



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 2023 年 1 月 1 日至 2023 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

- 2023 年上半年集團營運盈利在計入公平價值變動前增加 19.3% 至 4,955 百萬港元，主要由於香港和中國內地的業務表現穩健可靠；在我們的核心市場之外，有關業務部門的整體業績有所改善。
- 集團於 2023 年上半年就 EnergyAustralia 遠期銷售能源合約錄得輕微公平價值收益，相比 2022 年錄得 80 億港元的不利公平價值變動。
- 今年首六個月在計入未變現公平價值變動和影響可比性項目後，集團總盈利由去年同期的 4,855 百萬港元虧損扭轉為 5,060 百萬港元盈利。
- 綜合收入減少 9.0% 至 43,302 百萬港元，包括因終止合併 Apraava Energy 而減少 5.0%。
- 董事會宣派第二期中期股息每股 0.63 港元，與 2022 年相同。

主席報告

隨著新冠疫情於 2023 年上半年開始消退，全球經濟迎來逐步復甦跡象。然而，縈繞全球的不確定因素揮之不去，通脹頑強，利率持續上升，均再三提醒我們要對反覆波動的外在環境保持警惕。

期內，集團旗下香港及中國內地的核心業務表現可靠，印度的營運表現良好並錄得一次性收入，而澳洲業務亦逐步復常，EnergyAustralia 已簽訂的遠期能源合約的公平價值錄得輕微收益，有別於去年同期出現嚴重虧損的情況。在以上因素帶動下，集團錄得 4,972 百

萬港元的營運盈利，而去年同期則錄得 3,846 百萬港元的營運虧損。另外，中電在出售 St. George's Mansions 物業中獲分盈利 88 百萬港元，使集團期內錄得總盈利 5,060 百萬港元。

基於集團的穩健表現，董事會宣布派發第二期中期股息每股 0.63 港元，與第一期中期股息及去年同期的股息相同。

在我們的核心市場，我們繼續就現行管制計劃協議下的 2024 年至 2028 年發展計劃與香港特區政府緊密合作。數十年來，管制計劃協議一直是維持香港電力供應的重要基石，讓我們能夠進行長遠規劃和投資，以配合香港的社會經濟發展。我們將繼續堅守承諾，作出重大投資，配合香港以基建先行的發展，及滿足長遠減碳目標所需，新的發展計劃正好提供一個框架，引領集團未來五年的投資方針。同時，我們期待在未來數月繼續與政府進行管制計劃協議的中期檢討。

中電在香港水域新建造的海上液化天然氣接收站，體現我們致力為香港邁向低碳未來進行投資的決心。隨著浮式儲存再氣化裝置船於 4 月成功靠泊，接收站現已投入運作。天然氣在推動淨零轉型的過程中發揮關鍵作用，而海上液化天然氣接收站進一步擴大天然氣的供應來源和提升供氣穩定性，有利香港從全球市場採購價格具競爭力的天然氣。

我們在中國內地的業務主要包括核電及可再生能源項目。隨著內地對低碳能源需求愈來愈殷切，中國內地業務錄得堅實表現。今年上半年，陽江核電站和大亞灣核電站均維持穩定的電力供應。有見中央政府決心減碳帶來的重大發展機遇，我們加快擴展可再生能源業務的投資。年內，繼位於雲南省的 50 兆瓦尋甸二期風場投入運作後，在廣西壯族自治區的 150 兆瓦博白風場亦已開始動工。我們預計位於江蘇省揚州市發電容量最高可達 80 兆瓦的太陽能光伏電站則於數月內投產。

在印度，我們與合作夥伴 CDPQ 共同持股的合營企業 Apraava Energy 於上半年錄得理想表現，同時積極把握零碳項目的發展機遇。Apraava Energy 正在籌劃兩個總發電容量超過 550 兆瓦的風場，並已獲得在阿薩姆邦及古加拉特邦安裝約 3 百萬個智能電錶的合約。同時，Apraava Energy 取得開發權，在拉賈斯坦邦發展輸電纜及變電站基建，進一步加強在電力供應鏈上的多元化投資。

在澳洲，儘管營運環境逐步復常，批發市場的價格卻依然波動，零售市場則由於購電成本較高而導致利潤下降。期內，EnergyAustralia 針對旗下兩間主要發電廠的營運問題採取措施，以改善 Mount Piper 電廠的燃料供應及雅洛恩電廠的營運可靠度。整體而言，批發電價在上半年的波動收窄，致使 EnergyAustralia 的遠期售電合約的公平價值錄得輕微收益，有別於去年上半年出現嚴重虧損的情況。隨著之前訂立的遠期售電合約陸續到期，以及 EnergyAustralia 主要發電資產的營運表現逐漸改善，我們預期 EnergyAustralia 在今年下半年的整體業績表現將有所回升。

與世界其他市場一樣，高昂的能源成本對澳洲客戶構成沉重壓力，EnergyAustralia 將繼續致力提供價格合理的能源，同時為最有需要的家庭提供支援。為此，我們將與政策制定者及所有持份者緊密合作，為澳洲轉型至潔淨能源作出貢獻。根據集團過往經驗，我們

深明夥伴合作關係的價值，因此會繼續評估在澳洲締結合作夥伴關係的可能性，以支持我們實現在當地市場的策略重點。

我們於 6 月宣布，藍凌志先生將於 2023 年 9 月 30 日卸任中電控股首席執行官一職，並將於 2024 年 5 月初卸任在集團內的所有職務。我謹代表董事會全體同寅，向藍凌志先生表達摯誠謝意，感謝他在擔任首席執行官的十年期間，發揮出色的領導能力，並作出寶貴貢獻，為中電奠定了堅實基礎，得以延續上世紀的成功佳績。

蔣東強先生將接替藍凌志先生的首席執行官一職，並將於 10 月出任董事會執行董事。蔣先生最初是以見習工程師的身分在中電開展他的職業生涯，在效力集團 30 餘年間締造曩曩卓績，包括自 2017 年起擔任中華電力總裁。我很高興他將接替藍凌志先生的職務，這反映公司重視人才發展，繼任規劃的流程成效超卓。我亦熱烈歡迎蔣先生加入董事會。

上半年，我們宣布了委任王曉軍女士為中電控股的獨立非執行董事。我在此向王女士表示熱烈歡迎。

今年 5 月，我很榮幸主持了中電鐘樓文化館的開幕典禮。該文化館位於一座已有 80 年歷史的建築物內，曾於 1940 年至 2012 年間作為中電總部。鐘樓建築現已活化，並向公眾開放，展示香港的電力發展與香港的驕人成就密不可分的關係。對我個人來說，鐘樓文化館勾起我當年與先父羅蘭士嘉道理勳爵一起在這座歷史建築物工作的回憶。先父懷著清晰信念，一心一意滿足需要電力供應的社群。中電鐘樓文化館聊表我們衷心回饋香港社群的一點心意。

我對中電在香港的悠久歷史深感自豪，並對我們在香港的發展前景同樣感到振奮。隨著香港經濟反彈，努力吸引全球各地更多企業及遊客到來，穩定可靠及可持續發展的電力服務將對推動香港發展起著更關鍵作用。中電將竭盡全力，確保香港繼續成為充滿活力的國際都會，並肩負領導角色推動亞洲轉型至淨零未來。

米高嘉道理爵士

財務表現

2023年上半年，集團營運盈利在計入公平價值變動前增加19.3%至4,955百萬港元，尤其受惠於香港業務表現穩健、中國內地兩個核電站發電量上升，以及印度的一次性重大有利項目。隨著2022年不尋常的不利公平價值變動（80億港元）不再出現，並在2023年錄得輕微公平價值收益，以及受惠於影響可比性項目的逆轉，今年首六個月總盈利由去年同期的4,855百萬港元虧損扭轉為5,060百萬港元盈利。

	6 月 30 日止 6 個月		增加 / (減少) %
	2023 百萬港元	2022 百萬港元	
香港能源業務	4,050	4,116	(1.6)
與香港能源業務有關*	120	127	
中國內地	1,372	1,240	10.6
澳洲	(590)	(726)	
印度	425	98	333.7
台灣地區及泰國	101	(126)	
香港其他盈利	-	(29)	
未分配財務收入 / (開支) 淨額	1	(8)	
未分配集團支銷	(524)	(538)	
計入公平價值變動前營運盈利	4,955	4,154	19.3
公平價值變動	17	(8,000)	
營運盈利	4,972	(3,846)	
影響可比性項目	88	(1,009)	
總盈利	5,060	(4,855)	

* 「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 儘管准許利潤因持續投資基建項目以支持減碳和增長而輕微增加，然而利息支銷有所增加

中國內地 大亞灣和陽江核電站發電量因計劃停運日數減少和需求增加而上升，帶動核電項目利潤增加；尋甸二期風電項目於 2023 年投產及風資源和太陽能資源增加，然而大部分被水資源減少所抵銷，可再生能源資產錄得穩定利潤

澳洲

能源業務改善主要受惠於雅洛恩電廠發電量上升並以較高價格實現，及以較低成本結算因發電量短缺而無法應對的遠期銷售能源合約（因批發電價從 2022 年創紀錄水平下跌），部分被燃氣電廠及 Mount Piper 電廠發電量減少所抵銷；客戶業務盈利大幅下跌，主要由於能源採購的實現成本上升及於 2022 年市場價格波動下帶來的一次性有利對沖結果（主要是上限合約）不再發生，但部分被 2022 年下半年的售價上調所彌補；以及自 2022 年第二季起新提取的大額借貸於 2023 年產生全期六個月的利息

印度

盈利上升主要是於 2023 年一次性確認哈格爾電廠被拖欠應收賬款的延遲付款費及額外容量費收入

台灣地區及泰國

中電所佔和平電廠業績錄得利潤（2022 年為虧損），是由於自 2022 年 7 月起修訂的能源電價補償機制生效後，2022 年上半年因電價補償機制滯後導致煤炭成本上漲收回不足的情況不再重演；Lopburi 表現維持穩定

公平價值變動

公平價值虧損大幅減少，因澳洲的市場環境已從 2022 年上半年前所未見的波動情況和價格上升中逐漸穩定下來

影響可比性項目

2023 年出售亞皆老街物業收益 88 百萬港元，相比 2022 年因減持 Apraava Energy 而虧損 986 百萬港元

業務表現及展望

香港

2023 年上半年，電力需求隨新冠疫情防控措施解除而上升，中華電力有限公司（中華電力）繼續提供可靠的電力供應。香港經歷三年多的隔離狀態後重新開放，加上 5 月及 6 月較酷熱的天氣，使售電量按年上升 3.7% 至 16,319 百萬度。經濟活動復甦，尤其是餐飲、酒店及零售行業，帶動商業客戶類別的售電量增加 6.6%。隨著政府、公共服務以及學校逐漸復常，基建及公共服務客戶類別的售電量增加 6.5%。然而，由於市民更多外出用膳和出境旅遊增加，令逗留家中的時間減少，導致住宅客戶類別的用電需求下跌。期內按客戶類別計算的售電量及較去年同期的變化載列如下：

	按客戶類別劃分 的本地售電量	佔本地總售電量 百分比	增幅 / (減幅) %
住宅	4,216 百萬度	26%	(2.7%)
商業	6,481 百萬度	40%	6.6%
基建及公共服務	4,858 百萬度	30%	6.5%
製造業	764 百萬度	4%	(0.4%)

中華電力致力為客戶提供穩定可靠且價格合理的能源，因此繼續嚴格控制成本及採用多元化的燃料組合和燃料來源，以紓緩電價壓力。為進一步減輕國際燃料價格上漲對客戶的影響，中電於 4 月及 5 月為客戶提供「燃料費特別回扣」，把燃料調整費維持在 3 月份每度電 62.8 港仙的水平。上述兩個月的燃料調整費在沒有這項回扣下分別為 63.5 港仙及 63.7 港仙。隨著國際燃料價格持續趨向穩定，6 月及 7 月的每月燃料調整費亦有所下調。

中華電力同時為有需要的家庭推出多項支援計劃。其中透過「中電燃料費資助計劃」撥款 1.1 億港元，為 15 萬個弱勢家庭提供燃料費資助，當中包括 5 萬個劏房戶。該項計劃是公司於 2023 年透過「中電社區節能基金」撥款逾 2 億港元支持的社區計劃之一。其他計劃還包括斥資 2 千萬港元，為過渡性房屋住戶提供節能電器，以及耗資 5 百萬港元為劏房戶重鋪電線以便安裝獨立電錶，藉此改善住戶的安全及居住環境。

中電集團於 5 月為中電鐘樓文化館揭幕，延續與香港市民的深厚聯繫。新的文化館以主題展覽介紹本港電力行業的歷史，以及電力在香港發展中扮演的關鍵角色。展館同時展出由非物質文化遺產辦事處策展的展品。這座位於亞皆老街的文化館，設於昔日為中電總部的標誌性鐘樓建築內，已有 80 年歷史，現時則肩負弘揚歷史、文化及環保教育的任務。

中華電力繼續投資新的大型基建項目，以支持香港的減碳工作及發展。採用浮式儲存再氣化裝置技術的海上液化天然氣接收站已投入運作，並於 7 月接收了首批按長期供應協議

供港的液化天然氣，有利香港在國際市場上採購價格具競爭力的天然氣。天然氣是碳排放較低的燃料，能夠支持香港能源轉型。在香港西南海域的接收站停泊的浮式儲存再氣化裝置船，是全球上最大的同類船舶，用於接收、儲存及將液化天然氣再氣化，然後通過海底輸氣管輸往發電廠。

在龍鼓灘發電廠，建造中的 600 兆瓦聯合循環燃氣渦輪機組 D2 的工程繼續取得進展，預計可於明年全面投產。D2 機組連同已於 2020 年投產的 550 兆瓦 D1 機組，將有助維持可靠的低碳電力供應，配合青山發電 A 廠燃煤機組逐步退役。

此外，中華電力與香港政府繼續就現行管制計劃協議下的第二個五年發展計劃（2024 年至 2028 年）緊密合作。該發展計劃有助落實以合理成本提供世界級的供電服務，以支持香港長遠的經濟及基建發展，同時推動香港能源轉型，邁向更低碳未來。中華電力亦將透過發展計劃配合政府在增加房屋供應、加速發展新產業和新發展區方面的政策。政府已就為期 15 年的管制計劃協議如期啟動中期檢討，中電將與政府進行具建設性的磋商。

中華電力為推動香港使用可再生能源推出的「可再生能源上網電價」計劃吸引更多客戶申請加入。截至 6 月底，已獲審批的可再生能源發電容量增至 356 兆瓦，相當於 85,000 個住宅客戶一年的用電量。

中華電力繼續為客戶安裝智能電錶，讓客戶透過數碼技術更易讀取和掌握用電量。截至 6 月底，中電已接駁超過 2 百萬個智能電錶，佔中電住宅客戶及中小企客戶電錶總數的 72%。

中華電力推出廣泛的能源服務及方案，協助客戶減碳及實踐可持續發展，當中包括讓客戶透過購買可再生能源證書，支持香港的可再生能源發展。花旗集團承諾於 2027 年前向中華電力購買達 1.064 億度電的本地可再生能源證書，為期六年，為銀行減少碳足跡。保柏有限公司亦承諾購買多達 1,200 萬度電的本地可再生能源證書，成為香港首家使用本地可再生能源的醫療保健集團。此外，香港機場管理局、醫院管理局等客戶參加了中華電力「重新校驗約章計劃」的培訓課程，優化轄下電氣裝置的能源效益。自現行管制計劃協議於 2018 年 10 月生效以來，中華電力已透過多項能源效益計劃，包括能源審核、「中電綠適樓宇基金」及「節能設備升級計劃」等，幫助工商業客戶節省了 5.8 億度電，相當於 136,600 個住戶一年的用電量。

中華電力與星展銀行（香港）有限公司（星展香港）加強合作，支持中小企低碳轉型。在新推出的「中小企•低碳賞不停」計劃下，星展香港將資助合資格的中華電力工商客戶購買中電「可再生能源證書」，並提供優惠存款利率及其他銀行服務優惠。在此之前，中華電力於 2022 年與星展香港合作提供與節能服務掛鈎的財務方案。

電動車在香港日趨普及，約佔獲發牌的新私家車中三分之二。中華電力協助香港政府進行公共交通電氣化試驗，並與九龍巴士（一九三三）有限公司（九巴）等公共交通營運商合作推動電氣化。為配合九巴今年投入超過 50 輛雙層電動巴士，中華電力正與九巴合作，為新的充電設施制定合適的電力規格。中華電力亦為九巴提供技術支援，助其興建兩座多層電動巴士停車場，提供合共 850 個停車位。

提供綜合能源及基建方案的中電源動集團（中電源動）與汽車租賃公司 AVIS 合作，推出全港首個一站式電動車租賃及充電服務。新服務可讓車隊營運商、物流公司以至建築業界等商業機構，從 AVIS 款式眾多的車輛中揀選合適的電動貨車和車輛，而中電源動則提供度身訂造充電方案，包括充電設施的融資、採購及安裝。在嶄新的「電動車服務一體化」營運模式下，客戶只需繳付月費，便可使用 AVIS 的車輛租賃和享用中電源動的充電服務，屬全港首創。

為減少香港建築地盤的碳排放，中電源動又為承建商提供電池儲能系統，以取代產生污染的柴油發電機，同時降低營運成本。今年上半年，中電源動獲得超過 20 張電池儲能系統訂單。

與此同時，中電源動已根據與華懋集團訂立的「能源服務一體化」協議，在樓高 80 層的如心廣場展開全新水冷式空調系統的建造工程，取代現有的空調系統。新空調系統將於 2024 年至 2027 年分階段完成，並將由中電源動提供營運及保養服務。新水冷式系統採用人工智能技術，大幅提升能源效益。該項目將按新建系統的用電量，由中電的可再生能源項目提供同量的綠色電力證書，成為香港首個零碳供冷服務項目。

此外，中電源動為樓高 35 層的瑞安中心安裝新的供冷系統，工程預計於年底前完成，其後將根據與瑞安集團簽訂的「能源服務一體化」協議，為供冷系統提供營運及保養服務。

繼蔣東強先生獲委任為中電控股首席執行官後，原任中國區總裁的羅嘉進先生於 7 月 1 日獲委任為中華電力總裁。原任中電源動副總裁的吳永豪先生則於同日獲委任為中電源動總裁，接替將出任中電集團國際業務總裁的紀安立先生。

展望

在地緣政局充滿不確定性及全球能源市場動盪之際，中華電力將繼續為客戶提供支援，幫助他們應對燃料成本的波動。國際油價已從高位回落，並出現漸趨穩定的跡象。當有關趨勢持續，預計燃料調整費將可隨之下降，減輕客戶面對電價的壓力。中華電力將繼續就管制計劃協議的中期檢討與政府進行磋商，並致力以合理價格提供高度可靠的電力供應。此外，中華電力期望今年稍後完成有關新發展計劃的商討，為香港的長遠經濟及基建發展提供支持，同時推動香港能源轉型，邁向更低碳的未來。

中華電力將進一步強化數碼能力，以協助客戶提升能源效益、降低碳強度，以及運用創新科技達致減碳目的。中電源動亦會繼續抓緊電氣化步伐加速所帶來的新機遇，為企業提供務實、創新的「能源服務一體化」項目及能源基建方案和模式。

中國內地

今年上半年，疫後經濟復甦及政府支持減碳的雙重動力，刺激低碳能源需求急速增長，中電中國的核電及可再生能源業務組合繼續錄得堅實表現。

位於廣東省的兩座核電站以卓越的安全表現和可靠度，為集團業績作出穩健貢獻。為滿足持續增長的用電需求，陽江核電站發電量增加，而大亞灣核電站則繼續為廣東省及香港提供穩定的電力供應。

由於風資源增加，加上位於雲南省的 50 兆瓦尋甸二期風場開始商業營運，帶動風電項目的發電量上升。尋甸二期風場是無需依賴政府補貼營運的「平價上網」項目。另一方面，受惠於日照時間增長，太陽能發電項目的發電量輕微上升，但由於水資源減弱，水電項目的發電量有所下降。截至 6 月底，中電中國在可再生能源項目方面未獲發放的國家補貼金額累計 2,411 百萬港元，而 2022 年底時為 2,111 百萬港元。

在第二季度，中電中國取得在廣西壯族自治區和貴州省建設多個風能和太陽能項目的配額，繼續開拓發展可再生能源項目。

5 月，中電在香港主辦「第十一屆粵港澳電力企業高峰會」，約 80 名中電、中國南方電網有限責任公司、澳門電力股份有限公司及中國廣核集團有限公司的管理層代表出席，並承諾加強大灣區能源合作，以支持中央政府在 2030 年前碳達峰及 2060 年前實現碳中和的雙碳目標。

中電源動於深圳市龍華區設立新辦事處，作為大灣區總部，並配合公司擴展能源基建及建築能源管理業務的需要。2022 年，中電源動與龍華區人民政府簽署了合作備忘錄，將為這個華南城市開發數碼化能源項目。

展望

如今年較早時全國人民代表大會所強調，中國致力減少碳排放。由於減碳是中央政府的關注重點，中電中國將繼續探索新機遇，透過一系列新的可再生能源項目擴大零碳能源組合。

7 月，中電中國開始動工興建位於廣西博白的 150 兆瓦新「平價上網」風場項目；而位於江蘇省的揚州公道太陽能光伏電站則會於今年稍後投產，該項目的發電容量達 80 兆瓦，是中電中國首個「平價上網」的太陽能項目。中電中國亦會尋求簽訂企業購電協議，向客戶直接出售由旗下可再生能源組合生產的電力。大亞灣核電站已營運 30 年，核電站內

兩台發電機組的其中一台，將於下半年展開長時間的計劃停運維修至 2024 年初，大亞灣核電站今年的發電量將因此受影響。

陳濤先生於 7 月獲委任為中國區總裁，接替羅嘉進先生。陳先生自 2002 年加入中電以來，歷任多個高級管理職位，包括在此之前出任核電業務的高級總監。

中電源動將加大力度，為大灣區客戶提供綜合「能源服務一體化」方案，例如電動車充電及中央空調服務，以助區內企業加強可持續發展，同時支持中央政府的減碳目標。

澳洲

今年上半年，EnergyAustralia 專注提升燃煤及燃氣發電設施的可靠度及可用率，以滿足市場需求，同時繼續發展重點項目，推動業務轉型，以配合澳洲邁向更低碳能源。

EnergyAustralia 旗下兩間最大型發電廠錄得盈利增長，改善了轄下能源業務的財務表現。位於維多利亞州的雅洛恩電廠早前進行維修工程後，可用率提高使營運情況好轉，帶動發電量上升。位於新南威爾斯州的 Mount Piper 電廠簽訂了新的煤炭供應合約，但為了節省煤炭留待澳洲冬季用電需求較高的月份使用，其產電量受到限制。

澳洲批發電價已從 2022 年的紀錄高位回落，使 2023 年遠期銷售合約的結算成本較一年前減少。

燃氣發電組合繼續維持高水平的可靠度及可用率，然而發電量下降，反映今年夏季天氣較為涼快、雅洛恩電廠發電量上升及市況趨穩等因素。

市場價格回軟，加上部分已簽訂的遠期售電合約陸續到期，使 6 月底按市值計價的狀況較六個月前略為改善，與去年上半年錄得公平價值虧損大相徑庭。然而公平價值變動只是反映某個時間點的狀況，在未來會隨時變化。

客戶業務的利潤因供電成本上漲而受影響。EnergyAustralia 透過訂立遠期購買合約，以減低在向零售客戶供電時所需承受批發市價波動的風險。EnergyAustralia 有多份遠期合約是於 2022 年批發價格高企時簽訂，導致今年上半年的供電成本增加；相對之前一年，EnergyAustralia 向零售客戶提供的電力，是於之前價格較低時提早採購。EnergyAustralia 在監管機構修訂標準市場價格及維多利亞州標準價格後，因應能源供應成本上升，自 2023 年 7 月及 8 月起調高大部分零售及中小企客戶的電力及天然氣價格。

隨著零售能源市場的競爭更趨劇烈，EnergyAustralia 的客戶數目減少約 23,000（跌幅約 0.9%），不過客戶流失率仍低於市場平均水平。加息及通脹加重了生活開支壓力，客戶壞賬增加，也對零售業務的盈利產生影響。

EnergyAustralia 繼續發展靈活發電容量組合，讓電力市場能引進更多可再生能源。在新南

威爾斯州，320 兆瓦 Tallawarra B 燃氣及氫能調峰電廠繼續施工，預計可及時於 2023/24 年澳洲夏季來臨之前投產。維多利亞州政府於 2 月批准 350 兆瓦 Wooreen 電池儲能系統的發展規劃工作，有關項目的最終投資決定將約於年底作出。

兩台大型電池儲能設備預計於 2023 年第三季投入運作，分別為容量 65 兆瓦 / 13 萬度電的 Riverina 及容量 25 兆瓦 / 5 萬度電的 Darlington Point 項目。兩個項目均由 Edify Energy 發展，並由 EnergyAustralia 簽訂長期儲能服務合約支持。

Genex Power 在昆士蘭州發展的 250 兆瓦 Kidston 抽水蓄能項目將於 2024 年竣工，提供儲能服務以配合可再生能源發電，EnergyAustralia 已就該項目簽訂購電協議。鄰近 Mount Piper 電廠的 350 兆瓦 Lake Lyell 抽水蓄能項目，連同在廠址內發展一個容量達 500 兆瓦的電池蓄能項目，現正處於可行性研究階段。

展望

EnergyAustralia 將繼續專注提升其發電組合的表現，確保能源供應穩定可靠，且具盈利能力。今年下半年，雅洛恩電廠的兩台發電機組將進行大型停運維修，以提高電廠於 2028 年退役前的可靠度及可用率。電廠另外兩台機組將於 2024 年進行類似的維修工程。

EnergyAustralia 將透過簽訂涉及多個煤礦的新供煤合約，繼續優化 Mount Piper 電廠的煤炭供應。隨著更多在市價處於低水平時簽訂的遠期銷售合約於下半年屆滿，加上公司簽訂價格較高的新合約，預期發電資產的財務表現將有所改善。

在過去一年，能源價格飆升，對不少客戶造成影響。EnergyAustralia 繼續致力提供價格合理的能源，並向面對困境的家庭伸出援手。EnergyAustralia 將繼續與政策制定者及能源供應商緊密合作，協力達成政府的能源政策目標，並專注發展靈活發電容量項目及締結合作夥伴關係，以支持澳洲實現能源轉型。

印度

今年上半年，Apraava Energy 合營企業積極擴展業務，致力實踐支持印度能源轉型的使命，並提升其可再生能源容量，將資產組合多元化，正好應對國內日趨殷切的電力需求。

6 月，Apraava Energy 於卡納塔克邦成功投得一個容量約 300 兆瓦的風能項目。建造工程預期在簽訂購電協議後於今年稍後時間展開。與此同時，Apraava Energy 今年開始分階段將位於古加拉特邦的 Sidhpur 風場投產，當中 107 兆瓦的機組自 4 月起已投入服務。預計風場於 2023 年底開始將以滿荷 251 兆瓦運行。

由於風資源減弱及季風期延遲來臨，Apraava Energy 營運中的風能組合的發電量較去年同期下降。相比之下，太陽能資產的產電量則有所增加。鑑於當地配電公司支付情況得到改善，Apraava Energy 被拖欠的可再生能源電力應收賬款較六個月前大幅減少逾 70%。

Apraava Energy 獲批兩個位於拉賈斯坦邦的全新跨邦郡輸電項目，令輸電業務組合得以強化。這兩個新項目將包括鋪設約 250 公里的 400 千伏全新架空輸電纜，以及建造一個 2,500 兆伏安的匯流變電站。除兩個新項目外，**Apraava Energy** 現時還擁有 **Kohima-Mariani Transmission Limited** 在印度東北部的跨邦郡輸電項目，以及 **Satpura Transco Private Limited** 在中央邦的邦內輸電項目，這兩個項目在上半年均錄得穩健的營運表現。

與此同時，**Apraava Energy** 進一步推動零碳能源業務的多元發展，進軍智能電錶及通訊系統 (AMI) 市場，並奪得在阿薩姆邦及古加拉特邦安裝共約 3 百萬個智能電錶的兩份合約。其中在阿薩姆邦的安裝工程已經展開。

位於哈里亞納邦的哈格爾電廠是 **Apraava Energy** 在印度唯一的燃煤電廠，在完成年度維修升級工程後錄得強勁表現。今年上半年，哈格爾電廠與其主購電商達成協議，使一宗始於 2012 年有關合約及運行方面的糾紛得到解決，**Apraava Energy** 因而獲得一筆過的收入，令盈利增加。此外，由於 **Apraava Energy** 位於古加拉特邦的 **Paguthan** 燃氣電廠已於 2018 年底停止商業燃氣發電，**Apraava Energy** 正在研究能否利用該場地來營運低碳能源項目。

展望

在中電與 CDPQ 兩家股東的堅定支持下，**Apraava Energy** 將繼續著眼於可再生能源、輸電及 AMI 領域的新項目。**Apraava Energy** 並將物色更多零碳能源項目，繼續支持印度經濟的減碳發展。

台灣地區及泰國

台灣地區和平電廠在今年上半年維持可靠營運。儘管電廠在最初數月的財務表現受到高昂的煤價影響，但隨著煤價回落，電廠所受的影響於第二季度開始消減。泰國 **Lopburi** 太陽能光伏電站則保持營運穩妥。

展望

位於台灣地區及泰國的電廠均致力維持高水平的營運表現，和平電廠更特別著眼應對煤炭供應及燃料成本的問題。

人力資源

截至 2023 年 6 月 30 日，中電集團共聘用 7,879 名全職及兼職僱員，而 2022 年同期則為 8,183 名¹。在所有僱員中，有 5,705 名是中電在香港及中國內地兩個核心市場工作的員工，較 2022 年同期的 5,434 名有所增加。截至 2023 年 6 月 30 日止的六個月期間，僱員薪酬總額為 3,265 百萬港元，而 2022 年同期為 3,330 百萬港元¹。集團在 2023 年上半年的退休福利開支為 315 百萬港元，與 2022 年同期相若。

為配合集團減碳及把握大灣區發展機遇的首要目標，中電繼續在香港及中國內地招聘更多富經驗的專才及初級員工，以應對人才需求及勞工市場的挑戰。中電亦加大力度，讓員工更深入了解中電在中國內地的可再生能源業務，及國家於社會、經濟及文化方面的發展情況。5 月，中電的香港員工組織首個代表團前往內地，參觀太陽能光伏電站、風場和水力發電站，並參與社區活動。這類考察體驗將被納入未來的員工發展培訓計劃。

中電繼續努力營造充滿動力的工作間文化，包括開始推行經更新的績效管理方針及對管理級人員的期望。這些優化措施旨在加強員工對工作成果的問責性，並推動他們於工作上實踐賦權、商業運作和擁抱求新求變的態度。中電在推行新的績效管理方針時，亦力求貫徹以安全、誠信及卓越營運為本的核心價值觀。集團將於今年下半年繼續推行文化轉型的舉措。

中電集團積極倡導知識管理和創新，中華電力於 3 月首次榮獲「香港最具創新力知識型機構大獎」中最高殊榮的卓越大獎，表揚公司以持續及具成效的政策，鼓勵員工投入創新行列。

中電致力營造多元共融的工作環境。期內，逾 1,000 名香港和中國內地僱員參與一項意見調查，以助公司評估工作上多元共融的程度及尋求改進空間，調查也顯示出他們十分關心公司在這方面的工作進展。本著賦予員工權力的精神，中電於今年較早時成立了第一個性別平等關注小組，以提升同事對性別平等的意識。

附註：

¹ 2022 年的數據包括 Apraava Energy 的僱員，該公司於 2022 年 12 月成為中電控股的合營企業，不再以附屬公司綜合入賬。

健康與安全

確保工作場所的安全是中電在所有業務所在地秉持的首要目標，集團採取一切合理措施來緩解風險、徹查和應對需要關注的安全事項，以及汲取經驗教訓。

因此，中電對 2023 年上半年發生的一宗致命事故深表遺憾。該事故於 5 月發生，涉及 Apraava Energy 在古加拉特邦 Sidhpur 風場的一名承辦商。中電對這宗事故深感悲痛，並正採取措施改善安全，包括調查事故，以管理和減少日後的重大風險。中電就致命事故的有關情況已進行全面調查，並將根據調查結果加強營運安全。

此外，中電集團繼續致力落實 2022-24 年的健康、安全及環境策略，提升工作流程安全。該策略以全面的方式，緩解工作場所內影響安全的主要風險，包括高空作業、物件下墜風險，及移動設備的相關危害。

數碼化在中電致力提高工作場所安全的過程中發揮日益重要的作用。中電於上半年開展一項評估風險控制成效的試驗計劃，尤其針對物件下墜的風險。該試驗計劃有助核實合適的安全控制措施是否已妥善設置並在集團內獲採納應用，以及能否有效控制可能造成危害的風險。該試驗計劃已圓滿結束，公司將進一步強化功能，把試驗計劃開發成一項常規數碼工具，並在中電的數碼平台上通過更改設定，應用在未來其他主要項目。

加強對營運的認識和學習，對維持工作場所的安全亦至關重要。中電正加強與僱員及承辦商的溝通，希望憑藉他們豐富的知識和經驗來制定更具韌性的工作流程，以減低人員失誤導致的潛在風險，這個做法參考了人與組織績效原則上的國際最佳實務。

2023 年上半年，香港和中國內地錄得的工傷事故減少，集團僱員和承辦商的「總可記錄傷害率」及「損失工時傷害率」因而較去年同期下降。中電致力提升工作場所的安全，繼續落實近年推出的措施，包括集團以更積極主動的方式辨識和盡力減低可影響安全的風險。

	僱員		僱員和承辦商	
	2023 年 1 月至 6 月 ^{2,4}	2022 年 1 月至 6 月 ^{1,2}	2023 年 1 月至 6 月 ^{2,4}	2022 年 1 月至 6 月 ^{1,2}
損失工時傷害率	0.03	0.05	0.08	0.11
總可記錄傷害率	0.10	0.19	0.17	0.27

附註：

- 2022 年的數字已予修訂，以反映一宗事故的重新分類以及工作時數的輕微調整。
- 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」數字只反映與工作有關的傷害，與工作相關的健康損害和通勤相關的傷害並不包括在內。2023 年 1 月至 6 月並無錄得與工作相關的健康損害個案（2022 年 1 月至 6 月錄得五宗）³。期內錄得一宗與工作相關的通勤傷害個案（2022 年 1 月至 6 月則無錄得該類事故）。
- 2022 年的數字已予修訂，以反映兩宗事故的重新分類。
- 中電不再持有 Apraava Energy 的營運控制權，其已於 2022 年 12 月成為中電佔 50%權益的合營企業。上表所示的 2023 年「損失工時傷害率」及「總可記錄傷害率」並無將 Apraava Energy 計算在內。

環境

為配合減低業務對環境影響的長遠策略，中電繼續採取減低對空氣和水污染的積極措施，利用技術和創新提升業務的可持續發展。

在香港，中華電力繼續優化燃料組合及應用先進技術，確保符合相關污染管制規定。龍鼓灘發電廠的第二台新燃氣發電機組 D2，將於明年投入服務，其採用選擇性催化還原技術以降低氮氧化物的排放，該技術已應用在同廠的 D1 機組協助減排。

發電過程涉及大量用水，因此改善水資源管理是紓緩環境影響的重要一環。龍鼓灘發電廠內的濾水廠於上半年完成擴容工程，現正進行檢測及調試工作。該項目將於今年稍後投入運作，進一步提高水處理效率。此外，中華電力已在香港五個新變電站安裝雨水回收裝置及自動滴灌系統，以減少變電站的用水量。在可行情況下，日後變電站的設計將會安裝類似的雨水收集系統。

在澳洲，由於 2021 年 6 月的特大暴雨導致水位暴漲，令維多利亞州 Morwell 河道受損，EnergyAustralia 已於今年 2 月完成該河道的大規模維修及保養工程。水利系統一旦發生故障，Morwell 河的水流將會淹沒雅洛恩電廠的煤礦場。另外，Springvale 水處理廠繼續滿足 Mount Piper 電廠約 80% 的日常用水需求，大幅減低取用淡水的需求。

在印度，Aprava Energy 的哈格爾電廠於 3 月在能源與資源研究所 (Energy and Resources Institute)、國際水協會 (IWA) 和聯合國開發計劃署 (UNDP) 合辦的一項活動中，榮獲卓越用水效率獎。

中電致力履行環保責任及投資減碳項目，同時密切監察及應對不同營運地區的法規變更。2023 年上半年，集團並無錄得引致罰款或遭檢控的環保違規事件。

氣候行動

2023 年上半年，中電繼續專注能源基建投資，以著力降低其發電組合的碳強度，配合集團《氣候願景 2050》的目標。

為支持香港實踐能源轉型，新建的海上液化天然氣接收站已於今年夏季投入運作，大大增加未來為香港擴闊天然氣供應來源和提升供氣穩定性的需要。該接收站由青山發電有限公司與香港電燈有限公司合資建成，是香港首項同類設施。

此外，龍鼓灘發電廠的第二台聯合循環燃氣渦輪機組預期明年全面投入服務，屆時天然氣在發電燃料組合中的佔比將再增加，有助進一步降低碳排放。隨中華電力青山發電 A 廠的燃煤機組逐步退役，新機組的投產亦有助維持供電可靠度。

中國內地方面，中電中國繼續擴展可再生能源組合。今年新建的項目包括於上半年投入運作的雲南省 50 兆瓦尋甸二期風場，以及預期於下半年投產的江蘇省揚州公道太陽能光

伏電站，該項目發電容量最高可達 80 兆瓦。位於廣西的 150 兆瓦博白風場則已於今年 7 月動工。

EnergyAustralia 繼續投資靈活發電容量項目，包括澳洲首間可混合使用天然氣和氫氣的發電廠 Tallawarra B，預計於 2023/24 年澳洲夏季開始前投產。這些項目將可在更多可再生能源併網的情況下提升供電可靠度。EnergyAustralia 透過簽訂長期能源儲存服務合約，可使用在新南威爾斯州由 Edify Energy 建造的 90 兆瓦 / 18 萬度電電池儲能設備。該電池項目已經竣工，預計於今年下半年併網。

Genex Power 將於明年完成位於昆士蘭州的 250 兆瓦 Kidston 抽水蓄能項目，屆時 EnergyAustralia 透過購電協議可使用項目提供的能源，令業務組合進一步壯大。位於維多利亞州的 350 兆瓦 Wooreen 電池儲能系統亦獲州政府發出規劃批准，能配合雅洛恩電廠於 2028 年退役後，繼續維持區內的供電可靠度。

在印度，Aprava Energy 加速發展零碳項目，其中兩座新風場即將投入服務。位於古加拉特邦的 251 兆瓦 Sidhpur 項目將於下半年全面投產，而另一個位於卡納塔克邦容量約 300 兆瓦的項目預計於今年稍後動工。此外，Aprava Energy 年內還取得兩項合約，包括為印度的電力用戶安裝約 3 百萬個智能電錶，並簽訂了發展輸電纜及變電站基建的協議，以配合拉賈斯坦邦開發 20,000 兆瓦可再生能源發電容量。

可持續發展表現

中電於 3 月發表最新的《可持續發展報告》及《氣候相關披露報告》，以回顧集團於 2022 年內，如何在瞬息萬變的營商環境中落實以負責任、可持續的方式擴展業務。

中電在《可持續發展報告》中，採用最新的國際最佳實務及雙重重要性評估方法，以進一步優化評估重要主題的方法，包括以更嚴謹的方式識別和評估與環境、社會及管治 (ESG) 相關的影響、風險和機遇。《可持續發展報告》涵蓋了對人類、環境和經濟影響重大的主題，而年報則聚焦於能夠創造或削弱企業價值的財務重要主題。兩份報告均採納以持份者為本的方針，從持份者的角度闡述中電締造的價值。

中電另行發布的《氣候相關披露報告》繼續根據氣候相關財務披露工作小組 (TCFD) 的建議，深入闡述集團所採取的氣候行動和策略。該報告亦遵循國際可持續發展準則理事會 (ISSB) 最新公布的《國際財務報告可持續披露準則第 2 號 — 氣候相關披露 (徵求意見稿)》所提出的要求。

於「澳大拉西亞年報獎」中，中電年報榮膺主席大獎，表揚其連續十年獲得金獎；而中電的可持續發展報告亦自 2019 年設立有關獎項以來，每年均榮膺金獎。中電控股憑藉優越的 ESG 實務，亦躋身多個追蹤企業 ESG 表現並進行基準比較的國際股份指數，包括道瓊

斯可持續發展亞太指數、MSCI ACWI ESG 通用指數、恒生可持續發展企業指數，以及富時社會責任指數。

創新

創新及先進方案對滿足客戶在業務營運減碳中的需求至關重要。今年上半年，中電繼續加強應用最新數碼科技，協助客戶管理用電及減少碳足跡。

中華電力的能源數據專家 (SEO) 平台提供綜合網上工具及數據，讓客戶透過掌握詳盡分析，適時制定有效的能源策略，以管理用電量及提升能源效益。6 月，中華電力憑藉 SEO 平台，在香港管理專業協會及香港電訊有限公司舉辦的「環球創新獎」中榮膺傑出客戶智能特別獎。

與此同時，中電源動繼續提供創新技術，幫助客戶提升能源效益。供冷系統一般佔香港辦公樓宇用電量逾 40%，中電源動於上半年與多個客戶簽訂合約，運用中電 Smart Energy Connect (SEC) 平台提供的 PlantPRO 技術，為包括九龍貿易中心、南豐紗廠等的多座建築物引入空調系統優化和自動化方案。PlantPRO 是一個先進的人工智能系統，利用機器學習技術提高能源效益。該項技術亦將應用於中電源動為如心廣場及瑞安中心提供的供冷服務項目。

PlantPRO 在顧問公司 Juniper Research 舉辦的 2023 Future Digital Awards 評選中榮獲「最具創新性邊緣運算解決方案」(Most Innovative Edge Computing Solution) 的金獎。而 SEC 平台憑藉其一套協助電動車充電站營運商和車隊擁有人有效管理充電服務的技術，亦榮獲「最佳城市電動車充電解決方案」(Best Urban EV Charging Solution) 類別金獎。

中電持續加強與世界各地的創新企業合作，務求保持在能源科技發展方面的領先地位。期內中電再次參與多項能源科技初創加速及偵察計劃，其中包括聚焦中國市場的 Phoenix Programme，以及連繫七家國際公用事業公司與能源界初創企業，共同開發及採用創新方案的 Free Electrons。

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 2023 年 6 月 30 日止 6 個月

	附註	2023 百萬港元	2022 百萬港元
收入	2	<u>43,302</u>	<u>47,594</u>
支銷			
購買及分銷電力和天然氣		(17,259)	(20,164)
員工支銷		(2,362)	(2,496)
燃料及其他營運支銷		(14,098)	(26,704)
折舊及攤銷		<u>(4,358)</u>	<u>(4,719)</u>
		<u>(38,077)</u>	<u>(54,083)</u>
其他支出	4(a)	<u>-</u>	<u>(1,635)</u>
營運溢利 / (虧損)	4	5,225	(8,124)
財務開支		(1,032)	(869)
財務收入		129	77
所佔扣除所得稅後業績			
合營企業		660	33
聯營		<u>1,271</u>	<u>1,135</u>
扣除所得稅前溢利 / (虧損)		6,253	(7,748)
所得稅 (支銷) / 抵免	5	<u>(705)</u>	<u>2,794</u>
期內溢利 / (虧損)		<u>5,548</u>	<u>(4,954)</u>
應佔盈利 / (虧損)：			
股東		5,060	(4,855)
永久資本證券持有人		70	69
其他非控制性權益		<u>418</u>	<u>(168)</u>
		<u>5,548</u>	<u>(4,954)</u>
每股盈利 / (虧損) · 基本及攤薄	7	<u>2.00 港元</u>	<u>(1.92) 港元</u>

綜合損益及其他全面收入報表 — 未經審計
截至 2023 年 6 月 30 日止 6 個月

	2023 百萬港元	2022 百萬港元
期內溢利 / (虧損)	5,548	(4,954)
其他全面收入		
可重新分類至溢利或虧損的項目		
折算產生的匯兌差額	(1,038)	(2,610)
現金流量對沖	639	6,110
對沖成本	4	69
	(395)	3,569
不可重新分類至溢利或虧損的項目		
投資的公平價值收益 / (虧損)	4	(67)
界定福利計劃的重新計量虧損	(13)	(16)
	(9)	(83)
期內除稅後其他全面收入	(404)	3,486
期內全面收入總額	5,144	(1,468)
應佔全面收入總額：		
股東	4,676	(1,245)
永久資本證券持有人	70	69
其他非控制性權益	398	(292)
	5,144	(1,468)

綜合財務狀況報表 — 未經審計

		2023年 6月30日 百萬元	經審計 2022年 12月31日 百萬元
	<i>附註</i>		
非流動資產			
固定資產	8	148,078	147,267
使用權資產	9	7,585	7,582
投資物業		909	909
商譽及其他無形資產		18,295	18,451
合營企業權益及借款		12,304	11,748
聯營權益		8,480	9,090
遞延稅項資產		2,046	2,132
衍生金融工具		1,779	1,943
其他非流動資產		2,503	2,443
		<u>201,979</u>	<u>201,565</u>
流動資產			
存貨 — 物料及燃料		3,558	3,696
可再生能源證書		759	804
待售物業		2,312	2,711
應收賬款及其他應收款項	10	18,152	17,314
燃料價格調整條款賬		2,070	3,543
衍生金融工具		3,737	2,107
短期存款及限定用途現金		28	35
現金及現金等價物		2,339	4,251
		<u>32,955</u>	<u>34,461</u>
流動負債			
客戶按金		(6,711)	(6,633)
應付賬款及其他負債	11	(18,397)	(19,627)
應繳所得稅		(812)	(1,577)
銀行貸款及其他借貸		(12,848)	(11,314)
衍生金融工具		(4,969)	(5,310)
		<u>(43,737)</u>	<u>(44,461)</u>
流動負債淨額		<u>(10,782)</u>	<u>(10,000)</u>
扣除流動負債後的總資產		<u>191,197</u>	<u>191,565</u>

綜合財務狀況報表 — 未經審計 (續)

		2023年 6月30日 百萬港元	經審計 2022年 12月31日 百萬港元
資金來源：			
權益			
股本		23,243	23,243
儲備	13	82,291	82,255
股東資金		105,534	105,498
永久資本證券		3,887	3,887
其他非控制性權益		6,209	6,309
		115,630	115,694
非流動負債			
銀行貸款及其他借貸		48,380	47,903
遞延稅項負債		16,337	16,246
衍生金融工具		1,364	1,405
管制計劃儲備賬	12	2,259	3,094
資產停用負債及退役責任		4,476	4,375
其他非流動負債		2,751	2,848
		75,567	75,871
權益及非流動負債		191,197	191,565

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。

除於本會計期間採納下列概述的香港會計準則及香港財務報告準則修訂外，編製此中期財務報表所採納之會計政策與編製集團截至 2022 年 12 月 31 日止年度之年度財務報表所採納一致：

- 香港會計準則第 1 號及香港財務報告準則實務說明第 2 號的修訂「會計政策披露」
- 香港會計準則第 8 號的修訂「會計估計之定義」
- 香港會計準則第 12 號的修訂「與單項交易產生的資產及負債相關的遞延所得稅」

採納上述準則修訂對集團的業績及財務狀況並沒有造成重大影響。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。

2023 中期報告雖載有與截至 2022 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 2022 年 12 月 31 日止年度之財務報表。

本公司之核數師已就 2022 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 2023 年 8 月 7 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，隨時間確認，分析如下：

	6月30日止6個月	
	2023 百萬港元	2022 百萬港元
來自客戶合約的收入		
香港電力銷售	23,637	21,876
管制計劃調撥至收入 (附註)	492	592
管制計劃電力銷售	24,129	22,468
香港以外電力銷售	15,259	20,368
澳洲天然氣銷售	2,742	2,273
香港物業銷售	498	-
其他	515	626
	43,143	45,735
其他收入		
購電協議		
容量費	-	369
能源費	-	1,308
其他	159	182
	159	1,859
	43,302	47,594

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. 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 (附註 4(a)) 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
2023年6月30日止6個月							
來自客戶合約的收入	25,059	927	17,154	-	2	1	43,143
其他收入	67	42	45	-	-	5	159
收入	<u>25,126</u>	<u>969</u>	<u>17,199</u>	<u>-</u>	<u>2</u>	<u>6</u>	<u>43,302</u>
EBITDAF*	8,759	825	481	(7)	(3)	(501)	9,554
所佔扣除所得稅後業績							
合營企業	(10)	136	-	429	105	-	660
聯營	-	1,271	-	-	-	-	1,271
綜合EBITDAF	<u>8,749</u>	<u>2,232</u>	<u>481</u>	<u>422</u>	<u>102</u>	<u>(501)</u>	<u>11,485</u>
折舊及攤銷	(2,780)	(408)	(1,147)	-	-	(23)	(4,358)
公平價值調整	(15)	-	44	-	-	-	29
財務開支	(653)	(108)	(258)	-	-	(13)	(1,032)
財務收入	96	6	9	4	-	14	129
扣除所得稅前溢利 / (虧損)	<u>5,397</u>	<u>1,722</u>	<u>(871)</u>	<u>426</u>	<u>102</u>	<u>(523)</u>	<u>6,253</u>
所得稅 (支銷) / 抵免	(790)	(225)	312	(1)	(1)	-	(705)
期內溢利 / (虧損)	<u>4,607</u>	<u>1,497</u>	<u>(559)</u>	<u>425</u>	<u>101</u>	<u>(523)</u>	<u>5,548</u>
應佔盈利							
永久資本證券持有人	(70)	-	-	-	-	-	(70)
其他非控制性權益	(413)	(5)	-	-	-	-	(418)
股東應佔盈利 / (虧損)	<u>4,124</u>	<u>1,492</u>	<u>(559)</u>	<u>425</u>	<u>101</u>	<u>(523)</u>	<u>5,060</u>
不包括：影響可比性項目	(88)	-	-	-	-	-	(88)
營運盈利	<u>4,036</u>	<u>1,492</u>	<u>(559)</u>	<u>425</u>	<u>101</u>	<u>(523)</u>	<u>4,972</u>
於2023年6月30日							
固定資產、使用權資產和							
投資物業	134,451	8,988	12,969	-	-	164	156,572
商譽及其他無形資產	5,652	3,252	9,391	-	-	-	18,295
合營企業權益及借款	2,144	4,919	-	3,580	1,661	-	12,304
聯營權益	-	8,480	-	-	-	-	8,480
遞延稅項資產	5	78	1,963	-	-	-	2,046
其他資產	14,894	5,152	16,175	4	94	918	37,237
總資產	<u>157,146</u>	<u>30,869</u>	<u>40,498</u>	<u>3,584</u>	<u>1,755</u>	<u>1,082</u>	<u>234,934</u>
銀行貸款及其他借貸	51,164	5,003	5,061	-	-	-	61,228
本期及遞延稅項負債	15,865	1,239	14	-	31	-	17,149
其他負債	25,638	980	13,943	-	2	364	40,927
總負債	<u>92,667</u>	<u>7,222</u>	<u>19,018</u>	<u>-</u>	<u>33</u>	<u>364</u>	<u>119,304</u>

* EBITDAF 為未計入利息、所得稅、折舊及攤銷，以及公平價值調整前盈利。

3. 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 (附註 4(a)) 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
2022年6月30日止6個月							
來自客戶合約的收入	22,825	959	21,265	684	2	-	45,735
其他收入	53	48	38	1,715	-	5	1,859
收入	<u>22,878</u>	<u>1,007</u>	<u>21,303</u>	<u>2,399</u>	<u>2</u>	<u>5</u>	<u>47,594</u>
EBITDAF	8,439	807	146	(858)	(4)	(512)	8,018
所佔扣除所得稅後業績							
合營企業	(10)	164	-	-	(121)	-	33
聯營	-	1,135	-	-	-	-	1,135
綜合EBITDAF	<u>8,429</u>	<u>2,106</u>	<u>146</u>	<u>(858)</u>	<u>(125)</u>	<u>(512)</u>	<u>9,186</u>
折舊及攤銷	(2,808)	(407)	(1,195)	(283)	-	(26)	(4,719)
公平價值調整	(56)	-	(11,367)	-	-	-	(11,423)
財務開支	(388)	(125)	(79)	(266)	-	(11)	(869)
財務收入	51	3	4	16	-	3	77
扣除所得稅前溢利 / (虧損)	<u>5,228</u>	<u>1,577</u>	<u>(12,491)</u>	<u>(1,391)</u>	<u>(125)</u>	<u>(546)</u>	<u>(7,748)</u>
所得稅 (支銷) / 抵免	(732)	(203)	3,808	(78)	(1)	-	2,794
期內溢利 / (虧損)	<u>4,496</u>	<u>1,374</u>	<u>(8,683)</u>	<u>(1,469)</u>	<u>(126)</u>	<u>(546)</u>	<u>(4,954)</u>
應佔盈利							
永久資本證券持有人	(69)	-	-	-	-	-	(69)
其他非控制性權益	(406)	(7)	-	581	-	-	168
股東應佔盈利 / (虧損)	<u>4,021</u>	<u>1,367</u>	<u>(8,683)</u>	<u>(888)</u>	<u>(126)</u>	<u>(546)</u>	<u>(4,855)</u>
不包括：影響可比性項目	23	-	-	986	-	-	1,009
營運盈利	<u>4,044</u>	<u>1,367</u>	<u>(8,683)</u>	<u>98</u>	<u>(126)</u>	<u>(546)</u>	<u>(3,846)</u>
於2022年12月31日							
固定資產、使用權資產和 投資物業	132,791	9,158	13,628	-	-	181	155,758
商譽及其他無形資產	5,545	3,396	9,510	-	-	-	18,451
合營企業權益及借款	1,910	5,138	-	3,106	1,594	-	11,748
聯營權益	-	9,090	-	-	-	-	9,090
遞延稅項資產	3	83	2,046	-	-	-	2,132
其他資產	14,446	6,510	16,489	632	72	698	38,847
總資產	<u>154,695</u>	<u>33,375</u>	<u>41,673</u>	<u>3,738</u>	<u>1,666</u>	<u>879</u>	<u>236,026</u>
銀行貸款及其他借貸	48,559	5,531	5,127	-	-	-	59,217
本期及遞延稅項負債	16,586	1,191	14	-	32	-	17,823
其他負債	26,856	931	15,002	3	2	498	43,292
總負債	<u>92,001</u>	<u>7,653</u>	<u>20,143</u>	<u>3</u>	<u>34</u>	<u>498</u>	<u>120,332</u>

4. 營運溢利 / (虧損)

營運溢利 / (虧損) 已扣除 / (計入) 下列項目：

	6月30日止6個月	
	2023 百萬港元	2022 百萬港元
扣除		
退休福利開支	236	244
可變租賃支銷	21	10
出售物業成本	392	-
出售固定資產虧損淨額	57	85
應收賬款減值	128	74
投資物業重估虧損	-	23
出售組別的計量虧損 ^(a)	-	1,635
計入		
投資物業租金收入	(12)	(12)
權益投資股息	(15)	(14)
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	(9)	(336)
燃料及其他營運支銷	(854)	(772)
現金流量對沖無效部分	(15)	64
不符合對沖會計	794	11,752
公平價值計入損益賬的投資的公平價值收益	(19)	(16)
匯兌 (收益) / 虧損淨額	(7)	365

附註：

- (a) 於簽訂出售 Apraava Energy Private Limited (Apraava Energy) 10% 股權的協議後，Apraava Energy 於 2022 年 6 月 30 日被呈列為持作出售的出售組別，因計量出售組別至其賬面金額與公平價值減出售成本之較低者而產生的 1,635 百萬港元 (中電所佔部分為 986 百萬港元) 虧損已確認在損益表的其他支出中。該交易於 2022 年 12 月底完成，Apraava Energy 因此終止作為集團的附屬公司，並成為集團的合營企業。

5. 所得稅（支銷） / 抵免

	6月30日止6個月	
	2023 百萬港元	2022 百萬港元
本期所得稅支銷	(896)	(750)
遞延稅項抵免	191	3,544
	<u>(705)</u>	<u>2,794</u>

香港利得稅乃根據期內估計應課稅溢利以 16.5% (2022 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權區的適用稅率計算。

6. 股息

	6月30日止6個月			
	2023		2022	
	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
	<u>1.26</u>	<u>3,184</u>	<u>1.26</u>	<u>3,184</u>

董事會於 2023 年 8 月 7 日的會議中，宣布派發第二期中期股息每股 0.63 港元 (2022 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。

7. 每股盈利 / (虧損)

每股盈利 / (虧損) 的計算如下：

	6月30日止6個月	
	2023	2022
股東應佔盈利 / (虧損) (百萬港元)	<u>5,060</u>	<u>(4,855)</u>
已發行股份的加權平均股數 (千股)	<u>2,526,451</u>	<u>2,526,451</u>
每股盈利 / (虧損) (港元)	<u>2.00</u>	<u>(1.92)</u>

截至 2023 年及 2022 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 / (虧損) 相同。

8. 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 2023 年 1 月 1 日的賬面淨值	296	22,433	124,538	147,267
添置	-	524	4,782	5,306
調撥及出售	-	(5)	(80)	(85)
折舊	-	(438)	(3,432)	(3,870)
匯兌差額	(5)	(84)	(451)	(540)
於 2023 年 6 月 30 日的賬面淨值	291	22,430	125,357	148,078
原值	367	38,451	235,881	274,699
累計折舊及減值	(76)	(16,021)	(110,524)	(126,621)
於 2023 年 6 月 30 日的賬面淨值	291	22,430	125,357	148,078

9. 使用權資產

	預付 租賃土地 百萬港元	土地 及樓宇 百萬港元	廠房、 機器 及設備 百萬港元	總計 百萬港元
於 2023 年 1 月 1 日的賬面淨值	6,475	554	553	7,582
添置	211	3	1	215
折舊	(104)	(52)	(25)	(181)
匯兌差額	(12)	(9)	(10)	(31)
於 2023 年 6 月 30 日的賬面淨值	6,570	496	519	7,585

10. 應收賬款及其他應收款項

	2023年 6月30日 百萬港元	2022年 12月31日 百萬港元
應收賬款	14,281	10,504
按金、預付款項及其他應收款項 [#]	2,830	6,499
應收股息		
合營企業	214	76
聯營	805	228
權益投資	14	-
往來賬		
合營企業	7	6
聯營	1	1
	18,152	17,314

[#] 包括 EnergyAustralia 的期貨保證金賬戶 10 億港元 (2022 年 12 月 31 日為 34 億港元) 及出售中電廣西防城港電力有限公司的應收代價 1 億港元 (2022 年 12 月 31 日為 17 億港元)。

10. 應收賬款及其他應收款項 (續)

應收賬款根據發票日期的賬齡分析如下：

	2023年 6月30日 百萬港元	2022年 12月31日 百萬港元
30 天或以下*	13,208	9,257
31 - 90 天	442	585
90 天以上	631	662
	14,281	10,504

* 包括未開賬單收入

11. 應付賬款及其他負債

	2023年 6月30日 百萬港元	2022年 12月31日 百萬港元
應付賬款	6,048	6,511
其他應付款項及應計項目	8,119	8,868
租賃負債	225	229
來自非控制性權益的墊款	869	860
往來賬		
合營企業	2	2
聯營	724	359
遞延收入	2,410	2,798
	18,397	19,627

應付賬款根據發票日期的賬齡分析如下：

	2023年 6月30日 百萬港元	2022年 12月31日 百萬港元
30 天或以下	5,799	6,345
31 - 90 天	197	144
90 天以上	52	22
	6,048	6,511

12. 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、減費儲備金，以及地租及差餉退款，統稱為管制計劃儲備賬。於期 / 年終各結餘如下：

	2023年 6月30日 百萬港元	2022年 12月31日 百萬港元
電費穩定基金	2,214	2,928
減費儲備金	45	40
地租及差餉退款 (附註)	-	126
	<u>2,259</u>	<u>3,094</u>

附註：中華電力就 2001/02 至 2021/22 課稅年度徵收的地租及差餉款額上訴達成和解後，已從香港政府收取合共 3,031 百萬港元的退款。中華電力運用收到的退款總額，為客戶提供地租及差餉特別回扣。於 2023 年 6 月 30 日，所有收到的地租及差餉退款已透過地租及差餉特別回扣提供予客戶。

該等退款被歸類在管制計劃儲備賬中。而向客戶支付的地租及差餉特別回扣，已從該等已收到的退款中抵銷。

13. 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 2023 年 1 月 1 日的結餘	(7,119)	2,233	(152)	2,194	85,099	82,255
股東應佔盈利	-	-	-	-	5,060	5,060
其他全面收入						
折算產生的匯兌差額						
附屬公司	(634)	(54)	-	-	54	(634)
合營企業	(164)	-	-	-	-	(164)
聯營	(240)	-	-	-	-	(240)
現金流量對沖						
公平價值收益淨額	-	1,804	-	-	-	1,804
重新分類至溢利或虧損	-	(792)	-	-	-	(792)
上述項目之稅項	-	(344)	-	-	-	(344)
對沖成本						
公平價值虧損淨額	-	-	(14)	-	-	(14)
重新分類至溢利或虧損	-	-	8	-	-	8
上述項目之稅項	-	-	1	-	-	1
投資之公平價值收益	-	-	-	4	-	4
界定福利計劃的重新計量虧損	-	-	-	-	(13)	(13)
物業出售時重估收益變現	-	-	-	(266)	266	-
股東應佔全面收入總額	(1,038)	614	(5)	(262)	5,367	4,676
轉入固定資產	-	9	-	-	-	9
儲備分配	-	-	-	33	(33)	-
已付股息						
2022 年第四期中期	-	-	-	-	(3,057)	(3,057)
2023 年第一期中期	-	-	-	-	(1,592)	(1,592)
於 2023 年 6 月 30 日的結餘	<u>(8,157)</u>	<u>2,856</u>	<u>(157)</u>	<u>1,965</u>	<u>85,784</u>	<u>82,291</u>

14. 承擔

(A) 於 2023 年 6 月 30 日，已訂約但尚未發生的固定資產、租賃土地及無形資產的資本開支金額為 9,745 百萬港元（2022 年 12 月 31 日為 9,686 百萬港元）。

(B) 於 2023 年 6 月 30 日，已承諾但尚未生效的資產租賃如下：

(i) Kidston 抽水蓄能設施

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，預計會在 2025 年 12 月 31 日前發生。於 2023 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（2022 年 12 月 31 日為 19 億港元）。

(ii) Riverina 電池儲能系統

集團已簽訂兩項長期電池儲能服務協議，將成為兩個位於新南威爾斯州合共容量 90 兆瓦 Riverina 電池儲能系統的市場營運商。該設施目前正在興建中，預計租賃生效日會在 2023 年下半年發生。於 2023 年 6 月 30 日，這些協議下的預期未貼現合約租賃款項約為 4 億港元（2022 年 12 月 31 日為 4 億港元）。

(C) 於 2023 年 6 月 30 日，承諾為合營企業提供而尚未提取的股東貸款額度為 218 百萬港元（2022 年 12 月 31 日為 296 百萬港元）。此外，集團須就合營企業及私募基金合夥企業分別注入股本 193 百萬港元（2022 年 12 月 31 日為 199 百萬港元）及 130 百萬港元（2022 年 12 月 31 日為 163 百萬港元）。

(D) 於 2023 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 4,230 百萬港元（2022 年 12 月 31 日為 4,190 百萬港元）及 604 百萬港元（2022 年 12 月 31 日為 638 百萬港元）。

庫務作業情況的補充參考資料

中電於 2023 年上半年適時採取融資措施，使集團在財務上保持高度靈活和雄厚實力，以滿足業務營運的資金需求，同時預留充足儲備，以把握能源轉型帶來的新機遇及應對意外情況。

為確保集團及旗下業務單位的財務狀況持續健全，管理層繼續以高度審慎策略，嚴格檢視流動資金、風險狀況及市場環境，並適時採取行動以識別及緩解風險。為落實有關策略，公司在市場環境愈趨波動時率先採取主動，以優惠條款完成多個重大融資項目，並進一步分散融資的資本來源、幣種、債務期限及工具。

集團維持充裕的流動資金，於 2023 年 6 月 30 日備有 312 億港元的未提取銀行貸款額度及 24 億港元的銀行結餘。於 6 月底，中電控股持有 155 億港元的流動資金，而六個月前為 135 億港元。中電控股預期全年的流動資金將維持在高水平，並會獲得來自附屬公司、合營企業及聯營的派息及資金流入。集團繼續取得優越的投資級別信用評級，並且財務狀況保持強勁，有助持續投資零碳或低碳能源及相關基建，配合能源轉型所需。

為配合業務需要，中華電力安排了合共 34 億港元的貸款額度，其中包括 23 億港元的一年期銀行貸款額度及另一項 11 億港元、與減排表現掛鈎的兩年期銀行貸款額度。

青山發電有限公司（青電）率先於 2022 年 12 月安排了 20 億港元、與減排表現掛鈎的一年期及兩年期銀行貸款額度，以滿足 2023 年的資金需求。青電於 5 月及 6 月根據中電《氣候行動融資框架》，向銀行取得 13 億港元的一年期及兩年期能源轉型貸款額度，為海上液化天然氣接收站項目的部分將到期商業貸款作再融資。4 月，青電發行一筆離岸人民幣 300 百萬元（339 百萬港元）兩年期定息私人配售債券，並將所得款項掉期為浮息港元貸款，為龍鼓灘發電廠 D1 燃氣發電項目部分商業銀行貸款作再融資。此項再融資以優惠條款完成，為中電集團業務首次發行的離岸人民幣債券，令集團融資渠道更加多元化。

中華電力及青電均設立了中期票據發行計劃，分別可發行總額最高達 45 億美元及 20 億美元的債券。截至 2023 年 6 月 30 日，中華電力及青電已分別發行面值總額約 251 億港元及 95 億港元的票據。

EnergyAustralia 為業務營運保持充裕的流動資金，並預留足以應對意外情況的備用資金。6 月，EnergyAustralia 以具競爭力的條款獲得九間銀行提供共 630 百萬澳元（33 億港元）的三年期貸款額度，為現有貸款額度作再融資。

今年上半年，中電成功降低中國內地三個可再生能源項目無追索權項目貸款的息率，相關貸款總額為人民幣 718 百萬元（774 百萬港元）。中電亦以具競爭力的息率，為一個太陽能發電項目取得人民幣 293 百萬元（316 百萬港元）的在岸無追索權項目貸款額度。

集團於 2023 年 6 月 30 日的可用貸款額度總計為 924 億港元，其中包括澳洲及中國內地附屬公司的 154 億港元。在可用貸款額度之中，已動用的貸款額為 612 億港元，其中包括澳洲及中國內地附屬公司所動用的 100 億港元。於 2023 年 6 月底，集團淨負債對總資金比率為 33.6%，於 2022 年底為 32%。截至 2023 年 6 月底，集團不含永久資本證券的定息債務佔總債務的比率為 54%，而包含永久資本證券的定息債務佔總債務比率為 57%；集團於六個月前的相關比率分別為 52%及 55%。截至 2023 年 6 月 30 日止六個月，來自營運的資金 (FFO) 利息倍數為 7 倍，2022 年全年亦為 7 倍。

中電深明維持強勁的投資級信用評級對於實現其業務和氣候目標的重要性。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，前景為穩定。截至本中期業績公告日期，穆迪對中電控股、中華電力、青電及 EnergyAustralia 的信用評級分別為 A2、A1、A1 及 Baa2，前景為穩定。

於 2023 年 6 月 30 日，集團用於對沖外匯及利率風險的未到期衍生金融工具面值達 651 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 280,570 百萬度、13 百萬桶和 1,864 兆兆焦耳。這些衍生工具於 2023 年 6 月 30 日的公平價值為淨虧損 817 百萬港元。

企業管治

2023 年上半年摘要

我們一直強調，在集團不斷精益求精的過程中，企業管治實務亦應相向而動，與時並進。

- 首席執行官繼任：2023 年 6 月 26 日，本公司公布首席執行官的繼任安排：蔣東強先生將於 2023 年 10 月 1 日接替藍凌志先生出任首席執行官並獲委任為執行董事；作為交接安排的一部分，蔣先生已自 2023 年 7 月 1 日起出任候任首席執行官，而藍凌志先生將於 2023 年 10 月 1 日開始擔任首席執行官的顧問，並繼續於董事會出任執行董事，直至 2024 年股東周年大會（年會）日止。
- 獨立董事會評核：獨立顧問公司光輝國際於 2022 年負責制定的董事會評核計劃經已敲定，並在今年 5 月舉行的董事會會議上獲得通過。董事會評核繼續採用前瞻性方針，當中涵蓋兩大焦點，包括提升策略議題、重點優次和未來方針的一致性，以及探討如何加強董事會與管理團隊的合作以更創佳績。本次評核及規劃工作的摘要報告已上載中電網站。更多詳情將於 2023 年報中討論。
- 董事會及董事委員會成員組合更新：在 2023 年會上，股東大力支持更新董事會成員組合，並高票通過陳智思先生及阮蘇少湄女士當選，與此同時，羅范椒芬女士因榮休而退任董事會職務。王曉軍女士自 2023 年 5 月 16 日起出任獨立非執行董事。董事委員會的成員近期有所更新，包括審核及風險委員會、財務及一般事務委員會和人力資源及薪酬福利委員會。有關董事會及董事委員會變動的詳情，請參閱 2023 中期報告的企業管治篇章。
- 混合模式年會：經歷過去數年受限於新冠病毒疫情的防控措施後，中電以預先登記安排的形式，開放 2023 年會給股東親臨現場參與。逾 400 名股東親身出席年會，近 300 名股東則於網上參加。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。

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，並參考聯交所制定的準則。守則全文載於中電網站，並可按要求提供印刷本。2023 年，我們更新了中電守則以反映香港聯合交易所有限公司證券上市規則（上市規則）附錄 14《企業管治守則》（企業管治守則）的新規定。

中電守則在多方面超越載於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2023年6月30日止六個月，本公司全面遵守企業管治守則的守則條文及應用其所有原則。中電只有一項偏離企業管治守則的建議最佳常規 — 上市公司應公布及發表季度業績報告。雖然我們沒有發表季度業績報告，但發表的季度簡報載有主要的財務及業務資料，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2022年報第115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2023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2023年5月5日舉行年會，股東於會上以99.80%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2023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 2022 年報中，我們載列涵蓋 2022 年至 2025 年會止出任本公司董事會及董事委員會成員的非執行董事（包括獨立非執行董事）的袍金（參閱本公司 2022 年報第 180 頁）。有關訂定非執行董事薪酬原則的其他詳情，請參閱 2022 年報內的「人力資源及薪酬福利委員會報告」。

風險管理和內部監控

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2022年報第138至141頁的「企業管治報告」。

截至2023年6月30日止六個月期間，集團內部審計部合共提交八份附意見審計報告和兩份特別檢討報告，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2023年1月1日至6月30日整個期間，均已遵守《標準守則》及中電自行編製的《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10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2023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2023年第二期中期股息每股0.63港元（2022年為每股0.63港元），此股息將於2023年9月15日派發予於2023年9月6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2023年9月6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2023年9月5日星期二下午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，2023年8月7日

載有財務報表及財務報表附註的中期報告，將於2023年8月14日或之前
載列於公司網站 www.clpgroup.com 及香港聯合交易所網站，
並將於2023年8月22日寄予股東。

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、利約翰先生、
斐歷嘉道理先生及阮蘇少湄女士

獨立非執行董事： 艾廷頓爵士、聶雅倫先生、穆秀霞女士、陳秀梅女士、
吳燕安女士、顧純元先生、陳智思先生及王曉軍女士

執行董事： 藍凌志先生