



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

2018
中期報告

* 僅供識別

目 錄

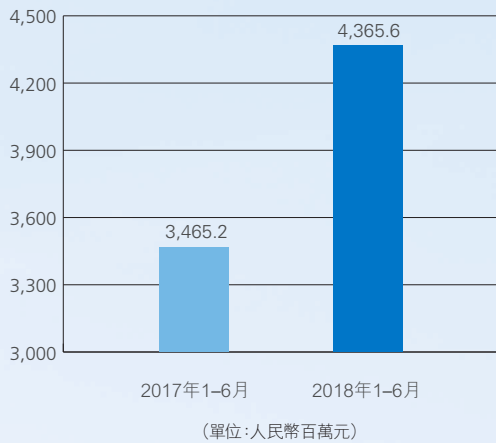
未經審核中期業績	2
主要業務與財務資料	3
管理層討論與分析	6
人力資源	29
其他資料	31
中期簡明合併損益及其他綜合收益表	36
中期簡明合併財務狀況表	38
中期簡明合併權益變動表	41
中期簡明合併現金流量表	43
中期簡明合併財務報表附註	44
名詞解釋	82
公司資料	85

未經審核中期業績

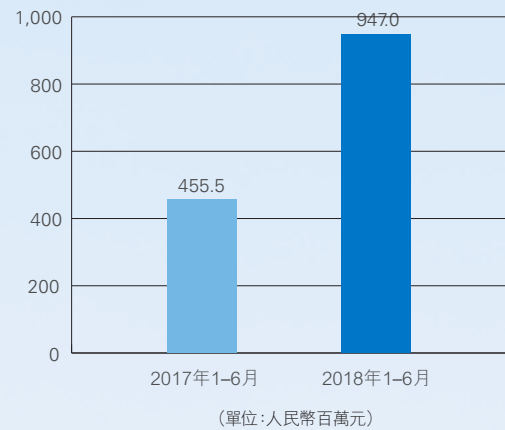
中國大唐集團新能源股份有限公司董事會在此宣佈本公司及其附屬公司截至二零一八年六月三十日止六個月期間未經審核的經營結果，連同與截至二零一七年六月三十日止六個月(「二零一七年同期」)的經營結果的比較。截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團取得與客戶之間的合同產生的收入為人民幣43.66億元，與二零一七年同期相比增加25.98%；稅前利潤為人民幣13.11億元，與二零一七年同期相比增加107.82%；歸屬於母公司所有者利潤為人民幣9.47億元，與二零一七年同期相比增加107.89%；母公司所有者應佔利潤的基本和稀釋每股收益為人民幣0.1223元，較二零一七年同期的每股收益增加人民幣0.0676元。

主要業務與財務資料

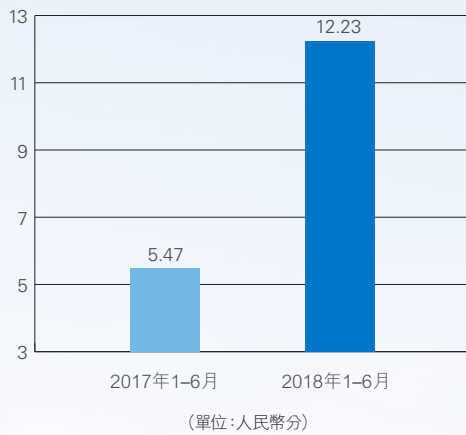
1. 與客戶之間的合同產生的收入



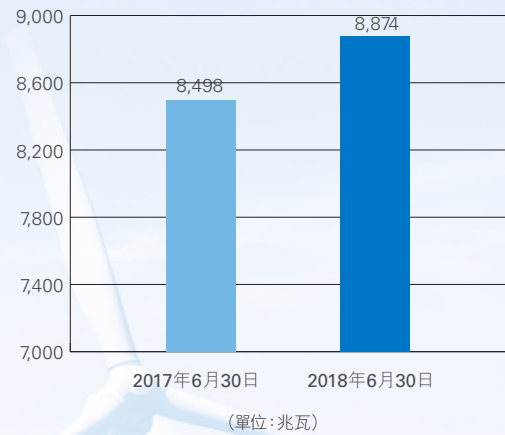
2. 歸屬於母公司所有者利潤



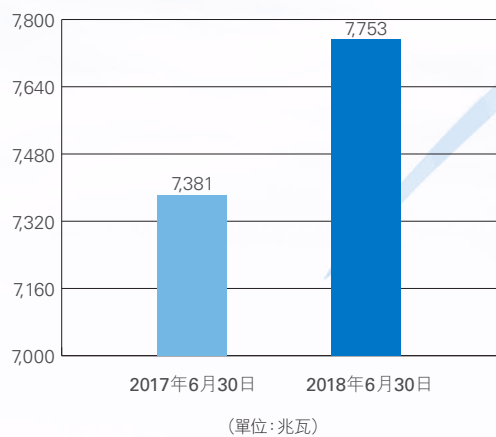
3. 基本和稀釋每股收益



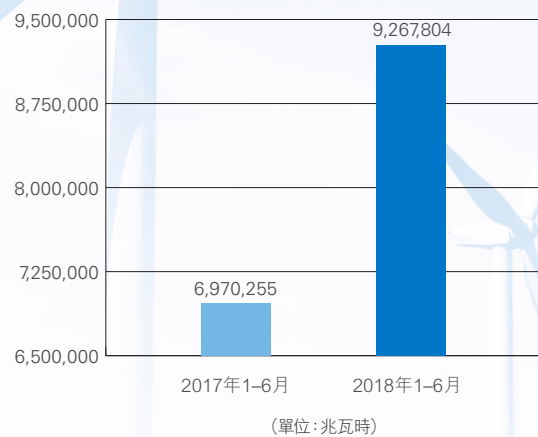
4. 控股裝機容量



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	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
	未經審計	未經審計
與客戶之間的合同產生的收入	4,365,564	3,465,242
其他收入和其他收益淨額	153,041	103,738
經營費用	(2,217,033)	(2,079,443)
經營利潤	2,301,572	1,489,537
稅前利潤	1,310,706	630,695
所得稅費用	(197,548)	(88,930)
本期利潤	1,113,158	541,765
本期綜合收益	1,105,106	515,885
本期利潤歸屬於：		
母公司所有者	946,950	455,497
非控制性權益	166,208	86,268
	1,113,158	541,765
本期綜合收益歸屬於：		
母公司所有者	939,060	429,529
非控制性權益	166,046	86,356
	1,105,106	515,885
母公司所有者應佔利潤的基本和稀釋每股收益 (每股人民幣元)	0.1223	0.0547

主要業務與財務資料(續)

財務摘要(續)

	二零一八年 六月三十日 人民幣千元	二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元
	未經審計	經審計
非流動資產合計	62,007,955	62,826,238
流動資產合計	10,456,691	7,722,010
資產合計	72,464,646	70,548,248
流動負債合計	21,499,685	21,261,855
非流動負債合計	35,792,234	34,917,499
歸屬於母公司所有者的權益	12,085,851	11,394,149
非控制性權益	3,086,876	2,974,745
權益合計	15,172,727	14,368,894
權益及負債合計	72,464,646	70,548,248

管理層討論與分析

一. 行業概覽

截至二零一八年六月三十日止，根據國家發展和改革委員會(「國家發改委」)公佈資料，全國發電量同比增長8.3%，保持較快增長態勢，其中新能源發電增速明顯加快，火電水電增速有所回落。中國電力企業聯合會公佈資料，全國6,000千瓦規模以上電廠裝機容量17.3億千瓦，同比增長6.2%，增速比上年同期下降0.7個百分點；全國風電發電量1,917億千瓦時，同比增長28.6%，增速比上年同期提高7.7個百分點；全國全社會用電量累計32,291億千瓦時，同比增長9.4%，增速較去年同期提高3.1個百分點；全國發電設備累計平均利用小時數為1,858小時，同比增加68小時，風電設備平均利用小時數1,143小時，同比增加159小時。

二零一八年上半年國家發改委、國家能源局及各省市能源主管部門積極落實「十三五」規劃，陸續出台多項政策，確保到二零二零年清潔能源消納難的問題得到基本解決。並通過市場化交易機制、提高輸送通道能力及效率、優化調度、提高系統調峰能力、電能替代和供熱等多種務實的手段，促進新能源消納，緩解棄風限電，新能源行業出現經營向好拐點。

二零一八年四月，國家能源局發佈《清潔能源消納行動計劃(2018–2020年)徵求意見稿》，該文件從控制電源開發節奏、加快電力市場化改革、宏觀政策引導、提高電力系統調峰能力、完善電網基礎設施、促進源網荷儲互動、落實責任主體等七大方面全力推動清潔能源消納目標的實現。

一. 行業概覽(續)

五月，國家能源局發佈《關於進一步促進發電權交易有關工作的通知》，通知中稱，發電企業積極參與，促進發電權交易開展。發電企業應在保障自身發、用電安全的基礎上，按照《電力中長期交易基本規則》等有關規定自主、自願參與發電權交易。簽訂並履行交易合同及電量互保協議。在水電、風電、光伏發電、核電等清潔能源消納空間有限的地區，鼓勵清潔能源發電機組間相互替代發電，通過進一步促進跨省跨區發電權交易等方式，加大清潔能源消納力度。

國家能源局發佈《關於2018年度風電建設管理有關要求的通知》，通知要求，各省應嚴格落實規劃和預警要求，將消納工作作為首要條件，嚴格落實電力送出和消納條件，推行競爭方式配置風電項目，優化風電建設投資環境，積極推進就近全額消納風電項目，對尚未印發二零一八年風電年度建設方案的省(自治區、直轄市)新增集中式陸上風電項目和未確定投資主體的海上風電項目應全部通過競爭方式配置和確定上網電價。

六月，財政部、國家發改委、國家能源局聯合發佈《關於公佈可再生能源電價附加資金補助目錄(第七批)的通知》。第七批補貼目錄將對新能源發電運營形成重要催化，解決補貼資金問題將緩解公司所有者經營現金流，確保可再生能源產業持續健康有序發展。

管理層討論與分析(續)

一. 行業概覽(續)

國務院印發《打贏藍天保衛戰三年行動計劃》，從政治和全局的高度提高對環保工作重要性認識，認真落實全國和國資委生態環境保護會議精神，高度重視生態環境保護。積極跟蹤落實環保政策新要求，加強污染物達標排放監管，做好應對霧霾、控制空氣質量、排污許可和碳資產管理等相關工作，新能源行業發展面臨新機遇。

二. 業務回顧

截至二零一八年六月三十日，本集團控股裝機容量為8,873.92兆瓦，同比增長4.42%；發電量為9,551,712兆瓦時，同比升高30.13%；平均利用小時數1,115.58小時，同比升高176.18小時，增幅18.75%；平均上網電價(含稅)為人民幣547.56元/兆瓦時，較二零一七年同期降低人民幣24.97元/兆瓦時，資產負債率為79.06%，較二零一七年年底降低0.57個百分點。

二零一八年上半年，本集團持續應對市場變化，積極搶抓發展機遇，不斷推進管理創新和制度創新，本集團在盈利能力、核心競爭能力等方面均實現全面提升，發電量、利用小時、營業收入、利潤總額均繼續實現高速增長，尤其是歸屬母公司淨利潤保持了近年來倍數級增長的良好態勢，為本集團順利完成全年任務目標打下了堅實基礎。

二. 業務回顧(續)

(一) 盈利能力大幅提升，增長幅度保持領先水平

二零一八年上半年，本集團利潤總額實現人民幣13.11億元，同比增加人民幣6.80億元；歸屬母公司所有者淨利潤實現人民幣9.47億元，同比增加人民幣4.91億元。

二零一八年上半年，盈利水平的大幅提升主要得益於以下三方面因素：

1. 棄風限電取得進一步改善，發電量創歷史同期新高

二零一八年上半年，本集團棄風限電情況獲得進一步改善，風電限電率下降至9.80%，同比降低9.56個百分點，較全國降幅高4.56個百分點，公司所屬的10個限電區域中有8個區域實現大幅下降，其中，風電裝機佔比較大的內蒙古、甘肅、吉林、山西、黑龍江等區域，風電限電率依次同比下降6.58、18.37、28.49、11.52以及11.59個百分點，均超過區域平均降幅水平。

棄風限電的不斷緩解，促進了本集團發電量的大幅提升。截至二零一八年六月底，本集團總發電量實現9,551,712兆瓦時，同比增長30.13%，風電控股發電量實現9,401,577兆瓦時，同比增長30.42%，較行業平均增幅高出1.7個百分點；其中，本集團所屬內蒙古、遼寧、甘肅及山東等區域，其風電發電量增幅較區域平均增幅水平依次高8.1、14.1、2.8及18.4個百分點。

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

(一) 盈利能力大幅提升，增長幅度保持領先水平(續)

1. 棄風限電取得進一步改善，發電量創歷史同期新高(續)

截至二零一八年六月三十日，本集團控股發電量按地區分別為：

業務板塊及 地區分佈	截至 二零一八年 六月三十日 (兆瓦時)	截至 二零一七年 六月三十日 (兆瓦時)	同比 變化率 (%)
合計	9,551,712	7,339,991	30.13%
風電	9,401,577	7,208,670	30.42%
內蒙古	3,560,012	2,830,270	25.78%
黑龍江	536,716	446,726	20.14%
吉林	765,020	563,212	35.83%
遼寧	433,134	316,249	36.96%
甘肅	728,395	529,755	37.50%
寧夏	489,760	412,382	18.76%
陝西	124,650	115,520	7.90%
山西	602,043	410,840	46.54%
河北	125,200	111,200	12.59%
河南	118,094	116,442	1.42%
湖北	—	45,654	—
安徽	42,104	33,467	25.81%
廣西	96,317	89,907	7.13%
貴州	46,469	37,669	23.36%
雲南	375,312	276,143	35.91%
重慶	39,099	35,859	9.04%
廣東	36,189	41,770	-13.36%
山東	948,560	565,281	67.80%
上海	273,069	230,325	18.56%
福建	61,432	—	—

二. 業務回顧(續)

(一) 盈利能力大幅提升，增長幅度保持領先水平(續)

1. 棄風限電取得進一步改善，發電量創歷史同期新高(續)

業務板塊及 地區分佈	截至 二零一八年 六月三十日 (兆瓦時)	截至 二零一七年 六月三十日 (兆瓦時)	同比 變化率 (%)
光伏	136,550	117,555	16.16%
江蘇	8,871	10,040	-11.64%
寧夏	37,610	36,076	4.25%
青海	67,127	53,102	26.41%
山西	17,164	18,337	-6.39%
遼寧	5,778	-	-
瓦斯	13,585	13,766	-1.32%
山西	13,585	13,766	-1.32%

2. 強化區域對標，存量機組產能實現大幅提升

二零一八年上半年，本集團風電平均利用小時數為1,122小時，同比增加181小時，增長值較行業高22小時。本集團風電佈局的20個省級區域中，共17個區域實現了風電利用小時的大幅增長，其中，內蒙古實現1,205小時，較區域值高26小時；黑龍江實現1,178小時，較區域值高79小時；吉林實現1,180小時，較區域值高87小時；河南實現1,172小時，較區域值高176小時；上海實現1,337小時，較區域值高59小時，本集團在上述區域的現有產能均實現了大幅提升，實現公司自成立以來的最好水平。

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

(一) 盈利能力大幅提升，增長幅度保持領先水平(續)

2. 強化區域對標，存量機組產能實現大幅提升(續)

截至二零一八年六月三十日，本集團平均可利用小時按地區分別為：

業務板塊及 地區分佈	截至 二零一八年 六月三十日 (小時)	截至 二零一七年 六月三十日 (小時)	同比 變化率 (%)
合計	1,115.58	939.40	18.75%
風電	1,121.57	940.96	19.19%
內蒙古	1,204.72	1,030.77	16.88%
黑龍江	1,177.65	990.52	18.89%
吉林	1,180.40	869.02	35.83%
遼寧	1,158.73	970.68	19.37%
甘肅	861.19	626.34	37.50%
寧夏	984.44	828.91	18.76%
陝西	836.58	822.32	1.73%
山西	1,230.89	918.39	34.03%
河北	1,264.64	1,123.23	12.59%
河南	1,172.15	1,155.75	1.42%
湖北	—	1,042.81	—
安徽	877.17	697.24	25.81%
廣西	972.90	908.15	7.13%
貴州	968.11	855.34	13.18%
雲南	1,266.88	1,218.53	3.97%
重慶	781.99	1,061.24	-26.31%
廣東	731.09	843.83	-13.36%
山東	1,102.34	925.93	19.05%
上海	1,337.26	1,127.94	18.56%
福建	925.06	—	—

二. 業務回顧(續)

(一) 盈利能力大幅提升，增長幅度保持領先水平(續)

2. 強化區域對標，存量機組產能實現大幅提升(續)

業務板塊及 地區分佈	截至 二零一八年 六月三十日 (小時)	截至 二零一七年 六月三十日 (小時)	同比 變化率 (%)
光伏	782.66	797.14	-1.82%
江蘇	480.27	543.56	-11.64%
寧夏	767.56	736.25	4.25%
青海	839.09	885.04	-5.19%
山西	858.22	916.85	-6.39%
遼寧	825.40	-	-
瓦斯	2,716.92	2,753.19	-1.32%
山西	2,716.92	2,753.19	-1.32%

3. 加強電量營銷，助力限電區域電量增長

二零一八年上半年，本集團緊緊圍繞大通道外送的有利時機，充分對比各省區交易規則、調峰能力，統籌兼顧交易電量與基礎電量的關係，積極穩妥參與市場電量交易，不斷提升限電區域的電量消納水平。

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

(一) 盈利能力大幅提升，增長幅度保持領先水平(續)

3. 加強電量營銷，助力限電區域電量增長(續)

截至二零一八年六月底，本集團所屬甘肅、內蒙古、寧夏及東北三省等區域開展跨省跨區外送交易電量15.03億千瓦時、省內直接交易電量5.79億千瓦時；本集團合計實現市場交易電量25.44億千瓦時，佔上網電量的27.45%，有效促進了限電區域的電量消納，保證了本集團風電單位營業收入的不斷提升，實現了效益最大化。

(二) 全面落實年度開發建設任務，確保實現全年目標

1. 積極推進在建項目建設

根據二零一八年全年建設投資總體部署，本集團一方面著力加強南方項目在環保評估方面的協調力度，認真落實環境保護責任，加快不限電區域的項目建設；另一方面抓住部分紅色預警區域解除的有利時機，加快遼寧、黑龍江等地的項目開發建設。

截至二零一八年六月底，本集團風電在建項目容量為2,063.1兆瓦，累計風電控股裝機容量為8,694.45兆瓦，較二零一七年同期增加349兆瓦，增幅4.18%。

二. 業務回顧(續)

(二) 全面落實年度開發建設任務，確保實現全年目標(續)

1. 積極推進在建項目建設(續)

截至二零一八年六月三十日，本集團控股裝機容量按地區分佈如下：

業務板塊及 地區分佈	截至 二零一八年 六月三十日 (兆瓦)	截至 二零一七年 六月三十日 (兆瓦)	同比 變化率 (%)
合計	8,873.92	8,497.92	4.42%
風電	8,694.45	8,345.45	4.18%
內蒙古	2,956.05	2,754.05	7.33%
蒙東	2,151.75	1,949.75	10.36%
蒙西	804.30	804.30	0.00%
東北部	1,522.90	1,522.90	0.00%
黑龍江	501.00	501.00	0.00%
吉林	648.10	648.10	0.00%
遼寧	373.80	373.80	0.00%
中西部	3,005.80	2,906.30	3.42%
甘肅	845.80	845.80	0.00%
寧夏	547.50	497.50	10.05%
陝西	149.00	149.00	0.00%
山西	625.50	576.00	8.59%
河北	99.00	99.00	0.00%
河南	100.75	100.75	0.00%
湖北	48.00	48.00	0.00%
安徽	48.00	48.00	0.00%
廣西	148.00	148.00	0.00%
貴州	48.00	48.00	0.00%

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

(二) 全面落實年度開發建設任務，確保實現全年目標(續)

1. 積極推進在建項目建設(續)

業務板塊及 地區分佈	截至 二零一八年 六月三十日 (兆瓦)	截至 二零一七年 六月三十日 (兆瓦)	同比 變化率 (%)
雲南	296.25	296.25	0.00%
重慶	50.00	50.00	0.00%
東南沿海	1,209.70	1,162.20	4.09%
廣東	49.50	49.50	0.00%
福建	95.50	48.00	98.96%
山東	860.50	860.50	0.00%
上海	204.20	204.20	0.00%
光伏	174.47	147.47	18.31%
江蘇	18.47	18.47	0.00%
寧夏	49.00	49.00	0.00%
青海	80.00	60.00	33.33%
山西	20.00	20.00	0.00%
遼寧	7.00	—	—
瓦斯	5.00	5.00	0.00%
山西	5.00	5.00	0.00%

二. 業務回顧(續)

(二) 全面落實年度開發建設任務，確保實現全年目標(續)

2. 積極推進前期項目開發

二零一八年上半年，本集團按照前期項目開發的總體部署，加快前期項目的開發建設力度，累計已核准未開工風電項目共2,309兆瓦，本集團在非限電地區的核准容量不斷提升，整體項目佈局得到持續優化。

(三) 多措並舉增強整體經營能力

1. 持續提升設備運維水平，切實保持安全生產穩定局面

二零一八年以來，本集團以效益最大化為原則，一是紮實開展提質增效技改工作，科學做好現場技改項目的施工安排；二是本集團充分利用生產信息平台，加強對風機可利用率、定檢情況的指標考核，全面落實備件保障機制，風機可利用率實現98.67%，保持業內領先水平；三是本集團著力提升運維人員的技術水平，全面掌控運行設備狀態，保障風場運行營運水平，實現了設備安全性、可靠性和發電能力的持續提升，為鞏固安全生產穩定局面提供有力支撐。

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

(三) 多措並舉增強整體經營能力(續)

2. 努力打造風電精品工程，不斷夯實風電發展質量

二零一八年上半年，本集團積極開展精品工程創建工作，持續優化施工組織設計，合理制定施工工期，從微觀選址、風機選型、機位佈置等方面不斷優化項目發電能力；同時，按照風電場建設規劃，不斷完善集控各項功能與職能，與全面建設智慧風電場工作有機結合，打造以集控中心為引領的技術領先、管理高效的管控模式，真正實現設備預知性維護、全生命週期管理、智慧智能化管控。

3. 持續推進降本增效，進一步提升盈利能力

二零一八年上半年，本集團全面強化業績考核、預算管理和成本管控，在提升效益管理水平、持續降槓桿減負債方面下大力氣；深入生產經營各環節、各領域，持續優化各主要經營指標；不斷推進成本領先戰略，結合各省區風電成本特點，加強成本費用細節管控。在此基礎上，本集團繼續紮實開展虧損企業治理專項工作。截至二零一八年六月底，本集團基層企業同比實現扭虧為盈10戶，盈利金額同比增加人民幣0.92億元。

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計中期財務資料及相關附註。

1. 概覽

截至二零一八年六月三十日止六個月期間，本集團本期淨利潤為人民幣1,113.16百萬元，比二零一七年同期增加人民幣571.39百萬元；其中，歸屬於母公司所有者的利潤為人民幣946.95百萬元，比二零一七年同期增加人民幣491.45百萬元。

2. 與客戶之間的合同產生的收入

截至二零一八年六月三十日止六個月期間，本集團與客戶之間的合同產生的收入為人民幣4,365.56百萬元，二零一七年同期為人民幣3,465.24百萬元，增幅為25.98%，主要是因為裝機容量增加、限電狀況改善引起上網電量增加所致。

截至二零一八年六月三十日止六個月期間，本集團的售電收入為人民幣4,337.35百萬元，二零一七年同期為人民幣3,410.84百萬元，增幅為27.16%，主要受裝機容量增加、限電狀況改善及平均上網電價同比下降綜合影響所致。

截至二零一八年六月三十日止六個月期間，本集團其他服務收入為人民幣28.21百萬元，主要為能源管理服務收入，維修及保養服務及其他服務產生的收入。

管理層討論與分析(續)

三. 財務狀況和經營業績(續)

3. 其他收入和其他收益淨額

截至二零一八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人民幣153.04百萬元，二零一七年同期收益為人民幣103.74百萬元，增幅為47.53%，主要是因為政府補助增加所致。

截至二零一八年六月三十日止六個月期間，本集團的政府補助為人民幣189.41百萬元，較二零一七年同期的人民幣103.87百萬元增加82.34%，主要是由於增值稅即徵即退收入增加所致。

4. 經營費用

截至二零一八年六月三十日止六個月期間，本集團的經營費用為人民幣2,217.03百萬元，二零一七年同期為人民幣2,079.44百萬元，增幅為6.62%，主要是由於：(1)風機折舊及攤銷費用增加；及(2)材料成本及維修保養成本增加。

截至二零一八年六月三十日止六個月期間，本集團的折舊及攤銷費用為人民幣1,673.51百萬元，二零一七年同期為人民幣1,543.71百萬元，增幅為8.41%，主要是由於投產風電項目容量增加所致。

截至二零一八年六月三十日止六個月期間，本集團的材料成本及維修保養成本合計為人民幣104.52百萬元，二零一七年同期為人民幣83.57百萬元，增幅為25.07%，主要是由於投產運營項目的增加及出質保風機容量增加所致。

截至二零一八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196.13百萬元，二零一七年同期為人民幣196.34百萬元，降幅為0.10%，主要得益於成本管控的加強。

三. 財務狀況和經營業績(續)

5. 經營利潤

截至二零一八年六月三十日止六個月期間，本集團的經營利潤為人民幣2,301.57百萬元，二零一七年同期為人民幣1,489.54百萬元，增幅為54.52%，主要是售電收入增加所致。

6. 財務收入

截至二零一八年六月三十日止六個月期間，本集團的財務收入為人民幣9.03百萬元，二零一七年同期為人民幣6.16百萬元，增幅為46.55%，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

截至二零一八年六月三十日止六個月期間，本集團的財務費用為人民幣1,022.42百萬元，二零一七年同期為人民幣891.78百萬元，增幅為14.65%，主要是由於平均帶息負債餘額增加及平均融資成本增加所致。

8. 享有聯營及合營公司之利潤

截至二零一八年六月三十日止六個月期間，本集團享有聯營及合營公司的利潤為人民幣22.53百萬元，二零一七年同期為人民幣26.78百萬元。

9. 所得稅費用

截至二零一八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197.55百萬元，二零一七年同期所得稅費用為人民幣88.93百萬元，增幅為122.14%，主要是由於：(1)本集團於截至二零一八年六月三十日止六個月期間稅前利潤較二零一七年同期有所增加，對應使所得稅費用增加；及(2)本集團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。

管理層討論與分析(續)

三. 財務狀況和經營業績(續)

10. 本期利潤

截至二零一八年六月三十日止六個月期間，本集團的本期利潤為人民幣1,113.16百萬元，二零一七年同期為人民幣541.77百萬元，較上年同期增加人民幣571.39百萬元。按淨利潤率計算，截至二零一八年六月三十日止六個月期間的淨利潤率較二零一七年同期的15.63%增加至25.50%，主要是售電收入增加所致。

11. 母公司所有者應佔利潤

截至二零一八年六月三十日止六個月期間，母公司的所有者應佔利潤為人民幣946.95百萬元，二零一七年同期為人民幣455.50百萬元，較上年同期增加人民幣491.45百萬元。

12. 非控制性權益應佔利潤

截至二零一八年六月三十日止六個月期間，非控制性權益應佔利潤為人民幣166.21百萬元，二零一七年同期為人民幣86.27百萬元，增幅為92.66%。

三. 財務狀況和經營業績(續)

13. 流動性及資本來源

於二零一八年六月三十日，本集團持有現金及現金等價物為人民幣1,847.20百萬元，於二零一七年十二月三十一日為人民幣1,223.92百萬元，增加50.93%。上述現金及現金等價物分別以人民幣、歐元、港幣、美元及澳元計價的金額為人民幣1,825.88百萬元、人民幣13.58百萬元、人民幣6.19百萬元、人民幣0.92百萬元及人民幣0.63百萬元。本集團的業務資金來源主要為於二零一八年六月三十日未動用融資額度約人民幣23,993.0百萬元及於二零一八年七月新獲承諾融資額度約人民幣11,330.0百萬元，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。

於二零一八年六月三十日，本集團借款為人民幣50,157.89百萬元，於二零一七年十二月三十一日為人民幣47,821.72百萬元，增幅為4.89%。其中短期借款為人民幣14,762.81百萬元(含一年內到期的長期借款人民幣4,888.42百萬元)，長期借款為人民幣35,395.08百萬元。上述借款包括人民幣借款為人民幣50,135.52百萬元，美元借款為人民幣22.37百萬元。

14. 資本性支出

截至二零一八年六月三十日止六個月期間，本集團資本性支出為人民幣578.18百萬元，二零一七年同期為人民幣644.02百萬元，降幅為10.22%。資本性支出主要為購建物業、廠房及設備，無形資產及土地使用權的支出。

15. 淨債務資本率

於二零一八年六月三十日，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76.10%，於二零一七年十二月三十一日的淨債務資本率為76.43%，減少0.33個百分點，主要受帶息負債增加及盈利能力增加綜合影響所致。

管理層討論與分析(續)

三. 財務狀況和經營業績(續)

16. 重大投資

截至二零一八年六月三十日止六個月期間，本集團並無重大投資。

17. 重大收購及出售

截至二零一八年六月三十日止六個月期間，本集團並無重大收購及出售。

18. 資產抵押

本集團部分貸款以物業、廠房、設備、無形資產、電費收款權及應收票據作為抵押。於二零一八年六月三十日，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣7,792.30百萬元。

19. 或有負債

於二零一八年六月三十日，本集團並無重大或有負債。

四. 風險因素和風險管理

(一) 政策風險

自2005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、有利政策的可能性。此外，近來中國政府不斷將電力體制改革引向深入，包括可再生能源在內的發電企業間競爭機制正在加快形成，2016年12月26日國家發改委下發《關於調整光伏發電陸上風電標桿上網電價的通知》，未來新能源新增項目電價將會逐步下調，因此對本公司收益有不確定性影響。

(二) 限電風險

部分地區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，由於近年來社會用電量增長緩慢，與發電容量高速增長的矛盾日益加劇，可能導致本集團發電項目滿負荷發電量無法全部消納。

管理層討論與分析(續)

四. 風險因素和風險管理(續)

(三) 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) 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。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資源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。

(五) 利率風險

銀行貸款利率波動導致利率風險的產生。利率變化對本集團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。

四. 風險因素和風險管理(續)

(六) 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。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。

五. 二零一八年下半年業務展望

1. 強化營銷管理，做好電量搶發工作

公司將繼續利用限電緩解的有利形勢，強化對標管理，靈活參與市場營銷，保持發電量和利用小時的領先幅度，努力圓滿完成全年發電量任務。

2. 提升安全生產管理水平，夯實安全生產基礎

公司將繼續嚴格抓好安全生產責任制落實，認真開展自查、督查活動，全面提高機組發電能力，做好各項防範措施，確保安全生產穩定局面。

管理層討論與分析(續)

五. 二零一八年下半年業務展望(續)

3. 加快在建項目投產力度，打造優質項目精品工程

公司將全力以赴完成年初制定目標，著力推進優質風電資源的開發建設，把更多增量項目建成為工期短、造價低、質量優、效益好的精品工程，不斷提升公司可持續發展能力。

4. 推進前期項目開發，認真開展新政研究

公司將按照全年前期項目開發的總體部署，搶抓優質資源；同時，根據競標獲得開發權等新的政策要求，制定科學合理、切實可行的規劃開發方案。

5. 認真抓好補貼回收，降低公司運營成本

公司將積極關注第七批可再生能源補貼發放進度，做好補貼的催收工作，確保自有資金充裕，不斷降低運營成本，進一步改善財務狀況。

6. 加強專業化能力建設，全面提升人才隊伍建設水平

公司將不斷加快信息化建設步伐，推進分佈式能源、儲能技術等關鍵技術研究；跟蹤行業前沿技術發展，加強在智慧電廠、海上風電等領域的深化合作；持續實施人才素質提升工程，為公司可持續發展提供人才支撐。

一. 人力資源概況

截至二零一八年六月三十日，本集團共有員工2,915人，其中56歲及以上員工96人，佔比3.29%；46歲－55歲員工395人，佔比13.55%；36歲－45歲員工768人，佔比26.35%；35歲或以下員工1,656人，佔比56.81%。

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。

人力資源(續)

四. 員工培訓

以「價值思維，效益導向」為指導思想，積極貫徹落實人才強企計劃，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。

截至二零一八年六月三十日，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598個，參加培訓員工累計達10,675人次，全員培訓率達到100%。

五. 員工權利保障

本集團嚴格遵守《中華人民共和國勞動法》和《中華人民共和國勞動合同法》，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。

1. 股本權益

截至二零一八年六月三十日，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元的股份。

2. 中期股息

董事會建議不向股東派發截至二零一八年六月三十日止六個月的中期股息。

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

截至二零一八年六月三十日，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。

其他資料(續)

4. 主要股東於股份、相關股份的權益

截至二零一八年六月三十日，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	227,370,100 (好倉)	9.09%	3.13%

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

本公司於二零一八年一月一日至本報告日期期間，董事、監事及高級管理人員資料之變更載列如下：

- (1) 自二零一八年三月十九日起，孟令賓先生辭任本公司職工代表監事職務。
- (2) 自二零一八年三月十九日起，商遠生先生就任本公司職工代表監事職務。
- (3) 自二零一八年三月二十六日起，賈洪先生辭任本公司聯席公司秘書之職務。
- (4) 自二零一八年三月二十六日起，崔健先生就任本公司聯席公司秘書之職務。
- (5) 自二零一八年六月二十六日起，焦建清先生辭任本公司執行董事及董事會戰略委員會委員之職務；梁永磐先生辭任本公司非執行董事及董事會提名委員會委員之職務。
- (6) 於二零一八年六月二十六日舉行的二零一七年股東週年大會上，股東批准委任孟令賓先生為本公司執行董事；批准委任李奕先生為本公司非執行董事。兩位董事任期自委任日期起至第三屆董事會任期屆期滿為止。同日，孟令賓先生亦獲委任為董事會戰略委員會委員；李奕先生亦獲委任為董事會提名委員會委員。
- (7) 自二零一八年八月二十日起，周克文先生辭任本公司總經理職務。
- (8) 自二零一八年八月二十日起，胡繩木先生就任本公司總經理職務。
- (9) 自二零一八年八月二十日起，米克艷女士、焦建清先生、趙宗林先生辭任本公司副總經理職務。

其他資料(續)

6. 購回、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二零一八年六月三十日止六個月期間並無購回、出售或贖回本公司任何上市證券。

7. 重大訴訟及仲裁

截至二零一八年六月三十日，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。

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《上市規則》附錄十四所載的《企業管治守則》

本公司一直嚴格遵守《上市規則》的各項原則和要求。截至二零一八年六月三十日止，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。

除本報告所披露者外，截至二零一八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《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》

本公司已採納《上市規則》附錄十所載《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》，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(「監事」)的專門查詢後，所有董事及監事均確認：於報告期內，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》所訂之標準。

11. 獨立非執行董事

於二零一八年六月三十日，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。截至二零一八年六月三十日，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。截至二零一八年六月三十日，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、劉寶君先生及余順坤先生。

審核委員會已審閱本公司截至二零一八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二零一八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二零一八年中報報告。

中期簡明合併損益及其他綜合收益表

截至二零一八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	截至六月三十日止六個月	
		二零一八年 未經審計	二零一七年 未經審計
與客戶之間的合同產生的收入	6	4,365,564	3,465,242
其他收入和其他收益淨額	7	153,041	103,738
折舊及攤銷費用		(1,673,505)	(1,543,708)
職工薪酬費用		(242,881)	(241,041)
維修及保養費用		(79,084)	(60,092)
材料成本		(25,431)	(23,476)
特許經營權建設服務成本		–	(14,791)
其他經營費用		(196,132)	(196,335)
		(2,217,033)	(2,079,443)
經營利潤		2,301,572	1,489,537
財務收入	8	9,026	6,159
財務費用	8	(1,022,424)	(891,781)
享有聯營及合營公司之利潤		22,532	26,780
稅前利潤		1,310,706	630,695
所得稅費用	9	(197,548)	(88,930)
本期利潤		1,113,158	541,765
歸屬於：			
母公司所有者		946,950	455,497
非控制性權益		166,208	86,268
		1,113,158	541,765

中期簡明合併損益及其他綜合收益表(續)

截至二零一八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	截至六月三十日止六個月	
		二零一八年 未經審計	二零一七年 未經審計
母公司所有者應佔利潤的基本和稀釋每股收益 (每股人民幣元)	10	0.1223	0.0547
其他綜合收益			
以後將會重分類至損益的其他綜合收益稅後淨額：			
外幣報表折算差額		(1,297)	728
以後將不會重分類至損益的其他綜合收益稅後淨額：			
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的 權益性投資淨損失		(6,755)	(26,608)
其他綜合收益稅後淨額小計		(8,052)	(25,880)
本期綜合收益總額		1,105,106	515,885
歸屬於：			
母公司所有者		939,060	429,529
非控制性權益		166,046	86,356
		1,105,106	515,885

中期簡明合併財務狀況表

於二零一八年六月三十日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	二零一八年 六月三十日 未經審計	二零一七年 十二月三十一日 經審計
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	12	56,949,480	58,087,880
投資性房地產		21,326	21,468
無形資產	12	625,703	634,941
土地使用權		548,794	543,625
對聯營和合營公司的投資		767,783	738,985
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的 金融資產		368,962	375,717
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		15,555	8,900
遞延所得稅資產		18,098	24,137
預付款項及其他應收款	13	2,692,254	2,390,585
非流動資產合計		62,007,955	62,826,238
流動資產			
存貨		140,460	137,924
應收賬款及應收票據	14	7,155,168	5,042,390
預付款項及其他應收款	13	1,294,221	1,262,365
受限資金	15	15,424	15,411
定期存款	15	4,216	40,000
現金及現金等價物	15	1,847,202	1,223,920
流動資產合計		10,456,691	7,722,010
資產合計		72,464,646	70,548,248

中期簡明合併財務狀況表(續)

於二零一八年六月三十日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	二零一八年 六月三十日 未經審計	二零一七年 十二月三十一日 經審計
負債			
流動負債			
應付賬款及應付票據	17	472,165	1,428,971
預提及其他應付款項	18	6,175,255	6,428,766
帶息銀行借款及其他借款	16	14,762,811	13,314,502
當期所得稅負債		89,454	89,616
流動負債合計		21,499,685	21,261,855
淨流動負債		(11,042,994)	(13,539,845)
資產總額減流動負債		50,964,961	49,286,393
非流動負債			
帶息銀行借款及其他借款	16	35,395,082	34,507,216
遞延所得稅負債		20,970	22,033
預提及其他應付款項	18	376,182	388,250
非流動負債合計		35,792,234	34,917,499
負債合計		57,291,919	56,179,354
淨資產		15,172,727	14,368,894

中期簡明合併財務狀況表(續)

於二零一八年六月三十日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	二零一八年 六月三十日 未經審計	二零一七年 十二月三十一日 經審計
權益		
股本	7,273,701	7,273,701
股本溢價	2,080,969	2,080,969
永續票據	1,979,325	1,979,325
留存收益	2,125,932	1,426,340
其他儲備	(1,374,076)	(1,366,186)
歸屬於母公司所有者的權益	12,085,851	11,394,149
非控制性權益	3,086,876	2,974,745
權益合計	15,172,727	14,368,894

中期簡明合併權益變動表

截至二零一八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)

	歸屬於母公司所有者的權益						非控制性 權益	權益合計
	股本	股本溢價	永續票據 (附註20)	其他儲備	留存收益	合計		
於二零一八年一月一日	7,273,701	2,080,969	1,979,325	(1,366,186)	1,426,340	11,394,149	2,974,745	14,368,894
本期利潤	-	-	-	-	946,950	946,950	166,208	1,113,158
其他綜合收益								
以公允價值計量且其變動計入其他 綜合收益的權益性投資淨損失	-	-	-	(6,755)	-	(6,755)	-	(6,755)
外幣報表折算差額	-	-	-	(1,135)	-	(1,135)	(162)	(1,297)
綜合收益合計	-	-	-	(7,890)	946,950	939,060	166,046	1,105,106
非控制性權益注資	-	-	-	-	-	-	13,700	13,700
向非控制性權益支付股利	-	-	-	-	-	-	(67,152)	(67,152)
註銷子公司引起的少數股東 權益減少	-	-	-	-	-	-	(176)	(176)
向永續票據持有者計提利息	-	-	-	-	(116,000)	(116,000)	-	(116,000)
向母公司所有者派發股利(附註11)	-	-	-	-	(130,927)	(130,927)	-	(130,927)
其他	-	-	-	-	(431)	(431)	(287)	(718)
	-	-	-	-	(247,358)	(247,358)	(53,915)	(301,273)
於二零一八年六月三十日 (未經審計)	7,273,701	2,080,969	1,979,325	(1,374,076)	2,125,932	12,085,851	3,086,876	15,172,727

中期簡明合併權益變動表(續)

截至二零一八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)

	歸屬於母公司所有者的權益						非控制性 權益	權益合計
	股本	股本溢價	永續票據 (附註20)	其他儲備	留存收益	合計		
於二零一七年一月一日	7,273,701	2,080,969	1,979,325	(1,418,747)	964,067	10,879,315	2,826,481	13,705,796
本期利潤	-	-	-	-	455,497	455,497	86,268	541,765
其他綜合收益								
以公允價值計量且其變動計入其他 綜合收益的權益性投資淨損失	-	-	-	(26,608)	-	(26,608)	-	(26,608)
外幣報表折算差額	-	-	-	640	-	640	88	728
綜合收益合計	-	-	-	(25,968)	455,497	429,529	86,356	515,885
非控制性權益注資	-	-	-	-	-	-	16,098	16,098
向非控制性權益支付股利	-	-	-	-	-	-	(37,473)	(37,473)
	-	-	-	-	-	-	(21,375)	(21,375)
於二零一七年六月三十日 (未經審計)	7,273,701	2,080,969	1,979,325	(1,444,715)	1,419,564	11,308,844	2,891,462	14,200,306

中期簡明合併現金流量表

截至二零一八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)

	截至六月三十日止六個月	
	二零一八年 未經審計	二零一七年 未經審計
經營活動產生之現金淨額	1,947,407	1,352,267
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	(2,703,938)	(3,026,943)
投資於聯營公司	(5,000)	-
投資於合營公司	(1,266)	-
處置物業、廠房及設備所得款項	243	5,688
處置子公司的現金淨流入	-	500
定期存款的減少	35,784	-
結構性存款淨流出	-	(140,000)
投資活動使用之現金淨額	(2,674,177)	(3,160,755)
融資活動的現金流量		
非控制性權益注資	13,700	16,098
因註銷子公司引起的非控制性權益減少	(176)	-
發行短期債券，扣除發行成本	4,500,000	6,500,000
借款所得款項	9,171,832	17,804,635
償還借款	(6,774,244)	(15,392,250)
向非控制性權益支付股利	-	(8,673)
償還短期債券	(4,500,000)	(6,000,000)
融資租賃支付的本金	(74,847)	(54,032)
支付利息	(985,803)	(869,627)
融資活動產生之現金淨額	1,350,462	1,996,151
現金及現金等價物淨增加額	623,692	187,663
期初現金及現金等價物	1,223,920	1,166,209
匯兌差異的淨影響額	(410)	694
期末現金及現金等價物	1,847,202	1,354,566

中期簡明合併財務報表附註

截至二零一八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

本公司是由設立於中華人民共和國(「中國」)並受中國政府控制的中國大唐集團有限公司(「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。於二零一八年六月三十日，本公司董事(「董事」)視大唐集團為本公司的最終控股公司。

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路49號院4號樓6層6197。

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千元列示。

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)

截至二零一八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. 編製基礎及本集團會計政策變動

2.1 編製基礎

本集團截至二零一八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，且應與二零一七年十二月三十一日的本集團合併財務報表一併閱讀。

2.1.1 持續經營

於二零一八年六月三十日，本集團的流動負債超出流動資產約為人民幣11,043.0百萬元(二零一七年十二月三十一日：人民幣13,539.8百萬元)。本集團通過經營活動產生的現金流及可動用的銀行提供的融資額度滿足其日常營運資金需求。本公司董事考慮本集團可利用的資金來源如下：

- 本集團自本報告期末的12個月內經營活動的預期淨現金流入；
- 於二零一八年六月三十日，本集團已獲承諾未動用的融資額度約為人民幣23,993.0百萬元，其中約人民幣10,765.0百萬元不需於本報告期末日後12個月內續期。於二零一八年七月，本集團新獲承諾的融資額度約為人民幣11,330.0百萬元，且不需於本報告期末日後12個月內續期。於本財務報表日，本公司董事一致認為未動用的融資額度已滿足銀行授信的所有相關條款，本公司董事基於本集團良好的信譽確信所有信用額度在期滿時可以獲得續期；及

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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. 編製基礎及本集團會計政策變動(續)

2.1 編製基礎(續)

2.1.1 持續經營(續)

- 基於本集團的信用歷史，來自於銀行和其他金融機構的其他可利用資金來源。

本公司董事相信本集團擁有充足的資源並可支付到期負債，自本報告期末後不短於十二個月的可預見未來期間內持續經營。因此，本公司董事認為以持續經營為基礎編製本中期合併財務報表是合適的。

2.2 本集團採納的新準則、解釋和修訂

除二零一八年一月一日起執行的新準則，本中期簡明合併財務報表的編製基礎與本集團截至二零一七年十二月三十一日止年度的合併財務報表的編製基礎一致。本集團沒有提前採用任何其他已發佈但並未生效的準則、解釋及修訂。

本集團已於截至二零一二年十二月三十一日止財務年度提早採用國際財務報告準則第9號。國際財務報告準則第9號的新準則、解釋及修訂對本集團二零一八年一月一日的財務報表無影響。

本集團首次採納國際財務報告準則第15號與客戶之間的合同產生的收入，並採用修改的追溯法。根據國際會計準則第34號，上述變動的性質及影響披露如下。

二零一八年首次適用的其他修訂及解釋對於編製本集團中期簡明合併財務報表沒有影響。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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. 編製基礎及本集團會計政策變動(續)

2.2 本集團採納的新準則、解釋和修訂(續)

國際財務報告準則第15號 與客戶之間的合同產生的收入

國際財務報告準則第15號取代了國際會計準則11號*建造合同*及國際會計準則18號*收入*及相關解釋，並適用於所有與客戶之間的合同產生的收入，除非某項合同列入其他準則範圍。國際財務報告準則第15號就確認與客戶之間的合同產生的收入制定了一個綜合框架。新準則建立了一個五步法模型來核算與客戶之間的合同產生的收入。根據國際財務報告準則第15號，收入按反映一個實體向客戶提供貨品或服務預期可換取的代價之金額確認。

該準則要求實體在運用模型的每一步以分析與客戶的合同時，採用會計判斷，考慮所有相關事實及條件。該準則也詳細說明了取得一項合同的增量成本和履行一項合同的直接相關成本的會計處理。

本集團在採納國際財務報告準則第15號時，對於首次適用時仍然需要履約的現有合同採用修改的追溯法。經過評估，本集團首次適用國際財務報告準則第15號對於二零一八年一月一日未分配利潤的過渡性影響為零。主要原因為本集團在主要風險與報酬轉移時確認收入，這與履約義務完成時確認收入時點一致。此外，本集團的與客戶之間的合同通常只包含一個履約義務。對比期間信息未經重述。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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. 編製基礎及本集團會計政策變動(續)

2.2 本集團採納的新準則、解釋和修訂(續)

國際財務報告準則第15號 與客戶之間的合同產生的收入(續)

本集團經營風力及其他新能源的發電及售電業務，並提供能源管理相關服務及維護服務。電力及服務的銷售基於與客戶簽訂的獨立可識別的合同。

(a) 電力銷售

本集團開發，管理及運營風力發電及其他新能源發電，並將其電力產品銷售給外部電網公司。本集團根據每月與各電網公司確認的上網電量和適用的上網電價在向電網公司提供電力產品時確認電力銷售收入。本集團與電網公司之間的售電業務合同一般只包含一項履約義務，且電網公司於電力交付時點即取得所有權。當電力定期轉移給電網公司時，本集團按月確認電力銷售收入。因此，採用國際財務報告準則第15號對於本集團的財務報表沒有影響。

(b) 提供其他服務收入

本集團向外部第三方提供若干特許經營權服務、能源管理服務、檢修和維護服務及其他服務，相關收入在服務提供的會計期內確認，並參考特定交易的完成階段和按已提供實際服務佔將予提供的總服務的百分比確認。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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. 編製基礎及本集團會計政策變動(續)

2.2 本集團採納的新準則、解釋和修訂(續)

國際財務報告準則第15號 與客戶之間的合同產生的收入(續)

(b) 提供其他服務收入(續)

在採用國際財務報告準則第15號前，其他服務收入按完工進度確認。服務收入於本集團提供相關服務的期間確認。

在國際財務報告準則第15號下，本集團決定，類似於之前會計政策，由於客戶同時接受和消費集團提供的服務收益，其他服務收入繼續在服務提供的會計期內採用產出法衡量服務的完成階段並確認收入。因此，採用國際財務報告準則第15號對於本集團的財務報表沒有影響。

(c) 列報與披露

按照中期簡明財務報表的要求，本集團考慮受經濟因素影響的銷售合同的性質、數量、時間、收入的不確定性等諸多因素，對產生自合同的銷售收入進行分類。按照上述分類標準確定的各類收入已於附註6披露。

3. 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。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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)

4. 會計判斷和估計

中期簡明合併財務報表的編製，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。

除於附註2.2作出的披露外，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，與截至二零一七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。

5. 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，其應與本集團截至二零一七年十二月三十一日止年度財務報表一併閱讀。自二零一七年十二月三十一日起，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

與二零一七年十二月三十一日相比，除新增和償還長期借款及應付關聯方款項人民幣2,851百萬元和人民幣1,836百萬元外，金融負債的未折現的合同現金流量無重大變動。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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)

5. 金融風險管理及金融工具(續)

(c) 公允價值

所有確認或披露公允價值的金融工具，根據對整個公允價值計量的有顯著影響的最低級別輸入值，在公允價值層級內進行分類，具體如下：

第一層級估值： 相同資產或負債在活躍市場的報價(未經調整)

第二層級估值： 對公允價值計量有顯著影響的最低級別輸入的估值參數為可直接或間接的觀察使用

第三層級估值： 對公允價值計量有顯著影響的最低級別輸入的估值參數為非可觀察輸入

下表呈現除賬面價值與公允價值近似相等以外的金融工具的賬面價值與公允價值的對比：

	二零一八年六月三十日 (未經審計)		二零一七年十二月三十一日 (經審計)	
	賬面價值	公允價值	賬面價值	公允價值
金融負債：				
長期帶息銀行借款及 其他借款	40,283,503	40,028,183	39,260,322	38,605,001
合計	40,283,503	40,028,183	39,260,322	38,605,001

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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)

5. 金融風險管理及金融工具(續)

(c) 公允價值(續)

下表呈列本集團按公允價值計量的金融資產：

	二零一八年六月三十日 (未經審計)				二零一七年十二月三十一日 (經審計)			
	活躍 市場的 報價 第1層	重要 可觀察 的輸入 第2層	重要 不可 觀察的 輸入 第3層	合計	活躍 市場的 報價 第1層	重要 可觀察 的輸入 第2層	重要 不可 觀察的 輸入 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	312,944	56,018	-	368,962	322,550	53,167	-	375,717
以公允價值計量且其 變動計入損益的 金融資產	-	15,555	-	15,555	-	8,900	-	8,900
	312,944	71,573	-	384,517	322,550	62,067	-	384,617

截至二零一八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的情況。

截至二零一八年六月三十日止六個月期間，公允價值計量在第1層和第2層之間並無轉撥，也無轉入或轉出第3層公允價值計量的情況。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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)

5. 金融風險管理及金融工具(續)

(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，此小組直屬總會計師的領導。總會計師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。

對於本集團劃分為以公允價值計量的金融資產的非上市的權益證券，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。

6. 與客戶之間的合同產生的收入和分部信息

(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	
	二零一八年 未經審計	二零一七年 未經審計
售電	4,337,352	3,410,835
其他服務	28,212	54,407
	4,365,564	3,465,242

截至二零一八年及二零一七年六月三十日止六個月期間，其他收入主要為特許經營權建設服務收入、能源管理服務收入、維修及保養服務及其他服務產生的收入。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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. 與客戶之間的合同產生的收入和分部信息(續)

(a) 按類別劃分的收入分析(續)

本集團已決定，鑒於電力定期銷售給電網公司，服務隨著時間轉移給客戶，售電收入及其他服務收入在服務提供的會計期內確認。

(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。

鑒於在截至二零一八年和二零一七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。截至二零一八年六月三十日止六個月期間，本集團基本所有(截至二零一七年六月三十日止六個月期間：基本所有)收入均產生於中國境內的外部客戶。

於二零一八年六月三十日，基本所有(二零一七年十二月三十一日：基本所有)非流動資產均位於中國(包括香港)。

截至二零一八年及二零一七年六月三十日止六個月期間，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)

截至二零一八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. 其他收入和其他收益淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零一八年 未經審計	二零一七年 未經審計
清潔發展機制項目收入：		
— 收益	—	220
— 匯兌淨收入	517	106
— 計提應收款項減值準備	(517)	—
	—	326
政府補助	189,408	103,874
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	4,799	4,576
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產的 公允價值收益	6,655	—
處置物業、廠房及設備損失	(44,898)	(955)
其他	(2,923)	(4,083)
	153,041	103,738

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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. 財務收入和財務費用

	截至六月三十日止六個月	
	二零一八年 未經審計	二零一七年 未經審計
財務收入		
銀行及其他金融機構存款利息收入	5,216	2,912
從關聯方獲得的借款利息收入	2,546	1,850
其他	1,264	1,397
	9,026	6,159
財務費用		
利息費用	(1,140,620)	(995,006)
減：資本化於物業、廠房及設備和無形資產的利息	118,232	100,268
	(1,022,388)	(894,738)
匯兌(虧損)/收益淨額	(36)	2,957
	(1,022,424)	(891,781)
財務費用淨額	(1,013,398)	(885,622)
利息費用資本化比率	3.37%至6.52%	3.75%至6.31%

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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. 所得稅費用

	截至六月三十日止六個月	
	二零一八年 未經審計	二零一七年 未經審計
當期所得稅		
中國企業所得稅	188,950	82,661
以前年度所得稅低估	3,622	7,671
	192,572	90,332
遞延所得稅費用／(收益)		
暫時性差異的產生及衝回和所得稅稅款抵免	4,976	(1,402)
所得稅費用	197,548	88,930

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，截至二零一八年六月三十日止六個月期間的法定稅率為25%（截至二零一七年六月三十日止六個月期間：25%）。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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. 母公司所有者應佔利潤的基本和稀釋每股收益

(a) 基本每股收益

基本每股收益根據經調整的母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。

在計算基本每股收益時，本集團將母公司所有者應佔利潤的金額扣除了分類為權益工具的永續票據本期的利息金額。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一八年 未經審計	二零一七年 未經審計
母公司所有者應佔利潤(人民幣千元)	946,950	455,497
永續票據利息(人民幣千元)	(57,523)	(57,523)
用於計算基本每股收益的母公司所有者應佔利潤 (人民幣千元)	889,427	397,974
用於計算基本每股收益的加權平均普通股股數 (千股)	7,273,701	7,273,701
基本每股收益(人民幣元)	0.1223	0.0547

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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. 母公司所有者應佔利潤的基本和稀釋每股收益(續)

(b) 稀釋每股收益

截至二零一八年及二零一七年六月三十日止六個月期間，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。

11. 股利

(a) 應付股東的中期股息

董事會不建議向股東分派截至二零一八年六月三十日止六個月期間的中期股息(截至二零一七年六月三十日止六個月期間：無)。

(b) 屬於上一財政年度，並於本期間批准的應付股東的股息

截至二零一七年十二月三十一日止財政年度的末期股息為每股人民幣0.018元(稅前)，總額為人民幣130.9百萬元，已於二零一七年股東週年大會批准。截至二零一八年六月三十日，上述末期股息尚未支付。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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. 物業、廠房及設備及無形資產

	物業、廠房 及設備	無形資產
於二零一八年一月一日賬面淨值	58,087,880	634,941
增加	570,261	1,848
結轉及重分類	(20,115)	–
其他處置	(44,956)	(185)
折舊和攤銷費用	(1,643,590)	(10,901)
於二零一八年六月三十日賬面淨值(未經審計)	56,949,480	625,703
於二零一七年一月一日賬面淨值	57,914,108	806,932
增加	3,685,518	27,452
結轉及重分類	(384,364)	–
其他處置	(27,035)	(6,275)
折舊和攤銷費用	(3,100,347)	(34,565)
計提減值	–	(158,603)
於二零一七年十二月三十一日賬面淨值(經審計)	58,087,880	634,941

於二零一八年六月三十日，包含在無形資產中的特許權資產金額為人民幣522.2百萬元(二零一七年十二月三十一日：人民幣529.8百萬元)。

於二零一八年六月三十日，本集團若干物業、廠房及設備成本為人民幣1,792.1百萬元及累計折舊人民幣414.5百萬元已作為對大唐融資租賃有限公司(「大唐融資租賃」)的借款抵押披露(附註16(a))。

於二零一八年六月三十日，本集團若干物業、廠房及設備已作為長期借款和其他借款的抵押物(附註16(c))。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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)

13. 預付款項及其他應收款

	二零一八年 六月三十日 未經審計	二零一七年 十二月三十一日 經審計
清潔發展機制資產／應收款項	68,234	68,751
減：壞賬準備	(65,902)	(66,419)
	2,332	2,332
預付廠房建造項目款	13,407	13,407
服務應收款項	47,123	51,323
處置子公司應收股權轉讓款	111,700	111,700
應收出售風場項目款	21,798	23,322
應收股利	22,799	18,000
項目投資保證金	30,088	30,127
借款保證金	48,705	48,705
租賃安排下的應收款項	47,979	51,815
其他應收款	256,653	203,220
	600,252	551,619
減：壞賬準備	(1,520)	(1,520)
	601,064	552,431
待抵扣增值稅進項稅	1,914,913	2,227,067
預繳稅費	15,606	17,202
長期借款遞延損失	5,138	5,302
其他預付款	1,449,754	850,948
	3,986,475	3,652,950

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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)

13. 預付款項及其他應收款(續)

	二零一八年 六月三十日 未經審計	二零一七年 十二月三十一日 經審計
減：非流動部分		
— 服務應收款項	(26,573)	(30,573)
— 租賃安排下的應收款項	(41,801)	(45,775)
— 借款保證金	(48,705)	(48,705)
— 長期借款遞延損失	(4,811)	(4,975)
— 待抵扣增值稅進項稅	(1,397,745)	(1,618,200)
— 其他預付款	(1,172,619)	(642,357)
	(2,692,254)	(2,390,585)
預付款項及其他應收款		
流動部分總計	1,294,221	1,262,365

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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. 應收賬款及應收票據

	二零一八年 六月三十日 未經審計	二零一七年 十二月三十一日 經審計
應收賬款	6,702,867	4,723,629
應收票據	456,125	321,977
	7,158,992	5,045,606
減：壞賬準備	(3,824)	(3,216)
	7,155,168	5,042,390

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。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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. 應收賬款及應收票據(續)

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。截至二零一八年六月三十日，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違約事項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。

基於收入確認日確定的應收賬款及應收票據的賬齡分析如下：

	二零一八年 六月三十日 未經審計	二零一七年 十二月三十一日 經審計
一年以內	4,621,348	4,029,966
一年到兩年	1,943,114	803,931
兩年到三年	455,366	129,042
三年以上	139,164	82,667
	7,158,992	5,045,606

於二零一八年六月三十日，金額為人民幣3.8百萬元(二零一七年十二月三十一日：人民幣3.2百萬元)的應收賬款已全額計提減值，主要涉及與當地電網公司的爭議逾期應收款，估計該款項無法收回。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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. 應收賬款及應收票據(續)

於二零一八年六月三十日，已背書或貼現附追索權的但尚未到期未終止確認的應收票據為人民幣113.4百萬元(二零一七年十二月三十一日：人民幣1.4百萬元)。

15. 現金及現金等價物、定期存款及受限資金

	二零一八年 六月三十日 未經審計	二零一七年 十二月三十一日 經審計
受限資金	15,424	15,411
定期存款	4,216	40,000
銀行存款	1,847,202	1,223,920
現金及現金等價物、定期存款及受限資金	1,866,842	1,279,331

於二零一八年六月三十日，受限資金主要為土地開墾保證金。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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. 帶息銀行借款及其他借款

(a) 長期借款

	二零一八年 六月三十日 未經審計	二零一七年 十二月三十一日 經審計
銀行借款		
— 信用借款	23,270,553	22,371,151
— 擔保借款	1,758,235	2,068,016
— 抵押借款	4,963,812	4,928,175
	29,992,600	29,367,342
其他借款		
— 信用借款	2,730,990	2,152,240
— 擔保借款*	3,000,000	3,000,000
— 抵押借款**	2,562,080	2,743,219
	8,293,070	7,895,459
公司債券—無抵押***	1,997,833	1,997,521
長期借款合計	40,283,503	39,260,322
減：長期借款的即期部分(附註16(b))		
— 銀行借款	(3,324,026)	(3,117,990)
— 其他借款	(1,564,395)	(1,635,116)
	(4,888,421)	(4,753,106)
長期借款的非流動部分合計	35,395,082	34,507,216

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(a) 長期借款(續)

* 於二零一八年六月三十日，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(二零一七年十二月三十一日：人民幣3,000.0百萬元)由大唐集團提供擔保。

** 於二零一八年六月三十日，包含於其他抵押借款中應付大唐融資租賃人民幣1,228.3百萬元(二零一七年十二月三十一日：人民幣1,303.0百萬元)和從工銀金融租賃有限公司取得的人民幣1,253.9百萬元(二零一七年十二月三十一日：人民幣1,330.1百萬元)，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和工銀金融租賃有限公司並自其租回，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。按照國際會計準則常務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。於二零一八年六月三十日，存放於工銀金融租賃有限公司的保證金為人民幣48.7百萬元(二零一七年十二月三十一日：人民幣48.7百萬元)。

於二零一八年六月三十日和二零一七年十二月三十一日，遞延損失及遞延收益系對借款現值的調整，分別確認於中期簡明合併財務狀況表的「預付款項及其他應收款」和「預提及其他應付款項」。

*** 於二零一六年九月十四日、九月二十八日及十月二十一日，本公司分別發行三期票面價值為人民幣100元，每期發行總額分別為人民幣1,000.0百萬元、人民幣500.0百萬元和人民幣500.0百萬元的綠色公司債券，該等綠色公司債票面年利率分別為3.50%，3.15%及3.10%。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(b) 短期借款

	二零一八年 六月三十日 未經審計	二零一七年 十二月三十一日 經審計
銀行借款		
— 信用借款	3,190,002	3,190,016
— 抵押借款	4,000	—
	3,194,002	3,190,016
短期融資券*	4,570,928	4,569,980
其他借款		
— 信用借款	2,000,000	800,000
— 抵押借款	109,460	1,400
	2,109,460	801,400
長期借款的即期部分(附註16(a))	4,888,421	4,753,106
	14,762,811	13,314,502

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(b) 短期借款(續)

* 於二零一七年五月十日、五月二十六日、六月二十七日、七月十三日和十月二十三日，本公司累計發行五期票面價值為人民幣100元，第一期、二期及五期發行總額分別為人民幣2,000.0百萬元，第三期及四期發行總額分別為人民幣2,500.0百萬元的短期融資券，累計發行成本為人民幣6.0百萬元，該融資券實際年利率為4.20%至4.78%。第一期至第五期短期融資券已分別於二零一七年十月，二零一七年六月、二零一七年七月、二零一八年一月及二零一八年四月結清。

於二零一八年一月三十一日和四月二十三日，本公司累計發行兩期票面價值為人民幣100元，第一期發行總額為人民幣2,500.0百萬元，第二期發行總額為人民幣2,000.0百萬元的短期融資券，累計發行成本為人民幣1.5百萬元，該融資券實際年利率為4.40%至5.15%。第一期短期融資券已於二零一八年七月結清，第二期短期融資券將於二零一八年十月結清。

預計短期借款的公允價值約等於其賬面價值。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(c) 其他與本集團借款有關的披露

於二零一八年六月三十日，借款的實際年利率列示如下：

	二零一八年 六月三十日 未經審計	二零一七年 十二月三十一日 經審計
長期借款		
銀行借款	2.82%–5.50%	2.82%–5.50%
其他借款	3.85%–5.76%	3.85%–5.76%
公司債券	3.10%–3.50%	3.10%–3.50%
短期借款		
銀行借款	4.35%–5.15%	4.35%
其他借款	4.75%–6.00%	4.13%–4.50%
短期融資券	4.40%–5.15%	4.35%–4.78%

於二零一八年六月三十日，長期借款到期日分析如下：

	二零一八年 六月三十日 未經審計	二零一七年 十二月三十一日 經審計
一年內	4,888,421	4,753,106
一年後但兩年內	5,752,602	5,104,917
兩年後但五年內	16,072,986	16,172,462
五年後	13,569,494	13,229,837
	40,283,503	39,260,322

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(c) 其他與本集團借款有關的披露(續)

於二零一八年六月三十日，本集團銀行擔保借款詳情列示如下：

	二零一八年 六月三十日 未經審計	二零一七年 十二月三十一日 經審計
擔保人		
— 本公司*	1,484,043	1,774,651
— 附屬公司的非控制性權益及其最終母公司	274,192	293,365
	1,758,235	2,068,016

* 於二零一八年六月三十日，擔保人為本公司的擔保借款中有金額為人民幣29.0百萬元(二零一七年十二月三十一日：人民幣34.0百萬元)由一家子公司的少數股東提供反擔保。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(c) 其他與本集團借款有關的披露(續)

於二零一八年六月三十日，本集團將若干資產用於某些借款的抵押，抵押資產的賬面價值匯總如下：

	銀行借款		其他借款	
	二零一八年 六月三十日 未經審計	二零一七年 十二月 三十一日 經審計	二零一八年 六月三十日 未經審計	二零一七年 十二月 三十一日 經審計
物業、廠房及設備	2,897,089	2,252,344	3,416,766	3,566,539
特許權資產	222,292	229,933	-	-
電費收款權	991,998	584,627	150,692	65,783
應收票據	4,000	-	109,460	1,400
	4,115,379	3,066,904	3,676,918	3,633,722

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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. 應付賬款及應付票據

	二零一八年 六月三十日 未經審計	二零一七年 十二月三十一日 經審計
應付賬款	229,539	197,438
應付票據	242,626	1,231,533
	472,165	1,428,971

按發票日期呈列的應付賬款賬齡分析如下：

	二零一八年 六月三十日 未經審計	二零一七年 十二月三十一日 經審計
一年內	96,857	147,046
一年後但三年內	122,361	46,984
三年後	10,321	3,408
	229,539	197,438

應付票據皆為一年內到期的匯票，且應付賬款為無息。

應付賬款與應付票據公允價值與其賬面價值相近。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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)

18. 預提及其他應付款項

	二零一八年 六月三十日 未經審計	二零一七年 十二月三十一日 經審計
應付物業、廠房及設備採購款	5,273,989	5,816,814
應付關聯方款項*	45,050	53,050
應付股利	226,248	27,924
應付利息	270,639	124,051
預提員工成本	48,551	47,174
應付清潔發展機制項目費用	3,083	4,393
應付所得稅外其他稅款	63,481	128,825
資產棄置費用	83,470	81,029
應付非控制性權益款項	3,122	3,122
其他應付款項	244,210	234,378
	6,261,843	6,520,760
遞延政府補助	17,756	17,648
長期借款遞延收益	201,140	207,436
其他預提及遞延款項	70,698	71,172
	6,551,437	6,817,016
減：非流動部分		
— 應付關聯方款項*	(20,550)	(28,550)
— 資產棄置費用	(83,470)	(81,029)
— 遞延政府補助	(17,756)	(17,648)
— 長期借款遞延收益	(188,045)	(194,341)
— 其他預提及遞延款項	(66,361)	(66,682)
	(376,182)	(388,250)
預提及其他應付款項流動部分	6,175,255	6,428,766

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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)

18. 預提及其他應付款項(續)

- * 除將在二零二五年四月十五日到期的金額人民幣36.55百萬元，有效年利率為4.41%的應付關聯方款項外，應付關聯方款項為無抵押，不計息且無固定還款期。

19. 重大關聯方交易

除已包含在本中期簡明合併財務報表的其他地方對於關聯方交易信息的披露外，如下披露僅是本集團與關聯方有關的重大的且於一般商業條款下發生的關聯方交易：

(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	
	二零一八年 未經審計	二零一七年 未經審計
與大唐集團的子公司的交易		
— 提供安裝、建造及承包服務	180	—
— 採購安裝、建造及承包服務*	(4,857)	(126,564)
— 採購設備和工程建設服務	(35,060)	(117,740)
— 獲取委託借款及借款	5,940,460	4,694,000
— 獲得的利息收入	2,546	1,850
— 支付的利息費用	(113,363)	(105,347)
自同系附屬公司購買物業、廠房及設備之 資本性承諾(已簽約但未撥備)	739,944	1,495,935

- * 由同系附屬公司提供承包服務中若包含採購設備和工程服務，包括在「採購設備和工程建設服務」中披露。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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)

上述列示的採購安裝、建造及承包服務及採購設備和工程建設服務構成《上市規則》第14A章項下本公司的關連交易。

除上述交易外，於二零一七年五月十二日，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)簽訂了一項由大唐財務向本公司提供借款，存款及其他金融服務的期限從二零一八年一月一日至二零二零年十二月三十一日的金融服務協議(「金融服務協議」)。該協議構成《上市規則》第14A章項下本公司的關連交易。

根據上述金融服務協議，於二零一八年六月三十日，本集團存放於大唐財務的存款餘額為人民幣680.0百萬元(二零一七年十二月三十一日：人民幣430.6百萬元)，截至二零一八年六月三十日止六個月期間產生存款利息收入人民幣2.5百萬元(截至二零一七年六月三十日止六個月期間：人民幣1.8百萬元)。

於二零一八年六月三十日，大唐財務向本集團借款餘額為人民幣5,048.7百萬元(二零一七年十二月三十一日：人民幣2,953.6百萬元)。

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，除利息收入及利息費用包含不可抵扣的增值稅外，其他所有披露的金額為不包含增值稅的交易金額。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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

截至二零一八年六月三十日止六個月，所有(截至二零一七年六月三十日止六個月期間：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。於二零一八年六月三十日基本所有(二零一七年十二月三十一日：基本所有)應收賬款及應收票據(附註14)均產生自該等電網公司。

除上述交易外，截至二零一八年和二零一七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。於二零一八年及二零一七年六月三十日，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、法定比率或市場價格實際發生的成本，或雙方約定的價格。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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)

(c) 關鍵管理人員薪酬

	截至六月三十日止六個月	
	二零一八年 未經審計	二零一七年 未經審計
基本薪金、住房津貼、其他津貼和實物利益	449	1,175
酌情獎金	1,003	2,674
退休金成本－設定提存計劃	79	194
	1,531	4,043

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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，本公司以年利率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)起每年以5.80%的票據利率計息，並可以由本公司自行裁量是否拖延支付。

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財務報告準則第9號「金融工具」對金融負債的定義，相應地中期票據分類至權益，後續的利率支付被視為向母公司所有者的權益分配。

於二零一七年，本公司宣告並支付了該中期票據的利息人民幣116.0百萬元。截至二零一七年十二月三十一日止年度的末期股息，每股人民幣0.018元(稅前)，總額為人民幣130.9百萬元，已於二零一八年六月二十六日召開的二零一七年股東週年大會批准。根據中期票據條款，本公司計提歸屬於永續票據持有者二零一八年利息總額人民幣116.0百萬元，並將於二零一八年十二月十二日支付。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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

(a) 購買物業、廠房及設備之資本性承諾事項

	二零一八年 六月三十日 未經審計	二零一七年 十二月三十一日 經審計
已簽約但未撥備	5,553,061	5,753,982

(b) 經營租賃承諾事項

於二零一八年六月三十日，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：

	二零一八年 六月三十日 未經審計	二零一七年 十二月三十一日 經審計
一年以內	4,465	7,135
兩年至五年	9,257	17,260
五年以上	7,976	12,775
	21,698	37,170

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一八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)

22. 比較數據

若干比較數據已經重分類以符合當期列報和披露。

23. 期後事項

截至本中期簡明合併財務報表批准日，本集團並無須作披露的資產負債表日後事項。

24. 中期簡明合併財務報表之批准

本集團截至二零一八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二零一八年八月二十日經本公司董事會批准並授權刊發。

名詞解釋

「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)
「董事會」	指	本公司之董事會
「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	中國大唐集團有限公司，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

名詞解釋(續)

「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
「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
「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	二零一八年八月二十日，即本報告刊發前就加載其內的若干資料而言的最後實際可行日期
「《上市規則》」	指	香港聯合交易所有限公司證券上市規則
「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

名詞解釋(續)

「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
「監事會」	指	本公司之監事會
「報告期」	指	截至二零一八年六月三十日止六個月期間
「《證券及期貨條例》」	指	香港法例第571章《證券及期貨條例》(經不時修訂補充或以其他方式修改)

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路49號院4號樓6層6197

中國總辦事處

中國北京市西城區廣寧伯街9號

香港主要營業地點

香港灣仔皇后大道東248號陽光中心40樓

公司法定代表人

陳飛虎先生

授權代表

鄺燕萍女士
周克文先生

聯席公司秘書

崔健先生
鄺燕萍女士

* 僅供識別

公司資料(續)

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)

劉寶君先生(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)

周克文先生(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)

李奕先生(非執行董事)

盧敏霖先生(獨立非執行董事)

戰略委員會

周克文先生(執行董事)(主席)

劉光明先生(非執行董事)

孟令賓先生(執行董事)

核數師

- 安永會計師事務所

香港中環添美道1號中信大廈22樓

- 安永華明會計師事務所(特殊普通合伙)

中國北京市東城區東長安街1號東方廣場安永大樓16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號舖

公司資料(續)

股份代號

01798

投資者查詢

投資者專線： 86-10-66586744

86-10-66586745

傳真： 86-10-66586552

網站： <http://www.cdt-re.com/>

郵箱： dtrir@china-cdt.com



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 1 號院 1 號樓八層

郵編：100053

電話：(86) 10-83956222

傳真：(86) 10-83956555

網址：www.cdt-re.com