

澳洲證券交易所、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，並明確表示概不就因本公告全部或任何部分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。



(於澳大利亞維多利亞州註冊成立的有限公司)

(香港股份代號：3668)

(澳洲股份代號：YAL)

海外監管公告

本公告根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則第13.10B條發出。

請參閱隨附公告，該公告由兗煤澳大利亞有限公司於2026年2月25日刊發於澳洲證券交易所網站上。

承董事會命
兗煤澳大利亞有限公司
董事長
茹剛

香港，2026年2月25日

截至本公告日期，執行董事為岳寧先生，非執行董事為茹剛先生、王九紅先生、黃霄龍先生、趙治國先生及李昂先生，獨立非執行董事為Gregory James Fletcher先生、Debra Anne Bakker女士及Peter Andrew Smith先生。

* 僅供識別

兗煤澳大利亞

2025年財務業績

2026年2月25日



重要通知及免責聲明

接納 - 本陳述由兗煤澳大利亞有限公司ABN82111859119 (「兗煤澳洲」) 發出。

通過接納、評估或審閱此陳述後，視您為知悉及同意本重要通知及免責聲明所載條款。

資料概要 - 本陳述的唯一目的是傳達有關兗煤澳洲及與之相關的實體以及這些實體的活動的資料。本陳述所載有關資料屬一般性質，並不務求完整，也不包含潛在投資者於評估對兗煤澳洲的可能投資時所需所有資料。有關資料由兗煤澳洲盡職編製，但除法律另有規定，我們不會就資料的準確性、正確性、公平性或完整性提供聲明或保證(明示或暗示)。除非另有說明，本陳述所載聲明僅於本陳述日期作出，本陳述所載資料仍可能出現無預先通知的變更。兗煤澳洲、其代表或顧問概不負責更新或修訂、或同意更新或修訂本陳述。除非有所說明，以相片及圖表形式描述的項目並非兗煤澳洲的資產。本陳述應與兗煤澳洲的財務業績以及其他遞交予澳交所及香港交易所的定期及持續披露數據同時閱讀，有關數據可在www.asx.com.au及www.hkex.com.hk取閱。

行業數據 - 在編製本陳述時所引用或使用的若干市場及行業數據可能從第三方進行的研究、調查或學習中獲得，包括行業或一般出版物。兗煤澳洲、其代表或顧問概無獨立核實第三方提供的任何有關市場或行業數據或行業或一般出版物，該等第三方或行業或一般出版物亦無授權或批准本陳述的出版。

並非財務產品建議或要約 - 本陳述僅供參考，並非《公司法》第734(9)條所指招股章程、產品披露聲明、指引文件或澳大利亞法律、香港法例或其他司法權區之法律項下的其他披露文件。其並非且不應被視為於任何司法權區購買或出售或不購買或出售任何證券或其他投資產品或訂立任何其他交易的要約、邀請、勸誘、意見或建議。本陳述在編製時並無考慮目的、財務或稅務狀況或個人需求。讀者應結合自身目的、財務及稅務狀況以及需求考慮資料的適當性，就本陳述所載所有資料(包括但不限於可能影響兗煤澳洲未來營運的假設、不確定因素及或然因素以及不同的未來結果可能對兗煤澳洲產生的影響)自行作出查詢及調查，並尋求適用於他們的司法權區的法律及稅務建議。

發行 - 本陳述(包括電子版本)在澳大利亞及香港之外的地區發佈、出版或發行可能會受法律限制。倘您擁有此陳述，您應遵守有關限制及應就有關限制自行尋求建議。不遵守這些限制可能會導致違反適用證券法。

財務數據 - 投資者務請留意，本陳述包含備考歷史及預測財務資料。本陳述所載備考及預測財務資料以及歷史資料僅供說明，並不代表其可作為兗煤澳洲對其未來財務狀況及/或表現的觀點的指標。投資者務請留意，根據適用會計準則，Watagan Mining Company Pty Ltd (「沃特崗」，擁有艾詩頓、澳思達及唐納森煤礦)由兗煤澳洲全資擁有但並非由兗煤澳洲控制，兗煤澳洲於2016年3月31日至2020年12月16日(包括該日)期間還未將其併入報表；於本期間，兗煤澳洲終止將沃特崗的財務業績作為附屬公司於其合併財務報表中入賬。投資者務請知悉本陳述所包含的若干財務指標為澳大利亞證券投資委員會所頒佈澳大利亞證券投資委員會監管指引第230號(ASIC Regulatory Guide 230)：「披露非國際財務報告準則財務資料」項下的「非國際財務報告準則財務資料」，並無根據《澳大利亞會計準則》及《國際財務報告準則》確認。非國際財務報告準則財務資料/非公認會計準則財務指標包含息稅折舊攤銷前利潤、債務淨額及其他。有關非國際財務報告準則財務資料/非公認會計準則財務指標並無《澳大利亞會計準則》或《國際財務報告準則》規定的標準涵義。因此，非國際財務報告準則財務資料未必可與其他實體所呈列之標題類似的指標相比較，不應被理解為對根據《澳大利亞會計準則》或《國際財務報告準則》所釐定之其他財務指標的替代。儘管兗煤澳洲認為這些非國際財務報告準則財務指標向投資者提供有用的資料，以供其衡量財務表現及業務狀況，但投資者務請留意不應過度依賴本陳述所載任何非國際財務報告準則財務資料/非公認會計準則財務指標。

四捨五入的影響 - 本陳述中的許多數字、金額、百分比、估計、數值計算及小數受四捨五入影響。因此，相關數字的實際計算可能不同於本陳述中所載的數字。

貨幣使用 - 除另有說明外，所有所示財務數字均以澳元計值。

重要通知及免責聲明

儲量及資源量報告 - 於本陳述中，所述兗煤澳洲礦產資源量（「資源量」）及礦石儲量（「儲量」）符合《澳大利亞礦產勘查結果、礦產資源量及礦石儲量報告規範（2012版）》（「《JORC規範》」）並按照《JORC規範》計量。本陳述中與資源量及儲量相關的資料先前已在煤炭資源量及煤炭儲量報告（資源量及儲量報告）中向市場披露，資料源於合資格人士（定義見《JORC規範》）擬備及編製的資料（如資源量及儲量報告所披露及詳述）。有關資源量及儲量的資料由具備作為合資格人士（定義見《JORC規範》）所需資質及經驗的人士擬備及編製。兗煤澳洲並不知悉存在任何嚴重影響資源量及儲量報告中所載資料的任何新資料或數據。於作出本陳述時，相關估計所依據的所有重要假設及技術指標仍適用且並無重大變動。所述其他資產、公司、國家、地區及盆地的資源量及儲量資料來自第三方並按其原始資料計量。本陳述中有關兗煤澳洲的資源量及儲量資料摘自兗煤澳洲先前公佈的資料，並可在兗煤澳洲網站(www.yancoal.com.au)及澳交所網站(www.asx.com.au)查閱。

過往表現 - 過往表現（包括兗煤澳洲的過往股價表現及本陳述中所列出的備考財務資料）僅供說明用途且不應被視作（且並非）兗煤澳洲對其未來財務表現或狀況的意見表示。兗煤澳洲的過往表現不能作為兗煤澳洲未來表現的指標且並不就兗煤澳洲的未來表現提供指引。本陳述中所載資料及您可得任何資料均非且不得被視為對過往、現時或未來的承諾、陳述、保證或擔保。

未來表現及前瞻性陳述 - 本陳述包含前瞻性陳述、預估、估計、預計、意見及觀點（「前瞻性陳述」）。前瞻性陳述可通過以下詞彙的使用進行識別：（包括但不限於）「相信」、「估計」、「預計」、「預期」、「預測」、「預料」、「擬」、「計劃」、「建議」、「目的」、「目標」、「旨在」、「前景」、「指示」、「預估」、「可能」、「將」、「將會」、「可」或「應」或各情形下相關詞彙的否定或其他變形或相似詞彙。前瞻性陳述反映於本陳述日期的預期，但並非未來表現或事件的保證或預測，亦非事實陳述。前瞻性陳述涉及已知及未知的風險、不確定因素及其他因素，其中許多因素並非兗煤澳洲所能控制，而且可能會導致實際結果與本陳述中所載前瞻性陳述所明示或暗示的預計業績、表現或成果存在重大差異。除法律規定外，儘管認為前瞻性陳述具備合理依據，但兗煤澳洲及任何其他人士（包括兗煤澳洲的任何董事、高級職員或僱員或任何關聯法團）均不就各前瞻性陳述的準確性、正確性或完整性或任何事件、業績、表現或成果將實際發生作出任何聲明、保證或擔保（明示或暗示）。除適用法律法規規定外，兗煤澳洲不承諾因新資料或未來事件而公開更新、修訂或檢討任何前瞻性陳述。過往表現不可被視作未來表現的指標。

免責 - 本文件根據兗煤澳洲可獲得的資料編製。在法律允許的最大範圍內，兗煤澳洲（包括其附屬公司、關聯法團、股東、聯屬公司、顧問及代理人）：

- 不對發佈任何資料更新或修改以反映預期或假設中的任何變動承擔任何責任或作出任何承諾；
- 不對相關資料或意見的準確性、可靠性、公平性、完整性；或其中包含關於兗煤澳洲的所有重要資料或一名潛在投資者或買方在評估對兗煤澳洲的可能投資或股份收購時可能需要的所有重要資料；或任何前瞻性陳述或任何前瞻性陳述中所明示或暗示的任何事件或業績達成的可能性作出任何陳述或保證（明示或暗示）；及
- 不對因使用本陳述中所載的關於前瞻性陳述的資料或本陳述中所載、產生或得出的任何資料、陳述、觀點或事項（明示或暗示）或相關資料於本陳述中發生的遺漏產生的任何損失承擔一切過錯或過失導致的責任與義務。

未經GlobalCOAL明確書面同意，不得複製或使用GlobalCOAL提供的數據及資料。

未經Platts明確書面同意，不得複製或使用Platts提供的數據及資料。

未經阿格斯/麥氏明確書面同意，不得複製或使用阿格斯/麥氏提供的數據及資料。

可記錄總工傷頻率**6.14**
(仍低於加權行業平均水平)

收入**59.5**億澳元
經營性息稅折舊攤銷前利潤**14.37**億澳元
(經營性息稅折舊攤銷前利潤率**24%**)

原煤產量**6,700**萬噸 (**100%**基準)
商品煤產量**5,080**萬噸 (**100%**基準)
商品煤產量**3,860**萬噸 (權益份額)

稅後利潤**4.40**億澳元
每股收益**0.33**澳元

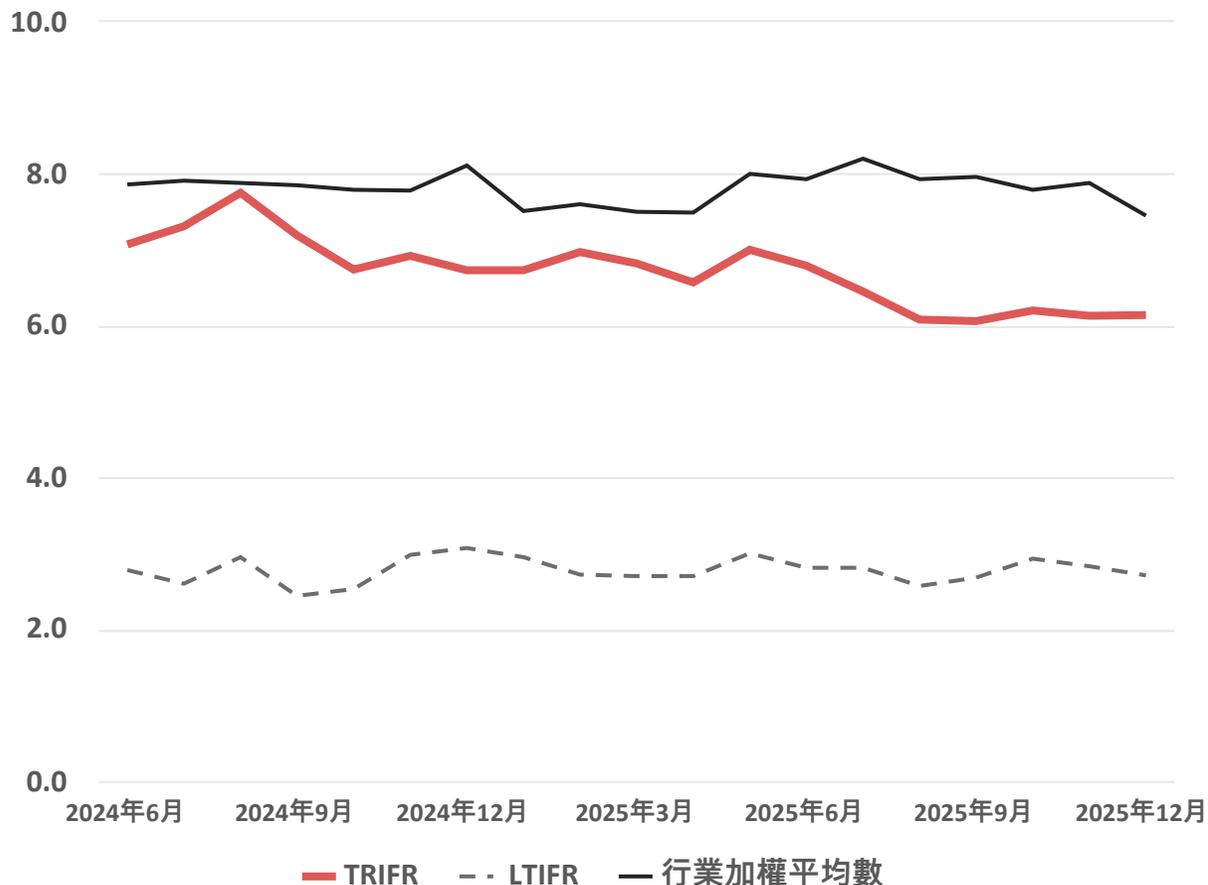
平均銷售價格**146**澳元 / 噸 ,
(動力煤**136**澳元 / 噸 , 冶金煤**203**澳元 / 噸)

現金餘額**21** 億澳元 (截至**2025** 年**12**月末)
(無任何計息貸款)

現金經營成本**92**澳元 / 噸,
特許權使用費**15**澳元 / 噸,
隱含經營現金利潤率**39**澳元 / 噸

全額免稅期末股息**1.61**億澳元 ,
約**0.1220**澳元/股 , 派息率**55%** (包括**0.062**澳元/股中
期股息)

兗煤澳洲12個月滾動TRIFR及LTIFR



- 12個月滾動可記錄總工傷頻率為6.14 (較2024年末的6.73有所減少)
- 這一數值低於可比較行業加權平均數7.45
- 失時工傷率保持相對穩定
- 繼續致力於通過有針對性的安全措施改善這一趨勢

致力於持續提升安全績效

TRIFR = 可記錄總工傷頻率, LTIFR = 失時工傷率。應佔TRIFR包括莫拉本、沃克山、斯特拉福德/杜拉裡、雅若碧、艾詩頓及公司本部; 不包括合營企業中山礦及亨特谷。或會就歷史事件重新分類而修訂過往數據。行業加權平均數根據可得的新南威爾士州及昆士蘭州相關行業平均數按比例計算得出。



- 作為2025年度財務業績的一部分，兗煤澳洲已按照澳大利亞會計準則委員會 (AASB) S2 氣候相關披露規定進行披露。
- 2025年，已識別並評估其氣候相關風險與機遇，以滿足AASB S2的報告要求。擬制定氣候轉型計劃，以增強氣候韌性並支持兗煤澳洲P4可持續發展戰略的實施。
- 2025年第三季度，上線可持續發展電子數據平台，以提升可持續發展數據和報告的採集能力、數據質量及治理水平。
- 我們的P4報告每年更新在可持續發展方面的工作進展，包括公司P4可持續發展戰略的推進情況。2025年度P4報告將於2026年4月發佈。

兗煤澳洲 P4 可持續發展戰略 - 引領綠色明天

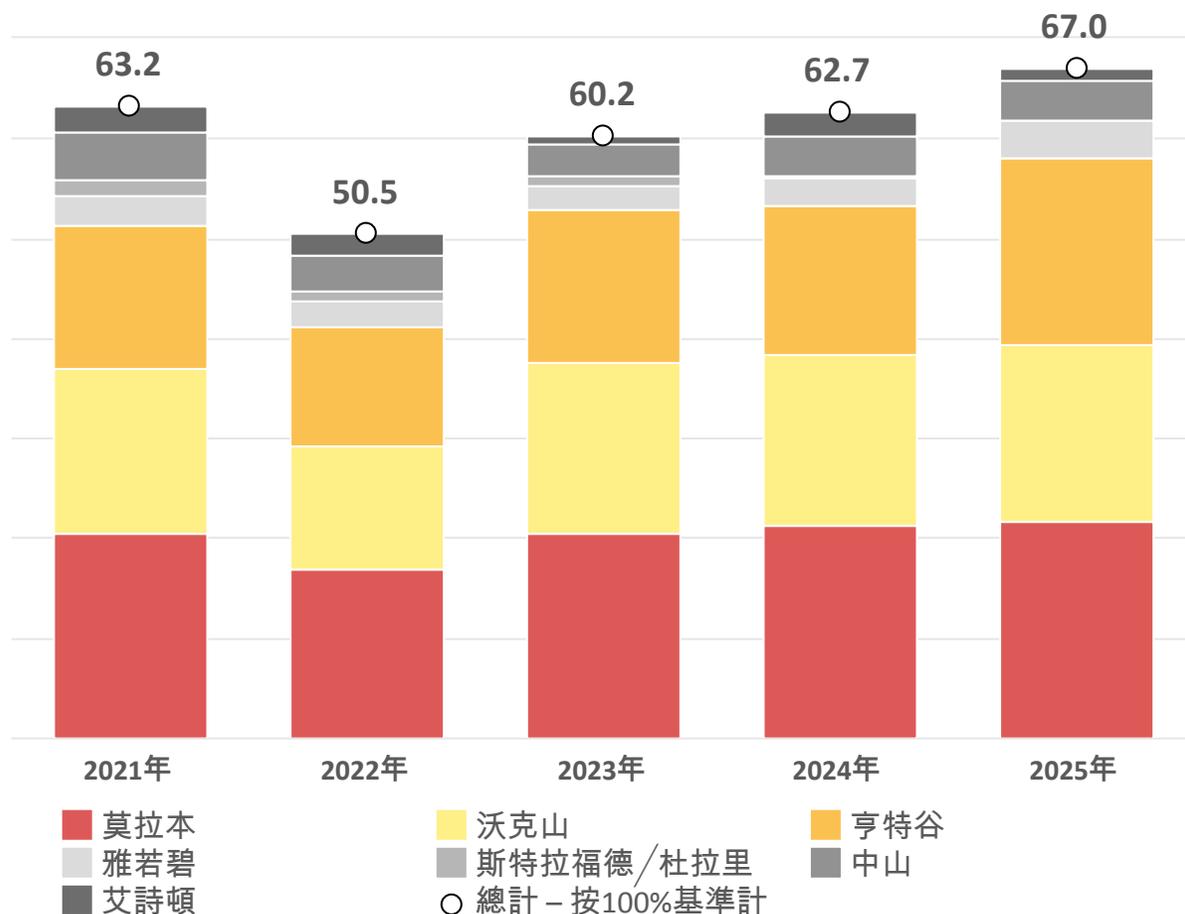
經營因素	2025年	2024年	變動	觀察說明
原煤產量 (百萬噸)	67.0	62.7	7%	2025年產量創紀錄並達到指引區間的前四分之一。
商品煤產量 (百萬噸)	50.8	47.8	6%	
權益煤炭產量 (百萬噸)*	38.6	36.9	5%	
動力煤銷量 (百萬噸)	32.0	32.5	(1)%	銷量與我們優化銷量和庫存的計劃保持一致。冶金煤銷量的增加主要是因為雅若碧的產量和亨特谷的煤質組合。
冶金煤銷量 (百萬噸)	6.1	5.2	17%	
權益銷量 (百萬噸)**	38.1	37.7	1%	
動力煤平均售價 (澳元 / 噸)	136	160	(15)%	銷售價格低於2024年，全年大部分時間在一定區間波動。
冶金煤平均售價 (澳元 / 噸)	203	276	(26)%	
整體平均售價 (澳元 / 噸)	146	176	(17)%	
現金經營成本 (澳元 / 噸) #	92	93	(1)%	現金運營成本達到預期指引水平，並繼續競爭優勢。

2025年實現產量和成本指引

* 權益煤炭產量包括莫拉本(自2025年10月3日起為98.75%，在此之前為95%)；沃克山(自2024年2月1日起為83.6%，在此之前為82.9%)；亨特谷(51%)；斯特拉福德 / 杜拉里(100%，自2024年7月起停止採礦活動)；雅若碧(100%)；艾詩頓(100%)，但不包括非法人合資經營的中山礦。

**權益煤炭產量銷量 (不包括外購煤炭量)。 # 按每噸權益商品煤計算

按資產劃分的原煤產量 (按100%基準計)*, (百萬噸)



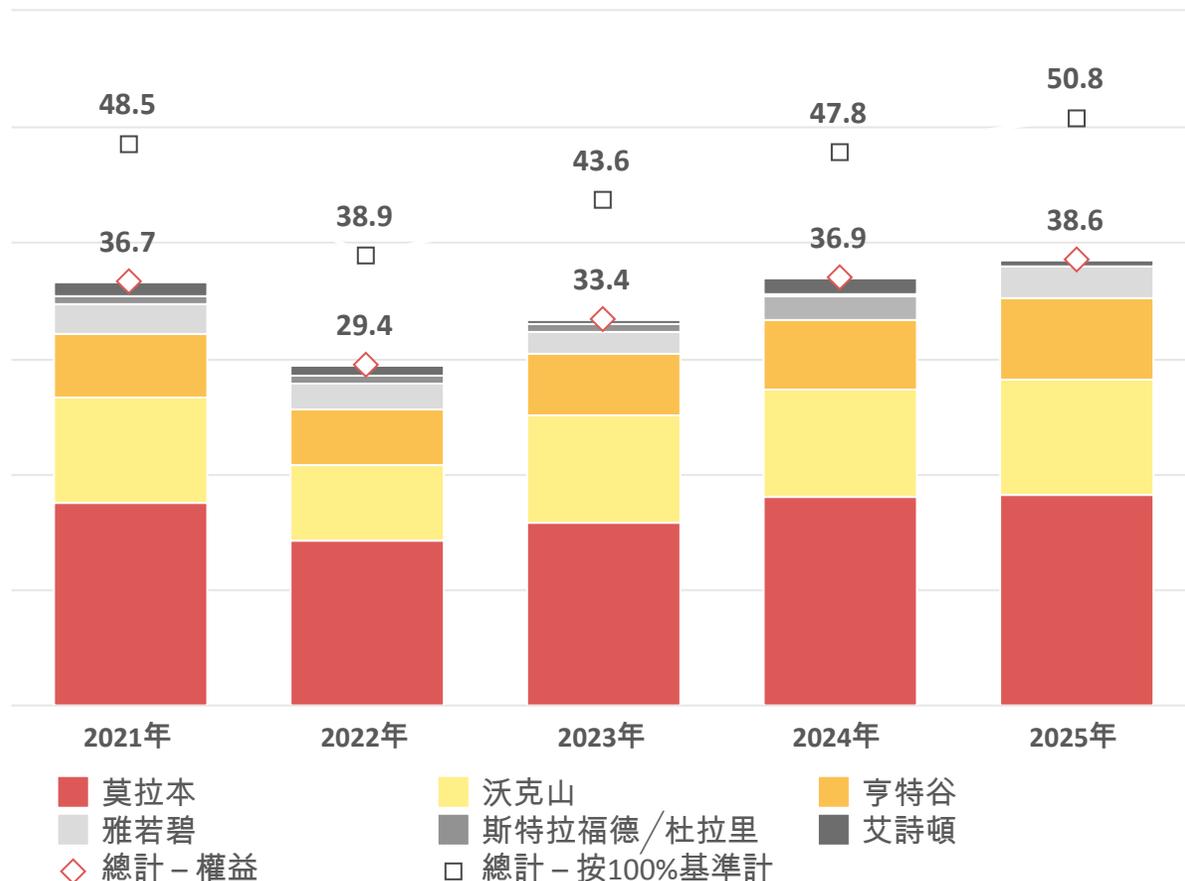
- 6,700萬噸原煤產量，創過去五年最佳業績。
- 2025年原煤總產量(100%口徑)較2024年增長7%。
- 所有煤礦的原煤產量均較2024年增加(艾詩頓除外)。#
- 過去十二個月新南威爾士州的總降雨量高於平均水平，雖與以往部分年份相近，但由於公司加大了蓄水設施投資，運營受影響程度較低。

三大一級露天礦驅動開採量增長

*艾詩頓煤產量包括2020年12月17日之前時期的沃特崗其他產量。

#除斯特拉特福德，該礦已於2024年7月停止採礦活動。

按資產劃分的權益商品煤產量*, (百萬噸)



- 2025年權益商品煤產量為3,860萬噸，較2024年增長5%，接近指引區間的上限，創公司紀錄。
- 我們所有礦區均對業績有所貢獻，以良好運營勢頭進入2026年。
- 與往年不同，2025年的季度產量表現更為穩定，使我們能夠更專注於優化與提升效率。雖然計劃在2026年採取類似策略，但2026年第一季度的產量可能會是全年最低。

2025年商品煤產量創記錄

* 權益數據包括：莫拉本 (自2025年10月3日起為98.75%，在此之前為95%)；沃克山 (自2024年2月1日起為83.6%，在此之前為82.9%)；亨特谷 (51%)；斯特拉福德/杜拉里 (100%，自2024年7月起停止採礦活動)；及雅若碧 (100%)。

註1.自2020年4月1日起，莫拉本的經濟效益由85%增加至95%，交易條款已包含3個月的差異，

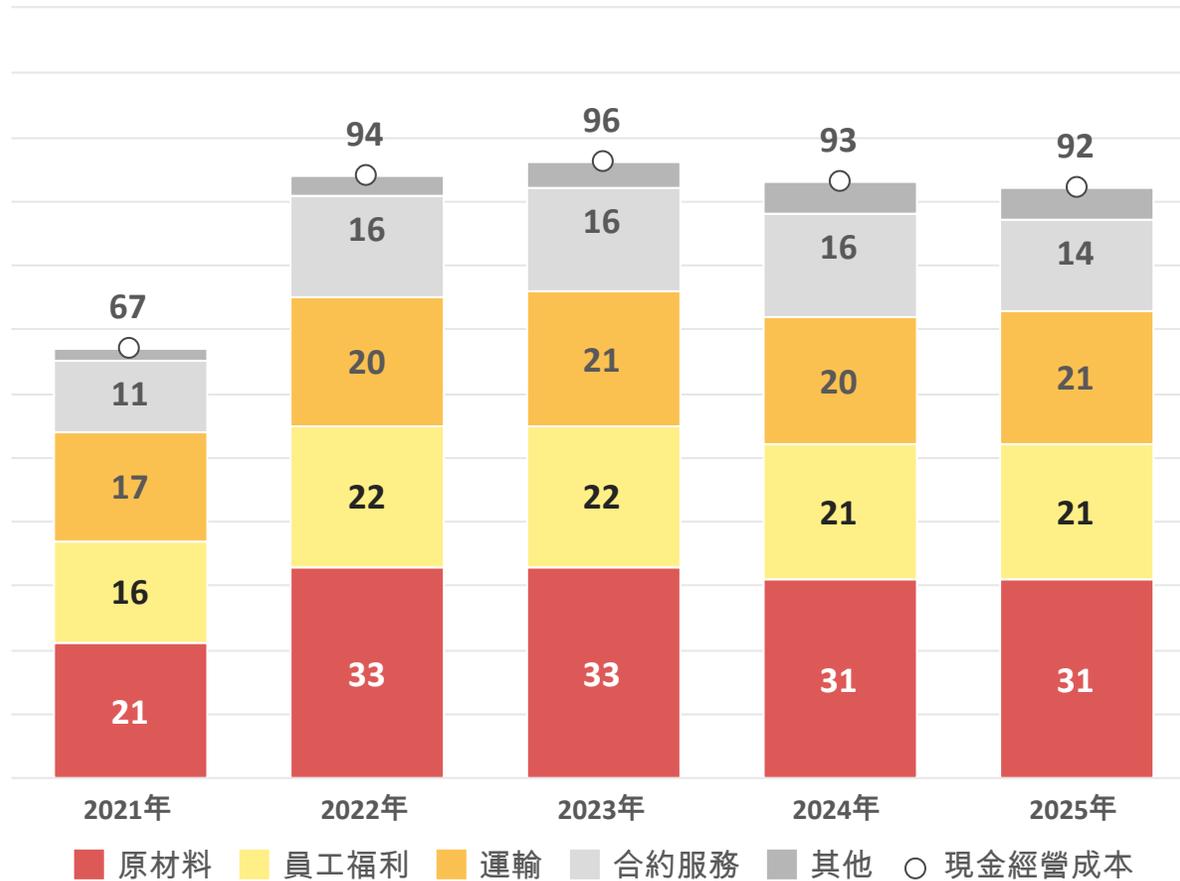
註2.自2020年12月17日起，艾詩頓的貢獻由權益入賬變為應佔權益產量。



- 莫拉本的EX104，一台利勃海爾R9800挖掘機，在2025年創造了全年物料搬運量的世界記錄，達到1,762萬實立方米。
- 另一台在沃克山運行的利勃海爾R9800挖掘機，在年內創下單月物料搬運量的世界紀錄，達到175.2萬實立方米。
- 這一成績展示了兗煤澳洲以行業最高水平運營的能力。
- R9800型號挖掘機也在亨特谷使用，礦區間共享知識與最佳實踐提升了所有運營單位的整體表現。

世界紀錄的取得源於團隊的專注協作與共同努力

現金經營成本 (每噸商品煤), (澳元/噸)

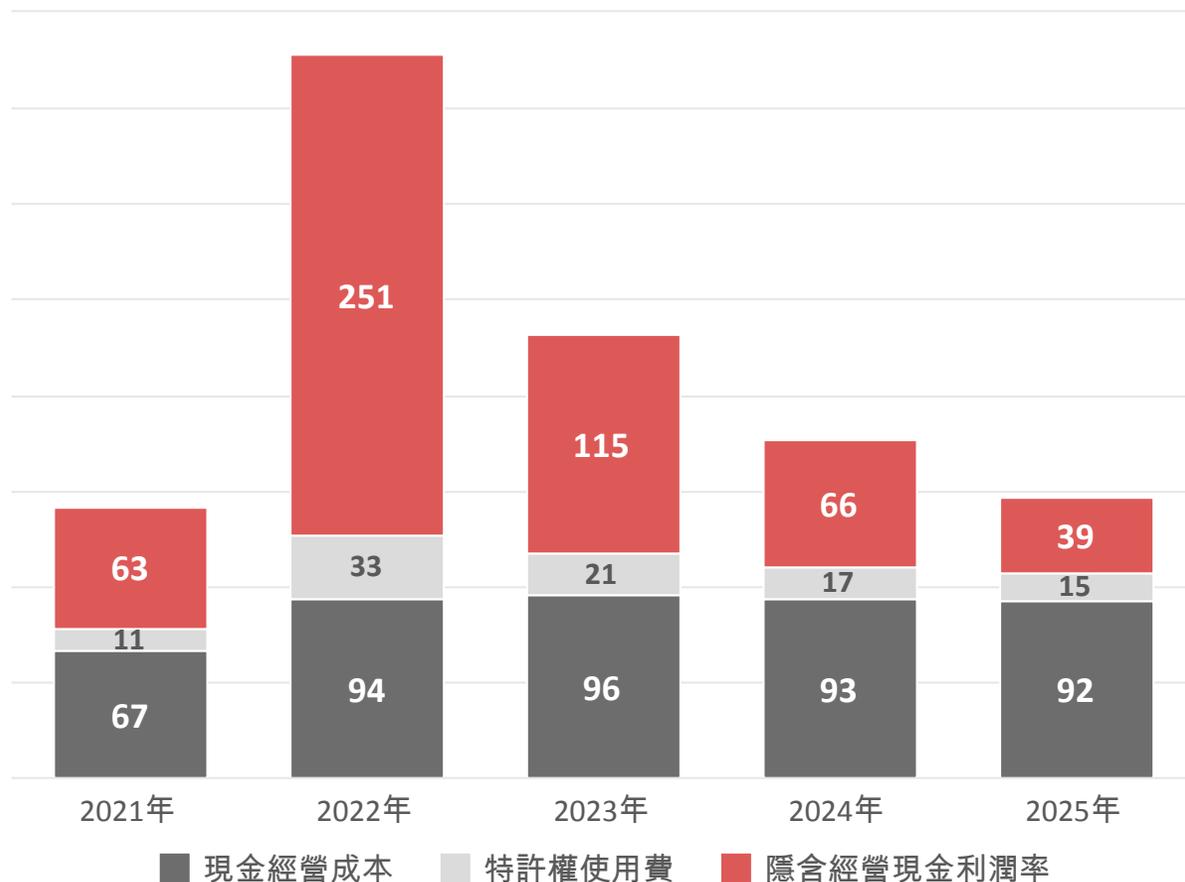


- 每噸商品煤的現金經營成本為92澳元 / 噸，較2024年下降1%。該成本低於指引區間的中位水平。
- 產量提升、採礦計劃優化以及設備可用率與利用率的提升，均有助於抵消成本通脹以及與船舶排隊和滯期費相關的臨時成本的影響。

產量和生產效率對噸煤現金經營成本有極大影響

現金經營成本包括開採、加工、運輸至港口的物流費用及間接企業費用，不包括特許權使用費、企業交易成本、保養維護和閉礦成本（包括裁員準備金、複墾準備金中的非現金變動）。

經營現金利潤率 (每噸商品煤), (澳元/噸)



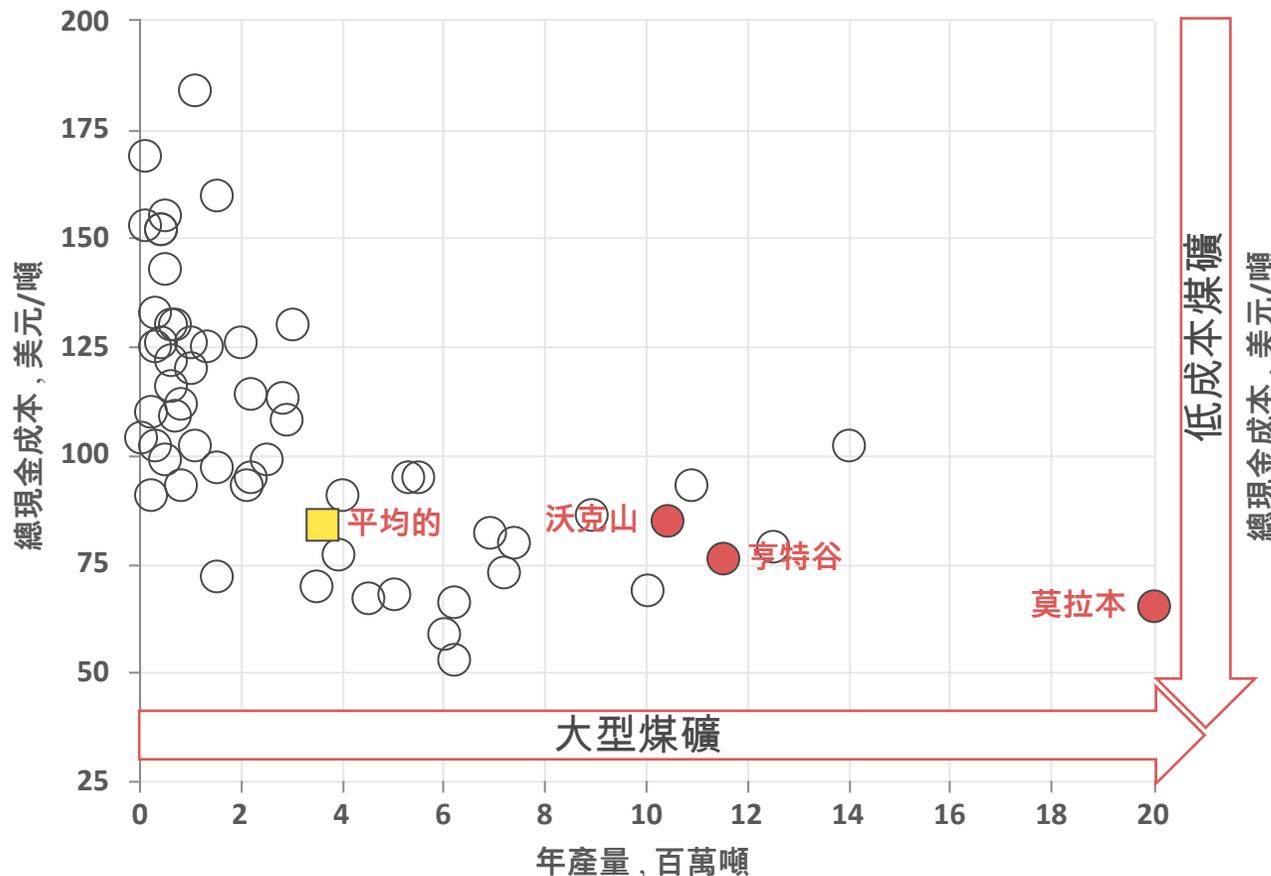
- 隱含的經營現金利潤率為39澳元 / 噸。
- 經營現金利潤率在過去的煤炭價格週期中經歷了起伏。
- 煤炭行業現金運營成本近年來普遍增加。
- 行業的生產邊際成本可能會支撐煤炭價格指數高於以往水平。

大規模、低成本煤礦是經營現金利潤率在整個週期內的關鍵因素

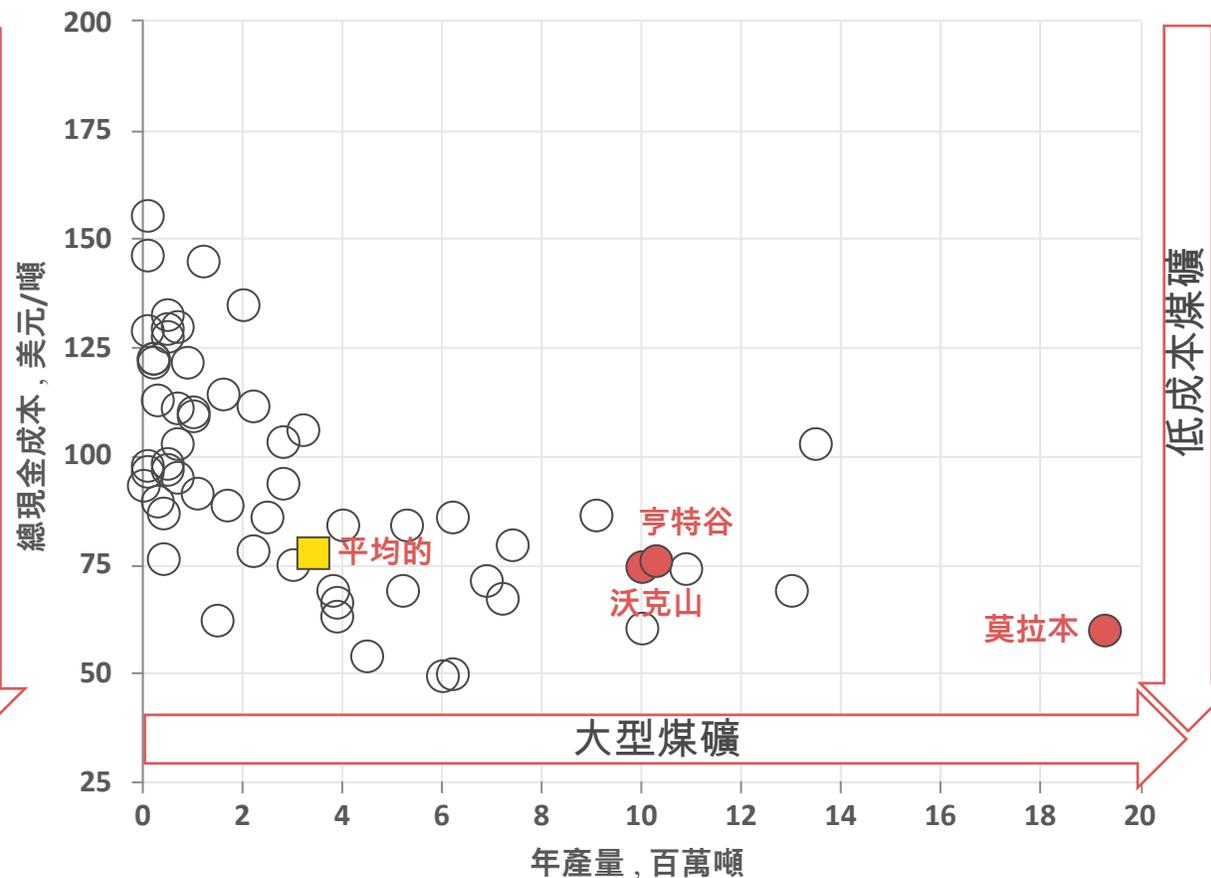
現金經營成本包括開採、加工、運輸至港口的物流費用及間接企業費用，不包括特許權使用費、企業交易成本、保養維護和閉礦成本（包括裁員準備金、複墾準備金中的非現金變動）。

澳大利亞動力煤礦山 (熱值調整)

2024年12月數據



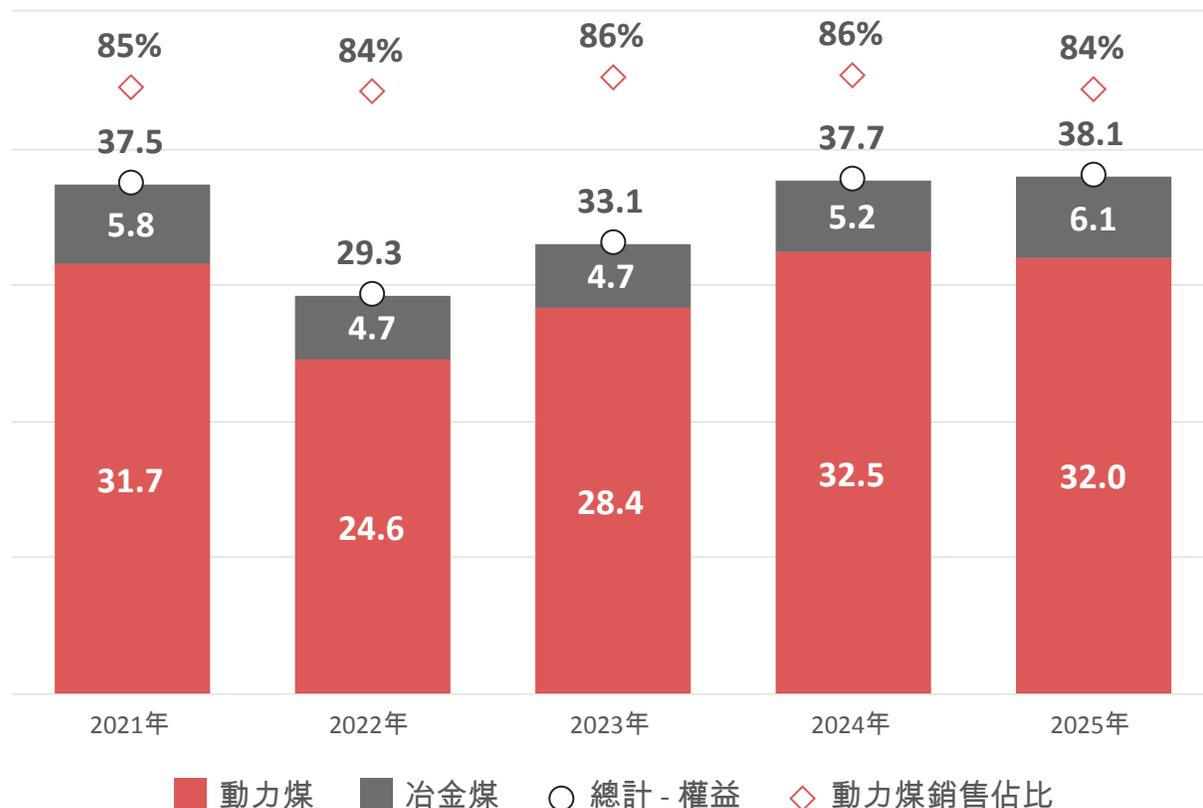
2025年12月數據



隨著行業減產及公司降本，公司主力煤礦仍保持競爭力

來源：伍德麥肯茲，Global Coal市場數據工具
平均值僅僅指年產量的平均值和總現金成本的加權平均值。

權益銷量*
(百萬噸)

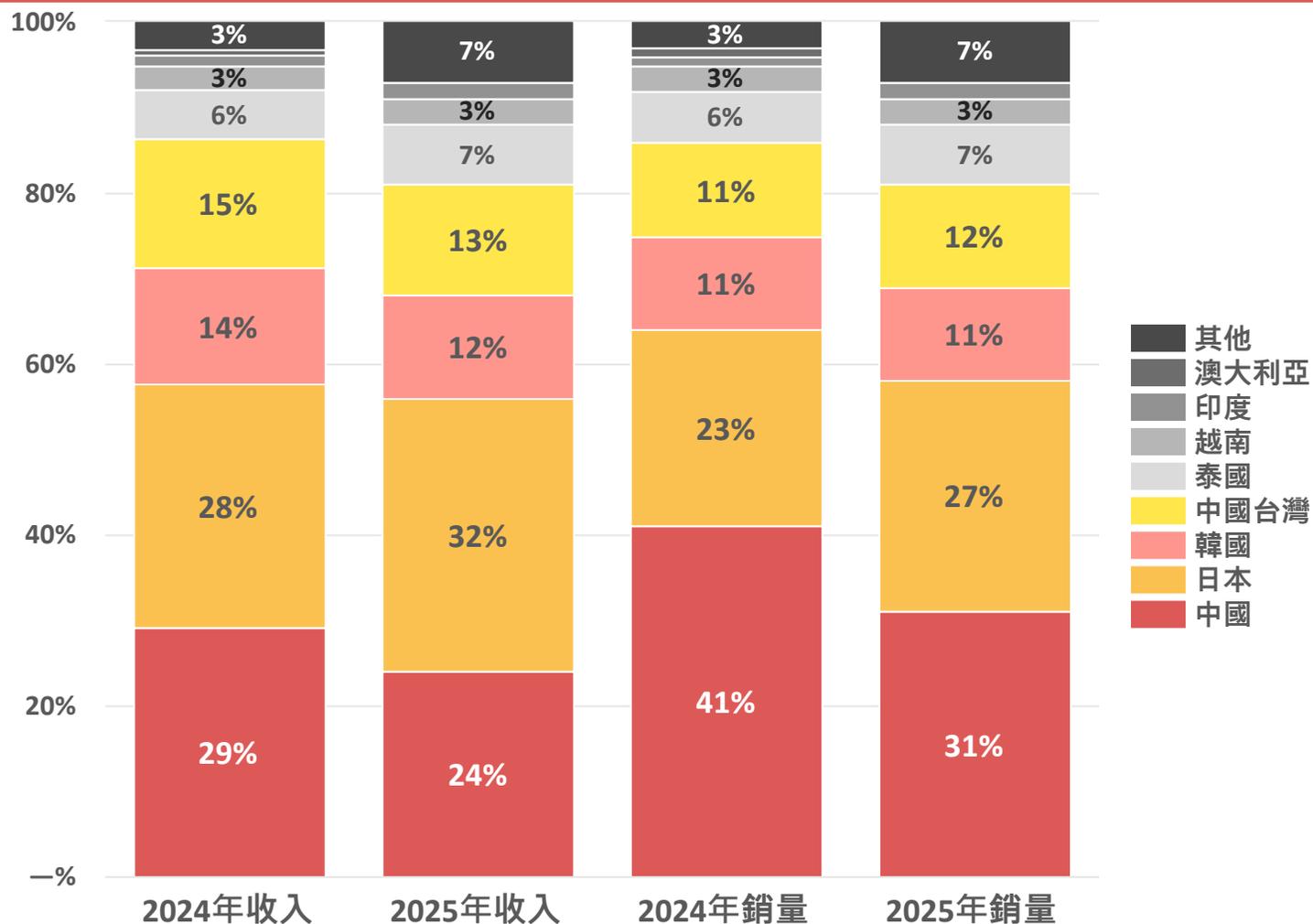


- 根據煤礦地質條件和可供銷售煤炭情況持續優化產品組合。
- 動力煤產品從中熱值到高熱值等不同規格。
- 冶金煤主要是低揮發性噴吹煤和半軟焦煤。
- 2025年冶金煤銷量增加主要因為：雅若碧產量增加、以及沃克山和亨特谷的煤質組合提高。

穩定的產品組合反映出煤礦質量

* 不包括外購煤噸數。不包括中山(以權益入帳)。

銷量和收入分析

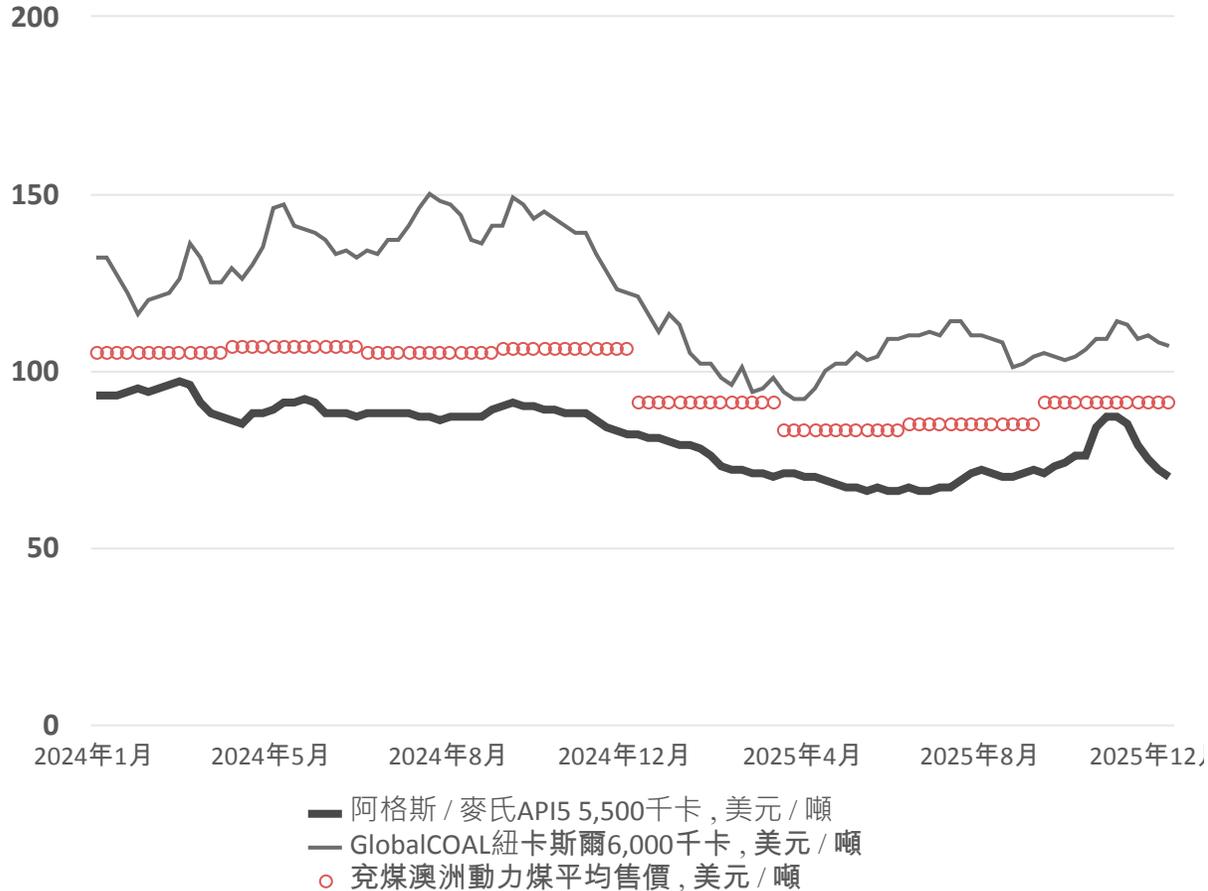


- 2025年對中國的銷售收入降至24%，主要因為隨著中國國內供應增加，進口需求下降。
- 2025年對日本的銷售收入增至32%，主要因為冶金煤銷售比例的提高。
- 日本通常採購兗煤澳洲的高熱值動力煤和冶金煤產品，其採購量佔比低於其收入貢獻佔比。相反，中國通常採購低熱值動力煤產品。

兗煤澳洲的核心客戶主要位於中國和東北亞

收入基於 2025 年財務報表的附註 B2 拆分，銷量佔比基於可比基準。

動力煤基準價格及兗煤澳洲動力煤平均售價*



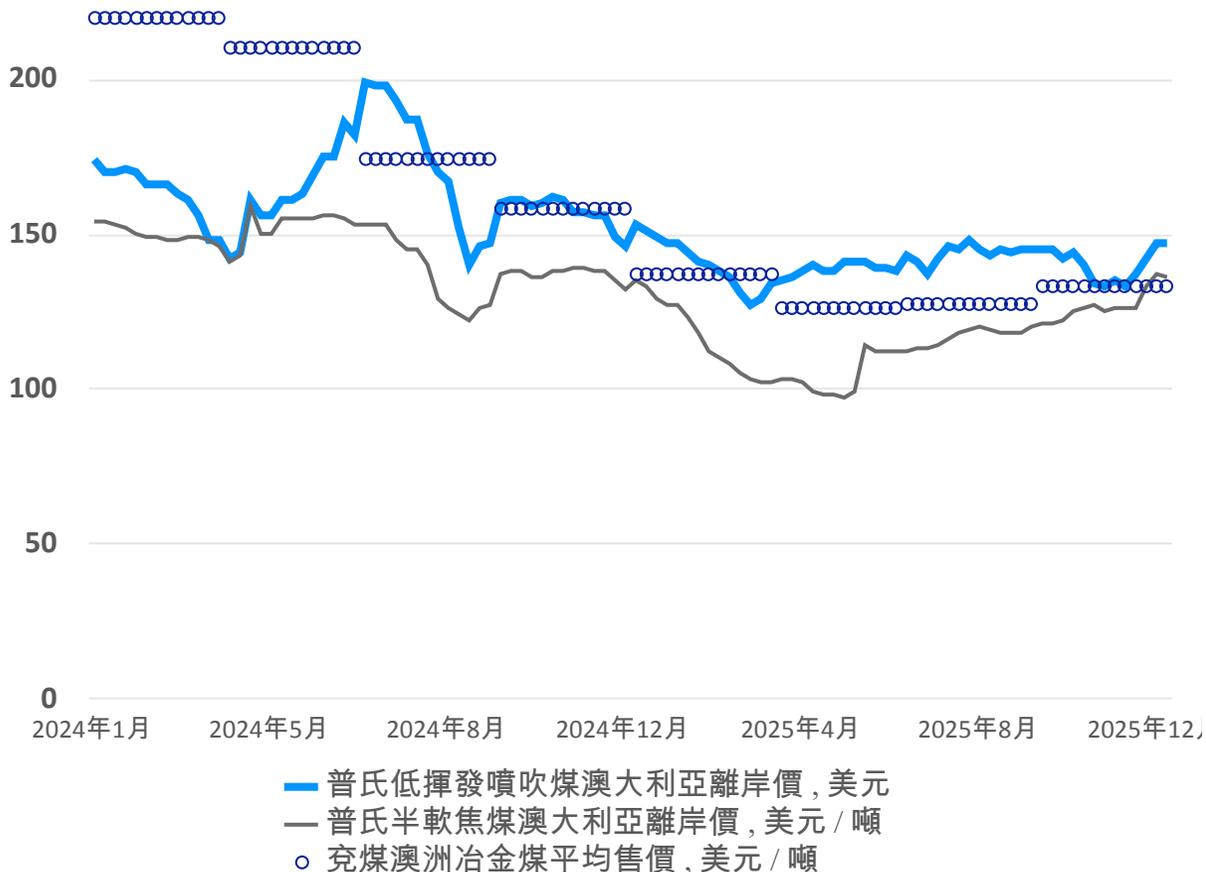
- 2025年大部分時間，國際動力煤市場呈現供應充足、需求偏弱的格局。
- 地緣政治事件、紐卡斯爾港的臨時關閉、中國的經濟措施以及季節性交易因素影響了價格的短期波動（非結構性趨勢）。
- 印度尼西亞（-10%）和哥倫比亞（-18%）的供應削減對市場形成一定支撐，但與此同時，中國（-18%）和中國台灣（-12%）的進口量也有所下降。[^]

2025年動力煤價格指數在一定水平上獲得支撐

* 報告的平均售價按期內澳元兌美元的平均匯率兌換為美元。

[^] 截至 11 月末的年初至今數據對比2024年同期數據。

冶金煤基準價格及兗煤澳洲冶金煤平均售價*

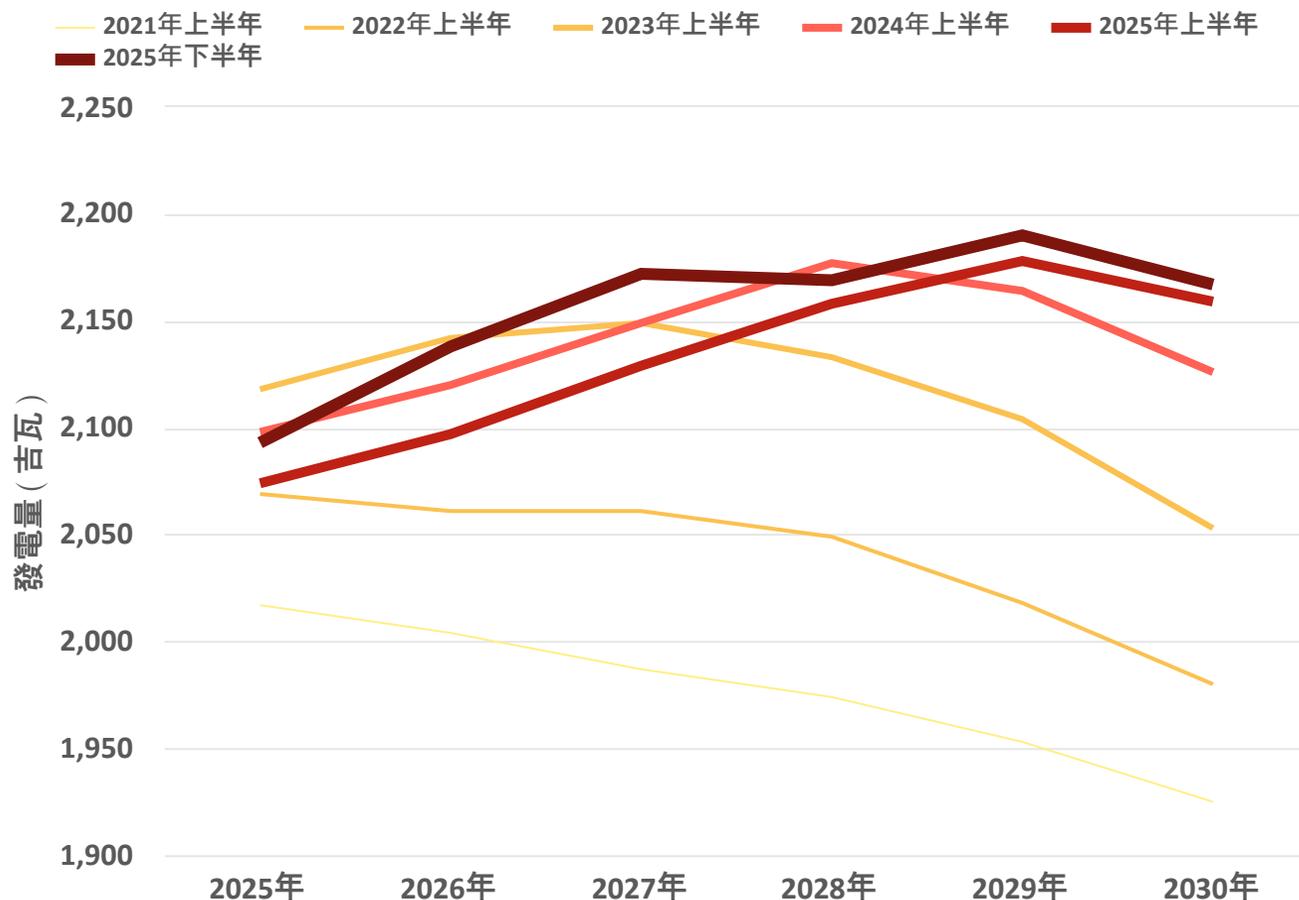


- 受煤礦和港口檢修及天氣因素影響，澳大利亞2025年冶金煤出口下降9%，對全球冶金煤出口下降7%產生影響。[^]
- 然而，由於中國鋼材出口擠壓了其他國家的鋼鐵生產，冶金煤的需求疲軟。
- 兗煤澳洲所對標的冶金煤價格指數於年末的水平與年初基本持平。

全球鋼鐵市場環境影響冶金煤市場

* 報告的平均售價按期內澳元兌美元的平均匯率兌換為美元
[^] 截至 11 月末的年初至今數據對比2024年同期數據

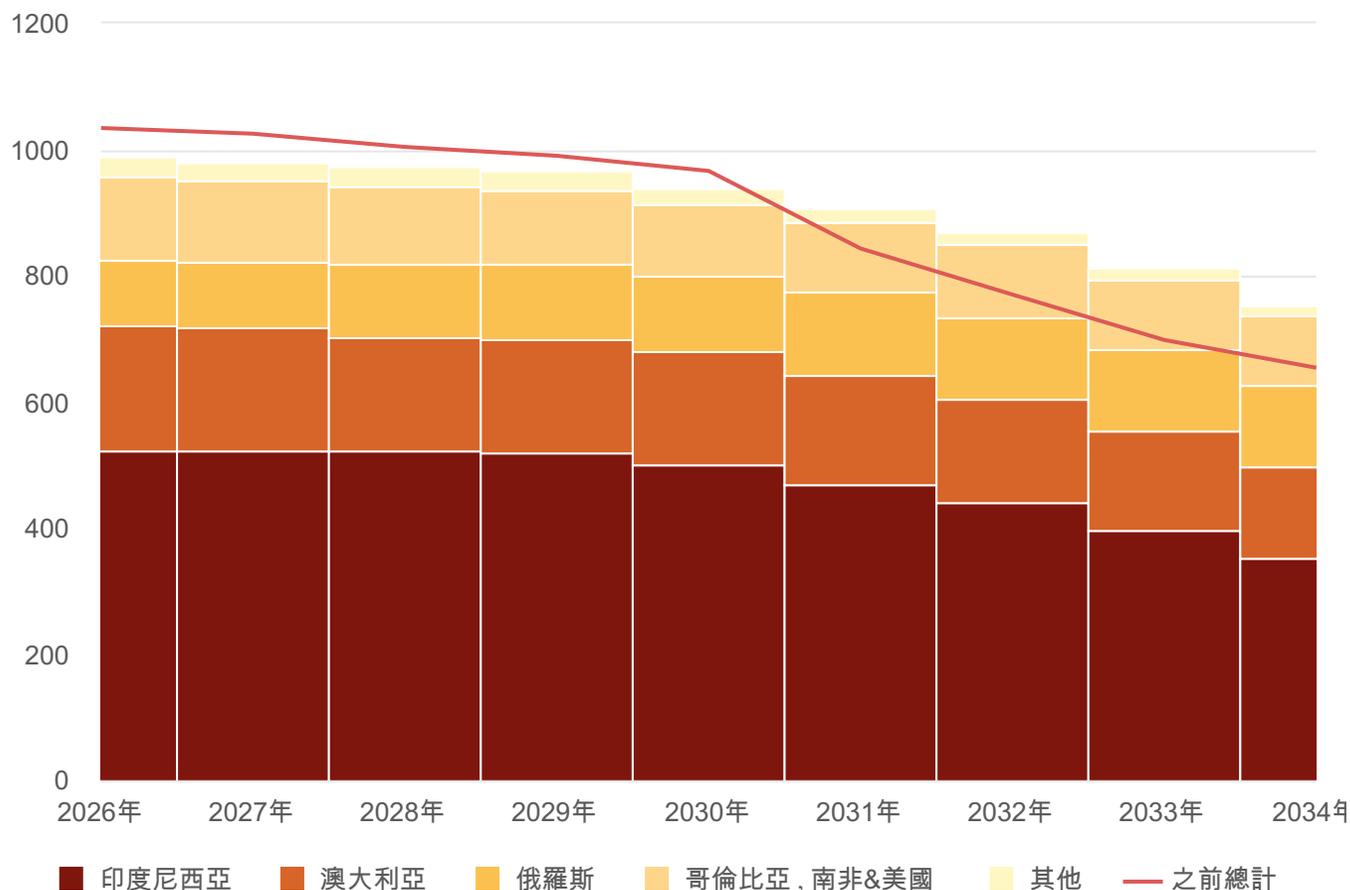
伍德麥肯茲基於歷史的煤炭發電量預測



- 由於電力需求變化和將可再生能源並網所面臨的挑戰，分析師對全球燃煤發電量的預測不斷修正。
- 現有電站的延遲關停和新建電廠，提高和延續燃煤發電量。
- 煤炭在一般工業中的消費也難以被替代。
- 最新的預測顯示，在2027年和2029年將出現新的需求高峰。

近年來，煤炭需求峰值的預測一再被推遲

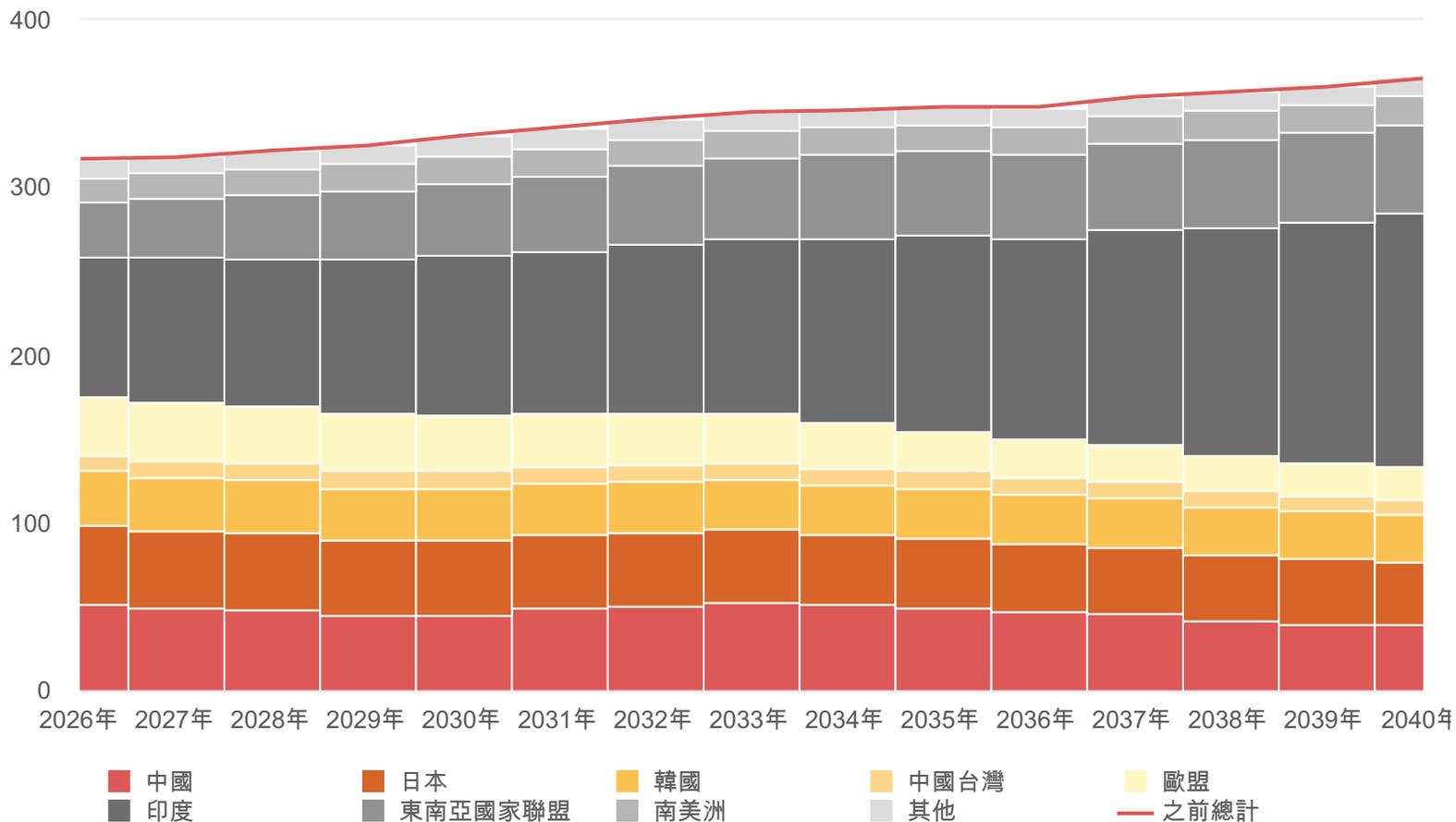
動力煤 – 合計海運煤出口量 (百萬噸)



- 預計未來十年供應量在2030年後下降幅度將有所減緩，但未來五年供應量預計會減少。
- 開發新煤礦的挑戰和融資限制將導致未來幾年儲量加速枯竭。
- 印度尼西亞的供應下降預期反映了其儲量枯竭。
- 由於產品質量和供應確定性，澳大利亞的相對市場份額預測上升。

新礦開發受限及供應衰減現象依舊明顯

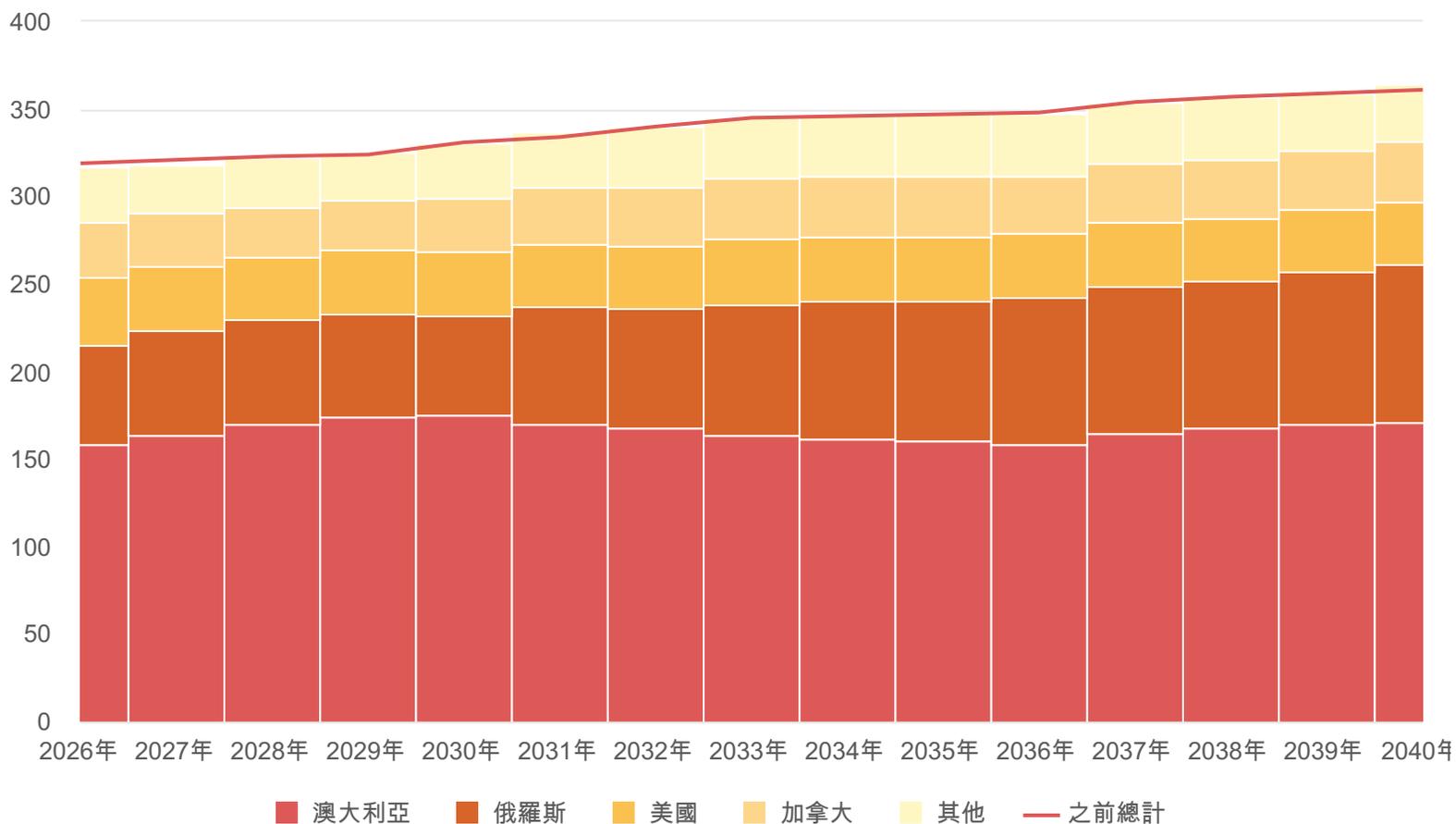
冶金煤 - 合計海運煤進口量 (百萬噸)



- 全球海運煤需求呈現分化趨勢，隨著新興經濟體消耗量增長，其進口量在市場中所佔份額越來越多。
- 印度和東南亞的需求增長將超過日本、韓國、中國台灣和歐洲預計的需求下降。
- 總體需求預測與之前的預測一致。

冶金煤需求整體增長

冶金煤 - 合計海運煤出口量 (百萬噸)



- 為了滿足依賴進口冶金煤的新興經濟體的預計需求，全球海運冶金煤供應總量需在2030年代持續增長。
- 預計澳大利亞的供應量和市場份額將持續增長，直至2030年。

冶金煤供應預測基於滿足需求

損益表 (百萬澳元)	2025年	2024年	變動	觀察說明
收入	5,949	6,860	(13)%	煤炭市場和售價走低的影响首先體現在收入端，並進一步傳導至息稅折舊攤銷前利潤、息稅前利潤及利潤。
經營性息稅折舊攤銷前利潤	1,437	—	(44)%	
經營性息稅前利潤	659	1,829	(64)%	
稅前利潤	623	1,689	(63)%	
稅後利潤	440	1,216	(64)%	
現金流及資產負債表 (百萬澳元)	2025年	2024年	變動	觀察說明
經營現金流	1,257	2,133	(41)%	現金狀況已計入派發2024年期末股息6.87億澳元、2025年中期股息8,200萬澳元及2025年資本支出7.50億澳元的影響。
期末現金	2,127	2,461	(14)%	
債務 [^]	84	112	(25)%	
淨資產負債率 (%) *	不適用	不適用	—%	

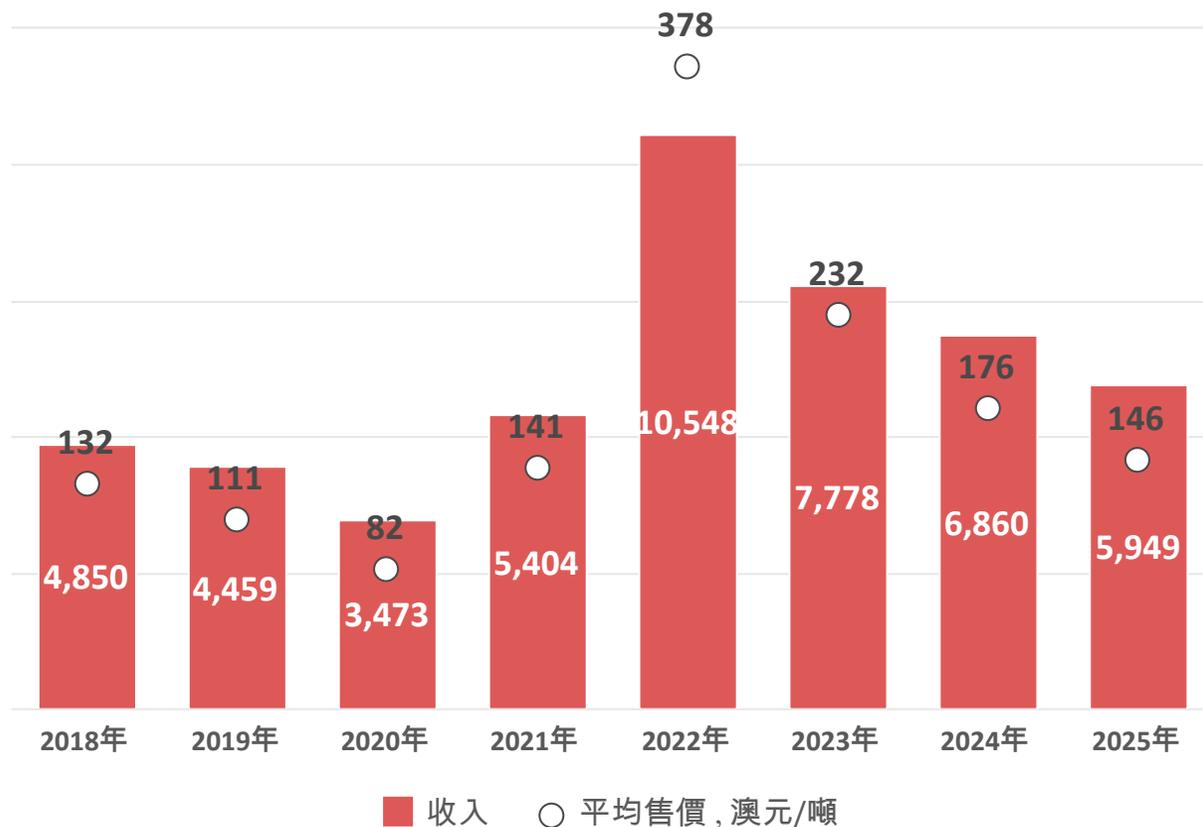
2025年12月末的現金為21億澳元

[^] 債務由租賃負債組成；計息貸款已全部償還。

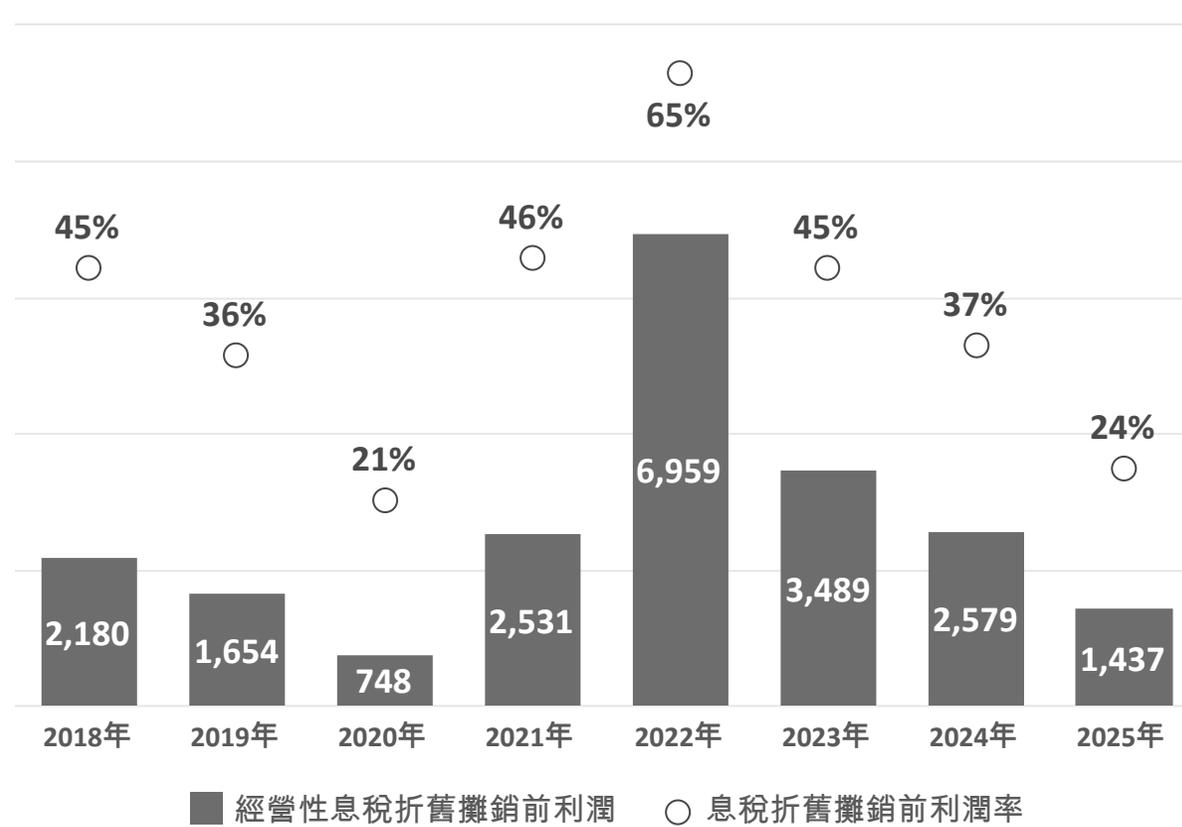
* 淨資產負債率按債務淨額佔債務淨額加權益的比率計算。債務淨額為隨後宣佈派發的股息進行派付之前的數值。

價格、收入及經營性息稅折舊攤銷前利潤

收入及平均銷售價格
(百萬澳元) | (澳元/噸)

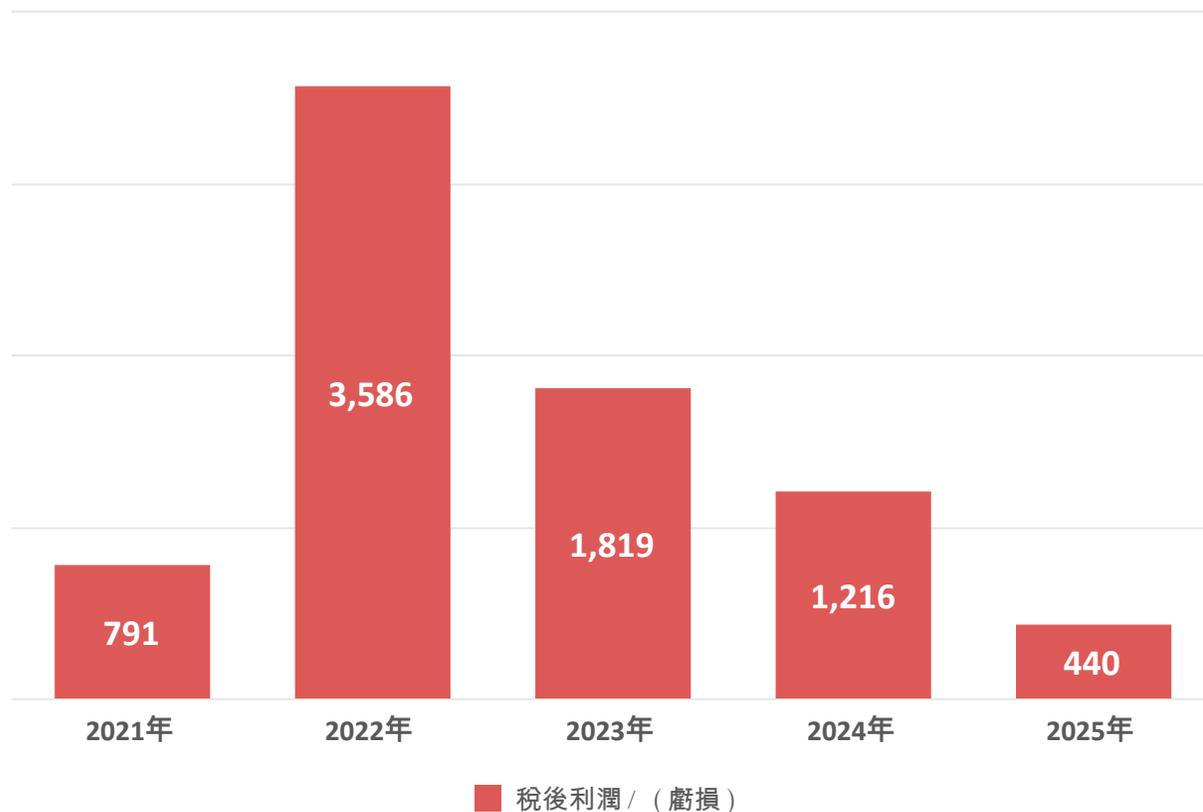


經營性息稅折舊攤銷前利潤及利潤率
(百萬澳元) | (%)

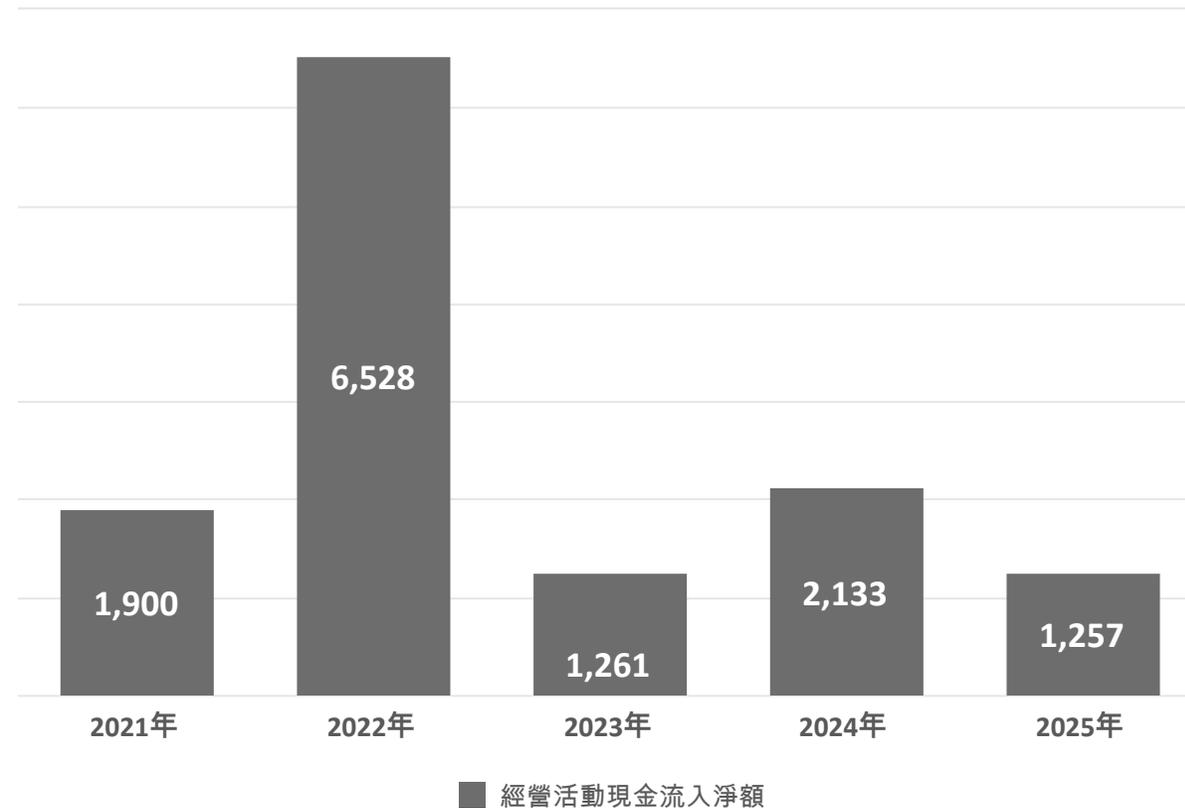


多年度視角呈現出煤價的週期走勢

稅後利潤
(百萬澳元)



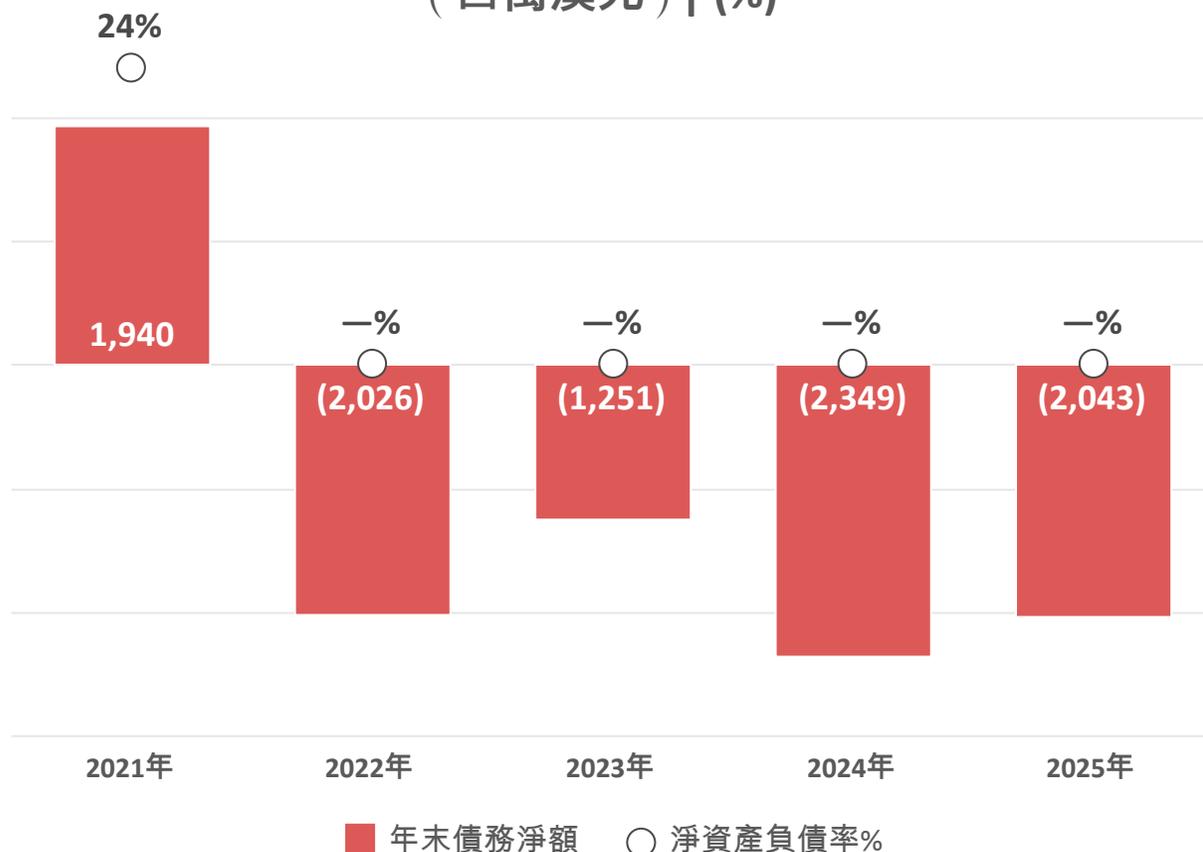
經營活動現金流
(百萬澳元)



一次性事件會影響利潤或現金流 (如2023年上半年繳納2022年稅款)

債務及淨資產負債率

年度債務淨額及淨資產負債率*
(百萬澳元) | (%)

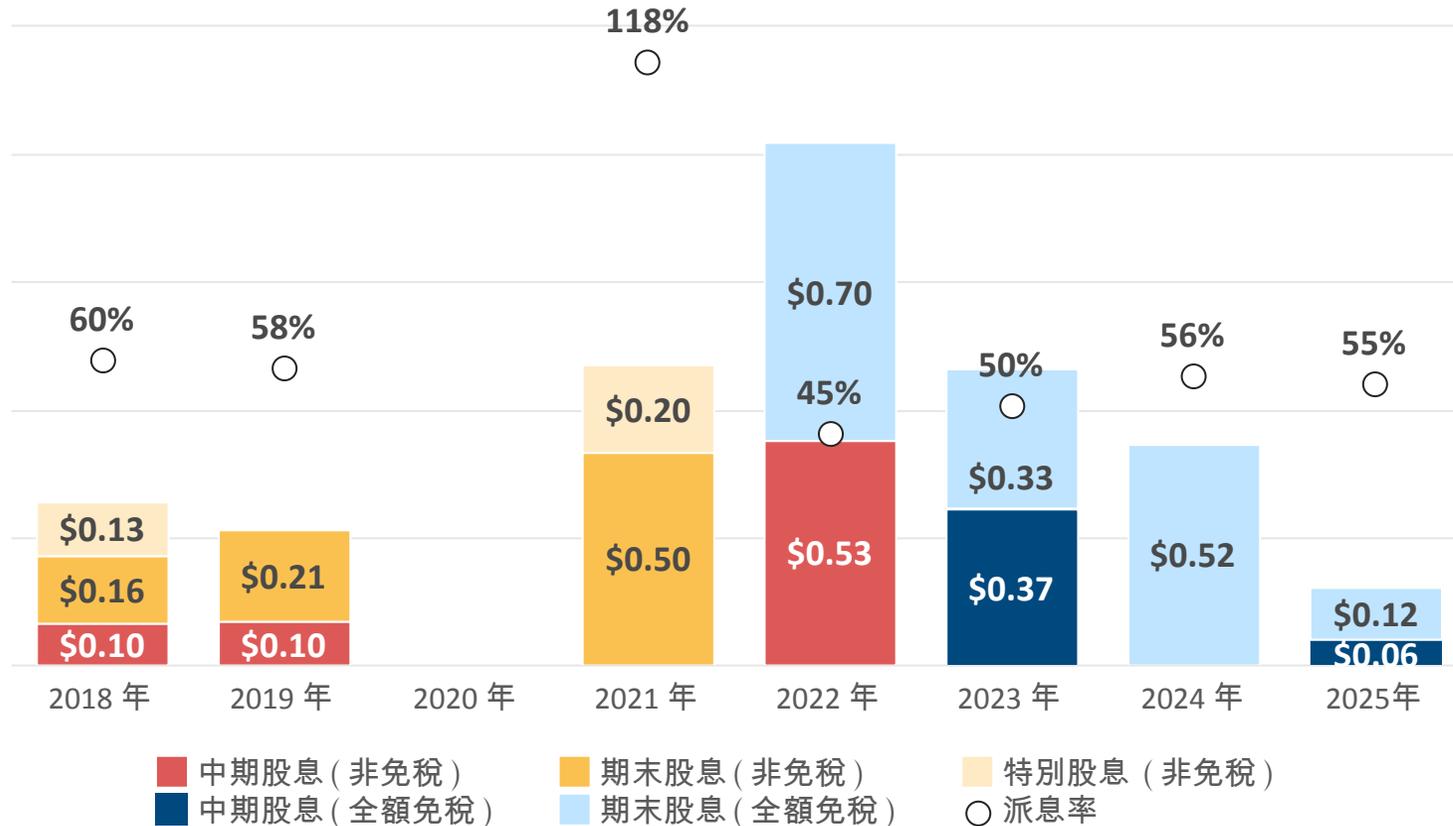


- 2021年底至2023年初提前償還逾30億美元貸款。
- 自2022年末起，保持淨現金狀態和零淨資產負債率。
- 截至2025年12月31日，租賃負債8,400萬澳元，持有現金21億澳元。

截至2025年12月31日，21億澳元現金以及無計息貸款

*淨資產負債率按債務淨額佔債務淨額加權益的比率計算。該淨資產負債率是股息宣派前的比率。

股息及派息率 (澳元 / 股) | (%)



- 2025年全額免稅的期末股息為0.1220 澳元/股 (1.61億澳元) , 支付日2026年 4月15日。
- 2025年的全部股息為全年稅後利潤的 55%。
- 截至2025年12月31日, 股息抵免額超 過20億澳元。
- 股息抵免額使分派給澳大利亞境外股 東的股息預扣稅得以免除。

2018年以來派發非免稅股息25億澳元及全額免稅股息28億澳元

派息率基於報告的稅後利潤計算

經營指標	2026年指引及展望	2025年指引	2025年實際
權益商品煤產量	<p>繼2025年的創紀錄產量，更高的2026年指引區間旨在鞏固上一年的業績表現。</p> <p>權益商品煤產量為3,650萬噸—4,050萬噸。</p>	3,500萬噸— 3,900萬噸	3,860萬噸
權益現金經營成本 (不含政府特許權使用費)	<p>2026年指引區間考慮了一定程度的成本通脹影響。</p> <p>現金經營成本為90澳元 / 噸—98澳元 / 噸。</p>	89澳元 / 噸— 97澳元 / 噸	92澳元/噸
權益資本開支	<p>需要對煤礦持續投資，以保持其大規模、低成本的運營模式。2026年資本支出包括：現有採礦車隊更換，2025年的投資延續，及額外的資本化掘進。</p> <p>資本開支為7.5億—9.0億澳元。</p>	7.5億—9.0億 澳元	7.5億澳元

兗煤澳洲持續致力於在產量規模、產品質量、效益指標、經營成本和資本開支之間實現最佳平衡



經驗豐富的執行委員會和員工

兗煤澳洲的創紀錄年度產量以及莫拉本和沃克山的R9800挖掘機創下的世界紀錄，證明了公司的技術和經營能力。



大規模、低成本生產模式

公司的規模優勢與具有競爭力的現金成本共同驅動業績表現。目標是在2026年再次達到相似的運營水平。



現金充裕、債務融資能力

在煤炭市場疲軟的情況下，兗煤澳洲仍保持富足的淨現金頭寸，及持續的債務融資能力，使其擁有財務靈活性。



為股東帶來價值回報

依據派息政策以全額免稅的現金股息回報股東。



均衡策略

致力於保持穩健的生產、成本控制和均衡的資本配置。





兗煤澳洲發展里程碑

- 2025年** - 實現創紀錄的產量。收購莫拉本額外3.75%權益，持有權益增至98.75%。
- 2024年** - 慶祝成立20週年。2024年9月起被納入標準普爾/澳交所200指數。
- 2023年** - 償還最後一筆外債。2023年3月起被納入恒生綜合指數。
- 2022年** - 實現創紀錄的105 億澳元收入及36 億澳元稅後利潤。
- 2020年** - 收購莫拉本10%權益，持有權益增至95%。
- 2018年** - 首次從利潤中派付股息，成功在香港聯交所上市。收購莫拉本4%權益，持有權益增至85%。
- 2017年** - 收購聯合煤炭（沃克山及亨特谷）的全部股份。
- 2012年** - 收購格羅斯特集團（斯特拉福德/杜拉里、唐納森及中山）並於澳交所上市。
- 2009年** - 收購菲利克斯煤礦（莫拉本、雅若碧、艾詩頓及Minerva）。
- 2004年** - 兗州煤業股份有限公司（現稱兗礦能源集團）收購澳思達煤礦，創立兗煤澳洲。

審慎並購、增長擴張及優化升級成就超過20年業務增長

* 由兗煤澳洲管理，但不持股

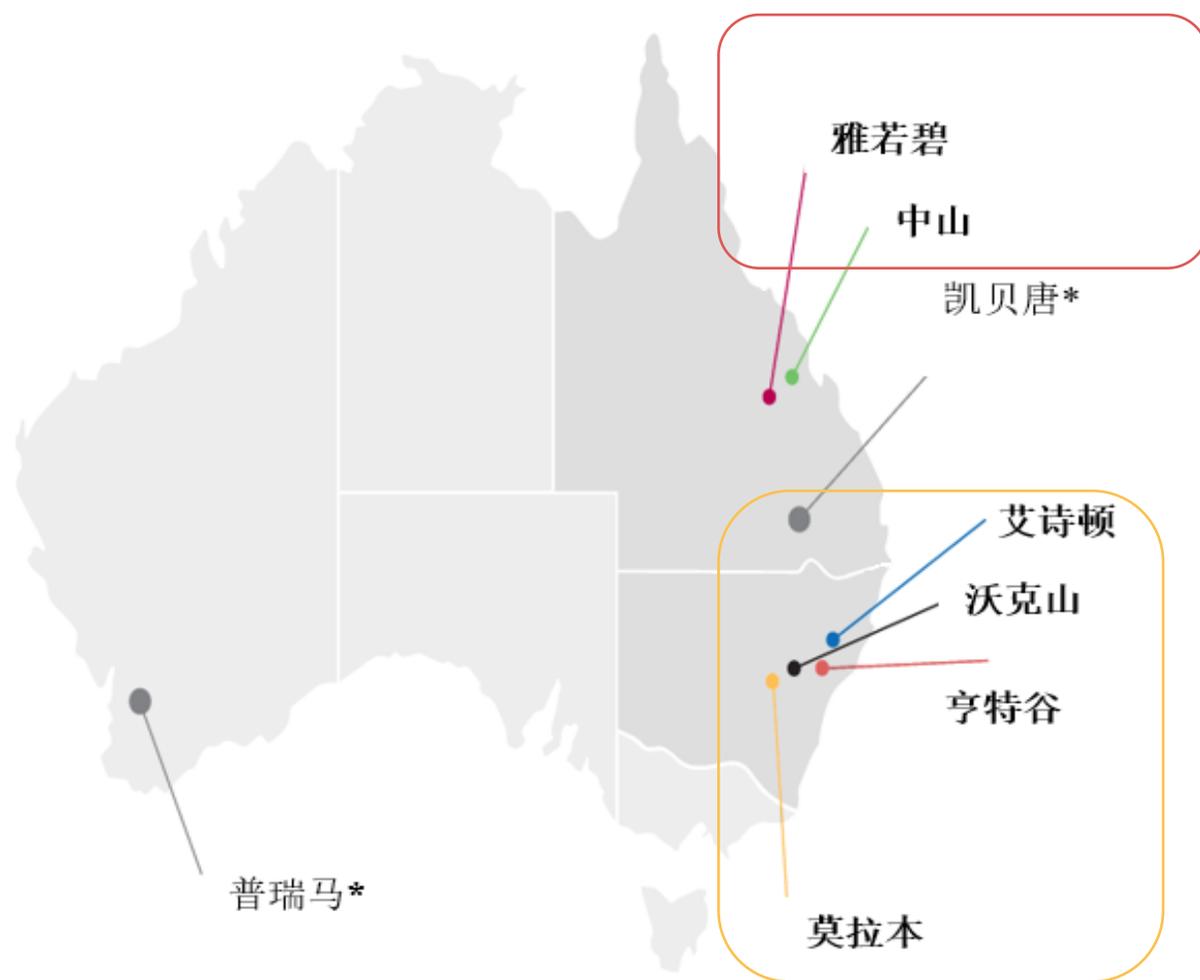
- 擁有6座在產煤礦的權益，通過管理協議運營2座煤礦。
- 8座煤礦的年產量總額約為7,000萬噸原煤及5,500萬噸商品煤。幾乎所有商品煤均出口境外。

	莫拉本	沃克山	亨特谷	雅若碧	中山	艾詩頓
運營商	兗煤澳洲	兗煤澳洲	合資企業	兗煤澳洲	合資企業	兗煤澳洲
經濟利益	98.75%*	~84%	51%	100%	~50%	100%
開採方式	露天及井工	露天	露天	露天	露天	井工
煤炭類型	動力煤	動力煤及半軟焦煤	動力煤及半軟焦煤	低揮發噴吹煤及動力煤	低揮發噴吹煤及硬焦煤	半軟焦煤
煤炭資源總量 (百萬噸)	855	1,300	3,730	275	144	190
可採儲煤炭儲量 (百萬噸)	166	212	752	70	77	20
可銷售煤炭儲量 (百萬噸)	141	145	555	52	60	10
2025年原煤 (百萬噸) (按100%基準計)	21.6	17.7	18.8	3.6	4.2	1.1
2025年商品煤 (百萬噸) (按100%基準計)	19.1	11.8	14.1	2.7	2.6	0.5

露天=露天開採，井工=井工開採，2025年12月31日的JORC儲量及資源量。

* 公司於莫拉本的經濟利益比例自2025年1月1日起增加至98.75%，權益產量自2025年10月3日增加。

州特權使用費

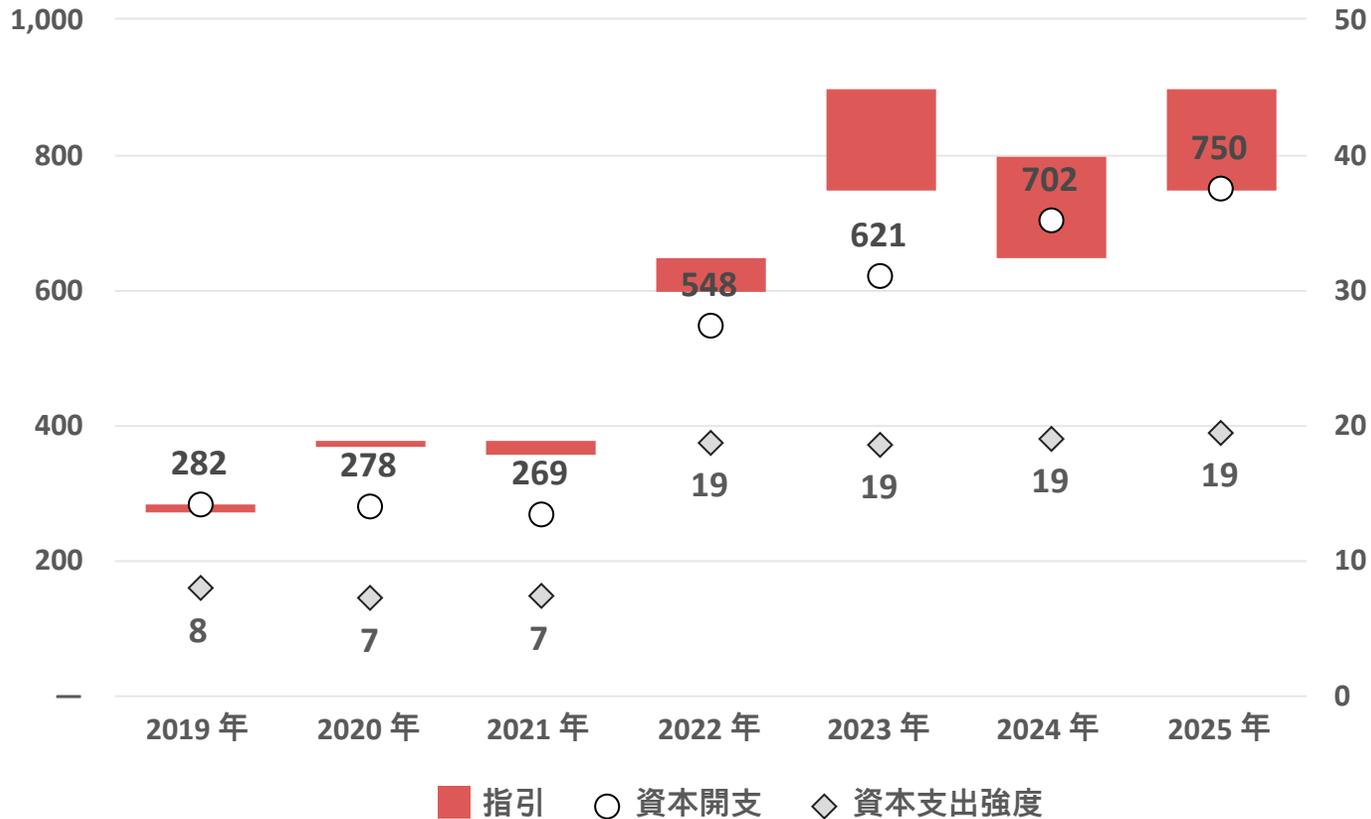


昆士蘭州 煤價, 澳元/噸	2022年7月1日後 特權使用費率	2022年7月1日前 特權使用費率
< 100	7%	7%
100 - 150	12.5%	12.5%
> 150	—	15%
150 - 175	15%	—
175 - 225	20%	—
225 - 300	30%	—
> 300	40%	—
新南威爾士州	2024年7月1日後 特權使用費率	2024年7月1日前 特權使用費率
露天開採	10.8%	8.2%
井工開採	9.8%	7.2%
深井工開採	8.8%	6.2%

州政府特許權使用費優先考慮以收入支付

*由兗煤澳洲管理, 但不持股。

資本支出和資本支出強度*
(百萬澳元) | (澳元/噸)



- 自2022年開始，沃克山和亨特谷礦區開始車隊更換週期。
- 與現金運營成本類似，資本支出活動也受到了通脹因素影響。
- 雖然計劃的資本開支有時跨年度執行，但並不會影響生產。

需要再投資來保持資產以最佳水平運行

* 資本支出強度的計算基於權益資本支出和權益商品煤產量。

兗煤澳洲的儲量及資源

- 開採耗竭是2024年12月31日至2025年12月31日年煤炭資源及煤炭儲量變化的主要原因。
- 除生產活動外，儲量變化的唯一主要因素是艾詩頓的礦山計劃調整。
- 資源量方面，莫拉本的煤炭資源核銷和報告調整以及艾詩頓的重新分類所帶來的影響，被雅若碧因地質模型更新而正向的煤炭資源重新分類所抵消。

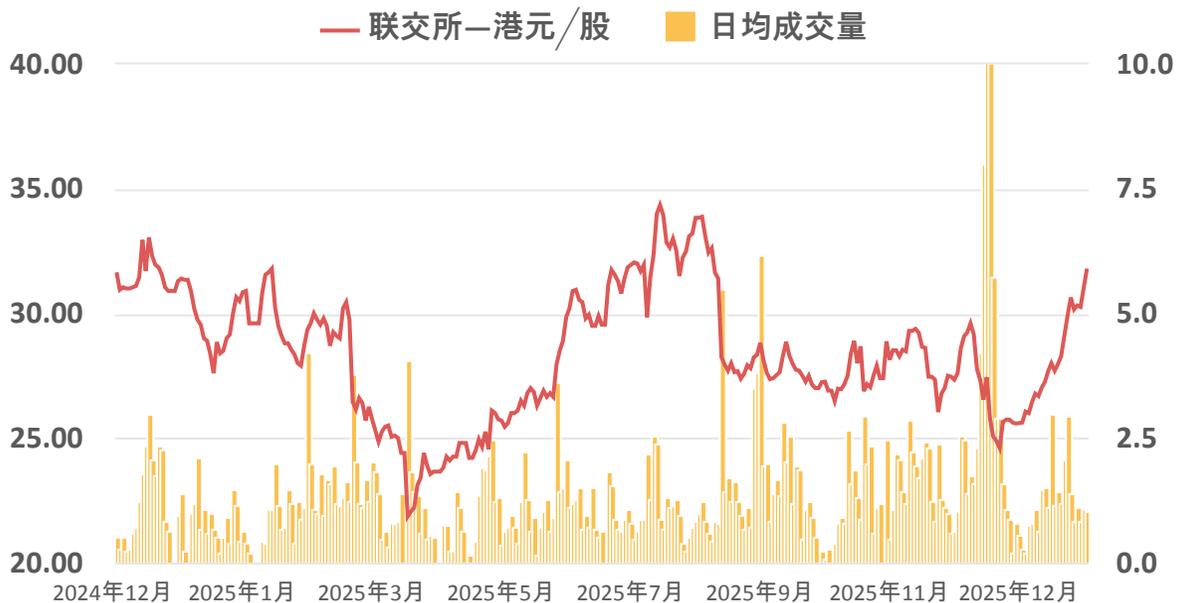
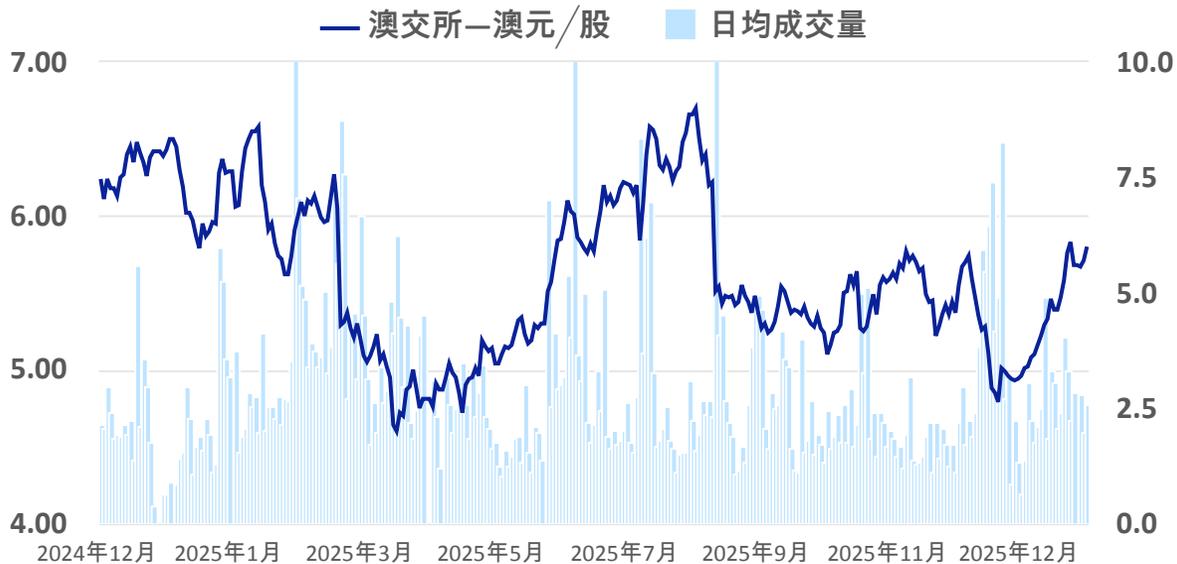
	探測及標示資源量			證實及可能儲量			可銷售儲量		
	2025年	2024年	變化	2025年	2024年	變化	2025年	2024年	變化
莫拉本	705	745	(5)%	166	188	(12)%	141	160	(12)%
索利山	350	350	—%	19	20	(5)%	13	14	(7)%
沃克沃斯	710	720	(1)%	193	209	(8)%	132	143	(8)%
亨特谷	2,030	2,050	(1)%	752	772	(3)%	555	570	(3)%
雅若碧	195	110	77%	70	73	(4)%	52	55	(5)%
中山	123	127	(3)%	77	81	(5)%	60	62	(3)%
艾詩頓	120	175	(31)%	0	18	(100)%	0	10	(100)%
艾詩頓 - 陸美克斯	30	30	—%	20	21	(5)%	10	13	(23)%
總計	4,263	4,307	(1)%	1,297	1,382	(6)%	963	1,030	(7)%

資源量和儲量均以100%基準列示

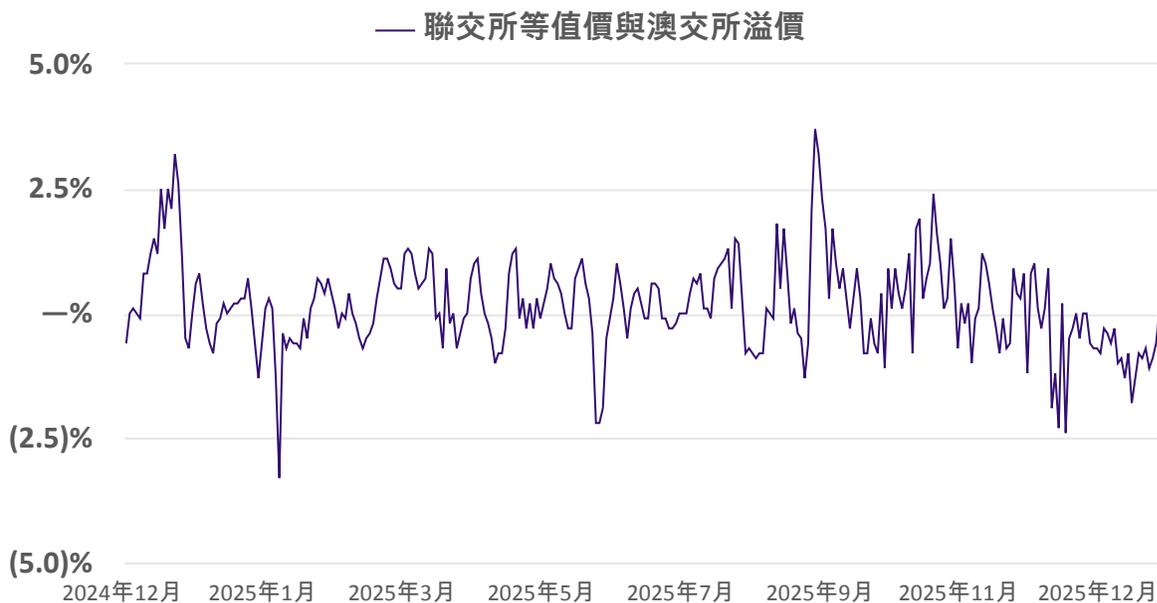
兗煤澳洲的潛在擴展、擴張和項目

	2026年	評論
沃克山井工礦	進一步研究啟動	沃克山井工礦項目已從預可研階段推進至可行性研究階段，該階段研究預計將於2026年第一季度啟動。如果開發繼續進行，該項目可顯著延長未來的生產年限（無需修改年產量上限）。
亨特谷擴展項目	預計將就提案作出決定	在亨特谷，合資企業正在推進旨在大幅延長現有採礦租賃期內礦山壽命的審批流程。一份修訂後的礦山計劃已於2025年8月提交給新南威爾士州規劃、住房和基礎設施部（「DPHI」），目前該提案正由新南威爾士州政府和聯邦政府進行評估和審批。我們預計將在2026年12月臨時延期到期之前較早收到關於該提案的批覆結果。目前，亨特谷的運營不受此進行中的審批流程的影響。
莫拉本3號露天礦擴展項目	預計獨立規劃委員會將作出決定	新南威爾士州DPHI已將莫拉本3號露天礦擴展項目提交至獨立規劃委員會裁決。兗煤澳洲已決定根據政府部門的評估報告，對項目實施部分調整，並計劃在2026年第1季度末前提交修訂方案。該項目如獲批准，將使礦山壽命週期內的原煤產量增加3,000萬噸（不改變年產量）。預計在2026年第2季度或2026年第3季度會得到定論。
斯特拉福德能源中心	評估進行中	斯特拉福德可再生能源項目需進行商業可行性評估以及內、外部的審批程序，並與礦山關閉活動進行整合協調。

兗煤澳洲市值及日成交量



- 13.2億股股份，市值約為80億澳元(在準備階段)。
- 股份可在兩個交易所之間完全互換。
- 2023年3月13日被納入恒生綜合指數及港股通。
- 2024年9月23日被納入標準普爾/澳交所200指數。



在澳交所及聯交所雙主板上市—股份完全可互換

股東名冊摘錄 (2025年12月31日)

兖礦能源	822,157,715	62.26%
信達 *	101,601,082	7.69%
管理層及YAL Trust持股	4,152,871	0.32%
自由流通股 ^	392,527,769	29.73%
總計	1,320,439,437	100.00%

* 數據來源於2024年6月28日上傳至澳交所的「重大控股權變更」披露。

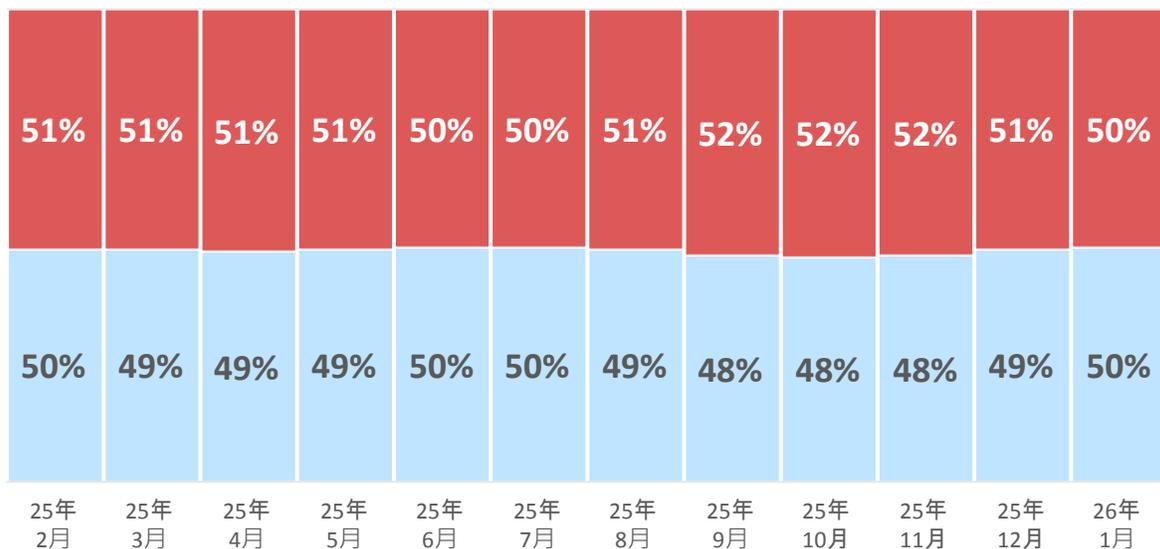
^ 根據編製時可用的信息確定。

- 50%股份在澳交所交易，
50%股份在聯交所交易。

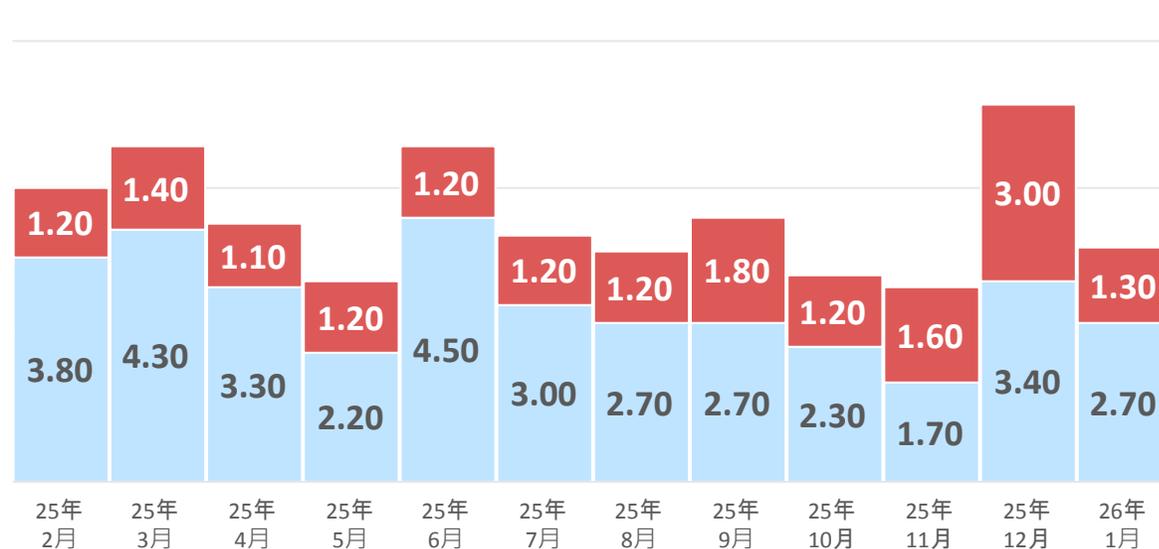
- 2025年的日均成交量：

- 澳交所2,900,000股/日，及
- 聯交所1,400,000股/日。

■ 澳交所 ■ 聯交所



■ 澳交所—日均成交量 ■ 聯交所—日均成交量



投資者關係聯繫人：**Brendan Fitzpatrick**，
投資者關係總經理—Brendan.Fitzpatrick@yancoal.com.au

媒體關係聯繫人：**Matthew Gerber**，
公司事務總經理—Matthew.Gerber@yancoal.com.au

其他資料—www.yancoal.com.au

兗煤澳大利亞有限公司
莎瑟街201號2號樓18層，
悉尼，新南威爾士州，郵編：2000
電話：(02) 8583 5300

