

中電控股

2021年 全年業績簡報

新世代 · 新動力



同行望遠

120 載

免責聲明

中電控股有限公司（本公司）提醒本公司的準投資者、金融分析師、股東及及本文件的其他接收者，本文件(本簡報)及相關作出的任何口頭討論內容僅供參考之用，並且不得直接或間接向任何其他人士轉發、出版、分發或公布本簡報的任何部分。

重要的注意是本簡報的內容是未經過審核或獨立驗證。簡報內所包含的地圖僅作指引之用，旨為顯示中電集團資產的大致位置，並非用作展示不同國家之間官方政治的界線。有一些意見，包括本公司業績的期望及對未來事件有關的意見，都是一些本公司無法準確預測及控制的元素。對於本簡報中包含的任何事項，我們不會明確否認或作出任何陳述和保證。本公司無法確保本簡報內容中包含的信息的準確性或完整性，因此僅宜作參考。本公司對於本簡報中包含的任何信息和有關數據的使用，不會承擔任何損失及責任。隨著情況的變化，本公司會更新本公司集團網頁www.clpgroup.com，並在需要時通知香港聯合交易所，以符合持續披露守則。

本簡報內容不會亦不打算直接或間接地出版、分發或公布到任何司法管轄區域內，因此舉將會受到限制、非法或違反法律或監管要求。

本簡報內容並非在任何適用法律的公開招股或出售或招攬購買的要約或任何證券的任何要約，或其他金融工具或就該等證券或投資工具的任何建議的公開招股。

閣下參加本簡報會或閱讀本簡報，將被視作同意本協議規定的條款、義務和限制。

目錄

概覽

藍凌志 首席執行官

財務表現及展望

戴思力 財務總裁

策略及發展路向

藍凌志 首席執行官

問答環節

附件



香港皇后山變電站的屋頂太陽能板

概覽



加強《氣候願景》的目標、營運穩健、香港業務表現強勁 但盈利減少、股息穩定

在波動的市場環境下
推進能源轉型

訂立更進取的新《氣候願景 2050》

營運穩健

集團盈利減少。
香港業務表現強勁，
抵銷部份澳洲和
中國內地業務盈利
下降

維持股息和穩健
的財務狀況

朝「新世代的
公用事業」邁進

加強《氣候願景》的目標、營運穩健、香港業務表現強勁 但盈利減少、股息穩定

安全與客戶服務

| 安全 ⁽¹⁾ | 香港供電可靠度 ⁽²⁾ | 客戶數目 | |
|-------------------|------------------------|------------------|------------------|
| | | 香港 | 澳洲 |
| 0.23 | 0.99 | 2.711 百萬個 | 2.443 百萬個 |
| 0.09 ✓ | 0.07 ▲ | 39,000 ▲ | 7,000 ▼ |

發電及排放

| 發電輸出量 ⁽³⁾ | 營運中 ⁽³⁾ | 興建中 ⁽³⁾ | 溫室氣體排放強度 ⁽³⁾⁽⁴⁾ |
|----------------------|--------------------|--------------------|----------------------------|
| 912 億度 | 24,300 兆瓦 | 900 兆瓦 | 每度電 0.57 千克二氧化碳當量 |
| 6.1% ▲ | 0.1 ▲ | 0.3 ▲ | 穩定 |

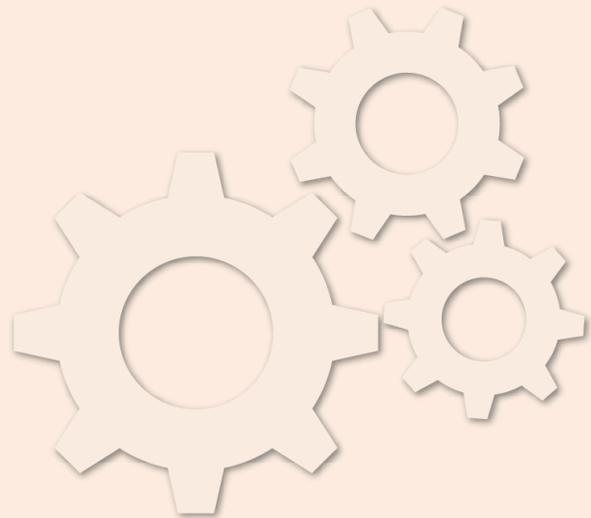
營運盈利及每股營運盈利

| | |
|-------------------|----------------|
| 9,517 百萬港元 | 17.8% ▼ |
| 每股 3.77 港元 | |

股息及收益率

| | |
|----------------|----------------------|
| 第四期中期股息 | 2021年股息與2020年相同 |
| 1.21 港元 | |
| 2021年股息總額 | 股息收益率 ⁽⁵⁾ |
| 3.10 港元 | 3.9% |

- (1) 總可記錄工傷事故率
 (2) 客戶非計劃停電時間 – 過去36個月的平均值
 (3) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算。包括中電的發電及儲能組合
 (4) 溫室氣體排放強度
 (5) 股息收益率即最近四個季度的股息除以2021年12月31日的收市價



財務表現 及展望



中國內地吉林省乾安三期風場

核心盈利基礎穩固、市況波動影響澳洲和中國內地、 一次性支出

收入

83,959 百萬港元

5.5% 

EBITDAF (1)

24,499 百萬港元

3.5% 

經調整本期營運收入 (1)

15,191 百萬港元

10.1% 

營運盈利 (1)

9,517 百萬港元

17.8% 

總盈利

8,491 百萬港元

25.9% 

資本開支 (2)

14,198 百萬港元

21.4% 

(1) 經常性 EBITDAF。經常性 EBITDAF (未計入利息、所得稅、折舊及攤銷，以及公平價值調整前盈利) · ACOI (經調整本期營運收入) 及營運盈利不包括影響可比性項目

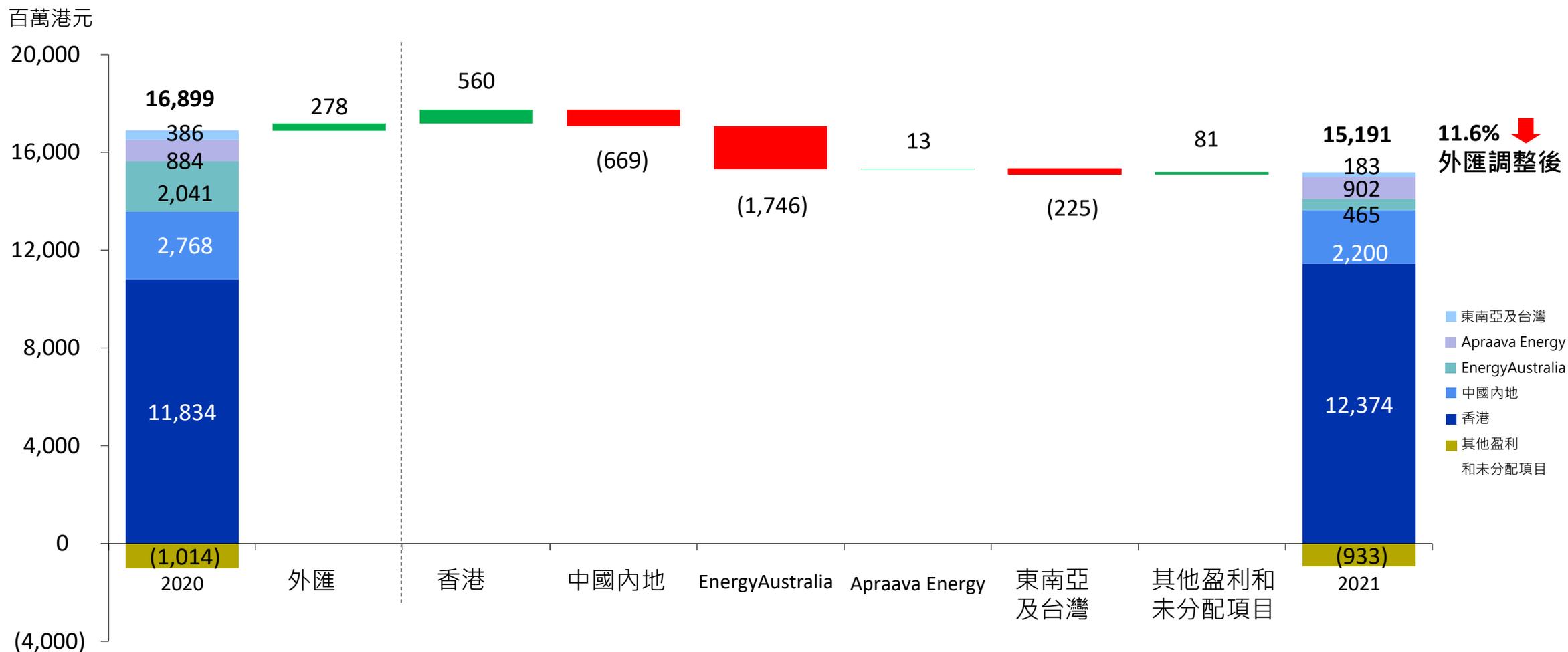
(2) 按現金基礎

按地區劃分的營運盈利

| 百萬港元 | 2021 | 2020 | 變幅 | |
|-----------------|--------------|---------------|----------------|-----------------------------------|
| 營運盈利 | | | | |
| 香港電力業務及相關活動 | 8,490 | 8,088 | ↑ 5.0% | 香港業務表現穩健 |
| 中國內地 | 1,660 | 2,233 | ↓ 25.7% | 煤炭成本高企 |
| EnergyAustralia | (83) | 1,690 | ↓ 不適用 | 包括非現金公平價值調整於兩年間相差640百萬港元 |
| Apraava Energy | 221 | 175 | ↑ 26.3% | |
| 東南亞及台灣 | 173 | 386 | ↓ 55.2% | |
| 其他盈利及未分配項目 | (944) | (995) | ↑ 5.1% | |
| 營運盈利 | 9,517 | 11,577 | ↓ 17.8% | 主要為訴訟和解、Morwell河道修復及哈格爾電廠減值詳情見27頁 |
| 影響可比性項目 | (1,026) | (121) | | |
| 總盈利 | 8,491 | 11,456 | ↓ 25.9% | |

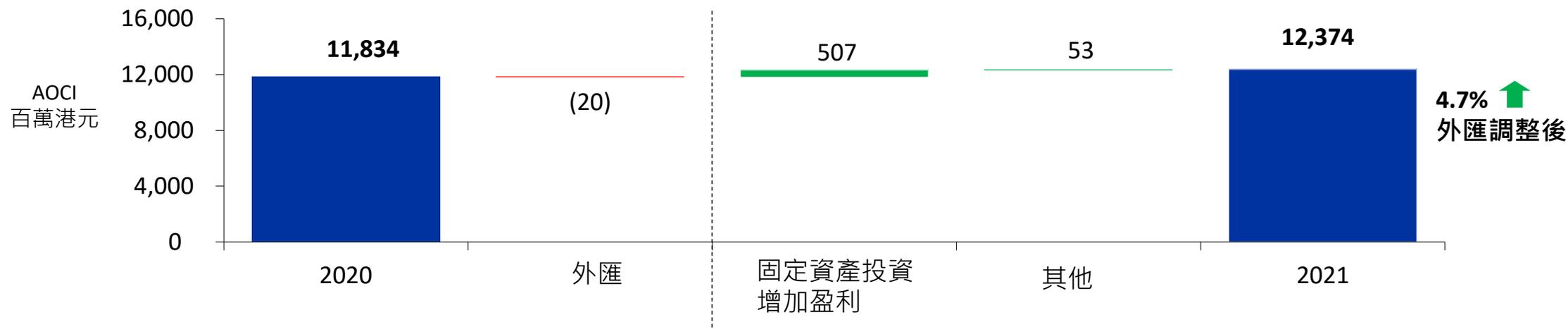
經調整本期營運收入 (ACOI) – 按業務劃分

香港強勁, 澳洲顯著降低, 印度平穩, 中國內地及台灣受高煤炭成本影響



香港

盈利增加反映新冠病毒疫情下主要項目仍取得進展



表現

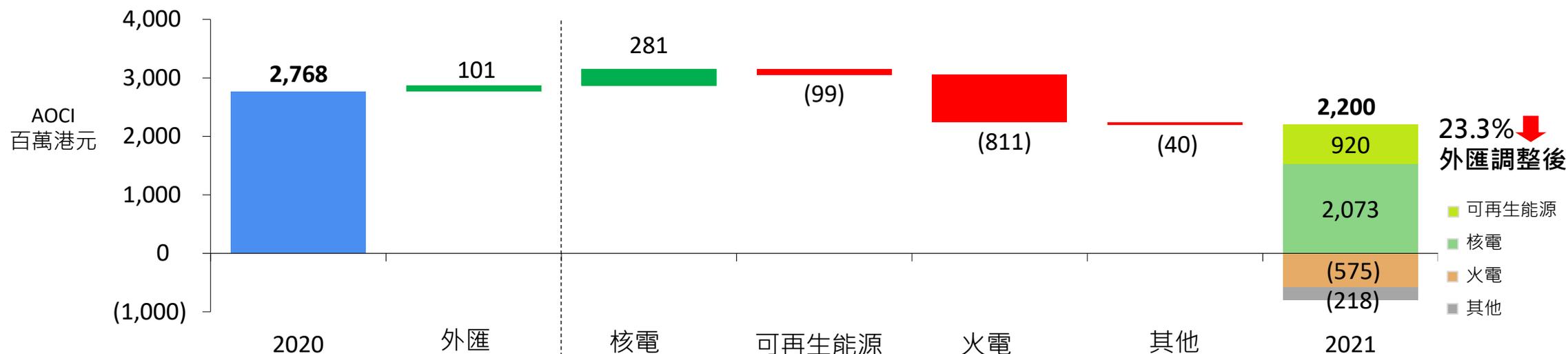
- **ACOI上升4.7%**：反映新冠病毒疫情下主要項目仍取得進展
- **資本開支**：112億港元，增加26%：輸配電 49億港元；發電 63億港元
- **本地售電量上升4.1%**：所有類別客戶的售電量均上升
- **減碳**：首台天然氣發電機組(D1)投產，D2機組的興建工程繼續，海上液化天然氣接收站工程進度順利
- **智慧城市**：安裝逾120萬個智能電錶；「可再生能源上網電價計劃」已接駁至電網或獲審批的發電容量逾260兆瓦

展望

- **現行發展計劃資本開支增加 32 億港元**至 561 億港元。至2023年底投資餘額為243億港元
- **前景展望穩健**，基建項目開支增加和持續減碳路向明確
- 2022 年的**電費上調**，反映燃料成本增加
- **國際燃料價格和供應鏈中斷**的壓力預期將會持續

中國內地

核電表現強勁，抵銷部分煤價上漲的影響，可再生能源項目穩定



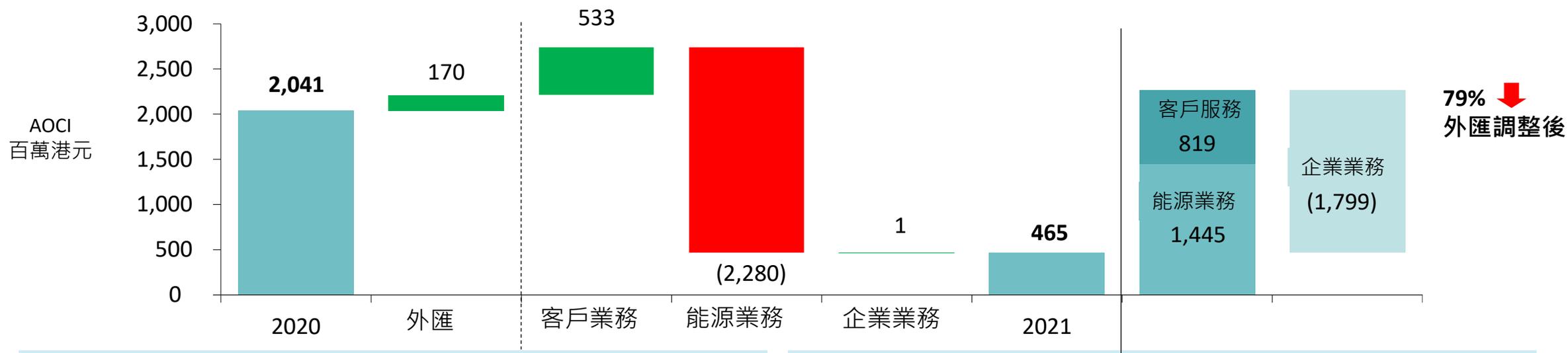
表現

- **ACOI 下跌 23.3%**：核電表現強勁，抵銷部分煤價上漲的影響，可再生能源項目穩定
- **核電項目**：陽江產電量強勁，大亞灣穩定
- **可再生能源項目**：表現穩定，水電及風電項目盈利減少，部分被太陽能項目和萊蕪三期風場的全年盈利抵銷
- **火電項目**：煤炭成本上升
- 可再生能源**國家補貼延遲發放**，持續影響現金流量

展望

- **煤炭定價機制和電價改革**或有助緩解火電投資組合的利潤壓力
- 核電營運表現繼續強勁。陽江**市場銷售增加令風險上升**
- 積極參與**市場規管**發展的討論及**碳交易**
- 加速減碳並**繼續投資可再生能源項目**

隨著能源轉型加速，天然氣供應成本增加和電價下跌構成嚴重影響



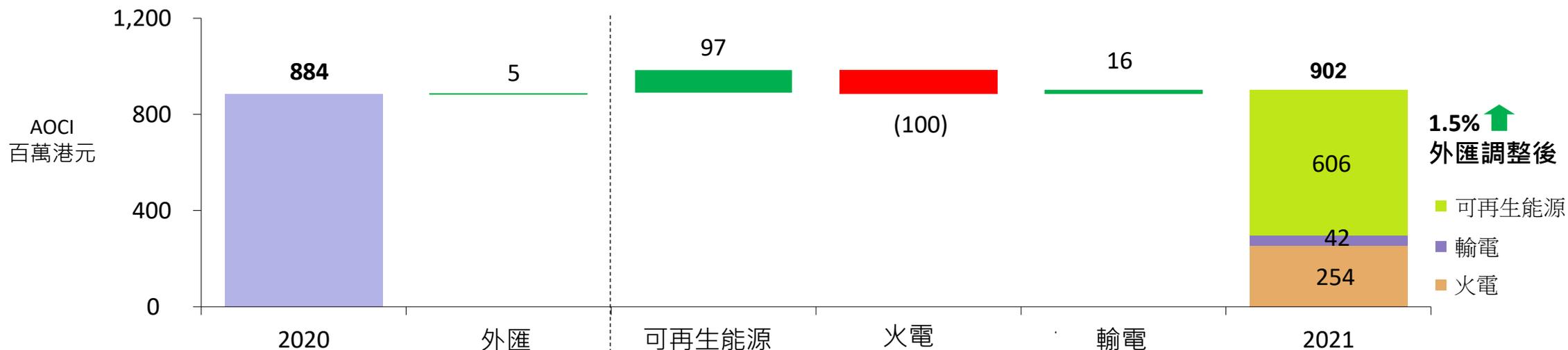
表現

- **ACOI下跌79%**：隨著能源轉型加速，天然氣供應成本增加和電價下跌構成嚴重影響
- **客戶業務**：毛利率穩定，專注每個賬戶的價值。呆壞賬減少，提升成本效益和減少折舊
- **能源業務**：營運表現穩健和可用率改善。由於雅洛恩和 Mount Piper 的銷售合約價格下降、天然氣供應成本增加、雅洛恩煤礦場停產、計劃提前關閉雅洛恩電廠加速折舊支銷，均使發電利潤下降

展望

- **競爭和利潤壓力仍然激烈**。專注於建立更快、更具競爭力的客戶業務，提升客戶體驗和擴展新產品和服務
- **低電價和天然氣供應成本高企**持續對批發利潤構成壓力
- 加大**能源轉型項目**投資，**優化資本結構**

可再生能源項目及輸電表現可靠，部份被哈格爾電廠進行主要檢修抵銷



表現

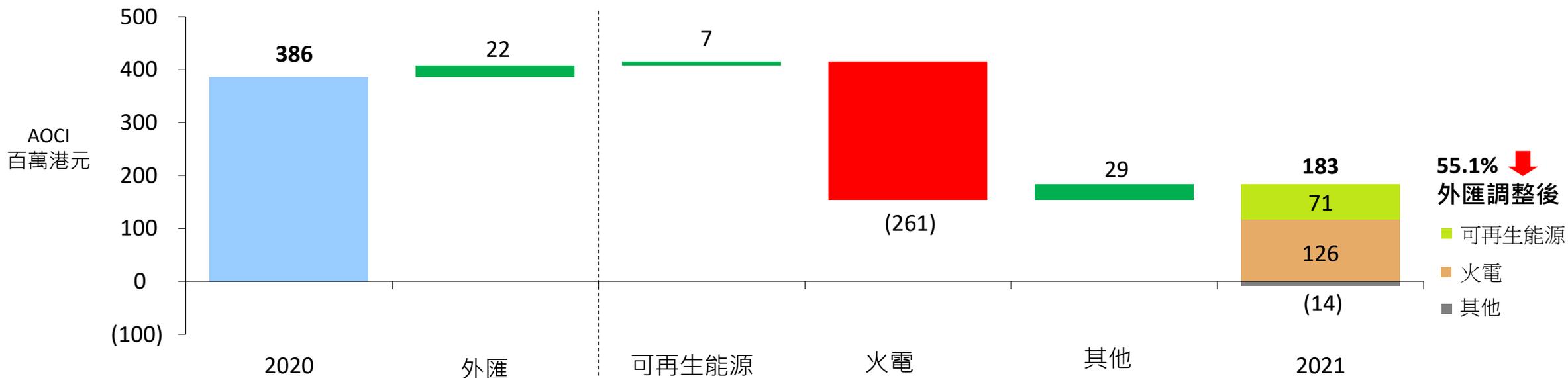
- **ACOI上升1.5%**：可再生能源項目及輸電表現可靠，部份被哈格爾電廠進行主要檢修抵銷
- **可再生能源項目**：風電項目發電量增加，兩個合共48兆瓦的新太陽能項目帶來全年12個月的貢獻
- **火電項目**：哈格爾電廠進行計劃檢修，導致營運和維修成本上升。容量電費減少
- **輸電項目**：營運可靠，盈利穩定。2021年12月收購 KMTL項目

展望

- 在新企業品牌Apraava Energy下加速增長
- 與合作夥伴CDPQ繼續進行**零碳項目投資**
- 推進 **Sidhpur 風場**建造工程及繼續追討**可再生能源項目應收賬款**

東南亞及台灣

煤炭成本上升，加上電價將滯後一年才調整而較低，導致和平電力盈利減少



表現

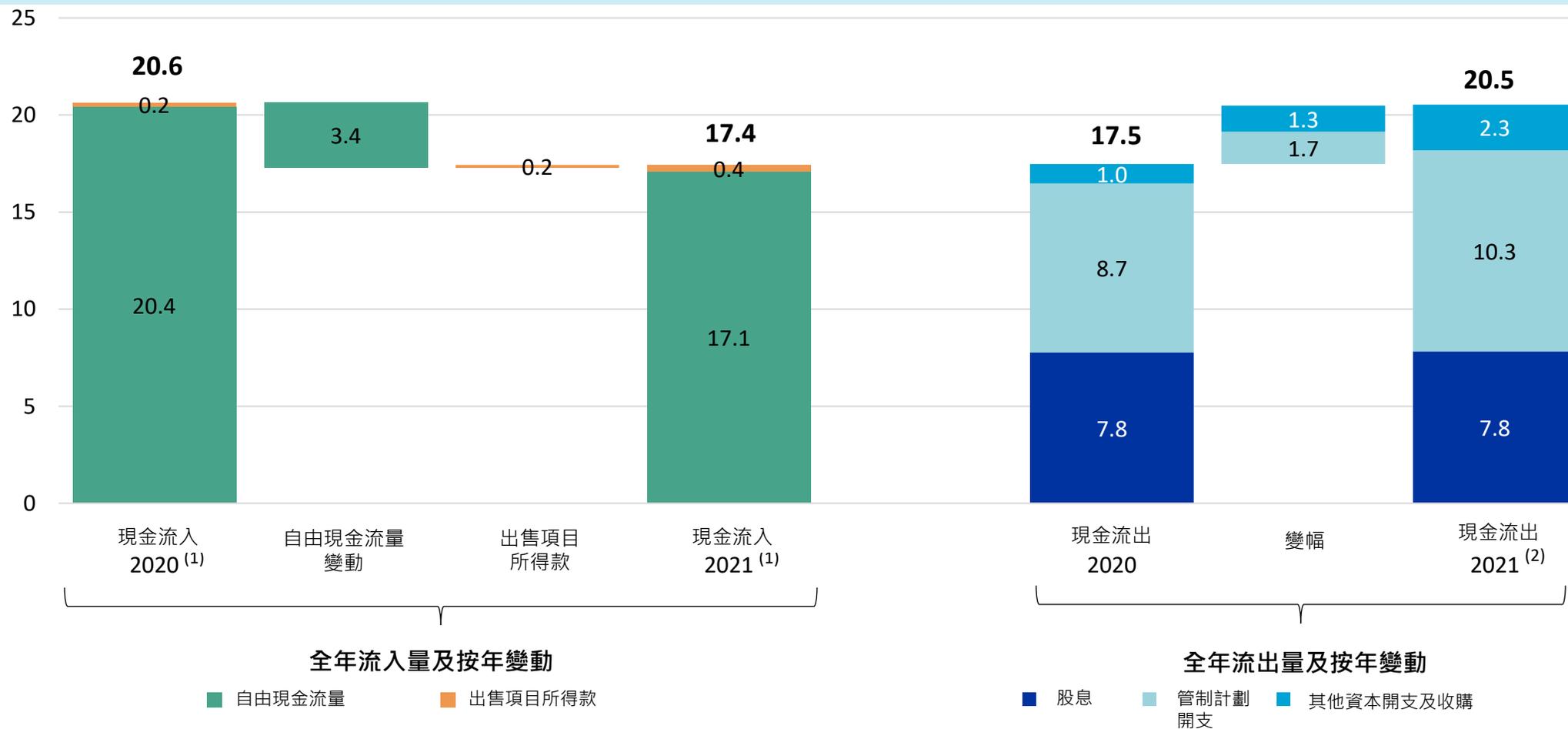
- **ACOI減少55.1%**：煤炭成本上升，加上電價將滯後一年才調整而較低，導致和平電力盈利減少
- **可再生能源項目**：太陽能資源穩定，盈利平穩
- **火電項目**：電價因滯後一年才調整而較低以及煤價高企，對燃料利潤構成影響
- **其他**：主要是由於較低的開發支出

展望

- **火電項目**：煤價高企可能繼續使利潤受壓。繼續管理投資以帶來可靠回報
- **Lopburi太陽能項目**：電價按購電協議下調，貢獻減少

自由現金流量減少、減碳的資本投資增加、派發股息穩定

現金流入與流出 (十億港元)



維持強勁的評級、流動資金及餘額

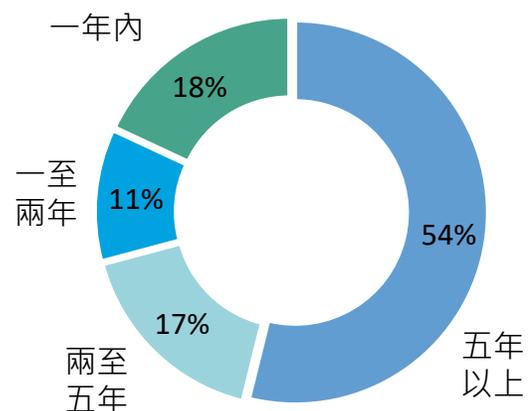
淨負債

500 億港元

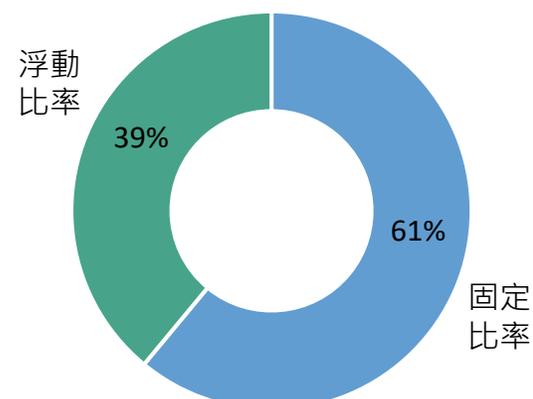
淨負債對總資金

28.1%

負債到期日



債務比例

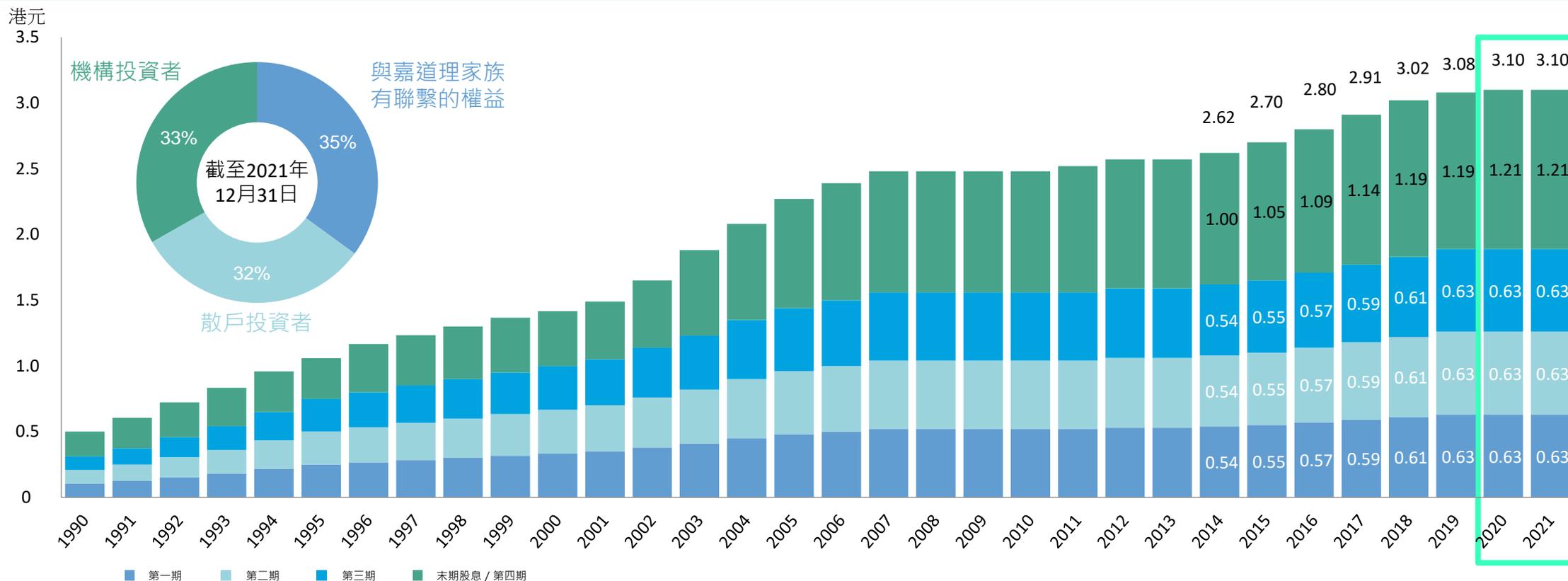


信用評級

| | 標準普爾 | 穆迪 |
|-----------------|------------|----------|
| 中電控股 | A 穩定 | A2 穩定 |
| 中華電力 | A+ 穩定 | A1 穩定 |
| 青電 | AA- 穩定 | A1 穩定 |
| EnergyAustralia | BBB+ 負面 | - |

2021年維持派發可靠股息慣例，總股息保持穩定為每股3.1港元

中電股息 1990年 – 2021年及按類別劃分的持股比例



策略及 發展路向



香港智能生活中心

策略及發展路向



中電《氣候願景
2050》－邁向淨零
排放



為業務組合的
增長和減碳
制定清晰路徑

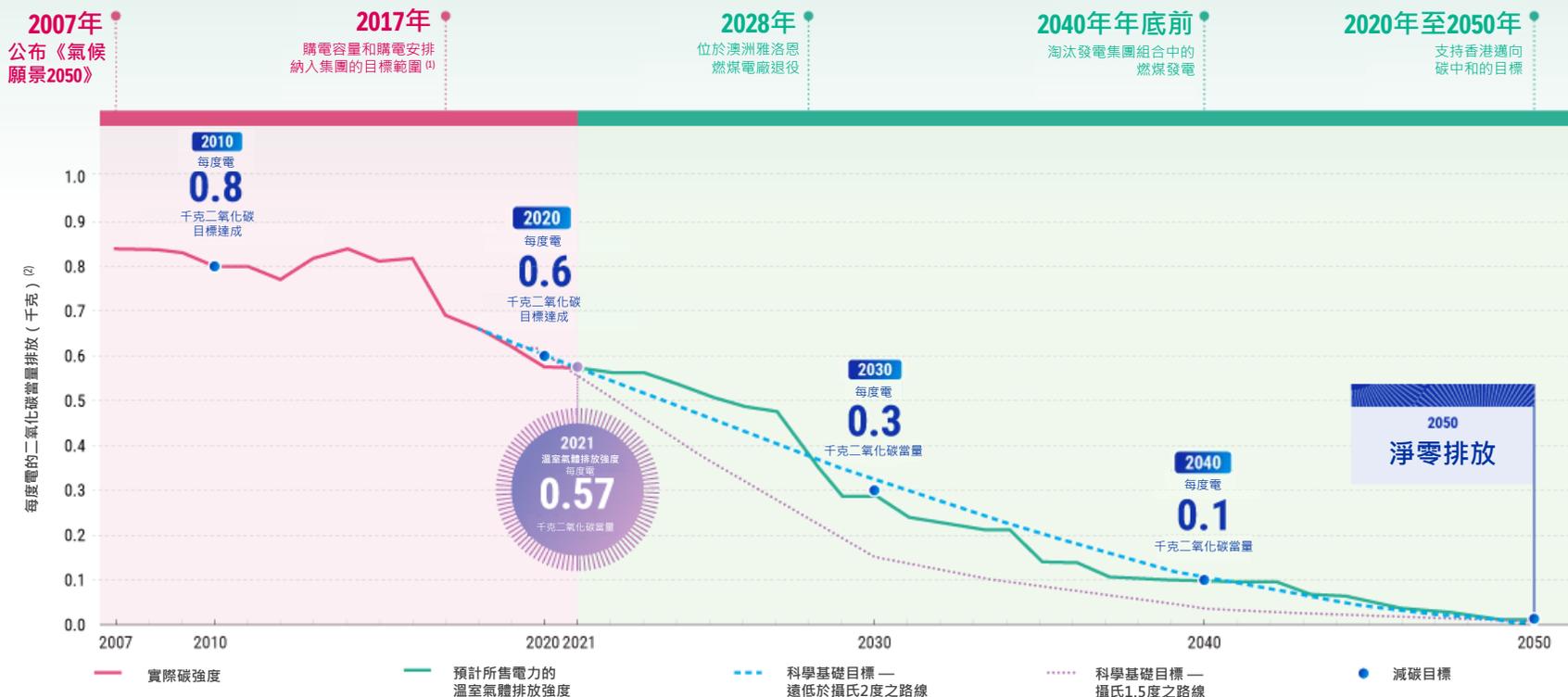


借助地區優勢
專注於香港和
大灣區的增長



透過創新、科技和
靈活的團隊建立以
客為本的「新世代
的公用事業」

新《氣候願景2050》進一步強化目標



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

《氣候願景2050》主要承諾

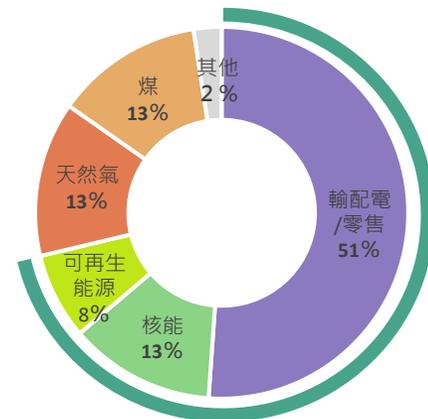
- 在2050年前達至淨零溫室氣體排放
- 於2040年前淘汰旗下的燃煤發電資產，比早前的承諾提前十年
- 2030年新的目標，與科學基礎目標倡議組織(SBTi)把全球暖化控制在低於攝氏2度的目標一致，並強化2040年的目標
- 至少每五年加強目標，以達致把全球暖化控制在攝氏1.5度以內

減碳進展

- 香港：以燃氣發電取代燃煤及零碳項目取得進展
- 中國內地：可再生能源項目取得進展
- 澳洲：提前關閉燃煤電廠，並增加低碳投資
- 印度：輸電和可再生能源投資

按業務活動劃分的 ACOI

零碳排放
71%



我們的減碳方案



電動車充電基礎設施



數據中心



屋頂太陽能



香港氣候行動藍圖



Tallawarra 燃氣/氫氣電廠

中電協助客戶減碳的方案組合



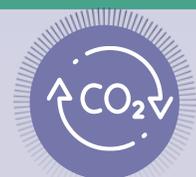
提供低碳
電力供應



更廣泛地將運輸
及工業電氣化



提高能源效益



協助抵銷無可
避免的排放



與政府及社群合作



乾安風場和電池



離岸風場



中電流動應用程式
一手遙控賬戶
生活更easy

能源管理



數碼產品



碳信用

借助地區優勢 專注於香港和大灣區的增長

為增長奠定基礎，
開拓新機遇



夥伴關係及投資

綜合能源服務供應商



夥伴關係及投資



增長重點領域

能源基建項目



電力供應



數據中心



區域供冷系統



供冷服務
一體化



屋頂太陽能



電池儲能



電動車充電



風電



太陽能



離岸風場

可再生能源
項目

Smart Energy
Connect
powered by CLP

匯聚能源
管理方案

能源服務一體化

實現「新世代的公用事業」願景

透過創新、科技和靈活的團隊制定以客為本的方案
為持份者創優增值



以客為本的方案



推行科技和數碼化，
投資創新項目



晨曦島微型電網

智能電網和新能源
發展

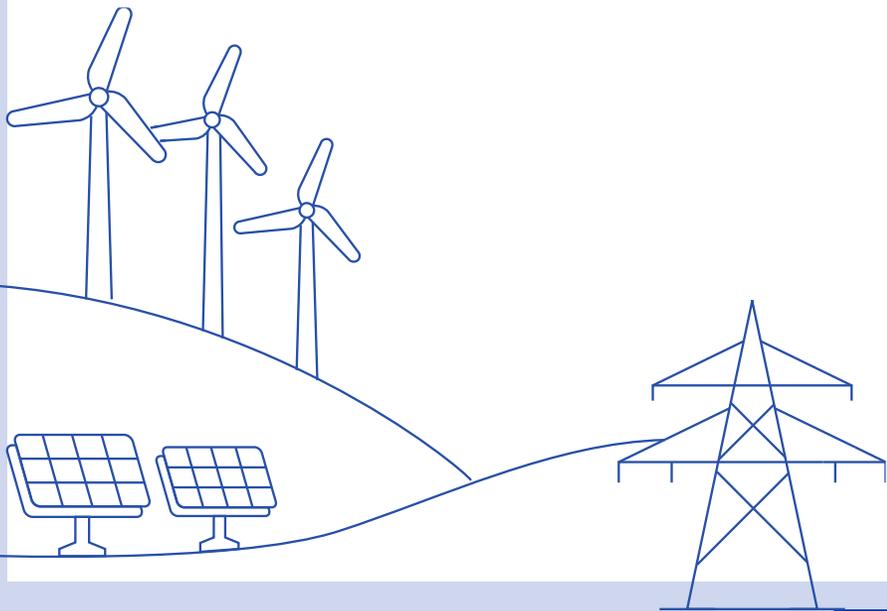


自信和靈活的團隊



問答環節

附件



Smart Energy Connect

中電集團 – 財務概覽

| | 2021 | 2020 | 變幅 |
|-------------------|--------------------|--------------------|----------|
| 收入 (百萬港元) | 83,959 | 79,590 | +5.5% |
| 營運盈利 (百萬港元) | 9,517 | 11,577 | -17.8% |
| 總盈利 (百萬港元) | 8,491 | 11,456 | -25.9% |
| 每股營運盈利 (港元) | 3.77 | 4.58 | -17.8% |
| 每股總盈利 (港元) | 3.36 | 4.53 | -25.9% |
| 每股股息 (港元) | | | |
| 第一至三期中期股息 | 1.89 | 1.89 | - |
| 第四期中期股息 | 1.21 | 1.21 | - |
| 中期股息總額 | 3.10 | 3.10 | - |
| 資本開支(百萬港元) – 現金基礎 | | | |
| 管制計劃資本開支 | 10,347 | 8,686 | +19.1% |
| 其他資本開支 | 3,851 | 3,005 | +28.2% |
| 槓桿 | 2021年12月31日 | 2020年12月31日 | |
| 淨負債 (百萬港元) | 49,955 | 42,640 | +7,315 |
| 淨負債對總資金 (%) | 28.1% | 25.1% | +3個百分點 |

影響可比性項目

| 百萬港元 | 2021 | 2020 | |
|-------------------------------------|----------------|--------------|--|
| EnergyAustralia – 法律訴訟達成和解 | (777) | - | EnergyAustralia 法律訴訟達成和解 • 法律訴訟達成和解。詳情請參閱港交所公布「中電控股有限公司2021年全年業績通函」第32頁，請按此瀏覽 |
| EnergyAustralia – Morwell河道修復方案提撥準備 | (316) | - | EnergyAustralia Morwell河道修復方案提撥準備 • 在流經雅洛恩煤礦場的 Morwell 河道經歷極端暴雨後，就河道的損毀程度和可行的修復方案正進行勘察 |
| Apraava Energy – 哈格爾電廠減值撥備 | (148) | - | Apraava Energy 哈格爾電廠減值撥備 • 鑑於哈格爾與承購商的購電協議在2037年屆滿後續期機會不大，確認哈格爾電廠減值撥備 |
| 東南亞 – 越南項目出售收益 | 249 | - | 東南亞 越南項目出售收益 • 2021年11月越南 Vung Ang二期項目財務結算後，收取或然及剩餘代價 |
| 香港 – 投資物業重估虧損 | (34) | (121) | 香港 投資物業重估虧損 • 香港海逸坊商場的零售部分 |
| 影響可比性項目 | (1,026) | (121) | |

中電集團 – 營運概覽

| | 2021 | 2020 | 變幅 |
|--|-------|-------|-------|
| 安全 (總可記錄工傷事故率) | 0.23 | 0.32 | -0.09 |
| 香港供電可靠度 (停電分鐘/每年) ⁽¹⁾ | 0.99 | 0.92 | +0.07 |
| 客戶數目 (千個) | | | |
| 香港 | 2,711 | 2,672 | +39 |
| 澳洲 | 2,443 | 2,449 | -7 |
| 發電輸出量 (十億度) ⁽²⁾ | 91.2 | 85.9 | +6.1% |
| 發電及儲能容量 (千兆瓦) ⁽²⁾ | | | |
| 營運中總額 | 24.3 | 24.2 | +0.1 |
| 零碳排放 ⁽³⁾ | 6.0 | 6.1 | -0.1 |
| 興建中 | 0.9 | 0.6 | +0.3 |
| 溫室氣體排放強度 (千克二氧化碳當量/每度電) ⁽²⁾ | 0.57 | 0.57 | - |

(1) 客戶非計劃停電時間 – 過去36個月的平均值

(2) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算

(3) 零碳排放包括風電、水電、太陽能光伏及核電

中電集團 – 營運盈利及ACOI對賬

| 百萬港元 | 2021 | 2020 | 變幅 |
|-----------------------|---------|---------|--------|
| 營運盈利 (中電應佔) | 9,517 | 11,577 | ▼17.8% |
| 扣除： | | | |
| 公平價值調整 | (497) | 460 | |
| 財務開支淨額 ⁽¹⁾ | (1,774) | (1,875) | |
| 所得稅支銷 | (2,459) | (2,993) | |
| 非控制性權益 | (944) | (914) | |
| 經調整本期營運收入(ACOI) | 15,191 | 16,899 | ▼10.1% |

(1) 包括給予永久資本證券持有人的分配

經調整本期營運收入或ACOI

- ACOI等於EBIT，但不包括影響可比性項目及公平價值調整，並包括集團所佔合營企業及聯營的淨盈利

公平價值調整

- 受2021年遠期電力價格上漲的影響，EnergyAustralia能源衍生工具合約錄得公平價值的不利變動。2020年遠期電力價格下降導致錄得有利的公平價值變動

財務開支淨額⁽¹⁾

- 財務開支減少主要由於較低的借貸利率和有競爭力的資金成本

所得稅支銷

- 較低的EnergyAustralia營業利潤減少所得稅支銷，部分被較高的香港營業利潤所抵銷

非控制性權益

- 南方電網持有青電30%股權
- CDPQ持有Apraava Energy 40%股權

中電集團 – 營運盈利及ACOI對賬

| 百萬港元 | 香港電力及相關業務 | 中國內地 | EnergyAustralia | Apraava Energy | 東南亞及台灣 | 其他盈利和未分配項目 | 集團總額 |
|---------------------------|---------------|--------------|-----------------|----------------|------------|----------------|---------------|
| 2021 全年 | | | | | | | |
| 營運盈利 (按照年報中的分部資料) | 8,123 | 1,961 | (83) | 221 | 173 | (878) | 9,517 |
| 港蓄發及香港支線再分配 | 301 | (301) | - | - | - | - | - |
| 其它盈利再分配 | 66 | - | - | - | - | (66) | - |
| 營運盈利 (按照本簡報) | 8,490 | 1,660 | (83) | 221 | 173 | (944) | 9,517 |
| 加回 | | | | | | | |
| 非控股權益 | 789 | 3 | - | 152 | - | - | 944 |
| 淨財務費用 ⁽¹⁾ | 999 | 246 | 126 | 394 | - | 9 | 1,774 |
| 所得稅開支/(信用額) | 2,076 | 291 | (55) | 135 | 10 | 2 | 2,459 |
| 公平價值調整 ⁽²⁾ | 20 | - | 477 | - | - | - | 497 |
| ACOI | 12,374 | 2,200 | 465 | 902 | 183 | (933) | 15,191 |
| 2020 全年 | | | | | | | |
| 營運盈利 (按照年報中的分部資料) | 7,580 | 2,503 | 1,690 | 175 | 386 | (757) | 11,577 |
| 港蓄發及香港支線再分配 | 270 | (270) | - | - | - | - | - |
| 其它盈利再分配 | 238 | - | - | - | - | (238) | - |
| 營運盈利 (按照本簡報) | 8,088 | 2,233 | 1,690 | 175 | 386 | (995) | 11,577 |
| 加回 | | | | | | | |
| 非控股權益 | 744 | 7 | - | 163 | - | - | 914 |
| 淨財務費用/(收入) ⁽¹⁾ | 1,125 | 246 | 88 | 440 | - | (24) | 1,875 |
| 所得稅開支 | 1,897 | 282 | 703 | 106 | - | 5 | 2,993 |
| 公平價值調整 ⁽²⁾ | (20) | - | (440) | - | - | - | (460) |
| ACOI | 11,834 | 2,768 | 2,041 | 884 | 386 | (1,014) | 16,899 |

(1) 包括與債務相關衍生金融工具的公平價值虧損 / (收益) 淨額、融資活動的其他匯兌虧損 / (收益) 淨額及給予永久資本證券持有人的分配

(2) 包括與不符合對沖資格的交易和現金流量對沖無效部分及非債務相關的衍生金融工具的公平價值虧損 / (收益) 淨額

中電集團 — 現金流 和財務結構

現金流量

- 自由現金流量減少，主要反映EnergyAustralia營運盈利下降和營運資金的不利變動，以及向香港客戶收取的燃料成本減少
- 出售項目所得現金主要為出售越南項目所獲得的溢價

資本投資

- 103億港元的管制計劃資本開支用於建設減碳能源基建項目，以及強化輸配電網絡和以客為本的設施
- 增長類別資本開支主要包括我們在中國內地和印度的風電投資，以及澳洲Tallawarra B及Mount Piper電廠渦輪機組升級工程
- 維修資本開支主要包括澳洲雅洛恩電廠的工程
- 業務 / 資產收購主要包括收購印度輸電項目（2020年：兩個太陽能項目）、為啟德新總部所支付的押金，以及在澳洲對現有燃煤資產的維修，及持續提升客戶服務系統的開支

(1) 資本投資包括固定資產、使用權資產、投資物業、無形資產，向合營企業及聯營的投資和墊款以及業務 / 資產收購

(2) 固定資產和使用權資產的資本開支按下述各項進一步分析

- 管制計劃資本開支 – 與管制計劃業務有關的資本開支
- 增長類別資本開支 – 提高發電容量的資本開支
- 維修資本開支 – 除上述各項以外的資本開支

(3) 資本投資：無形資產及投資於和墊款予合營企業及聯營

| 百萬港元 | 2021 | 2020 |
|---------------------------|---------------|---------------|
| 現金流量 | | |
| EBITDAF | 22,880 | 25,254 |
| 減：影響可比性項目 | 1,619 | 121 |
| 經常性 EBITDAF | 24,499 | 25,375 |
| 減：所佔合營企業及聯營業績 | (1,974) | (2,522) |
| 減：燃料價條款賬及電費穩定基金的變動 | (272) | (157) |
| 減：營運資金變動及其他 | (1,758) | 1,722 |
| 來自營運的資金 | 20,495 | 24,418 |
| 減：已繳所得稅 | (2,521) | (2,182) |
| 減：已付財務開支淨額 | (1,961) | (2,139) |
| 減：維修資本開支 | (1,504) | (1,999) |
| 加：合營企業及聯營股息 | 2,556 | 2,320 |
| 自由現金流量 | 17,065 | 20,418 |
| 出售項目所得現金 | 362 | 208 |
| 資本投資 ⁽¹⁾ | | |
| • 管制計劃資本開支 ⁽²⁾ | 10,347 | 8,686 |
| • 維修資本開支 ⁽²⁾ | 1,504 | 1,999 |
| • 增長類別資本開支 ⁽²⁾ | 1,044 | 452 |
| • 其他 ⁽³⁾ | 267 | 358 |
| • 業務 / 資產收購 | 1,036 | 196 |
| 總計 (包括維修資本開支) | 14,198 | 11,691 |
| 總計 (不包括維修資本開支) | 12,694 | 9,692 |
| 已付股息 | 7,832 | 7,782 |

中電集團 – 財務責任概覽

| 百萬港元 | 2021年 12月31日 | 2020年 12月31日 |
|--------------------------------|-----------------|-----------------|
| 香港 | | |
| 中華電力、青電及港蓄發總借貸 | 46,534 | 43,449 |
| 減：銀行結存及流動資金 | (6,431) | (6,598) |
| 淨負債 – 香港 | 40,103 | 36,851 |
| 香港以外 | | |
| 印度及中國內地的附屬公司總借貸 (對中電控股無追索權) | 11,681 | 10,899 |
| 減：銀行結存及流動資金 | (1,829) | (5,110) |
| 淨負債 – 香港以外 | 9,852 | 5,789 |
| 綜合總借貸 | 58,215 | 54,348 |
| 減：綜合銀行結存及流動資金 | (8,260) | (11,708) |
| 綜合淨負債 | 49,955 | 42,640 |
| 總負債對總資金 | 31.3% | 30.0% |
| 淨負債對總資金 | 28.1% | 25.1% |

集團的淨負債對總資金上升，主要由於額外借貸以支持業務增長及香港管制計劃業務減碳所致的資本開支

中電集團 — 信用評級

| | 中電控股 | | 中華電力 | | 青電 | | EnergyAustralia |
|-------------|------|-----|------|-----|------|-----|-----------------|
| | 標準普爾 | 穆迪 | 標準普爾 | 穆迪 | 標準普爾 | 穆迪 | 標準普爾 |
| 長期評級 | | | | | | | |
| 外幣 | A | A2 | A+ | A1 | AA- | A1 | BBB+ |
| 前景 | 穩定 | 穩定 | 穩定 | 穩定 | 穩定 | 穩定 | 負面 |
| 當地貨幣 | A | A2 | A+ | A1 | AA- | A1 | BBB+ |
| 前景 | 穩定 | 穩定 | 穩定 | 穩定 | 穩定 | 穩定 | 負面 |
| 短期評級 | | | | | | | |
| 外幣 | A-1 | P-1 | A-1 | P-1 | A-1+ | P-1 | - |
| 當地貨幣 | A-1 | P-1 | A-1 | P-1 | A-1+ | P-1 | - |

標準普爾和穆迪於2021年5月及6月期間確認中電控股、中華電力及青電的信用評級，前景穩定。標準普爾於2021年10月確認EnergyAustralia的信用評級為BBB+，前景從穩定下調至負面，由於批發電價低迷和燃煤發電資產老化帶來的營運風險，市場充滿挑戰。

中電集團 – 主要融資活動



更多有關中電氣候行動
融資框架的資料

中電控股：於2021年12月31日，流動資金充裕

- 共有281億港元的未提取銀行貸款額度及83億港元的銀行結餘

管制計劃協議 – 氣候行動融資

- 青電於2月發行了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，以支持聯合循環燃氣渦輪D2機組項目。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部門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，獲認購額超過14億美元
- 青電於2021年上半年以具競爭力的利率取得合共53億港元的多元化、具成本效益的長期融資，包括37億港元的三年期能源轉型循環貸款額度和16億港元的15年期具有能源轉型元素的出口信用貸款，由裕利安宜（Euler Hermes）承保，足以應付聯合循環燃氣渦輪D2機組項目的成本
- 中華電力於7月發行了100百萬美元（777百萬港元）、票面息率為2.25%的十年期私人新能源債券，為智能電錶提供資金
- 中華電力和青電以極優惠的條款向八家銀行取得44億港元與減排掛鈎的貸款額度

管制計劃協議 – 具有成本效益的融資安排

- 中華電力於7月發行了300百萬美元（23億港元）、票面息率為2.25%的十年期債券。債券利率為十年期美國國庫券收益率加0.9%，定價水平具競爭力。是次發行超額認購超過1.6倍，獲全球投資者的認購額超過500百萬美元
- 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

中國內地：繼續以具競爭力的條款進行融資

- 以具競爭力的條款取得人民幣300百萬元（360百萬港元）兩年期離岸銀行循環貸款額度及人民幣587百萬元（705百萬港元）15年期在岸無追索權項目貸款額度，以配合可再生能源資產組合於國內的增長

EnergyAustralia: 成功再融資及流動資金穩健

- 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，並將500百萬澳元（28億港元）的銀行擔保和償付額度的到期日延長三年至2024年3月

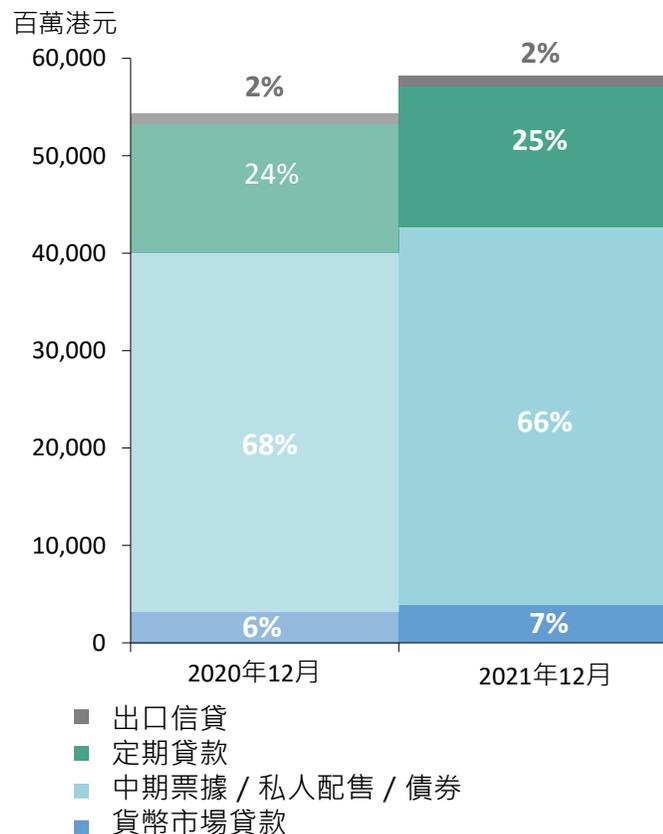
Apraava Energy: 支持業務組合擴展

- 以具競爭力的利率安排319億盧比（33億港元）的銀行貸款額度，主要用以支持可再生能源項目的發展

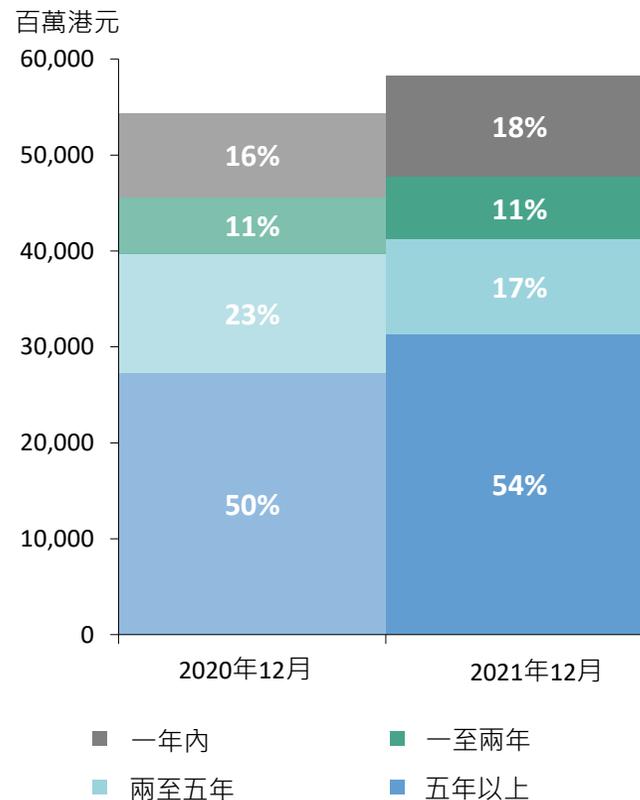
附註：2021年管制計劃協議業務已發行的所有外幣債券的所得款項已按優惠的固定利率掉期為港元，從而紓緩外匯及利率風險。

中電集團 — 按種類和到期日劃分的貸款結餘

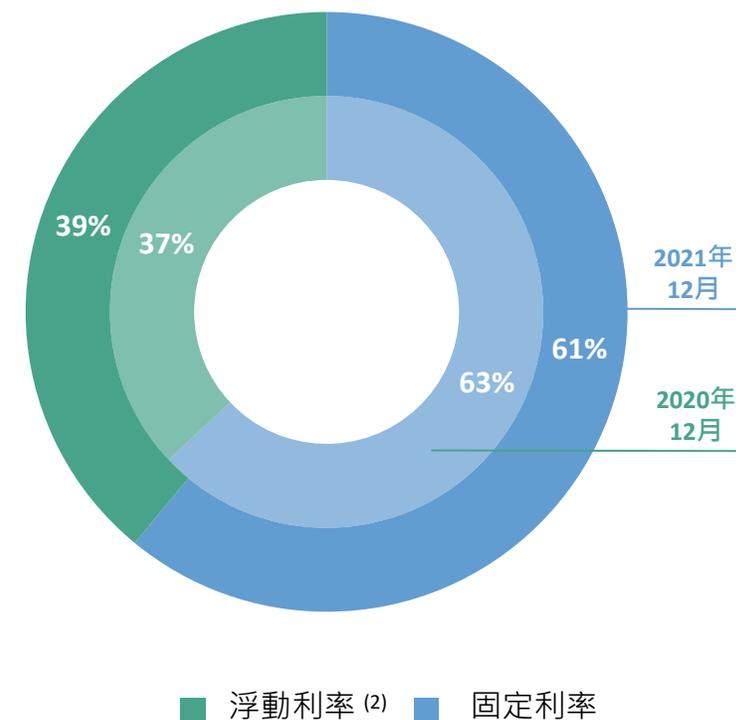
貸款結餘 — 按種類



貸款結餘 — 按到期日 (1)



固定及浮動利率債務比例



- 1) 循環貸款的到期日是根據相關貸款額度的到期日而不是按當前貸款提取期限而定
- 2) 就浮動利率借貸而言，假設利率上升1%及按於2021年12月31日的未償還債務餘額計算，每年額外的利息支出約為225百萬港元
- 3) 中電繼續以極具成本效益的利率作(再)融資。2021年具代表性的例子載於本簡報「中電集團－主要融資活動」第34頁

香港 — 業務範疇增長



2021年：

- 本地售電量與2020年相比增加4.1%至35,355百萬度
- 客戶數目較2020年增加39,000個至2,711,000個
- 各項重要基建項目繼續進行
- 龍鼓灘發電廠新建550兆瓦聯合循環燃氣渦輪機組於2020年投產
- 龍鼓灘發電廠第二台聯合循環燃氣渦輪機組的建造工程進度良好。工程設計、採購和建造的承包商已動工，進展良好
- 龍鼓灘發電廠第六及第七台燃氣機組的渦輪升級工程竣工，發電容量增加50兆瓦（2021年合共增加175兆瓦）
- 新增超過 190 公里的輸電和高壓配電線以及 170 個變電站

我們為香港超過八成人口提供發電、輸電和配電服務，覆蓋範圍遍佈九龍、新界及大嶼山



香港 — 售電量、盈利及資本開支

售電量

| 百萬度 | 2021 | 2020 | 變幅 | 比例 |
|---------|---------------|---------------|-------------|-------------|
| 住宅 | 10,525 | 10,298 | 2.2% | 30% |
| 商業 | 13,423 | 12,878 | 4.2% | 38% |
| 基建及公共服務 | 9,742 | 9,171 | 6.2% | 27% |
| 製造業 | 1,665 | 1,616 | 3.0% | 5% |
| 本地總售電量 | 35,355 | 33,963 | 4.1% | 100% |

香港盈利

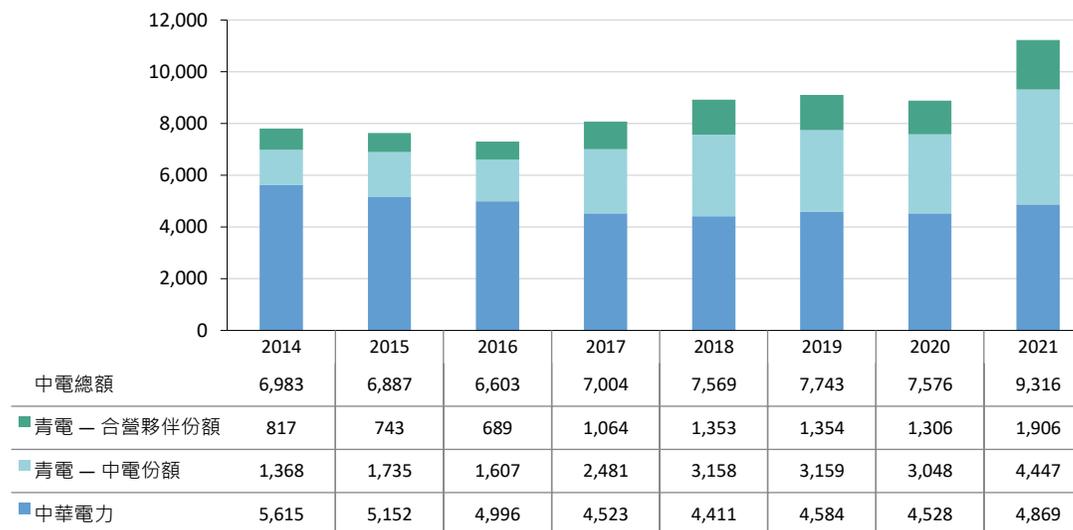
| 百萬港元 | 2021 | 2020 | 變幅 |
|-------------|--------------|--------------|-------------|
| 本地電力業務 | 8,189 | 7,818 | 4.7% |
| 港蓄發及香港支線 | 301 | 270 | 11.5% |
| 香港電力業務及相關活動 | 8,490 | 8,088 | 5.0% |

資本開支 (應計基礎)

| 百萬港元 | 2021 | 2020 | 變幅 |
|-------|---------------|--------------|--------------|
| 中華電力 | 4,869 | 4,528 | 7.5% |
| 青電* | 6,353 | 4,354 | 45.9% |
| 總資本開支 | 11,222 | 8,882 | 26.3% |

* 包括青電擁有香港液化天然氣接收站有限公司的70%股權

百萬港元



總資本開支符合發展計劃

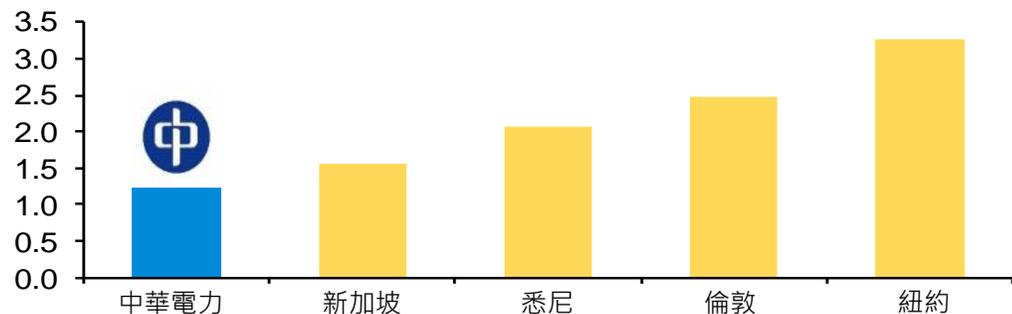
2018年發展計劃中2018年10月至2021年12月的資本開支：318億港元

2018年發展計劃中2018年10月至2023年12月獲批的資本開支：561億港元

香港 — 電價、供電可靠度及環保表現提升

低電價

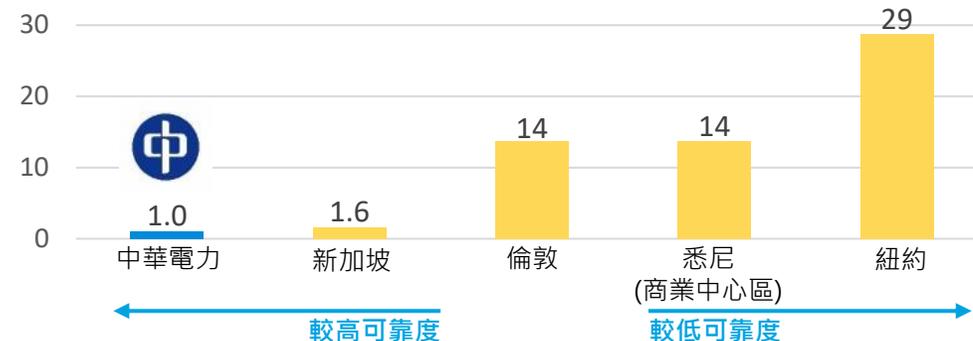
港元/每度電



附註：
以每月275度的平均住宅用电量為比較基準及2022年1月的電價及匯率計算

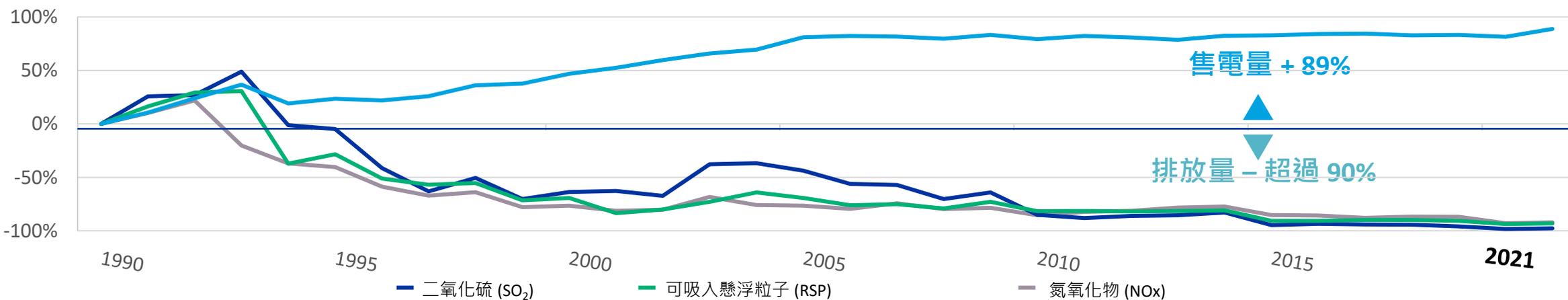
供電可靠度高

每年客戶非計劃停電時間 (以分鐘計)



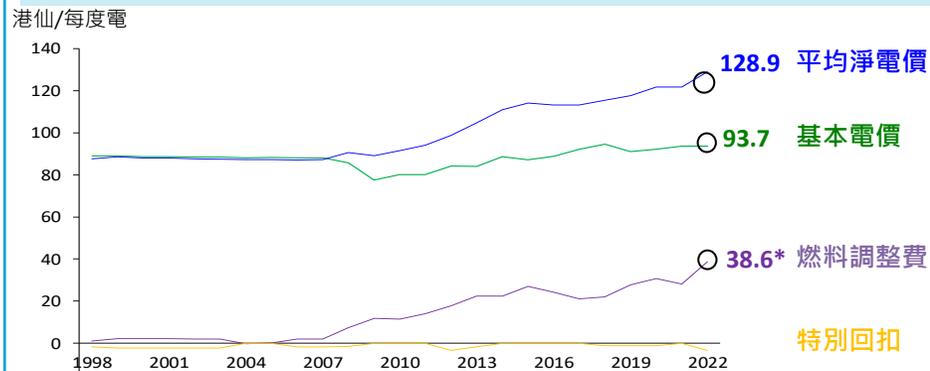
附註：
(1) 中華電力2019年至2021年的平均數據
(2) 其他城市為2018年至2020年的平均數據
(3) 新加坡沒有架空線

環保表現提升



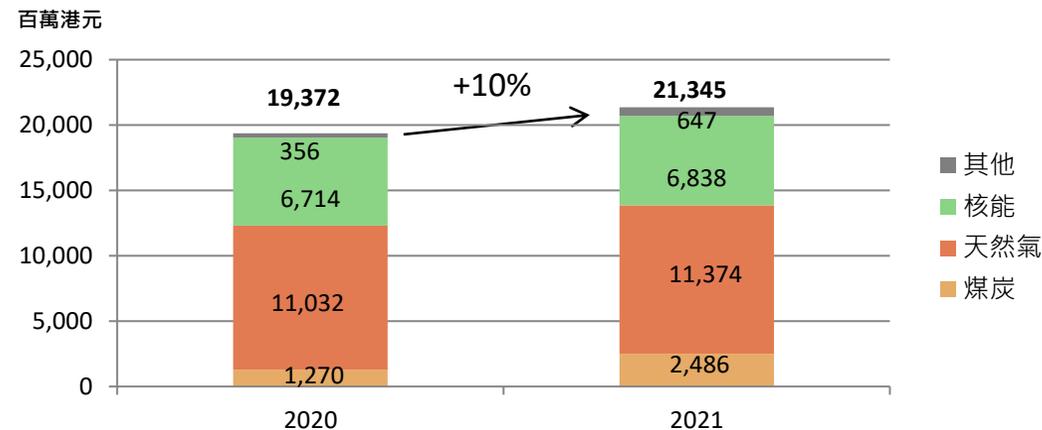
香港 — 電價、能源成本、燃料組合及天然氣量

電價

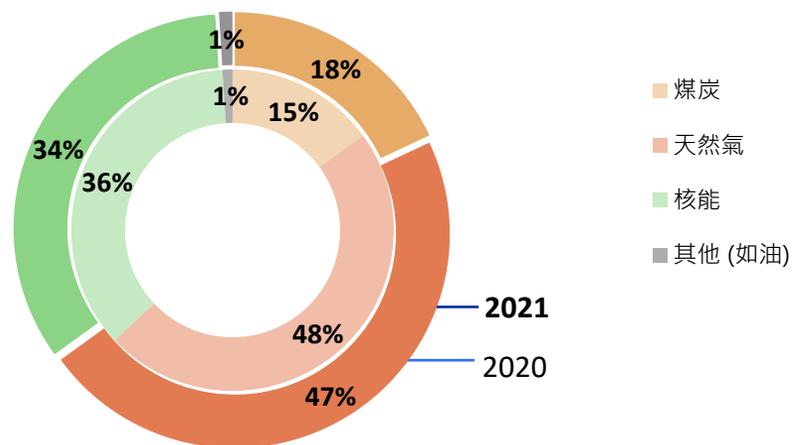


*參照年度電價檢討公布的價格。按現行管制計劃，燃料調整費每月自動調整一次，以反映燃料實際價格的變動。有關安排可提高透明度及更適時反映燃料價格的變化

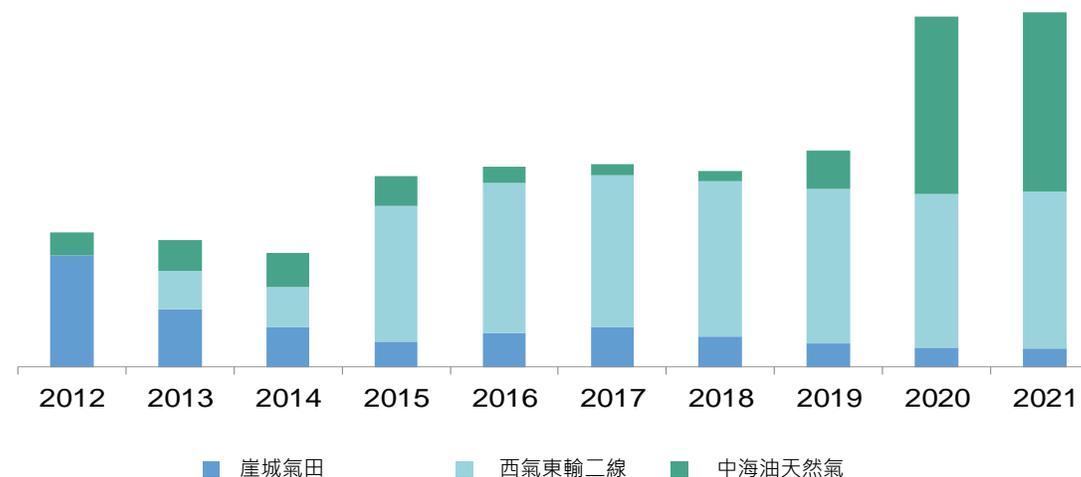
能源成本



發電燃料組合 (按生產/購買1,000度電計算)



天然氣量



中國內地 — 財務表現(港元)

| 百萬港元 | 營運盈利/總盈利 | | ACOI | |
|------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 2021 | 2020 | 2021 | 2020 |
| 可再生能源項目 | 545 | 565 | 920 | 951 |
| -風力 | 305 | 306 | 457 | 457 |
| -水力 | 45 | 88 | 129 | 194 |
| -太陽能光伏 | 195 | 171 | 334 | 300 |
| 核電項目 | 1,908 | 1,594 | 2,073 | 1,725 |
| -大亞灣 | 963 | 933 | 1,014 | 982 |
| -陽江 | 945 | 661 | 1,059 | 743 |
| 火電項目 | (572) | 203 | (575) | 220 |
| -山東 | (321) | (7) | (321) | (3) |
| -國華 | (149) | (1) | (146) | (1) |
| -防城港 | (102) | 211 | (108) | 224 |
| 營運及發展開支 | (221) | (129) | (218) | (128) |
| 營運盈利/ACOI | 1,660 | 2,233 | 2,200 | 2,768 |
| 總盈利 | 1,660 | 2,233 | | |



於2020年及2021年，將中國內地分部盈利換算成港元所用的平均匯率分別為1.12370及1.20574。請注意，在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2020年盈利已就匯率變動作出調整，然後才列示基本表現的按年變動。

中國內地 — 財務表現(當地貨幣)

百萬人民幣

營運盈利/總盈利

ACOI

| | 2021 | 2020 | 2021 | 2020 |
|------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 可再生能源項目 | 452 | 503 | 763 | 846 |
| - 風力 | 253 | 272 | 379 | 407 |
| - 水力 | 37 | 79 | 107 | 172 |
| - 太陽能光伏 | 162 | 152 | 277 | 267 |
| 核電項目 | 1,583 | 1,418 | 1,719 | 1,535 |
| - 大亞灣 | 799 | 830 | 841 | 874 |
| - 陽江 | 784 | 588 | 878 | 661 |
| 火電項目 | (475) | 181 | (477) | 196 |
| - 山東 | (266) | (6) | (266) | (3) |
| - 國華 | (124) | (1) | (121) | (1) |
| - 防城港 | (85) | 188 | (90) | 200 |
| 營運及發展開支 | (201) | (178) | (198) | (177) |
| 營運盈利/ACOI | 1,359 | 1,924 | 1,807 | 2,400 |
| 總盈利 | 1,359 | 1,924 | | |



中國內地

中國內地 — 盈利、表現及業務發展機會

盈利及表現

- 核電盈利增加，主要因為陽江核電站發電量上升
- 可再生能源的盈利減少主要是由於水流減弱，以及2021年3月出售位於遼寧省日漸老化的馬鬃山和曲家溝風場各24.5%權益的虧損，部分被2020年9月投產的萊蕪三期風場的貢獻抵銷
- 石橫電廠（370兆瓦淨權益，屬於山東資產項目）於2022年1月1日轉讓予主要股東
- 防城港發電量維持高水平，以應對電力需求上升和水力發電站競爭減少。然而，煤價飆升（部分被上季與客戶重新協商的較高電價所抵銷）導致2021年下半年的營運利潤率減少，並於年內錄得營運虧損
- 附屬公司未獲支付的可再生能源國家補貼的應收款項增加至2,302百萬港元（2020年12月：1,774百萬港元）。受政策支持，泗洪太陽能光伏與現有銀行安排貸款餘額的延期

業務發展機會

- 中電在內地首個「平價上網」風電項目乾安三期風場（100兆瓦淨權益，以及5兆瓦的電池儲能系統）於2021年12月接駁至電網，預計2022年上半年全面投產
- 內地新風電項目於2021年已獲取開發配額。雲南尋甸二期（50兆瓦淨權益）預計於2022年下半年接駁至電網，廣西博白（150兆瓦淨權益）預計於2024年上半年接駁至電網
- 合營企業啟迪中電透過防城港增量配電網開始為客戶供電，客戶數目持續增長，並繼續拓展其服務範疇
- 中電接管廣州東方寶泰購物廣場—首個位於粵港澳大灣區（大灣區）的中央空調系統項目，並於2021年11月開展冷凍水機組的營運及升級工作
- 配合集團於大灣區的策略，積極開拓智慧能源項目如中央空調系統、數據中心、電動車充電設施及大型綜合能源基建項目

EnergyAustralia – 財務表現

| | 港元 | | 當地貨幣 | |
|-----------------------------|----------------|--------------|--------------|--------------|
| | 2021 百萬港元 | 2020 百萬港元 | 2021 百萬澳元 | 2020 百萬澳元 |
| EBITDAF (計入影響可比性項目前) | 2,792 | 4,041 | 486 | 745 |
| 折舊和攤銷 | (2,327) | (2,000) | (399) | (372) |
| ACOI | | | | |
| 客戶 (零售) | 819 | 264 | 140 | 49 |
| 能源 (批發) | 1,445 | 3,440 | 256 | 633 |
| 企業 | (1,799) | (1,663) | (309) | (309) |
| 總額 | 465 | 2,041 | 87 | 373 |
| 公平價值調整 ⁽¹⁾ | (477) | 440 | (82) | 82 |
| 財務開支淨額 | (126) | (88) | (22) | (16) |
| 稅項支銷 | 55 | (703) | 7 | (129) |
| 營運盈利 | (83) | 1,690 | (10) | 310 |
| 影響可比性項目 (稅後) ⁽²⁾ | (1,093) | - | (184) | - |
| 總盈利 | (1,176) | 1,690 | (194) | 310 |



EnergyAustralia

(1) 公平價值調整主要基於2021年遠期價格上漲對能源銷售合約產生不利影響，而遠期價格下跌則對2020年能源銷售合約產生有利影響

(2) 影響可比性項目 (稅後) 包括訴訟和解及雅洛恩Morwell河道修復方案

於2020年及2021年將澳洲分部盈利換算成港元所用的平均匯率分別為5.3799及5.8286。請注意，在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2020年盈利已就匯率變動作出調整，然後才列示基本表現的按年變動。

EnergyAustralia — 零售業務營運

客戶數目

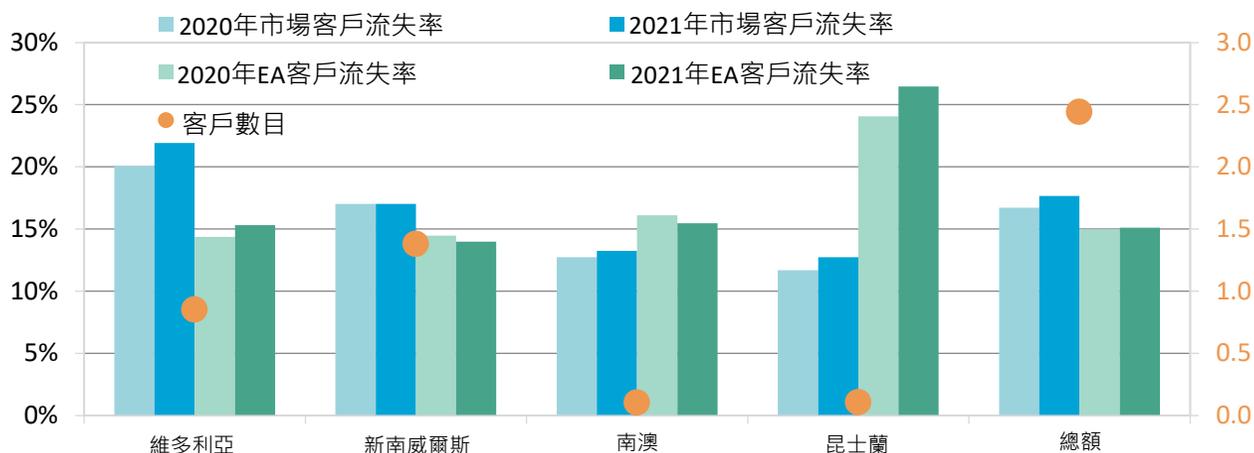
| 客戶數目 ('000) | 2021 | | | 2020 | | |
|-------------------------|---------|-------|---------|---------|-------|---------|
| | 電力 | 天然氣 | 總計 | 電力 | 天然氣 | 總計 |
| 零售市場 | 1,587.4 | 848.1 | 2,435.5 | 1,594.1 | 846.3 | 2,440.4 |
| 工商業客戶 | 7.0 | 0.2 | 7.2 | 8.7 | 0.2 | 9.0 |
| 客戶總數 | 1,594.4 | 848.2 | 2,442.7 | 1,602.8 | 846.6 | 2,449.4 |
| 零售市場加權平均 ⁽¹⁾ | 1,586.2 | 846.2 | 2,432.4 | 1,596.9 | 844.5 | 2,441.4 |

(1) 零售市場加權平均為期內我們在該市場的平均客戶數目

銷售量及收入

| 銷售量及收入 | 2021 | | 2020 | |
|------------|-------------|---------------|-------------|---------------|
| | 電力 (十億度) | 天然氣 (兆兆焦耳) | 電力 (十億度) | 天然氣 (兆兆焦耳) |
| 零售市場 | 9.1 | 33.0 | 9.7 | 32.2 |
| 工商業客戶 | 7.0 | 4.2 | 7.9 | 9.8 |
| 總銷售量 | 16.1 | 37.2 | 17.6 | 42.0 |
| 銷售收入(百萬澳元) | 3,430.5 | 886.8 | 3,933.9 | 947.3 |

客戶流失率/客戶數目



- 零售市場客戶保持合理穩定，自2020年起數目下跌0.2%，流失4,964名客戶。
- 與2020年相比，2021年整個市場客戶流失率不斷上升，然而EA的升幅低於市場水平。
- EA客戶流失率現比市場客戶流失率低2.6個百分點，而2020年則低1.7個百分點。

為有經濟困難的客戶
提供支援 –

23,700名客戶參與EnergyAssist紓困計劃



2021年發出電子賬單數目
佔總賬單量61%

- 2015年比例為5%
- 較2020年增加6個百分點



每10,000名客戶有17個申訴專員
投訴個案

- 較2015年減少72%
- 較2020年減少13%

自2015年起，客戶滿意度
上升26.3個百分點



Go Neutral – 最大型電力客戶認證
碳中和計劃

- 328,000名 Go Neutral電力客戶，
較2020年增加22%
- 116,000名Go Neutral天然氣客戶，
較2020年底增長逾兩倍



電錶後端電池

- 工商客戶的用電需求容量為166.2兆瓦
- 正推行5,000組家用儲能電池項目，已
於2021年完成初步安裝

EnergyAustralia — 批發市場環境

來年掉期價格 (1)



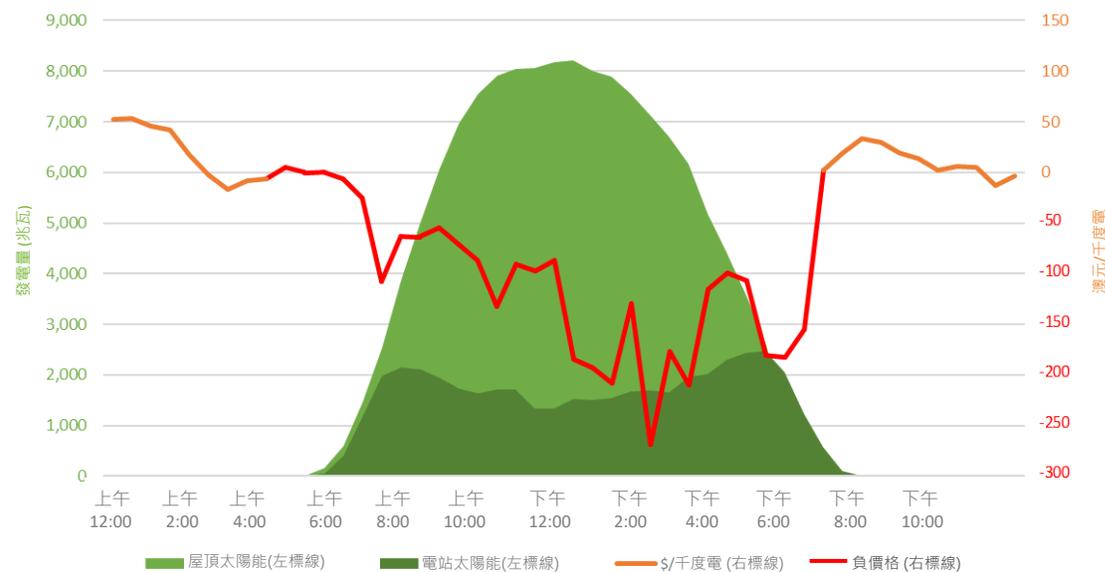
(1) 所顯示價格是曆年的固定合約價格

維多利亞州掉期價格



- 遠期電價仍低於 2017 至 2020 年期間居高不下的價格，反映可再生能源新項目的影響遠高於Liddell燃煤電廠計劃關閉的影響。
- 繼續專注完成大型維修計劃，同時保持現有資產的可用率、可靠度、效率和靈活度，並於主要燃煤電廠退役前發展靈活的新發電項目，包括推進Tallawarra B電廠建設及籌備Wooreen電池儲能系統。

南澳即日成交價概覽 — 2021年11月14日



Apraava Energy – 財務表現

| | 百萬港元 | | 當地貨幣 | |
|----------------------|------------|------------|--------------|--------------|
| | 2021 | 2020 | 2021 | 2020 |
| 可再生能源項目 | 606 | 506 | 5,756 | 4,831 |
| 火電項目 (哈格爾電廠) | 406 | 496 | 3,856 | 4,736 |
| 火電項目 (Paguthan電廠及企業) | (152) | (144) | (1,444) | (1,375) |
| 輸電項目 | 42 | 26 | 399 | 248 |
| ACOI | 902 | 884 | 8,567 | 8,440 |
| 可再生能源項目 | 186 | 104 | 1,767 | 993 |
| 火電項目 (哈格爾電廠) | 98 | 121 | 931 | 1,155 |
| 火電項目 (Paguthan電廠及企業) | (70) | (55) | (665) | (525) |
| 輸電項目 | 7 | 5 | 66 | 48 |
| 營運盈利 | 221 | 175 | 2,099 | 1,671 |
| 影響可比性項目 – 哈格爾電廠減值 | (148) | - | (1,412) | - |
| 總盈利 | 73 | 175 | 687 | 1,671 |



於2020年及2021年，將Apraava Energy分部盈利換算成港元所用的平均匯率分別為0.10473及0.10528。請注意，在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2020年盈利已就匯率變動作出調整，然後才列示基本表現的按年變動。

Apraava Energy — 表現及項目

表現及近期收購的資產

- 由於印度今年第二和第三季受第二波新冠病毒疫情衝擊，對部份邦內醫療系統造成沉重負擔，限制活動並窒礙早前經濟復甦的步伐。儘管新項目的建設和審批受到嚴格的封鎖措施的影響，但在加強防疫措施和致力保護員工的健康及安全下，Apraava Energy 得以保持穩定營運
- 中電印度於 2021 年易名為 Apraava Energy，象徵公司在新企業品牌下加速增長的決心，以及支持印度可持續發展的承諾
- 2021 年 12 月，在獲得所需監管批准後，Apraava Energy 收購了擁有印度東北部跨邦際輸電項目的 Kohima-Mariani Transmission Limited (KMTL) 49% 的股份
- 哈格爾電廠一號機組的大修於 2021 年第一季順利完成，期間並無發生損失工時的工傷事故

擴展可再生能源發電組合

- 年內繼續推進位於古加拉特邦的 Sidhpur 風場的建設，但部份工程因疫情受阻。在政府同意延長其投產期限後，項目現在預計於 2022 年下半年投產
- 有關可再生能源項目未收回賬款總額為 883 百萬港元（2020 年 12 月：771 百萬港元）。由於收回逾期較長的賬款而縮短了逾期應收賬款的平均期限。雖然在收款方面有延遲，但我們一直收到賬款，並沒有違約紀錄
- 我們與 CDPQ 的合作夥伴關係，為集團的持續增長帶來長遠的策略性支持及額外資源
- 隨着政府繼續推進能源業改革，我們正在可再生能源及輸電範疇中，積極發掘更多收購及投資機會

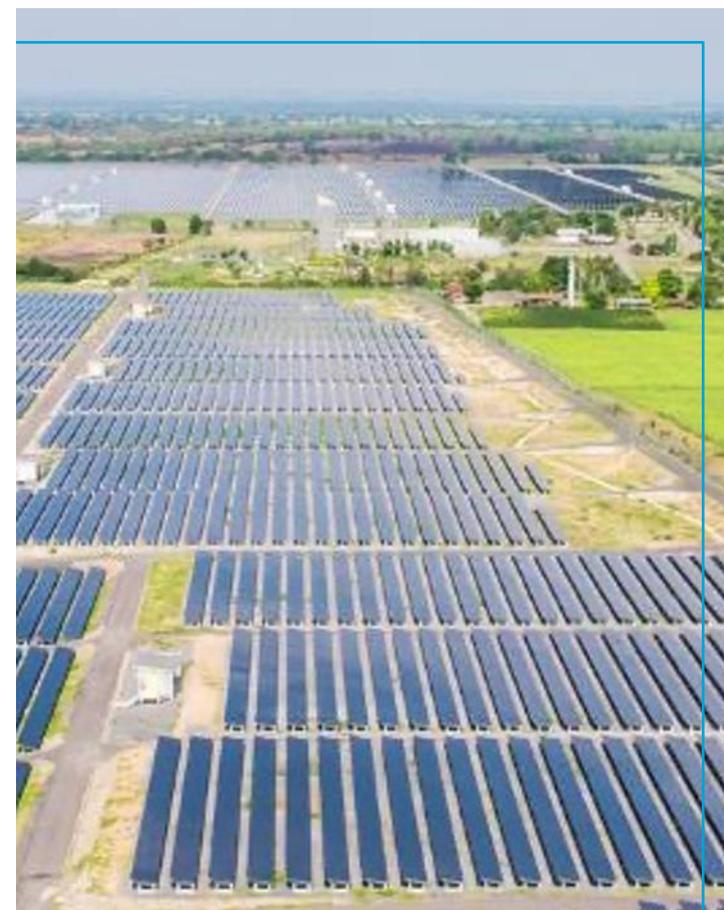
東南亞及台灣 – 財務表現

| | 港元 | | 當地貨幣 | |
|---------------------------|--------------|--------------|------------|------------|
| | 2021 百萬港元 | 2020 百萬港元 | 2021 百萬 | 2020 百萬 |
| 火電項目 | 126 | 366 | NT\$452 | NT\$1,388 |
| 可再生能源項目 | 71 | 63 | THB290 | THB254 |
| 其他 | (14) | (43) | | |
| ACOI⁽¹⁾ | 183 | 386 | | |
| 火電項目 | 126 | 366 | NT\$452 | NT\$1,388 |
| 可再生能源項目 | 61 | 63 | THB251 | THB254 |
| 其他 | (14) | (43) | | |
| 營運盈利⁽¹⁾ | 173 | 386 | | |
| 影響可比性項目 – 越南項目出售收益 | 249 | - | | |
| 總盈利 | 422 | 386 | | |

| | 港元 | | | 當地貨幣 | | |
|----------------------------------|--------------|--------------|-------------|------------|------------|-----------|
| | 以往報告 百萬港元 | 重新分配 百萬港元 | 本報告 百萬港元 | 以往報告 百萬 | 重新分配 百萬 | 本報告 百萬 |
| 可再生能源項目 | (60) | 123 | 63 | (THB243) | THB497 | THB254 |
| 營運開支 | (14) | 14 | - | | | |
| 發展開支 | 94 | (94) | - | | | |
| 其他 | - | (43) | (43) | | | |
| ACOI / 營運盈利⁽¹⁾ | 20 | - | 20 | | | |

(1) 新分類結合了以往報告的營運開支及發展開支，而Lopburi太陽能項目減值撥備由可再生能源項目轉為其他

於2020年，將東南亞及台灣分部盈利換算成港元所用的平均匯率分別為0.2476（泰銖）及0.2637（新台幣），2021年的有關匯率分別為0.2423（泰銖）及0.2787（新台幣）。請注意，在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2020年盈利已就匯率變動作出調整，然後才列示基本表現的按年變動。



東南亞及台灣

中電集團 – 發電及儲能組合⁽ⁱ⁾ – 2021年12月31日

20,018 兆瓦淨權益及5,090 兆瓦長期購電合約 (合共25,108 兆瓦)



燃料：
 (c) – 燃煤
 (g) – 燃氣
 (w) – 風電
 (h) – 水電
 (n) – 核電
 (d) – 柴油
 (s) – 太陽能
 (ws) – 轉廢為能
 (p) – 抽水蓄能
 (bs) – 電池儲能

| ENERGYAUSTRALIA | 合共 | 5,470 兆瓦* |
|-----------------------|---------------|-----------|
| 營運中 | | |
| 雅洛恩 | 1,480 / 1,480 | (c) |
| Mount Piper | 1,430 / 1,430 | (c) |
| Hallett | 235 / 235 | (g) |
| Newport | 500 / 500 | (g) |
| Jeeralang | 440 / 440 | (g) |
| Tallawarra | 420 / 420 | (g) |
| 風電項目 ⁽ⁱⁱ⁾ | 693 / 616* | (w) |
| 太陽能項目 [#] | 362 / 294* | (s) |
| 電池項目 ⁽ⁱⁱⁱ⁾ | 55 / 55* | (bs) |

| APRAAVA ENERGY | 合共 | 2,040 兆瓦 |
|--------------------|-------------|----------|
| 營運中 | | |
| 哈格爾 | 1,320 / 792 | (c) |
| Paguthan | 655 / 393 | (g) |
| 風電項目 | 924 / 555 | (w) |
| 太陽能項目 [#] | 250 / 150 | (s) |

| 施工中 | | |
|------------|-----------|-----|
| 風電項目 | 251 / 150 | (w) |

| 台灣 | 合共 | 264 兆瓦 |
|----|----|--------|
|----|----|--------|

| | | |
|------------|-------------|-----|
| 營運中 | | |
| 和平 | 1,320 / 264 | (c) |

| 泰國 | 合共 | 21 兆瓦 |
|----|----|-------|
|----|----|-------|

| | | |
|----------------------------|---------|-----|
| 營運中 | | |
| Lopburi 太陽能光伏 [#] | 63 / 21 | (s) |

• 電廠名稱 總容量(兆瓦) / 中電所佔淨權益(兆瓦) * 包括長期購電容量和購電安排 # 太陽能項目以交流容量計算

| 香港 | 合共 | 8,243兆瓦* |
|--------------------------|----------------|----------|
| 營運中 | | |
| 青山 A及B | 4,108 / 4,108* | (c) |
| 龍鼓灘 C及D1 ⁽ⁱⁱ⁾ | 3,225 / 3,225* | (g) |
| 竹篙灣 | 300 / 300* | (d) |
| 轉廢為能 | 10 / 10* | (ws) |
| 施工中 | | |
| 龍鼓灘 D2 | 600 / 600* | (g) |

| 中國內地 | 合共 | 9,071 兆瓦* |
|------|----|-----------|
|------|----|-----------|

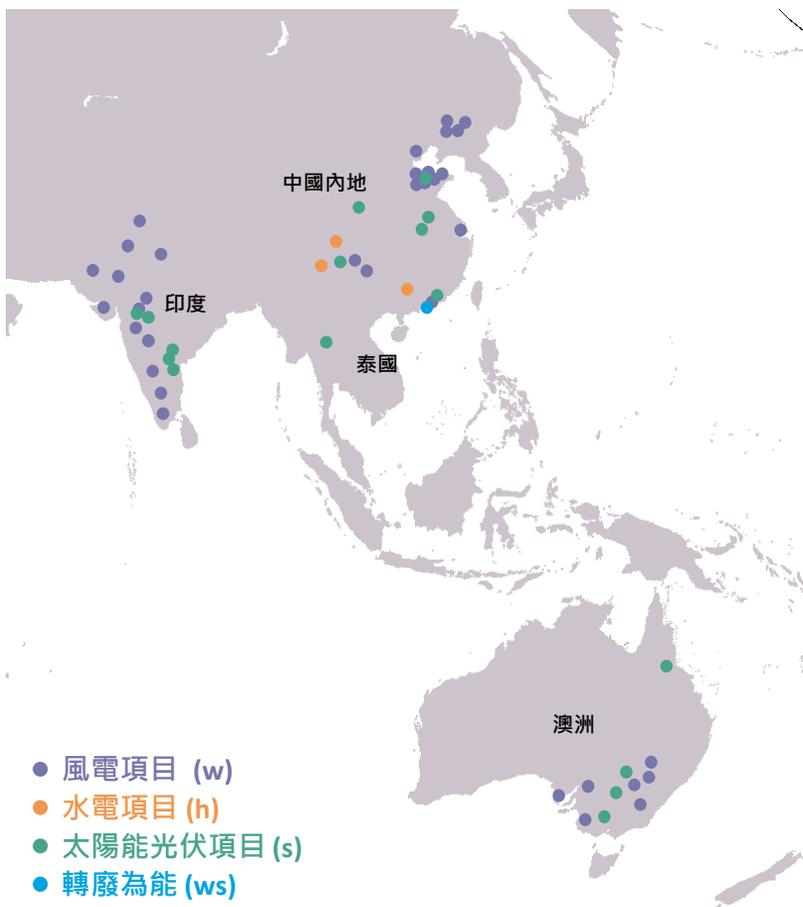
| | | |
|--------------------|----------------|-----|
| 營運中 | | |
| 大亞灣 | 1,968 / 1,577* | (n) |
| 陽江 | 6,516 / 1,108 | (n) |
| 抽水蓄能 | 1,200 / 600* | (p) |
| 防城港 1及2期 | 2,580 / 1,806 | (c) |
| 山東中華 | 3,060 / 900 | (c) |
| 國華 | 7,470 / 1,248 | (c) |
| 水電項目 | 509 / 489 | (h) |
| 風電項目 | 1,354 / 910 | (w) |
| 太陽能項目 [#] | 328 / 328 | (s) |

| 施工中 | | |
|------------|-----------|------|
| 風電項目 | 100 / 100 | (w) |
| 小型項目 | 5 / 5 | (bs) |

(i) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算
 (ii) 包括自 2020 年 11 月起中電在 Waterloo 的股份從 50% 更新至 100%
 (iii) 包括 Gannawarra (25 兆瓦/5萬度電) 和 Ballarat (30 兆瓦/3萬度電)

中電集團 – 可再生能源組合⁽ⁱ⁾ – 2021年12月31日

2,743兆瓦淨權益及881兆瓦長期購電合約 (合共3,624兆瓦) – 佔中電總發電容量14%



| 中國內地 | 1,828 兆瓦 |
|----------------|-----------|
| 營運中 | |
| 風電項目 | 910 兆瓦 |
| 水電項目 | 489 兆瓦 |
| 太陽能項目 | 328 兆瓦 |
| 威海 1及2期 | 69 / 31 |
| 南澳 2及3期 | 60 / 15 |
| 雙遼 1及2期 | 99 / 48 |
| 大通 | 50 / 24 |
| 萊州 1期 | 41 / 18 |
| 長嶺 2期 | 50 / 22 |
| 國華風電 | 395 / 194 |
| 乾安 1及2期 | 99 / 99 |
| 蓬萊 1期 | 48 / 48 |
| 崇明 1期 | 48 / 14 |
| 萊蕪 1, 2及3期 | 149 / 149 |
| 尋甸 1期 | 50 / 50 |
| 三都 1期 | 99 / 99 |
| 中電萊州 1及2期 | 99 / 99 |
| 江邊 | 330 / 330 |
| 懷集 | 129 / 110 |
| 大理漾洱 | 50 / 50 |
| 金昌太陽能光伏 # | 85 / 85 |
| 西村太陽能光伏 1及2期 # | 84 / 84 |
| 泗洪太陽能光伏 # | 93 / 93 |
| 淮安太陽能光伏 # | 13 / 13 |
| 凌源太陽能光伏 # | 17 / 17 |
| 梅州太陽能光伏 # | 36 / 36 |
| 施工中 | |
| 風電項目 | 100 兆瓦 |
| 乾安 3期 | 100 / 100 |

| ENERGYAUSTRALIA | 910 兆瓦* |
|--------------------|------------|
| 營運中 | |
| 風電項目 | 616 兆瓦 |
| 太陽能項目 | 294 兆瓦 |
| Waterloo | 111 / 111* |
| Cathedral Rocks | 64 / 32 |
| Boco Rock | 113 / 113* |
| Taralga | 107 / 107* |
| Mortons Lane | 20 / 20* |
| Gullen Range I | 166 / 166* |
| Bodangora | 113 / 68* |
| Gannawarra太陽能光伏 # | 50 / 50* |
| Ross River太陽能光伏 # | 116 / 93* |
| Manildra太陽能光伏 # | 46 / 46* |
| Coleambally太陽能光伏 # | 150 / 105* |
| 泰國 | |
| 合共 | 21 兆瓦 |
| 營運中 | |
| Lopburi太陽能光伏 # | 63 / 21 |
| 香港 | |
| 合共 | 10 兆瓦 |
| 營運中 | |
| 新界西堆填區堆填沼氣發電項目 | 10 / 10 |

| APRAAVA ENERGY | 855 兆瓦 |
|----------------|-----------|
| 營運中 | |
| 風電項目 | 555 兆瓦 |
| 太陽能項目 | 150 兆瓦 |
| Khandke | 50 / 30 |
| Samana I & II | 101 / 60 |
| Saundatti | 72 / 43 |
| Theni I & II | 100 / 60 |
| Harapanahalli | 40 / 24 |
| Andhra Lake | 106 / 64 |
| Sipla | 50 / 30 |
| Bhakrani | 102 / 61 |
| Mahidad | 50 / 30 |
| Jath | 60 / 36 |
| Tejuva | 101 / 60 |
| Chandgarh | 92 / 55 |
| Veltoor太陽能光伏 # | 100 / 60 |
| Gale太陽能光伏 # | 50 / 30 |
| Tornado太陽能光伏 # | 20 / 12 |
| CREPL太陽能光伏 # | 30 / 18 |
| DSPL太陽能光伏 # | 50 / 30 |
| 施工中 | |
| 風電項目 | 150 兆瓦 |
| Sidhpur | 251 / 150 |

● 電廠名稱 總容量(兆瓦) / 中電所佔淨權益(兆瓦)
* 包括長期購電容量和購電安排
太陽能項目以交流容量計算

(i) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算

中電集團 — 按燃料分類的發電及儲能容量 (1)

中電集團持有25,108兆瓦權益

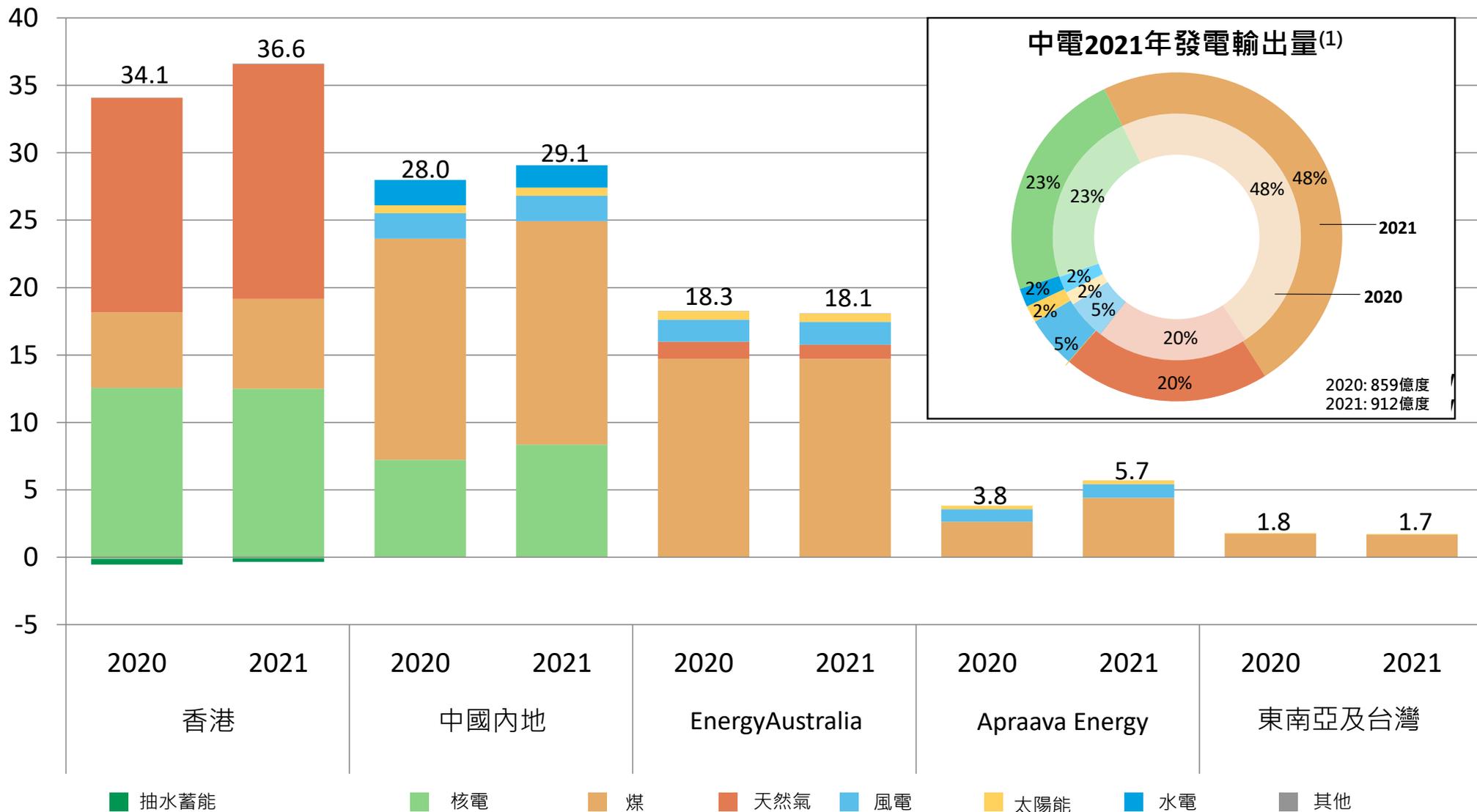
| 按燃料分類 | 總發電容量 (兆瓦) | | 營運中 (兆瓦) | | 施工中 (兆瓦) | |
|-----------|---------------|-------------|---------------|------------|-------------|-----------|
| | (a) + (b) | % | (a) | % | (b) | % |
| 煤 | 12,027 | 48% | 12,027 | 48% | - | - |
| 天然氣 | 5,813 | 23% | 5,213 | 21% | 600 | 2% |
| 核能 | 2,685 | 11% | 2,685 | 11% | - | - |
| 風電 | 2,331 | 9% | 2,081 | 8% | 250 | 1% |
| 水電 | 489 | 2% | 489 | 2% | - | - |
| 太陽能 | 793 | 3% | 793 | 3% | - | - |
| 其他 | 970 | 4% | 965 | 4% | 5 | <1% |
| 總額 | 25,108 | 100% | 24,253 | 97% | 855 | 3% |

(1) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算

附註：個別項目及總額已四捨五入至最接近的整數，故部分累計數字可能會出現不吻合的情況

中電集團 – 發電輸出量 – 2021年

十億度



其他資料

歡迎掃描或點擊QR碼瀏覽相關資料



年報
2021



可持續發展報告 (1)
2021



氣候相關披露
報告 (1) 2021



中電簡介
2022年2月



中期業績簡報
2021年8月



網站：www.clpgroup.com

(1) 報告暫只備英文版

多謝



如果您有任何問題，請聯繫投資者關係
團隊或發送電郵至 ir@clp.com.hk

您可以通過我們的網站或中電投資者關係流動應用程式下載此簡報和其他財務資料，單擊此處或掃描下面的二維碼可將其下載到您的流動設備上。



GET IT ON
Google Play

Download on the
App Store



Investor
Relations