

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份內容而產生或因倚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)

(股份代號：01798)

截至2022年6月30日止六個月之 中期業績公告

中國大唐集團新能源股份有限公司(「本公司」)之董事會(「董事會」)謹此宣佈，本公司及其附屬公司截至2022年6月30日止六個月之未經審計中期業績。本公告載列本公司2022年中期報告全文，並符合《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》中有關中期業績初步公告附載的資料的要求。

刊發中期業績公告及中期報告

本中期業績公告將分別於香港聯合交易所有限公司網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.cdt-re.com)刊發。

本公司將於適當時候向本公司股東寄發本公司2022年中期報告，並在本公司網站及香港聯合交易所有限公司網站刊發。

承董事會命
中國大唐集團新能源股份有限公司
賈洪
聯席公司秘書

中國北京，2022年8月30日

於本公告日期，本公司的執行董事為劉光明先生；非執行董事為劉建龍先生、王琪瑛先生、于鳳武先生、葉河雲先生及匡樂林先生；及獨立非執行董事為盧敏霖先生、余順坤先生及秦海岩先生。

* 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	5
人力資源	29
其他資料	31
中期簡明合併損益表	36
中期簡明合併綜合收益表	38
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
中期簡明合併財務信息附註	46
名詞解釋	93
公司資料	96



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2022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2021年6月30日止六個月(「2021年同期」)的經營業績比較。截至2022年6月30日止六個月，本集團營業收入為人民幣62.25億元，與2021年同期(重述後)相比減少5.03%；稅前利潤為人民幣25.39億元，與2021年同期(重述後)相比增加20.78%；歸屬於母公司所有者應佔利潤為人民幣20.37億元，與2021年同期(重述後)相比增加29.32%；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0.2429元，較2021年同期(重述後)增加人民幣0.0609元。

主要業務與財務資料

財務摘要

	截至6月30日止六個月	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
	未經審計	未經審計 (重述)
收入	6,225,439	6,555,504
其他收入、收益及虧損淨額	276,697	175,586
經營費用	(2,954,383)	(3,650,832)
經營利潤	3,547,753	3,080,258
稅前利潤	2,538,866	2,102,013
所得稅費用	(258,351)	(314,730)
本期利潤	2,280,515	1,787,283
本期綜合收益	2,328,411	1,799,540
本期利潤歸屬於：		
母公司所有者	2,036,746	1,574,914
非控制性權益	243,769	212,369
	2,280,515	1,787,283
本期綜合收益歸屬於：		
母公司所有者	2,084,639	1,587,753
非控制性權益	243,772	211,787
	2,328,411	1,799,540
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)	0.2429	0.1820

主要業務與財務資料(續)

財務摘要(續)

	2022年 6月30日 人民幣千元	2021年 12月31日 人民幣千元
	未經審計	未經審計 (重述)
非流動資產合計	76,137,502	77,903,501
流動資產合計	19,196,351	21,397,349
資產合計	95,333,853	99,300,850
流動負債合計	15,925,987	22,339,047
非流動負債合計	45,277,321	45,617,625
負債合計	61,203,308	67,956,672
歸屬於母公司所有者的權益	29,968,929	27,406,498
非控制性權益	4,161,616	3,937,680
權益合計	34,130,545	31,344,178
權益及負債合計	95,333,853	99,300,850

一. 行業概覽

截至2022年6月30日，可再生能源裝機規模穩步增長。根據國家能源局發佈數據，可再生能源發電裝機達11.18億千瓦。其中，水電裝機4.0億千瓦(其中抽水蓄能0.42億千瓦)、風電裝機3.42億千瓦、光伏發電裝機3.36億千瓦、生物質發電裝機3,950萬千瓦。2022年上半年，全國發電裝機容量約24.4億千瓦，同比增長8.1%。其中，可再生能源發電新增裝機5,475萬千瓦，佔全國新增發電裝機的80%。其中，水電新增941萬千瓦、風電新增1,294萬千瓦、光伏發電新增3,088萬千瓦、生物質發電新增152萬千瓦，分別佔全國新增裝機的13.6%、18.7%、44.7%和2.2%。2022年1-6月份，全國發電設備累計平均利用小時數1,777小時，比上年同期減少81小時。其中，風電1,154小時，比上年同期減少58小時。可再生能源發電量穩步增長。2022年上半年，全國可再生能源發電量達1.25萬億千瓦時。可再生能源持續保持高利用率水平。2022年上半年，全國主要流域水能利用率約98.6%，較上年同期提高0.2個百分點；全國風電平均利用率95.8%，較上年同期降低0.6個百分點；全國光伏發電平均利用率97.7%，較上年同期降低0.2個百分點。

2022年1月，國家發展改革委、國家能源局發佈《加快建設全國統一電力市場體系的指導意見》，到2025年全國統一電力市場體系初步建成。國家市場與省(區、市)/區域市場協同運行，電力中長期、現貨、輔助服務市場一體化設計、聯合運營，跨省跨區資源市場化配置和綠色電力交易規模顯著提高，有利於新能源、儲能等發展的市場交易和價格機制初步形成。

管理層討論與分析(續)

一. 行業概覽(續)

2022年2月，國家發展改革委、國家能源局印發《關於完善能源綠色低碳轉型體制機制和政策措施的意見》。文件從完善國家能源戰略和規劃實施的協同推進機制、完善引導綠色能源消費的制度和政策體系、建立綠色低碳為導向的能源開發利用新機制等方面提出了多項舉措。文件提出，推動構建以清潔低碳能源為主體的能源供應體系。以沙漠、戈壁、荒漠地區為重點，加快推進大型風電、光伏發電基地建設，對區域內現有煤電機組進行升級改造，探索建立送受兩端協同為新能源電力輸送提供調節的機制，支持新能源電力能建盡建、能併盡併、能發盡發。

2022年3月，國家發展改革委、國家能源局印發《「十四五」現代能源體系規劃》，文件從加強應急安全管控、推動構建新型電力系統、創新電網結構形態和運行模式、增強電源協調優化運行能力、加快新型儲能技術規模化應用、大力提升電力負荷彈性等幾個方面對建設現代能源體系作出了頂層設計，為電力各個環節發展提供了詳細的政策細則和實施路徑。

2022年3月，國家能源局發佈《2022年能源工作指導意見》，文件着重提出要開展深遠海風電建設示範，穩妥推動海上風電基地建設。積極推進水風光互補基地建設；在《北部灣城市群建設「十四五」實施方案》中提出，加快構建多元化低碳清潔能源體系，建設北部灣海上風電基地的建議。

一. 行業概覽(續)

2022年6月，國家《「十四五」可再生能源發展規劃》正式發佈，《規劃》提出，積極推進風電分佈式就近開發，創新風電投資建設模式和土地利用機制，實施「千鄉萬村馭風行動」，以縣域為單位大力推動鄉村風電建設，推動100個左右的縣、10,000個左右的新行政村鄉村風電開發。

2022年上半年的政策為行業呈現出明確的發展路徑和前景，成為「雙碳」目標實現的重要支撐。

二. 業務回顧

截至2022年6月30日，公司控股裝機容量為13,177.02兆瓦，同比增長7.94%；發電量為14,370,741兆瓦時，同比持平；受部分區域風速下降和限電增加等情況影響，合計平均利用小時數1,121小時，同比下降78小時；限電率合計5.55%，同比升高1.71個百分點；平均上網電價497.91元/兆瓦時(含稅)，同比減少32.53元/兆瓦時。稅前利潤總額人民幣25.39億元，同比增加人民幣4.37億元，增幅20.78%。

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

(一) 真抓實幹主動作為，公司整體效能實現提升

1. 經營業績持續增長

2022年上半年，公司積極履職盡責，主動擔當作為，全力以赴抓經營、謀發展，有序推進各項工作，高質量發展邁出新的第一步。2022年上半年實現歸屬母公司淨利潤20.37億元，公司資產負債率64.20%，較年初下降4.24個百分點，公司財務狀況持續向好，再投資能力穩步提升。

2. 本質安全穩步提升

組織開展春檢、安全生產「大排查、大整治」、防汛減災、黨的二十大保電、安全生產月等專項活動，深化安全生產「五個突出整治」，督導京津冀、吉林、陝西、內蒙等限電單位制定措施，指導雲南、陝西、山東、黑龍江等公司涉網設備改造升級，最大限度減少限電和兩個細則考核影響，深入研究歷年生產費用使用情況，認真分析，按照「區域集控、無人值班、少人值守、運維一體化、檢修專業化」管控組織構架，合理調整生產維護費用，著力降低設備維護成本，全面鞏固本質安全良好局面。

二. 業務回顧(續)

(一) 真抓實幹主動作為，公司整體效能實現提升(續)

2. 本質安全穩步提升(續)

2022年上半年，受平均風速下降、部分區域限電增長以及極端天氣影響，風電平均利用小時數1,161小時，同比下降113小時，風電限電率5.71%，同比增加1.80個百分點。光伏平均利用小時數682小時，同比增加237小時，光伏限電率2.45%，同比增加0.53個百分點。截至2022年6月30日，本集團平均利用小時數按地區分別為：

業務	區域	利用小時(小時)		變動
		截至2022年 6月30日	截至2021年 6月30日	
合計		1,121	1,199	-78
風電		1,161	1,274	-113
	內蒙古	1,319	1,462	-143
	黑龍江	1,287	1,293	-6
	吉林	1,154	1,239	-85
	遼寧	1,306	1,441	-135
	北京	1,531	220	1,311
	河北	1,094	1,292	-198
	河南	900	1,199	-299
	山西	1,083	1,406	-323
	陝西	1,006	915	91
	寧夏	782	941	-159
	甘肅	891	1,089	-198
	雲南	1,461	1,463	-2
	山東	1,028	1,112	-84

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

(一) 真抓實幹主動作為，公司整體效能實現提升(續)

2. 本質安全穩步提升(續)

業務	區域	利用小時(小時)		變動
		截至2022年 6月30日	截至2021年 6月30日	
光伏	湖北	1,035	845	190
	廣東	715	610	105
	廣西	942	861	81
	上海	1,091	994	97
	江蘇	1,495	1,696	-201
	安徽	876	919	-43
	重慶	1,091	1,048	43
	貴州	-	756	-
	福建	1,084	970	114
	內蒙古	847	438	409
	江蘇	428	464	-36
	寧夏	956	728	228
	甘肅	943	885	58
	青海	897	836	61
	山西	901	858	43
	遼寧	816	842	-26
	貴州	533	263	270
	廣東	130	-	-
	瓦斯	山西	-	1,845
山西		-	1,845	-

二. 業務回顧(續)

(一) 真抓實幹主動作為，公司整體效能實現提升(續)

3. 量價分析扎實開展

選強配優營銷人才，強化政策研究，積極參與市場營銷管理，密切跟蹤已發佈的特別是有利於新能源發展的政策和市場動向。全面梳理公司相關區域交易規則，建立新能源交易信息體系，科學指導各區域公司開展新能源交易。

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

(一) 真抓實幹主動作為，公司整體效能實現提升(續)

3. 量價分析扎實開展(續)

截至2022年6月30日，公司風電發電量完成13,636,619兆瓦時，同比下降1.57%。光伏發電量完成734,122兆瓦時，同比增加49.35%。本集團控股發電量按地區分別為：

業務	區域	發電量(兆瓦時)		同比變化率
		截至2022年 6月30日	截至2021年 6月30日	
合計		14,370,741	14,354,847	0.11%
風電		13,636,619	13,854,089	-1.57%
	內蒙古	4,325,026	4,627,291	-6.53%
	黑龍江	1,034,962	924,253	11.98%
	吉林	1,196,198	803,091	48.95%
	遼寧	802,134	885,295	-9.39%
	北京	75,774	8,225	821.26%
	河北	270,854	294,210	-7.94%
	河南	164,400	199,247	-17.49%
	山西	789,329	986,723	-20.00%
	陝西	351,160	307,827	14.08%
	寧夏	505,675	608,281	-16.87%
	甘肅	822,415	921,371	-10.74%
	雲南	575,216	576,004	-0.14%
	山東	1,039,274	1,118,040	-7.04%
	湖北	48,407	10,215	373.89%

二. 業務回顧(續)

(一) 真抓實幹主動作為，公司整體效能實現提升(續)

業務	區域	發電量(兆瓦時)		同比變化率	
		截至2022年 6月30日	截至2021年 6月30日		
光伏	廣東	35,375	30,173	17.24%	
	廣西	279,639	255,162	9.59%	
	上海	222,868	203,028	9.77%	
	江蘇	614,335	672,929	-8.71%	
	安徽	127,450	133,642	-4.63%	
	重慶	252,602	172,384	46.54%	
	貴州	-	24,063	-	
	福建	103,523	92,634	11.76%	
			734,122	491,532	49.35%
	內蒙古	84,748	43,799	93.49%	
	江蘇	7,898	8,570	-7.84%	
	寧夏	194,985	166,021	17.45%	
	甘肅	24,509	23,001	6.56%	
	青海	71,774	66,919	7.25%	
	山西	18,018	17,154	5.04%	
	遼寧	5,711	5,897	-3.14%	
	貴州	325,175	160,170	103.02%	
瓦斯	廣東	1,304	-	-	
		-	9,227	-	
	山西	-	9,227	-	

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

(二) 全力提高投資質量，高質量發展成果豐碩

公司切實把發展作為第一要務，密切關注各省區新能源配置信息，深入對接各區域前期發展工作，積極爭取前期項目開發，在江蘇、寧夏、甘肅等區域積極參與競爭配置，加強謀劃佈局新能源「沙戈荒」和大基地項目資源，產業結構和資源配置進一步優化。

公司2022上半年共獲取已核準備案項目和競爭性配置項目指標合計2,634.00兆瓦，分佈在寧夏、貴州、內蒙古、江蘇等省份。截至2022年6月30日，公司在建項目容量為2,272.70兆瓦，累計控股裝機容量為13,177.02兆瓦，其中，風電控股裝機容量12,096.55兆瓦，同比增加959.50兆瓦，增幅8.62%；光伏控股裝機容量1,075.47兆瓦，同比增加10兆瓦，增幅0.94%。

二. 業務回顧(續)

(二) 全力提高投資質量，高質量發展成果豐碩(續)

截至2022年6月30日，本集團控股裝機容量按地區分佈如下：

業務	區域	控股裝機容量(兆瓦)		
		截至2022年 6月30日	截至2021年 6月30日	同比變化率
合計		13,177.02	12,207.52	7.94%
風電		12,096.55	11,137.05	8.62%
	內蒙古	3,278.55	3,229.05	1.53%
	黑龍江	900.00	700.00	28.57%
	吉林	1,248.10	648.10	92.58%
	遼寧	614.20	614.20	0.00%
	北京	49.50	49.50	0.00%
	甘肅	945.80	845.80	11.82%
	寧夏	646.50	646.50	0.00%
	陝西	349.00	349.00	0.00%
	山西	735.05	725.05	1.38%
	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	393.75	393.75	0.00%
	重慶	232.00	232.00	0.00%
	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)

(二) 全力提高投資質量，高質量發展成果豐碩(續)

業務	區域	控股裝機容量(兆瓦)		
		截至2022年 6月30日	截至2021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	204.20	204.20	0.00%
	江蘇	410.85	410.85	0.00%
		1,075.47	1,065.47	0.94%
	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	100.00	100.00	0.00%
	甘肅	26.00	26.00	0.00%
	廣東	10.00	—	—
瓦斯		5.00	5.00	0.00%
	山西	5.00	5.00	0.00%

二. 業務回顧(續)

(三) 全力落實經營預算，財務費用壓降成效顯著

1. 債務結構明顯優化

公司在經營業績大幅增長的情況下，抓住資金市場難得的有利形勢，快速響應積極進行融資成本置換、債務期限結構及資本債務結構調整等工作，資產負債率降至64.20%，較2021年末壓降4.24個百分點，資本結構更加穩健。採用「一企一策」，合理配置3年、1年、超短融等長、短期融資品種和額度，在保持債務結構穩健，降低流動性風險的前提下，追求中長期平均成本最優，提高抗財務風險和市場波動的能力。上半年發行4期超短融資券，票面利率最低至2%。公司綜合平均融資成本降至3.76%，較2021年末下降0.18個百分點。通過一系列債務調整，公司資產負債結構明顯優化，內在質量顯著提升，有效釋放投資能力，再融資能力和未來發展空間進一步提升。

2. 資金實力有效增強

公司積極開展可再生能源補貼應收款項的回收工作，截至2022年6月30日，共收到補貼資金73.90億元，有效補充公司自有資金；與此同時，統籌開展融資管理確保資金供應，落實項目融資，如期推進項目建設，有力保障新投項目資金需求，保證項目建設進度。

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

(四) 切實提高政治站位，有效推進管理體系現代化

1. 國企改革三年行動扎實推進

壓實工作責任，細化落實措施，國企改革三年行動任務完成率100%。迅速貫徹落實「兩個一以貫之」，印發「三個清單」，明確「三重一大」及重要決策事項，在公司治理中加強黨的領導，持續強化董事會建設，進一步落實董事會六項職權，有效推進管理體系管理能力現代化。

2. 合規管理持續加強

不斷完善公司治理，強化依法規範運作。2022年上半年，公司已順利召開2021年度董事會、業績發佈及路演活動，共101家大型投資機構的135名專業分析師參會，獲得資本市場較高參與熱情。全面深入落實公司法人治理結構要求，全面強化各參控股企業的規範管理，切實保障了公司股東的各項權益。

二. 業務回顧(續)

(五) 緊抓黨建主體責任，切實推進全面從嚴治黨

落實全面從嚴治黨主體責任，認真履行「一崗雙責」，召開黨委會和中心組學習會議，組織領導幹部把職責和工作擺進去，深刻領會核心要義和精神實質。不斷鞏固拓展黨史學習教育成果，營造「奮進新征程、建功新時代、喜迎二十大」的濃厚氛圍。

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2022年6月30日止六個月期間，本集團本期淨利潤為人民幣2,280.52百萬元，比2021年同期(重述後)增加人民幣493.23百萬元；其中，歸屬於母公司所有者的本期利潤為人民幣2,036.75百萬元，比2021年同期(重述後)增加人民幣461.83百萬元。

管理層討論與分析(續)

三. 財務狀況和經營業績(續)

2. 收入

截至2022年6月30日止六個月期間，本集團的收入為人民幣6,225.44百萬元，2021年同期(重述後)為人民幣6,555.50百萬元，降幅為5.03%，主要受售電收入同比下降影響。

截至2022年6月30日止六個月期間，本集團的售電收入為人民幣6,192.54百萬元，2021年同期(重述後)為人民幣6,549.75百萬元，降幅為5.45%，主要受風資源狀況變化，發電量未達預期及平均上網電價小幅下降綜合影響。

截至2022年6月30日止六個月期間，本集團其他服務收入為人民幣32.12百萬元，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2022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276.70百萬元，2021年同期(重述後)其他收入、收益及虧損淨額為人民幣175.59百萬元，主要是本期違約賠償收入增加119.11百萬元所致。

截至2022年6月30日止六個月期間，本集團的政府補助為人民幣136.67百萬元，較2021年同期的人民幣184.78百萬元，減少26.04%，主要是由於增值稅即徵即退收入減少所致。

三. 財務狀況和經營業績(續)

4. 經營費用

截至2022年6月30日止六個月期間，本集團的經營費用為人民幣2,954.38百萬元，2021年同期(重述後)為人民幣3,650.83百萬元，降幅為19.08%，主要是物業、廠房及設備的減值準備及應收款項計提壞賬準備同比減少所致。

截至2022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2,374.86百萬元，2021年同期(重述後)為人民幣2,145.94百萬元，增幅為10.67%，主要是由於投產風電項目容量增加所致。

截至2022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47.77百萬元，2021年同期(重述後)為人民幣884.38百萬元，降幅為94.60%，主要由於物業、廠房及設備及應收款項計提壞賬準備同比減少所致。

5. 經營利潤

截至2022年6月30日止六個月期間，本集團的經營利潤為人民幣3,547.75百萬元，2021年同期(重述後)為人民幣3,080.26百萬元，增幅為15.18%，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。

6. 財務收入

截至2022年6月30日止六個月期間，本集團的財務收入為人民幣14.64百萬元，2021年同期為人民幣13.11百萬元，增幅為11.71%，主要受平均貨幣資金存款餘額增加影響。

管理層討論與分析(續)

三. 財務狀況和經營業績(續)

7. 財務費用

截至2022年6月30日止六個月期間，本集團的財務費用為人民幣1,047.72百萬元，2021年同期為人民幣1,009.98百萬元，增幅為3.74%，主要受平均裝機容量增加所致。

8. 享有聯營及合營企業之利潤

截至2022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24.19百萬元，2021年同期為人民幣18.63百萬元。

9. 所得稅費用

截至2022年6月30日止六個月期間，本集團的所得稅費用為人民幣258.35百萬元，2021年同期所得稅費用為人民幣314.73百萬元，降幅為17.91%，主要是由於：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2022年6月30日止六個月期間，本集團的本期利潤為人民幣2,280.52百萬元，2021年同期(重述後)為人民幣1,787.28百萬元，較上年同期(重述後)增加人民幣493.23百萬元。

按淨利潤率計算，本集團截至2022年6月30日止六個月期間的淨利潤率較2021年同期(重述後)的27.26%增加至36.63%，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。

三. 財務狀況和經營業績(續)

11. 歸屬於母公司所有者應佔利潤

截至2022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2,036.75百萬元，2021年同期(重述後)為人民幣1,574.91百萬元，較上年同期(重述後)增加人民幣461.83百萬元。

12. 歸屬於非控制性權益應佔利潤

截至2022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243.77百萬元，2021年同期(重述後)為人民幣212.37百萬元，增幅為14.79%。

13. 流動性及資本來源

於2022年6月30日，本集團持有現金及現金等價物為人民幣4,916.01百萬元，於2021年12月31日為人民幣3,119.96百萬元，增幅57.57%。本集團的業務資金來源主要為於2022年6月30日未動用銀行融資額度約人民幣72,756.00百萬元，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2022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15,000.0百萬元，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6,200.0百萬元和超短期融資券5,400.0百萬元。上述人民幣6,000.0百萬元及人民幣9,000.0百萬元公司債券、人民幣2,200.0百萬元碳中和中期票據、4,000.0百萬元中期票據及人民幣5,400.0百萬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6月、2023年12月、2023年11月。

於2022年6月30日，本集團借款為人民幣52,379.30百萬元，於2021年12月31日為人民幣57,876.24百萬元，降幅為9.50%。其中短期借款為人民幣7,307.41百萬元(含一年內到期的長期借款人民幣4,936.08百萬元)，長期借款為人民幣45,071.89百萬元。於2022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2.00%至5.70%。

管理層討論與分析(續)

三. 財務狀況和經營業績(續)

14. 資本性支出

截至2022年6月30日止六個月期間，本集團資本性支出為人民幣1,968.40百萬元，2021年同期為人民幣2,294.80百萬元，降幅為16.58%。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。

15. 淨債務資本率

於2022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58.17%，於2021年12月31日的淨債務資本率為63.60%，減少5.43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2022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2022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2022年6月30日，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣13,301.87百萬元。

19. 或有負債

於2022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. 2022年下半年業務展望

(一) 夯實安全管理基礎，確保安全生產穩定局面

一是夯實安全責任。切實增強責任感、緊迫感和危機感，牢牢守住安全生產紅線底線，嚴格執行加強安全生產工作要求，壓實各級責任鏈條，加強安全生產法培訓，強化責任落實、汲取事故教訓、防範化解重大安全風險。

二是壓實疫情防控責任。始終繃緊疫情防控弦，持續加強常態化疫情防控，掌握疫情信息和各項政策規定，守好職工生命健康防線，為完成任務目標提供安全基礎保障。

(二) 全力以赴保發展，高質量推動戰略規劃落地

一是強化項目資源獲取。大力推進風電光伏集約化、規模化、基地化高質量發展。

二是注重質量效益。健全以全生命週期盈利能力為中心的投資評價機制，堅持質量第一、效益優先，優化資源配置。把握好項目投資發展節奏，加強資金保障，強化項目管理，全力推動高質量發展。

三是提升工程管理水平。嚴格開工標準，堅持高標準引領，對標國優工程標桿，嚴格各階段質量驗收，確保實現「兩不超、三個零」。協調優勢資源，務期必成。

管理層討論與分析(續)

五. 2022年下半年業務展望(續)

(三) 堅守效益第一，確保多發效益電實現增收增效

一是全力搶發效益電量。積極應對電力市場化改革新形勢，加大電量計劃爭取力度，拿足基數電量，爭取市場份額。持續做好電力中長期交易、現貨交易、結合電力市場建設，通過優化發電策略、交易策略，多措並舉提高電價價值。

二是保證設備健康水平。加強設備劣化分析和檢修維護管理，嚴控設備異常，提高設備利用率。進一步優化生產監控中心系統，實現日報週報自動生成，提升計劃統計工作效率。每月分析各場站生產技術指標，通過內外對標，查找差距，分析原因，落實責任。

(四) 加強融資管控，降低財務費用

一是細化全面預算管理。加強預算剛性執行，確保各項預算指標落實到位。

二是發揮上市公司平台作用。靈活使用超短融、公司債、碳中和債和ABCP融資工具，積極拓寬融資渠道，持續優化融資結構，降低公司融資成本。

三是着力加強電費回收工作。做好電費日常管理，加強可再生能源電價附加資金補助備案項目電費回收工作。積極催收補貼電費到賬，保證電費資金及時回流，降低公司的財務負擔。

一. 人力資源概況

截至2022年6月30日，本集團共有員工3,960人，其中50歲及以上員工507人，佔比12.8%；40歲至49歲員工538人，佔比13.59%；30歲至39歲員工1,500人，佔比37.88%；30歲或以下員工1,415人，佔比35.73%

二. 員工激勵

本集團根據發展需要，在明確各崗位目標的基礎上，進一步建立完善了全面責任管理、全員業績考核體系。將本集團發展計劃中明確的工作任務，層層分解到各個崗位，建立崗位績效目標，並制定績效標準，以此為依據客觀準確地評價員工完成崗位目標的情況，並將考核結果量化，形成得分，通過員工薪酬中績效部分兌現獎懲，從而激發了員工潛能和工作熱情，充分體現激勵與約束並行，為員工的職業生涯有序發展奠定了基礎。

三. 員工薪酬政策

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

人力資源(續)

四. 員工培訓

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2022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：40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：28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。

1. 股本權益

截至2022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2022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2022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。

其他資料(續)

4. 主要股東於股份之權益

截至2022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%
大唐吉林(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	98,008,000 (好倉)	3.92%	1.35%
		投資經理	179,204,467 (好倉)	7.16%	2.46%
BlackRock, Inc.	H股	受控公司之權益	227,327,000 (好倉)	9.09%	3.12%
			41,825,000 (淡倉)	1.67%	0.57%

註：

1. 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2022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：

2022年3月30日，李奕先生辭任公司非執行董事。

2022年3月30日，葉河雲先生獲委任為公司非執行董事。

2022年6月30日，劉朝安先生退任公司獨立非執行董事。

2022年6月30日，秦海岩先生獲委為公司獨立非執行董事。

2022年6月30日，劉全成先生退任公司監事。

2022年6月30日，柳立明先生獲委任為公司監事。

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2022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. 重大訴訟及仲裁

截至2022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。

其他資料(續)

8. 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。

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2022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2022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，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。

10. 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。

11. 獨立非執行董事

於2022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2022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。

12. 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2022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、匡樂林先生及余順坤先生。

審計委員會已審閱本公司截至2022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2022年6月30日止六個月未經審計中期簡明合併財務報表及2022年中期報告。

中期簡明合併損益表

截至2022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	
		2022年 未經審計	2021年 未經審計 重述
收入	6	6,225,439	6,555,504
其他收入、收益及虧損淨額	7	276,697	175,586
折舊及攤銷費用		(2,374,860)	(2,145,939)
職工薪酬費用		(431,569)	(391,116)
材料成本		(17,613)	(73,239)
維修及保養費用		(82,571)	(156,162)
其他經營費用	8	(47,770)	(884,376)
		(2,954,383)	(3,650,832)
經營利潤		3,547,753	3,080,258
財務收入	9	14,641	13,107
財務費用	9	(1,047,716)	(1,009,984)
財務費用淨額	9	(1,033,075)	(996,877)
享有聯營及合營企業的利潤		24,188	18,632

中期簡明合併損益表(續)

截至2022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	
		2022年 未經審計	2021年 未經審計 重述
稅前利潤		2,538,866	2,102,013
所得稅費用	10	(258,351)	(314,730)
本期利潤		2,280,515	1,787,283
歸屬於：			
母公司所有者		2,036,746	1,574,914
非控制性權益		243,769	212,369
		2,280,515	1,787,283
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)	11	0.2429	0.1820

中期簡明合併綜合收益表

截至2022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	
	2022年 未經審計	2021年 未經審計 重述
本期利潤	2,280,515	1,787,283
其他綜合收益／(開支)		
於以後期間將會重分類至損益的其他綜合收益／(開支)：		
外幣報表折算差額	7	(398)
以後將會重分類至損益的其他綜合收益／(開支)	7	(398)
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	12,655
於以後期間不會重分類至損益的其他綜合收益淨額	47,889	12,655
本期其他綜合收益稅後淨額	47,896	12,257
本期綜合收益總額	2,328,411	1,799,540
歸屬於：		
母公司所有者	2,084,639	1,587,753
非控制性權益	243,772	211,787
	2,328,411	1,799,540

中期簡明合併財務狀況表

於2022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	2022年 6月30日 未經審計	2021年 12月31日 經審計 重述
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	13	69,367,239	70,478,608
投資性房地產		18,359	18,739
無形資產	13	393,907	382,607
使用權資產		3,532,686	3,651,206
對聯營和合營企業的投資		966,509	929,071
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		53,667	104,905
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		9,972	8,972
遞延所得稅資產		27,621	27,664
預付款項、其他應收款及其他資產	14	1,767,542	2,301,729
非流動資產合計		76,137,502	77,903,501
流動資產			
存貨		141,968	124,227
應收賬款及應收票據	15	12,259,028	16,470,899
預付款項、其他應收款及其他資產	14	1,823,715	1,628,778
受限資金	16	37,628	35,486
定期存款	16	18,000	18,000
現金及現金等價物	16	4,916,012	3,119,959
流動資產合計		19,196,351	21,397,349
資產合計		95,333,853	99,300,850

中期簡明合併財務狀況表(續)

於2022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	2022年 6月30日 未經審計	2021年 12月31日 經審計 重述
負債			
流動負債			
帶息銀行借款及其他借款	17	7,307,412	12,461,757
應付賬款及應付票據	18	260,897	369,964
其他應付款及預提費用	19	8,219,263	9,402,040
當期所得稅負債		138,415	105,286
流動負債合計		15,925,987	22,339,047
淨流動資產/(負債)		3,270,364	(941,698)
資產總額減流動負債		79,407,866	76,961,803
非流動負債			
帶息銀行借款及其他借款	17	45,071,889	45,414,484
遞延所得稅負債		16,560	17,623
其他應付款及預提費用	19	188,872	185,518
非流動負債合計		45,277,321	45,617,625
負債合計		61,203,308	67,956,672
淨資產		34,130,545	31,344,178

中期簡明合併財務狀況表(續)

於2022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	2022年 6月30日 未經審計	2021年 12月31日 經審計 重述
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	15,259,960	14,294,047
其他儲備		(962,825)	(1,106,784)
留存收益		6,317,124	4,864,565
		29,968,929	27,406,498
非控制性權益		4,161,616	3,937,680
權益合計		34,130,545	31,344,178

中期簡明合併權益變動表

截至2022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(經審計)	7,273,701	2,080,969	14,294,047	(1,106,784)	4,665,948	27,207,881	3,932,026	31,139,907
以前年度調整(附註2.2)	-	-	-	-	198,617	198,617	5,654	204,271
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

歸屬於母公司所有者的權益

中期簡明合併權益變動表(續)

截至2022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)

	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	權益合計
於2021年1月1日	7,273,701	2,080,969	12,250,087	(1,238,889)	3,666,475	24,032,343	3,700,375	27,732,718
本期利潤(重述)(附註2.2)	-	-	251,460	-	1,323,454	1,574,914	212,369	1,787,283
本期其他綜合收益(費用)：								
外幣報表折算差額	-	-	-	(347)	-	(347)	(51)	(398)
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	-	-	-	13,186	-	13,186	(531)	12,655
本期綜合收益合計(重述)	-	-	251,460	12,839	1,323,454	1,587,753	211,787	1,799,540
向非控制性權益分紅	-	-	-	-	-	-	(3,948)	(3,948)
來自非控制性權益的注資	-	-	-	-	-	-	17,850	17,850
發行永續票據及債券，扣除發行 費用	-	-	1,998,017	-	-	1,998,017	-	1,998,017
永續票據及債券付息	-	-	(227,200)	-	-	(227,200)	-	(227,200)
宣告發放2020年度末期股利 (附註12)	-	-	-	-	(218,211)	(218,211)	-	(218,211)
於2021年6月30日(重述)	7,273,701	2,080,969	14,272,364	(1,226,050)	4,771,718	27,172,702	3,926,064	31,098,766

中期簡明合併現金流量表

截至2022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	
	2022年 未經審計	2021年 未經審計
經營活動產生之現金淨額	10,061,491	2,287,025
投資活動的現金流量		
購買物業、廠房及設備及無形資產	(1,968,395)	(2,628,037)
於聯營公司的投資	(15,000)	(7,999)
處置物業、廠房及設備所收到的款項	183	4,388
處置聯營公司收到的款項	1,579	1,655
定期存款的減少	–	2,000
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	(1,882,494)	(2,627,993)
融資活動的現金流量		
發行永續票據及債券收到的現金，扣除發行費用	1,000,003	1,998,017
非控制性權益注資	62,200	17,850
公司債券、超短期融資券發行募集資金，扣除發行費用	4,600,000	7,600,000
償還短期債券	(6,750,000)	(7,550,000)
借款所得款項	15,553,946	4,811,279
償還借款	(19,449,864)	(6,122,731)
向非控制性權益支付的股利	(503)	(3,948)
支付永續票據及債券持有人利息	(304,000)	(227,200)
支付租賃本金部分	(69,254)	(20,194)
支付利息	(1,026,344)	(919,702)
融資活動(使用)/產生之現金淨額	(6,383,816)	(416,629)

中期簡明合併現金流量表(續)

截至2022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	
	2022年 未經審計	2021年 未經審計
現金及現金等價物淨增加／(減少)額	1,795,181	(757,597)
期初現金及現金等價物	3,119,959	3,052,717
匯率變動影響的淨額	872	(93)
期末現金及現金等價物	4,916,012	2,295,027

中期簡明合併財務信息附註

於2022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2022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2022年6月30日止6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2021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以公允價值計量且以公允價值計量且其變動計入當期損益或其他綜合收益表的金融資產外，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2022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72,576.0百萬元。於2022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)

於2022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2022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15,000.0百萬元，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6,200.0百萬元和超短期融資券5,400.0百萬元。上述人民幣6,000.0百萬元及人民幣9,000.0百萬元公司債券、人民幣2,200.0百萬元碳中和中期票據、4,000.0百萬元中期票據及人民幣5,400.0百萬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6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的修訂而產生的額外會計政策、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以及應用若干與本集團相關的會計政策，截至2022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2021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2022年1月日或之後開始之年度期間強制生效之國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)，以及國際會計準則委員會對國際財務報告準則所作製修訂：

《國際財務報告準則》第3號修訂	參考、概念、框架
《國際會計準則》第16號修訂	物業、廠房及設備作擬定用途前之所得款項
《國際會計準則》第37號修訂	虧損合同—履約合同成本
《國際財務報告準則》修訂	2018-2020年國際財務報準則的年度改進

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16號物業、廠房和設備作擬定用途前所得款項》的應用的影響和相對應的會計政策

物業，廠房及設備

成本包括直接歸屬於使資產到達其能夠以管理層預期的方式運營所需的位置和條件的任何成本，包括測試相關資產正常運作的成本，以及根據本集團的會計政策對於符合條件的資產而資本化的借貸成本。在將物業、廠房和設備項目帶到能夠以管理層預期的方式運營所需的位置和條件時生產的項目的銷售收益(例如在測試資產是否正常運行時產生的樣本)，而生產該等項目的相關成本計入損益。

本集團已對在呈列的最早期間，即2021年1月1日，或之後可供使用的物業、廠房及設備追溯應用新會計政策。比較數字已重述。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2022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)

下表概述了適用國際會計準則第16號對截止2021年12月31日之集團綜合財務狀況表及截止2021年6月30日止6個月綜合損益表中各受影響之項目。未包括未受影響之項目。本公司董事認為，該修訂的應用對本集團於2021年1月1日的財務狀況並無重大影響。

對截至2021年12月31日的簡明合併財務狀況表的影響如下：

	報告數 人民幣千元	調整數 人民幣千元	重述數 人民幣千元
物業、廠房及設備	70,274,337	204,271	70,478,608
留存收益	4,665,948	198,617	4,864,565
非控制性權益	3,932,026	5,654	3,937,680

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2022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)

對截至2021年6月30日的簡明合併損益表的影響如下：

	報告數 人民幣千元	調整數 人民幣千元	重述數 人民幣千元
收入	6,356,412	199,092	6,555,504
折舊及攤銷費用	2,144,471	1,468	2,145,939
職工薪酬費用	378,871	12,245	391,116
維修及保養費用	156,114	48	156,162
其他經營費用	868,108	16,268	884,376
本期利潤歸屬於			
母公司所有者	1,411,702	163,212	1,574,914
非控制性權益	206,518	5,851	212,369
過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)	0.1595	0.0225	0.1820

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2022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)

對截至2021年6月30日的簡明合併綜合收益表的影響如下：

	報告數 人民幣千元	調整數 人民幣千元	重述數 人民幣千元
本期利潤	1,618,220	169,063	1,787,283
本期綜合收益總額	1,630,477	169,063	1,799,540
本期綜合收益總額歸屬於：			
母公司所有者	1,424,541	163,212	1,587,753
非控制性權益	205,936	5,851	211,787

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。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2022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)

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2021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：

	2022年6月30日 (未經審計)		2021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)	42,945,650	41,424,389	42,940,901	41,419,808

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。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2022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)

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。

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2022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。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2022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)

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)

於2022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2022年6月30日及2021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：

		重大不可觀察		
	估值方法	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	估值乘數	可比企業P/B平均值 乘數	2022年6月30日：1.45 (2021年12月31日：1.4)	乘數上升/減少10%(2021年12月31日：10%)將導致公允價值增加/減少人民幣4,887,551元(2021年12月31日:人民幣4,938,278元)
		缺乏市場流動性之 折現	2022年6月30日：30% (2021年12月31日：30%)	乘數上升/減少10%(2021年12月31日：10%)將導致公允價值減少/增加人民幣2,094,664元(2021年12月31日:人民幣2,116,405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)

於2022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：

以公允價值計量的資產：

	2022年6月30日 (未經審計)				2021年12月31日 (經審計)			
	活躍市場 的報價	重要 可觀察的 輸入	重要 不可觀察 的輸入	合計	活躍市場 的報價	重要 可觀察的 輸入	重要 不可觀察 的輸入	合計
	第1層次	第2層次	第3層次		第1層次	第2層次	第3層次	
應收票據	-	211,808	-	211,808	-	148,049	-	148,049
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	-	-	53,667	53,667	51,238	-	53,667	104,905
以公允價值計量且其變動 計入損益的金融資產	-	-	9,972	9,972	-	-	8,972	8,972
	-	211,808	63,639	275,447	51,238	148,049	62,639	261,926

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2022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2022年6月30日止6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2022年6月30日止6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2021年6月30日止6個月期間：無)。

本期第三層次公允價值工具計量的變動如下：

	2022年 未經審計	2021年 未經審計
於1月1日	62,639	60,373
增加	1,000	-
計入其他綜合收益的總損失	-	(2,519)
計入損益表中其他收入的總損失	-	(745)
將指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的 權益性投資重分類為對一間聯營企業的投資	-	(5,444)
於6月30日	63,639	51,665

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2022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

(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2022年6月30日和截至2021年6月30日止6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2022年6月30日止6個月期間，本集團所有(截至2021年6月30日止6個月期間：所有)收入均產生於中國境內的外部客戶。

於2022年6月30日，基本所有(2021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2022年6月30日和截至2021年6月30日止6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)

於2022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	
	2022年 未經審計	2021年 未經審計 重述
與客戶之間合同產生的收入	6,224,660	6,554,279
其他來源收入：		
投資性房地產總租賃收入	779	1,225
	6,225,439	6,555,504

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2022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	
	2022年 未經審計	2021年 未經審計 重述
商品或服務類型		
售電收入	6,192,540	6,549,745
其他服務	32,120	4,534
與客戶之間合同產生的收入合計	6,224,660	6,554,279
收入確認時點		
在某一時點轉移控制權	6,192,540	6,549,745
在一段時間內履行履約義務	32,120	4,534
與客戶之間合同產生的收入合計	6,224,660	6,554,279

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2022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、收益及虧損淨額

	截至6月30日止6個月	
	2022年 未經審計	2021年 未經審計
政府補助	136,668	184,776
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產的公允價值 變動	–	(745)
處置物業、廠房及設備損失	(2,334)	(8,980)
處置聯營企業收益/(損失)	828	(87)
賠償、違約金和罰款收入(附註)	119,110	–
其他	22,425	622
	276,697	175,586

附註： 賠償及違約金收入主要為公司風機設備提供商因為逾期交付設備造成合同違約而向公司支付的賠償金。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2022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	
	2022年 未經審計	2021年 未經審計 重述
物業、廠房及設備減值準備	–	338,648
應收款項(減值撥回)/減值準備(附註)	(199,733)	263,906
稅金及附加	56,381	69,707
保險費	27,440	39,315
購入電力費	45,099	23,763
風機拆除費用	–	21,010
差旅費	6,604	13,974
租賃費用(不包括在租賃負債中計量的部分)	13,998	12,096
中介及諮詢服務費	5,935	9,318
研發費用	8,261	7,340
運輸費	4,968	6,265
信息化費用	6,732	6,005
物業管理費	4,499	4,280
辦公費	2,445	2,882
業務招待費	803	1,244
技術監督服務費	2,215	1,064
其他	62,123	63,559
	47,770	884,376

附註：截至2021年12月31日，本公司已就貿易應收賬款作出全面減值準備。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)

於2022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	
	2022年 未經審計	2021年 未經審計
財務收入		
銀行及其他金融機構存款利息收入	7,674	3,659
關聯方存款及其他應收款項利息收入	6,967	8,618
其他	—	830
	14,641	13,107
財務費用		
銀行借款及其他借款利息費用	(1,047,841)	(1,019,318)
租賃負債利息費用	(54,364)	(66,638)
棄置費用折現利息	(3,033)	(2,952)
減：資本化於物業、廠房及設備和無形資產的利息費用	56,661	79,017
	1,048,577	(1,009,891)
匯兌收益／(虧損)，淨額	861	(93)
	(1,047,716)	(1,009,984)
財務費用，淨額	(1,033,075)	(996,877)
利息資本化比率	4.00%-4.80%	4.17%-4.66%

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2022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	
	2022年 未經審計	2021年 未經審計
當期所得稅		
中國企業所得稅	260,127	326,920
以前年度所得稅(高估)/低估	(756)	2,297
	259,371	329,217
遞延所得稅		
確認的暫時性差異	(1,020)	(14,487)
	258,351	314,730

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2022年6月30日止6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2021年6月30日止6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2021年6月30日止6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(續)

於2022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	
	2022年 未經審計	2021年 未經審計 重述
收益		
母公司普通股持有人應佔利潤(人民幣千元)	2,036,746	1,574,914
永續票據及債券利息(人民幣千元)	(269,910)	(251,460)
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)	1,766,836	1,323,454
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)	0.2429	0.1820

(b) 稀釋每股收益

截至2021年及2022年6月30日止6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。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2022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)

12. 股利

(a) 中期股息

董事會不建議向股東分派截至2022年6月30日止6個月期間的中期股息(截至2021年6月30日止6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2021年12月31日止年度的末期股息為每股人民幣0.03元(稅前)，總額為人民幣218.2百萬元(截止2020年12月31日止年度：人民幣218.2萬元)，已於2021年股東週年大會批准。於2022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2022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2022年1月1日賬面淨值(重述)	70,478,608	382,607
增加	1,276,134	16,958
結轉及重分類	(5,903)	5,903
其他處置	(27,699)	(45)
折舊和攤銷費用	(2,353,901)	(11,516)
於2022年6月30日賬面淨值(未經審計)	69,367,239	393,907
於2021年1月1日賬面淨值	64,703,731	364,285
增加	10,476,503	23,859
結轉及重分類	(18,355)	18,355
其他處置	(71,656)	(338)
折舊和攤銷費用	(4,273,091)	(23,554)
本年計提減值	(338,524)	—
於2021年12月31日賬面淨值(重述)	70,478,608	382,607

於2022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205.0百萬元(2021年12月31日：人民幣212.7百萬元)。

於2022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))。

截至2021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2021年6月30日止六個月確認減值損失人民幣338.6百萬元。管理層於2022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。

截至2021年6月30日止六個月，本公司子公司北京檢修分公司註銷，累計註銷在建工程減值損失人民幣7.1百萬元。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2022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

	2022年 6月30日 未經審計	2021年 12月31日 經審計
清潔發展機制資產／應收款項	68,665	68,665
減：壞賬準備(附註)	(66,349)	(66,349)
	2,316	2,316
處置子公司應收股權轉讓款	127,324	127,324
應收出售風場項目款	19,451	21,166
應收股利	—	20,000
項目保證金	19,520	17,762
借款保證金(附註17(a)(i))	33,720	48,705
融資租賃應收款項	26,425	25,924
其他應收款	632,024	421,107
	858,464	681,988
減：壞賬準備(附註)	(86,706)	(86,706)
	774,074	597,598
待抵扣增值稅進項稅	2,156,219	2,454,235
預繳稅費	13,751	23,242
預付工程及設備款	223,635	596,188
其他預付款	423,578	259,244
	3,591,257	3,930,507

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2022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)

	2022年 6月30日 未經審計	2021年 12月31日 經審計
減：非流動部分		
— 融資租賃應收款項	(26,425)	(18,684)
— 借款保證金(附註17(a)(i))	(33,705)	(48,705)
— 待抵扣增值稅進項稅	(1,354,230)	(1,519,773)
— 預付工程及設備款	(223,635)	(596,188)
— 其他預付款	(129,547)	(118,379)
	(1,767,542)	(2,301,729)
預付款項、其他應收款及其他資產流動部分總計	1,823,715	1,628,778

附註：

(i) 壞賬準備變動如下：

	2022年 6月30日 未經審計	2021年 12月31日 經審計
報告期／年初	153,055	99,867
減值損失	—	53,188
報告期／年末	153,055	153,055

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2022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)

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)。

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2021年6月30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53.9百萬元。

管理層於2022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。

15. 應收賬款及應收票據

	2022年 6月30日 未經審計	2021年 12月31日 經審計
應收賬款	12,072,567	16,552,604
應收票據	229,365	160,932
	12,301,932	16,713,536
減：壞賬準備	(42,904)	(242,637)
	12,259,028	16,470,899

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2022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)

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：

	2022年 6月30日 未經審計	2021年 12月31日 經審計
一年以內	6,989,491	7,019,881
一年到兩年	2,919,257	5,092,403
兩年到三年	1,938,645	3,637,104
三年以上	411,635	721,511
	12,259,028	16,470,899

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。

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2022年6月30日和2021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。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2022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)

應收賬款及應收票據壞賬損失撥備變動如下：

	2022年 6月30日 未經審計	2021年 12月31日 經審計
報告期／年初	242,637	32,598
(減值損失撥回)／減值損失	(199,733)	210,039
報告期／年末	42,904	242,637

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。

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。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2022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)

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2022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。

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，該準則準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2.3百萬元(2021年12月31日：人民幣2.3百萬元)涉及與當地電網公司爭議逾期的電價補貼款，預計無法收回外。

於2022年6月30日，應收賬款與應收票據預期信用損失是人民幣40.6百萬元(於2021年12月31日：人民幣240.3百萬元)。

截至2022年6月30日止六個月，一名債務人的應收款項已經收回。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)

於2022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)

16. 現金及現金等價物，受限資金及定期存款

	2022年 6月30日 未經審計	2021年 12月31日 經審計
受限資金(附註(i))	37,628	35,486
定期存款(附註(ii))	18,000	18,000
現金及銀行存款	4,916,012	3,119,959
現金及現金等價物，受限資金及定期存款	4,971,640	3,173,445

附註：

- (i) 於2022年6月30日及2021年12月31日，受限資金主要由於存入土地保證金受凍結、應付票據保證金及未決訴訟凍結資金所致。
- (ii) 於2022年6月30日，本集團定期存款餘額人民幣18.0百萬元(2021年12月31日：人民幣18.0百萬元)，定期存款6個月年利率為1.5%(2021年12月31日：1.3%及1.5%)。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2022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

	2022年 6月30日 未經審計	2021年 12月31日 經審計
銀行借款		
— 信用借款	23,179,652	23,725,866
— 擔保借款	686,898	809,292
— 抵押借款	12,930,180	11,921,658
— 抵押及擔保借款	73,594	34,661
	36,870,324	36,491,477
其他借款		
— 信用借款	1,466,213	2,566,758
— 抵押借款(附註(i))	3,490,041	5,590,750
	4,956,254	8,157,508
公司債券—無抵押(附註(ii))	5,916,262	4,862,689
租賃負債	2,265,128	2,635,890
長期借款合計	50,007,968	52,147,564
減：長期借款的即期部分(附註17(b))		
— 銀行借款	(2,612,566)	(3,532,963)
— 其他借款	(868,362)	(1,774,175)
— 公司債券	(1,316,262)	(1,263,635)
— 租賃負債	(138,889)	(162,307)
	(4,936,079)	(6,733,080)
長期借款的非流動部分合計	45,071,889	45,414,484

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2022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2022年6月30日，其他抵押借款明細如下：

	2022年 6月30日 未經審計	2021年 12月31日 經審計
大唐融資租賃有限公司	1,862,154	2,519,922
上海大唐融資租賃有限公司	582,977	1,218,690
工銀金融租賃有限公司	233,415	611,646
招銀金融租賃有限公司	321,090	393,093
國新融資租賃有限公司	1,068	43,415
國網國際融資租賃有限公司	15,259	18,433
大唐商業保理有限公司	446,991	755,527
太平石化金融租賃有限責任公司	27,087	30,024
合計	3,490,041	5,590,750

* 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2022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33.7百萬元(2021年12月31日：人民幣48.7百萬元)。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2022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)

- (ii) 於2016年9月28日、2016年10月21日、2019年9月26日、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3月1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500.0百萬元、人民幣500.0百萬元、人民幣1,200.0百萬元、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1,000.0百萬元和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3.15%、3.10%、3.58%、3.32%、2.95%、2.85%、3.00%、3.39%及2.97%。前兩期公司債券已分別於2021年9月和2021年10月到期償還。

(b) 短期借款

	2022年 6月30日 未經審計	2021年 12月31日 經審計
銀行借款		
— 信用借款	308,308	875,687
— 抵押借款	5,098	—
	313,406	875,687
超短期融資券—無抵押(附註(i))	602,469	3,772,764
其他借款		
— 信用借款	772,443	362,328
— 抵押借款	683,015	717,898
	1,455,458	1,080,226
長期借款的即期部分(附註17(a))	4,936,079	6,733,080
	7,307,412	12,461,757

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2022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2021年1月26日、2021年2月4日、2021年3月12日、2021年4月7日、2021年5月14日、2021年6月9日、2021年7月19日、2021年8月4日、2021年8月11日、2021年11月12日及2021年12月3日，本公司累計發行了十二期票面價值為人民幣100元的短期融資券，第一期發行總額分別為人民幣2,000.0百萬元，第二期、第三期、第五期、第八期、第九期及第十一期每期發行總額分別為人民幣1,000.0百萬元，第四期、第六期及第七期每期發行總額分別為人民幣800.0百萬元，第十二期發行總額為人民幣750.0百萬元的超短期融資券，累計發行成本為人民幣3百萬元，上述超短期融資券票面年利率和實際年利率為2.09%至2.45%。第一期、第二期、第三期、第四期、第五期、第六期、第七期及第十期均已於2021年度結清；第八期、第九期、第十一期及第十二期超短期融資券已分別於2022年1月、1月、3月及3月結清。
- (ii) 於2022年1月12日、2022年1月19日、2022年3月9日及2022年4月15日，本公司累計發行了四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，累計發行成本為人民幣3.26百萬元。上述超短期融資券票面年利率和實際年利率為2.00%至2.27%第一期至第三期超短期融資券已分別於2022年4月、4月及5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2022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2022年6月30日及2021年12月31日，借款的實際年利率列示如下：

	2022年 6月30日 未經審計	2021年 12月31日 經審計
長期借款		
銀行借款	2.15%-4.9%	2.15%-4.95%
其他借款	3.3%-5.7%	2.95%-5.80%
公司債券	2.85%-3.58%	2.85%-3.58%
短期借款		
銀行借款	2.15%-4.35%	2.15%-4.35%
其他借款	3.3%-4.35%	1.01%-5.70%
短期融資券	2%-2.24%	2.28%-2.45%

於2022年6月30日及2021年12月31日，長期借款到期日分析如下：

	2022年 6月30日 未經審計	2021年 12月31日 經審計
一年內	4,936,079	6,733,080
一年後但兩年內	6,165,240	9,393,806
兩年後但五年內	23,781,888	20,118,909
五年後	15,124,761	15,901,769
	50,007,968	52,147,564

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2022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2022年6月30日及2021年12月31日，本集團銀行擔保借款詳情列示如下：

	2022年 6月30日 未經審計	2021年 12月31日 經審計
擔保人		
— 本公司*	535,661	686,346
— 附屬公司的非控制性權益及其最終母公司	224,831	157,607
	760,492	843,953

* 於2022年6月30日，擔保人為本公司的擔保借款中有金額為人民幣4.0百萬元(2021年12月31日：人民幣4.0百萬元)由一家子公司的非控制性權益提供反擔保。

於2022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	
	2022年 6月30日 未經審計	2021年 12月31日 經審計	2022年 6月30日 未經審計	2021年 12月31日 經審計
物業、廠房及設備	1,355,759	1,314,324	6,252,186	7,511,790
特許權資產	161,168	168,810	—	—
電費收款權	4,644,681	5,156,683	888,075	1,670,579
	6,161,608	6,639,817	7,140,261	9,182,369

於2022年6月30日及2021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2022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

	2022年 6月30日 未經審計	2021年 12月31日 經審計
應付賬款	254,476	369,964
應付票據	6,421	—
	260,897	369,964

基於發票日期確定的應付賬款賬齡分析如下：

	2022年 6月30日 未經審計	2021年 12月31日 經審計
一年以內	164,113	291,392
一年到二年	36,541	32,686
二年到三年	19,415	24,206
三年以上	34,407	21,680
	254,476	369,964

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2022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

	2022年 6月30日 未經審計	2021年 12月31日 經審計
應付物業、廠房及設備採購款	6,944,657	8,420,408
關聯方借款(附註)	8,500	80,304
應付股利	683,689	376,293
預提員工成本	48,445	44,505
應付清潔發展機制項目費用	1,469	3,649
應付所得稅外其他稅款	108,622	80,481
資產棄置費用	107,470	104,437
應付非控制性權益款項	44,911	44,911
合同負債	5,018	2,983
其他應付款項	373,466	347,380
	8,326,247	9,505,351
遞延政府補助	13,816	13,905
其他應計及遞延款項	68,072	68,302
	8,408,135	9,587,558
減：非流動部分		
— 資產棄置費用	(107,470)	(104,437)
— 遞延政府補助	(13,816)	(13,905)
— 其他應計及遞延款項	(67,586)	(67,176)
	(188,872)	(185,518)
其他應付款及預提費用流動部分	8,219,263	9,402,040

附註：

於2022年6月30日，關聯方借款無抵押、不計息且無固定還款期。

於2021年12月31日，除將在2022年1月到期的金額人民幣67.5百萬元，有效年利率為4.033%的款項外，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2022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	
	2022年 未經審計	2021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	7,438	5,350
— 銷售電力	—	—
— 採購保險、工程設計、建造、監理及 一般工程服務(附註(i))	(18,360)	(49,920)
— 採購關鍵/輔助材料、設備和產成品(附註(ii))	(65,077)	(187,519)
— 獲取關聯方借款(附註(iii))	1,525,585	1,587,196
— 償還關聯方借款(附註(iii))	(3,765,674)	(2,418,050)
— 獲得的利息收入	6,905	8,358
— 支付的利息費用(附註(iii))	(105,613)	(326,603)

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2022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2022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2021年8月31日至2035年12月14日，借款年利率為3.30%至5.70%。

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。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2022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)

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2021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2022年6月30日，本集團存放於大唐財務的存款餘額為人民幣3,505.0百萬元(2021年12月31日：人民幣2,854.3百萬元)，截至2022年6月30日止6個月期間產生存款利息收入人民幣6.9百萬元(截至2021年6月30日止6個月期間：人民幣8.6百萬元)。

於2022年6月30日，大唐財務向本集團提供貸款餘額為人民幣5,896.0百萬元(2021年12月31日：人民幣6,571.0百萬元)。

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。

20. 重大關聯方交易(續)

(b) 與其他關聯方的重大關聯交易

截至2022年6月30日止6個月期間，所有(截至2021年6月30日止6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2022年6月30日基本所有(2021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2022年6月30日和2021年6月30日止6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2022年6月30日及2021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。

- (c) 截至2022年6月30日止6個月期間，本集團無新增自關聯方租賃的使用權資產(截至2021年6月30日止6個月期間：人民幣71.4百萬元)，無相應確認租賃負債(截至2021年6月30日止6個月期間：人民幣71.4百萬元)。同時本集團確認使用權資產折舊金額人民幣69.8百萬元(截至2021年6月30日止6個月期間：人民幣59.9百萬元)，確認租賃負債利息費用人民幣47.8百萬元(截至2021年6月30日止6個月期間：人民幣60.9百萬元)。截至2022年6月30日止6個月期間，本集團根據租賃合同支付租金人民幣380.6百萬元(截至2021年6月30日止6個月期間：人民幣169.4百萬元)。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2022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)

(d) 關鍵管理人員薪酬

	截至6月30日止6個月	
	2022年 未經審計	2021年 未經審計
基本薪金、住房津貼、其他津貼和實物利益	413	520
酌情獎金	1,353	1,870
退休金成本	76	120
	1,842	2,510

(e) 關聯方承諾

	2022年 6月30日 未經審計	2021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)	853,067

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2022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2022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			
2020年度中期票據(第一期)	2020年6月	權益性工具	3.90%	0.1	20,000,000	2,000,000	3年	2021年6月29日	2023年6月29日
2020年可續期公司債券(第一期)	2020年1月	權益性工具	3.88%	0.1	20,000,000	2,000,000	3年	2021年1月16日	2023年1月16日
2020年可續期公司債券(第二期)	2020年2月	權益性工具	3.58%	0.1	20,000,000	2,000,000	3年	2021年2月27日	2023年2月27日
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9日	2023年9月9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(第二期)	2021年10月	權益性工具	3.07%	0.1	10,000,000	1,000,000	1年	2022年10月13日	2022年10月13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
合計					<u>150,000,000</u>	<u>15,000,000</u>			

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2022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)

(a) 截至2022年6月30日的永續票據及債券(續)

截至2022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2022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269.9百萬元(截至2021年6月30日止6個月期間：人民幣251.5百萬元)。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2022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2022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2021年1月1日	發行金額	累計計息		於2022年6月30日
	賬面價值	賬面價值	本年計提	本年支付	賬面價值
2020年度中期票據(第一期)	2,037,861	-	38,679	78,000	1,998,540
2020年可續期公司債券(第一期)	2,072,737	-	38,481	77,600	2,033,618
2020年可續期公司債券(第二期)	2,058,728	-	35,506	71,600	2,022,634
2020年可續期公司債券(第三期)	2,035,634	-	41,159	-	2,076,793
2020年可續期公司債券(第四期)	1,013,742	-	19,836	-	1,033,578
2020年可續期公司債券(第五期)	1,013,077	-	22,067	-	1,035,144
2021年可續期公司債券(第一期)	2,054,828	-	38,084	76,800	2,016,112
2021年可續期公司債券(第二期)	1,003,843	-	15,224	-	1,019,067
2021年可續期公司債券(第三期)	1,003,597	-	17,257	-	1,020,854
2022年年度中期票(第一期)	-	1,000,003	3,617	-	1,003,620
合計	14,294,047	1,000,003	269,910	304,000	15,259,960

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：

	2022年 6月30日 未經審計	2021年 12月31日 經審計
已簽約但未撥備：	6,825,762	6,821,983

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2022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)

23. 報告期後事項

本公司於2022年8月17日完成發行2022年度第五期超短期融資券(「本期融資券」)。本期融資券的發行總額為人民幣500.0百萬元，有效期為179天(兌付日為2023年2月13日)。面值為人民幣100元，利率為1.52%，並自2022年8月18日起計息。

於2022年8月30日，本公司決定不行使人民幣10億元的可續期公司債券(「2021年可續期公司債券(第二期)」)的續期選擇權，並將在2022年10月13日將2021年可續期公司債券(第二期)全額兌付。有關詳情請參閱本公司日期為2021年10月18日及2022年8月30日的公告。

除上述事項外，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重要資產負債表日後事項。

24. 比較數字

由於國際會計準則第16號的應用，部分比較數字已調整，以配合本年度的列報，並提供2022年度首次披露項目的比較金額，關於會計政策變更的進一步詳情請看附註2.2.

25. 中期簡明合併財務信息之批准

本集團截至2022年6月30日止6個月期間之中期簡明合併財務信息已於2022年8月30日經本公司董事會批准並授權刊發。

名詞解釋

「平均上網電價」	指	一段期間內的電力銷售收益除以該期間的相應售電量
「平均利用小時數」	指	一段特定期間的控股發電量(以兆瓦時或吉瓦時為單位)除以同一段期間的平均控股裝機容量(以兆瓦或吉瓦為單位)
「董事會」	指	本公司之董事會
「公司」或「本公司」	指	中國大唐集團新能源股份有限公司
「控股裝機容量」	指	僅包括在本集團的合併財務報表內全面合併的項目公司的總裝機容量或在建容量(視情況而定)，按本集團在合併財務報表內全面合併且視為附屬公司的項目公司100%裝機容量或在建容量計算。控股裝機容量及在建控股容量均不包括本集團聯營公司的容量
「控股發電量」	指	在一段特定期間內，包括在本集團的財務報表內全面合併的項目公司的發電量或淨售電量(視情況而定)的總和
「大唐集團」	指	中國大唐集團有限公司，一家在中國成立的國有企業，為本公司的控股股東及發起人之一
「大唐吉林」	指	大唐吉林發電有限公司，一家在中國註冊成立的有限責任公司，為大唐集團的全資附屬公司，且與大唐集團為本集團的控股股東，並為本公司發起人之一

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	中國大唐集團新能源股份有限公司及其附屬公司
「香港」	指	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、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2022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

鄭燕萍女士

劉光明先生

聯席公司秘書

賈洪先生

鄭燕萍女士

* 僅供識別

董事會

執行董事

劉光明先生(董事長)

非執行董事

劉建龍先生

王琪瑛先生

于鳳武先生

葉河雲先生

匡樂林先生

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)

匡樂林先生(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)

葉河雲先生(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)

劉建龍先生(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)

王琪瑛先生(非執行董事)

于鳳武先生(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(特殊普通合夥)

中國北京市豐台區盧溝橋鄉西四環中路78號首匯廣場10號樓3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