

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2024年12月31日止年度之 全年業績公告

財務摘要

截至2024年12月31日止年度：

- 本集團營業收入為人民幣約86,804.4百萬元，比2023年增長5.2%。
- 歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣約10,813.9百萬元，比2023年增長0.8%。
- 扣除非經常性損益的影響後，歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣約10,712.8百萬元，比2023年增長0.9%。
- 董事會建議派發末期現金股息每股人民幣0.095元(含稅)。

本公司董事會宣佈本集團截至2024年12月31日止年度之合併經營業績，連同2023年的比較數字。於本業績公告列示的本集團截至2024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25。

財務資料

以下載列於本公告內的財務資料摘錄自本公司2024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2024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2024年12月31日止年度

(以人民幣元列示)

	附註	2024年度 (經審計)	2023年度 (經審計)
一、營業收入	4	86,804,414,918.11	82,548,643,150.32
減：營業成本	4	57,265,603,076.29	52,857,623,128.12
税金及附加		935,145,014.00	875,270,345.07
銷售費用		47,454,286.64	41,057,574.00
管理費用		2,679,046,988.30	2,663,944,617.32
研發費用		2,442,885,957.10	2,419,777,159.85
財務費用	5	5,133,290,991.25	5,665,969,106.29
其中：利息費用		5,524,691,866.40	5,759,954,182.21
利息收入		267,959,998.72	274,888,234.46
加：其他收益	6	1,696,195,095.42	1,305,494,431.42
投資收益	7	1,932,890,838.93	1,604,201,549.01
其中：對聯營企業和合營企業的 投資收益	7	1,835,884,747.88	1,567,930,335.69
公允價值變動損失	8	(6,322,000.00)	(9,641,502.81)
信用減值轉回	9	164,393,376.21	8,169,705.91
資產減值損失	10	(125,349,842.53)	(342,624,971.55)
資產處置收益		11,390,954.31	3,893,976.92
二、營業利潤		21,974,187,026.87	20,594,494,408.57
加：營業外收入		50,033,016.18	18,959,566.56
減：營業外支出		427,765,273.12	82,890,761.59
三、利潤總額		21,596,454,769.93	20,530,563,213.54
減：所得稅費用	11	4,152,571,320.88	3,484,791,577.91

	附註	2024年度 (經審計)	2023年度 (經審計)
四、淨利潤		17,443,883,449.05	17,045,771,635.63
(一) 按經營持續性分類			
1. 持續經營淨利潤		17,443,883,449.05	17,045,771,635.63
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		10,813,873,224.82	10,724,570,116.68
2. 少數股東損益		6,630,010,224.23	6,321,201,518.95
五、其他綜合收益的稅後淨額		175,790,782.38	(3,277,707.75)
歸屬於母公司股東的			
其他綜合收益的稅後淨額		145,794,385.85	(12,405,170.72)
(一) 不能重分類進損益的其他綜合收益		55,435,821.17	(39,997,727.57)
1. 重新計量設定受益計劃變動額		(2,368,875.00)	(1,445,000.00)
2. 權益法下不能轉損益的其他綜合收益		642,174.55	1,885,273.86
3. 其他權益工具投資公允價值變動		57,162,521.62	(40,438,001.43)
(二) 將重分類進損益的其他綜合收益		90,358,564.68	27,592,556.85
1. 權益法下可轉損益的其他綜合收益		-	167.91
2. 外幣財務報表折算差額		90,358,564.68	27,592,388.94
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		29,996,396.53	9,127,462.97
六、綜合收益總額		17,619,674,231.43	17,042,493,927.88
歸屬於母公司股東的綜合收益總額		10,959,667,610.67	10,712,164,945.96
歸屬於少數股東的綜合收益總額		6,660,006,620.76	6,330,328,981.92
七、每股收益			
(一) 基本每股收益	12	0.214	0.212
(二) 稀釋每股收益	12	0.214	0.212

合併資產負債表

於2024年12月31日

(以人民幣元列示)

	附註	2024年12月31日 (經審計)	2023年12月31日 (經審計)
流動資產：			
貨幣資金		16,794,758,047.21	15,740,022,846.16
應收票據	13	9,681,081.65	624,246.68
應收賬款	14	9,197,805,286.92	11,826,588,472.45
預付款項		22,707,863,357.96	18,952,354,632.94
其他應收款		717,841,036.37	72,565,694.17
存貨		20,303,476,342.94	20,572,514,378.57
合同資產		3,462,588,571.19	3,069,546,362.99
其他流動資產		2,297,417,384.76	2,553,209,127.35
流動資產合計		75,491,431,109.00	72,787,425,761.31
非流動資產：			
債權投資		59,767,538.42	54,568,690.91
長期股權投資		15,636,457,668.96	14,493,903,287.50
其他權益工具投資		661,717,070.13	558,299,570.13
投資性房地產		113,729,773.69	147,449,898.74
固定資產		261,803,462,602.03	246,683,586,670.13
在建工程		44,947,355,125.04	56,323,899,683.56
使用權資產		1,230,102,712.53	860,089,607.99
無形資產		6,108,717,817.12	5,445,847,122.89
開發支出		7,346,432,933.33	6,128,182,772.34
商譽		419,242,673.32	419,242,673.32
長期待攤費用		1,792,436,070.41	1,673,227,838.42
遞延所得稅資產		2,674,245,182.70	2,554,703,775.84
其他非流動資產		7,115,556,243.80	7,119,929,423.27
非流動資產合計		349,909,223,411.48	342,462,931,015.04
資產總計		425,400,654,520.48	415,250,356,776.35

	附註	2024年12月31日 (經審計)	2023年12月31日 (經審計)
流動負債：			
短期借款	15	17,180,797,593.79	14,254,614,202.81
衍生金融負債		6,322,000.00	-
應付票據	16	6,664,549,111.26	6,832,625,985.08
應付賬款	17	20,187,549,955.75	23,436,996,931.06
預收款項		428,571.43	428,571.63
合同負債		7,747,517,621.94	2,846,898,773.84
應付職工薪酬		56,482,922.52	57,487,731.53
應交稅費		1,938,781,248.88	1,143,292,918.15
其他應付款		5,953,022,825.93	4,706,474,580.48
一年內到期的非流動負債	18	21,031,468,640.26	23,957,011,377.95
其他流動負債		2,712,516,573.47	151,732,786.42
流動負債合計		83,479,437,065.23	77,387,563,858.95
非流動負債：			
長期借款	19	155,716,394,204.91	159,268,303,931.86
應付債券	20	2,396,804,008.97	2,497,316,120.08
租賃負債		856,786,358.07	482,827,523.50
長期應付職工薪酬		48,751,000.00	65,302,819.30
預計負債	21	6,994,417,652.42	6,552,255,913.65
遞延收益		2,089,726,062.19	2,238,186,324.31
遞延所得稅負債		1,502,097,021.66	1,454,653,425.63
非流動負債合計		169,604,976,308.22	172,558,846,058.33
負債合計		253,084,413,373.45	249,946,409,917.28
股東權益：			
股本	22	50,498,611,100.00	50,498,611,100.00
資本公積		10,844,043,600.22	10,794,337,306.25
其他綜合收益		875,151,998.05	729,357,612.20
專項儲備		48,899,762.39	104,420,586.57
盈餘公積		6,933,033,957.19	6,677,117,624.13
未分配利潤		50,241,553,089.92	44,432,050,938.38
歸屬於母公司股東權益合計		119,441,293,507.77	113,235,895,167.53
少數股東權益		52,874,947,639.26	52,068,051,691.54
股東權益合計		172,316,241,147.03	165,303,946,859.07
負債和股東權益總計		425,400,654,520.48	415,250,356,776.35

財務資料附註

截至2024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

會計政策變更的內容及原因

本集團於2024年度執行了財政部於近年頒佈的企業會計準則相關規定及指引，主要包括：

- 《企業會計準則解釋第17號》（財會[2023]21號）（「**解釋第17號**」）中「關於流動負債與非流動負債的劃分」的規定。

採用該規定未對本集團的財務狀況及經營成果產生重大影響。

4. 營業收入、營業成本

單位：人民幣元

項目	2024年度		2023年度	
	收入	成本	收入	成本
主營業務	86,610,720,638.25	57,116,438,218.62	82,347,292,629.72	52,684,511,265.83
其中：銷售電力	65,932,311,940.69	37,186,346,041.11	62,516,995,149.32	33,852,086,980.07
建築安裝和設計服務	18,568,075,097.20	18,432,792,087.25	17,898,137,857.86	17,557,054,957.41
提供勞務	1,431,597,602.56	987,582,209.55	1,457,249,933.38	997,269,119.51
商品銷售及其他	678,735,997.80	509,717,880.71	474,909,689.16	278,100,208.84
其他業務	193,694,279.86	149,164,857.67	201,350,520.60	173,111,862.29
合計	86,804,414,918.11	57,265,603,076.29	82,548,643,150.32	52,857,623,128.12

5. 財務費用

單位：人民幣元

項目	2024年度	2023年度
利息支出	6,026,587,761.46	6,731,778,756.56
減：已資本化的利息支出	901,008,391.23	1,349,333,228.11
減：利息收入	267,959,998.72	274,888,234.46
淨匯兌(收益)/虧損	(186,547,485.72)	162,005,265.22
減：已資本化的匯兌(收益)/虧損	(39,541,195.86)	1,419,524.01
核電設施退役費準備金的財務費用	369,217,689.80	341,074,578.69
租賃負債的利息費用	29,894,806.37	36,434,075.07
銀行手續費及其他	23,565,413.43	20,317,417.33
合計	5,133,290,991.25	5,665,969,106.29

6. 其他收益

單位：人民幣元

項目	2024年度	其中：計入 本年非經常性 損益的金額	2023年度	其中：計入 2023年非經常性 損益的金額
增值稅返還 ^(註)	1,417,993,766.73	-	1,124,235,386.17	-
其他政府補助	267,890,403.76	267,890,403.76	168,002,150.90	168,002,150.90
其他	10,310,924.93	-	13,256,894.35	-
合計	1,696,195,095.42	267,890,403.76	1,305,494,431.42	168,002,150.90

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	2024年度	2023年度
權益法核算的長期股權投資收益	1,835,884,747.88	1,567,930,335.69
處置長期股權投資產生的投資收益	59,733,003.83	-
處置衍生金融資產產生的投資收益／(損失)	226,875.85	(475,307.58)
其他權益工具投資的股利收入	36,167,474.55	36,050,119.33
其他	878,736.82	696,401.57
合計	1,932,890,838.93	1,604,201,549.01

8. 公允價值變動損失

單位：人民幣元

項目	2024年度	2023年度
衍生金融工具產生的公允價值變動損失	(6,322,000.00)	-
以現金結算的股份支付產生的公允價值變動損失	-	(9,641,502.81)
合計	(6,322,000.00)	(9,641,502.81)

9. 信用減值轉回

單位：人民幣元

項目	2024年度	2023年度
應收賬款壞賬轉回	153,408,942.14	5,260,693.39
其他應收款壞賬轉回	12,021,584.09	2,915,604.05
應收股利壞賬損失	(1,037,150.02)	(6,591.53)
合計	164,393,376.21	8,169,705.91

10. 資產減值損失

單位：人民幣元

項目	2024年度	2023年度
存貨跌價損失	(123,977,821.11)	(108,167,851.98)
固定資產減值損失	–	(29,729,282.99)
合同資產減值損失	(1,372,021.42)	(204,727,836.58)
合計	(125,349,842.53)	(342,624,971.55)

11. 所得稅費用

單位：人民幣元

項目	2024年度	2023年度
當期所得稅費用	4,176,138,422.89	3,567,200,160.74
遞延所得稅費用	(82,185,314.66)	(70,655,942.76)
調整以前年度所得稅	58,618,212.65	(11,752,640.07)
合計	4,152,571,320.88	3,484,791,577.91

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、三沙能源、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5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
陽江6號機組	12.50%	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	不適用	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1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
台山2號機組	12.50%	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
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
三沙能源	20.00%	20.00%	享受小型微利企業所得稅優惠政策 ^(註)
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小微企業和個體工商戶所得稅優惠政策的公告》(財稅[2023]6號)規定，對小型微利企業年應納稅所得額不超過100萬元的一部分，減按25%計入應納稅所得額，按20%的稅率繳納企業所得稅；《財政部稅務總局關於進一步實施小微企業所得稅優惠政策的公告》(財稅[2022]13號)規定對小型微利企業年應納稅所得額超過100萬元但不超過300萬元的一部分，減按25%計入應納稅所得額，按20%的稅率繳納企業所得稅，公告執行期限為2022年1月1日至2024年12月31日。《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)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，延續執行至2027年12月31日。

12. 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。

單位：人民幣元

項目	2024年度	2023年度
歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤	10,813,873,224.82	10,724,570,116.68
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)	0.214	0.212

2024年度及2023年度，本集團不存在具有稀釋性的潛在普通股，因此，稀釋每股收益等於基本每股收益。

13. 應收票據

單位：人民幣元

項目	2024年12月31日	2023年12月31日
銀行承兌匯票	9,681,081.65	624,246.68
合計	9,681,081.65	624,246.68

14. 應收賬款

應收賬款分類披露

單位：人民幣元

類別	2024年12月31日					2023年12月31日				
	賬面餘額		壞賬準備		賬面價值	賬面餘額		壞賬準備		賬面價值
	金額	比例	金額	計提比例		金額	比例	金額	計提比例	
按單項計提壞賬準備的應收賬款	851,598,328.52	9.11%	76,591,109.52	8.99%	775,007,219.00	4,569,272,823.42	37.66%	185,023,531.65	4.05%	4,384,249,291.77
按組合計提壞賬準備的應收賬款	8,499,885,102.25	90.89%	77,087,034.33	0.91%	8,422,798,067.92	7,564,152,412.98	62.34%	121,813,232.30	1.61%	7,442,339,180.68
—組合1	8,196,859,503.35	87.65%	38,577,443.80	0.47%	8,158,282,059.55	7,289,949,984.48	60.08%	29,142,881.25	0.40%	7,260,807,103.23
—組合2	303,025,598.90	3.24%	38,509,590.53	12.71%	264,516,008.37	274,202,428.50	2.26%	92,670,351.05	33.80%	181,532,077.45
合計	9,351,483,430.77	100.00%	153,678,143.85	1.64%	9,197,805,286.92	12,133,425,236.40	100.00%	306,836,763.95	2.53%	11,826,588,472.45

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	2024年12月31日				2023年12月31日			
	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%	8,061,786,510.40	24,185,359.53	8,037,601,150.87	0.30%	7,173,424,422.48	21,520,273.27	7,151,904,149.21
1至2年	5.00%	89,043,149.66	4,452,157.48	84,590,992.18	5.00%	105,565,370.35	5,278,268.52	100,287,101.83
2至3年	20.00%	38,690,261.98	7,738,052.40	30,952,209.58	20.00%	9,437,180.31	1,887,436.06	7,549,744.25
3至4年	30.00%	7,339,581.31	2,201,874.39	5,137,706.92	30.00%	1,523,011.34	456,903.40	1,066,107.94
合計		8,196,859,503.35	38,577,443.80	8,158,282,059.55		7,289,949,984.48	29,142,881.25	7,260,807,103.23

組合2：

單位：人民幣元

賬齡	2024年12月31日				2023年12月31日			
	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%	220,213,342.57	660,640.03	219,552,702.54	0.30%	121,090,035.75	363,270.11	120,726,765.64
1至2年	10.00%	24,653,712.89	2,465,371.29	22,188,341.60	10.00%	24,820,202.60	2,482,020.26	22,338,182.34
2至3年	30.00%	8,419,913.24	2,525,973.97	5,893,939.27	30.00%	39,119,532.41	11,735,859.72	27,383,672.69
3至4年	50.00%	33,535,249.92	16,767,624.96	16,767,624.96	50.00%	5,085,418.82	2,542,709.41	2,542,709.41
4至5年	80.00%	567,000.00	453,600.00	113,400.00	80.00%	42,703,736.87	34,162,989.50	8,540,747.37
5年以上	100.00%	15,636,380.28	15,636,380.28	-	100.00%	41,383,502.05	41,383,502.05	-
合計		303,025,598.90	38,509,590.53	264,516,008.37		274,202,428.50	92,670,351.05	181,532,077.45

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	2024年12月31日	2023年12月31日
信用借款	17,169,167,536.60	14,239,744,609.06
短期借款應付利息	11,630,057.19	14,869,593.75
合計	17,180,797,593.79	14,254,614,202.81

於2024年12月31日及2023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	2024年12月31日	2023年12月31日
銀行承兌匯票	6,664,549,111.26	6,832,625,985.08
合計	6,664,549,111.26	6,832,625,985.08

於2024年12月31日及2023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	2024年12月31日	2023年12月31日
1年以內	14,288,622,254.20	15,925,288,435.19
1至2年	2,715,086,926.71	2,674,143,352.86
2至3年	1,515,564,148.34	1,962,379,803.22
3年以上	1,668,276,626.50	2,875,185,339.79
合計	20,187,549,955.75	23,436,996,931.06

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	2024年12月31日	2023年12月31日
一年內到期的長期借款	17,879,098,541.29	21,307,583,279.79
一年內到期的應付債券	2,499,661,151.77	2,000,242,305.56
一年內到期的租賃負債	290,399,170.03	245,107,342.68
長期借款應付利息	281,384,485.05	286,352,127.32
應付債券應付利息	76,555,795.55	112,718,946.24
一年內到期的離職後福利計劃負債	4,369,496.57	5,007,376.36
合計	21,031,468,640.26	23,957,011,377.95

19. 長期借款

單位：人民幣元

項目	2024年12月31日	2023年12月31日
信用借款	102,571,986,512.59	91,833,451,577.96
質押借款 ⁽¹⁾	71,023,506,233.61	88,742,435,633.69
減：一年內到期的長期借款	17,879,098,541.29	21,307,583,279.79
合計	155,716,394,204.91	159,268,303,931.86

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2024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	2024年度	2023年度
上述借款年利率區間 ⁽²⁾	0.51%-5.15%	1.50%-5.15%

註：

(2) 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	2024年12月31日	2023年12月31日
中期票據 ^(註)	4,896,465,160.74	4,497,558,425.64
減：一年內到期的應付債券	2,499,661,151.77	2,000,242,305.56
合計	2,396,804,008.97	2,497,316,120.08

註：本集團於2021年4月12日、2022年2月21日、2024年9月13日分別發行了21廣核電力MTN001、22廣核電力MTN001、24廣核電力MTN001，面值分別為人民幣2,000,000,000.00元、人民幣2,500,000,000.00元、人民幣2,400,000,000.00元，分別於2024年4月、2025年2月及2027年9月到期，其中21廣核電力MTN001已於2024年4月到期歸還。

21. 預計負債

單位：人民幣元

項目	2024年12月31日	2023年12月31日
核電設施退役費準備金 ⁽¹⁾	6,361,183,648.74	5,853,483,619.89
中低放廢物處置準備金 ⁽²⁾	633,234,003.68	698,772,293.76
合計	6,994,417,652.42	6,552,255,913.65

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	2024年12月31日	2023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	50,498,611,100	50,498,611,100

23. 股息

於本報告期末之後，董事會建議並將於2024年度股東大會上提呈本公司股東批准，派發本公司截至2024年12月31日止年度末期股息每股人民幣0.095元(含稅)予截至股息支付記錄日期的股東，總計人民幣4,797,368,054.50元。

於報告期間，本公司向本公司擁有人宣派截至2023年12月31日止年度的末期股息每股人民幣0.094元(含稅)，總計人民幣4,748,454,740.22元，並已獲股東於2024年5月29日召開的2023年度股東大會上批准，本公司已於2024年7月10日前支付完畢。

24. 股份支付

(1) 股份支付總體情況

單位：份

項目	2024年度	2023年度
	第二期	第二期
公司本年年初的各項權益工具總額	-	61,024,700
公司本年授予的各項權益工具總額	-	-
公司本年行權的各項權益工具總額	/	56,668,500
公司本年失效的各項權益工具總額	/	4,356,200
公司本年年末的各項權益工具總額	-	-
公司年末發行在外的股份增值權	/	/
行權價格的範圍和合同剩餘期限	/	/

本集團為對本公司戰略目標的實現有重大影響的關鍵員工，包括本公司董事（不含非執行董事及獨立非執行董事）及高級管理人員，以及對公司整體業績和持續發展有直接影響的核心技術骨幹和管理骨幹（「激勵對象」）制定H股股份增值權（「股份增值權」）計劃（「計劃」）。該計劃已於2015年6月12日在年度股東大會上獲得批准。本公司監事不作為股權激勵對象。

於2021年12月16日，股份增值權的首期授予已全部到期失效。

於2023年12月14日，股份增值權的第二期實施計劃已全部執行完畢。

於2024年12月31日，公司未開展新一期授予實施計劃，公司的股份增值權計劃到期終止。

(2) 現金結算的股份支付情況

單位：人民幣元

項目	2024年度	2023年度
公司承擔的、以股份或其他權益工具為基礎計算確定的負債的公允價值確定方法	/	布萊克－斯科爾斯期權估值模型
負債中以現金結算的股份支付產生的累計負債金額	-	15,215,819.30

25. 非經常性損益明細表

單位：人民幣元

項目	2024年度	2023年度
非流動資產處置損益	71,123,958.14	4,654,589.46
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)	267,890,403.76	168,002,150.90
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	(6,095,124.15)	(475,307.58)
單獨進行減值測試的應收款項減值準備轉回	108,432,422.13	-
對於現金結算的股份支付，在可行權日之後，應付職工薪酬的公允價值變動產生的損益	-	(9,641,502.81)
除上述各項之外的其他營業外收支淨額	(377,732,256.94)	(63,931,195.03)
小計	63,619,402.94	98,608,734.94
所得稅影響額	(34,258,259.26)	(15,136,483.42)
少數股東權益影響額(稅後)	(3,171,558.66)	2,025,910.19
合計	101,049,220.86	111,719,308.17

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	2024年	2023年
盈利能力指標	EBITDA利潤率(%) ⁽¹⁾	46.8	46.7
	淨利潤率(%) ⁽²⁾	20.1	20.6
投資回報指標	淨資產收益率(不含少數股東權益)(%) ⁽³⁾	9.3	9.7
	總資產報酬率(%) ⁽⁴⁾	6.5	6.4
償債能力指標	資產負債率(%) ⁽⁵⁾	59.5	60.2
	負債權益比率(%) ⁽⁶⁾	105.6	111.2
	利息保障倍數 ⁽⁷⁾	4.2	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) 人民幣千元	變動百分比 增加／(減少) %
	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元		
營業收入	86,804,414.92	82,548,643.15	4,255,771.77	5.2
營業成本	57,265,603.08	52,857,623.13	4,407,979.95	8.3
財務費用	5,133,290.99	5,665,969.11	(532,678.12)	(9.4)
其他收益 ⁽¹⁾	1,696,195.10	1,305,494.43	390,700.66	29.9
投資收益 ⁽²⁾	1,932,890.84	1,604,201.55	328,689.29	20.5
其中：對聯營企業和合營企業 的投資收益	1,835,884.75	1,567,930.34	267,954.41	17.1
非經常性損益 ⁽³⁾	63,619.40	98,608.73	(34,989.33)	(35.5)
歸屬於母公司股東的淨利潤	10,813,873.22	10,724,570.12	89,303.11	0.8
歸屬於母公司股東的淨利潤 (扣除非經常性損益)	10,712,824.00	10,612,850.81	99,973.20	0.9

註：

- (1) 其他收益增加的主要原因是增值稅退稅進度影響，本期收到的增值稅退稅高於2023年。
- (2) 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高於2023年。
- (3) 非經常性損益減少的主要原因是受陸豐核電和台山核電項目用地用海罰款、固定資產報廢損失、對外捐贈及稅收滯納金等營業外支出高於2023年，以及處置大亞灣環保公司所獲收益的綜合影響。

營業收入

	截至12月31日止年度		變動 增加／(減少) 人民幣千元	變動百分比 增加／(減少) %
	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元		
主營業務收入	86,610,720.64	82,347,292.63	4,263,428.01	5.2
其中：銷售電力	65,932,311.94	62,516,995.15	3,415,316.79	5.5
建築安裝和設計服務	18,568,075.10	17,898,137.86	669,937.24	3.7
其他業務收入	193,694.28	201,350.52	(7,656.24)	(3.8)
營業收入總額	86,804,414.92	82,548,643.15	4,255,771.77	5.2

營業成本

	截至12月31日止年度		變動額 增加／(減少) 人民幣千元	變動百分比 增加／(減少) %
	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元		
主營業務成本	57,116,438.22	52,684,511.27	4,431,926.95	8.4
其中：銷售電力成本	37,186,346.04	33,852,086.98	3,334,259.06	9.8
其中：核燃料成本 ⁽¹⁾	9,522,942.27	8,418,127.52	1,104,814.75	13.1
固定資產折舊 ⁽²⁾	11,662,074.40	10,450,378.93	1,211,695.47	11.6
計提乏燃料處置金 ⁽³⁾	4,059,664.96	3,456,951.31	602,713.65	17.4
建築安裝和設計服務	18,432,792.09	17,557,054.96	875,737.13	5.0
其他業務成本	149,164.86	173,111.86	(23,947.00)	(13.8)
營業成本總額	<u>57,265,603.08</u>	<u>52,857,623.13</u>	<u>4,407,979.95</u>	<u>8.3</u>

註：

- (1) 核燃料成本增加的主要原因是台山核電上網電量增加使得產量法攤銷的核燃料成本增加，以及防城港4號機組投入商業運行後導致攤銷的核燃料成本增加。
- (2) 固定資產折舊增加的主要原因是台山核電上網電量增加使得產量法計提的折舊費用增加，以及防城港4號機組投入商業運行後導致計提的折舊費用增加。
- (3) 計提乏燃料處置金增加的主要原因是陽江5號和6號機組、台山1號和2號機組商運滿五年開始計提乏燃料處置金。

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。

	2024年	2023年	變動額 增加／(減少) 人民幣千元	變動百分比 增加／(減少) %
	12月31日 人民幣千元	12月31日 人民幣千元		
銀行借款及其他借貸 ⁽¹⁾	198,161,125.44	199,313,190.25	(1,152,064.81)	(0.6)
應收款項 ⁽²⁾	36,095,779.33	33,921,679.41	2,174,099.92	6.4
應付款項 ⁽³⁾	40,553,068.09	37,823,424.84	2,729,643.25	7.2
存貨	20,303,476.34	20,572,514.38	(269,038.04)	(1.3)
固定資產及無形資產	267,912,180.42	252,129,433.79	15,782,746.63	6.3

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。

現金使用分析

2024年公司經營活動產生的現金流入淨額較2023年增加，主要是附屬公司上網電量同比增加；投資活動產生的現金流出淨額較2023年增加，主要是活期存款轉定期存款，以及對在建核電項目投資同比增加；籌資活動產生的現金流出淨額較2023年減少，主要是利息支出及附屬公司支付少數股東的股利同比減少。

	截至12月31日止年度		變動額 增加/(減少) 人民幣千元	變動百分比 增加/(減少) %
	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元		
經營活動現金流入淨額	38,015,962.61	33,119,894.27	4,896,068.34	14.8
投資活動現金流出淨額	20,169,074.24	12,512,613.67	7,656,460.57	61.2
籌資活動現金流出淨額	17,973,345.92	19,088,238.03	(1,114,892.12)	(5.8)

(二) 資產與投資

截至2024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2024年12月31日止年度，本集團固定資產投資為人民幣約20,567.2百萬元，比2023年的人民幣約15,595.4百萬元增加人民幣約4,971.7百萬元，增幅31.9%。

股權投資

截至2024年12月31日止年度，本集團向聯營企業出資合計人民幣約601.1百萬元，為追加投資寧德第二核電和惠州中洞蓄能發電有限公司。追加投資後，本集團持有寧德第二核電51%股權，寧德第二核電構成本公司的合營公司。

重大收購及出售

截至2024年12月31日，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已全部使用完畢。截至2024年12月31日止年度，本集團概無募集所得款項使用事項。

外部融資環境

2024年，中國經濟運行總體平穩，穩中有進，中國國內生產總值達人民幣134.9萬億元，同比增長5.0%，主要宏觀經濟指標保持平穩向好態勢，物價水平總體穩定。2024年，國內穩健的貨幣政策靈活適度，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。

2024年，公司全面加強融資活動的統籌、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

2024年8月，本公司2024年第一次臨時股東大會、2024年第二次A股類別股東大會、2024年第二次H股類別股東大會審議通過了向不特定對象發行可轉換公司債券的相關議案。根據相關法律法規和規範性文件的規定，並結合公司財務狀況和投資計劃，本次擬發行A股可轉換公司債券募集資金總額不超過人民幣4,900.0百萬元(含本數)，扣除發行費用後的募集資金淨額擬用於陸豐5、6號機組的建設。2024年10月及2025年2月，上述事項先後獲深交所受理及審核通過，需在獲得中國證監會同意發行註冊後方可實施。

債務融資

2024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2024年12月31日，本集團的借款總額為人民幣約198,161.1百萬元，主要債務融資渠道包括銀行及其他機構借款(佔比約96.3%)、中期票據(佔比約2.5%)、超短期融資券(佔比約1.2%)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。

2024年，公司在中國銀行間市場交易商協會完成註冊多品種債務融資工具(TDFI)下發行了超短期融資券人民幣3,500.0百萬元、中期票據人民幣2,400.0百萬元。

債務風險管理

近年來，我們主動通過遠期交易分期、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。2024年，核電合營公司與銀行開展遠期結匯套期保值業務，合約規模人民幣35.9百萬元，實現了匯率風險保值目標；台山核電與銀行開展遠期購匯套期保值業務，合約規模歐元80.0百萬元，截至本報告期末，相關合約尚未到達交割日。與2023年末相比，本報告期末本集團外幣借款總額減少了等值人民幣約825.7百萬元。

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2024年12月31日，我們擁有人民幣約188,671.1百萬元未提取銀行綜合授信額度，人民幣15,100.0百萬元可隨時公開發行的多品種債務融資工具、人民幣20,000.0百萬元可隨時公開發行的儲架式公司債，以及貨幣資金人民幣約為16,794.8百萬元，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

2024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進行跟蹤評定，基於「公司機組質量優質且規模顯著，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。

或有事項

對外擔保

本集團確認截至2024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為人民幣約17,535.3百萬元。於2023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為人民幣約14,691.5百萬元。

於2024年12月31日及2023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2024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，2025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

積極安全有序發展核電，是黨的二十大明確作出的戰略部署，是我國能源戰略的重要組成部分，對優化我國能源結構、保障能源安全、構建新型能源體系、助力碳達峰碳中和具有重要作用。2025年3月5日，國務院《政府工作報告》提出「加快發展綠色低碳經濟」及「積極穩妥推進碳達峰碳中和」，同日，《關於2024年國民經濟和社會發展計劃執行情況與2025年國民經濟和社會發展計劃草案的報告》明確「推進沿海核電、海上風電等重大項目建設」及「支持廣東大力建設核電等清潔能源項目」。2024年11月8日，全國人大常委會審議通過了《中華人民共和國能源法》，將「國家積極安全有序發展核電」納入法律層面。2024年7月18日，黨的二十屆三中全會公報發佈，強調「進一步全面深化改革」、「扎實推進綠色低碳發展」。2024年7月31日，《中共中央 國務院關於加快經濟社會發展全面綠色轉型的意見》指出「加快西北風電光伏、西南水電、海上風電、沿海核電等清潔能源基地建設」。2024年8月19日，國家對包含招遠1、2號機組，陸豐1、2號機組，蒼南3、4號機組在內的5個核電項目予以核准。

2024年12月15日，國家能源局召開2025年全國能源工作會議，指出2024年我國「核電在運在建規模升至世界第一」，2025年「堅持綠色低碳轉型，持續推動能源結構優化調整」、「大力推進風電光伏開發利用，統籌水電開發和生態保護，積極安全有序發展核電」。根據中電聯《2024年全國電力工業統計快報》統計，截至2024年12月31日，中國在運核電機組裝機規模約為6,083萬千瓦（不含台灣地區），佔全部裝機容量的1.8%，核電在我國能源結構中的佔比仍然很低。我們認為，國家堅定發展核能的信心，在國家加快經濟社會發展全面綠色轉型、強化能源安全保障、加快建設新型能源體系背景下，核能事業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，發展空間和市場前景將更加廣闊。

根據國家統計局於2025年1月17日公佈的資料，2024年國內生產總值同比增長5.0%，我國經濟運行總體平穩，高質量發展取得新進展，社會信心有效提振、經濟運行穩中有進。2024年，全國核電的平均利用小時數為7,683小時，同比增加13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)	
	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年
	核電	1.8	1.9	4.5	4.7	7,683
火電	43.1	47.6	62.6	65.7	4,400	4,466
水電	13.0	14.4	14.4	13.8	3,349	3,133
風電	15.5	15.1	10.1	9.5	2,127	2,225
太陽能發電	26.5	20.9	8.5	6.3	1,211	1,286

註：數據來源於中電聯《2024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。

黨的二十屆三中全會提出要「深化能源管理體制改革，建設全國統一電力市場」。2024年11月29日，國家能源局發佈《全國統一電力市場發展規劃藍皮書》，指出當前全國統一電力市場建設成效明顯，市場規則體系逐步建立，多層次市場框架基本形成，市場交易規模大幅提升，市場機制作用有效發揮，並提出將分「三步走」推動統一電力市場建設，明確了全國統一電力市場發展的「路線圖」和「時間表」，標誌著全國統一電力市場建設進入加速推進的新階段。根據中電聯的統計，2024年全國市場交易電量佔全社會用電量比重為62.7%，同比提高1.3個百分點，其中中長期電力直接交易電量佔市場電量比重超過75.3%。

(二) 業務表現與分析

截至2024年底，我們管理28台在運核電機組、16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8台機組）。2024年5月25日，防城港4號機組投入商業運營。2024年7月28日，寧德5號機組開始全面建設。2024年8月19日，招遠1、2號機組，陸豐1、2號機組，蒼南3、4號機組獲得核准。

截至2024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 2024年 12月31日	截至 2023年 12月31日	增長／ (減少)率
在運核電機組	數量	28台	27台	3.70%
	容量	31,798兆瓦	30,568兆瓦	4.02%
在建核電機組	數量	8台	5台	60.00%
	容量	9,738兆瓦	6,008兆瓦	62.08%
控股股東委託公司 管理的在建核電機組	數量	8台	6台	33.33%
	容量	9,668兆瓦	7,238兆瓦	33.57%

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2024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。2024年，公司扎實推進核安全和安全管理領域各專項行動發現問題隱患的排查整治，建立發現並報告事故隱患獎勵機制，綜合採取技術、工程、管理等措施，進一步強化設施本質安全、人員行為安全；持續對公司管理的在運、在建核電基地開展由公司董事長及高級管理人員帶隊的安全大檢查，組織開展管理分析研討，深入挖掘管理體系存在的問題，示範帶動我們管理的各核電站及專業化公司管理層成員建立自行開展安全大檢查的工作機制；連續第三年對我們管理的各核電站及專業化公司開展管理層安全生產責任履職檢查，通過履職檢查與現場訪談相結合的方式，推動其全面掌握所在崗位的安全生產責任要求，自上而下推動關鍵少數人員履職盡責；繼續對管理的所有公司開展質量保證體系有效性評估，充分驗證2023年質量保證體系改進工作成效，缺陷數量和不符合項顯著下降，切實推動公司質量保證體系提升方案落實落地。

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。2024年，我們成立了糾正行動審核委員會，加強對典型、共性、重發事件管理，提升經驗反饋有效性；本集團舉辦各類核應急演習500餘次，覆蓋本公司及本公司管理的所有在運核電站，持續提升本集團核應急組織的應急響應能力。

2024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2024年環境、社會及管治報告。

在運核電機組

2024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2,272.84億千瓦時，較2023年增長6.13%。

核電站名稱	2024年 1月至12月 上網電量 (億千瓦時)	2023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	142.06	144.89	-1.96
嶺澳核電站	154.24	148.67	3.74
嶺東核電站	159.15	171.19	-7.03
寧德核電站	327.23	323.60	1.12
陽江核電站	500.75	500.33	0.09
防城港核電站	279.00	232.51	19.99
台山核電站	227.70	149.52	52.28
附屬公司合計	1,790.12	1,670.72	7.15
來自聯營企業			
紅沿河核電站	482.71	470.75	2.54
附屬公司及聯營企業合計	2,272.84	2,141.46	6.13

大亞灣核電站：2024年1月至12月份換料大修總時間多於2023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2024年10月獲得新的電力業務許可證，大亞灣2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2,010兆瓦。

嶺澳核電站：2024年1月至12月份換料大修總時間少於2023年。

嶺東核電站：2024年1月至12月份換料大修總時間多於2023年。

寧德核電站：2024年1月至12月份換料大修總時間少於2023年。

陽江核電站：2024年1月至12月份換料大修總時間多於2023年，減載和停機備用時間少於2023年。

防城港核電站：3號機組於2023年3月25日投入商業運營，4號機組於2024年5月25日投入商業運營。

台山核電站：2024年1月至12月份換料大修總時間少於2023年。

紅沿河核電站：2024年1月至12月份換料大修總時間少於2023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。

2024年，28台在運機組平均能力因子91.91%，平均負荷因子87.77%，平均利用小時數7,710小時；2023年，27台在運機組這三項指標分別為89.43%、85.72%和7,509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)	
	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年
來自附屬公司						
大亞灣1號機組	70.16	99.64	71.82	100.88	6,309	8,837
大亞灣2號機組	97.07	74.25	96.04	74.93	8,436	6,564
嶺澳1號機組	96.72	95.53	95.39	95.01	8,379	8,323
嶺澳2號機組	93.75	84.56	89.72	83.86	7,881	7,346
嶺東1號機組	90.82	99.99	89.45	98.80	7,857	8,655
嶺東2號機組	90.25	93.15	87.72	92.13	7,705	8,070
陽江1號機組	87.28	99.61	86.78	98.92	7,623	8,665
陽江2號機組	100.00	94.04	98.05	90.58	8,613	7,935
陽江3號機組	92.89	91.93	91.01	90.15	7,994	7,897
陽江4號機組	91.88	99.99	90.90	100.50	7,985	8,804
陽江5號機組	99.99	92.34	100.16	89.48	8,798	7,838
陽江6號機組	94.14	90.91	91.02	89.45	7,995	7,836
防城港1號機組	94.40	91.84	85.63	89.43	7,522	7,834
防城港2號機組	99.98	90.78	90.93	90.37	7,987	7,916
防城港3號機組	77.72	98.20	71.25	96.54	6,259	8,457

核電機組	能力因子(%)		負荷因子(%)		利用小時數(小時)	
	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年
防城港4號機組	99.97	建設中	88.56	建設中	7,779	建設中
寧德1號機組	94.25	84.07	92.46	82.74	8,122	7,248
寧德2號機組	84.07	99.63	83.09	97.40	7,299	8,532
寧德3號機組	95.40	96.42	91.96	94.13	8,078	8,246
寧德4號機組	99.93	91.48	96.76	87.19	8,499	7,637
台山1號機組	90.50	15.45	88.54	14.48	7,777	1,269
台山2號機組	71.13	91.33	69.87	89.98	6,137	7,882
附屬公司平均值	91.47	89.29	87.97	85.90	7,727	7,522
來自聯營企業						
紅沿河1號機組	96.35	80.53	84.97	76.90	7,464	6,736
紅沿河2號機組	88.70	92.47	82.70	88.25	7,264	7,730
紅沿河3號機組	92.14	90.83	85.22	87.12	7,486	7,632
紅沿河4號機組	99.99	88.80	97.12	84.21	8,531	7,377
紅沿河5號機組	91.51	99.86	85.67	90.83	7,525	7,957
紅沿河6號機組	92.55	86.98	87.08	83.81	7,649	7,342
聯營企業平均值	93.54	89.91	87.12	85.19	7,653	7,462
附屬公司及聯營企業						
平均值	91.91	89.43	87.77	85.72	7,710	7,509

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周期均為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周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。

2024年，我們共開展20個換料大修（含2023年兩個跨年換料大修）。截至2024年12月31日已完成19個換料大修，包括13個年度換料大修（其中包括1個跨年年度換料大修）、5個十年大修（其中包括1個跨年十年換料大修）和1個首次大修。2024年換料大修累計總天數約為713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2024年我們管理的28台在運核電機組與2023年WANO同行12項業績指標一年值標桿對比情況：

	2024年	2023年
機組數量(台)	28	27
合計指標數量(項)	336	324
其中：		
進入世界前1/4(先進水平)指標數量(項)／佔比	290/86.31%	251/77.47%
進入世界前1/10(卓越水平)指標數量(項)／佔比	278/82.74%	242/74.69%

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。2024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	
		年限值比例 表示的放射性 液體廢物 (非氬和碳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	固體廢物 (立方米)	環境 監測結果
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)	2024	0.23%	0.46%	148.9	正常
	2023	0.19%	0.45%	112.0	正常
陽江核電站	2024	0.29%	0.17%	108.6	正常
	2023	0.43%	0.19%	99.6	正常
防城港一期項目(包括1號和2號機組)	2024	0.28%	0.87%	37.2	正常
	2023	0.46%	0.92%	46.8	正常
防城港二期項目(包括3號和4號機組)	2024	2.33%	4.04%	0	正常
	2023	3.14%	3.06%	0	正常
寧德核電站	2024	0.29%	0.25%	73.2	正常
	2023	0.29%	0.26%	55.2	正常
台山核電站	2024	1.20%	4.41%	1.4	正常
	2023	1.74%	2.90%	3.3	正常
紅沿河一期項目(包括1號至4號機組)	2024	0.38%	3.99%	95.6	正常
	2023	0.41%	3.08%	131.4	正常
紅沿河二期項目(包括5號和6號機組)	2024	0.33%	2.09%	52.0	正常
	2023	0.34%	2.21%	17.4	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6,891.24萬噸、減排二氧化碳約18,659.99萬噸、減排二氧化硫約1.75萬噸、減排氮氧化物約2.84萬噸。

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2024年12月31日，本集團共管理16台在建核電機組（包括本公司控股股東委託本公司管理的8台機組），2台處於調試階段，3台處於設備安裝階段，2台處於土建施工階段，9台處於FCD準備階段。陸豐5號機組於2024年4月29日實現穹頂吊裝，進入設備安裝階段。寧德5號機組於2024年7月28日實現FCD，開始全面建設，進入土建施工階段。蒼南1號機組於2024年11月6日啟動冷態功能試驗，進入調試階段。

2025年2月24日，陸豐1號機組實現FCD，開始全面建設，進入土建施工階段。

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。

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
來自附屬公司						
陸豐5號機組			✓			2027年
陸豐6號機組		✓				2028年
陸豐1號機組		✓				2030年
陸豐2號機組	✓					—
招遠1號機組	✓					—
招遠2號機組	✓					—
來自合營企業						
寧德5號機組		✓				2029年
寧德6號機組	✓					—

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
來自控股股東 委託管理公司						
惠州1號機組				✓		2025年
惠州2號機組			✓			2026年
惠州3號機組	✓					-
惠州4號機組	✓					-
蒼南1號機組				✓		2026年
蒼南2號機組			✓			2027年
蒼南3號機組	✓					-
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。2024年我們附屬公司的上網電量為1,790.12億千瓦時，我們的附屬公司中廣核電力銷售有限公司代理本集團以外代理用戶實際用電量約為151.72億千瓦時。2024年我們的電力銷售收入（含調試電收入）合計約為人民幣65,932.3百萬元，佔我們年度營業收入的76.0%。

2024年，全國全社會用電量達到98,521億千瓦時，同比增長6.8%。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。2024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，超額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略有下降，整體經濟效益保持平穩。

2024年，我們的在運核電機組實現上網電量2,272.84億千瓦時（含聯營企業），同比上升6.13%。市場化交易電量佔總上網電量約50.9%，同口徑下與2023年基本持平。

廣東省：2024年全社會用電量同比增長7.28%。根據廣東省能源局發佈的《關於做好2024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195億千瓦時。主要由於廣東省內機組於2024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6.22%。

福建省：2024年全社會用電量同比增長7.82%。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2024年機組換料大修時間同比減少，寧德核電2024年上網電量同比上升1.12%。

廣西壯族自治區：2024年全社會用電量同比增長4.78%。防城港1至3號機組全部上網電量參與電力市場交易，4號機組未參與電力市場交易。主要由於防城港3、4號機組分別於2023年3月及2024年5月投入商業運營，防城港核電2024年上網電量同比上升19.99%。

遼寧省：2024年全社會用電量同比增長2.66%。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2024年機組換料大修時間同比減少，紅沿河核電2024年上網電量同比上升2.54%。

2024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217家，代理用戶實際用電量約為199.94億千瓦時（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計劃電價和市場電價兩類，其中計劃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。2024年5月25日，防城港4號機組投入商業運營，根據防城港核電於2023年收到的相關機組臨時上網電價批覆文件，防城港4號機組臨時上網電價為人民幣0.4063元／千瓦時（含增值稅）；防城港二期項目是國家核准建設的「華龍一號」示範工程，國家發展改革委核定或實行新上網電價形成機制後，按新的政策執行。2024年，本公司其他在運核電機組的計劃電價未發生變化。2024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2023年下降約3.85%。

下表載列截至2024年12月31日，我們的在運核電機組的計劃電價（含增值稅）。

核電機組	客戶	計劃電價（含增值稅）
		（人民幣元／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
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
台山1號及2號機組	廣東電網有限責任公司	0.4350
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

2024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，我們穩妥推進核電站運維相關規範和大綱的優化工作：中系技術規格書在大亞灣、嶺澳、嶺東、陽江與防城港核電站落地應用，核一級部件在役檢查大綱切換在國內首次實施，有效提升機組核安全管理水平。圍繞「一個項目比一個項目好，一台機組比一台機組好」的建設目標，我們首創反應堆廠房施工集成平台（核電「造樓機」）並在在陸豐6號機組建設中應用，全面推進鋼筋籠模塊批量化應用，顯著提升安質環管理水平，在防城港4號機組建設中實現數字化移交，在惠州一期項目、蒼南一期項目、陸豐5號和6號機組項目及寧德二期項目建設中實現質量監督全流程數字化、建安施工質量簽點示範應用，「華龍一號」核電項目批量化建設能力不斷提升。

2024年，我們持續強化安全質量管理，加強換料大修統籌和計劃牽引，通過技術創新推動換料大修持續創優。例如，在陽江4號機組大修中應用發電機不抽轉子檢修機器人，減少多項起重高風險作業，節省大修工期；國際上首次實現了控制棒驅動機構熱套管遠程在線維修，降低了更換控制棒導向筒備件的成本，填補該領域的技術空白。

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。

關於核能供暖，我們在紅沿河核電基地積累了一定經驗，在招遠1、2號機組項目的初步設計中已考慮了核能供暖方案。公司在核電所在省區積極探索多種模式的儲能項目的建設，將有助於提升核電機組能源利用效率，保障核電經濟效益。

（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。

2025年是攻堅「十四五」、謀劃「十五五」的承上啟下之年，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，聚焦生產運營、工程建設、科技創新、經營效益、企業管理等重點領域和關鍵環節，力爭實現「十四五」規劃目標，推動產業做強做優做大，為實現「十五五」良好開局築牢基礎。我們計劃主要開展以下工作：

1. 進一步提高認識，全面壓緊壓實各級安全責任，持續開展安全大檢查和安全生產責任履職檢查；深入推進核安全管理專項行動；不斷提升質保體系有效性；推進風險指引型核安全監管體系建設，提升整體核安全水平，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，高質量推進重大項目建設，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，包含兩個十年大修和一個首次大修），包括第一季度五個換料大修、第二季度六個換料大修、第三季度六個換料大修、第四季度兩個換料大修；
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，加大電力市場客戶開發力度，以多渠道及多種方式爭取更多的上網電量，爭取更有利的市場電價。根據2025年電力市場交易的有關安排，本公司共計22台核電機組（含聯營企業）參與電力市場交易，均已完成年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，力爭2025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，全力保障公司整體經濟效益；
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，優化科研保障機制，加強科研成果的轉化應用，創造更大的經濟價值；

6. 持續推進「三化」管理策略的實施，持續提升精益化管理水平，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2024年12月31日，本集團員工合計20,453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2024年12月31日止年度的總員工成本為人民幣約11,680.1百萬元（不包括聯營、合營企業）。

本公司於2015年6月12日舉行的2014年度股東大會已批准了H股股份增值權計劃，至本報告期末，上述計劃已到期終止。股份增值權授予詳情已載於本公告財務資料附註24。本公司將按照有關監管規定，及時研究並推出其他有效的激勵方案，以期達到切實的激勵效果，促進本公司的持續健康發展。

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2024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大會批准的前提下，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2023年12月31日止年度的末期股息為每股人民幣0.094元（含稅），本公司已於2024年7月10日支付完畢。2023年度公司分紅比例為歸屬於公司股東的淨利潤的44.26%。自本公司2014年上市以來，年度派息累計金額已達人民幣31,963.1百萬元。

董事會建議派發本公司自2024年1月1日至2024年12月31日止年度末期現金股息每股人民幣0.095元(含稅)予截至股息支付記錄日期(即2025年6月2日)的股東。本年度末期分紅比例(派息總額／歸屬於母公司股東淨利潤*100%)約為44.36%。2024年度所有股息將於公司2024年度股東大會獲股東批准後派發，並預期於2025年7月3日左右派付。

本公司由2025年5月27日(星期二)至2025年6月2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。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2025年5月26日(星期一)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2024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。

本報告期期後事項

2025年1月8日，董事會審議通過了向中廣核收購台山第二核電100%股權事項。2025年1月20日，台山第二核電已完成本次交易的工商變更登記，成為本公司的全資附屬公司。

2025年3月，本公司收到中國證監會關於同意本公司向不特定對象發行可轉換公司債券的註冊申請的批覆。本公司將根據批覆文件和相關法律法規要求，以及股東大會及類別股東大會的授權，辦理本次向不特定對象發行可轉換公司債券的相關事宜。

除上文披露者外，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。

年度股東大會及暫停H股股份登記日期

本公司擬於2025年5月21日召開2024年度股東大會，擬於2025年4月18日(星期五)至2025年5月21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大會及於大會上投票之資格。為確保H股股東可出席年度股東大會及於大會上投票之資格，所有本公司股份過戶文件連同有關股票，必須於2025年4月17日(星期四)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2024年度股東大會通函為準。

有關2024年度股東大會待審議及批准的議題及2024年度股東大會的具體安排，請見本公司於適當時候發出的2024年度股東大會通函。

遵守企業管治守則

自2024年1月1日至2024年12月31日期間，本公司已符合聯交所守則的所有守則條文和所有建議最佳常規。

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、監事會會議以及董事、監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2024年之年度業績，及按中國企業會計準則編製的截至2024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2024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2024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：

「2024年年報」	指	2024年度報告
「黨的二十大」	指	中國共產黨第二十次全國代表大會
「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
「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
「大亞灣環保公司」	指	廣東大亞灣核電環保有限公司，本集團於2024年12月將其持有的100%股權轉讓至中廣核
「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
「FCD準備階段」	指	核電機組獲得國務院核准至FCD
「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
「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
「國家發改委」	指	國家發展和改革委員會
「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，是本公司間接持有51%股權的合營公司
「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
「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地區
「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	2024年1月1日至2024年12月31日止年度
「人民幣」	指	中國法定貨幣
「三沙能源」	指	三沙先進能源有限公司，為本公司間接持有60%股權的附屬公司
「全國人大常委會」	指	中華人民共和國全國人民代表大會常務委員會
「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
「台山第二核電」	指	中廣核台山第二核電有限公司，由本公司於2025年1月向中廣核收購，為本公司持有100%的附屬公司
「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
「二十屆三中全會」	指	中國共產黨第二十屆中央委員會第三次全體會議
「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

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，2025年3月26日

於本公告日期，本公司董事會成員包括執行董事為高立剛先生；非執行董事為楊長利先生、李歷女士、龐松濤先生、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