

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)

內幕消息

2021年第四季度運營簡報

中國廣核電力股份有限公司(「本公司」及其附屬公司，統稱「本集團」)根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則第13.09條及香港法例第571章《證券及期貨條例》第XIVA部項下之內幕消息條文而刊發本公告。

發電量及上網電量

本公司董事會(「董事會」)宣佈，根據本公司之統計，2021年1月至12月份，本集團運營管理的核電機組總發電量約為2,138.37億千瓦時，較去年同期增長7.80%。總上網電量約為2,011.51億千瓦時，較去年同期增長7.86%。2021年，本集團運營管理的核電機組配合電網要求進行減載或停機備用時間少於2020年同期，紅沿河5號機組於2021年7月31日投入商業運營。

2021年1月至12月份發電量及上網電量詳情如下：

核電站名稱	截至	發電量(億千瓦時) ¹			上網電量(億千瓦時) ¹		
	2021年 12月31日 裝機容量 (兆瓦) ¹	2021年 1-12月	2020年 1-12月	同比 (%)	2021年 1-12月	2020年 1-12月	同比 (%)
來自附屬公司	22,666	1,738.30	1,656.68	4.93	1,639.24	1,558.38	5.19
大亞灣核電站	1,968	164.66	166.01	-0.81	157.43	158.74	-0.82
嶺澳核電站 ²	1,980	162.65	152.09	6.94	155.85	145.64	7.01
嶺東核電站	2,174	156.02	158.43	-1.52	146.83	148.77	-1.30
寧德核電站 ³	4,356	352.94	327.53	7.76	331.55	306.39	8.21
陽江核電站 ⁴	6,516	523.28	453.07	15.50	492.15	424.93	15.82
防城港核電站 ⁵	2,172	181.26	168.37	7.65	170.56	158.20	7.81
台山核電站 ⁶	3,500	197.49	231.18	-14.58	184.87	215.73	-14.30
來自聯營企業							
紅沿河核電站 ⁷	5,595	400.07	327.02	22.34	372.26	306.49	21.46
附屬公司及聯營企業合計¹	28,261	2,138.37	1,983.70	7.80	2,011.51	1,864.87	7.86

備註：

1. 本公告中提供的數字經過整數調整。
2. 嶺澳核電站於2021年1月至12月份配合電網要求進行減載或停機備用的時間少於2020年同期。
3. 寧德核電站於2021年1月至12月份配合電網要求進行減載或停機備用的時間少於2020年同期。
4. 陽江核電站於2021年1月至12月份換料大修總時間少於2020年同期，配合電網要求進行減載或停機備用的時間少於2020年同期。
5. 防城港核電站於2021年1月至12月份換料大修總時間少於2020年同期，配合電網要求進行減載或停機備用的時間少於2020年同期。
6. 台山核電站於2021年1月至12月份換料大修總時間少於2020年同期，台山1號機組於2021年7月30日開始停機檢修。
7. 紅沿河5號機組於2021年7月31日投入商業運營。紅沿河核電站於2021年1月至12月份換料大修總時間多於2020年同期，配合電網要求進行減載或停機備用的時間少於2020年同期。

本公告同時載列本公司2021年第四季度的運營情況簡報，內容如下：

運營情況

在運機組

2021年第四季度，本集團按計劃完成了嶺東2號機組的十年大修和陽江3號機組、寧德1號機組及紅沿河2號機組的年度換料大修。

截至2021年12月31日，本集團已按計劃完成16次機組換料大修。

台山1號機組於2021年7月30日開始停機檢修，截至本公告日期，該機組仍處於停機檢修狀態。

2022年第一季度，本集團計劃開展7次換料大修，包括嶺澳2號機組、紅沿河1號機組和3號機組、陽江2號機組和6號機組、防城港2號機組及寧德4號機組的年度換料大修。

在建機組

截至2021年12月31日，本集團共管理7台在建核電機組，2台處於調試階段，2台處於設備安裝階段，3台處於土建施工階段（均為本公司控股股東委託本公司管理的在建核電機組）。其中，本公司控股股東委託本公司管理的蒼南2號機組（浙江三澳核電項目2號機組）於2021年12月30日開工建設。其他在建機組的建設進展詳見下表：

核電機組	土建施工 階段	設備安裝 階段	調試 階段	併網 階段	預計投入 運行時間
來自附屬公司					
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6號機組			✓		2022年 上半年
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

2021年12月24日，惠州1號機組實現穹頂吊裝，進入設備安裝階段。

其他

茲提述本公司日期為2019年3月28日的公告，根據《國家發展改革委關於三代核電首批項目試行上網電價的通知》，本公司附屬公司台山核電合營有限公司擁有的台山1號和2號機組：i) 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。根據本公司於2021年12月22日收到的國家發展和改革委員會的有關通知，上述政策繼續執行。本集團將持續與國家和地方政府相關部門保持有效溝通。

根據廣東省能源局發佈的《廣東省能源局關於做好2022年電力市場年度交易工作的通知》(粵能電力函[2021]582號)(「通知」)要求，2022年，嶺澳1號和2號機組、嶺東1號和2號機組和陽江1至6號機組將直接參與市場交易(「市場機組」)，以7,500小時作為年度基準值，其中85%作為計劃電量，15%作為年度交易電量上限，共安排不超過112.93億千瓦時年度市場電量。在滿足系統安全和電力平衡的前提下，廣東省按照多發、滿發原則安排核電機組調度計劃，市場機組年度實發電量與7,500小時年度基準值之間的差額電量可以繼續參與月度市場交易或接受現貨價格結算。本公司已按照通知要求在2022年電力市場年度交易結束前完成年度交易電量的合同簽署。本公司將繼續努力保持在運機組安全穩定運行，爭取更多的電量和更優的電價。

本公司的股東及潛在投資者應注意以上資料只代表本集團之核電站的營運表現，而不是本集團於截至2021年12月31日止的12個月所產生或衍生之收入或溢利的參考或計算基礎。因此，本公司股東及潛在投資者於買賣本公司股份時務請審慎行事。

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，2022年1月6日

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及蔣達進先生；非執行董事為楊長利先生、施兵先生、王紅軍先生及顧健先生；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