

中電控股

2026年 中期業績簡報

2026年8月6日

照亮美好明天

免責聲明

中電控股有限公司（「本公司」，連同其附屬公司統稱為「本集團」，或根據上下文要求，「我們」）提供本檔並就此進行口頭簡報（統稱為「本簡報」）僅供參考之用。我們不對本簡報所包含資料的公平性、準確性、完整性或正確性作出任何明示或隱含的陳述或保證。閣下不應依賴本簡報以作出任何投資決策。我們及我們之關聯方、顧問或代表概不承擔因使用本簡報或其內容而引起、或與本簡報或其內容相關之任何損失或責任。

本簡報可能包含涉及未來事件前瞻性評論及陳述。雖然我們乃根據當時真誠秉持之信念作出該等評論及陳述，但未來情況可能與預期不同。我們在前瞻性陳述中討論的事項及事件可能無法如預期發生，甚至可能根本不會發生。閣下不應將該等評論或陳述視為對未來的預測，亦不應過分依賴該等評論或陳述。此外，無論是否因為新資訊、未來事件或其它原因，我們亦無責任對任何評論或陳述作出更新或修改。

本簡報不會亦不打算直接或間接地於任何司法管轄區域內、或向任何司法管轄區域出版、分發或公佈，如果這麼做乃受到限制、屬非法或違反法律或監管要求。

本簡報不構成購買或認購證券或其他金融工具的要約或邀請或投資意見的提供，且其中任何部分均不得作為與該等證券或金融工具相關的任何合同、承諾或投資決定的基礎或加以依賴，且本簡報亦不構成對本公司證券或金融工具的推薦意見。

閣下出席本簡報會或閱讀本簡報，將被視作同意於此載列之條款、責任和限制。

資料說明

閣下應結合本公司於2026年8月6日刊發之截至2026年6月30日中期業績公告一併閱讀。

本簡報內所包含的地圖僅供參考，旨在顯示本集團資產的大致所處位置，並不意圖表示各國之間的官方政治邊界。

如本文件的英文版本與中文版本在內容上存在任何不一致或差異，應以英文版本為準。

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

策略及發展藍圖

蔣東強 首席執行官

問答環節

附件



中電125周年誌慶啟動儀式。

概覽

位於中國貴州省的三都二期風場。
於2026年3月開始商業營運。



2026上半年摘要



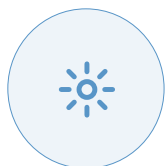
強勁盈利表現

- 受香港規管業務持續資本投資帶動，以及所有地區業務表現改善。



業務組合創造價值及嚴守資本配置紀律

- 主動推動資產輪換：完成出售哈格爾電廠，達成重要減碳里程碑。
- 高效資本融資：首次發行熊貓債券，推動中國內地可再生能源平台邁向自籌資金發展模式。
- 增長性資本投放亞太區高增長市場的能源轉型基建項目。



卓越營運及變革進程

- 集團推進效率提升及數碼化措施，帶來經常性效益。
- 變革計劃取得進展，釋放下一階段業務增長的潛力。

2026上半年摘要

財務摘要		
營運盈利 (計入公平價值變動前)	57億3千3百萬港元	變幅 ↑ 10%
總盈利	59億9千7百萬港元	↑ 7%
股息及收益率		
第二期中期股息	每股0.63港元	-
2026上半年股息總額	每股1.26港元	-
股息收益率 ¹	4.4%	

營運摘要		
安全與客戶服務	0.12	變幅 ↓ 0.03
總可記錄傷害率 ²	1.83分鐘	↑ 0.48分鐘
香港客戶非計劃停電時間 ³		
客戶數目		
香港	292萬個	↑ 5.9萬個
澳洲	223萬個	↓ 9.9萬個
發電		
發電輸出量 ⁴	360億度	↓ 1%
發電容量 ⁴	22.7千兆瓦	↓ 2%

1. 股息收益率即最近四個季度的股息除以 2026年6月30日的收市價。
2. 總可記錄傷害率是期內每 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（2023年颱風「蘇拉」，2025年颱風「韋帕」及「樺加沙」），36個月的平均值為1.1分鐘。
4. 按權益發電容量、長期購電容量和購電安排計算。包括中電發電及儲能組合。

財務表現 及展望

位於香港北部都會區的粉嶺馬適路變電站。



2026上半年財務概覽

EBITDAF ¹

135億7千5百萬港元  9%

營運盈利 ¹ 計入公平價值變動前

57億3千3百萬港元  10%

總盈利

59億9千7百萬港元  7%

資本投資 ²

73億1千9百萬港元  11%

每股股息

宣派第二期中期每股股息

0.63港元

2026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。

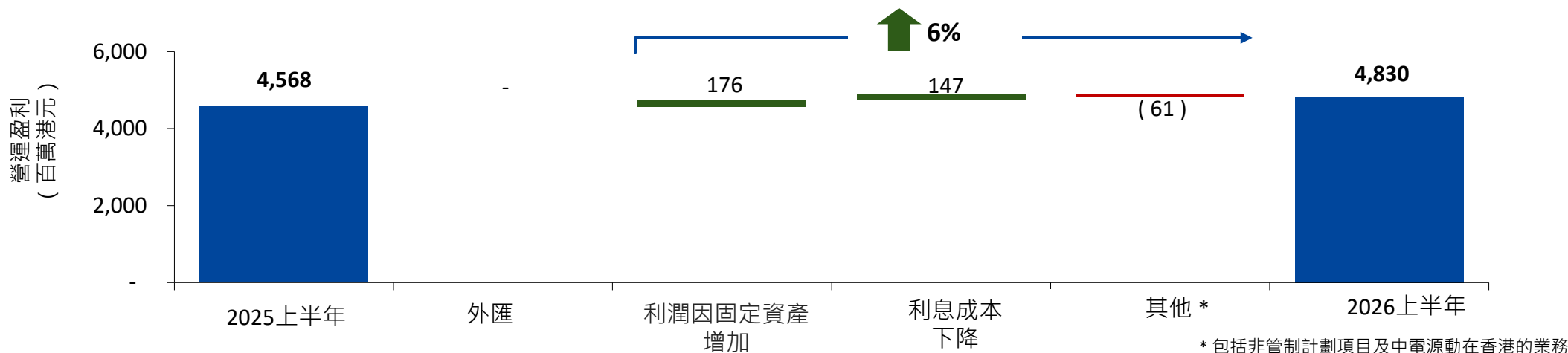
按業務部門劃分的營運盈利

盈利表現強勁，受香港規管業務帶動以及所有地區業務表現改善

百萬港元	2026上半年	2025上半年	變幅		
香港能源及相關業務	4,830	4,568	↑	6%	— 持續進行資本投資及利息成本下降
中國內地	899	870	↑	3%	— 核電表現穩健及新增可再生能源資產的貢獻，抵銷行業供需失衡（電網限電及電價）的不利影響
EnergyAustralia	223	167	↑	34%	— 零售業務改善及機組維持高商業可用率，抵銷市場電價轉弱及變革成本增加的影響
Apraava Energy	105	79	↑	33%	— 出售哈格爾電廠；零碳業務持續擴展；一次性因素帶動盈利增長
台灣地區及東南亞	71	19	↑	274%	— 和平電廠表現穩健，抵銷因推進區內增長而增加的開發支出
其他盈利及未分配項目	(395)	(476)	↑	17%	— 優化企業成本
營運盈利（計入公平價值變動前）	5,733	5,227	↑	10%	
公平價值變動	(92)	(35)			— 主要為EnergyAustralia的遠期能源合約出現公平價值變動（稅後）
營運盈利	5,641	5,192	↑	9%	
影響可比性項目	356	432			— 主要為出售哈格爾電廠所得收益詳情請見第27頁
總盈利	5,997	5,624	↑	7%	

香港

持續進行資本投資及利息成本下降



表現

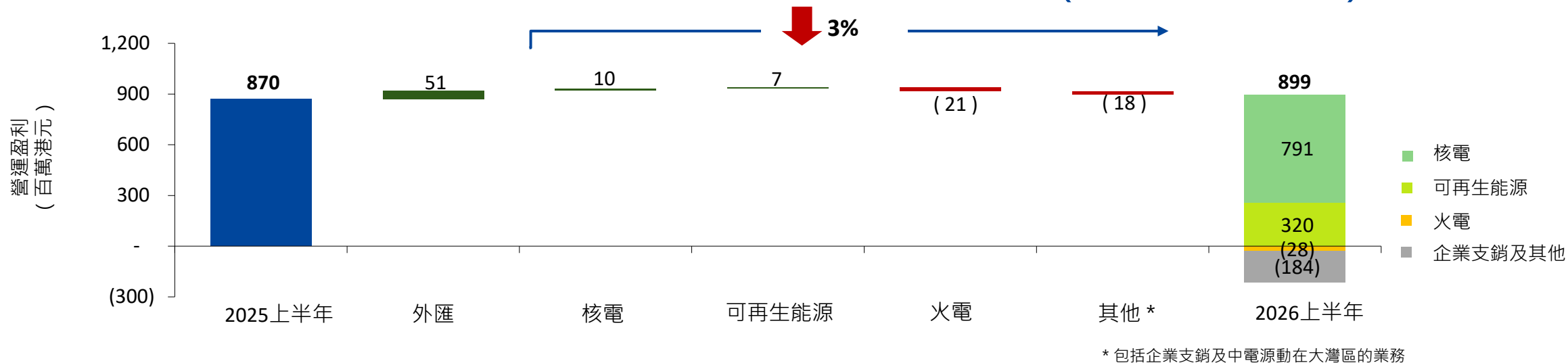
- **營運盈利**：盈利貢獻強勁，受惠於固定資產平均淨值上升，以及在較低市場利率下透過主動再融資令利息成本減少。
- **管制計劃資本開支 (48億港元)**：發電 (11億港元)；輸配電/服務 (37億港元)，包括北部都會區電力基建、數據中心電力供電、電網基建升級、完成潔淨能源專線系統增容工程，以及電網現代化。
- **香港售電量**：受經濟活動增長帶動，售電量按年增加3.6%。由數據中心 (+11.8%) 及交通運輸電氣化帶動的用電需求持續加速增長。

展望

- **2024-2028年529億港元發展計劃**：持續投資基建以支持需求增長、維持供電可靠度及電網韌性，並配合數據中心及北部都會區短期內的發展需要。
- **支持香港零碳能源目標**：與政府合作引入更多零碳能源，政府正推展將軍澳第132區填海工程招標，以興建相關電力接收設施。
- **燃料成本及電價管理**：多元化燃料採購策略持續支持供電安全。受國際燃料成本上升影響，2026年1月至8月平均淨電價上升4%。全球燃料價格持續波動，預期將繼續影響電價。為紓緩客戶負擔，2026年8月起向合資格住宅客戶發放為期三個月的特別燃料費回扣，總額約為8千萬至9千萬港元。
- **香港首個五年規劃 (2026-2030年)**：中電提出電力規劃應升級為「戰略經濟基建」，支持香港長遠經濟發展、減碳進程及能源安全。

中國內地

核電表現穩健及新增可再生能源資產的貢獻，抵銷行業供需失衡（電網限電及電價）的不利影響



表現

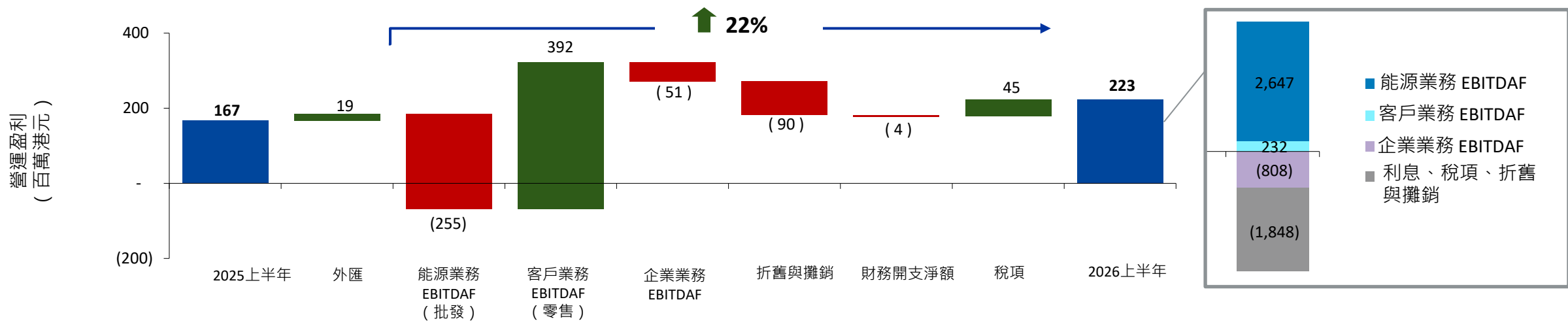
- 核電**：大亞灣及陽江核電站發電量強勁及營運可靠。陽江核電站盈利受電價下跌影響。
- 可再生能源**：來自5個新項目的貢獻（2個已投產、3個待投產），但部分貢獻被行業供需失衡導致電網限電增加（15%）及平均電價下降，以及資源減少等因素所抵銷。
- 火電**：發電量維持穩定，但電價因市場競爭而下降，部分影響被燃料價格回落所抵銷。
- 執行中項目**：正推進0.9千兆瓦的可再生能源項目，包括至今最大型風電項目（0.3千兆瓦，山東）。

展望

- 變革計劃**：透過多項措施提升營運及財務表現，支持可持續增長：(1) 加強在北京及前海的佈局；(2) 成本優化；(3) 發行熊貓債券，建立自籌資金資本結構基礎，並推展潔淨能源基金。
- 核電**：維持安全營運及強勁的發電量，當中大亞灣核電站盈利持續穩定。陽江核電站則仍會面對電價壓力。
- 可再生能源**：重質不重量的增長策略將帶來盈利貢獻 – 聚焦全國主要負荷中心，以固定機制電價、企業購電協議及綠電證書等支持穩定性收入。行業供需失衡仍會對電網限電及電價構成短期壓力；預期政策支持及儲能規模擴大可改善系統整合能力。
- 火電**：持續的市場競爭導致發電量及電價下降，部分影響被穩定煤價所抵銷。

EnergyAustralia

零售業務改善及機組維持高商業可用率，抵銷市場電價轉弱及變革成本增加的影響



表現

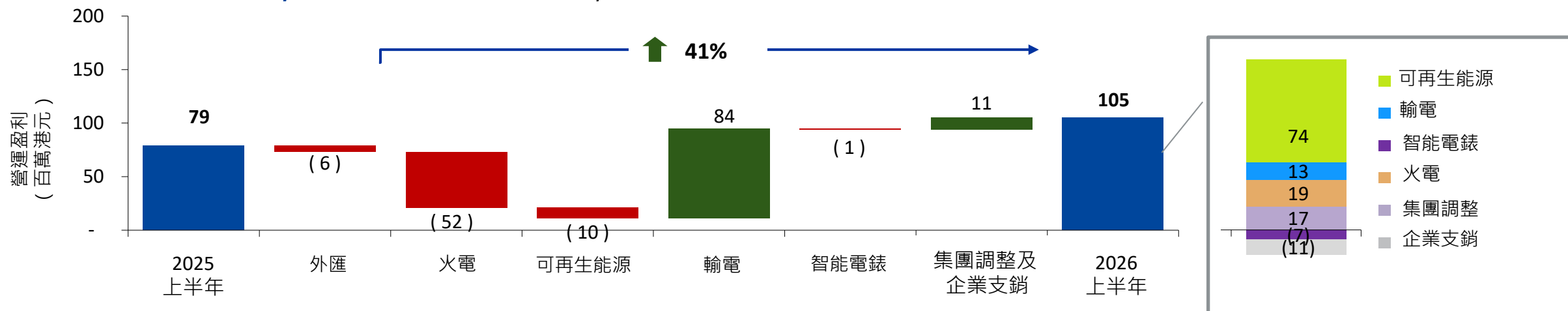
- 能源業務：**雅洛恩、Mt Piper及燃氣機組維持高商業可用率，但受電價回落及波幅減少、燃料成本上升，以及缺乏2025年Lake Lyell一次性收益所抵銷。
- 客戶業務：**配合2025–26年度市場及預設電價以調整售價及現有合約定價安排，帶動零售利潤改善，加上壞帳減少，有效全數抵銷客戶需求放緩的影響。
- 企業業務：**持續投資於多年期企業優化計劃，包括與 Tata Consultancy Services 的合作以及推進客戶變革計劃，相關效益及成本節省將於未來數年逐步實現。
- 折舊與攤銷：**雅洛恩及Mt Piper電廠的維修成本資本化。
- 執行中的靈活容量：**包括0.7千兆瓦電池儲能系統（Wooreen、Hallett、Mt Piper）及0.3千兆瓦抽水蓄能項目（Kidston）。

展望

- 能源業務：**由於可再生能源及儲能滲透率持續上升，加上冬季較為溫暖，批發電價及電價波幅在過去六個月顯著回落，而新南威爾斯/維多利亞州2027年遠期電價及上限價格的平均值分別下跌16%及40%。機組可靠度及靈活性仍然是維持盈利韌性及在不同市場環境下捕捉價值的關鍵因素。
- 客戶業務：**隨著2026–27年度維多利亞州預設電價/預設市場電價的調整，以及趨向需求定價的監管改革，零售電價會有所下調。業務將繼續專注提升成本效益、改善客戶體驗，並推進客戶平台現代化。
- 變革計劃：**推行企業變革計劃，以建立較低的營運成本結構。
- 促進能源轉型：**透過有紀律的資本配置及策略夥伴合作，推進以自籌資金發展的優質靈活容量項目組合。

Apraava Energy

出售哈格爾電廠；零碳業務持續擴展；一次性因素帶動盈利增長



表現

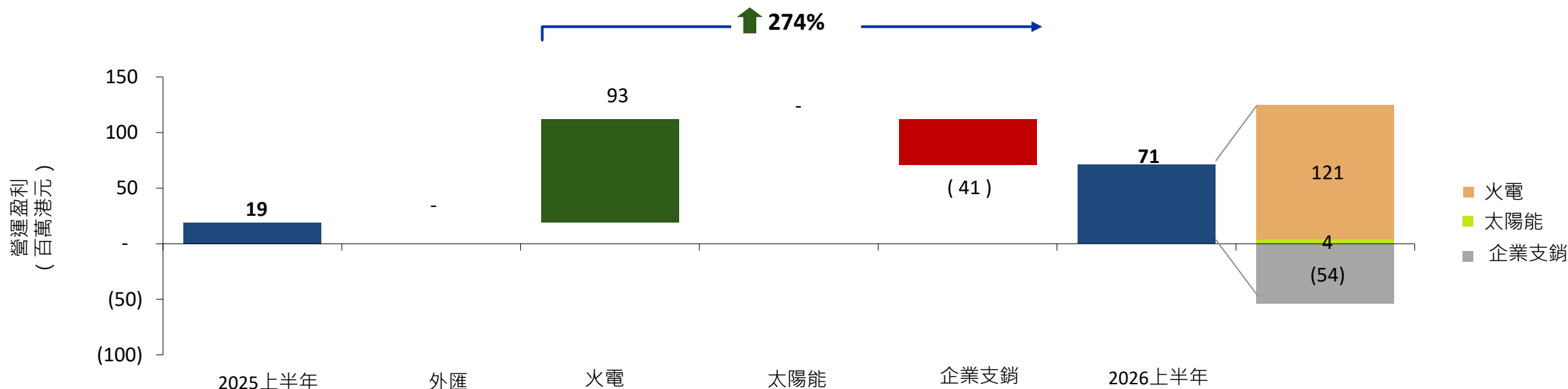
- **火電**：哈格爾電廠於3月進行大修，出售電廠後自2026年4月起不再帶來盈利貢獻。
- **可再生能源**：風資源及發電量下降。
- **輸電**：2項營運中的輸電資產表現穩健。缺乏2025年上半年KMTL的一次性減值虧損（-83百萬港元）。
- **智能電錶 (AMI)**：由於項目執行進度延後，收入實現低於計劃。
- **集團調整及企業支銷**：與 Paguthan 電廠爭議和解相關的延遲付款費利息收入。
- **執行中的零碳項目**：正推進相當於2千兆瓦的零碳項目：4個可再生能源（包括至今最大的太陽能項目（0.3千兆瓦））、3個輸電及9個AMI項目（目前已安裝約370萬個智能電錶，並將在七個邦份安裝6百萬個智能電錶）。

展望

- **零碳業務組合盈利結構**：持續擴展多元化零碳業務，並以穩定、長期及合約現金流作支持：
 - **可再生能源**：短期表現仍受季風影響。
 - **輸電**：規管資產基礎持續擴大，新增兩個新中標項目（~800兆瓦等值容量、~45億港元投資額）。
 - **智能電錶**：隨著已安裝智能電錶數目增加，相關盈利貢獻將逐步提升。
 - **業務拓展**：正評估工商業能源方案及電池儲能業務機遇。

台灣地區及東南亞

和平電廠表現穩健，抵銷因推進區內增長而增加的開發支出



表現

- **火電**：受惠於有利的煤炭成本收回及發電量上升，和平電廠盈利貢獻增加。
- **太陽能**：Lopburi 維持穩定發電及營運，與2025年同期相若。
- **企業支銷**：執行在區內的增長策略令相關的發展及營運開支增加。

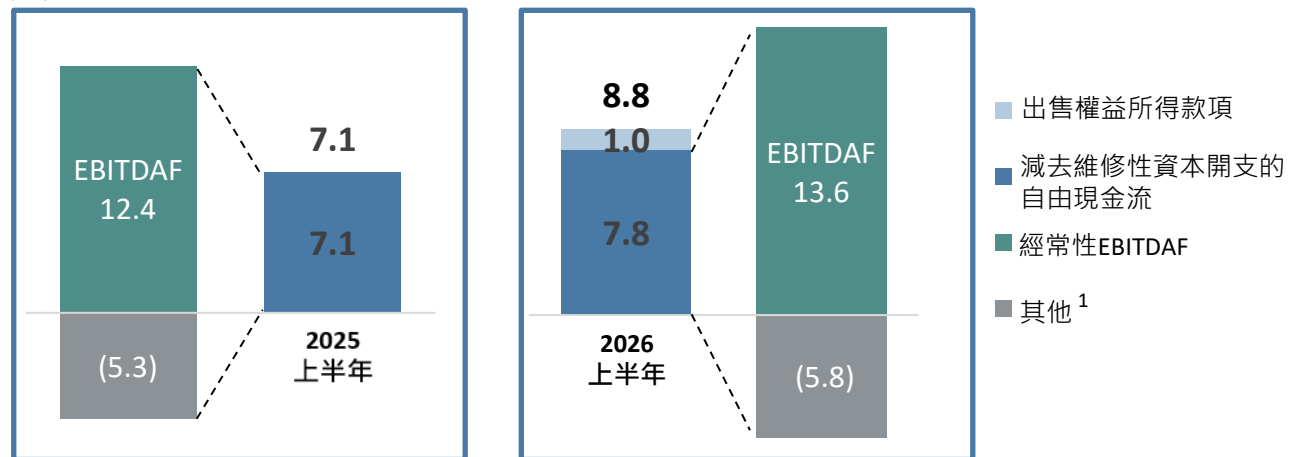
展望

- **火電**：隨著煤價上升，預期2026下半年和平電廠煤炭利潤將回復正常水平。正評估延長售電合約（將於2027年屆滿）的方案，以確保穩定回報。
- **可再生能源**：Lopburi營運維持可靠。

現金流入及流出

強勁自由現金流支持增長及派息

十億港元



88億港元的現金流入 (2025上半年: 71億港元)

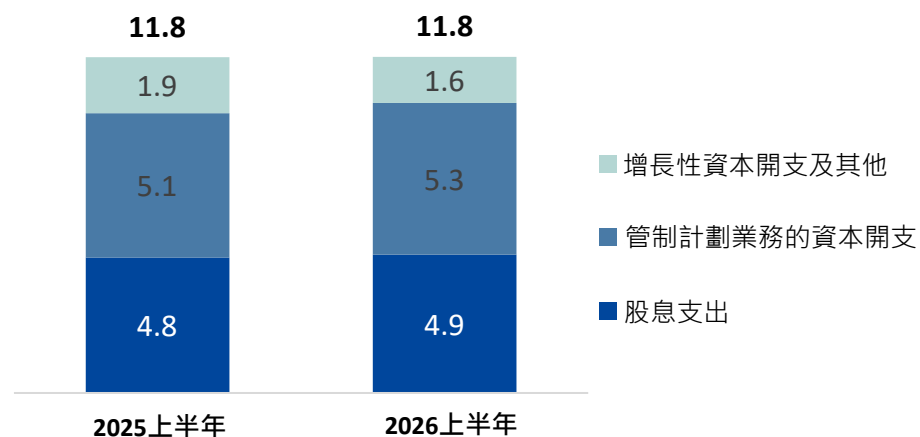
自由現金流增加：

- 各業務組合盈利貢獻增加，帶動 EBITDAF 增長。

出售權益所得款項：

- 透過 Apraava Energy 派發股息收取出售哈格爾電廠所得的款項：10億港元。

十億港元



118億港元的現金流出 (2025上半年: 118億港元)

資本投資 (不包括維修性資本開支) 為70億港元：

- 香港管制計劃資本開支：53億港元。
- 增長性資本開支及其他：16億港元。
主要用於在中國內地發展可再生能源項目。

股息支出為49億港元。

1. 主要包含營運資金變動、支付利息和稅項及維修性資本開支。

財務架構及流動資金

穩健的資產負債表及低風險狀況

淨負債

622億港元

(2025年12月31日：579億港元)

槓桿比率

淨負債對總資本

34.0% (2025年12月31日：33.0%)

來自營運的資金(FFO)對負債 - 2025年¹

34.0%

流動資金狀況

未提取的已承諾貸款額度

151億港元

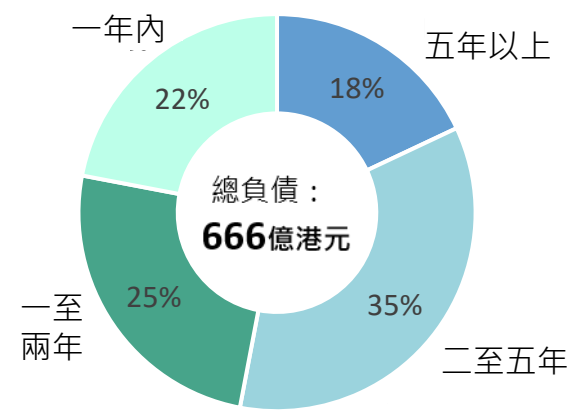
(2025年12月31日：232億港元)

銀行結餘

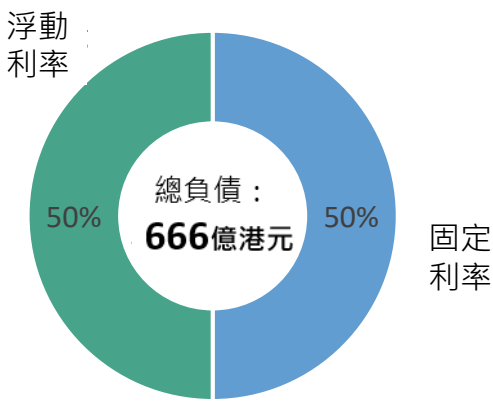
44億港元

(2025年12月31日：39億港元)

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

1. FFO對負債摘自中電控股的信用評級報告，並按照標普全球採用的計算方法編制。

策略及 發展藍圖

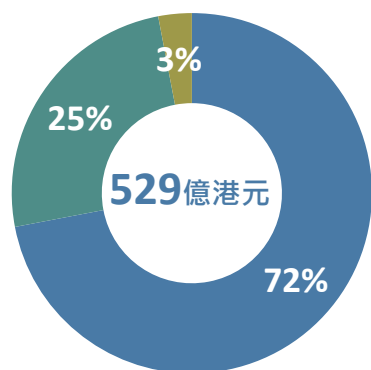
中華電力已於2026年完成潔淨能源專線系統 (CETS) 的增容工程。



策略性增長計劃

香港 – 為業務增長及長遠穩定發展奠定根基

2024-28年 發展計劃



- 輸配電
- 發電
- 客戶及企業服務發展



推動香港經濟增長
及新產業

- 2024至2026年間落成8個為數據中心供電的變電站（相較2019-2023年發展計劃只有3座同類的變電站落成）。

- 約18座為數據中心供電的變電站預期於現行發展計劃期內投入運作，包括沙嶺數據園區。



滿足新發展區及房屋
增長的需求

- 北部都會區發展。
- 支持政府政策，滿足公營房屋大幅增加建屋量的電力需求。



打造具韌力的
智慧城市

- 完成安裝逾280萬個智能電錶。



能源效益

- 提升數碼客戶平台以幫助客戶管理用電習慣及推廣能源效益。
- 用電需求管理計劃為住宅客戶削減249兆瓦的高峰用電需求。



持續減碳

- 完成潔淨能源專線系統（CETS）的增容工程，支持未來輸入零碳能源。
- 氫能試驗項目。



維持世界級的
供電可靠度

- 透過基礎設施升級及提升電網韌性，維持99.999%的世界級供電可靠度。
- 透過人工智能進行電網監測與優化。

- 龍鼓灘發電廠的黑啟動設施。



低碳交通運輸

- 推出電動車分時段用電價目。
- 與中國海洋石油合作發展液化天然氣加注業務。
- 電動私家車滲透率達27%（2025上半年：20%）。
- 首個由油站用地改建的全電高速電動車充電站啟用。

受規管業務帶來
穩定回報

長遠基建資產

可見的負荷需求
及資本投資增長

卓越營運為推動力

香港五年規劃
中電提倡電力作為
「戰略經濟基建」

■ 已完成 / 至今累計成果

■ 發展計劃期間的規劃項目

策略性增長計劃

中國內地的可再生能源

2030年目標：~5千兆瓦可再生能源

2026上半年項目重點：

積極管理項目儲備以提升價值：

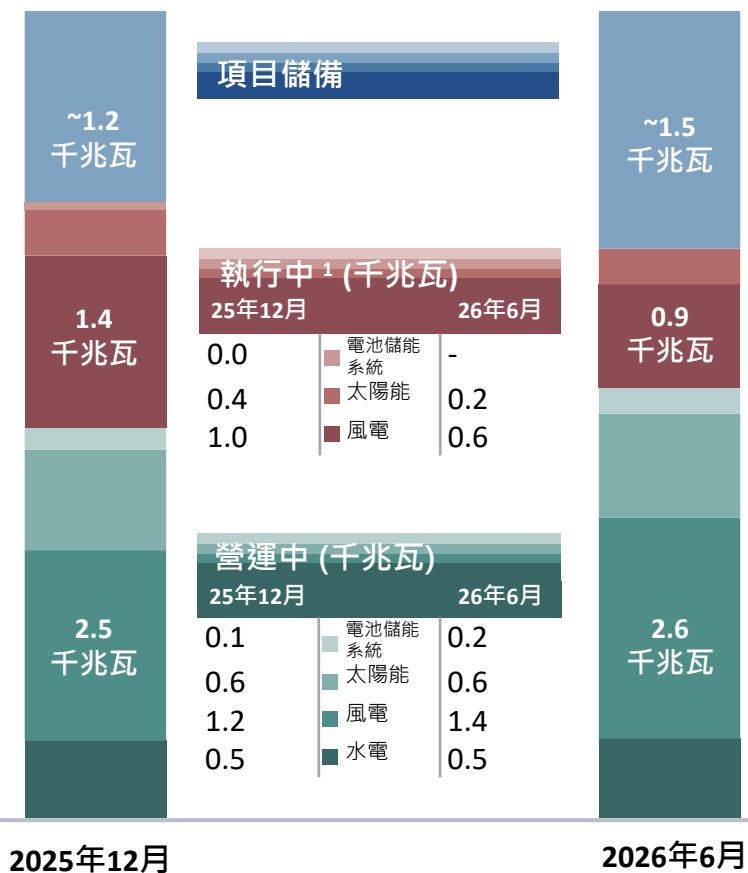
- 麻章項目（100兆瓦）將視乎廣東市場發展情況推進
- 深州項目（200兆瓦）施工時間調整至2027上半年；已鎖定機制電價

待投產：

- 冠縣一期風電（125兆瓦）
- 鄆城一期風電（300兆瓦）
- 合浦太陽能（139兆瓦）

已投產：

- 三都二期風電（100兆瓦）及電池儲能系統（10兆瓦）
- 尋甸三期風電（50兆瓦）及電池儲能系統（5兆瓦）



- 明確的政策（溫室氣體減排承諾、「十五五」規劃）以及能源需求上升支持可再生能源的增長。
- 變革措施提升營運及成本效益、提高回報並推動可持續增長。
- 以重質不重量為原則並以審慎的步伐進行投資：
 - 最低回報要求 – 低雙位數的內部回報率（IRR%）²。
 - 聚焦主要負荷中心地區。
 - 鎖定長期固定電價 – 機制電價合約、企業長期購電協議及綠電證書交易。
- 利用低成本熊貓債券及以預計於2026下半年推出的潔淨能源基金，建立自籌資金增長平台。

1. 執行中的項目包括已達致最終投資決策階段，並且包括正在興建和將於未來6個月開始施工的項目。

2. 以舉債投資和項目為基礎計算的權益回報率。

所有以千兆瓦表示的數字均反映中電在項目的總裝機容量的權益。

策略性增長計劃

Apraava Energy 的零碳投資

2030年目標：~9千兆瓦零碳能源

2026上半年項目重點：

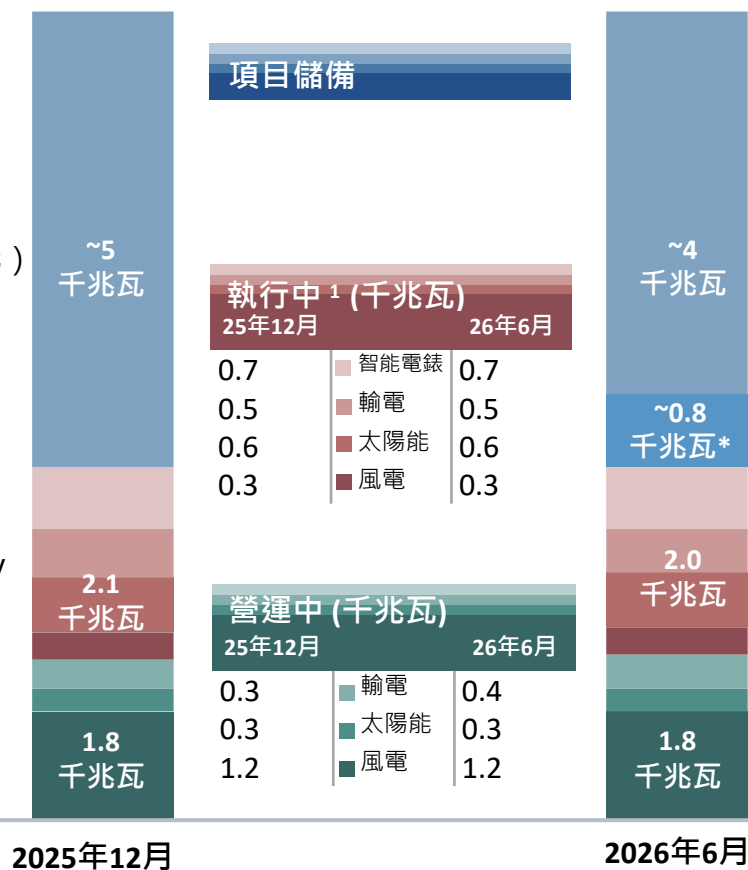
* 2026年7月新增中標項目：

在安得拉邦及馬哈拉施特拉邦投得2個輸電項目（~800兆瓦等值容量，投資額45億港元）

執行中：

- 300兆瓦風電（Karnataka）
- 輸電：Fatehgarh III、Karera及 Rajasthan IV
- 太陽能：NHPC Bhanipura I 及 NTPC Bhanipura II

已投產：Fatehgarh IV輸電資產
（57兆瓦等值容量）



- 當地政府已訂立進取的國家目標並制定清晰的長遠發展藍圖：2030年底前實現500千兆瓦零碳能源裝機容量。
- 透過有紀律的資本配置，運用內部現金流及出售哈格爾收回的資金，在有需要時再投資以支持項目儲備發展。
- 擴大零碳業務平台。
- 項目均以長期售電合約 / 與政府相關機構簽訂合同為基礎。
- 最低回報要求 – 低至中雙位數的內部回報率（IRR%）²。

1. 執行中的項目包括已達致最終投資決策階段，並且正在興建或在2023年、2024年及2025年已中標或已簽訂合約的項目。2026上半年並無新增中標項目。

2. 以舉債投資和項目為基礎計算的權益回報率。
所有以千兆瓦表示的數字均反映項目的總裝機容量。

策略性增長計劃

EnergyAustralia 的靈活容量

2030年願景：~3千兆瓦靈活容量

2026上半年項目重點：

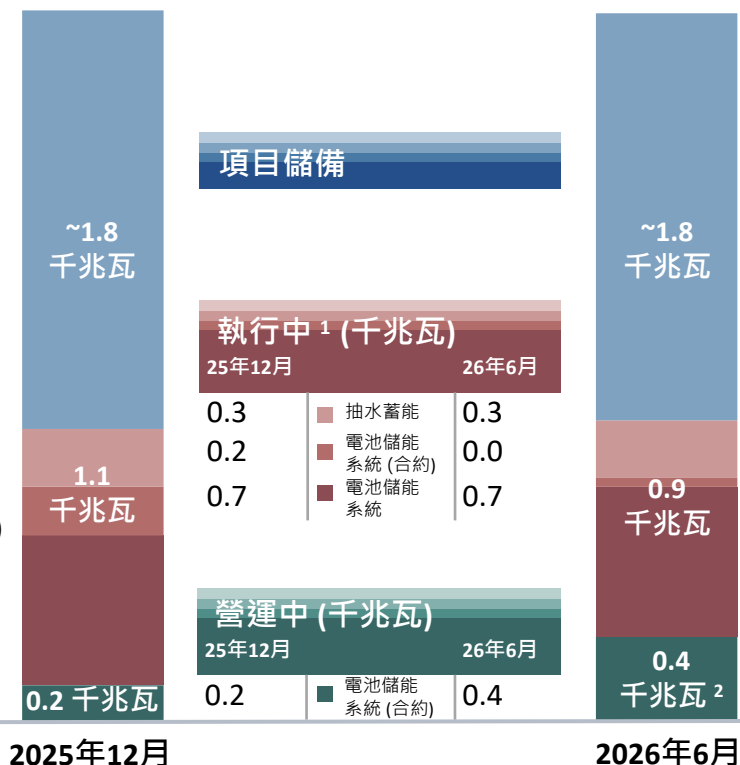
推進中：

- Mt Piper電池儲能系統（250兆瓦/1,000萬度電）：正推進最終投資決策程序，惟須取得政府批准。
- Lake Lyell抽水蓄能項目（385兆瓦/3,170萬度電）：已完成環境影響評估，預計於2026下半年取得政府最終決定。

建設中：

- Hallett電池儲能系統（50兆瓦/245萬度電）
- Wooreen電池儲能系統（350兆瓦/1,400萬度電）

已投產：Orana電池儲能系統（200兆瓦/800萬度電）及Ausgrid社區電池項目。



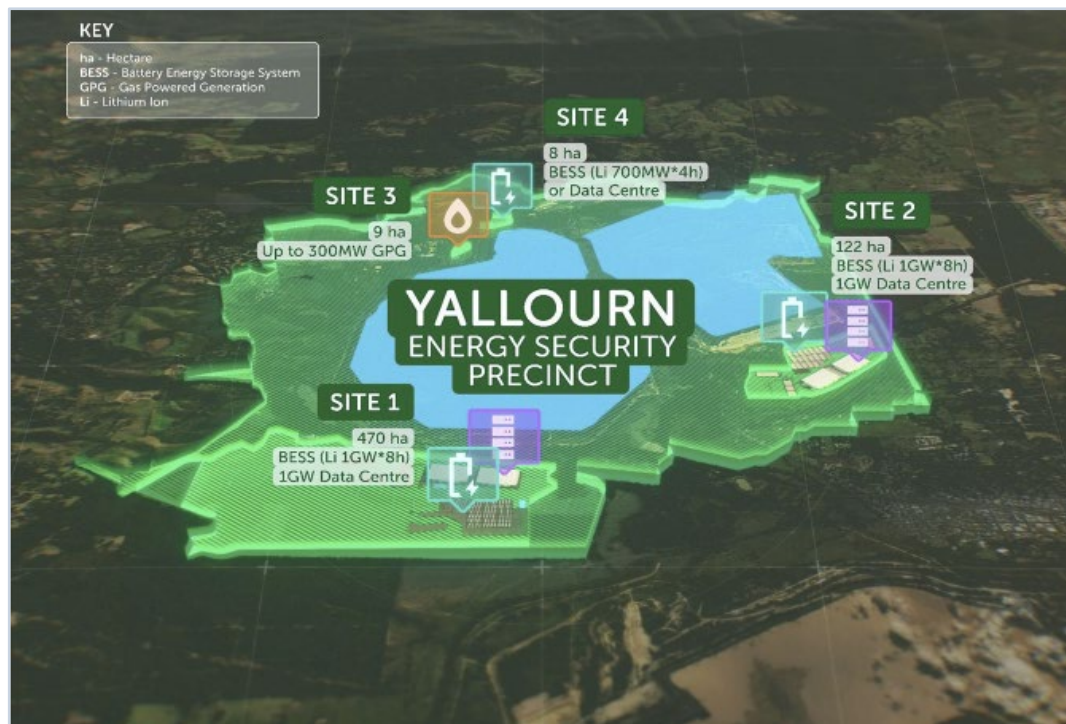
- 以關鍵性投資捕捉愈趨波動的市場帶來的價值，支持提升可再生能源穩定性及提升電網韌性。
- 擁有可執行的高質素項目儲備。
- 多次成功入選澳洲聯邦容量投資計劃，彰顯項目執行能力。
- 以策略性合作夥伴提升資本效率。
- 最低回報要求 – 高單位數的內部回報率（IRR%）³。
- 推動變革提升營運效率及競爭力。

1. 包括已達致最終投資決策階段的项目和興建中的項目。
 2. Orana 項目已於2026年6月投入商業運作，收費使用協議已於2026年7月生效。
 3. 以舉債投資和項目為基礎計算的權益回報率。
 所有以千兆瓦表示的數字均反映項目的總裝機容量，惟合約電池儲能項目則以合約容量列示。

策略性增長計劃

重新定位雅洛恩電廠以把握未來機遇

雅洛恩能源安全園區 — 策略優勢：5,500 公頃永久業權土地（面積相若於墨爾本中央商業區及周邊內城區總和）、並擁有現成的高壓輸電設施（220千伏及 500千伏）、水資源及當地技術人才 — 將現成的能源設施重新定位發展。



數據中心及新經濟用電需求

初步規劃建設高達兩個1千兆瓦級的數據中心，並可按市場需求擴大規模。

靈活容量及調峰能力

可發展高達2.7千兆瓦新電池儲能系統，以維持供電可靠度，並捕捉可再生能源滲透率持續上升所帶來的價值。

燃氣發電

可於現有雅洛恩 W 廠址附近發展高達300兆瓦燃氣發電容量，為區域電網提供可調度電力。

上述項目仍處於早期規劃階段，須進一步評估、商業可行性研究及取得相關批准。

我們的投資主張

01

盈利韌性

在香港受規管業務提供的穩固基礎上疊加亞太區多元化業務組合，以區域性平台逐漸推動可持續盈利增長。

02

資產組合創造價值
及高效運用資本
推動增長

透過主動資產輪換、資產組合管理及有紀律資本配置，促成亞太區能源轉型所需的基建發展。

03

卓越營運
及變革驅動

透過集團成本優化、數碼化及多年期變革計劃，持續實現恆常化效益。

04

股東回報

憑藉盈利韌性、強勁資產負債表及有紀律的資本配置，維持穩健的派息紀錄。

立足香港 把握亞太區能源轉型增長機遇

問答環節

中華電力在香港推行的「智能電錶更換計劃」－客戶現可透過「中電 One」手機應用程式，隨時隨地查閱每小時的用電量、設定個人化用電量提示等，更有效管理用電。



附件

中電與中國海油慶祝天然氣供港合作30周年，中電管理層參觀中國海油位於珠海高欄終端的天然氣管道設施，雙方就業務合作進行交流。



財務摘要

	2026上半年	2025上半年	變幅
收入 (百萬港元)	42,856	42,854	-
營運盈利 (計入公平價值變動前) (百萬港元)	5,733	5,227	+10%
營運盈利 (百萬港元)	5,641	5,192	+9%
總盈利 (百萬港元)	5,997	5,624	+7%
每股營運盈利 (港元)	2.23	2.06	+9%
每股總盈利 (港元)	2.37	2.23	+7%
每股股息 (港元)	1.26	1.26	-
第一期中期股息	0.63	0.63	-
第二期中期股息	0.63	0.63	-
資本投資 (百萬港元) – 現金基礎	7,319	8,213	-11%
管制計劃資本開支	5,340	5,081	+5%
其他資本投資	1,979	3,132	-37%

槓桿	2026年6月30日	2025年12月31日	
淨負債 (百萬港元)	62,209	57,901	+7%
淨負債對總資本 (%)	34.0%	33.0%	+1.0百分點

影響可比性項目

百萬港元	2026上半年	2025上半年
香港 – 物業出售收益	55	74
香港 – 投資物業重估虧損	(17)	(37)
Apraava Energy – 來自出售哈格爾的收益	318	-
EnergyAustralia – Wooreen儲能系統項目入賬	-	395
影響可比性項目	356	432

香港 物業出售收益

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 來自出售哈格爾的收益

出售哈格爾電廠錄得的收益。

EnergyAustralia Wooreen 電池儲能系統項目入賬

來自Wooreen儲能系統項目在引入合營夥伴Banpu Energy Australia後，有關交易入賬。

EBITDAF及營運盈利對賬

百萬港元	2026上半年	2025上半年	變幅
經常性 EBITDAF	13,575	12,404	↑ 9%
減：			
折舊及攤銷	(5,163)	(4,721)	
財務開支淨額	(815)	(798)	
所得稅支銷	(1,332)	(1,150)	
向永久資本證券持有人的分派	(107)	(93)	
非控制性權益	(425)	(415)	
計入公平價值變動前 營運盈利	5,733	5,227	↑ 10%
公平價值變動	(92)	(35)	
營運盈利	5,641	5,192	↑ 9%

» 折舊及攤銷

- 香港：折舊增加主要反映輸配電資產投入運作。
- 中國內地：隨著可再生能源資產投入運作，折舊因而上升。
- 澳洲：折舊上升，主要受雅洛恩及Mount Piper 電廠停運成本資本化的時間所影響。

» 財務開支淨額

- 財務開支淨額增加是由於澳洲及中國內地竹的財務開支淨額增加，部份被香港的財務開支淨額減少所抵銷。

» 所得稅支銷

- 所得稅支銷增加與盈利增加一致。

» 向永久資本證券持有人的分派

- 由中華電力發行。

» 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的遠期能源合約的不利公平價值變動 (稅後)。

EBITDAF及營運盈利對賬—按業務劃分

百萬元	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
2026 上半年							
經常性EBITDAF	10,134	1,505	2,071	155	72	(362)	13,575
折舊及攤銷	(3,189)	(358)	(1,575)	-	-	(41)	(5,163)
財務(開支)/收入淨額 ⁽¹⁾	(522)	(92)	(222)	6	-	15	(815)
所得稅支銷	(1,064)	(153)	(51)	(56)	(1)	(7)	(1,332)
向永久資本證券持有人作出的分派	(107)	-	-	-	-	-	(107)
非控制性權益	(422)	(3)	-	-	-	-	(425)
營運盈利計入公平價值變動前 (按照本簡報)	4,830	899	223	105	71	(395)	5,733
公平價值變動 ⁽²⁾	(2)	-	(90)	-	-	-	(92)
營運盈利	4,828	899	133	105	71	(395)	5,641
港蓄發及香港支線對賬	(94)	94	-	-	-	-	-
其他盈利對賬	(5)	-	-	-	-	5	-
營運盈利 (按中期報告中的分部資料)	4,729	993	133	105	71	(390)	5,641
2025上半年							
經常性EBITDAF	9,586	1,389	1,791	78	20	(460)	12,404
折舊及攤銷	(3,034)	(301)	(1,340)	-	-	(46)	(4,721)
財務(開支)/收入淨額 ⁽¹⁾	(560)	(76)	(197)	1	-	34	(798)
所得稅支銷	(919)	(139)	(87)	-	(1)	(4)	(1,150)
向永久資本證券持有人作出的分派	(93)	-	-	-	-	-	(93)
非控制性權益	(412)	(3)	-	-	-	-	(415)
營運盈利計入公平價值變動前 (按照本簡報)	4,568	870	167	79	19	(476)	5,227
公平價值變動 ⁽²⁾	23	-	(58)	-	-	-	(35)
營運盈利	4,591	870	109	79	19	(476)	5,192
港蓄發及香港支線對賬	(99)	99	-	-	-	-	-
其他盈利對賬	(45)	-	-	-	-	45	-
營運盈利 (按中期報告中的分部資料)	4,447	969	109	79	19	(431)	5,192

(1) 包括與債務相關衍生金融工具的公平價值虧損 / (收益) 淨額及融資活動的其他匯兌虧損 / (收益) 淨額。

(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。

現金流量和財務結構

自由現金流

- 香港：來自管制計劃營運的營運現金流入略有減少（-2 億港元），主要是因為不利的營運資金變動，部分被EBITDAF上升帶來的貢獻所抵銷。
- 中國內地：來自核電聯營的穩健股息支持有韌性的現金流產生，以及收國家補貼款項增加。
- 澳洲：自由現金流有所改善，是由於雅洛恩及Mount Piper電廠的維修性資本開支減少。

出售哈格爾電廠所得款項 為Apraava Energy以派發股息的方式回流的資金。

資本投資

- 管制計劃資本開支主要包括發電機組的資本工程和提升及發展香港電網相關基建。
- 增長性資本開支主要配置到中國內地可再生能源項目。
- 維修性資本開支主要包括澳洲雅洛恩及Mount Piper 電廠的改善和維修工程。

(1) 不包括影響可比性項目。
(2) 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
(3) 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

(4) 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

百萬港元	2026上半年	2025上半年	變幅
綜合 EBITDAF	13,942	12,916	1,026
減：影響可比性項目	(367)	(512)	145
經常性綜合 EBITDAF	13,575	12,404	1,171
減：所佔合營企業及聯營業績 ¹	(1,118)	(1,007)	(111)
現金流入/(流出)來自：	-	-	
管制計劃項目	147	(29)	176
營運資金變動及其他	(4,015)	(2,989)	(1,026)
來自營運的現金流入淨額	8,589	8,379	210
減：已繳所得稅	(574)	(499)	(75)
減：已付財務開支淨額及向永久資本證券持有人作出的分派	(1,063)	(953)	(110)
減：維修性資本開支	(356)	(1,160)	804
加：合營企業及聯營股息	1,210	1,285	(75)
自由現金流	7,806	7,052	754
出售哈格爾電廠所得款項	967	-	967
資本投資 ²			
• 管制計劃資本開支 ³	5,340	5,081	259
• 增長性資本開支 ³	1,582	1,883	(301)
• 其他 ⁴	41	89	(48)
總計（不包括維修性資本開支）	6,963	7,053	(90)
• 維修性資本開支 ³	356	1,160	(804)
總計（包括維修性資本開支）	7,319	8,213	(894)
已付股息	4,880	4,775	105

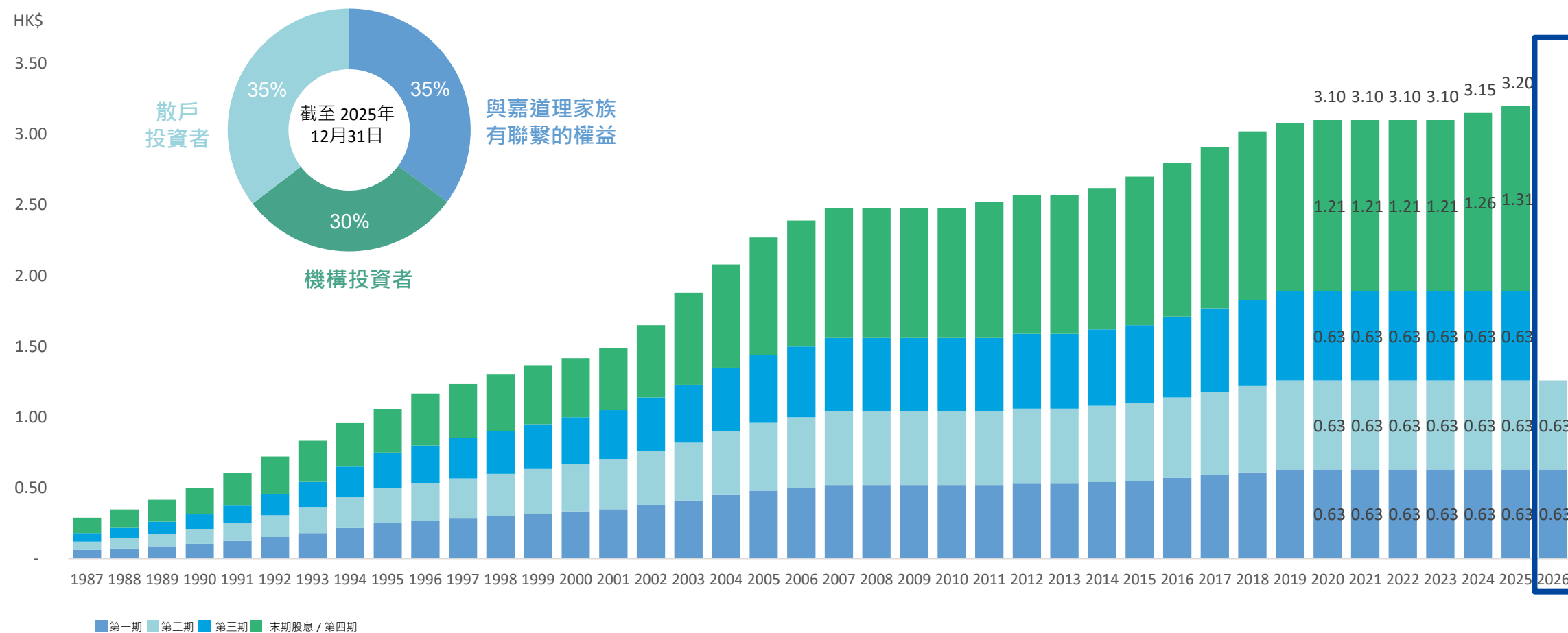
股息

向股東發放現金的歷史



更多資料

中電每股普通股股息*（1987年 – 2026上半年）及按類別劃分的持股比例（截至2025年12月31日）



* 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

HK\$M	2026年 6月30日	2025年 12月31日
香港		
中電控股、中華電力、青電及港蓄發總借貸	52,294	50,266
減：銀行結存及流動資金	(407)	(1,892)
淨負責 – 香港	51,887	48,374
香港以外		
附屬公司總借貸（對中電控股無追索權）	14,349	11,563
減：銀行結存及流動資金	(4,027)	(2,036)
淨負債 – 香港以外	10,322	9,527
綜合		
綜合總借貸	66,643	61,829
減：綜合銀行結存及流動資金	(4,434)	(3,928)
綜合淨負債	62,209	57,901
總負債對總資本	35.6%	34.5%
淨負債對總資本	34.0%	33.0%

集團於2026年6月30日的淨負債上升，主要是由於2026年上半年的資本投資及支付股息等資金需求，部份被營運所產生的現金流入及出售哈格爾電廠的一次性資金回流所抵銷。

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	正面
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	正面
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	-

2026年5月，標準普爾重新確認了中電控股、中華電力及青電的信用評級分別為A、A+和A-，前景均為穩定。

2026年7月，穆迪重新確認了EnergyAustralia的Baa2信用評級，前景被評為正面。

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2025年12月31日的流動資金充裕

- 集團維持充裕的流動資金，備有 151 億港元的未提取已承諾貸款額度及 44 億港元的銀行結餘。
- 中電控股於6月底持有28億港元的流動資金。

管制計劃：具成本效益的融資

- 中華電力安排合共17億港元中期貸款額度，為現有借款再融資及支持業務需要。
- 青電根據中電《氣候行動融資框架》取得65億港元貸款額度及6.4億港元三年期私人配售債券，在銀行體系流動資金充裕的情況下以具競爭力的利率息差落實。上述貸款額度包括25億港元與減排表現掛鈎的貸款額度及37億港元能源轉型貸款額度。
- 為了降低外匯風險，所有「管制計劃」業務中的外幣融資均已掉期為港元。
- 中華電力及青電均設有中期票據發行計劃，分別可發行總額最高達45億美元及20億美元的債券。截至6月30日，中華電力未償還總額約32億美元 (250億港元) 的票據，而青電未償還總額約16億美元 (122億港元)。

中國內地：主要融資支持業務增長

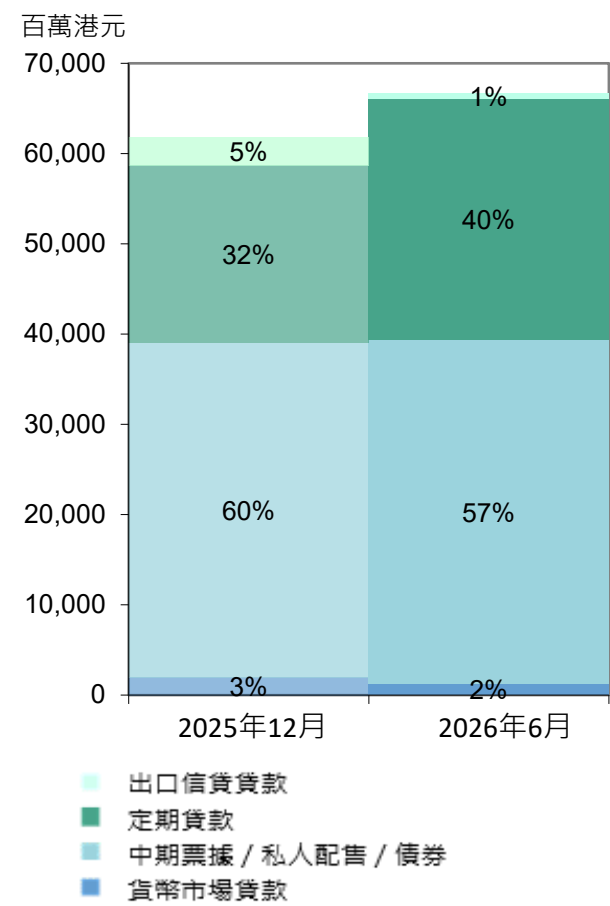
- 中電中國於中國銀行間債券市場成功發行首筆人民幣10億元 (12億港元) 三年期熊貓債券，以支持可再生能源發展。此債券票面年利率定為1.85%，按最終定會計的認購需求達人民幣13億元。

EnergyAustralia：充裕的流動性及作適時融資

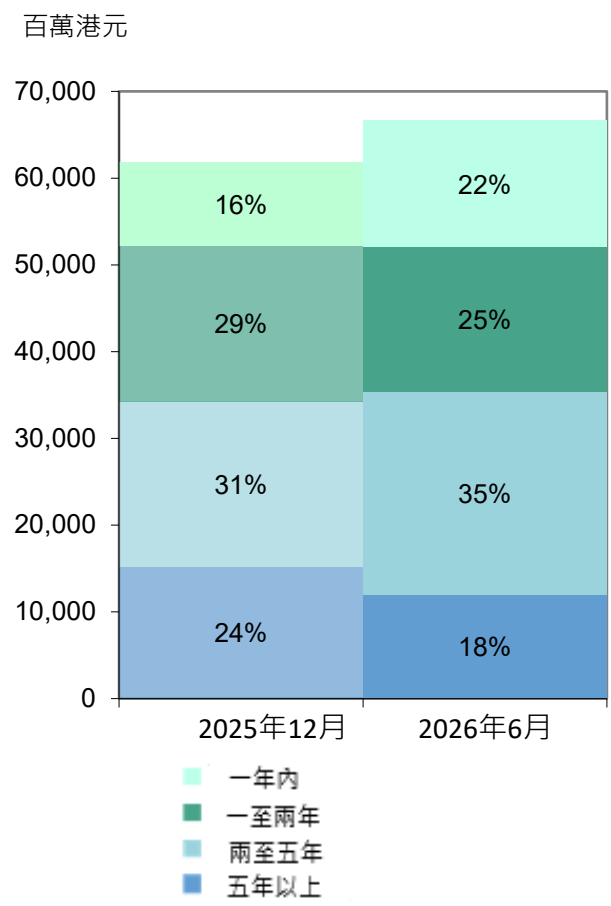
- 維持充足的流動資以支持其業務運，並保留足夠財務空間以應對潛在突發情況。
- 受惠於銀行業界的強勁需求，成功取得6億澳元企業銀團貸款額度，以為其現有4.5億澳元銀團貸款額度再融資。

按種類和到期日劃分的貸款結餘

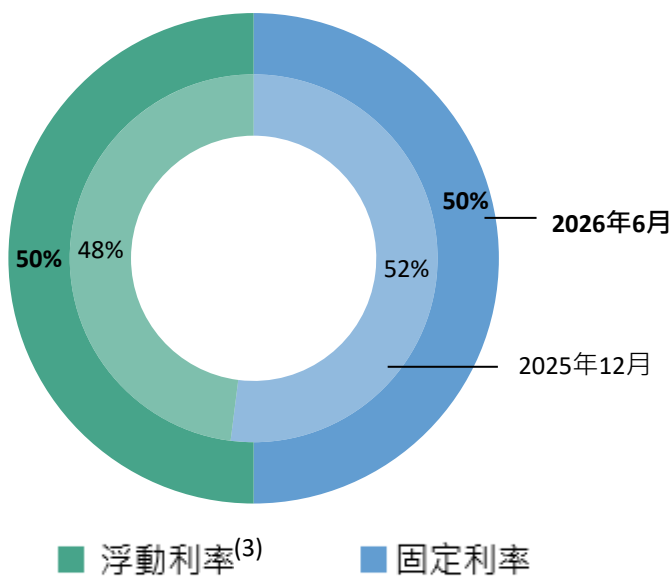
貸款結餘 — 按種類⁽¹⁾



貸款結餘⁽¹⁾ — 按到期日⁽²⁾



固定及浮動利率債務比例



(1) 負債金額包括銀行貸款額度及其他借貸。

(2) 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。

(3) 就浮動利率借貸而言，假設利率上升1%及按於2026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335百萬港元。

中電繼續以極具成本效益的利率作(再)融資。2026年上半年具代表性的例子載於上頁「主要融資活動」。

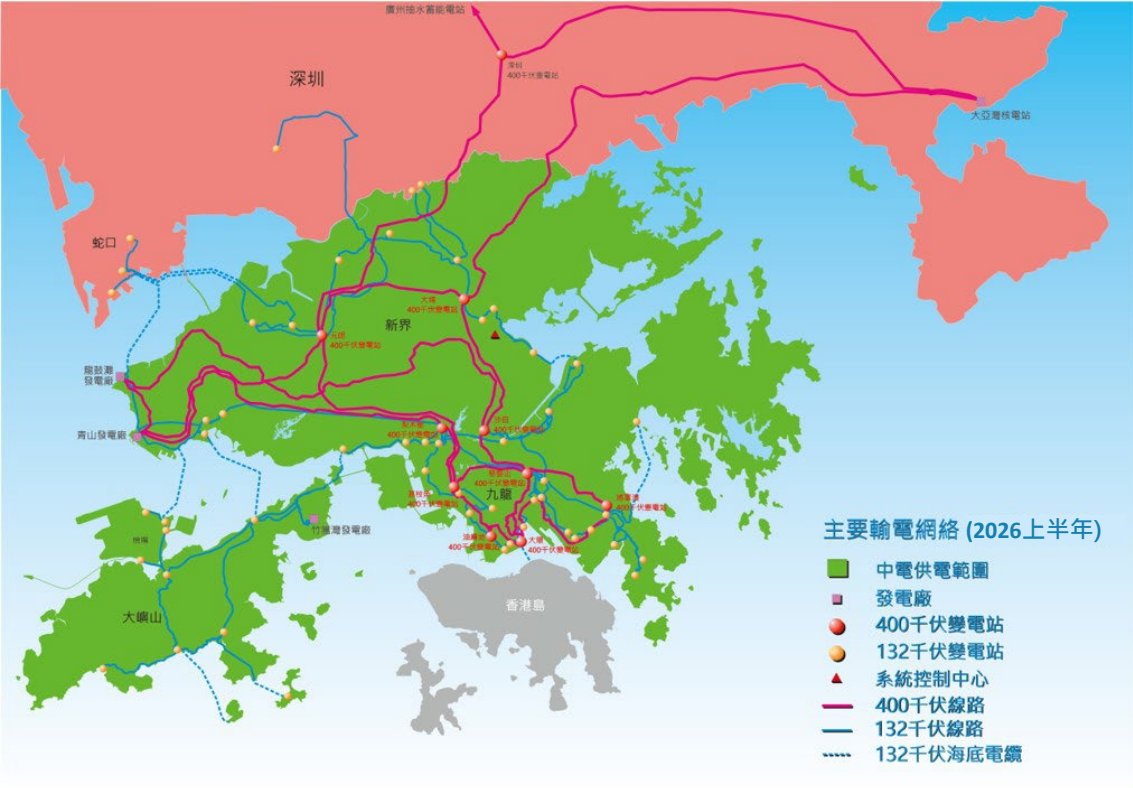
香港 – 業務規模增長

發電	輸電	配電	零售
總裝機容量為 9,464兆瓦*	超過17,500公里 輸電和高壓配電線	262個總變電站及 超過16,000個副變電站	售電量達17,038百萬度 並擁有292萬2千個客戶

2026上半年:

- 本地售電量與2025上半年相比增加3.6%至17,038百萬度。
- 客戶數目較2025年6月增加5萬9千個至292萬2千個。
- 各項重要基建項目繼續進行：
 - 北部都會區電力基建
 - 數據中心電力供電
 - 潔淨能源專線系統（CETS）增容工程
 - 網絡基礎設施提升及電網現代化
- 新增超過190公里的輸電和高壓配電線以及110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 – 售電量、盈利及資本開支

售電量

百萬度	2026上半年	2025上半年	變幅	比例
住宅	4,300	4,222	↑ 1.8%	25%
商業	6,860	6,560	↑ 4.6%	40%
基建及公共服務	5,139	4,940	↑ 4.0%	30%
製造業	739	731	↑ 1.1%	5%
本地總售電量	17,038	16,453	↑ 3.6%	100%

附註：數據中心佔2026上半年總售電量7.1%（2025上半年：6.6%），按年上升11.8%。

香港營運盈利（計入公平價值前）

百萬港元	2026上半年	2025上半年	變幅
香港能源業務	4,792	4,530	↑ 5.8%
港蓄發及香港支線	94	99	↓ 5.1%
中電源動	(56)	(61)	↑ 8.2%
香港能源及相關業務	4,830	4,568	↑ 5.7%

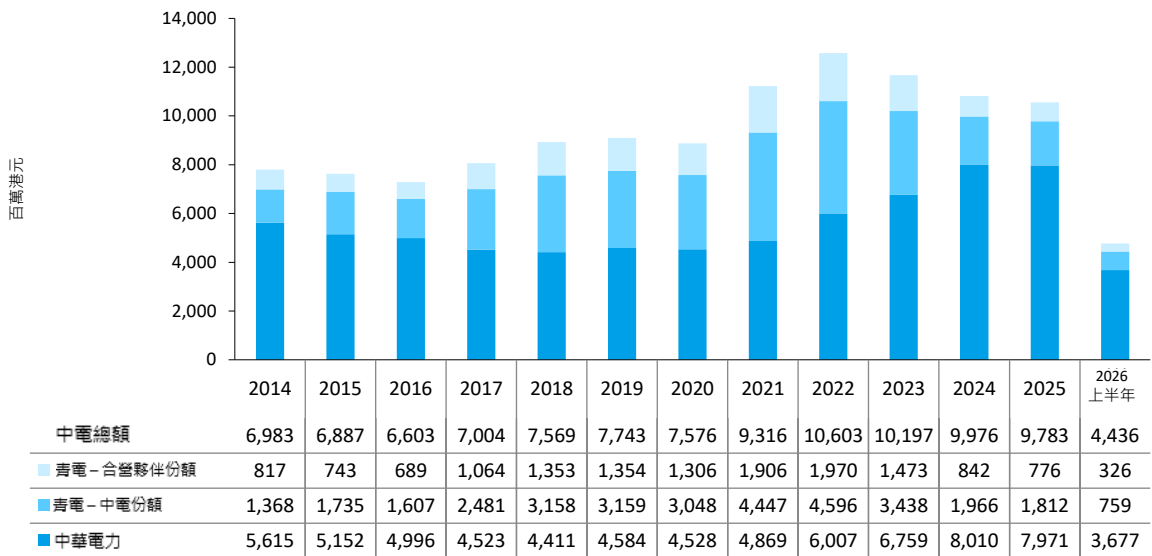
電費穩定基金和燃料價格調整條款賬餘額

百萬港元	2026年6月	2025年12月
電費穩定基金	2,756	2,786
燃料價格調整條款賬	1,055	1,043

資本開支（應計基礎）

百萬港元	2026上半年	2025上半年	變幅
中華電力	3,677	3,307	↑ 11.2%
青電 *	1,085	1,222	↓ 11.2%
總資本開支	4,762	4,529	↑ 5.1%

* 包括青電在香港液化天然氣接收站有限公司新增固定資產中所佔的70%份額。

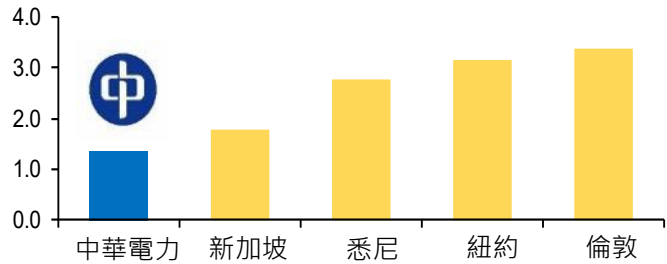


2024-2028年發展計劃中2024年1月至2028年12月獲批的資本開支：529億港元。
2024-2028年發展計劃中2024年1月至2026年6月的資本開支：261億港元。

香港 – 電價、供電可靠度、燃料價格及環保表現提升 (2025年)

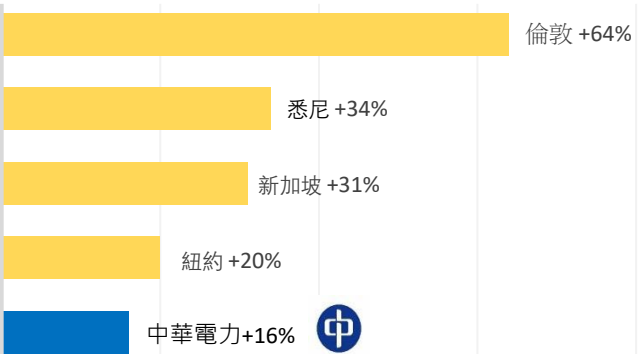
低電價

港元/每度電



附註：
以每月275度的住宅用電量為比較基準及2026年1月的電價及匯率計算。

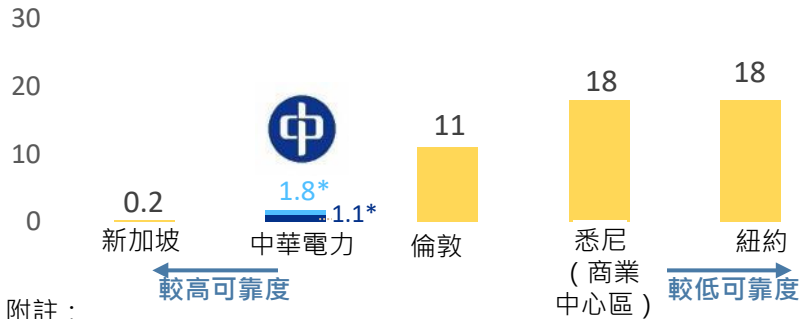
住宅電費增長 (%) 2021年1月至2026年1月



附註：
以每月275度的住宅用電量為比較基準。

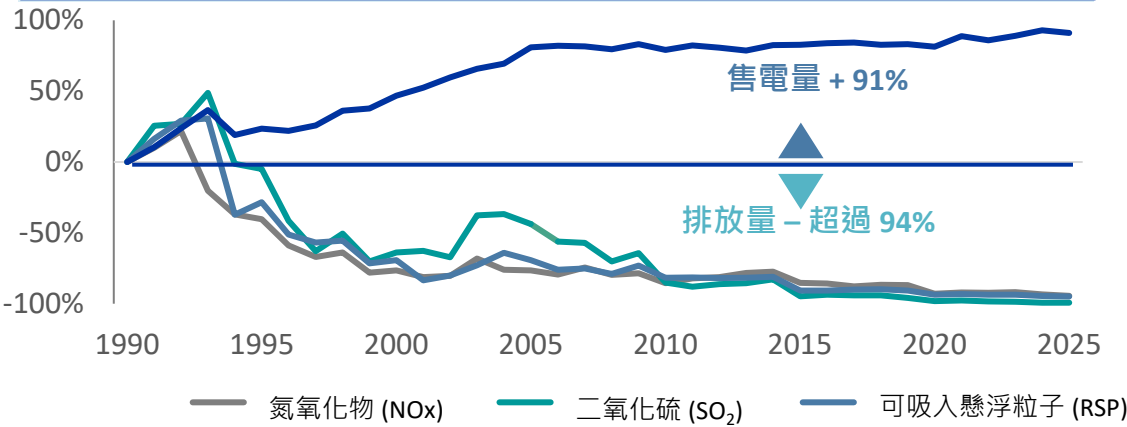
供電可靠度高 (2025年)

每年客戶非計劃停電時間 (以分鐘計)

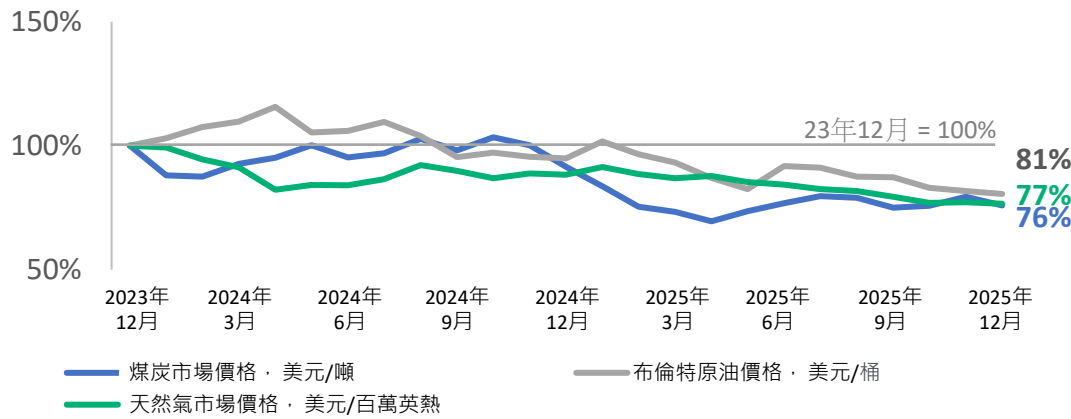


附註：
(1) * 中華電力2023年至2025年的平均數據為1.8分鐘；排除重大事故日子（如2023年超強颱風「蘇拉」和2025年颱風「韋帕」及超強颱風「樺加沙」），三年的平均值為1.1分鐘。
(2) 其他城市為2022年至2024年的平均數據。
(3) 新加坡沒有架空線。

環保表現提升

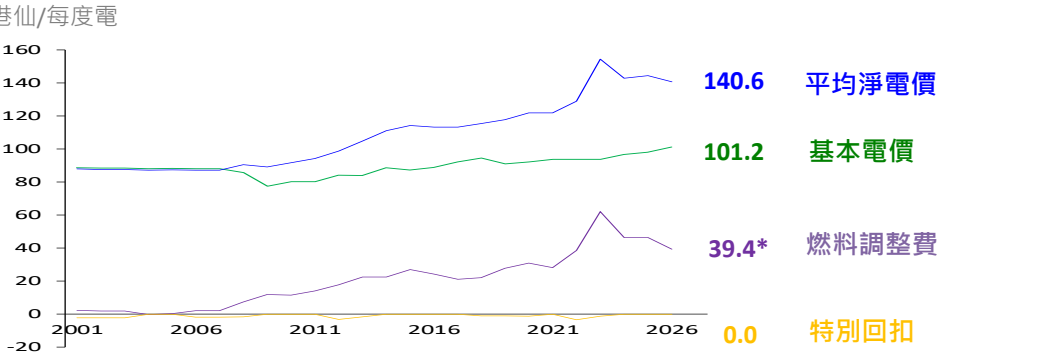


過去兩年的燃料價格



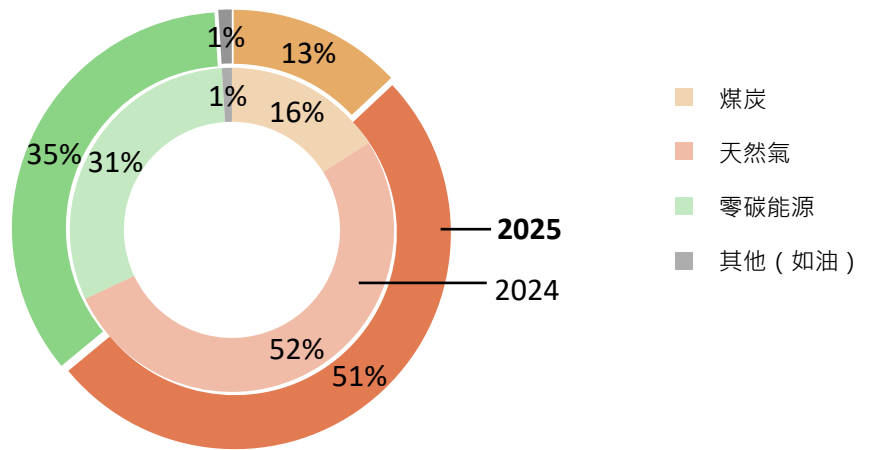
香港 – 電價、能源成本、燃料組合及天然氣量 (2025年)

電價

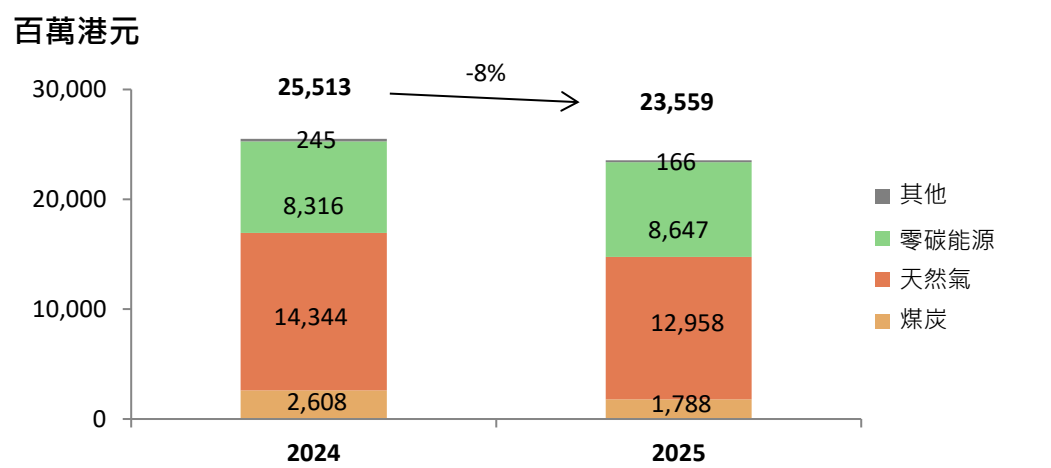


* 數字乃按照年度電價檢討公佈的調整費。在現行管制計劃協議下，燃料調整費按耗用燃料的實際價格和原來預測價格的差別，自動每月調整。安排務求更適時反映燃料價格的變動，提升透明度。

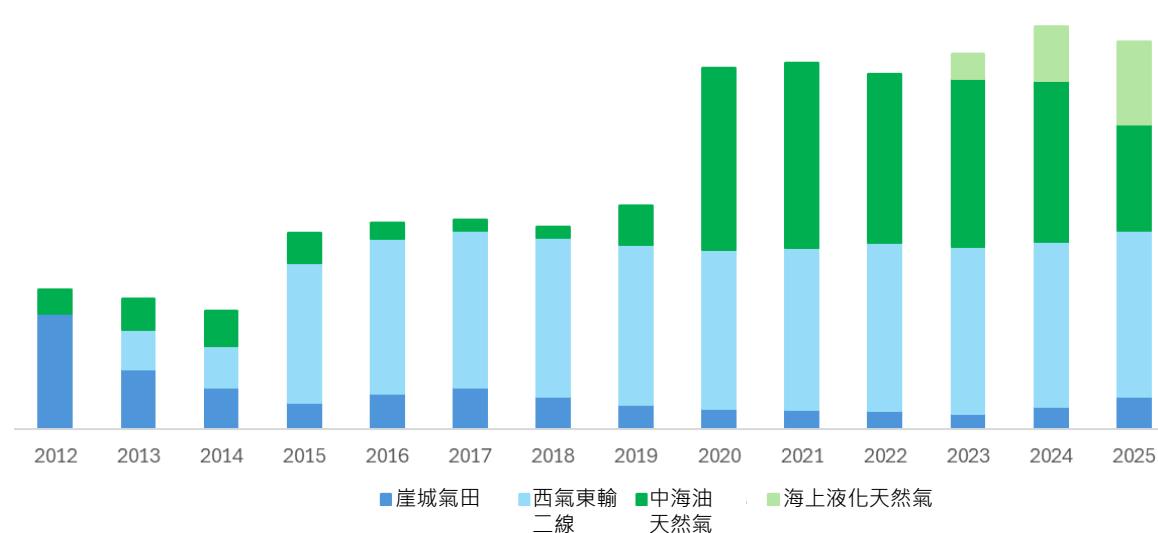
發電燃料組合 (按生產/購買千度電計算)



能源成本



天然氣量



中國內地 — 財務表現

營運盈利/總盈利	百萬港元		百萬人民幣	
	1H2026	1H2025	1H2026	1H2025
核電項目	791	761	692	706
- 大亞灣	480	433	420	402
- 陽江	311	328	272	304
可再生能源項目	320	295	280	274
- 風力	224	161	196	150
- 太陽能光伏	53	84	46	78
- 水力	43	50	38	46
火電項目	(28)	(7)	(24)	(6)
- 國華	(28)	(7)	(24)	(6)
營運及發展開支和其他	(179)	(161)	(189)	(149)
中電源動 (CLPe)	(5)	(18)	(4)	(17)
總 / 營運盈利	899	870	755	808



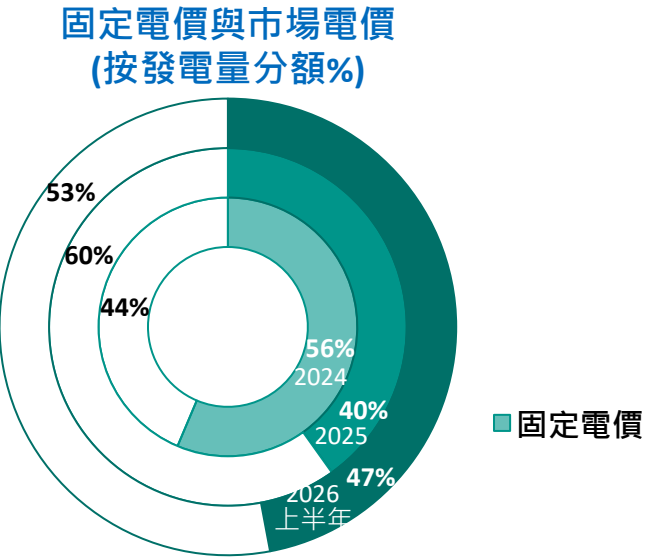
中國內地

尚未收到的 應收賬款^	2026年 6月30日	2026年 12月31日
百萬港元	2,767	2,517
百萬人民幣	2,399	2,256

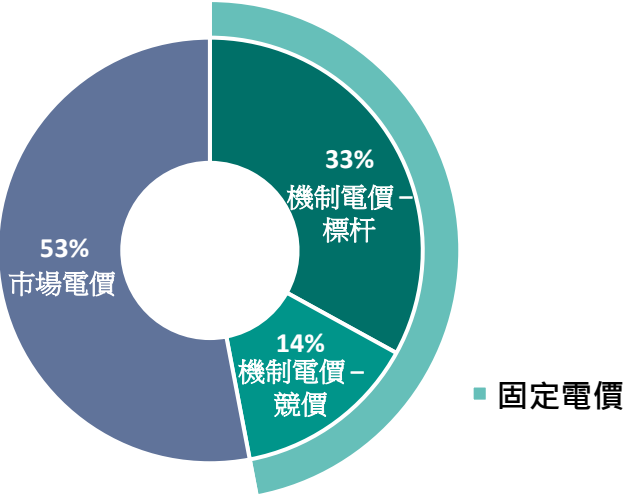
^ 與附屬公司尚未收到的可再生能源國家補貼相關。

將中國內地分部盈利換算成港元所用的平均匯率分別為2025上半年的1.07711及2026上半年的1.14232。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。

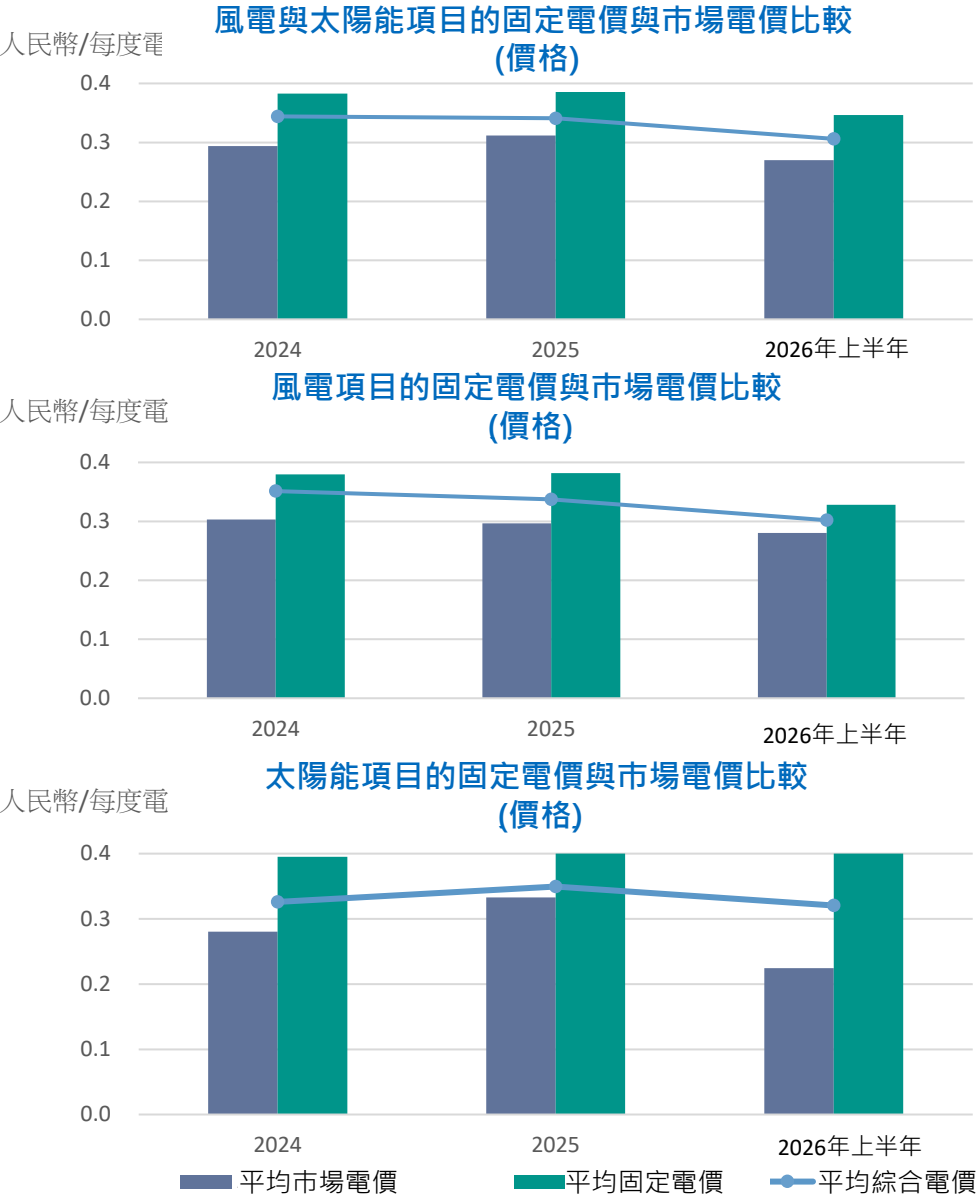
中國內地 – 可再生能源電價



2026年上半年的固定電價與市場電價分佈



1. 表示中電中國(CLP China)擁有多數股權的風能和太陽能資產的電價。
2. 所有電價均為稅前電價，且不包含國家補貼。



EnergyAustralia – 財務表現

營運盈利/總盈利	百萬港元		百萬澳元	
	2026上半年	2025上半年	2026上半年	2025上半年
EBITDAF (計入影響可比性項目前)				
客戶 (零售) ⁽¹⁾	232	(144)	42	(29)
能源 (批發) ⁽¹⁾	2,647	2,618	481	528
企業 (企業)	(808)	(683)	(147)	(138)
總EBITDAF	2,071	1,791	376	361
折舊及攤銷	(1,575)	(1,340)	(286)	(270)
財務開支淨額	(222)	(197)	(41)	(40)
所得稅支銷	(51)	(87)	(9)	(17)
營運盈利 (計入公平價值變動前)	223	167	40	34
公平價值變動 (除稅後)	(90)	(58)	(16)	(12)
營運盈利	133	109	24	22
出售Wooreen 電池儲能項目50%交易入賬	-	395	-	77
總盈利	133	504	24	99



EnergyAustralia

將澳洲分部盈利換算成港元所用的平均匯率分別為2025上半年的4.963及2026上半年的5.501。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。

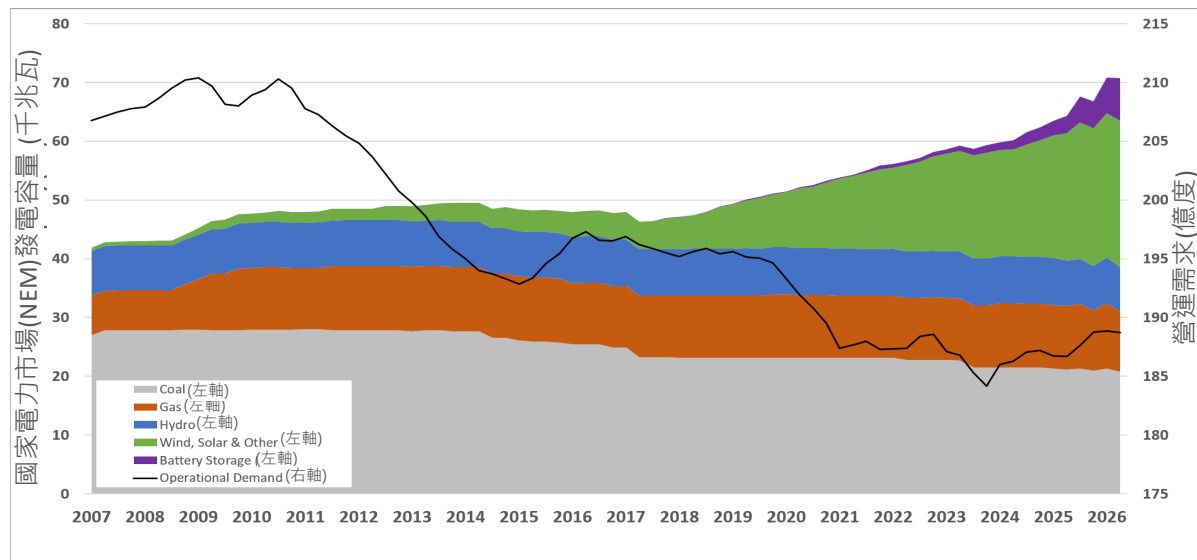
EnergyAustralia – 批發市場環境

再生能源與儲能裝置容量的增加，持續重塑批發市場的動態格局

實體電力供應市場趨勢

- 在2026年上半年，發電組合繼續變為更傾向可再生能源，當中新增產能大多來自風能、太陽能 and 電池儲存。
- 隨著老化的火力資產市場份額進一步下降，儲能滲透率的提升為系統的可靠性提供支持，降低了日內價格波幅，並有助於滿足電力需求。
- 可再生能源發電量增加（特別是在夏季期間），導致批發價格在一段時期有所走軟。

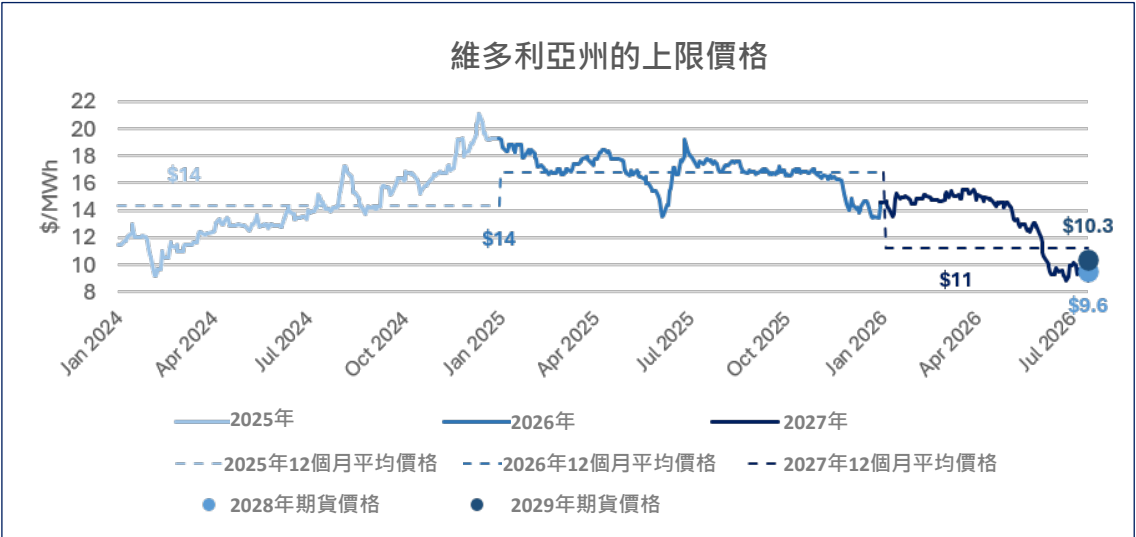
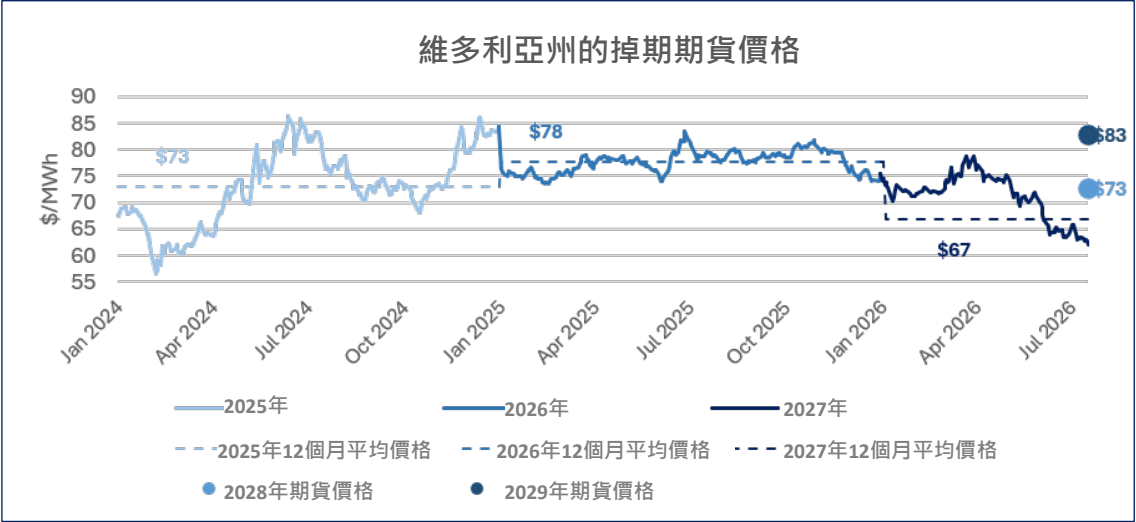
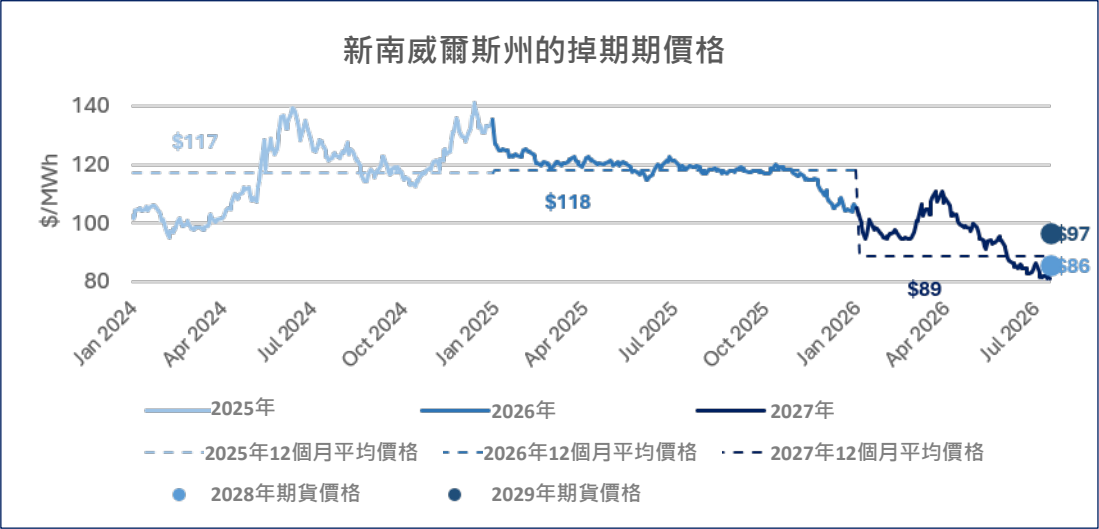
國家電力市場(NEM)發電容量與營運需求



資料來源：澳洲能源市場營運商（AEMO）的電力市場管理系統 (EMMS)

EnergyAustralia – 能源批發市場價格

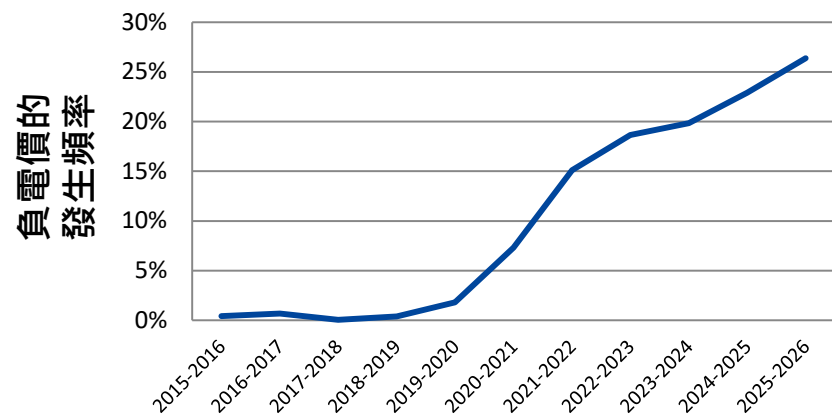
可再生能源與儲能設備的滲透率提升導致短期內批發價格正在走軟



EnergyAustralia – 以資產組合的靈活性捕捉價值

EnergyAustralia 的多元化組合已為應對不斷變化的市場動態做好充分準備

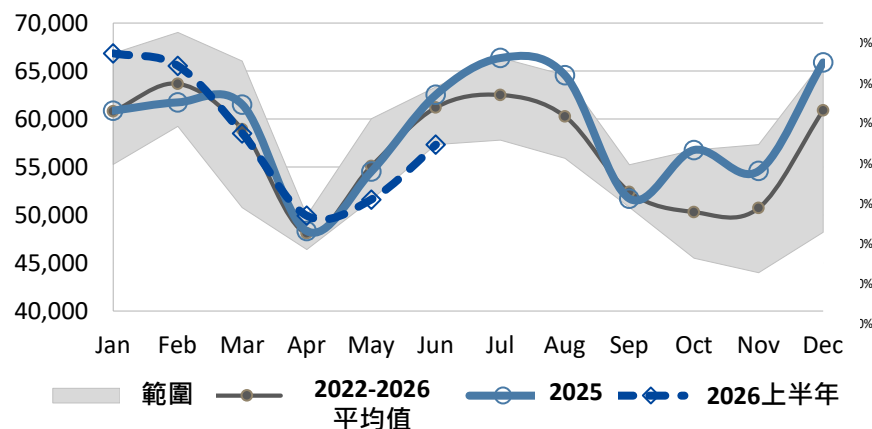
維多利亞州的負現貨電價



靈活資產隨著負電價加速發生而變得更加關鍵

- 負批發電價發生的事件急劇上升，而在維多利亞州負現貨電價發生的頻率亦自2020年以來增加接近七倍。
- 這突顯了靈活儲存資產、可調度峰值和需求響應能力的價值 – 包括在維持供應可靠度和優化資產組合的回報兩方面。

電力需求(兆瓦)

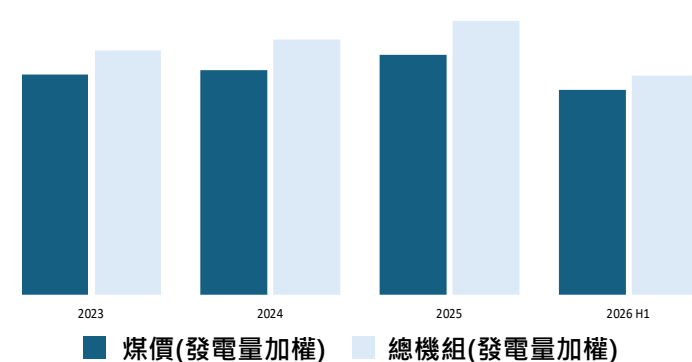


用電需求型態的改變

- 澳洲國家電力市場（NEM）的用電高峰已逐漸呈現冬季高峰相對於夏季高峰更為強勁的趨勢。
- EnergyAustralia 擁有多元化的發電與儲能組合，處於應對這些市場動態的有利地位；其燃氣調峰機組和靈活的儲能資產能夠在各種市場環境下創造價值。

市價溢價

價格曲線%影響



更強勁的實際實現價格

- EnergyAustralia 的資產實現了高於時間加權平均市場價格的溢價。
- 雖然2026年上半年市場的日內波幅較小，但EA受惠於其日益靈活的資產組合，能夠靈活應對市場需求。

EnergyAustralia – 客戶業務營運

整體市場競爭加劇為零售業務帶來衝擊

銷售量

6.2+億度

電力

↓ 2%

銷售量

11.1千兆兆焦耳

天然氣

↓ 10%

客戶數目

2.2百萬

總數目

↓ 4%

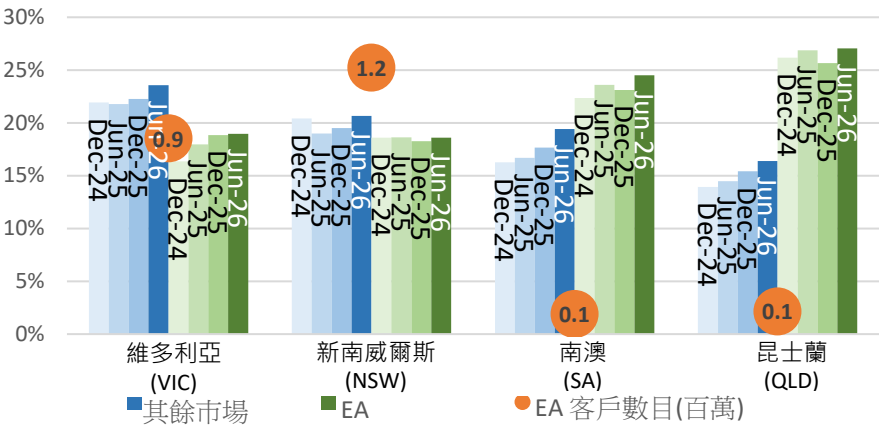
毛利

\$2億澳元

毛利

↑ 21%

客戶流失率/客戶數目



銷售量及收入

	2026上半年		12025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	3.9	10.9	4.2	12.1
工商業客戶	2.3	0.2	2.1	0.3
總銷售量	6.2	11.1	6.3	12.3
銷售收入 (百萬澳元)	1,845.3	490.8	1,859.3	494.8
毛利 (百萬澳元)	125.6	95.8	84.8	98.8

客戶數目

(千戶)	2026上半年			2025上半年		
	電力	天然氣	總計	電力	天然氣	總計
零售市場	1,443.7	782.2	2,225.9	1,510.4	815.9	2,326.4
工商業客戶	5.0	0.1	5.1	3.9	0.1	4.0
客戶總數	1,448.7	782.3	2,231.0	1,514.3	816.1	2,330.4
零售市場加權平均 ¹	1,474.3	790.2	2,264.6	1,531.5	825.5	2,357.0

(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。

EnergyAustralia – 客戶業務營運

針對性專案與營運改善正在提升可負擔性、支援力度及客戶體驗

+92%

客戶滿意度
自2019年起的改善

6.8萬

參與紓困計劃的
客戶帳號

-67%

申訴專員投訴個案
較2015年起減少

73%

電子賬單採用率與
2015年的1%比較

支援客戶能源轉型的過渡措施

擴大社區電池項目

- 已落實40兆瓦的新增合約。擴大跨越多個網路的營運能力，並加強籌劃與新的網路夥伴合作。
- 高參與度的「社區儲能便捷計劃」。

積極參與用電需求管理計劃

- 超過64.3萬名住宅用戶
- 609名企業及大型工業客戶
- 544兆瓦用電需求容量

客戶反應熱烈

- AFL/AFLW & 漫威體育場合作
- 便利店的燃料折扣計劃
- 電動車夜間充電加強計畫
- 新南威爾斯州的Disney+ 產品

Apraava Energy – 財務表現

營運盈利/總盈利	百萬港元		百萬盧比	
	2026上半年	2025上半年	2026上半年	2025上半年
火電項目（哈格爾電廠）	19	77	227	848
可再生能源項目	74	90	1,245	991
輸電項目	13	(77)	156	(848)
智慧電錶	(7)	(6)	(84)	(66)
集團調整及企業支銷 ⁽¹⁾	6	(5)	(287)	(55)
營運盈利	105	79	1,257	870
出售哈格爾電廠收益	318	-	3,830	-
總盈利	423	79	5,087	870



Apraava Energy

1. 企業支銷主要包括Paguthan電廠、印度的企業開支、收取股息所致的預扣稅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20254上半年的0.09080及2026上半年的0.08355。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 — 財務表現

營運盈利/總盈利	百萬港元		當地貨幣(百萬)	
	2026上半年	2025上半年	2026上半年	2025上半年
火電項目	121	28	NT\$487	NT\$112
可再生能源項目	4	4	THB18	THB18
企業支銷 ⁽¹⁾	(54)	(13)		
營運盈利/總盈利	71	19		

1. 企業支銷主要包括開發支出和香港的集團營運支出。

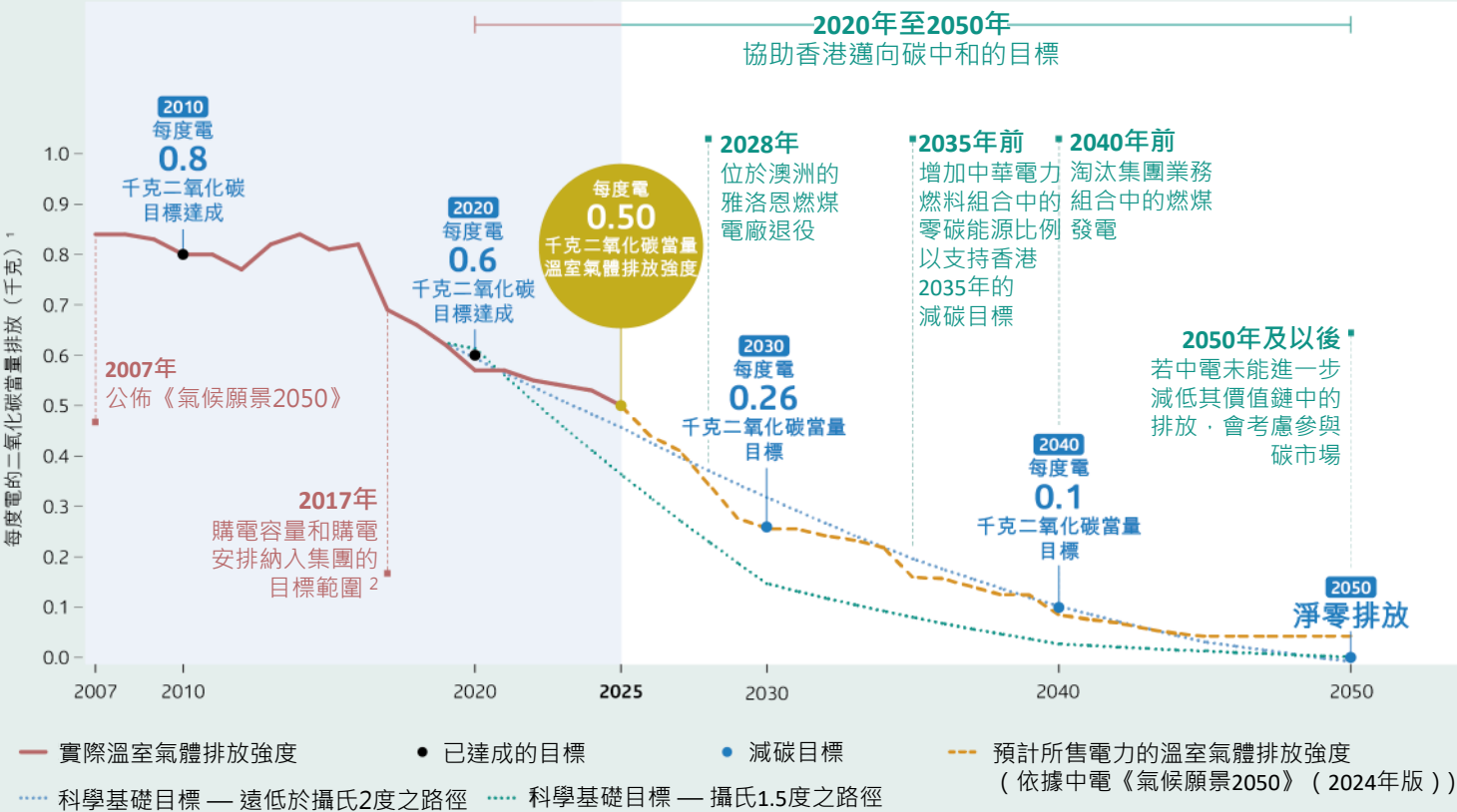
將東南亞及台灣分部盈利換算成港元所用的平均匯率分別為2025上半年的0.2468（新台幣）及0.2337（泰銖）和 2026上半年的0.2478（新台幣）及0.2425（泰銖）。
請注意，在簡報較早陳述的差異分析中已就匯率變動作出調整，然後才列示基本表現的按年變動。



台灣地區及泰國

為我們的營運減碳

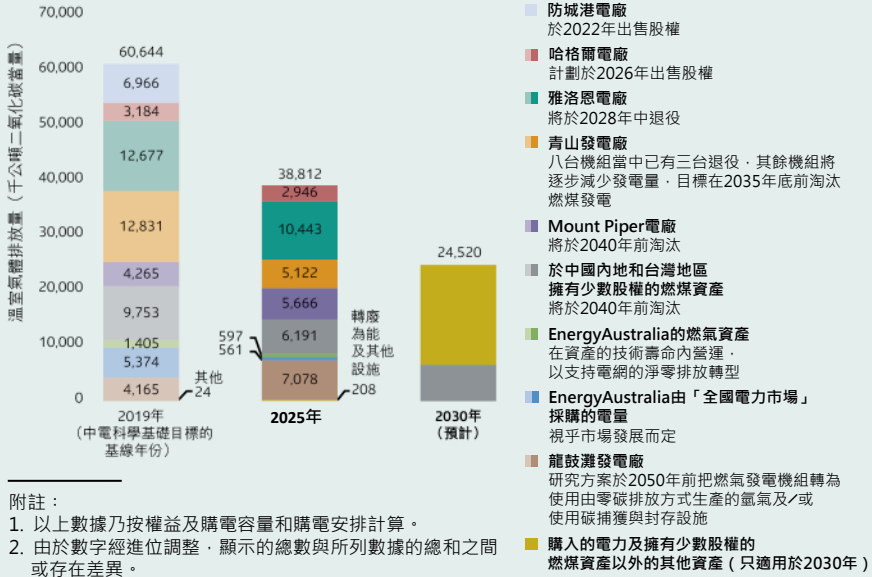
中電過去及預計未來的溫室氣體排放強度



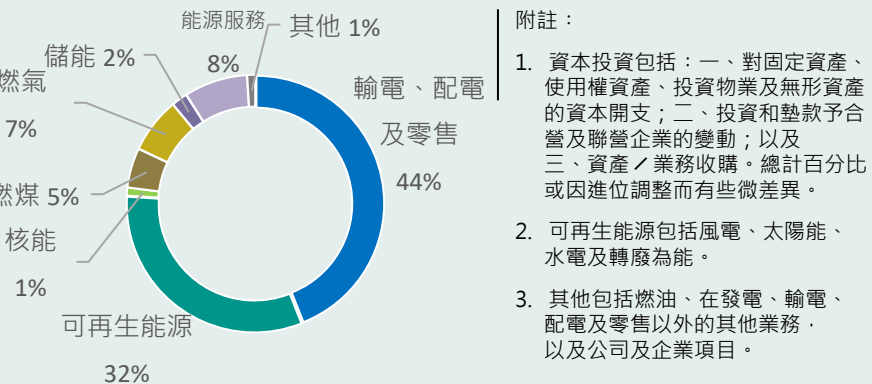
附註：

- 中電由2007年至2020年間的排放強度軌跡是以集團的碳強度，即每度電的二氧化碳排放 (千克) 為基礎。自2021年起，中電按國際最佳實務，以每度電的二氧化碳當量排放 (千克) 披露集團的溫室氣體排放強度。
- 中電由2017年至2050年間的排放強度軌跡乃按權益及購電容量和購電安排計算。

中電過去及預計未來所售電力的絕對溫室氣體排放量及化石燃料資產的淘汰時間表



中電2026年至2030年按資產類別的總計劃資本投資



中電集團 — 在價值鏈上發揮實力

 **22,672 兆瓦**（17,962 兆瓦權益及 4,711 兆瓦長期購電合約）發電及儲能容量 ¹

 **超過 17,800 公里輸配電綫路** ^{1,2,3}

 **超過 510 萬個客戶**

 **於香港和澳洲接駁逾380萬個智能電錶；**
在印度約970萬個智能電錶的安裝持續推進中，已有360萬個完成安裝

香港			中國內地			ENERGYAUSTRALIA			APRAAVA ENERGY		
發電 ^{1,2}	合共	7,222 兆瓦 *	發電及儲能 ^{1,2}	合共	7,910 兆瓦 *	發電及儲能 ^{1,2}	合共	5,941 兆瓦 *	發電 ^{1,2}	合共	1,314 兆瓦
營運中		7,222 兆瓦 *	營運中		7,240 兆瓦 *	營運中		5,716 兆瓦 *	營運中		1,039 兆瓦
青山 – A 及 B ⁽ⁱ⁾	3,058 / 3,058 *	(c)	大亞灣	2,052 / 1,642 *	(n)	雅洛恩	1,480 / 1,480	(c)	Paguthan ^(v)	655 / 328	(g)
龍鼓灘 – C 及 D	3,850 / 3,850 *	(g)	陽江	6,516 / 1,108	(n)	Mount Piper	1,430 / 1,430	(c)	風電項目	1,173 / 587	(w)
竹篙灣	300 / 300 *	(d)	抽水蓄能	1,200 / 600*	(p)	Hallett	235 / 235	(g)	太陽能項目 #	250 / 125	(s)
轉廢為能	14 / 14 *	(ws)	國華	7,470 / 1,248	(c)	Newport	500 / 500	(g)	施工中	275 兆瓦	
輸電及配電 ^{1,2,3} （公里）	17,500 / 17,500		水電項目	509 / 489	(h)	Jeeralang	445 / 445	(g)	太陽能項目 #	550 / 275	(s)
零售客戶	2.9 百萬		風電項目	1,801 / 1,359	(w)	Tallawarra A 及 B	780 / 780	(g)	輸電 ^{1,2,3} （公里）	516 / 258	
智能電錶（已接駁）	2.9 百萬		太陽能項目 #	638 / 638	(s)	風電項目	647 / 407*	(w)	STPL（邦內）	240 / 120	
香港海上液化天然氣接收站 ⁴			電池項目 ⁽ⁱⁱⁱ⁾	157 / 157	(bs)	太陽能項目 #	362 / 294*	(s)	KMTL（跨邦）	254 / 127	
其他智慧能源服務 ⁵			670 兆瓦			電池項目 ⁽ⁱⁱⁱ⁾	145 / 145*	(bs)	Fatehgarh IV	22/11	
			施工中			225 兆瓦			智能電錶（推進中）	9.7 百萬	
			風電項目	531 / 531	(w)	電池項目 ^(iv)	400 / 225	(bs)			
			太陽能項目	140 / 139	(s)	零售客戶	2.2 百萬				
泰國			智慧能源服務 ⁵			新南威爾斯	1.2 百萬				
發電 ^{1,2}	合共	21 兆瓦				維多利亞	0.9 百萬				
營運中		21 兆瓦				南澳	0.1 百萬				
Lopburi 太陽能光伏 #	63 / 21	(s)				昆士蘭	0.1 百萬				
台灣地區						智能電錶（已接駁）	0.9 百萬				
發電 ^{1,2}	合共	264 兆瓦				智慧能源服務 ⁵					
營運中		264 兆瓦									
和平	1,320 / 264	(c)									

1. 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算。

2. 以「總容量 / 中電所佔權益及長期購電容量和購電安排計算」方式呈列。

3. 只計算營運中的輸電/配電項目。

4. 中電持有49%股權，由青山發電有限公司持有70%權益。

5. 例如「能源服務一體化」、「供冷服務一體化」以及電動車充電服務，不同業務單位所提供的方案各有不同。

i. 青山發電廠A1、A2及A3機組（合共1,050兆瓦）已於2024年4月退役。

ii. 包括冠縣（100兆瓦）、宜興1及2期（14兆瓦）、淮安南閘（10兆瓦）、三都2期（10兆瓦）、尋甸2及3期（10兆瓦）、揚州公道（8兆瓦）及乾安3期（5兆瓦）。

iii. 包括Riverina及Darlington Point（90兆瓦）、Ballarat（30兆瓦）及Gannawarra（25兆瓦）。

iv. 包括Wooreen（175兆瓦）及Hallet（50兆瓦）。

v. Paguthan的購電協議已於2018年屆滿，其後一直維持保全狀態，目前並未營運。

CLP 中電 | 125

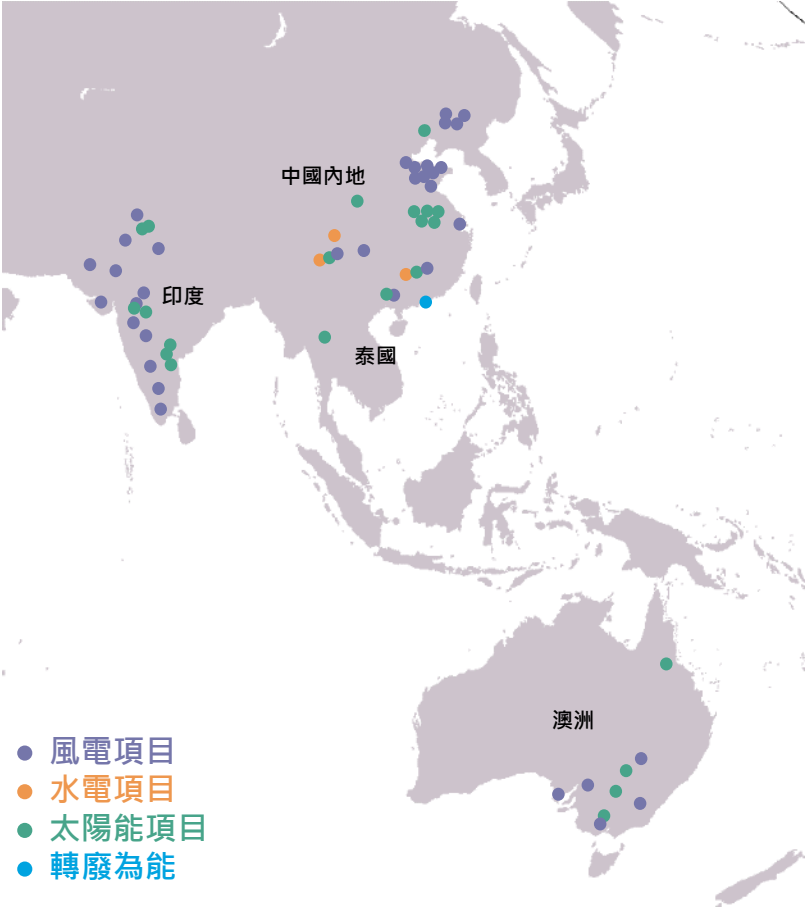
截至2026年6月30日

51

中電集團- 可再生能源組合 1,2

4,878 兆瓦 (4,204兆瓦權益及674 兆瓦長期購電合約)

佔中電總發電及儲能容量21.5%



香港	合共	14 兆瓦 *
營運中		14 兆瓦
新界西堆填區堆填		14/14 *
中國內地	合共	3,156 兆瓦
營運中		2,486 兆瓦
風電項目		1,359 兆瓦
水電項目		489 兆瓦
太陽能項目		638 兆瓦
威海1及2期風場		69 / 31
南澳2及3期風場		60 / 15
雙遼1及2期風場		99 / 48
大通風場		50 / 24
華電萊州1期風場		38 / 17
長嶺2期風場		50 / 22
國華風場		395 / 194
乾安1, 2及3期風場		199 / 199
蓬萊1期風場		48 / 48
崇明風場		48 / 14
萊蕪1, 2及3期風場		149 / 149
尋甸1, 2及3期風場		150 / 150
三都1及2期風場		199 / 199
中電萊州1及2期風場		99 / 99
博白風場		150 / 150
江邊水電		330 / 330
懷集水電		129 / 110
大理漾洱水電		50 / 50
金昌太陽能光伏 #		85 / 85
西村1及2期太陽能光伏 #		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

中國內地	合共	APRAAVA ENERGY	合共	987 兆瓦
營運中 (續)		營運中		712 兆瓦
揚州公道太陽能光伏 #	74 / 74	風電項目		587 兆瓦
淮安南關太陽能光伏 #	96 / 96	太陽能項目		125 兆瓦
宜興1及2期太陽能光伏 #	140 / 140	Khandke風場		50 / 25
施工中	670 兆瓦	Samana 1及2期風場		101 / 50
風電項目	531 兆瓦	Saundatti風場		72 / 36
太陽能項目	139 兆瓦	Theni 1及2期風場		97 / 49
鄭城1期風場	300 / 300	Harapanahalli風場		40 / 20
鄭城2期風場	106 / 106	Andhra Lake風場		106 / 53
冠縣1期風場	125 / 125	Sipla風場		50 / 25
合浦太陽能光伏 #	140 / 139	Bhakrani風場		102 / 51
ENERGYAUSTRALIA	合共	Mahidad風場		50 / 25
營運中	701 兆瓦 *	Jath風場		60 / 30
風電項目	407兆瓦	Tejuva風場		101 / 50
太陽能項目	294兆瓦	Chandgarh風場		92 / 46
Waterloo風場	111 / 111 *	Sidhpur風場		251 / 125
Cathedral Rocks風場	62 / 31	Veltoor 太陽能光伏 #		100 / 50
Boco Rock風場	113 / 113 *	Gale 太陽能光伏 #		50 / 25
Bodangora風場	113 / 68 *	Tornado 太陽能光伏 #		20 / 10
Golden Plains風場	248 / 84 *	Vikarabad 太陽能光伏 #		30 / 15
Gannawarra 太陽能光伏 #	50 / 50 *	Nirmal 太陽能光伏 #		50 / 25
Ross River 太陽能光伏 #	116 / 93 *	施工中		275 MW
Manildra 太陽能光伏 #	46 / 46 *	太陽能光伏		275 MW
Coleambally 太陽能光伏 #	150 / 105 *	NHPC Bhanipura I 太陽能光伏 #		250 / 125
泰國	合共	NTPC Bhanipura II 太陽能光伏 #		300 / 150
營運中	21 兆瓦			
Lopburi 太陽能光伏 #	63 / 21			

* 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

截至2026年6月30日

1. 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算。
2. 以「總容量 / 中電所佔權益及長期購電容量和購電安排計算」方式呈列。

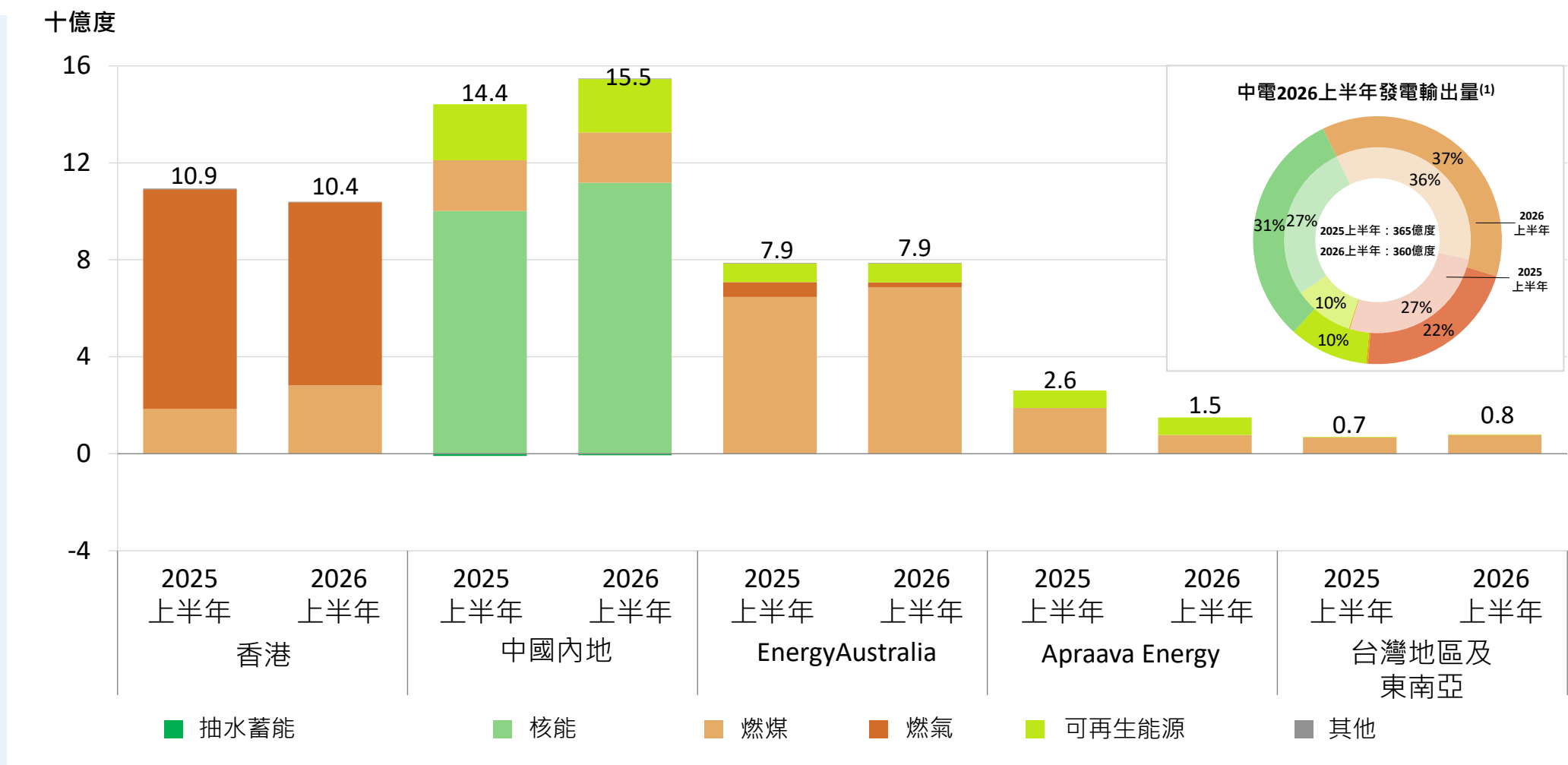
中電集團 – 按資產類別分類的發電及儲能容量¹

中電集團持有22,672兆瓦權益

按資產類別	總發電容量 (兆瓦) (甲) + (乙)	%	營運中 (兆瓦) (甲)	%	施工中 (兆瓦) (乙)	%
燃煤	7,480	33%	7,480	33%	-	-
燃氣	6,138	27%	6,138	27%	-	-
核能	2,750	12%	2,750	12%	-	-
風電	2,884	13%	2,353	10%	531	2%
太陽能	1,491	7%	1,077	5%	414	2%
水電	489	2%	489	2%	-	-
其他 ²	1,441	6%	1,216	5%	225	1%
總額	22,672	100%	21,502	95%	1,170	5%

1. 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算。
2. 其他項目包括柴油發電、轉廢為能及儲能。
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 – 按資產類別分類的發電輸出量¹ – 2026上半年



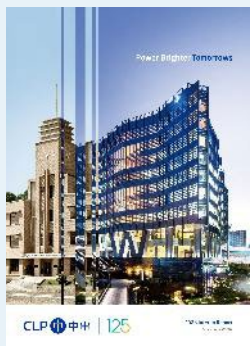
* 按資產地理位置

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

2026 中期報告 *



2025 年報



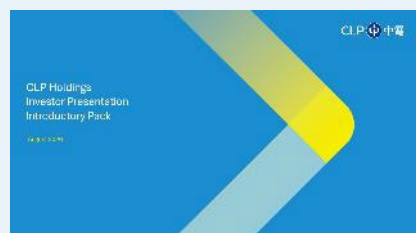
2025 可持續發展報告



2025 重要性評估報告



中電簡介 2026年8月



2025年全年業績簡報 2026年2月



《氣候願景2050》 2024 年版



公司網站: www.clpgroup.com

*將於2026年8月出版

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。

