守則》。經向本公司所有董事及監事查詢後，所有董事及監事均確認截至二零一一年六月三十日止六個月期間一直遵守有關守則。

8. 獨立非執行董事

本公司已根據上市規則的規定委任足夠數目、並具備適當的專業資格、或具備適當的會計或相關財務管理專長的獨立非執行董事。本公司共委任三名獨立非執行董事，分別為王國剛先生，俞漢度先生及劉朝安先生。

其他資料(續)

9. 審核委員會

本公司遵守上市規則附錄十四，根據董事於二零一零年七月十二日通過的決議案成立審核委員會。審核委員會根據守則項下的守則條文書面界定職權範圍。審核委員會由下列三名成員(其中兩名為獨立非執行董事)組成：王國剛先生、俞漢度先生及簡英俊先生。

審核委員會已審閱本公司所採納的會計準則及慣例，並討論有關審計、內部監控及財務申報事項。審核委員會已審閱本公司未經審核簡明合併中期財務資料。

10. 重大訴訟及仲裁

截至二零一一年六月三十日，本公司概無涉及任何重大訴訟或仲裁，亦無任何尚未了結或可能提出或被控的重大訴訟或索償。

未經審核簡明合併財務狀況表

2011年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2011年6月30日	2010年12月31日
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	8	33,586,404	31,000,430
無形資產	8	395,545	402,522
土地使用權		254,202	242,543
對聯營公司投資		31,834	20,851
可供出售金融資產		311,568	51,167
遞延所得稅資產		6,793	8,528
其他非流動資產		53,279	50,091
非流動資產合計		34,639,625	31,776,132
流動資產			
存貨		10,376	10,409
應收賬款及應收票據	9	1,662,422	1,495,226
預付帳款、其他應收款及其他流動資產	10	3,467,210	2,617,088
預繳當期所得稅		11,114	11,629
受限制存款		9,000	—
現金及現金等價物		4,491,300	5,031,346
流動資產合計		9,651,422	9,165,698
資產合計		44,291,047	40,941,830

未經審核簡明合併財務狀況表(續)

2011年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2011年6月30日	2010年12月31日
權益			
歸屬於本公司權益持有人的合併權益			
股本	11	7,273,701	7,142,610
股本溢價	11	2,080,969	1,971,884
其他儲備		(1,462,567)	(1,462,011)
留存收益		1,087,647	680,259
		8,979,750	8,332,742
非控制性權益		2,378,268	2,197,650
權益合計		11,358,018	10,530,392
負債			
非流動負債			
借款	12(a)	24,668,070	21,956,859
遞延所得稅負債		59,223	60,995
其他非流動負債		5,315	5,315
非流動負債合計		24,732,608	22,023,169

未經審核簡明合併財務狀況表(續)

2011年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2011年6月30日	2010年12月31日
流動負債			
借款	12(b)	3,859,673	3,619,414
應付帳款及應付票據	13	34,487	85,115
當期所得稅負債		43,907	50,513
其他應付款	14	4,262,354	4,633,227
流動負債合計		8,200,421	8,388,269
負債合計		32,933,029	30,411,438
權益及負債合計		44,291,047	40,941,830
淨流動資產		1,451,001	777,429
總資產減流動負債		36,090,626	32,553,561

後附的附註乃本財務資料之組成部分。

未經審核簡明合併綜合收益表

截至2011年6月30日止六個月期間
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	截至6月30日止六個月期間	
		2011年	2010年
收入	6	1,858,765	1,043,228
其他收入淨額和其他收益	7	244,714	106,334
折舊及攤銷		(622,555)	(395,387)
人工成本		(71,503)	(34,412)
維修及保養		(16,698)	(8,778)
材料成本		(7,169)	(6,126)
其他經營費用		(106,284)	(58,300)
		(824,209)	(503,003)
經營利潤		1,279,270	646,559
財務收入	15	7,410	3,548
財務費用	15	(667,698)	(317,999)
淨財務費用		(660,288)	(314,451)
應佔聯營公司利潤／(損失)		1,983	(895)
稅前利潤		620,965	331,213
所得稅費用	16	(32,345)	(41,343)
本期利潤		588,620	289,870
外幣報表折算差異		(556)	—
本期綜合收益合計		588,064	289,870

未經審核簡明合併綜合收益表(續)

截至2011年6月30日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	截至6月30日止六個月期間	
		2011年	2010年
本期利潤歸屬於：			
本公司權益持有人		415,873	202,627
非控制性權益方		172,747	87,243
		588,620	289,870
本期綜合收益歸屬於：			
本公司權益持有人		415,317	202,627
非控制性權益方		172,747	87,243
		588,064	289,870
本公司權益持有人應佔利潤的基本和 攤薄每股收益 (人民幣元/股)	17	0.0580	0.0405

後附的附註乃本財務資料之組成部份。

	附註	截至6月30日止六個月期間	
		2011年	2010年
股利	18	—	185,181

未經審核簡明合併權益變動表

截至2011年6月30日止六個月期間
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	歸屬於公司權益持有人的合併權益				合計	非控制	權益合計
	股本	股本溢價	其他儲備	留存收益		性權益	
於2010年1月1日	—	—	3,505,790	346,284	3,852,074	1,793,193	5,645,267
綜合收益							
本期利潤	—	—	—	202,627	202,627	87,243	289,870
其他綜合收益	—	—	—	—	—	—	—
本期綜合收益合計	—	—	—	202,627	202,627	87,243	289,870
與權益持有人的交易							
注資	—	—	16,770	—	16,770	79,484	96,254
其他撥備	—	—	—	(5,738)	(5,738)	(3,825)	(9,563)
分配股利	—	—	—	(108,984)	(108,984)	(76,197)	(185,181)
與權益持有人的 交易合計	—	—	16,770	(114,722)	(97,952)	(538)	(98,490)
於2010年6月30日	—	—	3,522,560	434,189	3,956,749	1,879,898	5,836,647

未經審核簡明合併權益變動表(續)

截至2011年6月30日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	歸屬於公司權益持有人的合併權益					非控制	權益合計
	股本	股本溢價	其他儲備	留存收益	合計	性權益	
於2011年1月1日	7,142,610	1,971,884	(1,462,011)	680,259	8,332,742	2,197,650	10,530,392
綜合收益							
本期利潤	—	—	—	415,873	415,873	172,747	588,620
本期綜合收益合計							
外幣報表折算差異	—	—	(556)	—	(556)	—	(556)
本期綜合收益合計	—	—	(556)	415,873	415,317	172,747	588,064
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11)	131,091	109,085	—	—	240,176	—	240,176
非控制性權益持有人							
注資	—	—	—	—	—	179,431	179,431
其他撥備	—	—	—	(8,485)	(8,485)	(5,656)	(14,141)
子公司向非控制性權益							
持有人分配股利	—	—	—	—	—	(165,904)	(165,904)
與權益持有人的							
交易合計	131,091	109,085	—	(8,485)	231,691	7,871	239,562
於2011年6月30日	7,273,701	2,080,969	(1,462,567)	1,087,647	8,979,750	2,378,268	11,358,018

後附的附註乃本財務資料之組成部份。

未經審核簡明合併現金流量表

截至2011年6月30日止六個月期間
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	截至6月30日止六個月期間	
		2011年	2010年
經營活動的現金流量		1,583,258	913,324
投資活動的現金流量			
購建物業、廠房及設備、土地使用權 及無形資產		(4,196,072)	(3,965,526)
向關聯方提供委託貸款		—	(289,000)
收回委託貸款		—	287,100
投資於聯營公司		(9,000)	—
投資於可供出售金融資產		(260,401)	—
收購子公司的現金淨流入	19	(31,399)	2,951
限制性存款的增加		(9,000)	—
處置物業、廠房及設備所得款項		—	139
收回關聯方借款		—	107,683
向關聯方提供借款		—	(50,863)
委託貸款利息收入		—	325
其他應收款的增加		—	(5,000)
投資活動使用之現金淨額		(4,505,872)	(3,912,191)

未經審核簡明合併現金流量表(續)

截至2011年6月30日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	截至6月30日止六個月期間		
	附註	2011年	2010年
融資活動的現金流量			
本公司權益持有人注資		—	16,770
股票發行募集資金，扣除發行費用		249,228	—
非控制性權益方注資		179,431	76,212
借款所得款項		3,448,946	4,586,308
償還借款		(902,781)	(567,833)
子公司向非控制性權益方支付股利		(137,318)	(18,090)
向本公司權益持有人支付股利		—	(9,822)
支付利息		(760,572)	(474,525)
獲取關聯方借款		400,000	284,463
償還關聯方借款		—	(390,243)
其他應付款的減少		(39,635)	(12,000)
融資活動提供之現金淨額		2,437,299	3,491,240
現金及現金等價物淨(減少)／增加		(485,315)	492,373
期初現金及現金等價物		5,031,346	531,164
現金及現金等價物的匯兌(損失)／收益		(54,731)	106
期末現金及現金等價物		4,491,300	1,023,643

後附的附註乃本財務資料之組成部分。

未經審核簡明合併中期財務資料附註

截至2011年6月30日止六個月期間
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

1. 基本資訊

中國大唐集團新能源股份有限公司(以下簡稱「本公司」)是在中國於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。

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。

本公司於2010年12月17日在香港聯合交易所有限公司完成首次公開發行。

除特別註明外，本簡明合併中期財務資料以人民幣列示。本財務資料已於2011年8月18日經董事會批准發佈。

本簡明合併中期財務資料未經審核。

2. 編製基礎

本截至2011年6月30日止六個月期間未經審核簡明合併中期財務資料乃按照國際會計準則第34號「中期財務報告」編製。其應與按照國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則編製的截至2010年12月31日止年度的財務報表一併閱讀。

未經審核簡明合併中期財務資料附註(續)

截至2011年6月30日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

3. 主要會計政策

除如下所述外，本集團所採用的主要會計政策與2010年度財務報表中披露的編製年度財務報表時採用的主要會計政策是一致的。中期的所得稅按照預計年度利潤所適用的稅率計提。

(a) 本集團採用的新訂及經修訂的會計準則

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

- 國際會計準則第34號「中期財務報告」之修改於2011年1月1日或以後開始的財務年度生效。它強調了國際會計準則第34號現有的披露原則，並且增加了更進一步的指引以說明如何應用這些原則。該修訂更加重點強調了重大事項和交易的披露原則。另外對公允價值變化(如重大)的披露提出了新增要求，並且需要更新最近期年度報告的相關資訊。該會計政策的變化僅導致增加披露。
- 國際會計準則第1號「財務報表列報」之修改。此修改源於2010年5月的改進，並於2011年1月1日開始的財務年度生效。該修改明確公司要在所有者權益變動表或者在附註中列報其他綜合收益組成部份的按專案分析。採用國際會計準則第1號之修改並不會對本集團產生任何重大影響。

未經審核簡明合併中期財務資料附註(續)

截至2011年6月30日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

3. 主要會計政策(續)

(a) 本集團採用的新訂及經修訂的會計準則(續)

- 國際財務報告準則第7號「金融工具：披露」之修改。此修改源於2010年5月的改進，並於2011年1月1日起之財務年度生效，及於2010年10月發佈關於金融資產轉移之披露要求之修改，並將於2011年7月1日起之財務年度生效。2010年5月之改進澄清了部份定量披露並刪除了附重新協商條款的金融資產的披露要求。關於金融資產轉移之修改澄清並強調了金融資產轉移的相關披露要求，以說明報表使用者評估相關風險敞口及此等風險對集團財務狀況之影響。採用國際財務報告準則第7號之修改並不會對本集團產生任何重大影響。

(b) 以下已發佈的新準則及修訂不於2011年1月1日起的會計年度內生效，且無提早採用：

- 國際財務報告準則第9號「金融工具」涉及金融資產和金融負債的分類、計量和終止確認。該準則不需在2013年1月1日前應用，但可提早採納。基於2011年6月30日已經持有的金融資產和金融負債，採納可能會影響本集團的金融資產的會計處理。本集團將於2013年1月1日起採納國際財務報告準則第9號。

未經審核簡明合併中期財務資料附註(續)

截至2011年6月30日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

3. 主要會計政策(續)

(b) 以下已發佈的新準則及修訂不於2011年1月1日起的會計年度內生效，且無提早採用：(續)

- 國際財務報告準則第7號「披露 - 金融資產轉移」之修改引入了針對金融資產轉移的新披露要求。被轉移至另一方然而仍然在企業資產負債表中的金融資產，需披露其資產性質分類、帳面金額及對其風險和回報的描述。已轉移資產的收益或損失以及這些資產中的任何保留權益必須披露。此外，其他披露事項必須能夠讓使用者了解任何相關負債的金額，以及金融資產和相關負債之間的關係。披露須按繼續涉入的類型進行列報。例如，保留的敞口可以按照金融工具類型來列報(例如權證，看漲或看跌期權)，或者按照轉移的類型(例如保理應收款、證券化或者證券發行)。此修改於2011年7月1日及之後開始的財務年度採納，並且可提前採納。本集團將於2012年1月1日起採納國際財務報告準則第7號之修改。
- 國際會計準則第1號「財務報表列報」之修改改變了在綜合收益表中的其他綜合收益中披露的項目的披露。該修改要求企業基於未來是否會重分類至損益而將其他綜合收益中的專案劃分為兩個部分。在未來不會重分類的項目區別於未來可能會重分類的項目列報。選擇列報稅前其他綜合收益項目的企業，被要求分別列報兩個類別相關的稅金。其他綜合收益表在國際會計準則第1號中所使用的名稱也改為「損益及其他綜合收益表」。然而，國際會計準則第1號仍然允許企業使用其他名稱。此修改於2012年7月1日及之後開始的財務年度採納，並且可提前採納。本集團將於2013年1月1日起採納國際會計準則第1號之修改。

未經審核簡明合併中期財務資料附註(續)

截至2011年6月30日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

3. 主要會計政策(續)

(b) 以下已發佈的新準則及修訂不於2011年1月1日起的會計年度內生效，且無提早採用：(續)

- 國際財務報告準則第10號「合併財務報表」取代了國際會計準則第27號「合併及單獨財務報表」以及常設解釋委員會解釋公告第12號「合併-特殊目的實體」中關於控制及合併的全部指引。國際會計準則第27號重命名為「單獨財務報表」，並且其僅針對單獨財務報表繼續作為準則。現有對於單獨財務報表的指引沒有變化。此準則於2013年1月1日及之後開始的財務年度採納，並且可提前採納。本集團將於2013年1月1日起採納國際財務報告準則第10號。
- 國際財務報告準則第11號「聯合安排」改變了定義從而將聯合安排的類型減少至兩個，聯合經營和合營企業。國際會計準則第31號中分類為聯合控制資產，「合營企業權益」，也被合併至聯合經營中，因為這兩種類型的安排一般會導致相同的會計結果。此準則於2013年1月1日及之後開始的財務年度採納，並且可提前採納。本集團將於2013年1月1日起採納國際財務報告準則第11號。
- 國際財務報告準則第12號「其他企業中權益的披露」規定了基於兩個新準則報告的企業所要求的披露，這兩個新準則為國際財務報告準則第10號「合併財務報表」及國際財務報告準則第11號「聯合安排」。它取代了目前在國際會計準則第28號「聯營企業投資」中的披露要求。目前基於國際會計準則第27號(於2011年修改)對於單獨財務報表的現有指引和披露要求沒有改變。此準則於2013年1月1日及之後開始的財務年度採納，並且可提前採納。本集團將於2013年1月1日起採納國際財務報告準則第12號。

未經審核簡明合併中期財務資料附註(續)

截至2011年6月30日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

3. 主要會計政策(續)

(b) 以下已發佈的新準則及修訂不於2011年1月1日起的會計年度內生效，且無提早採用：(續)

- 國際財務報告準則第13號「公允價值計量」解釋了如何計量公允價值並且旨在提高公允價值披露。它並未說明何時計量公允價值或要求增加公允價值計量。對於屬於國際財務報告準則第2號「股份支付」、或國際會計準則第17號「租賃」、或其他準則要求的與公允價值類似但不是公允價值的其他特定計量方式(例如，國際會計準則第36號「資產減值」中的使用價值)的範圍內的交易，該準則不適用。此準則於2013年1月1日及之後開始的財務年度採納，並且可提前採納。本集團將於2013年1月1日起採納國際財務報告準則第13號。

本集團已開始對上述經修訂的準則、修訂及解釋對本集團財務報表產生的相關影響進行評估。本集團尚未確定本集團惠及政策和財務報告的列報是否會產生實質變化。

4. 會計估計

中期財務資料的編製，需要管理層對會計政策的應用以及資產、負債、收入及費用的列報金額作出判斷、估計和假設。實際結果可能與這些估計不同。

編製本簡明合併中期財務資料時，管理層做出的關於集團會計政策的應用及估計的不確定性方面的重大判斷，與2010年度的合併財務報表所採用的保持一致。

未經審核簡明合併中期財務資料附註(續)

截至2011年6月30日止六個月期間
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

5. 金融風險管理

(a) 金融風險因素

集團從事的經營活動面對各種金融風險，包括：市場風險(包括外幣匯兌風險及現金流量利率風險)、信貸風險及流動性風險。

本簡明合併中期財務資料並不包括年度財務報告所要求的所有金融風險管理資訊及披露，其應與本集團2010年度財務報表一併閱讀。

自上年末起，本集團的風險管理職能及風險管理政策未發生改變。與上年末相比，市場風險、信貸風險的狀態未發生重大改變。

(b) 流動性風險

與上年末相比，金融負債的未折現的合同現金流量，除人民幣3,306百萬元新增及522百萬元償還的長期借款外，未發生重大變化。

未經審核簡明合併中期財務資料附註(續)

截至2011年6月30日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

5. 金融風險管理(續)

(c) 公允價值的估計

本集團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)。

於2011年6月30日，除人民幣260百萬元(2010年12月31日：無)的可供出售金融資產以第一層公允價值進行計量外，其他可供出售金融資產以第三層公允價值(2010年12月31日：第三層)進行計量。

於2011年，影響本集團金融資產及金融負債公允價值的業務及經濟環境無重大變化，金融資產分類亦無重大變化。

未經審核簡明合併中期財務資料附註(續)

截至2011年6月30日止六個月期間
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

6. 收入

	截至6月30日止六個月期間	
	2011年	2010年
售電收入	1,833,659	1,043,228
其他(附註)	25,106	—
	1,858,765	1,043,228

附註：

其他收入主要源自提供輸電纜租賃及安裝服務。

本集團為中國境內公司，所運營均在中國境內，截至2011年6月30日止六個月期間所有(2010年：所有)收入均產生於中國境內的外部客戶。

截至2011年6月30日止六個月期間，所有(2010年：所有)售電收入均產生於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。

公司高級管理層行使主要經營決策制定者的職能。高級管理層審閱本公司及其子公司內部報告，以評價經營分部的業績及分配資源。由於高級管理人員從整體的角度評價經營分部的業績並且只有一個業務分部，因此無需分部資訊。

未經審核簡明合併中期財務資料附註(續)

截至2011年6月30日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

7. 其他收入淨額和其他收益

	截至6月30日止六個月期間	
	2011年	2010年
其他收入淨額		
— 清潔發展機制項目收入	180,739	101,632
— 政府補助	45,341	32,985
— 其他	238	51
	226,318	134,668
其他收益，淨額		
— 與應收清潔發展機制賬款相關的 匯兌收益/(虧損)，淨額	18,396	(28,334)
	244,714	106,334

未經審核簡明合併中期財務資料附註(續)

截至2011年6月30日止六個月期間
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

8. 物業、廠房及設備及無形資產

	物業、 廠房及設備	無形資產
於2011年1月1日期初帳面淨值	31,000,430	402,522
收購子公司(附註19)	148,081	—
增加	3,056,847	1,667
折舊和攤銷	(618,954)	(8,644)
	<hr/>	<hr/>
於2011年6月30日期末帳面淨值	33,586,404	395,545
	<hr/>	<hr/>
於2010年1月1日期初帳面淨值	21,414,912	409,856
增加	3,858,719	2,684
處置	(100)	—
折舊和攤銷	(391,061)	(7,976)
	<hr/>	<hr/>
於2010年6月30日期末帳面淨值	24,882,470	404,564
	<hr/>	<hr/>

未經審核簡明合併中期財務資料附註(續)

截至2011年6月30日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

9. 應收票據及應收賬款

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。此等款項無抵押及不計提利息。

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

應收賬款及應收票據的賬齡分析如下：

	2011年 6月30日	2010年 12月31日
一年以內	1,660,094	1,482,976
一到兩年	—	9,922
兩到三年	—	—
三年以上	2,328	2,328
	1,662,422	1,495,226

未經審核簡明合併中期財務資料附註(續)

截至2011年6月30日止六個月期間
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

10. 預付帳款，其他應收款及其他流動資產

	2011年 6月30日	2010年 12月31日
待抵扣增值稅進項稅(附註(i))	2,085,212	1,573,808
預付及代墊廠房建設款	563,926	349,766
清潔發展機制資產	510,410	363,475
其他預付帳款	139,193	177,511
應收關聯方款項(附註(ii))	30,134	9,888
職工備用金	27,975	8,148
預付收購子公司賬款(附註19)	—	80,000
其他	110,360	54,492
	3,467,210	2,617,088

附註：

- (i) 待抵扣增值稅進項稅主要為購置物業、廠房及設備的增值稅進項稅額。
- (ii) 應收關聯方款項主要為應收本公司某些同系附屬公司款項，即該等同系附屬公司為本集團代收的售電收入。在截至2011年6月30日止的六個月期間中，上述同系附屬公司代收的售電收入為人民幣86百萬元(2010年：人民幣83百萬元)。

未經審核簡明合併中期財務資料附註(續)

截至2011年6月30日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

11. 股本及股本溢價

公司已發行股本的變動列示如下：

	股數('000)	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6月30日	7,273,701	7,273,701	2,080,969	9,354,670

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305百萬港元(折合人民幣254百萬元)，淨發行成本為人民幣14百萬元。與此發售相關，本公司將原中國大唐集團公司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。

未經審核簡明合併中期財務資料附註(續)

截至2011年6月30日止六個月期間
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

12. 借款

(a) 長期借款：

	2011年 6月30日	2010年 12月31日
銀行貸款		
— 信用貸款	18,386,470	16,780,024
— 擔保貸款(附註(i))	3,690,649	3,607,084
— 抵押貸款(附註(ii))	749,800	700,300
其他借款		
— 擔保貸款(附註(i))	2,959,099	1,836,817
— 抵押貸款(附註(iii))	382,903	470,226
	26,168,921	23,394,451
減：長期借款的即期部份(附註12(b))		
— 銀行貸款	(1,347,690)	(1,280,850)
— 其他借款	(153,161)	(156,742)
	(1,500,851)	(1,437,592)
	24,668,070	21,956,859

未經審核簡明合併中期財務資料附註(續)

截至2011年6月30日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

12. 借款(續)

(a) 長期借款：(續)

附註：

(i) 上述貸款詳情列示如下：

	2011年 6月30日	2010年 12月31日
擔保人		
— 本公司	5,241,718	4,189,359
— 附屬公司的非控制性權益方和 一家非控制性權益方的最終母公司	1,408,030	1,254,542
	<u>6,649,748</u>	<u>5,443,901</u>

(ii) 於2011年6月30日，本集團以帳面價值為人民幣1,011百萬元(2010年12月31日：人民幣1,016百萬元)的物業、廠房及設備作抵押獲取的抵押貸款總額為人民幣471百萬元(2010年12月31日：人民幣494百萬元)。其餘抵押貸款均以集團的電費收款權為抵押，該等貸款餘額為人民幣279百萬元(2010年12月31日：人民幣206百萬元)。

(iii) 於2011年6月30日，本集團以電費收費權、保險合同及帳面價值為人民幣550百萬元(2010年12月31日：人民幣565百萬元)的物業、廠房及設備作抵押，從其他金融機構獲取的其他抵押貸款總額為人民幣383百萬元(於2010年12月31日：人民幣470百萬元)。

未經審核簡明合併中期財務資料附註(續)

截至2011年6月30日止六個月期間
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

12. 借款(續)

(b) 短期借款：

	2011年 6月30日	2010年 12月31日
銀行貸款		
— 信用貸款	1,817,600	2,040,600
其他借款		
— 信用貸款	541,222	141,222
長期借款的即期部份(附註12(a))	1,500,851	1,437,592
	3,859,673	3,619,414

(c) 借款的實際年利率列示如下：

	截至6月30日止六個月期間	
	2011年	2010年
長期借款		
銀行貸款	4.86%-6.80%	3.57%-7.05%
其他借款	5.22%-6.27%	4.86%-5.35%
短期借款		
銀行貸款	4.78%-6.31%	4.37%-4.78%
其他借款	4.35%-5.78%	4.37%-4.78%

未經審核簡明合併中期財務資料附註(續)

截至2011年6月30日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

12. 借款(續)

(d) 長期借款到期日分析如下：

	2011年 6月30日	2010年 12月31日
一年內	1,500,851	1,437,592
一至兩年	3,066,119	2,939,844
兩至五年	6,717,516	6,356,910
五年後	14,884,435	12,660,105
	26,168,921	23,394,451

13. 應付帳款及應付票據

於2011年6月30日及2010年12月31日，自發票日期開始計算，大部份的應付帳款及應付票據的賬齡均未超過一年。

14. 其他應付款

	2011年 6月30日	2010年 12月31日
應付物業、廠房及設備採購款	3,759,458	4,147,615
應付清潔發展機制項目費用	95,308	61,836
應付土地出讓金	11,134	10,290
應付職工福利	40,506	22,379
應付其他稅款	14,353	20,580
應付利息	69,828	53,731
應付股利	163,583	134,997
應付關聯方款項	2,000	4,000
其他預提及應付款項	106,184	177,799
	4,262,354	4,633,227

未經審核簡明合併中期財務資料附註(續)

截至2011年6月30日止六個月期間
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

15. 財務收入及財務費用

	截至6月30日止六個月期間	
	2011年	2010年
利息收入		
銀行及其他金融機構存款利息收入	7,410	3,548
財務費用		
利息費用	(779,522)	(479,647)
減：物業、廠房及設備的利息費用資本化	190,296	161,622
	(589,226)	(318,025)
匯兌(損失)/收益，淨額	(78,472)	26
	(667,698)	(317,999)
財務費用淨額	(660,288)	(314,451)
利息費用資本化比率	4.9%-6.8%	4.8%-5.4%

未經審核簡明合併中期財務資料附註(續)

截至2011年6月30日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

16. 所得稅

	截至6月30日止六個月期間	
	2011年	2010年
當期所得稅		
中國企業所得稅	32,382	45,508
遞延稅	(37)	(4,165)
所得稅費用	32,345	41,343

管理層按照預計年度利潤所適用的稅率計提本期間的所得稅。管理層預計的截至2011年12月31日年度的平均稅率為5.2% (2010年：12.5%)。該預計年度平均稅率的下降主要是因為地處優惠稅率所在區域的集團內分子公司盈利能力的而變化以及其他集團內子公司稅收優惠開始和到期所致。

未經審核簡明合併中期財務資料附註(續)

截至2011年6月30日止六個月期間
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

17. 每股收益

(a) 基本每股收益

基本每股收益以本公司權益持有人應佔利潤除以本期間發行在外的加權平均股數計算。

	截至6月30日止六個月期間	
	2011年	2010年
本公司權益持有人應佔利潤	415,873	202,627
加權平均股數(千股)	7,165,187	5,000,000
本公司權益持有人應佔的 基本每股收益(人民幣元)	0.0580	0.0405

(b) 稀釋每股收益

本公司無具有稀釋性的潛在普通股，因此稀釋每股收益等於基本每股收益。

18. 股利

本公司董事不建議分配截至2011年6月30日止六個月期間股利。

截至2010年6月30日止六個月期間披露之股利系構成現時集團內的公司，以其留存收益向重組前當時的權益持有人宣告的股利。

未經審核簡明合併中期財務資料附註(續)

截至2011年6月30日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

19. 企業合併

截至2011年6月30日止六個月期間，本公司完成了以下的收購(2010年：無)：

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130百萬元)的注資承諾的方式從西班牙特立法電力公司，一個成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，該公司是成立於中國境內的有限責任公司。

於2011年3月，本公司從哈爾濱市利源投資有限責任公司收購哈爾濱銳馳有限公司(「哈爾濱銳馳」)51%權益，現金支付對價為14.3百萬人民幣。該公司是成立於中國境內的有限責任公司。

	建平石營子	哈爾濱銳馳
收購對價		
— 截至2011年6月30日止六個月期間支付對價	38,000	14,280
— 於2011年1月1日前支付對價	80,000	—
— 應付對價	12,120	—
合計	130,120	14,280

未經審核簡明合併中期財務資料附註(續)

截至2011年6月30日止六個月期間
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

19. 企業合併(續)

	建平石營子	哈爾濱銳馳
於收購日，可辨認資產、負債的 臨時公允價值列示如下：		
現金及現金等價物	330	20,551
物業、廠房及設備(附註8)	140,645	7,436
土地使用權	838	—
預付帳款、其他應收款及其他流動資產	51,358	13
其他應付款項	(4,678)	—
借款	(15,000)	—
可辨認淨資產合計	173,493	28,000
非控制性權益(附註(a))	(43,373)	(13,720)
	130,120	14,280
收購子公司(支付)/取得的現金，扣除取得的現金		
— 本期間以現金支付的對價	(38,000)	(14,280)
— 被收購子公司的現金及現金等價物	330	20,551
本期間收購子公司(支付)/收到的現金淨額	(37,670)	6,271

未經審核簡明合併中期財務資料附註(續)

截至2011年6月30日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

19. 企業合併(續)

附註：

(a) 非控制性權益

非控制性權益以按照非控制權益方持有的權益佔被收購公司淨資產的比例確定。

(b) 收購公司本期收益及利潤

截至2011年6月30日止六個月期間，收購子公司收益及淨利潤分別為人民幣16百萬元及人民幣14百萬元。

(c) 收購相關交易成本已於綜合收益表中反映。

20. 重大關聯方交易及餘額

除在簡明合併中期財務資料中披露的關聯方資訊及交易外，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列示如下：

未經審核簡明合併中期財務資料附註(續)

截至2011年6月30日止六個月期間
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

20. 重大關聯方交易及餘額(續)

(a) 重大關聯交易

	截至6月30日止六個月期間	
	2011年	2010年
採購設備自：		
— 同系附屬公司	75,403	698,852
採購工程項目、項目建設、 承包及/或監督服務自：		
— 同系附屬公司(附註)	290,487	444,835
提供營運資本於：		
— 母公司	—	6,734
— 同系附屬公司	—	85,485
	—	92,219
接受營運資本自：		
— 同系附屬公司	—	293,606
提供委託貸款通過：		
— 同系附屬公司	—	289,000
獲取借款自：		
— 同系附屬公司	400,000	997,000
借款及收取預收款項的利息費用產生自：		
— 同系附屬公司	4,059	57,334
預付帳款產生的利息收入：		
— 同系附屬公司	—	667

未經審核簡明合併中期財務資料附註(續)

截至2011年6月30日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

20. 重大關聯方交易及餘額(續)

(a) 重大關聯方交易及餘額(續)

附註：

承包包括採購設備及工程建設服務。

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、並參考市場價格進行。

截至2011年及2010年6月30日止六個月期間，本集團的售電收入均產生於由本集團內公司運營所在地的各省電網公司。該等電網公司均直接或間接地由中國政府擁有或控制。於2011年6月30日的應收賬款及應收票據(附註9)全部(2010年12月31日：全部)產生自該等電網公司。

除上述交易外，截至2011年及2010年6月30日止六個月期間，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2011年6月30日和2010年12月31日，本集團的絕大部份現金、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或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、市場價格或實際發生的成本，或雙方約定的價格。

(b) 關鍵管理人員薪酬

	截至6月30日止六個月期間	
	2011年	2010年
薪金、住房津貼和其他酬金	585	775
酌情花紅	1,230	849
退休福利 — 設定供款計劃	87	107
	1,902	1,731

未經審核簡明合併中期財務資料附註(續)

截至2011年6月30日止六個月期間
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

21. 承諾事項

(a) 物業、廠房及設備之資本性承諾事項：

	2011年 6月30日	2010年 12月31日
已簽約但未撥備	7,205,684	6,802,662
已批准但未簽約	9,937,723	11,550,224
	<u>17,143,407</u>	<u>18,352,886</u>

(b) 投資承諾事項：

	2011年 6月30日	2010年 12月31日
投資承諾	<u>72,098</u>	<u>41,848</u>

(c) 經營租賃承諾事項：

於2011年6月30日，根據本集團簽訂的不可撤銷的經營租賃合同，未來最低應支付租金匯總如下：

	2011年 6月30日	2010年 12月31日
一年以內	980	980
兩年至五年	3,730	3,920
五年以上	6,300	6,600
	<u>11,010</u>	<u>11,500</u>

名詞解釋

「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
「可利用率」	指	一座風機或發電廠於一段期間內可發電的時間，除以該段期間內的時間
「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
「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
「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且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」	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
「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，為本公司的控股股東及發起人之一

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，且與大唐為本公司的控股股東，並為本公司發起人之一
「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必要的服務，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
「售電量」	指	發電廠於特定期間內實際售出的電量，相當於總發電量減綜合廠用電
「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
「香港聯交所」	指	香港聯合交易所有限公司
「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、水或日光
「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
「兆瓦」	指	能源單位，兆瓦。1兆瓦=1,000千瓦。發電廠裝機容量通常以兆瓦表示
「本公司」或「公司」	指	中國大唐集團新能源股份有限公司
「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

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

授權代表

馬秀絹女士

胡永生先生

公司資料(續)

聯席公司秘書

胡國棟先生

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)

簡英俊先生(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

吳靜先生(非執行董事)(主任)

俞漢度先生(獨立非執行董事)

劉朝安先生(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)

張勛奎先生(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

公司資料(續)

合規顧問

中國光大融資有限公司

香港夏慤道16號遠東金融中心40樓

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
- 北京市農村商業銀行股份有限公司總行營業部
中國北京市西城區金融大街9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



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