

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2021年6月30日止六個月之  
中期業績公佈**

**財務摘要**

截至2021年6月30日止六個月：

- 本集團營業收入約為人民幣36,865.67百萬元，比2020年同期增長17.01%。
- 歸屬於母公司股東的淨利潤約為人民幣5,498.14百萬元，比2020年同期增長5.63%。
- 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5,432.44百萬元，比2020年同期增長5.63%。

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2021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2020年同期的比較數字。於本業績公告列示的本集團截至2021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23。

# 本公告中「附屬公司」與「子公司」的含義相同。

\* 僅供識別

## 概述

2021年上半年，中國經濟持續穩定恢復，主要宏觀指標處於合理區間，經濟發展呈現穩中加固、穩中向好的態勢，全國電力供需總體平衡，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，上網電量與2020年同期相比實現了增長。

截至2021年6月30日，本集團運營管理的在運核電機組共24台，裝機容量為27,142兆瓦，實現上網電量95,226.50吉瓦時，較2020年同期增長5.40%，上網電量等效減排二氧化碳約7,922.84萬噸。其中，附屬公司實現上網電量79,072.49吉瓦時，較2020年同期增長3.95%。

截至2021年6月30日，本集團共建設7台核電機組（含本公司控股股東委託本公司管理的3台機組），裝機容量為8,210兆瓦。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2021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2021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2021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	
		2021年 (未經審計)	2020年 (未經審計)
一、營業收入	4	<b>36,865,672,287.30</b>	31,506,671,856.77
減：營業成本	4	<b>23,174,159,755.12</b>	18,089,579,051.09
税金及附加		<b>320,789,155.01</b>	315,810,697.85
銷售費用		<b>46,008,194.03</b>	25,230,157.33
管理費用		<b>1,108,028,311.77</b>	1,165,418,022.85
研發費用		<b>521,190,877.17</b>	223,831,185.23
財務費用	5	<b>3,264,129,077.99</b>	4,314,414,744.95
其中：利息費用		<b>3,604,841,806.53</b>	4,260,085,963.29
利息收入		<b>73,404,727.46</b>	127,128,035.48
加：其他收益	6	<b>792,976,087.93</b>	1,177,052,331.16
投資收益	7	<b>648,516,633.08</b>	422,246,049.02
其中：對聯營企業的投資收益	7	<b>634,219,486.34</b>	417,541,090.05
公允價值變動(損失)收益	8	<b>(9,529,201.08)</b>	17,967,642.12
信用減值利得(損失)		<b>1,464,621.82</b>	(7,824,874.96)
資產減值損失		<b>(19,917.17)</b>	-
資產處置收益		-	209,089.84
二、營業利潤		<b>9,864,775,140.79</b>	8,982,038,234.65
加：營業外收入		<b>29,180,178.30</b>	8,993,071.63
減：營業外支出		<b>38,217,310.99</b>	39,402,594.26
三、利潤總額		<b>9,855,738,008.10</b>	8,951,628,712.02
減：所得稅費用	9	<b>1,185,327,425.60</b>	1,090,177,148.76
四、淨利潤		<b>8,670,410,582.50</b>	7,861,451,563.26
(一) 按經營持續性分類			
1. 持續經營淨利潤		<b>8,670,410,582.50</b>	7,861,451,563.26
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		<b>5,498,143,474.68</b>	5,205,219,112.59
2. 少數股東損益		<b>3,172,267,107.82</b>	2,656,232,450.67

	附註	截至6月30日止六個月	
		2021年 (未經審計)	2020年 (未經審計)
五、其他綜合收益的稅後淨額		<b>(4,683,889.25)</b>	108,066,281.58
歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額		<b>4,793,846.81</b>	80,854,326.18
(一) 不能重分類進損益的其他綜合收益		<b>32,856,180.00</b>	(1,088,665.00)
1. 重新計量設定受益計劃變動額		<b>(1,461,375.00)</b>	(1,239,625.00)
2. 權益法下不能轉損益的其他綜合收益		<b>(862,670.00)</b>	(598,400.00)
3. 其他權益工具投資公允價值變動		<b>35,180,225.00</b>	749,360.00
(二) 將重分類進損益的其他綜合收益		<b>(28,062,333.19)</b>	81,942,991.18
外幣財務報表折算差額		<b>(28,062,333.19)</b>	81,942,991.18
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		<b>(9,477,736.06)</b>	27,211,955.40
六、綜合收益總額		<b>8,665,726,693.25</b>	7,969,517,844.84
歸屬於母公司股東的綜合收益總額		<b>5,502,937,321.49</b>	5,286,073,438.77
歸屬於少數股東的綜合收益總額		<b>3,162,789,371.76</b>	2,683,444,406.07
七、每股收益			
(一) 基本每股收益	10	<b>0.109</b>	0.103
(二) 稀釋每股收益	10	<b>0.109</b>	0.103

合併資產負債表  
於2021年6月30日  
(以人民幣元列示)

		於6月30日 2021年 (未經審計)	於12月31日 2020年 (經審計)
	附註		
<b>流動資產：</b>			
貨幣資金		14,331,391,690.17	12,128,377,221.65
應收票據	11	2,400,200,000.00	1,900,481,700.00
應收賬款	12	10,291,716,086.30	8,785,607,103.39
應收款項融資		334,164.00	4,150,220.00
預付款項		20,192,744,411.39	17,994,542,411.57
其他應收款		187,170,352.35	86,973,653.03
存貨		13,981,053,439.42	15,020,730,517.39
合同資產		3,978,891,645.35	3,803,325,759.93
其他流動資產		3,673,217,527.39	3,520,085,850.74
<b>流動資產合計</b>		<b>69,036,719,316.37</b>	<b>63,244,274,437.70</b>
<b>非流動資產：</b>			
債權投資		37,739,834.23	—
長期股權投資		12,509,144,098.13	11,924,063,022.83
其他權益工具投資		553,130,858.81	498,185,300.00
投資性房地產		229,491,381.27	244,748,360.43
固定資產		243,595,484,137.80	248,455,556,392.34
在建工程		52,427,838,745.47	47,364,769,436.18
使用權資產		828,354,841.50	939,488,041.02
無形資產		5,019,824,637.66	5,047,179,153.80
開發支出		2,939,787,069.45	2,795,094,194.52
商譽		419,242,673.32	419,242,673.32
長期待攤費用		1,515,787,152.10	1,472,909,966.69
遞延所得稅資產		2,298,103,303.90	2,177,159,194.01
其他非流動資產		6,974,166,168.40	7,315,703,312.89
<b>非流動資產合計</b>		<b>329,348,094,902.04</b>	<b>328,654,099,048.03</b>
<b>資產總計</b>		<b>398,384,814,218.41</b>	<b>391,898,373,485.73</b>

		於6月30日 2021年 (未經審計)	於12月31日 2020年 (經審計)
<b>流動負債：</b>			
短期借款	13	17,144,280,424.96	23,123,993,448.96
應付票據	14	3,379,593,033.22	4,418,030,262.41
應付賬款	15	18,002,001,358.50	18,698,517,397.40
合同負債		5,736,869,506.36	3,231,038,661.45
應付職工薪酬		105,412,491.74	151,071,758.52
應交稅費		1,365,720,124.54	1,469,829,201.53
其他應付款		9,802,954,495.52	4,541,393,615.79
一年內到期的非流動負債	16	24,806,013,284.62	20,909,255,816.39
其他流動負債		3,739,468,360.68	609,623,356.68
<b>流動負債合計</b>		<b>84,082,313,080.14</b>	<b>77,152,753,519.13</b>
<b>非流動負債：</b>			
長期借款	17	152,225,434,946.78	156,693,189,032.11
應付債券	18	9,484,576,947.51	7,489,853,934.87
租賃負債		478,131,761.92	576,934,707.48
長期應付職工薪酬		104,114,293.20	75,070,317.95
預計負債	19	5,189,109,285.61	5,030,926,743.61
遞延收益		2,033,714,314.66	2,043,610,971.48
遞延所得稅負債		1,239,942,946.15	1,205,428,001.19
<b>非流動負債合計</b>		<b>170,755,024,495.83</b>	<b>173,115,013,708.69</b>
<b>負債合計</b>		<b>254,837,337,575.97</b>	<b>250,267,767,227.82</b>
<b>股東權益：</b>			
股本	20	50,498,611,100.00	50,498,611,100.00
資本公積		10,795,816,398.46	10,784,004,133.34
其他綜合收益		410,100,554.94	405,306,708.13
專項儲備		217,722,068.57	248,862,260.50
盈餘公積		4,346,624,819.53	4,346,624,819.53
未分配利潤		30,443,725,742.80	28,989,865,085.43
<b>歸屬於母公司股東權益合計</b>		<b>96,712,600,684.30</b>	<b>95,273,274,106.93</b>
少數股東權益		46,834,875,958.14	46,357,332,150.98
<b>股東權益合計</b>		<b>143,547,476,642.44</b>	<b>141,630,606,257.91</b>
<b>負債和股東權益總計</b>		<b>398,384,814,218.41</b>	<b>391,898,373,485.73</b>



# 合併財務報表附註

截至2021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，並於2019年8月26日在深圳證券交易所（「深交所」）中小板上市。

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。

除預期於二零二一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二零二零年度財務報表所採用的相同會計政策編製。會計政策變更的詳情載於附註3。

## 3. 會計政策變更

本集團於2021年度執行了財政部頒佈的以下企業會計準則相關規定：

- 《企業會計準則解釋第14號》（財會[2021]1號）（「**解釋第14號**」）
- 《關於調整〈新冠肺炎疫情相關租金減讓會計處理規定〉適用範圍的通知》（財會[2021]9號）

採用以上解釋及準則未對本集團中期財務資料產生重大影響。

#### 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			
	2021年		2020年	
	收入	成本	收入	成本
主營業務	<b>36,780,386,964.39</b>	<b>23,127,473,063.74</b>	31,459,685,972.44	18,055,650,772.20
其中：銷售電力	<b>27,972,021,433.01</b>	<b>14,430,480,227.01</b>	27,128,789,861.76	13,647,209,860.47
建築安裝和設計服務	<b>8,157,319,557.27</b>	<b>8,099,175,758.00</b>	3,622,560,075.49	3,616,036,012.63
提供勞務	<b>599,282,435.44</b>	<b>544,629,246.55</b>	666,645,491.32	747,833,768.86
商品銷售及其他	<b>51,763,538.67</b>	<b>53,187,832.18</b>	41,690,543.87	44,571,130.24
其他業務	<b>85,285,322.91</b>	<b>46,686,691.38</b>	46,985,884.33	33,928,278.89
合計	<b>36,865,672,287.30</b>	<b>23,174,159,755.12</b>	31,506,671,856.77	18,089,579,051.09

#### 5. 財務費用

單位：人民幣元

項目	截至6月30日止六個月	
	2021年	2020年
利息支出	<b>4,216,452,906.98</b>	4,694,241,811.57
減：已資本化的利息費用	<b>772,244,362.88</b>	591,827,393.52
減：利息收入	<b>73,404,727.46</b>	127,128,035.48
匯兌(收益)損失	<b>(282,437,451.97)</b>	165,917,499.07
減：已資本化的匯兌收益	<b>(179,401.79)</b>	(3,336,342.79)
核電設施退役費準備金的利息費用	<b>143,149,294.74</b>	137,039,305.46
租賃負債的利息費用	<b>17,483,967.69</b>	20,632,239.78
銀行手續費及其他	<b>14,950,049.10</b>	12,202,975.28
合計	<b>3,264,129,077.99</b>	4,314,414,744.95



## 6. 其他收益

單位：人民幣元

項目	截至6月30日止六個月	
	2021年	2020年
增值稅返還 <sup>(註)</sup>	<b>689,935,745.56</b>	1,076,962,675.29
其他政府補助	<b>93,807,461.72</b>	84,070,534.49
個稅返還	<b>9,232,880.65</b>	16,019,121.38
合計	<b>792,976,087.93</b>	1,177,052,331.16

註：為本集團滿足增值稅先徵後退政策優惠的附屬公司收到的增值稅返還，本集團向電網公司銷售嶺東核電有限公司（「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	
	2021年	2020年
權益法核算的長期股權投資收益	<b>634,219,486.34</b>	417,541,090.05
持有其他權益工具投資期間取得的投資收益	<b>15,057,316.99</b>	—
衍生金融工具收益	—	5,810,739.91
其他	<b>(760,170.25)</b>	(1,105,780.94)
合計	<b>648,516,633.08</b>	422,246,049.02

## 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	
	2021年	2020年
衍生金融工具產生的公允價值變動損失	-	(1,753,857.54)
以現金結算的股份支付產生的公允價值變動(損失)收益	<b>(9,529,201.08)</b>	19,721,499.66
合計	<b>(9,529,201.08)</b>	17,967,642.12

## 9. 所得稅費用

單位：人民幣元

項目	截至6月30日止六個月	
	2021年	2020年
當期所得稅費用	<b>1,274,814,494.87</b>	1,259,939,953.26
遞延所得稅費用	<b>(92,637,439.93)</b>	(160,869,205.44)
調整以前年度所得稅	<b>3,150,370.66</b>	(8,893,599.06)
合計	<b>1,185,327,425.60</b>	1,090,177,148.76

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(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、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」)、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」)、深圳市核鵬工程監理有限責任公司(「核鵬監理公司」)、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2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3號及4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5號機組	12.5%	免稅	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	免稅	免稅	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	7.5%	7.5%	享受西部大開發企業所得稅優惠 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
寧德3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
寧德4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1號機組	12.5%	免稅	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	免稅	免稅	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
北京仿真公司	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
海洋能源	20%	20%	享受小型微利企業所得稅優惠政策(註)
河北熱電	20%	20%	享受小型微利企業所得稅優惠政策(註)
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)
核鵬監理公司	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	20%	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%	20%	享受小型微利企業所得稅優惠政策(註)

註：根據《中華人民共和國企業所得稅法》和《關於實施小微企業普惠性稅收減免政策的通知》(財稅[2019]13號)規定，對小型微利企業年應納稅所得額不超過人民幣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；對年應納稅所得額超過人民幣100萬元但不超過人民幣300萬元的一部分，減按50%計入應納稅所得額，按20%的稅率繳納企業所得稅。

根據《關於實施小微企業和個體工商戶所得稅優惠政策的公告》(財稅[2021]12號)規定，對小型微利企業年應納稅所得額不超過人民幣100萬元的一部分，在《關於實施小微企業普惠性稅收減免政策的通知》(財稅[2019]13號)第二條規定的優惠政策基礎上，再減半徵收企業所得稅。

## 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	
	2021年	2020年
歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤	<b>5,498,143,474.68</b>	5,205,219,112.59
本公司發行在外普通股的加權平均數	<b>50,498,611,100.00</b>	50,498,611,100.00
基本每股收益（人民幣元／股）	<b>0.109</b>	0.103

於2021年1月1日至2021年6月30日止期間及2020年1月1日至2020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。

## 11. 應收票據

單位：人民幣元

項目	2021年6月30日	2020年12月31日
銀行承兌匯票	<b>2,400,200,000.00</b>	1,900,481,700.00

## 12. 應收賬款

### (a) 應收賬款分類披露

單位：人民幣元

類別	2021年6月30日					2020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	82,759,091.80	0.80%	82,759,091.80	100.00%	-	82,759,091.80	0.93%	82,759,091.80	100.00%	-
按組合計提壞賬準備的應收賬款	10,362,667,484.76	99.20%	70,951,398.46	0.68%	10,291,716,086.30	8,854,349,440.29	99.07%	68,742,336.90	0.78%	8,785,607,103.39
— 組合1	9,940,255,280.58	95.16%	30,527,035.95	0.31%	9,909,728,244.63	8,449,686,854.10	94.55%	30,959,714.13	0.37%	8,418,727,139.97
— 組合2	422,412,204.18	4.04%	40,424,362.51	9.57%	381,987,841.67	404,662,586.19	4.52%	37,782,622.77	9.34%	366,879,963.42
合計	10,445,426,576.56	100.00%	153,710,490.26	1.47%	10,291,716,086.30	8,937,108,532.09	100.00%	151,501,428.70	1.70%	8,785,607,103.39

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	2021年6月30日				2020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%	9,917,086,492.40	28,691,476.65	9,888,395,015.75	0.30%	8,423,433,463.63	25,270,300.38	8,398,163,163.25
1至2年	5.00%	19,900,486.19	995,024.30	18,905,461.89	5.00%	11,744,201.71	587,210.09	11,156,991.62
2至3年	20.00%	1,514,720.00	302,944.00	1,211,776.00	20.00%	2,024,300.00	404,860.00	1,619,440.00
3至4年	30.00%	1,696,000.00	508,800.00	1,187,200.00	30.00%	12,484,888.76	4,697,343.66	7,787,545.10
4至5年	50.00%	57,581.99	28,791.00	28,790.99	50.00%	-	-	-
合計		9,940,255,280.58	30,527,035.95	9,909,728,244.63		8,449,686,854.10	30,959,714.13	8,418,727,139.97

**組合2：**

單位：人民幣元

賬齡	2021年6月30日				2020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%	286,850,973.09	860,552.92	285,990,420.17	0.30%	261,480,504.14	784,441.52	260,696,062.62
1至2年	10.00%	30,344,132.77	3,034,413.27	27,309,719.50	10.00%	50,558,153.04	5,055,815.30	45,502,337.74
2至3年	30.00%	87,605,256.22	25,907,045.44	61,698,210.78	30.00%	80,602,144.75	24,180,643.43	56,421,501.32
3至4年	50.00%	13,094,560.68	6,547,280.34	6,547,280.34	50.00%	7,890,034.28	3,945,017.14	3,945,017.14
4至5年	80.00%	2,211,054.42	1,768,843.54	442,210.88	80.00%	1,575,222.98	1,260,178.38	315,044.60
5年以上	100.00%	2,306,227.00	2,306,227.00	-	100.00%	2,556,527.00	2,556,527.00	-
合計		422,412,204.18	40,424,362.51	381,987,841.67		404,662,586.19	37,782,622.77	366,879,963.42



單項計提壞賬準備的應收賬款：

單位：人民幣元

賬齡	2021年6月30日				2020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
4至5年	100%	74,259,091.80	74,259,091.80	-	100.00%	74,259,091.80	74,259,091.80	-
5年以上	100%	8,500,000.00	8,500,000.00	-	100.00%	8,500,000.00	8,500,000.00	-
合計		82,759,091.80	82,759,091.80	-		82,759,091.80	82,759,091.80	-

賬齡自應收賬款確認日起開始計算。

(b) 應收賬款壞賬準備變動情況

單位：人民幣元

類別	期初餘額	本期變動金額		期末餘額
		計提	收回或轉回	
整個存續期預期信用損失(未發生信用減值)	68,742,336.90	22,671,459.29	(20,462,397.73)	70,951,398.46
整個存續期預期信用損失(已發生信用減值)	82,759,091.80	-	-	82,759,091.80
合計	151,501,428.70	22,671,459.29	(20,462,397.73)	153,710,490.26

(c) 按欠款方歸集的餘額前五名的應收賬款情況

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	3,740,134,233.22	35.81%	11,878,157.94
中廣核新能源海上風電(汕尾)有限公司	1,156,000,395.15	11.07%	944,451.53
國網福建省電力有限公司	947,110,611.35	9.07%	2,841,331.83
中廣核陽江海上風力發電有限公司	687,027,850.89	6.58%	3,034,045.58
香港核電投資有限公司	534,614,600.30	5.12%	1,439,619.85
合計	7,064,887,690.91	67.65%	20,137,606.73

13. 短期借款

單位：人民幣元

項目	2021年6月30日	2020年12月31日
信用借款	<b>14,731,153,503.19</b>	21,122,443,315.86
質押借款(註)	<b>2,400,000,000.00</b>	1,953,001,100.00
短期借款應付利息	<b>13,126,921.77</b>	48,549,033.10
合計	<b>17,144,280,424.96</b>	23,123,993,448.96

註：質押借款為根據買方付息業務，將承兌匯票向承兌銀行提前進行貼現；承兌銀行有權向貼現申請人追索未獲支付或承兌銀行墊付的匯票金額及延誤收款期間的利息和有關費用。於2021年6月30日，本集團已貼現且在資產負債表日尚未到期的應收票據金額為人民幣24億元。

於2021年6月30日及2020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

單位：人民幣元

項目	2021年6月30日	2020年12月31日
商業承兌匯票	<b>53,898,709.40</b>	–
銀行承兌匯票	<b>3,325,694,323.82</b>	4,418,030,262.41
合計	<b>3,379,593,033.22</b>	4,418,030,262.41

於2021年6月30日及2020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	2021年6月30日	2020年12月31日
1年以內	<b>13,305,487,356.59</b>	14,526,762,424.41
1至2年	<b>3,228,189,037.23</b>	3,351,245,049.36
2至3年	<b>652,305,539.49</b>	149,745,265.48
3年以上	<b>816,019,425.19</b>	670,764,658.15
合計	<b>18,002,001,358.50</b>	18,698,517,397.40

賬齡自應付帳款確認日起開始計算。

(2) 賬齡超過1年的重要應付賬款

單位：人民幣元

債權單位名稱	金額	未償還或結轉的原因
中國核工業二三建設有限公司	<b>222,313,064.58</b>	尚未結算
中國能源建設集團廣東火電工程有限公司	<b>178,643,937.06</b>	尚未結算
中國建築第二工程局有限公司	<b>139,765,873.60</b>	尚未結算
MITSUBISHI ELECTRIC (H.K.) LTD	<b>93,315,050.78</b>	尚未結算
哈電風能有限公司	<b>88,568,609.60</b>	尚未結算
合計	<b>722,606,535.62</b>	

16. 一年內到期的非流動負債

單位：人民幣元

項目	2021年6月30日	2020年12月31日
一年內到期的長期借款	<b>20,515,183,164.24</b>	16,188,601,190.14
一年內到期的應付債券	<b>3,498,864,849.70</b>	3,998,270,796.35
一年內到期的租賃負債	<b>248,854,175.85</b>	247,102,487.71
長期借款應付利息	<b>245,766,097.83</b>	275,296,564.48
應付債券應付利息	<b>293,271,001.03</b>	197,268,124.33
一年內到期的離職後福利計劃負債	<b>4,073,995.97</b>	2,716,653.38
合計	<b>24,806,013,284.62</b>	20,909,255,816.39

## 17. 長期借款

單位：人民幣元

項目	2021年6月30日	2020年12月31日
信用借款	<b>21,113,799,703.72</b>	19,042,406,012.38
保證借款 <sup>(1)</sup>	<b>3,000,000,000.00</b>	3,000,000,000.00
質押借款 <sup>(2)</sup>	<b>147,224,090,336.47</b>	150,140,469,397.78
抵押借款 <sup>(3)</sup>	<b>1,402,728,070.83</b>	698,914,812.09
合計	<b>172,740,618,111.02</b>	172,881,790,222.25
減：一年內到期的長期借款	<b>20,515,183,164.24</b>	16,188,601,190.14
一年以後到期的長期借款	<b>152,225,434,946.78</b>	156,693,189,032.11

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人民幣30億元。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2021年6月30日，該借款尚未到期。
- (2) 質押借款由本集團以在售電協議、保險合同權益、工程總承包合同權益、工程建設合同權益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嶺東核電、蘇州院、工程公司、陸豐核電以土地使用權、房屋建築物及設備提供抵押。

上述借款年利率區間：

項目	截至6月30日止六個月	
	2021年	2020年
上述借款年利率區間	<b>0.18%-5.30%</b>	0.38%-5.30%

## 18. 應付債券

單位：人民幣元

類別	2021年6月30日	2020年12月31日
長期債券	<b>2,000,000,000.00</b>	2,000,000,000.00
中期票據	<b>10,983,441,797.21</b>	9,488,124,731.22
合計	<b>12,983,441,797.21</b>	11,488,124,731.22
減：一年內到期的應付債券	<b>3,498,864,849.70</b>	3,998,270,796.35
一年後到期的應付債券	<b>9,484,576,947.51</b>	7,489,853,934.87

## 19. 預計負債

單位：人民幣元

項目	2021年6月30日	2020年12月31日
核電設施退役費準備金 <sup>(1)</sup>	<b>4,734,711,447.34</b>	4,601,580,302.59
中低放廢物處置準備金 <sup>(2)</sup>	<b>450,718,170.25</b>	425,666,773.00
其他	<b>3,679,668.02</b>	3,679,668.02
合計	<b>5,189,109,285.61</b>	5,030,926,743.61

註：

- (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中低放射性廢物而預計發生的費用的最佳估計數。



## 20. 股本

單位：人民幣元

	2021年6月30日	2020年12月31日
有限售條件股份		
內資股(A股)	<b>29,580,630,375.00</b>	29,580,630,375.00
其中：中廣核	<b>29,176,641,375.00</b>	29,176,641,375.00
其他內資股	<b>403,989,000.00</b>	403,989,000.00
小計	<b>29,580,630,375.00</b>	29,580,630,375.00
無限售條件股份		
內資股(A股)	<b>9,754,355,725.00</b>	9,754,355,725.00
其中：廣東恒健投資控股有限公司	<b>3,428,512,500.00</b>	3,428,512,500.00
其他內資股	<b>6,325,843,225.00</b>	6,325,843,225.00
境外上市外資股(H股)	<b>11,163,625,000.00</b>	11,163,625,000.00
其中：中廣核及其附屬公司	<b>476,289,000.00</b>	103,726,000.00
其他外資股	<b>10,687,336,000.00</b>	11,059,899,000.00
小計	<b>20,917,980,725.00</b>	20,917,980,725.00
合計	<b>50,498,611,100.00</b>	50,498,611,100.00

中廣核計劃自2020年3月26日起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2020年3月26日本公司已發行H股股份總數的2%（「首次增持計劃」）。截止至2021年3月26日，中廣核首次增持公司H股股份計劃實施期限屆滿，即首次增持計劃已實施完畢。2020年3月26日至2021年3月25日期間，中廣核及其附屬公司共計增持本公司194,286,000股H股股份。

中廣核計劃自2021年4月26日起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2021年4月26日本公司已發行H股股份總數的5%。截至2021年6月30日，中廣核及其附屬公司累計增持本公司H股股份共計476,289,000股（含首次增持計劃）。

## 21. 股息

於本報告期，本公司向本公司擁有人宣派截至2020年12月31日止年度末期股息每股人民幣0.080元（含稅），總計人民幣4,044,282,817.31元（含稅），已獲股東於2021年5月26日召開的2020年度股東大會批准。

## 22. 股份支付

### (1) 股份支付總體情況

單位：份

項目	2021年1月1日至6月30日止期間		2020年1月1日至6月30日止期間	
	第一期	第二期	第一期	第二期
公司本期期初的各項權益工具總額	59,520,024	451,770,832	129,946,651	462,360,003
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	-	18,748,400	-	4,062,500
公司本期失效的各項權益工具總額	2,613,334	4,533,378	3,839,930	4,970,005
公司本期期末的各項權益工具總額	56,906,690	428,489,054	126,106,721	453,327,498
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	3.50港元	1.7427港元	3.50港元	1.8393港元
	0.46年	1.45-3.45年	0.46-1.46年	2.45-4.45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。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（已於2019年12月16日到期失效），三分之一可於2017年12月18日或之後行使（已於2020年12月16日到期失效），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，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。

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。根據公司每年分紅情況，2020年1月8日董事會通過第二批股份增值權行權價格調整方案，將第二期授予的股份增值權行權價格由2.09港元／股調整為1.9223港元／股。2020年5月20日本公司董事會通過第二期股份增值權行權價格調整方案，將第二期授予的股份增值權行權價格由1.9223港元／股調整為1.8393港元／股。2021年4月22日本公司董事會通過了關於調整公司股票增值權第二期激勵計劃行權價格的議案，將第二期授予的股票增值權行權價格由1.8393港元／股調整為1.7427港元／每股。

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。

股份增值權的首次授予實施計劃本期失效的各項權益工具總額為2,613,334份，第二期實施計劃本期失效的各項權益工具總額為4,533,378份。第二期實施計劃本期行權的各項權益工具總額為18,748,400份。

## (2) 現金結算的股份支付情況

單位：人民幣元

項目	2021年1月1日至 6月30日止期間	2020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	<b>51,513,293.20</b>	16,684,216.95
本期以現金結算的股份支付而確認的 費用總額	<b>15,253,683.30</b>	(40,487,396.21)

股份增值權公允價值使用布萊克－斯科爾斯模型計算，輸入至模型的資料如下：

項目	2021年6月30日	2020年12月31日
股票價格(港元)	<b>1.73</b>	1.67
預計波動	<b>23.33%-27.93%</b>	21.56% - 28.12%
預計股息收益	<b>5.583%</b>	4.971%

股份增值權的首次授予實施計劃：

項目	2021年6月30日	2020年12月31日
行權價(港元)	<b>3.50</b>	3.50
預計壽命	<b>0.46年</b>	0.96年
無風險利率	<b>0.002%</b>	0.080%
公允價值(港元)	<b>0.000005</b>	0.0004

股份增值權的第二期實施計劃：

項目	2021年6月30日	2020年12月31日
行權價(港元)	<b>1.74</b>	1.84
預計壽命	<b>1.45年-3.45年</b>	1.95-3.95年
無風險利率	<b>0.071%-0.409%</b>	0.085%-0.217%
公允價值(港元)	<b>0.15-0.16</b>	0.10-0.11

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。

## 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	
	2021年	2020年
非流動資產處置損益	-	209,089.84
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)	<b>93,807,461.72</b>	84,070,534.49
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	-	(1,753,857.54)
單獨進行減值測試的應收款項減值準備轉回	-	-
除上述各項之外的其他營業外收支淨額	<b>(9,037,132.69)</b>	(30,409,522.63)
其他符合非經常性損益定義的損益項目	<b>(9,529,201.08)</b>	19,721,499.66
合計	<b>75,241,127.95</b>	71,837,743.82
非經常性損益的所得稅影響額	<b>11,801,378.35</b>	9,883,726.45
歸屬少數股東非經常性損益的影響額	<b>(2,266,303.48)</b>	(332,335.45)
歸屬於母公司股東的非經常性損益影響淨額	<b>65,706,053.08</b>	62,286,352.82

## 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	
	2021年	2020年
<b>盈利能力指標</b>		
EBITDA利潤率(%) <sup>(1)</sup>	51.2	59.0
淨利潤率(%) <sup>(2)</sup>	23.5	25.0
<b>投資回報指標</b>		
淨資產收益率(不含少數股東權益)(%) <sup>(3)</sup>	5.7	5.8
總資產報酬率(%) <sup>(4)</sup>	3.4	3.4
<b>償債能力指標</b>		
利息保障倍數 <sup>(5)</sup>	3.2	2.8
項目	2021年 6月30日	2020年 12月31日
<b>償債能力指標</b>		
資產負債率(%) <sup>(6)</sup>	64.0	63.9
負債權益比率(%) <sup>(7)</sup>	131.4	138.0

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	變動百分比
	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元	增加／(減少) 人民幣千元	增加／(減少) %
營業收入	<b>36,865,672.29</b>	31,506,671.86	5,359,000.43	17.0
營業成本	<b>23,174,159.76</b>	18,089,579.05	5,084,580.71	28.1
財務費用 <sup>(1)</sup>	<b>3,264,129.08</b>	4,314,414.74	(1,050,285.66)	(24.3)
其他收益 <sup>(2)</sup>	<b>792,976.09</b>	1,177,052.33	(384,076.24)	(32.6)
投資收益 <sup>(3)</sup>	<b>648,516.63</b>	422,246.05	226,270.58	53.6
其中：對聯營企業的投資收益	<b>634,219.49</b>	417,541.09	216,678.40	51.9
非經常性損益	<b>75,241.13</b>	71,837.74	3,403.39	4.7
歸屬於母公司股東的淨利潤	<b>5,498,143.47</b>	5,205,219.11	292,924.36	5.6
歸屬於母公司股東的淨利潤 (扣除非經常性損益的影響)	<b><u>5,432,437.42</u></b>	<u>5,142,932.76</u>	<u>289,504.66</u>	<u>5.6</u>

- (1) 財務費用減少的主要原因是受項目貸款償還和平均貸款利率下降等因素影響，費用化利息支出較上年同期減少約人民幣658.2百萬元，以及匯兌收益較上年同期增加約人民幣451.5百萬元。
- (2) 其他收益減少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低於上年同期。
- (3) 投資收益增加的主要原因是對聯營企業紅沿河核電和中廣核一期產業投資基金有限公司的投資收益增加。

## 營業收入

	截至6月30日止六個月			
	2021年 人民幣千元	2020年 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) %
主營業務收入	<b>36,780,386.97</b>	31,459,685.97	5,320,701.00	16.9
其中：銷售電力 <sup>(1)</sup>	<b>27,972,021.43</b>	27,128,789.86	843,231.57	3.1
建築安裝和設計服務 <sup>(2)</sup>	<b>8,157,319.56</b>	3,622,560.08	4,534,759.48	125.2
其他業務收入	<b>85,285.32</b>	46,985.89	38,299.43	81.5
營業收入總額	<b><u>36,865,672.29</u></b>	<u>31,506,671.86</u>	<u>5,359,000.43</u>	<u>17.0</u>

(1) 銷售電力收入增長的主要原因是本公司附屬公司的上網電量較上年同期增長了3.95%。

(2) 建築安裝和設計服務收入增長的主要原因是工程公司對惠州核電項目、蒼南核電項目以及中廣核風電業務的工程量增加。

## 營業成本

	截至6月30日止六個月			
	2021年 人民幣千元	2020年 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) %
主營業務成本	<b>23,127,473.07</b>	18,055,650.77	5,071,822.30	28.1
其中：銷售電力成本	<b>14,430,480.23</b>	13,647,209.86	783,270.37	5.7
其中：核燃料成本	<b>3,741,367.56</b>	3,937,170.97	(195,803.41)	(5.0)
固定資產折舊	<b>5,090,177.30</b>	5,137,116.61	(46,939.31)	(0.9)
計提乏燃料處置金 <sup>(1)</sup>	<b>1,266,448.10</b>	880,699.19	385,748.91	43.8
建築安裝和設計服務 <sup>(2)</sup>	<b>8,099,175.76</b>	3,616,036.01	4,483,139.75	124.0
其他業務成本	<b>46,686.69</b>	33,928.28	12,758.41	37.6
營業成本總額	<b><u>23,174,159.76</u></b>	<u>18,089,579.05</u>	<u>5,084,580.71</u>	<u>28.1</u>

(1) 計提乏燃料處置金增加的主要原因是陽江2號機組和寧德3號機組於2020年6月投入商業運營滿5年，陽江3號機組和防城港1號機組於2021年1月投入商業運營滿5年，開始計提並繳納乏燃料處置金。

(2) 建築安裝和設計服務成本增長的主要原因是工程公司對惠州核電項目、蒼南核電項目以及中廣核風電業務的工程量增加。

## 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。

	2021年 6月30日 人民幣千元	2020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 <sup>(1)</sup>	<b>205,855,213.41</b>	207,445,359.37	(1,590,145.96)	(0.8)
應收款項 <sup>(2)</sup>	<b>37,051,056.66</b>	32,575,080.85	4,475,975.81	13.7
應付款項 <sup>(3)</sup>	<b>36,921,418.39</b>	30,888,979.94	6,032,438.45	19.5
存貨 <sup>(4)</sup>	<b>13,981,053.44</b>	15,020,730.52	(1,039,677.08)	(6.9)
固定資產及無形資產 <sup>(5)</sup>	<b>248,615,308.78</b>	253,502,735.55	(4,887,426.77)	(1.9)

- (1) 銀行借款及其他借貸包含短期借款、其他流動負債中的短期應付債券、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、應收賬款融資、預付款項、合同資產以及其他應收款。應收款項增加的主要原因是核燃料採購由委託加工模式轉變為組件採購模式，核燃料組件到貨前支付的款項計入預付款核算，導致預付款項增加。
- (3) 應付款項包含應付票據、應付帳款、合同負債以及其他應付款。應付款項增加的主要原因是本公司宣告的2020年度股息於2021年7月完成支付，導致2021年6月30日應付股利餘額較2020年12月31日大幅增加。
- (4) 存貨下降的主要原因是核燃料採購由委託加工模式轉變為組件採購模式，核燃料組件到貨前支付的款項計入預付款核算，導致計入存貨的金額大幅減少。
- (5) 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。

## 現金使用分析

2021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流入淨額較2020年同期增加人民幣728.6百萬元，主要原因是收入較2020年同期增加；投資活動產生的現金流出淨額較2020年同期增加人民幣1,799.2百萬元，主要原因是防城港3號及4號機組採購首爐核燃料及工程建設支付的款項較上年同期增加；籌資活動產生的現金流出淨額較2020年同期減少人民幣8,499.7百萬元，主要原因是償還債務支付的現金較2020年同期減少人民幣6,962.5百萬元。

截至6月30日止六個月

	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元	變動額	變動百分比
			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	<b>15,735,475.88</b>	15,006,857.09	728,618.79	4.9
投資活動產生的現金流出淨額	<b>5,070,091.92</b>	3,270,916.00	1,799,175.92	55.0
籌資活動產生的現金流出淨額	<b>6,804,834.30</b>	15,304,544.81	(8,499,710.51)	(55.5)

## (二) 資產與投資

截至2021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2021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7,506.2百萬元，比2020年同期的人民幣6,378.4百萬元增加人民幣1,127.8百萬元，增幅17.7%。

### 股權投資

截至2021年6月30日止六個月，本集團向聯營企業增資人民幣15.1百萬元，其中向中廣核一期產業投資基金有限公司增資人民幣6.4百萬元，向甘肅龍和環保科技有限公司注入資本金人民幣8.7百萬元。

### 重大收購及出售

截至2021年6月30日止六個月，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月在深圳證券交易所首次公開發行(A股)股票募集的所得款項已全部使用完畢。截至2021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

2021年上半年，面對複雜多變的國內外環境，中國經濟持續穩定恢復，生產需求繼續回升，物價水平總體穩定，主要宏觀經濟指標處於合理區間，經濟發展呈現穩中加固、穩中向好態勢，中國國內生產總值（「GDP」）同比增長12.7%。2021年上半年，中國人民銀行保持貨幣政策穩定性、增強有效性，促進綜合融資成本穩中有降，本公司平均融資利率有所下行；同時，人民幣匯率呈升值態勢，匯率波動情況後續仍需關注。

2021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。

## 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。

## 債務融資情況

2021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2021年6月30日，本集團的借款總額為人民幣205,855.2百萬元，主要融資渠道包括銀行及其他機構借款（佔比約92.2%）、公司債券（佔比約1.0%）、中期票據（佔比約5.3%）、超短期融資券（佔比約1.5%）等。我們維持以人民幣及長期限債務為主的債務結構，這符合我們以核電項目為主的經營特點，可有效防範流動性風險和系統性的匯率風險。

2021年上半年，公司把握債券市場時機，發行兩期超短期融資券和兩期中期票據，合計融資規模人民幣6,500.0百萬元，有效保障資金需求，降低融資成本。同時公司繼續加強與合作銀行溝通，努力降低存量及新增貸款利率。



2021年5月，公司2020年度股東大會批准公司註冊多品種債務融資工具(TDFI)，公司正在推進註冊準備工作，註冊完成後公司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。2021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2020年末相比，本報告期末本集團外幣借款總額減少等值人民幣1,390.4百萬元。

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2021年6月30日，我們擁有約人民幣132,713.5百萬元未提取銀行綜合授信額度、人民幣2,000.0百萬元可隨時公開發行的超短期融資券額度、人民幣4,000.0百萬元可隨時公開發行的中期票據額度及貨幣資金人民幣14,331.4百萬元，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

2021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2021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2021年6月30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帳面價值為人民幣24,364.0百萬元，為本集團的貸款提供保證。於2020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帳面價值為人民幣21,704.9百萬元。

於2021年6月30日及2020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抵押，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2021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，2021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。

## 業務表現與展望

### (一) 行業概覽

2021年3月11日，第十三屆全國人民代表大會第四次會議表決通過了《中華人民共和國國民經濟和社會發展第十四個五年規劃和2035年遠景目標綱要》(「**規劃綱要**」)，規劃綱要的「現代能源體系建設工程」專欄中指出「積極有序推進沿海三代核電建設。推動模塊式小型堆、60萬千瓦級商用高溫氣冷堆、海上浮動式核動力平台等先進堆型示範。」、「核電運行裝機容量達到7,000萬千瓦」。2021年4月19日，國家能源局印發《2021年能源工作指導意見》，明確提出「在確保安全的前提下積極有序發展核電」。

2021年4月14日，中國核能行業協會發佈的《中國核能發展報告(2021)》指出，核電運行穩定、可靠及換料週期長，可作為基荷電源大規模替代傳統化石能源，通過與風、光、水等清潔能源協同發展，共同構建清潔低碳、安全高效的能源體系。隨著能源系統清潔化、低碳化轉型進程的加快以及煤電的逐步退出，核電是保障國家能源安全、構建以新能源為主體的新型電力系統的有效選擇。同日，在中國核能行業協會主辦的「中國核能可持續發展論壇」上，該協會還指出，大型核電機組綜合利用範圍將進一步擴大，小型模塊式反應堆也將在供電、供熱、製氫、海水淡化等多領域迎來重要發展機遇。

我們認為，在十四五及中長期，我國核能產業仍處於並將長期處於發展的重要戰略機遇期。在二氧化碳排放力爭於2030年前達到峰值、努力爭取2060年前實現碳中和的背景下，我國核電及核能綜合利用的發展空間和市場前景將更加廣闊。

根據國家統計局2021年7月15日公佈的資料，2021年上半年國內GDP同比增長12.7%，兩年平均增長5.3%，我國經濟持續穩定恢復，經濟發展呈現穩中加固、穩中向好態勢。根據中國電力企業聯合會發佈的《2021年1-6月份電力工業運行簡況》，2021年上半年，全國全社會用電量同比增長16.2%，全國發電設備利用小時1,853小時，同比增加119小時。全國電力供需總體平衡，部分省區用電高峰時段電力供需偏緊。我們認為，下半年全社會用電量有望繼續增長。



與此同時，國家電力體制改革步伐加快，各省區電力市場交易份額進一步擴大，電力交易體制逐步完善。我們始終積極與地方政府、電網以及相關企業溝通，在爭取更多的上網電量計劃指標的同時，深入探索電力市場交易模式，抓住機遇，積極參與市場化交易，爭取更多的上網電量及更有利的電價。

## (二) 業務表現與分析

2021年上半年，我們管理24台在運機組和7台在建機組(其中包含本公司控股股東委託本公司管理的3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2021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。2021年上半年，我們繼續實施高級管理人員分別帶隊對各核電基地進行安全管理專項檢查督查機制，以上率下，查漏補缺，努力踐行「全員參與」的安全理念，共同營造人人關注安全、人人參與安全、人人監督安全的濃厚氛圍，推動公司在安全管理方面做到層層落實責任，強化執行力，不斷築牢公司安全管理根基。

同時，我們持續開展公司內部的監督以及動態透明的經驗反饋，定期組織不同應急場景下的應急演習，確保安全管理體系的有效運作。

2021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<sup>註</sup>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2021年6月30日止六個月，我們的24台在運核電機組受新型冠狀病毒肺炎疫情的影響低於2020年同期，在大修天數同比增加的情況下，上網電量實現了增長。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(%)
	2021年	2020年	
<b>來自附屬公司</b>			
大亞灣核電站	7,352.71	8,368.19	-12.14
嶺澳核電站	7,225.88	7,126.06	1.40
嶺東核電站	6,978.83	6,830.87	2.17
寧德核電站	15,898.38	13,806.93	15.15
陽江核電站	22,710.08	20,569.56	10.41
防城港核電站	8,770.20	7,680.15	14.19
台山核電站	10,136.41	11,688.50	-13.28
附屬公司合計	<u>79,072.49</u>	<u>76,070.27</u>	<u>3.95</u>
<b>來自聯營企業</b>			
紅沿河核電站	<u>16,154.01</u>	<u>14,278.41</u>	<u>13.14</u>
附屬公司及聯營企業合計	<u><u>95,226.50</u></u>	<u><u>90,348.68</u></u>	<u><u>5.40</u></u>

大亞灣核電站：1號機組於2021年上半年完成了換料大修，去年同期未安排換料大修。

嶺澳核電站：1號機組於2021年上半年完成了換料大修，去年同期未安排換料大修。嶺澳核電站於2021年上半年配合電網要求進行減載或停機備用的時間少於去年同期。

嶺東核電站：1號機組於2021年上半年完成了十年大修，去年同期完成了換料大修，2021年上半年大修時間多於去年同期。2號機組於2021年上半年未安排換料大修，去年同期完成了換料大修。

陽江核電站：1號機組、4號機組及5號機組於2021年上半年完成了換料大修，去年同期未安排換料大修。2號機組及6號機組於2021年上半年配合電網要求進行減載或停機備用的時間少於去年同期。3號機組於2021年上半年未安排換料大修，去年同期完成了換料大修。

防城港核電站：1號機組於2021年上半年未安排換料大修，去年同期完成了換料大修。2號機組於2021年上半年配合電網要求進行減載或停機備用的時間少於去年同期。

寧德核電站：1號機組於2021年上半年未安排換料大修，去年同期完成了換料大修。2號機組及3號機組於2021年上半年完成了換料大修，去年同期未安排換料大修，2021年上半年配合電網要求進行減載或停機備用的時間少於去年同期。4號機組於2021年上半年配合電網要求進行減載或停機備用的時間少於去年同期。

台山核電站：1號機組於2021年上半年配合電網要求進行減載或停機備用的時間少於去年同期。2號機組於2021年上半年完成了機組投運後的首次大修，首次大修時間較長，類似於十年大修。

紅沿河核電站：1號機組於2021年上半年配合電網要求進行減載或停機備用的時間少於去年同期。2號機組於2021年上半年未安排換料大修，去年同期完成了換料大修。3號機組於2021年上半年完成了換料大修，去年同期未安排換料大修，2021年上半年配合電網要求進行減載或停機備用的時間少於去年同期。4號機組於2021年上半年的換料大修時間多於去年同期。

2021年上半年，我們的24台在運核電機組按計劃完成了11次換料大修。2021年上半年進行的換料大修日曆天總數約為408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。

於2021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日止		截至6月30日止		截至6月30日止	
	六個月		六個月		六個月	
	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020年
<b>來自附屬公司</b>						
大亞灣1號機組	<b>77.67</b>	99.99	<b>78.87</b>	101.77	<b>3,427</b>	4,446
大亞灣2號機組	<b>99.99</b>	99.99	<b>101.21</b>	101.63	<b>4,397</b>	4,440
嶺澳1號機組	<b>79.18</b>	100.00	<b>79.21</b>	81.52	<b>3,440</b>	3,560
嶺澳2號機組	<b>99.97</b>	100.00	<b>96.24</b>	90.65	<b>4,179</b>	3,958
嶺東1號機組	<b>66.58</b>	82.35	<b>64.35</b>	75.47	<b>2,793</b>	3,294
嶺東2號機組	<b>100.00</b>	85.46	<b>92.83</b>	77.80	<b>4,029</b>	3,396
陽江1號機組	<b>77.28</b>	97.00	<b>76.35</b>	88.01	<b>3,317</b>	3,844
陽江2號機組	<b>99.96</b>	89.72	<b>96.43</b>	68.47	<b>4,189</b>	2,991
陽江3號機組	<b>98.75</b>	72.56	<b>87.29</b>	66.08	<b>3,792</b>	2,886
陽江4號機組	<b>78.72</b>	94.17	<b>78.28</b>	84.70	<b>3,401</b>	3,699
陽江5號機組	<b>88.72</b>	91.58	<b>83.43</b>	75.95	<b>3,624</b>	3,317
陽江6號機組	<b>96.02</b>	93.73	<b>90.63</b>	79.15	<b>3,937</b>	3,457
防城港1號機組	<b>99.72</b>	82.57	<b>97.94</b>	72.54	<b>4,255</b>	3,467
防城港2號機組	<b>99.99</b>	99.98	<b>99.42</b>	90.53	<b>4,319</b>	4,064

核電機組	能力因子(%)		負荷因子(%)		利用小時數(小時)	
	截至6月30日止		截至6月30日止		截至6月30日止	
	六個月		六個月		六個月	
	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020年
寧德1號機組	<b>99.99</b>	83.26	<b>95.85</b>	68.11	<b>4,164</b>	2,975
寧德2號機組	<b>81.29</b>	99.99	<b>80.41</b>	81.63	<b>3,493</b>	3,566
寧德3號機組	<b>90.06</b>	100.00	<b>81.83</b>	82.65	<b>3,555</b>	3,610
寧德4號機組	<b>99.98</b>	98.51	<b>99.95</b>	79.59	<b>4,342</b>	3,476
台山1號機組	<b>95.85</b>	95.66	<b>90.56</b>	87.69	<b>3,934</b>	3,569
台山2號機組	<b>58.21</b>	97.03	<b>52.08</b>	93.04	<b>2,262</b>	3,594
<b>來自聯營企業</b>						
紅沿河1號機組	<b>99.98</b>	99.99	<b>97.86</b>	93.08	<b>4,251</b>	4,066
紅沿河2號機組	<b>100.00</b>	81.66	<b>97.56</b>	76.05	<b>4,238</b>	3,322
紅沿河3號機組	<b>76.14</b>	99.75	<b>75.22</b>	58.28	<b>3,268</b>	2,546
紅沿河4號機組	<b>85.70</b>	90.05	<b>83.35</b>	84.81	<b>3,621</b>	3,705
<b>來自附屬公司及聯營企業</b>						
平均值	<b>89.57</b>	93.13	<b>86.55</b>	81.63	<b>3,726</b>	3,545

「追求卓越」是公司基本原則之一，為發現不足，不斷提升，我們持續與國際同行對標。近年來，公司與世界核營運者協會（「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2021年6月30日止六個月，我們與2020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	
	2021年	2020年
機組數量(台)	24	24
合計指標數量(項)	288	288
其中：		
進入世界前1/4(先進水平)指標數量(項)／佔比	247／85.76%	230／79.86%
進入世界前1/10(卓越水平)指標數量(項)／佔比	242／84.03%	223／77.43%

### 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。2021年上半年，我們管理的24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	
	截止6月30日止六個月											
	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020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	0.12%	0.10%	0.20%	0.20%	0.09%	0.18%	0.27%	0.10%	2.48%	1.52%	0.10%	0.08%
按國家標準比例表 示的放射性氣體 廢物(惰性氣體) 排放量	0.23%	0.21%	0.09%	0.11%	0.14%	0.15%	0.13%	0.14%	2.08%	0.84%	0.57%	0.07%
放射性固體廢物 (立方米)	76.1	45.5	31.6	64.2	6.8	40.1	21.2	73.6	0	0	55.2	50.8
環境監測結果	正常	正常	正常	正常	正常	正常	正常	正常	正常	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。2021年上半年，我們累計上網電量等效減少標煤消耗約2,870.13萬噸、減排二氧化碳約7,922.84萬噸、減排二氧化硫約1.52萬噸，減排氮氧化物約1.70萬噸。

## 在建核電機組

在建核電站的質量對核電機組投產後安全高效運營至關重要。我們精心組織工程建設，嚴格遵守相關法律法規，所有需要經過國家監管機構檢查的重大工程節點，均經檢查並確認符合要求後方轉入下一階段工作。我們也注重借鑑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2021年6月30日，我們共建設7台核電機組，具體情況見下表，其中紅沿河5號機組已於2021年7月31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能夠實現安全、穩定及經濟的運行。

核電機組	土建 施工階段 <sup>1</sup>	設備 安裝階段 <sup>2</sup>	調試階段 <sup>3</sup>	併網階段 <sup>4</sup>	預期投入 運行時間
<b>來自附屬公司</b>					
防城港3號機組			✓		2022年
防城港4號機組		✓			2022年
<b>來自聯營企業</b>					
紅沿河5號機組				✓	於2021年7月31日 具備商運條件
紅沿河6號機組			✓		2022年上半年
<b>來自控股股東 委託管理公司</b>					
惠州1號機組	✓				2025年
惠州2號機組	✓				2026年
蒼南1號機組	✓				2026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

2021年上半年，全國用電需求呈高速增長，電力供需形勢較近三年同期偏好。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。公司在2021上半年繼續貫徹「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，超額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。

2021年上半年，我們的在運核電機組實現上網電量95,226.50吉瓦時，同比增長5.40%。其中市場化交易電量佔總上網電量約37.90%，比2020年同期增加12.44個百分點，主要是受寧德核電市場化交易電量增加以及紅沿河核電於今年市場化交易結算時間較去年同期提前的因素影響。

2021年上半年，我們的各個售電公司密切跟蹤各所在省區的電力市場，積極參與市場交易，代理零售用戶42家，代理用戶實際用電量為1,397吉瓦時。

廣東省：2021年上半年全社會用電量同比增長22.89%。公司位於廣東省的核電機組繼續採取「優價滿發」的模式，其中嶺澳2號機組和陽江2號機組共2,000吉瓦時參與電力市場。廣東省內核電機組受計劃大修工期同比增加的影响，上網電量同比減少0.33%。如不計入大修工期的影响，上網電量同比增長6.42%。

福建省：2021年上半年全社會用電量同比增長19.65%。寧德核電受降雨量較少影响，減載時間較2020年上半年大幅減少，上網電量同比增長15.15%。

廣西壯族自治區：2021年上半年全社會用電量同比增長18.44%。防城港核電積極開發增量市場，協調優化機組運行方式，上網電量同比增長14.19%。

遼寧省：2021年上半年全社會用電量同比增長10.31%。紅沿河核電積極開發電力市場，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13.14%。

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。2021年上半年，公司已商運核電機組的計劃電量上網電價保持穩定，未發生變化。隨著電力供需形勢好轉，市場化電量上網電價逐漸理性，與計劃電量上網電價的價差收窄。

下表載列了於截至2021年6月30日，本公司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號及2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

2021年7月14日，紅沿河核電收到遼寧省發展和改革委員會出具的《省發展改革委關於遼寧紅沿河核電二期工程5號機組臨時上網電價的批覆》(遼發改價格字[2021]41號)。根據該批覆，紅沿河5號機組的臨時上網電價為0.3749元／千瓦時(含稅)，執行時間自紅沿河5號機組商業運營之日起至紅沿河6號機組商業運營之日止，執行期間如遇國家電價政策調整，則按照新政策同步調整上述臨時上網電價。

## 人力資源

截至2021年6月30日，本集團員工合計18,020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。截至2021年6月30日止六個月的總員工成本為人民幣約4,936.07百萬元(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2021年上半年及2020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	
	2021年	2020年
大亞灣核電站、嶺澳核電站及嶺東核電站	11.198	不適用
陽江核電站	8.807	4.16
防城港核電站1及2號機組	0.822	3.52
寧德核電站	3.981	6.46
台山核電站	3.996	1.29
紅沿河核電站1、2、3及4號機組	3.915	5.45

註：數據變化的主要原因是核電站在截至2021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。任何核電機組裝料後發生的核事件，均於事件界定當日起兩個自然日（不含界定事件的當日）內在該信息公開平台發佈事件相關信息。2021年上半年，公司已全部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。2021年上半年，公司及各核電站共召開了6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、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2021年4月，中國核能可持續發展論壇－2021年春季高峰會議暨第十四屆中國國際核電工業展覽會在北京國家會議中心召開。在本次展覽會上，公司展示了我們在研發、製造、應用等方面的最新成果，防城港核電站漫遊系統、華龍一號主控室漫遊系統也首次在核電工業展覽會上亮相。VR數字漫遊系統完全還原核電站全貌，是公眾瞭解核電站最直觀、最便捷的方式，拉近了公眾與核電站的距離，增強了公眾的互動體驗感。

於2021年6月，「六·五」環境日遼寧省核安全主場活動在紅沿河核電基地現場舉辦。活動上，全國首個核與輻射安全雲科普館上線運行，公眾通過手機即可登陸雲科普館，便捷、立體、生動地體驗核能、核電，瞭解核安全。同時雲科普館還依託紅沿河核電現場設備、廠房製作了線上三維場景，能夠立體化、生動化地展示核電站的運行流程、安全措施以及核安全文化，方式更新穎，內容也更豐富，讓社會公眾進一步瞭解核電站的運行過程和安全管理工作的，增強對核電站安全穩定運營的信心。

於2021年6月，寧德核電的科普志願者們走進寧德市霞浦縣柏洋中心小學，參加活動的志願者們把核電科普、海洋環境保護、垃圾分類知識轉化成一個個生動有趣的小問題，讓孩子們在歡聲笑語中增長了核電科普知識，也為青少年兒童埋下一顆環保公益的種子。

## 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。

於2021年2月，大亞灣核電運營管理有限責任公司開展新春暖心慰問活動，走訪慰問了廣東省深圳市大鵬新區鵬城社區、嶺澳社區、大坑上村、大坑下村、嶺嚇村共731戶老人和貧困戶。



於2021年2月，陽江核電開展了系列扶貧濟困活動，向廣東省陽江市陽東區允泊村、台山市北陡鎮沙咀村和那琴村等三個村委會315戶困難群眾，贈送年貨禮包和新春祝福。這是陽江核電連續第三年參與陽江市「紅十字博愛送萬家」活動，陽江核電駐村扶貧工作隊還發動33個對口黨支部陸續到陽江市崆峒村130戶困難群眾家中走訪，開展新春慰問活動，為困難群眾排憂解難，鞏固脫貧成果。

於2021年5月，來自防城港核電的4名青年志願者往返800多公里，利用所學知識，給廣西百色市凌雲縣瑤寨裡的覽金小學送去了一份特別禮物——一個規範管理，整潔有序的校園圖書館。他們為覽金小學圖書館規範化管理創造了條件，也收穫了學校的認可和讚揚。

於2021年上半年，台山核電圍繞周邊群眾用電安全、身體健康、敬老服務等生活密切相關問題，聯合赤溪鎮黨委為周邊群眾辦實事、解難題：對龍頸村低保戶進行用電安全隱患排查及電路升級改造，解決了用電安全隱患；在銅鼓村組織開展義修義診志願活動；為群眾維修故障家電。

### （三）未來展望

在十四五及中長期，核能產業發展仍處於並將長期處於發展的重要戰略機遇期，核能行業迎來更大發展空間，公司的發展和經濟也將面臨許多新要求和新變化。為引領本集團核能產業未來的高質量發展，我們制訂了本集團《核能產業中長期發展戰略及「十四五」規劃》，並已獲得本公司董事會批准。2021年是「十四五」開局之年，我們會始終保持誠信透明的核安全文化理念，堅持「安全第一、質量第一、追求卓越」的基本原則，拓展新思路，主動謀劃，積極應對。

## 公司發展戰略

到2035年，建成具有全球競爭力的世界一流核能企業。產業綜合競爭力大幅增強，核電在運裝機規模超過70,000兆瓦，在運在建總裝機規模全球第一，安全運營、工程建設、經營效益等關鍵業績指標卓越，核能綜合利用綜合效益顯著。

十四五期間，錨定2035年遠景目標，聚焦安全質量一流、工程建設一流、科技創新一流、經營效益一流、企業管理一流等五個「一流」目標，著力固根基、揚優勢、補短板、強弱項，推動產業做強做優做大，實現更高質量、更有效率、更加公平、更可持續、更為安全的發展。十四五期間，公司將努力實現紅沿河5號及6號機組、防城港3號及4號機組以及惠州1號機組的高質量投產，爭取每年開工建設2至3台新機組。

## 下半年展望

2021年下半年，我們計劃主要開展以下工作：

- 適應新形勢的要求，持續開展安全標準化及國際標桿建設，強化防人因新技術集約化方案的落實，加強工業安全、消防和網絡信息安全管理，守護核電安全；
- 在保證安全、質量的前提下，按計劃推進機組建設（包括委託管理項目），實現紅沿河5號機組於2021年內高質量投入商業運營（2021年7月31日，紅沿河5號機組已具備商業運營條件）；
- 保持所有在運機組的安全穩定運行，我們計劃於第三季度安排兩次換料大修，於第四季度安排3次換料大修；
- 適應電力市場形勢變化，加強電力市場營銷體制、機制和市場營銷能力建設，以多渠道及多種方式爭取更多的上網電量。我們亦會緊密關注其他省區的電力市場形勢，採取針對性的營銷策略，力爭實現年度目標，即：2021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；

- 以自主創新驅動業務增長，通過科技創新、技術改造等措施，提高燃料可靠性和設備可靠性，提升機組安全系統性能等，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；
- 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；及
- 緊密跟蹤國家政策和國內外經濟及金融環境的變化，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2021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2021年6月30日止六個月之中期股息。

## 本報告期後事項

於2021年7月，本公司完成了2021年度第三期超短期融資券的發行，實際發行總額為人民幣20億元。於2021年8月，本公司完成了2021年度第四期超短期融資券的發行，實際發行總額為人民幣8億元。

## 遵守企業管治守則

自上市之日起，本公司已制定《中國廣核電力股份有限公司企業管治守則》，並已遵從上市規則附錄十四《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。

截至2021年6月30日止六個月內，本公司已符合聯交所守則所載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（「**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》、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（楊家義先生及李馥友先生），並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2021年8月20日，審計與風險管理委員會已審閱及確認本集團截至2021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2021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2021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  
尹恩剛  
財務總監、聯席公司秘書及董事會秘書

中國，2021年8月26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，董事會成員包括執行董事高立剛先生及蔣達進先生；非執行董事為楊長利先生、施兵先生、李明亮先生及顧健先生；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