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告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。

中電控股有限公司
CLP Holdings Limited

(於香港註冊成立的有限公司)

(股份代號：00002)

宣布 2025 年 1 月 1 日至 2025 年 6 月 30 日之中期業績、宣派股息及暫停辦理股份登記手續

財務摘要

- 2025 年上半年，集團營運盈利在計入公平價值變動前下跌 8.0%至 5,227 百萬港元，主要由於 EnergyAustralia 客戶業務在持續的零售市場競爭下表現遜色，以及中國內地核電及可再生能源資產貢獻減少所致，部分跌幅被香港的強勁表現所抵銷。
- 今年首六個月總盈利為 5,624 百萬港元，已計入有利的一次性影響可比性項目，主要來自 Wooreen 儲能系統項目在引入澳洲的合營夥伴後，有關交易入賬。
- 綜合收入輕微下跌 2.8%至 42,854 百萬港元，主要受 EnergyAustralia 客戶業務收入下降所致。
- 董事會宣派第二期中期股息每股 0.63 港元，與 2024 年相同。

主席報告

2025 年上半年，市場環境多變，全球能源需求波動，地緣政治局勢愈趨緊張。面對這些外部挑戰，我們致力為香港維持穩健可靠的能源供應，並為這座城市的長遠發展作出投資；於中國內地、印度及澳洲，我們在拓展可再生能源及靈活發電容量資產組合方面亦繼續取得進展。

整體而言，中電集團在 2025 年上半年的業務表現展現出韌性。期內總盈利為 5,624 百萬港元，而去年同期則為 5,951 百萬港元。計入公平價值變動前的營運盈利為 5,227 百萬港元，較去年同期下跌 8.0%，主要是由於香港以外業務的貢獻減少。根據集團的業績表現，董事會宣布派發第二期中期股息每股 0.63 港元，與去年同期相同。

在我們扎根的香港，卓越的營運及高度可靠的電網為業務提供了堅實的支持。隨著燃料價格回落，2025 年上半年平均淨電價下調 1.9%。鑑於本地經濟環境仍具挑戰性，我們持續推出紓困措施，支援有需要的家庭。

我們在推動香港實現減碳目標方面迎來一個重要里程碑，完成本港首宗船對船液化天然氣加注及同步進行貨物裝卸作業。這次與中海油廣東水運清潔能源有限公司（中海油）合作完成的創舉，不僅推動香港邁向成為綠色船用燃料加注中心，也鞏固其作為國際航運中心的地位。此外，連接香港與廣東省大亞灣核電站的潔淨能源專線系統升級工程亦取得進展，提升我們輸入更多零碳能源的能力。

除上述發展外，我們亦積極推展以客為本的數碼平台，包括支援香港不斷擴展的電動車充電網絡。我們亦簽訂合作備忘錄，為香港引入配備充電服務的重型電動吊臂貨車。這些舉措有助減少交通和建造業的碳排放，與政府的宏觀政策重點一致。

除了利用人工智能技術，透過智能管理系統實時監察及掌握電網情況以提升決策效率外，我們亦擴大無人機在巡檢方面的應用，以提升安全管理及營運效率，這亦是香港政府支持低空經濟「監管沙盒」試點項目的其中一項。

我們正式在啟德開設新辦公大樓，成為首家在該新發展區設立總部的企業，充分體現集團對香港未來的長期承諾和信心。我們深度融入香港的社會脈搏和參與其發展進程，並以此為傲。例如，我們已準備就緒，支持香港政府將北部都會區打造成為創科中心，作為推動香港未來發展的新引擎。隨著香港即將於 11 及 12 月舉辦第十五屆全國運動會和全國第十二屆殘疾人運動會暨第九屆特殊奧林匹克運動會多項賽事，我們將全力確保在整個賽事期間維持穩定可靠的供電。

中國內地方面，集團資產的營運受充滿挑戰的市場環境所影響，主要由於電力需求增長放緩和新增發電容量加速增長。與此同時，內地有關部門發布新修訂的電價機制，要求可再生能源項目全面參與市場交易。這項政策對未來市場發展的影響，將取決於地方政府的執行細節及市場環境的變化，我們正密切關注事態發展。

在澳洲，EnergyAustralia 完成了多項重大停運維修工程，目的是在市場波動的情況下，維持穩定可靠的供電。儘管零售業務利潤持續受壓，我們仍優先考慮客戶的負擔能力，並支援他們度過時艱。為此，我們專注於降低營運成本，包括使用數碼科技。

EnergyAustralia 亦透過建立策略性合作關係，提升在能源轉型方面的能力。其中包括與 Banpu Energy Australia 合作，共同推展位於維多利亞州的 Wooreen 儲能系統項目，以及與 EDF power solutions Australia 成立合營企業，探索在新南威爾斯州開發 Lake Lyell 抽水蓄能項目的可行性。這些項目有助我們的業務組合逐步實現減碳目標。

在印度，集團的合營企業 Apraava Energy 的零碳資產表現穩定，可再生能源資產的發電量上升，輸電網絡維持極高的可用率，而太陽能及風能新項目的建造工程亦穩步推進，我們亦已為更多客戶安裝智能電錶。這些投資項目體現了我們對推動印度能源轉型及提升

系統韌力的長遠承諾。令人遺憾的是，Sidhpur 風場發生了一宗致命事故。我們向逝者家屬及同事致以最深切的慰問，並繼續堅守我們對最高作業安全標準的承諾。

我們積極投資於科技，促進中電的可持續發展，與我們的新策略和《氣候願景 2050》訂明的減碳目標保持一致。2025 年上半年，我們在數碼轉型的進程上取得重大進展。我們完成由企業資源規劃驅動的首階段轉型，成功轉型至更現代化、更可持續的數碼平台。此舉已有效提升我們在財務、人力資源、供應鏈管理及採購等業務範疇的靈活性與效率。下一階段現正展開，將進一步增強我們在客戶服務和資產管理的能力。

為未來培育人才對於我們應對瞬息萬變的能源行業至關重要。我們很高興獲得清華大學認可，成為其在香港首個「本科生實踐教學基地」。由 2026 年開始，中電每年將為 10 名清華大學本科生提供度身訂制的暑期實習安排。中電與清華大學的長期合作始於 2009 年，當時成立了「清華之友 — 中電控股教育基金」，通過助學金、科研資助及教學實踐活動，支持清華大學電機系的工作。至今，約有 500 名優秀的本科生和研究生受惠於助學金。

在全球地緣政局持續不明朗的情況下，我對中電的韌力和穩定性感到自豪。我們的業務建基於多元化的地區布局，團隊亦專注嚴格執行集團的長遠策略目標。我謹代表董事會，衷心感謝員工、合作夥伴、客戶及股東一直以來的信任與支持。

米高嘉道理爵士

財務表現

2025 年上半年，集團營運盈利在計入公平價值變動前下跌 8.0%至 5,227 百萬港元，主要由於 EnergyAustralia 客戶業務在持續的零售市場競爭下表現遜色，以及中國內地核電及可再生能源資產貢獻減少所致，部分跌幅被香港的強勁表現所抵銷。今年首六個月總盈利為 5,624 百萬港元，已計入有利的一次性影響可比性項目，主要來自 Wooreen 儲能系統項目在引入澳洲的合營夥伴後，有關交易入賬。

	6 月 30 日止 6 個月		**增加 / (減少)**
	2025	2024	
	百萬港元	百萬港元	**%**
香港能源業務 [1]	**4,469**	4,165	7.3
與香港能源業務有關 [2]	**99**	126	
中國內地 [1]	**870**	988	(11.9)
澳洲	**167**	611	(72.7)
印度	**79**	203	(61.1)
台灣地區及泰國	**19**	79	(75.9)
香港其他盈利	**(45)**	(8)	
未分配財務收入淨額	**26**	5	
未分配集團支銷	**(457)**	(486)	
計入公平價值變動前營運盈利	**5,227**	5,683	(8.0)
公平價值變動	**(35)**	172	
營運盈利	**5,192**	5,855	(11.3)
影響可比性項目	**432**	96	
總盈利	**5,624**	5,951	(5.5)

附註：

1 包括中電源動分別於香港及中國內地的業務

2「與香港能源業務有關」包括支持管制計劃業務的港蓄發及香港支線

個別業務分部的財務表現分析如下：

香港 准許利潤因較高的管制計劃固定資產平均淨值而增加，反映了電力基建的資本投資的增長

中國內地	核電業務盈利減少，是由於陽江核電站的市場銷售平均電價下跌，部分跌幅被大亞灣核電站隨著 2024 年全面且成功的維修計劃後，帶動發電量增加所抵銷；可再生能源資產盈利下跌，主要是由於風資源減少，部分跌幅被新投產的博白風電、宜興一期太陽能光伏，以及淮安南閘太陽能光伏資產所帶來的貢獻抵銷
澳洲	客戶業務表現遜色，是由於零售環境競爭持續，導致利潤受壓；能源業務貢獻輕微增加，是由於較高的實現價格，部分被 2024 年結束的煤炭補貼導致 2025 年的煤炭成本較高，以及 2025 年 Mount Piper 電廠和雅洛恩電廠因停運增加而導致發電量下降所抵銷
印度	Apraava Energy 盈利下跌，是由於對債務規模及貼現率的重新評估後，使一個輸電項目資產估值下降，導致非現金減值支出確認，部分跌幅被可再生能源資產因風資源增加、Sidhpur 風場於一月全面投產，以及於太陽能光伏組合中與有爭議並被拖欠已久的應收賬款的延遲付款費相關的收入所帶來的貢獻抵銷；哈格爾電廠於 2025 年營運支銷減少帶動盈利上升
台灣地區及泰國	中電所佔和平電廠利潤減少，是由於煤炭成本收回減少；Lopburi 太陽能光伏電站表現維持穩健
公平價值變動	不利的公平價值變動主要是由於 6 月底維多利亞州遠期電價上升，對遠期能源合約的淨出售持倉帶來負面影響
影響可比性項目	於 2025 年 6 月，EnergyAustralia 引入了 50%權益的合營企業夥伴至其從事儲能系統發展工作的全資附屬公司，其相聯附屬公司成為集團的合營企業。該交易錄得 395 百萬港元的淨收益；出售亞皆老街物業的收益為 74 百萬港元，部分被 2025 年海逸坊商場零售部分的 37 百萬港元重估虧損所抵銷

業務表現及展望

香港

2025 年首六個月，中華電力的售電量按年下跌 1.7%至 16,453 百萬度，主要是由於 2024 年的天氣較和暖，加上去年為閏年令售電日數多出一日，令比較基數變高所致。數據中心的銷售增長 6.7%，而由交通電氣化帶動的售電量繼續穩步增加。儘管如此，所有客戶類別的電力需求仍然下降。2025 年首六個月按客戶類別計算的售電量與去年同期相比的變化載列如下：

	按客戶類別計算的售電量（百萬度）	變動	佔總售電量百分比
住宅	4,222	(3.5%)	26%
商業	6,560	(0.8%)	40%
基建及公共服務	4,940	(1.1%)	30%
製造業	731	(4.2%)	4%

國際燃料價格持續下跌，中華電力客戶每月的燃料調整費亦有所下降，使 2025 年上半年平均淨電價下調 1.9%。然而，過去數月全球地緣政治不穩局勢加劇，加上全球商品價格愈趨波動，未來走勢仍存在不確定性。

期內，香港能源業務及相關活動在計入公平價值變動前的營運盈利增長 6.5%，至 4,568 百萬港元，反映電力基建的資本投資增加。

投資支持香港發展

中華電力對供電系統進行策略性投資，以支持香港發展，並配合於 2024 至 2028 年發展計劃內的主要政府政策目標。當中包括確保為香港提供可靠的電力，以滿足人工智能及其他數碼科技所帶來的殷切用電需求，並為香港成為區域數據中心奠定基礎。繼 2024 年三個 132 千伏變電站投入運作後，2025 年上半年亦有三個新的 132 千伏變電站啟用，以支持數據中心的發展，同時符合中華電力的發展計劃。

中華電力正與香港政府緊密合作，將北部都會區發展成為創科中心，並配合房屋和基建的發展。中華電力正持續提升其世界級的輸配電基建，確保繼續為北部都會區帶來適時、可靠及低碳的電力供應。

連接香港與中國內地的跨境潔淨能源專線系統正進行大型升級工程，四條輸電線路中，已有三條完成升級。當 2026 年初完成餘下的升級工程後，中華電力輸入零碳能源的選項及靈活性將會有所增加，以支持政府在 2050 年前實現碳中和的目標。

減少客戶碳足跡

中華電力持續提供全面的服務和解決方案，包括能源審核服務、重新校驗培訓課程、可再生能源證書以及針對節能設備的獎勵，幫助客戶減低碳排放和提高能源效益。2025 年上半年，中華電力為工商客戶進行了超過 200 次能源審核。

中華電力繼續透過「可再生能源上網電價」計劃，鼓勵客戶安裝可再生能源系統。截至 6 月底，獲審批的發電容量已超過 420 兆瓦，相當於約 103,300 戶家庭每年的用電量。

中電集團旗下提供能源基建及能源管理方案的附屬公司中電源動，於 3 月與地產發展商恒基兆業地產集團簽訂為期 15 年的協議，為其位於東九龍的宏利金融中心辦公大樓安裝節能製冷系統。根據協議，中電源動將投資並負責製冷系統的設計、建造、營運和維修，恒基兆業地產集團可於合約期內分期付款使用系統，從而提升能源效益，同時毋須承擔前期費用。此外，中電源動於 5 月與成衣生產商羅氏集團簽訂類似協議，為位於西九龍的羅氏商業廣場辦公大樓優化製冷系統。中電源動在 5 月與香港青少年發展聯會簽訂協議，為其在九龍旺角區一座興建中的青年宿舍提供智慧能源技術，包括能源監察及感應自動化系統等。

為海陸交通運輸減碳

電動車佔香港新登記載客車輛的比例約七成。為配合市場發展，中華電力將逐步於九龍、新界及離島的充電網絡內引入電動車充電收費服務。

中華電力於 5 月推出全新的「電動車住宅分時段用電價目」，客戶可於「非高峰用電時間」的 17 小時內，在住宅停車場以較優惠的電力費用為電動車充電。新電價計劃鼓勵用戶智慧充電，同時有助中華電力更有效運用電網資源，減少高峰期負荷。

除了中華電力向公眾提供的電動車充電服務，中電源動亦在港島、九龍及新界提供超快速及快速充電服務，主要針對商用車輛。加快充電速度對電動的士、豪華轎車及客貨車等商用車輛至關重要。中電源動正與停車場營運商合作，於 2025 年底前將充電網絡加倍擴大至超過 250 個電車充電位。更多有關中電集團支持交通電氣化的資訊，載於「電動出行」章節。

6 月，中電源動與中海油廣東水運清潔能源有限公司（中海油）合作，為香港航運業的減碳發展邁出了重要一步。雙方攜手合作，於航運集團 Hapag-Lloyd AG 的特大貨櫃船進行貨物裝卸期間，同步加注約 10,000 立方米液化天然氣，相當於四個奧運標準泳池的容量。是次加注由全球最大的液化天然氣運輸加注船中海油海洋石油 301 號負責，是香港迄今最大規模的單次液化天然氣加注，也是本港首次同步進行船對船液化天然氣加注和貨物裝卸作業。

應用數碼科技

中華電力持續運用數碼科技提升營運效率及客戶服務。截至 6 月底，已接駁約 279 萬個智能電錶，覆蓋了 95%的目標住宅和中小企客戶，較 2024 年 12 月的 268 萬個客戶和 93%覆蓋率有所增加。

中華電力以「超視距飛行」進行無人機巡查，於 3 月獲選香港政府首批低空經濟「監管沙盒」試點項目之一。中華電力將可透過測試，進一步提升以無人機檢查戶外供電設施，提升電網可靠度。有關中電科技創新舉措的更多資訊，載於「數碼化」章節。

與客戶共度時艱

面對全球經濟動盪，中華電力加大對客戶及本港社群的支援。年內推出了一系列措施，包括由「中電社區節能基金」撥款 2.4 億港元提供電費補貼、派發零售和餐飲消費券，以及推行節能方案。

展望

中華電力致力提供可靠、價格合理及可持續的電力，以支持香港的發展和低碳轉型。中華電力將繼續支持北部都會區的發展，並將專注於減碳項目，包括潔淨能源專線系統的升級工程、位於青山發電廠的大型電池儲能系統，以及在龍鼓灘發電廠進行的氫氣與天然氣混合發電試點項目。

中華電力亦將按計劃於今年年底前完成於 2018 年展開的智能電錶更換計劃。

繼 6 月成功進行液化天然氣加注後，中電源動與中海油預計將於 2025 年下半年成立合營企業，在香港提供液化天然氣加注服務。

中國內地

由於旗下核電及可再生能源資產的貢獻減少，中電中國在今年上半年的營運盈利下降 11.9%至 870 百萬港元。中電在廣東省的核能投資 — 陽江核電站的發電量保持穩健，但由於市場銷售比例上升及價格競爭加劇令平均電價下降，導致該電站的財務表現有所下降。大亞灣核電站於 2024 年成功完成全面大修後，財務及營運表現均有所提升。

可再生能源的發電量小幅上升，主要受惠於新項目的貢獻，以及部分資產降雨量龐大令水電站發電量提升。然而，現有風能和太陽能資產的表現，受到華北和華東地區電網限電增加，以及東北地區風資源處於歷史低位和電價下調的影響。

由於市場競爭加劇導致售電量減少，中電中國佔少數股權的燃煤發電項目貢獻下降，跌幅超過燃料價格穩定的正面影響。

發展可再生能源項目

中電中國於今年上半年新增 336 兆瓦的風能及太陽能發電容量，包括位於廣西壯族自治區的 150 兆瓦博白風場，以及位於江蘇省的兩個太陽能光伏項目 — 96 兆瓦淮安南閘太陽能光伏電站和 90 兆瓦宜興一期太陽能光伏電站。這兩個項目配備了總容量為 19 兆瓦的電池儲能系統設施，均已於上半年投產。

期內，江蘇省 50 兆瓦宜興二期太陽能光伏電站和貴州省 100 兆瓦三都二期風場已大致完成建設並已部分併網。同時，山東省 300 兆瓦鄄城一期風場的建設也在持續推進。廣西 300 兆瓦合浦太陽能光伏項目和山東省 231 兆瓦冠縣風場亦已動工，令中電中國在建的可再生能源項目總發電容量增至 981 兆瓦。

在山東，中電中國首個獨立電池儲能系統項目 — 100 兆瓦/200 千度電冠縣儲能電站已於 6 月成功併網。此外，截至 2025 年 6 月底，中電中國宜興二期、三都二期及合浦項目所配備合共 45 兆瓦的電池儲能容量亦在建設中。

中電中國持續專注發展非政府補貼營運的「平價上網」可再生能源項目。至於舊有的補貼項目，截至 6 月底，中電中國的可再生能源附屬公司未獲發放的國家補貼金額累計達 3,108 百萬港元，而六個月前則為 2,716 百萬港元。

低碳能源方案持續擴展

中電中國持續透過企業購電協議及綠色電力證書，為更多企業客戶提供低碳能源方案。中電中國在 5 月與一家國際雲端運算巨頭簽訂為期五年的綠色電力證書合約，雙方早前已簽訂兩份綠色電力證書合約。既有的兩份合約僅涵蓋客戶因採購能源所產生的間接「範疇二排放」，而新合約將延伸至客戶的「範疇三排放」，即由供應商及客戶在價值鏈中產生的間接排放。

中電源動持續提供更多能源基建及能源管理方案，協助客戶減碳。中電源動於 5 月完成了廣州五月花商業廣場製冷系統的大型升級工程，此工程為中電源動與該商業廣場業主麗新集團簽訂為期 15 年的「供冷服務一體化」合約中的一部分。6 月，中電源動根據一份為期 10 年的「供冷服務一體化」合約，為互太（番禺）紡織印染有限公司的廣州工廠提供一套新的製冷系統。

中電源動在大灣區提供創新低碳能源方案表現卓越，於 3 月在廣東省香港商會舉辦的金領航獎頒獎禮上，榮獲兩項大獎。

展望

中央政府今年發布了一項新的電價政策，要求新的可再生能源項目由 2025 年 6 月起全面參與市場交易。中電中國採取更具選擇性的策略開發新項目，專注於電力需求較大、風能及太陽能資源較豐富，以及電網限電風險較低的地區。

下半年，三都二期風場、宜興二期太陽能光伏項目和冠縣儲能電站預計將投入營運。中電中國位於雲南省的 50 兆瓦尋甸三期風場和山東省的 106 兆瓦鄄城二期風場亦將動工。同時，中電中國的第二個集控中心 — 山東集控中心，預計於年內較後時間啟用，以提升中電中國在山東省的可再生能源資產的營運效率和管理水平。

中電中國將繼續開拓企業購電協議及綠色電力證書業務，以滿足企業客戶對減碳方案日益增長的需求。然而，隨著更多供應商進入市場，預計價格競爭將愈趨激烈。

此外，中電源動將根據一份為期 15 年的「供冷服務一體化」協議，按計劃在今年第三季向注塑模具公司 — 東江科技（深圳）有限公司提供一套新的製冷系統。

澳洲

EnergyAustralia 上半年計入公平價值變動前營運盈利按年下降 72.7%至 167 百萬港元，主要由於零售業務競爭加劇，令利潤受壓，加上去年同期基數較高所致（2024 年盈利包括非經常性收入，如政府為紓緩高燃料成本而發放的臨時補貼，以及低價遠期能源合約的實現收益）。EnergyAustralia 的能源業務受惠於批發電價上升，帶動整體財務表現，並抵銷 2025 年因計劃停運增加而導致發電量按年下跌 8%的影響。

2025 年初，位於維多利亞州的雅洛恩電廠的全部四台發電機組順利完成歷時多年的維修計劃，以確保電廠能於 2028 年退役前持續運作。EnergyAustralia 將繼續致力確保雅洛恩電廠於關閉前維持安全營運。

位於新南威爾斯州的 Mount Piper 電廠於 5 月完成一次停運大修，以維持兩台發電機組的持續效能與靈活性。

在新南威爾斯州，Tallawarra A 電廠於 1 月完成渦輪機升級工程，作為提升發電容量以應付高峰負載需求上升的計劃的一部分。其他燃氣發電廠，包括 Tallawarra B 電廠及位於維多利亞州的 Newport 電廠維持良好表現。

零售能源市場競爭加劇

零售能源市場競爭持續加劇，導致 EnergyAustralia 的客戶業務利潤下降。客戶流失率與市場平均水平相若。截至 2025 年 6 月底，客戶賬戶數量較去年同期減少約 88,000 個（或下降約 4%）至 233 萬個。

由於生活成本壓力仍然影響許多家庭和企業，EnergyAustralia 繼續提供多種支援措施，包括透過 EnergyAssist 計劃為有經濟困難的客戶提供彈性付款安排。

EnergyAustralia 於 5 月與倡議團體 Parents for Climate 就 Go Neutral 碳抵銷產品市場推廣的訴訟達成和解。EnergyAustralia 已停售 Go Neutral 產品，並致力透過直接行動減少碳排放。

投資推動能源轉型

隨著更多可再生能源併網，EnergyAustralia 繼續專注拓展靈活發電容量，以支持電力市場的可靠營運。350 兆瓦 / 140 萬度電的 Wooreen 儲能系統已於 2 月動工，並於 6 月引入夥伴 Banpu Energy Australia，為發展大型電池儲能系統提供額外支持。Wooreen 項目位於維多利亞州 Jeeralang 電廠附近，預計於 2027 年投入服務，屆時可在高峰時段為 23 萬戶家庭提供長達四小時的電力。

6 月，EnergyAustralia 宣布與 EDF power solutions Australia（EDF Australia）就新南威爾斯州的 Lake Lyell 抽水儲能項目建立策略性合作夥伴關係。該項目預計可在高峰時段生產 385 兆瓦、長達八小時的可再生能源電力。雙方已成立合營企業共同開發及推展項目，EDF Australia 持有 75%股權，EnergyAustralia 則持有餘下 25%權益。預計將於今年向州政府提交項目的環境影響評估，並擬於 2026 年底作出最終的投資決策。

EnergyAustralia 繼續探索其他靈活發電容量項目的機會，包括在新南威爾斯州及南澳州的電廠附近開發大型電池儲能系統。

展望

隨著能源監管機構年度基準價格及批發成本上升，部分零售客戶的電價和燃氣費自 7 月起上調 0.8%至 8.7%。

EnergyAustralia 致力提供具競爭力且價格合理的能源服務，並在生活成本壓力持續的情況下，進一步加強對客戶的支持，同時專注降低營運成本，包括使用數碼科技。

EnergyAustralia 將繼續提供並優化分佈式能源方案，包括屋頂太陽能系統及社區電池，以鼓勵客戶選用更具成本效益的低碳能源方案。

公司將繼續專注維持電廠的可靠營運，並以儲能項目為短期目標，擴展其靈活發電容量組合。

印度

Apraava Energy 的發電資產組合於今年上半年表現穩健。位於古加拉特邦的 251 兆瓦 Sidhpur 風場是 Apraava Energy 資產組合中營運規模最大的可再生能源資產，已於 1 月全面投產，提升了風力發電量，亦受惠於充沛的風資源。Apraava Energy 的太陽能資產組合營運穩定，發電量保持平穩。

位於哈里亞納邦的哈格爾電廠是 Apraava Energy 唯一的燃煤發電廠，亦是印度效率最高的煤電廠之一，其運作保持良好。

Apraava Energy 旗下的 Satpura Transco Private Ltd.在中央邦營運一條 240 公里長的輸電纜，表現良好。而 Kohima-Mariani Transmission Ltd.負責營運的一個 254 公里長、跨越印度東北部三個州份的輸電項目，其營運亦保持穩定。然而，管理層重新評估債務情況和貼現率產生非現金減值支出。因此，Apraava Energy 在期內的營運盈利與去年同期相比下降 61.1%至 79 百萬港元。

專注推動零碳業務增長

上半年，位於拉賈斯坦邦的兩個大型太陽能光伏項目持續推進建設，包括 250 兆瓦的 NHPC Bhanipura 1 及 300 兆瓦的 NTPC Bhanipura 2 項目。

在中央邦，Karera 輸電項目建造工程的進度繼續推進，包括興建 40 公里長的電纜及一個 3,000 兆伏安變電站。在拉賈斯坦邦，Apraava Energy 的 A1 擴建項目已經動工，涉及約 200 公里長的輸電纜及一個 6,000 兆伏安變電站。

Apraava Energy 在拉賈斯坦邦開發的另外兩個輸電項目，因與當地居民有路權糾紛及行內熟練技工短缺而導致施工延誤，受影響的項目包括 230 公里長的 Fatehgarh III 輸電纜及 Fatehgarh IV 項目，後者涉及一座 2,500 兆伏安變電站，以及連接 Fatehgarh III 的 20 公里長輸電纜。

Apraava Energy 正在執行六項智能電錶的合約，進展良好。項目涉及在全國安裝共 680 萬個智能電錶。截至 6 月底，已成功安裝超過 170 萬個智能電錶。

展望

Apraava Energy 將繼續專注在印度各地推進其在建和開發中的風能、太陽能、輸電以及智能電錶新項目。當中兩個全新的可再生能源項目 — 位於拉賈斯坦邦的 50 兆瓦太陽能光伏項目及卡納塔克邦的 300 兆瓦風場項目，將在獲得土地使用權後於 2025 年下半年動工。

NHPC Bhanipura 1 和 NTPC Bhanipura 2 項目預計在 2026 年完成建設後開始營運，屆時將新增合共 550 兆瓦的太陽能發電容量。Karera 輸電項目將如期於 2026 年上半年投入服務，而 A1 擴建項目將於明年稍後時間投產。Apraava Energy 將在 2025 年下半年和明年分別啟

動 Fatehgarh IV 和 Fatehgarh III 輸電項目，並致力防止項目施工進一步延誤。

Apraava Energy 在 7 月簽署了第七個智能電錶項目，亦是其在喜馬偕爾邦的第二個項目，涉及安裝超過 500,000 個智能電錶。Apraava Energy 將尋覓新機會，爭取更多可再生能源、輸電和智能電錶項目，以進一步擴大其零碳能源組合，支持印度的能源轉型。

台灣地區及泰國

台灣和平電廠在上半年大部分時間的營運保持穩定。5 月底，因設備故障導致兩台發電機組中的一台出現非計劃停運。該機組經維修後已於 6 月恢復正常運作。

泰國的 Lopburi 太陽能光伏電站在上半年的營運保持穩健。

然而，台灣地區及泰國的營運盈利在 2025 年上半年下降 75.9%至 19 百萬港元，主要原因是和平電廠的可收回燃料成本低於去年同期。

展望

中電將繼續在東南亞和台灣地區探索具潛力兼備長期合約安排的零碳能源投資機會，包括太陽能、風能及電池儲能。

人力資源

截至 2025 年 6 月 30 日，中電集團共聘用 8,442 名全職及兼職僱員，而 2024 年同期則為 8,159 名。其中，香港及中國內地員工佔 6,156 名，較 2024 年同期的 5,883 名增加。截至 6 月 30 日止的六個月期間，僱員薪酬總額為 3,568 百萬港元，當中包括退休福利開支 359 百萬港元，而 2024 年同期的僱員薪酬總額為 3,574 百萬港元，包括退休福利開支 331 百萬港元。

中電持續舉辦價值觀認知工作坊，加深員工對中電更新後的《價值觀架構》的認識。工作坊旨在將集團的核心價值觀，包括從心關懷、追求卓越和勇於承擔，融入日常工作中，同時配合集團橫跨多個年度的「新的工作方式」計劃，協助員工建立相應的技能與思維模式。此外，中電還推出多項配套措施，包括重新設計工作空間和應用數碼工具，以營造更具靈活性和協作性的工作環境。

為配合推廣「新的工作方式」，中電於 2025 年 3 月推出由員工主導的「*Give Me Five*」嘉許計劃，表揚員工的成就，並激勵員工精益求精、追求卓越。該計劃旨在加強團隊精神，並營造一個讓員工感到備受重視、充滿動力和能夠充分發揮的工作環境。

中電控股對員工福祉的承諾，以及為員工提供的各種心理健康資源和身心健康工作坊，榮獲由香港美世達信員工福利舉辦的香港卓越健康僱主評選銀獎。

中華電力在人力資源方面的卓越表現亦備受肯定，在香港人力資源管理學會主辦的「卓越人力資源獎 2024/25」中榮獲多項殊榮，包括「卓越年度僱主」和「員工快樂獎 – 銀獎」。這些獎項肯定了中華電力在人力資源創新和關愛員工方面的領導地位，並體現其在建立工作與生活平衡文化，以及營造提升員工福祉的工作環境方面的成效。

健康、安全及環境（安健環）

安健環策略更新

中電透過推行一系列措施締造更健康、安全及可持續的工作環境，在安健環方面持續獲得顯著進展。按照三年一度的更新周期，中電已推出 2025 年至 2027 年安健環策略的更新版本，包含以下重點元素：

- 提升實力與能力：提升實力及了解員工的執行能力
- 風險及韌性：在瞬息萬變的環境中展現韌性和應變能力
- 協同優勢：透過不同層面的協作共創成績
- 應用科技及數碼方案革新工作模式：創新、整合和提升
- 著眼於卓越營運及新興主題：主動應對持續及新興的挑戰

根據 2025 年至 2027 年的安健環策略指引，中電將一系列安健環措施列為優先事項，以提升集團的營運韌性及安健環相關的風險管理。例如，集團建立回饋機制及整合應用數據分析結果，以提升監察能力，加強營運風險的管理。首階段的回饋機制預計於 2025 年底實施，將有助於作出更明智適時的決策，並營造積極關注安全的文化。此外，集團亦擴大對作業安全的關注，更新作業安全的框架，涵蓋可再生能源資產。

為了更有效地推行新的安健環策略，集團開發了一套追蹤進度工具，供各業務單位每六個月監察執行進度，以提高透明度和問責性，以及持續改進。

與此同時，集團正分階段進行三年一度的安健環管理系統更新工作，預計於 2025 年底前完成，以確保該系統能持續應對各業務單位的營運需求。中電中國已於 2025 年上半年完成安健環管理規程的檢討工作，而 EnergyAustralia 預計於今年第四季進行相關檢討。

科技應用是中電新安健環策略的核心要素。中電為員工舉辦了兩場網上研討會，探討如何利用人工智能等新技術來提升工作場所的安全。集團亦正在開發聊天機械人供內部使用，讓員工能快速獲取安全資訊。為減低人手巡查的風險，中電正增加使用無人機和機械人技術。詳情請參閱「數碼化」章節。

安全

今年上半年，集團僱員、以及僱員和承辦商的「總可記錄傷害率」及「損失工時傷害率」均較 2024 年同期下降，反映 EnergyAustralia 的事故顯著減少，以及其他由集團直接管理的業務在安全方面的表現穩健。

	僱員		僱員和承辦商	
	2025 年 1 月至 6 月 [1]	2024 年 1 月至 6 月	**2025 年 1 月至 6 月** [1]	2024 年 1 月至 6 月
損失工時傷害率	**0.05**	0.15	**0.03**	0.11
總可記錄傷害率	**0.24**	0.26	**0.15**	0.21

附註：

1 根據全球報告倡議組織的標準，「損失工時傷害率」及「總可記錄傷害率」數字只反映與工作相關的受傷事件，與工作相關的健康問題和通勤期間受傷的情況並不包括在內。2025 年 1 月至 6 月並無錄得與工作相關的健康損害及通勤受傷個案，與 2024 年同期情況相同。

今年 2 月，Apraava Energy 的 Sidhpur 風場發生一宗致命事故，涉及由主要承包商聘用的分包商，事發時正進行例行維修工作。Apraava Energy 隨即展開對事故的全面調查，並委託獨立顧問公司進行國際安全最佳實務的基準研究。由於中電並未擁有該 50:50 合營企業的營運控制權，Apraava Energy 的安全統計數據並未納入集團報告範疇。

環境

中電秉持對可持續發展的承諾，於上半年度繼續推行多項措施，盡量減少營運對環境構成的影響，並提升應對氣候變化的韌性。

中電正在採用電池儲能系統，作為一種更高效、更潔淨及更可持續的能源管理方案。在香港，中華電力在元朗工業邨變電站的建造過程中採用了電池儲能系統，減少對柴油發電機的依賴，並降低排放。此外，中華電力正根據 2024 至 2028 年的發展計劃，開發一個電網規模的電池儲能系統。為提升抵禦極端天氣的韌性，龍鼓灘發電廠的主要廠房亦已安裝防水閘。

在中國內地，吉林省乾安風場已安裝雨水收集池來減低使用淡水。在澳洲，EnergyAustralia 位於維多利亞州的雅洛恩電廠完成了環境空氣監測系統升級工程，以更有效地偵測和應對來自電廠及鄰近礦場的排放。位於新南威爾斯州的 Mount Piper 電廠亦採取多項減排措施，包括優化燃燒和磨煤操作、翻新和維修鍋爐設備等，以降低氮氧化物排放。

中電致力履行環保責任及積極配合各業務營運地區不斷演變的法規。2025 年上半年，集團並無錄得任何引致罰款或遭檢控的環保違規事件。

為持續改善空氣質素，香港政府計劃由 2030 年起進一步收緊電力行業每年的排放限額。中華電力支持政府的環保政策，並將致力達至新的減排要求。根據《空氣污染管制條例》，中華電力旗下發電廠的二氧化硫、氮氧化物和可吸入懸浮粒子的排放總量上限，與 2026 年至 2029 年的水平比較，將分別減低 3%、22%及 9%。儘管面對種種挑戰，中華電力已透過多項措施積極減少碳排放，包括增加天然氣在燃料組合中的比例、逐步淘汰燃煤發電、推動本地可再生能源發展，以及探索零碳能源項目的區域合作。公司亦正在研究綠色氫能等新技術，以協助香港實現碳中和。

數碼化

中電於 2025 年上半年加快應用人工智能及其他創新技術，以進一步提升營運效率和供電可靠度。

在香港，中華電力於今年 1 月利用人工智能驅動的智能管理系統（Grid-V）遙距監察在元朗發生的一宗嚴重山火，進行實時火勢評估，並轉換供電線路使電力供應不受影響。系統透過 3,000 個數據點及攝影鏡頭，全天候實時監察架空電纜和變電站等重要基礎設施，能即時偵測火災、飛行物等潛在風險。

中華電力亦透過加強無人機的應用，支持香港低空經濟發展。公司現正參與政府的「監管沙盒」計劃，以配備「超視距飛行」技術的無人機於四條航線進行測試。該項目有助提升架空電纜和輸電塔的巡檢效率，亦讓工程團隊能夠在遇到緊急情況或惡劣天氣而無法到場時，仍可安全地進行遙距設備評估。

集團引進一系列由人工智能驅動的聊天機械人和數據分析方案，以提升智能化營運及提供更高效的服務。這些方案支援客戶服務、知識管理、私隱影響評估和資訊科技支援等功能，讓不同部門能更快獲取資訊，並更有效地應用分析成果。中電亦開發人工智能驅動的數據分析方案，透過分析智能電錶收集所得的數據，檢測客戶用電異常的情況。率先採用這些方案，能補足現行的供電中斷識別方法，並提升處理事故的效率。

中華電力於去年更新了流動應用程式，讓客戶可透過整合賬戶管理各項服務，包括監察用電量、更改供電地址、管理賬單和付款等。截至 6 月底，透過應用程式及網站使用中電電子服務的客戶比例，較去年同期上升 5.3 個百分點。

網絡安全仍然是中電關注的重點。中電歡迎香港立法會於 3 月通過《保護關鍵基礎設施（電腦系統）條例草案》。該條例將於 2026 年初生效，旨在保障涵蓋能源、資訊科技、銀行、通訊及交通等八個關鍵行業的重要電腦系統安全。中電正與香港政府保安局及其他持份者緊密合作，支持實施有關法例並制定行為守則，以保護關鍵基礎設施及加強香港的網絡安全框架，並與中國內地及國際市場的最新發展保持一致。

電動出行

電動車日益普及，帶動充電市場快速增長，市場對可靠的充電設施的需求亦相應增加。為此，中電正積極擴展其充電基礎設施及服務。

中華電力支持香港政府的「EV 屋苑充電易資助計劃」，該計劃資助私人住宅樓宇及屋苑設置電動車充電設施。截至 2025 年 6 月底，在中華電力的支援下，已有約 100 幢大廈和屋苑完成安裝，為超過 20,000 個車位提供電動車充電基礎設施。

為支持電動車充電網絡擴展，中華電力開發了電動車充電網絡管理平台，分析電動車充電數據，評估充電點使用情況和模式。該平台設有實時地圖，顯示全港的充電點，並實時更新充電狀態、電力消耗和負載情況，有助提升電網管理的穩定性和效益。今年上半年，平台所覆蓋的充電點已增加超過一倍至 5,000 個以上，佔全港公共電動車充電點總數約四成。

用電需求方面，中華電力推出「電動車住宅分時段用電價目」，鼓勵客戶在長達 17 小時的非高峰用電時段為電動車充電，減少高峰期負載和更有效地運用電網資源。

為進一步加快綠色駕駛轉型，中華電力繼續透過「電動出行同盟」，與抱有共同理念的業界夥伴加強合作及技術交流。今年上半年，有四家分別專營電池更換、重型電動貨車供應及電池回收的公司加入同盟，令成員機構總數增至 20 家，包括中華電力、中電源動，以及多家來自汽車、電動車充電、電池更換與回收及金融等行業的企業和機構。

與此同時，中電源動繼續提供以超快速和快速充電為主的電動車充電服務，以支援日趨普及的電動車，特別是商用車隊，並將充電服務擴展至的士、重型貨車和輕型商用車。3 月，中電源動與一間內地重型工程機械的頂尖生產商及一間本地主要的建築機械租賃公司簽署合作備忘錄，三方共同探索為香港引入首輛五軸重型電動吊臂車，並提供電動重型貨車電池租賃、充電、更換及維修服務。

中電源動亦積極推動商用車電氣化轉型，並分別與兩支香港持牌的士車隊簽訂協議，為其提供電動車充電服務。中電源動亦與汽車代理商英之傑香港有限公司合作，為其在港的電動輕型商用車司機提供充電服務。

電動車充電網絡不斷擴展，為了提升用戶的體驗，中電源動推出全新手機應用程式「CLP*e* Charging」，提供多項功能，包括即時更新附近充電站的最新資訊和充電狀態，以及讓客戶管理賬戶和繳付費用等。中電源動亦推出車隊網上管理平台，協助商業客戶跟進旗下車隊的充電數據、監察車隊充電需求及檢視能源費用，從而更有效地管理車隊。

在澳洲，EnergyAustralia 與旅遊及巴士租賃營運商 Tropic Wings 合作，預計如期於 2025 年底前完成位於昆士蘭州的電動車充電基礎設施項目。該項目將以 12 部電動巴士取代柴油巴士，並安裝可擴展的充電設施，以支援車隊未來的發展。這不但能為 Tropic Wings 日常營運提供可靠電力，亦推動綠色旅遊並減少對環境所構成的影響。為進一步減少對環境的影響，EnergyAustralia 將透過可再生能源證書，抵銷電動巴士所使用含有化石燃料成份的電力。

在企業層面，中電以身作則，推動電動出行轉型。中華電力已有超過八成的輕型車輛轉為電動車，並購置了四部純電動雙層巴士，接載員工往返發電廠。這些措施凸顯中電銳意從營運中減碳的決心，並體現其推動未來交通邁向更潔淨、更智能化的承諾。

財務資料

本公告所載的財務資料摘錄自簡明綜合中期財務報表，為未經審計，但已由集團的外聘核數師羅兵咸永道會計師事務所（羅兵咸永道）（根據香港審閱準則第 2410 號）以及審核及風險委員會審閱。羅兵咸永道發出無修訂意見的審閱報告將收錄於寄予股東的《中期報告》內。

綜合損益表 — 未經審計
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月

	附註	**2025** **百萬港元**	2024 百萬港元
收入	*2*	**42,854**	44,086
支銷			
購買及分銷電力和天然氣		**(14,908)**	(15,317)
員工支銷		**(2,711)**	(2,638)
燃料及其他營運支銷		**(13,837)**	(14,222)
折舊及攤銷		**(4,721)**	(4,554)
		(36,177)	(36,731)
其他收益	*3*	**460**	-
營運溢利	*5*	**7,137**	7,355
財務開支		**(899)**	(1,092)
財務收入		**101**	102
所佔扣除所得稅後業績			
合營企業		**183**	519
聯營		**824**	912
扣除所得稅前溢利		**7,346**	7,796
所得稅支銷	*6*	**(1,210)**	(1,366)
期內溢利		**6,136**	6,430
應佔盈利：			
股東		**5,624**	5,951
永久資本證券持有人		**93**	70
其他非控制性權益		**419**	409
		6,136	6,430
每股盈利，基本及攤薄	*8*	**2.23港元**	2.36港元

綜合損益及其他全面收入報表 — 未經審計
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月

	2025 **百萬港元**	2024 百萬港元
期內溢利	**6,136**	6,430
其他全面收入		
可重新分類至溢利或虧損的項目		
折算產生的匯兑差額	**1,766**	(994)
現金流量對沖	**(1,018)**	715
對沖成本	**41**	(2)
於終止合併附屬公司時重新分類的現金流量對沖儲備	**112**	-
	901	(281)
不可重新分類至溢利或虧損的項目		
投資的公平價值收益	**-**	199
界定福利計劃的重新計量虧損	**(4)**	(18)
	(4)	181
期內除税後其他全面收入	**897**	(100)
期內全面收入總額	**7,033**	6,330
應佔全面收入總額：		
股東	**6,531**	5,835
永久資本證券持有人	**93**	70
其他非控制性權益	**409**	425
	7,033	6,330

綜合財務狀況報表 — 未經審計

	附註	2025年6月30日 百萬港元	經審計 2024年12月31日 百萬港元
非流動資產			
固定資產	*9*	**161,946**	158,532
使用權資產	*10*	**10,055**	10,183
投資物業		**780**	817
商譽及其他無形資產		**12,550**	12,445
合營企業權益及借款		**12,977**	12,188
聯營權益		**8,497**	8,486
遞延稅項資產		**1,959**	1,625
衍生金融工具		**693**	1,134
其他非流動資產		**2,015**	1,464
		211,472	206,874
流動資產			
存貨 — 物料及燃料		**4,153**	3,513
可再生能源證書		**995**	1,055
待售物業		**1,404**	1,888
應收賬款及其他應收款項	*11*	**18,894**	14,114
衍生金融工具		**509**	900
燃料價格調整條款賬		**33**	370
短期存款及限定用途現金		**40**	23
現金及現金等價物		**2,982**	4,976
		29,010	26,839
流動負債			
客戶按金		**(7,369)**	(7,207)
應付賬款及其他負債	*12*	**(20,734)**	(19,788)
應繳所得稅		**(972)**	(775)
銀行貸款及其他借貸		**(13,300)**	(15,849)
衍生金融工具		**(855)**	(1,185)
		(43,230)	(44,804)
流動負債淨額		**(14,220)**	(17,965)
扣除流動負債後的總資產		**197,252**	188,909

綜合財務狀況報表 — 未經審計（續）

	附註	**2025年6月30日百萬港元**	經審計 2024年12月31日 百萬港元
資金來源：			
權益			
股本		**23,243**	23,243
儲備	*14*	**82,547**	80,812
股東資金		**105,790**	104,055
永久資本證券		**3,872**	-
其他非控制性權益		**5,985**	6,063
		115,647	110,118
非流動負債			
銀行貸款及其他借貸		**52,098**	49,305
遞延税項負債		**17,747**	17,348
衍生金融工具		**1,345**	1,388
管制計劃儲備賬	*13*	**2,638**	3,172
資產停用負債及退役責任		**4,901**	4,696
其他非流動負債		**2,876**	2,882
		81,605	78,791
權益及非流動負債		**197,252**	188,909

附註：

1. 編製基準

本未經審計之簡明綜合中期財務報表已按照香港會計師公會所頒布的香港會計準則第 34 號「中期財務報告」編製。

除於本會計期間生效的香港會計準則第 21 號的修訂「缺乏可兑換性」外，編製此中期財務報表所採納之會計政策與編製集團截至 2024 年 12 月 31 日止年度之年度財務報表所採納之會計政策一致。

香港會計準則第 21 號的修訂對集團的業績及財務狀況並沒有造成影響。集團並無提前採納任何本會計期間尚未生效的新準則或準則修訂。

2025 中期報告雖載有與截至 2024 年 12 月 31 日止年度有關的財務資料作為比較資料，惟該等資料並不構成本公司在該年度的法定年度綜合財務報表，而只是取自有關的財務報表。根據香港《公司條例》（第 622 章）第 436 條，與該等法定財務報表有關須披露的進一步資料如下：

本公司已根據香港《公司條例》（第 622 章）第 662(3)條及附表 6 第 3 部之要求，向公司註冊處處長交付截至 2024 年 12 月 31 日止年度之財務報表。

本公司之核數師已就 2024 年 12 月 31 日止年度之財務報表發表報告。該核數師報告並無保留意見；並未載有該核數師在不就其報告作保留的情況下以強調的方式促請注意的任何事宜；亦無載有香港《公司條例》（第 622 章）第 406(2)、407(2)或 407(3)條所作出的陳述。

董事會已於 2025 年 8 月 4 日批准發布本簡明綜合中期財務報表。

2. 收入

集團收入主要為電力及天然氣銷售，分析如下：

	6月30日止6個月	
	2025	2024
	百萬港元	百萬港元
來自客戶合約的收入		
香港電力銷售	**22,872**	23,917
管制計劃調撥往 / （自）收入（附註）	**531**	(294)
管制計劃電力銷售	**23,403**	23,623
香港以外電力銷售	**15,550**	16,672
澳洲天然氣銷售	**2,409**	2,799
香港物業銷售	**577**	139
其他	**670**	652
	42,609	43,885
其他收入	**245**	201
	42,854	44,086

附註：根據管制計劃協議，倘於某一期間電費收入毛額低於或超過管制計劃下之經營費用、准許利潤及稅項的總和，不足數額須從電費穩定基金中扣除，而超出之數額則須撥入電費穩定基金。於任何期間，扣除或撥入電費穩定基金的金額確認為收入調整，並以於損益賬確認的管制計劃利潤及開支的金額為限。

3. 其他收益

於 2025 年 6 月，集團引入了 50%權益的合營企業夥伴至其全資附屬公司，並收取代價 188 百萬港元。該全資附屬公司於澳洲從事儲能系統的發展工作。交易後，集團在該儲能系統項目的權益從 100%降至 50%，其相聯實體不再為集團的附屬公司，並被終止合併。因此，集團所保留的 50%權益已按其公平價值確認為合營企業權益。

4. 分部資料

集團透過其附屬公司、合營企業及聯營，於五個主要地區營運業務 — 香港、中國內地、澳洲、印度，以及台灣地區及泰國。

	香港 百萬港元	中國內地 百萬港元	澳洲 百萬港元	印度 百萬港元	台灣地區及泰國 百萬港元	未分配項目 百萬港元	總計 百萬港元
2025年6月30日止6個月							
來自客戶合約的收入	**24,482**	**906**	**17,220**	**-**	**1**	**-**	**42,609**
其他收入	**62**	**20**	**157**	**-**	**-**	**6**	**245**
收入	**24,544**	**926**	**17,377**	**-**	**1**	**6**	**42,854**
EBITDAF*	**9,354**	**760**	**2,251**	**(3)**	**(19)**	**(434)**	**11,909**
所佔扣除所得稅後業績							
合營企業	**(9)**	**72**	**-**	**81**	**39**	**-**	**183**
聯營	**-**	**824**	**-**	**-**	**-**	**-**	**824**
綜合EBITDAF	**9,345**	**1,656**	**2,251**	**78**	**20**	**(434)**	**12,916**
折舊及攤銷	**(2,915)**	**(443)**	**(1,340)**	**-**	**-**	**(23)**	**(4,721)**
公平價值變動	**32**	**-**	**(83)**	**-**	**-**	**-**	**(51)**
財務開支	**(602)**	**(86)**	**(206)**	**-**	**-**	**(5)**	**(899)**
財務收入	**52**	**8**	**9**	**1**	**-**	**31**	**101**
扣除所得稅前溢利 / (虧損)	**5,912**	**1,135**	**631**	**79**	**20**	**(431)**	**7,346**
所得稅支銷	**(919)**	**(163)**	**(127)**	**-**	**(1)**	**-**	**(1,210)**
期內溢利 / (虧損)	**4,993**	**972**	**504**	**79**	**19**	**(431)**	**6,136**
應佔盈利							
永久資本證券持有人	**(93)**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(93)**
其他非控制性權益	**(416)**	**(3)**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(419)**
股東應佔盈利 / (虧損)	**4,484**	**969**	**504**	**79**	**19**	**(431)**	**5,624**
不包括：影響可比性項目	**(37)**	**-**	**(395)**	**-**	**-**	**-**	**(432)**
營運盈利	**4,447**	**969**	**109**	**79**	**19**	**(431)**	**5,192**
於2025年6月30日							
固定資產、使用權資產和投資物業	**147,457**	**12,050**	**13,150**	**-**	**-**	**124**	**172,781**
商譽及其他無形資產	**6,501**	**2,711**	**3,237**	**-**	**-**	**101**	**12,550**
合營企業權益及借款	**2,031**	**4,974**	**212**	**3,617**	**2,143**	**-**	**12,977**
聯營權益	**-**	**8,497**	**-**	**-**	**-**	**-**	**8,497**
遞延稅項資產	**1**	**53**	**1,905**	**-**	**-**	**-**	**1,959**
其他資產	**10,683**	**6,287**	**13,612**	**41**	**45**	**1,050**	**31,718**
總資產	**166,673**	**34,572**	**32,116**	**3,658**	**2,188**	**1,275**	**240,482**
銀行貸款及其他借貸	**54,343**	**6,832**	**4,223**	**-**	**-**	**-**	**65,398**
本期及遞延稅項負債	**17,605**	**1,099**	**14**	**-**	**1**	**-**	**18,719**
其他負債	**25,497**	**1,503**	**13,377**	**1**	**2**	**338**	**40,718**
總負債	**97,445**	**9,434**	**17,614**	**1**	**3**	**338**	**124,835**

* 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。就此而言，公平價值變動包括非債務相關衍生金融工具中因不符合對沖會計資格的交易、現金流量對沖無效部分及終止現金流量對沖而產生的公平價值收益或虧損。

4. 分部資料（續）

	香港 百萬港元	中國內地 百萬港元	澳洲 百萬港元	印度 百萬港元	台灣地區及泰國 百萬港元	未分配項目 百萬港元	總計 百萬港元
2024年6月30日止6個月							
來自客戶合約的收入	24,304	920	18,659	-	1	1	43,885
其他收入	66	34	95	-	-	6	201
收入	24,370	954	18,754	-	1	7	44,086
EBITDAF	9,130	771	2,224	(2)	(4)	(459)	11,660
所佔扣除所得稅後業績							
合營企業	(10)	135	-	310	84	-	519
聯營	-	912	-	-	-	-	912
綜合EBITDAF	9,120	1,818	2,224	308	80	(459)	13,091
折舊及攤銷	(2,809)	(413)	(1,305)	-	-	(27)	(4,554)
公平價值變動	(31)	-	280	-	-	-	249
財務開支	(747)	(94)	(234)	-	-	(17)	(1,092)
財務收入	58	8	13	1	-	22	102
扣除所得稅前溢利 / (虧損)	5,591	1,319	978	309	80	(481)	7,796
所得稅支銷	(997)	(197)	(171)	-	(1)	-	(1,366)
期內溢利 / (虧損)	4,594	1,122	807	309	79	(481)	6,430
應佔盈利							
永久資本證券持有人	(70)	-	-	-	-	-	(70)
其他非控制性權益	(401)	(8)	-	-	-	-	(409)
股東應佔盈利 / (虧損)	4,123	1,114	807	309	79	(481)	5,951
不包括：影響可比性項目	10	-	-	(106)	-	-	(96)
營運盈利	4,133	1,114	807	203	79	(481)	5,855
於2024年12月31日							
固定資產、使用權資產和投資物業	146,154	10,547	12,693	-	-	138	169,532
商譽及其他無形資產	6,359	2,852	3,128	-	-	106	12,445
合營企業權益及借款	2,076	4,738	-	3,494	1,880	-	12,188
聯營權益	-	8,486	-	-	-	-	8,486
遞延稅項資產	2	45	1,578	-	-	-	1,625
其他資產	9,595	5,312	11,228	41	29	3,232	29,437
總資產	164,186	31,980	28,627	3,535	1,909	3,476	233,713
銀行貸款及其他借貸	56,024	5,572	3,558	-	-	-	65,154
本期及遞延稅項負債	16,987	1,121	14	-	1	-	18,123
其他負債	27,220	1,686	10,946	1	2	463	40,318
總負債	100,231	8,379	14,518	1	3	463	123,595

5. 營運溢利

營運溢利已扣除 / （計入）下列項目：

	6月30日止6個月	
	2025	2024
	百萬港元	百萬港元
扣除		
退休福利開支	**275**	248
可變租賃支銷	**13**	14
出售物業成本	**486**	111
出售固定資產虧損淨額	**90**	123
應收賬款減值	**225**	182
投資物業重估虧損	**37**	33
計入		
投資物業租金收入	**(10)**	(13)
權益投資股息	**-**	(15)
公平價值計入損益賬的投資的公平價值（收益）/ 虧損	**(17)**	2
匯兑（收益）/ 虧損淨額	**(2)**	45
非債務相關衍生金融工具的公平價值（收益）/ 虧損淨額		
現金流量對沖		
從現金流量對沖儲備及對沖成本儲備重新分類至		
購買及分銷電力和天然氣	**(282)**	(789)
燃料及其他營運支銷	**(28)**	(90)
現金流量對沖無效部分	**10**	(30)
不符合對沖會計	**41**	(219)

6. 所得稅支銷

	6月30日止6個月	
	2025	2024
	百萬港元	百萬港元
本期所得稅支銷	**696**	1,106
遞延稅項支銷	**514**	260
	1,210	1,366

香港利得稅乃根據期內估計應課稅溢利以 16.5%（2024 年為 16.5%）稅率計算。香港以外地區應課稅溢利的所得稅乃根據所屬司法管轄區的適用稅率計算。

集團屬於經濟合作與發展組織所頒布之支柱二立法模板（法則）的範圍。在該法則下，當集團在某一司法管轄區的業務按照支柱二法規的原則計算的實際稅率低於15%時，便會產生補充稅負債。

香港支柱二法規《2025 年稅務（修訂）（跨國企業集團的最低稅）條例》，已於 2025 年 6 月 6 日完成立法，該法則自 2025 年 1 月 1 日起生效。同樣地，支柱二法規已於 2024 年 12 月在澳洲立法，並於 2024 年 1 月 1 日起生效。

中電營運所在的其他主要司法管轄區尚未制定或實質性通過相關法則的立法。集團將繼續監察相關司法管轄區法則的本地立法及其他發展情況，並評估其潛在影響。

集團已採納根據香港會計準則第 12 號的會計要求，強制性暫時豁免對因在司法管轄區實施該法則而產生的遞延稅項的確認和披露要求。

集團已評估並認為截至 2025 年 6 月 30 日止期間並無補充稅風險。

7. 股息

	6月30日止6個月			
	2025		2024	
	每股港元	**百萬港元**	每股港元	百萬港元
已付第一期中期股息	**0.63**	**1,592**	0.63	1,592
已宣派第二期中期股息	**0.63**	**1,592**	0.63	1,592
	1.26	**3,184**	1.26	3,184

董事會於 2025 年 8 月 4 日的會議中，宣布派發第二期中期股息每股 0.63 港元（2024 年為每股 0.63 港元）。第二期中期股息在中期財務報表中並不列作應付股息。

8. 每股盈利

每股盈利的計算如下：

	6月30日止6個月	
	2025	2024
股東應佔盈利（百萬港元）	**5,624**	5,951
已發行股份的加權平均股數（千股）	**2,526,451**	2,526,451
每股盈利（港元）	**2.23**	2.36

截至 2025 年及 2024 年 6 月 30 日止各六個月期間，公司並無任何攤薄性的權益工具，故每股基本及全面攤薄盈利相同。

9. 固定資產

	永久業權土地 百萬港元	**樓宇 百萬港元**	**廠房、機器及設備 百萬港元**	**總計 百萬港元**
於 2025 年 1 月 1 日的賬面淨值	272	25,201	133,059	158,532
添置	-	652	6,679	7,331
終止合併附屬公司	-	-	(840)	(840)
調撥及出售	-	(5)	(117)	(122)
折舊	-	(466)	(3,652)	(4,118)
匯兑差額	17	101	1,045	1,163
於 2025 年 6 月 30 日的賬面淨值	**289**	**25,483**	**136,174**	**161,946**
原值	364	43,127	258,049	301,540
累計折舊及減值	(75)	(17,644)	(121,875)	(139,594)
於 2025 年 6 月 30 日的賬面淨值	**289**	**25,483**	**136,174**	**161,946**

10. 使用權資產

	租賃土地 百萬港元	**樓宇 百萬港元**	**廠房、機器及設備 百萬港元**	**總計 百萬港元**
於 2025 年 1 月 1 日的賬面淨值	9,118	353	712	10,183
添置	4	31	-	35
折舊	(152)	(46)	(41)	(239)
匯兑差額	13	17	46	76
於 2025 年 6 月 30 日的賬面淨值	**8,983**	**355**	**717**	**10,055**

11. 應收賬款及其他應收款項

	2025年6月30日	2024年12月31日
	百萬港元	百萬港元
應收賬款	**16,706**	11,367
按金、預付款項及其他應收款項	**1,607**	1,874
借款予一家合營企業	**62**	61
應收股息		
合營企業	**29**	29
聯營	**484**	777
往來賬		
合營企業	**2**	4
聯營	**4**	2
	18,894	14,114

應收賬款根據發票日期的賬齡分析如下：

	2025年6月30日	2024年12月31日
	百萬港元	百萬港元
30 天或以下*	**15,086**	9,618
31 – 90 天	**645**	754
90 天以上	**975**	995
	16,706	11,367

* 包括未開賬單收入

12. 應付賬款及其他負債

	2025年6月30日百萬港元	2024年12月31日百萬港元
應付賬款	**8,555**	6,848
其他應付款項及應計項目	**9,349**	10,037
租賃負債	**160**	148
來自非控制性權益的墊款	**434**	311
往來賬		
合營企業	**4**	6
聯營	**716**	454
遞延收入	**1,516**	1,984
	20,734	19,788

應付賬款根據發票日期的賬齡分析如下：

	2025年6月30日百萬港元	2024年12月31日百萬港元
30 天或以下	**7,841**	6,409
31 – 90 天	**302**	355
90 天以上	**412**	84
	8,555	6,848

13. 管制計劃儲備賬

集團主要附屬公司中華電力的電費穩定基金以及減費儲備金，統稱為管制計劃儲備賬。於期 / 年終各結餘如下：

	2025年6月30日百萬港元	2024年12月31日百萬港元
電費穩定基金	**2,591**	3,048
減費儲備金	**47**	124
	2,638	3,172

14. 儲備

期內股東應佔的儲備變動如下：

	折算儲備 百萬港元	現金流量對沖儲備 百萬港元	對沖成本儲備 百萬港元	其他儲備 百萬港元	保留溢利 百萬港元	總計 百萬港元
於 2025 年 1 月 1 日的結餘	(9,883)	19	343	2,091	88,242	80,812
股東應佔盈利	-	-	-	-	5,624	5,624
其他全面收入						
折算產生的匯兑差額						
附屬公司	1,166	29	-	-	(29)	1,166
合營企業	444	-	-	-	-	444
聯營	156	-	-	-	-	156
現金流量對沖						
公平價值虧損淨額	-	(815)	-	-	-	(815)
重新分類至溢利或虧損	-	(530)	-	-	-	(530)
上述項目之税項	-	338	-	-	-	338
對沖成本						
公平價值收益淨額	-	-	64	-	-	64
重新分類至溢利或虧損	-	-	(17)	-	-	(17)
上述項目之税項	-	-	(7)	-	-	(7)
界定福利計劃的重新計量虧損	-	-	-	-	(4)	(4)
物業出售時重估收益變現	-	-	-	(329)	329	-
終止合併附屬公司	-	112	-	-	-	112
股東應佔全面收入總額	1,766	(866)	40	(329)	5,920	6,531
轉入固定資產	-	(21)	-	-	-	(21)
儲備分配	-	-	-	19	(19)	-
已付股息						
2024 年第四期中期	-	-	-	-	(3,183)	(3,183)
2025 年第一期中期	-	-	-	-	(1,592)	(1,592)
於 2025 年 6 月 30 日的結餘	**(8,117)**	**(868)**	**383**	**1,781**	**89,368**	**82,547**

15. 承擔

(A) 於 2025 年 6 月 30 日，已訂約但尚未發生的固定資產及無形資產的資本開支金額為 12,650 百萬港元（2024 年 12 月 31 日為 11,467 百萬港元）。

(B) 集團已就位於昆士蘭州的 250 兆瓦 Kidston 抽水蓄能設施簽訂一項長期能源儲存服務協議，將成為該設施的市場營運商。該設施目前正在興建中，能源儲存服務協議附有多項先決條件，必須在租賃生效日前符合，預計將於 2026 年發生。於 2025 年 6 月 30 日，此協議下的預期未貼現合約租賃款項約為 19 億港元（2024 年 12 月 31 日為 18 億港元）。

(C) 位於維多利亞州的 Wooreen 儲能系統正在興建中，並將成為一個容量達 350 兆瓦，可提供四小時電力的大型電池儲能系統。集團保留 Wooreen 儲能系統能源的優先購買權。該項目預計於 2027 年的租賃生效日起按租賃安排列賬。於 2025 年 6 月 30 日，此安排下的預期未貼現合約租賃款項約為 30 億港元（2024 年 12 月 31 日為無）。

15. 承擔（續）

(D) 於 2025 年 6 月 30 日，集團須就合營企業及私募基金合夥企業分別注入股本 545 百萬港元（2024 年 12 月 31 日為 134 百萬港元）及 406 百萬港元（2024 年 12 月 31 日為 138 百萬港元）。

(E) 於 2025 年 6 月 30 日，集團所佔合營企業和聯營的資本、租賃及其他承擔分別為 7,051 百萬港元（2024 年 12 月 31 日為 6,056 百萬港元）及 254 百萬港元（2024 年 12 月 31 日為 279 百萬港元）。

庫務作業情況的補充參考資料

2025 年上半年，中電維持強健的財務基礎，在健全的風險管理實務及多元化、可持續、具成本效益的資金來源支持下，繼續推動業務增長。儘管經濟形勢持續不明朗且利率波動不定，集團適時有序地進行融資活動，確保營運資金充裕。中電憑藉充足的儲備及穩健的投資級別信用評級，在財務上保持靈活，以把握能源轉型帶來的新增長機遇及應對意外情況。

為確保財務狀況持續健全，集團繼續秉持審慎的理財方針，嚴格檢視流動資金、風險狀況及市場環境。輔以財務管理的卓越營運，不斷提升效率及效益，是中電策略中不可或缺的一環。

集團保持良好的投資級別信用評級，標準普爾於 5 月分別確認了中電控股的 A 信用評級，中華電力的 A+信用評級及青山發電有限公司（青電）的 AA-信用評級，前景均為穩定。穆迪則於 2024 年 12 月確認了 EnergyAustralia 的 Baa2 信用評級，前景為穩定。

集團的流動資金水平維持穩健，截至 6 月 30 日，集團備有 266 億港元的未提取銀行貸款額度及 30 億港元的銀行結餘。中電控股則持有 85 億港元的流動資金，憑著嚴謹有序的資本分配，加上來自附屬公司、合營企業及聯營的派息收入及資金流入，預期集團全年的流動資金將維持在上述水平。

1 月，中華電力成功發行 500 百萬美元（39 億港元）、5.25 年內不可贖回的永久資本證券，票面息率為 5.45%。所得款項用於贖回於 2019 年 11 月 6 日發行的 500 百萬美元永久資本證券。此證券結構使中華電力能夠在債券處理上獲取穆迪和標準普爾的 50%的權益認定（標準普爾僅適用於發行的首 5.25 年），並以 100%的權益作會計處理。此次發行獲超額認購逾 7 倍，環球投資者的認購總額逾 35 億美元。

中華電力取得了合共 49 億港元等值的貸款額度，用作再融資及配合業務需要。其中包括 37 億港元的循環銀行貸款，以及等值 12 億港元的三年期私人配售債券，債券以港元及美元計價。

青電根據《氣候行動融資框架》，成功獲得總值 24 億港元的一年期及兩年期能源轉型貸款額度，以及等值 14 億港元的三年期私人配售債券，以具競爭力的息差進行再融資。此外，青電亦安排了 20 億港元與減排表現掛鈎的銀行貸款作再融資。

為了降低匯率風險，所有「管制計劃」業務中的美元融資所得款項均已掉期為港元。

中華電力及青電均設立中期票據發行計劃，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，中華電力及青電已分別發行面值總額約 253 億港元等價及 110 億港元等價的票據。

EnergyAustralia 維持充足的流動資金及彈性，用作日常業務及應對意外情況。為配合中電集團透過合作模式及項目層面的融資推動大型電池投資的策略，EnergyAustralia 為 Wooreen 儲能系統項目安排了一筆為期五年、金額達 667 百萬澳元（約 33 億港元）的銀團貸款額度。該項目其後轉為與 Banpu Energy Australia 之 50:50 合營企業，並已終止合併。

中電中國以具競爭力的息率，為兩個可再生能源項目取得人民幣 16 億元（17 億港元）的在岸無追索權項目貸款額度。此外，亦成功降低了一個水電項目貸款餘額的利率，以減少財務開支。中電中國繼續探索多元化及成本優化的債務融資來源。

截至 6 月 30 日，集團的淨負債（不包含永久資本證券）對總資本比率為 35.0%，於 2024 年底為 33.0%。集團不包含永久資本證券的定息負債佔總負債 48%，而包含永久資本證券的定息負債佔總負債 51%。集團於六個月前的相關比率分別為 51%及 54%。截至 6 月 30 日止六個月，來自營運的資金（FFO）利息倍數為 8 倍，2024 年同期則為 9 倍。

於 2025 年 6 月 30 日，集團用於對沖外匯和利率風險的未到期衍生金融工具面值為 647 億港元，而用於電力、原油和天然氣的未到期能源衍生工具的面值分別為 133,619 百萬度、7 百萬桶及 5,098 兆兆焦耳。這些衍生工具於 2025 年 6 月 30 日的公平價值為淨虧損 998 百萬港元。

企業管治

2025 年上半年摘要

- 混合模式股東周年大會（年會）：我們的 2025 年會以混合模式舉行，股東可以選擇於主要會場出席年會或參與網上年會。接近 800 名股東親身出席年會或於網上參加。網上參與的登記和非登記股東除了觀看年會的直播實況外，更可透過網上平台提出書面問題或作出口頭提問，並接近實時地進行投票。

- 董事會及董事委員會成員組合更新：龔楊恩慈女士以 99.99%的贊成票獲選為董事。與此同時，艾廷頓爵士因榮休而退任董事會。斐歷嘉道理先生則獲委任為財務及一般事務委員會成員，於 2025 年 1 月 1 日生效。

- 年度業績簡報材料：集團在公布 2024 年全年業績當日舉行分析員簡報會。我們在簡報會舉行前不久發布有關的簡報材料，並載於按監管規定發布的「內幕消息」公告中。集團透過受規管的公告渠道發放簡報材料資訊，目的是確保公眾能夠公平、適時和有效地獲取有關資訊。

- 2024 年內部董事會問卷調查：以問卷形式進行的內部董事會評核已經完成，有關結果已向董事會匯報。董事會成員在問卷中反映的關鍵主題，將於日後的獨立董事會評核中作更全面探討。

- 更新多元共融政策：我們於今年 6 月推出更新的多元共融政策，當中反映僱員的意見及持份者的期望。經更新政策的主要變動包括以更寬廣的視角看待多元性，當中考慮業務需要及中電營運所在的市場，而目的是在現有的良好基礎上穩步提升女性員工在管理層及 STEM 領域崗位中的比例。

- 採納新的公司組織章程細則：經股東於 2025 年會批准，中電控股採納了一套新的公司組織章程細則，加入與實施庫存股份安排（以便更靈活地調整股本）及網站通訊有關的規定。

企業管治實務

本公司備有自行特別制定的企業管治守則，即《中電企業管治守則》（中電守則），其建基於中電本身的標準及經驗，並參考香港聯合交易所有限公司（香港聯交所）制定的準則而編製。中電守則全文載於中電網站，並可應要求提供印刷本。

中電守則在多方面均超越香港聯交所證券上市規則（上市規則）附錄 C1 《企業管治守則》中的良好企業管治原則，並納入「不遵守就解釋」為基礎的守則條文，以及若干建議最佳常規。

截至 2025 年 6 月 30 日止六個月，本公司一直遵守《企業管治守則》的守則條文，以及採納其所有原則。中電只有一項偏離《企業管治守則》的建議最佳常規 — 上市公司應公布及刊發季度財務業績。雖然我們沒有發表季度財務業績，但發表的季度簡報載有重要財務及業務資料，例如售電量、股息及主要的業務進展。我們沒有發表季度業績報告的理據已於 2024 年報第 97 頁的「企業管治報告」載述。

審核及風險委員會已審閱集團所採納的會計準則和實務，以及截至 2025 年 6 月 30 日止六個月的未經審計簡明綜合中期財務報表。

本公司於 2025 年 5 月 9 日舉行年會，股東於會上以 99.37%的票數大力支持通過續聘羅兵咸永道會計師事務所擔任本公司截至 2025 年 12 月 31 日止財政年度的獨立核數師。

有關中電企業管治實務的進一步資料已載於中電網站的「關於中電」及「投資者關係」欄目。

薪酬 — 非執行董事

在 2024 年報中，我們載列截至 2028 年會日期止的三年期出任本公司董事會及董事委員會，包括董事會專責小組的非執行董事（包括獨立非執行董事）之建議袍金（參閱本公司 2024 年報第 164 頁）。於 2025 年會，股東以 99.99%高票支持通過有關建議袍金。

風險管理及內部監控

審核及風險委員會獲董事會授權，確保中電已訂有並遵循有效的風險管理及內部監控系統。委員會亦持續監察中電集團的風險管理及內部監控模式，及審議由集團內部審計部提交的內部審計報告。有關中電風險管理和內部監控系統的詳情已載於本公司2024年報第120至123頁的「企業管治報告」。

截至2025年6月30日止六個月期間，集團內部審計部合共提交五份審計報告和四份特別檢討報告，其中一份審計報告顯示審計結果未如理想。所有已識別的監控弱點對財務報表並無構成重大影響。

中電控股證券權益

根據公司作出具體查詢後，所有董事確認於2025年1月1日至6月30日整個期間，均已遵守《標準守則》及《中電證券交易守則》規定的標準。《中電證券交易守則》主要以上市規則附錄C3的《標準守則》為藍本，當中的規定並不比《標準守則》所訂的標準寬鬆。

購買、出售或贖回公司上市股份

截至2025年6月30日止六個月期間，本公司或其任何附屬公司並無購買、出售或贖回本公司上市股份。

第二期中期股息

董事會今日宣布派發2025年第二期中期股息每股0.63港元（2024年為每股0.63港元），此股息將於2025年9月15日派發予於2025年9月4日已登記在股東名冊上的股東。此項每股0.63港元的股息，將按照現時已發行的2,526,450,570股股份派發。

本公司將於2025年9月4日暫停辦理股份過戶登記手續。凡擬收取此項第二期中期股息的人士，務請於2025年9月3日星期三下午4時30分前，將過戶文件送達本公司股份過戶處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712至1716號舖，以辦理過戶手續。

承董事會命
凌顯猷
聯席公司秘書

香港，2025 年 8 月 4 日

載有財務報表的本公司 2025 年中期報告，將於 2025 年 8 月 11 日開始載列於公司網站 www.clpgroup.com 及香港聯交所網站，相關印刷本將於 2025 年 8 月 19 日寄出，但只限已作出收取本公司通訊安排的股東。

中電控股有限公司
CLP Holdings Limited

(於香港註冊成立的有限公司)

(股份代號：00002)

於本公告日期，中電控股的董事為：

非執行董事： 米高嘉道理爵士、包立賢先生、斐歷嘉道理先生、阮蘇少湄女士及龔兆朗先生

獨立非執行董事： 聶雅倫先生、陳秀梅女士、吳燕安女士、顧純元先生、陳智思先生、王曉軍女士及龔楊恩慈女士

執行董事： 蔣東強先生

照亮美好明天