

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2023年12月31日止年度之末期業績公佈

#### 財務摘要

- 截至2023年12月31日止年度，營業收入人民幣12,802.29百萬元，比去年上升2.42%。
- 截至2023年12月31日止年度，稅前利潤人民幣3,623.35百萬元，比去年下降16.58%。
- 截至2023年12月31日止年度，母公司所有者應佔淨利潤人民幣2,753.23百萬元，比去年下降21.00%。
- 截至2023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0.3079元，比去年下降23.54%。

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2023年12月31日止年度(「報告期」)之末期業績，連同2022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2023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。

## 合併損益表

截至2023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	2023年	2022年
收入	3	12,802,292	12,499,229
其他收入和其他收益淨額	4	<u>404,807</u>	<u>637,465</u>
折舊和攤銷費用		(5,295,719)	(4,998,888)
職工薪酬費用		(1,249,531)	(1,092,020)
材料成本		(70,896)	(61,730)
維修及保養費用		(246,948)	(326,280)
其他經營費用	5	<u>(1,037,329)</u>	<u>(450,804)</u>
<b>經營利潤</b>		<u><b>5,306,676</b></u>	<u>6,206,972</u>
財務收入	6	30,831	29,190
財務費用	6	<u>(1,722,783)</u>	<u>(1,939,610)</u>
財務費用淨額	6	(1,691,952)	(1,910,420)
享有聯營和合營企業的損益		<u>8,622</u>	<u>47,144</u>
<b>稅前利潤</b>		<b>3,623,346</b>	4,343,696
所得稅費用	7	<u>(529,646)</u>	<u>(452,471)</u>
<b>本年利潤</b>		<u><b>3,093,700</b></u>	<u>3,891,225</u>

## 合併損益表(續)

截至2023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	2023年	2022年
歸屬於：			
母公司所有者		2,753,227	3,485,167
非控制性權益		<u>340,473</u>	<u>406,058</u>
		<u><b>3,093,700</b></u>	<u><b>3,891,225</b></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)	8	<u><b>0.3079</b></u>	<u><b>0.4027</b></u>

## 合併綜合收益表

截至2023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)

	2023年	2022年
本年利潤	<u>3,093,700</u>	<u>3,891,225</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>(638)</u>	<u>252</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>(638)</u>	<u>252</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>1,958</u>	<u>49,507</u>
於以後期間不會重分類至損益的 其他綜合收益淨額	<u>1,958</u>	<u>49,507</u>
本期其他綜合收益稅後淨額	<u>1,320</u>	<u>49,759</u>
本期綜合收益總額	<u><u>3,095,020</u></u>	<u><u>3,940,984</u></u>
歸屬於：		
母公司所有者	2,754,575	3,534,889
非控制性權益	<u>340,445</u>	<u>406,095</u>
	<u><u>3,095,020</u></u>	<u><u>3,940,984</u></u>

## 合併財務狀況表

2023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	2023年	2022年
<b>資產</b>			
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備	10	<b>72,065,834</b>	71,978,581
投資性房地產		<b>17,219</b>	17,979
無形資產		<b>411,674</b>	405,292
使用權資產		<b>2,951,781</b>	3,018,637
對聯營和合營企業的投資		<b>972,588</b>	989,465
指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益性投資		<b>57,670</b>	55,712
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		<b>8,972</b>	9,972
遞延所得稅資產		<b>67,374</b>	27,189
預付款項、其他應收款及其他資產		<b>2,484,007</b>	2,132,388
<b>非流動資產合計</b>		<b>79,037,119</b>	78,635,215
<b>流動資產</b>			
存貨		<b>110,844</b>	122,857
應收賬款及應收票據	11	<b>17,792,480</b>	14,468,273
預付款項、其他應收款及其他資產		<b>1,485,587</b>	1,855,471
受限資金		<b>46,567</b>	25,466
定期存款		<b>17,000</b>	—
現金及現金等價物		<b>3,055,708</b>	2,440,992
<b>流動資產合計</b>		<b>22,508,186</b>	18,913,059
<b>資產合計</b>		<b>101,545,305</b>	97,548,274

## 合併財務狀況表(續)

2023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	2023年	2022年
<b>負債</b>			
<b>流動負債</b>			
應付賬款及應付票據	12	<b>197,905</b>	279,437
其他應付款及預提費用		<b>7,757,344</b>	8,022,414
帶息銀行借款及其他借款	13(b)	<b>10,927,111</b>	8,633,616
當期所得稅負債		<b>162,892</b>	188,938
<b>流動負債合計</b>		<b>19,045,252</b>	17,124,405
<b>淨流動資產</b>		<b>3,462,934</b>	1,788,654
<b>扣除流動負債後之資產總額</b>		<b>82,500,053</b>	80,423,869
<b>非流動負債</b>			
帶息銀行借款及其他借款	13(a)	<b>46,327,880</b>	45,945,306
遞延所得稅負債		<b>17,614</b>	17,904
其他應付款及預提費用		<b>196,575</b>	190,730
<b>非流動負債合計</b>		<b>46,542,069</b>	46,153,940
<b>負債合計</b>		<b>65,587,321</b>	63,278,345
<b>淨資產</b>		<b>35,957,984</b>	34,269,929

## 合併財務狀況表(續)

2023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)

	2023年	2022年
<b>權益</b>		
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	14,279,609	14,310,845
其他儲備	(453,667)	(765,118)
留存收益	8,858,495	7,286,499
	<u>32,039,107</u>	<u>30,186,896</u>
<b>非控制性權益</b>	<u>3,918,877</u>	<u>4,083,033</u>
<b>權益合計</b>	<u><u>35,957,984</u></u>	<u><u>34,269,929</u></u>

## 合併權益變動表

截至2023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)

	本期金額										
	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	1958
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 券費用	-	-	(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)
處置指定為以公允價 值計量且其變動計 入其他綜合收益的 權益性投資引起的 公允價值儲備轉換	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

\* 於二零二三年十二月三十一日的儲備總額為人民幣453,667,000元(二零二二年：人民幣765,118,000元)



## 合併權益變動表(續)

截至2023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			
於2022年1月1日	7,273,701	2,080,969	14,294,047	513,407	(1,466,167)	(145,380)	(8,644)	4,866,276	27,408,209	3,937,722	31,345,931
本期利潤	-	-	556,272	-	-	-	-	2,928,895	3,485,167	406,058	3,891,225
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	-	-	-	-	-	49,507	-	-	49,507	-	49,507
外幣報表折算差額	-	-	-	-	-	-	215	-	215	37	252
本期綜合收益合計	-	-	556,272	-	-	49,507	215	2,928,895	3,534,889	406,095	3,940,984
來自非控制性權益的 注資	-	-	-	-	-	-	-	-	-	75,166	75,166
宣告發放2021年度末 期股利(附註9)	-	-	-	-	-	-	-	(218,211)	(218,211)	-	(218,211)
發行永續票據及債券	-	-	1,000,000	-	-	-	-	-	1,000,000	-	1,000,000
發行永續票據及債的 費用	-	-	(2,474)	-	-	-	-	-	(2,474)	-	(2,474)
償還永續票據及債券	-	-	(1,000,000)	-	-	-	-	-	(1,000,000)	-	(1,000,000)
永續票據及債券付息	-	-	(537,000)	-	-	-	-	-	(537,000)	-	(537,000)
提取法定盈餘公積	-	-	-	194,398	-	-	-	(194,398)	-	-	-
向非控制性權益分紅	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(336,264)	(336,264)
處置指定為以公允價 值計量且其變動計 入其他綜合收益的 權益性投資引起的 公允價值儲備轉換	-	-	-	-	-	96,063	-	(96,063)	-	-	-
其他	-	-	-	-	1,483	-	-	-	1,483	314	1,797
於2022年12月31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

## 合併現金流量表

截至2023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	2023年	2022年
<b>經營活動的現金流量</b>			
稅前利潤		<b>3,623,346</b>	4,343,696
<b>調節項目</b>			
物業、廠房及設備折舊	10	<b>5,077,376</b>	4,742,054
使用權資產折舊		<b>158,383</b>	205,234
無形資產、長期待攤費用的攤銷 和投資性房地產折舊		<b>59,960</b>	51,600
處置物業、廠房及設備及無形資 產損失	4	<b>(4,223)</b>	8,698
應收賬款減值回撥	5	<b>-</b>	(195,595)
其他應收款減值準備	5	<b>100,482</b>	64,331
物業廠房及設備減值準備	5	<b>116,575</b>	82,679
於一間合營企業長期投資減值 準備	5	<b>15,000</b>	-
匯兌收益，淨額	6	<b>6,701</b>	24,464
應收融資租賃款項產生的利息收 入	6	<b>(336)</b>	(415)
利息支出	6	<b>1,716,082</b>	1,915,146
享有聯營和合營企業的收益		<b>(8,622)</b>	(47,144)
其他，淨額		<b>(85,634)</b>	18,086
		<b>10,775,090</b>	11,212,834

## 合併現金流量表(續)

截至2023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)

	2023年	2022年
<b>營運資金變動：</b>		
存貨減少	12,013	8,511
應收賬款及應收票據(增加)/減少	(3,324,207)	2,197,786
預付款項、其他應收款及其他資產減少/(增加)	276,486	(318,221)
受限資金(增加)/減少	(21,101)	10,020
應付賬款及應付票據減少	(81,532)	(94,527)
其他應付款及預計費用增加	68,979	638,613
<b>經營活動產生之現金</b>	<b>7,705,728</b>	<b>13,655,016</b>
收到利息	30,475	28,775
支付所得稅	(596,167)	(452,471)
<b>經營活動產生之現金淨額</b>	<b>7,140,036</b>	<b>13,231,320</b>

## 合併現金流量表(續)

截至2023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)

	2023年	2022年
<b>投資活動的現金流量</b>		
購買物業、廠房及設備及無形資產	<b>(6,515,426)</b>	(6,974,554)
處置物業、廠房及設備和無形資產 所得款項	<b>1,324</b>	4,465
於聯營公司的投資	<b>(40,084)</b>	(15,000)
處置以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的權益性投資所得 款項	-	99,139
處置聯營公司收到的款項	-	19,138
收回投資收到的現金		
定期存款的(增加)/減少	<b>(17,000)</b>	18,000
收到聯營企業股利	<b>51,779</b>	-
<b>投資活動使用之現金淨額</b>	<b><u>(6,519,407)</u></b>	<b><u>(6,848,812)</u></b>

## 合併現金流量表(續)

截至2023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	2023年	2022年
<b>融資活動的現金流量</b>			
發行公司債券、中期票據及短期債券募集資金，扣除發行費用		<b>699,801</b>	5,098,262
發行永續票據和債券募集資金		<b>10,000,000</b>	1,000,000
發行永續票據和債券的費用		<b>(7,828)</b>	(2,474)
非控制性權益注資		<b>55,844</b>	75,166
借款所得款項		<b>10,829,602</b>	20,167,363
收到關聯方借款		<b>10,338,803</b>	6,181,244
償還永續票據及債券		<b>(10,000,000)</b>	(1,000,000)
償還借款		<b>(5,660,519)</b>	(18,073,230)
償還公司債券及短期債券		<b>(4,100,000)</b>	(7,950,000)
償還關聯方借款		<b>(8,878,080)</b>	(9,588,861)
支付的股利	9	<b>(363,685)</b>	(218,211)
向非控制性權益支付的股利		<b>(116,541)</b>	(152,765)
支付永續票據及債券股利		<b>(537,000)</b>	(537,000)
支付利息		<b>(1,776,276)</b>	(1,561,155)
支付租賃本金部分		<b>(489,735)</b>	(505,038)
<b>融資活動使用之現金淨額</b>		<b>(5,614)</b>	(7,066,699)

## 合併現金流量表(續)

截至2023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)

	2023年	2022年
現金及現金等價物淨增加／ (減少)額	615,015	(684,191)
期初現金及現金等價物	2,440,992	3,119,959
匯率變動影響的淨額	<u>(299)</u>	<u>5,224</u>
年末現金及現金等價物	<u><u>3,055,708</u></u>	<u><u>2,440,992</u></u>
對現金及現金等價物餘額的分析：		
現金及銀行存款餘額	<u><u>3,055,708</u></u>	<u><u>2,440,992</u></u>
合併現金流量表中的現金及 現金等價物	<u><u>3,055,708</u></u>	<u><u>2,440,992</u></u>

## 財務報表附註

2023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2023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。

本公司及其子公司(以下合稱「本集團」)主要從事風力及其他新能源的發電及售電業務。

本公司的註冊地為中國北京市石景山區八大處路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主要會計政策。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)

2023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

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2024年經營活動的預期現金流入淨額：

於2023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83,176.0百萬元，其中人民幣17,474.8百萬元無需於報告年末後12個月內續期。於2023年12月31日，本集團董事一致認為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)

2023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)

基根據本集團的信用記錄，可以從銀行和其他金融機構獲得其他可用的融資來源。於2023年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20,000.00百萬元，已在中國銀行間市場交易商協會註冊但未發行的永續中期票據人民幣3,800.00百萬元、超短期融資券人民幣6,000.00百萬元和普通中期票據人民幣4,000.00百萬元，其中公司債券中有12,000.00百萬元有效期至2025年8月，其餘公司債有效期至2025年12月；超短期融資券有效期至2025年12月；永續中期票據有效期至2024年12月；普通中期票據有效期至2025年12月。

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2023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)

2023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)

2023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)

2023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2023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2022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2023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17號 保險合同

(包括2020年10月及2022年2月對國際財務報告準則第17號之修訂)

國際會計準則第1號及國際財務報告準則實務聲明第2號之修訂 會計政策的披露

國際會計準則第8號之修訂 會計估計的定義

國際會計準則第12號之修訂 與單項交易產生之資產和負債相關遞延所得稅

國際會計準則第12號之修訂 國際稅務改革—第二支柱規則範本

國際會計準則第12號之修訂 國際稅務改革—第二支柱規則範本

除下文所述外，國際財務報告準則修訂之應用及國際會計準則解釋委員會(「委員會」)於本年度作出之議程決議/決議，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)

2023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(續)

#### **國際會計準則第1號及國際財務報告準則實務聲明第2號會計政策披露修訂之影響**

本集團於本年度首次應用該等修訂。《國際會計準則》第1號財務報表列報經修訂，將「重要會計政策」一詞之所有實例替換為「重大會計政策信息」。倘若會計政策信息與實體財務報表所包含之其他信息一起考慮，可以合理預期其會影響一般用途財務報表之主要使用者根據這些財務報表所作出之決定，則該會計政策信息即為重大。

該等修訂亦澄清，由於相關交易、其他事件或條件之性質，即使金額不重大，會計政策信息亦可能為重大。然而，並非所有與重大交易、其他事件或條件有關之會計政策信息本身即為重大。倘若實體選擇披露非重大會計政策信息，則該等信息不得掩蓋重大會計政策信息。

國際財務報告準則實務聲明第2號(「**實務聲明**」)作出重要性判斷亦已修訂，以闡釋實體如何將「四步重要性程序」應用於會計政策披露，以及判斷有關會計政策之信息對其財務報表是否重要。實務聲明已增添指引及例子。

該等修訂之應用對本集團之財務狀況及表現並無重大影響，但影響本集團於合併財務報表附註2所載之會計政策的披露。根據該等修訂所載指引，標準化之會計政策信息，或僅重複或總結國際財務報告準則要求之信息，皆被視為非重要之會計政策信息，不再於合併財務報表附註中披露，以免掩蓋於合併財務報表附註中披露之重要會計政策信息。

## 財務報表附註(續)

2023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(續)

##### **國際會計準則第12號之修訂－與單項交易產生之資產和負債相關遞延所得稅應用之影響和相對應之會計政策**

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

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

該等遞延所得稅資產及遞延所得稅負債按互抵後確認淨額。所以，確認該等調整之累計影響於本集團財務狀況而言並不重大。

## 財務報表附註(續)

2023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10號及國際會計準則第28號之修訂(2011)	投資者與其聯營或合營企業之間的資產出售或投入 <sup>3</sup>
國際財務報告準則第16號之修訂 國際會計準則第1號之修訂	銷售及售後回租之租賃負債 <sup>1</sup> 流動或非流動負債之分類和香港準則解釋第5號(2020)之相關修訂 <sup>1</sup>
國際會計準則第7號及國際財務報告準則第7號及之修訂	供應商財務安排 <sup>1</sup>
國際會計準則第21號之修訂	缺乏可交換性 <sup>2</sup>

1 於2024年1月1日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 尚未釐定強制生效日期但可供採納。

上述現有準則修訂預期不會對本集團之合併財務報表產生重大影響。本集團將於現有準則之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)

2023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

管理層以執行董事和一些高級管理人員(包括總會計師)(統稱為「**執行管理層**」)為資源分配和績效評估而審閱的信息為基礎確定經營分部。

鑒於截至2023年及2022年12月31日止年度本集團非風力發電的其他新能源業務相對規模很小，執行管理層仍從整體的角度評價經營分部的業績。因此本集團僅有風力發電一個報告分部。

本公司為中國公司。截至2023年12月31日止年度，本集團所有(2022年：所有)收入均產生於中國的外部客戶。

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

截至2023年12月31日止年度，所有(2022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)

2023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

收入分析列示如下：

	2023年	2022年
與客戶之間合同產生的收入	12,766,720	12,464,836
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>35,572</u>	<u>34,393</u>
	<u><b>12,802,292</b></u>	<u><b>12,499,229</b></u>

## 財務報表附註(續)

2023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

風電分部	2023年	2022年
<b>商品或服務類型</b>		
售電收入	12,706,291	12,408,959
其他服務	60,429	55,877
與客戶之間合同產生的收入 合計	<u>12,766,720</u>	<u>12,464,836</u>
<b>收入確認時點</b>		
在某一時點轉移控制權	12,725,982	12,423,723
在一段時間內履行履約義務	40,738	41,113
與客戶之間合同產生的收入 合計	<u>12,766,720</u>	<u>12,464,836</u>

## 財務報表附註(續)

2023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並透過於過往期間達成履約義務而得以確認：

	2023年	2022年
計入報告期初合同負債的 已確認收入：		
電費收入	333	-
其他服務	-	2,000
	<u>333</u>	<u>2,000</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)

2023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

##### 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2023年及2022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：

	2023年	2022年
一年以內	308	1,354
超過一年	1,021	—
	<u>1,329</u>	<u>1,354</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)

2023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

	2023年	2022年
政府補助(附註i)	<b>338,910</b>	293,720
風機供貨商賠償(附註ii)	<b>46,516</b>	332,708
處置物業、廠房及設備及 無形資產損失	<b>4,223</b>	(8,698)
賠償、違約金和罰款收入	<b>18,922</b>	24,550
處置聯營和合營企業股權 投資取得的收益	-	5,657
其他	<b>(3,764)</b>	(10,472)
	<b><u>404,807</u></b>	<b><u>637,465</u></b>

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。

## 財務報表附註(續)

2023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. 其他經營費用

	2023年	2022年
物業、廠房及設備減值準備(附註10)	116,575	82,679
於一間合營企業股權投資減值準備	15,000	–
應收賬款減值回撥	–	(195,595)
其他應收款減值準備	100,482	64,331
稅金及附加	130,162	117,180
保險費	47,223	50,537
銀行手續費	14,689	31,354
水電費	90,276	33,805
差旅費	34,732	19,476
中介及諮詢服務費	38,827	36,619
不包括在租賃負債中計量的租賃費用	27,036	24,883
運輸費	20,259	16,530
信息化費用	50,688	31,920
物業管理費	18,147	18,366
辦公費	11,664	11,374
技術監督服務費	21,011	23,935
業務招待費	2,951	2,687
研發費用	3,148	2
外部勞務費	44,681	36,805
安全生產費	160,154	13,504
其他	89,624	30,412
	<u>1,037,329</u>	<u>450,804</u>

## 財務報表附註(續)

2023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)

### 6. 財務收入／財務費用

財務收入和財務費用的分析列示如下：

	2023年	2022年
<b>財務收入</b>		
銀行及其他金融機構存款利息收入	12,711	6,335
關聯方存款利息收入	17,784	22,440
應收融資租賃款的利息收入	336	415
	<u>30,831</u>	<u>29,190</u>
<b>財務費用</b>		
銀行借款及其他借款利息費用	(1,696,731)	(1,910,950)
租賃負債利息費用	(89,554)	(111,380)
資產棄置費用貼現利息	(7,663)	(6,459)
減：資本化於物業、廠房及設備和無形 資產的利息費用	77,866	113,643
	<u>(1,716,082)</u>	<u>(1,915,146)</u>
<b>匯兌損失淨額</b>	<u>(6,701)</u>	<u>(24,464)</u>
	<u>(1,722,783)</u>	<u>(1,939,610)</u>
<b>財務費用淨額</b>	<u>(1,691,952)</u>	<u>(1,910,420)</u>
<b>利息費用資本化比率</b>	<u>2.23%-3.94%</u>	<u>3.20%-4.98%</u>

## 財務報表附註(續)

2023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. 所得稅費用

	2023年	2022年
<b>當期所得稅</b>		
中國企業所得稅	549,839	462,219
以前年度所得稅低估/高估	20,282	(10,504)
	<u>570,121</u>	<u>451,715</u>
<b>遞延所得稅</b>		
確認的暫時性差異	(40,475)	756
<b>所得稅費用</b>	<u><u>529,646</u></u>	<u><u>452,471</u></u>

截至2023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% (2022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% (2022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)

2023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. 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《關於實施高新技術企業所得稅優惠有關問題的通知》國稅函[2009]203號的規定，高新技術企業可減按15%的稅率徵收企業所得稅。

截至2023年12月31日止年度，合營企業和聯營企業適用所得稅率為25% (2022年：25%)，分享合營企業的所得稅費用為零 (2022年：人民幣0.0百萬元)，分享聯營企業的所得稅費用為人民幣10.6百萬元 (2022年：人民幣17.7百萬元)，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)

2023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. 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：

	2023年	2022年
稅前利潤	<u><b>3,623,346</b></u>	<u>4,343,696</u>
以法定稅率計算的所得稅	<b>905,836</b>	1,085,924
所得稅項影響：		
—所得稅的優惠差異	<b>(442,101)</b>	(664,454)
—歸屬於聯營和合營企業的損益	<b>(1,807)</b>	(11,786)
—不得稅前扣除的費用	<b>37,215</b>	4,649
—未確認遞延所得稅資產的稅務虧損和暫時性差異	<b>60,931</b>	53,628
—使用以前未確認的稅務虧損和暫時性差異	<b>(50,710)</b>	(4,986)
—以前年度低估/高估的所得稅	<u><b>20,282</b></u>	<u>(10,504)</u>
	<u><b>529,646</b></u>	<u>452,471</u>
加權平均實際所得稅率	<u><b>14.6%</b></u>	<u>10.4%</u>

加權平均實際所得稅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。(2022：根據加平權平均實際所得稅率的變動主要由於本集團部分子公司於2022年是第一個全年投產狀態且根據中國稅收優惠規定在本年享免優惠。)

## 財務報表附註(續)

2023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. 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。

	2023年	2022年
<b>收益</b>		
母公司所有者應佔利潤	2,753,227	3,485,167
永續票據及債券利息	<u>(513,592)</u>	<u>(556,272)</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><b>2,239,635</b></u>	<u><b>2,928,895</b></u>
<b>股數</b>		
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><b>7,273,701</b></u>	<u><b>7,273,701</b></u>
基本每股收益(人民幣)	<u><b>0.3079</b></u>	<u><b>0.4027</b></u>

#### (b) 稀釋每股收益

截至2023年及2022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)

2023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. 股利

	2023年	2022年
擬派末期股息—每股普通股人民幣0.07元(稅前)(2022年：人民幣0.05元(稅前))	<u>509,159</u>	<u>363,685</u>

本公司於2023年支付股利人民幣363.7百萬元(2022年：人民幣218.2百萬元)。

截至2023年12月31日止年度的末期股息每股普通股人民幣0.07元(稅前)，末期股息總計人民幣509.2百萬元。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)

2023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. 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>

## 財務報表附註(續)

2023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. 物業、廠房及設備(續)

	房屋建築物	發電設施	其他	在建工程	合計
<b>截至2022年12月31日止年度</b>					
年初賬面淨值	3,212,484	58,316,304	173,860	8,777,713	70,480,361
增加	131,915	443,944	60,798	5,752,470	6,389,127
結轉及重分類	392,784	7,890,630	-	(8,276,009)	7,405
其他處置	(12,351)	(3,295)	(3,281)	-	(18,927)
折舊費用	(249,119)	(4,486,969)	(60,618)	-	(4,796,706)
本年計提減值	-	(78,776)	-	(3,903)	(82,679)
年末賬面淨值	<u>3,475,713</u>	<u>62,081,838</u>	<u>170,759</u>	<u>6,250,271</u>	<u>71,978,581</u>
<b>於2022年12月31日</b>					
成本	5,148,354	97,499,395	546,959	6,636,322	109,831,030
累計折舊	(1,624,143)	(35,208,658)	(375,485)	-	(37,208,286)
累計減值	<u>(48,498)</u>	<u>(208,899)</u>	<u>(715)</u>	<u>(386,051)</u>	<u>(644,163)</u>
賬面淨值	<u>3,475,713</u>	<u>62,081,838</u>	<u>170,759</u>	<u>6,250,271</u>	<u>71,978,581</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)

2023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. 物業、廠房及設備(續)

截至2023年及2022年12月31日止年度，折舊費用分析列示如下：

	2023年	2022年
折舊費用於損益表中確認	5,077,376	4,742,054
資本化於在建工程	61,782	54,652
	<u>5,139,158</u>	<u>4,796,706</u>

於2023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13(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2023年12月31日及2022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。

## 財務報表附註(續)

2023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. 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)

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。減值測試中應用的其他關鍵假設包括未來銷售量，受建成後可使用併網系統的影響，相關暫停項目的預期進展和發展，以及利用效率、運營成本、電價和折扣率。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2023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8.2%和9.3% (2022年12月31日：8.5%和9.5%)作為貼現率。

減值金額已分攤至各類物業、廠房和設備以及使用權資產，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2023年12月31日止年度，部分在建工程因長期停工及相關子公司未來非持續計劃而被認定為減值。本集團管理層根據公允價值減處置該等資產的成本估計可收回金額為零。減值損失人民幣99.1百萬元(2022年：人民幣3.9百萬元)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。本集團管理層根據公允價值減處置該等資產的成本估計可收回金額為零。減值損失人民幣17.5百萬元(2022年：人民幣78.8百萬元)計入損益表中「其他經營費用」。

截至2023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(2022年：無)。



## 財務報表附註(續)

2023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. 應收賬款及應收票據

	2023年	2022年
應收賬款	17,825,164	14,434,204
應收票據	<u>14,358</u>	<u>81,111</u>
	17,839,522	14,515,315
減：壞賬準備	<u>(47,042)</u>	<u>(47,042)</u>
	<u><u>17,792,480</u></u>	<u><u>14,468,273</u></u>

於收入確認日的應收賬款及應收票據(扣除壞賬準備)的賬齡分析如下：

	2023年	2022年
一年以內	7,016,759	7,275,994
一年到兩年	4,841,560	3,543,399
兩年到三年	3,063,142	1,854,723
三年以上	<u>2,871,019</u>	<u>1,794,157</u>
	<u><u>17,792,480</u></u>	<u><u>14,468,273</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)

2023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. 應收賬款及應收票據(續)

於2023年及2022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13(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2023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7.3百萬元(2022年12月31日：人民幣109.1百萬元)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壞賬損失撥備變動如下：

	2023年	2022年
於1月1日	47,042	242,637
減值損失	—	4,138
減值回撥	—	(199,733)
	<hr/>	<hr/>
於12月31日	<b>47,042</b>	<b>47,042</b>

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)

2023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. 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2023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)

2023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. 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，該準則準許對所有應收賬款採用終生預期損失撥備。對預期信用損失撥備的評估如下：

- 截至2023年12月31日，來自電價補貼的應收賬款金額為人民幣16,804.3百萬元(2022年12月31日：人民幣13,344.4百萬元)。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，除人民幣5.3百萬元(2022年12月31日：人民幣5.3百萬元)涉及與當地電網公司爭議逾期的電價補貼款，預計無法收回外。
- 截至2023年12月31日，應收電網公司的標桿電費為人民幣930.9百萬元(2022年12月31日：人民幣966.1百萬元)，考慮到電網公司，過往無壞賬記錄，因此無預期信用損失。
- 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(2022年12月31日：人民幣38.3百萬元)，其中於2023年12月31日賬齡超過3年的金額為人民幣38.3百萬元(2022年12月31日：人民幣38.3百萬元)，由於債務人於2021年的信貸風險顯著增加，管理層於2023年12月31日作出全額撥備人民幣38.3百萬元(2022年12月31日：人民幣38.3百萬元)。截至2022年12月31日止年度，因該債務人已回款人民幣199.7百萬元，因此，管理層於截至2022年12月31日止年度亦撥回減值人民幣199.7百萬元。
- 截至2023年12月31日，其餘應收款項金額為人民幣51.7百萬元(2022年12月31日：人民幣85.4百萬元)，其中賬齡三年以上的餘額為人民幣15.5百萬元(2022年12月31日：人民幣13.1百萬元)，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(2022年12月31日：人民幣3.4百萬元)。

## 財務報表附註(續)

2023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. 應付賬款及應付票據

	2023年	2022年
應付賬款	197,905	275,437
應付票據	—	4,000
合計：	<u>197,905</u>	<u>279,437</u>

基於發票日期確定的應付賬款賬齡分析如下：

	2023年	2022年
一年以內	109,693	168,981
一年到二年	34,109	55,499
二年到三年	23,741	14,903
三年以上	30,362	36,054
合計：	<u>197,905</u>	<u>275,437</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)

2023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. 帶息銀行借款及其他借款

#### (a) 長期借款

	2023年	2022年
銀行借款		
—信用借款	31,470,362	26,843,109
—擔保借款(附註13(c))	622,083	573,332
—抵押借款	12,377,213	12,390,107
—抵押及擔保借款(附註13(c))	—	68,771
	<u>44,469,658</u>	<u>39,875,319</u>
其他借款		
—信用借款	2,781,749	1,966,038
—抵押借款(附註(i))	2,773,917	3,188,246
	<u>5,555,666</u>	<u>5,154,284</u>
公司債券及中期票據		
—無抵押(附註(ii))	2,334,902	4,675,345
租賃負債	<u>1,789,779</u>	<u>2,329,426</u>
長期借款合計	<u>54,150,005</u>	<u>52,034,374</u>
減：長期借款的即期部分 (附註13(b))		
—銀行借款	(4,887,184)	(4,073,956)
—其他借款	(1,313,615)	(1,515,273)
—公司債券及中期票據	(1,335,181)	(77,338)
—租賃負債	(286,145)	(422,501)
	<u>(7,822,125)</u>	<u>(6,089,068)</u>
長期借款的非流動部分合計	<u>46,327,880</u>	<u>45,945,306</u>

## 財務報表附註(續)

2023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. 帶息銀行借款及其他借款(續)

#### (a) 長期借款(續)

附註：

(i) 於2023年及2022年12月31日，其他抵押借款明細如下：

	2023年	2022年
大唐融資租賃有限公司(「大唐融資租賃」)*	1,855,285	1,504,619
上海大唐融資租賃有限公司(「上海大唐融資租賃」)*	342,901	517,344
工銀金融租賃有限公司*	172,860	270,660
招銀金融租賃有限公司*	—	99,967
國網國際融資租賃有限公司*	5,439	11,977
大唐商業保理有限公司	383,932	757,415
太平石化金融租賃有限責任公司*	13,500	26,264
合計	<u>2,773,917</u>	<u>3,188,246</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2023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26.0百萬元(2022年12月31日：人民幣26.0百萬元)。

## 財務報表附註(續)

2023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. 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5月6日、2021年7月15日、2021年8月9日、2021年9月26日、2021年10月20日及2022年2月28日，本公司分別發行票面價值為人民幣100元，每期發行總額分別為人民幣1,000.0百萬元、人民幣1,000.0百萬元、人民幣500.0百萬元、人民幣800.0百萬元、人民幣300.0百萬元和人民幣1,000.0百萬元由公司債券及中期票據，該等公司債券及中期票據票面年利率分別為3.32%、2.95%、2.85%、3.00%、3.39%及2.97%。前兩期公司債券已於2023年5月、2023年7月到期償還，第三期公司債券於2023年8月部分償還300.0百萬元。

#### (b) 短期借款

	2023年	2022年
銀行借款		
信用借款	<u>409,616</u>	<u>128,671</u>
短期融資券—無抵押(附註)	—	1,111,441
其他借款		
信用借款	436,430	1,055,101
抵押借款	<u>2,258,940</u>	<u>249,335</u>
	<b>2,695,370</b>	1,304,436
長期借款的即期部分(附註13(a))	<u>7,822,125</u>	<u>6,089,068</u>
	<b><u>10,927,111</u></b>	<b><u>8,633,616</u></b>



## 財務報表附註(續)

2023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. 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	2023年			2023年	
				1月1日	發行金額	計提利息	本年償還	12月31日
2022年度 第四期短期 融資券	2022年4月 15日	600,000	2.03%	608,609	-	400	609,009	-
2022年度 第五期短期 融資券	2022年8月 17日	500,000	1.52%	502,832	-	895	503,727	-
2023年度 第一期超短 期融資券	2023年2月9 日	700,000	2.02%	-	700,000	2,673	702,673	-
合計		<u>1,800,000</u>		<u>1,111,441</u>	<u>700,000</u>	<u>3,968</u>	<u>1,815,409</u>	<u>-</u>

截至2023年12月31日止年度，上述短期融資券的發行成本為人民幣0.2百萬元(2022年：人民幣1.5百萬元)

## 財務報表附註(續)

2023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. 帶息銀行借款及其他借款(續)

#### (c) 其他與本集團借款有關的披露

於2023年及2022年12月31日，借款的實際年利率列示如下：

	2023年	2022年
<b>長期借款</b>		
銀行借款	1.75%-4.90%	1.25%-4.51%
其他借款	2.75%-4.98%	3.15%-4.98%
公司債券及中期票據	2.85%-3.39%	2.85%-3.39%
<b>短期借款</b>		
銀行借款	2.20%-2.80%	1.70%-3.50%
其他借款	2.60%-3.90%	3.20%-4.35%
短期融資券	-	2.00%-2.45%

於2023年及2022年12月31日，本集團銀行擔保借款詳情列示如下：

	2023年	2022年
<b>擔保人</b>		
—本公司	622,083	632,028
—附屬公司的非控制性權益及其 最終母公司及本公司之一家 同系附屬子公司	-	10,075
	<u>622,083</u>	<u>642,103</u>

## 財務報表附註(續)

2023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. 帶息銀行借款及其他借款(續)

#### (c) 其他與本集團借款有關的披露(續)

於2023年及2022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	
	2023年	2022年	2023年	2022年
物業、廠房及設備	<b>2,687,151</b>	2,034,664	<b>4,410,965</b>	4,419,258
特許權資產	-	34,675	-	-
應收賬款	<b>5,560,155</b>	5,625,359	<b>1,260,969</b>	1,110,324
	<b><u>8,247,306</u></b>	<u>7,694,698</u>	<b><u>5,671,934</u></b>	<u>5,529,582</u>

於2023年及2022年12月31日，長期借款到期日分析如下

	2023年	2022年
一年內	<b>7,822,125</b>	6,089,068
一年後但兩年內	<b>13,075,514</b>	9,828,295
兩年後但五年內	<b>18,423,435</b>	21,606,173
五年後	<b>14,828,931</b>	14,510,838
	<b><u>54,150,005</u></b>	<u>52,034,374</u>

於2023年及2022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)

2023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. 資產負債表日後事項

於2024年3月26日，董事會建議派發截至2023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0.07元(稅前)，合計金額人民幣509.2百萬元。該建議須待本公司股東於2023年度股東週年大會上批准方可作實。

2024年3月14日，公司決定不行使2021年可續期債券(第一期)的續期選擇權，證券簡稱21唐新Y2，金額為人民幣20億元。該債券將於2024年4月6日全額兌付。

本公司已於2024年3月18日完成2024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10億元，基礎年期為3年。面值人民幣100元，發行利率2.63%。利息將自2024年3月18日開始計算。

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2023年底，全國累計發電裝機容量約29.2億千瓦，同比增長13.9%。非化石能源發電裝機容量15.7億千瓦，佔總裝機容量比重在2023年首次突破50%，達到53.9%。分類型看，水電4.2億千瓦，其中抽水蓄能5,094萬千瓦；核電5,691萬千瓦；併網風電4.4億千瓦，其中，陸上風電4.0億千瓦、海上風電3,729萬千瓦；併網太陽能發電6.1億千瓦。

為了實現能源轉型和碳中和目標，促進區域經濟發展和提高能源自主性，同時應對全球氣候變化和自然災害頻發的問題。國家陸續出台了多項新能源風電及光伏相關政策，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。

2023年4月，國家能源局發佈《2023年能源工作指導意見》，意見指出，鞏固風電光伏產業發展優勢，持續擴大清潔低碳能源供應，積極推動生產生活用能低碳化清潔化，供需兩側協同發力鞏固拓展綠色低碳轉型強勁勢頭。大力發展風電太陽能發電，推動第一批以沙漠、戈壁、荒漠地區為重點的大型風電光伏基地項目併網投產，建設第二批、第三批項目，積極推進光熱發電規模化發展。穩妥建設海上風電基地，謀劃啟動建設海上光伏。大力推進分散式陸上風電和分佈式光伏發電項目建設。推動綠證核發全覆蓋，做好與碳交易的銜接，完善基於綠證的可再生能源電力消納保障機制，科學設置各省(區、市)的消納責任權重，意見主要目標提出，煤炭消費比重穩步下降，

非化石能源佔能源消費總量比重提高到18.3%左右。非化石能源發電裝機佔比提高到51.9%左右，風電、光伏發電量佔全社會用電量的比重達到15.3%。全年風電、光伏裝機增加1.6億千瓦左右。穩步推進重點領域電能替代。

2023年6月，國家能源局組織發佈《新型電力系統發展藍皮書》，《藍皮書》明確，新型電力系統是以確保能源電力安全為基本前提，以滿足經濟社會高質量發展的電力需求為首要目標，以高比例新能源供給消納體系建設為主線任務，以源網荷儲多向協同、靈活互動為有力支撐，以堅強、智能、柔性電網為樞紐平台，以技術創新和體制機制創新為基礎保障的新時代電力系統，是新型能源體系的重要組成部分和實現「雙碳」目標的關鍵載體。新型電力系統具備安全高效、清潔低碳、柔性靈活、智慧融合四大重要特徵，其中安全高效是基本前提，清潔低碳是核心目標，柔性靈活是重要支撐，智慧融合是基礎保障，共同構建起新型電力系統的「四位一體」框架體系。

2023年6月，國家能源局發佈《風電場改造升級和退役管理辦法》，鼓勵併網運行超過15年或單台機組容量小於1.5兆瓦的風電場開展改造升級，併網運行達到設計使用年限的風電場應當退役經安全運行評估，符合安全運行條件可以繼續運營。

2023年8月，國家發改委、財政部、國家能源局聯合印發《關於做好可再生能源綠色電力證書全覆蓋工作促進可再生能源電力消費的通知》，通知提到，可再生能源綠色電力證書（「綠證」）是我國可再生能源電量環境屬性的唯一證明，是認定可再生能源電力生產、消費的唯一憑證。國家對符合條件的可再生能源電量核發綠證，1個綠證單位對應1,000千瓦時可再生能源電量。同時，通知要求，規範綠證核發，對全國風電（含分散式風電和海上風電）、太陽能發電（含分佈式光伏發電和光熱發電）、常規水電、生物質發電、地熱能發電、海洋能發電等已建檔立卡的可再生能源發電項目所生產的全部電量核發綠證，實現綠證核發全覆蓋。

## 二. 業務回顧

2023年是全面貫徹黨的二十大精神的開局之年，也是公司接續奮鬥、砥礪前行的一年。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精神，認真落實各項決策部署，堅持穩中求進、進中提質，積極順應新型能源體系建設要求，以推動黨建與中心工作深度融合為基礎，切實強管理抓創新促發展，全年完成發電量31,607,760兆瓦時；獲取建設指標3,580兆瓦；裝機容量達到15,418.72兆瓦；資產總額人民幣1,015.45億元，資產負債率64.59%；平均融資成本率3.03%；位列國資委「央企ESG·先鋒100指數」第48名；榮獲智通財經頒佈的2023年度「最佳港股通公司」獎項。

### (一)發展質量持續優化，前期開發取得新進展

#### 1. 投資決策體系日益完善

為加快前期項目開發步伐，公司全面完善授放權管控流程，緊扣質量控制和安全支撐，逐項細化投資決策管控程序，嚴格審核項目邊界條件，嚴守項目收益率底線，堅決防範顛覆性風險。全面推動各基層企業加快項目開工建設，推動江蘇、貴州、寧夏、海南等地區新能源項目投資工作，切實加快優質項目資源轉化。



截至2023年12月31日，公司在建項目容量1,833.00兆瓦，分佈在雲南、山東、內蒙古、重慶、新疆、貴州等多個區域，公司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2023年 12月31日	截至2022年 12月31日	同比變動	同比變化率
合計	15,418.72	14,193.37	1,225.35	8.63%
風電	12,981.20	12,687.90	293.30	2.31%
內蒙古	3,478.55	3,278.55	200.00	6.10%
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%
甘肅	1,045.80	1,045.80	0.00	0.00%
寧夏	646.50	646.50	0.00	0.00%
陝西	349.00	349.00	0.00	0.00%
山西	1,034.70	1,034.70	0.00	0.00%
河北	247.50	247.50	0.00	0.00%
河南	182.75	182.75	0.00	0.00%
安徽	145.50	145.50	0.00	0.00%
廣西	297.00	297.00	0.00	0.00%
貴州	14.00	14.00	0.00	0.00%
雲南	493.75	400.45	93.30	23.30%
重慶	281.50	281.50	0.00	0.00%
廣東	49.50	49.50	0.00	0.00%
福建	95.50	95.50	0.00	0.00%
山東	1,010.50	1,010.50	0.00	0.00%
上海	249.70	249.70	0.00	0.00%
江蘇	410.85	410.85	0.00	0.00%
湖北	46.80	46.80	0.00	0.00%

省區	控股裝機容量(兆瓦)			
	截至2023年 12月31日	截至2022年 12月31日	同比變動	同比變化率
<b>光伏</b>	<b>2,437.52</b>	<b>1,500.47</b>	<b>937.05</b>	<b>62.45%</b>
江蘇	98.27	18.47	79.80	432.05%
寧夏	304.00	204.00	100.00	49.02%
青海	580.00	80.00	500.00	625.00%
山西	20.00	20.00	0.00	0.00%
遼寧	7.00	7.00	0.00	0.00%
內蒙古	400.00	260.00	140.00	53.85%
貴州	703.00	610.00	93.00	15.25%
廣東	73.00	65.00	8.00	12.31%
甘肅	76.00	76.00	0.00	0.00%
山東	26.25	10.00	16.25	162.50%
吉林	150.00	150.00	0.00	0.00%
<b>瓦斯</b>	<b>0.00</b>	<b>5.00</b>	<b>-5.00</b>	<b>-100.00%</b>
山西	0.00	5.00	-5.00	-100.00%

註：本集團截至2023年12月31日瓦斯容量調減主要由於該項目權屬公司股權已轉出所致。

## 2. 大基地項目縱深推進

堅持「兩端發力」，緊盯國家海上風電和新能源大基地項目進展，充分依託所屬香港公司外資優勢，全年成功獲取山東、新疆、內蒙古等基地項目。

## (二)安全生產局面穩定，綠電供應展現新擔當

### 1. 安全基礎鞏固夯實

公司始終牢固樹立安全發展理念，堅持夯實安全生產基礎，紮實推進本質安全型企業的建設；加強各基層企業安全生產督導，強化重點領域管控，構建風險分級管控和隱患排查治理雙重預防機制；健全基建安全監督體系，公司全年未發生安全生產事故。

截至2023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2023年 12月31日	截至2022年 12月31日	同比變化率
<b>合計</b>	<b>31,607,760</b>	<b>28,787,028</b>	<b>9.80%</b>
<b>風電</b>	<b>29,185,365</b>	<b>27,163,692</b>	<b>7.44%</b>
內蒙古	8,715,132	8,587,857	1.48%
黑龍江	2,387,622	2,192,447	8.90%
吉林	3,072,130	2,690,231	14.20%
遼寧	1,513,588	1,476,132	2.54%
北京	135,221	146,780	-7.87%
甘肅	1,807,896	1,611,145	12.21%
河北	501,917	542,070	-7.41%
河南	333,157	347,892	-4.24%
山西	2,474,297	1,671,476	48.03%
陝西	643,802	683,849	-5.86%
寧夏	1,146,636	1,113,703	2.96%
雲南	1,157,657	904,337	28.01%
山東	1,888,110	1,800,439	4.87%
湖北	91,048	97,142	-6.27%
廣東	80,977	77,928	3.91%
廣西	502,056	532,045	-5.64%
上海	524,515	539,416	-2.76%
江蘇	1,170,363	1,142,660	2.42%
安徽	239,012	235,084	1.67%
重慶	577,284	545,750	5.78%
貴州	23,986	—	—
福建	198,960	225,309	-11.69%
<b>光伏</b>	<b>2,422,395</b>	<b>1,623,336</b>	<b>49.22%</b>
內蒙古	540,762	163,515	230.71%
江蘇	19,019	15,775	20.56%
寧夏	347,955	373,027	-6.72%
甘肅	148,138	54,426	172.18%
青海	135,254	130,672	3.51%
山西	33,942	34,015	-0.22%
遼寧	11,842	11,554	2.49%
貴州	793,636	717,340	10.64%
廣東	77,946	13,707	468.66%
吉林	303,415	109,305	177.59%
山東	10,487	—	—

## 2. 技改提質成效凸顯

公司高度重視在役機組的生產運營和技改提效工作，利用生產調度中心大數據平台聚焦設備故障開展分析診斷，針對風機設備共性或個性故障分類梳理並開展相應技術改造，截至2023年底公司設備故障損失電量同比下降1.2個百分點，設備可靠性和風機可利用率進一步提高。

2023年，公司風電平均利用小時數實現2,269小時，同比增加7小時；光伏平均利用小時數實現1,537小時，同比增加123小時。

截至2023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)		變動
	截至2023年 12月31日	截至2022年 12月31日	
<b>合計</b>	<b>2,191</b>	<b>2,188</b>	<b>3</b>
<b>風電</b>	<b>2,269</b>	<b>2,262</b>	<b>7</b>
內蒙古	2,587	2,619	-32
黑龍江	2,543	2,578	-35
吉林	2,366	2,355	11
遼寧	2,464	2,403	61
北京	2,732	2,965	-233
甘肅	1,743	1,724	19
河北	2,028	2,190	-162
河南	1,823	1,904	-81
山西	2,382	2,128	254
陝西	1,845	1,959	-114
寧夏	1,774	1,723	51
雲南	2,329	2,297	32
山東	1,868	1,782	86
湖北	1,948	2,078	-130
廣東	1,636	1,574	62
廣西	1,690	1,791	-101
上海	2,101	2,189	-88
江蘇	2,849	2,781	68
安徽	1,643	1,616	27
重慶	2,107	2,356	-249
貴州	1,713	-	-
福建	2,083	2,359	-276
<b>光伏</b>	<b>1,537</b>	<b>1,414</b>	<b>123</b>
內蒙古	1,779	1,626	153
江蘇	1,030	854	176
寧夏	1,649	1,829	-180
甘肅	1,949	1,999	-50
青海	1,596	1,633	-37
山西	1,697	1,701	-4
遼寧	1,692	1,651	41
貴州	1,289	1,176	113
廣東	1,128	620	508
吉林	2,023	1,787	236
山東	666	-	-

### **3. 市場交易「一省一策」**

面對逐步開放的電力市場，公司按照「一省一策」開展電力市場交易規則研究並制定相應營銷策略，在內蒙古、山東等電價下降區域平衡量價，落實寧夏、江蘇等區域新投項目電量電價，確保效益最大化。全力壓降輔助服務分攤額度，提高電價價值。

2023年，受新投機組、電量結構變化和兩個細則深度調峰考核等影響，公司2023年綜合平均上網電價人民幣466.00元/兆瓦時(含稅)，同比減少人民幣33.07元/兆瓦時。

### **(三)費用壓降成效顯著，投資能力達到新高度**

#### **1. 財務成本壓降成效顯著**

全年發生淨財務費用人民幣16.92億元，同比減少人民幣2.18億元，降幅11.44%。公司平均融資成本率3.03%，全年下降35個基點；置換永續債人民幣100億元，平均融資成本率3.38%，全年下降46個基點。

#### **2. 資產質量持續向好**

低效資產盈利能力有效提升。15家基層虧損企業同期減虧人民幣1.2億元，其中6家企業扭虧為盈，公司整體資產實現全面優化。

#### **(四)不斷築牢合規根基，上市公司治理實現新提升**

##### **1. 公司治理持續完善**

加強合規體系建設，將合規管理進一步嵌入各經營管理流程，真實、準確、完整、及時做好信息披露。2023年度累計發佈中英文公告228份。強化關連交易管控，順利完成金融服務和融資租賃持續關連交易續訂工作。

##### **2. 投資者關係管理全面深化**

準確掌握行業政策、產業創新和市場動態，及時回應資本市場關切。2023年度共組織召開投資者會議84場，開展投資者溝通507人次，截至2023年12月底，公司港股通總持股量5.72億股，佔流通股比重達22.86%，市場價值重塑力持續提升。

### (五)鑄魂增智正風促幹，主題教育引領取得新成效

始終堅持以習近平新時代中國特色社會主義思想為指導，推進主題教育走深走實。深入學習貫徹落實黨的二十大精神，嚴格落實「第一議題」制度，認真抓好常態化理論學習。全面落實黨建「三年提升」工程推進方案。把主題教育成果轉化為工作的強大動力，引領公司高質量發展取得新成效。

## 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

2023年，本集團實現淨利潤人民幣3,093.70百萬元，較2022年的人民幣3,891.23百萬元減少人民幣797.53百萬元，其中，歸屬於母公司所有者的利潤為人民幣2,753.23百萬元。

### (二)收入

2023年，本集團的收入為人民幣12,802.29百萬元，而2022年則為人民幣12,499.23百萬元，增幅為2.42%，主要是由於售電收入增加所致。

2023年，本集團的售電收入為人民幣12,706.29百萬元，而2022年則為人民幣12,408.96百萬元，增幅為2.40%，主要是由於裝機規模增加及風資源變化致發電量增長所致。



### (三) 其他收入和其他收益淨額

2023年，本集團的其他收入和其他收益淨額為人民幣404.81百萬元，而2022年則為人民幣637.47百萬元，降幅為36.50%，主要是由於2022年華創案件二審判決造成營業外收入增加310.38百萬元。

2023年，本集團的政府補助為人民幣338.91百萬元，較2022年的人民幣293.72百萬元，增幅為15.39%，本年政府補助金額無異常變動。

2023年，本集團處置物業、廠房及設備及無形資產收益為人民幣4.22百萬元，較2022年增加人民幣12.92百萬元，主要是由於本年設備處理損益變化影響。

### (四) 經營費用

2023年，本集團的經營費用為人民幣7,900.42百萬元，而2022年則為人民幣6,929.72百萬元，增幅為14.01%，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。

2023年，本集團的折舊及攤銷費用為人民幣5,295.72百萬元，而2022年則為人民幣4,998.89百萬元，增幅為5.94%，主要為裝機容量增加所致。

2023年，本集團的職工薪酬費用為人民幣1,249.53百萬元，而2022年則為人民幣1,092.02百萬元，增幅為14.42%，主要為投產容量增加致費用化人工成本增加。

2023年，本集團的其他經營費用為人民幣1,037.33百萬元，而2022年則為人民幣450.80百萬元，增幅為130.11%，主要為減值準備增加所致。

### (五) 經營利潤

2023年，本集團的經營利潤為人民幣5,306.68百萬元，而2022年則為人民幣6,206.97百萬元，降幅為14.50%，主要是由計提減值準備增加所致。

## **(六) 財務費用淨額**

2023年，本集團的財務費用淨額為人民幣1,691.95百萬元，而2022年則為人民幣1,910.42百萬元，降幅為11.44%，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**

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，而2022年本集團享有聯營和合營企業的收益為人民幣47.14百萬元，享有聯營和合營企業的淨利潤減少主要為本集團一間聯營企業本年淨利潤下降所致。

## **(八) 所得稅費用**

2023年，本集團所得稅費用為人民幣529.65百萬元，而2022年所得稅費用則為人民幣452.47百萬元，增幅為17.06%，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**

2023年，本集團的本年利潤為人民幣3,093.70百萬元，而2022年則為人民幣3,891.23百萬元，較上年同期減少人民幣797.53百萬元。截至2023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2022年的31.13%減少至24.17%。

## **(十) 母公司所有者應佔利潤**

2023年，母公司所有者應佔利潤為人民幣2,753.23百萬元，而2022年則為人民幣3,485.17百萬元，較上年同期減少人民幣731.94百萬元，降幅為21.00%。

## **(十一) 非控制性權益應佔利潤**

2023年，本集團非控制性權益應佔利潤為人民幣340.47百萬元，而2022年則為人民幣406.06百萬元，降幅為16.15%。

## (十二) 流動性及資本來源

於2023年12月31日，本集團持有現金及現金等價物為人民幣3,055.71百萬元，而於2022年12月31日則為人民幣2,440.99百萬元，增幅為25.18%。本集團的業務資金來源主要為售電收入。

於2023年12月31日，本集團借款為人民幣57,254.99百萬元，而於2022年12月31日則為人民幣54,578.92百萬元，增幅為4.90%。其中短期借款為人民幣10,927.11百萬元(含一年內到期的長期借款人民幣7,822.13百萬元)，長期借款為人民幣46,327.88百萬元。上述借款全部為人民幣借款。

於2023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83,176.0百萬元，其中人民幣17,474.8百萬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2023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20,000.00百萬元，已在中國銀行間市場交易商協會註冊但未發行的永續中期票據人民幣3,800.00百萬元、超短期融資券人民幣6,000.00百萬元和普通中期票據人民幣4,000.00百萬元，其中公司債券中有人民幣12,000.00百萬元有效期至2025年8月，其餘公司債有效期至2025年12月；超短期融資券有效期至2025年12月；永續中期票據有效期至2024年12月；普通中期票據有效期至2025年12月。

### (十三) 資本性支出

2023年，本集團資本性支出為人民幣5,893.47百萬元，而2022年則為人民幣6,888.03百萬元，降幅為14.44%。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。資本性支出減少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

2023年，本集團的淨債務資本率(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60.12%，較2022年的60.40%下降0.28個百分點。

### (十五) 重大投資

2023年，本集團無重大投資。

### (十六) 重大收購及出售

2023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2023年12月31日，用於抵押的資產賬面價值為人民幣13,919.24百萬元。

### (十八) 或有負債

於2023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、對儲能的要求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

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

### (三) 競爭風險

目前國內開發新能源項目的投資主體增多，都在積極搶佔資源，競爭日益激烈。對此，本集團將繼續科學佈局，鞏固已有資源儲備，拓展新資源領域，不斷擴大資源儲備量，同時本公司將利用已有優勢，加大科技創新和管理創新力度，不斷提高核心競爭力。

### (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21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

2024年是新中國成立75週年，是實現「十四五」規劃目標任務的關鍵一年，也是公司乘勢而上、再攀高峰的一年，高質量發展將站在新的歷史起點上，做好全年工作至關重要。

從國內政策環境看，預計2024年將強化宏觀政策逆週期和跨週期調節，繼續實施積極的財政政策和穩健的貨幣政策，加強政策工具創新和協調配合。財政政策堅持「適度加力、提質增效」，貨幣政策堅持「靈活適度、精準有效」，保持流動性合理寬裕，有望繼續降准降息。

從行業發展趨勢看，新型能源體系建設加快，推動能源領域體制機制改革不斷深化，電力市場交易規模穩步擴大。

從國企改革進程看，2024年是國企改革深化提升行動落地實施的關鍵年，國企改革將不斷發力、縱深推進。國務院國資委將全面實施國資國企「一企一策」考核，並將全面推開上市公司市值管理考核。

## **2024年重點工作**

### **(一)同心聚力，聚焦提質增效抓管理，推動經營質效穩提升**

加強電量電價管理，努力提升營業收入。對兩個細則考核進行策略研究，加強輔助服務分攤管理，深挖綠證、綠電增效潛力；嚴格全過程成本管控，努力挖潛增效。增強預算統籌和剛性約束，提升數字化運營水平，最大限度節約成本發揮效能；精益化對標管理，促進經營效益提升。把握經營發展變化趨勢，推動對標結果運用，協同推動經營管理質量效率提升。

### **(二)堅定信心，聚焦產業佈局抓發展，推動增長動能新突破**

強化協同效能，全力爭取項目建設指標。充分發揮公司投資優勢，發掘並爭取更多大基地投資建設項目，帶動增量發展。積極實施「以大代小」，推動風電增容提效。



### **(三) 擦亮品牌，提升市值管理能力，打造上市公司新形象**

全面落實上市公司質量提升專項方案，深入推進上市公司質量專項提升行動，深入研究資本運營各項方案，完善投資者關係管理，提高資本市場溝通的針對性和有效性，切實提升市場價值。

### **(四) 築牢體系，聚焦合規強化抓風控，推動公司治理更規範**

全方位加強上市公司合規約束。持續完善合規管理體系，嚴格責任落實與責任追究機制。強化法律和審計建設，防控和化解重大風險。建設更加成熟的審計監督體系，高質量開展專項審計，強化內部審計監督質效。

### **(五) 爭做示範，聚焦體制機制抓改革，激發乾事創業新活力**

深入實施改革深化提升行動，提高價值創造能力。落實好上市公司質量提升任務目標，深入推進質量變革、效率變革、動力變革。圍繞治理結構深化改革，持續發揮董事會功能和經理層作用，進一步提升公司治理效能。

### **(六) 走在前列，聚焦中心工作抓黨建，奏響高質量發展最強音**

聚焦黨中央重大決策部署，深化全面從嚴治黨，構建良好政治生態。深入實施黨建「三年提升」工程，持續提升黨建工作質量，全面引領高質量發展，激發提質增效強大動力。



## 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2023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。

## 末期股息

於2024年3月26日，本公司董事會召開第四屆二十一次會議審議《關於2023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0.07元(稅前)，合計金額人民幣509,159,070.00元。該建議須待本公司股東於2023年度股東週年大會上批准方可作實，並預計於2024年8月23日或之前派發末期股息。

## 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14中。

## 遵守《上市規則》附錄C1所載的《企業管治守則》

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

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2023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。

根據《企業管治守則》第二部分所載的守則條文第C.2.1條，董事長及總經理角色應予以區分及由不同人士擔任。於報告期內，本公司董事長與公司總經理曾由劉光明先生一人擔任。於2023年12月28日，劉光明先生因工作調整，已辭任本公司執行董事、董事長及總經理之職務；於同日，李凱先生獲委任為本公司執行董事及董事長，以及王方紅先生獲委任為本公司執行董事及總經理。自此，本公司已符合上述守則條文的規定將董事長及總經理角色予以區分及由不同人士擔任。

除上述披露者外，截至2023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《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》**

本公司已採納《上市規則》附錄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2023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2022年12月31日及截至2023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2023年度之末期業績，及按國際財務報告準則編製的截至2023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2023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。

承董事會命

中國大唐集團新能源股份有限公司

李凱

董事長

中國北京，2024年3月26日

於本公告日期，本公司的執行董事為李凱先生及王方紅先生；非執行董事為于鳳武先生、朱梅女士、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