

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)

截至二零二二年六月三十日止六個月之 中期業績公佈

Concord New Energy Group Limited (協合新能源集團有限公司*) (「本公司」) 董事會 (「董事」) 公佈本公司及其附屬公司 (「本集團」) 截至二零二二年六月三十日止六個月之未經審核綜合中期業績，連同二零二一年同期之比較數字。該等綜合財務報表為未經審核，惟已經本公司審核委員會審閱。

* 僅供識別

綜合損益表

截至 2022 年 6 月 30 日止六個月 — 未經審核

		2022	2021
	附註	人民幣千元	人民幣千元 (重述)
收入	2,3	1,339,182	973,014
服務成本及銷售成本		(542,636)	(334,363)
毛利		796,546	638,651
其他收入	4	25,981	25,462
其他收益及虧損，淨額	5	30,132	(732)
信用減值損失	6	-	10,830
銷售費用		(6,894)	(5,859)
管理費用		(187,085)	(135,091)
財務成本	7	(257,004)	(208,255)
應佔合營企業溢利，淨額		104,212	112,348
應佔聯營公司溢利，淨額		7,241	7,476
除所得稅前溢利		513,129	444,830
所得稅開支	8	(42,932)	(27,028)
本期間溢利		470,197	417,802
本期間溢利歸屬於：			
本公司股東		443,179	404,344
非控制性權益		27,018	13,458
		470,197	417,802
每股盈利			
基本 (人民幣分)	9(a)	5.01	4.91
攤薄 (人民幣分)	9(b)	4.99	4.87

綜合損益及其他全面收益表

截至 2022 年 6 月 30 日止六個月 — 未經審核

	2022	2021
	人民幣千元	人民幣千元 (重述)
本期間溢利	470,197	417,802
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	15,661	4,088
本期間其他全面收益，扣除稅項	15,661	4,088
本期間全面收益總額	485,858	421,890
全面收益總額歸屬：		
本公司股東	460,250	408,148
非控制性權益	25,608	13,742
	485,858	421,890

綜合財務狀況表

於2022年6月30日 — 未經審核

		2022年 6月30日	2021年 12月31日
	附註	未經審核 人民幣千元	經審核 人民幣千元 (重述)
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		12,621,200	11,849,709
使用權資產		532,304	530,534
無形資產		792,834	817,455
於聯營公司之權益		517,270	510,030
於合營企業之權益		1,377,413	1,273,201
以公允價值計量且其變動計入損益之金融資產		63,553	76,631
預付款項、按金及其他應收款項		1,869,849	1,354,914
融資租賃應收款項		130,566	91,426
應收貸款		52,231	49,663
遞延稅項資產		42,982	37,738
		<u>18,000,202</u>	<u>16,591,301</u>
流動資產			
存貨		30,376	27,679
合同資產	11	386,616	345,848
應收貿易賬款及票據	12	1,712,866	1,795,948
預付款項、按金及其他應收款項		736,346	981,583
融資租賃應收款項		21,823	17,171
應收貸款		15,673	9,909
應收聯營公司款項		82,911	84,758
應收合營企業款項		32,619	29,184
以公允價值計量且其變動計入損益之金融資產		276,282	10,000
現金及現金等值項目		3,258,167	3,510,470
受限制存款		1,095,739	640,967
		<u>7,649,418</u>	<u>7,453,517</u>
歸類為持有待售之資產	13	1,170,377	-
		<u>8,819,795</u>	<u>7,453,517</u>
資產總額		<u>26,819,997</u>	<u>24,044,818</u>
負債			
非流動負債			
銀行借款		1,092,488	765,496
其他借款		9,193,052	8,786,142
優先票據		573,849	544,107
租賃負債		106,646	77,066
遞延稅項負債		38,150	38,089
遞延政府補助		5,040	5,215
項目建造之應付款項、 其他應付款項及應計費用		499,786	541,364
財務擔保合同負債		17,619	17,115
		<u>11,526,630</u>	<u>10,774,594</u>

綜合財務狀況表 (續)

於 2022 年 6 月 30 日 — 未經審核

		2022 年 6 月 30 日 未經審核 人民幣千元	2021 年 12 月 31 日 經審核 人民幣千元 (重述)
流動負債			
應付貿易賬款及票據	14	1,609,006	1,078,538
項目建造之應付款項、 其他應付款項及應計費用		3,083,267	3,016,253
合同負債		160,960	139,301
應付聯營公司款項		204	-
應付合營企業款項		157	155
銀行借款		1,003,269	526,106
其他借款		606,892	861,763
優先票據		17,925	17,029
租賃負債		12,118	11,411
財務擔保合同負債		7,535	7,319
應付所得稅		33,477	49,462
		<u>6,534,810</u>	<u>5,707,337</u>
歸類為持有待售之負債	13	<u>925,683</u>	-
		<u>7,460,493</u>	<u>5,707,337</u>
負債總額		<u>18,987,123</u>	<u>16,481,931</u>
流動資產淨值		<u>1,359,302</u>	<u>1,746,180</u>
資產總額減流動負債		<u>19,359,504</u>	<u>18,337,481</u>
資產淨值		<u>7,832,874</u>	<u>7,562,887</u>
權益			
股本	15	77,443	77,499
儲備		7,563,407	7,336,427
本公司股東應佔權益總額		<u>7,640,850</u>	<u>7,413,926</u>
非控制性權益		<u>192,024</u>	<u>148,961</u>
權益總額		<u>7,832,874</u>	<u>7,562,887</u>

中期綜合財務報表附註

1 編製及列報基準

截至 2022 年 6 月 30 日止六個月之本公司及其附屬公司（「本集團」）未經審核綜合財務報表乃根據香港會計師公會所頒佈之（「香港會計準則」）第 34 號「中期財務報告」及香港聯合交易所有限公司證券上市規則附錄 16 之披露規定編制。

本未經審核綜合財務報表並未包括年度財務報表之全部資訊及披露需求，需要與截至 2021 年 12 月 31 日止本集團之年度財務報表一併閱讀。

於本中期期間內，本集團首次應用以下於 2022 年 1 月 1 日或之後開始之年度期間強制生效之香港財務報告準則（「香港財務報告準則」），以及香港會計師公會對香港財務報告準則所作之修訂：

《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	虧損合同 — 履約合同成本

除下述外，中期對香港財務報告準則及香港會計準則之修訂，對本集團本期及以前期間之財務狀況及業績，以及 / 或相關綜合財務報表所列明之披露並無重大影響。

下表概述了適用香港會計準則第 16 號對截止 2021 年 12 月 31 日之集團綜合財務狀況表及截止 2021 年 6 月 30 日止 6 個月綜合損益表中各受影響之項目。未包括未受影響之項目。

	報告數	調整數	重述數
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
對綜合財務狀況表之影響			
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
對綜合損益表之影響			
收入	970,259	2,755	973,014
服務成本及銷售成本	(332,739)	(1,624)	(334,363)
毛利	637,520	1,131	638,651
除所得稅前溢利	443,699	1,131	444,830
本期間溢利	416,671	1,131	417,802

2 分類資料

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光伏發電電廠，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 — 提供風力及光伏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。分類業績指在未分配總部管理費用、董事報酬、某些其他收益及虧損、某些其他收入、財務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
截至 2022 年 6 月 30 日止六個月						
分類收入						
售予對外客戶*	1,044,201	115,718	179,263	1,339,182	-	1,339,182
集團分類間銷售	-	36,739	107,451	144,190	(144,190)	-
	<u>1,044,201</u>	<u>152,457</u>	<u>286,714</u>	<u>1,483,372</u>	<u>(144,190)</u>	<u>1,339,182</u>
分類業績	704,016	16,254	4,100	724,370		724,370
不予分配之其他收益及 虧損，淨額						30,132
不予分配之收入						6,522
不予分配之開支						(1,405)
財務收入						10,514
財務成本						(257,004)
除所得稅前溢利						513,129
所得稅開支						(42,932)
本期間溢利						<u>470,197</u>
於 2022 年 6 月 30 日						
分類資產	24,005,192	312,683	2,328,310	26,646,185		26,646,185
不予分配之資產						173,812
資產總額						<u>26,819,997</u>
分類負債	(16,962,972)	(107,765)	(1,286,192)	(18,356,929)		(18,356,929)
不予分配之負債						(630,194)
負債總額						<u>(18,987,123)</u>

*發電業務收入分別來自於風力發電廠及光伏發電廠，金額分別為人民幣 886,417,000 元及人民幣 157,784,000 元。

	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
截至 2021 年 6 月 30 日止六個月						
(重述)						
分類收入						
售予對外客戶*	868,095	92,064	12,855	973,014	-	973,014
集團分類間銷售	-	24,611	216,254	240,865	(240,865)	-
	<u>868,095</u>	<u>116,675</u>	<u>229,109</u>	<u>1,213,879</u>	<u>(240,865)</u>	<u>973,014</u>
分類業績	657,327	2,679	(37,052)	622,954		622,954
不予分配之其他收益及 虧損，淨額						10,098
不予分配之收入						13,793
不予分配之開支						(5,429)
財務收入						11,669
財務成本						(208,255)
除所得稅前溢利						444,830
所得稅開支						(27,028)
本期間溢利						<u>417,802</u>
於 2021 年 12 月 31 日						
(重述)						
分類資產	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>24,044,818</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>(16,481,931)</u>

*發電業務收入分別來自於風力發電廠及光伏發電廠，金額分別為人民幣 773,941,000 元及人民幣 94,154,000 元。

3 收入

截至 6 月 30 日止六個月本集團收入之分析如下：

	截至 6 月 30 日止六個月	
	2022	2021
	人民幣千元	人民幣千元
基於客戶合同之收入確認：		(重述)
售電收入：		
標杆電價收入	822,767	580,719
可再生能源補貼收入	221,434	287,376
設計、採購及施工收入	169,439	10,847
電廠運行及維護收入	102,647	80,892
提供設計服務收入	5,401	2,958
提供技術及諮詢服務收入	5,184	4,933
其他收入	619	108
	<u>1,327,491</u>	<u>967,833</u>
融資租賃收入	11,691	5,181
收入總計	<u><u>1,339,182</u></u>	<u><u>973,014</u></u>

4 其他收入

截至 6 月 30 日止六個月本集團之其他收入之分析如下：

	截至 6 月 30 日止六個月	
	2022	2021
	人民幣千元	人民幣千元
利息收入	10,514	11,669
政府補助：		
— 稅費返還	9,153	4,936
— 其他	1,108	1,857
綠證收入	3,299	-
租金收入	1,026	704
其他	881	6,296
	<u>25,981</u>	<u>25,462</u>

5 其他收益及虧損，淨額

其他收益及虧損，淨額之分析如下：

	截至 6 月 30 日止六個月	
	2022	2021
	人民幣千元	人民幣千元
處置 / 註銷附屬公司之收益 / (虧損)，淨額	2,472	(2,892)
處置合營企業之虧損	-	(6,552)
按公允價值計入損益之金融資產之公允價值變動收益	28,372	56,528
可換股貸款衍生成分之公允價值變動虧損	-	(37,411)
匯兌收益 / (虧損)，淨額	1,323	(1,653)
出售物業、廠房及設備之虧損	(82)	(287)
其他	(1,953)	(8,465)
	<u>30,132</u>	<u>(732)</u>

6 信用減值損失

	截至 6 月 30 日止六個月	
	2022	2021
	人民幣千元	人民幣千元
應收貿易賬款減值之轉回	-	(5,276)
其他應收款項減值之轉回	-	(5,554)
	<u>-</u>	<u>(10,830)</u>

7 財務成本

	截至 6 月 30 日止六個月	
	2022	2021
	人民幣千元	人民幣千元
利息支出：		
— 銀行借款	27,296	28,804
— 其他借款	266,568	184,335
— 優先票據	32,131	36,251
— 可換股貸款	-	21,583
— 租賃負債	2,979	1,688
	<u>328,974</u>	<u>272,661</u>
減：資本化利息	(71,970)	(64,406)
	<u>257,004</u>	<u>208,255</u>

8 所得稅開支

	截至 6 月 30 日止六個月	
	2022	2021
	人民幣千元	人民幣千元
當期稅項		
— 中華人民共和國（簡稱：「中國」）企業所得稅	36,654	27,669
— 中國預扣稅	10,646	7,099
過往期間少 /（多）計提稅金		
— 中國企業所得稅	814	(1,118)
遞延稅項	(5,182)	(6,622)
	<u>42,932</u>	<u>27,028</u>

9 每股盈利

(a) 基本

基本每股盈利是通過調整公司股份獎勵計劃回購及持有之股票之影響，將本公司擁有人應佔溢利人民幣 443,179,000 元（2021 同期：人民幣 404,344,000 元）除以期間內已發行普通股之加權平均數 8,847,086,000 股（2021 同期：8,235,351,000 股）計算得出。

(b) 攤薄

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及可換股貸款所有攤薄潛在普通股計算。

	截至 6 月 30 日止六個月	
	2022	2021
	人民幣千元	人民幣千元 (重述)
溢利：		
基本每股盈利之溢利	443,179	404,344
攤薄每股盈利之溢利	443,179	404,344
	千股	千股
股份數：		
基本每股盈利之普通股份之加權平均數	8,847,086	8,235,351
攤薄潛在普通股份之影響： 股份獎勵計劃	42,982	70,413
攤薄每股盈利之普通股加權平均數	8,890,068	8,305,764

10 股息

於本中期期間，已宣告分派 2021 年 12 月 31 日止年度股息每普通股 0.03 港元（2020 年 12 月 31 日止年度：0.03 港元）。本中期期間之累計宣告股息相當於人民幣 230,272,000 元（2021 同期：人民幣 208,857,000 元）。該等股息已於 2022 年 7 月 29 日派付（2021：2021 年 6 月 18 日）。

本公司董事決定本中期期間不分派股息（2021 同期：無）。

11 合同資產

	2022 年 6 月 30 日	2021 年 12 月 31 日
	人民幣千元	人民幣千元
應收電價調整款項	90,144	62,696
質保金	282,354	254,758
建造合同	14,118	28,394
	386,616	345,848
為呈報分析如下：		
流動資產	386,616	345,848
非流動資產	-	-
	386,616	345,848

12 應收貿易賬款及票據

	2022年 6月30日 人民幣千元	2021年 12月31日 人民幣千元
應收貿易賬款，按攤餘成本	457,706	444,791
應收電價調整款項，按攤餘成本	1,224,555	1,270,491
應收票據，按公允價值變動計入損益	33,696	85,164
	<u>1,715,957</u>	<u>1,800,446</u>
應收貿易賬款減值	(3,091)	(4,498)
	<u>1,712,866</u>	<u>1,795,948</u>

於 2022 年 6 月 30 日，應收貿易賬款扣除應收貿易賬款減值後淨額之賬齡（以發票日期為準）分析如下：

	2022年 6月30日 人民幣千元	2021年 12月31日 人民幣千元
3 個月內	222,468	321,425
3 至 6 個月	126,619	83,135
6 至 12 個月	74,306	18,084
1 至 2 年	17,352	5,877
2 年以上	13,870	11,772
	<u>454,615</u>	<u>440,293</u>

本集團予客戶之付款信貸期為 30 天至 180 天，除未進入補貼名錄之電廠確認之應收電價調整款項。基於部分施工收入及設備銷售項目，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 6 月 30 日，應收電價調整款項之賬齡（以收入確認日期為準）分析如下：

	2022年 6月30日 人民幣千元	2021年 12月31日 人民幣千元
3 個月內	91,738	155,023
3 至 6 個月	95,573	174,391
6 至 12 個月	196,519	246,371
1 至 2 年	306,976	351,220
2 年以上	533,749	343,486
	<u>1,224,555</u>	<u>1,270,491</u>

13 歸類為持有待售之資產 / 負債

於本中期間，本集團擬出售某些附屬公司控制性股權，該些附屬公司主要從事風力發電廠之運營。出售之所得款項淨額預期會超過相關資產及負債之賬面淨值，因此並無確認減值虧損。

於 2022 年 6 月 30 日，該些附屬公司資產及負債（預計將在 12 個月內出售）被歸類為持有待售，並在綜合財務狀況表中單獨列報：

	2022 年 6 月 30 日 人民幣千元
物業、廠房及設備	786,204
使用權資產	35,847
無形資產	24,572
預付款項、按金及其他應收款項	25,762
應收貿易賬款及票據	272,879
現金及現金等值項目	25,113
歸類為持有待售之資產	1,170,377
銀行借款	914,254
應付貿易賬款	1,020
應付所得稅	1,070
其他應付款項及應計費用	9,339
歸類為持有待售之負債	925,683

歸類為持有待售之上述資產 / 負債不包括截止 2022 年 6 月 30 日應收本集團內部公司款項之淨額，合計人民幣 71,218,000 元。

14 應付貿易賬款及票據

	2022 年 6 月 30 日 人民幣千元	2021 年 12 月 31 日 人民幣千元
應付貿易賬款	507,400	473,568
應付票據	1,101,606	604,970
	1,609,006	1,078,538

於 2022 年 6 月 30 日，應付貿易賬款之賬齡（以發票日期為準）分析如下：

	2022 年 6 月 30 日 人民幣千元	2021 年 12 月 31 日 人民幣千元
3 個月內	137,747	66,186
3 至 6 個月	65,940	44,233
6 至 12 個月	24,998	2,451
1 至 2 年	2,397	10,069
2 年以上	276,318	350,629
	507,400	473,568

15 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
註銷之普通股	(67,460)	(549)
增發普通股	57,600	493
於 2022 年 6 月 30 日：	8,975,469	77,443

附註：

庫存股

於 2022 年 6 月 30 日，本公司持有 131,600,000 股普通股作為庫存股（2021 年 12 月 31 日：152,020,000 股）。

16 結算日後事項

於 2022 年 6 月 21 日，本公司發佈公告可能於場外進行股份回購，擬回購華電持有本公司不超過 449,000,000 股普通股（「擬股份回購」），擬股份回購需經本公司股東批准通過後方可實施。

於 2022 年 7 月 20 日向公司股東發送通函，定於 2022 年 8 月 15 日舉行本公司之股東特別大會對擬股份回購進行批准。

擬股份回購之更多詳情，請分別參閱本公司於 2022 年 6 月 21 日及 2022 年 7 月 20 日發佈之公告及通函。

管理層討論及分析

一、經營環境

2022年以來，國際環境較2021年更加錯綜複雜，俄烏衝突加之新一輪疫情，對全球政治、經貿、能源、金融等帶來巨大衝擊，全球整體經濟仍然緩慢復蘇。俄烏衝突引發的歐洲能源危機也使得全球能源變革加速，將從根本上重塑全球能源格局。新能源將成為未來能源增量的主體，已在全球範圍內達成共識。

2022年6月1日，中國政府發佈《“十四五”可再生能源發展規劃》，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。“十四五”期間，可再生能源發電量增量在全社會用電量增量中的占比超過50%，風電和太陽能發電量實現翻倍。

2022年上半年，儘管仍有疫情影響，但上半年風電、光伏裝機仍然實現大幅增長。依據中國國家能源局統計資料，截至2022年6月底，中國風電裝機容量約3.4億千瓦，同比增長17.2%；太陽能發電裝機容量約3.4億千瓦，同比增長25.8%。1-6月中國風電平均利用小時數為1,154小時，比上年同期減少58小時。中國光伏平均利用小時數為690小時，同比增加30小時。

(1) 技術持續進步，風電設備價格維持低位

本報告期內，風機繼續向大型化、高塔筒、長葉片方向發展。價格方面，雖然原材料價格有漲有跌，但2022年初以來風機投標價格持續低於2,000元/kW，處於歷史最低水平，預判下半年風機價格仍可維持較低水平。

光伏技術繼續向更大矽片、更高功率組件發展。更為高新的N型電池技術逐步走向產業化，將助力降低光伏用地成本，提升發電收益。2022年國內外組件需求旺盛，加之成本上升，導致單價居高不下，但光伏材料產能釋放後，將進入下降通道。

(2) 儲能發展迅猛，助力新能源消納

2022上半年，中國國內新型儲能政策陸續出臺，明確新型儲能可作為獨立主體參與電力市場，推動新型儲能規模化、產業化、市場化發展。隨著能源轉型持續推進，風光滲透率的提升也將帶來對儲能的更高需求。2022年上半年中國並網、投運的電化學儲能項目裝機規模實現大幅提升。

(3) 信貸環境持續寬鬆，融資成本進一步下降

金融方面，2022年上半年中國國內企業融資環境持續改善，迎來多項利好：下調金融機構存款準備金率，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。

(4) 中國碳排放權開啟交易，佈局發展國際碳市場

自中國碳排放權交易市場開市以來，排放權的交易已經完成了首個履約週期，首個履約期納入發電企業2,162家，履約完成率超過99.5%。價格方面，上半年中國碳價格始終保持在60元/噸的水平，波動率較低。

香港交易及結算所有限公司宣佈成立香港國際碳市場委員會，利用香港的國際金融中心地位，推動香港、中國內地及其他地區實現碳中和目標。

二、業務回顧

2022年上半年，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，服務業務穩步推進。為應對疫情，在交通便利的湖北省武漢市專門設置了辦公區，靈活統籌工作安排，部分人員流動辦公，為保業務持續穩定發展提供了便利條件。

2022年上半年，本集團共實現收入人民幣1,339,182,000元（2021年同期：人民幣973,014,000元），較去年同期上升37.63%；集團權益持有人應佔溢利人民幣443,179,000元（2021年同期：人民幣404,344,000元）（重述），較去年同期上升9.6%；基本每股盈利為人民幣5.01分（2021年同期：人民幣4.91分）；攤薄每股盈利為人民幣4.99分（2021年同期：人民幣4.87分）。

截至2022年6月30日，本集團資產淨值人民幣7,832,874,000元（2021年12月31日：人民幣7,562,887,000元），每股淨資產為人民幣0.85元（2021年12月31日：人民幣0.84元）。

截至2022年6月30日，本集團持有貨幣資金約為人民幣4,353,906,000元（2021年12月31日：人民幣4,151,437,000元）；集團之銀行借款及其他貸款本金借款餘額為人民幣11,895,701,000元（2021年12月31日：人民幣10,939,507,000元）；資產負債率為70.79%（2021年12月31日：68.55%）。

（一）項目開發再創佳績，電廠建設穩步推進

1、積極拓展項目類型，探索儲備儲能項目

上半年，本集團緊密跟蹤各地可再生能源產業政策，做好頂層設計、發揮集團優勢，採取差異化戰略，揚長避短，積極謀劃，依託自身專業能力、全力以赴開發項目，不斷提高集團項目儲備。

上半年，本集團在中國境內取得風電指標800MW。新增核准（備案）風電項目4個、光伏項目2個，合計1,101MW。在多個省份積極拓展儲能項目。

本報告期內，集團新簽風電資源2,300MW、光伏資源300MW；簽下儲能項目720MW/1,440MWh。截至6月末，集團已簽約待開發的有效風光資源儲備共計30.84GW，其中風電資源約15.65GW、光伏資源約15.20GW。

2、大力推進項目建設，權益裝機穩步提升

2022年上半年，本集團在建項目規模達到新高，有20個項目陸續開工或準備開工，投資電廠的總建設裝機容量為1,908MW（2021年同期：1,742.5MW）。其中，續建項目10個1,134MW，新建、籌建項目10個774MW。

本報告期內，新增投產電廠3間，裝機容量160MW。截至2022年6月30日，本集團持有73間併網發電之風電及光伏電廠股權，權益裝機容量2,875.4MW（2021年同期：2,405.7MW）。其中風電廠56間，權益裝機容量2,424.7MW；光伏電廠17間，權益裝機容量450.7MW。本集團平價項目裝機容量已達1,260MW，占權益容量的43.8%。

電廠權益容量 (MW)

業務板塊	2022 上半年	2021 上半年	變化率
風電	2,424.7	2,216.0	9.4%
光伏	450.7	189.7	137.4%
合計	2,875.4	2,405.7	19.5%

(二) 電廠生產運營

1、電廠生產安全高效，權益發電量穩步增長

本報告期內，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，繼續強化安全生產責任制，嚴格落實安全教育培訓、安全監督檢查、隱患排查治理，注重安全文化建設，有效提升集團安全水平，確保集團安全穩定運行。

本報告期內，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。

本報告期內，本集團權益發電量實現同比增長，較上年同期增長24.5%，其中風電權益發電量同比增長16.3%，光伏權益發電量同比增長202.0%。

權益發電量 (GWh)

業務板塊	2022 上半年	2021 上半年	變化率
風電	2,958.8	2,543.8	16.3%
光伏	356.3	118.0	202.0%
合計	3,315.1	2,661.8	24.5%

2022年上半年，得益於利用小時數較高的平價併網項目佔比的提高，電廠限電率降低，以及加強生產管理、縮短故障處理時間等措施，本集團電廠質量持續提升，風電平均利用小時數持續增長。本集團投資的風電廠上半年加權平均利用小時數為1,321小時，較去年同期提高31小時，高出中國平均水平167小時；其中控股子公司風電廠加權平均利用小時數較去年同期提高106小時，達到1,490小時，高出中國平均水平336小時。

2022年上半年，本集團投資的光伏電廠加權平均利用小時數為791小時，較去年同期提高20小時，高出中國平均水平101小時。

電廠加權平均利用小時（小時）						
業務板塊	集團投資的電廠			其中：控股子公司電廠		
	2022上半年	2021上半年	變化率	2022上半年	2021上半年	變化率
風電	1,321	1,290	2.4%	1,490	1,384	7.7%
光伏	791	771	2.6%	783	742	5.5%

2022年上半年，本集團投資的風電廠平均棄風率為3.4%，較去年同期下降0.4個百分點，控股子公司風電廠棄風率為2.5%，較去年同期下降1.5個百分點。得益於西藏地區上半年用電負荷增加、限電較少，本集團投資的光伏電廠平均棄光率4.4%，較去年同期降低9.7個百分點。

電廠棄風棄光率（%）						
業務板塊	集團投資的電廠			其中：控股子公司電廠		
	2022上半年	2021上半年	變化量	2022上半年	2021上半年	變化量
風電	3.4%	3.8%	-0.4%	2.5%	4.0%	-1.5%
光伏	4.4%	14.1%	-9.7%	4.5%	16.2%	-11.7%

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年上半年，本集團控股子公司電廠共實現收入人民幣1,044,201,000元，較上一年度同期增長20.3%，佔集團收入的78%（2021年同期：89%）。

2022年上半年，本集團控股子公司電廠共實現發電淨利潤人民幣437,502,000元，較上一年度同期增長6.6%，集團分享聯營公司及合營企業發電業務淨利潤人民幣111,445,000元。

電廠收入及淨利潤（人民幣：元）

	2022上半年	2021上半年	變化率
控股子公司電廠收入	1,044,201,000	868,095,000	20.3%
其中：風電	886,417,000	773,941,000	14.5%
光伏	157,784,000	94,154,000	67.6%
控股子公司電廠淨利潤	437,502,000	410,528,000	6.6%
其中：風電	375,240,000	376,468,000	-0.3%
光伏	62,262,000	34,060,000	82.8%
合聯營電廠淨利潤	111,445,000	120,636,000	-7.6%
其中：風電	108,928,000	117,452,000	-7.3%
光伏	2,517,000	3,184,000	-21.0%

3、平均上網電價有所下浮

本報告期內，受平價項目投產、電力交易及輔助服務分攤費用增加等影響，本集團投資的電廠加權平均上網電價有所下浮。個別省份開啟綠電交易，綠電交易價格較原電價略有上升。同時，隨着本集團高質量平價項目佔比的逐步提升，存量電廠質量的持續優化，將有效抵消平均上網電價下浮的影響，保證集團向平價時代平穩過渡。

電廠加權平均上網電價（元/千瓦時）（含增值稅）

業務板塊	2022上半年	2021上半年	變化量
風電	0.4649	0.5118	-0.0469
光伏	0.5338	0.9398	-0.4060

（三）積極拓展融資渠道，融資成本顯著下降

本報告期內，國內融資信貸政策持續寬鬆，自2021年央行多次下調金融機構存款準備金率，中國國內企業貸款利率持續走低。本集團持續提升在金融市場中的信用優勢，進行了多渠道、多樣化的探索，取得了多家銀行的集團授信。上半年，本集團新簽項目融資額創歷史新高，融資利率創歷史新低，融資渠道得以拓展，新增項目融資成本顯著下降，實現新增項目提款24.5億元，有效提升資產效率。

截至2022年6月30日，本集團以房屋及機器設備抵押獲得貸款餘額人民幣10,676,498,000元（2021年12月31日：人民幣9,702,631,000元）。

截至2022年6月30日，本集團已簽訂合同但仍未產生之資本開支為人民幣4,364,494,000元（2021年12月31日：人民幣2,068,344,000元）。

（四）繼續開展資產優化，持續提升資產品質

本報告期內，本集團繼續開展資產優化，提升資產質量。通過對存量電廠持續的動態分析，加強對發電能力、現金流、負債等效益指標的監控與分析，開展電廠的滾動置換，持續降低本集團對綠電補貼的依賴，提升經濟效益，改善現金流。上半年，本集團新簽約轉讓項目144MW，正在有序開展交割、回款等工作。通過持續的資產優化，有效改善資產結構和現金流，有效提升資產質量。

（五）智慧運維

本報告期內，以北京協合運維風電技術有限公司（「協合運維」）為主體的集團智慧運維板塊實現收入人民幣115,718,000元（2021年同期：人民幣92,064,000元），同比增長25.7%。

智慧運維板塊目前已為陸上風電、海上風電、分散式風電、集中式光伏、分佈式光伏、戶用光伏、獨立儲能電站、風光儲一體化、冷暖設備等各種清潔能源資產類型提供運營及運維管理服務，提供技術改造、備件供應及維修、智慧運營平臺、數據分析及服務等服務產品。

協合運維板塊積極加強資料採擷、AI演算法、智慧感測器、智慧巡檢機器人、無人機等軟硬件與POWER+平臺的集成，構建設備、人、能源與資料的無縫連結，持續優化管理與技術策略，將數字化系統與服務場景深度融合，以數位化手段作為服務全流程標準化，形成技術支撐和管理閉環。

2022年上半年，協合運維繼續夯實交付能力，在手服務容量超過12GW。

（六）電力設計、租賃及其他服務業務

本報告期內，本集團所屬之聚合電力工程設計（北京）股份有限公司（「設計公司」），積極拓展外部市場，拓寬業務領域，通過外部設計院進行合作，引進先進的設計理念，開展分散式光伏、分佈式風電及儲能的EPC業務，持續擴大公司的經營規模，進一步提高外部收入比例。

上半年，設計公司組織完成了可行性研究報告、項目申請報告、規劃報告編制和修訂共66項；共進行了12個項目的微觀選址工作，累計選址容量合計1,630MW；完成10項海外項目技術服務。同時在接入系統、電網規劃、充電樁等新業務上實現突破。設計公司榮獲電力行業QC優秀成果三等獎。

本報告期內，本集團所屬之天津國銀新源租賃有限公司（「租賃公司」），立足於分佈式光伏和分散式風電站開展融資租賃，圍繞可再生能源產業鏈，積極拓展儲能、增量配電網等新業務，外部業務新簽合同額較去年同期增長190%。存量項目風險可控，無逾期情況。此外，租賃公司將密切保持與金融機構的合作，通過銀行保理、授信、轉租賃等方式提升自身的融資能力。

本報告期內，本集團加強對綠證註冊、核發、銷售、回款的全過程管理，尤其著重推進平價項目綠證核發工作，平價項目綠證核發數量同比上升29.7%，並已開啟綠證批量銷售合同簽訂。

上半年，集團對所屬之售電公司，逐步開展業務調整，未來將以購售電為核心業務，不斷深化服務，向“售電+”經營模式轉變，同時結合中國國內各省份最新政策，與市場化交易相結合，積極探索新業務。

三、前景展望

上半年，隨著俄烏衝突引發的歐洲能源危機，在一定程度上阻礙了全球經濟復蘇，但由此引發全球各國高度重視本國能源安全，加速了全球能源變革的進程，全球新能源發展進入快車道，利好新能源發展。

展望下半年，雖然全球疫情走勢未來仍具有高度的不確定性，業務發展受政策、市場、氣候、限電、資金、匯率等風險因素的影響，但中國疫情防控已全面進入常態化管理模式，在雙碳目標引導下，總體看，可再生能源將進一步蓬勃發展。

面對新的形勢，本集團將緊抓行業機遇，聚焦發電主業，發揮專業優勢，協同服務業多翼發展。下半年重點做好以下工作：

1、加快項目建設，實現權益裝機容量快速增長

本集團將加快推進新開工及續建項目建設，確保項目按節點投產。集團將持續加強項目建設管理，根據外部條件和自身資源配置情況，優化統籌各建設環節，紮實前期工作，提早開展工程籌備，強化籌建項目邊界條件評估，通過優化設計方案和施工方案、確保項目建設如期投產，實現集團權益裝機容量和電廠收益快速增長。

2、大力開發新能源項目，積極探索儲能等新業務

本集團將繼續發揮在開發方面的優勢能力，創新開發模式，優化開發佈局，因地制宜拓展新能源相關業務，積極謀劃佈局示範項目、綜合治理類項目，進一步加大項目開發力度，全力搶佔優勢資源，加大儲能項目資源儲備。同時，密切關注設備價格，動態測算項目投資收益情況，制定適宜的開發策略，確保集團整體收益最大化。

3、大力發展服務業務，做優做強各板塊協同發展

本集團將大力發展服務業務，加強外部業務拓展能力，積極加強數據採擷、AI演算法、智能傳感器、智能巡檢機器人、無人機等軟硬件與POWER+平臺的集成，沉澱能源與服務的數據資產、提升業務認知水平、優化管理與技術策略，做優做強運維業務。圍繞分佈式光伏和用戶側儲能、綜合能源管理業務等拓展市場，積極開展融資租賃業務。同時，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、全力保障安全生產，穩步提升電廠利潤

隨著可再生能源產業的發展，智慧化、數字化已廣泛應用在電廠生產的各環節中，要充分高效運用數字化工具，提升電廠管理能力。要狠抓電廠安全生產，嚴查各項安全隱患，做好技術改造和消缺工作。要做好應對突發事件和不利天氣的預案，確保集團安全生產的穩定局面，並穩步提升電廠利潤。

5、繼續優化存量資產，不斷提升資產效益

本集團將繼續堅持存量資產的動態盤點分析，持續通過資產置換，改善存量資產的效益及現金流，提升存量資產質量。同時，將積極開展項目提效分析，通過設備治理、技術改造、智慧運營、創新融資等多種手段，不斷提升資產的回報及效益。

購買、出售或贖回本公司上市證券

於截至二零二二年六月三十日止六個月，本公司於香港聯合交易所有限公司以25,976,200港元（相當於人民幣約21,106,000元）之總價購回合共38,740,000股本公司普通股。所有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。於本期間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
	38,740,000				25,976,200

除上述披露者外，本公司或其任何附屬公司概無於本期間內購買、出售或購回本公司任何上市證券。

企業管治常規守則

於截至二零二二年六月三十日止六個月，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常規守則（「企業管治常規守則」）之守則條文。

有關本公司企業管治常規守則之所有其他資料已在本公司於二零二二年四月刊發之二零二一年年報之企業管治報告內披露。

審核委員會

審核委員會由三名本公司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常規守則一致之職權範圍。審核委員會已審閱本集團截至二零二二年六月三十日止六個月之未經審核綜合中期財務報表。

代表
協合新能源集團有限公司
主席
劉順興

香港，二零二二年八月一日

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）。