

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。

## 截至 2024 年 12 月 31 日止之全年業績簡報

本公告是中電控股有限公司（「本公司」）根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則第13.09(2)(a)條與證券及期貨條例（香港法例第571章）第XIVA部內幕消息條文而作出。

茲提述本公司於同日緊接本公告前所發布的截至2024年12月31日止之全年業績公告（「2024年業績」）。

本公司管理層將於2025年2月24日下午4時正（香港時間）透過網上廣播形式舉行有關2024年業績的分析員簡報會。本公告所附載之簡報材料將於簡報會上作為展示及參考。

有關如何登入網上廣播簡報會之詳情，請參閱：

[https://www.clpgroup.com/zh\\_hk/investor-relations/financial-reporting/results-and-presentations.html](https://www.clpgroup.com/zh_hk/investor-relations/financial-reporting/results-and-presentations.html)

承 董 事 會 命  
凌 顯 猷  
聯 席 公 司 秘 書

香 港 · 2025 年 2 月 24 日

---

**中電控股有限公司**  
**CLP Holdings Limited**

(於香港註冊成立的有限公司)

(股份代號：00002)

於本公告日期，本公司的董事為：

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

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

**執行董事：** 蔣東強先生

中電控股

# 2024 年全年業績

2025年2月24日

# 免責聲明

中電控股有限公司（「本公司」，連同其附屬公司統稱為「本集團」，或根據上下文要求，「我們」）提供本文件並就此進行口頭簡報（統稱為「本簡報」）僅供參考之用。我們不對本簡報所包含資料的公平性、準確性、完整性或正確性作出任何明示或隱含的陳述或保證。閣下不應依賴本簡報以作出任何投資決策。我們及我們之關聯方、顧問或代表概不承擔因使用本簡報或其內容而引起、或與本簡報或其內容相關之任何損失或責任。

本簡報可能包含涉及未來事件前瞻性評論及陳述。雖然我們乃根據當時真誠秉持之信念作出該等評論及陳述，但未來情況可能與預期不同。我們在前瞻性陳述中討論的事項及事件可能無法如預期發生，甚至可能根本不會發生。閣下不應將該等評論或陳述視為對未來的預測，亦不應過分依賴該等評論或陳述。此外，無論是否因為新資訊、未來事件或其它原因，我們亦無責任對任何評論或陳述作出更新或修改。

本簡報不會亦不打算直接或間接地於任何司法管轄區域內、或向任何司法管轄區域出版、分發或公佈，如果這麼做乃受到限制、屬非法或違反法律或監管要求。

本簡報不構成購買或認購證券或其他金融工具的要約或邀請或投資意見的提供，且其中任何部分均不得作為與該等證券或金融工具相關的任何合同、承諾或投資決定的基礎或加以依賴，且本簡報亦不構成對本公司證券或金融工具的推薦意見。

閣下出席本簡報會或閱讀本簡報，將被視作同意於此載列之條款、責任和限制。

## 資料說明

閣下應結合本公司於2025年2月24日刊發之截至2024年12月31日年度業績公告一併閱讀。

本簡報內所包含的地圖僅供參考，旨在顯示本集團資產的大致所處位置，並不意圖表示各國之間的官方政治邊界。

如本文件的英文版本與中文版本在內容上存在任何不一致或差異，應以英文版本為準。

# 目錄

## 概覽

蔣東強 首席執行官

## 財務表現及展望

紀安立 財務總裁

## 策略及發展路向

蔣東強 首席執行官

## 問答環節



香港啟德的中電總部。

# 概覽



香港龍鼓灘發電廠的聯合循環燃氣渦輪發電機組D2。

# 2024年摘要



強勁的財務表現及 EnergyAustralia的業績顯著改善



項目推展理想，發電資產帶來可靠供電並推進能源轉型



透過低碳投資以**實現增長**，並確保未來的穩定盈利



股息增長**1.6%**，維持為股東創優增值



完成策略檢討，為透過能源轉型實現長期、可持續的增長奠定基礎

# 2024年摘要

## 財務摘要

		變幅
營運盈利 (計入公平價值變動前)	109億4千9百萬港元	↑ 8%
總盈利	117億4千2百萬港元	↑ 76%
股息及收益率		
第四期中期股息	每股1.26港元	↑ 4.1%
2024年總股息	每股3.15港元	↑ 1.6%
股息收益率 <sup>(1)</sup>	4.8%	

## 營運摘要

		變幅
安全與客戶服務		
總可紀錄傷害率 <sup>(2)</sup>	0.24	↑ 0.06
香港客戶非計劃停電時間 <sup>(3)</sup>	6.02 分鐘	↑ 0.04分鐘
客戶數目		
香港	2百8十萬個	↑ 4萬個
澳洲	2百4十萬個	↓ 5.9萬個
發電		
發電輸出量 <sup>(4)</sup>	798 億度	↑ 0.3%
發電容量 <sup>(4)</sup>	2萬2千6百兆瓦	↓ 7百兆瓦

(1) 股息收益率即最近四個季度的股息除以2024年12月31日的收市價。

(2) 總可紀錄傷害率是指年內每200,000工作小時的可紀錄傷害總數。

(3) 客戶非計劃停電時間按過去36個月的平均值計算。若排除重大事故日子(如2022年元朗電纜橋起火事故、2023年超強颱風「蘇拉」)，36個月的平均值為1.0分鐘。

(4) 按權益發電容量、長期購電容量和購電安排計算。包括中電發電及儲能組合。

# 財務表現 及展望



香港北部都會區的古洞北變電站。

# 2024年財務概覽

財務表現強勁，各關鍵指標均錄得增長

EBITDAF (1)

257億2千5百萬港元 ↑ 9%

營運盈利 (1)

計入公平價值變動前

109億4千9百萬港元 ↑ 8%

總盈利

117億4千2百萬港元 ↑ 76%

資本投資 (2)

187億7千3百萬港元 ↑ 46%

每股股息

宣派第四期中期每股股息

1.26港元 ↑ 4.1%

宣派2024年總每股股息

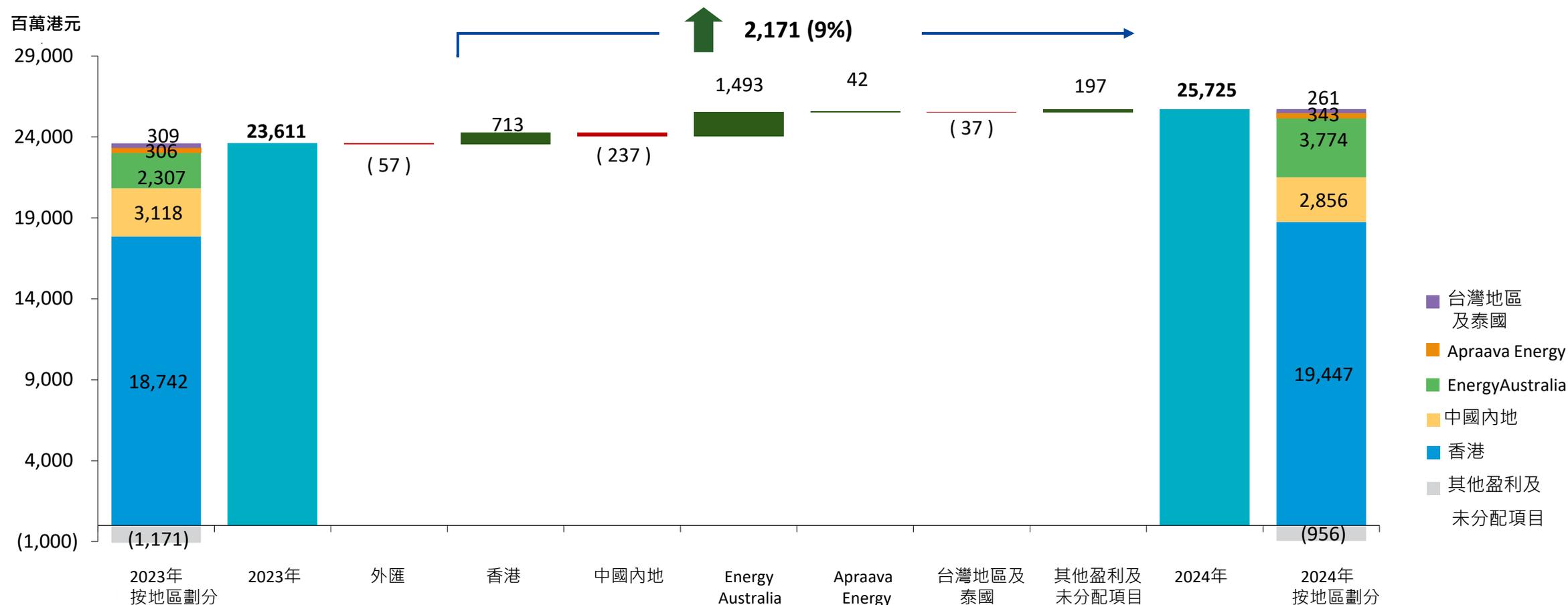
3.15港元 ↑ 1.6%

(1) EBITDAF 為未計入利息、所得稅、折舊及攤銷，以及公平價值變動前盈利。經常性EBITDAF及營運盈利不包括影響可比性項目。

(2) 按現金基準。

# 按業務部門劃分的EBITDAF

EBITDAF穩建的增長受惠於香港持續貢獻及EnergyAustralia業績改善



附註: EBITDAF 不包括影響可比性項目。

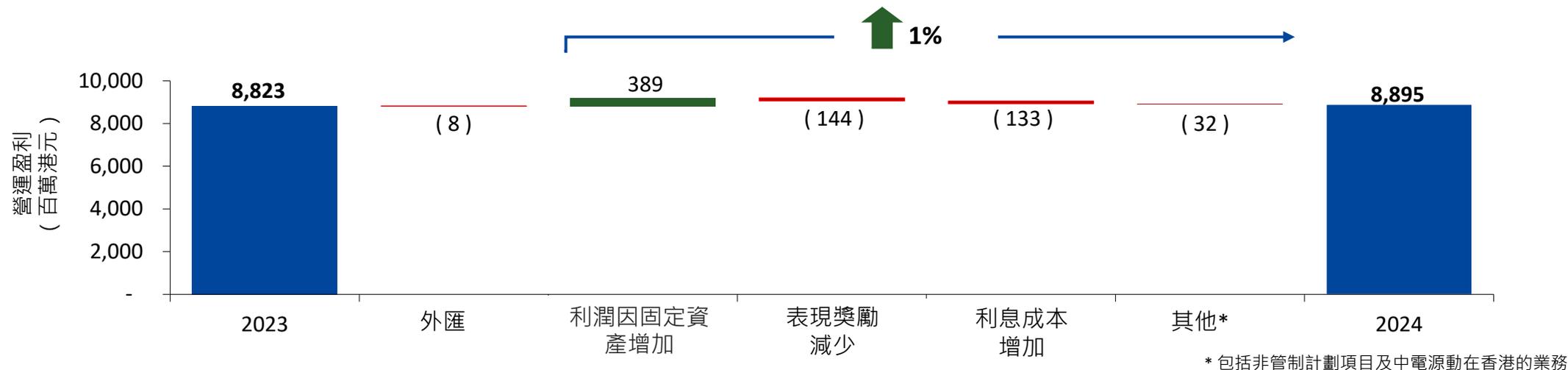
# 按業務部門劃分的營運盈利

盈利穩健增長及EnergyAustralia業績改善

百萬港元	2024	2023	變幅	
香港能源及相關業務	8,895	8,823	↑ 1%	業務表現持續穩健，在新發展計劃下進行資本投資
中國內地	1,851	2,073	↓ 11%	盈利下降主要由於核電貢獻減少
EnergyAustralia	591	(182)	↑ 425%	發電資產表現理想帶動業績顯著改善，靈活發電容量項目持續增加
Apraava Energy	329	301	↑ 9%	推行盈利增長策略
台灣地區及泰國	260	307	↓ 15%	和平電廠發電量下降及Lopburi太陽能光伏電站電價下調
其他盈利及未分配項目	(977)	(1,195)	↑ 18%	透過數碼化和優化總部成本提高效率
<b>營運盈利</b> (計入公平價值變動前)	<b>10,949</b>	<b>10,127</b>	<b>↑ 8%</b>	
公平價值變動	699	2,125		EnergyAustralia的遠期能源合約的有利公平價值變動 (稅後)
<b>營運盈利</b>	<b>11,648</b>	<b>12,252</b>	<b>↓ 5%</b>	
影響可比性項目	94	(5,597)		主要確認哈格爾電廠的一次性收入
<b>總盈利</b>	<b>11,742</b>	<b>6,655</b>	<b>↑ 76%</b>	

# 香港

## 業務表現持續穩健，在新發展計劃下進行資本投資以支持增長



### 表現

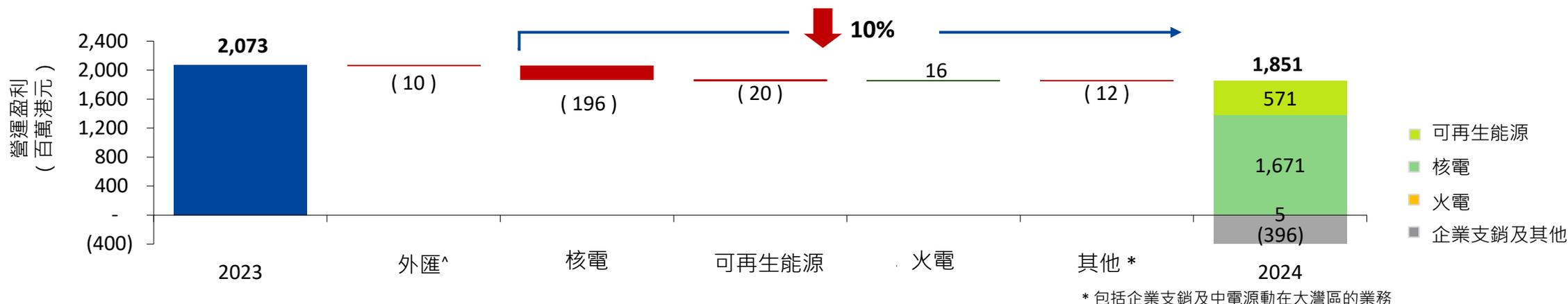
- **營運盈利**：利潤因固定資產平均淨值上升帶來強勁貢獻，但受到較少的表現獎勵（2023年的五年期獎勵不再出現）及較高利息成本所影響。
- **管制計劃資本開支**：108億港元（包括發電28億港元；輸配電/服務80億港元）。
- **發電**：龍鼓灘發電廠的聯合循環燃氣渦輪發電機組 D2 及海上液化天然氣接收站投入運作，完成主要燃氣發電基建設施以配合逐步淘汰燃煤發電。完成新界西堆填區堆填沼氣發電項目第二期工程。
- **香港售電量**：香港經濟復甦步伐加快，加上天氣炎熱帶動售電量上升 2.1%。
- **智慧城市**：為客戶和企業提供零碳能源方案（供冷、太陽能、電池、智能電錶、能源管理）、電氣化和數據中心開發。

### 展望

- **重大項目**：支持基建發展及增長（輸電及配電投資項目、北部都會區），推進潔淨能源專線系統的增容工程、智能電錶安裝計劃、集中式電池儲能系統、天然氣混合氫氣發電試驗計劃。
- **能源轉型**：繼續為電力系統減碳，包括與政府合作引入更多零碳能源以達致2035年減碳目標。
- **客戶能源方案**：提供能源管理和基礎設施的方案，以滿足客戶不斷變化的能源需求，並向低碳經濟轉型。
- **交通運輸業減碳**：支持更潔淨航運燃料和交通電氣化的發展。
- **支持客戶及社區**：「中電社區節能基金」投入超過2億港元支援住宅及工商客戶，以及推廣減碳及節約能源。

# 中國內地

## 盈利下降主要由於核電貢獻減少



<sup>^</sup> 包括提前退出山東中華煤炭資產少數權益的折算儲備變現

### 表現

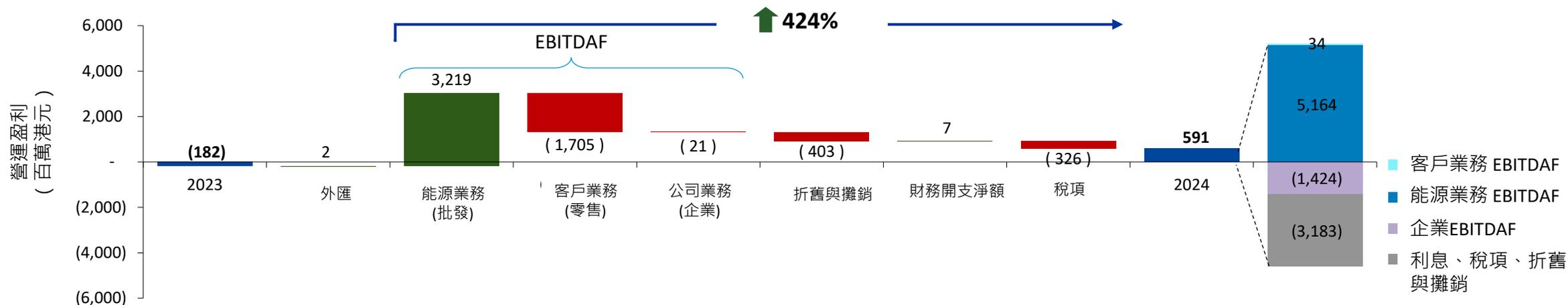
- 核電**：陽江核電站市場電價下降且成本上升，大亞灣核電站因進行30年計劃停運大修導致發電量下降。
- 可再生能源**：兩個現有項目因上網電量削減和電價壓力導致貢獻減少，部分被新風電和太陽能項目的貢獻以及水資源增加所抵消。華東地區的中央控制中心成功啟用，以提高運營效率和優化成本。
- 火電**：燃料價格穩定，營運維修成本降低，售電量下降。提前退出山東中華發電有限公司燃煤電廠的少數股權。
- 執行中的可再生能源項目**：正在推行1.8千兆瓦可再生能源和電池儲能項目，包括中電中國最大的山東300兆瓦風電項目，和廣西300兆瓦太陽能項目，以及位於山東的首個獨立100兆瓦電池儲能系統。
- 與企業客戶簽訂綠色合同**：簽訂了兩份大規模的長期能源購買協議，包括中電中國迄今最大的購電協議，由江蘇和貴州的可再生能源項目供應綠色電力。

### 展望

- 核電**：保持安全運營並實現穩定盈利，陽江核電站的市場電價佔比將會增加。
- 可再生能源增長**：保持具質素的再生能源項目增長勢頭，支持政府的30-60雙碳目標和電力需求的增長：已獲得約8百兆瓦的項目興建配額。
- 商業模式和夥伴合作**：在目標地區實現可再生能源增長和具增值潛力的項目。通過綠色電力企業購電協議和提升發電機組的運營效率，以進一步穩定電價。探索各種商業模式，包括建立潔淨能源基金和夥伴合作。

# EnergyAustralia

發電資產表現理想帶動業績顯著改善，靈活發電容量持續增加



## 表現

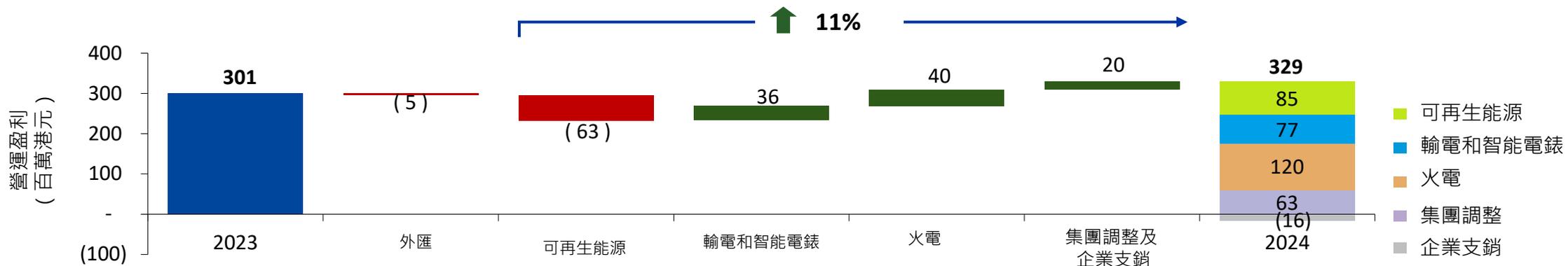
- 能源業務**：批發價格上升和Mt Piper電廠及雅洛恩電廠的良好運營表現，加上對沖結果的改善，帶來強勁的表現。**雅洛恩電廠**：維修計劃完成後可用率提高；**Mt Piper電廠**：獲多個煤礦場供貨的合同改善煤炭供應，確保在價格上升期間電廠維持良好可用率。
- 客戶業務**：激烈的價格競爭和生活成本壓力導致成本上升，使利潤受壓和客戶數目減少。
- 靈活發電容量項目**：Tallawarra B可快速啟動的燃氣發電廠投產。正推行Wooreen 和 Hallett電池儲能系統項目，簽訂協議向Orana電池儲能系統買電。
- 執行中的可再生能源購電協議**：簽訂協議向Golden Plains風場二期購電。
- 折舊與攤銷**：雅洛恩電廠的折舊增加。

## 展望

- 能源業務**：2025年批發價格縱使會稍為回落但保持穩定。在價格波動的環境中繼續保持可用率，而在煤炭限價到期後，Mt Piper電廠的燃料成本將增加。
- 客戶業務**：市場競爭持續。致力提升競爭力，同時提升效率，加強業務支援和資訊科技系統。
- 推進能源轉型**：2030年底前將合約可再生能源組合擴展至3千兆瓦。透過不同的商業模式和夥伴合作關係投資靈活發電容量項目，包括Hallett 電池儲能系統、Lake Lyell抽水蓄能和Mt Piper電池儲能系統。

# Apraava Energy

## 推行盈利增長策略



### 表現

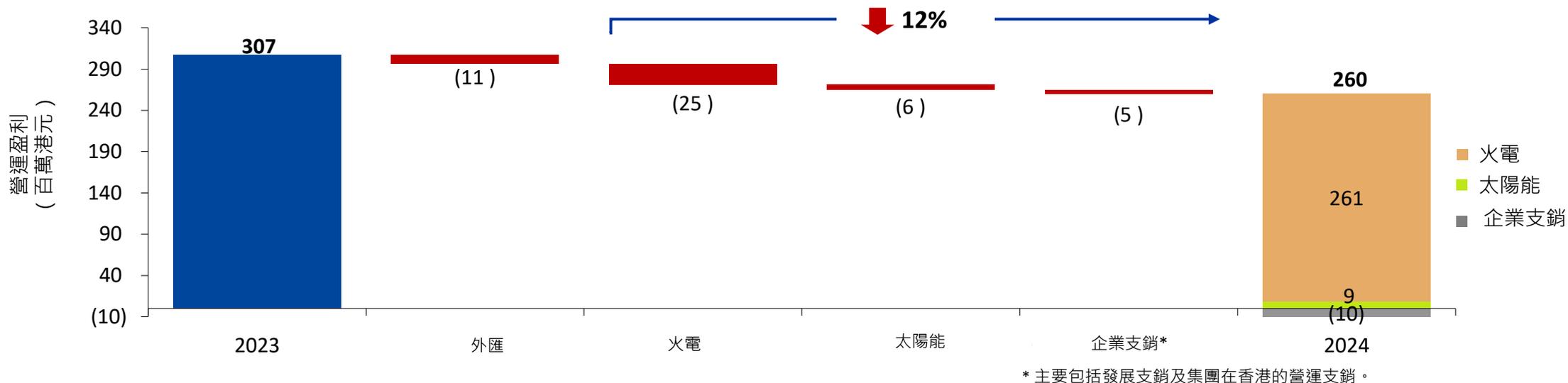
- **可再生能源**：風資源減少及來自債務人逾期付款的利息收入減少。
- **輸電和智能電錶 (AMI)**：輸電：電價修訂帶動盈利上升。AMI：按計劃發展兩個智能電錶項目，並將在六個邦份安裝超過6百8十萬個智能電錶。
- **火電**：哈格爾電廠繼續成為印度營運表現最佳的燃煤發電廠之一，並由於符合排放管理要求而獲得更高電價。
- **執行中的零碳項目**：正執行相當於約2千兆瓦的零碳項目，當中包括4個輸電、4個可再生能源（包括至今最大的300兆瓦太陽能項目）及6個AMI項目。
- **企業支銷**：成功退出Dedasari太陽能項目錄得收益。
- **監管審批（一般財政規則）**：可參與競投全新政府項目的許可證續期三年。
- **應收款項**：逾期應收款項減少，穩健的現金流狀況使資本得以回流。

### 展望

- **宏觀經濟**：印度2025-26年度的GDP增長預測為6.7%，電力需求預期增長6.5%。在不斷擴大的經濟下，印度的減碳為集團的合營企業Apraava Energy開創更多增長機會。
- **零碳增長投資項目**：繼續建立均衡的可再生能源、輸電、AMI和電池儲能業務組合，並執行增長策略。

# 台灣地區和泰國

## 和平電廠發電量下降，Lopburi太陽能光伏電站電價下調



### 表現

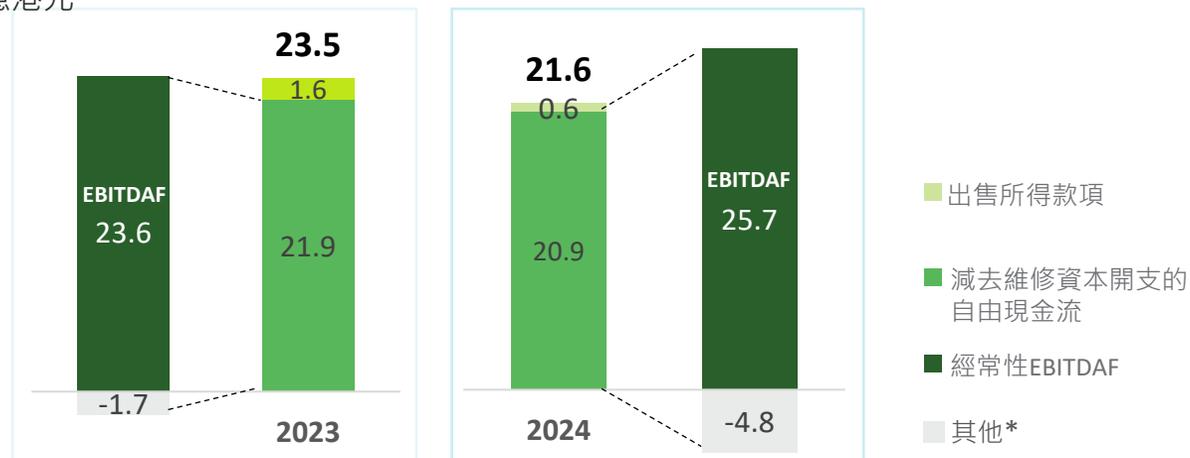
### 展望

- **火電**：四月的地震導致發電量下降和修復成本增加，以及煤炭成本回收減少。
- **火電**：聚焦管理燃料成本和供應，維持良好的運營和安全表現，以提供可靠回報。
- **太陽能**：購電協議第二階段電價減少，及在泰國政府政策下電價下降。
- **可再生能源**：繼續維持電廠的可靠運營，並探索在區內發展可再生能源項目。

# 現金流入及流出

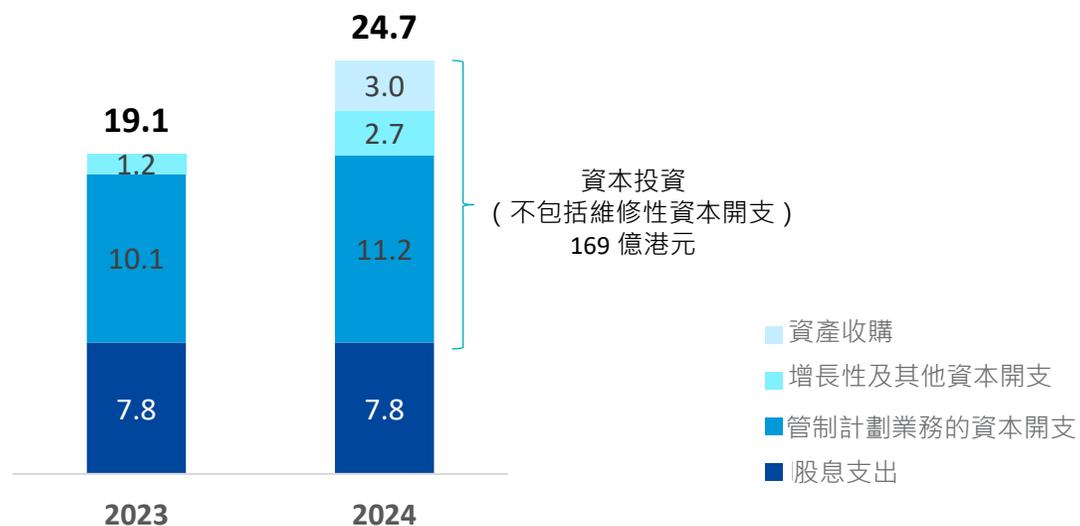
強勁的自由現金流支持增長及派息

十億港元



\* 主要包含營運資金變動、支付利息和稅項及維修資本開支。

十億港元



## 216億港元的現金流入 (2023年: 235億港元)

受惠基本 EBITDAF 表現，來自營運業務的資金穩定，帶來健康的自由現金流量。

- EBITDAF 的增長被利好營運資金變動減少 (主要來自香港管制計劃業務) 所抵銷。

## 247億港元的現金流出 (2023年: 191億港元)

資本投資 (不包括維修性資本開支) 為169億港元：

- 112億港元的香港管制計劃資本開支，主要用以提升輸配電網絡、為潔淨能源專線系統進行增容工程及增加基建設施。
- 27億港元的增長性及其他資本開支主要用於中國內地發展可再生能源項目。
- 購買啟德新總部支付30億港元。

股息支出為78億港元。

# 財務架構及流動資金

良好的資產負債表及低風險狀況

## 淨負債

563億港元

(2023年12月31日: 523億港元)

## 槓桿比率

淨負債對總資本

33.0% (2023年12月31日: 31.6%)

來自營運的資金(FFO)對淨負債

44.7% (2023年12月31日: 48.9%)

## 流動資金狀況

未提取銀行貸款額度

310億港元

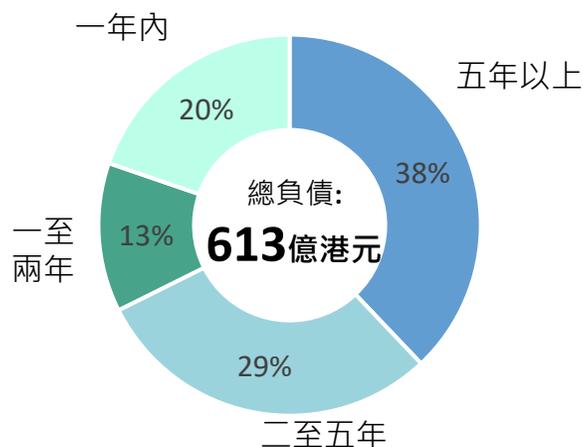
(2023年12月31日: 309億港元)

銀行結餘

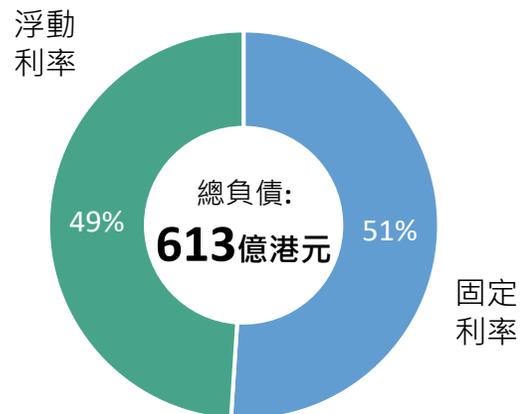
50億港元

(2023年12月31日: 52億港元)

## 債務到期日



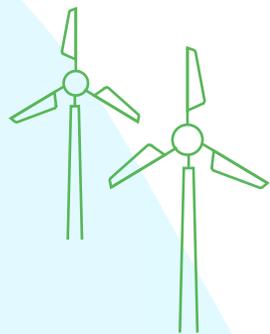
## 債務組成



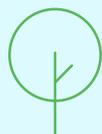
## 信用評級

	標普	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

附註: 於2024年12月31日, 500百萬美元(39億港元)的永久資本證券在向持有人發出贖回通知後, 從股本權益重新分類為其他借貸。相同金額的永久資本證券於2025年1月發行。為了在2024年全年業績摘要中進行可比性分析, 該金額仍作為股本處理, 並從2024年12月31日的總負債中排除。



# 策略及 發展路向



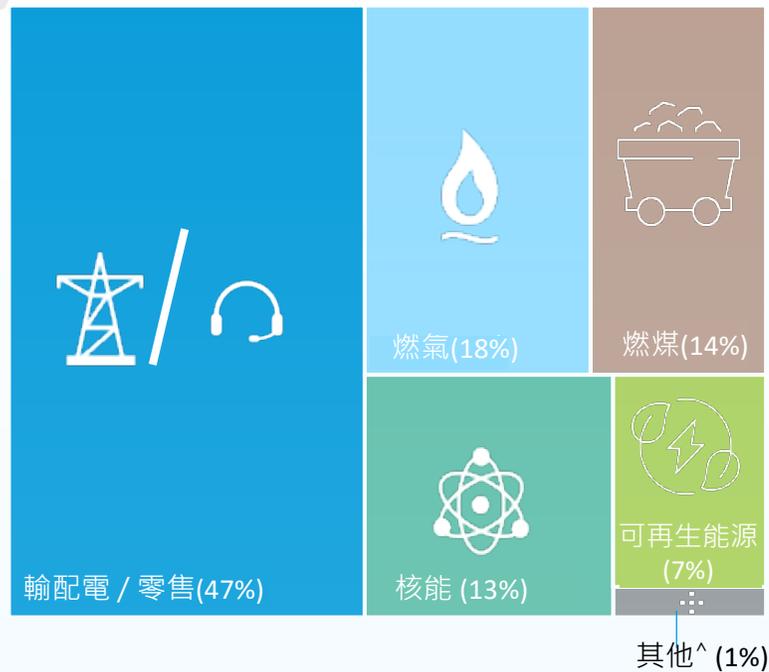
位於中國內地江蘇省宜興的太陽能項目。

# 亞太地區的領先能源企業

在5個區域擁有逾2.2萬兆瓦發電資產

在能源事業價值鏈中具備獨特優勢  
及多元化業務

強勁的資產負債表及可靠的  
股息派發



按2024年末計公平價值變動及未分配支銷前的營運盈利計算。  
<sup>^</sup> 其他: 儲能、智能電錶、及其他能源服務等。



~40年可靠的  
總股息\*

\* 普通股息按整個期間的股本變化和1999年會計年度的變化進行調整。



穩健的A/A2  
投資級別的  
信用評級

# 策略

## 機遇



電氣化



能源轉型

## 支持持續增長的策略重點

1

實現《氣候願景2050》：於2030年底  
前將溫室氣體排放強度減少59%\*，  
於2040年底前淘汰燃煤資產，於  
2050年底前實現淨零排放

\* 與2019年基準比較

2

亞太地區能源轉型帶來增長  
聚焦於發電、電網、儲能和  
能源服務。

3

提升及  
加強實力

## 基礎及推動因素



人才



豐富的项目儲備



品牌



充裕的財務狀況



有紀律的資本配置



# 基礎增長

專注核心市場

## 香港管制業務

- 支持香港政府的施政重點：香港氣候行動藍圖、新發展項目和房屋增長、推動經濟和新產業
- 實現資本投資增長，以支持基礎盈利、現金流和派息
- 智能電網策略和世界級的供電可靠度

中國內地

香港

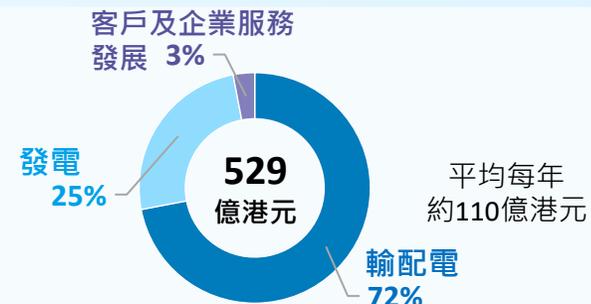
## 中國內地發電業務

- 在特定省份發展可再生能源，維持中期內將現有組合倍增的目標。
- 透過商業模式和夥伴合作，以有效使用資本和提高回報

## 在核心市場的能源服務

具備優勢成為客戶在區內的減碳合作夥伴首選，提供樓宇和行業的能源服務一體化夥伴關係和低碳運輸（電動出行和航運燃料）方案

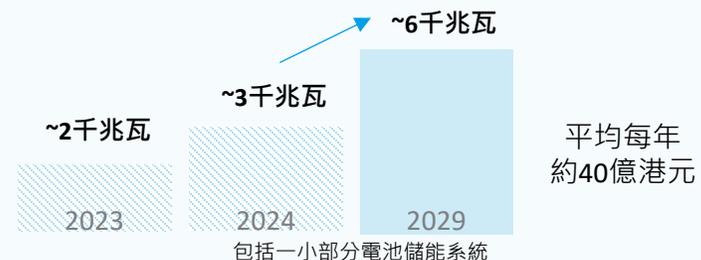
### 投資承諾 (2024-2028)



### 投資回報率

管制計劃下資產的8%

### 投資目標



### 最低回報

低雙位數的內部報酬率 (IRR%)\*

\* 以舉債投資和項目為基礎計算的權益回報率。





# 亞太地區能源轉型和減碳

根據我們的區域及營運能力尋找投資機遇，以獲得可靠的盈利增長

## 印度零碳投資

- 維持在中期內將零碳組合增加兩倍的目標
- 聚焦於可再生能源、輸電、智能電錶和電池儲能



內資發展  
平均每年  
約60億港元

### 最低回報

低至中雙位數的  
內部報酬率  
(IRR%)\*

## 在亞太區市場取得增長

- 在有利的監管和市場環境中進行能源轉型投資，以支持可靠的盈利
- 策略夥伴合作和聯盟



### 最低回報

根據地區及  
風險情況  
而定

澳洲

## 優化EnergyAustralia 的價值

- 發展儲能和穩定可再生能源的項目
- 透過購電協議實現在2030年達到3千兆瓦的可再生能源
- 商業模式和夥伴合作



### 最低回報

內資發展  
平均每年  
約5億港元

高單位數的  
內部報酬率  
(IRR%)\*

\* 以舉債投資和項目為基礎計算的權益回報率。



# 提升及加強實力



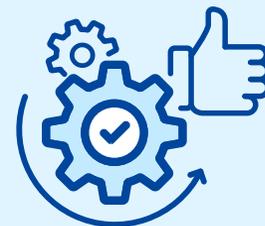
## 重視安全和面向未來的團隊

更新價值觀，培養新工作模式的企業文化  
策略性的人才發展



## 數碼及數據能力

將數碼化全面融入業務



## 卓越營運

擁有覆蓋能源價值鏈的優質資產和卓越運營  
及多元化業務組合



# 資本配置及融資策略

產生強勁的自由現金流量

穩健的投資級別信貸評級（標準普爾為A, 穆迪為 A2）

在香港持續投入增長性資本開支

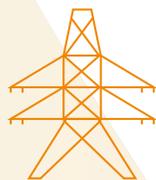
促進與基本盈利一致的普通股息增長

有紀律的資本配置

透過商業模式和夥伴合作以有效運用資本及提升回報



# 問答環節



位於中國內地珠海的「光儲充檢」液冷超充站。

