

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

**截至二零二三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」)欣然公佈本公司及其附屬公司(「本集團」)截至二零二三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國際財務報告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**

- 二零二三年，本集團完成發電量為223.80百萬兆瓦時，較上年同期增長約1.30%；完成上網電量209.55百萬兆瓦時，較上年同期增長約1.21%；
- 二零二三年，本集團實現營業額約為人民幣1,163.76億元，比二零二二年度增加約9.83%；
- 二零二三年，本集團實現歸屬於本公司權益持有人的本年度盈利約為人民幣46.01億元；實現歸屬於本公司股東權益持有人的本年度盈利約為人民幣35.94億元；
- 二零二三年，本集團實現基本每股盈利約為人民幣0.355元。董事會建議派發截至二零二三年十二月三十一日止財政年度的末期現金股息每股人民幣0.15元(含稅)，以總股本10,227,561,133股為基數，總額合計約人民幣1,534,134.17千元(含稅)。該派發股息的建議有待於即將舉行的二零二三年股東周年大會上經由股東批准(該日期尚未確定，但將由本公司適時發佈)。

## 利潤分配

根據第十屆董事會第七次會議上通過的決議，董事會建議派發截至二零二三年十二月三十一日止財政年度的末期現金股息，每股人民幣0.15元(含稅)，以總股本10,227,561,133股為基數，總額合計約人民幣1,534,134.17千元(含稅)。

該派發股息的建議有待於即將舉行的二零二三年股東周年大會上經由股東批准(該日期尚未確定，但將由本公司適時發佈)。本公司二零二三年股東周年大會之通函(當中載有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二零二三年股東周年大會審議通過，本公司預期該現金股息將於二零二四年八月三十日或之前派付。

## 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、燃氣發電機組及多項可再生能源項目。本集團在運營的控股發電資產遍佈全國十二個省、市，地理位置優越，主要處於電力負荷中心、熱力負荷中心或煤炭資源豐富區域。

截至本公告日，本集團已投入運行的控股發電企業共計45家，控股裝機容量為58,449.78兆瓦，主要包括燃煤發電控股裝機46,890兆瓦，燃氣發電控股裝機9,094.59兆瓦和水力發電控股裝機2,459兆瓦，詳細情況如下：

(1) 控股燃煤及燃氣發電機組詳細情況如下：

類型	發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
燃煤	1 鄒縣發電廠	2,575	100%	1 x 635兆瓦 + 1 x 600兆瓦 + 4 x 335兆瓦
	2 十里泉發電廠	2,120	100%	2 x 660兆瓦 + 2 x 330兆瓦 + 1 x 140兆瓦
	3 萊城發電廠	1,200	100%	4 x 300兆瓦
	4 奉節發電廠	1,200	100%	2 x 600兆瓦
	5 華電鄒縣發電有限公司 (「鄒縣公司」)	2,000	69%	2 x 1,000兆瓦
	6 華電萊州發電有限公司 (「萊州公司」)	4,000	75%	4 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」) <sup>註4</sup>	1,725.54	55%	1 x 505.54兆瓦 + 1 x 320兆瓦 + 3 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」)	925	87.5%	1 x 335兆瓦 + 1 x 300兆瓦 + 2 x 145兆瓦
	11 華電滕州新源熱電有限公司 (「滕州公司」)	930	93.26%	2 x 315兆瓦 + 2 x 150兆瓦

類型	發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
	12 華電龍口發電有限公司 (「龍口公司」)	1,540	100%	1 x 660兆瓦 + 4 x 220兆瓦
	13 華電湖北發電有限公司 <sup>註1</sup> (「湖北公司」)	6,855.6	82.56%	2 x 680兆瓦 + 2 x 660兆瓦 + 2 x 640兆瓦 + 6 x 330兆瓦 + 1 x 300兆瓦 + 2 x 185兆瓦 + 2 x 122.8兆瓦
	14 安徽華電六安電廠有限公司 (「六安公司」)	1,320	95%	2 x 660兆瓦
	15 安徽華電宿州發電有限公司 (「宿州公司」)	1,260	97%	2 x 630兆瓦
燃煤	16 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
	17 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
	18 河北華電石家莊鹿華熱電 有限公司(「鹿華公司」) <sup>註2</sup>	661	90%	2 x 330兆瓦 + 1兆瓦
	19 華電新鄉發電有限公司 (「新鄉公司」)	1,320	97.93%	2 x 660兆瓦
	20 華電漯河發電有限公司 (「漯河公司」)	660	79.11%	2 x 330兆瓦
	21 華電渠東發電有限公司 (「渠東公司」)	660	90%	2 x 330兆瓦

類型	發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
	22 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
	23 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
	24 廣東華電坪石發電有限公司 (「坪石發電公司」)	600	100%	2 x 300兆瓦
	25 廣東華電韶關熱電有限公司 (「韶關熱電公司」)	700	100%	2 x 350兆瓦
燃煤	26 汕頭華電發電有限公司 (「汕頭公司」)	1,360	51%	2 x 680兆瓦
	27 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」) <sup>註2</sup>	701.2	100%	2 x 350兆瓦 + 1.2兆瓦
	28 湖南華電長沙發電有限公司 (「長沙公司」)	1,200	70%	2 x 600兆瓦
	29 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
	30 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
	31 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
燃氣	32 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

類型	發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
	33 杭州華電江東熱電有限公司 (「江東公司」)	960.5	70%	2 x 480.25兆瓦
	34 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
	35 河北華電石家莊熱電 有限公司 (「石家莊熱電公司」) <sup>註2、3</sup>	1,310.2	82%	2 x 453.6兆瓦 + 2 x 200兆瓦 + 3兆瓦
	36 石家莊華電供熱集團 有限公司 (「石家莊供熱集團」)	12.55	100%	2 x 4.275兆瓦 + 2 x 2兆瓦
燃氣	37 天津華電福源熱電有限公司 (「福源熱電公司」) <sup>註2</sup>	400.49	100%	2 x 200兆瓦 + 0.49兆瓦
	38 天津華電南疆熱電有限公司 (「南疆熱電公司」)	930	65%	2 x 315兆瓦 + 1 x 300兆瓦
	39 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
	40 華電佛山能源有限公司 (「佛山能源公司」)	329	90%	4 x 59兆瓦 + 1 x 47.5兆瓦 + 1 x 45.5兆瓦
	41 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

註1：湖北公司裝機的詳細情況如下：

類型	發電廠／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(「黃石熱電廠」)	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	湖北華電西塞山發電有限公司 (「華電西塞山公司」)	1,360	50%	2 x 680兆瓦
	湖北華電襄陽發電有限公司 (「襄陽公司」)	2,570	60.1%	2 x 640兆瓦 + 3 x 330兆瓦 + 1 x 300兆瓦
	湖北華電江陵發電有限公司 (「江陵公司」)	1,320	100%	2 x 660兆瓦
燃氣	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」)	245.6	51%	2 x 122.8兆瓦

註2：朔州熱電分公司的1.2兆瓦光伏發電機組，鹿華公司的1兆瓦光伏發電機組，石家莊熱電公司的3兆瓦光伏發電機組，以及福源熱電公司的0.49兆瓦光伏發電機組都為自用發電機組。

註3：石家莊熱電公司的機組構成中包含兩台200兆瓦的燃煤發電機組。

註4：青島公司的機組構成中包含一台505.54兆瓦的燃氣發電機組。

(2) 控股可再生能源發電機組詳細情況如下：

類型	發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
水電	1 河北華電混合蓄能水電 有限公司 (「河北水電公司」) <sup>註2</sup>	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
	2 四川華電瀘定水電有限公司 (「瀘定水電公司」)	920	100%	4 x 230兆瓦
	3 四川華電雜谷腦水電開發 有限責任公司 (「雜谷腦水電公司」)	591	64%	3 x 65兆瓦 + 3 x 56兆瓦 + 3 x 46兆瓦 + 3 x 30兆瓦
	4 四川華電電力投資 有限公司 <sup>註1</sup> (「四川投資公司」)	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

註1：四川投資公司裝機的詳細情況如下：

類型	發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	四川投資公司 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：河北水電公司的機組構成中包含0.5兆瓦自用光伏發電機組，以及1.6兆瓦自用水力發電機組。

## 業務回顧

### (1) 發電生產

截至本公告日，本集團控股發電裝機容量為58,449.78兆瓦。二零二三年本集團完成發電量223.80百萬兆瓦時，較上年同期增長約1.30%；完成上網電量209.55百萬兆瓦時，較上年同期增長約1.21%；本集團發電機組設備的全年利用小時為3,956小時，其中燃煤發電機組的利用小時為4,301小時，天然氣發電機組的利用小時為2,188小時，水力發電機組的利用小時為3,795小時。供電煤耗累計完成289.34克／千瓦時。

### (2) 營業額

二零二三年本集團實現營業額約為人民幣1,163.76億元，比二零二二年度增加約9.83%；其中售電收入約為人民幣961.52億元，比二零二二年度增加約0.69%；售熱收入約為人民幣96.24億元，比二零二二年度增加約7.28%；售煤收入約為人民幣106.01億元，比二零二二年度增加約609.59%。

### (3) 盈利

二零二三年本集團營業盈利約為人民幣41.01億元，比二零二二年度的增加約82.85億元（經重述），主要原因是本集團燃料價格下降、新投產項目貢獻了增量效益和參股煤炭企業投資收益減少等綜合影響。截至二零二三年十二月三十一日止年度之歸屬於本公司權益持有人的本年度收益約為人民幣46.01億元，實現歸屬於本公司股東權益持有人的本年度收益約為人民幣35.94億元，基本每股盈利約為人民幣0.355元。

#### (4) 新增機組的裝機容量

本公告期內，本集團新增發電機組詳情如下：

項目	裝機類型	容量 (兆瓦)
汕頭公司	燃煤發電	1,360
平江公司	燃煤發電	1,000
龍口公司	燃煤發電	660
天津開發區分公司	燃煤發電	170
青島公司	燃氣發電	505.54
合計	／	<u><u>3,695.54</u></u>

#### (5) 已獲核准及在建機組

截至公告期末，本集團主要的已獲核准及在建機組情況如下：

公司／項目名稱	機組類型	計劃新增 裝機容量 (兆瓦)
廣東華電惠州能源有限公司(「惠州公司」)	燃氣機組	2 x 535
華電濟南章丘熱電有限公司(「章丘熱電」)	燃氣機組	2 x 501.65
青島公司	燃氣機組	1 x 505.54
重慶潼南燃機項目	燃氣機組	2 x 500
華電汕頭能源有限公司(「汕頭能源」)	煤電機組	2 x 1,000
龍口公司	煤電機組	1 x 660
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
合計	／	<u><u>6,536.84</u></u>

## 業務展望

### (1) 行業競爭格局和發展趨勢

中央經濟工作會議強調，要堅持穩中求進、以進促穩、先立後破，牢牢把握高質量發展的首要任務，不斷鞏固和增強經濟回升向好的態勢，著力擴大中國國內需求、擴大高水平對外開放等，都將有力拉動電力需求保持增長。

根據中國電力企業聯合會對於二零二四年度全國電力供需形勢的分析預測，電力需求方面，預計二零二四年全國電力消費平穩增長。綜合考慮宏觀經濟、終端用能電氣化等因素，根據不同預測方法對全社會用電量的預測結果，預計二零二四年全年全社會用電量9.8萬億千瓦時，比二零二三年增長6%左右。電力供應方面，預計二零二四年新投產發電裝機規模將再超3億千瓦，於二零二四年底，全國發電裝機容量預計達到32.5億千瓦，同比增長12%左右。火電裝機容量將達到14.6億千瓦，其中煤電裝機容量將達到12億千瓦左右。預計二零二四年迎峰度夏和迎峰度冬期間全國電力供需形勢總體緊平衡。電力供應和需求，以及氣候的不確定性等多方面因素交織疊加，給電力供需形勢帶來不確定性。

從我國的現實國情、資源稟賦、能源轉型進程看，二零三零年前煤電仍是保障國家能源安全、供應鏈安全、穩增長促發展及民生供熱的重要支撐。國家大力推進煤電聯營、煤電與可再生能源聯營，開展「三改聯動」與專業化整合，同時出台金融優惠、電價調節、能源保供特別債以及煤炭優質產能核增、保量控價擴能等系列紓困政策，有助於緩解煤電企業經營壓力、改善經營績效。

### (2) 本集團發展戰略

以習近平新時代中國特色社會主義思想為指導，全面貫徹落實黨的二十大和二十屆二中全會精神、中央經濟工作會議部署，堅持穩中求進、以進促穩、先立後破。以加快打造強而大的一流能源上市公司為目標，紮實開展上市公司質量提升年活動，統籌推進安全環保、轉型發展、提質增效和內控合規風險一體化管理等工作，著力增強集團高質量發展能力和創新協同服務保障能力，不斷提高集團形象和市場美譽度。

### (3) 本集團二零二四年經營計劃

二零二四年本集團預計完成發電量約2,200億千瓦時左右，與上年相比基本持平，發電設備利用小時預期將保持基本穩定。根據各項目的實際進展情況，本集團計劃二零二四年將投入約人民幣97億元，用於電源項目建設，環保和節能技術改造及參股投資等。

二零二四年，本集團將重點抓好以下四方面的工作：

經營督導不斷深入，持續優化財務管控，從效益貢獻、盈利能力等方面對所屬火電企業進行綜合評價，深入研究運營改善方案，助力有關企業改善經營狀況，推動本集團整體效益大幅提升。加強能源產業政策研究和市場形勢研判，督導落實電價政策，量價統籌開展市場交易，不斷夯實盈利基礎。加強煤炭市場研判與政策分析，督促拓展進煤渠道、優化進煤結構，增加有價格優勢的年度長協合同量。持續加強虧損企業治理，煤機、燃機板塊虧損面、虧損額實現「雙降」。多措並舉壓降資金成本，通過存量置換、提前還貸等方式，完成高利率貸款置換及降低財務費用。

強化安全環保督導，保持本集團安全穩定良好態勢。跟蹤關注本集團系統重大、重要安全隱患治理情況，做好國家重大活動、重要節日期間及迎峰度夏和迎峰度冬期間安全生產和電熱保障，確保電熱能源穩定供應。深入研究國家環保政策，抓實環保管理，特別是新開工項目，要嚴格開展竣工環保和水土保持驗收，確保新建項目合法合規。持續加強碳資產研究和碳排放管理，跟蹤掌握碳排放相關政策，深入研究碳排放權交易對企業效益的影響，做好碳市場交易價格的分析預判，不斷提高碳資產管理水平。

強化戰略管控，統籌推進本集團轉型發展。結合各區域政策機遇和投資收益等情況，主動加強項目發展維度研究，不斷拓展本集團發展空間，統籌有序推進實施，以高質量投資保障本集團高質量發展。要深刻認識中央經濟工作會議提出的「傳統能源逐步退出要建立在新能源安全可靠的替代基礎上」的具體要求，統籌謀劃本集團戰新產業佈局，推動更多優質項目加快落地。爭取通過參股投資等方式，盡快實現本集團海外發展的「零突破」。

著力增進市場認同，鞏固提升本集團良好形象。根據新修訂的公司法，修訂完善公司章程，進一步完善現代企業制度體系，與時俱進完善公司治理機制。對照監管機構最新要求，持續抓好本集團「三會」運作管理，推動本集團治理質量和管理效率「雙提升」。密切關注市場動態，堅持市場導向和問題導向，不斷密切與投資者的關係，加強與資本市場的溝通互動，不斷提高企業的市場形象和品牌價值。

#### (4) 可能面對的風險及對策

當前，我國經濟韌性強、潛力大、活力足，保持著回升向好、長期向好的基本趨勢，但仍存在有效需求不足、部分行業產能過剩、社會預期偏弱等問題，在此影響下，本集團的經營形勢仍具有潛在風險，可能面對的風險主要包括：

一是電力市場風險。隨著我國新能源裝機比例持續快速增長，火電企業的發電空間進一步被壓減，本集團存在電量下降的風險。煤電容量電價機制正式實施，電力現貨交易市場全面推開，都給本集團的經營帶來了不確定性。本集團作為以火電裝機為主體的傳統能源發電企業，正在由發電向發電兼調峰轉型，隨著技改的深入、調峰的增加，利用小時數也會出現持續下降的風險。

本集團將立足於我國能源資源稟賦、經濟社會發展等實際國情，積極融入和服務新型電力市場建設。深入研究國家發改委、國家能源局關於加快電力現貨市場建設和建立煤電容量電價機制的有關政策要求，落實燃煤上網電價政策和煤電容量電價機制落地，爭取燃機電價政策，提升集團發電效益。科學參與現貨市場交易，確保中長期交易電量不低於各區域裝機佔比，交易電價不低於市場交易平均價格。認真研究輔助服務相關規則，制定措施參與輔助服務市場，提升輔助服務收益。

二是項目發展風險。隨著新型電力系統的加速構建，抽水蓄能項目已經進入大規模建設周期，受到國家抽蓄規劃深度調整，項目選址和建設周期長等因素的影響，本集團部分抽水蓄能項目的納規仍存在較大不確定性，短期很難形成規模效應。新型儲能、地熱、製氫與氫能利用等新領域的發展前景較好，但配套政策不完善、市場條件不成熟等因素也部分制約了預期發展速度。

本集團結合各區域政策機遇和投資收益等情況，主動加強項目發展維度研究，不斷拓展集團發展空間，統籌有序推進實施，以高質量投資保障集團高質量發展。統籌謀劃集團戰略性新興產業佈局，推動更多優質項目加快落地。

三是燃料市場風險。煤炭保供政策將逐步取消，電煤中長期合同不再要求全覆蓋，煤炭供應增速將有所下降，本集團部分發電企業可能因長協合同佔比下降而承擔燃料成本升高的風險。

本集團將持續加強新形勢下煤炭採購策略的研究，優化訂貨結構、供煤結構，統籌量價管控，按照企業邊際貢獻，分類做好保障，爭取集團整體效益最大化。鞏固與傳統優質大礦的供需關係，結合市場形勢及時優化採購和庫存策略，做好季節性電煤儲備，確保迎峰度夏和迎峰度冬期間穩定供應。

四是安全環保風險。本集團目前受機組頻繁啟停、長時間深度調峰、尖峰負荷突出等運行方式影響，設備可靠性和機組靈活性問題開始增多，安全環保形勢面臨嚴峻挑戰。生態環境保護等主管部門制定了非常嚴厲的環保管理制度，碳履約也由以前的「兩年一履約」改為「一年一履約」，碳配額核算基礎值逐步降低，也導致火電企業環保壓力和經營風險進一步加大。

本集團將深入開展安全生產隱患排查治理、防汛、「安全生產月」活動，不斷夯實安全生產基礎。面對二零二四年碳排放配額盈餘量降低的情況，本集團作為以煤電企業為重資產的常規能源上市公司，要提前謀劃、早做準備，將持續加強碳資產研究和碳排放管理，跟蹤掌握碳排放相關政策，深入研究碳排放權交易對企業效益的影響，指導各發電企業按照碳排放「雙控」要求，有針對性地進行技術改造，做好碳市場交易價格的分析預判，不斷提高碳資產管理水平。

## 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，二零二三年，全年國內生產總值(GDP)為人民幣1,260,582億元，比上年同期增長5.2%。根據國家能源局發佈數據顯示，二零二三年，全社會用電量92,241億千瓦時，同比增長6.7%，其中規模以上工業發電量為89,091億千瓦時。從分產業用電看，第一產業用電量1,278億千瓦時，同比增長11.5%；第二產業用電量60,745億千瓦時，同比增長6.5%；第三產業用電量16,694億千瓦時，同比增長12.2%；城鄉居民生活用電量13,524億千瓦時，同比增長0.9%。

### (2) 營業額

二零二三年，本集團實現營業額約為人民幣1,163.76億元，比二零二二年度增加約9.83%，營業額增加的主要原因是煤炭貿易量增加的影響。

### (3) 主要經營費用

二零二三年，本集團經營費用約為人民幣1,122.75億元，比二零二二年度增加約1.93%，具體情況如下：

二零二三年，本集團燃料成本約為人民幣754.62億元，比二零二二年度減少約8.93%，主要原因是煤炭價格下降的影響。

二零二三年，本集團煤炭銷售成本約為人民幣97.33億元，比二零二二年度增加約692.75%，主要原因是煤炭貿易量增加的影響。

二零二三年，本集團折舊及攤銷費用約為人民幣105.05億元，比二零二二年度增加約4.65%，主要原因是新投產項目的影響。

二零二三年，本集團維護、保養及檢查費用約為人民幣44.17億元，比二零二二年度增加約13.48%，主要原因是新投產項目的影響。

二零二三年，本集團員工成本約為人民幣80.64億元，比二零二二年度增加約12.73%，主要原因是職工薪酬與經營業績聯動增加及新投產項目的綜合影響。

二零二三年，本集團行政費用約為人民幣18.08億元，比二零二二年度減少約32.95%，主要原因是二零二三年在建工程計提減值準備減少的影響。

### (4) 投資收益

二零二三年，本集團投資收益約為人民幣0.18億元，比二零二二年度增加約105.77%，主要原因是子公司處置收益的影響。

### (5) 其他收入

二零二三年，本集團其他收入約為人民幣11.54億元，比二零二二年度增加約4.46%，主要原因是碳排放權資產出售收益增加的影響。

### (6) 其他收益淨額

二零二三年，本集團其他收益淨額約為人民幣4.34億元，比二零二二年度減少約43.94%，主要原因是粉煤灰等發電副產品銷售收入減少的影響。

## (7) 財務費用

二零二三年，本集團財務費用約為人民幣36.76億元，比二零二二年度減少約11.02%，主要原因是本集團加大資金運作融資成本降低的影響。

## (8) 應佔聯營及合營公司利潤

二零二三年，本集團應佔聯營及合營公司利潤約為人民幣37.59億元，比二零二二年度減少約21.64%，主要原因是參股煤炭企業收益減少的影響。

## (9) 所得稅

二零二三年，本集團所得稅約為人民幣9.74億元，二零二二年度所得稅抵免約為人民幣6.31億元（經重述），主要原因是本集團經營業績改善的影響。

## (10) 資產質押與抵押

於二零二三年十二月三十一日，本公司的附屬公司為取得借款約人民幣99.36億元（二零二二年為人民幣111.05億元），將其電費、熱費收費權質押。

於二零二三年十二月三十一日，本公司的部分附屬公司為取得借款約人民幣22.89億元（二零二二年為人民幣24.82億元），將其發電機組及相關設備抵押。

## (11) 債務

於二零二三年十二月三十一日，本集團總借款金額約為人民幣935.32億元，其中歐元借款約為6.05百萬歐元。負債佔資產比率（即本集團於二零二三年十二月三十一日的總負債除以總資產）約為62.07%。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319.31億元，一年後到期的長期借款約為人民幣616.01億元。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）年末餘額約為人民幣239.91億元。本集團的租賃負債年末餘額約為人民幣0.71億元。

## (12) 或有負債

截至二零二三年十二月三十一日，本集團不存在重大或有負債。

### **(13) 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。於二零二三年十二月三十一日，本集團的預計負債餘額約為人民幣1.47億元。

### **(14) 現金使用分析**

二零二三年，本集團來自經營活動的現金流入淨額約為人民幣94.6億元，二零二二年來自經營活動的現金流入淨額約為人民幣54.19億元，變動的主要原因是經營業績改善的影響。用於投資活動的現金流出淨額約為人民幣92.94億元，二零二二年用於投資活動的現金流出淨額約為人民幣85.09億元，變動的主要原因是資產處置減少的影響。來自融資活動的現金流出淨額約為人民幣9.04億元，二零二二年來自融資活動的現金流入淨額約人民幣30.52億元，變動的主要原因是償還借款的影響。

### **(15) 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. 聘任總經理

於二零二三年三月二日，第九屆董事會第三十二次會議上，陳斌先生獲聘任為本公司總經理。任期自二零二三年三月二日舉行的本公司第九屆董事會第三十二次會議結束時起至本公司第九屆董事會任期屆滿之日止。詳情請參見本公司日期為二零二三年三月二日的公告。

### 2. 董事會、監事會換屆

於二零二三年五月三十一日舉辦的本公司截至二零二二年十二月三十一日止財政年度股東周年大會上，戴軍先生、陳斌先生及李國明先生獲選舉為本公司第十屆董事會執行董事；趙冰先生、張志強先生、李強德先生、曹敏女士及王曉渤先生獲選舉為本公司第十屆董事會非執行董事；豐鎮平先生、李興春先生、王躍生先生及沈翎女士獲選舉為本公司第十屆董事會獨立非執行董事；劉書君先生及馬敬安先生獲選舉為本公司第十屆監事會監事。於二零二三年五月三十一日，根據中國法律法規及公司章程，本公司員工通過民主程序選出張鵬先生擔任本公司第十屆監事會職工代表監事。

於二零二三年五月三十一日，因任期屆滿，羅小黔先生不再擔任本公司執行董事，倪守民先生、彭興宇先生及李鵬雲先生不再擔任本公司非執行董事，李孟剛先生不再擔任本公司獨立非執行董事，陳煒女士不再擔任本公司監事。

詳情請參見本公司日期為二零二三年四月二十八日、二零二三年五月三十一日的公告及日期為二零二三年四月二十八日的通函。

### 3. 選舉董事長及副董事長、委任董事會專門委員會成員、監事會主席及聘任總經理

於二零二三年五月三十一日召開的本公司第十屆董事會第一次會議上，戴軍先生、趙冰先生分別獲選為本公司董事長及副董事長，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：戴軍（主席）、趙冰、李國明、李強德及豐鎮平

審計委員會：沈翎（主席）、曹敏、王曉渤、李興春及王躍生

薪酬與考核委員會：王躍生（主席）、張志強、王曉渤、李興春及沈翎

提名委員會：豐鎮平(主席)、陳斌、王曉渤、李興春及王躍生

此外，陳斌先生獲聘任為本公司總經理。

於二零二三年五月三十一日召開的本公司第十屆監事會第一次會議上，劉書君先生獲選為本公司監事會主席。

詳情請參見本公司日期為二零二三年五月三十一日的公告。

#### 4. 更換審計師

於二零二三年三月二十九日，第九屆董事會第三十三次會議決議建議分別委任信永中和會計師事務所(特殊普通合夥)(以下簡稱「信永中和」)及信永中和(香港)會計師事務所有限公司(以下簡稱「信永中和(香港)」)接替天職國際會計師事務所(特殊普通合夥)及天職香港會計師事務所有限公司作為本公司二零二三年度境內審計師(內部控制審計師)和境外審計師，並於二零二三年五月三十一日股東周年大會上獲得審議通過。信永中和及信永中和(香港)各自的任期自二零二二年股東周年大會批准當日起至二零二三年股東周年大會止。

詳情請參見本公司日期為二零二三年三月二十九日、二零二三年五月三十一日的公告及日期為二零二三年四月二十八日的通函。

#### 5. 可轉債轉股結果暨股份變動

截至二零二三年六月一日，「華電定轉」已全部轉為公司無限售條件流通股，累計共有14,701,590張「華電定轉」定向可轉債(147,015.90萬元)轉換成公司無限售條件流通股，累計轉股股數為357,702,918股，佔公司定向可轉債轉股期起始日前公司已發行股份總額的比例為3.62%，轉股股份來源均為新增股份，變動後公司總股本為10,227,561,133股。自二零二三年六月八日起，「華電定轉」已在上海證券交易所摘牌。

詳情請參見本公司日期為二零二三年六月一日的公告。

#### 6. 修訂公司章程及其附件

為使公司章程符合上市地相關監管規定(包括《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(「香港上市規則」)附錄A1所載核心股東保障水平)，同時根據本公司發行的「華電定轉」可轉換公司債券截至二零二三年三月三十一日之轉股情況，同時也根據中國共產黨章程，本公司董事會建議對公司章程及其附件中的有關條款進行修訂。經修訂公司章程已經股東於二零二二年股東周年大會上批准生效。

於二零二三年二月十四日，中國國務院頒佈《國務院關於廢止部分行政法規和文件的決定》；及二零二三年二月十七日，中國證券監督管理委員會頒佈《境內企業境外發行證券和上市管理試行辦法》及相關指引（以上統稱「**新法規**」），於二零二三年三月三十一日生效。於新法規生效的同日，《到境外上市公司章程必備條款》及《國務院關於股份有限公司境外募集股份及上市的特別規定》被廢止。A股及H股持有者不再被視為不同類別股東，因此不再需要適用A股及H股持有者的類別股東大會要求。鑒於上述情況，香港聯交所已採納香港上市規則若干相應修訂，於二零二三年八月一日生效。據此，本公司董事會建議對公司章程及其附件（作為公司章程的一部分）中的有關條款進行修訂。經修訂公司章程已經股東於臨時股東大會及類別股東大會以特別決議案形式批准生效。

詳情請參見本公司日期為二零二三年四月二十八日、二零二三年五月三十一日、二零二三年十月三十日、二零二三年十一月三十日的公告及日期為二零二三年四月二十八日、二零二三年十一月十四日的通函。

## **7. 更換職工監事**

於二零二三年十一月三日，根據中國法律法規及公司章程，本公司員工通過民主程序選出唐曉平先生擔任本公司第十屆監事會職工代表監事，任期將至第十屆監事會屆滿。

於二零二三年十一月三日，因工作調整原因，張鵬先生不再擔任本公司第十屆監事會職工代表監事職務。

詳情請參見本公司日期為二零二三年十一月三日的公告。

## 期後事項

### 1. 更換非執行董事

由於達到退休年齡，張志強先生提出辭任本公司非執行董事、薪酬與考核委員會委員職務。亦由於達到退休年齡，李強德先生提出辭任本公司非執行董事、戰略委員會委員職務。張志強先生、李強德先生的辭任於本公司股東批准委任新董事後已於二零二四年三月二十六日生效。

本公司於二零二四年三月二十六日召開二零二四年第一次臨時股東大會，選舉趙偉先生、曾慶華先生為本公司第十屆董事會非執行董事，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。

於二零二四年三月二十六日，本公司第十屆董事會第六次會議上，趙偉先生獲選舉為本公司戰略委員會委員，曾慶華先生獲選舉為本公司薪酬與考核委員會委員。

詳情請參見本公司日期為二零二四年二月二十九日、二零二四年三月二十六日的公告及日期為二零二四年二月二十九日的通函。

## 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、監事、行政總裁或高級管理人員，而於二零二三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，或其他於二零二三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，或於二零二三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	A股	4,534,199,224 (L)	44.33%	53.28%	-	實益擁有人控制的法團的權益
	H股	85,862,000 (L)	0.84%	-	5.00%	
山東發展投資控股集團有限公司	A股	664,865,346 (L)	6.50%	7.81%	-	實益擁有人

(L) =好倉

(S) =淡倉

(P) =可供借出的股份

註：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。

除上述所披露者外，據董事所知，於二零二三年十二月三十一日，並無任何其他人士（非本公司董事、監事、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、監事、行政總裁或高級管理人員的證券權益**

於二零二三年十二月三十一日，本公司各董事、監事、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、監事、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（就此而言須被視為按適用於本公司董事的相同程度適用於本公司監事）。

二零二三年，本公司已按《標準守則》相同的條款採納有關董事及監事進行本公司證券交易的行為守則。經向所有董事及監事仔細查詢後，本公司理解其所有董事及監事已遵守《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。

本公司的企業管治守則包括但不限於以下文件：

1. 公司章程；
2. 本公司股東大會、董事會及監事會議事規則（現為公司章程的一部分）；
3. 本公司董事會審計委員會、薪酬與考核委員會、提名委員會及戰略委員會工作細則；
4. 獨立董事工作制度；
5. 董事會秘書工作制度；
6. 總經理工作條例；
7. 本公司投資項目議事規則；
8. 本公司募集資金管理辦法；
9. 本公司對外擔保管理辦法；
10. 本公司信息披露管理制度；
11. 投資者關係管理制度；
12. 本公司董（監）事買賣本公司證券守則；
13. 本公司員工買賣本公司證券守則；
14. 董事會事務管理辦法；
15. 董事會審計委員會年報工作規程；
16. 獨立董事年報工作制度；
17. 關連交易管理辦法；及
18. 內幕信息知情人登記管理辦法。

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，認為本公司二零二三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》」）下守則條文的要求，無與該等條文偏離的地方。在某些方面，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。本公司的企業管治比守則條文更為嚴格的主要方面包括：

- 本公司已經為董事及監事制訂了《華電國際董（監）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》。
- 於二零二三年財政年度內，本公司共召開七次董事會會議。
- 審計委員會共有五名成員，其中兩名為非執行董事，三名為獨立非執行董事。

## 購入、出售或贖回上市證券

於二零二三年財政年度內，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

於二零二三年十二月三十一日，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二零二三年之年度業績及按國際財務報告準則編製的截至二零二三年十二月三十一日財政年度的財務報表。

## 信永中和（香港）的工作範圍

本集團的核數師信永中和（香港）已就本集團截至二零二三年十二月三十一日止年度業績的初步業績公告中所列數字與本集團本年度的經審核合併財務報表所載數字核對一致。信永中和（香港）在此方面做出的工作並不構成根據香港會計師公會頒佈的香港審核準則、香港審閱業務準則或香港鑒證業務準則進行的鑒證工作，因此信永中和（香港）未就初步公告做出任何保證。

## 重大訴訟

截至二零二三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  
戴軍  
董事長

於本公告日期，董事會組成如下：

戴軍(董事長、執行董事)、趙冰(副董事長、非執行董事)、陳斌(執行董事)、趙偉(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)、豐鎮平(獨立非執行董事)、李興春(獨立非執行董事)、王躍生(獨立非執行董事)及沈翎(獨立非執行董事)。

中國•北京  
二零二四年三月二十七日

\* 僅供識別

## 一、按照國際財務報告準則編製的合併財務報表財務信息摘要

下列合併財務資料，摘錄自本集團二零二三年年報中所載的按照國際財務報告準則編製的已經審計合併財務報表。

### 合併損益及其他綜合收益表

截至二零二三年十二月三十一日止年度

(以人民幣列示)

	附註	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元 (經重述)
營業額	3	<u>116,376,064</u>	<u>105,960,339</u>
經營費用			
燃料成本		(75,462,402)	(82,865,965)
煤炭銷售成本		(9,732,932)	(1,227,745)
折舊及攤銷		(10,504,666)	(10,037,498)
維護、保養及檢查費用		(4,416,710)	(3,892,007)
員工成本	4	(8,063,985)	(7,153,546)
行政費用		(1,807,802)	(2,696,380)
稅金及附加	5	(974,934)	(871,948)
其他經營費用	9(b)	<u>(1,311,763)</u>	<u>(1,399,244)</u>
		<u>(112,275,194)</u>	<u>(110,144,333)</u>
經營利潤／(虧損)		4,100,870	(4,183,994)
投資收益	6	17,846	8,673
其他收入	7	1,154,131	1,104,893
其他收益淨額	7	433,511	773,360
銀行存款利息收入		72,494	84,376
以公允價值經損益表入賬金融資產之 公允價值收益／(損失)		(18,621)	10,322
財務費用	8	(3,676,131)	(4,131,194)
應佔聯營及合營公司利潤		<u>3,758,608</u>	<u>4,796,637</u>
除稅前利潤／(虧損)	9(a)	5,842,708	(1,536,927)
所得稅所得稅(費用)／抵免	10	<u>(974,263)</u>	<u>631,394</u>
本年度利潤／(虧損)		<u><u>4,868,445</u></u>	<u><u>(905,533)</u></u>

合併損益及其他綜合收益表(續)  
截至二零二三年十二月三十一日止年度  
(以人民幣列示)

	附註	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元 (經重述)
其他綜合收益／(支出)：			
期後可能轉入損益的項目：			
權益法下享有被投資單位其他綜合 收益的份額(無稅務影響)		<u>18,426</u>	<u>34,746</u>
不會重分類至損益的項目：			
權益法下享有被投資單位其他綜合 收益／(支出)(不可劃轉)的份額 (無稅務影響)		<u>64,113</u>	<u>(7,365)</u>
本年度其他綜合收益(已扣除稅項)		<u>82,539</u>	<u>27,381</u>
本年度綜合收益／(支出)合計		<u><u>4,950,984</u></u>	<u><u>(878,152)</u></u>
本年度利潤／(虧損)歸屬於：			
本公司權益持有者		<u>4,601,094</u>	<u>(14,322)</u>
非控股股東權益		<u>267,351</u>	<u>(891,211)</u>
		<u><u>4,868,445</u></u>	<u><u>(905,533)</u></u>
本年度綜合收益／(支出)歸屬於：			
本公司權益持有者		<u>4,682,464</u>	<u>12,714</u>
非控股股東權益		<u>268,520</u>	<u>(890,866)</u>
		<u><u>4,950,984</u></u>	<u><u>(878,152)</u></u>
每股盈利	11		
基本每股盈利		<u><u>人民幣0.355</u></u>	<u><u>人民幣(0.093)</u></u>
攤薄每股盈利		<u><u>人民幣0.353</u></u>	<u><u>人民幣(0.093)</u></u>

## 合併財務狀況表

於二零二三年十二月三十一日

(以人民幣列示)

	附註	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元 (經重述)
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		<b>134,616,966</b>	128,171,003
使用權資產		<b>5,355,393</b>	5,979,607
在建工程		<b>7,352,868</b>	14,842,864
投資物業		<b>70,881</b>	71,405
無形資產		<b>1,892,131</b>	1,939,859
商譽		<b>1,032,483</b>	1,032,483
聯營及合營公司權益		<b>44,240,623</b>	41,482,010
以公允價值經損益表入賬金融資產		<b>351,434</b>	370,055
其他非流動資產		<b>471,640</b>	823,936
遞延稅項資產		<b>2,510,363</b>	2,856,915
		<b>197,894,782</b>	197,570,137
<b>流動資產</b>			
存貨		<b>4,500,583</b>	3,937,380
應收賬款及應收票據	12	<b>12,336,707</b>	12,389,467
訂金、其他應收款及預付款		<b>6,196,940</b>	6,521,277
可收回稅項		<b>92,329</b>	99,832
限制存款		<b>284,880</b>	374,824
現金及現金等價物		<b>5,170,277</b>	5,907,615
		<b>28,581,716</b>	29,230,395

合併財務狀況表(續)  
 於二零二三年十二月三十一日  
 (以人民幣列示)

	附註	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元 (經重述)
<b>流動負債</b>			
銀行貸款		26,789,426	28,838,057
股東貸款		737,354	1,358,019
國家貸款		1,886	1,781
其他貸款		4,402,494	7,450,216
一年內到期的長期應付債券		14,196,421	2,442,132
應付控股公司款		13,269	11,245
租賃負債		24,635	218,402
應付賬款及應付票據	13	11,282,248	16,606,208
其他應付款及合同負債		5,570,645	6,088,796
應付稅項		178,289	76,954
		<u>63,196,667</u>	<u>63,091,810</u>
<b>淨流動負債</b>		<u>(34,614,951)</u>	<u>(33,861,415)</u>
<b>總資產減流動負債</b>		<u><u>163,279,831</u></u>	<u><u>163,708,722</u></u>

合併財務狀況表(續)

於二零二三年十二月三十一日

(以人民幣列示)

	附註	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元 (經重述)
<b>非流動負債</b>			
銀行貸款		49,678,407	49,551,462
股東貸款		5,020,370	4,395,860
國家貸款		45,631	44,880
其他貸款		6,856,509	5,747,581
長期應付債券		9,794,241	23,572,927
可換股債券－負債部分		–	1,461,245
租賃負債		46,621	61,492
預計負債		147,142	59,733
遞延政府補助		1,465,681	1,422,925
遞延收入		2,753,802	2,871,409
遞延稅項負債		1,560,912	1,502,839
長期應付職工薪酬		8,240	9,929
		<u>77,377,556</u>	<u>90,702,282</u>
<b>資產淨額</b>		<u><b>85,902,275</b></u>	<u><b>73,006,440</b></u>
<b>資本及儲備</b>			
股本		10,227,561	9,869,858
永久資本證券		30,656,009	23,506,213
儲備		<u>30,755,089</u>	<u>28,032,776</u>
<b>歸屬於本公司權益持有者的權益</b>		<b>71,638,659</b>	61,408,847
<b>非控股股東權益</b>		<u><b>14,263,616</b></u>	<u>11,597,593</u>
<b>總權益</b>		<u><b>85,902,275</b></u>	<u><b>73,006,440</b></u>

# 合併財務報表附註

截至二零二三年十二月三十一日止年度

(以人民幣列示)

## 1. 合併財務報表的編製基準

截至2023年12月31日止年度的合併財務報表包括本集團及其在聯營公司的權益。

於2023年12月31日，本集團淨流動負債約為人民幣34,615百萬元，以及若干資本承擔。本公司董事認為，考慮到本集團目前經營狀況；本集團尚有未使用的銀行授信額度以及已在中國銀行間證券市場註冊但尚未發行的債券，因此本集團擁有充足的營運資金應對自報告期後起計未來十二個月到期之財務責任。因此，該等合併財務報表按持續經營基準編製。

合併財務報表乃根據歷史成本基準編製，惟部分金融工具按公允價值計量。

歷史成本一般是基於取得產品和服務所支付的對價的公允價值。

公允價值為於計量日市場參與者於有秩序交易中處置資產可收取或轉讓負債須支付之價格，而不論該價格是否可使用其他估值方法直接可觀察或估計。於估計資產或負債之公允價值時，倘市場參與者為資產或負債定價時會考慮該等特點，則本集團於計量日會考慮該資產或負債特點。合併財務報表中作計量及／或披露用途之公允價值乃按此基準釐定，惟《國際財務報告準則第16號－租賃》範疇內之租賃交易以及與公允價值相似但並非公允價值之項目之計量(如《國際會計準則第2號－存貨》(「**國際會計準則第2號**」)中之可變現淨值或《國際會計準則第36號－資產減值》中之使用價值)除外。

就按公允價值交易的金融工具以及於其後期間計量公允價值時使用不可觀察輸入數據之估值方法而言，估值方法會予以校準以使初步確認時估值方法結果與交易價格相等。

此外，就財務報告而言，公允價值計量根據公允價值計量之輸入數據可觀察程度及輸入數據對公允價值計量之整體重要性分類為第一級、第二級及第三級，載述如下：

- 第一級輸入數據是實體於計量日期可以取得的相同資產或負債於活躍市場之報價(未經調整)；
- 第二級輸入數據是就資產或負債直接或間接地可觀察之輸入數據(第一級內包括的報價除外)；及
- 第三級輸入數據是資產或負債的不可觀察輸入數據。

編製符合國際財務報告準則的合併財務報表時需要管理層作出判斷、估計和假設，這些判斷、估計和假設會對會計政策的應用及資產、負債、收入和支出的列報金額產生影響。這些估計和有關的假設是基於以往的經驗及各種管理層相信在該情況下是合理的其他因素。管理層以這些假設和估計為基準，對一些不能明顯地從其他來源確定其賬面價值的資產和負債作出判斷。實際結果可能與這些估計不同。

管理層會對這些估計及所涉及的假設進行持續評估。如果會計估計的修訂只對變更當期產生影響，該修訂會於變更當期確認。如果會計估計的修訂會對變更當期及未來期間產生影響，該修訂會於變更當期及未來期間予以確認。

## 2. 採納經修訂國際財務報告準則

### 於本年度強制生效的新訂及經修訂國際財務報告準則

於本年度，本集團首次採用以下由國際會計準則理事會所頒佈，於2023年1月1日後年度生效的國際財務報告準則修訂，以編製本集團的合併財務報表：

《國際財務報告準則》第17號 (包括2020年6月及2021年12月對 《國際財務報告準則》第17號的修訂)	保險合同
《國際會計準則》第1號、 《國際財務報告準則實務公告》第2號	會計政策之披露
《國際會計準則》第8號(修訂本)	會計估計之定義
《國際會計準則》第12號(修訂本)	單一交易所產生與資產及負債相關之遞延稅項
《國際會計準則》第12號(修訂本)	國際稅務改革 – 支柱二細節法規架構

除下文所述外，於本年度應用國際財務報告準則修訂本，並無對本集團本期間和過往期間的財務狀況和表現與此等合併財務報表所載之披露構成重大影響。

### **採用《國際會計準則》第1號之修訂和《國際財務報告準則實務公告》第2號 – 會計政策的披露的影響**

《國際會計準則》第1號和《國際財務報告準則實務公告》第2號的修訂提供了指導和示例，以幫助實體在會計政策披露中應用重要性判斷。這些修訂旨在幫助實體提供更有用的會計政策披露，將實體披露其“重要”會計政策的要求改為披露其“重大”會計政策的要求，並增加了關於實體在決定會計政策披露時如何應用重要性概念的指導。

這些修訂的應用對集團的財務業績和財務狀況沒有重大影響。

**採用《國際會計準則》第12號「單一交易所產生與資產及負債相關之遞延稅項」之修訂的影響和會計政策**

該修訂縮小了《國際會計準則》第12號中遞延稅項資產和遞延稅項負債的確認豁免範圍。使其不再適用於在初始確認時產生相等可抵扣和應納稅暫時性差異的交易，如租賃和棄置費用。因此，公司需就這些交易產生的暫時性差異確認遞延稅項資產（前提是可獲得足夠的應納稅利潤）和遞延稅項負債。該修訂應適用於披露的最早比較期間開始時與租賃及棄置費用有關的交易，任何累計影響應確認為對保留利潤或權益的其他組成部分在期初餘額的調整。對於其他交易，該修訂適用於最早列報期間開始後發生的交易。

本集團此前對有關資產及負債整體應用《國際會計準則》第12號的規定。由於適用初始確認豁免，相關資產和負債初始確認時的暫時性差異不予確認。在應用該修訂時，本集團已就與使用權資產及租賃負債有關的所有可抵扣及應納稅暫時性差異確認了一項單獨的遞延稅項資產和遞延稅項負債。

對兩個年度的現金流沒有影響。

應用該等新訂及經修訂對各財務報表項目及每股盈利的影響詳情載列如下：

	截至12月31日止 2022年度 人民幣千元
<b>對本期間利潤及綜合收益合計的影響</b>	
增加所得稅抵免	16,573
本期間利潤及綜合收益減少歸屬於：	
— 本公司權益持有人	16,469
— 非控股股東權益	104
	16,573
<b>對基本及攤薄每股虧損的影響(人民幣)</b>	
調整前基本及攤薄每股虧損	(0.094)
會計政策變更引起的調整	0.001
重述後列報的基本及攤薄每股虧損	(0.093)

對截至2022年12月31日的合併財務狀況表的影響

	2022年 12月31日 人民幣千元 (原列)	調整 人民幣千元	2022年 12月31日 人民幣千元 (經重述)
遞延稅項資產	2,858,796	(1,881)	2,856,915
遞延稅項負債	<u>(1,482,251)</u>	<u>(20,588)</u>	<u>(1,502,839)</u>
儲備	28,054,481	(21,705)	28,032,776
非控股股東權益	<u>11,598,357</u>	<u>(764)</u>	<u>11,597,593</u>
淨資產	<u>73,028,909</u>	<u>(22,469)</u>	<u>73,006,440</u>
	2022年 1月1日 人民幣千元 (原列)	調整 人民幣千元	2022年 1月1日 人民幣千元 (經重述)
遞延稅項資產	2,289,323	(1,966)	2,287,357
遞延稅項負債	<u>(1,690,353)</u>	<u>(37,076)</u>	<u>(1,727,429)</u>
儲備	31,451,229	(38,174)	31,413,055
非控股股東權益	<u>12,552,278</u>	<u>(868)</u>	<u>12,551,410</u>
淨資產	<u>76,346,714</u>	<u>(39,042)</u>	<u>76,307,672</u>

## 已頒佈但尚未生效的經修訂國際財務報告準則

本集團並無提前採用以下已頒佈但尚未生效之經修訂國際財務報告準則：

《國際財務報告準則》第10號及《國際會計準則》第28號(修訂本)	投資者與其聯營或合營公司之間之資產處置或注資 <sup>3</sup>
《國際財務報告準則》第16號(修訂本)	售後回租的租賃負債 <sup>1</sup>
《國際會計準則》第1號(修訂本)附註	流動和非流動負債的分類 <sup>1</sup>
《國際會計準則》第1號(修訂本)	附帶契諾的非流動負債 <sup>1</sup>
《國際會計準則》第7號(修訂本)及《國際財務報告準則》第7號	供應商融資安排 <sup>1</sup>
《國際會計準則》第21號(修訂本)	缺乏可兌換性 <sup>2</sup>

附註：

1. 於2024年1月1日或其後開始之年度期間生效。
2. 於2025年1月1日或其後開始之年度期間生效。
3. 於待定日期及其後開始之年度期間生效。

本公司董事預期採用所有經修訂國際財務報告準則於可預見未來不會對合併財務報表造成重大影響。

### 3. 營業額與分部資料

#### (a) 營業額劃分

營業額是指售電、售熱及售煤的收入。本集團營業額的主要類別列示如下：

	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元
國際財務報告準則第15號範圍內的來自客戶合同之收入		
— 售電收入	96,151,641	95,495,823
— 售熱收入	9,623,874	8,970,609
— 售煤收入	10,600,549	1,493,907
	<u>116,376,064</u>	<u>105,960,339</u>

銷售電力、熱力和煤炭的收入在某一時點確認。

## (b) 分部資料

主要經營決策者審閱本集團根據會計政策釐定的整體收入及溢利，以進行資源分配及業績評估。因此，本集團只有一個經營及呈報分部，並無進一步於合併財務報表呈列分部資料。

### 地區資料

本集團的主要客戶是與售電業務相關的中國境內電網經營者，而本集團的非流動資產亦主要位於中國境內。

### 有關主要客戶之資料

在2023年度，來自兩個(2022年：兩個)地區和省級電網經營者的收入佔外部收入的39%(2022年：47%)，並各自佔本集團總營業額逾10%。在相應年度佔本集團收入逾10%的客戶收入如下：

	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元
客戶甲*	33,337,419	35,470,043
客戶乙*	<u>11,752,489</u>	<u>14,603,841</u>

\* 售電收入

## 4. 員工成本

	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元
工資及員工福利	5,194,659	4,621,061
退休成本	2,087,668	1,941,459
其他員工成本	<u>781,658</u>	<u>591,026</u>
	<u>8,063,985</u>	<u>7,153,546</u>

## 5. 稅金及附加

本年度集團的稅金及附加總額約為人民幣975百萬元(2022年：人民幣872百萬元)主要為城市維護建設稅、教育費附加，土地使用稅、房產稅和其他稅費。

## 6. 投資收益

	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元
以公允價值經損益表入賬金融資產的股息收入	4,540	3,413
貸款和應收款項的利息收入	14,878	14,878
註銷一家附屬公司的收益／(損失)	7,278	(1,543)
處置以公允價值計入其他綜合收益的金融資產產生的損失	(8,850)	(8,075)
	<u>17,846</u>	<u>8,673</u>

## 7. 其他收入及收益淨額

	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元
<b>其他收入</b>		
政府補助(附註)	686,491	757,986
供熱管網及安裝費收入	232,880	227,492
其他	234,760	119,415
	<u>1,154,131</u>	<u>1,104,893</u>
	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元
<b>其他收益淨額</b>		
處置物業、廠房及設備、使用權資產及無形資產收益	159,137	221,101
材料銷售收入	458,079	783,121
其他	(183,705)	(230,862)
	<u>433,511</u>	<u>773,360</u>

附註：

政府補助主要包含從中國政府獲得的購煤、發電、供熱及環保等方面的補貼。本集團不存在未滿足條件而確認的政府補助。

## 8. 財務費用

	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元
貸款及其他金融負債的利息	3,763,708	4,232,436
租賃負債的利息	8,825	19,524
可換股債券的利息	15,137	57,011
其他財務費用	27,291	34,889
外幣匯兌淨虧損	6,441	5,489
減：利息費用資本化	<u>(145,271)</u>	<u>(218,155)</u>
	<b><u>3,676,131</u></b>	<b><u>4,131,194</u></b>

在建工程利息費用已按3.27% (2022年：3.61%) 的平均年利率資本化。

## 9. 除稅前利潤／(虧損)

(a) 計算除稅前利潤／(虧損)時已扣除／(計入)：

	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元 (經重述)
攤銷		
— 無形資產	119,702	111,552
折舊		
— 物業、廠房及設備	10,078,768	9,631,805
— 使用權資產	304,004	292,150
— 投資物業	<u>2,192</u>	<u>1,991</u>
折舊及攤銷的總數	10,504,666	10,037,498
核數師酬金		
— 核數服務	6,250	6,950
— 非核數服務	1,250	1,250
存貨成本	85,195,334	84,093,710
(減值損失轉回)／預期信用損失模式下的減值損失淨額 (包括於行政費用)：		
— 應收賬款及應收票據	-5,482	41,372
— 訂金、其他應收款及預付款	-215,958	3,528
存貨撇減淨額	13,277	1,434
非金融資產減值損失(包括於行政費用)：		
— 物業、廠房及設備	483,668	432,890
— 在建工程	15,037	513,876
— 商譽(附註21)	-	167,218
— 無形資產	14,698	-
有關短期租賃的費用	<b><u>57,245</u></b>	<b><u>54,991</u></b>

(b) 其他經營費用：

	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元
熱費	557,614	629,329
動力費	272,037	298,015
水費	454,525	435,405
其他	27,587	36,495
	<u>1,311,763</u>	<u>1,399,244</u>
其他經營費用的總數	<u>1,311,763</u>	<u>1,399,244</u>

10. 合併損益及其他綜合收益表的所得稅費用

	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元 (經重述)
即期稅項－中國企業所得稅		
本年度計提	553,903	173,079
以前年度多提	(1,724)	(10,325)
	<u>552,179</u>	<u>162,754</u>
遞延稅項		
臨時差異及稅務收益／(損失)的產生及轉回	422,084	(794,148)
	<u>422,084</u>	<u>(794,148)</u>
合併損益及其他綜合收益表的所得稅費用／(抵免)總額	<u>974,263</u>	<u>(631,394)</u>

## 11. 每股盈利／(虧損)

### (a) 基本每股盈利／(虧損)

基本每股盈利／(虧損)是按本公司年度的普通股股東權益持有者應佔虧損除以公司年度發行在外的加權平均普通股數。

	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元 (經重述)
歸屬於本公司權益持有者的應佔溢利／(虧損)	4,601,094	(14,322)
減：歸屬於永久資本證券持有者的應佔溢利	<u>(1,007,474)</u>	<u>(900,875)</u>
歸屬於本公司普通股股東權益持有者的 應佔溢利／(虧損) (用於計算基本每股盈利的 應佔溢利／(虧損))	<u>3,593,620</u>	<u>(915,197)</u>
發行在外的加權平均普通股數 (取最近千位)	<u>10,122,960</u>	<u>9,869,858</u>
基本每股盈利／(虧損) (人民幣)	<u><u>0.355</u></u>	<u><u>(0.093)</u></u>

### (b) 攤薄每股盈利／(虧損)

攤薄每股盈利／(虧損)乃就假設所有潛在攤薄普通股已獲行使／兌換而對已發行普通股的加權平均數作出調整而計算。於截至2023年12月31日止年度，本公司有1 (2022年：1) 類潛在攤薄普通股，即可換股債券。假設其已轉換為普通股，並調整歸屬於公司權益股東的利潤以消除可轉換債券的利息支出。

	2023 人民幣千元
歸屬於本公司權益持有者的應佔溢利	3,593,620
加：可轉換債券負債部分利息支出	<u>15,137</u>
用於計算攤薄每股盈利的應佔溢利	<u>3,608,757</u>

	2023 千
用於計算基本每股盈利的普通股加權平均數	<u>10,122,960</u>
稀釋性普通股的影響：可轉換債券	<u>104,601</u>
用於計算攤薄每股盈利的普通股加權平均數(取最近千位)	<u>10,227,561</u>
攤薄每股盈利(人民幣)	<u><u>0.353</u></u>

截至2022年12月31日止年度的攤薄每股虧損與基本每股虧損相同，因為可轉換債券的轉換將具有反攤薄作用。

## 12. 應收賬款及應收票據

	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元
售電應收賬款及應收票據	11,014,323	11,215,958
售熱應收賬款及應收票據	1,045,354	994,957
售煤應收賬款及應收票據	<u>631,877</u>	<u>539,884</u>
	12,691,554	12,750,799
減：減值撥備	<u>(354,847)</u>	<u>(361,332)</u>
	<u><u>12,336,707</u></u>	<u><u>12,389,467</u></u>

截至2023年12月31日，應收賬款及應收票據(扣除減值撥備後)基於近似收入確認日的發票日期而進行的賬齡分析如下：

	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元
少於1年	12,201,336	12,348,427
1至2年	117,309	33,779
2至3年	17,660	6,754
多於3年	<u>402</u>	<u>507</u>
	<u><u>12,336,707</u></u>	<u><u>12,389,467</u></u>

### 13. 應付賬款及應付票據

截至2023年12月31日，本集團以自發票出具日起計算的應付賬款及應付票據賬齡分析如下：

	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元
1年以內	9,165,850	14,407,697
1至2年	1,089,175	1,001,702
2年以上	1,027,223	1,196,809
	<u>11,282,248</u>	<u>16,606,208</u>

### 14. 股息

(i) 應付本公司股東權益持有者的本年度股息：

	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元
於報告日後擬派末期股息每股人民幣0.15元 (2022年：每股人民幣0.20元)	<u>1,534,134</u>	<u>2,045,512</u>

根據於2024年3月27日召開的董事會會議上通過的決議，本公司將向股東分派發年末期股息每股人民幣0.15元(2022年：人民幣0.20元)，但有待於即將舉行的年度股東大會上經由股東核准。

於報告期末後擬派發的末期股息於報告期末並未確認為負債。

(ii) 於本年度核准及已分派的應付本公司股東權益持有者的以前會計年度股息：

	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元
於本年度核准及已分派之以前會計年度的末期股息 每股人民幣0.20元(2022年：每股人民幣0.25元)	<u>2,045,512</u>	<u>2,467,465</u>

### 15. 或有負債

截至2023年12月31日，本集團若干附屬公司因收購前事項成為若干訴訟中的被告。截至本財務報告日，上述訴訟正在進一步審理過程中，法律訴訟結果尚無法確定，本公司的董事預計上述未決訴訟的結果不會對本集團的財務狀況和經營業績產生重大負面影響。

截至2023年12月31日，除上述外，本集團無其他重大或有負債(2022年：無)。

## 二、按中國企業會計準則編製的合併財報表財務信息摘要

以下合併財務資料節錄自本集團二零二三年度報告中所載的按中國企業會計準則編製的已經審計合併財務報表。

### 合併及公司資產負債表 2023年12月31日 (金額單位：人民幣千元)

項目	合併		母公司	
	2023年 12月31日	2022年 12月31日 (已重述)	2023年 12月31日	2022年 12月31日 (已重述)
<b>流動資產：</b>				
貨幣資金	5,455,157	6,282,439	364,719	1,092,910
應收票據	14,701	30,127	14,701	30,127
應收賬款	12,168,585	11,938,187	1,795,829	1,823,036
應收款項融資	364,825	748,736	24,788	145,971
預付款項	3,185,062	3,728,564	326,028	439,952
其他應收款	1,177,762	831,489	16,473,196	15,858,068
存貨	4,500,583	3,937,380	677,521	620,911
一年內到期的非流動資產	172,900	96,552	188,361	112,013
其他流動資產	1,542,141	1,636,921	50,189	41,641
<b>流動資產合計</b>	<b>28,581,716</b>	<b>29,230,395</b>	<b>19,915,332</b>	<b>20,164,629</b>
<b>非流動資產：</b>				
債權投資	155,045	231,354	202,629	287,562
長期股權投資	43,791,153	41,032,540	89,935,535	82,814,328
其他非流動金融資產	351,434	370,055	107,072	107,072
投資性房地產	70,881	71,405	20,302	21,339
固定資產	131,660,255	125,748,282	17,100,986	15,860,120
在建工程	7,352,868	14,842,864	321,103	1,656,100
使用權資產	77,360	637,985	15,651	81,484
無形資產	7,273,051	7,272,153	850,665	835,253
開發支出	2,217	—	—	—
商譽	373,940	373,940	—	—
長期待攤費用	521,637	—	5,000	—
遞延所得稅資產	2,510,363	2,856,915	—	—
其他非流動資產	314,379	592,582	48,586	41,896
<b>非流動資產合計</b>	<b>194,454,583</b>	<b>194,030,075</b>	<b>108,607,529</b>	<b>101,705,154</b>
<b>資產總計</b>	<b>223,036,299</b>	<b>223,260,470</b>	<b>128,522,861</b>	<b>121,869,783</b>

合併及公司資產負債表(續)  
2023年12月31日  
(金額單位：人民幣千元)

項目	合併		母公司	
	2023年 12月31日	2022年 12月31日 (已重述)	2023年 12月31日	2022年 12月31日 (已重述)
<b>流動負債：</b>				
短期借款	18,967,777	27,985,143	2,414,838	7,224,919
應付票據	841,868	3,234,882	—	—
應付帳款	10,445,786	13,378,679	1,703,576	2,582,247
預收賬款	9,271	—	688	—
合同負債	2,157,646	2,028,884	102,918	98,863
應付職工薪酬	215,801	214,982	55,669	57,190
應交稅費	849,354	1,202,830	68,737	98,220
其他應付款	2,423,585	2,629,162	887,618	743,453
一年內到期的非流動負債	27,184,439	12,323,464	19,096,037	5,374,508
其他流動負債	101,140	93,784	12,195	6,695
<b>流動負債合計</b>	<b>63,196,667</b>	<b>63,091,810</b>	<b>24,342,276</b>	<b>16,186,095</b>
<b>非流動負債：</b>				
長期借款	61,600,917	59,739,783	21,132,401	16,787,816
應付債券	9,794,241	25,034,172	9,794,241	25,034,172
租賃負債	46,621	61,492	8,838	6,205
長期應付款	28,105	69,542	24,219	27,748
長期應付職工薪酬	8,240	9,929	—	—
預計負債	147,142	59,733	—	—
遞延收益	3,813,467	3,832,051	53,747	58,809
遞延所得稅負債	1,021,121	935,177	66,193	82,652
<b>非流動負債合計</b>	<b>76,459,854</b>	<b>89,741,879</b>	<b>31,079,639</b>	<b>41,997,402</b>
<b>負債合計</b>	<b>139,656,521</b>	<b>152,833,689</b>	<b>55,421,915</b>	<b>58,183,497</b>

合併及公司資產負債表(續)  
 2023年12月31日  
 (金額單位：人民幣千元)

項目	合併		母公司	
	2023年 12月31日	2022年 12月31日 (已重述)	2023年 12月31日	2022年 12月31日 (已重述)
<b>股東權益：</b>				
股本	<b>10,227,561</b>	9,869,858	<b>10,227,561</b>	9,869,858
其他權益工具	<b>30,656,009</b>	23,547,463	<b>30,656,009</b>	23,547,463
資本公積	<b>14,357,934</b>	12,948,683	<b>15,380,487</b>	14,140,001
其他綜合收益	<b>175,028</b>	93,658	<b>168,293</b>	92,293
專項儲備	<b>112,758</b>	273,286	<b>30,963</b>	224,801
盈餘公積	<b>5,040,910</b>	4,653,035	<b>5,075,675</b>	4,687,800
未分配利潤	<b>9,186,042</b>	8,106,269	<b>11,561,958</b>	11,124,070
歸屬於母公司股東權益合計	<b>69,756,242</b>	59,492,252	-	-
少數股東權益	<b>13,623,536</b>	10,934,529	-	-
股東權益合計	<b>83,379,778</b>	70,426,781	<b>73,100,946</b>	63,686,286
負債和股東權益總計	<b>223,036,299</b>	223,260,470	<b>128,522,861</b>	121,869,783

## 合併及公司利潤表

截至2023年12月31日止年度

(金額單位：人民幣千元)

項目	合併		母公司	
	2023年度	2022年度 (已重述)	2023年度	2022年度 (已重述)
一、營業總收入	<b>117,176,125</b>	107,058,536	<b>16,113,414</b>	16,690,505
二、營業總成本	<b>115,900,749</b>	113,165,508	<b>16,701,558</b>	17,810,196
其中：營業成本	<b>109,645,654</b>	106,598,976	<b>15,092,765</b>	16,094,197
税金及附加	<b>983,107</b>	880,352	<b>164,843</b>	163,139
管理費用	<b>1,668,351</b>	1,639,362	<b>384,849</b>	361,920
財務費用	<b>3,603,637</b>	4,046,818	<b>1,059,101</b>	1,190,940
加：其他收益	<b>870,614</b>	933,971	<b>32,537</b>	76,493
投資收益(損失以「-」號填列)	<b>3,776,454</b>	4,805,310	<b>4,292,185</b>	5,151,215
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益	<b>3,758,608</b>	4,796,637	<b>3,623,087</b>	4,663,051
公允價值變動收益(損失以「-」號填列)	<b>-18,621</b>	10,322	-	-
信用減值損失(損失以「-」號填列)	<b>221,440</b>	-44,900	<b>192,460</b>	-518,219
資產減值損失(損失以「-」號填列)	<b>-526,680</b>	-1,015,472	<b>-13,866</b>	-296,647
資產處置收益(損失以「-」號填列)	<b>104,867</b>	82,146	<b>1</b>	34
三、營業利潤(虧損以「-」號填列)	<b>5,703,450</b>	-1,335,595	<b>3,915,173</b>	3,293,185
加：營業外收入	<b>295,505</b>	275,195	<b>42,844</b>	15,801
減：營業外支出	<b>188,814</b>	89,403	<b>95,726</b>	-161
四、利潤總額(虧損總額以「-」號填列)	<b>5,810,141</b>	-1,149,803	<b>3,862,291</b>	3,309,147
減：所得稅費用	<b>1,002,134</b>	-528,265	<b>-16,458</b>	-16,258

項目	合併		母公司	
	2023年度	2022年度 (已重述)	2023年度	2022年度 (已重述)
五、淨利潤(淨虧損以「-」號填列)	<b>4,808,007</b>	-621,538	<b>3,878,749</b>	3,325,405
(一) 按經營持續性分類	<b>4,808,007</b>	-621,538	<b>3,878,749</b>	3,325,405
1. 持續經營淨利潤(淨虧損以「-」號填列)	<b>4,808,007</b>	-621,538	<b>3,878,749</b>	3,325,405
2. 終止經營淨利潤(淨虧損以「-」號填列)	-	-	-	-
(二) 按所有權歸屬分類	<b>4,808,007</b>	-621,538	-	-
1. 歸屬於母公司所有者的淨利潤(淨虧損以「-」號填列)	<b>4,522,125</b>	116,280	-	-
2. 少數股東損益(淨虧損以「-」號填列)	<b>285,882</b>	-737,818	-	-
六、其他綜合收益的稅後淨額	<b>82,539</b>	27,381	<b>76,000</b>	25,450
歸屬母公司所有者的其他綜合收益的稅後淨額	<b>81,370</b>	27,036	-	-
(一) 不能重分類進損益的其他綜合收益	<b>62,944</b>	-7,710	<b>57,574</b>	-9,296
1. 權益法下不能轉損益的其他綜合收益	<b>62,944</b>	-7,710	<b>57,574</b>	-9,296
(二) 將重分類進損益的其他綜合收益	<b>18,426</b>	34,746	<b>18,426</b>	34,746
1. 權益法下可轉損益的其他綜合收益	<b>18,426</b>	34,746	<b>18,426</b>	34,746
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額	<b>1,169</b>	345	-	-
七、綜合收益總額	<b>4,890,546</b>	-594,157	<b>3,954,749</b>	3,350,855
歸屬於母公司股東的綜合收益總額	<b>4,603,495</b>	143,316	-	-
歸屬於少數股東的綜合收益總額	<b>287,051</b>	-737,473	-	-
八、每股盈利：				
(一) 基本每股盈利(元/股)	<b>0.35</b>	-0.08	不適用	不適用
(二) 稀釋每股盈利(元/股)	<b>0.35</b>	-0.08	不適用	不適用

### 三、按中國企業會計準則（「中國會計準則」）和國際財務報告準則編製的財務報表的差異說明

中國會計準則和國際財務報告準則之重大差異對歸屬於股東權益持有人的淨利潤和淨資產的影響分析如下：

項目	註	淨利潤		淨資產	
		本期發生額	上期發生額 (已重述)	期末餘額	期初餘額 (已重述)
按中國會計準則		<b>4,522,125</b>	116,280	<b>69,756,242</b>	59,492,252
按國際會計準則調整的					
項目及金額：					
同一控制下的企業合併	1	<b>-111,485</b>	-500,950	<b>3,428,577</b>	3,540,062
政府補助	2	<b>47,392</b>	34,682	<b>-377,911</b>	-392,741
維簡費、安全生產費	3	<b>96,662</b>	79,144	<b>11,622</b>	
調整的稅務影響		<b>27,871</b>	103,129	<b>-539,791</b>	-567,662
歸屬少數股東		<b>18,529</b>	153,393	<b>-640,080</b>	-663,064
按國際會計準則		<b><u>4,601,094</u></b>	<b><u>-14,322</u></b>	<b><u>71,638,659</u></b>	<b><u>61,408,847</u></b>

註：

1. 根據國際財務報告準則，無論同一控制下企業合併還是非同一控制下企業合併，本集團在企業合併中取得的資產和負債，均是按照購買日被購買方可辨認資產和負債的公允價值計量；在編製合併財務報表時，以購買日確定的各項可辨認資產、負債的公允價值為基礎對子公司的財務報表進行調整。本公司所支付的合併成本大於被購買方可辨認淨資產公允價值份額的差額確認為商譽。

根據中國企業會計準則，對於同一控制下企業合併，本集團在企業合併中取得的資產和負債，是按照合併日被合併方的帳面價值計量。本公司支付的合併對價帳面價值大於合併中取得的淨資產帳面價值份額的差額，調整資本公積中的股本溢價，股本溢價不足沖減的則調整留存收益。另外，根據中國企業會計準則，同一控制下的控股合併，在合併當期編製合併財務報表時，對合併報表的期初數進行調整，同時對比較報表的相關專案進行調整，視同合併後的報告主體在以前期間（不早於雙方處於最終控制方的控制之下孰晚的時間）一直存在。

2. 根據國際財務報告準則，滿足一定條件的政府補助列為長期負債，並在有關的工程符合政府補助的要求時，在其有關資產的使用壽命內系統地、合理地確認為收益。

根據中國企業會計準則，部分此類政府補助（有政府檔規定記入資本公積的）不確認為遞延收益。

3. 根據國際財務報告準則，維簡費、安全生產費在提取時以利潤分配形式在股東權益中的專項儲備專案單獨反映。對在規定使用範圍內的費用性支出，於費用發生時計入當期損益，相關資本性支出則於發生時確認為物業、廠房及設備，按相應的折舊方法計提折舊，同時按照當期維簡費、安全生產費的實際使用金額在股東權益內部進行結轉，沖減專項儲備項目並增加未分配利潤項目，以專項儲備餘額沖減至零為限。

按中國政府相關機構的有關規定，煤炭企業及發電公司需計提一定金額的維簡費、安全生產費，計入當期費用並在股東權益中的專項儲備單獨反映。按規定範圍使用專項儲備用於費用性支出或形成固定資產時，按實際支出或形成固定資產的成本沖減專項儲備。