

明報 (2024 年 4 月 2 日)

<https://finance.mingpao.com/fin/columnist1463481138946/20240328/1711620170187/%e4%b8%ad%e5%9c%8b%e9%9b%bb%e5%8a%9b%e7%a9%8d%e6%a5%b5%e6%8b%93%e5%b1%95%e6%b8%85%e6%bd%94%e8%83%bd%e6%ba%90>

專家觀點>金利豐證券

中國電力積極拓展清潔能源

中國電力積極拓展清潔能源

標籤：金利豐證券

文章日期：2024年3月28日

| Share

中國電力 (2380) 以火電業務為主要收入來源，隨著中央加大發展清潔能源和新興產業，集團加快轉型至新能源，清潔能源裝機容量比例逐漸提高。2023年度，集團收入442.62億元（人民幣，下同），按年上升1.3%，純利增加16.5%至30.84億元。去年12月底，集團發電廠的合併裝機容量為45,018.8兆瓦，其中水電、風電、光伏發電、氣電及環保發電等的清潔能源合併裝機容量合共為33,938.8兆瓦，佔比為75.39%，上升10.45個百分點。

2023年，集團總售電量為1.03億兆瓦時，按年減少4.56%，當中水電受累雨量持續偏低，售電量錄得減少35.5%至1,849.68萬兆瓦，而煤電則因2022年底出售兩家煤電附屬公司股份，令售電量按年下跌19%至5,498.68萬兆瓦。去年度，清潔能源板塊的產能和盈利能力持續釋放，其中風電和光伏發電的淨利潤分別增加82.5%和46.9%，至31.1億元和15.04億元；期內，風電和光伏發電的上網電價分別為每兆瓦時471.41元和411.56元。

期內，火電業務成功實現扭虧為盈，利潤13.15億元，主要受惠於煤炭價格相對平穩，及集團一系列降本增效的措施。期內，煤電的上網電價每兆瓦時396.8元，按年下跌11.27元，而煤電平均利用小時為5,246小時，按年上升563小時。走勢上，3月11日升至3.54元（港元，下同）遇阻回落，先後失守10天和20天線，惟近日企穩50天線，MACD熊差距收窄，STC%K線升穿%D線，宜候低3.1元以下吸納，反彈阻力3.54元，不跌穿3元續持有。

金利豐證券研究部經理黃智慧

trurywong@kingston.com.hk

筆者為證監會持牌人士

本人並無持有上述股份