

CLP 中 中電

120 years 同行望遠
of shared vision



2021中期報告

股份代號：00002



中電的願景

成為亞太區具領導地位及負責任的
能源供應商·代代相承



2021年中期業績摘要

- ◆ 綜合收入增加 5.2% 至 40,729 百萬港元。
- ◆ 集團營運盈利減少 7.0% 至 5,698 百萬港元，主要由於中國內地和澳洲業務盈利減少。
- ◆ 計入影響可比性項目後，集團首六個月總盈利減少至 4,615 百萬港元。
- ◆ 宣布派發第二期中期股息每股 0.63 港元，與 2020 年相同。
- ◆ 香港業務表現保持穩健，然而集團的前景仍然充滿挑戰，尤其是因為澳洲的市場狀況及煤炭價格持續高企影響中國內地的業務。



目錄

| | | | |
|----|---------|----|---------------------|
| 1 | 財務摘要 | 34 | 簡明綜合中期財務報表 |
| 2 | 主席報告 | 58 | 簡明綜合中期財務報表的 審閱報告 |
| 4 | 集團的業務組合 | 59 | 管制計劃明細表 |
| 8 | 財務回顧 | 60 | 投資者參考資料 |
| 14 | 業務表現及展望 | | |
| 26 | 企業管治 | | |

財務摘要

香港業務表現穩健，但主要由於中國內地和澳洲業務盈利下降，集團營運盈利減少7.0%至5,698百萬港元。計入2015年出售Iona燃氣廠所引致的訴訟於2021年3月達成和解，及於6月極端暴雨後為確保雅洛恩煤礦場安全營運而提撥準備，集團首六個月總盈利減少至4,615百萬港元。

| | 6月30日止6個月 | | 增加／ (減少) |
|--------------------------|-----------|--------|-------------|
| | 2021 | 2020 | % |
| 期內(百萬港元) | | | |
| 收入 | | | |
| 香港電力業務 | 20,044 | 19,679 | 1.9 |
| 香港以外能源業務 | 20,399 | 18,764 | 8.7 |
| 其他 | 286 | 258 | |
| 總計 | 40,729 | 38,701 | 5.2 |
| 盈利 | | | |
| 香港電力業務 | 3,885 | 3,751 | 3.6 |
| 與香港電力業務有關 ¹ | 134 | 102 | |
| 中國內地 | 962 | 1,253 | (23.2) |
| 澳洲 | 837 | 1,194 | (29.9) |
| 印度 | 111 | 108 | 2.8 |
| 東南亞及台灣 | 152 | 183 | (16.9) |
| 香港其他盈利 | 20 | (112) | |
| 未分配財務(開支)／收入淨額 | (4) | 22 | |
| 未分配集團支銷 | (399) | (372) | |
| 營運盈利 | 5,698 | 6,129 | (7.0) |
| 影響可比性項目 | (1,083) | (119) | |
| 總盈利 | 4,615 | 6,010 | (23.2) |
| 來自營運活動的現金流入淨額 | 6,602 | 6,574 | 0.4 |
| 每股(港元) | | | |
| 每股盈利 | 1.83 | 2.38 | (23.2) |
| 每股股息 | | | |
| 第一期中期 | 0.63 | 0.63 | |
| 第二期中期 | 0.63 | 0.63 | |
| 中期股息總計 | 1.26 | 1.26 | |
| 比率 | | | |
| FFO利息倍數 ² (倍) | 10 | 8 | |

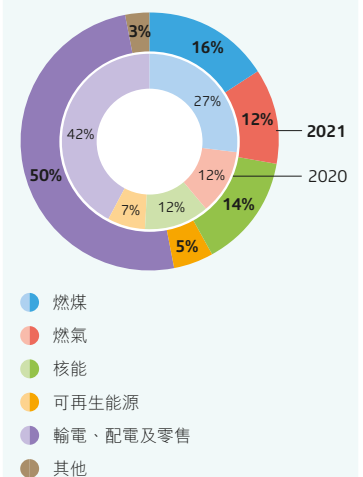
收入(首6個月)



總盈利(首6個月)



營運盈利(扣除未分配支銷前) — 按資產類別(首6個月)



| | 2021年 6月30日 | 2020年 12月31日 | 增加／ (減少) |
|--------------------------|----------------|-----------------|-------------|
| | | | % |
| 於匯報期終(百萬港元) | | | |
| 總資產 | 234,983 | 234,233 | 0.3 |
| 總借貸 | 56,490 | 54,348 | 3.9 |
| 股東資金 | 112,036 | 112,200 | (0.1) |
| 每股(港元) | | | |
| 每股股東資金 | 44.35 | 44.41 | (0.1) |
| 比率 | | | |
| 淨負債對總資金 ³ (%) | 27.4 | 25.1 | |

附註：

- 「與香港電力業務有關」的業務包括港蓄發及香港支線
- FFO(來自營運的資金)利息倍數 = 來自營運的現金流入 / (利息支出 + 資本化利息)
- 淨負債對總資金 = 淨負債 / (權益 + 來自非控制性權益墊款 + 淨負債)；負債 = 銀行貸款及其他借貸；淨負債 = 負債 - 銀行結存、現金及其他流動資金



親愛的股東：

當我們正經歷近年一段最具挑戰的日子，我向大家匯報今年上半年中電業務仍取得穩健進展，展現了營運方面的抗逆能力，邁向零碳未來之路更顯明確。我們繼續為社群、客戶及員工提供支援對抗新冠病毒疫情。我衷心感激各位同事在困難時期仍努力不懈，緊守崗位，服務社群。在中電所有業務市場中，印度受疫情的衝擊最為嚴重，當地不少合作夥伴和同事均受到直接影響，我向他們表達最深切的慰問。慶幸的是，印度疫情已有所改善，世界各地也因為推行疫苗接種計劃而令社會穩步復甦，這使我們感到鼓舞。

2021年上半年，集團的營運盈利為5,698百萬港元，較2020年同期下跌7.0%。繼澳洲業務就一宗長時間的訴訟達成和解而錄得一次性的支出，以及雅洛恩煤礦場近期受極端降雨所影響，集團為確保煤礦場安全營運的支銷而提撥準備，致使總盈利減少23.2%至4,615百萬港元。

董事會有信心集團有能力抵禦疫情，推行減碳及數碼化的策略繼續向前邁進。有鑑於此，第一期和第二期中期股息均維持為每股0.63港元，與2020年同期不變。

我們看到集團業務組合中各項令人振奮的發展，凸顯了中電對實現能源轉型的承諾。

在香港，我們目前正與政府就香港在2050年前達致碳中和的路線圖緊密合作，事實上我們在實踐減碳目標方面擔當重要角色。龍鼓灘發電廠第二台聯合循環燃氣渦輪發電機組，以及新的海上液化天然氣接收站的建造工程均進展順利，接收站目前正在鋪設海底輸氣管道。這些項目不僅對香港更潔淨的電力供應帶來貢獻，更可提升未來數十年的能源穩定性。同時，科技進步令離岸風場變得更可行，我們正進一步探索其發展潛力。

減碳為大灣區增加了投資機遇，中電正加快步伐發掘以獨資或合作等不同方式的發展機會。中電是內地電力行業最大的境外投資者，一直把握香港與內地緊密融合所帶來的優勢。大亞灣核電站便是一個絕佳例證，項目開啓了中國內地的核電發展，並在多年來透過提供穩定的零碳電力，提升香港能源系統的可靠度。然而，我們認為大灣區的機遇並不止於發電，而是涵蓋能源管理、交通運輸電氣化、數據中心、新能源基礎建設，以及更廣泛的能源服務。近年，我們為提升技術能力及進一步開發創新潛力作出投資，將有利把握這些新領域的機遇。

在澳洲，中電附屬公司EnergyAustralia與維多利亞州政府達成協議，將雅洛恩燃煤電廠的退役時間提前至2028年。EnergyAustralia同時宣布興建全球其中一個最大規模的電池儲能設施，有助更多可再生能源併入維多利亞州的能源系統。為協助雅洛恩電廠員工過渡，EnergyAustralia將與當地社群合作，提供全面的再培訓和支援服務。於上半年，EnergyAustralia與州政府達成協議，宣布將在新南威爾斯州興建一座混合使用綠色氫氣和天然氣的新電廠，這將是澳洲首家承諾在營運年期內全數抵銷其碳排放的電廠。澳洲加速能源轉型繼續為中電提供投資機會，集團會積極探討優化資本結構的方式，包括在適當情況下建立合作夥伴關係。

我們在香港、大灣區及澳洲的舉措展現了中電在減碳方面不遺餘力，亦同時反映與決策者步伐一致、制定長遠計劃的重要性，以確保能源轉型有序進行，兼顧各方持份者的利益。

今年稍後時間，在英國召開的第26屆聯合國氣候變化大會(COP26)將凸顯加快全球減碳力度，以及各國需朝著目標制訂一致政策的重要性。中電正檢視集團能源轉型的進度，並計劃在COP26召開之前強化我們的氣候目標。過去數年，隨著氣候變化議題日益受到關注，投資者更看重企業在可持續發展方面的表現。集團歡迎這發展趨勢和當中所帶來與持份者溝通的機會，讓我們可闡釋中電為股東及廣大社群創造長遠、可持續價值的方針，及了解其成效。

今天我們擁有的電力基建，是全球超過一個世紀的努力所建設而成。然而，為了在2050年前實現碳中和，整個電力系統需要在不到30年內，進行升級改造或以潔淨能源取代。為實現此長遠目標，電力行業必須與價值鏈中的所有持份者，包括政府、金融機構及客戶等緊密合作。隨著新的數碼科技及商業模式為能源市場帶來重大改變，我們亦需強化本身的能力，以管理日益複雜的能源系統，及更能抵禦日漸增加的網絡安全威脅等風險。

6月，服務集團七年的EnergyAustralia常務董事譚凱熙女士榮休，我們感謝她的卓越貢獻，並同時祝賀高文謙先生接替其職位。高文謙先生服務EnergyAustralia逾18年，他的履新體現了集團對培育人才的承諾，以及嚴謹的繼任規劃。

我們最近亦宣布彭達思先生因健康理由提前退休，他將退任董事會和集團總監兼首席策略及變革總裁職務。彭達思先生在過去多年來對董事會、中電及其股東貢獻良多。我衷心感謝他並祝願他早日康復。

培育青年人是中電建立可持續發展未來的關鍵。在香港，我們為畢業生實習計劃投放更多資源，看到其豐碩成果，令我感到欣慰。中電在2020年為應屆畢業生提供的職位增加了一倍，當中已有不少人在中電或其他機構獲得職業生涯中首個長期職位。

今年適值中電120周年誌慶，這是一個大好時機，回顧集團所珍惜重視長遠承諾的企業文化、秉持勇氣蛻變演進，以及擁有能茁壯成長的堅韌能力。很多人也會知道，在中電悠久的歷史中，這並不是我們第一次面對變革及轉型。事實上，未來30年的發展步伐定必更快，我們必須比從前任何時候都更加靈活、努力。

要帶領中電邁步向前，必須有卓越、具前瞻灼見的領導層。我欣然宣布藍凌志先生已與董事會達成共識，在屆滿一般退休年齡後，將續任他現時的職務。我相信在藍凌志先生和他的團隊的領導下，我們已為中電的變革進程做好準備，充分發揮「新世代的公用事業」的真義。



米高嘉道理爵士

香港，2021年8月2日

集團的業務組合

中電的業務涵蓋能源價值鏈每個主要環節，包括零售、輸電、配電，以及多元化的發電組合。下表載列於2021年6月30日，中電在各個市場的總發電及儲能容量¹和業務範疇。

| 香港 | 中國內地 | 澳洲 | 印度 | 東南亞及台灣 | 總計 |
|---------|---------|---------|---------|--------|----------|
| 8,243兆瓦 | 9,066兆瓦 | 5,419兆瓦 | 1,890兆瓦 | 285兆瓦 | 24,902兆瓦 |

| 香港 | | | | |
|--|----|------|---------|------------------|
| 資產及服務 | 地點 | 中電權益 | 總容量 | 中電所佔淨容量(權益/長期購電) |
| 客戶服務 | | | | |
| 為九龍、新界和香港大部分離島地區約 269萬個客戶 提供電力和客戶服務 | 香港 | 100% | - | - |
| 輸電及配電 | | | | |
| 555公里的400千伏線路、1,679公里的132千伏線路、22公里的33千伏線路及14,045公里的11千伏線路 運行中的變壓器共69,528兆伏安、236個總變電站及15,106個副變電站 | 香港 | 100% | - | - |
| 天然氣 | | | | |
| 龍鼓灘發電廠 為全球最大型聯合循環燃氣發電廠之一，包括一台新的550兆瓦 ² 、七台各337.5兆瓦以及一台312.5兆瓦的機組。同時亦正興建一台600兆瓦的新機組 | 香港 | 70% | 3,825兆瓦 | 3,825兆瓦 |
| 煤 | | | | |
| 青山發電廠 設有四台各350兆瓦及四台各677兆瓦的燃煤發電機組，其中兩台各677兆瓦的機組可採用天然氣作為後備燃料。所有機組均可採用燃油作為後備燃料 | 香港 | 70% | 4,108兆瓦 | 4,108兆瓦 |
| 其他 | | | | |
| 「 香港支線 」項目，包括一條20公里的管道(當中19公里為海底部分)及相關天然氣輸送站和接收站，透過國家管網的西氣東輸二線管道，從深圳大鏢島輸送天然氣至龍鼓灘發電廠 | 香港 | 40% | - | - |
| 香港液化天然氣接收站有限公司 發展、擁有及營運興建中的海上液化天然氣接收站，並提供再氣化及相關服務予青山發電有限公司和香港電燈有限公司 | 香港 | 49% | - | - |
| 竹篙灣發電廠 設有三台各100兆瓦可使用柴油推動的燃氣渦輪發電機組，主要作後備用途 | 香港 | 70% | 300兆瓦 | 300兆瓦 |
| 新界西堆填區堆填沼氣發電項目 設有五台各2兆瓦的新機組，採用廢物產生的沼氣發電 ³ | 香港 | 70% | 10兆瓦 | 10兆瓦 |

| 中國內地 | | | | |
|---|----|------|---------|------------------|
| 資產及服務 | 地點 | 中電權益 | 總容量 | 中電所佔淨容量(權益/長期購電) |
| 核能 | | | | |
| 廣東大亞灣核電站 ，共有兩台各984兆瓦的壓水式反應堆。根據長期購電安排，生產的70%電力供應香港，其餘30%則售予廣東省 ⁴ | 廣東 | 25% | 1,968兆瓦 | 1,577兆瓦 |
| 陽江核電站 ，共有六台各1,086兆瓦的發電機組 | 廣東 | 17% | 6,516兆瓦 | 1,108兆瓦 |
| 風力 | | | | |
| 南澳二期風場 | 廣東 | 25% | 45兆瓦 | 11兆瓦 |
| 南澳三期風場 | 廣東 | 25% | 15兆瓦 | 4兆瓦 |
| 三都風場 | 貴州 | 100% | 99兆瓦 | 99兆瓦 |
| 長嶺二期風場 | 吉林 | 45% | 49.5兆瓦 | 22兆瓦 |
| 大通風場 | 吉林 | 49% | 49.5兆瓦 | 24兆瓦 |
| 乾安一期風場 | 吉林 | 100% | 49.5兆瓦 | 49.5兆瓦 |
| 乾安二期風場 | 吉林 | 100% | 49.5兆瓦 | 49.5兆瓦 |
| 乾安三期風場⁵ | 吉林 | 100% | 100兆瓦 | 100兆瓦 |
| 雙遼一期風場 | 吉林 | 49% | 49.3兆瓦 | 24兆瓦 |

1 營運中及興建中的項目按權益計算，加上長期購電容量和購電安排。數據經進位調整，故總計可能出現輕微差異。

2 新的550兆瓦聯合循環燃氣渦輪機組已於2020年下半年投入營運。

3 新界西堆填區堆填沼氣發電項目已於2020年3月投入營運。

4 就提高供港核電量比率達成協議，2014年的比率已上調至略高於70%；2015至2023年則上調至約80%，餘下的電量繼續售予廣東省。

5 乾安三期風場的建造工程已於2021年3月展開。

中國內地(續)

| 資產及服務 | 地點 | 中電權益 | 總容量 | 中電所佔淨容量(權益/長期購電) |
|----------------------|-----|-------|---------------------|---------------------|
| 雙遼二期風場 | 吉林 | 49% | 49.5兆瓦 | 24兆瓦 |
| 中電萊州一期風場 | 山東 | 100% | 49.5兆瓦 | 49.5兆瓦 |
| 中電萊州二期風場 | 山東 | 100% | 49.5兆瓦 | 49.5兆瓦 |
| 東營河口風場 | 山東 | 49% | 49.5兆瓦 | 24兆瓦 |
| 華電萊州一期風場 | 山東 | 45% | 40.5兆瓦 | 18兆瓦 |
| 萊蕪一期風場 | 山東 | 100% | 49.5兆瓦 | 49.5兆瓦 |
| 萊蕪二期風場 | 山東 | 100% | 49.5兆瓦 | 49.5兆瓦 |
| 萊蕪三期風場 ⁶ | 山東 | 100% | 50兆瓦 | 50兆瓦 |
| 利津一期風場 | 山東 | 49% | 49.5兆瓦 | 24兆瓦 |
| 利津二期風場 | 山東 | 49% | 49.5兆瓦 | 24兆瓦 |
| 蓬萊一期風場 | 山東 | 100% | 48兆瓦 | 48兆瓦 |
| 榮成一期風場 | 山東 | 49% | 48.8兆瓦 | 24兆瓦 |
| 榮成二期風場 | 山東 | 49% | 49.5兆瓦 | 24兆瓦 |
| 榮成三期風場 | 山東 | 49% | 49.5兆瓦 | 24兆瓦 |
| 威海一期風場 | 山東 | 45% | 19.5兆瓦 | 9兆瓦 |
| 威海二期風場 | 山東 | 45% | 49.5兆瓦 | 22兆瓦 |
| 沾化一期風場 | 山東 | 49% | 49.5兆瓦 | 24兆瓦 |
| 沾化二期風場 | 山東 | 49% | 49.5兆瓦 | 24兆瓦 |
| 崇明風場 | 上海 | 29% | 48兆瓦 | 14兆瓦 |
| 尋甸一期風場 | 雲南 | 100% | 49.5兆瓦 | 49.5兆瓦 |
| 水力 | | | | |
| 懷集水電站 | 廣東 | 84.9% | 129兆瓦 | 110兆瓦 |
| 江邊水電站 | 四川 | 100% | 330兆瓦 | 330兆瓦 |
| 大理漾洱水電站 | 雲南 | 100% | 49.8兆瓦 | 49.8兆瓦 |
| 太陽能 | | | | |
| 金昌太陽能光伏電站 | 甘肅 | 100% | 85兆瓦 ⁷ | 85兆瓦 ⁷ |
| 梅州太陽能光伏電站 | 廣東 | 100% | 36兆瓦 ⁸ | 36兆瓦 ⁸ |
| 淮安太陽能光伏電站 | 江蘇 | 100% | 12.8兆瓦 ⁹ | 12.8兆瓦 ⁹ |
| 泗洪太陽能光伏電站 | 江蘇 | 100% | 93兆瓦 ¹⁰ | 93兆瓦 ¹⁰ |
| 凌源太陽能光伏電站 | 遼寧 | 100% | 17兆瓦 ¹¹ | 17兆瓦 ¹¹ |
| 西村一期太陽能光伏電站 | 雲南 | 100% | 42兆瓦 ¹² | 42兆瓦 ¹² |
| 西村二期太陽能光伏電站 | 雲南 | 100% | 42兆瓦 ¹³ | 42兆瓦 ¹³ |
| 煤 | | | | |
| 北京一熱電廠 ¹⁴ | 北京 | 30% | - | - |
| 防城港電廠一期 | 廣西 | 70% | 1,260兆瓦 | 882兆瓦 |
| 防城港電廠二期 | 廣西 | 70% | 1,320兆瓦 | 924兆瓦 |
| 三河一期及二期電廠 | 河北 | 16.5% | 1,330兆瓦 | 219兆瓦 |
| 準格爾二期及三期電廠 | 內蒙古 | 19.5% | 1,320兆瓦 | 257兆瓦 |
| 綏中一期及二期電廠 | 遼寧 | 15% | 3,760兆瓦 | 564兆瓦 |
| 神木電廠 ¹⁵ | 陝西 | 49% | - | - |
| 荷澤二期電廠 | 山東 | 29.4% | 600兆瓦 | 176兆瓦 |
| 聊城一期電廠 | 山東 | 29.4% | 1,200兆瓦 | 353兆瓦 |
| 石橫一期及二期電廠 | 山東 | 29.4% | 1,260兆瓦 | 370兆瓦 |
| 盤山電廠 | 天津 | 19.5% | 1,060兆瓦 | 207兆瓦 |

6 已於2020年9月投入商業營運。

7 總容量/中電所佔淨容量(兆瓦)按交流電容量計算。若轉換成直流電容量,則為100/100兆瓦。

8 總容量/中電所佔淨容量(兆瓦)按交流電容量計算。若轉換成直流電容量,則為42.5/42.5兆瓦。

9 總容量/中電所佔淨容量(兆瓦)按交流電容量計算。若轉換成直流電容量,則為15/15兆瓦。

10 總容量/中電所佔淨容量(兆瓦)按交流電容量計算。若轉換成直流電容量,則為110/110兆瓦。

11 總容量/中電所佔淨容量(兆瓦)按交流電容量計算。若轉換成直流電容量,則為20/20兆瓦。

12 總容量/中電所佔淨容量(兆瓦)按交流電容量計算。若轉換成直流電容量,則為50/50兆瓦。

13 總容量/中電所佔淨容量(兆瓦)按交流電容量計算。若轉換成直流電容量,則為50/50兆瓦。

14 北京一熱電廠已於2015年3月20日停止營運。

15 神木電廠已於2018年2月28日停止營運。

| 中國內地 (續) | | | | |
|--|-----------------------|----------------|-----------------------|-----------------------|
| 資產及服務 | 地點 | 中電權益 | 總容量 | 中電所佔淨容量 (權益/長期購電) |
| 儲能 | | | | |
| 透過長期購電協議，中電的香港電力業務享有使用廣州蓄能水電廠第一期發電容量的一半權利 | 廣東 | - | 1,200兆瓦 | 600兆瓦 |
| 其他 | | | | |
| 防城港增量配電網 ¹⁶ | 廣西 | 22.05% | - | - |
| 澳洲 | | | | |
| 資產及服務 | 地點 | 中電權益 (權益/長期購電) | 總容量 | 中電所佔淨容量 (權益/長期購電) |
| 客戶服務 | | | | |
| 為244萬個客戶提供電力和天然氣服務 | 新南威爾斯州、昆士蘭州、南澳州及維多利亞州 | 100% | - | - |
| 風力 | | | | |
| Cathedral Rocks風場 | 南澳州 | 50% | 64兆瓦 | 32兆瓦 |
| 天然氣 | | | | |
| Tallawarra 燃氣電廠 | 新南威爾斯州 | 100% | 420兆瓦 | 420兆瓦 |
| Wilga Park 燃氣電廠 ¹⁷ | 新南威爾斯州 | 20% | 22兆瓦 | 4兆瓦 |
| Hallett 燃氣電廠 ¹⁸ | 南澳州 | 100% | 235兆瓦 | 235兆瓦 |
| Jeeralang 燃氣電廠 | 維多利亞州 | 100% | 440兆瓦 | 440兆瓦 |
| Newport 燃氣電廠 | 維多利亞州 | 100% | 500兆瓦 | 500兆瓦 |
| 煤 | | | | |
| Mount Piper 燃煤電廠 | 新南威爾斯州 | 100% | 1,430兆瓦 ¹⁹ | 1,430兆瓦 ¹⁹ |
| 雅洛恩燃煤電廠及褐煤露天礦場 | 維多利亞州 | 100% | 1,480兆瓦 | 1,480兆瓦 |
| 可再生能源長期購電²⁰ | | | | |
| Boco Rock 風場 | 新南威爾斯州 | 100% | 113兆瓦 | 113兆瓦 |
| Bodangora 風場 | 新南威爾斯州 | 60% | 113兆瓦 | 68兆瓦 |
| Coleambally 太陽能光伏電站 | 新南威爾斯州 | 70% | 150兆瓦 | 105兆瓦 |
| Gullen Range 風場 | 新南威爾斯州 | 100% | 166兆瓦 | 166兆瓦 |
| Manildra 太陽能光伏電站 | 新南威爾斯州 | 100% | 46兆瓦 | 46兆瓦 |
| Taralga 風場 | 新南威爾斯州 | 100% | 107兆瓦 | 107兆瓦 |
| Ross River 太陽能光伏電站 | 昆士蘭州 | 80% | 116兆瓦 | 93兆瓦 |
| Waterloo 風場一期 | 南澳州 | 50% | 111兆瓦 | 56兆瓦 |
| Gannawarra 太陽能光伏電站 | 維多利亞州 | 100% | 50兆瓦 | 50兆瓦 |
| Mortons Lane 風場 | 維多利亞州 | 100% | 20兆瓦 | 20兆瓦 |
| 儲能 | | | | |
| 有權將電量儲存至全天候運作的Ballarat電池蓄能系統及從中調度電量。該系統每次充電後，可滿足逾20,000個家庭一小時的高峰用電需求 | 維多利亞州 | 100% | 30兆瓦/30千度電 | 30兆瓦/30千度電 |
| 有權將電量儲存至Gannawarra電池蓄能系統及從中調度電量。該系統每次充電後，可滿足逾16,000個家庭兩小時的高峰用電需求 | 維多利亞州 | 100% | 25兆瓦/50千度電 | 25兆瓦/50千度電 |
| 其他 | | | | |
| Pine Dale 黑煤礦場 | 新南威爾斯州 | 100% | - | - |
| Narrabri 項目 (最高達1,200千兆兆焦耳的2C應急資源) | 新南威爾斯州 | 20% | - | - |

16 啟迪中電智慧能源科技(深圳)有限公司是其股東之一，該項目公司興建及營運防城港高新科技園區增量配電網項目。項目於2020年4月開始為客戶提供電力。

17 Wilga Park電廠的總容量於2020年初增至22兆瓦。

18 Hallett電廠的總容量於2020年初增至235兆瓦。

19 Mount Piper 燃煤電廠的總容量於2021年初增至1,430兆瓦。

20 長期購電指從中電並無持有權益或營運控制權的電廠所購買的電力。

| 印度 | | | | |
|---|---------|------|----------------------|---------------------|
| 資產及服務 | 地點 | 中電權益 | 總容量 | 中電所佔淨容量 |
| 風力 | | | | |
| Mahidad 風場 | 古加拉特邦 | 60% | 50.4 兆瓦 | 30 兆瓦 |
| Samana 一期風場 | 古加拉特邦 | 60% | 50.4 兆瓦 | 30 兆瓦 |
| Samana 二期風場 | 古加拉特邦 | 60% | 50.4 兆瓦 | 30 兆瓦 |
| Harapanahalli 風場 | 卡納塔克邦 | 60% | 39.6 兆瓦 | 24 兆瓦 |
| Saundatti 風場 | 卡納塔克邦 | 60% | 72 兆瓦 | 43 兆瓦 |
| Chandgarh 風場 | 中央邦 | 60% | 92 兆瓦 | 55 兆瓦 |
| Andhra Lake 風場 | 馬哈拉施特拉邦 | 60% | 106.4 兆瓦 | 64 兆瓦 |
| Jath 風場 | 馬哈拉施特拉邦 | 60% | 60 兆瓦 | 36 兆瓦 |
| Khandke 風場 | 馬哈拉施特拉邦 | 60% | 50.4 兆瓦 | 30 兆瓦 |
| Bhakrani 風場 | 拉賈斯坦邦 | 60% | 102.4 兆瓦 | 61 兆瓦 |
| Sipla 風場 | 拉賈斯坦邦 | 60% | 50.4 兆瓦 | 30 兆瓦 |
| Tejuva 風場 | 拉賈斯坦邦 | 60% | 100.8 兆瓦 | 60 兆瓦 |
| Theni 一期風場 | 泰米爾納德邦 | 60% | 49.5 兆瓦 | 30 兆瓦 |
| Theni 二期風場 | 泰米爾納德邦 | 60% | 49.5 兆瓦 | 30 兆瓦 |
| 太陽能 | | | | |
| Gale 太陽能光伏電站 | 馬哈拉施特拉邦 | 60% | 50 兆瓦 ²¹ | 30 兆瓦 ²¹ |
| Tornado 太陽能光伏電站 | 馬哈拉施特拉邦 | 60% | 20 兆瓦 ²² | 12 兆瓦 ²² |
| Cleansolar Renewable Energy Private Limited ²³ | 泰倫加納邦 | 60% | 30 兆瓦 ²⁴ | 18 兆瓦 ²⁴ |
| Divine Solren Private Limited ²⁵ | 泰倫加納邦 | 60% | 50 兆瓦 ²⁶ | 30 兆瓦 ²⁶ |
| Veltoor 太陽能光伏電站 | 泰倫加納邦 | 60% | 100 兆瓦 ²⁷ | 60 兆瓦 ²⁷ |
| 天然氣 | | | | |
| Paguthan 電廠 ²⁸ 為聯合循環燃氣發電廠，以天然氣作燃料，石腦油作為替代燃料 | 古加拉特邦 | 60% | 655 兆瓦 | 393 兆瓦 |
| 煤 | | | | |
| 哈格爾電廠設有兩台各 660 兆瓦的超臨界燃煤發電機組 | 哈里亞納邦 | 60% | 1,320 兆瓦 | 792 兆瓦 |
| 輸電 | | | | |
| Satpura Transco Private Ltd. 經營一條 240 公里長的邦內輸電線路 | 中央邦 | 60% | - | - |

| 東南亞及台灣 | | | | |
|-----------------|----|-------|---------------------|---------------------|
| 資產及服務 | 地點 | 中電權益 | 總容量 | 中電所佔淨容量 |
| 太陽能 | | | | |
| Lopburi 太陽能光伏電站 | 泰國 | 33.3% | 63 兆瓦 ²⁹ | 21 兆瓦 ²⁹ |
| 煤 | | | | |
| 和平電廠 | 台灣 | 20% | 1,320 兆瓦 | 264 兆瓦 |

數據經進位調整。

- 21 總容量／中電所佔淨容量(兆瓦)按交流電容量計算。若轉換成直流電容量，則為69/41.4兆瓦。
- 22 總容量／中電所佔淨容量(兆瓦)按交流電容量計算。若轉換成直流電容量，則為27.6/16.6兆瓦。
- 23 中電印度已於2020年3月完成收購Cleansolar Renewable Energy Private Limited。賣方為Mahindra Renewables Private Limited。
- 24 總容量／中電所佔淨容量(兆瓦)按交流電容量計算。若轉換成直流電容量，則為36.6/22兆瓦。
- 25 中電印度已於2020年4月完成收購Divine Solren Private Limited。賣方為Mahindra Renewables Private Limited。
- 26 總容量／中電所佔淨容量(兆瓦)按交流電容量計算。若轉換成直流電容量，則為59.8/35.9兆瓦。
- 27 總容量／中電所佔淨容量(兆瓦)按交流電容量計算。若轉換成直流電容量，則為120/72兆瓦。
- 28 Paguthan電廠於2021年上半年度並無獲得可觀的商業發電額度。
- 29 總容量／中電所佔淨容量(兆瓦)按交流電容量計算。若轉換成直流電容量，則為83/28兆瓦。

財務業績分析

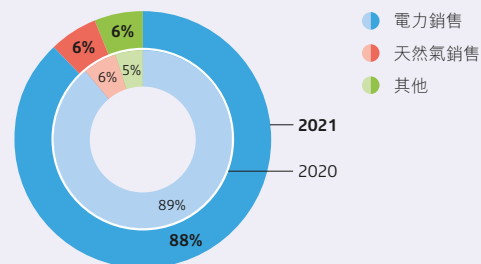
| | 6月30日止6個月 | | | |
|-------------------|--------------|--------------|-------------------|--------|
| | 2021 百萬港元 | 2020 百萬港元 | 增加／(減少) 百萬港元 % | |
| 收入 | 40,729 | 38,701 | 2,028 | 5.2 |
| EBITDAF* | 11,814 | 11,332 | 482 | 4.3 |
| 所佔扣除所得稅後合營企業及聯營業績 | 1,139 | 1,415 | (276) | (19.5) |
| 綜合EBITDAF* | 12,953 | 12,747 | 206 | 1.6 |
| 折舊及攤銷 | (4,574) | (4,125) | 449 | 10.9 |
| 公平價值調整 | 264 | 397 | (133) | (33.5) |
| 營運盈利 | 5,698 | 6,129 | (431) | (7.0) |
| 影響可比性項目 | (1,083) | (119) | 964 | 不適用 |
| 股東應佔盈利 | 4,615 | 6,010 | (1,395) | (23.2) |

* 不包括影響可比性項目

收入

| | 2021 百萬港元 | 2020 百萬港元 | 增加 百萬港元 | % |
|---------|--------------|--------------|------------|------|
| 香港 | 20,326 | 19,934 | 392 | 2.0 |
| 澳洲 | 17,177 | 16,163 | 1,014 | 6.3 |
| 印度 | 2,313 | 1,758 | 555 | 31.6 |
| 中國內地及其他 | 913 | 846 | 67 | 7.9 |
| | 40,729 | 38,701 | 2,028 | 5.2 |

收入 — 按性質



- ◆ 香港：管制計劃收入隨著售電量上升而增加。由於第二季度天氣較為和暖，及社交和經濟活動因疫情下社交距離措施於2021年逐步放寬而增加，售電量因此上升
- ◆ 澳洲：撇除因澳元平均匯率上升而對收入帶來約27億港元的影響，收入減少是由於電力和天然氣客戶使用量減少導致零售收入減少，以及由於電力批發市場價格下跌（儘管Mount Piper電廠於2021年上半年因可用率上升使發電量增加）導致發電收入減少
- ◆ 印度：哈格爾電廠發電量上升使能源費增加，部分升幅被該電廠自2020年及2021年4月起生效的較低容量費抵銷；可再生能源項目收入增加，是由於在2020年3月及4月收購的兩個太陽能項目帶來全期六個月的貢獻
- ◆ 中國內地：人民幣升值和萊蕪三期風電項目（於2020年9月投產）帶來的收入，部分被水電項目的水資源減少所抵銷

折舊及攤銷

- ◆ 香港：持續的資本投資使折舊上升（例如：第一台聯合循環燃氣渦輪機組的折舊於2020年7月開始）
- ◆ 澳洲：主要反映匯率上升的影響；雅洛恩電廠提前退役導致2021年的折舊加速，但被2020年上半年與客戶服務相關系統的折舊加速大幅抵銷

公平價值調整

- ◆ 主要是EnergyAustralia持有根據會計準則不符合對沖會計的淨出售能源衍生合約，因受遠期電力價格下跌所影響而錄得有利的公平價值變動

綜合 EBITDAF*

| | 2021 百萬港元 | 2020 百萬港元 | 增加／(減少) 百萬港元 | % |
|--------------|---------------|---------------|-----------------|------------|
| 香港* | 8,466 | 7,844 | 622 | 7.9 |
| 中國內地 | 1,794 | 2,010 | (216) | (10.7) |
| 澳洲* | 2,127 | 2,267 | (140) | (6.2) |
| 印度 | 775 | 793 | (18) | (2.3) |
| 東南亞及台灣 企業 | 158 | 183 | (25) | (13.7) |
| | (367) | (350) | (17) | |
| | 12,953 | 12,747 | 206 | 1.6 |

* 不包括影響可比性項目

- ◆ 香港：與較高固定資產平均淨值帶來的准許利潤（扣除折舊和所得稅前）相符，以及創新基金因基礎投資發展而錄得公平價值收益（2020年為虧損）
- ◆ 中國內地：陽江核電站發電量增加，部分被大亞灣核電站於2021年3月至4月按計劃進行換料停運而導致電力輸出量減少所抵銷；可再生能源項目溢利下降，主要由於水電項目資源減少和因出售兩個持少數股權的風電項目錄得虧損，但被萊蕪三期風電項目於上半年帶來的新貢獻抵銷；燃煤項目錄得虧損（2020年為溢利），是由於煤價上升（儘管防城港電廠發電量因需求增加而上升），以及山東項目的營運和維修成本的不利調整
- ◆ 澳洲：能源業務貢獻減少，是由於雅洛恩電廠因極端暴雨後礦場暫停生產導致發電量減少，以及天然氣供應成本增加和較低的批發電價；客戶業務貢獻增加，是由於能源採購成本下降，以及新冠病毒疫情穩定後客戶賬款的收回有所改善，使預期信用損失撥備減少

💡 影響可比性項目

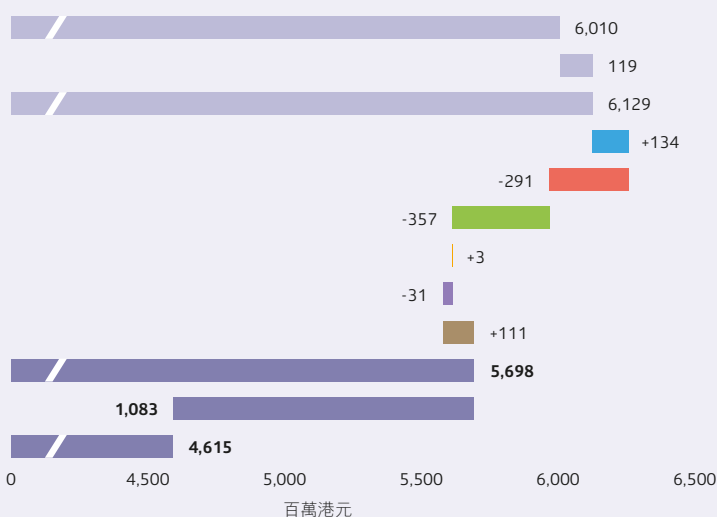
- ◆ 香港：與房地產市場趨勢一致，海逸坊商場的零售部分確認41百萬港元（2020年為119百萬港元）重估虧損。
- ◆ 澳洲：3月，出售Iona燃氣廠所引致的訴訟已達成和解，和解款項已支付及在損益表中確認為「其他支出」。

6月，極端暴雨導致流經雅洛恩煤礦場的Morwell河道水位上漲。其後，在Morwell河道結構發現裂縫，未來有可能對礦場構成威脅。集團已就勘察Morwell河道的損毀程度和評估可能作出的修整方案提撥準備。

這兩項一次性項目對業績的影響合計為1,489百萬港元（除稅後為1,042百萬港元）。訴訟和解及提撥準備的詳情分別載於中期財務報表附註6及7。

- ◆ 印度：哈格爾電廠容量費收入減少及營運和維修成本（因大型維修由2020年延期至2021年）上升，但被於2020年3月及4月收購的兩個太陽能項目於2021年帶來全期六個月的溢利大幅抵銷
- ◆ 東南亞及台灣：因能源電價下降和發電量減少，和平電力業績下跌；由於太陽能資源平穩，Lopburi太陽能項目營運穩健

股東應佔盈利



2020 總盈利

2020 影響可比性項目

2020 營運盈利

香港：管制計劃

中國內地：核能 可再生能源 燃煤

澳洲：能源 客戶 企業

印度：哈格爾 可再生能源 輸電

東南亞及台灣：和平電力 Lopburi

創新：企業及其他

2021 營運盈利

2021 影響可比性項目

2021 總盈利

財務狀況分析

| | 2021年 6月30日 百萬港元 | 2020年 12月31日 百萬港元 | 增加／(減少) 百萬港元 | % |
|-----------------------------|------------------------|-------------------------|-----------------|--------|
| 固定資產、使用權資產和投資物業 | 157,245 | 156,515 | 730 | 0.5 |
| 商譽及其他無形資產 | 20,127 | 20,559 | (432) | (2.1) |
| 合營企業及聯營權益 | 19,184 | 20,198 | (1,014) | (5.0) |
| 衍生金融工具資產 [#] | 2,944 | 3,513 | (569) | (16.2) |
| 衍生金融工具負債 [#] | 2,430 | 3,301 | (871) | (26.4) |
| 應收賬款及其他應收款項 | 18,407 | 13,002 | 5,405 | 41.6 |
| 應付賬款及其他負債 | 18,240 | 18,141 | 99 | 0.5 |
| 銀行結餘、現金及其他流動資金 [*] | 8,578 | 11,708 | (3,130) | (26.7) |
| 銀行貸款及其他借貸 [#] | 56,490 | 54,348 | 2,142 | 3.9 |

[#] 包括流動及非流動部分
^{*} 包括短期存款及限定用途現金和現金及現金等價物

固定資產、使用權資產和投資物業 商譽及其他無形資產

| | 固定資產、 使用權資產 和投資物業 百萬港元 | 商譽及 其他 無形資產 百萬港元 |
|-----------------------|---------------------------------|---------------------------|
| 於2021年1月1日的結餘 | 156,515 | 20,559 |
| 添置 | 5,615 | 205 |
| 折舊及攤銷 | (4,159) | (415) |
| 匯兌差額及其他 [^] | (726) | (222) |
| 於2021年6月30日的結餘 | 157,245 | 20,127 |

[^] 主要為澳元及印度盧比貶值和出售固定資產

- ◆ 香港：添置47億港元資產，主要與大型項目有關，包括聯合循環燃氣渦輪機組、海上液化天然氣接收站，以及繼續提升輸配電網絡（如支援數據中心的變電站）和客戶服務設施（如智能電錶）
- ◆ 中國內地：乾安三期風電項目工程（229百萬港元）於2021年展開
- ◆ 澳洲：投入774百萬港元於發電廠的持續改善工程（包括為Mount Piper 電廠渦輪機組進行升級）、開始興建在Tallawarra的淨零碳排放電廠（「Tallawarra B 電廠」）及客戶相關系統
- ◆ 印度：Sidhpur 風場的建設工程進行中

應收賬款及其他應收款項 應付賬款及其他負債

- ◆ 香港：夏季電力銷售增加使應收賬款上升；燃料採購有關的應付款項增加，這與售電量上升相符，但大部分升幅被資本開支相關的應付款項減少所抵銷
- ◆ 中國內地：國家可再生能源補貼的應收賬款因持續延遲發放和項目增加而上升，和陽江核電項目的應收股息（2020年12月31日為零）；應付款項（主要為建築成本應付款項）維持在相若水平
- ◆ 澳洲：應收賬款增加是由於電力批發市場應計收入因價格上升而增加，以及天然氣應收賬款季節性增加；電力批發市場採購應付款項因價格上升而增加、天然氣採購應付款項和網絡費用應付款項亦由於較高的季節性銷售而增加，以及就勘察Morwell河道的損毀程度和評估可能作出的修整方案撥備，但被本期間結算綠色負債和支付年終應計費用所抵銷
- ◆ 印度：應收賬款因哈格爾電廠發電量上升而增加；應付賬款維持在低水平

合營企業及聯營權益

- ◆ 香港：股東借款予液化天然氣接收站合營企業用作碼頭建設
- ◆ 中國內地：合營企業權益減少，是由於確認集團所佔燃煤項目2021年的業績虧損、於3月出售兩個持少數股權的風電項目和深港管道償還股東借款；聯營權益減少是由於核電項目宣派上年度的股息（其中陽江核電項目的股息將在下半年才收到）

衍生金融工具

衍生金融工具主要用於對沖外匯、利率及能源價格風險。此等衍生工具的公平價值淨盈餘為514百萬港元，這代表此等合約若於期終平倉，集團將會收取的淨額。衍生工具的公平價值變動於結算前不會影響現金流量。

- ◆ 利率掉期及交叉貨幣利率掉期：衍生工具負債增加，主要是由於交叉貨幣利率掉期受港元兌外幣（主要是美元和日元）在遠期市場走強所影響
- ◆ 能源合約：與採購天然氣相關的衍生工具合約（主要為天然氣和原油掉期）因遠期能源價格上升而錄得公平價值收益，部分被期內收取價內電力購買合約（主要是掉期）的結算所抵銷

| | 面值 | | 衍生工具 資產／（負債） | |
|-----------------------|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 2021年 6月30日 | 2020年 12月31日 | 2021年 6月30日 | 2020年 12月31日 |
| | 百萬港元 | 百萬港元 | 百萬港元 | 百萬港元 |
| 遠期外匯合約 及外匯期權 | 26,869 | 22,093 | (66) | (39) |
| 利率掉期及 交叉貨幣 利率掉期 | 37,465 | 35,392 | (1,230) | (819) |
| 能源合約* | 不適用 | 不適用 | 1,810 | 1,070 |
| | | | 514 | 212 |

* 集團在日常業務營運中，為對沖能源價格波動的風險而使用衍生金融工具。於2021年6月30日，未結算的能源衍生工具的總面值為電量268,467百萬度（2020年12月31日為212,089百萬度）、原油9百萬桶（2020年12月31日為10百萬桶）及天然氣1,785兆兆焦耳（2020年12月31日為2,240兆兆焦耳）。

現金流量分析

自由現金流量（2021年為6,445百萬港元；2020年為6,291百萬港元；▲2.4%）

| | 6月30日止6個月 | |
|---------------------|---------------|--------------|
| | 2021 百萬港元 | 2020 百萬港元 |
| 來自營運的資金 | 8,449 | 8,352 |
| 減：已付所得稅 | (1,902) | (1,858) |
| 減：已付財務開支淨額 | (948) | (1,003) |
| 減：已付維修資本開支 | (567) | (465) |
| 加：合營企業及聯營股息 | 1,413 | 1,265 |
| | 6,445 | 6,291 |
| 現金流出 | | |
| 資本投資 （不包括維修資本開支） | 5,393 | 5,304 |
| 已付股息 | 4,649 | 4,598 |
| | 10,042 | 9,902 |

- ◆ 香港：來自管制計劃的現金流入輕微增加，與2021年售電量上升相符
- ◆ 澳洲：基本表現稍遜和期貨合約保證金（因期末衍生工具的不利情況）增加，被結算衍生工具合約（主要為電力購買掉期）所收取的款項增加所抵銷
- ◆ 中國內地及其他：主要為中國內地大亞灣核電項目的股息，以及OneEnergy Taiwan（持有和平電力權益）於2021年收取的股息（2020年為零）
- ◆ 2021年上半年的資本投資主要為管制計劃資本開支49億港元、以及增長類別資本開支483百萬港元用於澳洲興建Tallawarra B電廠和Mount Piper電廠渦輪機組進行升級，及於中國內地和印度興建風電項目

融資及資本資源

中電於2021年上半年積極融資，以配合其營運及發展需要。為確保財務狀況持續穩健，中電繼續定期審慎檢視其流動資金狀況，並加強風險緩解措施。為防範未然，中電適時安排重大的融資活動，在沒有造成現金過剩影響的情況下，可以鎖定優惠條款，更得以分散債務期限和融資來源。整體而言，集團維持充裕的流動資金，於6月底有293億港元的未提取銀行貸款額度及86億港元的銀行結餘。

於2021年6月30日，中電控股持有93億港元的流動資金。由於獲得來自附屬公司、合營企業及聯營的持續派息及資金流入，預期中電控股全年將維持高水平的流動資金。

2月，青電成功發行300百萬美元(23億港元)、票面息率為2.125%的十年期能源轉型債券，為龍鼓灘發電廠第二台聯合循環燃氣渦輪機組籌集部分資金。該債券按十年期美國國庫券收益率加0.875%息差定價。這是中電集團以往發行的所有十年期債券中息差最窄的一次，據報也是香港企業發債非公營企業類別債券中最窄的息差。這次能源轉型債券獲全球投資者超額認購逾4.6倍，認購額超過14億美元。青電是按照中期票據發行計劃及中電的《氣候行動融資框架》(《融資框架》)發行這一批新債券。此外，青電於3月根據《融資框架》簽訂共53億港元、利率具吸引力的一年期及三年期能源轉型循環貸款協議，以完成龍鼓灘發電廠聯合循環燃氣渦輪機組項目的融資需求。

5月，中華電力發行24百萬澳元(144百萬港元)、票面息率為2.99%的15年期私募債券作一般企業用途。7月，中華電力發行300百萬美元(23億港元)的十年期債券作一般企業用途。此次發行獲全球投資者超額認購逾1.6倍，認購額超過500百萬美元。7月份發行的債券票面息率為2.25%，發行時按十年期美國國庫券收益率加0.9%息差定價，具有競爭力。中華電力今年所有債券均根據中期票據計劃發行。此外，中華電力以非常優惠的條款簽訂總額達25億港元的三年期至五年期循環貸款協議。

今年所有外幣債券發行所得款項已按優惠的固定利率掉期為港元，從而紓緩外匯及利率風險。

中華電力及青電均設立了中期票據發行計劃，分別可發行最高達45億美元及20億美元的債券。於6月30日，兩間公司已分別發行面值合共約294億港元及91億港元的票據。

中電在香港以外地區的業務，維持穩健的流動資金狀況。EnergyAustralia以具競爭力的條款，將300百萬澳元(17億港元)營運資金貸款額度的到期日延長三年至2024年6月，又將400百萬澳元(23億港元)的銀行擔保及償付額度的到期日延長三年至2024年3月。於6月底，EnergyAustralia維持相當於18億港元的銀行結餘及無債務狀態。

中電印度以具競爭力的利率安排了129億盧比(13億港元)的銀行貸款額度，主要用以支持可再生能源項目的發展。

中國內地方面，中電以具競爭力的條款取得人民幣300百萬元(360百萬港元)的兩年期離岸銀行循環貸款額度，以及人民幣587百萬元(705百萬港元)的15年期在岸無追索權項目貸款額度。

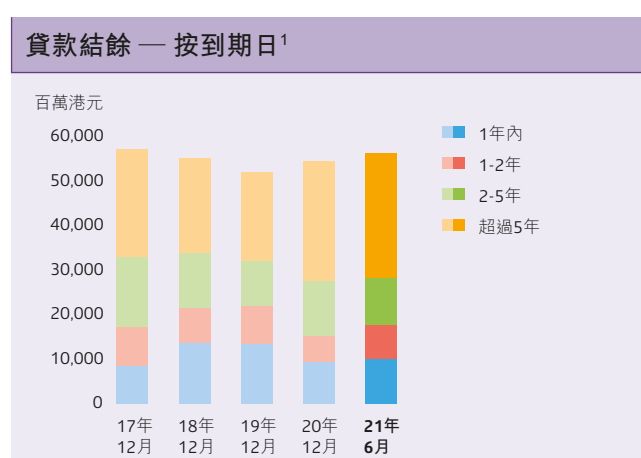
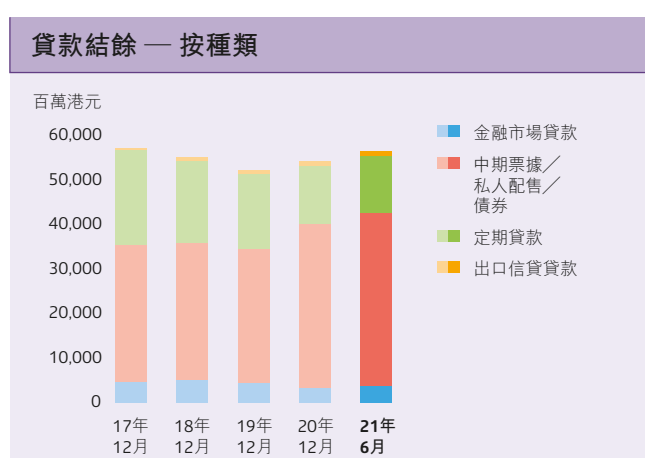
有賴中電行之有效的財務及庫務方針，集團旗下公司在流動資金、財務條款或債務償還方面並無遭受因新冠病毒疫情帶來的任何不利影響。於6月底，集團淨負債對總資金比率為27.4%，2020年底則為25.1%。集團定息債務佔總債務的比率為64%(不含永久資本證券)，2020年底為63%。而包含永久資本證券的定息債務佔總債務比率為66%，2020年底為65%。截至2021年6月30日止六個月，來自營運的資金(FFO)利息倍數為10倍(2020年1月至6月則為8倍)。

2021年6月30日債務狀況

| | 中電控股 百萬港元 | 中華電力 百萬港元 | 青電 百萬港元 | 其他 附屬公司 百萬港元 | 中電集團 百萬港元 |
|---------------------|--------------|--------------|------------|--------------------|--------------|
| 可用貸款額度 ¹ | 7,000 | 36,417 | 26,750 | 15,633 | 85,800 |
| 銀行貸款及其他借貸 | - | 30,499 | 15,208 | 10,783 | 56,490 |
| 未提取貸款額度 | 7,000 | 5,918 | 11,542 | 4,850 | 29,310 |

附註：

- 1 就中期票據計劃而言，可用貸款額度僅計算於2021年6月30日已發行債券的金額。EnergyAustralia的可用貸款額度不包括一項預留作擔保的額度。



附註：

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

信用評級

2021年5月和6月，標準普爾及穆迪確認了中電控股（分別為A及A2）、中華電力（分別為A+及A1）及青電（分別為AA-及A1）的信用評級，前景均為穩定。標準普爾認為，香港具備有利、可預測和長遠的規管制度，以及強勁的資產負債表支持在澳洲作出與能源轉型相關的投資，是主要的信用優勢。標準普爾亦指出，為實現潔淨能源轉型目標所作的高額資本支出，可能會讓財務比率受壓，以及澳洲在不斷變化的能源市場狀況中，出現短期盈利壓力。穆迪認同管制計劃協議設下完善的規管框架，讓電價訂立具透明度，並容許成本轉嫁。穆迪還認為，中電控股的財務狀況穩健，有良好的營運記錄，並能夠順利在銀行和資本市場上籌集資金，與此同時，在面對新冠病毒疫情和公用事業碳轉型風險增加的情況下，中電控股在香港以外地區的非規管業務方面仍有風險。

截至本報告日期為止，集團各主要公司的信用評級概述如下。

| | 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 | 標準普爾 |
| 長期信用評級 | A | A2 | A+ | A1 | AA- | A1 | BBB+ |
| 前景 | 穩定 | 穩定 | 穩定 | 穩定 | 穩定 | 穩定 | 穩定 |
| 短期信用評級 | A-1 | P-1 | A-1 | P-1 | A-1+ | P-1 | - |

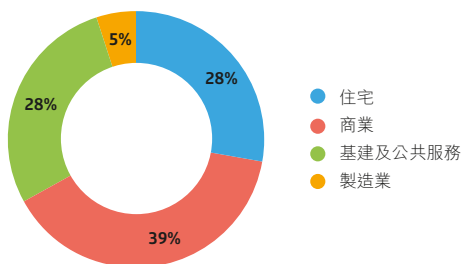
業務表現及展望

香港

中電繼續為香港提供高度可靠的電力供應，同時致力與社群一起對抗新冠病毒疫情，減輕疫情對員工、客戶及有需要人士的影響。2021年上半年，本地售電量為16,421百萬度，較2020年同期增加4.4%。住宅用電量因年初的寒流，以及第二季天氣較為和暖推高了用電量而上升。隨著政府推出疫苗接種計劃及逐步放寬社交距離措施，上班人士及學生重返辦公室及學校，經濟活動因而增加，帶動其他類別客戶的售電量較去年同期上升。期內本地售電量較去年同期的變化按客戶類別載列如下：

| | 增加／(減少) | | |
|---------|---------|---|------|
| 住宅 | 200百萬度 | ▲ | 4.6% |
| 商業 | 188百萬度 | ▲ | 3.0% |
| 基建及公共服務 | 270百萬度 | ▲ | 6.1% |
| 製造業 | 34百萬度 | ▲ | 4.4% |

佔本地總售電量(百分比)



減碳是中電重中之重的工作。為支持香港於2050年前實現碳中和的目標，我們正與政府商討，以協助制訂實現減碳目標的初步路線圖。與此同時，龍鼓灘發電廠新建的聯合循環燃氣渦輪機組於2020年投產，令較潔淨的天然氣佔發電燃料組合比例上升，因而大幅降低中電發電的碳強度。儘管新冠病毒疫情持續帶來挑戰，但龍鼓灘發電廠的第二台聯合循環燃氣渦輪機組施工進度良好，前期土木工程進展理想，工程設計、採購及建造合約亦已批出，機組預計於2023年投入服務。此外，香港海上液化天然氣接收站項目現正安裝接收站裝置和鋪設海底輸氣管道，預計2022年竣工。

中電正就在香港東南水域興建離岸風場的可行性，進行前期研究工作，包括初步場地勘測及技術評估。最新的風力發電機技術令建造成本較低而發電效率較高，使項目變得更加可行，在香港這個土地資源極為匱乏的城市，離岸風力發電相信會是具發展潛力的可再生能源。

中電深明除了應用低碳發電技術外，協助客戶管理用電和提高能源效益亦是達致全面減碳的重要一環。自現行與政府訂立的管制計劃協議於2018年10月



龍鼓灘發電廠新建的聯合循環燃氣渦輪機組於2020年投產，大幅降低中電發電的碳強度。

生效以來，我們已協助本港工商客戶透過「中電綠適樓宇基金」、「能源審核」及「節能設備升級計劃」等能源效益計劃，節省逾3億度電力。

「可再生能源上網電價」計劃（「上網電價」計劃）繼續獲得客戶的支持。截至6月底，已收到超過15,900份申請，其中約90%的項目已獲批准或已接駁至電網，合計發電容量約為217兆瓦。此外，「可再生能源證書」計劃為客戶提供另一種支持可再生能源發展的方式。計劃得到香港瑰麗酒店、恒生銀行及瑞銀等公司支持，購買為期多年、額度大的證書，截至上半年底計劃所獲承諾的售電量已增至約35百萬度，相當於減少12,800噸碳排放量或種植約556,000棵樹木。

中電不斷投放資源推動數碼化，協助客戶提升能源效益及帶來創新服務。截至6月底，中電已為客戶接駁逾1百萬個智能電錶，讓更多客戶能夠掌握詳細用電數據，並參與用電需求管理計劃，以優化用電量和減低成本。此外，中電正在新界元朗進行低壓智能電網試驗計劃，運用數碼科技，為太陽能和電池儲能系統等分散式的不同能源進行自動化管理。

我們與香港機場管理局於香港國際機場完成了一個4兆瓦電池儲能系統項目，以加強機場電力系統的穩定性及改善其能源管理。中電集團附屬公司中電源動透過參與公開招標，承造項目工程。

中電源動又宣布與牛奶國際簽訂協議，在將軍澳的惠康新鮮食品中心安裝太陽能發電系統。項目預計於2022年落成，每年可生產超過1百萬度電力，屆時將成為參與中電「上網電價」計劃的香港零售界別中最大型的太陽能發電系統。

香港有五分一的碳排放量來自交通運輸，因此業界進行電氣化是減碳的重要一環。中電於2020年推出「智易充2.0」服務，為有意申請政府資助安裝電動車充電基礎設施的私人住宅大廈停車場，提供一站式的技術支援服務。目前已接獲逾410份申請，涵蓋

約108,000個停車位。我們已為超過90%的申請完成初步評估。中電並正就年初宣布的《香港電動車普及化路線圖》與政府緊密合作。

為在疫情期間支援有需要人士並鼓勵大眾消費，我們透過「中電社區節能基金」撥款160百萬港元，於2021年推出多項社區支援計劃。其中一項向接近80萬合資格住宅客戶和劏房住戶派發每戶100港元的餐飲及消費券。目前有近70%的消費券經已被使用。

展望



中電繼續專注降低電力業務的碳排放，並善用數碼科技，為客戶提供更智能、更環保的服務，以支持政府於2050年前實現碳中和目標。我們將繼續與政府及各持份者攜手，以最佳方法實現減碳目標，同時維持世界級的供電可靠度。

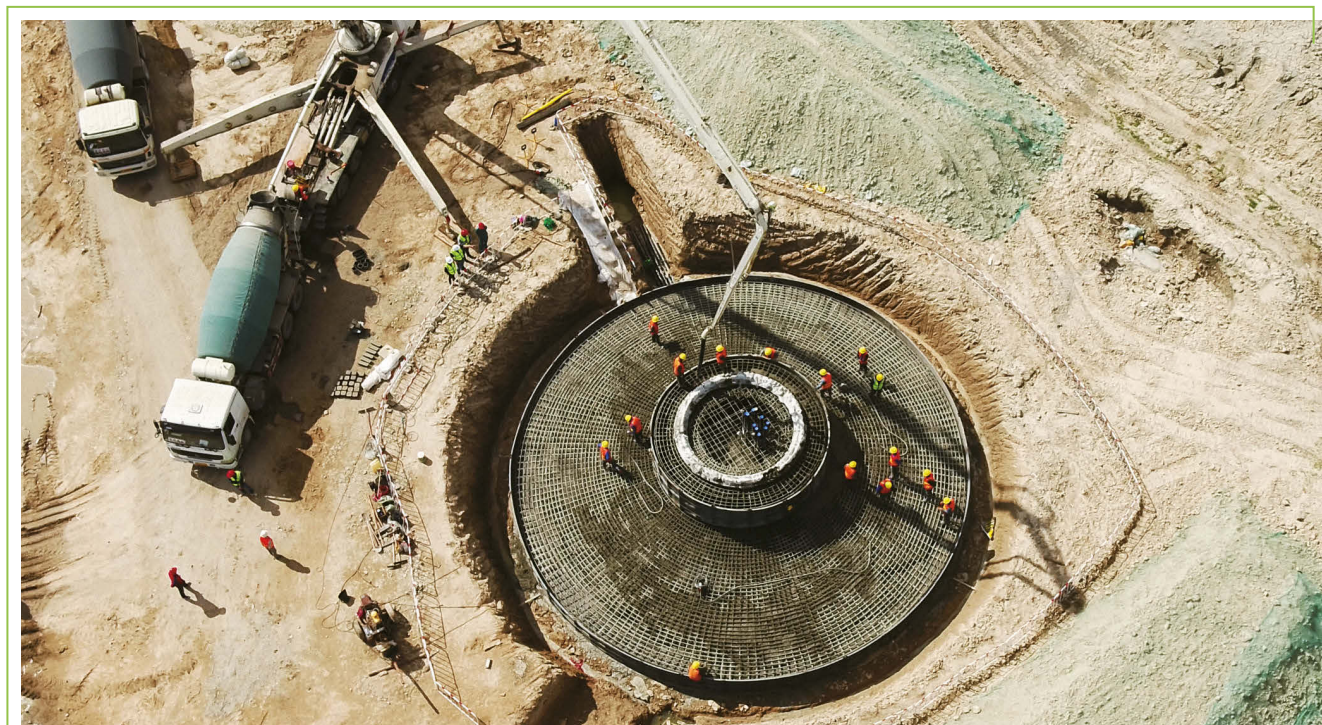
長遠而言，中電正在探討零碳氫氣技術及其供應鏈的發展機會，當綠色氫氣的供應市場變得成熟和商業化後，將燃氣發電基建轉型至使用綠色氫氣。

為支持香港逐步從新冠病毒疫情中恢復過來，中電會繼續透過中電學院，和為本地大專院校畢業生而設的就業計劃，為青年人提供更多發展機會。

中國內地

上半年，內地經濟繼續從新冠病毒疫情的衝擊中恢復過來，中電的零碳發電組合表現穩定，但由於煤炭價格高企，削弱了火電資產的盈利。

廣東省的大亞灣核電站及陽江核電站繼續保持可靠的表現。陽江核電站的發電量較去年同期上升，而大亞灣核電站由於在3月和4月進行計劃換料需停運，影響了發電量。



正在建造的乾安三期風場，是中電在內地首個「平價上網」項目，在沒有獲得國家補貼下營運。

由於風資源改善，加上山東省萊蕪三期風場於2020年9月投產，風力發電量錄得溫和升幅。同時，位於吉林省的乾安三期風場建造工程已經展開。隨著可再生能源技術的成本下降，乾安三期將成為中電在內地首個「平價上網」項目，在沒有國家補貼的情況下營運。我們亦正為項目安裝一個5兆瓦的電池儲能系統。3月，中電出售在遼寧省馬鬃山及曲家溝風場各持有的24.5%權益，兩個風場均已日漸老化。

由於日照時間較長，中電的太陽能發電量較去年同期上升，數個太陽能項目包括位於江蘇省泗洪及廣東省梅州的太陽能光伏電站因而受惠。

水電組合發電量則下跌，原因是四川省及廣東省水電項目的水流減弱。另外，廣東省懷集水電站的部分機組進行了計劃維修停運。

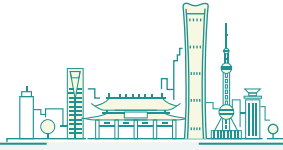
截至2021年6月30日，中電在中國內地的風電及太陽能光伏發電項目被延遲發放的國家可再生能源補貼金額達2,189百萬港元，2020年底為1,774百萬港元，預計部分補貼將在下半年發放。

由於電力需求上升，加上來自水力發電站的競爭減少，中電位於廣西壯族自治區的防城港電廠今年提高了發電量，但因煤價上升、售電價格走軟，使電廠的利潤受壓。

位於防城港高新科技園區的增量配電網繼續增加其服務範疇，客戶數目持續增多。此項目於2020年初投入運作，是中電進軍內地配電業務的首項投資，由啟迪中電智慧能源科技有限公司持有。

中國政府在3月宣布的「十四·五」規劃當中，設定目標降低國家的碳強度並提升能源效益。中國經濟持續減碳，帶來了新能源基建及智慧能源服務方面的機遇。中電致力滿足市場對多元化能源方案與日俱增的需求，包括中央空調系統、數據中心能源方案、樓宇能源管理系統等，大灣區更是我們的焦點所在。6月，中電落實一項為廣州東方寶泰購物廣場中央空調系統進行投資及升級的合約，並提供中央空調服務，這是中電在大灣區首個此類型的項目。

展望



中國的經濟正持續從疫情中復甦過來，中電致力維持旗下資產的卓越營運，以滿足客戶的能源需求。隨著內地的能源轉型加快，中電將繼續把握多元化零碳能源方案及新能源基建方面的機會，尤其聚焦大灣區。

展望下半年，煤炭價格有望輕微回落，但預計仍會處於高位，並將繼續影響中電燃煤發電資產的利潤。隨著可再生能源項目的成本持續下降，中電將繼續發掘更多「平價上網」項目的投資機會，以配合中國政府於 2030 年前碳達峰及於 2060 年前達致碳中和的目標。

澳洲

上半年，EnergyAustralia 推出重要舉措為業務減碳，並支持澳洲轉型至可靠而價格可負擔的潔淨能源。3 月，EnergyAustralia 與維多利亞州政府達成協議，於 2028 年中將雅洛恩電廠退役，即提前四年結束其技術可用年限。雅洛恩電廠退役將使 EnergyAustralia 的二氧化碳排放量減少逾 60%。為確保電廠關閉有序進行，EnergyAustralia 為員工提供全面的支援計劃。EnergyAustralia 又宣布於 2026 年底前在維多利亞州 Jeeralang 電廠附近興建一個 350 兆瓦的大型電池儲能設施，將成為現時全球運作中規模最大的電池儲能設施，有助更多可再生能源融入市場。

5 月，EnergyAustralia 又與新南威爾斯州政府達成協議，在現有 Tallawarra 電廠位置新建一座約 300 兆瓦的發電廠，預計於 2023/2024 年度澳洲夏季投產。Tallawarra B 電廠將會是澳洲第一座混合使用綠色氫氣和天然氣的淨零碳排放電廠，電廠的直接碳排放將於其營運期內被抵銷。

同月，位於昆士蘭州的 250 兆瓦 Kidston 抽水蓄能水電項目完成財務安排。項目於 2024 年落成後，EnergyAustralia 將擁有合約權利使用設施的產電量。這是國家電力市場 (National Electricity Market) 近 40 年來首個全新的抽水蓄能水電項目。

上半年，批發電價大部分時間均處於較低水平，影響了 EnergyAustralia 能源業務的盈利。5 月及 6 月期間，新南威爾斯州和昆士蘭州的電價出現若干波動，但由於 EnergyAustralia 的大部分發電合約已預先按與去年相若的價格訂立，因而減低了影響。這些市場價格變動，也令能源對沖合約的公平價值收益較去年減少。此外，由於雅洛恩電廠提前退役加速折舊支銷，以及重新訂立的天然氣採購協議價格因反映國際價格受到上調，均影響了盈利。隨著早前以較高價格訂立的對沖合約逐漸到期，我們預期利潤將進一步受壓。

由於 Mount Piper 電廠的產電量增加，EnergyAustralia 旗下電廠的發電量較 2020 年同期上升。雅洛恩電廠的產電量減少，這是由於 6 月發生極端暴雨和區域水浸，其後煤礦場需採取預防措施而停產。雅洛恩電廠曾一度在低於發電容量的情況下運作，隨後恢復正常。極端降雨導致流經雅洛恩煤礦場的 Morwell 河道水位上漲，雖然煤礦場沒有出現水浸，但在河道結構發現裂縫，未來有可能對煤礦場構成威脅。因此，我們作出撥備用作勘察河道的損毀程度及評估可能作出的修整方案。

Mount Piper 電廠及雅洛恩電廠現正進行大型維修計劃，以提升運作的可靠度及表現，預期 2021 下半年的發電量會因此受限於與去年相若的水平。

上半年度，因呆壞賬開支減少、現有客戶電價的有利調整及太陽能上網電價下調，改善了客戶業務的利潤。然而，電力零售市場競爭激烈，導致新客戶的利潤下降。首六個月，客戶數目下跌少於 1%，較去年同期改善。

新冠病毒疫情持續，EnergyAustralia 繼續為有經濟困難的客戶提供支援。

EnergyAustralia 於 3 月與 Lochard Energy 及相關公司就出售 Iona 燃氣廠的爭議達成和解。根據和解協議，EnergyAustralia 需要支付若干款項，同時 Iona 燃氣廠現時為 EnergyAustralia 提供燃氣儲存服務的合作關係將會延長。

展望



澳洲的決策當局繼續認同需要加大低碳、可靠發電項目方面的投資力度。4月，能源安全委員會（Energy Security Board）發表研究報告，為澳洲於2025年後的能源轉型需要提出四大改革路線，當中包括一項廣泛建議，提倡適時引入新的發電容量，並確保現有電廠繼續運作直至不再需要為止，以增強電力系統的穩定性。5月的聯邦預算案亦提出多項措施，支持投資在政府科技投資路線圖中，列為優先項目的新興低排放技術。

展望未來，短期內批發電價將持續低迷、市場競爭仍然激烈，零售業務利潤持續受壓。EnergyAustralia將繼續專注於雅洛恩電廠的有序退役，並推進能源轉型項目，包括Tallawarra B電廠的項目及Jeeralang電廠附近的電池儲能項目。同時，EnergyAustralia亦正評估在為Mount Piper電廠提供水源的Lake Lyell大壩上，建設抽水蓄能水電設施的可行性。此外，EnergyAustralia正與集團探索開發氫氣及微電網等技術方面的協同效益，藉此加強實力以協助澳洲建構一個以可再生能源為基礎、更潔淨和更現代化的能源新時代。

印度

印度受第二波新冠病毒疫情衝擊，感染個案急增，中電印度致力保護員工的健康及安全，同時為客戶維持可靠的電力服務，公司加強預防措施，包括在各業務運作層面實行接觸者追蹤和檢測。中電控股和中電印度更支援當地社群的抗疫工作，協助向疫情嚴峻的地區提供呼吸機及重要醫療用品。

1月和2月，隨著印度各地的用電需求全面回升，全國高峰用電量創出新紀錄。中電印度在2020年收購泰倫加納邦(Telangana)兩個太陽能光伏發電站，拓展了相關業務組合和增加了發電量，同時繼續確保旗下資產的營運表現強勁。公司採用數據分析技術以監察電站的營運，並提升可再生能源資產的表現。

風能發電量較2020上半年高。中電印度正為Tejuva、Chandgarh及Harapanahalli風場進行升級工程，包括安裝設備以提高渦輪機葉片的空氣動力效率。位於古加拉特邦(Gujarat)的Sidhpur風電項目已批出新設備的採購合約。然而，由於印度實施封城措施，延誤了項目的工程進度，影響原定於2022年初投產的目標。7月，由於疫情持續，政府准許建設中的可再生能源項目延遲投產日期兩個半月。中電印度將繼續加快Sidhpur項目的施工進度，同時評估是否需要向政府要求進一步靈活處理投產日期。

於6月底，中電印度因當地配電公司購買可再生能源而被拖欠的應收賬款為844百萬港元，而六個月前則為771百萬港元，數字反映了第二波疫情的衝擊。

中電印度預計在達成最終協議及符合協定的先決條件後，可於第三季完成收購跨邦郡輸電資產Kohima Mariani Transmission Limited。政府機構及長期客戶均已批准交易進行。與此同時，中電印度於2019年收購的輸電資產Satpura Transco Private Limited保持近100%的可用率。

哈格爾發電廠繼續表現穩健。今年首季電廠完成自2012年投產以來最大規模的維修工程，營運表現因而提升。電廠為是次大修額外聘用了超過2,000名合約員工，最終如期完工，期間並無發生損失工時的工傷事故。同時，中電印度繼續探討Paguthan燃氣電廠的發展，考慮的方案包括將其出售。Paguthan電廠在上一份購電協議於2018年期滿後，已停止商業營運。

展望



確保員工的健康及安全，是中電印度的首要目標，公司將繼續保持旗下電廠穩健營運，並為電廠附近受疫情影響的社群提供紓困措施。

印度政府向配電公司提供財務支援，有助業界面對新冠病毒疫情的挑戰，以及改善發電商的現金流。而促進於電力交易中心進行實時交易的措施，以及提高太陽能及非太陽能電力買賣的靈活性，讓配電公司得以履行購買潔淨能源的責任，均利好可再生能源行業的發展。

在中電控股及 **Caisse de dépôt et placement du Québec** 兩個股東的支持下，中電印度正進一步探索可再生能源及輸電業務的投資機會，並為改善正急速發展的印度能源供應鏈作貢獻。

東南亞及台灣

上半年，和平電廠維持可靠運作，並沒有受到5月台灣大規模停電的影響。泰國 Lopburi 太陽能光伏電站的營運表現保持穩定。

展望



中電將繼續致力促進和平電廠及 **Lopburi** 太陽能光伏電站的穩健營運表現，同時繼續探索東南亞及台灣可再生能源領域的潛在投資機會。

人力資源

截至2021年6月30日，中電集團共聘用8,074名全職及兼職僱員，而2020年同期則為7,959名。僱員中共有3,885名受僱於中電在香港的受規管電力業務，430名受僱於在香港的非受規管電力相關業務。中國內地業務的僱員有616名，而澳洲、印度、東南亞及台灣的業務則有2,780名，另有363名受僱於中電控股。截至2021年6月30日止的六個月期間，僱員薪酬總額為3,349百萬港元，當中包括退休福利開支319百萬港元，而2020年同期的僱員薪酬總額為3,052百萬港元，包括退休福利開支292百萬港元。

面對新冠病毒疫情持續，中電繼續採取全面措施，保障僱員及承辦商員工的健康，並確保業務不受影響。措施包括實施特別工作安排、在工作場所進行體溫測量等進出管制、為員工提供健康教育資訊，以及支持員工接種疫苗。在合適情況下，中電為僱員、承辦商及家屬安排在工作場所或透過其他選擇接種疫苗。

在香港，中電參與提升整體疫苗接種率的措施。我們配合香港政府的疫苗接種外展服務，方便包括需要輪班或在偏遠地區上班的員工在公司場所接種疫苗，超過1,200名僱員、承辦商及家屬參加。為鼓勵更多人接種疫苗，公司還提供有薪假期及向慈善團體作出捐款。中國內地及印度業務也為員工推行類似的疫苗接種安排。

中電繼續專注建立一支靈活和可持續的團隊，為加快能源轉型和爭奪人才帶來的挑戰做好準備。年內，公司繼續去年各項新推出和更新的人才培訓計劃。我們又投放更多資源設立獎學金及導師培訓，藉此吸引及挽留年青人才。2021年，我們已連續第二年為香港應屆畢業生提供實習職位，並配合香港政府的「大灣區青年就業計劃」，將實習機會擴展至大灣區。以上舉措反映中電對推動長遠人才發展的承諾，以及決心支持員工和業務所在地社群的發展。

在全球能源轉型進程中，中電深明實踐可持續發展是企業的基本責任，因此，我們於今年推行集團勞工標準，闡述中電對遵守國際認可原則及公約的承諾，展現「以人為本」的核心價值。在香港平等機會

委員會首次舉辦的「平等機會僱主嘉許計劃」中，中電榮獲「性別平等」及「家庭崗位平等」大獎。這些獎項進一步肯定中電一直以來推動及實踐平等就業機會的努力。

健康與安全

中電於2021年上半年繼續致力保障僱員的健康與安全，並加強僱員身心健康的計劃，在各主要市場正籌備或已推出度身訂造的平台。

為協助管理人員就嚴重受傷事件及有可能致命的事務進行監察和趨勢分析，中電推出事故匯報系統。中電又向特定員工提供訓練，加強「安全設計」方面的能力。「安全設計」的原則已融入新電廠及電力設備的設計階段，以在施工前辨認出和緩減日後的營運風險。

為減低與重力相關的風險例如物件墮下，我們在各業務地區成立了工作小組，與前線員工溝通並查找需要改善的地方。

為配合業務發展需要，我們將於2022年推出新的健康、安全及環境(HSE)改善策略，並利用數年時間推行，現正展開內部諮詢工作，以識別現有及新增的需要。新策略將以現行健康、安全及環境改善計劃的工作為藍本，並繼續以預防重大傷亡事故為重點。

2021年上半年，集團僱員及承辦商的「總可記錄工傷事故率」及「損失工時工傷事故率」均較2020年同期低，當中香港和中國內地有明顯的改善。

| | 僱員 | | 僱員和承辦商 | |
|---------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| | 2021年 1月至6月 ² | 2020年 1月至6月 ¹ | 2021年 1月至6月 ² | 2020年 1月至6月 ¹ |
| 損失工時 工傷事故率 | 0.05 | 0.11 | 0.06 | 0.09 |
| 總可記錄 工傷事故率 | 0.14 | 0.21 | 0.20 | 0.25 |

附註：

- 2020年的數字已予修訂，以反映兩宗事故的重新分類以及工作時數的輕微調整。
- 自2021年起，根據全球報告倡議組織的要求，「損失工時工傷事故率」及「總可記錄工傷事故率」數字只反映與工作有關的受傷事故（不包括職業病和通勤期間的受傷事故）。

環境

中電繼續管理其業務營運和新項目的發展及施工，以減少對環境的影響。中電致力履行其環保承諾，並主動監察新訂立和即將實施的規例，為轉變做好準備。期內，中電沒有發生導致罰款或遭檢控的環保違規事件。

減少氣體排放

中電採用先進科技，使集團符合或超越日益嚴格的氣體排放監管要求。龍鼓灘發電廠新建的聯合循環燃氣渦輪機組採用催化還原技術，有助降低氮氧化物排放量。而同樣的技術將應用於另一台正在興建的聯合循環燃氣渦輪機組。香港提高天然氣在發電燃料組合中的比例，有助降低二氧化碳排放量。

在澳洲，雅洛恩電廠正實施多項環保措施，包括為持續排放監測系統進行升級工程，確保在新牌照下，電廠能符合更嚴緊的氣體排放限值及監管要求。持續排放監測系統有助加強控制氮氧化物、二氧化硫及粒狀物的排放量。印度哈格爾電廠及中國內地防城港電廠的煙氣脫硫機組，繼續協助電廠減少二氧化硫的排放。

可持續用水

中電致力以負責任及可持續的方式善用水資源。防城港電廠在煙氣脫硫運作中循環再用經處理的污水，採用抑制灰塵的措施和綠化灌溉系統。中國內地的泗洪和淮安太陽能光伏電站，以及印度的Veltoor太陽能光伏電站均採用機械人清潔系統，達致零用水除塵。

EnergyAustralia得到維多利亞州的环境保護局批准，在6月暴雨過後，暫時可將雅洛恩煤礦場內Township Field池塘的池水排放入拉特羅布河。此次排水將由認可的獨立專家嚴密監察，預計水質所受的影響極微。這項安排有助騰出貯水空間，並在日後出現暴雨時疏導雅洛恩煤礦場附近水道的水流。

氣候變化

中電於上半年推進多項重要的減碳項目。龍鼓灘發電廠的第一台聯合循環燃氣渦輪機組已於2020年投產，而第二台機組的土木工程進度良好，預計於2023年投入服務。兩台機組的高效能和低碳強度將能大大降低溫室氣體排放量。同時，位於中國內地吉林省的乾安三期風場及位於印度古加拉特邦的Sidhpur風場已展開建造工程。

EnergyAustralia決定於2028年關閉雅洛恩電廠，即提前四年結束其技術可用年限。根據現時的業務推算，電廠退役將有可能在2030年前減低中電的碳強度約20%。新南威爾斯州的Tallawarra B電廠預計於2023/2024年度澳洲夏季投產，將會成為澳洲第一座混合使用綠色氫氣和天然氣的淨零碳排放電廠，營運期內的所有直接排放將會被抵銷。

中電在完成一項根據在不同氣候情境下政策和要求出現變化的檢視後，將加強《氣候願景2050》的減碳目標，並於今年內稍後聯合國COP26氣候峰會前公布。

中電旗下業務單位繼續加強評估氣候變化的風險和影響，同時研究各地的不同情境。為支持全球經濟邁向低碳轉型，中電參與多項國際倡議，包括世界可持續發展工商理事會(WBCSD)SOS 1.5項目，以助企業盡一己之責，將全球氣溫升幅控制在攝氏1.5度內。集團亦參與由氣候相關財務揭露工作小組(TCFD)舉辦的氣候相關情境分析項目。

可持續發展表現

中電於3月發表最新一份《可持續發展報告》，繼續聚焦匯報與業務可持續營運有關的議題。報告闡述集團在應對新冠病毒疫情挑戰下，推行減碳、數碼化及團隊轉型的優先策略目標，同時跟從TCFD的建議加強訊息披露，向投資者及資本提供者等持份者提供透明、可信的氣候變化相關資料。中電亦

參加由WBCSD、香港會計師公會及可持續發展會計準則委員會舉辦的活動，分享有關TCFD所建議匯報準則的實務。

中電對可持續發展的承諾再一次獲得肯定，在多個環境、社會及管治表現的國際股票指數中皆佔一席位，其中包括道瓊斯可持續發展亞太指數、恒生可持續發展企業指數及富時社會責任指數。

創新

中電繼續以能源服務一體化的策略投資創新技術，透過應用最新的能源數碼化工具，為客戶提供低碳及以科技為本的能源服務。隨着能源轉型可為圍繞集團核心電力業務的新興能源服務開闢新機遇，新技術能力和合作夥伴關係是中電加速發展成為「新世代的公用事業」的關鍵。

中電的數碼能源方案業務Smart Energy Connect (SEC)協助香港更多領先的企業及機構管理能源用量。

2021年上半年，SEC為醫院管理局引入了能源監控系統，利用人工智能技術，分析用電量數據，找出潛在的機件設備故障，從而改善能源管理。商界方面，SEC為信和集團安排旗下一個商場安裝先進的供暖、通風和空調控制系統，利用機器學習科技來改善空調設備的表現。

SEC在為教育界提供能源管理方案方面取得進展，至今已為香港超過10所學校設置空氣質素改善系統。碳信用的銷量也有上升，協助客戶抵銷溫室氣體排放量。同時，SEC的服務範疇增加了新產品和方案，包括提供高效能軟件，讓客戶追蹤及管理多座建築物的能源用量，以補足為單棟建築物而設計的現有技術。

集團加強與創科企業合作，以確保能夠掌握最佳的能源技術，進一步提升中電的營運能力，並在數據中心、微電網及企業購電協議等新崛起的市場中

把握機遇。中電亦繼續參與全球能源初創加速計劃 (Free Electrons)，發掘機會把世界各地優秀的科技作商業發展。此外，我們繼續與創業邦合作，以大灣區為重點，物色中國內地最具前景的能源科技供應商以建立夥伴關係。

展望未來，中電會尋求機會，擴展策略性的投資組合，當中已包括入股一些在全球重要創科樞紐，例如中國內地、美國及以色列等，提供用電需求管理、網絡安全和氫氣儲存技術的科技公司。

與持份者聯繫及社會表現

新冠病毒疫情期間，中電繼續堅守承諾，貢獻營運所在地的社群福祉，同時支持教育與發展、加強環境保護，並與各社區夥伴合作應對新的社會挑戰。

保護社群 攜手抗逆

集團專注於亞太地區營運所在地因疫情引發的各種公共衛生和社會經濟緊急情況。為支援弱勢社群，同時刺激受疫情重挫的經濟，中電在香港派發零售及餐飲消費券予低用電量住宅客戶、享有長者電費優惠的客戶以及 10,000 個劏房住戶，近 80 萬個受惠家庭每戶獲得 100 港元的優惠券，可在「中電消費計劃」下 2,800 多間店舖消費。

面對新冠病毒疫情，四間中電有「營」飯堂調整服務，除提供堂食外，還增添外賣自取和外送服務，讓有需要人士在防疫措施限制下仍能享用營養飯餐。6 月，中電舉辦「和您一起過節」活動，與薈色園和救世軍合作，以視像方式與安老院和日間護理中心的長者共賀端午佳節。

在中國內地，中電支持各營運地點附近的利民項目，包括興建道路橋樑、提供淨水基礎設施、改善公共地方照明等。中電義工又在主要節日探訪周邊村莊和護老院。在防城港電廠所在的廣西壯族自治區，中電繼續支持少數民族文化保育工作。超過 100 名苗族婦女參加了「廣西少數民族項目」的刺繡培訓，在學習傳統工藝之餘，更能賺取額外收入。該項目還在學校開辦苗族和瑤族文化課程，教授舞蹈、刺繡以及音樂等科目。

由於印度受到第二波疫情衝擊，中電控股及中電印度在 5 月合共捐出 68 百萬盧比 (7 百萬港元) 支持救災工作。除提供氧氣和重要的醫療設備外，中電印度還支援因疫情而生計陷入困境的人士。中電印度與營運地點附近的非牟利組織合作，改善社區衛生環境及增加抗疫用品供應，以增強社區的抗疫能力，同時鼓勵社群參與疫苗接種計劃。

中電印度開展一項與 Aga Khan Rural Support Programme 合作的計劃，在施工中的古加拉特邦 Sidhpur 風場附近地區，協助居民改善生計和當地婦女自強。公司繼續在其轄下電廠附近的村落進行供水基建改善工程，包括古加拉特邦的 Samana 和 Mahidad 風場、馬哈拉施特拉邦 (Maharashtra) 的 Jath 和 Sakri 風場，以及泰倫加納邦 Divine Solren 項目。在孟買，中電印度與非牟利組織 Kshamata 合作，支援婦女面對社會及情緒的問題。

EnergyAustralia 繼續加強與原住民和托雷斯海峽島嶼 (Torres Strait Islanders) 居民的關係，增加向當地居民採購，並鼓勵 EnergyAustralia 的主要承辦商採取同樣做法。同時，EnergyAustralia 在「2021 年澳洲工作間平等指數」(Australian Workplace Equality Index) 中，獲頒為 LGBTIQ+ (女同性戀、男同性戀、雙性戀、跨性別、雙性人和酷兒) 銀級共融僱主，以表揚其透過成功的 PRISM 網絡，支援 LGBTIQ+ 僱員。

EnergyAustralia 繼續支持各營運地點附近的社區項目，包括向 Triple Care Farm 等計劃提供資助。Triple Care Farm 是新南威爾斯州的一項住院復康計劃，為染上毒癮和酒癮的澳洲青年提供復康住所。過去五年，EnergyAustralia 撥出合共 850,000 澳元 (490 萬港元)，資助 140 多個社區項目。

2021 年 5 月，EnergyAustralia 的 Workplace Giving 計劃在推出不到三年內共籌獲逾 100 萬澳元 (580 萬港元) 捐款，所支持的社區項目廣泛，服務對象包括正接受治療的癌症患者、面對精神健康挑戰的青年人及遭家庭暴力而可能面臨露宿的受害者等。

推廣教育 提供機會

由職業訓練局營運、中電贊助的「中電電力工程實驗室」今年4月在香港開幕，旨在培育工程人才，以支持香港轉型至低碳智慧城市。實驗室是香港少數提供先進實時數碼模擬系統及電力硬件在環測試的教育設施之一，讓學生在理想的環境中學習最新的智能電網技術及實際操作。實驗室每年培訓約500名電力工程學員，包括200多名中電學院學生。

香港的就業市場需要時間從疫情中恢復過來，有見及此，中電繼續支援青年人，為他們提供寶貴的就業和培訓機會。今年我們將為香港畢業生提供約120個實習生和見習生職位，當中60多個名額來自中電畢業生實習計劃。

2021年，鑑於疫情下的特別上課安排，中電為32間參加「校園工程師」計劃的中學舉辦講座，當中大部分以網上形式進行。該計劃是中電推動青年人投身電力工程行業的主要項目之一。

中電希望透過教育項目與青年人加強聯繫。今年4月，全新的中電E-Playground落成啟用，是香港首個以

電力工程、能源和環保為主題的室外遊樂園，透過多個富趣味和互動的遊戲設施，讓學生及公眾人士透過獨特的學習體驗，了解電力行業和節能知識。

新冠病毒疫情期間，中電製作一系列超人中中四人組卡通片及視頻，教育香港幼稚園和小學學生低碳生活和節能。由於疫情減少親身探訪幼稚園的機會，中電工程師在短片中介紹發電設施，向學生解說節能的重要性。

為幫助有經濟困難的學生，中電從「中電社區節能基金」預留150萬港元以資助職業訓練局職業專才教育(VPET)課程的學生。75名成功申請的學生各可獲20,000港元資助。「中電新世代·新動力獎勵計劃」同時為20名中學生提供獎學金，表揚他們成功克服逆境的傑出表現。

在中國內地，雲南大理漾洱水電站所在地區今年5月發生強烈地震，中電隨後在水電站附近一所小學舉辦有關安全及地震疏散的講座。此外，中電繼續為有需要的內地學生提供經濟支援，又向多個電站周邊的居民講解有關用電及消防安全等知識。



中電參與政府疫苗接種外展計劃，安排員工在工作場所接種新冠病毒疫苗。

與此同時，中電印度的獎學金計劃今年為約600名學生提供經濟援助。中電印度又與Pratham Education Foundation和Tata Institute of Social Sciences的職業教育學院合辦培訓計劃，內容聚焦醫療保健及可再生能源，有超過1,800名青年人參加。

中電印度委託非牟利組織Deepalaya，負責管理位於哈里亞納邦(Haryana)哈格爾電廠附近一所新落成的培訓學院，協助區內青年人為投身職場做好準備。此外，中電印度在哈格爾舉辦另一項旨在協助婦女自強的培訓計劃，超過1,500名婦女參加，接受有關生活技能和創業的培訓，包括種菜和營養學課程。

鼓勵節約能源

廣受歡迎的中電「全心傳電」計劃，本年度再添60,000名香港客戶參與，使總參加人數達至400,000名。計劃讓客戶在賺取節能獎賞的同時，又可幫助有需要人士。該計劃繼續為長者、殘疾人士及低收入家庭等弱勢社群提供電費資助，此外亦會資助劏房租戶，及向劏房業主提供經濟援助進行電線重鋪工程，以為劏房租戶安裝獨立電錶。

為向整體社區推廣節約能源，我們透過「中電社區節能基金」推出「社福機構慳電節能活動資助計劃」。截至6月底，共收到來自67間非政府組織和社區夥伴的申請。在中電的資助下，部分申請者已完成有關慳電節能教育項目，包括舉行工作坊、網上研討會、短片大賽、於社交媒體上載漫畫等活動。

中電一直致力使旗下建築物和營運符合環保要求。位於粉嶺的132千伏皇后山變電站，於4月在香港綠色建築議會的「綠建環評新建建築」評級中，獲最高的「最終白金級」評級，成為中電首個獲此殊榮的變電站，彰顯中電對綠色建築的承諾，以及將可持續建築理念融入變電站的設計，與周邊環境融為一體。

為響應6月5日「世界環境日」，中電在內地的數家電站舉辦活動推廣環保，包括參觀發電廠、植樹、繪畫比賽以及派發傳單等。

同時，中電印度在卡納塔克邦(Karnataka)的Harapanahalli和Saundatti電廠附近進行推廣活動，鼓勵住宅和公共場所採用太陽能。3月，公司更簽署一項協議，於中央邦Satpura Transco Private Limited輸電基礎設施附近的九個村莊，開展太陽能項目，包括使用太陽能作街道照明、維修太陽能發電資產的培訓，以及為學校和幼稚園而設的太陽能教育計劃。此外，中電印度繼續落實措施應對燃燒農作物殘梗所造成的污染，包括於3月與印度工業聯合會基金會簽署協議，將哈里亞納邦的殘餘農作物管理項目延長兩年，並將其範圍擴大到另外11個村莊。

積極參與氣候討論

隨著第26屆聯合國氣候變化大會(COP26)即將於11月在英國召開，國際社會對氣候行動的關注日增。愈來愈多國家承諾實現碳中和，中電亦透過不同平台和活動，闡述其可持續發展的策略，並在世界各地的氣候討論中，發表對減碳的見解。

中電參加了WBCSD和世界綠色建築委員會等組織就可持續發展所舉辦的國際和地區活動，又贊助由香港澳洲商會舉辦的「邁向可持續發展未來」系列研討會，以推動綠色建築、電動車和可持續投資等氣候行動。

為加強與金融業界的聯繫，中電支持世界銀行的災害風險融資和保險計劃於3月發表的「關鍵基礎設施服務的財務保障」報告。於報告網上發表會上，中電分享風險管理及如何強化財務能力抵禦衝擊的實務。中電還參與多個論壇，就電力行業的能源轉型發表意見，其中包括皇家國際事務研究所(Chatham House)在3月舉辦的能源轉型視像會議、商界環保協會(BEC)在6月協辦的Race to Zero活動，以及同月舉行的摩根大通亞太區環境、社會和管治論壇。集團管理層積極接受傳媒訪問，繼續利用主要國際媒體的報導作重要渠道，擴闊就減碳行動氣候的溝通。4月，中電控股首席執行官接受邀請加入新成立的

CNBC ESG Council，跟全球商界和意見領袖一起討論可持續發展和進行合作。

4月，中電成為香港Power Up Coalition的創始成員之一。該項目按商界環保協會的「低碳約章」和聯同金門建築有限公司發起，以致力實現香港建築工地零排放的長遠目標。同月，中電成為「Business with Purpose」約章的15個創始訂約方之一。該約章由香港管理專業協會和香港社會創投基金公司共同發起，以鼓勵企業協力對抗及克服香港面對的環境和社會挑戰。

界定福利計劃

中電集團透過其附屬公司，為澳洲及印度的合資格僱員設有已供款的界定福利計劃。根據計劃，僱員可於退休、死亡、殘疾或退出時支取一筆福利款項。所提供的福利水平取決於僱員的服務年資及最後的平均薪金。界定福利計劃下提供福利的成本，按預計單位信貸精算估值法釐定。

有關界定福利計劃的開支相對集團退休福利開支來說並不關鍵。截至2021年6月30日止的六個月，相關開支佔集團退休福利總開支1%。

最近一次就集團澳洲附屬公司的界定福利計劃，截至2021年6月30日的精算估值是由Mercer Consulting (Australia) Pty Ltd的Mark Samuels先生進行，他是澳洲精算師協會會員。就集團澳洲附屬公司的相關計劃而言：(i)主要的精算假設包括貼現率2.3%、長期薪酬增長率2.5%及退休金增長率2.0%；(ii)供款水平為136%。

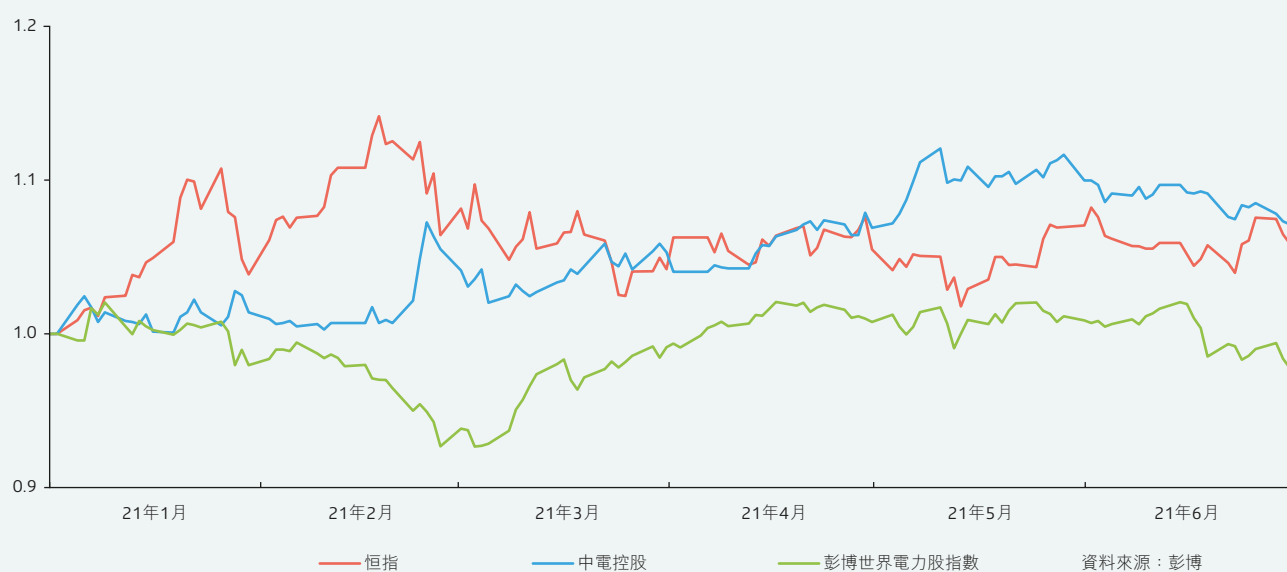
最近一次就集團印度附屬公司的界定福利計劃，截至2021年3月31日的精算估值是由Kapadia & Kochrekar的Saurabh Kochrekar先生進行，他是印度精算師協會會員。由於印度附屬公司的財政年度年結日不同，於2021年6月30日並未有進行精算估值。

股東價值

2021年上半年，中電股價上升7.1%，表現優於作為香港基準的恒生指數（「恒指」）同期的5.9%升幅，以及彭博世界電力股指數的2.2%跌幅。中電於2月22日公布年度業績後，股價急升，之後在該月底回落。隨後，中電股價表現轉強，於5月10日升至80.35港元，創下逾11個月來的最高收市價。之後的股價波幅輕微，至6月底處於溫和下降軌跡，上半年收市日股價為76.80港元。

中電相對恒指及彭博世界電力股指數的表現（2021年1月1日 — 2021年6月30日）

（基點：2020年12月31日 = 1.0）



2021年上半年摘要

我們一直強調，我們應不斷尋求改進空間，精益求精，讓集團的企業管治實務與時並進。

- ◆ 混合模式的股東周年大會(年會)：根據香港政府就上市公司於新冠病毒疫情下進行股東大會與社交距離有關的法例和規定，中電以混合模式舉行2021年會，此舉讓股東透過預先登記以親身出席年會，或於網上平台參與年會。今年，登記和非登記股東均可參與網上年會，透過直播觀看會議盛況，於網上平台提問及接近實時地投票，讓股東在此特殊情況下也可表達意見。
- ◆ 董事會成員組合更新：我們看到股東對我們不斷努力更新董事會的大力支持，在2021年會上約99.77%的投票通過選舉吳燕安女士和顧純元先生為董事。
- ◆ 諮詢回應：我們對香港聯合交易所有限公司(香港聯交所)發表的「檢討《企業管治守則》及相關《上市規則》條文」的諮詢文件作出回應，分享我們的意見。

企業管治實務

《中電企業管治守則》(中電守則)是我們特別為集團制定的企業管治守則(詳見中電網站，或可向公司秘書索取)。中電守則納入並在多方面超越由香港聯交所刊發的《企業管治守則》及《企業管治報告》(聯交所守則)中所提出的良好企業管治原則，以及兩個層次的建議。聯交所守則載於證券上市規則(上市規則)附錄14。

截至2021年6月30日止六個月，我們全面遵守聯交所守則的守則條文及引用其所有原則。中電只有一項偏離聯交所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2020年報第122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2021年6月30日止六個月的未經審計簡明綜合中期財務報表。

公司於2021年5月14日舉行年會，股東於會上以超逾99.31%的高票數支持通過續聘羅兵咸永道會計師事務所擔任本公司截至2021年12月31日止年度的獨立核數師。

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。

董事會和高層管理人員

中電董事會

於2021年6月30日，董事會成員組合與載於2020年報第110至115頁的成員名單維持不變，載列如下：

| 非執行董事 | 獨立非執行董事 | 執行董事 |
|---------|---------|-------|
| 米高嘉道理爵士 | 艾廷頓爵士 | 藍凌志先生 |
| 毛嘉達先生 | 聶雅倫先生 | 彭達思先生 |
| 利約翰先生 | 羅范椒芬女士 | |
| 包立賢先生 | 穆秀霞女士 | |
| 斐歷嘉道理先生 | 陳秀梅女士 | |
| | 吳燕安女士 | |
| | 顧純元先生 | |

接受選舉的吳燕安女士及顧純元先生；和接受重選的利約翰先生、包立賢先生、聶雅倫先生、羅范椒芬女士及藍凌志先生，於2021年會分別獲得股東通過選舉為董事和連任董事。

自2021年7月31日起，彭達思先生退任執行董事職務。請亦參閱下文「董事委員會」及第28頁的「高層管理人員」。

除上述所披露外，載述於2020年報及中電網站的董事資料於報告期內和截至本報告日期止並無重大變動。有關各現任董事出任中電控股附屬公司的職務，及其於過去三年出任其他公眾公司董事職務的資料，均已於中電網站相關董事簡歷作出更新。

董事委員會

於報告期內和截至本報告日期止，董事委員會的成員組合變動如下：

- ◆ 隨著彭達思先生於2021年4月1日的職能變更，新任財務總裁戴思力先生於同日接替彭達思先生出任公積及退休基金委員會成員。請亦參閱「高層管理人員」。
- ◆ 彭達思先生於2021年7月31日退任執行董事職務，於同日退任財務及一般事務委員會成員。

除上述所披露外，董事委員會於報告期內和截至本報告日期止的成員名單與2020年報(第129、130、158、166、171及175頁)所載者保持不變。

董事付出的時間及董事承擔

董事已確認於截至2021年6月30日止六個月內投入了充分時間和關注於本公司事務。

於2021年6月30日，並無董事在超過六間公眾公司(包括中電在內)擔任董事職務，執行董事並無在任何其他公眾公司出任董事。惟集團鼓勵執行董事參與專業組織和慈善團體，以及擔任公職。

高層管理人員

於報告期內和截至本報告日期止，高層管理人員組合有若干變動：

- ◆ 自2021年4月1日起，時任副財務總裁戴思力先生接替彭達思先生出任財務總裁；
- ◆ 自2021年7月1日起，時任EnergyAustralia客戶服務總裁高文謙先生接替譚凱熙女士出任常務董事（EnergyAustralia）；及
- ◆ 自2021年4月1日起，彭達思先生由財務總裁轉職為集團總監兼首席策略及變革總裁。他將於2021年8月31日退休，並辭任集團總監兼首席策略及變革總裁和高層管理人員職務。

除上述所披露外，於報告期內和截至本報告日期止，高層管理人員組合與載於2020年報第116及117頁的成員保持不變，所有現任高層管理人員的簡歷均載於中電網站。

薪酬

非執行董事

在2020年報中，我們載列由2019年至2022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）袍金（參閱本公司2020年報第179頁）。有關釐定非執行董事薪酬原則的其他詳情，請參閱2020年報的「人力資源及薪酬福利委員會報告」。

執行董事及高層管理人員

執行董事及高層管理人員於截至2021年6月30日止六個月的薪酬資料乃根據香港財務報告準則編製，詳情載於第29頁的列表。

披露的有關金額包括2021年首六個月應付或已付的薪酬金額，以及就過往年度的服務和表現而發放的年度和長期賞金。兩項賞金均於每年的上半年度發放。因此，列表中的總額並不相等於有關人士所應收取薪酬（包括公司在年度內應付或已付的款項）的半數。

另外，披露的金額為相關財政年度內用作會計入賬的金額，並不反映有關人士實際收取的現金金額。若支付相關人士的款項涉及超過一個財政年度，會於附註作出闡釋。

為提供清晰的薪酬狀況，薪酬金額分類為經常性項目及非經常性項目。經常性項目為正常情況下支付予執行董事及高層管理人員的年度薪酬，而非經常性項目主要關於執行董事及高層管理人員的委任或終止聘用。

於第29頁的列表內「薪酬總額」一欄包括以下截至2021年6月30日止六個月的經常性項目：

- 已支付的基本報酬、津貼及利益；
- 根據公司對上一年業績作預期而應計的2021年度賞金及2020年度賞金調整。該項調整為按2020年表現而於2021年發放的實際年度賞金與2020年度的應計年度賞金之差額；
- 2018年度長期賞金在符合有關既定條件的情況下已於2021年1月發放；及
- 公積金供款。

「其他款項」一欄包括任何非經常性項目，在2021年首六個月並無其他款項。

| | 經常性薪酬項目 | | | | 非經常性薪酬項目 | | |
|---|---------------------------------|-------------------|--------------|---------------|--------------|--------------|--------------|
| | 基本報酬、津貼及利益 ¹ 百萬港元 | 表現獎金 ² | | | 薪酬總額 百萬港元 | 其他款項 百萬港元 | 總額 百萬港元 |
| | | 年度獎金 百萬港元 | 長期獎金 百萬港元 | 公積金供款 百萬港元 | | | |
| 截至2021年6月30日止6個月 | | | | | | | |
| 首席執行官 (藍凌志先生) | 5.1 | 5.0 | 5.4 | 1.3 | 16.8 | - | 16.8 |
| 集團總監兼首席策略及變革總裁 (彭達思先生) ³ | 3.9 | 3.4 | 4.1 | 0.7 | 12.1 | - | 12.1 |
| 財務總裁 (戴思力先生) ⁴ | 1.6 | 1.4 | - | 0.3 | 3.3 | - | 3.3 |
| 營運總裁 (施達偉先生) | 2.8 | 2.7 | - | 0.5 | 6.0 | - | 6.0 |
| 集團總監及中華電力副主席 (阮蘇少湄女士) | 2.5 | 2.3 | 2.6 | 0.6 | 8.0 | - | 8.0 |
| 中華電力總裁 (蔣東強先生) | 2.9 | 2.8 | 3.0 | 0.7 | 9.4 | - | 9.4 |
| 中國區總裁 (陳紹雄先生) | 2.4 | 2.3 | 2.5 | 0.6 | 7.8 | - | 7.8 |
| 常務董事(EnergyAustralia) (譚凱熙女士) ⁵ | 6.6 | 8.2 | 9.3 | 0.1 | 24.2 | - | 24.2 |
| 常務董事(印度) (苗瑞榮先生) ⁶ | 2.1 | 1.7 | 2.1 | 0.5 | 6.4 | - | 6.4 |
| 集團法律總顧問及行政事務總裁 (司馬志先生) | 2.8 | 2.7 | 2.9 | 0.7 | 9.1 | - | 9.1 |
| 企業發展總裁 (莊偉茵女士) | 2.8 | 2.7 | 2.9 | 0.6 | 9.0 | - | 9.0 |
| 人力資源總裁 (貝雅麗女士) | 2.4 | 2.3 | - | 0.4 | 5.1 | - | 5.1 |
| 總額 | 37.9 | 37.5 | 34.8 | 7.0 | 117.2 | - | 117.2 |

附註：

- 1 非現金利益的金額已包括在上表的「基本報酬、津貼及利益」一欄中，當中包括電力津貼、可作個人用途的公司車輛、人壽保險和醫療福利。這些非現金利益的提供主要視乎有關人士的所在地而決定。
- 2 表現獎金包括(a)年度獎金(2021年度應付款項及2020年度調整)及(b)長期獎金(支付2018年度獎金)。年度獎金和長期獎金的支付已獲得人力資源及薪酬福利委員會(薪酬委員會)批准。譚凱熙女士的年度獎金金額經首席執行官、EnergyAustralia提名及薪酬委員會主席，以及中電集團薪酬委員會委員磋商後，由EnergyAustralia董事會批准。
- 3 彭達思先生於2021年4月1日獲委任為集團總監兼首席策略及變革總裁。彭達思先生於2021年7月31日退任本公司執行董事，並將於2021年8月31日退休並辭任集團總監兼首席策略及變革總裁和高層管理人員職務。
- 4 戴思力先生於2020年9月7日加入本公司。由2021年4月1日起，戴思力先生獲委任為財務總裁，晉身為高層管理人員，其薪酬資料涵蓋2021年4月1日至2021年6月30日。
- 5 譚凱熙女士於2021年7月1日退任常務董事(EnergyAustralia)，並將於2021年8月榮休。自2021年7月1日起，高文謙先生獲委任為常務董事(EnergyAustralia)。譚凱熙女士的薪酬以澳元計值，按付款月份於月底的港元匯率折算。
- 6 苗瑞榮先生的薪酬以印度盧比計值。本公司為苗瑞榮先生作出短暫性的貨幣寬免安排，於2019年10月1日至2021年9月30日按1港元兌8.9盧比的匯率，以港元支付其50%的基本報酬及年度獎金，剩餘款額則以盧比支付，按付款月份於月底的港元匯率折算。

風險管理和內部監控

審核及風險委員會獲董事會授權，確保中電已制訂並採納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2020年報第143至145頁的「企業管治報告」。

截至2021年6月30日止六個月期間，集團內部審計部合共提交12份附意見審計報告和三份特別檢討報告，全部附意見審計報告均顯示審計結果理想。並無發現可能對股東有影響的重大事項。

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2021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。

我們理解一些員工可能在日常工作中接觸到潛在的內幕消息，高層管理人員及若干員工（「特定人士」）均須遵守《中電證券交易守則》內的證券交易限制。根據公司作出具體查詢後，所有高層管理人員確認於2021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。

於2021年6月30日，除載於本頁有關首席執行官所披露的股份權益和中國區總裁披露的600股股份權益外，其他高層管理人員並無持有中電控股證券的任何權益。

董事及首席執行官權益

根據《證券及期貨條例》第XV部第352條規定備存的登記冊所載，各董事及首席執行官於2021年6月30日在公司或《證券及期貨條例》下所指的任何公司相聯法團的股份、相關股份及債權證的權益／淡倉載列於下表及相關解釋附註：

1 在公司及其相聯法團的股份、相關股份及債權證中的合計好倉

各董事及首席執行官於2021年6月30日持有公司股份的權益（依據股份期權、認購權證或可換股債券等股本衍生工具除外）如下：

| 董事 | 持有股份的身分 | 持有公司普通股 股份總權益 | 佔公司已發行 股本(%) |
|--------------|---------|------------------|-----------------|
| 米高嘉道理爵士 | 附註1 | 410,524,882 | 16.24908 |
| 毛嘉達先生 | 附註2 | 401,243 | 0.01588 |
| 利約翰先生 | 附註3 | 218,823,096 | 8.66129 |
| 包立賢先生 | 附註4 | 10,600 | 0.00042 |
| 斐歷嘉道理先生 | 附註5 | 410,524,882 | 16.24908 |
| 聶雅倫先生 | 附註6 | 41,000 | 0.00162 |
| 羅范椒芬女士 | 實益擁有人 | 6,800 | 0.00027 |
| 陳秀梅女士 | 實益擁有人 | 20,000 | 0.00079 |
| 藍凌志先生(首席執行官) | 個人 | 600 | 0.00002 |

附註：

- 1 米高嘉道理爵士（按《證券及期貨條例》）被視為持有410,524,882股公司股份，並按以下身分持有這些股份：
 - a 一個酌情信託最終持有233,044,212股公司股份，米高嘉道理爵士是其中一名受益人及其成立人。
 - b 一個酌情信託最終持有170,180,670股公司股份，米高嘉道理爵士是其中一名受益人及其成立人。
 - c 一個酌情信託最終持有1,300,000股公司股份，米高嘉道理爵士是其中一名受益人及其成立人。
 - d 三個酌情信託分別最終持有2,000,000股公司股份，米高嘉道理爵士均是該三個信託的其中一名受益人及相關成立人。
- 2 毛嘉達先生（按《證券及期貨條例》）被視為持有401,243股公司股份，並按以下身分持有這些股份：
 - a 以一個酌情信託成立人的身分持有250,000股公司股份。
 - b 一個信託持有150,000股公司股份，毛嘉達先生是其中一名受益人。
 - c 以米高嘉道理夫人遺產的聯席執行人身分持有1,243股公司股份。
- 3 利約翰先生（按《證券及期貨條例》）被視為持有218,823,096股公司股份，並按以下身分持有這些股份：
 - a 以實益擁有人身分持有170,000股公司股份。
 - b 一個酌情信託最終持有218,651,853股公司股份。利約翰先生以一個信託的其中一個受託人身分被視作持有該218,651,853股公司股份，這信託被視為持有該218,651,853股股份。
 - c 以米高嘉道理夫人遺產的聯席執行人身分持有1,243股公司股份。
- 4 以個人身分持有600股及以實益擁有人身分持有10,000股公司股份。
- 5 斐歷嘉道理先生（按《證券及期貨條例》）被視為持有410,524,882股公司股份，並按以下身分持有這些股份：
 - a 一個酌情信託最終持有233,044,212股公司股份，斐歷嘉道理先生是其中一名酌情信託受益人。
 - b 一個酌情信託最終持有170,180,670股公司股份，斐歷嘉道理先生是其中一名酌情信託受益人。
 - c 一個酌情信託最終持有1,300,000股公司股份，斐歷嘉道理先生是其中一名酌情信託受益人。
 - d 一個酌情信託最終持有2,000,000股公司股份，斐歷嘉道理先生是其中一名酌情信託受益人。
 - e 兩個酌情信託分別最終持有2,000,000股公司股份，斐歷嘉道理先生是該兩個信託的其中一名設定受益人。
- 6 以實益擁有人身分與配偶共同持有41,000股公司股份。

其他的現任公司董事，包括艾廷頓爵士、穆秀霞女士、吳燕安女士和顧純元先生，以及前董事彭達思先生均已各自確認其於2021年6月30日並無持有公司或其任何相聯法團的股份權益。

於2021年6月30日，各董事及首席執行官概無持有公司或其相聯法團的債權證、股本衍生工具的相關股份權益。

2 在公司及其相聯法團的股份、相關股份及債權證中的合計淡倉

於2021年6月30日，各董事及首席執行官概無持有公司或其相聯法團的股份、債權證、股本衍生工具的相關股份權益的淡倉。

公司或其附屬公司於本期間任何時間內，並無參與任何安排，以使公司董事及首席執行官（包括他們的配偶及18歲以下的子女）可藉取得公司或其相聯法團的股份、相關股份或債權證而獲益。

主要股東權益

根據《證券及期貨條例》第XV部第336條規定備存的登記冊所載，各主要股東於2021年6月30日在公司的股份及相關股份的權益／淡倉載列於下表及相關解釋附註：

1 在公司的股份及相關股份中的合計好倉

公司獲悉各主要股東於2021年6月30日持有的公司股份權益如下：

| 主要股東 | 持有股份的身分 | 持有公司普通股 股份總權益 | 佔公司已發行 股本(%) |
|--|----------------|----------------------|-----------------|
| Bermuda Trust Company Limited | 受託人／ 受控法團權益 | 305,591,730 附註1 | 12.10 |
| Guardian Limited | 受益人／ 受控法團權益 | 218,651,853 附註7 | 8.65 |
| Harneys Trustees Limited | 受控法團權益 | 410,524,882 附註3 | 16.25 |
| Lawrencium Holdings Limited | 受益人 | 170,180,670 附註2 | 6.74 |
| Lawrencium Mikado Holdings Limited | 受益人 | 233,044,212 附註2 | 9.22 |
| The Magna Foundation | 受益人 | 233,044,212 附註2 | 9.22 |
| The Mikado Private Trust Company Limited | 受託人／ 受控法團權益 | 410,524,882 附註2 | 16.25 |
| Oak CLP Limited | 受益人 | 218,651,853 附註4 | 8.65 |
| Oak (Unit Trust) Holdings Limited | 受託人 | 218,651,853 附註1 | 8.65 |
| The Oak Private Trust Company Limited | 受託人／ 受控法團權益 | 218,651,853 附註4 | 8.65 |
| 米高嘉道理爵士 | 附註5 | 410,524,882 附註5 | 16.25 |
| 利約翰先生 | 附註6及7 | 218,823,096 附註6及7 | 8.66 |
| 斐歷嘉道理先生 | 附註8 | 410,524,882 附註8 | 16.25 |
| R. Parsons先生 | 受託人 | 218,651,853 附註7 | 8.65 |

附註：

- 1 Bermuda Trust Company Limited 不論是以多個酌情信託的受託人身分及／或直接或間接控制 Oak (Unit Trust) Holdings Limited、The Oak Private Trust Company Limited 及其他公司，均被視為持有這些公司被視作持有的公司股份權益。
- 2 The Mikado Private Trust Company Limited 不論是以多個酌情信託的受託人身分及／或直接或間接控制 Lawrencium Holdings Limited、Lawrencium Mikado Holdings Limited 及其他公司，均被視為持有這些公司被視作持有的公司股份權益。The Magna Foundation 亦被視為持有 Lawrencium Mikado Holdings Limited 被視作持有的公司股份權益。The Mikado Private Trust Company Limited 持有的公司股份權益亦包括多個酌情信託持有的股份，米高嘉道理爵士是這些酌情信託的其中一名受益人及相關成立人（見「董事及首席執行官權益」）。
- 3 Harneys Trustees Limited 控制 The Mikado Private Trust Company Limited，因此被視為於這公司被視作持有的股份擁有權益。
- 4 The Oak Private Trust Company Limited 不論是以酌情信託的受託人身分及／或直接或間接控制 Oak CLP Limited，均被視為持有這公司被視作持有的公司股份權益。
- 5 請參閱載於「董事及首席執行官權益」的附註1。
- 6 請參閱載於「董事及首席執行官權益」的附註3。
- 7 R. Parsons 先生及利約翰先生以一個信託的受託人身分共同控制 Guardian Limited，故被視為持有 Guardian Limited 被視作持有的股份權益。因此，Guardian Limited 持有的 218,651,853 股股份與各自歸屬於利約翰先生及 R. Parsons 先生的權益重疊。
- 8 請參閱載於「董事及首席執行官權益」的附註5。

於 2021 年 6 月 30 日，公司並無獲悉任何主要股東透過股份期權、認購權證或可換股債券等股本衍生工具持有公司的相關股份好倉。

2 在公司的股份及相關股份中的合計淡倉

於 2021 年 6 月 30 日，公司並無獲悉任何主要股東持有公司的股份或其他相關股份的淡倉。

其他人士權益

於 2021 年 6 月 30 日，公司並無獲悉除主要股東外尚有任何人士持有公司的股份或相關股份的權益或淡倉，而須登記於根據《證券及期貨條例》第 XV 部第 336 條規定備存的登記冊。

購買、出售或贖回公司上市股份

截至 2021 年 6 月 30 日止六個月期間，公司或其任何附屬公司並無購買、出售或贖回公司上市股份。

綜合損益表 — 未經審計

截至2021年6月30日止6個月

| | 附註 | 2021 百萬港元 | 2020 百萬港元 |
|-------------|----|--------------|--------------|
| 收入 | 4 | 40,729 | 38,701 |
| 支銷 | | | |
| 購買及分銷電力和天然氣 | | (14,070) | (13,583) |
| 員工支銷 | | (2,568) | (2,262) |
| 燃料及其他營運支銷 | | (12,433) | (11,246) |
| 折舊及攤銷 | | (4,574) | (4,125) |
| | | (33,645) | (31,216) |
| 其他支出 | 6 | (1,110) | - |
| 營運溢利 | 7 | 5,974 | 7,485 |
| 財務開支 | 8 | (904) | (888) |
| 財務收入 | 8 | 48 | 77 |
| 所佔扣除所得稅後業績 | | | |
| 合營企業 | 15 | 194 | 545 |
| 聯營 | 16 | 945 | 870 |
| 扣除所得稅前溢利 | | 6,257 | 8,089 |
| 所得稅支銷 | 9 | (1,124) | (1,576) |
| 期內溢利 | | 5,133 | 6,513 |
| 應佔盈利： | | | |
| 股東 | | 4,615 | 6,010 |
| 永久資本證券持有人 | | 69 | 69 |
| 其他非控制性權益 | | 449 | 434 |
| | | 5,133 | 6,513 |
| 每股盈利，基本及攤薄 | 11 | 1.83港元 | 2.38港元 |

第40至57頁的附註屬本簡明綜合中期財務報表的一部分。

綜合損益及其他全面收入報表 — 未經審計

截至2021年6月30日止6個月

| | 2021 百萬港元 | 2020 百萬港元 |
|--------------------|--------------|--------------|
| 期內溢利 | 5,133 | 6,513 |
| 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 | (551) | (1,455) |
| 現金流量對沖 | 317 | (521) |
| 對沖成本 | (25) | (240) |
| | (259) | (2,216) |
| 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) | 9 | (68) |
| 界定福利計劃的重新計量收益／(虧損) | 50 | (1) |
| | 59 | (69) |
| 期內除稅後其他全面收入 | (200) | (2,285) |
| 期內全面收入總額 | 4,933 | 4,228 |
| 應佔全面收入總額： | | |
| 股東 | 4,482 | 3,947 |
| 永久資本證券持有人 | 69 | 69 |
| 其他非控制性權益 | 382 | 212 |
| | 4,933 | 4,228 |

第40至57頁的附註屬本簡明綜合中期財務報表的一部分。

綜合財務狀況報表 — 未經審計

| | 附註 | 2021年 6月30日 百萬港元 | 經審計 2020年 12月31日 百萬港元 |
|--------------|----|------------------------|--------------------------------|
| 非流動資產 | | | |
| 固定資產 | 12 | 149,116 | 148,454 |
| 使用權資產 | 13 | 7,170 | 7,061 |
| 投資物業 | | 959 | 1,000 |
| 商譽及其他無形資產 | 14 | 20,127 | 20,559 |
| 合營企業權益及借款 | 15 | 10,717 | 11,017 |
| 聯營權益 | 16 | 8,467 | 9,181 |
| 遞延稅項資產 | | 507 | 571 |
| 衍生金融工具 | 17 | 1,769 | 1,697 |
| 其他非流動資產 | | 1,539 | 1,300 |
| | | 200,371 | 200,840 |
| 流動資產 | | | |
| 存貨 — 物料及燃料 | | 2,676 | 2,872 |
| 可再生能源證書 | | 621 | 1,019 |
| 發展中物業 | | 2,978 | 2,976 |
| 應收賬款及其他應收款項 | 18 | 18,407 | 13,002 |
| 燃料價格調整條款賬 | | 177 | - |
| 衍生金融工具 | 17 | 1,175 | 1,816 |
| 短期存款及限定用途現金 | | 1,923 | 1,550 |
| 現金及現金等價物 | | 6,655 | 10,158 |
| | | 34,612 | 33,393 |
| 流動負債 | | | |
| 客戶按金 | | (6,047) | (5,908) |
| 燃料價格調整條款賬 | | - | (346) |
| 應付賬款及其他負債 | 19 | (18,240) | (18,141) |
| 應繳所得稅 | | (992) | (1,699) |
| 銀行貸款及其他借貸 | 20 | (9,965) | (8,747) |
| 衍生金融工具 | 17 | (656) | (1,166) |
| | | (35,900) | (36,007) |
| 流動負債淨額 | | (1,288) | (2,614) |
| 扣除流動負債後的總資產 | | 199,083 | 198,226 |

| | | 2021年 6月30日 百萬港元 | 經審計 2020年 12月31日 百萬港元 |
|-----------------|----|------------------------|--------------------------------|
| 資金來源： | | | |
| 權益 | | | |
| 股本 | | 23,243 | 23,243 |
| 儲備 | 22 | 88,793 | 88,957 |
| 股東資金 | | 112,036 | 112,200 |
| 永久資本證券 | | 3,887 | 3,887 |
| 其他非控制性權益 | | 9,818 | 9,885 |
| | | 125,741 | 125,972 |
| 非流動負債 | | | |
| 銀行貸款及其他借貸 | 20 | 46,525 | 45,601 |
| 遞延稅項負債 | | 15,614 | 15,429 |
| 衍生金融工具 | 17 | 1,774 | 2,135 |
| 管制計劃儲備賬 | 21 | 2,681 | 2,374 |
| 資產停用負債及退役責任 | | 4,048 | 3,963 |
| 其他非流動負債 | | 2,700 | 2,752 |
| | | 73,342 | 72,254 |
| 權益及非流動負債 | | 199,083 | 198,226 |



副主席
毛嘉達

香港，2021年8月2日



首席執行官
藍凌志



財務總裁
戴思力

第40至57頁的附註屬本簡明綜合中期財務報表的一部分。

綜合權益變動表 — 未經審計

截至2021年6月30日止6個月

| | 股東應佔 | | | 永久 資本證券 百萬元 | 其他 非控制性 權益 百萬元 | 權益總計 百萬元 |
|-----------------------|---------------|---------------|----------------|-------------------|-------------------------|----------------|
| | 股本 百萬元 | 儲備 百萬元 | 總計 百萬元 | | | |
| 於2021年1月1日的結餘 | 23,243 | 88,957 | 112,200 | 3,887 | 9,885 | 125,972 |
| 期內溢利 | - | 4,615 | 4,615 | 69 | 449 | 5,133 |
| 期內其他全面收入 | - | (133) | (133) | - | (67) | (200) |
| 轉入固定資產 | - | 3 | 3 | - | 1 | 4 |
| 已付股息 | | | | | | |
| 2020年第四期中期 | - | (3,057) | (3,057) | - | - | (3,057) |
| 2021年第一期中期 | - | (1,592) | (1,592) | - | - | (1,592) |
| 分派予永久資本證券持有人 | - | - | - | (69) | - | (69) |
| 已付附屬公司其他非控制性權益股息 | - | - | - | - | (450) | (450) |
| 於2021年6月30日的結餘 | 23,243 | 88,793 | 112,036 | 3,887 | 9,818 | 125,741 |
| 於2020年1月1日的結餘 | 23,243 | 82,212 | 105,455 | 3,887 | 9,987 | 119,329 |
| 期內溢利 | - | 6,010 | 6,010 | 69 | 434 | 6,513 |
| 期內其他全面收入 | - | (2,063) | (2,063) | - | (222) | (2,285) |
| 轉入固定資產 | - | 1 | 1 | - | - | 1 |
| 已付股息 | | | | | | |
| 2019年第四期中期 | - | (3,006) | (3,006) | - | - | (3,006) |
| 2020年第一期中期 | - | (1,592) | (1,592) | - | - | (1,592) |
| 分派予永久資本證券持有人 | - | - | - | (69) | - | (69) |
| 已付附屬公司其他非控制性權益股息 | - | - | - | - | (441) | (441) |
| 於2020年6月30日的結餘 | 23,243 | 81,562 | 104,805 | 3,887 | 9,758 | 118,450 |

第40至57頁的附註屬本簡明綜合中期財務報表的一部分。

綜合現金流量表 — 未經審計

截至2021年6月30日止6個月

| | 2021 | | 2020 | |
|-----------------------|---------|---------|---------|---------|
| | 百萬元 | 百萬元 | 百萬元 | 百萬元 |
| 營運活動 | | | | |
| 來自營運的現金流入淨額 | 8,449 | | 8,352 | |
| 已收利息 | 55 | | 80 | |
| 已付所得稅 | (1,902) | | (1,858) | |
| 來自營運活動的現金流入淨額 | | 6,602 | | 6,574 |
| 投資活動 | | | | |
| 資本開支 | (5,824) | | (5,135) | |
| 已付資本化利息及其他財務開支 | (133) | | (178) | |
| 出售固定資產所得款 | 59 | | 120 | |
| 添加其他無形資產 | (205) | | (180) | |
| 收購附屬公司 | - | | (208) | |
| 出售Iona燃氣廠所引致的訴訟達成和解款項 | (1,110) | | - | |
| 其他金融資產增加 | (46) | | (24) | |
| 投資於及借款予合營企業減少／(增加) | 69 | | (246) | |
| 已收股息 | | | | |
| 合營企業 | 430 | | 288 | |
| 聯營 | 983 | | 977 | |
| 權益投資 | 1 | | 1 | |
| 到期日超過三個月的銀行存款增加 | (719) | | (1,353) | |
| 來自投資活動的現金流出淨額 | | (6,495) | | (5,938) |
| 融資活動前的現金流入淨額 | | 107 | | 636 |
| 融資活動 | | | | |
| 長期借貸所得款 | 3,233 | | 13,194 | |
| 償還長期借貸 | (1,089) | | (8,931) | |
| 短期借貸增加／(減少) | 295 | | (805) | |
| 支付租賃負債本金部分 | (133) | | (76) | |
| 已付利息及其他財務開支 | (767) | | (875) | |
| 結算衍生金融工具 | (30) | | 174 | |
| 來自其他非控制性權益墊款增加 | 73 | | 35 | |
| 分派予永久資本證券持有人 | (69) | | (35) | |
| 已付股東股息 | (4,649) | | (4,598) | |
| 已付其他非控制性權益股息 | (450) | | (441) | |
| 來自融資活動的現金流出淨額 | | (3,586) | | (2,358) |
| 現金及現金等價物減少淨額 | | (3,479) | | (1,722) |
| 期初的現金及現金等價物 | | 10,158 | | 7,881 |
| 匯率變動影響 | | (24) | | (88) |
| 期終的現金及現金等價物 | | 6,655 | | 6,071 |

第40至57頁的附註屬本簡明綜合中期財務報表的一部分。

1. 一般資料

本公司(中電控股有限公司)及其附屬公司於本簡明綜合中期財務報表統稱為「集團」。本公司是一家在香港註冊成立及於香港聯合交易所上市的有限責任公司，主要業務為投資控股，其附屬公司的主要業務為於香港、中國內地、澳洲和印度的發電及供電業務，同時投資於中國內地、東南亞及台灣的電力項目。

本公司主要附屬公司中華電力有限公司(中華電力)及青山發電有限公司(青電)(統稱為「管制計劃公司」)的財務運作，受與香港政府簽訂的管制計劃協議規管。因此，集團在香港的電力業務也被稱為管制計劃業務。有關現行管制計劃的要點概述於2020年報第297及298頁。

董事會已於2021年8月2日批准發布本簡明綜合中期財務報表。

2. 編製基準

未經審計的簡明綜合中期財務報表乃按照香港會計師公會頒布的香港會計準則第34號「中期財務報告」編製。

集團所採用的會計政策與集團截至2020年12月31日止年度之全年綜合財務報表所應用的貫徹一致。期內集團採納的準則修訂載於下文附註3。

2021中期報告雖載有與截至2020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2020年12月31日止年度之財務報表。

本公司之核數師已就2020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。

3. 集團採納的準則修訂

香港財務報告準則第9號、香港會計準則第39號及香港財務報告準則第7號「利率基準改革」(改革)的第一階段修訂已在截至2020年12月31日止年度獲得採納(參閱2020年報第233頁)，並會繼續應用，直至被對沖項目和對沖工具的現金流量因改革而產生的不確定因素消除為止。

香港財務報告準則第9號、香港會計準則第39號、香港財務報告準則第7號、香港財務報告準則第4號及香港財務報告準則第16號「利率基準改革」的第二階段修訂於2021年1月1日起生效。該等修訂對銀行同業拆息被另一項基準利率取代時產生的財務報告影響提供暫時寬免。截至報告日，集團並沒有因應改革而對任何衍生或非衍生金融工具進行修訂。第二階段的修訂對本簡明綜合中期財務報表並無影響。

集團正與交易方進行協商，以評估適當的改動，並在需要時重設利率。集團擬於未來期間在情況適用下採用實務方案。

4. 收入

集團收入主要為電力及天然氣銷售，按時間段確認，分析如下：

| | 6月30日止6個月 | |
|---------------|---------------|---------------|
| | 2021 | 2020 |
| | 百萬港元 | 百萬港元 |
| 來自客戶合約的收入 | | |
| 香港電力銷售 | 20,324 | 19,640 |
| 管制計劃調撥自收入(附註) | (382) | (46) |
| 管制計劃電力銷售 | 19,942 | 19,594 |
| 香港以外電力銷售 | 15,952 | 15,049 |
| 澳洲天然氣銷售 | 2,496 | 2,297 |
| 其他 | 498 | 372 |
| | 38,888 | 37,312 |
| 其他收入 | | |
| 購電協議 | | |
| 固定容量費 | 298 | 303 |
| 可變容量費 | 132 | 151 |
| 能源費 | 1,243 | 744 |
| 其他 | 168 | 191 |
| | 1,841 | 1,389 |
| | 40,729 | 38,701 |

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。

5. 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，以及東南亞及台灣。營運分部按地區劃分。

集團的業務營運資料按地區載述如下：

| | 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 | 東南亞 及台灣 百萬港元 | 未分配 項目 百萬港元 | 總計 百萬港元 |
|-----------------------|------------|--------------|------------|------------|--------------------|-------------------|------------|
| 2021年6月30日止6個月 | | | | | | | |
| 來自客戶合約的收入 | 20,265 | 870 | 17,154 | 597 | 2 | - | 38,888 |
| 其他收入 | 61 | 37 | 23 | 1,716 | - | 4 | 1,841 |
| 收入 | 20,326 | 907 | 17,177 | 2,313 | 2 | 4 | 40,729 |
| EBITDAF | 8,435 | 811 | 638 | 775 | (8) | (367) | 10,284 |
| 所佔扣除所得稅後業績 | | | | | | | |
| 合營企業 | (10) | 38 | - | - | 166 | - | 194 |
| 聯營 | - | 945 | - | - | - | - | 945 |
| 綜合EBITDAF | 8,425 | 1,794 | 638 | 775 | 158 | (367) | 11,423 |
| 折舊及攤銷 | (2,717) | (395) | (1,131) | (299) | - | (32) | (4,574) |
| 公平價值調整 | (7) | - | 271 | - | - | - | 264 |
| 財務開支 | (478) | (131) | (67) | (221) | - | (7) | (904) |
| 財務收入 | 14 | 7 | 4 | 20 | - | 3 | 48 |
| 扣除所得稅前溢利／(虧損) | 5,237 | 1,275 | (285) | 275 | 158 | (403) | 6,257 |
| 所得稅(支銷)／抵免 | (933) | (177) | 80 | (88) | (6) | - | (1,124) |
| 期內溢利／(虧損) | 4,304 | 1,098 | (205) | 187 | 152 | (403) | 5,133 |
| 應佔溢利 | | | | | | | |
| 永久資本證券持有人 | (69) | - | - | - | - | - | (69) |
| 其他非控制性權益 | (371) | (2) | - | (76) | - | - | (449) |
| 股東應佔溢利／(虧損) | 3,864 | 1,096 | (205) | 111 | 152 | (403) | 4,615 |
| 不包括：影響可比性項目 | 41 | - | 1,042 | - | - | - | 1,083 |
| 營運盈利 | 3,905 | 1,096 | 837 | 111 | 152 | (403) | 5,698 |
| 於2021年6月30日 | | | | | | | |
| 固定資產、使用權資產和 投資物業 | 123,504 | 9,427 | 14,332 | 9,764 | - | 218 | 157,245 |
| 商譽及其他無形資產 | 5,545 | 3,794 | 10,774 | 14 | - | - | 20,127 |
| 合營企業權益及借款 | 775 | 7,840 | - | - | 2,102 | - | 10,717 |
| 聯營權益 | - | 8,467 | - | - | - | - | 8,467 |
| 遞延稅項資產 | 3 | 88 | 396 | 20 | - | - | 507 |
| 其他資產 | 12,565 | 4,693 | 13,689 | 4,560 | 42 | 2,371 | 37,920 |
| 資產總額 | 142,392 | 34,309 | 39,191 | 14,358 | 2,144 | 2,589 | 234,983 |
| 銀行貸款及其他借貸 | 45,708 | 5,658 | - | 5,124 | - | - | 56,490 |
| 本期及遞延稅項負債 | 14,990 | 1,241 | 7 | 364 | 4 | - | 16,606 |
| 其他負債 | 23,327 | 945 | 11,104 | 415 | 2 | 353 | 36,146 |
| 負債總額 | 84,025 | 7,844 | 11,111 | 5,903 | 6 | 353 | 109,242 |



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。就此而言，公平價值調整，包括非債務相關衍生金融工具中與不符合對沖會計的交易和現金流量對沖無效部分相關的公平價值收益或虧損。

集團在中國內地的投資主要透過合營企業及聯營進行，而根據權益會計法，中電按比例分佔其盈利，但不分佔其收入及支銷。

5. 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 | 東南亞 及台灣 百萬港元 | 未分配 項目 百萬港元 | 總計 百萬港元 |
|----------------|------------|--------------|------------|------------|--------------------|-------------------|------------|
| 2020年6月30日止6個月 | | | | | | | |
| 來自客戶合約的收入 | 19,876 | 814 | 16,100 | 519 | 3 | - | 37,312 |
| 其他收入 | 58 | 26 | 63 | 1,239 | - | 3 | 1,389 |
| 收入 | 19,934 | 840 | 16,163 | 1,758 | 3 | 3 | 38,701 |
| EBITDAF | 7,733 | 776 | 2,270 | 793 | (9) | (350) | 11,213 |
| 所佔扣除所得稅後業績 | | | | | | | |
| 合營企業 | (8) | 364 | (3) | - | 192 | - | 545 |
| 聯營 | - | 870 | - | - | - | - | 870 |
| 綜合EBITDAF | 7,725 | 2,010 | 2,267 | 793 | 183 | (350) | 12,628 |
| 折舊及攤銷 | (2,462) | (364) | (983) | (294) | - | (22) | (4,125) |
| 公平價值調整 | (15) | - | 412 | - | - | - | 397 |
| 財務開支 | (464) | (124) | (43) | (253) | - | (4) | (888) |
| 財務收入 | 5 | 9 | 11 | 26 | - | 26 | 77 |
| 扣除所得稅前溢利／(虧損) | 4,789 | 1,531 | 1,664 | 272 | 183 | (350) | 8,089 |
| 所得稅支銷 | (845) | (171) | (470) | (90) | - | - | (1,576) |
| 期內溢利／(虧損) | 3,944 | 1,360 | 1,194 | 182 | 183 | (350) | 6,513 |
| 應佔盈利 | | | | | | | |
| 永久資本證券持有人 | (69) | - | - | - | - | - | (69) |
| 其他非控制性權益 | (355) | (5) | - | (74) | - | - | (434) |
| 股東應佔盈利／(虧損) | 3,520 | 1,355 | 1,194 | 108 | 183 | (350) | 6,010 |
| 不包括：影響可比性項目 | 119 | - | - | - | - | - | 119 |
| 營運盈利 | 3,639 | 1,355 | 1,194 | 108 | 183 | (350) | 6,129 |
| 於2020年12月31日 | | | | | | | |
| 固定資產、使用權資產和 | | | | | | | |
| 投資物業 | 121,874 | 9,375 | 14,917 | 10,118 | - | 231 | 156,515 |
| 商譽及其他無形資產 | 5,545 | 3,936 | 11,064 | 14 | - | - | 20,559 |
| 合營企業權益及借款 | 693 | 8,104 | - | - | 2,220 | - | 11,017 |
| 聯營權益 | - | 9,181 | - | - | - | - | 9,181 |
| 遞延稅項資產 | 3 | 88 | 460 | 20 | - | - | 571 |
| 其他資產 | 10,337 | 3,699 | 14,147 | 4,316 | 40 | 3,851 | 36,390 |
| 資產總額 | 138,452 | 34,383 | 40,588 | 14,468 | 2,260 | 4,082 | 234,233 |
| 銀行貸款及其他借貸 | 43,257 | 5,769 | - | 5,322 | - | - | 54,348 |
| 本期及遞延稅項負債 | 15,515 | 1,204 | 104 | 305 | - | - | 17,128 |
| 其他負債 | 22,886 | 1,016 | 11,940 | 460 | 2 | 481 | 36,785 |
| 負債總額 | 81,658 | 7,989 | 12,044 | 6,087 | 2 | 481 | 108,261 |

 影響可比性項目是指重大不尋常的事件，如收購／出售、非流動資產減值、物業估值收益／虧損，以及為法律糾紛、法規改變或自然災害撥備。這些事件對評估集團基本營運表現沒有影響，並作獨立披露，讓讀者對財務業績加深了解和進行比較。影響可比性項目的詳情見於第9頁。

6. 其他支出

於2021年3月11日，EnergyAustralia Holdings Limited (EnergyAustralia) 及其若干附屬公司與Lochard Energy (Iona Operations Holding) Pty Ltd (Lochard Energy) 及其若干相關公司，以及QIC Private Capital Pty Ltd (QPC) 達成和解協議(和解協議)。QPC在有關交易中代表Lochard Energy，並被EnergyAustralia提出第三方索賠。和解協議代表Lochard Energy對EnergyAustralia就出售Iona燃氣廠提出的所有索賠的全面和最終和解。和解協議主要包括，EnergyAustralia向Lochard Energy及QPC支付款項(金額為185百萬澳元(1,110百萬港元))(除稅後為130百萬澳元(777百萬港元))，其次是延長Iona燃氣廠現時為EnergyAustralia提供天然氣貯存服務的長期商業關係。

7. 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 | |
|---------------------------|-----------|-------|
| | 2021 | 2020 |
| | 百萬港元 | 百萬港元 |
| 扣除 | | |
| 退休福利開支 | 249 | 220 |
| 可變租賃款項支銷 | 7 | 2 |
| 出售固定資產虧損淨額 | 125 | 40 |
| 應收賬款減值 | 72 | 292 |
| 投資物業重估虧損 | 41 | 119 |
| 就Morwell河道解決方案撥備(附註) | 379 | - |
| 匯兌虧損／(收益)淨額 | 6 | (1) |
| 計入 | | |
| 投資物業租金收入 | (11) | (14) |
| 來自權益投資的股息 | (15) | (13) |
| 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 | (665) | 98 |
| 燃料及其他營運支銷 | 9 | 103 |
| 現金流量對沖無效部分 | (31) | 66 |
| 不符合對沖會計 | (233) | (525) |
| 公平價值計入損益賬的投資的公平價值(收益)／虧損 | (93) | 10 |

附註：2021年6月，雅洛恩燃煤電廠及礦場所在的拉特羅布河谷地區錄得極端暴雨。暴雨導致流經雅洛恩礦場的Morwell河道水位上漲。雖然礦場沒有出現水浸，但在Morwell河道結構發現裂縫，未來有可能對礦場構成威脅。為確保礦場可安全和持續營運，集團就勘察Morwell河道的損毀程度和評估可能作出的修整方案撥備65百萬澳元(379百萬港元)(除稅後為46百萬澳元或265百萬港元)。於2021年6月30日，由於更長遠的修整工程將取決於預期在未來數月內完成的評估，集團尚未在財務報表中就更長遠的修整工程提撥準備。

8. 財務開支及收入

| | 6月30日止6個月 | |
|----------------------------|--------------|--------------|
| | 2021 百萬港元 | 2020 百萬港元 |
| 財務開支 | | |
| 利息支銷 | | |
| 銀行貸款及透支 | 272 | 434 |
| 其他借貸 | 548 | 564 |
| 電費穩定基金(附註) | 1 | 12 |
| 客戶按金及燃料價格調整條款賬多收回部分 | 2 | 19 |
| 租賃負債 | 30 | 10 |
| 與債務相關衍生金融工具的公平價值變動 | | |
| 現金流量對沖 | | |
| 從現金流量對沖儲備重新分類 | 226 | (109) |
| 從對沖成本儲備重新分類 | (3) | 20 |
| 現金流量對沖無效部分 | (1) | (2) |
| 公平價值對沖 | | |
| 衍生金融工具的公平價值虧損/(收益)淨額 | 123 | (352) |
| 從對沖成本儲備重新分類 | 7 | 7 |
| 公平價值對沖無效部分 | (1) | 10 |
| 不符合對沖會計 | 13 | (38) |
| 公平價值對沖之被對沖項目的公平價值(收益)/虧損淨額 | (123) | 352 |
| 融資活動的匯兌(收益)/虧損淨額 | (152) | 42 |
| 財務支出 | 105 | 111 |
| | 1,047 | 1,080 |
| 扣除：資本化金額 | (143) | (192) |
| | 904 | 888 |
| 財務收入 | | |
| 銀行存款及借款予合營企業的利息收入 | 48 | 77 |

附註：根據管制計劃協議的條款，中華電力須就電費穩定基金的平均結餘，按一個月香港銀行同業拆息率的全年平均值計算，存入其財務報表中的減費儲備金。

9. 所得稅支銷

| | 6月30日止6個月 | |
|-------|--------------|--------------|
| | 2021 百萬港元 | 2020 百萬港元 |
| 本期所得稅 | 1,048 | 1,408 |
| 遞延稅項 | 76 | 168 |
| | 1,124 | 1,576 |

香港利得稅乃根據期內估計應課稅溢利以16.5%(2020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。

10. 股息

| | 6月30日止6個月 | | | |
|------------|-------------|--------------|------|-------|
| | 2021 | | 2020 | |
| | 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2021年8月2日的會議中，宣布派發第二期中期股息每股0.63港元(2020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。

11. 每股盈利


每股盈利的計算如下：

| | 6月30日止6個月 | |
|-------------------|-----------|-----------|
| | 2021 | 2020 |
| 股東應佔盈利(百萬港元計) | 4,615 | 6,010 |
| 已發行股份的加權平均股數(千股計) | 2,526,451 | 2,526,451 |
| 每股盈利(港元計) | 1.83 | 2.38 |

截至2021年及2020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。

12. 固定資產

| | 永久業權 | 樓宇 | 廠房、機器 | 總計 |
|-------------------------|--------------|---------------|----------------|----------------|
| | 土地 | | 及設備 | |
| | 百萬港元 | 百萬港元 | 百萬港元 | 百萬港元 |
| 於2021年1月1日的賬面淨值 | 1,134 | 21,988 | 125,332 | 148,454 |
| 添置 | - | 562 | 4,732 | 5,294 |
| 調撥及出售 | - | (26) | (273) | (299) |
| 折舊 | - | (403) | (3,591) | (3,994) |
| 匯兌差額 | (18) | 2 | (323) | (339) |
| 於2021年6月30日的賬面淨值 | 1,116 | 22,123 | 125,877 | 149,116 |
| 原值 | 1,227 | 37,072 | 233,600 | 271,899 |
| 累計折舊及減值 | (111) | (14,949) | (107,723) | (122,783) |
| 於2021年6月30日的賬面淨值 | 1,116 | 22,123 | 125,877 | 149,116 |

 於2021年3月9日，EnergyAustralia與澳洲維多利亞州政府就雅洛恩燃煤電廠提前退役達成協議。雅洛恩燃煤電廠提前於2028年中退役(即其技術可用年限結束前四年)，導致期內折舊加速及就EnergyAustralia公布的僱員再培訓計劃作出撥備。

13. 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2021年1月1日的賬面淨值 | 5,603 | 728 | 730 | 7,061 |
| 添置 | 303 | 4 | 14 | 321 |
| 調撥及出售 | - | - | (19) | (19) |
| 折舊 | (101) | (42) | (22) | (165) |
| 匯兌差額 | 1 | (15) | (14) | (28) |
| 於2021年6月30日的賬面淨值 | 5,806 | 675 | 689 | 7,170 |

14. 商譽及其他無形資產

| | 商譽 ^(a) 百萬港元 | 容量 使用權 ^(b) 百萬港元 | 其他 百萬港元 | 總計 百萬港元 |
|-------------------------|---------------------------|----------------------------------|--------------|---------------|
| 於2021年1月1日的賬面淨值 | 14,946 | 3,901 | 1,712 | 20,559 |
| 成本調整／添置 | - | (3) | 208 | 205 |
| 攤銷 | - | (139) | (276) | (415) |
| 匯兌差額 | (189) | - | (33) | (222) |
| 於2021年6月30日的賬面淨值 | 14,757 | 3,759 | 1,611 | 20,127 |
| 原值 | 21,700 | 5,724 | 8,311 | 35,735 |
| 累計攤銷及減值 | (6,943) | (1,965) | (6,700) | (15,608) |
| 於2021年6月30日的賬面淨值 | 14,757 | 3,759 | 1,611 | 20,127 |

附註：

(a) 商譽主要從收購澳洲能源零售業務，以及香港電力業務收購青電所產生，分別為9,120百萬港元(2020年12月31日為9,308百萬港元)及5,545百萬港元(2020年12月31日為5,545百萬港元)。

(b) 容量使用權是指直至2034年，廣州從化的廣州抽水蓄能電站一期抽水蓄能容量的50%及相關輸電設施的使用權。

15. 合營企業權益及借款

集團於合營企業所佔的業績、權益及借款如下：

| | 6月30日止6個月 | |
|---|--------------|--------------|
| | 2021 百萬港元 | 2020 百萬港元 |
| 集團所佔溢利及全面收入總額 | | |
| 神華國華國際電力股份有限公司(神華國華) | (54) | 11 |
| 中電廣西防城港電力有限公司(防城港) | 139 | 222 |
| OneEnergy Taiwan Ltd (OneEnergy Taiwan) | 126 | 171 |
| 深港天然氣管道有限公司(深港管道) | 91 | 72 |
| 山東中華發電有限公司(山東中華) | (203) | (15) |
| 香港液化天然氣接收站有限公司(香港接收站公司) | - | - |
| 其他 | 95 | 84 |
| | 194 | 545 |

| | 神華國華 百萬港元 | 防城港 百萬港元 | OneEnergy Taiwan 百萬港元 | 深港管道 百萬港元 | 山東中華 百萬港元 | 香港接收 站公司 百萬港元 | 其他 百萬港元 | 總計 百萬港元 |
|---------------------|--------------|--------------|-----------------------------|--------------|--------------|---------------------|--------------|---------------|
| 於2021年6月30日 | | | | | | | | |
| 集團所佔資產淨額 | 2,447 | 2,290 | 1,878 | 1,005 | 199 | - | 2,114 | 9,933 |
| 商譽 | - | - | - | - | - | - | 34 | 34 |
| 合營企業權益 | 2,447 | 2,290 | 1,878 | 1,005 | 199 | - | 2,148 | 9,967 |
| 借款予合營企業 | - | - | - | - | - | 736 ^(附註) | 14 | 750 |
| | 2,447 | 2,290 | 1,878 | 1,005 | 199 | 736 | 2,162 | 10,717 |
| 於2020年12月31日 | | | | | | | | |
| 集團所佔資產淨額 | 2,483 | 2,181 | 1,997 | 999 | 404 | - | 2,188 | 10,252 |
| 商譽 | - | - | - | - | - | - | 43 | 43 |
| 合營企業權益 | 2,483 | 2,181 | 1,997 | 999 | 404 | - | 2,231 | 10,295 |
| 借款予合營企業 | - | - | - | 65 | - | 649 ^(附註) | 8 | 722 |
| | 2,483 | 2,181 | 1,997 | 1,064 | 404 | 649 | 2,239 | 11,017 |

附註：根據香港接收站公司股東之間的協議，股東按持股比例向香港接收站公司提供股東借款額度，作為建設液化天然氣接收站的融資。給予香港接收站公司的借款並無抵押，利息以市場利率為基準。借款將會在液化天然氣接收站啟用後分期償還，最終到期日為液化天然氣接收站相關資產的可用年限結束時。於2021年6月30日，集團作為持有香港接收站公司70%股權的股東，承諾提供而有待提取的股東借款額度合計為895百萬港元(2020年12月31日為982百萬港元)。

集團就合營企業權益相關的資本及其他承擔載於附註23(C)及(D)。

16. 聯營權益

集團於聯營所佔的業績及資產淨額如下：

| | 6月30日止6個月 | |
|--------------------|--------------|--------------|
| | 2021 百萬港元 | 2020 百萬港元 |
| 集團所佔溢利及全面收入 | | |
| 廣東核電合營有限公司(廣東核電) | 447 | 494 |
| 陽江核電有限公司(陽江核電) | 498 | 376 |
| | 945 | 870 |

| | 2021年 | 2020年 |
|-----------------|---------------|----------------|
| | 6月30日 百萬港元 | 12月31日 百萬港元 |
| 集團所佔資產淨額 | | |
| 廣東核電 | 1,224 | 1,756 |
| 陽江核電 | 7,243 | 7,425 |
| | 8,467 | 9,181 |

集團所佔聯營權益相關的資本承擔載於附註23(D)。

17. 衍生金融工具

| | 2021年6月30日 | | 2020年12月31日 | |
|----------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 資產 百萬港元 | 負債 百萬港元 | 資產 百萬港元 | 負債 百萬港元 |
| 現金流量對沖 | | | | |
| 遠期外匯合約 | 12 | 100 | 22 | 115 |
| 外匯期權 | 2 | - | 7 | - |
| 交叉貨幣利率掉期 | 70 | 1,332 | 230 | 1,144 |
| 利率掉期 | - | 119 | - | 166 |
| 能源合約 | 1,869 | 596 | 2,108 | 1,412 |
| 公平價值對沖 | | | | |
| 交叉貨幣利率掉期 | 182 | 60 | 279 | 68 |
| 利率掉期 | 32 | 12 | 55 | 17 |
| 不符合對沖會計 | | | | |
| 遠期外匯合約 | 92 | 72 | 107 | 60 |
| 利率掉期 | 11 | 2 | 14 | 2 |
| 能源合約 | 674 | 137 | 691 | 317 |
| | 2,944 | 2,430 | 3,513 | 3,301 |
| 流動部分 | 1,175 | 656 | 1,816 | 1,166 |
| 非流動部分 | 1,769 | 1,774 | 1,697 | 2,135 |
| | 2,944 | 2,430 | 3,513 | 3,301 |

18. 應收賬款及其他應收款項

| | 2021年 6月30日 百萬港元 | 2020年 12月31日 百萬港元 |
|----------------|------------------------|-------------------------|
| 應收賬款 | 15,333 | 10,868 |
| 按金、預付款項及其他應收款項 | 2,001 | 1,860 |
| 應收股息 | | |
| 合營企業 | 190 | 139 |
| 聯營 | 733 | - |
| 權益投資 | 14 | - |
| 借款予及往來賬 | | |
| 合營企業 | 135 | 134 |
| 聯營 | 1 | 1 |
| | 18,407 | 13,002 |

應收賬款根據發票日期的賬齡分析如下：

| | 2021年 6月30日 百萬港元 | 2020年 12月31日 百萬港元 |
|----------|------------------------|-------------------------|
| 30天或以下* | 13,008 | 8,559 |
| 31 – 90天 | 575 | 601 |
| 90天以上 | 1,750 | 1,708 |
| | 15,333 | 10,868 |

* 包括未開賬單收入

19. 應付賬款及其他負債

| | 2021年 6月30日 百萬港元 | 2020年 12月31日 百萬港元 |
|---------------------|------------------------|-------------------------|
| 應付賬款 ^(a) | 6,632 | 6,077 |
| 其他應付款項及應計項目 | 6,541 | 7,136 |
| 租賃負債 ^(b) | 219 | 219 |
| 來自非控制性權益的墊款 | 1,094 | 1,021 |
| 往來賬 | | |
| 合營企業 | 1 | 1 |
| 聯營 | 643 | 583 |
| 遞延收入 | 3,110 | 3,104 |
| | 18,240 | 18,141 |

附註：

(a) 應付賬款根據發票日期的賬齡分析如下：

| | 2021年 6月30日 百萬港元 | 2020年 12月31日 百萬港元 |
|--------|------------------------|-------------------------|
| 30天或以下 | 6,327 | 5,852 |
| 31－90天 | 157 | 123 |
| 90天以上 | 148 | 102 |
| | 6,632 | 6,077 |

(b) 於2021年6月30日，租賃負債非流動部分1,078百萬港元(2020年12月31日為1,192百萬港元)包括在其他非流動負債中。

20. 銀行貸款及其他借貸

集團銀行貸款及其他借貸的償還期限如下：

| | 銀行貸款 | | 其他借貸* | | 總計 | |
|------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2021年 | 2020年 | 2021年 | 2020年 | 2021年 | 2020年 |
| | 6月30日 | 12月31日 | 6月30日 | 12月31日 | 6月30日 | 12月31日 |
| | 百萬港元 | 百萬港元 | 百萬港元 | 百萬港元 | 百萬港元 | 百萬港元 |
| 1年內 | 6,553 | 5,299 | 3,412 | 3,448 | 9,965 | 8,747 |
| 1-2年 | 3,785 | 4,321 | 4,059 | 1,536 | 7,844 | 5,857 |
| 2-5年 | 4,078 | 4,708 | 6,352 | 7,755 | 10,430 | 12,463 |
| 超過5年 | 3,047 | 3,115 | 25,204 | 24,166 | 28,251 | 27,281 |
| | 17,463 | 17,443 | 39,027 | 36,905 | 56,490 | 54,348 |

* 其他借貸主要包括37,734百萬港元(2020年12月31日為35,587百萬港元)的中期票據及1,274百萬港元(2020年12月31日為1,296百萬港元)的債券。

21. 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：

| | 2021年 | 2020年 |
|-------------|--------------|--------------|
| | 6月30日 | 12月31日 |
| | 百萬港元 | 百萬港元 |
| 電費穩定基金 | 2,352 | 2,019 |
| 減費儲備金 | 1 | 18 |
| 地租及差餉退款(附註) | 328 | 337 |
| | 2,681 | 2,374 |

附註：中華電力不同意政府就2001/02課稅年度起所徵收的地租及差餉款額。中華電力與香港政府就截至2017/18年度止的上訴已達成和解，而自2018/19年度起的其餘上訴仍有待最終結果。

中華電力運用截至2017/18止的所有上訴年度從香港政府收到的退款總額2,791百萬港元，於往年為客戶提供地租及差餉特別回扣，金額達至2,463百萬港元。

該等退款被歸類為管制計劃儲備賬。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。

22. 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2021年1月1日的結餘 | (4,534) | 118 | 97 | 1,529 | 91,747 | 88,957 |
| 股東應佔盈利 | - | - | - | - | 4,615 | 4,615 |
| 其他全面收入 | | | | | | |
| 折算產生的匯兌差額 | | | | | | |
| 附屬公司 | (608) | (18) | - | - | 18 | (608) |
| 合營企業 | 53 | - | - | - | - | 53 |
| 聯營 | 52 | - | - | - | - | 52 |
| 現金流量對沖 | | | | | | |
| 公平價值收益淨額 | - | 943 | - | - | - | 943 |
| 重新分類至溢利或虧損 | - | (447) | - | - | - | (447) |
| 上述項目之稅項 | - | (160) | - | - | - | (160) |
| 對沖成本 | | | | | | |
| 公平價值虧損淨額 | - | - | (42) | - | - | (42) |
| 重新分類至溢利或虧損 | - | - | 12 | - | - | 12 |
| 上述項目之稅項 | - | - | 5 | - | - | 5 |
| 投資之公平價值收益 | - | - | - | 9 | - | 9 |
| 界定福利計劃的重新計量收益 | - | - | - | - | 50 | 50 |
| 股東應佔全面收入總額 | (503) | 318 | (25) | 9 | 4,683 | 4,482 |
| 轉入固定資產 | - | 3 | - | - | - | 3 |
| 儲備分配 | - | - | - | (15) | 15 | - |
| 已付股息 | | | | | | |
| 2020年第四期中期 | - | - | - | - | (3,057) | (3,057) |
| 2021年第一期中期 | - | - | - | - | (1,592) | (1,592) |
| 於2021年6月30日的結餘 | (5,037) | 439 | 72 | 1,523 | 91,796 | 88,793 |

22. 儲備 (續)

| | 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2020年1月1日的結餘 | (8,282) | 831 | (39) | 1,622 | 88,080 | 82,212 |
| 股東應佔盈利 | - | - | - | - | 6,010 | 6,010 |
| 其他全面收入 | | | | | | |
| 折算產生的匯兌差額 | | | | | | |
| 附屬公司 | (982) | (28) | - | - | 28 | (982) |
| 合營企業 | (143) | - | - | - | - | (143) |
| 聯營 | (133) | - | - | - | - | (133) |
| 現金流量對沖 | | | | | | |
| 公平價值虧損淨額 | - | (814) | - | - | - | (814) |
| 重新分類至溢利或虧損 | - | 102 | - | - | - | 102 |
| 上述項目之稅項 | - | 199 | - | - | - | 199 |
| 對沖成本 | | | | | | |
| 公平價值虧損淨額 | - | - | (284) | - | - | (284) |
| 重新分類至溢利或虧損 | - | - | 17 | - | - | 17 |
| 上述項目之稅項 | - | - | 45 | - | - | 45 |
| 投資之公平價值虧損 | - | - | - | (68) | - | (68) |
| 界定福利計劃的重新計量虧損 | - | - | - | - | (2) | (2) |
| 股東應佔全面收入總額 | (1,258) | (541) | (222) | (68) | 6,036 | 3,947 |
| 轉入固定資產 | - | 2 | (1) | - | - | 1 |
| 儲備分配 | - | - | - | (82) | 82 | - |
| 已付股息 | | | | | | |
| 2019年第四期中期 | - | - | - | - | (3,006) | (3,006) |
| 2020年第一期中期 | - | - | - | - | (1,592) | (1,592) |
| 於2020年6月30日的結餘 | (9,540) | 292 | (262) | 1,472 | 89,600 | 81,562 |

23. 承擔

- (A) 於2021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12,532百萬港元(2020年12月31日為7,930百萬港元)。
- (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協議，取得該設施的全面調度權，該協議將於租賃生效日以租賃安排作會計處理。該設施目前正在建設中，協議中亦附有多項必須在租賃生效日前符合的先決條件，並預計不會遲於2025年12月31日發生。於2021年6月30日，協議下預期未貼現合約租賃款項約為22億港元(2020年12月31日為零)。
- (C) 集團承諾以代價約789百萬港元(2020年12月31日為800百萬港元)收購位於印度的輸電資產。於2021年6月30日，該交易仍待符合若干先決條件。此外，於2021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56百萬港元(2020年12月31日為71百萬港元)及220百萬港元(2020年12月31日為183百萬港元)。
- (D) 於2021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3,619百萬港元(2020年12月31日為3,665百萬港元)及770百萬港元(2020年12月31日為692百萬港元)。

24. 關聯方交易

期內，集團與關聯方進行的較主要交易如下：

- (A) 截至2021年6月30日止六個月，向廣東大亞灣核電站購買核電的金額為2,850百萬港元(2020年為3,095百萬港元)。
- (B) 給予合營企業的借款及股東借款額度載於附註15。於2021年6月30日，其他應收及應付予關聯方的款額分別載於附註18及19。於2021年6月30日，集團並無向該等實體作出或獲得其提供任何重大金額的擔保(2020年12月31日為零)。
- (C) 主要管理人員的薪酬總額如下：

| | 6月30日止6個月 | |
|------------|------------|------------|
| | 2021 | 2020 |
| | 百萬港元 | 百萬港元 |
| 袍金 | 7 | 6 |
| 薪酬項目(附註) | | |
| 基本報酬、津貼及利益 | 38 | 34 |
| 表現賞金 | | |
| 年度賞金 | 37 | 26 |
| 長期賞金 | 35 | 39 |
| 公積金供款 | 7 | 7 |
| | 124 | 112 |

附註：請參照「企業管治」中第28頁的薪酬項目。

於2021年6月30日，主要管理人員包括十二名(2020年6月30日為十名)非執行董事、兩名(2020年6月30日為兩名)執行董事，以及十名(2020年6月30日為九名)高層管理人員。

25. 或然負債

印度風電項目——WWIL合約

CLP India Private Limited 及其附屬公司(中電印度集團)已投資約533兆瓦的風電項目，該等項目與 Wind World India Limited (WWIL) 一起發展。WWIL的主要股東 Enercon GmbH 已對 WWIL 展開法律訴訟，指稱 WWIL 侵犯其知識產權。Enercon GmbH 的控股股東 Wobben 博士亦對中電印度集團因其作為 WWIL 的客戶提出訴訟。連同其他申索，Wobben 博士正申請禁制令，要求限制中電印度集團使用購自 WWIL 的部分轉葉。於2021年6月30日，集團對中電印度集團於該等索償的抗辯感到樂觀，並且認為相關法律訴訟將不大可能導致集團有重大的經濟利益流出。



出售 Iona 燃氣廠所引致的法律訴訟已達成和解，詳情請參閱財務報表附註 6。

26. 金融工具的公平價值估計及級別

(A) 公平價值級別

在會計準則規定下，集團按公平價值計量的金融工具須按下列三個級別進行分析：

| | 第一級別 百萬港元 | 第二級別 百萬港元 | 第三級別 百萬港元 | 總計 百萬港元 |
|---------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 於 2021 年 6 月 30 日 | | | | |
| 金融資產 | | | | |
| 公平價值計入其他全面收入的投資 | 247 | - | 35 | 282 |
| 公平價值計入損益賬的投資 | - | - | 430 | 430 |
| 遠期外匯合約 | - | 104 | - | 104 |
| 外匯期權 | - | 2 | - | 2 |
| 交叉貨幣利率掉期 | - | 252 | - | 252 |
| 利率掉期 | - | 43 | - | 43 |
| 能源合約 | 372 | 1,084 | 1,087 | 2,543 |
| | 619 | 1,485 | 1,552 | 3,656 |
| 金融負債 | | | | |
| 遠期外匯合約 | - | 172 | - | 172 |
| 交叉貨幣利率掉期 | - | 1,392 | - | 1,392 |
| 利率掉期 | - | 133 | - | 133 |
| 能源合約 | 7 | 149 | 577 | 733 |
| | 7 | 1,846 | 577 | 2,430 |
| 於 2020 年 12 月 31 日 | | | | |
| 金融資產 | | | | |
| 公平價值計入其他全面收入的投資 | 238 | - | 35 | 273 |
| 公平價值計入損益賬的投資 | - | - | 291 | 291 |
| 遠期外匯合約 | - | 129 | - | 129 |
| 外匯期權 | - | 7 | - | 7 |
| 交叉貨幣利率掉期 | - | 509 | - | 509 |
| 利率掉期 | - | 69 | - | 69 |
| 能源合約 | 783 | 824 | 1,192 | 2,799 |
| | 1,021 | 1,538 | 1,518 | 4,077 |
| 金融負債 | | | | |
| 遠期外匯合約 | - | 175 | - | 175 |
| 交叉貨幣利率掉期 | - | 1,212 | - | 1,212 |
| 利率掉期 | - | 185 | - | 185 |
| 能源合約 | 7 | 922 | 800 | 1,729 |
| | 7 | 2,494 | 800 | 3,301 |

集團的政策是在導致調撥的事件發生或情況出現變化當日，確認公平價值級別的撥入／撥出。截至 2021 年及 2020 年 6 月 30 日止各六個月期間，第一級別及第二級別之間並無調撥。

 第一、第二及第三級別的定義可參考 2020 年報第 292 頁。

26. 金融工具的公平價值估計及級別(續)

(B) 用以釐定公平價值的估值方法

用於計量第二級別和第三級別公平價值的估值方法和數據如下：

| 金融工具 | 估值方法 | 重大數據 |
|--------------|----------------------|---|
| 公平價值計入損益賬的投資 | 近期以公平原則進行的交易或基金的資產淨值 | 不適用 |
| 遠期外匯合約 | 貼現現金流量 | 可觀察得到的匯率 |
| 外匯期權 | Garman Kohlhagen 模型 | 可觀察得到的匯率、利率及波幅 |
| 交叉貨幣利率掉期 | 貼現現金流量 | 相關貨幣可觀察得到的匯率及掉期利率 |
| 利率掉期 | 貼現現金流量 | 相關貨幣可觀察得到的掉期利率 |
| 能源合約 | 貼現現金流量 | 經紀報價及可觀察得到的交易所買賣掉期和上限價格曲線；及長期的遠期電價及上限價格曲線 |

用於計量能源合約公平價值的無法觀察重大數據，包括長期的遠期電價及上限價格曲線。

EnergyAustralia的財務部設有一個小組，因應財務報告需要對非物業資產進行估值，當中包括第三級別公平價值的估值。該小組直接向EnergyAustralia的財務總裁和審核及風險委員會匯報。第三級別遠期能源合約的估值，是利用在流動性市場內可觀察得到的短期遠期曲線，及長期的遠期電價及上限價格曲線(由內部採用無法觀察得到的數據來計算及產生)來進行。該短期的遠期曲線至少每六個月進行一次檢討，以配合集團每半年一次的匯報日。由於缺乏市場流動性，長期的遠期曲線由EnergyAustralia的財務總裁和審核及風險委員會每年檢討一次。小組亦會每月進行公平價值變動分析以確保其合理性。

(C) 第三級別金融工具之變動及敏感度分析

| | 2021年6月30日止6個月 | | | 2020年6月30日止6個月 | | |
|--------------------------|----------------|--------------|------------|----------------|--------------|------------|
| | 投資 百萬港元 | 能源合約 百萬港元 | 總計 百萬港元 | 投資 百萬港元 | 能源合約 百萬港元 | 總計 百萬港元 |
| 期初結餘 | 326 | 392 | 718 | 282 | 1,077 | 1,359 |
| 收益／(虧損)總額計入 | | | | | | |
| 損益賬並呈列為燃料及 其他營運支銷(附註) | 93 | 148 | 241 | (10) | 136 | 126 |
| 其他全面收入 | - | 70 | 70 | - | (717) | (717) |
| 購買 | 64 | - | 64 | 13 | - | 13 |
| 出售 | (18) | - | (18) | - | - | - |
| 結算 | - | (100) | (100) | - | (185) | (185) |
| 期終結餘 | 465 | 510 | 975 | 285 | 311 | 596 |

附註：其中，與匯報期終持有的資產及負債相關，並計入損益賬的未實現收益為206百萬港元(2020年為10百萬港元)。

長期能源合約的估值對電力批發市場價格的假設非常敏感。於2021年6月30日，在所有其他變量保持不變下，15%(2020年12月31日為15%)的有利及不利變動會導致能源合約結餘分別增加693百萬港元(2020年12月31日為802百萬港元)及減少720百萬港元(2020年12月31日為806百萬港元)。



致中電控股有限公司董事會

(於香港註冊成立的有限公司)

引言

本核數師(以下簡稱「我們」)已審閱列載於第34至57頁的簡明綜合中期財務報表(「中期財務報表」)，此中期財務報表包括中電控股有限公司(以下簡稱「貴公司」)及其附屬公司(以下統稱「貴集團」)於2021年6月30日的綜合財務狀況報表與截至該日止六個月期間的綜合損益表、綜合損益及其他全面收入報表、綜合權益變動表和綜合現金流量表，以及主要會計政策概要和其他附註解釋。香港聯合交易所有限公司證券上市規則規定，就中期財務資料擬備的報告必須符合以上規則的有關條文以及香港會計師公會頒布的香港會計準則第34號「中期財務報告」。貴公司董事須負責根據香港會計準則第34號「中期財務報告」擬備及列報該等中期財務報表。我們的責任是根據我們的審閱對該等中期財務報表作出結論，並僅按照我們協定的業務約定條款向閣下(作為整體)報告我們的結論，除此之外本報告別無其他目的。我們不會就本報告的內容向任何其他人士負上或承擔任何責任。

審閱範圍

我們已根據香港會計師公會頒布的香港審閱準則第2410號「由實體的獨立核數師執行中期財務資料審閱」進行審閱。審閱中期財務資料包括主要向負責財務和會計事務的人員作出查詢，及應用分析性和其他審閱程序。審閱的範圍遠較根據《香港審計準則》進行審計的範圍為小，故不能令我們可保證我們將知悉在審計中可能被發現的所有重大事項。因此，我們不會發表審計意見。

結論

按照我們的審閱，我們並無發現任何事項，令我們相信貴集團的中期財務報表未有在各重大方面根據香港會計準則第34號「中期財務報告」擬備。

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'F. Chan', written in a cursive style.

羅兵咸永道會計師事務所

執業會計師

香港，2021年8月2日

管制計劃明細表 — 未經審計

中華電力及青電與電力有關的業務均受與香港政府簽訂的管制計劃協議規管，其內容摘要載於2020年報第297及298頁。以下賬項依照管制計劃及管制計劃公司相互的協議計算。

| | 6月30日止6個月 | |
|-----------------|---------------|--------------|
| | 2021 百萬港元 | 2020 百萬港元 |
| 管制計劃業務收入 | 20,385 | 19,689 |
| 支銷 | | |
| 營運開支 | 2,398 | 2,293 |
| 燃料 | 6,835 | 6,902 |
| 購買核電 | 2,362 | 2,565 |
| 資產停用撥備 | 67 | 57 |
| 折舊 | 2,680 | 2,427 |
| 營運利息 | 452 | 490 |
| 稅項 | 946 | 839 |
| | 15,740 | 15,573 |
| 除稅後溢利 | 4,645 | 4,116 |
| 借入資本利息 | 529 | 592 |
| 管制計劃業務利潤 | 5,174 | 4,708 |
| 撥(往)/自電費穩定基金 | (315) | 11 |
| 准許利潤 | 4,859 | 4,719 |
| 扣除利息 | | |
| 上述借入資本 | 529 | 592 |
| 電費穩定基金撥往減費儲備金 | 1 | 12 |
| | 530 | 604 |
| 利潤淨額 | 4,329 | 4,115 |
| 分配如下： | | |
| 中華電力 | 2,910 | 2,745 |
| 青電 | 1,419 | 1,370 |
| | 4,329 | 4,115 |
| 中華電力所佔利潤淨額 | | |
| 中華電力 | 2,910 | 2,745 |
| 佔青電權益 | 993 | 959 |
| | 3,903 | 3,704 |

2021年中期業績及第二期中期股息的主要日期

刊發日期

公布中期業績及
第二期中期股息 2021年8月2日

中期報告上載網站： 2021年8月9日

◆ 中電網站(www.clpgroup.com)
(「投資者關係」欄目)

◆ 香港聯交所網站
(www.hkexnews.hk)

寄發中期報告予股東 2021年8月17日

股息相關日期

除淨日期 2021年9月2日

股份過戶文件送達登記處
截止時間 2021年9月3日
(下午4時30分前)

股份截止過戶日期 2021年9月6日

股息派發日期 2021年9月15日

公司股份過戶處

香港中央證券登記有限公司

地址：香港灣仔皇后大道東183號
合和中心17M樓

電話：(852) 2862 8628

傳真：(852) 2865 0990

查詢：www.computershare.com/hk/zh/online_feedback

公司通訊¹的語文版本和收取方式

閣下可要求索取此中期報告的印刷本，或有別於閣下已選擇的另一個語文版本；及要求更改²日後收取公司通訊的語文版本（即中文本及／或英文本）及／或收取方式（即收取印刷本或透過本公司網站查閱電子版本）。

閣下可隨時以書面通知本公司或本公司股份過戶處，亦可電郵至cosec@clp.com.hk或clp.ecom@computershare.com.hk作出以上要求，費用全免。

附註：

1 公司通訊指本公司的中期報告／年報、季度簡報、通告、文件或其他股東刊物（包括香港聯合交易所有限公司證券上市規則內所指的「公司通訊」）。

2 若閣下希望更改指示適用於下一批公司通訊，必須向本公司發出不少於七日的書面通知。否則，有關指示將適用於稍後發出的公司通訊。

股份上市

中電控股股份：

- ◆ 於香港聯合交易所上市；
- ◆ 是滬港通及深港通的合資格港股通股份；及
- ◆ 以美國預託收據在美國進行直接買賣交易。

公司股份編號

香港聯合交易所：00002

彭博：2 HK

路透社：0002.HK

美國預託收據編號：CLPHY

CUSIP參考編號：18946Q101

聯絡我們

地址：香港九龍紅磡海逸道8號

電話：(852) 2678 8228 (股東熱線)

傳真：(852) 2678 8390 (公司秘書)

電子郵箱：cosec@clp.com.hk (公司秘書)
ir@clp.com.hk (投資者關係總監)

如閣下以聯名方式持有股份，需要由本公司股東名冊上就該等聯名股份的所有聯名持有人作出該通知及簽署，方為有效。

閣下如未能查閱公司通訊電子版本，可向本公司索取印刷本，我們將郵寄給閣下，費用全免。



同行望遠

120 載



未來是過去的堅持。

2021年是中電120周年誌慶，
本年度中期業績報告封面以
位於亞皆老街的前集團總部為
設計，印記著我們悠久的歷史，
以及為持份者創造可持續價值的
堅定承諾。



中電控股有限公司
CLP Holdings Limited

香港九龍紅磡海逸道 8 號
電話：(852) 2678 8111
傳真：(852) 2760 4448

www.clpgroup.com

股份代號：00002

