

中電控股

2023年 全年業績簡報

2024年2月26日

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

蔣東強 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

蔣東強 首席執行官

問答環節

附件



中華電力奉行多元化燃料組合，確保為香港提供可靠及價格合理的電力供應。

概覽



在香港的浮式儲存再氣化裝置船、液化天然氣船舶及海上液化天然氣接收站

2023年摘要



穩健的財務表現受惠於香港和中國內地業務的可靠貢獻及EnergyAustralia的穩步復甦。



2024至2028年發展計劃獲批，涉及資本開支529億港元。



集團營運及項目執行力卓越，透過提升效益和能力以加強擴展規模及速度。



零碳投資增長動力強勁。《氣候願景2050》強化減碳目標。

2023年摘要

財務摘要

		變幅
營運盈利 (計入公平價值變動前)	101.27 億港元	↑ 33%
總盈利	66.55 億港元	↑ 620%
股息及收益率		
第四期中期股息	每股 1.21 港元	-
2023 股息總額	每股 3.10 港元	-
股息收益率 (1)	4.8%	

管制計劃協議下的新發展計劃獲批

2024至2028年五年發展計劃獲批准，涉及資本開資為529億港元

減碳摘要

營運盈利 (扣除未分配支銷前) (5)		變幅
零碳排放發電資產、輸電、配電和零售	90.84億港元	↑ 0.5%

- (1) 股息收益率即最近四個季度的股息除以 2023年12月31日的收市價。
- (2) 總可記錄傷害率是指年內每 200,000 工作小時的可記錄傷害總數。
- (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及2023年超強颱風「蘇拉」)，36個月的平均值為1.0分鐘。

營運摘要

安全與客戶服務		變幅
總可紀錄傷害率 (2)	0.18	↓ 0.07
香港客戶非計劃停電時間 (3)	5.98 分鐘	↑ 0.29分鐘
客戶賬戶		
香港	2.8 百萬個	↑ 3.8萬
澳洲	2.4 百萬個	↓ 2.1萬
發電		
發電輸出量 (4)	795 億度	↓ 9%
購電容量 (4)	23.3 千兆瓦	↑ 0.2千兆瓦

排放		變幅
溫室氣體排放強度 (6)	每度電0.54 千克二氧化碳當量	↓ 0.01

- (4) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算，包括中電發電及儲能組合。
- (5) 營運盈利 (扣除未分配支銷前) 不計入公平價值變動。
- (6) 發電和儲能組合的溫室氣體排放強度按權益發電容量加上長期購電容量和購電安排計算。

財務表現 及展望



中國內地廣東的梅州太陽能光伏電站

2023 財務概覽

能源轉型和宏觀經濟壓力下仍取得佳績

EBITDAF (1)

236.11億港元

營運盈利 (1)

計入公平價值變動前營運盈利

101.27億港元

EA 公平價值變動 + 21 億港元

營運盈利

122.52億港元

總盈利

EA 客戶業務減值 - 59 億港元

66.55億港元

資本投資 (2)

128.44億港元

每股股息

宣派第四期中期股息

1.21港元

宣派2023年總每股股息

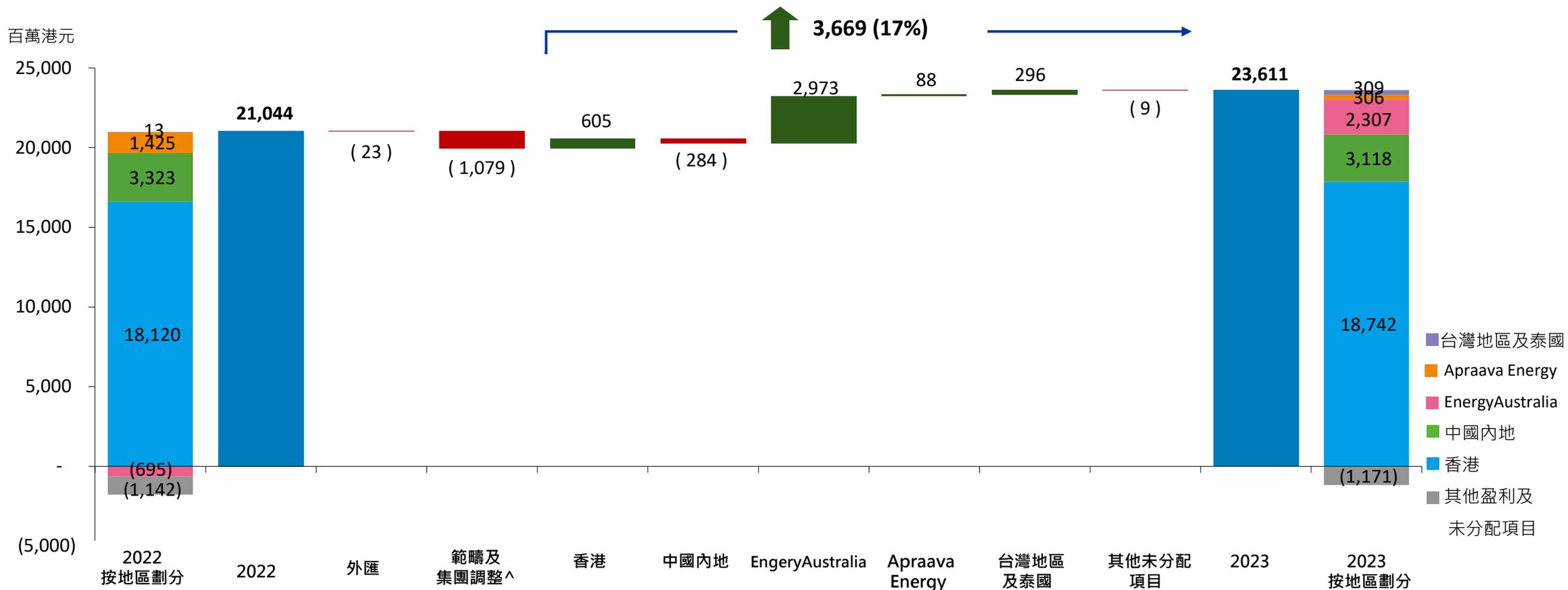
3.10 港元

(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

穩健的貢獻和 EnergyAustralia 業務顯著改善

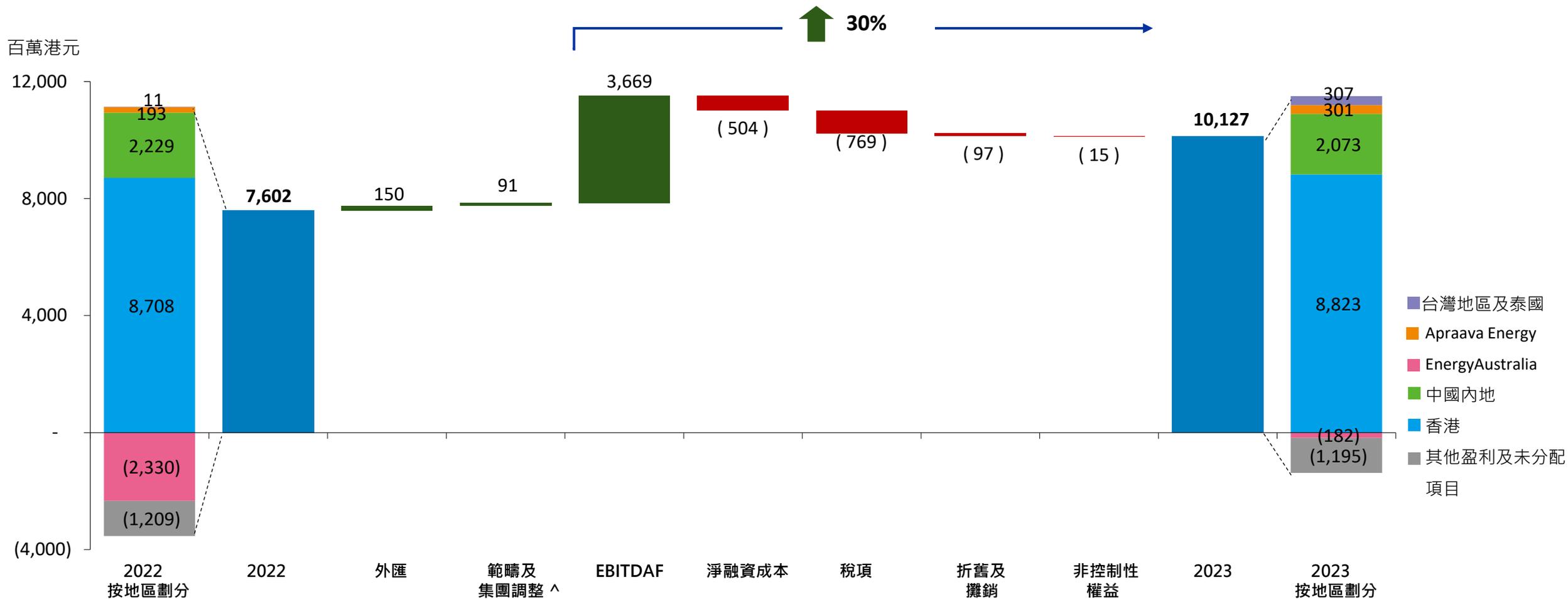


附註: EBITDAF 不包括影響可比性項目。

[^] 來自2022年出售中國內地防城港項目的影響，以及終止綜合計入Apraava Energy和相關的調整。

公平價值變動前的營運盈利

在利率高企環境下集團內部增長穩健



[^] 來自2022年出售中國內地防城港項目的影響，以及終止綜合計入Apraava Energy和相關的調整。

按業務部門劃分的營運盈利

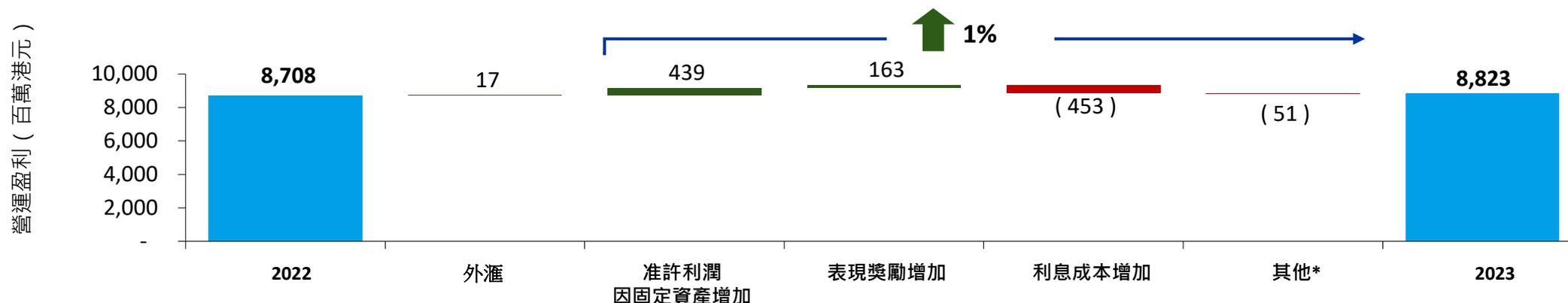
整體業務組合表現穩健支持盈利強勁反彈

百萬港元	2023	2022	變幅	
香港能源及相關業務	8,823	8,708	↑ 1%	管制計劃協議業務固定資產淨值增加帶來穩定盈利，被利息成本上升抵銷
中國內地	2,073	2,229	↓ 7%	穩定的核電和可再生能源業務，少數權益燃煤發電資產錄得虧損
EnergyAustralia	(182)	(2,330)	↑ 92%*	能源業務表現改善，部份被零售業務的能源採購成本增加所抵銷
Aprava Energy	301	193	↑ 56%	多元化業務組合的貢獻增加
台灣地區及泰國	307	11	↑ 2,691%	
其他盈利及未分配項目	(1,195)	(1,209)	↑ 1%	電價機制修訂為和平電廠帶來全年有利影響
營運盈利 (計入公平價值變動前)	10,127	7,602	↑ 33%	
公平價值變動	2,125	(2,979)		與EA遠期能源合約(稅後)相關的有利公平價值變動
營運盈利	12,252	4,623	↑ 165%	
影響可比性項目	(5,597)	(3,699)		主要包括EA客戶業務商譽減值及哈格爾電廠就一項糾紛獲得一次性收益
總盈利	6,655	924	↑ 620%	詳情請見第28頁

*變幅代表相比2022年錄得的重大虧損有所減少。

香港

穩定的貢獻，持續的資本投資為2024-28年奠定根基



* 其他包括非管制計劃項目以及中電源動(CLPe)在香港的業務

表現

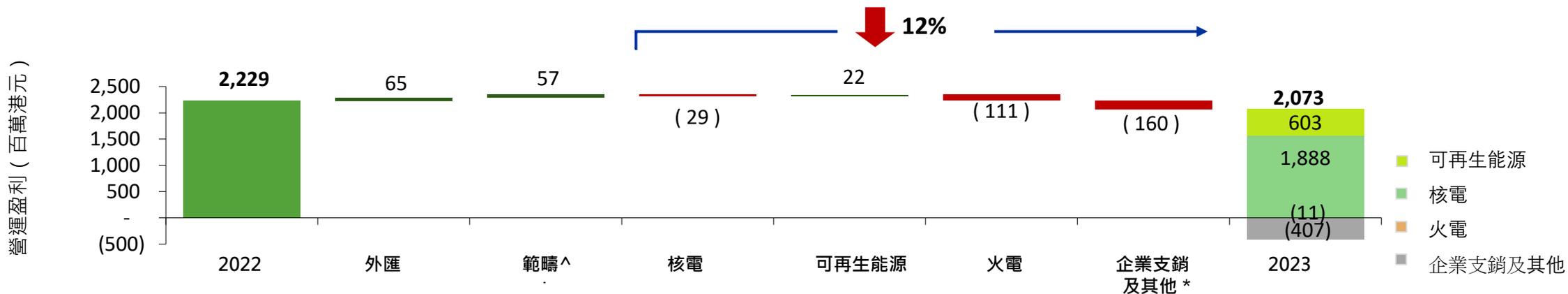
- **營運盈利**：盈利貢獻穩定，是受惠於准許利潤的固定資產平均淨值上升，以及五年的節約能源和接駁可再生能源系統的表現獎勵增加，儘管受利息成本上升影響。
- **管制計劃資本開支**：2023年度：117億港元（包括發電 49 億港元；輸配電/其他 68 億港元）。2018年10月至2023年12月的總資本開支：560億港元。
- **海上液化天然氣接收站**完工並投入運作。
- 就**中期檢討及2024-28年發展計劃**與政府達成協議以支持香港的增長和發展，並減少碳排放。
- 商業、基建和公共服務需求推動**本地電力銷售**增長1.6%。
- **融資**：融資成本由於平均利率上升而有所增加。

展望

- **2024-28年發展計劃**：落實獲批的五年發展計劃投資529億港元，以支持香港經濟及基建發展。
- **重大項目**：提升電網可靠度及增建供電設施，聯合循環燃氣渦輪發電機組 D2（於2024年商業運營）；電網級規模的電池儲能系統，天然氣混合氫氣發電試點項目，正在推進的潔淨能源專線系統增容工程，以及推進安裝智能電錶計劃。
- **管理成本壓力**：2024年電價下調。
- **能源轉型**：持續為能源系統減碳，包括與政府合作引入更多零碳能源，以及提供可靠且價格合理的電力。
- **支持客戶及社區**：透過中電社區節能基金投入超過2億港元於支援社區計劃。
- **客戶能源解決方案**：為客戶提供能源管理和基建解決方案，以支持減碳。

中國內地

零碳能源組合貢獻穩定及火電業務虧損



[^] 防城港電廠股權出售的影響

* 企業支銷及其他主要包括項目開發費用、中國內地的企業開支、香港的集團營運開支以及中電源動(CLPe)在大灣區(香港以外)的業務

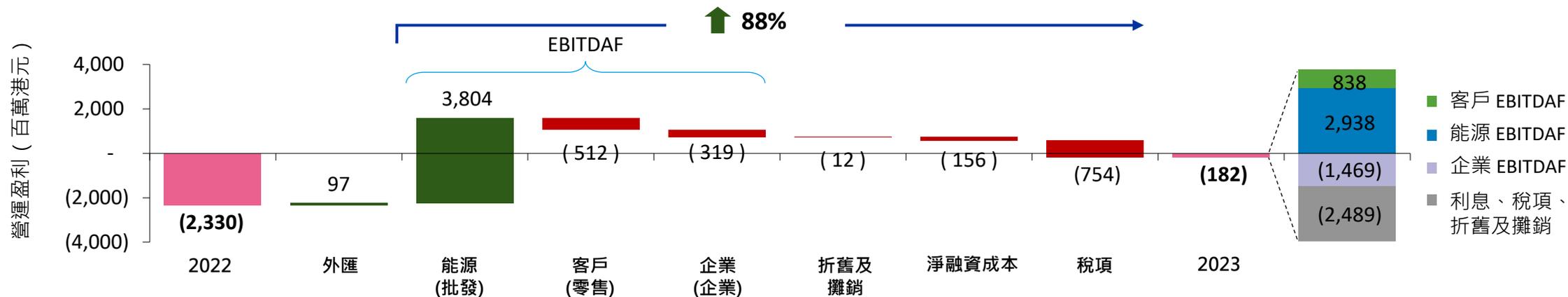
表現

- **核電**：超過18億港元的貢獻，主要受陽江核電站發電量創新高所帶動，惟被大亞灣核電站進行的大型計劃停運所抵銷。
- **可再生能源**：風能和太陽能的新項目帶來額外貢獻。
- **火電**：擁有少數股權的神華國華煤電資產錄得虧損。
- **與企業客戶的綠色合同**：與信譽良好的企業客戶簽訂了4份購電協議及綠色電力證書合約。
- 為配合可再生能源項目增長，開發費用有所增加。
- **融資**：有利的利率令融資成本減少。

展望

- **核電**：大亞灣和陽江核電站將繼續是主要盈利來源，同時積極探索中長期的其他核電機會。
- **專注增長和良好的可再生能源項目儲備**：中期目標是將可再生能源容量倍增。
- **市場改革**：繼續管理市場銷售風險，並與可再生能源的企業買家建立企業購電協議以維持電價。
- **客戶能源解決方案**：集中資源在大灣區，為重點客戶及地方政府開發能源管理和基建解決方案，以支持減碳。
- **中國電力行業**：善用政府的政策支持和國家在2030年碳達峰及2060年前碳中和的雙碳目標的投資，配合有利的利率環境及發揮中電作為可靠外來投資者的信譽優勢。

能源業務帶動逐步復甦，零售營運環境仍然充滿挑戰



表現

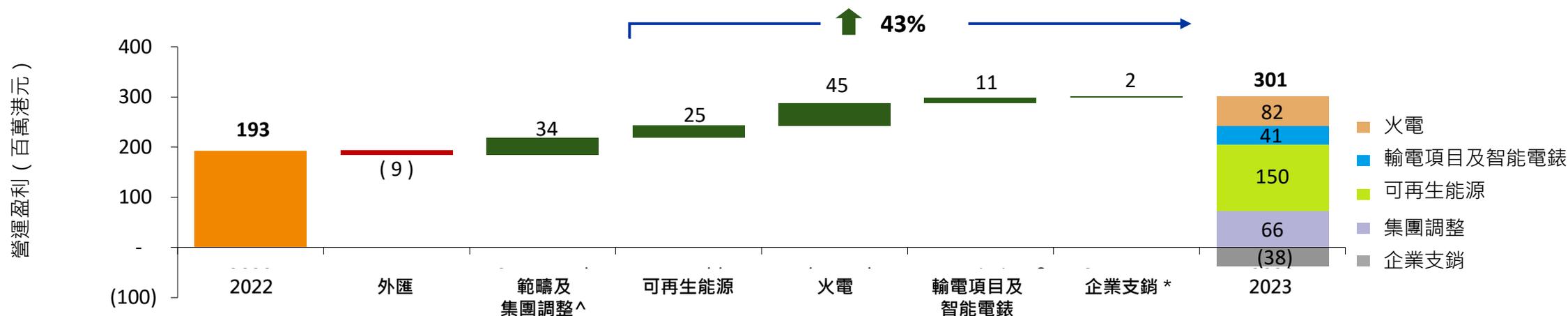
- **能源業務**：業務虧損大幅收窄，帶動因素為：1) 雅洛恩及Mount Piper電廠的實現價格上升；2) 2022年因發電量不足，導致需要以高昂成本結算遠期合約的情況不再發生；3) 燃氣組合利潤率上升（2022年非常高的採購成本沒有再次出現）；及4) 來自可再生能源購電協議的貢獻增加。
- **客戶業務**：不利的零售業務表現主要由於能源採購成本上升，及2022年一次性的對沖收益不再發生。不利的零售市場趨勢對客戶流失率構成負面影響，導致客戶數目減少。
- **融資**：利率上升令融資成本增加。
- **稅項**：稅項抵免減少與虧損減少一致。

展望

- **能源業務**：專注於資產可用率、可靠度及靈活性。1) **雅洛恩電廠**：繼續維修計劃，支持發電廠的可靠性；2) **Mount Piper電廠**：投資於提升機組靈活性，以捕足新南威爾斯州對穩定容量的需求，並繼續致力確保充足可靠的煤炭供應。
- **客戶業務**：競爭持續令零售利潤繼續受壓，並受到客戶負擔能力的考量所挑戰。
- **投資於可再生能源和穩定容量**：擴展可再生能源組合，落實新一批靈活發電容量資產和可調度能源，包括：燃氣調峰電廠（Tallawarra B）、儲能（Wooreen, Hallett, Mount Piper）和抽水蓄能（Kidston, Lake Lyell），以配合氣候轉型行動計劃。
- **建立可持續的零售業務**以支持發電並把握電氣化及「電錶後」（即電力用戶側）能源方案的發展機遇。

Apraava Energy

實現帶來盈利的增長



[^] 在減持Apraava Energy 後終止綜合計入Apraava Energy 及與其相關的集團調整

^{*} 企業支銷主要包括Paguthan 電廠、印度的企業開支以及香港的集團營運開支

表現

- **可再生能源**：風能和太陽能組合發電量增加，並從債務人的逾期繳款中獲得的利息收入增加。
- **火電**：哈格爾電廠表現卓越推動盈利增加。
- **輸電和智能電錶**：輸電資產表現穩健及融資成本減少（2022年曾錄得一次性再融資成本）。
- **應收賬款**：逾期應收賬款由191百萬港元（2022年12月）減少至52百萬港元（2023年12月）。
- **融資**：平均債務淨額減少。

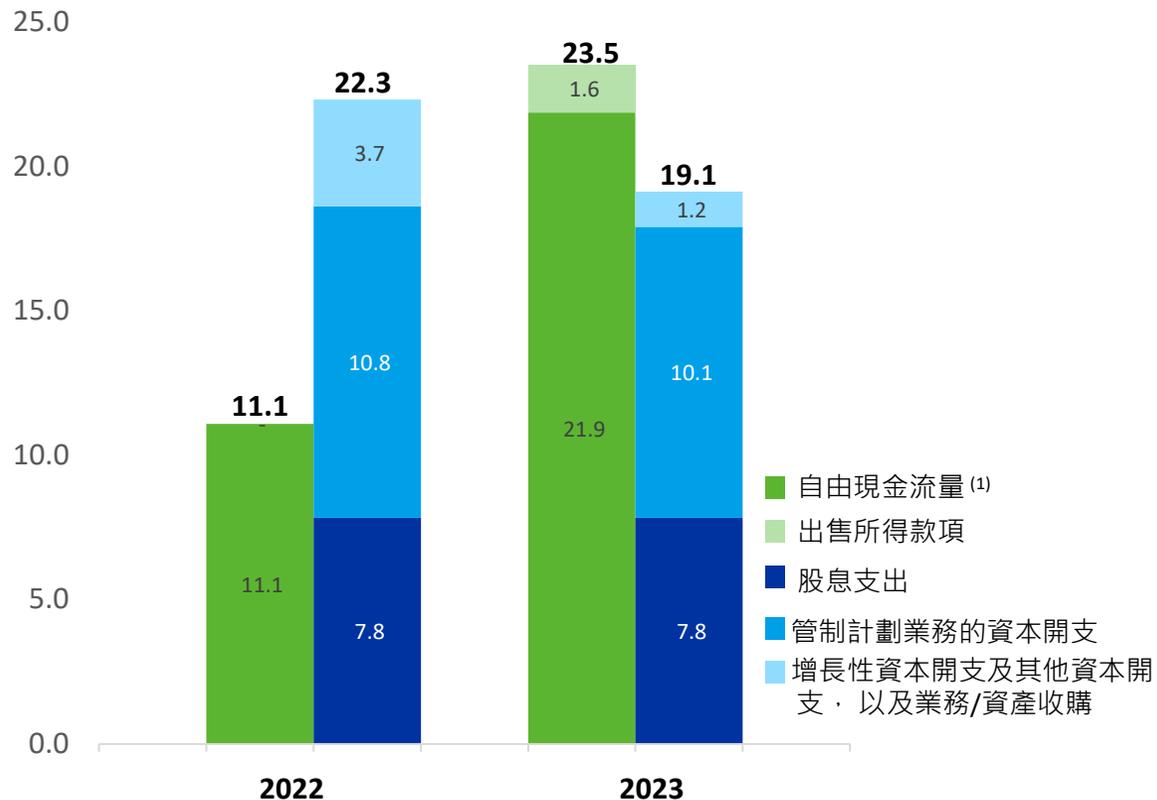
展望

- **增長性投資**：於2023年/2024年初，共取得折合約1,200兆瓦的零碳項目，其中包括卡納塔克邦的300兆瓦風能項目，拉賈斯坦邦的250兆瓦太陽能項目，3個輸電項目，及2個智能電錶及通訊系統(AMI)項目。
- **Sidhpur風場**：251兆瓦容量項目將於2024年上半年完成。
- **宏觀經濟**：電力行業將繼續支持國家經濟的強勁增長。

現金流入及流出

現金流強勁反彈及資本回收遠多於派息及資本開支

十億港元



- (1) 自由現金流量已扣除維修性資本開支。
(2) 總資本開支不包括維修性資本開支。
(3) 按現金基礎。

現金流入

自由現金流量⁽¹⁾強勁反彈主要原因如下：

- EBITDAF 增加。
- 香港管制計劃及澳洲業務的利好營運資金變動。

2023年收取來自出售防城港電廠權益的代價（+16億港元）。

現金流出

2023年資本投資⁽²⁾為113億港元，主要包括：

- 101億港元的香港管制計劃資本投資⁽³⁾以支持減碳及基建增長。
- 8億港元的增長性資本開支，主要用於建造/發展中國內地各個可再生能源項目和澳洲Tallawarra B電廠。

支付股息78億港元。

財務架構及流動資金

健康的財務狀況

淨負債

523 億港元

淨負債對總資本

31.6%

流動資金狀況

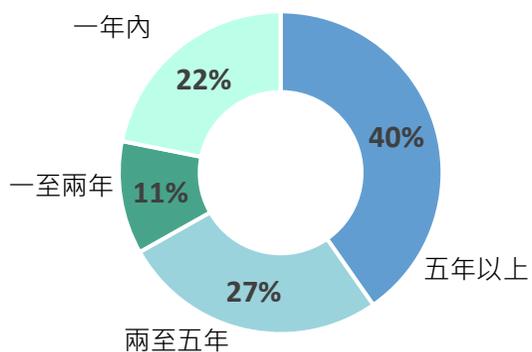
未提取銀行貸款額度

309 億港元

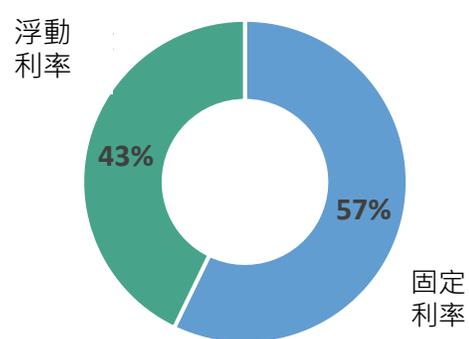
銀行結餘

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
中華電力香港	A+ 穩定	A1 穩定
青電	AA- 穩定	A1 穩定

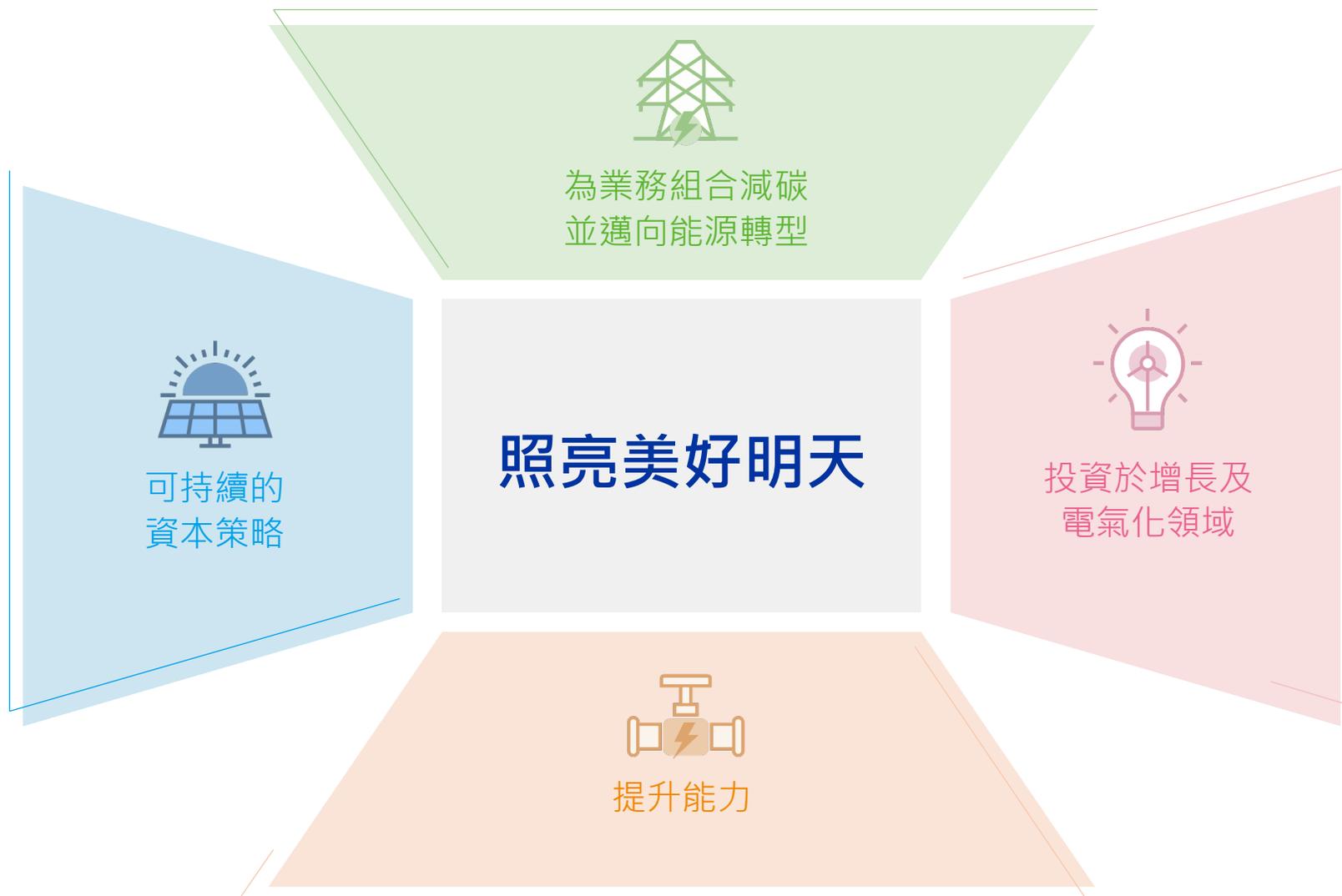
策略及 發展路向



中國江蘇的揚州公道太陽能光伏電站



策略重點



投資529億港元以支持政府的施政重點



配合房屋及發展需要



推動香港的基建發展



打造具韌力的智慧城市



持續減碳



維持世界級的供電可靠度



2024-28 年發展計劃 (億港元)

發電系統	132
輸配電	383
客戶及企業服務發展	14
總額	529

發展計劃為穩健增長奠定基礎



持續資產投資以支持香港的經濟發展及低碳之旅



2024年電價下調，基本電價預期在未來五年維持平穩水平



為香港提供達世界級可靠度及具韌力的電力服務



增長動力及能源轉型

中國內地 可再生能源規模

~2 千兆瓦



截至2024年2月的
現有可再生能源組合

2x



中期目標

- 專注在岸風電和太陽能發電
- 項目儲備穩健 – 已取得1.8 千兆瓦可再生能源項目的發展權

能源方案/新業務

為零碳社會提供新的核心及關連解決方案

- 向工業客戶提供企業購電協議
- 電動化運輸基建
- 供冷服務一體化及能源管理
- 電池儲能系統
- 與可持續發展表現掛鈎的銀行貸款

印度 Apraava Energy

輸電、可再生能源及智能電錶的增長

~2 千兆瓦



截至2024年2月的
現有零碳組合

3x



中期目標

- 專注輸電、可再生能源及智能電錶業務
- 項目儲備穩健 – 2023至2024年已取得相當於1.2千兆瓦的風電、太陽能、輸電、及智能電錶基建項目

EnergyAustralia

轉型至穩定可再生能源組合

氣候轉型行動計劃

- 擴大可再生能源組合，於2030年前承諾或營運的可再生能源容量最多達3 千兆瓦
- 發展儲能和穩定可再生能源項目
- 透過安裝「電錶後」太陽能和儲能系統，支持160萬客戶減碳

提升實力



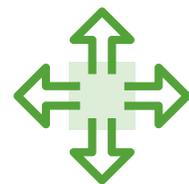
客戶體驗

建構精簡的現代數碼化
客戶體驗



數碼及數據 實力

將數碼化全面融入業務



創新和靈活 的方針

企業精簡化並貼近客戶
以支持未來增長

重視安全和面向未來 的團隊

為未來業務發展作具策略性
的人才規劃。
新的協作模式。
人才發展。

為中電的營運減碳

中電過去及預計未來的溫室氣體排放強度



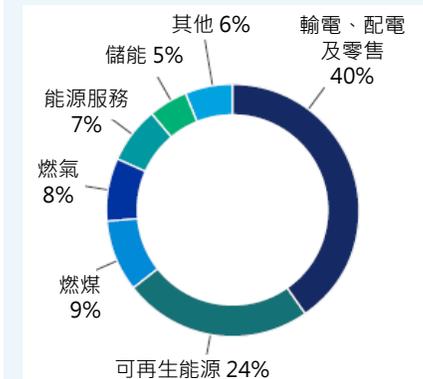
附註：

- 1 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。
- 2 中電由2017年至2050年間的排放強度軌跡乃按權益及長期購電容量和購電安排計算。

中電過去及預計未來所售電力的絕對溫室氣體排放量及化石燃料資產的淘汰時間表

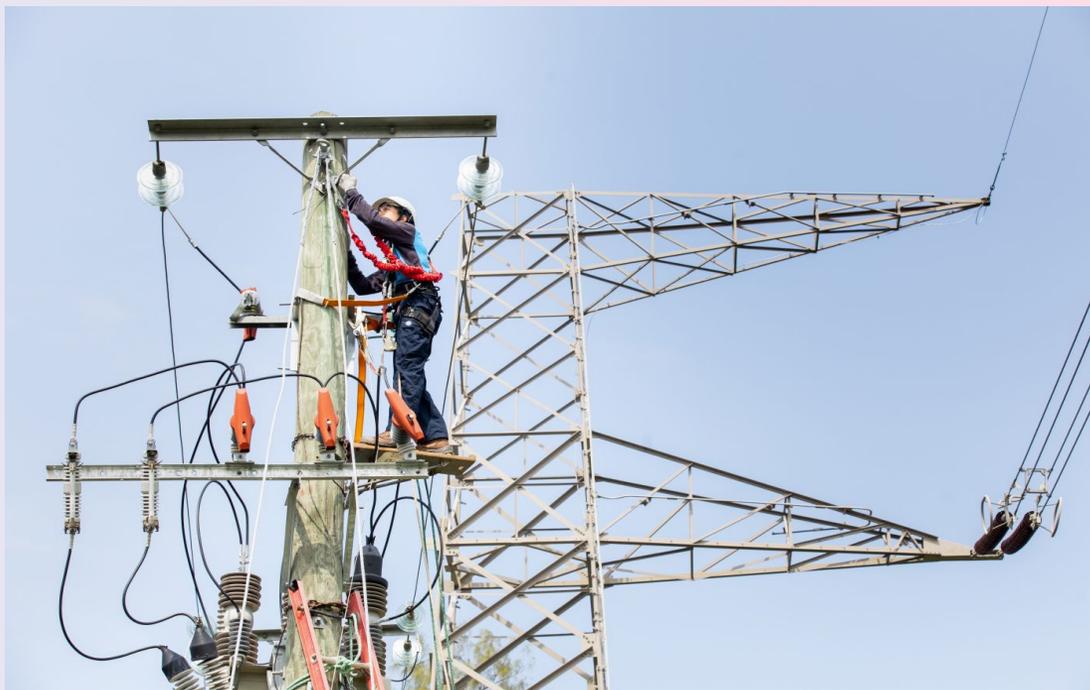


中電2024年至2028年按資產類別的總計劃資本投資



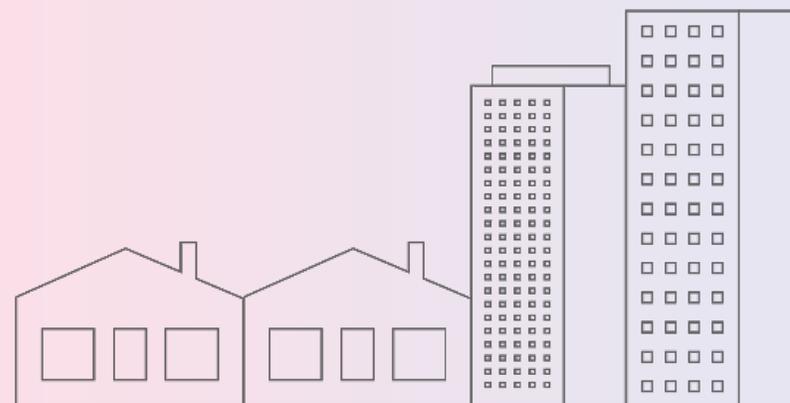
附註：

1. 資本投資包括：i) 固定資產、使用權資產、投資物業、無形資產的資本開支；ii) 向合營企業及聯營的投資和墊款；以及 iii) 資產/業務的收購。總計百分比或因進位調整而有些微差異。
2. 可再生能源包括風電、太陽能、水電及轉廢為能。
3. 其他包括燃油、在發電、輸電、配電及零售以外的其他業務，以及公司及企業項目。



維修架空電纜線

問答環節



附件



在中國內地雲南的尋甸二期風場

財務概覽

	2023	2022	變幅
收入 (百萬港元) ⁽¹⁾	87,169	100,662	-13%
營運盈利 (計入公平價值變動前) (百萬港元)	10,127	7,602	+33%
營運盈利 (百萬港元)	12,252	4,623	+165%
總盈利 (百萬港元)	6,655	924	+620%
每股營運盈利 (港元)	4.85	1.83	+165%
每股總盈利 (港元)	2.63	0.37	+620%
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	-
資本投資 (百萬港元) – 現金基礎			
管制計劃資本開支	10,073	10,786	-7%
其他資本投資	2,771	5,223	-47%
槓桿	2023年12月31日	2022年12月31日	
淨負債 (百萬港元)	52,311	54,931	-5%
淨負債對總資本 (%)	31.6%	32.0%	-0.4個百分點

(1) 集團於2022年12月完成減持Apraava Energy股權後，其收入不再合併至集團的2023年綜合財務報表內。

營運概覽

	2023	2022	變幅
安全 (總可記錄傷害率) ⁽¹⁾	0.18	0.25	-0.07
香港供電可靠度 (停電分鐘/每年) ⁽²⁾	5.98	5.69	+0.29
客戶數目 (千個)			
香港	2,790	2,752	+38
澳洲	2,442	2,462	-21
發電輸出量 (十億度) ⁽³⁾	79.5	87.4	-9%
發電及儲能容量 (千兆瓦) ⁽³⁾			
營運中總額	22.1	21.9	+0.2
零碳排放 ⁽⁴⁾	6.1	6.0	+0.1
興建中	1.2	1.2	-
溫室氣體排放強度 (千克二氧化碳當量/每度電) ⁽⁵⁾	0.54	0.55	-0.01

(1) 總可記錄傷害率是指每年 200,000 工時的可記錄傷害總數。

(2) 客戶非計劃停電時間是按過去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及2023年超強颱風「蘇拉」)，2021-2023的平均值為1.0分鐘(2020-2022: 1.0分鐘)。

(3) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算。

(4) 零碳排放包括風電、水電、太陽能光伏及核電。

(5) 發電和儲能組合的溫室氣體排放強度按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算。

影響可比性項目

百萬港元	2023	2022
香港 – 物業出售收益	112	80
香港 – 投資物業重估虧損	(25)	(57)
中國內地 – 大理漾洱的資產減值	(115)	-
中國內地 – 防城港電廠的出售虧損	-	(185)
EnergyAustralia – 客戶業務的商譽減值	(5,868)	-
Apraava Energy – 與糾紛費用相關的收入確認	299	-
Apraava Energy – 減持虧損及相關調整	-	(3,537)
影響可比性項目	(5,597)	(3,699)

香港 物業出售盈利

自2022年11月出售亞皆老街重建項目的物業。

香港 投資物業重估虧損

香港海逸坊商場的零售部分。

中國內地 大理漾洱的資產減值

大理漾洱的使用時數及電價下降對估值產生不利影響。

中國內地 防城港電廠的出售虧損

2022年11月出售防城港電廠全數70%股權。

EnergyAustralia 客戶業務的商業減值

觸發因素包括因供應成本上升而為市場營運利潤帶來壓力、競爭加劇及高利率等。

Apraava Energy 與糾紛相關的收入

哈格爾電廠就糾紛而被拖欠的款項及額外容量費收取現金時，確認一次性收入。

Apraava Energy 減持虧損及相關調整

出售 Apraava Energy 10% 權益時錄得的10億港元計量虧損加上釋放的25億港元外匯折算虧損。

EBITDAF、ACOI 及營運盈利對賬

百萬港元	2023	2022	變幅
經常性 EBITDAF	23,611	21,044	↑ 12%
減：			
折舊及攤銷	(8,594)	(9,182)	
經調整本期營運收入 (ACOI)	15,017	11,862	↑ 27%
減：			
財務開支淨額 (1)	(2,008)	(1,981)	
所得稅支銷	(2,007)	(1,287)	
非控制性權益	(875)	(992)	
計入公平價值變動前營運盈利	10,127	7,602	↑ 33%
公平價值變動	2,125	(2,979)	
營運盈利	12,252	4,623	↑ 165%

經調整本期營運收入 (ACOI)

- 等於EBIT除去影響可比性項目及公平價值變動，並加入集團所佔合營企業及聯營業績。

財務開支淨額 (1)

- 財務開支淨額增加是由於香港和澳洲利率上升，但被 Apraava Energy 的財務成本因2023年起終止合併而部分抵銷。

所得稅支銷

- 增加主要是與EnergyAustralia基本業務改善有關。

非控制性權益

- 為中國南方電網持有青電的 30% 股權。
- 2022年包含CDPQ持有 Apraava Energy 的股權 (40%) 。

公平價值變動

- 2023年變動為EnergyAustralia 遠期能源合約隨著能源合約到期和遠期電價回軟所產生的有利公平價值變動。

(1) 包括給予永久資本證券持有人的分配

EBITDAF、ACOI 及營運盈利對賬—按業務劃分

百萬港元	香港電力及相關業務	中國內地	EnergyAustralia	Apraava Energy	台灣地區及泰國	其他盈利和未分配項目	集團總額
2023 年							
經常性EBITDAF	18,742	3,118	2,307	306	309	(1,171)	23,611
折舊及攤銷	(5,720)	(543)	(2,281)	-	-	(50)	(8,594)
經調整本期營運收入 (ACOI)	13,022	2,575	26	306	309	(1,221)	15,017
財務(開支)/收入淨額 ⁽¹⁾	(1,416)	(189)	(454)	6	-	45	(2,008)
所得稅(支銷)/抵免	(1,916)	(305)	246	(11)	(2)	(19)	(2,007)
非控制性權益	(867)	(8)	-	-	-	-	(875)
營運盈利計入公平價值變動前 (按照本簡報)	8,823	2,073	(182)	301	307	(1,195)	10,127
公平價值變動 ⁽²⁾	(13)	-	2,138	-	-	-	2,125
營運盈利	8,810	2,073	1,956	301	307	(1,195)	12,252
港蓄發及香港支線對賬	(287)	287	-	-	-	-	-
其他盈利對賬	(106)	-	-	-	-	106	-
營運盈利 (按中期報告中的分部資料)	8,417	2,360	1,956	301	307	(1,089)	12,252
2022 年							
經常性EBITDAF	18,120	3,323	(695)	1,425	13	(1,142)	21,044
折舊及攤銷	(5,666)	(534)	(2,368)	(561)	-	(53)	(9,182)
經調整本期營運收入 (ACOI)	12,454	2,789	(3,063)	864	13	(1,195)	11,862
財務(開支)/收入淨額 ⁽¹⁾	(977)	(235)	(311)	(452)	-	(6)	(1,981)
所得稅(支銷)/抵免	(1,918)	(316)	1,044	(87)	(2)	(8)	(1,287)
非控制性權益	(851)	(9)	-	(132)	-	-	(992)
營運盈利計入公平價值變動前 (按照本簡報)	8,708	2,229	(2,330)	193	11	(1,209)	7,602
公平價值變動 ⁽²⁾	(42)	-	(2,937)	-	-	-	(2,979)
營運盈利	8,666	2,229	(5,267)	193	11	(1,209)	4,623
港蓄發及香港支線對賬	(263)	263	-	-	-	-	-
其他盈利對賬	(65)	-	-	-	-	65	-
營運盈利 (按中期報告中的分部資料)	8,338	2,492	(5,267)	193	11	(1,144)	4,623

(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。

現金流量和財務結構

自由現金流量

- 香港：來自管制計劃營運的現金流入有所改善（+81億港元），主要是因為收取部份未收回的燃料成本33億港元（2022年為少收回24億港元），及燃料付款減少，與這兩年燃料價格變動相符；被已付所得稅增加（-8億港元）所抵銷，因繳納時間不同及溢利上升。
- 中國內地：核電聯營維持穩健股息及可再生能源附屬公司營運現金流量保持穩定。
- 澳洲：營運現金流量恢復至33億港元流入（2022年為29億港元流出），主要歸因於從期貨保證金賬戶收到退款32億港元（2022年為25億港元付款）。
- 印度：2023年從 Apraava Energy 合營企業收取202百萬港元的股息，相比2022年合併的8億港元自由現金流量（來自營運的資金淨額13億港元扣除支付財務開支淨額5億港元）。

資本投資

- 101億港元的管制計劃資本開支，用於在香港建設低碳排放發電設施、發展/提升輸配電網絡、建立變電站和安裝智能電錶。
- 增長性資本開支減少主要由於終止合併Apraava Energy（15億港元）。2023年增長性資本開支（777百萬港元）主要用於建造/發展中國內地各個可再生能源項目和澳洲Tallawarra B電廠。
- 維修性資本開支主要來自澳洲雅洛恩電廠及Mount Piper電廠的工程。

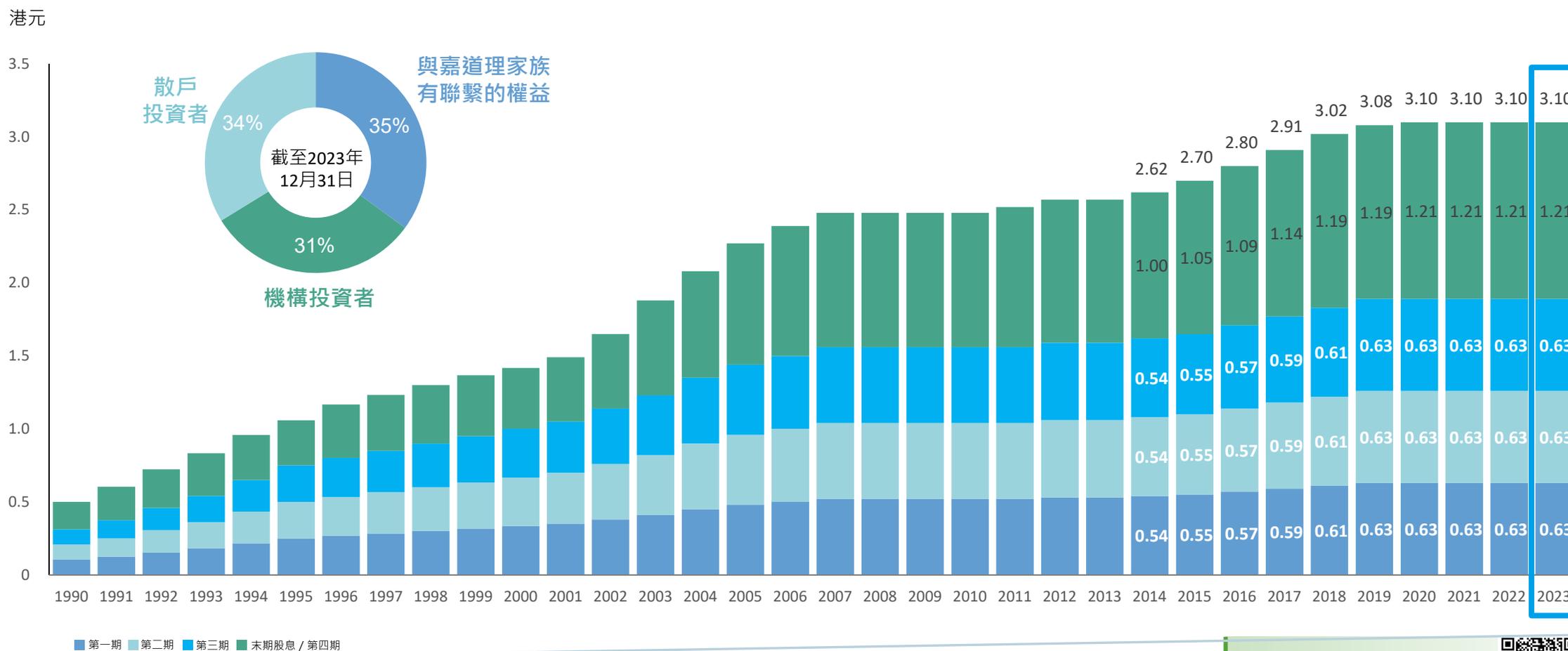
- (1) 資本投資包括 i) 固定資產、使用權資產、投資物業、無形資產的資本開支；ii) 向合營企業及聯營的投資和墊款；以及 iii) 資產/業務的收購。
- (2) 固定資產和使用權資產的資本開支按下述各項進一步分析：
- 管制計劃資本開支 – 與管制計劃業務有關的資本開支；
 - 增長性資本開支 – 提高發電容量的資本開支；及
 - 維修性資本開支 – 除上述各項以外的資本開支。
- (3) 其他包括資本投資：無形資產及投資於/和墊款予合營企業及聯營。
- (4) 出售權益所得款項為於2023年收取出售防城港燃煤電廠股權的代價。

百萬港元	2023	2022	變幅
現金流量			
綜合EBITDAF	18,066	16,586	1,480
加：影響可比性項目	5,545	4,458	1,087
經常性綜合EBITDAF	23,611	21,044	2,567
減：所佔合營企業及聯營業績	(3,196)	(2,460)	(736)
現金流入 / (流出) 自：			
管制計劃項目	3,168	(2,410)	5,578
期貨保證金賬戶變動	3,182	(2,471)	5,653
營運資金其他變動及其他	(1,168)	(148)	(1,020)
來自營運的資金	25,597	13,555	12,042
減：已繳所得稅	(2,219)	(974)	(1,245)
減：已付財務開支淨額	(2,320)	(2,303)	(17)
減：維修性資本開支	(1,549)	(1,524)	(25)
加：合營企業及聯營股息	2,357	2,326	31
自由現金流量	21,866	11,080	10,786
出售投資所得款項 ⁽⁴⁾	1,635	-	1,635
資本投資 ⁽¹⁾			-
• 管制計劃資本開支 ⁽²⁾	10,073	10,786	(713)
• 維修性資本開支 ⁽²⁾	1,549	1,524	25
• 增長性資本開支 ⁽²⁾	777	2,980	(2,203)
• 其他 ⁽³⁾	445	381	64
• 收購資產 / 業務	-	338	(338)
總計（包括維修性資本開支）	12,844	16,009	(3,165)
總計（不包括維修性資本開支）	11,295	14,485	(3,190)
已付股息	7,832	7,832	-

股息

向股東發放現金的歷史

中電1990年至2023年普通股息及按類劃分的持股比例



更多資料：



財務責任概覽

百萬港元	2023年 12月31日	2022年 12月31日
香港		
中電控股、中華電力、青電及港蓄發總借貸	47,968	48,702
減：銀行結存及流動資金	(2,806)	(1,915)
淨負責 – 香港	45,162	46,787
香港以外		
附屬公司總借貸 (對中電控股無追索權)	9,547	10,515
減：銀行結存及流動資金	(2,398)	(2,371)
淨負債 – 香港以外	7,149	8,144
綜合總借貸	57,515	59,217
減：綜合銀行結存及流動資金	(5,204)	(4,286)
綜合淨負債	52,311	54,931
總負債對總資本	33.7%	33.7%
淨負債對總資本	31.6%	32.0%

集團的淨負債對總資本比率下降，主要是由於2023年營運現金流入增強令淨負債減少

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	穆迪
長期評級							
外幣	A	A2	A+	A1	AA-	A1	Baa2
前景	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定
當地貨幣	A	A2	A+	A1	AA-	A1	Baa2
前景	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定
短期前景							
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	-

▶ 2023年，信用評級及評級前景維持不變。

▶ 於5月，標準普爾分別確認了中電控股、中華電力及青電的A、A+及AA- 信用評級，前景為穩定。

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：集團於2023年12月31日的流動資金充裕

- 集團維持充裕的流動資金，備有309億港元的未提取銀行貸款額度及52億港元的銀行結餘。
- 於12月底，中電控股持有141億港元的流動資金，上一年為135億港元。

管制計劃：具成本效益的融資

- 中華電力安排了23億港元的一年期銀行貸款額度，及一項11億港元、與減排表現掛鈎的兩年期銀行貸款額度。
- 青電提早於2022年12月安排了20億港元、與減排表現掛鈎的一年期及兩年期銀行貸款額度，以滿足2023年的資金需求。
- 青電於5月及6月根據中電《氣候行動融資框架》（《融資框架》），向銀行取得13億港元的一年期及兩年期能源轉型貸款額度，為部分現有貸款再融資。
- 青電於4月根據中電《融資框架》發行一筆離岸人民幣300百萬元（339百萬港元）的兩年期定息私人配售債券，並將所得款項掉期為港元，為部份現有銀行貸款作再融資。此項債券以優惠條款發行，為中電集團業務首次發行的離岸人民幣債券，令集團融資渠道更加多元化。

中國內地：降低息率並繼續進行融資

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

EnergyAustralia：充裕的流動性及作適時融資

- 以具競爭力的條款獲得九間銀行提供共630百萬澳元（33億港元）的三年期貸款額度，為現有貸款額度作再融資。
- 將150百萬澳元（798百萬港元）的銀行擔保額度貸款年期延長一年至2024年12月。

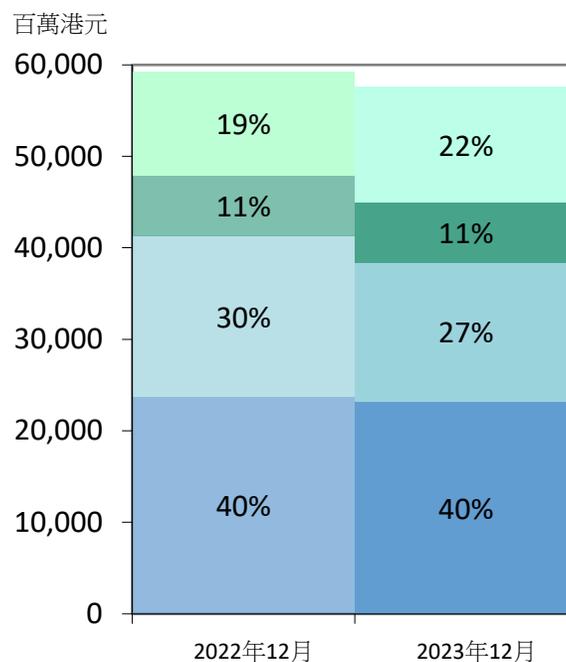
按種類和到期日劃分的貸款結餘

貸款結餘 — 按種類



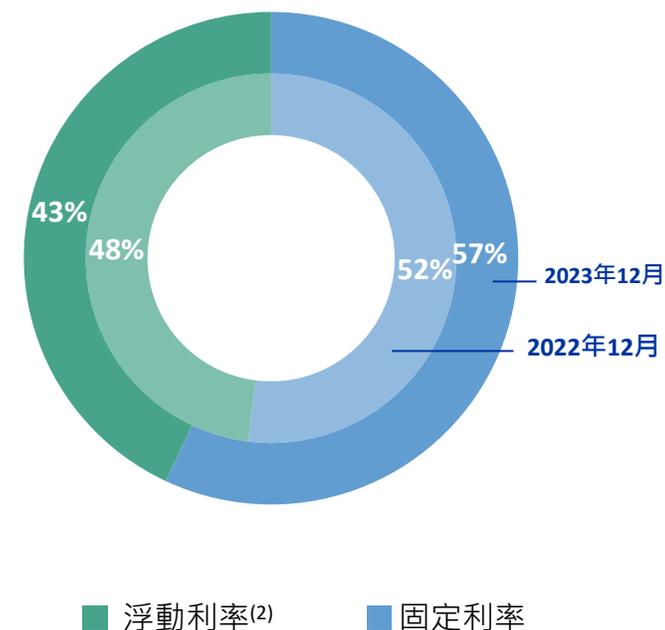
- 出口信貸貸款
- 定期貸款
- 中期票據 / 私人配售 / 債券
- 貨幣市場貸款

貸款結餘 — 按到期日⁽¹⁾



- 一年內
- 一至兩年
- 兩至五年
- 五年以上

固定及浮動利率債務比例



(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。

(2) 就浮動利率借貸而言，假設利率上升1%及按於2023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246百萬港元。

(3) 中電繼續以極具成本效益的利率作(再)融資。2023年具代表性的例子載於上頁「主要融資活動」。

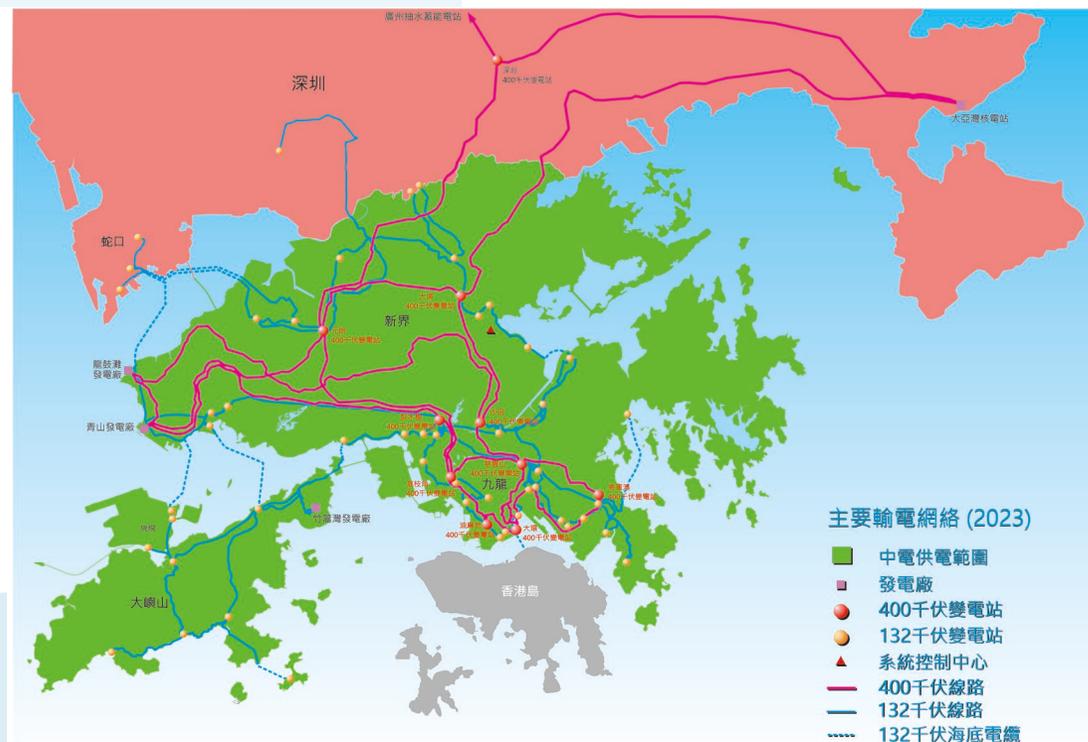
香港 – 業務規模增長

發電	輸電	配電	零售
總裝機容量為 10,445 兆瓦	超過 16,900公里 輸電和高壓配電線	241 個總變電站及 超過 15,500 個副變電站	售電量達35,392百萬度 並擁有279 萬個客戶

2023年期間：

- 本地售電量與2022年相比增加1.6%至35,392百萬度。
- 客戶數目較2022年12月增加3萬8千個至279萬個。
- 各項重要基建項目繼續進行。
- 海上液化天然氣接收站的建設完工，在2023年中投入運作。龍鼓灘發電廠第二台全新聯合循環燃氣渦輪機組的建造工程進行中，並取得重大進展。新機組預計於2024年投產。
- 新增超過240公里的輸電和高壓配電線以及120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	2023	2022	變幅	比例
住宅	9,929	10,113	↓ 1.8%	28%
商業	13,673	13,233	↑ 3.3%	39%
基建及公共服務	10,196	9,863	↑ 3.4%	29%
製造業	1,594	1,615	↓ 1.3%	4%
本地總售電量	35,392	34,824	↑ 1.6%	100%

附註：數據中心佔2023年總售電量5.3%（2022年：5.5%）

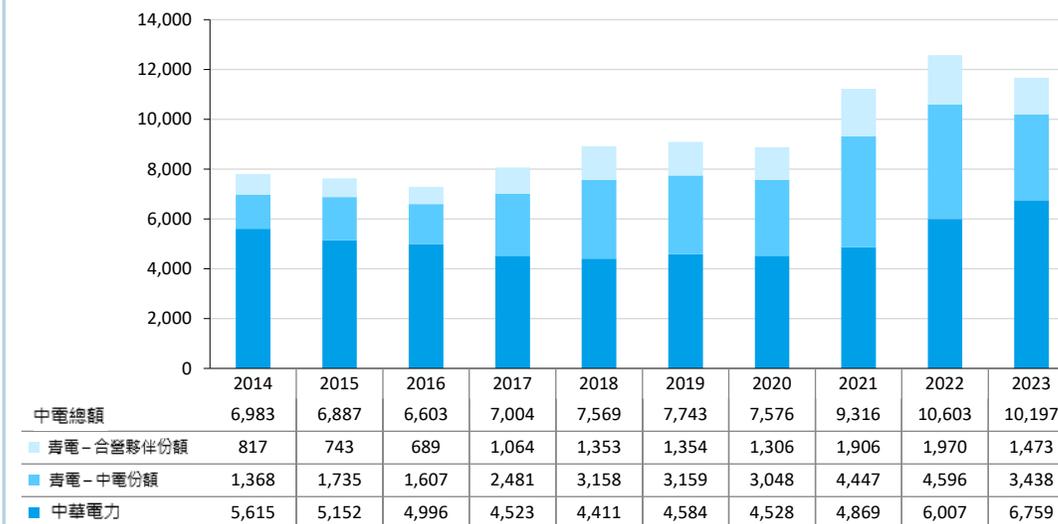
香港營運盈利（未計公平價值）

百萬港元	2023	2022	變幅
香港能源業務	8,640	8,537	↑ 1.2%
港蓄發及香港支線	287	263	↑ 9.1%
中電源動(CLPe)	(104)	(92)	↓ 13%
香港能源及相關業務	8,823	8,708	↑ 1.3%

資本開支（應計基礎）

百萬港元	2023	2022	變幅
中華電力	6,759	6,007	↑ 13%
青電*	4,911	6,566	↓ 25%
總資本開支	11,670	12,573	↓ 7%

* 包括青電擁有香港液化天然氣接收站有限公司的70%股權



總資本開支符合發展計劃。

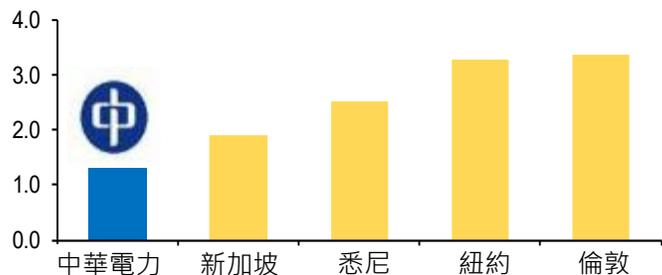
2018年發展計劃中2018年10月至2023年12月的資本開支：560億港元。

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、燃料價格及環保表現提升

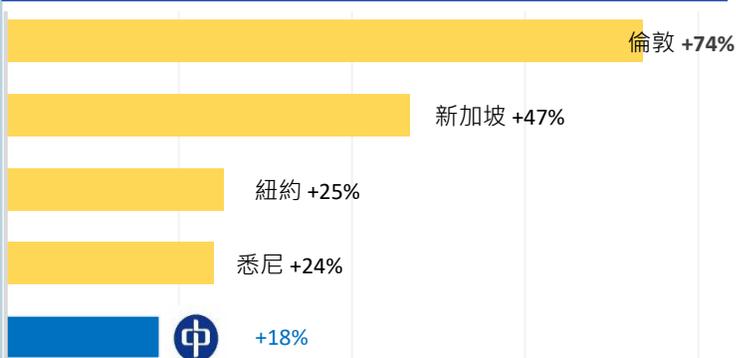
低電價

港元/每度電



附註：
以每月275度的住宅用電量為比較基準。
以2024年1月的電價及匯率計算。

住宅電費增長 (%) 2021年1月至2024年1月



附註：
以每月275度的住宅用電量為比較基準。

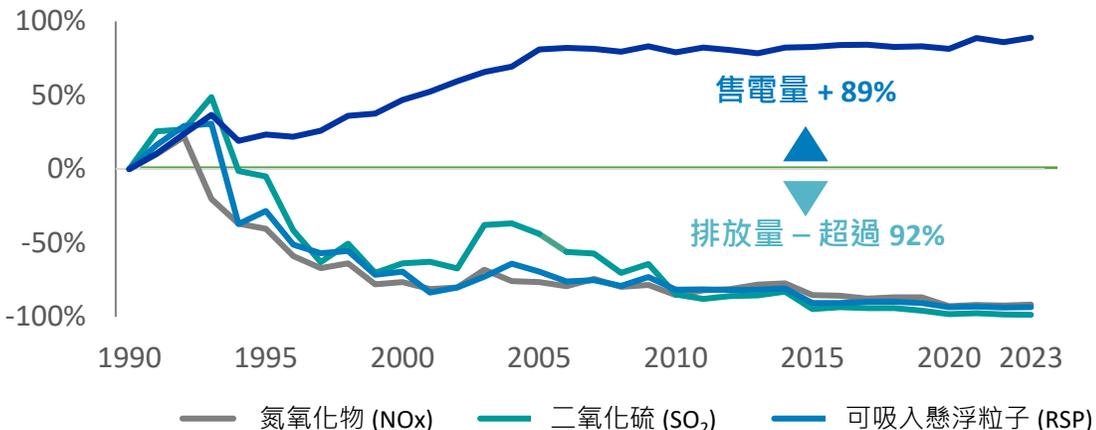
供電可靠度高

每年客戶非計劃停電時間 (以分鐘計)

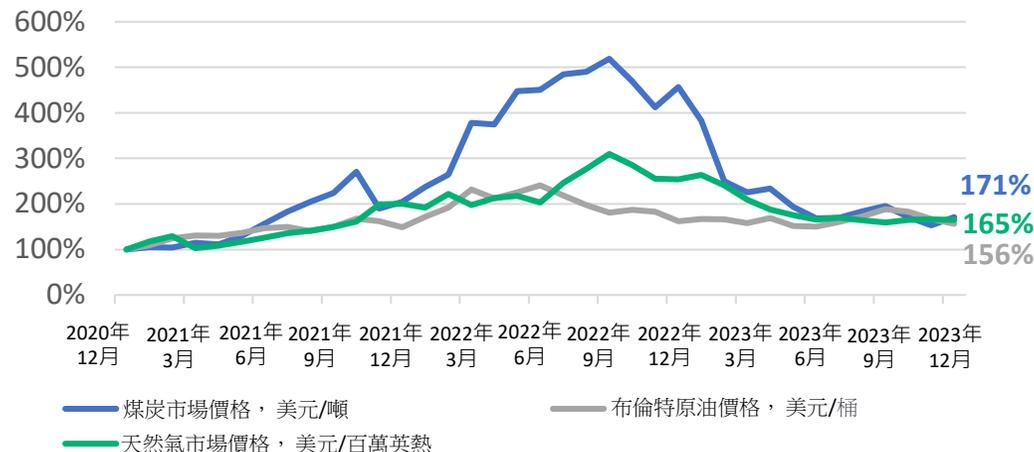


附註：
(1) *中華電力2021年至2023年的平均數據為6分鐘；排除重大事故日子(如2022年元朗電纜橋起火事故及2023年超強颱風「蘇拉」)，三年的平均值為1.0分鐘。
(2) 其他城市為2020年至2022年的平均數據。
(3) 新加坡沒有架空線。

環保表現提升



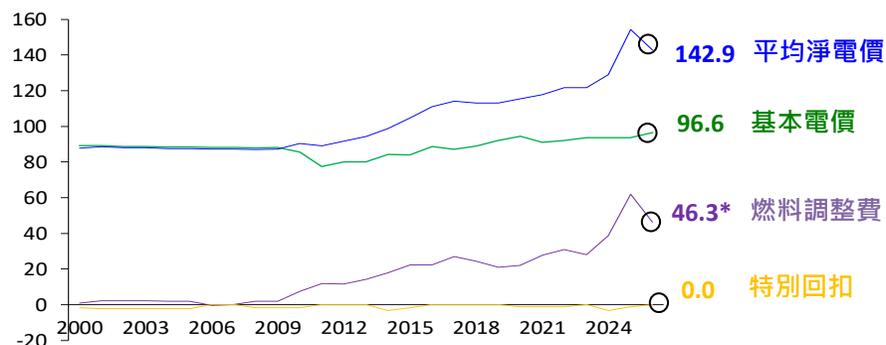
過去三年的燃料價格



香港 — 電價、能源成本、燃料組合及天然氣量

電價

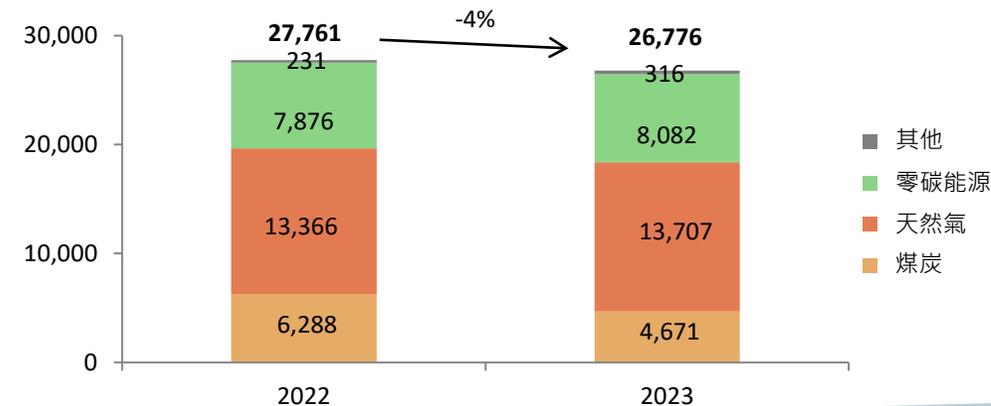
港仙/每度電



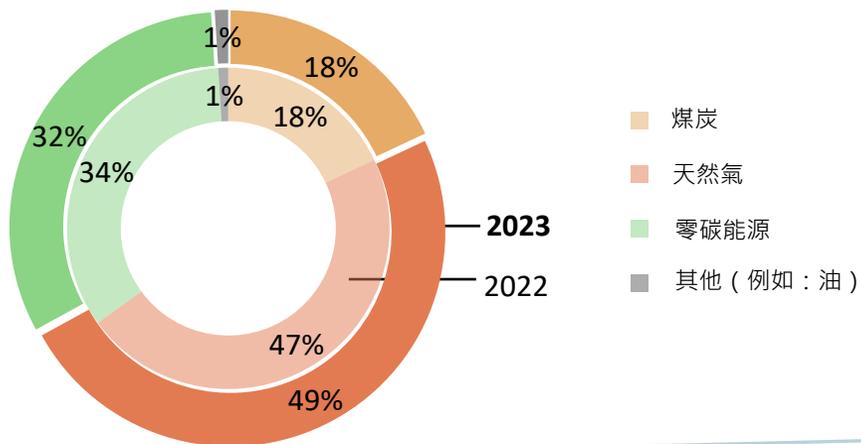
*數字乃按照年度電價檢討公佈的調整費。在現行管制計劃協議下，燃料調整費按耗用燃料的實際價格和原來預測價格的差別，自動每月調整。安排務求更適時反映燃料價格的變動，提升透明度。

能源成本

百萬港元



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	
	2023	2022	2023	2022
可再生能源項目	603	610	939	999
- 風力	308	313	462	475
- 水力	101	112	162	210
- 太陽能光伏	194	185	315	314
核電項目	1,888	1,965	2,050	2,135
- 大亞灣	943	970	992	1,021
- 陽江	945	995	1,058	1,114
火電項目	(11)	45	(9)	42
- 山東	6	7	6	7
- 國華	(17)	98	(15)	101
- 防城港	-	(60)	-	(66)
營運及發展開支	(335)	(343)	(332)	(341)
中電源動 (CLPe)	(72)	(48)	(73)	(46)
營運盈利	2,073	2,229	2,575	2,789
大理漾洱資產減值	(115)	-		
出售防城港電廠虧損	-	(185)		
總盈利	1,958	2,044		



中國內地

中國內地 — 財務表現 (人民幣)

百萬人民幣	營運盈利/總盈利		ACOI	
	2023	2022	2023	2022
可再生能源項目	546	526	852	862
- 風力	279	270	418	410
- 水力	91	97	147	181
- 太陽能光伏	176	159	287	271
核電項目	1,711	1,695	1,858	1,842
- 大亞灣	855	837	899	881
- 陽江	856	858	959	961
火電項目	(10)	39	(9)	36
- 山東	5	6	5	6
- 國華	(15)	85	(14)	87
- 防城港	-	(52)	-	(57)
營運及發展開支	(335)	(203)	(333)	(201)
中電源動 (CLPe)	(65)	(41)	(66)	(40)
營運盈利	1,847	2,016	2,302	2,499
大理漾洱資產減值	(104)			
出售防城港電廠虧損	-	(159)		
總盈利	1,743	1,857		



中國內地

中國內地 — 盈利、表現及機遇

盈利及表現

- 儘管大亞灣核電站進行大型計劃停運及陽江核電的電價下降，核電業務在陽江核電站項目發電量創新高的支持下仍然表現強勁。
- 整體可再生能源組合表現穩健，主要受惠於雲南尋甸二期風場及公道太陽能光伏電站投產，被水資源減少所抵銷。
- 配合中電承諾於2040年前逐步淘汰燃煤資產，現正探討出售擁有少數股權的燃煤發電資產。
- 可再生能源附屬公司未獲支付的國家補貼應收賬款金額為2,426百萬港元（2022年12月：2,111百萬港元）。

業務發展機會

- **太陽能**：江蘇省100兆瓦淮安漕運太陽能項目及100兆瓦宜興太陽能項目預計於2024年上半年動工。
- **風力**：廣西壯族自治區的150兆瓦博白風電項目已於2023年7月開始動工，預計於2024年第四季度投產。貴州省100兆瓦三都二期風場快將動工。
- **多個位於重點地區（例如：江蘇、廣西、山東、貴州和雲南）的平價上網可再生能源項目**計劃於來年動工。
- **可再生能源銷售**：獲得兩份長期合約 – 與瑞安集團簽訂為期10年的合約及與全球具規模的數據中心簽訂為期5年的合約 – 兩者於合約期合共貢獻近250百萬港元收入。
項目儲備：與來自地產、製造、數據中心和金融等不同行業的超過40間香港、中國內地和跨國公司商討不同階段的合作計劃。

中國內地 — 2023年市場銷售現況



中國各省的市場銷售模式各異。總體而言，我們約60%的總發電量在2023年經市場銷售（2022年：64%（按同比基礎不包括防城港））。預計未來中國內地的市場銷售將持續增長。

- >90-100% 市場銷售
- >50-90% 市場銷售
- >20-50% 市場銷售

省份	市場銷售項目（按權益計算兆瓦）
雲南	尋甸風電（99.5兆瓦） 西村太陽能光伏（84兆瓦） 大理漾濞水電（50兆瓦）
內蒙古	準格爾火電（257兆瓦）
河北	三河火電（220兆瓦）
天津	盤山火電（207兆瓦）
遼寧	凌源太陽能光伏（17兆瓦） 綏中火電（564兆瓦）
四川	江邊水電（330兆瓦）
甘肅	金昌太陽能光伏（85兆瓦）
山東	蓬萊風電（48兆瓦） 中電萊州風電（99兆瓦） 萊蕪風電（149兆瓦） 威海風電（31兆瓦） 萊州風電（18兆瓦） 國華風電（194兆瓦） 菏澤火電（176兆瓦） 聊城火電（353兆瓦）
江蘇	公道太陽能光伏（74兆瓦）
吉林	乾安一期、二期及三期風電（199兆瓦） 長嶺二期風電（22兆瓦） 大通風電（24兆瓦） 雙遼風電（48兆瓦）
廣東	陽江核電（1,108兆瓦）

本年度未參與市場銷售的項目 – 三都風電、懷集水電、南澳風電、梅州太陽能、崇明風電、泗洪太陽能、淮安太陽能

EnergyAustralia – 財務表現

	百萬港元		當地貨幣(百萬澳元)	
	2023	2022	2023	2022
	百萬港元	百萬港元	百萬澳元	百萬澳元
EBITDAF (計入影響可比性項目前)				
客戶 (零售) ⁽¹⁾	838	1,409	162	260
能源 (批發) ⁽¹⁾	2,938	(904)	564	(167)
企業 (企業) ⁽¹⁾	(1,469)	(1,200)	(282)	(221)
總EBITDAF	2,307	(695)	444	(128)
折舊及攤銷	(2,281)	(2,368)	(439)	(437)
經調整本期營運收入 (ACOI)	26	(3,063)	5	(565)
財務開支淨額	(454)	(311)	(87)	(57)
所得稅抵免	246	1,044	47	192
營運盈利 (計入公平價值變動前)	(182)	(2,330)	(35)	(430)
公平價值變動 (除稅後) ⁽²⁾	2,138	(2,937)	412	(541)
營運盈利	1,956	(5,267)	377	(971)
客戶業務的商譽減值	(5,868)	-	(1,103)	-
總盈利	(3,912)	(5,267)	(726)	(971)

(1) 2022年的分部業績已重列，以反映業務架構的變化。

(2) 2022年的公平價值變動主要源於遠期價格大幅上漲對能源銷售合約產生的不利影響。2023年的有利公平價值變動主要因為已售能源合約到期及批發電價回軟。



EnergyAustralia

批發市場環境

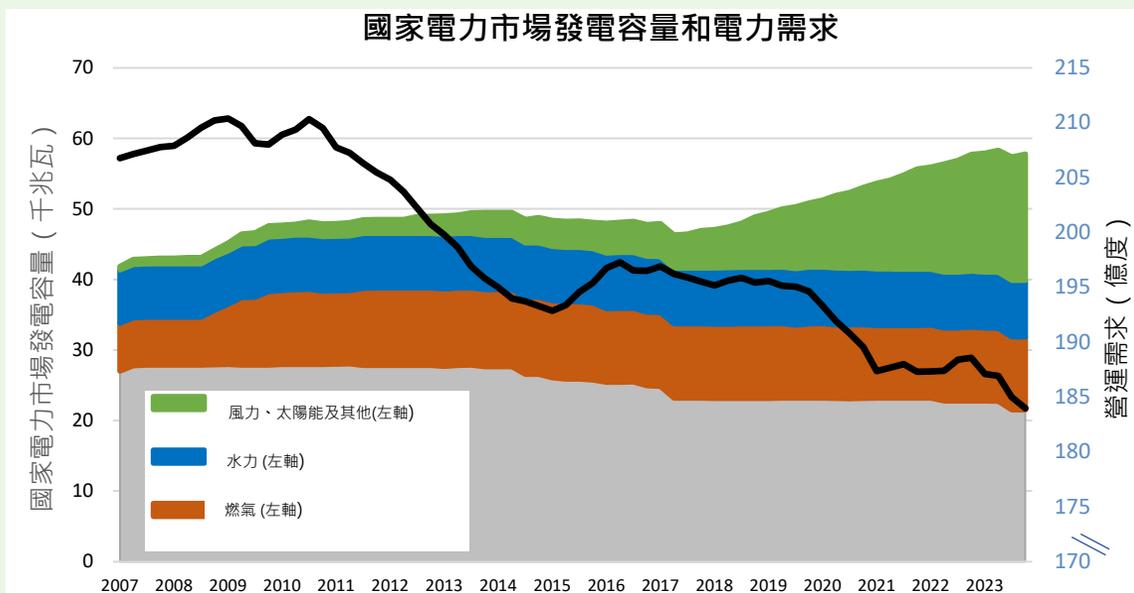
實體供應和需求：

1. 營運需求減少

屋頂太陽能系統的容量增加繼續減低營運需求。

2. 可再生能源電廠投產放緩

2023年大型風能和太陽能項目的投產速度較以往有所放緩。

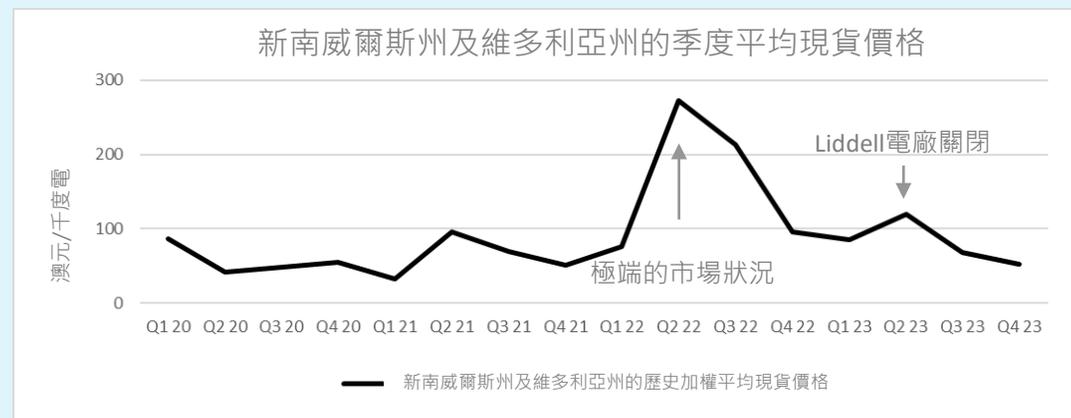


資料來源：數據來自澳洲能源市場營運商的電力市場管理系統(EMMS)

金融現貨價格：

3. 2022年起現貨市場波動性降低

澳洲批發市場的現貨價格在2023年第一季度較2022年回軟後，於2023年第二季度略有回升（Liddell 電廠關閉）。隨著因為需求下降，冬季氣候溫和及再生能源日益普及，澳洲的現貨價格持續下降。

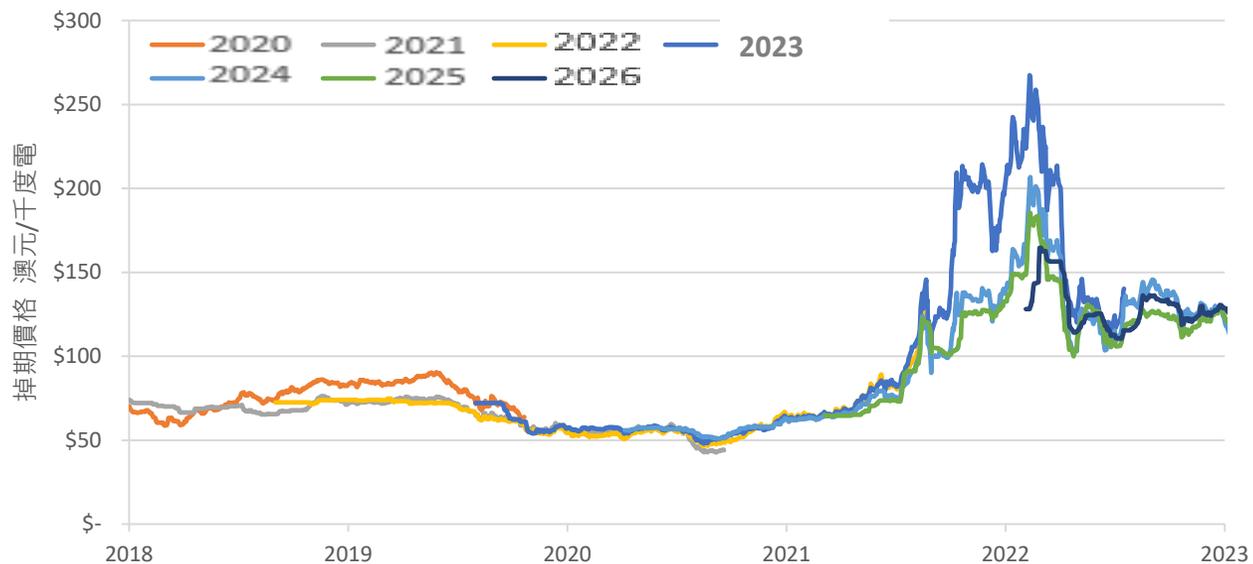


4. 期貨價格：

新南威爾斯州和維多利亞州的掉期期貨價格 (前12個月平均)					最近期交易價格	
合約	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年	2026年
交易時段	2020年1至12月	2021年1至12月	2022年1至12月	2023年1至12月	截至2024年2月23日	
(澳元/千度電)	\$59	\$53	\$148	\$95	\$80	\$81

EnergyAustralia 展望

新南威爾斯州按年的掉期價格



資料來源：澳洲證券交易所

市場

- 澳洲的可再生能源目標是在2030年達82%。
- 批發電價回軟。
- 零售電價上升。

EnergyAustralia

- 繼續專注保持現有資產的可用率、可靠度、效率和靈活度。
- 在可再生能源項目併網及主要燃煤電廠退役前投資穩定容量項目。

EnergyAustralia – 零售業務營運

客戶數目

客戶數目 ('000)	2023			2022		
	電力	天然氣	總計	電力	天然氣	總計
零售市場	1,593.8	843.8	2,437.6	1,602.3	851.2	2,453.5
工商業客戶	3.7	0.2	3.9	8.5	0.2	8.7
客戶總數	1,597.5	844.0	2,441.5	1,610.8	851.4	2,462.2
零售市場加權平均 ⁽¹⁾	1,594.3	847.8	2,442.2	1,591.8	848.1	2,439.9

(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	2023		2022	
	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	8.9	28.1	9.3	32.9
工商業客戶	5.9	2.5	7.4	4.5
總銷售量	14.8	30.6	16.6	37.4
銷售收入 (百萬澳元)	3,831.8	1,083.5	3,607.1	943.3

客戶流失率/客戶數目



- 零售市場客戶數目相對穩定，自2022年下降0.6%，流失15,900個客戶。
- EA的客戶流失率較2022年上升1.9%，但遠低於市場的18.9%客戶流失率，主要由於維多利亞州及新南威爾斯州錄得較低客戶流失率。
- EA客戶流失率現較市場客戶流失率低2.3%，而2022年則低4.4%。

為有經濟困難的客戶 提供支援

52,000 名客戶參與EnergyAssist紓困計劃。



每10,000名客戶有26個申訴專員 投訴個案。

- 較2015年減少57%。
- 較2022年增加37%。

Go Neutral – 最大型電力客戶認 證碳中和計劃。

- 391,000 名 Go Neutral電力客戶，較2022年增加3%。
- 181,000 名Go Neutral天然氣客戶，較2022年增加20%。



2023年發出電子賬單數目佔總 賬單量68%。

- 2015年比例為5%。
- 較2022年增加3個百分點。



自2015年起，反映客戶滿意度 的淨推薦值上升17個百分點。



電錶後方案 –

- 工商客戶的用電需求容量為231兆瓦。
- 推出更多家庭能源轉型產品。



Apraava Energy – 財務表現

	百萬港元		當地貨幣(百萬盧比)	
	2023	2022	2023	2022
可再生能源項目	150	477	1,581	4,799
火電項目 (哈格爾電廠)	82	281	865	2,827
輸電項目	44	208	464	2,093
智慧電錶	(3)	-	(32)	-
集團調整及企業支銷 ⁽¹⁾	33	(102)	348	(1,026)
經調整本期營運收入 (ACOI)	306	864	3,226	8,693
可再生能源項目	150	158	1,581	1,590
火電項目 (哈格爾電廠)	82	46	865	463
輸電項目	44	38	464	382
智慧電錶	(3)	-	(32)	-
集團調整及企業支銷 ⁽¹⁾	28	(49)	295	(493)
營運盈利	301	193	3,173	1,942
哈格爾電廠糾紛解決獲得一次性收入	299	-	3,152	-
減持Apraava Energy虧損	-	(3,537)	-	(35,587)
總盈利	600	(3,344)	6,325	(33,645)

(1) 企業支銷主要包括Paguthan電廠、印度的企業開支以及香港的集團營運開支。



Apraava Energy

Apraava Energy — 表現及項目

表現

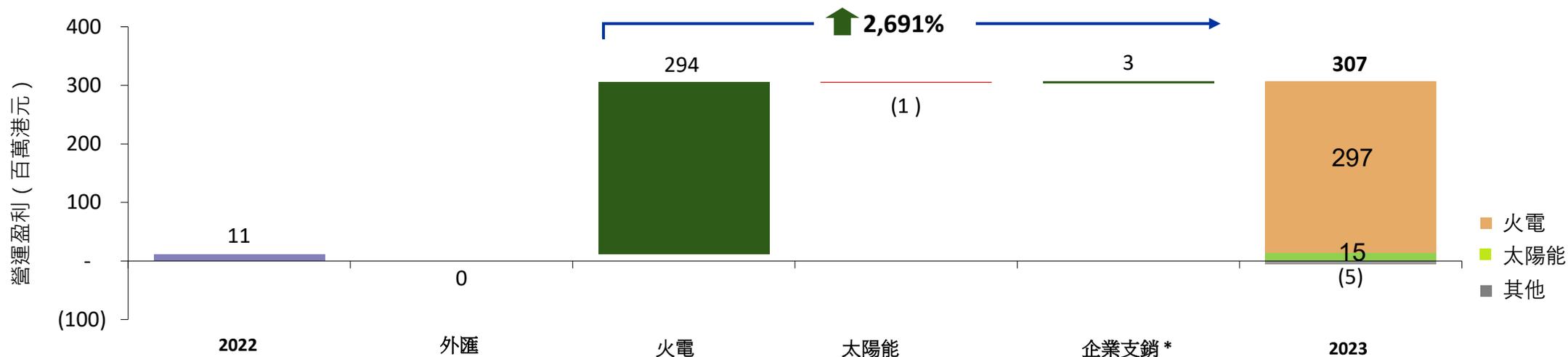
- 可再生能源和輸電業務組合持續錄得強勁表現。
- 哈格爾電廠繼續成為印度最佳營運火電廠之一，錄得破紀錄的營運效率和表現。2023年錄得自成立以來最佳淨熱值2,335 千卡/每度電；自設有煙氣脫硫裝置以來，2023年電廠設施的耗電量為6.16%；在規定時間內完成機組#1的年度檢修；哈格爾電力（Jhajjar Power Limited）獲得了英國安全委員會2023年國際安全獎的榮譽獎。哈格爾電力亦是TERI-IWA-UNDP 2022-23年度水資源可持續發展獎中「卓越用水效率-工業」類別的共同得獎者。
- 與古加拉特邦政府（能源和石化部門）簽署一份非約束性諒解備忘錄，開發以下項目：
 - 2030年前分三個階段發展一個每年151,000百萬噸的綠色氫能項目，第一階段進行每年1,000百萬噸的試點項目
 - 500兆瓦時的電池儲能系統

擴展可再生能源發電組合

- 位於古加拉特邦的新251兆瓦 Sidhpur 風場的建設繼續取得進展，項目預計於2024年上半年投產。
- 為收購拉賈斯坦邦的一個250兆瓦太陽能資產，Apraava Energy已按政府指令（Press Note 3 Regulations）尋求審批。該指令要求與印度接壤的實體在收購另一家印度公司的股份之前，必須事先獲得批准。
- 2023年下半年，Apraava Energy取得一個位於中央邦的跨邦郡輸電項目，項目規模包括鋪設從Karera到Satna約41公里長的765千伏直流輸電纜，以及在Karera（Gwalior）建設4,000兆伏安變電站（2x1500兆伏安，765/400千伏，2x500兆伏安，400/220千伏）。該項目主要用於滿足Gwalior地區的高負荷用電需求。
- 2023年11月，Apraava Energy在印度國家水電公司（NHPC）的招標中贏得了一個250兆瓦太陽能項目。

台灣地區及泰國 — 營運盈利

和平電廠的燃煤利潤因修訂後的電價調整機制提供全年貢獻而改善



* 企業支銷主要包括開發支出和香港的集團營運支出

表現

- 火電**：和平電廠的營運表現穩健。修訂後的能源電價補償機制於2022年7月1日起生效後，2023年燃煤利潤改善。
- 太陽能**：根據購電協議，8兆瓦階段的補貼附加費已到期，但部分降幅被泰國當局通知提高電價所抵消。

展望

- 火電**：聚焦管理燃料成本及供應。繼續管理營運以提供可靠回報。

台灣地區及泰國 — 財務表現

	百萬港元		當地貨幣(百萬)	
	2023 百萬港元	2022 百萬港元	2023 百萬	2022 百萬
火電項目	297	3	NT\$1,178	NT\$12
可再生能源項目	17	18	THB75	THB80
其他	(5)	(8)		
經調整本期營運收入 (ACOI)	309	13		
火電項目	297	3	NT\$1,178	NT\$12
可再生能源項目	15	16	THB68	THB72
其他	(5)	(8)		
營運盈利/總盈利	307	11		



台灣地區及泰國

(1) 企業支銷主要包括開發支出和香港的集團營運支出。

於2022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0.2626（新台幣）及0.2232（泰銖），2023年的有關匯率分別為0.2519（新台幣）及0.2253（泰銖）。請注意，在簡報較早陳述的差異分析中，2022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。

中電集團 – 發電及儲能組合⁽ⁱ⁾ – 2023年12月31日

18,123兆瓦權益及 5,168兆瓦長期購電合約 (合共 23,291 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	5,859兆瓦*
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	672 / 595*	(w)
太陽能項目#	362 / 294*	(s)
電池項目 ⁽ⁱⁱ⁾	145 / 145*	(bs)
施工中		
Tallawarra – B	320 / 320	(g)
APRAAVA ENERGY 合共 1,699兆瓦		
Operational		
哈格爾	1,320 / 660	(c)
Paguthan	655 / 328	(g)
風電項目	923 / 461	(w)
太陽能項目#	250 / 125	(s)
施工中		
風電項目	251 / 125	(w)
台灣地區 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

(iv) 包括乾安三期風場 (5兆瓦/5千度電), 尋甸二期風場 (5兆瓦/5千度電) 及公道太陽能項 (8兆瓦/8千度電)。
 (v) 博白風場於2023年7月開始施工。

香港	合共	8,268兆瓦*
營運中		
青山 A及B	4,108 / 4,108*	(c)
龍鼓灘 – C及D1	3,250 / 3,250*	(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 7,180兆瓦*		
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)
山東中華	1,800 / 529	(c)
國華	7,470 / 1,248	(c)
水電項目	509 / 489	(h)
風電項目	1,501 / 1,059	(w)
太陽能項目# ⁽ⁱⁱⁱ⁾	402 / 402	(s)
電池項目 ^(iv)	18 / 18	(bs)
施工中		
風電項目 ^(v)	150 / 150	(w)

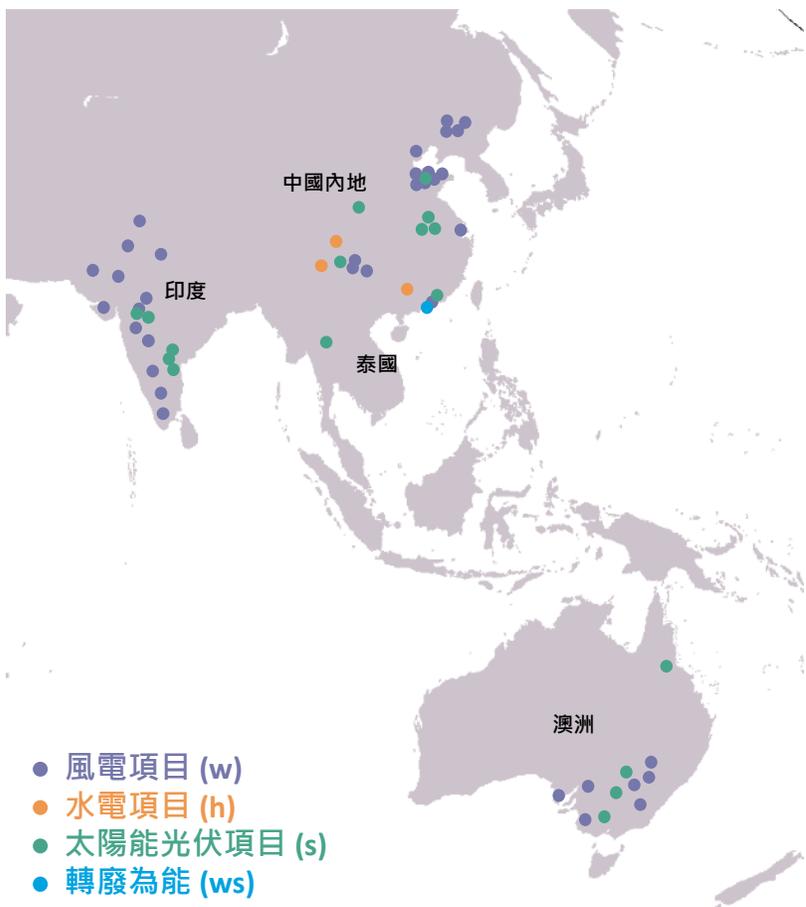
(i) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算。

(ii) 包括位於澳洲的 Gannawarra (25兆瓦/25千度電)、Ballarat (30兆瓦/30千度電)、Riverina (65兆瓦/65千度電) 和 Darlington (25兆瓦/25千度電)。

(iii) 揚州公道太陽能光伏電站於2023年9月展開商業營運。

中電集團 – 可再生能源組合⁽ⁱ⁾ – 2023年12月31日

2,871兆瓦權益及 861兆瓦長期購電合約 (合共3,732兆瓦) – 佔中電總發電容量 16%



- 風電項目 (w)
- 水電項目 (h)
- 太陽能光伏項目 (s)
- 轉廢為能 (ws)

中國內地	2,100兆瓦
營運中	
風電項目	1,059兆瓦
水電項目	489兆瓦
太陽能項目	402兆瓦
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	38 / 17
長嶺 2期	50 / 22
國華風電	395 / 194
乾安 1, 2及3期	199 / 199
蓬萊 1期	48 / 48
崇明 1期	48 / 14
萊蕪 1, 2及3期	149 / 149
尋甸 1及2期	100 / 100
三都 1期	99 / 99
中電萊州 1及2期	99 / 99
江邊水電	330 / 330
懷集水電	129 / 110
大理漾洱水電	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
揚州公道太陽能光伏#	74 / 74
施工中	
風電項目	150兆瓦
博白風場	150 / 150

ENERGYAUSTRALIA	889兆瓦*
營運中	
風電項目	595兆瓦
太陽能項目	294兆瓦
Waterloo	111 / 111*
Cathedral Rocks	62 / 31
Boco Rock	113 / 113*
Taralga	107 / 107*
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	712兆瓦
營運中	
風電項目	461兆瓦
太陽能項目	125兆瓦
Khandke	50 / 25
Samana I & II	101 / 50
Saundatti	72 / 36
Theni I & II	97 / 49
Harapanahalli	40 / 20
Andhra Lake	106 / 53
Sipla	50 / 25
Bhokrani	102 / 51
Mahidad	50 / 25
Jath	60 / 30
Tejuva	101 / 50
Chandgarh	92 / 46
Veltoor太陽能光伏#	100 / 50
Gale太陽能光伏#	50 / 25
Tornado太陽能光伏#	20 / 10
CREPL太陽能光伏#	30 / 15
DSPL太陽能光伏#	50 / 25
施工中	
風電項目	125兆瓦
Sidhpur	251 / 125

● 電廠名稱 總容量 (兆瓦) / 中電所佔權益 (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

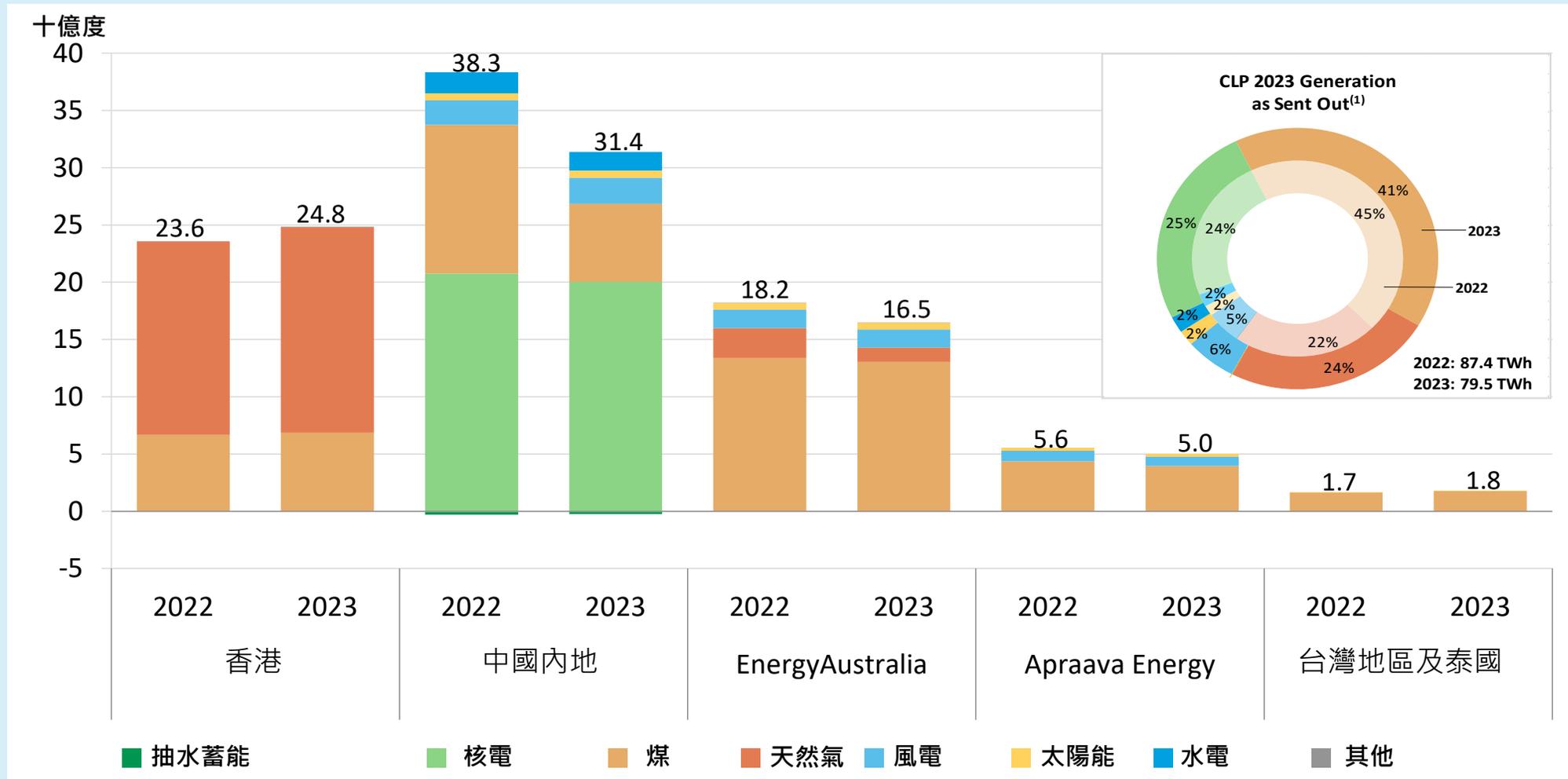
中電集團 — 按燃料分類的發電及儲能容量⁽ⁱ⁾

中電集團持有 23,291兆瓦權益

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	9,719	42%	9,719	42%	-	-
天然氣	6,093	26%	5,173	22%	920	4%
核能	2,685	12%	2,685	12%	-	-
風電	2,391	10%	2,116	9%	275	1%
水電	489	2%	489	2%	-	-
太陽能	842	4%	842	4%	-	-
其他	1,073	5%	1,073	5%	-	-
總額	23,291	100%	22,096	95%	1,195	5%

(i) 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 – 2023年



* 按資產地理位置

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

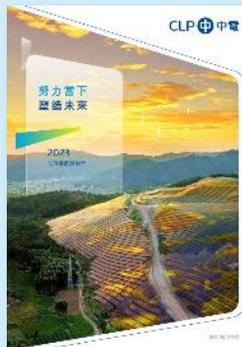
其他資料

歡迎掃描或點擊QR碼瀏覽相關資料

2023
年報*



2023
可持續發展報告*



《氣候願景2050》
2024年版#



中電簡介
2024年2月



中期業績簡報
2023年8月



網頁: <https://www.clpgroup.com/>

*將於2024年3月出版
#英文版將於2024年3月初出版，中文版會在隨後刊登。

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。如欲使用流動應用程式，可點擊此處或掃描下面的二維碼將應用程式安裝到您的流動設備上。



GET IT ON
Google Play

Download on the
App Store

