

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

CHINA NUCLEAR ENERGY TECHNOLOGY CORPORATION LIMITED

中國核能科技集團有限公司

(於百慕達註冊成立之有限公司)

(股份代號：611)

截至二零二六年六月三十日止六個月之 中期業績公告

財務概要

	截至六月三十日止六個月		
	二零二六年	二零二五年	變動
	(未經審核)	(未經審核)	
	人民幣千元	人民幣千元	%
收益	481,698	533,102	(9.6)
除所得稅開支前溢利	49,243	112,529	(56.2)
期間溢利	31,361	85,549	(63.3)
每股基本盈利(每股人民幣分)	1.74	4.65	(62.6)
	二零二六年	二零二五年	變動
	六月三十日	十二月	
	(未經審核)	三十一日	
	人民幣千元	人民幣千元	
資產總額	11,130,325	10,758,847	3.5
資產淨額	1,930,524	1,893,349	2.0

管理層討論及分析

業務回顧與展望

行業發展狀況回顧

二零二六年上半年，正值國家「十五五」規劃開局起步的重要窗口期，國內新能源行業持續呈現鞏固規模擴容、結構系統優化、機制迭代完善的發展格局，能源綠色低碳轉型取得一系列標誌性進展。截至二零二六年六月末，全國可再生能源裝機達到24.55億千瓦，佔全國電力總裝機比重60.7%；風電、光伏發電合計裝機19.51億千瓦。上半年可再生能源發電量佔全部發電量比重首次突破41.2%，風光合計發電量達1.25萬億千瓦時，煤電發電量佔比歷史性降至49.7%，標誌我國電力供給結構迎來結構性拐點。展望行業發展新階段，國內新能源正式邁入高比例併網、電力市場化全面深化、源網荷儲深度協同的高質量發展攻堅期。行業核心矛盾顯著切換，由前期單一追求裝機規模快速擴張，轉為統籌提升新能源消納利用水平、健全可持續盈利商業模式、保障新型電力系統安全可靠運行的多重發展任務。

中國能源產業主要政策回顧

二零二六年上半年，國家承接二零二五年能源領域改革政策落地實施，圍繞《中共中央關於制定國民經濟和社會發展第十五個五年規劃的建議》核心部署，持續完善新型電力系統、電力市場化、可再生能源消納、綠電綠證、儲能產業全鏈條政策體系，打通新能源全面入市、就近消納、綠色價值兌現的關鍵環節，為行業中長期高質量發展築牢頂層制度框架，核心政策落地節奏如下：

一月：各省市全面落實國家發改委、國家能源局二零二五年底印發的《關於做好二零二六年電力中長期合同簽約履約工作的通知》要求，啟動年度電力中長期合同組織工作，落實直接入市用戶差異化電價規則，取消固定分時電價管控模式；儲能參與電力中長期、現貨市場交易細則在各省份陸續落地實施。同期，國家發改委、國家能源局召開全國能源工作會議，部署二零二六年能源領域重點任務，明確加快構建新型能源體系，持續壯大風光新能源、新型儲能產業規模。

二月：國務院辦公廳印發《關於完善全國統一電力市場體系的實施意見》，明確加快省間現貨交易落地、健全電力輔助服務市場、完善全國統一綠證交易體系，穩步推動各類新能源市場主體全面參與多層次電力市場交易。文件設定明確量化發展目標，要求(1)二零二七年前實現電力現貨市場基本常態化運行，(2)二零三零年基本建成全國統一電力市場體系，(3)市場化交易電量佔全社會用電量比例提升至70%左右。

三月：國務院發佈《二零二六年政府工作報告》，提出穩妥推進碳達峰、碳中和戰略落地，加快構建新型電力系統，大力發展新型儲能產業，擴大綠電市場化應用場景；持續推進「沙戈荒」大型新能源基地集群建設，深入開展零碳園區、零碳工廠試點示範，設立國家低碳轉型專項基金，重點培育氫能、風光儲一體化等綠色低碳新業態。

五月：國家發改委、國家能源局印發《關於有序推動多用戶綠電直連發展有關事項的通知》，在二零二五年綠電直連政策基礎上，進一步拓展多用戶隔牆售電實施路徑，完善綠電電量溯源與核算機制，精準匹配工業集群綠色用電需求，助力重點企業滿足碳邊境調整機制（「CBAM」）綠色溯源合規要求。

六月：多部委密集出台能源領域核心政策，完善行業剛性管控與中長期發展規劃。其一，國家發改委、國家能源局、工信部、住建部、交通運輸部聯合發佈《可再生能源消費最低比重目標和可再生能源電力消納責任權重制度實施辦法》，建立可再生能源消費剛性考核機制，首次將非電可再生能源利用納入考核範疇，綠證正式由自願交易憑證升級為強制履約核算載體；其二，國家能源局印發《能源領域節能降碳行動計劃（二零二六—二零二八年）》，明確二零二八年階段性發展目標，非化石能源消費比重年均提升約1個百分點，能效達標桿煤電產能佔比力爭提升15個百分點，重點推動風光儲一體化、源網荷儲協同項目開發，全面提升新能源綜合利用效率；其三，國家發改委、國家能源局印發《新型能源體系建設「十五五」規劃》、《可再生能源發展「十五五」規劃》，明確二零二六—二零三零年中長期量化發展指標：二零三零年非化石能源消費比重提升至25%，風電、太陽能發電總裝機突破28億千瓦，新型儲能裝機規模達3億千瓦，可再生能源消費總量約18億噸標準煤，年發電量達6萬億千瓦時，為行業中長期發展劃定清晰路徑。

光伏發電行業發展狀況回顧

二零二六年上半年，國內光伏產業保持穩步增長態勢，裝機結構持續優化，分佈式光伏增長動能充沛，行業技術迭代進程持續加快；與此同時，行業仍面臨區域消納條件分化、產業鏈階段性供給過剩等挑戰。

據國家能源局公開統計數據顯示，二零二六年上半年，全國光伏新增併網裝機7,177萬千瓦，其中集中式光伏新增2,955萬千瓦，分佈式光伏新增4,222萬千瓦，分佈式光伏新增規模持續高於集中式光伏，成為光伏裝機增量的核心支撐。截至二零二六年六月末，全國光伏發電累計裝機12.72億千瓦，同比增長15.8%；其中集中式光伏6.96億千瓦，分佈式光伏5.76億千瓦，光伏累計裝機規模已基本與煤電裝機持平。上半年全國光伏發電量6,555億千瓦時，光伏發電利用率91.4%，受多地新能源項目集中投產、跨區域電力外送通道承載力約束等因素影響，局部區域棄光壓力有所上升。

技術迭代層面，TOPCon、BC系列高效電池技術實現規模化推廣應用，鈣鈦礦疊層技術示範穩步開展；高功率、大尺寸組件成為行業主流選型，產業降本增效路徑清晰。產業鏈價格呈震盪修復特徵，二零二六年上半年一線TOPCon組件價格穩定在人民幣0.67–0.71元/W區間。隨著行業無序競爭整治持續推進，產業鏈產能優勝劣汰進程加速。但受電力市場化交易電價波動、各地消納資源不均衡等因素制約，下游光伏項目投資收益提升空間受限，行業發展逐步邁入擇優佈局、開發精細化運營的新階段。

風力發電行業發展狀況回顧

二零二六年上半年，國內風電新增裝機實現穩健增長，陸上風電為市場增量主力，海上風電有序推進、發展潛力持續釋放；風電裝備大型化、智能化升級持續深化。與此同時，受區域風能資源稟賦差異、跨省跨區電力外送通道承載力約束，行業風電利用小時數呈現區域分化特徵。

二零二六年上半年，全國風電新增併網3,862萬千瓦，其中陸上風電新增3,778萬千瓦，海上風電新增84萬千瓦。截至二零二六年六月末，全國風電累計併網6.79億千瓦，同比增長18.5%，其中陸上風電累計裝機6.30億千瓦、海上風電累計裝機4,841萬千瓦。上半年全國風電發電量5,984億千瓦時，風電平均利用率90.9%，北方新能源基地省份與中東部內陸省份風電利用效益差距持續拉大。

產業技術迭代持續提速，陸上風電主流單機容量升級至6–8MW，近海海上風機主流機型迭代至16–20MW，深遠海漂浮式風電技術持續開展示範驗證。依托智能運維、數字孿生控制系統逐步實現規模化應用，風機機組可利用率維持較高水平。風電設備招標價格企穩回暖，產業鏈整體盈利預期邊際改善。長遠來看，深遠海風電、海上風電集群規模化開發將成為風電行業中長期核心增長賽道。

儲能行業狀況回顧

二零二六年上半年，國內新型儲能行業保持高速擴張態勢。作為促進新能源消納、支撐電網調峰保供的關鍵調節資產，獨立儲能市場佔比持續提升，多元技術路線並行發展；依托電力現貨、輔助服務市場改革持續深化，儲能多元化商業模式不斷完善。

截至二零二六年六月末，全國新型儲能建成投運裝機規模1.53億千瓦，同比增長61%；儲能平均時長提升至2.57小時，較二零二五年末小幅上行，4小時及以上長時儲能項目佔比持續攀升，行業長時化發展趨勢清晰。應用結構持續優化，獨立儲能新增裝機佔行業新增總量64%，累計裝機佔比穩步提高，已成為電力市場重要參與主體；新能源配儲、用戶側儲能業務協同推進。技術結構方面，鋰離子電池儲能仍佔據絕對主導地位，裝機佔比維持96%以上；液流電池、壓縮空氣儲能、飛輪儲能等長時儲能示範項目持續落地，長時儲能商業化試點有序開展。投資端，二零二六年上半年國內新型儲能領域投資同比增長74.3%，產業投資熱度維持高位。

運營效率層面，儲能系統運行效能持續改善。二零二六年上半年全國新型儲能年均等效利用小時數達1,088小時，同比提升172小時；場景分化特徵突出，獨立儲能依托電力市場化交易機制不斷完善，整體利用效益顯著優於新能源強制配儲項目。行業裝備技術持續升級，組串式架構、液冷溫控方案得到廣泛應用，上半年新開工大型儲能項目液冷系統滲透率超92%，有效均衡電池溫差、降低衰減速率、提升系統綜合可用係數；587Ah及以上大容量電芯規模化應用，推動儲能單站容量持續擴容。與此同時，構網型儲能控制技術示範應用持續推進，能夠適配高比例新能源新型電力系統，有助於提升高新能源佔比電網的穩定支撐能力；鈉離子儲能等新型長時儲能商業化落地節奏加快，多個百兆瓦級鈉電儲能項目實現併網投運。

成本與收益維度，經歷持續下行週期後，儲能產業鏈價格於二零二六年上半年企穩修復，2小時磷酸鐵鋰儲能系統中標均價約人民幣0.602元/Wh，儲能電芯市場均價維持在人民幣0.36–0.40元/Wh區間。液冷儲能系統的普及改善電池全生命週期衰減特性，助力持續攤薄度電成本。隨著多地容量補償機制落地、現貨套利、輔助服務收益渠道拓寬，儲能項目收益來源逐步走向多元化。但受制於各區域電力市場交易規則差異、電價水平波動影響，單純依靠峰谷價差套利的盈利模式仍具備較高不確定性，儲能項目投資回報呈現明顯的區域分化特徵。

業務回顧

二零二六年上半年作為國家「十五五」規劃開局起步的關鍵窗口期，國內宏觀經濟運行總體平穩、穩中提質，新質生產力培育節奏持續加快，綠色低碳產業投資動能持續釋放，為新能源行業穩步擴容、轉型升級築牢了良好的宏觀發展基底。據國家統計局數據顯示，二零二六年上半年國內生產總值達人民幣69.57萬億元，同比增長4.7%，就業大局總體穩定，綠色低碳產業成為驅動國民經濟增長的核心增量板塊與重要新引擎。

從行業發展態勢來看，國內風電、光伏新能源裝機規模持續穩步攀升，新能源作為主體電源的戰略地位持續夯實，煤電發電量佔比歷史性跌破50%，我國電力能源結構低碳轉型取得里程碑式突破。與此同時，行業結構性、系統性發展挑戰逐步凸顯，區域電力供需格局分化加劇，新能源富集地區外送通道建設滯後於項目投產速度，局部區域新能源消納壓力持續加大。伴隨電力市場化改革全面落地，新能源項目全面參與現貨、中長期等市場化交易，電價波動頻次與幅度顯著加大，行業項目投資收益的不確定性明顯提升，行業發展由規模高速擴張轉向提質增效、穩健經營的新階段。

政策層面，二零二五年度新能源領域系列重大改革政策在二零二六年全面落地見效，分佈式光伏規範管理、電力現貨市場建設、新能源消納配套細則等核心制度全面鋪開。與此同時，多用戶綠電直連、可再生能源消納剛性考核、全國統一電力市場體系建設等配套政策密集出台、迭代完善，推動新能源行業市場化、規範化、制度化發展持續深化。系列政策變革，一方面打開了綠電市場化交易、源網荷儲協同運行、風光儲一體化開發等新業態發展空間，釋放行業全新增長機遇；另一方面也對新能源項目資源甄選、消納能力論證、市場化交易研判及全週期精細化運營能力提出更高標準、更嚴要求。

立足上述宏觀環境、行業格局與政策導向，中國核能科技集團有限公司（「**本公司**」，連同其附屬公司，「**本集團**」）精準把握新型電力系統建設與電力市場化改革核心趨勢，主動優化整體業務佈局與經營發展策略。針對新能源全面市場化入市、電價波動加劇、區域消納分化顯著的行業新格局，本公司將新型儲能確立為二零二六年度核心戰略發展賽道，重點佈局獨立儲能、風光儲一體化優質項目，對沖市場化經營風險、有效增厚項目綜合收益、提升資產抗週期能力。在風光主業開發端，本公司優先佈局高比例自發自用的分佈式光伏、就近消納分散式風電項目，規避跨區送出受限、區域消納不足的經營風險，持續保障存量資產穩健運營與增量資產收益穩定。

在運營管理層面，本集團持續深化新能源电站全生命週期精細化管理，持續優化發電調度策略與市場化交易方案，積極參與綠電綠證交易、電力輔助服務等多元市場業務，多措並舉實現降本、提質、增效，通過戰略佈局優化、項目擇優開發、運營精益升級、市場多元參與的全方位舉措，持續夯實核心競爭優勢，穩步推動本集團新能源業務實現高質量、可持續、穩健化發展。

二零二六年上半年，本集團緊抓「十五五」新能源產業轉型開局機遇，依托本公司股東（「股東」）賦能優勢產業協同能力，持續推進外部資源拓展與內部效能提升雙向提質突破，整體經營質效穩健、業務佈局持續優化。報告期內，本集團持續完善全國新能源項目佈局，夯實儲能、風光主力業務基本盤；深度挖掘股東場景資源，培育節能改造新興增長點，穩步啟動海外光儲業務試點佈局，逐步構建多業態協同、內外聯動的高質量發展格局。

項目拓展持續落地，儲能、風光主業增量凸顯。儲能業務實現併購擴容與自主開發雙向突破，資產規模穩步擴充。報告期內，順利完成寧夏天平200MW/400MWh儲能項目股權收購，實現優質存量資產落地；同時在全國10個省份常態化儲備優質項目，累計跟蹤推進12個儲能項目，總儲備規模2.8GW/6.5GWh。其中，山西山陰200MW/400MWh、吉林乾安200MW/400MWh儲能項目成功獲取建設指標，烏蘭察布四子王200MW/800MWh儲能項目順利進入當地官方優選名單。風光業務穩步迭代落地，多元區域項目持續取得階段性突破。雲南博尚二期160MW光伏項目、南京中興4.1MW分佈式光伏項目順利開工建設；廣西賓陽50MW分散式風電項目成功獲取建設指標，貴州甕安200MW、雲南雲平81MW、雲南龍陵136MW等多個分散式風電項目有序推進，前期工作取得實質性進展。

深化股東協同賦能，新興業務與海外佈局穩步突破。本集團充分依托股東豐富的產業園區、商業綜合體場景資源，持續做大分佈式光伏、節能改造協同業務。分佈式光伏領域持續深化與寶灣物流控股有限公司(「**寶灣物流**」)、招商局蛇口工業區控股股份有限公司(「**招商蛇口**」)戰略合作，二零二六年上半年累計實現4個項目併網投產、4個項目在建推進，1個項目完成EMC合作協議簽署，批量場景落地成效顯著。節能改造業務持續深耕招商蛇口商業綜合體賽道，馬群花園城節能改造項目順利竣工投產，並進入穩定節能收益分享週期；昆山花園城項目籌備開工，燕子磯花園城、玄武花園城等10個項目有序開展方案設計與EMC協議磋商，項目儲備梯隊持續充實。海外業務實現穩步開局，斯里蘭卡漢港光儲一體化項目有序推進，已啟動項目公司設立工作，為本集團國際化佈局奠定初步基礎。

截至二零二六年六月三十日止六個月，收益較去年同期下降約9.6%至人民幣481,698,000元(二零二五年：人民幣533,102,000元)；本集團權益持有人應佔盈利人民幣32,152,000元(二零二五年：人民幣86,122,000元)，較去年同期下降約62.7%；每股基本盈利為人民幣1.74分，較去年同期之人民幣4.65分下跌人民幣2.91分，跌幅約62.6%。

發電業務

截至二零二六年六月三十日，本集團在運維電站合計156座，其中風光138座，儲能18座，風光總運營規模達2,128MW(按實際裝機容量統計)，儲能電站1,596MWh。風光電站完成發電量11.2億千瓦時。其中，光伏電站累計發電8.6億千瓦時，風電站累計發電2.6億千瓦時，受區域限電影響，發電量增速放緩。同時，本集團通過綠證交易獲得收入人民幣67.5萬元，通過容量出租獲得收入人民幣3,139萬元，通過調頻獲得收入人民幣988萬元，通過代運維服務獲得收入人民幣104萬元，通過市場化交易進一步優化收益結構。

報告期內，本集團持續深化智能化運維體系建設，全面規範場站運維作業標準與管理流程，常態化開展設備安全隱患排查與專項治理，穩步提升新能源電站運維的標準化、規範化、制度化管理水平。本集團深度落地智慧運維管控模式，常態化依托視頻監控、紅外告警、無人機巡檢等智能化設備，構建全時段、全方位、立體化設備監測體系，精準把控設備運行狀態、及時處置運行隱患，有效保障各場站發電設備安全、穩定、高效運行。二零二六年上半年，本集團電站設備綜合可用率達99.7%，較行業通用標準高出0.7個百分點，設備運維質量處於行業領先水平。

數字化賦能方面，本集團持續加碼自研數字化平台建設，自主研發的智能運維系統已正式上線投用，可全面適配光伏、風電、儲能、碳管理等多業務場景，實現場站運維數據統一歸集、運維流程線上閉環、設備狀態智能研判。同時，本集團自主搭建的智能化電力交易平台已進入測試迭代階段，具備多場站數據整合、市場化交易智能申報、電價行情動態研判、交易策略智能優化等核心功能。通過運維與交易雙平台的數字化賦能，本集團全面提升了新能源資產運營、市場化交易的集約化、精細化與智能化水平，進一步夯實數字化、智能化核心競爭壁壘。

截至二零二六年六月三十日止六個月，此分部錄得收益較上年同期減少約4.0%，貢獻本集團收益人民幣473,656,000元(二零二五年：人民幣493,208,000元)及分部利潤(未扣除稅項及財務成本)減少約27.5%至人民幣173,660,000元(二零二五年：人民幣239,590,000元)。儘管本期新增併網風光及儲能裝機帶來發電量增量，但受區域消納及限發因素影響，整體發電業務收入較去年同期有所下降。

EPC及諮詢及整體建設業務

報告期內，本集團順利完成工程、採購及建設(「EPC」)及整體建設業務的戰略性結構轉型。為持續優化盈利質量、降低資金佔用、聚焦核心主業，本集團主動收縮並退出低毛利、高資金佔用的外部市政EPC業務，不再承接新增外部市政工程項目。同時，本集團將新能源EPC業務全面調整為內部配套賦能模式，專項服務於本集團自有風光儲項目建設，相關內部配套收入於合併報表予以抵消，致使本分部對外營收同比出現顯著下滑。該變化是本集團主動推進業務結構優化的戰略結果，並非經營基本面承壓。

依托多年沉澱的新能源工程建設、質量管控與全週期項目管理能力，本集團高質量推進內部重點工程建設，順利落地寶灣物流屋頂光伏、臨翔二期儲能等一批標桿項目。報告期內，所有在建工程驗收通過率達100%，全程實現零安全事故、零質量事故，為本集團自有新能源資產順利併網、穩定運營、高效提質築牢堅實的工程保障體系。

截至二零二六年六月末，本集團已徹底完成傳統粗放式對外工程承攬模式的迭代升級，實現EPC業務由外部創收向內部賦能的根本性轉型。未來，本集團將謹慎拓展普通對外EPC工程業務，持續將成熟的工程技術、質控標準與項目管理體系轉化為核心配套能力，重點聚焦新能源技改升級、節能改造、智能化運維等高附加值業務，全方位賦能新能源投資運營核心主業，持續優化業務結構與整體盈利質量，推動本集團整體經營質效穩步提升。

融資業務

二零二六年上半年，本集團融資租賃業務分部收益持續收縮，主要是新能源融資租賃賽道市場競爭加劇、市場優質項目供給稀缺，行業整體資產收益率普遍下行、利差空間持續收窄。結合本集團整體戰略轉型升級部署，本公司主動調整金融業務發展方向，審慎壓降低質量、低收益的外部投放業務，穩步收縮非核心金融板塊體量，實現業務規模理性優化，為本公司主動戰略調整所致，非經營基本面臨承壓。

報告期內，本集團融資租賃業務錨定服務新能源主業的配套定位，聚焦存量資產精細化管理，嚴控外部新增投放，持續優化資金結構與資產質量，全力降低本集團整體財務槓桿，深度賦能主業發展。

截至二零二六年上半年本集團融資租賃業務已完成戰略重塑，徹底轉型為「主業配套賦能型金融板塊」。後續業務將聚焦穩健風控、存量優化、產業賦能三大核心方向，嚴格管控外部新增投放規模，持續壓降整體財務槓桿、緩釋經營風險。通過集中優質金融資源聚力新能源投資運營、新型儲能、節能改造等高附加值核心賽道，持續提升產業金融協同效能，助力本集團核心主業高質量穩健發展。

業務展望

二零二六年下半年及中長期，隨著國家「十五五」規劃全面縱深落地，我國新型電力系統建設進入攻堅落地階段，能源綠色低碳轉型由規模快速普及期邁入體系提質、系統增效的全新發展週期。行業底層發展邏輯發生根本性重塑，政策導向由增量扶持轉向市場化規則體系重構，電力運行由計劃消納模式轉向全面市場化交易機制，行業競爭由單一設備成本比拼轉向全生命週期運營價值、綜合服務能力的多維競爭。整體來看，新能源行業長期增長的確定性與發展基本面保持不變，但結構性、區域性、盈利模式的分化將成為行業常態化特徵，行業正式邁入「優資源、優機制、優運營」驅動的高質量發展新階段。

政策層面，國內電力市場化改革進入收官落地關鍵期，全國統一電力市場體系規則逐步貫通落地。電力現貨常態化運行、綠證強制履約管理、可再生能源消納剛性考核三大核心機制，已構建起新能源項目經營發展的底層制度框架。同時，多用戶綠電直連、隔牆售電、源網荷儲協同運行等機制持續完善，有效疏通新能源消納堵點、緩解區域送出瓶頸。儲能產業配套政策持續迭代優化，容量補償、輔助服務市場擴容、獨立儲能市場准入等機制不斷健全，為儲能資產多元化價值兌現提供堅實制度保障。與此同時，各區域交易規則差異、市場化電價波動、行業政策動態調整，對新能源企業的精細化經營、市場化風險對沖、合規化運營能力提出更高要求。

產業層面，行業增長邏輯從單一裝機規模擴容全面轉向源網荷儲協同、系統效率提升的高質量增長。陸上大基地、分佈式新能源、海上風電形成立體化、多層次的產業增長格局，高比例新能源併網倒逼儲能配套、電網輸送通道、負荷側調節資源同步升級、協同適配。行業技術迭代持續提速，高效光伏電池、大型智能化風電裝備、深遠海風電、長時儲能等前沿技術持續落地降本，進一步夯實新能源平價運營的盈利基礎。與此同時，現階段行業結構性矛盾仍客觀存在，電網跨區通道匹配不足、局部區域消納承壓、製造端結構性產能過剩、項目開發核心要素趨緊等問題持續推動行業優勝劣汰，具備優質項目資源、全流程精細化運營、成熟市場化交易能力的頭部企業，競爭壁壘與行業優勢將持續放大。

面向未來，本集團將深度把握行業轉型新趨勢與產業發展新邏輯，秉持「穩健投資、精益運營、創新賦能」核心經營方針，持續優化全國項目佈局結構，重點深耕政策體系完善、消納條件優越、市場化交易機制成熟的優質區域，擇優儲備與落地高質量風光儲項目。依托自主研發的智能運維體系、電力交易數字化平台，持續提升市場化經營能力與風險管控水平，深度挖掘風光儲一體化、源網荷儲協同聯動的綜合價值，增厚項目整體收益。同時，穩步拓展節能改造、海外光儲一體化新興業務賽道，豐富產業佈局、平滑行業週期波動。本集團將持續健全投前研判、投中管控、投後精益運營的全鏈條風控體系，統籌推進規模擴容、質量提效、效益提升的協同發展，持續鞏固核心競爭優勢，保障本集團新能源業務長期穩健、高質量發展。

風光業務：優化結構佈局，深耕存量價值，實現提質增效發展

二零二六年國內風電、光伏行業告別高速擴張週期，全面進入結構優化、存量提質、精益經營的新階段，行業增長邏輯由單一「總量擴張」切換為「結構紅利+運營紅利」雙輪驅動。結合行業機構預測，二零二六年全年國內光伏新增裝機預計190–230GW，風電新增裝機預計120–140GW，行業整體增速有所放緩，具備良好消納條件的優質稀缺項目，收益穩定性與抗風險優勢持續凸顯。

光伏領域逐步形成「東部分散提質、西部基地增效」的差異化發展格局。技術層面，N型高效組件全面替代傳統低效產能，大尺寸、高功率組件成為新建項目主流配置，光儲融合、智能運維逐步成為項目基礎配置，鈣鈦礦疊層等前沿技術持續開展示範迭代，為產業長期降本增效積蓄技術潛力。市場層面，市場化電價波動、區域消納條件分化、產業鏈產能過剩抬升項目篩選門檻，成為行業普遍面臨的挑戰。本集團光伏業務將摒棄粗放式規模擴張路徑，重點佈局高自發自用率分佈式光伏、消納保障充分的大型光伏基地項目，依托股東產業場景資源持續開發屋頂光伏項目，通過科學配置儲能、挖掘綠電綠證增值收益、優化智能發電調度策略，持續增強存量、增量項目的盈利韌性與抗波動能力。

風電行業增長重心逐步向海上風電、資源條件優良的陸上分散式風電轉移，深遠海風電產業化、規模化發展進程持續加快，大兆瓦機型、構網型風機、智慧運維系統廣泛應用，機組發電效率與電網適配能力持續改善。當前行業發展主要受制於用海用地審批收緊、跨區域外送通道資源有限、市場化交易收益波動等因素。本集團風電業務秉持擇優佈局、穩健開發思路，優先推進具備就近消納條件、電網接入條件優越的分散式風電項目，有序儲備優質海上風電資源，依托風光儲一體化配套方案、全生命週期精細化運維、動態化市場化交易策略，穩固風電資產收益基本盤，推動風電業務可持續高質量發展。

儲能業務：立足市場化剛需，推進精益佈局，打造增量核心賽道

二零二六年國內新型儲能行業延續高景氣增長態勢，作為新型電力系統實現調峰調頻、平抑新能源出力波動、保障電網安全穩定運行的核心剛需資產，行業正式進入市場化盈利、規模化落地、技術化升級的高質量發展黃金週期。據中關村儲能產業技術聯盟(CNESA)年中預測，二零二六年國內新型儲能新增裝機規模預計75-82GW，行業增速維持60%以上，是新能源板塊中成長性最為突出的核心賽道。

市場結構方面，行業格局持續優化重塑，獨立儲能憑借多元市場化收益優勢成為行業裝機主力，新能源大基地配套、電網調峰保供、電力現貨交易等市場剛性需求促使規模持續擴容；用戶側儲能在工商業節能降碳、需量管控、峰谷價差套利等場景加速滲透，應用範圍持續拓寬；新能源配套儲能逐步從短期適配併網向長時協同運行，行業整體項目質量與運行效能顯著提升。區域佈局層面，儲能資源持續向電力市場機制完善、電價彈性充足、新能源消納條件優越的省份集聚，行業區域分化、優勝劣汰的發展態勢進一步凸顯。

技術端呈現「主流技術降本增效、長時技術商業化突破、智能技術全域賦能」的良性發展格局。大容量電芯、全液冷溫控系統成為大型儲能項目主流配置，有效提升儲能系統安全性、循環壽命與運行效率，推動單位建設成本穩步下行。行業長時化發展趨勢明確，4小時及以上長時儲能項目佔比持續攀升，液流電池、壓縮空氣等長時儲能技術逐步實現規模化商業落地，有效破解新能源跨時段、跨季節消納難題。同時，構網型儲能控制技術、AI智能能量管理系統、數字化電力交易平台的規模化應用，打破傳統儲能單一峰谷套利模式，充分釋放電網支撐、功率調節、負荷動態匹配等多元價值，全面激活儲能資產綜合效能。

盈利模式方面，隨著全國容量補償機制常態化落地，儲能行業徹底擺脫單一峰谷套利的盈利模式，構建「容量收益保底+現貨交易增收+輔助服務增效」的多維穩健收益體系，項目投資回報確定性顯著提升。與此同時，源網荷儲一體化、虛擬電廠聚合運營、綠電聯動交易等新業態加速湧現，持續拓寬儲能資產價值邊界，進一步夯實行業中長期盈利基礎。

在行業高速發展的同時，區域政策細則差異化、產業鏈價格波動、併網資源收緊、安全合規標準持續升級等結構性挑戰依然存在。基於行業發展新形勢，本集團儲能業務堅持精益化、價值化、高質量發展原則，聚焦優質區域精準佈局獨立儲能、風光儲一體化核心項目，擇優推進長時儲能示範項目落地。依托數字化電力交易平台，持續優化充放電調度與市場化交易策略，精準捕捉現貨價格波動、輔助服務價差等增量收益；嚴格落實項目投資研判、安全管控與合規運營標準，持續完善儲能全生命週期運營管理體系，推動儲能業務從規模增量擴張向價值增量轉型，全力打造本集團中長期核心增長極。

財務回顧

本集團綜合收益由截至二零二五年六月三十日止六個月之人民幣533,102,000元減少約9.6%至截至二零二六年六月三十日止六個月之人民幣481,698,000元。收益減少主要由於截至二零二六年六月三十日止六個月EPC及諮詢及整體建設分部的收益減少所致。本公司擁有人應佔溢利為人民幣32,152,000元(二零二五年六月三十日：人民幣86,122,000元)，較去年同期減少約62.7%。期內每股基本盈利為人民幣1.74分，較截至二零二五年六月三十日止六個月的人民幣4.65分減少約62.6%。

收益

截至二零二六年六月三十日止六個月，本集團之收益為人民幣481,698,000元(二零二五年：人民幣533,102,000元)，較去年同期減少約9.6%。

截至二零二六年及二零二五年六月三十日止六個月之收益組合載列於下表：

	截至二零二六年 六月三十日止六個月 (未經審核)		截至二零二五年 六月三十日止六個月 (未經審核)		變動
	人民幣千元	百分比	人民幣千元	百分比	百分比
發電	473,656	98.3	493,208	92.5	(4.0)
EPC及諮詢及整體建設	2,190	0.5	32,422	6.1	(93.2)
融資	5,852	1.2	7,472	1.4	(21.7)
總計	481,698	100.0	533,102	100.0	(9.6)

發電分部所得收益錄得減少約4.0%至人民幣473,656,000元(二零二五年六月三十日：人民幣493,208,000元)。儘管自持太陽能電站裝機規模有所提升，但受區域電力消納及限發因素影響，抵銷了新增裝機帶來的發電量增長，令分部收益同比回落。

本集團的EPC及諮詢及整體建設分部於截至二零二六年六月三十日止六個月為收益貢獻人民幣2,190,000元，較去年同期減少約93.2%（二零二五年六月三十日：人民幣32,422,000元）。對外收入大幅下滑，主要是本集團戰略調整，主動退出低質量墊資類外部EPC項目，業務轉向服務本集團內部自有項目建設。

融資分部的收益減少約21.7%至人民幣5,852,000元（二零二五年六月三十日：人民幣7,472,000元），收益下降主要由於本集團主動收縮外部融資投放規模，優化整體風險水平。

溢利

本集團截至二零二六年六月三十日止六個月之溢利為人民幣31,361,000元（二零二五年六月三十日：人民幣85,549,000元），較截至二零二五年六月三十日止六個月減少約63.3%。溢利減少主要由於EPC對外業務規模大幅收縮，同時受區域限電影響發電量增速放緩，對經營業績帶來影響，截至二零二六年六月三十日，本集團在運維電站合計156座，其中：風光電站138座，運營規模達2,128MW（按實際裝機容量統計），儲能電站18座，運營規模達1,596MWh。本集團二零二六年上半年風光完成發電量11.2億千瓦時，受區域限電影響，發電量增速放緩。本集團純利率減少至6.5%（二零二五年六月三十日：16.0%），本集團不同分部的純利率視乎分部的業務性質而有所不同。於本回顧期，本公司擁有人應佔溢利減少約62.7%至人民幣32,152,000元（二零二五年六月三十日：人民幣86,122,000元），而每股基本盈利為人民幣1.74分（二零二五年六月三十日：人民幣4.65分）。

其他收入、收益及虧損(淨額)

截至二零二六年六月三十日止六個月，其他收入、收益及虧損(淨額)為人民幣7,057,000元(二零二五年六月三十日：人民幣183,000元)，主要來源於負商譽、利息收入、其他雜項收益及匯兌損失。本期金額增加，主要由於本期收購寧夏天平博光新能源有限公司產生的負商譽(如中期財務報表附註17所示)，以及本期發生的匯兌損失所致。

銷售成本

本集團的銷售成本由二零二五年上半年人民幣279,895,000元增加約5.3%至二零二六年上半年的人民幣294,840,000元。該增加主要由於企業合併中取得的物業、廠房及設備(如中期財務報表附註17所示)使折舊費用增加，以及發電板塊新增電站。

行政開支

行政開支主要包括員工成本、折舊、銀行收費、專業費用、行政開支及研發費用等。本集團的行政開支較去年同期增加約1.5%至人民幣44,134,000元(二零二五年六月三十日：人民幣43,494,000元)。

財務成本

中期期間的財務成本較去年同期減少約1.6%至人民幣96,464,000元(二零二五年六月三十日：人民幣98,013,000元)。

所得稅開支

截至二零二六年六月三十日止六個月，本集團所得稅開支減少約33.7%至人民幣17,882,000元(二零二五年六月三十日：人民幣26,980,000元)。

財務狀況

於二零二六年六月三十日，本集團資產總額為人民幣11,130,325,000元(二零二五年十二月三十一日：人民幣10,758,847,000元)，增加約3.5%。流動資產減少約5.4%至人民幣3,128,803,000元(二零二五年十二月三十一日：人民幣3,308,892,000元)，非流動資產增加約7.4%至人民幣8,001,522,000元(二零二五年十二月三十一日：人民幣7,449,955,000元)。

於二零二六年六月三十日，負債總額為人民幣9,199,801,000元(二零二五年十二月三十一日：人民幣8,865,498,000元)，較二零二五年十二月三十一日增加約3.8%。於二零二六年六月三十日的流動負債為人民幣3,562,700,000元(二零二五年十二月三十一日：人民幣3,349,755,000元)，較二零二五年十二月三十一日增加約6.4%，乃主要由於短期銀行及其他借貸增加所致。非流動負債為人民幣5,637,101,000元(二零二五年十二月三十一日：人民幣5,515,743,000元)，較二零二五年十二月三十一日增加約2.2%，乃主要由於長期銀行及其他借貸增加所致。

於二零二六年六月三十日，本公司擁有人應佔權益總額為人民幣1,903,661,000元(二零二五年十二月三十一日：人民幣1,865,695,000元)，較二零二五年十二月三十一日增加約2.0%。

流動資金、財務資源及資產負債狀況

於二零二六年六月三十日，本集團流動負債淨額為人民幣433,897,000元(二零二五年十二月三十一日：人民幣40,863,000元)。此外，本集團持有現金及現金等價物為人民幣903,527,000元(二零二五年十二月三十一日：人民幣797,960,000元)，其中約6.1%為港幣、93.0%為人民幣及0.9%為美元(二零二五年十二月三十一日：約0.5%為港幣、98.5%為人民幣及1.0%為美元)。

於二零二六年六月三十日，本集團之尚未償還銀行及其他借貸為人民幣7,857,340,000元(二零二五年十二月三十一日：人民幣7,392,224,000元)，全數為人民幣(二零二五年十二月三十一日：全數為人民幣)。本集團於二零二六年六月三十日的全部借貸均按浮動利率計息，實際年利率介乎2.1%至3.7%(二零二五年十二月三十一日：年利率介乎1.5%至4.9%)。根據香港會計準則，本集團已於二零二六年六月三十日的中期簡明綜合財務狀況表內根據結算期將銀行及其他借貸獨立分類列作流動及非流動負債。二零二六年六月三十日之銀行及其他借貸總額中，人民幣2,652,756,000元(二零二五年十二月三十一日：人民幣2,271,200,000元)為須於一年內償還的貸款，餘額人民幣5,204,584,000元(二零二五年十二月三十一日：人民幣5,121,024,000元)則須於一年後償還。

於二零二六年六月三十日，本集團槓桿比率為4.30(二零二五年十二月三十一日：4.12)，槓桿比率乃根據債務總額除以本公司權益總額計算。債務總額包括計入銀行及其他借貸及租賃負債之貸款。

本集團資產負債比率為0.83(二零二五年十二月三十一日：0.82)，乃按本集團負債總額除以資產總額計算。

資產抵押

於二零二六年六月三十日，本集團的銀行存款人民幣1,056,000元(二零二五年十二月三十一日：人民幣84,918,000元)已被抵押以取得一般銀行融資及為數人民幣102,672,000元(二零二五年十二月三十一日：人民幣58,522,000元)之存款已抵押以處理若干待決訴訟。於二零二六年六月三十日，本集團已抵押其融資租賃應收款項人民幣58,022,000元(二零二五年十二月三十一日：人民幣60,873,000元)、應收貿易賬項及票據約人民幣460,979,000元(二零二五年十二月三十一日：人民幣435,103,000元)，及發電站人民幣1,917,023,000元(二零二五年十二月三十一日：人民幣1,959,491,000元)，以取得授予本集團之銀行及其他借貸。

除上文披露者外，於二零二六年六月三十日，本集團並無其他資產抵押(二零二五年十二月三十一日：無)。

資本架構

本集團一般以內部產生的資源、銀行及其他借貸以及集資活動為其營運提供資金。本集團會定期審閱其流動資金及融資需要。

由於本集團之銀行結餘及現金主要以人民幣及港幣計值，故本公司董事(「董事」)認為本集團面對有限的匯兌風險。截至二零二六年六月三十日止六個月，本集團並無使用任何金融工具以作對沖用途，而於二零二六年六月三十日，本集團亦無任何未結算對沖工具(二零二五年十二月三十一日：無)。

本集團將繼續密切監察本集團現有業務及未來任何新投資所產生之匯兌風險，並將於適當時實施必要對沖安排以減輕任何重大外匯風險。

財務政策

本集團就其財務政策採取審慎的財務管理方法。董事會密切監控本集團的流動資金狀況，以確保本集團資產、負債及其他承擔的流動資金結構能夠時刻滿足其資金需求。

資本開支及承擔

截至二零二六年六月三十日止六個月，本集團的資本開支為人民幣76,829,000元(二零二五年六月三十日：人民幣563,003,000元)，用於電站設備的投資、開發及建設。

於二零二六年六月三十日，本集團就建造發電站之合約承擔為人民幣1,291,025,000元(二零二五年十二月三十一日：人民幣1,045,915,000元)。

僱傭及薪酬政策

於二零二六年六月三十日，本集團之僱員總數為369名(二零二五年六月三十日：355名)。截至二零二六年六月三十日止六個月，員工成本(包括董事薪酬)為人民幣49,081,000元(二零二五年六月三十日：人民幣47,291,000元)。僱員薪酬(包括薪金及酌情花紅)按本集團財務業績及個別表現而釐定。

本公司董事會(「董事會」)欣然呈列本集團截至二零二六年六月三十日止六個月之未經審核中期簡明綜合財務報表，連同截至二零二五年六月三十日止六個月之比較數字。此等中期簡明綜合財務報表未經本集團核數師審閱及審核，惟已經本公司之審核委員會審閱，且並無異議。

中期簡明綜合損益及其他全面收益表

截至二零二六年六月三十日止六個月

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二六年 (未經審核) 人民幣千元	二零二五年 (未經審核) 人民幣千元
收益	4	481,698	533,102
銷售成本		<u>(294,840)</u>	<u>(279,895)</u>
毛利		186,858	253,207
其他收入、收益及虧損－淨額		7,057	183
行政開支		(44,134)	(43,494)
應收貿易賬項及票據以及合約資產之 (減值虧損)／減值撥回		(4,313)	241
財務成本	5	(96,464)	(98,013)
分佔一間聯營公司之溢利及虧損		<u>239</u>	<u>405</u>
除稅前溢利	6	49,243	112,529
所得稅開支	7	<u>(17,882)</u>	<u>(26,980)</u>
期內溢利		<u>31,361</u>	<u>85,549</u>

中期簡明綜合損益及其他全面收益表(續)

截至二零二六年六月三十日止六個月

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二六年 (未經審核) 人民幣千元	二零二五年 (未經審核) 人民幣千元
其他全面收益			
其後可能重新分類至損益之			
其他全面收益：			
匯兌差額：			
換算境外業務產生之匯兌差額		<u>5,814</u>	<u>4,833</u>
期內其他全面收益，扣除稅項		<u>5,814</u>	<u>4,833</u>
期內全面收益總額		<u>37,175</u>	<u>90,382</u>
以下各方應佔溢利／(虧損)：			
母公司擁有人		32,152	86,122
非控股權益		<u>(791)</u>	<u>(573)</u>
		<u>31,361</u>	<u>85,549</u>
以下各方應佔全面收益／(虧損)總額：			
母公司擁有人		37,966	90,955
非控股權益		<u>(791)</u>	<u>(573)</u>
		<u>37,175</u>	<u>90,382</u>
母公司普通權益持有人應佔每股盈利	8		
基本及攤薄			
一期內溢利		<u>人民幣1.74分</u>	<u>人民幣4.65分</u>

中期簡明綜合財務狀況表

二零二六年六月三十日

		於二零二六年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零二五年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
	附註		
非流動資產			
物業、廠房及設備	10	7,226,279	6,694,449
使用權資產		481,390	440,598
於一間聯營公司的投資	11	7,058	6,819
按公平值計入損益之金融資產		30,358	30,400
融資租賃應收款項		199,297	213,773
應收貸款		2,087	3,653
物業、廠房及設備預付款		44,214	59,732
遞延稅項資產		10,839	531
非流動資產總額		8,001,522	7,449,955
流動資產			
應收貿易賬項及票據	12	1,121,324	1,363,104
應收貸款		3,776	3,898
預付款項、其他應收款項及其他資產		867,602	774,801
合約資產		102,200	200,009
融資租賃應收款項		26,646	25,680
已抵押銀行存款	13	103,728	143,440
現金及現金等價物		903,527	797,960
流動資產總額		3,128,803	3,308,892
流動負債			
應付貿易賬項及票據	14	595,581	767,987
其他應付款項及應計款項		110,430	107,635
合約負債		177,788	173,642
銀行及其他借貸	15	2,652,756	2,271,200
租賃負債		17,034	13,661
應付稅項		9,111	15,630
流動負債總額		3,562,700	3,349,755
流動負債淨額		(433,897)	(40,863)
資產總額減流動負債		7,567,625	7,409,092

中期簡明綜合財務狀況表(續)

二零二六年六月三十日

	附註	於二零二六年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零二五年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
非流動負債			
銀行及其他借貸	15	5,204,584	5,121,024
租賃負債		424,666	393,706
遞延稅項負債		7,851	1,013
		<u>5,637,101</u>	<u>5,515,743</u>
非流動負債總額			
		<u>5,637,101</u>	<u>5,515,743</u>
資產淨額		<u>1,930,524</u>	<u>1,893,349</u>
權益			
母公司擁有人應佔權益			
股本	16	162,338	162,338
儲備		1,741,323	1,703,357
		<u>1,903,661</u>	<u>1,865,695</u>
非控股權益		<u>26,863</u>	<u>27,654</u>
權益總額		<u>1,930,524</u>	<u>1,893,349</u>

中期簡明綜合權益變動表

截至二零二六年六月三十日止六個月

	母公司擁有人應佔					總額	非控股權益	權益總額
	股本	股份溢價*	匯兌儲備*	法定儲備*	保留盈利*			
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
	(附註16)							
於二零二五年十二月三十一日(經審核)	<u>162,338</u>	<u>412,496</u>	<u>(86,003)</u>	<u>177,606</u>	<u>1,199,258</u>	<u>1,865,695</u>	<u>27,654</u>	<u>1,893,349</u>
期內溢利/(虧損)	-	-	-	-	32,152	32,152	(791)	31,361
期內其他全面收益：								
換算境外業務產生之匯兌差額	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>5,814</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>5,814</u>	<u>-</u>	<u>5,814</u>
期內全面收益/(虧損)總額	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>5,814</u>	<u>-</u>	<u>32,152</u>	<u>37,966</u>	<u>(791)</u>	<u>37,175</u>
於二零二六年六月三十日(未經審核)	<u>162,338</u>	<u>412,496</u>	<u>(80,189)</u>	<u>177,606</u>	<u>1,231,410</u>	<u>1,903,661</u>	<u>26,863</u>	<u>1,930,524</u>

* 該等儲備賬戶包括中期簡明綜合財務狀況表中的綜合儲備人民幣1,741,323,000元(二零二五年十二月三十一日：人民幣1,703,357,000元)。

中期簡明綜合權益變動表(續)

截至二零二六年六月三十日止六個月

	母公司擁有人應佔					總額	非控股權益	權益總額
	股本	股份溢價	匯兌儲備	法定儲備	保留盈利			
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
	(附註16)							
於二零二四年十二月三十一日(經審核)	162,338	412,496	(90,193)	118,554	1,070,002	1,673,197	38,018	1,711,215
期內溢利/(虧損)	-	-	-	-	86,122	86,122	(573)	85,549
期內其他全面收益：								
換算境外業務產生之匯兌差額	-	-	4,833	-	-	4,833	-	4,833
期內全面收益/(虧損)總額	-	-	4,833	-	86,122	90,955	(573)	90,382
轉撥儲備	-	-	-	15,330	(15,330)	-	-	-
於二零二五年六月三十日(未經審核)	162,338	412,496	(85,360)	133,884	1,140,794	1,764,152	37,445	1,801,597

中期簡明綜合現金流量表

截至二零二六年六月三十日止六個月

	截至六月三十日止六個月	
	二零二六年 (未經審核) 人民幣千元	二零二五年 (未經審核) 人民幣千元
經營活動所得現金流量淨額	<u>398,940</u>	<u>196,176</u>
投資活動所用現金流量淨額	<u>(156,685)</u>	<u>(538,445)</u>
融資活動(所用)／所得現金流量淨額	<u>(142,849)</u>	<u>433,551</u>
現金及現金等價物之增加淨額	<u>99,406</u>	<u>91,282</u>
期初之現金及現金等價物	797,960	831,871
匯率變動之影響，淨額	<u>6,161</u>	<u>1,848</u>
期終之現金及現金等價物	<u>903,527</u>	<u>925,001</u>
現金及現金等價物之結餘分析		
現金及銀行結餘	<u>903,527</u>	<u>925,001</u>

中期簡明綜合財務報表附註

二零二六年六月三十日

1. 公司資料

中國核能科技集團有限公司(「本公司」)乃於百慕達註冊成立之有限公司。本公司的註冊辦事處位於Richmond House, 12 Par-la-Ville Road, Hamilton HM08, Bermuda。

截至二零二六年六月三十日止六個月，本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)從事以下主要業務：

- 工程、採購及建設(「EPC」)及諮詢及整體建設服務
- 發電
- 融資服務

2. 編製基準及會計政策

截至二零二六年六月三十日止六個月之未經審核中期簡明綜合財務報表(「中期財務報表」)乃根據香港會計師公會(「香港會計師公會」)頒佈之香港會計準則(「香港會計準則」)第34號「中期財務報告」及香港聯合交易所有限公司證券上市規則之適用披露條文編製。中期財務報表應連同根據香港財務報告準則會計準則編製截至二零二五年十二月三十一日止年度之年度財務報表一併閱讀。

所應用之會計政策及管理層作出之重大判斷與於截至二零二五年十二月三十一日止年度之年度財務報表所述者一致，惟採納於截至二零二六年十二月三十一日止財政年度生效之香港財務報告準則會計準則之修訂載於下文。

香港會計師公會已頒佈一系列新訂或經修訂香港財務報告準則會計準則，其將於自二零二六年一月一日開始的會計期間首次生效。

於二零二六年一月一日開始生效的所有新訂或經修訂香港財務報告準則會計準則對本集團會計政策並無任何重大影響。本集團並未提早採納任何於本會計期間已發行但尚未生效的新訂準則、詮釋或修訂。編製中期綜合財務資料的會計政策與本集團截至二零二五年十二月三十一日止年度的年度綜合財務報表所應用者並無變動。

2. 編製基準及會計政策(續)

於二零二六年六月三十日，本集團流動負債較其流動資產多出人民幣433,897,000元。本集團流動負債主要包括銀行及其他借貸的流動部分以及應付貿易賬項及票據，分別為人民幣2,652,756,000元及人民幣595,581,000元。儘管發生上述事件，惟經計及預測現金流量(包括本集團可用銀行融資及運營產生的內部資金)，本公司董事仍然對本集團可於未來十二個月內在負債到期時還款充滿信心。故此，該等中期財務報表乃按持續經營基準編製。

3. 金融工具

計入本集團中期財務報表之若干資產須按公平值計量及／或作出公平值披露。

本集團金融及非金融資產及負債之公平值計量盡可能使用市場可觀察輸入數據及數值。釐定公平值計量所使用之輸入數據乃基於估值方法中所使用輸入數據的可觀察程度分為不同的等級(「公平值等級」)：

第一級 — 基於相同資產或負債於活躍市場的報價(未經調整)

第二級 — 基於對公平值計量而言屬重大的可觀察(直接或間接)最低層輸入數據的估值方法

第三級 — 基於對公平值計量而言屬重大的不可觀察最低層輸入數據的估值方法

將項目分類為上述等級乃基於所使用對該項目公平值計量產生重大影響之最低等級輸入數據確定。等級之間項目轉撥於其產生期間確認。

截至二零二六年六月三十日止六個月內，各等級之間並無轉撥。

本公司董事認為，除按公平值計入損益(「按公平值計入損益」)之金融資產外，於中期財務報表確認之金融及非金融資產以及金融負債之賬面值與其公平值相若。

3. 金融工具(續)

下表呈列本集團於報告期末按公平值計量的金融工具的公平值：

	於二零二六年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零二五年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
按公平值計入損益之金融資產		
－非上市股本投資	<u>30,358</u>	<u>30,400</u>

以下方法及假設乃用於估計公平值：

分類為按公平值計入損益的非上市股本投資之公平值使用收入法或近期交易價格(如適用)進行估計。根據收入法，採用現金流貼現法計算從被投資人所有權獲得之預期未來經濟利益之現值，基於適當貼現率及長期稅前經營利潤率，乃考慮到管理層之經驗和對特定行業市場情況之了解，介乎30%至35%(二零二五年十二月三十一日：30%至35%)，所應用貼現率6.99%(二零二五年十二月三十一日：6.99%)乃採用資本資產定價模型釐定。

4. 分部報告及收益

經營分部及各分部項目於該等中期財務報表呈報之金額乃根據定期向本集團最高管理層提供以作資源分配及評估本集團不同業務種類表現之財務資料而識別。

個別重大經營分部並未就財務報告而合併，除非有關分部具有相似經濟特徵且業務活動之性質類似。

就管理目的而言，本集團根據其產品及服務劃分各業務單位並擁有如下三個(截至二零二五年六月三十日止六個月：三個)可呈報經營分部：

- (a) EPC及諮詢及整體建設分部包括本集團與建造光伏電站及整體建設服務有關的EPC及諮詢服務業務；
- (b) 發電分部包括本集團的發電業務；及
- (c) 融資分部包括本集團之融資業務。

4. 分部報告及收益(續)

管理層會分別監察本集團經營分部的業績，以作出有關資源分配及表現評估的決定。分部表現乃按可呈報分部溢利／虧損(以除稅前已調整溢利／虧損計量)評估。經調整除稅前溢利／虧損按與本集團除稅前溢利一致的方式計量，惟利息收入、財務成本、股息收入、按公平值計入損益之金融資產的公平值變動、出售一間聯營公司之收益、分佔一間聯營公司之業績以及總部及企業開支不包括在此計量中。

所有資產均分配至經營分部，惟總部的若干物業、廠房及設備、使用權資產、預付款項、其他應收款項及其他資產以及現金及現金等價物、按公平值計入損益之金融資產及於一間聯營公司的投資除外。

所有負債均分配至經營分部，惟總部的其他應付款項、應計款項及銀行借貸除外。

分部間銷售及轉讓乃參考按當時現行市價向第三方銷售所用的售價進行交易。

4. 分部報告及收益(續)

	EPC及 諮詢及 整體建設 人民幣千元	發電 人民幣千元	融資 人民幣千元	總計 人民幣千元
截至二零二六年六月三十日止 六個月(未經審核)				
分部收益				
銷售予外部客戶	2,190	473,656	5,852	481,698
分部間銷售	68,598	–	926	69,524
分部收益總額	70,788	473,656	6,778	551,222
對賬：				
分部間銷售抵銷				(69,524)
來自外部客戶的收益				481,698
分部業績	(25,720)	173,660	1,613	149,553
對賬：				
利息收入				757
企業及其他未分配開支				(4,842)
財務成本				(96,464)
分佔一間聯營公司之業績				239
除稅前溢利				49,243
所得稅開支				(17,882)
期內溢利				31,361
於二零二六年六月三十日(未經審核)				
分部資產	1,175,896	9,575,951	269,577	11,021,424
對賬：				
企業及其他未分配資產				108,901
資產總額				11,130,325
分部負債	2,000,619	6,762,839	67,572	8,831,030
對賬：				
企業及其他未分配負債				368,771
負債總額				9,199,801

4. 分部報告及收益(續)

	EPC 及 諮詢及 整體建設 人民幣千元	發電 人民幣千元	融資 人民幣千元	總計 人民幣千元
截至二零二五年六月三十日止 六個月(未經審核)				
分部收益				
銷售予外部客戶	32,422	493,208	7,472	533,102
分部間銷售	<u>327,798</u>	<u>–</u>	<u>719</u>	<u>328,517</u>
分部收益總額	360,220	493,208	8,191	861,619
對賬：				
分部間銷售抵銷				<u>(328,517)</u>
來自外部客戶的收益				<u>533,102</u>
分部業績				
(27,665)	239,590	658	212,583	
對賬：				
利息收入				2,069
企業及其他未分配開支				(4,515)
財務成本				(98,013)
分佔一間聯營公司之業績				<u>405</u>
除稅前溢利				112,529
所得稅開支				<u>(26,980)</u>
期內溢利				<u>85,549</u>
於二零二五年六月三十日(未經審核)				
分部資產				
1,638,025	8,566,686	332,524	10,537,235	
對賬：				
企業及其他未分配資產				<u>230,671</u>
資產總額				<u>10,767,906</u>
分部負債				
2,373,727	6,003,567	132,317	8,509,611	
對賬：				
企業及其他未分配負債				<u>456,698</u>
負債總額				<u>8,966,309</u>

5. 財務成本

	截至六月三十日止六個月	
	二零二六年 (未經審核) 人民幣千元	二零二五年 (未經審核) 人民幣千元
銀行及其他借貸之利息	90,013	92,380
租賃負債之利息	6,451	5,633
	<u>96,464</u>	<u>98,013</u>

6. 除稅前溢利

本集團的除稅前溢利於扣除下列各項後列賬：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二六年 (未經審核) 人民幣千元	二零二五年 (未經審核) 人民幣千元
應收貿易賬項及票據以及合約資產之(減值虧損)／		
減值撥回	4,313	(241)
核數師薪酬	221	230
銀行收費	1,293	2,822
法律及專業費用	2,911	2,919
短期及低價值租賃開支	327	2,253
研發開支	—	172
行政開支：		
員工成本(包括董事及主要行政人員酬金)：		
工資、薪酬及花紅	22,193	20,089
退休金計劃供款	7,523	9,119
員工成本合計	<u>29,716</u>	<u>29,208</u>
物業、廠房及設備折舊*	224,034	175,679
使用權資產折舊*	17,065	13,651
	<u>241,099</u>	<u>189,330</u>

* 截至二零二六年六月三十日止六個月，銷售成本包括物業、廠房及設備折舊以及使用權資產折舊分別人民幣224,034,000元(截至二零二五年六月三十日止六個月：人民幣175,679,000元)及人民幣17,065,000元(截至二零二五年六月三十日止六個月：人民幣13,651,000元)。

7. 所得稅

香港利得稅乃根據期內在香港產生之估計應課稅溢利按16.5%(截至二零二五年六月三十日止六個月：16.5%)之稅率計提撥備。由於本集團於兩個期間內並無自香港產生任何應課稅溢利，故並無就該等期間作出香港利得稅撥備。

根據中華人民共和國企業所得稅法(「**企業所得稅法**」)及企業所得稅法實施條例，除下文所述之該等附屬公司外，中國附屬公司之稅率為25%(截至二零二五年六月三十日止六個月：25%)。

	截至六月三十日止六個月	
	二零二六年 (未經審核) 人民幣千元	二零二五年 (未經審核) 人民幣千元
即期－中國內地		
期內開支	20,202	27,350
過往年度撥備不足／(超額撥備)	<u>1,150</u>	<u>(348)</u>
遞延稅項	<u>(3,470)</u>	<u>(22)</u>
所得稅開支	<u>17,882</u>	<u>26,980</u>

8. 母公司普通權益持有人應佔每股盈利

本公司擁有人應佔每股基本及攤薄盈利乃根據以下數據計算：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二六年 (未經審核) 人民幣千元	二零二五年 (未經審核) 人民幣千元
用於計算每股基本及攤薄盈利之盈利	<u>32,152</u>	<u>86,122</u>
股份數目		
	截至六月三十日止六個月	
	二零二六年 (未經審核) 千股	二零二五年 (未經審核) 千股
於期初及期終之已發行股本	<u>1,852,037</u>	<u>1,852,037</u>
用於計算每股基本盈利之普通股加權平均數	<u>1,852,037</u>	<u>1,852,037</u>

9. 股息

本公司董事並無宣派或建議派發截至二零二六年六月三十日止六個月之股息(截至二零二五年六月三十日止六個月：無)。

10. 物業、廠房及設備

截至二零二六年六月三十日止六個月，本集團收購物業、廠房及設備項目之成本約為人民幣811,171,000元(截至二零二五年六月三十日止六個月：人民幣502,752,000元)，包括中期財務報表附註17所披露的透過業務合併收購的物業、廠房及設備，成本約為人民幣715,417,000元(截至二零二五年六月三十日止六個月：人民幣80,813,000元)。

11. 於一間聯營公司之投資

	二零二六年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	二零二五年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
分佔資產淨額	<u>7,058</u>	<u>6,819</u>

於二零二六年六月三十日聯營公司之詳情如下：

名稱	持有已發行 股份詳情	註冊成立／ 註冊及營業 地點	本集團應佔 擁有權權益 百分比	主要業務
中核齊齊哈爾太陽能發電有限公司	人民幣 10,000,000元	中國／ 中國內地	49	於中國進行太陽能發電與銷售、太陽能技術諮詢服務、光伏技術開發、太陽能光伏系統建設

中核齊齊哈爾太陽能發電有限公司之主要業務為於中國進行太陽能發電與銷售、太陽能技術諮詢服務、光伏技術開發、太陽能光伏系統建設，與本集團發電分部相配合。

12. 應收貿易賬項及票據

除新客戶通常須預付款項外，本集團與其客戶之貿易條款主要以信貸形式進行。信貸期一般為三個月，主要客戶則可延長至最長一年。每名客戶均有信貸上限。本集團致力對其未收回應收款項維持嚴格控制，並設有信貸監控部門以將信貸風險減至最低。本公司高級管理層定期檢討逾期結餘。鑒於上述情況及本集團的應收貿易賬項及票據與大量多元化客戶有關，因此並無重大集中信貸風險。本集團概無就其應收貿易賬項及票據餘額持有任何抵押物或其他增強信貸措施。應收貿易賬項及票據為不計息。

	二零二六年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	二零二五年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
應收貿易賬項	1,155,687	1,232,301
應收票據	2,534	162,717
減值	(36,897)	(31,914)
賬面淨值	<u>1,121,324</u>	<u>1,363,104</u>

按發票日期及扣除虧損撥備淨額前計算，於報告期末之應收貿易賬項及票據之賬齡分析如下：

	二零二六年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	二零二五年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
0至90日	214,097	390,710
91至180日	153,642	548,950
181至365日	305,884	68,141
超過365日	484,598	387,217
總計	<u>1,158,221</u>	<u>1,395,018</u>

自EPC及諮詢及整體建設服務分部及發電分部的客戶收取之應收票據自開票當日起計六個月內到期。

13. 已抵押銀行存款

已抵押銀行存款指抵押予銀行以取得授予本集團一般銀行融資及處理若干待決訴訟之存款。為數人民幣1,056,000元(二零二五年十二月三十一日：人民幣84,918,000元)之存款已抵押以取得一般銀行融資及為數人民幣102,672,000元(二零二五年十二月三十一日：人民幣58,522,000元)之存款已抵押以處理若干待決訴訟，並獲分類為流動資產。

已抵押銀行存款以固定年利率0.05%至0.10%(二零二五年十二月三十一日：0.03%至0.15%)計息。已抵押銀行存款將於償還相關銀行借貸後獲解除。已抵押銀行存款乃存入並無近期違約歷史的信譽良好的銀行中。

於二零二六年六月三十日，以人民幣計值之已抵押銀行存款為數約人民幣103,728,000元(二零二五年十二月三十一日：人民幣143,440,000元)。人民幣不能自由兌換為其他貨幣，惟根據中國內地的外匯管理條例與結匯、售匯及付匯管理規定，本集團獲允許通過授權從事外匯業務的銀行將人民幣兌換為其他貨幣。

14. 應付貿易賬項及票據

按發票日期計算，於報告期末之應付貿易賬項及票據之賬齡分析如下：

	二零二六年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	二零二五年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
0至90日	55,260	158,696
91至180日	23,699	66,327
181至365日	101,993	114,208
超過365日	414,629	428,756
總計	<u>595,581</u>	<u>767,987</u>

應付貿易賬項及票據並不計息。

15. 計息銀行及其他借貸

	二零二六年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	二零二五年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
即期		
短期銀行借貸，有抵押	854,091	1,073,072
短期銀行借貸，無抵押	716,980	375,700
長期銀行借貸，有抵押，即期部分	603,635	526,427
長期銀行借貸，無抵押，即期部分	800	—
其他借貸，有抵押，即期部分	477,250	296,001
總額—即期	2,652,756	2,271,200
非即期		
長期銀行借貸，有抵押	5,024,751	4,958,919
長期銀行借貸，無抵押	30,898	—
其他借貸，有抵押	148,935	162,105
總額—非即期	5,204,584	5,121,024
總計	7,857,340	7,392,224

有抵押銀行及其他借貸乃以(i)本公司附屬公司(二零二五年十二月三十一日：本公司附屬公司)提供之公司擔保；(ii)為數人民幣58,022,000元(二零二五年十二月三十一日：人民幣60,873,000元)之融資租賃應收款項；(iii)為數約人民幣460,979,000元(二零二五年十二月三十一日：人民幣435,103,000元)之應收貿易賬項及票據；(iv)為數人民幣1,917,023,000元(二零二五年十二月三十一日：人民幣1,959,491,000元)之發電站；及(v)本公司若干附屬公司股本(二零二五年十二月三十一日：若干附屬公司股本)作抵押。

所有銀行及其他借貸均按介乎2.1%至3.7%(二零二五年十二月三十一日：1.5%至4.9%)之浮動實際年利率計息。利率根據中國人民銀行發佈之現行基準貸款利率的任何變動作出調整及重設。銀行及其他借貸之賬面值與其公平值相若。

借貸之賬面值乃以下列貨幣計值：

	二零二六年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	二零二五年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
人民幣	7,857,340	7,392,224

於二零二六年六月三十日，本集團的未提取銀行貸款融資為人民幣4,246,118,000元(二零二五年十二月三十一日：約人民幣2,013,650,000元)。

15. 計息銀行及其他借貸(續)

於二零二六年六月三十日，即期及非即期銀行及其他借貸總額的計劃償還情況如下：

	二零二六年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	二零二五年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
分析為：		
銀行借貸：		
於一年內	2,175,506	1,975,199
超過一年但不超過兩年	578,185	510,494
超過兩年但不超過五年	1,634,077	1,500,858
五年後	2,843,387	2,947,567
小計	7,231,155	6,934,118
其他借貸：		
於一年內	477,250	296,001
超過一年但不超過兩年	26,901	26,729
超過兩年但不超過五年	89,740	100,667
五年後	32,294	34,709
小計	626,185	458,106
總計	7,857,340	7,392,224

16. 股本

	已發行股份數目 千股	股本 人民幣千元
已發行及繳足：		
於二零二五年十二月三十一日(經審核)及 二零二六年六月三十日(未經審核)	1,852,037	162,338

17. 業務合併

- (a) 於二零二六年二月二十八日，本集團向第三方公司收購邯鄲庚源新能源科技有限公司100%權益。邯鄲庚源新能源科技有限公司於中國從事新能源發電廠業務，並透過電力銷售產生收益。收購事項為本集團擴大中國發電市場佔有率策略的一部分。收購事項的代價以現金形式支付，已付代價為人民幣25,206,000元。

邯鄲庚源新能源科技有限公司於收購日期之可識別資產及負債之公平值如下：

	收購時確認 的公平值 人民幣千元
現金及現金等價物	1,476
物業、廠房及設備	78,034
使用權資產	4,357
應收貿易賬項	417
預付款項及其他應收款項	6,958
應付貿易賬項	(9,714)
應計款項及其他應付款項	(49,574)
租賃負債	(4,449)
遞延稅項負債	(2,299)
按公平值計量的可識別資產淨額總額	25,206
收購時的商譽	—
以現金支付	25,206

有關收購附屬公司的現金流量分析如下：

	人民幣千元
現金代價	(25,206)
已收購現金及銀行結餘	1,476
現金流出淨額總額	(23,730)

17. 業務合併(續)

(a) (續)

自收購事項後，邯鄲庚源新能源科技有限公司於截至二零二六年六月三十日止六個月為本集團貢獻收益人民幣3,016,000元及綜合溢利人民幣1,575,000元。

倘合併於期初進行，本集團來自持續經營業務的收益及本集團的期內溢利將分別為人民幣482,749,000元及人民幣31,635,000元。

- (b) 於二零二六年二月二十八日，本集團向獨立第三方收購寧夏天平博光新能源有限公司100%權益。寧夏天平博光新能源有限公司主要於中國從事儲能業務，並透過(i)儲能充放電交易，以及(ii)通過自建自營的儲能電站提供調頻服務產生收益。收購事項為本集團擴大中國發電市場佔有率策略的一部分。收購事項的代價應以現金結算，其中人民幣71,174,000元已結算。

寧夏天平博光新能源有限公司於收購日期之可識別資產及負債之公平值如下：

	收購時確認的 公平值 人民幣千元
現金及現金等價物	14,721
物業、廠房及設備	330,387
使用權資產	4,918
應收貿易賬項	7,745
預付款項及其他應收款項	36,534
應付貿易賬項	(34,909)
應計款項及其他應付款項	(25,548)
銀行及其他借貸	(250,294)
按公平值計量的可識別資產淨額總額	83,554
收購時的商譽	(11,625)
以現金支付	71,929

有關收購附屬公司的現金流量分析如下：

	人民幣千元
現金代價	(71,929)
已收購現金及銀行結餘	14,721
現金流出淨額總額	(57,208)

17. 業務合併(續)

(b) (續)

自收購事項後，寧夏天平博光新能源有限公司於截至二零二六年六月三十日止六個月為本集團貢獻收益人民幣23,491,000元及綜合溢利人民幣9,984,000元。

倘合併於期初進行，本集團來自持續經營業務的收益及本集團的期內溢利將分別為人民幣491,289,000元及人民幣32,228,000元。

- (c) 於二零二六年二月二十八日，本集團向第三方公司收購唐縣巨源儲能科技有限公司100%權益。唐縣巨源儲能科技有限公司於中國從事儲能業務，並透過電力銷售產生收益。收購事項為本集團擴大中國發電市場佔有率策略的一部分。收購事項的代價以現金形式支付，已付代價為人民幣1,000,000元。

唐縣巨源儲能科技有限公司於收購日期之可識別資產及負債之公平值如下：

	收購時確認的 公平值 人民幣千元
現金及現金等價物	1,001
物業、廠房及設備	306,996
使用權資產	9,383
應收貿易賬項	8,321
預付款項及其他應收款項	36,503
應付貿易賬項	(89,325)
應計款項及其他應付款項	(16,209)
銀行及其他借貸	(253,889)
遞延稅項負債	(1,781)
按公平值計量的可識別資產淨額總額	1,000
收購時的商譽	—
以現金支付	1,000

有關收購附屬公司的現金流量分析如下：

	人民幣千元
現金代價	(1,000)
已收購現金及銀行結餘	1,001
現金流入淨額總額	1

17. 業務合併(續)

(c) (續)

自收購事項後，唐縣巨源儲能科技有限公司於截至二零二六年六月三十日止六個月為本集團貢獻收益人民幣20,245,000元及綜合溢利人民幣8,819,000元。

倘合併於期初進行，本集團來自持續經營業務的收益及本集團的期內溢利將分別為人民幣487,727,000元及人民幣26,183,000元。

18. 或然負債

本集團目前為四宗(二零二五年十二月三十一日：三宗)由各方提起的訴訟的被告，該等訴訟指控本集團拖欠建築及設備費用。由於無法合理估計該等法律程序及索償的結果，且管理層根據本集團法律顧問的意見，認為產生虧損的可能性極低，因此並未就該等待決法律程序及索償計提撥備。

於二零二六年六月三十日，本集團作為被告的待決訴訟案件金額為人民幣161,365,000元(二零二五年十二月三十一日：人民幣135,120,000元)。

19. 承擔

於二零二六年六月三十日，本集團就建造發電站之資本承擔為人民幣1,291,025,000元(二零二五年十二月三十一日：人民幣1,045,915,000元)。

20. 關連人士交易

(a) 期內，本集團與關連人士進行下列交易：

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二六年 (未經審核) 人民幣千元	二零二五年 (未經審核) 人民幣千元
新增關連公司使用權資產	(i)	36,364	44,714
已向關連公司支付的租賃負債之利息	(i)	883	317
向關連公司支付租賃負債	(i)	5,322	4,627
向關連公司銷售電力	(ii)	19,228	2,197
新增關連公司物業、廠房及設備	(iii)	<u>-</u>	<u>334</u>

- (i) 本公司若干間接全資附屬公司(作為承租人)與持有本公司約29.1%已發行股份總額之本公司主要股東的控股公司中國南山開發(集團)股份有限公司及其附屬公司(作為出租人)訂立若干租賃合同。於期內，租賃負債利息人民幣883,000元(截至二零二五年六月三十日止六個月：人民幣317,000元)及繳付租賃負債人民幣5,322,000元(截至二零二五年六月三十日止六個月：人民幣4,627,000元)已獲確認。
- (ii) 向關連公司銷售電力乃根據向本集團主要客戶提供的已公佈價格及條件作出。
- (iii) 本公司若干間接全資附屬公司(作為買方)與關連公司(作為賣方)訂立若干合約。於期內，概無確認新增物業、廠房及設備(截至二零二五年六月三十日止六個月：人民幣334,000元)。

(b) 關連人士的未償還結餘：

	二零二六年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	二零二五年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
向關連公司之租賃負債	90,203	68,256
來自關連公司之應收貿易賬項及票據	<u>11,371</u>	<u>7,182</u>

20. 關連人士交易(續)

(c) 本集團主要管理人員之報酬：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二六年 (未經審核) 人民幣千元	二零二五年 (未經審核) 人民幣千元
短期僱員福利	1,306	1,645
退休金計劃供款	<u>102</u>	<u>162</u>
支付予主要管理人員之報酬	<u>1,408</u>	<u>1,807</u>

21. 批准財務報表

董事會已於二零二六年八月二十七日批准並授權刊發中期財務報表。

企業管治及其他資料

企業管治常規

本公司已採用香港聯合交易所有限公司(「**聯交所**」)證券上市規則(「**上市規則**」)附錄C1所載之企業管治守則(「**企業管治守則**」)載列之原則。據董事所深知及確信，除以下偏離情況外，截至二零二六年六月三十日止六個月整個期間本公司已遵守企業管治守則之所有適用守則條文：

企業管治守則守則條文第C.5.7條訂明若有主要股東或董事在董事會將予考慮的事項中存有董事會認為重大的利益衝突，有關事項應以舉行實體董事會會議(而非書面決議)方式處理。在交易中本身及其緊密聯繫人均沒有重大利益的獨立非執行董事應該出席有關的董事會會議。

於回顧期內及截至本公告日期止，董事會採用書面決議案的方式代替召開實體董事會會議，以審批若干關連交易及持續關連交易，而若干董事被視為於有關交易中擁有重大利益而因此須放棄投票。鑒於董事居住及工作地點位於全國各地，因此，以採用書面決議案的方式代替召開實體董事會會議有助董事會更快及更有效率地作出決定以響應市場急速的變化。於正式落實簽署有關書面決議案前，各董事(包括獨立非執行董事)已通過電郵及電話會議形式討論有關交易詳情，並於適當時對有關交易條款作出修訂。

企業管治守則守則條文第C.6.2條規定，公司秘書之委任應透過董事會會議討論，亦應是舉行實體董事會會議而非以書面決議案方式處理。本公司現任公司秘書之委任已於二零二六年一月以通過董事會書面決議的形式處理。在簽署書面決議前，董事均獲悉變更公司秘書之事宜及審閱公司秘書的履歷，並信納現任公司秘書具備該職位所需的資格及專業知識。經考量效率因素後，所有董事均同意通過書面決議的形式處理該事宜，而非召開實體會議。

審核委員會

本公司已根據上市規則第3.21條成立審核委員會(「**審核委員會**」)，以審閱及監督本集團之財務申報過程、風險管理及內部監控。審核委員會由三名成員組成，分別為蘇黎新博士、許世清博士及王如章先生，彼等均為獨立非執行董事。審核委員會已與本公司管理層審閱本集團採納之會計原則及慣例並討論有關財務報告之事宜，包括審閱本集團截至二零二六年六月三十日止六個月的未經審核簡明綜合財務報表。

董事進行證券交易的標準守則

本公司就董事買賣本公司證券而採納其本身之操守守則(「**操守守則**」)，其條款嚴格程度不遜於上市規則附錄C3所載上市發行人董事進行證券交易之標準守則(「**標準守則**」)。經本公司作出特定查詢後，全體董事確認於截至二零二六年六月三十日止六個月整個期間內遵守操守守則及標準守則所載規定的交易標準。

購買、出售或贖回本公司上市證券

截至二零二六年六月三十日止六個月，本公司或其任何附屬公司概無購買、出售或贖回本公司任何股份。

報告期後事項

除下文所披露者外，自二零二六年六月三十日起及直至本公告日期，概無發生重大期後事項。

1. 百慕達註冊辦事處、股份過戶登記總處及過戶代理地址變更

本公司的百慕達註冊辦事處、股份過戶登記總處及過戶代理地址已改為 Richmond House, 12 Par-la-Ville Road, Hamilton HM08, Bermuda，自二零二六年八月三日起生效。進一步詳情請參閱本公司日期為二零二六年七月三十日的公告。

2. 執行董事辭任及委任非執行董事

自二零二六年八月二十七日起，吳嶸先生因工作調整，辭任執行董事、董事會副主席，以及董事會薪酬委員會及提名委員會各自的成員的職務。張慶軍先生自二零二六年八月二十七日起獲委任為非執行董事、董事會副主席，以及董事會薪酬委員會及提名委員會各自的成員。進一步詳情請參閱日期為二零二六年八月二十七日的公告。

董事認為，除本中期業績公告所披露者外，截至二零二五年十二月三十一日止年度的年報所刊發的資料並無重大變動。

中期股息

董事會並無就截至二零二六年六月三十日止六個月宣派任何中期股息(二零二五年：無)。

承董事會命
中國核能科技集團有限公司
主席
王浩瑩

香港，二零二六年八月二十七日

於本公告日期，本公司非執行董事為王浩瑩先生(主席)及張慶軍先生(副主席)；本公司執行董事為邱文鶴先生(副主席)、劉根鈺先生、李曉峰先生及杜瑞麗女士；以及本公司獨立非執行董事為許世清博士、蘇黎新博士及王如章先生。