

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)

截至二零二五年十二月三十一日止財政年度之業績公告

華電國際電力股份有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)欣然公布本公司及其附屬公司(「本集團」)截至二零二五年十二月三十一日止財政年度的綜合業績，該綜合業績摘錄自按中國《企業會計準則》編製並已經審計的本集團合併財務報表。

財務及業務摘要

- 二零二五年，本集團完成發電量為262.27百萬兆瓦時，較追溯調整後的上年同期數據下降約7.15%；完成上網電量246.45百萬兆瓦時，較追溯調整後的上年同期數據下降約7.09%；
- 二零二五年，本集團實現營業收入約為人民幣1,260.13億元，較追溯調整後的上年同期數據下降10.95%；
- 二零二五年，本集團實現歸屬於母公司股東的淨利潤約為人民幣60.70億元，較追溯調整後的上年同期數據增長1.39%；
- 二零二五年，本集團實現基本每股收益約為人民幣0.49元。董事會建議派發截至二零二五年十二月三十一日止財務年度的全年現金股息每股人民幣0.23元(含稅)，包含二零二五年中期已完成派發股息每股人民幣0.09元(含稅)。本次建議派發末期股息每股人民幣0.14元(含稅)，以總股本11,611,774,184股為基數，總額合計約人民幣1,625,648千元(含稅)。該派發末期股息的建議有待於即將舉行的二零二五年年度股東會上經由股東批准。

利潤分配

根據第十屆董事會第二十五次會議上通過的決議，董事會建議派發截至二零二五年六月三十日止六個月的中期現金股息，每股人民幣0.09元(含稅)，以總股本11,611,774,184股為基數，總額合計約人民幣1,045,059.68千元(含稅)。中期現金股息已於本公司二零二五年九月二十五日召開的第二次臨時股東大會審議通過後完成分派。

根據第十屆董事會三十次會議上通過的決議，董事會建議派發截至二零二五年十二月三十一日止財政年度的全年現金股息，每股人民幣0.23元(含稅)，包含二零二五年中期已完成派發股息每股人民幣0.09元(含稅)。本次建議派發末期股息每股人民幣0.14元(含稅)，以總股本11,611,774,184股為基數，總額合計約人民幣1,625,648千元(含稅)。建議派發末期股息有待於即將舉行的本公司二零二五年年度股東會(「年度股東會」)上經由股東批准。本公司年度股東會之通函(當中載有開會時間、暫停辦理股東登記期間及辦理股份過戶登記手續之詳情)將適時刊登及寄發予本公司股東。

如上述利潤分配預案經即將舉行的年度股東會審議通過，本公司預期該末期現金股息將於二零二六年八月三十一日或之前派付。

本集團主要現有資產

本集團是中國最大型的綜合性能源公司之一，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。截至本報告期末，本集團在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。

截至報告期末，本集團已投入運行的控股發電企業共計55家，控股裝機容量為77,924.288兆瓦，主要包括燃煤發電控股裝機54,380兆瓦，燃氣發電控股裝機21,072.708兆瓦，水力發電控股裝機2,459兆瓦，自用光伏發電控股裝機12.58兆瓦。

截至報告期末，本集團已投入運行的主要發電資產詳細情況如下：

(1) 控股火電發電機組詳細情況如下：

類型	公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
	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
火電	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4)	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
	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

類型	公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
	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 350兆瓦 + 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、3)	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
火電				
	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

類型	公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
	20 河北華電石家莊熱電有限公司 (「石家莊熱電」) ^(註3、4)	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
火電	24 華電渠東發電有限公司 (「渠東公司」)	660	20.79%	2 x 330兆瓦
	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

類型	公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
	29 廣東華電坪石發電有限公司 (「坪石公司」)	600	100%	2 x 300兆瓦
	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
火電	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	100%	2 x 535兆瓦
	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

類型	公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
	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
	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
火電	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6)	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

類型	公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
	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
火電	50 華電江蘇能源有限公司(「江蘇公 司」)(注2、3、4、5)	13,747.818	80%	4 x 1000兆瓦 + 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

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
	華電湖北發電有限公司黃石熱電廠 (「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
燃煤 發電	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」)	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」)	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
燃氣 發電	江蘇華電戚墅堰發電有限公司 (「戚墅堰公司」)	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	19.38%	2 x 180兆瓦
	江蘇華電揚州發電有限公司 (「揚州公司」)	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

類型	公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	江蘇公司 持股比例	機組構成
	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
燃氣 發電	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

註3：奉節發電廠0.9兆瓦發電機組、湖北公司控股的襄陽熱電0.9兆瓦發電機組、鹿華公司1.0兆瓦發電機組、石家莊熱電3.0兆瓦發電機組、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、江蘇公司控股的江蘇華電能源銷售有限公司1.28兆瓦發電機組均為自用光伏發電機組。

註4：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；江蘇公司控股的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；江蘇公司控股的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。

註5：江蘇公司持股41.5%的戚墅堰公司機組構成中，兩台200兆瓦燃氣發電機組為其持股51%的江蘇華電戚墅堰熱電有限公司所有。

註6：江東公司為本集團發行公募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。專項計劃通過實繳出資、增資以及股東借款等方式向SPV注資，SPV利用該筆資金收購江東公司100%股權。江東公司反向吸收合併SPV，最終實現資產支持專項計劃直接持有江東公司股權。

(2) 控股水力發電機組詳細情況如下：

類型	公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
水電	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
	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
水電	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自用光伏發電機組。

業務回顧

(1) 發電生產

截至報告期末，本集團控股發電裝機容量為77,924.288兆瓦。經進一步核算，二零二五年本集團完成發電量262.27百萬兆瓦時，較追溯調整後的上年同期數據下降約7.15%；完成上網電量246.45百萬兆瓦時，較追溯調整後的上年同期數據下降約7.09%。本集團發電機組的平均利用小時為3,427小時，較上年同期下降378小時；其中燃煤發電機組的利用小時為3,874小時，較上年同期下降294小時；燃氣發電機組的利用小時為2,128小時，較上年同期下降24小時；水力發電機組的利用小時為4,071小時，較上年同期上漲707小時。供電煤耗累計完成283.05克／千瓦時。

(2) 營業收入

二零二五年本集團實現營業收入約為人民幣1,260.13億元，較追溯調整後的上年同期數據減少10.95%；其中售電收入約為人民幣1,118.07億元，較追溯調整後的上年同期數據減少9.78%；售熱收入約為人民幣124.58億元，較追溯調整後的上年同期數據增加2.72%。

(3) 利潤

二零二五年本集團完成利潤總額約為人民幣106.48億元，較追溯調整後的上年同期數據增加9.03%，主要原因是煤價下降、電價下降及發電量減少等綜合影響；歸屬於母公司股東的淨利潤約為人民幣60.70億元，較追溯調整後的上年同期數據增加1.39%；基本每股收益約為人民幣0.49元，較追溯調整後的上年同期數據增加6.52%。

(4) 新增機組的裝機容量

於報告期內，本集團新增發電機組詳情如下：

公司名稱	裝機類型	容量 (兆瓦)
江蘇句容公司	煤電機組	2,000
華電句容公司	煤電機組	2,000
上海望亭公司	煤電機組	1,630
	燃氣機組	989.2
儀化公司	煤電機組	100
貴港公司	煤電機組	1,260
龍口公司	煤電機組	660
惠州公司	燃氣機組	1,070
戚墅堰公司	燃氣機組	2,130
江蘇望亭公司	燃氣機組	780
吳江公司	燃氣機組	360
揚州公司	燃氣機組	950
	煤電機組	660
昆山公司	燃氣機組	852
儀征公司	燃氣機組	660
金湖公司	燃氣機組	80
通州公司	燃氣機組	440
中燃能源	燃氣機組	115.338
大學城公司	燃氣機組	185.74
廣州公司	燃氣機組	1,338.6
江門公司	燃氣機組	230
清遠能源	燃氣機組	75
上海公司	燃氣機組	26.4
閔行公司	燃氣機組	188.86
合計	/	<u><u>18,781.138</u></u>

(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)
華電(重慶)燃機發電有限公司(「重慶發電公司」) (註2)	燃氣機組	2 x 550.12
江蘇華電望亭能源發展有限公司(「望亭能源」)	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
合計	/	10,818.24

註1：本公司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投產節奏。

註2：本公司持股100%的重慶發電公司的一台550.12兆瓦燃氣發電機組，已於近期投入商業運營。

(6) 關停機組

截至報告期末，本集團關停機組詳情如下：

公司名稱	機組類型	容量 (兆瓦)
章丘公司	煤電機組	2 x 145
龍口公司	煤電機組	4 x 220
合計	/	<u><u>1,170</u></u>

業務展望

(1) 行業競爭格局和發展趨勢

二零二六年中央經濟工作會議指出，二零二五年，經濟頂壓前行、向新向優發展，「十四五」圓滿收官，第二個百年奮鬥目標實現良好開局。二零二六年，面臨外部環境變化影響加深、國內供強需弱矛盾突出等挑戰，但經濟長期向好的支撐條件和基本趨勢未變。堅持穩中求進、提質增效，著力推動高質量發展。實施更加積極有為的宏觀政策，增強政策前瞻性針對性協同性，持續擴大內需、優化供給，推動經濟實現質的有效提升和量的合理增長，確保「十五五」良好開局。

根據中國電力企業聯合會對於2026年度全國電力供需形勢的分析預測，全社會用電量預計10.9到11萬億千瓦時，同比增長5%到6%；全年統調最高用電負荷15.7到16.3億千瓦。預計全年新增發電裝機超4億千瓦，年底發電裝機容量達43億千瓦左右，煤電裝機比重降至31%。電力供需總體平衡，但局地高峰時段存在偏緊情況，通過跨省跨區電力余缺互濟基本可消除。迎峰度夏期間，西南、華中、華東等區域部分省份電力供需偏緊；迎峰度冬期間，各地電力供需基本平衡。若遇大範圍極端天氣或一次能源供應緊張，局部地區部分時段可能偏緊，但通過供需兩側協同發力，可保障電力平穩有序供應。

(2) 本集團發展戰略

本集團將深刻把握中央企業肩負的職責使命，準確把握能源結構轉型的趨勢變化，科學把握電力市場面臨的機遇挑戰，全面把握上市公司治理的監管要求，堅持穩中求進、提質增效，聚力能源強國建設，以高質量發展為主題，以提升「五個價值」為導向，以深化改革為動力，持續增強核心功能、提升核心競爭力，服務構建新型能源體系和新型電力系統，加快打造強而大的一流能源上市公司。

(3) 本集團二零二六年經營計劃

二零二六本公司預計完成發電量約240百萬兆瓦時左右。根據各項目的實際進展情況，本公司計劃二零二六年將投入約人民幣190億元左右，用於電源項目建設，環保和節能技術改造及參股投資等。

二零二六年，本集團將重點抓好以下四方面的工作：

夯實安全環保基礎，提升能源保障能力。充分認識肩負的職責使命，全面增強保供能力，確保國家重大活動、重要節日及迎峰度冬(夏)期間能源安全穩定供應，統籌做好電煤、天然氣應急儲備和經濟調配。在安全環保方面，全面落實安全生產「治本攻堅」行動，加強責任落實，推進AI技術在安全管理領域的應用，提升數智化水平。協同推進減污降碳，深入開展節能降碳專項行動。

推進轉型升級，提升發展質量。重點圍繞火電、抽蓄、戰新產業和投資管理四大領域展開工作。在火電領域，堅持「先立後破」原則，統籌優質項目落地、老小機組「上大壓小」和在建工程跟蹤督導，和在建工程督導，全面推動煤電高質量發展；綜合考慮氣源供應、電價政策等因素，穩妥適度發展氣電項目。抽蓄項目方面，堅持統籌時序、梯次開發，做好在建項目的工程建設跟蹤督導，穩步推進儲備項目的前期工作、投資決策與開工建設。在戰新產業方面，利用

退役煤電機組場地佈局新型儲能、儲熱項目，拓展零碳園區、算電協同、虛擬電廠和綜合智慧能源等新業態。全面提高投資質效，加強投資計劃和資本金管理，落實「先算再投」要求，嚴格履行審批程序，嚴控投資風險。

深化提質增效，提升公司效益。在資產監管方面，強調加強風險監測預警，聚焦資本運作與債務管理，優化資產結構，鞏固降槓桿成果。其次，在融資質效提升上，主張拓展多元化融資渠道，優化債務結構，增加直接融資佔比以降低成本；同時利用政策窗口期置換高息負債，積極爭取國家專項債等政策資金支持。強調加強碳資產管理，通過三方聯動機制合理安排交易配額，確保公司整體效益最優。

加強市值管理，提升品牌價值。資本運作方面，積極提升運作水平，助力資產結構優化與裝機規模增長；協調債券資金用於項目注資，做好公募REITs與類REITs項目的存續期管理。市值管理方面，樹立科學理念，豐富管理工具箱；結合監管與行業特點，制定穩定可持續的利潤分配方案；健全信息披露機制，加強輿情研判與投資者互動，維護品牌形象。規範運作方面，全面落实《上市公司治理準則》，及時修訂《公司章程》及議事規則；強化關聯交易全過程監管，超前防範各類風險，保障公司合規穩健發展。

(4) 可能面對的風險及對策

1. 電力市場風險

當前，全國新能源裝機與電量增速持續增長，擠佔火電發展空間，電力供應能力增長高於用電需求，供需整體寬鬆且部分地區新能源消納壓力突出。新能源全面入市讓中長期市場供給量大幅提升，其低邊際成本對市場價格形成衝擊，疊加現貨市場全面鋪開，市場競爭愈發激烈，不確定性增加，火電企業總體收益受到影響，面臨較大的保量穩價壓力。

為應對該類風險，本集團緊跟行業政策與市場供需變化，優化投資區域和電源組合，加快煤電機組技術升級與轉型發展，及時調整定價和交易策略。充分利用電力輔助服務、容量補償等完善機制，提升市場化經營與風險防範能力，打造低成本、高效率的市場競爭優勢。

2. 燃料市場風險

宏觀經濟復甦推高全社會用電量，迎峰度冬夏及極端天氣時段火電保供壓力加劇，煤炭需求季節性回升，市場供需寬鬆格局或將面臨階段性調整。中東美以伊衝突若升級，有推高燃料成本的風險。

本集團強化成本控制與燃料保供控價能力，拓寬進煤渠道，優化採購策略，發揮燃料長期協議的壓艙石作用，提升履約質量，階梯採購低價現貨煤；強化庫存管理，落實淡儲旺耗策略控制煤炭採購成本。

3. 環保風險

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，基層企業環保費用支出面臨增加壓力。中央生態環境保護督察常態化推進，環保合規監管要求更高。全國碳市場配額發放持續收緊，在配額結轉政策的影響下，碳市場價格易出現波動，企業碳排放履約成本面臨上升風險，碳排放總量管控的要求也進一步提高，低碳化技術應用需求增加帶來技術改造費用上升壓力。

本集團嚴格落實中央生態環保要求，強化新建項目環水保「三同時」過程監督；加快節能減排改造，協同推進減污降碳，有序實施煤電機組「三改聯動」，科學選取先進適用的環保技術方案；紮實開展環保風險排查治理，夯實安全環保基礎，守牢生態環境底線。密切關注碳市場政策，統籌碳排放權交易與碳資產管理，合理安排交易配額，嚴控碳排放履約成本，推動碳資產保值增值。

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，二零二五年，全年國內生產總值(GDP)為人民幣1,401,879億元，比上年增長5.0%。根據國家能源局發佈數據顯示，二零二五年，全社會用電量累計103,682億千瓦時，同比增長5.0%。從分產業用電看，第一產業用電量1,494億千瓦時，同比增長9.9%；第二產業用電量66,366億千瓦時，同比增長3.7%；第三產業用電量19,942億千瓦時，同比增長8.2%；城鄉居民生活用電量15,880億千瓦時，同比增長6.3%。

(2) 營業收入

二零二五年，本集團實現營業收入約為人民幣1,260.13億元，較追溯調整後的上年同期數據下降10.95%，主要原因是發電量減少、電價下降及煤炭貿易業務模式優化等影響。

(3) 營業成本

二零二五年，本集團營業成本約為人民幣1,116.02億元，較追溯調整後的上年同期數據下降13.97%，具體情況如下：

二零二五年，本集團燃料成本約為人民幣792.05億元，較追溯調整後的上年同期數據下降15.92%，主要原因是煤價下降的影響。

二零二五年，本集團折舊及攤銷費用約為人民幣131.42億元，較追溯調整後的上年同期數據下降0.44%，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。

二零二五年，本集團職工薪酬約為人民幣112.50億元，較追溯調整後的上年同期數據增加6.06%，主要原因是職工薪酬與經營業績聯動增加的影響。

二零二五年，本集團維護、保養及檢查費用約為人民幣43.06億元，較追溯調整後的上年同期數據下降0.90%，主要原因是煤炭企業委託運營費用支出減少的影響。

二零二五年，本集團其他生產費用約為人民幣28.96億元，較追溯調整後的上年同期數據下降7.29%，主要原因是水資源費改稅的影響。

(4) 税金及附加

二零二五年，本集團税金及附加約為人民幣18.12億元，較追溯調整後的上年同期數據增加19.27%，主要原因是環保稅增加及水資源費改稅的影響。

(5) 財務費用

二零二五年，本集團財務費用約為人民幣31.62億元，較追溯調整後的上年同期數據下降16.37%，主要原因是加大資金運作以及融資成本降低的影響。

(6) 投資收益

二零二五年，本集團投資收益約為人民幣31.53億元，較追溯調整後的上年同期數據下降12.91%，主要原因是上年處置子公司股權的影響。

(7) 所得稅費用

二零二五年，本集團所得稅費用約為人民幣24.31億元，較追溯調整後的上年同期數據增加7.77%，主要原因是經營業績改善的影響。

(8) 資產質押與抵押

於二零二五年十二月三十一日，本公司的附屬公司為取得借款約人民幣83.28億元(二零二四年為人民幣86.06億元)，將其電費、熱費收費權質押。

於二零二五年十二月三十一日，本公司的部分附屬公司為取得借款約人民幣15.59億元(二零二四年為人民幣17.93億元)，將其發電機組及相關設備抵押。

(9) 債務

於二零二五年十二月三十一日，本集團總借款金額約為人民幣1,016.35億元，其中歐元借款約為5.56百萬歐元。負債佔資產比率(即本集團於二零二五年十二月三十一日的總負債除以總資產)約為61.36%。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565.02億元，一年後到期的長期借款約為人民幣451.33億元。本集團的應付超短期融資券年末餘額約為人民幣30.06億元。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311.24億元。本集團的租賃負債年末餘額約為人民幣1.41億元。

(10) 或有負債

截至二零二五年十二月三十一日，本集團不存在重大或有負債。

(11) 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。於二零二五年十二月三十一日，本集團的預計負債餘額約為人民幣1.29億元。

(12) 現金使用分析

二零二五年，本集團來自經營活動的現金流入淨額約為人民幣272.21億元，二零二四年來自經營活動的現金流入淨額約為人民幣194.57億元，變動的主要原因是本集團燃料成本支出減少的影響。用於投資活動的現金流出淨額約為人民幣142.62億元，二零二四年用於投資活動的現金流出淨額約為人民幣103.35億元，變動的主要原因是基建工程投資支出增加的影響。來自融資活動的現金流出淨額約為人民幣127.93億元，二零二四年來自融資活動的現金流出淨額約人民幣88.64億元，變動的主要原因是歸還債務及支付併購對價款的影響。

(13) 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。

重大事項

1. 變更執行董事、董事長、副董事長、獨立非執行董事、非執行董事辭任及選舉職工董事

本公司於二零二五年一月十四日召開二零二五年第一次臨時股東大會，選舉劉雷先生為本公司第十屆董事會執行董事，任期自臨時股東大會結束時起至第十屆董事會任期屆滿時止。

於二零二五年一月十四日，於本公司第十屆董事會第十七次會議上，劉雷先生獲選舉為本公司董事長，同時擔任本公司戰略委員會(「**戰略委員會**」)主任委員。

於二零二五年七月十七日，於本公司第十屆董事會第二十三次會議上，李泉城先生獲提名為本公司董事會執行董事候選人並於二零二五年九月二十五日本公司二零二五年第二次臨時股東大會上獲選為執行董事，任期自臨時股東大會結束時起至第十屆董事會任期屆滿時止。

於二零二五年九月二十五日，於本公司第十屆董事會第二十七次會議上，李泉城先生獲選舉為本公司副董事長，同時擔任本公司提名委員會(「**提名委員會**」)委員。

於二零二五年七月十七日，由於個人工作調動原因，陳斌先生辭任本公司第十屆董事會副董事長、執行董事、董事會戰略委員會委員職務。該辭任自二零二五年第二次臨時股東大會選舉產生新的董事之日(即二零二五年九月二十五日)生效。

於二零二五年九月五日，於本公司第十屆董事會第二十六次會議上，黃克孟先生獲提名為本公司董事會獨立非執行董事候選人並於二零二五年九月二十五日本公司二零二五年第二次臨時股東大會上獲選為獨立非執行董事，任期自臨時股東大會結束時起至第十屆董事會任期屆滿時止。

於二零二五年九月二十五日，於本公司第十屆董事會第二十七次會議上，黃克孟先生獲委任為本公司董事會審計委員會(「**審計委員會**」)、提名委員會及薪酬與考核委員會(「**薪酬與考核委員會**」)委員。

於二零二五年九月五日，由於個人工作原因，李興春先生辭任本公司第十屆董事會獨立非執行董事、董事會審計委員會、提名委員會及薪酬與考核委員會委員職務。自二零二五年第二次臨時股東大會選舉產生新的董事之日(即二零二五年九月二十五日)生效。

於二零二五年九月二十八日，由於個人工作原因，趙偉先生辭任本公司第十屆董事會非執行董事、董事會戰略委員會委員職務。自二零二五年九月二十八日生效。

於二零二五年十一月十八日，依據修訂後的本公司《公司章程》，本公司董事會由十二名董事組成，設職工董事一名，職工董事無需提交股東會審議。本公司通過民主方式選舉祝月光先生為本公司第十屆董事會職工董事，任期自二零二五年十一月十八日起至第十屆董事會任期屆滿之日止。

於二零二五年十一月十八日，於本公司第十屆董事會第二十九次會議上，祝月光先生獲委任為本公司董事會戰略委員會委員。

上述新任董事均確認彼等明白作為上市公司董事的責任，並均於彼等任期開始之日取得《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(「《香港上市規則》」)第3.09D條所述的法律意見。上述辭任董事均確認，彼等與董事會並無意見分歧，亦無有關彼等辭任之任何事宜須敦請本公司股東垂注。

詳情請參見本公司日期為二零二四年十二月二十日、二零二五年一月十四日、二零二五年七月十七日、二零二五年九月五日、二零二五年九月二十五日、二零二五年九月二十八日、二零二五年十一月十八日的公告及日期為二零二五年九月五日的通函。

2. 變更總經理及聘任副總經理

於二零二五年一月十四日，於本公司第十屆董事會第十七次會議上，李堪雨先生獲聘任為本公司副總經理。

於二零二五年七月十七日，於本公司第十屆董事會第二十三次會議上，李泉城先生獲聘任為本公司總經理。

於二零二五年七月十七日，陳斌先生提出辭任本公司總經理職務，該辭任自二零二五年七月十七日辭任報告送達董事會之日起生效。

詳情請參見本公司日期為二零二五年一月十四日、二零二五年七月十七日的公告。

3. 發行股份及支付現金購買資產並募集配套資金

為進一步提升本公司在電力領域的市場競爭力和品牌影響力，完善境內常規能源資產佈局範圍，努力為全體股東創造收益，於二零二四年八月一日及十月三十日，本公司與中國華電集團有限公司（「中國華電」）、福建華電福瑞能源發展有限公司（「華電福瑞」）及中國華電集團北京能源有限公司（「華電北京公司」，原中國華電集團發電運營有限公司）分別訂立資產購買協議及補充協議，以發行股份及現金支付的方式收購相關目標資產。上述各項購買資產事項構成本次交易的整體，同步實施。

同時，本公司擬向不超過35名（含35名）符合條件的發行對象發行新A股（「非公開發行A股」）。募集配套資金總額不超過人民幣3,428.0百萬元（即對價股份總額的100%（向下取整至最接近的人民幣百萬元）），擬發行的新A股數量不超過對價股份發行完成後本公司已發行總股本的30%。建議發行A股下擬發行的新A股的數量及價格將按照中國證券監督管理委員會（「中國證監會」）的相關規定確定。

於二零二五年三月二十七日，上海證券交易所併購重組審核委員會對本次交易的申請進行了審議，認為本次交易符合重組條件和信息披露要求。於二零二五年五月十六日，本公司收到中國證監會關於本次交易及非公開發行的核准批覆。

於二零二五年六月二十四日，本公司根據資產購買協議及補充協議的條款，完成向中國華電發行678,863,257股對價股份。發行對價股份的每股淨價為人民幣5.05元。於二零二五年七月十一日，目標資產的過戶手續及相關工商變更登記事宜已全部完成。

於二零二五年八月十四日，本公司披露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之向特定對象發行股票募集配套資金發行情況報告書，本公司本次向15家發行對象發行合計共705,349,794股A股普通股(每股面值人民幣1.00元)，發行價格為人民幣4.86元/股，每股淨價為人民幣4.83元，募集配套資金總額約為人民幣3,427,999,998.84元。本次發行後本公司總股本為11,611,774,184股，已於二零二五年八月二十二日在中國證券登記結算有限責任公司辦理完畢股份登記手續。

本次發行股份募集配套資金用途的詳情如下：

單位：人民幣萬元

序號	項目名稱	擬使用募集 資金金額	報告期內 投資金額	截至	截至
				報告期末 累計投入 募集資金總額	報告期末 尚未投入金額
1	華電望亭2×66萬千瓦機組擴建 項目	200,000.00	88,800.00	88,800.00	111,200.00
2	支付本次重組現金對價、 中介機構費用及相關稅費	141,223.12	141,223.12	141,223.12	0.00

本報告期內，本次發行股份募集配套資金未發生募集資金用途重大變動或延誤情況。

有關本次交易及非公開發行的定義及詳情請參見本公司日期為二零二四年七月十八日、二零二四年七月二十五日、二零二四年八月一日、二零二四年八月三十日、二零二四年九月二十七日、二零二四年十月二十五日、二零二四年十月三十日、二零二四年十一月二十七日、二零二五年三月二十八日、二零二五年五月十六日、二零二五年六月二十四日、二零二五年七月十一日、二零二五年八月十四日、二零二五年八月二十五日的公告及日期為二零二四年十一月八日的通函。

4. 統一採用《企業會計準則》並修訂公司章程

本公司在上海證券交易所、香港聯交所兩地上市，一直分別採用中國企業會計準則(「中國企業會計準則」)和國際財務報告準則編製財務報告並披露相關財務資料。

根據香港聯交所於二零一零年十二月發佈的《有關接受在香港上市的內地註冊成立公司採用內地的會計及審計準則以及聘用內地會計師事務所的諮詢總結》，在香港上市的中國內地註冊成立發行人可採用中國企業會計準則編製其財務報告，而獲中國財政部及中國證監會認可的中國內地會計師事務所獲准許為該等發行人提供服務時採用中國註冊會計師審計準則。

鑒於中國企業會計準則及國際財務報告準則編製的財務報告已基本趨同，為提高工作效率，董事會於二零二五年三月二十七日審議並批准本公司擬自截至二零二五年六月三十日止半年度財務報告開始，統一採用中國企業會計準則編製財務報告及披露相關財務資料，同時相應修訂《公司章程》中有關會計準則第一百五十一條、第一百五十二條。統一採用中國企業會計準則及修訂《公司章程》已於二零二四年度股東週年大會上獲得通過。

詳情請參見本公司日期為二零二五年三月二十七日、二零二五年六月十七日的公告及日期為二零二五年五月十六日的通函。

5. 聘請會計師及終止續聘境外財務報告審計機構

於二零二五年三月二十七日，第十屆董事會第十九次會議聘請信永中和會計師事務所(特殊普通合夥)作為本公司二零二五年度境內審計師(內部控制審計師)及境外審計師，並於二零二四年度股東週年大會上獲審議通過。信永中和會計師事務所(特殊普通合夥)的任期自二零二四年度股東週年大會批准當日起至本公司下屆年度股東會止。

鑒於本公司擬統一採用中國企業會計準則編製財務報告，且本公司境內財務報告審計機構信永中和會計師事務所(特殊普通合夥)已獲中國財政部及中國證監會的認可並有資格向在香港上市的內地註冊成立的發行人提供使用內地審計準則的審計服務，董事會建議終止聘請信永中和(香港)會計師事務所有限公司擔任本公司境外財務報告審計機構。終止續聘境外財務報告審計機構的議案已於二零二四年度股東週年大會上獲得通過。

詳情請參見本公司日期為二零二五年三月二十七日、二零二五年六月十七日的公告及日期為二零二五年五月十六日的通函。

6. 與中國石油股份訂立燃料採購框架協議

由於本公司與中國華電訂立的收購交易，涉及收購江蘇公司80%的股份權益，於二零二五年五月三十日，本公司與中國石油天然氣股份有限公司（「中國石油股份」）訂立燃料採購框架協議，本集團從中國石油股份及其附屬公司購買包括但不限於天然氣的燃料類產品，燃料採購框架協議期限內每年年度交易上限為人民幣200億元。該協議的有效期自二零二五年六月一日起至二零二七年十二月三十一日止。上述持續關連交易有利於促進本集團主營業務的增長，保證本集團所需天然氣的安全穩定供應，為本集團提供良好工作環境，並將繼續促進本集團的業務經營及增長。

收購江蘇公司80%股份權益的交易完成後，江蘇公司成為本公司的附屬公司。中國石油股份持有江蘇公司20%的股權，為江蘇公司的主要股東，故根據《香港上市規則》，中國石油股份為本公司附屬公司層面的關連人士。由於董事會已批准燃料採購框架協議項下的交易，而獨立非執行董事已確認該等交易的條款屬公平合理，按一般商業條款訂立，且符合本公司及其股東的整體利益，故根據《香港上市規則》第14A.101條，燃料採購框架協議項下擬進行的持續關連交易，須遵守《香港上市規則》第14A章項下申報及公告的規定，但獲豁免遵守通函及獨立股東批准的規定。

詳情請參見本公司日期為二零二五年五月三十日公告。

7. 公開募集基礎設施領域不動產投資信託基金之建議分拆及於上海證券交易所獨立上市

本公司於二零二五年二月二十八日召開了第十屆董事會第十八次會議，會議聽取了《關於發行公募REITs項目階段性工作的匯報》，審議批准了《關於本次發行公募REITs項目開展申報及發行相關工作的議案》。於二零二五年三月十日，本項目向中國證監會、上海證券交易所分別提交了申請材料，並經中國證監會和上海證券交易所審批後，於二零二五年八月一日在上交所掛牌上市。

詳情請參見本公司日期為二零二五年三月十日公告。

8. 修訂公司章程及取消監事會

因新《公司法》施行，中國證監會修訂《上市公司章程指引》等系列規則規範，新修訂的《企業管治守則》等，同時結合本公司自身股本變化及合規運營需求，本公司對本公司的《公司章程》進行了相應修訂。本次修訂公司章程已於二零二五年十一月十八日舉行的本公司臨時股東大會上以特別決議案方式獲得通過。

詳情請參見本公司日期為二零二五年十月二十八日、二零二五年十一月十八日的公告及日期為二零二五年十月二十八日的通函。

期後事項

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，而於二零二五年十二月三十一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，或其他於二零二五年十二月三十一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，或於二零二五年十二月三十一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	約佔本公司	約佔本公司	身份
			已發行股份 總數的百分比	已發行A股份 總數的百分比	已發行H股份 總數的百分比	
中國華電集團有限公司	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 ^(註2)	A股	731,781,709 (L)	6.30%	7.40%	-	實益擁有人
Pacific Asset Management Co., Ltd. ^(註3)	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: 山東發展投資控股集團有限公司(「山東發展」)報告期內新增股份為山東國惠投資控股集團有限公司(「山東國惠」)持有股份數，因山東國惠投資控股集團有限公司吸收合併山東發展投資控股集團有限公司，所以二者股份數將合併計算。另外，山東發展持有本公司H股股份72,386,000股由香港中央結算有限公司代持，因為在H股無法查詢到股東持股信息，所以該股份數合併在香港中央結算有限公司境外上市外資股內合併計算。具體詳情請見本公司披露日期為2025年4月8日的相關公告。

註3: 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，於二零二五年十二月三十一日，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

於二零二五年十二月三十一日，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。

二零二五年，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。

企業管治

本公司一貫重視公司法理，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。

本公司的企業管治制度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. 市值管理制度；
11. 信息披露管理制度；
12. 內幕信息知情人登記管理制度；
13. 投資者關係管理制度；
14. 關連交易管理制度；
15. 募集資金管理辦法；

16. 董事買賣本公司證券守則；
17. 董事、高級管理人員離職管理制度；
18. 董事會事務管理辦法；
19. 關聯交易管理辦法；及
20. 員工買賣本公司證券守則。

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制度下的有關規定和本公司實務情況，認為本公司二零二五年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》。
- 於二零二五年財政年度內，本公司共召開十三次董事會會議。
- 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。

購入、出售或贖回上市證券

於二零二五年財政年度內，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

於二零二五年十二月三十一日，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。

審計委員會

本公司的審計委員會已審閱本集團二零二五年之年度業績及按中國《企業會計準則》編製的截至二零二五年十二月三十一日止財政年度的財務報表。

信永中和的工作範圍

經本集團獨立核數師信永中和會計師事務所(特殊普通合伙)同意，此初步公告中所載有關之截至二零二五年十二月三十一日止年度之綜合財務狀況表、綜合損益及其他全面收益表及相關附註之數字，與本集團截至二零二五年十二月三十一日止年度經審計綜合財務報表所載之款額相符。

重大訴訟

截至二零二五年十二月三十一日止，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。

承董事會命
華電國際電力股份有限公司
劉雷
董事長

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)、曾慶華(非執行董事)、曹敏(非執行董事)、王曉渤(非執行董事)、李國明(執行董事)、祝月光(執行董事)、豐鎮平(獨立非執行董事)、王躍生(獨立非執行董事)、沈翎(獨立非執行董事)及黃克孟(獨立非執行董事)。

中國•北京
二零二六年三月二十六日

截至二零二五年十二月三十一日止年度業績公告
(財務摘要)

營業總收入：人民幣126,012,591千元

歸屬於母公司股東的淨利潤：人民幣6,070,315千元

歸屬於母公司股東之每股收益：人民幣0.49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2025年12月31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(如無特殊注明，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

2025年12月31日

(除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

項目	附註	2025年 12月31日	2024年 12月31日 (已重述)
流動資產：			
貨幣資金		6,982,918	6,860,552
應收票據		330,951	32,021
應收賬款	四、1	11,530,241	15,073,880
應收款項融資		281,149	144,088
預付款項		4,090,810	4,590,904
其他應收款		1,778,077	1,048,161
存貨		5,439,429	5,801,347
合同資產		8,288	
一年內到期的非流動資產		96,552	58,493
其他流動資產		2,173,443	1,765,712
流動資產合計		32,711,858	35,375,158
非流動資產：			
債權投資		231,362	269,452
長期股權投資		50,122,529	48,111,014
其他權益工具投資		150,791	132,125
其他非流動金融資產		195,569	250,969
投資性房地產		70,601	73,580
固定資產		155,440,596	158,449,839
在建工程		13,419,557	9,950,900
使用權資產		170,998	268,824
無形資產		8,613,418	8,826,528
開發支出		36,290	3,293
商譽		373,940	373,940
長期待攤費用		651,887	639,684
遞延所得稅資產		1,228,654	1,890,609
其他非流動資產		812,718	785,716
非流動資產合計		231,518,910	230,026,473
資產總計		264,230,768	265,401,631

合併資產負債表(續)

2025年12月31日

(除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

項目	附註	2025年 12月31日	2024年 12月31日 (已重述)
流動負債：			
短期借款		38,546,701	33,863,751
應付票據		3,603,207	2,182,198
應付賬款	四、2	10,721,999	11,385,780
預收款項		824	4,623
合同負債		2,492,012	2,407,967
應付職工薪酬		174,758	194,942
應交稅費		1,095,413	869,074
其他應付款		2,690,966	3,228,272
一年內到期的非流動負債		23,674,665	21,786,538
其他流動負債		3,519,784	4,314,731
流動負債合計		<u>86,520,329</u>	<u>80,237,876</u>
非流動負債：			
長期借款		45,133,038	60,682,872
應付債券		25,492,416	19,891,555
租賃負債		63,996	113,590
長期應付款		15,454	29,334
長期應付職工薪酬		64,727	72,240
預計負債		129,349	154,093
遞延收益		3,565,891	3,796,697
遞延所得稅負債		1,157,238	1,038,699
非流動負債合計		<u>75,622,109</u>	<u>85,779,080</u>
負債合計		<u>162,142,438</u>	<u>166,016,956</u>

合併資產負債表(續)

2025年12月31日

(除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

項目	附註	2025年 12月31日	2024年 12月31日 (已重述)
股東權益：			
股本		11,611,774	10,227,561
其他權益工具		21,000,000	25,019,956
其中：優先股			
永續債		21,000,000	25,019,956
資本公積		18,502,922	21,369,822
其他綜合收益	四、3	104,311	169,459
專項儲備		167,365	133,668
盈餘公積		6,055,197	5,922,322
未分配利潤	四、4	11,720,633	8,156,429
歸屬於母公司股東權益合計		69,162,202	70,999,217
少數股東權益		32,926,128	28,385,458
股東權益合計		102,088,330	99,384,675
負債和股東權益總計		264,230,768	265,401,631

合併利潤表

2025年1-12月

(除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

項目	附註	2025年	2024年 (已重述)
一、營業總收入		126,012,591	141,502,221
其中：營業收入	四、5	126,012,591	141,502,221
二、營業總成本		118,921,235	137,354,891
其中：營業成本	四、5	111,601,546	129,724,690
税金及附加		1,812,473	1,519,667
銷售費用		2,230	2,969
管理費用		2,231,398	2,310,517
研發費用		111,559	16,092
財務費用	四、6	3,162,029	3,780,956
加：其他收益		654,888	951,824
投資收益(損失以「-」號填列)	四、7	3,153,477	3,620,931
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益		3,148,444	3,373,577
公允價值變動收益(損失以「-」號填列)		-20,400	38,262
信用減值損失(損失以「-」號填列)		-16,744	15,608
資產減值損失(損失以「-」號填列)		-749,656	-122,325
資產處置收益(損失以「-」號填列)		50,154	468,360
三、營業利潤(虧損以「-」號填列)		10,163,075	9,119,990
加：營業外收入		747,401	962,028
減：營業外支出		262,695	316,234
四、利潤總額(虧損總額以「-」號填列)		10,647,781	9,765,784
減：所得稅費用	四、8	2,431,191	2,255,982
五、淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		8,216,590	7,509,802
(一) 按經營持續性分類		8,216,590	7,509,802
1. 持續經營淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		8,216,590	7,509,802
2. 終止經營淨利潤(淨虧損以「-」號填列)			
(二) 按所有權歸屬分類		8,216,590	7,509,802
1. 歸屬於母公司所有者的淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		6,070,315	5,987,228
2. 少數股東損益(淨虧損以「-」號填列)		2,146,275	1,522,574

合併利潤表(續)

2025年1-12月

(除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

項目	附註	2025年	2024年 (已重述)
六、其他綜合收益的稅後淨額		-64,014	3,705
歸屬母公司所有者的其他綜合收益的稅後淨額		-65,148	3,452
(一) 不能重分類進損益的其他綜合收益		-77,504	18,782
1. 權益法下不能轉損益的其他綜合收益		-92,437	15,881
2. 其他權益工具投資公允價值變動		14,933	2,901
(二) 將重分類進損益的其他綜合收益		12,356	-15,330
1. 權益法下可轉損益的其他綜合收益		12,356	-15,330
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		<u>1,134</u>	<u>253</u>
七、綜合收益總額		<u><u>8,152,576</u></u>	<u><u>7,513,507</u></u>
歸屬於母公司股東的綜合收益總額		6,005,167	5,990,680
歸屬於少數股東的綜合收益總額		<u><u>2,147,409</u></u>	<u><u>1,522,827</u></u>
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		<u><u>0.49</u></u>	<u><u>0.46</u></u>
(二) 稀釋每股收益(元/股)		<u><u>不適用</u></u>	<u><u>不適用</u></u>

本年發生同一控制下企業合併的被合併方在合併前實現的淨利潤為：358,649千元，上年被合併方實現的淨利潤為：682,325千元。

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2025年12月31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。

本集團自上市以來採用國際財務報告準則編製財務報表，為提高工作效率本集團決定自2025年半年度財務報告開始，統一採用中國企業會計準則編製財務報告及披露相關財務資料，該事項已經2024年年度股東大會表決通過。具體情況請參見本集團於2025年3月28日在上海證券交易所網站上及指定報刊上發佈的《華電國際電力股份有限公司關於統一採用中國企業會計準則編製財務報告及終止續聘境外財務報告審計機構的公告》。

2. 持續經營

本集團對自2025年12月31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2025年12月31日的財務狀況以及2025年1-12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2025年1月1日至2025年12月31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帳面價值計量。取得的淨資產帳面價值與支付的合併對價帳面價值的差額，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、以及合併成本進行復核，經復核後，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年初納入合併財務報表。編製比較合併財務報表時，對上年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

本集團本財務報表會計期間內無重要會計政策變更。

(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注釋

下列所披露的財務報表數據，除特別注明之外，「年初」系指2025年1月1日，「年末」系指2025年12月31日，「本年」系指2025年1月1日至12月31日，「上年」系指2024年1月1日至12月31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	年末帳面餘額	年初帳面餘額 (已重述)
1年以內(含1年)	11,056,898	14,693,342
1-2年(含2年)	233,603	153,285
2-3年(含3年)	105,798	168,289
3年以上	504,476	405,364
小計	11,900,775	15,420,280
減：壞賬準備	370,534	346,400
合計	11,530,241	15,073,880

(2) 應收賬款按壞賬計提方法分類列示

類別	帳面餘額		年末餘額 壞賬準備		帳面價值	帳面餘額		年初餘額(已重述) 壞賬準備		帳面價值
	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	11,900,775	100.00	370,534	3.11	11,530,241	15,420,280	100.00	346,400	2.25	15,073,880
其中：單項金額重大並單獨計提壞賬 準備的應收賬款	11,345,142	95.33	295,785	2.61	11,049,357	14,464,180	93.80	283,084	1.96	14,181,096
單項金額不重大但單獨計提壞賬準備 的應收賬款	555,633	4.67	74,749	13.45	480,884	956,100	6.20	63,316	6.62	892,784
合計	11,900,775	100.00	370,534	-	11,530,241	15,420,280	100.00	346,400	-	15,073,880

(3) 應收賬款本年計提、收回或轉回的壞賬準備情況

類別	年初餘額 (已重述)	本年變動金額				年末餘額
		計提	收回或轉回	轉銷或核銷	其他	
按單項計提壞賬準備的款項	346,400	28,044	2,968	942		370,534
合計	346,400	28,044	2,968	942		370,534

(4) 按欠款方歸集的年末餘額前五名的應收賬款情況

單位名稱	應收賬款 年末餘額	合同資產 年末餘額	應收賬款和 合同資產 年末餘額	占應收賬款和 合同資產 年末餘額 合計數的比例 (%)	應收賬款和 合同資產壞賬 準備年末餘額
國網山東省電力公司	2,724,890		2,724,890	22.88	
國網江蘇省電力有限公司	1,950,406		1,950,406	16.38	
廣東電網有限責任公司	1,065,490		1,065,490	8.95	
國網湖南省電力有限公司	625,713		625,713	5.25	
國網湖北省電力有限公司	613,836		613,836	5.15	
合計	6,980,335		6,980,335	58.61	

(5) 應收賬款按款項性質分析如下

類別	年末餘額	年初餘額 (已重述)
1、應收售電款	10,305,651	13,577,145
2、應收售熱款	1,137,522	1,305,004
3、應收售煤款	232,792	328,537
4、應收設備款	224,810	209,594
小計	<u>11,900,775</u>	<u>15,420,280</u>
減：壞賬準備	370,534	346,400
合計	<u>11,530,241</u>	<u>15,073,880</u>

2. 應付賬款

(1) 應付賬款列示

項目	年末餘額	年初餘額 (已重述)
應付燃料款	3,549,349	3,641,534
應付工程、設備及材料款	5,943,715	6,450,394
應付修理費	355,275	359,123
其他	<u>873,660</u>	<u>934,729</u>
合計	<u>10,721,999</u>	<u>11,385,780</u>

註：本年末，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。

(2) 應付賬款按賬齡列示

項目	年末餘額	年初餘額 (已重述)
1年以內(含1年)	9,107,890	9,117,029
1-2年	719,506	1,295,091
2-3年	337,997	361,173
3年以上	<u>556,606</u>	<u>612,487</u>
合計	<u>10,721,999</u>	<u>11,385,780</u>

3. 其他綜合收益

項目	年初餘額 (已重述)	本年所得稅 前發生額	減：前期計入 其他綜合收益 當期轉入損益	本年發生額		稅後歸屬於 母公司	稅後歸屬於 少數股東	年末餘額
				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	106,204	-76,370				-77,504	1,134	28,700
其中：1. 權益法下不能轉損益的其他綜合 收益	71,812	-95,036				-92,437	-2,599	-20,625
2. 其他權益工具投資公允價值變動	34,392	18,666				14,933	3,733	49,325
二、 將重分類進損益的其他綜合收益	63,255	12,356				12,356		75,611
其中：權益法下可轉損益的其他綜合收益	63,255	12,356				12,356		75,611
其他綜合收益合計	169,459	-64,014				-65,148	1,134	104,311

4. 未分配利潤

項目	本年金額	上年度金額 (已重述)
上年年末餘額	8,156,429	9,186,042
加：《企業會計準則》新規定追溯調整		-3,451,736
本年年初餘額	8,156,429	5,734,306
加：本年歸屬於母公司所有者的淨利潤	6,070,315	5,987,228
減：提取法定盈餘公積	500,640	409,616
應付普通股股利	2,462,895	2,352,339
其他權益工具利息	560,282	971,836
其他	-1,017,706	-168,686
本年年末餘額	11,720,633	8,156,429

註1：根據2025年6月17日股東大會審議通過的《關於本公司2024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0.13元，共計人民幣1,417,835千元；根據2025年9月25日股東大會審議通過的《關於公司2025年中期現金分紅方案的議案》，本公司向普通股股東派發現金股息每股人民幣0.09元，共計人民幣1,045,060千元。(上年度：現金股息每股0.23元，共計人民幣2,352,339千元)。

註2：根據公司章程規定，法定盈餘公積金按淨利潤的10%提取。

註3：本年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。

註4：其他主要為貴港公司處置南寧、創意新天地影響以及江蘇資本公積、盈餘公積彌補虧損影響。

5. 營業收入、營業成本

(1) 營業收入和營業成本情況

項目	本年發生額		上年發生額(已重述)	
	收入	成本	收入	成本
主營業務	125,222,744	110,882,090	140,600,867	128,997,243
其他業務	789,847	719,456	901,354	727,447
合計	<u>126,012,591</u>	<u>111,601,546</u>	<u>141,502,221</u>	<u>129,724,690</u>

(2) 主營業務成本按性質分類

項目	本年發生額	上年發生額 (已重述)
燃料成本	79,205,170	94,204,556
折舊及攤銷	13,141,821	13,199,433
職工薪酬	11,250,366	10,607,627
維護、保養及檢查費用	4,306,107	4,345,415
煤炭銷售成本	82,197	3,516,009
其他生產費用	2,896,429	3,124,203
合計	<u>110,882,090</u>	<u>128,997,243</u>

6. 財務費用

項目	本年發生額	上年發生額 (已重述)
貸款及應付款項的利息支出	3,249,008	3,869,321
未確認融資費用攤銷等	7,689	20,695
資本化的利息支出	-99,051	-101,361
減：存款及應收款項的利息收入	38,424	53,189
匯兌損益	3,961	-434
其他財務費用	38,846	45,924
合計	<u>3,162,029</u>	<u>3,780,956</u>

7. 投資收益

項目	本年發生額	上年發生額 (已重述)
權益法核算的長期股權投資收益	3,148,444	3,275,729
處置長期股權投資產生的投資收益		321,024
其他非流動金融資產在持有期間的投資收益		3,910
其他權益工具投資持有期間的投資收益	3,000	3,760
債權投資在持有期間取得的利息收入	14,878	14,919
其他	-12,845	1,589
合計	<u>3,153,477</u>	<u>3,620,931</u>

8. 所得稅費用

(1) 所得稅費用

項目	本年發生額	上年發生額 (已重述)
當年所得稅費用	1,649,866	1,351,014
遞延所得稅費用	781,325	904,968
合計	<u>2,431,191</u>	<u>2,255,982</u>

(2) 會計利潤與所得稅費用調整過程

項目	本年發生額
本年合併利潤總額	10,647,781
按法定／適用稅率計算的所得稅費用	2,661,945
子公司適用不同稅率的影響	-21,446
調整以前期間所得稅的影響	51,923
非應稅收入的影響	-750
不可抵扣的成本、費用和損失的影響	166,675
使用前期未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損的影響	-350,028
本年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	711,478
對聯營公司的投資收益和損失的影響	-787,111
採購專用設備抵免所得稅額	-1,495
	<hr/>
所得稅費用	<u>2,431,191</u>

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	2,670,708

註：經本公司第十屆董事會第三十次會議審議通過的2025年度利潤分配方案，董事會建議以2025年底總股本11,611,774千股為基數，按每股0.23元分派股息，合共人民幣2,670,708千元，其中：2025年中期已按每股0.09元分派現金股息總額1,045,060千元；本次需按每股0.14元分派現金股息總額1,625,648千元。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	28,775,960	22.84%
國網江蘇省電力有限公司	20,160,450	16.00%
廣東電網有限責任公司	9,351,188	7.42%
國網湖北省電力有限公司	9,227,322	7.32%
國網四川省電力公司	6,719,617	5.33%
合計	74,234,537	58.91%

(3) 按產品或業務劃分的對外主營業務收入

產品名稱	本年	上年 (已重述)
發電	111,807,428	123,931,080
供熱	12,458,141	12,128,250
售煤	957,175	4,541,537
合計	125,222,744	140,600,867

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	11.81	0.49	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	<u>10.65</u>	<u>0.47</u>	<u>不適用</u>