

中電控股

2024年 中期業績簡報

2024年8月5日

免責聲明

中電控股有限公司（本公司）提醒本公司的準投資者、金融分析師、股東及本文件的其他接收者，本文件(本簡報)及相關作出的任何口頭討論內容僅供參考之用，並且不得直接或間接向任何其他人轉發、出版、分發或公布本簡報的任何部分。

重要的注意是本簡報的內容是未經過審核或獨立驗證。簡報內所包含的地圖僅作指引之用，旨為顯示中電集團資產的大致位置，並非用作展示不同國家之間官方政治的界線。有一些意見，包括本公司業績的期望及對未來事件有關的意見，都是一些本公司無法準確預測及控制的因素。對於本簡報中包含的任何事項，我們不會明確否認或作出任何陳述和保證。本公司無法確保本簡報內容中包含的信息的準確性或完整性，因此僅宜作參考。本公司對於本簡報中包含的任何信息和有關數據的使用，不會承擔任何損失及責任。隨著情況的變化，本公司會更新本公司集團網頁www.clpgroup.com，並在需要時通知香港聯合交易所，以符合持續披露守則。

本簡報內容不會亦不打算直接或間接地出版、分發或公布到任何司法管轄區域內，因此舉將會受到限制、非法或違反法律或監管要求。

本簡報內容並非在任何適用法律的公開招股或出售或招攬購買的要約或任何證券的任何要約，或其他金融工具或就該等證券或投資工具的任何建議的公開招股。

閣下參加本簡報會或閱讀本簡報，將被視作同意本協議規定的條款、義務和限制。

目錄

概覽

蔣東強 首席執行官

財務表現及展望

紀安立 財務總裁

策略及發展路向

蔣東強 首席執行官

問答環節

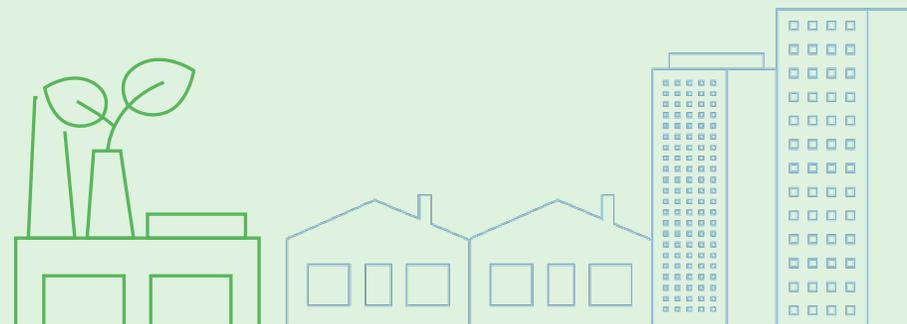
附件



香港屯門龍鼓灘發電廠。



位於香港龍鼓灘發電廠的聯合循環燃氣渦輪發電機組D2。



概覽



2024年上半年摘要



強勁的財務表現、盈利穩健增長、及 EnergyAustralia 業績改善。



項目推展理想，發電資產**營運可靠**，保障能源供應穩定並推進能源轉型。



增長動力聚焦香港管制計劃業務，及投資零碳項目為業務市場減碳，並實現《氣候願景2050》的目標。



財務狀況充裕，強勁的資產負債表，投資級別的信用評級，及健康的現金流。

2024年上半年摘要

財務摘要

| | | 變幅 |
|----------------------|------------|-------|
| 營運盈利 (計入公平價值變動前) | 56億8千3百萬港元 | ↑ 22% |
| 總盈利 | 59億5千1百萬港元 | ↑ 18% |
| 股息及收益率 | | |
| 第二期中期股息 | 每股0.63 港元 | - |
| 2024年上半年股息總額 | 每股1.26 港元 | - |
| 股息收益率 ⁽¹⁾ | 4.9% | |

營運摘要

| | | 變幅 |
|----------------------------|----------|-----------|
| 安全與客戶服務 | | |
| 總可紀錄傷害率 ⁽²⁾ | 0.17 | ↑ 0.01 |
| 香港客戶非計劃停電時間 ⁽³⁾ | 6.05 分鐘 | ↑ 0.33分鐘 |
| 客戶賬戶 | | |
| 香港 | 280 萬個 | ↑ 4.3萬個 |
| 澳洲 | 240 萬個 | ↓ 2.1萬個 |
| 發電 | | |
| 發電輸出量 ⁽⁴⁾ | 376 億度 | ↓ 2% |
| 購電容量 ⁽⁴⁾ | 22.6 千兆瓦 | ↓ 0.5 千兆瓦 |

(1) 股息收益率即最近四個季度的股息除以2024年6月30日的收市價。

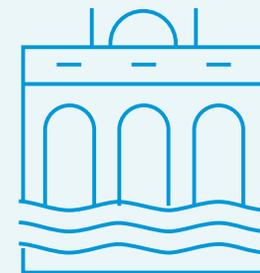
(2) 總可紀錄傷害率是指年內每200,000 工作小時的可記錄傷害總數。

(3) 客戶非計劃停電時間按過去36個月的平均值計算，若排除重大事故日子(如2022年元朗電纜橋起火事故及2023年超強颱風「蘇拉」)，36個月的平均值為1.0分鐘。

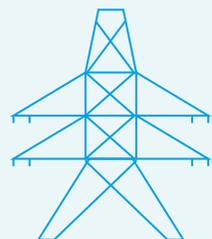
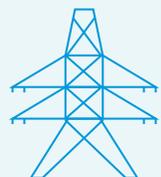
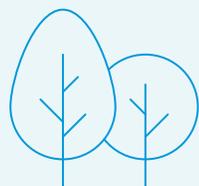
(4) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算。包括中電發電及儲能組合。



澳洲昆士蘭州的Kidston抽水蓄能項目。



財務表現 及展望



2024上半年財務概覽

2024年業務開展良好勢頭，集團整體業務表現穩健

EBITDAF (1)

129億9千萬港元 ↑ 17%

營運盈利(1)

計入公平價值變動前

56億8千3百萬港元 ↑ 22%

總盈利

59億5千1百萬港元 ↑ 18%

資本投資(2)

103億3千6百萬港元 ↑ 68%

每股股息

宣派第二期中期每股股息

0.63 港元

宣派2024年上半年總每股股息

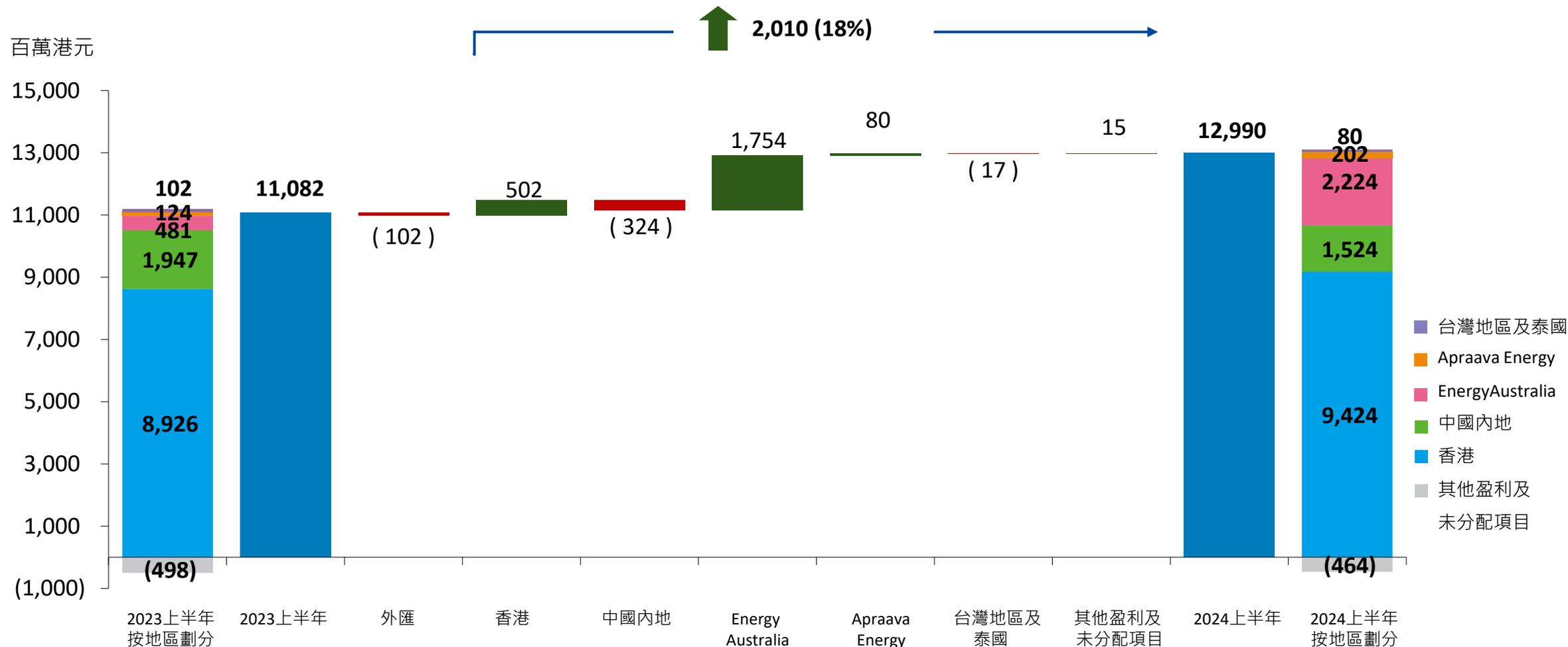
1.26 港元

(1) EBITDAF 為未計入利息、所得稅、折舊及攤銷，以及公平價值變動前盈利。經常性EBITDAF及營運盈利不包括影響可比性項目。

(2) 按現金基準。

按業務部門劃分的EBITDAF

穩健盈利增長及EnergyAustralia業績改善



附註: EBITDAF 不包括影響可比性項目

按業務部門劃分的營運盈利

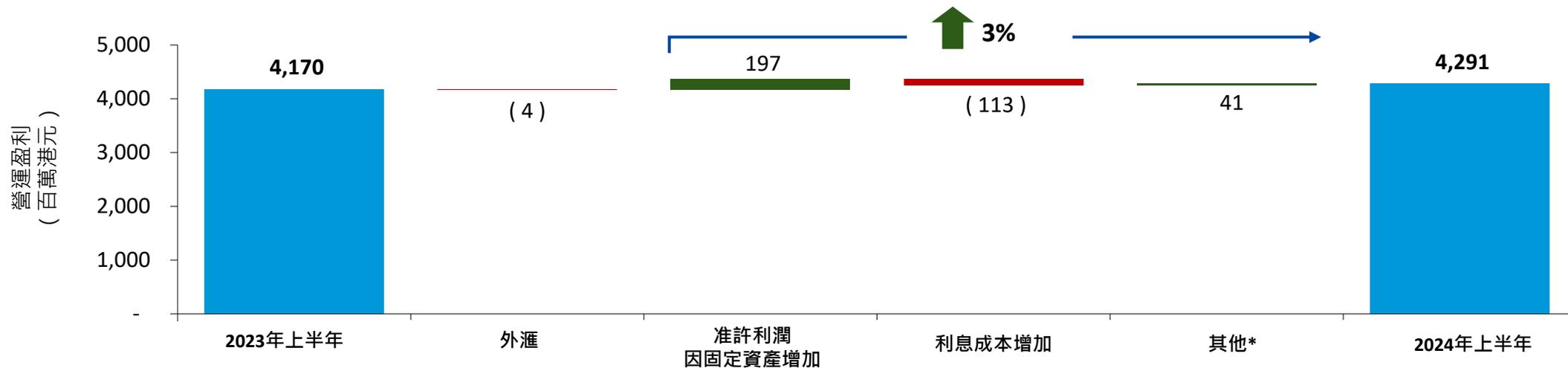
上半年財務表現強勁

| 百萬港元 | 2024上半年 | 2023上半年 | 變幅 | |
|-------------------------|--------------|----------------|--------------|-------------------------------------|
| 香港能源及相關業務 | 4,291 | 4,170 | ↑ 3% | 管制計劃業務固定資產淨值增加帶來穩定貢獻，被利息支出上升輕微抵銷。 |
| 中國內地 | 988 | 1,372 | ↓ 28% | 已按時完成30年及10年一度的計劃停運維修使核電發電貢獻下降。 |
| EnergyAustralia | 611 | (590) | ↑ n/a | 能源及零售業務的表現改善。 |
| Apraava Energy | 203 | 127 * | ↑ 60% | 多元化業務組合的貢獻增加。 |
| 台灣地區及泰國 | 79 | 101 | ↓ 22% | 和平電廠因停運維修而發電量下降及Lopburi太陽能光伏電站電價下降。 |
| 其他盈利及未分配項目 | (489) | (523) | ↑ 7% | 透過數碼化和優化企業部門提高效率。 |
| 營運盈利 (計入公平價值變動前) | 5,683 | 4,657 * | ↑ 22% | |
| 公平價值變動 | 172 | 17 | | EA遠期能源合約 (稅後) 的有利公平價值變動。 |
| 營運盈利 | 5,855 | 4,674 * | ↑ 25% | |
| 影響可比性項目 | 96 | 386 * | | 哈格爾電廠確認的一次性收入。 詳情請見25頁 |
| 總盈利 | 5,951 | 5,060 | ↑ 18% | |

*為與2023年年度業績呈報方式保持一致，哈格爾電廠收到一筆298百萬港元一次性款項，已從營運盈利重新分類為影響可比性的項目。

香港

資本投資繼續提供穩定貢獻



表現

- **營運盈利**：准許利潤因較高的固定資產平均淨值帶來穩定的貢獻，但被利息成本影響（市場利率上升）。
- **管制計劃資本開支**：41億港元（包括發電9億港元；輸配電/服務32億港元）。
- **發電**：龍鼓灘發電廠的聯合循環燃氣渦輪機組D2及海上液化天然氣接收站投入運作，完成燃氣基礎設施以配合逐步淘汰燃煤發電。
- **香港售電量**：香港經濟復甦步伐加快，加上天氣較熱，帶動售電量上升2.6%。
- **燃料調整費**：燃料價格回軟令燃料調整費下降。
- **客戶減碳**：為客戶和企業提供零碳能源解決方案（供冷、太陽能、儲能、智能電錶、能源管理）和推動電氣化。

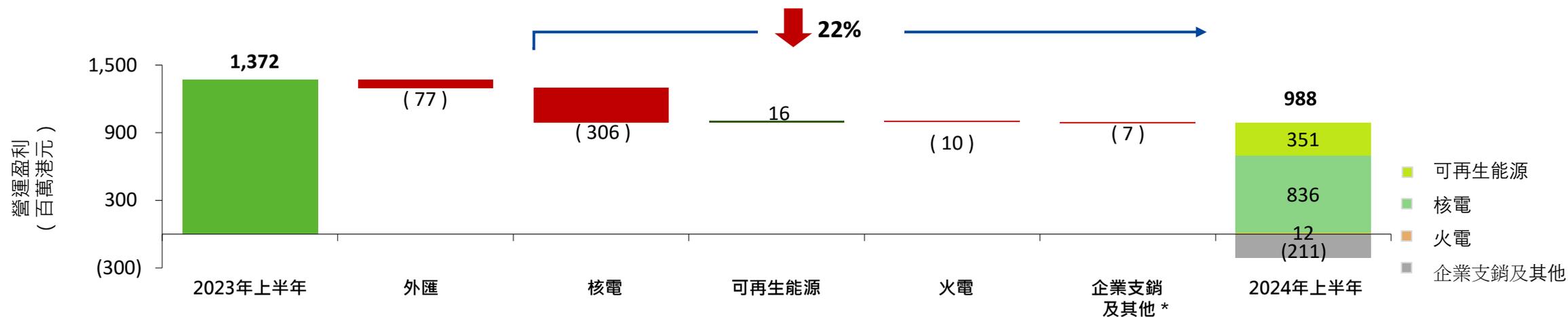
展望

- **重大項目**：支持基建發展及增長，推進的項目包括潔淨能源專線系統的增容工程，智能電錶安裝計劃，電網級規模的電池儲能系統，天然氣混合氫氣發電試驗計劃。
- **能源轉型**：持續為能源系統減碳，包括與政府合作引入更多零碳能源，以及提供可靠且價格合理的電力。
- **支持客戶及社區**：投入超過2億港元於「中電社區節能基金」支援住宅及工商客戶，以及推廣減碳及節約能源。
- **客戶能源解決方案**：提供能源管理和基建解決方案，以滿足客戶不斷變化的能源需求，並轉型至低碳經濟。

* 其他包括非管制計劃項目以及中電源動(CLPe)在香港的業務。

中國內地

業務基本面穩健，但受到核電資產的計劃停運維修影響



*企業支銷及其他主要包括項目開發費用、中國內地的企業開支、香港的集團營運開支以及中電源動(CLPe)在大灣區(香港以外)的業務。

表現

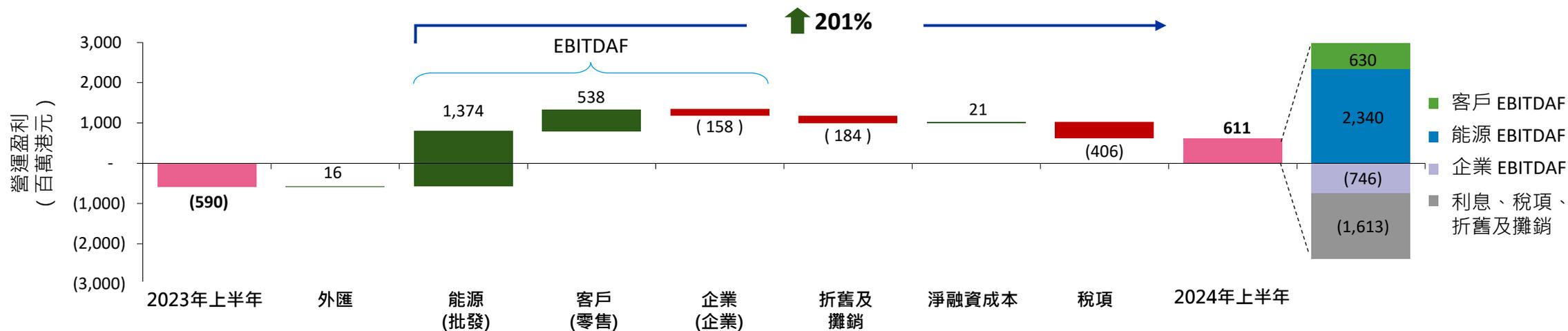
- 核電**：大亞灣及陽江核電站分別進行30年及10年一度的大型計劃停運維修，使發電量下降。
- 可再生能源**：多元化業務組合的發電量穩定，盈利貢獻輕微上升。成功在華東地區投產中央控制中心以推動營運效率及優化成本。
- 火電**：電價下降，部分被燃料價格趨於穩定所抵銷。
- 與企業客戶的綠色合同**：與一家領先的軟件公司就100兆瓦風場的可再生能源簽訂為期10年的「綠色電力證書」合約，是中電中國至今最大的「綠色電力證書」合約。
- 在大灣區的能源解決方案**：與一家總部設於香港的面料紡織廠商簽訂10年期的大型製冷能源基建服務合約。

展望

- 核電**：隨著2024年上半年完成計劃停運維修後，發電量可望在2024年下半年有所改善。
- 可再生能源增長**：優質的可再生能源容量增長勢頭持續，以支持政府的3060雙碳目標和電力需求的增長。集團現有約1.4千兆瓦可再生能源項目容量正在執行中，另外有約0.6千兆瓦的已確立項目興建配額。
- 市場改革**：管理不斷變化的電力市場以發掘新機遇，並籌劃與可再生能源的企業客戶建立企業購電協議，以維持電價。
- 客戶能源解決方案**：集中資源在大灣區為重點策略客戶及地方政府開發能源管理和基建解決方案。

EnergyAustralia

發電資產表現可靠及客戶業務改善帶動盈利上升



表現

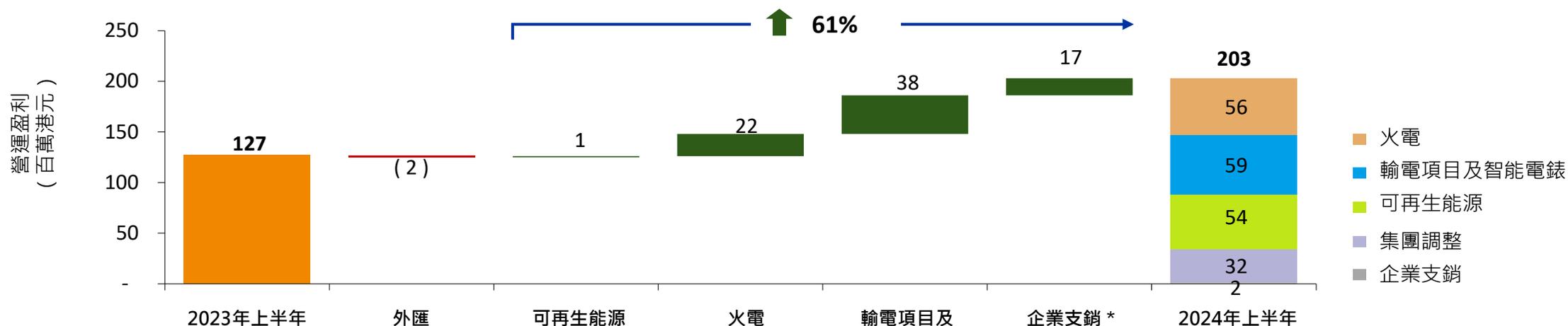
- **能源業務**：雅洛恩及Mount Piper 電廠：隨著較低價格的遠期合約在批發價格波動的背景下期到，帶動實現價格有所上升，而且電廠營運表現亦有改善。
- **客戶業務**：能源採購成本的回收較去年有所改善，但部份增長被零售市場競爭加劇，以及壞賬和客戶支援計劃的開支增加所抵銷。
- **折舊及攤銷**：雅洛恩電廠的折舊有所增加。
- **淨融資成本**：由於現金流改善而減少動用借貸的平均值。
- **稅項**：盈利改善使稅項支出相應增加。

展望

- **能源業務**：繼續加強：1) 雅洛恩電廠：維修計劃預期於2024年年底前大完成；2) Mt Piper電廠：靈活營運資產以獲益於新南威爾斯州較為波動的市場價格，以及在煤炭限價政策到期後燃料價格將會回升；3) Tallawarra B電廠：位於新南威爾斯州的230兆瓦快速啟動燃氣機組正式投入運作，以支撐該州的可調度能源發電設施。
- **客戶業務**：零售能源市場競爭加劇，加上客戶負擔能力的挑戰帶來短期的成本壓力。將聚焦提供具競爭力且價格合理的能源服務。
- **推進能源轉型**：在需求上升及價格波動的環境下，2030年或之前發展成為不多於3千兆瓦的可再生能源組合，及發展靈活發電容量，以增加能源供應及可靠性。
- **展望**：在平均批發價格變動、Mt Piper電廠燃料成本上升，以及競爭加劇的環境下致力鞏固全年業績。

Apraava Energy

盈利增長，強勁的營運表現，及穩健的零碳項目儲備



*企業支銷主要包括Paguthan電廠、印度的企業開支以及香港的集團營運開支。

表現

- **可再生能源**：受惠於Sidhpur項目貢獻，風電組合發電量有所增加，太陽能組合發電量穩定。
- **火電**：維持出色的表現，盈利於2024年因確認煙氣脫硫設施的收入而增加。
- **輸電和智能電錶**：輸電項目的修訂電價和可用率提高使盈利增加。首批智能電錶已於2023年下半年推出。
- **企業支銷**：確認與過往應課稅虧損相關的遞延稅項資產。
- **2024年上半年中標項目**：2個可再生能源、1個輸電及2個智能電錶項目。

展望

- **增長性投資**：繼續零碳項目儲備的執行和開發。目前有相當於約2千兆瓦的零碳項目正在執行。
- **Sidhpur 風電項目**：251兆瓦容量項目將於2024年下半年完成。
- **宏觀經濟**：隨著印度提升國家能源供應的可靠性，以及訂立爭取在2070年實現碳中和的目標，Apraava Energy 具備優勢以把握當地電力需求上升的零碳發展機遇。

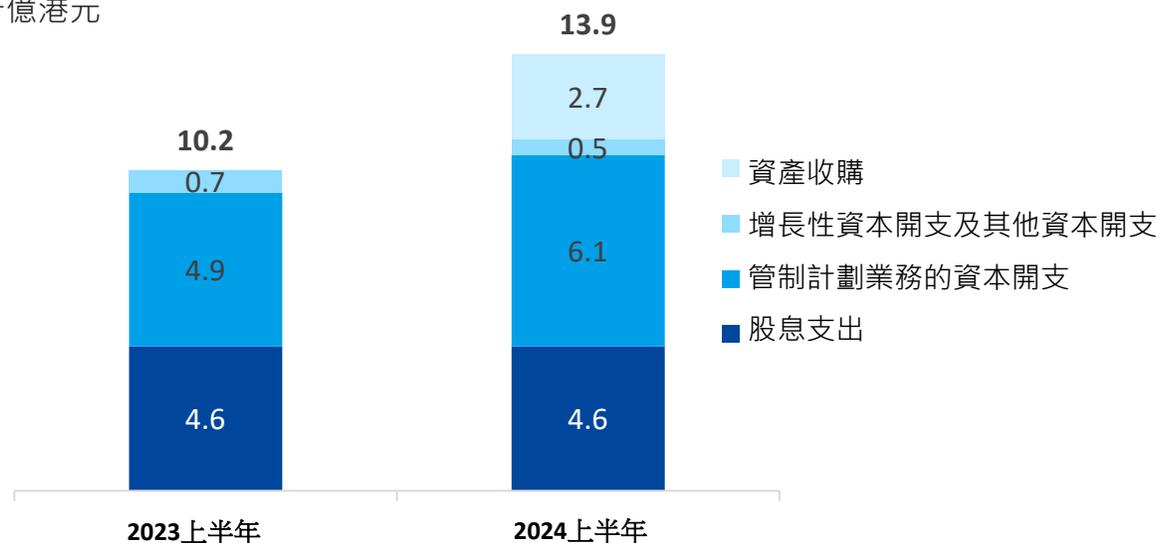
現金流入及流出

強勁的自由現金流支持增長及派息

十億港元



十億港元



現金流入

健康的現金流入是由於來自營運的資金增加。

現金流出

2024上半年**資本投資**（不包括維修性資本開支）為93億港元，主要包括：

- 61億港元的香港管制計劃資本開支以支持減碳及基建增長。
- 5億港元的增長性資本開支為繼續在中國內地興建可再生能源項目。
- 27億港元用以在2024年支付啟德新總部費用。

股息支出為46億港元。

財務架構及流動資金

良好的資產負債表及低風險狀況

淨負債

588 億港元

(2023年12月31日: 523億港元)

淨負債對總資本

34.0%

(2023年12月31日: 31.6%)

流動資金狀況

未提取銀行貸款額度

273 億港元

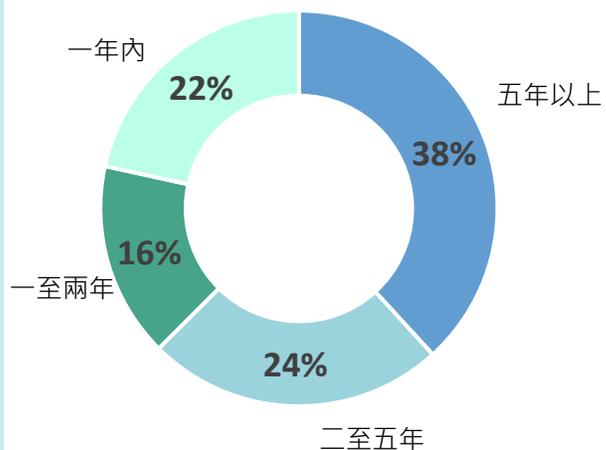
(2023年12月31日: 309億港元)

銀行結餘

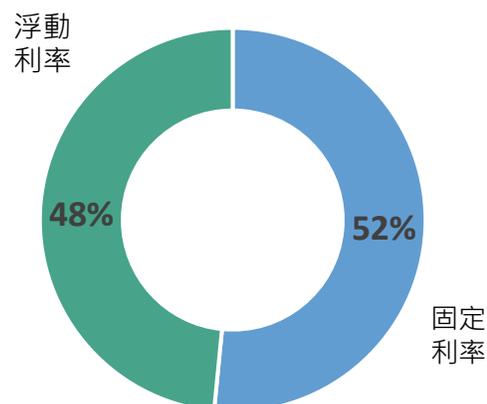
29 億港元

(2023年12月31日: 52億港元)

債務到期日



債務組成

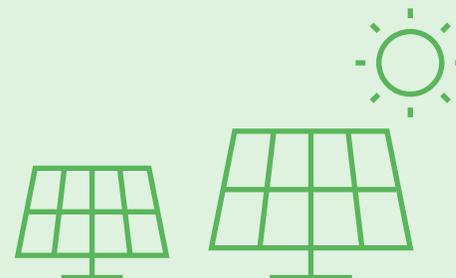


信用評級

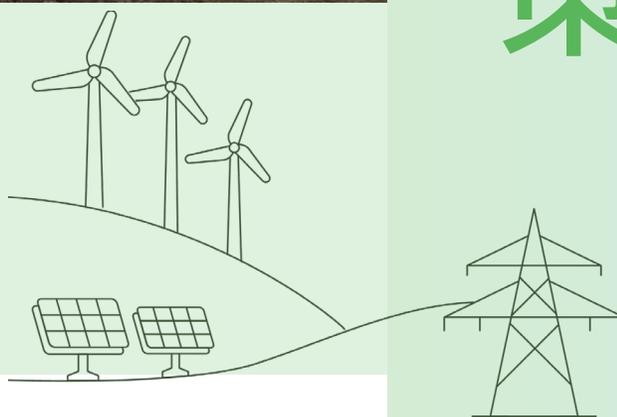
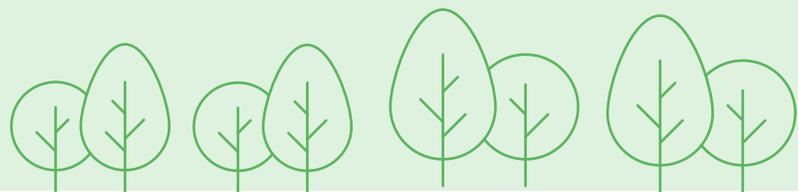
| | 標普 | 穆迪 |
|------|-----------|----------|
| 中電控股 | A 穩定 | A2 穩定 |
| 中華電力 | A+ 穩定 | A1 穩定 |
| 青電 | AA- 穩定 | A1 穩定 |



位於印度古加拉特邦的Sidhpur風電項目。



策略及 發展路向



策略重點



發展計劃為增長及減碳奠定根基



推動香港經濟增長 及新產業

- 為 **18 個數據中心** 供電，並支持 **100 + 家企業和發展商**。



配合新發展地區及 房屋增長的需要

- 配合 **北部都會區** 的發展。
- 推動 **公營房屋建設的 50% 增長**。



持續減碳

- 聯合循環燃氣渦輪發電 **D2 機組** (600兆瓦) **完工**。
- 兩部堆填沼氣發電機組 (4兆瓦)。
- 龍鼓灘發電廠的 **黑啟動** 設施。
- 青山發電A廠逐步 **退役**。
- 潔淨能源專線系統 (CETS) 的 **增容工程**。
- 透過區域合作 **輸入零碳能源**。
- 支持客戶邁向 **低碳社會**。
- 氫氣試驗項目。



打造具韌力的 智慧城市

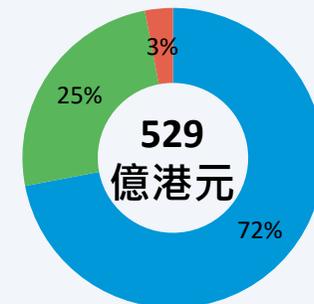
- 安裝 **280 萬個智能電錶**。
- 強化和升級系統及設施，以提供卓越的客戶體驗，並跟上 **數碼轉型** 步伐。
- 容量為 **100 兆瓦時的 鋰離子電池** 儲能系統。



維持世界級的 供電可靠度

- 維持 **99.999% 的世界級供電可靠度**。
- 投資在現有發電廠以 **確保持續安全、可靠、及高效的運作**。

2024-28年 發展計劃



- 輸配電 383 億港元
- 發電系統 132 億港元
- 客戶及企業服務發展 14 億港元

加快發展零碳項目儲備

嚴謹的投資要求



與策略一致



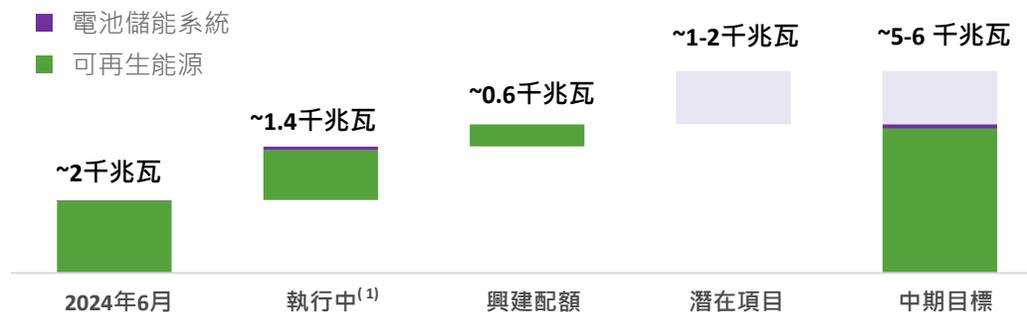
質勝於量 /
聚焦型增長



有紀律的
資本配置

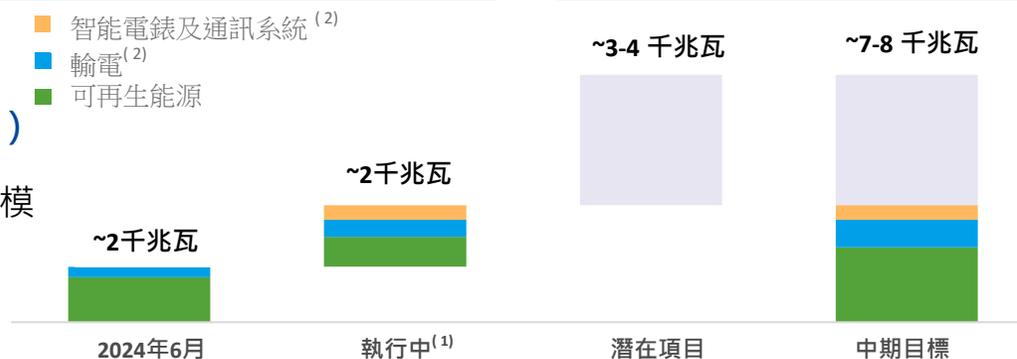
中國內地 (中電權益千兆瓦)

- 在中期將可再生能源組合倍增



Apraava (在Apraava層面的千兆瓦)

- 中期目標將零碳組合的規模增至三倍
- 內資發展



EnergyAustralia – 氣候轉型行動計劃 (CTAP)

- 在2030年底前發展成為不多於3千兆瓦的可再生能源組合
- 發展儲能及穩定可再生能源供應的項目
- 內資發展

(1) 執行中的項目包括已達致最終投資決策(FID)階段，並:

- 正在施工
- 中國內地: 將於未來6個月內施工
- Apraava: 在2023財政年度及2024上半年中標的項目。

(2) 智能電錶和輸電項目的容量，按各項目的成本換算成兆瓦當量。

提升實力



數碼及數據能力

將數碼化全面融入業務



重視安全和面向未來的團隊

更新價值觀，培養新工作模式的企業文化
策略性的人才發展



從心關懷

以人為本，關愛地球



追求卓越

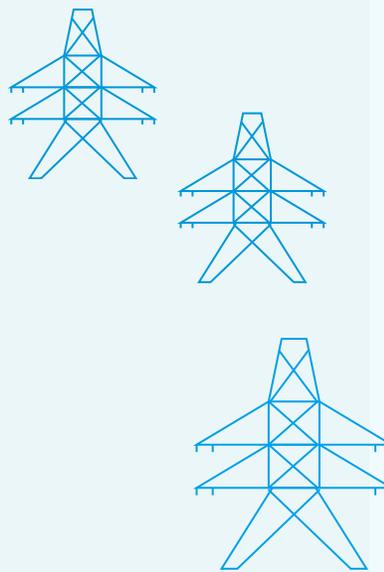
我們追求
更優質，更高效的成果



勇於承擔

我們行事持正，做正確的事

中電核心價值觀

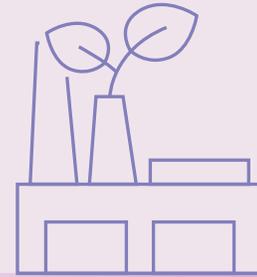


問答環節





澳洲新南威爾斯州的Tallawarra A和B燃氣發電廠。



附件



財務概覽

| | 2024上半年 | 2023上半年 | 變幅 |
|------------------------|----------------------|-------------|---------|
| 收入 (百萬元) | 44,086 | 43,302 | +2% |
| 營運盈利 (計入公平價值變動前) (百萬元) | 5,683 | 4,657 | +22% |
| 營運盈利 (百萬元) | 5,855 | 4,674 | +25% |
| 總盈利 (百萬元) | 5,951 | 5,060 | +18% |
| 每股營運盈利 (港元) | 2.32 | 1.85 | +25% |
| 每股總盈利 (港元) | 2.36 | 2.00 | +18% |
| 每股股息 (港元) | | | |
| 第一期中期股息 | 0.63 | 0.63 | - |
| 第二期中期股息 | 0.63 | 0.63 | - |
| 中期股息總額 | 1.26 | 1.26 | - |
| 資本投資 (百萬元) – 現金基礎 | | | |
| 管制計劃資本開支 | 6,094 | 4,949 | +23% |
| 其他資本投資 | 4,242 ⁽¹⁾ | 1,197 | +254% |
| 槓桿 | 2024年6月30日 | 2023年12月31日 | |
| 淨負債 (百萬元) | 58,818 | 52,311 | +12% |
| 淨負債對總資本 (%) | 34.0% | 31.6% | +2.4pts |

(1) 2024上半年的其他資本投資包括支付26.92億港元收購資產的款項。詳情請參閱第29頁。

營運概覽

| | 2024上半年 | 2023上半年 | 變幅 |
|-----------------------|--------------|----------|--------|
| 安全 (總可記錄傷害率) (1) | 0.17 | 0.16 (1) | +0.01 |
| 香港供電可靠度 (停電分鐘/每年) (2) | 6.05 | 5.72 | +0.33 |
| 客戶數目 (千個) | | | |
| 香港 | 2,814 | 2,771 | +43 |
| 澳洲 | 2,418 | 2,439 | -21 |
| 發電輸出量 (十億度) (3) | 37.6 | 38.2 | -1.6% |
| 發電及儲能容量 (千兆瓦) (3) | | | |
| 營運中總額 | 22.0 | 21.9 | < +0.1 |
| 零碳排放 (4) | 6.1 | 6.1 | < +0.1 |
| 興建中 | 0.6 | 1.1 | -0.5 |

(1) 總可記錄傷害率是指每年200,000工時的可記錄傷害總數。2023上半年的數據進行了修訂，以反映三個案例的重新分類以及工作時數的輕微調整。

(2) 客戶非計劃停電時間是按過去36個月的平均值計算，若排除重大事故日子(如2022年元朗電纜橋起火事故及2023年超強颱風「蘇拉」)，2021年7月-2024年6月的平均值為1.0分鐘(2020年7月-2023年6月: 1.0分鐘)。

(3) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算。

(4) 零碳排放包括風電、水電、太陽能光伏及核電。

影響可比性項目

| 百萬港元 | 2024上半年 | 2023上半年 |
|--------------------------------|-----------|------------|
| 香港 – 物業出售收益 | 23 | 88 |
| 香港 – 投資物業重估虧損 | (33) | - |
| Apraava Energy – 哈格爾電廠確認的一次性收入 | 106 | 298 |
| 影響可比性項目 | 96 | 386 |

香港 物業出售收益

自2022年11月出售亞皆老街重建項目的物業。

香港 投資物業重估虧損

香港海逸坊商場的零售部分。

Apraava Energy 哈格爾電廠確認的一次性收入

2024 年上半年：一次性煙氣脫硫收入，以收回過往年度補償營運煙氣脫硫機組所產生的額外成本。

2023上半年：哈格爾電廠確認被拖欠應收賬款的延遲付款費，以及額外容量費的一次性收入。

EBITDAF及營運盈利對賬

| 百萬港元 | 2024上半年 | 2023上半年 | 變幅 |
|---------------|---------|---------|-------|
| 經常性 EBITDAF | 12,990 | 11,082 | ↑ 17% |
| 減： | | | |
| 折舊及攤銷 | (4,554) | (4,358) | |
| 財務開支淨額 (1) | (1,060) | (973) | |
| 所得稅支銷 | (1,283) | (677) | |
| 非控制性權益 | (410) | (417) | |
| 計入公平價值變動前營運盈利 | 5,683 | 4,657 | ↑ 22% |
| 公平價值變動 | 172 | 17 | |
| 營運盈利 | 5,855 | 4,674 | ↑ 25% |

財務開支淨額 (1)

- 財務開支淨額增加是由於香港市場利率上升。

所得稅支銷

- 增加主要是與EnergyAustralia基本業務相應改善有關。

非控制性權益

- 中國南方電網持有青電30%股權。

公平價值變動

- EnergyAustralia 的較低價格遠期能源合約結算而錄得有利的公平價值變動，部分被未到期的銷售合約受到遠期能源價格上升的影響所抵消。

(1) 包括給予永久資本證券持有人的分配。

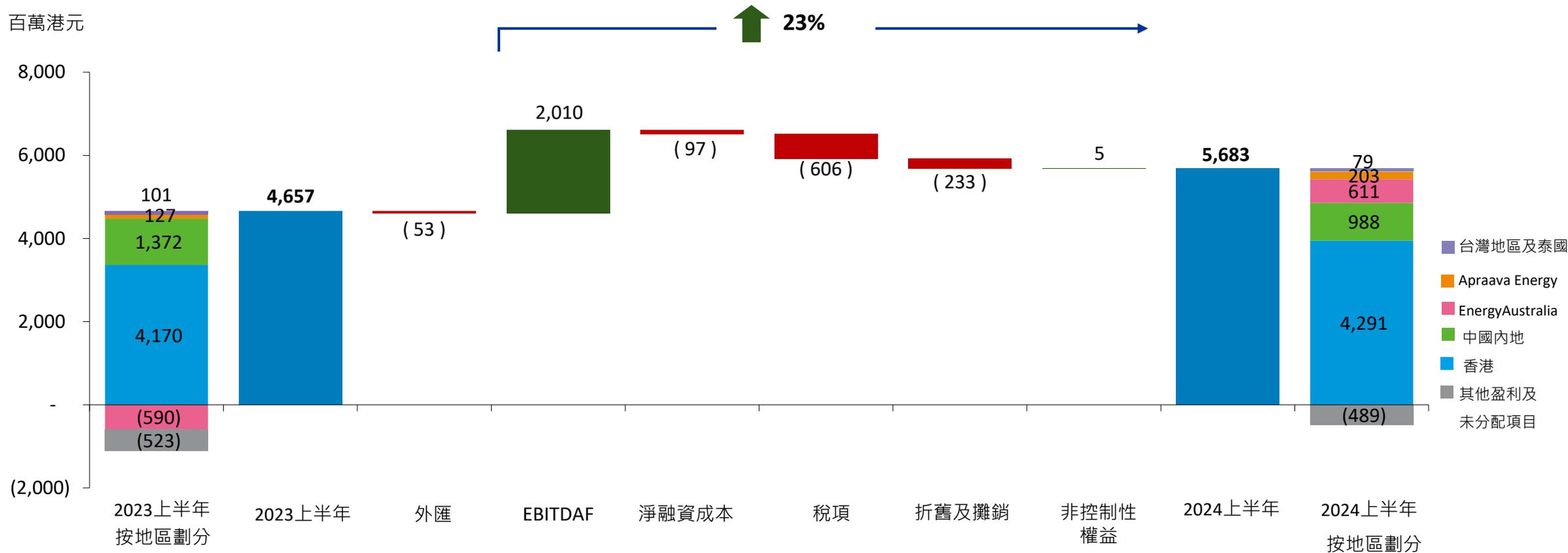
EBITDAF、ACOI 及營運盈利對賬—按業務劃分

| 百萬港元 | 香港電力及相關業務 | 中國內地 | EnergyAustralia | Apraava Energy | 台灣地區及泰國 | 其他盈利和未分配項目 | 集團總額 |
|----------------------------|-----------|-------|-----------------|----------------|---------|------------|---------|
| 2024 年上半年 | | | | | | | |
| 經常性EBITDAF | 9,424 | 1,524 | 2,224 | 202 | 80 | (464) | 12,990 |
| 折舊及攤銷 | (2,949) | (272) | (1,305) | - | - | (28) | (4,554) |
| 財務(開支)/收入淨額 ⁽¹⁾ | (763) | (83) | (221) | 1 | - | 6 | (1,060) |
| 所得稅支銷 | (1,019) | (173) | (87) | - | (1) | (3) | (1,283) |
| 非控制性權益 | (402) | (8) | - | - | - | - | (410) |
| 營運盈利計入公平價值變動前 (按照本簡報) | 4,291 | 988 | 611 | 203 | 79 | (489) | 5,683 |
| 公平價值變動 ⁽²⁾ | (24) | - | 196 | - | - | - | 172 |
| 營運盈利 | 4,267 | 988 | 807 | 203 | 79 | (489) | 5,855 |
| 港蓄發及香港支線對賬 | (126) | 126 | - | - | - | - | - |
| 其他盈利對賬 | (8) | - | - | - | - | 8 | - |
| 營運盈利 (按中期報告中的分部資料) | 4,133 | 1,114 | 807 | 203 | 79 | (481) | 5,855 |
| 2023 年上半年 | | | | | | | |
| 經常性EBITDAF | 8,926 | 1,947 | 481 | 124 | 102 | (498) | 11,082 |
| 折舊及攤銷 | (2,920) | (267) | (1,147) | - | - | (24) | (4,358) |
| 財務(開支)/收入淨額 ⁽¹⁾ | (631) | (99) | (249) | 4 | - | 2 | (973) |
| 所得稅(支銷)/抵免 | (793) | (204) | 325 | (1) | (1) | (3) | (677) |
| 非控制性權益 | (412) | (5) | - | - | - | - | (417) |
| 營運盈利計入公平價值變動前 (按照本簡報) | 4,170 | 1,372 | (590) | 127 | 101 | (523) | 4,657 |
| 公平價值變動 ⁽²⁾ | (14) | - | 31 | - | - | - | 17 |
| 營運盈利 | 4,156 | 1,372 | (559) | 127 | 101 | (523) | 4,674 |
| 港蓄發及香港支線對賬 | (120) | 120 | - | - | - | - | - |
| 其他盈利對賬 | (3) | - | - | - | - | 3 | - |
| 營運盈利 (按中期報告中的分部資料) | 4,033 | 1,492 | (559) | 127 | 101 | (520) | 4,674 |

(1) 包括與債務相關衍生金融工具的公平價值虧損 / (收益) 淨額、融資活動的其他匯兌虧損 / (收益) 淨額及給予永久資本證券持有人的分配。

(2) 包括與不符合對沖資格的交易和現金流量對沖無效部分及非債務相關的衍生金融工具的公平價值虧損 / (收益) 淨額。

公平價值變動前的營運盈利



現金流量和財務結構

自由現金流

- **香港**：管制計劃業務的營運現金流入有所改善（+7億港元），主要是由於基本電費收入上升和售電量增加，但部分被燃料成本回收不足所抵銷（2023上半年：燃料成本部分回收）；所繳稅款減少（+6億港元）是由於繳納時間的調整。
- **中國內地**：來自核電聯營的股息堅實，附屬公司的營運現金流量保持穩定。
- **澳洲**：營運現金流上升（+21億港元），主要因為客戶和能源業務營運表現改善，以及有利的營運資金變動，包括於6月收取昆士蘭州政府為合資格客戶提供的電費回扣額收款。

資本投資

- 管制計劃資本開支主要用於在香港建設發電機組設施，以及持續提升 / 發展電網基礎設施。
- 增長性資本開支主要由於在中國內地持續建設可再生能源項目。
- 維修性資本開支主要包括澳洲雅洛恩電廠及Tallawarra A電廠的改善和維修工程。
- 資產收購為2024上半年支付啟德新總部款項。

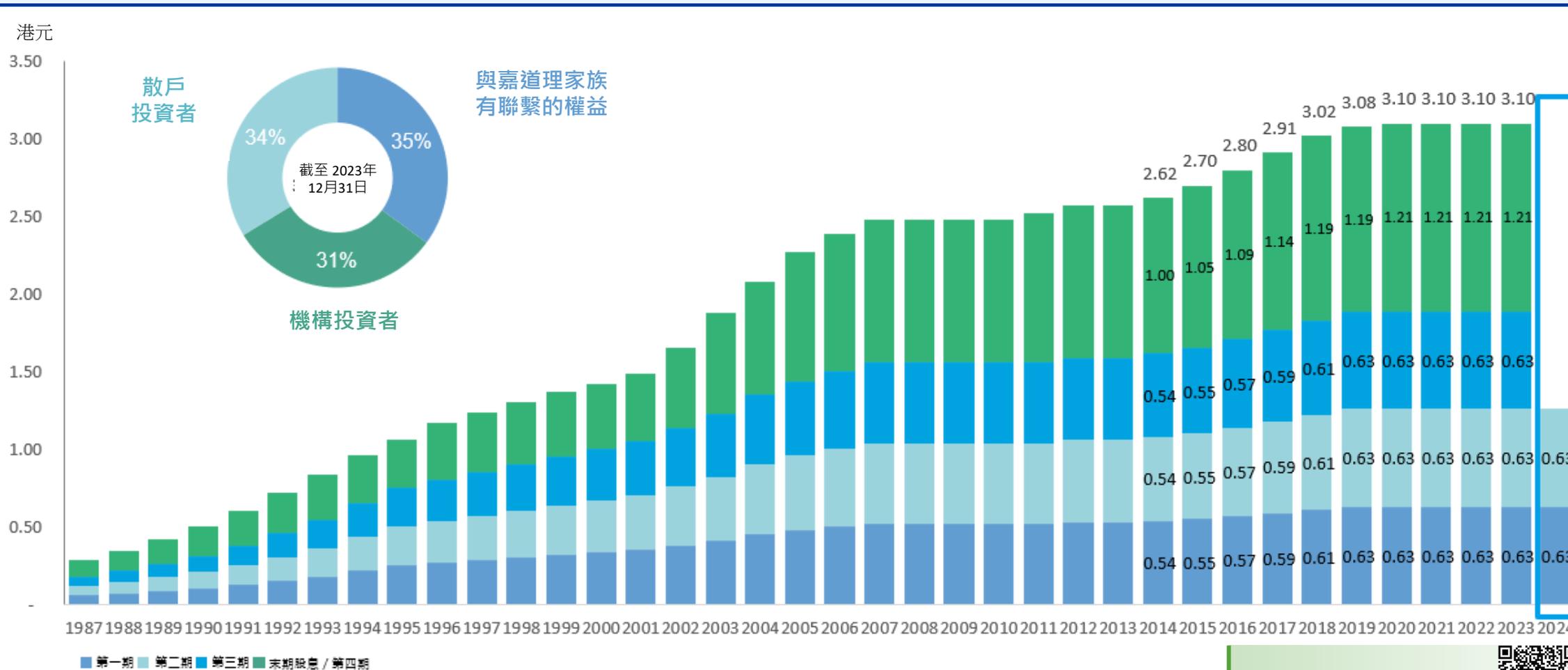
- (1) 資本投資包括i) 固定資產、使用權資產、投資物業、無形資產的資本開支；ii) 向合營企業及聯營的投資和墊款；以及iii) 資產/業務的收購
- (2) 固定資產和使用權資產的資本開支按下述各項進一步分析
- 管制計劃資本開支 – 與管制計劃業務有關的資本開支
 - 增長性資本開支 – 提高發電容量的資本開支
 - 維修性資本開支 – 除上述各項以外的資本開支
- (3) 其他包括資本投資：無形資產及投資於/和墊款予合營企業及聯營
- (4) 出售投資所得款項為2023年上半年收取來自出售防城港燃煤電廠股權的代價

| 百萬港元 | 2024上半年 | 2023上半年 | 變幅 |
|---------------------------|---------|---------|---------|
| 綜合 EBITDAF | 13,091 | 11,485 | 1,606 |
| 減：影響可比性項目 | (101) | (403) | 302 |
| 經常性綜合 EBITDAF | 12,990 | 11,082 | 1,908 |
| 減：所佔合營企業及聯營業績 | (1,325) | (1,633) | 308 |
| 現金（流出）/ 流入來： | | | |
| 管制計劃項目 | (16) | 859 | (875) |
| 營運資金變動及其他 | (1,660) | (2,808) | 1,148 |
| 來自營運的資金 | 9,989 | 7,500 | 2,489 |
| 減：已繳所得稅 | (1,070) | (1,654) | 584 |
| 減：已付財務開支淨額 | (1,260) | (1,221) | (39) |
| 減：維修性資本開支 | (1,025) | (529) | (496) |
| 加：合營企業及聯營股息 | 1,343 | 1,072 | 271 |
| 自由現金流 | 7,977 | 5,168 | 2,809 |
| | | | |
| 出售投資所得款項 ⁽⁴⁾ | - | 1,623 | (1,623) |
| | | | |
| 資本投資 ⁽¹⁾ | | | |
| • 管制計劃資本開支 ⁽²⁾ | 6,094 | 4,949 | 1,145 |
| • 增長性資本開支 ⁽²⁾ | 454 | 415 | 39 |
| • 其他 ⁽³⁾ | 71 | 253 | (182) |
| • 收購資產 | 2,692 | - | 2,692 |
| 總計（不包括維修性資本開支） | 9,311 | 5,617 | |
| • 維修性資本開支 ⁽²⁾ | 1,025 | 529 | |
| 總計（包括維修性資本開支） | 10,336 | 6,146 | 4,190 |
| | | | |
| 已付股息 | 4,649 | 4,649 | - |

股息

向股東發放現金的歷史

中電普通股息*1987年 – 2024上半年及按類別劃分的持股比例



更多資料：



*按整個期間的股本變化和1999年會計年度的變化進行調整。

財務責任概覽

| 百萬港元 | 2024年 6月30日 | 2023年 12月31日 |
|------------------------|----------------|-----------------|
| 香港 | | |
| 中電控股、中華電力、青電及港蓄發總借貸 | 52,160 | 47,968 |
| 減：銀行結存及流動資金 | (1,085) | (2,806) |
| 淨負責 – 香港 | 51,075 | 45,162 |
| 香港以外 | | |
| 附屬公司總借貸 (對中電控股無追索權) | 9,605 | 9,547 |
| 減：銀行結存及流動資金 | (1,862) | (2,398) |
| 淨負債 – 香港以外 | 7,743 | 7,149 |
| 綜合總借貸 | 61,765 | 57,515 |
| 減：綜合銀行結存及流動資金 | (2,947) | (5,204) |
| 綜合淨負債 | 58,818 | 52,311 |
| 總負債對總資本 | 35.1% | 33.7% |
| 淨負債對總資本 | 34.0% | 31.6% |

- 集團的淨負債對總資本比率上升，主要是由於支付香港減碳項目和其他業務需要的資本支出使淨負債上升所致。

信用評級

| | 中電控股 | | 中華電力 | | 青電 | | EnergyAustralia |
|-------------|------|-----|------|-----|------|-----|-----------------|
| | 標準普爾 | 穆迪 | 標準普爾 | 穆迪 | 標準普爾 | 穆迪 | 穆迪 |
| 長期評級 | | | | | | | |
| 外幣 | A | A2 | A+ | A1 | AA- | A1 | Baa2 |
| 前景 | 穩定 | 穩定 | 穩定 | 穩定 | 穩定 | 穩定 | 穩定 |
| 當地貨幣 | A | A2 | A+ | A1 | AA- | A1 | Baa2 |
| 前景 | 穩定 | 穩定 | 穩定 | 穩定 | 穩定 | 穩定 | 穩定 |
| 短期前景 | | | | | | | |
| 外幣 | A-1 | P-1 | A-1 | P-1 | A-1+ | P-1 | - |
| 當地貨幣 | A-1 | P-1 | A-1 | P-1 | A-1+ | P-1 | - |

➤ 2024年上半年，信用評級及評級前景維持不變。

➤ 5月，標準普爾分別確認了中電控股、中華電力及青電的A、A+及AA-信用評級，前景均為穩定。

➤ 4月，穆迪確認EnergyAustralia的Baa2信用評級，前景被評為穩定。

主要融資活動



更多有關中電《氣候行動融資框架》的資料

中電控股：集團於2024年6月30日的流動資金充裕

- 集團維持充裕的流動資金，備有273億港元的未提取銀行貸款額度及29億港元的銀行結餘。
- 中電控股於6月底持有119億港元的流動資金。

管制計劃：具成本效益的融資

2024年1月至6月

- 中華電力取得了合共53億港元的貸款額度，用作再融資及支持業務需要。其中包括37億港元與減排表現掛鈎的兩年期銀行貸款額度、10億港元的一年期銀行貸款額度，以及625百萬港元的三年期私人配售債券，所得款項已悉數掉期為浮息債務。
- 青電根據《氣候行動融資框架》，以具競爭力的息差取得48億港元的一年期及兩年期能源轉型貸款額度作再融資。
- 青電發行了70百萬美元（548百萬港元）的三年期定息私人配售債券，為龍鼓灘發電廠新投產D2燃氣發電項目的現有銀行貸款作再融資。上述能源轉型債券所得的款項已掉期為浮息港元貸款。
- 青電取得720百萬港元與減排表現掛鈎的兩年期銀行貸款額度。

管制計劃：具成本效益的融資

2024年7月

- 中華電力於澳洲市場首次發行500百萬澳元（26億港元）的三年期公債，為香港商業機構首次在澳洲發行袋鼠債券，標誌着融資的新里程。是次債券分兩批次發行，包括350百萬澳元（18億港元）的三年期浮息債券，按三個月銀行票據掉期利率加0.85%計算；以及150百萬澳元（791百萬港元）的三年期定息債券，按5.1%的年化利率計算。透過發行袋鼠債券，中華電力首次將其債務資本市場的融資活動拓展至澳洲當地公開市場，進一步擴闊公司的融資選擇，增強抵禦潛在市場波動的能力。是項債券發行所得款項已掉期為港元浮息債務。

中國內地：主要融資支持業務增長

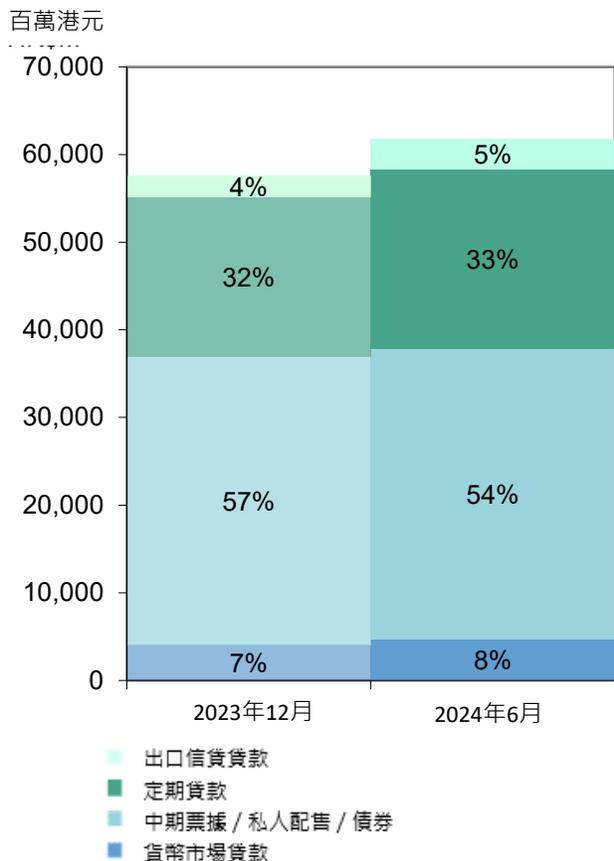
- 2月以有利的市場息率，獲得人民幣25億元（27億港元）的兩年期無追索權循環貸款額度，支持於中國內地發展新的可再生能源項目。有關的貸款額度將分批生效。
- 以具競爭力的息率，為一個風電項目取得人民幣560百萬元（599百萬港元）的在岸無追索權項目貸款額度。

EnergyAustralia：充裕的流動性及作適時融資

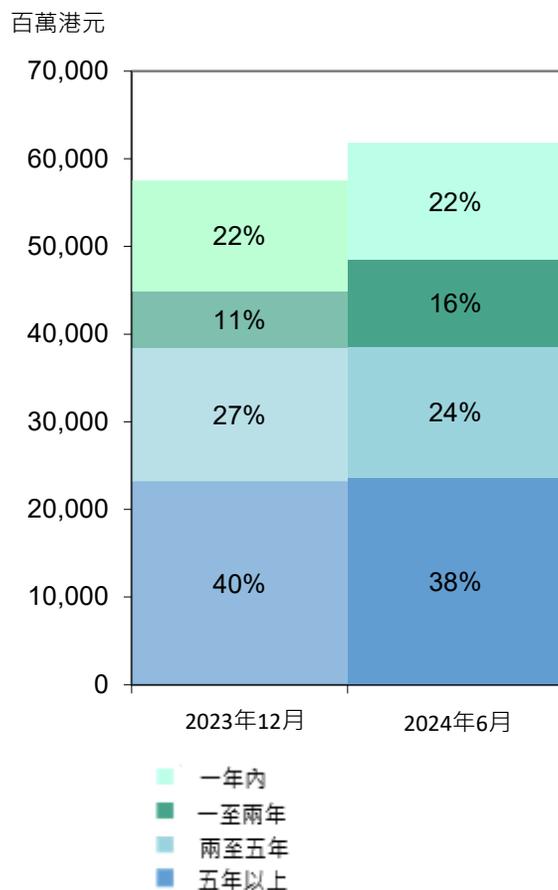
- EnergyAustralia於4月償還了336百萬澳元（17億港元）的股東貸款本金及應計利息。
- 為400百萬澳元（21億港元）的銀行擔保貸款額度進行再融資，並安排了350百萬澳元（18億港元）的三年期營運資金貸款額度。

按種類和到期日劃分的貸款結餘

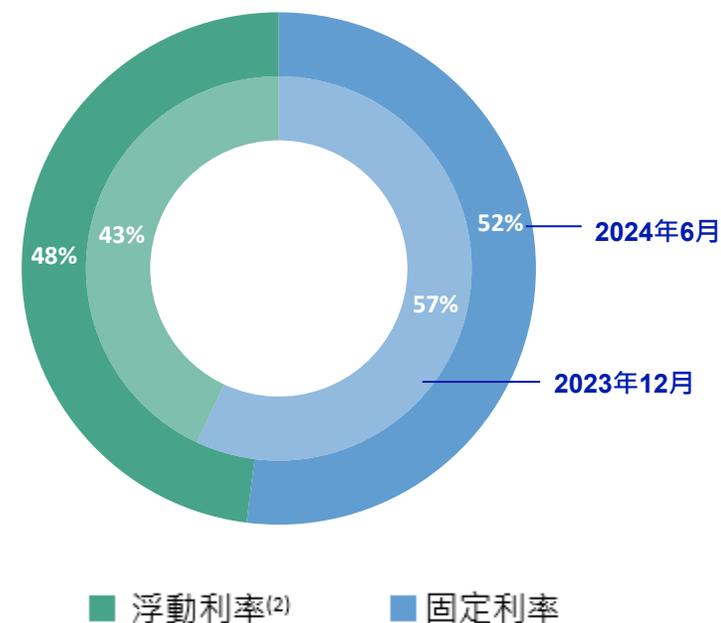
貸款結餘—按種類



貸款結餘—按到期日⁽¹⁾



固定及浮動利率債務比例



(1) 循環貸款的到期日按相關貸款額度的到期日計算，不會以當前已提取貸款的年期計算。

(2) 就浮動利率借貸而言，假設利率上升1%及按於2024年6月30日的未償還債務餘額計算，每年額外的利息支出約為299百萬港元。

(3) 中電繼續以極具成本效益的利率作(再)融資。2024上半年具代表性的例子載於上頁「主要融資活動」。

香港 – 業務規模增長

發電

總裝機容量為
9,399 兆瓦*

輸電

超過 17,000 公里
輸電和高壓配電線

配電

244 個總變電站及
超過 15,600 個副變電站

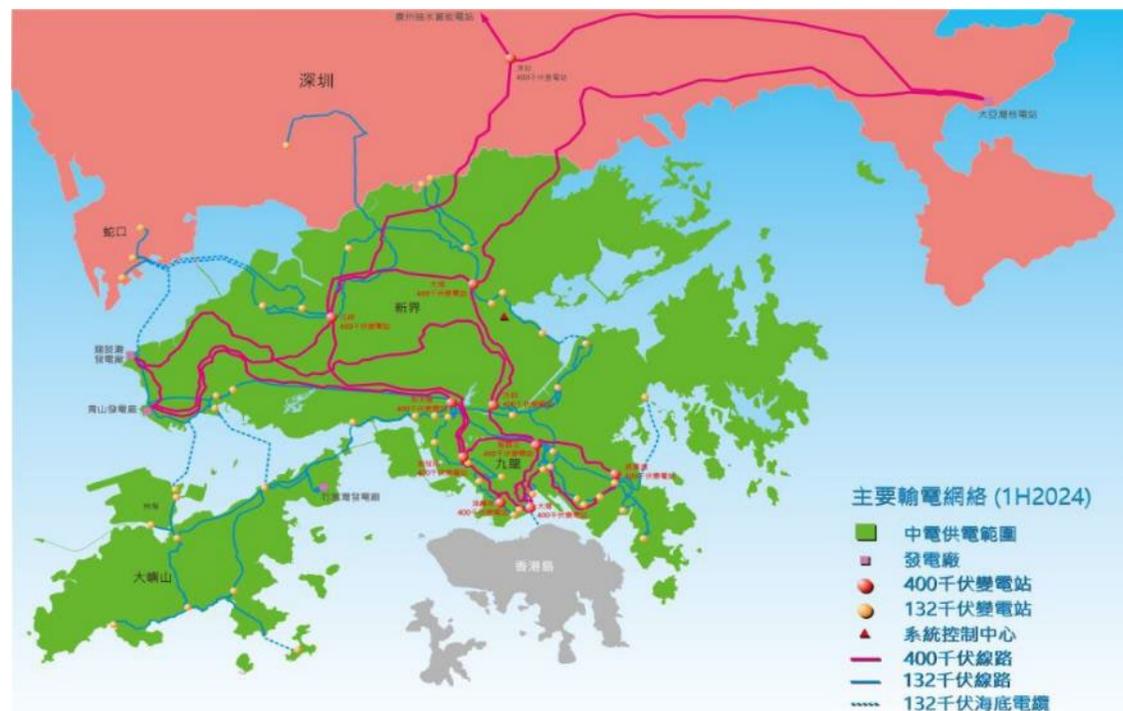
零售

售電量達16,743百萬度
並擁有281萬4千個客戶

2024上半年期間：

- 本地售電量與2023上半年相比增加2.6%至16,743百萬度。
- 客戶數目較2023年6月增加4萬3千個至281萬4千個。
- 各項重要基建項目繼續進行。
- 龍鼓灘發電廠聯合循環燃氣渦輪D2機組的建造工程完成，並已於2024年4月投產。
- 新增超過90公里的輸電和高壓配電線以及120個變電站。

我們為香港超過八成人口提供發電、輸電和配電服務，覆蓋範圍遍佈九龍、新界及大嶼山。



香港一售電量、盈利及資本開支

售電量

| 百萬度 | 2024上半年 | 2023上半年 | 變幅 | 比例 |
|---------------|---------------|---------------|---------------|-------------|
| 住宅 | 4,375 | 4,216 | ↑ 3.8% | 26% |
| 商業 | 6,610 | 6,481 | ↑ 2.0% | 39% |
| 基建及公共服務 | 4,995 | 4,858 | ↑ 2.8% | 30% |
| 製造業 | 763 | 764 | ↓ 0.1% | 5% |
| 本地總售電量 | 16,743 | 16,319 | ↑ 2.6% | 100% |

附註：數據中心佔2024上半年年總售電量 6.1% (2023上半年：5.9%)。

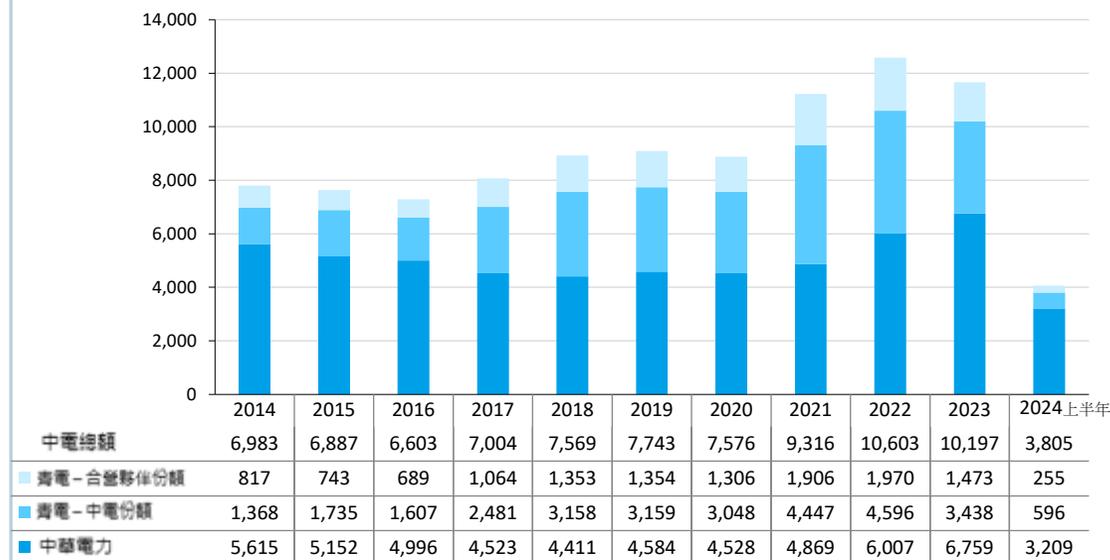
香港營運盈利 (計入公平價值前)

| 百萬港元 | 2024上半年 | 2023上半年 | 變幅 |
|------------------|--------------|--------------|---------------|
| 香港能源業務 | 4,200 | 4,103 | ↑ 2.3% |
| 港蓄發及香港支線 | 126 | 120 | ↑ 5.0% |
| 中電源動 | (35) | (53) | ↑ 34.0% |
| 香港能源及相關業務 | 4,291 | 4,170 | ↑ 2.9% |

資本開支 (應計基礎)

| 百萬港元 | 2024上半年 | 2023上半年 | 變幅 |
|--------------|--------------|--------------|----------------|
| 中華電力 | 3,209 | 2,805 | ↑ 14.4% |
| 青電* | 851 | 1,938 | ↓ 56.1% |
| 總資本開支 | 4,060 | 4,743 | ↓ 14.4% |

* 包括青電擁有香港液化天然氣接收站有限公司的70%股權。



總資本開支符合發展計劃。

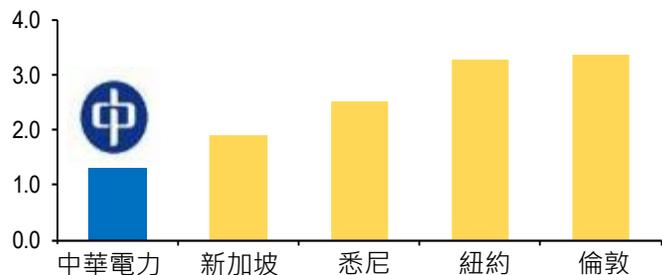
2024年至2028年發展計劃中由2024年1月至2024年6月的資本開支：41億港元。

2024年至2028年發展計劃中由2024年1月至2028年12月獲批的資本開支：529億港元。

香港 — 電價、供電可靠度、燃料價格及環保表現提升

低電價

港元/每度電



附註：
以每月275度的住宅用電量為比較基準。
以2024年1月的電價及匯率計算。

住宅電費增長 (%) 2021年1月至2024年1月



附註：
以每月275度的住宅用電量為比較基準。

供電可靠度高(2023年)

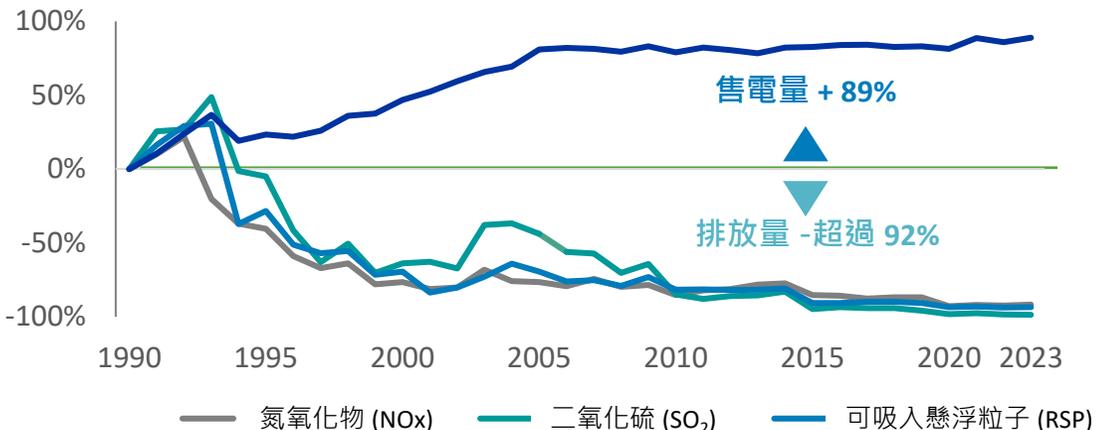
每年客戶非計劃停電時間 (以分鐘計)



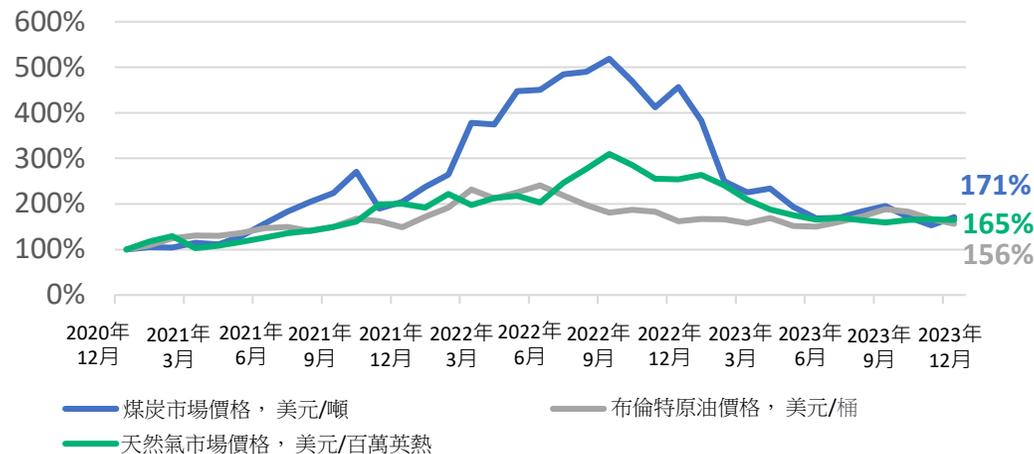
附註：

- (1) *中華電力2021年至2023年的平均數據為6分鐘；排除重大事故日子(如2022年元朗電纜橋起火事故及2023年超強颱風「蘇拉」)，三年的平均值為1.0分鐘。
- (2) 其他城市為2020年至2022年的平均數據。
- (3) 新加坡沒有架空線。

環保表現提升



過去三年的燃料價格



中國內地 — 財務表現

| 營運盈利/總盈利 | 百萬港元 | | 百萬人民幣 | |
|-------------|---------|---------|---------|---------|
| | 2024上半年 | 2023上半年 | 2024上半年 | 2023上半年 |
| 可再生能源項目 | 351 | 347 | 325 | 308 |
| - 風力 | 228 | 226 | 211 | 201 |
| - 水力 | 36 | 12 | 33 | 10 |
| - 太陽能光伏 | 87 | 109 | 81 | 97 |
| 核電項目 | 836 | 1,168 | 774 | 1,039 |
| -大亞灣 | 344 | 520 | 318 | 463 |
| -陽江 | 492 | 648 | 456 | 576 |
| 火電項目 | 12 | 23 | 11 | 21 |
| - 山東 | 4 | 2 | 4 | 2 |
| - 國華 | 8 | 21 | 7 | 19 |
| 營運及發展開支 | (177) | (127) | (164) | (113) |
| 中電源動 (CLPe) | (34) | (39) | (31) | (34) |
| 營運盈利/總盈利 | 988 | 1,372 | 915 | 1,221 |



中國內地

中國內地 — 盈利、表現及機遇

盈利及表現

- 核電盈利減少是由於大亞灣和陽江核電站上半年進行大型停運維修。
- 可再生能源組合整體表現穩健。在西北和東北地區輕微增加的電網限制預計將於2025年放寬。
- 為配合中電於2040年前逐步淘汰燃煤資產的承諾，現正探討出售擁有少數股權的燃煤發電資產。
- 附屬公司尚未收到的可再生能源國家補貼應收賬款為2,714百萬港元（2023年12月：2,426百萬港元）。

業務發展機遇

- **太陽能**：位於江蘇省不多於100兆瓦的淮安南閘（前稱「漕運」）太陽能項目及不多於100兆瓦的宜興太陽能項目分別於2024年4月和5月動工，目標於2025年上半年投產。
- **風力**：位於廣西壯族自治區的150兆瓦博白風電項目目標於2025年上半年或之前投產。位於貴州省的100兆瓦三都二期風場於2024年3月開始建設，目標於2025年第二季度投產。廣西貴港160兆瓦風電項目計劃於2024年第三季展開建設。
- **多個位於重點地區（例如：江蘇、廣西、山東、貴州和雲南）的平價上網可再生能源項目計劃於未來幾年動工。**
- **可再生能源銷售**：與一家軟件巨頭簽訂為期10年的「綠色電力證書」合約，貢獻近160百萬人民幣的全期收益。**儲備**：正在與其他三家客戶進行合約磋商的最後階段，另正與逾40家客戶處於不同階段的商討中。

中國內地 — 2024上半年市場銷售現況



中國內地各省的市場銷售模式各異。總體而言，我們約56%的總發電量在2024上半年經市場銷售（2023上半年：57%）。預計未來中國內地的市場銷售將持續增長。

附註：大亞灣核電未計入市場銷售比例。

- >90-100% 市場銷售
- >50-90% 市場銷售
- >20-50% 市場銷售

| 省份 | 市場銷售項目（按權益計算兆瓦） |
|-----|--|
| 雲南 | 尋甸風電（99.5兆瓦） 西村太陽能光伏（84兆瓦） 大理漾口水電（50兆瓦） |
| 內蒙古 | 準格爾火電（257兆瓦） |
| 河北 | 三河火電（219兆瓦） |
| 天津 | 盤山火電（207兆瓦） |
| 遼寧 | 凌源太陽能光伏（17兆瓦） 緩中火電（564兆瓦） |
| 江蘇 | 公道太陽能光伏（74兆瓦） |
| 甘肅 | 金昌太陽能光伏（85兆瓦） |
| 四川 | 江邊水電（330兆瓦） |
| 山東 | 蓬萊風電（48兆瓦） 中電萊州風電（99兆瓦） 萊蕪風電（149兆瓦） 威海風電（31兆瓦） 萊州風電（17兆瓦） 國華風電（194兆瓦） 菏澤火電（176兆瓦） 聊城火電（353兆瓦） |
| 吉林 | 乾安一期、二期及三期風電（199兆瓦） 長嶺二期風電（22兆瓦） 大通風電（24兆瓦） 雙遼風電（48兆瓦） |
| 廣東 | 陽江核電（1,108兆瓦） |

本年度未參與市場銷售的項目 – 三都風電、懷集水電、南澳風電、梅州太陽能、崇明風電、泗洪太陽能、淮安太陽能。

EnergyAustralia – 財務表現

| 營運盈利/總盈利 | 百萬港元 | | 百萬澳元 | |
|----------------------|--------------|--------------|------------|--------------|
| | 2024上半年 | 2023上半年 | 2024上半年 | 2023上半年 |
| EBITDAF (計入影響可比性項目前) | | | | |
| 客戶 (零售) | 630 | 94 | 123 | 18 |
| 能源 (批發) | 2,340 | 988 | 454 | 188 |
| 企業 (企業) | (746) | (601) | (145) | (115) |
| 總EBITDAF | 2,224 | 481 | 432 | 91 |
| 折舊及攤銷 | (1,305) | (1,147) | (253) | (217) |
| 財務開支淨額 | (221) | (249) | (43) | (47) |
| 所得稅抵免 | (87) | 325 | (17) | 61 |
| 營運盈利 | 611 | (590) | 119 | (112) |
| (計入公平價值變動前) | | | | |
| 公平價值變動 (除稅後) | 196 | 31 | 38 | 6 |
| 營運盈利/總盈利 | 807 | (559) | 157 | (106) |



EnergyAustralia

批發市場環境

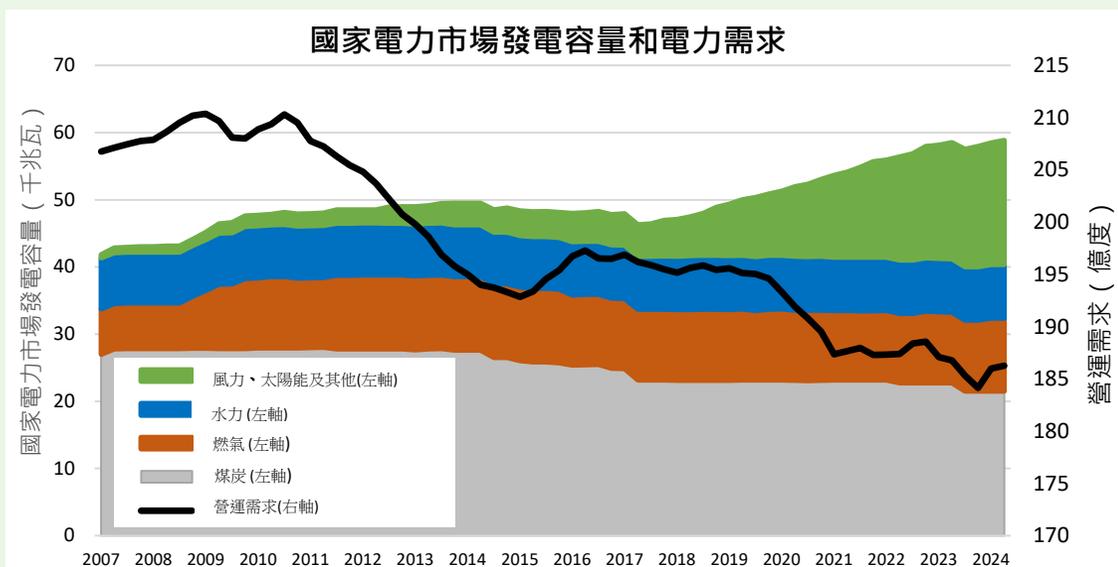
實體供應和需求：

1. 營運需求增加

儘管屋頂太陽能系統的容量持續增長，但營運需求仍受天氣、電動車普及化，以及燃氣替代等因素而持續增加。

2. 可再生能源電廠投產放緩

大型風能和太陽能項目的投產速度持續放緩，與近年來同類型項目的快速增長的趨勢有所不同。

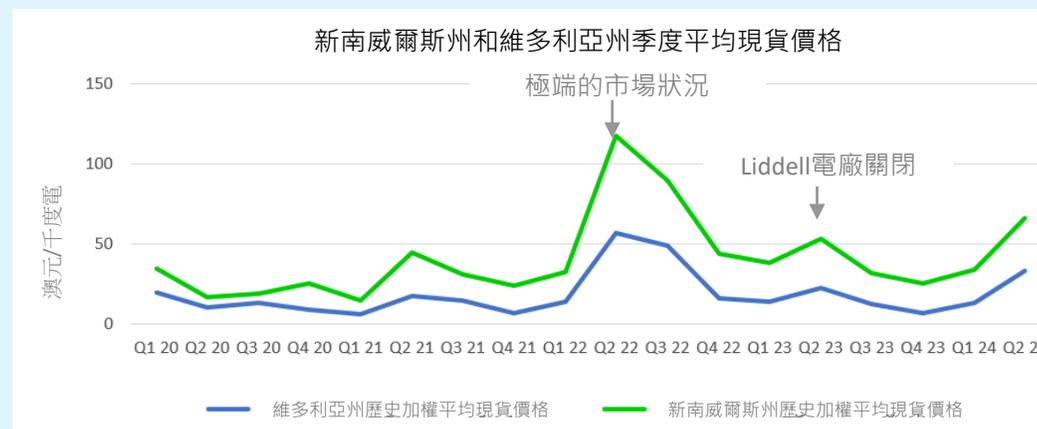


資料來源：數據來自澳洲能源市場營運商的電力市場管理系統(EMMS)。

金融現貨價格：

3. 2023 年現貨市場放緩，2024 上半年出現多次價格上升事件

2023年價格有所放緩後，2024上半年現貨價格穩定上升。5月初，新南威爾斯州長期風旱、資產可靠性下降、按計劃的輸電網絡維修，及營運需求增加，觸發了為期7天的行政價格管控。

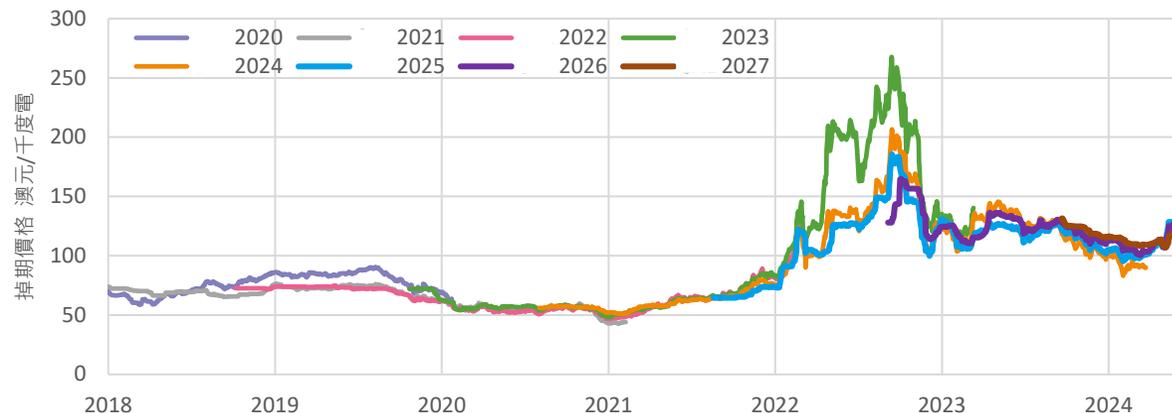


4. 期貨價格：

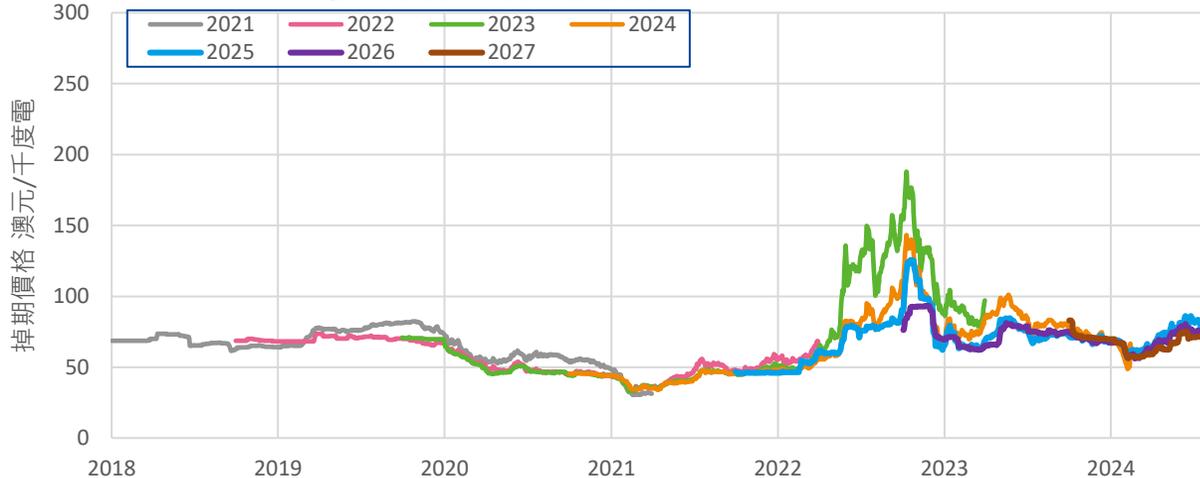
| 新南威爾斯州及維多利亞州的掉期期貨價格 (前12個月平均) | | | | | 最近期交易價格 | |
|-------------------------------|------------|------------|------------|------------|--------------|-------|
| 合約 | 2021年 | 2022年 | 2023年 | 2024年 | 2025年 | 2026年 |
| 交易時段 | 2020年1至12月 | 2021年1至12月 | 2022年1至12月 | 2023年1至12月 | 截至2024年7月29日 | |
| 新南威爾斯州 (澳元/千度電) | 58 | 60 | 165 | 122 | 122 | 121 |
| 維多利亞州 (澳元/千度電) | 57 | 45 | 103 | 80 | 76 | 70 |

EnergyAustralia 展望

按年的掉期價格走勢- 新南威爾斯州



按年的掉期價格走勢 - 維多利亞州



資料來源：澳洲證券交易所

市場

- 澳洲的可再生能源目標是在2030年達82%。
- 批發電價回軟。
- 零售電價上升。

EnergyAustralia

- 繼續專注保持現有發電資產的可用率、可靠度、效率和靈活度。
- 在可再生能源項目併網及主要燃煤電廠退役前投資穩定容量項目。

EnergyAustralia – 零售業務營運

客戶數目

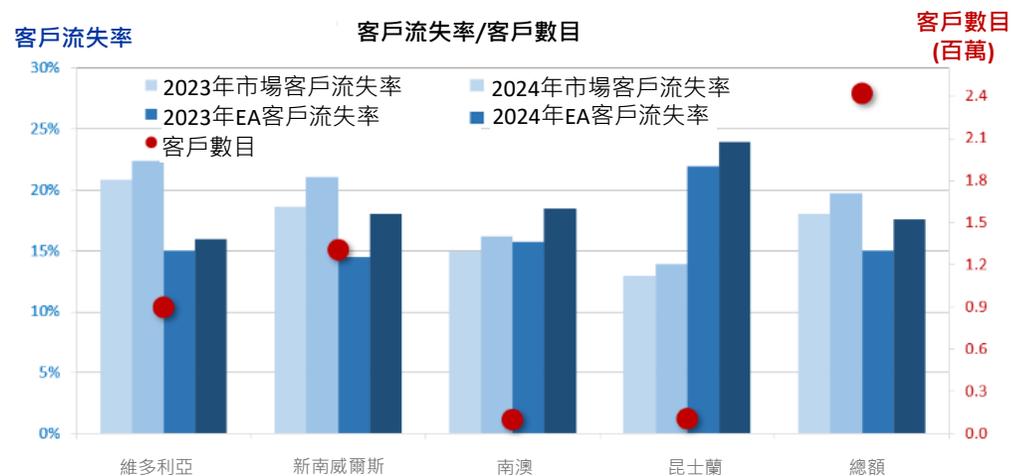
| 客戶數目 ('000) | 2024年6月 | | | 2023年6月 | | |
|--------------|----------------|--------------|----------------|----------------|--------------|----------------|
| | 電力 | 天然氣 | 總計 | 電力 | 天然氣 | 總計 |
| 零售市場 | 1,579.2 | 835.0 | 2,414.2 | 1,591.3 | 843.6 | 2,434.8 |
| 工商業客戶 | 4.0 | 0.2 | 4.1 | 4.2 | 0.2 | 4.4 |
| 客戶總數 | 1,583.1 | 835.2 | 2,418.3 | 1,595.4 | 843.8 | 2,439.2 |
| 零售市場加權平均 (1) | 1,582.3 | 838.8 | 2,421.1 | 1,594.8 | 849.3 | 2,444.1 |

(1)零售市場加權平均為期內我們在該市場的平均客戶數目。

銷售量及收入

| 銷售量及收入 | 2024上半年 | | 2023上半年 | |
|-------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 電力 (十億度) | 天然氣 (千兆兆焦耳) | 電力 (十億度) | 天然氣 (千兆兆焦耳) |
| 零售市場 | 4.5 | 13.0 | 4.5 | 13.1 |
| 工商業客戶 | 2.8 | 0.9 | 2.8 | 1.2 |
| 總銷售量 | 7.3 | 13.9 | 7.3 | 14.3 |
| 銷售收入 (百萬澳元) | 2,011.2 | 518.6 | 1,840.8 | 506.6 |

客戶流失率/客戶數目



- 零售市場客戶數目相對穩定，自2023年6月下降0.8%，流失21,000個客戶。
- EA的客戶流失率較2023上半年上升2.5百分點，但遠低於市場的19.8%客戶流失率，主要由於維多利亞州及新南威爾斯州錄得較低客戶流失率。
- EA客戶流失率現較市場客戶流失率低2.2百分點，而2023上半年則低3.0百分點。

EnergyAustralia – 客戶業務營運

為有經濟困難的客戶提供支援

- 5.7萬名客戶參與 EnergyAssist紓困計劃



每10,000名客戶有22個申訴專員投訴個案



- 較2015上半年減少67%
- EnergyAustralia投訴量百分比較2023上半年減少18%



電錶後方案

- 工商及住宅客戶的「用電需求」容量為359兆瓦
- 57.1萬名住宅客戶參與「用電需求」管理計劃 – PowerResponse
- 推出更多家庭能源轉型產品

自2019年起，客戶滿意度上升18個百分點



2024上半年發出電子賬單數目佔總賬單量70%

- 2015上半年比例為1%
- 較2023上半年增加3個百分點



Apraava Energy – 財務表現

| 營運盈利/總盈利 | 百萬港元 | | 百萬盧比 | |
|--------------------------|------------|------------|--------------|--------------|
| | 1H2024 | 1H2023 | 1H2024 | 1H2023 |
| 可再生能源項目 | 54 | 54 | 575 | 566 |
| 火電項目（哈格爾電廠） | 56 | 34 | 596 | 357 |
| 輸電項目 | 60 | 21 | 639 | 220 |
| 智慧電錶 | (1) | - | (11) | - |
| 集團調整及企業支銷 ⁽¹⁾ | 34 | 18 | 362 | 188 |
| 營運盈利 | 203 | 127 | 2,161 | 1,331 |
| 哈格爾電廠確認的一次性收入 | 106 | 298 | 1,128 | 3,121 |
| 總盈利 | 309 | 425 | 3,289 | 4,452 |



Apraava Energy

(1) 企業支銷主要包括Paguthan電廠、印度的企業開支以及香港的集團營運開支。

將Apraava盈利換算成港元所用的平均匯率分別為2023上半年的0.09547及2024上半年的0.09394。請注意，在本簡報較早陳述的差異分析中，按年變動已就匯率變化作出調整。

Apraava Energy — 表現及項目

表現

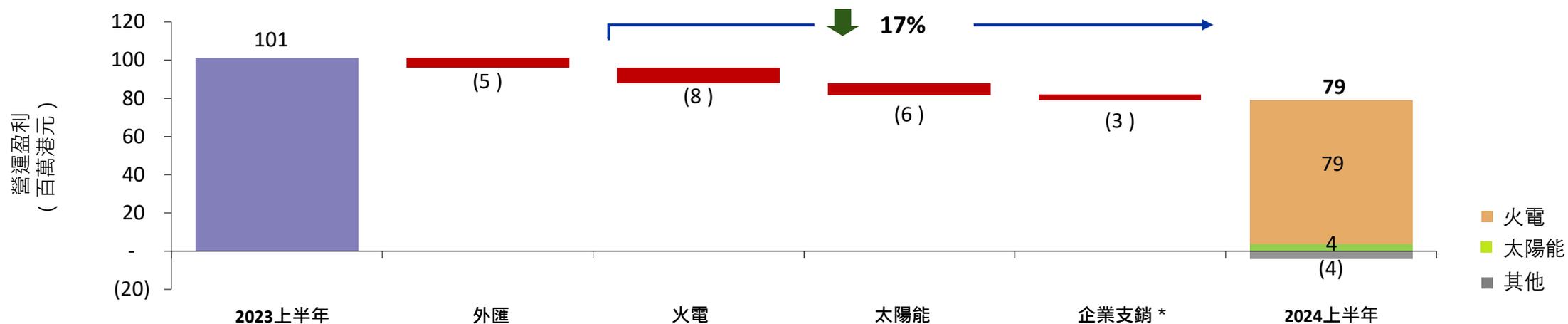
- **可再生能源**：Apraava Energy 現有風能組合的發電量因風能資源減少而較去年同期下降。太陽能發電穩定，資產表現良好。
- **輸電**：Kohima-Mariani 輸電有限公司在印度東北部的州際輸電線路和 Satpura Transco Private Limited 在中央邦的邦內輸電線路，均錄得良好運營表現。
- **火電**：哈格爾電廠繼續成為印度最佳營運火電廠之一，錄得保持紀錄的營運效率和表現。2024上半年錄得淨熱值2,326千卡/每度電；在規定時間內完成2號機組的年度維修；中央電力監管委員會於2024年4月16日頒布有利於哈格爾電力的命令，允許其收回為遵從環境、森林、和氣候變化部通知指令而營運的煙氣脫硫裝置所產生的額外支出。這些款項連同逾期付款費，以及煙氣脫硫收益的持續計費，已於2024年上半年收到。

擴展可再生能源發電組合

- **可再生能源**：在2023年中標投得位於卡納塔克邦的300兆瓦風電場後，Apraava Energy正在敲定土地購買安排並且正在準備開始興建，預計該風電廠將於2026年投產。
- **輸電**：Apraava Energy 繼續開發其於2023年獲得的三個全新的輸電項目和2024年獲得的一個輸電項目。其中，位於拉賈斯坦邦的兩個項目正在興建中，而中央邦和拉賈斯坦邦第二個變電站的項目則計劃在2024年下半年動工。
- **智能電錶**：Apraava Energy簽訂了一份新的輸電和智能電錶項目合約，將在西孟加拉邦安裝逾77萬個智能電錶。與此同時，Apraava Energy會繼續進行另外兩個智能電錶項目，涉及在阿薩姆邦和古加拉特邦安裝超過300萬個智能電錶。此外，公司還獲得了在中央邦和喜馬偕爾邦（Himachal Pradesh）各安裝約100萬個電錶的合約授予通知。

台灣地區及泰國 – 營運盈利

和平電廠發電量因維修停運而下降，Lopburi 太陽能電廠的電價補貼到期



* 企業支銷主要包括開發支出和香港的集團營運支出

表現

- **火電**：和平電廠發電量下降主要由於年度大修時間較去年同期長，以及今年4月因地震導致機組需停運維修所致。兩台機組在維修後已恢復運作。
- **太陽能**：8兆瓦擴建項目根據購電協議獲得的階段補貼附加費到期，以及泰國當局通知下調電價。

展望

- **火電**：聚焦管理燃料成本及供應。繼續管理營運以提供可靠回報。

台灣地區及泰國 — 財務表現

| | 百萬港元 | | 當地貨幣(百萬) | |
|---------------------|-----------|------------|----------|---------|
| | 2024上半年 | 2023上半年 | 2024上半年 | 2023上半年 |
| | 百萬港元 | 百萬港元 | 百萬 | 百萬 |
| 火電項目 | 79 | 91 | NT\$325 | NT\$356 |
| 可再生能源項目 | 5 | 12 | THB25 | THB53 |
| 企業支銷 ⁽¹⁾ | (4) | (1) | | |
| EBITDAF | 80 | 102 | | |
| 火電項目 | 79 | 91 | NT\$325 | NT\$356 |
| 可再生能源項目 | 4 | 11 | THB21 | THB48 |
| 企業支銷 ⁽¹⁾ | (4) | (1) | | |
| 營運盈利 / 總盈利 | 79 | 101 | | |

(1) 企業支銷主要包括開發支出及香港的集團營運支出。

將台灣地區及泰國分部盈利換算成港元所用的平均匯率分別為2023上半年的0.2563 (新台幣)和0.2282(泰銖)及2024上半年的0.2441 (新台幣) 和0.2150(泰銖)。請注意，在本簡報較早陳述的差異分析中，按年變動已就匯率變化作出調整。



台灣地區及泰國

中電集團 — 發電及儲能組合⁽ⁱ⁾ – 2024年6月30日

17,721權益兆瓦及 4,855兆瓦長期購電合約 (合共22,575兆瓦)



燃料：

- (c) – 燃煤
- (g) – 燃氣
- (w) – 風電
- (h) – 水電
- (n) – 核電
- (d) – 柴油
- (s) – 太陽能
- (ws) – 轉廢為能
- (p) – 抽水蓄能
- (bs) – 電池儲能

(i) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算。
 (ii) Tallawarra B (320兆瓦)於2024年6月開始商業營運。
 (iii) 包括位於澳洲的 Gannawarra (25兆瓦) · Ballarat (30兆瓦) · Riverina (65兆瓦) 和 Darlington (25兆瓦)。
 (iv) 香港青山發電廠A1、A2和A3機組(共1,050兆瓦)自2024年4月起退役。
 (v) 龍鼓灘發電廠機組D2於2024年4月投產。

| ENERGY AUSTRALIA | 合共 | 5,859兆瓦* |
|----------------------------------|---------------|----------|
| 營運中 | | |
| 雅洛恩 | 1,480 / 1,480 | (c) |
| Mount Piper | 1,430 / 1,430 | (c) |
| Hallett | 235 / 235 | (g) |
| Newport | 500 / 500 | (g) |
| Jeeralang | 440 / 440 | (g) |
| Tallawarra A & B ⁽ⁱⁱ⁾ | 740 / 740 | (g) |
| 風電項目 | 672 / 595* | (w) |
| 太陽能項目 [#] | 362 / 294* | (s) |
| 電池項目 ⁽ⁱⁱⁱ⁾ | 145 / 145* | (bs) |
| APRAAVA ENERGY | | |
| 合共 1,699兆瓦 | | |
| 營運中 | | |
| 哈格爾 | 1,320 / 660 | (c) |
| Paguthan | 655 / 328 | (g) |
| 風電項目 | 923 / 461 | (w) |
| 太陽能項目 [#] | 250 / 125 | (s) |
| 施工中 | | |
| 風電項目 | 251 / 125 | (w) |
| 台灣地區 | | |
| 合共 264兆瓦 | | |
| 營運中 | | |
| 和平 | 1,320 / 264 | (c) |
| 泰國 | | |
| 合共 21兆瓦 | | |
| 營運中 | | |
| Lopburi太陽能光伏 [#] | 63 / 21 | (s) |

| 香港 | 合共 | 7,222兆瓦* |
|--------------------------|----------------|----------|
| 營運中 | | |
| 青山 A及B ^(iv) | 3,058 / 3,058* | (c) |
| 龍鼓灘 – C及D ^(v) | 3,850 / 3,850* | (g) |
| 竹篙灣 | 300 / 300* | (d) |
| 轉廢為能 | 10 / 10* | (ws) |
| 施工中 | | |
| 轉廢為能 II | 4 / 4* | (ws) |
| 中國內地 | | |
| 合共 7,510兆瓦* | | |
| 營運中 | | |
| 大亞灣 | 1,968 / 1,577* | (n) |
| 陽江 | 6,516 / 1,108 | (n) |
| 抽水蓄能 | 1,200 / 600* | (p) |
| 山東中華 | 1,800 / 529 | (c) |
| 國華 | 7,470 / 1,248 | (c) |
| 水電項目 | 509 / 489 | (h) |
| 風電項目 | 1,501 / 1,059 | (w) |
| 太陽能項目 [#] | 402 / 402 | (s) |
| 電池項目 ^(vi) | 18 / 18 | (bs) |
| 施工中 | | |
| 風電項目 | 250 / 250 | (w) |
| 太陽能項目 | 200 / 200 | (s) |
| 電池項目 ^(vii) | 30 / 30 | (bs) |

• 電廠名稱 總容量(兆瓦) / 中電所佔權益(兆瓦) *包括長期購電容量和購電安排 #太陽能項目以交流容量計算

(vi) 包括乾安三期風場 (5兆瓦) · 尋甸二期風場 (5兆瓦) · 及公道太陽能光伏電站 (8兆瓦)。
 (vii) 包括三都二期 (10兆瓦) · 淮安南閘 (10兆瓦) 及宜興 (10兆瓦)。

中電集團 – 可再生能源組合⁽ⁱ⁾ – 2024年6月30日

3,174權益兆瓦及 861兆瓦長期購電合約（合共4,036兆瓦）– 佔中電總發電容量 17.9%



| 中國內地 | 2,400兆瓦 |
|---------------|-----------|
| 營運中 | |
| 風電項目 | 1,059兆瓦 |
| 水電項目 | 489兆瓦 |
| 太陽能項目 | 402兆瓦 |
| 威海 1及2期 | 69 / 31 |
| 南澳 2及3期 | 60 / 15 |
| 雙遼 1及2期 | 99 / 48 |
| 大通 | 50 / 24 |
| 萊州 1期 | 38 / 17 |
| 長嶺 2期 | 50 / 22 |
| 國華風電 | 395 / 194 |
| 乾安 1, 2及3期 | 199 / 199 |
| 蓬萊 1期 | 48 / 48 |
| 崇明 1期 | 48 / 14 |
| 萊蕪 1, 2及3期 | 149 / 149 |
| 尋甸 1及2期 | 100 / 100 |
| 三都 1期 | 99 / 99 |
| 中電萊州 1及2期 | 99 / 99 |
| 江邊水電 | 330 / 330 |
| 懷集水電 | 129 / 110 |
| 大理漾濞水電 | 50 / 50 |
| 金昌太陽能光伏# | 85 / 85 |
| 西村太陽能光伏 1及2期# | 84 / 84 |
| 泗洪太陽能光伏# | 93 / 93 |
| 淮安太陽能光伏# | 13 / 13 |
| 凌源太陽能光伏# | 17 / 17 |
| 梅州太陽能光伏# | 36 / 36 |
| 揚州公道太陽能光伏# | 74 / 74 |
| 施工中 | |
| 風電項目 | 250兆瓦 |
| 太陽能項目 | 200兆瓦 |
| 博白風場 | 150 / 150 |
| 三都二期風場 | 100 / 100 |
| 淮安南關太陽能光伏# | 100 / 100 |
| 宣興太陽能光伏# | 100 / 100 |

| ENERGYAUSTRALIA | 889兆瓦* |
|-------------------|------------|
| 營運中 | |
| 風電項目 | 595兆瓦 |
| 太陽能項目 | 294兆瓦 |
| Waterloo | 111 / 111* |
| Cathedral Rocks | 62 / 31 |
| Boco Rock | 113 / 113* |
| Taralga | 107 / 107* |
| Gullen Range I | 166 / 166* |
| Bodangora | 113 / 68* |
| Gannawarra太陽能光伏# | 50 / 50* |
| Ross River太陽能光伏# | 116 / 93* |
| Manildra太陽能光伏# | 46 / 46* |
| Coleambally太陽能光伏# | 150 / 105* |
| 泰國 | |
| 合共 | 21兆瓦 |
| 營運中 | |
| Lopburi太陽能光伏# | 63 / 21 |
| 香港 | |
| 合共 | 10兆瓦* |
| 營運中 | |
| 新界西堆填區堆填沼氣發電項目 | 10/10* |
| 施工中 | |
| 新界西堆填區堆填沼氣發電項目二期 | 4/4* |

| APRAAVA ENERGY | 712兆瓦 |
|----------------|-----------|
| 營運中 | |
| 風電項目 | 461兆瓦 |
| 太陽能項目 | 125兆瓦 |
| Khandke | 50 / 25 |
| Samana I & II | 101 / 50 |
| Saundatti | 72 / 36 |
| Theni I & II | 97 / 49 |
| Harapanahalli | 40 / 20 |
| Andhra Lake | 106 / 53 |
| Sipla | 50 / 25 |
| Bhakrani | 102 / 51 |
| Mahidad | 50 / 25 |
| Jath | 60 / 30 |
| Tejuva | 101 / 50 |
| Chandgarh | 92 / 46 |
| Veltoor太陽能光伏# | 100 / 50 |
| Gale太陽能光伏# | 50 / 25 |
| Tornado太陽能光伏# | 20 / 10 |
| CREPL太陽能光伏# | 30 / 15 |
| DSPL太陽能光伏# | 50 / 25 |
| 施工中 | |
| 風電項目 | 125兆瓦 |
| Sidhpur | 251 / 125 |

(i)按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算。

●電廠名稱 總容量 (兆瓦) / 中電所佔權益 (兆瓦)
*包括長期購電容量和購電安排
#太陽能項目以交流容量計算

中電集團 — 按燃料分類的發電及儲能容量⁽ⁱ⁾

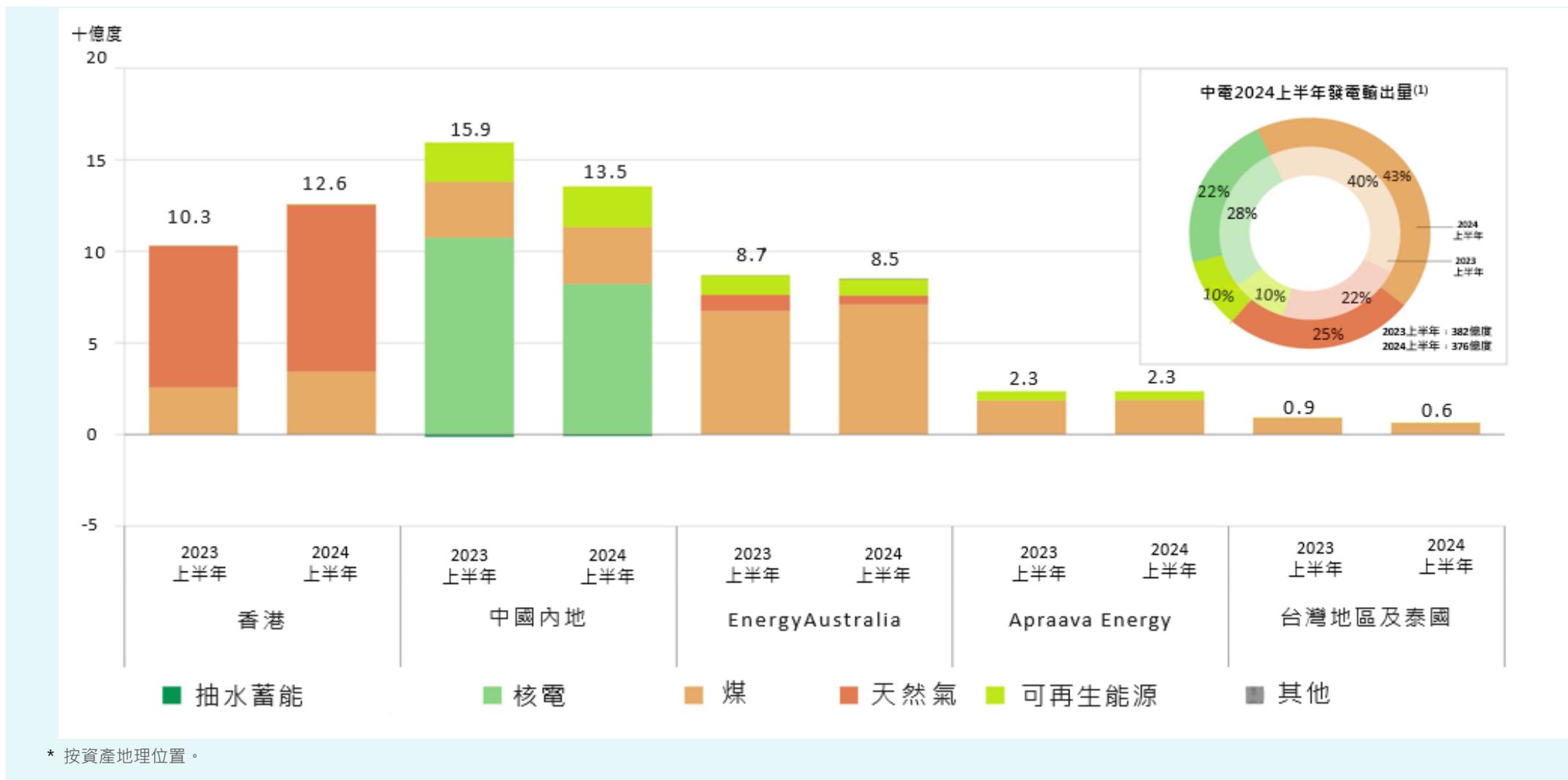
中電集團持有 22,575 權益兆瓦

| 按燃料分類 | 總發電容量 | | 營運中 | | 施工中 | |
|-----------|---------------|-------------|---------------|------------|------------|-----------|
| | (兆瓦) | % | (兆瓦) | % | (兆瓦) | % |
| | (a) + (b) | | (a) | | (b) | |
| 煤 | 8,669 | 38% | 8,669 | 38% | - | - |
| 天然氣 | 6,093 | 27% | 6,093 | 27% | - | - |
| 核能 | 2,685 | 12% | 2,685 | 12% | - | - |
| 風電 | 2,491 | 11% | 2,116 | 9% | 375 | 2% |
| 水電 | 489 | 2% | 489 | 2% | - | - |
| 太陽能 | 1,042 | 5% | 842 | 4% | 200 | 1% |
| 其他 | 1,107 | 5% | 1,073 | 5% | 34 | <1% |
| 總額 | 22,575 | 100% | 21,966 | 97% | 609 | 3% |

(i) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算。

附註：個別項目及總額已四捨五入至最接近的整數，故部分累計數字可能會出現不吻合的情況。

中電集團 — 發電輸出量⁽¹⁾ – 2024上半年



(1) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算。包括中電的發電及儲能組合。

其他資料

歡迎掃描或點擊QR碼瀏覽相關資料

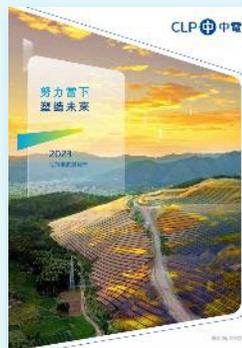
2024
中期報告*



2023
年報



2023
可持續發展報告



《氣候願景2050》
2024年版



中電簡介
2024年8月



2023年全年業績摘要
2024年2月



網頁: <https://www.clpgroup.com/>

多謝！



如果您有任何問題，請聯繫
投資者關係團隊或發送電郵至
ir@clp.com.hk

您可以通過我們的[網站](#)或
中電投資者關係流動應用程式
下載此簡報和其他財務資料。

如欲使用流動應用程式，可點擊
[此處](#)或掃描下面的二維碼將應用
程式安裝到您的流動設備上。

