

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不就因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



中國電力國際發展有限公司
CHINA POWER INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED

(在香港註冊成立的有限責任公司)

(股份代號：2380)

二零二三年度業績公告

中國電力國際發展有限公司(「本公司」)董事局(「董事局」)公佈，本公司及其附屬公司(統稱「本集團」或「我們」)截至二零二三年十二月三十一日止年度的經審核財務業績。

財務摘要

| | 截至十二月三十一日止年度 | | 變動 % |
|--------------|--------------------|----------------|---------|
| | 二零二三年 人民幣千元 | 二零二二年 人民幣千元 | |
| 收入 | 44,261,767 | 43,689,129 | 1.31 |
| 年度利潤 | 4,533,955 | 2,685,338 | 68.84 |
| 本集團權益持有人應佔利潤 | 3,084,469 | 2,648,051 | 16.48 |
| 本公司普通股股東應佔利潤 | 2,660,322 | 2,480,840 | 7.23 |
| | 人民幣元 | 人民幣元 | % |
| 每股基本盈利 | 0.22 | 0.22 | - |
| 建議末期股息 | 0.132 | 0.11 | 20.00 |
| | 兆瓦時 | 兆瓦時 | % |
| 總發電量 | 107,582,860 | 112,942,437 | -4.75 |
| 總售電量 | 103,239,505 | 108,170,802 | -4.56 |

- 二零二三年，本集團清潔能源板塊的產能和盈利能力持續釋放，其中風電及光伏發電利潤同比增加約人民幣18.9億元。本集團「煤電聯營」戰略成效顯著，火電板塊成功實現扭虧為盈，利潤錄得同比大幅增長約人民幣27.1億元。相較之下，水電利潤同比減少人民幣10.9億元，主要原因是本集團主要水電廠所在地年內的降雨量不足。
- 截至二零二三年十二月底，本集團清潔能源合併裝機容量達到33,938.8兆瓦，佔合併裝機容量總額約75.4%。

綜合收益表

截至二零二三年十二月三十一日止年度

| | 附註 | 截至十二月三十一日止年度 | |
|----------------------------------|----|------------------|------------------|
| | | 二零二三年 人民幣千元 | 二零二二年 人民幣千元 |
| 收入 | 2 | 44,261,767 | 43,689,129 |
| 其他收入 | 3 | 2,319,566 | 747,050 |
| 燃料成本 | | (16,801,146) | (22,725,546) |
| 折舊 | | (9,080,548) | (7,661,040) |
| 員工成本 | | (4,638,636) | (3,840,191) |
| 維修及保養 | | (1,095,579) | (964,658) |
| 工程承包成本 | | (104,883) | (59,786) |
| 儲能設備銷售成本 | | (2,144,556) | (694,165) |
| 消耗品 | | (534,308) | (561,346) |
| 其他收益及虧損，淨額 | 4 | 678,814 | 2,515,645 |
| 其他經營開支 | 5 | (4,145,304) | (2,840,830) |
| 經營利潤 | 6 | 8,715,187 | 7,604,262 |
| 財務收入 | 7 | 279,121 | 153,624 |
| 財務費用 | 7 | (4,273,867) | (4,260,961) |
| 應佔聯營公司業績 | | 504,855 | (155,233) |
| 應佔合營公司業績 | | 201,294 | 2,375 |
| 除稅前利潤 | | 5,426,590 | 3,344,067 |
| 所得稅支出 | 8 | (892,635) | (658,729) |
| 年度利潤 | | <u>4,533,955</u> | <u>2,685,338</u> |
| 歸屬： | | | |
| 本公司普通股股東 | | 2,660,322 | 2,480,840 |
| 其他權益工具持有人 | | 424,147 | 167,211 |
| 非控股股東權益 | | <u>1,449,486</u> | <u>37,287</u> |
| | | <u>4,533,955</u> | <u>2,685,338</u> |
| 本公司普通股股東應佔利潤的每股盈利 (以每股人民幣元計算) | | | |
| — 基本 | 9 | <u>0.22</u> | <u>0.22</u> |
| — 攤薄 | 9 | <u>0.22</u> | <u>0.22</u> |
| 股息 | | <u>1,632,860</u> | <u>1,360,717</u> |

綜合全面收益表

截至二零二三年十二月三十一日止年度

| | 截至十二月三十一日止年度 | |
|---|------------------|------------------|
| | 二零二三年 | 二零二二年 |
| | 人民幣千元 | 人民幣千元 |
| 年度利潤 | <u>4,533,955</u> | <u>2,685,338</u> |
| 其他全面收益： | | |
| 將不會被重新分類至損益的項目： | | |
| 公平值計量且計入其他全面收益(「公平值計入其他全面收益」)的權益工具之公平值虧損，除稅淨額 | (413,328) | (768,112) |
| 隨後可能會重新分類至損益的項目： | | |
| 外幣財務報表折算差額 | - | (44) |
| 公平值計入其他全面收益的債務工具之公平值收益／(虧損)，除稅淨額 | <u>584</u> | <u>(548)</u> |
| 年度其他全面開支，除稅淨額 | <u>(412,744)</u> | <u>(768,704)</u> |
| 年度全面收益總額 | <u>4,121,211</u> | <u>1,916,634</u> |
| 歸屬： | | |
| 本公司普通股股東 | 2,246,147 | 1,719,473 |
| 其他權益工具持有人 | 424,147 | 167,211 |
| 非控股股東權益 | <u>1,450,917</u> | <u>29,950</u> |
| 年度全面收益總額 | <u>4,121,211</u> | <u>1,916,634</u> |

綜合財務狀況表

於二零二三年十二月三十一日

| | 附註 | 於十二月三十一日 | |
|---------------------|----|---------------------------|---------------------------|
| | | 二零二三年 人民幣千元 | 二零二二年 人民幣千元 |
| 資產 | | | |
| 非流動資產 | | | |
| 物業、廠房及設備 | 10 | 202,555,694 | 142,306,292 |
| 使用權資產 | | 8,494,624 | 6,893,878 |
| 興建發電廠預付款 | | 6,194,356 | 4,951,116 |
| 商譽 | | 1,240,558 | 832,388 |
| 其他無形資產 | 11 | 16,135,447 | 8,286,390 |
| 聯營公司權益 | | 7,812,833 | 5,455,182 |
| 合營公司權益 | | 2,448,479 | 1,201,014 |
| 公平值計入其他全面收益的權益工具 | | 4,760,344 | 4,131,667 |
| 遞延所得稅資產 | | 1,096,304 | 288,300 |
| 受限制存款 | | 42,909 | 18,711 |
| 其他非流動資產 | | 9,383,080 | 6,154,281 |
| | | <u>260,164,628</u> | <u>180,519,219</u> |
| 流動資產 | | | |
| 存貨 | | 2,380,212 | 1,091,344 |
| 應收賬款 | 12 | 25,235,221 | 12,634,771 |
| 預付款、按金及其他應收款項 | | 7,967,510 | 6,594,392 |
| 應收關聯方款項 | | 4,111,062 | 6,098,185 |
| 可回收稅項 | | 69,473 | 70,738 |
| 公平值計入其他全面收益的債務工具 | | 59,345 | 108,972 |
| 受限制存款 | | 80,513 | 59,244 |
| 現金及現金等價物 | | 5,738,815 | 4,228,099 |
| | | <u>45,642,151</u> | <u>30,885,745</u> |
| 資產總額 | | <u>305,806,779</u> | <u>211,404,964</u> |
| 權益 | | | |
| 本公司普通股股東應佔權益 | | | |
| 股本 | | 24,508,986 | 24,508,986 |
| 儲備 | | 13,956,246 | 13,820,378 |
| | | 38,465,232 | 38,329,364 |
| 其他權益工具 | | 15,174,509 | 8,639,281 |
| 非控股股東權益 | | 41,380,971 | 21,621,460 |
| 權益總額 | | <u>95,020,712</u> | <u>68,590,105</u> |

| | | 於十二月三十一日 | |
|------------------|----|--------------------|--------------------|
| | 附註 | 二零二三年 人民幣千元 | 二零二二年 人民幣千元 |
| 負債 | | | |
| 非流動負債 | | | |
| 遞延收入 | | 58,107 | 35,625 |
| 銀行借貸 | | 99,651,965 | 62,212,186 |
| 關聯方授予的借貸 | 13 | 16,582,669 | 10,415,324 |
| 其他借貸 | 14 | 11,213,837 | 16,811,531 |
| 租賃負債 | | 3,398,570 | 3,189,645 |
| 遞延所得稅負債 | | 2,849,526 | 2,275,328 |
| 其他長期負債撥備 | 15 | 1,860,767 | 1,866,003 |
| 其他非流動負債 | | - | 84,183 |
| | | <u>135,615,441</u> | <u>96,889,825</u> |
| 流動負債 | | | |
| 應付賬款及票據 | 16 | 3,823,396 | 2,566,171 |
| 應付建築成本 | | 16,494,052 | 11,990,216 |
| 其他應付款項及應計開支 | | 5,523,832 | 3,607,678 |
| 應付關聯方款項 | | 10,965,201 | 3,412,795 |
| 銀行借貸 | | 19,628,679 | 16,726,791 |
| 關聯方授予的借貸 | 13 | 10,441,339 | 4,718,980 |
| 其他借貸 | 14 | 7,063,759 | 2,015,000 |
| 租賃負債 | | 734,022 | 517,007 |
| 應付稅項 | | 496,346 | 370,396 |
| | | <u>75,170,626</u> | <u>45,925,034</u> |
| 負債總額 | | <u>210,786,067</u> | <u>142,814,859</u> |
| 權益及負債總額 | | <u>305,806,779</u> | <u>211,404,964</u> |
| 淨流動負債 | | <u>29,528,475</u> | <u>15,039,289</u> |
| 資產總額減流動負債 | | <u>230,636,153</u> | <u>165,479,930</u> |

綜合現金流量表

截至二零二三年十二月三十一日止年度

| | 截至十二月三十一日止年度 | |
|-----------------------------------|---------------------|---------------------|
| | 二零二三年 | 二零二二年 |
| | 人民幣千元 | 人民幣千元 |
| 經營活動之現金流量 | | |
| 經營活動所得現金淨額 | <u>9,903,018</u> | <u>5,725,614</u> |
| 投資活動之現金流量 | | |
| 物業、廠房及設備之付款及 興建發電廠之預付款 | (24,647,824) | (17,595,752) |
| 使用權資產之付款 | (818,134) | (498,025) |
| 處置物業、廠房及設備所得款項 | 15,889 | 15,312 |
| 收購附屬公司之現金流出淨額 | (1,047,763) | (1,510,983) |
| 取得一家聯營公司控制權之現金流入淨額 | 25,198 | – |
| 處置附屬公司之現金(流出)/流入淨額 | (115,034) | 1,264,010 |
| 以往年度收購附屬公司的應付代價之付款 | (750,975) | – |
| 向聯營公司投資 | (923,130) | (1,119,811) |
| 向合營公司投資 | (251,986) | (55,024) |
| 向公平值計入其他全面收益的 權益工具投資 | (80,000) | – |
| 向聯營公司、合營公司及公平值計入 其他全面收益的權益工具增資 | (1,889,128) | (675,450) |
| 來自關聯方之還款 | 3,337,857 | – |
| 已收股息 | 95,891 | 26,832 |
| 已收利息 | 251,035 | 131,371 |
| 受限制存款增加 | (45,467) | (57,587) |
| 投資活動所用現金淨額 | <u>(26,843,571)</u> | <u>(20,075,107)</u> |

截至十二月三十一日止年度
二零二三年 二零二二年
人民幣千元 人民幣千元

融資活動之現金流量

| | | |
|--------------------------|-------------------|-------------------|
| 提取銀行借貸 | 61,664,166 | 45,458,779 |
| 提取關聯方授予的借貸 | 16,660,497 | 11,670,054 |
| 提取其他借貸 | 3,728,296 | 12,307,218 |
| 附屬公司非控股股東注資 | 6,127,650 | 3,837,954 |
| 處置附屬公司權益(未喪失控制權) 所得款項 | 3,240,574 | 1,085,180 |
| 收購非控股股東權益 | (1,033,853) | — |
| 發行永續債 | 5,008,740 | 5,608,720 |
| 發行永續中期票據 | 3,000,000 | — |
| 贖回永續中期票據 | (3,000,000) | — |
| 償還銀行借貸 | (55,375,760) | (45,086,454) |
| 償還關聯方授予的借貸 | (12,057,974) | (10,288,043) |
| 償還其他借貸 | (5,421,698) | (4,620,000) |
| 租賃負債付款 | (1,517,227) | (1,985,982) |
| 已付股息 | (1,384,828) | (556,576) |
| 已向其他權益工具持有人分配 | (401,836) | (134,250) |
| 已付非控股股東股息 | (784,530) | (488,142) |
| | <u>18,452,217</u> | <u>16,808,458</u> |
| 融資活動所得現金淨額 | | |
| 現金及現金等價物增加淨額 | 1,511,664 | 2,458,965 |
| 於一月一日的現金及現金等價物 | 4,228,099 | 1,766,632 |
| 滙兌(虧損)/收益, 淨額 | (948) | 2,502 |
| | <u>5,738,815</u> | <u>4,228,099</u> |
| 於十二月三十一日的現金及現金等價物 | | |

一般資料

本集團的核數師(安永會計師事務所，一家註冊公共利益實體核數師)已就本公告中有關本集團截至二零二三年十二月三十一日止年度的綜合財務狀況表、綜合收益表、綜合全面收益表、綜合現金流量表及相關附註所列數字與本集團本年度的經審核綜合財務報表所載金額核對一致。安永會計師事務所就此執行的工作不構成根據香港會計師公會頒佈的香港審計準則(Hong Kong Standards on Auditing)、香港審閱聘用準則(Hong Kong Standards on Review Engagements)或香港核證聘用準則(Hong Kong Standards on Assurance Engagements)而進行的核證聘用，因此安永會計師事務所並未對本公告發出任何核證。

本二零二三年度業績公告所載有關截至二零二三年及二零二二年十二月三十一日止年度的財務資料並不構成本公司於該年度的法定年度綜合財務報表，惟乃摘錄自該等財務報表。本公司核數師已分別就本集團截至二零二三年及二零二二年十二月三十一日止年度的財務報表出具報告。核數師報告並無保留意見，亦無載有該核數師就其報告不作保留意見之情況下，以強調方式促請關注之任何事宜作出提述，且無載有根據香港《公司條例》第406(2)條、第407(2)或(3)條須作出之陳述。

綜合財務報表附註

1 編製基準

本公司的綜合財務報表乃按照香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)及香港《公司條例》而編製。此外，該等綜合財務報表包括香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)所規定的適用披露。該等綜合財務報表按歷史成本常規法編製，惟權益工具和債務工具以公平值列賬除外。

遵守香港財務報告準則編製綜合財務報表須運用若干重大會計估計，亦須管理層在應用本集團會計政策的程序中作出判斷。

(a) 採納經修訂香港財務報告準則

本集團已在本年度綜合財務報表中首次採用以下經修訂的香港財務報告準則。

| | |
|------------------------------------|--------------------------|
| 香港會計準則第1號(修訂本)及 香港財務報告準則實務聲明第2號 | 會計政策披露 |
| 香港會計準則第8號(修訂本) | 會計估計的定義 |
| 香港會計準則第12號(修訂本) | 單一交易產生的資產和負債相關的 遞延所得稅 |
| 香港會計準則第12號(修訂本) | 國際稅收改革—支柱二立法模版 |

上述修訂本對本集團的綜合財務報表並無重大影響。

(b) 已頒佈但仍未生效的香港財務報告準則

本集團尚未在本綜合財務報表中提前應用以下已頒佈但仍未生效的經修訂香港財務報告準則。本集團計劃在該等經修訂香港財務報告準則生效後予以應用(如適用)：

| | |
|----------------------------------|---|
| 香港財務報告準則第10號及 香港會計準則第28號(修訂本) | 投資者與其聯營公司或合營公司之間的 資產出售或注入 ⁽³⁾ |
| 香港財務報告準則第16號(修訂本) | 售後租回產生的租賃負債 ⁽¹⁾ |
| 香港會計準則第1號(修訂本) | 負債分類為流動部分或非流動部分 (「二零二零年修訂本」) ⁽¹⁾⁽⁴⁾ |
| 香港會計準則第1號(修訂本) | 附帶契約的非流動負債 (「二零二二年修訂本」) ⁽¹⁾⁽⁴⁾ |
| 香港會計準則第7號及香港財務報告 準則第7號(修訂本) | 供應商融資安排 ⁽¹⁾ |
| 香港會計準則第21號(修訂本) | 缺乏可兌換性 ⁽²⁾ |

(1) 於二零二四年一月一日或之後開始的年度期間生效

(2) 於二零二五年一月一日或之後開始的年度期間生效

(3) 尚無強制性生效日期但可採用

(4) 由於二零二零年修訂本及二零二二年修訂本、香港詮釋第5號「財務報表的呈報—借款人對包含按即期償還條款的定期貸款的分類」進行了修訂，以使相應措詞保持一致而結論不變

根據本集團目前的財務狀況，本公司董事(「董事」)預期應用上述已頒佈但仍未生效的經修訂香港財務報告準則，除對本集團綜合財務報表的若干呈列與披露上的影響外，對本集團之財務狀況及業績並無重大影響。

2 營業額、收入及分部資料

年內確認的收入(即扣除銷售相關稅項的營業額)如下：

| | 二零二三年 人民幣千元 | 二零二二年 人民幣千元 |
|---------------------|-------------------|-------------------|
| 產品或服務類型： | | |
| 向地區及省級電網公司售電(附註(a)) | 41,637,383 | 42,582,596 |
| 提供代發電(附註(b)) | 76,201 | 210,273 |
| 儲能收入(附註(c)) | 2,548,183 | 896,260 |
| | <u>44,261,767</u> | <u>43,689,129</u> |
| 收入確認時間： | | |
| 產品—於某一時間點 | 44,151,854 | 43,587,414 |
| 服務—於某一時間段內 | 109,913 | 101,715 |
| | <u>44,261,767</u> | <u>43,689,129</u> |

附註：

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

分部資料

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

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

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

分部負債不包括中央集中管理的遞延所得稅負債、應付稅項及企業負債。

| | 截至二零二三年十二月三十一日止年度 | | | | | | |
|------------------------|-------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|-------------------|
| | 火力發電 人民幣千元 | 水力發電 人民幣千元 | 風力發電 人民幣千元 | 光伏發電 人民幣千元 | 儲能 人民幣千元 | 未分配 人民幣千元 | 總計 人民幣千元 |
| 分部收入 | | | | | | | |
| 售電 | 23,923,362 | 3,052,804 | 8,715,553 | 5,945,664 | - | - | 41,637,383 |
| 提供代發電 | 6,120 | - | 4,108 | 65,973 | - | - | 76,201 |
| 儲能收入 | - | - | - | - | 2,548,183 | - | 2,548,183 |
| | <u>23,929,482</u> | <u>3,052,804</u> | <u>8,719,661</u> | <u>6,011,637</u> | <u>2,548,183</u> | <u>-</u> | <u>44,261,767</u> |
| 分部業績 | 2,417,941 | (83,214) | 4,442,535 | 2,649,270 | 80,210 | - | 9,506,742 |
| 未分配收入 | - | - | - | - | - | 505,728 | 505,728 |
| 未分配開支 | - | - | - | - | - | (1,297,283) | (1,297,283) |
| 經營利潤／(虧損) | 2,417,941 | (83,214) | 4,442,535 | 2,649,270 | 80,210 | (791,555) | 8,715,187 |
| 財務收入 | 10,209 | 11,356 | 32,466 | 44,213 | 1,895 | 178,982 | 279,121 |
| 財務費用 | (796,671) | (892,944) | (1,335,443) | (1,063,970) | (59,504) | (125,335) | (4,273,867) |
| 應佔聯營公司業績 | 159,169 | - | 151,751 | 50,219 | - | 143,716 | 504,855 |
| 應佔合營公司業績 | 20,924 | - | 99,800 | 54,029 | - | 26,541 | 201,294 |
| 除稅前利潤／(虧損) | 1,811,572 | (964,802) | 3,391,109 | 1,733,761 | 22,601 | (567,651) | 5,426,590 |
| 所得稅(支出)／抵免 | (496,403) | 138,577 | (274,990) | (229,893) | 14,576 | (44,502) | (892,635) |
| 年度利潤／(虧損) | <u>1,315,169</u> | <u>(826,225)</u> | <u>3,116,119</u> | <u>1,503,868</u> | <u>37,177</u> | <u>(612,153)</u> | <u>4,533,955</u> |
| 其他分部資料 | | | | | | | |
| 分部損益或分部資產的計量包含以下金額： | | | | | | | |
| 資本性支出 | | | | | | | |
| — 物業、廠房及設備、使用權資產及興建發電廠 | | | | | | | |
| 預付款 | 4,636,413 | 932,340 | 6,043,576 | 16,731,899 | 969,322 | 1,000,025 | 30,313,575 |
| 物業、廠房及設備折舊 | 1,862,827 | 1,567,679 | 2,978,653 | 2,132,464 | 46,240 | 65,811 | 8,653,674 |
| 使用權資產折舊 | 76,895 | 29,316 | 69,328 | 176,361 | 7,277 | 67,697 | 426,874 |
| 其他無形資產攤銷 | 211,432 | - | 280,528 | 157,039 | - | - | 648,999 |
| 處置物業、廠房及設備虧損，淨額 | 37,308 | 3,274 | 381 | 59,678 | - | 10 | 100,651 |
| 物業、廠房及設備減值 | 15,971 | - | 638 | 50,355 | - | - | 66,964 |
| 處置附屬公司虧損(除稅前)，淨額 | - | - | - | - | - | 46,925 | 46,925 |
| 其他應收款項減值回撥 | (280) | (50) | (158) | - | - | (1,840) | (2,328) |

於二零二三年十二月三十一日

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

| | 截至二零二二年十二月三十一日止年度 | | | | | | |
|-------------------------------|--------------------|------------------|------------------|------------------|----------------|------------------|-------------------|
| | 火力發電 人民幣千元 | 水力發電 人民幣千元 | 風力發電 人民幣千元 | 光伏發電 人民幣千元 | 儲能 人民幣千元 | 未分配 人民幣千元 | 總計 人民幣千元 |
| 分部收入 | | | | | | | |
| 售電 | 28,445,548 | 4,685,036 | 5,230,349 | 4,221,663 | – | – | 42,582,596 |
| 提供代發電 | 137,718 | – | 2,090 | 70,465 | – | – | 210,273 |
| 儲能收入 | – | – | – | – | 896,260 | – | 896,260 |
| | <u>28,583,266</u> | <u>4,685,036</u> | <u>5,232,439</u> | <u>4,292,128</u> | <u>896,260</u> | <u>–</u> | <u>43,689,129</u> |
| 分部業績 | 730,885 | 1,117,060 | 2,665,410 | 2,131,527 | 43,219 | – | 6,688,101 |
| 未分配收入 | – | – | – | – | – | 343,248 | 343,248 |
| 未分配收益 | – | – | – | – | – | 572,913 | 572,913 |
| 經營利潤 | 730,885 | 1,117,060 | 2,665,410 | 2,131,527 | 43,219 | 916,161 | 7,604,262 |
| 財務收入 | 7,714 | 14,474 | 8,010 | 39,173 | 855 | 83,398 | 153,624 |
| 財務費用 | (1,367,630) | (778,446) | (1,026,757) | (1,039,090) | (3,973) | (45,065) | (4,260,961) |
| 應佔聯營公司業績 | (319,800) | 4,606 | 59,770 | 30,333 | – | 69,858 | (155,233) |
| 應佔合營公司業績 | (119,377) | – | 96,958 | – | – | 24,794 | 2,375 |
| 除稅前(虧損)/利潤 | (1,068,208) | 357,694 | 1,803,391 | 1,161,943 | 40,101 | 1,049,146 | 3,344,067 |
| 所得稅(支出)/抵免 | (322,394) | (96,309) | (95,890) | (138,265) | (5,881) | 10 | (658,729) |
| 年度(虧損)/利潤 | <u>(1,390,602)</u> | <u>261,385</u> | <u>1,707,501</u> | <u>1,023,678</u> | <u>34,220</u> | <u>1,049,156</u> | <u>2,685,338</u> |
| 其他分部資料 | | | | | | | |
| 分部損益或分部資產的計量包含以下金額： | | | | | | | |
| 資本性支出 | | | | | | | |
| 一物業、廠房及設備、使用權資產及興建發電廠預付款 | 1,880,414 | 1,278,812 | 5,836,779 | 10,511,035 | 455,444 | 370,000 | 20,332,484 |
| 物業、廠房及設備折舊 | 2,388,746 | 1,667,443 | 1,879,957 | 1,281,748 | 13,317 | 53,739 | 7,284,950 |
| 使用權資產折舊 | 64,987 | 29,483 | 66,660 | 177,789 | 2,298 | 34,873 | 376,090 |
| 其他無形資產攤銷 | 40,205 | – | 35,561 | 61,897 | – | – | 137,663 |
| 處置物業、廠房及設備虧損/(收益)，淨額 | 233 | – | (33) | (936) | – | 85 | (651) |
| 物業、廠房及設備減值 | 14,142 | – | – | – | – | – | 14,142 |
| 商譽減值 | 67,712 | 183,193 | – | – | – | – | 250,905 |
| 處置附屬公司收益(除稅前)，淨額 | (497,343) | – | – | (8,866) | – | (4,654) | (510,863) |
| 失去對附屬公司的控制權後重新計量於聯營公司之剩餘權益的收益 | (154,337) | – | – | – | – | – | (154,337) |
| 確認負商譽收益 | – | – | – | – | – | (1,551,609) | (1,551,609) |
| 應收關聯方款項及其他應收款項減值(回撥)/撥備 | (333) | (32,010) | 2,220 | 246 | – | 2,097 | (27,780) |

於二零二二年十二月三十一日

| | 火力發電 人民幣千元 | 水力發電 人民幣千元 | 風力發電 人民幣千元 | 光伏發電 人民幣千元 | 儲能 人民幣千元 | 未分配 人民幣千元 | 總計 人民幣千元 |
|---------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|--------------------|--------------------|-----------------------------|
| 分部資產 | | | | | | | |
| 其他分部資產 | 42,122,040 | 38,240,726 | 62,274,898 | 46,349,727 | 2,177,820 | - | 191,165,211 |
| 商譽 | - | 585,751 | - | 246,637 | - | - | 832,388 |
| 聯營公司權益 | 2,243,623 | 23,930 | 781,586 | 422,586 | - | 1,983,457 | 5,455,182 |
| 合營公司權益 | 129,037 | - | 644,667 | 39,653 | - | 387,657 | 1,201,014 |
| | <u>44,494,700</u> | <u>38,850,407</u> | <u>63,701,151</u> | <u>47,058,603</u> | <u>2,177,820</u> | <u>2,371,114</u> | <u>198,653,795</u> |
| 公平值計入其他全面收益 的權益工具 | | | | | | | 4,131,667 |
| 遞延所得稅資產 | | | | | | | 288,300 |
| 其他未分配資產 | | | | | | | <u>8,331,202</u> |
| 綜合財務狀況表內的 資產總額 | | | | | | | <u><u>211,404,964</u></u> |
| 分部負債 | | | | | | | |
| 其他分部負債 | (5,525,298) | (3,963,718) | (5,963,257) | (7,528,845) | (1,072,052) | - | (24,053,170) |
| 借貸 | <u>(24,813,007)</u> | <u>(24,377,720)</u> | <u>(34,800,167)</u> | <u>(25,843,726)</u> | <u>(779,432)</u> | <u>(2,285,760)</u> | <u>(112,899,812)</u> |
| | <u>(30,338,305)</u> | <u>(28,341,438)</u> | <u>(40,763,424)</u> | <u>(33,372,571)</u> | <u>(1,851,484)</u> | <u>(2,285,760)</u> | <u>(136,952,982)</u> |
| 遞延所得稅負債 | | | | | | | (2,275,328) |
| 應付稅項 | | | | | | | (370,396) |
| 其他未分配負債 | | | | | | | <u>(3,216,153)</u> |
| 綜合財務狀況表內的 負債總額 | | | | | | | <u><u>(142,814,859)</u></u> |

來自外部客戶的主要收入在中國產生。於二零二三年十二月三十一日，除人民幣908,498,000元(二零二二年：人民幣674,472,000元)的非流動資產位於中國境外，本集團的絕大部分資產位於中國或在中國使用。

本集團的主要客戶為地區及省級電網公司。截至二零二三年十二月三十一日止年度，本集團的外來收入人民幣18,377,038,000元(二零二二年：人民幣18,820,438,000元)來自三名(二零二二年：三名)主要客戶，各佔本集團外來收入10%或以上。

截至二零二三年十二月三十一日止年度，佔本集團外來收入10%或以上的主要客戶如下：

| 主要客戶 | 佔比約 | 分部 |
|------|-----|----------------|
| 客戶A | 16% | 火力發電 |
| 客戶B | 13% | 火力發電及光伏發電 |
| 客戶C | 13% | 火力發電、光伏發電及風力發電 |

3 其他收入

| | 二零二三年 人民幣千元 | 二零二二年 人民幣千元 |
|-----------------|------------------|----------------|
| 租金收入 | 26,714 | 35,887 |
| 提供維修及保養服務所得收入 | 317,783 | 141,932 |
| 股息收入 | 25,498 | - |
| 提供資訊科技及其他服務所得收入 | 1,279,677 | 546,047 |
| 垃圾處理收入 | 387,883 | - |
| 其他 | 282,011 | 23,184 |
| | <u>2,319,566</u> | <u>747,050</u> |

4 其他收益及虧損，淨額

| | 二零二三年 人民幣千元 | 二零二二年 人民幣千元 |
|-------------------------------|----------------|------------------|
| 遞延收入攤銷 | 24,264 | 21,359 |
| 政府補貼 | 367,124 | 288,850 |
| 處置物業、廠房及設備(虧損)/收益，淨額 | (100,651) | 651 |
| 處置附屬公司(虧損)/收益(除稅前)，淨額 | (46,925) | 510,863 |
| 失去對附屬公司的控制權後重新計量於聯營公司之剩餘權益的收益 | - | 154,337 |
| 確認負商譽收益 | - | 1,551,609 |
| 出售未使用發電量指標利潤 | 1,551 | 1,648 |
| 售熱及出售煤炭、煤炭副產品、備件與其他貿易利潤 | 140,561 | 63,744 |
| 物業、廠房及設備減值(附註10) | (66,964) | (14,142) |
| 商譽減值 | - | (250,905) |
| 其他 | 359,854 | 187,631 |
| | <u>678,814</u> | <u>2,515,645</u> |

5 其他經營開支

| | 二零二三年 人民幣千元 | 二零二二年 人民幣千元 |
|--------------------|------------------|------------------|
| 其他無形資產攤銷 | 648,999 | 137,663 |
| 研究開發費用 | 306,351 | 228,469 |
| 租賃開支 | 96,435 | 55,243 |
| 應收關聯方款項及其他應收款項減值回撥 | (2,328) | (27,780) |
| 水庫保養及使用費 | 74,906 | 69,939 |
| 發電相關營運成本 | 1,166,342 | 957,118 |
| 購買未使用發電量指標的成本 | 3,942 | 2,227 |
| 行政及銷售相關費用 | 711,778 | 521,054 |
| 稅金及附加費 | 370,317 | 374,084 |
| 其他 | 768,562 | 522,813 |
| | <u>4,145,304</u> | <u>2,840,830</u> |

6 經營利潤

經營利潤已扣除／(計入)下列各項：

| | 二零二三年 人民幣千元 | 二零二二年 人民幣千元 |
|--------------------|----------------|----------------|
| 其他無形資產攤銷 | 648,999 | 137,663 |
| 核數師酬金 | 7,860 | 7,358 |
| 研究開發費用 | 306,351 | 228,469 |
| 折舊： | | |
| — 物業、廠房及設備(附註10) | 8,653,674 | 7,284,950 |
| — 使用權資產 | 426,874 | 376,090 |
| 租賃開支： | | |
| — 設備 | 26,861 | 28,842 |
| — 租賃土地及樓宇 | 69,574 | 26,401 |
| 應收關聯方款項及其他應收款項減值回撥 | (2,328) | (27,780) |
| 水庫保養及使用費 | 74,906 | 69,939 |
| 購買未使用發電量指標的成本 | 3,942 | 2,227 |

7 財務收入及財務費用

| | 二零二三年 人民幣千元 | 二零二二年 人民幣千元 |
|----------------------------|------------------|------------------|
| 財務收入 | | |
| 銀行存款利息收入 | 52,813 | 46,550 |
| 來自關聯方的利息收入 | 177,332 | 84,075 |
| 清潔能源電價補貼折現影響之利息收入(附註12(b)) | 48,976 | 22,999 |
| | <u>279,121</u> | <u>153,624</u> |
| 財務費用 | | |
| 利息支出 | | |
| — 銀行借貸 | 3,198,140 | 3,343,105 |
| — 關聯方授予的借貸 | 680,292 | 680,494 |
| — 其他借貸 | 428,369 | 368,947 |
| — 應付關聯方款項 | 1,823 | 4,836 |
| — 租賃負債 | 132,143 | 104,100 |
| — 其他長期負債撥備(附註15) | 104,029 | 104,082 |
| | <u>4,544,796</u> | <u>4,605,564</u> |
| 減：於物業、廠房及設備資本化金額 | <u>(301,060)</u> | <u>(337,528)</u> |
| | <u>4,243,736</u> | <u>4,268,036</u> |
| 滙兌虧損／(收益)，淨額 | <u>30,131</u> | <u>(7,075)</u> |
| | <u>4,273,867</u> | <u>4,260,961</u> |

撥充資本的借貸按加權平均年利率約3.46%(二零二二年：3.45%)計息。

8 所得稅支出

由於本集團截至二零二三年十二月三十一日止年度在香港並無錄得任何估計應課稅利潤(二零二二年：無)，因此並無作出香港利得稅撥備。

除若干附屬公司獲豁免繳納中國企業所得稅或享有7.5%、12.5%、15%或20%(二零二二年：7.5%、12.5%、15%或20%)之優惠稅率外，中國當期所得稅撥備乃以年度的估計應課稅利潤按法定稅率25%(二零二二年：25%)計算。

於綜合收益表確認的所得稅金額為：

| | 二零二三年 人民幣千元 | 二零二二年 人民幣千元 |
|-----------------|------------------|----------------|
| 中國當期所得稅 | | |
| 年內支出 | 1,183,483 | 707,591 |
| 過往年度(超額撥備)/撥備不足 | (7,490) | 3,922 |
| | 1,175,993 | 711,513 |
| 遞延所得稅 | | |
| 年內抵免 | (283,358) | (52,784) |
| | 892,635 | 658,729 |

截至二零二三年十二月三十一日止年度應佔聯營公司及合營公司的所得稅支出分別為人民幣147,320,000元(二零二二年：人民幣80,922,000元抵免)及人民幣15,149,000元(二零二二年：人民幣17,924,000元抵免)，已分別計入本集團的應佔聯營公司及合營公司業績內。

9 每股盈利

(a) 基本

每股基本盈利乃按本公司普通股股東應佔年度利潤除以年內已發行股份的加權平均數計算。

| | 二零二三年 | 二零二二年 |
|--------------------------------------|-------------------|------------|
| 用於計算每股基本盈利之本公司普通股股東應佔 年度利潤(人民幣千元) | 2,660,322 | 2,480,840 |
| 已發行股份的加權平均數(千股) | 12,370,151 | 11,147,639 |
| 每股基本盈利(人民幣元) | 0.22 | 0.22 |

(b) 攤薄

截至二零二三年及二零二二年十二月三十一日止年度，每股攤薄盈利的計算並未假設本公司之股票期權獲行權，因該等期權之行權價格較本公司股份自授予日起之年內平均市場股價為高。

10 物業、廠房及設備

| | 二零二三年 人民幣千元 | 二零二二年 人民幣千元 |
|--------------|--------------------|--------------------|
| 於一月一日 | 142,306,292 | 128,695,251 |
| 會計政策變更 | - | 491,886 |
| 增加及轉撥自預付款 | 28,974,992 | 16,526,390 |
| 透過收購附屬公司購入 | 42,000,674 | 11,935,811 |
| 重新劃分使用權資產 | 2,219,008 | 290,977 |
| 處置附屬公司 | (4,133,475) | (8,456,445) |
| 處置 | (91,159) | (36,625) |
| 年內折舊開支(附註6) | (8,653,674) | (7,284,950) |
| 於處置時核銷的減值 | - | 158,139 |
| 年內確認之減值(附註4) | (66,964) | (14,142) |
| | <u>202,555,694</u> | <u>142,306,292</u> |
| 於十二月三十一日 | <u>202,555,694</u> | <u>142,306,292</u> |

11 其他無形資產

其他無形資產為收購若干清潔能源公司所獲得之優惠電價合同與特許經營權的賬面值。此等無形資產的可使用年限是有限的，並以直線法按3至27年(二零二二年：5至27年)的年期攤銷。

本集團於本年內通過收購若干附屬公司獲得優惠電價合同與特許經營權人民幣8,498,056,000元(二零二二年：人民幣7,490,945,000元)。

12 應收賬款

| | 二零二三年 人民幣千元 | 二零二二年 人民幣千元 |
|-----------------------------|-------------------|-------------------|
| 應收地區及省級電網公司賬款(附註(a)及(b)) | 26,383,363 | 14,228,449 |
| 應收其他公司賬款(附註(a)) | 1,638,342 | 697,615 |
| | <u>28,021,705</u> | <u>14,926,064</u> |
| 應收票據(附註(d)) | 178,406 | 110,870 |
| | <u>28,200,111</u> | <u>15,036,934</u> |
| 項目呈報分析： | | |
| — 非流動部分(已計入其他非流動資產內(附註(b))) | 2,964,890 | 2,402,163 |
| — 流動部分 | 25,235,221 | 12,634,771 |
| | <u>28,200,111</u> | <u>15,036,934</u> |

附註：

為計量應收賬款的預期信貸虧損，乃採用香港財務報告準則第9號對應收賬款和應收票據進行單獨評估。於二零二三年及二零二二年十二月三十一日，應收賬款的虧損撥備不重大。

(a) 根據發票日期的應收賬款賬齡分析如下：

| | 二零二三年 人民幣千元 | 二零二二年 人民幣千元 |
|-------|--------------------------|--------------------------|
| 未開票 | 2,964,890 | 2,402,163 |
| 1至3個月 | <u>25,056,815</u> | <u>12,523,901</u> |
| | <u>28,021,705</u> | <u>14,926,064</u> |

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

(b) 於二零二三年十二月三十一日，應收地區及省級電網公司賬款包括未開票並經折現後列賬的清潔能源電價補貼為人民幣2,964,890,000元。

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

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

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

基於以上新規定及過往經驗，在獲審批納入補貼名錄或補貼清單前，董事預計沒有可預見的障礙會導致該等申請不獲審批。預計本集團風力及光伏發電項目將於二零二四年十二月三十一日(二零二二年：二零二三年十二月三十一日後獲得)後獲得認可符合電價補貼資格，而相應之應收電價補貼預計將在本報告日期起十二個月後收回。因此，董事認為獲納入補貼名錄或補貼清單前項目的可再生能源電力銷售合同涉及一項重大融資成份。截至二零二三年十二月三十一日止年度，各清潔能源電價補貼之融資成份已按照實際年利率3.64%(二零二二年：3.81%)予以調整。而本集團已調整收入人民幣82,216,000元(二零二二年：人民幣109,328,000元)並已確認利息收入人民幣48,976,000元(二零二二年：人民幣22,999,000元)(附註7)。

- (c) 於二零二零年十二月，人民幣950,000,000元應收賬款已轉移至申萬宏源證券有限公司之單一資產管理計劃(「資產管理計劃」)。董事認為本集團既未轉移也未保留應收賬款所有權的絕大部分風險和報酬以及保留對相關資產的控制權。於二零二三年十二月三十一日，資產管理計劃已到期，本集團不再就其對所轉移的資產的持續涉及參與部分予以確認(二零二二年：人民幣37,525,000元確認為其他應收款項及將對應的負債確認為其他應付款項)。

於二零二一年十一月，人民幣1,184,931,000元應收賬款已轉入國家電投集團投資有限公司(「國家電投」)，以參與其資產支持票據交易(「資產支持票據交易」)。於二零二二年收購的附屬公司中，人民幣340,566,000元應收賬款已於二零二一年十一月轉入國家電投以參與同一資產支持票據交易。於本年收購的附屬公司中，人民幣1,153,910,000元應收賬款亦已於二零二一年十一月轉入國家電投以參與同一資產支持票據交易。董事認為本集團既未轉移也未保留應收賬款所有權的絕大部分風險和報酬以及保留對相關資產的控制權。本集團就其於二零二三年十二月三十一日持續對轉移的資產涉及參與部分人民幣50,183,000元(二零二二年：人民幣75,798,000元確認為其他非流動資產並將對應的負債確認為其他非流動負債)確認為其他應收款項及將對應的負債確認為其他應付款項。

- (d) 於二零二三年十二月三十一日，應收票據為由第三方發出的銀行承兌滙票，且一般於360日(二零二二年：360日)內到期。
- (e) 於二零二三年十二月三十一日，若干應收賬款權利已作為若干之銀行借貸、其他借貸(附註14(b))及租賃負債(二零二二年：若干之銀行借貸及租賃負債)的抵押。於二零二三年十二月三十一日，就該等債務之已抵押應收賬款為人民幣7,530,108,000元(二零二二年：人民幣3,467,887,000元)。

13 關聯方授予的借貸

| | 二零二三年 人民幣千元 | 二零二二年 人民幣千元 |
|--------------------------------------|-------------------|-------------------|
| 非流動部分 | | |
| 國家電投授予的長期借貸(附註(b)) | 12,788,499 | 9,646,099 |
| 國家電投集團財務有限公司(「國家電投財務」)授予的長期借貸(附註(c)) | 4,748,492 | 863,000 |
| 其他關聯方授予的長期借貸(附註(d)) | 1,775,423 | 790,463 |
| | 19,312,414 | 11,299,562 |
| 減：國家電投授予的長期借貸的流動部分 | (1,950,000) | (504,238) |
| 國家電投財務授予的長期借貸的流動部分 | (678,238) | (180,000) |
| 一家其他關聯方授予的長期借貸的流動部分 | (101,507) | (200,000) |
| | 16,582,669 | 10,415,324 |
| 流動部分 | | |
| 國家電投授予的短期借貸(附註(e)) | 2,000,000 | 1,500,000 |
| 國家電投財務授予的短期借貸(附註(f)) | 3,489,000 | 1,150,000 |
| 其他關聯方授予的短期借貸(附註(g)) | 2,222,594 | 1,184,742 |
| 國家電投授予的長期借貸的流動部分(附註(b)) | 1,950,000 | 504,238 |
| 國家電投財務授予的長期借貸的流動部分(附註(c)) | 678,238 | 180,000 |
| 一家其他關聯方授予的長期借貸的流動部分(附註(d)) | 101,507 | 200,000 |
| | 10,441,339 | 4,718,980 |
| | 27,024,008 | 15,134,304 |

附註：

(a) 本集團關聯方授予的借貸賬面值以下列貨幣計值：

| | 二零二三年 人民幣千元 | 二零二二年 人民幣千元 |
|-----|-------------------|-------------------|
| 人民幣 | 26,315,738 | 14,674,640 |
| 美元 | 708,270 | 459,664 |
| | 27,024,008 | 15,134,304 |

(b) 國家電投授予的長期借貸為無抵押，按年利率2.80%至4.75%(二零二二年：3.35%至5.50%)計息。

(c) 國家電投財務授予的長期借貸為無抵押，按年利率3.10%至4.27%(二零二二年：3.29%至4.27%)計息。

(d) 於二零二三年十二月三十一日，其他關聯方授予的長期借貸為無抵押，按年利率3.79%至4.30%(二零二二年：3.79%至4.55%)計息。

(e) 於二零二三年十二月三十一日，國家電投授予的短期借貸為無抵押，按年利率2.00%至3.60%(二零二二年：3.45%至3.85%)計息。

- (f) 於二零二三年十二月三十一日，國家電投財務授予的短期借貸為無抵押，按年利率2.40%至4.27%（二零二二年：3.45%至4.27%）計息。
- (g) 於二零二三年十二月三十一日，其他關聯方授予的短期借貸為無抵押，按年利率2.70%至4.35%（二零二二年：2.85%至4.35%）計息。

14 其他借貸

| | 二零二三年 人民幣千元 | 二零二二年 人民幣千元 |
|------------------------|-------------------|----------------|
| 非流動部分 | | |
| 本公司發行的中期票據(附註(a)) | 13,000,000 | 13,000,000 |
| 第三方授予的其他長期借貸(附註(b)) | 3,277,596 | 3,811,531 |
| | 16,277,596 | 16,811,531 |
| 減：本公司發行的中期票據的流動部分 | (5,000,000) | – |
| 第三方授予的其他長期借貸的流動部分 | (63,759) | – |
| | 11,213,837 | 16,811,531 |
| 流動部分 | | |
| 本公司發行的超短期融資券(附註(c)) | 2,000,000 | 2,000,000 |
| 第三方授予的其他短期借貸 | – | 15,000 |
| 本公司發行的中期票據的流動部分(附註(a)) | 5,000,000 | – |
| 第三方授予的其他長期借貸的流動部分 | 63,759 | – |
| | 7,063,759 | 2,015,000 |
| | 18,277,596 | 18,826,531 |

附註：

(a) 餘額包括：

- (i) 本公司分別於二零二二年六月、七月及九月發行的四項無抵押且以人民幣計值中期票據，各為人民幣2,000,000,000元及為期三年，分別按年利率3.00%、2.99%、2.87%及2.71%計息。
- (ii) 本公司分別於二零二一年四月及十月發行的兩項無抵押且以人民幣計值中期票據，各為人民幣2,000,000,000元及為期三年，分別按年利率3.54%及3.47%計息。於二零二三年十二月三十一日，上述兩項中期票據分類及呈報為流動部分。
- (iii) 本公司於二零二一年十月發行的一項無抵押且以人民幣計值人民幣1,000,000,000元的綠色票據，為期三年，按年利率3.39%計息。於二零二三年十二月三十一日，該項綠色票據分類及呈報為流動部分。
- (b) 於二零二三年十二月三十一日，人民幣172,576,000元（二零二二年：無）由若干應收賬款權利作抵押(附註12(e))並按年利率3.88%至5.10%計息及人民幣304,161,000元（二零二二年：無）由若干物業、廠房及設備作抵押並按年利率3.33%至4.20%計息。餘下款項為無抵押並按年利率3.88%至4.30%（二零二二年：4.25%至4.85%）計息。
- (c) 餘額為本公司於二零二三年十二月（二零二二年：二零二二年六月及七月）發行以人民幣計值人民幣2,000,000,000元（二零二二年：人民幣2,000,000,000元）的無抵押超短期融資券，為期90天（二零二二年：分別為270天及180天）並按年利率2.75%（二零二二年：2.10%及1.75%）計息。

15 其他長期負債撥備

其他長期負債撥備為興建本集團若干水力發電廠(即白市電廠、托口電廠及長洲水電廠)所引致的根據淹沒賠償規則和條例所作之淹沒賠償撥備。

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

於二零二三年及二零二二年十二月三十一日，該等淹沒賠償撥備的分析如下：

| | 二零二三年 人民幣千元 | 二零二二年 人民幣千元 |
|------------------------|-------------------------|-------------------------|
| 非流動負債 | 1,860,767 | 1,866,003 |
| 流動負債(已包括在其他應付款項及應計開支內) | <u>109,270</u> | <u>105,990</u> |
| | <u>1,970,037</u> | <u>1,971,993</u> |

截至二零二三年及二零二二年十二月三十一日止年度，該等淹沒賠償撥備的變動如下：

| | 二零二三年 人民幣千元 | 二零二二年 人民幣千元 |
|-----------|-------------------------|-------------------------|
| 於一月一日 | 1,971,993 | 1,972,664 |
| 利息支出(附註7) | 104,029 | 104,082 |
| 支付款項 | <u>(105,985)</u> | <u>(104,753)</u> |
| 於十二月三十一日 | <u>1,970,037</u> | <u>1,971,993</u> |

16 應付賬款及票據

| | 二零二三年 人民幣千元 | 二零二二年 人民幣千元 |
|-------------|------------------|------------------|
| 應付賬款(附註(a)) | 3,371,340 | 2,490,043 |
| 應付票據(附註(b)) | 452,056 | 76,128 |
| | <u>3,823,396</u> | <u>2,566,171</u> |

附註：

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

| | 二零二三年 人民幣千元 | 二零二二年 人民幣千元 |
|--------|------------------|------------------|
| 1至6個月 | 3,338,475 | 2,267,580 |
| 7至12個月 | - | 187,697 |
| 1年以上 | 32,865 | 34,766 |
| | <u>3,371,340</u> | <u>2,490,043</u> |

(b) 於二零二三年十二月三十一日，應付票據為介乎3至12個月(二零二二年：介乎3至12個月)到期的交易票據。

17 附屬公司的收購

於截至二零二三年十二月三十一日止年度內，本集團向國家電投、國家電投集團廣東電力有限公司(「國家電投廣東」)和中國電能成套設備有限公司(「中國電能」)以支付現金代價人民幣10,790,266,000元(經代價調整)分別收購了五家實體—國家電投集團北京電力有限公司及其附屬公司(「北京集團」)、國家電投集團福建電力有限公司及其附屬公司(「福建集團」)、國家電投集團黑龍江電力有限公司及其附屬公司(「黑龍江集團」)、國家電投集團山西電力有限公司及其附屬公司(「山西集團」)與揭陽前詹風電有限公司(「揭陽前詹」)(統稱為「被收購實體」)55.15%、100%、100%、100%和100%的權益。國家電投廣東為國家電投非全資擁有之間接附屬公司，中國電能為國家電投全資擁有附屬公司。因此，此等交易構成關連交易。該等收購於二零二三年九月三十日完成，且在收購時以購買法進行核算並確認商譽人民幣408,170,000元。

於二零二三年十二月三十一日，國家電投集團湖北售電有限公司(本集團的一家附屬公司)從第三方以現金代價形式收購武漢綠達新能源有限公司(「武漢綠達」)額外35%的權益，武漢綠達此後成為本集團之附屬公司。該收購在收購時以購買法進行核算。武漢綠達個別而言並不重大。該收購未產生商譽。

18 報告期後事項

本公司已於二零二四年三月十四日完成發行公司債券並收到了募集的資金。公司債券發行金額為人民幣2,000,000,000元，期限為三年，單位面值為人民幣100元及年利率為2.67%。

業務回顧

二零二三年，中國作為最大的經濟體之一，儘管在經濟復蘇不穩、增長動力失衡、市場情緒低迷及地區衝突未解的國際環境下，以綠色、低碳和高品質的發展呈現出較強的增長韌性。回顧年內，全國電力消費增速同比提高。電力市場安全穩定，電力供需總體平衡，保障了經濟社會發展和人民生活用電。電力行業綠色低碳轉型成效顯著，電源結構優化調整步伐加快。

二零二三年，全國發電量錄得同比上升5.2%，而中國全社會用電量則同比增長6.7%，增速較二零二二年提高3.1個百分點，受國民經濟回升帶動，電力消費增速同比提高。

本集團積極發展清潔能源及新興能源產業，全力推進綠色戰略轉型。回顧年內，我們向國家電投及其附屬公司收購了大量主要從事清潔能源發電的項目公司（「清潔能源收購」），而該等收購已於二零二三年九月三十日完成交割。交割完成後，本集團清潔能源板塊的裝機容量及利潤貢獻均顯著上升。截至二零二三年十二月三十一日，該等公司已投產裝機容量合共9,137.8兆瓦，分別包括風電3,743.1兆瓦、光伏發電5,299.7兆瓦及環保發電95兆瓦，該等公司於二零二三年十月併入本集團財務報表後合共貢獻淨利潤約人民幣236,679,000元。

風電及光伏發電項目等業務持續成為本集團的利潤增長動力，而火電板塊受惠於煤炭價格相對平穩及本集團一系列降本增效的措施，同比轉虧為盈，大幅增利。儲能業務亦不斷擴展，儲能收入同比錄得顯著上升。

截至二零二三年十二月三十一日止年度，本集團權益持有人應佔利潤為人民幣3,084,469,000元（二零二二年：人民幣2,648,051,000元）。本公司普通股股東應佔利潤為人民幣2,660,322,000元（二零二二年：人民幣2,480,840,000元）。每股基本盈利約為人民幣0.22元（二零二二年：人民幣0.22元）。於二零二三年十二月三十一日，每股資產淨值（不包括非控股股東權益和其他權益工具）約為人民幣3.11元。

回顧年內，本集團主要業務發展及表現如下：

裝機容量

於二零二三年十二月三十一日，本集團發電廠的合併裝機容量為45,018.8兆瓦，同比增加13,419.6兆瓦。其中9,137.8兆瓦來自前述的清潔能源收購。

本集團積極發展清潔能源。其中，水電、風電、光伏發電、氣電及環保發電等清潔能源的合併裝機容量合共為33,938.8兆瓦，佔本集團合併裝機容量總額約75.39%，較上年度大幅上升約10.45個百分點。

能源科技創新

為鞏固提升新能源市場的先發優勢，本集團加速結合創新科技的發展，增加科技研發投入，推動我們新興能源產業發展，多項改革創新計劃順利推進，數位化智慧化水平有效提升。此外，我們亦高度重視關鍵技術的創新、關鍵人才的引進培養，並加快戰略性新興產業之培育，打開創新驅動發展的新局面。

智慧儲能

回顧年內，本公司附屬公司新源智儲能源發展(北京)有限公司(「新源智儲」)自主研發的儲能大集控智慧運營平台成功上線運行，為首個百兆瓦電網側儲能電站通過互聯網接入雲平台，並為行業內首次推出智能電池簇控制系統，有效提升電池簇的保護速度及擴大可利用容量，進一步展示其在儲能技術的革新成就。此外，新源智儲在不同的儲能展覽會和研討會上獲得多項儲能大獎，其中包括中國「2023年度最佳系統集成解決方案供應商」及「2023儲能行業最具影響力企業」大獎等。這些獎項充分展示了新源智儲在創新、儲能數位化、智慧化運維以及提供安全高效儲能系統產品和服務方面的卓越成績。

彩色光伏

本公司附屬公司新源勁吾(北京)科技有限公司(「新源勁吾」)是一家專注光伏組件彩色化和退役光伏組件綜合利用的高科技創新型公司，其退役光伏組件再利用補充了光伏組件從退役到最終拆解環節的產業鏈，從而延長了光伏組件的使用壽命。目前位於北京的主要生產基地已全面實現自動化生產流程與智慧化操作。受惠於具有高透光、高色彩附著度、無熱斑效應等技術優勢，彩色退役光伏組件已在包括建築群、交通、公共服務設施等各類展示場景得到廣泛應用，帶動彩色光伏高速發展。首套全彩光伏自動發電標牌系統與路燈照明系統已在北京市通州區和房山區的道路場景得到示範應用。預計該類系統將會在全國省市得到廣泛應用，從而推動彩色光伏的高速發展。

綠電交通

本公司聯營公司上海啟源芯動力科技有限公司(「啟源芯動力」)致力於為重卡提供全面的換電解決方案。回顧年內，啟源芯動力繼續積極拓展重卡換電站的網絡，目標覆蓋全國主要運輸幹線。目前，啟源芯動力的換電站已經成為市場上應用最廣泛的重卡換電品牌，其換電站能夠適配市面上最多種重卡類型。此外，已成功在新疆實現疆內首個「無人駕駛重卡換電站」及在南疆地區建設了首個智慧、綠色礦山樣板工程。同時，圍繞動力電池運輸、新能源船舶和動力電池梯次利用等創新領域，積極參與申報多項二零二三年國家重點研發計劃項目，以技術創新和應用示範為抓手，持續提升本集團的新興能源產業領域的影響力。

回顧年內，啟源芯動力順利完成人民幣15億元B輪融資，反映了其商業創新模式得到資本市場的認可。未來啟源芯動力將繼續整合產業鏈上下游資源，推進全國換電業務的生態佈局，保持其行業續領跑地位。

重點項目情況

二零二三年是本集團實現國家「十四五」規劃第二階段新目標的戰略轉型進取年，本集團新能源發電板塊持續高速發展，重點項目情況如下：

五強溪水電廠擴機項目

在湖南省懷化市，本集團旗下五強溪水電廠擴機項目於二零二三年十二月順利完工投產，該發電廠裝機容量由1,200兆瓦增加至1,700兆瓦，進一步奠定了本集團華中電網調峰調頻骨幹水電廠地位。五強溪水電廠擴機項目投產後，本集團水電合併裝機容量由5,451.1兆瓦增加至5,951.1兆瓦。

多能互補一體化項目

在湖北省麻城市，本集團多能互補百萬千瓦新能源基地項目順利併網，在電力改革新形勢下，本集團正在積極探索「火電+綠電」協同經營新模式，力爭投資收益和回報最大化。

海上光伏項目

隨著海上光伏發電成為新能源產業發展的「新藍海」，本集團正在積極開展海上光伏發電的技術研究及發展。回顧年內，我們取得山東半島南5號一期600兆瓦項目的核准批覆，海陽HG34及文登HG32海上光伏實證項目已有效開展離網發電，並於二零二三年九月成功舉辦山東省首批近海樁基固定式海上光伏發電實證項目成果展示發佈會。離網發電為推動海上光伏發電的大規模開發和商業化奠定了堅實的基礎。

「光伏+」發電項目

位於山東省濰坊壽光市侯鎮的漁光互補光伏發電項目，裝機容量100兆瓦，是魯北鹽鹼灘塗地千萬千瓦風光儲一體化基地的首個全容量併網項目，並已於回顧年內投入商業運營。此外，位於山東省聊城市陽谷縣的陽谷農光互補65兆瓦發電項目，是省級重點項目，並於回顧年內成功併網，體現了「板上發電、板下種植」的光伏農業循環模式。展望未來，本集團將全力推動魯北地區的開發建設，繼續在山東省因地制宜，打造一批「鹽光互補」、「漁光互補」、「農光互補」的「光伏+」項目，將曬鹽、林木業、漁業養殖與光伏發電相結合，提高用地面積產值效益，助力新能源與鄉村振興融合發展，實現新能源項目的基地化、規模化及數字化發展。

光伏治沙興牧綜合示範項目

位於內蒙古自治區鄂爾多斯市達拉特旗的治沙興牧光伏發電綜合示範項目，裝機容量100兆瓦，是一個市級重點示範項目，並已於回顧年內投入商業運營。該項目具有顯著的环境、經濟和社會效益，通過種植適宜沙生植物，實現區內光伏發電、畜牧業、農業、旅遊業一體化發展。

智慧風儲一體化風電項目

位於遼寧省朝陽市朝陽縣的智慧風儲一體化風電項目，裝機容量250兆瓦，是本集團繼中電朝陽500兆瓦光伏發電平價上網示範項目後，在遼寧省朝陽市規劃建設的又一重大能源項目。截至二零二三年底，該項目已有部分機組投入商業運營，實現了本集團在遼寧省境內綜合智慧風電項目開發「零」的突破。

海外風電項目

二零二三年，本公司附屬公司五凌電力有限公司投資開發的孟加拉首個集中式風電項目—科克斯巴扎爾66兆瓦風電項目成功併網發電，預期每年可提供超過1.45億千瓦時綠色電力，滿足10萬家庭用電需求，對提高孟加拉可再生能源比重、促進新能源消費和節能減排將發揮重要作用。作為孟加拉首個集中式風電項目，該項目具有開創性的里程碑意義，亦體現了中孟兩國在新能源領域合作的最新成果，實現了孟加拉集中式風電項目「零」的突破，被孟加拉當地媒體譽為「中孟能源合作的典範」。此外，該項目更獲得國務院國有資產監督管理委員會（「國資委」）、新華社「一帶一路」十週年優秀案例，國資委新聞中心評選的二零二三年央企海外十大精彩瞬間等多項榮譽。

光伏平價項目

二零二三年，本公司附屬公司大同中電光伏發電有限公司的新榮二期600兆瓦平價光伏發電項目已全容量投入商業營運，成為本集團打造綠色能源產業集群優勢的新里程碑。該項目採用林光互補模式，利用大同市採煤沉陷區閒置土地建設光伏發電基地，以綠色產業驅動昔日別名為「煤都」的大同市在山西省能源革命進程中煥彩新生。

牧光互補光伏發電項目

二零二三年，本公司附屬公司承德神源太陽能發電有限公司的國家電投神源圍場禦道口300兆瓦牧光互補光伏發電項目已投入商業營運。該項目位於河北省承德市圍場縣，配備容量為45兆瓦／90兆瓦時的電化學儲能系統配套。該項目作為大型平價上網牧光互補光伏發電示範項目，入選了河北省重點發展工程。

售電量

本集團的售電量詳情載列如下：

| | 二零二三年 兆瓦時 | 二零二二年 兆瓦時 | 變動 % |
|-------------|--------------------|--------------|---------|
| 總售電量 | 103,239,505 | 108,170,802 | -4.56 |
| 水電 | 11,711,094 | 18,154,028 | -35.49 |
| 風電 | 18,496,849 | 10,929,956 | 69.23 |
| 光伏發電 | 14,606,863 | 9,775,268 | 49.43 |
| 火力發電 | | | |
| —煤電 | 54,986,785 | 67,862,570 | -18.97 |
| —氣電 | 2,058,859 | 1,135,822 | 81.27 |
| —環保發電 | 1,379,055 | 313,158 | 340.37 |

二零二三年，本集團總售電量為103,239,505兆瓦時，較上年度減少4.56%。各發電板塊的售電量與上年度比較，變化如下：

- 水電 — 由於本集團境內水電廠所在流域年內降雨量持續偏低，使售電量錄得減少35.49%。
- 風電及光伏發電 — 受惠於清潔能源收購及新機組投入商業運營，風電及光伏發電的售電量分別錄得同比增長69.23%及49.43%。
- 煤電 — 因二零二二年底完成了兩家煤電附屬公司的股份出售(「煤電處置」)，令售電量同比下降18.97%。如剔除煤電處置的影響，煤電售電量同比有所上升，並超逾全國用電增幅。
- 氣電 — 受惠於二零二二年及二零二三年下半年分別有新項目投入商業運營，售電量同比增長81.27%。
- 環保發電 — 受惠於二零二二年及二零二三年下半年分別有新項目併入，售電量同比增長340.37%。

本集團主要聯營公司及合營公司的售電量詳情載列如下：

| | 二零二三年 兆瓦時 | 二零二二年 兆瓦時 | 變動 % |
|-------------|-------------------|--------------|-----------|
| 總售電量 | 44,147,967 | 27,908,088 | 58.19 |
| 聯營公司 | | | |
| — 風電 | 955,874 | 不適用 | 不適用 |
| — 光伏發電 | 115,056 | 107,953 | 6.58 |
| — 煤電 | 38,952,733 | 23,455,722 | 66.07 |
| 合營公司 | | | |
| — 風電 | 856,764 | 1,426,708 | -39.95 |
| — 光伏發電 | 27,144 | 128 | 21,106.25 |
| — 煤電 | 3,240,396 | 2,917,577 | 11.06 |

售熱量

本集團繼續深入發掘各區域供熱潛力。本集團一個熱電聯產項目於二零二二年下半年投入商業營運，帶動本集團整體售熱量同比上升。二零二三年，本集團附屬公司總售熱量為17,337,161吉焦，較上年度增加486,115吉焦或2.88%。本集團主要聯營公司及合營公司合計錄得售熱量19,255,213吉焦，較上年度增加4,951,061吉焦或34.61%。本集團的售熱在綜合收益表中被確認為其他收益及虧損。於回顧年內，售熱及出售煤炭、煤炭副產品、備件與其他貿易利潤為人民幣140,561,000元（二零二二年：人民幣63,744,000元），較上年度增加120.51%。

市場電交易

本集團積極參與國家電力行業的市場化改革，加強對電力市場政策與規則的研究，特別是現貨交易、綠證／綠電及碳排放配額等方面。把握改革動態，通過增加參與市場電交易爭取更多市場售電量，擴大本集團市場份額。各省附屬公司亦組建其電力營銷中心，以提供優質服務吸引更多目標客戶。

二零二三年，本集團大型煤電機組發電指標全部通過市場獲取，市場電銷售佔比達至100%（二零二二年：100%），平均市場上網電價較國家正式批准的平均標桿上網電價溢價約20.22%（二零二二年：20.11%）。

平均上網電價

二零二三年，本集團各發電板塊的平均上網電價與上年度之比較如下：

- 水電為人民幣260.68元／兆瓦時，較上年度提高人民幣2.61元／兆瓦時。
- 風電為人民幣471.41元／兆瓦時，較上年度降低人民幣7.31元／兆瓦時。主要是由於平價上網風電項目投產及併入，因而拉低風電平均上網電價。
- 光伏發電為人民幣411.56元／兆瓦時，較上年度降低人民幣27.52元／兆瓦時。主要是由於平價上網光伏發電項目投產及併入，因而拉低光伏發電平均上網電價。
- 煤電為人民幣396.80元／兆瓦時，較上年度降低人民幣11.27元／兆瓦時。主要因為本集團於二零二二年底完成煤電處置導致的結構性影響，以及山西電力現貨市場價格下降所致。
- 氣電為人民幣656.40元／兆瓦時，較上年度提高人民幣22.60元／兆瓦時。主要是由於本集團的一家氣電站參與廣東省電網企業代購市場電交易後平均售價有所提升。
- 環保發電為人民幣550.71元／兆瓦時，較上年度提高人民幣6.58元／兆瓦時。主要是由於本年新投產項目的上網電價較去年平均上網電價為高。

發電機組平均利用小時

二零二三年，本集團各發電板塊的發電機組平均利用小時與上年度比較如下：

- 水電平均利用小時為2,166小時，較上年度下降1,205小時，主要是由於本集團水電廠所在流域年內平均降雨量下降令發電量減少。

- 風電平均利用小時為2,206小時，較上年度上升108小時，主要是由於風資源較上年度為佳。
- 光伏發電平均利用小時為1,534小時，較上年度下降88小時，主要是由於光伏幅照度較上年度有所下降。
- 煤電平均利用小時為5,246小時，較上年度上升563小時，主要因年內電力需求同比上升帶動用電量回升。
- 氣電平均利用小時為4,325小時，較上年度上升832小時，主要因年內電力需求同比上升帶動用電量回升。
- 環保發電平均利用小時為7,075小時，較上年度上升1,306小時，主要因為垃圾回收量同比增加。

儲能業務

二零二三年，儲能業務收入為人民幣2,548,183,000元，同比增加人民幣1,651,923,000元，而淨利潤為人民幣37,177,000元，較上年度增加人民幣2,957,000元或8.64%。儲能業務不斷擴大，收入同比大幅增長。然而，激烈的市場競爭及市場價格下行，限制了淨利潤的增長。儲能業務主要包括儲能設備銷售、提供儲能一體化電站開發和組裝集成的工程承包服務、儲能容量租賃服務，以及儲能電站充電服務。回顧年內，本集團繼續優化業務結構，深化集約化採購模式以降低物料成本，增強盈利水平。此外，本集團在科研創新和產業聯動方面不斷深入探索，進一步優化儲能產品和提升運維管理服務來實現產品差異化，提升市場競爭力。作為新興產業，本集團儲能業務仍處於成長期，在國家政策利好及儲能市場迅速發展的背景下，儲能業務前景廣闊。

回顧年內，本集團多元化發展儲能項目，並持續拓展海外市場，目前，項目已遍及中國三十三個城市及墨西哥、智利等海外地區。國際市場孕育著巨大的機會，未來本集團計劃加快組建海外行銷團隊及積極拓展行銷管道，全力推動海外儲能市場的進一步發展。隨著業務持續擴展，預計未來儲能板塊對本集團貢獻將不斷提高。

二零二三年經營業績

二零二三年，本集團淨利潤為人民幣4,533,955,000元，較上年度增加人民幣1,848,617,000元或68.84%。

二零二三年，各經營分部的淨利潤(虧損)如下：

| 經營分部 | 二零二三年 人民幣千元 | 二零二二年 人民幣千元 | 變動 % |
|-----------|------------------|------------------|--------------|
| — 水電 | (826,225) | 261,385 | 不適用 |
| — 風電 | 3,116,119 | 1,707,501 | 82.50 |
| — 光伏發電 | 1,503,868 | 1,023,678 | 46.91 |
| — 火電 | 1,315,169 | (1,390,602) | 不適用 |
| — 儲能 | 37,177 | 34,220 | 8.64 |
| — 未分配 | (612,153) | 1,049,156 | 不適用 |
| 總計 | 4,533,955 | 2,685,338 | 68.84 |

與二零二二年相比，淨利潤變動主要是由於以下因素：

收入

本集團的收入主要來自售電，以及提供代發電和儲能相關服務。二零二三年，本集團錄得收入人民幣44,261,767,000元，較上年度的人民幣43,689,129,000元增加1.31%。

二零二三年，各經營分部的收入詳情載列如下：

- 因年內水電售電量減少，水電收入減少人民幣1,632,232,000元。
- 因多個項目併入及投入商業運營，風電及光伏發電的收入合共增加人民幣5,206,731,000元。
- 受煤電處置所影響，火電收入減少人民幣4,653,784,000元。如剔除煤電處置的影響，火電收入同比將有所上升。
- 隨著儲能市場快速增長，本集團不斷拓展儲能業務，儲能收入增加人民幣1,651,923,000元。

經營成本

本集團經營成本主要包括燃料成本、發電機組和設施的維修及保養開支、折舊與攤銷、員工成本、工程承包成本、儲能設備銷售成本、消耗品及其他經營開支。二零二三年，本集團的經營成本為人民幣38,544,960,000元，較上年度的人民幣39,347,562,000元下降2.04%。雖然因多個清潔能源項目投產及併入，以及儲能設備銷售業務擴大導致相關成本同比大幅上升，但因煤電處置及燃料價格漸趨穩定，經營成本因而錄得同比減少。

總燃料成本

總燃料成本減少人民幣5,924,400,000元或26.07%，主要原因是煤電處置後大幅減少了燃料消耗量。

單位燃料成本

本集團煤電業務的平均單位燃料成本為人民幣285.51元／兆瓦時，較上年度的人民幣326.16元／兆瓦時下降12.46%。主要由於國內煤炭產能持續釋放，加上進口煤增量明顯，供應情況好轉。其次，本集團積極推進煤電聯營戰略，促進煤炭長期協議的兌現，加上進口煤零關稅等政策實施，助力單位燃料成本降低。

折舊及員工成本

自二零二二年下半年起及年內，因業務拓展及大量新增發電機組開始商業運營及併入，導致物業、廠房及設備與使用權資產的折舊以及員工成本合計增加人民幣2,217,953,000元。

儲能設備銷售成本及工程承包成本

本集團的儲能板塊主要從事儲能設備銷售及提供儲能一體化電站開發和組裝集成的工程承包服務。二零二三年，儲能設備銷售成本及工程承包成本合計為人民幣2,249,439,000元，較上年度大幅上升人民幣1,495,488,000元或198.35%，主要原因是年內儲能設備銷售同比有所增長及其原材料成本增加。

其他經營開支

其他經營開支同比增加人民幣1,304,474,000元或45.92%，主要是由於發電相關營運成本上升和其他無形資產攤銷增加。

其他收益及虧損，淨額

其他收益及虧損淨收益同比減少人民幣1,836,831,000元或73.02%，主要是由於去年錄得負商譽收益確認，本年並無此事項。

經營利潤

二零二三年，本集團的經營利潤為人民幣8,715,187,000元，較上年度的經營利潤人民幣7,604,262,000元增加14.61%。

財務費用

二零二三年，本集團的財務費用為人民幣4,273,867,000元(二零二二年：人民幣4,260,961,000元)，較上年度增加人民幣12,906,000元或0.30%。財務費用增加主要因為合併了年內所收購的若干清潔能源項目。然而，本集團積極推進債務結構優化工作，置換高息借貸，加上煤電處置的影響，抵銷了大部份財務費用的增加。

應佔聯營公司業績

二零二三年，應佔聯營公司業績為利潤人民幣504,855,000元，較上年度的虧損人民幣155,233,000元增加利潤人民幣660,088,000元。利潤增加主要是由於煤炭價格同比下降，導致從事與煤電相關業務的聯營公司同比大幅增利。

應佔合營公司業績

二零二三年，應佔合營公司業績為利潤人民幣201,294,000元，較上年度人民幣2,375,000元增加人民幣198,919,000元。利潤增加主要是由於煤炭價格同比下降，導致從事與煤電相關業務的合營公司同比大幅增利。

所得稅支出

二零二三年，本集團的所得稅支出為人民幣892,635,000元，較上年度的人民幣658,729,000元增加35.51%，增加主要是由於火電業務恢復盈利，以及清潔能源項目盈利持續提升所致，而水電板塊虧損則抵銷了部份增幅。

末期股息

於二零二四年三月二十一日召開的董事局會議上，董事局建議派付截至二零二三年十二月三十一日止年度的末期股息每普通股人民幣0.132元(相等於0.1455港元，以中國人民銀行於二零二四年三月二十一日公佈的匯率計算)(二零二二年：每普通股人民幣0.11元)，根據於二零二四年三月二十一日發行的12,370,150,983股股份計算，合共人民幣1,632,860,000元(相等於1,799,857,000港元)(二零二二年：人民幣1,360,717,000元)。

公平值計量且計入其他全面收益(「公平值計入其他全面收益」)的權益工具

於二零二三年十二月三十一日，呈列公平值計入其他全面收益的權益工具賬面值為人民幣4,760,344,000元，佔資產總額1.56%，其中包括上市的股票證券人民幣3,073,452,000元及非上市的權益投資人民幣1,686,892,000元。

上市的股票證券為本集團持有之上海電力股份有限公司(「上海電力」)股權。於二零二三年十二月三十一日，本集團持有上海電力已發行股本12.90%(二零二二年十二月三十一日：12.90%)，其A股於上海證券交易所上市。此被劃分為第1級別金融資產的公平值計量，而其公平值較二零二二年十二月三十一日的人民幣3,636,555,000元減少15.48%。

非上市的權益投資為本集團對若干分別主要從事金融服務、煤炭生產及電力交易服務之非上市公司的權益投資。彼等被劃分為第3級別金融資產的公平值計量，而其公平值較二零二二年十二月三十一日的人民幣495,112,000元增加240.71%。

市場法是用於衡量上述第3級別金融資產的公平值的計算方法和主要輸入數據，即該等權益工具的公平值乃根據於相同或相似行業的一系列可比較之上市公司的市值倍數來估計適當的價值比率。主要輸入數據為(i)該等股權的市場價值、(ii)可作比較公司的市淨率(1.25至1.30)及市盈率(4.29至13.28)，以及(iii)缺乏流動性折扣比率(11.09%至23.28%)。

截至二零二三年十二月三十一日止年度，公平值計入其他全面收益的權益工具公平值虧損(除稅淨額)人民幣413,328,000元(二零二二年：人民幣768,112,000元)已於綜合全面收益表內確認。

重大收購及出售

於二零二三年七月，本集團與國家電投簽訂買賣協議，據此，本集團同意收購，而國家電投同意出售四家目標公司的股權。同日，本集團與國家電投廣東及中國電能簽訂另一份買賣協議，據此，本集團同意收購，而國家電投廣東及中國電能同意出售另一家目標公司的股權。清潔能源收購於二零二三年九月三十日完成交割，並以現金結算最終代價約人民幣10,790,266,000元。

清潔能源收購將加速本集團快速拓展清潔能源業務戰略的進程，並擴大其在中國新地區的清潔能源基地。詳情請參閱本公司日期分別為二零二三年七月二十六日及十月三十一日之公告，以及日期為二零二三年八月十八日之通函。

於二零二三年九月，本集團與電投清能(北京)新能源發展有限責任公司(一家由本集團最終控制的特殊目的載體)及相關目標公司訂立五份股權轉讓協議，據此本集團同意出售，而特殊目的載體同意收購目標公司的相關股權，總代價人民幣3,412,467,708元。詳情請參閱本公司日期為二零二三年十月三日之公告。

除上述披露外，本集團於回顧年內並無任何其他重大收購及出售。

報告期後事項

本公司已於二零二四年三月十四日完成發行公司債券並收到了募集的資金。公司債券發行金額為人民幣2,000,000,000元，期限三年，單位面值為人民幣100元及年利率為2.67%。

流動資金、現金流量及資金來源

於二零二三年十二月三十一日，本集團的現金及現金等價物為人民幣5,738,815,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣4,228,099,000元)。流動資產為人民幣45,642,151,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣30,885,745,000元)，流動負債為人民幣75,170,626,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣45,925,034,000元)及流動比率為0.61(二零二二年十二月三十一日：0.67)。

回顧年內，本集團錄得現金及現金等價物淨增加人民幣1,511,664,000元(二零二二年：淨增加人民幣2,458,965,000元)。截至二零二三年十二月三十一日止年度：

- 經營活動所得現金淨額為人民幣9,903,018,000元(二零二二年：人民幣5,725,614,000元)，現金流入大幅增加主要因為經營利潤同比大幅上升。
- 投資活動所用現金淨額為人民幣26,843,571,000元(二零二二年：人民幣20,075,107,000元)，主要為本集團的物業、廠房及設備與使用權資產之付款及興建發電廠之預付款等資本性支出之現金流出。
- 融資活動所得現金淨額為人民幣18,452,217,000元(二零二二年：人民幣16,808,458,000元)。現金流入淨額較上年度增加，主要是由於提取關聯方授予的借貸金額同比增加。

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

債務

於二零二三年十二月三十一日，本集團的債務總額為人民幣168,714,840,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣116,606,464,000元)。本集團的債務總額99%以上是以人民幣計值。

於二零二三年十二月三十一日，本集團的負債比率以淨負債(即債務總額減現金及現金等價物)除以資本總額(即權益總額加淨負債)計算約為63%(二零二二年十二月三十一日：約62%)。本集團的負債比率保持平穩。

於二零二三年十二月三十一日，國家電投財務授予的借貸金額約為人民幣82.4億元(二零二二年十二月三十一日：約人民幣20.1億元)。

本集團於二零二三年及二零二二年十二月三十一日的債務詳情載列如下：

| | 二零二三年 人民幣千元 | 二零二二年 人民幣千元 |
|-------------------|--------------------|--------------------|
| 有抵押銀行借貸 | 33,517,405 | 25,878,250 |
| 無抵押銀行借貸 | 85,763,239 | 53,060,727 |
| 關聯方授予的借貸 | 27,024,008 | 15,134,304 |
| 本公司發行的中期票據及超短期融資券 | 15,000,000 | 15,000,000 |
| 租賃負債 | 4,132,592 | 3,706,652 |
| 其他借貸 | 3,277,596 | 3,826,531 |
| | <u>168,714,840</u> | <u>116,606,464</u> |

上述債務的到期日如下：

| | 二零二三年 人民幣千元 | 二零二二年 人民幣千元 |
|-------|--------------------|--------------------|
| 一年以下 | 37,867,799 | 23,977,778 |
| 一至兩年內 | 27,253,931 | 15,089,720 |
| 兩至五年內 | 30,965,101 | 34,461,220 |
| 五年以上 | 72,628,009 | 43,077,746 |
| | <u>168,714,840</u> | <u>116,606,464</u> |

在以上債務中約人民幣48,169,746,000元(二零二二年十二月三十一日：約人民幣43,065,624,000元)為定息債務，而餘下按人民幣計值之債務，乃根據中國人民銀行有關規例調整，並按介乎1.60%至5.10%(二零二二年：介乎1.25%至5.39%)的年利率計息。

資產減值

本集團在資產發生任何減值跡象時，將對資產進行減值測試以判斷其是否發生減值。

二零二三年，本集團計提減值人民幣66,964,000元，當中主要是由於對一家光伏發電站計提了物業、廠房及設備的資產減值。

重要融資

債務融資工具的發行

本公司於二零二三年已獲中國銀行間市場交易商協會批准，將發行債務融資工具（「DFI」）的註冊有效期限自二零二三年九月起延長兩年。於註冊有效期限內，本公司獲准一次或分多次發行多品種DFI，包括但不限於超短期融資券、短期融資券、中期票據、永續票據、資產支持票據及綠色債務融資工具等。

在DFI註冊項下，本公司於二零二三年十一月及十二月分別發行(i)第一期永續中期票據，發行金額人民幣15億元，年利率3.58%，初始期限三年；(ii)第二期永續中期票據，發行金額人民幣15億元，年利率3.30%，初始期限三年；以及(iii)第一期超短期融資券，發行金額人民幣20億元，年利率2.75%，期限90天。

永續債權投資合同

截至二零二三年十二月三十一日，本集團已通過國家電投(本公司的最終控股股東)以永續債務工具的形式獲分配最高合共約人民幣112.68億元的資金，並於截至二零二三年十二月三十一日已全數獲取(其中本集團若干附屬公司及一家聯營公司經簽訂永續債權投資合同已於二零二三年及二零二二年分別獲取約人民幣52.08億元及人民幣60.60億元)。永續債權投資合同項下的永續信託基金有利於本集團拓寬融資渠道、增強現金流充裕度，以及優化資產負債結構，從而優化財務狀況。

以上債務工具的所得款項已全數用作償還現有借貸及／或補充本集團營運資金。

股權激勵計劃

本公司經股東於二零二二年六月十五日舉行的特別股東大會上批准，採納新的股票期權激勵計劃(「股權激勵計劃」)。根據股權激勵計劃，本公司於二零二二年七月分兩批授出合共103,180,000份股票期權。上述所有承授人均為本公司或其控股附屬公司的員工。由於15名承授人於二零二三年離開本集團，所以10,120,000份股票期權經已失效。截至二零二三年十二月三十一日，本公司有93,060,000股與股權激勵計劃項下已授予但尚未失效或註銷的股票期權相關的可供發行股份。由於承授人的離開以及基於對未來股票期權失效的修訂估計，本公司於回顧年內確認了人民幣7,422,000元(二零二二年：人民幣28,802,000元)股份支付開支。

資本性支出

二零二三年，本集團的資本性支出為人民幣30,313,575,000元(二零二二年：人民幣20,332,484,000元)。其中，清潔能源板塊(水電、風電、光伏發電及儲能)的資本性支出為人民幣24,677,137,000元(二零二二年：人民幣18,082,070,000元)，主要用於新發電廠和發電站的工程建設，以及與儲能業務相關的資產購置；而火力發電板塊的資本性支出為人民幣4,636,413,000元(二零二二年：人民幣1,880,414,000元)，主要用於新火電機組的工程建設和現有發電機組的技術改造工程。該等支出的資金來源主要來自項目融資、債務工具、由業務營運而產生的資金及關聯方授予的借貸。

資產抵押

於二零二三年十二月三十一日，若干物業、廠房及設備賬面淨值人民幣2,235,221,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣1,849,800,000元)已作為合共人民幣1,235,982,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣741,473,000元)的若干銀行借貸及其他借貸(二零二二年十二月三十一日：若干銀行借貸)的抵押。另外，若干應收賬款權利人民幣7,530,108,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣3,467,887,000元)已作為合共人民幣33,517,642,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣26,120,745,000元)的若干銀行借貸、其他借貸及租賃負債(二零二二年十二月三十一日：若干銀行借貸及租賃負債)的抵押。

或然負債

於二零二三年十二月三十一日，本集團並無重大或然負債。

外匯風險

本集團主要於中國內地經營業務，大部分交易以人民幣結算，除若干銀行借貸、關聯方授予的借貸，以及現金及現金等價物之外，本集團的資產及負債主要以人民幣計值。本集團於年內持有以日圓(「日圓」)及美元(「美元」)結算的借貸，人民幣兌日圓及美元匯率的波動可能會增加本集團的滙兌風險，從而影響其財務狀況和經營業績。於二零二三年十二月三十一日，本集團的外幣借貸折合為人民幣926,998,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣702,940,000元)，佔本集團債務總額0.55%(二零二二年十二月三十一日：0.60%)。

本集團將會繼續關注滙率走勢，並在需要時作出應對措施以避免外匯風險過高。

資金風險

隨著本集團加強各類新能源和創新科技項目的開發力度，資金充足程度成為本集團的重要課題。融資市場受借貸市場流動資金、利率及經濟環境等多項因素所影響，這亦可能影響本集團獲取借貸之成效及成本。國家電投以永續債務工具形式的融資，大大增加了本集團可用的財務資源。此外，本集團一直利用其可進入中國內地及海外市場的能力優化各方面的資金來源、增加授信額度及降低融資成本。另外，與國家電投財務所訂立的金融服務框架協議，亦有助減低資金風險。

於二零二三年十二月三十一日，本集團已獲得足夠的可動用未提取融資額度人民幣42,848,259,000元，並且在適當時會予以再融資及重整現有貸款年期，以防禦資金風險。

社會與環境管治

營運安全

二零二三年，本集團概無發生與僱員、設備和環保相關的重大事故。

人力資源

於二零二三年十二月三十一日，本集團合共僱用14,254名(二零二二年：10,829名)全職僱員。

節能減排

本集團一直以企業可持續發展的角度對環境保護給予高度重視，全力推動節能減排，認真履行社會責任，積極應對全球氣候變化。

二零二三年，本集團供電煤耗率為298.72克／千瓦時，較上年度輕微下降3.65克／千瓦時。本公司積極推進存量資產優化升級，採用變頻風機、煙氣迴圈等實效方案，大力推進節能降耗改造，增發效益電量的同時，實現全年供電煤耗和電耗指標的雙降，發電機組經濟性不斷增強，市場競爭力逐步提升。

二零二三年，本集團旗下煤電機組脫硫裝置投運率為100%（二零二二年：100%），脫硫效率達到99.46%（二零二二年：99.39%）；而脫硝裝置投運率為100%（二零二二年：100%），脫硝效率達到89.21%（二零二二年：89.52%）。

回顧年內，煤電機組環保指標情況如下：

- 二氧化硫排放績效為0.067克／千瓦時，較上年度下降0.003克／千瓦時；
- 氮氧化物排放績效為0.137克／千瓦時，較上年度上升0.006克／千瓦時；
及
- 煙塵排放績效為0.008克／千瓦時，同比持平。

氮氧化物排放水平較上年度增加，主要是由於本集團在國家及各地方排放標準下，為保證運行安全而提高了排放濃度。

二零二四年前景展望

二零二四年是本公司在香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)上市二十週年，本集團將堅持清潔低碳轉型，繼續致力維護能源電力供應的高水平安全，統籌高質量發展。我們將大力推進價值創造和改革創新，全力發展成為以科技創新為導向的世界一流清潔能源上市集團。

緊扣「蓄勢未來」，以科技創新推進戰略性新興產業發展。本集團將持續提升科技創新能力，加快打造差異化優勢，強化新興能源產業價值創造能力。透過加強與產業、學校、科研機構(產學研)等多方的合作，持續培育科技創新，推動戰略性新興產業發展，加強各產業板塊業務籌劃和協同融合，使科技創新發揮最大價值。我們堅信緊跟時代步伐，積極擁抱科技創新，才能在行業變革中佔得先機。

圍繞「清潔綠色」，堅定推進戰略轉型發展。本集團將落實轉型目標，推動企業可持續發展。嚴格落實「深嚴精優」理念，以深入的前期準備、嚴格的開工實施、精細的建設過程以及優質的達產成果，確保經營發展符合經濟效益和戰略方向。

堅持「存量提質」，主動適應電力改革新形勢。本集團充分發揮水風光能源一體化，並搭配優質火電和儲能的協同優勢，高效開展電力市場化交易。此外，我們亦積極參與綠電綠證交易，進一步挖掘綠色權益價值，並充分把握電價改革新落地政策機遇。

對標「世界一流」，發揮國際業務新動能。本集團將主動發揮受託管理母公司境外資產所積累的豐富經驗，積極開拓上市公司國際業務佈局。推動境外自主開發項目的增量突破，聚焦負荷空間大、投資環境好及國別風險低的項目，確保穩定收益回報。

持續關注股東「價值創造」。堅決貫徹國資委關於提升央企控股上市公司質量的要求，加強資本市場和市值管理相關工作，以更優秀的業績回報全體投資者。

二零二四年，本集團將繼續秉承為全體持份者利益服務的宗旨，以綠色電力相關科技創新為導向，向世界一流的清潔能源上市公司繼續邁進。

財務報表經審核委員會審閱

由三名獨立非執行董事組成的本公司審核委員會（「審核委員會」）已與管理層及本公司核數師安永會計師事務所，討論並審閱截至二零二三年十二月三十一日止年度的年度業績及綜合財務報表。

購買、出售或贖回本公司的上市證券

本公司或其任何附屬公司於截至二零二三年十二月三十一日止年度期間概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

企業管治

本公司一直致力提升其企業管治的水平，並視企業管治為價值創造的一部分，以反映董事局及管理層對恪守企業管治標準的承諾，彼等同時樂意保持其透明度及問責制，為本公司整體股東創造最大價值。

香港聯交所在二零二三年六月刊發無紙化上市機制及其他規則修訂的諮詢總結中簡化了《上市規則》附錄。《企業管治守則》（《管治守則》）前編碼附錄14已重新編碼為附錄C1，於二零二三年十二月三十一日生效。截至二零二三年十二月三十一日止年度期間，本公司已嚴格遵守《管治守則》的所有適用守則條文。

董事的證券交易

本公司已採納一套董事進行證券交易的行為守則（「行為守則」），其標準不低於上市規則附錄C3（前稱附錄十）所載的《上市發行人董事進行證券交易之標準守則》的要求。經向所有董事作出特定查詢後，所有董事均確認，彼等截至二零二三年十二月三十一日止年度期間已完全遵守該行為守則。

在香港聯交所及本公司網站上刊發業績公告

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

二零二三年報即將發送予該等選擇僅收取公司通訊印刷本的本公司股東，而二零二三年報的電子版本亦即將在上述網站登載以供審閱。

* 英文或中文譯名(視乎情況而定)僅供識別

承董事局命
中國電力國際發展有限公司
主席
賀徙

香港，二零二四年三月二十一日

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