

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，概不就因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



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)

二零二四年中期業績公告

中國電力國際發展有限公司(「本公司」)董事局(「董事局」)欣然公佈，本公司及其附屬公司(統稱「本集團」或「我們」)截至二零二四年六月三十日止六個月的未經審核中期業績。此等財務資料乃根據香港會計準則第34號「中期財務報告」所編製，已獲本公司審核委員會(「審核委員會」)及本公司核數師安永會計師事務所審閱。

財務摘要	截至六月三十日止六個月		變動 %
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元	
收入	26,471,527	21,317,030	24.18
當期利潤	4,591,763	2,549,571	80.10
本集團權益持有人應佔利潤	2,802,197	1,849,653	51.50
本公司普通股股東應佔利潤	2,569,879	1,679,854	52.98
	人民幣元	人民幣元	%
每股基本盈利	0.21	0.14	50.00
	兆瓦時	兆瓦時	%
總發電量	66,842,047	50,442,852	32.51
總售電量	64,344,154	48,259,373	33.33

二零二四年是本公司在香港聯交所上市20周年。過去二十年來，本集團取得驕人的發展和經營成果，其主營業務已從最初的單一煤電，轉型為以清潔能源供應為核心、多種類電源互補的業務結構，向著成為世界一流綠色低碳能源供應商的戰略目標堅定邁進。

- 回顧期內，清潔能源發電繼續成為本集團利潤增長的主要動力之一。去年九月所收購清潔能源公司的盈利能力持續顯現，風電、光伏發電板塊利潤較去年同期分別上升34.87%和46.47%。
- 水電板塊轉虧為盈，利潤較去年同期上升621.90%。利潤改善主要得益於本集團水力發電廠所在流域降雨量充沛。
- 火電板塊利潤較去年同期上升97.23%，主要是由於期內煤炭平均採購價格下降導致燃料成本減少所致。

中期簡要綜合收益表

截至二零二四年六月三十日止六個月

	附註	未經審核	
		截至六月三十日止六個月 二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
收入	3	26,471,527	21,317,030
其他收入	4	999,438	563,467
燃料成本		(7,922,234)	(8,473,766)
折舊		(6,070,658)	(4,129,483)
員工成本		(2,113,281)	(1,487,955)
維修及保養		(384,431)	(356,099)
工程承包成本		(8,415)	(312,837)
儲能設備銷售成本		(1,323,365)	(1,232,510)
消耗品		(221,734)	(244,261)
其他收益及虧損，淨額	5	284,444	188,801
其他經營開支	6	(2,244,983)	(1,353,971)
經營利潤	7	7,466,308	4,478,416
財務收入	8	94,543	175,497
財務費用	8	(2,575,678)	(1,986,918)
應佔聯營公司業績		366,864	250,773
應佔合營公司業績		116,775	61,891
除稅前利潤		5,468,812	2,979,659
所得稅支出	9	(877,049)	(430,088)
當期利潤		4,591,763	2,549,571
歸屬：			
本公司普通股股東		2,569,879	1,679,854
其他權益工具持有人		232,318	169,799
非控股股東權益		1,789,566	699,918
		4,591,763	2,549,571
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	10	0.21	0.14
— 攤薄	10	0.21	0.14

中期簡要綜合全面收益表

截至二零二四年六月三十日止六個月

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年	二零二三年
	人民幣千元	人民幣千元
當期利潤	<u>4,591,763</u>	<u>2,549,571</u>
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收益，除稅淨額	417,502	189,291
隨後可能會重新分類至損益的項目：		
公平值計入其他全面收益的債務工具之公平值收益，除稅淨額	<u>60</u>	<u>1,143</u>
當期其他全面收益，除稅淨額	<u>417,562</u>	<u>190,434</u>
當期全面收益總額	<u>5,009,325</u>	<u>2,740,005</u>
歸屬：		
本公司普通股股東	2,987,225	1,873,052
其他權益工具持有人	232,318	169,799
非控股股東權益	<u>1,789,782</u>	<u>697,154</u>
當期全面收益總額	<u>5,009,325</u>	<u>2,740,005</u>

中期簡要綜合財務狀況表

於二零二四年六月三十日

	附註	於二零二四年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二三年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		214,628,358	202,555,694
使用權資產		7,952,832	8,494,624
興建發電廠預付款		5,861,266	6,194,356
商譽		1,240,558	1,240,558
其他無形資產		15,548,069	16,135,447
聯營公司權益		7,279,910	7,812,833
合營公司權益		2,377,949	2,448,479
公平值計入其他全面收益的權益工具		5,397,013	4,760,344
遞延所得稅資產		1,055,122	1,096,304
受限制存款		50,954	42,909
其他非流動資產		11,361,838	9,383,080
		<u>272,753,869</u>	<u>260,164,628</u>
流動資產			
存貨		1,672,430	2,380,212
應收賬款	12	29,100,657	25,235,221
預付款、按金及其他應收款項		8,430,384	7,967,510
應收關聯方款項		3,427,295	4,111,062
可回收稅項		73,743	69,473
公平值計入其他全面收益的債務工具		51,774	59,345
受限制存款		5,302	80,513
現金及現金等價物		6,263,294	5,738,815
		<u>49,024,879</u>	<u>45,642,151</u>
劃分為持有待售處置組合之相關資產	13	<u>3,802,048</u>	-
資產總額		<u><u>325,580,796</u></u>	<u><u>305,806,779</u></u>

	附註	於二零二四年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二三年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
權益			
本公司普通股股東應佔權益			
股本		24,508,986	24,508,986
儲備		15,322,134	13,956,246
		39,831,120	38,465,232
其他權益工具		15,319,419	15,174,509
非控股股東權益		45,120,575	41,380,971
		100,271,114	95,020,712
負債			
非流動負債			
遞延收入		92,600	58,107
銀行借貸		105,238,365	99,651,965
關聯方授予的借貸	14	10,536,994	16,582,669
其他借貸	15	14,711,861	11,213,837
租賃負債		3,267,204	3,398,570
遞延所得稅負債		2,946,882	2,849,526
其他長期負債撥備	16	1,858,101	1,860,767
		138,652,007	135,615,441
流動負債			
應付賬款及票據	17	3,288,457	3,823,396
應付建築成本		19,276,592	16,494,052
其他應付款項及應計開支		5,607,993	5,523,832
應付關聯方款項		6,388,028	10,965,201
銀行借貸		25,158,568	19,628,679
關聯方授予的借貸	14	16,542,260	10,441,339
其他借貸	15	7,125,287	7,063,759
租賃負債		517,100	734,022
應付稅項		565,858	496,346
		84,470,143	75,170,626
劃分為持有待售處置組合之相關負債	13	2,187,532	—

	於二零二四年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二三年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
負債總額	<u><u>225,309,682</u></u>	<u><u>210,786,067</u></u>
權益及負債總額	<u><u>325,580,796</u></u>	<u><u>305,806,779</u></u>
淨流動負債	<u><u>33,830,748</u></u>	<u><u>29,528,475</u></u>
資產總額減流動負債	<u><u>238,923,121</u></u>	<u><u>230,636,153</u></u>

中期簡要綜合現金流量表

截至二零二四年六月三十日止六個月

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月 二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
經營活動之現金流量		
經營活動所得現金淨額	5,422,743	3,248,977
投資活動之現金流量		
物業、廠房及設備與使用權資產之付款及 興建發電廠之預付款	(11,080,149)	(9,021,161)
處置物業、廠房及設備所得款項	11,181	–
以往年度收購附屬公司的應付代價之付款	(4,316,107)	(750,975)
聯營公司轉為附屬公司之現金流入	869,484	–
處置一家合營公司所得款項	173,901	–
向聯營公司和一家合營公司投資	(9,760)	(279,607)
向聯營公司和一家合營公司注資	(17,434)	(183,068)
購買一項公平值計入其他全面收益的權益工具	(80,000)	–
來自關聯方之還款	178,526	2,502,433
已收股息	78,635	32,295
已收利息	76,839	146,460
受限制存款減少	59,786	26,724
投資活動所用現金淨額	(14,055,098)	(7,526,899)
融資活動之現金流量		
提取銀行借貸	44,061,110	27,277,816
提取關聯方授予的借貸	9,387,061	4,806,199
提取其他借貸	8,394,007	588,564
附屬公司非控股股東注資	1,908,773	2,090,025
發行永續債	32,050	2,967,300
償還銀行借貸	(37,418,668)	(20,035,597)
償還關聯方授予的借貸	(9,096,225)	(3,991,929)
償還其他借貸	(4,834,455)	(3,110,708)
租賃負債之付款	(526,370)	(711,755)
已付股息	(1,655,555)	(1,384,828)
已付非控股股東股息	(1,091,661)	(312,005)
融資活動所得現金淨額	9,160,067	8,183,082

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年	二零二三年
	人民幣千元	人民幣千元
現金及現金等價物增加淨額	527,712	3,905,160
於一月一日的現金及現金等價物	5,738,815	4,228,099
滙兌收益／(虧損)，淨額	102	(11,138)
	<u>6,266,629</u>	<u>8,122,121</u>
於六月三十日的現金及現金等價物(附註)	<u>6,266,629</u>	<u>8,122,121</u>

附註： 於二零二四年六月三十日，現金及現金等價物包括該等被劃分為持有待售處置組合(附註13)當中的現金及現金等價物人民幣3,335,000元(二零二三年六月三十日：無)。

中期簡要綜合財務資料附註

1 編製基準

本集團截至二零二四年六月三十日止六個月的中期簡要綜合財務資料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。中期簡要綜合財務資料並未包括年度財務報表所要求的全部資料及披露，並須與截至二零二三年十二月三十一日止年度的年度財務報表以及香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)附錄十六之適用披露要求一併閱讀。

本中期業績公告所載有關截至二零二三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。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所作出之提述，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。

2 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資料時採用的會計政策與編製本集團截至二零二三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16號(修訂本)	售後租回產生的租賃負債
香港會計準則第1號(修訂本)	負債分類為流動部分或非流動部分 (「二零二零年修訂本」)
香港會計準則第1號(修訂本)	附帶契約的非流動負債(「二零二二年修訂本」)
香港會計準則第7號及 香港財務報告準則第7號(修訂本)	供應商融資安排

上述修訂本對本集團的中期簡要綜合財務資料並無重大影響。

3 收入及分部資料

期內確認的收入如下：

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月 二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
產品或服務類型：		
向地區及省級電網公司售電(附註(a))	24,900,463	19,648,035
提供代發電(附註(b))	43,078	42,625
儲能收入(附註(c))	1,527,986	1,626,370
	<u>26,471,527</u>	<u>21,317,030</u>
收入確認時間：		
產品－於某一時間點	26,462,460	20,988,703
服務－於某一時間段內	9,067	328,327
	<u>26,471,527</u>	<u>21,317,030</u>
地域市場：		
中華人民共和國(「中國」)	26,444,116	21,317,030
其他國家	27,411	—
	<u>26,471,527</u>	<u>21,317,030</u>

附註：

- (a) 於中國售電乃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。於其他國家售電乃根據已遵循當地相關政策的購電協議。
- (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、儲能設備銷售收入、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資料內所載者貫徹一致的基準衡量。

分部資產不包括集中管理模式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。

分部負債不包括集中管理模式的遞延所得稅負債、應付稅項及企業負債。

	未經審核						
	截至二零二四年六月三十日止六個月						
	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	未分配 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部收入							
售電	11,636,641	2,688,047	5,871,984	4,703,791	-	-	24,900,463
提供代發電	5,939	-	127	37,012	-	-	43,078
儲能收入	-	-	-	-	1,527,986	-	1,527,986
	<u>11,642,580</u>	<u>2,688,047</u>	<u>5,872,111</u>	<u>4,740,803</u>	<u>1,527,986</u>	<u>-</u>	<u>26,471,527</u>
分部業績	1,517,581	1,345,943	2,850,627	2,133,086	54,822	-	7,902,059
未分配收入	-	-	-	-	-	328,815	328,815
未分配開支	-	-	-	-	-	(764,566)	(764,566)
經營利潤／(虧損)	1,517,581	1,345,943	2,850,627	2,133,086	54,822	(435,751)	7,466,308
財務收入	2,612	3,969	47,793	3,336	1,884	34,949	94,543
財務費用	(347,385)	(378,133)	(898,617)	(846,104)	(13,361)	(92,078)	(2,575,678)
應佔聯營公司業績	174,647	-	74,688	27,545	-	89,984	366,864
應佔合營公司業績	(15,171)	-	109,262	7,304	-	15,380	116,775
除稅前利潤／(虧損)	1,332,284	971,779	2,183,753	1,325,167	43,345	(387,516)	5,468,812
所得稅支出	(224,400)	(205,303)	(223,538)	(189,951)	(3,282)	(30,575)	(877,049)
當期利潤／(虧損)	<u>1,107,884</u>	<u>766,476</u>	<u>1,960,215</u>	<u>1,135,216</u>	<u>40,063</u>	<u>(418,091)</u>	<u>4,591,763</u>
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	1,513,946	135,039	3,423,804	6,096,851	120,448	206,381	11,496,469
物業、廠房及設備折舊	938,208	802,438	2,280,712	1,719,772	48,270	37,707	5,827,107
使用權資產折舊	59,393	23,882	13,019	114,271	276	32,710	243,551
其他無形資產攤銷	122,459	-	277,380	187,539	-	-	587,378
處置物業、廠房及設備 虧損／(收益)，淨額	-	-	2	304	-	(36)	270
物業、廠房及設備減值	-	-	-	81,622	-	-	81,622
其他應收款項減值回撥	-	(97)	-	-	-	-	(97)
	<u>-</u>	<u>(97)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(97)</u>

未經審核
於二零二四年六月三十日

	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	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	41,162,734	38,367,534	114,167,009	98,499,326	5,575,644	-	297,772,247
劃分為持有待售處置組合 之相關資產	3,802,048	-	-	-	-	-	3,802,048
商譽	-	585,751	364,097	290,710	-	-	1,240,558
聯營公司權益	3,219,046	-	739,447	346,306	-	2,975,111	7,279,910
合營公司權益	134,790	-	973,530	591,725	-	677,904	2,377,949
	<u>48,318,618</u>	<u>38,953,285</u>	<u>116,244,083</u>	<u>99,728,067</u>	<u>5,575,644</u>	<u>3,653,015</u>	<u>312,472,712</u>
公平值計入其他全面收益 的權益工具							5,397,013
遞延所得稅資產							1,055,122
其他未分配資產							<u>6,655,949</u>
中期簡要綜合財務狀況表 內的資產總額							<u><u>325,580,796</u></u>
分部負債							
其他分部負債	(3,988,262)	(4,500,530)	(12,135,346)	(11,030,000)	(3,011,292)	-	(34,665,430)
劃分為持有待售處置組合 之相關負債	(2,187,532)	-	-	-	-	-	(2,187,532)
借貸	<u>(24,468,361)</u>	<u>(21,149,690)</u>	<u>(60,779,833)</u>	<u>(62,628,494)</u>	<u>(1,131,792)</u>	<u>(9,155,165)</u>	<u>(179,313,335)</u>
	<u>(30,644,155)</u>	<u>(25,650,220)</u>	<u>(72,915,179)</u>	<u>(73,658,494)</u>	<u>(4,143,084)</u>	<u>(9,155,165)</u>	<u>(216,166,297)</u>
遞延所得稅負債							(2,946,882)
應付稅項							(565,858)
其他未分配負債							<u>(5,630,645)</u>
中期簡要綜合財務狀況表 內的負債總額							<u><u>(225,309,682)</u></u>

	未經審核						總計 人民幣千元
	截至二零二三年六月三十日止六個月						
	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	未分配 人民幣千元	
分部收入							
售電	11,707,393	1,482,497	3,976,089	2,482,056	–	–	19,648,035
提供代發電	3,673	–	2,697	36,255	–	–	42,625
儲能收入	–	–	–	–	1,626,370	–	1,626,370
	<u>11,711,066</u>	<u>1,482,497</u>	<u>3,978,786</u>	<u>2,518,311</u>	<u>1,626,370</u>	<u>–</u>	<u>21,317,030</u>
分部業績	1,052,737	211,251	2,119,938	1,305,483	43,353	–	4,732,762
未分配收入	–	–	–	–	–	190,099	190,099
未分配開支	–	–	–	–	–	(444,445)	(444,445)
經營利潤／(虧損)	1,052,737	211,251	2,119,938	1,305,483	43,353	(254,346)	4,478,416
財務收入	8,026	4,799	30,648	32,896	507	98,621	175,497
財務費用	(407,074)	(412,625)	(648,828)	(483,716)	(7,194)	(27,481)	(1,986,918)
應佔聯營公司業績	136,979	2,134	22,781	20,015	–	68,864	250,773
應佔合營公司業績	(18,673)	–	67,022	2,475	–	11,067	61,891
除稅前利潤／(虧損)	771,995	(194,441)	1,591,561	877,153	36,666	(103,275)	2,979,659
所得稅(支出)／抵免	(210,277)	47,578	(138,201)	(102,100)	(1,581)	(25,507)	(430,088)
當期利潤／(虧損)	<u>561,718</u>	<u>(146,863)</u>	<u>1,453,360</u>	<u>775,053</u>	<u>35,085</u>	<u>(128,782)</u>	<u>2,549,571</u>
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	290,305	230,959	3,172,473	4,133,843	576,215	228,302	8,632,097
物業、廠房及設備折舊	887,723	787,380	1,378,528	841,273	264	22,627	3,917,795
使用權資產折舊	53,714	26,160	11,313	92,809	1,150	26,542	211,688
其他無形資產攤銷	101,108	–	94,559	42,877	–	–	238,544
處置物業、廠房及設備 虧損，淨額	–	301	393	–	–	–	694
其他應收款項減值回撥	–	–	–	–	–	(780)	(780)

	經審核						總計
	於二零二三年十二月三十一日						
	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	未分配 人民幣千元	
分部資產							
其他分部資產	43,518,774	39,179,448	99,633,685	92,240,531	6,342,687	-	280,915,125
商譽	-	585,751	364,097	290,710	-	-	1,240,558
聯營公司權益	3,024,481	-	1,735,254	325,290	-	2,727,808	7,812,833
合營公司權益	149,961	-	1,051,147	580,375	-	666,996	2,448,479
	<u>46,693,216</u>	<u>39,765,199</u>	<u>102,784,183</u>	<u>93,436,906</u>	<u>6,342,687</u>	<u>3,394,804</u>	<u>292,416,995</u>
公平值計入其他全面 收益的權益工具							4,760,344
遞延所得稅資產							1,096,304
其他未分配資產							<u>7,533,136</u>
中期簡要綜合財務 狀況表內的資產總額							<u><u>305,806,779</u></u>
分部負債							
其他分部負債	(4,743,321)	(4,725,976)	(9,028,795)	(10,509,611)	(3,572,442)	-	(32,580,145)
借貸	(25,520,018)	(22,338,874)	(54,055,777)	(50,973,581)	(2,376,187)	(9,317,811)	(164,582,248)
	<u>(30,263,339)</u>	<u>(27,064,850)</u>	<u>(63,084,572)</u>	<u>(61,483,192)</u>	<u>(5,948,629)</u>	<u>(9,317,811)</u>	<u>(197,162,393)</u>
遞延所得稅負債							(2,849,526)
應付稅項							(496,346)
其他未分配負債							<u>(10,277,802)</u>
中期簡要綜合財務 狀況表內的負債總額							<u><u>(210,786,067)</u></u>

4 其他收入

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年	二零二三年
	人民幣千元	人民幣千元
租金收入	12,830	16,247
提供維修及保養服務所得收入	58,908	64,676
股息收入	103,022	21,827
提供資訊科技及其他服務所得收入	623,722	288,451
垃圾處理收入	192,501	160,789
其他	8,455	11,477
	<u>999,438</u>	<u>563,467</u>

5 其他收益及虧損，淨額

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年	二零二三年
	人民幣千元	人民幣千元
遞延收入攤銷	481	1,679
政府補貼	171,347	58,303
處置物業、廠房及設備虧損，淨額	(270)	(694)
處置一家合營公司虧損	(12,978)	–
物業、廠房及設備減值	(81,622)	–
出售未使用發電量指標	1,829	–
售熱及出售煤炭、煤炭副產品、備件與其他貿易利潤	144,966	72,387
其他	60,691	57,126
	<u>284,444</u>	<u>188,801</u>

6 其他經營開支

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年	二零二三年
	人民幣千元	人民幣千元
其他無形資產攤銷	587,378	238,544
研究開發費用	81,649	18,794
租賃開支	73,622	32,817
其他應收款項減值回撥	(97)	(780)
水庫保養及使用費	51,142	40,366
發電相關營運成本	655,136	385,023
行政及銷售相關費用	291,876	208,079
稅金(所得稅除外)及附加費	210,056	154,509
其他	294,221	276,619
	<u>2,244,983</u>	<u>1,353,971</u>

7 經營利潤

經營利潤已扣除下列各項：

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年	二零二三年
	人民幣千元	人民幣千元
其他無形資產攤銷	587,378	238,544
折舊：		
— 物業、廠房及設備	5,827,107	3,917,795
— 使用權資產	243,551	211,688
租賃開支：		
— 設備	13,579	12,194
— 租賃土地及樓宇	60,043	20,623
處置一家合營公司虧損	12,978	—
物業、廠房及設備減值	81,622	—
主要管理人員酬金	7,514	8,819
	<u>7,514</u>	<u>8,819</u>

8 財務收入及財務費用

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
財務收入		
銀行存款利息收入	33,258	29,420
來自關聯方的利息收入	43,744	97,101
清潔能源電價補貼折現影響之利息收入(附註12(b))	17,541	48,976
	<u>94,543</u>	<u>175,497</u>
財務費用		
利息支出		
— 銀行借貸	1,867,766	1,383,546
— 關聯方授予的借貸	466,289	312,850
— 其他借貸	275,851	206,118
— 應付關聯方款項	324	1,338
— 租賃負債	79,313	73,159
— 其他長期負債撥備(附註16)	51,974	52,026
	<u>2,741,517</u>	<u>2,029,037</u>
減：於物業、廠房及設備資本化金額	(169,307)	(84,086)
	<u>2,572,210</u>	<u>1,944,951</u>
滙兌虧損，淨額	3,468	41,967
	<u>2,575,678</u>	<u>1,986,918</u>

資本化的借貸按加權平均年利率約3.45%(二零二三年：3.75%)計息。

9 所得稅支出

本集團就截至二零二四年六月三十日止六個月在香港產生之估計應課稅利潤按16.5%稅率(二零二三年：16.5%)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%(二零二三年：7.5%、12.5%、15%或20%)的優惠稅率外，中國企業所得稅撥備乃以截至二零二四年六月三十日止六個月之估計應課稅利潤按法定稅率25%(二零二三年：25%)計算。

確認所得稅金額為：

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年	二零二三年
	人民幣千元	人民幣千元
當期所得稅		
期內支出－中國企業所得稅	822,039	517,652
過往年度撥備不足	57,244	7,164
	<u>879,283</u>	<u>524,816</u>
遞延所得稅		
期內抵免	(2,234)	(94,728)
	<u>(2,234)</u>	<u>(94,728)</u>
	<u>877,049</u>	<u>430,088</u>

截至二零二四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支出分別為人民幣96,292,000元(二零二三年：人民幣34,893,000元)及人民幣6,525,000元(二零二三年：人民幣7,275,000元)，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。

根據經濟合作暨發展組織之支柱二範本規則(「支柱二」)，本集團屬於全球最低稅負制(「全球最低稅負制」)的範圍內。視乎本公司及其附屬公司經營所在地的司法管轄區是否已通過支柱二稅收立法，則本集團有責任支付按最低稅率15%與每個司法管轄區的實際稅率之間的任何補足稅差。於截至二零二四年六月三十日止六個月內，本集團未於任何支柱二已立法生效的司法管轄區經營業務，因此本集團於本期內並無涉及全球最低稅負制的當期稅項支出。

10 每股盈利

(a) 基本

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。

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年	二零二三年
本公司普通股股東應佔當期利潤(人民幣千元)	<u>2,569,879</u>	<u>1,679,854</u>
已發行股份的加權平均數(千股)	<u>12,370,151</u>	<u>12,370,151</u>
每股基本盈利(人民幣元)	<u>0.21</u>	<u>0.14</u>

(b) 攤薄

截至二零二四年及二零二三年六月三十日止六個月，每股攤薄盈利的計算並未假設本公司之股票期權獲行權，因該等期權之行權價高於本公司股份於期內之平均市場股價，因此每股攤薄盈利等同每股基本盈利。

11 股息

董事局決議不派發任何截至二零二四年六月三十日止六個月的中期股息(二零二三年：無)(另請參閱附註18)。

12 應收賬款

	於二零二四年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二三年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
應收地區及省級電網公司賬款(附註(a)及(b))	32,062,946	26,383,363
應收其他公司賬款(附註(a))	1,978,981	1,638,342
	34,041,927	28,021,705
應收票據(附註(c))	19,282	178,406
	34,061,209	28,200,111
以下項目之呈報分析：		
— 非流動部分(已包括在其他非流動資產內) (附註(a)及(b))	4,960,552	2,964,890
— 流動部分	29,100,657	25,235,221
	34,061,209	28,200,111

附註：

以下分析包括該等被劃分為持有待售處置組合（附註13）當中的應收賬款人民幣395,948,000元。

(a) 根據發票日期呈報的應收賬款賬齡分析如下：

	於二零二四年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二三年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
未開票	4,960,552	2,964,890
1至3個月	<u>29,477,323</u>	<u>25,056,815</u>
	<u>34,437,875</u>	<u>28,021,705</u>

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號始對應收賬款和應收票據進行單獨評估。於二零二四年六月三十日及二零二三年十二月三十一日，應收賬款的虧損撥備並不重大。

(b) 於二零二四年六月三十日，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4,960,552,000元（二零二三年十二月三十一日：人民幣2,964,890,000元）。

清潔能源電價補貼為政府批准的風力、光伏及垃圾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、光伏及垃圾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，國家不再發佈新的補貼名錄，而在可再生能源發電企業經過一系列批准及公示後由電網企業定期公佈符合電價補貼條件的可再生能源發電項目清單(「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審批。預計本集團之風力、光伏及垃圾發電項目將於二零二五年六月三十日後(二零二三年十二月三十一日：二零二四年十二月三十一日後)獲得認可符合電價補貼資格，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。於截至二零二四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3.58%(二零二三年：3.71%)予以調整。在本期間，本集團之收入已調整人民幣78,186,000元(二零二三年：人民幣43,076,000元)並已確認利息收入人民幣17,541,000元(二零二三年：人民幣48,976,000元)(附註8)。

- (c) 於二零二四年六月三十日，應收票據為由第三方發出的銀行承兌匯票，且一般於360日(二零二三年十二月三十一日：360日)內到期。
- (d) 於二零二四年六月三十日，若干應收賬款權利已作為若干之銀行借貸、其他借貸(附註15(c))以及租賃負債(二零二三年十二月三十一日：若干之銀行借貸、其他借貸及租賃負債)的抵押。於二零二四年六月三十日，就該等債務之已抵押應收賬款為人民幣9,962,718,000元(二零二三年十二月三十一日：人民幣7,530,108,000元)。

13 劃分為持有待售處置組合之相關資產與負債

於二零二四年六月三十日，本公司與持有安徽淮南平圩發電有限責任公司(「平圩發電」)40%股權的淮南礦業(集團)有限責任公司(「淮南礦業」)訂立合作框架協議，據此本公司將以淮南礦業增加平圩發電註冊資本或通過直接轉讓本公司所持平圩發電股權的任一方式，出售其現時所持平圩發電的11%股權予淮南礦業。因此，歸屬於平圩發電的資產及負債已歸類為持有待售處置組合，並在中期簡要綜合財務狀況表中單獨列示。在分部報告中，平圩發電的業務已包括在本集團的「火力發電」分部。

預計出售所得款項將超過相關資產和負債的賬面淨值，因此並未確認減值虧損。

14 關聯方授予的借貸

	於二零二四年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二三年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
非流動部分		
國家電力投資集團有限公司(「國家電投」) 授予的長期借貸(附註(b))	12,649,631	12,788,499
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))	3,326,492	4,748,492
其他關聯方授予的長期借貸(附註(d))	2,002,520	1,775,423
	<u>17,978,643</u>	<u>19,312,414</u>
減：國家電投授予的長期借貸的流動部分	(5,249,340)	(1,950,000)
國家電投財務授予的長期借貸的流動部分	(1,391,000)	(678,238)
其他關聯方授予的長期借貸的流動部分	(801,309)	(101,507)
	<u>(8,441,649)</u>	<u>(2,729,745)</u>
	<u>10,536,994</u>	<u>16,582,669</u>
流動部分		
國家電投授予的短期借貸(附註(e))	500,000	2,000,000
國家電投財務授予的短期借貸(附註(f))	6,395,000	3,489,000
其他關聯方授予的短期借貸(附註(g))	2,205,611	2,222,594
國家電投授予的長期借貸的流動部分(附註(b))	5,249,340	1,950,000
國家電投財務授予的長期借貸的流動部分(附註(c))	1,391,000	678,238
其他關聯方授予的長期借貸的流動部分(附註(d))	801,309	101,507
	<u>16,542,260</u>	<u>10,441,339</u>
	<u>27,079,254</u>	<u>27,024,008</u>

附註：

以下分析包括該等被劃分為持有待售處置組合(附註13)當中的關聯方授予的借貸人民幣240,000,000元。

(a) 本集團關聯方授予的借貸賬面值以下列貨幣計值：

	於二零二四年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二三年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
人民幣	26,606,574	26,315,738
美元	712,680	708,270
	<u>27,319,254</u>	<u>27,024,008</u>

(b) 國家電投授予的長期借貸為無抵押，按年利率2.80%至4.50%（二零二三年十二月三十一日：2.80%至4.75%）計息。

(c) 國家電投財務授予的長期借貸為無抵押，按年利率2.30%至4.23%（二零二三年十二月三十一日：3.10%至4.27%）計息。

(d) 其他關聯方授予的長期借貸為無抵押，按年利率2.99%至4.00%（二零二三年十二月三十一日：3.79%至4.30%）計息。

(e) 國家電投授予的短期借貸為無抵押，按年利率2.00%至2.65%（二零二三年十二月三十一日：2.00%至3.60%）計息並須於一年內償還。

(f) 國家電投財務授予的短期借貸為無抵押，按年利率2.40%至2.80%（二零二三年十二月三十一日：2.40%至4.27%）計息並須於一年內償還。

(g) 其他關聯方授予的短期借貸為無抵押，按年利率1.75%至4.95%（二零二三年十二月三十一日：2.70%至4.35%）計息並須於一年內償還。

15 其他借貸

	於二零二四年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二三年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
非流動部分		
本公司發行的中期票據(附註(a))	14,500,000	13,000,000
本公司發行的公司債券(附註(b))	3,000,000	–
第三方授予的其他長期借貸(附註(c))	4,337,148	3,277,596
	<u>21,837,148</u>	<u>16,277,596</u>
減：本公司發行的中期票據的流動部分	(7,000,000)	(5,000,000)
第三方授予的其他長期借貸的流動部分	(125,287)	(63,759)
	<u>14,711,861</u>	<u>11,213,837</u>
流動部分		
本公司發行的超短期融資券(附註(d))	–	2,000,000
本公司發行的中期票據的流動部分(附註(a))	7,000,000	5,000,000
第三方授予的其他長期借貸的流動部分(附註(c))	125,287	63,759
	<u>7,125,287</u>	<u>7,063,759</u>
	<u>21,837,148</u>	<u>18,277,596</u>

附註：

(a) 餘額包括：

- (i) 本公司分別於二零二四年四月發行人民幣2,000,000,000元為期三年及於二零二四年六月發行人民幣1,500,000,000元為期十年的兩項無抵押且以人民幣計值的綠色中期票據，分別按年利率2.12%及2.58%計息。

- (ii) 本公司於二零二二年六月、七月及九月發行的四項無抵押且以人民幣計值的中期票據，各為人民幣2,000,000,000元及為期三年，分別按年利率3.00%、2.99%、2.87%及2.71%計息。於二零二四年六月三十日，二零二二年六月發行的兩項中期票據分類及呈報為流動部分。
 - (iii) 本公司於二零二一年十月發行的一項無抵押且以人民幣計值的人民幣2,000,000,000元中期票據，為期三年，按年利率3.47%計息。於二零二四年六月三十日，該項中期票據被分類及呈報為流動部分及一項本公司於二零二一年四月發行為期三年的無抵押且以人民幣計值的人民幣2,000,000,000元已於本期內償還。
 - (iv) 本公司於二零二一年十月發行的一項無抵押且以人民幣計值的人民幣1,000,000,000元綠色票據，為期三年，按年利率3.39%計息。於二零二四年六月三十日，該項綠色票據被分類及呈報為流動部分。
- (b) 於二零二四年六月三十日，餘額包括本公司分別於二零二四年三月發行人民幣2,000,000,000元及二零二四年四月發行人民幣1,000,000,000元的兩項無抵押且以人民幣計值的公司債券，各為期三年，分別按年利率2.67%及2.39%計息。
 - (c) 餘額包括人民幣129,896,000元(二零二三年十二月三十一日：人民幣172,576,000元)由若干應收賬款權利作抵押(附註12(d))並按年利率3.75%至4.46%(二零二三年十二月三十一日：3.88%至5.10%)計息及人民幣565,342,000元(二零二三年十二月三十一日：人民幣304,161,000元)由若干物業、廠房及設備作抵押並按年利率3.33%至4.20%(二零二三年十二月三十一日：3.33%至4.20%)計息，餘下款項為無抵押並按年利率3.40%至4.15%(二零二三年十二月三十一日：3.88%至4.30%)計息。
 - (d) 於二零二四年六月三十日，本公司於二零二三年十二月發行的一項無抵押且以人民幣計值的人民幣2,000,000,000元超短期融資券已於本期內償還。

16 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。

該等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。

於二零二四年六月三十日，該等淹沒賠償撥備的分析如下：

	於二零二四年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二三年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
非流動負債	1,858,101	1,860,767
流動負債(已包括在其他應付款項及應計開支內)	110,287	109,270
	<u>1,968,388</u>	<u>1,970,037</u>

截至二零二四年六月三十日止六個月，該等淹沒賠償撥備的變動如下：

	未經審核 截至六月三十日止六個月	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
於一月一日	1,970,037	1,971,993
利息支出(附註8)	51,974	52,026
支付款項	(53,623)	(52,839)
於六月三十日	<u>1,968,388</u>	<u>1,971,180</u>

17 應付賬款及票據

	於二零二四年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二三年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
應付賬款(附註(a))	3,074,036	3,371,340
應付票據(附註(b))	214,421	452,056
	<u>3,288,457</u>	<u>3,823,396</u>

附註：

(a) 應付賬款的一般信貸期介乎60至180日。根據發票日期呈報的應付賬款賬齡分析如下：

	於二零二四年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二三年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
1至6個月	3,033,968	3,338,475
7至12個月	7,203	-
1年以上	32,865	32,865
	<u>3,074,036</u>	<u>3,371,340</u>

(b) 於二零二四年六月三十日，應付票據為介乎3至12個月(二零二三年十二月三十一日：介乎3至12個月)到期的交易票據。

18 報告期後事項

於二零二四年八月二十二日，董事局決議宣派以現金支付每普通股人民幣0.05元的特別股息，除此之外，本集團並無其他重大報告期後事項。

業務回顧

在迅速發展的全球能源格局中，中國正經歷一場深刻的能源變革。截至今年六月，風電和太陽能發電總裝機容量首次超越了煤電，成為中國在清潔能源領域取得重大進展的里程碑，體現了中國對可持續發展的堅定承諾。

二零二四年上半年，中國全社會用電量同比增長8.1%，增速較二零二三年同期提高3.1個百分點，主要是國民經濟繼續保持回升勢頭，電力消費增速同比提高。

二零二三年九月，我們自國家電投及其附屬公司收購大量主要從事清潔能源發電的項目公司（「清潔能源收購事項」）。回顧期內，該等公司於併入本集團財務報表後合共貢獻淨利潤人民幣627,959,000元，清潔能源利潤貢獻持續提升。

本集團積極發展其清潔能源及新興能源的相關業務。風電及光伏發電項目持續成為本集團的利潤增長動力。水電板塊成功實現扭虧為盈，主要得益於平均降雨量同比增加。另一方面，受惠於煤炭平均採購價格下降導致燃料成本減少及本集團採納一系列降本增效的措施，火電板塊同比大幅增利。

截至二零二四年六月三十日止六個月，本集團權益持有人應佔利潤為人民幣2,802,197,000元（二零二三年：人民幣1,849,653,000元）。本公司普通股股東應佔利潤為人民幣2,569,879,000元（二零二三年：人民幣1,679,854,000元）。每股基本盈利約為人民幣0.21元（二零二三年：人民幣0.14元）。於二零二四年六月三十日，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3.22元。

回顧期內，本集團主要業務發展及表現如下：

裝機容量

於二零二四年六月三十日，本集團發電廠的合併裝機容量為48,327.8兆瓦，同比增加15,386.6兆瓦。本集團清潔能源的合併裝機容量（包括水電、風電、光伏發電、氣電及環保發電）為37,247.8兆瓦，佔本集團合併裝機容量總額約77.07%，較去年同期大幅上升約10.71個百分點。

重點項目情況

二零二四年是本集團致力完成自訂戰略目標(即於二零二五年成為中國一流的綠色低碳能源供應商)的關鍵之年,本公司始終堅持高品質發展,加快低碳綠色轉型,重點項目情況如下:

多能互補一體化項目

二零二四年上半年,本公司附屬公司中電(湖北)新能源有限公司的多能互補百萬千瓦新能源基地一、二期合共700兆瓦裝機容量已全容量投入商業營運。該項目有效減少了大氣污染物排放,從而保護了當地環境,同時實現了當地產業多元發展與鄉村振興的融合。

光伏發電項目

本公司附屬公司克州綠動能源發展有限公司的阿圖什400兆瓦光伏發電項目於期內已全容量投入商業營運。該項目位於新疆維吾爾自治區克孜勒蘇柯爾克孜自治州阿圖什市,配備100兆瓦/400兆瓦時的儲能配套設施。該項目每年將可為當地提供約60萬兆瓦時的清潔能源電量,大大節約煤炭使用量,對於當地的環境保護及減少大氣污染具有積極的作用。

能源科技創新

為鞏固提升清潔能源發展優勢,本集團加速推進科技創新,增加科技研發投入,通過多項創新計劃順利推進,數位化智慧化水平有效提升。此外,我們亦高度重視關鍵技術的創新、關鍵人才的引進培養,並加快戰略性新興產業之培育,打開創新驅動發展的新局面。

智慧儲能

回顧期內,本公司附屬公司新源智儲能源發展(北京)有限公司(「新源智儲」)在「第六屆儲能嘉年華盛典暨二零二三年度中國儲能企業全球出貨量排名發佈會」中取得了驕人的成績。新源智儲在「交流側儲能系統解決方案」供應商中,出貨量排名全國第二,全球第四,並榮獲「中國新型儲能百大品牌」大獎。此外,新源智儲開發了多款新產品,包括5兆瓦時液冷儲能系統、工商業一體機、安全應急小屋以及數字孿生儲能集控運營系統,針對儲能市場的需求和行業難點,提供了全面的智慧化儲能方案。這些產品涵蓋了儲能安全、智慧運維和運營決策,充分展示了新源智儲在儲能領域的創新能力和技術優勢。

綠電交通

二零二四年上半年，本公司聯營公司上海啟源芯動力科技有限公司（「啟源芯動力」）在國內外市場均取得顯著成果。啟源芯動力在印尼蘇拉威西島成功啟動了首個海外充換電業務，標誌著其開拓國際市場方面邁出了重要一步。此外，晉北幹線和海南環線的貫通進一步鞏固了其在國內充換電網絡中的領導地位。在船舶電動化領域方面，啟源芯動力與珠海格力集團有限公司計劃在珠海高新區設立船舶電動化研發中心，以擴大未來新建電動船舶的銷售。技術創新上，啟源芯動力推出新一代高效能電池，顯著提升了電池的續航能力、充電速度及熱管理效能。另一方面，啟源芯動力在新疆全面投運首個礦區無人駕駛及電動化重卡項目。目前該項目是全國封閉場景L4級自動駕駛中運距最長、規模最大的項目，其成功運行顯示出礦區無人駕駛市場的巨大潛力。展望未來，啟源芯動力將持續通過技術創新和市場拓展進一步鞏固其換電重卡領域的領導地位。

售電量

二零二四年上半年，本集團的售電量詳情載列如下：

	二零二四年 上半年 兆瓦時	二零二三年 上半年 兆瓦時	變動 %
總售電量	64,344,154	48,259,373	33.33
水電	10,675,021	5,622,929	89.85
風電	13,147,946	8,345,931	57.54
光伏發電	11,830,577	6,015,399	96.67
火電			
— 煤電	26,805,724	26,702,281	0.39
— 氣電	977,038	951,592	2.67
— 環保發電	907,848	621,241	46.13

二零二四年上半年，本集團總售電量為64,344,154兆瓦時，較去年同期增加33.33%。各發電板塊的售電量與去年同期比較，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，使售電量錄得增長89.85%。

- 風電及光伏發電－受惠於併購及新機組投入商業運營，風電及光伏發電的售電量分別錄得同比增長57.54%及96.67%。
- 煤電－回顧期內，國家利好政策和煤炭價格下降，為燃煤發電創造了良好的環境，有利於維持穩定的能源供應。因此，售電量較去年同期略有增長。
- 氣電－受惠於二零二三年下半年新項目投入商業運營，售電量同比增長2.67%。
- 環保發電－受惠於二零二三年下半年新項目併入，售電量同比增長46.13%。

二零二四年上半年，本集團主要聯營公司及合營公司的售電量詳情載列如下：

	二零二四年 上半年 兆瓦時	二零二三年 上半年 兆瓦時	變動 %
總售電量	21,611,258	22,685,060	-4.73
聯營公司			
－ 風電	702,158	406,613	72.68
－ 光伏發電	53,273	58,754	-9.33
－ 煤電	18,784,457	20,397,058	-7.91
合營公司			
－ 風電	855,964	439,581	94.72
－ 光伏發電	45,244	2,300	1,867.13
－ 煤電	1,170,162	1,380,754	-15.25

售熱量

二零二四年上半年，本集團附屬公司總售熱量為11,418,749吉焦，較去年同期增加3,231,656吉焦或39.47%。增長主要由於本集團積極加大市場開發力度，使客戶群同比大幅增長。本集團主要聯營公司及合營公司合計錄得售熱量9,392,686吉焦，較去年同期減少72,927吉焦或0.77%，減少主要因為其中一條生產線需升級改造而停產，導致上半年產量減少。本集團的售熱在中期簡要綜合收益表中被確認為其他收益及虧損。於回顧期內，售熱及出售煤炭、煤炭副產品、備件與其他貿易利潤為人民幣144,966,000元（二零二三年：人民幣72,387,000元），較去年同期增加100.27%。

市場電交易

本集團積極應對國家電力行業的市場化改革，加強對電力市場政策與規則的研究，特別是現貨交易、綠證／綠電及碳排放配額等方面。把握改革動態，本集團通過增加參與市場電交易爭取更多市場售電量，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。

二零二四年，煤電容量電價在全國實施，其旨在優化煤電市場的收入結構。根據上半年各地電力市場交易情況，各煤電機組的綜合電價（即容量電價加上電量電價）基本維持在基準電價上浮20%的水平。容量電價按照回收燃煤發電機組一定比例固定成本的方式確定，而電量電價則通過市場化方式形成，其靈敏反映電力市場供需、燃料成本變化等情況。燃料價格的下降可有助電量電價的回落。

二零二四年上半年，本集團大型煤電機組發電指標全部通過市場交易獲取，市場交易佔銷售的比例為100%（二零二三年：100%）。隨著容量電價政策的實施，電量電價或市場交易電價的溢價明顯下降，平均市場上網電價較基準電價溢價約12.43%（二零二三年：20.23%）。儘管市場交易電價有所下降，但考慮到容量電價後的綜合電價基本保持平穩，這顯示出容量電價政策對市場交易電價的調整效果。

平均上網電價

二零二四年上半年，本集團各發電板塊的平均上網電價與去年同期之比較如下：

- 水電為人民幣251.81元／兆瓦時，較去年同期降低人民幣11.84元／兆瓦時。上網電價輕微下降主要是由於發電量增加導致水電廠需分攤的電網電力輔助費用增加所影響。
- 風電為人民幣446.62元／兆瓦時，較去年同期降低人民幣30.11元／兆瓦時。主要是由於期內風電平價上網發電項目投產或併入，因而拉低風電平均上網電價。

- 光伏發電為人民幣400.72元／兆瓦時，較去年同期降低人民幣17.92元／兆瓦時。主要是由於期內光伏發電平價上網發電項目投產或併入，因而拉低光伏發電平均上網電價。
- 煤電為人民幣392.16元／兆瓦時，較去年同期降低人民幣10.52元／兆瓦時。主要因為燃料價格下行，以及受山西省電力現貨市場價格下降所影響。
- 氣電為人民幣635.03元／兆瓦時，較去年同期降低人民幣19.09元／兆瓦時。主要是受長協電價波動的影響，進而影響廣東省電網企業代購市場電交易電價。
- 環保發電為人民幣561.76元／兆瓦時，較去年同期提高人民幣20.87元／兆瓦時。主要是由於去年下半年新運營項目的平均上網電價較去年同期的平均上網電價為高。

發電機組平均利用小時

二零二四年上半年，本集團各發電板塊的發電機組平均利用小時與去年同期比較如下：

- 水電平均利用小時為1,821小時，較去年同期上升775小時，主要是由於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所致。
- 風電平均利用小時為1,066小時，較去年同期下降97小時，主要是由於風資源不及去年同期。
- 光伏發電平均利用小時為738小時，較去年同期下降31小時，主要是由於光伏幅照度較去年同期有所下降，以及多項利用小時較低的分佈式及戶用光伏項目投產。
- 煤電平均利用小時為2,565小時，同比上升9小時，與去年同期情況保持相若。

- 氣電平均利用小時為1,994小時，較去年同期下降66小時，主要因期內本集團位於廣東省的發電站受天然氣量供應不足及售電單價下行影響而減少發電量，以及去年下半年投產的機組利用小時較存量機組的平均利用小時為低。
- 環保發電平均利用小時為3,385小時，較去年同期下降374小時，主要是由於去年下半年併入的項目利用小時較低。

儲能業務

二零二四年上半年，儲能業務收入為人民幣1,527,986,000元，同比減少人民幣98,384,000元，而淨利潤為人民幣40,063,000元，較去年同期增加人民幣4,978,000元或14.19%。回顧期內，激烈的市場競爭及市場價格下行對儲能業務的收入造成了一定影響。然而，本集團透過提升與上游供應商的議價能力，進一步推行集約化採購模式及技術創新，降低了工程承包及物料的成本，以維持良好的盈利增長。此外，本集團積極拓展外部合作網絡，並持續開拓海外市場。作為新興能源產業的一部分，儲能業務在國家和行業政策利好的背景下，發展潛力巨大，前景廣闊。

二零二四年上半年經營業績

二零二四年上半年，本集團淨利潤為人民幣4,591,763,000元，較去年同期增加人民幣2,042,192,000元或80.10%。

二零二四年上半年，各經營分部的淨利潤(虧損)及彼等與去年同期比較各自的變動如下：

經營分部	二零二四年 上半年 人民幣千元	二零二三年 上半年 人民幣千元	變動 %
— 水電	766,476	(146,863)	621.90
— 風電	1,960,215	1,453,360	34.87
— 光伏發電	1,135,216	775,053	46.47
— 火電	1,107,884	561,718	97.23
— 儲能	40,063	35,085	14.19
— 未分配	(418,091)	(128,782)	-224.65

與二零二三年上半年相比，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售電，以及提供代發電和儲能相關服務。二零二四年上半年，本集團錄得收入人民幣26,471,527,000元，較去年同期的人民幣21,317,030,000元增加24.18%。

二零二四年上半年，各經營分部的收入詳情載列如下：

經營分部	二零二四年 上半年 人民幣千元	二零二三年 上半年 人民幣千元	變動 %
— 水電	2,688,047	1,482,497	81.32
— 風電	5,872,111	3,978,786	47.59
— 光伏發電	4,740,803	2,518,311	88.25
— 火電	11,642,580	11,711,066	-0.58
— 儲能	1,527,986	1,626,370	-6.05

- 因期內水電售電量增加，水電收入增加人民幣1,205,550,000元。
- 風電及光伏發電的收入合共增加人民幣4,115,817,000元，主要是受清潔能源收購事項及多個項目投入商業運營所帶動。
- 因煤電平均市場上網電價下降，火電收入減少人民幣68,486,000元。
- 受激烈的市場競爭及市場價格下行影響，儲能收入減少人民幣98,384,000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、折舊與攤銷、員工成本、工程承包成本、儲能設備銷售成本、消耗品及其他經營開支。二零二四年上半年，本集團的經營成本為人民幣20,289,101,000元，較去年同期的人民幣17,590,882,000元上漲15.34%。經營成本因清潔能源收購事項及其他多個清潔能源項目投產及併入而上漲，但部分被燃料成本同比下降所抵銷。

總燃料成本

總燃料成本減少人民幣551,532,000元或6.51%，主要原因是煤炭價格同比下降。

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274元／兆瓦時，較去年同期的人民幣297.87元／兆瓦時下降8.01%。隨著國內經濟的穩步增長和新能源行業的快速發展，動力煤需求的增長放緩。此外，主要進口國的供應穩定，進口量保持在高位，這對動力煤價格形成了壓力。為了進一步降低單位燃料成本，本集團持續優化採購結構，捕捉煤炭價格下行的機會，採購市場煤和進口煤，以補充或置換長協煤項下的煤炭供應。同時，我們深入研究鐵路運費優惠政策，全力爭取鐵路運力支持和鐵路運費優惠，以降低單位燃料成本。

折舊及員工成本

因業務拓展及大量新增發電機組開始商業運營及併入，導致物業、廠房及設備與使用權資產的折舊以及員工成本合計增加人民幣2,566,501,000元。

儲能設備銷售成本及工程承包成本

本集團的儲能板塊主要從事儲能設備銷售及提供儲能一體化電站開發和組裝集成的工程承包服務。二零二四年上半年，儲能設備銷售成本及工程承包成本合計為人民幣1,331,780,000元，較去年同期下降人民幣213,567,000元或13.82%，主要原因是本集團不斷提高了與上游供應商的議價能力，加上進一步推行集約化採購模式，大幅降低了工程承包及物料的成本。

其他經營開支

其他經營開支同比增加人民幣891,012,000元或65.81%，主要是由於發電相關營運成本上升和其他無形資產攤銷增加。

其他收益及虧損，淨額

其他收益及虧損淨收益同比增加人民幣95,643,000元或50.66%，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，以及政府補貼同比增加。

經營利潤

二零二四年上半年，本集團的經營利潤為人民幣7,466,308,000元，較去年同期的經營利潤人民幣4,478,416,000元增加66.72%。

財務費用

二零二四年上半年，本集團的財務費用為人民幣2,575,678,000元（二零二三年：人民幣1,986,918,000元），較去年同期增加人民幣588,760,000元或29.63%。財務費用增加主要因為去年下半年發生的清潔能源收購事項。本集團將繼續關注市場變化，把握融資利率下調的窗口機會，積極優化債務結構，置換高息借貸。

應佔聯營公司業績

二零二四年上半年，應佔聯營公司業績為利潤人民幣366,864,000元，較去年同期的人民幣250,773,000元增加人民幣116,091,000元。利潤增加主要原因是煤炭價格同比下降，降低了相關發電成本及抵銷了因發電量減少而導致的收入下降，從而帶動了從事與煤電相關業務的聯營公司的利潤增長。此外，從事與風電相關業務的聯營公司利潤亦有所增加。

應佔合營公司業績

二零二四年上半年，應佔合營公司業績為利潤人民幣116,775,000元，較去年同期人民幣61,891,000元增加人民幣54,884,000元。利潤增加主要是由於從事與風電相關業務的合營公司利潤有所增加。

所得稅支出

二零二四年上半年，本集團的所得稅支出為人民幣877,049,000元，較去年同期的人民幣430,088,000元增加103.92%，增加主要是水電板塊同比實現扭虧為盈，以及清潔能源項目盈利持續提升所致。

中期股息

董事局決議不派發任何截至二零二四年六月三十日止六個月的中期股息。

特別股息

為慶祝本公司在香港聯合交易所有限公司（「香港聯交所」）上市20周年及回饋股東的長期支持，於二零二四年八月二十二日舉行的董事局會議上，董事局決議以現金方式，宣派每普通股人民幣0.05元（相等於0.0547港元，以中國人民銀行於二零二四年八月二十二日公佈的匯率計算）的特別股息（「特別股息」）。按本公司現有普通股總數12,370,150,983股計算，將派發合共約人民幣618,508,000元（相等於676,647,000港元）。預期特別股息將於二零二四年十月十五日或前後支付。

公平值計入其他全面收益的權益工具

於二零二四年六月三十日，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5,397,013,000元，佔資產總額1.66%，其中包括上市的股票證券人民幣3,592,961,000元及非上市的權益投資人民幣1,804,052,000元。

上市的股票證券為本集團持有之上海電力股份有限公司（「上海電力」）股權。於二零二四年六月三十日，本集團持有上海電力已發行股本12.90%（二零二三年十二月三十一日：12.90%），其A股於上海證券交易所上市。此被劃分為第1級別金融資產的公平值計量，而其公平值較二零二三年十二月三十一日的人民幣3,073,452,000元增加16.90%。

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。彼等被劃分為第3級別金融資產的公平值計量，而其公平值較二零二三年十二月三十一日的人民幣1,686,892,000元增加6.95%。

市場法是用於衡量上述第3級別金融資產的公平值的計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)該等股權的市場價值、(ii)可作比較公司的市淨率(1.60)及市盈率(9.60)，以及(iii)缺乏流動性折扣比率(27.60%至28.60%)。

截至二零二四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收益(除稅淨額)人民幣417,502,000元(二零二三年：人民幣189,291,000元)已於中期簡要綜合全面收益表內確認。

重大收購及出售

於二零二四年六月三十日，本公司與持有平圩發電40%股權的淮南礦業訂立合作框架協議，據此本公司將以淮南礦業增加平圩發電註冊資本或通過直接轉讓本公司所持平圩發電股權的方式，出售其現時所持平圩發電的11%股權予淮南礦業。因此，歸屬於平圩發電的資產及負債已歸類為持有待售處置組合，並在中期簡要綜合財務狀況表中單獨列示。在分部報告中，平圩發電的業務已包括在本集團的「火力發電」分部。上述提及的潛在股權處置可能會或可能不會繼續進行。其進展將取決於多個因素，包括本公司與淮南礦業之間的協商和最終協議的簽署、相關監管機構的批准，以及是否符合上市規則的適用規定。如果潛在股權處置未能實現，則待售處置組合將重新歸類到本集團的資產和負債之中，並按照相關會計準則計量。

流動資金、現金流量及資金來源

於二零二四年六月三十日，本集團的現金及現金等價物為人民幣6,263,294,000元(二零二三年十二月三十一日：人民幣5,738,815,000元)。流動資產為人民幣49,024,879,000元(二零二三年十二月三十一日：人民幣45,642,151,000元)，流動負債為人民幣84,470,143,000元(二零二三年十二月三十一日：人民幣75,170,626,000元)及流動比率為0.58(二零二三年十二月三十一日：0.61)。

回顧期內，本集團錄得現金及現金等價物(包括劃分為持有待售處置組合當中之現金及現金等價物)淨增加人民幣527,712,000元(二零二三年：淨增加人民幣3,905,160,000元)。截至二零二四年六月三十日止六個月：

- 經營活動所得現金淨額為人民幣5,422,743,000元(二零二三年：人民幣3,248,977,000元)，現金流入大幅增加主要因為經營利潤同比大幅上升。
- 投資活動所用現金淨額為人民幣14,055,098,000元(二零二三年：人民幣7,526,899,000元)，所用現金增加主要因為以往年度收購附屬公司的應付代價之付款同比增加，以及物業、廠房及設備與使用權資產之付款及興建發電廠之預付款同比增加。
- 融資活動所得現金淨額為人民幣9,160,067,000元(二零二三年：人民幣8,183,082,000元)。現金流入淨額增加主要是由於其他借貸淨額的金額同比增加。

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

債務

於二零二四年六月三十日，本集團的債務總額為人民幣183,097,639,000元(二零二三年十二月三十一日：人民幣168,714,840,000元)。本集團的債務總額99%以上是以人民幣計值。

於二零二四年六月三十日，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64%(二零二三年十二月三十一日：約63%)。本集團的負債比率保持平穩。

於二零二四年六月三十日，國家電投財務授予的借貸金額約為人民幣97.2億元(二零二三年十二月三十一日：約人民幣82.4億元)。

資產減值

本集團在資產發生任何減值跡象時，將對資產進行減值測試以判斷其是否發生減值。

二零二四年上半年，本集團計提減值人民幣81,622,000元，當中主要原因是一家光伏發電站計提了物業、廠房及設備的資產減值。

重要融資

債務融資工具的發行

本公司已獲中國證券監督管理委員會批准於中國境內公開發行公司債券並在上海證券交易所上市，發行總額不超過人民幣30億元，註冊有效期為兩年，可分期發行。本公司於二零二四年三月及四月分別發行(i)第一期公司債券，發行本金額人民幣20億元，年利率2.67%，期限3年；及(ii)第二期公司債券，發行本金額人民幣10億元，年利率2.39%，期限3年。

綠色票據

按現有在中國銀行間市場交易商協會發行債務融資工具的註冊下，本公司於二零二四年四月及六月分別發行(i)第一期綠色中期票據(可持續掛鉤)，發行本金額人民幣20億元，年利率2.12%，期限3年，此為中國債券市場上首次發行其票面利率與發行人的國家核證自願減排量績效目標掛鉤的商業票據；及(ii)第二期綠色中期票據，發行本金額人民幣15億元，年利率2.58%，期限10年。

以上債務工具的所得款項已全數用作償還現有借貸。

股權激勵計劃

本公司經股東於二零二二年六月十五日舉行的特別股東大會上批准，採納股票期權激勵計劃(「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。於二零二四年一月一日，已授予但尚未失效或註銷的股票期權有93,060,000份。回顧期內，有32,699,700份股票期權失效。因此，於二零二四年六月三十日，本公司在股權激勵計劃項下尚餘60,360,300份股票期權。經考慮承授人的離開情況以及基於對未來股票期權失效的修訂估計，本公司於回顧期內確認股份支付開支人民幣11,523,000元(二零二三年：人民幣21,139,000元)。

資本性支出

二零二四年上半年，本集團的資本性支出為人民幣11,496,469,000元（二零二三年：人民幣8,632,097,000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9,776,142,000元（二零二三年：人民幣8,113,490,000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1,513,946,000元（二零二三年：人民幣290,305,000元），主要用於新發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、債務工具、由業務營運而產生的資金及關聯方授予的借貸。

資產抵押

於二零二四年六月三十日，若干物業、廠房及設備賬面淨值人民幣2,432,817,000元（二零二三年十二月三十一日：人民幣2,235,221,000元）已作為合共人民幣1,490,464,000元（二零二三年十二月三十一日：人民幣1,235,982,000元）的若干銀行借貸及其他借貸的抵押。另外，若干應收賬款權利人民幣9,962,718,000元（二零二三年十二月三十一日：人民幣7,530,108,000元）已作為合共人民幣31,799,752,000元（二零二三年十二月三十一日：人民幣33,517,642,000元）的若干銀行借貸、其他借貸及租賃負債的抵押。

或然負債

於二零二四年六月三十日，本集團並無重大或然負債。

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、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（「日圓」）及美元（「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。於二零二四年六月三十日，本集團的外幣借貸折合為人民幣901,063,000元（二零二三年十二月三十一日：人民幣926,998,000元），佔本集團債務總額0.49%（二零二三年十二月三十一日：0.55%）。

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能源和創新科技項目的開發力度，資金充足程度成為本集團的重要課題。融資市場受借貸市場流動性、利率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。以永續債務工具形式的融資，大大增加了本集團可用的財務資源。此外，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各方面的資金來源、增加授信額度及降低融資成本。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。

於二零二四年六月三十日，本集團已獲得足夠的可動用未提取融資額度人民幣45,251,637,000元(二零二三年十二月三十一日：人民幣42,848,259,000元)。本集團在適當時將會予以再融資及重整現有貸款年期，以防禦資金風險。由於本集團將能夠償還其於未來十二個月內到期的負債，因此中期簡要綜合財務資料乃按持續經營基準編製。

社會與環境管治

營運安全

二零二四年上半年，本集團概無發生任何與僱員、設備和環保相關的重大事故或突發環境事件。

人力資源

於二零二四年六月三十日，本集團合共僱用14,241名(二零二三年：10,636名)全職僱員。

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。

二零二四年上半年，本集團供電煤耗率為299.60克／千瓦時，較去年同期輕微上升1.13克／千瓦時。主要是受市場用電需求、煤電機組綜合負荷率及低能耗機組發電比例均有所下降，以及新能源發電擠佔煤電發電空間所影響。這些因素導致煤電機組深度調峰加劇，單機能耗增加。今後，本集團將繼續優化運行指標管理，開展機組節能技術改造和開拓供熱市場，實現設備性能提升和蒸汽焓值階梯利用，提高機組綜合能效。

二零二四年上半年，本集團旗下煤電機組脫硫裝置投運率為100%（二零二三年：100%），脫硫效率達到99.41%（二零二三年：99.45%）；而脫硝裝置投運率為100%（二零二三年：100%），脫硝效率達到87.92%（二零二三年：89.16%）。

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0.069克／千瓦時，較去年同期下降0.004克／千瓦時；
- 氮氧化物排放績效為0.139克／千瓦時，較去年同期上升0.001克／千瓦時；
及
- 煙塵排放績效為0.007克／千瓦時，較去年同期下降0.002克／千瓦時。

二零二四年下半年前景展望

在清潔能源產能持續增長的過程中，仍存在棄電和間歇性問題等挑戰。為了應對這些挑戰，中國政府出台了一系列政策和行動方案，旨在提高電網的靈活性及增強綠電的消納能力。這些措施將不僅有助於優化能源結構，也促進了技術創新和市場機制的完善。展望未來，我們堅信通過持續努力和創新，中國的能源體系將變得更加清潔、高效及可持續發展，為全球能源轉型樹立榜樣，並為實現碳中和目標奠定堅實基礎。

二零二四年是本公司在香港聯交所上市20周年，本集團將繼續堅持「存量提質、增量做優、蓄勢未來」的主基調，全力推進高品質轉型發展，保障能源電力安全，培育新質生產力，努力向成為「世界一流清潔能源供應商」的戰略目標邁進。

為答謝廣大股東長期以來的支持，董事局已決議以現金方式宣派每股普通股人民幣0.05元(相等於0.0547港元)的特別股息，以慶祝本公司上市20周年，詳情請參閱本公司於同日刊登的「宣派特別股息」公告。

此次特別股息充分表明我們對本集團未來可持續壯大成長的信心。

中期簡要綜合財務資料經審核委員會審閱

由三名獨立非執行董事組成的審核委員會已與本公司管理層及核數師安永會計師事務所討論並審閱截至二零二四年六月三十日止六個月的中期簡要綜合財務資料。

購買、出售或贖回本公司的上市證券

本公司或其任何附屬公司於截至二零二四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。

企業管治

本公司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了一套行之有效的風險管理及內部監控制度。

本公司二零二三年報的《企業管治報告》已對本集團的企業管治常規作出全面披露。截至二零二四年六月三十日止六個月期間，本公司已遵守了上市規則附錄C1所載《企業管治守則》的所有適用條文。

董事的證券交易

本公司已採納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C3所載《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》的要求。經向每位董事作出特定查詢後，所有董事均確認，彼等於截至二零二四年六月三十日止六個月期間已完全遵守行為守則。

在香港聯交所及本公司網站上刊發業績公告

本業績公告分別在香港聯交所網站 www.hkexnews.hk 及本公司網站 www.chinapower.hk 及 irasia.com/listco/hk/chinapower 登載。

二零二四年中期報告即將發送予該等選擇僅收取公司通訊印刷本的本公司股東，而中期報告的電子版本亦即將在上述網站登載以供審閱。

* 英文或中文譯名（視乎情況而定）僅供識別

承董事局命
中國電力國際發展有限公司
主席
賀徙

香港，二零二四年八月二十二日

於本公告日期，本公司董事為：執行董事賀徙及高平，非執行董事周杰及黃青華，以及獨立非執行董事李方、邱家賜及許漢忠。