



中國電力國際發展有限公司
China Power International Development Limited

(在香港註冊成立的有限責任公司)

(股份代號：2380)

低碳賦能
美好生活



2022
中期報告



股東及投資者參考資料

上市資料

中國電力股份為：

- 於香港聯交所上市(股份代號：2380／
 彭博：2380：HK／路透社：2380.HK)；及
- 合資格經滬港通及深港通交易的港股通股份。

中期報告

二零二二年中期報告將於二零二二年九月二十一日發送予選擇收取公司通訊印刷本的本公司股東。

註冊辦事處及香港主要營業地點

香港灣仔

港灣道18號

中環廣場63層6301室

電話：(852) 2802 3861

傳真：(852) 2802 3922

網址：www.chinapower.hk

股份過戶及登記處

香港中央證券登記有限公司

香港灣仔

皇后大道東183號

合和中心17樓1712-1716號舖

電話：(852) 2862 8628

傳真：(852) 2865 0990

股東及投資者查詢

熱線

- 股東：(852) 2862 8555
- 投資者：(852) 2802 3861

線上反饋

- 股東：
www.computershare.com/hk/zh/online_feedback
- 投資者：
ir@chinapower.hk



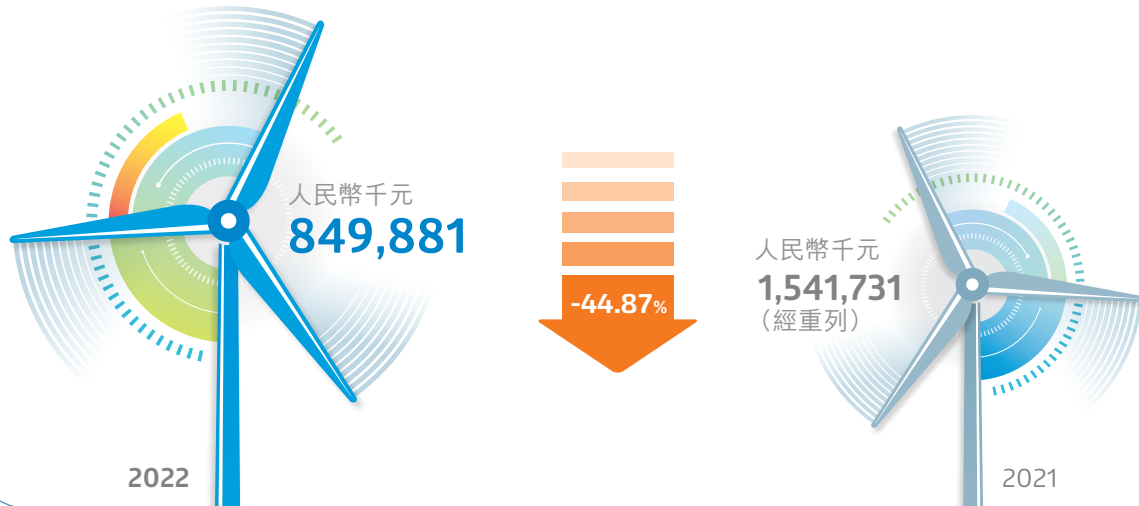
目錄

2	二零二二年中期表現概要
4	管理層討論及分析
25	企業管治
29	獨立審閱報告
30	中期簡要綜合收益表
31	中期簡要綜合全面收益表
32	中期簡要綜合財務狀況表
34	中期簡要綜合權益變動表
36	中期簡要綜合現金流量表
37	中期簡要綜合財務報表附註

二零二二年中期表現概要

本公司權益持有人應佔利潤

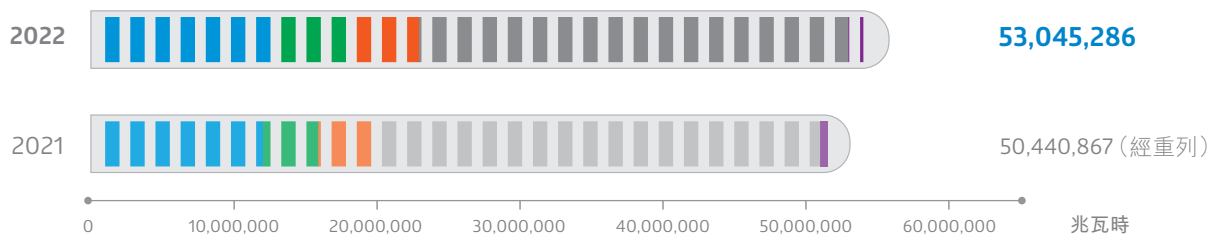
截至六月三十日止六個月



總售電量

截至六月三十日止六個月

全資擁有或控股發電廠

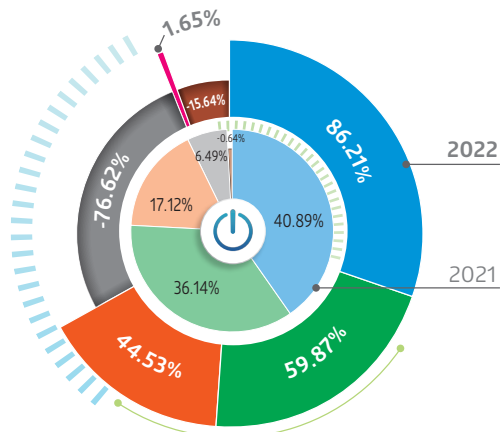


	二零二二年 兆瓦時	二零二一年 (經重列) 兆瓦時	變動 %
水電	12,838,036	12,101,542	6.09
風電	5,045,418	3,702,166	36.28
光伏發電	4,523,739	3,502,123	29.17
煤電	30,230,377	30,589,385	-1.17
氣電	407,716	545,651	-25.28
總計	53,045,286	50,440,867	5.16

二零二二年中期表現概要

淨利潤

截至六月三十日止六個月



上圖所顯示的百分比代表各經營分部在淨利潤總額中所佔的比例。

淨利潤 (虧損)	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 (經重列) 人民幣千元
水電	1,233,212	1,051,196
風電	856,443	929,013
光伏發電	636,919	440,104
火電	(1,095,974)	166,737
儲能	23,522	不適用
未分配	(223,695)	(16,478)
總計	1,430,427	2,570,572

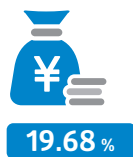
其他關鍵表現指標

截至六月三十日止六個月

收入

二零二二年
20,305,157
人民幣千元

二零二一年
16,965,636
人民幣千元
(經重列)



經營利潤

二零二二年
4,016,650
人民幣千元

二零二一年
4,764,370
人民幣千元
(經重列)



每股基本盈利

二零二二年
0.07
人民幣元

二零二一年
0.15
人民幣元
(經重列)



合併裝機容量

二零二二年
32,140.0
兆瓦

二零二一年
28,429.7
兆瓦



	未經審核 二零二二年 六月三十日 人民幣千元	經重列 二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元	變動 %
本公司權益持有人應佔權益	35,624,258	36,052,468	-1.19
淨資產	52,721,100	52,376,683	0.66
資產總額	187,802,826	175,245,988	7.17
現金及現金等價物	8,579,462	1,766,632	385.64
債務總額	115,360,699	105,921,101	8.91

管理層討論及分析

業務回顧

二零二二年上半年，全國發電安全穩定運行，電力供需總體平衡，電力行業延續綠色低碳轉型趨勢，為疫情防控和社會經濟發展提供了電力保障。二零二二年上半年，疫情的不確定性，及國際形勢更趨複雜嚴峻，對經濟的衝擊影響加大。面對複雜局面，中國政府著力穩定宏觀經濟大盤，有效應對風險挑戰，經濟持續恢復，上半年國內生產總值同比增長 2.5%。

二零二二年上半年，中國全社會用電量同比增長 2.9%。全國發電量則同比上升 0.7%，其中水電、風電及光伏發電分別上升 20.3%、12.2% 及 29.8%，而火電則下降 3.9%。受二零二二年上半年的煤炭供需關係失衡，煤炭價格總體仍處於高位，對煤電行業的業績表現造成影響。

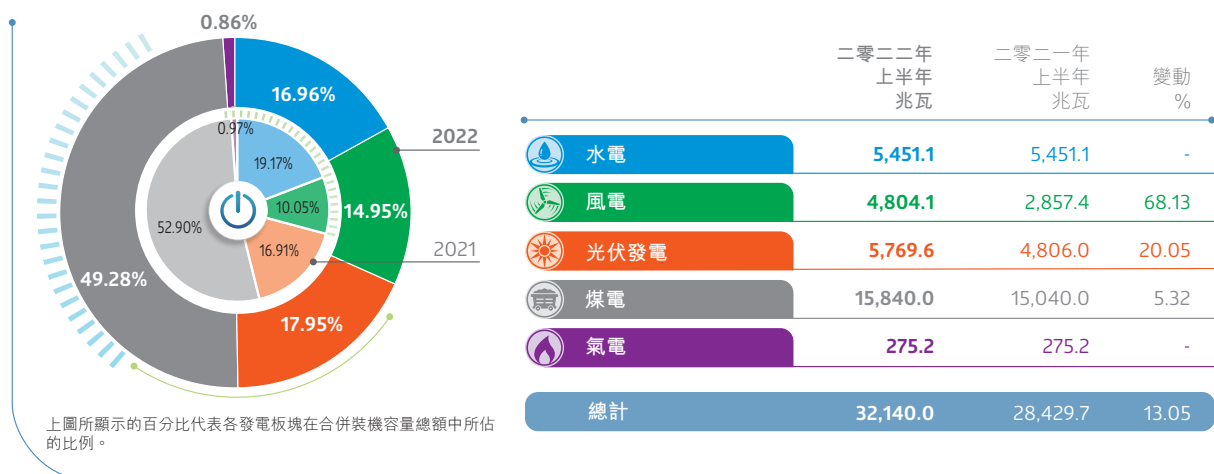
隨著大力發展清潔能源，本集團投資新能源項目的回報逐漸上升，新能源項目利潤貢獻的佔比不斷提高。二零二二年上半年，風電及光伏發電的合計售電量(兆瓦時)同比增加 32.83%，而合計當期利潤則同比上升 9.07%。儲能板塊業務亦成為本集團新的利潤增長動力。然而，二零二二年上半年煤炭價格以至燃料成本仍在高位徘徊，火電板塊的業績較上年同期由盈轉虧，拖累本集團整體業績表現。

截至二零二二年六月三十日止六個月，本公司權益持有人應佔利潤為人民幣 849,881,000 元(二零二一年(經重列)：人民幣 1,541,731,000 元)。每股基本盈利約為人民幣 0.07 元(二零二一年(經重列)：人民幣 0.15 元)。於二零二二年六月三十日，每股資產淨值(不包括非控股股東權益和其他權益工具)約為人民幣 3.01 元。

回顧期內，本集團主要業務發展及表現如下：

裝機容量

二零二二年上半年，本集團的合併裝機容量詳情載列如下：







管理層討論及分析

於二零二二年六月三十日，本集團發電廠的合併裝機容量為32,140.0兆瓦，同比增加3,710.3兆瓦。其中，清潔能源包括水電、風電、光伏發電及氣電的合併裝機容量合共為16,300.0兆瓦，佔本集團合併裝機容量約50.72%，較上年同期上升3.62個百分點，但較去年底下降1.44個百分點（計及於二零二一年七月一日至二零二二年六月三十日期間，因出售1,200.0兆瓦燃煤發電廠及新增兩台商業運營合共2,000.0兆瓦的燃煤發電機組後，燃煤發電裝機容量比重的淨增加）。

本集團以成為建設世界一流綠色低碳能源供應商作為企業願景，堅持綠色發展、創新發展、高質量發展，著力推進清潔低碳能源可持續快速發展。於二零二二年六月三十日，本公司公佈了擬收購中電新能源及中電國際新能源（均為本公司最終控股股東國家電投的間接附屬公司）的清潔能源項目公司，營運中的裝機容量總額為2,154.83兆瓦（詳情請參閱本公司日期分別為二零二二年六月三十日之公告及二零二二年七月二十八日之通函）。本公司獨立股東於二零二二年八月二十四日舉行的股東大會上正式通過了有關擬收購的決議案。

本集團於二零二一年七月一日至二零二二年六月三十日期間投入商業運營的發電機組按類型列示如下：

		合併裝機容量 兆瓦
 發電廠類型	 風電	1,946.7
	 光伏發電	963.6
	 煤電	2,000.0
	總計	4,910.3

項目發展

在「30•60 碳達峰及碳中和」（「雙碳目標」）的國家目標下，電力行業全面向清潔能源轉型已是大勢所趨。隨著新一輪科技及產業變革融合發展，大數據、雲計算、儲能技術及智慧能源等新的產業和用能方式不斷湧現，綜合智慧能源及儲能等領域將成為能源革命的新動力。

海上風電項目

二零二二年上半年，廣西壯族自治區發改委發佈《廣西海上風電示範項目投資主體競爭性配置公告》，涉及兩個海上風電示範項目，規劃裝機容量合共2,700兆瓦。本集團將會藉此機會，在開發廣西地區海上風電資源上取得進一步突破，積極參與該等具競爭力項目的投資。

管理層討論及分析

「光伏+」項目

二零二二年上半年，本公司的附屬公司沽源光伏開發了本集團位於河北省的第一個項目－沽源縣400兆瓦「光伏+」示範項目，進一步擴展其業務版圖。其中第一期180兆瓦已於回顧期內投入商業營運，餘下220兆瓦預計亦將於二零二二年内全容量投產。該項目建成後，不單能為本集團貢獻盈利，減少碳排放，亦能為當地經濟發展提供可靠的電力保障，帶動地區相關產業發展，具有明顯的經濟效益和社會效益。



沽源「光伏+」示範項目

鄉村振興的綠色智慧項目

位於中國安徽省的小崗村項目是以結合生態能源、智慧設施及綠色產業作為對農村進行轉型和數字化發展的光伏發電綜合智慧能源示範項目。項目第一階段(包括農光互補光伏發電生態能源項目)已於去年順利投產，而項目第二階段的建設亦已於回顧期內開工。

位於中國廣東省羅定市的500兆瓦平價農光互補光伏發電項目是本集團積極落實國家能源安全新戰略和國家雙碳目標的重點項目之一。該項目利用市內12,000餘畝荒山荒坡及一般農業用地進行開發建設，綜合利用空間資源發展新能源。預計項目投產後可有效緩解當地電力供應緊張問題，促進經濟綠色發展，實現光伏發電與農業發展雙贏。回顧期內，項目部分容量已順利併網。

儲能項目

回顧期內，本集團在中國山東省儲能服務市場實現跨越式發展，本公司附屬公司新源智儲及山東公司獲批了多個儲能示範項目，當中包括濰坊諸城100兆瓦／200兆瓦時及東明100兆瓦／200兆瓦時的獨立儲能項目。該等項目主要為當地的新能源發電提供儲能容量租賃服務，並解決當地新能源消納困難問題，以助力國家實現碳中和的目標。本集團將繼續在山東省加大儲能電站項目訂單的獲取力度，充分發揮儲能新產業先發優勢。



海陽儲能電站

管理層討論及分析

科技創新

儲能方面，本公司附屬公司新源智儲成功入選國務院國有資產監督管理委員會的「科改示範企業」名單，表彰其推進儲能技術，包括能量管理系統、智慧能源運營管理平台、聚合調度交易平台及電力電子平台等研發。綠電交通方面，本公司聯營公司啟源芯動力強勢領先行業，其換電重卡市場佔有率穩居行業之首，並剛完成人民幣10億元的A輪融資。同時，啟源芯動力正推進「彩色光伏+退役光伏組件再利用」技術，旨在實現該技術在國內首創及市場首發。

在建項目

於二零二二年六月三十日，在建項目的合併裝機容量為6,541.6兆瓦，全部為清潔能源項目（不包括期內尚未完成收購的清潔能源項目）。

雖然期內疫情仍然反覆，但本集團因有效執行疫情防控措施，並提前做好各項工作，避免了日常經營過程中可能出現的任何障礙，令建設工程有序進行，且項目如期投產，當中包括位於廣西省、河北省、山西省及湖南省等的多個風電和光伏發電項目。

新發展項目

回顧期內，本集團圍繞國家加快推進以沙漠、戈壁、荒漠地區為重點的大型風電光伏基地項目建設要求，重點在寧夏、甘肅、內蒙古等地佈局鄂爾多斯烏審旗多能互補基地及杭錦旗就地消納基地等五個基地項目，規劃容量56,000兆瓦，並已全部完成方案編製工作。

另外，本集團繼續開發源網荷儲一體化項目，多個項目已取得突破性進展，其中，麻城市多能互補1,000兆瓦新能源基地項目獲得300兆瓦建設指標；中電普安1,000兆瓦風光火儲一體化示範項目納入貴州省「十四五」電力發展規劃；魯北綜合智慧產業園源網荷儲一體化項目（580兆瓦）已列入山東省「十四五」電力改革規劃。

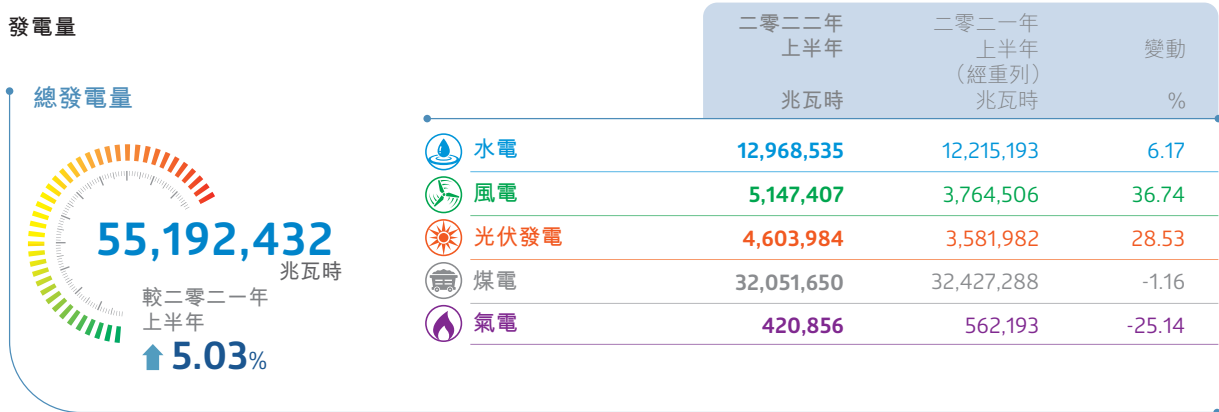
本集團目前正在開展前期工作的新項目（包括已向中國政府申請審批的項目）裝機容量總額約為9,804.3兆瓦，全部皆為清潔能源項目（包括天然氣發電項目），主要分佈於廣西、安徽、河北、新疆及山東等具有發展潛力的區域。

管理層討論及分析

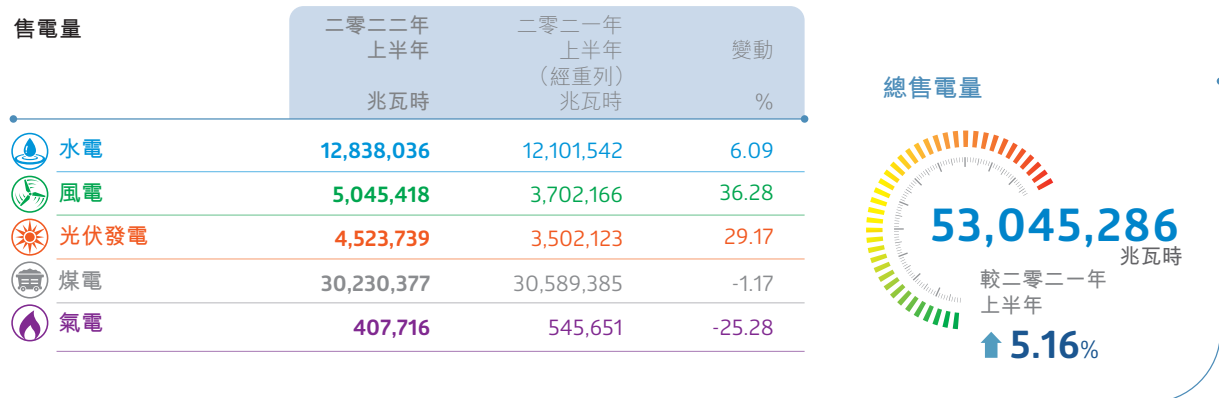
發電量及售電量

二零二二年上半年，本集團的發電量及售電量詳情載列如下：

發電量



售電量









二零二二年上半年，本集團總售電量為 53,045,286 兆瓦時，較上年同期增加 5.16%。各發電板塊的售電量與上年同期比較，變化如下：

- 水電—本集團水電廠所在流域期內平均降雨量同比上升，使售電量增加 6.09%。
- 風電及光伏發電—受惠於二零二一年下半年至本期間多項新清潔能源發電機組投入商業運營，風電及光伏發電的售電量分別錄得同比增長 36.28% 及 29.17%。
- 煤電—受水電等非化石能源售電量快速增長擠壓煤電電力消費需求的影響，售電量下降 1.17%。
- 氣電—本集團位於湖北省的天然氣項目電力消費需求下降，售電量同比下降 25.28%。

管理層討論及分析

二零二二年上半年，本集團主要聯營公司及合營公司的售電量詳情載列如下：

		二零二二年 上半年 兆瓦時	二零二一年 上半年 兆瓦時	變動 %
 聯營公司	 光伏發電	55,444	52,322	5.97
	 煤電	11,226,884	9,207,875	21.93
 合營公司	 風電	743,678	678,696	9.57
	 煤電	1,214,370	1,692,147	-28.23
	總計	13,240,376	11,631,040	13.84

售熱量

為積極回應國家頒佈的現行環保政策，本集團深入發掘各區域供熱潛力，加大熱力市場開發力度，推進集中供熱管網建設，建設熱電聯產項目，在效能升級及供熱市場開發等方面皆取得了不錯成效。本集團旗下附屬公司姚孟電廠正進行供熱增容改造研究，預計二零二二年下半年開工改造，主要包括將廠內供熱首站改造及增加供熱管網建設。另外，蕪湖電廠及平圩電廠亦正進行支管線建設，以擴大供熱覆蓋範圍。

二零二二年上半年，本集團總售熱量(包括兩家聯營公司及一家合營公司)為16,253,225吉焦，較上年同期增加1,844,917吉焦或12.80%。

直供電

本集團積極參與國家電力行業的市場化改革，加強對電力市場政策，尤其是現貨交易、綠證/綠電、碳排放配額及相關市場政策與規則的研究，把握改革動態，通過增加參與直供電交易(包括競價上網電量)爭取最多市場售電量，擴大市場份額。各省附屬公司亦組建其電力營銷中心，以提供優質服務吸引更多目標客戶。

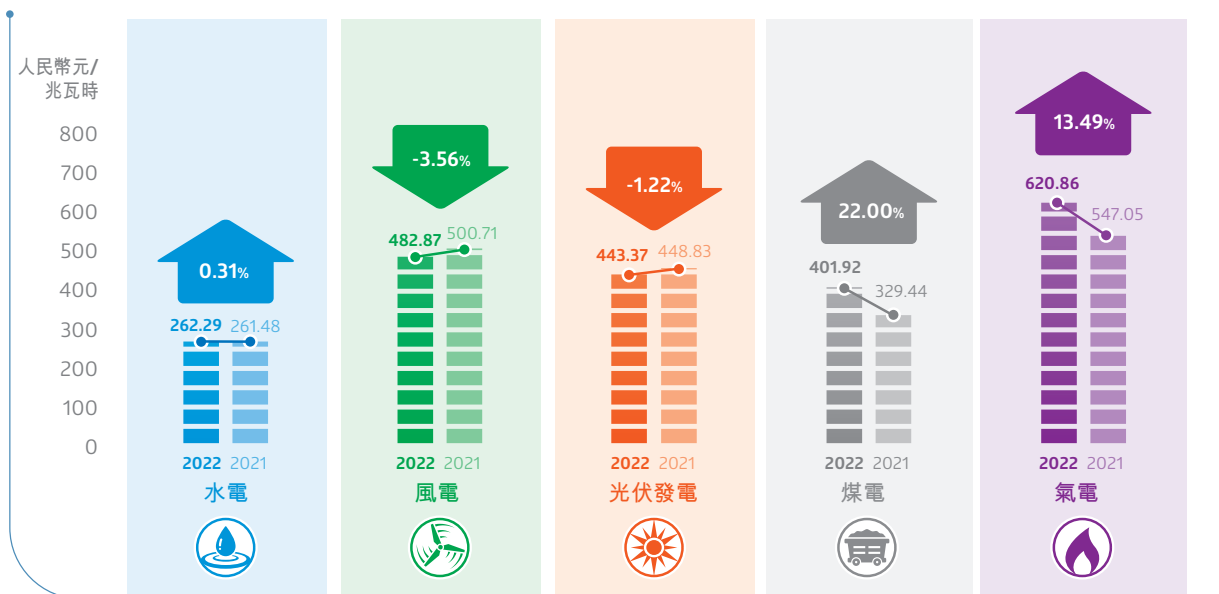
二零二二年上半年，就本集團參與了直供電市場交易的該等燃煤發電廠及水力發電廠，其透過直供電交易的售電量分別為30,230,377兆瓦時及183,380兆瓦時，合共佔本集團期內總售電量約57.34%(二零二一年：41.84%)。而煤電及水電的直供電售電量佔比分別為各自板塊的100%及1.43%(二零二一年：54.52%及33.13%)。回顧期內，由於水電直供電上網電價遠低於國家正式批准的水電上網基準電價，故此本集團大幅降低水電直供電佔比。

管理層討論及分析

本集團於二零二二年上半年參與直供電市場交易的該等燃煤及水力發電廠，其平均上網電價較國家正式批准的各自平均上網電價分別溢價約 19.34% 及折讓約 23.22% (二零二一年：折讓 6.38% 及 6.17%)。二零二一年十月，國家發展和改革委員會(「**國家發改委**」)發佈 1439 號文《關於進一步深化燃煤發電上網電價市場化改革的通知》。據此，現行燃煤發電電量全部參與市場交易，當前本集團大型煤電機組發電指標全部通過市場獲取，市場電銷售佔比達至 100%。由於煤價上漲，各省煤電企業均提高了市場交易電價格，本集團燃煤電廠所在區域(除山西、貴州外)的市場交易電價均上浮至當地煤電基準上網電價的 20%。

平均上網電價

二零二二年上半年，本集團各發電板塊的平均上網電價與上年同期(經重列)之比較如下：



與二零二一年上半年相比，各發電板塊的平均上網電價變動主要是由於以下因素：

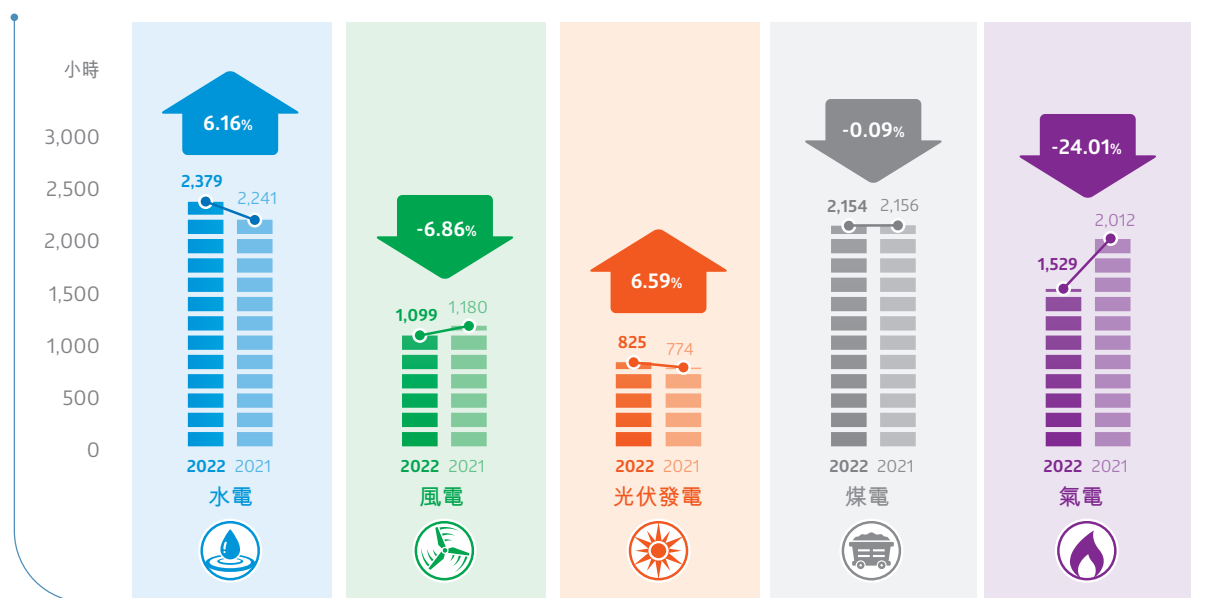
- 水電—上網電價相對較低的市場交易銷售電量比例有所減少，因而提高水電平均電價。
- 風電—上網電價相對較低的市場交易銷售電量比例有所增加，因而拉低風電平均電價。
- 光伏發電—期內本集團平價及競價上網光伏發電項目投產，因而拉低光伏發電平均電價。
- 煤電—中央政府放寬電價上限，上網電價獲得較煤電基準價上浮所致。
- 氣電—受益於廣東發改委氣電補貼政策。

管理層討論及分析

燃煤發電電量於二零二二年全部進入市場電交易市場，電力現貨市場建設加速推進。本集團會繼續密切關注及加強對市場電交易政策的研究，全力以赴做好區域市場政策和市場環境維護，爭取同等環境下市場指標優於同行。

發電機組平均利用小時

二零二二年上半年，本集團各發電板塊的發電機組平均利用小時與上年同期比較如下：



與二零二一年上半年相比，各發電板塊的發電機組平均利用小時變動主要是由於以下因素：

- 水電—本集團水電廠所在流域期內平均降雨量上升令發電量增加。
- 風電—全國風資源條件不如上年同期。
- 光伏發電—有效設備治理的成果。
- 煤電—受水電等非化石能源售電量快速增長擠壓電力消費需求的影響。
- 氣電—本集團位於湖北省的天然氣項目電力消費需求下降。

管理層討論及分析

儲能

二零二二年上半年，儲能收入人民幣 92,515,000 元，其中人民幣 69,078,000 元來自提供儲能電站開發和組裝集成工程承包服務及儲能容量租賃服務，餘下主要為儲能電站充電服務及調峰補償收入。






二零二二年上半年，新源智儲共落地 10 個儲能項目，合計容量 570 兆瓦／1,137 兆瓦時，正在開發項目 11 個，合計容量 1,150 兆瓦／2,500 兆瓦時。其中臨沂沂水 300 兆瓦／600 兆瓦時獨立儲能示範項目（一期）儲能系統已納入山東省二零二二年儲能示範項目，對本集團後續獲取新能源建設指標具有重大意義。

預期多個正在建設中的自用儲能項目將在本年內投入商業營運，其中包括國家電投海陽 100 兆瓦／200 兆瓦時共用儲能電站項目、青海格爾木 100 兆瓦／200 兆瓦時儲能電站項目及山東微山縣 100 兆瓦／200 兆瓦時儲能電站項目等，這些項目投產時預計將會為本集團帶來顯著收益。

二零二二年上半年經營業績

二零二二年上半年，本集團淨利潤為人民幣 1,430,427,000 元，較上年同期減少人民幣 1,140,145,000 元或 44.35%。

二零二二年上半年，各經營分部的淨利潤（虧損）及彼等與上年同期比較各自的變動如下：

	二零二二年 上半年 人民幣千元	二零二一年 上半年 (經重列) 人民幣千元	變動 %
 水電	1,233,212	1,051,196	17.32
 風電	856,443	929,013	-7.81
 光伏發電	636,919	440,104	44.72
 火電	(1,095,974)	166,737	-757.31
 儲能	23,522	不適用	不適用
未分配	(223,695)	(16,478)	1,257.54
總計	1,430,427	2,570,572	-44.35

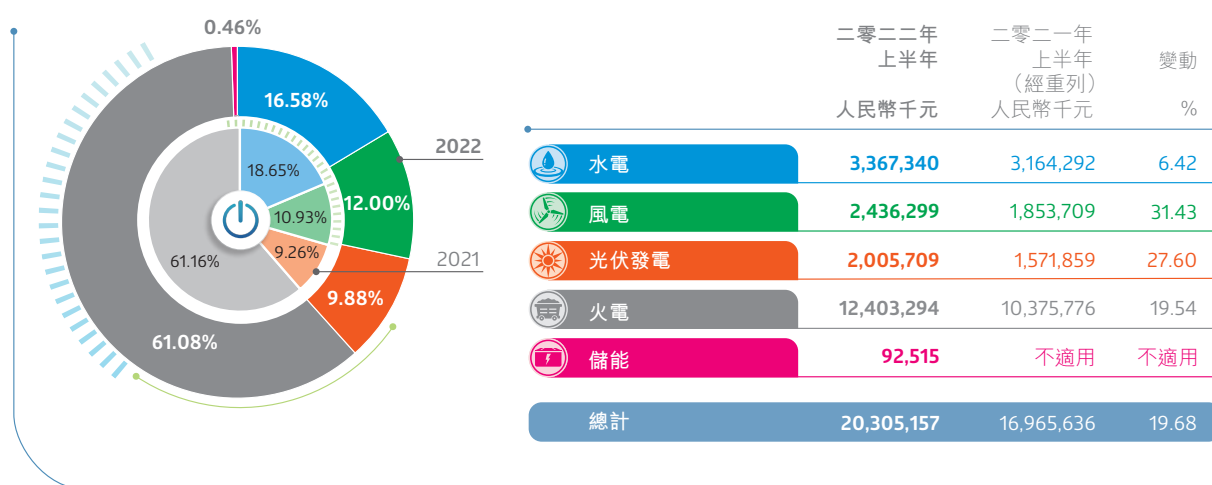
管理層討論及分析

與二零二一年上半年相比，淨利潤變動主要是由於以下因素：

收入

本集團的收入主要來自向地區及省級電網公司售電，以及提供代發電和儲能相關服務。二零二二年上半年，本集團錄得收入人民幣 20,305,157,000 元，較上年同期的人民幣 16,965,636,000 元（經重列）增加 19.68%。

二零二二年上半年，各經營分部的收入詳情載列如下：



- 因期內水電的平均上網電價上升及售電量增加，水電收入增加人民幣 203,048,000 元。
- 因多個項目投入商業運營，風電及光伏發電的收入合共增加人民幣 1,016,440,000 元。
- 受惠於市場放寬煤電上網電價上限，火電收入增加人民幣 2,027,518,000 元。
- 本集團自去年下半年起開始為儲能电站提供開發和組裝集成工程承包等儲能相關服務，本期儲能收入為人民幣 92,515,000 元。

經營成本

本集團經營成本主要包括燃料成本、發電機組和設施的維修及保養開支、折舊、員工成本、工程承包成本、消耗品及其他經營開支。二零二二年上半年，本集團的經營成本為人民幣 16,857,356,000 元，較上年同期的人民幣 12,843,392,000 元（經重列）增加 31.25%。經營成本增加主要是由於燃料成本大幅上升，以及折舊和其他經營開支均增加所致，進一步解釋如下。

總燃料成本

總燃料成本增加人民幣 2,758,198,000 元，原因是煤炭價格同比大幅上漲。

管理層討論及分析

單位燃料成本

本集團煤電業務的平均單位燃料成本為人民幣 331.57 元／兆瓦時，較上年同期的人民幣 236.03 元／兆瓦時上升 40.48%。主要因為動力煤供需偏緊情況持續，煤炭價格持續高位橫行。面對現行煤炭市場供應偏緊、價格高位橫行的不利形勢，本集團以「拓展長協、深度摻燒」為主線，穩定電煤供應，長協煤兌現率達 90% 以上，錯峰儲煤，努力壓降入廠煤價。

折舊及員工成本

因業務拓展及大量發電機組於期內開始商業運營，導致物業、廠房及設備和使用權資產的折舊及員工成本合計增加人民幣 906,466,000 元。

工程承包成本

本集團儲能業務板塊主要從事提供新型儲能电站項目開發和組裝集成的工程承包服務，本期工程承包成本(即該業務板塊的經營成本)為人民幣 58,313,000 元。

其他經營開支

其他經營開支同比增加人民幣 176,676,000 元，主要是由於發電及發熱成本和行政及銷售相關費用有所上升。

其他收益及虧損，淨額

其他收益及虧損淨收益同比下降人民幣 165,879,000 元，主要是由於售熱及出售煤炭、煤炭副產品、備件與其他貿易利潤有所下降。

經營利潤

二零二二年上半年，本集團的經營利潤為人民幣 4,016,650,000 元，較上年同期的經營利潤人民幣 4,764,370,000 元(經重列)減少 15.69%。

財務費用

二零二二年上半年，本集團的財務費用為人民幣 2,137,952,000 元(二零二一年：人民幣 1,966,549,000 元)，較上年同期增加人民幣 171,403,000 元或 8.72%。利息支出增加與資產規模增大導致債務規模上升相符。

應佔聯營公司業績

二零二二年上半年，應佔聯營公司業績為虧損人民幣 71,178,000 元，較上年同期的利潤人民幣 107,246,000 元減少利潤人民幣 178,424,000 元。轉盈為虧主要是由於煤價同比上升，導致從事與煤電相關業務的聯營公司淨利潤有所減少。

應佔合營公司業績

二零二二年上半年，應佔合營公司業績為虧損人民幣 7,689,000 元，較上年同期的虧損人民幣 814,000 元增加虧損人民幣 6,875,000 元。虧損增加主要是由於煤價同比上升，導致從事與煤電相關業務的合營公司淨虧損有所增加。

管理層討論及分析

所得稅支出

二零二二年上半年，本集團的所得稅支出為人民幣 460,237,000 元，較上年同期的人民幣 428,738,000 元增加人民幣 31,499,000 元，增加主要是由於水電板塊利潤同比上升及不同經營分部的損益貢獻變化所致。

中期股息

董事局決議不派發任何截至二零二二年六月三十日止六個月的中期股息。

公平值計量且計入其他全面收益(「公平值計入其他全面收益」)的權益工具

於二零二二年六月三十日，呈列公平值計入其他全面收益的權益工具賬面值為人民幣 4,345,673,000 元，佔資產總額 2.31%，其中包括上市的股票證券人民幣 3,723,745,000 元及非上市的權益投資人民幣 621,928,000 元。

上市的股票證券為本集團持有之上海電力股權。於二零二二年六月三十日，本集團持有上海電力已發行股本 13.88%，其 A 股於上海證券交易所上市。此被歸入第 1 級別金融資產的公平值計量，而其公平值較二零二一年十二月三十一日的人民幣 4,657,406,000 元減少 20.05%。

非上市的權益投資為本集團對若干分別主要從事金融服務、煤炭生產及電力交易服務之非上市公司的權益投資。彼等被歸入第 3 級別金融資產的公平值計量。於二零二二年六月三十日，本集團擁有非上市的權益投資的公平值總額為人民幣 621,928,000 元，較於二零二一年十二月三十一日的人民幣 578,589,000 元增加 7.49%。

市場法是用於衡量上述第 3 級別金融資產的公平值的估算方法和主要輸入數據，即該等權益工具的公平值乃根據於相同或相似行業的一系列可比較之上市公司的市值倍數來估計適當的價值比率。主要輸入數據為 (i) 該等權益的市場價值、(ii) 可作比較公司的市淨率 (0.85 至 2.00)、(iii) 企業價值倍數 (6.11 至 12.27)，以及 (iv) 流通性折扣比率 (12.83% 至 25.60%)。

截至二零二二年六月三十日止六個月公平值計入其他全面收益的權益工具公平值虧損(除稅淨額)人民幣 680,493,000 元(二零二一年：虧損人民幣 43,681,000 元)已於中期簡要綜合全面收益表內確認。

重大收購及出售

於二零二二年六月三十日，本公司與中電新能源簽訂協議 I，據此，本公司有條件同意收購及中電新能源有條件同意出售股權 I，代價為人民幣 5,782,593,419.82 元(須待調整)，將由本公司根據特別授權按發行價每股代價股份 4.40 港元向中電新能源發行代價股份結算。同日，本公司與中電國際新能源簽訂協議 II，據此，本公司有條件同意收購及中電國際新能源有條件同意出售股權 II，代價為人民幣 1,670,098,862.61 元(須待調整)，以現金結算。

管理層討論及分析

目標公司I及目標公司II主要從事清潔能源發電，包括風電、光伏發電和環保垃圾發電。收購事項將加速本公司快速拓展清潔能源業務戰略的進程，並擴大其在中國新地區的清潔能源基地。由於中電新能源及中電國際新能源均為本公司最終控股股東國家電投的間接附屬公司，該等擬收購事項構成本公司的須予披露及關連交易，須經獨立股東的批准。詳情請參閱本公司日期分別為二零二二年六月三十日之公告及二零二二年七月二十八日之通函。

二零二二年八月二十四日，本公司獨立股東在股東大會上正式通過了有關上述擬收購的決議案。

除上述所披露者外，本集團於回顧期內並無任何其他重大收購及出售。

報告期後事項

經股東於二零二二年六月十五日舉行的特別股東大會批准，本公司採納新的股票期權激勵計劃（「**股權激勵計劃**」）。根據股權激勵計劃，本公司於二零二二年七月分兩批授出合共103,180,000份股票期權。上述所有承授人均為本公司或其控股附屬公司的員工。詳情可參閱本公司日期分別為二零二二年七月五日及二十日之公告。

流動資金、現金流量及資金來源

於二零二二年六月三十日，本集團的現金及現金等價物為人民幣8,579,462,000元（二零二一年十二月三十一日：人民幣1,766,632,000元）。流動資產為人民幣27,305,464,000元（二零二一年十二月三十一日：人民幣18,570,390,000元），流動負債為人民幣47,366,965,000元（二零二一年十二月三十一日：人民幣45,535,822,000元）及流動比率為0.58（二零二一年十二月三十一日：0.41）。

二零二二年五月，本公司與國家電投財務續訂一份為期三年的金融服務框架協議，據此，國家電投財務已同意在前框架協議屆滿時，繼續按非獨家基準向本集團提供存款服務、結算服務、貸款服務以及中國銀保監會批准的其他金融服務。而在此框架協議期限內，本集團存放於國家電投財務的最高每日存款結餘（包括應計利息）的年度上限不應超過人民幣55億元。詳情請參閱本公司日期為二零二二年五月六日之公告。此框架協議已於二零二二年六月七日正式生效。

在二零二二年一月一日至二零二二年六月六日止期間及在二零二二年六月七日至二零二二年六月三十日止期間，本集團存放於國家電投財務的最高每日存款結餘（包括應計利息）分別約為人民幣41.3億元及人民幣54.5億元（二零二一年十二月三十一日：人民幣32.7億元）。

根據金融服務框架協議，國家電投財務透過業務資訊系統及跨境資金調度通道等自身金融資源，為本集團提供了內部資金管理平台、跨境資金調度平台等其他金融服務。通過該等平台，實現了賬戶餘額及收支狀況的即時監控，防範了資金風險。同時，亦有助跨境資金的靈活高效調度，增加了境內外資金的流動性，拓寬了境內子公司的融資渠道，同時降低了資金出入境可能因外匯監管政策的變動所帶來的不確定性。

管理層討論及分析

回顧期內，本集團錄得現金及現金等價物淨增加人民幣 6,810,225,000 元(二零二一年：淨增加人民幣 5,701,680,000 元(包括劃分為持有待售處置組合當中之現金及現金等價物))。截至二零二二年六月三十日止六個月：

- 經營活動所得現金淨額為人民幣 6,625,423,000 元(二零二一年(經重列)：人民幣 2,601,613,000 元)，主要是營運資金的變化。現金流入大幅增加主要因為預付款、按金及其他應收款項減少。
- 投資活動所用現金淨額為人民幣 8,519,147,000 元(二零二一年(經重列)：人民幣 5,909,284,000 元)，主要為本集團的物業、廠房及設備之付款及興建發電廠之預付款等資本性支出之現金流出。所用現金大幅增加主要因為新能源項目投資擴大。
- 融資活動所得現金淨額為人民幣 8,703,949,000 元(二零二一年：人民幣 9,009,351,000 元)。所得現金淨額較上年同期減少，主要是由於償還銀行及關聯方之借貸，以及其他借貸的流出增加幅度大於融資活動的流入增加幅度，導致現金淨流入同比減少。

本集團的資金來源主要來自經營活動產生的現金流入、銀行及關聯方授予的借貸，以及項目融資。

債務

於二零二二年六月三十日，本集團的債務總額為人民幣 115,360,699,000 元(二零二一年十二月三十一日：人民幣 105,921,101,000 元)。本集團的所有債務是以人民幣、日圓(「日圓」)或美元(「美元」)計值。

於二零二二年六月三十日，本集團的負債比率以淨負債(即債務總額減現金及現金等價物)除以資本總額(即權益總額加淨負債)計算約為 67%(二零二一年十二月三十一日：約 67%)。本集團的負債比率保持平穩。

於二零二二年六月三十日，國家電投財務授予的借貸金額約為人民幣 44.7 億元(二零二一年十二月三十一日：約人民幣 49.3 億元)。

資產減值

本集團在任何減值跡象發生時將對物業、廠房及設備和使用權資產等資產進行減值測試以判斷其是否發生減值。本集團於期內並無重大資產減值事項。

管理層討論及分析

重要融資

融資券的發行

二零二二年三月，本公司的附屬公司五凌電力有限公司在中國境內發行第五批超短期融資券，發行金額人民幣 10 億元，年利率 2.10%，期限 180 天。所得款項已全數用作償還現有銀行貸款。該超短期融資券發行總金額最多為人民幣 20 億元，註冊有效期為兩年，自二零二零年七月生效，並可在註冊有效期限內分批及循環發行。

債務融資工具的發行

二零二一年八月，本公司獲確認接受在中國銀行間債券市場發行債務融資工具（「DFI」）申請，自二零二一年八月起註冊有效期為兩年，並在註冊有效期限內獲准一次或分多次發行多品種 DFI，包括但不限於超短期融資券、短期融資券、中期票據、永續票據、資產支持票據及綠色債務融資工具等。

在 DFI 註冊項下，本公司於二零二二年六月分別發行 (i) 第一期中期票據，發行金額為人民幣 20 億元，年利率為 3.00%，期限為三年；(ii) 第一期超短期融資券（鄉村振興），發行金額為人民幣 10 億元，年利率為 2.10%，期限為 270 天；以及 (iii) 第二期中期票據，發行金額為人民幣 20 億元，年利率為 2.99%，期限為三年。

以上所有債務發行的所得款項已全數用作償還現有借貸及／或補充本集團營運資金及／或鄉村振興項目。

資本性支出

二零二二年上半年，本集團的資本性支出為人民幣 8,155,033,000 元（二零二一年（經重列）：人民幣 7,148,324,000 元）。其中，清潔能源板塊（水電、風電、光伏發電及儲能）的資本性支出為人民幣 6,274,389,000 元（二零二一年（經重列）：人民幣 5,258,055,000 元），主要用於新發電廠和發電站的工程建設，以及與儲能業務相關的資產購置；而火力發電板塊的資本性支出為人民幣 1,653,404,000 元（二零二一年（經重列）：人民幣 1,772,138,000 元），主要用於新煤電機組的工程建設和現有發電機組的技術改造工程。該等支出的資金來源主要來自項目融資、由業務營運而產生的資金及關聯方授予的借貸。

資產抵押

於二零二二年六月三十日，本集團向若干銀行抵押若干物業、廠房及設備，賬面淨值人民幣 1,481,360,000 元（二零二一年十二月三十一日：人民幣 386,243,000 元），作為人民幣 440,155,000 元（二零二一年十二月三十一日：人民幣 114,620,000 元）銀行借貸的擔保。另外，若干應收賬款權利已作為合共人民幣 21,236,565,000 元（二零二一年十二月三十一日：人民幣 21,242,398,000 元）若干之銀行借貸、關聯方授予借貸及租賃負債的抵押，就該等借貸所抵押的應收賬款為人民幣 4,039,467,000 元（二零二一年十二月三十一日：人民幣 2,568,225,000 元）。

管理層討論及分析

或然負債

於二零二二年六月三十日，本集團並無重大或然負債。

風險管理

本集團實行全面風險管理，並建立了系統化且全面的風險管理機制和內部監控制度。本集團並設有風險管理委員會，向董事局負責且協助董事局就本集團的整體風險管理及可持續發展策略、風險偏好和承受能力及風險管理架構(包括風險的政策、程序及控制)提供領導、指導及監管。本集團亦設有內審部，負責執行和落實風險管理措施。

外匯風險

本集團主要於中國內地經營業務，大部分交易以人民幣結算，除若干銀行借貸及關聯方授予的借貸，以及現金及現金等價物之外，本集團的資產及負債主要以人民幣計值。本集團於期內持有以日圓及美元結算的借貸。人民幣兌日圓及美元匯率的波動可能會增加本集團的匯兌風險，從而影響其財務狀況和經營業績。於二零二二年六月三十日，本集團的外幣借貸折合為人民幣 484,185,000 元(二零二一年十二月三十一日：人民幣 281,747,000 元)，不會對本集團造成重大外匯風險。

本集團將會繼續關注匯率走勢，並在需要時作出應對措施以避免外匯風險過高。

資金風險

隨著本集團加強各類新電力項目的開發力度，資金充足程度將日益影響本集團的經營及發展。融資市場受借貸市場流動資金及經濟環境等多項因素所影響，這亦可能影響本集團獲取借貸之成效及成本。本集團一直利用其可進入中國內地及海外市場的能力優化資金來源、增加授信額度及降低融資成本。

本集團在業務管理中亦已採用多項節約成本和提升效率的措施，以降低行政和經營開支。另外，與國家電投財務所訂立的金融服務框架協議，亦有助減低資金風險。

於二零二二年六月三十日，本集團已獲得足夠的可動用未提取融資額度人民幣 32,043,000,000 元，並且在適當時會予以再融資及重整現有貸款年期，以防禦資金風險。

管理層討論及分析

政策變化風險

對煤電業務的影響

期內，國家發改委進一步完善煤炭市場價格形成機制，一是提出煤炭價格合理區間，二是明確煤炭價格合理區間及明確合理區間內煤、電價格可以有效傳導。同時，國家發改委亦明確燃煤發電企業可在基準上網電價上下浮動不超過20%範圍內及時合理傳導燃料成本變化。通過完善煤炭市場價格形成機制可以引導市場形成合理煤價預期，遏制投機資本惡意炒作，防止煤炭價格大起大落。受惠於該政策，加上本公司加強電力行銷令煤電上網電價有所提升，期內煤電平均上網電價同比提高22%。

對儲能業務的影響

國家於期內推出一系列有關儲能方面的政策，包括三月印發《「十四五」新型儲能發展實施方案》、六月發佈《關於進一步推動新型儲能參與電力市場和調度運用的通知》等。該等政策目的是推動「十四五」新型儲能規模化、產業化、市場化發展的總體部署，進一步明確新型儲能市場定位，建立完善相關市場機制、價格機制和運行機制，提升新型儲能利用水平，引導行業健康發展。預料國家將持續促進新型儲能與電力系統各環節融合發展，本公司將會密切關注該等政策在各省的落地情況，並加快新能源配建儲能交易策略研究，以進一步擴大本公司儲能業務的領先地位。

對治理體系的影響

近年，國家一直致力推動央企控股上市公司高品質發展走深走實。期內，國務院國有資產監督管理委員會（「國資委」）制定《提高央企控股上市公司品質工作方案》（「《工作方案》」），對提高央企控股上市公司品質工作作出部署，要貫徹落實新發展理念，探索建立健全環境、社會和管治（「ESG」）體系，推動更多央企控股上市公司披露ESG專項報告，力爭到2023年相關專項報告披露「全覆蓋」。《工作方案》提出14項具體工作舉措，涵蓋推進上市平台建設、優化股權結構、建立健全ESG體系、提升自主創新能力等諸多上市公司改革發展關鍵環節，彰顯了國資委提升央企控股上市公司品質的決心。本公司將持續配合國家政策，積極履行企業促進社會經濟可持續發展的責任與義務，並持續做好高質量ESG信息披露，豐富ESG報告內容。

管理層討論及分析

社會與環境管治

營運安全

本集團以「零死亡、零事故」為目標，致力提高管理人員安全生產管理能力，以夯實基礎、管控源頭為重點，從多方面推動本集團安全生產水平穩步提升。回顧期內，本公司繼續組織環保管理人員培訓班及品質管制人員培訓班，並定期舉行安全生產會議。對各單位的安全、生產、工程部門負責人、安全總監及分管領導進行培訓，從而強化安全管理。同時對多間發電廠進行安全生產盡職督察及環保專項督查工作，以創新方法，採取遠端視頻督導的方式對發電廠進行安全生產情況和檢修技改等現場安全管理進行監控，將重大風險與安全隱患遏制在萌芽階段。

回顧期內，本集團嚴格遵守《中華人民共和國安全生產法》及《中華人民共和國職業病防治法》等安全衛生法律和法規，不斷改善作業條件，為員工配備符合安全標準的勞動工具及勞動防護用品，亦會安排各種安全知識、安全技能培訓、應急培訓及演練。

本集團所建立的質量、職業健康安全、環境(QHSE)「三標」管理體系持續穩定運行，為進一步提升核心競爭力及推動可持續發展，進行了年度監督審核，確保符合國際標準，對於促進管理提升、實施轉型發展有著重要意義。

二零二二年上半年，本集團並無發生任何僱員、設備和環保方面的重大事故。

回顧期內，本集團擁有營運控制權的所有運營中發電廠，均符合國內與安全生產相關的規例，並沒有因違規而被罰款或檢控。

人力資源

本集團注重全員業績考核和獎懲機制的建設，並按彼等各自的工作表現、工作經驗、崗位職責，以及本公司的母公司薪酬制度和現行市場情況以釐定其董事與僱員的酬金，本集團亦實行酬金與綜合業績指標掛鈎的獎勵政策。

回顧期內，本公司採納新的股權激勵計劃。該計劃旨在(i)進一步完善本公司治理結構，建立健全員工與股東、投資者及本公司的利益均衡機制；(ii)建立股東、本公司與員工的利益共用、風險共擔機制，促進本公司業績提升和長期穩定發展；及(iii)有效吸引、激勵和保留本公司核心骨幹員工，支撐本公司戰略轉型和長遠發展。詳情請參閱本公司日期為二零二二年五月十日之公告。

管理層討論及分析

本集團亦注重僱員的學習培訓以及不同崗位的互相交流，持續提升僱員的專業和技術能力以及綜合素質，以滿足不斷擴展的業務需要。

於二零二二年六月三十日，本集團合共僱用 10,928 名(二零二一年：10,413 名)全職僱員。

回顧期內，本集團擁有營運控制權的所有業務單位，均符合當地勞工法例，並沒有因違例而被罰款或檢控。

氣候變化

本集團認識到氣候變化帶來真正和切實的危險，並肩負著加快電力能源產業轉型和發展清潔能源的使命。近年來，本集團持續大力發展清潔能源，優化各發電廠的運營，積極開展降碳增效優化，不斷推進淘汰落後產能的傳統燃煤發電機組或進行節能升級改造。

我們採納及遵守氣候相關財務資訊披露工作小組(Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD))建議的方法，確定合適管治架構、制定氣候情境、識別氣候相關風險及排序、對應業務與重大風險、制定氣候行動清單及評估潛在財務影響，以及輔以採用「氣候相關風險、機遇和財務影響」框架，研判氣候變化對本集團帶來的風險與機遇。

本公司於二零二二年五月刊發了最新的可持續發展報告。該報告根據TCFD提出的「氣候相關風險、機遇和財務影響」框架對企業氣候風險進行識別及分析，並闡述了本集團為保持可持續增長所做的努力。

節能減排

本集團一直以企業可持續發展的角度對環境保護給予高度重視，全力推動節能減排，認真履行社會責任，積極應對全球氣候變化。二零二二年上半年，本集團供電煤耗率為300.95克／千瓦時，較上年同期下降0.40克／千瓦時。供電煤耗率同比下降主要因為受益於神頭二廠兩台合共2,000兆瓦發電機組投入商業營運，使發電結構更加優化。同時，多個發電機組節能改造項目完工，整體供熱量同比上升，亦有助於供電煤耗率下降。

二零二二年上半年，本集團旗下煤電機組脫硫裝置投運率為100%(二零二一年：100%)，脫硫效率達到99.42%(二零二一年：99.36%)；而脫硝裝置投運率為100%(二零二一年：100%)，脫硝效率達到90.27%(二零二一年：88.89%)。

管理層討論及分析

回顧期內，煤電機組環保指標情況如下：

- 二氧化硫排放績效為 0.068 克／千瓦時，較上年同期下降 0.014 克／千瓦時；
- 氮氧化物排放績效為 0.128 克／千瓦時，較上年同期下降 0.020 克／千瓦時；及
- 煙塵排放績效為 0.008 克／千瓦時，較上年同期下降 0.001 克／千瓦時。

環保指標較上年同期顯著改善，其主要原因是普安電廠兩台 660 兆瓦機組於去年下半年已完成超低排放改造工程。

回顧期內，本集團多家發電廠進行增效節能改造，其中蕪湖電廠完成其 1、2 號爐尾部煙道聲波吹灰改造及輸送壓縮空氣系統增容改造，減少蒸汽用量，降低工廠用壓縮空氣耗用率，節能效果顯著。姚孟電廠完成其 5、6 號機組除灰空壓機系統增容提效改造，降低工廠用壓縮空氣耗用率。

回顧期內，本集團擁有營運控制權的所有發電廠，均符合國內與環保相關的規例，並沒有因違規而被罰款或檢控。

二零二二年下半年前景展望

隨著疫情防控形勢日漸向好，穩經濟一攬子政策措施加快落地生效，近期中國國內經濟活動和用電需求總體加快恢復。根據中國電力企業聯合會的預測，二零二二年下半年全社會用電量將同比增長 7% 左右，而全年全社會用電量將同比增長 5%-6%。

二零二二年下半年，本集團將堅持清潔能源高質量發展的基調，重點做好以下方面工作：

通過積極投資清潔能源，保持戰略定力並推進轉型落地。就二零二二年八月二十四日舉行的股東大會上獲股東批准的本公司須予披露及關連交易，本集團將全速完成清潔能源注資項目的交割，實現資產無縫整合，發揮最大的戰略協同效應。此外，本集團將著力於寧夏、內蒙古等大型新能源基地的開發項目，以及中國青海地區的源網荷儲一體化項目。

管理層討論及分析

探索拓展新能源產業、新業態、新模式的「三新產業」。綠電交通發展—朝陽市綠電零碳交通示範項目作為本集團綠電交通業務的首批重點推進示範項目，已完成頂層規劃方案編製，並已與朝陽市合作企業對接，以共同推進國內遼寧省朝陽市環衛車及重卡車充換電站。預計該項目投產後可提高當地綠電比例，從而為當地交通碳減排做出貢獻。該示範項目的成功商業應用將為綠電交通提供可複製的範本。

儲能發展—本集團將繼續探索新品種的儲能示範項目，包括推動用戶側儲能項目，以及實現「新能源+現代農業」項目和「新能源+鄉村振興」項目接續落地。此外，本集團將加快電化學儲能相關技術的研發和應用，並加速儲能電池模組生產線落地。

二零二二年七月，本公司在國際儲能技術與產業聯盟及中關村儲能產業技術聯盟於中國舉辦的第六屆國際儲能創新大賽中榮獲兩項大獎。本公司主席賀徙先生榮獲「二零二二年儲能年度人物獎」，而本公司附屬公司新源智儲承建的海陽100兆瓦／200兆瓦時儲能電站承包項目榮獲「二零二二年十大儲能應用創新典範」獎項。該等獎項增強了市場對本集團儲能能力的信心。

支持綠色金融，促進ESG。二零二二年五月，本公司在香港取得人民幣20億元及1億美元的兩個貸款項目，獲得香港品質保證局(HKQAA)的《綠色金融發行前證書》。作為首家在香港獲得認證的內地發電上市公司，是對本公司在環境保護及節能減排方面貢獻的認可。綠色貸款是本公司為本集團清潔能源開發項目融資所採用的綠色融資工具。該認證提升了本集團在清潔能源領域的公信力。本集團未來將繼續利用綠色金融實施其清潔能源轉型。

二零二二年七月，香港交易及結算所有限公司舉辦了「投資者關係峰會—創新、ESG及未來影響力」。本公司副總裁壽如鋒先生於北京以視頻方式出席該次活動，並就本公司的ESG實踐進行專題演講。與市場參與者分享了本集團實現成為世界一流綠色低碳能源供應商企業願景的戰略目標，以及其ESG治理架構、企業社會責任及理念。本集團將堅持綠色、創新、高質量發展，著力推動清潔低碳能源可持續快速發展。

本集團將主動順應能源政策和市場新形勢，全力達成其新發展戰略下各階段的轉型目標，以實際行動和業績回報全體股東。

企業管治

中國電力相信良好企業管治是促進及保障股東與其他持份者權益之必要元素，並對本集團健康和可持續發展至關重要。本公司透過採納及應用良好企業管治的原則及常規，致力維持高水平的企業管治。本公司已形成規範的管治架構以及建立行之有效的風險管理及內部監控制度。

本公司二零二一年報的《企業管治報告》已對本集團的企業管治作出全面披露。截至二零二二年六月三十日止六個月期間，本公司已遵守了香港聯合交易所有限公司證券上市規則（「上市規則」）附錄十四所載《企業管治守則》（「《管治守則》」）相關規定的所有條文。

董事進行證券交易

本公司已採納了一套董事進行證券交易的行為守則（「行為守則」），其條款不低於上市規則附錄十所載《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》（「《標準守則》」）的要求。經向每位董事作出特定查詢後，所有董事均確認，彼等截至二零二二年六月三十日止六個月期間已完全遵守行為守則。

財務報告

審核委員會已審閱本集團所採納的會計準則及截至二零二二年六月三十日止六個月的未經審核中期簡要綜合財務報表。

本公司已委聘安永會計師事務所進行截至二零二二年六月三十日止六個月的中期簡要綜合財務報表的審閱，而「獨立審閱報告」載列於第 29 頁。

風險管理及內部監控

截至二零二二年六月三十日止六個月，本公司已嚴格遵守《管治守則》就有關風險管理和內部監控方面的相關條文。我們於期內開展了有關方面的工作，其中包括以下：

審計後整改和改進的有效應用。一是完善被審單位、業務部門、審計部門推行「三方聯動、齊抓共管」原則的審計後整改責任落實機制，向被審單位下達審計意見的同時，向業務部門推送審計問題和整改意見建議，由審計部門和業務部門共同跟蹤督導整改。二是加大審計整改標準化建設力度，堅持審計問題整改「四不放過」原則（即（1）違規原因未查明；（2）相關責任人尚未予以追責處理；（3）糾正和防範措施未落實；（4）涉事人員未得到妥善教育的違法違規問題不放過），及時制定整改措施，落實整改問責責任。

企業管治

持續強化業務全面風險管治排查。為加強重大經營風險事件報告管理，上半年本公司制定了《重大經營風險事件報告工作規則》，落實報告工作責任，健全報告工作機制，對重大經營風險事件快速反應、及時報告、精準管控、穩妥處置，做到重大風險早預防、早發現、早處置，有效防範重大風險蔓延和疊加影響。

以創新內控管理手段提升審計效能。回顧期內，我們開展部門內控監督檢查，根據年度工作要點，制定內控審計制度專項實施方案，明確「1+N」、「一查多果」方式信息共用機制。以創新整改手段，提升整改時效性和整改完成率。以審計信息系統為載體，將內控缺陷整改情況實現線上即時更新，完善內控缺陷移交和驗收機制。將歷年的內控評價缺陷台賬導入審計信息系統，實現內控缺陷整改系統化及流程化管理。

不斷提升投資項目決策和過程管理水平。我們全力開展年度投資後評價計劃項目，總結項目經驗助力未來決策。以進一步完善信息化和科技開發項目及技改項目的投資後評價管理機制，我們建立專責部門與業務部門間日常工作聯繫機制，確保後評價「無死角」。針對項目特點，靈活採用遠端評價和專題評價的方式，進一步提高後評價效率。

此外，我們及時組織安排新開工工程項目審計，繼續跟蹤好進行中的基建項目跟蹤審計，強化季度協調會議機制，規範推進工程審計全覆蓋，促進基建投資規範管理、造價可控。

審查持續關連交易。內審部亦採取適當措施對本集團現有持續關連交易的執行情況作出季度審查。截至二零二二年六月三十日止六個月，本集團各相關公司在實際業務經營過程中，已依據各持續關連交易的協定定價及條款進行嚴格監控，且並無超出該等相關已披露的年度上限金額。

投資者關係

股東及投資者可通過多種通訊渠道，包括本公司網站 www.chinapower.hk、年報及中期報告、本集團季度售電量公告及其他有關本集團重要業務發展的公告，獲悉本集團業務的最新表現和發展。

企業管治

二零二二年上半年，本集團在其二零二一年度業績公佈後隨即召開了線上發佈會。同時，為配合年度業績發佈及向市場宣傳本公司的既定戰略和發展前景，我們亦開展了線上路演。

上半年，我們的投資者關係團隊通過電話會議、視訊會議及其他線上工具與超過五百餘名投資機構人員進行會面交流，並維持接聽投資者電話諮詢等交流活動，積極回覆投資者電郵查詢，最大限度降低防疫及限制面對面接觸帶來的影響。

股票期權計劃

經股東於二零二二年六月十五日舉行的特別股東大會批准，本公司採納新的股票期權激勵計劃（「**股權激勵計劃**」）。股權激勵計劃旨在 (i) 進一步完善本公司治理結構，建立健全員工與股東、投資者及本公司的利益均衡機制；(ii) 建立股東、本公司與員工的利益共享、風險共擔機制，促進本公司業績提升和長期穩定發展；及 (iii) 有效吸引、激勵和保留本公司核心骨幹員工，支撐本公司戰略轉型和長遠發展。股權激勵計劃詳情載於本公司日期為二零二二年五月二十七日的通函。

於截至二零二二年六月三十日止六個月期間，概無任何股票期權根據股權激勵計劃獲授出。

董事資料的更新

根據上市規則第 13.51B(1) 條，自二零二一年報日期直至本報告日期的須予披露董事的更新資料載列如下：

徐祖永先生獲委任為吉林電力股份有限公司（一家在深圳交易所上市的公司）之監事會主席，由二零二二年七月二十二日起生效。徐先生亦獲委任為國家電投集團智慧能源投資有限公司之董事，由二零二二年四月十三日起生效。

許漢忠先生退任中國國際航空股份有限公司（一家在香港聯合交易所有限公司（「**香港聯交所**」）主板上市的公司）之獨立非執行董事一職，由二零二二年二月二十五日起生效。許先生亦卸任了香港總商會之理事會成員職務，由二零二二年五月十三日起生效。

董事於證券的權益

於二零二二年六月三十日，概無董事或本公司行政總裁擁有本公司或其任何相聯法團（定義見香港法例第 571 章《證券及期貨條例》（「**證券及期貨條例**」）第 XV 部）的股份、相關股份或債權證的任何權益或淡倉，而須要根據證券及期貨條例第 352 條載入有關條例所述登記冊進行登記，或須要根據《標準守則》通知本公司及香港聯交所。

主要股東的證券權益

於二零二二年六月三十日，除下文所披露者外，概無任何人士（董事及本公司行政總裁除外）於本公司股份或相關股份中擁有須要記錄在證券及期貨條例第336條所備存登記冊的權益或淡倉。

姓名	身份	透過股本 衍生工具 以外形式 擁有權益 之股份數目 ⁽³⁾	本公司 已發行股本 之百分比 (%)	好／淡倉
China Power Development Limited (「CPDL」)	實益擁有人	2,662,000,000	24.57	好倉
中國電力國際有限公司 (「中電國際」) ⁽¹⁾	受控制公司的權益	2,662,000,000	24.57	好倉
	實益擁有人	2,833,518,060	26.16	好倉
國家電投香港財資管理有限公司 (「國家電投香港財資」)	實益擁有人	392,275,453	3.62	好倉
國家電力投資集團有限公司 (「國家電投」) ⁽²⁾	受控制公司的權益	5,887,793,513	54.35	好倉

附註：

- (1) 中電國際為CPDL的實益擁有人，因此就證券及期貨條例而言，中電國際被視為於CPDL所擁有本公司的股份中擁有權益。
- (2) 國家電投為中電國際及國家電投香港財資的實益擁有人，因此就證券及期貨條例而言，國家電投被視為於中電國際及國家電投香港財資所擁有本公司的股份中擁有權益。
- (3) 除上文所披露者外，國家電投、中電國際、CPDL及國家電投香港財資並無於本公司的股本衍生工具中擁有任何權益。

購買、出售或贖回本公司上市證券

本公司或其任何附屬公司於截至二零二二年六月三十日止六個月期間概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

公眾持股量

於本報告日期，根據本公司獲得的公開資料及就董事所深知，本公司已維持足夠的公眾持股量，即不少於根據上市規則所規定本公司已發行股份數目的25%。

獨立審閱報告



Ernst & Young
27/F, One Taikoo Place
979 King's Road
Quarry Bay, Hong Kong

安永會計師事務所
香港鰂魚涌英皇道979號
太古坊一座27樓

Tel 電話: +852 2846 9888
Fax 傳真: +852 2868 4432
ey.com

致中國電力國際發展有限公司董事局

(於香港註冊成立的有限責任公司)

引言

我們已審閱中國電力國際發展有限公司(「貴公司」)及其附屬公司(統稱為「貴集團」)列載於第30至76頁的中期財務資料，此等中期財務資料包括貴集團於二零二二年六月三十日的中期簡要綜合財務狀況表與截至該日止六個月期間的相關中期簡要綜合收益表、全面收益表、權益變動表和現金流量表，以及附註解釋。香港聯合交易所有限公司證券上市規則規定，就中期財務資料編製的報告必須符合其規則的有關條文以及香港會計師公會頒佈的香港會計準則第34號「中期財務報告」(「香港會計準則第34號」)。貴公司董事須負責根據香港會計準則第34號編製及列報此等中期財務資料。我們的責任是根據我們的審閱對此等中期財務資料作出結論，並按照委聘之協定條款僅向全體董事局報告，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佈的香港審閱準則第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。審閱此等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核的範圍為小，故不能保證我們將知悉在審核中可能被發現的所有重大事項。因此，我們不會發表審核意見。

結論

根據我們的審閱，我們並無發現任何事項，令我們相信中期財務資料在所有重大方面未有按照香港會計準則第34號編製。

安永會計師事務所

執業會計師

香港

二零二二年八月二十五日

中期簡要綜合收益表

截至二零二二年六月三十日止六個月

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二二年 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 人民幣千元 (未經審核及 經重列)
收入	3	20,305,157	16,965,636
其他收入	4	275,032	182,430
燃料成本		(10,244,732)	(7,486,534)
折舊		(3,672,126)	(2,903,349)
員工成本		(1,318,046)	(1,180,357)
維修及保養		(328,904)	(245,913)
工程承包成本		(58,313)	-
消耗品		(184,311)	(152,991)
其他收益及虧損，淨額	5	293,817	459,696
其他經營開支	6	(1,050,924)	(874,248)
經營利潤	7	4,016,650	4,764,370
財務收入	8	90,833	95,057
財務費用	8	(2,137,952)	(1,966,549)
應佔聯營公司業績		(71,178)	107,246
應佔合營公司業績		(7,689)	(814)
除稅前利潤		1,890,664	2,999,310
所得稅支出	9	(460,237)	(428,738)
當期利潤		1,430,427	2,570,572
歸屬：			
本公司權益持有人		849,881	1,541,731
非控股股東權益		580,546	1,028,841
		1,430,427	2,570,572
本公司普通股股東應佔利潤的每股盈利(以每股人民幣元計算)			
— 基本及攤薄	10	0.07	0.15

中期簡要綜合全面收益表

截至二零二二年六月三十日止六個月

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二二年 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 人民幣千元 (未經審核及 經重列)
當期利潤		1,430,427	2,570,572
其他全面收益：			
將不會被重新分類至損益的項目：			
公平值計量且計入其他全面收益(「公平值計入其他全面收益」)的 權益工具之公平值虧損，除稅淨額	13	(680,493)	(43,681)
隨後可能會重新分類至損益的項目：			
外幣財務報表折算差額		(276)	170
公平值計入其他全面收益的債務工具之公平值(虧損)/收益， 除稅淨額		(1,119)	2,497
當期其他全面開支，除稅淨額		(681,888)	(41,014)
當期全面收益總額		748,539	2,529,558
歸屬：			
本公司權益持有人		174,440	1,500,395
非控股股東權益		574,099	1,029,163
當期全面收益總額		748,539	2,529,558

中期簡要綜合財務狀況表

於二零二二年六月三十日

	附註	二零二二年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核及 經重列)
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	12	134,148,598	129,187,137
使用權資產	12	6,112,664	6,152,184
興建發電廠預付款	12	4,032,228	2,488,827
商譽		1,083,293	1,083,293
其他無形資產		907,361	934,800
聯營公司權益		3,490,332	3,526,555
合營公司權益		1,139,005	1,428,944
公平值計入其他全面收益的權益工具	13	4,345,673	5,235,995
遞延所得稅資產		723,343	714,348
受限制存款		1,378	9,566
其他非流動資產	14	4,513,487	5,913,949
		160,497,362	156,675,598
流動資產			
存貨		1,481,575	1,468,558
應收賬款	15	10,464,014	8,362,882
預付款、按金及其他應收款項		3,289,041	4,108,766
應收關聯方款項	27(c)	3,265,844	2,535,159
可回收稅項		24,775	103,931
公平值計入其他全面收益的債務工具	16	184,154	213,660
受限制存款		16,599	10,802
現金及現金等價物		8,579,462	1,766,632
		27,305,464	18,570,390
資產總額		187,802,826	175,245,988
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本	17	20,418,001	20,418,001
其他權益工具		2,997,600	2,997,600
儲備	18	12,208,657	12,636,867
		35,624,258	36,052,468
非控股股東權益		17,096,842	16,324,215
權益總額		52,721,100	52,376,683

中期簡要綜合財務狀況表

於二零二二年六月三十日

	附註	二零二二年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核及 經重列)
負債			
非流動負債			
遞延收入		38,404	33,386
銀行借貸	19	59,332,935	54,930,413
關聯方授予的借貸	20	10,709,270	8,557,660
其他借貸	21	10,369,958	6,200,325
租賃負債	22	3,103,796	3,174,469
遞延所得稅負債		2,143,249	2,380,195
其他長期負債撥備	23	1,866,067	1,868,232
其他非流動負債		151,082	188,803
		87,714,761	77,333,483
流動負債			
應付賬款及票據	24	1,588,758	1,836,022
應付建築成本		8,622,041	6,815,277
其他應付款項及應計開支		3,992,639	2,253,467
應付關聯方款項	27(c)	918,482	1,349,792
銀行借貸	19	21,158,821	21,911,691
關聯方授予的借貸	20	5,224,008	6,108,626
其他借貸	21	5,104,490	4,620,000
租賃負債	22	357,421	417,917
應付稅項		400,305	223,030
		47,366,965	45,535,822
負債總額		135,081,726	122,869,305
權益及負債總額		187,802,826	175,245,988
淨流動負債		20,061,501	26,965,432
資產總額減流動負債		140,435,861	129,710,166

中期簡要綜合權益變動表

截至二零二二年六月三十日止六個月

	本公司權益持有人應佔						
	股本 (附註 17) 人民幣千元	其他儲備 (附註 18) 人民幣千元	其他 權益工具 人民幣千元	保留溢利 (附註 18) 人民幣千元	小計 人民幣千元	非控股 股東權益 人民幣千元	權益總額 人民幣千元
於二零二一年十二月三十一日(經審核)	20,418,001	7,074,468	2,997,600	5,316,837	35,806,906	16,077,891	51,884,797
會計政策變更(附註 2)	-	-	-	245,562	245,562	246,324	491,886
於二零二二年一月一日(經重列)	20,418,001	7,074,468	2,997,600	5,562,399	36,052,468	16,324,215	52,376,683
當期利潤	-	-	-	849,881	849,881	580,546	1,430,427
其他權益工具持有人應佔利潤	-	-	66,205	(66,205)	-	-	-
當期其他全面收益：							
公平值計入其他全面收益的權益工具之 公平值虧損，除稅淨額	-	(674,486)	-	-	(674,486)	(6,007)	(680,493)
公平值計入其他全面收益的債務工具之 公平值虧損，除稅淨額	-	(1,380)	-	-	(1,380)	(600)	(1,980)
終止確認公平值計入其他全面收益的債務 工具之回撥，除稅淨額	-	599	-	-	599	262	861
外幣財務報表折算差額	-	(174)	-	-	(174)	(102)	(276)
當期全面收益總額	-	(675,441)	66,205	783,676	174,440	574,099	748,539
收購附屬公司	-	-	-	-	-	1,960	1,960
處置附屬公司權益(未喪失控制權)	-	5,224	-	-	5,224	93,366	98,590
附屬公司非控股股東注資	-	-	-	-	-	346,101	346,101
其他權益工具的累計分派	-	-	(66,205)	-	(66,205)	-	(66,205)
支付非控股股東的股息	-	-	-	-	-	(242,899)	(242,899)
二零二一年末期股息(附註 11)	-	-	-	(541,669)	(541,669)	-	(541,669)
直接於權益確認的交易總額	-	5,224	(66,205)	(541,669)	(602,650)	198,528	(404,122)
於二零二二年六月三十日(未經審核)	20,418,001	6,404,251	2,997,600	5,804,406	35,624,258	17,096,842	52,721,100

中期簡要綜合權益變動表

截至二零二二年六月三十日止六個月

	本公司權益持有人應佔						
	股本	其他儲備	其他	保留溢利	小計	非控股	權益總額
	(附註17)	(附註18)	權益工具	(附註18)		股東權益	
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	
於二零二零年十二月三十一日(經審核)	17,268,192	5,503,806	3,015,740	7,610,069	33,397,807	12,392,110	45,789,917
會計政策變更	-	-	-	(13,874)	(13,874)	683	(13,191)
於二零二一年一月一日(經重列)	17,268,192	5,503,806	3,015,740	7,596,195	33,383,933	12,392,793	45,776,726
當期利潤	-	-	-	1,541,731	1,541,731	1,028,841	2,570,572
其他權益工具持有人應佔利潤	-	-	66,205	(66,205)	-	-	-
當期其他全面收益：							
公平值計入其他全面收益的權益工具之							
公平值虧損，除稅淨額	-	(43,681)	-	-	(43,681)	-	(43,681)
公平值計入其他全面收益的債務工具之							
公平值虧損，除稅淨額	-	(3,609)	-	-	(3,609)	(904)	(4,513)
終止確認公平值計入其他全面收益的債務							
工具之回撥，除稅淨額	-	5,847	-	-	5,847	1,163	7,010
外幣財務報表折算差額	-	107	-	-	107	63	170
當期全面收益總額	-	(41,336)	66,205	1,475,526	1,500,395	1,029,163	2,529,558
附屬公司非控股股東注資	-	-	-	-	-	113,442	113,442
收購非控股股東權益	-	9,987	-	-	9,987	(13,250)	(3,263)
其他權益工具的累計分派	-	-	(84,345)	-	(84,345)	-	(84,345)
支付非控股股東的股息	-	-	-	-	-	(455,915)	(455,915)
二零二零年末期股息	-	-	-	(1,274,895)	(1,274,895)	-	(1,274,895)
直接於權益確認的交易總額	-	9,987	(84,345)	(1,274,895)	(1,349,253)	(355,723)	(1,704,976)
於二零二一年六月三十日(未經審核)	17,268,192	5,472,457	2,997,600	7,796,826	33,535,075	13,066,233	46,601,308

中期簡要綜合現金流量表

截至二零二二年六月三十日止六個月

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二二年 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 人民幣千元 (未經審核及 經重列)
經營活動之現金流量			
經營活動所得現金淨額	29	6,625,423	2,601,613
投資活動之現金流量			
物業、廠房及設備之付款及興建發電廠之預付款		(8,486,897)	(5,870,219)
處置物業、廠房及設備所得款項		75	15,059
收購附屬公司之現金流出淨額		(29,083)	(3,103)
向聯營公司投資		(44,840)	(160,613)
購買公平值計入其他全面收益的權益工具		(2,000)	(15,933)
向一項公平值計入其他全面收益的權益工具注資		(15,000)	-
已收股息		371	73,660
已收利息		55,836	36,767
受限制存款減少		2,391	15,098
投資活動所用現金淨額		(8,519,147)	(5,909,284)
融資活動之現金流量			
提取銀行借貸		30,434,259	27,037,045
提取關聯方授予的借貸		6,860,786	3,946,355
提取其他借貸		6,174,123	3,790,000
附屬公司非控股股東注資		346,101	113,442
處置附屬公司權益(未喪失控制權)所得款項		83,925	-
售後租回交易所得款項		-	404,001
收購非控股股東權益		-	(3,263)
償還銀行借貸		(26,945,435)	(19,340,615)
償還關聯方授予的借貸		(5,597,746)	(3,560,180)
償還其他借貸		(1,520,000)	(1,357,622)
租賃負債付款		(342,173)	(369,461)
已付股息		(556,576)	(1,286,543)
已付非控股股東股息		(233,315)	(363,808)
融資活動所得現金淨額		8,703,949	9,009,351
現金及現金等價物增加淨額		6,810,225	5,701,680
於一月一日的現金及現金等價物		1,766,632	1,318,331
匯兌收益/(虧損)，淨額		2,605	(15,075)
於六月三十日的現金及現金等價物(附註)		8,579,462	7,004,936

附註：

於二零二一年六月三十日，現金及現金等價物包含該等被劃分為持有待售處置組合當中的現金及現金等價物人民幣5,820,000元。

第37至76頁附註為中期簡要綜合財務報表的組成部分。

中期簡要綜合財務報表附註

1. 編製基準

- (a) 中國電力國際發展有限公司(「本公司」)是於二零零四年三月二十四日根據香港《公司條例》在香港註冊成立的有限責任公司。本公司股份在香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)主板上市。
- (b) 本公司及其附屬公司(合稱為「本集團」)主要在中華人民共和國(「中國」)從事發電及售電，包括投資、開發、經營及管理水力、風力、光伏及火力發電廠，並提供儲能、綠電交通，以及綜合智慧能源解決服務，其業務分佈於中國各大電網區域。
- (c) 本集團由一家中間控股公司中國電力國際有限公司(「中電國際」)控制，其直接持有本公司股份，並透過中電國際全資擁有附屬公司China Power Development Limited(「CPDL」)間接持有本公司股份。本公司董事(「董事」)視國家電力投資集團有限公司(「國家電投」)(一家於中國成立的國有獨資企業，為中電國際的實益擁有人)為最終控股公司。
- (d) 本集團截至二零二二年六月三十日止六個月的中期簡要綜合財務報表乃按照香港會計師公會(「香港會計師公會」)頒佈的香港會計準則(「香港會計準則」)第34號「中期財務報告」所編製。中期簡要綜合財務報表並未包括年度財務報表所要求的全部資料及披露，並須與截至二零二一年十二月三十一日止年度的年度財務報表以及香港聯交所證券上市規則附錄十六之適用披露要求一併閱讀。
- (e) 於中期簡要綜合財務報表所載有關截至二零二一年十二月三十一日止年度的財務資料作為比較資料，並不構成本公司於該年度的法定年度綜合財務報表，惟乃摘錄自該等財務報表。根據香港《公司條例》第436條規定所須披露之有關該等法定財務報表之進一步資料如下：
- 本公司已按照香港《公司條例》第662(3)條及附表6第3部之規定，向公司註冊處處長呈交截至二零二一年十二月三十一日止年度之財務報表。
 - 本公司核數師已就該等財務報表出具報告。核數師報告為無保留意見，亦無載有該核數師就其報告不作保留意見之情況下，以強調方式促請關注之任何事宜作出提述，亦無載有根據香港《公司條例》第406(2)條、第407(2)或(3)條須作出之陳述。
- (f) 中期簡要綜合財務報表按持續經營基準編製，詳情載列於附註26.1。除另有指明外，其以人民幣千元(「人民幣千元」)呈列，並已於二零二二年八月二十五日獲董事局(「董事局」)批准。
- (g) 中期簡要綜合財務報表未經審核。

中期簡要綜合財務報表附註

2. 主要會計政策

於本期間的財務資料除首次採用以下經修訂的香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)外，編製中期簡要綜合財務報表時採用的會計政策與編製本集團截至二零二一年十二月三十一日止年度的年度綜合財務報表所採用的會計政策一致。

香港財務報告準則第3號(修訂本)	概念框架之提述
香港會計準則第16號(修訂本)	物業、廠房及設備：於作擬定用途前所得之款項
香港會計準則第37號(修訂本)	虧損合同－履行合同的成本
香港財務報告準則二零一八年至二零二零年週期年度改進	香港財務報告準則第1號、香港財務報告準則第9號、香港財務報告準則第16號說明性案例及香港會計準則第41號(修訂本)

經修訂香港財務報告準則的性質和影響如下所述：

香港財務報告準則第3號(修訂本)將二零一八年六月發佈的財務報告概念框架的引用取代對先前財務報表編製和呈報框架的引用，而毋須大幅度改變其要求。修訂亦為香港財務報告準則第3號之確認原則增添了例外情況，以使實體可參考概念框架以決定資產或負債的構成。該例外規定，對於在香港會計準則第37號或香港(國際財務報告詮釋委員會)詮釋第21號範圍內發生的負債和或然負債，若並非在業務合併中發生而是單獨發生的，實體應用香港財務報告準則第3號時應參考香港會計準則第37號或香港(國際財務報告詮釋委員會)詮釋第21號而非參考概念框架。此外，修訂釐清或然資產於收購日期並不符合確認條件。本集團對二零二二年一月一日或之後發生的業務合併應用修訂。由於在此期間發生的業務合併並無在修訂範圍內的或然資產、負債和或然負債，因此修訂對本集團的財務狀況和業績沒有任何影響。

香港會計準則第16號(修訂本)禁止實體從物業、廠房及設備的成本中扣除為使資產達到管理層所擬定用途之營運方式所需位置與狀態之前，實體於期間出售所生產的產品而獲得的任何款項。反之，實體於損益中確認任何該等產品的出售款項及該等項目的成本。本集團對二零二一年一月一日或之後可供使用的物業、廠房及設備已追溯應用此修訂。

以下為對二零二二年一月一日的本集團中期簡要綜合財務狀況表確認的金額進行的調整。受本會計準則之變化所影響的項目列示如下：

	此前呈報 人民幣千元	應用香港 會計準則第16號 (修訂本)的影響 人民幣千元	經重列 人民幣千元
物業、廠房及設備	128,695,251	491,886	129,187,137
儲備	12,391,305	245,562	12,636,867
非控股股東權益	16,077,891	246,324	16,324,215
	28,469,196	491,886	28,961,082

中期簡要綜合財務報表附註

2. 主要會計政策 (續)

經修訂香港財務報告準則的性質和影響如下所述：(續)

由於已應用香港會計準則第 16 號(修訂本)，本集團截至二零二一年六月三十日止六個月的中期簡要綜合收益表和全面收益表中的相關項目及每股盈利已被重列。下表列示受影響的各個單項：

	此前呈報 未經審核 人民幣千元	應用香港 會計準則第 16 號 (修訂本)的影響 人民幣千元	經重列 人民幣千元
收入	16,543,056	422,580	16,965,636
燃料成本	(7,480,785)	(5,749)	(7,486,534)
折舊	(2,902,521)	(828)	(2,903,349)
員工成本	(1,171,728)	(8,629)	(1,180,357)
維修及保養	(245,048)	(865)	(245,913)
消耗品	(151,947)	(1,044)	(152,991)
其他經營開支	(816,314)	(57,934)	(874,248)
經營利潤	4,416,839	347,531	4,764,370
除稅前利潤	2,651,779	347,531	2,999,310
當期利潤	2,223,041	347,531	2,570,572
歸屬本公司權益持有人	1,372,152	169,579	1,541,731
歸屬非控股股東權益	850,889	177,952	1,028,841
當期全面收益總額	2,182,027	347,531	2,529,558
歸屬本公司權益持有人	1,330,816	169,579	1,500,395
歸屬非控股股東權益	851,211	177,952	1,029,163
本公司普通股股東應佔利潤的每股盈利 (以每股人民幣元計算)			
— 基本及攤薄	0.13	0.02	0.15

中期簡要綜合財務報表附註

2. 主要會計政策(續)

經修訂香港財務報告準則的性質和影響如下所述：(續)

由於已應用香港會計準則第 16 號(修訂本)，本集團截至二零二二年六月三十日止六個月的中期簡要綜合收益表和全面收益表中的相關項目之影響列示如下：

	應用香港 會計準則第 16 號 (修訂本)之前 人民幣千元	應用香港 會計準則第 16 號 (修訂本)的影響 人民幣千元	應用香港 會計準則第 16 號 (修訂本)之後 人民幣千元
收入	20,256,121	49,036	20,305,157
折舊	(3,659,655)	(12,471)	(3,672,126)
其他經營開支	(1,046,604)	(4,320)	(1,050,924)
經營利潤	3,984,405	32,245	4,016,650
除稅前利潤	1,858,419	32,245	1,890,664
當期利潤	1,398,182	32,245	1,430,427
歸屬本公司權益持有人	816,883	32,998	849,881
歸屬非控股股東權益	581,299	(753)	580,546
當期全面收益總額	716,294	32,245	748,539
歸屬本公司權益持有人	141,442	32,998	174,440
歸屬非控股股東權益	574,852	(753)	574,099

中期簡要綜合財務報表附註

2. 主要會計政策 (續)

經修訂香港財務報告準則的性質和影響如下所述：(續)

由於已應用香港會計準則第 16 號(修訂本)，本集團截至二零二一年六月三十日止六個月的中期簡要綜合現金流量表的相關項目已被重列。下表列示受影響的各個單項：

	此前呈報 未經審核 人民幣千元	應用香港 會計準則第 16 號 (修訂本)的影響 人民幣千元	經重列 人民幣千元
經營活動所得現金淨額	2,433,837	167,776	2,601,613
物業、廠房及設備之付款及興建發電廠 之預付款	(5,702,443)	(167,776)	(5,870,219)
投資活動所用現金淨額	(5,741,508)	(167,776)	(5,909,284)

由於已應用香港會計準則第 16 號(修訂本)，本集團截至二零二二年六月三十日止六個月的中期簡要綜合現金流量表的相關項目之影響列示如下：

	應用香港 會計準則第 16 號 (修訂本)之前 人民幣千元	應用香港 會計準則第 16 號 (修訂本)的影響 人民幣千元	應用香港 會計準則第 16 號 (修訂本)之後 人民幣千元
經營活動所得現金淨額	6,592,100	33,323	6,625,423
物業、廠房及設備之付款及興建發電廠 之預付款	(8,453,574)	(33,323)	(8,486,897)
投資活動所用現金淨額	(8,485,824)	(33,323)	(8,519,147)

中期簡要綜合財務報表附註

2. 主要會計政策 (續)

經修訂香港財務報告準則的性質和影響如下所述：(續)

香港會計準則第 37 號(修訂本)釐清，就根據香港會計準則第 37 號評估合同是否屬虧損性而言，履行合同的成本包括與合同直接相關的成本。與合同直接相關的成本包括履行該合同的增量成本(例如直接勞工及材料)及與履行合同直接相關的其他成本攤分(例如攤分履行合同所用物業、廠房及設備的折舊開支及管理與監督成本)。除非合同內已明確由對方支付，否則並非與合同有直接關係的一般及行政費用並不包括在內。本集團對截至二零二二年一月一日尚未履行其所有義務的合同應用此修訂，且並沒有識別出虧損合同。因此，修訂對本集團的財務狀況或業績沒有任何影響。

香港財務報告準則二零一八年至二零二零年週期年度改進列出對香港財務報告準則第 1 號、香港財務報告準則第 9 號、香港財務報告準則第 16 號說明性案例及香港會計準則第 41 號之修訂。適用於本集團的修訂詳情如下：

- 香港財務報告準則第 9 號金融工具：釐清實體在評估新訂或經修改的金融負債的條款與原有金融負債條款是否存在相當的實質差別時所包含的費用。這些費用僅包括借款人與貸款人之間支付或收取的費用，包括借款人或貸款人代對方支付或收取的費用。本集團對自二零二二年一月一日或之後修改或交換的金融負債應用此修訂。由於本集團的金融負債於期內並無修改，此修訂對本集團的財務狀況或業績沒有任何影響。
- 香港財務報告準則第 16 號租賃：剔除了香港財務報告準則第 16 號附隨的說明性案例 13 中出租人支付租賃物業裝修支出之說明。這消除了當應用香港財務報告準則第 16 號以處理租賃優惠時的潛在混淆情況。

中期簡要綜合財務報表附註

3. 收入及分部資料

期內確認的收入如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 人民幣千元 (未經審核及 經重列)
產品或服務類型：		
向地區及省級電網公司售電(附註(a))	20,154,790	16,920,099
提供代發電(附註(b))	57,852	45,537
儲能收入(附註(c))	92,515	-
	20,305,157	16,965,636
收入確認時間：		
產品－於某一時間點	20,236,079	16,965,636
服務－於某一時間段內	69,078	-
	20,305,157	16,965,636

附註：

- (a) 根據本集團與相關地區及省級電網公司訂立的購電協議，本集團按與相關地區及省級電網公司協定並且已獲中國相關政府機關批准的電價向此等電網公司售電，而其中部分電價乃跟隨市場主導的定價機制。
- (b) 提供代發電指按雙方協議條款計算的為其他位於中國的公司提供電力所得的收入。
- (c) 儲能收入包括儲能電站的項目開發與集成所得的收入、出售儲存電力的收入及儲能容量租賃收入。

分部資料

營運總決策者被確定為作出策略性決策的執行董事及若干高級管理人員(統稱為「營運總決策者」)。營運總決策者檢閱本公司及其附屬公司的內部報告以評估表現及分配資源。管理層基於該等報告確定經營分部。

營運總決策者以除稅前利潤／虧損為衡量基準評估經營分部的表現，公平值計入其他全面收益的權益工具所得股息的影響除外。向營運總決策者所提供的其他資料乃按與中期簡要綜合財務報表內所載者貫徹一致的基準衡量。

中期簡要綜合財務報表附註

3. 收入及分部資料(續)

分部資料(續)

分部資產不包括中央集中管理的公平值計入其他全面收益的權益工具、遞延所得稅資產及企業資產。

分部負債不包括中央集中管理的遞延所得稅負債、應付稅項及企業負債。

	截至二零二二年六月三十日止六個月(未經審核)							
	火力發電 人民幣千元	水力發電 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	儲能 人民幣千元	分部總計 人民幣千元	未分配 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部收入								
售電	12,381,472	3,367,340	2,435,454	1,970,524	-	20,154,790	-	20,154,790
提供代發電	21,822	-	845	35,185	-	57,852	-	57,852
儲能收入	-	-	-	-	92,515	92,515	-	92,515
	12,403,294	3,367,340	2,436,299	2,005,709	92,515	20,305,157	-	20,305,157
分部業績	(273,316)	1,986,645	1,332,030	1,110,100	21,036	4,176,495	-	4,176,495
未分配收入	-	-	-	-	-	-	112,457	112,457
未分配開支	-	-	-	-	-	-	(272,302)	(272,302)
經營(虧損)/利潤	(273,316)	1,986,645	1,332,030	1,110,100	21,036	4,176,495	(159,845)	4,016,650
財務收入	2,272	2,370	10,590	31,536	305	47,073	43,760	90,833
財務費用	(521,090)	(504,599)	(538,314)	(463,808)	(241)	(2,028,052)	(109,900)	(2,137,952)
應佔聯營公司業績	(134,544)	7,279	19,331	26,664	-	(81,270)	10,092	(71,178)
應佔合營公司業績	(67,497)	-	59,808	-	-	(7,689)	-	(7,689)
除稅前(虧損)/利潤	(994,175)	1,491,695	883,445	704,492	21,100	2,106,557	(215,893)	1,890,664
所得稅(支出)/抵免	(101,799)	(258,483)	(27,002)	(67,573)	2,422	(452,435)	(7,802)	(460,237)
當期(虧損)/利潤	(1,095,974)	1,233,212	856,443	636,919	23,522	1,654,122	(223,695)	1,430,427
其他分部資料								
資本性支出								
—物業、廠房及設備、使用權 資產及興建發電廠預付款	1,653,404	276,600	2,895,212	3,047,886	54,691	7,927,793	227,240	8,155,033
物業、廠房及設備折舊	1,170,445	787,892	860,995	641,972	59	3,461,363	27,849	3,489,212
使用權資產折舊	55,504	27,142	11,238	62,875	1,106	157,865	25,049	182,914
其他無形資產攤銷	-	-	-	27,439	-	27,439	-	27,439
處置物業、廠房及設備收益， 淨額	-	-	(67)	-	-	(67)	-	(67)
應收一家合營公司款項及其他 應收款項減值(回撥)/撥備	-	(30,960)	(3,751)	111	-	(34,600)	-	(34,600)

中期簡要綜合財務報表附註

3. 收入及分部資料(續)

分部資料(續)

	於二零二二年六月三十日(未經審核)							
	火力發電 人民幣千元	水力發電 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	儲能 人民幣千元	分部總計 人民幣千元	未分配 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部資產								
其他分部資產	46,009,797	37,149,526	44,452,547	38,276,134	1,236,465	167,124,469	-	167,124,469
商譽	67,712	768,944	-	246,637	-	1,083,293	-	1,083,293
聯營公司權益	1,779,210	27,168	500,914	241,696	-	2,548,988	941,344	3,490,332
合營公司權益	180,917	-	607,516	-	-	788,433	350,572	1,139,005
	48,037,636	37,945,638	45,560,977	38,764,467	1,236,465	171,545,183	1,291,916	172,837,099
公平值計入其他全面收益的								
權益工具	-	-	-	-	-	-	4,345,673	4,345,673
遞延所得稅資產	-	-	-	-	-	-	723,343	723,343
其他未分配資產	-	-	-	-	-	-	9,896,711	9,896,711
中期簡要綜合財務狀況表內的 資產總額	48,037,636	37,945,638	45,560,977	38,764,467	1,236,465	171,545,183	16,257,643	187,802,826
分部負債								
其他分部負債	(6,087,451)	(3,619,041)	(4,858,855)	(4,910,787)	(22,831)	(19,498,965)	-	(19,498,965)
借貸	(37,333,382)	(25,048,006)	(23,377,522)	(25,028,673)	(73,000)	(110,860,583)	(1,038,899)	(111,899,482)
	(43,420,833)	(28,667,047)	(28,236,377)	(29,939,460)	(95,831)	(130,359,548)	(1,038,899)	(131,398,447)
遞延所得稅負債	-	-	-	-	-	-	(2,143,249)	(2,143,249)
應付稅項	-	-	-	-	-	-	(400,305)	(400,305)
其他未分配負債	-	-	-	-	-	-	(1,139,725)	(1,139,725)
中期簡要綜合財務狀況表內的 負債總額	(43,420,833)	(28,667,047)	(28,236,377)	(29,939,460)	(95,831)	(130,359,548)	(4,722,178)	(135,081,726)

中期簡要綜合財務報表附註

3. 收入及分部資料(續)

分部資料(續)

	截至二零二一年六月三十日止六個月(未經審核及經重列)						
	火力發電 人民幣千元	水力發電 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	分部總計 人民幣千元	未分配 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部收入							
售電	10,335,620	3,164,292	1,853,709	1,566,478	16,920,099	-	16,920,099
提供代發電	40,156	-	-	5,381	45,537	-	45,537
	10,375,776	3,164,292	1,853,709	1,571,859	16,965,636	-	16,965,636
分部業績	872,756	1,901,037	1,185,028	830,275	4,789,096	-	4,789,096
未分配收入	-	-	-	-	-	125,863	125,863
未分配開支	-	-	-	-	-	(150,589)	(150,589)
經營利潤/(虧損)	872,756	1,901,037	1,185,028	830,275	4,789,096	(24,726)	4,764,370
財務收入	2,521	6,497	8,492	57,834	75,344	19,713	95,057
財務費用	(615,256)	(632,150)	(277,908)	(403,577)	(1,928,891)	(37,658)	(1,966,549)
應佔聯營公司業績	30,423	4,937	10,584	14,619	60,563	46,683	107,246
應佔合營公司業績	(40,099)	-	36,705	-	(3,394)	2,580	(814)
除稅前利潤	250,345	1,280,321	962,901	499,151	2,992,718	6,592	2,999,310
所得稅支出	(83,608)	(229,125)	(33,888)	(59,047)	(405,668)	(23,070)	(428,738)
當期利潤/(虧損)	166,737	1,051,196	929,013	440,104	2,587,050	(16,478)	2,570,572
其他分部資料							
資本性支出							
—物業、廠房及設備、使用權資產 及興建發電廠預付款	1,772,138	148,897	3,695,235	1,413,923	7,030,193	118,131	7,148,324
物業、廠房及設備折舊	1,072,855	734,260	440,897	482,748	2,730,760	22,129	2,752,889
使用權資產折舊	54,311	18,708	4,195	52,890	130,104	20,356	150,460
其他無形資產攤銷	-	-	-	27,439	27,439	-	27,439
處置物業、廠房及設備虧損，淨額	-	3,330	-	-	3,330	3,271	6,601

中期簡要綜合財務報表附註

3. 收入及分部資料(續)

分部資料(續)

	於二零二一年十二月三十一日(經審核及經重列)							
	火力發電 人民幣千元	水力發電 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	儲能 人民幣千元	分部總計 人民幣千元	未分配 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部資產								
其他分部資產	45,172,059	37,103,681	39,748,391	34,717,414	830,503	157,572,048	-	157,572,048
商譽	67,712	768,944	-	246,637	-	1,083,293	-	1,083,293
聯營公司權益	1,901,966	20,259	481,585	196,381	-	2,600,191	926,364	3,526,555
合營公司權益	248,414	-	827,708	-	-	1,076,122	352,822	1,428,944
	47,390,151	37,892,884	41,057,684	35,160,432	830,503	162,331,654	1,279,186	163,610,840
公平值計入其他全面收益的								
權益工具	-	-	-	-	-	-	5,235,995	5,235,995
遞延所得稅資產	-	-	-	-	-	-	714,348	714,348
其他未分配資產	-	-	-	-	-	-	5,684,805	5,684,805
中期簡要綜合財務狀況表內的 資產總額	47,390,151	37,892,884	41,057,684	35,160,432	830,503	162,331,654	12,914,334	175,245,988
分部負債								
其他分部負債	(5,151,527)	(3,560,081)	(3,822,599)	(3,860,786)	(556,025)	(16,951,018)	-	(16,951,018)
借貸	(31,916,128)	(26,467,276)	(21,801,327)	(19,745,922)	-	(99,930,653)	(2,398,062)	(102,328,715)
	(37,067,655)	(30,027,357)	(25,623,926)	(23,606,708)	(556,025)	(116,881,671)	(2,398,062)	(119,279,733)
遞延所得稅負債	-	-	-	-	-	-	(2,380,195)	(2,380,195)
應付稅項	-	-	-	-	-	-	(223,030)	(223,030)
其他未分配負債	-	-	-	-	-	-	(986,347)	(986,347)
中期簡要綜合財務狀況表內的 負債總額	(37,067,655)	(30,027,357)	(25,623,926)	(23,606,708)	(556,025)	(116,881,671)	(5,987,634)	(122,869,305)

4. 其他收入

	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 人民幣千元 (未經審核)
租金收入	8,872	6,072
酒店業務收入	-	1,540
提供維修及保養服務所得收入	28,536	30,753
股息收入	-	39,962
提供資訊科技及其他服務所得收入	237,624	104,103
	275,032	182,430

中期簡要綜合財務報表附註

5. 其他收益及虧損，淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 人民幣千元 (未經審核)
遞延收入攤銷	1,149	4,581
政府補貼	100,117	47,437
處置物業、廠房及設備收益/(虧損)，淨額	67	(6,601)
出售未使用發電量指標	46,556	66,212
售熱及出售煤炭、煤炭副產品、備件與其他貿易利潤	115,669	261,514
其他	30,259	86,553
	293,817	459,696

6. 其他經營開支

	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 人民幣千元 (未經審核及 經重列)
其他無形資產攤銷	27,439	27,439
研究開發費用	14,190	14,081
租賃開支	25,285	7,880
應收一家合營公司款項及其他應收款項減值回撥	(34,600)	-
水庫保養及使用費	38,456	37,669
行政及銷售相關費用	216,140	187,750
稅金(所得稅除外)及附加費	165,438	160,769
發電及發熱成本	379,107	301,031
其他	219,469	137,629
	1,050,924	874,248

中期簡要綜合財務報表附註

7. 經營利潤

經營利潤已扣除下列各項：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 人民幣千元 (未經審核及 經重列)
其他無形資產攤銷	27,439	27,439
折舊：		
— 物業、廠房及設備	3,489,212	2,752,889
— 使用權資產	182,914	150,460
租賃開支：		
— 設備	7,231	1,025
— 租賃土地及建築物	18,054	6,855
主要管理人員薪酬(附註27(e))	6,074	7,477

8. 財務收入及財務費用

	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 人民幣千元 (未經審核)
財務收入		
銀行存款利息收入	30,387	30,343
來自關聯方的利息收入(附註27(a))	37,447	12,757
清潔能源電價補貼折現影響之利息收入(附註15(b))	22,999	51,957
	90,833	95,057
財務費用		
利息支出		
— 銀行借貸	1,706,422	1,613,093
— 關聯方授予的借貸(附註27(b))	269,049	328,316
— 其他借貸	152,630	127,136
— 應付關聯方款項(附註27(b))	1,567	2,793
— 租賃負債	66,602	99,700
— 其他長期負債撥備(附註23)	52,044	52,022
	2,248,314	2,223,060
減：於物業、廠房及設備資本化金額	(87,191)	(231,435)
	2,161,123	1,991,625
匯兌收益，淨額	(23,171)	(25,076)
	2,137,952	1,966,549

資本化的借貸按加權平均年利率約3.93%(二零二一年：4.13%)計息。

中期簡要綜合財務報表附註

9. 所得稅支出

由於本集團截至二零二二年六月三十日止六個月在香港並無錄得任何估計應課稅利潤(二零二一年：無)，因此並無作出香港利得稅撥備。

除若干附屬公司獲得中國企業所得稅豁免或有權享有7.5%、12.5%、15%或20%(二零二一年：7.5%、12.5%或15%)的優惠稅率外，中國企業所得稅撥備乃以截至二零二二年六月三十日止六個月之估計應課稅利潤按法定稅率25%(二零二一年：25%)計算。

確認的所得稅金額為：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 人民幣千元 (未經審核)
中國企業所得稅		
期內支出	475,917	420,069
過往年度撥備不足	3,058	11,911
	478,975	431,980
遞延所得稅		
期內抵免	(18,738)	(3,242)
	460,237	428,738

截至二零二二年六月三十日止六個月的應佔聯營公司及合營公司的所得稅抵免分別為人民幣17,573,000元(二零二一年：人民幣54,873,000元的支出)及人民幣10,813,000元(二零二一年：人民幣1,888,000元的支出)已分別計入本集團本期的應佔聯營公司及應佔合營公司之業績內。

中期簡要綜合財務報表附註

10. 每股盈利

每股基本盈利乃按本公司普通股股東應佔當期利潤除以期內已發行股份的加權平均數計算。

	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年 (未經審核)	二零二一年 (未經審核及 經重列)
本公司權益持有人應佔當期利潤(人民幣千元)	849,881	1,541,731
其他權益工具持有人應佔當期利潤(人民幣千元)	(66,205)	(66,205)
用於計算每股基本盈利之本公司普通股股東應佔當期利潤 (人民幣千元)	783,676	1,475,526
已發行股份的加權平均數(千股)	10,833,386	9,806,886
每股基本及攤薄盈利(人民幣元)(附註)	0.07	0.15

附註：

於截至二零二二年及二零二一年六月三十日止六個月期間，本公司並無已發行具有潛在攤薄影響的普通股。

11. 股息

於截至二零二二年六月三十日止六個月期間，有關截至二零二一年十二月三十一日止年度的末期股息每普通股人民幣0.05元(相等於0.0616港元)(二零二一年：截至二零二零年十二月三十一日止年度的末期股息每普通股人民幣0.130元(相等於0.1556港元))已宣派及支付予本公司普通股股東。

董事局決議不派發截至二零二二年六月三十日止六個月的中期股息(二零二一年：無)。

中期簡要綜合財務報表附註

12. 資本性支出

於截至二零二二年六月三十日止六個月期間，本集團的資本性支出包括購買物業、廠房及設備、興建發電廠之預付款及確認使用權資產合共為人民幣8,155,033,000元(二零二一年(經重列)：人民幣7,148,324,000元)。本集團購買物業、廠房及設備及支付興建發電廠之預付款的總額為人民幣8,045,306,000元(二零二一年(經重列)：人民幣7,028,323,000元)。

於截至二零二二年六月三十日止六個月期間，本集團就租賃土地及建築物訂立介乎4至20年租賃期及就若干設備訂立介乎5至11年租賃期等之新租賃協議。本集團須支付固定的款項。於租賃開始時，本集團確認人民幣109,727,000元(二零二一年：人民幣120,001,000元)的使用權資產及人民幣96,660,000元(二零二一年：人民幣74,599,000元)的租賃負債。

於二零二二年六月三十日，本集團其賬面值人民幣1,481,360,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣386,243,000元)之若干物業、廠房及設備已被抵押作為本集團若干長期銀行借貸之擔保(附註19(d))。

13. 公平值計入其他全面收益的權益工具

	二零二二年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
中國非上市的權益投資	621,928	578,589
中國上市的股票證券		
— 上海電力股份有限公司(「上海電力」)	3,723,745	4,657,406
	4,345,673	5,235,995

截至二零二二年六月三十日止六個月的公平值計入其他全面收益的權益工具之公平值虧損(除稅淨額)人民幣680,493,000元(二零二一年：虧損人民幣43,681,000元)已於中期簡要綜合全面收益表內確認。

中期簡要綜合財務報表附註

14. 其他非流動資產

	二零二二年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
可抵扣增值稅及其他稅項	2,464,194	4,207,702
應收賬款(附註15)	1,602,644	1,224,850
應收關聯方款項(附註27(c))	100,000	100,000
其他(附註)	346,649	381,397
	4,513,487	5,913,949

附註：

於二零二二年六月三十日，餘額包括本集團就其持續對已轉移的資產涉及參與部分人民幣151,082,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣188,803,000元)所確認的其他非流動資產。

15. 應收賬款

	二零二二年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
應收地區及省級電網公司賬款(附註(b))	11,754,292	8,753,405
應收其他公司賬款(附註(b))	232,820	675,972
	11,987,112	9,429,377
應收票據(附註(c))	79,546	158,355
	12,066,658	9,587,732
以下項目之呈報分析：		
— 非流動部分(已包含在其他非流動資產內(附註14))(附註(b))	1,602,644	1,224,850
— 流動部分	10,464,014	8,362,882
	12,066,658	9,587,732

附註：

(a) 為計量應收賬款的預期信貸虧損，自應用香港財務報告準則第9號對應收賬款和應收票據乃進行單獨評估。於二零二二年六月三十日及二零二一年十二月三十一日，應收賬款的虧損撥備不重大。

中期簡要綜合財務報表附註

15. 應收賬款(續)

附註：(續)

(b) 根據發票日期匯報的應收賬款賬齡分析如下：

	二零二二年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
未開票	1,602,644	1,224,850
1至3個月	10,384,468	8,204,527
	11,987,112	9,429,377

未逾期亦無減值的應收賬款已參考交易方過往拖欠比率的資料作出評估。現有交易方過往並無重大拖欠情況。

於二零二二年六月三十日，來自地區及省級電網公司的應收賬款包括未開票並經折現後列賬的應收清潔能源電價補貼人民幣1,602,644,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣1,224,850,000元)。

清潔能源電價補貼為政府批准的風力及光伏發電上網電價的組成部分，其於本集團中期簡要綜合收益表確認為風力及光伏發電項目的售電收入。

清潔能源電價補貼的財務資源乃來自透過電力消耗所徵收之專項費用而累積的國家可再生能源基金。而根據二零一二年三月由國家財政部(「財政部」)、國家發展和改革委員會(「國家發改委」)及國家能源局(「國家能源局」)聯合發佈的財建[2012]第102號通知《可再生能源電價附加補助資金管理暫行辦法》，按每個項目逐一結算電價補貼的標準化申請及審批程序已自二零一二年起生效，而該等申請乃按批次並獲財政部、國家發改委及國家能源局聯合分階段受理及審批，形成可再生能源補貼名錄通告(「補貼名錄」)。

於二零二零年二月，財政部、國家發改委和國家能源局聯合發佈了新指引及通知包括財建[2020]第4號《關於促進非水可再生能源發電健康發展的若干意見》和財建[2020]第5號《可再生能源電價附加資金管理辦法》(統稱「新規定」)。根據新規定，新的補貼規模由補貼收入規模決定，國家不再發佈可再生能源電價附加補貼名錄，而在可再生能源發電企業經過一系列批准公示後由電網企業定期公佈符合條件的可再生能源發電補貼項目清單(「補貼清單」)。

基於以上新規定及過往經驗，在獲審批納入補貼名錄或補貼清單前，董事預計沒有可預見的障礙會導致申請不獲批准。預計本集團風力及光伏發電項目將於二零二三年六月三十日後(二零二一年十二月三十一日：二零二二年十二月三十一日後)後獲得認可符合電價附加補助資格，而相應之應收補貼預計在本報告日期起十二個月後才能收回。因此，董事認為獲納入補貼名錄或補貼清單前的可再生能源項目之電力銷售合同涉及一項重大融資成份。於截至二零二二年六月三十日止六個月期間，各清潔能源電價補貼之融資成份已按照實際年利率4.01%(二零二一年：4.01%)予以調整。在本期間，本集團調整收入人民幣53,906,000元(二零二一年：人民幣58,696,000元)並已確認利息收入人民幣22,999,000元(二零二一年：人民幣51,957,000元)(附註8)。

中期簡要綜合財務報表附註

15. 應收賬款(續)

附註：(續)

- (c) 於二零二二年六月三十日，應收票據為由第三方發出的銀行承兌匯票，且一般於360日(二零二一年十二月三十一日：360日)內到期。
- (d) 於二零二二年六月三十日，若干應收賬款權利已作為若干之銀行借貸、關聯方授予的長期借貸及租賃負債(附註19(d)、20(c)以及22)的抵押。於二零二二年六月三十日，就該等債務之已抵押應收賬款為人民幣4,039,467,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣2,568,225,000元)。
- (e) 除若干應收清潔能源電價補貼乃經折現後列賬外，由於折現對其餘應收賬款及票據的影響並不重大，其公平值與其賬面值相若。所有應收賬款及票據均以人民幣計值。

16. 公平值計入其他全面收益的債務工具

於二零二二年六月三十日，公平值計入其他全面收益的債務工具為由第三方發行的若干應收票據，且一般於360日(二零二一年十二月三十一日：360日)內到期。截至二零二二年六月三十日止六個月，由本集團終止確認已貼現給銀行及已背書給供應商的應收票據，金額分別為人民幣200,251,000元及人民幣215,322,000元(二零二一年：人民幣95,470,000元及人民幣470,967,000元)。

17. 股本

本公司股份總數為10,833,386,321股。自二零二二年一月一日至六月三十日，本公司股份數目並無變動。

中期簡要綜合財務報表附註

18. 儲備

	公平值計入		匯兌	法定儲備	其他儲備		保留溢利	合計	
	其他全面	收益儲備			其他	小計			
	合併儲備	資本儲備	折算儲備	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	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	
於二零二一年十二月三十一日 (經審核)	306,548	1,916,940	2,488,202	28	1,973,464	389,286	7,074,468	5,316,837	12,391,305
會計政策變更(附註2)	-	-	-	-	-	-	-	245,562	245,562
於二零二二年一月一日(經重列)	306,548	1,916,940	2,488,202	28	1,973,464	389,286	7,074,468	5,562,399	12,636,867
當期利潤	-	-	-	-	-	-	-	849,881	849,881
其他權益工具持有人應佔利潤	-	-	-	-	-	-	-	(66,205)	(66,205)
公平值計入其他全面收益的權益工具 之公平值虧損	-	-	(899,314)	-	-	-	(899,314)	-	(899,314)
公平值計入其他全面收益的權益工具 之公平值虧損之遞延所得稅	-	-	224,828	-	-	-	224,828	-	224,828
公平值計入其他全面收益的債務工具 之公平值虧損	-	-	(1,839)	-	-	-	(1,839)	-	(1,839)
公平值計入其他全面收益的債務工具 之公平值虧損之遞延所得稅	-	-	459	-	-	-	459	-	459
終止確認公平值計入其他全面收益 的債務工具之回撥	-	-	798	-	-	-	798	-	798
終止確認公平值計入其他全面收益 的債務工具之回撥之遞延所得稅	-	-	(199)	-	-	-	(199)	-	(199)
外幣財務報表折算差額	-	-	-	(174)	-	-	(174)	-	(174)
處置附屬公司權益(未喪失控制權)	-	5,224	-	-	-	-	5,224	-	5,224
二零二一年末期股息	-	-	-	-	-	-	-	(541,669)	(541,669)
於二零二二年六月三十日(未經審核)	306,548	1,922,164	1,812,935	(146)	1,973,464	389,286	6,404,251	5,804,406	12,208,657

中期簡要綜合財務報表附註

18. 儲備(續)

	合併儲備		公平值計入 其他全面		匯兌 折算儲備	法定儲備	其他儲備		保留溢利	合計
	人民幣千元	人民幣千元	收益儲備	人民幣千元			其他	小計		
於二零二零年十二月三十一日 (經審核)	306,548	2,299,142	903,760	-	1,605,070	389,286	5,503,806	7,610,069	13,113,875	
會計政策變更	-	-	-	-	-	-	-	(13,874)	(13,874)	
於二零二一年一月一日(經重列)	306,548	2,299,142	903,760	-	1,605,070	389,286	5,503,806	7,596,195	13,100,001	
當期利潤	-	-	-	-	-	-	-	1,541,731	1,541,731	
其他權益工具持有人應佔利潤	-	-	-	-	-	-	-	(66,205)	(66,205)	
公平值計入其他全面收益的權益工具 之公平值虧損	-	-	(58,241)	-	-	-	(58,241)	-	(58,241)	
公平值計入其他全面收益的權益工具 之公平值虧損之遞延所得稅	-	-	14,560	-	-	-	14,560	-	14,560	
公平值計入其他全面收益的債務工具 之公平值虧損	-	-	(4,812)	-	-	-	(4,812)	-	(4,812)	
公平值計入其他全面收益的債務工具 之公平值虧損之遞延所得稅	-	-	1,203	-	-	-	1,203	-	1,203	
終止確認公平值計入其他全面收益 的債務工具之回撥	-	-	7,796	-	-	-	7,796	-	7,796	
終止確認公平值計入其他全面收益 的債務工具之回撥之遞延所得稅	-	-	(1,949)	-	-	-	(1,949)	-	(1,949)	
外幣財務報表折算差額	-	-	-	107	-	-	107	-	107	
收購非控股股東權益	-	9,987	-	-	-	-	9,987	-	9,987	
二零二零年末期股息	-	-	-	-	-	-	-	(1,274,895)	(1,274,895)	
於二零二一年六月三十日(未經審核)	306,548	2,309,129	862,317	107	1,605,070	389,286	5,472,457	7,796,826	13,269,283	

中期簡要綜合財務報表附註

19. 銀行借貸

銀行借貸分析如下：

	二零二二年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
非流動部分		
長期銀行借貸		
— 有抵押(附註(d))	20,268,205	19,142,557
— 無抵押(附註(e))	46,441,512	46,454,396
	66,709,717	65,596,953
減：長期銀行借貸的流動部分	(7,376,782)	(10,666,540)
	59,332,935	54,930,413
流動部分		
短期銀行借貸		
— 有抵押(附註(d))	300,000	1,080,087
— 無抵押	13,482,039	10,165,064
長期銀行借貸的流動部分	7,376,782	10,666,540
	21,158,821	21,911,691
	80,491,756	76,842,104

附註：

(a) 本集團銀行借貸賬面值以下列貨幣計值：

	二零二二年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
人民幣	80,249,181	76,560,357
日圓	242,575	281,747
	80,491,756	76,842,104

中期簡要綜合財務報表附註

19. 銀行借貸(續)

附註：(續)

(b) 長期銀行借貸的還款期分析如下：

	二零二二年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
一年以下	7,376,782	10,666,540
一至兩年內	6,414,966	5,349,271
兩至五年內	19,373,787	13,607,748
五年以上	33,544,182	35,973,394
	66,709,717	65,596,953

(c) 本集團銀行借貸的實際年利率如下：

	二零二二年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
短期銀行借貸	3.41%	3.71%
長期銀行借貸(包括流動部分)	4.06%	4.20%

(d) 於二零二二年六月三十日及二零二一年十二月三十一日，本集團的銀行借貸以下列各項作抵押：

	二零二二年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
已由一家附屬公司的一名非控股股東的股權作抵押	177,700	186,160
已由若干物業、廠房及設備作抵押(附註12)	440,155	114,620
已由若干應收賬款權利作抵押(附註15(d))	19,950,350	19,921,864

(e) 於二零二二年六月三十日，銀行借貸人民幣242,575,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣281,747,000元)由湖南省財政廳擔保。

中期簡要綜合財務報表附註

20. 關聯方授予的借貸

	二零二二年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
非流動部分		
國家電投授予的長期借貸(附註(b))	9,097,860	8,653,020
國家電投集團財務有限公司(「國家電投財務」)授予的長期借貸 (附註(c))	3,040,000	3,799,840
中電國際授予的長期借貸	-	50,000
其他關聯方授予的長期借貸(附註(d))	521,410	379,800
	12,659,270	12,882,660
減：國家電投授予的長期借貸的流動部分	(230,000)	(2,900,000)
國家電投財務授予的長期借貸的流動部分	(1,720,000)	(1,425,000)
	10,709,270	8,557,660
流動部分		
國家電投授予的短期借貸(附註(e))	1,200,000	-
國家電投財務授予的短期借貸(附註(f))	1,430,000	1,130,000
中電國際授予的短期借貸(附註(g))	50,000	200,000
其他關聯方授予的短期借貸(附註(h))	594,008	453,626
國家電投授予的長期借貸的流動部分(附註(b))	230,000	2,900,000
國家電投財務授予的長期借貸的流動部分(附註(c))	1,720,000	1,425,000
	5,224,008	6,108,626
	15,933,278	14,666,286

附註：

(a) 本集團關聯方授予的借貸賬面值以下列貨幣計值：

	二零二二年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
人民幣	15,691,668	14,666,286
美元	241,610	-
	15,933,278	14,666,286

中期簡要綜合財務報表附註

20. 關聯方授予的借貸(續)

附註：(續)

- (b) 國家電投授予的長期借貸為無抵押、按年利率 2.75% 至 4.75% (二零二一年十二月三十一日：3.29% 至 4.75%) 計息並須於五年內悉數償還。

該等借貸的還款期分析如下：

	二零二二年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
一年以下	230,000	2,900,000
一至兩年內	850,000	830,000
兩至五年內	8,017,860	4,923,020
	9,097,860	8,653,020

- (c) 國家電投財務授予的長期借貸人民幣 50,000,000 元(二零二一年十二月三十一日：人民幣 50,000,000 元)由一家附屬公司的應收賬款權利作抵押(附註 15(d))並按年利率 4.23% (二零二一年十二月三十一日：4.42%) 計息。餘下款項為無抵押並按年利率 3.37% 至 4.53% (二零二一年十二月三十一日：3.25% 至 5.07%) 計息。

該等借貸的還款期分析如下：

	二零二二年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
一年以下	1,720,000	1,425,000
一至兩年內	150,000	800,000
兩至五年內	884,000	1,324,840
五年以上	286,000	250,000
	3,040,000	3,799,840

- (d) 於二零二二年六月三十日，其他關聯方授予的長期借貸為無抵押，按年利率 3.79% 至 4.55% (二零二一年十二月三十一日：4.41% 至 4.46%) 計息並須於三年內悉數償還。
- (e) 於二零二二年六月三十日，國家電投授予的短期借貸為無抵押，按年利率 2.00% 計息並須於一年內償還。
- (f) 於二零二二年六月三十日，國家電投財務授予的短期借貸為無抵押，按年利率 2.05% 至 3.85% (二零二一年十二月三十一日：3.45% 至 4.34%) 計息並須於一年內償還。
- (g) 於二零二二年六月三十日，中電國際授予的短期借貸為無抵押，按年利率 3.92% (二零二一年十二月三十一日：3.92%) 計息並須於一年內償還。
- (h) 於二零二二年六月三十日，其他關聯方授予的短期借貸為無抵押，按年利率 2.20% 至 3.90% (二零二一年十二月三十一日：3.47% 至 3.75%) 計息並須於一年內償還。

中期簡要綜合財務報表附註

21. 其他借貸

	二零二二年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
非流動部分		
本公司發行的中期票據(附註(a))	11,000,000	7,000,000
第三方授予的其他長期借貸(附註(b))	1,369,958	1,200,325
	12,369,958	8,200,325
減：本公司發行的中期票據的流動部分	(2,000,000)	(2,000,000)
	10,369,958	6,200,325
流動部分		
一家附屬公司發行的超短期融資券(附註(c))	1,000,000	1,020,000
本公司發行的超短期融資券(附註(d))	2,000,000	1,500,000
第三方授予的其他短期借貸	104,490	100,000
本公司發行的中期票據的流動部分(附註(a))	2,000,000	2,000,000
	5,104,490	4,620,000
	15,474,448	10,820,325

附註：

(a) 餘額包括：

- (i) 本公司於二零二二年六月發行的兩項無抵押且以人民幣計值中期票據，分別為期三年，各為人民幣 2,000,000,000 元，分別按年利率 3.00% 及 2.99% 計息。
- (ii) 本公司分別於二零一九年九月、二零二一年四月及十月發行的三項無抵押且以人民幣計值中期票據，各為人民幣 2,000,000,000 元及為期三年，分別按年利率 3.55%、3.54% 及 3.47% 計息。
- (iii) 本公司於二零二一年十月發行的一項三年期人民幣 1,000,000,000 元綠色票據，按年利率 3.39% 計息。

於二零二二年六月三十日及二零二一年十二月三十一日，就二零一九年九月發行的中期票據已被分類及呈報為流動部分。

- (b) 於二零二二年六月三十日，餘額為無抵押並按年利率 4.15% 至 5.10% (二零二一年十二月三十一日：4.05% 至 5.30%) 計息。
- (c) 餘額為五凌電力有限公司於二零二二年三月(二零二一年十二月三十一日：分別二零二一年五月及十二月) 發行人民幣 1,000,000,000 元(二零二一年十二月三十一日：分別為人民幣 1,000,000,000 元及人民幣 20,000,000 元) 無抵押且以人民幣計值的超短期融資券，為期 180 天(二零二一年十二月三十一日：分別 260 天及 180 天)，按年利率 2.10% (二零二一年十二月三十一日：分別 3.00% 及 2.90%) 計息。
- (d) 餘額包括本公司於二零二二年六月(二零二一年十二月三十一日：分別二零二一年八月及十一月) 發行人民幣 1,000,000,000 元(二零二一年十二月三十一日：分別人民幣 500,000,000 元及人民幣 1,000,000,000 元) 的無抵押且以人民幣計值的超短期融資券，為期 270 天(二零二一年十二月三十一日：分別 210 天及 269 天)，按年利率 2.10% (二零二一年十二月三十一日：分別 2.63% 及 2.88%) 計息。於二零二二年六月三十日，於二零二一年八月發行的人民幣 500,000,000 元的超短期融資券已償還。

中期簡要綜合財務報表附註

22. 租賃負債

	二零二二年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
租賃負債	3,461,217	3,592,386
減：租賃負債的流動部分	(357,421)	(417,917)
租賃負債的非流動部分	3,103,796	3,174,469

於二零二二年六月三十日，餘額包括與關聯方中電投融和融資租賃有限公司與中國康富國際租賃股份有限公司簽訂若干購買設備的租賃協議，金額為人民幣1,240,175,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣1,365,020,000元)，當中的人民幣1,236,215,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣1,270,534,000元)以若干應收賬款權利作抵押(附註15(d))。

23. 其他長期負債撥備

其他長期負債撥備為興建本集團若干水力發電廠所引致的淹沒賠償撥備。

撥備為基於中國相關地方政府機關所規定的最新規則和條例及該等水力發電廠的預期使用期限，使用可反映對貨幣時間價值及賠償特定風險的當前評估結果的除稅前折現率所計算的所需支付賠償金額預期開支的現值。隨著時間流逝而增加的撥備會確認為利息支出。

於二零二二年六月三十日，淹沒賠償撥備的分析如下：

	二零二二年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
非流動負債	1,866,067	1,868,232
流動負債(已包含在其他應付款項及應計開支內)	106,415	104,432
	1,972,482	1,972,664

中期簡要綜合財務報表附註

23. 其他長期負債撥備(續)

截至二零二二年六月三十日止六個月，淹沒賠償撥備的變動如下：

	二零二二年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)
於一月一日	1,972,664	1,971,834
利息支出(附註8)	52,044	52,022
支付款項	(52,226)	(34,655)
於六月三十日	1,972,482	1,989,201

24. 應付賬款及票據

	二零二二年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
應付賬款(附註(a))	1,419,288	1,668,327
應付票據(附註(b))	169,470	167,695
	1,588,758	1,836,022

附註：

(a) 應付賬款的一般信貸期介乎 60 至 180 日。應付賬款根據發票日期匯報的賬齡分析如下：

	二零二二年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
1至6個月	1,277,868	1,531,869
7至12個月	68,870	69,598
1年以上	72,550	66,860
	1,419,288	1,668,327

(b) 於二零二二年六月三十日，應付票據為介乎 3 至 12 個月(二零二一年十二月三十一日：介乎 3 至 12 個月)到期的交易票據。

(c) 由於折現影響不重大，故應付賬款及票據的公平值與其賬面值相若。所有應付賬款及票據均以人民幣計值。

中期簡要綜合財務報表附註

25. 資本承擔

	二零二二年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
已訂約但未計提撥備：		
— 物業、廠房及設備	6,684,153	8,474,476
— 向聯營公司注資	2,359,940	3,955,870
	9,044,093	12,430,346

26. 財務風險管理及金融工具

26.1 財務風險因素

本集團業務涉及多項財務風險：市場風險(包括外匯風險、利率風險及價格風險)、信貸風險及流動性風險。

於二零二二年六月三十日，本集團錄得淨流動負債人民幣 20,061,501,000 元。在編製中期簡要綜合財務報表時，董事已考慮一切在合理情況下預期所獲得的資料，並確認本集團已獲取足夠的財務資源，以支持本集團於可見未來繼續經營現有業務。於二零二二年六月三十日，本集團擁有由銀行及關聯方書面授予的可動用未提取融資額約人民幣 32,043,000,000 元。此外，本集團將會在適當時予以再融資及／或將若干短期貸款重整為長期貸款或考慮其他融資渠道。在該等情況下，董事認為本集團將能夠償還其於未來十二個月內到期之負債，故按持續經營基準編製中期簡要綜合財務報表。

於本期間內，所有金融資產並無減值。

中期簡要綜合財務報表不包括年度財務報表要求的全部財務風險管理資料及披露，並且應當與本集團之二零二一年年度財務報表一併閱讀。

自二零二一年末以來，風險管理部門或風險管理政策並無任何改變。

中期簡要綜合財務報表附註

26. 財務風險管理及金融工具(續)

26.2 公平值估計

下表按計量公平值的估值方法所用輸入數據的層級，分析本集團按公平值列賬之金融工具。該等輸入數據乃按以下敘述分類歸入公平值層級內的三個層級：

- 相同資產或負債在活躍市場的報價(未經調整)(第1層)。
- 除第1層所包括的報價外，該資產或負債的可觀察輸入數據，可為直接(即如同價格)或間接(即源自價格)(第2層)。
- 資產或負債並非根據可觀察市場數據所獲得的輸入數據(即不可觀察的輸入數據)(第3層)。

以下分析之同比資料已包括該等當時被劃分為持有待售處置組合當中的一部分。

(a) 本集團的金融資產的公平值以持續基準計量：

	公平值於		公平值層級	估值方法和主要輸入數據
	二零二二年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)		
公平值計入其他全面收益 的權益工具 — 上海電力	3,723,745	4,657,406	第1層	報告期末之市場報價(現行買入價)。
公平值計入其他全面收益 的權益工具 — 中國非上市股票投資	621,928	578,589	第3層	市場法—該等權益工具的公平值乃通過根據於相同或相似行業的一系列可比較之上市公司的市值倍數來估計適當的價值比率。 主要輸入數據為股權的市場價值，可作比較的公司的市淨率(0.85-2.00)、企業價值倍數(6.11-12.27)、及流通性折扣比率(12.83%-25.60%)。由於缺乏流通性，公平值計量與上述倍數呈正相關，與折價呈負相關。
公平值計入其他全面收益 的債務工具	184,154	213,660	第3層	貼現現金流乃按可比較年貼現率3.70%貼現。

中期簡要綜合財務報表附註

26. 財務風險管理及金融工具(續)

26.2 公平值估計(續)

(b) 第3層公平值計量調節：

	公平值計入 其他全面收益的 權益工具 人民幣千元 (未經審核)	公平值計入 其他全面收益的 債務工具 人民幣千元 (未經審核)
於二零二二年一月一日	578,589	213,660
增加	17,000	387,559
終止確認	-	(415,573)
計入其他全面收益的收益/(虧損)總額	26,339	(1,492)
於二零二二年六月三十日(未經審核)	621,928	184,154
於二零二一年一月一日	493,189	485,510
增加	15,933	435,222
終止確認	-	(566,437)
計入其他全面收益的收益/(虧損)總額	18,050	(6,017)
於二零二一年六月三十日(未經審核)	527,172	348,278

於截至二零二二年六月三十日止六個月期間，在第1層和第2層公平值計量之間沒有轉移，也沒有轉入或轉出第3層公平值計量。

對公平值層級中分類入第3層其計量公平值所使用的重大不可觀察輸入數據的定量敏感性分析如下：

	重大不可觀察輸入	輸入公平值敏感度
公平值計入其他全面收益 的權益工具		
—中國非上市權益投資	平均企業價值/同行息稅折舊攤銷前利潤 市淨率=1.43 企業價值/息稅折舊攤銷前利潤=8.06x	倍數增加/減少10%將導致 公平值增加/減少人民幣 49,960,000元
公平值計入其他全面收益 的債務工具	年貼現率3.70%	貼現率增加/減少5%將導致公平 值減少/增加人民幣323,000元

中期簡要綜合財務報表附註

26. 財務風險管理及金融工具(續)

26.3 以攤銷成本計量的金融資產及金融負債的公平值

借貸的賬面值及公平值如下：

	二零二二年六月三十日		二零二一年十二月三十一日	
	賬面值	公平值	賬面值	公平值
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (經審核)	人民幣千元 (經審核)
長期借貸(附註(a))	91,738,945	91,280,391	86,679,938	86,210,873
短期借貸(附註(b))	20,160,537	20,160,537	15,648,777	15,648,777
	111,899,482	111,440,928	102,328,715	101,859,650

附註：

- (a) 餘額為長期銀行借貸、關聯方授予的長期借貸及其他長期借貸之公平值總額。該等公平值乃根據現行利率及相應之未來現金流量計算。
- (b) 餘額為短期銀行借貸、關聯方授予的短期借貸及其他短期借貸之公平值總額。
- (c) 下列金融資產及負債的公平值與其賬面值相若：
- 應收賬款
 - 按金及其他應收款項
 - 受限制存款
 - 現金及現金等價物
 - 應收／應付關聯方款項
 - 應付賬款及票據
 - 應付建築成本
 - 其他應付款項
 - 租賃負債

中期簡要綜合財務報表附註

27. 關聯方交易

本集團由一家中間控股公司中電國際控制，中電國際直接持有本公司約 26.2% (二零二一年十二月三十一日：26.2%) 股份，並透過 CPDL 間接持有本公司約 24.6% (二零二一年十二月三十一日：24.6%) 股份。此外，國家電投香港財資管理有限公司 (「國家電投香港財資」) (國家電投的一家全資擁有附屬公司，亦為本公司之同系附屬公司) 持有本公司約 3.6% (二零二一年十二月三十一日：3.6%) 股份。國家電投 (中電國際及國家電投香港財資的實益擁有人) 於二零二二年六月三十日持有本公司合共約 54.35% (二零二一年十二月三十一日：54.35%) 股權。

國家電投由中國政府控股。中國政府亦擁有中國大部分生產性資產。根據香港會計準則第 24 號 (經修訂)，受到中國政府直接或間接控股、共同控制或重大影響的政府相關實體及其附屬公司皆界定為本集團的關聯方，在此基礎上，關聯方包括國家電投、其附屬公司、合營公司及聯營公司 (本集團除外)、其他政府相關實體及其附屬公司、本公司可控制或實施重大影響的其他實體及企業以及本公司及國家電投主要管理人員及其直系親屬。

對於關聯方交易披露，董事認為披露與國家電投旗下公司的關聯方交易意義同樣重大，符合財務報表閱覽人士的利益。董事相信關聯方交易的資料已於中期簡要綜合財務報表內予以充分披露。

除於中期簡要綜合財務報表其他部分所示的關聯方資料外，下文為重大關聯方交易概要，董事認為該等交易是在本集團日常業務過程中進行。本集團的管理層認為已充分披露有關關聯方交易的有用資料。

中期簡要綜合財務報表附註

27. 關聯方交易(續)

(a) 收入

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二二年 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 人民幣千元 (未經審核)
來自下列各方的利息收入：	(i)		
— 國家電投財務(一家由國家電投控制的公司)		10,680	9,898
— 聯營公司		26,767	2,859
來自上海電力(一家國家電投控制的公司)的股息收入	(ii)	—	39,962
來自下列各方的租金收入：	(iii)		
— 國家電投控制的公司 (除中電國際及國家電投財務外)		24	—
— 一家合營公司		679	—
提供維修及保養服務所得收入：	(iii)		
— 國家電投控制的公司 (除中電國際及國家電投財務外)		13,288	7,188
— 一家聯營公司		—	2,193
提供其他服務(委託管理服務)所得收入：	(iii)		
— 中電國際		38,403	34,132
— 國家電投控制的公司 (除中電國際及國家電投財務外)		11,332	10,524
提供資訊科技及其他服務所得收入：	(iii)		
— 國家電投		425	—
— 中電國際		708	519
— 國家電投控制的公司 (除中電國際及國家電投財務外)		54,261	9,767
— 一家合營公司		99	—
— 聯營公司		132,921	4,639
出售煤炭、煤炭副產品與備件：	(iii)		
— 國家電投控制的公司 (除中電國際及國家電投財務外)		1,945	1,754
— 聯營公司		70,384	109,096
向非控股股東權益售熱	(iii)	29,254	21,796
向國家電投控制的公司(除中電國際及國家電投財務外) 出售未使用發電量指標	(iii)	—	2,089

附註：

- (i) 從該等關聯方收取的利息收入乃按年利率 0.30% 至 5.66% (二零二一年：0.30% 至 5.66%) 收取。
- (ii) 來自上海電力的股息收入乃根據其董事會所宣派的股息，並按本集團所持有其權益比例確認。
- (iii) 該等收入乃根據相關協議的條款收取。

中期簡要綜合財務報表附註

27. 關聯方交易 (續)

(b) 支出

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二二年 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 人民幣千元 (未經審核)
購買煤炭、煤炭副產品與備件：	(i)		
— 國家電投控制的公司(除中電國際及國家電投財務外)		45,481	21,352
— 一家合營公司		5,672	19,105
— 非控股股東權益		3,954,332	2,900,654
支付的建築成本及其他服務費：	(ii)		
— 國家電投控制的公司(除中電國際及國家電投財務外)		150,582	256,905
— 非控股股東權益		183,904	273,527
支付的利息支出：	(iii)		
— 國家電投		160,479	181,905
— 中電國際		4,035	8,386
— 國家電投財務		97,672	127,206
— 一家聯營公司		350	562
— 國家電投控制的公司(除中電國際及國家電投財務外)		8,080	13,050
— 國家電投控制的公司之租賃負債		24,099	21,600

附註：

- (i) 購買煤炭、煤炭副產品與備件乃根據相關協議的條款支付。
- (ii) 建築成本及其他服務費主要為關於建築服務、維修及保養服務、運輸服務及其他服務，按雙方協定的價格支付。
- (iii) 向該等關聯方支付的利息支出乃按年利率 2.05% 至 7.00% (二零二一年：1.85% 至 7.00%) 支付。

中期簡要綜合財務報表附註

27. 關聯方交易 (續)

(c) 期末／年末與關聯方的結餘

附註	二零二二年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
支付予國家電投控制的公司(除國家電投財務外) 的興建發電廠預付款	(i) 510,114	752,720
支付予非控股股東權益的預付款 (已包含在預付款、按金及其他應收款項內)	38,574	78,496
於國家電投財務的存款	(ii) 4,266,251	533,783
應收關聯方款項：		
— CPDL	14,120	14,120
— 中電國際	(vii) 98,307	97,390
— 國家電投財務	(vii) 11,260	6,695
— 國家電投控制的公司 (除中電國際及國家電投財務外)	(vii) 245,240	117,816
— 聯營公司	(iii) 1,594,828	1,633,233
— 合營公司	(iv) 947,900	665,409
— 非控股股東	(vi) 454,189	100,496
	3,365,844	2,635,159
減：於非流動資產下列示預期將在12個月後實現 的款項(附註14)	(100,000)	(100,000)
於流動資產下列示預期將在12個月內實現的款項	3,265,844	2,535,159
應付關聯方款項：		
— 國家電投	74,410	42,650
— 中電國際	115,395	110,409
— 國家電投財務	(viii) 45,331	33,523
— 國家電投控制的公司 (除中電國際及國家電投財務外)	(vii) 321,534	762,986
— 聯營公司	(v) 131,910	160,007
— 合營公司	(vii) -	22
— 非控股股東	(vi) 229,902	240,195
	918,482	1,349,792

中期簡要綜合財務報表附註

27. 關聯方交易 (續)

(c) 期末／年末與關聯方的結餘 (續)

附註：

- (i) 餘額為支付予國家電投控制的公司(除國家電投財務外)的興建發電廠預付款，乃根據相關協議的條款支付。
- (ii) 於國家電投財務的存款按年利率 1.38% (二零二一年十二月三十一日：1.38%) 計息。
- (iii) 應收聯營公司的款項為無抵押款項。除人民幣 200,000,000 元(二零二一年十二月三十一日：人民幣 200,000,000 元)之結餘按年利率 3.00% (二零二一年十二月三十一日：3.00%) 計息、人民幣 55,080,000 元(二零二一年十二月三十一日：人民幣 55,080,000 元)之結餘按年利率 1.75% (二零二一年十二月三十一日：1.75%) 計息、人民幣 70,000,000 元(二零二一年十二月三十一日：無)之結餘按年利率 4.70% (二零二一年十二月三十一日：無)計息且須於一年內償還外，餘下款項為免息及須於要求時償還。人民幣 100,000,000 元(二零二一年十二月三十一日：人民幣 100,000,000 元)之結餘按年利率 3.50% (二零二一年十二月三十一日：3.50%) 計息，且須於二零二四年償還並已包含在其他非流動資產內(附註 14)。
- (iv) 除應收國家電投集團廣西北部灣(欽州)熱電有限公司(「北部灣熱電」)的款項人民幣 261,300,000 元(二零二一年十二月三十一日：人民幣 261,300,000 元)按年利率 5.66% (二零二一年十二月三十一日：5.66%) 計息且須於一年內償還外，應收合營公司的款項為無抵押、免息及須於要求時償還。於二零一九年，北部灣熱電因其熱電項目之經營環境當中不可預見之不利變化已導致停止經營。鑒於本集團認為該合營公司處於嚴重財務困難且本集團預期現實上無法收回款項，應收該合營公司款項之虧損撥備人民幣 261,300,000 元已於二零一九年按全期預期信貸虧損之減值評估予以全額確認。本集團於本期內收回來自北部灣熱電人民幣 30,960,000 元的還款。
- (v) 應付聯營公司款項是無抵押及須於要求時償還。
- (vi) 餘額包括因採購煤炭及設備而預付予非控股股東的款項及應付款項，以及應付非控股股東的股息。餘額為無抵押且免息。
- (vii) 與該等關聯方的餘額為無抵押、免息及須於要求時償還。
- (viii) 於二零二二年六月三十日的餘額為該等關聯方授予借貸的應付利息。
- (ix) 應付該等關聯方的餘額為一年內到期償還的款項。應付關聯方款項中的應付賬款賬齡均在一年以內。

中期簡要綜合財務報表附註

27. 關聯方交易 (續)

(d) 本公司為一家國有企業，並為受中國國務院所控制國家電投的間接附屬公司。截至二零二二年及二零二一年六月三十日止六個月，本集團與受中國政府控制、共同控制或重大影響的實體進行的重大交易及餘額主要包括：

- (i) 於國有銀行的銀行存款及相關利息收入
- (ii) 國有銀行授予的銀行借貸及相關利息支出
- (iii) 向中國政府擁有的省級電網公司售電及相關應收款項
- (iv) 向國有企業銷售及購買煤炭及相關應收及應付款項
- (v) 向國有企業支付的建築成本
- (vi) 向國有企業支付的服務費

該等交易的價格及條款載列於規管該等交易的相關協議內或由雙方協定。

(e) 主要管理人員薪酬

	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 人民幣千元 (未經審核)
袍金、基本薪金、房屋津貼、其他津貼及實物利益、酌情花紅、僱員退休計劃供款及其他利益	6,074	7,477

中期簡要綜合財務報表附註

28. 報告期後事項

收購目標公司股權

於二零二二年六月三十日，本公司與國家電投的間接非全資擁有附屬公司中國電力(新能源)控股有限公司(「中電新能源」)簽訂協議，據此，本公司有條件同意收購及中電新能源有條件同意出售 16 家主要從事清潔能源發電(主要包括風力發電、光伏發電及環保發電)公司的股權，代價為人民幣 5,782,593,000 元，將由本公司根據特別授權按發行價每代價股份 4.40 港元(相當於約人民幣 3.76 元)向中電新能源發行代價股份結算。

於二零二二年六月三十日，本公司與國家電投的間接非全資擁有附屬公司中電國際新能源控股有限公司(「中電國際新能源」)簽訂協議，據此，本公司有條件同意收購及中電國際新能源有條件同意出售 10 家主要從事清潔能源發電(主要包括風力發電及光伏發電)公司的股權，代價為人民幣 1,670,099,000 元，將以現金結算。

二零二二年八月二十四日，本公司獨立股東在股東大會上正式通過了有關上述擬收購的決議案。

授出股票期權

於二零二二年六月十五日舉行的特別股東大會上，本公司已獲批准採納新的股票期權激勵計劃(「股權激勵計劃」)，據此董事可向若干合資格參與者(「承授人」)授出與本公司的普通股(「股份」)相關之股票期權(「股票期權」)，並涉及最多 111,711,100 股股份。

本公司分別於二零二二年七月五日及二十日根據股權激勵計劃向承授人以行權價格每股 4.82 港元授出 84,590,000 份股票期權及行權價格每股 4.90 港元授出 18,590,000 份股票期權。

發行債務工具

本公司已於二零二二年七月二十日完成二零二二年度第三期中期票據的發行，並收到發行所募集的資金。中期票據發行金額為人民幣 20 億元，期限為 3 年，單位面值為人民幣 100 元及年利率為 2.87%。

本公司已於二零二二年七月二十六日完成二零二二年度第二期超短期融資券的發行，並收到發行所募集的資金。超短期融資券發行金額為人民幣 10 億元，期限為 180 天，單位面值為人民幣 100 元及年利率為 1.75%。

中期簡要綜合財務報表附註

29. 中期簡要綜合現金流量表附註

除稅前利潤與經營活動所得現金之對賬

同比資料已包括該等當時被劃分為持有待售處置組合當中的一部分。

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二二年 人民幣千元 (未經審核)	二零二一年 人民幣千元 (未經審核及 經重列)
除稅前利潤		1,890,664	2,999,310
調整：			
應佔聯營公司業績		71,178	(107,246)
應佔合營公司業績		7,689	814
財務收入	8	(90,833)	(95,057)
財務費用	8	2,137,952	1,966,549
股息收入	4	-	(39,962)
物業、廠房及設備折舊	7	3,489,212	2,752,889
使用權資產折舊	7	182,914	150,460
應收一家合營公司款項及其他應收款項減值回撥	6	(34,600)	-
其他無形資產攤銷	7	27,439	27,439
遞延收入攤銷	5	(1,149)	(4,581)
處置物業、廠房及設備(收益)/虧損，淨額	5	(67)	6,601
衍生金融工具虧損		-	24,257
營運資金變動前的經營現金流量		7,680,399	7,681,473
營運資金的變動：			
存貨(增加)/減少		(13,017)	99,197
應收賬款增加		(2,358,005)	(1,619,754)
預付款、按金及其他應收款項減少/(增加)		2,829,230	(203,424)
應收關聯方款項增加		(424,022)	(1,451,614)
公平值計入其他全面收益的債務工具減少		28,014	140,561
應付賬款及票據(減少)/增加		(47,264)	491,345
其他應付款項及應計開支增加/(減少)		1,623,703	(199,439)
應付關聯方款項減少		(354,345)	(29,407)
遞延收入增加		6,167	2,310
營運所得現金		8,970,860	4,911,248
已付利息		(2,122,892)	(1,714,471)
已付所得稅		(222,545)	(595,164)
經營活動所得現金淨額		6,625,423	2,601,613