

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)
(股票代碼：1816)

**截至2019年6月30日止六個月之
中期業績公布**

財務摘要

截至2019年6月30日止六個月：

- 本集團營業收入約為人民幣26,522,681.42千元，比2018年同期增長15.3%。
- 歸屬於母公司股東的淨利潤約為人民幣5,022,584.90千元，比2018年同期(已重述)增長10.0%。
- 扣除非經常性損益的影響後，歸屬於母公司股東的淨利潤約為人民幣4,814,095.07千元，比2018年同期(已重述)增長6.1%。

註：2018年度，本集團根據實踐中積累的經驗，不斷細化和完善對於應收款項的管理，並參考A股同行業上市公司慣例，從更謹慎的角度按照中國企業會計準則的相關規定對應收款項壞賬準備的計提方式進行了更改，並採用追溯重述法進行處理。

* 僅供識別

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2019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2018年同期的比較數字。於本業績公告列示的本集團截至2019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」）或（「聯交所上市規則」）的披露要求而編製的未經審計合併財務報表。

概述

2019年上半年，中國經濟運行繼續保持在合理區間，延續總體平穩、穩中有進的發展態勢，但由於全國發電裝機規模的增長高於用電量增幅，全國電力供需總體趨寬鬆。國家電力體制改革持續推進，各地區市場化電力交易份額進一步擴大。

我們始終堅持「安全第一、質量第一、追求卓越」這一基本原則，致力於在運機組的安全穩定運行、在建機組的安全有序推進，積極面對公司外部環境變化所帶來的挑戰和機遇。

截至2019年6月30日，本集團運營管理的在運核電機組共22台，裝機容量為24,306兆瓦，實現上網電量79,952.31吉瓦時，較2018年同期增長11.97%，上網電量等效減排二氧化碳約6,724萬噸。其中，附屬公司實現上網電量65,646.52吉瓦時，較2018年同期增長9.56%。

截至2019年6月30日，本集團共建設6台核電機組，裝機容量為7,434兆瓦。各在建機組均按計劃穩步推進。其中，台山2號機組和陽江6號機組分別於2019年6月23日和2019年6月29日首次併網成功，進入併網階段。

財務資料

以下載列於本公告內的財務資料摘錄自本公司2019年度中期財務報告。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－德勤華永會計師事務所（特殊普通合伙）同意。本公司按中國企業會計準則編製的2019年中期合併財務報表亦已經過本集團外部核數師審閱。

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。

* 本公告中「附屬公司」與「子公司」的含義相同。

合併利潤表
截至2019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	
		2019年 (未經審計)	2018年 (經審計及已重述)
一、 營業收入	4	26,522,681,415.95	23,010,404,277.65
減：營業成本	4	14,830,818,161.70	12,594,829,709.46
税金及附加		344,075,328.82	276,234,100.45
銷售費用		31,739,099.64	44,796,932.03
管理費用		1,198,120,648.68	966,538,180.85
研發費用		226,852,303.25	170,280,688.73
財務費用	5	3,616,099,418.28	2,858,016,798.98
其中：利息費用		3,585,332,064.10	2,876,797,408.03
利息收入		143,774,488.12	127,507,961.21
加：其他收益	6	1,407,113,207.22	1,055,992,888.53
投資收益	7	639,744,281.63	342,029,045.75
其中：對聯營企業和合營企業投資收益	7	471,868,923.58	342,408,334.97
以攤餘成本計量的金融資產終止確認收益		-	-
公允價值變動收益(損失)		(2,868,860.54)	10,617,979.72
信用減值利得(損失)	8	53,496,065.42	340,111,227.54
資產減值利得(損失)		-	-
資產處置收益(損失)		-	(19,023.30)
二、 營業利潤		8,372,461,149.31	7,848,439,985.39
加：營業外收入		5,526,018.57	3,405,718.05
減：營業外支出		8,368,442.22	28,945,078.91
三、 利潤總額		8,369,618,725.66	7,822,900,624.53
減：所得稅費用	9	944,059,410.87	800,076,237.48

	截至6月30日止六個月		
	附註 2019年 (未經審計)	2018年 (經審計及已重述)	
四、 淨利潤	7,425,559,314.79	7,022,824,387.05	
(一) 按經營持續性分類			
1. 持續經營淨利潤	7,425,559,314.79	7,022,824,387.05	
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	5,022,584,904.83	4,566,356,980.23	
2. 少數股東損益	2,402,974,409.96	2,456,467,406.82	
五、 其他綜合收益的稅後淨額	57,706,479.66	40,411,030.20	
歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額	49,886,143.50	33,771,101.03	
(一) 不能重分類進損益的其他綜合收益	26,478,010.00	12,637,188.53	
1. 重新計量設定受益計劃變動額	278,375.00	(2,220,625.00)	
2. 權益法下不能轉損益的其他綜合收益	-	66,639,133.53	
3. 其他權益工具投資公允價值變動	26,199,635.00	(51,781,320.00)	
(二) 將重分類進損益的其他綜合收益	23,408,133.50	21,133,912.50	
1. 權益法下可轉損益的其他綜合收益	-	946,000.00	
2. 外幣財務報表折算差額	23,408,133.50	20,187,912.50	
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額	7,820,336.16	6,639,929.17	
六、 綜合收益總額	7,483,265,794.45	7,063,235,417.25	
歸屬於母公司股東的綜合收益總額	5,072,471,048.33	4,600,128,081.26	
歸屬於少數股東的綜合收益總額	2,410,794,746.12	2,463,107,335.99	
七、 每股收益			
(一) 基本每股收益	10	0.111	0.100
(二) 稀釋每股收益	10	不適用	不適用

合併資產負債表
於2019年6月30日
(以人民幣元列示)

		於6月30日 2019年 (未經審計)	於12月31日 2018年 (經審計及已重述)
	附註		
流動資產：			
貨幣資金		13,670,370,469.20	15,596,386,387.95
衍生金融資產		1,318,236.38	4,753,642.10
應收票據	11	2,694,869.00	18,433,532.76
應收賬款	12	5,082,765,847.99	6,630,947,443.89
預付款項		5,753,020,456.96	5,128,948,753.87
其他應收款		167,019,637.53	519,127,589.11
存貨		20,940,762,023.59	21,372,255,356.38
合同資產		3,383,115,862.57	3,409,787,026.47
一年內到期的非流動資產		2,919,623.30	3,659,033.86
其他流動資產		2,681,418,084.02	2,703,617,527.46
流動資產合計		51,685,405,110.54	55,387,916,293.85
非流動資產：			
長期股權投資		10,919,997,059.52	10,203,023,176.92
其他權益工具投資		453,512,600.00	422,689,500.00
其他非流動金融資產		452,701.09	812,257.18
投資性房地產		196,819,032.78	210,346,041.36
固定資產		206,807,815,748.62	210,850,206,582.15
在建工程		81,675,235,327.55	74,624,722,113.05
使用權資產		1,125,347,607.48	不適用
無形資產		4,721,074,352.71	4,719,796,447.25
開發支出		2,130,647,159.52	1,962,455,756.90
商譽		419,242,673.32	419,242,673.32
長期待攤費用		1,655,795,332.24	1,734,658,492.05
遞延所得稅資產		1,802,814,660.73	1,774,868,398.17
其他非流動資產		6,154,107,236.40	6,244,932,628.08
非流動資產合計		318,062,861,491.96	313,167,754,066.43
資產總計		369,748,266,602.50	368,555,670,360.28

		於6月30日 2019年 (未經審計)	於12月31日 2018年 (經審計及已重述)
流動負債：			
短期借款	13	18,454,860,979.68	16,366,742,257.35
衍生金融負債		3,458,613.45	2,724,971.67
應付票據	14	1,224,781,903.98	2,260,164,887.24
應付賬款	15	15,130,725,763.23	15,986,899,682.85
預收款項		-	2,058,361.07
合同負債		1,059,128,214.83	835,799,748.43
應付職工薪酬		104,542,914.39	42,616,433.80
應交稅費		993,112,299.95	1,431,294,200.96
其他應付款		3,771,896,543.01	3,878,479,167.43
一年內到期的非流動負債	16	24,232,837,750.37	18,853,766,355.93
其他流動負債		335,106,164.96	964,545,364.41
流動負債合計		65,310,451,147.85	60,625,091,431.14
非流動負債：			
長期借款	17	174,440,560,531.98	179,639,946,139.80
應付債券	18	7,488,032,453.45	8,488,044,399.25
租賃負債		764,053,316.38	不適用
長期應付職工薪酬		141,558,673.12	102,267,273.40
預計負債	19	4,137,856,032.15	4,001,531,754.01
遞延收益		1,445,255,232.72	1,395,854,838.75
遞延所得稅負債		1,204,312,647.32	1,177,284,416.72
非流動負債合計		189,621,628,887.12	194,804,928,821.93
負債合計		254,932,080,034.97	255,430,020,253.07
股東權益：			
股本	20	45,448,750,000.00	45,448,750,000.00
資本公積		3,353,146,382.15	3,350,519,181.82
其他綜合收益		749,740,284.01	699,854,140.51
專項儲備		205,776,952.04	197,139,693.40
盈餘公積		3,341,495,665.44	3,341,495,665.44
未分配利潤		19,827,444,773.93	18,077,156,831.53
歸屬於母公司股東權益合計		72,926,354,057.57	71,114,915,512.70
少數股東權益		41,889,832,509.96	42,010,734,594.51
股東權益合計		114,816,186,567.53	113,125,650,107.21
負債和股東權益總計		369,748,266,602.50	368,555,670,360.28

合併財務報表附註

截至2019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。

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。

3. 重要會計政策和會計估計變更

本集團自2019年1月1日起開始執行財政部於2018年修訂的《企業會計準則第21號－租賃》（財會[2018]35號，以下簡稱「新租賃準則」）、以及財政部於2019年修訂的《企業會計準則第7號－非貨幣性資產交換》（財會[2019]8號，以下簡稱「新非貨幣性資產交換準則」）和《企業會計準則第12號－債務重組》（財會[2019]9號，以下簡稱「新債務重組準則」）。此外，本財務報表還按照財政部於2019年4月30日頒佈的《關於修訂印發2019年度一般企業財務報表格式的通知》（財會[2019]6號，以下簡稱「財會6號文件」）編製。

- (1) 新租賃準則取消承租人關於融資租賃與經營租賃的分類，要求承租人對所有租賃（選擇簡化處理的短期租賃和低價值資產租賃除外）確認使用權資產和租賃負債，並分別確認折舊和利息費用。在出租人方面，新租賃準則基本沿襲了原租賃的會計處理規定。在執行新租賃準則時，本集團根據首次執行新租賃準則的累積影響數，調整首次執行新租賃準則當年年初留存收益及財務報表其他相關項目金額，不調整可比期間信息。

對於首次執行日前的經營租賃，本集團作為承租人在首次執行日根據剩餘租賃付款額按首次執行日增量借款利率折現的現值計量租賃負債，並根據每項租賃按照與租賃負債相等的金額，同時對預付租金進行必要調整來計量使用權資產。

執行新租賃準則對2019年1月1日合併資產負債表相關項目的影響列示如下：

單位：人民幣元

項目	2018年12月31日	重分類	重新計量	2019年1月1日
資產：				
預付款項	5,128,948,753.87	(39,725,475.46)	-	5,089,223,278.41
其他應收款	519,127,589.11	(363,594.11)	-	518,763,995.00
使用權資產	-	97,704,700.97	1,104,430,773.00	1,202,135,473.97
長期待攤費用	1,734,658,492.05	(57,615,631.40)	-	1,677,042,860.65
負債：				
一年內到期的非流動負債	18,853,766,355.93	-	277,947,496.13	19,131,713,852.06
租賃負債	-	-	826,483,276.87	826,483,276.87

- (2) 新非貨幣性資產交換準則修訂了非貨幣性資產交換的定義、明確了準則的適用範圍、規定了非貨幣性資產交換的確認時點以及細化了非貨幣性資產交換的會計處理。非貨幣性資產交換準則的實施對本集團本期財務報表無影響。
- (3) 新債務重組準則修訂了債務重組的定義、明確了準則的適用範圍、修訂了債務重組的會計處理以及簡化了債務重組的披露要求。新債務重組準則的實施對本集團本期財務報表無影響。
- (4) 本集團從編製2019年度中期財務報表起執行財政部於2019年4月30日頒佈的財會6號文件。財會6號文件對資產負債表和利潤表的列報項目進行了修訂，新增了「應收票據」、「應收賬款」、「應收款項融資」、「使用權資產」、「應付票據」、「應付賬款」、「租賃負債」和「專項儲備」項目，減少了「應收票據及應收賬款」、「應付票據及應付賬款」項目；修訂了「其他應收款」和「其他應付款」項目中的應收利息和應付利息列報內容，即應收利息和應付利息僅反映相關金融工具已到期可收取或應支付但於資產負債表日尚未收到或支付的利息，基於實際利率法計提的金融工具的利息應包含在相應金融工具的賬面餘額中。同時，財會6號文件還修訂了「研發費用」、「管理費用」、「財務費用」項目下的「利息收入」項目和「其他收益」項目的列報內容，在「投資收益」項目下增加了「其中：以攤餘成本計量的金融資產終止確認收益」項目進行列報，調整了利潤表部分項目的列報位置。此外，對於實際收到的政府補助，無論是與資產相關還是與收益相關，均在現金流量表中「收到其他與經營活動有關的現金」項目填列。對於上述列報項目的變更，本集團採用追溯調整法進行會計處理，並重述了可比期間財務報表。

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			
	2019年		2018年	
	收入	成本	收入	成本
主營業務	26,433,432,327.48	14,759,234,170.11	22,940,222,592.55	12,565,819,058.75
其中：銷售電力	23,318,272,795.95	11,752,612,164.29	21,177,021,161.50	10,806,404,482.04
建築安裝和設計服務	2,466,203,735.60	2,413,844,532.38	1,302,698,047.64	1,322,552,851.82
提供勞務	478,634,936.86	356,288,304.52	364,861,164.91	295,864,570.01
商品銷售及其他	170,320,859.07	236,489,168.92	95,642,218.50	140,997,154.88
其他業務	89,249,088.47	71,583,991.59	70,181,685.10	29,010,650.71
合計	26,522,681,415.95	14,830,818,161.70	23,010,404,277.65	12,594,829,709.46

5. 財務費用

單位：人民幣元

項目	截至6月30日止六個月	
	2019年	2018年
利息支出	5,068,319,651.69	4,917,168,031.51
減：已資本化的利息費用	1,482,987,587.59	2,040,370,623.48
減：利息收入	143,774,488.12	127,507,961.21
匯兌損失(收益)	9,494,306.48	(106,819,267.02)
減：已資本化的匯兌損失(收益)	(2,843,921.27)	(111,797,452.44)
核電設施退役費準備金的利息費用	117,527,439.82	95,554,340.42
銀行手續費及其他	14,938,441.42	8,194,826.32
租賃負債的利息費用	29,737,733.31	
合計	3,616,099,418.28	2,858,016,798.98

6. 其他收益

單位：人民幣元

項目	截至6月30日止六個月		截至6月30日止六個月計入本期 非經常性損益的金額	
	2019年	2018年	2019年	2018年
增值稅退稅 ^(註)	1,294,313,655.82	1,005,076,617.60	-	-
其他政府補助	112,178,208.53	50,916,270.93	112,178,208.53	50,916,270.93
個稅返還	621,342.87	-	-	-
合計	1,407,113,207.22	1,055,992,888.53	112,178,208.53	50,916,270.93

註：為本集團收到的增值稅返還，本集團向電網公司銷售嶺澳核電有限公司（「嶺澳核電」）、嶺東核電有限公司（「嶺東核電」）、陽江核電有限公司（「陽江核電」）、廣西防城港核電有限公司（「防城港核電」）、福建寧德核電有限公司（「寧德核電」）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	
	2019年	2018年
權益法核算的長期股權投資收益	471,868,923.58	342,408,334.97
處置長期股權投資產生的投資收益	143,073,493.12	-
衍生金融工具收益	2,811,957.28	120,710.78
其他	21,989,907.65	(500,000.00)
合計	639,744,281.63	342,029,045.75

8. 信用減值利得（損失）

單位：人民幣元

項目	截至6月30日止六個月	
	2019年	2018年（已重述）
應收賬款壞賬利得	5,540,206.06	176,638,376.25
其他應收款壞賬利得	21,921,631.60	179,004,379.45
應收股利壞賬利得（損失）	25,895,384.70	(4,132,911.54)
合同資產減值利得（損失）	138,843.06	(11,398,616.62)
合計	53,496,065.42	340,111,227.54

9. 所得稅費用

單位：人民幣元

項目	截至6月30日止六個月	
	2019年	2018年(已重述)
當期所得稅費用	973,847,139.39	811,059,793.97
遞延所得稅費用	(7,150,764.92)	(8,537,047.40)
調整以前年度所得稅	(22,636,963.60)	(2,446,509.09)
合計	944,059,410.87	800,076,237.48

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、中廣核（深圳）輻射監測技術有限公司、中廣核（北京）仿真技術有限公司（「北京仿真公司」）、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、中廣核陸豐核電有限公司（「陸豐核電」）、寧德核電、台山核電、中廣核海洋能源有限公司（「海洋能源」）、中廣核河北熱電有限公司（「河北熱電」）及三沙先進能源有限公司（「三沙能源」）享有減免待遇。

公共基礎設施項目投資稅收優惠政策

根據《財政部、國家稅務總局關於執行公共基礎設施項目企業所得稅優惠目錄有關問題的通知》（財稅[2008]46號）和《關於公共基礎設施項目享受企業所得稅優惠政策問題的補充通知》（財稅[2014]55號），陽江核電、防城港核電、寧德核電、台山核電及陸豐核電符合從事國家重點扶持的公共基礎設施項目投資經營所得稅收優惠的有關規定，自項目取得第一筆生產經營收入所屬納稅年度起，第一年至第三年免繳企業所得稅，第四年至第六年減半繳納企業所得稅。

陽江核電1號及2號機組2018年1月1日至6月30日止期間及2019年1月1日至6月30日止期間按12.5%稅率繳納企業所得稅；3號機組2018年1月1日至6月30日止期間免繳企業所得稅，2019年1月1日至6月30日止期間按12.5%稅率繳納企業所得稅；4號及5號機組2018年1月1日至6月30日止期間及2019年1月1日至6月30日止期間免繳企業所得稅。

防城港核電1號機組及2號機組2018年1月1日至6月30日止期間免繳企業所得稅，2019年1月1日至6月30日止期間按7.5%稅率繳納企業所得稅。

寧德核電1號機組2018年1月1日至6月30日止期間按12.5%稅率繳納企業所得稅，2019年1月1日至6月30日止期間按25%稅率繳納企業所得稅；2號及3號機組2018年1月1日至6月30日止期間及2019年1月1日至6月30日止期間按12.5%稅率繳納企業所得稅；4號機組2018年1月1日至6月30日止期間免繳企業所得稅，2019年1月1日至6月30日止期間按12.5%稅率繳納企業所得稅。

台山核電1號機組於2018年12月正式商業投產，2019年1月1日至6月30日止期間免繳企業所得稅。

截至2019年6月30日，陸豐核電尚未產生營業利潤。

高新技術企業稅收優惠政策

於2015年6月19日，廣東核電合營有限公司被認定為高新技術企業，取得《高新技術企業證書》(GR201544200288)，有效期為3年。於2018年10月16日，核電合營公司被再次認定為國家高新技術企業，取得《高新技術企業證書》(GR201844202215)，有效期為3年。核電合營公司2018年1月1日至6月30日止期間及2019年1月1日至6月30日止期間按照15%的稅率計繳企業所得稅。

於2016年11月21日，嶺澳核電被認定為國家高新技術企業，取得《高新技術企業證書》(GR201644201738)，有效期為3年。嶺澳核電2018年1月1日至6月30日止期間按照15%的稅率計繳企業所得稅，2019年1月1日至6月30日止期間按照15%的稅率預繳企業所得稅。

於2017年12月1日，嶺東核電被認定為高新技術企業，取得《高新技術企業證書》(GR201744205073)，有效期為3年。嶺東核電2018年1月1日至6月30日止期間及2019年1月1日至6月30日止期間按15%稅率計繳企業所得稅。

於2017年10月31日，中廣核研究院被再次認定為國家高新技術企業，取得《高新技術企業證書》(GR201744203194)，有效期為3年。中廣核研究院2018年1月1日至6月30日止期間及2019年1月1日至6月30日止期間按照15%的稅率計繳企業所得稅。

於2016年12月22日，北京仿真公司被認定為國家高新技術企業，取得《高新技術企業證書》(GR201611006000)，有效期為3年。北京仿真公司2018年1月1日至6月30日止期間按照15%的稅率計繳企業所得稅，2019年1月1日至6月30日止期間按照15%的稅率預繳企業所得稅。

於2017年11月17日，蘇州院被認定為國家高新技術企業，取得《高新技術企業證書》(GR201732000370)，有效期為3年。蘇州院2018年1月1日至6月30日止期間及2019年1月1日至6月30日止期間按照15%的稅率計繳企業所得稅。

於2017年10月31日，檢測公司被認定為國家高新技術企業，取得《高新技術企業證書》(GR201744203105)，有效期為3年。檢測公司2018年1月1日至6月30日止期間及2019年1月1日至6月30日止期間按照15%的稅率計繳企業所得稅。

於2017年8月17日，本公司之子公司中廣核(深圳)輻射監測技術有限公司被認定為國家高新技術企業，取得《高新技術企業證書》(GR201744200760)，有效期為3年。中廣核(深圳)輻射監測技術有限公司2018年1月1日至6月30日止期間及2019年1月1日至6月30日止期間按照15%的稅率計繳企業所得稅。

於2016年11月21日，工程公司被認定為國家高新技術企業，取得《高新技術企業證書》(GR201644203168)，有效期為3年。工程公司2018年1月1日至6月30日止期間按照15%的稅率計繳企業所得稅，2019年1月1日至6月30日止期間按照15%的稅率預繳企業所得稅。

於2015年11月2日，設計公司被認定為國家高新技術企業，取得《高新技術企業證書》(GF201544201487)，有效期為3年；於2018年11月9日，設計公司被再次認定為國家高新技術企業，取得《高新技術企業證書》(GR201844203078)，有效期為3年。設計公司2018年1月1日至6月30日止期間及2019年1月1日至6月30日止期間按照15%的稅率計繳企業所得稅。

其他稅收優惠政策

根據《財政部、國家稅務總局關於執行企業所得稅優惠政策若干問題的通知》(財稅[2009]69號)、《國家稅務總局關於深入實施西部大開發戰略有關企業所得稅問題的公告》(國家稅務總局公告2012年第12號)的規定，防城港核電既符合西部大開發稅收優惠政策條件，又符合公共基礎設施項目投資稅收優惠政策的條件，可以同時享受上述兩項稅收優惠政策，2018年1月1日至6月30日止期間免繳企業所得稅，2019年1月1日至6月30日止期間按照7.5%的稅率計繳企業所得稅。

根據《關於執行環境保護專用設備企業所得稅優惠目錄、節能節水專用設備企業所得稅優惠目錄和安全生產專用設備企業所得稅優惠目錄有關問題的通知》(財稅[2008]48號)，寧德核電所購置並實際使用的環境保護、節能節水和安全生產專用設備，可以按專用設備投資額的10%抵免當年企業所得稅應納稅額；企業當年應納稅額不足抵免的，可以向以後年度結轉，但結轉期不得超過5個納稅年度。

根據《中華人民共和國企業所得稅法》和《關於小型微利企業所得稅優惠政策的通知》(財稅[2015]34號)規定，海洋能源、河北熱電、三沙能源為符合條件的小型微利企業，2018年1月1日至6月30日止期間及2019年1月1日至6月30日止期間執行20%的企業所得稅稅率。

10. 每股收益

基本每股收益以歸屬於母公司股東的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	
	2019年	2018年(已重述)
歸屬於母公司股東的淨利潤	5,022,584,904.83	4,566,356,980.23
本公司發行在外普通股的加權平均數	45,448,750,000.00	45,448,750,000.00
基本每股收益	0.111	0.100

截至2019年6月30日止及2018年6月30日止期間，本集團並無已發行潛在普通股，故無呈列2019年6月30日止及2018年6月30日止期間稀釋每股收益。

11. 應收票據

單位：人民幣元

項目	2019年6月30日	2018年12月31日
銀行承兌匯票	2,644,869.00	18,433,532.76
商業承兌匯票	50,000.00	—
合計	2,694,869.00	18,433,532.76

12. 應收賬款

(a) 應收賬款分類披露

單位：人民幣元

項目	2019年6月30日	2018年12月31日 (已重述)
與客戶之間的合同產生的應收賬款	5,197,802,277.63	6,751,528,146.34
其中：組合1	4,777,447,826.91	6,249,212,682.38
組合2	337,270,054.87	417,994,768.11
單項計提壞賬準備的應收賬款	83,084,395.85	84,320,695.85
減：壞賬準備	115,036,429.64	120,580,702.45
其中：組合1	16,979,486.38	22,967,372.36
組合2	14,972,547.41	13,292,634.24
單項計提壞賬準備的應收賬款	83,084,395.85	84,320,695.85
賬面價值	5,082,765,847.99	6,630,947,443.89

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，賬齡信息能反映這類客戶於應收賬款到期時的償付能力。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	2019年6月30日				2018年12月31日(已重述)			
	預期平均 損失率	賬面餘額	壞賬準備	賬面價值	預期平均 損失率	賬面餘額	壞賬準備	賬面價值
1年以內	0.30%	4,749,348,026.28	12,690,764.46	4,736,657,261.82	0.30%	6,206,957,852.57	18,680,010.40	6,188,277,842.17
1至2年	5.00%	13,516,339.37	662,042.01	12,854,297.36	5.00%	27,766,996.20	1,388,349.81	26,378,646.39
2至3年	20.00%	7,512,493.39	1,502,498.68	6,009,994.71	20.00%	14,473,379.27	2,894,675.85	11,578,703.42
3至4年	30.00%	7,056,513.53	2,116,954.06	4,939,559.47	30.00%	14,454.34	4,336.30	10,118.04
4至5年	50.00%	14,454.34	7,227.17	7,227.17	50.00%	-	-	-
合計		4,777,447,826.91	16,979,486.38	4,760,468,340.53		6,249,212,682.38	22,967,372.36	6,226,245,310.02

組合2：

單位：人民幣元

賬齡	2019年6月30日				2018年12月31日(已重述)			
	預期平均 損失率	賬面餘額	壞賬準備	賬面價值	預期平均 損失率	賬面餘額	壞賬準備	賬面價值
1年以內	0.30%	288,762,097.83	894,873.15	287,867,224.68	0.30%	372,626,834.11	1,117,768.49	371,509,065.62
1至2年	10.00%	22,987,641.02	1,489,493.17	21,498,147.85	10.00%	23,679,042.99	2,367,904.30	21,311,138.69
2至3年	30.00%	9,326,710.98	2,798,013.29	6,528,697.69	30.00%	15,557,407.02	4,667,222.11	10,890,184.91
3至4年	50.00%	12,688,674.51	6,344,337.27	6,344,337.24	50.00%	1,706,689.31	853,344.66	853,344.65
4至5年	80.00%	295,500.00	236,400.00	59,100.00	80.00%	692,000.00	553,600.00	138,400.00
5年以上	100.00%	3,209,430.53	3,209,430.53	-	100.00%	3,732,794.68	3,732,794.68	-
合計		337,270,054.87	14,972,547.41	322,297,507.46		417,994,768.11	13,292,634.24	404,702,133.87

單項計提壞賬準備的應收賬款：

單位：人民幣元

賬齡	2019年6月30日				2018年12月31日(已重述)			
	預期平均 損失率	賬面餘額	壞賬準備	賬面價值	預期平均 損失率	賬面餘額	壞賬準備	賬面價值
2至3年	100.00%	74,259,091.80	74,259,091.80	-	100.00%	75,495,391.80	75,495,391.80	-
3至4年	100.00%	-	-	-	100.00%	3,400,000.00	3,400,000.00	-
4至5年	100.00%	8,500,000.00	8,500,000.00	-	100.00%	5,100,000.00	5,100,000.00	-
5年以上	100.00%	325,304.05	325,304.05	-	100.00%	325,304.05	325,304.05	-
合計		83,084,395.85	83,084,395.85	-		84,320,695.85	84,320,695.85	-

應收賬款賬齡自收入確認日起開始計算。

(b) 應收賬款壞賬準備變動情況

單位：人民幣元

項目	2019年1月1日至6月30日止期間		
	整個存續期預期信用損失(未發生信用減值)	整個存續期預期信用損失(已發生信用減值)	合計
2019年1月1日	36,260,006.60	84,320,695.85	120,580,702.45
本期計提預期信用損失	-	-	-
本期轉回預期信用損失	4,303,906.06	1,236,300.00	5,540,206.06
本期核銷的損失準備	-	-	-
本期出售合併範圍內子公司減少的壞賬準備金額	112,249.07	-	112,249.07
匯率變動影響	108,182.32	-	108,182.32
2019年6月30日	31,952,033.79	83,084,395.85	115,036,429.64

(c) 按欠款方歸集的餘額前五名的應收賬款情況

2019年6月30日

單位：人民幣元

單位名稱	賬面餘額	佔應收賬款總額的比例(%)	壞賬準備期末餘額
廣東電網有限責任公司	2,580,136,736.85	49.64	6,172,212.57
國網福建省電力有限公司	719,560,547.13	13.84	2,193,986.16
香港核電投資有限公司 (「港核投」)	587,530,849.78	11.30	1,356,006.97
廣西電網有限責任公司	434,573,600.19	8.36	1,303,720.80
遼寧紅沿河核電有限公司 (「紅沿河核電」)	165,266,741.72	3.18	779,355.02
合計	4,487,068,475.67	86.32	11,805,281.52

2018年12月31日

單位：人民幣元

單位名稱	賬面餘額	佔應收賬款總額的比例(%)	壞賬準備年末餘額
廣東電網有限責任公司	3,549,360,763.92	52.57	10,648,025.58
國網福建省電力有限公司	709,256,387.61	10.51	2,127,769.16
廣西電網有限責任公司	546,981,863.78	8.10	1,640,945.59
港核投	453,284,714.66	6.71	1,359,913.24
福建寧德第二核電有限公司 (「寧德第二核電」)	240,963,816.30	3.57	722,891.45
合計	5,499,847,546.27	81.46	16,499,545.02

13. 短期借款

單位：人民幣元

項目	2019年6月30日	2018年12月31日
信用借款	18,386,286,612.74	16,296,240,042.13
短期借款應付利息	68,574,366.94	70,502,215.22
合計	18,454,860,979.68	16,366,742,257.35

於2019年6月30日及2018年12月31日，本集團無已逾期未償還的短期借款。

14. 應付票據

(1) 應付票據

單位：人民幣元

項目	2019年6月30日	2018年12月31日
商業承兌匯票	87,169,893.59	104,438,140.29
銀行承兌匯票	1,137,612,010.39	2,155,726,746.95
合計	1,224,781,903.98	2,260,164,887.24

於2019年6月30日及2018年12月31日，本集團無已到期未支付的應付票據。

15. 應付賬款

(1) 應付賬款按賬齡列示

單位：人民幣元

賬齡	2019年6月30日	2018年12月31日
1年以內	12,857,625,077.39	13,578,695,513.73
1至2年	876,893,778.13	1,047,166,567.09
2至3年	363,375,267.72	893,219,613.47
3年以上	1,032,831,639.99	467,817,988.56
合計	15,130,725,763.23	15,986,899,682.85

應付賬款賬齡自採購確認日起開始計算。

(2) 賬齡超過1年的重要應付賬款

2019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
上海電氣集團股份有限公司	232,374,430.92	尚未結算
南方風機股份有限公司	86,049,425.32	尚未結算
上海第一機床廠有限公司	69,443,606.53	尚未結算
瀋陽鼓風機集團核電泵業有限公司	50,849,479.24	尚未結算
合計	438,716,942.01	

2018年12月31日

單位：人民幣元

債權單位名稱	金額	未償還或結轉的原因
上海電氣集團股份有限公司	204,324,653.20	尚未結算
上海第一機床廠有限公司	83,498,856.79	尚未結算
南方風機股份有限公司	48,951,514.52	尚未結算
大連寶原核設備有限公司	30,824,661.55	尚未結算
合計	367,599,686.06	

16. 一年內到期的非流動負債

單位：人民幣元

項目	2019年6月30日	2018年12月31日
一年內到期的長期借款	20,101,403,644.01	15,792,525,241.13
長期借款應付利息	334,612,797.63	331,672,129.46
一年內到期的應付債券	3,299,427,736.10	2,500,000,000.00
應付債券應付利息	182,940,000.01	226,984,986.30
一年內到期的離職後福利計劃負債	2,477,769.04	2,583,999.04
一年內到期的租賃負債	311,975,803.58	
合計	24,232,837,750.37	18,853,766,355.93

17. 長期借款

單位：人民幣元

項目	2019年6月30日	2018年12月31日
信用借款	27,142,036,138.36	28,575,767,074.65
保證借款 ⁽¹⁾	6,000,000,000.00	6,000,000,000.00
質押借款 ⁽²⁾	160,664,427,293.99	160,675,985,135.51
抵押借款 ⁽³⁾	735,500,743.64	180,719,170.77
合計	194,541,964,175.99	195,432,471,380.93
減：一年內到期的長期借款	20,101,403,644.01	15,792,525,241.13
一年以後到期的長期借款	174,440,560,531.98	179,639,946,139.80

註：

- (1) 2012年8月，本公司之子公司廣東核電投資有限公司（「廣核投」）與太平資產管理有限公司（「太平資產」）簽訂《太平資產－中廣核核電項目債權投資計劃投資合同》，合同約定太平資產發起設立「太平資產－中廣核核電項目債權投資計劃」，該投資計劃實際募集資金為人民幣3,000,000,000.00元。募集資金以債權方式投資於廣核投，用於廣核投下屬台山核電和陽江核電的核電項目建設。中廣核為該合同下廣核投應向太平資產履行的全部義務提供全額無條件不可撤銷連帶責任保證擔保。截至2019年6月30日，該借款尚未到期。

2015年11月，本公司之子公司陸豐核電與國銀金融租賃股份有限公司（「國銀金融」）簽訂合同進行資金融資，收到的本金為人民幣500,000,000.00元。2016年度陸豐核電收到的本金為人民幣300,000,000.00元。2017年10月，陸豐核電與國銀金融簽訂補充協議，在上述合同基礎上將融資金額增加至人民幣3,000,000,000.00元。中廣核以其合法的全部資產為陸豐核電在上述合同項下一切債務提供了連帶責任保證擔保。於2019年6月30日及2018年12月31日，陸豐核電尚未償還的借款餘額分別為人民幣3,000,000,000.00元及人民幣3,000,000,000.00元。

- (2) 質押借款由本集團以在售電協議、保險合同及所持股權項下的權益提供質押。
- (3) 抵押借款由本公司之子公司蘇州院、工程公司及中廣核研究院以土地使用權及房屋建築物提供抵押。

上述借款年利率區間：

	截至6月30日止六個月	
	2019年	2018年
上述借款年利率區間	0.37%-5.30%	1.00%-6.35%

18. 應付債券

單位：人民幣元

類別	2019年6月30日	2018年12月31日
長期債券	4,499,427,736.10	4,498,219,043.17
中期票據	5,488,032,453.45	3,989,825,356.08
非公開定向融資工具	800,000,000.00	2,500,000,000.00
合計	10,787,460,189.55	10,988,044,399.25
減：一年內到期的應付債券	3,299,427,736.10	2,500,000,000.00
一年後到期的應付債券	7,488,032,453.45	8,488,044,399.25

19. 預計負債

單位：人民幣元

項目	2019年6月30日	2018年12月31日
核電設施退役費準備金 ⁽¹⁾	3,808,610,830.67	3,689,783,017.22
中低放廢物處置準備金 ⁽²⁾	328,429,889.28	310,281,961.52
其他	815,312.20	1,466,775.27
合計	4,137,856,032.15	4,001,531,754.01

(1) 為處理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) 為處置核電站所產生的長壽命中低放射性和短壽命中低放射性廢物而預計發生的費用的最佳估計數。

20. 股本

股份數目(包括內資股及H股)變動詳情如下所示：

	內資股數目 千股	H股數目 千股	股本 人民幣千元
已登記、已發行及已繳足每股面值 人民幣1.00元的普通股 於2018年12月31日及2019年6月30日	<u>34,285,125</u>	<u>11,163,625</u>	<u>45,448,750</u>

21. 股息

於本報告期，本公司向本公司擁有人宣派截至2018年12月31日止年度末期股息每股人民幣0.072元(含稅)，總計人民幣3,272,296,962.43元(含稅)，已獲股東於2019年4月23日召開的2019年第一次臨時股東大會上批准，本公司已於2019年5月31前支付完畢。

22. 股份支付

(1) 股份支付總體情況

單位：份

	截至6月30日止六個月	
	2019年	2018年
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	–	–
公司本期失效的各項權益工具總額	48,530,004.00	–
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	2.09/3.50港元 0.46 – 5.46年	2.09/3.50港元 1.46 – 6.46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(不含獨立非執行董事、外部董事)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(以下簡稱「激勵對象」)制定H股股份增值權(以下簡稱「股份增值權」)計劃(以下簡稱「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。

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，本集團已經以行使價每股3.50港元向激勵對象授出218,880,000份股份增值權。股份增值權總數的三分之一可於2016年12月19日或之後行使，三分之一可於2017年12月18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2018年12月18日或之後行使。

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，本集團已經以行使價每股2.09港元向激勵對象授出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，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。

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。

(2) 現金結算的股份支付情況

單位：人民幣元

	截至6月30日止六個月	
	2019年	2018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	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	100,844,490.59	49,035,646.19
本期以現金結算的股份支付而確認的費用總額	38,724,266.09	24,085,902.88

股份支付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：

單位：人民幣元

項目	2019年6月30日	2018年12月31日
股票價格	2.15	1.86
預計波動	26.58－33.72%	28.92－34.83%
預計股息收益	3.919%	4.484%

股份增值權的首次授予實施計劃：

單位：人民幣元

項目	2019年6月30日	2018年12月31日
行使價	3.50	3.50
預計壽命	0.46－2.46年	0.96－2.96年
無風險利率	1.537－2.016%	1.731－1.758%

股份增值權的第二期實施計劃：

單位：人民幣元

項目	2019年6月30日	2018年12月31日
行使價	2.09	2.09
預計壽命	3.46－5.46年	3.95－5.95年
無風險利率	1.382－1.475%	1.791－1.859%

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着特定的主觀假設的不同變量而變化。

23. 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	
	2019年	2018年
非流動資產處置損益	143,073,493.12	(19,023.30)
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)	112,178,208.53	50,916,270.93
同一控制下企業合併產生的子公司期初至合併日的當期淨損益 ⁽¹⁾	-	415,889.99
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	1,259,271.58	2,365,633.96
單獨進行減值測試的應收款項減值準備轉回	1,236,300.00	-
除上述各項之外的其他營業外收支淨額	(2,842,423.65)	(25,539,360.86)
其他符合非經常性損益定義的損益項目	(1,316,174.84)	8,373,056.54
合計	253,588,674.74	36,512,467.26
非經常性損益的所得稅影響額	37,713,768.36	5,767,010.06
歸屬少數股東非經常性損益的影響額	7,385,069.94	2,622,827.99
歸屬於母公司股東的非經常性損益影響淨額	208,489,836.44	28,122,629.21

(1) 本項目金額已經考慮了關聯方之間內部未實現損益的抵銷以及相應的所得稅影響。

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

主要財務指標

項目	截至6月30日止六個月	
	2019年	2018年 (已重述)
盈利能力指標		
EBITDA利潤率(%) ⁽¹⁾	62.3	62.9
淨利潤率(%) ⁽²⁾	28.0	30.5
投資回報指標		
淨資產收益率(不含少數股東權益)(%) ⁽³⁾	7.0	6.9
總資產報酬率(%) ⁽⁴⁾	3.2	3.0
償債能力指標		
利息保障倍數 ⁽⁵⁾	2.4	2.2
項目	2019年 6月30日	2018年 12月31日
償債能力指標		
資產負債率(%) ⁽⁶⁾	68.9	69.3
負債權益比率(%) ⁽⁷⁾	183.3	183.5

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) %
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元 (已重述)		
主營業務收入	26,433,432.33	22,940,222.59	3,493,209.74	15.2
主營業務成本	14,759,234.17	12,565,819.06	2,193,415.11	17.5
財務費用 ⁽¹⁾	3,616,099.42	2,858,016.80	758,082.62	26.5
其他收益 ⁽²⁾	1,407,113.21	1,055,992.89	351,120.32	33.3
投資收益 ⁽³⁾	639,744.28	342,029.05	297,715.23	87.0
其中：對聯營企業和合營企業的				
投資收益 ⁽⁴⁾	471,868.92	342,408.33	129,460.59	37.8
非經常性損益 ⁽⁵⁾	253,588.67	36,512.47	217,076.20	594.5
歸屬於母公司股東的淨利潤	5,022,584.90	4,566,356.98	456,227.92	10.0
歸屬於母公司股東的淨利潤 (扣除非經常性損益的影響)	<u>4,814,095.07</u>	<u>4,538,234.35</u>	<u>275,860.72</u>	<u>6.1</u>

- (1) 財務費用增加的主要原因是陽江5號機組和台山1號機組分別於2018年7月和2018年12月投入商業運營，利息支出停止資本化，計入財務費用。
- (2) 其他收益主要是增值稅退稅和其他政府補助。
- (3) 投資收益增加的主要原因是工程公司出售子公司上海中廣核工程科技有限公司(「上海公司」)獲得收益人民幣143.1百萬元，以及對聯營企業中廣核財務有限責任公司投資收益增加。
- (4) 對聯營企業和合營企業的投資收益增加的主要原因是對聯營企業中廣核財務有限責任公司投資收益增加。
- (5) 非經常性損益增加的主要原因是工程公司出售子公司上海公司獲得收益人民幣143.1百萬元，以及收到的政府補助(不含與公司業務密切相關按照國家統一標準定額和定量部分)高於上年同期人民幣61.3百萬元。

主營業務收入

	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) %
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元		
銷售電力 ⁽¹⁾	23,318,272.80	21,177,021.16	2,141,251.64	10.1
建築安裝和設計服務 ⁽²⁾	2,466,203.74	1,302,698.05	1,163,505.69	89.3
其他	648,955.79	460,503.38	188,452.41	40.9
主營業務收入總額	<u>26,433,432.33</u>	<u>22,940,222.59</u>	<u>3,493,209.74</u>	<u>15.2</u>

(1) 銷售電力收入增長的主要原因是陽江5號機組和台山1號機組分別於2018年7月和2018年12月投入商業運營。

(2) 建築安裝和設計服務收入增加的主要原因是工程公司對紅沿河5、6號機組、惠州核電站和雲南省紅河州蒙自老寨250MW風電總承包項目的施工量增加。

主營業務成本

	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) %
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元		
銷售電力成本	11,752,612.16	10,806,404.48	946,207.68	8.8
其中：核燃料成本 ⁽¹⁾	3,572,453.54	3,390,015.39	182,438.15	5.4
固定資產折舊 ⁽²⁾	4,073,987.70	3,326,807.81	747,179.89	22.5
計提乏燃料處置金 ⁽³⁾	746,336.85	620,267.79	126,069.06	20.3
建築安裝和設計服務 ⁽⁴⁾	2,413,844.53	1,322,552.85	1,091,291.68	82.5
其他成本	592,777.48	436,861.73	155,915.75	35.7
主營業務成本總額	<u>14,759,234.17</u>	<u>12,565,819.06</u>	<u>2,193,415.11</u>	<u>17.5</u>

(1) 核燃料成本增加的主要原因是陽江5號機組和台山1號機組分別於2018年7月和2018年12月投入商業運營。

- (2) 固定資產折舊增加的主要原因是陽江5號機組和台山1號機組分別於2018年7月和2018年12月投入商業運營。
- (3) 計提乏燃料處置金增加的主要原因是陽江1號機組、寧德2號機組分別於2019年3月、2019年5月投入商業運營滿5年，開始計提並繳納乏燃料處置金。
- (4) 建築安裝和設計服務成本增加的主要原因是工程公司對紅沿河5、6號機組、惠州核電站和雲南省紅河州蒙自老寨250MW風電總承包項目的施工量增加。

財務狀況

公司主要資產、存貨、應收應付款項及資金借貸情況見下表，財務狀況詳情載於合併財務報表附註。

	2019年 6月30日 人民幣千元	2018年 12月31日 人民幣千元 (已重述)	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⁾	223,715,710.98	222,716,755.82	998,955.16	0.4
應收款項 ⁽²⁾	14,388,616.67	15,707,244.35	(1,318,627.68)	(8.4)
應付款項 ⁽³⁾	21,186,532.43	22,963,401.85	(1,776,869.42)	(7.7)
存貨	20,940,762.02	21,372,255.36	(431,493.34)	(2.0)
固定資產及無形資產 ⁽⁴⁾	211,528,890.10	215,570,003.03	(4,041,112.93)	(1.9)

- (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。應付款項下降的主要原因是應付票據金額下降，以及繳納乏燃料處置金後其他應付帳款減少。
- (4) 固定資產及無形資產減少的主要原因是固定資產計提折舊使得固定資產淨值減少。

現金流量分析

2019年上半年公司的現金流狀況好於上年同期，其中經營活動產生的現金淨流入額較2018年同期增加人民幣612.3百萬元，主要原因是收入較2018年同期增加；投資活動產生現金淨流出額較2018年同期減少人民幣320.5百萬元，主要原因是出售子公司上海公司收到的現金增加約人民幣708.3百萬元；籌資活動產生現金淨流出額較2018年同期增加人民幣7,039.0百萬元，主要原因是股權方式融資金額較2018年同期減少人民幣3,026.8百萬元，以及由於2018年本公司支付股息的時間為7月份，而2019年支付股息時間為5月份，股息現金流出比上年同期增加人民幣3,272.3百萬元。

截至6月30日止六個月

	2019年	2018年	變動額	變動百分比
	人民幣千元	人民幣千元	增加/ (減少)	增加/ (減少)
			人民幣千元	%
經營活動產生的現金流量淨額	14,819,994.23	14,207,679.28	612,314.95	4.3
投資活動產生的現金流量淨額	(7,711,427.65)	(8,031,915.27)	320,487.62	(4.0)
籌資活動產生的現金流量淨額	(9,130,602.83)	(2,091,600.58)	(7,039,002.25)	336.5

(二) 資產與投資

截至2019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2019年6月30日止六個月，本集團固定資產投資約為人民幣7,744.4百萬元，比2018年同期的人民幣8,329.1百萬元減少人民幣584.7百萬元，降幅7.0%。

重大股權投資

截至2019年6月30日止六個月，本集團向聯營企業增資人民幣278.3百萬元，其中向紅沿河核電增資人民幣240.6百萬元，向中廣核一期產業投資基金有限公司增資人民幣37.7百萬元。

重大收購及出售

於2019年1月4日，工程公司與中廣核簽署股權轉讓協議。根據該股權轉讓協議，工程公司向中廣核出售其持有的上海公司100%的股權，股權轉讓價格約為人民幣719.6百萬元。股權交割手續已於2019年1月31日完成。

除上述事項外，截至2019年6月30日止六個月，本集團概無其他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10,148,750,000股H股，扣除各項發行費用後，募集所得款項淨額折人民幣21,603.5百萬元。截至2019年6月30日，本公司的募集所得款項淨額已按照招股章程列示用途使用人民幣20,545.6百萬元，佔募集所得款項淨額的95.1%。

項目	變動額 人民幣千元
上市募集所得款項淨額	21,603,535
減：已使用募集所得款項	20,545,606
其中：收購台山核電產業投資有限公司60%的股權以及 台山核電12.5%的股權	9,700,196
在建核電站的資本開支	8,714,300
用於研發活動	797,710
補充營運資金	1,333,400
截至2019年6月30日止尚未使用的募集所得款項	<u>1,057,929</u>

剩餘未使用募集所得款項主要用於研發活動及開拓海外市場；用於研發活動款項按照本公司年度研發計劃逐步使用，預計今年年內使用完畢；由於本公司尚未開展海外項目，用於開拓海外市場的募集所得款項暫未使用，後續將根據本公司經營發展需要合理安排。

外部融資環境

2019年上半年，全球經濟增長有所放緩，不確定性和不穩定性增多。歐元區經濟面臨來自貿易緊張、英國脫歐和意大利赤字等問題的風險。美國經濟增長動能減弱，減稅效果邊際遞減的同時財政收支壓力加大，投資和生產預期下滑。中國國內生產總值(GDP)同比增長6.3%，經濟總體上處於健康良性、高質量發展的狀態，但也應看到我國經濟發展的內外環境依然複雜嚴峻，仍面臨一定下行壓力。2019年上半年，國內市場利率處於較低水平，本公司融資成本保持穩定；人民幣匯率雙向波動明顯，匯率風險仍需關注。

2019年上半年，公司全面加強融資的統籌、協調、支持及風險監控力度，充分利用內外部融資渠道，保障資金安全，控制融資成本。同時，持續監控外幣債務匯率敞口，防範匯率波動的風險。

股權融資

我們結合公司業務發展需求，通過股權融資充實公司的長期資本，並根據外部環境變化不斷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。

我們計劃在中國境內首次公開發行不超過本公司發行後總股本10%的人民幣普通股（「A股」），募集資金將用於陽江5、6號機組和防城港3、4號機組建設，並視實際募集資金情況考慮補充公司流動資金。在獲得董事會及股東大會批准後，我們已就A股發行向中國證券監督管理委員會（「中國證監會」）提交包括A股招股說明書在內的申請材料，於2018年6月22日收到中國證監會出具的受理通知書，並已於2019年7月26日獲得中國證監會關於核准A股發行的批覆。募集資金完成後，我們的資金實力將有效提升，財務成本將適當降低，核電項目發展的資金保障能力進一步增強。詳情請見本公司於2018年2月、2018年4月、2018年6月、2019年4月、2019年5月、2019年7月及2019年8月的有關公告和2018年3月、2019年3月的有關通函。

債務融資情況

2019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2019年6月30日，本集團的借款總額為人民幣223,715.7百萬元，主要融資渠道包括銀行借款（佔比約90.3%）、債券融資（佔比約4.8%）、委託貸款、保險債權融資等。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。

2019年上半年，公司持續關注金融市場變化，適時發行中期票據，積極推進銀行借款利率調整，不斷優化債務結構和融資成本，努力降低金融環境變化對公司經營的影響。

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。2019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2018年末相比，本報告期末本集團外幣借款總額小幅減少。

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2019年6月30日，我們擁有約人民幣136,621.6百萬元未提取銀行綜合授信額度，人民幣1,000.0百萬元可隨時公開發行的超短期融資券額度、人民幣4,500.0百萬元可隨時公開發行的中期票據額度以及貨幣資金人民幣13,670.4百萬元，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

2019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「公司在建項目的陸續投運和在運核電機組穩定的運營情況」，判斷「公司發電能力持續增強，上網電量持續增加，盈利和現金獲取能力較強」，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

本集團確認於截至2019年6月30日止六個月內，本集團概無對外提供擔保。

所有權受到限制資產

於2019年6月30日，本集團抵押予銀行及關聯方、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18,842.8百萬元，為本集團的貸款提供保證。於2018年12月31日，本集團抵押予銀行及關聯方、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19,674.0百萬元。

於2019年6月30日及2018年12月31日，嶺澳核電、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抵押，以為該等實體取得銀行及關聯方授信及貸款提供保證。

法律訴訟

本集團確認於截至2019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，2019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提高營運表現、持續投入科技研發創新和或有的資產收購開支等，並依據與中廣核訂立的不競爭契據而享有的收購保留業務的權利，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

2019年2月18日，中國共產黨中央委員會及國務院印發了《粵港澳大灣區發展規劃綱要》，提到要建設清潔、低碳、安全及高效的能源供給體系，包括「安全高效發展核電」。2019年2月，中國電力企業聯合會（「中電聯」）根據國家發展和改革委員會（「國家發改委」）及國家能源局發佈的《電力發展「十三五」規劃》，形成並發佈了《電力發展「十三五」規劃中期評估及優化》，提出了優化電力發展的建議，包括「為保證電力供應，在國家層面盡快確定我國核電發展路線，加快沿海及內陸的核電建設」。2019年6月26日，國家能源局副局長劉寶華在出席核能發展與公眾溝通國際研討會時指出，核電作為清潔高效穩定的能源，是保證能源安全和減少碳排放以應對氣候變化的重要手段，當前，能源轉型任務艱巨，發展核電仍然是許多國家的重要選擇。2019年7月25日，國家能源局召開新聞發佈會分析上半年能源形勢時表明，我國能源清潔低碳轉型深入推進，2019年上半年新核准3個核電項目。新核電項目的核准表明國內核電安全高效發展的方針和趨勢沒有變化。

2019年上半年，中國經濟運行繼續保持在合理區間，延續總體平穩、穩中有進發展態勢。根據中電聯發佈的《2019年1-6月份電力工業運行簡況》，2019年上半年，全國全社會用電量同比增長5.0%，同時，全國發電裝機容量較去年同期增長5.7%，全國發電設備利用小時為1,834小時，同比減少24小時。我們認為，目前全國電力供需總體趨寬鬆。

2019年1月15日，國家能源局就2018年11月頒佈的《清潔能源消納行動計劃(2018-2020年)》(「《行動計劃》」) 答記者問，強調《行動計劃》的目標之一是實現核電安全保障性消納。同時《行動計劃》也表明，在國家清潔能源消納的總體部署中，水電等其他類型的清潔能源也同樣處於重要地位。2019年上半年來水較多，根據電網安排，核電消納受到一定影響。

與此同時，國家電力體制改革步伐加快，各省份市場化電力交易份額進一步擴大，電力交易體制逐步完善。我們積極與地方政府、電網及相關企業溝通，在爭取更多的上網電量計劃指標的同時，緊隨行業與市場動態，通過爭取市場電量指標、增量市場以及電量跨省外送份額等方式，實現更多的上網電量。

(二) 業務表現與分析

2019年上半年，我們管理22台在運機組和6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2019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。憑借多年核電運營經驗，我們已經建立了成熟的安全管理體系。

2019年5月，我們連續第四年開展安全管理領導力論壇，以「安全管理提升」為主題，通過震撼教育、專題討論等方式，旨在不斷強化各級管理層的安全意識。公司開展了「管理者在現場」、「遵守程序，反對違章」及「制定和推行關鍵崗位行為規範」等一系列活動，自上而下加強全員核安全文化意識。同時，我們更加積極地倡導、培育和傳播核安全文化，以舉辦安全生產月活動及安全管理知識競賽等方式，擴大參與面，持續提升全體員工的核安全文化素養。

我們積極參加國際同行評審，吸收外部經驗，查找自身不足並實施改進，不斷提升公司的安全管理水平。2016年應我們邀請，世界核運營者協會（「**WANO**」）對公司開展了一次公司同行評審（Corporate Peer Review，「**CPR**」）。2019年5月，我們接受了WANO的CPR回訪（CPR Follow-up Visit），評審專家經過評估，確認於2016年評審組提出的所有待改進項（Areas for Improvement）均得到改進，並對改進成效做出了高度肯定。

2019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未發生1級^註及以上核事件，繼續保持了公司歷史未發生2級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2019年6月30日止六個月，我們的在運核電機組為22台，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
	2019年	2018年	變化率(%)
來自附屬公司			
大亞灣核電站	7,659.88	7,340.11	4.36
嶺澳核電站	6,643.73	6,464.06	2.78
嶺東核電站	7,245.91	8,352.30	-13.25
寧德核電站	12,637.64	15,387.46	-17.87
陽江核電站	18,620.89	14,384.24	29.45
防城港核電站	7,277.10	7,989.30	-8.91
台山核電站 ^註	5,561.38	建設中	不適用
附屬公司合計	65,646.52	59,917.46	9.56
來自聯營企業			
紅沿河核電站	14,305.79	11,487.65	24.53
附屬公司及聯營企業合計	79,952.31	71,405.11	11.97

註：台山1號機組於2018年12月13日開始商業運營。

2019年上半年，公司積極推動國家相關政策在各省的有效執行，加強與地方政府及當地電網企業溝通，積極爭取計劃電量及市場電量，開發增量市場，參與跨區送電。通過努力，2019年上半年，本集團及聯營企業合計上網電量較2018年同期增長11.97%。有關電力銷售的詳情請瀏覽本公告「電力銷售」章節。

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市場供需情況而進行臨時減載或停機備用的影響。

於2019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	
	止六個月		止六個月		止六個月	
	2019年	2018年	2019年	2018年	2019年	2018年
來自附屬公司						
大亞灣1號機組 ¹	99.96	78.35	101.65	79.22	4,417	3,442
大亞灣2號機組 ²	84.60	99.45	85.85	100.63	3,730	4,372
嶺澳1號機組 ³	99.98	75.35	92.04	74.20	3,997	3,222
嶺澳2號機組 ⁴	74.05	84.06	69.48	83.18	3,017	3,612
嶺東1號機組 ⁵	99.99	99.97	89.87	98.02	3,901	4,254
嶺東2號機組 ⁶	78.73	96.66	73.79	90.23	3,203	3,916
陽江1號機組 ⁷	99.98	76.29	100.76	75.67	4,373	3,287
陽江2號機組 ⁸	80.38	99.99	74.10	100.30	3,259	4,357
陽江3號機組 ⁹	99.98	83.49	94.11	82.60	4,094	3,588
陽江4號機組 ¹⁰	99.97	65.70	75.92	65.63	3,311	2,851
陽江5號機組 ¹¹	81.87	建設中	73.31	建設中	3,216	建設中
防城港1號機組	99.56	99.20	94.34	90.56	4,098	3,934
防城港2號機組 ¹²	84.17	99.97	70.30	89.85	3,054	3,903
寧德1號機組 ¹³	96.60	99.99	83.89	94.98	3,644	4,126
寧德2號機組 ¹⁴	99.99	80.13	67.65	78.41	2,939	3,406
寧德3號機組 ¹⁵	83.15	84.97	69.96	82.50	3,039	3,584
寧德4號機組 ¹⁶	81.71	99.99	66.72	90.60	2,898	3,936
台山1號機組 ¹⁷	82.78	建設中	78.14	建設中	3,394	建設中
來自聯營企業						
紅沿河1號機組 ¹⁸	80.44	99.98	79.62	94.51	3,459	4,105
紅沿河2號機組 ¹⁹	83.01	79.51	79.45	70.60	3,452	3,067
紅沿河3號機組 ²⁰	85.05	82.21	82.17	44.16	3,570	1,918
紅沿河4號機組 ²¹	99.62	99.95	72.32	44.73	3,142	1,943
來自附屬公司及聯營企業						
平均值	89.80	89.26	80.56	81.53	3,501	3,534

註：

1. 大亞灣1號機組2019年上半年未安排換料大修，去年同期完成了一次換料大修。
2. 大亞灣2號機組2019年上半年完成了一次換料大修，去年同期未安排換料大修。
3. 嶺澳1號機組2019年上半年未安排換料大修，去年同期完成了一次換料大修。
4. 嶺澳2號機組2019年上半年完成了一次換料大修，2019年上半年換料大修時間及配合電網要求進行臨時減載或臨停的時間多於去年同期。
5. 嶺東1號機組2019年上半年配合電網要求進行臨時減載的時間多於去年同期。
6. 嶺東2號機組2019年上半年完成了一次換料大修，去年同期未安排換料大修。
7. 陽江1號機組2019年上半年未安排換料大修，去年同期完成了一次換料大修。
8. 陽江2號機組2019年上半年完成了一次換料大修，去年同期未安排換料大修，配合電網要求進行臨時減載或臨停的時間多於去年同期。
9. 陽江3號機組2019年上半年未安排換料大修，去年同期完成了一次換料大修。
10. 陽江4號機組2019年上半年未安排換料大修，去年同期完成了首次大修，首次大修時間較長，類似十年大修。
11. 陽江5號機組於2018年7月12日投入商業運營。
12. 防城港2號機組2019年上半年完成了一次換料大修，去年同期未安排換料大修。2019年上半年配合電網要求進行臨時減載或臨停的時間多於去年同期。
13. 寧德1號機組受氣候條件影響及配合電網要求進行臨時減載或臨停的時間多於去年同期。
14. 寧德2號機組2019年上半年未安排換料大修，去年同期完成了一次換料大修，受氣候條件影響及配合電網要求進行臨時減載或臨停的時間多於去年同期。
15. 寧德3號機組2019年上半年完成了一次換料大修，換料大修時間多於去年同期，受氣候條件影響及配合電網要求進行臨時減載或臨停的時間多於去年同期。
16. 寧德4號機組2019年上半年完成了一次換料大修，去年同期未安排換料大修。受氣候條件影響及配合電網要求進行臨時減載或臨停的時間多於去年同期。
17. 台山1號機組於2018年12月13日投入商業運營，2019年上半年完成了一次小修。

18. 紅沿河1號機組2019年上半年完成了一次換料大修，去年同期未安排換料大修。配合電網要求進行臨時減載或臨停的時間多於去年同期。
19. 紅沿河2號機組2019年上半年完成了一次換料大修，2019年上半年換料大修時間多於去年同期。
20. 紅沿河3號機組2019年上半年完成了一次換料大修，換料大修時間少於去年同期。配合電網要求進行臨時減載或臨停的時間少於去年同期。
21. 紅沿河4號機組2019年上半年配合電網要求進行臨時減載或臨停的時間少於去年同期。

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維修和糾正性維修項目以及部分改造項目，這就是通常所說的核電站換料大修。我們的核電站換料周期通常為12個月或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，這就是通常所說的核電站十年大修。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、運行技術規範的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。

考慮經濟性和相關工作的安排，核電機組換料大修不是絕對按照12個月或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。

2019年上半年，我們的22台在運核電機組按計劃完成了11次換料大修（包括2018年底開展的寧德1號機組換料大修）。2019年上半年進行的換料大修日曆天總數約為344天。

「追求卓越」是公司基本原則之一，為發現不足，不斷提升，我們持續參與國際同行對標。近年來，公司與WANO壓水堆12項業績指標一年值標桿對比，我們進入世界前1/4水平和前1/10水平的指標比例均保持在較高水平。下表列示截至2019年6月30日止六個月，我們與2018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	
	2019年	2018年
機組數量	22台	20台
合計指標數量	264項	240項
其中：		
進入世界前1/4水平指標數量／比例	222項／84.09%	200項／83.33%
進入世界前1/10水平指標數量／比例	215項／81.44%	186項／77.50%

環境表現

2019年上半年，我們運營管理的各在運核電機組的放射性廢物管理始終嚴格遵守國家相關法律、法規的要求，並嚴格滿足相關技術規範的標準要求。

下表載列按國家標準比例表示的我們的核電站在期間所排放的各類放射性廢物的數量及比例。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、 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			
	2019年	2018年	2019年	2018年	2019年	2018年	2019年	2018年	2019年	2018年		
按國家標準比例表示的 放射性液體廢物(非 氣放射性核素)排放 量	0.15%	0.20%	0.19%	0.18%	0.19%	0.17%	0.14%	0.16%	1.30%	建設中	0.11%	0.12%
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%	0.17%	0.12%	0.15%	0.21%	0.14%	0.15%	0.70%	建設中	0.07%	0.13%
放射性固體廢物 (立方米)	74.0	98.4	28	3.4	42.3	20.1	65.6	57.2	0	建設中	64.4	108.8
環境監測結果	正常	正常	正常	正常	正常	正常	正常	正常	正常	不適用	正常	正常

核電作為一種清潔能源，為社會節能減排做出貢獻。2019年上半年，我們累計上網電量等效減少標煤消耗約2,452.14萬噸、減排二氧化碳約6,723.99萬噸，減排效應等效約17.99萬公頃森林。

在建核電機組

在建核電站的質量對核電站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並確認符合要求後方轉入下一階段工作。我們也注重借鑑國內外其他核電站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2019年6月30日，我們共建設6台核電機組，其中2台處於併網階段^註，3台處於設備安裝階段，1台處於土建施工階段。

註：陽江6號機組已於2019年7月24日具備商運條件。

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	併網階段 ⁴	預期投入 運行日期
來自附屬公司					
陽江6號機組				✓ 2019年6月 23日進入 併網階段	2019年7月24日
台山2號機組					2019年
防城港3號機組		✓			2022年
防城港4號機組	✓				2022年
來自聯營企業					
紅沿河5號機組		✓			2020年下半年
紅沿河6號機組		✓			2021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進入全面安裝施工，至核島主系統具備冷態功能試驗條件。
- 3 設備調試階段：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：是指發電機實現與電網首次併網後的調試，也意味着電廠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日期不符，我們將根據相關規則要求不時公布最新資料。

電力銷售

2019年上半年全國電力供需總體趨寬鬆。由於各地區經濟發展情況不同，我們的核電機組所在省份的電力供需形勢各有差異。面對複雜的電力市場形勢，公司在2019年上半年採用「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，積極應對來水較多等因素的影響，基本完成了公司上半年的發電計劃，保證了公司的整體經濟效益。

廣東省於2019年上半年全社會用電量同比增長3.31%。公司位於廣東省的核電機組於2019年繼續以「優價滿發」的模式參與電力市場，上網電量同比增加25.15%。

福建省於2019年上半年全社會用電量同比增長1.19%。2019年上半年，寧德核電受氣候條件影響及配合電網要求，減載時間較去年同期增加，上網電量同比減少17.87%。

廣西壯族自治區於2019年上半年全社會用電量同比增長10.90%，2019年上半年，防城港核電積極開發增量市場，獲得市場電量指標超過去年同期，與此同時，受氣候條件影響及配合電網要求，減載時間較去年同期增加，上網電量同比減少8.91%。

遼寧省於2019年上半年全社會用電量同比增長4.92%。2019年上半年，紅沿河核電積極開拓市場，加大省內交易規模，省內雙邊交易的成交電量同比增加，上網電量同比增長24.53%。

2019年上半年，我們的在運核電機組實現上網電量79,952.31吉瓦時，同比增長11.97%。廣東省以外的核電機組市場化交易電量佔其總上網電量約57.62%。將廣東省核電機組的「優價滿發」模式考慮在內，我們22台在運核電機組市場化交易電量佔總上網電量約33.24%。

我們在積極爭取上網電量的同時，亦密切關注已商運核電機組的上網電價。2019年3月20日，國家發改委核准了三代核電首批項目的試行上網電價：(i)台山1號和2號機組計劃電量的試行上網電價為人民幣0.4350元／千瓦時(含稅)，自投產之日起至2021年底止執行；及(ii)在確保安全的基礎上，相關省份要按照原則性滿發原則安排發電計劃，且對於項目設計利用小時以內的電量按政府定價執行、以外的電量按照市場價格執行。詳情見本公司日期為2019年3月28日的有關公告。

國家發改委於2019年5月15日發佈了《關於降低一般工商業電價的通知》。根據上述通知，國家發改委已核准的核電上網電價(三代核電機組除外)由省級價格主管部門考慮增值稅稅率降低因素而進行調整，並於2019年7月1日起實施。因此，本次調整並不影響本集團台山1、2號機組，詳情請見本公司日期為2019年5月24日的公告。截至2019年6月30日，我們的在運核電機組所在省份均對核電含稅上網電價進行了調整，並於2019年7月1日起實施。下表載列了調整後的在運核電機組計劃內電力銷售的上網電價(含增值稅)。

核電機組	客戶	上網電價(含增值稅) (人民幣元／千瓦時)
大亞灣1號機組	廣東電網有限責任公司	0.4056
大亞灣2號機組	廣東電網有限責任公司	0.4056
嶺澳1號機組	廣東電網有限責任公司	0.4143
嶺澳2號機組	廣東電網有限責任公司	0.4143
嶺東1號機組	廣東電網有限責任公司	0.4153
嶺東2號機組	廣東電網有限責任公司	0.4153
陽江1號機組	廣東電網有限責任公司	0.4153
陽江2號機組	廣東電網有限責任公司	0.4153
陽江3號機組	廣東電網有限責任公司	0.4153
陽江4號機組	廣東電網有限責任公司	0.4153
陽江5號機組	廣東電網有限責任公司	0.4153
防城港1號機組	廣西電網有限責任公司	0.4063
防城港2號機組	廣西電網有限責任公司	0.4063
寧德1號機組	福建省電力有限公司	0.4153
寧德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號機組	廣東電網有限責任公司	0.4350
紅沿河1號機組	遼寧省電力有限公司	0.3823
紅沿河2號機組	遼寧省電力有限公司	0.3823
紅沿河3號機組	遼寧省電力有限公司	0.3823
紅沿河4號機組	遼寧省電力有限公司	0.3823

註：陽江6號機組已於2019年7月24日具備商業運營條件，含稅上網電價與陽江核電其他機組相同。

人力資源

根據公司的人力資源規劃，截至2019年6月30日，我們擁有18,430名員工（不包含聯營企業和合營企業）。

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2019年上半年及2018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	
	2019年	2018年
大亞灣核電站	4.21	4.85
嶺澳核電站	5.74	10.26
嶺東核電站	5.81	0.96
陽江核電站1、2、3、4及5號機組	7.58	7.96
防城港核電站1及2號機組	3.98	0.38
寧德核電站	6.73	4.34
台山核電站1號機組	1.01	不適用
紅沿河核電站1、2、3及4號機組	7.36	5.18

註：數據變化的主要原因是核電站在本報告期內安排的大修工期和維修項目的差異。

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

我們管理的每個核電基地都建立了專業的核與輻射安全信息公開平台，公開內容為核電站的定期運行數據(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。任何在運機組發生的1級及以上核事件，均於兩個工作日內在該信息公開平台發佈事件相關信息。

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。2019年上半年，公司及各核電站共召開了9次新聞發佈會。

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、小區開展互動交流，幫助公眾全方位了解核電，增強公眾對核電的信賴感。

2019年4月，寧德核電開展了「和茶魅力之旅」公眾溝通活動。邀請社會公眾、網絡知名人士和媒體代表走進寧德核電基地參觀，並到核電茶園體驗採摘白茶和親手製茶的樂趣。通過活動，各方充分體驗到了核電基地與周邊環境的和諧共處。

2019年5月，由微博意見領袖、知名科幻作家、環保組織和公眾代表等組成的20人探訪團，圍繞生物多樣性對大亞灣核電基地及周邊海域開展了全方位深入體驗和調研。參與活動的各方對大亞灣核電基地所呈現的生物多樣性保護成果表示贊嘆，對生態核電的理念更加認同。

2019年6月，廣西大學資源環境與材料學院20多名師生應邀來到防城港核電基地，通過知識講座、實驗室參觀及動手實操等多種形式，了解和體驗核電站環境保護工作。此次活動將環境保護與核電科普緊密結合，增進了大學師生對核電的認知，加深了社會公眾對核電的認同。

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。我們積極響應國家精準扶貧政策，利用自身優勢幫扶定點扶貧縣和村，改善當地居民生活，發展特色產業，助力村民脫貧致富。

2019年上半年，陽江核電積極響應廣東省振興鄉村的號召，大力支持崆峒村開展建設工作。幫助崆峒村升級改造村中主要道路，並從醫療、教育及住房等方面協助解決貧困戶生活困難，幫扶村民完成脫貧致富。

2019年1月，紅沿河核電的七個黨支部走進紅沿河鎮對口黨建共建的七個村，開展春節慰問。紅沿河核電組織青年志願者來到貧困家庭，為他們送去慰問品，幫助他們做好春節前的準備。

2019年5月，工程公司15名「白鷺班」志願者赴定點幫扶單位凌雲縣第二中學，與「特少數民族白鷺班」開展「白鷺飛翔，華龍護航」一對一助學活動。

(三) 下半年展望

2019年上半年，公司積極與地方政府和電網企業溝通，基本完成了公司上半年的發電計劃。2019年下半年，我們將繼續保持在運機組的安全穩定運行，有序推進行在建機組的建設進展，統籌發電策略，努力抓住市場機遇，爭取實現更多上網電量，保證整體經濟效益。

2019年下半年，我們計劃主要開展以下工作：

- 在保證安全和質量的前提下，按計劃推進行在建機組的工程建設，2019年下半年確保台山2號機組投入商業運營（陽江6號機組已於2019年7月24日具備商業運營條件）；
- 保持所有在運機組的安全穩定運行，我們計劃於第三季度開展4次換料大修（包括6月份已開始的陽江5號機首次大修），第四季度主要進行3次換料大修；
- 持續落實精益化管理方案，加強內部資源統籌及協同，有效控制在建機組的建設成本和運機組的運營維護成本；
- 跟蹤推動《行動計劃》和各地區《保障核電安全消納暫行辦法》的落實。主動適應電力市場形勢變化，積極應對夏季來水較多、冬季供暖期等因素影響，通過採取更加靈活的營銷模式和多種舉措，爭取多發滿發；
- 緊密跟蹤國內外經濟形勢、金融市場環境的變化，始終保持謹慎性原則，將資金安全放在首位；合規合理地使用A股首次公開發行募集資金，提高資金使用效益，降低財務成本；持續監控資金業務風險，並根據市場變化及時調整策略，努力降低國內外金融市場波動對公司經營的影響。

購買、出售或贖回本公司上市證券

截至2019年6月30日止六個月期間，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2019年6月30日止六個月之中期股息。

公司在考慮未來股息分配比例時，將會按照當年業務表現、未來發展戰略及其他因素綜合考慮，以不低於當年可供分配淨利潤的33%為準。在2018年度每股派息的基礎上，於2019年至2020年兩個財政年度保持每股派息適度增長（有待相關財政年度的股東大會批准），為股東提供穩定且適度增長的股息回報。

本報告期後事項

2019年7月26日，中國證監會正式書面通知本公司並於同日公布，本公司已獲核准A股發行。A股發行將予發行的股份數目不超過5,049,861,100股A股，有效期為自批准之日起12個月期間。詳情請見本公司日期為2019年7月及8月的有關公告。

本公司將於2019年8月底之前按發行價格每股人民幣2.49元完成A股發行。

遵守企業管治守則

本公司已遵從聯交所上市規則附錄14《企業管治守則》及《企業管治報告》（「**聯交所守則**」）所載的守則條文作為其企業管治守則。同時，於2018年11月14日，董事會審批通過對本公司所採納的《中國廣核電力股份有限公司企業管治守則》的第二次修訂，本次修訂主要考慮並吸納了聯交所上市規則的建議修訂要求。《中國廣核電力股份有限公司企業管治守則》包括了聯交所守則的基本要求，更在多方面超出其建議最佳常規的標準。

自2019年1月1日至2019年6月30日期間，本公司已符合聯交所守則所載的所有守則條文。本公司僅沒有採納一項聯交所守則的建議最佳常規（即上市公司應公布及發表季度業績報告），但我們每季度發佈本公司季度運營情況簡報。每個季度末，我們根據國內債券市場的要求在境內市場發佈季度財務報表，我們也在聯交所網站上同步發佈《海外監管公告》，披露按中國會計準則核算的季度財務狀況。

遵守董事進行證券交易之標準守則

本公司已制定及採納《董事及特定人士證券交易守則》，其條款不比上市規則附錄十所載的《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》寬鬆。經本公司作出具體查詢後，所有董事、監事和高級管理人員確認彼等於本報告期內已遵守上述兩項守則。

審計與風險管理委員會

本公司根據聯交所上市規則第3.21條及聯交所守則的規定設立審計與風險管理委員會（「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，內容根據《公司章程》、《中華人民共和國公司法》、聯交所上市規則、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》，並載於公司及聯交所網站。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（張勇先生）及兩名獨立非執行董事（那希志先生及蕭偉強先生），並由持有會計專業資格的蕭偉強先生擔任審計與風險管理委員會的主任委員。

於2019年8月15日，審計與風險管理委員會已審閱本集團2019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2019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數據及本公司2019年中期報告，並在本公司及聯交所網站刊載。

承董事會命
中國廣核電力股份有限公司
張善明
董事長

中國，2019年8月21日

如本公告中英文版本有任何歧義，概以中文版本為準。

於本公告日期，本公司董事會成員包括執行董事高立剛先生；非執行董事為張善明先生，譚建生先生，施兵先生，鍾慧玲女士及張勇先生；獨立非執行董事為那希志先生，胡裔光先生及蕭偉強先生。

* 僅供識別