

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佈之內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並表明不會就因本公佈全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致之任何損失承擔任何責任。



## **Concord New Energy Group Limited**

### **協合新能源集團有限公司\***

(於百慕達註冊成立之有限公司)

(股份代號：182)

截至二零二二年十二月三十一日止年度  
全年業績公佈

Concord New Energy Group Limited(協合新能源集團有限公司\*)(「本公司」)董事會(「董事會」)欣然宣佈本公司及其附屬公司(「本集團」)截至二零二二年十二月三十一日止年度之綜合全年業績，連同截至二零二一年十二月三十一日止年度之比較數字。本公司之審核委員會經已審閱綜合全年業績。

\*僅供識別

綜合損益表  
截至 2022 年 12 月 31 日止年度  
(以人民幣列示)

	附註	2022 人民幣千元	2021 人民幣千元 (重述)
收入	2,3	2,679,368	2,195,540
服務成本及銷售成本		(1,084,395)	(875,878)
毛利		1,594,973	1,319,662
其他收入		60,132	82,735
其他收益及虧損，淨額	4	317,810	153,563
信用減值損失	5	1,181	27,550
銷售費用		(18,814)	(12,708)
管理費用		(426,476)	(337,598)
財務成本	6	(546,316)	(446,120)
應佔合營企業溢利，淨額		151,115	134,246
應佔聯營公司溢利，淨額		20,004	18,265
除所得稅前溢利		1,153,609	939,595
所得稅開支	7	(227,840)	(121,733)
本年度溢利		925,769	817,862
本年度溢利歸屬於：			
本公司股東		871,817	787,534
非控制性權益		53,952	30,328
		925,769	817,862
每股盈利			
基本 (人民幣分)	8(a)	9.90	9.46
攤薄 (人民幣分)	8(b)	9.86	9.39

綜合損益及其他全面收益表  
截至 2022 年 12 月 31 日止年度  
(以人民幣列示)

	2022 人民幣千元	2021 人民幣千元 (重述)
本年度溢利	925,769	817,862
其他全面收益：		
可能重分類至損益之項目		
貨幣匯兌折算差額	(16,227)	9,594
本年度其他全面收益，扣除稅項	(16,227)	9,594
本年度全面收益總額	909,542	827,456
全面收益總額歸屬：		
本公司股東	858,076	796,487
非控制性權益	51,466	30,969
	909,542	827,456

綜合財務狀況表  
於2022年12月31日  
(以人民幣列示)

	附註	2022 人民幣千元	2021 人民幣千元 (重述)
<b>資產</b>			
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		14,876,597	11,849,709
使用權資產		559,208	530,534
無形資產		788,224	817,455
於聯營公司之權益		776,034	510,030
於合營企業之權益		1,578,123	1,273,201
以公允價值計量且其變動計入損益之金融資產		13,716	76,631
預付款項、按金及其他應收款項		1,666,400	1,354,914
融資租賃應收款項		164,993	91,426
應收貸款		45,240	49,663
遞延稅項資產		39,486	37,738
		<u>20,508,021</u>	<u>16,591,301</u>
<b>流動資產</b>			
存貨		59,196	27,679
合同資產	10	206,728	345,848
應收貿易賬款及票據	11	1,369,622	1,795,948
預付款項、按金及其他應收款項		615,485	981,583
融資租賃應收款項		32,599	17,171
應收貸款		16,347	9,909
應收聯營公司款項		85,835	84,758
應收合營企業款項		90,563	29,184
以公允價值計量且其變動計入損益之金融資產		138,841	10,000
現金及現金等值項目		3,471,039	3,510,470
受限制存款		578,240	640,967
		<u>6,664,495</u>	<u>7,453,517</u>
<b>資產總額</b>		<u><u>27,172,516</u></u>	<u><u>24,044,818</u></u>
<b>負債</b>			
<b>非流動負債</b>			
銀行借款		1,285,516	765,496
其他借款		10,321,434	8,786,142
優先票據		-	544,107
租賃負債		98,748	77,066
遞延稅項負債		93,522	38,089
遞延政府補助		4,865	5,215
項目建造之應付款項、 其他應付款項及應計費用		745,976	541,364
財務擔保合同負債		10,602	17,115
		<u>12,560,663</u>	<u>10,774,594</u>

綜合財務狀況表(續)  
於2022年12月31日  
(以人民幣列示)

	附註	2022 人民幣千元	2021 人民幣千元 (重述)
<b>流動負債</b>			
應付貿易賬款及票據	12	1,262,570	1,078,538
項目建造之應付款項、 其他應付款項及應計費用		2,736,516	3,016,253
合同負債		59,325	139,301
應付聯營公司款項		2,540	-
應付合營企業款項		156	155
銀行借款		979,411	526,106
其他借款		734,782	861,763
優先票據		618,905	17,029
租賃負債		13,502	11,411
財務擔保合同負債		7,535	7,319
應付所得稅		101,719	49,462
		<u>6,516,961</u>	<u>5,707,337</u>
<b>負債總額</b>		<u>19,077,624</u>	<u>16,481,931</u>
<b>流動資產淨值</b>		<u>147,534</u>	<u>1,746,180</u>
<b>資產總值減流動負債</b>		<u>20,655,555</u>	<u>18,337,481</u>
<b>資產淨值</b>		<u>8,094,892</u>	<u>7,562,887</u>
<b>權益</b>			
股本	13	77,443	77,499
儲備		7,754,304	7,336,427
<b>本公司股東應佔權益總額</b>		<u>7,831,747</u>	<u>7,413,926</u>
<b>非控制性權益</b>		<u>263,145</u>	<u>148,961</u>
<b>權益總額</b>		<u>8,094,892</u>	<u>7,562,887</u>

## 附註

### 1 編製基準

本綜合財務報表根據香港會計師公會頒佈之《香港財務報告準則》，其統稱包括所有個別《香港財務報告準則》、《香港會計準則》及詮釋編製。此外，綜合財務報表還包括《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》（「上市規則」）和香港《公司條例》規定之適用披露。這些財務報表也符合香港聯合交易所有限公司證券上市規則之適用披露規定。如下列會計政策所述，除了在每一報告期末按公允價值計量之某些金融工具之外，本綜合財務報表是在歷史成本基礎上編製。

本集團已將香港會計師公會頒佈之《香港財務報告準則》修訂應用於本會計年度之財務報表。

《香港會計準則》第 16 號修訂	「物業、廠房及設備：作擬定用途前之所得款項」
《香港會計準則》第 37 號修訂	「預計負債、或然負債及或然資產：虧損合同－履約合同成本」
《香港財務報告準則》第 3 號修訂	「企業合併：對概念框架的提述」
《香港財務報告準則》之年度改進（2018 至 2020 年度週期）	

本集團沒有采用任何在本會計期間尚未生效之新準則或解釋。采用經修訂之香港財務報告準則之影響將在下文討論：

《香港會計準則》第 16 號修訂－「物業、廠房及設備：作擬定用途前之所得款項」

該修正案禁止公司從物業、廠房及設備項目之成本中扣除出售在該資產可使用前生產之項目收益。反之，銷售收入及相關成本應計入利得或損失。本集團已將修訂追溯適用於 2021 年 1 月 1 日或之後可供使用的物業、廠房及設備項目。

首次應用《香港會計準則》第 16 號產生影響之概要

下表概述了本集團截至 2021 年 12 月 31 日年度適用於香港會計第 16 號準則的綜合財務狀況表和截至 2021 年 12 月 31 日之 12 個月的綜合損益表中受影響之項目。未受影響之項目不包括在內。

	報告數	調整數	重述數
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
<b>對綜合財務狀況表之影響</b>			
物業、廠房及設備	11,840,303	9,406	11,849,709
儲備	7,327,369	9,058	7,336,427
非控制性權益	148,613	348	148,961
<b>對綜合損益表之影響</b>			
收入	2,183,048	12,492	2,195,540
服務成本及銷售成本	(872,792)	(3,086)	(875,878)
毛利	1,310,256	9,406	1,319,662
除所得稅前溢利	930,189	9,406	939,595
本期間溢利	808,456	9,406	817,862

除上述影響外，這些修訂準則均未對本集團本期或以前期間之業績和財務狀況之編製或列報方式產生重大影響。

## 2 分類資料

### (a) 業務分類

管理層已根據本公司執行董事即主要經營決策者所審閱及於作出策略性決定時採用之內部報告作運營分類。

本公司主要經營決策者從產品及服務角度分析業務。本集團按出售產品或提供服務之性質確定業務組織。

主要經營決策者分別審閱分類業務之經營成果及財務資訊，因此，每一個業務單元（包括合營企業及聯營公司），被認定為一個經營分類。此類具有類似經濟特徵及出售類似產品或提供類似服務之運營分類分為下述報告分類：

- 發電業務分類 — 運營附屬公司之風力及太陽能發電電廠，生產電力出售予外部電網公司，並投資於合營企業及聯營公司電廠；
- 智慧運維分類 — 提供風力及太陽能發電電廠之運行維護服務、資產管理、檢修及風機調試業務；
- 「其他」分類 — 提供設計、技術及諮詢服務，承攬電廠項目之電力工程設計及施工（設計、採購及施工業務），提供融資租賃服務及能源物聯網服務。

本公司主要經營決策者根據經調整息稅前盈利之計量評估運營分類之表現。該計量基準不包括來自運營分類之非經常性收入及開支之影響。

集團分類間銷售及轉讓參考以當時現行市價向其他獨立第三方進行銷售所採用之售價進行。

經營分類之會計政策與本集團之會計政策相同。分類收益指在內部分類抵消後未分配總部管理費用、董事報酬、某些其他收入、利息收入及財務成本情況下由各分類賺取之收益。

為監控分類效益及分配分類間資源之目的，所有資產及負債將分配給經營分類，歸屬於總部之資產及負債除外。

	發電業務 人民幣千元	智慧運維 人民幣千元	其他 人民幣千元	分類總計 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	總計 人民幣千元
<b>截至 2022 年 12 月 31 日止年度</b>						
<b>分類收入</b>						
售予對外客戶*	2,114,106	279,092	286,170	2,679,368	-	2,679,368
集團分類間收入	-	113,456	481,844	595,300	(595,300)	-
	<u>2,114,106</u>	<u>392,548</u>	<u>768,014</u>	<u>3,274,668</u>	<u>(595,300)</u>	<u>2,679,368</u>
<b>分類業績</b>	<b>1,287,115</b>	<b>37,359</b>	<b>12,512</b>	<b>1,336,986</b>	<b>-</b>	<b>1,336,986</b>
不予分配之其他收益及虧損，淨額						318,991
不予分配之收入						16,727
不予分配之開支						(214)
利息收入						27,435
財務成本						(546,316)
除所得稅前溢利						1,153,609
所得稅開支						(227,840)
本年度溢利						<u>925,769</u>
<b>於 2022 年 12 月 31 日</b>						
分類資產	24,493,235	433,417	1,997,149	26,923,801	-	26,923,801
不予分配之資產						248,715
資產總額						<u>27,172,516</u>
分類負債	(17,569,471)	(243,644)	(877,550)	(18,690,665)	-	(18,690,665)
不予分配之負債						(386,959)
負債總額						<u>(19,077,624)</u>

\*發電業務收入分別來自於風力發電廠及太陽能發電廠，金額分別為人民幣 1,769,309,000 元及人民幣 344,797,000 元。



	發電業務 人民幣千元 (重述)	智慧運維 人民幣千元	其他 人民幣千元	分類總計 人民幣千元 (重述)	抵銷 人民幣千元	總計 人民幣千元 (重述)
<b>截至 2021 年 12 月 31 日止年度</b>						
<b>分類收入</b>						
售予對外客戶* (重述)	1,748,842	244,834	201,864	2,195,540	-	2,195,540
集團分類間收入	-	63,919	934,237	998,156	(998,156)	-
	<u>1,748,842</u>	<u>308,753</u>	<u>1,136,101</u>	<u>3,193,696</u>	<u>(998,156)</u>	<u>2,195,540</u>
<b>分類業績 (重述)</b>	<b>1,109,177</b>	<b>26,690</b>	<b>5,003</b>	<b>1,140,870</b>	<b>-</b>	<b>1,140,870</b>
不予分配之其他收益及 虧損，淨額						181,113
不予分配之收入						56,145
不予分配之開支						(8,528)
利息收入						16,115
財務成本						(446,120)
除所得稅前溢利 (重述)						<u>939,595</u>
所得稅開支						(121,733)
本年度溢利 (重述)						<u><u>817,862</u></u>
<b>於 2021 年 12 月 31 日</b>						
分類資產 (重述)	21,284,614	320,156	2,236,737	23,841,507	-	23,841,507
不予分配之資產						203,311
資產總額						<u><u>24,044,818</u></u>
分類負債	(14,909,021)	(127,663)	(1,060,252)	(16,096,936)	-	(16,096,936)
不予分配之負債						(384,995)
負債總額						<u><u>(16,481,931)</u></u>

\*發電業務收入分別來自於風力發電廠及太陽能發電廠，金額分別為人民幣 1,553,401,000 元 (重述) 及人民幣 195,441,000 元 (重述)。

截至 2022 年 12 月 31 日止年度  
其他分類資料

	發電業務 人民幣千元	智慧運維 人民幣千元	其他 人民幣千元	不予分配 人民幣千元	總計 人民幣千元
<i>包含於分類損益或分類資產計量之金額：</i>					
非流動資產之增加（包含物業、廠房、設備及使 用權資產）	4,940,066	59,016	76,232	-	5,075,314
物業、廠房及設備之折舊	536,671	6,292	8,458	-	551,421
其他無形資產之攤銷及使用權資產之折舊	36,322	-	4,380	-	40,702
以股份為基準之付款	26,880	471	2,168	-	29,519
於合營企業及聯營公司之權益	2,001,790	-	352,367	-	2,354,157
應佔合營企業及聯營公司之溢利，淨額	170,119	-	1,000	-	171,119
	<u>                    </u>	<u>                    </u>	<u>                    </u>	<u>                    </u>	<u>                    </u>
<i>定期向主要經營決策者提供，但并未計入分類損益計量之金額：</i>					
出售物業、廠房及設備之虧損	334	255	674	-	1,263
應收合營企業款項減值之轉回	-	-	(2,181)	-	(2,181)
其他應收款項減值	-	-	1,000	-	1,000
利息收入	(5,123)	(38)	(22,274)	-	(27,435)
財務成本	537,132	1,366	7,818	-	546,316
所得稅開支	214,295	5,395	8,150	-	227,840
	<u>                    </u>	<u>                    </u>	<u>                    </u>	<u>                    </u>	<u>                    </u>

截至 2021 年 12 月 31 日止年度  
其他分類資料

	發電業務 人民幣千元 (重述)	智慧運維 人民幣千元	其他 人民幣千元	不予分配 人民幣千元	總計 人民幣千元 (重述)
<i>包含於分類損益或分類資產計量之金額：</i>					
非流動資產之增加(包含物業、廠房、設備及使 用權資產)(重述)	6,094,149	11,857	5,511	-	6,111,517
物業、廠房及設備之折舊(重述)	431,589	8,120	11,343	-	451,052
其他無形資產之攤銷及使用權資產之折舊	33,073	-	4,586	-	37,659
以股份為基準之付款	7,937	118	826	-	8,881
於合營企業及聯營公司之權益	1,731,864	-	51,367	-	1,783,231
應佔合營企業及聯營公司之溢利/(虧損)，淨額	153,093	-	(582)	-	152,511
<i>定期向主要經營決策者提供，但并未計入分類損益計量之金額：</i>					
出售物業、廠房及設備之虧損/(收益)	379	203	(189)	-	393
應收貿易賬款減值之轉回	-	-	(5,485)	-	(5,485)
其他應收款項減值之轉回	(9,956)	-	(12,109)	-	(22,065)
利息收入	(2,087)	(80)	(13,948)	-	(16,115)
財務成本	437,339	219	8,562	-	446,120
所得稅開支	90,041	2,352	29,340	-	121,733

(b) 地區分類

本集團主要經營地址位於中華人民共和國（「中國」），其他經營地址位於美國及中國香港地區。

本集團來自外部客戶之收入根據外部客戶之地理位置確定及列報。本集團之非流動資產資訊（除遞延所得稅資產及金融資產外）根據資產所處地理位置確定及列報。

	收入		非流動資產	
	截至 2022 年 12 月 31 日止年度 人民幣千元	截至 2021 年 12 月 31 日止年度 人民幣千元 (重述)	於 2022 年 12 月 31 日 人民幣千元	於 2021 年 12 月 31 日 人民幣千元 (重述)
中國	2,651,650	2,172,494	19,735,082	15,716,291
其他地區	27,718	23,046	229,980	334,477
	<b>2,679,368</b>	<b>2,195,540</b>	<b>19,965,062</b>	<b>16,050,768</b>

(c) 主要客戶資訊

三名（2021：三名）外部客戶均分別佔本集團收入逾 10%。此等收入之客戶概述如下：

	2022 人民幣千元	2021 人民幣千元 (重述)
客戶 A	410,675	369,337
客戶 B	400,897	N/A*
客戶 C	325,512	254,378
客戶 D	N/A*	392,610

上述客戶之收入均歸屬於發電業務分類。

\*相應之收入貢獻未超過集團全部收入之 10%。

3 收入

	2022 人民幣千元	2021 人民幣千元 (重述)
基於客戶合同之收入確認：		
售電收入：		
標杆電價收入	1,687,148	1,221,300
可再生能源補貼收入	401,464	527,542
綠證收入	25,494	-
設計、採購及施工收入	248,135	201,734
電廠運行及維護服務收入	259,369	196,531
提供技術及諮詢服務收入	14,108	16,447
提供設計服務收入	13,406	10,284
設備銷售代理服務收入	2,466	7,115
其他收入	1,036	511
	<b>2,652,626</b>	<b>2,181,464</b>
融資租賃收入	26,742	14,076
收入總計	<b>2,679,368</b>	<b>2,195,540</b>

#### 4 其他收益及虧損，淨額

其他收益及虧損淨額之分析如下：

	2022 人民幣千元	2021 人民幣千元
出售 / 清算附屬公司之收益，淨額	255,589	259,766
出售 / 清算合營企業及聯營公司之虧損，淨額	-	(27,254)
按公允價值計量且其變動計入損益之金融資產之公允價值 變動收益	82,736	78,154
匯兌收益 / (虧損)，淨額	26,482	(1,348)
可換股貸款衍生部分之公允價值變動虧損	-	(172,636)
贖回可轉股貸款之收益	-	28,524
在建工程減值	(39,139)	-
出售物業、廠房及設備之虧損	(1,263)	(393)
捐贈	(2,024)	(3,530)
其他	(4,571)	(7,720)
	<u>317,810</u>	<u>153,563</u>

#### 5 信用減值損失

減值之確認 / (轉回) 如下：

	2022 人民幣千元	2021 人民幣千元
應收貿易款項及應收票據	-	(5,485)
預付款項、按金及其他應收款項	1,000	(22,065)
應收合營企業款項	(2,181)	-
	<u>(1,181)</u>	<u>(27,550)</u>

## 6 財務成本

	2022 人民幣千元	2021 人民幣千元
利息支出：		
— 銀行借款	69,951	45,062
— 其他借款	533,401	414,173
— 優先票據	66,454	68,608
— 可換股貸款	-	36,950
— 租賃負債	5,223	4,685
	<u>675,029</u>	<u>569,478</u>
減：利息資本化	(128,713)	(123,358)
	<u>546,316</u>	<u>446,120</u>

## 7 所得稅開支

	2022 人民幣千元	2021 人民幣千元
當期稅項		
— 中國企業所得稅	79,422	69,498
— 中國預扣稅	95,720	26,661
過往年度少 / (多) 計提稅金：		
— 中國企業所得稅	4,013	(1,029)
遞延稅項	48,685	26,603
	<u>227,840</u>	<u>121,733</u>

## 8 每股盈利

### (a) 基本每股盈利

基本每股盈利是通過調整可換股之影響、本公司股份獎勵計劃回購及持有之股票之影響，將本公司股東應佔溢利人民幣 871,817,000 元（2021：人民幣 787,534,000 元（重述））除以年內已發行普通股之加權平均股數 8,805,114,000 股（2021：8,325,227,000 股）計算得出。

加權平均普通股數計算如下：

	2022 千股	2021 千股
1 月 1 日已發行之普通股	8,985,329	8,366,855
可換股之影響	-	87,455
庫存股之影響	(180,215)	(129,083)
	<u>8,805,114</u>	<u>8,325,227</u>

### (b) 攤薄每股盈利

攤薄每股盈利是經調整已發行普通股之加權平均數至假設兌換股份獎勵計劃所有攤薄潛在普通股計算。

	2022 人民幣千元	2021 人民幣千元 (重述)
溢利：		
基本每股盈利之溢利	871,817	787,534
攤薄潛在普通股之影響：		
股份獎勵計劃	-	-
	<u>871,817</u>	<u>787,534</u>
攤薄每股盈利之溢利	<u>871,817</u>	<u>787,534</u>

	2022 千股	2021 千股
股份數：		
基本每股盈利之普通股份之加權平均數	8,805,114	8,325,227
攤薄潛在普通股之影響：		
股份獎勵計劃	37,477	64,732
	<u>8,842,591</u>	<u>8,389,959</u>
攤薄每股盈利之普通股加權平均數	<u>8,842,591</u>	<u>8,389,959</u>

## 9 股息

	2022 人民幣千元	2021 人民幣千元
於本年度內本公司普通股股東股息分配之確認：		
2021 年末 - 每股 0.03 港元 (2020 年：0.03 港元)	230,272	208,857
	<u>230,272</u>	<u>208,857</u>

於本報告期後，本公司董事已提呈截止 2022 年 12 月 31 日止年度之末期股息每普通股 0.035 港元，並須股東於即將舉行之股東周年大會上批准（2021 年：本公司董事已提呈截止 2021 年 12 月 31 日止年度之末期股息每股 0.03 港元，並已經股東於 2022 年 6 月 24 日舉行之股東周年大會上批准）。

## 10 合同資產

	2022 人民幣千元	2021 人民幣千元
應收電價調整款項	-	62,696
質保金	186,939	254,758
根據建造合同履約而產生的合同資產	19,789	28,394
	<u>206,728</u>	<u>345,848</u>
合同資產減值	-	-
	<u>206,728</u>	<u>345,848</u>
為呈報分析如下：		
流動資產	206,728	345,848
	<u>206,728</u>	<u>345,848</u>

11 應收貿易賬款及票據

	2022 人民幣千元	2021 人民幣千元
應收貿易賬款，按攤余成本	552,868	444,791
應收電價調整款項，按攤余成本	811,282	1,270,491
應收票據，按公允價值變動計入損益	8,564	85,164
	<u>1,372,714</u>	<u>1,800,446</u>
應收貿易賬款減值	(3,092)	(4,498)
	<u>1,369,622</u>	<u>1,795,948</u>

本集團予客戶之付款信貸期為 30 天至 180 天。基於部分施工項目，本集團予客戶之最終確認期及質保期為本集團與客戶簽訂銷售協定之 1 至 2 年。

於 2022 年 12 月 31 日，應收貿易賬款扣除信用損失後淨額之賬齡分析（以發票日期為準）如下：

	2022 人民幣千元	2021 人民幣千元
3 個月內	342,775	321,425
3 至 6 個月	49,612	83,135
6 至 12 個月	54,356	18,084
1 至 2 年	86,759	5,877
2 年以上	16,274	11,772
	<u>549,776</u>	<u>440,293</u>

應收電價調整款項扣減信用損失後淨額之賬齡分析（以收入確認日期為準）如下：

	2022 人民幣千元	2021 人民幣千元
3 個月內	106,622	155,023
3 至 6 個月	82,315	174,391
6 至 12 個月	196,455	246,371
1 年以上	425,890	694,706
	<u>811,282</u>	<u>1,270,491</u>



## 12 應付貿易賬款及票據

	2022 人民幣千元	2021 人民幣千元
應付貿易賬款	500,932	473,568
應付票據	761,638	604,970
	<u>1,262,570</u>	<u>1,078,538</u>

應付貿易賬款之賬齡分析（以發票日期為準）如下：

	2022 人民幣千元	2021 人民幣千元
3 個月內	94,006	66,186
3 至 6 個月	60,287	44,233
6 至 12 個月	7,041	2,451
1 至 2 年	33,755	10,069
2 年以上	305,843	350,629
	<u>500,932</u>	<u>473,568</u>

## 13 股本

已發行普通股每股 0.01 港元：

	股份數目 千股	面值 人民幣千元
於 2022 年 1 月 1 日	8,985,329	77,499
註銷普通股 (附註)	(67,460)	(549)
發行普通股	57,600	493
於 2022 年 12 月 31 日	<u>8,975,469</u>	<u>77,443</u>

附註：

截至 2022 年 12 月 31 日止年度，本公司透過為滿足董事會採納的股份獎勵計劃下的股份獎勵而聘用的受託人 Tricor Trust (Hong Kong) Limited，購買共計 21,750,000 股本公司普通股。

此外，本公司在聯交所回購共計 384,130,000 股本公司普通股，涉及款項共計人民幣 226,689,000 元。67,460,000 股已回購股份，其總面值為人民幣 549,000 元，在本年度內由本公司註銷，相關回購成本為人民幣 39,510,000 元，回購成本超過股份面值的人民幣 38,961,000 元計入股份溢價。其餘已回購股份於年底後由本公司註銷，因此減少本公司的已發行股本。

## 管理層討論及分析

### 一、經營環境

2022年以來，全球能源安全問題凸顯，各國更加堅定地推進能源轉型，並大幅加強對新能源發電的投資，可再生能源建設明顯加速。根據國際能源署預測，2022年至2027年間，全球電力裝機增量的90%以上將來自於可再生能源。

2022年，中國政府發佈多項可再生能源發展利好政策。明確到2025年，可再生能源年發電量達到3.3萬億千瓦時左右，可再生能源發電量增量在全社會用電量增量中的占比將超過50%，風電和太陽能發電量實現翻倍。明確到2030年中國風電、太陽能發電總裝機容量達到12億千瓦以上的目標，並提出到2035年，基本建成現代能源體系，能源安全保障能力大幅提升，綠色生產和消費模式廣泛形成，可再生能源發電成為主體電源。

2022年，中國全年風電、光伏裝機繼續實現大幅增長。依據中國國家能源局統計資料，截至2022年12月底，中國風電新增裝機容量37,630MW，光伏新增裝機容量87,410MW。2022年，中國全社會用電量8.6萬億千瓦時，同比增長3.6%，可再生能源發電量達到2.7萬億千瓦時，占全社會用電量的31.6%，其中中國全國風電、光伏發電量近1.2萬億千瓦時，占全社會用電的13.8%，同比提高2個百分點，接近中國城鄉居民生活用電量。

#### （一）風電設備繼續大型化發展，光伏N型技術逐步替代P型

本報告期內，風機“大型化”繼續加速，高功率、高塔筒、長葉片仍舊是風機的主流發展方向。主流機型已從年初的5.X，上升到6.X，7.X機型也已開始投入應用。

本報告期內，包括TOPCon、異質結、HBC和鈣鈦礦技術在內的N型技術得到進一步發展，N型電池技術替代P型電池成為下一代電池技術的發展方向已是業內共識。

## （二）儲能加速發展，技術呈現多元化

2022年以來，中國政府發佈多項儲能發展相關政策，為儲能裝機規模目標、市場地位、商業模式指明了方向。當前中國90%以上地區均已明確風光強制性配儲要求，儲能將隨可再生能源加速發展。

本報告期內，壓縮空氣、液流電池、飛輪、固態電池、鈉離子、重力式儲能等新型儲能技術多元化發展態勢明顯。技術應用方面，以鋰離子電池技術為主的新型儲能在儲能新增裝機中仍占絕對主導地位。系統安全性方面，隨著鋰電池水冷技術全面應用，儲能系統安全性進一步提升。

## （三）風電設備價格穩中有降，光伏設備價格開始進入下降通道

風電設備價格方面，自2021年風機主機設備價格進入下降通道以來，2022年初已降至2,000元/kW。下半年，風機價格繼續走低，業內甚至已出現1,500元/kW的投標報價。

2022年年初，受供需矛盾影響，光伏原材料價格不斷攀升，同時在能源危機席捲之下，各國對於光伏的需求劇增，導致光伏產業鏈價格隨之上漲。但2022年12月以來，隨著中國國內矽料產能的釋放，帶動光伏電池、組件價格回落，這將有助於降低今後光伏電站投資成本。

## （四）持續深化電力市場化改革，電力市場日趨完善

2022年，中國政府繼續深化電力市場化改革。省級電力現貨市場範圍繼續擴大，增加6個試點省份。2022年以來，中國市場化交易電量占比大幅提高。2022年度市場化交易電量近5.3萬億千瓦時，占同期全社會電量約60.8%，同比增長15.4個百分點。

## （五）重視低碳發展綠色製造，積極鼓勵發展碳資產

2022年11月，中國國家發改委發文明確新增可再生能源不納入能源消費總量控制，綠證核發範圍覆蓋所有可再生能源發電項目，建立全國統一的綠證體系，積極推進綠證交易市場建設，推動可再生能源參與綠證交易。綠證、綠電、CCER等成為中國政府鼓勵方向，中國政府也更加注重碳資產的發展，未來碳資產類收益將有所提升。

2022年12月，歐盟理事會和歐洲議會宣佈，就歐盟碳邊境調整機制（CBAM，即“碳關稅”）和歐盟碳排放交易系統達成協議，歐盟的“碳關稅”正式確定，根據協議要求，歐盟將從2026年開始向鋼鐵、鋁、水泥、化肥、電力以及氫能等行業進口商徵收額外稅收，以彌補歐盟企業因嚴格減排措施造成的損失。這將推動碳資產在國際市場的發展。

## （六）信貸環境持續寬鬆，融資成本進一步降低

金融方面，2022年中國國內企業融資環境持續改善，可再生能源電站融資環境繼續寬鬆，中國國內的貸款利率水平（LPR）目前處在近三年低位，中國央行鼓勵社會資本按照市場化原則，多渠道籌資，設立投資基金，支持可再生能源產業發展。在雙碳目標指引下，中國政策性銀行和商業銀行機構都積極開展綠色融資業務，為新能源電站投資提供充足而且利率較低的銀行貸款。

## 二、業務回顧

2022年，本集團項目開發取得了顯著的成績。各項業務均保持了持續發展態勢，在建項目規模再創歷史新高，資產質量繼續優化，服務業務快速推進。

本年度，本集團共實現收入人民幣2,679,368千元（2021年同期：人民幣2,195,540千元重述），較上年同期上升22.0%；集團權益持有人應占溢利人民幣871,817千元（2021年同期：人民幣787,534千元重述），較上年同期上升10.7%；基本每股盈利為人民幣9.90分（2021年同期：人民幣9.46分重述）；攤薄每股盈利為人民幣9.86分（2021年同期：人民幣9.39分重述）。

截至2022年12月31日，本集團資產淨值人民幣8,094,892千元（2021年12月31日：人民幣7,562,887千元重述），歸屬於權益持有人（剔除為註銷而暫時持有的庫存股）的每股淨資產為人民幣0.91元（2021年12月31日：人民幣0.84元重述）。

## **(一) 項目開發實現突破，電廠建設快速推進**

### **1、 積極拓展項目類型，大型項目實現突破**

本年度，本集團緊密跟蹤各省市出臺的可再生能源產業政策，做好頂層設計，發揮集團市場機制靈活、專業化的優勢，採取差異化戰略，揚長避短，積極謀劃，主動開發新產業和新業態，積極拓展項目類型，推動新能源與產業融合，協同發展，依託自身專業能力、全力以赴開發項目，不斷增加集團項目儲備。

本年度，本集團在中國境內取得風電年度開發建設指標1,355MW；同時還取得國家批復項目4,000MW（該等項目需要進一步落實到年度開發建設指標），集團大型項目開發實現突破。2022年，新增核准（備案）風電項目7個、光伏項目4個，合計1,556MW，在多個省份積極拓展儲能項目。

本報告期內，本集團新簽風電資源3,505MW、光伏資源4,000MW；新簽儲能項目資源4,020MW/8,040MWh。豐富的資源儲備，保證了集團後續項目的建設與持續發展。

### **2、 大力加快建設節奏，新投產容量再創新高**

本年度，本集團建設項目規模達到新高，投資電廠的總建設裝機容量為1,982MW（2021年同期：1,834MW），其中，續建項目8個，新建項目12個。

本報告期內，本集團新增投產電廠10間，總裝機容量1,111MW，均為集團控股項目。其中風電項目9個，權益裝機容量 992MW，光伏項目1個，權益裝機容量70MW。

截至2022年12月31日，本集團持有股權的並網發電風電及光伏電廠權益裝機容量3,588MW。其中，風電廠權益裝機容量3,137MW；光伏電廠權益裝機容量451MW。截至本報告期末，本集團控股子公司電廠權益容量占集團權益裝機容量的81.2%，無補貼項目權益裝機容量已達2,161MW，占集團權益裝機容量的60.2%。

權益裝機容量 (MW)

業務板塊	集團持有股權的電廠			其中：控股子公司電廠		
	2022	2021	變化率	2022	2021	變化率
風電	3,137	2,387	31.4%	2,469	1,763	40.1%
光伏	451	381	18.4%	444	374	18.7%
合計	3,588	2,768	29.6%	2,913	2,137	36.3%

(二) 生產運營安全高效，電廠效益穩步提升

1、 權益發電量增長迅猛，電廠生產安全高效

本年度，本集團繼續遵循“安全第一，預防為主，綜合治理”的安全管理方針，不斷完善安全管理體系，建立安全專兼職崗位業務培訓常態化機制。同時充實了安全管理團隊專業人員，強化安全責任制量化考核，嚴格過程管控，搭建安全風險源辨識及資料庫，完善安全標準化建設，扎實開展隱患排查，深入隱患治理，注重生態環境與質量監督，通過多種形式開展安全教育培訓，有效提升集團安全水平，進一步築牢集團安全防綫，確保集團安全穩定運行。

本年度，本集團電廠保持安全、穩定生產，未發生一般人身重傷及以上事故，未發生重大及以上設備事故等，確保了電力供應穩定、可靠和人員人身及財產安全。

2022年，得益於年初新投產項目的增多，本集團權益發電量增長強勁，較上年同期增長27.7%。其中控股子公司電廠權益發電量占集團權益發電量的78.5%。

權益發電量 (GWh)

業務板塊及區域	集團持有股權的電廠			其中：控股子公司電廠		
	2022	2021	變化率	2022	2021	變化率
風電	5,893.7	4,930.7	19.5%	4,474.2	3,541.6	26.3%
光伏	779.3	293.8	165.2%	767.1	282.4	171.6%
合計	6,673.0	5,224.5	27.7%	5,241.3	3,824.0	37.1%

2022年，得益於優質平價項目占比的提高，以及集團積極實施提效技改，加強精細化管理，本集團電廠運營質量大幅提升，風電、光伏平均利用小時數繼續增長。本集團控股子公司持有風電廠加權平均利用小時數2,921小時，較中國平均水平高出31.5%。本集團控股子公司持有光伏電廠加權平均利用小時數1,532小時，較中國平均水平高出14.6%。

#### 電廠加權平均利用小時（小時）

業務板塊	集團控股子公司電廠	2022年			2021年		
		中國平均	差值佔中國平均的比率	集團控股子公司電廠	中國平均	差值佔中國平均的比率	
風電	2,921	2,221	31.5%	2,697	2,246	20.1%	
光伏	1,532	1,337	14.6%	1,420	1,163	22.1%	

2022年，本集團投資的電廠限電情況向好，風電、光伏限電率同比下降。本集團投資的電廠綜合限電率2.8%，相比去年同期下降0.4個百分點，其中子公司持有電廠綜合限電率2.5%，相比去年同期下降0.3個百分點。

#### 限電率（%）

業務板塊	集團持有股權的電廠			其中：控股子公司電廠		
	2022年	2021年	變化量	2022年	2021年	變化量
綜合限電率	2.8%	3.2%	-0.4%	2.5%	2.8%	-0.3%
其中：風電	2.6%	2.9%	-0.3%	2.2%	2.1%	0.1%
光伏	3.8%	9.8%	-6.0%	4.1%	10.9%	-6.8%

2022年，本集團電廠可利用率持續維持較好水平。

#### 電廠可利用率（%）

業務板塊	集團持有股權的電廠			其中：控股子公司電廠		
	2022年	2021年	變化量	2022年	2021年	變化量
風電	98.50%	98.28%	0.22%	98.40%	98.63%	-0.23%
光伏	99.90%	99.95%	-0.05%	99.89%	99.94%	-0.05%

## 2、電廠收入及利潤穩步增長

得益於高質量的平價項目投產，存量電廠資產質量提升，以及裝機容量的增加，本集團電廠收入及淨利潤實現同比增長。

2022年，本集團控股子公司電廠共實現收入人民幣2,114,106千元，較上一年度同期增長20.9%，占集團收入的78.9%。

2022年，本集團控股子公司電廠共實現發電淨利潤人民幣817,876千元，較上一年度同期增長7.0%，集團分享聯營公司及合營企業發電業務淨利潤人民幣170,119千元。

電廠收入及淨利潤（人民幣：千元）

	2022年	2021年重述	變化率
控股子公司電廠收入	2,114,106	1,748,842	20.9%
其中：風電	1,769,309	1,553,401	13.9%
光伏	344,797	195,441	76.4%
控股子公司電廠淨利潤	817,876	764,280	7.0%
其中：風電	702,675	684,240	2.7%
光伏	115,201	80,040	43.9%
合聯營電廠淨利潤	170,119	153,093	11.1%
其中：風電	165,532	148,456	11.5%
光伏	4,587	4,637	-1.1%

## 3、度電成本持續下降，綠證收益實現突破

隨著中國風電、光伏行業進入平價時代，包括存量項目、新增項目在內的平均上網電價將呈下降趨勢。但由於技術進步，新增項目的度電成本已具有很強的競爭力，能夠實現較好收益。本年度，受平價項目投產、交易電量增多以及輔助服務分攤等多重影響，本集團投資的電廠加權平均上網電價小幅下降，但集團持有項目綜合度電成本在持續下降，度電成本相比上年度下降了10.4%。

與此同時，隨著本集團平價項目投產增加，帶有綠電補貼電廠的陸續轉讓，本集團綠電補貼的依賴度持續下降。



電廠加權平均上網電價（元/千瓦時）（含增值稅）

業務板塊	集團持有股權的電廠			其中：控股子公司電廠		
	2022年	2021年	變化量	2022年	2021年	變化量
風電	0.4390	0.5005	-0.0615	0.3904	0.5124	-0.1220
光伏	0.5122	0.8020	-0.2898	0.4895	0.7806	-0.2911

此外，綠證、綠電交易對集團收入有正向影響。本年度，本集團加強對綠證註冊、銷售的全過程管理，本報告期內本集團核發無補貼綠證151.9萬張，同比上升64%，並已開啟綠證批量銷售合同簽訂。截至2022年12月31日，累計完成平價項目綠證銷售25,494千元，在行業內名列前茅。本年度，平價項目綠電交易2.95億千瓦時，相比標杆燃煤電價平均提升0.05元/千瓦時。未來將繼續維護老客戶，大力拓展新行業、新客戶，繼續保持綠證、綠電業務穩步增長。

**（三）積極拓展融資渠道，融資成本下降顯著**

本報告期內，本集團融資渠道得以拓展，已在多家銀行建立綜合授信，實現了銀行融資比例的提高，本年度融資利率持續降低，新增項目融資成本顯著下降，集團加權平均成本較上年減低0.4个百分点，有效提升資產效益。

**（四）繼續開展資產優化，持續提升資產質量**

本集團堅持動態分析存量電廠經濟效益，加強現金流和負債指標的監控與分析，有針對性的開展資產優化，持續提升資產質量，優化資本結構，持續降低對綠電補貼的依賴，改善現金流，提高股東回報率，確保集團穩健發展。

本報告期內，本集團積極優化資產，共計出售電廠權益裝機容量189MW。本年度出售電廠減少綠電補貼應收賬款及合同資產共計人民幣3.06億元，有效降低綠電補貼依賴，改善現金流和資產結構。

**（五）智慧運維高速發展，繼續保持行業領先**

本報告期內，本集團智慧運維板塊實現收入人民幣279,092千元（2021年同期：人民幣244,834千元），同比增長14.0%。

智慧運維板塊是本集團面向存量資產運營的重要佈局，依託對集團自有電站超過16年的全生命週期資產管理經驗沉澱，已形成獨特的技術與管理優勢，逐步確立行業領先地位。智慧運維板塊始終從業主的視角出發，為各種清潔能源資產類型提供管家式的運營及運維管理服務，并在實踐中持續創新，積極培育面向未來的智慧運維技術。截至2022年末，智慧運維板塊交付能力進一步提升。交付單元覆蓋全國各省，人才和網點構成的服務優勢更加穩固，業務的規模化實現了服務資源的共用。未來運維板塊將依託集團優勢，建立電力市場交易服務能力，快速適應市場變化，為客戶提供更加適應新市場環境的個性化服務產品。

#### **（六）電力設計、租賃及其他服務業務繼續拓展**

本報告期內，本集團所屬設計板塊，努力拓展業務，擴大規模，營收大漲75%。開展分散式風電、分佈式光伏和儲能等多項EPC業務。技術方面，“協合五河縣飲馬湖風電場項目”，作為北京市優秀項目代表被北京市勘察設計協會推薦參與中國勘察設計協會評獎，“依蘭東升風電場標準鐵塔增設丁字型橫擔降低線路總造價”專題榮獲中國電力規劃設計協會2022年電力勘測設計行業優秀QC小組活動三等獎。

本報告期內，本集團所屬租賃板塊，立足於分佈式光伏、分散式風電、用戶側儲能業務等新能源領域開展融資租賃，積極進行業務開拓並嚴格進行風險控制，踐行產融結合的投資選擇，有效控制資金風險。本年度租賃公司資產總額、淨資產、收入和淨利潤均有所增長。

本報告期內，本集團對所屬之售電公司，逐步開展業務調整，完善公司資質，擴充業務團隊，通過加強行業交流，積極研究分析試點省份交易政策、交易情況，提升專業服務能力，同時結合中國國內各省份最新政策，積極參與市場化交易，積極探索新業務。

### 三、環境保護、合規及社會責任

除財務表現外，本集團相信高標準的企業社會責任對於建立良好的企業和社會關係、激勵員工、為集團創造可持續發展和回報都有著至關重要的作用。

#### (一) 環境政策與表現

本集團從事風電和光伏發電等可再生能源發電業務，注重環境保護、水土保持和生物多樣性保護方面的投資和管理，長期積極貫徹國家的節能減排政策，切實履行公司社會責任。始終以運營當地環境法規及行業規則的標準履行環境責任，努力做到環境與人類的可持續健康發展，為改善能源結構、降低空氣污染和減少溫室氣體排放、減少霧霾作出積極貢獻。集團亦堅持踐行綠色辦公理念，減少自身辦公運營活動的碳排放，提高資源和能源的使用效率。

本集團嚴格遵守投資國的環保法規和環保政策，積極主動承擔節能減排責任，本年度未發生違反投資國環境法律法規和政策的情況。本集團積極履行社會責任，在專注於清潔能源事業發展的同時，投身社會公益事業，以各種方式回饋社會。

本年度，本集團投資的風電及光伏發電廠所發電量與傳統電廠相比，減少了二氧化碳、二氧化硫、氮氧化物的排放，並節約了標煤和用水。污染物的減排為降低空氣污染和減少溫室氣體排放、減少霧霾作出了積極貢獻。

#### 電廠減排量

減排指標	2022年	累計數
CO <sub>2</sub> (千噸)	7,092	47,543
SO <sub>2</sub> (噸)	1,679	27,757
NO <sub>x</sub> (噸)	1,751	25,509
節約標煤 (千噸)	2,751	17,673
節約用水 (千噸)	10,864	100,374

#### (二) 合規

本年度，本集團在業務、管理、勞工規範上，嚴格遵守相關準則、法律及法規。

### （三） 客戶及供應商關係

本年度，本集團與客戶及供應商維持良好關係，並無重大爭議。

本年度，本集團五大客戶銷售額占本報告期總銷售額58.8%，其中最大客戶為國網湖北省電力公司，佔15.3%。

本年度，本集團五大供應商採購額占本報告總採購額45.0%，其中最大供應商為浙江連達風電股份有限公司，佔18.6%，該公司為本集團投資風電項目供應風電主機設備。

### 四、人力資源

集團已連續三年獲得獵聘網優秀雇主獎。本集團始終秉承「以人為本、創造價值、追求卓越」的核心價值觀，維護員工合法權益，關心員工職業發展，關注員工健康安全，努力實現員工與集團的共同發展。2022年組織各類培訓202余場次，創新培訓機制，多方面培養員工，提升員工技能水平。

本年度，集團持續推進管理數位化和集約化，深化區域管理，開展組織機構調整優化，合理配置人員，提高工作效率，突出重點，減少重複工作環節，加強人才潛力的挖掘，通過內調外聘，實現人崗最優匹配。本年度繼續推動五大崗位職系落地，拓寬並完善員工職業發展路徑和晉升通道，持續推行任職資格標準，踐行人員任職評定及認證，完善了輪崗、借調、掛職鍛煉等人才管理機制，持續完善培訓體系，全方位培養人才，加大後備人才培養力度，激發員工潛能。同時，持續完善集團制度流程標準化工作，不斷完善、健全集團管理制度體系，嚴格風險管控，持續優化辦事流程，去粗取精，刪繁就簡，不斷提升工作效率，支撐集團業務快速高效發展。

截至2022年12月31日，本集團擁有2,574名全職雇員（2021年12月31日：1,907名），其中集團總部人員217人，項目開發、管理450人，運行維護1,747人，能源物聯網技術開發47人，設計、租賃等業務113人。

## 五、財務資源與承擔

截至2022年12月31日，本集團持有貨幣資金約為人民幣4,049,279千元（2021年12月31日：人民幣4,151,437千元）；集團淨資產為人民幣8,094,892千元（2021年12月31日：人民幣7,562,887千元重述）；本集團銀行借款及其他借款餘額為人民幣13,321,143千元（2021年12月31日：人民幣10,939,507千元）；資產負債率為70.2%（2021年12月31日68.6%重述）。

### 資產抵押

截至2022年12月31日，本集團以房屋及機器設備抵押獲得貸款餘額人民幣10,488,820千元（2021年12月31日：人民幣9,702,631千元）。

### 或然負債

於2019年6月27日起，本集團附屬公司為道縣協合風力發電有限公司（「道縣協合」）、道縣井塘協合風力發電有限公司（「道縣井塘」）在租賃合同項下的債務提供連帶責任保證。截至2022年12月31日，本集團擔保的道縣協合、道縣井塘之債務本金餘額為人民幣338,643千元。

除上述提及內容外，於2022年12月31日，本集團並無任何重大或然負債。

### 承擔

截至2022年12月31日，本集團已簽訂合同但仍未產生資本開支為人民幣2,380,563千元（2021年12月31日：人民幣2,068,344千元）。

截至2022年12月31日，已簽訂合同但未撥付予合營企業及聯營公司權益資本金總額為人民幣44,500千元（2021年12月31日：人民幣103,540千元）

## 六、風險因素及風險管理

本集團以新能源電站投資運營為主要業務，面臨的主要風險有：國際政治風險、匯兌風險、政策風險、市場風險、氣候風險、限電風險等。

本集團將對可能存在的不利因素進行評估，制定降低風險的各項應對措施，緊跟國際局勢，匯率變化，密切跟蹤政策導向並分析政策影響，制定科學的電量交易策略，加強設備運營管理，提高生產運營能力，提升電廠效益；集團將持續提升自身開發能力與力度，實行產業投資與項目獲取相結合的策略，發揮靈活優勢，科學佈局開發策略；本集團將在全國範圍合理佈局，平抑地區風光資源波動和限電可能對集團投資帶來的總體風險。

## 七、前景展望

當前新能源行業蓬勃發展，並逐漸成長為電源主體，這將帶來電力行業的深刻變革。在構建適應碳中和的新型電力系統的過程中，將會湧現出更多的投資和服務機會，本集團憑藉在新能源行業多年的積累，將積極把握其中的機遇，勇於競爭、敢於競爭，積極參與新型電力系統的構建活動，聚焦發電主業，發揮專業優勢，協同服務業多翼發展。

2023年，本集團將重點做好以下幾點：

### 1、加快項目開發建設，實現裝機容量大幅增長

電站營運業務是本集團主要的利潤貢獻與利潤增長點。本集團將結合國家政策導向和集團資源情況，加快、加大投資建設力度。主動謀劃開發綜合型新能源基地，採取多種措施，取得項目開發指標。積極推進項目儘早投產，提前謀劃開工前各項準備工作，快速推進項目籌備及建設，科學統籌高效協同，強化工程節點管控，嚴格成本管控，確保發電業務的穩健發展，實現裝機容量快速增長。

### 2、努力提升市場化收益，進一步挖掘碳資產效益

不斷降低度電成本是本集團持之以恆追求的目標，本集團將繼續圍繞“度電成本最低”的核心理念開展工作，創造價值，進一步提升經營意識；緊跟電力市場改革進展，建立專業的交易管理團隊，深入研究科學合理的交易策略，快速提升交易能力，保障電廠利潤穩步增長。此外，繼續拓寬綠電、綠證銷售渠道，大力拓展新行業、新客戶，努力提升綠證、綠電、碳交易等相關市場化收益。緊跟市場，積極謀劃，佔據主動，形成核心競爭力。

### **3、大力發展服務業務，運維業務持續領先**

本集團將大力發展可再生能源服務業務，積極打造高效高品質運維能力、資產質量的分析能力和尋優改進能力、代客交易獲利能力。把握市場機遇，充分利用智慧運維手段，優化智慧能源管理產品，積極培育核心競爭優勢，繼續做大做強運維業務。針對分佈式光伏、分散式風電，積極開展融資租賃，帶動EPCM&L綜合服務業務。同時，進一步提升設計公司設計資質，繼續提升設計水平和服務質量，推動設計、融資租賃、智慧運維等服務業務的協同發展。

### **4、搭建國際投資平臺，逐步佈局全球市場**

本集團將結合在新能源開發、設計、建設、運維等多方面積累的豐富經驗，組建專業的國際業務團隊，逐步構建國際佈局，搭建國際投資平臺，緊跟國際形式、世界經濟動向，精心遴選可投資國別，並深入研究其政策。同時積極探索境外低碳產業及高新技術的投資機會，實現國際國內業務互通及協同。

### **5、持續開展資產優化，全面提升資產質量**

本集團將不斷提升自身經營能力和風險應對能力，持續對持有項目進行動態分析，合理制定優化策略，繼續調整優化資產結構，全面提升資產質量，改善現金流，確保集團資產負債率保持在合理水平。

### **6、加強安全管理力度，確保生產建設安全**

本集團將堅持安全第一，嚴管壓實安全管理，繼續落實閉環管理機制，提升安全管理能力。未來，本集團將始終堅持以風險管理為核心，以體系建設為抓手，堅持過程管控、目標導向和結果導向，強化企業主體責任擔當和各級崗位責任落實。明確安全責任制量化考核、安全風險隱患管理、安全培訓與對標、安全標準化建設、生態環保與質量監督、班組安全建設六項重點工作，強化精準施策和對標提升，實現全年安全目標。

## 7、提升管理及文化建設，助力業務快速拓展

本集團將進一步發揮戰略引領，提升管理水平，合理調整優化組織機構，規範績效管理，優化並嚴格落實各項激勵機制，完善健全制度流程體系，優化辦事流程，全面提升工作效率。不斷優化人力資源管理體系，依據戰略、組織、人才、激勵相匹配的原則，尊重人才價值，開發人才潛能，完善人才激勵，形成支撐集團戰略落地和組織發展的人力資源管理體系。同時，通過企業文化建設，清晰呈現集團的願景和使命，明確協合人的價值標準和行為準則。通過管理提升及企業文化建設，助力戰略執行及業務發展。



## 獨立核數師之工作範圍

有關本集團截至2022年12月31日止年度業績之初步公佈之數字，已獲本集團獨立核數師畢馬威會計師事務所同意與本集團本年度之經審計綜合財務報表所載金額相符。畢馬威會計師事務所就此執行之相關工作並不構成按香港會計師公會所頒佈之《香港審計準則》、《香港審閱業務準則》、《香港鑒證業務準則》所規定的鑒證業務，因此畢馬威會計師事務所未就業績公佈發表任何鑒證意見。

## 股息

董事建議派付截至2022年12月31日止年度之末期股息每股普通股0.035港元（2021年：0.03港元），此建議須經本公司股東在應屆股東週年大會上通過。依據批准發佈此綜合財務資訊日已發行普通股股數，建議派付末期股息金額約為302,053,000港元。末期股息預期將於2023年6月底之前派付。本公司將就暫停辦理股份過戶日期刊發進一步公告。

## 購買、出售或贖回本公司上市證券

於截至2022年12月31日止年度，本公司於香港聯合交易所有限公司以250,947,000港元之總價購回合共384,130,000股本公司普通股。購回股份已於隨後註銷，令本公司已發行股本之面值相應減少。於本年度內購回股份之詳情如下：

月份	購回股份		每股購買價		總額 港元
	數目	最高價 港元	最低價 港元		
2022年3月	38,740,000	0.69	0.62		25,976,200
2022年10月	73,540,000	0.65	0.60		45,674,900
2022年11月	191,390,000	0.69	0.60		124,717,700
2022年12月	80,460,000	0.70	0.66		54,578,200
	<b>384,130,000</b>				<b>250,947,000</b>

截至2022年12月31日止年度，本公司透過為滿足董事會採納的股份獎勵計劃下的股份獎勵而聘用的受託人Tricor Trust (Hong Kong) Limited，購買共計21,750,000股本公司普通股。

除上述披露者外，本集團或其任何附屬公司概無於本年度內購買、出售或購回本集團任何上市證券。

## 遵守企業管治守則

於截至2022年12月31日止年度，董事會已審閱本集團之企業管治常規，並信納本公司一直遵守上市規則附錄十四所載之企業管治守則（「企業管治守則」）之守則條文。

## 董事進行證券交易之標準守則

本公司已採納上市規則附錄十所載之上市公司董事進行證券交易的標準守則（「標準守則」）。經本公司作出查詢後，本公司全體董事均已確認彼等於截至2022年12月31日止年度一直遵守標準守則所載之規定標準。

## 審核委員會

審核委員會由三名獨立非執行董事葉發旋先生、黃簡女士及張忠先生組成，葉發旋先生為審核委員會之主席。審核委員會已採納與企業管治守則一致之職權範圍。審核委員會已審閱本集團截至2022年12月31日止年度之綜合財務報表。

## 致謝

董事會謹此向本集團員工對本集團之貢獻及忠誠致以謝意，並感謝各位股東、客戶及業務夥伴一直以來之支持。

代表

**Concord New Energy Group Limited**

**協合新能源集團有限公司\***

主席

**劉順興**

香港，2023年2月28日

於本公佈日期，董事會成員包括劉順興先生（主席）、劉建紅女士（副主席）、桂凱先生（行政總裁）、牛文輝先生、翟鋒先生及尚佳女士（以上為執行董事），王峰先生（為非執行董事），以及葉發旋先生、方之熙博士、黃簡女士、張忠先生及李永麗女士（為獨立非執行董事）。