

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。

本公告僅供參考，並不構成收購、購買或認購任何證券的要約或邀請，亦非提呈任何該等要約或邀請。具體而言，本公告並不構成亦並非在香港、澳洲或其他地方進行證券銷售或邀請或招攬購買或認購任何證券的要約。

本公告所載全部或任何部分資料不得於、向或從任何根據有關法例或規例不得將其發佈、刊發或分發之司法權區發佈、刊發或分發。



Yancoal Australia Ltd
ACN 111 859 119

兗煤澳大利亞有限公司*

(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)

自願公告
2021年財務業績投資者發佈會

兗煤澳大利亞有限公司（「本公司」）欣然呈報截至2021年12月31日止年度之2021年財務業績投資者演示材料（隨附於本公告）。

承董事會命
兗煤澳大利亞有限公司
主席
張寶才

香港，2022年2月28日

本公告原版為英文，如果英文版本和中文版本出現差異，以英文版本為準。

截至本公告日期，執行董事為張寧先生，非執行董事為張寶才先生、來存良先生、吳向前先生、趙青春先生及馮星先生以及獨立非執行董事為Gregory James Fletcher先生、Geoffrey William Raby博士及Helen Jane Gillies女士。

* 僅供識別



兗煤澳大利亞有限公司

2021年全年財務業績

2022年2月28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ABN 82 111 859 119（兗煤）發出。

通過接納、評估或審閱此陳述，閣下知悉及同意本重要通知及免責聲明所載條款。

資料概要 - 本陳述僅提供予閣下以傳達有關兗煤及其相關實體以及彼等於截至2021年12月31日止年度之活動的資料。本陳述所載有關資料屬一般性質，並不旨在完整，亦不包含潛在投資者於評估可能對兗煤所進行投資時所需所有資料。有關資料由兗煤盡職編製，惟除法律有所規定外，概不就資料的準確性、正確性、公平性或完整性提供聲明或保證（無論有所表述或隱含）。除非另有所述，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產生無預先通知的變更。兗煤、其代表或顧問概無負責更新或修訂、或同意更新或修訂本陳述。除非有所說明，以相片及圖表描述的項目並非兗煤的資產。本陳述應與兗煤於截至2021年12月31日止期間的全年業績以及其他遞交予澳洲證券交易所及香港聯交所的定期及持續披露資料一併閱讀，有關資料可於www.asx.com.au及www.hkex.com.hk取閱。

行業數據 - 於編製本陳述時所引用或使用的若干市場及行業數據可能自第三方進行的研究、調查或學習中獲取，包括行業或一般出版物。兗煤、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、指引文件或澳洲法律、香港法律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。其編製時並無考慮目標、財務或稅務狀況或個人需求。讀者應視乎其目的、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未來營運的假設、不確定因素及或然因素以及兗煤未來可能結果有別的影響）自行作出查詢或調查，並尋求適用於彼等之司法權區的法律及稅務建議。

發行 - 本陳述（包括電子版本）於澳洲及香港之外地區的發佈、出版或發行或會受法律限制。倘閣下擁有此陳述，閣下應遵守有關限制及應就有關限制自行尋求建議。不遵守該等限制可能引致對有關證券法的違反。

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，並不代表其指示兗煤對其未來財務狀況及/或表現的觀點。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）由兗煤全資擁有但並非由兗煤控制，兗煤於2016年3月31日至2020年12月16日期間亦未將其併入報表；於本期間，兗煤終止將沃特崗的財務業績作為附屬公司於其綜合財務報表中入賬。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EBITDA，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。儘管兗煤認為該等非國際財務報告準則財務指標提供有用資料予投資者，以供其衡量財務表現及業務狀況，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。

約整的影響 - 本陳述中的許多數字、金額、百分比、估計、數值計算及小數受約整影響。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（續）

儲量及資源量報告 - 於本陳述中，所述兗煤礦產資源量（**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已在於2022年2月28日發佈的截至2021年12月31日止年度的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，資料來源於合資格人（定義見JORC規範）籌備及編製的資料（如資源量及儲量報告所披露及詳述）。該等煤礦的儲量及資源量評估基準日為2021年12月31日。有關資源量及儲量的資料乃由具備作為合資格人（定義見JORC規範）所需資質及經驗的人士擬備及編製。兗煤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數據計量。本陳述中有關兗煤的資源量及儲量資料摘自兗煤先前公佈的資料，並可在兗煤網站（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）兗煤對其未來財務表現或狀況的意見表示。兗煤的過往表現不能作為兗煤未來表現的指標且並不就兗煤的未來表現提供指示。本陳述中所載資料及閣下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所能控制，並可能導致實際結果與本陳述中所載前瞻性陳述所明示或默示的預計業績、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，但兗煤及任何其他人士（包括兗煤的任何董事、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（明示或默示）。除適用法律法規規定外，兗煤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 - 本文件根據兗煤可得的資料編製。在法律允許的最大範圍內，兗煤（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的所有重要資料或一名潛在投資者或買方在評估對兗煤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默示的任何事件或業績達成的可能性作出任何陳述或保證（明示或默示）；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（明示或默示）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。

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

2021年創紀錄收入及EBITDA



有效應對2019冠狀病毒病及保持
TRIFR 8.2的安全表現



36.7百萬噸應佔可售煤產量



67澳元/噸經營現金成本



於2021年10月自願提前償還5億美元
債務



54.0億澳元收入



25.3億澳元經營EBITDA及經營利潤
率46%



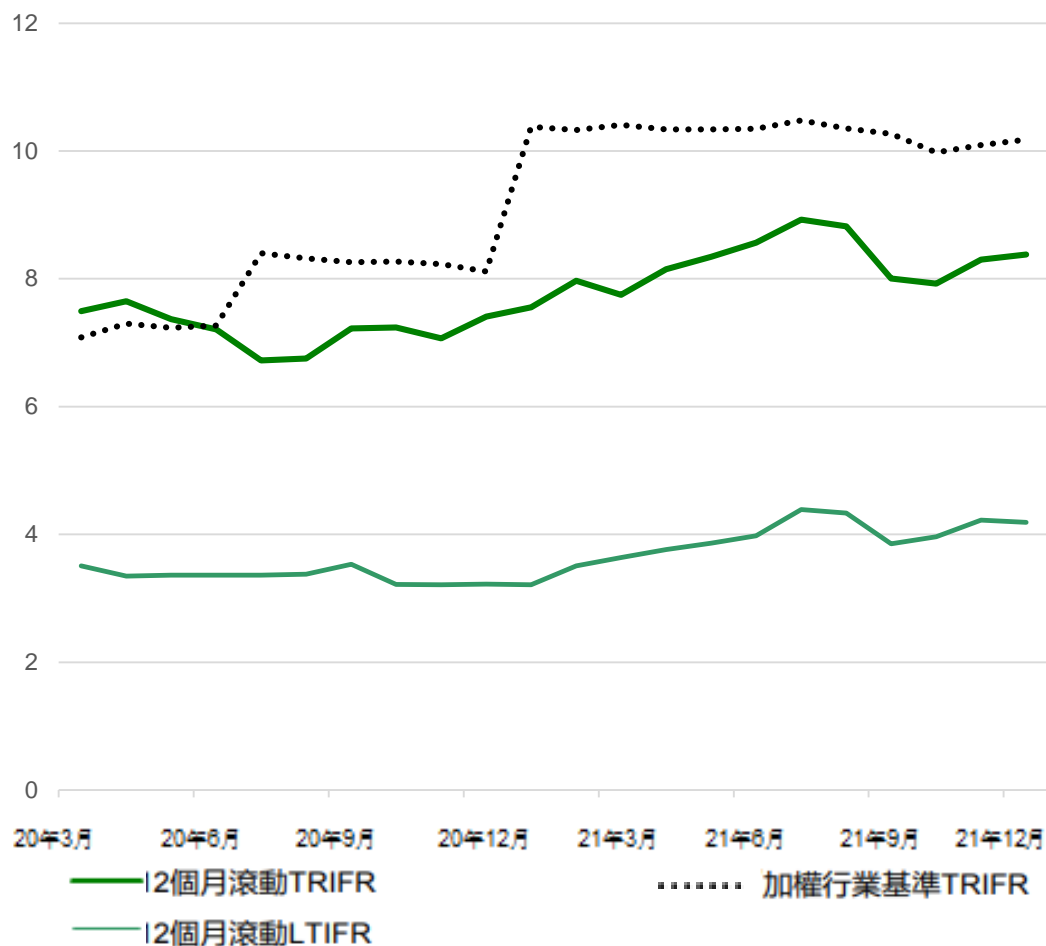
於2021年12月31日公司賬面留存現
金15.0億澳元



2021財年末期股息0.5000澳元/股
2021財年特別股息0.2040澳元/股

安全表現

兗煤礦場 12 個月滾動TRIFR及LTIFR



- 疫情響應計劃限制了2019冠狀病毒病的影響，但在大多數礦場，強制性隔離要求乃不可避免，從而影響了工作人員的工作時長。
- 疫情帶來的風險有可能延續到2021年。
- 年內本集團的TRIFR適度提高，完全是由於將沃特崗地下資產重新納入本集團業績所導致，但仍低於可資比較加權行業平均值。

在充滿挑戰的一年里，兗煤團結一致應對挑戰，令關鍵安全統計數據低於我們的行業基準

* TRIFR =可記錄總受傷事故次數，而LTIFR=損失工時工傷事故次數。應佔TRIFR包括莫拉本、Mount Thorley Warkworth、Stratford Duralie、雅若碧及總部；不包括中山經營的合營企業、Hunter Valley Operations及Watagan（直至2020年12月16日）。自2021年1月起，修訂兗煤TRIFR及行業加權平均數以包括沃特崗資產。或會就歷史事件重新分類而修訂過往期間。行業加權平均數綜合了自相關新南威爾士及昆士蘭行業參考數值所得的比例組成。

環境、社會及管治 (ESG)

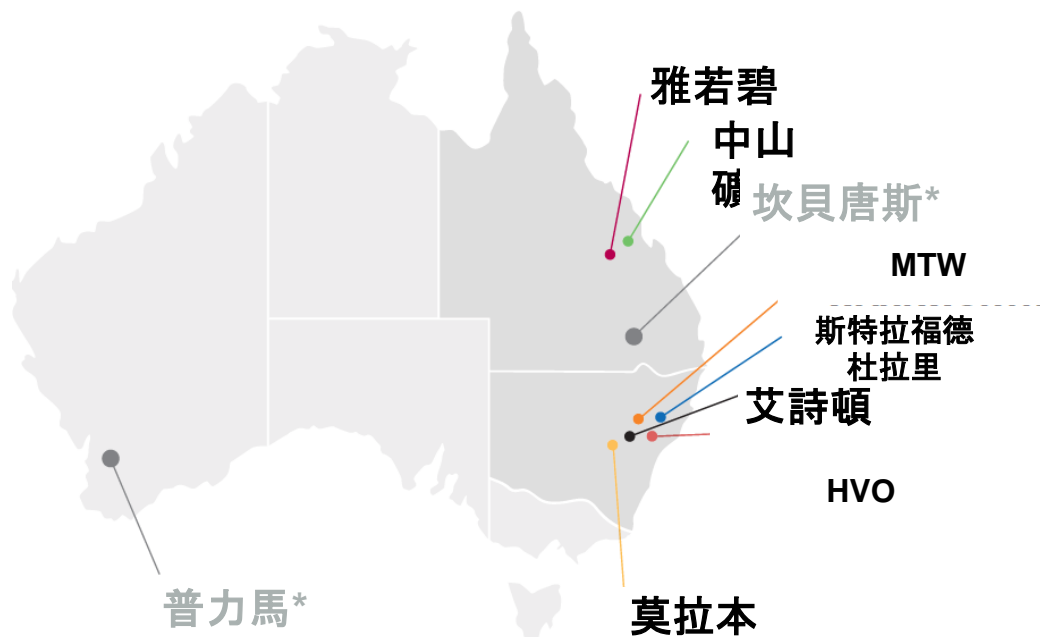


- 加強公司對原住民文化遺址管理的監督。
- 積極探索減排機會，如用低排放/電力設備取代柴油驅動開採車隊，並將可再生能源發電引入礦場。
- 落實行動及基礎設施改善僱員福利，包括檢查宿營地的私隱、照明及安全並實施心理健康及福利計劃
- [連接至兗煤2020年環境、社會及管治報告](#)

以分享價值為本，專注於澳大利亞未來

兗煤概況

兗煤業務地圖



兗煤的發展里程碑

- 2020年

將Watagan資產（包括艾詩頓地下礦）重新併入報表，並同意與山東能源集團簽立7.75億美元的融資安排。收購莫拉本額外10%權益，持有95%權益。
- 2018年

自溢利首次派付股息，並於香港交易所上市。收購莫拉本額外4%權益，持有85%權益。
- 2017年

收購Coal & Allied（Mount Thorley、Warkworth及Hunter Valley Operations）的全部股份。與Glencore Coal成立HVO合營企業。
- 2012年

收購Gloucester集團（Stratford/Duralie、唐納森及中山），並於澳交所上市。
- 2011年

兗州煤業分別於8月及12月收購Syntech（坎貝唐斯）及普力馬：兩個礦山均由兗煤管理。
- 2009年

收購Felix礦山（莫拉本、雅若碧、艾詩頓及Minerva）。
- 2004年

兗州煤業股份有限公司收購澳思達礦山，創立兗煤。

通過審慎收購實現了18年的增長

兗煤業務摘要

	莫拉本	Mount Thorley Warkworth (MTW)	Hunter Valley Operations (HVO)	雅若碧	中山礦	艾詩頓	斯特拉福德杜拉里
經營者	兗煤	兗煤	合營企業	兗煤	合營企業	兗煤	兗煤
經濟利益	95%	83%	51%	100%	~50%	100%	100%
僱員及承包商	~780	~1,275	~1,370	~380	~510	~205	~100
經營	露天及地下	露天	露天	露天	露天	地下	露天
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	動力煤及半硬焦煤
煤炭資源總量 (百萬噸)	1070	1360	4480	133	158	270	313
可探儲煤炭儲量 (百萬噸)	211	260	860	81	93	39	2.4
可銷售煤炭儲量 (百萬噸)	182	178	620	61	69	22	1.4
2021年原煤 (百萬噸) (100% 基準)	20.4	16.5	14.4	3.0	4.8	2.6	1.5
2021年可售煤炭 (百萬噸) (100% 基準)	18.4	11.2	10.6	2.6	3.7	1.2	0.8
潛在礦山服務年限 (年)	10	16	58	23	19	18	2

於2021年12月31日之儲量及資源量

隱含礦山服務年限為2021年12月31日的可銷售儲量除以2020年可售煤炭產量，四捨五入為整數。

關鍵業績驅動因素

經營因素	2021年	2020年	變動	觀察說明
平均實現售價 (澳元 / 噸)	141	82	72%	冶金煤價格強勁及較高佔比
應佔產量 (百萬噸)	36.7	38.2	-4%	受降雨和2019冠狀病毒病干擾的影響
應佔銷量 (百萬噸)	37.5	37.9	-1%	庫存減少
經營現金成本 (澳元 / 噸)	67	59	14%	柴油、滯期費及產量降低影響單位成本

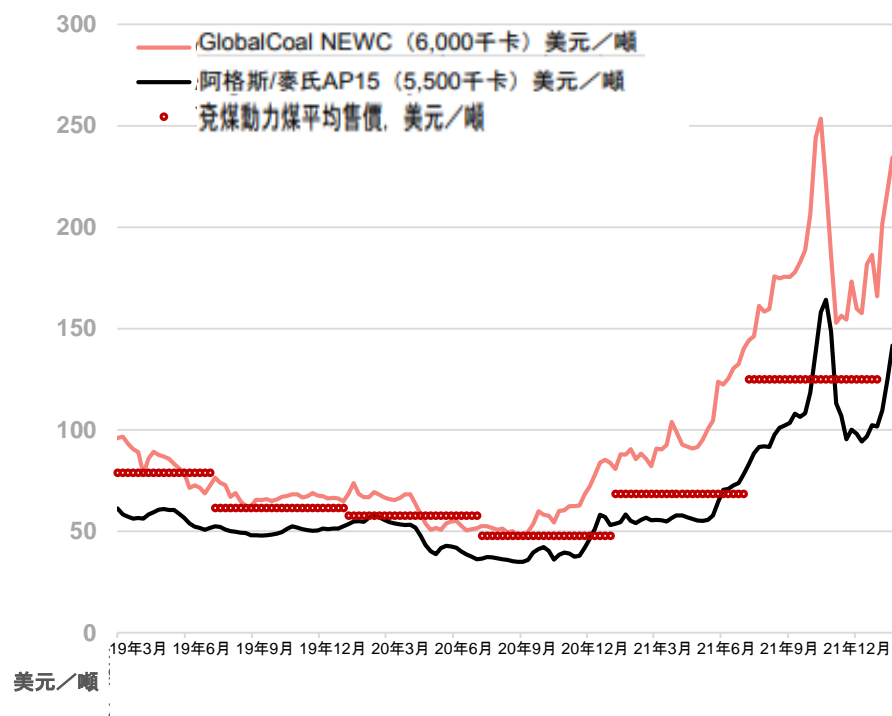


敏捷的礦區現場團隊將不可控事件對生產和成本的影響降到最低

煤炭市場情況

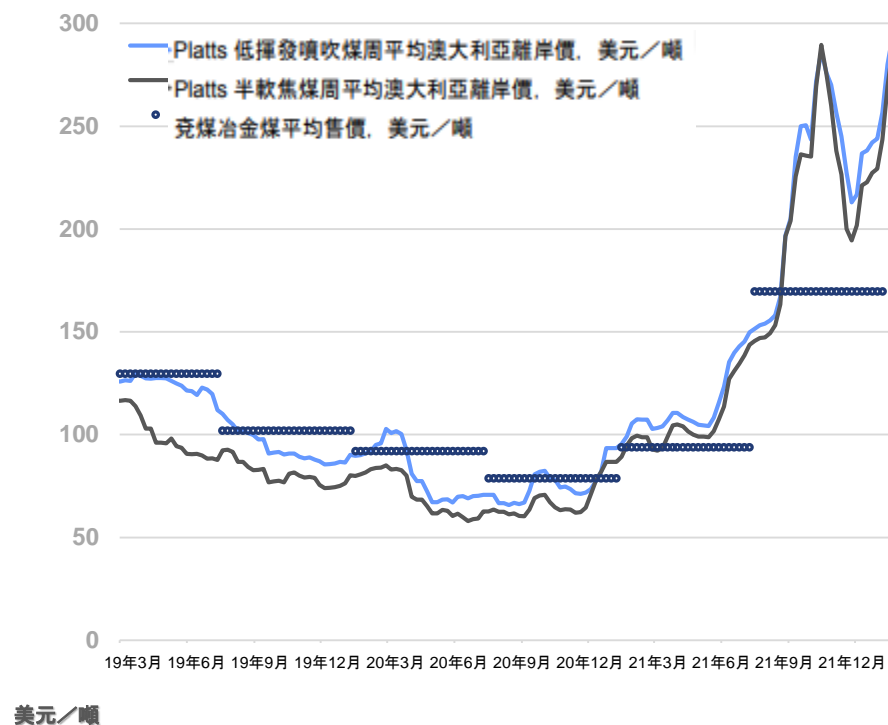
- 實現平均動力煤價格 134 澳元/噸，較2020年上漲 76%，乃由於供應緊張，國際指數於10月反彈至創紀錄水平。
- 實現平均冶金煤價格180澳元/噸，較2020年上漲45%，乃由於儘管煤炭供應中斷，鋼鐵行業活動仍在繼續。

動力煤基準（美元/噸）， 兗煤動力煤平均售價（美元/噸）*



來源：阿格斯/麥氏、環球煤炭

冶金煤基準（美元/噸）與兗煤冶金煤平均售價（美元/噸）*



來源：Platts

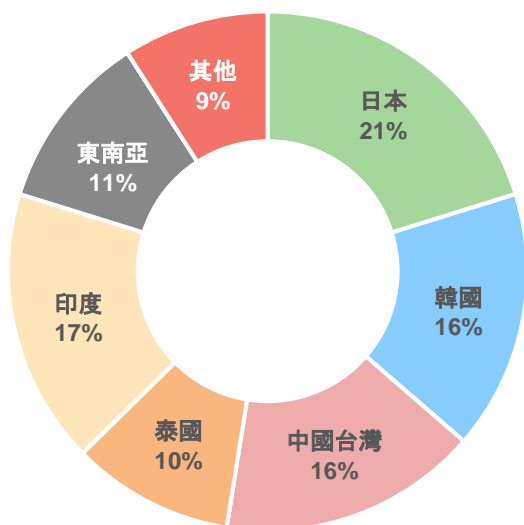
供給動態推動國際煤炭市場行情

產品組合及銷量分析

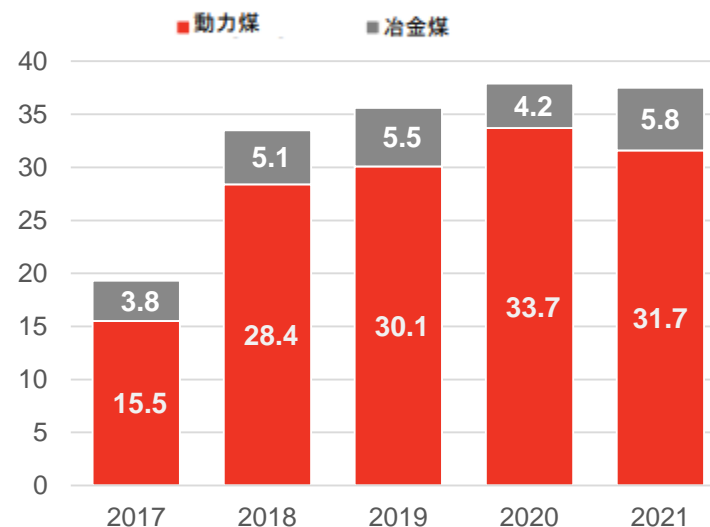
- 受鋼鐵行業活動及客戶需求的影響，2021年冶金煤銷售比例恢復。
- 兗煤繼續多樣化其客戶基礎。市場條件允許高灰分產品流向通常只接受低灰分產品的市場。
- 於2021年，兗煤向19個國家銷售煤炭。

	單位	2021年	2020年	變動百分比
實現的動力煤價格	澳元/噸	134	76	76%
實現的冶金煤價格	澳元/噸	180	124	45%
實現的綜合煤價格	澳元/噸	141	82	72%

兗煤市場部提供的兗煤於2021年所銷售煤炭的最終目的地及數據*



應佔銷量**
(百萬噸)



銷往任何一個國家的銷量比例均低於25%

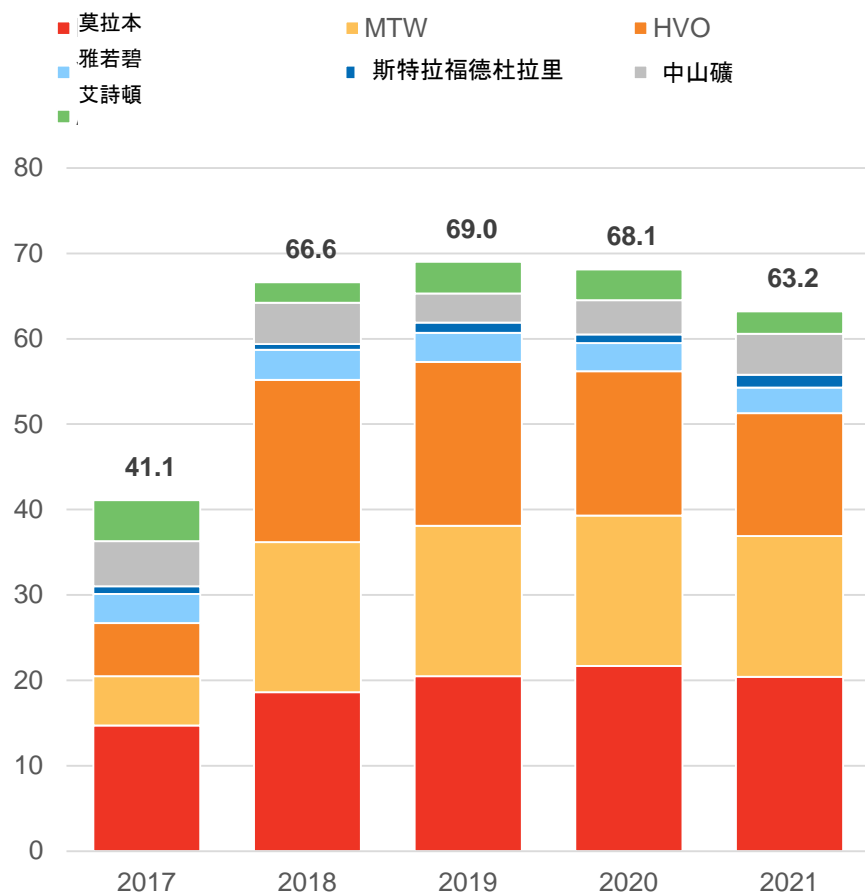
* 最終目的地基於兗煤釐定的內部評估（按100%基準計，不包括HVO，但包括中山礦及所管理的坎貝爾斯煤礦）。這不同於年度財務報告附註B2中提供的分部報告。

** 不包括已購買煤噸位。不包括中山礦（以權益入賬）及沃特崗（於2016年3月31日至2020年12月16日以權益入賬）。

受到不可控事件影響的原煤產量

按資產劃分的原煤產量（按100%計算）*

（百萬噸）



- 經綜合疫情對供應鏈及可到崗勞動力的干擾、新南威爾士州的大暴雨中斷運營及煤炭運輸物流，期內生產的原煤總量（按100%基準計）為63.2百萬噸，較2020財年減少7%。降雨並無直接影響莫拉本的地下礦生產，但該礦受到煤層硬岩侵入並意外擴大的影響。

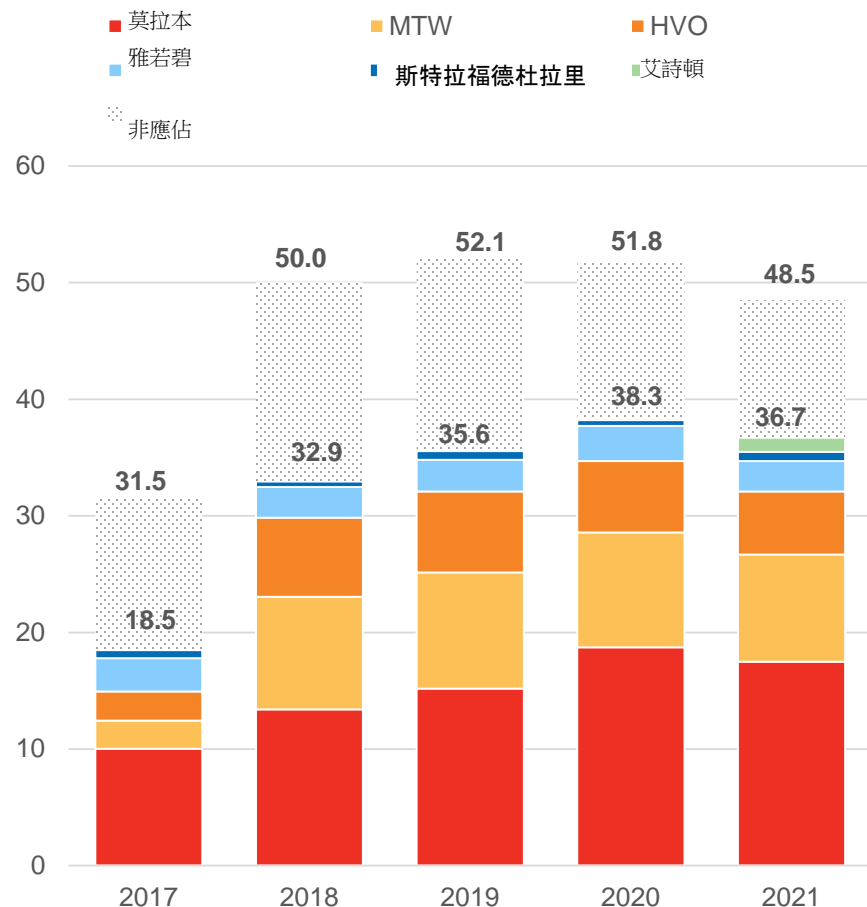
各礦山團隊均成功應對2021全年面臨的各種挑戰

* 艾詩頓產量包括2020年12月17日之前期間的其他沃特崗產量

可售煤產量

按資產劃分的應佔可售煤產量*

(百萬噸)



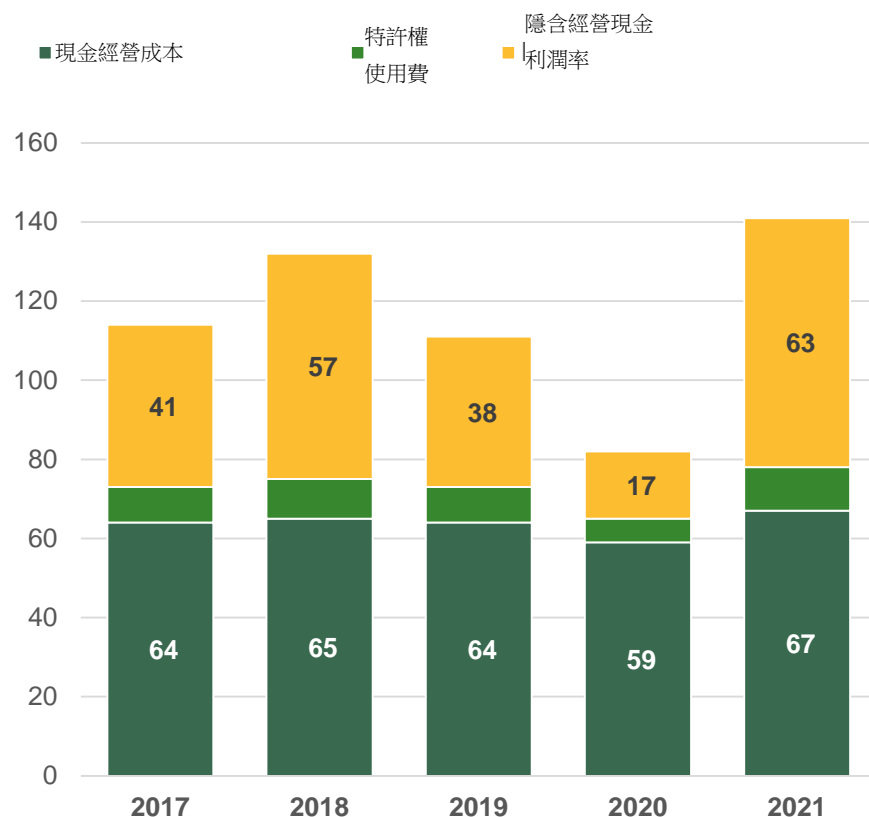
- 儘管莫拉本地下出現硬岩侵入、遭遇多雨天氣及2019冠狀病毒病問題，但應佔可售煤產量36.7百萬噸，較2020財年僅減少4%。
- 面臨該等挑戰，充煤限制產量損失的能力尤為顯著。
- HVO於2021年底重新啟用第二座洗煤廠，將有助於2022年進一步優化該礦場的煤炭庫存。
- 2022年，拉尼娜天氣週期帶來更多降雨，而由於蓄水量已接近庫容，因而可能會影響營運。
- 同樣，2019冠狀病毒病亦可能影響2022年的生產預期。

大規模、露天礦提供充煤85%以上應佔產量

*應佔數據包括：Mount Thorley Warkworth (82.9%)；Hunter Valley Operations (51%)；Stratford Duralie (100%)；雅若碧(100%)及莫拉本(81% — 截至2018年11月30日（包括該日），再85% — 截至2019年12月31日（包括該日），其後為95%）。務請注意，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。自2020年12月17日起，艾詩頓的貢獻由權益入賬變為應佔。

不可控因素導致的單位成本波動

現金經營成本（每產量噸數）
（澳元／噸）



- 經營現金成本為67澳元／噸，由於柴油價格、滯期費及產量減少等若干因素而有所增加*。
- 2021年數據包括艾詩頓地下煤礦**。
- 柴油價格及滯期費等成本影響因素，可能持續至2022年。
- 導致單位成本上升的一個因素是「加大洗煤力度」策略。我們投入更多資源用於提高煤炭品位，獲得高熱值動力煤的價格套利。

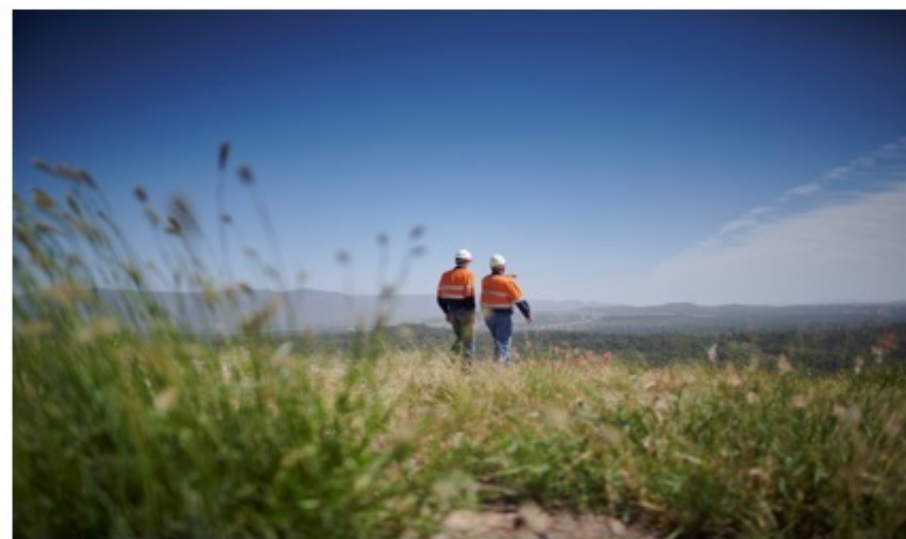
鑒於2021年遇到的不利因素，67澳元／噸的經營成本乃一大優異成果。

*經營現金成本包括開採、加工及運至港口的物流費用，而不包括特許權使用費。

**艾詩頓煤礦在2020年12月16日重新併入兗煤報表前以權益入賬。

財務概要 — 創紀錄收入及EBITDA業績

收益表 (百萬澳元)	2021年	2020年	變動	觀察說明
收入*	5,404	3,473	1,931	煤炭價格上漲
經營EBITDA	2,530	748	1,782	煤炭價格可抵銷單位成本上升
經營EBIT	1,699	-56	1,755	收入對EBITDA 產生影響
稅前經營利潤	1,413	(218)	1,631	兗煤業績創紀錄的一年
除稅後純利／(虧損)	791	-1040	1831	一次性、非現金項目很少(與2020年不同)

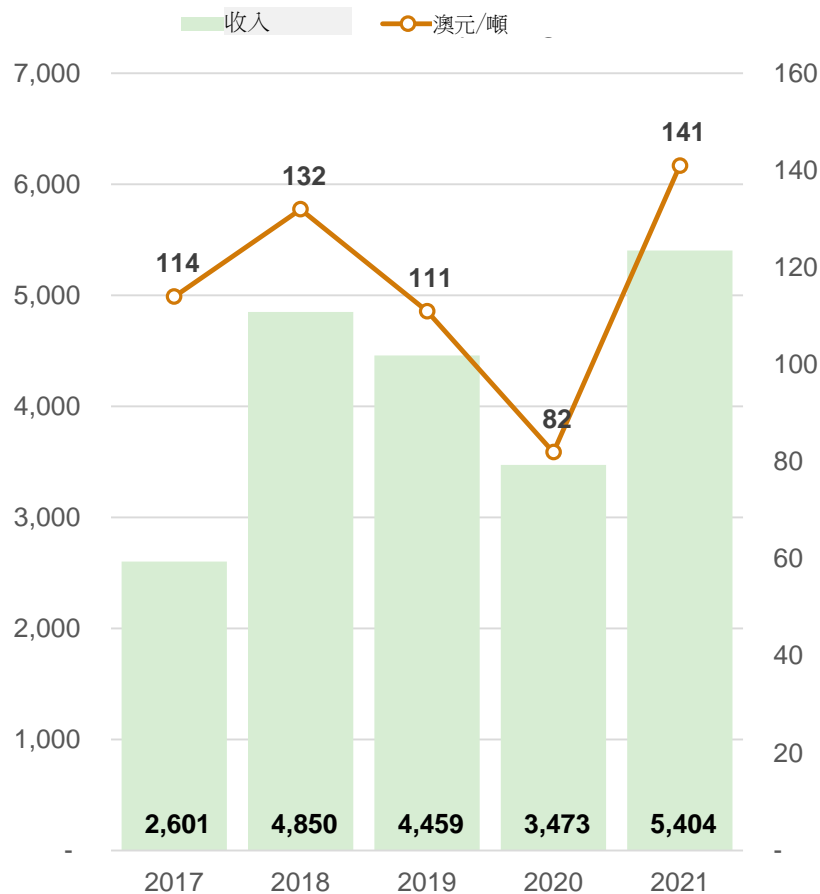


我們的低成本、大規模一級資產使兗煤能夠於煤炭價格堅挺期間產生大量現金流

創紀錄價格、收入及EBITDA

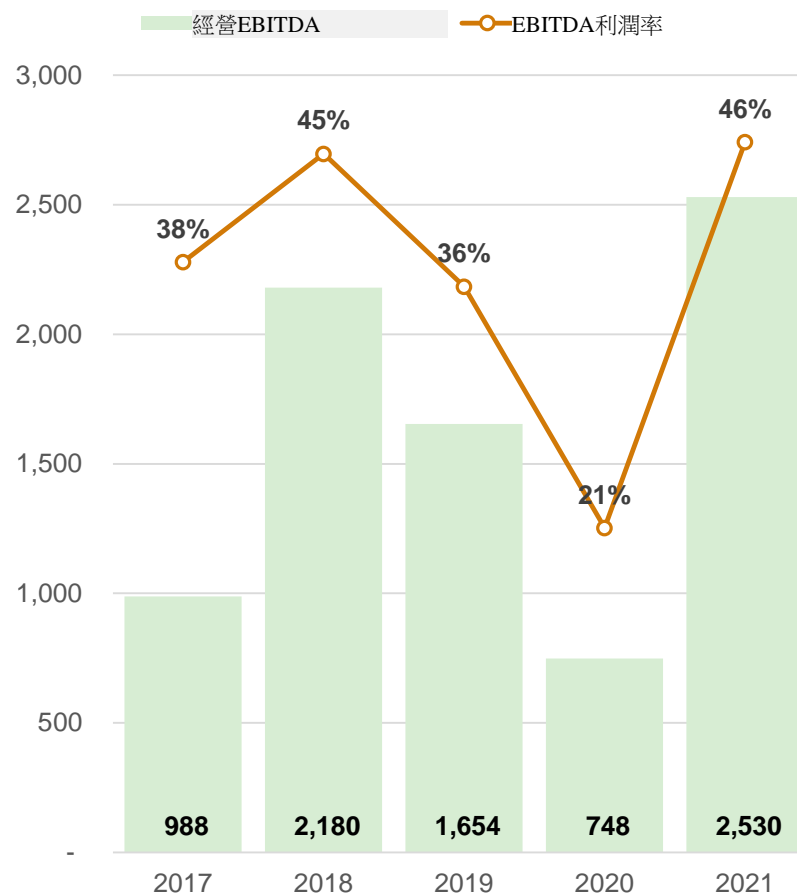
收入及平均實現價格

(百萬澳元) | (澳元/噸)



EBITDA及利潤率

(百萬澳元) | (%)

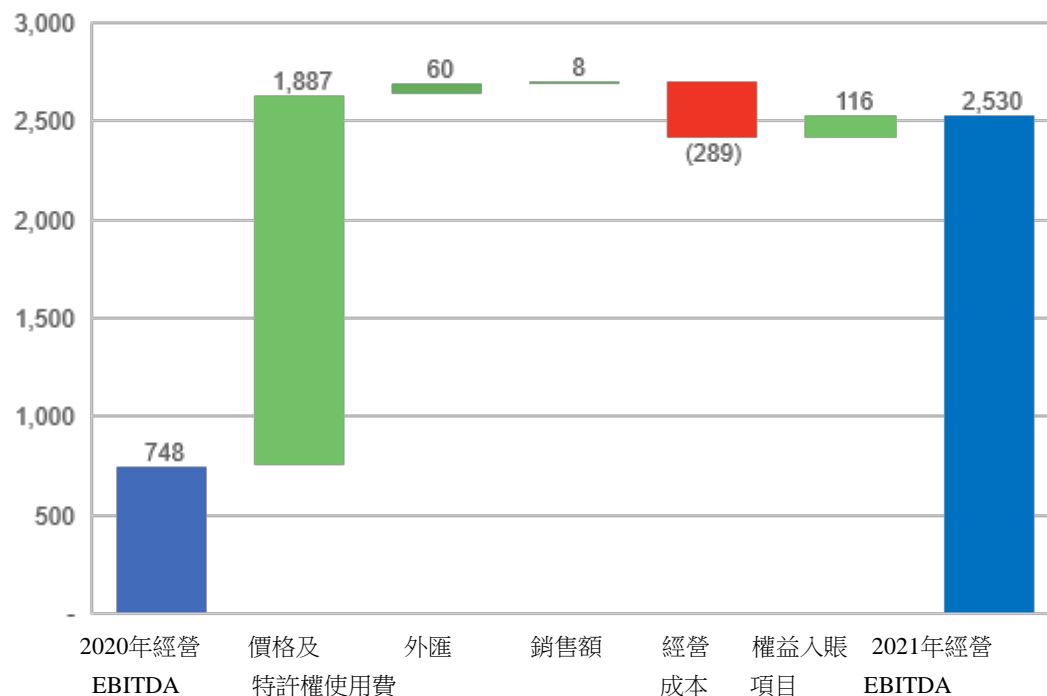


實現煤炭價格反彈推動創紀錄收入及EBITDA 業績

經營EBITDA驅動力

2020年至2021年經營EBITDA變動的組成部分

(百萬澳元)



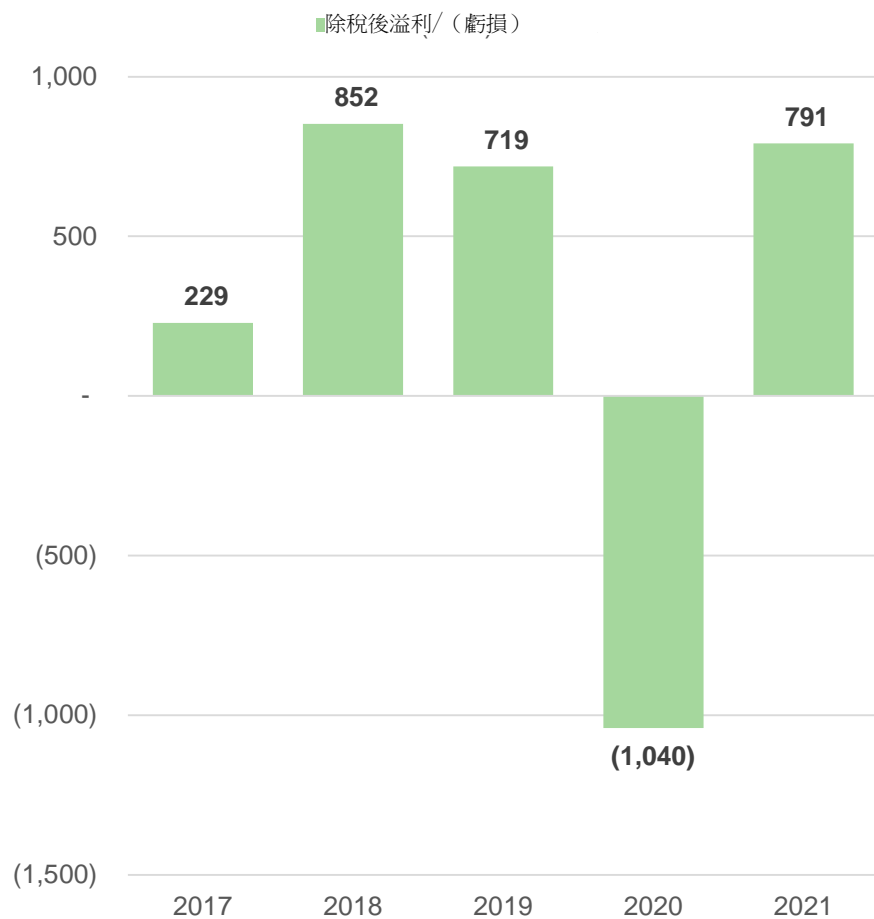
- 基準煤炭價格上漲的影響以及充煤的實現煤炭價格，是經營 EBITDA 變動的主要組成部分。
- 澳元兌美元匯率並無如先前商品價格上漲時期那樣抵銷煤炭價格的走強。
- 經營 EBITDA 構成圖綜合考慮經營現金成本上升的影響。

煤炭價格推動經營 EBITDA 增長 238%

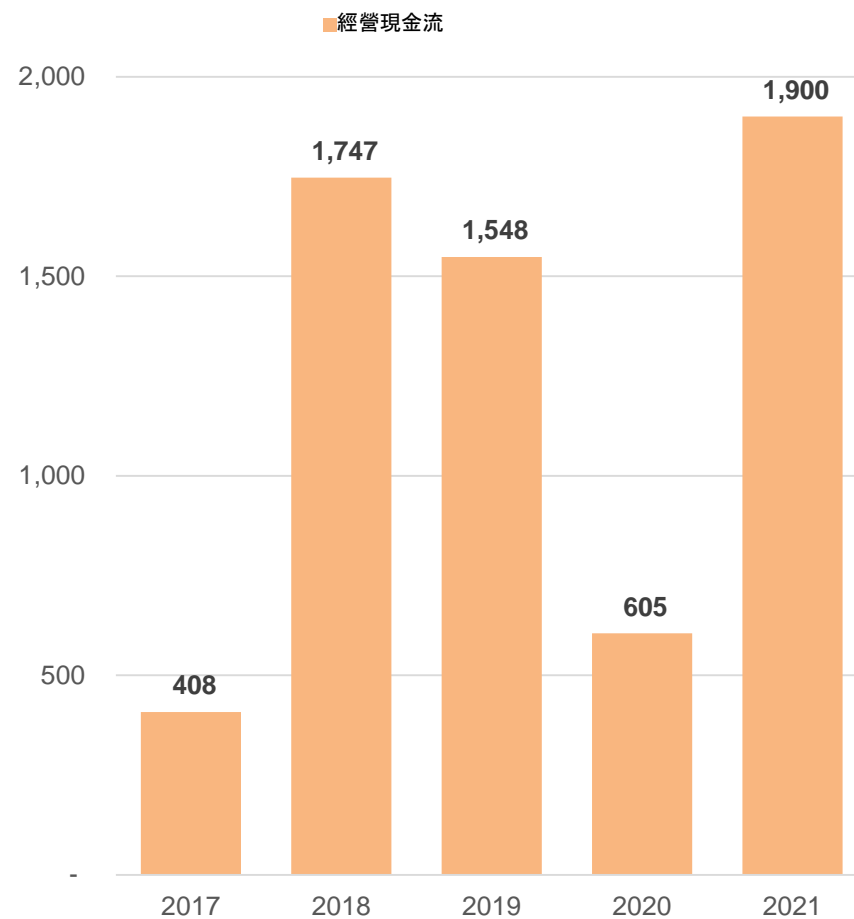
就會計處理而言，2020年及2021年應佔煤炭銷量分別為37.4百萬噸及37.5百萬噸；因此圖表的「銷售額」一列為正數

2021 年上半年淨虧損由下半年業績抵銷

除稅後溢利/（虧損）
（百萬澳元）



經營現金流
（百萬澳元）



創紀錄經營現金流為煤炭價格上漲的直接結果

財務狀況改善

現金流及資產負債表	2021年	2020年	變動	觀察說明
經營現金流（百萬澳元）	1900	605	214%	反彈與EBITDA一致
期末現金（百萬澳元）	1495	637	135%	以現金派付股息
資產負債比率(%)*	24%	41%	-	資產負債比率降低至30%以下
槓桿比率(x)**	0.8	4.8	-	經營EBITDA變動是主要因素



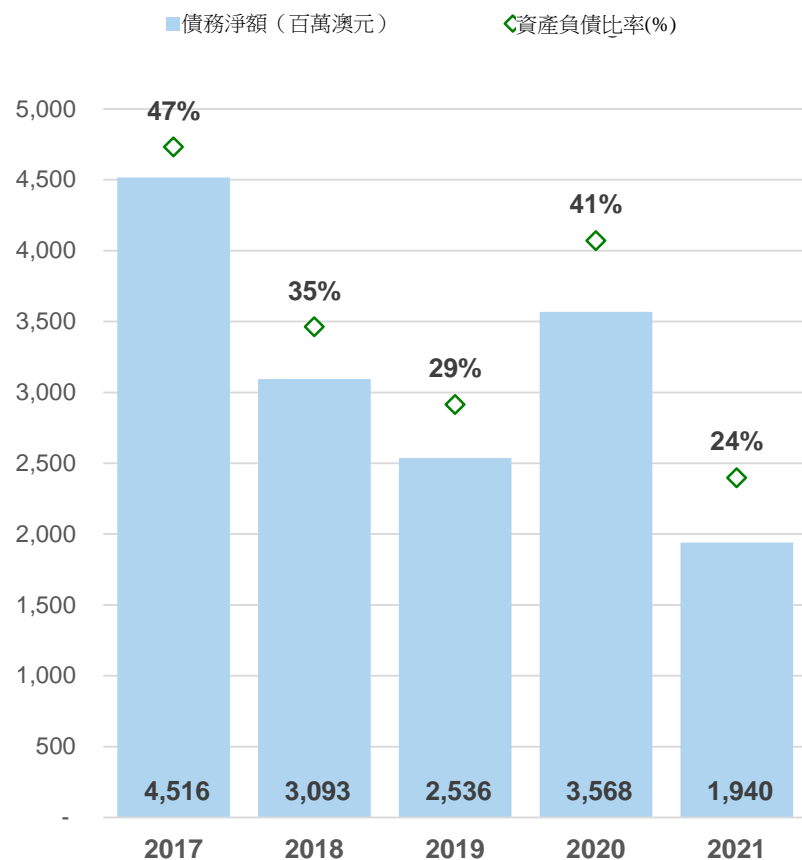
2022年派付股息的同時減少2021年淨債務

*資產負債比率按債務淨額佔債務淨額加權益的比率計算。該資產負債比率於2021年12月31日統計，該時間點是在隨後宣佈派發的股息進行派付之前。

**槓桿比率按12個月滾動基準計算為淨債務與經營EBITDA的比率

債務及資產負債

年度債務淨額*及資產負債比率**
(百萬澳元)|(%)



- 由於10月提前償還5億美元債務及創紀錄經營現金流累積現金，2021年債務及資產負債水平下降。
- 自2020年下半年起，債務及資產負債水平的統計包括重新併入報表的沃特崗資產。
- 債務淨額為19.4億澳元，債務總額為34.4億澳元。2022年唯一到期須償還的債務，是將於7月份償還的2500萬美元。
- 兗煤根據公司的長短期經營前景，定期評估公司的負債淨額及其資產負債比率。

截至2021年底，現金及等價物為15.0億澳元

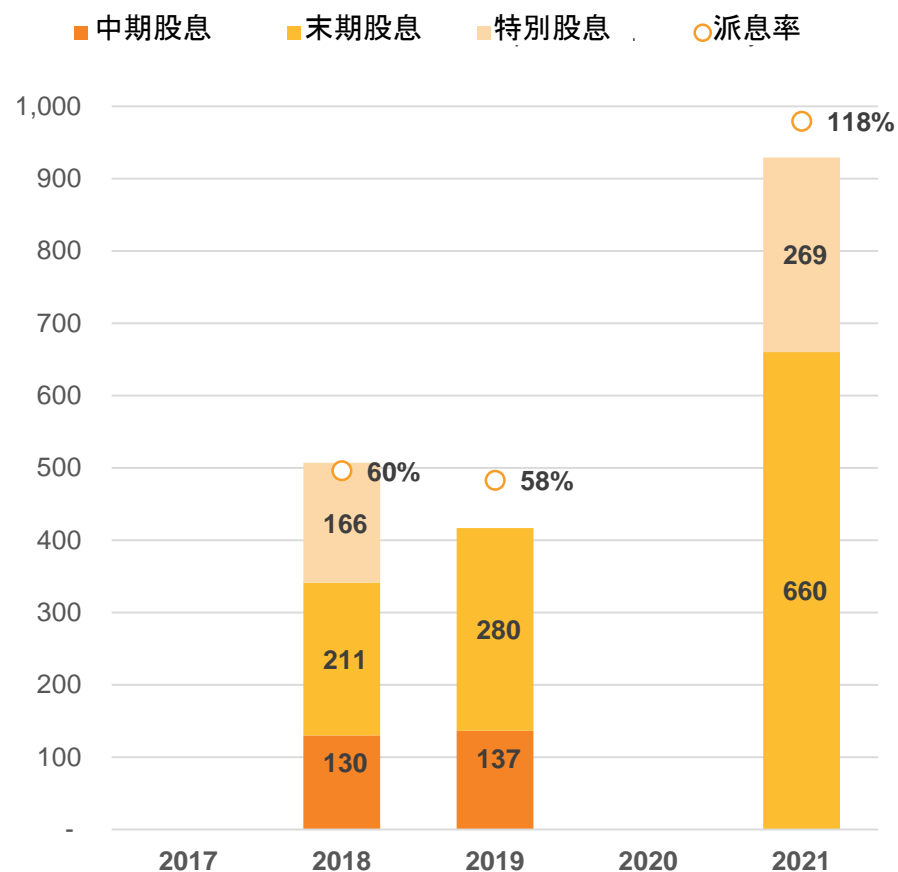
*債務淨額不包括與2016年至2019年期間沃特崗安排有關的債務及盈利。

**資產負債比率按債務淨額佔債務淨額加權益的比率計算。該資產負債比率於2021年12月31日統計，該時間點是在隨後宣佈派發的股息進行派付之前。

股東派息

股息及派息率*

(百萬澳元) | (%)



- 已分配9.3億澳元用以派付2021年股息，包含0.5000澳元/股（不免稅）的末期股息及0.2040澳元/股（不免稅）的特別股息。
- 特別股息的派付使股東能夠直接受益於2021年創紀錄的煤炭價格。
- 股息目前不免稅，但由於稅項虧損持續即時支付，未來期間有可能累計稅務抵免。

兗煤自2018財年起已合計向股東派付股息18.5億澳元

* 派息率根據全年宣派的總股息及同年的稅後溢利計算得出。

展望2022年

指引組成部分	2021 年結果	2022年指引
應佔可售煤產量	36.7百萬噸	35至38百萬噸
應佔現金經營成本(不包括政府特許權使用費) *	67澳元/噸	71至76澳元/噸
應佔資本開支	2.69億澳元	6.0至6.5億澳元

- 邁入2022年，目前經營狀況面臨風險，尤其是拉尼娜氣候循環、礦區蓄水水位升高、2019冠狀病毒病風險以及潛在的柴油及滯期費成本。
- 隨著供給側約束持續存在及其他國際能源市場出現商品短缺，2022年初國際煤炭指數再創新高，而誠如2021年的EBITDA 組成部分所示，強勁的煤炭價格比所有其他因素更加突出。
- 兗煤的連續合約架構意味著未來數月其將繼續把握近期及當前價格紅利。兗煤的大規模、低成本生產組合與實現價格的提高相結合，使兗煤能夠於10月份提早償還債務、宣派2021年創紀錄的全年股息。

投資情況



三個低成本大型資產是支撐業務的基礎



擁有混配煤炭產品的能力，可以最大限度地擴大市場機會



多元的客戶群體持續證明對兗煤產品的需求



有能力迅速積累現金，優化淨資產負債率及股息派付



持續將進一步把握增值增長機會作為主要目標



附錄

所有礦場的第四季度及2021年產量及銷量數據

原煤產量， 百萬噸（按100%基準計）	煤礦類 型	經濟利益	2021 年第 四季 度	2021 年第 三季 度	變動	2020年 第四季 度	變動	迄今12個月		
								2021年	2020年	變動
莫拉本	露天/地 下	95%	5.0	5.3	(6%)	5.0	-%	20.4	21.7	(6%)
沃克山	露天	82.9%	4.4	4.7	(6%)	4.4	-%	16.5	17.6	(6%)
亨特谷	露天	51%	4.2	3.8	11%	4.4	(5%)	14.4	16.9	(15%)
雅若碧	露天	100%	0.9	1.0	(10%)	0.9	-%	3.0	3.3	(9%)
斯特拉福德/杜拉里	露天	100%	0.7	0.3	133%	0.4	75%	1.5	1.0	50%
中山	露天	49.9997%	1.2	1.2	-%	1.3	(8%)	4.8	4.0	20%
艾詩頓	地下	100%	0.5	0.8	(38%)	0.9	(44%)	2.6	3.6	(28%)
坎貝唐斯	露天	0%	0.7	0.8	(14%)	0.8	(19%)	2.9	2.8	2%
普瑞馬	露天	0%	0.7	0.7	(0%)	0.7	2%	2.7	3.2	(13%)
合計 – 按100%基準計			18.2	18.5	(2%)	18.8	(3%)	68.8	74.1	(7%)
兇煤應佔百分比			12.6	13.0	(3%)	11.9	6%	47.5	48.0	(1%)
可售煤產量， 百萬噸（按100%基準計）	煤炭類 型	應佔份額	2021 年第 四季 度	2021 年第 三季 度	變動	2020年 第四季 度	變動	迄今12個月		
								2021年	2020年	變動
莫拉本	動力煤	95%	4.6	4.6	-%	4.4	5%	18.4	19.7	(7%)
沃克山	冶金煤 動力煤	82.9%	3.0	3.2	(6%)	3.1	(3%)	11.2	11.9	(6%)
亨特谷	冶金煤 動力煤	51%	2.6	2.9	(10%)	2.8	(7%)	10.6	12.0	(12%)
雅若碧	冶金煤 動力煤	100%	0.7	0.7	-%	0.7	-%	2.6	3.0	(13%)
斯特拉福德/杜拉里	冶金煤 動力煤	100%	0.3	0.2	50%	0.2	50%	0.8	0.5	60%
中山	冶金煤 動力煤	0% (權益入賬)	0.9	0.9	-%	1.0	(10%)	3.7	2.9	28%
艾詩頓	冶金煤	100% (自2020 年12月17日起)	0.2	0.4	(50%)	0.5	(60%)	1.2	1.8	(33%)
坎貝唐斯	動力煤	0% (管理資產)	0.5	0.6	(18%)	0.5	(8%)	2.0	2.0	1%
普瑞馬	動力煤	0% (管理資產)	0.6	0.9	(27%)	0.5	25%	3.0	3.1	(3%)
合計 – 按100%基準計			13.4	14.4	(7%)	13.7	(2%)	53.6	56.9	(6%)
兇煤應佔百分比			9.3	9.9	(6%)	9.1	2%	36.7	38.3	(4%)
按煤炭種類劃分的銷量， 百萬噸（應佔）			2021 年第 四季 度	2021 年第 三季 度	變動	2020年 第四季 度	變動	迄今12個月		
								2021年	2020年	變動
冶金煤			1.6	1.6	-%	1.2	39%	5.8	4.2	40%
動力煤			8.3	8.8	(6%)	8.2	1%	31.7	33.7	(6%)
兇煤應佔百分比			9.9	10.4	(5%)	9.4	6%	37.5	37.9	(1%)
實現平均價格，澳元/噸			209	155	35%	72	190%	141	82	72%

附註：

- 應佔數據不包括中山（具法人地位的合營企業並按股權入賬）；沃特崗（作為股權投資入賬，且於2016年3月31日至2020年12月16日期間未計入兇煤報表）；以及所管理的資產、坎貝唐斯及普瑞馬產量。
- 莫拉本自2020年1月1日起的應佔數據為95%，惟直至2020年3月31日的經濟利益應佔數據為85%，該日期後為95%。
- 艾詩頓於2020年第一季度的產量包括該礦在過渡至「保養及維護」前的最終批產量。
- 「按煤炭種類劃分的銷量」不包括外購煤銷量。

