

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)

截至二零二四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(「董事會」)欣然宣佈本公司及其附屬公司(「本集團」)截至二零二四年六月三十日止六個月之未經審核綜合中期業績，連同截至二零二三年同期之比較數字。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 2024 年 6 月 30 日止六個月 — 未經審核

(以人民幣列示)

| | | 2024 | 2023 |
|------------------------|-------|----------------|----------------------------|
| | 附註 | 人民幣千元 | 人民幣千元 (重述) [#] |
| 持續經營 | | | |
| 收入 | 2,3 | 1,753,257 | 1,331,203 |
| 服務成本及銷售成本 | | (901,164) | (510,594) |
| 毛利 | | 852,093 | 820,609 |
| 其他收入 | 4 | 76,577 | 40,277 |
| 其他收益及虧損，淨額 | 5 | (724) | 24,574 |
| 信用減值損失 | 6 | - | (564) |
| 銷售費用 | | (6,051) | (2,269) |
| 管理費用 | | (162,642) | (169,793) |
| 財務成本 | 7 | (340,563) | (312,845) |
| 應佔合營企業溢利，淨額 | | 94,466 | 131,007 |
| 應佔聯營公司溢利，淨額 | | 8,205 | 13,045 |
| 除所得稅前溢利 | | 521,361 | 544,041 |
| 所得稅抵免 / (開支) | 8 | 26,097 | (44,182) |
| 本期間持續經營溢利 | | 547,458 | 499,859 |
| 非持續經營 | | | |
| 本期間非持續經營溢利，扣除稅項 | 9 | - | 19,735 |
| 本期間溢利 | | 547,458 | 519,594 |
| 本期間溢利歸屬於本公司股東： | | | |
| 來自持續經營 | | 501,370 | 484,932 |
| 來自非持續經營 | | - | 11,372 |
| | | 501,370 | 496,304 |
| 本期間溢利歸屬於非控制性權益： | | | |
| 來自持續經營 | | 46,088 | 14,927 |
| 來自非持續經營 | | - | 8,363 |
| | | 46,088 | 23,290 |
| 本期間溢利 | | 547,458 | 519,594 |
| 每股盈利 | | | |
| 基本每股盈利 (人民幣分) | 10(a) | 6.24 | 5.83 |
| 攤薄每股盈利 (人民幣分) | 10(b) | 6.23 | 5.81 |
| 每股盈利 — 持續經營 | | | |
| 基本每股盈利 (人民幣分) | 10(a) | 6.24 | 5.70 |
| 攤薄每股盈利 (人民幣分) | 10(b) | 6.23 | 5.68 |

綜合損益及其他全面收益表

截至 2024 年 6 月 30 日止六個月 — 未經審核
(以人民幣列示)

| | 2024 | 2023 |
|----------------|---------|----------------------------|
| | 人民幣千元 | 人民幣千元 (重述) [#] |
| 本期間溢利 | 547,458 | 519,594 |
| 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 | (6,475) | 7,063 |
| 本期間其他全面收益，扣除稅項 | (6,475) | 7,063 |
| 本期間全面收益總額 | 540,983 | 526,657 |
| 歸屬於本公司股東： | | |
| 來自持續經營 | 495,141 | 493,546 |
| 來自非持續經營 | - | 11,372 |
| | 495,141 | 504,918 |
| 歸屬於非控制性權益： | | |
| 來自持續經營 | 45,842 | 13,376 |
| 來自非持續經營 | - | 8,363 |
| | 45,842 | 21,739 |
| 本期間全面收益總額 | 540,983 | 526,657 |

[#]已按照非持續經營調整可比信息。

綜合財務狀況表

於2024年6月30日 — 未經審核

(以人民幣列示)

| | | 2024年 6月30日 | 2023年 12月31日 |
|---------------------------|----|--------------------------|--------------------------|
| | 附註 | 未經審核 人民幣千元 | 經審核 人民幣千元 |
| 資產 | | | |
| 非流動資產 | | | |
| 物業、廠房及設備 | | 18,452,590 | 17,759,434 |
| 使用權資產 | | 1,277,053 | 949,945 |
| 無形資產 | | 716,034 | 716,034 |
| 於聯營公司之權益 | | 766,456 | 758,251 |
| 於合營企業之權益 | | 2,139,237 | 2,082,481 |
| 以公允價值計量且其變動計入損益之金融資產 | | 39,251 | 14,746 |
| 預付款項、按金及其他應收款項 | | 1,795,892 | 1,621,121 |
| 融資租賃應收款項 | | 275,968 | 269,816 |
| 應收貸款 | | 20,452 | 30,833 |
| 遞延稅項資產 | | 51,515 | 47,268 |
| | | <u>25,534,448</u> | <u>24,249,929</u> |
| 流動資產 | | | |
| 存貨 | | 32,993 | 46,295 |
| 合同資產 | 12 | 100,718 | 116,175 |
| 應收貿易賬款及票據 | 13 | 1,897,401 | 1,415,900 |
| 預付款項、按金及其他應收款項 | | 981,586 | 926,884 |
| 融資租賃應收款項 | | 57,927 | 50,293 |
| 應收貸款 | | 18,235 | 17,797 |
| 應收聯營公司款項 | | 52,816 | 50,771 |
| 應收合營企業款項 | | 324,723 | 304,949 |
| 以公允價值計量且其變動計入損益之金融資產 | | 563,080 | 154,451 |
| 現金及現金等值項目 | | 2,337,058 | 2,445,465 |
| 受限制存款 | | 461,648 | 1,457,459 |
| | | <u>6,828,185</u> | <u>6,986,439</u> |
| 資產總額 | | <u><u>32,362,633</u></u> | <u><u>31,236,368</u></u> |
| 負債 | | | |
| 非流動負債 | | | |
| 銀行借款 | | 5,097,545 | 2,809,059 |
| 其他借款 | | 10,601,579 | 11,856,855 |
| 租賃負債 | | 442,194 | 135,486 |
| 遞延稅項負債 | | 18,978 | 57,722 |
| 遞延政府補助 | | 4,441 | 4,516 |
| 項目建造之應付款項、 其他應付款項及應計費用 | | 849,120 | 1,050,671 |
| 財務擔保合同負債 | | 6,235 | 8,060 |
| | | <u>17,020,092</u> | <u>15,922,369</u> |

綜合財務狀況表(續)

於2024年6月30日－未經審核

(以人民幣列示)

| | | 2024年 6月30日 | 2023年 12月31日 |
|---------------------------|----|-------------------|-------------------|
| | 附註 | 未經審核 人民幣千元 | 經審核 人民幣千元 |
| 流動負債 | | | |
| 應付貿易賬款及票據 | 14 | 900,729 | 1,672,288 |
| 項目建造之應付款項、 其他應付款項及應計費用 | | 3,207,692 | 3,084,416 |
| 合同負債 | | 41,428 | 52,496 |
| 應付聯營公司款項 | | 70 | 70 |
| 應付合營企業款項 | | 66,173 | 35,574 |
| 銀行借款 | | 1,038,339 | 973,253 |
| 其他借款 | | 1,265,499 | 895,844 |
| 租賃負債 | | 24,523 | 21,821 |
| 財務擔保合同負債 | | 4,179 | 4,823 |
| 應付所得稅 | | 18,688 | 138,000 |
| | | <u>6,567,320</u> | <u>6,878,585</u> |
| 負債總額 | | <u>23,587,412</u> | <u>22,800,954</u> |
| 流動資產淨值 | | <u>260,865</u> | <u>107,854</u> |
| 資產總值減流動負債 | | <u>25,795,313</u> | <u>24,357,783</u> |
| 資產淨值 | | <u>8,775,221</u> | <u>8,435,414</u> |
| 權益 | | | |
| 股本 | 15 | 69,509 | 72,598 |
| 儲備 | | 8,445,016 | 8,210,438 |
| 本公司股東應佔權益總額 | | <u>8,514,525</u> | <u>8,283,036</u> |
| 非控制性權益 | | <u>260,696</u> | <u>152,378</u> |
| 權益總額 | | <u>8,775,221</u> | <u>8,435,414</u> |

中期綜合財務報表附註

1 編製及列報基準

截至 2024 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》（「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》之適用披露規定編制。

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 2023 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 2024 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》，以及香港會計師公會對《香港會計準則》所作之修訂：

| | |
|---|---|
| 《香港會計準則第 1 號》（修訂） | 財務報表的列報：財務報表的分類流動負債或非流動負債的劃分（「2020 修訂」） |
| 《香港會計準則第 1 號》（修訂） | 財務報表的列報：附有契約條件之非流動負債（「2022 修訂」） |
| 《香港財務報告準則第 16 號》（修訂） | 售後回租之租賃負債 |
| 《香港會計準則第 7 號》（修訂）— 現金流量表及《香港財務報告準則第 7 號》（修訂）— 金融工具：披露：供應商融資安排 | |

本中期採用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。

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（於 2023 年 11 月出售並以非持續經營業務列示）— 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。

分類收入及業績，及分類資產與負債

| | 持續經營 | | 非持續經營 | | 總計 人民幣千元 |
|------------------------------|------------------|----------------|----------|------------------|---------------------|
| | 發電業務 | 其他 | 智慧運維 | 抵銷 | |
| | 人民幣千元 | 人民幣千元 | 人民幣千元 | 人民幣千元 | |
| 截至 2024 年 6 月 30 日止六個月（未經審核） | | | | | |
| 分類收入 | | | | | |
| 售予對外客戶* | 1,364,318 | 388,939 | - | - | 1,753,257 |
| 集團分類間收入 | - | 189,027 | - | (189,027) | - |
| | <u>1,364,318</u> | <u>577,966</u> | <u>-</u> | <u>(189,027)</u> | <u>1,753,257</u> |
| 分類業績 | | | | | |
| 不予分配之其他收益及 虧損，淨額 | 812,081 | (5,513) | - | - | 806,568 |
| 不予分配之收入 | | | | | (724) |
| 不予分配之開支 | | | | | 33,626 |
| 利息收入 | | | | | (3,131) |
| 財務成本 | | | | | 25,585 |
| | | | | | (340,563) |
| 除所得稅前溢利 | | | | | 521,361 |
| 所得稅開支 | | | | | 26,097 |
| 本期間溢利 | | | | | <u>547,458</u> |
| 於 2024 年 6 月 30 日（未經審核） | | | | | |
| 分類資產 | 29,432,413 | 2,415,573 | - | - | 31,847,986 |
| 不予分配之資產 | | | | | 514,647 |
| 資產總額 | | | | | <u>32,362,633</u> |
| 分類負債 | (21,870,851) | (1,262,387) | - | - | (23,133,238) |
| 不予分配之負債 | | | | | (454,174) |
| 負債總額 | | | | | <u>(23,587,412)</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 1,176,495,000 元及人民幣 187,823,000 元。

分類收入及業績，及分類資產與負債（重述）

| | 持續經營 | | 非持續經營 | | 總計 人民幣千元 |
|------------------------------|------------------|----------------|----------------|------------------|----------------------------|
| | 發電業務 人民幣千元 | 其他 人民幣千元 | 智慧運維 人民幣千元 | 抵銷 人民幣千元 | |
| 截至 2023 年 6 月 30 日止六個月（未經審核） | | | | | |
| 分類收入 | | | | | |
| 售予對外客戶* | 1,195,597 | 135,606 | 158,938 | - | 1,490,141 |
| 集團分類間收入 | - | 529,661 | 68,138 | (597,799) | - |
| | <u>1,195,597</u> | <u>665,267</u> | <u>227,076</u> | <u>(597,799)</u> | <u>1,490,141</u> |
| 分類業績 | | | | | |
| 不予分配之其他收益及虧損，淨額 | 818,702 | (10,094) | 22,200 | - | 830,808 |
| 不予分配之收入 | | | | | 23,440 |
| 不予分配之開支 | | | | | 15,451 |
| 利息收入 | | | | | (1,545) |
| 財務成本 | | | | | 10,866 |
| | | | | | (314,625) |
| 除所得稅前溢利 | | | | | <u>564,395</u> |
| 所得稅開支 | | | | | (44,801) |
| 本期間溢利 | | | | | <u><u>519,594</u></u> |
| 於 2023 年 12 月 31 日（經審核） | | | | | |
| 分類資產 | 28,500,683 | 2,474,293 | - | - | 30,974,976 |
| 不予分配之資產 | | | | | 261,392 |
| 資產總額 | | | | | <u><u>31,236,368</u></u> |
| 分類負債 | (21,309,871) | (1,295,574) | - | - | (22,605,445) |
| 不予分配之負債 | | | | | (195,509) |
| 負債總額 | | | | | <u><u>(22,800,954)</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 1,011,545,000 元及人民幣 184,052,000 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 | |
|--------------|------------------|-------------------------|
| | 2024 | 2023 |
| | 人民幣千元 (未經審核) | 人民幣千元 (未經審核) (重述) |
| 持續經營 | | |
| 基於客戶合同之收入確認： | | |
| 售電收入： | | |
| 標杆電價收入 | 1,188,558 | 995,319 |
| 可再生能源補貼收入 | 146,391 | 182,862 |
| 綠證收入 | 19,716 | 17,416 |
| 儲能設備銷售收入 | 303,356 | - |
| 設計、採購及施工收入 | 40,109 | 103,608 |
| 提供設計服務收入 | 14,099 | 7,866 |
| 提供技術及諮詢服務收入 | 22,062 | 6,914 |
| 其他收入 | 1,142 | - |
| | 1,735,433 | 1,313,985 |
| 融資租賃收入 | 17,824 | 17,218 |
| 持續經營之收入總計 | 1,753,257 | 1,331,203 |

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 | |
|-------------|-----------------|-------------------------|
| | 2024 | 2023 |
| | 人民幣千元 (未經審核) | 人民幣千元 (未經審核) (重述) |
| 持續經營 | | |
| 利息收入 | 25,585 | 10,805 |
| 政府補助： | | |
| — 稅費返還 | 17,366 | 15,042 |
| — 其他 | 1,461 | 109 |
| 電網接入服務收入 | 18,868 | - |
| 申索賠償 | 3,822 | 9,338 |
| 擔保收入 | 4,014 | 3,177 |
| 租金收入 | 2,766 | 1,010 |
| 其他 | 2,695 | 796 |
| | 76,577 | 40,277 |

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 | |
|-------------------------|-----------------|-------------------------|
| | 2024 | 2023 |
| | 人民幣千元 (未經審核) | 人民幣千元 (未經審核) (重述) |
| 持續經營 | | |
| 處置 / 註銷附屬公司之虧損，淨額 | (33) | (1,199) |
| 處置一間聯營公司之收益，淨額 | - | 62 |
| 按公允價值計入損益之金融資產之公允價值變動收益 | 5,794 | 13,023 |
| 匯兌 (虧損) / 收益，淨額 | (4,061) | 11,535 |
| 出售物業、廠房及設備之 (虧損) / 收益 | (93) | 2,576 |
| 其他 | (2,331) | (1,423) |
| | <u>(724)</u> | <u>24,574</u> |

6 信用減值損失

| | 截至 6 月 30 日止六個月 | |
|-------------|-----------------|-------------------------|
| | 2024 | 2023 |
| | 人民幣千元 (未經審核) | 人民幣千元 (未經審核) (重述) |
| 持續經營 | | |
| 應收貿易賬款減值之確認 | - | 564 |
| | <u>-</u> | <u>564</u> |

7 財務成本

| | 截至 6 月 30 日止六個月 | |
|-------------|-----------------|-------------------------|
| | 2024 | 2023 |
| | 人民幣千元 (未經審核) | 人民幣千元 (未經審核) (重述) |
| 持續經營 | | |
| 利息支出： | | |
| — 銀行借款 | 97,974 | 55,636 |
| — 其他借款 | 260,603 | 265,986 |
| — 優先票據 | - | 35,053 |
| — 租賃負債 | 6,660 | 4,797 |
| | <u>365,237</u> | <u>361,472</u> |
| 減：利息資本化 | (24,674) | (48,627) |
| | <u>340,563</u> | <u>312,845</u> |

8 所得稅抵免 / (開支)

| | 截至 6 月 30 日止六個月 | |
|---------------------------|-----------------|-------------------------|
| | 2024 | 2023 |
| | 人民幣千元 (未經審核) | 人民幣千元 (未經審核) (重述) |
| 持續經營 | | |
| 當期稅項 | | |
| — 中華人民共和國 (簡稱:「中國」) 企業所得稅 | (49,294) | (40,634) |
| — 中國預扣稅 | 36,018 | (22,060) |
| 過往期間少計提稅金 | | |
| — 中國企業所得稅 | (3,618) | (2,572) |
| 遞延稅項 | 42,991 | 21,084 |
| | <u>26,097</u> | <u>(44,182)</u> |

9 非持續經營成果

於 2023 年 11 月，本集團以人民幣 126,090,000 元作價出售了智慧運維業務的部分權益，並停止在合併財務報表中合併智慧運維業務。

非持續經營業務截止 2023 年 6 月 30 日止期間之經營結果如下：

| | 截止 2023 年 6 月 30 日止六個月 |
|------------------|------------------------|
| | 人民幣千元 (未經審核) |
| 收入 | 227,076 |
| 抵銷分部間收入 | (68,138) |
| 外部收入 | <u>158,938</u> |
| 服務成本及銷售成本 | (142,361) |
| 抵銷分部間銷售成本 | 68,138 |
| 外部服務成本及銷售成本 | <u>(74,223)</u> |
| 毛利 | <u>84,715</u> |
| 其他收入 | 1,082 |
| 其他收益及虧損，淨額 | 100 |
| 信用減值損失 | (670) |
| 銷售費用 | (11,672) |
| 管理費用 | (51,289) |
| 財務成本 | (1,780) |
| 應佔聯營公司溢利，淨額 | (132) |
| 經營活動業績 | <u>20,354</u> |
| 所得稅開支 | (619) |
| 除稅後經營活動業績 | <u>19,735</u> |

| | |
|----------------|--------|
| 本期間非持續經營溢利歸屬於： | |
| 本公司股東 | 11,372 |
| 非控制性權益 | 8,363 |
| 本期間非持續經營溢利 | 19,735 |
| 每股盈利 | |
| 基本每股盈利（人民幣分） | 0.13 |
| 攤薄每股盈利（人民幣分） | 0.13 |

10 每股盈利

(a) 基本每股盈利

基本每股盈利基於歸屬於公司普通股股東之溢利與本期間已發行普通股之加權平均數計算。

(i) 歸屬於普通股股東之溢利

| | 截至 6 月 30 日止六個月 | |
|-------------|-----------------|----------------|
| | 2024 | 2023 |
| | 人民幣千元 | 人民幣千元 |
| 歸屬於普通股股東之溢利 | | |
| 持續經營 | 501,370 | 484,932 |
| 非持續經營 | - | 11,372 |
| | <u>501,370</u> | <u>496,304</u> |

(ii) 加權平均普通股股數

| | 截至 6 月 30 日止六個月 | |
|--------------------|------------------|------------------|
| | 2024 | 2023 |
| | 千股 | 千股 |
| 1 月 1 日已發行之普通股 | 8,444,719 | 8,975,469 |
| 庫存股之影響 | (412,745) | (464,965) |
| 6 月 30 日發行股份之加權平均數 | <u>8,031,974</u> | <u>8,510,504</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。

(i) 歸屬於普通股股東之溢利（攤薄）

| | 截至 6 月 30 日止六個月 | |
|-----------------|-----------------|----------------|
| | 2024 | 2023 |
| | 人民幣千元 | 人民幣千元 |
| 歸屬於普通股股東之溢利（攤薄） | | |
| 持續經營 | 501,370 | 484,932 |
| 非持續經營 | - | 11,372 |
| | <u>501,370</u> | <u>496,304</u> |

(ii) 加權平均普通股股數 (攤薄)

| | 截至 6 月 30 日止六個月 | |
|-----------------|------------------|------------------|
| | 2024 | 2023 |
| | 千股 | 千股 |
| 普通股份之加權平均數 | 8,031,974 | 8,510,504 |
| 股份獎勵計劃之影响 | 15,426 | 32,845 |
| 攤薄每股盈利之普通股加權平均數 | <u>8,047,400</u> | <u>8,543,349</u> |

11 股息

於本中期期間，已宣告分派 2023 年 12 月 31 日止年度股息每普通股 0.035 港元（2022 年 12 月 31 日止年度：0.035 港元）於公司股東。本中期期間之累計宣告股息相當於人民幣 258,890,000 元（2023 同期：人民幣 278,487,000 元）。該等股息已於 2024 年 7 月 3 日派付（2023：2023 年 7 月 18 日）。

本公司董事決定本中期期間不分派股息（2023 同期：無）。

12 合同資產

| | 2024 年 | 2023 年 |
|------------------|-----------------|----------------|
| | 6 月 30 日 | 12 月 31 日 |
| | 人民幣千元 (未經審核) | 人民幣千元 (經審核) |
| 質保金 | 61,009 | 77,009 |
| 根據建造合同履約而產生的合同資產 | 39,709 | 39,166 |
| | <u>100,718</u> | <u>116,175</u> |
| 為呈報分析如下： | | |
| 流動資產 | 100,718 | 116,175 |
| | <u>100,718</u> | <u>116,175</u> |

13 應收貿易賬款及票據

| | 2024 年 | 2023 年 |
|------------------|------------------|------------------|
| | 6 月 30 日 | 12 月 31 日 |
| | 人民幣千元 (未經審核) | 人民幣千元 (經審核) |
| 應收貿易賬款，按攤余成本 | 690,344 | 419,792 |
| 應收電價調整款項，按攤余成本 | 1,157,192 | 991,170 |
| 應收票據，按公允價值變動計入損益 | 53,927 | 9,000 |
| | <u>1,901,463</u> | <u>1,419,962</u> |
| 應收貿易賬款減值 | (4,062) | (4,062) |
| | <u>1,897,401</u> | <u>1,415,900</u> |

於 2024 年 6 月 30 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：

| | 2024 年 6 月 30 日 | 2023 年 12 月 31 日 |
|-----------|--------------------|---------------------|
| | 人民幣千元 (未經審核) | 人民幣千元 (經審核) |
| 3 個月內 | 565,758 | 309,013 |
| 3 至 6 個月 | 31,285 | 14,975 |
| 6 至 12 個月 | 19,264 | 78,845 |
| 1 至 2 年 | 66,258 | 10,850 |
| 2 年以上 | 3,717 | 2,047 |
| | 686,282 | 415,730 |

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 2024 年 6 月 30 日，應收電價調整款項之賬齡分析（以收入確認日期為準）如下：

| | 2024 年 6 月 30 日 | 2023 年 12 月 31 日 |
|-----------|--------------------|---------------------|
| | 人民幣千元 (未經審核) | 人民幣千元 (經審核) |
| 3 個月內 | 75,304 | 94,055 |
| 3 至 6 個月 | 90,118 | 85,296 |
| 6 至 12 個月 | 179,351 | 206,635 |
| 1 年以上 | 812,419 | 605,184 |
| | 1,157,192 | 991,170 |

14 應付貿易賬款及票據

| | 2024 年 6 月 30 日 | 2023 年 12 月 31 日 |
|--------|--------------------|---------------------|
| | 人民幣千元 (未經審核) | 人民幣千元 (經審核) |
| 應付貿易賬款 | 490,572 | 389,768 |
| 應付票據 | 410,157 | 1,282,520 |
| | 900,729 | 1,672,288 |

於 2024 年 6 月 30 日，應付貿易賬款之賬齡分析（以發票日期為準）如下：

| | 2024 年 | 2023 年 |
|-----------|-----------------|--------------|
| | 6 月 30 日 | 12 月 31 日 |
| | <i>人民幣千元</i> | <i>人民幣千元</i> |
| | (未經審核) | (經審核) |
| 3 個月內 | 305,096 | 63,919 |
| 3 至 6 個月 | 11,119 | 16,794 |
| 6 至 12 個月 | 72,253 | 39,047 |
| 1 至 2 年 | 44,155 | 142,370 |
| 2 年以上 | 57,949 | 127,638 |
| | 490,572 | 389,768 |

15 股本

已發行普通股每股 0.01 港元：

| | 股份數目 | 面值 |
|-------------------------|------------------|----------------|
| | <i>千股</i> | <i>人民幣千元</i> |
| 於 2024 年 1 月 1 日（經審核） | 8,444,719 | 72,598 |
| 註銷之普通股（附註） | (340,140) | (3,089) |
| 於 2024 年 6 月 30 日（未經審核） | 8,104,579 | 69,509 |

附註：

於本期，本集團註銷股份 340,140,000 股，回購代價為人民幣 200,692,000 元。

庫存股

於 2024 年 6 月 30 日，本公司持有 75,650,000 股普通股作為庫存股（2023 年 12 月 31 日：420,750,000 股）。

管理層討論及分析

一、經營環境

2024年上半年，本集團所處宏觀環境中的有利因素與不利因素交織、並存，但總體來看，仍持續有利於行業發展。

儘管國際市場利率維持高位、地緣政治緊張局勢等多種因素對全球經濟增長構成挑戰，但聯合國發佈的《2024年中期世界經濟形勢與展望》預測，全球GDP在2024年仍將增長2.7%。

隨著技術持續進步和主要設備價格下行，國際市場融資利率較高對可再生能源電站投資經濟性的不利影響有所緩解，全球清潔能源投資保持持續增長。根據國際能源署預測，2024年全球用於清潔能源技術和基礎設施的投資將增長至約2萬億美元。

2024年上半年，中國政府出臺新政策允許「資源較好地區的新能源利用率可降低至90%」，導致多個省份的棄風、棄光率上升。同時，個別省份還下調了新能源發電保障利用小時數。

中國市場的融資利率依然處於下行通道，當前政策有利於支持和擴大電網建設及可再生能源項目的投資，促進綠色消費。

（一）風電技術繼續進步，設備價格利於電站投資

本報告期內，風機技術研發繼續向單機容量大型化的方向發展。陸上風機已推出15MW機型，有望在年內開始應用，18MW海上風機已開始並網運行；同時，風機的高可靠性和更強的適網能力愈發受到重視。

國際市場的風機價格相比2023年高點略有回落。在中國市場，隨著風機技術的持續創新發展，單機容量繼續增大，風機單位千瓦造價繼續下降，為風電項目投資帶來了利好，降低了項目投資的風險。

（二）光伏組件技術創新活躍，價格下降提振投資需求

以TOPCon為代表的N型光伏組件憑藉其卓越的性能優勢，市場份額持續攀升。鈣鈦礦電池、BC電池及疊層技術等新技術的研發如火如荼，發電效率不斷突破。更適合灘塗、沙戈荒等嚴酷氣候環境的細分產品不斷豐富。

在光伏供應鏈產能釋放的背景下，中國組件價格繼續下行，全球組件價格也整體處於低位，有利於電站投資商降低成本，進一步激發了市場需求。中國、歐洲、美國等主要市場新增光伏裝機同比快速增長。

（三）新型儲能快速發展，新政策利好綠氫產業

得益于政策扶持、成本下降和市場需求的增長，以電池儲能為代表的新型儲能繼續呈現快速發展勢頭，吉瓦級大型儲能項目在各國不斷湧現，成為增強電網靈活性和新能源消納能力的重要手段。長時儲能領域，熱儲能、壓縮空氣儲能和液流電池儲能等多種技術也在蓬勃發展。

在世界範圍內，綠氫成為新的發展熱點。歐洲氫能銀行決定資助首批七個歐盟的綠氫項目。美國能源部更新了《氫能和燃料電池多年度計劃》，明確了氫能技術的重點研發方向、目標和優先事項。中國發佈《2024-2025年節能降碳行動方案》，有力支持綠氫技術不斷探索創新，推動產業鏈發展完善，其中綠氫在航空燃料等高價值應用場景受到關注。

（四）通過加速電網建設、鼓勵綠色消費支持可再生能源消納

本報告期內，中國大陸區域的風電平均等效利用小時數為1134小時，比上年同期下降103小時，光伏發電平均等效利用小時數626小時，比上年同期下降32小時，棄風、棄光率都有所上升。為解決新能源消納問題，中國政府加速各級電網建設，提升大規模高比例新能源消納能力，推動構建新型電力系統，進一步加強了綠證和節能降碳政策的銜接，促進了綠電消費規模的快速增長，綠電交易規模同比增長超過300%。

在世界範圍內，新的利好政策也不斷出臺。歐洲議會通過了《歐盟電力市場改革》法案，歐盟理事會批准了「超級電網」提案，意在加強電網規劃和建設的協同，進一步整合歐洲電網，促進可再生能源投資。美國聯邦能源監管委員會發佈了新的「輸電規劃和成本分攤規則」，通過提升電網規劃能力，加快新能源電站並網節奏，應對極端天氣事件和人工智慧等新興電力負荷快速增長對電網的挑戰。

(五) 中國融資成本繼續下降，國際融資環境有望寬鬆

在2024年2月20日和7月22日，中國央行兩次下調五年期以上貸款市場報價利率(LPR)，累計下調35個基點至3.85%，有利於新能源電站投資商繼續降低融資成本。市場普遍預計中國央行還會出臺進一步降息等穩經濟增長的政策。

國際貨幣基金組織在最新的《世界經濟展望》中指出，美國和歐洲等主要國家央行的官方政策利率預計將在2024年下半年開始下降。

二、業務回顧

2024年上半年，集團權益發電量保持增長，項目開發取得了進一步的成績，在建項目規模保持高位，各項業務穩步推進，融資結構不斷優化。

2024年上半年，本集團共實現持續經營收入人民幣1,753,257千元（2023年同期重述：人民幣1,331,203千元），較去年同期上升31.7%；集團權益持有人應占溢利人民幣501,370千元（2023年同期：人民幣496,304千元），較去年同期上升1.0%；基本每股盈利為人民幣6.24分（2023年同期：人民幣5.83分）；攤薄每股盈利為人民幣6.23分（2023年同期：人民幣5.81分）。

截至2024年6月30日，本集團資產淨值人民幣8,775,221千元（2023年12月31日：人民幣8,435,414千元），每股淨資產為人民幣1.05元（2023年12月31日：人民幣1.02元）。

截至2024年6月30日，本集團持有貨幣資金約為人民幣2,798,706千元（2023年12月31日：人民幣3,902,924千元）；集團有息負債餘額為人民幣18,469,679千元（2023年12月31日：人民幣16,692,318千元）；資產負債率為72.88%（2023年12月31日：72.99%）。

(一) 加強安全生產工作，重視電量交易和綠電綠證銷售

1、發電量保持增長，棄風棄光率有所上升

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，強化安全生產責任制，通過扎實推進春季安全大檢查、安全生產月、安全應急培訓及演練等專項工作，確保電廠安全穩定運行。

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，保障了電力的可靠供應和人身及財產安全。

截至2024年6月30日，本集團持有並網發電的風電及光伏電廠權益裝機容量4,050MW（2023年同期：3,640MW）。其中風電廠權益裝機容量3,467MW；光伏電廠權益裝機容量583MW。本集團平價項目裝機容量為2,624MW，占權益容量的64.8%。

| 權益裝機容量 (MW) | | | |
|-------------|----------|----------|-------|
| 業務板塊 | 2024 上半年 | 2023 上半年 | 變化率 |
| 風電 | 3,467 | 3,189 | 8.7% |
| 光伏 | 583 | 451 | 29.3% |
| 合計 | 4,050 | 3,640 | 11.3% |

本報告期內，本集團權益發電量保持穩步增長，較上年同期增長14.1%，其中風電權益發電量同比增長14.0%，光伏權益發電量同比增長15.7%。

| 權益發電量 (GWh) | | | |
|-------------|----------|----------|-------|
| 業務板塊 | 2024 上半年 | 2023 上半年 | 變化率 |
| 風電 | 4,266 | 3,743 | 14.0% |
| 光伏 | 472 | 408 | 15.7% |
| 合計 | 4,738 | 4,151 | 14.1% |

2024年上半年，在部分電廠受區域性惡劣天氣和限電加劇等不利因素影響下，本集團投資的風電廠加權平均利用小時數為1,220小時，光伏電廠加權平均利用小時數為659小時，雖較去年有所下降，但較中國平均水準仍分別高出7.6%和5.3%。

| 電廠加權平均利用小時 (小時) | | | | | |
|-----------------|---------|---------|-------|---------|----------|
| 業務板塊 | 集團投資的電廠 | | | 中國平均 | 集團高於中國平均 |
| | 2024上半年 | 2023上半年 | 變化率 | 2024上半年 | 2024 上半年 |
| 風電 | 1,220 | 1,353 | -9.8% | 1134 | +7.6% |
| 光伏 | 659 | 731 | -9.8% | 626 | +5.3% |

2024年上半年，本集團投資的風電廠平均棄風率為9.7%，光伏電廠平均棄光率19.5%，均較去年同期增加，其主要原因是部分地區的新能源裝機規模增長快於電網架構優化速度及用電負荷的增長，棄風棄光形勢有所加劇。

棄風棄光率 (%)

| 業務板塊 | 2024上半年 | 2023上半年 | 變化量 |
|------|---------|---------|------------|
| 風電 | 9.7% | 4.0% | +5.7 個百分點 |
| 光伏 | 19.5% | 6.3% | +13.2 個百分點 |

2、發電收入持續增長，綠電綠證交易規模擴大

2024年上半年，本集團風電和光伏發電收入均持續增長。由於棄光率加劇等因素，本集團控股的光伏電廠利潤和合聯營電廠利潤同比下降。本集團控股風電廠收入占比達86.2%，其收入和利潤均穩健增長。

本集團的綠電交易規模達4億千瓦時，同比增幅顯著，助力增收提效；持續加強綠證銷售，新簽綠證銷售合同合計超380萬張，綠證收入增至19,716千元；拓展了與重點客戶的綠證長期銷售協議，增強了未來收益的確定性。

電廠收入及淨利潤（人民幣：千元）

| | 2024上半年 | 2023上半年 | 變化率 |
|------------|-----------|-----------|--------|
| 控股子公司電廠收入 | 1,364,318 | 1,195,597 | 14.1% |
| 其中：風電 | 1,176,495 | 1,011,545 | 16.3% |
| 光伏 | 187,823 | 184,052 | 2.0% |
| 控股子公司電廠淨利潤 | 490,557 | 489,433 | 0.2% |
| 其中：風電 | 461,244 | 437,959 | 5.3% |
| 光伏 | 29,313 | 51,474 | -43.1% |
| 合聯營電廠淨利潤 | 94,978 | 143,920 | -34.0% |
| 其中：風電 | 92,410 | 141,193 | -34.6% |
| 光伏 | 2,568 | 2,727 | -5.8% |

3、平均綜合電價小幅下降

受平價項目比例上升和電力交易等影響，本集團投資的電廠平均綜合電價小幅下調，但通過參與綠電交易和綠證銷售，獲取了一定環境收益。電價下行是行業發展的必然趨勢，但隨著建設成本的降低以及存量電廠品質的持續優化，本集團項目的平均度電成本將持續下降，有效抵消平均綜合電價下浮的影響，保證集團持續健康發展。

| 電廠平均綜合電價（元/千瓦時）（含增值稅） | | | |
|-----------------------|---------|---------|---------|
| 業務板塊 | 2024上半年 | 2023上半年 | 變化量 |
| 風電 | 0.3838 | 0.4054 | -0.0216 |
| 光伏 | 0.4714 | 0.5362 | -0.0648 |

（二） 保持項目開發優勢，注重降低項目建設成本

1、 聚焦優質區域，持續獲取項目指標

本集團以戰略為引領，動態研判市場的形勢變化，主動取捨，因地制宜，聚焦深耕於前景好的區域開發項目，不斷提高集團風電和光伏項目儲備的品質和規模。

本報告期內，本集團在中國境內新獲取投資項目（年度建設指標）720MW。新增核准（備案）風電和光伏項目合計容量1,250MW。新簽風電資源1,915MW。截至6月末，集團已簽約待開發的有效風光資源儲備共計17.4GW，其中風電資源約10.7GW、光伏資源約6.7GW。

本集團繼續佈局全球重點國別市場，強化自主開發國際項目的能力，優選前景好的新能源項目，穩步拓展國際市場。

2、 項目建設重視優化、降低造價

2024年上半年，本集團總建設規模達到2,513MW，同期無新增投產項目。

面對部分項目的電網接入和用林用地手續審批進度滯後等不利因素，本集團積極謀劃應對，想方設法定位關鍵點，尋求突破機遇，扎實推進項目籌建工作。通過提早開工，科學統籌，深度優化，及時採用新設備、新技術、新工藝等多種手段降低建設成本，抵消其他因素帶來的不利影響。本集團風電和光伏發電項目的單位千瓦造價繼續保持下降趨勢，提升了項目的收益。

（三） 加強經營管理降低成本，優化項目投資提升效益

面對激烈競爭的環境，本集團深知，唯有苦練內功、提升自身的經營管理水準，才能在市場中立於不敗之地。本報告期內，集團全面強化經營管理，多管道、多環節降低成本，提升效益。

1、加強管理，降低管理費用

通過加強預算管理，細化費用分析，嚴控成本費用；提高全員成本意識，注重人效，提高效率，通過多種措施有力遏制管理費用增長勢頭，實現上半年管理費用同比下降。

2、主動調整業務策略

本報告期內，集團基於內外部環境變化，根據各區域不同的資源稟賦、開發成本和電價政策，對開發策略進行了精細化梳理，停止了部分省份的項目開發業務，並對組織結構和人員進行優化調整，將資源聚焦於優勢區域。

對於已完成開發的待建項目，本集團時刻根據各省市電力消納、電網建設情況，電價變化等情況，對其進行盤點和動態測算，對於效益不高的項目果斷捨棄，將資金投入到高效益項目中，確保每個項目都能達到集團的收益要求。

集團還對非發電業務進行調整，優化人員，降低了管理成本，提高經營效率。

3、持續降低融資成本

本集團根據融資政策、新建項目特點和融資需求，合理設計並優選出最有成本競爭力的投融資方案；通過融資置換不斷降低運營項目融資成本，提升資產效益。本報告期內，集團新增提款的平均融資成本已降至3.46%。

（四） 設計諮詢等其他業務

本報告期內，本集團設計諮詢業務，持續提高設計諮詢核心能力，拓展外部業務取得進展，不斷提升實力和經營規模。在保障集團自身的項目開發諮詢、電站工程設計和技術優化等工作外，亦積極開拓外部市場，承接了一批分散式風電、分散式光伏等EPC工程。

本集團租賃業務，主要為收益穩健的分散式光伏和分散式風電廠融資租賃資產經營，存量資產品質良好，還本付息正常，並通過銀行保理、授信等方式實現了再融資。

本集團儲能業務，立足於控制系統的研發和電池倉的集成，著眼於新型電力系統建設需求，開展產品技術研發、產品認證工作，夯實設計製造、供應鏈和工程交付能力，積極開拓集團內外部市場。

三、環境和社會責任

除財務表現外，本集團致力於兼顧環境、社會及經濟效應，並將環境、社會及治理（ESG）戰略全面融入業務運營，促進人與自然的和諧發展。

本報告期內，本集團入選標普全球《可持續發展年鑒（中國版）2024》，並榮獲「中國企業標普全球CSA評分最佳10%」和「行業最佳進步企業」兩項特別表彰。

本集團持續建設和運營風能和光伏電站，積極參與綠電交易，銷售綠色電力證書，為社會提供穩定、安全、清潔的可再生能源，並切實地減少標煤和水資源的消耗，降低溫室氣體和空氣污染物的排放。

電廠減排量

| 減排指標 | 2024上半年 | 累計數 |
|----------------------|---------|---------|
| CO ₂ （千噸） | 3,400 | 58,860 |
| SO ₂ （噸） | 1,144 | 30,793 |
| NO _x （噸） | 1,192 | 28,674 |
| 節約標煤（千噸） | 1,874 | 22,647 |
| 節約用水（千噸） | 7,402 | 120,017 |

本集團構建了「以人為本」的企業文化體系，提供尊重、平等、多元、包容的工作環境，關心保障員工的健康安全及合法權益。集團全面升級培訓架構，有序開展各項分層領導力訓練營專項培養，聚焦專業條線員工能力的提升與發展，並通過校企聯合，培養高素質人才。

四、前景展望

展望下半年，隨著風機的大型化和智慧化不斷突破，光伏組件的轉化效率不斷提升，新的光電轉化技術不斷發展，新型儲能等適應新型電力系統的新技術不斷湧現，可再生能源行業的技術進步將進一步加速，技術創新會持續推動全球能源的轉型。

同時，美國預計將逐步進入降息週期，中國市場的存款準備金和融資利率預計將進一步下降，有利於降低新能源電站的融資成本，促進新能源建設投資持續增長。

本集團將堅定既定戰略的發展方向，準確洞察行業新形勢，與時俱進，聚焦優勢，重點做好以下工作：

1、確保安全高效生產，做好交易提高收益

本集團將繼續狠抓電廠安全生產，嚴查安全隱患，主動採取措施應對突發故障、惡劣天氣等對安全高效生產的挑戰，確保集團安全生產的穩定局面。提升全員經營意識，在生產各環節降本提效，提升發電效益。以重點項目和難點問題為突破口，深入分析，合理運用新技術，加強設備治理，進一步降低損失電量，提高設備的完好率。

及時準確把握各地區電力市場化改革的動向和趨勢，精心組織電力營銷，注重及時調整優化中長期交易和現貨交易策略、加大參與綠電交易和省間交易力度、加強綠證銷售推廣，多措並舉深挖潛力提升電廠利潤。

2、嚴格把控投資建設標準，提升項目抗風險能力

本集團將密切關注各區域的消納形勢、電價趨勢、項目成本等各項影響因素，研判電力市場化改革對收益影響的趨勢，對目標市場有所取捨，有所聚焦；持續動態測算項目收益，全面反映形勢變化，相應及時調整項目開發策略及進度，對具體項目做好篩選；進一步做好項目設計、招標採購、建設方案，根據最新的產業環境，合理優化方案、調整投資節奏，多環節嚴格把控項目投資決策標準，提升項目抗風險能力。

3、 細緻做好開工前建設準備，深入開展設計及施工優化

本集團將精心統籌建設各環節，扎實部署落實開工前各項建設準備工作，積極不懈解決電網接入批復、用林用地手續、環保水保方案批復等制約開工的問題瓶頸，推動項目落地開工。繼續強化項目建設管理，深度優化設計和施工方案，降低工程造價，提升項目效益；嚴守安全底線，嚴把品質標準，嚴控成本進度，確保集團權益裝機容量的持續穩步增長。

4、 積極推進國際項目

積極尋找海外發展機會，完善國際市場佈局，加強當地化團隊建設，深耕前景好的重點國別市場，探索國際市場的多種投融資模式，積極推進高品質的國際市場新能源項目。

5、 增強市場研究，做好資產優化

持續監測全球重點市場政策變化，敏銳把握中國重點省份的產業政策和電力供需形勢的快速變化，增強資產評估研究的前瞻性，更加精準有效地做好資產盤點和資產優化工作。

6、 強化經營意識，採取多種措施降本增效

本集團將著力增強全員經營意識，強化費用控制，在業務各環節推行針對性的降本增效措施，落實「度電成本最低」理念，通過績效管理提高經營管理效率，不斷提升核心競爭力。充分把握當前有利的金融政策，嚴格控制融資成本，對已經完成融資的項目進行融資置換，通過多種手段降低融資成本。

購買、出售或贖回本公司上市證券

於截至二零二四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 9,710,000 港元之總價購回合共 15,940,000 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 數目 | 每股購買價 | | 總額 港元 |
|---------|-------------------|-----------|-----------|------------------|
| | | 最高價 港元 | 最低價 港元 | |
| 2024年4月 | 14,830,000 | 0.64 | 0.60 | 9,044,000 |
| 2024年5月 | 1,110,000 | 0.60 | 0.60 | 666,000 |
| | 15,940,000 | | | 9,710,000 |

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。

企業管治守則

於截至二零二四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 C1 所載之企業管治守則（「**企業管治守則**」）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二零二四年四月刊發之二零二三年年報之企業管治報告內披露。

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 C3 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二零二四年六月三十日止六個月一直遵守標準守則所載之規定標準。

審核委員會

審核委員會由三名本公司獨立非執行董事黃簡女士、李永麗女士及張忠先生組成。黃簡女士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二零二四年六月三十日止六個月之未經審核簡明綜合中期財務報表。

代表
協合新能源集團有限公司
主席
劉順興

香港，二零二四年八月二十三日

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、尚佳女士及陳錦坤先生（以上為執行董事），王峰先生（為非執行董事），以及方之熙博士、李永麗女士、黃簡女士及張忠先生（為獨立非執行董事）。