



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

2026

中期報告

* 僅供識別

目 錄

	頁次
未經審核中期業績	2
財務摘要	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	105
公司資料	108

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2026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2025年6月30日止六個月（「2025年同期」）的經營業績比較。截至2026年6月30日止六個月，本集團營業收入為人民幣58.93億元，與2025年同期相比減少13.91%；稅前利潤為人民幣10.74億元，與2025年同期相比減少54.44%；歸屬於母公司所有者應佔利潤為人民幣6.89億元，與2025年同期相比減少59.20%；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0.0708元，較2025年同期減少人民幣0.1338元。

財務摘要

	截至6月30日止六個月	
	2026年 人民幣千元 未經審計	2025年 人民幣千元 未經審計
收入	5,892,691	6,844,711
其他收入、收益及虧損淨額	107,699	256,465
經營費用	(4,182,844)	(4,022,359)
經營利潤	1,817,546	3,078,817
稅前利潤	1,074,375	2,358,408
所得稅費用	(312,212)	(449,644)
本期利潤	762,163	1,908,764
本期綜合收益總額	762,204	1,908,436
本期利潤歸屬於：		
母公司所有者	688,751	1,688,318
非控制性權益	73,412	220,446
本期綜合收益總額歸屬於：		
母公司所有者	688,790	1,688,020
非控制性權益	73,414	220,416
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)	0.0708	0.2046

財務摘要(續)

	2026年 6月30日 人民幣千元 未經審計	2025年 12月31日 人民幣千元 經審計
非流動資產合計	89,842,918	89,504,487
流動資產合計	28,509,337	25,680,583
資產合計	118,352,255	115,185,070
流動負債合計	21,819,088	25,172,183
非流動負債合計	58,408,854	52,426,841
負債合計	80,227,942	77,599,024
歸屬於母公司所有者的權益	34,183,098	33,725,987
非控制性權益	3,941,215	3,860,059
權益合計	38,124,313	37,586,046
權益及負債合計	118,352,255	115,185,070

一. 行業概覽

2026年上半年，全國可再生能源新增裝機1.17億千瓦，約佔新增裝機的73.9%，其中，水電新增603萬千瓦，風電新增3,862萬千瓦，太陽能發電新增7,207萬千瓦，生物質發電新增60萬千瓦。截至2026年6月底，全國可再生能源裝機達到24.55億千瓦，同比增長13.7%，約佔我國總裝機60.7%，其中，水電裝機4.54億千瓦，風電裝機6.79億千瓦，太陽能發電裝機12.74億千瓦，生物質發電裝機0.48億千瓦。

可再生能源發電量穩步提升。可再生能源發電量佔比首次超四成，全國用的每四度電中，有一度電是風光所發。2026年上半年，全國可再生能源發電量近2萬億千瓦時，同比增加約9%，佔全部發電量的41.2%，超過同期第三產業用電量（9,916億千瓦時）與城鄉居民生活用電量（7,315億千瓦時）之和，可滿足全社會近四成的用電需求；其中，風光發電量合計1.25萬億千瓦時，同比增長9.3%，佔全社會用電量的24.6%，佔到四分之一，達到同期第三產業用電量（9,916億千瓦時）約1.3倍。可再生能源發電增量1,598億千瓦時，覆蓋全社會用電量增量的61.9%。

管理層討論與分析(續)

一. 行業概覽(續)

2026年1月，國家發展改革委、國家能源局聯合發佈《關於完善發電側容量電價機制的通知》(發改價格[2026]114號)，「114號文」意在推動煤電、天然氣發電、抽水蓄能、新型儲能四大發電側的調節性電源的電價機制從「電量補償」向「電量+容量」雙軌制轉型。文件明確，分類完善煤電、天然氣發電、抽水蓄能、新型儲能容量電價機制，優化電力市場機制；電力現貨市場連續運行後，有序建立發電側可靠容量補償機制，對機組可靠容量根據頂峰能力按統一原則進行補償，公平反映不同機組對電力系統頂峰貢獻。

2026年2月，國務院辦公廳發佈《關於完善全國統一電力市場體系的實施意見》(國辦發[2026]4號)，意在進一步深化電力體制改革，加快健全適應新型能源體系的市場和價格機制，完善全國統一電力市場體系，實現在全國範圍內有效進行電力資源市場化配置。《意見》明確了2030、2035年兩個階段性目標。到2030年，基本建成全國統一電力市場體系，各類型電源和除保障性用戶外的電力用戶全部直接參與電力市場，市場化交易電量佔全社會用電量的70%左右。

一. 行業概覽(續)

2026年4月，國家發展改革委、國家能源局聯合復函，同意國家電網有限公司組織實施新版《省間電力現貨交易規則》。新版交易規則進一步提升了市場靈活性，釋放了系統調節潛力，推動電力資源在全網大範圍高效優化配置，有力支撐全國統一電力市場建設。

2026年5月，國家發展改革委、國家能源局、工業和信息化部、國家數據局印發《關於促進人工智能與能源雙向賦能的行動方案》。方案指出，到2027年，支撐人工智能創新發展的安全、綠色、經濟的能源保障體系初步構建，清潔能源與算力設施互動能力顯著提升。到2030年，人工智能算力設施的清潔能源供給保障能力、能源領域人工智能專用技術研發和應用達到世界領先水平，人工智能與能源雙向賦能取得明顯成效。

2026年5月，國家發展改革委、國家能源局印發《關於有序推動多用戶綠電直連發展有關事項的通知》。通知是2025年650號單用戶綠電直連政策的配套補充文件，核心落地多法人用戶共用一套新能源電站專線供電模式，拓展綠電就地消納適用場景。

2026年6月，國家發展改革委、國家能源局印發《新型能源體系建設「十五五」規劃》，作為未來五年我國能源轉型、新型電力系統建設的頂層綱領文件，規劃搭建了新型能源體系建設的「四梁八柱」，劃定供給、電網、儲能、市場、創新五大賽道量化硬指標，重構風光儲荷協同發展邏輯，明確2030年初步建成清潔低碳、安全高效新型能源體系總目標，為全國電力產業鏈、區域能源佈局、綜合能源發展給出清晰行動路線。

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧

2026年上半年，我國能源轉型持續深化，新型能源體系建設穩步推進。本集團在公司董事會的堅強引導下，堅持以習近平新時代中國特色社會主義思想為指導，錨定「雙碳」戰略目標，聚焦新能源主業發展，統籌資源開發、生產運營、科技創新與風險防控等各項工作，整體經營保持穩健態勢。

截至2026年6月30日，本集團控股新能源裝機容量達19,857.55兆瓦，其中風電裝機14,353.25兆瓦、光伏發電裝機4,894.30兆瓦，新型儲能裝機610.00兆瓦。2026年上半年本集團累計完成發電量16,595,773兆瓦時，其中風電發電量14,028,347兆瓦時，同比下降13.51%；光伏發電量2,567,426兆瓦時，同比上升7.74%。

(一) 錨定資源佈局，提速重點項目建設

2026年上半年本集團共累計獲取新能源建設指標5,218.00兆瓦，獲取項目分佈在寧夏、內蒙古、遼寧、湖北、雲南、山東、重慶等7個省區。其中重點包括：2,600.00兆瓦寧夏中衛雲基地二期項目、1,000.00兆瓦鄂爾多斯光伏治沙項目、500.00兆瓦蘇尼特左旗獨立儲能項目等。

二. 業務回顧(續)

(一) 錨定資源佈局，提速重點項目建設(續)

2026年上半年，本集團統籌年度投資計劃，強化項目節點管控，推進新疆石城子光熱、中寧壓縮空氣儲能等示範工程建設。寧夏中衛雲基地光伏項目作為國內首個算電協同綠電直供項目，整體規劃規模4,600.00兆瓦，為同類融合項目提供實踐參考。

截至2026年6月30日，本集團在建項目容量4,005.28兆瓦，累計風電控股裝機容量14,353.25兆瓦，同比減少163.05兆瓦，降幅1.12%；累計光伏控股裝機容量4,894.30兆瓦，同比增加342.00兆瓦，增幅7.51%；累計儲能控股裝機容量610.00兆瓦。

截至2026年6月30日，本集團控股裝機容量按地區分佈如下：

省區	控股裝機容量(兆瓦)			
	截至2026年 6月30日	截至2025年 6月30日	同比變動	同比變化率
合計	19,857.55	19,068.60	788.95	4.14%
風電	14,353.25	14,516.30	-163.05	-1.12%
內蒙古	3,618.55	3,618.55	0.00	0.00%
黑龍江	940.50	940.50	0.00	0.00%
吉林	1,297.60	1,297.60	0.00	0.00%
遼寧	614.20	614.20	0.00	0.00%
北京	49.50	49.50	0.00	0.00%
河北	301.50	259.50	42.00	16.18%

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

(一) 錨定資源佈局，提速重點項目建設(續)

省區	控股裝機容量(兆瓦)		同比變動	同比變化率
	截至2026年 6月30日	截至2025年 6月30日		
河南	182.75	182.75	0.00	0.00%
山西	1,034.70	1,034.70	0.00	0.00%
陝西	349.00	349.00	0.00	0.00%
寧夏	691.15	646.50	44.65	6.91%
甘肅	1,045.80	1,045.80	0.00	0.00%
雲南	993.75	993.75	0.00	0.00%
山東	1,010.50	1,010.50	0.00	0.00%
湖北	46.80	46.80	0.00	0.00%
廣東	49.50	49.50	0.00	0.00%
廣西	297.00	297.00	0.00	0.00%
上海	0.00	249.70	-249.70	-100.00%
江蘇	410.85	410.85	0.00	0.00%
安徽	145.50	145.50	0.00	0.00%
重慶	330.60	330.60	0.00	0.00%
貴州	48.00	48.00	0.00	0.00%
福建	95.50	95.50	0.00	0.00%
新疆	100.00	100.00	0.00	0.00%
江西	100.00	100.00	0.00	0.00%

二. 業務回顧(續)

(一) 錨定資源佈局，提速重點項目建設(續)

省區	控股裝機容量(兆瓦)		同比變動	同比變化率
	截至2026年 6月30日	截至2025年 6月30日		
海南	600.00	600.00	0.00	0.00%
光伏	4,894.30	4,552.30	342.00	7.51%
內蒙古	430.00	430.00	0.00	0.00%
江蘇	218.27	152.27	66.00	43.34%
寧夏	804.00	804.00	0.00	0.00%
甘肅	176.00	176.00	0.00	0.00%
青海	580.00	580.00	0.00	0.00%
山西	190.00	170.00	20.00	11.76%
遼寧	7.00	7.00	0.00	0.00%
貴州	855.00	706.00	149.00	21.10%
廣東	59.78	59.78	0.00	0.00%
山東	296.25	296.25	0.00	0.00%
吉林	150.00	150.00	0.00	0.00%
新疆	1,000.00	1,000.00	0.00	0.00%
雲南	60.00	0.00	60.00	—

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

(一) 錨定資源佈局，提速重點項目建設(續)

		控股裝機容量(兆瓦)			
省 區	截至2026年	截至2025年	同比變動	同比變化率	
	6月30日	6月30日			
儲 能	河北	68.00	21.00	47.00	223.81%
		610.00	0.00	610.00	—
	寧夏	100.00	0.00	100.00	—
	內蒙古	150.00	0.00	150.00	—
	山東	120.00	0.00	120.00	—
	海南	100.00	0.00	100.00	—
	甘肅	10.00	0.00	10.00	—
	河北	30.00	0.00	30.00	—
	新疆	100.00	0.00	100.00	—

二. 業務回顧(續)

(二) 嚴守安全底線，提升設備運營效率

2026年上半年，本集團累計完成發電量16,595,773兆瓦時，同比下降10.79%。其中，風電發電量14,028,347兆瓦時，平均利用小時967小時，較2025年同期降低171小時，主要是因為本集團部分大容量項目所在區域風資源水平同比下降；光伏發電量2,567,426兆瓦時，平均利用小時521小時，較2025年同期降低21小時。

2026年上半年，本集團完成19個區域、121座存量場站運營指標綜合評價，推動雲南、廣東等區域實施防雷技改、涉網設施優化及「兩個細則」考核壓降工作。公司可控應發電量完成率達98.42%，報告期內未發生一般及以上安全生產事故，設備健康水平穩定。

截至2026年6月30日，本集團控股發電量按地區分別為：

省區	控股發電量(兆瓦時)		同比變化率
	截至2026年 6月30日	截至2025年 6月30日	
合計	16,595,773	18,602,017	-10.79%
風電	14,028,347	16,219,103	-13.51%
內蒙古	4,303,713	5,131,161	-16.13%
黑龍江	956,975	1,014,840	-5.70%
吉林	1,003,120	1,329,902	-24.57%

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

(二) 嚴守安全底線，提升設備運營效率(續)

省區	控股發電量(兆瓦時)		同比變化率
	截至2026年 6月30日	截至2025年 6月30日	
遼寧	671,154	774,639	-13.36%
北京	65,524	82,527	-20.60%
河北	330,071	347,501	-5.02%
河南	157,979	205,833	-23.25%
山西	1,157,552	1,471,231	-21.32%
陝西	333,562	325,154	2.59%
寧夏	554,690	628,030	-11.68%
甘肅	710,434	774,646	-8.29%
雲南	1,230,025	1,249,075	-1.53%
山東	800,944	1,048,374	-23.60%
湖北	38,414	38,468	-0.14%
廣東	29,186	37,252	-21.65%
廣西	170,250	234,697	-27.46%
江蘇	498,342	567,820	-12.24%
安徽	117,106	133,585	-12.34%
重慶	296,168	294,079	0.71%
貴州	39,949	41,230	-3.11%

二. 業務回顧(續)

(二) 嚴守安全底線，提升設備運營效率(續)

		控股發電量(兆瓦時)		
		截至2026年	截至2025年	
省區		6月30日	6月30日	同比變化率
	福建	88,027	99,918	-11.90%
	新疆	47,493	70,852	-32.97%
	江西	85,451	129,634	-34.08%
	海南	342,217	188,652	81.40%
光伏		2,567,426	2,382,914	7.74%
	內蒙古	306,508	356,196	-13.95%
	江蘇	105,489	100,036	5.45%
	寧夏	383,776	447,764	-14.29%
	甘肅	109,831	64,825	69.43%
	青海	352,898	386,829	-8.77%
	山西	130,093	37,866	243.56%
	遼寧	5,420	5,939	-8.74%
	貴州	324,334	347,723	-6.73%
	廣東	30,251	40,180	-24.71%
	山東	201,349	215,898	-6.74%
	吉林	141,227	151,541	-6.81%
	新疆	463,971	223,964	107.16%
	河北	12,278	4,153	195.66%

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

(二) 嚴守安全底線，提升設備運營效率(續)

截至2026年6月30日，本集團平均利用小時數按地區分別為：

省區	平均利用小時(小時)		變動
	截至2026年 6月30日	截至2025年 6月30日	
合計	853	999	-146
風電	967	1,138	-171
北京	1,324	1,667	-343
河北	1,095	1,392	-297
山西	1,119	1,422	-303
內蒙古	1,189	1,425	-236
遼寧	849	1,261	-412
吉林	773	1,025	-252
黑龍江	1,018	1,079	-61
江蘇	1,213	1,382	-169
安徽	805	918	-113
福建	922	1,046	-124
江西	855	1,296	-441
山東	793	1,037	-244
河南	864	1,126	-262

二. 業務回顧(續)

(二) 嚴守安全底線，提升設備運營效率(續)

省區	平均利用小時(小時)		變動
	截至2026年 6月30日	截至2025年 6月30日	
湖北	822	823	-1
廣東	590	753	-163
廣西	573	790	-217
海南	570	314	256
重慶	896	890	6
貴州	832	859	-27
雲南	1,238	1,257	-19
陝西	956	932	24
甘肅	679	741	-62
寧夏	803	971	-168
新疆	475	709	-234
光伏	521	542	-21
河北	181	671	-490
山西	685	257	428
內蒙古	713	828	-115

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

(二) 嚴守安全底線，提升設備運營效率(續)

省區	平均利用小時(小時)		變動
	截至2026年 6月30日	截至2025年 6月30日	
遼寧	774	848	-74
吉林	942	1,010	-68
江蘇	490	657	-167
山東	680	729	-49
廣東	506	672	-166
貴州	379	493	-114
甘肅	624	458	166
青海	608	667	-59
寧夏	477	557	-80
新疆	449	244	205

二. 業務回顧(續)

(三) 深耕市場交易，優化電價管理策略

2026年上半年，針對風速同比偏低、區域限電加劇的情況，公司赴吉林、甘肅、內蒙古等重點區域開展現場督導，組織兩次電力市場專項培訓，強化營銷隊伍能力建設。密切跟蹤各區域電力市場規則調整，統籌優化中長期、現貨及輔助服務交易策略，提升功率預測精度與交易復盤效率。通過針對性優化甘肅、安徽、廣東等區域營銷方案，適配電力市場化改革的經營體系逐步完善。

(四) 拓寬融資通道，縱深推進降本增效

2026年上半年，本集團強化價值創造導向，圍繞「降成本、提效率、強保障」核心目標，持續加強資金統籌管理，不斷提升財務管理精細化質效。通過統籌安排長短期融資節奏，合理搭配債券品種與期限，主動鎖定長期低成本資金，有效對沖利率波動風險。牢固樹立「一切成本皆可控」的管理理念，持續強化全面預算約束與費用全流程管控，提升資金週轉效率。

2026年上半年，本集團搶抓資本市場有利窗口期，發行3期超短期融資券、4期永續公司債，共計人民幣90億元，有序置換高成本存量融資；綜合融資成本率2.31%，較年初降低10個基點，保持行業領先水平。

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

(五) 打造精品工程，引領融合創新實踐

2026年上半年，本集團科技研發項目覆蓋寧夏、甘肅、山東等地共14個區域，合計30個項目。其中包含國家及部委項目2項：百兆瓦級地下硐室壓縮空氣儲能關鍵技術及裝備攻關與示範、基於類腦大模型的設備檢修AI風險識別應用研究與示範；重大科技攻關項目1項：熔鹽線菲光熱發電在風光大基地中主動支撐和靈活調節關鍵技術研究與工程示範；重點研發項目2項：無人區新能源場站6G通訊先導技術應用研究、海上風電與漂浮式光伏耦合發電技術研究與示範。

二. 業務回顧(續)

(五) 打造精品工程，引領融合創新實踐(續)

2026年上半年，本集團推進國內首台100兆瓦線性菲涅爾光熱、百兆瓦級壓縮空氣儲能等重大技術裝備示範項目，突破儲氣硐室施工、熔鹽光熱系統集成等關鍵工程技術，相關技術入選國家首台(套)重大技術裝備名錄，具備產業化推廣基礎。

(六) 規範公司治理，深化ESG價值傳遞

2026年上半年，本集團嚴格遵守上市公司治理規則和監管要求，規範運作流程，上半年召開股東會1次、董事會4次，審議議案34項。董事會各專門委員會有效履職，獨立董事充分發揮專業判斷與監督職能，保障科學決策與規範運作。強化關聯交易管控與信息披露質量管理，確保信息披露真實、準確、完整、及時、公平。

2026年上半年，本集團面對階段性業績波動，主動開展資本市場溝通，累計組織專題溝通會8場、一對一交流21場，覆蓋投資者188人次，客觀披露經營情況與長期發展戰略，回應市場關切。

2026年上半年，本集團將ESG理念融入戰略決策與日常經營管理，完善ESG治理架構，推進綠色電站建設，加強施工期生態保護與生物多樣性管理，推動ESG管理從「理念倡導」向「體系化運營」轉變。

管理層討論與分析(續)

三. 財務狀況和經營業績

閣下在閱讀下述討論時，請一併參閱本集團的未經審計中期財務信息及相關附註。

1. 概覽

截至2026年6月30日止六個月期間，本集團本期淨利潤為人民幣762.16百萬元，比2025年同期減少人民幣1,146.60百萬元；其中，歸屬於母公司所有者的本期利潤為人民幣688.75百萬元，比2025年同期減少人民幣999.57百萬元。

2. 收入

截至2026年6月30日止六個月期間，本集團的收入為人民幣5,892.69百萬元，2025年同期為人民幣6,844.71百萬元，降幅為13.91%，收入減少主要因為售電量及電價減少。

截至2026年6月30日止六個月期間，本集團的售電收入為人民幣5,835.37百萬元，2025年同期為人民幣6,778.39百萬元，降幅為13.91%，售電收入減少主要因為售電量及電價減少。

截至2026年6月30日止六個月期間，本集團其他服務收入為人民幣57.32百萬元，主要為線路及房屋租賃收入、風機維護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2026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107.70百萬元，2025年同期其他收入、收益及虧損淨額為人民幣256.47百萬元，主要是本期政府補助減少所致。

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2026年6月30日止六個月期間，本集團的政府補助為人民幣32.24百萬元，較2025年同期的人民幣226.68百萬元，減少85.78%，主要是由於本期收到增值稅即徵即退收入減少所致。

4. 經營費用

截至2026年6月30日止六個月期間，本集團的經營費用為人民幣4,182.84百萬元，2025年同期為人民幣4,022.36百萬元，增幅為3.99%，主要是裝機容量增加，導致物業、廠房及設備的折舊增加。

截至2026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3,096.40百萬元，2025年同期為人民幣2,906.13百萬元，增幅為6.55%，主要是由於投產項目容量增加所致。

5. 經營利潤

截至2026年6月30日止六個月期間，本集團的經營利潤為人民幣1,817.55百萬元，2025年同期為人民幣3,078.82百萬元，降幅為40.97%，主要受收入同比減少，經營費用同比增加影響。

6. 財務收入

截至2026年6月30日止六個月期間，本集團的財務收入為人民幣0.53百萬元，2025年同期為人民幣2.15百萬元，降幅為75.23%，主要受平均貨幣資金存款餘額減少影響。

7. 財務費用

截至2026年6月30日止六個月期間，本集團的財務費用為人民幣743.70百萬元，2025年同期為人民幣722.49百萬元，增幅為2.94%，主要受本期融資規模增加影響。

管理層討論與分析(續)

三. 財務狀況和經營業績(續)

8. 享有聯營及合營企業之利潤

截至2026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0.00百萬元，2025年同期為人民幣-0.07百萬元。

9. 所得稅費用

截至2026年6月30日止六個月期間，本集團的所得稅費用為人民幣312.21百萬元，2025年同期所得稅費用為人民幣449.64百萬元，降幅為30.56%，主要是由於本集團附屬公司利潤波動及所得稅優惠政策享受期間所致。

10. 本期利潤

截至2026年6月30日止六個月期間，本集團的本期利潤為人民幣762.16百萬元，2025年同期為人民幣1,908.76百萬元，較2025年同期減少人民幣1,146.60百萬元。

按淨利潤率計算，本集團截至2026年6月30日止六個月期間的淨利潤率較2025年同期的27.89%下降至12.93%，主要受售電收入下滑和經營費用增加影響。

11. 歸屬於母公司所有者應佔利潤

截至2026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688.75百萬元，2025年同期為人民幣1,688.32百萬元，較2025年同期減少人民幣999.57百萬元。

12. 歸屬於非控制性權益應佔利潤

截至2026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73.41百萬元，2025年同期為人民幣220.45百萬元，降幅為66.70%。

三. 財務狀況和經營業績(續)

13. 流動性及資本來源

於2026年6月30日，本集團未利用的銀行機構的授信額度約為人民幣76,206.4百萬元。於2026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，並基於集團良好的信譽確信授信額度在期滿時可以獲得續期。

於2026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21,000.0百萬元，其有效期至2027年12月。於2026年6月30日，本集團已在中國銀行間市場交易協會註冊多品種債務融資工具，有效期至2026年11月。在註冊有效期內，本集團可以根據自身資金需求和市場環境，分多次發行債務融資工具。於2026年6月30日，本公司董事一致認為已滿足融資的所有相關條款，確信本集團可於有效期內發行不少於2年的公司債券、中期票據及債務融資工具。

於2026年6月30日，本集團借款為人民幣72,967.25百萬元，於2025年12月31日為人民幣69,434.26百萬元，增幅為5.09%。其中短期借款為人民幣14,681.81百萬元（含一年內到期的長期借款人民幣8,447.18百萬元），長期借款為人民幣58,285.44百萬元。於2026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。

14. 資本性支出

截至2026年6月30日止六個月期間，本集團資本性支出為人民幣4,254.16百萬元，2025年同期為人民幣2,553.57百萬元，增幅為66.60%。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2026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64.49%，於2025年12月31日的淨債務資本率為64.07%，增加0.42個百分點，主要受融資規模增加影響。

16. 重大投資

截至2026年6月30日止六個月期間，本集團並無重大投資(包括於2026年6月30日於被投資公司佔本集團資產總額5%或以上的任何投資)。

17. 重大收購及出售

截至2026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、電費收款權作為抵押。於2026年6月30日，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣12,500.31百萬元。

19. 或有負債

於2026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

隨著全國統一電力市場建設加快，新能源全面入市，容量電價政策出台，現貨市場價格波動，中長期交易電價走低，使得新能源企業面臨更為激烈的市場競爭，電價下降、收益減少的風險加大。公司將持續跟蹤和研判政策的影響，採取有效的對策，保障公司自身的利益。

(二) 經營風險

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，公司將繼續科學佈局，鞏固已有資源儲備，拓展新資源領域，不斷擴大資源儲備量，同時公司將利用已有優勢，加大科技創新和管理創新力度，不斷提高核心競爭力。

(三) 銷售風險

近年來社會用電量新增需求與新能源發電量的高速增長存在不匹配的情況。伴隨能源供給和消費向綠色能源、清潔能源轉型，煤炭價格或將震盪下行，煤機中長期簽約價格或將同比繼續降低，新能源交易價格錨定煤機電量電價，也面臨下降風險，可能導致公司發電項目滿負荷發電量無法全部消納的風險依然存在。對此，公司將持續加強對電量、電價市場研究和跟蹤工作。

管理層討論與分析(續)

四. 風險因素和風險管理(續)

(四) 利率風險

銀行貸款利率波動導致利率風險的產生。利率變化對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。公司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。公司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，導致資產負債率的升高。公司將平衡自身盈利和各種融資結構，滿足新項目開發需要。

五. 2026年下半年業務展望

(一) 經營環境展望

我國能源綠色低碳轉型縱深推進，新型電力系統建設持續提速，新能源行業正處於戰略機遇期與轉型攻堅期疊加的發展階段。從發展環境看，「十五五」能源發展部署逐步落地，大型風光基地、綠電直供、源網荷儲一體化、零碳園區等領域政策導向清晰，算電協同、多能互補等融合發展新業態持續拓展，為具備資源整合能力與模式創新優勢的新能源企業提供了產業升級空間，也為公司優化資產佈局、培育增長動能創造了有利外部條件。從行業競爭態勢看，新能源產業已由規模擴張階段轉向高質量發展階段，競爭核心由資源獲取向綜合運營能力升級。部分區域新能源裝機增速與電力負荷增長不完全匹配，消納壓力持續存在；電力市場化改革持續深化，電價機制更趨市場化，電價波動對盈利的影響逐步顯現，傳統裝機驅動的盈利模式面臨轉型壓力，對企業電力交易、成本管控、資產運營等綜合能力提出更高要求。

五. 2026年下半年業務展望(續)

(二) 2026年下半年重點工作

1. 科學謀劃發展佈局，加快重點項目投產

以「十五五」發展規劃為指引，緊盯年度開工投產目標，加快推進重點項目建設，強化工程質量、安全、造價與進度全過程管控，打造精品工程，推動重點項目年內投產。大力爭取沙戈荒大基地、海上風電等規模化項目，聚焦消納條件優越區域，加大中東南部地區風、光、儲項目佈局，拓展風光基地、綠電直供等優質資源，夯實可持續發展資源基礎。

2. 提升電力交易能力，深化精益運維管理

實施「電力市場交易能力提升」專項行動，建強區域營銷團隊，優化輔助決策報價系統，完善全品類交易策略，力爭電量電價最優組合，提升營銷創效能力。深化存量場站精益運維，深入開展「馭風沐光」管理提升專項行動，完善「一場一策」提升機制，提高利用小時與發電效率，有效降低非計劃停運損失。

3. 健全安全責任體系，強化風險分級防控

健全安全生產管理體系，嚴格落實安全生產責任制，強化重點領域、關鍵環節隱患排查與治理，提升風險分級預警和應急處置能力，確保安全形勢持續穩定。

管理層討論與分析(續)

五. 2026年下半年業務展望(續)

(二) 2026年下半年重點工作(續)

4. 深化全流程成本管控，優化融資與資產結構

深化生產、管理、融資、採購全流程成本管控，強化全面預算管理與全生命週期成本管理，深挖降本增效潛力。持續拓寬融資渠道，優化債務結構，推動全域綜合融資成本進一步下降。加快補貼電費回收與低效資產盤活，提升資金週轉效率。

5. 加強前瞻性技術佈局，深耕多能融合創新

抓實重大科創示範工程全流程跟蹤管控，動態跟進百兆瓦地下硐室壓縮空氣儲能項目建設調試與產業化轉化進度。深化寧夏中衛「算電協同」項目運營經驗總結，探索建立源網荷儲一體化典型方案與落地路徑。加大前沿技術應用研究力度，推動科技示範項目與新型業態有效銜接，促進科技成果向現實生產力轉化。

6. 完善公司治理體系，提升合規與風險防控能力

加強董事會建設，有效開展董事調研活動，強化董事履職保障，實現董事會建設和公司治理效能雙提升。持續提升上市公司規範治理水平，健全合規管控體系，嚴格遵守監管要求，確保關聯交易可控再控。

五. 2026年下半年業務展望(續)

(二) 2026年下半年重點工作(續)

7. 加強投資者關係管理，深化ESG體系建設

加強投資者關係管理，與投資者及分析師保持高頻次、高質量溝通。深化ESG體系建設，提升ESG治理能力與信息披露質量，以規範透明的治理實踐和可持續發展成效，增強投資者對公司長期價值的信心。

8. 堅持黨建引領全局，縱深推進全面從嚴治黨

堅持黨的領導貫穿企業治理全過程，持續落實「第一議題」制度，鞏固正確政績觀學習教育成果，推動黨建與經營深度融合。縱深推進全面從嚴治黨，以高質量黨建保障中心任務落實。

人力資源

一. 人力資源概況

截至2026年6月30日，本集團共有員工3,729人，其中50歲及以上員工548人，佔比14.7%；40歲至49歲員工576人，佔比15.45%；30歲至39歲員工1,526人，佔比40.92%；30歲或以下員工1,079人，佔比28.93%。

二. 員工激勵

本集團基於發展需求，在明確各崗位目標的前提下，優化以崗位工資制為主導的薪酬體系，使薪酬制度成為一種行之有效的激勵手段與控制方式。構建並完善全員業績考核體系，將本集團發展規劃中所明確的工作任務，逐級分解至各個崗位，設定崗位績效目標，並制定績效標準，以此為依據對員工達成崗位目標的情況予以客觀、精準的評估，對員工開展客觀、系統且全面的評價，通過員工薪酬中的績效部分落實獎懲措施，進而激發員工的潛能與工作積極性。

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

本集團「以奮鬥者為本，讓奮鬥者出彩」為指導思想，堅持事業為上，突出人才戰略地位，建立健全人才發展機制，致力於為人才發展創造良好的環境。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「重實幹、重實績、重實效」的人才體系，充分發揮人才在企業發展中的重要作用。

截至2026年6月30日，本集團進行的培訓主要包括：政治理論提升類、管理能力提升類、專業技術提升類。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：57小時／每人，女員工：57小時／每人。按級別劃分的平均受訓時數：高級管理層：65小時／每人，部門主管：65小時／每人，其他辦公室職員：45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2026年6月30日，本公司股本總數為7,273,701,000股，每股面值人民幣1.00元。

2. 中期股息

本公司并无建議向股東派發截至2026年6月30日止六個月的中期股息。

3. 董事及最高行政人員於股份、相關股份及債券的權益及淡倉

截至2026年6月30日，本公司各董事及最高行政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C3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2026年6月30日，據本公司及董事合理查詢所知，下列人士（本公司董事或最高行政人員除外）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%
上海寧泉資產管理有限公司	H股	投資經理	252,819,000(好倉)	10.11%	3.48%
長城人壽保險股份有限公司	H股	實益擁有人	435,000,000(好倉)	17.39%	5.98%
BlackRock Inc.(註3)	H股	受控公司之權益	147,661,000(好倉)	5.90%	2.03%
			14,386,000(淡倉)	0.58%	0.20%

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。
3. BlackRock Inc. 通過其間接控制公司之權益持有本公司股份。

除上文所披露者外，於2026年6月30日，本公司並不知悉任何其他人士(本公司董事或最高行政人員除外)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及第3分部的條文須向本公司披露或擁有根據《證券及期貨條例》第336條而備存的登記冊所記錄的權益或淡倉。

5. 董事及高級管理人員之變更

因工作調整，應學畢先生於2026年8月27日辭任本公司執行董事及董事長，詳情請參見本公司日期為2026年8月27日的2026年第一次臨時股東會投票表決結果公告。

2026年8月27日，趙剛先生獲委任為本公司執行董事及董事長，詳情請參見本公司日期為2026年8月27日的2026年第一次臨時股東會投票表決結果公告。

於本報告期內及截至最後實際可行日期，董事及高級管理人員的資料並無須按照《上市規則》第13.51B(1)條披露的變動。

6. 購回、出售或贖回本公司及附屬公司的上市證券

本公司或其任何附屬公司於截至2026年6月30日止六個月期間並無購回、出售或贖回本公司及附屬公司的任何上市證券(包括出售庫存股份(定義見《上市規則》))。

截至報告期末，本公司並無持有庫存股份。

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20及附註23。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2026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25。

其他資料(續)

10. 遵守《上市規則》附錄C1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2026年6月30日止六個月，本公司已嚴格遵守《上市規則》附錄C1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」)，以及部分建議最佳常規，惟偏離守則條文第C.1.7條。

根據守則條文第C.1.7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2026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.1.7條的規定。

11. 遵守《標準守則》

本公司已採納《標準守則》，作為所有董事及有關僱員(定義於《企業管治守則》)進行本公司證券交易的行為守則。根據對本公司董事的專門查詢後，所有董事均確認：於報告期內，各董事均已嚴格遵守《標準守則》所訂之標準。

12. 獨立非執行董事

於2026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2026年6月30日，本公司共有三名獨立非執行董事，分別秦海岩先生、周曉東先生及鹿浩先生。

13. 審計委員會之審閱

本公司已成立審計委員會。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2026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：周曉東先生、石峰先生及鹿浩先生。

審計委員會已審閱本公司截至2026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2026年6月30日止六個月未經審計中期簡明合併財務報表及2026年中期報告。

中期簡明合併損益表

截至2026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	
	附註	2026年 未經審計	2025年 未經審計
收入	6	5,892,691	6,844,711
其他收入和其他收益淨額	7	107,699	256,465
折舊及攤銷費用		(3,096,396)	(2,906,129)
職工薪酬費用		(547,707)	(510,006)
材料成本		(23,821)	(28,393)
維修及保養費用		(69,768)	(96,866)
其他經營費用		(445,152)	(480,965)
		(4,182,844)	(4,022,359)
經營利潤		1,817,546	3,078,817
財務收入	8	532	2,148
財務費用	9	(743,703)	(722,487)
財務費用淨額		(743,171)	(720,339)
享有聯營和合營企業的損益淨額		—	(70)

中期簡明合併損益表(續)

截至2026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	
	附註	2026年 未經審計	2025年 未經審計
稅前利潤	10	1,074,375	2,358,408
所得稅費用	11	(312,212)	(449,644)
本期利潤		762,163	1,908,764
歸屬於：			
母公司所有者		688,751	1,688,318
非控制性權益		73,412	220,446
		762,163	1,908,764
歸屬於母公司普通股持有人的基本和 稀釋每股收益	12	人民幣0.0708	人民幣0.2046

中期簡明合併綜合收益表

截至2026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	
	2026年 未經審計	2025年 未經審計
本期利潤	762,163	1,908,764
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	41	(328)
以後將會重分類至損益的其他綜合收益／(開支)	41	(328)
本期其他綜合收益／(開支)稅後淨額	41	(328)
本期綜合收益總額	762,204	1,908,436
歸屬於：		
母公司所有者	688,790	1,688,020
非控制性權益	73,414	220,416
	762,204	1,908,436

中期簡明合併財務狀況表

2026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	2026年6月30日 未經審計	2025年12月31日 經審計
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	14	77,412,595	79,674,708
投資性房地產		30,902	31,687
無形資產	14	425,257	416,262
使用權資產		2,826,132	2,847,246
對聯營和合營企業的投資		1,401,932	1,365,222
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		61,715	61,715
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		9,768	9,768
遞延所得稅資產		188,046	188,665
預付款項、其他應收款及其他資產	15	7,486,571	4,909,214
非流動資產合計		89,842,918	89,504,487
流動資產			
存貨		97,137	83,490
應收賬款及應收票據	16	23,130,055	21,812,615
預付款項、其他應收款及其他資產	15	1,412,673	1,258,815
受限資金	17	131,681	114,581
現金及現金等價物	17	3,737,791	2,411,082
流動資產合計		28,509,337	25,680,583
資產合計		118,352,255	115,185,070

中期簡明合併財務狀況表(續)

2026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	2026年6月30日 未經審計	2025年12月31日 經審計
負債			
流動負債			
應付賬款及應付票據	18	248,312	189,214
其他應付款及預提費用	19	6,772,443	7,727,945
帶息銀行借款及其他借款	20	14,681,808	17,132,595
當期所得稅負債		116,525	122,429
流動負債合計		21,819,088	25,172,183
淨流動資產		6,690,249	508,400
資產總額減流動負債		96,533,167	90,012,887
非流動負債			
其他應付款及預提費用	19	77,074	77,218
帶息銀行借款及其他借款	20	58,285,439	52,301,666
遞延所得稅負債		46,341	47,957
非流動負債合計		58,408,854	52,426,841
負債合計		80,227,942	77,599,024
淨資產		38,124,313	37,586,046

中期簡明合併財務狀況表(續)

2026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	2026年6月30日 未經審計	2025年12月31日 經審計
權益			
歸屬於母公司所有者的權益			
股本	22	7,273,701	7,273,701
股本溢價	22	2,080,969	2,080,969
永續票據及債券	23	14,304,599	14,204,913
其他儲備		(37,775)	(98,498)
留存收益		10,561,604	10,264,902
		34,183,098	33,725,987
非控制性權益		3,941,215	3,860,059
權益合計		38,124,313	37,586,046

中期簡明合併權益變動表

截至2026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						非控制 性權益	權益合計
	股本	股本溢價	永續票據 及債券 (附註23)	其他儲備	留存收益	小計		
於2026年1月1日(經審計)	7,273,701	2,080,969	14,204,913	(98,498)	10,264,902	33,725,987	3,860,059	37,586,046
本期利潤	-	-	173,838	-	514,913	688,751	73,412	762,163
本期其他綜合開支：								
外幣報表折算差額	-	-	-	39	-	39	2	41
本期綜合收益合計	-	-	173,838	39	514,913	688,790	73,414	762,204
向非控制性權益分紅	-	-	-	-	-	-	(4,216)	(4,216)
來自非控制性權益注資	-	-	-	-	-	-	5,348	5,348
發行永續票據及債券	-	-	5,000,000	-	-	5,000,000	-	5,000,000
發行永續票據及債券的費用	-	-	(472)	-	-	(472)	-	(472)
償還永續票據及債券	-	-	(4,800,000)	-	-	(4,800,000)	-	(4,800,000)
永續票據及債券付息	-	-	(273,680)	-	-	(273,680)	-	(273,680)
宣告發放2025年度末期股利 (附註13)	-	-	-	-	(218,211)	(218,211)	-	(218,211)
其他	-	-	-	60,684	-	60,684	6,610	67,294
於2026年6月30日(未經審計)	7,273,701	2,080,969	14,304,599	(37,775)	10,561,604	34,183,098	3,941,215	38,124,313

中期簡明合併權益變動表(續)

截至2026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						非控制 性權益	權益合計
	股本	股本溢價	永續票據 及債券 (附註23)	其他儲備	留存收益	小計		
於2025年1月1日(經審計)	7,273,701	2,080,969	14,254,585	(257,983)	9,865,037	33,216,309	4,357,844	37,574,153
本期利潤	-	-	200,023	-	1,488,295	1,688,318	220,446	1,908,764
本期其他綜合開支：								
外幣報表折算差額	-	-	-	(298)	-	(298)	(30)	(328)
本期綜合(開支)/收益合計	-	-	200,023	(298)	1,488,295	1,688,020	220,416	1,908,436
來自非控制性權益注資	-	-	-	-	-	-	36,597	36,597
購買非控制性權益	-	-	-	(8,564)	-	(8,564)	(9,449)	(18,013)
發行永續票據及債券	-	-	3,000,000	-	-	3,000,000	-	3,000,000
發行永續票據及債券的費用	-	-	(283)	-	-	(283)	-	(283)
償還永續票據及債券	-	-	(3,000,000)	-	-	(3,000,000)	-	(3,000,000)
永續票據及債券付息	-	-	(317,280)	-	-	(317,280)	-	(317,280)
宣告發放2024年度末期股利 (附註13)	-	-	-	-	(436,422)	(436,422)	-	(436,422)
其他	-	-	-	55,929	-	55,929	8,299	64,228
於2025年6月30日(未經審計)	7,273,701	2,080,969	14,137,045	(210,916)	10,916,910	34,197,709	4,613,707	38,811,416

中期簡明合併現金流量表

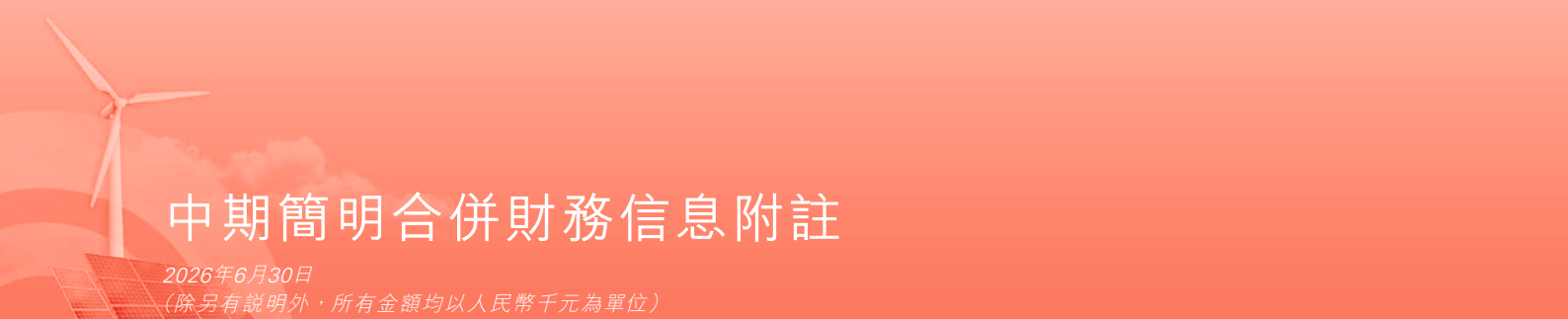
截至2026年6月30日止6個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	截至6月30日止6個月	
	2026年 未經審計	2025年 未經審計
經營活動產生之現金淨額	3,334,264	3,122,033
投資活動的現金流量		
購買物業、廠房及設備及無形資產	(4,254,164)	(2,553,567)
於聯營公司的投資	(36,710)	(10,000)
收到聯營及合營企業股利	—	3,047
收到其他權益工具投資的股利	—	1,596
處置物業、廠房及設備所收到的款項	—	1,321
投資活動使用之現金淨額	(4,290,874)	(2,557,603)

中期簡明合併現金流量表(續)

截至2026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	
	2026年 未經審計	2025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	5,000,000	3,000,000
發行永續票據及債券的費用	(472)	(283)
償還永續票據及債券支付的現金	(4,800,000)	(3,000,000)
來自非控制性權益注資	5,348	36,597
公司債券、短期債券發行募集資金，扣除發行費用	3,999,659	6,499,973
償還短期及中期債券	(4,000,000)	(4,300,000)
借款所得款項	26,129,566	28,261,976
償還借款	(22,548,807)	(29,332,706)
向非控制性權益支付的股利	—	(5,279)
購買非控制性權益	—	(18,013)
支付永續票據及債券持有人利息	(273,680)	(317,280)
支付租賃本金部分	(428,622)	(356,036)
支付利息	(798,057)	(843,220)
融資活動產生／(使用)之現金淨額	2,284,935	(374,271)
現金及現金等價物淨增加額	1,328,325	190,159
期初現金及現金等價物	2,411,082	1,944,445
匯率變動影響的淨額	(1,616)	(273)
期末現金及現金等價物	3,737,791	2,134,331



中期簡明合併財務信息附註

2026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2026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。

本公司及其附屬公司(以下合稱「本集團」)主要從事風電和可再生能源的開發、投資、建設和管理；低碳技術的研究開發和應用推廣；可再生能源相關設備的開發、銷售、測試和維護；發電；國內外電力項目工程、施工安裝、維修和維護；可再生能源相關設備和技術的進出口；外國投資以及與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(「香港聯交所」)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。



中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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

2.1 編製基礎

截至2026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」及《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》附錄16所適用的披露要求編製。

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2025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若干應收票據、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及以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產按公允值列賬外，合併財務報表按照歷史成本法編製。

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；



中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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)

- 於2026年6月30日，本集團未利用的銀行機構的授信額度約為人民幣76,206.4百萬元。於2026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。本公司董事基於集團良好的信譽確信授信額度在期滿時可以獲得續期；及
- 於2026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21,000.0百萬元，其有效期至2027年12月。於2026年6月30日，本集團已在中國銀行間市場交易協會註冊多品種債務融資工具，有效期至2026年11月。在註冊有效期內，本集團可以根據自身資金需求和市場環境，分多次發行債務融資工具。於2026年6月30日，本公司董事一致認為已滿足融資的所有相關條款，確信本集團可於有效期內發行不少於2年的公司債券、中期票據及債務融資工具。

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簡明合併財務報表是合適的。

2. 編製基礎及會計政策的變動(續)

2.2 會計政策的變動

除了因下述國際會計準則理事會頒佈的國際財務報告準則會計準則的修訂而應用新會計政策之外，截至2026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2025年12月31日年度合併財務報表所呈列的相同。

於本中期期間內，本集團首次應用下列經修訂之國際財務報告準則會計準則，該等準則對本集團自2026年1月1日或之後開始之年度期間的合併財務報表編製強制生效：

國際財務報告準則第9號 及國際財務報告準則第7號 (修訂本)	金融工具分類及計量的修訂
國際財務報告準則第9號 及國際財務報告準則第7號 (修訂本)	涉及依賴自然能源生產電力的合約
國際財務報告準則會計準則 之修訂本	國際財務報告準則會計準則的年度改進—第11冊

國際財務報告準則會計準則修訂之應用，對本集團本期及以前期間之財務狀況及業績，以及／或相關合併財務報表所列明之披露並無重大影響。

本集團並未採用任何尚未在本會計期間生效之新準則或解釋。

A decorative header image showing a wind turbine and solar panels against a light blue sky with clouds.

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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)

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2025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。

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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和公允價值等級

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：

	2026年6月30日 (未經審計)		2025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)	57,456,456	55,250,931	51,483,899	48,560,013

管理層已對現金及現金等價物，受限資金，應收賬款及應收票據，應付賬款及預付款項，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)

2026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和公允價值等級(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2026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。對非上市實體投資的公允價值由以市場為基礎的估值方法所得出的其他綜合收益以及由公允價值計量的金融資產的損益而非由市場價值決定或由第三方按照收益法評估。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，從而計算得出針對相應上市公司適當的價格指數，如市淨率（「P/B」）。指數的確定以收入為基準與對應上市公司相比較。交易指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之後做出相應調整。貼現率由對非上市企業的盈利能力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並記錄在合併後的資產負債表，利潤表與所有者權益變動表中的公允價值是合理的且為在報告期最為符合實際的價值。

對於計入以公允價值計量且的非上市實體的公允價值，管理層使用合理變量作為評估模型的輸入數據。

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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和公允價值等級(續)

公允價值(續)

於2026年6月30日及2025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		公允價值對輸入數據之敏感度
	輸入數據	範圍/加權平均	
指定為公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的非上市股權投資/以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產	估值乘數	可比企業P/B平均值乘數	2026年6月30日：乘數上升/減少10%(2025年12月31日：10%)將導致公允價值增加/減少人民幣7.8百萬元(2025年12月31日：人民幣7.1百萬元)
		1.16x-1.87x (2025年12月31日：1.3x-1.6x)	
	缺乏市場流動性之折現	2026年6月30日：19%-33% (2025年12月31日：20%-30%)	乘數上升/減少10%(2025年12月31日：10%)將導致公允價值減少/增加人民幣4.1百萬元(2025年12月31日：人民幣1.5百萬元)

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)

2026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和公允價值等級(續)

公允價值等級

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 |

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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和公允價值等級(續)

公允價值等級(續)

下表呈列本集團金融工具的公允價值等級：

以公允價值計量的資產：

	2026年6月30日(未經審計)				2025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	-	11,186	-	11,186	-	7,910	-	7,910
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	-	-	61,715	61,715	-	-	61,715	61,715
以公允價值計量且其變動 計入損益的金融資產	-	-	9,768	9,768	-	-	9,768	9,768
	-	11,186	71,483	82,669	-	7,910	71,483	79,393

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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和公允價值等級(續)

公允價值等級(續)

截至2026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2026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2025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：

	2026年 6月30日 未經審計	2025年 12月31日 經審計
於1月1日	71,483	70,363
計入損益表中其他收入的總收益	—	3,961
計入其他綜合收益的總收益	—	2,639
處置以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產	—	(3,884)
收到來自其他權益工具的股利	—	(1,596)
合計	71,483	71,483

6. 收入和分部信息

(a) 分部信息

本集團按業務的類別劃分為各個分部以管理業務。為了與進行資源分配和業績評估而向本集團最高級行政管理層所作內部報告的方式一致，本集團呈報以下報告分部：

- 風電：該分部建造、管理和營運風力發電廠和生產電力，出售予外間電網公司及其他業務。
- 光伏：該分部建造、管理和營運光伏發電廠和生產電力，出售予外間電網公司。

(i) 分部業績

為了評估分部的業績和分配資源至各個分部，本集團最高級行政管理層按以下基礎監察每個報告分部應佔的業績：

本集團參照各個報告分部取得的銷售和產生的開支，或由於這些分部應佔資產折舊或攤銷而產生的開支，將收入和開支分配至各個分部。分部收入和開支不包括享有聯營和合營企業的損益淨額及財務費用淨額。

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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)

(a) 分部信息(續)

(i) 分部業績(續)

用於衡量報告分部利潤的指標為經營利潤。為了分配資源和評估於截至2026年6月30日及2025年6月30日各期間的分部業績而向本集團最高級行政管理層提供的報告分部數據如下：

截至2026年6月30日止期間：

	風電 未經審計	光伏 未經審計	合計 未經審計
來自外部客戶的收入			
—銷售電力收入	5,190,818	644,552	5,835,370
—其他	49,518	2	49,520
小計	5,240,336	644,554	5,884,890
分部間收入	13,564	3,551	17,115
其他	6,302	1,499	7,801
報告分部收入	5,260,202	649,604	5,909,806
報告分部利潤(經營利潤)	3,083,632	87,829	3,171,461
其他分部信息			
分部間抵銷前折舊和攤銷	(2,653,802)	(442,594)	(3,096,396)

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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)

(a) 分部信息(續)

(i) 分部業績(續)

截至2025年6月30日止：

	風電 未經審計	光伏 未經審計	合計 未經審計
來自外部客戶的收入			
—銷售電力收入	6,144,684	633,709	6,778,393
—其他	55,551	10,250	65,801
小計	6,200,235	643,959	6,844,194
分部間收入	14,714	804	15,518
其他	517	—	517
報告分部收入	6,215,466	644,763	6,860,229
報告分部利潤(經營利潤)	4,690,890	187,429	4,878,319
其他分部信息			
分部間抵銷前折舊和攤銷	(2,629,617)	(276,512)	(2,906,129)
無形資產減值準備	—	(43,856)	(43,856)

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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)

(a) 分部信息(續)

(ii) 報告分部的收入、損益的對賬

	截止6月30日止6個月	
	2026年 未經審計	2025年 未經審計
收入		
報告分部收入	5,909,806	6,860,229
抵銷分部間收入	(17,115)	(15,518)
合併收入	5,892,691	6,844,711
利潤		
報告分部利潤	3,171,461	4,878,319
抵銷分部間利潤	(1,353,915)	(1,799,502)
	1,817,546	3,078,817
享有聯營和合營企業的損益淨額	—	(70)
財務費用淨額	(743,171)	(720,339)
合併除稅前利潤	1,074,375	2,358,408

(iii) 重要客戶

截至2026年6月30日止期間，所有(2025年：所有)售電收入均產生於本集團內公司運營所在地的各省電網公司。該等電網公司直接或間接地由中國政府擁有或控制。

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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

本期內確認的各主要收入項目的金額如下：

	截止6月30日止6個月	
	2026年 未經審計	2025年 未經審計
與客戶之間合同產生的收入	5,884,890	6,844,194
其他來源收入		
投資性房地產租賃收入：		
其他租賃付款額，包括固定租賃付款額：	7,801	517
	5,892,691	6,844,711

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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

(i) 分拆收入資料

	截止6月30日止6個月	
	2026年 未經審計	2025年 未經審計
商品或服務類型		
售電收入	5,835,370	6,778,393
其他服務	49,520	65,801
與客戶之間合同產生的收入合計	5,884,890	6,844,194
收入確認時點		
在某一時點轉移控制權	5,855,386	6,813,708
在一段時間內履行履約義務	29,504	30,486
與客戶之間合同產生的收入合計	5,884,890	6,844,194

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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(續)

(i) 分拆收入資料(續)

下表載列本報告期間確認的收入金額，該等金額於報告期初計入合同負債：

	2026年 6月30日 未經審計	2025年 12月31日 經審計
計入報告期初合同負債的已確認收入：		
電費收入	4,120	408



中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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(續)

(ii) 履約義務

有關本集團履約義務的資料概列如下：

銷售電力

本集團與客戶訂立的發電及電力銷售合約通常包括一項履約義務。本集團認為電力輸送予客戶後的時點確認收入，即視為已履行履約義務。

提供其他服務

本集團向外部第三方提供若干能源管理服務、檢修和維護服務及其他服務，由於客戶同時接受和消費本集團提供的服務收益，本集團在服務提供的會計期內採用產出法衡量服務的完成階段並確認收入。客戶保留一定比例的付款直至質保期結束，因為本集團收到客戶最終付款的權利取決於在合同規定的一段時間內是否滿足服務質量。

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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	
	2026年 未經審計	2025年 未經審計
政府補助(附註(i))	32,240	226,675
交易性金融資產在持有期間取得的投資收益	—	1,596
風機及光伏供貨商賠償(附註(ii))	58,889	22,360
處置物業、廠房及設備及無形資產收益/(損失)	949	(4,420)
賠償、違約金和罰款收入	625	6,773
處置附屬公司	1,452	—
其他	13,544	3,481
	107,699	256,465

附註：

- (i) 該金額主要指對本集團業務之補助，退回利用海上風力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) 風機及光伏供貨商的賠償為因第三方供貨商在質保期內提供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收到的保險賠償。

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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. 財務收入

	截至6月30日止6個月	
	2026年 未經審計	2025年 未經審計
銀行及其他金融機構存款利息收入	32	529
關聯方存款及其他應收款項利息收入	500	1,619
	532	2,148

9. 財務費用

	截至6月30日止6個月	
	2026年 未經審計	2025年 未經審計
銀行借款及其他借款利息費用	776,230	806,024
租賃負債利息費用	23,054	18,295
資產棄置費用貼現利息	—	3,907
減：資本化於物業、廠房及設備和無形資產的利息費用	(55,581)	(105,739)
	743,703	722,487

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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. 稅前利潤

本集團所得稅前利潤乃經扣除／(計入)以下各項後得出：

	截至6月30日止6個月	
	2026年 未經審計	2025年 未經審計
職工薪酬費用(包括董事及監事薪酬)		
— 工資及福利	359,307	335,249
— 退休福利—設定提存計劃	107,273	102,935
— 住房公積金	49,114	47,537
— 其他員工成本	58,599	57,621
	574,293	543,342
減：資本化於物業、廠房及設備 和無形資產的職工薪酬費用	(26,586)	(33,336)
	547,707	510,006
物業、廠房及設備折舊(附註14)	3,010,608	2,780,709
無形資產攤銷(附註14)	18,528	17,113
長期待攤費用攤銷及投資性房地產折舊	3,910	17,561
使用權資產折舊	63,350	90,746
	3,096,396	2,906,129
無形資產減值準備(附註14)	—	43,856
稅金及附加	91,809	88,596
水電費	92,840	58,299
不包括在租賃負債中計量的租賃費用	16,620	36,144
外部勞務費	18,763	20,701
安全生產費	96,296	92,737
匯兌損益淨額	679	277

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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. 所得稅費用

	截至6月30日止6個月	
	2026年 未經審計	2025年 未經審計
當期所得稅		
中國企業所得稅	303,006	425,844
低估以前年度所得稅	10,203	25,653
	313,209	451,497
遞延所得稅		
確認的暫時性差異	(997)	(1,853)
所得稅費用	312,212	449,644

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2026年6月30日止6個月期間，除若干設立於中國的附屬公司獲免稅或享受7.5%至20%（截至2025年6月30日止6個月期間：7.5%至20%）的優惠稅率外，所有其他於中國設立的附屬公司所得稅率均為25%（截至2025年6月30日止6個月期間：25%）。海外利潤的稅款則按照本期間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。

本集團在支柱二規則生效的部分司法權區內經營。然而，由於本集團於其營運所在的所有司法權區的估計實際稅率高於15%，經計算及基於管理層最佳估計根據支柱二規則作出的調整後，本集團管理層認為，本集團毋須根據支柱二規則繳納補足稅。

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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. 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	
	2026年 未經審計	2025年 未經審計
收益		
母公司普通股持有人應佔利潤	688,751	1,688,318
永續票據及債券利息	(173,838)	(200,023)
用於計算基本每股收益的母公司普通股持有人應佔利潤	514,913	1,488,295
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)	0.0708	0.2046



中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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. 歸屬於母公司普通股持有人的基本和稀釋每股收益(續)

(b) 稀釋每股收益

截至2026年及2025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。

13. 股利

(a) 中期股息

董事並不建議向本公司股東派付截至2026年6月30日止六個月之任何中期股息(截至2025年6月30日止六個月：每股人民幣0.03元總計人民幣218.2百萬元)

(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2025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2024年12月31日止年度：人民幣436.4百萬元)，已於2025年年度股東會批准。於2026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)

2026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. 物業、廠房及設備及無形資產

	物業、廠房 及設備	無形資產
於2026年1月1日賬面淨值	79,674,708	416,262
增加	802,316	91
結轉及重分類	(31,485)	27,432
其他處置	(19,490)	—
折舊和攤銷費用	(3,013,454)	(18,528)
於2026年6月30日賬面淨值(未經審計)	77,412,595	425,257
於2025年1月1日賬面淨值	81,347,432	468,765
增加	6,489,743	32,982
結轉及重分類	110,432	—
視同處置一間附屬公司	(2,031,882)	—
其他處置	(81,091)	(10,091)
折舊和攤銷費用	(5,956,204)	(31,538)
本年計提減值	(203,722)	(43,856)
於2025年12月31日賬面淨值(經審計)	79,674,708	416,262

於2026年6月30日，本集團若干物業、廠房及設備已作為銀行借款和其他借款的抵押物(附註20(c))。

於2026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100.04百萬元(2025年12月31日：人民幣107.68百萬元)。



中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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. 物業、廠房及設備及無形資產(續)

本公司管理層將每個附屬公司視為現金產生單位(「現金產出單元」)，並將商譽分攤至相關現金產出單元。管理層評估並認為某些現金產出單元表現不佳和／或虧損，這表明該等現金產出單元的相關物業、廠房和設備、無形資產(包含商譽)和使用權資產可能發生減值。

管理層已對經營業績不佳及／或虧損的現金產出單元，以及已分攤商譽的現金產出單元，通過將其可收回金額與其賬面價值進行比較，執行減值測試。可收回金額為使用價值與公允價值減去處置費用後的淨額兩者中的較高者。

截至2026年6月30日止期間，本集團物業、廠房及設備、無形資產及使用權資產按減值測試無需計提減值損失。

截至2025年6月30日止期間，由於部分特許使用權的建設進度長期中止，且本集團終止了這些項目的未來開發計劃，因此被認定為減值。該等現金產出單元的使用價值為零。管理層根據公允價值減處置該等資產的成本一步估計可收回金額為零。截至2025年6月30日止期間，減值損失人民幣43.9百萬元，計入報益表中「其他經營費用」。

在根據公允價值減去處置成本確定資產的可回收金額時，公允價值的主要輸入數據包括市場價格(可觀察市場格的可用數據，並考慮該等資產的年限和狀況)。這些資產的公允價值被分類為第三級公允價值、市場價格／狀況下降將大幅降低公允價值。年限增加會大幅降低公允價值。

截至2025年6月30日止年度，本集團其他物業、廠房及設備及無形資產按減值測試無需計提減值損失。

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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. 預付款項、其他應收款及其他資產

	2026年 6月30日 未經審計	2025年 12月31日 經審計
清潔發展機制資產／應收款項	67,203	67,203
處置子公司應收股權轉讓款	15,127	15,127
應收出售風場項目款	20,038	20,038
應收股利	7,743	7,743
項目保證金	7,627	7,571
應收一家關聯公司款項	58,868	58,868
其他應收款	699,180	584,851
	875,786	761,401
減：壞賬準備(附註i)	(412,559)	(412,559)
	463,227	348,842
待抵扣增值稅進項稅	2,574,386	2,717,885
預繳稅費	82,913	87,200
預付工程及設備款(附註ii)	5,419,812	2,791,263
其他預付款	358,906	222,839
	8,899,244	6,168,029
減：非流動部分		
— 待抵扣增值稅進項稅	(1,985,156)	(2,032,301)
— 預付工程及設備款	(5,419,812)	(2,791,263)
— 其他預付款	(81,603)	(85,650)
	(7,486,571)	(4,909,214)
預付款項、其他應收款及其他資產流動部分總計	1,412,673	1,258,815

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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. 預付款項、其他應收款及其他資產(續)

附註：

(i) 壞賬準備變動如下：

	2026年 6月30日 未經審計	2025年 12月31日 經審計
報告期／年初 計提減值準備	412,559 —	299,403 113,156
報告期／年末	412,559	412,559

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(倘適用)。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。預付工程及設備款，待抵扣增值稅進項稅，應收股利，預繳稅費以及計入其他預付款及應收款項中的若干款項均有特定的到期日或結算時間表。管理層認為相關違約概率為零。

(ii) 於2026年6月30日，向同系附屬公司預付的工程及設備款項為人民幣4,444.4百萬元。

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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. 應收賬款及應收票據

	2026年 6月30日 未經審計	2025年 12月31日 經審計
應收賬款	23,235,173	21,921,009
應收票據	11,186	7,910
減：壞賬準備	23,246,359 (116,304)	21,928,919 (116,304)
	23,130,055	21,812,615

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：

	2026年 6月30日 未經審計	2025年 12月31日 經審計
一年以內	3,066,083	6,555,891
一年到兩年	5,657,060	5,460,346
兩年到三年	5,212,591	3,883,969
三年以上	9,194,321	5,912,409
	23,130,055	21,812,615

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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. 應收賬款及應收票據(續)

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。

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。

於2026年6月30日和2025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20(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：

	2026年 6月30日 未經審計	2025年 12月31日 經審計
報告期／年初	116,304	111,804
計提減值準備	—	8,702
撥回減值準備	—	(946)
視同處置一間附屬公司	—	(3,256)
報告期／年末	116,304	116,304

16. 應收賬款及應收票據(續)

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。

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2026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。



中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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. 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號規定的簡化方法計提預期信用損失撥備，該準則要求對所有應收賬款採用終生預期損失撥備。對預期信用損失撥備的評估如下：

- 截至2026年6月30日，來自電價補貼的應收賬款金額為人民幣5.3百萬元（2025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。管理根據單項信用風險評估計提壞賬備人民幣5.3百萬元（2025年12月31日：人民幣5.3百萬元）。除此之外，來自電價補貼的應收賬款金額為人民幣22,583.3百萬元（2025年12月31日：人民幣20,949.4百萬元）。本集團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。管理層認為該信貸風險並不重大，但考慮到回款期比較長，計提壞賬準備人民幣104.8百萬元（2025年12月31日：人民幣104.8百萬元）。
- 截至2026年6月30日，應收電網公司的標桿電費為人民幣536.0百萬元（2025年12月31日：人民幣876.8百萬元），考慮到電網公司，過往無壞賬記錄，因此並未計提預期信用損失。
- 截至2026年6月30日，其餘應收款項金額為人民110.6百萬元（2025年12月31日：人民幣89.5百萬元），其中賬齡三年以上的餘額為人民幣22.7百萬元（2025年12月31日：人民幣16.9百萬元），管理層認為該金額不重大，並根據單項信用風險評估計提壞賬準備6.2百萬元（2025年12月31日：人民幣6.2百萬元）。

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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. 現金及現金等價物及受限資金

	2026年 6月30日 未經審計	2025年 12月31日 經審計
受限資金(附註)	131,681	114,581
現金及銀行存款	3,737,791	2,411,082
現金及現金等價物及受限資金	3,869,472	2,525,663

附註：

於2026年6月30日及2025年12月31日，受限資金主要由於存入土地保證金受凍結、辦理應付票據存入保證金存款受凍結及未決訴訟凍結資金所致。

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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

	2026年 6月30日 未經審計	2025年 12月31日 經審計
應付賬款	248,312	186,806
應付票據	—	2,408
	248,312	189,214

基於發票日期確定的應付賬款賬齡分析如下：

	2026年 6月30日 未經審計	2025年 12月31日 經審計
一年以內	147,415	138,318
一年到二年	58,455	19,949
二年到三年	16,766	6,181
三年以上	25,676	24,766
	248,312	189,214

應付票據及應付賬款皆為無息，並通常在一年以內清償。

應付票據及應付賬款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)

2026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

	2026年 6月30日 未經審計	2025年 12月31日 經審計
應付物業、廠房及設備採購款	5,485,107	6,602,511
關聯方借款(附註(ii))	55,162	68,079
應付股利	805,566	583,139
預提員工成本	53,453	50,657
應付所得稅外其他稅款	74,874	183,618
資產棄置費用(附註(iii))	7,440	7,440
合同負債	34,818	10,367
其他應付款項	263,463	228,933
	6,779,883	7,734,744
遞延政府補助	11,314	11,621
其他應計及遞延款項	58,320	58,798
	6,849,517	7,805,163
減：非流動部分		
— 資產棄置費用(附註(iii))	(7,440)	(7,440)
— 遞延政府補助	(11,314)	(11,621)
— 其他應計及遞延款項	(58,320)	(58,157)
	(77,074)	(77,218)
其他應付款及預提費用流動部分	6,772,443	7,727,945



中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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(續)

附註：

- (i) 於2026年6月30日及2025年12月31日，關聯方借款的款項均為無抵押、無息且無固定還款期限。
- (ii) 根據相關法律法規規定，本集團通常需要對相關電廠設施在建設施工期間臨時佔用的土地履行復墾義務。此外，根據簽訂的相關服務特許權協議，本集團需要在特許權期限結束時對相關的風力或太陽能發電設施進行拆除並對被佔用土地進行恢復。

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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. 帶息銀行借款及其他借款

(a) 長期借款

	2026年 6月30日 未經審計	2025年 12月31日 經審計
銀行借款		
— 信用借款	34,239,324	36,912,141
— 擔保借款	239,836	262,741
— 抵押借款	9,710,009	10,495,212
其他借款	44,189,169	47,670,094
— 信用借款	11,288,961	4,630,606
— 抵押借款(附註(i))	3,223,442	3,012,529
公司債券及中期票據	14,512,403	7,643,135
— 無抵押(附註(ii))	7,069,253	7,048,874
租賃負債	961,793	968,976
長期借款合計	66,732,618	63,331,079
減：長期借款的即期部分(附註20(b))		
— 銀行借款	(5,549,554)	(9,349,764)
— 其他借款	(2,691,988)	(1,476,293)
— 公司債券及中期票據	(72,827)	(52,147)
— 租賃負債	(132,810)	(151,209)
	(8,447,179)	(11,029,413)
長期借款的非流動部分	58,285,439	52,301,666

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(a) 長期借款(續)

附註：

(i) 於2026年6月30日，其他抵押借款明細如下：

	2026年 6月30日 未經審計	2025年 12月31日 經審計
大唐融資租賃有限公司(「大唐融資租賃」)*	2,010,054	1,874,311
上海大唐融資租賃有限公司 (「上海大唐融資租賃」)*	321,439	205,755
大唐商業保理有限公司	891,949	932,463
合計	3,223,442	3,012,529

* 根據與上述公司借款協議約定，在滿足若干條件時，本公司若干附屬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附屬公司以人民幣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。

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(a) 長期借款(續)

附註：(續)

- (ii) 於2024年7月24日、2024年8月22日、2025年4月18日、2025年6月9日、2025年11月6日及2025年11月18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1,500.0百萬元、人民幣1,000.0百萬元、人民幣1,000.0百萬元和人民幣1,500.0百萬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2.08%、2.10%、1.81%、1.79%、1.75%及1.88%。

(b) 短期借款

	2026年 6月30日 未經審計	2025年 12月31日 經審計
銀行借款		
— 信用借款	1,546,813	1,433,189
— 擔保借款	170,820	—
— 抵押借款	475,590	325,391
	2,193,223	1,758,580
短期融資券—無抵押(附註)	2,005,369	2,006,877
其他借款		
— 信用借款	1,305,315	1,512,444
— 抵押借款	730,722	825,281
	2,036,037	2,337,725
長期借款的即期部分(附註20(a))	8,447,179	11,029,413
	14,681,808	17,132,595

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(b) 短期借款

附註：本公司發行的短期融資券明細列示如下：

債券名稱	發行日期	面值	利率	2026年		計提利息	本期償還	2026年
				1月1日	發行金額			6月30日
2025年度第六期 超短期融資券	2025年 10月16日	2,000,000	1.63%	2,006,877	-	1,161	2,008,038	-
2026年度第一期 超短期融資券	2026年 1月12日	1,000,000	1.53%	-	1,000,000	4,234	1,004,234	-
2026年度第二期 超短期融資券	2026年 1月13日	1,000,000	1.54%	-	1,000,000	4,261	1,004,261	-
2026年度第三期 超短期融資券	2026年 4月21日	2,000,000	1.38%	-	2,000,000	5,369	-	2,005,369
合計		6,000,000		2,006,877	4,000,000	15,025	4,016,533	2,005,369

截至2026年6月30日止期間，上述短期融資券的發行成本為人民幣0.2百萬元（2025年：人民幣0.3百萬元）

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)

2026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. 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2026年6月30日及2025年12月31日，借款的實際年利率列示如下：

	2026年 6月30日 未經審計	2025年 12月31日 經審計
長期借款		
銀行借款	1.55%–2.75%	1.55%–3.00%
其他借款	1.50%–2.95%	1.93%–3.00%
公司債券及中期票據	1.75%–2.10%	1.75%–2.10%
短期借款		
銀行借款	1.79%–2.24%	2.01%–2.24%
其他借款	1.95%–2.95%	1.95%–3.00%
短期融資券	1.38%	1.63%

於2026年6月30日及2025年12月31日，長期借款到期日分析如下：

	2026年 6月30日 未經審計	2025年 12月31日 經審計
一年內	8,447,179	11,029,413
一年後但兩年內	15,856,147	9,399,742
兩年後但五年內	18,611,059	18,425,194
五年後	23,818,233	24,476,730
	66,732,618	63,331,079

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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. 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2026年6月30日及2025年12月31日，本集團銀行擔保借款詳情列示如下：

	2026年 6月30日 未經審計	2025年 12月31日 經審計
擔保人		
— 本公司	410,656	262,741

於2026年6月30日及2025年12月31日，本集團將若干資產用於某些借款的抵押，抵押資產匯總如下：

	銀行借款		其他借款	
	2026年 6月30日 未經審計	2025年 12月31日 經審計	2026年 6月30日 未經審計	2025年 12月31日 經審計
物業、廠房及設備	89,810	—	2,973,980	1,719,334
電費收款權	3,425,537	3,458,209	6,010,985	6,129,909
	3,515,347	3,458,209	8,984,965	7,849,243

於2026年6月30日及2025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)

2026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. 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	
	2026年 未經審計	2025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	13,604	19,388
— 銷售電力及設備	2,391	2,852
— 採購工程設計、建造、監理、 保險及一般工程服務(附註(i))	(46,107)	(76,379)
— 採購關鍵／輔助材料、設備和產成品(附註(ii))	(271,721)	(1,286,369)
— 獲得的利息收入	500	1,424
— 支付的利息費用(附註(iii))	(120,477)	(135,399)
— 獲取關聯方借款(附註(iii))	14,608,965	15,502,755
— 償還關聯方借款(附註(iii))	(8,106,200)	(14,033,785)

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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. 重大關聯方交易(續)

(a) 與本集團同系附屬公司的交易(續)

	2026年 6月30日	2025年 12月31日
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)	437,696	557,810

附註：

- (i) 採購工程設計、建造、監理、保險及一般工程服務，主要由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北京有限公司、中國大唐集團有限公司物資分公司和中國水利電力物資集團有限公司採購風機、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。

21. 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：(續)

- (iii) 截至2026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2026年7月19日至2056年7月17日(截至2025年12月31日止期間：到期期間為2026年1月12日至2056年7月17日)，借款年利率為1.50%至2.95%(截至2025年12月31日止期間：1.93%至3.00%)。

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)

2026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. 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，本公司與大唐財務於2023年11月21日續訂了金融服務協議，由大唐財務向本集團提供金融服務，期限自2024年1月1日起至2026年12月31日止。本公司與大唐保理公司於2024年12月10日續訂了保理業務合作協議，由大唐保理公司向本集團提供保理業務支持，主要包括應收賬款保理業務，期限自2025年1月1日起至2026年12月31日止。上述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2026年6月30日，本集團存放於大唐財務的存款餘額為人民幣3,712.4百萬元(2025年12月31日：人民幣2,321.4百萬元)，截至2026年6月30日止6個月期間產生存款利息收入人民幣0.5百萬元(截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣1.4百萬元)。於2026年6月30日，大唐集團及某些同系附屬公司向本集團提供貸款餘額為人民幣17,089.7百萬元(2025年12月31日：人民幣9,980.9百萬元)。

上述關聯方交易均按照相關主體之間共同約定的價格和條款進行，所有披露的金額為不包含增值稅的交易金額。

21. 重大關聯方交易(續)

(b) 與其他關聯方的重大關聯交易

截至2026年6月30日止6個月期間，所有(截至2025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2026年6月30日基本所有(2025年12月31日：基本所有)應收賬款及應收票據(附註16)均產生自該等電網公司。

除上述交易外，截至2026年6月30日和2025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2026年6月30日及2025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2026年6月30日止6個月期間，本集團新增自關聯方租賃的使用權資產3.9百萬元(截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣9.6百萬元)，相應確認租賃負債3.7百萬元(截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣8.8百萬元)。截至2026年6月30日止6個月期間，本集團確認使用權資產折舊金額人民幣31.1百萬元(截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣37.2百萬元)，確認租賃負債利息費用人民幣18.4百萬元(截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣28.7百萬元)。截至2026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49.5百萬元(截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣371.7百萬元)。

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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. 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	
	2026年 未經審計	2025年 未經審計
基本薪金、住房津貼、其他津貼和實物利益	906	791
酌情獎金	2,994	824
退休金成本	380	237
	4,280	1,852

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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. 股本及股本溢價

於2026年6月30日及2025年12月31日，普通股列示如下：

	2026年 6月30日 發行在外 股份數 (千股)	2025年 12月31日 發行在外 股份數 (千股)
內資股	4,772,630	4,772,630
H 股	2,501,071	2,501,071
	7,273,701	7,273,701

普通股額定股份數為7,273.7百萬股，票面價值為人民幣每股1.00元，於2026年6月30日及2025年12月31日，所有發行的股票均已註冊並繳足，且享有同等權利。

本公司已發行普通股及股本溢價的變動列示如下：

	發行在外 股份數 (千股)	普通股股本	股本溢價	合計
於2026年6月30日及 2025年12月31日	7,273,701	7,273,701	2,080,969	9,354,670

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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. 永續票據及債券

(a) 截至2026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 人民幣千元	數量	面值 人民幣千元	基礎 期限	首次 付息日	首次 贖回日期
2023年度中期票據 (第三期)	2023年7月	權益性工具	3.17%	0.1	12,000,000	1,200,000	3年	2024年 7月18日	2026年 7月18日
2024年可續期公司債券 (第一期)	2024年3月	權益性工具	2.63%	0.1	10,000,000	1,000,000	3年	2025年 3月18日	2027年 3月18日
2024年可續期公司債券 (第二期)	2024年4月	權益性工具	2.53%	0.1	10,000,000	1,000,000	3年	2025年 4月15日	2027年 4月15日
2024年可續期公司債券 (第三期)	2024年10月	權益性工具	2.30%	0.1	10,000,000	1,000,000	3年	2025年 10月22日	2027年 10月22日
2025年可續期公司債券 (第一期)	2025年1月	權益性工具	1.85%	0.1	20,000,000	2,000,000	3年	2026年 1月13日	2028年 1月13日
2025年可續期公司債券 (第二期)	2025年5月	權益性工具	2.05%	0.1	10,000,000	1,000,000	3年	2026年 5月15日	2028年 5月15日
2025年度中期票據 (第三期)	2025年7月	權益性工具	2.01%	0.1	10,000,000	1,000,000	5年	2026年 7月9日	2030年 7月9日
2025年度中期票據 (第四期)	2025年8月	權益性工具	1.97%	0.1	10,000,000	1,000,000	3年	2026年 8月8日	2028年 8月8日
2026年可續期公司債券 (第一期)	2026年2月	權益性工具	1.96%	0.1	20,000,000	2,000,000	3年	2027年 2月9日	2029年 2月9日
2026年可續期公司債券 (第二期)	2026年4月	權益性工具	1.79%	0.1	10,000,000	1,000,000	3年	2027年 4月16日	2029年 4月16日
2026年可續期公司債券 (第三期)	2026年6月	權益性工具	1.64%	0.1	10,000,000	1,000,000	3年	2027年 6月8日	2029年 6月8日
2026年可續期公司債券 (第四期)	2026年6月	權益性工具	1.78%	0.1	10,000,000	1,000,000	3年	2027年 6月22日	2029年 6月22日
合計					142,000,000	14,200,000			

23. 永續票據及債券(續)

(a) 截至2026年6月30日的永續票據及債券(續)

截至2026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3年或5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)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2026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173.8百萬元(截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣200.0百萬元)。

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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. 永續票據及債券(續)

(b) 截至2026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2026年 1月1日 賬面價值	發行金額 賬面價值	累計計息			於2026年 6月30日 賬面價值
			本年計提	本年支付	償還金額	
2023年可續期公司債券(第二期)	1,957,189	-	11,591	68,780	1,900,000	-
2023年可續期公司債券(第三期)	1,929,691	-	31,109	60,800	1,900,000	-
2023年度中期票據(第一期)	1,024,553	-	10,447	35,000	1,000,000	-
2023年度中期票據(第三期)	1,216,839	-	18,864	-	-	1,235,703
2024年可續期公司債券(第一期)	1,018,937	-	13,042	26,300	-	1,005,679
2024年可續期公司債券(第二期)	1,016,299	-	12,546	25,300	-	1,003,545
2024年可續期公司債券(第三期)	1,002,757	-	11,405	-	-	1,014,162
2025年可續期公司債券(第一期)	2,023,359	-	18,348	37,000	-	2,004,707
2025年可續期公司債券(第二期)	1,004,977	-	10,166	20,500	-	994,643
2025年度中期票據(第三期)	1,005,378	-	9,967	-	-	1,015,345
2025年度中期票據(第四期)	1,004,934	-	9,769	-	-	1,014,703
2026年可續期公司債券(第一期)	-	1,999,528	13,459	-	-	2,012,987
2026年可續期公司債券(第二期)	-	1,000,000	2,831	-	-	1,002,831
2026年可續期公司債券(第三期)	-	1,000,000	138	-	-	1,000,138
2026年可續期公司債券(第四期)	-	1,000,000	156	-	-	1,000,156
合計：	14,204,913	4,999,528	173,838	273,680	4,800,000	14,304,599

中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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. 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：

	2026年 6月30日 未經審計	2025年 12月31日 經審計
已簽約但未撥備	3,827,200	4,718,452

25. 報告期後事項

本公司於2026年7月14日完成2026年度第四期超短期融資券的公開發行，2026年7月15日收到發行的募集資金。該公司融資券的發行總額為人民幣10億元，有效期為120天(兌付日為2026年11月12日)。面值人民幣100元，發行利率1.36%。利息將自2026年7月15日開始計算。

本公司於2026年7月15日完成2026年度第五期超短期融資券的公開發行，2026年7月16日收到發行的募集資金。該公司融資券的發行總額為人民幣10億元，有效期為120天(兌付日為2026年11月13日)。面值人民幣100元，發行利率1.37%。利息將自2026年7月16日開始計算。

本公司於2026年7月16日完成2026年度第五期可續期公司債券的公開發行，2026年7月16日收到發行的募集資金。該公司債券最終發行規模為人民幣10億元，基礎年期為3年。面值人民幣100元，發行利率1.72%。利息將自2026年7月16日開始計算。



中期簡明合併財務信息附註(續)

2026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)

25. 報告期後事項(續)

於2026年7月18日，本公司金額為人民幣12億元的中期票據(23大唐新能MTN003)已全額兌付。

本公司於2026年8月17日完成2026年度第六期超短期融資券的公開發行，2026年8月18日收到發行的募集資金。該公司融資券的發行總額為人民幣10億元，有效期為87天(兌付日為2026年11月13日)。面值人民幣100元，發行利率1.39%。利息將自2026年8月18日開始計算。

本公司於2026年8月18日完成2026年度第七期超短期融資券的公開發行，2026年8月19日收到發行的募集資金。該公司融資券的發行總額為人民幣10億元，有效期為87天(兌付日為2026年11月14日)。面值人民幣100元，發行利率1.39%。利息將自2026年8月19日開始計算。

於2026年8月21日，本公司金額為人民幣20億元的超短期融資券(26大唐新能SCP003)已全額兌付。

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。

26. 比較數字

若干比較數字已重新分類以符合當前期間所採用的呈列方式。

27. 中期簡明合併財務信息之批准

本集團截至2026年6月30日止6個月期間之中期簡明合併財務信息已於2026年8月27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	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
「董事」	指	本公司之董事
「內資股」	指	本公司股本中由中國公民及／或於中國註冊成立的實體以人民幣認購併入賬列作繳足股款每股面值人民幣1.00元的普通股
「內資股股東」	指	持有內資股的股東

名詞解釋(續)

「售電量」	指	發電廠於特定期間內實際售出的電量，相當於總發電量減綜合廠用電
「本集團」	指	本公司及其附屬公司
「H股」	指	本公司普通股本中每股面值人民幣1.00元在香港聯交所上市的境外上市外資股(股份代號：01798)
「H股股東」	指	持有H股的股東
「港幣」	指	港幣，香港法定貨幣
「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
「最後實際可行日期」	指	2026年8月27日，即本報告付印前為確定其所載若干資料之最後實際可行日期
「《上市規則》」	指	香港聯合交易所有限公司證券上市規則(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2026年6月30日止六個月期間
「人民幣」	指	人民幣，中國法定貨幣
「《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
「%」	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

趙剛先生

授權代表

趙剛先生

簡雪艮女士

* 僅供識別

聯席公司秘書

鄒敏女士

簡雪艮女士

董事會

執行董事

趙剛先生(董事長)

王方紅先生

非執行董事

陳志傑先生

榮曉傑女士

石峰先生

白力先生

獨立非執行董事

秦海岩先生

周曉東先生

鹿浩先生

公司資料(續)

董事會轄下委員會

審計委員會

周曉東先生(獨立非執行董事)(主任)

石峰先生(非執行董事)

鹿浩先生(獨立非執行董事)

提名委員會

秦海岩先生(獨立非執行董事)(主任)

榮曉傑女士(非執行董事)

周曉東先生(獨立非執行董事)

薪酬與考核委員會

鹿浩先生(獨立非執行董事)(主任)

陳志傑先生(非執行董事)

秦海岩先生(獨立非執行董事)

戰略委員會

趙剛先生(執行董事)(主任)

王方紅先生(執行董事)

白力先生(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19號海港城環球金融中心北座1001-1010室

大華會計師事務所(特殊普通合夥)

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

北京大成律師事務所

中國北京市朝陽區朝陽門南大街10號兆泰國際中心B座

H股股份過戶登記處

香港中央證券登記有限公司

香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716號舖

公司資料(續)

股份代號

01798

投資者查詢

投資者專線： 86 10 8375 0673
86 10 8375 0677
傳真： 86 10 8375 0600
網站： <http://www.cdt-re.com>
電郵： cdtreir@cdt-re.com

附註： 本中報以中文繁體和英文編寫，如中、英文兩個版本有任何不相符之處，應以中文繁體版本為準。



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

