

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部分內容而產生或因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2024年12月31日止年度之末期業績公佈

財務摘要

- 截至2024年12月31日止年度，營業收入人民幣12,575.90百萬元，比去年下降1.77%。
- 截至2024年12月31日止年度，稅前利潤人民幣3,117.87百萬元，比去年下降13.95%。
- 截至2024年12月31日止年度，母公司所有者應佔淨利潤人民幣2,377.95百萬元，比去年下降13.63%。
- 截至2024年12月31日止年度，母公司普通股持有人應佔基本每股收益為人民幣0.2646元，比去年下降14.06%。

中國大唐集團新能源股份有限公司*（「本公司」或「公司」）董事會（「董事會」）宣佈本公司及其附屬公司（「本集團」）截至2024年12月31日止年度（「報告期」）之末期業績，連同2023年同期的比較數字。本公司於本業績公佈列示的本集團截至2024年12月31日止年度財務資料乃基於按國際會計準則委員會（「國際會計準則委員會」）頒佈的《國際財務報告準則》（「國際財務報告準則」）以及香港《公司條例》的披露要求而編製的合併財務報表。

* 僅供識別

合併損益表

截至2024年12月31日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2024年	2023年
收入	3	12,575,901	12,802,292
其他收入和其他收益淨額	4	445,583	404,807
折舊和攤銷費用	7	(5,587,948)	(5,295,719)
職工薪酬費用	7	(1,357,287)	(1,249,531)
材料成本		(71,224)	(70,896)
維修及保養費用		(326,081)	(246,948)
其他經營費用		(972,261)	(1,044,030)
經營利潤		4,706,683	5,299,975
財務收入	5	9,933	30,831
財務費用	6	(1,617,556)	(1,716,082)
財務費用淨額		(1,607,623)	(1,685,251)
享有聯營和合營企業的損益淨額		18,809	8,622
稅前利潤		3,117,869	3,623,346
所得稅費用	8	(500,348)	(529,646)
本年利潤		2,617,521	3,093,700

合併損益表(續)

截至2024年12月31日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2024年	2023年
歸屬於：			
母公司所有者		2,377,953	2,753,227
非控制性權益		<u>239,568</u>	<u>340,473</u>
		<u>2,617,521</u>	<u>3,093,700</u>
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)	9	<u>0.2646</u>	<u>0.3079</u>

合併綜合收益表

截至2024年12月31日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	2024年	2023年
本年利潤	<u>2,617,521</u>	<u>3,093,700</u>
其他綜合收益：		
於以後期間將會重分類至損益的其他綜合收益：		
外幣報表折算差額	<u>460</u>	<u>(638)</u>
享有合營企業的其他綜合收益份額 以後將會重分類至損益的其他綜合收 益稅後淨額	<u>460</u>	<u>(638)</u>
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	<u>(26)</u>	<u>1,958</u>
於以後期間不會重分類至損益的其他綜合 收益淨額	<u>(26)</u>	<u>1,958</u>
本期其他綜合收益稅後淨額	<u>434</u>	<u>1,320</u>
本期綜合收益總額	<u>2,617,955</u>	<u>3,095,020</u>
歸屬於：		
母公司所有者	<u>2,379,665</u>	<u>2,754,575</u>
非控制性權益	<u>238,290</u>	<u>340,445</u>
	<u>2,617,955</u>	<u>3,095,020</u>

合併財務狀況表

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2024年	2023年
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	11	81,347,432	72,065,834
投資性房地產		16,459	17,219
無形資產		468,765	411,674
使用權資產		3,131,954	2,951,781
對聯營和合營企業的投資		1,003,100	972,588
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		59,076	57,670
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		11,287	8,972
遞延所得稅資產		128,987	67,374
預付款項、其他應收款及其他資產		4,429,398	2,484,007
非流動資產合計		90,596,458	79,037,119
流動資產			
存貨		107,895	110,844
應收賬款及應收票據	12	21,588,358	17,792,480
預付款項、其他應收款及其他資產		1,241,738	1,485,587
受限資金		65,638	46,567
定期存款		—	17,000
現金及現金等價物		1,944,445	3,055,708
流動資產合計		24,948,074	22,508,186
資產合計		115,544,532	101,545,305

合併財務狀況表(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2024年	2023年
負債			
流動負債			
應付賬款及應付票據	13	225,090	197,905
其他應付款及預提費用		9,089,493	7,757,344
帶息銀行借款及其他借款	14(b)	22,602,014	10,927,111
當期所得稅負債		149,011	162,892
流動負債合計		32,065,608	19,045,252
淨流動(負債)/資產		(7,117,534)	3,462,934
扣除流動負債後之資產總額		83,478,924	82,500,053
非流動負債			
帶息銀行借款及其他借款	14(a)	45,657,905	46,327,880
遞延所得稅負債		48,656	17,614
其他應付款及預提費用		198,210	196,575
非流動負債合計		45,904,771	46,542,069
負債合計		77,970,379	65,587,321
淨資產		37,574,153	35,957,984

合併財務狀況表(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	2024年	2023年
權益		
歸屬於母公司股東權益		
股本	7,273,701	7,273,701
股本溢價	2,080,969	2,080,969
永續票據與債券	14,254,585	14,279,609
其他儲備	(257,983)	(453,667)
留存收益	9,865,037	8,858,495
	<u>33,216,309</u>	<u>32,039,107</u>
非控制性權益	<u>4,357,844</u>	<u>3,918,877</u>
權益合計	<u><u>37,574,153</u></u>	<u><u>35,957,984</u></u>

合併權益變動表

截至2024年12月31日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	歸屬於母公司股東權益									非控制性 權益	股東權益 合計
	股本	股本溢價	永續票據 及債券	法定盈餘 公積*	其他 儲備*	公允價值 儲備*	外幣折算 差額儲備*	留存收益	小計		
於2024年1月1日	7,273,701	2,080,969	14,279,609	1,011,759	(1,458,535)	1,735	(8,626)	8,858,495	32,039,107	3,918,877	35,957,984
本期利潤	-	-	453,492	-	-	-	-	1,924,461	2,377,953	239,568	2,617,521
本期其他綜合收益：											
指定為以公允價值計量且 其變動計入其他綜合收 益的權益性投資的公允 價值變動，扣除稅項	-	-	-	-	-	(26)	-	-	(26)	-	(26)
外幣報表折算差額	-	-	-	-	-	-	1,738	-	1,738	(1,278)	460
本期綜合收益合計	-	-	453,492	-	-	(26)	1,738	1,924,461	2,379,665	238,290	2,617,955
來自非控制性權益的注資 宣告發放2023年度末期和 2024年中期股利 (附註9)	-	-	-	-	-	-	-	(727,370)	(727,370)	470,519	470,519
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 費用	-	-	(5,396)	-	-	-	-	-	(5,396)	-	(5,396)
償還永續票據及債券	-	-	(3,000,000)	-	-	-	-	-	(3,000,000)	-	(3,000,000)
發放永續票據及 債券付息	-	-	(473,120)	-	-	-	-	-	(473,120)	-	(473,120)
提取法定盈餘公積	-	-	-	190,549	-	-	-	(190,549)	-	-	-
向非控制性權益分紅	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(269,847)	(269,847)
其他	-	-	-	-	3,423	-	-	-	3,423	5	3,428
於2024年12月31日	7,273,701	2,080,969	14,254,585	1,202,308	(1,455,112)	1,709	(6,888)	9,865,037	33,216,309	4,357,844	37,574,153

* 於二零二四年十二月三十一日的儲備總額為人民幣(257,983,000)元(二零二三年：人民幣(453,667,000)元)

合併權益變動表(續)

截至2024年12月31日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	歸屬於母公司股東權益									非控制性 權益	股東權益 合計
	股本	股本溢價	永續票據 及債券	法定盈餘 公積*	其他 儲備*	公允價值 儲備*	外幣折算 差額儲備*	留存收益	小計		
於2023年1月1日	7,273,701	2,080,969	14,310,845	707,805	(1,464,684)	190	(8,429)	7,286,499	30,186,896	4,083,033	34,269,929
本期利潤	-	-	513,592	-	-	-	-	2,239,635	2,753,227	340,473	3,093,700
本期其他綜合收益：											
指定為以公允價值計量且 其變動計入其他綜合收 益的權益性投資的公允 價值變動，扣除稅項	-	-	-	-	-	1,545	-	-	1,545	413	1,958
外幣報表折算差額	-	-	-	-	-	-	(197)	-	(197)	(441)	(638)
本期綜合收益合計	-	-	513,592	-	-	1,545	(197)	2,239,635	2,754,575	340,445	3,095,020
來自非控制性權益的											
注資	-	-	-	-	-	-	-	-	-	55,844	55,844
註銷子公司	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(100)	(100)
宣告發放2022年度末期股 利(附註9)	-	-	-	-	-	-	-	(363,685)	(363,685)	-	(363,685)
發行永續票據及債券	-	-	10,000,000	-	-	-	-	-	10,000,000	-	10,000,000
發行永續票據及債的 費用	-	-	(7,828)	-	-	-	-	-	(7,828)	-	(7,828)
償還永續票據及債券	-	-	(10,000,000)	-	-	-	-	-	(10,000,000)	-	(10,000,000)
發放永續票據及 債券付息	-	-	(537,000)	-	-	-	-	-	(537,000)	-	(537,000)
提取法定盈餘公積	-	-	-	303,954	-	-	-	(303,954)	-	-	-
向非控制性權益分紅	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(560,992)	(560,992)
其他	-	-	-	-	6,149	-	-	-	6,149	647	6,796
於2023年12月31日	7,273,701	2,080,969	14,279,609	1,011,759	(1,458,535)	1,735	(8,626)	8,858,495	32,039,107	3,918,877	35,957,984

財務報表附註

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

1. 公司信息

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2024年12月31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。

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。

2. 編製基礎及重大會計政策信息

以下為編製本財務報表時所採納的重大會計政策信息。除特別註明外，此等會計政策在所列報的所有年度內貫徹應用。

2.1 編製基礎

本合併財務報表是根據國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則(包括國際財務報告準則，國際會計準則及其相關解釋公告)及香港《公司條例》中《證券上市規則》(「**上市規則**」)適用的披露要求編製。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價值列賬外，合併財務報表按照歷史成本法編製。

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 編製基礎及重大會計政策信息(續)

2.1 編製基礎(續)

編製符合國際財務報告準則的財務報表需要使用若干關鍵會計估計。這亦需要管理層在應用本集團的會計政策過程中行使其判斷。

除特別註明外，本財務報表以人民幣列示，且所有金額均以四捨五入計算至最接近千元。

2.1.1 持續經營

截至2024年12月31日，本集團之流動負債超出其流動資產約為人民幣7,117.5百萬元。本集團通過經營活動產生的現金流及可動用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：

- 本集團於2025年經營活動的預期現金流入淨額；
- 於2024年12月31日，本集團未利用的銀行機構的授信額度約為人民幣46,086.0百萬元，其中人民幣20,340.0百萬元無需於報告年末後12個月內續期。於2024年12月31日，本集團董事一致認為本集團已滿足銀行授信的所有相關條款，本集團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

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 編製基礎及重大會計政策信息(續)

2.1 編製基礎(續)

2.1.1 持續經營(續)

- 於2024年12月31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16,000.0百萬元，其中公司債券中有人民幣9,000.0百萬元有效期至2025年8月，其餘公司債有效期至2025年12月。於2024年12月31日，本集團已在中國銀行間市場交易商協會註冊但未發行的中期票據人民幣3,000.0百萬元，有效期至2025年12月。於2024年12月31日，本集團已在中國銀行間市場交易商協會註冊發行多品種債務融資工具(DFI)，有效期至2026年11月，於報告期涉及隨時可利用的債務融資工具融資額度為人民幣21,100.0百萬元。於2024年12月31日，本集團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。

本集團董事相信本集團擁有充足的資源並可支付到期負債，自本報告年末後不少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合併財務報表是合適的。

2.1.2 合併財務報表

合併財務報表包括於2024年12月31日本公司及所有子公司的財務報表。控制，是指本集團擁有對被投資方的權力，通過參與被投資方的相關活動而享有可變回報，並且有能力運用對被投資方的權力影響其回報金額。

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 編製基礎及重大會計政策信息(續)

2.1 編製基礎(續)

2.1.2 合併財務報表(續)

倘本公司直接或間接擁有少於被投資公司大多數投票權或類似權利，則本集團於評估其是否擁有對被投資公司的權力時會考慮以下所有相關事實及情況，包括：

- 與被投資公司其他投票權持有人的合約安排；
- 其他合約安排所產生的權利；及
- 本集團的投票權及潛在投票權。

附屬公司的財務報表乃就與本公司相同的報告期間使用一致的會計政策編製。附屬公司的業績自本集團取得控制權當日合併入賬，並會繼續合併入賬直至該控制權終止當日為止。

損益以及其他綜合收益的每一項目分別歸屬於母公司所有者和非控制權益，即使導致非控制權益出現負數餘額。所有集團內部交易涉及的資產、負債、權益、收益、費用和現金流在合併時應全部抵銷。

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 編製基礎及重大會計政策信息(續)

2.1 編製基礎(續)

2.1.2 合併財務報表(續)

一旦相關事實和情況變化導致對上述控制三要素的一個或多個要素發生變化的，本集團應當重新評估是否能控制被投資方。母公司在不喪失控制權的情況下對子公司的權益發生變化作為權益交易進行會計處理。如果本集團喪失對子公司的控制權，本集團將會：

- 終止確認子公司的資產(包括商譽)和負債；
- 終止確認非控制權益賬面價值；
- 終止確認權益中的累計外幣報表折算差異；
- 確認收到對價的公允價值；
- 確認剩餘股權(如有)的公允價值；
- 確認相應溢餘或不足於損益；以及
- 將本集團享有的原確認在其他綜合收益的部分轉為當期損益或者留存收益，類似本集團直接處置相關資產或負債時所採用的方法。

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 編製基礎及重大會計政策信息(續)

2.2 會計政策及披露的變動

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2024年12月31日止本年度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2023年12月31日年度財務報表所呈列的相同。

本年度，本集團首次應用國際會計準則理事會發佈之下列新準則和修訂，該等準則對本集團自2024年1月1日起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16號 售後租回的租賃負債
(修訂本)

國際會計準則第1號 負債分類為流動或非流動
(修訂本)

國際會計準則第1號 附帶契諾的非流動負債
(修訂本)

國際會計準則第7號及國 供應商融資安排
際財務報告準則第7號
(修訂本)

國際財務報告準則修訂之應用對本集團於本期間及以前期間之財務狀況及表現及/或對本合併財務報表所載之披露並無重大影響。

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 編製基礎及重大會計政策信息(續)

2.3 已頒佈但尚未生效的國際財務報告準則

本集團尚未於本財務報表內採用以下已頒佈但尚未生效的新訂及經修訂國際財務報告準則：

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 ³
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)	依賴自然資源的電力合同 ³
國際財務報告準則第10號及國際會計準則第28號(修訂本)	投資者及其聯營公司或合資企業間出售資產或注資 ¹
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 ³
國際會計準則第21號(修訂本)	缺乏可兌換性 ²
國際財務報告準則第18號	財務報表的呈列及披露 ⁴

¹ 於一個待定日期或之後開始之年度期間生效。

² 於2025年1月1日或之後開始之年度期間生效。

³ 於2026年1月1日或之後開始之年度期間生效。

⁴ 於2027年1月1日或之後開始之年度期間生效。

除了下述的國際財務報告準則第18號，上述國際財務報告準則修訂預期不會對本集團的合併財務報表產生重大影響。本集團將於新訂準則及現有準則的經修訂國際財務報告準則生效時採用該等準則。

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 編製基礎及重大會計政策信息(續)

2.3 已頒佈但尚未生效的國際財務報告準則(續)

國際財務報告準則第18號財務報表的呈列及披露

國際財務報告準則第18號將取代國際會計準則第1號「財務報表的呈報」，該準則規定了財務報表的呈報和披露。儘管許多要求將保持一致，但新準則引入了新的要求，即在損益表中呈列指定類別和定義的小計；在財務報表附註中提供有關管理層定義的績效指標的披露，以及改進在主要財務報表和附註中披露的資訊的合併和分類。此外，國際會計準則第1號的若干段落已移至國際會計準則第8號和國際財務報告準則第7號。國際會計準則第7號「現金流量表」及國際會計準則第33號「每股盈利」亦已作出輕微修訂。

國際財務報告準則第18號及其他準則的修訂將於2027年1月1日或之後開始的年度期間生效，允許提前應用，並將追溯應用。預期新準則的應用將影響合併損益表的呈列及未來合併財務報表的披露。本集團目前正在評估國際財務報告準則第18號對本集團綜合財務報表的影響。

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

3. 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、資產與負債

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、資產與負債：

分部資產不包括對聯營和合營企業的投資、指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益性投資、以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產、預繳稅費及遞延所得稅資產。分部負債不包括遞延所得稅負債及當期所得稅負債。

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

3. 收入和分部信息(續)

(a) 分部信息(續)

(i) 分部業績、資產與負債(續)

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。

用於衡量報告分部業績的指標為經營利潤。為了分配資源和評估於截至2024年12月31日及2023年12月31日各年度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2024年12月31日止年度：

	風電	光伏	合計
來自外部客戶的收入			
—銷售電力收入	11,374,399	1,089,950	12,464,349
—其他	73,629	9,477	83,106
小計	11,448,028	1,099,427	12,547,455
分部間收入	51,029	3,050	54,079
其他	28,446	—	28,446
報告分部收入	<u>11,527,503</u>	<u>1,102,477</u>	<u>12,629,980</u>
報告分部業績 (經營利潤)	<u>6,569,203</u>	<u>417,627</u>	<u>6,986,830</u>

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

3. 收入和分部信息(續)

(a) 分佈信息(續)

(i) 分部業績、資產與負債(續)

截至2024年12月31日止年度(續)：

	風電	光伏	合計
報告分部資產	<u>113,076,435</u>	<u>20,160,557</u>	<u>133,236,992</u>
報告分部負債	<u>82,281,439</u>	<u>14,432,921</u>	<u>96,714,360</u>
其他分部資料：			
分部間抵銷前折舊和攤銷	(5,050,947)	(537,001)	(5,587,948)
應收及其他應收款項減值準備淨額	(76,861)	(2,676)	(79,537)
物業、廠房及設備減值準備	(47,948)	(6,149)	(54,097)
年內增置的非流動分部資產	<u>8,589,176</u>	<u>6,917,198</u>	<u>15,506,374</u>

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

3. 收入和分部信息(續)

(a) 分佈信息(續)

(i) 分部業績、資產與負債(續)

截至2023年12月31日止年度：

	風電	光伏	合計
來自外部客戶的收入			
—銷售電力收入	11,927,810	778,481	12,706,291
—其他	<u>59,924</u>	<u>505</u>	<u>60,429</u>
小計	11,987,734	778,986	12,766,720
分部間收入	54,222	137	54,359
其他	<u>35,572</u>	<u>—</u>	<u>35,572</u>
報告分部收入	<u><u>12,077,528</u></u>	<u><u>779,123</u></u>	<u><u>12,856,651</u></u>
報告分部業績 (經營利潤)	<u><u>8,385,856</u></u>	<u><u>296,654</u></u>	<u><u>8,682,510</u></u>

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

3. 收入和分部信息(續)

(a) 分佈信息(續)

(i) 分部業績、資產與負債(續)

截至2023年12月31日止年度：(續)

	風電	光伏	合計
報告分部資產	<u>106,944,206</u>	<u>11,791,373</u>	<u>118,735,579</u>
報告分部負債	<u>75,598,992</u>	<u>8,134,543</u>	<u>83,733,535</u>
其他分部資料：			
分部間抵銷前折舊和攤銷	(4,900,491)	(395,228)	(5,295,719)
應收及其他應收款項減值準備淨額	(98,472)	(2,010)	(100,482)
物業、廠房及設備減值準備	(114,275)	(2,300)	(116,575)
年內增置的非流動分部資產	<u>3,001,611</u>	<u>2,604,147</u>	<u>5,605,758</u>

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

3. 收入和分部信息(續)

(a) 分佈信息(續)

(ii) 報告分部的收入、損益、資產與負債的對賬

	2024年	2023年
收入		
報告分部收入	12,629,980	12,856,651
抵銷分部間收入	<u>(54,079)</u>	<u>(54,359)</u>
合併收入	<u>12,575,901</u>	<u>12,802,292</u>
利潤		
報告分部利潤	6,986,830	8,682,510
抵銷分部間利潤	<u>(2,280,147)</u>	<u>(3,382,535)</u>
	4,706,683	5,299,975
享有聯營和合營企業的 損益淨額	18,809	8,622
財務費用淨額	<u>(1,607,623)</u>	<u>(1,685,251)</u>
合併稅前利潤	<u>3,117,869</u>	<u>3,623,346</u>

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

3. 收入和分部信息(續)

(a) 分佈信息(續)

(ii) 報告分部的收入、損益、資產與負債的對賬(續)

	2024年	2023年
資產		
報告分部資產	133,236,992	118,735,579
分部間抵銷	<u>(18,941,648)</u>	<u>(18,326,720)</u>
	114,295,344	100,408,859
對聯營和合營企業的投資 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	1,003,100	972,588
以公允價值計量且其變動 計入損益的金融資產	59,076	57,670
預繳稅費	11,287	8,972
遞延所得稅資產	46,738	29,842
	<u>128,987</u>	<u>67,374</u>
合併資產總額	<u><u>115,544,532</u></u>	<u><u>101,545,305</u></u>

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

3. 收入和分部信息(續)

(a) 分佈信息(續)

(ii) 報告分部的收入、損益、資產與負債的對賬(續)

	2024年	2023年
負債		
報告分部負債	96,714,360	83,733,535
分部間抵銷	(18,941,648)	(18,326,720)
	77,772,712	65,406,815
當期所得稅負債	149,011	162,892
遞延所得稅負債	48,656	17,614
	77,970,379	65,587,321

(iii) 重要客戶

截至2024年12月31日止年度，所有(2023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。

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

3. 收入和分部信息(續)

(b) 收入

本年內確認的各主要收入項目的金額如下：

	2024年	2023年
與客戶之間合同產生的收入	12,547,455	12,766,720
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	<u>28,446</u>	<u>35,572</u>
	<u>12,575,901</u>	<u>12,802,292</u>

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

3. 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

	2024年	2023年
商品或服務類型		
售電收入	12,464,349	12,706,291
其他服務	83,106	60,429
	<u>12,547,455</u>	<u>12,766,720</u>
與客戶之間合同產生的收入 合計	<u>12,547,455</u>	<u>12,766,720</u>
收入確認時點		
在某一時點轉移控制權	12,487,346	12,725,982
在一段時間內履行履約義務	60,109	40,738
	<u>12,547,455</u>	<u>12,766,720</u>
與客戶之間合同產生的收入 合計	<u>12,547,455</u>	<u>12,766,720</u>

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

3. 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：

	2024年	2023年
計入報告期初合同負債的已 確認收入：		
電費收入	<u>76</u>	<u>333</u>

(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。

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

3. 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(續)

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。

於2024年及2023年12月31日分配至剩餘履約義務(未達成或部分未達成)的交易價格如下：

	2024年	2023年
一年以內	560	308
超過一年	<u>1,140</u>	<u>1,021</u>
	<u><u>1,700</u></u>	<u><u>1,329</u></u>

預計於一年以上確認的建造及運維服務收入相關之剩餘履約義務將於兩年至十五年內達成。預計其他剩餘履約義務將於一年內確認為收入。

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

4. 其他收入和其他收益淨額

	2024年	2023年
政府補助(附註i)	378,581	338,910
以公允價值計量且其變動計入損益的 金融資產公允價值變動收益	2,315	—
風機供貨商賠償(附註ii)	43,666	46,516
處置物業、廠房及設備及無形資產 (損失)/收益	(32,159)	4,223
賠償、違約金和罰款收入淨額	11,142	18,922
處置子公司損失	(3,796)	—
綠證收入(附註iii)	12,980	—
註銷子公司收益	19,085	—
其他	13,769	(3,764)
	<u>445,583</u>	<u>404,807</u>

附註：

- (i) 該金額主要指對本集團業務之補助，退回生產電力所徵收增值稅的50%。該等補助並無附帶特定條件。
- (ii) 風機供貨商的賠償為因第三方風機供貨商在質保期內提供風機維護運營服務存在延遲以及零部件狀態不佳導致的收入損失而做出的賠償。
- (iii) 綠證收入是公司將綠證指標的擁有權通過政府的交易平台轉讓給第三方的收入。

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

5. 財務收入

	2024年	2023年
銀行及其他金融機構存款利息收入	3,154	12,711
關聯方存款利息收入	6,745	17,784
應收融資租賃款的利息收入	34	336
	<u>9,933</u>	<u>30,831</u>

6. 財務費用

	2024年	2023年
銀行借款及其他借款利息費用	1,664,174	1,696,731
租賃負債利息費用	79,624	89,554
資產棄置費用貼現利息	7,764	7,663
減：資本化於物業、廠房及設備和無形 資產的利息費用	(134,006)	(77,866)
	<u>1,617,556</u>	<u>1,716,082</u>

7. 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：

	2024年	2023年
職工薪酬費用(包括董事及監事薪酬)		
－工資及福利	1,023,296	913,433
－退休福利－設定提存計劃	188,659	164,784
－住房公積金	87,942	77,934
－其他員工成本	148,177	134,797
	<u>1,448,074</u>	<u>1,290,948</u>

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

7. 稅前利潤(續)

	2024年	2023年
減：資本化於物業、廠房及設備 和無形資產的職工薪酬費用	<u>(90,787)</u>	<u>(41,417)</u>
	<u>1,357,287</u>	<u>1,249,531</u>
物業、廠房及設備折舊(附註11)	5,278,910	5,077,376
無形資產攤銷	37,121	25,288
長期待攤費用攤銷及投資性房地 產折舊	77,047	34,672
使用權資產折舊	194,870	158,383
	5,587,948	5,295,719
物業、廠房及設備減值準備(附註11)	54,097	116,575
於一間合營企業股權投資減值準備	–	15,000
應收賬款減值準備，淨額(附註12)	64,762	–
其他應收款減值準備淨額	14,775	100,482
稅金及附加	143,734	130,162
水電費	99,975	90,276
不包括在租賃負債中計量的租賃費用	37,966	27,036
外部勞務費	43,873	44,681
安全生產費	178,815	160,154
匯兌損益淨額	<u>11,928</u>	<u>6,701</u>

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

8. 所得稅費用

	2024年	2023年
當期所得稅		
中國企業所得稅	513,739	549,839
以前年度所得稅低估	18,440	20,282
	<u>532,179</u>	<u>570,121</u>
遞延所得稅		
確認的暫時性差異	(31,831)	(40,475)
	<u>500,348</u>	<u>529,646</u>

截至2024年12月31日止年度，除若干設立於中國的子公司獲免稅或享受7.5%至20% (2023年：7.5%至20%) 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% (2023年：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。

適用於本集團的優惠稅收政策如下：

- (a) 根據財政部和國家稅務總局頒佈的財稅[2008]116號文及國家稅務總局頒佈的國稅發[2009]80號文規定，於2008年1月1日後經批准的公共基礎設施項目，其投資經營所得，自該項目取得第一筆生產經營收入所屬納稅年度起，第一年至第三年免徵企業所得稅，第四年至第六年減半徵收企業所得稅。

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

8. 所得稅費用(續)

適用於本集團的優惠稅收政策如下：(續)

- (b) 根據財政部、海關總署和國家稅務總局頒佈的財稅[2011]58號文規定，自2011年1月1日至2021年12月31日，對設在西部地區的鼓勵類產業企業減按15%的稅率徵收企業所得稅。根據財政部、國家稅務總局和國家發展改革委員會頒佈的財稅[2020]23號文規定，上述優惠政策有效期延長至2030年12月31日。
- (c) 根據《財政部稅務總局關於實施小微企業和個體工商戶所得稅優惠政策的公告》2023年第6號的規定，小型微利企業年應納稅所得額不超過人民幣300萬元的一部分，減按25%計入應納稅所得額，並按20%的稅率繳納企業所得稅。
- (d) 根據國家稅務總局《中華人民共和國企業所得稅法》的規定，高新技術企業可減按15%的稅率徵收企業所得稅。

截至2024年12月31日止年度，合營企業和聯營企業適用所得稅率為15%-25% (2023年：25%)，分享合營企業的所得稅費用為人民幣0.1百萬元(2023年：人民幣0.0百萬元)，分享聯營企業所得稅費用為人民幣9.1百萬元(2023年：人民幣10.6百萬元)，包含於「享有聯營和合營企業的收益和損失」。

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

8. 所得稅費用(續)

本集團就除稅前利潤的稅項，與採用合併主體利潤適用的法定稅率而應產生的理論稅額的差額如下：

	2024年	2023年
稅前利潤	3,117,869	3,623,346
以法定稅率計算的所得稅項影響：	779,467	905,836
—所得稅的優惠差異	(290,035)	(441,752)
—歸屬於聯營和合營企業的損益	(4,702)	(2,156)
—不得稅前扣除的費用	6,115	37,215
—未確認遞延所得稅資產的稅務虧損和暫時性差異	25,778	60,931
—使用以前未確認的稅務虧損和暫時性差異	(34,715)	(50,710)
—以前年度低估的所得稅	18,440	20,282
	500,348	529,646
加權平均實際所得稅率	16.0%	14.6%

加權平均實際所得稅率的變動主要由於本集團部分子公司隨著投產年限增加，享受的稅收優惠幅度下降。(2023：加權平均實際所得稅率的變動主要由於本集團部分子公司隨著投產年限增加，享受的稅收優惠幅度下降。)

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

9. 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

基本每股收益根據年內母公司所有者應佔利潤，調整永續票據及債券計提的利息，除以年內已發行普通股的加權平均數目計算。

	2024年	2023年
收益		
母公司所有者應佔利潤	2,377,953	2,753,227
永續票據及債券利息	<u>(453,492)</u>	<u>(513,592)</u>
用於計算基本每股收益的母公司 普通股持有人應佔利潤	<u>1,924,461</u>	<u>2,239,635</u>
股數		
用於計算基本每股收益的年內已 發行普通股的加權平均數目(千股)	<u>7,273,701</u>	<u>7,273,701</u>
基本每股收益(人民幣)	<u>0.2646</u>	<u>0.3079</u>

(b) 稀釋每股收益

截至2024年及2023年12月31日止年度，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。

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

10. 股利

	2024年	2023年
<u>本年度確認分配的本公司普通股</u> <u>股東股利：</u>		
2024年中期股利—每股普通股 人民幣0.03元(稅前)(2023年中期股利 —無)	218,211	—
2023年末期股息—每股普通股 人民幣0.07元(稅前)(2022年末期股息 —每股普通股人民幣0.05元(稅前))	509,159	363,685
	<u>727,370</u>	<u>363,685</u>

本公司於2024年支付股利人民幣727.4百萬元(2023年：人民幣363.7百萬元)。

截至2024年12月31日止年度的末期股息每股普通股人民幣0.06元(稅前)，末期股息總計人民幣436.4百萬元。該股息待將舉行的股東週年大會上由股東批准。該股息未被列為本合併財務報表的「應付股利」。

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

11. 物業、廠房及設備

	房屋建築物	發電設施	其他 (附註)	在建工程	合計
截至2024年12月31日止年度					
年初賬面淨值	3,609,766	63,104,276	174,339	5,177,453	72,065,834
增加	24	162,577	11,881	14,494,125	14,668,607
結轉及重分類	320,786	4,173,749	87,378	(4,273,453)	308,460
其他處置	-	(164,426)	(456)	-	(164,882)
折舊費用	(293,624)	(5,128,222)	(54,644)	-	(5,476,490)
本年計提減值	-	(36,639)	-	(17,458)	(54,097)
年末賬面淨值	<u>3,636,952</u>	<u>62,111,315</u>	<u>218,498</u>	<u>15,380,667</u>	<u>81,347,432</u>
於2024年12月31日					
成本	6,186,840	107,197,507	660,865	15,628,572	129,673,784
累計折舊	(2,501,390)	(45,006,868)	(416,199)	-	(47,924,457)
累計減值	<u>(48,498)</u>	<u>(79,324)</u>	<u>(26,168)</u>	<u>(247,905)</u>	<u>(401,895)</u>
賬面淨值	<u>3,636,952</u>	<u>62,111,315</u>	<u>218,498</u>	<u>15,380,667</u>	<u>81,347,432</u>

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

11. 物業、廠房及設備(續)

	房屋建築物	發電設施	其他 (附註)	在建工程	合計
截至2023年12月31日止年度					
年初賬面淨值	3,475,713	62,081,838	170,759	6,250,271	71,978,581
增加	136,542	1,511,849	1,342	3,690,381	5,340,114
結轉及重分類	256,360	4,392,853	22,007	(4,664,082)	7,138
其他處置	(11)	(4,156)	(99)	–	(4,266)
折舊費用	(258,838)	(4,860,650)	(19,670)	–	(5,139,158)
本年計提減值	–	(17,458)	–	(99,117)	(116,575)
年末賬面淨值	<u>3,609,766</u>	<u>63,104,276</u>	<u>174,339</u>	<u>5,177,453</u>	<u>72,065,834</u>
於2023年12月31日					
成本	5,540,236	103,265,394	567,802	5,578,295	114,951,727
累計折舊	(1,881,972)	(40,015,777)	(392,748)	–	(42,290,497)
累計減值	<u>(48,498)</u>	<u>(145,341)</u>	<u>(715)</u>	<u>(400,842)</u>	<u>(595,396)</u>
賬面淨值	<u>3,609,766</u>	<u>63,104,276</u>	<u>174,339</u>	<u>5,177,453</u>	<u>72,065,834</u>

附註：其他物業、廠房及設備是指本集團的運輸設備、辦公設備和其他物業、廠房及設備。

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

11. 物業、廠房及設備(續)

截至2024年及2023年12月31日止年度，折舊費用分析列示如下：

	2024年	2023年
折舊費用於損益表中確認(附註7)	5,278,910	5,077,376
資本化於在建工程	197,580	61,782
	<u>5,476,490</u>	<u>5,139,158</u>

於2024年12月31日，本集團若干物業、廠房及設備已作為某些銀行借款和其他借款的抵押物(附註14(c))。

物業、廠房及設備和無形資產及使用權資產的減值

本公司管理層將每個子公司視為現金產生單位(「現金產出單元」)。於2024年12月31日及2023年12月31日，管理層評估並認為某些現金產出單元表現不佳和/或虧損，這表明現金產出單元的相關物業、廠房和設備、無形資產和使用權資產可能發生減值。

為進行減值測試，代表表現不佳和/或虧損的子公司所持有的發電單位/項目的現金產出單元的可收回金額是根據使用價值或公允價值減去處置成本後的較高值確定的。

使用價值計算使用基於管理層批准的涵蓋5年期間的財務預算的稅前現金流量預測。超過5年期的現金流量使用第五年的相同現金流量進行推斷。減值測試中應用的關鍵假設包括收入增長率、終端增長率、運營成本、終端效率和貼現率。管理層確定這些關鍵假設是基於過往業績及其對市場發展的預期。此外，本集團於2024年12月31日採用反映與現金產生單位有關的特定風險的稅前利率為9.2%(2023年12月31日：9.3%)作為貼現率。

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

11. 物業、廠房及設備(續)

物業、廠房及設備和無形資產及使用權資產的減值(續)

減值金額已分攤至各類物業、廠房和設備、無形資產和使用權資產，以使各類資產的賬面價值為使用價值、公允價值減去處置成本以及零之間的最高值。

截至2024年12月31日止年度，部分在建工程因長期停工及本集團已終止該項目未來發展計劃而被認定為減值。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進一步估計可收回金額為零。減值損失人民幣17.5百萬元(2023年：人民幣99.1百萬元)計入損益表中「其他經營費用」。

部分固定資產因相關服務合同終止而被認定為減值。該固定資產的使用價值為零。管理層根據公允價值減處置該等資產的成本進一步估計可收回金額為零。減值損失人民幣36.6百萬元(2023年：人民幣17.5百萬元)計入損益表中「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(可觀察市場價格的可用數據，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2024年12月31日止年度，本集團其他物業、廠房及設備按使用價值法無需計提減值損失(2023年：無)。

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

12. 應收賬款及應收票據

	2024年	2023年
應收賬款	21,590,000	17,825,164
應收票據	<u>110,162</u>	<u>14,358</u>
	21,700,162	17,839,522
減：減值準備	<u>(111,804)</u>	<u>(47,042)</u>
	<u><u>21,588,358</u></u>	<u><u>17,792,480</u></u>

於收入確認日的應收賬款及應收票據(扣除減值準備)的賬齡分析如下：

	2024年	2023年
一年以內	6,970,448	7,016,759
一年到兩年	5,663,740	4,841,560
兩年到三年	3,804,764	3,063,142
三年以上	<u>5,149,406</u>	<u>2,871,019</u>
	<u><u>21,588,358</u></u>	<u><u>17,792,480</u></u>

本集團應收賬款及應收票據主要為應收各地區或省電網公司電費收入。此等款項無抵押及不計提利息。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。有關可再生能源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，因此結算時間相對較長。

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

12. 應收賬款及應收票據(續)

於2024年及2023年12月31日，本集團將部分電費收款權抵押以獲取銀行及其他借款(附註14(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。

於2024年12月31日，本集團向其若干供應商背書經中國內地的銀行承兌的若干應收票據(「終止確認票據」)，以清償賬面總值為人民幣109.1百萬元(2023年12月31日：人民幣7.3百萬元)的應付該等供應商賬款。董事認為，本集團對因購回該等終止確認票據的未貼現現金流而承受損失的風險並不重大。

應收賬款及應收票據減值準備變動如下：

	2024年	2023年
於1月1日	47,042	47,042
減值損失	103,069	—
減值回撥	(38,307)	—
	<hr/>	<hr/>
於12月31日	111,804	47,042

於各報告日期採用撥備矩陣進行減值分析，以計量預期信用損失。損失率基於具有類似損失模式的各個客戶群的分組(例如，按產品類型、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，倘本集團確認回收有關款項的可能性微乎其微，則對相關款項予以核銷。

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

12. 應收賬款及應收票據(續)

可再生能源電價補貼的財政資金來源是國家可再生能源基金，該基金積累來自於對電力消費徵收的特別稅。根據國家財政部、國家發展和改革委員會及國家能源局於2012年3月聯合發佈的財建[2012]第102號通知《可再生能源電價附加補助資金管理暫行辦法》，有關結算上述可再生能源電價補助的標準申請和批准程序自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電價補貼條件的可再生能源項目清單(「**補貼清單**」)。

於2024年12月31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，本公司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。

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

12. 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，該準則准許對所有應收賬款採用終生預期損失撥備。對預期信用損失的評估如下：

- 截至2024年12月31日，其中來自電價補貼的應收賬款金額為人民幣5.3百萬元(2023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。管理層根據單項信用風險評估計提減值準備人民幣5.3百萬元(2023年12月31日：人民幣5.3百萬元)。除此款項外，來自電價補貼的應收賬款金額為人民幣20,614.0百萬元(2023年12月31日：人民幣16,799.0百萬元)。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，故此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，但考慮到回款週期比較長，計提減值準備人民幣103.1百萬元。
- 截至2024年12月31日，應收電網公司的標桿電費為人民幣893.6百萬元(2023年12月31日：人民幣930.9百萬元)，考慮到電網公司過往無壞賬記錄及回款週期短，因此無預期信用損失。
- 截至2024年12月31日，其餘應收款項金額為人民幣77.1百萬元(2023年12月31日：人民幣51.7百萬元)，其中賬齡三年以上的餘額為人民幣16.3百萬元(2023年12月31日：人民幣15.5百萬元)，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人民幣3.4百萬元(2023年12月31日：人民幣3.4百萬元)。
- 就所提供服務，應收一名債務人的款項金額為人民幣38.3百萬元，由於債務人信貸風險顯著增加，管理層於2023年12月31日作出全額撥備。截至2024年12月31日止年度，該款項已全部回收，因此，管理層於截至2024年12月31日止年度亦撥回減值人民幣38.3百萬元。

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

13. 應付賬款及應付票據

	2024年	2023年
應付賬款	221,090	197,905
應付票據	4,000	—
合計：	<u>225,090</u>	<u>197,905</u>

基於發票日期確定的應付賬款及應付票據賬齡分析如下：

	2024年	2023年
一年以內	162,866	109,693
一年到二年	20,593	34,109
二年到三年	9,303	23,741
三年以上	32,328	30,362
合計：	<u>225,090</u>	<u>197,905</u>

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。

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

14. 帶息銀行借款及其他借款

(a) 長期借款

	2024年	2023年
銀行借款		
—信用借款	35,630,852	31,470,362
—擔保借款(附註14(c))	428,334	622,083
—抵押借款	12,639,207	12,377,213
	<u>48,698,393</u>	<u>44,469,658</u>
其他借款		
—信用借款	3,013,502	2,781,749
—抵押借款(附註(i))	1,615,049	2,773,917
	<u>4,628,551</u>	<u>5,555,666</u>
公司債券及中期票據		
—無抵押(附註(ii))	3,040,551	2,334,902
租賃負債	<u>1,458,879</u>	<u>1,789,779</u>
長期借款合計	<u>57,826,374</u>	<u>54,150,005</u>
減：長期借款的即期部分 (附註14(b))		
—銀行借款	(9,192,211)	(4,887,184)
—其他借款	(1,738,761)	(1,313,615)
—公司債券及中期票據	(1,041,627)	(1,335,181)
—租賃負債	(195,870)	(286,145)
	<u>(12,168,469)</u>	<u>(7,822,125)</u>
長期借款的非流動部分合計	<u>45,657,905</u>	<u>46,327,880</u>

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

14. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(a) 長期借款(續)

附註：

(i) 於2024年及2023年12月31日，其他抵押借款明細如下：

	2024年	2023年
大唐融資租賃有限公司(「大唐融資租賃」)*	931,444	1,855,285
上海大唐融資租賃有限公司(「上海大唐融資租賃」)*	38,653	342,901
工銀金融租賃有限公司*	68,607	172,860
國網國際融資租賃有限公司*	-	5,439
大唐商業保理有限公司	576,345	383,932
太平石化金融租賃有限責任公司*	-	13,500
合計	<u>1,615,049</u>	<u>2,773,917</u>

* 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2024年12月31日，存放於工銀金融租賃有限公司的保證金為人民幣25.0百萬元(2023年12月31日：人民幣26.0百萬元)。

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

14. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(a) 長期借款(續)

附註： (續)

- (ii) 於2021年8月9日、2021年9月26日、2021年10月20日、2022年3月2日、2024年7月24日及2024年8月22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200.0百萬元、人民幣800.0百萬元、人民幣300.0百萬元、人民幣1,000.0百萬元、人民幣1,000.0百萬元和人民幣1,000.0百萬元的公司債券及中期票據，該等公司債券及中期票據票面年利率分別為2.85%、3.00%、3.39%、2.97%、2.10%及2.08%。前三期公司債券已於2024年8月、2024年9月、2024年10月到期償還。

(b) 短期借款

	2024年	2023年
銀行借款		
— 信用借款	4,862,905	409,616
— 抵押借款	36,003	—
	<u>4,898,908</u>	<u>409,616</u>
短期融資券—無抵押(附註)	1,301,865	—
其他借款		
— 信用借款	1,282,233	436,430
— 抵押借款	2,950,539	2,258,940
	<u>4,232,772</u>	<u>2,695,370</u>
長期借款的即期部分(附註14(a))	<u>12,168,469</u>	<u>7,822,125</u>
	<u><u>22,602,014</u></u>	<u><u>10,927,111</u></u>

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

14. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(b) 短期借款(續)

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	2024年				2024年
				1月1日	發行金額	計提利息	本年償還	12月31日
2024年度第三期短期融資券	2024年12月4日	1,300,000	1.87%	-	1,300,000	1,865	-	1,301,865

截至2024年12月31日止年度，上述短期融資券的發行成本為人民幣0.3百萬元(2023年：人民幣0.2百萬元)

(c) 其他與本集團借款有關的披露

於2024年及2023年12月31日，借款的實際年利率列示如下：

	2024年	2023年
長期借款		
銀行借款	1.00%-3.65%	1.75%-4.90%
其他借款	2.30%-3.98%	2.75%-4.98%
公司債券及中期票據	2.08%-2.97%	2.85%-3.39%
短期借款		
銀行借款	0.89%-2.55%	2.20%-2.80%
其他借款	0.89%-3.75%	2.60%-3.90%
短期融資券	1.87%	-

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

14. 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2024年及2023年12月31日，本集團銀行擔保借款詳情列示如下：

	2024年	2023年
擔保人		
— 本公司	<u>428,334</u>	<u>622,083</u>

於2024年及2023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	
	2024	2023	2024	2023
物業、廠房及設備	<u>1,494,899</u>	2,687,151	<u>2,417,266</u>	4,410,965
應收賬款	<u>6,834,979</u>	<u>5,560,155</u>	<u>1,641,045</u>	<u>1,260,969</u>
	<u>8,329,878</u>	<u>8,247,306</u>	<u>4,058,311</u>	<u>5,671,934</u>

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

14. 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2024年及2023年12月31日，長期借款到期日分析如下

	<u>2024年</u>	<u>2023年</u>
一年內	12,168,469	7,822,125
一年後但兩年內	10,080,920	13,075,514
兩年後但五年內	15,256,272	18,423,435
五年後	20,320,713	14,828,931
	<u>57,826,374</u>	<u>54,150,005</u>

於2024年及2023年12月31日，借款賬面價值均為人民幣計價。

財務報表附註(續)

2024年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

15. 資產負債表日後事項

於2025年3月28日，董事會建議派發截至2024年12月31日止年度的末期股息，以現金向本公司股東每股股份派發人民幣0.06元(稅前)，合計金額人民幣436.4百萬元。該建議須待本公司股東於2024年度股東週年大會上批准方可作實。

本公司已於2025年1月13日完成2025年度第一期可續期公司債券的公開發行，並收到發行的募集資金。該公司債券最終發行規模為人民幣20億元，基礎年期為3年。面值人民幣100元，發行利率1.85%。利息將自2025年1月13日開始計算。

本公司已於2025年1月16日，不行使2023年可續期債券(第一期)的續期選擇權，證券簡稱23唐新Y1，金額為人民幣20億元。該債券已於2025年1月16日全額兌付。

除上述事件外，截至合併財務報表批准日，報告期後無需披露的重大事件。

管理層討論與分析

一. 行業概覽

據國家能源局發佈的數據，截至2024年底，全國累計發電裝機容量約33.5億千瓦，同比增長14.6%。全國可再生能源裝機達到18.89億千瓦，同比增長25%，約佔我國總裝機的56%。

分類型看，水電累計裝機容量達4.36億千瓦，其中常規水電3.77億千瓦，抽水蓄能5,869萬千瓦；風電累計併網容量達到5.21億千瓦，同比增長18%，其中陸上風電4.8億千瓦，海上風電4,127萬千瓦；光伏裝機容量達到8.86億千瓦，同比增長45%，其中集中式光伏5.11億千瓦，分佈式光伏3.75億千瓦；生物質發電裝機容量達到4,599萬千瓦。

2024年是實現國家「十四五」規劃目標任務的關鍵一年。隨著市場競爭更加充分、技術不斷進步，特別是黨中央高度重視，聚焦落實「雙碳」目標任務，加快推進能源綠色低碳轉型。

2024年國家發改委、國家能源局圍繞構建新型能源體系，持續加強頂層設計、重大問題研究、重要政策供給和重大工程建設，推動可再生能源實現新突破，出台了多項新能源相關政策，這些政策對於推動國家經濟發展和能源轉型具有重要意義。

2024年5月，國家能源局發佈《關於做好新能源消納工作保障新能源高質量發展的通知》，通知從推進配套電網項目建設、系統調節能力提升和網源協調發展、發揮電網資源配置平台作用、優化新能源利用率目標、新能源消納數據統計管理、常態化開展新能源消納監測監管工作等六個方面，提出十七項措施，以提升電力系統對新能源的消納能力，推動新能源高質量發展。

2024年7月，國家發展改革委、國家能源局、國家數據局聯合印發《加快構建新型電力系統行動方案(2024–2027年)》，文件提出9大專項行動，其中「電力系統穩定保障行動」聚焦系統兩大安全問題，從源、網、荷、技術四方面，明確了下階段新型電力系統安全保障總體要求和重點任務，為各地區和能源電力行業進一步夯實系統穩定運行的物理基礎，提供了重要的指導作用。

2024年8月，國家能源局印發《可再生能源綠色電力證書核發和交易規則》，首次以規則形式對我國綠色電力證書(以下簡稱「綠證」)的核發、交易、劃轉、核銷的全生命週期流程進行了規範，對於進一步營造全社會綠色電力消費氛圍，推動可再生能源高質量發展具有里程碑式的意義。

二. 業務回顧

2024年，是實現「三年促發展」任務目標的重要一年。一年來，公司堅持以習近平新時代中國特色社會主義思想為指導，深入學習貫徹黨的二十大和二十屆二中、三中全會精神，聚焦提質增效、成本管控、深化改革及上市公司質量提升等重點任務，強經營促發展，全年實現除稅前利潤總額人民幣31.18億元，完成發電量32,260,150兆瓦時。截至2024年12月31日，公司累計裝機容量實現18,846.32兆瓦，其中風電14,481.80兆瓦、光伏4,364.52兆瓦，公司資產總額人民幣1,155.45億元，資產負債率67.48%，連續第4年入圍國資委「央企ESG•先鋒指數」，並首次入選國資委中央企業上市公司ESG藍皮書優秀案例。

(一) 經營創效能力不斷增強

1. 安全生產鞏固夯實

全面樹立大安全理念，落實公司安全生產主體責任。加強基層企業安全生產督導，主動摸排各風場安全風險情況，強化重點領域管控，進一步夯實安全生產基礎。聚焦「隱患攻堅年」，健全基建安全監督體系，全年未發生安全生產事故和環境事件。

截至2024年12月31日，公司控股發電量按地區列示如下：

省區	控股發電量(兆瓦時)		
	截至2024年 12月31日	截至2023年 12月31日	同比變化率
合計	32,260,150	31,607,760	2.06%
風電	28,650,057	29,185,365	-1.83%
內蒙古	8,456,619	8,715,132	-2.97%
黑龍江	2,379,636	2,387,622	-0.33%
吉林	2,933,765	3,072,130	-4.50%
遼寧	1,425,101	1,513,588	-5.85%
北京	139,511	135,221	3.17%
河北	454,135	501,917	-9.52%
河南	346,393	333,157	3.97%
山西	2,230,012	2,474,297	-9.87%
陝西	623,186	643,802	-3.20%
寧夏	1,106,699	1,146,636	-3.48%
甘肅	1,529,356	1,807,896	-15.41%
雲南	1,598,885	1,157,657	38.11%
山東	1,833,229	1,888,110	-2.91%
湖北	94,527	91,048	3.82%
廣東	79,665	80,977	-1.62%
廣西	525,446	502,056	4.66%
上海	560,085	524,515	6.78%
江蘇	1,204,719	1,170,363	2.94%
安徽	238,106	239,012	-0.38%
重慶	615,674	577,284	6.65%

省區	控股發電量(兆瓦時)		
	截至2024年	截至2023年	同比變化率
	12月31日	12月31日	
貴州	38,779	23,986	61.67%
福建	211,747	198,960	6.43%
新疆	16,818	—	—
江西	7,964	—	—
光伏	3,610,093	2,422,395	49.03%
內蒙古	705,363	540,762	30.44%
江蘇	151,975	19,019	699.08%
寧夏	496,380	347,955	42.66%
甘肅	124,007	148,138	-16.29%
青海	894,376	135,254	561.26%
山西	30,591	33,942	-9.87%
遼寧	9,481	11,842	-19.93%
貴州	791,533	793,636	-0.27%
廣東	80,021	77,946	2.66%
吉林	292,015	303,415	-3.76%
山東	34,352	10,487	227.56%

2. 融資成本壓降成效明顯

充分發揮公司融資優勢，在保持債務結構穩健的前提下，通過合理配置融資品種和額度，追求中長期平均成本最優。2024年，公司資產覆蓋的26個區域中，有25個區域實現了融資成本在3%及以上的「清零目標」，公司平均融資成本率壓降至2.84%。

3. 機組設備水平穩步提升

通過完善發電量統計、分析、督導閉環管理鏈條，進一步深化設備故障歸集分析，不斷提升監盤工作質效，2024年設備故障損失電量同比降低55.6%，設備可靠性顯著提升。通過全面梳理場站設備，統籌推動風機「以大代小」工作。

截至2024年12月31日，公司平均利用小時按地區列示如下：

省區	利用小時(小時)		
	截至2024年 12月31日	截至2023年 12月31日	同比變動
合計	2,061	2,191	-130
風電	2,170	2,269	-99
內蒙古	2,431	2,587	-156
黑龍江	2,530	2,543	-13
吉林	2,261	2,366	-105
遼寧	2,320	2,464	-144
北京	2,818	2,732	86
河北	1,835	2,028	-193
河南	1,895	1,823	72
山西	2,155	2,382	-227
陝西	1,786	1,845	-59
寧夏	1,712	1,774	-62
甘肅	1,462	1,743	-281
雲南	2,423	2,329	94
山東	1,814	1,868	-54
湖北	2,022	1,948	74
廣東	1,609	1,636	-27
廣西	1,769	1,690	79
上海	2,243	2,101	142
江蘇	2,932	2,849	83
安徽	1,636	1,643	-7
重慶	2,124	2,107	17
貴州	1,690	1,713	-23
福建	2,217	2,083	134
新疆	601	—	—
江西	1,495	—	—

省區	利用小時(小時)		
	截至2024年	截至2023年	同比變動
	12月31日	12月31日	
光伏	1,472	1,537	-65
內蒙古	1,763	1,779	-16
江蘇	1,526	1,030	496
寧夏	1,633	1,649	-16
甘肅	1,630	1,949	-319
青海	1,542	1,596	-54
山西	1,458	1,697	-239
遼寧	1,354	1,692	-338
貴州	1,123	1,289	-166
廣東	1,096	1,128	-32
吉林	1,947	2,023	-76
山東	1,138	666	472

(二) 投資發展工作穩步推進

1. 建設指標獲取量創歷史新高

公司充分發揮新能源開發專業優勢，提高決策效率，積極爭取新能源投資開發項目，成功獲取山東、新疆、寧夏等區域大型基地項目，全年合計獲取建設指標8,098.80兆瓦，較2023年度同期增加4,518.80兆瓦，增幅達126.22%。

2. 開工投產任務實現高質量落實

圍繞公司「百日攻堅」行動要求，統籌項目安排，主動擔當作為，強化激勵機制，深挖各省區資源潛能，大力推動各地項目開工投產，加速發展成果落地轉化。

截至2024年12月31日，公司在建裝機容量1,249.50兆瓦，累計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2024年 12月31日	截至2023年 12月31日	同比變動	同比變化率
合計	18,846.32	15,418.72	3,427.60	22.23%
風電	14,481.80	12,981.20	1,500.60	11.56%
內蒙古	3,596.05	3,478.55	117.50	3.38%
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	247.50	247.50	0.00	0.00%
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	646.50	646.50	0.00	0.00%
甘肅	1,045.80	1,045.80	0.00	0.00%
雲南	993.75	493.75	500.00	101.27%
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	249.70	249.70	0.00	0.00%
江蘇	410.85	410.85	0.00	0.00%
安徽	145.50	145.50	0.00	0.00%
重慶	330.60	281.50	49.10	17.44%
貴州	48.00	14.00	34.00	242.86%
福建	95.50	95.50	0.00	0.00%
新疆	100.00	—	—	—
江西	100.00	—	—	—
海南	600.00	—	—	—

省區	控股裝機容量(兆瓦)			
	截至2024年 12月31日	截至2023年 12月31日	同比變動	同比變化率
光伏	4,364.52	2,437.52	1,927.00	79.06%
內蒙古	430.00	400.00	30.00	7.50%
江蘇	152.27	98.27	54.00	54.95%
寧夏	804.00	304.00	500.00	164.47%
甘肅	126.00	76.00	50.00	65.79%
青海	580.00	580.00	0.00	0.00%
山西	140.00	20.00	120.00	600.00%
遼寧	7.00	7.00	0.00	0.00%
貴州	706.00	703.00	3.00	0.43%
廣東	73.00	73.00	0.00	0.00%
山東	296.25	26.25	270.00	1,028.57%
吉林	150.00	150.00	0.00	0.00%
新疆	900.00	-	-	-

(三) 市值管理工作有效提升

1. 合規管理根基持續鞏固

切實發揮上市公司治理效能，全年組織召開公司董事會13次、監事會5次，股東大會7次(含H股類別股東會、內資股類別股東會各1次)；持續強化關聯交易管理，成功完成大唐框架協議、保理業務合作協議等協議續訂工作；嚴格按照監管要求履行信息披露義務，全年發佈中英文公告252份，確保信息披露及時、準確、完整。

2. 投資者關係持續加強

公司保持積極的投資者關係管理策略。全年召開投資者會議105場，溝通人數577人次，積極向資本市場傳遞公司結構優化及提質增效的業績成效，助力公司股價年度綜合漲幅達21.70%，持續跑贏恒指大盤及恒生綜合公用事業指數。

3. 上市公司質量提升工作不斷深化

公司全年獲南向資金持續增持，港股通持股量達11.14億股，佔H股比44.54%。公司及時調整利潤分配政策，首次實施中期分紅，增強了市場信心，有效提升了市場關注度。

(四) 公司治理體系逐步完善

1. 公司治理持續優化

公司結合日常生產經營情況分級分類授權分公司自主決策，進一步提升了運轉效率；組織董事開展調研，強化了董事履職；密切關注參股企業「三會」召開及落實情況，維護了上市公司股東利益。

2. 制度建設不斷完善

公司高度重視基礎制度建設，堅持將風險管控貫穿於制度制定、修訂和廢止全過程。公司及時動態更新《現行有效制度清單》，並加強對制度執行落實情況的監督檢查，強化制度剛性約束，保障了上市公司的制度體系行之有效、管之有用。

(五) 黨建提升工作不斷深化

始終堅持以習近平新時代中國特色社會主義思想為指導，深入學習貫徹落實黨的二十大和二十屆二中、三中全會精神；不斷提升黨建工作質效，全面落實黨建「三年提升」工程，持續開展「兩化」創建；堅持以黨建帶好團建，提升青年精神素養，深化青年創新創效。

三. 管理層對財務狀況與經營業績的討論及分析

閣下在閱讀下述討論時，請一併參閱包含在本公告及其他章節中本集團的財務數據及附註。

(一) 概覽

2024年，本集團實現淨利潤人民幣2,617.52百萬元，較2023年的人民幣3,093.7百萬元減少人民幣476.18百萬元，其中，歸屬於母公司所有者的利潤為人民幣2,377.95百萬元。

(二) 收入

2024年，本集團的收入為人民幣12,575.9百萬元，而2023年則為人民幣12,802.29百萬元，降幅為1.77%，主要是由於售電收入減少所致。

2024年，本集團的售電收入為人民幣12,464.35百萬元，而2023年則為人民幣12,706.29百萬元，降幅為1.9%，主要是由於電力市場化導致電價下降所致。

(三) 其他收入和其他收益淨額

2024年，本集團的其他收入和其他收益淨額為人民幣445.58百萬元，而2023年則為人民幣404.81百萬元，增幅為10.07%，主要是由於本年政府補助增加導致。

2024年，本集團的政府補助為人民幣378.58百萬元，較2023年的人民幣338.91百萬元，增幅為11.71%，本年增值稅即徵即退補助收入增加導致。

2024年，本集團處置物業、廠房及設備及無形資產損失為人民幣32.16百萬元，較2023年減少人民幣36.38百萬元，主要是由於本年設備處理損益變化影響。

(四) 經營費用

2024年，本集團的經營費用為人民幣8,314.81百萬元，而2023年則為人民幣7,907.12百萬元，增幅為5.16%，主要是由於裝機容量增加，致折舊及攤銷費用和費用化人工成本增加。

2024年，本集團的折舊及攤銷費用為人民幣5,587.95百萬元，而2023年則為人民幣5,295.72百萬元，增幅為5.52%，主要為裝機容量增加所致。

2024年，本集團的職工薪酬費用為人民幣1,357.29百萬元，而2023年則為人民幣1,249.53百萬元，增幅為8.62%，主要為投產容量增加致費用化人工成本增加。

2024年，本集團的維修及保養(材料成本)為人民幣397.31百萬元，而2023年則為人民幣317.84百萬元，增幅為25%，主要為投產項目過質保期致維修保養費用增加。

2024年，本集團的其他經營費用為人民幣972.26百萬元，而2023年則為人民幣1,044.03百萬元，降幅為6.87%，主要為計提減值準備減少所致。

(五) 經營利潤

2024年，本集團的經營利潤為人民幣4,706.68百萬元，而2023年則為人民幣5,299.98百萬元，降幅為11.19%，主要是由電價下降致收入減少，且裝機容量增加致折舊及攤銷費用和費用化人工成本增加所致。

(六) 財務費用淨額

2024年，本集團的財務費用淨額為人民幣1,607.62百萬元，而2023年則為人民幣1,685.25百萬元，降幅為4.61%，主要受平均貸款利率下降影響所致。

(七) 享有聯營和合營企業的收益和損失

2024年，本集團享有聯營和合營企業的收益為人民幣18.81百萬元，而2023年本集團享有聯營和合營企業的收益為人民幣8.62百萬元，享有聯營和合營企業的淨利潤增加主要為本集團一間合營企業本年確認的投資收益增加所致。

(八) 所得稅費用

2024年，本集團所得稅費用為人民幣500.35百萬元，而2023年所得稅費用則為人民幣529.65百萬元，降幅為5.53%，主要是由於本集團若干位於享有所得稅優惠稅率地區的子公司的利潤波動，及獲取的所得稅減免優惠的起始和屆滿時間各有不同所致。

(九) 本年利潤

2024年，本集團的本年利潤為人民幣2,617.52百萬元，而2023年則為人民幣3,093.70百萬元，較上年同期減少人民幣476.18百萬元。截至2024年12月31日止年度，按所佔總營業收入的百分比計算，本年利潤率較2023年的24.17%減少至20.81%。

(十) 母公司所有者應佔利潤

2024年，母公司所有者應佔利潤為人民幣2,377.95百萬元，而2023年則為人民幣2,753.23百萬元，較上年同期減少人民幣375.28百萬元，降幅為13.63%。

(十一) 非控制性權益應佔利潤

2024年，本集團非控制性權益應佔利潤為人民幣239.57百萬元，而2023年則為人民幣340.47百萬元，降幅為29.64%。

(十二) 流動性及資本來源

於2024年12月31日，本集團持有現金及現金等價物為人民幣1,944.45百萬元，而於2023年12月31日則為人民幣3,055.71百萬元，降幅為36.37%。本集團的業務資金來源主要為售電收入。

於2024年12月31日，本集團借款為人民幣68,259.92百萬元，而於2023年12月31日則為人民幣57,254.99百萬元，增幅為19.22%。其中短期借款為人民幣22,602.01百萬元(含一年內到期的長期借款人民幣12,168.47百萬元)，長期借款為人民幣45,657.91百萬元。上述借款全部為人民幣借款。

於2024年12月31日，本集團未利用的銀行機構的授信額度約為人民幣46,086百萬元，其中人民幣20,340百萬元無需於報告期末後12個月內續期。於本公告日期，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。

基於本集團的信用記錄，可以從銀行和其他金融機構獲得其他可用的融資來源。於2024年12月31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16,000.00百萬元，其中公司債券中有人民幣9,000.0百萬元有效期至2025年8月，其餘公司債有效期至2025年12月。於2024年12月31日，本集團已在中國銀行間市場交易商協會註冊但未發行的中期票據人民幣3,000.00百萬元，有效期至2025年12月。於2024年12月31日本集團已在中國銀行間市場交易商協會註冊發行多品種債務融資工

具(DFI)，有效期至2026年11月，於報告期涉及隨時可利用的債務融資工具融資額度為人民幣21,100.0百萬元。於2024年12月31日，本集團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。

(十三) 資本性支出

2024年，本集團資本性支出為人民幣17,287.06百萬元，而2023年則為人民幣5,893.47百萬元，增幅為193.33%。資本性支出主要為購建物業、廠房及設備、使用權資產(含土地使用權)及無形資產等工程建設成本。資本性支出增加主要受可再生能源項目投建規模變化影響。

(十四) 淨債務資本率

2024年，本集團的淨債務資本率(即淨債務(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63.83%，較2023年的60.12%增加3.72個百分點。

(十五) 重大投資

2024年，本集團無重大投資。

(十六) 重大收購及出售

2024年，本集團無其他重大收購及出售。

(十七) 資產抵押

本集團部分銀行借款和其他借款以物業、廠房及設備、特許權資產及電費收款權作為抵押。於2024年12月31日，用於抵押的資產賬面價值為人民幣12,388.19百萬元。

(十八) 或有負債

於2024年12月31日，本集團無重大或有負債。

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、競爭性配置及輔助服務市場的逐步開放，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，保障本公司自身的利益。

(二) 限電風險

近年來由於社會用電量新增需求與新能源發電量高速增長存在不匹配的情況，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。

(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26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

銀行貸款利率波動導致利率風險的產生。利率變化對本公司的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。

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，導致資產負債率的升高。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。

五. 未來發展的展望

2025年是「十四五」規劃的收官之年，是本集團乘勢而上、再攀高峰的一年，也是全面推進本集團高質量發展的關鍵之年，做好全年工作意義重大。

公司發展仍處於歷史機遇期。中央持續錨定「雙碳」目標，統籌謀劃「十五五」的碳達峰行動，開年階段出台了一系列有利於新能源電力可持續發展的政策和行動方案，公司有快速擴大資產規模、實現高質量發展的有利環境。

公司融資環境會更加有利。中央經濟工作會議提出適時降准降息，並首次提出「加強超常規逆週期調節」，為公司提供了更加寬鬆的融資環境，有利於公司降低融資成本，擴大融資規模，保證發展質量。

公司存量資產有較大的提質增效潛力，遼寧、內蒙古、山東等地的部分老舊風電機組運作基礎較好、自然稟賦優良，具備通過改造升級進一步擴大裝機規模、提升經營效益的條件。

2025年重點工作

(一) 堅持突出成本領先，不斷提升經營水平

繼續深化對標分析，把握經營發展變化趨勢，進一步推動對標結果運用，推動經營管理質量效率持續提升；進一步強化電力營銷，積極跟蹤相關政策，深挖綠證、綠電增效潛力，不斷提升營業收入；全面加強成本管控，深化全面預算管理，著力推動融資成本壓降，將融資成本率保持在較優水平；統籌規劃資金保障，保障公司長期較優的投資能力。

(二) 著力提升管理質效，落實企業增量做優

持續推動經營發展，不斷提高工作效率、提升工作質量，推動公司加速擴大發展；衝刺收官「十四五」，保障項目開工和投產；落實資源儲備，科學規劃「十五五」，提升主觀能動性，爭取更多項目，全力推進落實。

(三) 推動上市公司質量提升，樹立大唐品牌形象

持續完善合規管理體系，壓實管理責任，提高管理效能；強化上市公司市值管理，增強戰略思維，深入研究資本運營方案；打造上市公司品牌，全方位開展投資者關係管理，持續保持高頻有效溝通，不斷提升大唐品牌美譽度，努力打造資本市場上大唐金字招牌。

(四) 不斷優化公司資產，推動公司存量增效

穩步提升存量設備水平，重點跟進「以大代小」項目的改造工作及提效情況，統籌後續風電場改造項目盡早納入改造目錄，提高利用小時和發電效能；深化鞏固專項行動成果，督促控參股企業及時實施利潤分配，維護公司股東合法權益；持續深化虧損企業治理，不斷提升企業資產盈利水平。

(五) 抓好改革深化提升，推動改革賦能見效

統籌開展「三定」和全面競聘工作，科學開展薪酬分配制度改革。堅持「薪酬激勵靠貢獻」「以業績為導向，合理拉開差距」的總體原則，建立「貢獻、職級、崗位」三位一體的薪酬分配體系。務實推進「四基建設」管理升級。優化日常工作運行流程，全面提升管理質效，抓好基礎制度建設，確保制度體系規範全面、簡約務實。

(六) 全面加強黨的領導，持續提升黨的建設

始終心懷「國之大者」，堅決捍衛「兩個確立」。堅決執行黨中央各項決策部署，用理論指導改革，提高價值創造能力，推動上市公司質量提升；落實新時代黨的組織路線，激勵幹部隊伍擔當作為。為幹部敢幹事、能幹事創造條件，為埋頭苦幹的員工拓寬發展空間；夯實基層黨建工作基礎，增強政治功能組織功能，更好發揮黨建工作的引領保障作用；深入推進「幸福大唐」建設，凝聚幹事創業精氣神，不斷激發青年奮進合力。

購買、出售或贖回本公司上市證券

本公司或其任何附屬公司於截至2024年12月31日止年度並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券(包括出售庫存股份)。

截至報告期末，本公司並無持有庫存股份。

末期股息

於2025年3月28日，本公司董事會召開第四屆三十三次會議審議《關於2024年度利潤分配方案的議案》，建議以現金向本公司股東每股股份派發人民幣0.06元(稅前)，合計金額人民幣436,422,060元^註。該建議須待本公司股東於2024年度股東週年大會上批准方可作實，並預計於2025年8月29日或之前派發末期股息。

註：結合2024年度已派發的中期股息(每股派發人民幣0.03元(稅前)，合計金額人民幣218,211,030元)，本公司2024年度全年以現金向本公司股東派發股息金額合計人民幣654,633,090元，佔本公司2024年可供分配利潤約51.90%。

報告期後事項

報告期後發生的重大事項載列於本業績公告的財務報表附註15中。

遵守《企業管治守則》

本公司一直致力遵守《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(「《上市規則》」)的各項原則和要求。

根據《上市規則》附錄C1的《企業管治守則》(「《企業管治守則》」)第二部分所載的守則條文第C.1.8條，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2024年12月31日止年度，本公司概無發生任何需由本公司董事(「董事」)承擔責任的重大法律訴訟。本公司每位董事均具備履行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，本公司並未根據上述守則條文的規定為董事作出辦理責任保險的安排。

除上述披露者外，截至2024年12月31日止年度，本公司已嚴格遵守《企業管治守則》第二部分所載的原則及守則條文，以及部分建議最佳常規。

遵守證券交易標準守則

本公司已採納《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》，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。經向本公司董事及監事(「監事」)特定查詢後，所有董事及監事均確認：於本報告期內，各董事及監事均已嚴格遵守《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》所訂之標準。

核數師

本公司已分別委任大華馬施雲會計師事務所有限公司和大華會計師事務所(特殊普通合伙)為本公司截至2024年12月31日止年度的國際和國內核數師。

本公告所載有關本集團於2023年12月31日及截至2024年12月31日止年度的合併財務狀況表、合併損益表、合併綜合收益表、合併權益變動表、合併現金流量表及其附註中的數據已經由本公司核數師與本集團合併財務報表所載數據核對一致。由於上述程序不構成根據香港會計師公會頒佈的香港審計準則，香港審閱準則或香港鑒證準則而進行的核證業務，因此不對此業績公告發出任何鑒證意見。

審計委員會

本公司的審計委員會已審閱本集團2024年度之末期業績，及按國際財務報告準則編製的截至2024年12月31日止年度的財務報表。

刊發末期業績及年報

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

本公司載有《上市規則》規定的所有資料的2024年年報將於適當時候分別在香港聯合交易所有限公司及本公司網站上刊發，並按H股股東選擇收取通訊方式寄發予H股股東。

承董事會命
中國大唐集團新能源股份有限公司
應學軍
董事長

中國北京，2025年3月28日

於本公告日期，本公司的執行董事為應學軍先生及王方紅先生；非執行董事為榮曉傑女士、王少平先生及石峰先生；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