

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依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



CGN Power Co., Ltd.*
中國廣核電力股份有限公司
(在中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)
(股份代號：1816)

截至2025年12月31日止年度之 全年業績公告

財務摘要

截至2025年12月31日止年度：

- 本集團營業收入約為75,696.6百萬元，比2024年(已重述)下降4.1%。
- 歸屬於母公司股東的淨利潤約為9,765.4百萬元，比2024年(已重述)下降9.9%。
- 扣除非經常性損益的影響後，歸屬於母公司股東的淨利潤約為9,113.0百萬元，比2024年(已重述)下降15.1%。
- 董事會建議派發末期現金股息每股0.086元(含稅)。

本公司董事會宣佈本集團截至2025年12月31日止年度之合併經營業績，連同2024年的比較數字。於本業績公告列示的本集團截至2025年12月31日止年度財務數據乃基於中國企業會計準則、香港《公司條例》以及上市規則的披露要求而編製的經審計合併財務報表。

註：非經常性損益的詳細情況見本公告財務資料附註24。

* 僅供識別

財務資料

以下載列於本公告內的財務資料摘錄自本公司2025年度報告。有關財務數據已由本公司審計與風險管理委員會審閱，並經董事會批准和獲本公司的外部核數師一畢馬威華振會計師事務所(特殊普通合伙)同意。本公司按中國企業會計準則編製的2025年合併財務報表亦已經過本集團外部核數師審計並由其出具標準無保留審計意見。

合併利潤表

截至2025年12月31日止年度

(以人民幣元列示)

| | 附註 | 2025年度 (經審計) | 2024年度 (經審計，已重述) |
|------------------------|----|-------------------|---------------------|
| 一、營業收入 | 4 | 75,696,558,973.53 | 78,944,669,623.05 |
| 減：營業成本 | 4 | 51,478,963,727.86 | 49,395,836,080.96 |
| 税金及附加 | | 901,847,006.01 | 915,074,268.68 |
| 銷售費用 | | 36,516,264.02 | 47,454,286.64 |
| 管理費用 | | 2,861,892,008.23 | 2,679,046,988.30 |
| 研發費用 | | 1,916,903,471.42 | 2,442,885,957.10 |
| 財務費用 | 5 | 4,523,422,012.41 | 5,133,290,991.25 |
| 其中：利息費用 | | 4,801,744,225.58 | 5,524,691,866.40 |
| 利息收入 | | 211,486,979.20 | 267,959,998.72 |
| 加：其他收益 | 6 | 2,041,530,912.71 | 1,696,195,095.42 |
| 投資收益 | 7 | 2,353,145,464.96 | 1,932,890,838.93 |
| 其中：對聯營企業和合營企業的 投資收益 | 7 | 2,263,089,556.14 | 1,835,884,747.88 |
| 公允價值變動收益／(損失) | 8 | 6,322,000.00 | (6,322,000.00) |
| 信用減值轉回 | 9 | 36,990,594.36 | 164,096,533.21 |
| 資產減值損失 | 10 | (12,409,873.77) | (123,983,386.76) |
| 資產處置收益 | | 22,852,022.34 | 11,390,954.31 |
| 二、營業利潤 | | 18,425,445,604.18 | 22,005,349,085.23 |
| 加：營業外收入 | | 29,844,735.98 | 50,033,016.18 |
| 減：營業外支出 | | (147,424,813.21) | 427,765,273.12 |
| 三、利潤總額 | | 18,602,715,153.37 | 21,627,616,828.29 |
| 減：所得稅費用 | 11 | 3,871,570,988.37 | 4,159,486,181.63 |

| | 附註 | 2025年度 (經審計) | 2024年度 (經審計，已重述) |
|---------------------|----|-------------------|---------------------|
| 四、淨利潤 | | 14,731,144,165.00 | 17,468,130,646.66 |
| (一) 按經營持續性分類 | | | |
| 1. 持續經營淨利潤 | | 14,731,144,165.00 | 17,468,130,646.66 |
| 2. 終止經營淨利潤 | | - | - |
| (二) 按所有權歸屬分類 | | | |
| 1. 歸屬於母公司股東的淨利潤 | | 9,765,358,959.88 | 10,838,120,422.43 |
| 2. 少數股東損益 | | 4,965,785,205.12 | 6,630,010,224.23 |
| 五、其他綜合收益的稅後淨額 | | (47,977,775.35) | 175,790,782.38 |
| 歸屬於母公司股東的 | | | |
| 其他綜合收益的稅後淨額 | | (6,405,402.10) | 145,794,385.85 |
| (一) 不能重分類進損益的其他綜合收益 | | 118,411,092.67 | 55,435,821.17 |
| 1. 重新計量設定受益計劃變動額 | | 1,022,875.00 | (2,368,875.00) |
| 2. 權益法下不能轉損益的其他綜合收益 | | 401,035.48 | 642,174.55 |
| 3. 其他權益工具投資公允價值變動 | | 116,987,182.19 | 57,162,521.62 |
| (二) 將重分類進損益的其他綜合收益 | | (124,816,494.77) | 90,358,564.68 |
| 1. 權益法下可轉損益的其他綜合收益 | | - | - |
| 2. 外幣財務報表折算差額 | | (124,816,494.77) | 90,358,564.68 |
| 歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額 | | (41,572,373.25) | 29,996,396.53 |
| 六、綜合收益總額 | | 14,683,166,389.65 | 17,643,921,429.04 |
| 歸屬於母公司股東的綜合收益總額 | | 9,758,953,557.78 | 10,983,914,808.28 |
| 歸屬於少數股東的綜合收益總額 | | 4,924,212,831.87 | 6,660,006,620.76 |
| 七、每股收益 | | | |
| (一) 基本每股收益 | 12 | 0.193 | 0.215 |
| (二) 稀釋每股收益 | 12 | 0.192 | 0.215 |

合併資產負債表

於2025年12月31日

(以人民幣元列示)

| | 附註 | 2025年12月31日 (經審計) | 2024年12月31日 (經審計，已重述) |
|----------------|----|---------------------------|---------------------------|
| 流動資產： | | | |
| 貨幣資金 | | 20,826,720,819.03 | 17,026,296,200.85 |
| 應收票據 | 13 | 3,597,149.26 | 9,681,081.65 |
| 應收賬款 | 14 | 8,012,247,248.15 | 9,107,069,903.30 |
| 預付款項 | | 20,492,880,205.04 | 20,077,549,379.52 |
| 其他應收款 | | 848,384,841.25 | 1,083,868,581.41 |
| 存貨 | | 22,421,891,549.62 | 20,350,163,780.15 |
| 合同資產 | | 2,367,697,249.82 | 2,755,412,484.99 |
| 其他流動資產 | | 2,918,035,959.51 | 2,301,328,447.49 |
| 流動資產合計 | | 77,891,455,021.68 | 72,711,369,859.36 |
| 非流動資產： | | | |
| 債權投資 | | 59,785,414.49 | 59,767,538.42 |
| 長期股權投資 | | 17,431,133,822.99 | 15,636,457,668.96 |
| 其他權益工具投資 | | 829,036,670.13 | 661,717,070.13 |
| 投資性房地產 | | 107,774,567.63 | 125,664,024.42 |
| 固定資產 | | 252,433,030,622.08 | 263,048,805,386.72 |
| 在建工程 | | 113,930,910,684.24 | 85,051,505,657.57 |
| 使用權資產 | | 1,095,543,026.88 | 1,230,139,018.25 |
| 無形資產 | | 8,624,438,061.38 | 6,662,639,473.07 |
| 開發支出 | | 8,358,925,465.42 | 7,346,432,933.33 |
| 商譽 | | 419,242,673.32 | 419,242,673.32 |
| 長期待攤費用 | | 690,330,119.82 | 1,792,436,070.41 |
| 遞延所得稅資產 | | 2,813,629,611.36 | 2,701,507,578.80 |
| 其他非流動資產 | | 20,970,882,302.49 | 14,084,913,548.50 |
| 非流動資產合計 | | 427,764,663,042.23 | 398,821,228,641.90 |
| 資產總計 | | 505,656,118,063.91 | 471,532,598,501.26 |

| | 附註 | 2025年12月31日 (經審計) | 2024年12月31日 (經審計，已重述) |
|---------------------|----|---------------------------|---------------------------|
| 流動負債： | | | |
| 短期借款 | 15 | 42,151,119,949.93 | 17,734,748,583.43 |
| 衍生金融負債 | | - | 6,322,000.00 |
| 應付票據 | 16 | 6,686,401,730.25 | 6,664,549,111.26 |
| 應付賬款 | 17 | 20,236,601,119.62 | 20,600,854,664.66 |
| 預收款項 | | 1,083,492.00 | 428,571.43 |
| 合同負債 | | 6,395,168,696.93 | 5,583,320,259.05 |
| 應付職工薪酬 | | 61,625,774.08 | 57,374,371.90 |
| 應交稅費 | | 1,514,224,451.24 | 1,943,731,657.57 |
| 其他應付款 | | 9,551,632,550.49 | 5,949,386,815.58 |
| 一年內到期的非流動負債 | 18 | 30,982,569,519.49 | 21,446,824,196.83 |
| 其他流動負債 | | 181,728,109.55 | 2,712,516,573.47 |
| 流動負債合計 | | 117,762,155,393.58 | 82,700,056,805.18 |
| 非流動負債： | | | |
| 長期借款 | 19 | 190,203,390,940.15 | 191,999,218,538.11 |
| 應付債券 | 20 | 9,666,397,858.16 | 2,396,804,008.97 |
| 租賃負債 | | 756,690,282.72 | 856,786,358.07 |
| 長期應付職工薪酬 | | 44,276,000.00 | 48,751,000.00 |
| 預計負債 | 21 | 7,501,521,532.93 | 6,994,417,652.42 |
| 遞延收益 | | 1,864,975,031.64 | 2,089,726,062.19 |
| 遞延所得稅負債 | | 1,642,383,824.31 | 1,502,097,021.66 |
| 非流動負債合計 | | 211,679,635,469.91 | 205,887,800,641.42 |
| 負債合計 | | 329,441,790,863.49 | 288,587,857,446.60 |
| 股東權益： | | | |
| 股本 | 22 | 50,498,611,100.00 | 50,498,611,100.00 |
| 其他權益工具 | | 52,207,895.90 | - |
| 資本公積 | | 9,684,000,153.13 | 20,083,473,075.27 |
| 其他綜合收益 | | 868,746,595.95 | 875,151,998.05 |
| 專項儲備 | | 33,405,086.85 | 48,899,762.39 |
| 盈餘公積 | | 8,603,463,660.87 | 6,933,033,957.19 |
| 未分配利潤 | | 53,448,039,580.41 | 50,145,960,763.40 |
| 歸屬於母公司股東權益合計 | | 123,188,474,073.11 | 128,585,130,656.30 |
| 少數股東權益 | | 53,025,853,127.31 | 54,359,610,398.36 |
| 股東權益合計 | | 176,214,327,200.42 | 182,944,741,054.66 |
| 負債和股東權益總計 | | 505,656,118,063.91 | 471,532,598,501.26 |

財務資料附註

截至2025年12月31日止年度

1. 公司基本情況

本公司於2014年3月25日根據中國公司法在中國成立，為一家股份有限公司，其股份已於2014年12月10日在聯交所主板上市，並於2019年8月26日在深交所上市。

本公司的母公司及最終控股公司為中廣核，中廣核為一家中國國有企業，由國務院國有資產監督管理委員會控制。

合併財務報表以人民幣呈列，人民幣亦為本公司及其主要附屬公司的功能貨幣。

本集團經營範圍主要包括：以核能為主的電力生產、熱力生產和供應，相關專業技術服務；核廢物處置，組織實施核電站工程項目的建設和管理；組織核電站運行、維修及相關服務；組織開發核電站的設計和科研工作；從事相關投資及進出口業務。

2. 編製基礎

本集團執行財政部頒佈的中國企業會計準則及相關規定，並按照《公開發行證券的公司信息披露編報規則第15號－財務報告的一般規定(2023年修訂)》披露有關財務信息。此外，本財務報表還按照香港《公司條例》和上市規則之相關披露要求披露信息。

3. 重要會計政策的變更

本集團於2025年度無重大會計政策及會計估計變更。

4. 營業收入、營業成本

單位：人民幣元

| 項目 | 2025年度 | | 2024年度(已重述) | |
|-----------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | 收入 | 成本 | 收入 | 成本 |
| 主營業務 | 75,478,992,351.45 | 51,329,591,846.59 | 78,756,472,169.48 | 49,250,853,631.55 |
| 其中：銷售電力 | 61,757,114,162.94 | 38,602,099,902.82 | 65,932,311,940.69 | 37,186,346,041.11 |
| 建築安裝和設計服務 | 11,341,026,494.18 | 11,091,718,680.16 | 10,838,605,511.19 | 10,668,229,629.60 |
| 提供勞務 | 1,429,207,611.82 | 906,191,957.92 | 1,329,358,815.24 | 911,711,832.62 |
| 商品銷售及其他 | 951,644,082.51 | 729,581,305.69 | 656,195,902.36 | 484,566,128.22 |
| 其他業務 | 217,566,622.08 | 149,371,881.27 | 188,197,453.57 | 144,982,449.41 |
| 合計 | <u>75,696,558,973.53</u> | <u>51,478,963,727.86</u> | <u>78,944,669,623.05</u> | <u>49,395,836,080.96</u> |

5. 財務費用

單位：人民幣元

| 項目 | 2025年度 | 2024年度 (已重述) |
|-----------------|-------------------------|-------------------------|
| 利息支出 | 6,331,132,081.19 | 6,866,360,669.55 |
| 減：已資本化的利息支出 | 1,926,441,533.06 | 1,740,781,299.32 |
| 減：利息收入 | 211,486,979.20 | 267,959,998.72 |
| 淨匯兌收益 | (86,111,761.23) | (186,443,999.62) |
| 減：已資本化的匯兌收益 | (2,281,453.87) | (39,437,709.76) |
| 核電設施退役費準備金的財務費用 | 358,897,638.56 | 369,217,689.80 |
| 租賃負債的利息費用 | 38,156,038.89 | 29,894,806.37 |
| 銀行手續費及其他 | 16,995,073.39 | 23,565,413.43 |
| 合計 | <u>4,523,422,012.41</u> | <u>5,133,290,991.25</u> |

6. 其他收益

單位：人民幣元

| 項目 | 2025年度 | 其中：計入 本年非經常性 損益的金額 | 2024年度 | 其中：計入 2024年非經常性 損益的金額 |
|----------------------|-------------------------|--------------------------|-------------------------|-----------------------------|
| 增值稅返還 ^(註) | 1,560,657,486.27 | - | 1,417,993,766.73 | - |
| 其他政府補助 | 469,912,280.33 | 469,912,280.33 | 267,890,403.76 | 267,890,403.76 |
| 其他 | 10,961,146.11 | - | 10,310,924.93 | - |
| 合計 | <u>2,041,530,912.71</u> | <u>469,912,280.33</u> | <u>1,696,195,095.42</u> | <u>267,890,403.76</u> |

註：為本集團滿足增值稅先徵後退政策優惠的附屬公司收到的增值稅返還，本集團向電網公司銷售嶺東核電、陽江核電、寧德核電、防城港核電及台山核電生產的電力實行增值稅先徵後退政策。

7. 投資收益

單位：人民幣元

| 項目 | 2025年度 | 2024年度 |
|-----------------|-------------------------|-------------------------|
| 權益法核算的長期股權投資收益 | 2,263,089,556.14 | 1,835,884,747.88 |
| 處置長期股權投資產生的投資收益 | - | 59,733,003.83 |
| 處置衍生金融工具產生的投資收益 | 48,752,792.10 | 226,875.85 |
| 其他權益工具投資的股利收入 | 40,497,454.26 | 36,167,474.55 |
| 其他 | 805,662.46 | 878,736.82 |
| 合計 | <u>2,353,145,464.96</u> | <u>1,932,890,838.93</u> |

8. 公允價值變動收益／(損失)

單位：人民幣元

| 項目 | 2025年度 | 2024年度 |
|------------------------|---------------------|-----------------------|
| 衍生金融工具產生的公允價值變動收益／(損失) | <u>6,322,000.00</u> | <u>(6,322,000.00)</u> |
| 合計 | <u>6,322,000.00</u> | <u>(6,322,000.00)</u> |

9. 信用減值轉回

單位：人民幣元

| 項目 | 2025年度 | 2024年度 (已重述) |
|---------------|-----------------------------|------------------------------|
| 應收賬款壞賬轉回 | 34,973,059.80 | 153,112,099.14 |
| 其他應收款壞賬轉回 | 1,369,945.00 | 12,021,584.09 |
| 應收股利壞賬轉回／(損失) | 647,589.56 | (1,037,150.02) |
| 合計 | <u>36,990,594.36</u> | <u>164,096,533.21</u> |

10. 資產減值損失

單位：人民幣元

| 項目 | 2025年度 | 2024年度 (已重述) |
|---------------|-------------------------------|--------------------------------|
| 存貨跌價損失 | (12,355,834.94) | (123,977,821.11) |
| 合同資產減值轉回／(損失) | 875,352.50 | (5,565.65) |
| 預付款項減值損失 | (929,391.33) | — |
| 合計 | <u>(12,409,873.77)</u> | <u>(123,983,386.76)</u> |

11. 所得稅費用

單位：人民幣元

| 項目 | 2025年度 | 2024年度 (已重述) |
|-----------|--------------------------------|--------------------------------|
| 當期所得稅費用 | 3,255,880,707.97 | 4,176,138,422.89 |
| 遞延所得稅費用 | (9,882,658.74) | (75,270,453.91) |
| 調整以前年度所得稅 | 625,572,939.14 | 58,618,212.65 |
| 合計 | <u>3,871,570,988.37</u> | <u>4,159,486,181.63</u> |

本公司及其附屬公司按25%的稅率繳納企業所得稅，惟享有若干稅項減免待遇的下列附屬公司除外。

根據相關企業所得稅法律法規，設計公司、嶺東核電、核電合營公司、輻射監測公司、檢測公司、蘇州院、中廣核研究院、嶺澳核電、工程公司、陽江核電、防城港核電、台山核電、中廣核運營公司、進出口公司享有減免待遇。

| 公司或機組名稱 | 本年適用 優惠稅率 | 上年適用 優惠稅率 | 優惠原因 |
|------------|--------------|--------------|-------------------------------------------------------|
| 陽江6號機組 | 不適用 | 12.50% | 享受國家重點支持的公共基礎設施項目投資經營所得稅收優惠 |
| 防城港1號及2號機組 | 15.00% | 15.00% | 享受西部大開發企業所得稅優惠(2016年－2030年) |
| 防城港3號機組 | 免稅 | 免稅 | 享受西部大開發企業所得稅優惠(2016年－2030年)及國家重點支持的公共基礎設施項目投資經營所得稅收優惠 |
| 防城港4號機組 | 免稅 | 免稅 | 享受西部大開發企業所得稅優惠(2016年－2030年)及國家重點支持的公共基礎設施項目投資經營所得稅收優惠 |
| 台山2號機組 | 不適用 | 12.50% | 享受國家重點支持的公共基礎設施項目投資經營所得稅收優惠 |
| 核電合營公司 | 15.00% | 15.00% | 享受高新技術企業優惠政策 |
| 嶺澳核電 | 15.00% | 15.00% | 享受高新技術企業優惠政策 |
| 嶺東核電 | 15.00% | 15.00% | 享受高新技術企業優惠政策 |
| 中廣核研究院 | 15.00% | 15.00% | 享受高新技術企業優惠政策 |
| 蘇州院 | 15.00% | 15.00% | 享受高新技術企業優惠政策 |
| 檢測公司 | 15.00% | 15.00% | 享受高新技術企業優惠政策 |

| 公司或機組名稱 | 本年適用 優惠稅率 | 上年適用 優惠稅率 | 優惠原因 |
|---------|--------------|--------------|--------------------------------|
| 輻射監測公司 | 15.00% | 15.00% | 享受高新技術企業優惠政策 |
| 工程公司 | 15.00% | 15.00% | 享受高新技術企業優惠政策 |
| 設計公司 | 15.00% | 15.00% | 享受高新技術企業優惠政策 |
| 中廣核運營公司 | 15.00% | 15.00% | 享受高新技術企業優惠政策 |
| 進出口公司 | 20.00% | 20.00% | 享受小型微利企業所得稅優惠政策 ^(註) |

註：《財政部稅務總局關於進一步支持小微企業和個體工商戶發展有關稅費政策的公告》（財政部稅務總局公告2023年第12號）規定，對小型微利企業減按25%計算應納稅所得額，按20%的稅率繳納企業所得稅，政策執行至2027年12月31日。

12. 每股收益

(1) 基本每股收益

基本每股收益以歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤除以本公司發行在外普通股的加權平均數計算：

| 項目 | 2025年度 | 2024年度 (已重述) |
|-------------------|--------------------------|-------------------|
| 歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤 | 9,765,358,959.88 | 10,838,120,422.43 |
| 本公司發行在外普通股的加權平均數 | 50,498,611,100.00 | 50,498,611,100.00 |
| 基本每股收益(元／股) | 0.193 | 0.215 |

(2) 稀釋每股收益

稀釋每股收益以歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤(稀釋)除以本公司發行在外普通股的加權平均數(稀釋)計算：

| 項目 | 註 | 2025年度 | 2024年度 (已重述) |
|---------------------------|-----|--------------------------|-------------------|
| 歸屬於本公司普通股股東的 合併淨利潤(稀釋) | (a) | 9,798,692,062.89 | 10,838,120,422.43 |
| 本公司發行在外普通股的 加權平均數(稀釋) | (b) | 51,054,923,543.23 | 50,498,611,100.00 |
| 稀釋基本每股收益(元／股) | | 0.192 | 0.215 |

(a) 歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤(稀釋)計算過程如下：

| 項目 | 2025年度 | 2024年度 (已重述) |
|-----------------------|-------------------------|-------------------|
| 歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤 | 9,765,358,959.88 | 10,838,120,422.43 |
| 稀釋調整： | | |
| 可轉換債券負債部分確認的利息(稅後) | 33,333,103.01 | — |
| 歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤(稀釋) | 9,798,692,062.89 | 10,838,120,422.43 |

(b) 普通股的加權平均數(稀釋)計算過程如下：

| 項目 | 2025年度 | 2024年度 |
|-----------------------------------|--------------------------|-------------------|
| 年末普通股的加權平均數 | 50,498,611,100.00 | 50,498,611,100.00 |
| 稀釋調整： | | |
| 可轉換債券的影響(財務資料附註20) ^(註) | 556,312,443.23 | — |
| 年末普通股的加權平均數(稀釋) | 51,054,923,543.23 | 50,498,611,100.00 |

註：可轉換債券的影響系按月份加權平均。

13. 應收票據

單位：人民幣元

| 項目 | 2025年 12月31日 | 2024年 12月31日 |
|--------|----------------------------|----------------------------|
| 銀行承兌匯票 | <u>3,597,149.26</u> | <u>9,681,081.65</u> |
| 合計 | <u><u>3,597,149.26</u></u> | <u><u>9,681,081.65</u></u> |

14. 應收賬款

應收賬款分類披露

單位：人民幣元

| 類別 | 2025年12月31日 | | | | | 2024年12月31日(已重述) | | | | |
|---------|--------------------------------|-----------------------|------------------------------|---------------------|--------------------------------|--------------------------------|-----------------------|------------------------------|---------------------|--------------------------------|
| | 金額 | 比例 | 金額 | 計提比例 | 賬面價值 | 金額 | 比例 | 金額 | 計提比例 | 賬面價值 |
| 按單項計提壞賬 | | | | | | | | | | |
| 準備的應收賬款 | 628,406,310.69 | 7.73% | 75,921,533.46 | 12.08% | 552,484,777.23 | 851,598,328.52 | 9.20% | 76,591,109.52 | 8.99% | 775,007,219.00 |
| 按組合計提壞賬 | | | | | | | | | | |
| 準備的應收賬款 | 7,501,775,240.84 | 92.27% | 42,012,769.92 | 0.56% | 7,459,762,470.92 | 8,408,500,932.40 | 90.80% | 76,438,248.10 | 0.91% | 8,332,062,684.30 |
| —組合1 | 7,174,418,934.43 | 88.24% | 34,394,912.38 | 0.48% | 7,140,024,022.05 | 8,105,475,333.50 | 87.53% | 37,928,657.57 | 0.47% | 8,067,546,675.93 |
| —組合2 | <u>327,356,306.41</u> | <u>4.03%</u> | <u>7,617,857.54</u> | <u>2.33%</u> | <u>319,738,448.87</u> | <u>303,025,598.90</u> | <u>3.27%</u> | <u>38,509,590.53</u> | <u>12.71%</u> | <u>264,516,008.37</u> |
| 合計 | <u><u>8,130,181,551.53</u></u> | <u><u>100.00%</u></u> | <u><u>117,934,303.38</u></u> | <u><u>1.45%</u></u> | <u><u>8,012,247,248.15</u></u> | <u><u>9,260,099,260.92</u></u> | <u><u>100.00%</u></u> | <u><u>153,029,357.62</u></u> | <u><u>1.65%</u></u> | <u><u>9,107,069,903.30</u></u> |

作為本集團信用風險管理的一部分，本集團利用應收賬款賬齡來評估具有相同風險特徵的組合的應收賬款的壞賬損失。各賬齡風險組合的應收賬款的信用風險與預期信用損失情況如下：

組合1：

單位：人民幣元

| 賬齡 | 2025年12月31日 | | | | 2024年12月31日(已重述) | | | |
|------|-------------|--------------------------------|-----------------------------|--------------------------------|------------------|--------------------------------|-----------------------------|--------------------------------|
| | 預期信用 損失率 | 賬面價值 | 壞賬準備 | 賬面價值 | 預期信用 損失率 | 賬面價值 | 壞賬準備 | 賬面價值 |
| 1年以內 | 0.30% | 7,080,414,422.43 | 21,241,243.27 | 7,059,173,179.16 | 0.30% | 7,978,132,626.61 | 23,932,627.60 | 7,954,199,999.01 |
| 1至2年 | 5.00% | 51,696,231.69 | 2,584,811.58 | 49,111,420.11 | 5.00% | 81,376,463.60 | 4,068,823.18 | 77,307,640.42 |
| 2至3年 | 20.00% | 21,236,265.64 | 4,247,253.13 | 16,989,012.51 | 20.00% | 38,626,661.98 | 7,725,332.40 | 30,901,329.58 |
| 3至4年 | 30.00% | <u>21,072,014.67</u> | <u>6,321,604.40</u> | <u>14,750,410.27</u> | 30.00% | <u>7,339,581.31</u> | <u>2,201,874.39</u> | <u>5,137,706.92</u> |
| 合計 | | <u><u>7,174,418,934.43</u></u> | <u><u>34,394,912.38</u></u> | <u><u>7,140,024,022.05</u></u> | | <u><u>8,105,475,333.50</u></u> | <u><u>37,928,657.57</u></u> | <u><u>8,067,546,675.93</u></u> |

組合2：

單位：人民幣元

| 賬齡 | 2025年12月31日 | | | 2024年12月31日(已重述) | | | | |
|------|-------------|-----------------------|---------------------|-----------------------|-------------|-----------------------|----------------------|-----------------------|
| | 預期 信用損失率 | 賬面餘額 | 壞賬準備 | 賬面價值 | 預期 信用損失率 | 賬面餘額 | 壞賬準備 | 賬面價值 |
| 1年以內 | 0.30% | 304,646,274.11 | 913,938.83 | 303,732,335.28 | 0.30% | 220,213,342.57 | 660,640.03 | 219,552,702.54 |
| 1至2年 | 10.00% | 12,047,509.41 | 1,204,750.94 | 10,842,758.47 | 10.00% | 24,653,712.89 | 2,465,371.29 | 22,188,341.60 |
| 2至3年 | 30.00% | 5,242,435.89 | 1,572,730.77 | 3,669,705.12 | 30.00% | 8,419,913.24 | 2,525,973.97 | 5,893,939.27 |
| 3至4年 | 50.00% | 2,005,500.00 | 1,002,750.00 | 1,002,750.00 | 50.00% | 33,535,249.92 | 16,767,624.96 | 16,767,624.96 |
| 4至5年 | 80.00% | 2,454,500.00 | 1,963,600.00 | 490,900.00 | 80.00% | 567,000.00 | 453,600.00 | 113,400.00 |
| 5年以上 | 100.00% | 960,087.00 | 960,087.00 | - | 100.00% | 15,636,380.28 | 15,636,380.28 | - |
| 合計 | | <u>327,356,306.41</u> | <u>7,617,857.54</u> | <u>319,738,448.87</u> | | <u>303,025,598.90</u> | <u>38,509,590.53</u> | <u>264,516,008.37</u> |

賬齡自應收賬款確認日起開始計算。

15. 短期借款

單位：人民幣元

| 項目 | 2025年12月31日 | 2024年12月31日 (已重述) |
|---------------------|--------------------------|--------------------------|
| 信用借款 | 42,030,303,256.37 | 17,722,599,882.97 |
| 質押借款 ^(註) | 100,000,000.00 | - |
| 短期借款應付利息 | <u>20,816,693.56</u> | <u>12,148,700.46</u> |
| 合計 | <u>42,151,119,949.93</u> | <u>17,734,748,583.43</u> |

註：防城港核電以專利權提供質押取得該短期借款，該專利權初始成本已費用化。

於2025年12月31日及2024年12月31日，本集團無已逾期未償還的短期借款。

16. 應付票據

單位：人民幣元

| 項目 | 2025年12月31日 | 2024年12月31日 |
|--------|--------------------------------|--------------------------------|
| 銀行承兌匯票 | <u>6,686,401,730.25</u> | <u>6,664,549,111.26</u> |
| 合計 | <u><u>6,686,401,730.25</u></u> | <u><u>6,664,549,111.26</u></u> |

於2025年12月31日及2024年12月31日，本集團無已到期未支付的應付票據。

17. 應付賬款

單位：人民幣元

| 賬齡 | 2025年12月31日 | 2024年12月31日 (已重述) |
|------|---------------------------------|---------------------------------|
| 1年以內 | 13,482,529,323.03 | 14,700,794,716.88 |
| 1至2年 | 3,763,124,511.61 | 2,715,935,672.94 |
| 2至3年 | 1,297,580,402.12 | 1,515,564,148.34 |
| 3年以上 | <u>1,693,366,882.86</u> | <u>1,668,560,126.50</u> |
| 合計 | <u><u>20,236,601,119.62</u></u> | <u><u>20,600,854,664.66</u></u> |

賬齡自應付賬款確認日起計算。

18. 一年內到期的非流動負債

單位：人民幣元

| 項目 | 2025年12月31日 | 2024年12月31日 (已重述) |
|-----------------|---------------------------------|---------------------------------|
| 一年內到期的長期借款 | 29,943,070,866.12 | 17,879,098,541.29 |
| 一年內到期的應付債券 | - | 2,499,661,151.77 |
| 一年內到期的租賃負債 | 288,666,938.64 | 290,437,869.59 |
| 長期借款應付利息 | 688,695,922.02 | 696,701,342.06 |
| 應付債券應付利息 | 57,845,302.40 | 76,555,795.55 |
| 一年內到期的離職後福利計劃負債 | <u>4,290,490.31</u> | <u>4,369,496.57</u> |
| 合計 | <u><u>30,982,569,519.49</u></u> | <u><u>21,446,824,196.83</u></u> |

19. 長期借款

單位：人民幣元

| 項目 | 2025年12月31日 | 2024年12月31日 (已重述) |
|---------------------|---------------------------|---------------------------|
| 信用借款 | 167,275,827,943.45 | 138,854,810,845.79 |
| 質押借款 ⁽¹⁾ | 52,870,633,862.82 | 71,023,506,233.61 |
| 減：一年內到期的長期借款 | 29,943,070,866.12 | 17,879,098,541.29 |
| 合計 | <u>190,203,390,940.15</u> | <u>191,999,218,538.11</u> |

註：

(1) 質押借款由本集團以在售電協議、保險合同權益及所持股權項下的權益提供質押。截至2025年12月31日，廣東核電投資有限公司、台山核電產業投資有限公司以及本公司以其持有台山核電的股權提供質押用於取得該等長期借款。

上述借款年利率區間：

| 項目 | 2025年度 | 2024年度 |
|--------------------------|-------------|-------------|
| 上述借款年利率區間 ⁽²⁾ | 0.74%-5.15% | 0.51%-5.15% |

註：

(2) 0.74%及0.51%為防城港核電享受的政府貼息利率。

20. 應付債券

單位：人民幣元

| 類別 | 2025年12月31日 | 2024年12月31日 |
|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| 中期票據 ^(註1) | 4,797,317,681.96 | 4,896,465,160.74 |
| 可轉換公司債券 ^(註2) | 4,869,080,176.20 | — |
| 減：一年內到期的應付債券 | — | 2,499,661,151.77 |
| 合計 | <u>9,666,397,858.16</u> | <u>2,396,804,008.97</u> |

註1：本集團於2022年2月21日、2024年9月13日、2025年2月28日分別發行了22廣核電力MTN001、24廣核電力MTN001、25廣核電力MTN001，面值分別為人民幣2,500,000,000.00元、人民幣2,400,000,000.00元、人民幣2,400,000,000.00元，分別於2025年2月、2027年9月及2028年3月到期，其中22廣核電力MTN001已於2025年2月到期歸還。

註2：可轉換公司債券的轉股條件、轉股時間說明

根據中國證券監督管理委員會出具的《關於同意中國廣核電力股份有限公司向不特定對象發行可轉換公司債券註冊的批覆》(證監許可[2025]479號)，本公司於2025年7月向不特定對象發行49,000,000張可轉換公司債券，每張面值為人民幣100元，募集資金總額為人民幣4,900,000,000.00元，扣除各項發行費用人民幣2,158,142.52元(不含增值稅)，實際募集資金淨額為人民幣4,897,841,857.48元。本次發行的A股可轉換公司債券於2025年7月25日起在深圳證券交易所掛牌交易，債券簡稱「廣核轉債」，債券代碼「127110」。

根據本公司《向不特定對象發行A股可轉換公司債券並在主板上市募集說明書》規定，本次發行的A股可轉換公司債券的初始轉股價格為3.67元／股。本次發行的A股可轉換公司債券票面利率為：第一年0.20%、第二年0.40%、第三年0.80%、第四年1.20%、第五年1.60%、第六年2.00%。

本次發行的A股可轉換公司債券轉股期限自本次A股可轉換公司債券發行結束之日（2025年7月15日）起滿六個月後的第一個交易日（2026年1月15日）至本次A股可轉換公司債券到期日（2031年7月8日）止。

2025年度本公司因發行可轉換公司債券確認其他權益工具人民幣52,207,895.90元。

21. 預計負債

單位：人民幣元

| 項目 | 2025年12月31日 | 2024年12月31日 |
|---------------------------|-------------------------|-------------------------|
| 核電設施退役費準備金 ⁽¹⁾ | 6,565,980,045.62 | 6,361,183,648.74 |
| 中低放廢物處置準備金 ⁽²⁾ | 935,541,487.31 | 633,234,003.68 |
| 合計 | <u>7,501,521,532.93</u> | <u>6,994,417,652.42</u> |

註：

- (1) 為本集團核電設施退役而預計發生費用的最佳估計數的折現值。
- (2) 為處置核電站產生的中低放廢物而預計發生的費用的最佳估計數。

22. 股本

單位：人民幣元

| 項目 | 2025年12月31日 | 2024年12月31日 |
|--------------|-----------------------|-----------------------|
| 無限售條件股份 | | |
| 內資股 (A股) | 39,334,986,100 | 39,334,986,100 |
| 其中：中廣核 | 29,176,641,375 | 29,176,641,375 |
| 廣東恒健投資控股有限公司 | 3,428,512,500 | 3,428,512,500 |
| 其他內資股 | 6,729,832,225 | 6,729,832,225 |
| 境外上市外資股 (H股) | 11,163,625,000 | 11,163,625,000 |
| 其中：中廣核 | 560,235,000 | 560,235,000 |
| 其他外資股 | 10,603,390,000 | 10,603,390,000 |
| 合計 | <u>50,498,611,100</u> | <u>50,498,611,100</u> |

23. 股息

於本報告期末之後，董事會建議並將於2025年度股東會上提呈本公司股東批准，派發本公司截至2025年12月31日止年度末期股息每股人民幣0.086元（含稅）予截至股息支付記錄日期的股東，若以截至2025年12月31日的普通股總股本50,498,611,100股為基數計算，擬派發現金股息共計人民幣4,342,880,554.60（含稅）。由於本公司發行的A股可轉債處於轉股期，實際派發現金股息總額將根據A股股息支付記錄日期（即A股實施權益分派登記日）的股東所持股份數與截至H股股息支付記錄日期（即2026年6月1日）的股東所持股份數之和最終確定，派發的每股現金股息不變。

於報告期間，本公司向本公司擁有人宣派截至2024年12月31日止年度的末期股息每股人民幣0.095元（含稅），總計人民幣4,792,850,439.19元，並已獲股東於2025年5月21日召開的2024年度股東會上批准，本公司已於2025年7月3日支付完畢。

24. 非經常性損益明細表

單位：人民幣元

| 項目 | 2025年度 | 2024年度 |
|----------------------------------------------------------------------|-----------------------|------------------|
| 非流動資產處置損益 | 22,852,022.34 | 71,123,958.14 |
| 計入當期損益的政府補助（與公司正常經營業務密切相關、符合國家政策規定、按照確定的標準享有、對公司損益產生持續影響的政府補助除外） | 469,912,280.33 | 267,890,403.76 |
| 除同公司正常經營業務相關的有效套期保值業務外，非金融企業持有金融資產和金融負債產生的公允價值變動損益以及處置金融資產和金融負債產生的損益 | 55,074,792.10 | (6,095,124.15) |
| 單獨進行減值測試的應收款項減值準備轉回 | 1,030,756.69 | 108,432,422.13 |
| 除上述各項之外的其他營業外收支淨額 | 177,269,549.19 | (377,732,256.94) |
| 小計 | 726,139,400.65 | 63,619,402.94 |
| 所得稅影響額 | 43,736,254.60 | (34,258,259.26) |
| 少數股東權益影響額（稅後） | 30,082,467.04 | (3,171,558.66) |
| 合計 | 652,320,679.01 | 101,049,220.86 |

財務、資產與投資

我們的投資策略、經營策略會影響業務表現，進而體現於財務報表內的數字。

(一) 財務表現與分析

| 類別 | 項目 | 2025年 | 2024年 (已重述) |
|--------|------------------------------------|-------|----------------|
| 盈利能力指標 | EBITDA利潤率(%) ⁽¹⁾ | 48.9 | 51.5 |
| | 淨利潤率(%) ⁽²⁾ | 19.5 | 22.1 |
| 投資回報指標 | 淨資產收益率(不含少數股東權益)(%) ⁽³⁾ | 7.8 | 8.7 |
| | 總資產報酬率(%) ⁽⁴⁾ | 4.8 | 5.9 |
| 償債能力指標 | 資產負債率(%) ⁽⁵⁾ | 65.2 | 61.2 |
| | 負債權益比率(%) ⁽⁶⁾ | 142.6 | 119.5 |
| | 利息保障倍數 ⁽⁷⁾ | 3.5 | 3.7 |

註：

- (1) EBITDA利潤率=(利潤總額+費用化利息支出+折舊與攤銷)／營業收入*100%
- (2) 淨利潤率=淨利潤／營業收入*100%
- (3) 淨資產收益率(不含少數股東權益)=歸屬於母公司股東的淨利潤／平均歸屬於母公司股東權益(即期初期末算術平均值)*100%
- (4) 總資產報酬率=(利潤總額+費用化利息支出)／平均資產總額(即期初期末算術平均值)*100%
- (5) 資產負債率=負債總額／資產總額*100%
- (6) 負債權益比率=債務淨額(即銀行及其他借款總額－現金及現金等價物－三個月以上的其他存款)／股東權益總額*100%
- (7) 利息保障倍數=(利潤總額+費用化利息支出)／(費用化利息支出+資本化利息支出)

財務業績分析

| | 截至12月31日止年度 | | 變動額 增加／(減少) 千元 | 變動百分比 增加／(減少) % |
|----------------------------|----------------------|----------------------|----------------------|-----------------------|
| | 2025年 千元 | 2024年 (已重述) 千元 | | |
| 營業收入 | 75,696,558.97 | 78,944,669.62 | (3,248,110.65) | (4.1) |
| 營業成本 | 51,478,963.73 | 49,395,836.08 | 2,083,127.65 | 4.2 |
| 財務費用 ⁽¹⁾ | 4,523,422.01 | 5,133,290.99 | (609,868.98) | (11.9) |
| 其他收益 ⁽²⁾ | 2,041,530.91 | 1,696,195.10 | 345,335.82 | 20.4 |
| 投資收益 ⁽³⁾ | 2,353,145.46 | 1,932,890.84 | 420,254.63 | 21.7 |
| 其中：對聯營企業和合營企業的投資收益 | 2,263,089.56 | 1,835,884.75 | 427,204.81 | 23.3 |
| 非經常性損益 ⁽⁴⁾ | 726,139.40 | 63,619.40 | 662,520.00 | 1,041.4 |
| 歸屬於母公司股東的淨利潤 | 9,765,358.96 | 10,838,120.42 | (1,072,761.46) | (9.9) |
| 歸屬於母公司股東的淨利潤 (扣除非經常性損益) | 9,113,038.28 | 10,737,071.20 | (1,624,032.92) | (15.1) |

註：

1. 財務費用減少的主要原因是融資成本下降導致利息支出同比減少。
2. 其他收益增加的主要原因是受增值稅退稅進度影響，收到的增值稅退稅同比增加。
3. 投資收益增加的主要原因是對聯營企業紅沿河核電的投資收益同比增加。
4. 非經常性損益增加的主要原因是附屬公司結轉有關科研項目的政府補助同比增加，以及稅收滯納金退回的綜合影響。

營業收入

| | 截至12月31日止年度 | | 變動 增加／(減少) 千元 | 變動百分比 增加／(減少) % |
|------------------------|----------------------|----------------------|---------------------|-----------------------|
| | 2025年 千元 | 2024年 (已重述) 千元 | | |
| 主營業務收入 | 75,478,992.35 | 78,756,472.17 | (3,277,479.82) | (4.2) |
| 其中：銷售電力 ⁽¹⁾ | 61,757,114.16 | 65,932,311.94 | (4,175,197.78) | (6.3) |
| 建築安裝和設計服務 | 11,341,026.49 | 10,838,605.51 | 502,420.98 | 4.6 |
| 其他業務收入 ⁽²⁾ | 217,566.62 | 188,197.45 | 29,369.17 | 15.6 |
| 營業收入總額 | 75,696,558.97 | 78,944,669.62 | (3,248,110.65) | (4.1) |

註：

1. 銷售電力收入減少的主要原因是市場化交易電價同比下降。
2. 其他業務收入增加的主要原因是提供房屋租賃及技術支持服務的業務量增加。

營業成本

| | 截至12月31日止年度 | | 變動額 增加／(減少) 千元 | 變動百分比 增加／(減少) % |
|-------------------------|-----------------------------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|
| | 2025年 千元 | 2024年 (已重述) 千元 | | |
| 主營業務成本 | 51,329,591.85 | 49,250,853.63 | 2,078,738.22 | 4.2 |
| 其中：銷售電力成本 | 38,602,099.90 | 37,186,346.04 | 1,415,753.86 | 3.8 |
| 其中：核燃料成本 | 9,656,501.61 | 9,522,942.27 | 133,559.34 | 1.4 |
| 固定資產折舊 | 11,728,886.33 | 11,662,074.40 | 66,811.93 | 0.6 |
| 計提乏燃料處置金 ⁽¹⁾ | 4,378,192.53 | 4,059,664.96 | 318,527.57 | 7.8 |
| 建築安裝和設計服務 | 11,091,718.68 | 10,668,229.63 | 423,489.05 | 4.0 |
| 其他業務成本 | 149,371.88 | 144,982.45 | 4,389.43 | 3.0 |
| 營業成本總額 | <u>51,478,963.73</u> | <u>49,395,836.08</u> | <u>2,083,127.65</u> | <u>4.2</u> |

註：

1. 計提乏燃料處置金增加的主要原因是陽江6號機組、台山2號機組商運滿五年開始計提繳納乏燃料處置金。

財務狀況

公司銀行借款及其他借貸、應收款項、應付款項、存貨、固定資產及無形資產情況見下表，財務狀況詳情載於合併財務報表附註。

| | 2025年 12月31日 千元 | 2024年 12月31日 (已重述) 千元 | 變動額 增加／(減少) 千元 | 變動百分比 增加／(減少) % |
|--------------------------|-----------------------|--------------------------------|----------------------|-----------------------|
| | | | | |
| 銀行借款及其他借貸 ⁽¹⁾ | 271,943,162.92 | 234,997,382.12 | 36,945,780.80 | 15.7 |
| 應收款項 ⁽²⁾ | 31,724,806.69 | 33,033,581.43 | (1,308,774.74) | (4.0) |
| 應付款項 ⁽³⁾ | 42,870,887.59 | 38,798,539.42 | 4,072,348.17 | 10.5 |
| 存貨 ⁽⁴⁾ | 22,421,891.55 | 20,350,163.78 | 2,071,727.77 | 10.2 |
| 固定資產及無形資產 | 261,057,468.68 | 269,711,444.86 | (8,653,976.18) | (3.2) |

註：

- (1) 銀行借款及其他借貸包含短期借款、短期應付債券、長期借款、應付債券，以及一年內到期的長期借款和應付債券。
- (2) 應收款項包含應收票據、應收賬款、預付款項、合同資產以及其他應收款。
- (3) 應付款項包含應付票據、應付賬款、預收款項、合同負債以及其他應付款。
- (4) 存貨增加的主要原因是到貨的核燃料組件及備品備件增加。

現金使用分析

2025年公司經營活動產生的現金流入淨額較2024年(已重述)減少，主要是附屬公司電力銷售收入同比減少及發電成本同比增加；籌資活動產生的現金流入淨額較2024年(已重述)增加，主要是公司取得的外部借款同比增加。

| | 截至12月31日止年度 | | | |
|------------|----------------------|----------------------|----------------------|-----------------------|
| | 2025年 千元 | 2024年 (已重述) 千元 | 變動額 增加/(減少) 千元 | 變動百分比 增加/(減少) % |
| 經營活動現金流入淨額 | 29,970,529.39 | 37,505,728.04 | (7,535,198.65) | (20.1) |
| 投資活動現金流出淨額 | 32,335,548.58 | 32,448,293.27 | (112,744.69) | (0.3) |
| 籌資活動現金流入淨額 | 6,676,894.75 | (6,656,434.21) | 13,333,328.96 | 200.3 |

(二) 資產與投資

截至2025年12月31日止年度，本集團主要投資於核電機組建設、在運核電站技術改造以及核電相關的技術研發等領域。

固定資產投資

截至2025年12月31日止年度，本集團固定資產投資約35,983.2百萬元，比2024年(已重述)的約33,673.6百萬元增加約2,309.7百萬元，增幅6.9%。

股權投資

截至2025年12月31日止年度，本集團向合營、聯營企業出資合計約950.5百萬元，為按照股比對寧德第二核電和惠州中洞蓄能發電有限公司追加投資。

重大收購及出售

2025年1月，本公司收購原由中廣核持有的台山第二核電100%股權，對價約為1,203.9百萬元，評估增值約為3.9百萬元，該公司成為本公司的全資附屬公司。

2025年10月，本公司收購原由中廣核持有的惠州核電82%股權、惠州第二核電100%股權、惠州第三核電100%股權和湛江核電100%股權，對價約為9,375.4百萬元。惠州核電全部股權評估增值約為1,486.5百萬元、惠州第二核電全部股權評估增值約為126.0百萬元，惠州第三核電和湛江核電無任何資產、負債、收入和利潤，惠州核電、惠州第二核電、惠州第三核電和湛江核電成為本公司的附屬公司。

截至2025年12月31日，除上述事項外，本集團概無重大收購事項及重大出售事項。

募集所得款項使用情況

本公司於2025年7月在深交所向不特定對象發行49.0百萬張A股可轉債，每張面值100元，募集資金總額4,900.0百萬元，扣除各項發行費用後，實際募集資金淨額為4,897.8百萬元，已全部用於置換前期預先投入募投項目（廣東陸豐核電站5、6號機組項目）的自籌資金。

截至2025年12月31日，本公司於2014年12月全球發售H股募集的所得款項以及於2019年8月在深交所首次公開發行（A股）股票募集的所得款項、於2025年7月在深交所向不特定對象發行的A股可轉債募集的所得款項已全部使用完畢。

截至2025年12月31日止年度，除上述事項外，本集團概無其他募集所得款項使用事項。

外部融資環境

2025年，中國經濟頂壓前行，向新向優發展，中國國內生產總值達近140.2萬億元，同比增長5.0%，主要宏觀經濟指標延續平穩向好態勢，物價水平總體穩定。2025年，國內適度寬鬆的貨幣政策有效支持實體經濟發展，銀行體系流動性保持合理充裕，市場利率穩步下行；同時，人民幣匯率雙向波動明顯，匯率波動情況後續仍需關注。

2025年，公司全面加強融資的統籌、協調及風險監控力度，充分利用多種融資渠道，推進項目融資和債務置換，保障資金安全，控制融資成本。同時，公司持續監控外幣債務匯率風險敞口，控制新增外幣債務，通過遠期交易等方式防範匯率波動風險。

股權融資

我們結合公司業務發展需求，適時通過股權融資充實公司的長期資本，並根據外部環境變化，優化公司整體資本結構，鞏固和提升抵禦外部經濟和金融環境波動風險的能力，促進公司業務可持續發展。對於具備良好收益預期的大額資本開支項目，我們會謹慎地考慮採用股權融資平衡風險，增進股東價值。

可轉換公司債券融資

2025年2月13日和2025年3月19日，本公司發行A股可轉債的申請先後獲得深交所審核通過和中國證券監督管理委員會同意註冊的批覆。2025年7月15日和2025年7月25日，公司順利完成了本次A股可轉債於深交所的發行和上市。

債務融資

2025年，我們持續完善多元化的融資品種、合理的幣種與期限結構等融資模式，為公司業務發展提供穩健、經濟的資金來源。截至2025年12月31日，本集團的借款總額約為271,943.2百萬元，主要債務融資渠道包括銀行及其他機構借款（佔比約94.9%）、A股可轉債（佔比約1.8%）、中期票據（佔比約1.8%）、國務院國資委「穩增長擴投資專項債」資金（佔比約1.5%）等。我們維持以人民幣及長期限債務為主的債務結構，這符合我們以核電項目為主的經營特點，可有效防範流動性風險和系統性的匯率風險。

2025年3月，公司把握債券市場時機，發行一期中期票據，融資規模2,400.0百萬元，有效保障資金需求，降低融資成本。2025年5月，公司2024年度股東大會批准公司註冊銀行間多品種債務融資工具（「TDFI」），公司已於2025年9月在中國銀行間市場交易商協會完成TDFI註冊，在TDFI下可發行的融資券或票據具體包含超短期融資券、短期融資券、中期票據、資產支持票據、綠色債務融資工具、定向債務融資工具等，可以用以滿足公司補充營運資金、債務償還以及項目資本性支出的需求。

債務風險管理

近年來，我們主動通過遠期交易、債務置換、提前還款等措施，分期、分批次關閉外幣債務匯率敞口，同時積極轉變涉外商務合同款項的籌資方式控制新增外幣債務，有效降低了重大匯率風險的影響。2025年，核電合營公司與中廣核財務有限責任公司開展遠期結匯套期保值業務，合約規模為71.4百萬元，實現了匯率風險保值目標；台山核電於2024年與銀行開展遠期購匯套期保值業務，合約規模為歐元80.0百萬元，相關合約於本報告期內進行交割，實現了匯率風險保值目標。

為管理流動性風險，我們監控及維持公司的貨幣資金以及未動用銀行授信水平。截至2025年12月31日，我們擁有約432,230.1百萬元未提取銀行綜合授信額度，25,200.0百萬元可隨時公開發行的TDFI，以及貨幣資金約為20,826.7百萬元，可為公司經營提供充足的現金支持及降低現金流波動影響。

信用評級

2025年9月，中誠信國際信用評級有限責任公司對公司主體信用等級及A股可轉債信用等級進行跟蹤評定，基於「公司機組質量優質、規模顯著且保持增長，所處區域經濟發展水平高，用電需求大」，判斷「公司上網電量規模極大，盈利及獲現能力很強」，維持評定公司的主體信用等級為AAA，評級展望為穩定；維持A股可轉債的信用等級為AAA。

或有事項

對外擔保

本集團確認截至2025年12月31日止年度，本集團概無對外提供擔保。

所有權受到限制資產

於2025年12月31日，本集團質押予銀行以及其他原因造成所有權受到限制的資產賬面價值約為15,949.7百萬元。於2024年12月31日，本集團質押予銀行以及其他原因造成所有權受到限制的資產賬面價值約為17,616.9百萬元。

於2025年12月31日及2024年12月31日，嶺東核電、防城港核電、寧德核電及台山核電的電費收取權利被質押，為該等實體取得銀行授信及貸款提供保證。

法律訴訟

截至2025年12月31日止年度，本集團概無面臨任何重大訴訟，且董事會亦不知悉任何未決或面臨威脅的訴訟已經或可能會對本集團財務狀況或經營造成重大不利影響。

投資方向

根據本公司戰略和業務發展需求，2026年，本公司將按照投資進度投入在建核電站的建設資金、繼續投入在運核電站的技術改造以維護和提高營運表現、持續投入科技創新和或有的資產收購開支等，適時開展相關投資活動，為本公司未來發展奠定堅實基礎。

業務表現與展望

(一) 行業概覽

2025年9月24日，國家主席習近平在聯合國氣候變化峰會上宣佈了中國新一輪國家自主貢獻目標，即2035年中國國家自主貢獻目標，首次提出碳達峰階段後全經濟範圍溫室氣體淨排放下降等一攬子應對氣候變化目標，系統性構建了涵蓋能源和產業轉型、政策工具創新等多維度指標的行動綱領。2025年10月23日，黨的二十屆四中全會通過《中共中央關於制定國民經濟和社會發展第十五個五年規劃的建議》，提出「加快經濟社會發展全面綠色轉型」「加快建設新型能源體系」「堅持風光水核等多能並舉」及「積極穩妥推進和實現碳達峰」。2025年11月10日，生態環境部公佈的《2035年中國國家自主貢獻報告》在全面落實國家自主貢獻的政策與行動中指出，「積極安全有序發展核電」是我國「穩妥有序推進能源轉型」「到2035年，新型電力系統和新型能源體系建設取得實質性成效」的重要組成部分。2025年4月27日，國家對包含防城港三期項目和台山二期項目在內的5個核電項目予以核准，這是國家連續第四年核准了5個核電項目。

2025年12月15日，國家能源局召開2026年全國能源工作會議，指出2025年我國「能源綠色低碳轉型步伐加快」「重大水電核電項目加快建設，新型電力系統建設穩步推進」，2026年「紮實推進能源綠色低碳轉型」「積極安全有序發展核電」「加快推進能源科技自立自強」「前瞻佈局氫能、核能等未來能源產業」。我們認為，當前及今後一段時期是我國構建新型能源體系和新型電力系統的關鍵時期，隨著國家強化能源安全保障、2030年前碳達峰目標逐步達成，核能事業發展向好勢頭更加鞏固，仍處於發展的重要戰略機遇期，其積極安全有序發展將得到進一步保障，機遇空間仍然很大。

根據國家統計局於2026年1月19日公佈的資料，2025年國內生產總值同比增長5.0%，我國經濟運行頂壓前行、向新向優，高質量發展取得新成效。2025年，全國核電的平均利用小時數為7,809小時，同比增加126小時。

| | 按能源類型 劃分的 裝機容量佔比(%) | | 按能源類型 劃分的 發電量佔比(%) | | 平均利用小時數 (小時) | |
|-------|---------------------------|------------|--------------------------|------------|-----------------|--------------|
| | 2025年 | 2024年 | 2025年 | 2024年 | 2025年 | 2024年 |
| | 核電 | 1.6 | 1.8 | 4.6 | 4.5 | 7,809 |
| 火電 | 39.6 | 43.1 | 59.3 | 62.6 | 4,147 | 4,400 |
| 水電 | 11.5 | 13.0 | 14.0 | 14.4 | 3,367 | 3,349 |
| 風電 | 16.4 | 15.5 | 10.8 | 10.1 | 1,979 | 2,127 |
| 太陽能發電 | 30.9 | 26.5 | 11.3 | 8.5 | 1,088 | 1,211 |

註：數據來源於中電聯《2025年全國電力工業統計快報》，其中發電裝機容量以及發電量佔比數據是全口徑數據，平均利用小時是6,000千瓦及以上電廠發電設備利用小時。

2025年下半年，國家重點推進省級電力市場基本全覆蓋、跨省跨區交易、電力市場基礎制度加快落地見效等工作，陸續出台《跨電網經營區常態化交易機制方案》《電力中長期市場基本規則》等文件，實現28個省份電力現貨市場進入連續運行，全國統一電力市場初步建成。根據中電聯的統計，2025年全國市場交易電量佔全社會用電量比重為64.0%，同比提高1.3個百分點，其中中長期電力交易電量佔市場電量比重約95.7%，現貨交易電量比重約4.3%，跨省跨區交易電量同比增長11.6%。2026年2月11日，國務院辦公廳發佈《關於完善全國統一電力市場體系的實施意見》，提出到2030年基本建成全國統一電力市場體系，到2035年全面建成全國統一電力市場體系。面對市場的變化，我們將緊密跟進並深入研判相關政策影響，保持與國家及地方政府的密切溝通，推進核電參與市場交易的長期政策出台，關注市場形勢變化並研判未來發展趨勢，強化與電網及相關企業的聯繫，爭取更優的交易價格和更大的市場份額。

(二) 業務表現與分析

截至2025年底，我們管理28台在運核電機組、20台在建核電機組（其中包含本公司控股股東委託本公司管理的4台機組）。2025年2月，陸豐1號機組開始全面建設；2025年6月，惠州3號機組開始全面建設；2025年11月，招遠1號機組和蒼南3號機組開始全面建設；2025年12月，寧德6號機組和陸豐2號機組開始全面建設。2025年4月，台山二期項目、防城港三期項目獲得核准。

截至2025年12月31日，我們管理的在運核電機組和在建核電機組的數量和容量如下：

| | | 截至 2025年 12月31日 | 截至 2024年 12月31日 | 增長／ (減少)率 |
|-----------------------|----|-----------------------|-----------------------|--------------|
| 在運核電機組 | 數量 | 28台 | 28台 | 0.00% |
| | 容量 | 31,838兆瓦 | 31,798兆瓦 | 0.13% |
| 在建核電機組 | 數量 | 16台 | 8台 | 100.00% |
| | 容量 | 19,376兆瓦 | 9,738兆瓦 | 98.97% |
| 控股股東委託公司管理 的在建核電機組 | 數量 | 4台 | 8台 | (50.00)% |
| | 容量 | 4,846兆瓦 | 9,668兆瓦 | (49.88)% |

我們從安全管理、在運核電機組、在建核電機組、電力銷售、「三化」管理和精益化管理以及核能綜合利用六個方面介紹並分析公司2025年的業務表現。

安全管理

安全對任何企業而言都是至關重要的。我們高度重視安全，始終將安全放在首位。我們堅守「核安全高於一切」的理念和「安全第一、質量第一、追求卓越」的基本原則，並全力將這一原則始終貫穿於核電站的設計、建造、運營及退役的各個階段。我們認為，保證核電安全是對國家、社會、股東、員工及其他利益相關方的高度負責；只有安全，我們的在運機組才能為社會提供穩定可靠的電力，在建機組才能實現高質量投產，公司整體經營業績才能實現穩定的提升。

我們持續完善安全管理體系，優化管理方式，憑藉多年核電運營經驗，已經形成了成熟的安全管理體系。我們持續開展「管理者在現場」「遵守程序，反對違章」「核安全震撼教育」「核安全文化進班組」「安全生產標準化建設」等常態化、標準化、長效化活動，不斷加強全員核安全文化意識，並根據年度工作重點開展相關專項工作。2025年，公司紮實推進核安全和安全管理領域內外部各項重點行動，持續落實核安全監管要求，構建更嚴密的核安全責任體系、運作更有效的核安全管理和監督體系；對公司管理的在運、在建核電基地，公司長效開展由公司董事長及高級管理人員帶隊的安全大檢查，全面開展風險隱患排查整治，深入發掘並消除管理體系存在的問題，持續提升安全大檢查工作效能，全面加強了各單位高層管理人員的核安全思想認識和安全生產責任意識；在各核電站、專業化公司已取得ISO9001認證的基礎上，公司持續開展質保體系有效性量化檢查評價工作，結合以前年度工作反饋，公司進一步修訂檢查評價方案和標準，連續第三年對我們管理的各核電站和專業化公司開展檢查評價，並通過識別、收集和推廣質保體系良好實踐，促進各核電站及專業化公司常態化、自主化改進其自身的質保體系有效性；重點推進以「五化」(模塊化、機械化、數字化、自動化、本質安全化)為引領的安全生產標準化建設，組織公司建設、運營領域制定相關建設方案並推進實施，組織評選公司「五化」建設示範案例並推廣應用，綜合採取上述技術、工程、管理等措施，進一步強化設施本質安全、人員行為安全；進一步完善發現並報告事故隱患獎勵機制，鼓勵基層一線人員積極上報事故隱患，營造治理隱患、消除隱患的良好安全文化氛圍。

同時，我們持續開展公司安全監督工作以及動態透明的經驗反饋，定期組織不同場景下的應急演習，確保安全管理體系的有效運作。2025年，我們舉辦各類核應急演習577次，持續提升本集團核應急組織的應急響應能力。

2025年，按照INES分級表，我們運營管理的核電站繼續保持了公司歷史未發生2級^註及以上核事件的良好安全記錄。

註：INES分級表基於對(i)人和環境、(ii)放射性屏障和控制及(iii)縱深防禦三方面的影響，將核事件分為7個級別：1級至3級稱為「事件」，4級至7級稱為「事故」。該分級表以下則為無安全影響的偏差。

有關安全管理開展的相關活動詳見本公司2025年環境、社會及管治報告。

在運核電機組

2025年，我們管理的在運核電機組全部實現安全穩定運行，全年累計上網電量為2,326.48億千瓦時，較2024年增長2.36%。

| 核電站名稱 | 2025年 1月至12月 上網電量 (億千瓦時) | 2024年 1月至12月 上網電量 (億千瓦時) | 同期變化率 % |
|---------------|-----------------------------------|-----------------------------------|--------------------|
| 來自附屬公司 | | | |
| 大亞灣核電站 | 158.51 | 142.06 | 11.58 |
| 嶺澳核電站 | 158.41 | 154.24 | 2.70 |
| 嶺東核電站 | 161.91 | 159.15 | 1.73 |
| 陽江核電站 | 498.76 | 500.75 | -0.40 |
| 台山核電站 | 219.76 | 227.70 | -3.49 |
| 防城港核電站 | 308.67 | 279.00 | 10.64 |
| 寧德核電站 | 328.97 | 327.23 | 0.53 |
| 附屬公司合計 | <u>1,834.98</u> | <u>1,790.12</u> | <u>2.51</u> |
| 來自聯營企業 | | | |
| 紅沿河核電站 | <u>491.50</u> | <u>482.71</u> | <u>1.82</u> |
| 附屬公司及聯營企業合計 | <u><u>2,326.48</u></u> | <u><u>2,272.84</u></u> | <u><u>2.36</u></u> |

大亞灣核電站：2025年1月至12月份換料大修總時間少於2024年。經廣東省發展和改革委員會認定、國家能源局南方監管局批覆，核電合營公司已於2025年12月獲得新的電力業務許可證，大亞灣1號機組裝機容量由984兆瓦變更為1,026兆瓦，大亞灣核電站裝機容量增加至2,052兆瓦。

嶺澳核電站：2025年1月至12月份換料大修總時間少於2024年。

嶺東核電站：2025年1月至12月份換料大修總時間少於2024年。

陽江核電站：2025年1月至12月份換料大修總時間與2024年基本持平。

台山核電站：2025年1月至12月份換料大修總時間多於2024年。

防城港核電站： 防城港4號機組於2024年5月25日投入商業運營。

寧德核電站： 2025年1月至12月份換料大修總時間少於2024年。

紅沿河核電站： 2025年1月至12月份換料大修總時間少於2024年。

運行表現

我們採用能力因子、負荷因子和利用小時數這三個指標來衡量核電機組的利用情況。機組換料大修對這三個指標均存在較大影響。同時，核電機組的負荷因子和利用小時數也會受到因電力線路檢修或電力市場供需情況而進行減載或停機備用的影響。

2025年，28台在運機組平均能力因子92.65%，平均負荷因子88.66%，平均利用小時數7,767小時；2024年，28台在運機組這三項指標分別為91.91%、87.77%和7,710小時。我們運營管理的機組運行情況如下：

| 核電機組 | 能力因子(%) | | 負荷因子(%) | | 利用小時數(小時) | |
|---------------|--------------|--------|--------------|--------|--------------|-------|
| | 2025年 | 2024年 | 2025年 | 2024年 | 2025年 | 2024年 |
| 來自附屬公司 | | | | | | |
| 大亞灣1號機組 | 93.91 | 70.16 | 96.36 | 71.82 | 8,442 | 6,309 |
| 大亞灣2號機組 | 91.48 | 97.07 | 90.91 | 96.04 | 7,964 | 8,436 |
| 嶺澳1號機組 | 94.07 | 96.72 | 91.52 | 95.39 | 8,018 | 8,379 |
| 嶺澳2號機組 | 99.99 | 93.75 | 99.08 | 89.72 | 8,679 | 7,881 |
| 嶺東1號機組 | 92.99 | 90.82 | 91.11 | 89.45 | 7,981 | 7,857 |
| 嶺東2號機組 | 93.38 | 90.25 | 89.57 | 87.72 | 7,847 | 7,705 |
| 陽江1號機組 | 94.45 | 87.28 | 92.93 | 86.78 | 8,140 | 7,623 |
| 陽江2號機組 | 89.61 | 100.00 | 88.18 | 98.05 | 7,725 | 8,613 |
| 陽江3號機組 | 99.99 | 92.89 | 98.66 | 91.01 | 8,642 | 7,994 |
| 陽江4號機組 | 90.49 | 91.88 | 88.25 | 90.90 | 7,731 | 7,985 |
| 陽江5號機組 | 92.09 | 99.99 | 89.85 | 100.16 | 7,871 | 8,798 |
| 陽江6號機組 | 99.99 | 94.14 | 99.23 | 91.02 | 8,693 | 7,995 |
| 台山1號機組 | 68.80 | 90.50 | 67.93 | 88.54 | 5,951 | 7,777 |
| 台山2號機組 | 86.61 | 71.13 | 85.35 | 69.87 | 7,477 | 6,137 |
| 防城港1號機組 | 99.71 | 94.40 | 90.36 | 85.63 | 7,916 | 7,522 |

| 核電機組 | 能力因子(%) | | 負荷因子(%) | | 利用小時數(小時) | |
|------------------|---------------|-------|--------------|-------|--------------|-------|
| | 2025年 | 2024年 | 2025年 | 2024年 | 2025年 | 2024年 |
| 防城港2號機組 | 93.89 | 99.98 | 86.68 | 90.93 | 7,593 | 7,987 |
| 防城港3號機組 | 84.06 | 77.72 | 79.39 | 71.25 | 6,955 | 6,259 |
| 防城港4號機組 | 81.10 | 99.97 | 75.41 | 88.56 | 6,606 | 7,779 |
| 寧德1號機組 | 99.99 | 94.25 | 96.13 | 92.46 | 8,421 | 8,122 |
| 寧德2號機組 | 93.82 | 84.07 | 90.14 | 83.09 | 7,896 | 7,299 |
| 寧德3號機組 | 89.59 | 95.40 | 88.30 | 91.96 | 7,735 | 8,078 |
| 寧德4號機組 | 93.18 | 99.93 | 92.58 | 96.76 | 8,110 | 8,499 |
| 附屬公司平均值 | 91.96 | 91.47 | 88.48 | 87.97 | 7,751 | 7,727 |
| 來自聯營企業 | | | | | | |
| 紅沿河1號機組 | 91.31 | 96.35 | 85.64 | 84.97 | 7,502 | 7,464 |
| 紅沿河2號機組 | 100.00 | 88.70 | 94.26 | 82.70 | 8,257 | 7,264 |
| 紅沿河3號機組 | 99.53 | 92.14 | 88.49 | 85.22 | 7,752 | 7,486 |
| 紅沿河4號機組 | 89.33 | 99.99 | 84.35 | 97.12 | 7,389 | 8,531 |
| 紅沿河5號機組 | 90.97 | 91.51 | 81.86 | 85.67 | 7,171 | 7,525 |
| 紅沿河6號機組 | 99.99 | 92.55 | 98.79 | 87.08 | 8,654 | 7,649 |
| 聯營企業平均值 | 95.19 | 93.54 | 88.90 | 87.12 | 7,787 | 7,653 |
| 附屬公司及聯營企業 | | | | | | |
| 平均值 | 92.65 | 91.91 | 88.66 | 87.77 | 7,767 | 7,710 |

根據壓水堆核電站的設計，在運機組的核反應堆運行一定時間後，必須停堆更換核燃料。從核電站的安全性和經濟性考慮，核電運營商通常利用換料期間，集中安排機組的部分預防性和糾正性維修、檢查、試驗項目以及部分改造項目，這就是通常所說的機組換料大修。目前，我們的所有核電機組的設計換料週期均為18個月。根據核電站的運行技術要求，每十年需要對主要設備進行專項檢查、試驗和維修，這些工作也安排在機組換料期間進行，這就是通常所說的機組十年大修。除了換料大修和十年大修以外，新機組在投入運行的下一年度實施的換料大修，通常被稱為首次大修。

在換料大修期間，我們根據核電站預防性維修大綱、在役檢查大綱、定期試驗監督要求以及機組運行經驗反饋，有選擇地對設備進行檢查、維修和改造，確保機組的安全水平，改善設備的運行性能，確保機組在下一循環週期內按設計要求保持良好的運行狀態。

核電機組換料大修不是絕對按照18個月來安排，我們通常結合當地的電力負荷波動情況，主動與當地電網公司溝通，在保障機組運行安全的前提下，合理安排機組換料大修計劃。由於需要安排的檢修和改造項目不同，每次換料大修工期不完全相同，首次大修和十年大修的檢查項目較多，其工期比常規的換料大修更長一些。我們根據各個機組的具體運行狀況，持續優化並制定針對性的換料大修實施計劃，合理安排檢修項目，並積極採用先進技術提高檢修效率，在保證安全質量的前提下，做好每次換料大修工期的控制。

2025年，我們共開展20個換料大修（含2024年一個跨年換料大修）。截至2025年12月31日已完成19個換料大修，包括16個年度換料大修（其中包括1個跨年年度換料大修）、2個十年大修和1個首次大修。2025年換料大修累計總天數約為655天。

「追求卓越」是公司基本原則之一，為發現不足，不斷提升，我們持續與國際同行對標。近年來，與WANO同行的全部12項業績指標一年值標桿對比，我們進入世界前1/4（先進水平）和前1/10（卓越水平）的指標比例均保持在較高水平，位於國際同行前列。

下表載列2025年我們管理的28台在運核電機組與2024年WANO同行12項業績指標一年值標桿對比情況：

| | 2025年 | 2024年 |
|---------------------------|------------|------------|
| 機組數量(台) | 28 | 28 |
| 合計指標數量(項) | 336 | 336 |
| 其中： | | |
| 進入世界前1/4(先進水平)指標數量(項)／佔比 | 286/85.12% | 290/86.31% |
| 進入世界前1/10(卓越水平)指標數量(項)／佔比 | 280/83.33% | 278/82.74% |

環境表現

我們持續提升放射性廢物管理水平，優化控制流出物排放過程，嚴格執行排放控制標準。2025年，我們管理的28台在運機組的放射性廢物管理均嚴格遵守國家相關法律及法規，並滿足相關技術規範的標準，未發生因環境問題受到行政處罰的情況。

下表載列按國家標準比例表示的我們的核電站在本報告期內各類放射性廢物的排放量。我們的核電站流出物的放射性總量遠低於適用國家限值。

| | 年份 | 按國家批覆的 | 按國家批覆的 | 放射性 固體廢物 (立方米) | 環境 監測結果 |
|---------------------------------------|------|--------------------------------------------------------|------------------------------------------|----------------------|------------|
| | | 年限值比例 表示的放射性 液體廢物 (非氫和碳14 的其他放射性 核素)排放量 | 年限值比例 表示的放射性 氣體廢物 (惰性氣體) 排放量 | | |
| 大亞灣核電基地(包括 大亞灣核電站、嶺澳 核電站和嶺東核電站) | 2025 | 0.35% | 1.84% | 149.1 | 正常 |
| | 2024 | 0.23% | 0.46% | 148.9 | 正常 |
| 陽江核電站 | 2025 | 0.51% | 1.79% | 96.7 | 正常 |
| | 2024 | 0.29% | 0.17% | 108.6 | 正常 |
| 台山核電站 | 2025 | 1.34% | 4.42% | 40.8 | 正常 |
| | 2024 | 1.20% | 4.41% | 1.4 | 正常 |
| 防城港一期項目 (包括1號和2號機組) | 2025 | 0.13% | 0.97% | 28.8 | 正常 |
| | 2024 | 0.28% | 0.87% | 37.2 | 正常 |
| 防城港二期項目 (包括3號和4號機組) | 2025 | 2.72% | 4.52% | 7.7 | 正常 |
| | 2024 | 2.33% | 4.04% | 0 | 正常 |
| 寧德核電站 | 2025 | 0.42% | 2.53% | 80.4 | 正常 |
| | 2024 | 0.29% | 0.25% | 73.2 | 正常 |
| 紅沿河一期項目 (包括1號至4號機組) | 2025 | 0.38% | 4.52% | 76.0 | 正常 |
| | 2024 | 0.38% | 3.99% | 95.6 | 正常 |
| 紅沿河二期項目 (包括5號和6號機組) | 2025 | 0.41% | 3.06% | 52.4 | 正常 |
| | 2024 | 0.33% | 2.09% | 52.0 | 正常 |

註：同一核電基地內不同核電項目獲國家有關監管機構批覆的流出物排放限值可能不同，各核電項目之間排放數據沒有可比性；同一核電項目在不同年份的排放數據受機組換料大修安排及檢修項目的影響。

國家監管機構持續監測我國運行核電站周圍環境空氣吸收劑量率，監測數據表明，所測出的環境空氣吸收劑量率在當地本底輻射水平漲落範圍之內。

核電作為一種清潔能源，為社會節能減排做出貢獻。我們全年累計上網電量等效減少標煤消耗約7,044.58萬噸、減排二氧化碳約21,496.69萬噸、減排二氧化硫約1.79萬噸、減排氮氧化物約2.91萬噸。

在建核電機組

在建核電站的質量對核電機組投產後安全高效運營至關重要。我們精心組織工程建設，嚴格遵守相關法律法規，所有需要經過國家監管機構檢查的重大工程節點，均經檢查並確認符合要求後方轉入下一階段工作。我們也注重借鑒國內外其他核電機組建設過程中的經驗反饋，不斷改進我們工程建設的安全和質量。

截至2025年12月31日，本集團共管理20台在建核電機組（包括本公司控股股東委託本公司管理的4台機組），4台處於調試階段，2台處於設備安裝階段，7台處於土建施工階段，7台處於FCD準備階段。

我們對建設項目的安全、質量、環境、技術、進度和投資進行控制、監督及管理，確保在建項目的安全和質量符合各項監管規定和標準，促使機組在投入商業運營後能夠實現長期安全、穩定及經濟的運行。截至2025年12月31日，我們管理的在建機組建設進展如下：

| 核電機組 | FCD 準備階段 | 土建施 工階段 | 設備 安裝階段 | 調試階段 | 併網階段 | 預期投入 運行時間 | 2025年 | |
|---------------|-------------|------------|------------|------|------|--------------|---------------|-------------|
| | | | | | | | 關鍵里程碑 | 日期 |
| <i>來自附屬公司</i> | | | | | | | | |
| 陸豐1號機組 | | ✓ | | | | 2030年 | FCD | 2025年2月24日 |
| 陸豐2號機組 | | ✓ | | | | 2030年 | FCD | 2025年12月22日 |
| 陸豐5號機組 | | | ✓ | | | 2027年 | — | — |
| 陸豐6號機組 | | | ✓ | | | 2028年 | 穹頂吊裝 | 2025年7月14日 |
| 台山3號機組 | ✓ | | | | | — | 核准 | 2025年4月27日 |
| 台山4號機組 | ✓ | | | | | — | | |
| 惠州1號機組 | | | | ✓ | | 2026年上半 年 | 完成首爐 核燃料裝載 | 2025年12月24日 |
| 惠州2號機組 | | | | ✓ | | 2026年下半 年 | 完成熱態功能試驗 | 2025年7月30日 |
| 惠州3號機組 | | ✓ | | | | 2030年 | FCD | 2025年6月10日 |
| 惠州4號機組 | ✓ | | | | | — | — | — |
| 防城港5號機組 | ✓ | | | | | — | 核准 | 2025年4月27日 |
| 防城港6號機組 | ✓ | | | | | — | | |
| 招遠1號機組 | | ✓ | | | | 2031年 | FCD | 2025年11月18日 |
| 招遠2號機組 | ✓ | | | | | — | — | — |

| 核電機組 | FCD 準備階段 | 土建造 工階段 | 設備 安裝階段 | 調試階段 | 併網階段 | 預期投入 運行時間 | 2025年 | |
|-------------------------------|-------------|------------|------------|------|------|--------------|---------------|-------------|
| | | | | | | | 關鍵里程碑 | 日期 |
| 來自合營企業 | | | | | | | | |
| 寧德5號機組 | | ✓ | | | | 2029年 | — | — |
| 寧德6號機組 | | ✓ | | | | 2030年 | FCD | 2025年12月16日 |
| 來自控股股東 委託管理公 司 | | | | | | | | |
| 蒼南1號機組 | | | | ✓ | | 2026年 | 完成首爐 核燃料裝載 | 2025年12月24日 |
| 蒼南2號機組 | | | | ✓ | | 2027年 | 開始冷態功能試驗 | 2025年9月27日 |
| 蒼南3號機組 | | ✓ | | | | 2030年 | FCD | 2025年11月19日 |
| 蒼南4號機組 | ✓ | | | | | — | — | — |

核電機組在建設過程中可能受多種因素影響，包括交付延期，主要設備及材料成本增加，延遲獲得法規批准、許可或牌照，及不可預期的工程、環境或地理問題，國產化率變動以及實施其他中國核安全監管及安全規定，因此投入運行的實際日期可能與預計時間不符，我們將根據相關規則要求不時公佈最新資料。

電力銷售

我們根據售電合同銷售我們核電站所發的電力。2025年我們附屬公司的上網電量為1,834.98億千瓦時，我們的各個售電公司代理本集團以外用戶實際用電量約為1,308.47億千瓦時。2025年我們的電力銷售收入（含調試電收入）合計約為61,757.1百萬元，佔我們年度營業收入的81.6%。

2025年，全國全社會用電量達到10.4萬億千瓦時，同比增長5%。由於各地區經濟發展情況不同，我們的核電機組所在省區的電力供需形勢略有差異。2025年，公司繼續貫徹執行「爭取更多的上網電量計劃指標，爭取更優的市場電量和電價，爭取增量市場的開發和利用，爭取更多的跨省區外送電份額」的電力銷售策略。為應對各省區核電機組參與市場化交易帶來的影響，公司積極開發優質的市場用戶，促進機組的多發滿發，基本完成了年度發電計劃，但受部分地區電力市場化交易價格下降的影響，公司平均結算電價同比下降。

2025年，我們的在運核電機組實現上網電量2,326.48億千瓦時（含聯營企業），同比上升2.36%。市場化交易電量佔總上網電量約56.2%，同比上升約5.3個百分點。

廣東省：2025年全社會用電量同比增長4.93%。根據廣東省能源局發佈的《關於做好2025年電力市場年度交易工作的通知》，嶺澳核電、嶺東核電和陽江核電共10台機組以7,500小時為基準值，共安排年度市場化電量約273億千瓦時。主要由於本集團於廣東省內機組於2025年換料大修時間同比減少，廣東省內核電機組上網電量同比上升1.14%。

廣西壯族自治區：2025年全社會用電量同比增長5.7%。防城港1至4號機組全部上網電量參與電力市場交易。主要由於防城港4號機組於2024年5月投入商業運營，防城港核電2025年上網電量同比上升10.64%。

福建省：2025年全社會用電量同比增長6.4%。寧德1至4號機組全部上網電量參與電力市場交易。主要由於2025年機組換料大修時間同比減少，寧德核電2025年上網電量同比上升0.53%。

遼寧省：2025年全社會用電量同比增長3.78%。紅沿河1至4號機組上網電量參與電力市場交易。主要由於2025年機組換料大修時間同比減少，紅沿河核電2025年上網電量同比上升1.82%。

2025年，我們的各個售電公司主動融入和密切跟蹤各所在省區的電力市場，積極參與市場交易，共代理零售用戶449家，代理用戶實際用電量約為255.37億千瓦時（其中包括本集團以外代理用戶）。

我們密切關注在運核電機組的上網電價。公司在運核電機組的上網電價分為核准電價和市場電價兩類，其中核准電價由有關政府部門核准批覆，市場電價通過市場化交易方式形成。2025年，本公司在運核電機組的核准電價未發生變化。2025年，主要由於電力市場整體交易價格有所下降，本公司平均市場電價較2024年下降約8.8%。

下表載列截至2025年12月31日，我們的在運核電機組的核准電價（含增值稅）。

| 核電機組 | 客戶 | 核准電價（含增值稅） （元／每千瓦時） |
|------------|-------------|------------------------|
| 大亞灣1號及2號機組 | 廣東電網有限責任公司 | 0.4056 |
| 嶺澳1號及2號機組 | 廣東電網有限責任公司 | 0.4143 |
| 嶺東1號及2號機組 | 廣東電網有限責任公司 | 0.4153 |
| 陽江1號至6號機組 | 廣東電網有限責任公司 | 0.4153 |
| 台山1號及2號機組 | 廣東電網有限責任公司 | 0.4350 |
| 防城港1號至4號機組 | 廣西電網有限責任公司 | 0.4063 |
| 寧德1號及2號機組 | 國網福建省電力有限公司 | 0.4153 |
| 寧德3號機組 | 國網福建省電力有限公司 | 0.3916 |
| 寧德4號機組 | 國網福建省電力有限公司 | 0.3590 |
| 紅沿河1號至4號機組 | 國網遼寧省電力有限公司 | 0.3823 |
| 紅沿河5號及6號機組 | 國網遼寧省電力有限公司 | 0.3749 |

「三化」管理和精益化管理

2025年，我們持續推進「三化」管理和精益化管理策略，安全生產保持良好水平。例如，在機組運營方面，我們制定重大設備存量問題消缺計劃和應急柴油機、重要泵、冷源、儀控等4個領域的專項提升計劃，並通過公司「一份清單一張網」，推進落實，持續提升重大設備的可靠性。我們成立群廠「華龍一號」機組大修創優組，統籌推進「華龍一號」機組大修優化活動，完成了安全殼打壓試驗排水優化、電動頭檢修週期優化、低壓配電盤試驗裝置應用等20項先導優化項目，並在防城港4號機組首次大修中成功應用，有效提升機組安全性和經濟性；在工程建設方面，我們不斷提升「華龍一號」批量化建設能力，全面推進鋼筋籠等模塊化技術、主管道國產化焊機、反應堆壓力容器一體化保溫模塊等先進建造技術深化應用，顯著提升安質環管理水平，全廠地下三維設計模型及核島土建三維配筋設計在惠州二期項目建設中首次應用，數字沙盤、核電智能施工管理平台、智慧調試平台的管理增值效應不斷提升，數字化持續賦能項目建設。

2025年，我們持續強化安全質量管理，堅持技術創新推動換料大修持續創優。例如，發電機不抽轉子檢修機器人推廣應用，我們自主研發的「悟空」系列機器人，進一步覆蓋多種主流發電機機型，在大亞灣、寧德、防城港等基地驗證了適用性。我們開發遠程機加工、自動焊接、自動液體滲透檢測、閥座拉拔及組對等成套智能裝備和配套工裝，實現一回路高放閥門閥座密封面快捷線上更換，並成功在陽江2號機組大修中應用，節約大修關鍵路徑120小時。

核能綜合利用

除聚焦核能發電主業外，公司也在積極開展核能綜合利用的研究，探索新技術、新模式，着力拓展核能多元化產品，打造以核能為中心的多能互補綜合利用方式，支撐公司核電業務發展，有效應對電力市場化改革對核電項目經濟性的影響，提升市場競爭力。

一是重點項目有序推進。在核能供暖方面，公司在遼寧紅沿河鎮供暖示範項目第4個供暖季持續穩定運行、瓦房店供暖項目正在有序推進，山東核能供暖項目按照「與機組同期投運」的目標正在推進；在核能供汽方面，公司已初步鎖定在廣西和福建的部分用汽需求；二是在探索核能綜合利用場景方面，公司積極推進技術、產品和模式創新，力推新發展模式，持續探索其他核能綜合利用場景，主要圍繞儲能技術、海水淡化、「核電+算力中心」等方向開展前期研究。

（三）未來展望

電力行業是國民經濟發展中最重要基礎能源產業。核電作為安全高效、清潔低碳的支撐電源，作用突出、地位重要。在國家碳達峰碳中和戰略及2035年國家自主貢獻目標的背景下，核能產業發展仍處於發展的重要戰略機遇期，公司的發展和經營將面臨許多新要求和新變化。我們將始終保持誠信透明的核安全文化理念，堅持「安全第一、質量第一、追求卓越」的基本原則，拓展新思路，主動謀劃，積極應對。

2026年是「十五五」開局之年，公司錨定具有全球競爭力的世界一流核能供應商和服務商的願景，聚焦提升安質環水平、推進核電和核能綜合利用項目開發建設、深化精益運營、發展壯大新質生產力等方面，著力固本強基、提質增效、創新發展，確保實現「十五五」良好開局。我們計劃主要開展以下工作：

1. 不斷夯實各級安全責任，深入推進核安全管理專項行動並實施安全生產責任履職檢查，加大機組重要隱患排查治理力度；鞏固和完善核安全文化和核安全領導力建設成果；大力提升本質安全水平，推進風險指引型核安全監管體系建設；系統性防範化解安質環風險，不斷提升質保體系有效性，嚴格落實內外部經驗反饋，確保核電絕對安全、萬無一失；
2. 持續加大市場開發，大力推動項目核准，高質量推進核電和核能綜合利用項目建設，在保證安全、質量的前提下，按計劃推進機組高質量建設（包括委託管理項目），實現惠州1號、2號機組和蒼南1號機組高質量投入商業運營；
3. 保持所有在運機組的安全穩定運行，全年計劃新安排19個換料大修（其中，包含六個十年大修），包括第一季度七個換料大修、第二季度三個換料大修、第三季度五個換料大修、第四季度四個換料大修；
4. 密切跟蹤及分析電力市場形勢變化，完善電力市場營銷體制機制，加大電力市場客戶多元化開發力度，以多渠道及多種方式爭取更多的上網電量，爭取參與更優的市場交易品種，爭取更有利的市場電價。根據2026年電力市場交易的有關安排，本公司共計24台核電機組（含聯營企業）參與電力市場交易，均已按要求完成年度或季度中長期市場化電量的簽約。我們採取針對性的營銷策略，加強經驗交流，研討市場形勢及政策變化，力爭2026年機組平均利用小時數不低於近三年機組平均利用小時數的平均值，為公司整體經濟效益提供保障；

5. 以自主創新驅動業務增長，促進公司的可持續發展；持續開展核電自主攻關，更好發揮原創技術策源地作用，加快推進先進核能研發及研發平台建設。持續加大科研投入，強化科研項目全生命週期管理，加強科技開放合作，推動科技創新與產業創新深度融合，為公司高質量發展注入新動力；
6. 持續推進「三化」管理策略的實施，提升核電全鏈條各領域精益化管理水平，加強內部資源統籌與協調，加強對在建機組建設成本的控制，持續控制在運機組的運營維護成本；
7. 緊密跟蹤國家政策和國內外經濟、金融環境的變化，保持謹慎的原則，通過風險管理體系的運作，及時識別風險的變化，並適時調整現有應對措施，確保公司的穩健發展。

人力資源

於2025年12月31日，本集團員工合計22,928名（不包含聯營、合營企業）。本集團實行在同業間具有競爭力的薪酬政策，按本集團業績及員工表現，向員工支付佣金及酌情花紅。截至2025年12月31日止年度的總員工成本約為12,902.0百萬元（不包括聯營、合營企業）。

購買、出售或贖回本公司上市股份

本公司或其任何附屬公司於截至2025年12月31日止年度並無購買、出售或贖回本公司任何上市股份。

末期股息及暫停H股股份登記日期

公司在考慮未來股息分配比例時，將會結合當年業務表現、未來發展戰略及其他因素綜合考慮，以不低於當年實現的歸屬於公司股東的淨利潤的30%為準。董事會及公司管理層對核電的發展前景和公司的穩定經營充滿信心，公司《未來五年（2021年－2025年）股東分紅回報規劃》已獲股東於2021年5月26日召開的2020年度股東大會批准，即在本集團業務、經營業績和財務狀況不發生重大變化，在獲得相應年度的股東會批准的前提下，在2020年分紅比例（42.25%）基礎上，公司2021年至2025年保持分紅比例適度增長。

截至2024年12月31日止年度的末期股息為每股0.095元（含稅），本公司已於2025年7月3日支付完畢。2024年度公司分紅比例為歸屬於公司股東的淨利潤的44.36%。自本公司2014年上市以來，年度派息累計金額已達36,760.5百萬元。

董事會建議派發本公司自2025年1月1日至2025年12月31日止年度末期現金股息每股0.086元（含稅）予公司全體股東，若以截至2025年12月31日的普通股總股本50,498,611,100股為基數計算，2025年度末期分紅比例（派息總額／歸屬於母公司股東淨利潤*100%）約為44.47%。由於本公司發行的A股可轉債處於轉股期，實際派發現金股息總額將根據A股股息支付記錄日期的股東所持股份數與截至H股股息支付記錄日期（即2026年6月1日）的股東所持股份數之和最終確定，派發的每股現金股息不變。2025年度所有股息將於公司2025年度股東會獲股東批准後派發，並預期於2026年7月10日左右派付。就本公司所知，於本公告日期，概無股東已放棄或同意放棄任何股息。

本公司於2026年5月27日（星期三）至2026年6月1日（星期一）（首尾兩天包括在內）期間將暫停辦理H股股份登記手續，以確定H股股東可享有末期股息之權利。記錄日期是2026年6月1日。為確保H股股東享有末期股息之權利，所有本公司股份過戶文件連同有關股票，必須於2026年5月26日（星期二）下午四時三十分前遞交予H股股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716號舖。有關本公司派發年度末期股息的詳情，詳見本公司於適當時候發出的有關通函。

匯率

截至2025年12月31日止年度，本集團並未因匯率波動而對營運或流動資金產生重大影響。對於本公司匯率波動風險，我們一直秉承謹慎的原則適時開展債務保值和風險防範安排，以降低金融市場波動對公司運營成本、預期盈利及現金流量的影響。

本報告期後事項

2026年1月5日，本公司之附屬公司廣東核電投資有限公司與中國大唐集團核電有限公司簽署《一致行動人協議》，中國大唐集團核電有限公司同意在寧德第二核電股東會和董事會有關事項決策採取與廣東核電投資有限公司一致的行動。本集團可以主導寧德第二核電的相關活動。

《一致行動人協議》自簽訂之日起生效並在寧德第二核電存續期內長期有效。本集團從2026年1月5日起取得寧德第二核電控制權並將其納入合併財務報表範圍，寧德第二核電亦由本集團的合營公司變為本集團的附屬公司。

除上述披露外，自2025年1月1日起至本公告日期止，未發生對本集團運營、財務或經營前景產生重大影響的其他事件。

年度股東會及暫停H股股份登記日期

本公司擬於2026年5月20日召開2025年度股東會，擬於2026年5月14日（星期四）至2026年5月20日（星期三）（首尾兩天包括在內）期間暫停辦理H股股份登記手續，以確定H股股東可出席年度股東會及於會上投票之資格。記錄日期是2026年5月20日。為確保H股股東可出席年度股東會及於會上投票之資格，所有本公司股份過戶文件連同有關股票，必須於2026年5月13日（星期三）下午四時三十分前遞交予H股股份過戶登記處。暫停股份登記相關的確實日期，請以本公司於適當時候發出的2025年度股東會通函為準。

有關2025年度股東會待審議及批准的議題及2025年度股東會的具體安排，請見本公司於適當時候發出的2025年度股東會通函。

遵守企業管治守則

自2025年1月1日至2025年12月31日期間，本公司已遵守《香港聯交所守則》所有適用守則條文和除「設立首席獨立董事」之外的所有建議最佳常規。

我們根據行業特點，設立了董事會核安全委員會，增強對本公司核安全管理的監督。董事會提名委員會設置了董事會多元化政策評價指標，制定了董事會構成之標準。我們提前制定全年的董事會會議、專門委員會會議以及董事的培訓和調研計劃，定期向董事會報告本公司的經營及生產信息。

遵守董事進行證券交易之標準守則

本公司制定了《董事及特定人士證券交易守則》，已採納上市規則附錄C3所載《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》，作為所有董事進行本公司證券交易的行為守則。根據對董事的專門查詢，所有董事均確認：於本報告期內，各董事均已嚴格遵守上述兩項守則所訂之標準。

審計與風險管理委員會

本公司根據上市規則第3.21條及聯交所守則的規定設立審計與風險管理委員會，並制訂書面職權範圍。董事會已向審計與風險管理委員會書面授予職權範圍，《中國廣核電力股份有限公司董事會審計與風險管理委員會工作規則》根據《中國廣核電力股份有限公司章程》《中華人民共和國公司法》、上市地上市規則、香港會計師公會《審計委員會有效運作指引》等有關規定編製。有關職權範圍詳列於《中國廣核電力股份有限公司董事會審計與風險管理委員會工作規則》，並載於本公司、深交所及聯交所網站。於本公告日期，審計與風險管理委員會的三名成員均為獨立非執行董事（王鳴峰先生、李馥友先生及徐華女士），由持有會計專業資格的徐華女士擔任審計與風險管理委員會的主任委員。

審計與風險管理委員會已審閱及確認本集團2025年之年度業績，及按中國企業會計準則編製的截至2025年12月31日止年度的經審計合併財務報表。

核數師

畢馬威華振會計師事務所（特殊普通合伙）已審計本公司按中國企業會計準則編製的截至2025年12月31日止年度的合併財務報表並由其出具標準無保留審計意見。

刊登全年業績及年報

本業績公告及於適當時候發出的載有上市規則規定的所有資料的本公司2025年度報告分別在聯交所網站(<http://www.hkexnews.hk>)以及本公司網站(<http://www.cgnp.com.cn>)投資者關係欄目上刊發。

釋義

於本業績公告內，除非文義另有規定，否則下列詞彙具有以下含義：

| | | |
|--------------|---|----------------------------------|
| 「十五五」 | 指 | 2026年至2030年 |
| 「2025年年報」 | 指 | 2025年度報告 |
| 「A股可轉債」 | 指 | 本公司於2025年7月25日在深交所發行上市的A股可轉換公司債券 |
| 「審計與風險管理委員會」 | 指 | 本公司董事會審計與風險管理委員會 |
| 「董事會」 | 指 | 本公司董事會 |
| 「中電聯」 | 指 | 中國電力企業聯合會 |
| 「設計公司」 | 指 | 深圳中廣核工程設計有限公司，為本公司間接持有60%股權的附屬公司 |
| 「工程公司」 | 指 | 中廣核工程有限公司，為本公司全資附屬公司 |
| 「中廣核運營公司」 | 指 | 中廣核核電運營有限公司，為本公司全資附屬公司 |
| 「中廣核」 | 指 | 中國廣核集團有限公司，為本公司的控股股東及主要股東 |
| 「土建施工階段」 | 指 | FCD至主廠房穹頂吊裝就位 |
| 「中廣核研究院」 | 指 | 中廣核研究院有限公司，為本公司的全資附屬公司 |
| 「調試階段」 | 指 | 核島主系統冷態功能試驗開始，電廠進入全面聯合調試 |
| 「公司、本公司或我們」 | 指 | 中國廣核電力股份有限公司 |
| 「董事」 | 指 | 本公司董事 |
| 「流出物」 | 指 | 放射性液體廢物和放射性氣體廢物 |

| | | |
|-------------|---|---------------------------------------------------|
| 「設備安裝階段」 | 指 | 核反應堆主廠房穹頂吊裝後開始核島系統設備全面安裝施工，至核島主系統具備冷態功能試驗條件 |
| 「防城港三期項目」 | 指 | 防城港5號和6號機組項目 |
| 「防城港核電」 | 指 | 廣西防城港核電有限公司，為本公司間接持有36.6%股權的附屬公司 |
| 「FCD」 | 指 | 核反應堆主廠房第一罐混凝土澆築日 |
| 「FCD準備階段」 | 指 | 核電機組獲得國務院核准至FCD |
| 「黨的二十屆四中全會」 | 指 | 中國共產黨第二十屆中央委員會第四次全體會議 |
| 「核電合營公司」 | 指 | 廣東核電合營有限公司，為本公司間接持有75%股權的附屬公司 |
| 「併網階段」 | 指 | 發電機組實現與電網首次併網後的調試，也意味著機組具備發電的能力 |
| 「本集團」 | 指 | 本公司及其附屬公司 |
| 「香港《公司條例》」 | 指 | 香港《公司條例》(香港法例第622章) |
| 「紅沿河核電」 | 指 | 遼寧紅沿河核電有限公司，為本公司的聯營企業 |
| 「惠州核電」 | 指 | 中廣核惠州核電有限公司，本公司於2025年10月向中廣核收購，為本公司直接持有82%股權的附屬公司 |
| 「惠州第二核電」 | 指 | 中廣核惠州第二核電有限公司，本公司於2025年10月向中廣核收購，為本公司的全資附屬公司 |

| | | |
|-----------|---|------------------------------------------------------------|
| 「惠州第三核電」 | 指 | 中廣核惠州第三核電有限公司，本公司於2025年10月向中廣核收購，為本公司的全資附屬公司 |
| 「進出口公司」 | 指 | 中廣核電進出口有限公司，為本公司間接持有100%股權的附屬公司 |
| 「INES分級表」 | 指 | 國際原子能機構施行的《國際核事件分級表(INES)》 |
| 「檢測公司」 | 指 | 中廣核檢測技術有限公司，為本公司間接持有100%股權的附屬公司 |
| 「嶺東核電」 | 指 | 嶺東核電有限公司，為本公司直接及間接持有93.88%股權的附屬公司 |
| 「上市規則」 | 指 | 香港聯交所證券上市規則（經不時修訂） |
| 「財政部」 | 指 | 中華人民共和國財政部 |
| 「寧德核電」 | 指 | 福建寧德核電有限公司，是本公司間接持有33.76%股權的附屬公司 |
| 「寧德第二核電」 | 指 | 福建寧德第二核電有限公司，由本公司間接持有51%股權，自2026年1月5日起由本公司的合營企業變更為本公司的附屬公司 |
| 「中國」 | 指 | 中華人民共和國，就本公告而言，不包括中國香港特別行政區、中國澳門特別行政區及台灣省 |
| 「輻射監測公司」 | 指 | 中廣核（深圳）運營技術與輻射監測有限公司，為本公司間接持有100%股權的附屬公司 |
| 「本報告期」 | 指 | 2025年1月1日至2025年12月31日止年度 |
| 「人民幣」 | 指 | 中國法定貨幣 |
| 「三化」 | 指 | 標準化、集約化、專業化 |

| | | |
|-------------|---|---------------------------------------------|
| 「蘇州院」 | 指 | 蘇州熱工研究院有限公司，為本公司的全資附屬公司 |
| 「安質環」 | 指 | 安全、質量、環保 |
| 「聯交所守則」 | 指 | 上市規則附錄C1《企業管治守則》 |
| 「聯交所或香港聯交所」 | 指 | 香港聯合交易所有限公司 |
| 「深交所」 | 指 | 深圳證券交易所 |
| 「台山二期項目」 | 指 | 台山3號和4號機組項目 |
| 「台山第二核電」 | 指 | 中廣核台山第二核電有限公司，本公司於2025年1月向中廣核收購，為本公司的全資附屬公司 |
| 「台山核電」 | 指 | 台山核電合營有限公司，為本公司直接及間接持有51%股權的附屬公司 |
| 「WANO」 | 指 | 世界核運營者協會 |
| 「陽江核電」 | 指 | 陽江核電有限公司，為本公司直接及間接持有61.72%股權的附屬公司 |
| 「元」 | 指 | 人民幣元，中國法定貨幣，除非文義另有所指 |
| 「湛江核電」 | 指 | 中廣核湛江核電有限公司，本公司於2025年10月向中廣核收購，為本公司的全資附屬公司 |

承董事會命
中國廣核電力股份有限公司
尹恩剛
 財務總監、聯席公司秘書及董事會秘書

中國，2026年3月25日

於本公告日期，本公司董事會成員包括執行董事為龐松濤先生；非執行董事為楊長利先生、李歷女士、馮堅先生及劉煥冰先生；獨立非執行董事為王鳴峰先生、李馥友先生及徐華女士。

* 僅供識別