



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之股份有限公司)

股份代號：1798



2023 中期報告

* 僅供識別

目錄

	頁次
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	5
人力資源	32
其他資料	34
中期簡明合併損益表	40
中期簡明合併綜合收益表	42
中期簡明合併財務狀況表	43
中期簡明合併權益變動表	46
中期簡明合併現金流量表	48
中期簡明合併財務信息附註	50
名詞解釋	97
公司資料	100



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謹此宣佈本公司及其附屬公司截至2023年6月30日止六個月期間未經審核的經營業績，連同與截至2022年6月30日止六個月(「2022年同期」)的經營業績比較。截至2023年6月30日止六個月，本集團營業收入為人民幣69.76億元，與2022年同期相比增加12.06%；稅前利潤為人民幣27.28億元，與2022年同期相比增加7.44%；歸屬於母公司所有者應佔利潤為人民幣20.93億元，與2022年同期相比增加2.78%；歸屬於母公司普通股持有人基本和稀釋每股收益為人民幣0.2447元，較2022年同期增加人民幣0.0018元。

主要業務與財務資料

財務摘要

	截至6月30日止六個月	
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
	未經審計	未經審計
收入	6,976,241	6,225,439
其他收入、收益及虧損淨額	170,563	276,697
經營費用	(3,580,532)	(2,954,383)
經營利潤	3,566,272	3,547,753
稅前利潤	2,727,805	2,538,866
所得稅費用	(378,683)	(258,351)
本期利潤	2,349,122	2,280,515
本期綜合收益總額	2,349,435	2,328,411
本期利潤歸屬於：		
母公司所有者	2,093,381	2,036,746
非控制性權益	255,741	243,769
本期綜合收益總額歸屬於：		
母公司所有者	2,093,652	2,084,639
非控制性權益	255,783	243,772
歸屬於母公司普通股持有人的基本和稀釋每股收益 (人民幣元/股)	0.2447	0.2429

主要業務與財務資料(續)

財務摘要(續)

	2023年 6月30日 人民幣千元	2022年 12月31日 人民幣千元
	未經審計	經審計
非流動資產合計	77,148,700	78,635,215
流動資產合計	21,422,624	18,913,059
資產合計	<u>98,571,324</u>	<u>97,548,274</u>
流動負債合計	17,055,883	17,124,405
非流動負債合計	44,728,662	46,153,940
負債合計	<u>61,784,545</u>	<u>63,278,345</u>
歸屬於母公司所有者的權益	32,444,516	30,186,896
非控制性權益	4,342,263	4,083,033
權益合計	<u>36,786,779</u>	<u>34,269,929</u>
權益及負債合計	<u>98,571,324</u>	<u>97,548,274</u>

一. 行業概覽

截至2023年6月30日，全國新增發電裝機容量1.4億千瓦；全國全口徑發電裝機容量27.1億千瓦，同比增長10.8%。從分類型投資、發電裝機增速及結構變化等情況看，電力行業延續綠色低碳轉型趨勢。

可再生能源裝機規模實現新突破。2023年上半年，全國可再生能源新增裝機1.09萬千瓦。風電光伏發電量快速增長。2023年上半年，全國可再生能源發電量達1.34萬億千瓦時，其中，風電光伏發電量達7,291億千瓦時，同比增長23.5%。

全國新型儲能裝機規模持續快速增長。截至2023年6月底，全國已建成投運新型儲能項目累計裝機規模超過1,733萬千瓦／3,580萬千瓦時，平均儲能時長2.1小時。1-6月，新投運裝機規模約863萬千瓦／1,772萬千瓦時，相當於此前歷年累計裝機規模總和。從投資規模來看，按當前市場價格測算，新投運新型儲能拉動直接投資超過人民幣300億元。

市場化交易電量規模延續穩步增長態勢。2023年上半年，全社會用電量累計43,076億千瓦時，同比增長5.0%。全國各電力交易中心累計組織完成市場化交易電量26,501億千瓦時，同比增長6.7%，佔全社會用電量比重達61.5%，同比提高0.9個百分點。

管理層討論與分析(續)

一. 行業概覽(續)

可再生能源設備利用小時逐步提高。風電、火電、核電發電設備利用小時同比分別提高83、84、97小時。2023年上半年，全國6,000千瓦及以上電廠發電設備利用小時1,733小時，同比降低44小時。分類型看，水電1,239小時，同比降低452小時，其中，常規水電1,330小時，同比降低498小時；抽水蓄能612小時，同比提高32小時。火電2,142小時，同比提高84小時；其中，煤電2,244小時，同比提高104小時；氣電1,136小時，同比提高47小時。核電3,770小時，同比提高97小時。併網風電1,237小時，同比提高83小時。併網太陽能發電658小時，同比降低32小時。

2023年4月6日，國家能源局印發《2023年能源工作指導意見》(「《指導意見》」)。《指導意見》提出要把「四堅持」作為2023年工作的基本原則，即堅持把能源保供穩價放在首位、堅持積極穩妥推進綠色低碳轉型、堅持創新驅動提升產業現代化水平、堅持高水平改革開放增強發展動力。《指導意見》提出要大力發展風電太陽能發電，推動第一批以沙漠、戈壁、荒漠地區為重點的大型風電光伏基地項目併網投產，建設第二批、第三批項目，積極推進光熱發電規模化發展。穩妥建設海上風電基地，謀劃啟動建設海上光伏。大力推進分散式陸上風電和分佈式光伏發電項目建設。

一. 行業概覽(續)

《指導意見》還首次提出「積極推動能源消費側轉型」，要求加快建設智能配電網、主動配電網，提高接納新能源的靈活性和多元負荷的承載力，提升生產生活用能電氣化水平，重點推進工業、建築、交通等領域清潔低碳轉型。

2023年6月5日，國家能源局印發《風電場改造升級和退役管理辦法》(「《管理辦法》」)，有效期5年。《管理辦法》明確提出鼓勵併網運行超過15年或單台機組容量小於1.5兆瓦的風電場開展改造升級，併網運行達到設計使用年限的風電場應當退役。

2023年6月16日，《國家能源局綜合司關於開展新型儲能試點示範工作的通知》(「《通知》」)印發，《通知》宣佈將以推動新型儲能多元化、產業化發展為目標，組織遴選一批典型應用場景下，在安全性、經濟性等方面具有競爭潛力的各類新型儲能技術示範項目，項目原則上已完成備案，且預計在2024年底前投產。各省級能源主管部門、中央企業集團有資格推薦新型儲能項目業主單位參與，每個推薦單位推薦項目原則上不超過3個，同一技術路線的項目不超過2個。

二. 業務回顧

2023年上半年，本集團集中打好新能源發展提速增效攻堅戰，切實強管理抓創新促發展，銳意進取，奮發有為，各方面工作均取得積極進展。

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

截至2023年6月30日，本集團控股裝機容量為14,329.67兆瓦，同比增加1,152.65兆瓦，增幅8.75%；發電量實現17,123,574兆瓦時，同比增長2,752,833兆瓦時，增幅19.16%；綜合平均利用小時數1,209小時，同比增加88小時；綜合限電率3.81%，同比下降1.74個百分點；稅前利潤總額人民幣27.28億元，同比增加人民幣1.89億元，增幅7.44%。

(一) 提質增效成果顯著，經營業績增長勢頭強勁

1. 盈利能力持續提升

2023年上半年，本集團實現歸屬母公司淨利潤人民幣20.93億元，同比增加人民幣0.57億元，增幅2.78%；實現營業收入人民幣69.76億元，同比增加人民幣7.51億元。發生財務費用人民幣8.77億元，同比減少人民幣1.70億元，降幅16.25%，公司財務狀況持續向好，再投資能力穩步提升。

2. 裝機結構明顯優化

2023年上半年，本集團共獲取建設項目指標2,580.00兆瓦，分佈在新疆、山東、河北、內蒙古以及江蘇等省份。截至2023年6月30日，本集團在建項目容量2,600.70兆瓦，累計風電控股裝機容量12,781.20兆瓦，同比增加684.65兆瓦，增幅5.66%；累計光伏控股裝機容量1,548.47兆瓦，同比增加473.00兆瓦，增幅43.98%。

二. 業務回顧(續)

(一) 提質增效成果顯著，經營業績增長勢頭強勁(續)

2. 裝機結構明顯優化(續)

截至2023年6月30日，本集團控股裝機容量按地區分佈如下：

業務	省區	控股裝機容量(兆瓦)		
		截至2023年 6月30日	截至2022年 6月30日	同比變化率
合計		14,329.67	13,177.02	8.75%
風電		12,781.20	12,096.55	5.66%
	內蒙古	3,278.55	3,278.55	0.00%
	黑龍江	940.50	900.00	4.50%
	吉林	1,297.60	1,248.10	3.97%
	遼寧	614.20	614.20	0.00%
	北京	49.50	49.50	0.00%
	甘肅	1,045.80	945.80	10.57%
	寧夏	646.50	646.50	0.00%
	陝西	349.00	349.00	0.00%
	山西	1,034.70	735.05	40.77%
	河北	247.50	247.50	0.00%
	河南	182.75	182.75	0.00%
	安徽	145.50	145.50	0.00%
	廣西	297.00	297.00	0.00%
	貴州	14.00	14.00	0.00%
	雲南	493.75	393.75	25.40%
	重慶	281.50	232.00	21.34%
	廣東	49.50	49.50	0.00%
	湖北	46.80	46.80	0.00%

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

(一) 提質增效成果顯著，經營業績增長勢頭強勁(續)

2. 裝機結構明顯優化(續)

業務	省區	控股裝機容量(兆瓦)		
		截至2023年 6月30日	截至2022年 6月30日	同比變化率
光伏	福建	95.50	95.50	0.00%
	山東	1,010.50	1,010.50	0.00%
	上海	249.70	204.20	22.28%
	江蘇	410.85	410.85	0.00%
		1,548.47	1,075.47	43.98%
	江蘇	18.47	18.47	0.00%
	寧夏	204.00	204.00	0.00%
	青海	80.00	80.00	0.00%
	山西	20.00	20.00	0.00%
	遼寧	7.00	7.00	0.00%
	貴州	610.00	610.00	0.00%
	內蒙古	300.00	100.00	200.00%
	甘肅	76.00	26.00	192.31%
	廣東	73.00	10.00	630.00%
	山東	10.00	—	—
瓦斯	吉林	150.00	—	—
		0.00	5.00	-100.00%
	山西	0.00	5.00	-100.00%

註：本集團截至2023年6月30日瓦斯容量調減主要由於該項目權屬公司股權已轉出所致。

二. 業務回顧(續)

(一) 提質增效成果顯著，經營業績增長勢頭強勁(續)

3. 設備水平不斷提高

2023年上半年，本集團持續優化機組運行工作。風電平均利用小時數實現1,258小時，同比增加97小時，風電限電率3.88%，同比下降1.83個百分點。光伏平均利用小時數實現781小時，同比增加99小時，光伏限電率2.81%，同比基本持平，公司設備利用率有效提高，電量損失顯著減少。

截至2023年6月30日，本集團平均利用小時數按地區分別為：

業務	省區	利用小時(小時)		變動
		截至2023年 6月30日	截至2022年 6月30日	
合計		1,209	1,121	88
風電		1,258	1,161	97
	內蒙古	1,431	1,319	112
	黑龍江	1,388	1,287	101
	吉林	1,358	1,154	204
	遼寧	1,395	1,306	89
	北京	1,357	1,531	-174
	河北	1,195	1,094	101
	河南	1,026	900	126
	山西	1,294	1,083	211
	陝西	1,039	1,006	33

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

(一) 提質增效成果顯著，經營業績增長勢頭強勁(續)

3. 設備水平不斷提高(續)

業務	省區	利用小時(小時)		變動
		截至2023年 6月30日	截至2022年 6月30日	
光伏	寧夏	905	782	123
	甘肅	879	891	-12
	雲南	1,648	1,461	187
	山東	1,074	1,028	46
	湖北	969	1,035	-66
	廣東	846	715	131
	廣西	937	942	-5
	上海	1,113	1,091	22
	江蘇	1,564	1,495	69
	安徽	910	876	34
	重慶	1,083	1,091	-8
	貴州	863	-	-
	福建	993	1,084	-91
	內蒙古	781	682	99
	江蘇	971	847	124
	寧夏	548	428	120
	甘肅	831	956	-125
	青海	956	943	13
	山西	808	897	-89
	遼寧	888	901	-13
	貴州	882	816	66
	廣東	629	533	96
	吉林	517	130	387
	山東	1,112	-	-
		222	-	-

二. 業務回顧(續)

(一) 提質增效成果顯著，經營業績增長勢頭強勁(續)

3. 設備水平不斷提高(續)

截至2023年6月30日，本集團控股發電量按地區分別為：

業務	省區	發電量(兆瓦時)		
		截至2023年 6月30日	截至2022年 6月30日	同比變化率
合計		17,123,574	14,370,741	19.16%
風電		15,937,212	13,636,619	16.87%
	內蒙古	4,713,724	4,325,026	8.99%
	黑龍江	1,298,702	1,034,962	25.48%
	吉林	1,763,369	1,196,198	47.41%
	遼寧	856,534	802,134	6.78%
	北京	67,171	75,774	-11.35%
	河北	295,658	270,854	9.16%
	河南	187,517	164,400	14.06%
	山西	1,335,494	789,329	69.19%
	陝西	362,595	351,160	3.26%
	寧夏	584,856	505,675	15.66%
	甘肅	903,800	822,415	9.90%
	雲南	669,004	575,216	16.30%
	山東	1,085,212	1,039,274	4.42%

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

(一) 提質增效成果顯著，經營業績增長勢頭強勁(續)

3. 設備水平不斷提高(續)

業務	省區	發電量(兆瓦時)		
		截至2023年 6月30日	截至2022年 6月30日	同比變化率
光伏	湖北	45,297	48,407	-6.43%
	廣東	41,872	35,375	18.37%
	廣西	278,325	279,639	-0.47%
	上海	277,935	222,868	24.71%
	江蘇	642,509	614,335	4.59%
	安徽	132,392	127,450	3.88%
	重慶	288,363	252,602	14.16%
	貴州	12,095	-	-
	福建	94,786	103,523	-8.44%
	內蒙古	259,454	84,748	206.15%
	江蘇	10,119	7,898	28.11%
	寧夏	169,445	194,985	-13.10%
	甘肅	72,651	24,509	196.42%
	青海	64,668	71,774	-9.90%
	山西	17,756	18,018	-1.46%
	遼寧	6,173	5,711	8.08%
	貴州	383,860	325,175	18.05%
	廣東	33,432	1,304	2,464.79%
	吉林	166,773	-	-
	山東	2,033	-	-

二. 業務回顧(續)

(一) 提質增效成果顯著，經營業績增長勢頭強勁(續)

4. 市場關注顯著提升

2023年上半年，來自109家機構的127名投資者、分析師參加了2022年度業績發佈會，境內外7家知名機構集中發佈年度業績點評，路演場次、參會人數和機構研報數量創新高。

(二) 發展質量持續優化，項目開發取得豐碩成果

1. 多層次投資決策體系日益完善

2023年上半年，本集團持續梳理授放權管控流程，不斷優化投資管控程序，提高決策效率；加強現場勘查，充分發揮投資專家委員會作用，嚴格審核項目邊界條件；嚴守項目收益率底線，堅決防範顛覆性風險，督促各基層企業加快項目開工建設，著力促進項目資源轉化。

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

(二) 發展質量持續優化，項目開發取得豐碩成果(續)

2. 大基地和海上風電項目縱深推進

積極謀劃、緊盯公司海上風電和新能源大基地項目進展，充分發揮香港公司外資優勢，成功獲取山東900兆瓦和新疆1000兆瓦等新能源項目。

(三) 資金管控更加有力，財務費用壓降成效顯著

1. 綜合融資成本有效降低

統籌開展融資成本壓降工作，2023年上半年本集團平均融資成本3.21%，較上年末下降17個基點，針對成本高於3.5%的外部融資，自年初以來已累計壓降規模達人民幣89.87億元，本集團所屬青海、廣西、遼寧等12個區域的財務成本均明顯下降。

二. 業務回顧(續)

(三) 資金管控更加有力，財務費用壓降成效顯著(續)

2. 資本債務結構明顯優化

抓住經營業績持續增長和資金市場有利形勢，積極開展融資成本置換，持續壓降年度永續債平均融資成本。通過研判資本市場，做好銀行間和交易所永續類產品的發行前品種和期限規劃，擇機適時發行，目前已置換人民幣68億元，平均發行成本3.46%，為完成年度壓降目標打好堅實基礎。截止2023年6月30日，本集團資產負債率62.68%，較年初下降2.19個百分點，整體資本結構更加穩健。

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

(四) 市值管理持續深化，多措並舉築牢合規根基

1. 公司治理水平再上新台階

2023年上半年，本集團持續深化改革，結合生產經營實際，並根據規範性、完整性、科學性原則，全面修訂完善公司「三重一大」決策事項清單，釐清重大事項審批程序。高效召開公司決策會議，切實發揮好上市公司合規治理效能。截止2023年6月30日，共組織召開董事會3次、監事會2次，股東大會3次，審議決策公司重大事項153項。強化外部董事履職，建立「三匯報」機制，組織外部董事赴雲南、貴州等地開展調研，持續推動董事會規範化運行。持續加強基層「三會」管理，督促參控股企業落實分紅，切實維護股東合法權益。

二. 業務回顧(續)

(四) 市值管理持續深化，多措並舉築牢合規根基(續)

2. 合規管理體系進一步健全

加強制度體系建設，組織召開制度管理委員會，動態更新現行有效制度清單。從信息披露、關聯交易、質量提升以及ESG治理等多維度健全上市公司合規管理體系。著力推動合規與業務深度融合。順利發佈公司2022年度報告和ESG報告，累計發佈中英文公告122份，編製2023年度合規評價約束細則，有效構建合規監督閉環。

3. 投資者關係管理不斷深化

全面準確掌握行業政策、產業創新和市場動態，及時回應資本市場關切。依託境內外位居前列的證券機構組織召開多種形式投資者會議。結合入選港股通新格局，開展與主要股東、基石投資者以及境內小股東的交流。截止2023年6月30日，公司召開投資者會議47場，開展投資者溝通291人次，多措並舉持續提升市場價值重塑力。

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

(五) 資產質量持續向好，風險抵禦能力有效增強

2023年上半年，本集團大力開展虧損企業治理，「一企一策」制定虧損及低效子企業治理方案。截至2023年6月30日，本集團所屬6家虧損企業實現扭虧為盈，本集團所屬10家低效企業中有5家公司資本收益率同比提升。

(六) 黨的建設持續強化，更好引領保障高質量發展

2023年上半年，本集團深入學習貫徹習近平新時代中國特色社會主義思想和黨的二十大精神，堅定捍衛「兩個確立」、堅決做到「兩個維護」；推進主題教育走深走實，全面實施黨建「三年提升」工程，持續開展黨委規範化黨支部標準化建設。加強精神文明建設和企業文化建設，深化落實職工關心關愛行動，匯聚起高質量發展的磅礴力量。

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信息及相關附註。

1. 概覽

截至2023年6月30日止六個月期間，本集團本期淨利潤為人民幣2,349.12百萬元，比2022年同期增加人民幣68.61百萬元；其中，歸屬於母公司所有者的本期利潤為人民幣2,093.38百萬元，比2022年同期增加人民幣56.64百萬元。

2. 收入

截至2023年6月30日止六個月期間，本集團的收入為人民幣6,976.24百萬元，2022年同期為人民幣6,225.44百萬元，漲幅為12.06%，售電收入增長主要因為上網電量增加。

截至2023年6月30日止六個月期間，本集團的售電收入為人民幣6,948.98百萬元，2022年同期為人民幣6,192.54百萬元，漲幅為12.21%，售電收入增長主要因為上網電量增加。

截至2023年6月30日止六個月期間，本集團其他服務收入為人民幣27.27百萬元，主要為風機設備維修及保養服務及其他服務產生的收入。

3. 其他收入、收益及虧損淨額

截至2023年6月30日止六個月期間，本集團的其他收入、收益及虧損淨額為人民幣170.56百萬元，2022年同期其他收入、收益及虧損淨額為人民幣276.70百萬元，主要是本期違約賠償收入減少所致。

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、收益及虧損淨額(續)

截至2023年6月30日止六個月期間，本集團的政府補助為人民幣156.92百萬元，較2022年同期的人民幣136.67百萬元，增長15%，主要是由於增值稅即徵即退收入所致。

4. 經營費用

截至2023年6月30日止六個月期間，本集團的經營費用為人民幣3,580.53百萬元，2022年同期為人民幣2,954.38百萬元，增幅為21.19%，主要是裝機容量增加，導致物業、廠房及設備的折舊、保養費用增加，以及壞賬準備轉回同比減少所致。

截至2023年6月30日止六個月期間，本集團的折舊及攤銷費用為人民幣2,706.22百萬元，2022年同期為人民幣2,374.86百萬元，增幅為13.95%，主要是由於投產風電項目容量增加所致。

截至2023年6月30日止六個月期間，本集團的其他經營費用為人民幣256.01百萬元，2022年同期為人民幣47.77百萬元，增幅為435.91%，主要由於壞賬準備轉回同比減少所致。

5. 經營利潤

截至2023年6月30日止六個月期間，本集團的經營利潤為人民幣3,566.27百萬元，2022年同期為人民幣3,547.75百萬元，增幅為0.52%，主要受物業、廠房及設備及應收款項計提資產減值準備同比減少影響。

三. 財務狀況和經營業績(續)

6. 財務收入

截至2023年6月30日止六個月期間，本集團的財務收入為人民幣11.80百萬元，2022年同期為人民幣14.64百萬元，降幅為19.44%，主要受平均貨幣資金存款餘額減少影響。

7. 財務費用

截至2023年6月30日止六個月期間，本集團的財務費用為人民幣877.43百萬元，2022年同期為人民幣1,047.72百萬元，降幅為16.25%，主要受本期利息利率降低影響。

8. 享有聯營及合營企業之利潤

截至2023年6月30日止六個月期間，本集團享有聯營及合營企業的利潤為人民幣27.16百萬元，2022年同期為人民幣24.19百萬元。

9. 所得稅費用

截至2023年6月30日止六個月期間，本集團的所得稅費用為人民幣378.68百萬元，2022年同期所得稅費用為人民幣258.35百萬元，增幅為46.58%，主要是由於以前年度所得稅低估及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優惠的起始和屆滿時間各有不同所致。

10. 本期利潤

截至2023年6月30日止六個月期間，本集團的本期利潤為人民幣2,349.12百萬元，2022年同期為人民幣2,280.52百萬元，較上年同期增加人民幣68.61百萬元。

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(續)

按淨利潤率計算，本集團截至2023年6月30日止六個月期間的淨利潤率較2022年同期的36.63%下降至33.67%，主要受物業、廠房及設備及應收款項計提資產減值準備變化和一次性補償收入增加綜合影響。

11. 歸屬於母公司所有者應佔利潤

截至2023年6月30日止六個月期間，歸屬於母公司所有者應佔利潤為人民幣2,093.38百萬元，2022年同期為人民幣2,036.75百萬元，較上年同期增加人民幣56.63百萬元。

12. 歸屬於非控制性權益應佔利潤

截至2023年6月30日止六個月期間，本公司歸屬於非控制性權益應佔利潤為人民幣255.74百萬元，2022年同期為人民幣243.77百萬元，增幅為4.91%。

13. 流動性及資本來源

於2023年6月30日，本集團已獲承諾未動用的銀行融資額度約為人民幣74,326百萬元。於2023年6月30日，本公司董事一致認為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授信額度在期滿時可以獲得續期。

三. 財務狀況和經營業績(續)

13. 流動性及資本來源(續)

根據本集團的信用記錄，可以從銀行和其他金融機構獲得其他可用的融資來源。於2023年6月30日，本集團已獲中國證券監督管理委員會核准但未發行的公司債券人民幣9,200.0百萬元，已在中國銀行間市場交易商協會(「中市協」)註冊但未發行的中期票據人民幣11,000.0百萬元和超短期融資券4,200.0百萬元。上述人民幣200.0百萬元及人民幣9,000.0百萬元公司債券、人民幣11,000.0百萬元碳中和中期票據及人民幣4,200.0百萬元超短期融資券的核准和註冊分別有效期至2023年9月、2023年12月、2023年12月及2023年11月。

於2023年6月30日，本集團借款為人民幣53,572.20百萬元，於2022年12月31日為人民幣54,578.92百萬元，降幅為1.84%。其中短期借款為人民幣9,053.38百萬元(含一年內到期的長期借款人民幣6,669.96百萬元)，長期借款為人民幣44,518.82百萬元。於2023年6月30日，本集團借款均為人民幣借款，且長期銀行及其他借款主要為浮動利率借款，年利率為0.90%至4.51%。

14. 資本性支出

截至2023年6月30日止六個月期間，本集團資本性支出為人民幣1,601.63百萬元，2022年同期為人民幣1,968.40百萬元，降幅為18.63%。資本性支出主要為購建物業、廠房及設備、使用權資產及無形資產等工程建設成本及預付工程設備款。

管理層討論與分析(續)

三. 財務狀況和經營業績(續)

15. 淨債務資本率

於2023年6月30日，本集團的淨債務資本率(淨債務(即借款及關聯方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58.15%，於2022年12月31日的淨債務資本率為60.34%，減少2.21個百分點，主要受借款減少及盈利能力增加綜合影響所致。

16. 重大投資

截至2023年6月30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2023年6月30日止六個月期間，本集團無重大收購及出售。

18. 資產抵押

本集團部分貸款以物業、廠房及設備、電費收款權及特許權資產作為抵押。於2023年6月30日，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣13,226.76百萬元。

19. 或有負債

於2023年6月30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

隨著電力市場化改革不斷推進，新能源發電市場交易規模和範圍的不斷擴大、風電平價上網、競爭性配置、對儲能的要求及電力市場的逐步開放，使得新能源企業面臨電價下降、收益減少的風險。本公司將持續跟蹤和研判政策的影響，採取有效的對策，保障企業自身的利益。

(二) 限電風險

近年來限電率持續下降，但由於社會用電量增長，與新能源發電量高速增長的不匹配，可能導致本集團發電項目滿負荷發電量無法全部消納的風險依然存在。

(三) 競爭風險

目前國內開發新能源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，同時本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。

管理層討論與分析(續)

四. 風險因素和風險管理(續)

(四) 氣候風險

本集團發電資產中主要為風力發電，而風力發電依靠風資源的優劣狀況，風資源狀況存在各年的波動和不同地域的波動，從而影響風機的發電量。為平抑風險，本公司在全國22個省區擁有發電項目，用於平衡由於氣候原因造成的風險。

(五) 利率風險

各類資金成本波動導致利率風險的產生。利率變化對本公司的工程造價及財務費用構成影響，最終會影響經營業績。本集團通過多種方式籌集資金，採用恰當的融資期限盡量熨平利率變更對盈利的影響。

(六) 資產負債率升高的風險

本集團業務屬於資金密集型行業，大幅度增加的新項目開發會導致資本開支大幅增加，導致資產負債率升高。本集團將平衡自身盈利和各種融資結構，滿足新項目開發需要。平抑資產負債率升高的風險。

五. 2023年下半年業務展望

(一) 衝刺全年目標任務，切實維護安全生產穩定局面

一是樹立大安全理念，認真落實安全生產工作各項要求。抓好關鍵領域重大風險隱患排查整治，聚焦現場關鍵問題和機組設備安全，深入推進本質安全工程建設。

二是確保完成各項經營指標。加強全面預算管理，緊抓財務費用、技改費用、人工成本等，做好全過程管理，最大限度開源節流。完善發電量、利用小時對標機制，密切關注各基層企業生產效率提升狀況，搶發效益電量。準確掌握新投項目運營情況，進一步提升投資質量。

(二) 堅定信心搶抓機遇，加快推進高質量發展

一是依託存量資源，帶動增量發展。發揮公司各區域優勢，充分利用存量資源，大力發掘並爭取更多大基地建設機會。根據百萬千瓦級「風光儲」「風光火儲」「風光水儲」新能源基地集群打造規劃，力爭投資建設百萬千瓦級新能源基地。

管理層討論與分析(續)

五. 2023年下半年業務展望(續)

(二) 堅定信心搶抓機遇，加快推進高質量發展(續)

二是加快海上風電開發，大力發展分佈式光伏和分散式風電。積極開展分散式風電連片規模化開發，合理利用荒山丘陵、沿海灘塗等土地資源，在中東南部地區著力推進「千鄉萬村馭風行動」。

(三) 積極推動提質增效，不斷提升資產盈利能力

一是加強電量電價管理，提升營業收入。聚焦設備治理，強化對標，分層分類整治低效機組，細化損失電量數據分析，加強檢修和設備管理，不斷提升發電能力。強化電價管理，加強各區域市場電交易規則研究力度，合理制定各交易週期最佳交易電量比例。關注新能源滲透率增長，加強輔助服務分攤管理，盡力壓降分攤額度。積極組織各基層企業申領綠證，抓好新能源綠電、綠證交易，密切跟蹤相關政策和交易規則，深挖綠證、綠電增效潛力。

五. 2023年下半年業務展望(續)

(三) 積極推動提質增效，不斷提升資產盈利能力(續)

二是持續壓降各類成本費用。進一步鞏固融資成本低優勢，通過高成本融資置換、拓寬融資渠道、提高貸款利率議價能力等手段持續壓降貸款利率。精準分析資本市場變化，擇機發行各類債券。提升數字化運營水平，嚴格控制人工成本。

三是做好老舊機組升級改造可行性研究。依據《風電場改造升級和退役管理辦法》，公司將優先選擇資源條件好、平價電價高、消納條件好的區域開展「以大代小」風場改造升級工作，將重點關注內蒙古、吉林、雲南、山東、甘肅、遼寧等省區。

人力資源

一. 人力資源概況

截至2023年6月30日，本集團共有員工4,076人，其中50歲及以上員工546人，佔比13.4%；40歲至49歲員工521人，佔比12.78%；30歲至39歲員工1,576人，佔比38.67%；30歲或以下員工1,433人，佔比35.16%

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。

四. 員工培訓

本公司以「高質量發展」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2023年6月30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。本期全員培訓率達到100%。按性別劃分的平均受訓時數：男員工：45小時／每人，女員工：45小時／每人。按級別劃分的平均受訓時數：高級管理層：50小時／每人，部門主管：45小時／每人，其他辦公室職員：30小時／每人，普通工人、技術工人：40小時／每人。

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。

其他資料

1. 股本權益

截至2023年6月30日，本公司股本總數為人民幣7,273,701,000元，分為7,273,701,000股每股面值人民幣1.00元的股份。

2. 中期股息

董事會建議不向股東派發截至2023年6月30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2023年6月30日，本公司各董事、監事及高級管理人員概無在本公司或其任何相聯法團（定義見《證券及期貨條例》第XV部）的股份、相關股份或債券中擁有任何根據《證券及期貨條例》第XV部第7和第8分部須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉（包括根據《證券及期貨條例》的該等條文被當作或視為擁有的權益或淡倉），或根據《證券及期貨條例》第352條規定須登記於本公司登記冊的權益或淡倉，或根據《上市規則》附錄十所載《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》（「《標準守則》」）須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉。

4. 主要股東於股份之權益

截至2023年6月30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)於本公司股份或相關股份中擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2及3分部須向本公司披露或登記於根據《證券及期貨條例》第336條須予存置的登記冊內的權益或淡倉：

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1)	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%
中國水利電力物資集團 有限公司(註1)	內資股	實益擁有人	599,374,505 (好倉)	12.56%	8.24%
寶山鋼鐵股份有限公司(註2)	H股	受控公司之權益	164,648,000 (好倉)	6.58%	2.26%
Bao-Trans Enterprises Limited (註2)	H股	實益擁有人	164,648,000 (好倉)	6.58%	2.26%
AllianceBernstein L.P.	H股	受控公司之權益	42,945,525 (好倉)	1.71%	0.59%
		投資經理	102,816,000 (好倉)	4.11%	1.41%
BlackRock, Inc.	H股	受控公司之權益	221,267,109 (好倉)	8.85%	3.12%
			18,527,000 (淡倉)	0.74%	0.25%

其他資料(續)

4. 主要股東於股份之權益(續)

註：

1. 大唐集團直接持有4,173,255,395股內資股，及由於中國水利電力物資集團有限公司乃大唐集團的一家全資附屬公司，故大唐集團被視為擁有中國水利電力物資集團有限公司持有的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。
2. 寶山鋼鐵股份有限公司通過其全資附屬公司Bao-Trans Enterprises Limited間接持有164,648,000股H股。

5. 董事、監事及高級管理人員之變更

截至2023年6月30日止六個月期間，根據《上市規則》第13.51(2)規定的披露，本公司董事、監事及高級管理人員資料之變更載列如下：

2023年1月16日，劉建龍先生辭任本公司非執行董事。

2023年1月16日，王琪瑛先生辭任本公司非執行董事。

2023年1月16日，劉全成先生獲委任為本公司非執行董事。

2023年1月16日，朱梅女士獲委任為本公司非執行董事。

2023年4月27日，葉河雲先生辭任本公司非執行董事。

2023年4月27日，王少平先生獲委任為本公司非執行董事。

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2023年6月30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. 債權證的發行

為籌集資金以繼續經營及進一步改善本集團的資金流動性，本公司於報告期內已發行若干票據及債券，其詳情載於中期簡明合併財務信息附註21及附註17。發行票據及債券的募集資金已用於償還有息債務或置換已用於償還公司債券的資金。

有關發行票據及債券的更多詳細信息，請參閱本中報的「管理層討論和分析」章節。

8. 重大訴訟及仲裁

截至2023年6月30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。

9. 報告期後事項

本集團報告期後事項的詳情載於中期簡明合併財務信息附註23。

其他資料(續)

10. 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2023年6月30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》(「《企業管治守則》」)所載的原則及守則條文(「守則條文」)，以及部份建議最佳常規，惟偏離守則條文第C.1.8條及第C.2.1條的規定。

根據守則條文第C.1.8條的規定，發行人應就其董事可能會面對的法律行動作適當的投保安排。截至2023年6月30日止六個月，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，本公司並無為董事辦理責任保險的安排，偏離了守則條文第C.1.8條的規定。

此外，根據守則條文第C.2.1條的規定，董事長及總經理角色應予以區分及由不同人士擔任。目前本公司董事長與總經理由劉光明先生一人擔任。本公司認為劉光明先生身兼兩職有助推行本公司政策持續性以及本公司營運穩定性及效益，屬適當及符合本公司最佳利益；此外，董事會亦定期會晤以審閱劉光明先生領導之本公司營運，因此，董事會認為該安排將不會對董事會與本公司管理層之間的權力和授權的平衡造成影響。基於上述原因，本公司未根據守則條文第C.2.1條的規定將董事長及總經理角色予以區分及由不同人士擔任。

11. 遵守《標準守則》

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

12. 獨立非執行董事

於2023年6月30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2023年6月30日，本公司共有三名獨立非執行董事，分別盧敏霖先生、余順坤先生及秦海岩先生。

13. 審計委員會之審閱

本公司為遵守《上市規則》第3.21條，其董事已於2010年7月12日通過決議案成立審計委員會。審計委員會根據《企業管治守則》項下的守則條文書面界定職權範圍。截至2023年6月30日，審計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、石峰先生及余順坤先生。

審計委員會已審閱本公司截至2023年6月30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，並討論有關審閱、內部監控及財務申報事項。審計委員會已審閱本公司截至2023年6月30日止六個月未經審計中期簡明合併財務報表及2023年中期報告。

中期簡明合併損益表

截至2023年6月30日止6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6月30日止6個月	
		2023年 未經審計	2022年 未經審計
收入	6	6,976,241	6,225,439
其他收入和其他收益淨額	7	170,563	276,697
折舊及攤銷費用		(2,706,224)	(2,374,860)
職工薪酬費用		(463,006)	(431,569)
材料成本		(19,619)	(17,613)
維修及保養費用		(135,678)	(82,571)
其他經營費用	8	(256,005)	(47,770)
		(3,580,532)	(2,954,383)
經營利潤		3,566,272	3,547,753
財務收入	9	11,795	14,641
財務費用	9	(877,426)	(1,047,716)
財務費用淨額	9	(865,631)	(1,033,075)
享有聯營及合營企業的利潤		27,164	24,188

中期簡明合併損益表(續)

截至2023年6月30日止6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6月30日止6個月	
		2023年 未經審計	2022年 未經審計
稅前利潤		2,727,805	2,538,866
所得稅費用	10	(378,683)	(258,351)
本期利潤		2,349,122	2,280,515
歸屬於：			
母公司所有者		2,093,381	2,036,746
非控制性權益		255,741	243,769
		2,349,122	2,280,515
歸屬於母公司普通股持有人的基本和稀釋每股收益	11	人民幣0.2447	人民幣0.2429

中期簡明合併綜合收益表

截至2023年6月30日止6個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	截至6月30日止6個月	
	2023年 未經審計	2022年 未經審計
本期利潤	2,349,122	2,280,515
其他綜合收益		
於以後期間將會重分類至損益的其他綜合收益：		
外幣報表折算差額	313	7
以後將會重分類至損益的其他綜合收益	313	7
於以後期間不會重分類至損益的其他綜合收益：		
指定為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：		
公允價值變動，扣除稅項	-	47,889
於以後期間不會重分類至損益的其他綜合收益淨額	-	47,889
本期其他綜合收益稅後淨額	313	47,896
本期綜合收益總額	2,349,435	2,328,411
歸屬於：		
母公司所有者	2,093,652	2,084,639
非控制性權益	255,783	243,772
	2,349,435	2,328,411

中期簡明合併財務狀況表

2023年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2023年6月30日 未經審計	2022年12月31日 經審計
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	13	70,196,318	71,978,581
投資性房地產		17,599	17,979
無形資產	13	395,284	405,292
使用權資產		2,979,061	3,018,637
對聯營和合營企業的投資		965,909	989,465
指定為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		55,712	55,712
指定為以公允價值計量且其變動計入損益的權益性 投資		9,972	9,972
遞延所得稅資產		58,069	27,189
預付款項、其他應收款及其他資產	14	2,470,776	2,132,388
非流動資產合計		77,148,700	78,635,215
流動資產			
存貨		129,627	122,857
應收賬款及應收票據	15	17,266,125	14,468,273
預付款項、其他應收款及其他資產	14	1,529,117	1,855,471
受限資金	16	31,841	25,466
定期存款	16	18,000	—
現金及現金等價物	16	2,447,914	2,440,992
流動資產合計		21,422,624	18,913,059
資產合計		98,571,324	97,548,274

中期簡明合併財務狀況表(續)

2023年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2023年6月30日 未經審計	2022年12月31日 經審計
負債			
流動負債			
帶息銀行借款及其他借款	17	9,053,379	8,633,616
應付賬款及應付票據	18	234,415	279,437
其他應付款及預提費用	19	7,548,095	8,022,414
當期所得稅負債		219,994	188,938
流動負債合計		17,055,883	17,124,405
淨流動資產		4,366,741	1,788,654
資產總額減流動負債		81,515,441	80,423,869
非流動負債			
帶息銀行借款及其他借款	17	44,518,819	45,945,306
遞延所得稅負債		25,130	17,904
其他應付款及預提費用	19	184,713	190,730
非流動負債合計		44,728,662	46,153,940
負債合計		61,784,545	63,278,345
淨資產		36,786,779	34,269,929

中期簡明合併財務狀況表(續)

2023年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2023年6月30日 未經審計	2022年12月31日 經審計
權益			
歸屬於母公司所有者的權益			
股本		7,273,701	7,273,701
股本溢價		2,080,969	2,080,969
永續票據及債券	21	15,089,082	14,310,845
其他儲備		(701,906)	(765,118)
留存收益		8,702,670	7,286,499
		32,444,516	30,186,896
非控制性權益		4,342,263	4,083,033
權益合計		36,786,779	34,269,929

中期簡明合併權益變動表

截至2023年6月30日止6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							權益合計
	股本	股本溢價	永續票據 及債券 (附註21)	其他儲備	留存收益	小計	非控制性權益	
於2023年1月1日(經審計)	7,273,701	2,080,969	14,310,845	(765,118)	7,286,499	30,186,896	4,083,033	34,269,929
本期利潤	-	-	313,525	-	1,779,856	2,093,381	255,741	2,349,122
本期其他綜合收益：								
外幣報表折算差額	-	-	-	271	-	271	42	313
本期綜合收益合計	-	-	313,525	271	1,779,856	2,093,652	255,783	2,349,435
向非控制性權益分紅	-	-	-	-	-	-	(2,464)	(2,464)
發行永續票據及債券	-	-	6,800,000	-	-	6,800,000	-	6,800,000
發行永續票據及債券的費用	-	-	(588)	-	-	(588)	-	(588)
償還永續票據及債券	-	-	(6,000,000)	-	-	(6,000,000)	-	(6,000,000)
永續票據及債券付息	-	-	(334,700)	-	-	(334,700)	-	(334,700)
宣告發放2022年度末期股利 (附註12)	-	-	-	-	(363,685)	(363,685)	-	(363,685)
其他	-	-	-	62,941	-	62,941	5,911	68,852
於2023年6月30日(未經審計)	7,273,701	2,080,969	15,089,082	(701,906)	8,702,670	32,444,516	4,342,263	36,786,779

中期簡明合併權益變動表(續)

截至2023年6月30日止6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							權益合計
	股本	股本溢價	永續票據 及債券 (附註21)	其他儲備	留存收益	小計	非控制性權益	
於2022年1月1日(重述)	7,273,701	2,080,969	14,294,047	(1,106,784)	4,864,565	27,406,498	3,937,680	31,344,178
本期利潤	-	-	269,910	-	1,766,836	2,036,746	243,769	2,280,515
本期其他綜合收益：								
外幣報表折算差額	-	-	-	4	-	4	3	7
指定為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 的公允價值變動，扣除稅項	-	-	-	47,889	-	47,889	-	47,889
本期綜合收益合計	-	-	269,910	47,893	1,766,836	2,084,639	243,772	2,328,411
向非控制性權益分紅	-	-	-	-	-	-	(89,940)	(89,940)
來自非控制性權益的注資	-	-	-	-	-	-	70,104	70,104
發行永續票據及債券，扣除發行 費用	-	-	1,000,003	-	-	1,000,003	-	1,000,003
永續票據及債券付息	-	-	(304,000)	-	-	(304,000)	-	(304,000)
宣告發放2021年度末期股利 (附註12)	-	-	-	-	(218,211)	(218,211)	-	(218,211)
處置指定為以公允價值計量且其 變動計入其他綜合收益的權益性 投資引起的公允價值儲備轉換	-	-	-	96,066	(96,066)	-	-	-
於2022年6月30日(未經審計)	7,273,701	2,080,969	15,259,960	(962,825)	6,317,124	29,968,929	4,161,616	34,130,545

中期簡明合併現金流量表

截至2023年6月30日止6個月

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	截至6月30日止6個月	
	2023年 未經審計	2022年 未經審計
經營活動產生之現金淨額	3,344,202	10,061,491
投資活動的現金流量		
購買物業、廠房及設備及無形資產	(1,601,625)	(1,968,395)
於聯營公司的投資	–	(15,000)
處置物業、廠房及設備所收到的款項	69	183
處置聯營公司收到的款項	–	1,579
定期存款的增加	(18,000)	–
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收益	9	–
處置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所得款項	–	99,139
投資活動使用之現金淨額	(1,619,547)	(1,882,494)

中期簡明合併現金流量表(續)

截至2023年6月30日止6個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	截至6月30日止6個月	
	2023年 未經審計	2022年 未經審計
融資活動的現金流量		
發行永續票據及債券收到的現金	6,800,000	1,000,003
發行永續票據及債券的費用	(588)	–
償還永續票據及債券支付的現金	(6,000,000)	–
非控制性權益注資	–	62,200
公司債券、短期債券發行募集資金，扣除發行費用	700,000	4,600,000
償還短期及中期債券	(2,800,000)	(6,750,000)
借款所得款項	10,159,552	15,553,946
償還借款	(9,502,533)	(19,449,864)
向非控制性權益支付的股利	(1,300)	(503)
支付永續票據及債券持有人利息	(334,700)	(304,000)
支付租賃本金部分	(28,875)	(69,254)
支付利息	(709,291)	(1,026,344)
融資活動使用之現金淨額	(1,717,735)	(6,383,816)
現金及現金等價物淨增加額	6,920	1,795,181
期初現金及現金等價物	2,440,992	3,119,959
匯率變動影響的淨額	2	872
期末現金及現金等價物	2,447,914	4,916,012

中期簡明合併財務信息附註

2023年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

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」)是由設立於中華人民共和國(以下簡稱「中國」)並受中國政府控制的一家有限責任公司，即中國大唐集團有限公司(以下簡稱「大唐集團」)對其下屬的風力發電相關業務進行重組，於2010年7月9日設立的股份有限公司。於2023年6月30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」)主要從事風電等可再生能源的開發、投資、建設和管理；低碳技術的研發、應用和推廣；可再生能源相關設備的開發、銷售、測試和維護；發電；國內外電力工程的工程、施工安裝、維修保養；可再生能源設備和技術的進出口；外資；以及可再生能源相關的諮詢服務等。

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房間。

本公司H股已於2010年12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信息以人民幣千元列示。

本中期簡明合併財務信息未經審計。

2. 編製基礎及會計政策的變動

2.1 編製基礎

截至2023年6月30日止六個月之中期簡明合併財務信息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信息不包括年度合併財務報表所載的所有信息和披露，且應與2022年12月31日的本集團年度合併財務報表一併閱讀。

中期簡明合併財務報表除指定為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以公允價值計量且其變動計入當期損益及指定為以公允價值計量且其變動計入損益的權益性投資外，均根據歷史成本法編製。

2.1.1 持續經營

本集團通過經營活動產生的現金流及可動用的銀行和其他金融機構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2023年6月30日，本集團已獲承諾未動用的銀行融資額度約為人民幣74,326.0百萬元。於2023年6月30日，本公司董事一致認為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授信額度在期滿時可以獲得續期；

中期簡明合併財務信息附註(續)

2023年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 編製基礎及會計政策的變動(續)

2.1 編製基礎(續)

2.1.1 持續經營(續)

- 根據本集團的信用記錄，可以從銀行和其他金融機構獲得其他可用的融資來源。於2023年6月30日，本集團已獲中國證券監督管理委員會核准但未發行的公司債券人民幣9,200.0百萬元，已在中國銀行間市場交易商協會(「中市協」)註冊但未發行的中期票據人民幣11,000.0百萬元和超短期融資券4,200.0百萬元。上述人民幣200.0百萬元及人民幣9,000.0百萬元公司債券、人民幣11,000.0百萬元碳中和中期票據及人民幣4,200.0百萬元超短期融資券的核准和註冊有效期至2023年9月、2023年12月、2023年12月及2023年11月。

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 會計政策的變動

除了因應用國際財務報告準則(國際財務報告準則)的修訂而產生的最新會計政策、國際會計準則委員會、國際財務報告準則常務解釋委員會的議程決定按以下所述，截至2023年6月30日止六個月的中期簡明合併財務資料所採用的會計政策及計算方法與本集團截至2022年12月31日年度財務報表所呈列的相同。

2. 編製基礎及會計政策的變動(續)

2.2 會計政策的變動(續)

於本中期期間內，本集團首次應用以下於2023年1月1日或之後開始之年度期間強制生效之國際財務報告準則以及國際財務報告準則之修訂：

國際會計準則第1號及國際財務報告準則實務聲明第2號之修訂	會計政策的披露
國際會計準則第8號之修訂	會計估計的定義
國際會計準則第12號之修訂	從單一交易產生的資產和負債相關的遞延稅項
國際會計準則第12號之修訂	國際稅務改革－第二支柱規則範本
國際財務報告準則第17號(包括2020年6月及2021年12月對國際財務報告準則第17號的修訂)	保險合同

本集團並無應用任何於現有會計期間尚未生效的新準則或詮釋。

除下述外，中期對國際財務報告準則及國際會計準則之修訂，對本集團本期及以前期間之財務狀況及業績，以及／或相關綜合財務報表所列明之披露並無重大影響。

國際會計準則第12號之修訂－與單項交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅的應用的影響和相對應的會計政策

國際會計準則第12號之修訂縮小了國際會計準則第12號中初始確認例外的範圍，使其不再適用於產生相同應納稅及可抵扣暫時性差異的交易，如租賃和退役義務。因此，本集團需要為這些交易產生的暫時性差異確認遞延所得稅資產(前提是有足夠的應納稅利潤)和遞延所得稅負債。

中期簡明合併財務信息附註(續)

2023年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 編製基礎及會計政策的變動(續)

2.2 會計政策的變動(續)

該修訂須應用於在呈列的最早比較期間開始時(即2022年1月1日)或之後發生的交易。此外，本集團應在2022年1月1日時就(i)使用權資產及租賃負債；及(ii)資產棄置費用撥備及相關資產的所有可扣減及應課稅暫時性差異確認遞延所得稅資產及遞延所得稅負債。

該等遞延所得稅資產及遞延所得稅負債按互抵後確認淨額。所以，確認該等調整的累計影響並不重大，故並無作出調整。

3. 經營的季節性

由於春季及冬季的風速較適合風力發電，本集團的風力發電業務在每年的第一、四季度較第二、三季度產生更多的收入。因此本集團的風力發電業務收入全年有所波動。

4. 會計判斷和估計

中期簡明合併財務信息的編製，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信息時，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2022年12月31日止年度的年度合併財務報表所採用的保持一致。

5. 金融工具的公允價值及公允價值層級

公允價值

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

	2023年6月30日 (未經審計)		2022年12月31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 (租賃負債除外)	42,741,044	38,954,833	44,038,381	42,407,573

管理層已對現金及現金等價物，受限資金，定期存款，應收賬款及應收票據，應付賬款及應付票據，預付款項、其他應收款項及其他資產中的金融資產，其他應付款及預提費用中的金融負債，短期帶息銀行借款及其他借款的公允價值進行評估，其公允價值與其賬面值相近，主要是由於這些金融工具的到期日較短。

由財務經理領導的本集團財務部門負責確定金融工具公允價值計量的政策和程序。財務經理直接向首席財務官和審計委員會報告。在每個報告日，財務部門分析金融工具價值的變動，並確定估值中應用的主要變量。估值由首席財務官覆核及批准。估值方法及結果將每年與審計委員會討論兩次，以報出中期和年度財務報告。

中期簡明合併財務信息附註(續)

2023年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

5. 金融工具的公允價值及公允價值層級(續)

公允價值(續)

金融資產及負債的公允價值為自願交易雙方在當前交易中將其進行交易的金額，而非強制或清算銷售。公允價值評估使用的方法及假設列示如下：

帶息銀行借款、其他借款非流動部分及應收票據的公允價值由折現後的預計現金流計算得出，其計算方法所用的利率，信用風險和剩餘到期時間將以類似條件下其他金融工具的情況決定。本集團於2023年6月30日擁有的帶息銀行借款和其他借款及應收票據並不存在顯著的不履約風險引起的公允價值變動。

對上市實體投資的公允價值由市場牌價決定。對指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的非上市實體投資的公允價值由以市場為基礎的估值方法基於非可觀察的市場價格或利率參數決定。估值方法需要由董事基於行業，規模，槓桿率和公司策略選取可比較的上市公司(同行)，從而計算得出針對相應上市公司適當的價格乘數，如企業價值與息稅折舊攤銷前利潤的比率(「EV/EBITDA」)、企業價值與息稅前利潤的比率(「EV/EBIT」)及市淨率(「P/B」)。乘數的確定以收入為基準與對應上市公司相比較。交易乘數在對比對應上市公司的在公司特定情況與狀態下的流動性差異之後做出相應調整。貼現率由對非上市企業的盈利能力及淨資產做出相應調整後以確定公允價值。董事認為通過估值方法所得出的公允價值並記錄在合併財務狀況表，以及計入其他綜合收益的公允價值是合理的且為在報告期末最為符合實際的價值。

中期簡明合併財務信息附註(續)

2023年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

5. 金融工具的公允價值及公允價值層級(續)

公允價值(續)

於2023年6月30日及2022年12月31日對金融工具估值的重大不可觀察輸入數據及定量敏感性分析的摘要如下：

	估值方法	重大不可觀察輸入數據	範圍	公允價值對輸入數據之敏感度
非上市股權投資，按公允價值計入其他綜合收益/損益	估值乘數	可比企業P/B平均值乘數	2023年6月30日：1.4x-1.5x (2022年12月31日：1.4x)	乘數上升/減少10%(2023年06月30日：10%)將導致公允價值增加/減少人民幣6,401,412元(2022年12月31日：人民幣5,983,824元)
		缺乏市場流動性之折現	2023年6月30日：20%-30% (2022年12月31日：20%-30%)	乘數上升/減少10%(2023年6月30日：10%)將導致公允價值減少/增加人民幣2,583,885元(2022年12月31日：人民幣2,417,405元)

缺乏市場流動性之折現是指由本集團確定的，市場參與者在為投資定價時將會考慮的附加費用及折扣。

中期簡明合併財務信息附註(續)

2023年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

5. 金融工具的公允價值及公允價值層級(續)

公允價值層級

所有以公允價值計量或在財務信息中披露的資產和負債均按如下公允價值等級層類，由對公允價值計量具有重要意義的輸入值所屬的最低層次決定：

- 第1層次 — 以在活躍市場中相同資產或負債的報價(未經調整)來確定公允價值
- 第2層次 — 以使用輸入數據為可直接或間接觀察的對公允價值計量有重要影響的市場信息的估值技術來確定公允價值
- 第3層次 — 以使用輸入數據是對公允價值計量有重大影響，而並非可觀察的市場信息的估值技術來確定公允價值

下表呈列本集團金融工具的公允價值層級：

中期簡明合併財務信息附註(續)

2023年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

5. 金融工具的公允價值及公允價值層級(續)

公允價值層級(續)

以公允價值計量的資產：

	2023年6月30日(未經審計)				2022年12月31日(經審計)			
	活躍市場 的報價 第1層次	重要 可觀察 的輸入 第2層次	重要 不可觀察 的輸入 第3層次	合計	活躍市場 的報價 第1層次	重要 可觀察 的輸入 第2層次	重要 不可觀察 的輸入 第3層次	合計
應收票據	-	24,632	-	24,632	-	81,111	-	81,111
指定為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	-	-	55,712	55,712	-	-	55,712	55,712
指定為以公允價值計量且其變動 計入損益的權益性投資	-	-	9,972	9,972	-	-	9,972	9,972
	-	24,632	65,684	90,316	-	81,111	65,684	146,795

中期簡明合併財務信息附註(續)

2023年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

5. 金融工具的公允價值及公允價值層級(續)

公允價值層級(續)

截至2023年6月30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2023年6月30日止六個月期間，公允價值計量在第1層次和第2層次之間並無轉撥，也無轉入或轉出第3層次公允價值計量的情況(截至2022年6月30日止六個月期間：無)。

本期第三層次公允價值工具計量的變動如下：

指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益／損益的權益性投資

於2022年1月1日	62,639
計入其他綜合收益的總收益	4,795
處置	(1,750)

於2022年12月31日(經審計)及2023年6月30日(未經審計)	65,684
------------------------------------	--------

6. 收入和分部信息

(a) 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。

鑒於截至2023年6月30日和截至2022年6月30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2023年6月30日止六個月期間，本集團所有(截至2022年6月30日止六個月期間：所有)收入均產生於中國境內的客戶。

於2023年6月30日，基本所有(2022年12月31日：基本所有)非流動資產均存在於中國境內(包括香港)。

截至2023年6月30日和截至2022年6月30日止六個月期間，所有售電收入均產生於本集團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。

中期簡明合併財務信息附註(續)

2023年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

6. 收入和分部信息(續)

(b) 收入

收入分析列示如下：

	截至6月30日止6個月	
	2023年 未經審計	2022年 未經審計
與客戶之間合同產生的收入	6,975,995	6,224,660
其他來源收入：		
投資性房地產總租賃收入	246	779
	6,976,241	6,225,439

中期簡明合併財務信息附註(續)

2023年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

6. 收入和分部信息(續)

(b) 收入(續)

與客戶之間合同產生的收入

分拆收入資料

風電分部	截至6月30日止6個月	
	2023年 未經審計	2022年 未經審計
商品或服務類型		
售電收入	6,948,975	6,192,540
其他服務	27,020	32,120
與客戶之間合同產生的收入合計	<u>6,975,995</u>	<u>6,224,660</u>
收入確認時點		
在某一時點轉移控制權	6,960,389	6,192,540
在一段時間內履行履約義務	15,606	32,120
與客戶之間合同產生的收入合計	<u>6,975,995</u>	<u>6,224,660</u>

中期簡明合併財務信息附註(續)

2023年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

7. 其他收入和其他收益淨額

	截至6月30日止6個月	
	2023年 未經審計	2022年 未經審計
政府補助(附註(i))	156,921	136,668
處置物業、廠房及設備損失	—	(2,334)
處置聯營企業收益	—	828
賠償、違約金和罰款收入(附註(ii))	12,824	119,110
其他	818	22,425
	170,563	276,697

附註:

- (i) 該金額主要指對本集團業務之補助，退回生產電力所徵收增值稅的50%。該等補助並無附帶特定條件。
- (ii) 風機供貨商的賠償為因第三方風機供貨商在質保期內提供風機維護運營服務存在延遲以及零部件狀態不佳導致的收入損失而做出的賠償。

中期簡明合併財務信息附註(續)

2023年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

8. 其他經營費用

	截至6月30日止6個月	
	2023年 未經審計	2022年 未經審計
税金及附加	71,337	56,381
保險費	31,226	27,440
購入電力費	26,569	45,099
差旅費	12,649	6,604
中介及諮詢服務費	19,654	5,935
不包括在租賃負債中計量的租賃費用	21,569	13,998
運輸費	7,657	4,968
信息化費用	12,333	6,732
物業管理費	6,490	4,499
辦公費	3,062	2,445
技術監督服務費	8,040	2,215
業務招待費	1,366	803
研發費用	1,020	8,261
回撥應收款減值準備(附註)	—	(199,733)
其他	33,033	62,123
	256,005	47,770

附註： 截至2022年6月30日止六個月，貿易應收賬款為人民幣199.7百萬元已收回。因此，管理層於截至2022年6月30日止六個月撥回減值人民幣199.7百萬元。

中期簡明合併財務信息附註(續)

2023年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

9. 財務收入和財務費用

	截至6月30日止6個月	
	2023年 未經審計	2022年 未經審計
財務收入		
銀行及其他金融機構存款利息收入	5,418	7,674
關聯方存款及其他應收款項利息收入	6,377	6,967
	11,795	14,641
財務費用		
銀行借款及其他借款利息費用	(891,952)	(1,047,841)
租賃負債利息費用	(47,198)	(54,364)
棄置費用折現利息	(4,021)	(3,033)
減：資本化於物業、廠房及設備和無形資產的利息費用	68,838	56,661
	(874,333)	(1,048,577)
匯兌(虧損)/收益，淨額	(3,093)	861
	(877,426)	(1,047,716)
財務費用，淨額	(865,631)	(1,033,075)

中期簡明合併財務信息附註(續)

2023年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

10. 所得稅費用

	截至6月30日止6個月	
	2023年 未經審計	2022年 未經審計
當期所得稅		
中國企業所得稅	375,196	260,127
低估/(高估)以前年度所得稅	27,141	(756)
	402,337	259,371
遞延所得稅		
確認的暫時性差異	(23,654)	(1,020)
所得稅費用	378,683	258,351

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。截至2023年6月30日止六個月期間，除若干設立於中國的子公司獲免稅或享受7.5%至15%（截至2022年6月30日止六個月期間：7.5%至15%）的優惠稅率外，所有其他於中國設立的子公司所得稅率均為25%（截至2022年6月30日止六個月期間：25%）。海外利潤的稅款則按照本年度估計應課稅利潤依本集團經營業務所在國家的現行稅率計算。

中期簡明合併財務信息附註

於2023年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

11. 歸屬於母公司普通股持有人的基本和稀釋每股收益

(a) 基本每股收益

基本每股收益根據期內母公司普通股持有人應佔利潤，調整將支付予永續票據及債券利息，除以期內已發行普通股的加權平均數目計算。

	截至6月30日止6個月	
	2023年 未經審計	2022年 未經審計
收益		
母公司普通股持有人應佔利潤(人民幣千元)	2,093,381	2,036,746
永續票據及債券利息(人民幣千元)	(313,525)	(269,910)
用於計算基本每股收益的母公司普通股持有人應佔利潤(人民幣千元)	1,779,856	1,766,836
股數		
用於計算基本每股收益的期內已發行普通股的加權平均數目(千股)	7,273,701	7,273,701
基本每股收益(人民幣元)	0.2447	0.2429

(b) 稀釋每股收益

截至2022年及2023年6月30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。

12. 股利

(a) 中期股息

董事會不建議向股東分派截至2023年6月30日止六個月期間的中期股息(截至2022年6月30日止六個月期間：無)。

(b) 屬於上一財政年度並於本中期期間批准的應付股東的股息

截至2022年12月31日止年度的末期股息為每股人民幣0.05元(稅前)，總額為人民幣363.7百萬元(截止2021年12月31日止年度：人民幣218.2百萬元)，已於2022年股東週年大會批准。於2023年6月30日，上述末期股息尚未支付予股東。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2023年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

13. 物業、廠房及設備及無形資產

	物業、廠房及設備	無形資產
於2023年1月1日賬面淨值	71,978,581	405,292
增加	813,224	2,239
結轉及重分類	(2,715)	2,715
其他處置	—	(2,014)
折舊和攤銷費用	(2,592,772)	(12,948)
於2023年6月30日賬面淨值(未經審計)	70,196,318	395,284
於2022年1月1日賬面淨值	70,480,361	382,607
增加	6,389,127	51,694
結轉及重分類	7,405	(7,405)
其他處置	(18,927)	—
折舊和攤銷費用	(4,796,706)	(21,604)
本年計提減值	(82,679)	—
於2022年12月31日賬面淨值(經審計)	71,978,581	405,292

於2023年6月30日包含在無形資產中的特許權資產金額為人民幣188.7百萬元(2022年12月31日：人民幣196.4百萬元)。

於2023年6月30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17(c))。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2023年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

13. 物業、廠房及設備及無形資產(續)

截至2022年6月30日止六個月，若干在建工程因施工進度暫停而被視為減值，而若干用於能源績效服務的物業、廠房及設備因相關服務合約終止而被視為減值。本集團管理層根據公允價值減去處置該等資產的成本估計可收回金額。因此，截至2022年6月30日止六個月確認減值損失人民幣82.6百萬元。管理層於2023年6月30日根據公允價值減處置成本重新評估該等資產的可收回金額，認為無需再增加確認減值或撥回減值。

14. 預付款項、其他應收款及其他資產

	2023年 6月30日 未經審計	2022年 12月31日 經審計
清潔發展機制資產／應收款項	70,012	68,801
處置子公司應收股權轉讓款	31,318	129,942
應收出售風場項目款	22,059	21,584
項目保證金	34,054	11,846
借款保證金(附註17(a)(i))	26,030	26,030
融資租賃應收款項	27,685	20,386
應收股利	50,720	—
其他應收款	502,870	577,958
	764,748	856,547
減：壞賬準備(附註)	(216,855)	(217,474)
	547,893	639,073

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2023年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

14. 預付款項、其他應收款及其他資產(續)

	2023年 6月30日 未經審計	2022年 12月31日 經審計
待抵扣增值稅進項稅	1,841,615	2,184,012
預繳稅費	16,045	16,437
預付工程及設備款	1,227,740	822,427
其他預付款	366,600	325,910
	3,999,893	3,987,859
減：非流動部分		
— 融資租賃應收款項	(27,685)	(12,966)
— 借款保證金(附註17(a)(i))	(26,030)	(26,030)
— 待抵扣增值稅進項稅	(1,036,405)	(1,090,235)
— 預付工程及設備款	(1,227,740)	(822,427)
— 其他預付款	(152,916)	(180,730)
	(2,470,776)	(2,132,388)
預付款項、其他應收款及其他資產流動部分總計	1,529,117	1,855,471

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2023年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

14. 預付款項、其他應收款及其他資產(續)

附註：

壞賬準備變動如下：

	2023年 6月30日 未經審計	2022年 12月31日 經審計
報告期／年初	217,474	153,055
減值損失	-	64,419
核銷	(619)	-
報告期／年末	216,855	217,474

本集團經參考過往損失記錄後通過應用損失率法來考慮違約概率，用於各報告日期對上述金融資產進行減值分析。損失率經酌情調整以反映當前狀況及對未來經濟狀況的預測(倘適用)。

於2021年，本集團由於第三方風機供應商(「供應商」)不能按期提供風機而終止與該供應商的合同。截至2022年12月31日止年度，由於供應商存在異常經營狀況，本集團將預付款項記錄於其他應收款項，並計提壞賬準備人民幣118.2百萬元。管理層於2023年6月30日重新評估了其他應收款的可收回金額，認為無需確認額外減值。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2023年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

15. 應收賬款及應收票據

	2023年 6月30日 未經審計	2022年 12月31日 經審計
應收賬款	17,288,535	14,434,204
應收票據	24,632	81,111
	17,313,167	14,515,315
減：壞賬準備	(47,042)	(47,042)
	17,266,125	14,468,273

於收入確認日的應收賬款及應收票據(扣除壞賬準備)的賬齡分析如下：

	2023年 6月30日 未經審計	2022年 12月31日 經審計
一年以內	4,347,032	7,275,994
一年到兩年	5,947,947	3,543,399
兩年到三年	3,519,380	1,854,723
三年以上	3,451,766	1,794,157
	17,266,125	14,468,273

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。此等應收款項無抵押且不計提利息。應收賬款及應收票據的公允價值與其賬面價值相近。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2023年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

15. 應收賬款及應收票據(續)

對於售電收入形成的應收賬款及應收票據，本集團根據與相應地方電網公司之間簽訂的售電合同約定，除可再生能源電價補貼之外，通常授予地方電網公司自發票日起一個月的信用期。有關電價補貼須待相關政府機構向地方電網公司劃撥資金方可收取，因此結算時間較長。

於2023年6月30日和2022年12月31日，本集團將部分電費收費權及票據抵押以獲取銀行及其他借款(附註17(c))。

於報告日信用風險的最高風險承擔為每類應收款項的賬面價值。本集團不持有任何抵押作為擔保。

應收賬款及應收票據壞賬損失撥備變動如下：

	2023年 6月30日 未經審計	2022年 12月31日 經審計
報告期／年初	47,042	242,637
減值損失	—	4,138
減值損失撥回	—	(199,733)
報告期／年末	47,042	47,042

於各報告日期採用撥備矩陣進行減值分析，以計量預期信用損失。損失率基於具有類似損失模式的各個客戶群的分組(例如，按產品類型和客戶類型)的逾期天數。該計算反映或然率加權結果、貨幣時間價值及於報告日期可得的有關過往事項、當前狀況及未來經濟條件預測的合理及可靠資料。一般而言，倘回收有關款項的可能性微乎其微，則對相關款項予以核銷。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2023年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

15. 應收賬款及應收票據(續)

可再生能源電價補貼的財政資金來源是國家可再生能源基金，該基金積累來自於對電力消費徵收的特別稅。根據國家財政部、國家發展和改革委員會及國家能源局於2012年3月聯合發佈的財建[2012]第102號通知《可再生能源電價附加補助資金管理暫行辦法》，有關結算上述可再生能源電價補助的秩序自2012年起生效，國家財政部、國家發展和改革委員會及國家能源局以公佈可再生能源補貼目錄(「補貼目錄」)的形式，分批聯合受理和審批。

2020年2月，國家財政部、國家發展和改革委員會及國家能源局聯合發佈了財建[2020]第4號《關於促進非水可再生能源發電健康發展的若干意見》和財建[2020]第5號《可再生能源電價附加資金管理辦法》等新的指導意見和通知(統稱「新指導意見」)。根據新指導意見，新補貼額度應根據補貼資金規模確定，不再公佈新的可再生能源電價補貼目錄，取而代之的是在可再生能源發電企業經過一定的審批和信息公示後，電網企業將定期公佈符合可再生能源電價補貼條件的可再生能源項目清單(「補貼清單」)。

於2023年6月30日，本集團的大部分相關項目已獲批可再生能源電價補貼，而若干項目正申請審批。基於上文所述，董事預計沒有可預見的障礙會導致該等申請不獲審批進入補貼目錄或補貼清單。應收電價補貼乃根據政府現行政策及財政部主要付款慣例結算，並無結算到期日。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2023年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

15. 應收賬款及應收票據(續)

本集團應用對國際財務報告準則第9號規定的簡化方法預期信用損失計提撥備，該準則准許對所有應收賬款採用終生預期損失撥備。為計量除電價補貼以外的應收賬款的預期信用損失，根據共同的信用風險特徵及賬齡對應收賬款進行分組。董事認為電價補貼批准將會於適當時候取得，鑒於該等電價補貼由中國政府提供資金，故來自電價補貼應收賬款可全數收回，除人民幣5.3百萬元(2022年12月31日：人民幣5.3百萬元)涉及與當地電網公司爭議逾期的電價補貼款，預計無法收回。

16. 現金及現金等價物，受限資金及定期存款

	2023年 6月30日 未經審計	2022年 12月31日 經審計
受限資金(附註(i))	31,841	25,466
定期存款(附註(ii))	18,000	—
現金及銀行存款	2,447,914	2,440,992
現金及現金等價物，受限資金及定期存款	2,497,755	2,466,458

附註：

- (i) 於2023年6月30日及2022年12月31日，受限資金為存入土地復墾保證金、應付票據保證金及涉訴凍結款項。
- (ii) 於2023年6月30日，集團存入定期存款18百萬元人民幣(2022年12月31日：零)，定期存款期限為12個月，年利率為1.5%(2022年12月31日：零)。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2023年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

17. 帶息銀行借款及其他借款

(a) 長期借款

	2023年 6月30日 未經審計	2022年 12月31日 經審計
銀行借款		
— 信用借款	29,922,675	26,843,109
— 擔保借款	515,647	573,332
— 抵押借款	10,699,691	12,390,107
— 抵押及擔保借款	63,903	68,771
	41,201,916	39,875,319
其他借款		
— 信用借款	2,540,331	1,966,038
— 抵押借款(附註(ii))	2,612,693	3,188,246
	5,153,024	5,154,284
公司債券—無抵押(附註(ii))	2,346,700	4,675,345
租賃負債	2,487,137	2,329,426
長期借款合計	51,188,777	52,034,374
減：長期借款的即期部分(附註17(b))		
— 銀行借款	(4,278,179)	(4,073,956)
— 其他借款	(1,635,197)	(1,515,273)
— 公司債券	(47,220)	(77,338)
— 租賃負債	(709,362)	(422,501)
	(6,669,958)	(6,089,068)
長期借款的非流動部分合計	44,518,819	45,945,306

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2023年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

17. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(a) 長期借款(續)

附註：

(i) 於2023年6月30日，其他抵押借款明細如下：

	2023年 6月30日 未經審計	2022年 12月31日 經審計
大唐融資租賃有限公司(「大唐融資租賃」)	1,221,697	1,504,619
上海大唐融資租賃有限公司 (「上海大唐融資租賃」)	441,514	517,344
大唐商業保理有限公司	637,763	757,415
招銀金融租賃有限公司	64,134	99,967
工銀金融租賃有限公司	222,067	270,660
太平石化金融租賃有限責任公司	16,599	26,264
國網國際融資租賃有限公司	8,919	11,977
合計	2,612,693	3,188,246

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2023年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

17. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(a) 長期借款(續)

附註：(續)

(i) 於2023年6月30日，其他抵押借款明細如下：(續)

* 根據與上述公司借款協議約定，在滿足若干條件時，本公司若干子公司將特定發電設施出售予出租方並自其租回，租賃期限為3年至15年不等。租賃期滿後本集團相關子公司以人民幣1.00元的名義價款購買相關租賃物並取得所有權。按照國際財務報告準則第16號「租賃」，當出售方及承租人的資產轉讓不滿足國際財務報告準則第15號構成銷售的條件的，出售方及承租人應當繼續確認被轉讓資產，同時確認一項與轉讓收入等額的金融負債，並按照國際財務報告準則第9號對該金融負債進行會計處理，根據上述協議收到的現金實質為融資安排，故作為以相關物業、廠房及設備為抵押的借款核算。於2023年6月30日，存放於工銀金融租賃有限公司的保證金為人民幣26.0百萬元(2022年12月31日：人民幣26.0百萬元)。

(ii) 於2021年5月6日、2021年7月15日、2021年8月9日、2021年9月26日、2021年10月20日及2022年2月28日，本公司分別發行票面價值為人民幣100元，每期發行總額分別為人民幣1,000.0百萬元、人民幣1,000.0百萬元、人民幣500.0百萬元、人民幣800.0百萬元、人民幣300.0百萬元和人民幣1,000.0百萬元的公司債券及中期票據，該等公司債券及中期票據票面年利率分別為3.32%、2.95%、2.85%、3.00%、3.39%及2.97%。前一期公司債券已於2022年9月到期償還。

2021年第一期公司債券已於2023年5月到期償還。

2021年第二、三期債券因將在兩個月內由公司回購，故轉為其他流動負債(附註17(b))。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2023年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

17. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(b) 短期借款

	2023年 6月30日 未經審計	2022年 12月31日 經審計
銀行借款		
— 信用借款	10,000	128,671
短期融資券—無抵押(附註(i))	—	1,111,441
公司債券—無抵押及將被回購(附註17(a)(ii))	1,334,546	—
其他借款		
— 信用借款	543,338	1,055,101
— 抵押借款	495,537	249,335
	1,038,875	1,304,436
長期借款的即期部分(附註17(a))	6,669,958	6,089,068
	9,053,379	8,633,616

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2023年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

17. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(b) 短期借款(續)

附註：

- (i) 於2022年1月12日、2022年1月19日、2022年3月9日、2022年4月15日及2022年8月17日，本公司累計發行了五期票面價值為人民幣100元短期融資券，其中第一期、第二期及第三期每期發行總額均為人民幣1,000.0百萬元，第四期發行總額為人民幣600.0百萬元，第五期發行總額為人民幣500.0百萬元，累計發行成本為人民幣1.5百萬元。上述超短期融資券票面年利率和實際年利率為1.52%至2.24%。2022年度第一期至第三期超短期融資券已分別於2022年結清。2022年度第四至第五期超短期融資券已分別於2023年1月及2月結清。

於2023年2月9日本公司發行了第一期票面價值為人民幣100元短期融資券，發行總額為人民幣700.0百萬元，發行成本為0.02百萬元，上述超短融資券票面年利率和實際年利率均為2.02%。2023年度第一期超短期融資券已於2023年4月結清。

預計短期借款的公允價值約等於其賬面價值。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2023年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

17. 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2023年6月30日及2022年12月31日，借款的實際年利率列示如下：

	2023年 6月30日 未經審計	2022年 12月31日 經審計
長期借款		
銀行借款	0.90%-4.51%	1.25%-4.51%
其他借款	3.10%-4.51%	3.15%-4.98%
公司債券	2.85%-3.39%	2.85%-3.39%
短期借款		
銀行借款	1.70%-3.90%	1.70%-3.50%
其他借款	3.10%-3.90%	3.20%-4.35%
短期融資券	—	2.00%-2.45%

於2023年6月30日及2022年12月31日，長期借款到期日分析如下：

	2023年 6月30日 未經審計	2022年 12月31日 經審計
一年內	6,669,958	6,089,068
一年後但兩年內	4,642,488	9,828,295
兩年後但五年內	23,216,499	21,606,173
五年後	16,659,832	14,510,838
	51,188,777	52,034,374

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2023年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

17. 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2023年6月30日及2022年12月31日，本集團銀行擔保借款詳情列示如下：

	2023年 6月30日 未經審計	2022年 12月31日 經審計
擔保人		
— 本公司	574,525	632,028
— 附屬公司的非控制性權益及其最終母公司	5,025	10,075
	579,550	642,103

於2023年6月30日及2021年12月31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	
	2023年 6月30日 未經審計	2022年 12月31日 經審計	2023年 6月30日 未經審計	2022年 12月31日 經審計
物業、廠房及設備	2,062,114	2,034,664	3,545,158	4,419,258
特許權資產	33,712	34,675	—	—
電費收款權	6,272,627	5,625,359	1,313,149	1,110,324
	8,368,453	7,694,698	4,858,307	5,529,582

於2023年6月30日及2022年12月31日，本集團借款均為人民幣借款。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2023年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

18. 應付賬款及應付票據

	2023年 6月30日 未經審計	2022年 12月31日 經審計
應付賬款	234,415	275,437
應付票據	—	4,000
	234,415	279,437

基於發票日期確定的應付賬款賬齡分析如下：

	2023年 6月30日 未經審計	2022年 12月31日 經審計
一年後但兩年內	148,836	168,981
兩年後但三年內	46,443	55,499
三年後	12,682	14,903
	26,454	36,054
	234,415	275,437

應付票據及應付賬款皆為無息，並通常在一年以內清償。

應付賬款及應付票據公允價值與其賬面價值相近。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2023年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

19. 其他應付款及預提費用

	2023年 6月30日 未經審計	2022年 12月31日 經審計
應付物業、廠房及設備採購款	5,856,382	6,748,002
關聯方借款(附註)	65,321	114,958
應付股利	949,848	585,000
預提員工成本	49,981	47,156
應付清潔發展機制項目費用	3,734	3,734
應付所得稅外其他稅款	85,743	117,542
資產棄置費用	114,917	110,896
應付非控制性權益款項	44,911	44,911
合同負債	4,859	1,354
其他應付款項	482,817	356,982
	7,658,513	8,130,535
遞延政府補助	13,172	13,406
其他應計及遞延款項	61,123	69,203
	7,732,808	8,213,144
減：非流動部分		
— 資產棄置費用	(114,917)	(110,896)
— 遞延政府補助	(13,172)	(13,406)
— 其他應計及遞延款項	(56,624)	(66,428)
	(184,713)	(190,730)
其他應付款及預提費用流動部分	7,548,095	8,022,414

附註：

於2023年6月30日，關聯方借款無抵押、不計息且無固定還款期。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2023年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

20. 重大關聯方交易

除已包含在本中期簡明合併財務信息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) 與本集團同系附屬公司的交易

	截至6月30日止6個月	
	2023年 未經審計	2022年 未經審計
與本集團同系附屬公司的交易：		
— 提供安裝、建造及承包服務	8,321	7,438
— 採購保險、工程設計、建造、監理 及一般工程服務(附註(i))	(41,871)	(18,360)
— 採購關鍵/輔助材料設備和產成品(附註(ii))	(363,057)	(65,077)
— 獲取關聯方借款(附註(iii))	1,381,739	1,525,585
— 償還關聯方借款(附註(iii))	(2,484,572)	(3,765,674)
— 獲得的利息收入	6,377	6,905
— 支付的利息費用(附註(iii))	(134,450)	(105,613)

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2023年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

20. 重大關聯方交易(續)

(a) 與本集團同系附屬公司的交易(續)

附註：

- (i) 由大唐集團同系附屬公司提供保險及承包服務包括設備採購和工程建設服務，主要由中國大唐集團新能源科學技術研究院有限公司、北京大唐泰信保險經紀有限公司提供。交易價格將參考政府部門有關定價及指導價，若無政府部門指導價或定價，則將採用透過投標程序釐定的市場價格，若投標程序不可行，價格將透過有關訂約方公平磋商釐定，公司將參考有關產品的歷史價格及價格趨勢，並確保該價格將按成本加上合理利潤的原則釐定。
- (ii) 採購關鍵／輔助材料、設備和產成品主要為從中國水利電力物資有限公司、大唐國際能源服務有限公司採購風機、塔筒和輔助材料。交易價格將參考政府部門有關定價及指導價，若無政府部門指導價或定價，則將採用透過投標程序釐定的市場價格，若投標程序不可行，價格將透過有關訂約方公平磋商釐定，公司將參考有關產品的歷史價格及價格趨勢，並確保該價格將按成本加上合理利潤的原則釐定。
- (iii) 截至2023年6月30日止期間，獲取關聯方借款主要來自從大唐融資租賃，上海大唐融資租賃，大唐商業保理有限公司和中國大唐集團財務有限公司(「大唐財務」)的借款。其利率的釐定參考中國人民銀行公佈的貸款基準利率。相關借款的到期期間為2024年1月12日至2038年2月21日，借款年利率為3.10%至3.90%。

20. 重大關聯方交易(續)

(a) 與本集團同系附屬公司的交易(續)

上述列示的採購安裝、建造及承包服務及採購關鍵／輔助材料、設備和產成品構成香港聯交所證券上市規則(經不時修訂補充或以其他方式修改)(「上市規則」)第14A章項下本公司的關連交易。大唐融資租賃、上海大唐融資租賃及大唐商業保理有限公司均為大唐集團之附屬公司，從上述公司的借款構成上市規則第14A章項下本公司的關連交易。

除上述交易外，於2015年3月17日，本公司與大唐財務簽訂了一項其同意向本公司提供若干借款、存款及其他金融服務的三年期金融服務協議，並於2017年12月31日屆滿。本公司與大唐財務於2017年5月12日續訂了金融服務協議，期限從2018年1月1日至2020年12月31日。於2018年8月23日，本公司與大唐財務訂立金融服務協議的補充協議，以修訂年度交易上限。於2020年10月20日，本公司與大唐財務再次續訂了金融服務協議，期限從2021年1月1日至2023年12月31日。該金融服務協議約定的存款及借款利率參考中國人民銀行公佈的存款及貸款基準利率，及獨立的中國境內商業銀行所提供的同等存款利率及貸款利率制定。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2023年6月30日，本集團存放於大唐財務的存款餘額為人民幣2,001.0百萬元(2022年12月31日：人民幣1,808.6百萬元)，截至2023年6月30日止六個月期間產生存款利息收入人民幣6.4百萬元(截至2022年6月30日止六個月期間：人民幣6.9百萬元)。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2023年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

20. 重大關聯方交易(續)

(a) 與本集團同系附屬公司的交易(續)

於2023年6月30日，大唐財務向本集團提供貸款餘額為人民幣5,880.0百萬元(2022年12月31日：人民幣8,114.0百萬元)。

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。

(b) 與其他關聯方的重大關聯交易

截至2023年6月30日止六個月期間，所有(截至2022年6月30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2023年6月30日基本所有(2022年12月31日：基本所有)應收賬款及應收票據(附註15)均產生自該等電網公司。

除上述交易外，截至2023年6月30日和2022年6月30日止六個月期間，本集團與其他國有企業之間的其他重大關聯交易主要為採購原材料、物業、廠房及設備及服務。於2023年6月30日及2022年6月30日，基本上本集團的所有現金及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。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2023年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

20. 重大關聯方交易(續)

(c) 截至2023年6月30日止六個月期間，本集團新增自關聯方租賃的使用權資產124.0百萬元(截至2022年6月30日止六個月期間：無新增自關聯方租賃的使用權資產)，相應確認租賃負債128.0百萬元(截至2022年6月30日止六個月期間：無相應確認租賃負債)。同時本集團確認使用權資產折舊金額人民幣66.7百萬元(截至2022年6月30日止六個月期間：人民幣69.8百萬元)，確認租賃負債利息費用人民幣27.7百萬元(截至2022年6月30日止六個月期間：人民幣47.8百萬元)。截至2023年6月30日止六個月期間，本集團根據租賃合同支付租金人民幣322.0百萬元(截至2022年6月30日止六個月期間：人民幣380.6百萬元)。

(d) 關鍵管理人員薪酬

	截至6月30日止6個月	
	2023年 未經審計	2022年 未經審計
基本薪金、住房津貼、其他津貼和實物利益	793	413
酌情獎金	528	1,353
退休金成本	153	76
	1,474	1,842

(e) 關聯方承諾

	2023年 6月30日 未經審計	2022年 12月31日 經審計
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)	2,849,302	5,855,375

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2023年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

21. 永續票據及債券

(a) 截至2023年6月30日的永續票據及債券

本公司發行的永續票據及債券信息如下表所示：

發行在外的金融工具	發行時間	會計分類	初始利率	發行價格	數量	面值	基礎期限	首次付息日	首次贖回日期
				人民幣千元		人民幣千元			
2020年可續期公司債券(第三期)	2020年7月	權益性工具	4.15%	0.1	20,000,000	2,000,000	3年	2021年7月20日	2023年7月20日
2020年可續期公司債券(第四期)	2020年8月	權益性工具	4.00%	0.1	10,000,000	1,000,000	3年	2021年8月20日	2023年8月20日
2020年可續期公司債券(第五期)	2020年9月	權益性工具	4.45%	0.1	10,000,000	1,000,000	3年	2021年9月8日	2023年9月8日
2021年可續期公司債券(第一期)	2021年4月	權益性工具	3.84%	0.1	20,000,000	2,000,000	3年	2022年4月6日	2024年4月6日
2021年可續期公司債券(第三期)	2021年10月	權益性工具	3.48%	0.1	10,000,000	1,000,000	3年	2022年10月25日	2024年10月25日
2022年年度中期票(第一期)	2022年5月	權益性工具	3.07%	0.1	10,000,000	1,000,000	3年	2023年5月19日	2025年5月19日
2023年度中期票據(第一期)	2023年4月	權益性工具	3.50%	0.1	10,000,000	1,000,000	3年	2024年4月17日	2026年4月17日
2023年可續期公司債券(第一期)	2023年1月	權益性工具	3.52%	0.1	20,000,000	2,000,000	2年	2024年1月16日	2025年1月16日
2023年可續期公司債券(第二期)	2023年2月	權益性工具	3.62%	0.1	19,000,000	1,900,000	3年	2024年2月22日	2026年2月22日
2023年可續期公司債券(第三期)	2023年6月	權益性工具	3.20%	0.1	19,000,000	1,900,000	3年	2024年6月26日	2026年6月26日
合計					<u>148,000,000</u>	<u>14,800,000</u>			

21. 永續票據及債券(續)

(a) 截至2023年6月30日的永續票據及債券(續)

截至2023年6月30日，本公司發行的永續票據及債券沒有固定的到期日，可選擇在首次贖回日或之後的任何利息支付日，以其本金金額連同任何應計、未付或遞延息票利息支付進行贖回。在首次贖回日後，票面利率將每1年或3年重置一次，重置的年利率百分比等於(a)名義利率與初始基準利率之間的初始利差，(b)當前基準利率，以及(c)每年300個基點的利差之和。當任何息票利息未支付或延遲支付時，本集團不能宣佈或支付股息或減少註冊資本。根據這些永續票據及債券的條款，本公司沒有償還本金或支付任何息票利息的合同義務。因此，根據國際會計準則第32號—金融工具：列報，永續票據及債券不符合金融負債的定義，被歸類為權益，隨後的利息支付將被視為對權益所有者的分配。

截至2023年6月30日止六個月期間，本公司對永續票據及債券計提利息為人民幣313.5百萬元(截至2022年6月30日止六個月期間：人民幣269.9百萬元)。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2023年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

21. 永續票據及債券(續)

(b) 截至2023年6月30日止六個月期間永續票據及債券的變動

發行在外的金融工具	於2023年	發行金額	累計計息		償還金額	於2023年
	1月1日		本年計提	本年支付		6月30日
	賬面價值	賬面價值				賬面價值
2020年可續期公司債券(第三期)	2,035,634	-	43,273	-	-	2,078,907
2020年可續期公司債券(第四期)	1,013,742	-	20,669	-	-	1,034,411
2020年可續期公司債券(第五期)	1,013,077	-	22,889	-	-	1,035,966
2021年可續期公司債券(第一期)	2,054,828	-	60,372	(76,800)	-	2,038,400
2021年可續期公司債券(第三期)	1,003,597	-	20,334	-	-	1,023,931
2022年年度中期票(第一期)	1,020,641	-	23,164	(30,700)	-	1,013,105
2023年度中期票據(第一期)	-	999,770	7,194	-	-	1,006,964
2023年可續期公司債券(第一期)	-	1,999,642	32,625	-	-	2,032,267
2023年可續期公司債券(第二期)	-	1,900,000	24,455	-	-	1,924,455
2023年可續期公司債券(第三期)	-	1,900,000	676	-	-	1,900,676
2020年度中期票據(第一期)	2,037,861	-	40,139	(78,000)	(2,000,000)	-
2020年可續期公司債券(第一期)	2,072,737	-	4,863	(77,600)	(2,000,000)	-
2020年可續期公司債券(第二期)	2,058,728	-	12,872	(71,600)	(2,000,000)	-
合計：	14,310,845	6,799,412	313,525	(334,700)	(6,000,000)	15,089,082

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2023年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

22. 承諾事項

購買物業、廠房及設備之資本性承諾事項列示如下：

	2023年 6月30日 未經審計	2022年 12月31日 經審計
已簽約但未撥備	2,849,302	5,855,375

23. 報告期後事項

本公司於2023年7月12日完成發行2023年度第二期中期票據(「本期中期票據」)。本期中期票據的發行總額為人民幣10億元，有效期為2+N年。面值為人民幣100元，發行利率為2.93%，並自2023年7月14日起計息。

2023年7月25日，本公司決定不行使2020年可續期公司債券(第五期)的續期選擇權，證券簡稱20唐新Y8，金額為人民幣10億元。該債券將於2023年9月9日全額兌付。有關詳情請參閱本公司日期為2023年7月25日的公告。

本公司於2023年7月27日完成對人民幣10億元(總發行額：10億元)的公司債券(“21唐新02”)實行的提前回購。

本公司於2023年8月9日完成對人民幣3億元(總發行額：5億元)的公司債券(“21唐新03”)實行的提前回購。

除上述事項外，截至本中期簡明合併財務信息批准日，本集團並無須作披露的重要資產負債表日後事項。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2023年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

24. 中期簡明合併財務信息之批准

本集團截至2023年6月30日止六個月期間之中期簡明合併財務信息已於2023年8月29日經本公司董事會批准並授權刊發。

名詞解釋

「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

名詞解釋(續)

「董事」	指	本公司之董事
「售電量」	指	發電廠於特定期間內實際售出的電量，相當於總發電量減綜合廠用電
「本集團」	指	本公司及其附屬公司
「香港」	指	中國香港特別行政區
「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
「《上市規則》」	指	香港聯合交易所有限公司證券上市規則(經不時修訂補充或其他方式修改)
「兆瓦」	指	能源單位及能量單位，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，功率單位，兆瓦時。1兆瓦時=1,000千瓦時

名詞解釋(續)

「中國」	指	中華人民共和國，除非特別說明，本文中不包括香港、中國澳門特別行政區和台灣
「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
「報告期」	指	截至2023年6月30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)
「股東」	指	本公司之股東
「監事」	指	本公司之監事
「%」	指	百分比

公司資料

公司法定名稱

中國大唐集團新能源股份有限公司

公司英文名稱

China Datang Corporation Renewable Power Co., Limited*

註冊辦事處

中國北京市石景山區八大處路49號院4號樓6層6197

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248號大新金融中心40樓

公司法定代表人

劉光明先生

授權代表

劉光明先生
鄺燕萍女士

聯席公司秘書

鄒敏女士
鄺燕萍女士

* 僅供識別

董事會

執行董事

劉光明先生(董事長)

非執行董事

于鳳武先生

劉全成先生

朱梅女士

王少平先生

石峰先生

獨立非執行董事

盧敏霖先生

余順坤先生

秦海岩先生

公司資料(續)

董事會轄下委員會

審計委員會

盧敏霖先生(獨立非執行董事)(主席)

石峰先生(非執行董事)

余順坤先生(獨立非執行董事)

提名委員會

秦海岩先生(獨立非執行董事)(主席)

王少平先生(非執行董事)

盧敏霖先生(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)

劉全成先生(非執行董事)

秦海岩先生(獨立非執行董事)

戰略委員會

劉光明先生(執行董事)(主席)

于鳳武先生(非執行董事)

朱梅女士(非執行董事)

核數師

大華馬施雲會計師事務所有限公司

執業會計師

註冊公共利益實體核數師

香港九龍尖沙咀廣東道30號新港中心第一座801-806室

大華會計師事務所(特殊普通合伙)

中國北京市海淀區西四環中路16號院7號樓12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

北京市盈科律師事務所
中國北京市朝陽區金和東路20號院正大中心2號樓19-25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

公司資料(續)

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

股份代號

01798

投資者查詢

投資者專線： 86-10-83750675

86-10-83750677

傳真： 86-10-83750600

網站： <http://www.cdt-re.com>

電郵： 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 8 層
郵編：100053
電話：(86) 10-83750601
傳真：(86) 10-83750600
網址：www.cdt-re.com