

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部分內容而產生或因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6月30日止六個月之 中期業績公告

財務摘要

截至2024年6月30日止六個月：

- 本集團營業收入為人民幣約39,376.7百萬元，比2023年同期增長0.3%。
- 歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣約7,109.3百萬元，比2023年同期增長2.2%。
- 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6,959.7百萬元，比2023年同期增長0.1%。

中國廣核電力股份有限公司（「公司」、「本公司」或「我們」）董事會（「董事會」）宣佈本公司及其附屬公司*（「本集團」）截至2024年6月30日止六個月（「報告期」）之未經審計合併經營業績，連同2023年同期的比較數字。於本業績公告列示的本集團截至2024年6月30日止六個月財務資料乃基於中國企業會計準則、香港《公司條例》（香港法例第622章）（「香港《公司條例》」）以及《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》（「上市規則」）的披露要求而編製的未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。

本公告中「附屬公司」與「子公司」的含義相同。

* 僅供識別

概述

2024年上半年，中國經濟運行總體平穩，穩中有進，全國電力供需延續總體緊平衡態勢。我們管理的在運核電機組安全穩定運行，在建核電機組建設有序推進，主要由於防城港3號、4號機組分別於2023年3月和2024年5月投入商業運營，以及2024年上半年在運核電機組換料大修多於上年同期，本集團（含聯營企業）實現上網電量與上年同期相比基本持平。

截至2024年6月30日，本集團運營管理的在運核電機組共28台，裝機容量為31,756兆瓦，實現上網電量106,009.67吉瓦時，較2023年同期增長0.09%，上網電量等效減排二氧化碳約8,703.39萬噸。其中，附屬公司實現上網電量82,012.59吉瓦時，較2023年同期降低0.19%。

截至2024年6月30日，本集團共建設10台核電機組（含本公司控股股東委託本公司管理的6台機組），裝機容量為12,058兆瓦。各在建機組均按計劃穩步推進。

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年度中期報告。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。本公司按中國企業會計準則編製的2024年中期合併財務報表亦已經過本集團外部核數師－畢馬威華振會計師事務所（特殊普通合伙）審閱。

關於財務數據中重要數據的變動詳細分析，請查閱本公告「財務、資產與投資」章節。

合併利潤表
截至2024年6月30日止六個月
(以人民幣元列示)

	附註	截至6月30日止六個月	
		2024年 (未經審計)	2023年 (未經審計)
一、營業收入	4	39,376,736,526.09	39,275,824,322.89
減：營業成本	4	24,191,348,223.33	22,502,483,912.86
税金及附加		439,043,837.12	427,800,364.25
銷售費用		17,324,177.45	20,215,287.37
管理費用		1,151,109,737.00	1,153,434,054.14
研發費用		312,228,431.93	677,527,992.99
財務費用	5	2,501,327,837.29	2,951,525,896.26
其中：利息費用		2,751,160,638.03	2,837,926,896.81
利息收入		142,504,362.11	138,856,976.35
加：其他收益	6	1,009,401,883.27	696,082,853.15
投資收益	7	1,069,612,233.57	970,777,081.79
其中：對聯營企業和合營企業的 投資收益	7	1,069,612,233.57	964,365,859.88
公允價值變動損失	8	(549,918.30)	(4,790,190.84)
信用減值轉回／(損失)	9	146,923,444.56	(59,972,096.38)
資產減值損失		(5,298,559.72)	(9,834.01)
資產處置收益		7,116,058.54	3,017,244.01
二、營業利潤		12,991,559,423.89	13,147,941,872.74
加：營業外收入		15,760,738.24	5,737,502.26
減：營業外支出		46,047,481.49	83,097,316.98
三、利潤總額		12,961,272,680.64	13,070,582,058.02
減：所得稅費用	10	2,111,993,302.83	2,160,861,154.44
四、淨利潤		10,849,279,377.81	10,909,720,903.58
(一) 按經營持續性分類			
1. 持續經營淨利潤		10,849,279,377.81	10,909,720,903.58
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		7,109,286,616.72	6,958,915,466.46
2. 少數股東損益		3,739,992,761.09	3,950,805,437.12

	附註	截至6月30日止六個月	
		2024年 (未經審計)	2023年 (未經審計)
五、 其他綜合收益的稅後淨額		22,662,829.89	275,603,131.70
歸屬於母公司股東的			
其他綜合收益的稅後淨額		11,974,001.09	221,808,009.01
(一) 不能重分類進損益的其他綜合收益		(20,330,610.45)	60,135,390.84
1.重新計量設定受益計劃變動額		(1,788,625.00)	(2,644,250.00)
2.權益法下不能轉損益的其他綜合收益		642,174.55	(914,514.16)
3.其他權益工具投資公允價值變動		(19,184,160.00)	63,694,155.00
(二) 將重分類進損益的其他綜合收益		32,304,611.54	161,672,618.17
1.外幣財務報表折算差額		32,304,611.54	161,672,618.17
歸屬於少數股東的			
其他綜合收益的稅後淨額		10,688,828.80	53,795,122.69
六、 綜合收益總額		10,871,942,207.70	11,185,324,035.28
歸屬於母公司股東的綜合收益總額		7,121,260,617.81	7,180,723,475.47
歸屬於少數股東的綜合收益總額		3,750,681,589.89	4,004,600,559.81
七、 每股收益			
(一) 基本每股收益	11	0.141	0.138
(二) 稀釋每股收益	11	0.141	0.138

合併資產負債表
於2024年6月30日
(以人民幣元列示)

		於6月30日 2024年 (未經審計)	於12月31日 2023年 (經審計)
	附註		
流動資產：			
貨幣資金		19,040,954,215.08	15,740,022,846.16
應收票據	12	10,022,131.37	624,246.68
應收賬款	13	9,063,560,223.18	11,826,588,472.45
預付款項		20,152,053,730.98	18,952,354,632.94
其他應收款		61,763,844.62	72,565,694.17
存貨		19,682,928,524.91	20,572,514,378.57
合同資產		4,808,177,543.53	3,069,546,362.99
其他流動資產		2,385,270,094.04	2,553,209,127.35
流動資產合計		75,204,730,307.71	72,787,425,761.31
非流動資產：			
債權投資		54,568,690.91	54,568,690.91
長期股權投資		15,786,857,072.55	14,493,903,287.50
其他權益工具投資		535,729,970.13	558,299,570.13
投資性房地產		130,160,462.19	147,449,898.74
固定資產		265,380,689,467.82	246,683,586,670.13
在建工程		38,043,411,017.10	56,323,899,683.56
使用權資產		757,669,618.57	860,089,607.99
無形資產		5,278,391,437.29	5,445,847,122.89
開發支出		6,876,559,346.30	6,128,182,772.34
商譽		419,242,673.32	419,242,673.32
長期待攤費用		1,718,744,950.42	1,673,227,838.42
遞延所得稅資產		2,598,397,445.98	2,554,703,775.84
其他非流動資產		6,014,178,874.50	7,119,929,423.27
非流動資產合計		343,594,601,027.08	342,462,931,015.04
資產總計		418,799,331,334.79	415,250,356,776.35

		於6月30日 2024年 (未經審計)	於12月31日 2023年 (經審計)
流動負債：			
短期借款	14	16,309,954,422.66	14,254,614,202.81
衍生金融負債		551,419.33	—
應付票據	15	3,092,919,651.87	6,832,625,985.08
應付賬款	16	20,130,089,868.24	23,436,996,931.06
預收款項		642,857.15	428,571.63
合同負債		3,170,475,638.14	2,846,898,773.84
應付職工薪酬		54,631,562.69	57,487,731.53
應交稅費		1,680,309,184.48	1,143,292,918.15
其他應付款		9,043,087,159.66	4,706,474,580.48
一年內到期的非流動負債	17	25,004,264,809.19	23,957,011,377.95
其他流動負債		2,700,813,482.66	151,732,786.42
流動負債合計		81,187,740,056.07	77,387,563,858.95
非流動負債：			
長期借款	18	158,387,097,686.23	159,268,303,931.86
應付債券	19	—	2,497,316,120.08
租賃負債		436,390,595.61	482,827,523.50
長期應付職工薪酬		35,339,000.00	65,302,819.30
預計負債	20	6,765,000,018.11	6,552,255,913.65
遞延收益		2,218,800,073.10	2,238,186,324.31
遞延所得稅負債		1,509,688,652.65	1,454,653,425.63
非流動負債合計		169,352,316,025.70	172,558,846,058.33
負債合計		250,540,056,081.77	249,946,409,917.28
股東權益：			
股本	21	50,498,611,100.00	50,498,611,100.00
資本公積		10,796,890,355.54	10,794,337,306.25
其他綜合收益		741,331,613.29	729,357,612.20
專項儲備		158,368,368.50	104,420,586.57
盈餘公積		6,677,117,624.13	6,677,117,624.13
未分配利潤		46,794,468,111.70	44,432,050,938.38
歸屬於母公司股東權益合計		115,666,787,173.16	113,235,895,167.53
少數股東權益		52,592,488,079.86	52,068,051,691.54
股東權益合計		168,259,275,253.02	165,303,946,859.07
負債和股東權益總計		418,799,331,334.79	415,250,356,776.35

合併財務報表附註

截至2024年6月30日止六個月

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華人民共和國（「中國」）成立，為一家股份有限公司，其股份已於2014年12月10日在香港聯合交易所有限公司（「聯交所」）主板上市，並於2019年8月26日在深圳證券交易所（「深交所」）上市。

本公司的母公司及最終控股公司為中國廣核集團有限公司（「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（「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

本集團執行中華人民共和國財政部（「財政部」）頒佈的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，本財務報表還包括按照香港《公司條例》和上市規則之相關要求披露信息。

3. 主要會計政策的變更

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）（以下簡稱「**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	截至6月30日止六個月			
	2024年		2023年	
	收入	成本	收入	成本
主營業務	39,311,069,501.47	24,147,302,482.59	39,157,078,062.53	22,432,617,667.55
其中：銷售電力	30,373,749,122.13	15,571,475,081.27	30,923,922,833.90	14,460,859,650.86
建築安裝和設計服務	7,998,305,650.15	7,925,128,224.61	7,499,506,996.11	7,449,789,460.48
提供勞務	588,155,465.71	421,232,145.76	573,407,981.43	391,167,826.84
商品銷售及其他	350,859,263.48	229,467,030.95	160,240,251.09	130,800,729.37
其他業務	65,667,024.62	44,045,740.74	118,746,260.36	69,866,245.31
合計	39,376,736,526.09	24,191,348,223.33	39,275,824,322.89	22,502,483,912.86

5. 財務費用

單位：人民幣元

項目	截至6月30日止六個月	
	2024年	2023年
利息支出	3,130,407,121.78	3,404,995,793.21
減：已資本化的利息費用	574,490,270.81	753,886,817.32
減：利息收入	142,504,362.11	138,856,976.35
淨匯兌(收益)/虧損	(117,505,912.76)	245,765,053.40
減：已資本化的匯兌(收益)/虧損	(167,416.04)	799,861.78
核電設施退役費準備金的財務費用	181,320,056.62	167,715,999.64
租賃負債的利息費用	13,923,730.44	19,101,921.28
銀行手續費及其他	10,010,058.09	7,490,784.18
合計	2,501,327,837.29	2,951,525,896.26

6. 其他收益

單位：人民幣元

項目	截至6月30日止六個月			
	2024年	其中： 計入本期 非經常性 損益的金額	2023年	其中： 計入本期 非經常性 損益的金額
增值稅返還 ^(註)	923,171,054.42	-	616,400,233.20	-
其他政府補助	74,695,243.28	74,695,243.28	67,285,936.19	67,285,936.19
其他	11,535,585.57	-	12,396,683.76	-
合計	1,009,401,883.27	74,695,243.28	696,082,853.15	67,285,936.19

註：系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有限公司（「嶺東核電」）、陽江核電有限公司（「陽江核電」）、福建寧德核電有限公司（「寧德核電」）、廣西防城港核電有限公司（「防城港核電」）及台山核電合營有限公司（「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	截至6月30日止六個月	
	2024年	2023年
權益法核算的長期股權投資收益	1,069,612,233.57	964,365,859.88
其他	-	6,411,221.91
合計	1,069,612,233.57	970,777,081.79

8. 公允價值變動損失

單位：人民幣元

項目	截至6月30日止六個月	
	2024年	2023年
衍生金融工具產生的公允價值變動損失	(549,918.30)	(682,446.62)
以現金結算的股份支付產生的公允價值變動損失	-	(4,107,744.22)
合計	(549,918.30)	(4,790,190.84)

9. 信用減值轉回／(損失)

單位：人民幣元

項目	截至6月30日止六個月	
	2024年	2023年
應收賬款壞賬轉回／(損失)	134,631,607.62	(63,573,719.66)
其他應收款壞賬轉回	12,245,608.07	3,550,457.56
應收股利壞賬轉回	46,228.87	51,165.72
合計	146,923,444.56	(59,972,096.38)

10. 所得稅費用

單位：人民幣元

項目	截至6月30日止六個月	
	2024年	2023年
當期所得稅費用	2,038,435,209.77	2,157,793,603.54
遞延所得稅費用	14,726,996.88	17,922,509.28
匯算清繳差異調整	58,831,096.18	(14,854,958.38)
合計	2,111,993,302.83	2,160,861,154.44

本公司及子公司按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子公司除外。

根據相關企業所得稅法律法規，深圳中廣核工程設計有限公司(「設計公司」)、嶺東核電、廣東核電合營有限公司(「核電合營公司」)、中廣核(深圳)運營技術與輻射監測有限公司(「輻射監測公司」)、中廣核檢測技術有限公司(「檢測公司」)、蘇州熱工研究院有限公司(「蘇州院」)、中廣核研究院有限公司(「中廣核研究院」)、嶺澳核電、中廣核工程有限公司(「工程公司」)、陽江核電、防城港核電、台山核電、中廣核核電運營有限公司(「中廣核運營公司」)、三沙先進能源有限公司(「三沙能源」)、廣東大亞灣核電環保有限公司(「環保公司」)、中廣核電進出口有限公司(「進出口公司」)享有減免待遇。

公司或機組名稱	本期 適用優惠稅率	上期 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、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)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

公司或機組名稱	本期 適用優惠稅率	上期 適用優惠稅率	優惠原因
三沙能源	20.00%	20.00%	享受小型微利企業所得稅優惠政策 ^(註)
環保公司	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。

11. 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	截至6月30日止六個月	
	2024年	2023年
歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤	7,109,286,616.72	6,958,915,466.46
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)	0.141	0.138

自2024年1月1日至2024年6月30日止期間及2023年1月1日至2023年6月30日止期間，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。

12. 應收票據

單位：人民幣元

項目	2024年6月30日	2023年12月31日
銀行承兌匯票	10,022,131.37	624,246.68

13. 應收賬款

應收賬款分類披露

單位：人民幣元

類別	2024年6月30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	2,034,547,154.90	22.03%	74,259,091.80	3.65%	1,960,288,063.10	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	7,201,585,072.49	77.97%	98,312,912.41	1.37%	7,103,272,160.08	7,564,152,412.98	62.34%	121,813,232.30	1.61%	7,442,339,180.68
—組合1	6,939,597,326.58	75.13%	30,004,292.38	0.43%	6,909,593,034.20	7,289,949,984.48	60.08%	29,142,881.25	0.40%	7,260,807,103.23
—組合2	261,987,745.91	2.84%	68,308,620.03	26.07%	193,679,125.88	274,202,428.50	2.26%	92,670,351.05	33.80%	181,532,077.45
合計	9,236,132,227.39	100.00%	172,572,004.21	1.87%	9,063,560,223.18	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6月30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%	6,855,564,810.42	20,566,694.44	6,834,998,115.98	0.30%	7,173,424,422.48	21,520,273.27	7,151,904,149.21
1至2年	5.00%	49,136,531.25	2,456,826.56	46,679,704.69	5.00%	105,565,370.35	5,278,268.52	100,287,101.83
2至3年	20.00%	34,880,240.91	6,976,048.18	27,904,192.73	20.00%	9,437,180.31	1,887,436.06	7,549,744.25
3至4年	30.00%	15,744.00	4,723.20	11,020.80	30.00%	1,523,011.34	456,903.40	1,066,107.94
合計		6,939,597,326.58	30,004,292.38	6,909,593,034.20		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6月30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%	133,028,177.45	399,084.53	132,629,092.92	0.30%	121,090,035.75	363,270.11	120,726,765.64
1至2年	10.00%	35,878,759.42	3,587,875.94	32,290,883.48	10.00%	24,820,202.60	2,482,020.26	22,338,182.34
2至3年	30.00%	24,720,197.59	7,416,059.28	17,304,138.31	30.00%	39,119,532.41	11,735,859.72	27,383,672.69
3至4年	50.00%	22,840,956.67	11,420,478.34	11,420,478.33	50.00%	5,085,418.82	2,542,709.41	2,542,709.41
4至5年	80.00%	172,664.18	138,131.34	34,532.84	80.00%	42,703,736.87	34,162,989.50	8,540,747.37
5年以上	100.00%	45,346,990.60	45,346,990.60	-	100.00%	41,383,502.05	41,383,502.05	-
合計		261,987,745.91	68,308,620.03	193,679,125.88		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。

14. 短期借款

單位：人民幣元

項目	2024年6月30日	2023年12月31日
信用借款	16,300,308,718.27	14,239,744,609.06
短期借款應付利息	9,645,704.39	14,869,593.75
合計	16,309,954,422.66	14,254,614,202.81

於2024年6月30日及2023年12月31日，本集團無已逾期未償還的短期借款。

15. 應付票據

單位：人民幣元

項目	2024年6月30日	2023年12月31日
銀行承兌匯票	3,092,919,651.87	6,832,625,985.08

於2024年6月30日及2023年12月31日，本集團無已到期未支付的應付票據。

16. 應付賬款

單位：人民幣元

賬齡	2024年6月30日	2023年12月31日
1年以內	15,007,741,584.33	15,925,288,435.19
1至2年	1,841,326,340.14	2,674,143,352.86
2至3年	741,161,013.87	1,962,379,803.22
3年以上	2,539,860,929.90	2,875,185,339.79
合計	20,130,089,868.24	23,436,996,931.06

賬齡自應付賬款確認日起計算。

17. 一年內到期的非流動負債

單位：人民幣元

項目	2024年6月30日	2023年12月31日
一年內到期的長期借款	22,115,883,446.87	21,307,583,279.79
一年內到期的應付債券	2,499,149,453.41	2,000,242,305.56
一年內到期的租賃負債	187,780,896.43	245,107,342.68
長期借款應付利息	171,479,429.20	286,352,127.32
應付債券應付利息	25,890,590.07	112,718,946.24
一年內到期的離職後福利計劃負債	4,080,993.21	5,007,376.36
合計	25,004,264,809.19	23,957,011,377.95

18. 長期借款

單位：人民幣元

項目	2024年6月30日	2023年12月31日
信用借款	96,277,766,609.18	91,833,451,577.96
質押借款 ⁽¹⁾	84,225,214,523.92	88,742,435,633.69
減：一年內到期的長期借款	22,115,883,446.87	21,307,583,279.79
合計	158,387,097,686.23	159,268,303,931.86

註：

- (1) 質押借款由本集團以在售電協議、工程建設委託合同權益、保險合同權益及所持股權項下的權益提供質押。截至2024年6月30日，廣核投、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	截至6月30日止六個月	
	2024年	2023年
上述借款年利率區間 ⁽²⁾	0.51%-5.15%	2.30%-5.90%

註：

- (2) 0.51%系防城港核電享受的政府貼息利率。

19. 應付債券

單位：人民幣元

類別	2024年6月30日	2023年12月31日
中期票據 ⁽¹⁾	2,499,149,453.41	4,497,558,425.64
減：一年內到期的應付債券	2,499,149,453.41	2,000,242,305.56
合計	-	2,497,316,120.08

註：

- (1) 本集團於2021年4月12日及2022年2月21日分別發行了21廣核電力MTN001和22廣核電力MTN001，面值分別為人民幣2,000,000,000.00元及人民幣2,500,000,000.00元，分別於2024年4月及2025年2月到期，其中21廣核電力MTN001已於2024年4月到期歸還。

20. 預計負債

單位：人民幣元

項目	2024年6月30日	2023年12月31日
核電設施退役費準備金 ⁽¹⁾	6,150,544,079.61	5,853,483,619.89
中低放廢物處置準備金 ⁽²⁾	614,455,938.50	698,772,293.76
合計	6,765,000,018.11	6,552,255,913.65

註：

- (1) 系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) 系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。

21. 股本

單位：人民幣元

	2024年6月30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

22. 股息

於2024年5月29日，本公司股東大會審議通過利潤分配方案，按股份總數50,498,611,100股計算，以每股人民幣0.094元(含稅)向全體股東派發現金紅利，將2023年度累計未分配利潤中折合人民幣4,746,869,443.40元向股東進行現金分紅。截至2024年6月30日，該現金分紅尚未進行支付。截至2024年6月30日止，根據本公司的派息政策，不建議派發截至2024年6月30日止6個月之中期股息。

23. 股份支付

(1) 股份支付總體情況

單位：份

項目	截至6月30日止六個月	
	2024年	2023年
	第二期	第二期
公司本期期初的各項權益工具總額	-	61,024,700
公司本期授予的各項權益工具總額	-	-
公司本期行權的各項權益工具總額	/	14,133,500
公司本期失效的各項權益工具總額	/	-
公司本期期末的各項權益工具總額	-	46,891,200
公司期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	/	HKD1.6440 0.45年

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（「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（「監事」）不作為股權激勵對象。

股份增值權的首次授予實施計劃已由董事會於2015年11月5日批准。根據計劃，本集團已經以行權價每股3.50港元向激勵對象（含遼寧紅沿河核電有限公司（「紅沿河核電」））授出256,240,000份股份增值權。因H股股價未達到行權條件，首期共三批股份增值權已全部到期失效。

股份增值權的第二期實施計劃已由董事會於2017年12月14日批准。根據計劃，本集團已經以行權價每股2.09港元向激勵對象（含紅沿河核電）授出568,970,000份股份增值權。股份增值權總數的三分之一可於2019年12月16日或之後行使（已到期失效），三分之一可於2020年12月15日或之後行使，及剩餘股份增值權（即股份增值權總數的三分之一）可於2021年12月15日或之後行使，但因部分業績指標未達到行權條件，剩餘股份增值權未生效，於2022年沖回以前期間確認的相關成本費用人民幣54,436,365.58元。

根據第二期股權激勵計劃的行權安排，在行權前上市公司發生資本公積金轉增、派送股票紅利、股票拆細、縮股、配股、增發、派息等事項時，應當對股份增值權的行權價格進行相應調整，但任何調整不得導致行權價格低於股票面值。股份增值權行權價格調整情況如下：

董事會審批日期	股票價格（港元／股）	
	調整前	調整後
2020年1月8日	2.0900	1.9223
2020年5月20日	1.9223	1.8393
2021年4月22日	1.8393	1.7427
2022年5月20日	1.7427	1.6440
2023年8月23日	1.6440	1.5473

每份股份增值權將與一股H股抽象掛鉤，賦予有關激勵對象權利，可自有關H股股份的市場價值上漲中收取規定數量的現金收益。股份增值權的行使要求特定的服務期限，行使期自可行使日期起計為期三年。此外，股份增值權亦須根據本集團及激勵對象的業績狀況包括達到若干表現指標予以行使。

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。

(2) 現金結算的股份支付情況

單位：人民幣元

項目	截至6月30日止六個月	
	2024年	2023年
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	-	14,537,789.34

24. 非經常性損益明細表

單位：人民幣元

項目名稱	截至6月30日止六個月	
	2024年	2023年
非流動資產處置損益	7,116,058.54	3,017,244.01
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)	74,695,243.28	67,285,936.19
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	(549,918.30)	(682,446.62)
單獨進行減值測試的應收款項減值準備轉回	110,764,439.85	-
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	-	(4,107,744.22)
除上述各項之外的其他營業外收支淨額	(30,286,743.25)	(77,359,814.72)
其他符合非經常性損益定義的損益項目	-	759,627.53
小計	161,739,080.12	(11,087,197.83)
所得稅影響額	11,834,608.51	(16,274,941.31)
少數股東權益影響額(稅後)	349,841.21	(1,241,054.65)
合計	149,554,630.40	6,428,798.13

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。

財務表現與分析

主要財務指標

項目	截至6月30日止六個月	
	2024年	2023年
盈利能力指標		
EBITDA利潤率(%) ⁽¹⁾	55.7	55.1
淨利潤率(%) ⁽²⁾	27.6	27.8
投資回報指標		
淨資產收益率(不含少數股東權益)(%) ⁽³⁾	6.2	6.4
總資產報酬率(%) ⁽⁴⁾	3.8	3.9
償債能力指標		
利息保障倍數 ⁽⁵⁾	4.7	4.4
	2024年	2023年
項目	6月30日	12月31日
償債能力指標		
資產負債率(%) ⁽⁶⁾	59.8	60.2
負債權益比率(%) ⁽⁷⁾	108.8	111.2

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) 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)
- (6) 資產負債率=負債總額／資產總額*100%
- (7) 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%

財務業績分析

	截至6月30日止六個月		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	39,376,736.53	39,275,824.32	100,912.21	0.3
營業成本	24,191,348.22	22,502,483.91	1,688,864.31	7.5
財務費用 ⁽¹⁾	2,501,327.84	2,951,525.90	(450,198.06)	(15.3)
其他收益 ⁽²⁾	1,009,401.88	696,082.85	313,319.03	45.0
投資收益 ⁽³⁾	1,069,612.23	970,777.08	98,835.15	10.2
其中：對聯營企業的投資收益	1,069,612.23	964,365.86	105,246.37	10.9
非經常性損益 ⁽⁴⁾	161,739.08	(11,087.20)	172,826.28	1,558.8
歸屬於母公司股東的淨利潤	7,109,286.62	6,958,915.47	150,371.15	2.2
歸屬於母公司股東的淨利潤 (扣除非經常性損益的影響)	<u>6,959,731.99</u>	<u>6,952,486.67</u>	<u>7,245.32</u>	<u>0.1</u>

註：

- (1) 財務費用減少的主要原因是匯兌收益較上年同期增加。
- (2) 其他收益增加的主要原因是受增值稅退稅進度影響，本期收到的增值稅退稅高於上年同期。
- (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高於上年同期。
- (4) 非經常性損益增加的主要原因是工程公司對中廣核風電項目的應收工程款減值準備轉回。

營業收入

	截至6月30日止六個月		變動額	變動百分比
	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元	增加／(減少) 人民幣千元	增加／(減少) %
主營業務收入	39,311,069.50	39,157,078.06	153,991.44	0.4
其中：銷售電力	30,373,749.12	30,923,922.83	(550,173.71)	(1.8)
建築安裝和設計服務 ⁽¹⁾	7,998,305.65	7,499,507.00	498,798.65	6.7
其他業務收入 ⁽²⁾	65,667.03	118,746.26	(53,079.23)	(44.7)
營業收入總額	<u>39,376,736.53</u>	<u>39,275,824.32</u>	<u>100,912.21</u>	<u>0.3</u>

註：

(1) 建築安裝和設計服務收入增加的主要原因是工程公司對蒼南核電項目、寧德二期核電項目、惠州核電項目及惠州二期核電項目的施工量增加。

(2) 其他業務收入減少的主要原因是工程公司海上風電安裝平台出租收入減少。

營業成本

	截至6月30日止六個月		變動額	變動百分比
	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元	增加／(減少) 人民幣千元	增加／(減少) %
主營業務成本	24,147,302.48	22,432,617.67	1,714,684.81	7.6
其中：銷售電力成本	15,571,475.08	14,460,859.65	1,110,615.43	7.7
其中：核燃料成本	4,295,862.59	4,037,310.56	258,552.03	6.4
固定資產折舊 ⁽¹⁾	5,492,020.56	4,829,239.01	662,781.55	13.7
計提乏燃料處置金 ⁽²⁾	1,842,165.58	1,656,659.44	185,506.14	11.2
建築安裝和設計服務 ⁽³⁾	7,925,128.22	7,449,789.46	475,338.76	6.4
其他業務成本 ⁽⁴⁾	44,045.74	69,866.24	(25,820.50)	(37.0)
營業成本總額	<u>24,191,348.22</u>	<u>22,502,483.91</u>	<u>1,688,864.31</u>	<u>7.5</u>

註：

- (1) 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成本增加，以及防城港4號機組投入商業運行後導致計提折舊費用增加。
- (2) 計提乏燃料處置金增加的主要原因是陽江5號機組、台山1號機組商運滿五年開始計提乏燃料處置金。
- (3) 建築安裝和設計服務成本增加的主要原因是工程公司對蒼南核電項目、寧德二期核電項目、惠州核電項目及惠州二期核電項目的施工量增加。
- (4) 其他業務成本下降的主要原因是工程公司海上風電安裝平台出租業務量減少。

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 6月30日 人民幣千元	2023年 12月31日 人民幣千元	變動額 增加／(減少) 人民幣千元	變動百分比 增加／(減少) %
銀行借款及其他借貸 ⁽¹⁾	201,802,439.30	199,313,190.25	2,489,249.05	1.2
應收款項 ⁽²⁾	34,095,577.47	33,921,679.41	173,898.06	0.5
應付款項 ⁽³⁾	35,437,215.18	37,823,424.84	(2,386,209.66)	(6.3)
存貨	19,682,928.52	20,572,514.38	(889,585.86)	(4.3)
固定資產及無形資產 ⁽⁴⁾	270,659,080.91	252,129,433.79	18,529,647.12	7.3

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。
- (4) 固定資產及無形資產增加的主要原因是防城港4號機組投入商業運營後，在建工程結轉為固定資產。

現金使用分析

2024年上半年公司經營活動產生的現金流入淨額較2023年同期減少，主要是應付票據到期償付金額同比增加；投資活動產生的現金流出淨額較2023年同期增加，主要是定期存款轉活期存款同比減少以及按計劃對在建核電項目投資；籌資活動產生的現金流出淨額較2023年同期減少，主要是取得的外部借款同比增加。

	截至6月30日止六個月		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		
經營活動產生的現金流入淨額	12,789,004.65	15,679,972.55	(2,890,967.90)	(18.4)
投資活動產生的現金流出淨額	4,987,386.47	3,541,240.59	1,446,145.88	40.8
籌資活動產生的現金流出淨額	3,137,353.10	8,091,856.20	(4,954,503.10)	(61.2)

資產與投資

截至2024年6月30日止六個月，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6月30日止六個月，本集團固定資產投資約為人民幣6,798.0百萬元，比2023年同期的人民幣6,565.4百萬元增加人民幣232.6百萬元，增幅3.5%。

股權投資

於本報告期內，本公司全資附屬公司廣東核電投資有限公司自福建寧德第二核電有限公司（「寧德第二核電」）的股東方大唐集團核電有限公司受讓其持有的寧德第二核電8%股權，持股比例由43%增至51%，股權投資金額為人民幣269.8百萬元。

重大收購及出售

截至2024年6月30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6月30日止六個月，本集團概無募集所得款項使用事項。

外部融資環境

2024年上半年，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61.7萬億元，同比增長5.0%，主要宏觀經濟指標延續恢復向好態勢，物價水平總體穩定。2024年上半年，國內貨幣政策相對穩定，銀行體系流動性保持合理充裕，市場利率穩中有降；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年上半年，公司全面加強融資的統籌、協調、支持及風險控制力度，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6月21日，本公司第四屆董事會第七次會議審議通過了關於公司向不特定對象發行A股可轉換公司債券的相關議案。2024年8月8日，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廣東陸豐核電站5、6號機組項目。上述事項需在獲得深交所審核通過並經中國證券監督管理委員會同意發行註冊後方可實施。

債務融資

2024年上半年，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6月30日，本集團的借款總額為人民幣201,802.4百萬元，主要融資渠道包括銀行及其他機構借款（佔比約97.6%）、中期票據（佔比約1.2%）、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年上半年，公司把握債券市場時機，發行兩期超短期融資券，合計融資規模人民幣2,500.0百萬元，有效保障資金需求，降低融資成本。同時，本集團繼續加強與合作銀行溝通，抓住市場時機開展債務置換和重組，降低存量及新增貸款利率。

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，已有效降低了重大匯率風險的影響。2024年上半年，公司秉承既定策略，繼續採取相應措施控制人民幣匯率波動的影響。與2023年末相比，本報告期末本集團外幣借款總額減少約為等值人民幣429.7百萬元。

為管理流動性風險，我們監控並維持公司的現金及現金等價物以及未動用銀行授信水平。截至2024年6月30日，我們擁有約人民幣129,160.1百萬元未提取銀行綜合授信額度、人民幣17,500.0百萬元可隨時公開發行的銀行間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，及貨幣資金約人民幣19,041.0百萬元，可為公司防範流動性風險提供有效保障。

信用評級

2024年6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

本集團確認於2024年6月30日，本集團概無對外提供擔保。

所有權受到限制資產

於2024年6月30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14,786.4百萬元。於2023年12月31日，本集團抵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6月30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，以為該等實體取得銀行授信及貸款提供保證。

法律訴訟

本集團確認於截至2024年6月30日止六個月內，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，2024年下半年，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，是中國共產黨第二十次全國代表大會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。2024年7月18日，中國共產黨第二十屆中央委員會第三次全體會議公報發佈，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，中華人民共和國國務院（「國務院」）印發《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3月5日，國務院《政府工作報告》指出「大力發展綠色低碳經濟」、「積極穩妥推進碳達峰碳中和」及「加快建設新型能源體系」。2024年3月18日，國家能源局印發《2024年能源工作指導意見》提出「深入踐行能源安全新戰略」、「積極安全有序推動沿海核電項目核准」。我們認為，在國家強化能源安全保障、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2024年7月15日公佈的資料，2024年上半年，各地區各部門堅持穩中求進、以進促穩、先立後破，有效落實各項宏觀政策，國民經濟運行總體平穩，穩中有進，上半年國內生產總值同比增長5.0%。根據中國電力企業聯合會（「中電聯」）發佈的2024年《1-6月份全國電力工業生產簡況》，2024年1-6月，全國全社會用電量同比增長8.1%。根據中電聯預計，2024年全國電力供需延續總體緊平衡態勢，部分省區電力供需偏緊。我們認為，隨著國家全年經濟社會發展目標的實現，工業經濟回升向好態勢的鞏固和增強，下半年全社會用電量有望持續增長。

國家持續深化電力體制改革，2024年2月7日，國家發展和改革委員會（「國家發展改革委」）、國家能源局出台了《關於建立健全電力輔助服務市場價格機制的通知》，明確了部分輔助服務補償價格標準，進一步規範電力輔助服務市場價格。2024年5月14日，國家發展改革委發佈《電力市場運行基本規則》並於2024年7月1日施行，對加快建設全國統一電力市場體系做出頂層設計。我們認為，隨著《電力市場運行基本規則》《電力中長期交易基本規則》及《電力現貨市場基本規則（試行）》等國家層面相關規則的陸續出台，實現了對電力中長期交易、現貨交易、輔助服務交易等市場的逐步覆蓋，完善了全國統一電力市場體制機制，能夠更好地適應新型電力系統建設需要。我們始終積極與國家部委、地方政府、電網以及相關企業溝通，深入研究政策，不斷適應新的市場環境，保持公司穩健經營。

（二）業務表現與分析

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號機組實現反應堆主廠房第一罐混凝土澆築（「FCD」），開始全面建設。2024年上半年，我們管理28台在運機組和10台在建機組（其中包含本公司控股股東委託本公司管理的6台機組）。我們管理的在運核電機組安全穩定運行，在建核電機組建設有序推進。在此，我們主要報告2024年上半年各核電機組的業務表現，以及我們在人力資源和社會責任等方面開展的工作。

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年上半年，公司紮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，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，並建立各單位管理層成員自行開展安全大檢查的工作機制；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，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年上半年，我們分別聯合寧德核電和防城港核電開展了核應急綜合演習，持續提升本集團核應急組織的應急響應能力。

2024年上半年，按照國際原子能機構施行的《國際核事件分級表(INES)》(「**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。

在運核電機組

截至2024年6月30日，我們管理的28台在運核電機組全部實現安全穩定運行。各核電站上網電量（單位：吉瓦時）統計如下：

核電站名稱	截至6月30日止六個月		同期變化率 (%)
	2024年	2023年	
來自附屬公司			
大亞灣核電站	5,617.98	8,306.12	-32.36
嶺澳核電站	7,921.23	6,869.99	15.30
嶺東核電站	7,057.85	8,187.59	-13.80
寧德核電站	15,393.80	15,673.88	-1.79
陽江核電站	24,447.56	25,337.85	-3.51
防城港核電站	11,596.59	10,465.32	10.81
台山核電站	9,977.60	7,325.31	36.21
附屬公司合計	82,012.59	82,166.06	-0.19
來自聯營企業			
紅沿河核電站	23,997.08	23,752.00	1.03
附屬公司及聯營企業合計	106,009.67	105,918.06	0.09

大亞灣核電站：2024年1月至6月份新開展了1個換料大修，於2023年同期未開展換料大修。

嶺澳核電站：2024年1月至6月份未開展換料大修，於2023年同期開展了1個換料大修。

嶺東核電站：2024年1月至6月份換料大修總時間多於2023年同期。

寧德核電站：2024年1月至6月份換料大修總時間多於2023年同期。

陽江核電站：2024年1月至6月份換料大修總時間多於2023年同期。

防城港核電站：防城港3號、4號機組分別於2023年3月25日和2024年5月25日投入商業運營。

台山核電站：2024年1月至6月份換料大修總時間少於2023年同期。

紅沿河核電站：2024年1月至6月份換料大修總時間少於2023年同期。

2024年上半年，我們管理的28台在運核電機組按計劃完成了10個換料大修，換料大修日曆天總數約為523天。

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。根據年度大修計劃的安排，不同機組換料大修工期有一定差異，並且由於換料大修存在跨年度執行的情況，所以對於同一機組的同類型換料大修，可能出現不同年度的大修時間存在少量差異。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年上半年，我們28台在運機組平均能力因子88.66%，平均負荷因子83.77%，平均利用小時數3,659小時；2023年上半年，27台在運機組這三項指標分別為90.59%、86.26%和3,747小時。於2024年上半年，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)	
	截至6月30日		截至6月30日止		截至6月30日止	
	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年
	止六個月		六個月		六個月	
來自附屬公司						
大亞灣1號機組	39.99	100.00	40.41	101.59	1,765	4,413
大亞灣2號機組	94.06	100.00	97.03	101.36	4,238	4,403
嶺澳1號機組	99.99	99.98	98.35	99.06	4,296	4,303
嶺澳2號機組	99.99	68.88	92.81	67.66	4,054	2,939
嶺東1號機組	81.55	99.99	80.78	98.57	3,528	4,282
嶺東2號機組	80.42	86.20	77.31	85.54	3,377	3,716
陽江1號機組	74.42	99.23	74.40	97.84	3,250	4,250
陽江2號機組	99.99	100.00	97.64	95.63	4,265	4,154
陽江3號機組	99.98	83.74	97.22	82.78	4,247	3,596
陽江4號機組	83.68	99.98	82.80	100.83	3,617	4,380
陽江5號機組	99.99	100.00	100.72	96.52	4,399	4,193
陽江6號機組	99.99	99.98	94.84	97.24	4,143	4,224

核電機組	能力因子(%)		負荷因子(%)		利用小時數(小時)	
	截至6月30日		截至6月30日止		截至6月30日止	
	止六個月		六個月		六個月	
	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年
防城港1號機組	99.73	83.79	96.07	80.96	4,196	3,517
防城港2號機組	99.98	99.99	92.53	100.16	4,042	4,351
防城港3號機組	55.22	94.62	50.72	95.30	2,215	4,140
防城港4號機組	99.97	建設中	82.16	建設中	3,589	建設中
寧德1號機組	99.99	69.23	97.34	68.02	4,252	2,955
寧德2號機組	67.98	99.26	67.35	96.55	2,942	4,194
寧德3號機組	91.44	100.00	85.83	97.38	3,749	4,230
寧德4號機組	99.86	99.06	94.48	91.28	4,127	3,965
台山1號機組	91.15	15.83	87.38	13.90	3,817	604
台山2號機組	55.04	92.10	52.32	89.30	2,285	3,879
附屬公司平均值	87.02	90.09	83.65	86.19	3,654	3,744
來自聯營企業						
紅沿河1號機組	98.46	99.99	81.44	94.75	3,557	4,116
紅沿河2號機組	100.00	88.27	91.95	84.67	4,017	3,678
紅沿河3號機組	86.76	84.98	80.74	82.27	3,527	3,574
紅沿河4號機組	99.99	99.99	97.62	92.93	4,264	4,037
紅沿河5號機組	82.92	99.74	78.13	86.37	3,413	3,752
紅沿河6號機組	99.98	81.17	92.67	78.89	4,048	3,427
聯營企業平均值	94.69	92.36	87.09	86.65	3,804	3,764
附屬公司及聯營企業						
平均值	88.66	90.59	83.77	86.26	3,659	3,747

「追求卓越」是公司基本原則之一，為發現不足，不斷提升，我們持續參與國際同行對標。近年來，公司與世界核運營者協會（「WANO」）壓水堆的全部12項業績指標一年值標桿對比，我們進入世界前1/4水平（先進水平）和前1/10水平（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。

下表列示截至2024年6月30日止六個月，我們27台在運核電機組（不包括投入商業運營未滿三個月而不滿足WANO指標統計條件的防城港4號機組）與2023年同期WANO壓水堆12項業績指標一年值標桿對比情況：

	截至6月30日止六個月	
	2024年	2023年
機組數量(台)	27	27
合計指標數量(項)	324	324
其中：		
進入世界前1/4(先進水平)指標數量(項)／佔比	290/89.51%	289/89.20%
進入世界前1/10(卓越水平)指標數量(項)／佔比	282/87.04%	282/87.04%

環境表現

我們持續提升放射性廢物管理水平，優化控制放射性液體廢物和放射性氣體廢物（「流出物」）排放過程，嚴格執行排放控制標準。2024年上半年，我們管理的28台在運機組的放射性廢物管理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	環境
		年限值比例表示的	年限值比例		
		放射性液體廢物	表示的放射性	(立方米)	
		(非氬和碳14的	氣體廢物		
		其他放射性	(惰性氣體)		
		核素)排放量	排放量		
大亞灣核電基地(包括大亞灣核電站、	2024	0.11%	0.23%	53.6	正常
嶺澳核電站和嶺東核電站)	2023	0.09%	0.22%	22.4	正常
陽江核電站	2024	0.16%	0.09%	50.2	正常
	2023	0.15%	0.09%	40.8	正常
防城港一期項目(包括1號和2號機組)	2024	0.11%	0.43%	23.2	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	1.13%	1.85%	0	正常
	2023	3.13%	3.06%	0	正常
寧德核電站	2024	0.19%	0.13%	22.4	正常
	2023	0.14%	0.13%	34.8	正常
台山核電站	2024	0.68%	2.49%	1.4	正常
	2023	1.13%	1.22%	0	正常
紅沿河一期項目(包括1號至4號機組)	2024	0.15%	1.71%	26.4	正常
	2023	0.39%	3.29%	103.5	正常
紅沿河二期項目(包括5號和6號機組)	2024	0.15%	1.05%	18.8	正常
	2023	0.44%	2.38%	16.1	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影響。

核電作為一種清潔能源，為社會節能減排做出貢獻。2024年上半年，本集團（包括聯營企業）累計上網電量等效減少標煤消耗約3,205.73萬噸、減排二氧化碳約8,703.39萬噸、減排二氧化硫約0.82萬噸，減排氮氧化物約1.33萬噸。

我們積極響應國家號召，組織開展本集團「世界6•5環境日」系列宣傳活動，積極開展5月全國節能周和低碳日活動，展示公司在節能環保領域的技術創新和良好實踐，並採用內容豐富生動、群眾喜聞樂見的方式，發出多個節能環保倡議，鼓勵全員共同參與生態環保、節能降碳行動，持續培育環境文化，增強環保低碳意識和綠色行動自覺。

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6月30日，我們共管理10台在建核電機組（包括本公司控股股東委託公司管理的6台機組），其中1台處於調試階段，4台處於設備安裝階段，1台處於土建施工階段，4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。

2024年7月28日，寧德5號機組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，機組在投入商業運營後實現長期安全、穩定及經濟的運行。

核電機組	FCD 準備階段 ¹	土建 施工階段 ²	設備 安裝階段 ³	調試階段 ⁴	併網階段 ⁵	預期投入 運行時間
<i>來自附屬公司</i>						
陸豐5號機組			✓			2027年
陸豐6號機組		✓				2028年
<i>來自合營企業</i>						
寧德5號機組		✓				2029年
寧德6號機組	✓					—
<i>來自控股股東委託管理公司</i>						
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

註：

1. FCD準備階段：是指核電機組獲得國務院核准至FCD。
2. 土建施工階段：是指FCD至主廠房穹頂吊裝就位。
3. 設備安裝階段：是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。
4. 調試階段：是指核島主系統冷態功能試驗開始，電廠進入全面聯合調試。
5. 併網階段：是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。

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

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年上半年，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。公司積極開發優質的市場用戶，促進機組的多發滿發，2024年上半年上網電量略高於公司的發電計劃；受部分地區電力市場化交易價格有所下降影響，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年上半年，我們的在運核電機組實現上網電量106,009.67吉瓦時（含聯營企業），同比上升0.09%；市場化交易電量佔總上網電量約52.4%，主要由於防城港4號機組未參與電力市場交易，比2023年同期略有下降。

廣東省：2024年上半年全社會用電量同比增長8.14%。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年上半年換料大修時間同比增加，廣東省內核電機組上網電量同比下降1.79%。

福建省：2024年上半年全社會用電量同比增長8.57%。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年上半年機組換料大修時間同比增加，寧德核電2024年上半年上網電量同比下降1.79%。

廣西壯族自治區：2024年上半年全社會用電量同比增長6.12%。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年上半年上網電量同比上升10.81%。

遼寧省：2024年上半年全社會用電量同比增長4.03%。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年上半年機組換料大修時間同比減少，紅沿河核電2024年上半年上網電量同比上升1.03%。

2024年上半年，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209家，代理用戶實際用電量約為8,991.82吉瓦時（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（含稅）；防城港核電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年上半年，本公司其他在運核電機組的計劃電價未發生變化。2024年上半年，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年同期下降約2.10%。

下表載列截至2024年6月30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／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

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，著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，後續適當推廣應用。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，穩定核電交易價格。

人力資源

截至2024年6月30日，本集團員工合計19,259名（不包含我們的聯營及合營企業）。本集團實行在同業間具有競爭力的薪金政策，按本集團業績及員工表現，向員工支付佣金及酌情花紅。公司的薪酬政策與體系、薪酬標準和執行依據較2023年同期沒有變化。截至2024年6月30日止六個月的總員工成本為人民幣約5,262.24百萬元（不包括聯營及合營企業）。

公司建立了股份增值權長期激勵計劃，提升對關鍵核心人才的吸引力，為股東創造更大價值。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。股份增值權授予詳情已載於本公告財務資料附註23。

我們高度關注每一位參與核電站工作的員工的職業健康，包括承包商人員和其他任何正常進入公司工作場所開展相關活動的人員。我們通過宣傳與培訓、主動預防、職業危害因素的辨識和管理等多種手段保證每一位人員的職業健康。

我們進入核電站控制區工作的人員(包括員工、承包商和其他人員)平均個人輻射劑量均低於國家標準限值(20毫希／年／人)。下表列示關於我們運營管理的核電站於2024年上半年及2023年同期進入控制區工作的人員的最大個人輻射劑量的信息(單位：毫希)：

核電站／機組	截至6月30日止六個月	
	2024年	2023年
大亞灣核電站、嶺澳核電站及嶺東核電站	8.767	6.359
陽江核電站	8.226	4.279
防城港核電站1至4號機組	4.003	4.007
寧德核電站1至4號機組	6.247	5.630
台山核電站	4.067	2.063
紅沿河核電站	5.140	7.345

註：數據變化的主要原因是核電站在截至2024年6月30日止六個月內安排的大修工期和維修項目的差異。根據國家有關監管機構意見，自2021年起對位於大亞灣核電基地的大亞灣核電站、嶺澳核電站、嶺東核電站產生的個人輻射劑量合併統計。

社會責任

我們持續探索和完善透明溝通渠道，創新溝通方式，努力與社會、公眾締結互動互信的關係，並積極利用自身優勢助力周邊社區實現可持續發展。

主動的信息公開

我們管理的在運核電基地都建立了專業的核安全信息公開平台，公開內容為核電站的每月運行數據(能力因子、輻射防護、工業安全、一級火險次數、三廢(放射性氣體廢物、放射性液體廢物和放射性固體廢物的統稱)管控及環境監測)和事件情況。核電機組裝料後發生的事件，各核電站均按照有關規定於界定事件起的兩個自然日(不含界定事件的當日)內在其信息公開平台發佈相關信息。2024年上半年，各核電基地已按要求在規定時間內公開相關信息。

我們管理的每個核電基地均建立專門網頁以及官方微信等社交媒體，主動向社會公開各核電站的運營信息。公司通過定期召開新聞發佈會、邀請採訪和參觀、主題活動及公開發行出版物等形式，及時向行業主管部門和媒體通報核電站相關信息，並通過電話、傳真和郵箱等方式接受社會諮詢。2024年上半年，本集團共召開了4次媒體溝通與新聞發佈會。

透明的公眾溝通

我們堅持透明溝通，不斷探索公開透明的溝通機制，加大核電科普的宣傳力度。我們積極深入城市、校園、社區開展互動交流，幫助公眾全方位了解核電，增強公眾對核電的信賴感。

於2024年5月，7位來自粵港澳大灣區的親子、科技、生活領域網絡達人來到大亞灣核電基地進行探訪。他們通過實地參觀核電站設施、研學核能科普知識以及遊覽基地自然風光等活動，切身感受核電的安全、綠色與透明，並在互聯網平台社區發佈了探訪視頻及圖文攻略，成功讓逾百萬網友「雲遊」大亞灣核電基地，增進對核電的認識和信賴。

於2024年5月，在2024年「全國科技工作者日」和「全國科技活動周」到來之際，中廣核研究院舉辦了第三屆藍色科技周活動，邀請公眾參觀中廣核核能科技館、核電機器人研發實驗室以及大亞灣核能科技館並講授核電科普課程，踐行開放透明責任，展示科技創新形象。

於2024年6月，寧德核電首批「科普宣傳大使」聘任暨「科普宣傳驛站」揭牌儀式在福鼎市硤門鄉漁井村舉行，寧德核電為第一批漁井村「科普宣傳大使」頒發聘任書及「科普宣傳驛站」牌匾。後續寧德核電將在旅遊路線上設立科普志願點，讓到漁井村的遊客們不用進入寧德核電基地，也能聽到來自科普宣傳大使專業的核電科普知識講解。

共贏的社區發展

我們秉持「建設一個項目、帶動一方經濟、造福一方百姓」的理念，在實現企業發展的同時，積極推動社區發展，構建和諧友好周邊關係。我們積極響應國家鄉村振興戰略，繼續在廣西壯族自治區、廣東省、福建省等地開展鄉村振興工作，持續改善當地居民生活，發展特色產業，鞏固和拓展脫貧攻堅成果。

於2024年3月，防城港核電舉辦「弘揚雷鋒精神，匯聚志願力量－2024年防城港市學雷鋒活動月啟動儀式暨志願服務集中行動」。活動現場，各志願服務隊開展了健康義診、小家電維修、民族團結有獎問答、防震減災救災以及防電信詐騙宣傳等形式多樣、內容豐富的志願服務。

於2024年3月，紅沿河核電90餘名課外輔導員連續第11年來到紅沿河核電站附近的希望小學，為該校15個班級的孩子們講授了別開生面的開學第一課。志願者們以主題班會、科普講座、趣味體育等形式，帶領孩子們開展了豐富的活動，還為孩子們帶來了圖書、文具等學習用品，鼓勵他們努力學習，追求夢想。

於2024年6月，陸豐核電開展「消費幫扶行動，助力鄉村振興，貢獻陸核力量」荔枝購買活動。本次活動得到了公司員工的大力支持，共計售出荔枝100餘公斤，以實際行動幫助項目周邊村莊農戶增收創收。

(三) 下半年展望

2024年下半年，我們計劃主要開展以下工作：

- (1) 不斷推進核安全及安全管理各項專項行動，加強重大項目安全風險管控，繼續抓好隱患排查和整治，持續提升質保體系有效性；加強工業安全、設備設施、環境保護和網絡信息安全管理，保障安全生產並全力做好迎峰度夏電力保供，確保核安全萬無一失。
- (2) 在保證安全、質量的前提下，按計劃推進機組高質量批量化建設（包括委託管理項目），全力推動惠州1號機組實現併網，有序推動已核准待FCD機組主體工程正式開工，繼續推進其他項目的申報和核准。
- (3) 保持所有在運機組的安全穩定運行，下半年新開展8個換料大修。
- (4) 密切跟蹤及分析相關省區電力市場形勢變化，加強市場營銷能力建設，採取針對性的營銷策略，積極開發優質的市場用戶，為公司參與2025年電力市場化交易做好準備，以多渠道及多種方式爭取更多的上網電量，爭取更優的市場價差，力爭2024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。
- (5) 加大科技創新發展新質生產力，促進公司的可持續發展。持續開展核電自主攻關，加快推進先進核電原創技術策源地建設；優化科技創新機制，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（標準化、集約化、專業化）策略的實施和精益化管理方案的落實，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，構建多元化融資渠道豐富融資來源，積極推動公司擬向不特定對象發行A股可轉換公司債券方案的落地，優化公司資本結構，支撐公司業務發展；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。

購買、出售或贖回本公司上市證券

截至2024年6月30日止六個月內，本公司或其任何附屬公司並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

中期股息

根據本公司的派息政策，不建議派發截至2024年6月30日止六個月之中期股息。

本報告期期後事項

自2024年7月1日至本公告日期止，未發生對本集團運營、財務或經營前景產生重大影響的事件。

遵守企業管治守則

截至2024年6月30日止六個月內，本公司已符合上市規則附錄C1《企業管治守則》（「聯交所守則」）的所有守則條文和所有建議最佳常規。

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。

於2024年8月19日，審計與風險管理委員會已審閱及確認本集團截至2024年6月30日止六個月的中期業績公告，及按中國企業會計準則編製的截至2024年6月30日止的未經審計合併財務報表。

刊登中期業績及中期報告

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年中期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。

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，2024年8月21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