

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部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。



華電國際電力股份有限公司

Huadian Power International Corporation Limited*

(在中華人民共和國(「中國」)註冊成立之中外合資股份有限公司)

(股份代碼：1071)

二零二六年中期業績公告

財務及業務摘要

- 完成發電量約為107.79百萬兆瓦時；
- 完成上網電量約為101.04百萬兆瓦時；
- 實現營業收入約為人民幣542.64億元；
- 實現歸屬於上市公司股東的淨利潤約為人民幣31.05億元；
- 基本每股收益約為人民幣0.25元。

華電國際電力股份有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)謹此公布本公司及其附屬公司(「本集團」)按中國《企業會計準則》編製的截至二零二六年六月三十日止六個月期間(「本期間」)未經審計的中期合併財務業績摘要。

本公司第十一屆董事會第三次會議建議二零二六年中期派發股息每股人民幣0.09元(含稅)，以總股本11,611,774,184股為基數，總合計派發股息約人民幣1,045,059.68千元(含稅)。二零二六年中期股息預計將在二零二六年十二月三十一日或之前派發給合資格的H股股東。二零二六年中期現金分紅預案尚需提交股東會審議，本公司將適時披露有關二零二六年中期現金分紅預案的進一步信息。

本公司審計委員會(「審計委員會」)對本集團二零二六年年中期業績及其相關財務數據進行了審閱。

本集團主要現有資產

本集團是中國最大型的綜合能源公司之一，其主要業務為建設、經營發電廠，包括大型高效的燃煤、燃氣發電機組及水力發電項目。截至本公告日，本集團已投入運營的發電資產遍佈全國十五個省、自治區、直轄市，地理位置優越，主要處於電力、熱力負荷中心或煤炭資源豐富區域。

截至本公告日，本集團已投入運營的控股發電企業共計57家，控股裝機容量為78,645.598兆瓦，主要包括燃煤發電控股裝機53,980兆瓦，燃氣發電控股裝機22,173.048兆瓦，水力發電控股裝機2,459兆瓦，光伏發電控股裝機33.55兆瓦(包含自用光伏機組)。

截至本公告日，本集團已投入運營的主要發電資產詳細情況如下：

1. 控股火力發電機組詳細情況

類型	公司名稱		裝機容量 (兆瓦)	本公司擁有權益	機組構成
火電	1	鄒縣發電廠	2,610	100%	2 x 635兆瓦 + 4 x 335兆瓦
	2	十里泉發電廠	1,980	100%	2 x 660兆瓦 + 2 x 330兆瓦
	3	萊城發電廠	1,340	100%	4 x 335兆瓦
	4	奉節發電廠 ^(註3)	1,200.9	100%	2 x 600兆瓦 + 0.9兆瓦
	5	華電鄒縣發電有限公司(「鄒縣公司」)	2,030	69%	1 x 1,000兆瓦 + 1 x 1,030兆瓦
	6	華電萊州發電有限公司(「萊州公司」)	4,100	75%	2 x 1,050兆瓦 + 2 x 1,000兆瓦
	7	華電濰坊發電有限公司(「濰坊公司」)	2,000	64.29%	2 x 670兆瓦 + 2 x 330兆瓦
	8	華電青島發電有限公司(「青島公司」) ^(註5)	2,281.08	55%	2 x 505.54兆瓦 + 1 x 330兆瓦 + 2 x 320兆瓦 + 1 x 300兆瓦

類型	公司名稱		裝機容量 (兆瓦)	本公司擁有權益	機組構成
火電	9	華電淄博熱電有限公司(「淄博公司」)	950	100%	2 x 330兆瓦 + 2 x 145兆瓦
	10	華電章丘發電有限公司(「章丘公司」)	670	87.50%	2 x 335兆瓦
	11	華電濟南章丘熱電有限公司(「章丘熱電」)	1,003.3	70%	2 x 501.65兆瓦
	12	華電滕州新源熱電有限公司(「滕州公司」)	1,000	93.26%	2 x 315兆瓦 + 2 x 150兆瓦
	13	華電龍口發電有限公司(「龍口公司」)	1,320	100%	2 x 660兆瓦
	14	華電湖北發電有限公司(「湖北公司」) ^(註1)	6,886.5	82.56%	2 x 680兆瓦 + 2 x 660兆瓦 + 2 x 640兆瓦 + 7 x 330兆瓦 + 2 x 185兆瓦 + 2 x 122.8兆瓦 + 0.9兆瓦
	15	安徽華電六安電廠有限公司(「六安公司」)	1,320	95%	2 x 660兆瓦
	16	安徽華電宿州發電有限公司(「宿州公司」)	1,260	97%	2 x 630兆瓦
	17	安徽華電蕪湖發電有限公司(「蕪湖公司」)	2,320	65%	1 x 1,000兆瓦 + 2 x 660兆瓦
	18	河北華電石家莊裕華熱電有限公司(「裕華公司」)	600	20.80%	2 x 300兆瓦
	19	河北華電石家莊鹿華熱電有限公司 (「鹿華公司」) ^(註3)	661	18.74%	2 x 330兆瓦 + 1兆瓦
	20	河北華電石家莊熱電有限公司 (「石家莊熱電」) ^(註3、5)	1,311.65	82%	2 x 453.6兆瓦 + 2 x 200兆瓦 + 4.45兆瓦
	21	石家莊華電供熱集團有限公司(「石家莊供熱」)	12.55	100%	2 x 4.275兆瓦 + 2 x 2兆瓦
	22	華電新鄉發電有限公司(「新鄉公司」)	1,320	20.53%	2 x 660兆瓦
	23	華電漯河發電有限公司(「漯河公司」)	660	79.11%	2 x 330兆瓦
	24	華電渠東發電有限公司(「渠東公司」)	660	20.79%	2 x 330兆瓦

類型	公司名稱		裝機容量 (兆瓦)	本公司擁有權益	機組構成
火電	25	四川廣安發電有限責任公司(「廣安公司」)	2,400	80%	2 x 600兆瓦 + 4 x 300兆瓦
	26	天津華電福源熱電有限公司(「福源公司」) ^(註3)	400.49	100%	2 x 200兆瓦 + 0.49兆瓦
	27	天津華電南疆熱電有限公司(「南疆公司」)	930	65%	2 x 315兆瓦 + 1 x 300兆瓦
	28	華電國際電力股份有限公司天津開發區分公司 (「天津開發區分公司」)	510	100%	3 x 170兆瓦
	29	廣東華電坪石發電有限公司(「坪石公司」) ^(註4)	617.3	100%	2 x 300兆瓦 + 17.3兆瓦
	30	廣東華電韶關熱電有限公司(「韶關公司」)	700	100%	2 x 350兆瓦
	31	汕頭華電發電有限公司(「汕頭公司」)	1,360	51%	2 x 680兆瓦
	32	廣東華電深圳能源有限公司(「深圳公司」)	365	100%	1 x 120兆瓦 + 2 x 82兆瓦 + 1 x 81兆瓦
	33	華電佛山能源有限公司(「佛山公司」)	329	90%	4 x 59兆瓦 + 1 x 47.5兆瓦 + 1 x 45.5兆瓦
	34	廣東華電清遠能源有限公司(「清遠公司」)	1,003.2	100%	2 x 501.6兆瓦
	35	廣東華電惠州能源有限公司(「惠州公司」)	1,070.1	100%	2 x 535.05兆瓦
	36	廣州大學城華電新能源有限公司 (「大學城公司」) ^(註3)	185.74	55.0007%	2 x 78兆瓦 + 3 x 9.78兆瓦 + 0.4兆瓦
	37	華電福新廣州能源有限公司(「廣州公司」)	1,338.6	55%	2 x 669.3兆瓦
	38	華電福新江門能源有限公司(「江門公司」)	230	70%	2 x 115兆瓦
	39	華電福新清遠能源有限公司(「清遠能源」)	75	100%	1 x 75兆瓦
	40	華電國際電力股份有限公司朔州熱電分公司 (「朔州熱電分公司」) ^(註3)	701.2	100%	2 x 350兆瓦 + 1.2兆瓦

類型	公司名稱		裝機容量 (兆瓦)	本公司擁有權益	機組構成
火電	41	湖南華電長沙發電有限公司(「長沙公司」)	1,200	70%	2 x 600兆瓦
	42	湖南華電常德發電有限公司(「常德公司」)	1,320	48.98%	2 x 660兆瓦
	43	湖南華電平江發電有限公司(「平江公司」)	2,000	100%	2 x 1,000兆瓦
	44	杭州華電半山發電有限公司(「半山公司」)	2,415	64%	3 x 415兆瓦 + 3 x 390兆瓦
	45	杭州華電下沙熱電有限公司(「下沙公司」)	246	56%	1 x 88兆瓦 + 2 x 79兆瓦
	46	杭州華電江東熱電有限公司(「江東公司」) ^(註7)	960.5	51%	2 x 480.25兆瓦
	47	華電浙江龍游熱電有限公司(「龍游公司」)	405	100%	1 x 130.3兆瓦 + 2 x 127.6兆瓦 + 1 x 19.5兆瓦
	48	上海華電福新能源有限公司(「上海公司」)	26.4	51%	6 x 4.4兆瓦
	49	上海華電閔行能源有限公司(「閔行公司」) ^(註3)	188.86	100%	2 x 60兆瓦 + 2 x 33.7兆瓦 + 1.46兆瓦
	50	華電江蘇能源有限公司(「江蘇公司」) ^(註2)	13,747.818	80%	4 x 1,000兆瓦 + 2 x 660兆瓦 + 2 x 494.6兆瓦 + 4 x 475兆瓦 + 2 x 426兆瓦 + 4 x 390兆瓦 + 2 x 330兆瓦 + 1 x 310兆瓦 + 5 x 220兆瓦 + 2 x 200兆瓦 + 2 x 180兆瓦 + 2 x 50兆瓦 + 2 x 40兆瓦 + 3 x 31.607兆瓦 + 1 x 15.134兆瓦 + 1 x 5.383兆瓦 + 1.28兆瓦
	51	中國華電集團貴港發電有限公司(「貴港公司」)	1,260	100%	2 x 630兆瓦
	52	華電(重慶)燃機發電有限公司(「重慶燃機」)	1,100.24	100%	2 x 550.12兆瓦

註1：湖北公司裝機的詳細情況如下：

類型	公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	湖北公司 持股比例	機組構成
燃煤 發電	華電湖北發電有限公司黃石熱電分公司(「黃石熱電」)	330	100%	1 x 330兆瓦
	湖北西塞山發電有限公司(「西塞山公司」)	660	50%	2 x 330兆瓦
	湖北華電西塞山發電有限公司 (「西塞山發電」)	1,360	50%	2 x 680兆瓦
	湖北華電襄陽發電有限公司(「襄陽公司」)	2,600	60.10%	2 x 640兆瓦 + 4 x 330兆瓦
	湖北華電江陵發電有限公司(「江陵公司」)	1,320	20.80%	2 x 660兆瓦
燃氣 發電	華電湖北發電有限公司武昌熱電分公司(「武昌熱電」)	370	100%	2 x 185兆瓦
	湖北華電襄陽燃機熱電有限公司(「襄陽熱電」) ^(註3)	246.5	51.01%	2 x 122.8兆瓦 + 0.9兆瓦

註2：江蘇公司主要裝機的詳細情況如下：

類型	公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	江蘇公司 持股比例	機組構成
燃煤 發電	華電江蘇能源有限公司句容發電分公司 (「江蘇句容公司」)	2,000	100%	2 x 1,000兆瓦
	江蘇華電句容發電有限公司(「華電句容公司」)	2,000	51.72%	2 x 1,000兆瓦
	上海華電電力發展有限公司望亭發電分公司 (「上海望亭公司」) ^(註5)	2,619.2	100%	2 x 660兆瓦 + 2 x 494.6兆瓦 + 1 x 310兆瓦
	江蘇華電儀化熱電有限公司(「儀化公司」)	100	51%	2 x 50兆瓦

類型	公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	江蘇公司 持股比例	機組構成
燃氣 發電	江蘇華電戚墅堰發電有限公司(「戚墅堰公司」) ^(註6)	2,130	41.5%	2 x 475兆瓦 + 2 x 390兆瓦 + 2 x 200兆瓦
	江蘇華電望亭天然氣發電有限公司(「江蘇望亭公司」)	780	55%	2 x 390兆瓦
	江蘇華電吳江熱電有限公司(「吳江公司」)	360	84.43%	2 x 180兆瓦
	江蘇華電揚州發電有限公司(「揚州公司」) ^(註5)	1,610	55.29%	2 x 475兆瓦 + 2 x 330兆瓦
	江蘇華電昆山熱電有限公司(「昆山公司」)	852	60%	2 x 426兆瓦
	江蘇華電儀征熱電有限公司(「儀征公司」)	660	23.26%	3 x 220兆瓦
	江蘇華電金湖能源有限公司(「金湖公司」)	80	48.46%	2 x 40兆瓦
	江蘇華電通州熱電有限公司(「通州公司」)	440	65%	2 x 220兆瓦
	江蘇華電揚州中燃能源有限公司(「中燃能源」)	115.338	56.23%	3 x 31.607兆瓦 + 1 x 15.134兆瓦 + 1 x 5.383兆瓦
光伏 發電	江蘇華電能源銷售有限公司(「江蘇能源銷售」) ^(註4)	1.28	100%	1.28兆瓦

註3：奉節發電廠0.9兆瓦發電機組、襄陽熱電0.9兆瓦發電機組、鹿華公司1兆瓦發電機組、石家莊熱電4.45兆瓦發電機組、福源公司0.49兆瓦發電機組、大學城公司0.4兆瓦發電機組、朔州熱電分公司1.2兆瓦發電機組、閔行公司1.46兆瓦發電機組均為自用光伏發電機組。

註4：坪石公司17.3兆瓦發電機組，江蘇能源銷售1.28兆瓦發電機組為上網光伏發電機組。

註5：青島公司機組構成中兩台505.54兆瓦機組為燃氣發電機組，其他機組為燃煤發電機組；石家莊熱電機組構成中兩台200兆瓦機組為燃煤發電機組，其他機組為燃氣發電機組；上海望亭公司機組構成中兩台494.6兆瓦機組為燃氣發電機組，其他機組為燃煤發電機組；揚州公司機組構成中兩台330兆瓦機組為燃煤發電機組，其他機組為燃氣發電機組。

註6：戚墅堰公司機組構成中兩台200兆瓦燃氣發電機組為戚墅堰公司持股51%的江蘇華電戚墅堰熱電有限公司所有。

註7：江東公司為本公司發行公募REITs項目之標的公司，公募基金通過發售基金份額募集資金，其中本公司認購51%的基金份額。公募基金將募集資金用於認購資產支持證券，並設立資產支持專項計劃。資產支持專項計劃直接持有江東公司100%股權。

2. 控股水力發電機組詳細情況

公司名稱		裝機容量 (兆瓦)	本公司擁有權益	機組構成
1	四川華電瀘定水電有限公司(「瀘定水電」)	920	100%	4 x 230兆瓦
2	四川華電雜谷腦水電開發有限責任公司(「雜谷腦水電」)	591	64%	3 x 65兆瓦 + 3 x 56兆瓦 + 3 x 46兆瓦 + 3 x 30兆瓦
3	四川華電電力投資有限公司(「四川電投」) ^(註1)	883	100%	3 x 70兆瓦 + 3 x 62兆瓦 + 3 x 56兆瓦 + 3 x 46兆瓦 + 3 x 38兆瓦 + 3 x 11兆瓦 + 4 x 8.5兆瓦
4	河北華電混合蓄能水電有限公司(「河北水電」) ^(註2)	65.5	100%	1 x 16兆瓦 + 2 x 15兆瓦 + 1 x 11兆瓦 + 2 x 3.2兆瓦 + 1 x 1.6兆瓦 + 0.5兆瓦

註1：四川電投裝機的詳細情況如下：

類型	公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	四川電投持 股比例	機組構成
水電	理縣星河電力有限責任公司(「理縣公司」)	67	100%	3 x 11兆瓦 + 4 x 8.5兆瓦
	四川涼山水洛河電力開發有限公司(「水洛河公司」)	816	57%	3 x 70兆瓦 + 3 x 62兆瓦 + 3 x 56兆瓦 + 3 x 46兆瓦 + 3 x 38兆瓦

註2：河北水電0.5兆瓦發電機組為上網光伏發電機組。

3. 控股光伏發電機組詳細情況

	公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司擁 有權益	機組構成
1	華電長江(湖北)智慧能源科技有限公司 (「長江智慧能源」) ^(註)	3.67	83.2%	3.67兆瓦

註：長江智慧能源由本公司直接持股51%，由湖北公司間接持股39%。

4. 新增機組的裝機容量

自2026年1月1日至本公告日，本集團新增發電機組詳情如下：

項目	裝機類型	容量 (兆瓦)
重慶燃機	燃氣機組	1,100.24
合計	/	1,100.24

5. 已獲核准及在建機組

截至報告期末，本集團主要的已獲核准及在建機組詳情如下：

公司／項目名稱	機組類型	容量 (兆瓦)
江蘇華電望亭能源發展有限公司(「望亭公司」)	煤電機組	2 x 660
汕頭華電能源有限公司(「汕頭能源」)	煤電機組	2 x 1,000
淄博公司	煤電機組	2 x 350
浙江華電烏溪江混合抽水蓄能發電有限公司(「烏溪江公司」)	抽水蓄能發電機組	298
華電(靈寶)抽水蓄能有限公司(「靈寶公司」)	抽水蓄能發電機組	1,200
華電靖宇抽水蓄能有限公司(「靖宇公司」)	抽水蓄能發電機組	1,800
華電永昌抽水蓄能有限公司(「永昌公司」)	抽水蓄能發電機組	1,200
安徽華電西形沖抽水蓄能發電有限公司(「西形沖公司」)	抽水蓄能發電機組	1,200
寧夏華電牛首山抽水蓄能發電有限公司(「牛首山公司」)	抽水蓄能發電機組	1,400
華電(沂源)抽水蓄能有限公司(「沂源公司」)	抽水蓄能發電機組	1,800
合計	/	12,918

註： 本集團將根據國家和地方能源政策、電力市場情況及本集團整體戰略把握項目建設和投產節奏。

管理層討論與分析

1. 宏觀經濟與電力需求

根據國家統計局發佈數據顯示，經初步核算，二零二六年上半年，國內生產總值(GDP)為人民幣695,704億元，比上年增長4.7%。根據國家能源局發佈數據顯示，二零二六年上半年，全社會用電量累計50,999億千瓦時，同比增長5.3%。從分產業用電看，第一產業用電量711億千瓦時，同比增長4.9%。第二產業用電量33,057億千瓦時，同比增長5.1%；其中，工業用電量32,760億千瓦時，同比增長5.3%，高技術及裝備製造業用電量6,008億千瓦時，同比增長9.8%。第三產業用電量9,916億千瓦時，同比增長8.0%；其中，充換電服務業、互聯網數據服務用電量分別為810億、494億千瓦時，增速分別達到56.9%、44.0%。城鄉居民生活用電量7,315億千瓦時，同比增長3.1%。

2. 電力生產

本期間，本集團完成發電量約107.79百萬兆瓦時，比上年同期數據下降約10.65%；完成上網電量101.04百萬兆瓦時，比上年同期數據下降約10.82%。本集團發電機組平均利用小時為1,382小時，其中燃煤發電機組利用小時為1,639小時，燃氣發電機組利用小時為732小時，水力發電機組利用小時為1,398小時。供電煤耗為286.40克／千瓦時，顯著優於全國平均水平。上網電價為人民幣517.78元／兆瓦時，比上年同期數據增長約人民幣0.99元／兆瓦時，同比增長約0.19%；入爐煤折標煤單價為人民幣833.75元／噸，比上年同期數據下降約2.00%。

3. 營業收入與利潤

本期間，本集團取得營業收入約為人民幣542.64億元，同比減少約9.49%，主要原因是發電量減少的影響。

本期間，本集團完成利潤總額約為人民幣52.97億元，同比減少約10.89%；實現歸屬於上市公司股東的淨利潤約為人民幣31.05億元，同比減少約20.47%；基本每股收益約為人民幣0.25元，同比減少約24.24%。

4. 營業成本

本期間，本集團營業成本約為人民幣479.16億元，同比減少約10.48%，具體情況如下：

本期間，本集團燃料成本約為人民幣332.12億元，同比減少約12.49%，主要原因是耗煤量減少的影響。

本期間，本集團折舊及攤銷費用約為人民幣63.93億元，同比減少約3.90%，主要原因是部分資產折舊年限到期停止計提折舊及新投產項目折舊增加的綜合影響。

本期間，本集團職工薪酬約為人民幣48.10億元，同比增加約3.72%，主要原因是新投產項目及子公司職工薪酬與經營業績聯動增加的影響。

本期間，本集團維護、保養及檢查費用約為人民幣15.59億元，同比減少約34.01%，主要原因是發電量減少的影響。

本期間，本集團其他生產費用約為人民幣16.59億元，同比增加約1.58%，主要原因是新投產項目增加的影響。

5. 税金及附加

本期間，本集團税金及附加約為人民幣7.85億元，同比減少約2.66%，主要原因是發電量減少的影響。

6. 財務費用

本期間，本集團財務費用約為人民幣14.69億元，同比減少約10.15%，主要原因是加大資金運作以及融資成本降低的影響。

7. 投資收益

本期間，本集團投資收益約為人民幣12.65億元，同比減少約49.03%，主要原因是參股投資收益下降的影響。

8. 所得稅費用

本期間，本集團所得稅約為人民幣10.94億元，同比增加約10.65%，主要原因是子公司經營業績改善的影響。

9. 資產質押與抵押

於二零二六年六月三十日，本公司的部分附屬公司為取得借款約人民幣76.44億元(二零二五年末約為人民幣83.28億元)，將其電費、熱費收費權質押。

於二零二六年六月三十日，本公司的部分附屬公司為取得借款約人民幣13.08億元(二零二五年末約為人民幣15.59億元)，將其發電機組及相關設備抵押。

10. 債務

於二零二六年六月三十日，本集團總借款金額約為人民幣957.15億元，其中歐元借款約為5.44百萬歐元。負債佔資產比率(即本集團於二零二六年六月三十日的總負債除以總資產)約為60.68%。本集團借款中主要為浮動利率借款。短期借款及一年內到期的長期借款約為人民幣529.35億元，一年後到期的長期借款約為人民幣427.80億元。本集團的應付超短期融資券期末餘額約為人民幣45.08億元。本集團的中期票據(含一年內到期)和非公開定向債務融資工具(含一年內到期)餘額約為人民幣323.14億元。本集團的租賃負債期末餘額約為人民幣10.11億元。

11. 或有負債

截至二零二六年六月三十日，本集團不存在重大或有負債。

12. 預計負債

預計負債代表了本集團依據行業慣例和歷史經驗對因礦坑棄置及環境清理支出所帶來的負債和修復成本的最佳估計。於二零二六年六月三十日，本集團的預計負債餘額約為人民幣1.25億元。

13. 現金使用分析

二零二六年上半年，本集團來自經營活動的現金流入淨額約為人民幣91.31億元，二零二五年同期來自經營活動的現金流入淨額約為人民幣154.63億元，變動的主要原因是本集團電費收入減少及燃料採購支出減少的綜合影響。用於投資活動的現金流出淨額約為人民幣36.24億元，二零二五年同期用於投資活動的現金流出淨額約為人民幣53.66億元，變動的主要原因是基建工程投資支出減少的影響。來自融資活動的現金流出淨額約為人民幣64.72億元，二零二五年同期來自融資活動的現金流出淨額約為人民幣101.56億元，變動的主要原因是歸還債務及上年支付併購對價款的影響。

14. 匯率波動風險和相關對沖

本集團主要於中國開展業務獲得收入，且外幣借款數額較小，因此匯率波動風險較低。基於以上考慮，本集團未採用相關對沖措施。

除於本公告披露的資料外，有關香港聯合交易所有限公司（「香港聯交所」）證券上市規則（「香港上市規則」）附錄D2第32段所載有關本集團其他事宜的相關資料，與本公司二零二五年度報告所載的資料並無重大分別。

下半年業務展望

二零二六年上半年，面對外部環境變亂交織、國內新情況老問題交織疊加的複雜局面，中國經濟頂住壓力，延續總體平穩、向新向優的發展態勢。展望下半年，經濟將在分化中延續復甦趨勢，但外部不穩定不確定因素較多，國內供強需弱矛盾仍存，經濟回升向好基礎還需穩固，要以高質量發展的確定性應對各種不確定性，努力實現「十五五」良好開局。

1. 電力市場

當前我國電力行業正處於能源轉型加速與市場化改革深化的疊加階段，火電企業面臨的電力市場風險呈現多維度、常態化特徵，對企業經營收益形成挑戰。從供需格局來看，全國新能源裝機規模與發電量保持高速增長，清潔能源替代節奏加快，擠佔了傳統火電的發電空間；同時電力供應能力整體增速高於全社會用電需求增速，電力供需整體處於寬鬆狀態，導致火電設備利用小時數承壓，發電量增長空間收窄。從市場交易層面來看，新能源全面參與中長期電力市場後，憑借較低的邊際發電成本，提升了市場供給規模，對市場電價形成下壓衝擊；疊加電力現貨市場在全國範圍內全面鋪開，市場交易主體更為多元、競爭程度更加激烈，電價波動的頻率與幅度有所提升，市場運行的不確定性增加。在此背景下，火電企業面臨發電量規模佔比下降的壓力，同時還需應對市場電價下移的挑戰，雙重壓力共同擠壓火電企業的總體收益空間。

本公司將持續加強電力市場政策研判，強化對標、優化運營。動態優化中長期、現貨及輔助服務市場交易策略，強化產銷協同，鞏固拓展非電量收入。優化碳市場交易履約策略，挖掘碳資產增值收益。主動研究爭取燃機電價政策紅利，多維度對沖量價下行壓力。

2. 煤炭市場

當前燃料市場風險主要來自需求端階段性波動與供給端地緣不確定性的雙重疊加。從國內需求端來看，宏觀經濟復甦進程帶動全社會用電量提升，在迎峰度夏、迎峰度冬等用電高峰時段，疊加極端高溫、寒潮等極端天氣影響，火電的保供兜底責任進一步加強，電煤需求會出現明顯的季節性回升，相對寬鬆的煤炭供需格局可能面臨階段性調整，煤價存在階段性上行的波動風險。從國際供給端來看，全球能源市場的地緣政治衝突存在不確定性，中東等地的局勢動盪會直接影響國際能源價格走勢。對於火電企業而言，燃料市場的波動突出了保供與控價的矛盾，一方面要履行能源保供責任，保障電煤穩定供應，牢牢守住不發生缺煤停機的底線；另一方面要控制燃料成本，應對煤價上行帶來的成本壓力。儘管長期協議能夠發揮「壓艙石」作用，但現貨煤價波動、季節性庫存調度難度提升等問題，仍增加了燃料成本管控的複雜度，對企業的採購策略優化、庫存精細化管理能力形成考驗。

本公司將堅決扛牢能源保供責任，細化「迎峰度夏」、「迎峰度冬」的保供舉措，做好電煤應急儲備與經濟調配，守住不缺煤停機底線。拓寬進煤渠道，動態優化採購策略，提升燃料保供控價能力。做好極端天氣應急處置，統籌季節性庫存調度，以精細化管理對沖煤價階段性波動的成本壓力。

3. 環境保護

在國家「雙碳」戰略深入推進與生態環保監管趨嚴的背景下，火電企業面臨的環保風險覆蓋合規成本、碳履約成本、技術改造成本等多個維度，呈現常態化、剛性化的特徵。在常規環保監管層面，國家對京津冀、長江經濟帶等重點區域的環保政策持續深化完善，污染物排放標準提升，基層企業在環保設施運維、污染治理耗材、環保監測等方面的費用支出面臨壓力。中央生態環境保護督察實現常態化推進，環保合規監管的覆蓋範圍更廣、執法尺度更嚴，對企業全生產流程的環保合規性提出了更高要求。在碳排放管控層面，全國碳市場配額發放收緊，疊加配額結轉政策的影響，碳市場價格的波動風險提升，企業的碳排放履約成本面臨上升壓力。國家對碳排放總量管控的要求不斷提高，推動煤電低碳化轉型的政策導

向明確，企業應用低碳技術、實施機組節能降碳改造，相關的技術研發、設備升級、工程改造都需要資金投入，短期內會推高企業的資本開支與運營成本。整體來看，減污與降碳的雙重要求，讓火電企業同時面臨環保合規成本與低碳轉型成本的雙重壓力。

本公司將嚴格執行環保政策，壓實主體責任，深化污染防治攻堅，確保污染物達標排放。全面摸排並制定節能降耗措施。推進煤電機組「三改聯動」與低碳改造，降低煤耗與排放。依法合規開展碳配額交易，釋放碳資產收益，對沖環保合規與碳履約雙重成本壓力。

重大事項

1. 董事會換屆

於二零二六年五月二十八日，本公司董事會召開二零二五年度股東會並進行董事會換屆，劉雷先生、李泉城先生及李國明先生獲選舉及委任為第十一屆董事會執行董事，朱鵬先生、曾慶華先生、曹敏女士及林琳女士獲選舉及委任為第十一屆董事會非執行董事，王躍生先生、沈翎女士、黃克孟先生及蘇敏女士獲選舉及委任為第十一屆董事會獨立非執行董事。王曉渤先生因董事會換屆不再擔任本公司非執行董事，豐鎮平先生因董事會換屆不再擔任本公司獨立非執行董事。

根據中國法律法規及公司章程，本公司通過民主程序選舉祝月光先生為本公司第十一屆董事會職工董事。

詳情請參見本公司日期為二零二六年三月二十六日、二零二六年五月二十八日的公告及日期為二零二六年五月六日的通函。

2. 選舉董事長及副董事長、委任董事會專門委員會成員及聘任高管

於二零二六年五月二十八日，本公司召開第十一屆董事會第一次會議，劉雷先生獲選為本公司董事長，李泉城先生及朱鵬先生獲選為本公司副董事長，及下列董事會成員獲委任為各董事會專門委員會的成員：

戰略委員會：劉雷(主席)、朱鵬、李國明、祝月光及蘇敏

審計委員會：沈翎(主席)、曹敏、林琳、王躍生、黃克孟及蘇敏

薪酬與考核委員會：王躍生(主席)、曾慶華、林琳、沈翎及黃克孟

提名委員會：蘇敏(主席)、李泉城、林琳、王躍生及黃克孟

此外，李泉城先生獲聘任為本公司總經理。根據李泉城先生的提名，聘任李堪雨先生為本公司副總經理；聘任李國明先生為本公司財務總監；聘任祝月光先生為本公司副總經理；聘任高明成先生為本公司總法律顧問。根據董事長的提名，聘任秦介海先生為本公司董事會秘書。

詳情請參見本公司日期為二零二六年五月二十八日的公告。

3. 部分限售股上市流通

本公司發行股份及支付現金購買資產並募集配套資金暨關聯交易中向特定對象發行股份募集配套資金的限售股總數為705,349,794股，根據中國證券登記結算有限責任公司上海分公司於二零二五年八月二十二日出具的《證券變更登記證明》，本次發行股份募集配套資金的新增股份登記手續已辦理完畢，上市流通日期為二零二六年二月二十四日。

詳情請參見本公司日期為二零二六年二月六日的公告。

主要股東持股情況

就本公司董事所知悉，以下為並非本公司董事、行政總裁或高級管理人員，而於二零二六年六月三十日在本公司股份或相關股份(視乎情況而定)中擁有根據《證券及期貨條例》(「證券及期貨條例」)第XV部第2和第3分部的規定向本公司及香港聯交所披露其於本公司的權益或淡倉的人士，或其他於二零二六年六月三十日在本公司當時任何類別已發行股本中持有5%或以上權益的人士，或於二零二六年六月三十日為本公司的主要股東(定義見香港上市規則)。

股東名稱	股份類別	股份數目	約佔本公司 已發行股份 總數的百分比	約佔本公司 已發行A股份 總數的百分比	約佔本公司 已發行H股份 總數的百分比	身份
中國華電集團有限公司 (「中國華電」)	A股	5,213,062,481 (L)	44.89%	52.69%	–	實益擁有人
	H股	85,862,000 (L) ^{註1}	0.74%	–	5.00%	控制的法團的權益
山東發展投資控股集團 有限公司	A股	731,781,709 (L)	6.30%	7.40%	–	實益擁有人
Pacific Asset Management Co., Ltd. ^{註2}	H股	120,550,000 (L)	1.04%	–	7.02%	其他

(L) = 好倉

(S) = 淡倉

(P) = 可供借出的股份

註1：就本公司董事所知悉或獲知而了解，該85,862,000股H股是由中國華電全資附屬公司華電海外投資有限公司之全資附屬公司中國華電香港有限公司以香港中央結算(代理人)有限公司名義通過中央結算及交收系統直接持有。

註2：根據Pacific Asset Management Co., Ltd.於二零二四年十一月一日向香港聯交所存盤的法團大股東通知書，Pacific Asset Management Co., Ltd.作為管理人代表Pacific Anxin Agricultural Insurance Co., Ltd.、Pacific Health Insurance Co., Ltd.和組合保險資產管理產品投資該等股份。

除上述所披露者外，據董事所知，於二零二六年六月三十日，並無任何其他人士(非本公司董事、行政總裁或高級管理人員)在本公司股份或相關股份(視情況而定)中擁有根據證券及期貨條例第XV部第2和第3分部之規定向本公司及香港聯交所披露並記錄於根據證券及期貨條例第336條規定而備存的登記冊的權益或淡倉，或為本公司的主要股東(定義見香港上市規則)。

董事、行政總裁或高級管理人員的證券權益

於二零二六年六月三十日，本公司各董事、行政總裁或高級管理人員及彼等各自的聯繫人，概無在本公司及／或其任何相聯法團(定義見證券及期貨條例第XV部)的股份、相關股份及／或債權證(視情況而定)中擁有任何根據證券及期貨條例第XV部第7和第8分部的規定需知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉(包括根據證券及期貨條例該些章節的規定而被視為或當作這些本公司董事、行政總裁或高級管理人員擁有的權益或淡倉)，或根據證券及期貨條例第352條規定須記錄於本公司保存的登記冊的權益或淡倉，或根據本公司已採納之《上市公司董事進行證券交易的標準守則》(「**標準守則**」)須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉。

本期間，本公司已按標準守則相同的條款採納有關董事進行本公司證券交易的行為守則。經向所有董事仔細查詢後，本公司理解其所有董事已遵守標準守則所載的所需準則。

購入、出售或贖回上市證券

本期間，本公司及各附屬公司均沒有購入、出售或贖回任何其已發行證券(「**證券**」一詞的含義見香港上市規則附錄D2第1段)。

委託存款及逾期定期存款

於二零二六年六月三十日，本集團存放於財務機構或其他方的存款並沒有任何委託或信託存款或本集團在到期時未能收回的任何重大定期存款。

重大訴訟

截至二零二六年六月三十日止，本集團某些成員是某些日常業務或資產收購項目中產生的訴訟案件的當事人。本集團管理層相信，任何上述案件產生或可能產生的法律責任不會對本集團的財務狀況和經營業績產生重大負面影響。

審計委員會

本公司審計委員會已審閱按中國《企業會計準則》編製的本期間未經審計的合併財務報表。

集團員工薪酬政策

截至二零二六年六月三十日，本集團正式員工總人數為29,985人。本集團始終遵照國家有關規定，依據自身的經濟效益，決定各類員工的工資水平，堅持「績效識才，競爭擇優，酬顯其績」的人才理念，建立客觀公正、科學有效的薪酬分配機制和全員績效考核體系。

集團員工培訓計劃

本期間，圍繞本集團戰略，堅持需求導向，深化推進培訓體系建設，重點從公司法、能源法、併購重組、內控合規、關聯交易、常規能源發展趨勢、招標採購等方面系統設計年度培訓內容。加大力度推進全員培訓，為集團發展提供強有力的人才保障和智力支撐。

期後事項

截至本公告日期，本公司概無重大期後事項。

企業管治

本公司一貫重視公司治理，不斷推進管理創新，嚴格按照《中華人民共和國公司法》（「公司法」）、《中華人民共和國證券法》、上海上市規則、香港上市規則以及境內外證券監管機構的有關規定，完善本公司的治理結構，提升本公司的治理水平，努力實現本公司成長與股東利益的協調發展。

本公司的企業管治守則包括但不限於以下文件：

1. 公司章程；
2. 股東會及董事會議事規則（現為公司章程的一部分）；
3. 董事會戰略委員會、審計委員會、薪酬與考核委員會及提名委員會工作細則；
4. 董事會授權管理辦法；
5. 投資項目議事規則；
6. 獨立董事工作制度；
7. 總經理工作條例；
8. 董事會秘書工作制度；
9. 審計委員會年度報告工作規程；
10. 信息披露管理制度；
11. 內幕信息知情人登記管理制度；
12. 投資者關係管理制度；
13. 關連交易管理制度；
14. 募集資金管理辦法；
15. 董事買賣本公司證券守則；
16. 董事、高級管理人員離職管理制度；及
17. 員工買賣本公司證券守則。

本公司建立並完善了本公司及其附屬公司股東會和董事會規範運作制度。獨立董事、審計委員會積極履行定期報告編製的監督職責。非執行董事履行年度考察職責。本公司堅持透明、規範披露信息，對本公司及其附屬公司的董事和董事會秘書舉辦有關公司治理與規範運作的培訓，並按照風險管理與內部控制有關要求對本公司風險管理與內部控制情況進行定期評估。

二零二六年上半年，本集團遵守了香港上市規則有關環境、社會及管治的要求，持續對本集團在環境保護、社會責任及企業管治方面的績效指標進行了跟蹤梳理。

董事會恪守公司管治原則，以求達致穩健管理及為股東增值。該等原則重視透明度、問責性及獨立性。

董事會已檢討本公司採納的企業管治守則文件下的有關規定和本公司實務情況，認為本公司本期間的企業管治水平已達到香港上市規則附錄C1所載《企業管治守則》（「**管治守則**」）下全部守則條文的要求，無與該等條文偏離的地方。在若干方面，本公司採納的企業管治守則比管治守則的守則條文更為嚴格，主要包括：

- 本公司已經為董事制訂了《華電國際董事買賣本公司證券守則》，同時還為全體員工制訂了《華電國際員工買賣本公司證券守則》。這些規定並不比香港上市規則附錄C3所列載的標準守則寬鬆。
- 除了審計委員會、薪酬與考核委員會和提名委員會之外，本公司設立了戰略委員會，並制訂了《戰略委員會工作細則》。
- 於二零二六年上半年，本公司共召開三次董事會會議。
- 審計委員會共有六名成員，其中兩名為非執行董事，四名為獨立非執行董事。

承董事會命
華電國際電力股份有限公司
劉雷
董事長

中國•北京
二零二六年八月二十七日

於本公告日期，董事會組成如下：

劉雷(董事長、執行董事)、李泉城(副董事長、執行董事)、朱鵬(副董事長、非執行董事)、曹敏(非執行董事)、曾慶華(非執行董事)、林琳(非執行董事)、李國明(執行董事)、祝月光(執行董事)、王躍生(獨立非執行董事)、沈翎(獨立非執行董事)、黃克孟(獨立非執行董事)及蘇敏(獨立非執行董事)。

* 僅供識別

截至二零二六年六月三十日止業績公告 (財務摘要)

營業總收入：人民幣54,264,438千元

歸屬於母公司股東的淨利潤：人民幣3,104,884千元

歸屬於母公司股東之每股收益：人民幣0.25元

華電國際電力股份有限公司之董事局宣佈本公司及其附屬公司截至2026年6月30日止，按照中國企業會計準則編製之經審核綜合業績，連同2025年同期比較數字如下(如無特殊註明，本公司所載述之數據以人民幣計價，單位千元)。

合併資產負債表

2026年6月30日

(除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

項目	附註	2026年 6月30日	2025年 12月31日
流動資產：			
貨幣資金		6,001,819	6,982,918
應收票據		156,853	330,951
應收賬款	四、1	10,896,423	11,530,241
應收款項融資		246,281	281,149
預付款項		4,859,411	4,090,810
其他應收款		2,306,282	1,778,077
存貨		5,138,248	5,439,429
合同資產		8,161	8,288
一年內到期的非流動資產		96,539	96,552
其他流動資產		2,054,500	2,173,443
流動資產合計		31,764,517	32,711,858
非流動資產：			
債權投資		231,362	231,362
長期股權投資		50,693,603	50,122,529
其他權益工具投資		150,791	150,791
其他非流動金融資產		211,695	195,569
投資性房地產		77,320	70,601
固定資產		150,668,134	155,440,596
在建工程		15,007,443	13,419,557
使用權資產		926,706	170,998
無形資產		8,508,654	8,613,418
開發支出		42,765	36,290
商譽		373,940	373,940
長期待攤費用		696,682	651,887
遞延所得稅資產		1,027,240	1,228,654
其他非流動資產		891,036	812,718
非流動資產合計		229,507,371	231,518,910
資產總計		261,271,888	264,230,768

項目	附註	2026年 6月30日	2025年 12月31日
流動負債：			
短期借款		41,971,176	38,546,701
應付票據		5,904,132	3,603,207
應付賬款	四、2	8,930,240	10,721,999
預收款項		802	824
合同負債		481,336	2,492,012
應付職工薪酬		164,632	174,758
應交稅費		1,008,928	1,095,413
其他應付款		3,300,931	2,690,966
一年內到期的非流動負債		19,427,118	23,674,665
其他流動負債		4,957,856	3,519,784
流動負債合計		<u>86,147,151</u>	<u>86,520,329</u>
非流動負債：			
長期借款		42,780,278	45,133,038
應付債券		23,994,074	25,492,416
租賃負債		879,752	63,996
長期應付款		15,504	15,454
長期應付職工薪酬		60,643	64,727
預計負債		125,004	129,349
遞延收益		3,414,026	3,565,891
遞延所得稅負債		1,116,606	1,157,238
非流動負債合計		<u>72,385,887</u>	<u>75,622,109</u>
負債合計		<u>158,533,038</u>	<u>162,142,438</u>

項目	附註	2026年 6月30日	2025年 12月31日
股東權益：			
股本		11,611,774	11,611,774
其他權益工具		21,001,710	21,000,000
其中：優先股			
永續債		21,001,710	21,000,000
資本公積		18,587,726	18,502,922
其他綜合收益	四、3	155,476	104,311
專項儲備		399,907	167,365
盈餘公積		6,055,197	6,055,197
未分配利潤	四、4	12,948,088	11,720,633
歸屬於母公司股東權益合計		70,759,878	69,162,202
少數股東權益		31,978,972	32,926,128
股東權益合計		102,738,850	102,088,330
負債和股東權益總計		261,271,888	264,230,768

合併利潤表

2026年1-6月

(除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

項目	附註	2026年 1-6月	2025年 1-6月
一、營業總收入		54,264,438	59,952,634
其中：營業收入	四、5	54,264,438	59,952,634
二、營業總成本		50,967,609	56,801,525
其中：營業成本	四、5	47,916,088	53,524,725
税金及附加		784,640	806,119
銷售費用		1,839	1,626
管理費用		788,739	829,135
研發費用		7,596	5,375
財務費用	四、6	1,468,707	1,634,545
加：其他收益		247,894	241,639
投資收益(損失以「-」號填列)	四、7	1,264,722	2,481,424
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益		1,260,944	2,476,080
公允價值變動收益(損失以「-」號填列)			
信用減值損失(損失以「-」號填列)		1,119	-107
資產減值損失(損失以「-」號填列)		210	-13,570
資產處置收益(損失以「-」號填列)		40,495	10,853
三、營業利潤(虧損以「-」號填列)		4,851,269	5,871,348
加：營業外收入		505,160	97,490
減：營業外支出		59,692	24,998
四、利潤總額(虧損總額以「-」號填列)		5,296,737	5,943,840
減：所得稅費用	四、8	1,094,498	989,188
五、淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		4,202,239	4,954,652
(一)按經營持續性分類		4,202,239	4,954,652
1. 持續經營淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		4,202,239	4,954,652
2. 終止經營淨利潤(淨虧損以「-」號填列)			
(二)按所有權歸屬分類		4,202,239	4,954,652
1. 歸屬於母公司所有者的淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		3,104,884	3,903,877
2. 少數股東損益(淨虧損以「-」號填列)		1,097,355	1,050,775

項目	附註	2026年 1-6月	2025年 1-6月
六、其他綜合收益的稅後淨額		52,226	-102,111
歸屬母公司所有者的其他綜合收益的稅後淨額		51,165	-99,407
(一) 不能重分類進損益的其他綜合收益		50,476	-109,534
1. 權益法下不能轉損益的其他綜合收益		50,476	-111,002
2. 其他權益工具投資公允價值變動			1,468
(二) 將重分類進損益的其他綜合收益		689	10,127
1. 權益法下可轉損益的其他綜合收益		689	10,127
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		1,061	-2,704
七、綜合收益總額		4,254,465	4,852,541
歸屬於母公司股東的綜合收益總額		3,156,049	3,804,470
歸屬於少數股東的綜合收益總額		1,098,416	1,048,071
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元／股)		0.25	0.33
(二) 稀釋每股收益(元／股)		不適用	不適用

合併報告財務摘要

一、公司的基本情況

華電國際電力股份有限公司(以下簡稱「**本公司**」)於1994年6月28日在中國山東省濟南市設立。本公司於1999年6月在香港聯合交易所上市，於2005年2月在上海證券交易所上市。

本公司統一社會信用代碼：913700002671702282。截至2026年6月30日，本公司累計發行股本總數1,161,177.4184萬股。

註冊地址：山東省濟南市曆下區經十路14800號。

總部辦公地址：北京市西城區宣武門內大街2號。

本公司的母公司和最終控股公司為中國華電集團有限公司(以下簡稱「**中國華電**」)。

本公司及其子公司(以下簡稱「**本集團**」)主要從事發電、供熱、煤炭銷售及其他相關業務，電力業務相關的技術服務、資訊諮詢，所發的電力主要輸往各電廠所在地的電網公司。

二、財務報表的編製基礎

1. 編製基礎

本集團財務報表根據實際發生的交易和事項，按照財政部頒佈的《企業會計準則》及其應用指南、解釋及其他相關規定(以下合稱「**企業會計準則**」)，以及《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》、《香港公司條例》的披露相關規定編製。

2. 持續經營

本集團對自2026年6月30日起12個月的持續經營能力進行了評價，未發現對持續經營能力產生重大懷疑的事項和情況。本財務報表以持續經營為基礎列報。

三、重要會計政策及會計估計

具體會計政策和會計估計提示：本集團根據實際生產經營特點制定的具體會計政策和會計估計包括應收賬款預期信用損失準備、固定資產、無形資產的折舊和攤銷、使用壽命不確定的無形資產、遞延所得稅資產、長期資產減值、負債等。

1. 遵循企業會計準則的聲明

本財務報表符合企業會計準則的要求，真實、準確、完整地反映了本公司及本集團於2026年6月30日的財務狀況以及2026年1-6月的經營成果和現金流量等有關資訊。

2. 會計期間

本集團的會計期間為西曆1月1日至12月31日。本財務報表會計期間為2026年1月1日至2026年6月30日止。

3. 營業週期

本集團營業週期為12個月。

4. 記賬本位幣

本公司以人民幣為記賬本位幣。

5. 同一控制下和非同一控制下企業合併的會計處理方法

(1) 同一控制下的企業合併

參與合併的企業在合併前後均受同一方或相同的多方最終控制且該控制並非暫時性的，為同一控制下的企業合併。

本集團作為合併方，在同一控制下企業合併中取得的資產和負債，在合併日按被合併方在最終控制方合併報表中的賬面價值計量。取得的淨資產賬面價值與支付的合併對價賬面價值的差額，調整資本公積；資本公積不足沖減的，調整留存收益。

(2) 非同一控制下的企業合併

參與合併的各方在合併前後不受同一方或相同的多方最終控制的，為非同一控制下的企業合併。

本集團作為購買方，在非同一控制下企業合併中取得的被購買方可辨認資產、負債及或有負債在收購日以公允價值計量。合併成本大於合併中取得的被購買方可辨認淨資產公允價值份額的差額，確認為商譽；合併成本小於合併中取得的被購買方可辨認淨資產公允價值份額的，首先對合併中取得的各項可辨認資產、負債及或有負債的公允價值、以及合併成本進行覆核，經覆核後，合併成本仍小於合併中取得的被購買方可辨認淨資產公允價值份額的，將其差額計入合併當期營業外收入。

6. 控制的判斷標準及合併財務報表的編製方法

本集團合併財務報表的合併範圍以控制為基礎予以確定，包括本公司及本公司控制的所有子公司。本集團判斷控制的標準為，本集團擁有對被投資方的權力，通過參與被投資方的相關活動而享有可變回報，並且有能力運用對被投資方的權力影響其回報金額。

本公司與子公司及子公司相互之間發生的內部交易對合併財務報表的影響於合併時抵消。子公司的所有者權益中不屬於母公司的份額以及當期淨損益、其他綜合收益及綜合收益總額中屬於少數股東權益的份額，分別在合併財務報表「少數股東權益、少數股東損益、歸屬於少數股東的其他綜合收益及歸屬於少數股東的綜合收益總額」項目列示。

對於同一控制下企業合併取得的子公司，其經營成果和現金流量自合併當期期初納入合併財務報表。編製比較合併財務報表時，對上期財務報表的相關項目進行調整，視同合併後形成的報告主體自最終控制方開始控制時點起一直存在。

對於非同一控制下企業合併取得子公司，經營成果和現金流量自本集團取得控制權之日起納入合併財務報表。在編製合併財務報表時，以購買日確定的各項可辨認資產、負債及或有負債的公允價值為基礎對子公司的財務報表進行調整。

7. 重要會計政策和會計估計變更

(1) 重要會計政策變更

2025年12月，財政部印發《企業會計準則解釋第19號》(財會〔2025〕32號)，對「關於非同一控制下企業合併中補償性資產的會計處理」、「關於處置原透過同一控制下企業合併取得子公司時相關資本公積的會計處理」、「關於採用電子支付系統結算的金融負債的終止確認」、「關於金融資產合同現金流量特徵的評估及相關披露」、「關於指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益工具的披露」五方面內容進一步規範及明確，自2026年1月1日起施行。

2026年6月，財政部印發《企業會計準則解釋第20號》(財會〔2026〕7號)，對「關於金融資產合同現金流量特徵的評估」、「關於貨幣缺乏可兌換性時的會計處理及相關披露」兩項內容進一步規範及明確，自2026年1月1日起施行。

上述會計政策變更未對本集團的財務狀況和經營成果產生重大影響。

(2) 重要會計估計變更

本集團本財務報表會計期間內無重要會計估計變更。

四、合併財務報表主要項目註釋

下列所披露的財務報表數據，除特別註明之外，「期初」係指2026年1月1日，「期末」係指2026年6月30日，「本期」係指2026年1月1日至6月30日，「上期」係指2025年1月1日至6月30日，貨幣單位為人民幣千元。

1. 應收賬款

(1) 應收賬款按賬齡列示

賬齡	期末 賬面餘額	期初 賬面餘額
1年以內(含1年)	10,377,005	11,056,898
1-2年(含2年)	247,125	233,603
2-3年(含3年)	117,047	105,798
3年以上	524,661	504,476
小計	11,265,838	11,900,775
減：壞賬準備	369,415	370,534
合計	10,896,423	11,530,241

(2) 應收賬款按壞賬計提方法分類列示

類別	賬面餘額		期末餘額 壞賬準備		賬面價值	賬面餘額		期初餘額 壞賬準備		賬面價值
	金額	比例 (%)	金額	計提比例 (%)		金額	比例 (%)	金額	計提比例 (%)	
按單項計提壞賬準備	11,265,838	100.00	369,415	3.28	10,896,423	11,900,775	100.00	370,534	3.11	11,530,241
其中：單項金額重大並單獨計 提壞賬準備的應收賬款	10,707,232	95.04	295,785	2.76	10,411,447	11,345,142	95.33	295,785	2.61	11,049,357
單項金額不重大但單獨計提壞 賬準備的應收賬款	558,606	4.96	73,630	13.18	484,976	555,633	4.67	74,749	13.45	480,884
合計	11,265,838	100.00	369,415	-	10,896,423	11,900,775	100.00	370,534	-	11,530,241

(3) 應收賬款本期計提、收回或轉回的壞賬準備情況

類別	期初餘額	本期變動金額			其他	期末餘額
		計提	收回或轉回	轉銷或核銷		
按單項計提壞賬準備的款項	370,534		1,119			369,415
合計	370,534		1,119			369,415

(4) 按欠款方歸集的期末餘額前五名的應收賬款情況

單位名稱	應收賬款 期末餘額	合同資產 期末餘額	應收賬款和 合同資產	佔應收賬款和 合同資產	應收賬款和 合同資產
			期末餘額	期末餘額 合計數的比例 (%)	壞賬準備 期末餘額
國網山東省電力公司	2,387,026		2,387,026	21.17	
國網江蘇省電力有限公司	1,640,403		1,640,403	14.55	
廣東電網有限責任公司	1,051,198		1,051,198	9.32	
國網湖北省電力有限公司	641,076		641,076	5.69	
國網安徽省電力有限公司	527,756		527,756	4.68	
合計	6,247,459		6,247,459	55.41	

(5) 應收賬款按款項性質分析如下

類別	期末餘額	期初餘額
1、應收售電款	9,080,014	10,305,651
2、應收售熱款	1,711,056	1,137,522
3、應收售煤款	271,713	232,792
4、應收設備款	203,055	224,810
小計	11,265,838	11,900,775
減：壞賬準備	369,415	370,534
合計	10,896,423	11,530,241

2. 應付賬款

(1) 應付賬款列示

項目	期末餘額	期初餘額
應付燃料款	3,406,834	3,549,349
應付工程、設備及材料款	4,546,356	5,943,715
應付修理費	270,293	355,275
其他	706,757	873,660
合計	8,930,240	10,721,999

註：本期末，本集團單項金額重大且賬齡超過一年的應付賬款，主要是尚未到結算期的應付工程、設備及材料款。

3. 其他綜合收益

項目	期初餘額	本期所得稅 前發生額	減：前期計入 其他綜合收益 當期轉入損益	本期發生額		稅後歸屬於 母公司	稅後歸屬於 少數股東	期末餘額
				減：前期計入 其他綜合收益 當期轉入 留存收益	減：所得稅 費用			
一、不能重分類進損益的其他綜合收益	28,700	51,537				50,476	1,061	79,176
其中：1. 權益法下不能轉損益的 其他綜合收益	-20,625	51,537				50,476	1,061	29,851
2. 其他權益工具投資公允 價值變動	49,325							49,325
二、將重分類進損益的其他綜合收益	75,611	689				689		76,300
其中：權益法下可轉損益的其他 綜合收益	75,611	689				689		76,300
其他綜合收益合計	<u>104,311</u>	<u>52,226</u>				<u>51,165</u>	<u>1,061</u>	<u>155,476</u>

4. 未分配利潤

項目	本期金額	上期度金額
上期期末餘額	<u>11,720,633</u>	<u>8,156,429</u>
加：《企業會計準則》新規定追溯調整		
本期期初餘額	<u>11,720,633</u>	<u>8,156,429</u>
加：本期歸屬於母公司所有者的淨利潤	3,104,884	6,070,315
減：提取法定盈餘公積		500,640
應付普通股股利	1,625,648	2,462,895
其他權益工具利息	251,788	560,282
其他	<u>-7</u>	<u>-1,017,706</u>
本期期末餘額	<u>12,948,088</u>	<u>11,720,633</u>

註1：根據2026年5月28日股東會審議通過的《關於本公司2025年度利潤分配方案的議案》，本公司向普通股股東派發現金股息每股人民幣0.14元，共計人民幣1,625,648千元。（上期度：現金股息每股0.22元，共計人民幣2,462,895千元）。

註2：本期計入未分配利潤的其他權益工具利息為發行的永續債券利息。

5. 營業收入、營業成本

(1) 營業收入和營業成本情況

項目	本期發生額		上期發生額	
	收入	成本	收入	成本
主營業務	53,976,789	47,632,873	59,592,744	53,237,188
其他業務	<u>287,649</u>	<u>283,215</u>	<u>359,890</u>	<u>287,537</u>
合計	<u>54,264,438</u>	<u>47,916,088</u>	<u>59,952,634</u>	<u>53,524,725</u>

(2) 主營業務成本按性質分類

項目	本期發生額	上期發生額
燃料成本	33,211,797	37,951,573
折舊及攤銷	6,393,401	6,652,761
職工薪酬	4,810,144	4,637,609
維護、保養及檢查費用	1,559,009	2,362,446
其他生產費用	1,658,522	1,632,799
合計	47,632,873	53,237,188

6. 財務費用

項目	本期發生額	上期發生額
貸款及應付款項的利息支出	1,518,983	1,680,258
未確認融資費用攤銷等	13,641	3,930
資本化的利息支出	-70,320	-50,795
減：存款及應收款項的利息收入	4,511	21,732
匯兌損益	-4,620	5,915
其他財務費用	15,534	16,969
合計	1,468,707	1,634,545

7. 投資收益

項目	本期發生額	上期發生額
權益法核算的長期股權投資收益	1,260,944	2,476,080
處置長期股權投資產生的投資收益	-1,361	
其他權益工具投資持有期間的投資收益		3,000
委託貸款	7,378	7,378
其他	-2,239	-5,034
合計	1,264,722	2,481,424

8. 所得稅費用

(1) 所得稅費用

項目	本期發生額	上期發生額
當年所得稅費用	933,716	722,598
遞延所得稅費用	<u>160,782</u>	<u>266,590</u>
合計	<u>1,094,498</u>	<u>989,188</u>

(2) 會計利潤與所得稅費用調整過程

項目	本期發生額
本期合併利潤總額	5,296,737
按法定／適用稅率計算的所得稅費用	1,324,184
子公司適用不同稅率的影響	-8,443
調整以前期間所得稅的影響	52,169
非應稅收入的影響	
不可抵扣的成本、費用和損失的影響	35,615
使用前期未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損的影響	-137,487
本期未確認遞延所得稅資產的可抵扣暫時性差異或可抵扣虧損的影響	146,557
對聯營公司的投資收益和損失的影響	-315,236
採購專用設備抵免所得稅額	-2,861
所得稅費用	1,094,498

五、或有事項

本集團下屬子公司有作為被告的若干訴訟。截至本財務報告批准日，若干訴訟正在進一步審理過程中，法律訴訟結果尚無法確定，本集團管理層依據已取得的證據上述事項不會對本集團的財務狀況和經營業績產生重大負面影響。

除上述訴訟外，本集團無其他或有負債。

六、資產負債表日後事項

1. 利潤分配情況

項目	金額
擬分配的利潤或股利	1,045,060

註：經本公司第十一屆董事會第三次會議審議通過的2026年中期現金分紅預案，公司董事會建議以2026年6月30日總股本11,611,774千股為基數，按每股0.09元(含稅)分派股息，合共人民幣1,045,060千元。該決議尚待股東會審議通過。

2. 其他資產負債表日後事項說明

除上述資產負債表日後已披露事項外，本集團並無其他重大資產負債表日後事項。

七、其他重要事項

1. 分部資訊

(1) 報告分部的確定依據與會計政策

本集團主要經營活動為在中國境內從事發電、供熱、煤炭銷售及其他相關業務，根據本集團的內部組織結構、管理要求及內部報告制度，本集團的經營業務確定僅有一個從事中國境內發電業務的經營分部和報告分部。因此，本集團無需披露額外分部報告資訊。

(2) 本集團對主要客戶的營業收入情況及對其的依賴程度

客戶名稱	營業收入	佔營業收入 總額的比例
國網山東省電力公司	12,273,036	22.62%
國網江蘇省電力有限公司	7,563,202	13.94%
廣東電網有限責任公司	4,600,903	8.48%
國網湖北省電力有限公司	3,610,729	6.65%
國網四川省電力公司	3,062,676	5.64%
合計	31,110,546	57.33%

(3) 按產品或業務劃分的對外主營業務收入

產品名稱	本期	上期
發電	46,511,048	52,064,493
供熱	7,040,035	7,071,016
售煤及其他	425,706	457,235
合計	53,976,789	59,592,744

2. 其他對投資者決策有影響的重要交易和事項

無其他對投資者決策有影響的重要交易和事項。

財務報表補充資料

1. 淨資產收益率及每股收益

報告期利潤	加權平均 淨資產收益率 (%)	每股收益(元／股)	
		基本每股 收益	稀釋每股 收益
歸屬於母公司普通股股東的淨利潤	5.76	0.25	不適用
扣除非經常性損益後歸屬於母公司普通股 股東的淨利潤	5.72	0.24	不適用