



初心不改。
步履不停。

2026中期報告





兗煤澳大利亞有限公司

ABN 82 111 859 119

半年度財務報告

截至2026年6月30日止半年度

本半年度財務報告包含澳大利亞證券交易所（「澳交所」）上市規則附錄4D要求的資料。本報告應與兗煤澳大利亞有限公司截至2025年12月31日止年度的年度財務報告一併閱讀，並根據上市規則4.2A條提交予澳交所。

附錄4D

1. 業績公佈

	2026年 6月30日 百萬澳元	2025年 6月30日 百萬澳元	變動百分比
一般經營業務收入	3,024	2,675	13%
所得稅前利潤 (扣除非經常性項目前)	105	239	(56%)
所得稅前利潤 (扣除非經常性項目後)	56	239	(77%)
股東應佔所得稅後淨利潤 (扣除非經常性項目前)	73	163	(55%)
股東應佔所得稅後淨利潤 (扣除非經常性項目後)	17	163	(90%)

2. 每股收益

	2026年 6月30日 澳分	2025年 6月30日 澳分	變動百分比
每股收益 (扣除非經常性項目前)			
- 基本	5.5	12.4	(56%)
- 稀釋	5.5	12.4	(56%)
每股收益 (扣除非經常性項目後)			
- 基本	1.3	12.4	(90%)
- 稀釋	1.3	12.4	(90%)

3. 每股證券的有形資產淨值

	2026年 6月30日 澳元	2025年 6月30日 澳元	變動百分比
每股有形資產淨值	6.73	6.57	2 %

4. 利潤分配

	2026年6月30日		2025年6月30日	
普通股利潤分配	每股澳分	總計 百萬澳元	每股澳分	總計 百萬澳元
2025年期末股息 (於 2026年 4 月 15日 支付)	12.20	161	—	—
2024年期末股息 (於 2025年 4 月 30 日 支付)	—	—	52.00	687
總分配		161		687

在2026年8月19日，董事會宣佈派發2026年中期股息0.92億澳元，即0.0700澳元 / 股 (全額免稅)，登記日期為2026年9月3日，支付日期為2026年9月18日。

在2026年2月25日，董事宣佈派發2025年期末股息1.61億澳元，即0.1220澳元 / 股 (全額免稅)，登記日期為2026年3月20日，支付日期為2026年4月15日。

在2025年2月20日，董事會宣佈派發2024年期末股息6.87億澳元，即0.5200澳元 / 股 (全額免稅)，登記日期為2025年3月14日，支付日期為2025年4月30日。

附錄4D

5. 報告期間獲得或失去控制權的實體

於2026年2月12日，三家無經營業務公司已被註銷：Gwandalan Land Pty Ltd、Nord Wharf Land Pty Ltd及普羅瑟庇那煤炭有限公司。

報告期末後，於2026年7月29日，另外有九間實體已被註銷，分別為：White Mining Services Pty Ltd、Namoi Valley Coal Pty Ltd、CNA Bengalla Investments Pty Ltd、Northern (Rhondda) Collieries Pty Ltd、Westralian Prospectors Pty Ltd、Stratford Coal Marketing Pty Ltd、Duralie Coal Marketing Pty Ltd、Primecoal International Pty Ltd及Donaldson Coal Finance Pty Ltd。

6. 聯營公司和合資企業實體的詳細信息

	2026年6月30日		2025年6月30日	
	持股比例 %	所得稅後 利潤/(虧損)貢獻 百萬澳元	持股比例 %	所得稅後 利潤貢獻 百萬澳元
合資企業實體				
莫拉本合資企業(非法人)	98.75 %	207	95 %	129
沃克沃斯合資企業(非法人)	84.472 %	59	84.472 %	76
索利山合資企業(非法人)	80 %	12	80 %	24
亨特谷合資企業(非法人)	51 %	84	51 %	40
中山合資企業	49.9997 %	(80)	49.9997 %	(15)
HVO實體 ^(a)	51 %	—	51 %	—
Boonal合資企業(非法人)	50 %	不重大	50 %	不重大
Newcastle Coal Infrastructure Group Pty Ltd	27 %	—	27 %	—
	2026年6月30日		2025年6月30日	
	持股比例 %	所得稅後利潤貢獻 百萬澳元	持股比例 %	所得稅後利潤貢獻 百萬澳元
聯營實體				
Port Waratah Coal Services Pty Ltd	30 %	19	30 %	16
WICET Holdings Pty Ltd	33 %	—	33 %	—

(a) HVO實體包括下列實體：

- HV Operations Pty Ltd
- HVO Coal Sales Pty Ltd
- HVO Services Pty Ltd

除另有指明外，本報告所載所有財務業績均以澳元列示。所有其他資料可從隨附財務報表、隨附附註及董事會報告中獲取。

董事會報告

董事會報告

董事會謹此呈交充煤澳大利亞有限公司(「本公司」)及其所控制實體組成的合併集團(「充煤澳洲」或「本集團」)截至2026年6月30日或截至該日止六個月(「報告期內」)的報告。

董事

報告期內及截至到本報告日期,以下人士為充煤澳大利亞有限公司董事:

董事長

- 茹剛(於2023年5月31日成為董事並於2023年9月15日成為董事長)

聯席副董事長

- 岳寧(於2023年9月27日成為董事)
- Gregory James Fletcher(於2012年6月26日成為董事)

董事¹

- 王九紅(於2025年2月20日成為董事)
- 黃霄龍(於2023年5月31日成為董事)
- 趙治國(於2025年2月20日成為董事)
- 李昂(於2025年2月20日成為董事)
- Debra Anne Bakker(於2024年3月1日成為董事)
- Peter Andrew Smith(於2024年12月17日成為董事)

於年內退任之董事

- 無

公司秘書

於報告期內及直至本報告日期,現任公司秘書為張凌。

公司活動

截至2026年6月30日止半年度,充煤澳洲或其任何附屬公司都無購買、出售或贖回充煤澳洲的上市證券(包括庫存股(定義見《香港上市規則》))。但是,充煤澳洲先前已指示CPU Share Plans Pty Ltd作為充煤澳大利亞有限公司員工股份信託的受託人通過證券市場股份交易收購及持有本公司證券市場已繳足的普通股。

本報告的「管理層討論及分析」部分提供了對該期間內營運及財務表現的評論。

報告期結束後的事項詳情載於本報告「管理層討論與分析」部分。

事務狀況的重大變化

基準煤炭價格歷來具有周期性,但同時也受到短期因素的影響。報告期內,亞太地區的動力煤價格指數在增量需求及供應受限的情況下有所上升。全球能源市場仍在消化多重因素帶來的影響:中東石油及天然氣供應中斷、印度尼西亞修訂動力煤出口管制政策以及厄爾尼諾天氣週期不斷演變引發的各類影響。

與2025年上半年相比,充煤澳洲於2026年上半年的商品煤產量增加4%(以100%為基準)。在第一季度優先進行岩土剝離作業後,我們可於本年度餘下時間實現煤炭產量最大化。第二季度權益商品煤產量紀錄達1,080萬噸;而上半年權益商品煤產量紀錄則為1,980萬噸。充煤澳洲目前進展順利,有望達到其指引範圍的上半部分,並於2026年創下全年產量紀錄。有關事務狀況、經營及財務表現的重大變動的進一步詳情載於本報告的管理層討論及分析部分。

股息及股息政策

本公司股息政策載於充煤澳洲《公司章程》的第4.1條(詳情請參閱本公司網站上刊載的《公司章程》)。根據股息政策規定並在不違反適用法律、滿足業務持續的現金需求、董事之法定及普通法責任以及股東批准之情況下,董事可派發中期或期末股息,且根據本公司的《公司章程》須:

- 除以下情況另有規定外,於每個財政年度派發不低於(A)所得稅後淨利潤(剔除異常項目前)的50%;或(B)自由現金流(剔除異常項目前)的50%,以較高者為準,作為中期及/或末期股息;及
- 倘董事認為有必要審慎管理本公司財務狀況,則於特定財政年度派發不低於所得稅後淨溢利(剔除異常項目前)的25%作為中期及/或末期股息。

於2026年2月25日,董事會宣派全額免稅末期股息1.61億澳元/股,0.1220澳元/股,記錄日期為2026年3月3日,派付日期為2026年4月15日。

於2026年8月19日,董事會宣派全額免稅中期股息0.92億澳元,0.0700澳元/股,記錄日期為2026年9月3日,派付日期為2026年9月18日。

本公司目前並無持有任何庫存股(定義見《香港上市規則》),無論自持或寄存於香港交易所中央結算系統,或以其他方式持有。

遵守香港企業管治守則

本公司已採納《香港上市規則》附錄C1《企業管治守則》(「香港守則」)第二部分的條文,作為其於2018年12月6日在香港聯交所上市(「香港上市」)後生效的企業管治政策的一部分。

本公司認為在報告期內已遵守香港守則的守則條文。

¹ 李昂先生於2026年8月19日辭任董事會職務,而聶平女士於2026年8月19日加入董事會。

董事會報告

股份的權益及倉位

本公司董事及首席執行官的權益

於2026年6月30日，本公司董事及首席執行官於本公司股份及債權證及於本公司任何相聯法團（定義見《證券及期貨條例》（「《證券及期貨條例》」）第XV部）的股份或債權證中持有(i)根據《證券及期貨條例》第XV部第7及8分部的規定須知會本公司及香港聯交所的任何權益或淡倉（如適用）（包括根據《證券及期貨條例》相關條文被當作或視作擁有的權益或淡倉（如適用）），(ii)根據《證券及期貨條例》第352條，須載入該條所指登記冊的任何權益或淡倉（如適用）或(iii)根據《香港上市規則》附錄C3所載《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》須知會本公司及香港聯交所的任何權益或淡倉（如適用）載列如下：

本公司

最高行政人員或董事姓名	股份及相關股份數目	權益性質	大約百分比
岳寧（董事）	159,738	實益擁有人	0.01210 %
Gregory James Fletcher（董事）	2,100	實益擁有人	0.00016 %
Debra Anne Bakker（董事）	9,000	實益擁有人	0.00068 %
Sharif Burra（首席執行官）	481,127	實益擁有人	0.03644 %

本公司的相聯法團

董事姓名	相聯法團	股份及相關股份數目	權益性質	大約百分比
王九紅	克礦能源集團股份有限公司	235,560	實益擁有人	0.00235 %
黃霄龍	克礦能源集團股份有限公司	412,000	實益擁有人	0.00410 %
趙治國	克礦能源集團股份有限公司	100,000	實益擁有人	0.00100 %

除上文所披露者外，於2026年6月30日，本公司董事及首席執行官概無於本公司股份或債權證或於本公司任何相聯法團（定義見《證券及期貨條例》第XV部）的股份或債權證中持有(i)根據《證券及期貨條例》第XV部第7及8分部的規定須知會本公司及香港聯交所的任何權益及／或淡倉（如適用）（包括根據《證券及期貨條例》相關條文被當作或視作擁有的權益及淡倉），(ii)根據《證券及期貨條例》第352條，須載入該條所指登記冊的任何權益及／或淡倉（如適用）或(iii)根據《香港上市規則》附錄C3所載《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》須知會本公司及香港聯交所的任何權益及／或淡倉（如適用）。

股份交易政策

本公司的股份交易政策包括《香港上市規則》附錄C3所載的《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》中的要求，以規範董事的證券交易。本集團董事、本公司所有高級職員及其他有關員工及本集團承包商及其緊密關聯人士在每年規定的禁售期及掌握「內幕消息」時，禁止買賣本公司證券或克礦能源證券。同時，本集團董事、本公司所有高級職員及其緊密關聯人士如掌握某間上市公司證券的內幕消息，則禁止買賣該上市公司的證券。在符合本公司股份交易政策的情況下，員工可在其未掌握內幕消息的禁售期以外時間買賣本公司證券或克礦能源證券，但需要遵守額外批准規定。

股份交易政策不允許相關員工訂立與根據兌現計劃授予他們的未兌現購股權或績效股權以及根據這類計劃受持有鎖定或交易限制規限的證券有關的任何對沖或衍生工具交易。同時亦對孖展貸款安排、本公司證券的對沖及短期交易實施限制。本公司各董事須於各財政年度結束時提交聲明，證明他們（及他們的緊密關聯人士）於該財政年度期間已遵守股份交易政策。就本期間而言，本公司已向全體董事作出具體查詢，董事均已確認其於報告期內一直遵守本公司的股份交易政策。股份交易政策之副本可於本公司網站「企業管治」一節查閱。

董事會報告

本公司董事及首席執行官以外人士的權益

於2026年6月30日，下列實體（本公司董事或首席執行官除外）在股份或相關股份中擁有登記於根據《證券及期貨條例》第336條須予存置的登記冊內的權益或淡倉（如適用）：

股東名稱	身份	所持或擁有權益的股份數目	大約百分比(%)
充礦能源集團股份有限公司	實益擁有人	822,157,715	62.26
山東能源集團有限公司 ²	受控實體權益	822,157,715	62.26
Cinda International HGB Investment (UK) Limited	實益擁有人	92,343,745	6.99
China Agriculture Investment Limited	受控實體權益	92,343,745	6.99
International High Grade Fund B, L.P.	受控實體權益	92,343,745	6.99
Cinda International GP Management Limited	受控實體權益	92,343,745	6.99
信達證券（香港）控股有限公司	受控實體權益	92,343,745	6.99
中央匯金投資有限責任公司	受控實體權益	92,343,745	6.99
中國信達（香港）資產管理有限公司 ³	受控實體權益	92,343,745	6.99
信達國際控股有限公司	受控實體權益	92,343,745	6.99
信達證券股份有限公司	受控實體權益	92,343,745	6.99
中國信達（香港）控股有限公司	受控實體權益	92,343,745	6.99
中國信達資產管理股份有限公司	受控實體權益	92,343,745	6.99

除上文所披露者外，於2026年6月30日，概無主要股東或其他人士（本公司董事及首席執行官除外）於本公司股份及／或相關股份中擁有任何登記於本公司根據《證券及期貨條例》第336條須予存置的登記冊內的權益或淡倉。

審計與風險管理委員會審閱

審計與風險管理委員會已審閱本公司及其附屬公司截至2026年6月30日止半年度的財務報表。此外，雖然本公司及其附屬公司截至2026年6月30日止半年度的中期財務報表尚未經審計，但已由本公司審計與風險管理委員會以及本公司審計師SW Audit根據審閱委聘準則第2410號實體獨立審計師審閱財務報告進行審閱。

審計師獨立性聲明

《2001年公司法（聯邦）》第307C條規定的審計師獨立性聲明的副本載列於董事會報告末尾。

四捨五入金額

就本董事會報告及財務報表中的「四捨五入」金額而言，本集團為澳洲證券投資委員會發佈的2026/183號法規中所提述的類別。董事會報告及財務報表中的金額已根據該法規四捨五入至最接近的百萬元。

本報告根據董事會決議案編製。

Gregory Fletcher

董事

Gregory James Fletcher

悉尼

2026年8月19日

² 山東能源被視為於充礦能源作為實益擁有人所擁有權益的822,157,715股股份中擁有權益，原因為其有權行使或控制在充礦能源股東大會上行使超過三分之一的投票權。

³ 中國信達資產管理股份有限公司的間接全資附屬公司 Cinda International HGB Investment (UK) Limited 於 JP Morgan Nominees Australia Limited（作為代理人）持有的92,343,745股股份中擁有權益。中國信達資產管理股份有限公司、中國信達（香港）控股有限公司、信達國際控股有限公司、信達證券股份有限公司、Cinda Strategic (BVI) Limited、中國信達（香港）資產管理有限公司、Cinda International GP Management Limited、International High Grade Fund B, L.P.及 China Agriculture Investment Limited 各自被視為於 Cinda International HGB Investment (UK) Limited 作為實益擁有人所擁有權益的92,343,745股股份中擁有權益。期初披露的股權為92,343,745股股份。

根据《2001 年公司法》第 307C 条规定的审计师独立性声明

致兖煤澳大利亚有限公司董事

作为主审计师，本人在此声明，就本人所知和所信，在截至 2026 年 6 月 30 日的半年度内：

- i. 不存在违反《2001 年公司法》中列示的与此次审阅相关审计师独立性要求的现象，以及
- ii. 不存在违背与此次审阅相关的专业操守适用标准的现象。

Sw

信永中和审计

特许会计师事务所

Cheuk Man Cheng

郑卓文

合伙人

悉尼, 2026 年 8 月 19 日

布里斯本

Level 15
240 Queen Street
Brisbane QLD 4000
电话 + 61 7 3085 0888

墨尔本

Level 10
530 Collins Street
Melbourne VIC 3000
电话 + 61 3 8635 1800

珀斯

Level 18
197 St Georges Terrace
Perth WA 6000
电话 + 61 8 6184 5980

悉尼

Level 7, Aurora Place
88 Phillip Street
Sydney NSW 2000
电话 + 61 2 8059 6800



管理層討論與分析

業務概覽

兗煤澳洲擁有及經營多樣化世界級資產組合，包括大型露天礦及井工礦，在澳大利亞有五座煤礦群⁴。

兗煤澳洲在新南威爾士州（「新南威爾士州」）、昆士蘭州及西澳大利亞州擁有、運營或持有合資權益的煤礦共計八座。八座礦山每年可生產超過7,000萬噸原煤及超過5,500萬噸商品煤。

作為全球海運市場領先的低成本煤炭生產商，兗煤澳洲的煤炭開採業務生產的產品包括優質動力煤、半軟焦煤、噴吹煤（「噴吹煤」）以及中高灰分的動力煤。本集團的財務業績受動力煤及冶金煤供求之間的動態變化所影響。這種變化又取決於宏觀經濟走勢，包括地區及全球經濟活動、替代能源產品的價格及供應以及更多本地化供應的影響。

我們的客戶遍及亞太地區，截至2026年6月30日止半年度，來自中國、日本、中國台灣及韓國客戶的收入約佔我們煤炭銷售收入的81%。

動力煤主要用於發電，其終端用戶通常為電力及公用事業公司。冶金煤主要用於生產高爐煉鋼用的焦煤，其終端用戶通常為鋼鐵廠。同時，我們向大宗商品貿易業務的客戶銷售煤炭，這些客戶採購本集團的煤炭作貿易目的或轉售給他們的終端客戶。大宗商品貿易商受類似地區及全球煤炭市場需求趨勢所影響。

本集團的出口動力煤一般按指數價格或固定價格定價。一般而言，較低灰分產品根據環球煤炭紐卡斯爾（「GCNewc」）指數定價，而較高灰分產品則根據阿格斯/麥氏API5（「API5」）指數定價。年度固定價格合約通常根據日本電力公用事業參考價格定價，該參考價格為澳大利亞主要供應商與日本電力公用事業公司協定的合約價格。剩餘部分的銷售為現貨銷售，價格基於交易當日市場價確定，且大多為固定價格。

本集團的出口冶金煤按基準價或現貨價格定價。定期合約一般按澳大利亞主要供應商與日本鋼鐵廠按季度磋商的基準定價機制定價。現貨銷售一般按與Platts低揮發澳大利亞離岸價及Platts半軟焦煤澳大利亞離岸價指數定價，或按於交易日期市場的固定價格定價。

報告期內，所有煤炭價格指數均較前期水平有所上升。報告期內能源市場表現活躍，市場參與者針對地緣政治風險因素與供求基本面之間作出權衡。液化天然氣(LNG)現貨價格上漲，促使發電方式由天然氣轉為燃煤，從而帶動日本、韓國及中國台灣對動力煤產生更強勁的需求。中國經濟恢復增長亦提振動力煤需求，而印度國內強勁的產量則限制了其動力煤進口需求。由於天氣因素對澳大利亞煤炭生產的影響甚微，儘管其他大多數主要產煤國的產量均有所下降，但澳大利亞煤炭供應仍能維持強勁勢頭。

報告期內，高灰分動力煤市場有所改善，中國買家於報告期內下半段為夏季補充庫存，且受強勁的經濟增長所帶動及出於對LNG供應的擔憂，越南的需求有所增加。圍繞印度尼西亞政府針對生產配額及集中的國有出口中介機構頒布的政策而產生的不確定性仍然存在，對買家情緒產生了影響。

低灰分、高熱值的 GCNewc 指數價格於報告期內下半段有所上漲，其波動與中東緊張局勢相關。由於日本、韓國及中國台灣傾向採用燃煤發電，故該等地區的煤炭需求有所上升，加上市場因預判氣溫較常年偏高而在夏季補充庫存，助力報告期末定價維持堅挺。

冶金煤市場方面，報告期內所有品類產品的價格均有所上漲。報告期初澳大利亞的天氣狀況導致供應緊張，冶金煤價格上升。同時，中東衝突導致貨運受阻及柴油成本上升，亦對冶金煤市場造成影響。山西煤礦事故後中國需求增加、鋼鐵市場走強以及對冶金煤的需求穩定，使市場於臨近報告期末時保持平穩。

兗煤澳洲積極應對當前市況。為應對及預測動力煤價格指數的預期短期波動，我們繼續優化我們投放市場的產品質量及數量，並積極尋求擴大我們的客戶基礎及開拓新市場。

目前預期，澳大利亞佔全球海運動力煤供應市場的市場份額將由2026年的21%增加至2050年的約28%⁵，並將繼續作為優質煤主要來源發揮重要作用。

本集團的煤炭銷售收入通常在煤炭於澳大利亞的裝載港裝載時按離岸價（「離岸價」）基準確認。

本集團自產煤的整體平均售價由2025年上半年的149澳元/噸增加3%至2026年上半年的154澳元/噸，乃主要由於全球煤炭美元價格上漲，同期GCNewc動力煤指數每週平均價格上漲24美元/噸(24%)；同期API5煤炭指數每週價格上漲16美元/噸(23%)；及同期半軟焦煤平均基準價格上漲35美元/噸(31%)；部分被澳元兌美元的匯率由2025年上半年的平均0.6340增加11%至2026年上半年的0.7026所抵銷。

報告期內大部分的天氣狀況良好，使礦場能夠實現強勁的營運表現，2026年上半年的權益商品煤產量較2025年上半年增加5%。

本集團每噸產品的整體平均現金經營成本（不包括政府特許權使用費）由2025年上半年的93澳元/噸增加至2026年上半年的96澳元/噸，增加主要由於柴油價格上升及維修保養開支增加，連同其他持續的通脹成本影響所致，部分被滯期費減少以及產量與生產力提升所抵銷。

⁴ 包括莫拉本、沃克山、亨特谷（共同擁有）、雅若碧及艾詩頓，澳思達及斯特拉福德/杜拉里正在逐步關閉礦山。兗煤澳洲還聯合擁有中山礦並為其大股東經營凱貝唐和普瑞馬礦場。

⁵ 伍德麥肯茲「2026年全球動力煤戰略展望」

管理層討論與分析

在企業內部，管理層在本集團的「重點工作」計劃的指導下進行相關措施，專注於本集團的42個工作流程，由董事會（「董事會」）監督。在實際操作中，工作流程側重於持續改善主要生產力驅動因素以提高全年的生產率並降低運營成本。

下表載列兗煤澳洲各自有礦山於報告期內按100%基準計算的原煤及商品煤產量。

	截至6月30日止半年度		變動 (%)
	2026年 百萬噸	2025年 百萬噸	
原煤產量			
莫拉本	10.7	11.2	(5%)
沃克山	7.6	7.9	(3%)
亨特谷	9.2	9.0	2%
雅若碧	1.5	1.5	(4%)
艾詩頓	1.7	0.8	115%
中山	1.8	1.8	(1%)
總計 - 按100%基準計	32.5	32.2	1%
商品煤產量			
莫拉本	9.8	9.8	—%
沃克山	5.4	5.5	(3%)
亨特谷	7.4	6.6	11%
雅若碧	1.1	1.3	(13%)
艾詩頓	0.8	0.4	127%
中山	1.3	1.3	—%
總計 - 按100%基準計	25.7	24.8	4%

按 100%基準計，原煤產量由2025年上半年的3,220萬噸增加1%至2026年上半年的3,250萬噸，包括莫拉本、沃克山及亨特谷等三項一級資產由2025年上半年的2,810萬噸減少2%至2026年上半年的2,750萬噸。

商品煤產量由 2025年上半年的2,480萬噸增加4%至2026年上半年的2,570萬噸，包括三項一級資產由2025年上半年的2,190萬噸增加3%至 2026年上半年的2,250萬噸。

莫拉本的原煤產量減少50萬噸(5%)，商品煤產量保持穩定於980萬噸。原煤產量減少是由於露天開採業務產量減少50萬噸(6%)，主要因為採礦計劃的出煤時間安排所致，且上半年的露天開採量已高於目標。商品煤產量保持穩定，主要是由於原煤產量減少，部分被原煤庫存下降、選煤廠入料量增加以及選煤廠洗選回收率改善所抵銷。

沃克山的原煤產量減少30萬噸(3%)，商品煤產量減少10萬噸(3%)。原煤產量減少是由於採礦計劃的出煤時間安排所致，且上半年產量已高於目標。商品煤產量有所減少，主要是由於原煤產量減少。

亨特谷的原煤產量增加20萬噸(2%)，商品煤產量增加70萬噸(11%)。原煤產量增加主要是由於上述目標剝離量超出目標，導致出煤時間提前至上半年。商品煤產量大幅增加主要是由於原煤產量增加，以及免洗煤增加70萬噸，導致實際產率大幅上升。

艾詩頓的原煤產量增加90萬噸(115%)，商品煤產量增加40萬噸(127%)。原煤產量增加主要歸因於採煤工作面作業在報告期內大部分時間連續作業且並未出現採煤工作面搬家換面的情況；而上一期間則受到兩次採煤工作面搬家換面及工作面盤區收窄所影響。商品煤產量增加主要歸因於原煤產量的增加。

於2025年10月3日，本公司完成購買於莫拉本合資企業額外3.75%的權益，使本集團的權益於該日起增至98.75%

下表列示了截至2026年6月30日及2025年6月30日止半年度，本集團於對本集團財務業績有貢獻的兗煤澳洲各自有礦山商品煤產量中的權益佔比。

	擁有權 % ⁶	截至6月30日止半年度		變動 (%)
		2026年 百萬噸	2025年 百萬噸	
商品煤產量				
莫拉本	98.75	9.7	9.3	5%
沃克山	83.6	4.5	4.6	(3)%
亨特谷	51	3.7	3.4	10%
雅若碧	100	1.1	1.3	(13)%
艾詩頓	100	0.8	0.4	128%
權益		19.8	18.9	5%
中山 (權益入賬)	~50	0.6	0.6	—%
總計 - 股權基準		20.4	19.5	5%
動力煤		16.7	15.7	6%
冶金煤		3.7	3.8	(3)%
		20.4	19.5	5%

除中山外，本集團的權益商品煤產量由2025年上半年的1,890萬噸增加5%至2026年上半年的1,980萬噸，若計入中山，則由2025年上半年的1,950萬噸增加5%至2026年上半年的2,040萬噸。

2026年上半年，本集團一級資產的權益商品煤產量佔比為90%，較2025年上半年的92%有所下降。

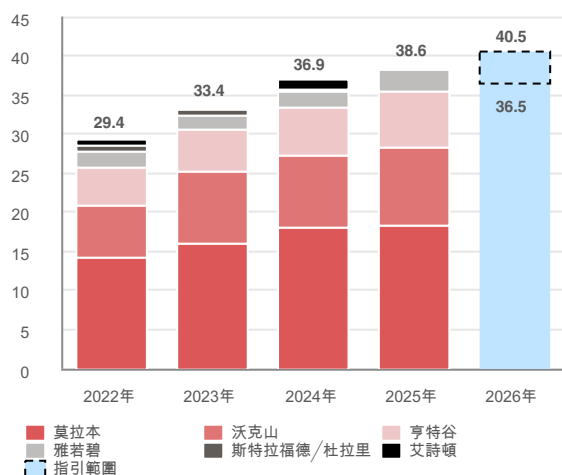
動力煤商品煤產量由2025年上半年的1,570萬噸增加6%至2026年上半年的1,670萬噸，而冶金煤商品煤產量則由2025年上半年的380萬噸減少3%至2026年上半年的370萬噸。2026年上半年，動力煤於商品煤總產量中的佔比為82%，較2025年上半年的80%有所增加。

⁶ 於2026年6月30日列示的擁有權百分比。

管理層討論與分析

下圖展示本集團權益商品煤產量的長期趨勢。

權益商品煤產量 (百萬噸)



2022年，商品煤產量為2,940萬噸，受到新南威爾士州及昆士蘭州持續遭遇惡劣和潮濕天氣的影響以及上半年勞動力供應（包括新冠病毒升級）的影響。

於2023年及2024年，在天氣條件普遍改善的幫助下，礦區復產計劃使礦區恢復至「穩產」狀態，從而逐步增加了商品煤產量。

於2025年，本集團實現了創紀錄的3,860萬噸的權益商品煤產量，這是由於生產力提高而交付的礦區，以及自2025年10月3日起額外持有的莫拉本3.75%權益貢獻的20萬噸。

本集團當前全年的權益商品煤產量指導範圍為3,650萬噸至4,050萬噸。2026年上半年權益商品煤產量為1,980萬噸，高於指引區間的年化中點。

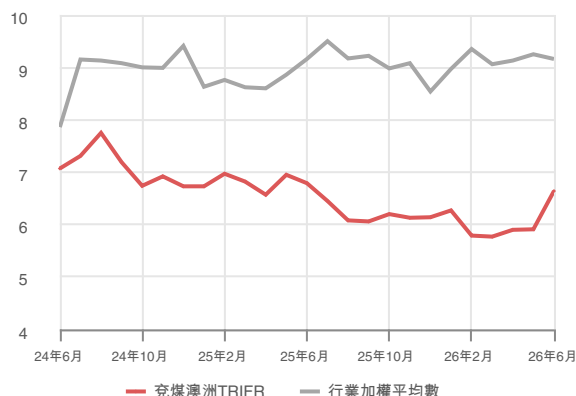
影響本集團的營運的主要風險以及在適用的情況下為應對這些風險而採取的策略及措施詳述於截至2025年12月31日止年度的年報所載的企業管治報告內。

健康與安全

兗煤澳洲持續專注於運營的安全性及透明度，以實現對員工及承包商零傷害的目標。兗煤澳洲在經營礦山過程中遵循法律及安全標準，並致力於在這方面領先同行。

在董事會及健康安全環境與社區（「健康安全環境與社區」）委員會的指導下，兗煤澳洲在所有煤礦實施核心危險及關鍵控制措施，識別工作場所內的主要危害並建立適當控制措施。公司會定期對這些控制措施進行核查，以確保其按預期運行，以保護人員安全。

12 個月滾動 TRIFR



2026年6月30日，我們的12個月滾動TRIFR⁷為6.64，較2025年12月31日的6.14有所增加。

儘管該數據仍低於可比較的行業加權平均數9.23，但這反映我們有必要進一步有針對性的開展安全干預活動，再次聚焦改善我們的安全表現。

報告期內，為期四年，分四個階段的心理健康計劃的第三及第四階段在繼續進行。

可持續發展

有關可持續發展管治、報告、排放及保障機制的詳細評論載於截至2025年12月31日止年度的年度報告內可持續發展報告一節。

報告期內，管理層展開制定氣候轉型行動計劃的工作，以加強氣候抵禦能力，並支持兗煤澳洲P4可持續發展戰略。

管理層亦正制定其範圍3計算方法及數據收集程序，在2026年可持續發展報告中前強制作出披露。

本集團的2025年P4報告已於2026年4月刊發，當中提供有關可持續發展活動的年度最新進展，包括落實本公司P4可持續發展戰略的進展。該報告可於本公司網站查閱。

環境

兗煤澳洲根據環境審批及許可運營。為推動監管責任的履行並滿足兗煤澳洲的管理層指令要求，兗煤澳洲實施了一套環境合規系統、流程及慣例。這些系統、流程及慣例將持續審查，並由第三方定期審核以就系統及表現向董事會及健康安全環境與社區委員會提供「第三條防線」的保證。

兗煤澳洲的獨立環境保障審核（「IEAA」）計劃的目的是評估各礦場中與關鍵環境因素相關的風險。於本期間，管理的凱貝唐礦場已完成審計。礦場的環境管理成效顯著，但仍有「提升空間」，須進一步改善環保表現。

⁷ TRIFR包括莫拉本、沃克山、斯特拉福德/杜拉里、雅若碧、艾詩頓、唐納森及澳思達和公司總部；不包括亨特谷及中山（並非由兗煤澳洲經營）。行業範圍內加權平均 TRIFR 結合了來自新南威爾士州及昆士蘭州相關產業參考的比例成分。

管理層討論與分析

社會

兗煤澳洲致力於在其經營所在社區作出積極貢獻。兗煤澳洲正在推進2026年社區支持計劃(CSP)的推出，該計劃為環境、教育、藝術、文化和社區計劃提供資金。兗煤澳洲的CSP分兩級，較大的一級計劃由公司團隊管理，而地方/區域計劃則由礦場管理並直接面向當地社區。

兗煤澳洲亦與其社區利益相關者合作，利用社區諮詢委員會、地方通訊、地區媒體、社區日及礦區特定網站，確保社區參與並了解與附近礦場有關的相關事宜。

兗煤澳洲的《行為準則》及《反腐敗及制裁政策》載列本集團對所有員工及供應商的要求及期望，包括任何時候均須遵守道德規範的要求。更多詳情（包括相關政策）載於本報告所載的企業管治報告中。

兗煤澳洲須根據《現代奴隸制法案2018》（聯邦）提交年度現代奴隸聲明以及已制定規章制度，旨在識別和最小化其營運和供應鏈中的現代奴隸風險。現代奴隸聲明可於本公司網站查閱。

水管理

針對潮濕天氣前後以及及礦區範圍的水管理控制的盡職管理為露天煤礦績效的基本要素。儘管在選煤廠處理原煤以及在運輸道路抑制揚塵需要大量水，但突降或長時間的暴雨產生過多的存水可能導致洪水、暫停運營或無證排放到當地河流，可能造成環境危害。礦場建設及維護水管理基礎設施，包括用於蓄水及分離清潔水及污水的沉澱池及蓄水壩。

繼經歷2021年及2022年嚴重的降雨天氣事件後，本集團已制訂、實施並貫徹降雨天氣減損應對措施。這些措施連同額外的抽水和蓄水能力、改善後的降雨天氣運營準備工作以及採礦計劃的調整，持續緩解了惡劣天氣事件的潛在影響，報告期內概無出現產量下降的情況。

管理層討論與分析

財務業績回顧

截至 2026年6月30日止半年度業績

就管理層討論與分析而言，本集團截至2026年6月30日止半年度的經營業績與截至2025年6月30日止半年度的經營業績進行比較。

除另有指明外，下文所載所有財務數據及其後的說明均以澳元列賬。

	截至6月30日止半年度						
	2026年			2025年			
	《國際財務報告準則》已呈報的 百萬澳元	非經營 百萬澳元	經營 百萬澳元	《國際財務報告準則》已呈報的 百萬澳元	非經營 百萬澳元	經營 百萬澳元	變動 %
收入	3,024	149	3,173	2,675	(52)	2,623	21%
其他收入	16	(3)	13	31	(26)	5	160%
成品及在製品存貨變動	(47)	—	(47)	128	—	128	(137%)
原材料及易耗品	(714)	—	(714)	(604)	—	(604)	18%
員工福利	(433)	—	(433)	(409)	—	(409)	6%
運輸	(427)	—	(427)	(402)	—	(402)	6%
外包服務及廠房租賃	(288)	—	(288)	(292)	—	(292)	(1%)
政府特許權使用費	(318)	—	(318)	(262)	—	(262)	21%
外購煤	(72)	—	(72)	(63)	—	(63)	14%
其他經營開支	(158)	50	(108)	(160)	30	(130)	(17%)
稅後應佔入股權益（虧損）／利潤	(61)	49	(12)	1	—	1	(1300%)
息稅折舊攤銷前利潤	522	245	767	643	(48)	595	29%
息稅折舊攤銷前利潤%	17 %	—	24 %	24 %	—	23 %	
折舊及攤銷	(442)	—	(442)	(383)	—	(383)	15%
息稅前利潤	80	245	325	260	(48)	212	53%
息稅前利潤%	3 %	—	10 %	10 %	—	8 %	
財務（費用）／收入淨額 ⁸	(24)	27	3	(21)	40	19	(84%)
非經營項目	—	(272)	(272)	—	8	8	
所得稅前利潤	56	—	56	239	—	239	(77%)
所得稅前利潤%	2 %	—	2 %	9 %	—	9 %	
所得稅開支	(39)	—	(39)	(76)	—	(76)	(49%)
所得稅後利潤	17	—	17	163	—	163	(90%)
所得稅後利潤%	1 %	—	1 %	6 %	—	6 %	
歸屬於以下各項：							
- 兗煤澳洲股東	17	—	17	163	—	163	(90%)
- 非控股權益	—	—	—	—	—	—	—%
本公司普通股持有人應佔每股利潤							
每股基本收益（澳分）	1.3	—	1.3	12.4	—	12.4	(90%)
每股稀釋收益（澳分）	1.3	—	1.3	12.4	—	12.4	(90%)

為補充本集團根據《國際財務報告準則》(「《國際財務報告準則》」)呈列的合併財務報表，本集團亦採用上表所載的經調整經營性息稅折舊攤銷前利潤及經營性息稅前利潤作為額外財務計量數據，這些資料未經審核，且並非《國際財務報告準則》所規定或根據《國際財務報告準則》呈列。之所以呈列該等財務計量數據，是因為管理層採用此類財務計量數據評估本集團的財務表現。此等非《國際財務報告準則》計量數據為投資者及其他人士提供額外的資料，讓他們了解及評估合併營運業績；同樣地，此類計量數據通過剔除一次性或非經營性項目，幫助管理層對不同會計期間的財務業績與同行公司進行比較。

如管理層所示，經營性息稅折舊攤銷前利潤為對半年度的財務 (費用) / 收入淨額、折舊及攤銷及任何重大非經營項目作出調整後的所得稅前利潤，而經營性息稅前利潤則為對財務 (費用) / 收入淨額及任何重大非經營項目作出調整後的所得稅前利潤。

⁸ 包括將3,900萬澳元的利息收入 (2025年上半年: 5,200萬澳元) 從收入重新歸類至財務 (費用) / 收入淨額，及將1,200萬澳元的銀行費用及其他費用 (2025年上半年: 1,200萬澳元) 從其他經營開支重新歸類至財務 (費用) / 收入淨額，因為上述款項均未計入經營性息稅折舊攤銷前利潤。

管理層討論與分析

本公司股權持有人應佔利潤

所得稅後利潤由2025年上半年的1.63億澳元減少90%至2026年上半年的0.17億澳元，並完全歸屬於兗煤澳洲股東而無非控股權益。

2026年上半年，兗煤澳洲股東應佔利潤0.17億澳元受多個非經營項目影響。稅前淨虧損影響合共2.72億澳元，包括自對沖儲備轉回的公允價值虧損1.88億澳元、中山確認的減值4,900萬澳元、或有特許權使用費付款2,000萬澳元、或有特許權使用費重新計量收益300萬澳元及應收特許權使用費重新計量虧損1,800萬澳元。這些項目於下文「非經營項目概覽」一節分別詳盡討論，但未包含在經營性說明中。

經營業績概覽

本節分析包括(i)莫拉本非法人合資企業的98.75%自產煤銷量、商品煤產量及自產煤收益；(ii)合併非法人索利山及沃克沃斯合資企業(沃克山)的83.6%自產煤銷量、商品煤產量及自產煤收益；(iii)非法人亨特谷合資企業的51%自產煤銷量、商品煤產量及自產煤收益；及(iv)雅若碧及艾詩頓的100%自產煤銷量、商品煤產量及自產煤收益⁹。

由於中山的稅後經營虧損3,100萬澳元(2025年上半年：1,500萬澳元)作為合併權益入賬投資而計入損益表的稅後應佔入股權益(虧損)/利潤中，並於下文分別討論，因此其經營業績並未包含在下文的逐項說明中。

於2025年10月3日，本公司完成購買於莫拉本合資企業額外3.75%的權益，使本集團的權益於該日起增至98.75%。

收入

	截至6月30日止半年度		變動 (%)
	2026年 百萬澳元	2025年 百萬澳元	
自產煤銷售 ¹⁰	3,058	2,479	23%
外購煤銷售	40	73	(45%)
其他	6	6	—%
煤炭銷售	3,104	2,558	21%
海運費	42	39	8%
特許權使用費收入	13	13	—%
其他	14	13	8%
收入	3,173	2,623	21%

收入總額由2025年上半年的26.23億澳元增加21%至2026年上半年的31.73億澳元，主要由於煤炭銷售收入由2025年上半年的25.58億澳元增加21%至2026年上半年的31.04億澳元所致。

就煤炭銷售收入增加而言，主要因素如下：

	截至6月30日止半年度		變動 (%)
	2026年	2025年	
動力煤			
平均售價(澳元/噸)	143	138	4%
銷售量(百萬噸)	16.8	13.8	22%
佔自產煤銷售總量的百分比	85%	83%	2%
自產動力煤收入總額(百萬澳元)	2,396	1,903	26%
冶金煤			
平均售價(澳元/噸)	216	207	4%
銷售量(百萬噸)	3.1	2.8	11%
佔自產煤銷售總量的百分比	15%	17%	(12%)
自產冶金煤收入總額(百萬澳元)	662	576	15%
煤炭總量			
平均售價(澳元/噸)	154	149	3%
自產煤銷售總量(百萬噸)	19.8	16.6	20%
自產煤收入總額(百萬澳元)	3,058	2,479	23%

- 本集團自產煤的整體平均售價由2025年上半年的149澳元/噸增加3%至2026年上半年的154澳元/噸，乃主要由於全球煤炭美元價格上漲，而同期GCNewc動力煤指數每週平均價格上漲24美元/噸(24%)；同期API5煤炭指數每週價格上漲16美元/噸(23%)；及同期半軟焦煤平均基準價格上漲35美元/噸(31%)；部分與澳元兌美元匯率由2025年上半年的平均0.6340上升11%至2026年上半年的0.7026相抵。
- 本集團動力煤的平均售價由138澳元/噸增加至143澳元/噸。本集團冶金煤的平均售價由207澳元/噸增加至216澳元/噸。
- 本集團自產煤銷量由2025年上半年的1,660萬噸增加20%至2026年上半年的1,980萬噸，而同期權益商品煤產量增加5%。這主要由於2025年上半年底鐵路網絡中斷及紐卡斯爾港的船舶航行受限，新南威爾士州礦區及港口的銷量減少以及期末庫存增加。
- 外購煤銷售產生的收入淨額影響由2025年上半年的7,300萬澳元降低45%至2026年上半年的4,000萬澳元。該筆款項包括(i)向客戶銷售外部採購的煤炭；及(ii)銷售內部採購的煤炭，以滿足根據聯合煤炭收購事項中的長期固定價格合約進行的企業銷售。期內煤炭價格上漲，實際上增加了固定價格合約對本集團綜合收益的負面影響。

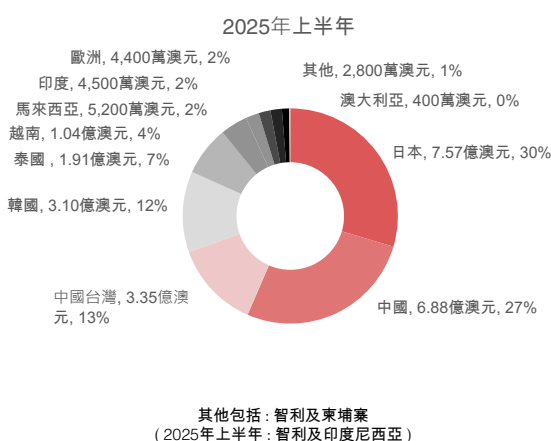
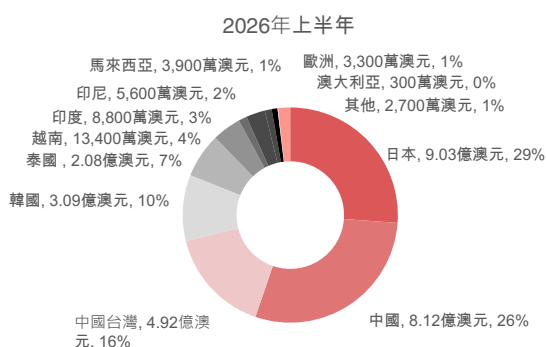
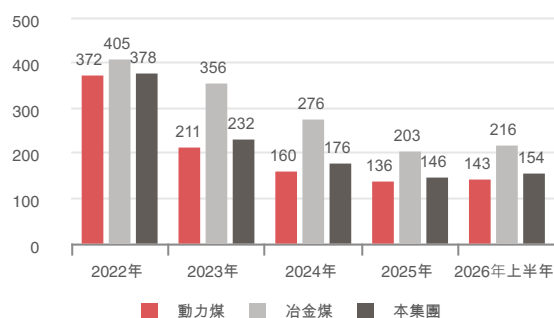
⁹ 截至2026年6月30日的權益佔比。

¹⁰ 自產煤銷售僅包括本集團旗下礦山生產的煤炭，並根據任何估計的重大臨時定價進行調整，不包括銷售採購自第三方的煤炭。

管理層討論與分析

下圖展示本集團平均實際澳元售價的長期趨勢及按終端用戶目的地分類的煤炭銷售收入。

平均澳元售價



按目的地劃分的銷售收入佔煤炭銷售收入總額的比例於各期間保持一致。

向日本、韓國及中國台灣的銷售收入保持穩定，為55%。

向中國的銷售收入由2025年上半年的27%略微減少至2026年的26%。

向泰國及越南的銷售收入保持穩定，分別為7%及4%。

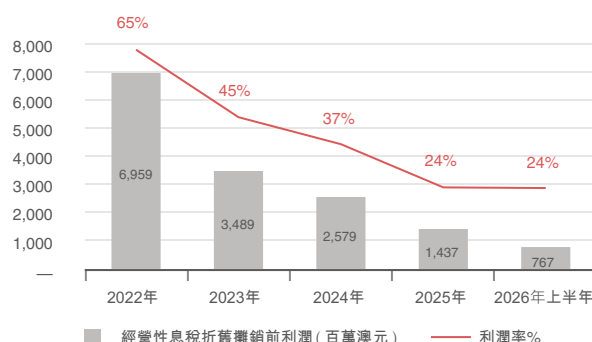
向其他國家的銷售收入由2025年上半年的7%略微增加至2026年的8%。

經營性息稅折舊攤銷前利潤及經營性息稅折舊攤銷前利潤率

經營性息稅折舊攤銷前利潤由2025年上半年的5.95億澳元增加29%至2026年上半年的7.67億澳元，增加了1.72億澳元，主要由於(i)前述收入增加5.50億澳元(上升21%)；(ii)其他收入增加800萬澳元；(iii)存貨變動相對減少1.75億澳元；(iv)成本增加1.89億澳元；(v)外購煤增加900萬澳元；及(vi)權益入賬利潤減少1,300萬澳元。經營性息稅折舊攤銷前利潤率佔營業收入的百分比從2025年上半年的23%增加至2026年上半年的24%。

下圖展示本集團經營性息稅折舊攤銷前利潤及經營性息稅折舊攤銷前利潤率的長期趨勢。

經營性息稅折舊攤銷前利潤



其他收入

	截至6月30日止半年度		變動 (%)
	2026年 百萬澳元	2025年 百萬澳元	
複墾準備金減少	11	—	—%
雜項收入	2	5	(60%)
其他收入	13	5	160%

其他收入由2025年上半年的500萬澳元增加至2026年上半年的1,300萬澳元，其中包括斯特拉福德/杜拉里的複墾準備金因最新開礦成本估計而減少1,100萬澳元。

存貨產成品及在產品變動

存貨產成品及在產品變動由2025年上半年的存貨淨增加1.28億澳元變為2026年上半年的存貨淨減少0.47億澳元。上期存貨大幅增加乃主要由於期末鐵路網絡中斷及紐卡斯爾港的船舶航行受限導致整條供應鏈煤炭大量積壓。

生產成本

生產成本總額(包括現金及非現金經營成本)指直接由公司自營礦區生產、運輸及銷售煤炭產生的成本，但不包括保養及維護成本、閉礦成本(包括裁員準備金)以及復墾準備金的非現金變動。生產成本還包括間接公司成本，特別是公司員工成本，但不包括公司交易成本。現金經營成本包括所用原材料及易耗品、員工福利、外包服務、廠房租賃、運輸成本及其他經營開支。非現金經營成本包括折舊及攤銷。

管理層討論與分析

按每噸自產煤銷量

	截至6月30日止半年度	
	2026年 澳元/噸	2025年 澳元/噸
現金經營成本		
所用原材料及易耗品	36	36
員工福利	21	25
運輸	20	22
外包服務及廠房租賃	14	17
其他經營開支	5	5
現金經營成本 (不包括特許權使用費)	96	105
特許權使用費	16	16
現金經營成本	112	121
非現金經營成本		
折舊及攤銷	22	20
生產成本總額	134	141
生產成本總額 (不包括特許權使用費)	118	125

上表是按每銷量公噸成本進行編製。由於煤炭庫存變動（尤其是2025年上半年），一個財政期間的自產煤銷量公噸與商品煤產量未必一致。下表已按每商品煤產量公噸為基礎進行重列，以消除庫存變動的影響以及更準確地反映期內生產成本。特許權使用費已剔除，因為這些費用是基於銷售收入並受自產煤銷量公噸影響。

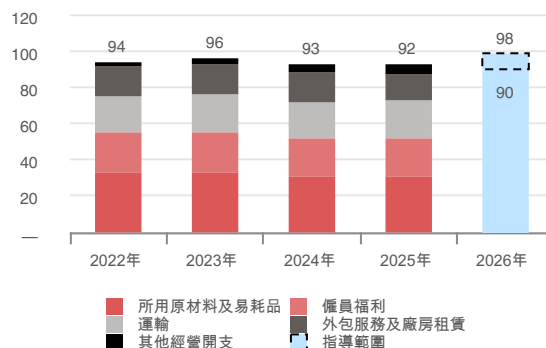
按每噸商品煤產量

	截至6月30日止半年度	
	2026年 澳元/噸	2025年 澳元/噸
現金經營成本		
所用原材料及易耗品	36	32
員工福利	21	22
運輸	20	19
外包服務及廠房租賃	14	15
其他經營開支	5	5
現金經營成本 (不包括特許權使用費)	96	93
非現金經營成本		
折舊及攤銷	22	20
生產成本總額 (不包括特許權使用費)	118	113

本集團每噸商品煤現金經營成本（剔除掘進煤資本化支出後）由2025年上半年的93澳元/噸增加3澳元/噸至2026年上半年的96澳元/噸。增加主要是由於柴油價格上升及維修保養開支增加，連同其他持續的通脹成本影響所致；部分被滯期費減少以及產量與生產力提升所抵銷。

下圖展示本集團全年每噸產品的現金經營成本的長期趨勢。

每噸產品的現金經營成本（澳元）



2022年，現金營運成本為94澳元/噸，包括以下各項的影響：(i)受惡劣及持續潮濕天氣及勞工短缺（包括新冠病毒）的主要影響導致產量下降20%；及(ii)產生與水管理有關的額外預防及補救成本，包括抽水及礦坑設計；(iii)通脹成本增加，包括勞工、柴油、爆炸物、設備零件及電力；及(iv)自2022年7月1日起實行與煤炭價格掛鉤的額外通行費後，NCIG港口成本增加。

2023年，現金經營成本增至96澳元/噸，其中上半年的成本為109澳元/噸，原因是實施礦區復產計劃以遏制2022年成本上漲，之後該計劃在下半年開始實現產量提升，使下半年的成本降至86/噸。

於2024年及2025年期間，現金經營成本降至92澳元/噸，是由於礦區恢復計劃使礦區恢復至「穩產」狀態，而產量改善與生產力提升抵銷了持續的通脹成本壓力。

本集團本年度全年的現金經營成本指引範圍為90/噸至98澳元/噸，成本可能處於指引範圍的上半部分。

所用原材料及易耗品

所用原材料及易耗品由2025年上半年的6.04億澳元增加18%至2026年上半年的7.14億澳元，主要是由於權益商品煤產量增加5%以及柴油價格上漲令上漲5,800萬澳元，以及計劃維修時間令維修開支增加4,300萬澳元。這使得同期每噸商品煤所用原材料及易耗品由32澳元增加至36澳元。

員工福利

員工福利開支由2025年上半年的4.09億澳元增加6%至2026年上半年的4.33億澳元，主要由於(i)工資及薪金上漲；(ii)法定退休金供款增加500萬澳元；及(iii)艾詩頓相關的裁員準備金增加400萬澳元；部分被(i)以股份為基礎的付款減少1,100萬澳元；及(ii)更高產量所帶來的生產效率所抵銷。這使得同期每噸商品煤的員工福利由22澳元降至21澳元。

管理層討論與分析

運輸

運輸成本由2025年上半年的4.02億澳元增加6%至2026年上半年的4.27億澳元，其中包括因上一期間，紐卡斯爾港附近的船舶排隊時間延長，導致滯期費減少了1,400萬澳元。排除滯期費的減少，運輸成本增加3,900萬澳元，增幅為10%。同期應佔銷量增加20%，而鐵路和港口的長期照付不議安排部分緩和了銷量影響。然而，期內發生了一般通脹成本增加以及鐵路上方（火車）柴油成本增加。這使得同期商品煤每噸運輸成本由19澳元增加至20澳元。

外包服務及廠房租賃

外包服務及廠房租賃開支由2025年上半年的2.92億澳元減少1%至2026年上半年的2.88億澳元，包括700萬澳元的交易成本（2025年上半年：400萬澳元）。這使得同期商品煤每噸的外包服務及廠房租賃成本由15澳元減少至14澳元。

政府特許權使用費

政府特許權使用費開支由2025年上半年的2.62億澳元增加21%至2026年上半年的3.18億澳元，主要由於自產煤銷售收入增加23%。特許權使用費是經參考已售煤炭的價值、煤礦類型及煤礦所在州按從價基準釐定，並須支付予相關的州政府。這導致同期每自產煤銷量公噸的政府特許權使用費維持在16澳元。

外購煤

外購煤由2025年上半年的0.63億澳元增加14%至2026年上半年的7,200萬澳元，相當於自產煤銷售收入的2%。外購煤用於履行合約承諾以及優化混配機會，在此過程中利用市場套利增值。

其他經營開支

其他經營開支由2025年上半年的13,000萬澳元減少17%至2026年上半年的1.08億澳元，包括報告期內因澳元升值而確認的外匯淨虧損700萬澳元（主要針對持有的美元現金結餘）（2025年上半年：淨虧損3,000萬澳元）。在不計入該虧損情況下，其他經營開支減少400萬澳元，包括保障機制開支增加500萬澳元，部分被差餉及其他徵費減少400萬澳元所抵銷。同期商品煤每噸的其他經營開支保持不變，為5澳元。

稅後應佔入股權益（虧損）／利潤

稅後應佔入股權益（虧損）／利潤由2025年上半年的淨利潤100萬澳元波動至2026年上半年的淨虧損1,200萬澳元，主要由於受成本（包括柴油）上漲的影響，合併中山合資企業的稅後業績產生的虧損增加所致。

折舊及攤銷

折舊及攤銷開支由2025年上半年的3.83億澳元增加15%至2026年上半年的4.42億澳元，這主要是由於受到權益原煤產量增長3%的影響，其中包括井工礦權益原煤產量增長28%，其通常具有較高的折舊率。同期，每噸商品煤的折舊及攤銷成本由20澳元增加至22澳元。

經營性息稅前利潤及經營性息稅前利潤率

經營性息稅前利潤由2025年上半年的2.12億澳元增加53%至2026年上半年的3.25億澳元，主要由於經營性息稅折舊攤銷前利潤增加29%，部分被上文所述的折舊及攤銷增加15%所抵銷。經營性息稅前利潤率佔營業收入的百分比從2025年上半年的8%上升到2026年上半年的10%。

財務（費用）／收入淨額

財務收入淨額由2025年上半年的1,900萬澳元減少84%至2026年上半年的300萬澳元。

利息開支以及銀行費用及收費由2025年上半年的3,300萬澳元增加9%至2026年上半年的3,600萬澳元，主要由於準備金折讓平倉增加500萬澳元。

利息收入由2025年上半年的5,200萬澳元減少25%至2026年上半年的3,900萬澳元，主要是由於報告期內現金餘額減少。

所得稅前經營利潤及所得稅前利潤率

由於上述原因，所得稅前經營利潤由2025年上半年的利潤2.31億澳元增加至2026年上半年的利潤3.28億澳元。同期，所得稅前經營利潤率佔營業收入的百分比從9%上升至10%。

所得稅前利潤及所得稅前利潤率

由於上述原因以及下文所述非經營項目，所得稅前利潤由2025年上半年的2.39億澳元減少77%至2026年上半年的0.56億澳元。同期，所得稅前利潤率佔營業收入的百分比從9%下降至2%。

所得稅開支

所得稅開支由2025年上半年的0.76億澳元減少至2026年上半年的0.39億澳元。同期實際稅率分別為31.8%及69.6%，而澳大利亞企業所得稅率為30%。於2026年上半年，實際稅率提高主要由於對比所得稅前利潤0.56億澳元相對較高的毋須課稅權益入賬虧損0.61億澳元及上年度稅收準備金估計相關的調整。於2025年上半年，實際稅率提高主要由於上年度稅收準備金估計相關的調整。

所得稅後利潤及所得稅後利潤率

由於上述原因，所得稅後利潤由2025年上半年的1.63億澳元減少90%至2026年上半年的0.17億澳元。同期所得稅後利潤率佔營業收入的百分比從6%下降至1%。

管理層討論與分析

本公司普通股股東應佔每股利潤

每股基本收益由2025年上半年的12.4澳分/股下降90%至2026年上半年的1.3澳分/股，每股稀釋收益由2025年上半年的12.4澳分/股下降90%至2026年上半年的1.3澳分/股，主要由於前述所得稅後利潤，而已發行普通股數目並未改變。每股基本及稀釋收益受到代表本公司持有的庫存股¹¹數量的影響，每股稀釋收益受到高級管理層兌現股權的影響。

非經營項目概覽

截至2026年6月30日及2025年6月30日止半年度的非經營項目包括以下各項：

	截至6月30日止半年度	
	2026年 百萬澳元	2025年 百萬澳元
非經營項目		
自對沖儲備轉回的公允價值虧損	(188)	—
入股權益減值	(49)	—
或有特許權使用費開支	(20)	(18)
應收特許權使用費重新計量	(18)	2
或有特許權使用費重新計量	3	24
稅前(虧損)/利潤影響	(272)	8

自對沖儲備轉回的公允價值虧損1.88億澳元(2025年：零)為重新換算本集團的美元計值貸款的虧損，該虧損是因為美元兌澳元的匯率變動所致。根據本集團的自然對沖政策，虧損根據於貸款約定期日所在年度轉回至損益表。某一期間內自對沖儲備轉回的任何公允價值虧損或收益金額為約定將於該期間到期的對沖美元貸款金額與實施對沖時及貸款到期時的相關美元兌澳元匯率之乘積。

中山的權益入賬除稅後虧損8,000萬澳元包括4,900萬澳元的減值虧損，該減值基準是估計可收回金額低於賬面值。管理層認為此金額屬非經營性質。

或有特許權使用費開支2,000萬澳元(2025年上半年：1,800萬澳元)與截至2026年6月30日止半年度應付力拓的煤價掛鉤或有特許權使用費(作為聯合煤炭收購事項的收購代價的一部分)有關，是由於環球煤炭紐卡斯爾季度指數價格於兩個季度均超過2026年臨界價格。

應收特許權使用費重新計量減少1,800萬澳元(2025年上半年：增加200萬澳元)與本集團應收中山特許權使用費的估計公允價值變動有關，而應收特許權使用費於本集團有權對中山100%礦煤銷量收取離岸價銷售4%的特許權使用費時確認。

或有特許權使用費準備金重新計量減少300萬澳元(2025年上半年：2,400萬澳元)反映就聯合煤炭收購事項確認準備金(與2026年7月1日至2030年8月31日剩餘期間可能應付力拓的煤價掛鉤或有特許權使用費有關)減少。

現金流量分析

	截至6月30日止半年度		變動 百萬澳元
	2026年 百萬澳元	2025年 百萬澳元	
經營活動現金流量淨額	462	473	(11)
投資活動現金流量淨額	(306)	(400)	94
融資活動現金流量淨額	(184)	(713)	529
現金減少淨額	(28)	(640)	612

經營活動現金流量淨額

經營活動現金流入淨額減少0.11億澳元(2%)至4.62億澳元，主要由於(i)來自客戶的收款減去向供應商的付款之淨額減少1.17億澳元，主要反映貿易應收款項及應付款項的變動，被稅款支付減少1.09億澳元所抵銷。

投資活動現金流量淨額

投資活動現金流出淨額減少0.94億澳元(24%)至3.06億澳元，原因是資本開支減少1.53億澳元，部分被落實紅隼煤礦收購事項時所支付0.40億美元(0.56億澳元)的按金所抵銷。

融資活動現金流量淨額

融資活動現金流出淨額減少5.29億澳元(74%)至1.84億澳元，如下表所載。

	截至6月30日止半年度		變動 百萬澳元
	2026年 百萬澳元	2025年 百萬澳元	
已付股息	(161)	(687)	526
租賃付款	(23)	(26)	3
融資活動現金流量淨額	(184)	(713)	529

於2026年上半年，融資活動現金流出淨額包括(i)結算2025年已宣派期末股息1.61億澳元；及(ii)租賃還款2,300萬澳元。於2025年上半年，融資活動現金流出淨額包括(i)6.87億澳元股息付款，即結算2024年已宣派期末股息；及(ii)租賃還款2,600萬澳元。

財務資源及流動資金

	2026年 6月30日 百萬澳元	2025年 12月31日 百萬澳元	變動 百萬澳元
流動資產	3,218	3,218	—
流動負債	(1,172)	(1,390)	218
流動資產淨值	2,046	1,828	218
資產總值	11,990	12,205	(215)
負債總額	(2,969)	(3,172)	203
總權益	9,021	9,033	(12)

2026年6月30日，流動資產維持不變在32.18億澳元，主要由於貿易及其他應收款項增加1.20億澳元，部分被(i)現金及現金等價物減少3,300萬澳元；及(ii)存貨減少7,000萬澳元所抵銷。

¹¹ 受託人為結算克煤澳洲現計劃下的獎勵而購買的股份於本公司中期財務報表中稱為「庫存股」，並根據適用的會計準則入賬列作庫存股，但不構成《香港上市規則》下的庫存股。

管理層討論與分析

2026年6月30日，流動負債減少2.18億澳元至11.72億澳元，主要由於(i)貿易及其他應付款項減少1.21億澳元；(ii)應付澳大利亞稅務局的流動稅項負債減少3,900萬澳元；及(iii)流動準備金減少5,200萬澳元。

2026年6月30日，總資產減少2.15億澳元至119.90億澳元，主要由於(i)物業、廠房及設備減少0.47億澳元；(ii)採礦權減少1.26億澳元（主要因報告期內攤銷）；(iii)於其他實體之權益減少6,800萬澳元，包括中山4,900萬澳元的減值。

2026年6月30日，總負債減少2.03億澳元至29.69億澳元，主要由於上述流動負債減少2.18億澳元，被非流動準備金增加3,700萬澳元所抵銷。

2026年6月30日，總權益減少0.12億澳元至90.21億澳元，主要反映(i)半年度所得稅後利潤0.17億澳元；及(ii)1.32億澳元的對沖儲備（扣除稅項後）撥回，被提取留存收益支付的1.61億澳元股息所抵銷。

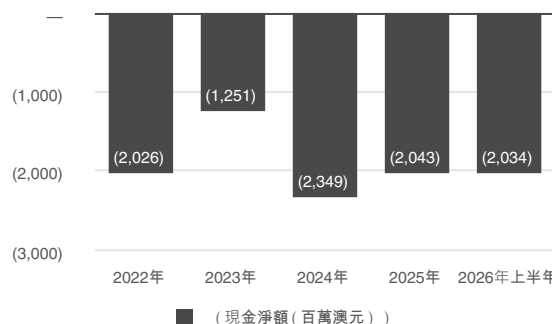
本集團主要的流動資金來源包括期初現金頭寸21.27億澳元以及截至2026年6月30日止半年度的經營活動現金流量4.62億澳元。本集團的流動資金來源使本集團能夠支付投資活動3.06億澳元及融資活動1.84億澳元。

未來一年，預期主要的流動資金來源將仍為持續經營業務的經營活動現金流量及任何可能的交易的潛在新增計息負債或新增權益。本集團過往主要的流動資金來源包括經營活動現金流量、計息負債（包括股東貸款）及新權益。

下表載列本集團的資本結構。

	2026年 6月30日	2025年 12月31日	變動
	百萬澳元	百萬澳元	百萬澳元
計息負債	60	84	(24)
減：現金及現金等價物	(2,094)	(2,127)	33
(現金)/負債淨額	(2,034)	(2,043)	9
總權益	9,021	9,033	(12)
負債淨額+總權益	6,987	6,990	(3)

負債淨額及淨資產負債率



本集團管理其資本結構的目標是為持續的資本開支提供資金，償還計息負債至可承受的水平，同時向權益持有人分發股息以及適時尋求內部及外延擴張機會。

本集團的淨現金頭寸由2025年12月31日的20.43億澳元減少至2026年6月30日的20.34億澳元。因本集團持有淨現金頭寸，而淨資產負債率為淨債務（即計息負債減現金及現金等價物）除以負債淨額及總權益之和的比率，因此本集團的淨資產負債率實際為零。

本集團計息負債包括以澳元及美元計值的租賃負債0.60億澳元（2025年12月31日：0.84億澳元）。

本集團的現金及現金等價物包括10.36億澳元（2025年12月31日：14.67億澳元）及7.27億美元（2025年12月31日：4.42億美元）。

儘管本集團完全在澳大利亞經營業務¹²，其成本主要以其功能貨幣澳元計值，但煤炭供應合約一般以美元定價及支付、柴油及進口機械和設備採購以美元或其他外幣計量，任何以港元計值的股息支付，以及任何以美元計值的債務，特別容易產生外幣風險。

匯率變動受變動的性質、程度及持續時間影響，影響程度根據遠期外匯合約或其他對沖工具對沖貨幣風險，以及該等合約的條款。

本公司的對沖政策旨在避免現金開支的波動或上述交易的收賬減少，以及降低於各期末重新換算美元計值貸款造成的損益波動。

因不可變更的承諾或極可能進行的交易而產生的經營外匯風險通過使用銀行發行的遠期外匯合約來管理。本公司用相應貨幣對沖部分美元合同銷售額及以外幣結算的資產購買價款，來減少因未來澳元兌相關貨幣升值或貶值而產生的對現金流量不利的影響。

¹² 本集團於根西島擁有一間專屬的自保公司。

管理層討論與分析

有關金融負債、現金及現金等價物及權益的更多詳情(包括所用工具的類型、所提供的抵押、計息負債的到期情況、利率及對沖策略)記載於截至2025年12月31日止年度的年度財務報告附註D1、D2及D7。

可供使用的債務融資

2026年6月30日,本集團13.5億澳元或有負債融資中有未提取銀行擔保2.51億澳元,該等融資乃以營運為目的,並於正常業務過程中為支持港口、鐵路、政府部門及其他營運部門而提供,到期日為2030年11月。

充礦能源(前稱充州煤業)董事已提供支持函件,據此,除非通過發出不少於24個月的通知撤銷,只要充礦能源至少持有本公司51%的股份,充礦能源將確保本集團繼續經營,從而擁有償付能力。

資本開支及承諾事項

截至2026年6月30日止半年度,本集團的物業、廠房及設備資本開支現金流出為2.54億澳元(2025年上半年:4.07億澳元)此外,資本化勘探及評估活動的現金流出為零。(2025年上半年:100萬澳元)。

資本開支2.54億澳元中包括資本化經營開支,扣除露天和井工掘進活動產生的任何適用收入6,000萬澳元(2025年上半年:4,000萬澳元)。有關資本化成本的攤銷開始於(i)新煤礦或露天礦井的商業生產開始;及(ii)若開發道路為整個煤礦服務,則為煤礦的開採年期;或自開發道路進入井工礦的工作面盤區的開採年期(倘較短)。

於2026年6月30日,本集團的承諾事項包括資本承諾事項1.08億澳元(2025年12月31日:1.46億澳元)。

重大投資

本集團持續物色優質的收購機會,若發生任何重大交易,(如必要)本集團會向市場公佈。同時,本集團還專注於內部增長機會和日常資本支出業務。

本集團繼續推行其內部增長的長期戰略,並承諾推進其棕地擴展及拓展項目。

下一年度,本集團將繼續專注於在莫拉本、沃克山及亨特谷中進行勘探及潛在擴展工程,以經營活動現金流量提供有關資金。

沃克山井工礦須待進一步可行性評估。倘開發繼續進行,該項目可在不增加年產量限額的情況下極大地改善未來礦山的生產狀況。

於亨特谷,合資企業一直在為現有採礦租約範圍內大幅延長礦山壽命的審批程序而努力。新南威爾士州規劃、住房及基礎設施部(「DPHI」)已完成評估,項目現已移交獨立規劃委員會(「IPC」)作決定,並於2026年7月舉行公眾聽證會。我們預計於2026年第三季度末前收到IPC的決定,並於2026年第四季度末前獲得聯邦批准。儘管我們對亨特谷申請獲批有信心,但不能保證礦山壽命延長一定會獲得批准。

在此期間,亨特谷正在為期18個月的延長期(即延長至2026年12月31日)下營運,以便繼續開採。亨特谷營運目前未受此進行中的審批程序所影響。

斯特拉福德可再生能源項目近期已取得新南威爾士州政府的規劃批准,並正根據《環境保護與生物多樣性保護法》推進其聯邦申請。該項目仍須經過目前正在進行的商業可行性評估;項目資金及營運模式評估;以及內部與外部審批程序。

充煤澳洲不斷審視業務發展機遇。本公司希望通過有機項目擴張或擴大其現有資產的經營規模,同時也考慮收購額外煤炭資產,或在合適機遇出現時拓展其他礦產。任何新計劃在開始前均會經過認真評估並需要經過董事會審議及批准。

集團將在可能的情況下,通過整體資本支出計劃下的經營現金流為有機增長機會提供資金支持,並視屆時債務市場的可得性,酌情使用計息負債予以補充。

任何外延機遇的資金將逐個進行評估,其中可能包括來自經營活動現金流及潛在計息負債的資金(取決於屆時債務市場的可得性),以及根據法規及上市要求發行新股份的資金。

重大收購及出售事項

2026年4月14日,本集團宣佈以首付現金代價為18.5億美元及高達5.50億美元的或有對價,收購紅隼煤炭集團有限公司(其持有紅隼煤礦80%的權益)的100%股本。該收購事項與充煤澳洲的資產組合極具戰略契合度,預計將對充煤澳洲的產量及經營活動現金流量作出積極貢獻。

目標將於2026年9季度末完成,但也可能更早,惟須待先決條件獲及時達成後方可作實。迄今為止,在達成先決條件方面已取得良好進展。值得注意的是,充煤澳洲已就該交易獲得澳大利亞外國投資審查委員會(FIRB)批准。

前期代價將通過可用現金與一項12億美元的五年期銀團收購貸款相結合的方式支付,同時由額外2億美元營運資金貸款提供支持。預計任何應付之或有代價將由經營活動現金流量撥付。

員工

於2026年6月30日,除通過提供固定的工作範圍支持本集團經營的其他承包商及服務提供商外,本集團有約3,900名員工(包括等同於全職員工的合同工),員工均位於澳大利亞。於本報告期內,員工成本總額(包括董事薪酬、不計入上述員工人數的亨特谷員工,不包括成本計入外包服務及廠房租賃的合同工、承包商及服務供應商)為4.33億澳元(2025年上半年:4.09億澳元)。

管理層討論與分析

薪酬待遇及福利根據市場條款、行業慣例以及員工的職責性質、表現、資質及經驗決定，且每年進行重審。

薪酬待遇包括基本工資或薪金、短期礦區生產獎金、短期及長期員工考核兌現、津貼、非貨幣性福利、離職金及長期服務假期供款及保險。

本集團的薪酬政策旨在確保薪酬公平，符合本集團及股東的長期利益及多元化政策。本集團提供具有市場競爭力的薪酬以吸引及挽留技術熟練和有上進心的員工，並制定兌現機制將獎勵與績效掛鉤。

有關本集團兌現計劃的詳情載於截至2025年12月31日止年度的年度報告的薪酬報告內。

本公司認為，有才能和能力的員工促成了本集團的成功。本集團投資能力發展及保證計劃，強制要求員工合規，目標是確保其員工不受傷害。同時，本集團積極推動員工的持續專業發展，因為擁有技能嫺熟而敬業的勞動力對於成功至關重要。

兗煤澳洲學習學院（「YLA」）繼續為所有受薪員工提供有系統的領導力與專業發展培訓課程。2026年，有72名員工參加YLA課程，課程擴展至包括專注於教練基礎的新模塊，以及現有的情商、激發變革與創新、決策與解決問題課程。

「帶路」領導人計劃持續提升本集團主管及一線幹部的能力。2026年，52名新任幹部開展該計劃，且57名幹部完成其學習規劃路線，於整個企業內舉辦了11場研討會，並且仍有研討會正在進行中。自該計劃於2023年開展以來，已有超過600名一線幹部參與，大幅超越年度參與目標，並鞏固了兗煤澳洲所有營運業務的領導力。

2026年，兗煤澳洲同時開始推行其「兗煤澳洲領導力及行為卓越之道」計劃，以鞏固兗煤澳洲的文化以及整個組織內的領導能力、團結協作的信念。該計劃已提供予高層管理團隊、所有礦場管理團隊以及企業總經理與集團經理層級，於整個企業內建立一致的領導力框架與共同的預期行為。該舉措強化了整個企業在兗煤澳洲文化、領導力及協作方面的方針。

本公司始終致力於建立包容及多元化的員工隊伍。於2026年，多元化及包容性委員會擴充至31名成員，納入來自各個營運地點的一線營運幹部，並確立「吸引」、「挽留」及「晉升」三大戰略支柱，以指導全企業所採取的措施。該委員會正監督九項重點關注加強吸引、挽留及職業發展的關鍵舉措，以支持本公司的長期多元化目標，並營造更具包容性的工作環境。

兗煤澳洲繼續致力於營造互相尊重、包容以及具備社會心理安全的工作場所。2026年6月，逾2,800名員工（73%）已完成經最新的「Respect@Yancoal」工作場所行為進修培訓，有關推行工作將繼續於整個企業內開展，按計劃預計將於2026年年底前完成。

於報告期後發生的事件

除下文所披露外，於本期結束後，並未發生已對或可能對本集團的營運、經營業績或本集團的業務狀況造成重大影響的任何事項或情況。

2026年8月19日，董事宣派2026年全額免稅中期股息0.92億澳元0.0700澳元/股，記錄日期為2026年9月3日，派付日期為2026年9月18日。

財務及其他風險管理

本集團因其營運及使用財務工具而面臨財務風險。主要財務風險包括貨幣風險、價格風險、利率風險、信貸風險及流動資金風險，並於截至2025年12月31日止年度的年報附註D7中詳述。董事會審閱並協定管理該等風險的政策及程序。

煤炭銷售於初始時主要為暫時定價，而最終定價乃參考相關指數、固定合約或與客戶達成的最終協議而釐定。銷售安排內含的暫時定價機制具有商品衍生工具的特徵，並按公允價值計入損益入賬列為部分貿易應收款項或應付款項。最終售價一般於向客戶交付後7至90日決定。2026年6月30日，暫時定價銷售金額2.41億澳元仍待定價。若價格上升/下降10%，暫時定價銷售金額將增加/減少2,400萬澳元。

或有負債

2026年6月30日，本集團的或有負債包括(i)銀行擔保及保險擔保10.99億澳元（2025年12月31日：10.65億澳元），包括向第三方提供的履約擔保3.76億澳元（2025年12月31日：3.80億澳元）及就本集團自有及管理的礦場根據法規要求交給政府部門的若干採礦租約複墾成本提供的擔保7.23億澳元（2025年12月31日：6.85億澳元）；(ii)向中山合資企業提供的一份支持函；及(iii)向本集團提出的與本集團日常經營有關的多項索賠。董事認為，該等索賠的結果將不會對本集團的財務狀況造成重大影響。

有關本集團或有負債的進一步詳情，請參閱本報告財務報表附註D6。

管理層討論與分析

資產抵押

或有負債融資13.5億澳元(即銀行擔保及擔保債券融資)由充煤澳大利亞有限公司及其全資擁有的澳大利亞附屬公司(受若干除外事項的限制)的資產作擔保。所有或有負債融資方均須接受單一的通用條款契據調查,並須按同一系列的金融契約條款進行半年度合規測試。詳情請參閱附註D1。

2026年7月15日,或有負債融資限額由13.5億澳元增加至15億澳元。

未來展望

憑藉2026年上半年1,980萬噸權益商品煤產量,本集團將很有可能實現全年權益商品煤產量達到3,650萬噸至4,050萬噸的指引範圍的上半段。

受柴油價格升高影響,上半年產品的現金經營成本為96澳元/噸,本集團的全年現金成本可能會處於90澳元/噸至98澳元/噸的全年指引範圍的上半段。

2026年上半年物業、廠房及設備的資本開支為2.54億澳元,而原定為7.50億澳元至9.00億澳元的指引區間已下調至6.00億澳元至7.50億澳元,主要由於開支時間延至2027年。

所提供的指引說明不包括預期將於2026年第三季度末(但可能更早)完成收購紅隼煤礦80%權益的預期收益。

合併損益及其他綜合收益表

截至2026年6月30日止半年度

	附註	2026年 6月30日 百萬澳元	2025年 6月30日 百萬澳元
收入	B2	3,024	2,675
其他收入	B3	16	31
存貨產成品及在產品變動		(47)	128
所用原材料及易耗品		(714)	(604)
員工福利	B4	(433)	(409)
折舊及攤銷		(442)	(383)
運輸		(427)	(402)
外包服務及廠房租賃		(288)	(292)
政府特許權使用費		(318)	(262)
外購煤		(72)	(63)
其他經營開支	B4	(158)	(160)
財務費用	B4	(24)	(21)
稅後應佔入股權益(虧損)/利潤	E1	(61)	1
所得稅前利潤		56	239
所得稅開支	B5	(39)	(76)
所得稅後利潤		17	163
利潤歸屬於：			
兗煤澳大利亞有限公司股東		17	163
非控股權益		—	—
		17	163
其他綜合收益			
隨後可能重新分類至損益的項目			
現金流量對沖：			
重新分類至損益的公允價值虧損	D5	188	—
遞延所得稅開支	D5	(56)	—
其他綜合收益(扣除稅項)		132	—
綜合收益總額		149	163
年度綜合收益總額歸屬於：			
兗煤澳大利亞有限公司股東		149	163
非控股權益		—	—
		149	163
本公司普通股權益持有人應佔每股收益：			
每股基本收益(每股澳分)	B6	1.3	12.4
每股稀釋收益(每股澳分)	B6	1.3	12.4

本半年度財務報表應連同隨附附註一併閱讀。

合併資產負債表

於2026年6月30日

	附註	2026年 6月30日 百萬澳元	2025年 12月31日 百萬澳元
資產			
流動資產			
現金及現金等價物		2,094	2,127
貿易及其他應收款	C6	650	530
存貨	C7	419	489
應收特許權使用費	D7	19	17
其他流動資產		36	55
流動資產總值		3,218	3,218
非流動資產			
貿易及其他應收款	C6	97	105
物業、廠房及設備	C1	4,236	4,283
採礦權	C2	3,467	3,593
勘探及評估資產	C4	241	240
無形資產	C5	130	131
應收特許權使用費	D7	155	175
於其他實體的權益	E1	380	448
其他非流動資產		66	12
非流動資產總值		8,772	8,987
資產總值		11,990	12,205
負債			
流動負債			
貿易及其他應付款	C8	963	1,084
計息負債	D1	37	43
流動稅項負債		35	74
準備金		137	189
流動負債總額		1,172	1,390
非流動負債			
貿易及其他應付款		56	64
計息負債	D1	23	41
遞延稅項負債		273	269
準備金		1,445	1,408
非流動負債總額		1,797	1,782
負債總額		2,969	3,172
資產淨值		9,021	9,033
權益			
繳入股本	D2	6,698	6,698
儲備	D5	7	(125)
留存收益		2,314	2,458
歸屬於充煤澳大利亞有限公司股東的股本及儲備		9,019	9,031
非控股權益		2	2
權益總額		9,021	9,033

本半年度財務報表應連同隨附附註一併閱讀。

合併權益變動表

截至2026年6月30日止半年度

歸屬於兗煤澳大利亞有限公司股東的股本及儲備

	附註	繳入股本 百萬澳元	儲備 百萬澳元	留存收益 百萬澳元	總計 百萬澳元	非控股權益 百萬澳元	權益總額 百萬澳元
2025年1月1日的餘額		6,698	(170)	2,787	9,315	2	9,317
所得稅後利潤		—	—	163	163	—	163
其他綜合收益		—	—	—	—	—	—
綜合收益總額		—	—	163	163	—	163
股東(以股東身份)進行的交易：							
已付股息	D4	—	—	(687)	(687)	—	(687)
其他儲備變動		—	10	—	10	—	10
		—	10	(687)	(677)	—	(677)
2025年6月30日的餘額		6,698	(160)	2,263	8,801	2	8,803
2026年1月1日的餘額		6,698	(125)	2,458	9,031	2	9,033
所得稅後利潤		—	—	17	17	—	17
其他綜合收益		—	132	—	132	—	132
綜合收益總額		—	132	17	149	—	149
股東(以股東身份)進行的交易：							
已付股息	D4	—	—	(161)	(161)	—	(161)
其他儲備變動		—	—	—	—	—	—
		—	—	(161)	(161)	—	(161)
2026年6月30日的餘額		6,698	7	2,314	9,019	2	9,021

本半年度財務報表應連同隨附附註一併閱讀。

合併現金流量表

截至2026年6月30日止半年度

	附註	2026年 6月30日 百萬澳元	2025年 6月30日 百萬澳元
經營活動現金流量			
收取客戶款項		3,067	2,831
向供應商及員工付款		(2,510)	(2,157)
已付利息		(2)	(4)
已收利息		40	52
澳洲磁信用單位付款		(3)	(10)
已繳納所得稅		(130)	(239)
經營活動現金流入淨額		462	473
投資活動現金流量			
物業、廠房及設備付款		(254)	(407)
資本化勘探及評估活動付款		—	(1)
出售物業、廠房及設備所得款項		—	1
已收股息		7	7
收購合營企業權益付款 (扣除所收購現金)		(59)	—
投資活動現金流出淨額		(306)	(400)
融資活動現金流量			
派付股息	D4	(161)	(687)
償還租賃負債		(23)	(26)
融資活動現金流出淨額		(184)	(713)
現金及現金等價物減少淨額		(28)	(640)
財政年度年初的現金及現金等價物		2,127	2,461
匯率變動對現金及現金等價物的影響		(5)	(26)
年末現金及現金等價物		2,094	1,795

本半年度財務報表應連同隨附附註一併閱讀。

合併財務報表附註

截至2026年6月30日止半年度

合併財務報表附註目錄

		頁次
A	半年度財務報表編製基準	24
B	業績	25
B1	分部信息	25
B2	收入	27
B3	其他收入	29
B4	開支	29
B5	稅項	30
B6	每股收益	30
C	運營資產及負債	31
C1	物業、廠房及設備	31
C2	採礦權	31
C3	資產減值	31
C4	勘探及評估資產	33
C5	無形資產	34
C6	貿易及其他應收款	34
C7	存貨	35
C8	貿易及其他應付款	35
D	資本結構及融資	35
D1	金融負債	35
D2	繳入股本	37
D3	以股份為基礎的付款	37
D4	股息	38
D5	儲備	38
D6	或有事項	39
D7	資產及負債的公允價值計量	39
E	集團架構	41
E1	於其他實體的權益	41
E2	關聯方交易	41
E3	收購紅隼煤炭集團	44
F	其他資料	44
F1	承諾	44
F2	於報告期後發生的事件	44

合併財務報表附註

A 半年度財務報表編製基準

截至2026年6月30日止半年度的財務報表是根據澳大利亞財務準則理事會會計準則134號中期財務報告和2001年公司法編製。

半年度財務報表為兗煤澳大利亞有限公司(「本公司」)及其控制的實體組成的合併集團(「本集團」)於2026年6月30日或截至該日止半年度(「報告期內」)編製的報表。半年度財務報表不包括年度財務報告一般包括的所有附註。因此,本報告應與截至2025年12月31日止年度的年度財務報告及兗煤澳大利亞有限公司根據2001年公司法、澳大利亞證券交易所(「澳交所」)及香港聯交所的持續披露規定於截至2026年6月30日止半年度作出的任何公告一同閱讀。

根據董事會決議,授權於2026年8月19日刊發半年度財務報表。

採用的會計政策與此前最近一期的年度財務報告和相應半年度財務報告一致。

按照《澳大利亞會計準則》,就財務報告而言,本集團為一家營利性實體。本集團屬於澳洲證券投資委員會發佈的第2026/183號公司(財務與董事會報告四捨五入)法規中所提述的類別,根據該法規,除另行說明外,財務報表中所呈列的澳幣金額均四捨五入至最接近的百萬元。

(i) 遵守《國際財務報告準則》

本集團的合併財務報表也遵守國際會計準則理事會(「國際會計準則理事會」)頒佈的《國際財務報告準則》(「《國際財務報告準則》」)。

(ii) 審計師簽署

獨立審計師對合併財務報表的審閱報告持無保留意見且未作出任何修改。

此外:

- 本公司外聘審計師已根據《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(「《上市規則》」)附錄16第46(6)段,審閱半年度財務報表;及
- 未根據《上市規則》附錄16第43段對半年度財務報告中的會計資料進行審計。

(iii) 本集團新採用或修訂後的會計準則

本集團已評估《澳大利亞會計準則》第2024-2號澳大利亞會計準則之修訂—金融工具的分類及計量。該等修訂為透過電子支付系統結算的若干金融負債的終止確認提供一項會計政策選擇。雖然其可能影響以電子方式結算的貿易及其他應付款項終止確認的時間,但該等修訂不會對本集團的綜合財務報表產生重大影響。

所有其他生效的法定準則均已採用,並未導致本集團的會計政策產生任何變化,也不會對本期間或過往期間呈報的金額產生任何影響。

(iv) 已頒佈但本集團尚未應用的準則之影響

截至2026年6月30日的半年度內,本集團並未提前採用已頒佈但尚未適用的《澳大利亞會計準則》及詮釋。

本集團尚不清楚其他修訂對本集團財務報表的潛在影響。

合併財務報表附註

B 業績

B1 分部信息

管理層根據本集團的策略方向及組織結構確定營運分部，分部報告經由首席運營決策者（即執行委員會）審閱後，用於制定戰略決策，包括資源的分配以及分部績效的評估。

可呈報分部按區域層面分為新南威爾士州（「新南威爾士州」）和昆士蘭州（「昆士蘭州」）。新南威爾士州區域包括處於閉礦階段的澳思達和斯特拉福德／杜拉里煤礦。

本集團的非運營項目列入「總部」類別中，其中包括行政開支、從對沖儲備中回收的外匯損益以及分部間交易抵銷及其他合併調整。

(a) 分部信息

分部收入

截至2026年6月30日止半年度可呈報分部的分部資料如下：

	煤炭開採		總部 百萬澳元	總計 百萬澳元
	新南威爾士州 百萬澳元	昆士蘭州 百萬澳元		
2026年6月30日				
分部收入總額(i)	2,824	280	(188)	2,916
加：自對沖儲備轉回的公允價值虧損	—	—	188	188
來自外部客戶的收入	2,824	280	—	3,104
經營性息稅前利潤	213	(105)	217	325
經營性息稅折舊攤銷前利潤	630	(82)	219	767

(i) 分部收入總額包括煤炭銷售收入，而損益表中披露的收入還包括其他收入，如海運費、租金及分租租金、利息收入、股息收入及特許權使用費收入。請參閱下文附註B1(b)。

	煤炭開採		總部 百萬澳元	總計 百萬澳元
	新南威爾士州 百萬澳元	昆士蘭州 百萬澳元		
2026年6月30日				
重大收入或開支項目				
非現金項目				
折舊及攤銷	(417)	(23)	(2)	(442)
複墾準備金減少	11	—	—	11
或有特許權使用費重新計量	—	—	3	3
應收特許權使用費重新計量	—	—	(18)	(18)
入股權益減值	—	—	(49)	(49)
	(406)	(23)	(66)	(495)
資本性支出總額	259	4	1	264

2026年6月30日

分部資產	8,713	702	2,195	11,610
在其他實體中的權益	215	—	165	380
資產總值	8,928	702	2,360	11,990

合併財務報表附註

截至2025年6月30日止半年度可呈報分部及於2025年12月31日分部資產的分部信息如下：

2025年6月30日	煤炭開採		總部 百萬澳元	總計 百萬澳元
	新南威爾士州 百萬澳元	昆士蘭州 百萬澳元		
分部收入總額(i)	2,277	281	—	2,558
來自外部客戶的收入	2,277	281	—	2,558
經營性息稅前利潤	278	(55)	(11)	212
經營性息稅折舊攤銷前利潤	637	(34)	(8)	595
重大收入或開支項目				
非現金項目				
折舊及攤銷	(358)	(22)	(3)	(383)
復墾準備金增加	(3)	—	—	(3)
或有特許權使用費重新計量	—	—	24	24
應收特許權使用費重新計量	—	—	2	2
	(361)	(22)	23	(360)
資本開支總額	400	55	3	458
2025年12月31日				
分部資產	8,878	748	2,131	11,757
在其他實體中的權益	203	—	245	448
資產總值	9,081	748	2,376	12,205

截至2026年6月30日及2025年6月30日止半年度中，除上述所披露信息外並無其他重大非現金事項。

(i) 分部收入總額包括煤炭銷售收入，而損益中披露的收入還包括其他收入，如海運費、租金及分租租金、利息收入、股息收入及特許權使用費收入。請參閱下文附註B1(b)。

(b) 其他分部信息

(i) 分部收入

分部間交易遵循公平原則進行，在合併入賬時進行抵銷。可呈報分部中從外部獲取的收入的計量方式與合併損益及其他綜合收益表的計量方式一致。

來自外部客戶的收入是銷售自營礦區的煤炭以及外購煤所得。分部收入是根據礦區的地理位置分配的。基於煤炭銷售最終目的地，按地理區域劃分的來自外部客戶的收入詳情，請參閱附註B2。

來自五大外部客戶的收入為11.25億澳元（2025年6月30日：9.18億澳元），共計約佔本集團煤炭銷售收入的36%（2025年6月30日：36%）。該收入歸屬於新南威爾士州及昆士蘭州煤炭開採分部。

分部收入與收入總額的對賬如下：

	2026年 6月30日 百萬澳元	2025年 6月30日 百萬澳元
分部收入總額	2,916	2,558
海運費	42	39
利息收入	39	52
特許權使用費收入	13	13
其他收入	14	13
收入總額（參見附註B2）	3,024	2,675

(ii) 經營性息稅折舊攤銷前利潤

執行委員會根據營業息稅折舊攤銷前利潤的計量來評估運營部門的績效表現。該計量不包括運營部門的非經常性開支或收入的影響，如重組成本、業務合併相關的開支及現金產生單位的減值。此外，該計量不包括公允價值重新計量及外匯收益／（虧損）對計息負債的影響。由於本集團現金狀況由總部掌管，因此利息收入及開支未分配至新南威爾士州及昆士蘭州分部。

合併財務報表附註

經營性息稅折舊攤銷前利潤與持續經營業務的所得稅前利潤的對賬載列如下：

	2026年 6月30日 百萬澳元	2025年 6月30日 百萬澳元
經營性息稅折舊攤銷前利潤	767	595
折舊及攤銷	(442)	(383)
經營性息稅前利潤	325	212
利息收入	39	52
財務費用	(24)	(21)
銀行費用及其他收費	(12)	(12)
自對沖儲備轉回的公允價值虧損	(188)	—
入股權益減值	(49)	—
或有特許權使用費付款	(20)	(18)
應收特許權使用費重新計量	(18)	2
或有特許權使用費重新計量	3	(16)
所得稅前利潤	56	239

(iii) 分部資本化開支

有關資本開支的金額按與財務報表中一致的方式計量。可呈報分部資本開支載於上文，見附註B1(a)。

所有分部資產均位於澳大利亞。

(iv) 分部負債

可呈報分部負債總額的計量並不向執行委員會提供。執行委員會在合併層面審閱本集團負債。

B2 收入

客戶合約

本集團已於損益確認以下與收入有關的金額：

	2026年 6月30日 百萬澳元	2025年 6月30日 百萬澳元
來自持續經營業務		
銷售收入		
煤炭銷售	3,104	2,558
自對沖儲備轉回的公允價值虧損	(188)	—
	2,916	2,558
其他收入		
海運費	42	39
利息收入	39	52
特許權使用費收入	13	13
其他項目	14	14
	108	117
	3,024	2,675

於2026年6月30日，臨時定價銷售的收入2.41億澳元（2025年6月30日：2.81億澳元）尚未落實，其中5,700萬澳元（2025年6月30日：1,300萬澳元）待收取。該等金額計入上述確認的收入中。

報告期內，1.88億澳元從對沖儲備中收回的公允價值虧損（2025年6月30日：零）。

拆分收入

在下表中，煤炭銷售收入按主要區域市場和主要產品／服務類別，並基於已售煤炭的最終目的地進行拆分。下表同時載列拆分收入與本集團三個可呈報分部的對賬（參見附註B1），但總部並未呈列於此表中，因為該分部無煤炭銷售額。

合併財務報表附註

2026年6月30日	新南威爾士州 百萬澳元	昆士蘭州 百萬澳元	總計 百萬澳元
主要區域市場			
日本	796	107	903
中國	812	—	812
中國台灣	492	—	492
韓國	246	63	309
泰國	208	—	208
越南	86	48	134
印度	48	40	88
印度尼西亞	56	—	56
馬來西亞	39	—	39
歐洲	15	18	33
智利	19	—	19
柬埔寨	8	—	8
澳大利亞 (充煤澳洲所在國)	3	—	3
總計	2,828	276	3,104
產品組合			
動力煤	2,498	—	2,498
冶金煤	330	276	606
總計	2,828	276	3,104

2025年6月30日	新南威爾士州 百萬澳元	昆士蘭州 百萬澳元	總計 百萬澳元
主要區域市場			
日本	652	105	757
中國	688	—	688
中國台灣	335	—	335
韓國	252	58	310
泰國	191	—	191
越南	40	64	104
馬來西亞	52	—	52
印度	9	36	45
歐洲	26	18	44
印度尼西亞	20	—	20
智利	8	—	8
澳大利亞 (充煤澳洲所在國)	4	—	4
總計	2,277	281	2,558
產品組合			
動力煤	1,970	—	1,970
冶金煤	307	281	588
總計	2,277	281	2,558

2026年前六個月，煤炭銷售額的10%來自於最大客戶，而36%來自於五大客戶 (2025年前六個月：分別為9%及36%)。

合約餘額

本集團已確認以下收入相關應收款項、合約資產及負債：

	2026年 6月30日 百萬澳元	2025年 12月31日 百萬澳元
客戶合約應收款項	585	425

於2026年6月30日或2025年12月31日，並無任何其他合約資產、負債或成本。

合併財務報表附註

B3 其他收入

	2026年 6月30日 百萬澳元	2025年 6月30日 百萬澳元
復墾準備金減少	11	—
或有特許權使用費重新計量收益	3	24
雜項收入	2	5
重新計量應收特許權使用費收益	—	2
	16	31

B4 開支

所得稅前利潤包括以下特定開支：

(a) 員工福利

	2026年 6月30日 百萬澳元	2025年 6月30日 百萬澳元
員工福利	392	370
退休金供款	41	39
員工福利總額	433	409

截至2026年6月30日止六個月，1,500萬澳元的員工福利已擴充資本（2025年6月30日：2,000萬澳元）。

(b) 財務費用

	2026年 6月30日 百萬澳元	2025年 6月30日 百萬澳元
準備金及遞延應付款項折現回撥	22	17
租賃費用	2	4
財務費用總額	24	21

(c) 其他經營開支

	2026年 6月30日 百萬澳元	2025年 6月30日 百萬澳元
保障費用	22	17
或有特許權使用費付款	20	18
費率及其他徵稅	19	23
應收特許權使用費重新計量虧損	18	—
信息技術	17	16
保險	14	14
差旅及住宿	13	13
其他經營開支	13	12
銀行費用及其他收費	12	12
外匯虧損淨額	7	30
租金開支	3	2
復墾準備金增加	—	3
其他經營開支總額	158	160

(d) 最大供應商

2026年前六個月，經營開支總額的9%來自最大供應商，27%來自前五大供應商（2025年前六個月：分別為8%及29%）。

合併財務報表附註

B5 稅項

(a) 所得稅開支

(i) 所得稅開支

	2026年 6月30日 百萬澳元	2025年 6月30日 百萬澳元
所得稅開支	(39)	(76)
所得稅開支產生自： 持續經營業務利潤	(39)	(76)

(ii) 所得稅開支與初步應付稅項的對賬

	2026年 6月30日 百萬澳元	2025年 6月30日 百萬澳元
持續經營業務稅前利潤	56	239
按澳大利亞稅率30% (2025年 - 30%) 計算的稅項開支	(17)	(72)
計算稅前收入時不可扣減/不可扣稅款項的稅務影響		
毋須課稅應佔入股權益 (虧損) / 利潤	(18)	—
過往年度準備金不足	(3)	(3)
其他	(1)	(1)
所得稅開支	(39)	(76)

所得稅開支是根據管理層對財政期間預期的加權平均實際年度所得稅稅率的估計確認。截至2026年6月30日止半年度，所使用的估計平均稅率為69.6% (2025年6月30日：31.8%)。估計平均稅率已計及聯營公司權益會計法產生的非暫時性差異及其他事項，期內實際稅率提高主要是由於對比所得稅前利潤0.56億澳元相對較高的權益入賬虧損0.61億澳元。

B6 每股收益

(a) 每股基本及稀釋收益

	2026年 6月30日	2025年 6月30日
每股基本收益總額 (澳分)	1.3	12.4
每股稀釋收益總額 (澳分)	1.3	12.4

(b) 計算每股盈利所用盈利的對賬

	2026年 6月30日 百萬澳元	2025年 6月30日 百萬澳元
每股基本及稀釋收益		
用作計算每股基本及稀釋收益的收益		
來自持續經營業務	17	163

(c) 計算每股盈利所用股份加權平均數

	2026年 6月30日 股數	2025年 6月30日 股數
期初已發行普通股	1,320,439,437	1,320,439,437
減：所持庫存股份加權平均數 (i)	(1,725,876)	(3,159,084)
每股基本收益所用普通股加權平均數	1,318,713,561	1,317,280,353
就已兌現股權及購股權進行調整	1,484,644	2,132,245
每股稀釋收益所用股份加權平均數	1,320,198,205	1,319,412,598

(i) 受託人為結算兗煤澳洲兌現計劃下的獎勵而購買的股份於本公司中期財務報表中稱為「庫存股」，並根據適用的會計準則入賬列作庫存股，但不構成《香港上市規則》下定義的庫存股。

合併財務報表附註

C 運營資產及負債

C1 物業、廠房及設備

	在建資產 百萬澳元	無限期持有的土地及樓宇 百萬澳元	礦山開發 百萬澳元	廠房及設備 百萬澳元	使用權資產 百萬澳元	總計 百萬澳元
於2025年12月31日						
成本或公允價值	566	489	2,933	4,740	217	8,945
累計折舊	—	(122)	(1,424)	(2,995)	(121)	(4,662)
賬面淨值	566	367	1,509	1,745	96	4,283
截至2026年6月30日止半年度						
期初賬面淨值	566	367	1,509	1,745	96	4,283
轉撥	(278)	11	91	176	—	—
添置	232	—	—	31	1	264
重新計量	—	—	17	—	—	17
出售	—	—	—	(1)	(2)	(3)
折舊費用	—	(4)	(138)	(168)	(15)	(325)
期末賬面淨值	520	374	1,479	1,783	80	4,236
於2026年6月30日						
成本或公允價值	520	500	3,047	4,878	210	9,155
累計折舊	—	(126)	(1,568)	(3,095)	(130)	(4,919)
賬面淨值	520	374	1,479	1,783	80	4,236

截至2026年6月30日止六個月，1,000萬澳元的折舊已擴充資本（2025年6月30日：700萬澳元）。

C2 採礦權

	2026年 6月30日 百萬澳元	2025年 12月31日 百萬澳元
期初賬面淨值	3,593	3,784
收購新增	—	42
攤銷	(126)	(233)
期末賬面淨值	3,467	3,593

C3 資產減值

(a) 現金產生單位評估

本集團在新南威爾士州內按地區經營，因此新南威爾士州礦場莫拉本、沃克山、亨特谷和艾詩頓被視為一個現金產生單位（「現金產生單位」）。由於地理位置及所有權結構的原因，雅若碧及中山被視作單獨的現金產生單位。斯特拉福德/杜拉里及澳思達已停止進行開採活動，目前處於閉礦階段。因此本集團並無將這兩處計入新南威爾士州的現金產生單位組別中。本集團定期重新評估開採年限（「LOM」）模式，LOM模式的任何變動可能會改變可收回金額並可能導致減值支出。

合併財務報表附註

(b) 公允價值評估

各現金產生單位的公允價值減出售成本是採用貼現現金流量模式，在整個煤礦預期開採年期（2至24年）內確定。所採用的公允價值模式被分類為公允價值層級的第三級。

模式內的主要假設包括：

主要假設	說明
煤炭價格	本集團的現金流量預測是基於對未來煤炭價格的估計，該估計假設當前基準價煤炭價格在短期內上漲，然後重回本集團對長期煤炭實現價格的評估值，動力煤為86美元／噸至136美元／噸（2025年12月31日：86美元／噸至128美元／噸）及冶金煤為155美元／噸至231美元／噸（2025年12月31日：147美元／噸至226美元／噸）。 本集團於確定基準煤炭價格預測值時通過不同外部來源取得長期煤炭價格預測數據，再根據具體煤炭質量進行調整。 外部資料來源考慮各國的各項國家能源政策（包括根據2015年巴黎協定提交的國家自主貢獻目標及於聯合國氣候變化大會後續會議公佈的其他措施（包括逐步淘汰燃煤發電））確定他們的基準煤炭價格預測。外部消息來源指出，這預期至2040年，動力煤的全球海運需求位於較2024年水平最高增加23%或最低下降53%範圍之內，而到2040年，冶金煤的全球海運需求將增加。相關預測面臨的主要風險為不斷上升的去煤炭化趨勢、貿易爭端、保護主義、終端市場的進口管制政策、要求剝離煤炭業務的股東激進主義、可再生能源技術進步、綠色鋼鐵和氫作為燃料來源的商業化以及煤炭項目融資的投資者行為。 本集團已考慮國際社會根據巴黎協定（當中納入於其後的締約方會議期間所作的最新承諾）對氣候變化作出更為嚴格回應的影響，進一步的評論及財務模型分析載於本集團截至2025年12月31日止年度的年度財務報告之可持續發展報告內。 本集團所預測的動力煤及冶金煤價格處於外部價格預測值範圍之內。預測包含的假設為由於經濟狀況低迷及當前的地緣政治事件，貿易平衡仍存在不確定性，短期價格將繼續受到季節性或短期干擾而發生波動。這一預測是基於不斷變化的全球煤炭需求概況作出，到2030年，需求仍將小幅增長，而由於過去5到10年對新煤炭產能的投資不足，有限的供應將投入使用。上述假設可能會不準確，未來煤炭價格也可能會與預測的不同。
外匯匯率	根據外部資料來源預測的長期澳元兌美元匯率為0.71澳元（2025年12月31日：0.71澳元）。於2026年6月30日，澳大利亞儲備銀行的澳元兌美元匯率為0.6869澳元。
生產及資本開支	生產及資本開支的依據是本集團對預測地質狀況、現有廠房及設備狀況和未來生產水平的估計。未來生產乃基於對任何當前或未來的許可申請於正常業務過程中獲批准的假設。 資料來自內部預算、五年業務計劃、開採年期模型、開採年期計劃、JORC報告及本集團於日常業務過程中進行的項目評估。 本集團的所有運營礦山都包含在經修訂的保障機制，該模型包括對開採年期影響的估計。
煤炭儲量及資源	本集團根據《JORC 2012守則》及《澳交所上市規則》2014編製的資料估計其煤炭儲量及資源。請參閱載於本集團截至2025年12月31日止年度的年度財務報告附註C2的討論。
貼現率	本集團應用8.25%的稅後實際貼現率（2025年12月31日：8.25%）以貼現預測的未來應佔稅後現金流量。 未來現金流量預測所採用的稅後貼現率指市場將應用的比率的估計值，須顧及貨幣的時間價值和未調整未來現金流量估計的資產的特定風險。 該利率還與本集團的五年業務計劃、開採年期模型和日常業務過程中的項目評估相一致。

根據上述假設，於2026年6月30日，新南威爾士州及雅若碧現金產生單位的可收回金額確定為高於賬面值，而中山現金產生單位的可收回金額確定為等於賬面值，並無導致額外減值。

於確定各主要假設指定的價值時，管理層已採用：外部資料來源；外部顧問的專業知識；以及本集團內部專家的經驗，以確保煤炭儲量及資源等具體實體假設的有效性。此外，還就各主要假設釐定及計及各種敏感因素，以加強對上述公允價值結論的驗證力度。

合併財務報表附註

(c) 主要敏感因素

公允價值模式中最敏感的輸入數據為收入預測，其主要取決於估計未來煤炭價格及澳元兌美元的預測匯率。

	2026年		
	新南威爾士州 百萬澳元	雅若碧 百萬澳元	中山礦 百萬澳元
賬面值	5,298	308	165
可收回金額	8,674	357	165
盈餘空間	3,376	49	—
以美元計值的煤炭價格(i)			
+10%	2,381	324	153
-10%	(2,381)	(392)	(198)
匯率(ii)			
+5澳分	(1,558)	(248)	(126)
-5澳分	1,794	246	119
貼現率(iii)			
+50個基準點	(259)	(27)	(5)
-50個基準點	272	29	6

(i) 指煤炭價格假設增加／減少10%引起的可收回金額變動。

(ii) 指我們採用的長期美元兌澳元外匯匯率增加／減少5澳分引起的可收回金額變動。

(iii) 指我們所採用的貼現率增加／減少50個基準點引起的可收回金額變動。

若煤炭價格於礦山壽命下降10%，則在新南威爾士州的可收回金額將超過賬面值，但就雅若碧和中山現金產生單位而言，賬面值將分別超出可收回金額3.43億澳元及1.98億澳元。若澳元兌美元於礦山壽命的長期預測匯率為0.76澳元，則新南威爾士州的可收回金額將超過賬其面值，但就雅若碧和中山而言，賬面值將分別超出可收回金額1.99億澳元及1.26億澳元。若實際加權平均資本成本為8.75%或增加0.5%，則新南威爾士及雅若碧現金產生單位的可收回金額將超過賬面值，但中山現金產生單位的賬面值將超出可收回金額500萬澳元。

雅若碧商譽不計入減值費用，因為其可收回金額大於該現金產生單位的賬面價值。

C4 勘探及評估資產

	2026年 6月30日 百萬澳元	2025年 12月31日 百萬澳元
期初賬面淨值	240	239
其他添置	1	1
轉撥至採礦權	—	—
期末賬面淨值	241	240

合併財務報表附註

C5 無形資產

	商譽 百萬澳元	電腦軟件 百萬澳元	用水權 百萬澳元	其他 百萬澳元	總計 百萬澳元
2025年12月31日					
成本	60	47	56	17	180
累計攤銷	—	(41)	—	(8)	(49)
賬面淨值	60	6	56	9	131
截至2026年6月30日止半年度					
期初賬面淨值	60	6	56	9	131
攤銷費用	—	(1)	—	—	(1)
期末賬面淨值	60	5	56	9	130
2026年6月30日					
成本	60	47	56	17	180
累計攤銷	—	(42)	—	(8)	(50)
賬面淨值	60	5	56	9	130

2026年6月30日，商譽與自澳交所上市公司股東透過公開發售收購充煤資源有限公司（前稱菲利克斯資源有限公司）有關，並已分配至雅若碧礦場。有關於2026年6月30日公允價值減出售成本的計算詳情，請參閱附註C3。由於可回收金額高於該現金產生單位的賬面值，故獲分配商譽的現金產生單位無須作出減值支出。

C6 貿易及其他應收款

	2026年 6月30日 百萬澳元	2025年 12月31日 百萬澳元
流動		
來自與客戶合約的貿易應收款項	585	425
其他貿易應收款項	65	105
	650	530
非流動		
應收其他實體款項(i)	16	16
長期服務假應收款項	81	89
	97	105

(i) 應收其他實體款項包括本集團對Wiggins Island Coal Export Terminal Pty Ltd（「WICET」）所發行證券的投資及其他非流動應收款項。

本集團並未向客戶授予標準劃一的信貸期，個別客戶的信貸期視具體情況而定（如適用）。報告期內來自客戶合約的貿易應收款項按照發票日期進行的賬齡分析如下：

	2026年 6月30日 百萬澳元	2025年 12月31日 百萬澳元
0-90天	582	422
91-180天	—	1
181-365天	—	2
1年以上	3	—
總計	585	425

(a) 已逾期但尚未減值

截至2026年6月30日及2025年6月30日，本集團貿易應收款（基於發票日期）已逾期但尚未減值的賬齡分析如下：

合併財務報表附註

	2026年 6月30日 百萬澳元	2025年 12月31日 百萬澳元
0-90天	—	—
91-180天	—	1
181-365天	—	2
1年以上	3	—
總計	3	3

本集團並無就相關餘額持有任何抵押品。管理層密切監控貿易應收款項的信貨質素，並認為既未逾期亦未減值的餘額具有良好信用質素。

C7 存貨

	2026年 6月30日 百萬澳元	2025年 12月31日 百萬澳元
輪胎及配件 - 成本價	204	203
煤炭—成本價和可變現淨值之較低者	174	221
澳洲碳信用單位 (「ACCU」)	34	59
燃料 - 成本價	7	6
	419	489

(a) 存貨費用

存貨減記為可變現淨值，於2026年6月30日被確認為準備金，金額為260萬澳元 (2025年12月31日：780萬澳元)。呆滯存貨準備金430萬澳元亦於2026年6月30日確認 (2025年12月31日：310萬澳元)。準備金的變動已包含在損益表的「存貨產成品及在產品變動」中。

C8 貿易及其他應付款

	2026年 6月30日 百萬澳元	2025年 12月31日 百萬澳元
貿易應付款項	760	871
應付工資成本	160	166
其他應付款項	43	47
	963	1,084

貿易應付款項進行的時效分析顯示，0-90天為7.60億澳元(2025年12月31日：8.70億澳元)，而91-180天為零 (2025年12月31日：100萬澳元)。

貿易應付款項的信貨期平均為60天。本集團已制定金融風險管理政策以保證所有的應付款項在信貨期限內。

D 資本結構及融資

D1 金融負債

	2026年 6月30日 百萬澳元	2025年 12月31日 百萬澳元
流動		
租賃負債	37	43
	37	43
非流動		
租賃負債	23	41
	23	41
金融負債總額	60	84

合併財務報表附註

融資活動產生的負債對賬

	租賃負債 百萬澳元
於 2026 年 1 月 1 日期初餘額	84
添置	1
還款	(25)
出售	(2)
利息開支及成本回撥	2
於 2026 年 6 月 30 日期末餘額	60

(a) 擔保融資

兗煤澳洲為就港口、鐵路、政府部門及其他營運部門的營運目的而發行的擔保融資的一方。2025 年 11 月 28 日，本集團對兗煤澳大利亞有限公司旗下現有的擔保融資進行了再融資，將融資限額由 12 億澳元增至 13.5 億澳元，期限為 5 年，於 2030 年 11 月 28 日到期。根據再融資協議，本集團可將融資限額增至 15 億澳元，惟須達成若干條件。於 2026 年 7 月 15 日，這些條件獲達成，融資限額增至 15 億澳元。

融資提供方	融資 百萬澳元	已動用 百萬澳元	擔保
十二家澳大利亞及國際金融機構	1,350	1,099	該等融資由兗煤澳大利亞有限公司及其全資擁有的澳大利亞附屬公司（受若干除外事項的限制）的資產擔保。所有融資方均須接受單一的通用條款契據調查，每半年與同系列的金融契約條款進行一次合規測試。
總計	1,350	1,099	

融資包括以下每半年測試一次的金融契約條款：

- (a) 本集團的資產負債率不得超過 45%
- (b) 利息保障倍數不得低於 5.0；及
- (c) 綜合資產淨值不得少於 65 億澳元

(b) 金融負債的合約到期日及現金流量

下表根據本集團金融負債的合約到期日，並按相關到期組別對其進行分析。下表所披露金額為訂約未貼現的現金流量，其中還包括利息、安排費及預扣稅。

	1 年內 百萬澳元	1 至 2 年 百萬澳元	2 至 5 年 百萬澳元	5 年以上 百萬澳元	現金流量總額 百萬澳元	賬面值 百萬澳元
於 2026 年 6 月 30 日						
非衍生						
貿易及其他應付款	963	—	—	—	963	963
租賃負債	39	22	2	—	63	60
非衍生總額	1,002	22	2	—	1,026	1,023
於 2025 年 12 月 31 日						
非衍生						
貿易及其他應付款	1,084	—	—	—	1,084	1,084
租賃負債	47	32	10	1	90	84
非衍生總額	1,131	32	10	1	1,174	1,168

合併財務報表附註

D2 繳入股本

	2026年 6月30日 百萬澳元	2025年 12月31日 百萬澳元
(i) 股本		
普通股	6,219	6,219
(ii) 其他繳入股本		
或有價值權證	263	263
關聯方貸款供款	216	216
	479	479
繳入股本總額	6,698	6,698

D3 以股份為基礎的付款

通過發行期權參與基於股份的支付計劃（長期考核兌現計劃，「長期考核兌現計劃」）者僅限於本集團的高級行政人員。所有期權均可按一對一基準贖回本集團股份，但須根據其是否達到標的若干表現而決定。本集團不會就期權派發股息。有關長期考核兌現計劃運作的更多資料，請參閱本集團截至2025年12月31日止年度年報內的新酬報告。

下表概述於2026年6月30日及2025年12月31日已兌現的股權。

詳情	計畫/授出日期	股權數量	到期日期	轉換價（澳元）
管理層績效股權				
2023年長期考核兌現計劃(i)	2023年1月1日	835,128	2026年1月1日	無
2024年長期考核兌現計劃(ii)	2024年1月1日	915,137	2027年1月1日	無
2025年長期考核兌現計劃	2025年1月1日	682,609	2028年1月1日	無
於2025年12月31日的餘額		2,432,874		
2024年長期考核兌現計劃(ii)	2024年1月1日	864,614	2027年1月1日	無
2025年長期考核兌現計劃	2025年1月1日	633,793	2028年1月1日	無
2026年長期考核兌現計劃 (iii)	2026年1月1日	—	2029年1月1日	無
於2026年6月30日的餘額		1,498,407		

(i) 2023年長期考核兌現計劃已於2026年1月歸屬。

(ii) 2024年長期考核兌現計劃仍在發行中，預計將於2027年1月歸屬。

(iii) 2026年長期考核兌現計劃於報告期內並無授出。

	2026年股權數量	2025年股權數量
年初餘額	2,432,874	5,234,278
年內授出	—	682,609
年內結算的長期考核兌現計劃	(334,044)	(1,500,266)
期內沒收	(99,339)	(1,654,412)
已失效的長期考核兌現計劃股權	(501,084)	(329,335)
年末餘額	1,498,407	2,432,874

授出的績效股權的公允價值

長期考核兌現計劃中績效股權的公允價值使用以下假設釐定：

	2026年長期考核兌現計劃	2025年長期考核兌現計劃	2024年長期考核兌現計劃
已發行績效股權數目	—	682,609	1,533,906
待發行績效股權數目	—	682,609	915,137
授出日期	不適用	2025年1月1日	2024年1月1日
於授出日期的平均股價（澳元）	—	5.89	5.03
預期股息率	—%	10%	10%
兌現條件	(a)	(a)	(a)
每份績效股權的價值（澳元）	—	4.42	3.78

(a) 長期考核兌現計劃的績效股權將根據成本結果及每股收益目標歸屬。有關期權分別分拆40%及60%至該等條件。

本公司最高可發行股份數量為1,498,407股，若此等股份作為新股發行，則其佔於2026年6月30日已發行股份的0.1%（2024年12月31日：2,432,874股股份，佔股本的0.4%）。

合併財務報表附註

長期考核兌現計劃採用兗煤澳洲普通股於授出日期前後20個交易日期間的成交量加權平均價進行估值。長期考核兌現計劃於相關權利歸屬時結算，並將庫存股轉讓予參與者。

受託人為結算兗煤澳洲兌現計劃下的獎勵而購買的股份於兗煤澳洲的財務報表中稱為「庫存股」，並根據適用的會計準則入賬列作庫存股，但不構成《香港上市規則》下定義的庫存股。

D4 股息

於2026年2月25日，董事會選擇宣派2025年期末股息1.61億澳元，每股0.1220澳元，均為全額免稅，登記日期為2026年3月20日，支付日期為2026年4月15日。

D5 儲備

(a) 儲備餘額

	2026年 6月30日 百萬澳元	2025年 12月31日 百萬澳元
對沖儲備	—	(132)
庫存股儲備 (i)	(3)	(7)
員工賠償儲備	10	14
	7	(125)

(i) 受託人為結算本公司兌現計劃下的獎勵而購買的股份於本公司中期財務報表中稱為「庫存股」，並根據適用的會計準則入賬列作庫存股，但不構成《香港上市規則》下定義的庫存股。

(b) 對沖儲備

對沖儲備用作記錄通過其他綜合收益直接於權益確認的現金流量對沖的收益或虧損。

於截至2026年6月30日止期間，因應原先指定的預測煤炭銷售發生，1.88億澳元的對沖儲備由其他綜合收益轉撥至損益內（2025年12月31日：虧損5,100萬澳元）。完成該等轉撥後，對沖儲備已悉數消除，且不再有與該等現金流量對沖相關的款項遞延於權益中。

變動

	2026年 6月30日 百萬澳元	2025年 12月31日 百萬澳元
對沖儲備 - 現金流量對沖		
期初餘額	(132)	(168)
計入損益的公允價值虧損	188	51
遞延所得稅開支	(56)	(15)
期末餘額	—	(132)

(c) 員工賠償儲備

授出的權益計劃公允價值於歸屬期在員工賠償儲備內確認。該儲備將於相關股份按公允價值歸屬及轉移給員工時撥回庫存股份。於授出日期的公允價值與已收庫存股份金額的差額於保留盈利（扣除稅項）內確認。

報告期內，變動與附註D3所披露的2026年任何已發行或沒收的額外表現權利有關。

合併財務報表附註

D6 或有事項

或有負債

本集團在2026年6月30日有以下或有負債：

(i) 銀行擔保及履約保證金

	2026年 6月30日 百萬澳元	2025年 12月31日 百萬澳元
母公司實體及集團		
對第三方提供的履約保函	125	99
根據法規要求提供給政府部門的擔保	200	162
	325	261
合資企業(權益股份)		
對第三方提供的履約保函	189	216
根據法規要求提供給政府部門的擔保	519	519
	708	734
代關聯方持有的擔保(受益人詳情請參閱附註E2(F))		
對第三方提供的履約保函	62	66
根據法規要求提供給政府部門的擔保	4	4
	66	70
	1,099	1,065

(ii) 提供予中山的支持函件

本公司於2015年3月4日向本集團的合資企業Middlemount Coal Pty Ltd(「中山」)發出支持函件,確認:

- 其不會要求中山償還任何所欠貸款,除非中山同意償還或者貸款協議中另有規定;及
- 其將向中山提供財務支持,使其能夠支付到期應付債務,借款金額將以新股東貸款形式按其在中山所享有的資產淨值比例作出。

當本集團為中山的股東,該支持函件依然有效,直至發出不少於12個月或中山同意更短期限的通知。

(iii) 其他或有事項

向本集團提出的部分索賠與本集團的日常經營有關。董事認為,該等索賠的結果將不會對本集團的財務狀況造成重大影響。

D7 資產及負債的公允價值計量

(i) 公允價值層級

本集團採用多種方法評估金融工具的公允價值。澳大利亞會計準則理事會第13號公允價值計量要求根據以下公允價值計量層級按層級披露公允價值的計量:

- 活躍市場上相同資產或負債的報價(未經調整)(第一層);
- 除第一層所含報價之外的,可直接(作為價格)或間接(由價格得出)觀察的與資產或負債相關的輸入數據(第二層);及
- 並非以可觀察市場數據為依據的與資產或負債相關的輸入數據(不可觀察輸入數據)(第三層)。

2026年及2025年的應收特許權使用費被歸類為第三級金融工具。概無其他金融工具須以經常性方式計量。

(ii) 估值技術

並未於活躍市場買賣的金融工具的公允價值乃利用估值技術確定。估值技術最大限度利用了可獲得的可觀察市場數據。如計量一項工具的公允價值所需的所有重大輸入數據均可觀察,則該工具被列入第二層。

如一項及以上重大輸入數據並非基於可觀察市場數據,則該工具被列入第三層。這屬於應收特許權使用費的情況。

合併財務報表附註

(iii) 利用重大不可觀察輸入數據計量公允價值 (第三層)

下表呈列截至2026年6月30日止半年度第三層工具的變動：

	2026年6月30日 應收特許權使用費 百萬澳元	2025年12月31日 應收特許權使用費 百萬澳元
年初餘額	192	217
於損益確認的應收特許權使用費的重新計量	(18)	(25)
	174	192

應收特許權使用費

應收特許權使用費的公允價值按向中山礦收取按離岸價(平艙費在內)銷售額4%的特許權使用費的權利的公允價值計算。金融資產已釐定一個有限期限作為中山礦的營運期限以及將按照公允價值基準計量。

公允價值使用以下不可觀察輸入數據(即預測銷量、煤價及外匯匯率波動)為基準的貼現未來現金流量釐定。預計銷量基於內部維持的預算,五年商業計劃和礦山壽命模型得出。預計的煤價和長期匯率基於和減值評估所用數據相同的外部數據(參閱附註C3)。用作確定未來現金流的調整風險後的稅後實際貼現率為7.3%(2025年12月31日:7.3%)。如以下銷量及煤價的不可觀察輸入數據提高以及如澳元兌美元貶值,評估的公允價值將會大幅上升。倘若調整風險後的貼現率下降,評估的公允價值也會上升。

敏感度

下表概述應收特許權使用費的敏感度分析。該分析假設所有其他變量保持不變。

	2026年6月30日 公允價值增加/(減少) 百萬澳元	2025年12月31日 公允價值增加/(減少) 百萬澳元
煤價		
+10%	17	17
-10%	(17)	(17)
匯率		
+5澳分	(11)	(12)
-5澳分	13	15
貼現率		
+50個基準點	(5)	(6)
-50個基準點	5	7

(iv) 其他金融工具的公允價值

賬面值近似於下列各項的公允價值：

- (i) 貿易及其他應收款項
- (ii) 其他金融資產
- (iii) 貿易及其他應付款項
- (iv) 計息負債

合併財務報表附註

E 集團架構

E1 於其他實體的權益

(a) 於聯營公司及合資企業的權益

下文載列本集團於2026年6月30日及2025年12月31日的聯營公司及合資企業。下文所列實體的股本僅由普通股組成，並由本集團直接持有。註冊成立或登記所在國家同時為其主要營業地點。

實體名稱	營業地點/ 所在國家	所有權權益百分比		關係性質	計量方法	投資賬面值	
		2026年 %	2025年 %			2026年 百萬澳元	2025年 百萬澳元
Port Waratah Coal Services Ltd	澳大利亞	30 %	30 %	聯營公司	權益法	215	203
WICET Holdings Pty Ltd	澳大利亞	33 %	33 %	聯營公司	權益法	—	—
Middlemount Coal Pty Ltd	澳大利亞	49.9997 %	49.9997 %	合資企業	權益法	165	245
HVO Coal Sales Pty Ltd	澳大利亞	51 %	51 %	合資企業	權益法	—	—
HV Operations Pty Ltd	澳大利亞	51 %	51 %	合資企業	權益法	—	—
HVO Services Pty Ltd	澳大利亞	51 %	51 %	合資企業	權益法	—	—
Newcastle Coal Infrastructure Group Pty Ltd	澳大利亞	27 %	27 %	合資企業	權益法	—	—
總計						380	448

本集團於WICET Holdings Pty Ltd的投資賬面值為零，其中包括本集團於未經審核經調整資產淨值中所佔的百分比權益5,200萬澳元，減去減值撥備5,200萬澳元，乃由於該資產淨值被視為無法收回。本集團於截至2026年6月30日止六個月的未經審核除稅後溢利的權益為1,800萬澳元，有關款項被相應的減值開支悉數抵銷，使對損益的淨影響為零。

	2026年 6月30日 百萬澳元	2025年 6月30日 百萬澳元
於損益表內確認的款項：		
Middlemount Coal Pty Ltd	(80)	(15)
Port Waratah Coal Services Ltd	19	16
	(61)	1

中山按權益法入賬的8,000萬澳元除稅後虧損包括一項4,900萬澳元的減值虧損，該虧損乃基於可收回金額低於賬面值的評估而得出。

(i) 有關聯營公司及合資企業的承諾事項及或有負債

如附註D6(ii)所載，於2026年6月30日，概無有關本集團聯營公司及合資企業（除亨特谷及中山外）的任何承諾事項及或有負債。

作為紐卡斯爾煤炭基礎設施集團及WICET的合約商，如本集團的源礦山無法保持可銷售煤炭儲量的最低水平，本集團須支付其所佔任何未償還的優先債務，並在特定合約的餘下年度內進行攤銷。此外，如紐卡斯爾煤炭基礎設施集團或WICET無法再融資以償付到期債務及剩餘欠款，本集團須全額支付其所佔任何未償還的優先債務。如紐卡斯爾煤炭基礎設施集團或WICET合約商不履行合約義務且無法支付其所佔的紐卡斯爾煤炭基礎設施集團或WICET債務，未償還的優先債務將於餘下合約商之間分攤。此情形下本集團所佔的未償還優先債務將增加。

本集團目前預期仍能遵守可銷售煤炭儲量的最低水平且並不知悉任何紐卡斯爾煤炭基礎設施集團或WICET為未來到期債務進行再融資的事宜。

E2 關聯方交易

(a) 母公司

本集團內的母公司為兗煤澳大利亞有限公司。本集團的大股東為兗礦能源集團股份有限公司（「兗礦能源」，在中華人民共和國註冊成立，前稱為兗州煤業股份有限公司）。最終母公司及最終控股方為山東能源集團有限公司（「山東能源」，在中華人民共和國註冊成立，前稱為兗礦集團有限公司）。

(b) 兗煤國際（控股）有限公司

兗煤國際（控股）有限公司為兗礦能源的全資附屬公司，並控制以下附屬公司：Premier Coal Holdings Pty Ltd、Athena Holdings Pty Ltd、Tonford Holdings Pty Ltd、Wilpeena Holdings Pty Ltd及Yancoal Energy Pty Ltd（「兗煤國際集團」）。本公司代表兗礦能源管理該等實體。

合併財務報表附註

(c) 聯營公司及合資企業

聯營公司及合資企業的進一步詳情請參閱附註E1。

(d) 與其他關聯方的交易

與關聯方發生的交易如下：

	附註	2026年 6月30日 千澳元	2025年 6月30日 千澳元
銷售貨品及服務			
向克礦瑞豐國際貿易有限公司銷售煤炭(i)		140,450	115,628
向山東能源(海南)智慧國際科技有限公司銷售煤炭(i)		135,575	105,070
向克煤國際貿易有限公司銷售煤炭(i)		22,449	94,894
向山東能源(濟南)智慧投資有限公司銷售煤炭		3,823	—
向克煤國際集團提供市場推廣及行政服務(i)		7,355	6,451
向山東能源集團提供市場推廣及行政服務(i)		240	131
		309,892	322,174
購買貨品及服務			
向Syntech Resources Pty Ltd購買煤炭(i)		(23,828)	(21,611)
		(23,828)	(21,611)
股權認購、債務償還及債務準備金			
租賃付款(向中銀(香港)有限公司租賃NHL卡車)		(8,102)	(8,952)
		(8,102)	(8,952)
其他成本			
向紐卡斯爾煤炭基礎設施集團支付港口費		(122,631)	(135,998)
向WICET支付港口費		(29,806)	(27,188)
向PWCS支付港口費		(42,731)	(23,479)
		(195,168)	(186,665)
其他收入			
向中山收取的特許權使用費收入		12,899	13,080
向PWCS收取的股息收入		6,720	6,510
向克煤國際集團收取的銀行擔保費(ii)		766	1,318
		20,385	20,908

(i) 《香港上市規則》第十四A章項下的持續關連交易。

(ii) 《香港上市規則》第十四A章項下的全面獲豁免持續關連交易。

合併財務報表附註

(e) 與關聯方交易產生的未償還餘額

於報告日期應付 / 應收關聯方的未償還餘額為無擔保、不計息 (除應收貸款及應付貸款外) 且須於要求時償還。

於報告期末與關聯方交易有關的未償還餘額如下：

	2026年 6月30日 千澳元	2025年 12月31日 千澳元
流動資產		
貿易及其他應收款項		
應收中山特許權使用費	7,775	7,582
來自山東能源澳洲的其他應收款項	85	145
應收兗煤國際集團成本補償款項	—	2,441
資產總值	7,860	10,168
流動負債		
貿易及其他應付款項		
租賃負債 (向中銀 (香港) 有限公司租賃NHL卡車)	16,024	16,103
應付兗煤國際 (控股) 有限公司款項	11,894	—
	27,918	16,103
非流動負債		
其他應付款項		
租賃負債 (向中銀 (香港) 有限公司租賃NHL卡車)	3,848	12,260
	3,848	12,260
負債總額	31,766	28,363

(f) 擔保

本集團融資機構已代表下列關聯實體向政府部門及多名外部人士發出承諾及擔保：

	2026年 6月30日 千澳元	2025年 12月31日 千澳元
兗煤國際集團		
Syntech Resources Pty Ltd	36,621	40,163
Premier Coal Pty Ltd	29,000	29,000
AMH (Chinchilla Coal) Pty Ltd	49	49
Tonford Holdings Pty Ltd	10	10
Athena Joint Venture	3	3
	65,683	69,225

有關所提供擔保性質的詳情請參閱附註D6。

(g) 條款及條件

除另有指明外，關聯方之間的交易須按不優於其他方可獲得的一般商業條款及條件進行。

(h) 母公司提供支持函件

兗礦能源董事已提供支持函件，據此，除非通過發出不少於24個月的通知撤銷，否則只要兗礦能源擁有本公司至少51%的股份，兗礦能源就將確保本集團繼續營運，仍具備償付能力。

合併財務報表附註

E3 收購收購紅隼煤炭集團

2026年4月14日，本集團宣佈以首付現金代價為18.5億美元及高達5.50億美元的或有對價，收購紅隼煤炭集團有限公司（其最終持有紅隼煤礦80%的權益）的100%股本。

2026年4月14日，4,000萬美元（5,600萬澳元）的按金已支付予賣方，該按金可從首付現金代價中抵扣。該按金於合併資產負債表確認為非流動其他資產，並於合併現金流量表確認為收購合營企業權益付款（扣除所收購現金）。

目標將於2026年9季度末完成，但也可能更早，惟須待先決條件獲及時達成後方可作實。迄今為止，在達成先決條件方面已取得良好進展。值得注意的是，兗煤澳洲已就該交易獲得澳大利亞外國投資審查委員會(FIRB)批准。

前期代價將通過可用現金與一項12億美元的五年期銀團收購貸款相結合的方式支付，同時由額外2億美元營運資金貸款提供支持。預計任何應付之或有代價將由經營活動現金流量撥付。

由於控制權直至完成時方會轉移，故於2026年6月30日尚未進行收購會計處理。

F 其他資料

F1 承諾

(a) 資本性承諾

於報告日期已訂約但未確認為負債的資本開支載列如下：

	2026年 6月30日 百萬澳元	2025年 12月31日 百萬澳元
物業、廠房及設備		
於一年內		
應佔共同經營	60	97
其他	45	46
一年後但於五年內	1	1
勘探及評估		
於一年內		
應佔共同經營	2	2
	108	146

F2 於報告期後發生的事件

於本財政期間度結束後，概無發生任何事件或狀況而對財政期間後本集團的經營、經營業績或本集團或本公司的事務狀況有任何重大影響或可能有任何重大影響，但以下情況除外：

- 於2026年8月19日，董事會宣派2026年全額免稅中期股息0.92億澳元，即0.0700澳元/股，登記日期為2026年9月3日，支付日期為2026年9月18日。

董事聲明
截至2026年6月30日止半年度

董事認為：

(a) 第19至44頁所載財務報表及附註根據《2001年公司法》而編製，包括：

(i) 遵守《澳大利亞會計準則》第134號中期財務報告及《2001年公司條例》，及

(ii) 真實而公平地反映本集團於2026年6月30日的財務狀況及其截至該日止半年度的表現，及

(b) 有合理理由相信本公司將能夠於債務到期應付時償還該等債務。

本聲明是根據董事會決議案作出。



Gregory James Fletcher

董事

悉尼

2026年8月19日

独立审计师审阅报告

致兖煤澳大利亚有限公司全体股东

半年度财务报表审阅报告

结论

我们已审阅了兖煤澳大利亚有限公司（“公司”）及其子公司（“集团”）的半年度财务报告，该报告包含截至 2026 年 6 月 30 日的合并财务状况表、截至该日之半年度合并损益及其他综合收益表、合并权益变动表及合并现金流量表、附注（包括经选定解释附注），以及董事声明。

通过我们的审阅工作，而非审计，我们并未发现任何事项，使我们相信随附的兖煤澳大利亚有限公司半年度财务报告未遵循《2001 年公司法》的规定编制，包括：

- a. 对贵集团截至 2026 年 6 月 30 日的财务状况及其于该半年度的财务表现给出真实和公允的观点；以及
- b. 遵循澳大利亚会计准则第 134 则 - “中期财务报告”及《2001 年公司法》。

结论之依据

我们根据 ASRE 2410 “实体独立审计师审阅财务报告”进行了审阅。我们的责任在本报告的“审计师对财务报告审阅的责任”一节有进一步的表述。根据《2001 年公司法》中有关审计师独立性规定以及由会计专业与道德委员会发布的 APES 110 “会计师专业道德规范”（含独立性标准）（“规范”）中与澳大利亚公众利益实体财务报告审计相关的道德要求，我们独立于集团以外。我们还根据规范履行了我们其他的道德责任。

董事会对财务报告的责任

兖煤澳大利亚有限公司的董事负责编制符合澳大利亚会计准则和《2001 年公司法》规定、能够真实公允地反映情况的半年度财务报告，并负责实施董事认为必要的内部控制，以确保所编制的半年度财务报告能够真实公允地反映情况，且不存在因舞弊或错误导致的重大错报。

布里斯本
Level 15
240 Queen Street
Brisbane QLD 4000
电话 + 61 7 3085 0888

墨尔本
Level 10
530 Collins Street
Melbourne VIC 3000
电话 + 61 3 8635 1800

珀斯
Level 18
197 St Georges Terrace
Perth WA 6000
电话 + 61 8 6184 5980

悉尼
Level 7, Aurora Place
88 Phillip Street
Sydney NSW 2000
电话 + 61 2 8059 6800



审计师对财务报告的审阅责任

我们的责任是根据我们的审阅对财务报告作出结论。ASRE 2410 要求我们在结论中指出我们是否发现任何令我们认为半年度财务报告不符合《2001 年公司法》的事项，包括对贵集团截至 2026 年 6 月 30 日的财务情况及其于该半年度的表现给出真实和公允的观点，并且遵循澳大利亚会计准则第 134 则 - “中期财务报告”及《2001 年公司条例》。

半年报审阅通常包含询问主要负责财务和会计事项的人员、实施分析性复核、以及其他审阅程序。根据澳大利亚审计准则，审阅的工作范围将远小于审计业务，因此审阅工作不能够保证发现所有在审计工作能够识别出的重大问题。因此，我们将不发表审计意见。



信永中和审计

特许会计师事务所



郑卓文

合伙人



艾汝谧

合伙人

悉尼, 2026 年 8 月 19 日

其他披露資料

完成條件及履行承諾

本公司確認已遵守香港聯交所於 2026年1月1日起至 2026年6月30日止期間所規定的條件和承諾。

管理合約

截至2026年6月30日止半年度，本公司並無就全部或任何重要部分業務的管理和行政工作訂立或存有任何合約。

根據《香港上市規則》第 13.51B(1)條披露資料

本公司於刊發 2025年年報後，概無作出任何資料變更以致須根據《香港上市規則》第13.51B(1)條作出披露。

新發行股份的優先購買權

根據《2001 年公司法 (澳洲聯邦)》和《公司章程》，在向非股東提供股份之前，股東並無權利獲得任何以現金為代價的新發行股份。

購股權計劃

於2026年6月30日，本集團概無任何購股權計劃。

詞彙表

《澳大利亞會計準則》	《澳大利亞會計準則》
澳大利亞競爭和消費者委員會	澳大利亞競爭和消費者委員會
澳洲碳信用單位	澳大利亞碳信用單位
AMI	Aurelia Metals Ltd
股東週年大會	股東週年大會
怡安	怡安翰威特
API5	API5 5,500 千卡動力煤價格指數
審計與風險管理委員會	審計與風險管理委員會
ARTC	Australian Rail Track Corporation
澳交所	澳大利亞證券交易所
澳交所建議	澳交所企業管治委員會提出的各項原則和建議
AusIMM	澳大拉西亞礦業與冶金學會
董事會	兗煤澳洲董事會
執行委員會主席	執行委員會主席
首席執行官	首席執行官
清潔能源監管機構	清潔能源監管機構
成本加運費合約	成本加運費合約
財務總監	財務總監
現金產生單位	現金產生單位
選煤廠	選煤廠
信達	信達(香港)控股有限公司
聯合煤炭	聯合煤炭工業有限公司
主要經營決策者	主要經營決策者
焦煤(煉鋼)	一種灰色、堅硬、多孔的燃料，含碳量高、雜質少，在隔絕空氣的情況下通過加熱煤炭或石油製成。
持續關連交易	香港聯合交易所規定須披露「持續關連交易」，此類交易為涉及提供貨品或服務的關連交易、按持續或經常基準進行且預期會延續一段時間。持續關連交易通常為在發行人一般及日常業務過程中進行的交易。關連交易為與關連人士進行的交易，以及與第三方進行的特定類別交易，通過關連人士於交易所涉及實體中的權益而可能向他們輸送利益。
第二十六次締約國會議	2021 年聯合國氣候變化峰會
第二十七次締約國會議	2022 年聯合國氣候變化峰會
成本目標	成本目標兌現條件
新冠病毒	新型冠狀病毒
或有價值權	或有價值權
遞延績效股權	在持續受聘情況下隨時間兌現的兗煤澳洲股權(概不派付等額股息)
多元化、權益及包容	兗煤澳洲多元化、權益及包容策略
息稅前利潤	除利息及稅項前利潤
息稅折舊攤銷前利潤	除利息、稅項、折舊及攤銷前利潤
預期信貸虧損	預期信貸虧損
執行總經理	執行總經理
每股收益	每股收益
每股收益獎勵	每股收益兌現條件
高管服務協議	高管服務協議
環境、社會及管治	環境、社會及管治
高管關鍵管理人員	執行委員會的提名成員
高管人員	包括執行董事及高管關鍵管理人員
固定年薪	固定年度薪酬
船邊交貨	船邊交貨
離岸現金成本	離岸現金成本(除特許權使用費外)
以公允價值計量且其變動計入損益	以公允價值計量且其變動計入損益
通過其他綜合收益按公允價值列賬	通過其他綜合收益按公允價值列賬
GCNewc	環球煤炭紐卡斯爾港出口6,000 千卡動力煤價格指數
GiLTS	格拉德斯通長期證券
《香港守則》	《香港上市規則》附錄C1所載《企業管治守則》
《香港上市規則》	《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》
香港交易所	香港聯合交易所

詞彙表

披露易	上市發行人在香港聯合交易所進行監管提交及披露的網站
健康安全環境與社區委員會	健康安全環境與社區委員會
亨特谷	亨特谷礦山
HVO實體	HVO Coal Sales Pty Ltd、HV Operations Pty Ltd及HVO Services Pty Ltd
國際會計準則理事會	國際會計準則理事會
《國際財務報告準則》	《國際財務報告準則》
JORC	聯合可採儲量委員會
關鍵管理人員	關鍵管理人員包括本公司董事及執行委員會的提名成員。
關鍵績效指標	關鍵績效指標
礦山壽命	礦山壽命
貸款市場報價利率	貸款市場報價利率
長期考核兌現／長期考核兌現計劃	長期考核兌現計劃
失時工傷率	失時工傷率指每工作一百萬個小時在工作場所發生的誤工受傷次數。
MCA	澳大利亞礦產委員會
冶金煤	煉鋼過程中所用煤的總稱
中山	Middlemount Coal Pty Ltd
礦儲量	礦產資源量中目前具經濟可採性的部分。這兩類定義正在提高的地質可信度，低端為可能，高端為已證實。
礦產資源量	在地殼內或地殼上具有經濟意義的材料的集中。這三類定義正在提高的地質可信度，低端為推斷，然後為標示，高端為探測。
MND	Monadelphous Group Ltd
標準守則	《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》
莫拉本	莫拉本煤礦合資企業
沃克山	Mount Thorley Warkworth 礦山
收到基低位發熱量	收到基低位發熱量
紐卡斯爾煤炭基礎設施集團	紐卡斯爾煤炭基礎設施集團為新南威爾士州紐卡斯爾的煤炭出口碼頭
國家溫室能源報告	國家溫室能源報告
提名與薪酬委員會	提名與薪酬委員會
新南威爾士州	新南威爾士州
NSWMC	新南威爾士礦產委員會
稅前利潤	稅前利潤
噴吹煤	噴吹煤指用於煉鋼過程中的熱源及輔助燃料，降低焦煤消耗
績效股權	有關克煤澳洲股份的股權，概不派付等額股息，但在符合績效標準及持續受聘的情況下隨時間歸屬
報告期	截至2026年6月30日止六個月
PRD	績效檢討及發展
協議	董事會表現評估協議
PWCS	Port Waratah Coal Services 指新南威爾士州紐卡斯爾的煤炭出口碼頭。
昆士蘭州	昆士蘭州
原煤	原煤，起初從煤礦中提取的煤炭量
原煤噸數	原煤噸數
保障機制	澳大利亞政府為減少澳大利亞最大工業設施排放的政策。該制度適用於排放超過10萬噸二氧化碳當量的工業設施，包括煤礦，並對這些設施的溫室氣體排放設定了基準線法定限制。排放限值將會可預見地漸進式下降。這些限值將有助於實現澳大利亞的減排目標，即到2030年比2005年排放減少43%，到2050年達到淨零排放。
商品煤	移除非煤材料加工後的剩餘煤量
範圍1排放	範圍1涵蓋自有或受控來源的直接排放；如開採過程中煤炭釋放的排放。
範圍2排放	範圍2涵蓋報告公司購買的電力、蒸汽、供暖及製冷產生的間接排放。
範圍3排放	範圍3包括公司價值鏈中發生的所有其他間接排放；如最終用戶在燃燒煤炭時的實際排放。
半軟焦煤	用於煉鋼過程中生產焦煤，但與硬焦煤相比，焦煤質量低，雜質多。
服務	信息技術服務，包括授予許可使用本公司的硬件或軟件，並且提供信息技術支持服務。
《證券及期貨條例》	香港《證券及期貨條例》
山東能源	山東能源集團有限公司（前稱兗礦集團有限公司）
Sojitz	Sojitz Corporation
短期考核兌現／短期考核兌現計劃	短期考核兌現計劃
氣候相關財務信息披露工作組	氣候相關財務信息披露工作組由金融穩定理事會建立，其目的是在製定一套自願的、一致的披露建議，供公司用於向投資者、貸款人及保險承保人提供有關其氣候相關金融風險的信息。

詞彙表

噸二氧化碳當量	排放量相當於一噸二氧化碳的排放量；其是碳核算中量化溫室氣體排放量的標準單位。
本公司或兗煤澳洲	兗煤澳大利亞有限公司
本集團	兗煤澳大利亞有限公司及其控制實體
動力煤	用於描述適合燃燒發電或其他用途的煤的總稱。
庫存股	根據發行人註冊地法律及公司章程或同等章程文件所授權，發行人購回並以庫存形式持有的股份，就《香港上市規則》而言，包括發行人購回並持有或存放於香港交易所中央結算交收系統以供在香港交易所出售的股份。
可記錄工傷及疾病傷害總數	可記錄工傷及疾病傷害總數
TRIFR	可記錄總工傷頻率指每百萬工作小時內，死亡人數、誤工受傷、替代工作及其他需要醫療專業人員治療的受傷人數。
單位產量	單位產量
成交量加權平均價	成交量加權平均價基於交易量及價格，給出證券於整個期間的平均交易價格
沃特崗	Watagan Mining Company Pty Ltd
WICET	威金斯島煤炭運輸碼頭指昆士蘭州格拉德斯的煤炭運輸碼頭。
WIPS	維金斯島優先股
兗礦能源	兗礦能源集團股份有限公司
兗州煤業	兗州煤業股份有限公司
兗煤國際貿易	兗煤國際貿易有限公司

董事⁴

茹剛

岳寧

Gregory Fletcher

王九紅

黃霄龍

趙治國

聶平

Debra Anne Bakker

Peter Andrew Smith

公司秘書：

張凌

審計師：

SW Audit

Level 7, Aurora Place

88 Phillip Street

Sydney NSW 2000

Australia

於《財務匯報局條例》下的認可公眾利益實體審計師

註冊地及主要營業地：

Level 18 Darling Park 2

201 Sussex Street

Sydney NSW 2000

Australia

電話：+61 2 8583 5300

澳大利亞公司註冊號：

111 859 119

澳大利亞證券交易所有限公司 (澳交所)

股份代號：YAL

香港聯合交易所有限公司 (香港交易所)

股份代號：3668

股份過戶登記處：

Computershare Investor Services Pty Limited

6 Hope Street

Ermington, NSW 2115

Australia

電話：+61 2 8234 5000

香港中央證券登記有限公司

香港

灣仔

皇后大道東183號

合和中心17M樓

電話：+852 2862 8555

註冊成立國家：

於澳大利亞維多利亞註冊成立的有限公司

網址：

www.yancoal.com.au

股東查詢：

shareholder@yancoal.com.au

⁴ 於刊發日期



