

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部分內容而產生或因依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



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)

**截至二零一六年六月三十日止六個月之
中期業績公佈**

財務摘要

- 截至二零一六年六月三十日止六個月，營業收入人民幣2,980.89百萬元，比去年同期上升2.31%。
- 截至二零一六年六月三十日止六個月，稅前利潤人民幣347.85百萬元。
- 截至二零一六年六月三十日止六個月，本公司所有者應佔利潤人民幣211.76百萬元。
- 截至二零一六年六月三十日止六個月，本公司所有者應佔基本和稀釋每股收益為人民幣0.0291元。

中國大唐集團新能源股份有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)宣佈本公司及其附屬公司(「本集團」)截至二零一六年六月三十日止六個月(「報告期」)之未經審計合併業績，連同二零一五年同期的比較數字。

中期簡明合併損益及其他綜合收益表

截至二零一六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	
		二零一六年	二零一五年
收入	6	<u>2,980,892</u>	<u>2,913,559</u>
其他收入和其他收益淨額	7	<u>32,082</u>	<u>21,998</u>
折舊及攤銷費用		(1,373,073)	(1,182,613)
職工薪酬費用		(247,937)	(216,227)
維修及保養費用		(50,431)	(41,578)
材料成本		(15,262)	(30,907)
特許經營權建設服務成本		(6,627)	(1,273)
其他經營費用		<u>(124,721)</u>	<u>(150,076)</u>
		<u>(1,818,051)</u>	<u>(1,622,674)</u>
經營利潤		<u>1,194,923</u>	<u>1,312,883</u>
財務收入	15	8,292	15,784
財務費用	15	(870,973)	(1,015,197)
享有合營及聯營公司之利潤		<u>15,612</u>	<u>30,230</u>
本期稅前利潤		347,854	343,700
所得稅費用	16	<u>(67,458)</u>	<u>(65,854)</u>
本期利潤		<u><u>280,396</u></u>	<u><u>277,846</u></u>

中期簡明合併損益及其他綜合收益表(續)

截至二零一六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	二零一六年	二零一五年
本期其他綜合收益：		
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	7,217	53,696
以後將會重分類至損益的項目：		
外幣報表折算差額	1,106	(1,525)
本期其他綜合收益小計	8,323	52,171
本期綜合收益小計	288,719	330,017
本期利潤歸屬於：		
本公司所有者	211,762	211,540
非控制性權益	68,634	66,306
	280,396	277,846
本期綜合收益歸屬於：		
本公司所有者	219,967	263,711
非控制性權益	68,752	66,306
	288,719	330,017
本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)	17	0.0291

中期簡明合併財務狀況表

於二零一六年六月三十日

(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 二零一六年 六月三十日	經審計 二零一五年 十二月三十一日
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	8	52,306,826	52,523,459
無形資產	8	809,728	812,249
土地使用權		463,213	456,285
聯營及合營公司投資		696,365	660,418
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融資產		363,858	356,640
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		34,499	34,542
待抵扣增值稅		1,955,753	2,098,913
預付款項及其他應收款	9	241,744	254,058
非流動資產合計		56,880,886	57,205,464
流動資產			
存貨		61,280	48,208
應收賬款及應收票據	10	2,376,431	1,336,866
預付款項及其他應收款	9	707,205	1,141,460
受限資金	11	16,970	4,725
現金及現金等價物	11	1,092,469	1,077,788
流動資產合計		4,254,355	3,609,047
資產合計		61,135,241	60,814,511

中期簡明合併財務狀況表(續)

於二零一六年六月三十日

(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 二零一六年 六月三十日	經審計 二零一五年 十二月三十一日
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
其他儲備		(1,473,771)	(1,481,976)
留存收益		1,125,205	913,443
歸屬於本公司所有者的權益		10,985,429	10,765,462
非控制性權益		2,822,674	2,813,602
權益合計		13,808,103	13,579,064
負債			
非流動負債			
帶息銀行借款及其他借款	12(a)	30,370,224	29,724,025
遞延所得稅負債		25,222	26,285
預提及其他應付款項	14	410,638	422,840
非流動負債合計		30,806,084	30,173,150
流動負債			
帶息銀行借款及其他借款	12(b)	10,690,847	10,573,986
應付賬款及應付票據	13	1,287,029	1,318,303
應交稅金		41,650	27,632
預提及其他應付款項	14	4,501,528	5,142,376
流動負債合計		16,521,054	17,062,297
淨流動負債		(12,266,699)	(13,453,250)
負債合計		47,327,138	47,235,447
權益及負債合計		61,135,241	60,814,511

中期簡明合併權益變動表

截至二零一六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							非控制性 權益	權益 合計
	歸屬於本公司所有者的權益						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			
於二零一五年一月一日	7,273,701	2,080,969	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									
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	<u>7,273,701</u>	<u>2,080,969</u>	<u>1,979,325</u>	<u>(1,379,193)</u>	<u>1,227,272</u>	<u>11,182,074</u>	<u>2,843,784</u>	<u>14,025,858</u>	

中期簡明合併權益變動表(續)

截至二零一六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							非控制性 權益	權益 合計
	歸屬於本公司所有者的權益						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	
本期綜合收益合計	-	-	-	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	<u>7,273,701</u>	<u>2,080,969</u>	<u>1,979,325</u>	<u>(1,473,771)</u>	<u>1,125,205</u>	<u>10,985,429</u>	<u>2,822,674</u>	<u>13,808,103</u>	

中期簡明合併現金流量表

截至二零一六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	
	二零一六年	二零一五年
經營活動產生之現金淨額	<u>1,725,324</u>	<u>3,431,786</u>
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	(1,923,447)	(1,749,249)
收回關聯方貸款及利息	373,908	41,000
投資於合營公司的投資	(20,335)	–
處置物業、廠房及設備所得款項	188	19
處置子公司的現金淨流入	2,895	–
取得與資產相關的政府補助	–	727
給予關聯方之貸款	–	(200,000)
其他，淨額	–	248
投資活動使用之現金淨額	<u>(1,566,791)</u>	<u>(1,907,255)</u>
融資活動的現金流量		
非控制性權益注資	18,078	117,529
借款所得款項	6,879,410	5,012,939
償還借款	(6,117,505)	(6,261,894)
向非控制性權益支付股利	(82,997)	(71,095)
支付利息	(837,122)	(1,165,919)
融資活動使用之現金淨額	<u>(140,136)</u>	<u>(2,368,440)</u>
現金及現金等價物淨增加／(減少)	18,397	(843,909)
期初現金及現金等價物	1,077,788	2,540,212
匯兌虧損的影響額	(3,716)	(1,353)
期末現金及現金等價物	<u>1,092,469</u>	<u>1,694,950</u>

中期簡明合併財務報表附註

截至二零一六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。於二零一六年六月三十日，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)

截至二零一六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. 編製基礎及會計政策變動

本集團截至二零一六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二零一五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

於二零一六年六月三十日，本集團的流動負債超出流動資產約為人民幣12,266.7百萬元(二零一五年十二月三十一日：人民幣13,453.3百萬元)。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。於二零一六年六月三十日，本集團已獲承諾未動用的融資額度約為人民幣43,819.5百萬元，其中約人民幣11,130.5百萬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，將可繼續獲得。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)

截至二零一六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. 編製基礎及會計政策變動(續)

2.2 會計政策變動

除二零一六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集團截至二零一五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執行的國際財務報告準則、解釋及修訂。

下列為於二零一六年首次採納的準則，該等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：

- 國際財務報告準則第14號「監管遞延賬戶」
- 國際財務報告準則第11號「合營安排：併購權益的會計處理」修訂本
- 國際會計準則第16號和國際會計準則第38號「物業、廠房及設備與無形資產：對折舊和攤銷適用方法的解釋」修訂本
- 國際會計準則第16號和國際會計準則第41號「物業、廠房及設備與農業：生產性植物」修訂本
- 國際會計準則第27號「合併財務報表和單獨財務報表：單獨財務報表中的權益法」修訂本
- 2012年至2014年週期之年度改進
- 國際會計準則第1號「財務報表的列報：披露的主動性」修訂本
- 國際財務報告準則第10號「合併財務報表」、國際財務報告準則第12號「在其他主體中權益的披露」和國際會計準則第28號「聯營中的投資」修訂本

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一六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. 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。

4. 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，與截至二零一五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，其應與本集團截至二零一五年十二月三十一日止年度財務報表一併閱讀。自二零一五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

與二零一五年十二月三十一日相比，除新增和償還長期借款人民幣1,882.2百萬元和人民幣1,217.5百萬元外，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)

截至二零一六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
- 資產和負債並非依據可觀察市場數據的輸入(即非可觀察輸入)(第3層)。

下表呈列本集團按公允價值計量的金融資產：

	二零一六年六月三十日				二零一五年十二月三十一日			
	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	310,691	-	53,167	363,858	303,473	-	53,167	356,640
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
	<u>310,691</u>	<u>-</u>	<u>62,067</u>	<u>372,758</u>	<u>303,473</u>	<u>-</u>	<u>62,067</u>	<u>365,540</u>

截至二零一六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。

截至二零一六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。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一六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。於二零一六年六月三十日，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)

截至二零一六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	
	二零一六年	二零一五年
售電收入	2,935,217	2,878,688
合同能源管理服務收入	19,820	16,216
特許經營權建設服務收入	6,627	1,273
其他收入	19,228	17,382
	<u>2,980,892</u>	<u>2,913,559</u>

截至二零一六年及二零一五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。

鑒於在截至二零一六年和二零一五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。截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團基本所有(截至二零一五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)

截至二零一六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)

於二零一六年六月三十日，基本所有(二零一五年十二月三十一日：基本所有)非流動資產均位於中國境內(包括香港)。

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，所有(截至二零一五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	
	二零一六年	二零一五年
清潔發展機制項目收入／(損失)：		
– 匯兌淨收入／(損失)	479	(14,501)
	479	(14,501)
政府補助	27,783	35,646
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	3,683	2,480
處置物業、廠房及設備(損失)／收入	(110)	7
其他	247	(1,634)
	32,082	21,998

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一六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. 物業、廠房及設備及無形資產

	物業、 廠房及設備	無形資產
於二零一六年一月一日期初賬面淨值	52,523,459	812,249
增加	1,143,251	8,356
視同處置子公司	(927)	-
其他處置	(268)	-
折舊和攤銷費用	(1,358,689)	(10,877)
	<u>52,306,826</u>	<u>809,728</u>
於二零一六年六月三十日期末賬面淨值	<u>52,306,826</u>	<u>809,728</u>
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
視同處置子公司	(6,579)	-
其他處置	(12)	(1)
折舊和攤銷費用	(1,196,917)	(10,977)
	<u>50,048,484</u>	<u>573,747</u>
於二零一五年六月三十日 期末賬面淨值	<u>50,048,484</u>	<u>573,747</u>

於二零一六年六月三十日，包含在無形資產中的特許權資產金額為人民幣732.4百萬元(二零一五年十二月三十一日：人民幣733.1百萬元)。

於二零一六年六月三十日，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277.2百萬元，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有限公司(「大唐融資租賃」)的借款抵押。

於二零一六年六月三十日，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12(c))。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一六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. 預付款項及其他應收款

	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月三十一日
清潔發展機制資產／應收款項	131,939	145,615
減：壞賬準備	(49,148)	(49,148)
	82,791	96,467
預付及代墊項目款	61,042	26,135
服務應收款項	78,700	86,650
處置子公司應收股權轉讓款	112,200	112,200
應收出售風電項目款	22,646	27,457
應收關聯方款項*	–	170,000
應收股利	3,348	–
項目保證金	47,135	34,822
借款保證金	48,705	48,705
融資租賃的淨投資	66,185	68,061
對關聯方的委託貸款**	–	200,000
其他應收款	76,920	122,882
	599,672	993,379
預繳當期所得稅	30,082	26,390
長期借款遞延損失	5,793	5,965
其他預付款	313,402	369,784
	948,949	1,395,518

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一六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. 預付款項及其他應收款(續)

	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月三十一日
減：非流動部分		
– 服務應收款項	(20,051)	(28,001)
– 融資租賃的淨投資	(60,542)	(62,545)
– 借款保證金	(48,705)	(48,705)
– 長期借款遞延損失	(5,466)	(5,629)
– 其他預付款	(106,980)	(109,178)
	<u>(241,744)</u>	<u>(254,058)</u>
預付款項及其他應收款流動部分總計	<u><u>707,205</u></u>	<u><u>1,141,460</u></u>

* 於二零一五年十二月三十一日，「應收關聯方款項」中包括了向大唐融資租賃提供的人民幣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%，已於二零一六年二月到期，並全部收回。

** 於二零一五年一月十六日，本公司通過大唐財務為大唐融資租賃提供委託貸款人民幣200.0百萬元。該委託貸款年利率為6%，已於二零一六年一月到期，並全部收回。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一六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. 應收賬款及應收票據

	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月三十一日
應收賬款	2,239,169	1,241,664
應收票據	139,590	97,530
	2,378,759	1,339,194
減：壞賬準備	(2,328)	(2,328)
	2,376,431	1,336,866

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。

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。截至二零一六年六月三十日，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。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一六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. 應收賬款及應收票據(續)

於收入確認日的應收賬款及應收票據的賬齡分析如下：

	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月三十一日
一年以內	1,989,329	1,173,898
一到兩年	274,885	126,833
兩到三年	90,853	28,869
三年以上	23,692	9,594
	<u>2,378,759</u>	<u>1,339,194</u>

於二零一六年六月三十日，金額為人民幣2.3百萬元(二零一五年十二月三十一日：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。

11. 現金、現金等價物及受限資金

	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月三十一日
受限資金	16,970	4,725
	<u>16,970</u>	<u>4,725</u>
現金及現金等價物	1,092,469	1,077,788
	<u>1,092,469</u>	<u>1,077,788</u>
	<u>1,109,439</u>	<u>1,082,513</u>

於二零一六年六月三十日，受限資金主要為土地保證金。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一六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. 帶息銀行借款及其他借款

(a) 長期借款

	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月三十一日
銀行借款		
– 信用借款	15,403,618	15,326,767
– 擔保借款	2,536,230	2,593,597
– 抵押借款	5,683,573	5,400,121
	<u>23,623,421</u>	<u>23,320,485</u>
其他借款		
– 信用借款	2,670,217	2,117,070
– 擔保借款*	3,750,000	3,932,486
– 抵押借款**	2,932,998	2,941,915
	<u>9,353,215</u>	<u>8,991,471</u>
公司債券–無抵押	<u>4,197,798</u>	<u>4,195,638</u>
長期借款合計	<u>37,174,434</u>	<u>36,507,594</u>
減：長期借款的即期部分(附註12(b))		
– 銀行借款	(2,015,492)	(2,371,509)
– 其他借款	(590,920)	(216,422)
– 公司債券	(4,197,798)	(4,195,638)
	<u>(6,804,210)</u>	<u>(6,783,569)</u>
	<u>30,370,224</u>	<u>29,724,025</u>
長期借款的估計公允價值***	<u>37,515,101</u>	<u>36,526,469</u>

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一六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. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(a) 長期借款(續)

- * 於二零一六年六月三十日，包含於其他借款中人民幣2,438.7百萬元(二零一五年十二月三十一日：人民幣2,552.7百萬元)來自工銀金融租賃有限公司用於指定風場建設，其中人民幣750.0百萬元(二零一五年十二月三十一日：932.5百萬元)由本公司提供擔保。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，在以上標準未達到之前，由本公司為借款提供擔保。於二零一六年六月三十日，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(二零一五年十二月三十一日：人民幣48.7百萬元)。

此外，於二零一六年六月三十日，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(二零一五年十二月三十一日：人民幣3,000.0百萬元)，並由大唐集團提供擔保。

- ** 於二零一六年六月三十日，包含於其他抵押借款中應付大唐融資租賃人民幣1,042.7百萬元(二零一五年十二月三十一日：人民幣1,093.6百萬元)和從工銀金融租賃有限公司取得的人民幣1,688.7百萬元(二零一五年十二月三十一日：人民幣1,620.2百萬元)，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。

於二零一六年六月三十日和二零一五年十二月三十一日，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」。

- *** 除公司債券的公允價值是基於二零一六年六月三十日在上海證券交易所的收盤價計算(屬於第1層公允價值)外，長期借款的估計公允價值(包含即期的部分)乃本公司根據擁有大致相同的特徵及到期日的借款的當期實際市場利率，折現其現金流量作出的估計。於二零一六年六月三十日，採用的年度折現率範圍為4.17%至6.15%(二零一五年十二月三十一日：4.15%至7.21%)。長期借款的公允價值(包括即期的部分但除公司債券外)屬於第2層公允價值。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一六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. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(b) 短期借款

	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月三十一日
銀行借款		
– 信用借款	<u>773,000</u>	<u>473,000</u>
	773,000	473,000
短期融資券*	2,013,621	2,017,417
其他信用借款	1,100,016	1,300,000
長期借款的即期部分(附註12(a))	<u>6,804,210</u>	<u>6,783,569</u>
	10,690,847	10,573,986

* 於二零一六年三月十五日，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3.0百萬元。該融資券票面年利率為2.62%，並將於二零一六年九月十四日到期。

(c) 其他與本集團借款有關的披露

於二零一六年六月三十日，長期借款到期日分析如下：

	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月三十一日
一年內	6,804,210	6,783,569
一年後但兩年內	3,204,560	2,763,218
兩年後但五年內	11,589,097	10,819,383
五年後	<u>15,576,567</u>	<u>16,141,424</u>
	37,174,434	36,507,594

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一六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. 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)

於二零一六年六月三十日，本集團銀行擔保借款詳情列示如下：

	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月三十一日
擔保人		
– 本公司*	2,217,561	2,159,425
– 附屬公司的非控制性權益及其 最終母公司	318,669	434,172
	<u>2,536,230</u>	<u>2,593,597</u>

* 於二零一六年六月三十日，擔保人為本公司的擔保借款中有金額為人民幣46.0百萬元(二零一五年十二月三十一日：人民幣50.0百萬元)由一家子公司的非控制性權益股東提供反擔保。

於二零一六年六月三十日，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	
	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月三十一日	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月三十一日
物業、廠房及設備	2,202,414	2,601,891	2,664,605	2,970,555
特許權資產	252,855	260,496	-	-
電費收款權	365,817	181,384	196,569	63,196
	<u>2,821,086</u>	<u>3,043,771</u>	<u>2,861,174</u>	<u>3,033,751</u>

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一六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. 應付賬款及應付票據

	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月三十一日
應付賬款	66,077	93,417
應付票據	1,220,952	1,224,886
	1,287,029	1,318,303

應付賬款賬齡分析如下：

	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月三十一日
一年內	33,374	70,023
一年後但三年內	28,444	20,313
三年後	4,259	3,081
	66,077	93,417

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)

截至二零一六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

	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月三十一日
應付物業、廠房及設備採購款	3,867,623	4,593,248
應付關聯方款項*	77,688	116,915
應付股利	52,553	57,942
應付利息	243,182	135,517
預提員工成本	55,614	62,897
應付清潔發展機制項目費用	5,029	8,338
應付所得稅外其他稅款	21,450	11,490
資產棄置費用	73,523	71,373
應付非控制性權益款項	6,132	6,132
其他應付款項	205,493	187,907
	4,608,287	5,251,759
遞延政府補助	24,864	25,073
長期借款遞延收益	184,832	190,656
其他預提及遞延款項	94,183	97,728
	4,912,166	5,565,216
減：非流動部分		
– 應付關聯方款項	(52,550)	(60,550)
– 資產棄置費用	(73,523)	(71,373)
– 遞延政府補助	(24,864)	(25,073)
– 長期借款遞延收益	(173,191)	(179,011)
– 其他預提及遞延款項	(86,510)	(86,833)
	(410,638)	(422,840)
預提及其他應付款項流動部分	4,501,528	5,142,376

* 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，除將在二零二五年四月十五日到期的金額人民幣68.6百萬元，有效年利率為4.41%外。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一六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	
	二零一六年	二零一五年
財務收入		
銀行及其他金融機構存款利息收入	6,769	13,865
從關聯方獲得的借款利息收入	1,523	1,919
	8,292	15,784
財務費用		
利息費用	(946,947)	(1,170,732)
減：資本化於物業、廠房及設備和 無形資產的部分	82,005	158,441
	(864,942)	(1,012,291)
匯兌虧損	(6,031)	(2,906)
	(870,973)	(1,015,197)
財務費用淨額	(862,681)	(999,413)
利息費用資本化比率	4.28% to 6.48%	5.24% to 6.69%

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一六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	
	二零一六年	二零一五年
當期所得稅		
中國企業所得稅	61,473	66,455
以前年度所得稅低估	7,005	—
	68,478	66,455
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	(1,020)	(601)
所得稅費用	67,458	65,854

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，截至二零一六年六月三十日止六個月期間的法定稅率為25% (截至二零一五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)

截至二零一六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. 本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	
	二零一六年	二零一五年
本公司所有者應佔利潤	211,762	211,540
加權平均股數(千股)	<u>7,273,701</u>	<u>7,273,701</u>
基本每股收益(人民幣元)	<u><u>0.0291</u></u>	<u><u>0.0291</u></u>

(b) 稀釋每股收益

截至二零一六年及二零一五年六月三十日六個月止期間，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二零一六年六月三十日止六個月期間股利(截至二零一五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)

截至二零一六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	
	二零一六年	二零一五年
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
– 採購安裝、建造及承包服務*	(363,880)	(910,596)
– 採購設備和工程建設服務	(208,563)	(33,918)
– 獲取委託借款及借款	3,137,600	3,239
– 提供委託借款及借款(附註9)	–	(200,000)
– 獲得的利息收入	1,030	5,533
– 支付的利息費用	(54,691)	(13,539)
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)	943,585	1,027,730

* 由同系附屬公司提供承包服務包括在「採購設備和工程建設服務」中。

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和工程建設服務構成上市規則第14A章項下本公司的關聯交易。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一六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)

除上述交易外，於二零一五年三月二十七日，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一日至二零一七年十二月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章項下本公司的關聯交易。

根據上述金融服務協議，於二零一六年六月三十日，本集團存放於大唐財務的存款總計人民幣499.9百萬元(二零一五年十二月三十一日：人民幣678.1百萬元)，截至二零一六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(截至二零一五年六月三十日止六個月期間：人民幣0.6百萬元)。

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，所有披露的金額為包含增值稅的交易金額。

(b) 與其他關聯方的重大關聯交易

截至二零一六年六月三十日止六個月，所有(截至二零一五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。於二零一六年六月三十日基本所有(二零一五年十二月三十一日：基本所有)應收賬款及應收票據(附註10)均產生自該等電網公司。

除上述交易外，截至二零一六年和二零一五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。於二零一六年六月三十日及二零一五年十二月三十一日，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。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一六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	
	二零一六年	二零一五年
基本薪金、住房津貼、其他津貼和 實物利益	1,162	1,393
酌情獎金	2,201	2,038
退休金成本—設定提存計劃	186	188
	3,549	3,619

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本公司所有者的權益分配。

於二零一五年，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。截至二零一六年六月三十日，永續票據累計股利為人民幣64.2百萬元，該股息需要在未來支付時確認。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一六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

	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月三十一日
已簽約但未撥備	<u>4,632,063</u>	<u>4,689,147</u>
	<u>4,632,063</u>	<u>4,689,147</u>

(b) 經營租賃承諾事項

於二零一六年六月三十日，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：

	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月三十一日
一年以內	<u>4,879</u>	<u>9,097</u>
兩年至五年	<u>21,210</u>	<u>20,815</u>
五年以上	<u>126,331</u>	<u>18,600</u>
	<u>152,420</u>	<u>48,512</u>

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

本截至二零一六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二零一六年八月十九日經本公司董事會批准。

管理層討論與分析

一. 行業概覽

年初以來，國家出台多項措施加快推進電力體制改革，國家發展和改革委員會(「**國家發改委**」)、國家能源局等有關部門密集出台鼓勵清潔能源消納等多項利好政策，為「十三五」新能源行業的發展注入了新的活力和生機。

二零一六年一月，國家能源局就《可再生能源「十三五」發展規劃(徵求意見稿)》徵求意見，提出到二零二零年非化石能源佔能源消費總量比例達到15%，二零二零年達到20%，「十三五」期間新增投資人民幣2.3萬億元。其中，到二零二零年底水電開發3.8億千瓦(抽水蓄能0.4億千瓦)，太陽能發電1.6億千瓦(光伏1.5億千瓦)，風力發電2.5億千瓦。

二零一六年三月，國家能源局印發《可再生能源開發利用目標引導制度指導意見》。全國二零二零年非化石能源佔一次能源消費總量比重達到15%，除專門的非化石能源生產企業外，各發電企業非水電可再生能源發電量應達到全部發電量的9%以上。鼓勵可再生能源電力綠色證書持有人按照相關規定參與碳減排交易和節能量交易，各發電企業可以通過證書交易完成非水可再生能源佔比目標的要求。

二零一六年三月，國家能源局發佈《2016年全國風電開發建設方案》。明確2016年全國風電開發建設總規模3,083萬千瓦，首次超過年3,000萬千瓦。

二零一六年三月，國家發改委印發《可再生能源發電全額保障性收購管理辦法》的通知。同年五月，國家發改委、國家能源局聯合公佈了配套文件《關於做好風電、光伏發電全額保障性收購管理工作有關要求的通知》要求按照風資源區種類對部分限電地區核定最低保障年利用小時數。以及達不到最低保障小時數的補償措施及規定，棄風、棄光限電嚴重問題有望得到有效緩解。

國家能源局發佈數據，截至二零一六年六月三十日止，全國規模以上電廠裝機容量15.2億千瓦，同比增長11.3%，增速比上年同期提高2.6個百分點；全國發電設備累計平均利用小時為1,791小時，同比減少138小時，全國全社會用電量累計27,759億千瓦時，同比增長2.7%，增速較去年同期回升1.4個百分點；其中，風電設備平均利用小時917小時，比上年同期減少85小時。

二. 業務回顧

截至二零一六年六月三十日止，本集團控股裝機容量為7,269.42兆瓦，同比增長14.7%；發電量為6,297,729兆瓦時，同比升高6.26%；風電平均利用小時數921小時，同比下降63小時；風電限電率25.17%，同比上升3.91個百分點。

本集團平均上網電價(含稅)為人民幣578.74元/兆瓦時，較二零一五年同期降低人民幣11.74元/兆瓦時；營業收入為人民幣2,980.89百萬元，同比增加2.31%；歸屬於本公司權益持有人的利潤為人民幣211.76百萬元，較去年同期增加人民幣0.22百萬元。

1. 安全生產保持穩定局面

二零一六年上半年，本集團緊緊圍繞經濟效益一個中心，牢牢把握結構調整和管理提升兩條主線，深入開展了強化安全管理的各項工作，安全生產保持穩定的局面。一是結合開展春季安全大檢查、外包工程的治理認真開展安全專項檢查、治理活動，安全生產基礎工作進一步加強；二是強化設備治理，設備健康水平穩步提升；三是深化達設計值活動，加快設備提質增效改造；四是全面提升生產管理水平。推動分子公司完善生產管理機構和安全監督體系的建設；五是高度重視防汛減災各項工作。

報告期內，本集團風電合併發電量按地區分別為：

區域	截至	截至	同比變化率
	二零一六年 六月三十日 六個月 (兆瓦時)	二零一五年 六月三十日 六個月 (兆瓦時)	
內蒙古	2,475,663	2,619,797	-5.50%
黑龍江	373,725	375,048	-0.35%
吉林	461,947	509,920	-9.41%
遼寧	321,355	282,749	13.65%
河北	127,295	42,544	199.21%
甘肅	436,397	381,912	14.27%
河南	122,033	130,632	-6.58%
山西	331,913	253,212	31.08%
寧夏	260,987	233,778	11.64%
陝西	95,855	87,155	9.98%
廣西	43,761	1,773	2,368.17%
雲南	271,624	163,812	65.81%
山東	545,943	501,058	8.96%
廣東	43,777	37,735	16.01%
上海	241,770	156,677	54.31%
安徽	39,129	36,125	8.31%
合計	<u>6,193,172</u>	<u>5,813,927</u>	<u>6.52%</u>

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 二零一六年 六月三十日 六個月 (小時)	截至 二零一五年 六月三十日 六個月 (小時)	同比變化率
內蒙古	992.83	1,087.93	-8.74%
黑龍江	879.35	935.28	-5.98%
吉林	712.77	786.79	-9.41%
遼寧	986.36	867.86	13.65%
河北	1,285.81	859.48	49.60%
甘肅	571.35	683.45	-16.40%
河南	1,211.24	1,296.59	-6.58%
山西	1,117.55	1,125.38	-0.70%
寧夏	718.97	944.56	-23.88%
陝西	968.23	880.35	9.98%
廣西	884.05	886.55	-0.28%
雲南	1,377.06	1,368.29	0.64%
山東	973.16	957.72	1.61%
廣東	884.38	762.32	16.01%
上海	1,183.98	1,536.05	-22.92%
安徽	815.18	752.60	8.32%
平均	920.99	984.09	-6.41%

報告期內，本集團太陽能合併發電量按地區分別為：

地區	截至 二零一六年 六月三十日 六個月 (兆瓦)	截至 二零一五年 六月三十日 六個月 (兆瓦)	同比變化率
江蘇	10,122	8,367	21%
寧夏	36,920	42,828	-14%
青海	42,863	48,170	-11%
山西	813	-	-
合計	90,718	99,364	-8.7%

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	截至	同比變化率
	二零一六年 六月三十日 六個月 (小時)	二零一五年 六月三十日 六個月 (小時)	
江蘇	548	453	21%
寧夏	755	874	-14%
青海	857	963	-11%
山西	813	—	—
平均	<u>766</u>	<u>846</u>	<u>-10%</u>

2. 前期開發穩步推進

二零一六年上半年，本集團穩步推進前期開發工作，緊跟國家開發建設方案和規劃情況，在發佈風電開發方案的15個省、張家口百萬千瓦三期風電基地和錫盟—山東特高壓外送通道資源配置規劃中，進入規劃的前期項目662兆瓦。新增核准風電項目容量共50兆瓦，已核准未投產項目保有4,350兆瓦。

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 待核准容量 (兆瓦)	已經核准 未投產項目 (兆瓦)
內蒙古	—	—	599
黑龍江	50	—	337
吉林	—	—	49.5
遼寧	96	96	233.5
河北	99	99	348
甘肅	—	—	—
河南	—	—	42
山西	—	—	529
陝西	150	150	99.5
雲南	—	—	196.5
山東	49.5	49.5	443.5
廣東	88	88	—
上海	10	10	—
江蘇	—	—	348
安徽	49.5	49.5	193
福建	70	70	96
湖北	—	—	48
湖南	—	—	—
廣西	—	—	245.5
貴州	—	—	96
青海	—	—	49.5
寧夏	—	—	248
北京	—	—	49.7
重慶	—	—	99
海南	—	—	6
合計	<u>662</u>	<u>612</u>	<u>4,350</u>

3. 工程建設有序開展

截至二零一六年六月三十日，本集團上半年新增裝機容量118兆瓦，本集團在建項目容量為1,470兆瓦，本集團累計控股裝機容量7,269.42兆瓦，同比增加14.7%。其中，風電控股裝機為7,126.95兆瓦，同比增加14.6%，太陽能控股裝機137.47兆瓦，其他清潔能源控股裝機容量5兆瓦。

截至二零一六年六月三十日，本集團風電控股裝機按地區分佈如下：

地區	截至 二零一六年 六月三十日 期間 (兆瓦)	截至 二零一五年 六月三十日 期間 (兆瓦)	同比變化率
內蒙古	2,653.55	2,507.35	5.8%
黑龍江	451.00	401.00	12.5%
吉林	648.10	648.10	0.0%
遼寧	325.80	325.80	0.0%
河北	99.00	49.50	100.0%
甘肅	845.80	644.80	31.2%
河南	100.75	100.75	0.0%
山西	297.00	280.50	5.9%
寧夏	497.50	247.50	101.0%
陝西	99.00	99.00	0.0%
雲南	197.25	149.25	32.2%
山東	561.00	561.00	0.0%
廣東	49.50	49.50	0.0%
上海	204.20	102.00	100%
安徽	48.00	48.00	0.0%
廣西	49.50	3.00	—
合計	<u>7,126.95</u>	<u>6,217.05</u>	<u>14.6%</u>

截至二零一六年六月三十日，本集團太陽能合併裝機按地區分佈如下：

地區	截至 二零一六年 六月三十日 (兆瓦)	截至 二零一五年 六月三十日 (兆瓦)
江蘇	18.47	18.47
寧夏	49.00	49.00
青海	50.00	50.00
山西	20.00	—
合計	<u>137.47</u>	<u>117.47</u>

4. 經營管理水平進一步提升

二零一六年上半年，本集團一是加強利潤考核引導，實現預算剛性管控。強化同業對標和對主觀因素的利潤考核導向，並通過FMIS系統和資金調度系統進行全方位剛性管控。二是強化限電管理，減少限電損失。緊密跟蹤國家政策，積極拓展電量增發渠道。三是積極拓展融資渠道，持續推進債務重組。加強與各金融機構總部直接聯繫，提升銀企合作層級和力度，落實年度融資計劃。本年上半年發行超短融人民幣20億元，綜合成本2.92%；積極進行債務結構調整，節約利息人民幣0.38億元。本年上半年財務費用同比減少人民幣1.37億元。

5. 科技創新步伐進一步加快

二零一六年上半年，本集團一是風機提效技術研究取得新進展。對部分低效風機葉尖延長翼改造，提效評估效果在6%左右；完成錫勒風場機組功率曲線和機組自耗電測試，為優化機組性能奠定了技術基礎；二是在30家風電場實現了風速風向校准儀的推廣應用，提高了風電機組經濟運行的可靠性。三是開展了風電場地形3D打印研究，積極創建光伏項目全過程評估服務體系，提升了資源評估諮詢能力和水平。四是緊密跟蹤國內碳市場發展動態，加快推進公司CCER項目的開發，先後完成了四個風電CCER項目的備案申請工作。五是專利開發和技術標準申報工作取得新成果。新增專利申請69項，新增專利授權22項。完成了17個能源行業標準和1項中電聯團體標準的申報。成為發電行業全國專業標準化技術委員會秘書處單位。

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

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團本期淨利潤為人民幣280.40百萬元，比二零一五年同期增加人民幣2.55百萬元；其中，歸屬於本公司所有者的本期利潤為人民幣211.76百萬元，比二零一五年同期增加人民幣0.22百萬元。

2. 收入

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團的收入為人民幣2,980.89百萬元，二零一五年同期為人民幣2,913.56百萬元，增幅為2.31%，主要是因為裝機容量增加引起上網電量增加所致。

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團的售電收入為人民幣2,935.22百萬元，而二零一五年同期則為人民幣2,878.69百萬元，增幅為1.96%，主要是因為裝機容量增加引起上網電量增加及平均上網電價同比下降綜合影響所致。

截至二零一六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19.23百萬元，合同能源管理項目獲得效益分享收入人民幣19.82百萬元，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。

3. 其他收入和其他收益淨額

截至二零一六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32.08百萬元，而二零一五年同期收益為人民幣22.00百萬元，增幅為45.84%，主要是因為匯兌損失減少所致。

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團的政府補助為人民幣27.78百萬元，較二零一五年同期的人民幣35.65百萬元減少22.08%，主要是由於本期收到增值稅退稅減少所致。

4. 經營費用

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團的經營費用為人民幣1,818.05百萬元，而二零一五年同期則為人民幣1,622.67百萬元，增幅為12.04%。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。

截至二零一六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1,373.07百萬元，而二零一五年同期則為人民幣1,182.61百萬元，增幅為16.11%。此增長主要是由於投產風電項目容量增加所致。

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團的人工成本為人民幣247.94百萬元，而二零一五年同期則為人民幣216.23百萬元，增幅為14.67%，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。

截至二零一六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124.72百萬元，而二零一五年同期則為人民幣150.08百萬元，降幅為16.89%，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

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團的經營利潤為人民幣1,194.92百萬元，而二零一五年同期則為人民幣1,312.88百萬元，降幅為8.98%，主要是因為售電收入增幅小於折舊攤銷增幅。

6. 財務收入

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團的財務收入為人民幣8.29百萬元，而二零一五年同期則為人民幣15.78百萬元，降幅為47.47%，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

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團的財務費用為人民幣870.97百萬元，而二零一五年同期則為人民幣1,015.20百萬元，降幅為14.21%，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

截至二零一六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15.61百萬元，而二零一五年同期則為人民幣30.23百萬元。

9. 所得稅費用

截至二零一六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67.46百萬元，而二零一五年同期所得稅費用則為人民幣65.85百萬元，增幅為2.44%。主要是由於：(1)本集團於截至二零一六年六月三十日止六個月期間利潤總額較二零一五年同期有所增加，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)根據應納稅暫時性差異確認遞延所得稅負債產生影響。

10. 本期利潤

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團的本期利潤為人民幣280.40百萬元，二零一五年同期為人民幣277.85百萬元，較上年同期增加人民幣2.55百萬元。按淨利潤率計算，截至二零一六年六月三十日止六個月期間的淨利潤率較二零一五年同期的9.54%下降至9.41%，主要是因為本期售電收入增幅小於折舊攤銷增幅。

11. 本公司所有者應佔利潤

截至二零一六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211.76百萬元，而二零一五年同期則為人民幣211.54百萬元，較上年同期增加人民幣0.22百萬元。

12. 非控制性權益應佔利潤

截至二零一六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68.63百萬元，而二零一五年同期則為人民幣66.31百萬元，增幅為3.51%。

13. 流動性及資本來源

於二零一六年六月三十日，本集團持有現金及現金等價物為人民幣1,092.47百萬元，而於二零一五年十二月三十一日則為人民幣1,077.79百萬元，增加1.36%。本集團的業務資金來源主要為於二零一六年六月三十日未動用融資額度約人民幣43,819.54百萬元，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。

於二零一六年六月三十日，本集團借款為人民幣41,061.07百萬元，而於二零一五年十二月三十一日為人民幣40,298.01百萬元，增幅為1.89%。其中短期借款為人民幣10,690.85百萬元(含一年內到期的長期借款人民幣6,804.21百萬元)，長期借款為人民幣30,370.22百萬元。

14. 資本性支出

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團資本性支出為人民幣1,266.79百萬元，而二零一五年同期則為人民幣2,470.93百萬元，降幅為48.73%。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

於二零一六年六月三十日，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74.32%，而於二零一五年十二月三十一日的淨債務資本率為74.28%，增加0.04個百分點，主要原因為帶息負債增加所致。

16. 重大投資

截至二零一六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

截至二零一六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、廠房及設備及無形資產和電費收款權作為抵押。於二零一六年六月三十日，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣5,682.26百萬元。

19. 或有負債

於二零一六年六月三十日，本集團無重大或有負債。

四. 二零一六年下半年業務展望

二零一六年下半年，本集團將重點做好以下工作：

1. 抓住發展機遇，加快資源儲備

一是全力推進列入國家開發方案和規劃項目核准工作，力爭完成年內核准任務。二是加快四川、重慶、江西等南方不限電地區項目開發力度。重點關注四川雅礱江風水互補清潔能源基地、河北張家口百萬千瓦三期風電基地、山西晉北風電基地建設的推進情況。三是加快推進光伏項目前期工作，緊跟光伏「領跑者」計劃，加快光伏板塊開發力度。四是進一步加強海上風電項目開發。重點推進江蘇如東30萬千瓦和濱海二期30萬千瓦海上風電項目前期工作。

2. 強化安全生產，提高發電效益

一是牢固樹立「紅線」意識，確保實現全年安全生產目標。二是加大監督檢查力度，確保汛期生產和工程建設現場人身和設備安全。三是繼續加強電量營銷工作，千方百計增加項目的發電量。四是深化設備治理，提升設備可靠性。

3. 加強工程管控，完成投產目標

一是著力解決工程建設問題，確保在建項目如期投產。二是充分做好項目施工準備工作，確保計劃開工項目順利開工。三是做好工程優化設計，全力創建精品工程。四是加強造價管控，提高工程造價管理水平。

4. 強化經營管理，優化盈利能力

一是加強指標對標管理。完善指標對標體系，及時解決影響經濟效益的突出問題。二是做好新形勢下的市場營銷工作。三是加強資金管理，優化債務結構，研究資產負債率降控方案，進一步降低融資綜合成本，推進債務重組成果最大化。四是加強電價、電費、稅務以及保險理賠管理。

5. 加強資本運作，提升公司業績

一是做好公司債券的發行和置換工作，並根據公司資金狀況擇機發行永續中票，控制資產負債率在合理水平。二是積極探索運用資產證券化的方式控制資產負債率及降低財務成本的方案。三是穩步推進產業基金，爭取年內完成首隻基金的募集與投資，提高項目的投資能力和開發建設規模。四是加大融資渠道建設，加快推進香港融資平台建設。

五. 其他資料

1. 購買、出售或贖回本公司上市證券

本公司或其任何附屬公司於截至二零一六年六月三十日止六個月並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

2. 中期股息

董事會建議不向股東派發截至二零一六年六月三十日止六個月的中期股利。

3. 報告期後事項

截至本公告日期，本公司或本集團於報告期後並無發生任何重大事項。

4. 遵守《上市規則》附錄十四所載的《企業管治守則》

本公司一直致力遵守《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(「《上市規則》」)的各項原則和要求。截至二零一六年六月三十日止，本公司概無發生任何需由本公司董事(「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。

自二零一六年五月十九日，本公司非執行董事寇炳恩先生及安洪光先生因工作調整，辭任本公司非執行董事，而有關非執行董事的人選於同日獲得確定；二零一六年六月八日，本公司非執行董事果樹平先生因工作調整，辭任本公司非執行董事，而有關非執行董事的人選於同日獲得確定。本公司於二零一六年六月十五日發佈二零一五年股東週年大會補充通函，推薦劉光明先生、梁永磐先生及劉寶君先生為非執行董事。劉光明先生、梁永磐先生及劉寶君先生於二零一六年六月三十日經二零一五年股東週年大會批准獲委任為本公司非執行董事，及於同日分別獲委任為戰略委員會委員、提名委員會委員及審核委員會委員。在該等委任生效後，本公司符合《上市規則》有關審核委員會成員數目及組成之要求。

本公司第二屆董事會、監事會將於二零一六年八月十九日任期屆滿，第二屆董事候選人、監事候選人的提名工作尚未結束。為保持董事會、監事會工作的連續性，本公司第二屆董事會、監事會需要延期換屆選舉，直至本公司股東根據公司《章程》的規定於股東大會上批准組成新一屆董事會、監事會。同時，本公司第二屆董事會專門委員會的任期亦相應順延。就該等偏離《企業管治守則》第A.4.2條之事宜，本公司將盡快完成董事會、監事會換屆選舉工作，並在實際可行的情況下盡快發佈載有本公司提呈新一屆董事會、監事會成員詳情的公告和通函。

截至二零一六年六月三十日止六個月，除以上所述外，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，以及部分建議最佳常規。

5. 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：於本報告期內，各董事及監事均已嚴格遵守《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》所訂之標準。

6. 審核委員會

本公司的審核委員會已審閱本集團二零一六年半年度之中期業績，及按《國際財務報告準則》編製的截至二零一六年六月三十日止六個月未經審核的中期簡明合併財務報表。

刊登中期業績及中期報告

本業績公告將分別在香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)網站<http://www.hkexnews.hk>以及本公司網站<http://www.cdt-re.com>上刊發。

本公司將於適當時候向股東寄發載有《上市規則》規定的所有資料的二零一六年中期報告，並在本公司及香港聯交所網站刊載。

承董事會命
中國大唐集團新能源股份有限公司
王野平
董事長

中國北京，二零一六年八月十九日

於本公告日期，本公司的執行董事為張春雷先生及胡國棟先生；非執行董事為王野平先生、劉光明先生、梁永磐先生及劉寶君先生；及獨立非執行董事為劉朝安先生、盧敏霖先生和余順坤先生。

* 僅供識別