

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2023年6月30日止六個月之 中期業績公告

財務摘要

截至2023年6月30日止六個月：

- 本集團營業收入為人民幣約39,275.82百萬元，比2022年同期增長7.25%。
- 歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣約6,958.92百萬元，比2022年同期（已重述）增長17.91%。
- 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6,952.49百萬元，比2022年同期（已重述）增長21.50%。

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2023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2022年同期的比較數字。於本業績公告列示的本集團截至2023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

2023年上半年，中國經濟總體呈現恢復向好態勢，能源生產穩定增長，能源消費增速加快，全國電力供需總體緊平衡。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，主要因紅沿河6號機組和防城港3號機組分別於2022年6月和2023年3月投入商業運營，上網電量與2022年同期相比實現了增長。

截至2023年6月30日，本集團運營管理的在運核電機組共27台，裝機容量為30,568兆瓦，實現上網電量105,918.06吉瓦時，較2022年同期增長14.09%，上網電量等效減排二氧化碳約8,727.65萬噸。其中，附屬公司實現上網電量82,166.06吉瓦時，較2022年同期增長10.27%。

截至2023年6月30日，本集團共建設6台核電機組（含本公司控股股東委託本公司管理的4台機組），裝機容量為7,208兆瓦。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2023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2023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2023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	
		2023年 (未經審計)	2022年 (未經審計，已重述)
一、營業收入	4	39,275,824,322.89	36,622,093,484.82
減：營業成本	4	22,502,483,912.86	21,948,110,852.25
税金及附加		427,800,364.25	373,040,564.34
銷售費用		20,215,287.37	21,112,069.25
管理費用		1,153,434,054.14	1,176,685,485.00
研發費用		677,527,992.99	448,028,566.70
財務費用	5	2,951,525,896.26	3,257,842,421.67
其中：利息費用		2,837,926,896.81	3,364,107,688.16
利息收入		138,856,976.35	80,432,534.75
加：其他收益	6	696,082,853.15	516,882,682.63
投資收益	7	970,777,081.79	691,518,217.33
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益	7	964,365,859.88	649,285,373.56
公允價值變動(損失)/收益	8	(4,790,190.84)	58,620,720.03
信用減值損失	9	(59,972,096.38)	(47,527,989.97)
資產減值(損失)/轉回		(9,834.01)	524.48
資產處置收益		3,017,244.01	2,160,849.59
二、營業利潤		13,147,941,872.74	10,618,928,529.70
加：營業外收入		5,737,502.26	13,835,357.02
減：營業外支出		83,097,316.98	30,232,210.26
三、利潤總額		13,070,582,058.02	10,602,531,676.46
減：所得稅費用	10	2,160,861,154.44	1,752,783,720.63
四、淨利潤		10,909,720,903.58	8,849,747,955.83
(一) 按經營持續性分類			
1. 持續經營淨利潤		10,909,720,903.58	8,849,747,955.83
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		6,958,915,466.46	5,901,975,375.42
2. 少數股東損益		3,950,805,437.12	2,947,772,580.41

	截至6月30日止六個月		
	2023年 (未經審計)	2022年 (未經審計，已重述)	
五、其他綜合收益的稅後淨額	275,603,131.70	348,590,748.14	
歸屬於母公司股東的			
其他綜合收益的稅後淨額	221,808,009.01	265,861,531.07	
(一) 不能重分類進損益的其他綜合收益	60,135,390.84	17,848,254.81	
1. 重新計量設定受益計劃變動額	(2,644,250.00)	1,892,875.00	
2. 權益法下不能轉損益的其他綜合收益	(914,514.16)	3,556,854.81	
3. 其他權益工具投資公允價值變動	63,694,155.00	12,398,525.00	
(二) 將重分類進損益的其他綜合收益	161,672,618.17	248,013,276.26	
外幣財務報表折算差額	161,672,618.17	248,013,276.26	
歸屬於少數股東的			
其他綜合收益的稅後淨額	53,795,122.69	82,729,217.07	
六、綜合收益總額	11,185,324,035.28	9,198,338,703.97	
歸屬於母公司股東的綜合收益總額	7,180,723,475.47	6,167,836,906.49	
歸屬於少數股東的綜合收益總額	4,004,600,559.81	3,030,501,797.48	
七、每股收益			
(一) 基本每股收益	<i>11</i>	0.138	0.117
(二) 稀釋每股收益	<i>11</i>	0.138	0.117

合併資產負債表
於2023年6月30日
(以人民幣元列示)

		於6月30日 2023年 (未經審計)	於12月31日 2022年 (經審計，已重述)
	附註		
流動資產：			
貨幣資金		16,894,754,734.05	14,840,775,400.46
應收票據	12	5,230,000.00	3,605,535.11
應收賬款	13	14,080,122,442.81	14,937,561,118.67
預付款項		18,237,017,470.03	17,506,790,909.33
其他應收款		49,681,922.91	334,927,504.46
存貨		18,143,422,209.64	17,775,458,321.06
合同資產		3,526,669,456.16	2,860,873,537.43
其他流動資產		2,001,988,092.20	2,244,917,768.57
流動資產合計		72,938,886,327.80	70,504,910,095.09
非流動資產：			
債權投資		54,568,690.91	48,917,096.53
長期股權投資		14,714,156,011.85	13,657,204,477.06
其他權益工具投資		644,757,870.13	569,823,570.13
投資性房地產		162,827,639.56	180,474,430.77
固定資產		250,475,995,320.56	232,763,516,089.38
在建工程		49,948,188,189.65	68,299,405,441.78
使用權資產		946,091,483.29	1,041,919,328.49
無形資產		5,298,400,931.62	5,205,320,306.21
開發支出		5,233,326,730.76	5,031,087,404.91
商譽		419,242,673.32	419,242,673.32
長期待攤費用		1,622,742,218.44	1,563,607,925.18
遞延所得稅資產		2,446,022,466.88	2,408,447,920.36
其他非流動資產		8,233,671,190.17	7,322,023,246.40
非流動資產合計		340,199,991,417.14	338,510,989,910.52
資產總計		413,138,877,744.94	409,015,900,005.61

		於6月30日 2023年 (未經審計)	於12月31日 2022年 (經審計，已重述)
流動負債：			
短期借款	14	12,258,644,610.54	11,930,482,045.91
衍生金融負債		707,561.54	-
應付票據	15	4,577,101,770.22	5,094,227,695.25
應付賬款	16	22,063,645,910.02	22,967,701,771.92
預收款項		642,857.15	450,000.00
合同負債		2,983,704,059.65	2,713,506,296.40
應付職工薪酬		72,647,139.34	57,289,658.73
應交稅費		1,889,884,016.45	2,099,287,224.92
其他應付款		10,153,848,688.05	6,756,582,982.51
一年內到期的非流動負債	17	22,120,454,280.35	21,370,443,527.73
其他流動負債		1,984,125,949.14	3,142,463,824.40
流動負債合計		78,105,406,842.45	76,132,435,027.77
非流動負債：			
長期借款	18	159,426,359,900.87	160,074,949,905.97
應付債券	19	2,495,723,694.78	4,492,066,733.52
租賃負債		517,628,747.96	651,291,464.61
長期應付職工薪酬		59,979,789.34	60,783,521.25
預計負債	20	6,268,175,903.76	5,959,875,294.10
遞延收益		2,319,011,928.94	2,325,356,501.66
遞延所得稅負債		1,452,944,541.59	1,386,207,340.79
非流動負債合計		172,539,824,507.24	174,950,530,761.90
負債合計		250,645,231,349.69	251,082,965,789.67
股東權益：			
股本	21	50,498,611,100.00	50,498,611,100.00
資本公積		10,830,498,981.95	10,807,810,823.13
其他綜合收益		963,570,791.93	741,762,782.92
專項儲備		232,296,598.65	200,139,433.39
盈餘公積		5,740,430,152.70	5,740,430,152.70
未分配利潤		41,603,067,822.60	39,037,531,521.85
歸屬於母公司股東權益合計		109,868,475,447.83	107,026,285,813.99
少數股東權益		52,625,170,947.42	50,906,648,401.95
股東權益合計		162,493,646,395.25	157,932,934,215.94
負債和股東權益總計		413,138,877,744.94	409,015,900,005.61

合併財務報表附註

截至2023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（2014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。

除預期於2023年度財務報表中反映的會計政策變更外，中期財務報告乃根據2022年度財務報表所採用的相同會計政策編製。本期會計政策變更的詳情載於附註3。

3. 會計政策變更

(1) 會計政策變更的內容及原因

本集團於2023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16號》（財會[2022]31號）（「解釋第16號」）中「關於單項交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅不適用初始確認豁免的會計處理」的規定。

關於單項交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅不適用初始確認豁免的會計處理

根據解釋第16號的規定，本集團對於不是企業合併、交易發生時既不影響會計利潤也不影響應納稅所得額（或可抵扣虧損）、且初始確認的資產和負債導致產生等額應納稅暫時性差異和可抵扣暫時性差異的單項交易，不適用《企業會計準則第18號——所得稅》中關於豁免初始確認遞延所得稅負債和遞延所得稅資產的規定。本集團對該交易因資產和負債的初始確認所產生的應納稅暫時性差異和可抵扣暫時性差異，根據《企業會計準則第18號——所得稅》等有關規定，在交易發生時分別確認相應的遞延所得稅負債和遞延所得稅資產。

本集團對於2022年1月1日至首次執行日之間發生的適用該規定的單項交易按照該規定進行了追溯調整。對於2022年1月1日因適用該規定的單項交易而確認的租賃負債和使用權資產產生應納稅暫時性差異和可抵扣暫時性差異的，本集團按照該規定和《企業會計準則第18號——所得稅》的規定，將累積影響數調整財務報表列報最早期間的期初留存收益及其他相關財務報表項目。

(i) 變更對當期財務報表的影響

上述會計政策變更對2023年6月30日合併資產負債表及母公司資產負債表各項目的影響匯總如下：

單位：人民幣元

	採用變更後會計政策 (減少)/增加報表項目金額	
	本集團	本公司
資產：		
長期股權投資	(697,114.50)	(128,355.72)
遞延所得稅資產	(3,099,097.04)	—
負債：		
遞延所得稅負債	(119,414.31)	—
股東權益：		
未分配利潤	(4,501,549.64)	(128,355.72)
少數股東權益	824,752.41	—

上述會計政策變更對2023年1月1日至2023年6月30日止期間合併利潤表及母公司利潤表各項目的影響匯總如下：

單位：人民幣元

	採用變更後會計政策 (減少)/增加報表項目金額	
	本集團	本公司
投資收益	(303,700.97)	(352,517.47)
利潤總額	(303,700.97)	(352,517.47)
減：所得稅費用	6,385,462.06	—
淨利潤	(6,689,163.03)	(352,517.47)
其中：歸屬於母公司 股東的淨利潤	(3,121,471.26)	—
少數股東損益	(3,567,691.77)	—

(ii) 變更對比較期財務報表的影響

上述會計政策變更對2022年1月1日至6月30日止期間淨利潤及2022年年初及年末股東權益的影響匯總如下：

單位：人民幣元

	本集團		
	2022年1月1日 至6月30日止期間 淨利潤/(虧損)	2022年年末 股東權益	2022年年初 股東權益
調整前之淨利潤及 股東權益	8,852,108,295.44	157,929,921,850.14	150,950,296,902.06
單項交易產生的資產和 負債相關的遞延所得稅 不適用初始確認豁免 的影響	(2,360,339.61)	3,012,365.80	5,713,860.65
調整後之淨利潤及 股東權益	8,849,747,955.83	157,932,934,215.94	150,956,010,762.71

單位：人民幣元

	本公司		
	2022年1月1日至6月30日止期間 淨利潤／(虧損)	2022年年末 股東權益	2022年年初 股東權益
調整前之淨利潤及 股東權益	3,666,187,638.58	109,052,434,448.49	104,909,784,091.14
單項交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅不適用初始確認豁免的影響	(168,413.48)	224,161.75	240,040.57
調整後之淨利潤及 股東權益	3,666,019,225.10	109,052,658,610.24	104,910,024,131.71

上述會計政策變更對2022年12月31日合併資產負債表及母公司資產負債表各項目的影響匯總如下：

單位：人民幣元

	本集團		
	調整前	調整金額	調整後
資產：			
長期股權投資	13,657,597,890.59	(393,413.53)	13,657,204,477.06
遞延所得稅資產	2,407,719,951.15	727,969.21	2,408,447,920.36
負債：			
遞延所得稅負債	1,388,885,150.91	(2,677,810.12)	1,386,207,340.79
股東權益：			
未分配利潤	39,038,911,600.23	(1,380,078.38)	39,037,531,521.85
少數股東權益	50,902,255,957.77	4,392,444.18	50,906,648,401.95

單位：人民幣元

	本公司		
	調整前	調整金額	調整後
資產：			
長期股權投資	86,604,309,314.03	224,161.75	86,604,533,475.78
股東權益：			
未分配利潤	21,443,389,507.84	224,161.75	21,443,613,669.59

上述會計政策變更對2022年1月1日至2022年6月30日止期間合併利潤表及母公司利潤表各項目的影響匯總如下：

單位：人民幣元

	本集團		
	調整前	調整金額	調整後
投資收益	691,775,521.79	(257,304.46)	691,518,217.33
利潤總額	10,602,788,980.92	(257,304.46)	10,602,531,676.46
減：所得稅費用	1,750,680,685.48	2,103,035.15	1,752,783,720.63
淨利潤	8,852,108,295.44	(2,360,339.61)	8,849,747,955.83
其中：歸屬於母公司股東的淨利潤	5,904,498,333.83	(2,522,958.41)	5,901,975,375.42
少數股東損益	2,947,609,961.61	162,618.80	2,947,772,580.41

單位：人民幣元

	本公司		
	調整前	調整金額	調整後
投資收益	4,235,320,492.32	(168,413.48)	4,235,152,078.84
利潤總額	3,666,187,638.58	(168,413.48)	3,666,019,225.10
淨利潤	3,666,187,638.58	(168,413.48)	3,666,019,225.10

(iii) 上述會計政策變更，對2022年1月1日的合併資產負債表及母公司資產負債表影響如下：

單位：人民幣元

	採用變更後會計政策 (減少)/增加報表專案金額	
	本集團	本公司
資產：		
長期股權投資	(377,534.71)	240,040.57
遞延所得稅資產	6,796,114.31	-
負債：		
遞延所得稅負債	704,718.95	-
股東權益：		
未分配利潤	906,177.98	240,040.57
少數股東權益	4,807,682.67	-

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			
	2023年		2022年	
	收入	成本	收入	成本
主營業務	39,157,078,062.53	22,432,617,667.55	36,338,804,915.90	21,683,525,067.61
其中：銷售電力	30,923,922,833.90	14,460,859,650.86	27,803,471,487.59	13,280,570,460.79
建築安裝和設計服務	7,499,506,996.11	7,449,789,460.48	7,850,551,666.86	7,793,409,158.17
提供勞務	573,407,981.43	391,167,826.84	611,681,071.82	543,939,564.56
商品銷售及其他	160,240,251.09	130,800,729.37	73,100,689.63	65,605,884.09
其他業務	118,746,260.36	69,866,245.31	283,288,568.92	264,585,784.64
合計	39,275,824,322.89	22,502,483,912.86	36,622,093,484.82	21,948,110,852.25

5. 財務費用

單位：人民幣元

項目	截至6月30日止六個月	
	2023年	2022年
利息支出	3,404,995,793.21	4,083,052,559.89
減：已資本化的利息費用	753,886,817.32	895,579,721.61
減：利息收入	138,856,976.35	80,432,534.75
匯兌虧損／(收益)	245,765,053.40	(36,624,006.59)
減：已資本化的匯兌虧損	799,861.78	131,479.26
核電設施退役費準備金的財務費用	167,715,999.64	153,343,433.36
租賃負債的利息費用	19,101,921.28	23,291,416.52
銀行手續費及其他	7,490,784.18	10,922,754.11
合計	2,951,525,896.26	3,257,842,421.67

6. 其他收益

單位：人民幣元

項目	截至6月30日止六個月			
	2023年	其中： 計入本期 非經常性 損益的金額	2022年	其中： 計入本期 非經常性 損益的金額
增值稅返還 ^(註)	616,400,233.20	-	392,111,799.64	-
其他政府補助	67,285,936.19	67,285,936.19	117,259,476.69	117,259,476.69
個稅返還	12,396,683.76	-	7,511,406.30	-
合計	696,082,853.15	67,285,936.19	516,882,682.63	117,259,476.69

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	2023年1月1日至 6月30日止期間	2022年1月1日至 6月30日止期間 (已重述)
權益法核算的長期股權投資收益	964,365,859.88	649,285,373.56
處置長期股權投資產生的投資收益	-	52,357,622.15
處置衍生金融資產產生的投資損失	-	(9,972,695.05)
其他	6,411,221.91	(152,083.33)
合計	970,777,081.79	691,518,217.33

8. 公允價值變動(損失)/收益

單位：人民幣元

項目	截至6月30日止六個月	
	2023年	2022年
衍生金融工具產生的公允價值變動 (損失)/收益	(682,446.62)	2,072,930.03
以現金結算的股份支付產生的 公允價值變動(損失)/收益	(4,107,744.22)	56,547,790.00
合計	(4,790,190.84)	58,620,720.03

9. 信用減值損失

單位：人民幣元

項目	截至6月30日止六個月	
	2023年	2022年
應收賬款壞賬損失	(63,573,719.66)	(47,909,394.28)
其他應收款壞賬轉回	3,601,623.28	381,404.31
合計	(59,972,096.38)	(47,527,989.97)

10. 所得稅費用

單位：人民幣元

項目	截至6月30日止六個月	
	2023年	2022年 (已重述)
當期所得稅費用	2,157,793,603.54	1,801,014,419.03
遞延所得稅費用	17,922,509.28	(63,805,184.38)
匯算清繳差異調整	(14,854,958.38)	15,574,485.98
合計	2,160,861,154.44	1,752,783,720.63

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」）、福建寧核售電有限公司及廣西防核售電有限公司享有減免待遇。

公司或機組名稱	本期 適用優惠稅率	上年同期 適用優惠稅率	優惠原因
陽江4號機組	不適用	12.5%	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5號機組	12.5%	12.5%	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	12.5%	12.5%	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%	15%	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	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	12.5%	12.5%	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	12.5%	12.5%	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%	15%	享受高新技術企業優惠政策
嶺澳核電	15%	15%	享受高新技術企業優惠政策
嶺東核電	15%	15%	享受高新技術企業優惠政策
中廣核研究院	15%	15%	享受高新技術企業優惠政策
蘇州院	15%	15%	享受高新技術企業優惠政策
檢測公司	15%	15%	享受高新技術企業優惠政策
輻射監測公司	15%	15%	享受高新技術企業優惠政策
工程公司	15%	15%	享受高新技術企業優惠政策
設計公司	15%	15%	享受高新技術企業優惠政策
中廣核運營公司	15%	15%	享受高新技術企業優惠政策

公司或機組名稱	本期 適用稅率	上年同期 適用稅率	優惠政策
三沙能源	20%	20%	享受小型微利企業所得稅優惠政策 ^(註)
環保公司	20%	20%	享受小型微利企業所得稅優惠政策 ^(註)
進出口公司	20%	20%	享受小型微利企業所得稅優惠政策 ^(註)
福建寧核售電有限公司	不適用	20%	享受小型微利企業所得稅優惠政策 ^(註)
廣西防核售電有限公司	20%	不適用	享受小型微利企業所得稅優惠政策 ^(註)

註：《中華人民共和國企業所得稅法》和《國家稅務總局關於落實支援小型微利企業和個體工商戶發展所得稅優惠政策有關事項的公告》(財稅[2021]8號)規定，對年應納稅所得額不超過100萬元的一部分，減按12.5%計入應納稅所得額，按20%的稅率繳納企業所得稅，該稅收優惠政策於2022年12月31日終止執行；《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。

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	
	2023年	2022年 (已重述)
歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤	6,958,915,466.46	5,901,975,375.42
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(人民幣元/股)	0.138	0.117

自2023年1月1日至2023年6月30日止期間及2022年1月1日至2022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	2023年6月30日	2022年12月31日
銀行承兌匯票	5,230,000.00	3,605,535.11

13. 應收賬款

(a) 應收賬款分類披露

單位：人民幣元

類別	2023年6月30日					2022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	74,259,091.80	0.51%	74,259,091.80	100.00%	-	74,259,091.80	0.49%	74,259,091.80	100.00%	-
按組合計提壞賬準備的應收賬款	14,382,111,257.96	99.49%	301,988,815.15	2.10%	14,080,122,442.81	15,176,127,425.73	99.51%	238,566,307.06	1.57%	14,937,561,118.67
—組合1	14,008,113,398.21	96.90%	224,268,860.95	1.60%	13,783,844,537.26	13,907,734,857.26	91.20%	163,697,613.72	1.18%	13,744,037,243.54
—組合2	373,997,859.75	2.59%	77,719,954.20	20.78%	296,277,905.55	1,268,392,568.47	8.31%	74,868,693.34	5.90%	1,193,523,875.13
合計	14,456,370,349.76	100.00%	376,247,906.95	2.60%	14,080,122,442.81	15,250,386,517.53	100.00%	312,825,398.86	2.05%	14,937,561,118.67

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	2023年6月30日				2022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%	12,152,530,643.01	36,457,591.93	12,116,073,051.08	0.30%	12,267,515,735.02	36,802,547.20	12,230,713,187.82
1至2年	5.00%	1,226,321,102.97	61,316,055.15	1,165,005,047.82	5.00%	1,340,991,719.56	67,049,585.98	1,273,942,133.58
2至3年	20.00%	622,832,817.89	124,566,563.58	498,266,254.31	20.00%	299,227,402.68	59,845,480.54	239,381,922.14
3至4年	30.00%	6,428,834.34	1,928,650.29	4,500,184.05	30.00%	-	-	-
合計		14,008,113,398.21	224,268,860.95	13,783,844,537.26		13,907,734,857.26	163,697,613.72	13,744,037,243.54

組合2：

單位：人民幣元

賬齡	2023年6月30日				2022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%	222,723,877.90	668,171.63	222,055,706.27	0.30%	1,098,602,753.67	3,295,808.25	1,095,306,945.42
1至2年	10.00%	49,187,231.15	4,918,723.13	44,268,508.02	10.00%	62,107,324.38	6,210,732.44	55,896,591.94
2至3年	30.00%	11,924,695.05	3,577,408.52	8,347,286.53	30.00%	18,458,308.19	5,537,492.46	12,920,815.73
3至4年	50.00%	18,951,938.88	9,475,969.44	9,475,969.44	50.00%	43,450,858.27	21,725,429.14	21,725,429.13
4至5年	80.00%	60,652,176.43	48,521,741.14	12,130,435.29	80.00%	38,370,464.56	30,696,371.65	7,674,092.91
5年以上	100.00%	10,557,940.34	10,557,940.34	-	100.00%	7,402,859.40	7,402,859.40	-
合計		373,997,859.75	77,719,954.20	296,277,905.55		1,268,392,568.47	74,868,693.34	1,193,523,875.13

單項計提壞賬準備的應收賬款：

單位：人民幣元

賬齡	2023年6月30日				2022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
5年以上	100.00%	74,259,091.80	74,259,091.80	-	100.00%	74,259,091.80	74,259,091.80	-

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	2023年6月30日	2022年12月31日
信用借款	12,246,975,559.23	11,921,386,787.04
短期借款應付利息	11,669,051.31	9,095,258.87
合計	12,258,644,610.54	11,930,482,045.91

於2023年6月30日及2022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	2023年6月30日	2022年12月31日
銀行承兌匯票	4,577,101,770.22	5,094,227,695.25

於2023年6月30日及2022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

(1) 應付賬款按賬齡列示

單位：人民幣元

賬齡	2023年6月30日	2022年12月31日
1年以內	15,389,992,513.17	15,429,335,596.47
1至2年	2,488,342,515.24	2,667,755,529.73
2至3年	1,821,072,616.91	2,424,836,499.10
3年以上	2,364,238,264.70	2,445,774,146.62
合計	22,063,645,910.02	22,967,701,771.92

賬齡自應付賬款確認日起計算。

(2) 賬齡超過1年的重要應付賬款

2023年6月30日

單位：人民幣元

債權單位名稱	金額	未償還或結轉的原因
明陽智慧能源集團股份公司	1,579,895,441.04	尚未結算
中天科技海纜股份有限公司	283,712,145.99	尚未結算
中交第三航務工程局有限公司	227,043,751.18	尚未結算
中國建築第八工程局有限公司	137,875,272.94	尚未結算
中國能源建設集團廣東火電工程有限公司	130,492,799.23	尚未結算
合計	2,359,019,410.38	

17. 一年內到期的非流動負債

單位：人民幣元

項目	2023年6月30日	2022年12月31日
一年內到期的長期借款	16,975,131,478.00	16,682,623,230.22
長期借款應付利息	193,963,573.47	233,861,779.59
一年內到期的應付債券	4,498,870,754.26	3,996,403,438.97
應付債券應付利息	117,221,138.01	172,034,716.01
一年內到期的離職後福利計劃負債	4,370,909.83	4,065,909.85
一年內到期的租賃負債	330,896,426.78	281,454,453.09
合計	22,120,454,280.35	21,370,443,527.73

18. 長期借款

單位：人民幣元

項目	2023年6月30日	2022年12月31日
信用借款	84,966,897,823.89	49,937,703,288.16
質押借款 ⁽¹⁾	91,434,593,554.98	126,587,969,848.03
抵押借款 ⁽²⁾	-	231,900,000.00
合計	176,401,491,378.87	176,757,573,136.19
減：一年內到期的長期借款	16,975,131,478.00	16,682,623,230.22
一年以後到期的長期借款	159,426,359,900.87	160,074,949,905.97

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2023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，廣核投、本公司以及中廣核核電投資有限公司以其持有嶺東核電的股權提供質押用於取得該等長期借款。
- (2) 抵押借款由本公司之附屬公司工程公司以設備提供抵押，截至2023年6月30日，該借款已全部償還。

上述借款年利率區間：

項目	截至6月30日止六個月	
	2023年	2022年
上述借款年利率區間	2.30%-5.90%	2.70%-5.30%

19. 應付債券

單位：人民幣元

類別	2023年6月30日	2022年12月31日
中期票據 ⁽¹⁾	6,994,594,449.04	8,488,470,172.49
合計	6,994,594,449.04	8,488,470,172.49
減：一年內到期的應付債券	4,498,870,754.26	3,996,403,438.97
一年後到期的應付債券	2,495,723,694.78	4,492,066,733.52

註：

- (1) 本集團於2020年8月24日、2021年4月12日、2021年6月15日、2022年2月21日分別發行了20廣核電力MTN001、21廣核電力MTN001、21廣核電力MTN002、22廣核電力MTN001，面值分別為人民幣2,500,000,000.00元、人民幣2,000,000,000.00元、人民幣1,500,000,000.00元、人民幣2,500,000,000.00元，發行費用合計人民幣24,000,000.00元，分別於2023年8月、2024年4月、2023年6月及2025年2月到期，其中21廣核電力MTN002已於2023年6月到期歸還。

20. 預計負債

單位：人民幣元

項目	2023年6月30日	2022年12月31日
核電設施退役費準備金 ⁽¹⁾	5,721,973,395.90	5,372,623,933.88
中低放廢物處置準備金 ⁽²⁾	546,202,507.86	587,251,360.22
合計	6,268,175,903.76	5,959,875,294.10

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

	2023年6月30日	2022年12月31日
無限售條件股份		
內資股(A股)	39,334,986,100.00	39,334,986,100.00
其中：中廣核	29,176,641,375.00	29,176,641,375.00
廣東恒健投資控股有限公司	3,428,512,500.00	3,428,512,500.00
其他內資股	6,729,832,225.00	6,729,832,225.00
境外上市外資股(H股)	11,163,625,000.00	11,163,625,000.00
其中：中廣核及其附屬公司	570,235,000.00	570,235,000.00
其他外資股	10,593,390,000.00	10,593,390,000.00
合計	50,498,611,100.00	50,498,611,100.00

中廣核及其子公司自2020年3月26日起增持本公司H股股份，並於2020年3月26日至2021年3月25日及2021年4月26日至2022年4月25日期間內，分別增持本公司H股股份194,286,000股及334,016,000股(以下簡稱「往期增持」)。

2022年11月1日，中廣核及其子公司增持了本公司H股股份共計10,000,000股(以下簡稱「本次增持」)，並計劃自本次增持起12個月內，繼續增持本公司H股股份，累計增持比例不超過截至2022年11月1日本公司已發行H股股份總數的5%(含本次已增持股份)。自2022年11月1日起至2022年12月31日，中廣核及其子公司通過深交所深港通系統累計增持本公司41,933,000股H股股份。自2023年1月1日起至2023年6月30日，中廣核及其子公司未增持本公司股份。截至2023年6月30日，中廣核及其子公司累計增持本公司H股股份共計570,235,000股(含往期增持)。

22. 股息

於本報告期，本公司向本公司擁有人宣派截至2022年12月31日止年度末期股息每股人民幣0.087元(含稅)，總計人民幣4,393,379,165.71元(含稅)，已獲股東於2023年5月25日召開的2022年度股東大會批准。

23. 股份支付

(1) 股份支付總體情況

單位：份

項目	2023年1月1日至 6月30日止期間	2022年1月1日至 6月30日止期間
	第二期	第二期
公司本期期初的各項權益工具總額	61,024,700	260,504,100
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	9,868,800
公司本期失效的各項權益工具總額	-	4,646,900
公司本期期末的各項權益工具總額	46,891,200	245,988,400
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	1.6440港元 0.45年	1.6440港元 0.45-2.45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本公司董事會於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本公司董事會於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

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。

股份增值權的第二期實施計劃本期失效的各項權益工具總額為0份。第二期實施計劃本期行權的各項權益工具總額為14,133,500份。

(2) 現金結算的股份支付情況

單位：人民幣元

項目	2023年1月1日至 6月30日止期間	2022年1月1日至 6月30日止期間
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	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	75,715,882.89
本期以現金結算的股份支付確認的 費用總額	4,107,744.22	(56,547,790.00)

股份增值權公允價值使用布萊克－斯科爾斯模型計算，輸入至模型的數據如下：

項目	2023年6月30日	2022年12月31日
股票價格(港元)	1.8900	1.8600
預計波動	21.70%	28.24%
預計股息收益	5.119%	5.306%

股份增值權的第二期實施計劃：

項目	2023年6月30日	2022年12月31日
行權價(港元)	1.6440	1.6440
預計壽命	0.45年	0.95年
無風險利率	4.185%	4.300%
公允價值(港元)	0.3363	0.2938

在計算股份增值權公允價值時使用的變量和假設是基於董事的最佳估計。股份增值權的價值隨著特定的主觀假設的不同變量而變化。預計波動率是參照本集團和其他上市發電公司股價的歷史波動率來確定的。模型中使用的預計壽命已根據管理層對不可轉讓性所施加的限制和行為考慮因素的最佳估計加以調整。

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	
	2023年	2022年
非流動資產處置損益	3,017,244.01	54,518,471.74
計入當期損益的政府補助(與公司業務密切相關按照國家統一標準定額或定量享受的政府補助除外)	67,285,936.19	117,259,476.69
除同公司正常經營業務相關的有效套期保值業務外，持有交易性金融資產、交易性金融負債產生的公允價值變動損益，以及處置交易性金融資產、交易性金融負債和可供出售金融資產取得的投資收益	(682,446.62)	(7,899,765.02)
除上述各項之外的其他營業外收支淨額	(77,359,814.72)	(16,396,853.24)
其他符合非經常性損益定義的損益項目	(3,348,116.69)	56,547,790.00
合計	(11,087,197.83)	204,029,120.17
非經常性損益的所得稅影響額	(16,274,941.31)	16,545,363.62
歸屬少數股東非經常性損益的影響額	(1,241,054.65)	7,720,938.42
歸屬於母公司股東的非經常性損益影響淨額	6,428,798.13	179,762,818.13

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	
	2023年	2022年 (已重述)
盈利能力指標		
EBITDA利潤率(%) ⁽¹⁾	55.1	52.3
淨利潤率(%) ⁽²⁾	27.8	24.2
投資回報指標		
淨資產收益率(不含少數股東權益)(%) ⁽³⁾	6.4	5.8
總資產報酬率(%) ⁽⁴⁾	3.9	3.5
償債能力指標		
利息保障倍數 ⁽⁵⁾	4.4	3.3
項目	2023年 6月30日	2022年 12月31日 (已重述)
償債能力指標		
資產負債率(%) ⁽⁶⁾	60.7	61.4
負債權益比率(%) ⁽⁷⁾	110.1	115.5

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減去現金及現金等價物及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) %
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元 (已重述)		
營業收入	39,275,824.32	36,622,093.48	2,653,730.84	7.2
營業成本	22,502,483.91	21,948,110.85	554,373.06	2.5
財務費用	2,951,525.90	3,257,842.42	(306,316.52)	(9.4)
其他收益 ⁽¹⁾	696,082.85	516,882.68	179,200.17	34.7
投資收益 ⁽²⁾	970,777.08	691,518.22	279,258.86	40.4
其中：對聯營企業的投資收益	964,365.86	649,285.37	315,080.49	48.5
非經常性損益 ⁽³⁾	(11,087.20)	204,029.12	(215,116.32)	(105.4)
歸屬於母公司股東的淨利潤 ⁽⁴⁾	6,958,915.47	5,901,975.38	1,056,940.09	17.9
歸屬於母公司股東的淨利潤 (扣除非經常性損益的影響)	<u>6,952,486.67</u>	<u>5,722,212.56</u>	<u>1,230,274.11</u>	<u>21.5</u>

註：

- (1) 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。
- (2) 投資收益增加的主要原因是紅沿河6號機組於2022年6月投入商業運營，對紅沿河核電的投資收益增加。
- (3) 非經常性損益減少的主要原因是上年同期處置中廣核(北京)仿真技術有限公司(「仿真公司」)股權產生投資收益及H股股份增值權公允價值變動收益少於上年同期。
- (4) 歸屬於母公司股東的淨利潤增加的主要原因是附屬公司上網電量增加及投資收益增加。

營業收入

	截至6月30日止六個月		變動額	變動百分比
	2023年 人民幣千元	2022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	39,157,078.06	36,338,804.91	2,818,273.15	7.8
其中：銷售電力 ⁽¹⁾	30,923,922.83	27,803,471.49	3,120,451.34	11.2
建築安裝和設計服務 ⁽²⁾	7,499,507.00	7,850,551.67	(351,044.67)	(4.5)
其他業務收入 ⁽³⁾	118,746.26	283,288.57	(164,542.31)	(58.1)
營業收入總額	<u>39,275,824.32</u>	<u>36,622,093.48</u>	<u>2,653,730.84</u>	<u>7.2</u>

註：

- (1) 銷售電力收入增加的主要原因是附屬公司上網電量同比增加。
- (2) 建築安裝和設計服務收入減少的主要原因是工程公司對中廣核風電業務的施工量減少。
- (3) 其他業務收入減少的主要原因是上年同期工程公司產生中廣核華龍一號歐洲用戶要求認證業務收入。

營業成本

	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) %
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元		
主營業務成本	22,432,617.67	21,683,525.07	749,092.60	3.5
其中：銷售電力成本	14,460,859.65	13,280,570.46	1,180,289.19	8.9
其中：核燃料成本	4,037,310.56	3,785,173.37	252,137.19	6.7
固定資產折舊	4,829,239.01	4,649,081.80	180,157.21	3.9
計提乏燃料處置金	1,656,659.44	1,538,417.07	118,242.37	7.7
建築安裝和設計服務	7,449,789.46	7,793,409.16	(343,619.70)	(4.4)
其他業務成本 ⁽¹⁾	69,866.24	264,585.78	(194,719.54)	(73.6)
營業成本總額	<u>22,502,483.91</u>	<u>21,948,110.85</u>	<u>554,373.06</u>	<u>2.5</u>

註：

- (1) 其他業務成本下降的主要原因是上年同期工程公司產生對中廣核華龍一號歐洲用戶要求認證業務成本。

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。

	2023年	2022年	變動額 增加/(減少) 人民幣千元	變動百分比 增加/(減少) %
	6月30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⁾	197,443,061.39	199,967,430.10	(2,524,368.71)	(1.3)
應收款項 ⁽²⁾	35,898,721.29	35,643,758.61	254,962.68	0.7
應付款項 ⁽³⁾	39,778,943.29	37,532,468.75	2,246,474.54	6.0
存貨	18,143,422.21	17,775,458.32	367,963.89	2.1
固定資產及無形資產 ⁽⁴⁾	255,774,396.25	237,968,836.40	17,805,559.85	7.5

註：

- (1) 銀行借款及其他借貸包含短期借款、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3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

2023年上半年公司經營活動產生的現金流入淨額較2022年同期增加，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2022年同期減少，主要是定期存款轉活期存款同比增加；籌資活動產生的現金流出淨額較2022年同期增加，主要是公司通過自有資金償還到期債務產生的現金流出同比增加。

	截至6月30日止六個月		變動額	變動百分比
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元	增加／(減少) 人民幣千元	增加／(減少) %
經營活動產生的現金流入淨額	15,679,972.55	12,936,515.89	2,743,456.66	21.2
投資活動產生的現金流出淨額	3,541,240.59	4,417,714.09	(876,473.50)	(19.8)
籌資活動產生的現金流出淨額	8,091,856.20	4,952,000.38	3,139,855.82	63.4

資產與投資

截至2023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2023年6月30日止六個月，本集團固定資產投資(現金流)約為人民幣6,565.4百萬元，比2022年同期的人民幣5,141.3百萬元增加人民幣1,424.1百萬元，增幅27.7%。

股權投資

截至2023年6月30日止六個月，本集團無股權投資事項。

重大收購及出售

截至2023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2023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

2023年上半年，中國經濟恢復向好，中國國內生產總值(「**GDP**」)達人民幣59.3萬億元，同比增長5.5%，主要宏觀經濟指標企穩回升，物價水平總體穩定。2023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。

2023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，保障資金安全，控制融資成本，公司各項融資工作有序開展。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。

債務融資情況

2023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2023年6月30日，本集團的借款總額為人民幣197,443.1百萬元，主要融資渠道包括銀行及其他機構借款（佔比約95.6%）、中期票據（佔比約3.5%）、超短期融資券（佔比約0.9%）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。

2023年上半年，本集團繼續加強與合作銀行溝通，抓住階段性信貸融資優勢窗口，通過利率更優的銀行貸款保障資金需求並置換到期債務，降低融資成本。

2023年5月，公司2022年度股東大會批准公司註冊銀行間多品種債務融資工具，公司正在推進註冊準備工作，註冊完成後將結合市場情況及公司需求適時啟動發行工作。

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。2023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2022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219.0百萬元。

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2023年6月30日，我們擁有約人民幣191,060.8百萬元未提取銀行綜合授信額度、人民幣15,700.0百萬元可隨時公開發行的銀行間多品種債務融資工具、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16,894.8百萬元，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

2023年5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2023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2023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15,280.1百萬元。於2022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16,894.3百萬元。

於2023年6月30日及2022年12月31日，嶺東核電、陽江核電、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2023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，2023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、構建新型能源體系具有重要作用。2023年3月5日，國務院《政府工作報告》指出「統籌能源安全穩定供應和綠色低碳發展」、「加快建設新型能源體系」。2023年7月17日，全國生態環境保護大會召開，強調「積極穩妥推進碳達峰碳中和」，「要構建清潔低碳安全高效的能源體系」。2023年7月31日，國務院對包括寧德5、6號機組在內的三個核電項目予以核准。我們認為，在國家積極穩妥推進碳達峰碳中和、強化能源安全保障、加快建設新型能源體系背景下，核能產業仍處於發展的重要戰略機遇期，發展空間和市場前景將更加廣闊。

根據國家統計局2023年7月17日公佈的資料，2023年上半年，各地區各部門堅持穩中求進的工作總基調，宏觀政策協同發力，我國經濟運行呈現恢復向好態勢，上半年國內生產總值同比增長5.5%，能源供給保障有力，能源消費增速加快。根據中國電力企業聯合會發佈的《2023年1-6月電力工業運行簡況》，2023年上半年，全國全社會用電量同比增長5.0%。全國電力供需總體緊平衡，部份省區部分時段電力供需偏緊。我們認為，隨著國家各種政策的推動，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，加快構建清潔低碳、安全充裕、經濟高效、供需協同、靈活智慧的新型電力系統，健全適應新型電力系統的體制機制，推動市場機制創新。2023年6月2日，國家能源局《新型電力系統發展藍皮書》提出，當前至2030年處於新型電力系統加速轉型期，全國統一電力市場體系將基本形成。我們始終積極與地方政府、電網以及相關企業溝通，關注電力體制改革並積極參與市場化交易，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

2023年3月25日，防城港3號機組投入商業運營。2023年7月31日，本公司聯營企業福建寧德第二核電有限公司(「寧德第二核電」)的寧德5號及6號機組已獲得國務院核准。2023年上半年，我們管理27台在運機組和6台在建機組(其中包含本公司控股股東委託本公司管理的4台在建機組)。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2023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」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。2023年上半年，公司繼續開展由公司董事長及高級管理人員帶隊的核電基地安全大檢查，覆蓋了我們管理的所有核電基地；以問題為導向，開展重大事故隱患專項排查整治2023年行動，著力推進重大隱患問題整改；首次開展覆蓋全部附屬公司、聯屬公司及控股股東委託管理公司的質量管理體系有效性評估，督促各單位持續優化安全質量環保(「安質環」)管理體系的完整性和提升有效性。

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回饋，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。2023年上半年，我們開展了與寧德核電的聯合演習，持續提升本集團核應急組織的應急響應能力。

2023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2023年6月30日，我們管理的27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 (%)
	2023年	2022年	
來自附屬公司			
大亞灣核電站	8,306.12	7,744.09	7.26
嶺澳核電站	6,869.99	6,002.56	14.45
嶺東核電站	8,187.59	8,379.29	-2.29
寧德核電站	15,673.88	14,093.55	11.21
陽江核電站	25,337.85	24,065.35	5.29
防城港核電站	10,465.32	7,689.45	36.10
台山核電站	7,325.31	6,541.33	11.99
附屬公司合計	<u>82,166.06</u>	<u>74,515.61</u>	<u>10.27</u>
來自聯營企業			
紅沿河核電站	<u>23,752.00</u>	<u>18,319.66</u>	<u>29.65</u>
附屬公司及聯營企業合計	<u><u>105,918.06</u></u>	<u><u>92,835.27</u></u>	<u><u>14.09</u></u>

大亞灣核電站：2023年1月至6月份未開展換料大修，於2022年同期開展了一個換料大修。

嶺澳核電站：2023年1月至6月份換料大修總時間少於2022年同期。

嶺東核電站：2023年1月至6月份開展了一個換料大修，於2022年同期未開展換料大修，配合電網要求進行減載或停機備用的時間少於2022年同期。

寧德核電站：2023年1月至6月份換料大修總時間少於2022年同期，配合電網要求進行減載及停機備用時間少於2022年同期。

陽江核電站：2023年1月至6月份換料大修總時間少於2022年同期。

防城港核電站：防城港3號機組於2023年3月25日投入商業運營。

台山核電站：台山1號機組於2023年1月至6月份換料大修時間少於2022年同期停機檢修時間。

紅沿河核電站：紅沿河6號機組於2022年6月23日投入商業運營。

2023年上半年，我們的27台在運核電機組按計劃完成了7次換料大修。2023年上半年進行的換料大修日曆天總數約為413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。

2023年上半年，我們27台在運機組平均能力因子90.59%，平均負荷因子86.26%，平均利用小時數3,747小時；2022年上半年，26台在運機組這三項指標分別為87.88%、80.34%和3,490小時。於2023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		截至6月30日	
	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022年
	止六個月		止六個月		止六個月	
	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022年
來自附屬公司						
大亞灣1號機組	100.00	100.00	101.59	101.69	4,413	4,418
大亞灣2號機組	100.00	86.38	101.36	87.70	4,403	3,810
嶺澳1號機組	99.98	65.29	99.06	63.14	4,303	2,743
嶺澳2號機組	68.88	82.17	67.66	82.57	2,939	3,587
嶺東1號機組	99.99	99.99	98.57	89.93	4,282	3,906
嶺東2號機組	86.20	99.99	85.54	98.46	3,716	4,277
陽江1號機組	99.23	100.00	97.84	98.17	4,250	4,265
陽江2號機組	100.00	83.44	95.63	82.52	4,154	3,584
陽江3號機組	83.74	99.99	82.78	100.67	3,596	4,373
陽江4號機組	99.98	99.98	100.83	88.84	4,380	3,859
陽江5號機組	100.00	85.78	96.52	85.14	4,193	3,699
陽江6號機組	99.98	87.02	97.24	86.65	4,224	3,764
防城港1號機組	83.79	98.11	80.96	91.19	3,517	3,961
防城港2號機組	99.99	86.09	100.16	83.77	4,351	3,639

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		截至6月30日	
	止六個月		止六個月		止六個月	
	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022年
防城港3號機組	94.62	建設中	95.30	建設中	4,140	建設中
寧德1號機組	69.23	99.99	68.02	89.33	2,955	3,881
寧德2號機組	99.26	100.00	96.55	78.83	4,194	3,424
寧德3號機組	100.00	84.72	97.38	76.80	4,230	3,336
寧德4號機組	99.06	82.19	91.28	74.31	3,965	3,228
台山1號機組	15.83	0.00	13.90	0.00	604	0
台山2號機組	92.10	91.50	89.30	91.99	3,879	3,996
附屬公司平均值	90.09	86.63	86.19	80.41	3,744	3,493
來自聯營企業						
紅沿河1號機組	99.99	85.31	94.75	80.58	4,116	3,500
紅沿河2號機組	88.27	99.99	84.67	98.14	3,678	4,263
紅沿河3號機組	84.98	83.50	82.27	62.05	3,574	2,695
紅沿河4號機組	99.99	83.52	92.93	79.84	4,037	3,468
紅沿河5號機組	99.74	99.99	86.37	78.85	3,752	3,425
紅沿河6號機組	81.17	100.00	78.89	98.82	3,427	169
聯營企業平均值	92.36	92.05	86.65	80.04	3,764	3,477
附屬公司及聯營企業平均值	90.59	87.88	86.26	80.34	3,747	3,490

「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2023年6月30日止六個月，我們27台在運核電機組與2022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	
	2023年	2022年
機組數量(台)	27	24*
合計指標數量(項)	324	288
其中：		
進入世界前1/4(先進水平) 指標數量(項)／佔比	289/89.20%	243/84.38%
進入世界前1/10(卓越水平) 指標數量(項)／佔比	282/87.04%	238/82.64%

* 於2022年上半年，台山1號機組處於停機檢修狀態、紅沿河6號機組投入商業運營時間未滿三個月，此兩台機組不滿足WANO指標的統計條件。

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。2023年上半年，我們管理的27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。

下表載列按國家標準比例表示的我們的核電站在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。

	大亞灣基地 (包括大亞灣 核電站、 嶺澳核電站和 嶺東核電站)											
	陽江核電站		防城港核電站		寧德核電站		台山核電站		紅沿河核電站			
	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022年
按國家標準比例表示的 放射性液體廢物 (非氚放射性核素) 排放量	0.09%	0.11%	0.15%	0.24%	0.53%	0.18%	0.14%	0.13%	1.13%	1.18%	0.16%	0.21%
按國家標準比例表示的 放射性氣體廢物 (惰性氣體) 排放量	0.22%	0.23%	0.09%	0.11%	0.72%	0.16%	0.13%	0.16%	1.22%	0.93%	1.34%	1.45%
放射性固體廢物(立方米)	22.4	88.1	40.8	31.6	17.6	51.3	34.8	40.4	0	0	41.2	31.6
環境監測結果	正常	正常	正常	正常	正常	正常	正常	正常	正常	正常	正常	正常

註：數據變動的主要原因包括：各機組換料大修的安排不同、檢修項目有差異，台山核電站的年排放限值與其他電站不同，電站之間沒有可比性。

核電作為一種清潔能源，為社會節能減排做出貢獻。2023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3,175.42萬噸、減排二氧化碳約8,727.65萬噸、減排二氧化硫約0.88萬噸，減排氮氧化物約1.41萬噸。

我們積極回應國家號召，組織開展本集團「世界6•5環境日」系列宣傳活動，發佈生態環保倡議書，提出「發展清潔能源，減少源頭碳排放」、「堅持創新驅動，構建新發展格局」、「弘揚生態文化，提高生態文明意識」的倡議。

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2023年6月30日，我們共建設6台核電機組（包括本公司控股股東委託公司管理的在建核電機組），其中2台處於土建施工階段，3台處於設備安裝階段，1台處於調試階段。

2023年4月28日，防城港4號機組開始冷態功能試驗，進入調試階段。

2023年7月31日，寧德5號及6號機組已獲得國務院核准。寧德5、6號機組均採用華龍一號核電技術，單台機組容量為1,210兆瓦。

目前本集團正在有序開展陸豐6號機組及寧德5、6號機組各項施工準備工作。

我們對建設項目的安全、質量、進度、投資、技術和環境進行控制、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安全、穩定及經濟的運行。

核電機組	土建施工 階段 ¹	設備安裝 階段 ²	調試 階段 ³	併網 預計投入 階段 ⁴ 運行時間
來自附屬公司				
防城港4號機組			✓	2024年上半年
陸豐5號機組	✓			2027年
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
蒼南1號機組		✓		2026年
蒼南2號機組	✓			2027年

註：

1. 土建施工階段：是指核反應堆主廠房從第一罐混凝土澆築(FCD)至主廠房穹頂吊裝就位。
2. 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。
3. 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。
4. 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。2023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，隨著各省區核電機組參與市場化交易比例擴大，公司積極開發優質的市場用戶，精細化服務機組的多發滿發，2023年上半年上網電量略高於公司的發電計劃，平均結算電價同比基本持平，保證了公司的整體經濟效益。

2023年上半年，我們的在運核電機組實現上網電量105,918.06吉瓦時（含聯營企業），同比上升14.09%。市場化交易電量佔總上網電量約55.5%，與2022年同期基本持平。

廣東省：2023年上半年全社會用電量同比增長7.51%。根據廣東省能源局發佈的《關於做好2023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2023年上半年減載和停機備用時間同比減少，廣東省內核電機組上網電量同比上升6.25%。

福建省：2023年上半年全社會用電量同比增長5.92%。寧德1至4號機組全部上網電量參與電力市場交易。主要由於寧德核電機組於2023年上半年機組減載及停機備用時間同比減少，2023年上半年上網電量同比上升11.21%。

廣西壯族自治區：2023年上半年全社會用電量同比增長10.13%。防城港1至3號機組全部上網電量參與電力市場交易。主要由於防城港3號機組於2023年3月份投產，防城港核電在運機組數量增加，2023年上半年上網電量同比上升36.10%。

遼寧省：2023年上半年全社會用電量同比增長3.28%。紅沿河1至4號機組上網電量參與電力市場交易。由於紅沿河6號機組於2022年6月投產，2023年上半年上網電量同比上升29.65%。

2023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162家，代理用戶實際用電量約為9,186.06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。2023年3月20日，防城港核電收到防城港3號及4號機組臨時上網電價的批覆，防城港3號及4號機組（即防城港核電二期項目）的臨時上網電價為人民幣0.4063元／千瓦時（含稅），分別自防城港3號及4號機組正式投入商業運行之日起執行；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，國家發展和改革委員會核定或實行新上網電價形成機制後，按新的政策執行。2023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。2023年上半年，本公司平均市場電價較2022年同期基本持平。

下表載列截至2023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－6號機組	廣東電網有限責任公司	0.4153
防城港1號-3號機組	廣西電網有限責任公司	0.4063
寧德1號及2號機組	福建省電力有限公司	0.4153
寧德3號機組	福建省電力有限公司	0.3916
寧德4號機組	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－4號機組	遼寧省電力有限公司	0.3823
紅沿河5號及6號機組	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已積累了一定經驗，後續適當推廣應用。配套建設抽水蓄能及電化學儲能項目，可以一定程度上提升核電機組運行穩定性，降低核安全風險，穩定核電交易價格。我們積極在核電所在省區尋找抽水蓄能項目的開發機會，結合國家最新政策要求，有序高質量推進項目前期工作。截至2023年6月30日，參股的抽水蓄能電站項目正在按計劃施工，控股開發的抽水蓄能項目正在全力推進滾動列入國家規劃。同時，我們也與其他企業合作擬在廣東省聯合打造大型核儲互補電化學儲能示範項目，正在推進可行性研究相關工作。

人力資源

截至2023年6月30日，本集團員工合計18,265名（不包含我們的聯營企業）。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2022年同期沒有變化。截至2023年6月30日止六個月的總員工成本為人民幣約5,049.55百萬元（不包括聯營企業）。

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22。

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2023年上半年及2022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	
	2023年	2022年
大亞灣核電站、嶺澳核電站及嶺東核電站	6.359	8.820
陽江核電站	4.279	6.219
防城港核電站1至3號機組	4.007	3.578
寧德核電站	5.630	5.851
台山核電站	2.063	0.980
紅沿河核電站	7.345	5.760

註：數據變化的主要原因是核電站在截至2023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、三廢管控及環境監測）和事件情況。對於根據國家和地方有關法律法規要求公開的在運機組發生的運行事件，均於事件界定後的兩個自然日（不含界定事件的當日）內公佈。2023年上半年，各核電基地已按要求公開安全生產相關信息。

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。2023年上半年，本集團共召開了7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2023年3月，紅沿河核電組織青年志願者走進遼核希望小學開展「紅核輔導·快樂前行」開學第一課志願服務活動，志願者積極開動腦筋，多角度開展思想啟蒙、趣味遊戲、創作繪畫、體育運動、知識問答、科學實驗等活動，讓孩子們在愉快的氛圍中增長了知識、鍛煉了身體。

於2023年4月，本公司聯合中國科學技術協會，結合寧德1號機組商運十周年之際開展科普直播，超120萬公眾通過科普中國、央視頻、國資小新等多個平台一起雲遊寧德核電，感受核電及科技的魅力。

於2023年5月，防城港核電首次走進南寧市中學，為南寧市第十四中學共700餘名學生開展了「華龍一號硬‘核’走進校園」主題核電科普講座。在促使青少年群體認識、瞭解核電的同時，宣傳清潔、綠色、低碳的環保理念。

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2023年4月，陽江核電向陽東區培智學校開展愛心捐贈，幫扶學校改善辦學條件，提升辦學水平，為特殊兒童提供高質量的健康成長平台和優質的學習教育環境，助力周邊教育事業的發展。

於2023年6月，防城港核電赴凌雲縣加尤鎮隴槐村等開展志願服務活動，根據茶葉廠設備維修大綱，對機械設備進行了潤滑情況檢查和必要的保養，用專用清潔劑為茶葉生產設備做深度清潔，並為制茶設備貼上量身定制的設備標牌，方便設備管理，促進設備的長期安全運作。

(三) 下半年展望

2023年下半年，我們計劃主要開展以下工作：

- (1) 深化安質環體系建設，加強重點項目安全風險管控，抓好隱患排查和整治，持續提升本質安全水平；加強核安全、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，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建設（包括委託管理項目），全力推動防城港4號機組調試階段的各項工作，有序開展已核准機組FCD前各項施工準備工作，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10個換料大修；

- (4) 密切跟蹤及分析電力市場形勢變化，進一步完善電力市場營銷體制機制，加強市場營銷能力建設，採取針對性的營銷策略，以多渠道及多種方式爭取更多的上網電量，爭取更優的市場電價，力爭2023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) 加強原創性引領性研發，持續加大核電自主攻關，加快原創技術策源地建設，推進數字核電建設，以自主創新驅動業務增長，促進公司的可持續發展；加強科研成果向外部市場的轉化應用，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；及
- (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。

購買、出售或贖回本公司上市證券

截至2023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2023年6月30日止六個月之中期股息。

本報告期期後事項

自2023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2023年6月30日止六個月內，本公司已符合上市規則附錄十四《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十所載《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包括一名非執行董事（顧健先生）及兩名獨立非執行董事（楊家義先生及鄧志祥先生），由持有會計專業資格的楊家義先生擔任審計與風險管理委員會的主任委員。

於2023年8月17日，審計與風險管理委員會已審閱及確認本集團截至2023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2023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

本業績公告分別在聯交所網站(<http://www.hkexnews.hk>)以及本公司網站(<http://www.cgnp.com.cn>)上刊發。

本公司將於適當時候向本公司股東寄發載有上市規則規定的所有資料及本公司2023年中期報告，並在本公司、深交所及聯交所網站刊載。

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，2023年8月23日

於本公告日期，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、施兵先生、馮堅先生及顧健先生；獨立非執行董事為李馥友先生、楊家義先生、夏策明先生及鄧志祥先生。

* 僅供識別