

中電控股

2022年 中期業績簡報

新世代 · 新動力

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



模擬圖片

香港龍鼓灘發電廠

概覽



中國廣東省陽江核電站

集團概要及展望

核心業務強勁

香港和中國內地
業務表現穩健

加強於Apraava
Energy的策略合作
夥伴關係

全球市場環境

具挑戰性的全球
環境影響火電業
務，澳洲的特殊
市場狀況和營運
挑戰

我們的發展重點

減碳

增長

轉型

2022年上半年財務及營運摘要

營運盈利受 EnergyAustralia 公平價值變動影響。營運表現可靠。

財務摘要

營運盈利		與去年同期比較
計入EA公平價值變動前	4,111 百萬港元	25.4%↓
營運盈利	(3,846) 百萬港元	不適用 ↓
股息及收益率		
第二期中期股息	每股0.63 港元	-
上半年股息總額	每股1.26 港元	-
股息收益率 ⁽¹⁾	4.8%	

營運摘要

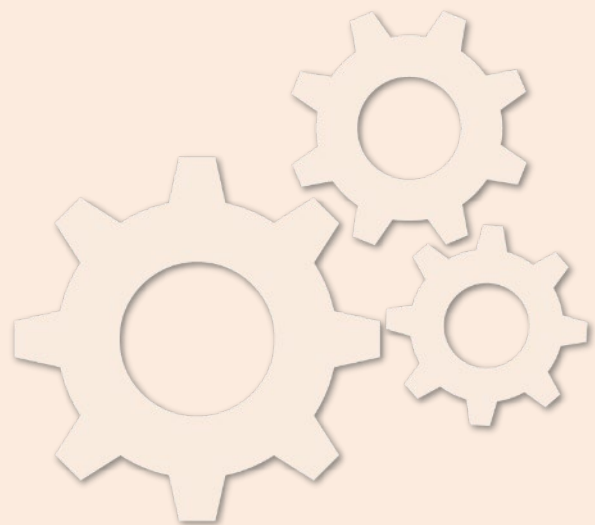
安全與客戶服務		與去年同期比較
總可記錄傷害率 ⁽²⁾	0.27	0.08 ↑
香港客戶非計劃停電時間 ⁽³⁾	5.71 分鐘	4.7 ↑
客戶數目		
香港	2.727 百萬個	40,000 ↑
澳洲	2.448 百萬個	13,000 ↑
發電		
發電輸出量 ⁽⁴⁾	411 億度	8.7% ↓
營運中 ⁽⁴⁾	24,000 兆瓦	200 ↓
興建中 ⁽⁴⁾	1,100 兆瓦	400 ↑

(1) 股息收益率即最近四個季度的股息除以 2022年6月30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 – 過去36個月的平均值。2022年上半年的增加主要是由於元朗電纜橋起火事故

(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



財務表現 及展望



中國內地吉林省乾安三號風場

2022年上半年財務概覽

香港和中國內地業務貢獻穩健，虧損主要來自澳洲業務

收入

47,594 百萬港元

17% 

EBITDAF ⁽¹⁾

10,844 百萬港元

16% 

經調整本期營運收入⁽¹⁾

6,125 百萬港元

27% 

營運盈利

營運盈利 (計入EA公平價值變動前)

4,111 百萬港元 25% 

營運盈利

(3,846) 百萬港元 不適用 

總盈利

(4,855) 百萬港元

不適用 

資本開支⁽²⁾

7,666 百萬港元

29% 

(1) 經常性 EBITDAF、ACOI 及營運盈利不包括影響可比性項目

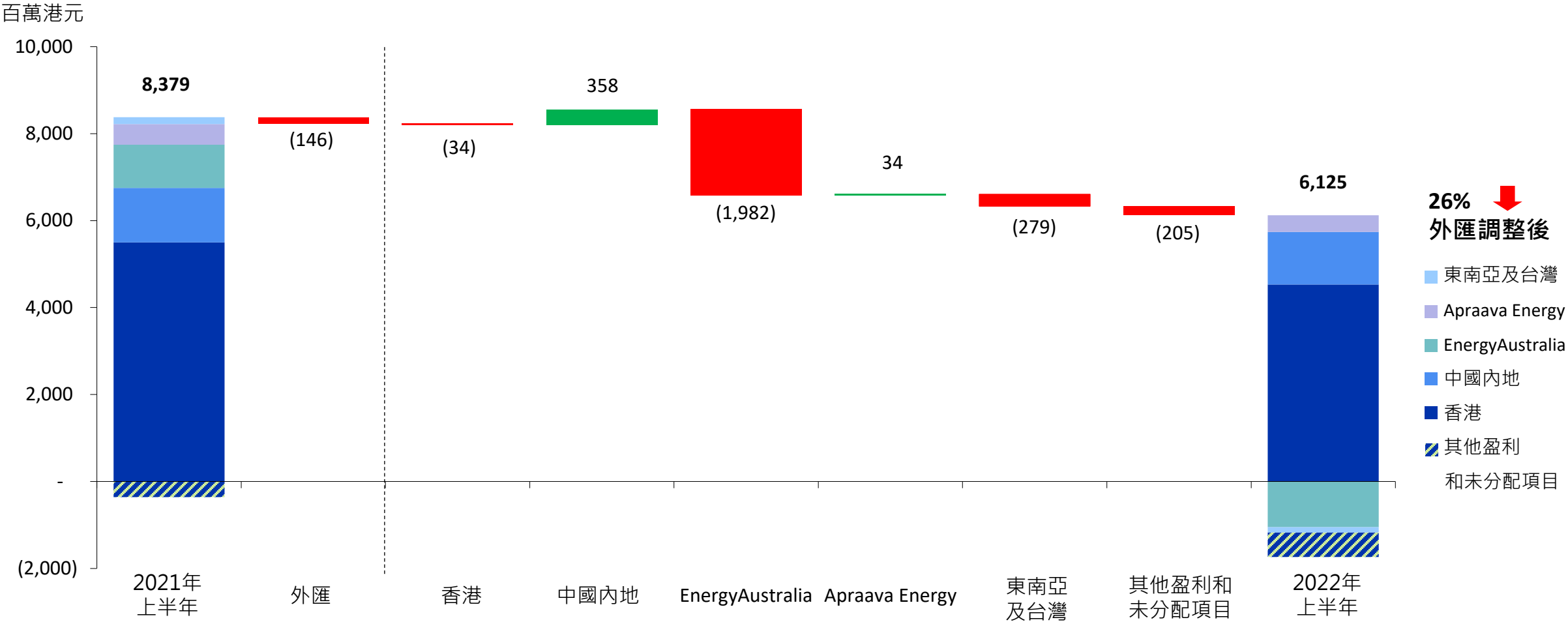
(2) 按現金基礎

按地區劃分的營運盈利

百萬港元	2022年 上半年	2021年 上半年	變幅	
香港能源業務及相關活動	4,200	3,998	↑ 5.1%	香港業務表現穩健
中國內地	1,240	962	↑ 28.9%	零碳排放組合盈利增加但部分被高煤價抵銷
EnergyAustralia – 計入公平價值變動前	(726)	647	↓ 不適用	
Apraava Energy	98	111	↓ 11.7%	發電量減少、及以高現貨價格彌補未能滿足合約發電量所產生的虧損
東南亞及台灣	(126)	152	↓ 不適用	
其他盈利及未分配項目	(575)	(362)	↓ 58.8%	
營運盈利 (計入EA公平價值變動前)	4,111	5,508	↓ 25.4%	遠期能源合約的公平價值變動 (稅後)
EnergyAustralia的公平價值變動	(7,957)	190	↓ 不適用	
營運盈利	(3,846)	5,698	↓ 不適用	
影響可比性項目	(1,009)	(1,083)		虧損主要由於出售Apraava Energy 額外 10%和中電持有餘下的50%權益詳情見27頁
總盈利	(4,855)	4,615	↓ 不適用	

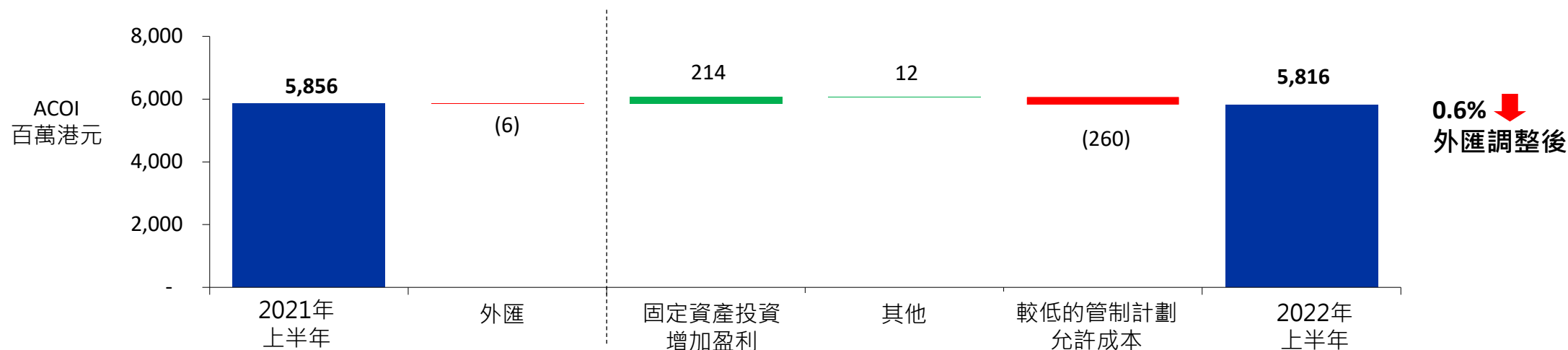
經調整本期營運收入 (ACOI) – 按業務劃分

儘管香港和中國內地表現穩健，EnergyAustralia 的虧損導致 ACOI 下降



香港

盈利增加反映主要項目取得進展，但被較低的管制計劃允許成本所抵消



表現

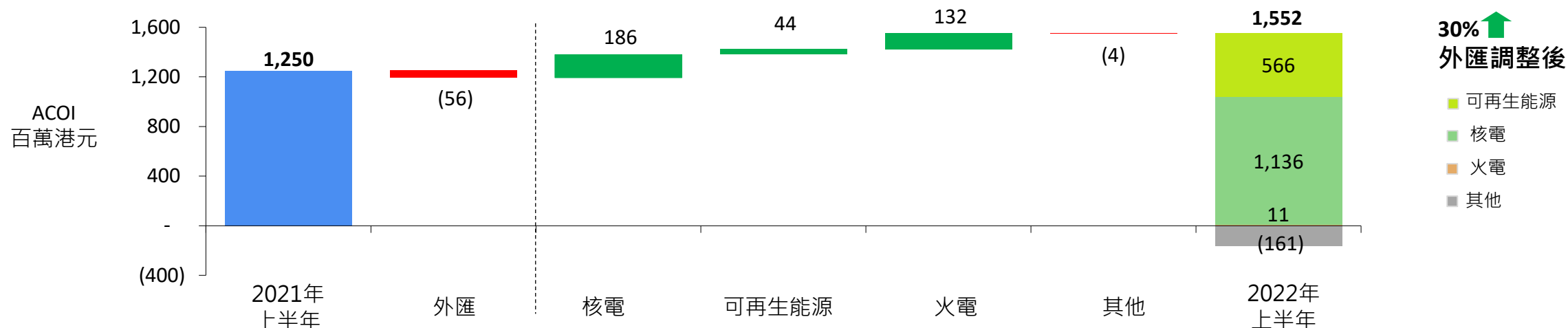
- **ACOI 保持不變**: 較高固定資產回報反映主要項目取得進展，但被較低的管制計劃允許成本所抵消，主要反映所得稅和財務開支的減少
- **管制計劃資本開支進度**: 49 億港元，增加 2%: 輸配電 21 億港元; 發電 28 億港元
- **本地售電量下跌4.1%**: 所有類別的客戶售電量均下降。售電減少和燃料價格上升引致動用電費穩定基金和燃料價格調整條款帳
- **智慧城市**: 安裝逾150萬個智能電錶; 「可再生能源上網電價」計劃下已接駁至電網或獲審批的發電容量為309兆瓦

展望

- **持續投資於現有發展計劃**以符合香港的發展和減碳路線圖
- **減碳**: 繼續第二台聯合循環燃氣渦輪機組的建造工程，海上液化天然氣接收站工程接近完成
- **為提交下一個發展計劃作準備** (2024-2028年)，以支持新的增長和發展，以及《香港氣候行動藍圖 2050》
- 管理**國際能源價格高企**和**全球市場波動**所帶來的燃料成本壓力，紓緩電價影響

中國內地

核電及可再生能源項目表現強勁，煤價高企持續影響火電業務



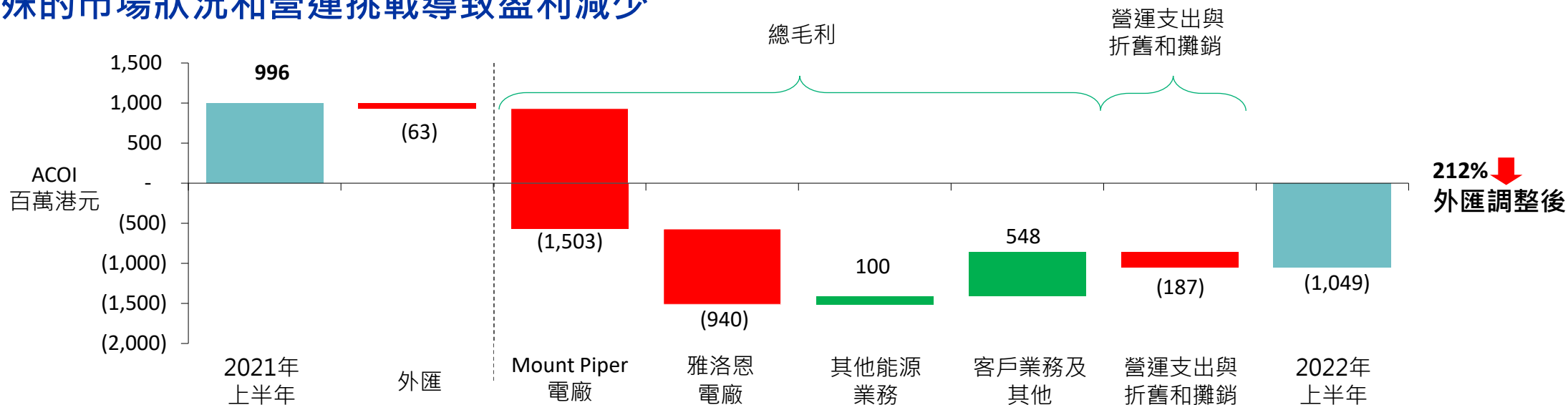
表現

- **ACOI上升30%**：強勁的核電業績及可再生能源貢獻增加，遠遠抵銷煤價上升的影響
- **核電**：陽江售電上升，大亞灣表現穩定
- **可再生能源**：水資源增加及乾安三期風場於2022年3月投入商業營運，部分被風資源減少抵銷
- **火電**：由於2021年就山東資產餘下年期的調整，本期表現上升。儘管電價上升，煤炭成本增加和發電量減少引致防城港表現下降
- **國家補貼持續延遲發放**影響現金流量

展望

- **陽江項目的強勁表現在下半年未必再出現**，因為整體經濟增長不明朗和廣東電力進口量可能增加
- **防城港熱能供應**在下半年進入商業營運
- 位於雲南的**尋甸二期風場** (50 兆瓦) 將會進入商業營運及在廣西開始建設**博白風場** (150 兆瓦)
- 繼續**投資零碳及能源基建項目**
- 採用創新技術和商業模式以把握**能源服務一體化**的機會
- 積極參與**市場銷售、碳交易市場和購電協議**

特殊的市場狀況和營運挑戰導致盈利減少



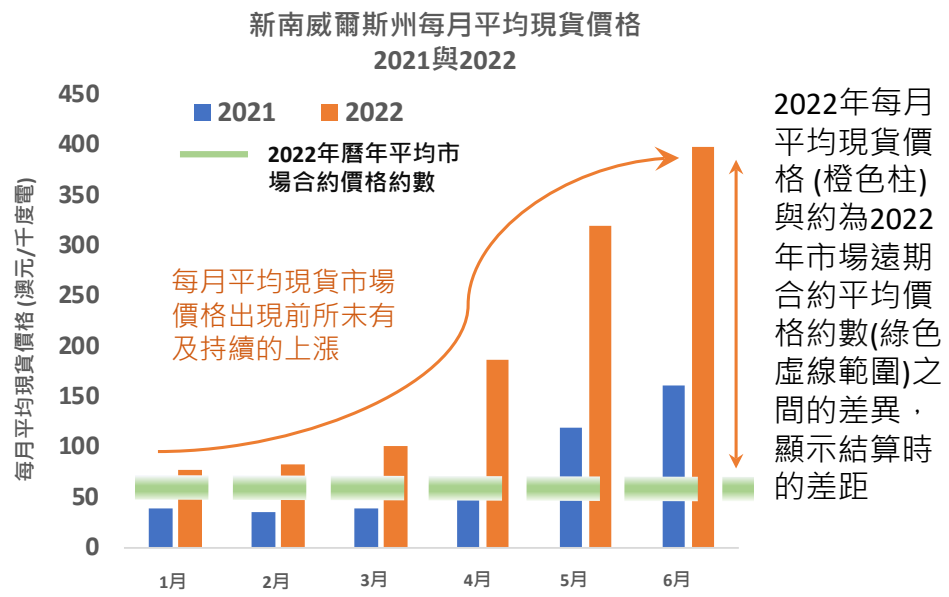
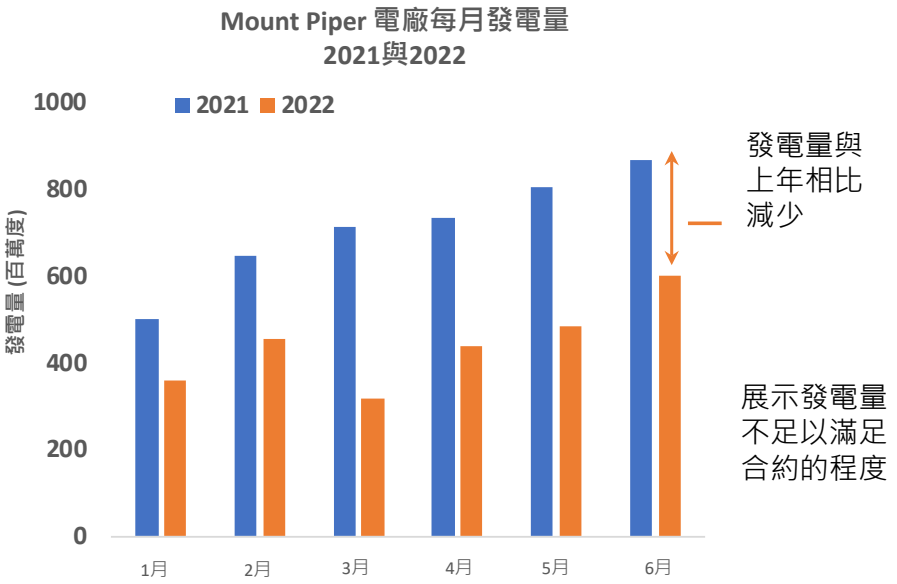
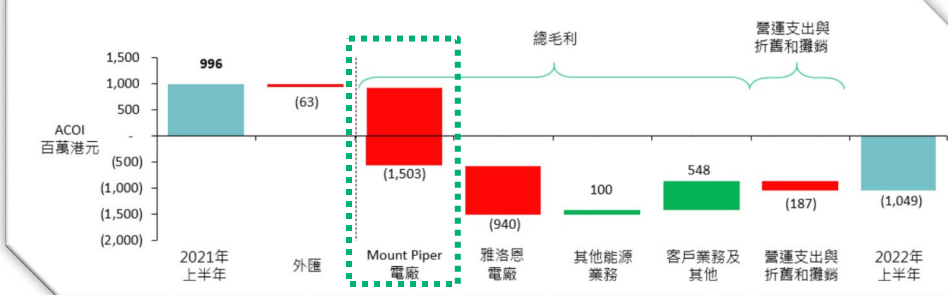
表現

- **ACOI下跌212%**：Mount Piper 電廠和雅洛恩電廠發電量減少，漸進式對沖使實現價格下降，以及在發電量不足下結算能源衍生合約導致負毛利
- **Mount Piper 電廠**：由於一項大型計劃維修以及因煤炭交付量低於合約規定而減少發電以節省燃料，導致產量下降
- **雅洛恩電廠**：非計劃停運，包括輸煤機起火短暫阻礙了兩台發電機組的運行，以及連番的維修問題
- **其他能源業務**：天然氣發電量、購電協議和綠色產品組合增加
- **客戶業務及其他**：零售對沖、客戶數目和銷售增加
- **營運支出與折舊和攤銷**：較高的運營支出和雅洛恩電廠加速折舊支銷

展望

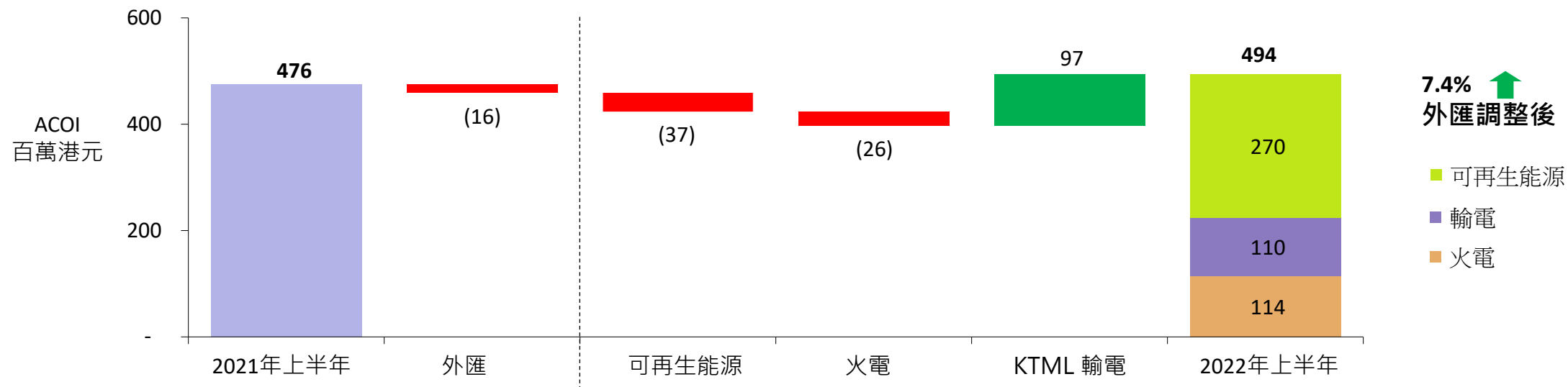
- 在批發價格上漲的情況下，專注於**發電機組的可靠性**和**煤炭供應**以改善財務表現
- 在高批發電價的環境下**支持住宅及商業客戶**。改善客戶體驗、降低成本、及提供包括太陽能和電池儲能的新產品和服務
- 批發成本上升和價格監管令零售總毛利受壓
- 加大對**能源轉型項目**的投資
- **優化**資本結構
- **未來將受益**於 2023 年遠期價格的上漲

Mount Piper 電廠發電量不足的影響



Mount Piper電廠的虧損是由於煤炭供應短缺導致發電量不合乎期望地低，加上發電量低於合約電量，需要按當前現貨市場價格結算掉期合約 (差價合約)，現貨市場價格在2022年第二季度上升至前所未見水平

盈利來自KMTL 輸電項目，以及與 CDPQ 加強合作夥伴關係



表現

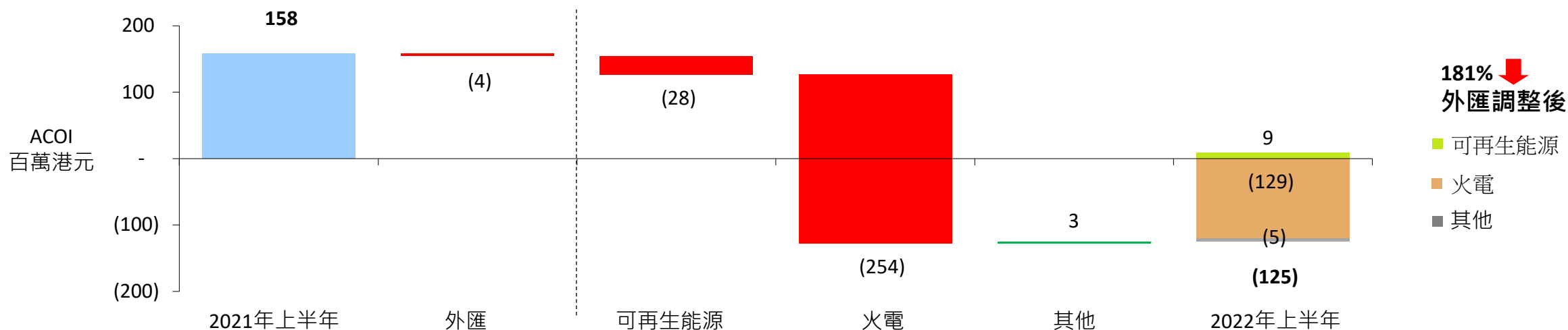
- **ACOI 上升7.4%**：2021 年 12 月收購的KMTL輸電項目貢獻，部分被哈格爾電廠較低的容量費和可再生能源的較高營運和維修成本所抵銷
- **可再生能源**：成本上升及可再生能源債務人延遲付款的利息收入減少，部分被較高的發電量所抵銷
- **火電**：哈格爾電廠容量費下降
- **輸電**：2021年12月收購的 KMTL 項目表現穩健

展望

- 完成2022 年7 月協議向CDPQ **出售Apraava Energy的 10%** 權益，以支持增長
- 在與CDPQ的夥伴合作關係下繼續**投資零碳資產**
- 完成 **Sidhpur 風場**建設並繼續追討**可再生能源應收賬款**

東南亞及台灣

煤價高企令和平電力利潤受壓，將於下次電價調整中得到彌補



表現

- **ACOI下降181%**: 由於和平電力及Lopburi 的貢獻顯著減少
- **可再生能源**: Lopburi購電協議的電價下調
- **火電**: 和平電廠的營運表現穩健。電價只跟隨前一年煤炭價格走勢於年初調整一次。自1月份以來的極端煤炭價格令利潤受壓。透過電價機制將在未來作出彌補

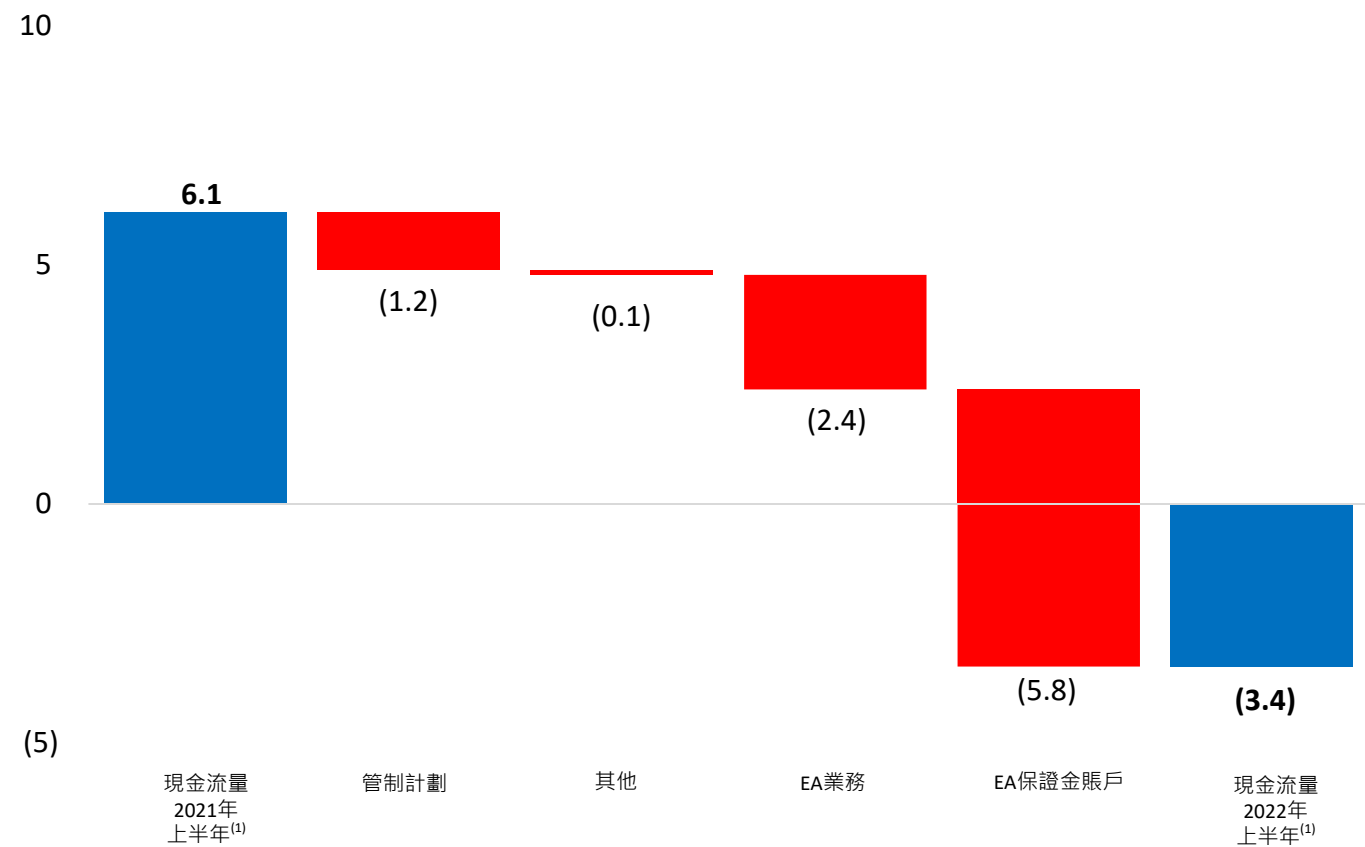
展望

- **火電**: 煤價高企很可能繼續對利潤構成壓力。繼續管理投資以帶來可靠回報

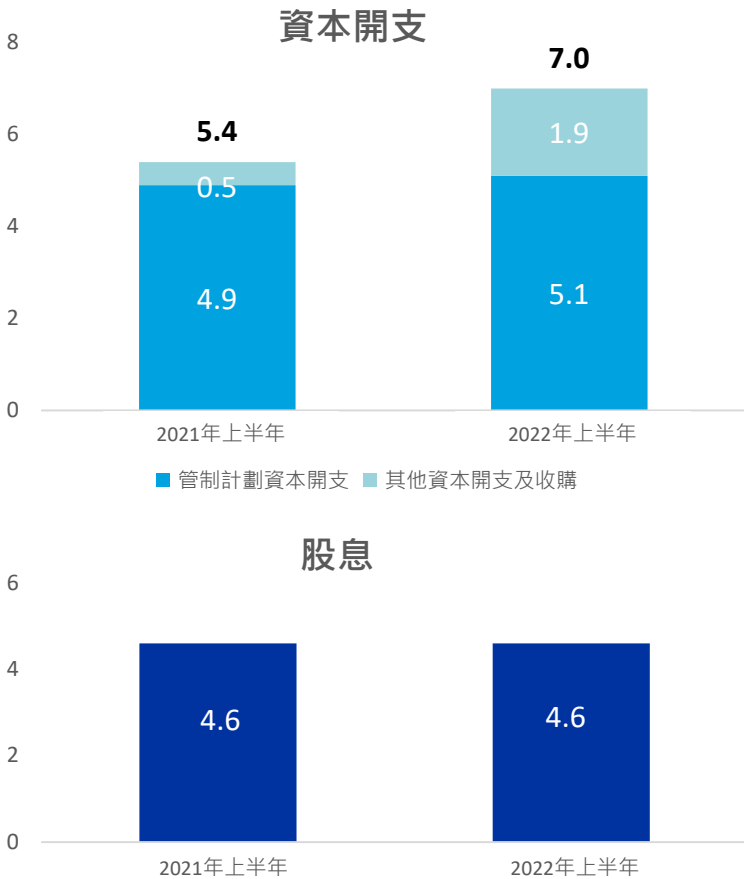
現金流量和營運資金

自由現金流量減少主要因為保證金賬戶存款上升

現金流 (十億港元)



資本開支及股息 (十億港元)



(1) 自由現金流量已扣除維修性資本開支
(2) 資本開支未計入維修性資本開支

穩健的資本狀況

健康的資本架構及流動資金狀況

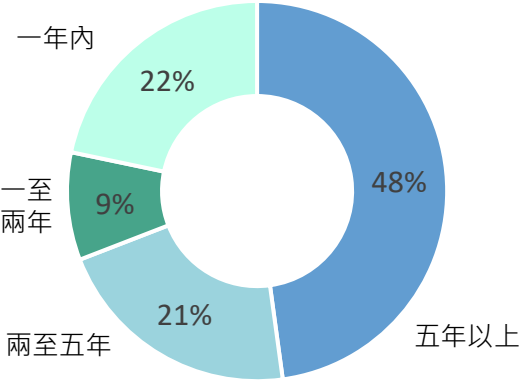
淨負債

589億港元

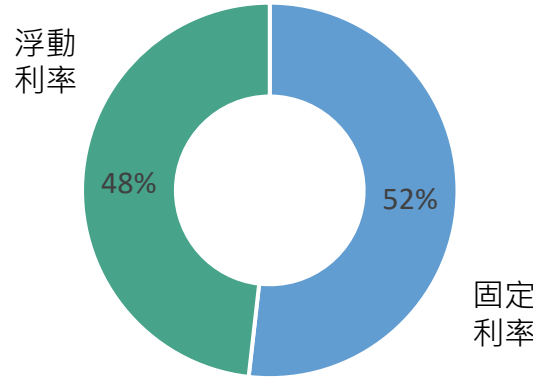
淨負債對總資金

32.7%

債務到期日

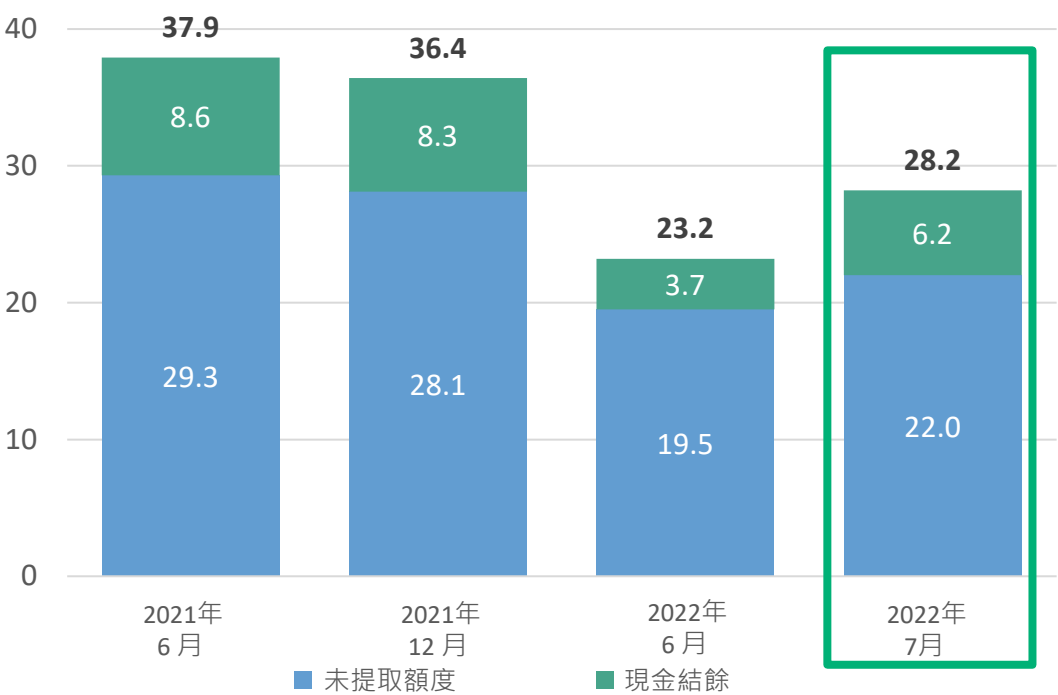


債務組成



流動資金狀況

未提取額度及現金結餘 (十億港元)



策略及 發展路向



中國江蘇省泗洪太陽能光伏電站

我們專注減碳、增長及轉型

我們的發展重點



為我們的營運**減碳**
並投資零碳項目



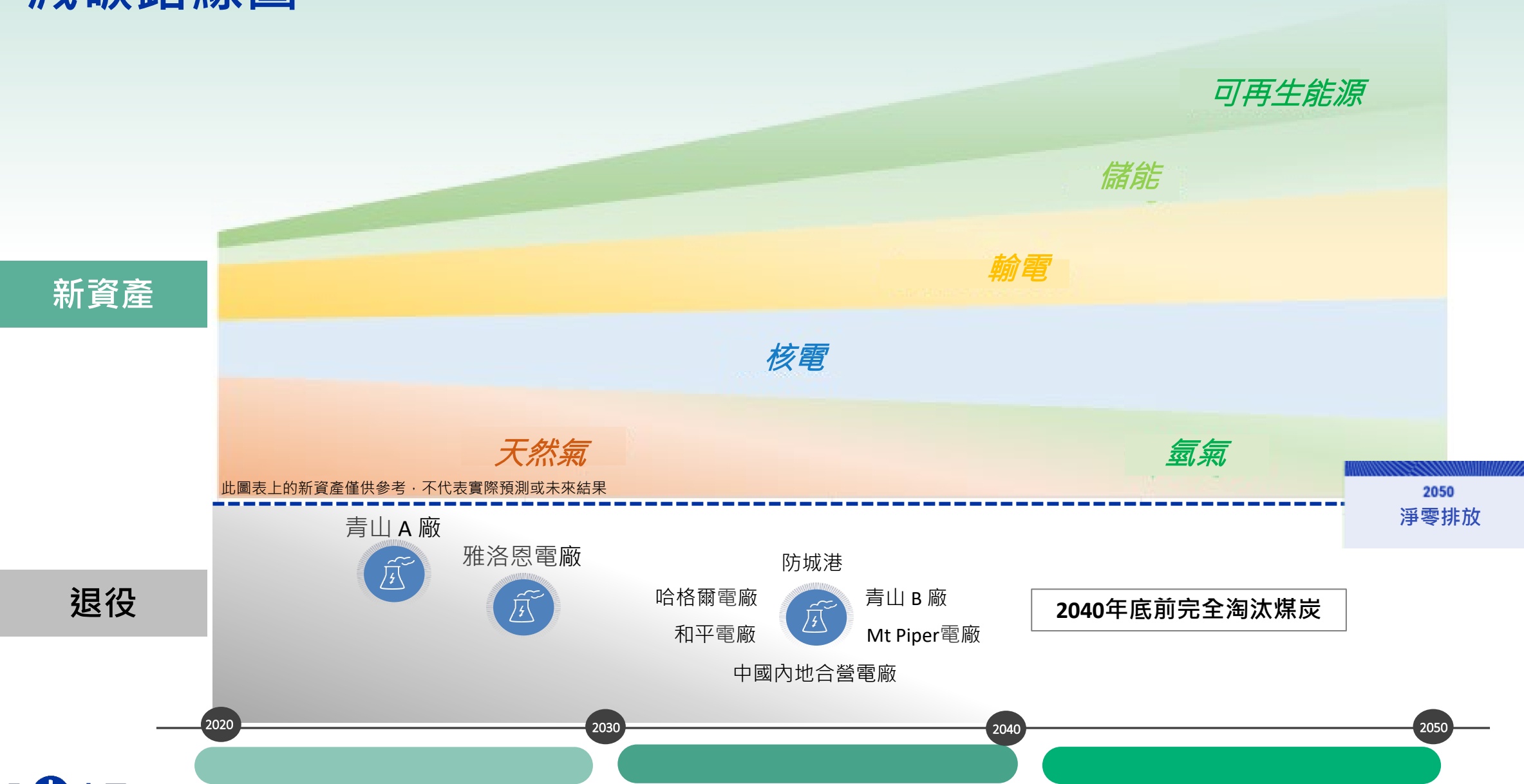
在能源轉型和
電氣化中**增長**



轉型為
「新世代的公用事業」

提倡可持續發展並將其持續融入我們的業務

減碳路線圖



香港的淨零碳之路



基建・電力系統及多元化燃料



天然氣取代煤炭



興建更多
可再生能源



零碳發電的
區域性合作



改裝天然氣設施
以用氫能

客戶方案



協助客戶
減碳的方案組合



能源轉型和電氣化業務的增長機會

為長遠可持續增長和回報作好準備

客戶和行業的能源解決方案

運輸電動化

液化天然氣補充

分佈式能源

供冷服務一體化

電池服務一體化

太陽能服務一體化

數據中心

樓宇能源管理

能源效益

屋頂太陽能和電池配套服務

智慧城市項目

能源公園

整合我們的能力和資產

企業購電協議

碳信用及抵銷

循環經濟解決方案

能源效益

數碼市場

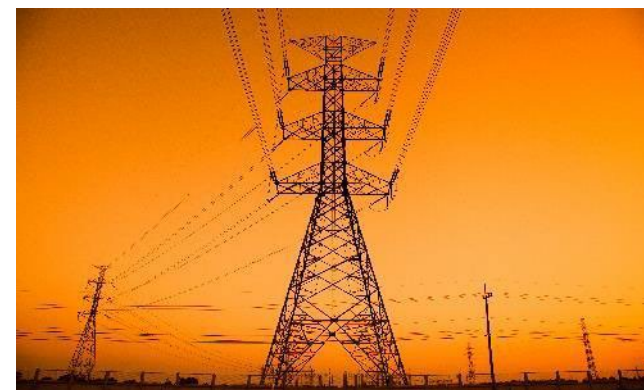
將香港能力延伸至大灣區

碳密集型產業的電氣化

通過合作擴大規模

合資夥伴

與本地服務供應商建立聯盟



加速轉型

打造未來的中電，為客戶和股東創優增值

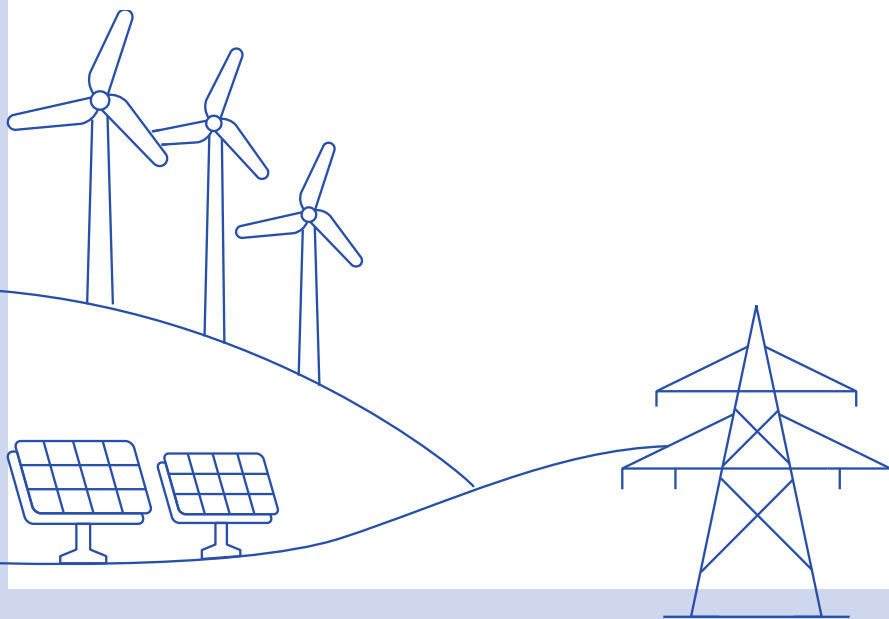




問答環節



附件



2022 股東周年大會

中電集團 — 財務概覽

	2022年上半年	2021年上半年	變幅
收入 (百萬港元)	47,594	40,729	+16.9%
營運盈利 (計入EA公平價值變動前) (百萬港元)	4,111	5,508	-25.4%
營運盈利 (百萬港元)	(3,846)	5,698	不適用
總盈利 (百萬港元)	(4,855)	4,615	不適用
每股營運盈利 (港元)	(1.52)	2.26	不適用
每股總盈利 (港元)	(1.92)	1.83	不適用
每股股息 (港元)			
第一期中期股息	0.63	0.63	-
第二期中期股息	0.63	0.63	-
中期股息總額	1.26	1.26	-
資本開支(百萬港元) – 現金基礎			
管制計劃資本開支	5,081	4,861	+4.5%
其他資本開支	2,585	1,099	+135%
槓桿	2022年6月30日	2021年12月31日	
淨負債 (百萬港元)	58,924	49,955	+18.0%
淨負債對總資金 (%)	32.7%	28.1%	+4.6個百分點

影響可比性項目

百萬港元	2022年 上半年	2021年 上半年	
Apraava Energy – 與減持有關的計量虧損	(986)	-	Apraava Energy 與減持有關的計量虧損 在完成出售 Apraava Energy 10% 權益的交易前，Apraava Energy 的資產和負債被重新分類為持作待售和以公平價值計量，因而錄得計量虧損986百萬港元 (代表中電的60% 股權)。於交易完成後，另一項主要與投資折算虧損相關的23億港元 (按2022年6月的狀況估計) 非現金虧損，將於損益表入賬
EnergyAustralia – 訴訟和解	-	(777)	EnergyAustralia 訴訟和解 訴訟和解。詳情請參閱港交所公布「中電控股有限公司2021年全年業績公告」第33頁，請按此瀏覽
EnergyAustralia – Morwell河道解決方案	-	(265)	EnergyAustralia Morwell河道解決方案 在流經雅洛恩煤礦場的 Morwell 河道經歷異常暴雨後，就河道的損毀程度和可行的解決方案進行勘察
香港 – 投資物業重估虧損	(23)	(41)	
影響可比性項目	(1,009)	(1,083)	香港 投資物業重估虧損 香港海逸坊商場的零售部分

中電集團 — 營運概覽

	2022年上半年	2021年上半年	變幅
安全 (總可記錄傷害率) ⁽²⁾	0.27	0.19 ⁽¹⁾	+0.08
香港供電可靠度 (停電分鐘/每年) ⁽³⁾	5.71	0.97	+4.74
客戶數目 (千個)			
香港	2,727	2,687	+40
澳洲	2,448	2,435	+13
發電輸出量 (十億度) ⁽⁴⁾	41.1	45.0	-8.7%
發電及儲能容量 (千兆瓦) ⁽⁴⁾			
營運中總額	24.0	24.2	-0.2
零碳排放 ⁽⁵⁾	6.1	6.0	+0.1
興建中	1.1	0.7	+0.4

(1) 2021年上半年的數據經過修訂，以反映對兩個案件的重新分類以及對工作時數的輕微調整

(2) 總可記錄傷害率是指每年 200,000 工時的可記錄傷害總數

(3) 客戶非計劃停電時間 – 過去36個月的平均值。2021 年上半年數字不包括颱風山竹。2022年上半年增加主要因為元朗電纜橋起火事故

(4) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算

(5) 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	2022年 上半年	2021年 上半年	Change
營運盈利 (中電應佔)	(3,846)	5,698	↓ n/a
扣除:			
公平價值調整	(11,423)	264	
財務開支淨額 ⁽¹⁾	(861)	(925)	
所得稅信用額/(支銷)	2,794	(1,571)	
非控制性權益	(481)	(449)	
經調整本期營運收入 (ACOI)	6,125	8,379	↓ 26.9%

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 2022 年上半年實質上電價大幅上漲的影響，不利於 EnergyAustralia 能源衍生品合約的公平價值變動

財務開支淨額⁽¹⁾

- 財務開支減少主要是由於以較低利率進行債務再融資及香港管制業務以較低的貸款餘額融資營運需求

所得稅信用額/(支銷)

- 主要來自 EnergyAustralia 2022 年上半年虧損的稅收信用額

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

(1)包括給予永久資本證券持有人的分配

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
2022 年上半年							
營運盈利 (按照年報中的分部資料)	4,044	1,367	(8,683)	98	(126)	(546)	(3,846)
港蓄發及香港支線再分配	127	(127)	-	-	-	-	-
其它盈利再分配	29	-	-	-	-	(29)	-
營運盈利 (按照本簡報)	4,200	1,240	(8,683)	98	(126)	(575)	(3,846)
加回							
非控股權益	406	7	-	68	-	-	481
淨財務費用 ⁽²⁾	406	122	75	250	-	8	861
所得稅開支/(信用額)	748	183	(3,808)	78	1	4	(2,794)
公平價值調整 ⁽³⁾	56	-	11,367	-	-	-	11,423
ACOI	5,816	1,552	(1,049)	494	(125)	(563)	6,125
2021年上半年							
營運盈利 - 如先前報告 (按照年報中的分部資料)	3,905	1,096	837	111	152	(403)	5,698
港蓄發及香港支線再分配	134	(134)	-	-	-	-	-
其它盈利再分配	(20)	-	-	-	-	20	-
營運盈利 - 如先前報告 (按照本簡報)	4,019	962	837	111	152	(383)	5,698
CLPe盈利 ⁽¹⁾	(21)	-	-	-	-	21	-
營運盈利 - 重述 (按照本簡報)	3,998	962	837	111	152	(362)	5,698
加回							
非控股權益	371	2	-	76	-	-	449
淨財務費用 ⁽²⁾	530	127	63	201	-	4	925
所得稅開支	950	159	367	88	6	1	1,571
公平價值調整 ⁽³⁾	7	-	(271)	-	-	-	(264)
ACOI - 重述	5,856	1,250	996	476	158	(357)	8,379

(1) CLPe的 2021 年上半年收益已從其他收益和未分配項目重新分類至香港能源及相關活動，以與本年度報告保持一致，以反映我們在香港能源和基礎設施解決方案方面的業務舉措

(2) 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

(3) 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 — 現金流量和資本投資

現金流量

- 自由現金流量減少，主要反映EnergyAustralia盈利下降和營運資金的重重大不利變動，以及來自香港的管制計劃業務的流入減少
- 營運資金的不利變動，主要與向EnergyAustralia期貨保證金賬戶支付的款項大幅增加有關

資本投資

- 51億港元的管制計劃資本開支用於建設減碳能源基建項目，以及提升輸配電網絡和以客為本的設施
- 增長性資本開支主要包括我們在中國內地和印度的風電項目投資，以及澳洲Tallawarra B 電廠的建設
- 維修性資本開支主要包括澳洲雅洛恩電廠及Mount Piper電廠的工程
- 收購業務/資產主要為啟德新總部所支付的押金

(1) 2021年的數據經過修訂，以反映在實施國際財務報告準則解釋委員會議程決定後，印度TRAA (信託及保留賬戶協議) 存款的分類從限定用途現金變為現金及現金等價物的變動

(2) 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，以及收購業務/資產

(3) 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

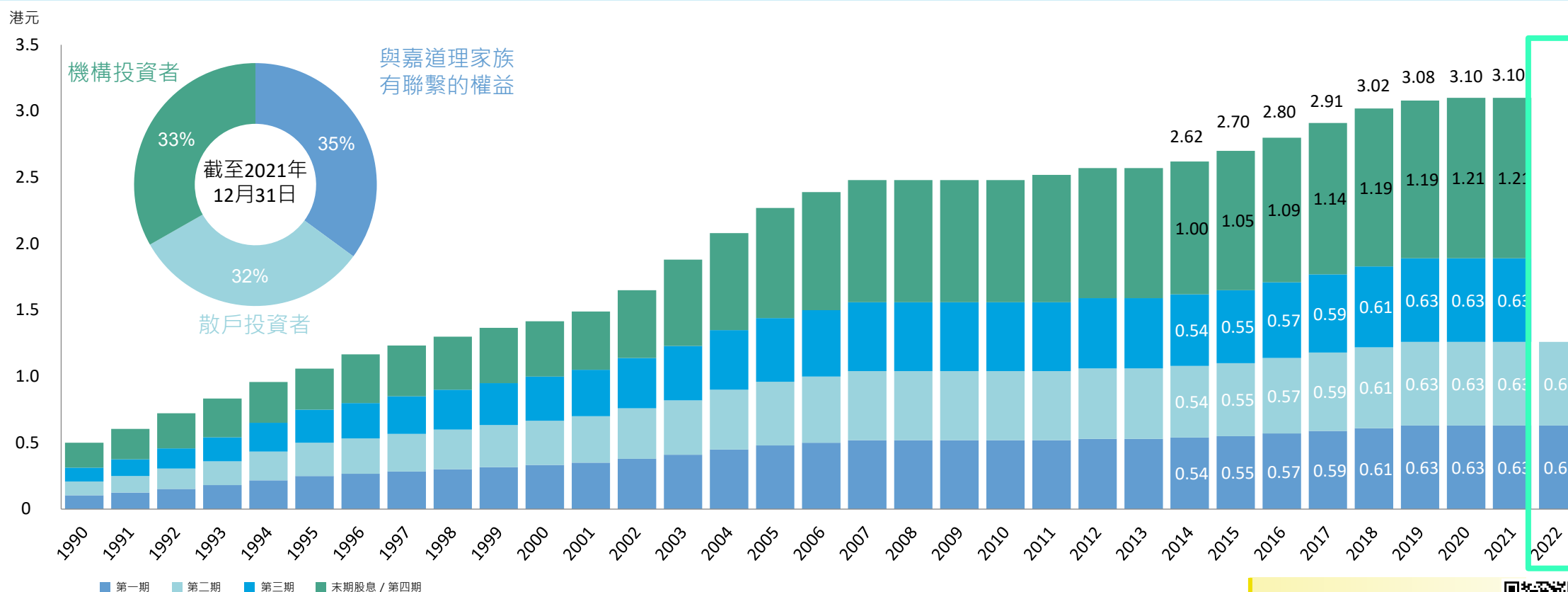
- 管制計劃資本開支 – 與管制計劃業務有關的資本開支
- 增長性資本開支 – 提高發電容量的資本開支
- 維修性資本開支 – 除上述各項以外的資本開支

(4) 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	2022年上半年	2021年上半年
現金流量		
EBITDAF	9,186	11,423
減：影響可比性項目	1,658	1,530
經常性 EBITDAF	10,844	12,953
減：所佔合營企業及聯營業績	(1,168)	(1,139)
減：管制計劃項目	(1,851)	(3)
減：保證金賬戶變動	(6,333)	(486)
減：營運資金其他變動及其他 ⁽¹⁾	(3,190)	(3,197)
來自營運的資金	(1,698)	8,128
減：已繳所得稅	(1,127)	(1,902)
減：已付財務開支淨額	(1,090)	(948)
減：維修資本開支	(720)	(567)
加：合營企業及聯營股息	1,252	1,413
自由現金流量 ⁽¹⁾	(3,383)	6,124
資本投資 ⁽²⁾		
• 管制計劃資本開支 ⁽³⁾	5,081	4,861
• 維修性資本開支 ⁽³⁾	720	567
• 增長性資本開支 ⁽³⁾	1,357	483
• 其他 ⁽⁴⁾	170	49
• 收購資產	338	-
總計 (包括維修性資本開支)	7,666	5,960
總計 (不包括維修性資本開支)	6,946	5,393
已付股息	4,649	4,649

向股東發放現金的歷史

中電普通股息 1990年 – 2022年上半年及按類別劃分的持股比例



更多資料：



中電集團 – 財務責任概覽

百萬港元	2022年 6月30日	2021年 12月31日
香港		
中電控股、中華電力、青電及港蓄發總借貸	52,082	46,534
減：銀行結存及流動資金	(439)	(6,431)
淨負債 – 香港	51,643	40,103
香港以外		
附屬公司總借貸 (對中電控股無追索權)	10,502	11,681
減：銀行結存及流動資金	(3,221)	(1,829)
淨負債 – 香港以外	7,281	9,852
綜合總借貸	62,584	58,215
減：綜合銀行結存及流動資金	(3,660)	(8,260)
綜合淨負債	58,924	49,955
總負債對總資金	34.1%	31.3%
淨負債對總資金	32.7%	28.1%

集團的淨負債對總資金比率上升，主要由於較高的借貸以滿足EnergyAustralia的營運需要及主要為管制計劃業務減碳的資本開支

附註：以上資料不包括Apraava Energy，於2022年6月30日作為持作待售之出售組別。若計入Apraava Energy的結餘，綜合淨負債、總負債對總資金比率及淨負債對總資金比率分別為64,147百萬港元、36.2%和34.6%。

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	-

2022年7月，標準普爾確認中電控股的信用評級為A，前景為穩定。

2022年6月，穆迪認為中電控股仍適合在其目前 A2 信用評級範圍內。

2022年7月，標準普爾將 EnergyAustralia 的信用評級從 BBB+ 下調至 BBB-，前景為負面，並將公司的資金流動性由穩健調整為充足。

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2022年6月30日，集團的流動資金充裕

- 共有195億港元的未提取銀行貸款額度及37億港元的銀行結餘

管制計劃：可持續融資

- 於2022年1月，中華電力安排了150億日元（10億港元），浮動利率具吸引力的三年期與減排表現掛鉤貸款。該筆貸款獲多家日本區域和城市銀行參與籌組銀團，反應熱烈。所得款項已全數掉期為港元，並透過與可持續發展掛鉤的衍生工具紓緩貨幣風險，該衍生工具據報是首批為香港企業安排的同類衍生工具。中華電力透過上述跨境武士貸款，進一步降低利息開支並分散融資來源
- 中華電力以具競爭力的條款簽訂10億港元的三年期與減排表現掛鉤的循環貸款額度
- 青電根據《氣候行動融資框架》，以具吸引力的息差安排了520百萬港元的兩年期能源轉型循環貸款額度，為龍鼓灘發電廠 D1 機組項目的到期商業貸款作再融資
- 青電以具競爭力的條款取得合共800百萬港元與減排表現掛鉤的兩年期循環貸款額度

中國內地：繼續以具競爭力的條款進行融資

- 安排人民幣181百萬元（212百萬港元）十年期在岸無追索權項目貸款額度，為一個可再生能源項目的現有貸款作再融資，並延長期限及降低利率

EnergyAustralia: 成功再融資

- 循環銀團貸款額度從2.5百萬澳元（14百萬港元）增至750百萬澳元（40億港元），並獲得12間參與銀行提供具競爭力的利率。該貸款額度包括一筆150百萬澳元（810百萬港元）的三年期貸款及一筆600百萬澳元（32億港元）的五年期貸款

Apraava Energy: 支持業務組合擴展

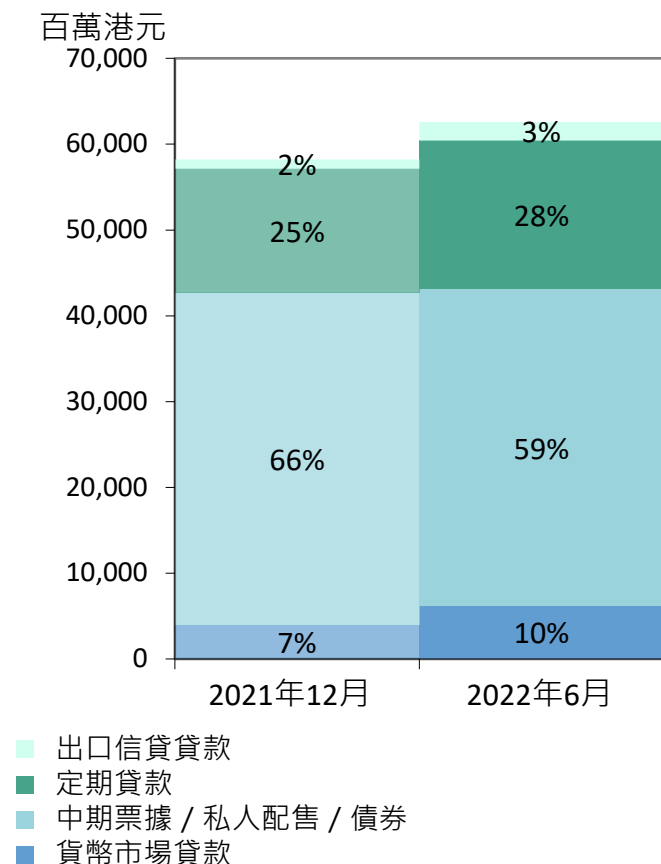
- 以具競爭力的利率安排了200億盧比（20億港元）的銀行貸款額度，主要用作支持輸電及可再生能源項目的發展。Apraava Energy 亦已完成40億盧比（398百萬港元）一年期非上市商業票據的首次發行，票面息率具吸引力

2022年7月重大融資活動

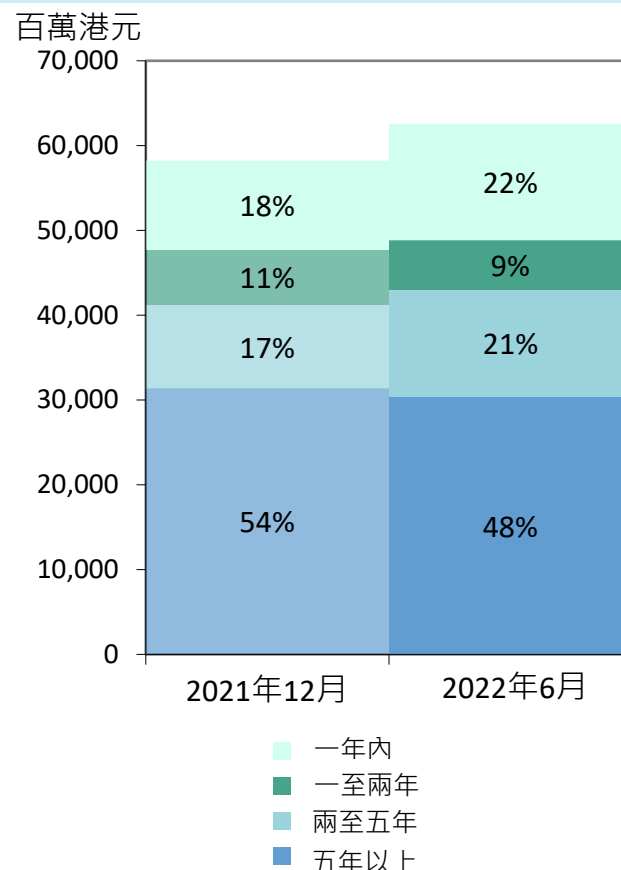
- 中電控股於7月增加30億港元的新信貸額度，另有20億港元新信貸額度尚待簽訂。EnergyAustralia 亦在7月獲得了額外的10億澳元（55億港元）信貸額度，以提升其流動資金狀況並為其營運提供更多支持
- 截至7月底，集團的未提取銀行貸款額度及銀行結餘分別增至220億港元及62億港元。集團全年將維持高水平的流動資金

中電集團 — 按種類和到期日劃分的貸款結餘

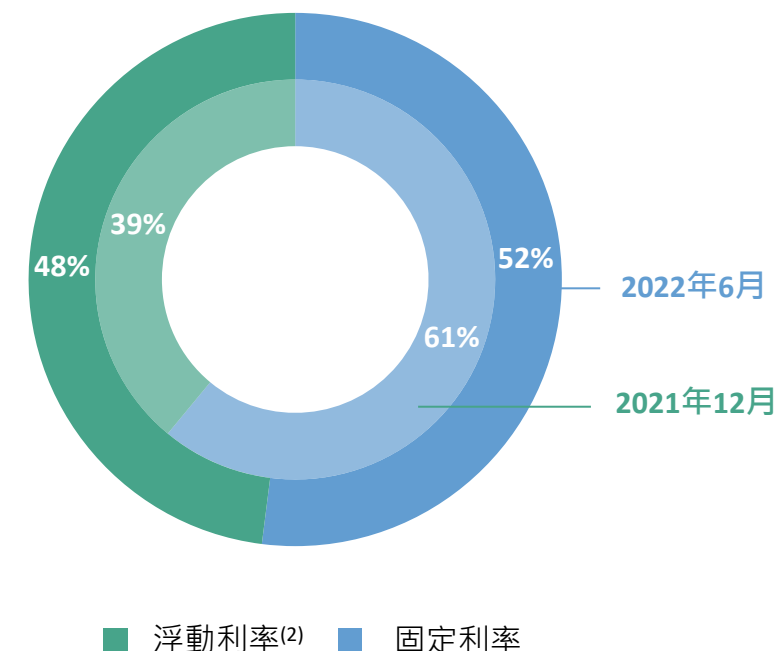
貸款結餘 — 按種類



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2022年6月30日的未償還債務餘額計算，每年額外的利息支出約為302百萬港元

(3) 中電繼續以極具成本效益的利率作(再)融資。2022年上半年具代表性的例子載於上頁「中電集團 — 主要融資活動」

香港 — 業務範疇增長

發電	輸電	配電	零售
總裝機容量為 10,445兆瓦	超過16,600公里 輸電和高壓配電線	238個總變電站及 超過15,200個副變電站	售電量達15,743百萬度並 擁有2.727百萬個客戶

2022年上半年：

- 本地售電量與2021年上半年相比減少4.1%至15,743百萬度
- 客戶數目較2021年上半年增加40,000個至2,727,000個
- 各項重要基建項目繼續進行
- 由2022年6月1日起，青山發電廠的A1 機組 (350 兆瓦) 已進入備用狀態，僅在緊急情況下運行
- 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，預計於2023年底投產。海上液化天然氣接收站的建造工程進行中
- 龍鼓灘發電廠原有燃氣機組的最後一台的渦輪升級工程竣工，發電容量增加25兆瓦 (截至2022年第一季合共增加200兆瓦)
- 新增超過250公里的輸電和高壓配電線以及70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	2022年 上半年	2021年 上半年	變幅	比例
住宅	4,332	4,561	↓ 5.0%	27%
商業	6,081	6,383	↓ 4.7%	39%
基建及公共服務	4,563	4,666	↓ 2.2%	29%
製造業	767	811	↓ 5.4%	5%
本地總售電量	15,743	16,421	↓ 4.1%	100%

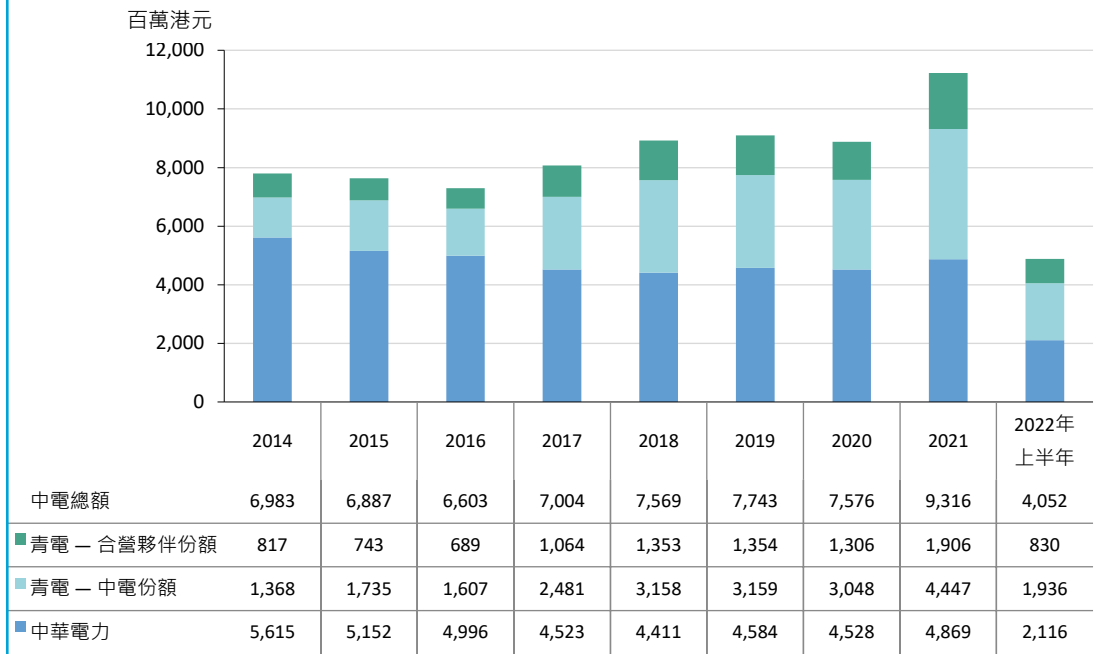
附註：數據中心佔2022年上半年總售電量5.9% (2021年上半年：5.0%)

香港盈利			
百萬港元	2022年 上半年	2021年 上半年	變幅
本地能源業務	4,123	3,885	↑ 6.1%
港蓄發及香港支線	127	134	↓ 5.2%
中電源動	(50)	(21)	↓ 138%
香港能源業務及相關活動	4,200	3,998	↑ 5.1%

附註：中電源動 2021 年的盈利已從其他盈利和未分配項目重新分類至香港能源業務及相關活動，本年度的簡報一致，以反映我們在香港能源和基建方案的業務活動

資本開支 (應計基礎)			
百萬港元	2022年 上半年	2021年 上半年	變幅
中華電力	2,116	2,080	↑ 1.7%
青電*	2,766	2,712	↑ 2.0%
總資本開支	4,822	4,792	↑ 1.9%

*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

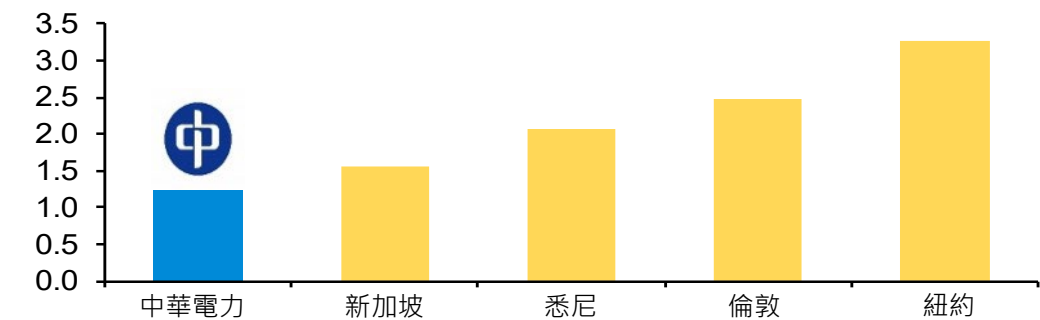
2018年發展計劃中2018年10月至2022年6月的資本開支：367億港元

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

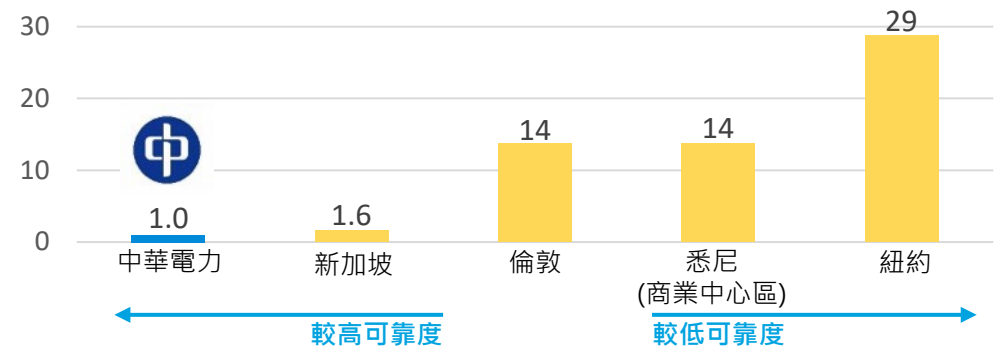
港元/每度電



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

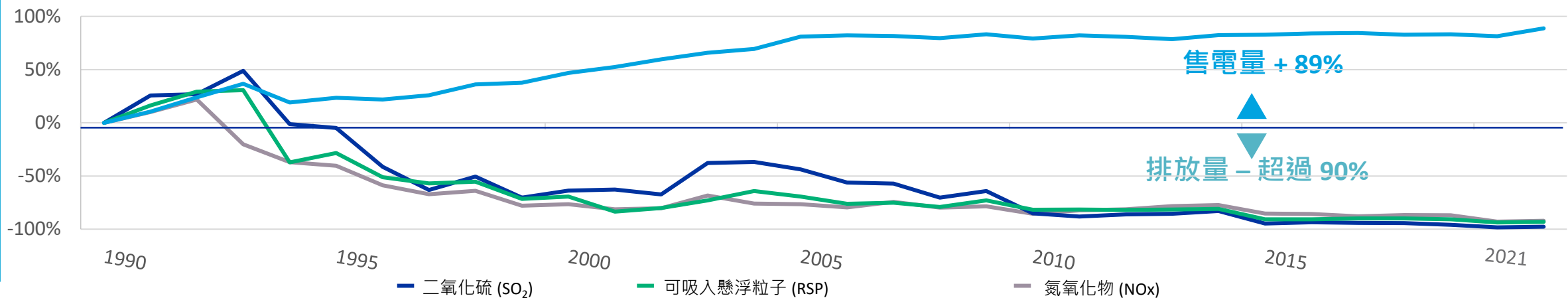
供電可靠度高

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



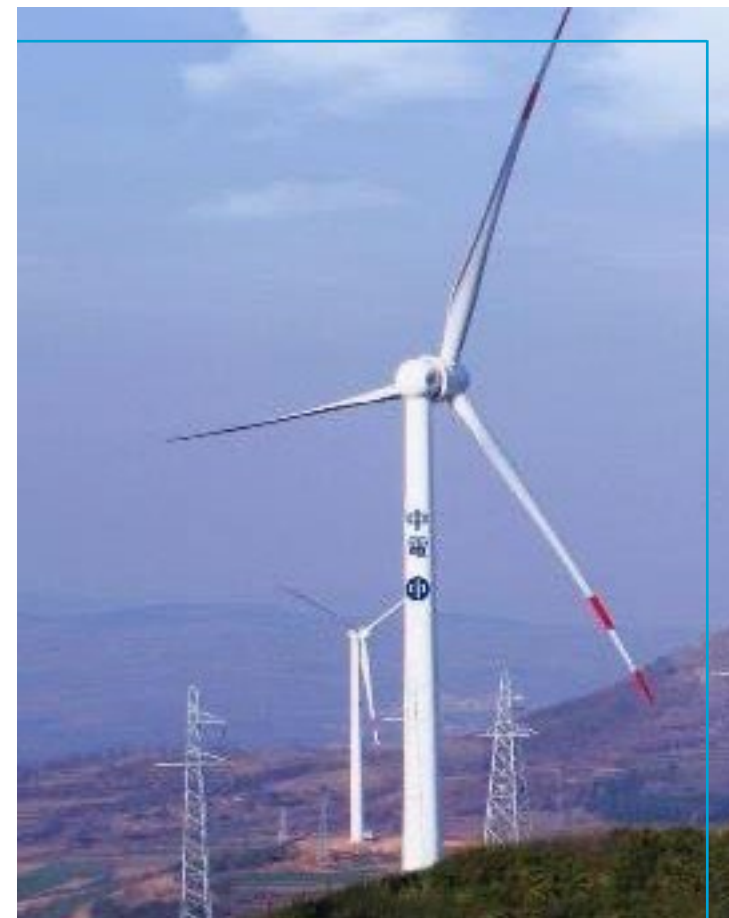
中國內地 — 財務表現 (港元)

百萬港元

營運盈利/總盈利

ACOI

	2022年 上半年	2021年 上半年	2022年 上半年	2021年 上半年
可再生能源項目	347	320	566	522
- 風力	205	231	299	322
- 水力	41	(18)	94	19
- 太陽能光伏	101	107	173	181
核電項目	1,042	869	1,136	945
- 大亞灣	466	425	491	447
- 陽江	576	444	645	498
火電項目	12	(129)	11	(121)
- 山東	3	(200)	3	(200)
- 國華	50	(54)	51	(54)
- 防城港	(41)	125	(43)	133
營運及發展開支	(156)	(98)	(156)	(96)
CLPe	(5)	-	(5)	-
營運盈利/ACOI	1,240	962	1,552	1,250
總盈利	1,240	962		



中國內地

於2021年上半年及2022年上半年，將中國內地分部盈利換算成港元所用的平均匯率分別為1.1996及1.2026。請注意，在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2021年上半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

	2022年 上半年	2021年 上半年	2022年 上半年	2021年 上半年
可再生能源項目	289	267	471	435
- 風力	171	193	249	268
- 水力	34	(15)	78	16
- 太陽能光伏	84	89	144	151
核電項目	866	724	945	788
- 大亞灣	387	354	408	373
- 陽江	479	370	537	415
火電項目	10	(107)	9	(101)
- 山東	2	(166)	2	(167)
- 國華	42	(45)	43	(45)
- 防城港	(34)	104	(36)	111
營運及發展開支	(130)	(82)	(130)	(85)
CLPe	(4)	-	(4)	-
營運盈利/ACOI	1,031	802	1,291	1,037
總盈利	1,031	802		



中國內地

中國內地 — 盈利、表現及機會

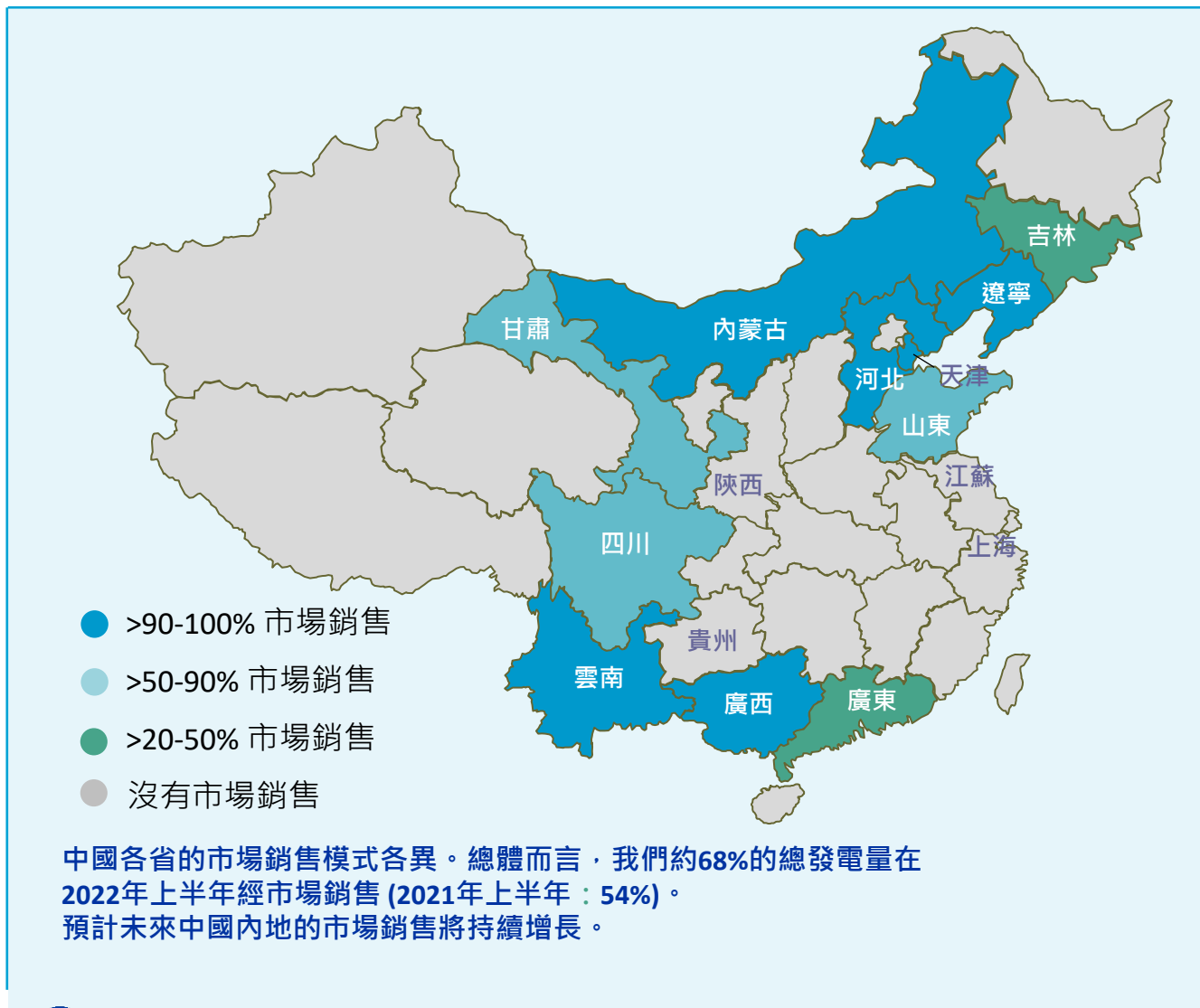
盈利及表現

- 核電盈利增加，主要因為陽江核電站發電量上升及電費增加
- 可再生能源投資組合的整體表現穩定，水電發電量較高，主要是懷集和江邊具備充足資源，太陽能發電量保持穩定，風電組合發電量在 2022 年上半年比去年同期較少，主要受資源減少的影響，部分被2022年3月開始商業營運的乾安三期風場的貢獻所抵銷
- 由於燃料價格高企和可再生能源競爭加劇，防城港電廠發電量較去年下降。煤價維持在高位 (部分被與客戶協商的較高電費所抵銷)，導致2022年上半年的營運利潤減少
- 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2,584百萬港元 (2021年12月：2,302百萬港元)

業務發展機會

- 兩個平價上網風電項目：雲南省尋甸二期50兆瓦容量的項目預計於2022年下半年接駁至電網，廣西壯族自治區博白的150兆瓦項目預計於2022年下半年動工

中國內地－2022年上半年市場銷售現況



省份	市場銷售項目 (按權益計算兆瓦)
廣西	防城港火電 (1,806兆瓦)
雲南	尋甸風電 (50兆瓦) 西村太陽能光伏 (84兆瓦) 大理漾洱水電 (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	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) 荷澤火電 (176兆瓦) 聊城火電 (353兆瓦)
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)

附註：大亞灣核電未計入市場銷售比例

備註：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、凌源太陽能

EnergyAustralia — 財務表現

	百萬元		當地貨幣	
	2022年 上半年	2021年 上半年	2022年 上半年	2021年 上半年
	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元
EBITDAF (計入影響可比性項目前)	146	2,127	26	363
折舊和攤銷	(1,195)	(1,131)	(214)	(189)
ACOI				
客戶 (零售) ⁽¹⁾	779	333	139	56
能源 (批發)	(1,126)	1,568	(201)	270
企業 (企業) ⁽¹⁾	(702)	(905)	(126)	(152)
總額	(1,049)	996	(188)	174
公平價值調整 ⁽²⁾	(11,367)	271	(2,031)	45
財務開支淨額	(75)	(63)	(13)	(11)
所得稅信用額/(開銷)	3,808	(367)	680	(63)
營運盈利	(8,683)	837	(1,552)	145
訴訟和解	-	(777)	-	(130)
河道解決方案	-	(265)	-	(46)
總盈利	(8,683)	(205)	(1,552)	(31)

(1) 2021年上半年部分業績已重列以反映業務結構的變化

(2) 公平價值調整主要基於2022年上半年遠期價格大幅上漲對能源銷售合約產生不利影響



EnergyAustralia

於2021年上半年及2022年上半年將澳洲分部盈利換算成港元所用的平均匯率分別為5.9721及5.5964。請注意，在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2021年上半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

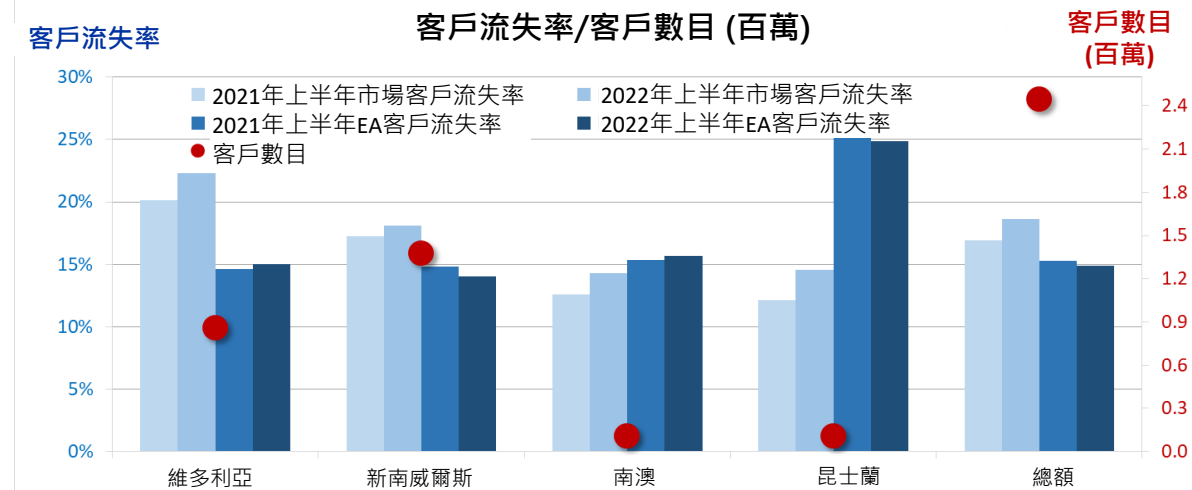
客戶數目 ('000)	2022年上半年			2021年上半年		
	電力	天然氣	總計	電力	天然氣	總計
零售市場	1591.3	845.8	2437.1	1,583.0	843.9	2,426.9
工商業客戶	10.1	0.2	10.3	7.7	0.2	7.9
客戶總數	1,601.4	846.0	2,447.5	1,590.7	844.1	2,434.8
零售市場加權平均 ⁽¹⁾	1,581.4	846.2	2,427.6	1,585.5	844.2	2,429.7

(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	2022年上半年		2021年上半年	
	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	4.5	13.4	4.4	15.2
工商業客戶	3.7	2.1	3.7	2.1
總銷售量	8.3	15.5	8.1	17.3
銷售收入 (百萬澳元)	1,761.5	402.2	1,747.2	422.9

客戶流失率/客戶數目



- 自2021年上半年起，零售市場客戶數目增加10,300個 (或0.4%)。
- 自2021年上半年起，整個市場客戶流失率上升，然而EA的客戶流失率與去年同期相比略有改善。
- EA 客戶流失率現較市場客戶流失率低 3.7 個百分點，而 2021年上半年則低 1.6 個百分點。

為有經濟困難的客戶
提供支援 –

23,500名客戶參與EnergyAssist紓困計劃



每10,000名客戶有15個申訴專員
投訴個案

- 較2015年減少76%
- 較2020年減少19%

Go Neutral – 最大型電力客戶認證
碳中和計劃

- 355,000名 Go Neutral電力客戶，
較2020年增加32%
- 135,000名Go Neutral天然氣客戶，
較2020年底增長逾三倍



2022年上半年發出電子賬單
數目佔總賬單量64%

- 2015年比例為5%
- 較2020年增加6個百分點



自2015年起，客戶滿意度
上升30.7個百分點



電力供應以外

- 工商客戶的用電需求容量為202兆瓦
- 推出更多家庭能源轉型產品

EnergyAustralia 一 批發市場環境

來年掉期價格⁽¹⁾



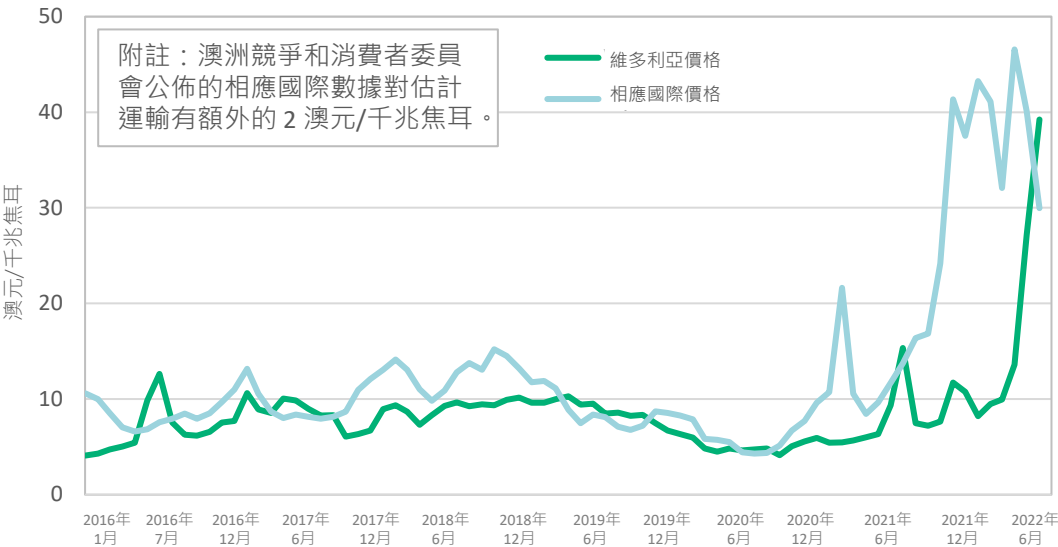
(1) 所顯示價格是曆年的固定合約價格

維多利亞州掉期價格



- 澳洲的能源成本出現前所未見的增長，主要由於暴雨和地質問題減慢了當地煤炭供應、風能和太陽能產量週期性低迷、不合時的發電機停運、烏克蘭衝突以及對俄羅斯的制裁，均推高了澳洲煤炭和天然氣的價格。
- 繼續專注完成大型計劃停運，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。

國際與維多利亞天然氣價格

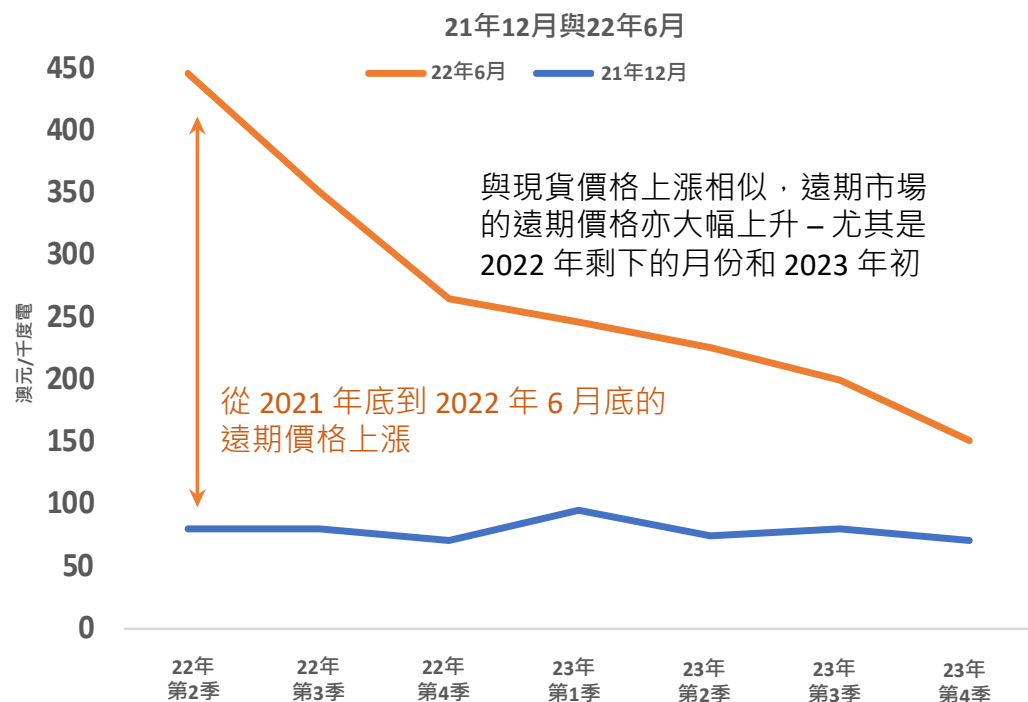


EnergyAustralia – 公平價值變動

按地區劃分的營運盈利

百萬港元	2022年 上半年	2021年 上半年	變幅	
香港能源業務及相關活動	4,200	3,998	↑ 5.1%	香港業務表現穩健
中國內地	1,240	962	↑ 28.9%	零碳排放組合盈利增加但部分被高煤價抵銷
EnergyAustralia – 計入公平價值變動前	(726)	647	↓ 不適用	
Apraava Energy	98	111	↓ 11.7%	發電量減少、及以高現貨價格彌補未能滿足合約發電量所產生的虧損
東南亞及台灣	(126)	152	↓ 不適用	
其他盈利及未分配項目	(575)	(362)	↓ 58.8%	
營運盈利 (計入公平價值變動前)	4,111	5,508	↓ 25.4%	長期合約的公平價值變動 (稅後)
EnergyAustralia的公平價值變動	(7,957)	190	↓ 不適用	
營運盈利	(3,846)	5,698	↓ 不適用	
影響可比性項目	(1,009)	(1,083)	↓ 不適用	虧損主要由於出售 Apraava Energy 額外 10% 和中電持有餘下的50%權益所導致
稅利	(4,855)	4,615	↓ 不適用	

新南威爾斯州遠期價格平均掉期



- 能源衍生工具的公平價值出現重大變動，是由於遠期價格急速上漲。按長期風險管理及對沖政策，EnergyAustralia 在過去兩至三年以當時的市場價格出售合約，與此處所示的2021年12月價格相似。
- 這些對沖合約均於期末按市價計值。由於現時市場價格遠高於2021年底合約價格，引致未變現的會計公平價值虧損。
- 這些未變現的虧損反映了在特定時間點，與市場價格相比的機會成本。售電價格將在合約到期時，按所對沖的發電量及合約原定的價格實現，公平價值虧損將會被消除。這按市價計值的損失與基本營運業務表現無關。

Apraava Energy — 財務表現

	百萬港元		當地貨幣(百萬)	
	2022年 上半年	2021年 上半年	2022年 上半年	2021年 上半年
可再生能源項目	270	318	2,638	3,004
火電項目 (哈格爾電廠)	159	193	1,553	1,823
火電項目 (Paguthan電廠及企業)	(45)	(48)	(440)	(453)
輸電項目	110	13	1,075	123
ACOI	494	476	4,826	4,497
可再生能源項目	73	83	713	784
火電項目 (哈格爾電廠)	28	42	274	397
火電項目 (Paguthan電廠及企業)	(22)	(17)	(215)	(161)
輸電項目	19	3	186	28
營運盈利	98	111	958	1,048
影響可比性項目 – Apraava Energy與減持有關的計量虧損 (扣除非控制性權益)	(986)	-	(9,634)	-
總盈利	(888)	111	(8,676)	1,048



於2021年上半年及2022年上半年，將Apraava Energy分部盈利換算成港元所用的平均匯率分別為0.1059及0.1024。請注意，在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2021年上半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

- Apraava Energy 的發電和輸電資產組合維持穩健表現，因印度持續的熱浪和疫情緩和推動2022年上半年國家電力需求的增加
- Apraava Energy 繼續專注於提高其風能組合的表現，位於拉賈斯坦邦的 Tejuva項目和位於泰米爾納德邦的 Theni項目的升級工程於 2022 年上半年完成
- 哈格爾電廠二號機組的大型維修於2022年上半年順利完成

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2022年下半年投產
- 有關可再生能源項目的應收賬款總額為798百萬港元 (2021年12月為883百萬港元)。逾期應收賬款平均期限因收回逾期久遠的賬款而有所改善。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
- 隨着政府繼續落實能源業改革，我們正在可再生能源及輸電範疇中積極探索進一步的收購及投資機會

東南亞及台灣－財務表現

	港元		當地貨幣	
	2022年 上半年	2021年 上半年	2022年 上半年	2021年 上半年
	百萬港元	百萬港元	百萬	百萬
火電項目	(129)	127	(NT\$474)	NT\$458
可再生能源項目	9	39	THB39	THB159
其他	(5)	(8)		
ACOI	(125)	158		
火電項目	(129)	127	(NT\$474)	NT\$458
可再生能源項目	8	33	THB35	THB133
其他	(5)	(8)		
營運盈利/總盈利	(126)	152		



東南亞及台灣

於2021年上半年，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0.2504（泰銖）及0.2775（新台幣），2022年上半年的有關匯率分別為0.2314（泰銖）及0.2722（新台幣）。
請注意，在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2021年上半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⁾ — 2022年6月30日

19,981 兆瓦權益及 5,098 兆瓦長期購電合約 (合共 25,079 兆瓦)



ENERGYAUSTRALIA	合共	5,786 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	693 / 616*	(w)
太陽能項目 [#]	362 / 294*	(s)
電池項目 ⁽ⁱⁱⁱ⁾	55 / 55*	(bs)

施工中

Tallawarra – B	316 / 316	(g)
----------------	-----------	-----

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) / 中電所佔權益(兆瓦)

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 ⁽ⁱⁱⁱ⁾	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 8,700 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 ^(iv)	1,800 / 529	(c)
國華	7,470 / 1,248	(c)
水電項目	509 / 489	(h)
風電項目	1,454 / 1,010	(w)
太陽能項目 [#]	328 / 328	(s)
電池項目 ⁽ⁱⁱⁱ⁾	5 / 5	(bs)

* 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

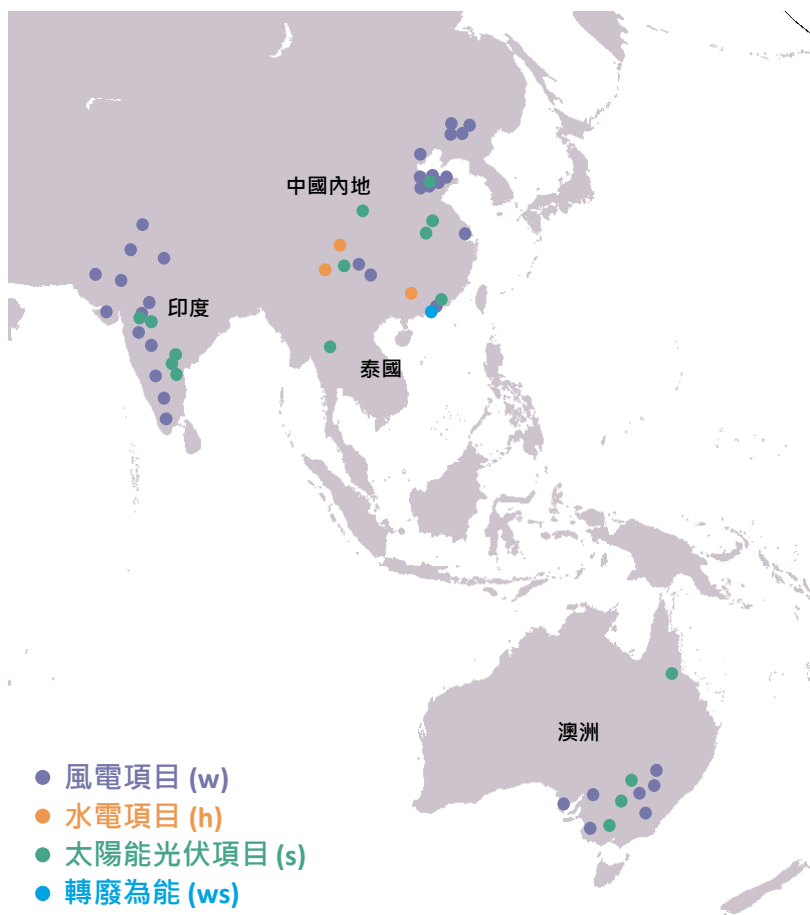
(ii) 包括位於澳洲的 Gannawarra (25 兆瓦/50 千度電) 和 Ballarat (30 兆瓦/30 千度電) 及中國內地的乾安風場三期(5 兆瓦/5 千度電)

(iii) 龍鼓灘發電廠 C7 燃氣渦輪機組升級 25 兆瓦

(iv) 在建設-運營-轉讓合同結束後將石橫 (1,260/370 兆瓦) 轉讓給當地合作夥伴

中電集團 — 可再生能源組合⁽ⁱ⁾ — 2022年6月30日

2,743 兆瓦權益及 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	1,010 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, 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期	50 / 50
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

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 25,079 兆瓦權益

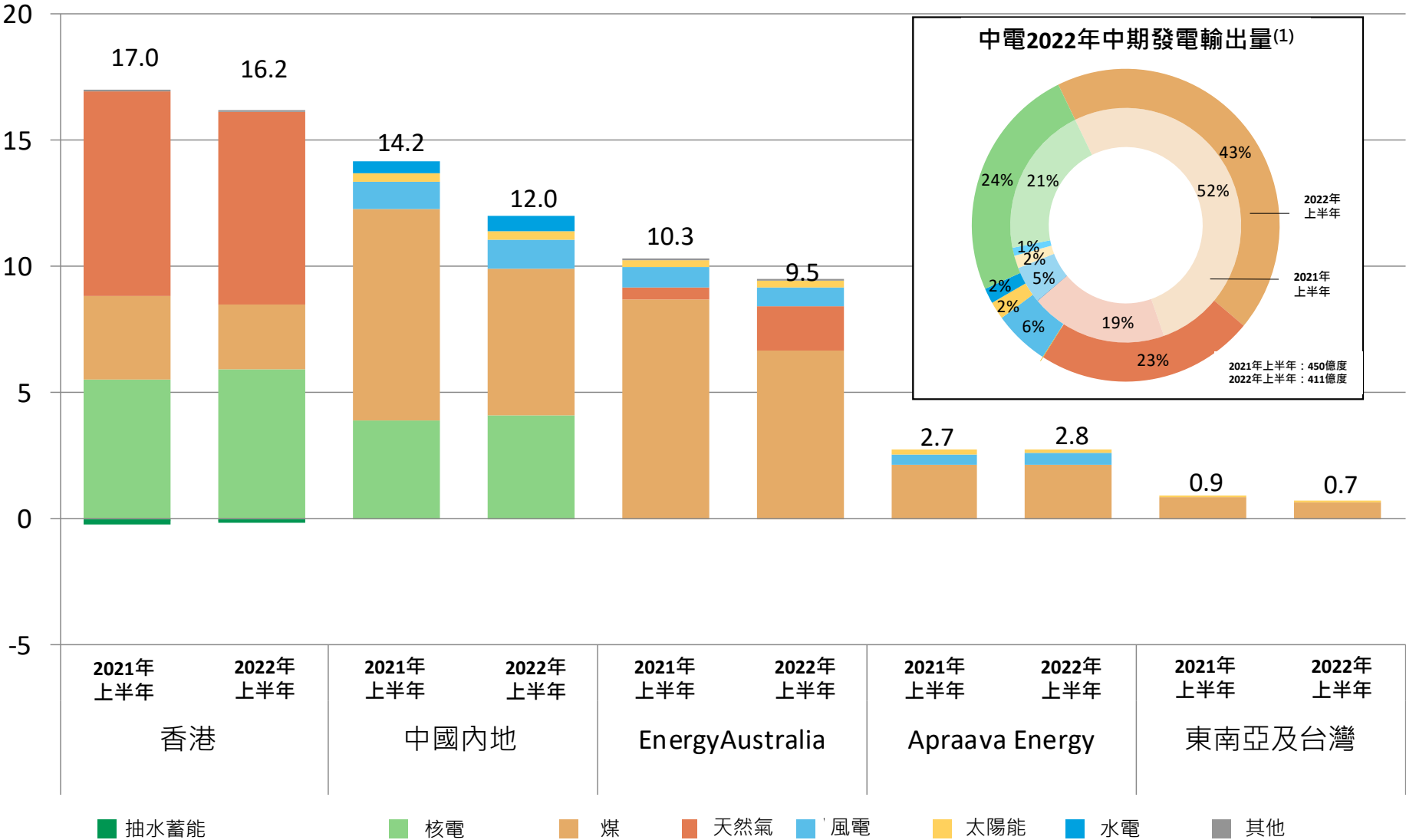
按燃料分類	總發電容量 (兆瓦) (a) + (b)	%	營運中 (兆瓦) (a)	%	施工中 (兆瓦) (b)	%
煤	11,657	46%	11,657	46%	-	-
天然氣	6,154	25%	5,238	21%	916	4%
核能	2,685	11%	2,685	11%	-	-
風電	2,331	9%	2,181	9%	150	<1%
水電	489	2%	489	2%	-	-
太陽能	793	3%	793	3%	-	-
其他	970	4%	970	4%	-	-
總額	25,079	100%	24,013	96%	1,066	4%

(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 – 2022年上半年

十億度

發電輸出量(1)



(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



中期報告 2022



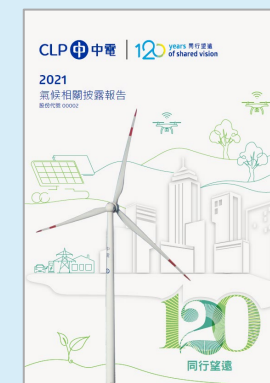
年報 2021



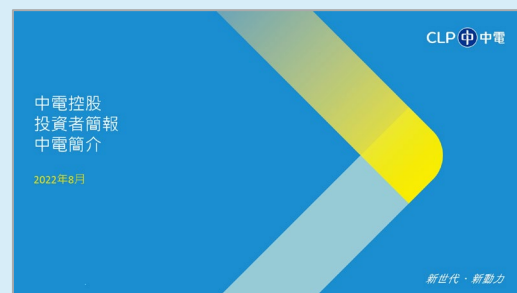
可持續發展報告 2021



氣候相關披露報告 2021



中電簡介 2022年8月



全年業績簡報 2021



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。

