




CLP  中電

一脈相連  
鞏固持續發展

2024 中期報告

股份代號：00002



# 集團宗旨

照亮美好明天



## 目錄

1

財務摘要

2

主席報告

6

財務回顧

14

業務表現及  
展望

26

企業管治

34

簡明綜合  
中期財務報表

57

簡明綜合  
中期財務報表的  
審閱報告

58

管制計劃  
明細表

59

集團的  
業務組合

64

投資者  
參考資料

# 財務摘要

2024年上半年，集團營運盈利在計入公平價值變動前增加22.0%至5,683百萬港元，受惠於集團各業務表現穩健以及EnergyAustralia的盈利改善所帶來的貢獻，充分抵銷了中國內地兩個核電站因計劃停運大修而導致發電量下降帶來的影響。計入主要來自EnergyAustralia的遠期能源合約的未變現公平價值收益和影響可比性項目後，今年首六個月總盈利增長至5,951百萬港元。

	6月30日止6個月		增加／ (減少) %
	2024	2023	
<b>期內(百萬港元)</b>			
<b>收入</b>			
香港電力業務	23,732	24,252	(2.1)
香港以外能源業務	19,709	18,161	8.5
其他	645	889	
總計	44,086	43,302	1.8
<b>盈利<sup>1</sup></b>			
香港能源業務	4,165	4,050	2.8
與香港能源業務有關 <sup>2</sup>	126	120	
中國內地	988	1,372	(28.0)
澳洲	611	(590)	
印度	203	127	59.8
台灣地區及泰國	79	101	(21.8)
香港其他盈利	(8)	(3)	
未分配財務收入淨額	5	1	
未分配集團支銷	(486)	(521)	
計入公平價值變動前營運盈利	5,683	4,657	22.0
公平價值變動	172	17	
<b>營運盈利</b>	<b>5,855</b>	<b>4,674</b>	<b>25.3</b>
影響可比性項目	96	386	
<b>總盈利</b>	<b>5,951</b>	<b>5,060</b>	<b>17.6</b>
來自營運活動的現金流入淨額	9,016	5,922	52.2
<b>每股(港元)</b>			
每股盈利	2.36	2.00	17.6
<b>每股股息</b>			
第一期中期	0.63	0.63	
第二期中期	0.63	0.63	
中期股息總計	1.26	1.26	-
<b>比率</b>			
FFO利息倍數 <sup>3</sup> (倍)	9	7	

	2024年	2023年	增加 %
	6月30日	12月31日	
<b>於匯報期終(百萬港元)</b>			
總資產	234,343	229,051	2.3
總借貸	61,765	57,515	7.4
股東資金	103,535	102,331	1.2
<b>每股(港元)</b>			
每股股東資金	40.98	40.50	1.2
<b>比率</b>			
淨負債對總資本 <sup>4</sup> (%)	34.0	31.6	

附註：

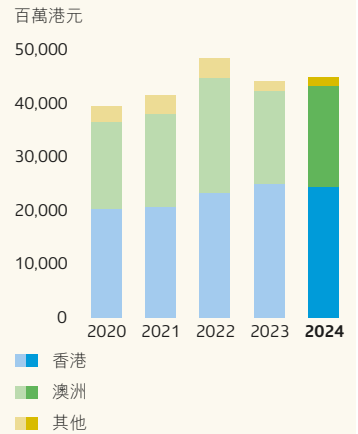
1 印度於2023年的298百萬港元一次性收入已從營運盈利重新分類至影響可比性項目，與2023年全年業績呈報方式保持一致

2 「與香港能源業務有關」包括支持管制計劃業務的港發及香港支線

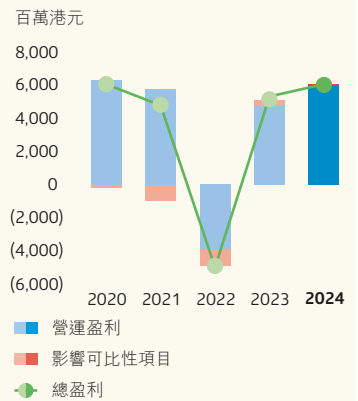
3 FFO(來自營運的資金)利息倍數 = 來自營運的現金流入 / (利息支出 + 資本化利息)

4 淨負債對總資本 = 淨負債 / (權益 + 來自非控制性權益墊款 + 淨負債)；負債 = 銀行貸款及其他借貸；淨負債 = 負債 - 銀行結存、現金及其他流動資金

## 收入(首6個月)

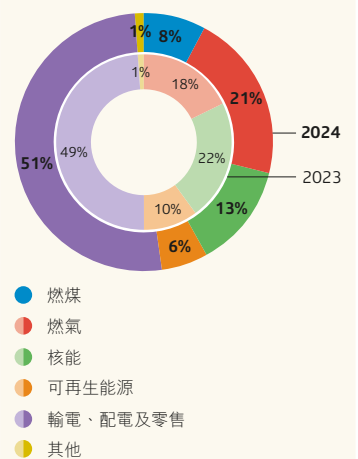


## 總盈利(首6個月)



## 計入公平價值變動前 營運盈利\*

按資產類別(首6個月)



\* 扣除未分配支銷前



雖然世界能源行業正努力應對多項重大挑戰，但淨零未來仍將為我們帶來龐大機遇。中電為把握這些發展良機而銳意投資，為股東創優增值，同時竭誠為客戶提供價格合理、可靠及可持續的能源。

### 親愛的股東：

2024年上半年，中電團隊努力不懈，滿足市場不斷增長的能源需求，同時致力抓緊機遇，以實現減碳目標。我們聚焦投資低碳能源方案，反映我們致力緩解氣候變化，並把握淨零未來所帶來的重大機遇。

期內，集團錄得營運盈利5,855百萬港元，較2023年同期上升25%。總盈利為5,951百萬港元，而去年同期為5,060百萬港元，表現令人鼓舞，當中香港業務穩健，澳洲市場亦有改善，印度市場更錄得可觀的增長。中國內地業務營運盈利下降，主要是核電投資組合受計劃大修工程影響，然而可再生能源投資項目的增長依然穩健。

基於集團的穩健表現，董事會宣布派發第二期中期股息每股0.63港元，與第一期中期股息及去年同期的股息相同。





## 慶祝與中國內地締結緊密聯繫

今年對中電來說意義重大，年內我們慶祝兩個重要的里程碑，標誌著我們長久以來與中國內地密不可分的聯繫。首先，今年是中國首座大型商用核電站大亞灣核電站(大亞灣)啟用三十周年的誌慶，我們於1985年投資該項目，反映我們對國家前景充滿信心，至今同樣堅定不移。該核電站成就斐然，當中八成的發電量供應香港，一直為香港提供穩定、安全及價格具競爭力的零碳電力。繼往開來，我們慶祝大亞灣卓越往績的同時，亦為核電站的未來作好準備。上半年，大亞灣兩台發電機組順利完成為期約200天的大規模計劃停運大修，令人欣喜。這項複雜的工程經周詳策劃，旨在進一步提升電廠的安全性和可靠度，為控制系統進行現代化升級，確保大亞灣在今年炎夏，以至長遠未來能繼續為香港服務。

今年也是中華電力有限公司(中華電力)與中國南方電網有限責任公司(南方電網)締結夥伴關係的十周年紀念。雙方自2014年成為合作夥伴，合營的青山發電有限公司(青電)成果豐碩，當中包括興建兩台位於龍鼓灘發電廠的先進燃氣發電機組，以及海上液化天然氣接收站，進一步支持香港實現減碳目標。我們充滿信心，與南方電網的合作將為香港的可持續發展帶來更多貢獻。

五月，我和中電團隊有幸在廣州與廣東省省長王偉中先生會面。中電與內地的密切關係，始於1979年向廣東省供電。王省長對我們的長期支持表示感謝，使我們深受鼓舞。中電將繼續深化與廣東省的合作，投入我們的專長、資本及技術，致力推進粵港澳大灣區的低碳能源發展。

今年是中華人民共和國成立七十五周年，藉此時刻，正好讓我們回顧中國歷來的輝煌成就和進步，並繁衍至今。中國透過實踐其雙碳目標，致力引領全球應對氣候變化。我們相信，這將繼續為中電帶來發展可持續能源業務的機遇，並為中國的持續繁榮作出貢獻。

## 抓緊減碳機遇

香港是我們的核心市場，我們積極把握當中減碳帶來的機遇。在龍鼓灘發電廠新建的600兆瓦燃氣發電機組D2已投入運作，進一步加快電力供應的低碳轉型。此外，建於香港水域的海上液化天然氣接收站已全面投入營運，以具競爭力的價格，為香港帶來可靠穩定的天然氣供應。上半年，我們秉持審慎控制成本及燃料多元化的策略，確保為客戶提供合理電價。雖然香港目前的經濟錄得溫和增長，但我們意識到能源費用的開支對弱勢社群做成負擔，因此已為他們推出多項支援措施。



■ 今年是大亞灣核電站啟用三十周年誌慶。該核電站一直為香港提供穩定、安全及價格具競爭力的零碳電力，成就斐然。



■ 在龍鼓灘發電廠新建的600兆瓦燃氣發電機組有助減低香港發電方面的碳強度，是推動香港能源轉型的重要一步。


使用可再生能源生產的綠色氫氣，在推動香港於2050年前實現淨零排放的目標或能發揮重要作用。鑑於氫能的重要性和應用潛力，香港政府於6月發表了氫能發展的策略文件。我們歡迎這項政策方針，尤其支持當局加速發展綠色氫氣。政府在這方面的規劃，將可以促進中電作出研究，於未來把現有的天然氣發電機組，改造成能使用綠色氫氣的技術可行性。此外，我們相信，與中國內地就氫能政策達成區域合作的建議，將能促進香港與廣東共同規劃和發展綠色氫能相關基建設施，推動本港盡快轉型至綠色氫能。

在其他業務市場，我們努力拓展低碳項目的投資取得良好勢頭。在中國內地，現有可再生能源項目的發電量於上半年錄得輕微升幅，另有300兆瓦的新項目已經動工，使中電在內地施工中的風電和太陽能項目總發電容量達到450兆瓦。

印度方面，我們的合營企業Apraava Energy在把握零碳項目的商機方面取得成果，業績強勁。上半年，除了可再生能源組合表現穩定外，Apraava Energy亦繼續贏得多個低碳項目的開發權，包括發展發電容量達350兆瓦的可再生能源項目、鋪設近200公里長的輸電纜線路，以及安裝逾170萬個智能電錶。位於古加拉特邦的251兆瓦Sidhpur風場是Apraava Energy迄今最大型的風電項目，現已98%投入營運。

EnergyAustralia於上半年繼續開發靈活發電容量項目，以支持澳洲邁向低碳能源轉型，並推進位於維多利亞州及南澳州兩個重要的儲能項目。位於昆士蘭州、由Genex Power擁有的Kidston抽水蓄能系統繼續施工，項目完成後將按購電協議向EnergyAustralia供應電力。與此同時，新南威爾斯州十多年來首座新建的燃氣電廠Tallawarra B現已投入營運，提供靈活且能快速啟動的發電容量，於用電需求高峰期間供應可靠電力。EnergyAustralia繼續強化財務能力，在澳洲市場建立策略性地位，為澳洲的潔淨能源轉型作出貢獻。





我們積極尋求應對氣候變化帶來的新機遇，同時也意識到必須對營運風險保持警惕並妥善管理。今年上半年，中電在香港的供電範圍內發生了數宗事故。我們理解社會十分倚重電力供應，我們將竭盡所能，進一步提升供電可靠度，把事故對公眾帶來的影響減至最低。我向大家保證，可靠供電一直是中電業務的基石，我們定必全力以赴確保供電可靠安全。中電的供電可靠度達99.999%的世界級水平，在業界能達致如此成績，全憑中電團隊一代接一代不懈的努力。

最後，雖然世界能源行業正努力應對多項重大挑戰，但淨零未來仍將為我們帶來龐大機遇。中電為把握這些發展良機而銳意投資，為股東創優增值，同時竭誠為每個業務所在地的客戶及社群，提供價格合理、可靠及可持續的能源。



米高嘉道理爵士

香港，2024年8月5日



## 財務業績分析

	6月30日止6個月		增加／(減少)	
	2024 百萬港元	2023# 百萬港元	百萬港元	%
收入	<b>44,086</b>	43,302	784	1.8
EBITDAF*	<b>11,665</b>	9,449	2,216	23.5
所佔扣除所得稅後合營企業及聯營業績*	<b>1,325</b>	1,633	(308)	(18.9)
綜合EBITDAF*	<b>12,990</b>	11,082	1,908	17.2
財務開支淨額、稅項、折舊及攤銷	<b>6,910</b>	5,966	944	15.8
計入公平價值變動前營運盈利	<b>5,683</b>	4,657	1,026	22.0
公平價值變動(除稅後)	<b>172</b>	17	155	
營運盈利	<b>5,855</b>	4,674	1,181	25.3
影響可比性項目	<b>96</b>	386	(290)	
股東應佔盈利	<b>5,951</b>	5,060	891	17.6

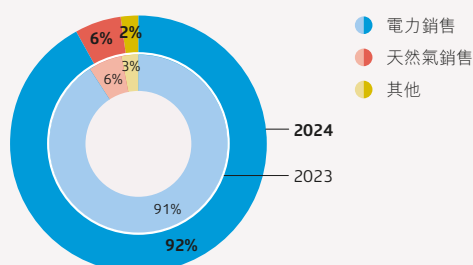
# 印度的298百萬港元一次性收入已從營運盈利重新分類至影響可比性項目，與2023年全年業績呈報方式保持一致

\* 不包括影響可比性項目

### 收入

	2024 百萬港元	2023 百萬港元	增加／(減少) 百萬港元	%
香港	<b>24,370</b>	25,126	(756)	(3.0)
澳洲	<b>18,754</b>	17,199	1,555	9.0
中國內地及其他	<b>962</b>	977	(15)	(1.5)
	<b>44,086</b>	43,302	784	1.8

### 收入 — 按性質



- 香港：**電力業務收入減少，主要是由於國際燃料價格持續回落以致平均淨電價下降，部分被香港經濟復甦步伐加快以及氣溫上升導致大部分行業用電量增加所抵銷；亞皆老街物業銷售收入減少(-359百萬港元)
- 澳洲：**撇除因澳元轉弱帶來的4億港元匯率影響，收入增加19億港元是由於2023年7月／8月的電價調整帶動零售收入增加(+9億港元)，部分被在加劇的市場競爭中給予客戶更多折扣所抵銷；發電收入增加(+9億港元)受惠於較高的實現價格，以及煤炭供應有所改善帶動了Mount Piper電廠更高的發電量，部分被雅洛恩電廠於2024年計劃停運導致發電量減少及Tallawarra A電廠發電量減少所抵銷
- 中國內地：**收入增加是由於尋甸二期風電項目和揚州公道太陽能光伏項目分別於2023年3月及9月投產，加上懷集水電項目錄得較豐富的資源，但大部分升幅被人民幣平均匯率下跌(-3.9%)，以及上網電量削減的情況增加導致金昌太陽能光伏項目和乾安風電項目收入減少所抵銷

## 綜合 EBITDAF

	2024	2023	增加／(減少)	
	百萬港元	百萬港元	百萬港元	%
香港*	9,125	8,641	484	5.6
中國內地	1,818	2,232	(414)	(18.5)
澳洲	2,224	481	1,743	362.4
印度*	202	124 <sup>#</sup>	78	62.9
台灣地區及泰國	80	102	(22)	(21.6)
企業	(459)	(498)	39	7.8
	<b>12,990</b>	<b>11,082</b>	<b>1,908</b>	<b>17.2</b>

<sup>#</sup> 印度的298百萬港元一次性收入已重新分類至影響可比性項目，與2023年全年業績呈報方式保持一致

\* 不包括以下的影響可比性項目：

- 香港：出售亞皆老街物業的28百萬港元收益，除稅後為23百萬港元(2023年為105百萬港元，除稅後為88百萬港元)及海逸坊商場零售部分的33百萬港元重估虧損(2023年為零)
- 印度(哈格爾電廠)：確認一次性收入106百萬港元，為收回對過往年度營運煙氣脫硫機組所產生的額外成本的補償(2023年的一次性收入為298百萬港元，是關於延遲付款費及額外容量費)

- ✦ **香港**：反映了准許利潤因進行資本投資導致較高的**管制計劃**固定資產平均淨值而增加
- ✦ **中國內地**：**核電**業務因大亞灣和陽江核電站於2024年上半年計劃停運大修影響發電量，導致盈利下跌；**可再生能源**資產盈利穩定，這是由於懷集項目的水資源增加，以及尋甸二期風電項目及揚州公道太陽能光伏項目分別於2023年3月及9月開始投入運作所帶來的貢獻，部分被金昌太陽能光伏項目和乾安風電項目因上網電量削減的情況增加而導致發電量下降所抵銷；**燃煤**項目貢獻因國華項目電價下跌而減少
- ✦ **澳洲**：**能源**業務貢獻增加，是由於較高的實現價格，以及Mount Piper電廠隨著煤炭供應有所改善而帶動更高的發電量；**客戶**業務表現因能源採購較去年有效而有所改善，部分被在加劇的市場競爭中給予零售客戶更多折扣所抵銷
- ✦ **印度**：Aprava Energy業績上升，主要受惠於**哈格爾電廠**電價上升及**輸電**項目的電價修訂；來自**可再生能源**項目的貢獻穩定
- ✦ **台灣地區及泰國**：中電所佔**和平**電廠利潤減少，這是由於能源電價下跌、於2024年更多的計劃停運大修，及電廠於4月地震期間的短暫停運；**Lopburi**太陽能光伏電站表現維持穩定

## 財務開支淨額、稅項、折舊及攤銷

	2024	2023	增加／(減少)	
	百萬港元	百萬港元	百萬港元	%
香港	4,495	4,127	368	8.9
中國內地	696	735	(39)	(5.3)
澳洲	1,697	1,084	613	56.5
其他	22	20	2	10.0
	<b>6,910</b>	<b>5,966</b>	<b>944</b>	<b>15.8</b>

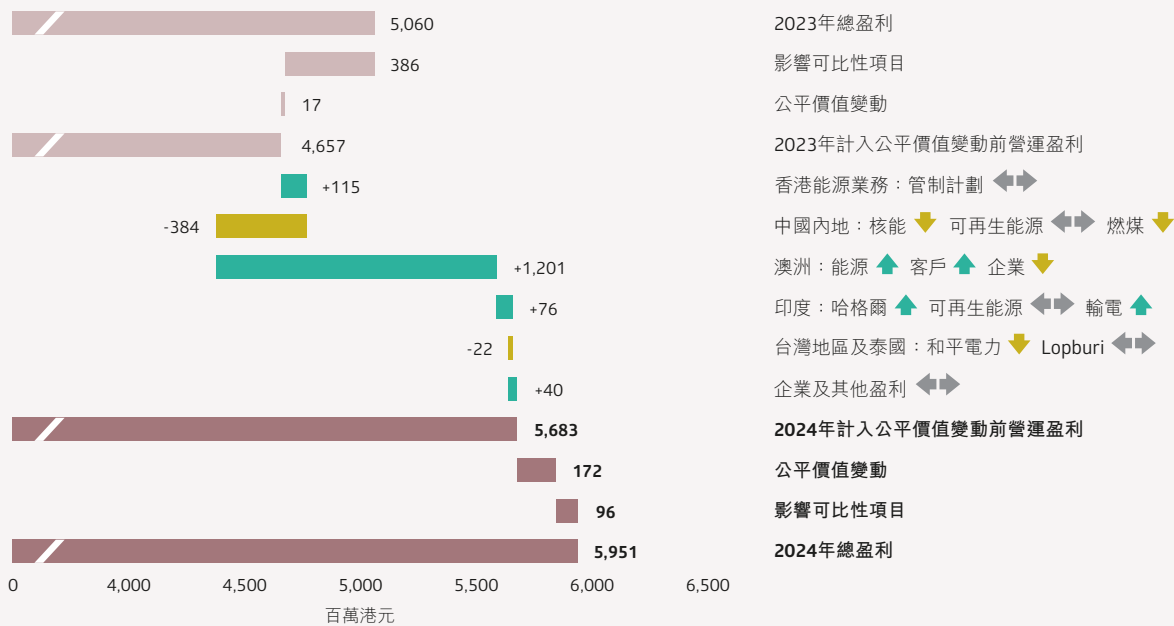
- ✦ **香港**：利息增加因利率上升及對營運資產作融資的貸款餘額增加；稅項增加主要是由於應課稅溢利上升
- ✦ **中國內地**：再融資的利率下跌及平均貸款餘額下跌導致利息減少；盈利下跌導致利得稅減少
- ✦ **澳洲**：折舊及攤銷上升是由於2023年對雅洛恩電廠的停運成本及額外資產停用開支予以資本化；稅項增加與2024年客戶及能源業務營運表現均有所改善一致

## 財務業績分析(續)

### 公平價值變動

- ◆ 主要與EnergyAustralia沒有應用對沖會計的遠期能源合約所產生的有利的公平價值變動有關
- ◆ 有利的公平價值變動，主要是由於價外遠期能源合約陸續到期，部分被遠期電價上升對遠期能源合約的淨出售持倉的影響所抵銷

### 股東應佔盈利





## 財務狀況分析

	2024年	2023年	增加／(減少)	
	6月30日	12月31日	百萬港元	%
	百萬港元	百萬港元	百萬港元	
固定資產、使用權資產和投資物業	165,657	161,663	3,994	2.5
商譽及其他無形資產	12,589	12,854	(265)	(2.1)
合營企業及聯營權益	21,062	21,898	(836)	(3.8)
衍生金融工具資產 <sup>#</sup>	3,087	2,250	837	37.2
衍生金融工具負債 <sup>#</sup>	(3,130)	(3,377)	247	7.3
衍生金融工具淨負債	(43)	(1,127)	1,084	96.2
應收賬款及其他應收款項	17,867	13,650	4,217	30.9
應付賬款及其他負債	19,968	20,306	(338)	(1.7)
銀行貸款及其他借貸 <sup>#</sup>	61,765	57,515	4,250	7.4
減：銀行結存、現金及其他流動資金 <sup>^</sup>	(2,947)	(5,204)	2,257	43.4
淨債務	58,818	52,311	6,507	12.4

<sup>#</sup> 包括流動及非流動部分

<sup>^</sup> 包括短期存款、限定用途現金及現金及現金等價物

### 固定資產、使用權資產和投資物業 商譽及其他無形資產

	固定資產、 使用權資產 和投資物業 百萬港元	商譽及 其他 無形資產 百萬港元	
於2024年1月1日的結餘	161,663	12,854	
添置	5,387	173	
收購新總部	3,705	-	✦ 香港：投資41億港元於電力業務，主要用於在4月開始投入運作的龍鼓灘發電廠的燃氣發電機組D2、發展／提升輸配電網絡、潔淨能源專線系統的增容工程、建立變電站和持續安裝智能電錶；完成啟德新總部的收購(37億港元)
折舊及攤銷	(4,206)	(348)	✦ 中國內地：推進一步系列可再生能源項目的投資，包括三都二期和博白的風場項目，以及宜興和淮安南閘的太陽能光伏項目，合共5億港元
匯兌差額及其他 <sup>#</sup>	(892)	(90)	✦ 澳洲：8億港元添置主要用於發電機組的資本工程(主要為雅洛恩電廠和Mount Piper電廠)及增添營運數碼化的軟件
於2024年6月30日的結餘	165,657	12,589	

<sup>#</sup> 澳元及人民幣貶值及出售固定資產

### 合營企業及聯營權益

- ✦ 中國內地：權益減少主要為期內核電項目宣派股息和人民幣折算虧損(300百萬港元)
- ✦ 印度：權益增加為本期應佔Apraava Energy業績(310百萬港元)

## 財務狀況分析(續)

### 衍生金融工具

衍生金融工具主要用於對沖外匯、利率及能源價格風險。於2024年6月30日，此等衍生工具的公平價值淨虧損為43百萬港元，這代表此等合約若於期終平倉，集團將要支付的淨額。

- ◆ **香港**：交叉貨幣利率掉期衍生工具負債減少，主要是由於在結算被對沖的日圓中期票據時，對相應的價外掉期合約進行平倉，部分被從交叉貨幣利率掉期中收取的日圓所錄得的貶值所抵銷
- ◆ **澳洲**：遠期能源合約衍生工具資產增加，這是由於遠期價格較去年年底上升，EnergyAustralia的能源購買合約因此錄得公平價值收益(+15億港元計入權益賬)，部分增幅被能源出售合約錄得的公平價值虧損(-7億港元扣除損益賬)以及期內對能源合約的結算所抵銷

	面值		衍生工具 資產/(負債)	
	2024年 6月30日	2023年 12月31日	2024年 6月30日	2023年 12月31日
	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元
遠期外匯合約	26,763	29,093	(70)	(147)
利率掉期及交叉 貨幣利率掉期 能源合約*	33,671	31,915	(1,673)	(2,069)
現金流量對沖			2,333	1,594
不符合對沖會計			(633)	(505)
			<b>(43)</b>	<b>(1,127)</b>

\* 集團在日常業務營運中，為對沖能源價格波動的風險而使用衍生金融工具。於2024年6月30日，未結算的能源衍生工具的總面值為電力174,544百萬度(2023年12月31日為220,161百萬度)、原油11百萬桶(2023年12月31日為11百萬桶)及天然氣3,117兆兆焦耳(2023年12月31日為2,407兆兆焦耳)。

### 應收賬款及其他應收款項 應付賬款及其他負債

- ◆ **香港**：應收賬款上升(+17億港元)，主要是由於夏季較強的電力銷售；應付款項減少(-14億港元)，這是由於支付D2機組的資本性開支負債及支付年終撥備(如年度賞金)，部分被收購新總部的餘下應付代價所抵銷(3億港元)
- ◆ **中國內地**：應計國家可再生能源項目補貼款項上升，這是由於此等款項通常於下半年收取，另外，來自陽江核電的應收股息增加及用於建設可再生能源項目的按金亦有所上升；應付款項結餘保持在相約水平，與穩定的營運表現相符
- ◆ **澳洲**：零售應計收入上升，主要是冬季天然氣銷售增加所帶動；2024年6月的批發市場現貨價格較2023年12月為高，以致能源業務的發電應計收入及客戶業務的電力採購應付款項均有所上升；另外，電力及天然氣網絡應計費用增加及於2024年6月收取昆士蘭州政府為減輕客戶財政壓力而提供的下半年電費回扣預收款，亦導致應付款項上升，部分增幅被2024年上半年綠色負債的結算所抵銷

## 現金流量分析

	6月30日止6個月	
	2024	2023
	百萬港元	百萬港元
<b>自由現金流</b>		
來自營運的資金	<b>9,989</b>	7,500
減：已繳所得稅	<b>(1,070)</b>	(1,654)
減：已付財務開支淨額	<b>(1,260)</b>	(1,221)
減：已付維修資本開支	<b>(1,025)</b>	(529)
加：合營企業及聯營股息	<b>1,343</b>	1,072
	<b>7,977</b>	5,168
出售權益所得款	-	1,623
<b>資本性投資</b> (不包括維修資本開支)		
管制計劃資本開支	<b>(6,094)</b>	(4,949)
增長性資本開支	<b>(454)</b>	(415)
資產收購	<b>(2,692)</b>	-
其他 <sup>#</sup>	<b>(71)</b>	(253)
	<b>(9,311)</b>	(5,617)

<sup>#</sup> 包括投資於合營企業及添置無形資產

- 香港**：管制計劃業務的營運流入有所改善(+7億港元)，主要是由於基本電費收入上升及售電量增加，部分被少收回的燃料成本(2023年為收回部分少收取的燃料成本)所抵銷；已繳所得稅因繳納時間改變而減少(+6億港元)
- 中國內地**：來自核電聯營的股息維持穩健，附屬公司營運現金流量保持穩定；於2023年收取出售防城港合營企業的16億港元所得款不再重現
- 澳洲**：營運現金流量上升(+21億港元)，這是由於客戶及能源業務營運表現均有所改善及有利的營運資金變動，當中包括於6月收取昆士蘭州政府為合資格客戶提供的電費回扣預收款
- 資本性投資**：主要包括發電機組的資本工程、提升／發展香港電網相關基建，以及建設中國內地可再生能源項目的增長性資本開支；2024年為新總部支付27億港元



## 融資及資本資源

2024年上半年，中電維持穩健的財務基礎，繼續推動減碳投資。集團透過多元化、可持續、具成本效益的資金來源，儘管期內經濟形勢不明朗且利率波動，集團各業務單位適時有序地完成融資活動，確保營運資金充裕。中電憑藉充足的儲備及優越的投資級別信用評級，在財務上保持高度靈活，以把握能源轉型帶來的新增長機遇及應對意外情況。

為確保財務狀況持續健全，集團繼續秉持審慎的理財方針，嚴格檢視流動資金、風險狀況及市場環境，並積極主動識別及緩解風險。

集團的流動資金水平維持穩健，截至6月30日，集團備有273億港元的未提取銀行貸款額度及29億港元的銀行結餘；中電控股於6月底則持有119億港元的流動資金。預期集團全年的流動資金將維持在高水平，並會獲得來自附屬公司、合營企業及聯營的派息收入及資金流入。

於2024年上半年，中華電力取得了合共53億港元的貸款額度，用作再融資及支持業務需要。其中包括37億港元與減排表現掛鈎的兩年期銀行貸款額度、10億港元的一年期銀行貸款額度，以及625百萬港元的三年期私人配售債券。所得款項已悉數掉期為浮息債務。

青山發電有限公司(青電)根據《氣候行動融資框架》，以具競爭力的息差取得48億港元的一年期及兩年期能源轉型貸款額度作再融資。青電亦發行了70百萬美元(548百萬港元)的三年期定息私人配售債券，為龍鼓灘發電廠新投產的D2燃氣發電項目的現有銀行貸款作再融資。上述能源轉型債券所得的款項已掉期為浮息港元貸款。青電另取得720百萬港元與減排表現掛鈎的兩年期銀行貸款額度。

7月，中華電力於澳洲市場首次發行500百萬澳元(26億港元)的三年期公債，為香港商業機構首次在澳洲發行袋鼠債券，標誌着融資的新里程。是次債券分兩批次發行，包括350百萬澳元(18億港元)的三年期浮息債券，按三個月銀行票據掉期利率加0.85%計算；以及150百萬澳元(791百萬港元)的三年期定息債券，按5.1%的年化利率計算。透過發行袋鼠債券，中華電力首次將其在債務資本市場的融資活動拓展至澳洲當地公開市場，進一步擴闊公司的融資選擇，增強抵禦潛在市場波動的能力。是項債券發行所得款項已掉期為港元浮息債務。

中華電力及青電均設立了中期票據發行計劃，分別可發行總額最高達45億美元及20億美元的債券。截至6月30日，中華電力及青電已分別發行面值總額約238億港元及100億港元的票據。

EnergyAustralia維持充裕的流動資金，並於4月償還了336百萬澳元(17億港元)的股東貸款本金及應計利息。另外，EnergyAustralia為400百萬澳元(21億港元)的銀行擔保貸款額度進行再融資，並安排了350百萬澳元(18億港元)的三年期營運資金貸款額度。

中電中國於2月以有利的市場息率，獲得人民幣25億元(27億港元)的兩年期無追索權循環貸款額度，支持於中國內地發展新的可再生能源項目。有關的貸款額度將分批生效。中電中國亦以具競爭力的息率，為一個風電項目取得人民幣560百萬元(599百萬港元)的在岸無追索權項目貸款額度。

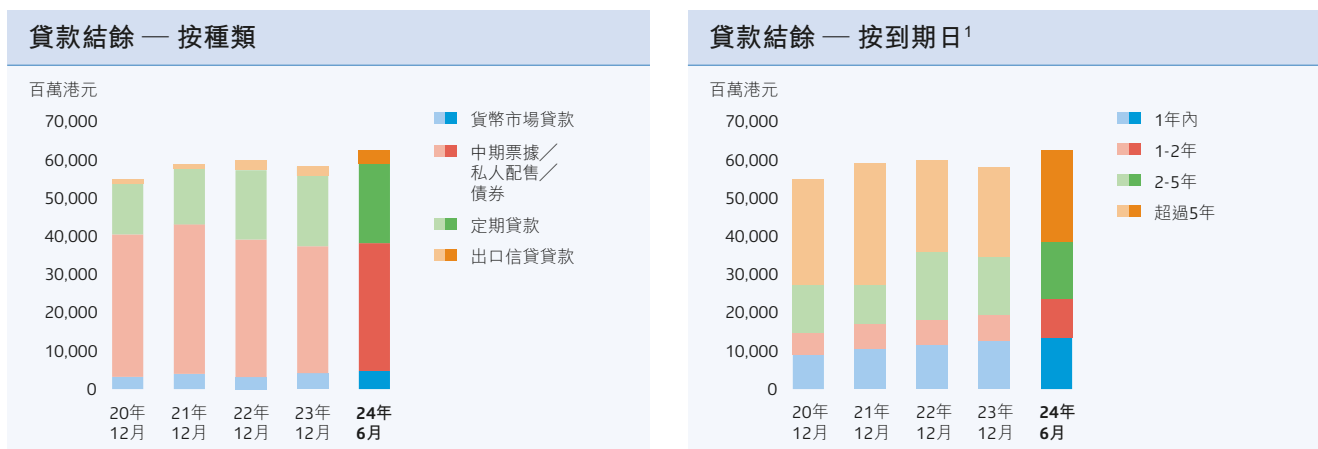
於2024年6月底，集團的淨負債對總資本比率為34.0%，於2023年底為31.6%。集團不含永久資本證券的定息債務佔總債務52%，而包含永久資本證券的定息債務佔總債務為54%。集團於六個月前的相關比率分別為57%及60%。截至2024年6月30日止六個月，來自營運的資金(FFO)利息倍數為9倍，2023年同期則為7倍。

## 2024年6月30日的債務狀況

	中電控股 百萬港元	中華電力 百萬港元	青電 百萬港元	其他 附屬公司 百萬港元	中電集團 百萬港元
可用貸款額度 <sup>1</sup>	11,200	35,527	26,117	16,218	89,062
銀行貸款及其他借貸	15	29,477	22,557	9,716	61,765
未提取貸款額度	11,185	6,050	3,560	6,502	27,297

附註：

1 就中期票據計劃，可用貸款額度僅計算截至2024年6月30日止已發行債券的金額。EnergyAustralia的可用貸款額度不包括一項預留作擔保的額度。



附註：

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

## 信用評級

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。4月，穆迪確認EnergyAustralia的Baa2信用評級，前景被評為穩定。截至本報告日期為止，集團各主要公司的信用評級如下：

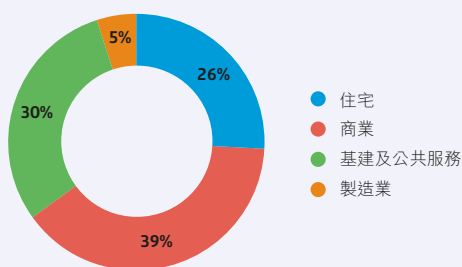
	中電控股		中華電力		青電		EnergyAustralia
	標準普爾	穆迪	標準普爾	穆迪	標準普爾	穆迪	穆迪
長期信用評級	A	A2	A+	A1	AA-	A1	Baa2
前景	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定
短期信用評級	A-1	P-1	A-1	P-1	A-1+	P-1	-

## 香港

2024年上半年，中華電力售電量上升至16,743百萬度，較2023年同期增加2.6%。隨著香港經濟復甦步伐加快，加上天氣較熱，帶動大部分客戶類別的用電需求增加。2024年首六個月按客戶類別計算的售電量與去年同期相比的變化載列如下：

	按客戶類別劃分的本地售電量	增幅／(減幅)
住宅	4,375百萬度	3.8%
商業	6,610百萬度	2.0%
基建及公共服務	4,995百萬度	2.8%
製造業	763百萬度	(0.1%)

### 佔本地總售電量(百分比)



中華電力按於1月生效的2024年至2028年發展計劃，滿足本港的電力需求，致力提供穩定可靠、價格合理及較低碳能源以支持香港持續發展。

### 進一步提升供電可靠度

中華電力作為基本服務的提供者，深明安全可靠的電力供應對香港至關重要，並充分理解近期電壓驟降及停電事故對部分客戶造成的不便。中華電力一直維持99.999%的供電可靠度，並且不斷求進，提升供電可靠度，與客戶適時溝通。當發生事故時，我們將竭盡所能，盡快恢復供電。除了全力配合政府，就供電系統的管理作全面檢討外，我們正推行一系列全面的短、中和長期措施，以減少電力事故。假若供電中斷，我們會加快處理，縮短復電所需時間，以減低對公眾帶來的影響。

### 確保能源價格合理

隨著國際燃料價格持續回軟，中華電力於上半年把平均淨電價下調1.6%，並貫徹審慎控制成本及採用多元化燃料來源的策略，致力確保客戶的能源費用維持在合理水平。

此外，中華電力透過「中電社區節能基金」，推出一系列措施扶助弱勢社群，減輕長者、低收入家庭及劏房戶的能源費用負擔。2024年，基金撥款逾2億港元以推出多項計劃，當中除了提供5,000萬港元的電費資助外，還有撥款5,800萬港元的「中電消費券計劃」，藉此刺激消費，支持中小企業，及推廣減碳節能。

### 邁向較低碳能源

中華電力繼續投資電力基建以配合香港減碳。在龍鼓灘發電廠新建的600兆瓦聯合循環燃氣渦輪發電機組D2已於4月投產，配合青山發電A廠四台燃煤機組中的三台在今年上半年退役，涉及發電容量合共1,050兆瓦，以進一步加強中華電力供應較低碳電力的能力。潔淨能源專線系統的增容工程持續推進，在未來兩年提升連接香港與內地的架空輸電線路，工程完成後可為香港引進更多零碳能源。

中華電力在2018年至2025年間為所有客戶安裝智能電錶，有關項目已接近最後階段。截至6月底，已接駁逾244萬個智能電錶，讓客戶掌握用電情況，同時獲享多項更智能和更個人化的電力服務，足證中華電力持續推進數碼化服務的努力。

可再生能源的發展有助促進香港減碳。由「中電社區節能基金」撥款的「中電陽光社區計劃」於1月推出，以資助學校及非政府機構安裝太陽能發電系統，每戶上限為10萬港元。另一方面，更多客戶透過中華電力的「可再生能源上網電價」計劃，獲資助安裝可再生能源發電系統。截至6月底，獲審批的可再生能源發電容量已增至391兆瓦，相當於96,500個家庭一年的用電量。



- 中電源動與希慎興業有限公司(希慎)合作探討為希慎位於銅鑼灣的物業實施一系列創新能源管理方案，旨在把該區打造成可持續發展的低碳社區。圖中所示為兩家公司在中電控股首席執行官蔣東強(後排右二)及希慎執行董事及首席營運總監呂幹威先生(後排左二)見證下，簽署合作備忘錄。

中華電力繼續提供多元化的服務和方案，協助工商客戶提高能源效益及減少業務營運的碳排放。今年4月，中華電力、微軟及數據中心營運商AirTrunk宣布簽訂香港最大宗的可再生能源證書協議，採購指定可再生能源項目所產生的電力，以支持微軟在2025年前達到100%使用可再生能源的目標。在此之前，AirTrunk與中華電力亦曾合作，採用中華電力於新界西堆填區的堆填沼氣發電項目產生的可再生能源電量，配對微軟的數據中心所耗用的電量。

中電源動推出全面的能源基建及方案，涵蓋可再生能源、供冷、儲能、建築物能源管理等，加強支援客戶減碳。今年5月，中電源動與希慎興業有限公司(希慎)簽署合作備忘錄，在創新能源管理方案方面探討合作機會，包括擬建分佈式區域供冷系統，為希慎提升其商業組合內供冷設備的能源效益並優化應用。此外，雙方正研究以創新形式增加電動車充電設施，致力將銅鑼灣打造成更可持續發展的低碳社區。

今年6月，中電源動宣布一項與香港城市大學合作的計劃，於校園內安裝高效能雙面太陽能板，讓大學可在最符合成本效益的情況下推動使用可再生能源。這計劃採納「能源服務一體化」模式，客戶在項目前期毋須支付安裝成本，透過月費計劃，便可利用產電量較傳統太陽能板高出約10%的先進技術，每年減少約450公噸碳排放。

此外，中華電力、中電源動與房地產私募基金管理公司基滙資本簽署合作備忘錄，中華電力將為基滙資本旗下物業探討能源管理方案，以具成本效益的方式提升能源效益。

電氣化是香港交通運輸業推行減碳的關鍵。為配合香港爭取在2050年前達致車輛零排放的目標，中華電力作出主導，致力為本地電動車生態圈的發展作出貢獻，推動本港的私家車及商用車輛更廣泛採用電動車。有關中電致力推行電動出行的更多資訊載於第22頁。



展  
望

中華電力將繼續貫徹承諾，專注推行一系列全面措施提升供電可靠度，包括配合政府就電力系統進行長遠檢討，以及為香港提供更多零碳能源。

中華電力將按新的五年發展計劃作出重大基建投資，銳意提升電力服務質素和供電可靠度，同時確保適時供應充足的能源，以配合香港政府施行政策目標，包括加速發展新市鎮及新發展區（如北部都會區）的基建設施和房屋項目。

香港政府最近就加強保護關鍵基礎設施電腦系統安全提出立法框架，當中涵蓋多個行業，包括能源業。網絡威脅不斷演變，中華電力將就有關新方針致力與政府緊密合作。

隨著減碳、數碼化和電氣化為電力行業帶來變革，中華電力和中電源動將更加專注應對客戶不斷變化的能源需要，協助香港邁向更智能化和更可持續發展的未來。

香港擁有世界級供電網絡是數十年來長期投資的成果。今年適值大亞灣啟用三十周年誌慶，亦是中電與南方電網在青電締結合作夥伴關係的十周年。兩大里程碑不單標誌著值得我們慶祝的成就，更啟示了籌劃未來的重要性。

## 中國內地

中電中國上半年的零碳能源業務營運保持穩健，並繼續擴大可再生能源投資，以支持國家邁向低碳經濟。

位於廣東省的大亞灣及陽江核電站（陽江）繼續提供安全可靠的電力，儘管期內有較多計劃大修工程，使發電量較去年同期下降。大亞灣兩台發電機組於1月及6月成功完成計劃停運大修後，已如期恢復運行。這項大型維修工程對確保大亞灣投入運作30年後，能夠繼續提供安全可靠的零碳能源至關重要。陽江營運已踏入第十年，因此於上半年有較多計劃停運維修，令輸出量有所下降。

中電中國可再生能源資產的發電量錄得輕微上升，太陽能和水力發電的輸出量均有增長，主要受惠於江蘇省新建的74兆瓦揚州公道太陽能光伏電站的貢獻，以及華南地區的水資源改善，使位於廣東省的懷集水電站有所得益。然而，中國東北部削減上網電量情況增加，限制了吉林省內風電項目和甘肅省金昌太陽能光伏電站的輸出量，抵銷了部分增長。

煤電市場競爭激烈，導致電價下降，中電中國持有少數股權的燃煤資產所帶來的貢獻遜於去年同期，不過部分跌幅被燃料價格趨於穩定所抵銷。

## 維持減碳動力

今年上半年，中電中國的可再生能源發展維持強勁勢頭，發電容量合共300兆瓦的太陽能及風能項目建造工程相繼展開，包括位於貴州省的100兆瓦三都二期風場，以及兩個分別位於江蘇省宜興和淮安南關、發電容量各最高達100兆瓦的太陽能項目。同時，在廣西壯族自治區的150兆瓦博白風場工程亦按計劃推進，預計將於2025年上半年投產。

中電中國憑藉不斷壯大的可再生能源組合，更具實力直接向企業提供可持續能源方案。作為佐證，中電中國與一家大型軟件公司簽署為期十年的合約，透過「綠色電力證書」為其供應可再生能源，是中電中國迄今按收入計算最大金額的「綠色電力證書」合約。

中電中國所有正在發展的風場及太陽能光伏電站均為「平價上網」項目，無需依賴國家補貼營運。就舊有的可再生能源項目，截止6月底，中電中國的可再生能源附屬公司應收國家補貼金額累計為2,714百萬港元，而六個月前為2,426百萬港元。

中電源動繼續在大灣區擴展業務，把握商機，致力提供「能源服務一體化」方案。今年5月，中電源動與一家總部設於香港的紡織公司簽署協議，為其廣州分部提供製冷服務。中電源動將根據一項為期十年的合約，為客戶建造一個大型製冷能源站，取代客戶現有的設備。新建的製冷能源站將為公司廠房和宿舍供應冷水，從而改善供冷質素及提高能源和水效益，並能減少二氧化碳和其他污染物的排放。



中電中國將繼續專注把握可再生能源領域的機遇，保持發展新項目的勢頭，當中多個大型項目已踏入最後審批階段，預計將於下半年動工。這些項目包括位於廣西壯族自治區的160兆瓦風場和位於山東省兩個發電容量合共531兆瓦的風場。中電中國已經蓄勢待發，可於中期內將可再生能源組合的規模擴大一倍，以更強實力支持中央政府在2030年前實現碳達峰，及於2060年前達至碳中和的雙碳目標。

此外，中電中國將尋求達成更多長期的企業購電協議及「綠色電力證書」合約，以滿足企業對低碳能源日益增長的需求，並進一步加強可再生能源的投資。核電資產順利完成大規模維修項目後，可望維持穩定貢獻，為中電中國提供穩健的財務基礎，在能源轉型過程中發揮更強大的作用。

隨著中國經濟繼續向減碳目標進發，中電源動將透過提供能源基建及能源管理方案，支持更多大灣區的企業及社區邁向低碳轉型。

## 澳洲

今年上半年，EnergyAustralia儘管面對批發電價波動及市場競爭激烈，仍持續改善發電及零售業務的表現，增加了對集團的財務貢獻。

### 加強發電業務表現

EnergyAustralia旗下電廠生產的電力錄得較高的實現售電價格，使能源業務利潤改善。維多利亞州雅洛恩電廠繼續進行為期多年的維修計劃，預計年底前將大致完成。

新南威爾斯州的Mount Piper電廠去年與燃料供應商簽署一份新協議，獲得多個煤礦場供貨，優化了煤炭供應，使電廠的發電量增加。供應商還改善了採礦作業，令供煤量提高。



- 中電中國的可再生能源發展維持強勁勢頭，預計在未來幾個月內將有多個大型項目開始動工。圖中所示為位於雲南省的尋甸二期風場。

於第二季度，可再生能源發電量減少及「全國電力市場」的其他電廠停運，尤其在新南威爾斯州，因而刺激批發電價大幅飆升，有關市況加上EnergyAustralia的發電資產表現改善，使其能源業務的營運盈利上升。隨著部分價格較低的遠期能源銷售合約已經結算，EnergyAustralia亦錄得公平價值收益，但部分被遠期能源價格上升對未到期銷售合約的影響而有所抵銷。

### 專注提供具競爭力且價格可負擔的能源服務

EnergyAustralia一向以提升客戶滿意度作為首要的經營方針。零售能源市場競爭加劇，導致EnergyAustralia在2024年6月的客戶數目較2023年12月下跌幅了23,200個，相等於約1%，但客戶流失率仍優於市場平均水平，而客戶滿意度評分亦有所提升，體現了EnergyAustralia對客戶服務的承諾。

由於許多澳洲家庭仍然面對生活開支壓力，EnergyAustralia繼續透過EnergyAssist計劃，向更多零售客戶提供折扣以及靈活的繳費計劃。截至6月30日，受惠於該計劃的客戶數目增至逾57,200個，而澳洲政府推出的能源援助措施預期將有助客戶紓緩下半年的財務壓力。

儘管EnergyAustralia面對能源用量減少及壞賬開支增加，但由於採購能源以供應零售客戶的效率提升，EnergyAustralia的客戶業務盈利有所改善。

EnergyAustralia致力為客戶提供具競爭力且價格可負擔的能源服務，並於7月參照能源監管機構設定的基準零售電價，相應調低了選用預設服務計劃客戶的電價。

### 提供靈活容量配合能源轉型

EnergyAustralia繼續加強開發靈活發電容量項目，使能源供應組合更多元化，以支持邁向低碳能源轉型。於6月開始投入商業運行的Tallawarra B電廠，是新南威爾斯州十多年來首座新建的燃氣發電廠。該320兆瓦快速啟動的調峰發電廠提供可調度容量，能快速應對電力需求的變化，在更多可再生能源併網的情況下增強供電可靠性。毗鄰的Tallawarra A燃氣電廠計劃於今年進行升級工程，將發電容量由440兆瓦提高至480兆瓦，以提供更多的靈活能源配合市場需求。

儲能系統可提供靈活的發電容量，有助電網達致電力供求平衡。EnergyAustralia已獲批准在維多利亞州擬建容量達350兆瓦／1,400千度電的Wooreen電池儲能系統，及將之接駁至電網。在南澳州Hallett電廠擬建容量達50兆瓦／200千度電的電池系統亦已獲豁免申請規劃審批。

與此同時，位於昆士蘭州250兆瓦／2,000千度電的Kidston抽水蓄能系統繼續施工，預計將於2025年投產。EnergyAustralia透過與該系統的擁有人Genex Power簽訂購電協議，可從中獲取靈活發電容量。

EnergyAustralia亦繼續研究在新南威爾斯州Mount Piper電廠旁邊發展大型電池系統，以及在Lake Lyell發展抽水蓄能系統的可行性，該抽水蓄能系統最近被州政府指定為支持能源轉型的六個關鍵州級大型基建項目之一。

### 展望

EnergyAustralia將繼續致力提升發電表現，為客戶提供具競爭力且價格可負擔的零售能源服務。繼上半年業績取得良好進展，EnergyAustralia將再接再厲，務求持續改善對集團的財務貢獻。

此外，EnergyAustralia將繼續向客戶提供支援，協助他們紓解在生活成本上持續面對的壓力；同時繼續善用現有發電設施提供可靠的電力服務，並發展新的靈活發電容量，以支持澳洲能源市場在關鍵的減碳旅程繼續邁進。

### 印度

Apraava Energy在2024年的財務和營運表現保持強勁。為滿足印度日益增長的能源需求，並支持國家減碳，該合資企業大力發展可再生能源、輸電、智能電錶及通訊系統(AMI)等項目，進一步鞏固在印度低碳能源經濟的地位。

哈格爾電廠是Apraava Energy旗下唯一仍在營運的燃煤發電資產，一直表現出色，繼續是印度最高效的燃煤電廠之一。此外，Apraava Energy正在探索利用已停運的Paguthan電廠廠址來開發低碳能源項目的可行性。

可再生能源組合營運表現穩健。風資源下降影響了風電項目的發電量，並抵銷了在西部古加拉特邦新建的Sidhpur風場所作的貢獻。這個發電容量達251兆瓦的風場於去年分階段投入運行，至今已98%投產。此外，太陽能發電量則保持穩定。

## 加速能源轉型

2024年上半年，Apraava Energy維持高速增長的步伐，積極把握零碳能源領域的發展機遇，取得多個項目的開發權，包括發展350兆瓦的可再生能源容量、鋪設接近200公里輸電纜，以及安裝超過170萬個智能電錶。

Apraava Energy成功投得位於西北部拉賈斯坦邦的一個300兆瓦太陽能光伏電站項目，預期相關購電協議亦快將落實，建造工程將於今年下半年展開。2024年5月，Apraava Energy亦成功投得在同一邦份的另一個50兆瓦太陽能項目，預計收到批函後，將於下半年動工。此外，Apraava Energy去年獲得的兩個項目亦陸續動工，包括在拉賈斯坦邦的250兆瓦太陽能光伏電站，以及在卡納塔克邦的300兆瓦風場，這兩個項目均已簽訂購電協議。

要把新增的可再生能源發電量接駁至電網，以及推動印度加速能源轉型，建立完善的輸電基建至為關鍵。Apraava Energy憑藉兩項輸電資產的卓越表現，繼續探索發展更多輸電項目，並於3月成功投得拉賈斯坦邦跨邦輸電項目的開發權，鋪設接近200公里的輸電纜和興建一個6,000兆伏安的變電站，建造工程將於今年下半年展開。此外，Apraava Energy於2023年在同一邦份奪得另外兩個項目，包括鋪設合共250公里的輸電纜和興建一個2,500兆伏安的變電站，其建造工程繼續推進，預計將於2025年投入服務。Apraava Energy於今年2月接收一個在2023年投得的跨邦份輸電項目，並計劃於年內在中央邦展開建造工程，包括鋪設約40公里的輸電纜及興建3,000兆伏安的變電站。

Apraava Energy逐步成為印度AMI項目市場的一個主要發展商，至今已成功投得四個項目合約，為印度全國480萬個家庭安裝智能電錶。當中包括於2月簽署在西孟加拉邦安裝逾77萬個智能電錶的合約，以及於5月簽署在喜馬偕爾邦(Himachal Pradesh)安裝93萬個智能電錶的合約，兩個項目的安裝工程將於下半年展開。在阿薩姆邦和古加拉特邦的另外兩個AMI項目也取得進展，Apraava Energy於2025年將為兩個邦份提供合共逾300萬個智能電錶，至今已安裝392,000個智能電錶。

Apraava Energy現時持有印度政府根據「2017年一般財政規則」於2021年12月授予的許可註冊證，以獲准參與政府機構舉行的投標。該註冊證將於今年12月到期失效，Apraava Energy為此已遞交續辦新證申請。

### 展望

Apraava Energy的低碳能源組合正在不斷壯大。印度現屆政府在大選中成功連任後，電力行業繼續肩負推動印度經濟增長的重任，Apraava Energy正在探索機遇，在可再生能源、輸電和AMI項目領域發展，以支持印度能源轉型。

Apraava Energy的項目儲備不斷增加，已具有優勢，將於中期大幅擴展可再生能源組合，以更強實力支持印度政府實現於2030年前把可再生能源發電資產增加50萬兆瓦和於2070年前達至碳中和的目標。

## 台灣地區及泰國

今年4月，台灣東部發生強烈地震，和平電廠暫停發電操作，幸好電廠沒有工作人員受傷，電廠經維修後已於5月恢復運作。這次營運中斷無可避免地影響了電廠的財務貢獻。至於泰國的Lopburi太陽能光伏電站，則保持穩定的營運表現。

### 展望

和平電廠將聚焦處理地震對其營運造成的剩餘影響，並加強保障措施，以應對任何未來事故。該電廠亦將探索在廠址附近發展減碳項目及建造大型太陽能設施的可行性。



## 人力資源

截至2024年6月30日，中電集團共聘用8,159名全職及兼職僱員，而2023年同期則為7,879名。在所有僱員中，有5,883名是香港及中國內地的員工，較2023年同期的5,705名有所增加。截至6月30日止的六個月期間，僱員薪酬總額為3,574百萬港元，當中包括退休福利開支331百萬港元，而2023年同期的僱員薪酬總額為3,265百萬港元，包括退休福利開支315百萬港元。

員工是中電最強大的資產之一。中電致力建立一支面向未來的團隊，並營造一個安全、共融的工作場所，讓每位員工都能發揮所長，從而讓我們在快速變化的能源市場中保持增長。

為配合集團減碳及數碼化的首要目標，中電繼續在所有市場加大力度招聘經驗豐富的專才及初級專業人員，並重點招聘及培訓具備工程、業務發展、商業及數碼技能的人才。

中電中國榮獲智聯招聘評為「2023年度最佳僱主」，充分肯定中電中國在提升員工福祉及企業形象所作的努力，也為中電日後在中國進一步擴闊人才市場奠定穩固基礎。

為繼續營造充滿活力的工作文化及引入新的工作方式，中電更新了《價值觀架構》，並舉辦了一系列由上而下、由下而上的聯繫員工活動。為了讓員工體會並在工作中實踐三個核心價值觀：從心關懷、追求卓越和勇於承擔，中電正在進行一項全面的推廣計劃，並將於2024年下半年推出員工聯繫活動、領袖培育計劃及更新相關政策。

為推廣多元、平等及共融的工作文化，中電於5月在香港多個辦事處舉辦首個「多元共融周」。超過一半員工參與以多元共融為主題的工作坊及其他活動，包括性別、殘疾、種族、跨世代員工、家庭照顧等。中電致力支持性別多元化，截至6月30日，女性佔管理層職位的比例已增至30%，而持有工程資歷的女性佔工程人員比例則維持在13%。

## 健康與安全

維持工作場所安全絕對是中電的首要目標。今年上半年，集團繼續採取積極主動和講求協作的方式

管理安全及健康風險，參考員工的意見及營運數據作為減少工傷事故長遠策略的一部分。

根據集團2022年至2024年的健康、安全及環境(安健環)策略，中電繼續專注應對發生機率低但後果卻嚴重的事故風險。集團各業務部門正落實以現代管理方式為指引的安健環措施，建基於從正常工作中學習，及按人與組織安全績效的原則，同時借鑑前線員工的知識及經驗，在各層面推動更完善、更有活力的安全管理。集團根據各業務地區的特定需要訂立有關的指導原則，並為員工提供培訓及學習資源。

中電繼續廣泛應用綜合數碼軟件方案和數據分析，以提升工作場所安全，同時透過數碼化加強風險管理、工作危害分析及變革管理，以及應用人體工學及職業健康措施，提高決策效能。

集團僱員和承辦商的「總可記錄傷害率」及「損失工時傷害率」均較2023年同期輕微上升，反映澳洲發電廠在停運維修期間事故數目略為增加，以及集團整體工作時數減少。

	僱員		僱員和承辦商	
	2024年 1月至 6月 <sup>2</sup>	2023年 1月至 6月 <sup>1,2</sup>	2024年 1月至 6月 <sup>2</sup>	2023年 1月至 6月 <sup>1</sup>
損失工時 傷害率	0.15	0.03	0.11	0.07
總可記錄 傷害率	0.26	0.08	0.21	0.16

附註：

- 2023年的數字已予修訂，以反映三宗事故的重新分類以及工作時數的輕微調整。
- 根據全球報告倡議組織的標準，「損失工時傷害率」及「總可記錄傷害率」數字只反映與工作有關的傷害，與工作相關的健康損害和通勤相關的傷害並不包括在內。2024年1月至6月並無錄得與工作相關的健康損害個案(2023年1月至6月錄得兩宗)<sup>1</sup>。2024年1月至6月並無錄得與工作相關的通勤傷害個案(2023年1月至6月錄得一宗)。

泰國 Lopburi 太陽能光伏電站於今年6月發生一宗涉及承辦商的致命事故，我們對此表示悲痛。電站營運商 Natural Energy Development Co., Ltd. 已就事故展開調查，並承諾將持續提升電站的安全。中電在 Lopburi 只擁有少數權益，並無營運控制權。

中電致力持續改善工作場所的健康和安全，並確保其管治及系統能應對不斷變化的業務需要。集團於今年底前將更新於2025年至2027年推行的策略，以進一步加強安健環管理。

## 環境

中電繼續推行減低空氣污染及改善水資源管理的措施，務求將營運對環境的影響減至最低。

在香港，龍鼓灘發電廠的新燃氣發電機組D2採用最新的聯合循環燃氣渦輪技術，以提升發電效率，並採用選擇性催化還原技術降低氮氧化物的排放，從而減少空氣污染及溫室氣體排放量。

在澳洲新南威爾斯州，EnergyAustralia的Tallawarra B電廠開始運作，該電廠配備高效的發電及污染控制技術，以提升環境表現。電廠安裝的煙羽擴散裝置可減緩廢氣排放的速度，從而消除對進出附近Shellharbour機場航機的安全威脅。此外，在完成於該州份擬建的Lake Lyell抽水蓄能項目的詳細岩土工程勘測，以研究項目對周邊水系統所受的影響後，EnergyAustralia正為該項目準備環境影響評估聲明書，於年底前提交州政府。

中電致力繼續減少業務營運帶來的碳排放及提升環境表現，同時密切監察及應對營運所在地有關法規的轉變。2024年上半年，集團並無錄得引致罰款或遭檢控的環保違規事件。

## 氣候行動

減碳是中電的首要任務，集團加大低碳能源的投資，以進一步減少溫室氣體排放。

中電於今年初完成檢討《氣候願景2050》，提升了減碳目標，把2030年所售電力的溫室氣體排放強度由每度電0.3千克二氧化碳當量收緊至0.26千克二氧化碳當量。其他減碳目標及承諾則維持不變，包括於2040年之前逐步淘汰燃煤發電，以及於2050年底前實現整個價值鏈的淨零溫室氣體排放。

集團的基建投資正好體現其減碳方針。龍鼓灘發電廠600兆瓦燃氣發電機組D2於今年第二季投產，標誌著香港在能源轉型路上向前邁進重要一步。D2機組連同毗鄰550兆瓦D1發電機組，隨著青山發電A廠三台機組退役，將繼續維持可靠供電，並有助降低香港發電方面的碳強度。中華電力持續推進跨境潔淨能源專線系統的增容工程，完成後將可增加香港輸入零碳能源的容量，為本港提供更可持續的能源供應。

中電中國持續推進一系列新的風能及太陽能項目，進一步鞏固在內地可再生能源市場的地位。截至2024年6月底，施工中的可再生能源項目總發電容量為450兆瓦，並將在下半年保持增長勢頭。

EnergyAustralia集中發展多個儲能項目，提供能源轉型所需的靈活發電容量，以維持可靠供電。其中包括維多利亞州的Wooreen電池儲能項目及其他潛在項目，例如新南威爾斯州的335兆瓦Lake Lyell抽水蓄能項目。另一個靈活發電容量項目是已於6月投產的320兆瓦Tallawarra B電廠，該電廠設計成可混合使用天然氣及氫氣發電，以降低排放。

Aprava Energy保持強勁的增長勢頭，除了奪得印度多項可再生能源、輸電和AMI項目的開發權，於古加拉特邦新建的251兆瓦Sidhpur風能項目已經大部分投產。

## 可持續發展表現

香港聯合交易所（香港聯交所）於4月發表新的匯報要求，以緊隨國際可持續發展準則理事會（ISSB）頒布的《國際財務報告可持續披露準則第2號——氣候相關披露》的準則。香港聯交所的《環境、社會及管治報告指引》載錄有關匯報要求，並將於2025年生效。中電是在諮詢過程中提交意見書的公司之一，對滿足有關要求已作好準備。

中電於2023匯報年度，參照ISSB頒布的《國際財務報告可持續披露準則》第1號及第2號，採取額外舉措以更新與集團可持續發展綱領相關的討論。



中電提升公司匯報的水平，旨在讓持份者更深入了解中電業務與可持續發展最密切相關的影響、風險和機遇。我們並就此分為六個重要主題：淨零轉型；能源增長機遇；能源穩定性及可靠度；重視安全、面向未來的團隊；業務抗逆力；以及關顧社群。

中電年報聚焦匯報財務重要主題，而集團業務對人類、環境及經濟的影響，則載於《可持續發展報告》。此外，《可持續發展報告》亦參照於2023年9月發布的自然相關財務披露工作小組的最終建議，對自然相關主題進行討論。中電繼續以持份者為重心，詳細闡述公司如何仔細平衡客戶、員工、合作夥伴及廣大社群的利益和期望。

中電2023年報和《可持續發展報告》連續第六年榮獲「澳大拉西亞年報獎」金獎，標誌著中電的報告質素卓越和匯報全面。中電亦同時榮獲該組織頒發「年度可持續發展報告獎」。集團在可持續發展管理方面不斷求進，亦體現於躋身多個追蹤企業ESG表現及透明度並進行基準比較的國際股份指數，包括道瓊斯可持續發展亞太指數、MSCI所有國家世界ESG廣泛指數、恒生可持續發展企業指數，以及富時社會責任指數。

## 電動出行

交通運輸業佔全球二氧化碳總排放量約四分之一，因此不少人認為電動交通工具是實現低碳經濟的關鍵。電動車日益普及，主要是由於電池續航力提升、充電速度加快等技術改進。以香港為例，道路上有十分之一的汽車是電動車。中電憑藉卓越的電能專業，一直為私人及商用電動車提供可靠和便利的充電基礎設施及服務。

在香港，中華電力透過技術支援及電力方案，提供高質素的電動車充電設施，這對鼓勵駕駛人士轉用電動車非常關鍵。為支持香港政府推出的「EV屋苑充電易資助計劃」，以鼓勵安裝電動車充電基礎設施，中華電力已完成總數約550份已收申請的初步供電容量評估，涵蓋私人住宅樓宇約133,000個停車位。中華電力協助客戶評估其停車場的可用供電容量，並就供電設備升級和電力系統設計方面提供專業意見。中華電力目前的供電網絡可支援有關計劃約八成申請者的充電要求，我們將適時提升容量，以滿足餘下申請者的需求。



■ 中華電力透過技術支援及電力方案，提供優質的電動車充電設施，這對鼓勵駕駛人士轉用電動車非常關鍵。

擴大香港的電動運輸網絡，有賴一個發展蓬勃和高效的生態系統。中華電力與「電動出行同盟」的夥伴加強合作，推動電動商用車的發展。該組織於2023年成立，提供了一個跨界別的知識和技術交流平台，成員包括中華電力、中電源動，以及其他13家來自汽車業界、電動車充電服務及金融領域的公司。

中華電力其中一項創新方案，是現正協助電動車充電營運商兼同盟夥伴中匯智能科技有限公司(中匯智能)增加供電容量。中華電力為中匯智能特別設計的戶外變電站可容納變壓器和開關設備，確保中匯智能的高能耗戶外充電站有充足的供電容量，從而大幅減低相關的時間和成本。預計項目於今年稍後時間投入運作。

電動車市場正進入關鍵的增長階段，中華電力率先探索先進的電網管理技術，以監控及優化電動車充電的電力供應服務，以及靈活充電收費等不同的服務模式。

中華電力亦致力促進香港公共交通工具電氣化，協助實現於2027年底前共700輛電動巴士和3,000輛電動的士投入服務的目標，推動香港在2050年前達致車輛零排放。除了支援電動小巴、的士及渡輪的試驗外，中華電力亦為九龍巴士(一九三三)有限公司提供充電設施的技術支援。截至2024年6月，該公司約80輛電動巴士已投入服務，並計劃將其車隊約4,000輛巴士逐步電氣化。

由中電與提供通訊服務的香港電訊組成的合營企業Smart Charge繼續為客戶在香港住宅屋苑安裝電動車充電基礎設施。截至今年6月底，Smart Charge已為超過9,000個住宅車位安裝相關設施。

在澳洲，EnergyAustralia正按計劃於2024年底前向旅遊和租賃巴士營運商Tropic Wings交付位於昆士蘭州的電動車充電基礎設施項目。該項目將有助Tropic Wings把柴油巴士更換為12輛電動巴士，並配備可擴展的充電基礎設施，以配合Tropic Wings車隊的未來需要。Tropic Wings將藉此獲得充足可靠的電力供應，除了有助促進綠色旅遊的發展，更可減低對環境的影響。EnergyAustralia將透過可再生能源證書，抵銷電動巴士耗用化石原料發電的部分。

## 社會表現

中電致力為業務所在地的社群改善福祉和促進可持續發展。今年上半年，集團投入大量時間和資源推行不同社區活動，主要涵蓋四大範疇：提升社群福祉、支持教育與發展、倡導環境保護，以及推廣文化藝術。

### 建設更美好社區

中電加強集團在各業務地區促進社群福祉及支援有需要人士。在香港，中電撥款5,000萬港元推出「基層家庭電費補助計劃」，以減輕市民的能源開支負擔。該計劃向5萬個有需要家庭提供每戶600港元的電費資助，另外向2萬個劏房住戶每戶提供1,000港元電費資助。

上述計劃是「中電社區節能基金」撥款逾2億港元資助的多項措施之一。該基金還撥款5,800萬港元推出「中電消費券計劃」，於4月向約58萬戶家庭，包括長者及低用電量住宅客戶，每戶派發100港元的消費券，適用於超過2,500個參與計劃的零售商戶及食肆。

此外，中電亦與香港政府民政事務總署、民政事務處以及地區服務及關愛隊伍合作，運用「中電社區節能基金」撥出的950萬港元資助推出「家居電力安全計劃」，為2,000戶家庭提供電力安全檢查及維修服務，惠及長者、殘疾人士、少數族裔家庭和低收入家庭。

中華電力的「和您一起過節」活動已推出十年，透過舉辦愛心探訪、節慶活動、工作坊和導賞團等，服務超過2萬名長者和弱勢社群。今年6月，中華電力為180多名長者舉辦工作坊，向他們展示如何將舊衣服加工改造成手機袋、環保袋及咕咭套。工作坊由中華電力與社福機構融HUB共創空間和聖雅各福群會合作舉辦，旨在鼓勵減廢，同時讓長者緊貼潮流趨勢。

此外，中電在香港和中國內地的員工與家人及社區人士，合作編織了600多件手織品，包括圍巾、帽子、玩偶和手工鞋，並透過中電於2022年開始舉辦的「織織復織織」計劃，派發予資產附近有需要的長者和小孩，向當地社區表達關愛。

EnergyAustralia致力與澳洲原住民和托雷斯海峽島嶼居民共融，提高他們在公司員工、客戶、承辦商或合作夥伴的佔比。為此，EnergyAustralia與招聘服務公司Mob Jobs建立新的合作夥伴關係，以加強招聘和培育來自原住民群體的員工。

今年上半年，EnergyAustralia的員工向慈善機構捐款超過15萬澳元，公司並就此配對捐款，受惠組織包括一家提供在線同伴聊天服務的機構和一家為維多利亞州拉特羅布山谷社區提供預製餐點的機構。EnergyAustralia的員工亦投放約500小時義工服務假期，參與食物賑濟、植樹、捐血等慈善活動。

Apraava Energy推出Empowering Champions of Change計劃，旨在印度培育女性領袖，並改善東北部阿薩姆邦弱勢婦女的生活。該計劃由當地輸電公司Assam Power Distribution Company贊助，Apraava Energy透過與CII Foundation合作，為女性提供培訓，並資助推動成人識字、處理家庭暴力等社區項目。

### 培育下一代

中電以公眾教育活動為基石，促進社區健康成長。期內，集團加強與多方面夥伴的合作關係，推出不同項目培育學生和青年人，同時加深社區人士對能源業和減碳的認識。

在香港，中華電力為《看到的電力》幼稚園教材套製作全新的動畫短片和桌上遊戲，並為其應用程式升級，加強向幼童灌輸有關電力、節能、減廢的知識，以及實踐低碳生活的重要。

與此同時，中華電力透過「校園工程師」計劃，於本學年到訪香港45間中學，向7,500名學生推廣節能，並啟發他們對電力工程專業的興趣。7月，近百名學生參加了中華電力與香港科技大學工學院環球社會中心合辦的活動，透過實習、工作坊和示範，向學生介紹潔淨能源、減碳和節能的知識，藉此提高青少年對科學、技術、工程和數學(STEM)教育的關注和興趣。

「中電新世代·新動力獎勵計劃」再次向克服逆境、力爭上游的傑出青年頒發獎學金。20名中學生除了每人獲得10,000港元的獎學金外，更有機會參與為期一年的師友計劃，由中電員工提供指導及支援。

今年6月，中華電力獲頒發「星級更生伙伴獎」，以嘉許其對懲教署「『招』『職』創未來」計劃的貢獻。該計劃於2022年設立，中華電力安排探訪活動、舉辦職業講座及入職培訓，以及提供實習及就業機會，支援在囚青少年重新融入社會。

中電中國透過一項為期三年的「鄉村振興」計劃，以支援內地資產周邊的社區，包括為附近的學校和社區設置了230多盞太陽能路燈和智能顯示屏，並捐建學生閱覽室，在多個省份惠及約6,500多名師生。

### 加強環境保護

中電致力在社區倡導保護環境和推廣能源效益。在香港，中華電力與香港房屋協會(房協)在4月合作推廣可持續發展生活，向房協的住戶介紹「全電家居」的好處及安全用電等知識，展示應用節能技術和高能源效益電器的重要性。

設於香港城市大學的中華電力低碳能源教育中心，今年上半年接待了逾4,800名訪客。中電又與教育局合辦培訓活動，透過講座及參觀促進教師對低碳能源的了解，包括核電及其減碳角色。

期內，中電接待逾460位訪客參觀大亞灣核電站，包括商業客戶、專業團體、工程專家及學生，以加深持份者對核電站運作與技術的認識。



## 支持文化藝術

中電鐘樓文化館(文化館)經活化後成為一個生氣勃勃的文化、社區匯聚點，展示電力行業豐盛的歷史遺產與香港的發展歷程。文化館自去年開幕以來，已吸引逾60,000人次參觀。2024年夏季，文化館聯同本地歷史掌故專家和多位藝術家，推出為期一個月的「鐘樓角樂·發掘夏日小亮點」文創活動。參加者在藝術活動和工作坊上，利用積木設計以本港70年代家居用品為主題的座檯燈，從中了解減碳概念和氣候變化的挑戰。

## 與持份者聯繫

中電重視與不同背景的持份者建立密切而長遠的關係，並為經濟和政策發展作出貢獻。

## 與決策者聯繫

中電憑藉在中國內地奠下的市場地位，加上內地的電力需求持續上升，中國內地已成為中電業務增長的關鍵動力。今年，集團的領導層在中國內地會晤多位政府要員，而在一些政府要員訪港期間，雙方也曾會面。

今年2月，中央港澳工作辦公室主任、國務院港澳事務辦公室主任夏寶龍先生到訪香港期間，中電控股非執行董事阮蘇少湄女士及斐歷嘉道理先生參加了香港工商界代表與夏主任的會議。

隨後於4月，上海市長龔正先生及上海市政府其他官員到訪香港，期間與中電控股主席米高嘉道理爵士及阮蘇少湄女士見面。

米高嘉道理爵士、斐歷嘉道理先生連同中電控股首席執行官蔣東強先生於5月前往廣州與廣東省省長王偉中先生會面，同時亦與中國南方電網董事長錢朝陽先生及其管理團隊見面。此外，米高嘉道理爵士、斐歷嘉道理先生、阮蘇少湄女士、蔣東強先生以及中華電力企業發展總裁莊偉茵女士在崔建春先生於今年4月獲委任為外交部駐港特派員後，隨即拜訪了崔先生。

蔣先生和中國區總裁陳濤先生於今年3月參加了在海南省舉行的博鰲亞洲論壇2024年年會，這個中國頂尖的國際峰會今年獲60多個國家的1,500名代表參加。其後陳先生還參加了5月在香港舉行的港澳山東周活動，該活動旨在促進兩個特別行政區與中國東部省份之間的貿易和經濟合作。

為了讓持份者及市民大眾更詳細了解公司的營運情況，中華電力總裁羅嘉進先生於5月出席香港的立法會環境事務委員會會議，解釋2024年多宗電力事故的成因以及中電所採取的緩解措施，並概述中華電力的資產管理及維護的機制。此外，中華電力為新當選的區議員舉辦了14場有關電力質素的工作坊，並為物業管理專業人員安排研討會，探討的主題包括節能、減碳、電力質素、交通運輸電氣化、中華電力的社區支援措施等。

## 應對氣候變化

中電就應對氣候變化所需採取的行動，努力與政策制定者、商界團體及金融服務業界等持份者加強溝通。為配合這方面的工作，中電控股的策略、可持續發展及管治總裁司馬志先生接受香港《南華早報》採訪，闡述公司《氣候願景2050》更新版的細節。

此外，蔣先生於3月在「世界合一論壇」上發表演說。該峰會由香港非政府組織可持續科技學院與世界經濟論壇、香港政府財經事務及庫務局和投資推廣署合辦的全球可持續發展會議。他亦於5月在「2024全球繁榮峰會」上主持以氣候變化及可持續發展為主題的小組討論。

其後蔣先生於7月參加香港貿易發展局在濟南舉辦的「GreenBiz HK綠色營商·香港營造」——魯港「綠色低碳及創新高質量發展」會議，推廣香港服務供應商在綠色經濟方面的優勢。

中電同月又與商界環保協會為世界可持續發展工商理事會的財務總監網絡合辦圓桌會議，為本港商界就符合香港聯交所加強與氣候相關披露的要求作準備。中電控股財務總裁紀安立先生和司馬志先生在會上發表演講，與會者均為業內高級行政人員以及來自監管機構和專業組織的代表，包括香港交易所、證券及期貨事務監察委員會、國際財務報告準則基金會、香港會計師公會等。

## 2024年上半年摘要

我們一直強調，在集團不斷精益求精的過程中，企業管治實務亦應相向而動，與時並進。

- ◆ 混合模式股東周年大會(年會): 我們的2024年會以混合模式舉行，股東可以選擇於主要會場出席年會或參與網上年會。接近約600名股東親身出席年會，超過250名股東則於網上參加。網上參與的登記和非登記股東除了觀看年會的直播實況外，更可透過網上平台提出書面問題或作出口頭提問，並接近實時地進行投票。
- ◆ 董事會及董事委員會成員組合更新: 在2024年會上，股東大力支持更新董事會成員組合，並高票通過王曉軍女士、蔣東強先生及龔兆朗先生當選。與此同時，藍凌志先生及穆秀霞女士榮休及退任董事會職務。利約翰先生亦於2024年3月31日榮休及退任非執行董事，以及退任嘉道理父子有限公司的職務。董事委員會的成員近期有所更新，包括財務及一般事務委員會、人力資源及薪酬福利委員會和可持續發展委員會。有關董事會及董事委員會變動的所有詳情，請參閱本章第27頁。
- ◆ 2024年的持續披露事宜: 在正式公布2023年的業績之前，公司於2024年1月適時通知市場，就EnergyAustralia客戶業務的預期商譽減值發出盈警公告。
- ◆ 財務總裁繼任: 公司於2024年1月30日宣布委任時任國際業務總裁紀安立先生，接替戴思力先生出任財務總裁，自2024年4月1日起生效; 作為交接安排的一部分，戴思力先生獲任命為首席執行官顧問，至2024年6月30日止。
- ◆ 更新《價值觀架構》: 中電更新的《價值觀架構》已於2024年2月推出，清晰闡述經更新的宗旨、願景、使命及核心價值觀: 從心關懷、追求卓越和勇於承擔。我們舉辦了多場交流活動，包括外展路演，以提高員工的認知和興趣，以及價值觀認知工作坊，讓員工加深了解價值觀背後的理念及所期望達致的新思維。
- ◆ 就企業資源計劃(ERP)項目設立中電控股董事會專責小組: 為整合董事會層面的管治監督，當中涉及中電控股董事會及相關的董事委員會和中華電力董事會，中電控股董事會於2024年4月設立了一個專責小組，負責監督ERP項目。

## 企業管治實務

本公司備有自行特別制定的企業管治守則，即《中電企業管治守則》(中電守則)，其建基於中電本身的標準及經驗，並參考香港聯合交易所有限公司(香港聯交所)制定的準則而編製。中電守則全文載於中電網站，並可應要求提供印刷本。

中電守則在多方面均超越香港聯交所證券上市規則(上市規則)附錄C1《企業管治守則》中的良好企業管治原則，並納入「不遵守就解釋」為基礎的守則條文，以及若干建議最佳常規。

截至2024年6月30日止六個月，本公司一直遵守《企業管治守則》的守則條文，以及採納其所有原則。中電只有一項偏離《企業管治守則》的建議最佳常規——上市公司應公布及刊發季度財務業績。雖然我們沒有發表季度財務業績，但發表的季度簡報載有重要財務及業務資料，例如售電量、股息及主要的業務進展。我們沒有發表季度業績報告的理據已於2023年報第97頁的「企業管治報告」載述。

審核及風險委員會已審閱集團所採納的會計準則和實務，以及截至2024年6月30日止六個月的未經審計簡明綜合中期財務報表。



本公司於2024年5月3日舉行年會，股東於會上以99.58%的票數大力支持通過續聘羅兵咸永道會計師事務所擔任本公司截至2024年12月31日止財政年度的獨立核數師。

有關中電企業管治實務的進一步資料已載於中電網站的「關於中電」及「投資者關係」欄目。

## 董事會和高層管理人員

### 中電董事會

於2024年6月30日，中電控股董事會成員組合載列如下：

非執行董事	獨立非執行董事	執行董事
米高嘉道理爵士	艾廷頓爵士	蔣東強先生
包立賢先生	聶雅倫先生	
斐歷嘉道理先生	陳秀梅女士	
阮蘇少湄女士	吳燕安女士	
龔兆朗先生	顧純元先生	
	陳智思先生	
	王曉軍女士	

於報告期內和截至本報告日期止，董事會組合出現數項變動：

- ◆ 利約翰先生於2024年3月31日退任本公司非執行董事；
- ◆ 龔兆朗先生於2024年4月1日獲委任為本公司非執行董事；
- ◆ 穆秀霞女士由於在中電控股董事會已任職八年，因此在本公司於2024年5月3日舉行之年會上並不尋求連任，於會議結束後退任本公司獨立非執行董事；及
- ◆ 藍凌志先生在本公司2024年會上並不尋求連任，於會議結束後退任本公司執行董事。

經股東批准，在2024年會上參選董事的王曉軍女士、蔣東強先生及龔兆朗先生成功當選，而膺選連任的吳燕安女士、顧純元先生和陳秀梅女士亦獲得股東通過連任董事。

除上述所披露外，載於2023年報及中電網站的董事資料於報告期內和截至本報告日期止並無重大變動。有關各董事出任中電控股附屬公司的職務，及其於過去三年出任其他公眾公司董事職務的資料，均已於中電網站相關董事簡歷作出更新。

### 董事委員會

於報告期內和截至本報告日期止，董事委員會的成員組合出現數項變動：

- ◆ 由2024年1月1日起，可持續發展委員會改組為僅由非執行董事和獨立非執行董事組成的委員會，因此，本公司執行董事蔣東強先生及藍凌志先生均退任該委員會職務；
- ◆ 吳燕安女士於2024年2月27日退任財務及一般事務委員會成員；
- ◆ 龔兆朗先生於2024年4月1日獲委任為財務及一般事務委員會成員；
- ◆ 穆秀霞女士於2024年會結束時退任獨立非執行董事，隨即亦辭任人力資源及薪酬福利委員會成員；及
- ◆ 藍凌志先生於2024年會結束時退任執行董事，隨即亦辭任財務及一般事務委員會成員。

除上述所披露外，於報告期內和截至本報告日期止，董事委員會的成員組合與2023年報(第105、140、148、153及157頁)所載者保持不變。

## 董事付出的時間及董事承擔

董事已確認於截至2024年6月30日止六個月期間投入了充分時間和關注於本公司事務。

於2024年6月30日，並無董事在超過七間公眾公司(包括本公司在內)擔任董事職務，執行董事並無在任何其他公眾公司出任董事。惟集團鼓勵執行董事參與專業組織和慈善團體，以及擔任公職。

## 高層管理人員

由2024年4月1日起，紀安立先生接替戴思力先生出任中電控股財務總裁。戴思力先生於2024年3月31日退任中電控股財務總裁並移交所有行政職務。作為交接安排的一部分，戴思力先生出任首席執行官的顧問，並已於2024年6月30日退任所有職務及離開中電集團。

除上述所披露外，於報告期內和截至本報告日期止，高層管理人員的成員組合與載於2023年報第90及91頁的名單保持不變。所有高層管理人員的簡歷均載於中電網站。

## 薪酬

### 非執行董事

在2023年報中，我們載列涵蓋2022年至2025年會止出任本公司董事會及董事委員會成員的非執行董事(包括獨立非執行董事)的袍金(參閱本公司2023年報第161頁)。有關訂定非執行董事薪酬原則的其他詳情，請參閱2023年報內的「人力資源及薪酬福利委員會報告」。

### 執行董事及高層管理人員

執行董事及高層管理人員於截至2024年6月30日止六個月的薪酬資料乃根據香港財務報告準則編製，詳情載於第29頁的列表。

披露的有關金額包括2024年首六個月應付或已付的薪酬金額，以及就過往年度的服務和表現而發放的年度和長期獎金。兩項獎金均於每年的上半年度發放。因此，列表中的總額並不相等於有關人士所應收取薪酬(包括公司在年度內應付或已付的款項)的半數。

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

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

於下表內「薪酬總額」一欄包括以下截至2024年6月30日止六個月的經常性項目：

- (i) 已支付的基本報酬、津貼及利益；
- (ii) 根據公司對上一年業績作預期而應計的2024年度賞金及2023年度賞金調整。該項調整為按2023年表現而於2024年發放的實際年度賞金與2023年度的應計年度賞金之差額；
- (iii) 2021年度長期賞金在符合有關既定條件的情況下已於2024年1月發放；及
- (iv) 公積金供款。

「其他款項」一欄包括支付離職執行董事及高層管理人員獲批准提早支付的長期賞金及其他離職相關款項的非經常性項目。

	經常性薪酬項目				非經常性薪酬項目		
	基本報酬、 津貼及利益 <sup>1</sup> 百萬港元	表現賞金 <sup>2</sup>		公積金供款 百萬港元	薪酬總額 百萬港元	其他款項 百萬港元	總額 百萬港元
	年度賞金 百萬港元	長期賞金 百萬港元					
<b>截至2024年6月30日止6個月</b>							
首席執行官 (蔣東強先生)	4.8	4.7	3.3	1.2	<b>14.0</b>	-	<b>14.0</b>
財務總裁 (紀安立先生) <sup>3</sup>	3.0	3.3	2.4	0.5	<b>9.2</b>	-	<b>9.2</b>
營運總裁 (柏德能先生)	3.0	3.2	2.7	0.7	<b>9.6</b>	-	<b>9.6</b>
中華電力總裁 (羅嘉進先生)	2.9	2.9	1.7	0.7	<b>8.2</b>	-	<b>8.2</b>
中國區總裁 (陳濤先生)	2.0	2.1	1.1	0.5	<b>5.7</b>	-	<b>5.7</b>
常務董事(EnergyAustralia) (高文謙先生) <sup>4</sup>	3.3	3.7	0.8	0.1	<b>7.9</b>	-	<b>7.9</b>
策略、可持續發展及管治總裁 (司馬志先生)	3.2	3.2	3.2	0.8	<b>10.4</b>	-	<b>10.4</b>
首席執行官顧問 (戴思力先生) <sup>5</sup>	3.6	3.8	3.7	0.6	<b>11.7</b>	20.8	<b>32.5</b>
已退任：							
首席執行官顧問 (藍凌志先生) <sup>6</sup>	1.5	1.9	5.9	0.3	<b>9.6</b>	20.2	<b>29.8</b>
<b>總額</b>	<b>27.3</b>	<b>28.8</b>	<b>24.8</b>	<b>5.4</b>	<b>86.3</b>	<b>41.0</b>	<b>127.3</b>

附註：

- 1 非現金利益的金額已包括在上表「基本報酬、津貼及利益」一欄中，當中包括電力津貼、可作個人用途的公司車輛、人壽保險和醫療福利。這些非現金利益的提供主要視乎有關人士的所在地而決定。

- 2 表現賞金包括(a)年度賞金(2024年度應付款項及2023年度調整)及(b)長期賞金(支付2021年度賞金)。年度賞金和長期賞金的支付已獲得人力資源及薪酬福利委員會批准。高文謙先生的年度賞金金額經首席執行官、EnergyAustralia提名及薪酬委員會主席，以及中電集團人力資源及薪酬福利委員會委員磋商後，由EnergyAustralia董事會批准。
- 3 紀安立先生於2024年4月1日出任財務總裁。在此之前，他已於2023年10月1日晉身為高層管理人員，於該日起至2024年3月31日擔任國際業務總裁。他的薪酬涵蓋2024年1月1日至2024年6月30日。
- 4 高文謙先生的薪酬以澳元計值，按付款月份於月底的港元匯率折算。
- 5 戴思力先生自2024年4月1日起退任財務總裁，並獲委任為首席執行官顧問，直至2024年6月30日離開本公司。他的薪酬涵蓋2024年1月1日至2024年6月30日。支付予戴思力先生的2024年度賞金以其服務至2024年6月30日按比例計算。其他款項20.8百萬港元包括提早支付2022、2023及按比例計算2024年的長期賞金及其他離職相關款項。
- 6 藍凌志先生於2024年4月30日退任首席執行官顧問。支付予藍凌志先生的2024年度賞金以其服務至2024年1月31日按比例計算。其他款項20.2百萬港元包括提早支付2022、2023及2024年的長期賞金及以現金支付未放年假。

## 風險管理及內部監控

審核及風險委員會獲董事會授權，確保中電已訂有並遵循有效的風險管理及內部監控系統。委員會亦持續監察中電集團的風險管理及內部監控模式，及審議由集團內部審計部提交的內部審計報告。有關中電風險管理和內部監控系統的詳情已載於本公司2023年報第122至125頁的「企業管治報告」。

截至2024年6月30日止六個月期間，集團內部審計部合共提交五份附意見審計報告和三份特別檢討報告，並沒有審計報告顯示審計結果未如理想。所有已識別的監控弱點對財務報表並無構成重大影響。

## 中電控股證券權益

根據公司作出具體查詢後，所有董事確認於2024年1月1日至6月30日整個期間，均已遵守《標準守則》及《中電證券交易守則》規定的標準。《中電證券交易守則》主要以上市規則附錄C3的《標準守則》為藍本，當中的規定並不比《標準守則》所訂的標準寬鬆。

我們理解一些員工可能在日常工作中接觸到潛在的內幕消息，高層管理人員及若干員工(「特定人士」)均須遵守《中電證券交易守則》內的證券交易限制。根據公司作出具體查詢後，所有高層管理人員確認於2024年1月1日至6月30日整個期間，均已遵守《標準守則》及《中電證券交易守則》規定的標準。

於2024年6月30日，高層管理人員並無持有中電控股證券的任何權益。

## 董事及首席執行官權益

根據《證券及期貨條例》第XV部第352條規定備存的登記冊所載，各董事及首席執行官於2024年6月30日在公司或《證券及期貨條例》下所指的任何公司相聯法團的股份、相關股份及債權證的權益／淡倉載列於第31及32頁。



## 1 在公司及其相聯法團的股份、相關股份及債權證中的合計好倉

各董事及首席執行官於2024年6月30日持有公司股份的權益(依據股份期權、認購權證或可換股債券等股本衍生工具除外)如下：

董事	持有股份的身分	持有公司普通股 股份總權益	佔公司已發行 股本(%)
米高嘉道理爵士	附註1	410,526,125	16.24913
包立賢先生	附註2	10,600	0.00042
斐歷嘉道理先生	附註3	409,226,125	16.19767
聶雅倫先生	附註4	41,000	0.00162
陳秀梅女士	實益擁有人	20,000	0.00079
陳智思先生	附註5	409,000	0.01619

附註：

- 米高嘉道理爵士(按《證券及期貨條例》)被視為持有410,526,125股公司股份，並按以下身分持有這些股份：
  - 一個酌情信託最終持有233,044,212股公司股份，米高嘉道理爵士是其中一名受益人及成立人。
  - 一個酌情信託最終持有170,181,913股公司股份，米高嘉道理爵士是其中一名受益人及成立人。
  - 一個酌情信託最終持有1,300,000股公司股份，米高嘉道理爵士是成立人。
  - 三個酌情信託分別最終持有2,000,000股公司股份，米高嘉道理爵士是該三個信託的其中一名受益人及成立人。
- 以個人身分持有600股及以實益擁有人身分持有10,000股公司股份。
- 斐歷嘉道理先生(按《證券及期貨條例》)被視為持有409,226,125股公司股份，並按以下身分持有這些股份：
  - 一個酌情信託最終持有233,044,212股公司股份，斐歷嘉道理先生是其中一名酌情信託受益人。
  - 一個酌情信託最終持有170,181,913股公司股份，斐歷嘉道理先生是其中一名酌情信託受益人。
  - 一個酌情信託最終持有2,000,000股公司股份，斐歷嘉道理先生是其中一名酌情信託受益人。
  - 兩個酌情信託分別最終持有2,000,000股公司股份，斐歷嘉道理先生是該兩個信託的其中一名設定受益人。
- 以實益擁有人身分與配偶共同持有41,000股公司股份。
- 陳智思先生(按《證券及期貨條例》)被視為持有409,000股公司股份，並按以下身分持有這些股份：
  - 亞洲金融集團(控股)有限公司(亞洲金融)的兩間全資附屬公司持有400,000股公司股份，除陳智思先生個人在亞洲金融的0.20%權益外，他被視為擁有亞洲金融約61.84%的權益。
  - 投資公司United Asia Enterprises Inc. 持有9,000股公司股份，陳智思先生持有其54.2%股份(包括其配偶的權益)。

其他的公司董事，包括阮蘇少湄女士、龔兆朗先生、艾廷頓爵士、吳燕安女士、顧純元先生、王曉軍女士和蔣東強先生(首席執行官)，均已各自確認於2024年6月30日並無持有公司或其任何相聯法團的股份權益。

於2024年6月30日，各董事及首席執行官概無持有公司或其相聯法團的債權證、股本衍生工具的相關股份權益。

## 2 在公司及其相聯法團的股份、相關股份及債權證中的合計淡倉

於2024年6月30日，各董事及首席執行官概無持有公司或其相聯法團的股份、債權證、股本衍生工具的相關股份權益的淡倉。

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

## 主要股東權益

根據《證券及期貨條例》第XV部第336條規定備存的登記冊所載，各主要股東於2024年6月30日在公司的股份及相關股份的權益／淡倉載列於下表及第33頁：

### 1 在公司的股份及相關股份中的合計好倉

公司獲悉各主要股東於2024年6月30日持有的公司股份權益如下：

主要股東	持有股份的身分	持有公司普通股 股份總權益	佔公司已發行 股本(%)
Bermuda Trust Company Limited	受託人／ 受控法團權益	305,591,730 附註1	12.10
Guardian Limited	受益人／ 受控法團權益	218,651,853 附註3	8.65
Harneys Trustees Limited	受託人／ 受控法團權益	629,177,978 附註3	24.90
Lawrencium Holdings Limited	受益人	170,181,913 附註2	6.74
Lawrencium Mikado Holdings Limited	受益人	233,044,212 附註2	9.22
The Magna Foundation	受益人	233,044,212 附註2	9.22
The Mikado Private Trust Company Limited	受託人／ 受控法團權益	410,526,125 附註2	16.25
Oak CLP Limited	受益人	218,651,853 附註4	8.65
Oak (Unit Trust) Holdings Limited	受託人	218,651,853 附註1	8.65
The Oak Private Trust Company Limited	受託人／ 受控法團權益	218,651,853 附註4	8.65
米高嘉道理爵士	附註5	410,526,125 附註5	16.25
斐歷嘉道理先生	附註6	409,226,125 附註6	16.20
利約翰先生	實益擁有人／ 受託人	218,821,853 附註7	8.66

附註：

- 1 Bermuda Trust Company Limited 不論是以多個酌情信託的受託人身分及／或直接或間接控制 Oak (Unit Trust) Holdings Limited、The Oak Private Trust Company Limited 及其他公司，均被視為持有這些公司被視作持有的公司股份權益。
- 2 The Mikado Private Trust Company Limited 不論是以多個酌情信託的受託人身分及／或直接或間接控制 Lawrencium Holdings Limited、Lawrencium Mikado Holdings Limited 及其他公司，均被視為持有這些公司被視作持有的公司股份權益。The Magna Foundation 亦被視為持有 Lawrencium Mikado Holdings Limited 被視作持有的公司股份權益。The Mikado Private Trust Company Limited 持有的公司股份權益包括多個酌情信託持有的股份，米高嘉道理爵士是這些酌情信託的其中一名受益人及／或成立人（見「董事及首席執行官權益」）。
- 3 Harneys Trustees Limited 不論是直接或間接及／或以一個酌情信託的其中一個受託人身分控制 The Mikado Private Trust Company Limited 及 Guardian Limited，均被視為持有這些公司被視作持有的公司股份權益。
- 4 The Oak Private Trust Company Limited 不論是以一個酌情信託的受託人身分及／或直接或間接控制 Oak CLP Limited，均被視為持有這公司被視作持有的公司股份權益。
- 5 請參閱載於「董事及首席執行官權益」的附註 1。
- 6 請參閱載於「董事及首席執行官權益」的附註 3。
- 7 利約翰先生被視為持有 218,821,853 股公司股份，其中以實益擁有人身分持有 170,000 股公司股份。利約翰先生以一個酌情信託的其中一個受託人身分控制 Guardian Limited，被視作持有該公司被視作持有的公司股份權益。因此，Guardian Limited 被視作持有的 218,651,853 股股份權益與利約翰先生的權益重疊。

於 2024 年 6 月 30 日，公司並無獲悉任何主要股東透過股份期權、認購權證或可換股債券等股本衍生工具持有公司的相關股份好倉。

## 2 在公司的股份及相關股份中的合計淡倉

於 2024 年 6 月 30 日，公司並無獲悉任何主要股東持有公司的股份或其他相關股份的淡倉。

## 其他人士權益

於 2024 年 6 月 30 日，公司並無獲悉除主要股東外尚有任何人士持有公司的股份或相關股份的權益或淡倉，而須登記於根據《證券及期貨條例》第 XV 部第 336 條規定備存的登記冊。

## 購買、出售或贖回公司上市股份

截至 2024 年 6 月 30 日止六個月期間，本公司或其任何附屬公司並無購買、出售或贖回本公司上市股份。

# 綜合損益表 — 未經審計

截至2024年6月30日止6個月

	附註	2024 百萬港元	2023 百萬港元
收入	3	44,086	43,302
支銷			
購買及分銷電力和天然氣		(15,317)	(17,259)
員工支銷		(2,638)	(2,362)
燃料及其他營運支銷		(14,222)	(14,098)
折舊及攤銷		(4,554)	(4,358)
		<b>(36,731)</b>	<b>(38,077)</b>
營運溢利	5	7,355	5,225
財務開支	6	(1,092)	(1,032)
財務收入	6	102	129
所佔扣除所得稅後業績			
合營企業	13	519	660
聯營	14	912	1,271
扣除所得稅前溢利		7,796	6,253
所得稅支銷	7	(1,366)	(705)
期內溢利		6,430	5,548
應佔盈利：			
股東		5,951	5,060
永久資本證券持有人		70	70
其他非控制性權益		409	418
		<b>6,430</b>	<b>5,548</b>
每股盈利，基本及攤薄	9	2.36港元	2.00港元

第40至56頁的附註屬本簡明綜合中期財務報表的一部分。



# 綜合損益及其他全面收入報表 — 未經審計

截至2024年6月30日止6個月

	2024 百萬港元	2023 百萬港元
期內溢利	6,430	5,548
其他全面收入		
可重新分類至溢利或虧損的項目		
折算產生的匯兌差額	(994)	(1,038)
現金流量對沖	715	639
對沖成本	(2)	4
	(281)	(395)
不可重新分類至溢利或虧損的項目		
投資的公平價值收益	199	4
界定福利計劃的重新計量虧損	(18)	(13)
	181	(9)
期內除稅後其他全面收入	(100)	(404)
期內全面收入總額	6,330	5,144
應佔全面收入總額：		
股東	5,835	4,676
永久資本證券持有人	70	70
其他非控制性權益	425	398
	6,330	5,144

第40至56頁的附註屬本簡明綜合中期財務報表的一部分。

# 綜合財務狀況報表 — 未經審計

		2024年 6月30日 百萬港元	經審計 2023年 12月31日 百萬港元
	附註		
<b>非流動資產</b>			
固定資產	10	154,556	152,786
使用權資產	11	10,250	7,993
投資物業		851	884
商譽及其他無形資產	12	12,589	12,854
合營企業權益及借款	13	12,609	12,518
聯營權益	14	8,453	9,380
遞延稅項資產		1,621	2,041
衍生金融工具	15	1,328	1,173
其他非流動資產		1,904	2,492
		<b>204,161</b>	<b>202,121</b>
<b>流動資產</b>			
存貨 — 物料及燃料		3,978	3,327
可再生能源證書		715	1,151
待售物業		2,082	2,193
應收賬款及其他應收款項	16	17,867	13,650
衍生金融工具	15	1,759	1,077
燃料價格調整條款賬		834	328
短期存款及限定用途現金		18	22
現金及現金等價物		2,929	5,182
		<b>30,182</b>	<b>26,930</b>
<b>流動負債</b>			
客戶按金		(7,087)	(6,880)
應付賬款及其他負債	17	(19,968)	(20,306)
應繳所得稅		(1,094)	(1,063)
銀行貸款及其他借貸	18	(13,322)	(12,572)
衍生金融工具	15	(1,750)	(1,658)
		<b>(43,221)</b>	<b>(42,479)</b>
流動負債淨額		<b>(13,039)</b>	<b>(15,549)</b>
扣除流動負債後的總資產		<b>191,122</b>	<b>186,572</b>

		2024年 6月30日 百萬港元	經審計 2023年 12月31日 百萬港元
<b>資金來源：</b>			
<b>權益</b>			
股本		23,243	23,243
儲備	20	80,292	79,088
股東資金		103,535	102,331
永久資本證券		3,887	3,887
其他非控制性權益		6,075	6,164
		<b>113,497</b>	<b>112,382</b>
<b>非流動負債</b>			
銀行貸款及其他借貸	18	48,443	44,943
遞延稅項負債		16,903	16,752
衍生金融工具	15	1,380	1,719
管制計劃儲備賬	19	2,935	2,643
資產停用負債及退役責任		5,015	5,047
其他非流動負債		2,949	3,086
		<b>77,625</b>	<b>74,190</b>
<b>權益及非流動負債</b>		<b>191,122</b>	<b>186,572</b>



副主席  
包立賢

香港，2024年8月5日

蔣東強

首席執行官  
蔣東強



財務總裁  
紀安立

第40至56頁的附註屬本簡明綜合中期財務報表的一部分。

# 綜合權益變動表 — 未經審計

截至2024年6月30日止6個月

	股東應佔			永久資本 證券	其他非控 制性權益	權益總計
	股本	儲備	總計			
	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元
於2024年1月1日的結餘	23,243	79,088	102,331	3,887	6,164	112,382
期內溢利	-	5,951	5,951	70	409	6,430
期內其他全面收入	-	(116)	(116)	-	16	(100)
轉入固定資產	-	18	18	-	8	26
已付股息						
2023年第四期中期	-	(3,057)	(3,057)	-	-	(3,057)
2024年第一期中期	-	(1,592)	(1,592)	-	-	(1,592)
分派予永久資本證券持有人	-	-	-	(70)	-	(70)
已付其他非控制性權益股息	-	-	-	-	(522)	(522)
<b>於2024年6月30日的結餘</b>	<b>23,243</b>	<b>80,292</b>	<b>103,535</b>	<b>3,887</b>	<b>6,075</b>	<b>113,497</b>
於2023年1月1日的結餘	23,243	82,255	105,498	3,887	6,309	115,694
期內溢利	-	5,060	5,060	70	418	5,548
期內其他全面收入	-	(384)	(384)	-	(20)	(404)
轉入固定資產	-	9	9	-	4	13
已付股息						
2022年第四期中期	-	(3,057)	(3,057)	-	-	(3,057)
2023年第一期中期	-	(1,592)	(1,592)	-	-	(1,592)
分派予永久資本證券持有人	-	-	-	(70)	-	(70)
已付其他非控制性權益股息	-	-	-	-	(502)	(502)
<b>於2023年6月30日的結餘</b>	<b>23,243</b>	<b>82,291</b>	<b>105,534</b>	<b>3,887</b>	<b>6,209</b>	<b>115,630</b>

第40至56頁的附註屬本簡明綜合中期財務報表的一部分。



# 綜合現金流量表 — 未經審計

截至2024年6月30日止6個月

	附註	2024		2023	
		百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元
<b>營運活動</b>					
來自營運的現金流入淨額		9,989		7,500	
已收利息		97		76	
已繳所得稅		(1,070)		(1,654)	
來自營運活動的現金流入淨額			9,016		5,922
<b>投資活動</b>					
資本開支		(7,468)		(5,573)	
已付資本化利息及其他財務開支		(315)		(309)	
出售固定資產所得款		30		10	
添置其他無形資產		(173)		(328)	
收購一家附屬公司	10	(2,692)		-	
增加公平價值計入損益賬的投資		(13)		(37)	
出售公平價值計入損益賬的投資所得款		143		-	
增加合營企業投資及借款		(13)		(245)	
減少合營企業投資及借款		10		5	
出售一家合營企業所得款		-		1,623	
已收股息					
合營企業		18		50	
聯營		1,325		1,022	
權益投資		-		1	
來自投資活動的現金流出淨額			(9,148)		(3,781)
融資活動前的現金(流出)/流入淨額			(132)		2,141
<b>融資活動</b>					
長期借貸所得款		6,420		8,397	
償還長期借貸		(3,488)		(4,487)	
短期借貸增加/(減少)		1,844		(1,631)	
支付租賃負債本金部分		(166)		(143)	
已付利息及其他財務開支		(861)		(806)	
結算衍生金融工具		(523)		(139)	
來自其他非控制性權益墊款(減少)/增加		(44)		9	
分派予永久資本證券持有人		(70)		(70)	
已付股東股息		(4,649)		(4,649)	
已付其他非控制性權益股息		(522)		(502)	
來自融資活動的現金流出淨額			(2,059)		(4,021)
現金及現金等價物減少淨額			(2,191)		(1,880)
期初的現金及現金等價物			5,182		4,251
匯率變動影響			(62)		(32)
期終的現金及現金等價物			2,929		2,339

第40至56頁的附註屬本簡明綜合中期財務報表的一部分。

## 1. 一般資料

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

本公司主要附屬公司中華電力有限公司(中華電力)及青山發電有限公司(青電)(統稱為「管制計劃公司」)的財務運作，受與香港政府簽訂的管制計劃協議規管。因此，集團在香港的電力業務也被稱為管制計劃業務。有關現行管制計劃的要點概述於2023年報第283及284頁。

董事會已於2024年8月5日批准發布本簡明綜合中期財務報表。

## 2. 編製基準

本未經審計之簡明綜合中期財務報表已按照香港會計師公會所頒布的香港會計準則第34號「中期財務報告」編製。

除於本會計期間採納下列概述的香港會計準則及香港財務報告準則的修訂及詮釋外，編製此中期財務報表所採納之會計政策與編製集團截至2023年12月31日止年度之年度財務報表所採納一致：

- ✦ 香港會計準則第1號的修訂「負債的流動與非流動劃分」
- ✦ 香港會計準則第1號的修訂「附有契約條件的非流動負債」
- ✦ 香港會計準則第7號及香港財務報告準則第7號的修訂「供應商融資安排」
- ✦ 香港財務報告準則第16號的修訂「售後租回交易之租賃負債」
- ✦ 香港詮釋第5號(修改)「財務報表的呈列—— 借款人對包含須按要求償還條款的定期貸款分類」

採納上述準則修訂及詮釋對集團的業績及財務狀況並沒有造成重大影響。集團並無提前採納任何本會計期間尚未生效的新準則或準則修訂。

2024中期報告雖載有與截至2023年12月31日止年度有關的財務資料作為比較資料，惟該等資料並不構成本公司在該年度的法定年度綜合財務報表，而只是取自有關的財務報表。根據香港《公司條例》(第622章)第436條，與該等法定財務報表有關須披露的進一步資料如下：

本公司已根據香港《公司條例》(第622章)第662(3)條及附表6第3部之要求，向公司註冊處處長交付截至2023年12月31日止年度之財務報表。

本公司之核數師已就2023年12月31日止年度之財務報表發表報告。該核數師報告並無保留意見；並未載有該核數師在不就其報告作保留的情況下以強調的方式促請注意的任何事宜；亦無載有香港《公司條例》(第622章)第406(2)、407(2)或407(3)條所作出的陳述。

### 3. 收入

集團收入主要為電力及天然氣銷售，隨時間確認，分析如下：

	6月30日止6個月	
	2024	2023
	百萬港元	百萬港元
來自客戶合約的收入		
香港電力銷售	23,917	23,637
管制計劃調撥(自)／往收入(附註)	(294)	492
管制計劃電力銷售	23,623	24,129
香港以外電力銷售	16,672	15,259
澳洲天然氣銷售	2,799	2,742
香港物業銷售	139	498
其他	652	515
	43,885	43,143
其他收入	201	159
	44,086	43,302

附註：根據管制計劃協議，倘於某一期間電費收入毛額低於或超過管制計劃下之經營費用、准許利潤及稅項的總和，不足數額須從電費穩定基金中扣除，而超出之數額則須撥入電費穩定基金。於任何期間，扣除或撥入電費穩定基金的金額確認為收入調整，並以於損益賬確認的管制計劃利潤及開支的金額為限。

## 4. 分部資料

集團透過其附屬公司、合營企業及聯營，於五個主要地區營運業務——香港、中國內地、澳洲、印度，以及台灣地區及泰國。

	香港 百萬港元	中國內地 百萬港元	澳洲 百萬港元	印度 百萬港元	台灣地區 及泰國 百萬港元	未分配 項目 百萬港元	總計 百萬港元
<b>2024年6月30日止6個月</b>							
來自客戶合約的收入	24,304	920	18,659	-	1	1	43,885
其他收入	66	34	95	-	-	6	201
收入	24,370	954	18,754	-	1	7	44,086
EBITDAF	9,130	771	2,224	(2)	(4)	(459)	11,660
所佔扣除所得稅後業績							
合營企業	(10)	135	-	310	84	-	519
聯營	-	912	-	-	-	-	912
綜合EBITDAF	9,120	1,818	2,224	308	80	(459)	13,091
折舊及攤銷	(2,809)	(413)	(1,305)	-	-	(27)	(4,554)
公平價值變動	(31)	-	280	-	-	-	249
財務開支	(747)	(94)	(234)	-	-	(17)	(1,092)
財務收入	58	8	13	1	-	22	102
扣除所得稅前溢利／(虧損)	5,591	1,319	978	309	80	(481)	7,796
所得稅支銷	(997)	(197)	(171)	-	(1)	-	(1,366)
期內溢利／(虧損)	4,594	1,122	807	309	79	(481)	6,430
應佔盈利							
永久資本證券持有人	(70)	-	-	-	-	-	(70)
其他非控制性權益	(401)	(8)	-	-	-	-	(409)
股東應佔盈利／(虧損)	4,123	1,114	807	309	79	(481)	5,951
不包括：影響可比性項目	10	-	-	(106)	-	-	(96)
營運盈利	4,133	1,114	807	203	79	(481)	5,855
<b>於2024年6月30日</b>							
固定資產、使用權資產和							
投資物業	142,776	9,133	13,664	-	-	84	165,657
商譽及其他無形資產	6,025	2,978	3,486	-	-	100	12,589
合營企業權益及借款	2,093	4,860	-	3,808	1,848	-	12,609
聯營權益	-	8,453	-	-	-	-	8,453
遞延稅項資產	-	47	1,574	-	-	-	1,621
其他資產	11,889	5,731	15,009	27	38	720	33,414
總資產	162,783	31,202	33,733	3,835	1,886	904	234,343
銀行貸款及其他借貸	52,034	4,991	4,725	-	-	15	61,765
本期及遞延稅項負債	16,813	1,160	23	-	1	-	17,997
其他負債	26,408	1,080	13,247	1	2	346	41,084
總負債	95,255	7,231	17,995	1	3	361	120,846

➤ 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。就此而言，公平價值變動包括非債務相關衍生金融工具中因不符合對沖會計資格的交易、現金流量對沖無效部分及終止現金流量對沖而產生的公平價值收益或虧損。



#### 4. 分部資料(續)

	香港 百萬港元	中國內地 百萬港元	澳洲 百萬港元	印度 百萬港元	台灣地區 及泰國 百萬港元	未分配 項目 百萬港元	總計 百萬港元
2023年6月30日止6個月							
來自客戶合約的收入	25,059	927	17,154	-	2	1	43,143
其他收入	67	42	45	-	-	5	159
收入	25,126	969	17,199	-	2	6	43,302
EBITDAF	8,756	825	481	(7)	(3)	(498)	9,554
所佔扣除所得稅後業績							
合營企業	(10)	136	-	429	105	-	660
聯營	-	1,271	-	-	-	-	1,271
綜合 EBITDAF	8,746	2,232	481	422	102	(498)	11,485
折舊及攤銷	(2,780)	(408)	(1,147)	-	-	(23)	(4,358)
公平價值變動	(15)	-	44	-	-	-	29
財務開支	(653)	(108)	(258)	-	-	(13)	(1,032)
財務收入	96	6	9	4	-	14	129
扣除所得稅前溢利／(虧損)	5,394	1,722	(871)	426	102	(520)	6,253
所得稅(支銷)／抵免	(790)	(225)	312	(1)	(1)	-	(705)
期內溢利／(虧損)	4,604	1,497	(559)	425	101	(520)	5,548
應佔盈利							
永久資本證券持有人	(70)	-	-	-	-	-	(70)
其他非控制性權益	(413)	(5)	-	-	-	-	(418)
股東應佔盈利／(虧損)	4,121	1,492	(559)	425	101	(520)	5,060
不包括：影響可比性項目	(88)	-	-	(298)*	-	-	(386)
營運盈利	4,033	1,492	(559)	127	101	(520)	4,674
於2023年12月31日							
固定資產、使用權資產和							
投資物業	137,930	9,107	14,523	-	-	103	161,663
商譽及其他無形資產	5,935	3,124	3,688	-	-	107	12,854
合營企業權益及借款	2,097	5,021	-	3,510	1,890	-	12,518
聯營權益	-	9,380	-	-	-	-	9,380
遞延稅項資產	2	49	1,990	-	-	-	2,041
其他資產	10,213	4,848	13,200	29	59	2,246	30,595
總資產	156,177	31,529	33,401	3,539	1,949	2,456	229,051
銀行貸款及其他借貸	47,835	5,025	4,655	-	-	-	57,515
本期及遞延稅項負債	16,592	1,165	26	1	31	-	17,815
其他負債	27,531	1,051	12,188	2	2	565	41,339
總負債	91,958	7,241	16,869	3	33	565	116,669

\* 298百萬港元一次性收入已從營運盈利重新分類至影響可比性項目，與截至2023年12月31日止年度呈報方式保持一致

➤ 影響可比性項目是指重大不尋常的事件，如收購／出售、非流動資產減值、物業估值收益／虧損、法律糾紛、法規改變，以及自然災害。這些事件對評估集團基本營運表現沒有影響，並作獨立披露，讓讀者對財務業績加深了解和進行比較。影響可比性項目的詳情見於第7頁。

## 5. 營運溢利

營運溢利已扣除／(計入)下列項目：

	6月30日止6個月	
	2024 百萬港元	2023 百萬港元
<b>扣除</b>		
退休福利開支	248	236
可變租賃支銷	14	21
出售物業成本	111	392
出售固定資產虧損淨額	123	57
應收賬款減值	182	128
投資物業重估虧損	33	-
公平價值計入損益賬的投資的公平價值虧損／(收益)	2	(19)
匯兌虧損／(收益)淨額	45	(7)
<b>計入</b>		
投資物業租金收入	(13)	(12)
權益投資股息	(15)	(15)
非債務相關衍生金融工具的公平價值(收益)／虧損淨額		
現金流量對沖		
從現金流量對沖儲備及對沖成本儲備重新分類至		
購買及分銷電力和天然氣	(789)	(9)
燃料及其他營運支銷	(90)	(854)
現金流量對沖無效部分	(30)	(15)
不符合對沖會計	(219)	794

## 6. 財務開支及收入

	6月30日止6個月	
	2024	2023
	百萬港元	百萬港元
財務開支		
利息支銷		
銀行貸款及透支	618	518
其他借貸	493	525
電費穩定基金(附註)	62	45
客戶按金	30	21
租賃負債	34	21
與債務相關衍生金融工具的公平價值變動淨額		
現金流量對沖		
從現金流量對沖儲備重新分類	178	67
從對沖成本儲備重新分類	(16)	(14)
現金流量對沖無效部分	-	(7)
公平價值對沖		
公平價值虧損淨額	129	63
從對沖成本儲備重新分類	(1)	1
公平價值對沖無效部分	(8)	(4)
不符合對沖會計	(7)	7
公平價值對沖之被對沖項目的公平價值收益淨額	(129)	(63)
匯兌(收益)/虧損淨額	(126)	6
財務支出	142	156
	1,399	1,342
扣除：資本化金額	(307)	(310)
	1,092	1,032
財務收入		
利息收入		
銀行存款	42	32
借款予合營企業及其他	60	97
	102	129

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

## 7. 所得稅支銷

	6月30日止6個月	
	2024	2023
	百萬港元	百萬港元
本期所得稅支銷	1,106	896
遞延稅項支銷/(抵免)	260	(191)
	1,366	705

香港利得稅乃根據期內估計應課稅溢利以16.5%(2023年為16.5%)稅率計算。香港以外地區應課稅溢利的所得稅乃根據所屬司法權區的適用稅率計算。

## 8. 股息

	6月30日止6個月			
	2024		2023	
	每股港元	百萬港元	每股港元	百萬港元
已付第一期中期股息	0.63	1,592	0.63	1,592
已宣派第二期中期股息	0.63	1,592	0.63	1,592
	<b>1.26</b>	<b>3,184</b>	1.26	3,184

董事會於2024年8月5日的會議中，宣布派發第二期中期股息每股0.63港元(2023年為每股0.63港元)。第二期中期股息在中期財務報表中並不列作應付股息。

## 9. 每股盈利

每股盈利的計算如下：

	6月30日止6個月	
	2024	2023
股東應佔盈利(百萬港元)	5,951	5,060
已發行股份的加權平均股數(千股)	2,526,451	2,526,451
每股盈利(港元)	2.36	2.00

截至2024年及2023年6月30日止各六個月期間，公司並無任何攤薄性的權益工具，故每股基本及全面攤薄盈利相同。

## 10. 固定資產

	永久業權	樓宇	廠房、機器	總計
	土地		及設備	
	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元
於2024年1月1日的賬面淨值	298	22,824	129,664	152,786
收購一家附屬公司(附註)	-	1,087	-	1,087
添置	-	1,430	4,061	5,491
調撥及出售	-	(10)	(265)	(275)
折舊	-	(442)	(3,558)	(4,000)
匯兌差額	(7)	(61)	(465)	(533)
<b>於2024年6月30日的賬面淨值</b>	<b>291</b>	<b>24,828</b>	<b>129,437</b>	<b>154,556</b>
原值	367	41,539	245,306	287,212
累計折舊及減值	(76)	(16,711)	(115,869)	(132,656)
<b>於2024年6月30日的賬面淨值</b>	<b>291</b>	<b>24,828</b>	<b>129,437</b>	<b>154,556</b>

附註：2024年3月，集團完成收購訊安有限公司(訊安)全部權益，該公司持有一項位於香港啟德的物業。該物業將成為中電的新總部。收購總代價(扣除6百萬港元代價調整後)為3,699百萬港元，當中包括集團要求的附加設計所需的額外成本。該物業包括樓宇及租賃土地，分別為1,087百萬港元及2,618百萬港元(附註11)。其中676百萬港元的部分代價已於2021及2022年作為購買該物業的預付款項所支付。於2024年6月30日，未支付的331百萬港元代價已計入應付賬款及其他負債中(附註17(b))。

由於絕大部分總收購資產的公平價值主要集中在訊安持有的物業上，故該交易以資產收購的方式入賬。

## 11. 使用權資產

	廠房、機器			總計 百萬港元
	租賃土地 百萬港元	樓宇 百萬港元	及設備 百萬港元	
於2024年1月1日的賬面淨值	6,608	471	914	7,993
收購一家附屬公司(附註10)	2,618	-	-	2,618
添置/成本調整	(82)	18	(40)	(104)
租賃期修改	-	(3)	-	(3)
折舊	(110)	(51)	(45)	(206)
匯兌差額	(14)	(11)	(23)	(48)
<b>於2024年6月30日的賬面淨值</b>	<b>9,020</b>	<b>424</b>	<b>806</b>	<b>10,250</b>

## 12. 商譽及其他無形資產

	容量			總計 百萬港元
	商譽 <sup>(a)</sup> 百萬港元	使用權 <sup>(b)</sup> 百萬港元	其他 百萬港元	
於2024年1月1日的賬面淨值	8,070	3,089	1,695	12,854
添置/成本調整	-	(5)	178	173
攤銷	-	(141)	(207)	(348)
匯兌差額	(60)	-	(30)	(90)
<b>於2024年6月30日的賬面淨值</b>	<b>8,010</b>	<b>2,943</b>	<b>1,636</b>	<b>12,589</b>
原值	19,910	5,751	5,692	31,353
累計攤銷及減值	(11,900)	(2,808)	(4,056)	(18,764)
<b>於2024年6月30日的賬面淨值</b>	<b>8,010</b>	<b>2,943</b>	<b>1,636</b>	<b>12,589</b>

附註：

(a) 商譽主要從收購澳洲能源零售業務，以及香港電力業務收購青電所產生，分別為2,433百萬港元(2023年12月31日為2,493百萬港元)及5,545百萬港元(2023年12月31日為5,545百萬港元)。

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



### 13. 合營企業權益及借款

集團於合營企業所佔的業績、權益及借款如下：

	6月30日止6個月	
	2024 百萬港元	2023 百萬港元
<b>集團所佔溢利及全面收入總額</b>		
Apraava Energy Private Limited (Apraava Energy)	310	429
神華國華國際電力股份有限公司(神華國華)	11	27
OneEnergy Taiwan Ltd (OneEnergy Taiwan)	79	90
深港天然氣管道有限公司(深港管道)	71	68
其他	48	46
	<b>519</b>	<b>660</b>

	Apraava Energy 百萬港元	神華國華 百萬港元	香港接收 站公司 百萬港元	OneEnergy Taiwan 百萬港元	深港管道 百萬港元	其他 百萬港元	總計 百萬港元
<b>於2024年6月30日</b>							
集團所佔資產淨額	3,808	2,154	-	1,685	1,001	1,879	10,527
商譽	-	-	-	-	-	30	30
合營企業權益	3,808	2,154	-	1,685	1,001	1,909	10,557
借款予合營企業	-	-	2,032 <sup>(附註)</sup>	-	-	20	2,052
	<b>3,808</b>	<b>2,154</b>	<b>2,032</b>	<b>1,685</b>	<b>1,001</b>	<b>1,929</b>	<b>12,609</b>
<b>於2023年12月31日</b>							
集團所佔資產淨額	3,510	2,196	-	1,705	1,118	1,911	10,440
商譽	-	-	-	-	-	31	31
合營企業權益	3,510	2,196	-	1,705	1,118	1,942	10,471
借款予合營企業	-	-	2,028 <sup>(附註)</sup>	-	-	19	2,047
	<b>3,510</b>	<b>2,196</b>	<b>2,028</b>	<b>1,705</b>	<b>1,118</b>	<b>1,961</b>	<b>12,518</b>

附註：根據香港液化天然氣接收站有限公司(香港接收站公司)股東之間的協議，股東按持股比例向香港接收站公司提供股東貸款額度，作為建設液化天然氣接收站的融資。給予香港接收站公司的借款並無抵押，利息以市場利率為基準。液化天然氣接收站於2023年7月啟用後開始分期償還貸款，最終到期日為液化天然氣接收站相關資產的可用年限結束時。於2024年6月30日，給予香港接收站公司借款的流動部分61百萬港元(2023年12月31日為60百萬港元)已計入集團的應收賬款及其他應收款項(附註16)。

集團就合營企業權益相關的資本、租賃及其他承擔載於附註21(C)及(D)。

## 14. 聯營權益

集團於聯營所佔的業績及資產淨額如下：

	6月30日止6個月	
	2024 百萬港元	2023 百萬港元
<b>集團所佔溢利及全面收入總額</b>		
廣東核電合營有限公司(廣東核電)	362	547
陽江核電有限公司(陽江核電)	550	724
	<b>912</b>	<b>1,271</b>

	2024年	2023年
	6月30日 百萬港元	12月31日 百萬港元
<b>集團所佔資產淨額</b>		
廣東核電	1,143	1,770
陽江核電	7,310	7,610
	<b>8,453</b>	<b>9,380</b>

集團所佔聯營權益相關的資本承擔載於附註21(D)。

## 15. 衍生金融工具

	2024年6月30日		2023年12月31日	
	資產 百萬港元	負債 百萬港元	資產 百萬港元	負債 百萬港元
現金流量對沖				
遠期外匯合約	31	30	21	107
交叉貨幣利率掉期	4	1,190	-	1,669
利率掉期	56	-	30	8
能源合約	2,684	351	1,844	250
公平價值對沖				
交叉貨幣利率掉期	2	493	-	374
利率掉期	5	57	-	48
不符合對沖會計				
遠期外匯合約	1	72	17	78
能源合約	304	937	338	843
	<b>3,087</b>	<b>3,130</b>	<b>2,250</b>	<b>3,377</b>
流動部分	1,759	1,750	1,077	1,658
非流動部分	1,328	1,380	1,173	1,719
	<b>3,087</b>	<b>3,130</b>	<b>2,250</b>	<b>3,377</b>

## 16. 應收賬款及其他應收款項

	2024年 6月30日 百萬港元	2023年 12月31日 百萬港元
應收賬款	15,459	11,852
按金、預付款項及其他應收款項	1,795	1,700
借款予一家合營企業(附註13)	61	60
應收股息		
合營企業	194	31
聯營	331	-
權益投資	15	-
往來賬		
合營企業	11	6
聯營	1	1
	<b>17,867</b>	<b>13,650</b>

應收賬款根據發票日期的賬齡分析如下：

	2024年 6月30日 百萬港元	2023年 12月31日 百萬港元
30天或以下*	13,913	10,159
31-90天	521	735
90天以上	1,025	958
	<b>15,459</b>	<b>11,852</b>

\* 包括未開賬單收入

## 17. 應付賬款及其他負債

	2024年 6月30日 百萬港元	2023年 12月31日 百萬港元
應付賬款 <sup>(a)</sup>	7,159	6,526
其他應付款項及應計項目 <sup>(b)</sup>	9,383	10,578
租賃負債 <sup>(c)</sup>	156	200
來自非控制性權益的墊款	545	589
往來賬		
合營企業	4	3
聯營	530	120
遞延收入	2,191	2,290
	<b>19,968</b>	<b>20,306</b>

## 17. 應付賬款及其他負債(續)

附註：

(a) 應付賬款根據發票日期的賬齡分析如下：

	2024年 6月30日 百萬港元	2023年 12月31日 百萬港元
30天或以下	6,832	6,308
31-90天	240	191
90天以上	87	27
	<b>7,159</b>	<b>6,526</b>

(b) 該金額包括收購訊安(附註10)的331百萬港元應付代價，並預計於2024年底或2025年初合約完成證明書發出後結算。

(c) 於2024年6月30日，租賃負債非流動部分933百萬港元(2023年12月31日為1,022百萬港元)已包括在其他非流動負債中。

## 18. 銀行貸款及其他借貸

集團銀行貸款及其他借貸的償還期限如下：

	銀行貸款		其他借貸*		總計	
	2024年 6月30日 百萬港元	2023年 12月31日 百萬港元	2024年 6月30日 百萬港元	2023年 12月31日 百萬港元	2024年 6月30日 百萬港元	2023年 12月31日 百萬港元
1年內	10,663	11,741	2,659	831	13,322	12,572
1-2年	8,352	3,351	1,500	3,165	9,852	6,516
2-5年	5,914	6,260	9,069	8,987	14,983	15,247
超過5年	3,743	3,315	19,865	19,865	23,608	23,180
	<b>28,672</b>	<b>24,667</b>	<b>33,093</b>	<b>32,848</b>	<b>61,765</b>	<b>57,515</b>

\* 代表中期票據

於2024年6月30日，集團未動用的銀行貸款和透支額度為273億港元(2023年12月31日為309億港元)。

## 19. 管制計劃儲備賬

集團主要附屬公司中華電力的電費穩定基金以及減費儲備金，統稱為管制計劃儲備賬。於期/年終各結餘如下：

	2024年 6月30日 百萬港元	2023年 12月31日 百萬港元
電費穩定基金	2,873	2,529
減費儲備金	62	114
	<b>2,935</b>	<b>2,643</b>

## 20. 儲備

期內股東應佔的儲備變動如下：

	現金流量		對沖		保留溢利 百萬港元	總計 百萬港元
	折算儲備 百萬港元	對沖儲備 百萬港元	成本儲備 百萬港元	其他儲備 百萬港元		
於2024年1月1日的結餘	(7,341)	236	38	1,939	84,216	79,088
股東應佔盈利	-	-	-	-	5,951	5,951
其他全面收入						
折算產生的匯兌差額						
附屬公司	(574)	(18)	-	-	18	(574)
合營企業	(244)	-	-	-	-	(244)
聯營	(176)	-	-	-	-	(176)
現金流量對沖						
公平價值收益淨額	-	1,647	-	-	-	1,647
重新分類至溢利或虧損	-	(685)	-	-	-	(685)
上述項目之稅項	-	(263)	-	-	-	(263)
對沖成本						
公平價值收益淨額	-	-	16	-	-	16
重新分類至溢利或虧損	-	-	(18)	-	-	(18)
投資之公平價值收益	-	-	-	199	-	199
界定福利計劃的重新計量虧損	-	-	-	-	(18)	(18)
物業出售時重估收益變現	-	-	-	(75)	75	-
股東應佔全面收入總額	(994)	681	(2)	124	6,026	5,835
轉入固定資產	-	18	-	-	-	18
儲備分配	-	-	-	32	(32)	-
已付股息						
2023年第四期中期	-	-	-	-	(3,057)	(3,057)
2024年第一期中期	-	-	-	-	(1,592)	(1,592)
<b>於2024年6月30日的結餘</b>	<b>(8,335)</b>	<b>935</b>	<b>36</b>	<b>2,095</b>	<b>85,561</b>	<b>80,292</b>
於2023年1月1日的結餘	(7,119)	2,233	(152)	2,194	85,099	82,255
股東應佔盈利	-	-	-	-	5,060	5,060
其他全面收入						
折算產生的匯兌差額						
附屬公司	(634)	(54)	-	-	54	(634)
合營企業	(164)	-	-	-	-	(164)
聯營	(240)	-	-	-	-	(240)
現金流量對沖						
公平價值收益淨額	-	1,804	-	-	-	1,804
重新分類至溢利或虧損	-	(792)	-	-	-	(792)
上述項目之稅項	-	(344)	-	-	-	(344)
對沖成本						
公平價值虧損淨額	-	-	(14)	-	-	(14)
重新分類至溢利或虧損	-	-	8	-	-	8
上述項目之稅項	-	-	1	-	-	1
投資之公平價值收益	-	-	-	4	-	4
界定福利計劃的重新計量虧損	-	-	-	-	(13)	(13)
物業出售時重估收益變現	-	-	-	(266)	266	-
股東應佔全面收入總額	(1,038)	614	(5)	(262)	5,367	4,676
轉入固定資產	-	9	-	-	-	9
儲備分配	-	-	-	33	(33)	-
已付股息						
2022年第四期中期	-	-	-	-	(3,057)	(3,057)
2023年第一期中期	-	-	-	-	(1,592)	(1,592)
<b>於2023年6月30日的結餘</b>	<b>(8,157)</b>	<b>2,856</b>	<b>(157)</b>	<b>1,965</b>	<b>85,784</b>	<b>82,291</b>



## 21. 承擔

- (A) 於2024年6月30日，已訂約但尚未發生的固定資產、租賃土地及無形資產的資本開支金額為8,168百萬港元(2023年12月31日為10,158百萬港元)。
- (B) 集團已就位於昆士蘭州的250兆瓦Kidston抽水蓄能設施簽訂一項長期能源儲存服務協議，將成為該設施的市場營運商。該設施目前正在興建中，能源儲存服務協議附有多項先決條件，必須在租賃生效日前符合，預計會在2025年12月31日前發生。於2024年6月30日，此協議下的預期未貼現合約租賃款項約為19億港元(2023年12月31日為20億港元)。
- (C) 於2024年6月30日，集團須就合營企業及私募基金合夥企業分別注入股本143百萬港元(2023年12月31日為187百萬港元)及148百萬港元(2023年12月31日為77百萬港元)。
- (D) 於2024年6月30日，集團所佔合營企業和聯營的資本、租賃及其他承擔分別為6,768百萬港元(2023年12月31日為5,508百萬港元)及424百萬港元(2023年12月31日為487百萬港元)。

## 22. 關聯方交易

期內，集團與關聯方進行的較主要交易如下：

- (A) 截至2024年6月30日止六個月，向廣東大亞灣核電站購買核電的金額為2,446百萬港元(2023年為3,731百萬港元)。

集團與香港接收站公司就使用由香港接收站公司提供的液化天然氣接收站、相關液化天然氣儲存及再氣化服務訂立協議，金額為224百萬港元(2023年為零)，該金額主要用作支付因提供服務而產生的成本。

- (B) 給予合營企業的借款及相關利息收入載於附註13及6。於2024年6月30日，其他應收及應付予關聯方的款額分別載於附註16及17。於2024年6月30日，集團並無向該等實體作出或獲得其提供任何重大金額的擔保(2023年12月31日為無)。

## 22. 關聯方交易（續）

(C) 主要管理人員的薪酬總額如下：

	6月30日止6個月	
	2024 百萬港元	2023 <sup>(a)</sup> 百萬港元
袍金	7	7
經常性薪酬項目 <sup>(b)</sup>		
基本報酬、津貼及利益	27	23
表現賞金		
年度賞金	29	17
長期賞金	25	13
公積金供款	5	5
非經常性薪酬項目 <sup>(b)</sup>		
其他款項	41	-
	<b>134</b>	<b>65</b>

附註：

(a) 2023年數據已進行修訂，與當前高層管理人員的披露保持一致。

(b) 請參照「企業管治」中第29頁的薪酬項目。

截至2024年6月30日止六個月，上述主要管理人員的薪酬總額包括十四名（2023年為十四名）非執行董事、兩名（2023年為一名）執行董事，以及七名（2023年為六名）高層管理人員。

## 23. 金融工具的公平價值估計及級別

(A) 公平價值級別

在會計準則規定下，集團按公平價值計量的金融工具須按下列三個級別進行分析，並於下表列示：

	第一級別 百萬港元	第二級別 百萬港元	第三級別 百萬港元	總計 百萬港元
<b>於2024年6月30日</b>				
<b>金融資產</b>				
以公平價值計入其他全面收入的投資	490	-	35	525
以公平價值計入損益賬的投資	-	-	482	482
遠期外匯合約	-	32	-	32
交叉貨幣利率掉期	-	6	-	6
利率掉期	-	61	-	61
能源合約	694	525	1,769	2,988
	<b>1,184</b>	<b>624</b>	<b>2,286</b>	<b>4,094</b>
<b>金融負債</b>				
遠期外匯合約	-	102	-	102
交叉貨幣利率掉期	-	1,683	-	1,683
利率掉期	-	57	-	57
能源合約	713	556	19	1,288
	<b>713</b>	<b>2,398</b>	<b>19</b>	<b>3,130</b>

## 23. 金融工具的公平價值估計及級別(續)

### (A) 公平價值級別(續)

	第一級別 百萬港元	第二級別 百萬港元	第三級別 百萬港元	總計 百萬港元
於2023年12月31日				
金融資產				
以公平價值計入其他全面收入的投資	291	-	35	326
以公平價值計入損益賬的投資	21	-	586	607
遠期外匯合約	-	38	-	38
利率掉期	-	30	-	30
能源合約	325	392	1,465	2,182
	<u>637</u>	<u>460</u>	<u>2,086</u>	<u>3,183</u>
金融負債				
遠期外匯合約	-	185	-	185
交叉貨幣利率掉期	-	2,043	-	2,043
利率掉期	-	56	-	56
能源合約	527	424	142	1,093
	<u>527</u>	<u>2,708</u>	<u>142</u>	<u>3,377</u>

集團的政策是在導致調撥的事件發生或情況出現變化當日，確認公平價值級別的撥入／撥出。截至2024年及2023年6月30日止各六個月期間，第一級別及第二級別之間並無調撥。

➤ 第一、第二及第三級別的定義可參考2023年報第279頁。

### (B) 用以釐定公平價值的估值方法

用於計量第二級別和第三級別公平價值的估值方法和數據如下：

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

## 23. 金融工具的公平價值估計及級別(續)

### (B) 用以釐定公平價值的估值方法(續)

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

### (C) 第三級別金融工具之變動及敏感度分析

	2024年6月30日止6個月			2023年6月30日止6個月		
	投資 百萬港元	能源合約 百萬港元	總計 百萬港元	投資 百萬港元	能源合約 百萬港元	總計 百萬港元
期初結餘	621	1,323	1,944	711	1,981	2,692
收益/(虧損)總額計入						
損益賬並呈列為燃料及 其他營運支銷(附註)	12	158	170	16	192	208
其他全面收入	(3)	498	495	(5)	438	433
購買	13	-	13	38	-	38
出售	(119)	-	(119)	-	-	-
分派/結算	(7)	(229)	(236)	-	(264)	(264)
期終結餘	517	1,750	2,267	760	2,347	3,107

附註：其中，與2024年6月30日持有的資產及負債相關，並計入損益賬的未變現收益為229百萬港元(2023年為289百萬港元)。

長期能源合約的估值對電力批發市場價格的假設反應敏感。以下列出在所有其他變量保持不變下，能源合約結餘的敏感度分析：

	2024年 6月30日 百萬港元	2023年 12月31日 百萬港元
第三級別能源合約結餘將會增加，倘 電價上調15%(2023年12月31日為15%)	623	656
第三級別能源合約結餘將會減少，倘 電價下調15%(2023年12月31日為15%)	(625)	(657)



## 致中電控股有限公司董事會

(於香港註冊成立的有限公司)

### 引言

本核數師(以下簡稱「我們」)已審閱列載於第34至56頁的簡明綜合中期財務報表(「中期財務報表」)，此中期財務報表包括中電控股有限公司(以下簡稱「貴公司」)及其附屬公司(以下統稱「貴集團」)於2024年6月30日的綜合財務狀況報表與截至該日止六個月期間的綜合損益表、綜合損益及其他全面收入報表、綜合權益變動表和綜合現金流量表，以及選定的解釋附註。香港聯合交易所有限公司證券上市規則規定，就中期財務資料擬備的報告必須符合以上規則的有關條文以及香港會計師公會頒布的香港會計準則第34號「中期財務報告」。貴公司董事須負責根據香港會計師公會頒布的香港會計準則第34號「中期財務報告」擬備及列報該等中期財務報表。我們的責任是根據我們的審閱對該等中期財務報表作出結論，並僅按照我們協定的業務約定條款向閣下(作為整體)報告我們的結論，除此之外本報告別無其他目的。我們不會就本報告的內容向任何其他人士負上或承擔任何責任。

### 審閱範圍

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

### 結論

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

羅兵咸永道會計師事務所

執業會計師

香港，2024年8月5日



## 管制計劃明細表 — 未經審計

中華電力及青電與電力有關的業務均受與香港政府簽訂的管制計劃協議規管，其內容摘要載於2023年報第283及284頁。以下賬項依照管制計劃及管制計劃公司相互的協議計算。

	6月30日止6個月	
	2024	2023
	百萬港元	百萬港元
<b>管制計劃業務收入</b>	<b>23,982</b>	23,712
支銷		
營運開支	2,563	2,408
燃料	9,956	10,217
購買核電	2,014	2,954
資產停用撥備	44	53
折舊	2,794	2,737
營運利息	661	493
稅項	1,000	788
	<b>19,032</b>	19,650
除稅後溢利	4,950	4,062
客戶按金增加的利息	22	15
借入資本利息	846	728
管制計劃業務利潤	5,818	4,805
撥(往)/自電費穩定基金	(250)	545
准許利潤	<b>5,568</b>	5,350
扣除利息		
上述客戶按金增加	22	15
上述借入資本	846	728
電費穩定基金撥往減費儲備金	62	45
	<b>930</b>	788
<b>利潤淨額</b>	<b>4,638</b>	4,562
分配如下：		
中華電力	3,117	3,014
青電	1,521	1,548
	<b>4,638</b>	4,562
中華電力所佔利潤淨額		
中華電力	3,117	3,014
佔青電權益	1,065	1,084
	<b>4,182</b>	4,098

# 集團的業務組合

中電的業務涵蓋能源價值鏈每個主要環節，包括零售、輸電、配電，以及多元化的發電組合。截至2024年6月30日，中電在香港、中國內地、澳洲、印度、台灣地區及泰國的總發電及儲能容量<sup>1</sup>為22,575兆瓦，包括4,036兆瓦可再生能源發電容量。按市場劃分的發電量和主要業務見下表。

按資產類型劃分的發電和儲能容量總覽 <sup>1</sup>									
香港		中國內地		澳洲		印度		台灣地區及泰國	
7,222兆瓦		7,510兆瓦		5,859兆瓦		1,699兆瓦		285兆瓦	
天然氣	3,850兆瓦	風力	1,309兆瓦	風力	595兆瓦	風力	586兆瓦	太陽能	21兆瓦
煤	3,058兆瓦	太陽能	602兆瓦	太陽能	294兆瓦	太陽能	125兆瓦	煤	264兆瓦
轉廢為能	14兆瓦	水力	489兆瓦	天然氣	1,915兆瓦	天然氣	328兆瓦		
其他	300兆瓦	核能	2,685兆瓦	煤	2,910兆瓦	煤	660兆瓦		
		煤	1,777兆瓦	儲能	145兆瓦				
		儲能	648兆瓦						

香港				
資產及服務	地點	中電權益	總容量	中電所佔淨容量 (權益/長期購電)
<b>客戶服務</b>				
為九龍、新界和香港大部分離島地區約 <b>281萬個客戶</b> 提供電力和客戶服務	香港	100%	-	-
<b>輸電及配電</b>				
556公里的400千伏線路、1,633公里的132千伏線路、22公里的33千伏線路及14,773公里的11千伏線路 運行中的變壓器共69,943兆伏安、244個總變電站及15,660個副變電站	香港	100%	-	-
<b>天然氣</b>				
龍鼓灘發電廠為全球最大型聯合循環燃氣發電廠之一，包括一台550兆瓦、一台600兆瓦及八台各337.5兆瓦的機組	香港	70%	3,850兆瓦	3,850兆瓦
<b>煤</b>				
青山發電廠設有一台350兆瓦及四台各677兆瓦的燃煤發電機組 <sup>2</sup>	香港	70%	3,058兆瓦	3,058兆瓦
<b>其他</b>				
「香港支線」項目，包括一條20公里的管道(當中19公里為海底部分)及相關天然氣輸送站和接收站，透過國家管網西氣東輸二線管道，從深圳大鏟島輸送天然氣至龍鼓灘發電廠	香港	40%	-	-
香港液化天然氣接收站有限公司擁有及營運海上液化天然氣接收站，並提供再氣化及相關服務予青山發電有限公司和香港電燈有限公司	香港	49%	-	-
竹灣發電廠設有三台各100兆瓦可使用柴油推動的燃氣渦輪發電機組，主要作後備用途	香港	70%	300兆瓦	300兆瓦
新界西堆填區堆填沼氣發電項目設有七台各2兆瓦的機組，採用廢物產生的沼氣發電，其中兩台機組正在興建中	香港	70%	14兆瓦	14兆瓦

中國內地				
資產及服務	地點	中電權益	總容量	中電所佔淨容量 (權益/長期購電)
<b>風力</b>				
南澳二期風場	廣東	25%	45兆瓦	11兆瓦
南澳三期風場	廣東	25%	15兆瓦	4兆瓦
博白風場 <sup>3</sup>	廣西	100%	150兆瓦	150兆瓦

附註：

- 營運中及興建中的項目按權益計算，加上長期購電容量和購電安排。數據經進位調整，故總計可能出現輕微差異。香港部分載列管制計劃業務資產(「香港支線」項目除外)。
- 青山發電廠的A1、A2及A3機組於2024年4月20日退役，涉及總容量1,050兆瓦。
- 博白風場於2023年7月開始動工興建。

中國內地(續)				
資產及服務	地點	中電權益	總容量	中電所佔淨容量 (權益/長期購電)
三都風場	貴州	100%	99兆瓦	99兆瓦
三都二期風場 <sup>4</sup>	貴州	100%	100兆瓦	100兆瓦
長嶺二期風場	吉林	45%	49.5兆瓦	22兆瓦
大通風場	吉林	49%	49.5兆瓦	24兆瓦
乾安一期風場	吉林	100%	49.5兆瓦	49.5兆瓦
乾安二期風場	吉林	100%	49.5兆瓦	49.5兆瓦
乾安三期風場	吉林	100%	100兆瓦	100兆瓦
雙遼一期風場	吉林	49%	49.3兆瓦	24兆瓦
雙遼二期風場	吉林	49%	49.5兆瓦	24兆瓦
中電萊州一期風場	山東	100%	49.5兆瓦	49.5兆瓦
中電萊州二期風場	山東	100%	49.5兆瓦	49.5兆瓦
東營河口風場	山東	49%	49.5兆瓦	24兆瓦
華電萊州一期風場 <sup>5</sup>	山東	45%	37.5兆瓦	17兆瓦
萊蕪一期風場	山東	100%	49.5兆瓦	49.5兆瓦
萊蕪二期風場	山東	100%	49.5兆瓦	49.5兆瓦
萊蕪三期風場	山東	100%	50兆瓦	50兆瓦
利津一期風場	山東	49%	49.5兆瓦	24兆瓦
利津二期風場	山東	49%	49.5兆瓦	24兆瓦
蓬萊一期風場	山東	100%	48兆瓦	48兆瓦
榮成一期風場	山東	49%	48.8兆瓦	24兆瓦
榮成二期風場	山東	49%	49.5兆瓦	24兆瓦
榮成三期風場	山東	49%	49.5兆瓦	24兆瓦
威海一期風場	山東	45%	19.5兆瓦	9兆瓦
威海二期風場	山東	45%	49.5兆瓦	22兆瓦
沾化一期風場	山東	49%	49.5兆瓦	24兆瓦
沾化二期風場	山東	49%	49.5兆瓦	24兆瓦
崇明風場	上海	29%	48兆瓦	14兆瓦
尋甸一期風場	雲南	100%	49.5兆瓦	49.5兆瓦
尋甸二期風場 <sup>6</sup>	雲南	100%	50兆瓦	50兆瓦
<b>太陽能<sup>7</sup></b>				
金昌太陽能光伏電站	甘肅	100%	85兆瓦	85兆瓦
梅州太陽能光伏電站	廣東	100%	36.1兆瓦	36.1兆瓦
淮安太陽能光伏電站	江蘇	100%	12.8兆瓦	12.8兆瓦
淮安南閘太陽能光伏電站 <sup>8</sup>	江蘇	100%	100兆瓦	100兆瓦
泗洪太陽能光伏電站	江蘇	100%	93.4兆瓦	93.4兆瓦
揚州公道太陽能光伏電站 <sup>9</sup>	江蘇	100%	74兆瓦	74兆瓦
宜興太陽能光伏電站 <sup>10</sup>	江蘇	100%	100兆瓦	100兆瓦
凌源太陽能光伏電站	遼寧	100%	17兆瓦	17兆瓦
西村一期太陽能光伏電站	雲南	100%	42兆瓦	42兆瓦
西村二期太陽能光伏電站	雲南	100%	42兆瓦	42兆瓦
<b>水力</b>				
懷集水電站	廣東	84.9%	129兆瓦	110兆瓦
江邊水電站	四川	100%	330兆瓦	330兆瓦
大理漾洱水電站	雲南	100%	49.8兆瓦	49.8兆瓦

4 三都二期風場於2024年3月開始興建。

5 華電萊州一期風場隨著兩台風力發電機於2023年退役，總容量由40.5兆瓦減至37.5兆瓦。

6 尋甸二期風場於2023年3月開始商業營運。

7 除非另有說明，太陽能項目總容量/中電所佔淨容量(兆瓦)按交流電容量計算。

8 直流電容量可達100兆瓦的淮安南閘太陽能光伏電站於2024年4月開始興建。

9 揚州公道太陽能光伏電站於2023年9月開始營運。

10 直流電容量可達100兆瓦的宜興太陽能光伏電站於2024年5月開始興建。

中國內地(續)				
資產及服務	地點	中電權益	總容量	中電所佔淨容量 (權益/長期購電)
<b>核能</b>				
廣東大亞灣核電站共有兩台各984兆瓦的壓水式反應堆。根據長期購電安排，生產的70%電力供應香港，其餘30%售予廣東省 <sup>11</sup>	廣東	25%	1,968兆瓦	1,577兆瓦
陽江核電站共有六台各1,086兆瓦的發電機組	廣東	17%	6,516兆瓦	1,108兆瓦
<b>煤<sup>12</sup></b>				
北京一熱電廠 <sup>13</sup>	北京	30%	-	-
三河一期及二期電廠	河北	16.5%	1,330兆瓦	219兆瓦
準格爾二期及三期電廠	內蒙古	19.5%	1,320兆瓦	257兆瓦
綏中一期及二期電廠	遼寧	15%	3,760兆瓦	564兆瓦
菏澤二期電廠	山東	29.4%	600兆瓦	176兆瓦
聊城一期電廠	山東	29.4%	1,200兆瓦	353兆瓦
盤山電廠	天津	19.5%	1,060兆瓦	207兆瓦
<b>儲能</b>				
按長期購電協議，中電的香港電力業務持有使用廣州蓄能水電廠第一期發電容量的一半權利	廣東	-	1,200兆瓦	600兆瓦
位於淮安南關太陽能光伏電站(10兆瓦)、乾安三期風場(5兆瓦)、三都二期風場(10兆瓦)、尋甸二期風場(5兆瓦)、揚州公道太陽能光伏電站(8兆瓦)及宜興太陽能光伏電站(10兆瓦)的電池儲能系統	貴州、江蘇、吉林及雲南	100%	48兆瓦	48兆瓦
<b>其他</b>				
華燈特來電新能源科技(廣東)有限公司	廣東	60%	-	-
東方寶泰購物廣場中央空調系統	廣東	-	-	-
防城港增量配電網 <sup>14</sup>	廣西	22.05%	-	-

澳洲				
資產及服務	地點	中電權益 (權益/長期購電)	總容量	中電所佔淨容量 (權益/長期購電)
<b>客戶服務</b>				
為242萬個客戶提供電力和天然氣服務	新南威爾斯州、昆士蘭州、南澳州及維多利亞州	100%	-	-
<b>風力</b>				
Cathedral Rocks風場 <sup>15</sup>	南澳州	50%	62兆瓦	31兆瓦
<b>可再生能源長期購電<sup>16, 17</sup></b>				
Boco Rock風場	新南威爾斯州	100%	113兆瓦	113兆瓦
Bodangora風場	新南威爾斯州	60%	113兆瓦	68兆瓦
Coleambally太陽能光伏電站	新南威爾斯州	70%	150兆瓦	105兆瓦
Gullen Range風場	新南威爾斯州	100%	166兆瓦	166兆瓦
Manildra太陽能光伏電站	新南威爾斯州	100%	46兆瓦	46兆瓦
Taralga風場	新南威爾斯州	100%	107兆瓦	107兆瓦
Ross River太陽能光伏電站	昆士蘭州	80%	116兆瓦	93兆瓦
Waterloo風場一期	南澳州	100%	111兆瓦	111兆瓦
Gannawarra太陽能光伏電站	維多利亞州	100%	50兆瓦	50兆瓦

11 就提高供港核電量比率達成協議，2014年的比率上調至略高於70%；2015年至2023年則上調至約80%，餘下的電量繼續售予廣東省。該協議於2024年至2028年期間延續。

12 神木電廠於2018年2月28日停止營運。合營企業於2023年10月23日撤銷註冊。

13 北京一熱電廠已於2015年3月20日停止營運。

14 啟迪中電智慧能源科技(深圳)有限公司持有部分增量配電網項目股權，項目位於防城港高新科技園區。

15 由於Cathedral Rocks風場一台風力發電機於2023年1月受起火事故影響，總容量由64兆瓦減至62兆瓦。

16 長期購電指從中電並無持有權益或營運控制權的風場和太陽能光伏電站所購買的電力。

17 EnergyAustralia就Mortons Lane風場的購電協議已於2023年6月30日終止。

澳洲(續)				
資產及服務	地點	中電權益 (權益/ 長期購電)	總容量	中電所佔 淨容量 (權益/ 長期購電)
<b>天然氣</b>				
Tallawarra燃氣電廠 <sup>18</sup> ，包括新建的Tallawarra B電廠	新南威爾斯州	100%	740兆瓦	740兆瓦
Hallett燃氣電廠	南澳州	100%	235兆瓦	235兆瓦
Jeeralang燃氣電廠	維多利亞州	100%	440兆瓦	440兆瓦
Newport燃氣電廠	維多利亞州	100%	500兆瓦	500兆瓦
<b>煤</b>				
Mount Piper燃煤電廠	新南威爾斯州	100%	1,430兆瓦	1,430兆瓦
雅洛恩燃煤電廠及褐煤露天礦場	維多利亞州	100%	1,480兆瓦	1,480兆瓦
<b>儲能</b>				
有權將電量儲存至全天候運作的Riverina二期及Darlington Point電池系統並從中調度電量。該系統每次充電後，可滿足逾49,000個家庭二小時的高峰用電需求 <sup>19</sup>	新南威爾斯州	100%	90兆瓦/ 180千度電	90兆瓦/ 180千度電
有權將電量儲存至全天候運作的Ballarat電池儲能系統及從中調度電量。該系統每次充電後，可滿足逾20,000個家庭一小時的高峰用電需求	維多利亞州	100%	30兆瓦/ 30千度電	30兆瓦/ 30千度電
有權將電量儲存至Gannawarra電池儲能系統及從中調度電量。該系統每次充電後，可滿足逾16,000個家庭兩小時的高峰用電需求	維多利亞州	100%	25兆瓦/ 50千度電	25兆瓦/ 50千度電
<b>其他</b>				
Pine Dale黑煤礦場	新南威爾斯州	100%	-	-

印度				
資產及服務	地點	中電權益	總容量	中電所佔 淨容量
<b>風力</b>				
Mahidad風場	古加拉特邦	50%	50.4兆瓦	25.2兆瓦
Samana一期風場	古加拉特邦	50%	50.4兆瓦	25.2兆瓦
Samana二期風場	古加拉特邦	50%	50.4兆瓦	25.2兆瓦
Sidhpur風場 <sup>20</sup>	古加拉特邦	50%	250.8兆瓦	125.4兆瓦
Harapanahalli風場	卡納塔克邦	50%	39.6兆瓦	19.8兆瓦
Saundatti風場	卡納塔克邦	50%	72兆瓦	36兆瓦
Chandgarh風場	中央邦	50%	92兆瓦	46兆瓦
Andhra Lake風場	馬哈拉施特拉邦	50%	106.4兆瓦	53.2兆瓦
Jath風場	馬哈拉施特拉邦	50%	60兆瓦	30兆瓦
Khandke風場	馬哈拉施特拉邦	50%	50.4兆瓦	25.2兆瓦
Bhokrani風場	拉賈斯坦邦	50%	102.4兆瓦	51.2兆瓦
Sipla風場	拉賈斯坦邦	50%	50.4兆瓦	25.2兆瓦
Tejuva風場	拉賈斯坦邦	50%	100.8兆瓦	50.4兆瓦
Theni一期風場	泰米爾納德邦	50%	49.5兆瓦	24.8兆瓦
Theni二期風場	泰米爾納德邦	50%	48兆瓦	24兆瓦
<b>太陽能<sup>7</sup></b>				
Gale太陽能光伏電站	馬哈拉施特拉邦	50%	50兆瓦	25兆瓦
Tornado太陽能光伏電站	馬哈拉施特拉邦	50%	20兆瓦	10兆瓦
Cleansolar Renewable Energy Private Limited	泰倫加納邦	50%	30兆瓦	15兆瓦
Divine Solren Private Limited	泰倫加納邦	50%	50兆瓦	25兆瓦
Veltoor太陽能光伏電站	泰倫加納邦	50%	100兆瓦	50兆瓦

18 容量為320兆瓦的Tallawarra B電廠於2024年6月開始商業營運。

19 EnergyAustralia於2023年9月取得位於新南威爾斯州的Riverina二期及Darlington Point電池系統的商業使用權。

20 Sidhpur風場於2023年第二季度起分階段投產。



印度(續)				
資產及服務	地點	中電權益	總容量	中電所佔淨容量
<b>天然氣</b>				
<b>Paguthan電廠</b> <sup>21</sup> 為聯合循環燃氣發電廠，以天然氣作燃料，石腦油作為替代燃料	古加拉特邦	50%	655兆瓦	327.5兆瓦
<b>煤</b>				
<b>哈格爾電廠</b> 設有兩台各660兆瓦的超臨界燃煤發電機組	哈里亞納邦	50%	1,320兆瓦	660兆瓦
<b>輸電</b>				
<b>Kohima-Mariani Transmission Ltd.</b> 經營位於印度東北部一條254公里長的400千伏雙回路跨邦輸電線路，並在那加蘭邦的Kohima擁有一個400/220千伏的氣體絕緣開關設備變電站	阿薩姆邦、曼尼普爾邦及那加蘭邦	37% <sup>22</sup>	-	-
<b>Sapura Transco Private Ltd.</b> 經營一條240公里長的400千伏雙回路邦內輸電線路	中央邦	50%	-	-
<b>Karera Power Transmission Limited</b> 正發展一條41公里長的765千伏架空跨邦輸電線路，以及一個3,000兆伏安的變電站	中央邦	50%	-	-
<b>Fatehgarh III Transmission Limited</b> 及 <b>Fatehgarh IV Transmission Limited</b> 正施工鋪設合共約252公里的400千伏雙回路跨邦輸電線路，以及建造一個2,500兆伏安的匯流變電站	拉賈斯坦邦	50%	-	-
<b>其他</b>				
在阿薩姆邦的智能電錶及通訊系統項目 —— 涉及約70萬個智能電錶	阿薩姆邦	50%	-	-
在古加拉特邦的智能電錶及通訊系統項目 —— 涉及超過230萬個智能電錶	古加拉特邦	50%	-	-
在喜馬偕爾邦的智能電錶及通訊系統項目 —— 涉及超過93萬個智能電錶	喜馬偕爾邦	50%	-	-
在西孟加拉邦的智能電錶及通訊系統項目 —— 涉及超過77萬個智能電錶	西孟加拉邦	50%	-	-

台灣地區及泰國				
資產及服務	地點	中電權益	總容量	中電所佔淨容量
<b>太陽能</b> <sup>7</sup>				
<b>Lopburi</b> 太陽能光伏電站	泰國	33.3%	63兆瓦	21兆瓦
<b>煤</b>				
<b>和平電廠</b>	台灣地區	20%	1,320兆瓦	264兆瓦

21 Paguthan電廠於2024年並無獲得可觀的商業發電額度。

22 Apraava Energy於2023年2月購入Kohima-Mariani Transmission Ltd.額外25%權益，股權增加至74%。

## 2024年中期業績及第二期中期股息的主要日期

### 刊發日期

公布中期業績及  
第二期中期股息 2024年8月5日

中期報告上載網站： 2024年8月12日

◆ 中電網站(www.clpgroup.com)  
(「投資者關係」欄目)

◆ 香港聯交所網站  
(www.hkexnews.hk)

寄發中期報告予股東 2024年8月20日

### 股息相關日期

除淨日期 2024年9月2日

股份過戶文件送達過戶處登記  
截止時間 2024年9月3日  
(下午4時30分前)

股份截止過戶日期 2024年9月4日

股息派發日期 2024年9月13日

## 公司股份過戶處

香港中央證券登記有限公司

地址：香港灣仔皇后大道東183號  
合和中心17M樓

電話：(852) 2862 8628

傳真：(852) 2865 0990

查詢：www.computershare.com/hk/zh/online\_feedback

## 公司通訊<sup>1</sup>的語文版本和收取方式

閣下可隨時要求索取此中期報告的印刷本  
(中文版及／或英文版)，及要求更改<sup>2</sup>日後收取公司  
通訊的語文版本及／或收取方式，所有費用全免。

閣下可透過以下方式作出上述要求：填寫載於  
本公司網站「投資者關係」欄目「股東服務」

附註：

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

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

## 股份上市

中電控股股份：

◆ 於香港聯交所上市；

◆ 是滬港通及深港通的合資格港股通股份；及

◆ 以美國預託收據在美國進行直接買賣交易。

## 公司股份編號

香港聯交所：00002

彭博：2 HK

路透社：0002.HK

美國預託收據編號：CLPHY

CUSIP參考編號：18946Q101

## 聯絡我們

地址：香港九龍紅磡海逸道8號

電話：(852) 2678 8228(股東熱線)

傳真：(852) 2678 8390(公司秘書)

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

內的要求表格，以郵寄方式或電郵至  
clp.ecom@computershare.com.hk，交回表格  
予本公司股份過戶處。

詳情請參閱中電網站的「收取公司通訊安排」。





中電控股有限公司  
CLP Holdings Limited

香港九龍紅磡海逸道 8 號  
電話：(852) 2678 8111  
傳真：(852) 2760 4448  
[www.clpgroup.com](http://www.clpgroup.com)

股份代號：00002

