

2022 年 2 月 28 日

## 加強氣候承諾 減碳投資進展良好 營運穩健及香港業務強勁 惟集團盈利減少

中電控股有限公司（中電）今天宣布 2021 年全年業績。集團的營運盈利下跌 17.8% 至 9,517 百萬港元，總盈利由 2020 年減少 25.9% 至 8,491 百萬港元。總盈利下降主要由於澳洲發電組合收益顯著減少、中國內地煤炭價格高企，以及數項一次性開支，當中包括就一宗於澳洲長時間的訴訟達成和解協議，和確保雅洛恩煤礦場在極端天氣影響後仍能安全營運的成本。

儘管如此，董事會對集團能保持穩健營運充滿信心，並已批准派發 2021 年第四期中期股息每股 1.21 港元，與 2020 年同期相同。2021 年度的總股息為每股 3.10 港元。

中電首席執行官藍凌志先生表示：「由於疫情持續，加上能源危機和燃料價格高企等其他挑戰，影響中電的財務表現。然而，集團在香港的核心業務營運仍維持穩健。我很欣慰看到同事繼續貫徹靈活變通、專注投入的精神，在營運方面維持高水平的抗逆能力。」

「憑藉我們在香港本地市場的優勢，以及對中國內地市場的長遠承諾，我們對區域的經濟前景感到謹慎樂觀。不過，我們亦深刻感受到當前全球尤其是香港面對嚴峻疫情的挑戰。我們由衷感謝專業醫護及支援團隊無私奉獻保護社區，並向受影響的人士表示深切慰問。」

2021 年，中電繼續加強減碳的承諾以應對氣候變化。在進行了策略性檢討後，中電公布《氣候願景 2050》修訂版，承諾於 2050 年底前整個集團業務實現淨零排放。集團把全面淘汰旗下燃煤發電資產的日期提前至 2040 年，較之前的承諾提早十年。

中電在應對氣候變化的威脅上有兩大重點：在業務營運中逐步減碳，同時提供可持續及商業上可行的能源方案，以協助當今及未來世代達致淨零排放目標。集團在 2021 年承諾投入大額度的資本開支，主要在香港、中國內地、澳洲及印度作出減碳投資。這

些投資除了反映中電對減碳的承諾堅定不移，和對業務市場的經濟前景充滿信心，亦凸顯締結合作夥伴關係對提供龐大資本的重要性。

## 香港

2021 年，中電繼續為支持能源轉型作出投資，香港電力業務的營運盈利因而上升 4.7% 至 8,189 百萬港元。

年內，政府放寬社交距離措施，市民增加消費，均刺激經濟活動，帶動各客戶類別的用電需求上升，2021 年的售電量因而增加 4.1%。基建及公共服務與商業客戶類別的用電需求錄得最大增幅。2021 年，中電客戶數目由 2020 年 2.67 百萬增加至 2.71 百萬。

中電繼續受惠於社區新發展項目的電力需求增長，當中包括數據中心及政府基建設施等。政府公布的「北部都會區發展策略」及「明日大嶼願景」等多個長遠大型基建項目，預計將進一步提升增長動力。

中電於 10 月為龍鼓灘發電廠新建的聯合循環燃氣渦輪機組 D1 舉行開幕典禮。由於中電採取緩解策略減低疫情對供應鏈的影響，毗鄰的 D2 機組得以按計劃施工，並將於 2023 年竣工。

中電同時推進在香港西南水域興建海上液化天然氣接收站，接收站的支架結構工程已取得重大進展，而海底輸氣管道亦已鋪設完成，預計接收站於 2022 年投入運作。

我們繼續進行在香港東南水域興建離岸風場的可行性研究。根據初步研究結果，由於渦輪技術以至成本效益改善，在中期而言提升了離岸風場項目的可行性。

截至 2021 年底，中電的「可再生能源上網電價」計劃，獲審批或接駁至電網的發電容量達 265 兆瓦，對上一年為 175 兆瓦。此外，「可再生能源證書」獲得更多客戶支持，所購買證書額度更大、期限更長，帶動銷售額增長 185%。儘管全球芯片短缺導致新電錶供應減少，中電於 2021 年底已接駁了逾 120 萬個智能電錶。

中電繼續與政府探討增加零碳能源區域合作，在毗鄰地區物色零碳能源供應的來源。朝著這方向，中電集團與 GE 簽訂合作備忘錄，為龍鼓灘發電廠的燃氣發電設施制定減碳路線圖，並研究使用氫氣等低碳燃料的新技術。

中電將繼續聚焦興建和落實多個大型減碳基建項目，包括海上液化天然氣接收站、龍鼓灘發電廠的 D2 機組、強化連接中電電網與廣東省電網的潔淨能源輸電系統，以及擬

建的離岸風場。在邁向淨零排放的旅程中，中電將繼續鼓勵客戶及社群提升能源效益，同時加快安裝智能電錶。

## 中國內地

2021 年，中電中國內地業務保持發電量以支持國家的經濟發展。儘管零碳資產組合維持可靠運行，但燃煤發電資產卻受到燃料價格暴漲帶來的負面影響。雖然燃煤發電資產佔中電中國發電組合比重不大，但長期使用價格高昂的燃料，使其 2021 年業績出現虧損，並對中國內地的營運盈利構成影響，較去年減少 25.7%至 1,660 百萬港元。

年內，核電的貢獻佔中電中國內地營運盈利的大部分。在燃料價格波動期間，用戶轉用價格穩定的核電，使陽江核電站錄得創紀錄發電量。大亞灣核電站的發電量保持穩定，使用率亦高。這兩個位於廣東省的核電站均保持安全運行。

可再生能源項目營運保持穩定，並受惠於自 2020 年 9 月投產、位於山東省的萊蕪三期新風場項目。太陽能項目受惠於充沛的日照資源，尤其在雲南省及江蘇省，表現優越。然而，水電項目受到水資源減弱的影響，貢獻下降，加上中電決定出售遼寧省兩個持少數股權的舊風場，導致可再生能源項目的營運盈利輕微下跌。

位於吉林省的乾安三期風場（100 兆瓦）在 12 月成功接駁電網，較原定時間提早五個月。該項目分三期發展，總發電容量為 199 兆瓦，是中電內地業務組合中最大型的風場，亦是中電首個配備電池儲能系統的風電項目。乾安三期風場更是中電在內地首個不依靠國家補貼的「平價上網」可再生能源項目。此外，中電決定投資另外兩個「平價上網」項目，分別是 50 兆瓦的雲南省尋甸二期風場和 150 兆瓦的廣西壯族自治區博白風場。兩個項目預計於 2022 年動工。

煤炭價格在年內創新高，不論是中電持多數股權還是持少數股權的火電項目，均出現虧損。儘管煤炭供應受限導致發電量低於 2020 年，位於廣西壯族自治區的防城港電廠仍錄得穩定表現。

中電訂下策略在大灣區擴展業務，開拓更多發展機遇。按此方針，中電年內簽署合約，投資並營運廣州東方寶泰購物廣場的中央空調系統至 2036 年，中電於 11 月接手運作其製冷系統並進行升級工程，預計 2022 年第一季完成。該項目為我們提供穩定的收入來源，並標誌著中電進軍此深具發展潛力領域的第一步。

隨著煤價在 2022 年趨於穩定，中電在中國內地煤電業務組合的表現有望改善。未來數年，中電將專注拓展可再生能源組合，增加更多「平價上網」的風電及太陽能項目。為支持中國的氣候目標，相信核電項目的使用率將會維持在極高水平。在大灣區，中電將繼續探討機遇，包括電動車充電設施，以及能源管理系統，並在工業園及商業區，投資包括分區及多棟樓宇空調系統以及數據中心等能源基建服務。

## 澳洲

由於澳洲經濟持續受到新冠病毒疫情影響，EnergyAustralia 繼續為客戶提供支援。在疫情下，EnergyAustralia 仍致力開發多個新項目，以潔淨、靈活的發電模式，支持澳洲的能源轉型。由於與疫情相關的呆壞賬減少，客戶業務的表現有所改善。EnergyAustralia 繼續廣泛支援因疫情而陷入經濟困境的客戶，為住宅客戶和小型企業制定超過 50,000 個新繳費計劃，以及安排了逾 200,000 宗延緩繳費。然而，市場競爭持續激烈，年內總客戶數目微跌至 244 萬。

財務表現方面，2021 年充滿挑戰，多個不利因素導致業務錄得 83 百萬港元營運虧損，當中包括天然氣成本增加、批發電價低企、能源對沖合約的公平價值不利變動，以及雅洛恩電廠折舊加速和發電量減少。此外，總盈利受到出售 Iona 燃氣廠引致的訴訟達成和解協議而產生一次性開支，以及 6 月發生特大暴雨，使流經雅洛恩煤礦場的 Morwell 河道受損而引致的支銷所影響。暴雨亦導致煤礦場短暫停產，造成發電量如前述減少。

3 月，EnergyAustralia 與維多利亞州政府達成協議，將雅洛恩電廠的退役時間提前至 2028 年中，較其技術壽命提早四年。為協助維多利亞州確保能源供應穩定及提高可再生能源使用量，EnergyAustralia 正在開發 Wooreen 儲能系統，是首個可供電四小時，容量達 350 兆瓦的大型電池儲能設備，計劃在 2026 年底前投入運作。

EnergyAustralia 已開展 Tallawarra B 電廠的籌建工作。該淨零排放電廠將可在運行年期內抵銷其直接碳排放，以及混合使用綠色氫氣和天然氣作燃料，發電容量逾 300 兆瓦，預計可趕及於 2023/24 年度澳洲的夏季投產。在昆士蘭州，位於 Kidston 的 250 兆瓦抽水蓄能水電項目已開始動工，預計於 2024 年落成。EnergyAustralia 透過與發展商簽訂長期能源調度協議，支持該項目的發展。

隨著澳洲加快能源轉型步伐，整個行業將面對動盪和不確定的經營環境，包括日趨激烈的競爭狀況。有鑑於此，EnergyAustralia 於 2022 年將可能繼續受到充滿挑戰的市場

環境所影響，包括批發電價持續偏低、天然氣成本增加，以及能源零售市場競爭激烈。

EnergyAustralia 將繼續為能源轉型投放資源。EnergyAustralia 的大型項目，包括 Tallawarra B 電廠、Wooreen 儲能系統及 Kidston 抽水蓄能水電設施將支持整體輸電網絡。此外，EnergyAustralia 正探索與中電集團在氫氣、微電網、電池及儲能等技術上的合作。

## 印度

在 2021 年，中電的印度業務以全新品牌 Apraava Energy 營運，維持穩定運作，然而嚴厲的封城措施卻影響了新項目的施工和審批。Apraava Energy 努力應付急增的電力需求，但煤炭短缺限制了其表現。此外，哈格爾電廠的盈利受容量電費減少影響。儘管如此，由於哈格爾電廠效率提升以及可再生能源項目發電量增加，中電在印度的營運盈利上升 26.3%至 221 百萬港元。

Apraava Energy 可再生能源組合的發電量上升，風電及太陽能項目均表現良好。風電項目受惠於所有邦郡的風資源充沛及可用率提升。在 Tejuva、Chandgarh 和 Harapanahalli 風場進行的更新工程，亦提升了產量。我們繼續推進古加拉特邦 Sidhpur 風場的施工，儘管部分工程受疫情阻礙。政府已同意延後項目的投產期，項目預計於 2022 年下半年投入運作。

此外，我們於 2020 年在泰倫加納邦購入兩座新電廠，提升了太陽能發電量。其他電廠的發電量則下降，部分原因是由於馬哈拉施特拉邦的 Tornado 項目及 Gale 項目受土地糾紛影響，但有關糾紛現已接近解決。

Apraava Energy 繼續就印度新頒布的外國投資法與當地政府釐清內容，並很高興獲得所須監管批准，收購 Kohima-Mariani Transmission Limited (KMTL) 49%的股權。該公司擁有印度東北部一個跨邦郡輸電項目。此外，Apraava Energy 成功註冊為一家能參與全新項目競標的企業。

Apraava Energy 訂下目標，透過投資及收購全新可再生能源項目，在未來兩至三年將能源組合規模擴大一倍。在印度電力行業私有化的進程中，Apraava Energy 將繼續擴展輸電等非發電業務，探索多元化發展的商機，進軍配電及其他以客為本的業務，並鼓勵當地股東有更多參與。

## 東南亞及台灣

年內，台灣和平電廠維持安全可靠運作，但因燃料成本高企，尤以下半年為甚，影響了對集團業績的貢獻。電廠其中一台發電機組於第四季展開大規模檢修工程，以提升可靠度及減少排放。泰國 Lopburi 太陽能光伏電站亦表現穩定。2021 年，中電在東南亞及台灣業務的營運盈利下跌 55.2%至 173 百萬港元。中電將繼續管理和平電廠及 Lopburi 兩項投資，並維持項目的安全和可靠運作。

## 總結

像中電一樣走在能源轉型最前端的企業，必須自我轉型改造，同時擁抱挑戰和機遇，時刻以客戶的最佳利益為依歸。在未來的日子，中電將提高集團的營運能力、靈活性及適應力，為每個市場設定並提供合適的能源方案，創建代代相承的最大價值。然而重中之重，是要建立及組織一支靈活、創新、有正確價值觀和能茁壯成長的團隊，讓中電不論處身任何環境，都能成為名副其實「新世代的公用事業」。

詳情請參閱以下文件：

- [「宣布2021年1月1日至2021年12月31日止全年業績、宣派股息及暫停辦理股份登記手續」通函](#)
- [中電集團2021年全年業績摘要](#)



中電首席執行官藍凌志先生表示，由於疫情持續，加上能源危機和燃料價格高企等其他挑戰，影響中電 2021 年的財務表現。憑藉集團在香港本地市場的優勢，以及對中國內地市場的長遠承諾，中電對區域的經濟前景感到謹慎樂觀。



中電於 10 月為龍鼓灘發電廠新建的聯合循環燃氣渦輪機組 D1 (圖示) 舉行開幕典禮。毗鄰的 D2 機組按計劃施工，並將於 2023 年竣工。



在未來的日子，中電將建立及組織一支靈活、創新、有正確價值觀和能茁壯成長的團隊，成為名副其實「新世代的公用事業」。

- 完 -

#### 傳媒查詢

區嘉琪小姐  
副總監 – 公共事務 ( 集團 )  
中華電力有限公司  
電話: (852) 2678 8189  
電郵: [vivian.au@clp.com.hk](mailto:vivian.au@clp.com.hk)  
傳媒查詢熱線: (852) 7306 2525

#### 分析員查詢

Angus Guthrie 先生  
投資者關係總監  
中電控股有限公司  
電郵: [ir@clp.com.hk](mailto:ir@clp.com.hk)