



中国大唐集团新能源股份有限公司

China Datang Corporation Renewable Power Co., Limited*

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

股份代碼 : 01798

中 期 報 告

2015



* 僅供識別

目 錄

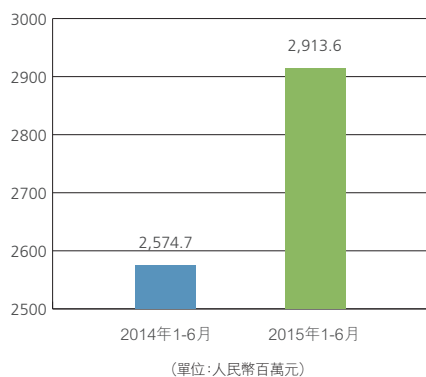
未經審核中期業績	2
主要業務與財務資料	3
管理層討論與分析	6
其他資料	32
中期簡明合併損益及其他綜合收益表	38
中期簡明合併財務狀況表	40
中期簡明合併權益變動表	42
中期簡明合併現金流量表	44
中期簡明合併財務報表附註	45
名詞解釋	72
公司資料	76

未經審核中期業績

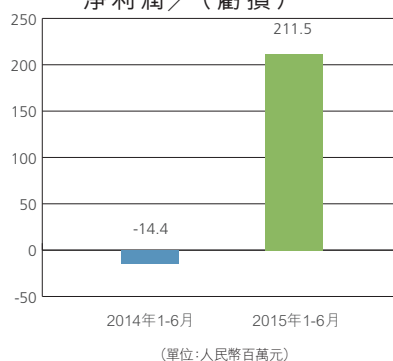
中國大唐集團新能源股份有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)在此宣佈本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)截至二零一五年六月三十日止六個月期間未經審核的經營結果，連同與截至二零一四年六月三十日止六個月(「二零一四年同期」)的經營結果的比較。截至二零一五年六月三十日止六個月，本集團取得合併營業收入為人民幣29.14億元，與二零一四年同期相比增加13.16%；除稅前利潤為人民幣3.44億元，與二零一四年同期相比增加2,705.94%；歸屬本公司所有者應佔利潤為人民幣2.12億元，與二零一四年同期的利潤相比增加人民幣2.26億元；本公司所有者應佔基本和稀釋每股收益為人民幣0.0291元，較二零一四年同期的每股收益增加人民幣0.0311元。

主要業務與財務資料

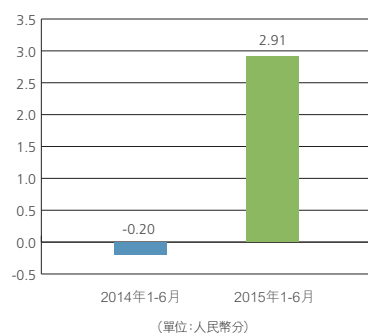
1. 收入



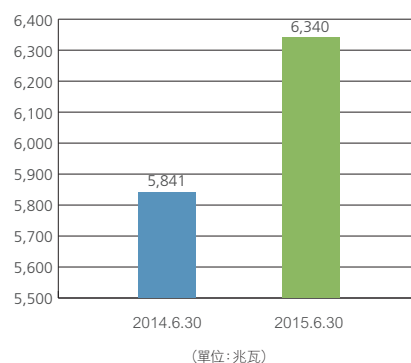
2. 歸屬於本公司所有者 淨利潤／（虧損）



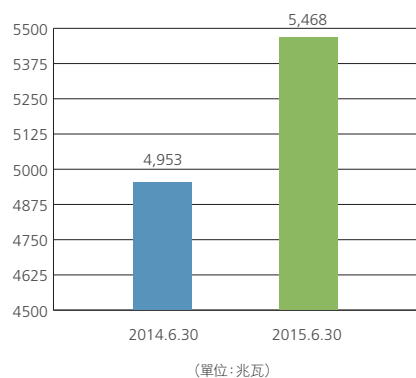
3. 基本和稀釋每股收益／（虧損）



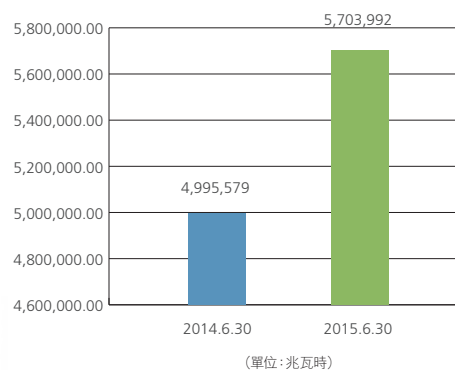
4. 控股裝機容量



5. 權益裝機容量



6. 售電量



主要業務與財務資料(續)

財務摘要

	截至六月三十日止六個月期間	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
收入	2,913,559	2,574,698
其他收入／(費用)和其他收益／(損失)淨額	21,998	64,796
經營費用	(1,622,674)	(1,528,715)
經營利潤	1,312,883	1,110,779
稅前利潤	343,700	12,249
所得稅費用	(65,854)	(19,008)
本期利潤／(虧損)	277,846	(6,759)
本期綜合收益／(虧損)合計	300,017	(132,658)
本期利潤／(虧損)歸屬於：		
本公司所有者	211,540	(14,402)
非控制性權益	66,306	7,643
	277,846	(6,759)
本期綜合收益／(虧損)歸屬於：		
本公司所有者	263,711	(140,535)
非控制性權益	66,306	7,877
	330,017	(132,658)
本公司所有者應佔(虧損)／利潤的 基本和稀釋每股收益／(虧損)(每股人民幣元)	0.0291	(0.0020)

財務摘要(續)

	二零一五年 六月三十日 人民幣千元	二零一四年 六月三十日 人民幣千元
非流動資產合計	54,431,404	49,777,111
流動資產合計	5,293,512	6,753,014
資產合計	59,724,916	56,530,125
歸屬於本公司所有者的權益	11,182,074	9,128,511
非控制性權益	2,843,784	2,702,802
權益合計	14,025,858	11,831,313
非流動負債合計	35,756,422	34,696,737
流動負債合計	9,942,636	10,002,075
權益及負債合計	59,724,916	56,530,125

管理層討論與分析

一. 行業概覽

二零一五年一至六月，據國家能源局發佈數據，中國全國全社會用電量累計26,624億千瓦時，同比增長1.3%。全國發電設備累計平均利用小時為1,936小時，同比減少151小時。其中，風電設備平均利用小時為1,002小時，同比增加16小時，水電設備平均利用小時為1,512小時，同比增加82小時，火電設備平均利用小時為2,185小時，同比減少217小時。

二零一五年三月，政府工作報告提出深化國企國資改革，加快電力等體制改革，切實提高國有企業的經營效益。同月，國家《關於進一步深化電力體制改革的若干意見》出台後，國家發改委及國家能源局又聯合下發了《關於改善電力運行調節促進清潔能源多發滿發的指導意見》，要求各地全額保障收購可再生能源發電。

二零一五年四月，國家能源局對外發佈《關於做好2015年度風電並網消納有關工作的通知》，要求各省級能源主管部門和電網企業高度重視風電有效利用，優化本地電網調度運行，挖掘系統調峰潛力，確保風電等清潔能源優先上網和全額收購。

一. 行業概覽(續)

二零一五年四月，中國財政部印發關於《可再生能源發展專項資金管理暫行辦法》的通知，設立可再生能源發展專項資金，通過中央財政預算安排，用於支持可再生能源和新能源開發利用，實行專款專用，專項管理。

截至二零一五年六月三十日，全國在建發電工程總規模為1.7億千瓦，其中，風電1,905萬千瓦，佔比同比提高了5個百分點，達到11.03%。

從電網在建規模數據看，750kV及以上交流變電工程的在建規模為64,800MVA，佔比達到了總規模的19.95%，750kV及以上交流輸電綫路工程的在建規模為6,559.1km，佔比達到了總規模的10.07%。與去年同期相比，無論是變電容量還是輸電綫路規模和佔比，都有了大幅度的增加。

今年國家正在加大經濟發展方式轉變和結構調整力度，新能源發展不斷增速。「十三五」末國內風電裝機容量將達到2億千瓦，有望逐步改變「替代能源」的地位，上升為國家能源結構調整的主體。



二. 業務回顧

截至二零一五年六月三十日止，本集團控股裝機容量為6,339.52兆瓦，同比增長8.53%；二零一五年上半年發電量為5,926,577兆瓦時，同比升高14.83%；本集團平均上網電價(含稅)為人民幣590.48元／兆瓦時，較二零一四年同期降低人民幣5.82元／兆瓦時；營業收入為人民幣2,913.56百萬元，同比增加13.16%；歸屬於本公司權益持有人的利潤為人民幣211.54百萬元，較去年同期增加人民幣225.94百萬元。

1. 強化生產管理水平，發電量大幅度增長。

二零一五年上半年，本集團圍繞發電量此影響經濟效益的關鍵指標，從生產、基建、經營各個環節入手，找準突出問題，抓住關鍵矛盾，落實有效措施，確保度電必爭，夯實效益根基。主要開展以下五方面工作：一是完善安全管理標準，降低現場運行風險，夯實安全生產基礎；二是深化對標管理，加強運行管控，挖掘發電潛能；三是狠抓設備治理，加快提效改造，提升發電能力；四是加強協調，爭取政策，拓展發電空間；五是加快推動新項目的投產發電進度。發電量實現大幅增長。

截至二零一五年六月三十日，本集團累計完成發電量5,926,577兆瓦時，同比升高14.83%，其中，風電發電量5,813,928兆瓦時，同比升高15.08%；風電平均利用小時數為984.09小時，同比升高8.40%。風電限電比為21.26%，同比升高6.96個百分點。

二. 業務回顧(續)

1. 強化生產管理水平，發電量大幅度增長。(續)

報告期內，本集團風電控股發電量按地區分別為：

區域	截至 二零一五年 六月三十日 六個月 (兆瓦時)	截至 二零一四年 六月三十日 六個月 (兆瓦時)	同比變化率
內蒙古	2,619,797	2,248,367	16.52%
黑龍江	375,048	312,352	20.07%
吉林	509,920	486,800	4.75%
遼寧	282,749	280,765	0.71%
河北	42,544	39,470	7.79%
甘肅	381,912	319,777	19.43%
河南	130,632	106,728	22.40%
山西	253,212	200,282	26.43%
寧夏	233,778	215,685	8.39%
陝西	87,155	78,248	11.38%
廣西	1,773	—	—
雲南	163,812	146,661	11.69%
山東	501,058	449,998	11.35%
廣東	37,735	43,948	-14.14%
上海	156,677	123,023	27.36%
安徽	36,125	—	—
合計	5,813,928	5,052,104	15.08%

二. 業務回顧(續)

1. 強化生產管理水平，發電量大幅度增長。(續)

報告期內，本集團所屬風電場平均利用小時按地區分別為：

區域	截至 二零一五年 六月三十日 六個月 (小時)	截至 二零一四年 六月三十日 六個月 (小時)	同比變化率
內蒙古	1,087.93	954.00	14.04%
黑龍江	935.28	778.93	20.07%
吉林	786.79	751.12	4.75%
遼寧	867.86	861.77	0.71%
河北	859.48	797.37	7.79%
甘肅	683.45	812.03	-15.83%
河南	1,296.59	1,059.34	22.40%
山西	1,125.38	1,011.53	11.26%
寧夏	944.56	871.46	8.39%
陝西	880.35	790.38	11.38%
廣西	886.55	—	—
雲南	1,368.29	1,492.73	-8.34%
山東	957.72	909.09	5.35%
廣東	762.32	887.84	-14.14%
上海	1,536.05	1,206.11	27.36%
安徽	752.60	—	—
平均	984.09	907.84	8.40%

二. 業務回顧(續)

1. 強化生產管理水平，發電量大幅度增長。(續)

報告期內，本集團太陽能控股發電量按地區分別為：

地區	截至 二零一五年 六月三十日 六個月 (兆瓦)	截至 二零一四年 六月三十日 六個月 (兆瓦)	同比變化率
江蘇	8,367	9,707	-13.80%
寧夏	42,828	41,283	3.74%
青海	48,170	46,820	2.88%
合計	99,364	97,810	1.59%

報告期內，本集團所屬太陽能電站平均利用小時數按地區分別為：

地區	截至 二零一五年 六月三十日 六個月 (小時)	截至 二零一四年 六月三十日 六個月 (小時)	同比變化率
江蘇	453	526	-13.80%
寧夏	874	843	3.74%
青海	963	958	0.58%
平均	846	841	0.62%

二. 業務回顧(續)

2. 加快優質項目核准，區域佈局不斷優化。

二零一五年上半年，本集團從加快推進可持續發展的角度出發，搶抓歷史機遇，堅定不移地推進前期項目核准和資源保有工作，確保為「十三五」發展提供優質項目儲備。

二零一五年上半年，本集團新增核准風電項目容量共342.2兆瓦，其中約300兆瓦分佈在雲南、安徽、江蘇、貴州、北京等不限電地區，共有1,211.5兆瓦風電項目容量已列入國家擬核准計劃的項目，正在有序推進核准工作。截至二零一五年六月三十日，本集團列入國家「十二五」風電項目核准計劃容量5,771.1兆瓦，分佈在26個省市自治區，已核准未投產項目4,430兆瓦。

二. 業務回顧(續)

2. 加快優質項目核准，區域佈局不斷優化。(續)

報告期內，本集團各地區核准情況分別為：

區域	列入國家 風電核准 計劃容量 (兆瓦)	列入國家 風電核准計劃 未核准容量 (兆瓦)	已經核准 未投產項目 (兆瓦)
內蒙古	678	—	792.6
黑龍江	250	—	337
吉林	200	100	48.5
遼寧	243	48	233
河北	397.5	300	97.5
甘肅	349.5	—	201
河南	42	42	—
山西	578.5	30	515.5
陝西	198.5	50	49.5
雲南	495.5	—	244.5
山東	643	299.5	156
廣東	89	89	—
上海	10	10	102.2
江蘇	147	97.5	348
浙江	46	—	—
安徽	241.5	48	145
福建	126	48	72
江西	46	—	—
湖北	147.5	—	97.5
湖南	149.4	—	—
廣西	297.5	—	244.5
貴州	97.5	—	96
青海	50	—	49.5
寧夏	99.5	—	495
北京	49.7	—	49.7
重慶	99	49.5	49.5
海南	—	—	6
合計	5,771.1	1,211.5	4,430

二. 業務回顧(續)

3. 嚴格管控投產質量，投產速度和效益明顯提升。

二零一五年上半年，本集團堅持以經濟效益為統領，強化精品意識，完善投產標準，進一步提升工程管控能力，確保工程按期達標投產，努力實現提質增效。通過及早籌劃，主動出擊，分析工程難點，組織內部專家力量深入工程現場，與電網公司、施工隊伍、當地政府積極協調，逐個擊破工程難題，為工程建設順利開展提供保障。通過與風機廠家定期召開聯絡會議，積極協調解決設備供貨和調試進度問題，最大限度降低設備供貨對工程建設的影響。

截至二零一五年六月三十日，本集團上半年新增裝機容量301.5兆瓦，本集團在建項目容量為1,256.2兆瓦，本集團累計控股裝機容量6,339.52兆瓦，同比增加8.53%。其中，風電控股裝機為6,217.05兆瓦，同比增加8.72%，太陽能控股裝機117.47兆瓦，其他清潔能源控股裝機容量5兆瓦。

二. 業務回顧(續)

3. 嚴格管控投產質量，投產速度和效益明顯提升。(續)

截至二零一五年六月三十日，本集團風電控股裝機按地區分佈如下：

地區	截至 二零一五年 六月三十日 期間 (兆瓦)	截至 二零一四年 六月三十日 期間 (兆瓦)	同比變化率
內蒙古	2,507.35	2,507.35	—
黑龍江	401.00	401.00	—
吉林	648.10	648.10	—
遼寧	325.80	325.80	—
河北	49.50	49.50	—
甘肅	644.80	393.80	63.74%
河南	100.75	100.75	—
山西	280.50	198.00	41.67%
寧夏	247.50	247.50	—
陝西	99.00	99.00	—
雲南	149.25	98.25	51.91%
山東	561.00	495.00	13.33%
廣東	49.50	49.50	—
上海	102.00	102.00	—
安徽	48.00	—	—
廣西	3.00	3.00	—
合計	6,217.05	5,718.55	8.72%

二. 業務回顧(續)

3. 嚴格管控投產質量，投產速度和效益明顯提升。(續)

截至二零一五年六月三十日，本集團太陽能控股裝機按地區分佈如下：

地區	截至 二零一五年 六月三十日 (兆瓦)	截至 二零一四年 六月三十日 (兆瓦)	同比變化率
江蘇	18.47	18.47	—
寧夏	49.00	49.00	—
青海	50.00	50.00	—
合計	117.47	117.47	—

二. 業務回顧(續)

4. 積極拓寬節支渠道，降本增效取得顯著成效。

二零一五年上半年，本集團開源節流，降本增效成效顯著。一是加強全面預算管控，從緊分解下達預算，嚴格按預算調度和控制資金，確保可控費用在預算範圍內。今年上半年，基層企業其他費用同比下降人民幣4.67元／千瓦。二是積極把握今年貨幣政策及利率處於下降通道的契機，研究制訂債務重組方案，通過爭取優惠利率、提前還貸、變更調息日、開展直接融資、增加利息收入等方式，努力降低利息費用。六月十五日成功發行第一期超短期融資券，發行綜合成本較央行同期基準利率低1.85個百分點。各單位通過提前還本等債務重組方式節約大量財務費用。三是加大補貼電費回收力度，積極清理應收股利。今年上半年各單位共收回國家補貼電費人民幣19.75億元，爭取增值稅退稅收入人民幣35.65百萬元，充實了投融資能力。四是積極謀劃加強資本運作的整體方案，努力實現利益最大化。



二. 業務回顧(續)

5. 加快管理科技創新，進一步加強管理效率和專業技術能力。

二零一五年上半年，本集團通過管理科技創新，不斷提升管理效率和效益及強化專業技術能力，積極引領技術進步方向。一是深化管理體制機制改革，確立創新生產管理模式，推進管理信息系統和標準化良好行為企業及4A級企業的創建工作。二是構建全面對標管理體系，查找和改進生產經營和管理中的短板，不斷提升各項指標水平。三是深化技術研究，努力推動技術升級，不斷提高研究水平。四是拓展資源評估、經濟性評價、微觀選址、電場設計、工程總承包、檢修維護、碳資產管理等項目全生命週期的業務鏈條，開展與風機廠家質保期內合作模式。著力培育提升各項技術服務能力。二零一五年六月，大唐多倫大西山風電場二期項目完成減排量備案工作，並先後完成了北京環境交易所和深圳排放權交易所的交易，實現了本公司國內自願減排收益零的突破。五是加快專利開發和技術標準申報工作。新增專利申請42項，新增專利授權26項。已向中國電力企業聯合會和國家能源局申報了9個國標、行標編製項目，《風電機組風輪系統技術監督規程》通過了國際電氣電子工程師協會(IEEE)審批立項。主編的國家標準《槽式太陽能光熱發電站設計規範》已完成徵求意見稿，全國太陽能光熱發電標準化技術委員會已經申報到中國國家標準化管理委員會等待批准。

三. 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中期財務資料及相關附註。

1. 概覽

截至二零一五年六月三十日止六個月期間，本集團本期淨利潤為人民幣277.85百萬元，比二零一四年同期的虧損人民幣6.76百萬元增加284.61百萬元；其中，歸屬於本公司所有者的本期利潤為人民幣211.54百萬元，比二零一四年同期的虧損人民幣14.40百萬元增加225.94百萬元。

2. 收入

截至二零一五年六月三十日止六個月期間，本集團的收入為人民幣2,913.56百萬元，二零一四年同期為人民幣2,574.70百萬元，增幅為13.16%，主要是因為風速同比增加及裝機容量增加引起上網電量增加所致。

截至二零一五年六月三十日止六個月期間，本集團的售電收入為人民幣2,878.69百萬元，而二零一四年同期則為人民幣2,546.05百萬元，增幅為13.06%，主要是因為風速同比增加及裝機容量增加引起上網電量增加所致。

截至二零一五年六月三十日止六個月期間，本集團提供輸電纜租賃及技術服務的收入為人民幣17.38百萬元，合同能源管理項目獲得效益分享收入人民幣16.22百萬元，主要是本集團下屬的檢修及安裝公司對外提供勞務和合同能源管理項目建成並投入運營創收。



三. 財務狀況和經營業績(續)

3. 其他收入和其他收益淨額

截至二零一五年六月三十日止六個月期間，本集團的其他收入和其他收益淨額為收益人民幣22.00百萬元，而二零一四年同期收益為人民幣64.80百萬元，降幅為66.05%，主要是由於政府補助同比減少及清潔發展機制項目匯兌損失增加所致。

截至二零一五年六月三十日止六個月期間，本集團的政府補助為人民幣35.65百萬元，較二零一四年同期的人民幣64.41百萬元減少44.66%，主要是由於本期收到增值稅退稅減少所致。

截至二零一五年六月三十日止六個月期間，本集團的清潔發展機制項目損失為人民幣14.50百萬元，而二零一四年同期則為人民幣3.01百萬元，增幅為382.24%。主要是由於應收清潔發展機制項目款項匯率變動所致。

4. 經營費用

截至二零一五年六月三十日止六個月期間，本集團的經營費用為人民幣1,622.67百萬元，而二零一四年同期則為人民幣1,528.72百萬元，增幅為6.15%。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)材料成本和維修及保養增加。

截至二零一五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1,182.61百萬元，而二零一四年同期則為人民幣1,166.18百萬元，增幅為1.41%。此增長主要是由於投產風電項目的增加所致。

截至二零一五年六月三十日止六個月期間，本集團的人工成本為人民幣216.23百萬元，而二零一四年同期則為人民幣162.97百萬元，增幅為32.68%，主要是由於投產運營項目的增加致費用化人工成本增加所致。

三. 財務狀況和經營業績(續)

4. 經營費用(續)

截至二零一五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150.08百萬元，而二零一四年同期則為人民幣160.38百萬元，降幅為6.43%，主要是由於進一步加強成本費用管控力度，使經營管理成本得到有效壓縮。

5. 經營利潤

截至二零一五年六月三十日止六個月期間，本集團的經營利潤為人民幣1,312.88百萬元，而二零一四年同期則為人民幣1,110.78百萬元，增幅為18.19%，主要是由於上網電量增加所致。

6. 財務收入

截至二零一五年六月三十日止六個月期間，本集團的財務收入為人民幣15.78百萬元，而二零一四年同期則為人民幣13.71百萬元，增幅為15.17%，主要是由於本集團銀行存款的平均餘額變動所致。

7. 財務費用

截至二零一五年六月三十日止六個月期間，本集團的財務費用為人民幣1,015.20百萬元，而二零一四年同期則為人民幣1,135.75百萬元，降幅為10.61%，此減少主要是由於央行降息及提前還本所致。

8. 享有合營及聯營公司之利潤／(虧損)

截至二零一五年六月三十日止六個月期間，本集團享有合營及聯營公司的利潤為人民幣30.23百萬元，而二零一四年同期則為人民幣23.51百萬元。

三. 財務狀況和經營業績(續)

9. 所得稅費用

截至二零一五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65.85百萬元，而二零一四年同期所得稅費用則為人民幣19.01百萬元，增幅為246.45%。主要是由於：(1)本集團於截至二零一五年六月三十日止六個月期間利潤總額較二零一四年同期有所增加，對應使所得稅費用增加；(2)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；以及(3)根據可抵扣暫時性差異確認遞延所得稅資產影響。

10. 本期利潤／(虧損)

截至二零一五年六月三十日止六個月期間，本集團的本期利潤為人民幣277.85百萬元，而二零一四年同期則為虧損人民幣6.76百萬元，較上年同期增加284.61百萬元。按淨利潤率計算，截至二零一五年六月三十日止六個月期間的淨利潤率較二零一四年同期的-0.26%增加至9.54%，主要是由於：(1)風速同比增加及裝機容量增加引起上網電量增加；(2)央行降息及提前還本致財務費用減少。

11. 本公司所有者應佔利潤／(虧損)

截至二零一五年六月三十日止六個月期間，本公司的所有者應佔利潤為人民幣211.54百萬元，而二零一四年同期則為本公司的所有者應佔虧損人民幣14.40百萬元，較上年同期增加225.94百萬元。

12. 非控制性權益應佔利潤

截至二零一五年六月三十日止六個月期間，本公司的非控制性權益應佔利潤為人民幣66.31百萬元，而二零一四年同期則為人民幣7.64百萬元，增幅為767.54%。

三. 財務狀況和經營業績(續)

13. 流動性及資本來源

於二零一五年六月三十日，本集團持有現金及現金等價物為人民幣1,694.95百萬元，而於二零一四年十二月三十一日則為人民幣2,190.21百萬元，下降22.61%。本集團的業務資金來源主要為於二零一五年六月三十日未動用融資額度約人民幣54,929.76百萬元，主要包括根據本公司與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；

於二零一五年六月三十日，本集團借款為人民幣39,979.28百萬元，而於二零一四年十二月三十一日為人民幣41,243.20百萬元，降幅為3.06%。其中短期借款為人民幣4,699.58百萬元(含一年內到期的長期借款人民幣2,221.30百萬元)，長期借款為人民幣35,279.70百萬元。

14. 資本性支出

截至二零一五年六月三十日止六個月期間，本集團資本性支出為人民幣2,470.93百萬元，而二零一四年同期則為人民幣1,209.26百萬元，增幅為104.33%。資本性支出主要為購建物業、廠房及設備的支出。

15. 淨債務資本率

於二零一五年六月三十日，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73.19%，而於二零一四年十二月三十一日的淨債務資本率為74.10%，減少0.91個百分點，主要因為公司本期經營形勢好轉致使權益總額增加。

16. 重大投資

截至二零一五年六月三十日止六個月期間，本集團並無重大投資。

三. 財務狀況和經營業績(續)

17. 重大收購及出售

經二零一五年六月十二日的董事會決議案批准，本公司向大唐甘肅發電有限公司(「大唐甘肅」)(其為大唐集團的附屬公司，故為本公司關連人士)收購大唐瓜州新能源有限公司(「大唐瓜州」)49%的股權，代價為人民幣10.44百萬元。收購事項後，大唐瓜州成為本公司的全資附屬公司。

大唐瓜州為一間於中國成立的有限責任公司。大唐瓜州主要從事風電等新能源的開發、建設、運營以及根據CDM框架出售排放消減信用。

除以上所述外，本公司或其他任何附屬公司於截至二零一五年六月三十日止六個月期間概無任何其他重大資產收購或出售事宜。

18. 資產抵押

本集團部分貸款以物業、廠房及設備及無形資產和電費收款權作為抵押。於二零一五年六月三十日，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣5,185.97百萬元。

19. 或有負債

於二零一五年六月三十日，本集團無重大或有負債。

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，其中包括強制性併網、上網電價補助以及稅收優惠政策。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及有利政策的可能性。

2. 限電風險

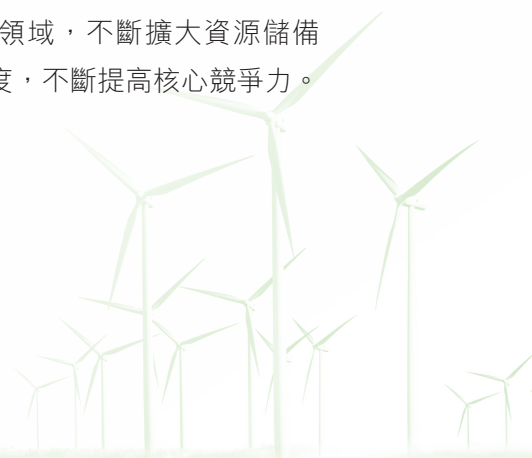
本集團部份風電場建設和電網建設速度不匹配，難以輸送風電場滿負荷運行時可能產生的全部潛在發電量，影響本集團項目建成後的電量送出。此外，如果風電場滿負荷運行時產生的全部發電量無法就地消納，也可能削減本集團的發電量。

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，將可能對本集團的業務、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。



四. 風險因素和風險管理(續)

5. 清潔發展機制(CDM)及其他碳減排項目開發風險

二零一五年上半年，國際碳減排量交易價格仍持續低迷，短期內較難上漲，我公司將密切關注CDM市場動態，在具備條件時採取審慎的態度啟動項目核查與銷售。同時，國內碳市場試點工作有序開展，國家發改委《碳排放權交易管理暫行辦法》正式實施後全國碳市場建設已全面提速，擬於「十三五」期間啟動實施和完善全國碳市場交易體系，全國碳市場的建立和完善意味著長期穩定的碳減排項目減排量(CCER)的市場需求，同時，由於目前國內碳市場還處於建設階段，在碳配額分配方案、總體規模、交易活躍度和價格預期等方面存在政策和市場不確定性，因此本集團將密切跟蹤政策和市場變化，制定切實可行的工作思路和實施方案，有序推進，降低風險，保障本集團的碳資產收益。

6. 風電項目地理分佈集中的風險

本集團的風電項目主要集中在內蒙古地區。儘管該地區可用風資源豐富，且當地政府準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。

四. 風險因素和風險管理(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。在此情況下，本集團可能會遇到風電項目相對工期較長、總建設成本較高等風險。

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，本集團尚需要一定的時間建立嚴密、完整、有序的安全生產管理體系。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。



四. 風險因素和風險管理(續)

10. 利率風險

銀行貸款利率波動導致利率風險的產生。利率變化對本公司的資本開支構成影響，最終會影響經營業績。由於本集團高度依賴外部融資以取得投資資金、拓展風電業務，所以本集團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份業務運營，主要營業收入以人民幣計值，但本集團亦從銷售核證減排量所得的外幣取得收入或從境外取得融資。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，本集團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本集團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，或影響本集團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。

四. 風險因素和風險管理(續)

12. 資產負債率較高的風險

本集團的業務屬資本密集型行業，資本成本大幅增加可能對本集團的業務、財務狀況或經營業績造成重大不利影響。本集團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。若本集團風電項目的發展及建設成本大幅增加，將會對本集團達成目標的能力及對本集團的業務、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。

五. 二零一五年下半年業務展望

在「經濟發展新常態」背景下，國家正在加大經濟發展方式轉變和結構調整力度，新能源發展不斷增速。本年初以來陸續出台的相關文件，進一步釋放出新能源行業政策利好信號。央行連續三次全面降息，「一帶一路」戰略為能源企業走出去提供了重大的歷史機遇。

二零一五年下半年，本集團將重點做好以下工作：

1. 增強安全生產意識，確保安全生產局面穩定

繼續強化設備治理工作，增強設備可靠性；繼續加強對標工作，降低限電率；繼續推進精品風電場建設；繼續加強加快生產隊伍建設；繼續爭取政策支持。



五. 二零一五年下半年業務展望(續)

2. 著力優化發展，促進結構調整和提質增效

一是以前瞻性的眼光研究好本公司的戰略規劃，實現戰略的有序推進、銜接和落地。二是加快資源儲備和項目核准工作，增強公司發展後勁。三是搶抓「一帶一路」機遇，積極開拓新興市場。

3. 加快項目按期保質投產，打造新的利潤增長點

一是加快項目按期保質投產。二是超前謀劃新開工項目準備工作。三是樹立精品意識，實現高標準移交投產。四是加強造價管控，降低工程建設成本。

4. 加強經營管理，全力推動降本增效

一是抓好搶發電量工作，提升發電效益。二是把握市場有利時機，研究好相關政策，搶佔市場先機。三是強化經營指標對標，實現降本增效。四是積極協調催收國家補貼電費，縮短資金回收週期。

5. 加強資本運作，提升上市公司業績

一是發揮好上市公司的資本運作平台作用，拓寬融資渠道。二是加大投資者溝通力度。

五. 二零一五年下半年業務展望(續)

6. 加快體制機制創新，進一步提升運轉效率和效益

一是加強區域資產管理創新工作。二是繼續研究推進生產體制機制改革。三是加快信息管理平台建設。四是深入推進標準化良好行為企業創建工作。

7. 加強隊伍建設，加快提升隊伍綜合能力

一是加強管理隊伍建設。二是完善機制，加快技術人才隊伍建設。三是圍繞生產系統需求，充分發揮培訓基地功能作用。

8. 加強科技創新，加快提升專業化能力

一是突出專業優勢，加強技術支撐。二是重視培育科技項目，提升科研成果質量。三是加快提升科技產業開發能力，提升其他新能源領域的市場競爭力。



其他資料

1. 股本權益

截至二零一五年六月三十日，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

董事會並無建議派付截至二零一五年六月三十日止六個月期間之中期股息(二零一四年：無)。

3. 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

截至二零一五年六月三十日，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》香港法例第571章第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條規定須登記於本公司登記冊的權益或淡倉，或根據上市規則附錄十所載《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》(「《標準守則》」)須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉。

4. 主要股東於股份、相關股份的權益

截至二零一五年六月三十日，據董事合理查詢所知，下列人士(董事、本公司高級管理人員或監事除外)於本公司股份、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	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	214,261,000 (好倉)	8.57%	2.95%

註： 大唐集團直接持有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，大唐集團直接及間接持有共4,772,629,900股內資股。

5. 董事、監事及高級管理人員之變更

本公司於截至二零一五年六月三十日止六個月期間，董事、監事及高級管理人員資料之變更載列如下：

1. 自二零一五年一月六日起，胡永生先生辭任及張春雷先生獲委任為本公司總經理職位。
2. 自二零一五年三月四日起，胡永生先生辭任及張春雷先生獲委任為董事會副董事長。
3. 二零一五年三月二十七日，因工作調整胡永生先生不再擔任本公司執行董事及董事會戰略委員會主席之職務。在本公司於同日召開臨時股東大會上，股東批准委任安洪光先生為本公司非執行董事，任期與第二屆董事會成員相同。同日，安洪光先生亦獲委任為戰略委員會委員；及張春雷先生由戰略委員會成員被委任為戰略委員會主席。
4. 余順坤先生於二零一五年三月二十七日獲委任為本公司的獨立非執行董事、董事會審核委員會委員及薪酬與考核委員會主席。

6. 購買、出售或贖回本公司上市證券

本公司或其他任何附屬公司於截至二零一五年六月三十日止六個月期間並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

7. 重大訴訟及仲裁

截至二零一五年六月三十日，本公司概無涉及任何重大訴訟或仲裁，亦無任何尚未瞭解或可能提出或被控的重大訴訟或索償。

8. 報告期後事項

截至最後實際可行日期，本公司或本集團內的任何業務概無於報告期後發生任何重大事項。

9. 遵守《企業管治守則》情況

本公司一直嚴格遵守上市規則的各項原則和要求。截至二零一五年六月三十日止六個月，本公司並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。

提名委員會將每年在《企業管治報告》中披露董事會組成，並監察本政策的執行。提名委員會將在適當時候檢討本政策，以確保本政策行之有效。提名委員會將會討論任何或需作出的修訂，再向董事會提出修訂建議，由董事會審批。

如本公司在二零一四年年報中披露，自二零一四年十一月五日，本公司獨立非執行董事馬治中先生因工作另有安排辭任本公司獨立非執行董事及審核委員會成員以及薪酬與考核委員會主席。在本公司盡力物色適當人選以填補空缺之下，有關獨立非執行董事及審核委員會以及薪酬與考核委員會主席職務的人選在二零一五年三月獲得確定，本公司於二零一五年三月十二日發佈二零一五年第一次臨時股東大會通函，推薦委任余順坤先生為獨立非執行董事。余順坤先生於二零一五年三月二十七日經臨時股東大會批准獲委任為本公司獨立非執行董事，及於同一日期獲委任為審核委員會成員及薪酬與考核委員會主席之職。在該等委任生效後，本公司符合上市規則有關獨立非執行董事數目之要求及有關審核委員會成員以及薪酬與考核委員會主席數目之要求。



9. 遵守《企業管治守則》情況(續)

除以上所述外，截至二零一五年六月三十日止六個月，本公司已嚴格遵守上市規則附錄十四的《企業管治守則》所載的原則及守則條文，以及部份建議最佳常規。

10. 遵守董事、監事及有關僱員進行證券交易之標準守則

本公司已採納《標準守則》作為所有董事、監事及有關僱員(定義於《企業管治守則》)進行本公司證券交易的行為守則。根據對本公司董事及監事的專門查詢後，於本報告期內，各董事及監事均已嚴格遵守《標準守則》所訂之標準。

董事會將不時檢查本公司的公司治理及運作，以符合《上市規則》有關規定並保障股東的利益。

11. 獨立非執行董事

於二零一五年六月三十日，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。截至二零一五年六月三十日，本公司共有三名獨立非執行董事，分別為劉朝安先生，盧敏霖先生及余順坤先生。

12. 審核委員會之審閱

本公司為遵守上市規則第3.21條，其董事已於二零一零年七月十二日通過決議案成立審核委員會。審核委員會根據《企業管治守則》項下的守則條文書面界定職權範圍。截至二零一五年六月三十日，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：盧敏霖先生、果樹平先生及余順坤先生。

審核委員會已審閱本公司截至二零一五年六月三十日止六個月期間之中期財務狀況以及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截至二零一五年六月三十日止六個月未經審計中期簡明合併財務報表及二零一五年中期報告。

13. 上市規則有關關聯方交易規定的適用範圍

茲提述於二零一五年四月二十七日在香港聯交所網站刊發的本公司2014年年度報告內有關關聯方交易的披露資料。該報告內於附註31(a)「與大唐集團及其子公司的重大關聯交易」項下的有關(i)提供安裝、建造及承包服務，(ii)採購安裝、建造及承包服務及(iii)採購設備以及本公司與大唐財務根據金融服務協議所進行的關聯方交易構成上市規則第14A章所界定的關連交易或持續關連交易。根據上市規則第14A章規定，該等披露資料已載於本公司2014年年度報告所載「董事會報告」「二十三.關連交易」一節內。



中期簡明合併損益及其他綜合收益表

截至二零一五年六月三十日止六個月

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

		未經審計 截至六月三十日止六個月	
	附註	二零一五年	二零一四年
收入	7	2,913,559	2,574,698
其他收入和其他收益淨額	8	21,998	64,796
折舊及攤銷費用		(1,182,613)	(1,166,177)
職工薪酬費用		(216,227)	(162,972)
維修及保養費用		(41,578)	(17,396)
材料成本		(30,907)	(18,160)
特許經營權建設服務成本		(1,273)	(3,627)
其他經營費用		(150,076)	(160,383)
		(1,622,674)	(1,528,715)
經營利潤		1,312,883	1,110,779
財務收入	15	15,784	13,705
財務費用	15	(1,015,197)	(1,135,745)
享有合營及聯營公司之利潤		30,230	23,510
本期稅前利潤		343,700	12,249
所得稅費用	16	(65,854)	(19,008)
本期利潤／(虧損)		277,846	(6,759)

中期簡明合併損益及其他綜合收益表(續)

截至二零一五年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

附註	未經審計 截至六月三十日止六個月	
	二零一五年	二零一四年
其他綜合收益／(虧損)：		
以後將不會重分類至損益的項目：		
重估以公允價值計量且其變動計入其他綜合 收益的金融資產收益／(虧損)	53,696	(127,938)
以後將會重分類至損益的項目， 除稅淨額：		
外幣報表折算差額	(1,525)	2,039
本期其他綜合收益／(虧損)小計	52,171	(125,899)
本期綜合收益／(虧損)小計	330,017	(132,658)
本期利潤／(虧損)歸屬於：		
本公司所有者	211,540	(14,402)
非控制性權益	66,306	7,643
	277,846	(6,759)
本期綜合收益／(虧損)歸屬於：		
本公司所有者	263,711	(140,535)
非控制性權益	66,306	7,877
	330,017	(132,658)
本公司所有者應佔利潤／(虧損)的 基本和稀釋每股收益／(虧損) (每股人民幣元)	0.0291	(0.0020)

17

中期簡明合併財務狀況表

於二零一五年六月三十日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	未經審計 二零一五年 六月三十日	經審計 二零一四年 十二月三十一日
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	9	50,048,484	48,783,400
無形資產	9	573,747	582,387
土地使用權		472,444	433,410
聯營及合營公司投資		697,084	666,854
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融資產		458,938	405,242
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		10,900	8,900
遞延所得稅資產		37,250	37,712
待抵扣增值稅		1,877,498	2,033,101
預付款項及其他應收款	10	255,059	476,076
非流動資產合計		54,431,404	53,427,082
流動資產			
存貨		39,841	35,253
應收賬款及應收票據	11	2,736,906	3,279,040
預付款項及其他應收款	10	821,815	828,373
定期存款		—	350,000
現金及現金等價物		1,694,950	2,190,212
流動資產合計		5,293,512	6,682,878
資產合計		59,724,916	60,109,960

中期簡明合併財務狀況表(續)

於二零一五年六月三十日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	未經審計 二零一五年 六月三十日	經審計 二零一四年 十二月三十一日
權益			
股本		9,354,670	9,354,670
永續票據		1,979,325	1,979,325
其他儲備		(1,379,193)	(1,431,364)
留存收益		1,227,272	1,015,732
歸屬於本公司所有者的權益		11,182,074	10,918,363
非控制性權益		2,843,784	2,729,918
權益合計		14,025,858	13,648,281
負債			
非流動負債			
借款	12(a)	35,279,702	35,019,802
遞延所得稅負債		28,342	29,405
預提及其他應付款項	14	448,378	461,185
非流動負債合計		35,756,422	35,510,392
流動負債			
借款	12(b)	4,699,580	6,223,399
應付賬款及應付票據	13	1,174,754	433,846
應交稅金		34,708	43,220
預提及其他應付款項	14	4,033,594	4,250,822
流動負債合計		9,942,636	10,951,287
負債合計		45,699,058	46,461,679
權益及負債合計		59,724,916	60,109,960
淨流動負債		(4,649,124)	(4,268,409)
總資產減流動負債		49,782,280	49,158,673

中期簡明合併權益變動表

截至二零一五年六月三十日止六個月

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	未經審計						
	歸屬於本公司所有者的權益					非控制性	權益合計
	股本	永續票據 (附註20)	其他儲備	留存收益	合計	權益	
於二零一四年一月一日	9,354,670	-	(1,251,472)	1,188,787	9,291,985	2,570,961	11,862,946
本期(虧損)/利潤	-	-	-	(14,402)	(14,402)	7,643	(6,759)
其他綜合(虧損)/收益							
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	-	-	(127,938)	-	(127,938)	-	(127,938)
外幣報表折算差額	-	-	1,805	-	1,805	234	2,039
本期綜合(虧損)/收益合計	-	-	(126,133)	(14,402)	(140,535)	7,877	(132,658)
處置子公司	-	-	-	-	-	(100)	(100)
注資	-	-	-	-	-	204,357	204,357
撤資	-	-	-	-	-	(18,462)	(18,462)
其他分配	-	-	-	(1,118)	(1,118)	(624)	(1,742)
股利	-	-	-	(21,821)	(21,821)	(61,207)	(83,028)
	-	-	-	(22,939)	(22,939)	123,964	101,025
於二零一四年六月三十日	9,354,670	-	(1,377,605)	1,151,446	9,128,511	2,702,802	11,831,313

中期簡明合併權益變動表(續)

截至二零一五年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

未經審計							
	歸屬於本公司所有者的權益					非控制性	權益合計
	股本	永續票據 (附註20)	其他儲備	留存收益	合計	權益	
於二零一五年一月一日	9,354,670	1,979,325	(1,431,364)	1,015,732	10,918,363	2,729,918	13,648,281
本期利潤	-	-	-	211,540	211,540	66,306	277,846
其他綜合收益／(虧損)							
重估以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的							
金融資產的收益	-	-	53,696	-	53,696	-	53,696
外幣報表折算差額	-	-	(1,525)	-	(1,525)	-	(1,525)
本期綜合收益合計	-	-	52,171	211,540	263,711	66,306	330,017
非控制性權益注資	-	-	-	-	-	117,529	117,529
向非控制性權益支付股利	-	-	-	-	-	(69,969)	(69,969)
	-	-	-	-	-	47,560	47,560
於二零一五年六月三十日	9,354,670	1,979,325	(1,379,193)	1,227,272	11,182,074	2,843,784	14,025,858

中期簡明合併現金流量表

截至二零一五年六月三十日止六個月

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	未經審計 截至六月三十日止六個月	
	二零一五年	二零一四年
經營活動產生之現金淨額	3,431,786	2,253,406
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	(1,749,249)	(1,785,685)
收回關聯方貸款及利息	41,000	214,536
投資於按權益法入賬的投資	—	(200,200)
處置物業、廠房及設備所得款項	19	17,130
處置子公司的現金淨流入	—	11,489
取得與資產相關的政府補助	727	2,900
給予關聯方之貸款	(200,000)	—
其他，淨額	248	69
投資活動使用之現金淨額	(1,907,255)	(1,739,761)
融資活動的現金流量		
非控制性權益注資	117,529	204,357
借款所得款項	5,012,939	3,829,293
償還借款	(6,261,894)	(3,106,079)
向非控制性權益支付股利	(71,095)	(62,387)
支付利息	(1,165,919)	(1,074,168)
償還關聯方運營資本	—	(8,000)
其他，淨額	—	3,123
融資活動使用之現金淨額	(2,368,440)	(213,861)
現金及現金等價物淨(減少)/增加	(843,909)	299,784
期初現金及現金等價物	2,540,212	1,001,388
匯兌虧損的影響額	(1,353)	(827)
期末現金及現金等價物	1,694,950	1,300,345

中期簡明合併財務報表附註

截至二零一五年六月三十日止六個月
(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

中國大唐集團新能源股份有限公司(以下簡稱「本公司」)是由設立於中國並受中國政府控制的中國大唐集團公司(以下簡稱「大唐集團」)對其下屬風力發電相關業務進行重組於二零一零年七月九日設立的股份有限公司。於二零一五年六月三十日，本公司董事視大唐集團為本公司的最終控股公司。

本公司及其子公司(以下合稱「本集團」)主要從事風力及其他新能源的發電及售電業務。

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股已於二零一零年十二月在香港聯合交易所有限公司上市。

除特別註明外，本中期簡明合併財務報表以人民幣列示。

本中期簡明合併財務報表未經審計。



中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一五年六月三十日止六個月

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 編製基礎

本集團截至二零一五年六月三十日止六個月之中期簡明合併財務報表乃按照國際會計準則第34號「中期財務報告」編製。本中期簡明合併財務報表不包括本集團年度合併財務報表所載的所有信息和披露，且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二零一四年十二月三十一日止年度的財務報表一併閱讀。

2.1 持續經營

於二零一五年六月三十日，本集團的流動負債超出流動資產約為人民幣4,649.1百萬元（二零一四年十二月三十一日：人民幣4,268.4百萬元）。本集團通過經營活動產生的現金流及可動用的銀行融資額度滿足其日常營運資金及投資的需求。於二零一五年六月三十日，本集團已獲承諾未動用的融資額度約為人民幣54,929.8百萬元，其中約人民幣38,063.8百萬元需於本中期合併財務報表的資產負債表日後12個月內續期。某些融資額度要求本集團遵守相關條款，主要包括對某些信用等級及債務比率的要求。

本公司董事相信此等融資額度於本中期財務報表的資產負債表日後不少於12個月的可預見期間內，將繼續提供於本集團。本集團借款的具體資料載於附註12。

本公司董事會相信本集團擁有充足的資源持續經營並償還到期債務。因此，本集團中期簡明合併財務報表以持續經營為基礎編製。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一五年六月三十日止六個月

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

3. 編製基礎及會計政策變動

除二零一五年一月一日起執行經修訂的國際財務報告準則及解釋，本集團截至二零一五年六月三十日止六個月中期簡明合併財務報表的編製基礎與集團截至二零一四年十二月三十一日年度的合併財務報表的編製基礎一致，根據國際會計準則委員會發佈的國際財務報告準則編製。除國際財務報告準則9號(2009年發佈)，集團沒有採用任何其他已發佈但並未執行的國際財務報告準則、解釋及修訂。

首次採納此等二零一五年已修改的準則，不會對本集團中期簡明合併財務報表和年度合併財務報表產生重大影響。以下為與本集團相關的已修改的準則：

- 國際財務報告準則19修訂養老金固定受益計劃：員工貢獻
- 2010–2012年度改訂
- 2011–2013年度改訂

4. 經營的季節性

本集團主要從事風電業務，該業務於每年的某些特定期間會產生較高的電量，主要取決於風電場的風速和其他不可控的狀況。因此，收入和利潤在一年中可能存在重大波動。

5. 會計估計

中期簡明財務報表的編製，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。

編製本中期簡明合併財務報表時，管理層做出的關於本集團會計政策的應用及估計不確定性的主要來源方面的重大判斷，與截至二零一四年十二月三十一日止年度的合併財務報表所採用的保持一致。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一五年六月三十日止六個月

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

6. 金融風險管理及金融工具

(a) 金融風險因素

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。

本中期簡明合併財務報表並不包括年度財務報告所要求的全部金融風險管理信息及披露，其應與本集團截至二零一四年十二月三十一日止年度財務報表一併閱讀。自二零一四年末起，本集團的風險管理職能及風險管理政策未發生改變。

(b) 流動性風險

與二零一四年十二月三十一日相比，除新增和償還長期借款人民幣1,338.6百萬元和人民幣1,857.0百萬元外，金融負債的未折現的合同現金流量無重大變動。

(c) 公允價值估計

下表利用估值法分析按公允價值計量的金融工具，不同層級的定義如下：

- 相同資產或負債在活躍市場的報價(未經調整)(第1層)；
- 除了第一層所包含的報價外，該資產和負債的可觀察的其他輸入，可為直接(即例如價格)或間接(即源自價格)(第2層)；和
- 對資產和負債的公允價值評估有重大影響的輸入並非依據可視察市場數據(即非可觀察輸入)(第3層)。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一五年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

6. 金融風險管理及金融工具(續)

(c) 公允價值估計(續)

下表呈列本集團按公允價值計量的金融資產：

	二零一五年六月三十日				二零一四年十二月三十一日			
	第1層	第2層	第3層	合計	第1層	第2層	第3層	合計
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	405,771	-	53,167	458,938	352,075	-	53,167	405,242
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產	-	-	10,900	10,900	-	-	8,900	8,900
	405,771	-	64,067	469,838	352,075	-	62,067	414,142

截至二零一五年六月三十日止六個月期間，商業或經濟環境不存在影響本集團金融資產及金融負債公允價值的重大變動。

截至二零一五年六月三十日止六個月期間，金融資產在第1層、第2層和第3層之間並無轉撥。

(d) 集團估值程序

本集團財務部門成立專門小組，出於編製財務報表的目的對要求的金融資產進行估值，包括第3層公允價值。此小組直屬財務總監的領導。財務總監與小組成員配合本集團對外財務報表的披露日期，至少每半年就評估程序和評估結果進行討論。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一五年六月三十日止六個月

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

6. 金融風險管理及金融工具(續)

(d) 集團估值程序(續)

對於本集團以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產中以第3層公允價值確認的部分，因其為非上市的權益證券，無活躍市場存在，本集團財務部門會對標若干相同或相似的行業／運營模式的可比上市公司的市價，並因其無市場可交易性作出特定調整／折讓。於二零一五年六月三十日，本公司董事認為，可確認的公允價值存在一個較大區間，在此區間內成本可代表其公允價值的最佳估計。

於每個報告日，對於第3層的公允價值的變化，都經過了估值的討論／評估的分析。

7. 收入和分部信息

(a) 按類別劃分的收入分析

本期間確認的各主要收入類別的金額列示如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年	二零一四年
售電收入	2,878,688	2,546,051
合同能源管理服務收入	16,216	21,860
特許經營權建設服務收入	1,273	3,627
其他收入	17,382	3,160
	2,913,559	2,574,698

截至二零一五年及二零一四年六月三十日止六個月，其他收入主要為電力設施租賃收入、輸電線佔用收入和維修及保養服務產生的收入。

截至二零一五年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

7. 收入和分部信息(續)

(b) 分部信息

管理層以執行董事和特定高級管理層(包括總會計師)(合稱「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。

鑒於在截至二零一五年和二零一四年六月三十日止六個月期間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。截至二零一五年六月三十日止六個月期間，本集團基本所有(二零一四年：基本所有)收入均產生於中國境內的外部客戶。

於二零一五年六月三十日，基本所有(二零一四年十二月三十一日：基本所有)非流動資產均位於中國境內(包括香港)。

截至二零一五年六月三十日止六個月期間，所有(二零一四年：所有)售電收入均產生於本集團內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。

與上一年度財務報表比較，分部的劃分基準沒有重大變化。



中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一五年六月三十日止六個月

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

8. 其他收入和其他收益淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年	二零一四年
清潔發展機制項目(損失)/收入：		
— 本期收入	—	18,405
— 匯兌淨損失	(14,501)	(365)
— 計提減值準備	—	(21,047)
	(14,501)	(3,007)
政府補助	35,646	64,414
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股利	2,480	4,317
處置物業、廠房及設備收益/(損失)	7	(3,036)
其他	(1,634)	2,108
	21,998	64,796

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一五年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

9. 物業、廠房及設備及無形資產

	物業、 廠房及設備	無形資產
於二零一五年一月一日期初賬面淨值	48,783,400	582,387
增加	2,468,592	2,338
處置子公司	(6,579)	—
其他處置	(12)	(1)
折舊和攤銷費用	(1,196,917)	(10,977)
於二零一五年六月三十日 期末賬面淨值	50,048,484	573,747
於二零一四年一月一日期初賬面淨值	45,160,107	589,271
增加	1,183,718	4,605
處置子公司	(6,600)	—
其他處置	(20,381)	—
折舊和攤銷費用	(1,156,569)	(10,787)
於二零一四年六月三十日 期末賬面淨值	45,160,275	583,089

於二零一五年六月三十日，包含在無形資產中的特許權資產金額為人民幣494.8百萬元(二零一四年十二月三十一日：人民幣501.1百萬元)。

於二零一五年六月三十日，本集團於融資租賃框架協議下的物業、廠房及設備成本為人民幣1,333.6百萬元及累計折舊人民幣140.0百萬元，該等物業、廠房及設備已如附註12(a)披露作為對大唐融資租賃的借款抵押。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一五年六月三十日止六個月

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

10. 預付款項及其他應收款

	二零一五年 六月三十日	二零一四年 十二月三十一日
清潔發展機制資產／應收款項	165,075	225,649
減：壞賬準備	(79,797)	(85,193)
	85,278	140,456
預付及代墊項目款	15,000	15,000
服務應收款項	108,423	149,423
處置子公司應收股權轉讓款	—	131,200
應收出售風電項目款	21,537	22,976
應收關聯方款項*	473,092	360,992
項目保證金	20,040	23,140
借款保證金	50,272	50,005
融資租賃的淨投資	73,715	73,333
其他應收款	129,243	125,264
	976,600	1,091,789
預繳當期所得稅	1,148	15,036
長期借款遞延損失	5,629	6,283
其他預付款	93,497	191,341
	1,076,874	1,304,449

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一五年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

10. 預付款項及其他應收款(續)

	二零一五年 六月三十日	二零一四年 十二月三十一日
減：非流動部分		
— 服務應收款項	(50,501)	(91,502)
— 融資租賃的淨投資	(70,398)	(67,127)
— 清潔發展機制資產／應收款項	(15,236)	(18,639)
— 應收關聯方款項	(17,860)	(170,000)
— 借款保證金	(50,005)	(50,005)
— 長期借款遞延損失	(5,629)	(5,956)
— 其他預付款	(45,430)	(72,847)
	(255,059)	(476,076)
預付款項及其他應收款流動部分總計	821,815	828,373

- * 於二零一五年六月三十日，「應收關聯方款項」中包括了應收本公司之一家同系附屬公司為本集團代收之清潔發展機制資產和應收款的結算款項，金額為人民幣98.4百萬元(二零一四年十二月三十一日：人民幣171.8百萬元)；及向大唐融資租賃有限公司(「大唐融資租賃」)提供的人民幣370.0百萬元(二零一四年十二月三十一日：人民幣170.0百萬元)借款。大唐融資租賃是一家由本集團和大唐集團財務公司(「大唐財務」)共同出資組建的聯營公司。該筆應收大唐融資租賃的借款年利率為5%，將於二零一六年二月到期。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一五年六月三十日止六個月

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

11. 應收賬款及應收票據

	二零一五年 六月三十日	二零一四年 十二月三十一日
應收賬款	2,518,909	3,149,589
應收票據	220,325	131,779
	2,739,234	3,281,368
減：壞賬準備	(2,328)	(2,328)
	2,736,906	3,279,040

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。此等款項無抵押且不計提利息。本集團和本公司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及應收票據，本集團通常授予地方電網公司大約一個月的信用期，信用期自本集團與相應地方電網公司之間簽訂的售電合同中約定的收入確認之日開始計算。

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。自二零一二年三月，電價補貼的申請、審批及結算遵循財建[2012]102號「可再生能源電價附加補助資金管理暫行辦法」的相關規定執行。於二零一三年七月份頒佈的財建[2013]390號通知進一步簡化了補貼電費的結算流程。截至二零一五年六月三十日，本集團的多數運營項目的發電補貼已獲得批准，部分項目尚處於審批申請過程中。本公司董事一致認為鑒於過往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。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一五年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

11. 應收賬款及應收票據(續)

應收賬款及應收票據的賬齡分析如下：

	二零一五年 六月三十日	二零一四年 十二月三十一日
一年以內	2,038,707	1,578,810
一到兩年	147,696	265,881
兩到三年	80,640	53,581
三年以上*	472,191	1,383,096
	2,739,234	3,281,368

* 截至二零一五年六月三十日，三年以上應收賬款減少人民幣910.9百萬元。主要由於政府下撥款項用於支付賬齡超過三年的國家電費補貼。

於二零一五年六月三十日，金額為人民幣2.3百萬元(二零一四年十二月三十一日：人民幣2.3百萬元)的一項應收賬款已全額計提減值，涉及與當地電網公司的爭議逾期應收補貼款。估計該款項無法收回。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一五年六月三十日止六個月

(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

	二零一五年 六月三十日	二零一四年 十二月三十一日
銀行借款		
— 信用借款	16,521,939	16,993,331
— 抵押借款	3,355,378	3,242,463
— 擔保借款	5,933,993	5,586,735
	25,811,310	25,822,529
其他借款		
— 信用借款	392,500	822,905
— 抵押借款*	3,276,813	3,171,100
— 擔保借款**	3,826,923	4,009,409
	7,496,236	8,003,414
公司債券—無抵押	4,193,454	4,191,305
長期借款合計	37,501,000	38,017,248
減：長期借款的即期部分(附註12(b))		
— 銀行借款	(1,782,170)	(2,134,300)
— 其他借款	(439,128)	(863,146)
	(2,221,298)	(2,997,446)
	35,279,702	35,019,802

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一五年六月三十日止六個月

(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)

- * 於二零一五年六月三十日，包含於其他抵押借款中人民幣1,887.4百萬元(二零一四年十二月三十一日：人民幣1,815.7百萬元)來自工銀金融租賃有限公司用於指定風場建設。根據相關協議約定，上述相關風場的部分物業、廠房及設備在相關風場建設完成，相關法定程序辦理齊全後成為該筆借款抵押物，於二零一五年六月三十日，存放於工銀金融租賃有限公司的保證金為人民幣50.0百萬元(二零一四年十二月三十一日：人民幣50.0百萬元)。

於二零一五年六月三十日，包含於其他抵押借款中應付大唐融資租賃人民幣1,149.1百萬元(二零一四年十二月三十一日：人民幣1,189.9百萬元)，來自與大唐融資租賃在二零一三年五月簽訂的一項融資租賃框架協議。根據該協議，在滿足若干條件時，本公司若干子公司將特定物業、廠房及設備出售予大唐融資租賃並自其租回，租賃期限為10年至13年不等。租賃期滿後本公司相關子公司以人民幣1.00元的名義價款購買相關物業、廠房及設備並取得所有權。

按照國際會計準則解釋委員會解釋公告第27號「評估法律形式為租賃之交易實質」，於該交易實質為融資安排，因此根據本協議收到的現金應作為以相關物業、廠房及設備為抵押的借款核算。

於二零一五年六月三十日和二零一四年十二月三十一日，遞延損失及遞延收益系對借款現值的調整，分別確認於中期合併財務狀況表的「預付款項及其他應收款」和「預提及其他應付款項」。

- ** 於二零一五年六月三十日，包含於其他擔保借款中人民幣826.9百萬元(二零一四年十二月三十一日：人民幣1,009.4百萬元)來自工銀金融租賃有限公司用於指定風場建設。在抵押條件未實現之前，由本公司為借款提供擔保。

此外，於二零一五年六月三十日，本公司從平安資產管理有限責任公司借入人民幣3,000.0百萬元(二零一四年十二月三十一日：人民幣3,000.0百萬元)，並由大唐集團提供擔保。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一五年六月三十日止六個月

(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

	二零一五年 六月三十日	二零一四年 十二月三十一日
銀行借款		
— 信用借款	175,166	20,014
— 抵押借款	1,912	—
	177,078	20,014
短期融資券**	2,001,204	2,052,089
其他信用借款	300,000	1,153,850
長期借款的即期部分(附註12(a))	2,221,298	2,997,446
	4,699,580	6,223,399

** 於二零一五年六月十五日，本公司發行了票面價值為人民幣100元，總額為人民幣2,000.0百萬元的短期融資券，其發行成本為人民幣1.5百萬元。該融資券票面年利率為3.25%，並將於二零一五年九月十四日到期。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一五年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

12. 借款(續)

(c) 其他與本集團借款有關的披露

於二零一五年六月三十日，長期借款到期日分析如下：

	二零一五年 六月三十日	二零一四年 十二月三十一日
一年內	2,221,298	2,997,446
一年後但兩年內	2,698,623	7,225,417
兩年後但五年內	9,604,542	10,274,434
五年後	22,976,537	17,519,951
	37,501,000	38,017,248

於二零一五年六月三十日，本集團銀行擔保借款詳情列示如下：

	二零一五年 六月三十日	二零一四年 十二月三十一日
擔保人		
—本公司*	5,118,447	3,454,137
—附屬公司的非控制性權益及其最終母公司	815,546	2,132,598
	5,933,993	5,586,735

* 於二零一五年六月三十日，擔保人為本公司的擔保借款中有金額為人民幣54.0百萬元(二零一四年十二月三十一日：人民幣58.0百萬元)由一家子公司的非控制性權益股東提供反擔保。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一五年六月三十日止六個月

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

12. 借款(續)

(c) 其他與本集團借款有關的披露(續)

於二零一五年六月三十日，本集團將若干資產用於某些長期借款的抵押，抵押資產匯總如下：

	銀行借款		其他借款	
	二零一五年 六月三十日	二零一四年 十二月三十一日	二零一五年 六月三十日	二零一四年 十二月三十一日
物業、廠房及設備	926,706	1,068,263	3,263,301	3,277,151
特許權資產	275,688	275,777	—	—
電費收款權	414,020	485,873	306,257	531,874
	1,616,414	1,829,913	3,569,558	3,809,025

13. 應付賬款及應付票據

於二零一五年六月三十日及二零一四年十二月三十一日，自發票日期開始計算，基本所有應付賬款及應付票據的賬齡均未超過一年。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一五年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

14. 預提及其他應付款項

	二零一五年 六月三十日	二零一四年 十二月三十一日
應付物業、廠房及設備採購款	2,705,499	3,521,391
應付關聯方款項*	724,734	132,915
應付股利	190,816	191,941
應付利息	191,612	145,621
預提員工成本	69,266	69,724
應付清潔發展機制項目費用	10,035	32,226
應付所得稅外其他稅款	14,156	32,475
資產棄置費用	68,897	66,759
應付非控制性權益款項	—	3,122
其他應付款項	181,529	185,260
	4,156,544	4,381,434
遞延政府補助	37,717	38,999
長期借款遞延收益	193,339	202,291
其他預提及遞延款項	94,372	89,283
	4,481,972	4,712,007
減：非流動部分		
— 應付關聯方款項	(68,550)	(76,550)
— 資產棄置費用	(68,897)	(66,758)
— 遞延政府補助	(36,737)	(38,999)
— 長期借款遞延收益	(184,832)	(190,646)
— 其他預提及遞延款項	(89,362)	(88,232)
	(448,378)	(461,185)
預提及遞延款項流動部分	4,033,594	4,250,822

* 應付關聯方款項流動部分為無抵押，不計息且無固定還款期。非流動部分金額為人民幣68.5百萬元，到期日為二零二五年四月十五日，本期有效利率為5.09%至5.54%。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一五年六月三十日止六個月

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

15. 財務收入和財務費用

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年	二零一四年
財務收入		
銀行及其他金融機構存款利息收入	13,865	5,246
與關聯方的借款利息收入	1,919	8,459
	15,784	13,705
財務費用		
利息費用	(1,170,732)	(1,192,359)
減：資本化於物業、廠房及設備和無形資產的部分	158,441	59,465
	(1,012,291)	(1,132,894)
匯兌虧損淨值	(2,906)	(2,851)
	(1,015,197)	(1,135,745)
財務費用淨額	(999,413)	(1,122,040)
利息費用資本化比率	5.24% – 6.69%	5.60% – 7.34%

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一五年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

16. 所得稅費用

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年	二零一四年
當期所得稅		
中國企業所得稅	66,455	27,117
以前年度所得稅低估	—	2,137
	66,455	29,254
遞延所得稅收益		
暫時性差異和所得稅稅款抵免額的產生及沖回	(601)	(10,246)
所得稅費用	65,854	19,008

管理層按照預計年度利潤所適用的加權平均稅率計提本期間的所得稅。除若干設立於中國的附屬公司免稅或享受優惠稅率及設立於海外的附屬公司其稅款按照本集團經營業務所在國家的現行稅率計算外，截至二零一五年十二月三十一日止年度的法定稅率為25%(二零一四年：25%)。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一五年六月三十日止六個月

(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

基本每股收益根據本公司所有者應佔利潤，除以期內已發行普通股的加權平均數目計算：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年	二零一四年
本公司所有者應佔利潤／(虧損)	211,540	(14,402)
加權平均股數(千股)	7,273,701	7,273,701

(b) 稀釋每股收益

截至二零一五年及二零一四年六月三十日六個月期間，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。

18. 股利

董事會不建議分派截至二零一五年六月三十日止六個月股利(二零一四年：無)。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一五年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

19. 重大關聯方交易

除已在本中期簡明合併財務報表中披露的其他關聯交易事項外，本期其他重大關聯方交易列示如下：

(a) 與大唐集團及其子公司的重大關聯交易

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年	二零一四年
與大唐集團的子公司的交易：		
— 提供安裝、建造及承包服務	3,131	383
— 採購安裝、建造及承包服務*	(910,596)	(18,534)
— 採購設備	(33,918)	(79,093)
— 提供營運資本	—	46
— 獲取委託借款及借款	(3,239)	—
— 提供委託借款及借款(附註10)	200,000	—
— 獲得的利息收入	5,533	8,416
— 支付的利息費用	(13,539)	(51,094)
從合營公司收取的利息收入	—	43
自同系附屬公司購買土地、 廠房及設備之資本性承諾	1,027,730	1,369,190
與大唐集團的交易		
— 由大唐集團提供的借款保證	—	550,000

* 由同系附屬公司提供承包服務包括在設備採購和工程建設服務中。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一五年六月三十日止六個月

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

19. 重大關聯方交易(續)

(a) 與大唐集團及其子公司的重大關聯交易(續)

上述列示的提供安裝、建造及承包服務，採購安裝、建造及承包服務及採購設備服務構成香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)第14A章項下本公司的關連交易。

除上述交易外，於二零一一年八月，本公司與「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)簽訂了一項由大唐財務向本集團提供借款，存款及其他金融服務的三年期金融服務協議。該協議期滿後，於二零一五年三月二十七日，雙方簽訂了新的金融服務協議，期限從二零一五年三月一日至二零一七年十二月一日。該協議構成上市規則第14A章項下本公司的關連交易。

根據上述協議，於二零一五年六月三十日，本集團存放於大唐財務的存款總計人民幣60.0百萬元(二零一四年十二月三十一日：人民幣40.0百萬元)，截至二零一五年六月三十日止六個月期間產生存款利息收入人民幣0.6百萬元(二零一四年：人民幣0.7百萬元)。

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，所有披露的金額為包含增值稅的交易金額。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一五年六月三十日止六個月

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

19. 重大關聯方交易(續)

(b) 與其他關聯方的重大關聯交易

截至二零一五年六月三十日止六個月，所有(二零一四年：所有)售電收入均產生於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。於二零一五年六月三十日基本所有(二零一四年十二月三十一日：基本所有)應收賬款及應收票據(附註11)均產生自該等電網公司。

除上述交易外，截至二零一五年和二零一四年六月三十日止六個月期間，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。於二零一五年六月三十日及二零一四年十二月三十一日，基本上本集團的所有現金、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。

(c) 關鍵管理人員薪酬

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年	二零一四年
基本薪金、住房津貼、其他津貼和實物利益	1,393	1,350
酌情獎金	2,038	1,162
退休金成本－設定提存計劃	188	169
	3,619	2,681

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一五年六月三十日止六個月

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

20. 永續票據

於二零一四年十二月十日，本公司以5.80%的初始利率發行了人民幣2,000.0百萬元的中期票據(「中期票據」)，扣除發行成本後發行中期票據實收約人民幣1,979.3百萬元。自二零一五年十二月十二日(利息支付日)起每年5.80%的票據利率計息，並可以由本公司自行裁量是否拖延。

中期票據無固定到期日，自二零一九年十二月十二日起或之後的任何利息支付日，本金金額及所有應計、未付、遞延利息，均由本公司自由裁量是否可贖回。二零一九年十二月十二日後，票據利率會每5年重置一次，每年票據利率等於合計(a)初始利差，為票面利率與初始基準利率的差，(b)當期基準利率，和(c)300個基點。如果票據利息未支付或遞延，本集團不得宣告、發放股利或減少註冊資本。根據這些中期票據條款，本公司無合同義務償還本金或支付任何票據利息。中期票據未符合國際會計準則第32號「金融工具：呈報」對金融負債的定義，相應的中期票據分類至權益，後續的利率支付被視為向本公司所有者的權益分配。

截至二零一五年六月三十日，永續票據股利為人民幣64.2百萬元，該股息需要在未來支付時確認。

21. 承諾事項

(a) 購買物業、廠房及設備之資本性承諾事項

	二零一五年 六月三十日	二零一四年 十二月三十一日
已簽約但未撥備	3,410,956	4,779,861
已批准但未簽約	3,200,290	5,036,817
	6,611,246	9,816,678

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一五年六月三十日止六個月
(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(續)

(b) 經營租賃承諾事項

於二零一五年六月三十日，根據已簽訂的不可撤銷的經營租賃合同，未來最低應支付租金總額列示如下：

	二零一五年 六月三十日	二零一四年 十二月三十一日
一年以內	8,711	1,471
兩年至五年以上	148,682	770
	157,393	2,241

22. 期後事項

截至本財務報表批准日，本集團並無須作披露的資產負債表日後事項。

23. 中期簡明合併財務報表之批准

本截至二零一五年六月三十日止六個月期間之中期簡明合併財務報表已於二零一五年八月二十一日經本公司董事會批准。

名詞解釋

「權益裝機容量」	指	本集團於其中擁有權益的風電項目建成容量之和，該容量按本集團對該等項目的擁有權百分比而定。權益裝機容量按本集團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
「董事會」	指	本公司之董事會
「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
「中電聯」	指	中國電力企業聯合會
「核證減排量」	指	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的指定經營實體核證

「深圳排放權交易所」	指	中國深圳排放權交易所
「公司」或「本公司」	指	中國大唐集團新能源股份有限公司
「控股裝機容量」	指	僅包括在本集團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)，按本集團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本集團聯營公司的容量
「控股發電量」	指	在一段特定期間內，包括在本集團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
「大唐吉林」	指	大唐吉林發電有限公司，為大唐集團的全資附屬公司，為本公司的控股股東，並為本公司發起人之一
「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



名詞解釋(續)

「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
「本集團」	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
「電氣電子工程師協會」	指	電氣電子工程師協會
「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
「最後實際可行日期」	指	二零一五年九月二十二日，即本報告刊發前就載入其內的若干資料而言的最後實際可行日期
「上市規則」	指	香港聯交所證券上市規則
「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
「兆瓦時」	指	能源單位，兆瓦時。1兆瓦時=1,000千瓦時
「國家發改委」	指	國家發展和改革委員會

「中國人民銀行」或「央行」	指	中國人民銀行
「項目儲備」	指	根據本集團與各級地方政府訂立的風能投資開發協議（據此本集團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
「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
「標準化委員會」或「國標委」	指	中國國家標準化管理委員會



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

香港灣仔皇后大道東28號金鐘匯中心18樓

公司法定代表人

王野平先生

授權代表

鄭燕萍女士

張春雷先生

* 僅供識別

聯席公司秘書

陳勇先生

鄺燕萍女士

董事會轄下委員會

審核委員會

盧敏霖先生(獨立非執行董事)(主席)

果樹平先生(非執行董事)

余順坤先生(獨立非執行董事)

薪酬與考核委員會

余順坤先生(獨立非執行董事)(主席)

張春雷先生(執行董事)

劉朝安先生(獨立非執行董事)

提名委員會

劉朝安先生(獨立非執行董事)(主席)

寇炳恩先生(非執行董事)

盧敏霖先生(獨立非執行董事)

公司資料(續)

董事會轄下委員會(續)

戰略委員會

張春雷先生(執行董事)(主席)

安洪光先生(非執行董事)

胡國棟先生(執行董事)

核數師

安永華明會計師事務所(特殊普通合夥)

中國北京市東城區東長安街1號東方廣場安永大樓17層

安永會計師事務所

香港中環添美道1號中信大廈22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27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

- 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

- 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

- 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



公司資料(續)

股份代號

1798

投資者查詢

投資者專線：86-10-83956523

86-10-83956534

86-10-83956524

傳真：86-10-83956519

網站：www.cdt-xny.com

郵箱：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 - 8395 6222

傳真：010 - 8395 6519

網址：www.dtxny.com.cn