



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

2017

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	37
中期簡明合併財務狀況表	39
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	78
公司資料	81

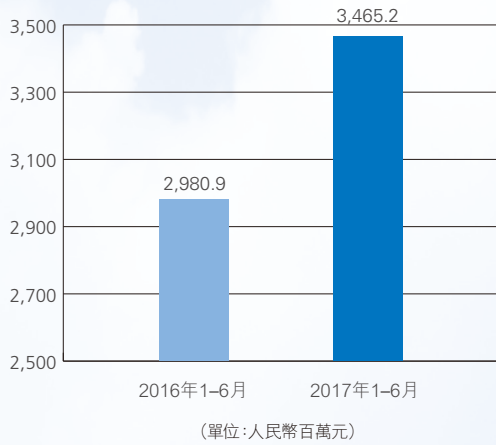


未經審核中期業績

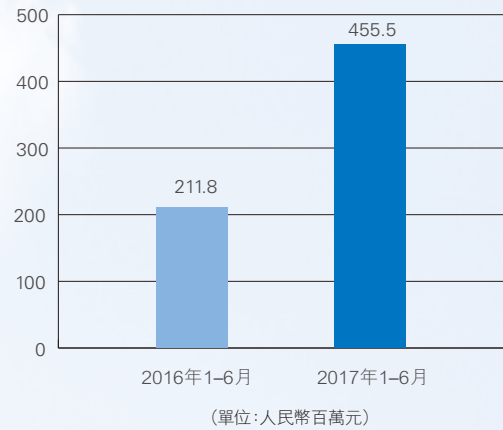
中國大唐集團新能源股份有限公司董事會在此宣佈本公司及其附屬公司截至二零一七年六月三十日止六個月期間未經審核的經營結果，連同與截至二零一六年六月三十日止六個月（「二零一六年同期」）的經營結果的比較。截至二零一七年六月三十日止六個月，本集團取得合併營業收入為人民幣34.65億元，與二零一六年同期相比增加16.25%；稅前利潤為人民幣6.31億元，與二零一六年同期相比增加81.31%；歸屬母公司所有者應佔利潤為人民幣4.55億元，與二零一六年同期的利潤相比增加人民幣2.44億元；母公司所有者應佔基本和稀釋每股收益為人民幣0.0547元，較二零一六年同期的每股收益增加人民幣0.0256元。

主要業務與財務資料

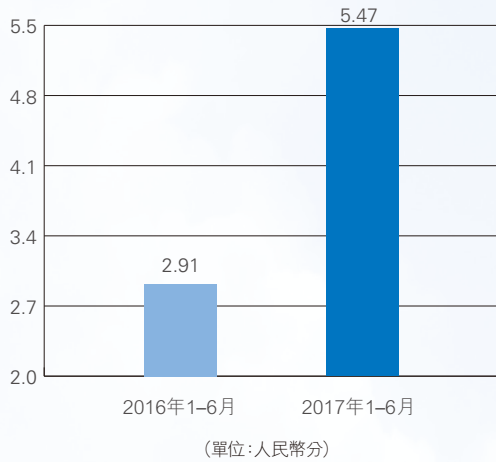
1. 收入



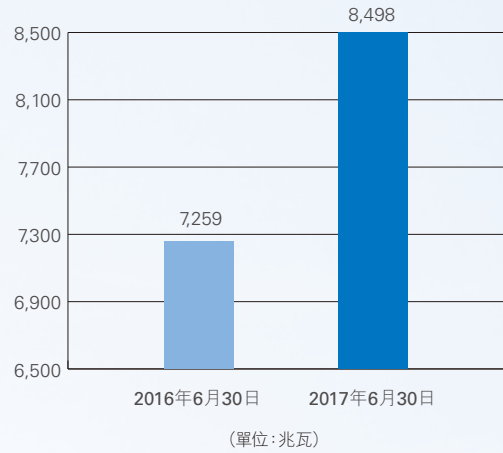
2. 歸屬於母公司所有者淨利潤



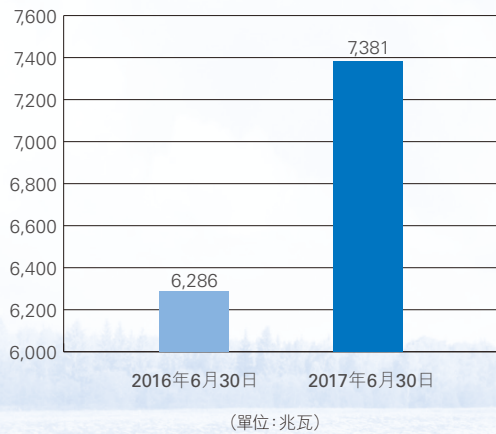
3. 基本和稀釋每股收益



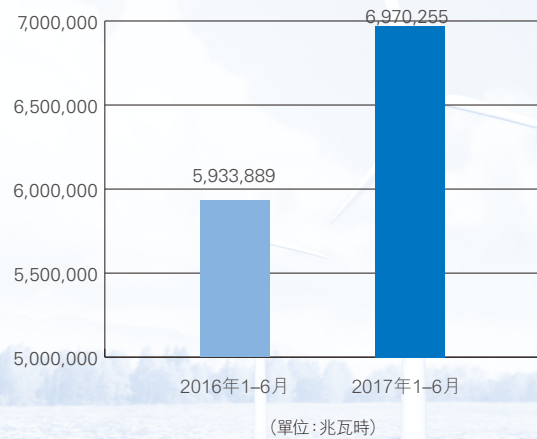
4. 控股裝機容量



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期間	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
	未經審計	未經審計
收入	3,465,242	2,980,892
其他收入和其他收益淨額	103,738	32,082
經營費用	(2,079,443)	(1,818,051)
經營利潤	1,489,537	1,194,923
稅前利潤	630,695	347,854
所得稅費用	(88,930)	(67,458)
本期利潤	541,765	280,396
本期綜合收益	515,885	288,719
本期利潤歸屬於：		
母公司所有者	455,497	211,762
非控制性權益	86,268	68,634
	541,765	280,396
本期綜合收益歸屬於：		
母公司所有者	429,529	219,967
非控制性權益	86,356	68,752
	515,885	288,719
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)	0.0547	0.0291

主要業務與財務資料(續)

財務摘要(續)

	二零一七年 六月三十日 人民幣千元	二零一六年 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	62,285,598	63,161,481
流動資產合計	7,447,813	5,630,508
資產合計	69,733,411	68,791,989
流動負債合計	19,692,190	20,510,604
非流動負債合計	35,840,915	34,575,589
歸屬於母公司所有者的權益	11,308,844	10,879,315
非控制性權益	2,891,462	2,826,481
權益合計	14,200,306	13,705,796
權益及負債合計	69,733,411	68,791,989

管理層討論與分析

一. 行業概覽

截至二零一七年六月三十日止，全國規模以上電廠裝機容量16.2億千瓦，同比增長6.9%，增速比上年同期下降4.4個百分點；全國風電發電量1,490億千瓦時，同比增長21%；全國全社會用電量累計29,508億千瓦時，同比增長6.3%，增速較去年同期回升3.4個百分點；全國發電設備累計平均利用小時數為1,790小時，同比減少7小時，風電設備平均利用小時數984小時，同比增加67小時；二零一七年上半年，風電棄風電量235億千瓦時，同比減少91億千瓦時。

二零一七年上半年，國家能源局、國家發展和改革委員會及各省市能源主管部門主要聚焦在落實「十三五」規劃，出台多項優化能源開發佈局、提高電力系統消納能力、電量交易、綠證交易等政策法規，為有效地解決可再生能源發展中出現的棄水、棄風、棄光和補貼資金不足等問題發揮了重要作用，促進了可再生能源產業持續健康有序發展。

截至二零一七年六月三十日止，全國可再生能源發電裝機突破6億千瓦，風電裝機達到1.54億千瓦。各類可再生能源發電新增裝機3,700萬千瓦，約佔全部電力新增裝機的70%左右，能源結構調整速度進一步加快，可再生能源已經進入了規模化發展的新階段。棄風問題得到明顯好轉，二零一七年上半年棄風率下降了7個百分點。可再生能源重大工程有序推進。錫盟、晉北、張家口等大型風電基地以及光伏領跑者基地正在積極推進，目前首批領跑者基地中的大同基地已建成投運。

二. 業務回顧

截至二零一七年六月三十日止，本集團控股裝機容量為8,497.92兆瓦，同比增長16.9%；發電量為7,339,991兆瓦時，同比升高16.55%；風電平均利用小時數941小時，同比升高20小時；風電限電率19.36%，同比下降5.8個百分點。

本集團平均上網電價(含稅)為人民幣572.53元/兆瓦時，較二零一六年同期降低人民幣6.21元/兆瓦時；營業收入為人民幣3,465百萬元，同比增加16.25%；歸屬於母公司所有者的利潤為人民幣455百萬元，較去年同期增加人民幣244百萬元。

1. 安全生產基礎進一步夯實

二零一七年上半年，本集團深入開展強化安全管理的各項工作，安全生產保持穩定的局面。一是牢固樹立「紅線」意識，全面開展工程專項檢查，強化督導，深入整改，夯實安全生產基礎；二是制定安全管理制度，同時引入第三方安全監管機制，堅決杜絕施工現場安全事故的發生；三是狠抓安全生產責任體系落實，制定安全生產權力和責任清單，嚴格目標考核與責任追究，完善安全監督體系的建設；四是開展應急能力建設與評估，強化危險源管控措施，不斷提高現場應急處置能力。

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

1. 安全生產基礎進一步夯實(續)

報告期內，本集團風電控股發電量按地區分別為：

區域	截至二零一七年 六月三十日 六個月 (兆瓦時)	截至二零一六年 六月三十日 六個月 (兆瓦時)	同比變化率
內蒙古	2,830,269.63	2,475,662.85	14.32%
黑龍江	446,726.07	373,724.80	19.53%
吉林	563,211.66	461,947.07	21.92%
遼寧	316,248.60	321,354.57	-1.59%
河北	111,199.66	127,295.40	-12.64%
甘肅	529,754.65	436,396.80	21.39%
河南	116,442.01	122,032.59	-4.58%
山西	410,840.32	331,913.15	23.78%
寧夏	412,381.50	260,987.44	58.01%
陝西	115,520.20	95,854.54	20.52%
廣西	89,906.65	43,760.60	105.45%
雲南	276,142.65	271,624.48	1.66%
山東	565,281.46	545,942.71	3.54%
廣東	41,769.82	43,777.01	-4.59%
上海	230,325.42	241,769.61	-4.73%
安徽	33,467.35	39,128.65	-14.47%
湖北	45,654.16	—	—
重慶	35,859.24	—	—
貴州	37,669.15	—	—
合計	7,208,670.21	6,193,172.27	16.40%

二. 業務回顧(續)

1. 安全生產基礎進一步夯實(續)

報告期內，本集團所屬風電場平均利用小時數按地區分別為：

區域	截至二零一七年	截至二零一六年	同比變化率
	六月三十日 六個月 (小時)	六月三十日 六個月 (小時)	
內蒙古	1,030.77	992.83	3.82%
黑龍江	990.52	879.35	12.64%
吉林	869.02	712.77	21.92%
遼寧	970.68	986.36	-1.59%
河北	1,123.23	1,285.81	-12.64%
甘肅	626.34	571.35	9.62%
河南	1,155.75	1,211.24	-4.58%
山西	918.39	1,117.55	-17.82%
寧夏	828.91	718.97	15.29%
陝西	822.32	968.23	-15.07%
廣西	908.15	884.05	2.73%
雲南	1,218.53	1,377.06	-11.51%
山東	925.93	973.16	-4.85%
廣東	843.83	884.38	-4.59%
上海	1,127.94	1,183.98	-4.73%
安徽	697.24	815.18	-14.47%
湖北	1,042.81	-	-
重慶	1,061.24	-	-
貴州	855.34	-	-
平均	940.96	920.99	2.17%

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

1. 安全生產基礎進一步夯實(續)

報告期內，本集團太陽能控股發電量按地區分別為：

地區	截至二零一七年 六月三十日 六個月 (兆瓦)	截至二零一六年 六月三十日 六個月 (兆瓦)	同比變化率
江蘇	10,039.50	10,122.04	-0.82%
寧夏	36,076.33	36,920.31	-2.29%
青海	53,102.20	42,862.60	23.89%
山西	18,336.90	813.41	-
合計	117,554.93	90,718.36	29.58%

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	截至二零一七年 六月三十日 六個月 (小時)	截至二零一六年 六月三十日 六個月 (小時)	同比變化率
江蘇	543.56	548.03	-0.82%
寧夏	736.25	755.00	-2.48%
青海	885.04	857.25	3.24%
山西	916.85	813.10	12.76%
平均	797.14	765.75	4.10%

二. 業務回顧(續)

2. 前期開發穩步推進

二零一七年上半年，本集團穩步推進前期開發工作，緊貼國家開發建設方案和規劃情況，江西、山東等16個省總容量110萬千瓦風電項目列入已公佈的12個省份開發方案，其中非限電地區佔比達80%，資源儲備總量穩步增長，二零一七年上半年，本集團完成新項目核准200兆瓦，本集團已核准儲備容量3,962.2兆瓦，列入規劃待核准的容量792.5兆瓦。

截至二零一七年六月三十日，本集團各地區核准情況分別為：

區域	已核准 儲備容量 (兆瓦)	較二零一六年底 新增核准容量 (兆瓦)	列入規劃 待核准容量 (兆瓦)
內蒙古	529.00	—	175.00
黑龍江	287.00	—	—
吉林	54.50	—	—
遼寧	291.50	—	—
河北	447.00	—	49.50
甘肅	209.00	—	—
河南	177.00	50.00	—
山西	250.50	50.00	—
寧夏	243.50	—	—
陝西	199.50	50.00	150.00
廣西	99.00	—	—
雲南	97.50	—	—
山東	193.50	—	100.00
廣東	—	—	100.00

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

2. 前期開發穩步推進(續)

區域	已核准 儲備容量 (兆瓦)	較二零一六年底 新增核准容量 (兆瓦)	列入規劃 待核准容量 (兆瓦)
上海	-	-	-
安徽	193.00	-	-
湖北	-	-	120.00
重慶	49.50	-	-
貴州	48.00	-	-
福建	48.00	-	-
江西	-	-	50.00
北京	69.70	-	-
天津	40.00	-	-
江蘇	300.00	-	48.00
四川	10.00	-	-
青海	69.50	-	-
西藏	50.00	50.00	-
海南	6.00	-	-
合計	3,962.20	200.00	792.50

二. 業務回顧(續)

3. 工程建設有序開展

截至二零一七年六月三十日，本集團控股裝機容量為8,498兆瓦，其中，風電控股裝機為8,345兆瓦，同比增加17.1%，太陽能控股裝機147.47兆瓦，其他清潔能源控股裝機容量5兆瓦。

截至二零一七年六月三十日，本集團風電控股裝機按地區分佈如下：

地區	截至二零一七年 六月三十日 期間 (兆瓦)	截至二零一六年 六月三十日 期間 (兆瓦)	同比變化率
內蒙古	2,754.05	2,653.55	3.79%
黑龍江	501.00	451.00	11.09%
吉林	648.10	648.10	0.00%
遼寧	373.80	325.80	14.73%
河北	99.00	99.00	0.00%
甘肅	845.80	845.80	0.00%
河南	100.75	100.75	0.00%
山西	576.00	297.00	93.94%
寧夏	497.50	497.50	0.00%
陝西	149.00	99.00	50.51%
廣西	148.00	49.50	198.99%
雲南	296.25	197.25	50.19%
山東	860.50	561.00	53.39%
廣東	49.50	49.50	0.00%
上海	204.20	204.20	0.00%
安徽	48.00	48.00	0.00%
湖北	48.00	—	—
重慶	50.00	—	—
貴州	48.00	—	—
福建	48.00	—	—
合計	8,345.45	7,126.95	17.10%

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

3. 工程建設有序開展(續)

截至二零一七年六月三十日，本集團太陽能控股裝機按地區分佈如下：

地區	截至二零一七年 六月三十日 (兆瓦)	截至二零一六年 六月三十日 (兆瓦)	同比變化率
江蘇	18.47	18.47	0.00%
寧夏	49.00	49.00	0.00%
青海	60.00	50.00	20.00%
山西	20.00	20.00	0.00%
合計	147.47	137.47	7.27%

4. 管理和效益進一步提升

二零一七年上半年，本集團全面建立完善覆蓋前期、計劃、生產、財務等各專業、各角度、各維度綜合立體化對標體系。一是全面開展前期對標工作，制定了《前期工作對標管理實施方案》，兼顧前期開發數量和質量的科學統一，保證項目開發的綜合效益。二是深化電量對標工作。按照「同一區域、同一線路、同一類型」的原則，與各大企業進行全面對標，分析產生問題的原因，及時制定措施，全面提升利用小時對標水平。三是開展財務指標對標工作，建立了包括千瓦利潤、千瓦時利潤、千瓦可控費用等指標對標體系，詳細分析對標指標優劣的具體原因，及時制定改進措施，確保成本可控。四是開展生產指標對標工作，針對89家風場5,229台風機逐台對標，針對存在問題，研究制定整改措施。

二. 業務回顧(續)

5. 整體盈利能力進一步提升

一是不斷強化營銷管理，制定印發了《營銷管理辦法》、《電力市場營銷工作指導意見》，並逐步形成了閉環管理機制。大唐(赤峰)新能源有限公司積極爭取風電供熱項目優惠政策，利用小時區域五大集團排名由去年第四名升至今年第二名；大唐(通遼)霍林河新能源有限公司與大唐呼倫貝爾化肥有限公司開展了電量交易工作。

二是有效控制融資成本。積極應對金融形勢變化，提前做好資金預案。今年上半年在確保資金安全的前提下，成功完成人民幣60億元到期超短融資券的償還和人民幣65億元超短期融資券的發行，資金成本控制在二零一六年平均線以下。截至二零一七年六月底，本集團資產負債率完成79.64%，比上年末降低0.44個百分點。

三是加強應收款項催收工作。加大電費催收力度，下達各單位目標任務，完成第七批補貼電費備案申報。

管理層討論與分析(續)

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

截至二零一七年六月三十日止六個月期間，本集團本期淨利潤為人民幣541.77百萬元，比二零一六年同期增加人民幣261.37百萬元；其中，歸屬於母公司所有者的本期利潤為人民幣455.50百萬元，比二零一六年同期增加人民幣243.74百萬元。

2. 收入

截至二零一七年六月三十日止六個月期間，本集團的收入為人民幣3,465.24百萬元，二零一六年同期為人民幣2,980.89百萬元，增幅為16.25%，主要是因為裝機容量及平均利用小時數增加引起上網電量增加所致。

截至二零一七年六月三十日止六個月期間，本集團的售電收入為人民幣3,410.84百萬元，二零一六年同期為人民幣2,935.22百萬元，增幅為16.20%，主要受裝機容量及平均利用小時數增加引起上網電量同比增加及平均上網電價同比下降綜合影響所致。

截至二零一七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19.20百萬元，合同能源管理項目獲得效益分享收入為人民幣20.42百萬元，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

截至二零一七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103.74百萬元，二零一六年同期收益為人民幣32.08百萬元，增幅為223.35%，主要是因為政府補助增加所致。

截至二零一七年六月三十日止六個月期間，本集團的政府補助為人民幣103.87百萬元，較二零一六年同期的人民幣27.78百萬元增加273.88%，主要是由於增值稅退稅增加所致。

4. 經營費用

截至二零一七年六月三十日止六個月期間，本集團的經營費用為人民幣2,079.44百萬元，二零一六年同期為人民幣1,818.05百萬元，增幅為14.38%，主要是由於：(1)風機折舊及攤銷費用增加；(2)材料成本及維修保養成本增加；及(3)其他經營費用增加。

截至二零一七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1,543.71百萬元，二零一六年同期為人民幣1,373.07百萬元，增幅為12.43%，主要是由於投產風電項目容量增加所致。

截至二零一七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83.57百萬元，二零一六年同期為人民幣65.69百萬元，增幅為27.21%，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。

截至二零一七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196.34百萬元，二零一六年同期為人民幣124.72百萬元，增幅為57.42%，主要受繳納稅金及附加增加及因裝機規模增加致費用化支出增加綜合影響所致。

管理層討論與分析(續)

三. 財務狀況和經營業績(續)

5. 經營利潤

截至二零一七年六月三十日止六個月期間，本集團的經營利潤為人民幣1,489.54百萬元，二零一六年同期為人民幣1,194.92百萬元，增幅為24.66%，主要是由於平均利用小時數及裝機容量規模同比增加，致售電收入增加所致。

6. 財務收入

截至二零一七年六月三十日止六個月期間，本集團的財務收入為人民幣6.16百萬元，二零一六年同期為人民幣8.29百萬元，降幅為25.72%，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

截至二零一七年六月三十日止六個月期間，本集團的財務費用為人民幣891.78百萬元，二零一六年同期為人民幣870.97百萬元，增幅為2.39%，主要是由於平均帶息負債餘額增加所致。

8. 享有聯營及合營公司之利潤

截至二零一七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26.78百萬元，二零一六年同期為人民幣15.61百萬元。

三. 財務狀況和經營業績(續)

9. 所得稅費用

截至二零一七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88.93百萬元，二零一六年同期所得稅費用為人民幣67.46百萬元，增幅為31.83%，主要是由於：(1)本集團於截至二零一七年六月三十日止六個月期間稅前利潤較二零一六年同期有所增加，對應使所得稅費用增加；(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；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

截至二零一七年六月三十日止六個月期間，本集團的本期利潤為人民幣541.77百萬元，二零一六年同期為人民幣280.40百萬元，較上年同期增加人民幣261.37百萬元。按淨利潤率計算，截至二零一七年六月三十日止六個月期間的淨利潤率較二零一六年同期的9.41%增加至15.63%，主要是由於平均利用小時數及平均裝機容量增加，致售電收入增加。

11. 母公司所有者應佔利潤

截至二零一七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455.50百萬元，二零一六年同期為人民幣211.76百萬元，較上年同期增加人民幣243.74百萬元。

12. 非控制性權益應佔利潤

截至二零一七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86.27百萬元，二零一六年同期為人民幣68.63百萬元，增幅為25.69%。

管理層討論與分析(續)

三. 財務狀況和經營業績(續)

13. 流動性及資本來源

於二零一七年六月三十日，本集團持有現金及現金等價物為人民幣1,354.57百萬元，於二零一六年十二月三十一日為人民幣1,166.21百萬元，增加16.15%。本集團的業務資金來源主要為於二零一七年六月三十日未動用融資額度約人民幣47,477.8百萬元，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。

於二零一七年六月三十日，本集團借款為人民幣47,178.91百萬元，於二零一六年十二月三十一日為人民幣44,326.24百萬元，增幅為6.44%。其中短期借款為人民幣11,726.30百萬元(含一年內到期的長期借款人民幣3,289.81百萬元)，長期借款為人民幣35,452.61百萬元。

14. 資本性支出

截至二零一七年六月三十日止六個月期間，本集團資本性支出為人民幣644.02百萬元，二零一六年同期為人民幣1,266.79百萬元，降幅為49.16%。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

於二零一七年六月三十日，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76.34%，於二零一六年十二月三十一日的淨債務資本率為75.90%，增加0.44個百分點，主要是由於帶息負債增加所致。

16. 重大投資

截至二零一七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

截至二零一七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。於二零一七年六月三十日，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣6,918.91百萬元。

19. 或有負債

於二零一七年六月三十日，本集團並無重大或有負債。

管理層討論與分析(續)

四. 風險因素和風險管理

1. 政策風險

自二零零五年以來，中國政府不斷加強對可再生能源行業的政策扶持，施行了一系列支持國內新能源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新能源行業，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

本集團部份新能源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，由於目前社會用電量的增長與發電容量的增長不匹配，可能導致本集團的新能源項目滿負荷的發電量無法全部消納。

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。

四. 風險因素和風險管理(續)

4. 競爭風險

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

5. 清潔發展機制(CDM)及國內碳市場CCER項目的開發風險

本集團在CDM項目和國內碳市場CCER項目的開發過程中，項目的認證、履約機制等都可能導致二氧化碳減排量交易價格的浮動，從而影響項目的收益。本公司將密切關注國際、國內碳市場的發展和變化，做好碳市場的跟蹤和研判，制定切實可行的工作思路和實施方案，有序推進項目開發，保障本集團碳資產的收益。

6. 新能源項目地理分佈集中的風險

本集團的風電項目主要集中在三北地區，儘管可用作發展風電項目的風資源豐富，但受當地用電量和輸電的限制，本集團在該區域的風電項目發電量受到不利影響。任何對三北地區風力條件、當地電網傳輸量、上網電價及政府政策產生不利影響的變動，均可能削減項目的發電量。對此，本集團將根據業務策略、政府政策及其他因素的變化而及時更改項目組合。

管理層討論與分析(續)

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，並難以準確預測。本集團對每個風電項目的投資決定是基於對開始建設前期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，本公司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

隨着本集團在南方沿海等地區風電項目範圍的擴大，建設風場難度較大的地區也進一步增加，風場建設、土地及人工成本不斷提高。在這情況下，本集團可能會遇到新能源項目相對工期較長、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、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，本集團會加大科研力度，縝密研究，結合實踐經驗不斷推進安全生產管理體系的建設和完善。

10. 利率風險

銀行貸款利率波動導致利率風險的產生。利率變化對本公司的資本開支構成影響，最終會影響經營業績。因為本集團高度依賴外部融資以取得投資資金、拓展風電業務，所以本集團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)

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。

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，而收回新能源設施的資本投資需時較長。同時，開發及興建新能源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。若本集團新能源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。

管理層討論與分析(續)

五. 二零一七年下半年業務展望

1. 加強生產運營管理，著力提升發電效益

一是緊緊抓住電量這條生命綫，深化區域公司、風場、風機不同層級的經濟運行指標體系建設，通過分級分類梳理，找准問題，全面攻關，持續優化技術策略，有效提升機組運行效率和效益。

二是繼續深化設備治理。加強運行數據分析和在綫監測，完善備件保障機制，進一步提升專業技術人員風機故障分析和處理能力，實現設備故障處理向預防管理過渡，全面提升設備可利用率。

三是持續深化達設計值專項治理工作，加快實施老舊機組提效技術改造，充分挖掘設備發電潛能，提升機組發電能力。

五. 二零一七年下半年業務展望(續)

2. 加大前期開發力度，著力提升發展質量

一是堅持以調結構、提效益為主綫，打破常規，創新思路，積極探索自主開發、合作開發等多種模式，進一步加大中東部和南部不限電地區優質資源佔有力度，切實在新領域、新區域實現新突破。

二是進一步加快產業結構調整步伐。持續加強新興清潔能源領域探索，加快推進海上風電開發工作，進一步落實「走出去」戰略，積極研究「一帶一路」國家發展機遇，爭取在產業結構調整上取得新突破。

三是積極創建精品工程，加快施工進度和質量管控，進一步提高測風、資源評估、設備選型、微觀選址水平和主機設備能效，深入開展設計優化，確保項目「即投產、即穩定、即盈利、即達設計值」。

管理層討論與分析(續)

五. 二零一七年下半年業務展望(續)

3. 全面強化經營管理，著力提升經營管控水平

一是強化電量營銷，堅持電量為王，深耕市場，主動出擊。創新電量消納模式和交易方式，探索棄風供暖、發電權置換等拓寬發電空間的新途徑，爭取差異化電量計劃，全面提升電量營銷成效。

二是大力實施開源節流，降本增效。強化成本費用預算管控，實現壓力層層傳導，不斷提升經營管控水平。

三是密切關注資本及金融市場動態，積極探索多元化、多渠道融資模式，優化債務結構，提高資金使用效率，全力降低融資成本。

四是加強綠證及平價上網等相關政策的研究及應對，通過實施科學的交易策略，確保合理收益。進一步加大電費補貼催收力度，最大限度爭取各項政策性收益。

4. 加強人才隊伍建設，著力提升專業人員技術水平

全面實施人才隊伍素質提升工程，加大全員培訓開發力度，通過職業技能競賽和專業調考等手段，全面提高專業人員技術技能水平，激發廣大員工鑽研技術、崗位成才的積極性。

一. 人力資源概況

截至二零一七年六月三十日，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%。員工學歷結構詳見下表：

表一.本集團(按學歷)

序號	類別	人數	比例 (%)
1	研究生及以上	118	4.05
2	大學本科	1,531	52.52
3	大學專科	1,030	35.33
4	中專及以下	236	8.1
	合計	2,915	100.00

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。

人力資源(續)

三. 員工薪酬政策

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

四. 員工培訓

以「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。

截至二零一七年六月三十日，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，全年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

截至二零一七年六月三十日，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二零一七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

截至二零一七年六月三十日，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

截至二零一七年六月三十日，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

本公司於截至二零一七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) 自二零一七年一月十一日起，陳勇先生辭任本公司公司秘書之職務。
- (2) 自二零一七年三月十七日起，賈洪先生就任本公司公司秘書之職務。
- (3) 自二零一七年四月十八日起，王野平先生辭任本公司非執行董事及董事長之職務；張春雷先生辭任本公司總經理之職務；胡國棟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。
- (4) 於二零一七年四月十八日舉行的二零一七年第一次臨時股東大會上，股東批准委任焦建清先生為本公司執行董事；批准委任陳飛虎先生為本公司非執行董事。上述委任的兩位董事任期與第三屆董事會成員相同。同日，焦建清先生亦獲委任為董事會戰略委員會委員；陳飛虎先生亦獲委任為董事長之職務；周克文先生獲委任為本公司總經理之職務。
- (5) 自二零一七年六月二十七日起，張春雷先生辭任本公司執行董事、董事會戰略委員會主席及董事會薪酬與考核委員會委員之職務；賀華先生辭任本公司監事及監事長之職務；佟國福先生辭任本公司監事之職務；陳偉慶先生辭任本公司職工代表監事之職務。

其他資料(續)

5. 董事、監事及高級管理人員之變更(續)

本公司於截至二零一七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：(續)

- (6) 於二零一七年六月二十七日舉行的二零一六年股東週年大會上，股東批准委任周克文先生為本公司執行董事；批准委任霍雨霞女士為本公司監事；批准委任丁宇女士為本公司監事。上述委任的一位董事及兩位監事任期分別與第三屆董事會、監事會成員相同。同日，周克文先生亦獲委任為董事會副董事長、董事會戰略委員會主席及董事會薪酬與考核委員會委員之職務；霍雨霞女士亦獲委任為監事長之職務。
- (7) 於二零一六年股東週年大會當日，職工代表大會亦選舉出孟令賓先生為職工代表監事，任期與第三屆監事會成員相同。

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二零一七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

截至二零一七年六月三十日，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。截至二零一七年六月三十日止，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，截至二零一七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。

其他資料(續)

11. 獨立非執行董事

於二零一七年六月三十日，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。截至二零一七年六月三十日，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。截至二零一七年六月三十日，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二零一七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二零一七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二零一七年年中期報告。

中期簡明合併損益及其他綜合收益表

截至二零一七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	
		二零一七年 未經審計	二零一六年 未經審計
收入	6	3,465,242	2,980,892
其他收入和其他收益淨額	7	103,738	32,082
折舊及攤銷費用		(1,543,708)	(1,373,073)
職工薪酬費用		(241,041)	(247,937)
維修及保養費用		(60,092)	(50,431)
材料成本		(23,476)	(15,262)
特許經營權建設服務成本		(14,791)	(6,627)
其他經營費用		(196,335)	(124,721)
		(2,079,443)	(1,818,051)
經營利潤		1,489,537	1,194,923
財務收入	8	6,159	8,292
財務費用	8	(891,781)	(870,973)
享有聯營及合營公司之利潤		26,780	15,612
稅前利潤		630,695	347,854
所得稅費用	9	(88,930)	(67,458)
本期利潤		541,765	280,396
歸屬於：			
母公司所有者		455,497	211,762
非控制性權益		86,268	68,634
		541,765	280,396

中期簡明合併損益及其他綜合收益表(續)

截至二零一七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	
		二零一七年 未經審計	二零一六年 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	0.0547	0.0291
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		728	1,106
以後將不會重分類至損益的其他綜合收益稅後淨額：			
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(虧損)/收益		(26,608)	7,217
其他綜合收益稅後淨額小計		(25,880)	8,323
本期綜合收益		515,885	288,719
歸屬於：			
母公司所有者		429,529	219,967
非控制性權益		86,356	68,752
		515,885	288,719

中期簡明合併財務狀況表

於二零一七年六月三十日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	二零一七年 六月三十日 未經審計	二零一六年 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	57,009,886	57,914,108
投資性房地產		20,428	20,766
無形資產	12	804,268	806,932
土地使用權		480,959	476,800
對聯營和合營企業的投資		712,909	686,129
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益 的金融資產		358,268	384,876
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		8,900	8,900
遞延所得稅資產		34,669	34,330
預付款項及其他應收款	13	2,855,311	2,828,640
非流動資產合計		62,285,598	63,161,481
流動資產			
存貨		117,637	114,480
應收賬款及應收票據	14	4,437,246	2,800,515
預付款項及其他應收款	13	1,525,966	1,536,919
受限資金	15	12,398	12,385
現金及現金等價物	15	1,354,566	1,166,209
流動資產合計		7,447,813	5,630,508
資產合計		69,733,411	68,791,989

中期簡明合併財務狀況表(續)

於二零一七年六月三十日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	二零一七年 六月三十日 未經審計	二零一六年 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	1,132,662	2,362,155
預提及其他應付款項	18	6,784,893	7,928,370
帶息銀行借款及其他借款	16(b)	11,726,300	10,166,305
當期所得稅負債		48,335	53,774
流動負債合計		19,692,190	20,510,604
淨流動負債		(12,244,377)	(14,880,096)
資產總額減流動負債		50,041,221	48,281,385
非流動負債			
帶息銀行借款及其他借款	16(a)	35,452,611	34,159,937
遞延所得稅負債		23,096	24,159
預提及其他應付款項	18	365,208	391,493
非流動負債合計		35,840,915	34,575,589
負債合計		55,533,105	55,086,193
淨資產		14,200,306	13,705,796

中期簡明合併財務狀況表(續)

於二零一七年六月三十日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	二零一七年 六月三十日 未經審計	二零一六年 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	1,419,564	964,067
其他儲備	(1,444,715)	(1,418,747)
歸屬於母公司所有者的權益	11,308,844	10,879,315
非控制性權益	2,891,462	2,826,481
權益合計	14,200,306	13,705,796

中期簡明合併權益變動表

截至二零一七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					合計	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			
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								
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	-	-	-	(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

中期簡明合併權益變動表(續)

截至二零一七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	權益	
於二零一六年一月一日	7,273,701	2,080,969	1,979,325	(1,481,976)	913,443	10,765,462	2,813,602	13,579,064
本期利潤	-	-	-	-	211,762	211,762	68,634	280,396
其他綜合收益								
重估以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金								
融資產的收益	-	-	-	7,217	-	7,217	-	7,217
外幣報表折算差額	-	-	-	988	-	988	118	1,106
綜合收益合計	-	-	-	8,205	211,762	219,967	68,752	288,719
非控制性權益注資	-	-	-	-	-	-	18,078	18,078
處置子公司	-	-	-	-	-	-	(150)	(150)
向非控制性權益支付股利	-	-	-	-	-	-	(77,608)	(77,608)
	-	-	-	-	-	-	(59,680)	(59,680)
於二零一六年六月三十日 (未經審計)	7,273,701	2,080,969	1,979,325	(1,473,771)	1,125,205	10,985,429	2,822,674	13,808,103

中期簡明合併現金流量表

截至二零一七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	
	二零一七年 未經審計	二零一六年 未經審計
經營活動產生之現金淨額	1,352,267	1,725,324
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	(3,026,943)	(1,923,447)
收回關聯方貸款及利息	–	373,908
投資於聯營公司	–	(20,335)
處置物業、廠房及設備所得款項	5,688	188
處置子公司的現金淨流入	500	2,895
結構性存款淨流出	(140,000)	–
投資活動使用之現金淨額	(3,160,755)	(1,566,791)
融資活動的現金流量		
非控制性權益注資	16,098	18,078
發行短期債券，扣除發行成本	6,500,000	2,000,000
借款所得款項	17,804,635	4,879,410
償還長短期借款	(15,392,250)	(4,066,552)
向非控制性權益支付股利	(8,673)	(82,997)
償還短期債券	(6,000,000)	(2,000,000)
融資租賃支付的本金	(54,032)	(50,953)
支付利息	(869,627)	(837,122)
融資活動產生／(使用)之現金淨額	1,996,151	(140,136)
現金及現金等價物淨增加額	187,663	18,397
期初現金及現金等價物	1,166,209	1,077,788
匯兌差異的淨影響額	694	(3,716)
期末現金及現金等價物	1,354,566	1,092,469

中期簡明合併財務報表附註

截至二零一七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國並受中國政府控制的中國大唐集團公司(「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。於二零一七年六月三十日，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)

截至二零一七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

本集團截至二零一七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二零一六年十二月三十一日止年度的本集團財務報表一併閱讀。

2.1.1 持續經營

於二零一七年六月三十日，本集團的流動負債超出流動資產約為人民幣12,244.4百萬元(二零一六年十二月三十一日：人民幣14,880.1百萬元)。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。於二零一七年六月三十日，本集團已獲承諾未動用的融資額度約為人民幣47,477.8百萬元，其中約人民幣21,910.4百萬元不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。

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，將可繼續獲得。本集團借款的具體資料載於附註16。

董事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)

截至二零一七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

除二零一七年一月一日起執行新的國際財務報告準則及解釋，本中期簡明合併財務報表的編製基礎與本集團截至二零一六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。除國際財務報告準則第9號(2009年發佈)，本集團沒有採用任何其他已發佈但並未生效的國際財務報告準則、解釋及修訂。

儘管這些修訂在2017年首次採納，其對本集團中期簡明合併報表沒有重大影響。每一個修訂的性質和影響描述如下：

國際會計準則第7號「現金流量表：披露動因」的修訂

國際會計準則第7號的修訂規定實體須披露金融負債的變動信息，包括現金及非現金在內的融資活動引起的負債變動(如外幣匯兌損益變動)。在首次採納該修訂時，集團不需要提供以前期間的比較信息。該等修訂不要求在中期簡明合併財務報表中作出額外披露，但將導致須於2017年年度合併財務報表中作出額外披露。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一七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)

國際會計準則第12號「對於未實現虧損相關遞延所得稅資產的確認」的修訂

國際會計準則第12號的修訂澄清了當評估是否可以利用可抵扣暫時性差異的應納稅利潤時，實體需要考慮稅法是否限制可抵扣暫時性差額轉回的應納稅所得額的來源。此外，修訂案提供了實體如何確定未來應納稅所得額的指引，並解釋了應納稅所得額可能包括一些資產的可回收金額超過其賬面金額的情況。

實體應當採用追溯法應用該修訂。但是，在首次採納該修訂本時，最早比較期間的期初權益的變動可在期初留存收益中確認(或確認在權益的其他部分，視情況而定)，而不需要在期初留存收益和其他權益中分配。實體採用該等豁免時，應當予以披露。

集團採用追溯法應用該項修訂。但是，鑑於集團沒有可抵扣暫時性差異或在修訂範圍內的資產，該項應用對集團的財務狀況和表現沒有重大影響。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一七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)

2014年至2016年國際財務報告準則的年度改進

國際財務報告準則第12號「對其他實體的投資的披露：國際財務報告準則第12號披露要求範圍的澄清」的修訂

該修訂澄清了國際財務報告準則第12號對段落B10–B16外的披露要求，應用於劃分為(或包含於劃分為處置的集團)持有待售的實體的子公司、聯營企業及共同控制權益的投資(或構成對合聯營企業的投資的一部分)。

集團採用追溯法應用該項修訂。但是，鑑於集團沒有劃分為持有待售的子公司、合聯營投資，該項應用對集團的財務狀況和表現沒有影響。

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)

截至二零一七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。

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，與截至二零一六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

本集團的活動承受着多種的金融風險：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，其應與本集團截至二零一六年十二月三十一日止年度財務報表一併閱讀。自二零一六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

與二零一六年十二月三十一日相比，除新增和償還長期借款人民幣2,993百萬元和人民幣1,556百萬元外，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)

截至二零一七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

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
- 資產和負債對公允價值計量有顯著影響的，並非依據可觀察市場數據的輸入(即非可觀察輸入)(第3層)。

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：

	二零一七年六月三十日 (未經審計)		二零一六年十二月三十一日 (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	35,452,611	37,547,567	34,159,937	36,628,970
合計	35,452,611	37,547,567	34,159,937	36,628,970

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一七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：

	二零一七年六月三十日 (未經審計)				二零一六年十二月三十一日 (經審計)			
	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	305,101	-	53,167	358,268	331,709	-	53,167	384,876
以公允價值計量且其變動計入 損益的金融資產	-	-	8,900	8,900	-	-	8,900	8,900
	305,101	-	62,067	367,168	331,709	-	62,067	393,776

截至二零一七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。

截至二零一七年六月三十日止六個月期間，金融資產公允價值計量在第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)

截至二零一七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，包括第3層公允價值。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。於二零一七年六月三十日，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層的公允價值變化的分析，都經過了估值的討論／評估。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一七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. 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	
	二零一七年 未經審計	二零一六年 未經審計
售電收入	3,410,835	2,935,217
合同能源管理服務收入	20,421	19,820
特許經營權建設服務收入	14,791	6,627
其他收入	19,195	19,228
	3,465,242	2,980,892

截至二零一七年及二零一六年六月三十日止六個月期間，其他收入主要為輸電線出租收入和維修及保養服務產生的收入。

(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。

鑑於在截至二零一七年和二零一六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。截至二零一七年六月三十日止六個月期間，本集團基本所有(截至二零一六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。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一七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. 收入和分部信息(續)

(b) 分部信息(續)

於二零一七年六月三十日，基本所有(二零一六年十二月三十一日：基本所有)非流動資產均位於中國境內(包括香港)。

截至二零一七年六月三十日止六個月期間，所有(截至二零一六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。

7. 其他收入和其他收益淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年 未經審計	二零一六年 未經審計
清潔發展機制項目收入：		
— 本期收益	220	—
— 匯兌淨收入	106	479
	326	479
政府補助	103,874	27,783
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	4,576	3,683
處置物業、廠房及設備損失	(955)	(110)
其他	(4,083)	247
	103,738	32,082

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一七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	
	二零一七年 未經審計	二零一六年 未經審計
財務收入		
銀行及其他金融機構存款利息收入	2,912	6,769
從關聯方獲得的借款利息收入	1,850	1,030
其他	1,397	493
	6,159	8,292
財務費用		
利息費用	(995,006)	(946,947)
減：資本化於物業、廠房及設備和無形資產的部分	100,268	82,005
	(894,738)	(864,942)
匯兌收益／(虧損)淨額	2,957	(6,031)
	(891,781)	(870,973)
財務費用淨額	(885,622)	(862,681)
利息費用資本化比率	3.75%至6.31%	4.28%至6.48%

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一七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	
	二零一七年 未經審計	二零一六年 未經審計
當期所得稅		
中國企業所得稅	82,661	61,473
以前年度所得稅低估	7,671	7,005
	90,332	68,478
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	(1,402)	(1,020)
所得稅費用	88,930	67,458

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，截至二零一七年六月三十日止六個月期間的法定稅率為25%（截至二零一六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)

截至二零一七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：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年 未經審計	二零一六年 未經審計
母公司所有者應佔利潤*	397,974	211,762
加權平均股數(千股)	7,273,701	7,273,701
基本每股收益(人民幣元)	0.0547	0.0291

* 母公司所有者應佔利潤已扣除永續票據於本期內已孳生的利息。

(b) 稀釋每股收益

截至二零一七年及二零一六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

董事會不建議向股東分派截至二零一七年六月三十日止六個月期間的中期股利(截至二零一六年六月三十日止六個月期間：無)。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一七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
於二零一七年一月一日		
賬面淨值	57,914,108	806,932
增加	618,399	15,525
其他處置	(16,376)	—
折舊和攤銷費用	(1,506,245)	(18,189)
於二零一七年六月三十日賬面淨值(未經審計)	57,009,886	804,268
於二零一六年一月一日		
賬面淨值	52,523,459	812,249
增加	8,494,648	32,348
結轉及重分類	(280,852)	—
其他處置	(17,301)	(15,267)
折舊和攤銷費用	(2,805,846)	(22,398)
於二零一六年十二月三十一日賬面淨值(經審計)	57,914,108	806,932

於二零一七年六月三十日，包含在無形資產中的特許權資產金額為人民幣709.8百萬元(二零一六年十二月三十一日：人民幣733.1百萬元)。

於二零一七年六月三十日，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291.7百萬元，該等物業、廠房及設備已如附註16(a)披露作為對大唐融資租賃有限公司(「大唐融資租賃」)的借款抵押。

於二零一七年六月三十日，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)

截至二零一七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

	二零一七年 六月三十日 未經審計	二零一六年 十二月三十一日 經審計
清潔發展機制資產／應收款項	66,229	133,110
減：壞賬準備	(59,913)	(59,913)
	6,316	73,197
預付和代墊項目款	13,632	12,765
服務應收款項	71,267	75,093
處置子公司應收股權轉讓款	111,700	112,200
應收出售風場項目款	23,858	22,968
項目保證金	56,566	57,834
借款保證金	48,705	48,705
融資租賃的淨投資	56,130	63,395
其他應收款	199,550	144,374
	581,408	537,334
減：壞賬準備	(1,520)	(1,520)
	586,204	609,011
待抵扣進項稅	2,207,203	2,447,736
預繳稅費	15,722	19,164
長期借款遞延損失	5,466	5,629
其他預付款	1,401,682	1,259,019
結構性存款	165,000	25,000
	4,381,277	4,365,559

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一七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)

	二零一七年 六月三十日 未經審計	二零一六年 十二月三十一日 經審計
減：非流動部分		
— 服務應收款項	(68,623)	(11,673)
— 融資租賃的淨投資	(50,226)	(57,623)
— 借款保證金	(48,705)	(48,705)
— 長期借款遞延損失	(5,138)	(5,302)
— 待抵扣進項稅	(1,606,112)	(1,729,728)
— 其他預付款	(1,076,507)	(975,609)
	(2,855,311)	(2,828,640)
預付款項及其他應收款流動部分總計	1,525,966	1,536,919

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一七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

	二零一七年 六月三十日 未經審計	二零一六年 十二月三十一日 經審計
應收賬款	4,048,702	2,655,311
應收票據	390,872	147,532
	4,439,574	2,802,843
減：壞賬準備	(2,328)	(2,328)
	4,437,246	2,800,515

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)

截至二零一七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。截至二零一七年六月三十日，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。董事一致認為鑑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。

於收入確認日的應收賬款及應收票據的賬齡分析如下：

	二零一七年 六月三十日 未經審計	二零一六年 十二月三十一日 經審計
一年以內	3,428,400	2,391,619
一年到兩年	768,876	328,412
兩年到三年	159,755	60,300
三年以上	82,543	22,512
	4,439,574	2,802,843

於二零一七年六月三十日，金額為人民幣2.3百萬元(二零一六年十二月三十一日：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。

於二零一七年六月三十日，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194.6百萬元(二零一六年十二月三十一日：無)。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一七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. 現金、現金等價物及受限資金

	二零一七年 六月三十日 未經審計	二零一六年 十二月三十一日 經審計
受限資金	12,398	12,385
銀行存款	1,354,566	1,166,209
現金及現金等價物及受限資金	1,366,964	1,178,594

於二零一七年六月三十日，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)

截至二零一七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

	二零一七年 六月三十日 未經審計	二零一六年 十二月三十一日 經審計
銀行借款		
— 信用借款	20,591,243	18,602,201
— 擔保借款	1,894,036	2,360,339
— 抵押借款	6,203,630	5,665,831
	28,688,909	26,628,371
其他借款		
— 信用借款	2,556,563	3,039,969
— 擔保借款*	3,000,000	3,000,000
— 抵押借款**	2,499,743	2,640,099
	8,056,306	8,680,068
公司債券—無抵押***	1,997,208	1,996,982
長期借款合計	38,742,423	37,305,421
減：長期借款的即期部分(附註16(b))		
— 銀行借款	(2,731,582)	(2,987,044)
— 其他借款	(558,230)	(158,440)
	(3,289,812)	(3,145,484)
長期借款的非流動部分合計	35,452,611	34,159,937

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一七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)

* 於二零一七年六月三十日，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(二零一六年十二月三十一日：人民幣3,000.0百萬元)，並由大唐集團提供擔保。

** 於二零一七年六月三十日，包含於其他抵押借款中應付大唐融資租賃人民幣933.0百萬元(二零一六年十二月三十一日：人民幣987.0百萬元)和從工銀金融租賃有限公司取得的人民幣1,404.3百萬元(二零一六年十二月三十一日：人民幣1,477.8百萬元)。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。於二零一七年六月三十日，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(二零一六年十二月三十一日：人民幣48.7百萬元)。

於二零一七年六月三十日和二零一六年十二月三十一日，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500.0百萬元綠色公司債券，該等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)

截至二零一七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

	二零一七年 六月三十日 未經審計	二零一六年 十二月三十一日 經審計
銀行借款		
— 信用借款	2,800,000	2,100,000
短期融資券*	4,514,373	4,020,821
其他借款		
— 信用借款	930,015	900,000
— 抵押借款	192,100	—
	1,122,115	900,000
長期借款的即期部分(附註16(a))	3,289,812	3,145,484
	11,726,300	10,166,305

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一七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)

* 於二零一六年三月十五日、九月十三日和十一月七日，本公司累計發行三期票面價值為人民幣100元，每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9.7百萬元，該融資券票面年利率和實際年利率為2.60%至2.94%。該短期融資券已分別於二零一六年九月，二零一七年五月及四月悉數結清。

於二零一七年五月十日、五月二十六日和六月二十七日，本公司累計發行三期票面價值為人民幣100元，第一期及第二期發行總額分別為人民幣2,000.0百萬元，第三期發行總額為人民幣2,500.0百萬元的短期融資券，累計發行成本為人民幣2.9百萬元，該融資券票面年利率和實際年利率為4.20%至4.60%。第二期融資券人民幣2,000.0百萬元已於二零一七年六月悉數結清，剩餘融資券人民幣4,500.0百萬元將分別於二零一七年七月及十月結清。

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)

截至二零一七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

於二零一七年六月三十日，借款的實際年利率列示如下：

	二零一七年 六月三十日 未經審計	二零一六年 十二月三十一日 經審計
長期借款		
銀行借款	2.82%–4.90%	2.82%–6.00%
其他借款	4.17%–5.76%	4.41%–5.76%
公司債券	3.10%–3.50%	3.10%–3.50%
短期借款		
銀行借款	3.92%–4.35%	3.92%–4.41%
其他借款	4.13%–4.35%	4.41%–4.90%
短期融資券	4.20%–4.40%	2.60%–2.94%

於二零一七年六月三十日，長期借款到期日分析如下：

	二零一七年 六月三十日 未經審計	二零一六年 十二月三十一日 經審計
一年內	3,289,812	3,145,484
一年後但兩年內	4,918,295	4,791,937
兩年後但五年內	16,706,589	15,979,172
五年後	13,827,727	13,388,828
	38,742,423	37,305,421

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一七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)

於二零一七年六月三十日，本集團銀行擔保借款詳情列示如下：

	二零一七年 六月三十日 未經審計	二零一六年 十二月三十一日 經審計
擔保人		
— 本公司*	1,656,536	1,982,685
— 附屬公司的非控制性權益及其最終母公司	237,500	377,654
	1,894,036	2,360,339

* 於二零一七年六月三十日，擔保人為本公司的擔保借款中有金額為人民幣38.0百萬元(二零一六年十二月三十一日：人民幣42.0百萬元)由一家子公司的少數股東提供反擔保。

於二零一七年六月三十日，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	
	二零一七年 六月三十日 未經審計	二零一六年 十二月 三十一日 經審計	二零一七年 六月三十日 未經審計	二零一六年 十二月 三十一日 經審計
物業、廠房及設備	2,156,680	2,427,917	3,259,042	3,390,397
特許權資產	237,574	245,214	—	—
電費收款權	879,813	414,716	193,703	131,858
應收票據	—	—	192,100	—
	3,274,067	3,087,847	3,644,845	3,522,255

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一七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

	二零一七年 六月三十日 未經審計	二零一六年 十二月三十一日 經審計
應付賬款	125,634	147,793
應付票據	1,007,028	2,214,362
	1,132,662	2,362,155

應付賬款賬齡分析如下：

	二零一七年 六月三十日 未經審計	二零一六年 十二月三十一日 經審計
一年內	80,828	124,568
一年後但三年內	42,846	19,189
三年後	1,960	4,036
	125,634	147,793

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)

截至二零一七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

	二零一七年 六月三十日 未經審計	二零一六年 十二月三十一日 經審計
應付物業、廠房及設備採購款	6,164,361	7,419,901
應付關聯方款項*	61,688	69,704
應付股利	52,347	24,032
應付利息	153,919	123,277
預提員工成本	48,882	57,182
應付清潔發展機制項目費用	4,898	6,517
應付所得稅外其他稅款	84,294	54,246
資產棄置費用	78,338	76,048
應付非控制性權益款項	6,132	6,132
其他應付款項	215,272	195,678
	6,870,131	8,032,717
遞延政府補助	21,383	20,963
長期借款遞延收益	172,607	179,011
其他預提及遞延款項	85,980	87,172
	7,150,101	8,319,863
減：非流動部分		
— 應付關聯方款項	(36,550)	(44,550)
— 資產棄置費用	(78,338)	(76,048)
— 遞延政府補助	(21,383)	(20,963)
— 長期借款遞延收益	(160,966)	(167,370)
— 其他預提及遞延款項	(67,971)	(82,562)
	(365,208)	(391,493)
預提及其他應付款項流動部分	6,784,893	7,928,370

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一七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52.55百萬元，有效年利率為4.41%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，如下披露僅是與集團內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	
	二零一七年 未經審計	二零一六年 未經審計
與大唐集團的子公司的交易：		
— 採購安裝、建造及承包服務*	(126,564)	(363,880)
— 採購設備和工程建設服務	(117,740)	(208,563)
— 獲取委託借款及借款	4,694,000	3,137,600
— 獲得的利息收入	1,850	1,030
— 支付的利息費用	(105,347)	(54,691)
自同系附屬公司購買土地、廠房及設備之 資本性承諾(已簽約但未撥備)	1,495,935	943,585

- * 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)

截至二零一七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，於二零一五年三月二十七日，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二零一五年三月二十七日至二零一七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，於二零一七年六月三十日，本集團存放於大唐財務的存款總計人民幣972.0百萬元(二零一六年十二月三十一日：人民幣902.3百萬元)，截至二零一七年六月三十日止六個月期間產生存款利息收入人民幣1.8百萬元(截至二零一六年六月三十日止六個月期間：人民幣0.6百萬元)。

於二零一七年六月三十日，本集團向大唐財務借款餘額為人民幣3,275.2百萬元(二零一六年十二月三十一日：人民幣3,522.5百萬元)。

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)

截至二零一七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

截至二零一七年六月三十日止六個月，所有(截至二零一六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。於二零一七年六月三十日基本所有(二零一六年十二月三十一日：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，截至二零一七年和二零一六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。於二零一七年六月三十日及二零一六年十二月三十一日，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、法定比率或市場價格實際發生的成本，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	
	二零一七年 未經審計	二零一六年 未經審計
基本薪金、住房津貼、其他津貼和實物利益	1,175	1,162
酌情獎金	2,674	2,201
退休金成本－設定提存計劃	194	186
	4,043	3,549

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一七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。

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。

於二零一六年，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。截至二零一七年六月三十日，永續票據累計利息為人民幣64.2百萬元，包括二零一六年十二月十二日至年底的利息人民幣6.7百萬元及截至二零一七年六月三十日止六個月期間的利息人民幣57.5百萬元，該利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

	二零一七年 六月三十日 未經審計	二零一六年 十二月三十一日 經審計
已簽約但未撥備	6,016,854	4,023,348

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一七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

於二零一七年六月三十日，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：

	二零一七年 六月三十日 未經審計	二零一六年 十二月三十一日 經審計
一年以內	6,196	6,664
兩年至五年	30,321	23,852
五年以上	13,602	7,525
	50,119	38,041

22. 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。

23. 中期簡明合併財務報表之批准

本集團截至二零一七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二零一七年八月十八日經董事會批准。

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
「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
「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
「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

名詞解釋(續)

「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
「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

名詞解釋(續)

「最後實際可行日期」	指	二零一七年八月十八日，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
「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	截至二零一七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

陳飛虎先生

授權代表

鄭燕萍女士

周克文先生

聯席公司秘書

賈 洪先生

鄭燕萍女士

* 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)

梁永磐先生(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)

焦建清先生(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(特殊普通合夥)

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室

公司資料(續)

股份代號

01798

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： <http://www.cdt-re.com/>

郵箱： ir@cdt-re.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

