

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)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，並明確表示概不就因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



**CHINA RUIFENG RENEWABLE ENERGY HOLDINGS LIMITED**

**中國瑞風新能源控股有限公司**

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

(股份代號：00527)

**自願公告**  
**最新業務發展 — 儲能電站業務**

本公告乃由中國瑞風新能源控股有限公司(「本公司」，連同其附屬公司統稱「本集團」)自願刊發，以向股東及潛在投資者提供有關本集團電網側獨立儲能電站業務的最新發展。

**一期項目奠定堅實基礎**

由本公司附屬公司河北瑞風雲聯數字新能源有限公司(「瑞風雲聯」)投資及建設的容量為300兆瓦／1.2吉瓦時(「吉瓦時」)的電網側獨立儲能電站一期項目(「瑞風儲能電站一期」)二零二四年九月開工建設，於二零二五年一月二十二日實現全容量併網。目前已參與中長期電能量交易，進入市場化運營階段。瑞風儲能電站一期專案採用磷酸鐵鋰電池儲能技術，配置四小時長時儲能系統，顯著提升冀北電網削峰填穀、應急備用能力。作為冀北電網第一家併網的電網側獨立儲能電站專案，也是華北地區目前入市交易規模最大的電網側獨立儲能電站項目，瑞風儲能電站一期正式投運後，通過參與冀北電力交易平台，實現了良好的經濟效益，為二期項目的擴容升級提供了堅實支撐。

二零二五年十月二十一日，河北省發展和改革委員會正式印發《河北省多元技術路線獨立儲能試點專案清單》，旨在貫徹落實國家《新型儲能規模化建設專項行動方案(2025–2027年)》精神，加快推動新型儲能多元化規模化發展，有效提升電力系統調節能力。在此次公佈的試點專案清單中，察北管理區200兆瓦／0.8吉瓦時構網型混合儲能電站項目(「**瑞風儲能電站二期**」)成功入選。

瑞風儲能電站二期工程擬建於張家口市察北管理區烏蘭管理處周邊區域，緊鄰一期專案已建設完成的場址北側。此選址充分利用了現有電網基礎設施，周邊有國網解放500千伏變電站、瑞風儲能電站一期項目自建的220千伏升壓站和專用輸電線路，為項目接入提供了便利條件。

## 二期項目引領行業方向

瑞風儲能電站二期項目採用的構網型儲能系統與傳統的「跟網型」儲能技術不同，構網型儲能能夠主動構建電網電壓和頻率，提供慣量支撐和短路容量，顯著增強電網的抗擾動能力，對於高比例新能源接入地區的電網安全至關重要。在電池技術選擇上，瑞風儲能電站二期專案創新性地融合了兩種技術路線：(i) 磷酸鐵鋰電池 — 具有高能量密度、長迴圈壽命的特點，是當前大規模儲能應用的主流技術；及(ii) 鈉離子電池 — 憑藉其資源豐富、成本潛力大、高低溫性能優異及良好安全性等特點，正逐步成為儲能市場的重要補充技術。在瑞風儲能電站二期設備安裝方面，除升壓站區域外，將廣泛採用預製艙式模組化設計，這種建設模式有利於縮短工期，提高工程品質與運營效率。

## 賦能新型電力系統

瑞風儲能電站二期建成後，預計將對電網產生多方面的積極影響：

- 增強電力系統調節能力：瑞風儲能電站二期項目投運後，將為冀北電網新增200兆瓦／0.8吉瓦時的優質調節資源。其構網型特性能夠顯著提升電網的慣量回應和頻率調節能力，有效抑制新能源發電波動對電網的衝擊。
- 促進新能源高效消納：張家口地區是國家可再生能源示範區，風能太陽能資源豐富。瑞風儲能電站二期專案通過「削峰填穀」、平滑輸出、跟蹤發電計劃等功能，可進一步提高電網對風電、光伏的消納水準，直接助力減少「棄風棄光」現象。
- 優化電網運行與經濟性：瑞風儲能電站二期項目參與電網調峰調頻等輔助服務，能有效緩解局部電網阻塞，提高輸配電設施利用效率，降低整體電網運行成本。同時，其作為獨立儲能電站，可通過電能量交易峰谷套利、容量租賃、容量電價補償、調節服務市場獲取等多重收益實現商業閉環。

隨著我國能源結構持續向綠色低碳轉型，新型儲能已成為構建新型電力系統的關鍵環節。瑞風儲能電站二期項目作為技術領先的試點項目，不僅將提升河北省電網的調節能力與安全水準，更將為我國新型儲能技術的多元化發展提供寶貴的工程實踐和經驗借鑒。

承董事會命  
中國瑞風新能源控股有限公司  
執行董事兼行政總裁  
張志祥

香港，二零二五年十月三十日

於本公告日期，執行董事為袁萬永先生(主席)、張志祥先生(行政總裁)及寧忠志先生；及獨立非執行董事為姜森林先生、屈衛東先生及胡曉琳女士。