

# 兖煤澳大利亚

## 2023 年财务业绩

2024 年 2 月 23 日

本公告原版为英文，如果英文版本和中文版本出现差异，以英文版本为准。

兖煤澳大利亚有限公司  
莎瑟街 201 号 2 号楼 18 层，  
悉尼，新南威尔士州，邮编：2000  
电话：(02) 8583 5300

投资者关系联系人：Brendan Fitzpatrick，  
投资者关系总经理—  
Brendan.Fitzpatrick@yancoal.com.au  
媒体关系联系人：Matthew Gerber，  
公司事务总经理—Matthew.Gerber@yancoal.com.au

# 重要通知及免责声明

**接纳**-本陈述由昆煤澳大利亚有限公司 ABN82111859119 (“昆煤澳洲”)发出。

通过接纳、评估或审阅此陈述后，视您为知悉及同意本重要通知及免责声明所载条款。

**资料概要**-本陈述的唯一目的是传达有关昆煤澳洲及与之相关的实体以及这些实体的活动的资料。本陈述所载有关资料属一般性质，并不务求完整，也不包含潜在投资者于评估对昆煤澳洲的可能投资时所需所有资料。有关资料由昆煤澳洲尽职编制，但除法律另有规定，我们不会就资料的准确性、正确性、公平性或完整性提供声明或保证（明示或暗示）。除非另有说明，本陈述所载声明仅于本陈述日期作出，本陈述所载资料仍可能出现无预先通知的变更。昆煤澳洲、其代表或顾问概不负责更新或修订、或同意更新或修订本陈述。除非有所说明，以相片及图表形式描述的项目并非昆煤澳洲的资产。本陈述应与昆煤澳洲的财务业绩以及其他递交予澳交所及香港交易所的定期及持续披露资料同时阅读，有关资料可在 [www.asx.com.au](http://www.asx.com.au) 及 [www.hkex.com.hk](http://www.hkex.com.hk) 取阅。

**行业资料**-在编制本陈述时所引用或使用的若干市场及行业资料可能从第三方进行的研究、调查或学习中获得，包括行业或一般出版物。昆煤澳洲、其代表或顾问概无独立核实第三方提供的任何有关市场或行业资料或行业或一般出版物，该等第三方或行业或一般出版物亦无授权或批准本陈述的出版。

**并非财务产品建议或要约**-本陈述仅供参考，并非《公司法》第 734(9)条所指招股章程、产品披露声明、指引文件或澳大利亚法律、香港法例或其他司法权区之法律项下的其他披露文件。其并非且不应被视为于任何司法权区购买或出售或不购买或出售任何证券或其他投资产品或订立任何其他交易的要约、邀请、劝诱、意见或建议。本陈述在编制时并无考虑目的、财务或税务状况或个人需求。读者应结合自身目的、财务及税务状况以及需求考虑资料的适当性，就本陈述所载所有资料（包括但不限于可能影响昆煤澳洲未来营运的假设、不确定因素及或然因素以及不同的未来结果可能对昆煤澳洲产生的影响）自行作出查询及调查，并寻求适用于他们的司法权区的法律及税务建议。

**发行**-本陈述（包括电子版本）在澳大利亚及香港之外的地区发布、出版或发行可能会受法律限制。倘您拥有此陈述，您应遵守有关限制及应就有关限制自行寻求建议。不遵守这些限制可能会导致违反适用证券法。

**财务数据**-投资者务请留意，本陈述包含备考历史及预测财务资料。本陈述所载备考及预测财务资料以及历史资料仅供说明，并不代表其可作为昆煤澳洲对其未来财务状况及/或表现的观点的指标。投资者务请留意，根据适用会计准则，Watagan Mining Company Pty Ltd (“沃特岗”，拥有艾诗顿、澳思达及唐纳森煤矿)由昆煤澳洲全资拥有但并非由昆煤澳洲控制，昆煤澳洲于 2016 年 3 月 31 日至 2020 年 12 月 16 日（包括该日）期间还未将其并入报表；于本期间，昆煤澳洲终止将沃特岗的财务业绩作为附属公司于其合并财务报表中入账。投资者务请知悉本陈述所包含的若干财务指标为澳大利亚证券投资委员会所颁布澳大利亚证券投资委员会监管指引第 230 号(ASIC Regulatory Guide 230): “披露非国际财务报告准则财务资料”项下的“非国际财务报告准则财务资料”，并无根据《澳大利亚会计准则》及《国际财务报告准则》确认。非国际财务报告准则财务资料/非公认会计准则财务指标包含息税折旧摊销前利润、债务净额及其他。有关非国际财务报告准则财务资料/非公认会计准则财务指标并无《澳大利亚会计准则》或《国际财务报告准则》规定的标准涵义。因此，非国际财务报告准则财务资料未必可与其他实体所呈列之标题类似的指标相比较，不应被理解为对根据《澳大利亚会计准则》或《国际财务报告准则》所厘定之其他财务指标的替代。尽管昆煤澳洲认为这些非国际财务报告准则财务指标向投资者提供有用的资料，以供其衡量财务表现及业务状况，但投资者务请留意不应过度依赖本陈述所载任何非国际财务报告准则财务资料/非公认会计准则财务指标。

**四舍五入的影响**-本陈述中的许多数字、金额、百分比、估计、数值计算及小数受四舍五入影响。因此，相关数字的实际计算可能不同于本陈述中所载的数字。

**货币使用**-除另有说明外，所有所示财务数字均以澳元计值。

# 重要通知及免责声明

**储量及资源量报告**-于本陈述中，所述兖煤澳洲矿产资源量（“资源量”）及矿石储量（“储量”）符合《澳大利亚矿产勘查结果、矿产资源量及矿石储量报告规范（2012版）》（“《JORC 规范》”）并按照《JORC 规范》计量。本陈述中与资源量及储量相关的资料先前已在煤炭资源量及煤炭储量报告（资源量及储量报告）中向市场披露，资料源于合资格人士（定义见《JORC 规范》）拟备及编制的资料（如资源量及储量报告所披露及详述）。有关资源量及储量的资料由具备作为合资格人士（定义见《JORC 规范》）所需资质及经验的人士拟备及编制。兖煤澳洲并不知悉存在任何严重影响资源量及储量报告中所载资料的任何新资料或资料。于作出本陈述时，相关估计所依据的所有重要假设及技术指标仍适用且并无重大变动。所述其他资产、公司、国家、地区及盆地的资源量及储量资料来自第三方并按其原始资料计量。本陈述中有有关兖煤澳洲的资源量及储量资料摘自兖煤澳洲先前公布的资料，并可在兖煤澳洲网站([www.yancoal.com.au](http://www.yancoal.com.au)) 及澳交所网站([www.asx.com.au](http://www.asx.com.au))查阅。

**过往表现**-过往表现（包括兖煤澳洲的过往股价表现及本陈述中所列出的备考财务资料）仅供说明用途且不应被视作（且并非）兖煤澳洲对其未来财务表现或状况的意见表示。兖煤澳洲的过往表现不能作为兖煤澳洲未来表现的指标且并不就兖煤澳洲的未来表现提供指引。本陈述中所载资料及您可得任何资料均非且不得被视为对过往、现时或未来的承诺、陈述、保证或担保。

**未来表现及前瞻性陈述**-本陈述包含前瞻性陈述、预估、估计、预计、意见及观点（“前瞻性陈述”）。前瞻性陈述可通过以下词汇的使用进行识别：（包括但不限于）“相信”、“估计”、“预计”、“预期”、“预测”、“预料”、“拟”、“计划”、“建议”、“目的”、“目标”、“旨在”、“前景”、“指示”、“预估”、“可能”、“将”、“将会”、“可”或“应”或各情形下相关词汇的否定或其他变形或相似词汇。前瞻性陈述反映于本陈述日期的预期，但并非未来表现或事件的保证或预测，亦非事实陈述。前瞻性陈述涉及已知及未知的风险、不确定因素及其他因素，其中许多因素并非兖煤澳洲所能控制，而且可能会导致实际结果与本陈述中所载前瞻性陈述所明示或暗示的预计业绩、表现或成果存在重大差异。除法律规定外，尽管认为前瞻性陈述具备合理依据，但兖煤澳洲及任何其他人士（包括兖煤澳洲的任何董事、高级职员或雇员或任何关联法团）均不就各前瞻性陈述的准确性、正确性或完整性或任何事件、业绩、表现或成果将实际发生作出任何声明、保证或担保（明示或暗示）。除适用法律法规规定外，兖煤澳洲不承诺因新资料或未来事件而公开更新、修订或检讨任何前瞻性陈述。过往表现不可被视作未来表现的指标。

**免责**-本文件根据兖煤澳洲可获得的资料编制。在法律允许的最大范围内，兖煤澳洲（包括其附属公司、关联法团、股东、联属公司、顾问及代理人）：

- 不对发布任何资料更新或修改以反映预期或假设中的任何变动承担任何责任或作出任何承诺；
- 不对相关资料或意见的准确性、可靠性、公平性、完整性；或其中包含关于兖煤澳洲的所有重要资料或一名潜在投资者或买方在评估对兖煤澳洲的可能投资或股份收购时可能需要的所有重要资料；或任何前瞻性陈述或任何前瞻性陈述中所明示或暗示的任何事件或业绩达成的可能性作出任何陈述或保证（明示或暗示）；及
- 不对因使用本陈述中所载的关于前瞻性陈述的资料或本陈述中所载、产生或得出的任何资料、陈述、观点或事项（明示或暗示）或相关资料于本陈述中发生的遗漏产生的任何损失承担一切过错或过失导致的责任与义务。

未经 GlobalCOAL 明确书面同意，不得复制或使用 GlobalCOAL 提供的数据及资料。

未经 Platts 明确书面同意，不得复制或使用 Platts 提供的数据及资料。

未经 Argus/McCloskey 明确书面同意，不得复制或使用 Argus/McCloskey 提供的数据及资料。

# 财务业绩摘要

总可记录工伤频率降低 35%  
2023 年为 5.1

收入 78 亿澳元  
经营性息税折旧摊销前利润 35 亿澳元 (利润率 45%)  
税后利润 18 亿澳元

原煤产量 6,020 万吨 (100%基准)  
商品煤产量 4,360 万吨 (100%基准)  
商品煤产量 3,340 万吨 (权益份额)

现金 14 亿澳元 (2023 年 12 月 31 日)  
无计息贷款

在煤炭市场供应恢复后,  
实现平均售价 232 澳元 / 吨

每股收益 1.378 澳元  
末期股息 0.3250 澳元 / 股 (全额免税)  
股息合计 0.6950 澳元 / 股 (全额免税)  
派息率 50%, 名义收益率 14%\*

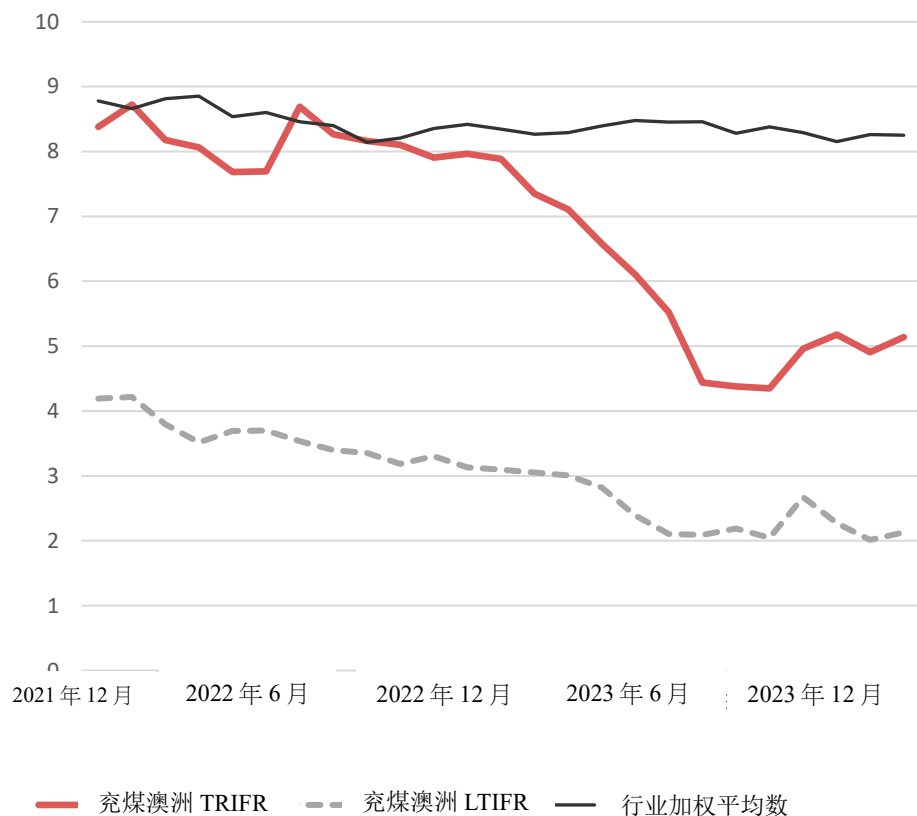
现金经营成本 96 澳元 / 吨  
特许权使用费成本 21 澳元 / 吨  
隐含利润率 115 澳元 / 吨

合计全额免税股息 9.18 亿澳元,  
相当于未免税股息 13 亿澳元

\*基于年终股价 4.95 澳元

# 安全表现

## 兖煤澳洲矿区 12 个月滚动 TRIFR 及 LTIFR



- TRIFR 明显降低，表明现有计划卓有成效，员工踊跃参与。
- LTIFR 持续改善。
- 兖煤澳洲的“安全之路每一天”计划入围 2023 年澳大利亚工作场所健康与安全奖“最佳工作场所健康与安全学习及专业发展计划”奖项决赛。该计划为期五年，为兖煤澳洲各项业务提供了一致的健康、安全和培训管理方法，并支持整个企业的安全文化整合。

### 在降低重要安全统计数据方面成绩依旧领先

- TRIFR=总可记录工伤频率，LTIFR=失时工伤率。应占 TRIFR 包括莫拉本、沃克山、斯特拉福德/杜拉里、雅若碧、艾诗顿及公司本部；不包括合营企业中山矿及亨特谷。或会就历史事件重新分类而修订过往数据。行业加权平均数结合了来自新南威尔士州及昆士兰州相关行业平均数的成比例组成部分。

# 可持续发展



- 2024年4月，本集团将发布首份可持续发展报告，当中载有「环境、社会及公司治理」资料及经修订的可持续发展信息披露。
- 可持续发展报告为过渡性报告，因为兖煤澳洲正在开发及实施相关系统，以符合经修订后的可持续发展信息披露要求。报告将遵循《澳大利亚可持续发展报告准则》及香港联交所及澳交所的法律要求。
- 2023年4月26日刊发的2022年ESG报告可于本公司网站（[Company's website](#)）查阅。

立足共同价值，着眼公司未来

# 2023 年经营表现

经营因素	2023 年	2022 年	变动	观察结果
原煤产量（百万吨）	60.2	50.5	19%	实现 2023 年生产指引目标。 每季度产量均有提升。
商品煤产量（百万吨）	43.6	38.9	12%	
<b>权益煤炭产量（百万吨）*</b>	<b>33.4</b>	<b>29.4</b>	<b>14%</b>	
动力煤销量（百万吨）	28.4	24.6	15%	动力煤销量回升。 根据市场状况不断优化产品组合。
冶金煤销量（百万吨）	4.7	4.7	0%	
<b>权益销量（百万吨）**</b>	<b>33.1</b>	<b>29.3</b>	<b>13%</b>	
动力煤平均售价（澳元 / 吨）	211	372	(43%)	煤炭价格从高位回落，但与往年相比仍然强劲。
冶金煤平均售价（澳元 / 吨）	356	405	(12%)	
<b>整体平均售价（澳元 / 吨）</b>	<b>232</b>	<b>378</b>	<b>(39%)</b>	
现金经营成本（澳元 / 吨）#	96	94	2%	上半年成本为 109 澳元 / 吨，下半年成本降低至 86 澳元 / 吨。

## 复产计划实现了预期的 2023 年下半年产量增加

\*权益煤炭产量包括莫拉本(95%)；沃克山(82.9%)；亨特谷(51%)；斯特拉福德 / 杜拉里(100%)；雅若碧(100%)；艾什顿(100%)，但不包括合资经营的中山矿

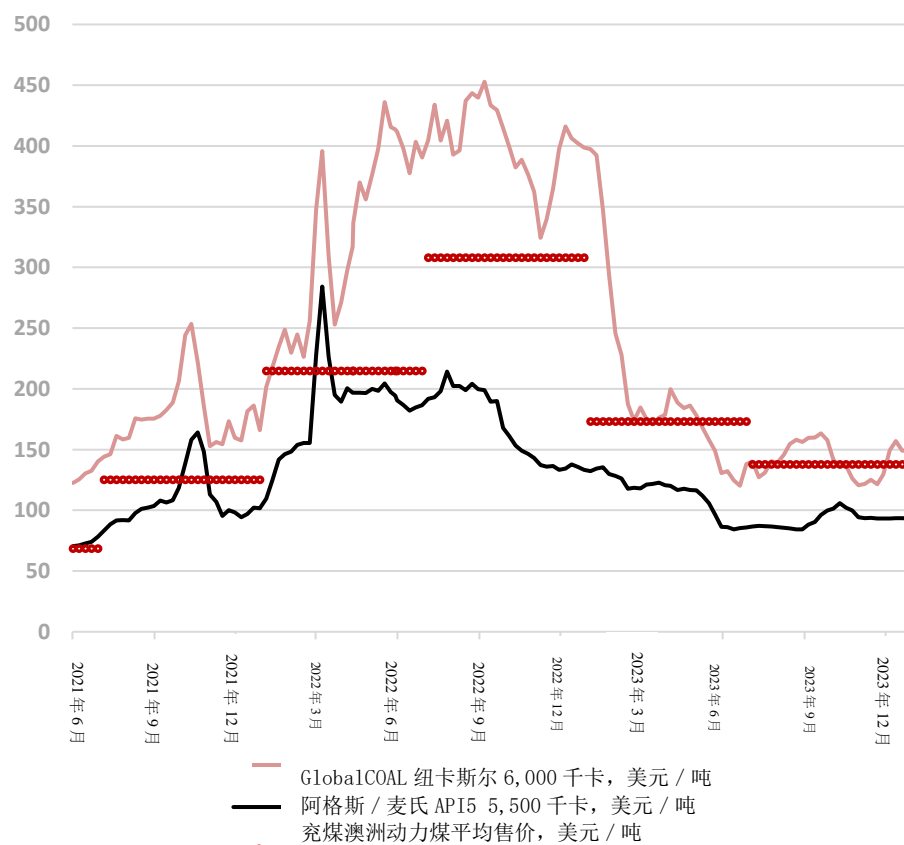
\*\*权益煤炭产量销量（不包括外购煤炭量）

# 按每吨权益商品煤计算

# 动力煤市场状况

## 动力煤基准价格及 兖煤澳洲动力煤平均售价\*

(美元 / 吨)



- 由于供应恢复正常及全球经济疲软影响需求，2023 年煤炭价格指数有所下降。
- 由于天气状况好转，澳大利亚和印度尼西亚的出口较 2022 年分别增加 22% 及 12%。
- 北半球年初及年末温和的冬季气候以及具竞争力的天然气价格是影响需求的重要因素。
- 中国恢复进口澳洲煤炭不足以支撑高灰分动力煤市场（API5 指数），但于 2023 年下半年已趋于稳定。

动力煤价格与过往相比依然较高

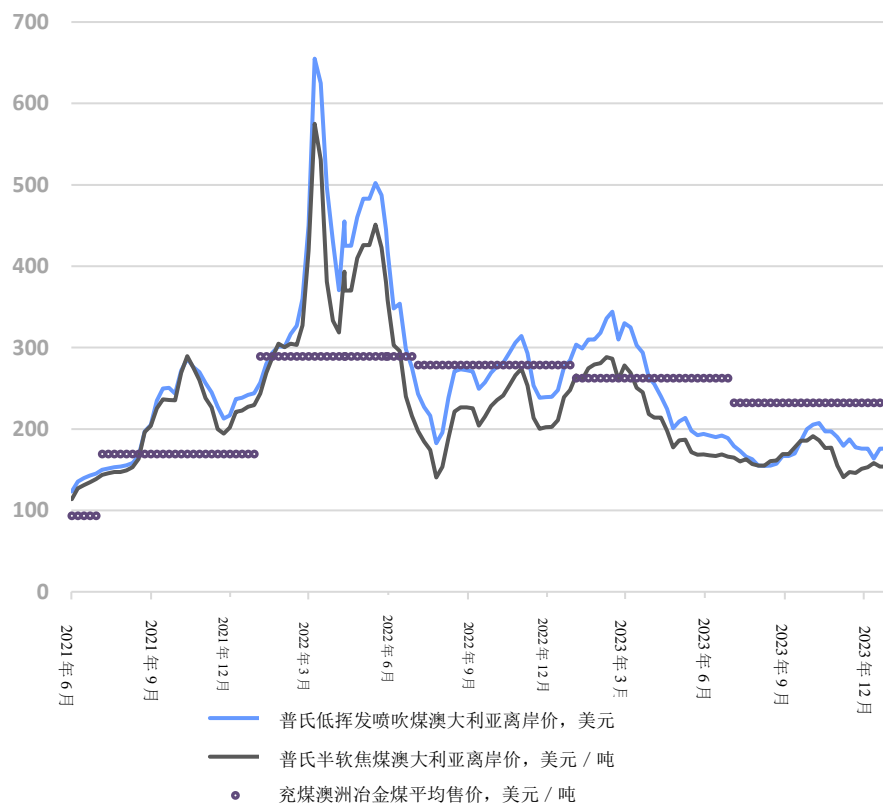


\*平均售价为各半年期内以澳元计的平均售价按期内澳元兑美元的平均汇率兑换为美元

# 冶金煤市场状况

## 冶金煤基准价格及 兖煤澳洲冶金煤平均售价\*

(美元 / 吨)



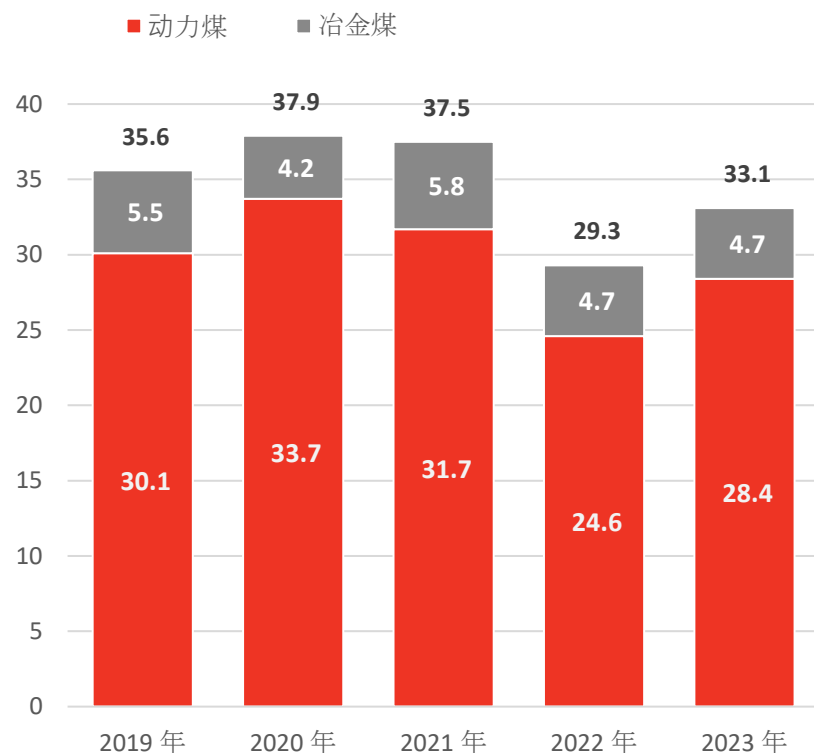
- 因北美供应中断，冶金煤价格指数在年中出现上升，随后因经济压力导致需求低迷而下降。
- 印度对优质低挥发硬焦煤的需求仍然强劲，导致低挥发喷吹煤与半软焦煤之间存在一定价格套利。
- 期间，冶金煤与动力煤指数间的比值基本恢复至历史正常水平。

## 兖煤澳洲冶金煤销量对收入贡献显著

\*平均售价为以澳元计各半年期的平均价按期内澳元兑美元的平均汇率兑换为美元

# 产品组合及销量分析

## 权益销量\*\* (百万吨)



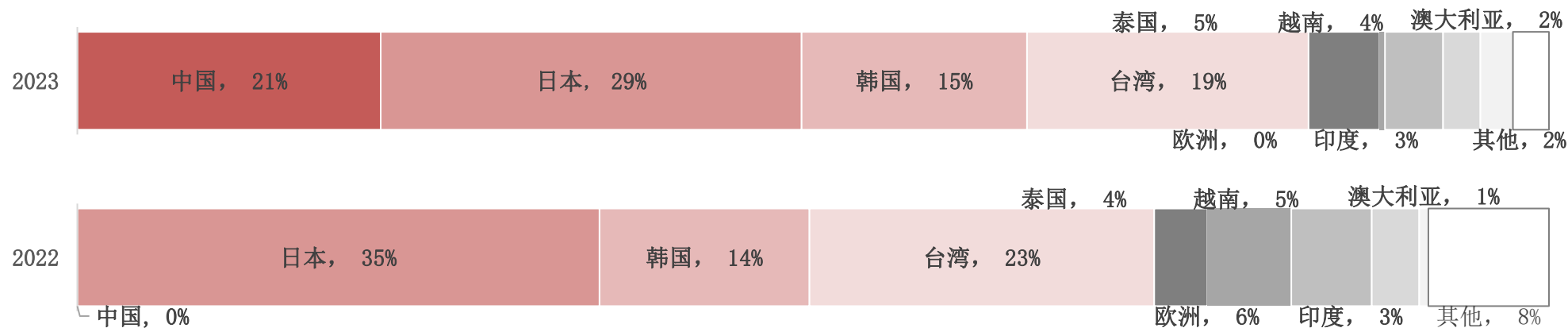
- 2023年根据市场状况调整客户群，随着贸易活动正常化，以及南非和哥伦比亚满足了大西洋区域的需求，公司恢复了对中国的煤炭出口。
- 中国是公司高灰分动力煤产品的主要出口目的地。
- 由于不同煤炭产品出口至不同目的地，按销量划分和按收入贡献划分存在显著差异。

稳定的产品组合反映出矿山质量

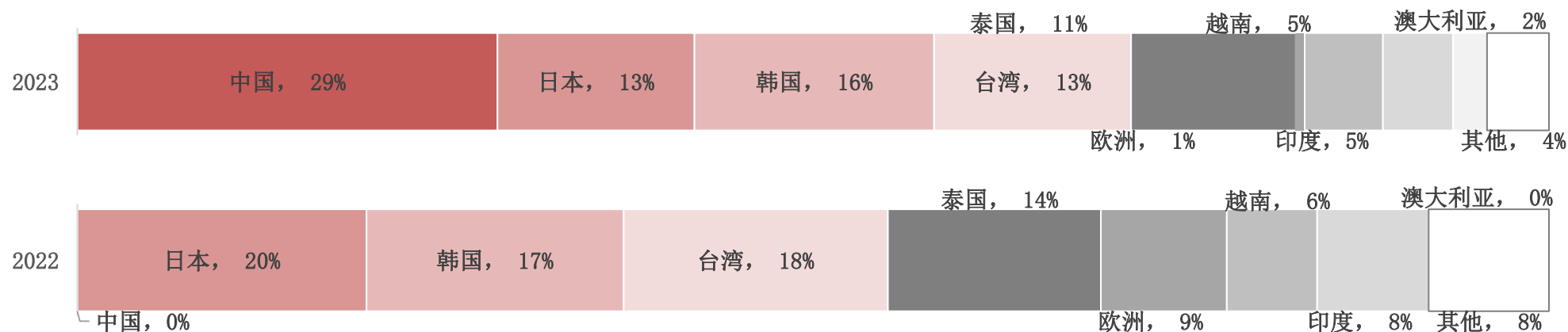
\*\*不包括外购煤吨数。不包括中山（以权益入账）。

# 产品组合及销量分析

## 按分部报告的收入划分



## 按兖煤澳洲管理煤炭销量的最终目的地划分

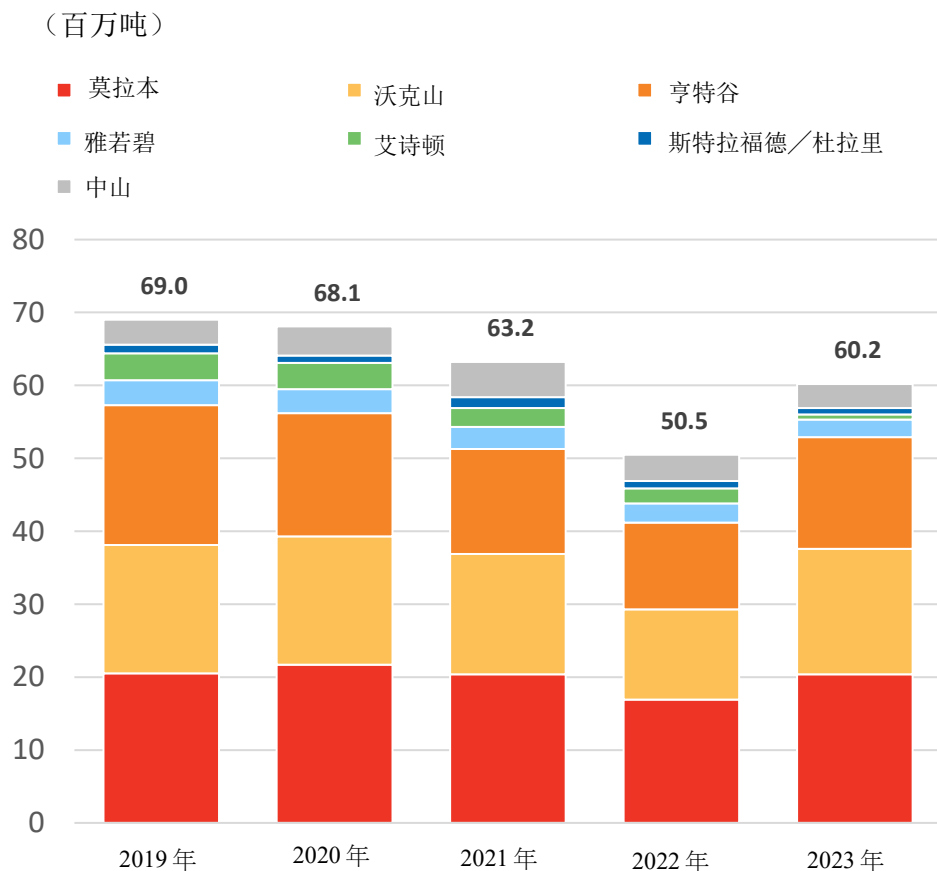


**对单一市场的销量占比均不超过 30%**

\*最终目的地是兖煤澳洲自定的内部评估指标（按 100%基准，不包括亨特谷、中山矿及管理的凯贝唐和普瑞马等矿）

# 原煤产量

## 按资产划分的原煤产量（按 100%基准计）\*



- 原煤总产量（按 100%基准计）6,020 万吨，较 2022 年增加 19%。随着重建矿区库存及生产力恢复计划取得成果，产量逐季增长。
- 投资建设额外储水能力后，各煤矿现在储存条件有所改善，可以应对未来出现的干燥和潮湿天气。矿山复产计划所花费资金为充煤澳洲的长期发展带来长久利益。

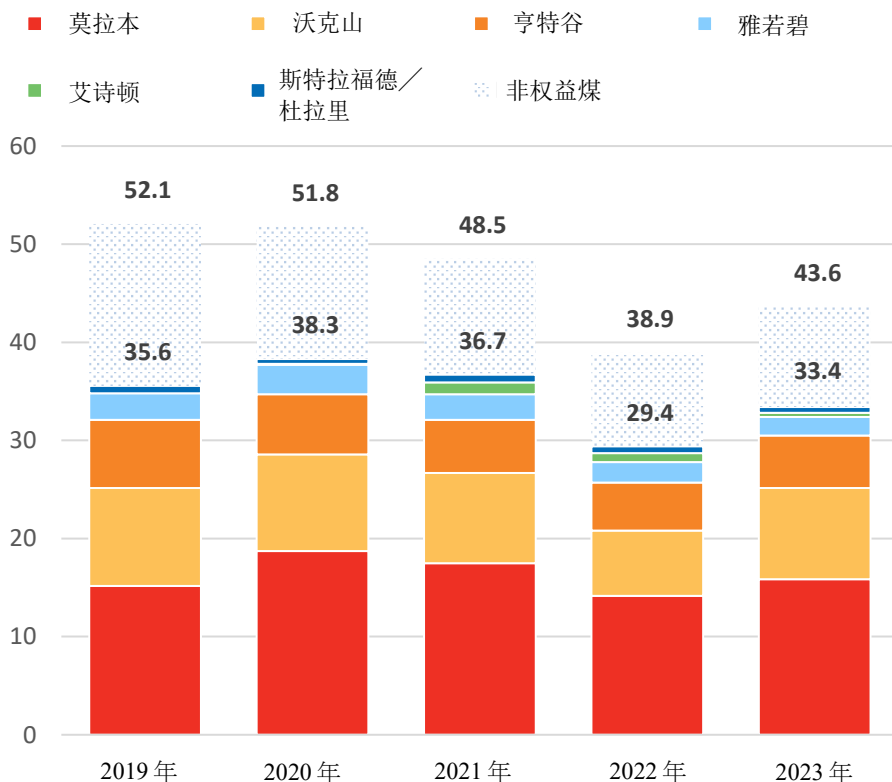
## 生产实现有序恢复

\*艾诗顿煤产量包括 2020 年 12 月 17 日之前时期的沃特岗其他产量

# 商品煤产量

## 按资产划分的权益商品煤产量\*

(百万吨)



- 权益商品煤产量全年逐季增加：分别为 590 万吨、850 万吨、930 万吨、970 万吨。
- 权益商品煤产量第四季度产出率为近三年最高。
- 艾诗顿彻底解决于 2023 年 6 月发生的涌水问题后，于 2024 年 1 月复产。

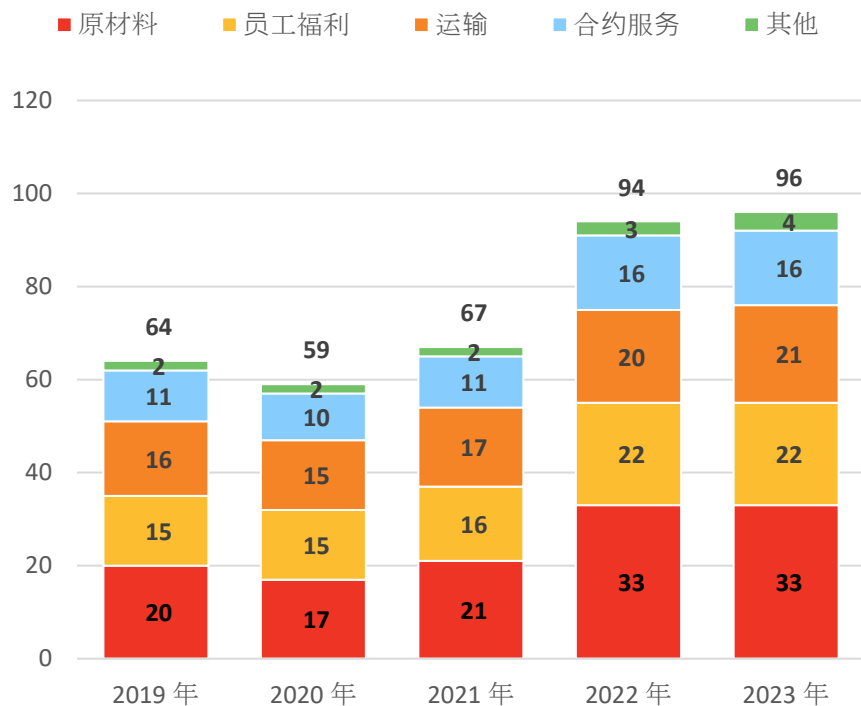
## 权益商品煤产出已恢复

\*权益数据包括：沃克山(82.9%)；亨特谷 (51%)；斯特拉福德/杜拉里(100%)；雅若碧(100%)及莫拉本(95%)。请注意，自 2020 年 4 月 1 日起，莫拉本的经济效益由 85%增加至 95%，交易条款已包含 3 个月的差异。自 2020 年 12 月 17 日起，艾诗顿的贡献由权益入账变为应占权益产量。

# 现金经营成本

## 现金经营成本（每吨商品煤）

（澳元/吨）



- 虽然现金经营成本（不包括政府特许权使用费）与 2022 年相似，为 96 澳元/吨，但其中上半年成本为 109 澳元/吨，下半年由于产量增长下降至 86 澳元/吨。
- 受煤炭行业累积的通胀成本压力影响，使经营成本在煤炭产量增长情况下逆势上升。柴油、炸药、电力及配件等为主要外部成本通胀因素。

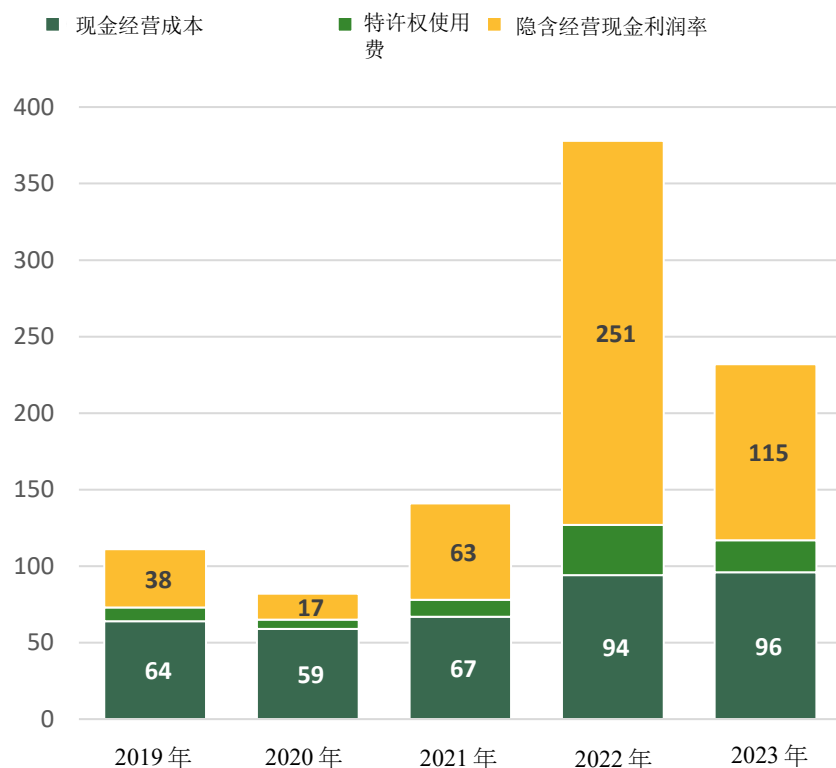
**生产恢复使 2023 年下半年成本较上半年下降 21%**

现金经营成本包括开采、加工及运输至港口的物流费用，不包括特许权使用费。  
2021 年及 2022 的数据包括艾诗顿井工矿。

# 经营现金利润率

## 经营现金利润率（每吨商品煤）

（澳元/吨）



- 受国际能源市场状况影响，煤炭价格从2022年价位水平回落，但依然保持稳健。
- 由于煤炭价格较低，特许权使用费自2022年以来降低8澳元/吨，但较往年仍较高。
- 在价格回落情况下，生产恢复为2023年隐含经营现金利润率提供了保障。

**2023年现金经营利润率创五年来第二高**

现金经营成本包括开采、加工及运输至港口的物流费用，不包括特许权使用费。

## 2024 年经营预期

### 经营指标

### 指引及展望

权益商品煤产量

兖煤澳洲的目标为延续 2023 年下半年的运营水平，请注意每个季度的开采计划有所区别，下半年产量可能会高于上半年。  
**权益商品煤产量为 3,500-3,900 万吨。**

权益现金经营成本  
 （不含政府特许权使用费）\*

临时使用的额外设备及人工会延续至 2024 年。  
 既定的维护工作及复合性通胀影响了复产推动的单位成本下降。  
**现金经营成本为 89 澳元 / 吨—97 澳元 / 吨。**

权益资本开支

2023 年的部分开支推至 2024 年，车队更换周期仍在继续；然而，2024 年整体预计支出低于 2023 年的年初预期。  
**资本开支为 6.5 亿-8 亿澳元。**

- 本公司将继续维持产量、产品质量、效益指标、经营成本和资本开支之间的平衡。目前，煤矿产量已接近采矿许可证规定的产量水平，因此务必意识到超出生产指引上限的范围有限。



# 2023 年财务业绩

损益表（百万澳元）	2023 年	2022 年	变动	观察结果
收入	7,778	10,548	(26%)	销售价格较 2022 年同比下降
经营性息税折旧摊销前利润	3,489	6,959	(50%)	增量成本与复产计划有关
经营性息税前利润	2,608	6,125	(57%)	折旧和摊销与去年一致
税前利润	2,583	5,091	(49%)	税前利润降低，缴税减少
税后利润	1,819	3,586	(49%)	继 2022 年创纪录业绩后的第二高

现金流及资产负债表	2023 年	2022 年	变动	观察结果
经营现金流（百万澳元）	1,261	6,528	(81%)	收入和 2022 年缴税均下降
期末现金（百万澳元）	1,397	2,699	(48%)	2023 年派息 14 亿澳元后，余额为 14 亿澳元
净资产负债率 (%) *	不适用	不适用	-	偿还外债后现金净额为正
税务抵免余额	1,839	1,642	12%	缴税累积的税务抵免

## 经营性息税折旧摊销前利润、息税折旧摊销前利润率和现金状况依然强劲

\*净资产负债率按债务净额占债务净额加权益的比率计算。该时间点是在随后宣布派发的股息进行派付之前。

\*\*杠杆比率按 12 个月滚动基准计算为净债务与经营性息税折旧摊销前利润的比率

# 价格、收入及息税折旧摊销前利润

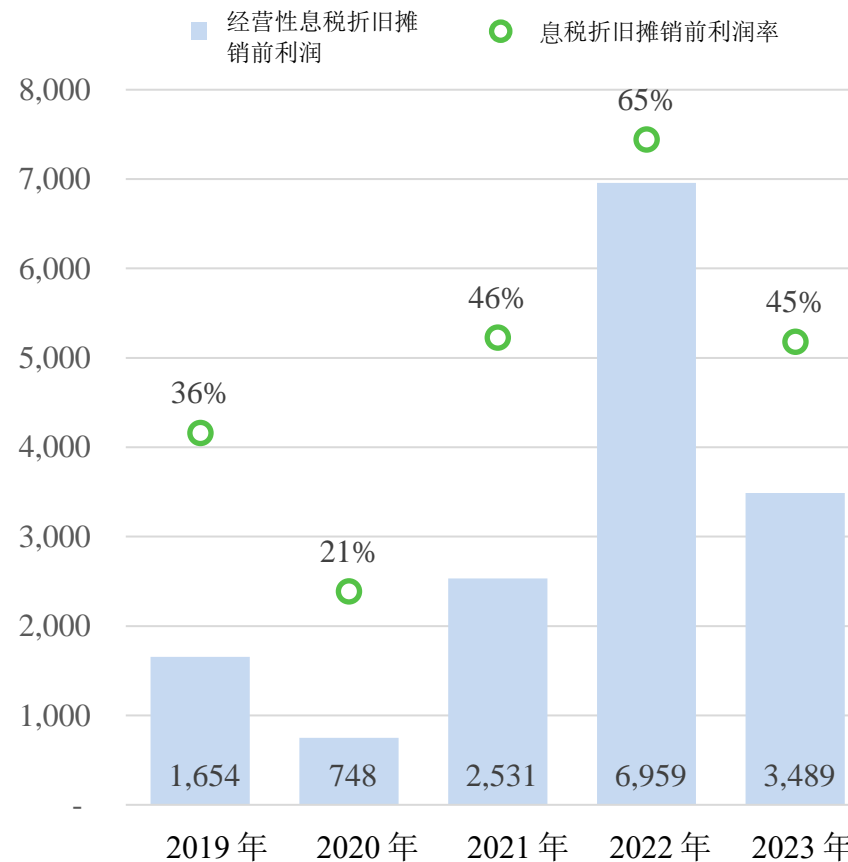
## 收入及平均销售价格

(百万澳元) | (澳元/吨)



## 经营性息税折旧摊销前利润及利润率

(百万澳元) | (%)

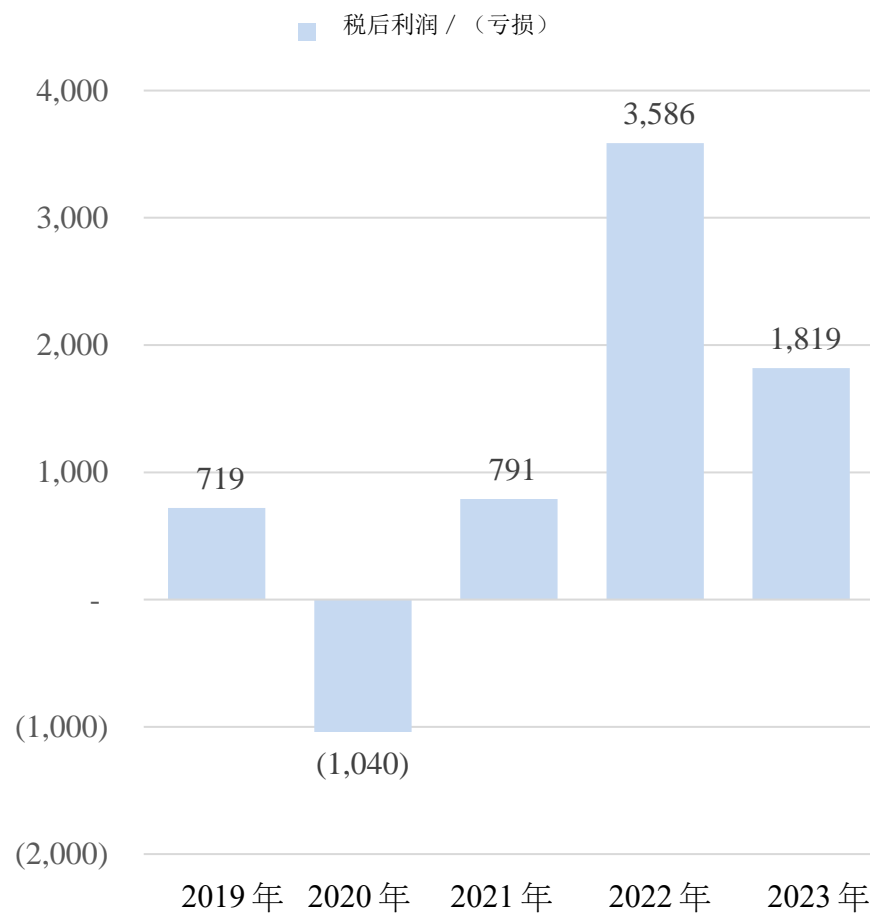


煤炭销售价格是收入及经营性息税折旧摊销前利润的主要驱动因素

# 利润及经营现金流

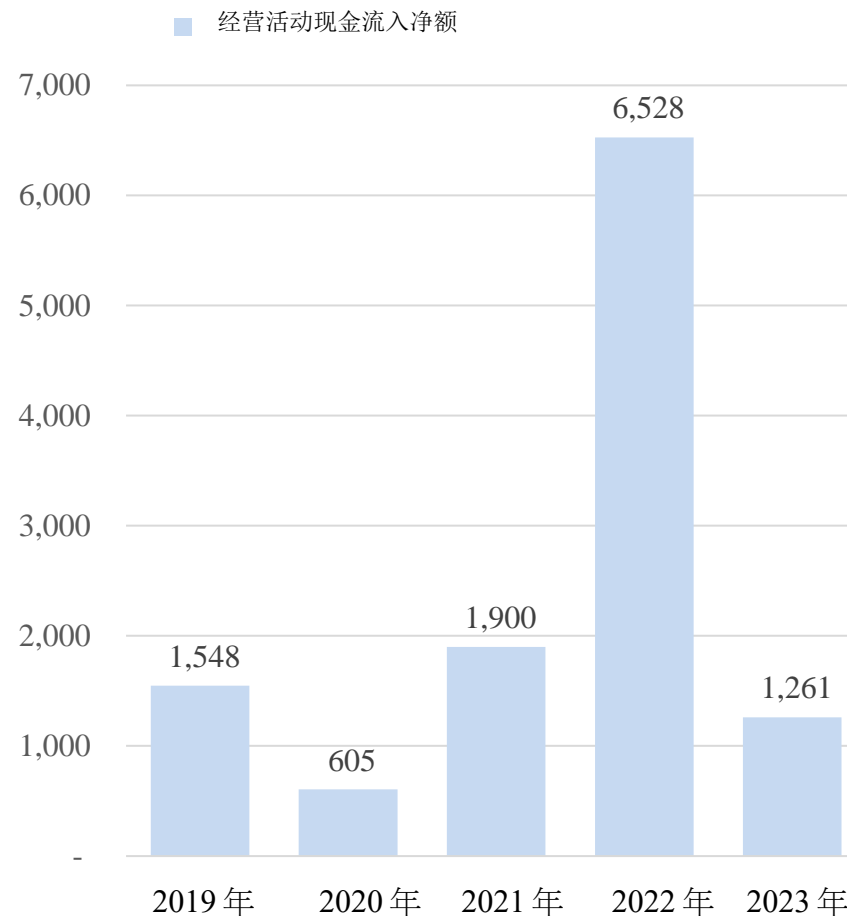
## 税后利润 / (亏损)

(百万澳元)



## 经营活动现金流

(百万澳元)

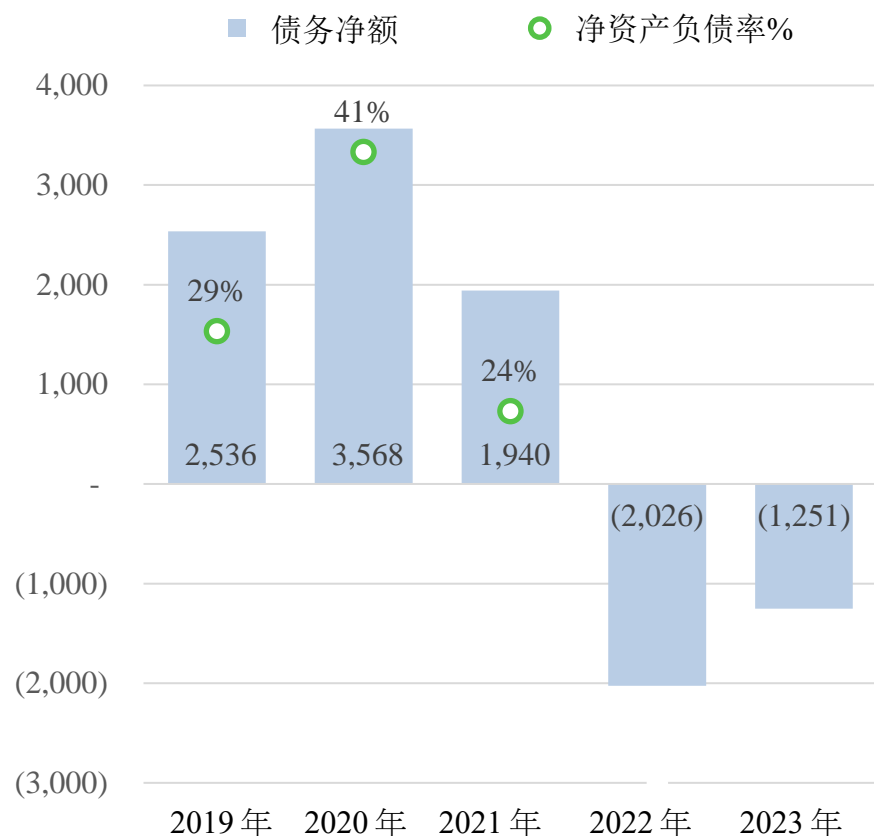


**2023年的经营现金流已扣除 21 亿澳元税款 (包括为 2022 年创纪录利润缴纳的 14 亿澳元)**

# 债务及净资产负债率

## 年度债务净额及净资产负债率\*

(百万澳元) | (%)



- 2023年3月提前偿还3.33亿美元贷款后，贷款余额为零。
- 加上自2021年底以来偿还的27.6亿美元，2023年节省的融资成本将达到3亿澳元以上。
- 自2022年7月起保持净现金状态，实际净资产负债率为零。
- 2023年12月31日，总债务为租赁负债1.46亿澳元，持有现金13.97亿澳元。

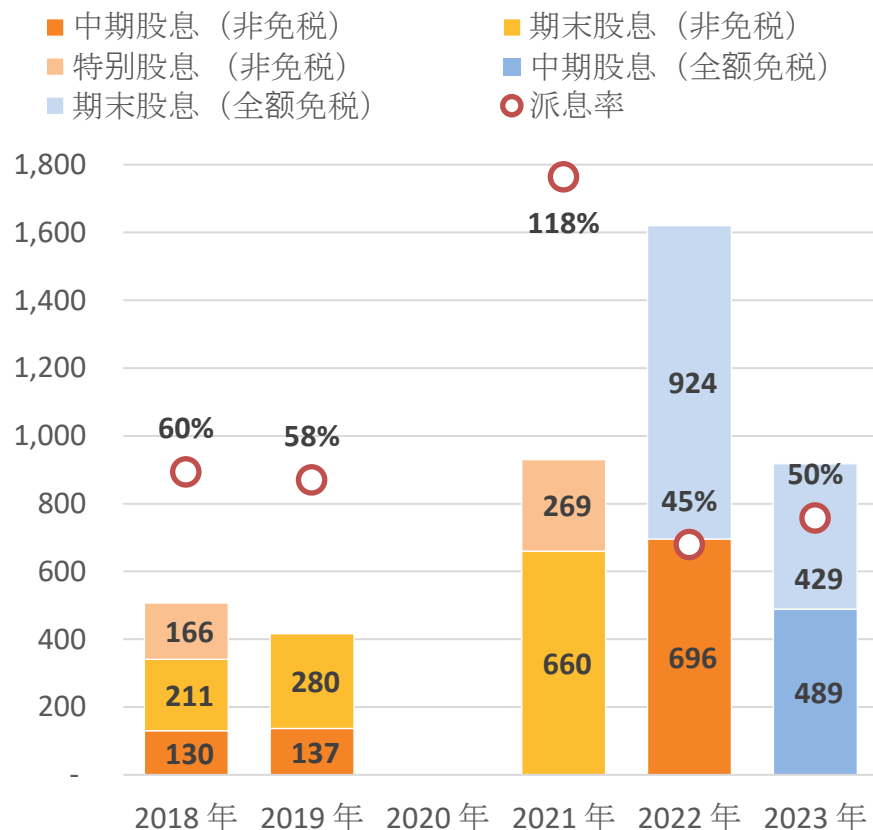
**2023年末的现金及现金等价物为14亿澳元**

\*净资产负债率按债务净额占债务净额加权益的比率计算。该净资产负债率是股息宣派前的比率。

# 股息

## 股息

(百万澳元)



- 2023 年期末股息分派 4.29 亿澳元，即 0.3250 澳元/股（全额免税）。
- 2023 年中期股息分派 4.89 亿澳元，0.3700 澳元/股（全额免税）。
- 2023 年的股息合计约 0.6950 澳元/股，按年末股价 4.95 澳元计算，名义股息收益率为 14%。
- 在宣派 2023 期末股息之前，截至 2023 年 12 月 31 日，股息抵免额为 18 亿澳元。
- 股息抵免额使分派给澳大利亚境外股东的股息预扣税得以免除。

**未完税股息 25 亿澳元及免税股息 18 亿澳元**

自 2022 年期末股息起的股息全额免税；在这之前的股息是未完税股息。

# 附录及其他资料

---

# 执行领导团队



执行委员会主席  
(执委会主席)

岳宁先生

岳先生于2023年9月获委任为兖煤澳洲执行董事、联席副董事长兼执委会主席。岳先生是高级工程师，毕业于中国矿业大学，拥有超过20年煤矿开采运营及管理经验。在出任兖煤澳洲职位之前，岳先生在兖矿能源出任多个高级职位，包括南屯煤矿金鸡滩项目部安全技术科科长、金鸡滩煤矿总工程师及随后担任金鸡滩煤矿矿长，现任兖矿能源副总经理。



首席执行官  
(首席执行官)

DAVID MOULT先生

Moult先生在2020年3月就任首席执行官，自2018年1月起担任兖煤澳洲独立非执行董事。他拥有逾40年的全球煤炭开采经验。加入Centennial Coal期间，2011年至2017年担任董事总经理兼首席执行官，2017年5月至2018年1月担任非执行董事，1998年至2011年担任营运总监。他为澳大利亚矿产委员会(MCA)董事、新南威尔士矿产委员会(NSWMC)董事及前任主席、Coal Service Pty Ltd董事，以及Port Waratah Coal Services (PWCS) 董事。



首席财务官  
(首席财务官)

苏宁先生

苏宁先生在2020年5月就任首席财务官，并自2014年6月起担任兖煤澳洲财务总监。他在中国及澳大利亚的制造业和采矿业中积累了超过20年的会计、财务管理和资金管理经验。苏先生曾任宏基集团大洋洲区财务总监，在2003年至2014年间于该公司担任多个会计及财务职位。苏先生拥有悉尼大学商科硕士学位和中国对外经济贸易大学商科本科学位，并为澳大利亚注册会计师协会会员。



运营执行总经理

BILL MCKINSTREY先生

McKinstrey先生在2021年3月就任运营执行总经理。McKinstrey先生拥有超过45年的采矿行业经验，其中27年曾担任高级管理层及执行职务。自2013年起，在获委任为运营执行总经理之前他曾在兖煤澳洲担任多个职位，包括代理运营总监、昆士兰州/西澳大利亚州总经理以及莫拉本4号露天矿扩建项目的项目总监。2003年至2013年，McKinstrey先生在Xstrata/Glencore担任高级职务，而在此之前，负责Thiess Contractors八个煤炭资产组合的运营及财务表现。



商业总监 (商业总监)

MICHAEL NGO先生

Ngo先生在2020年加入兖煤澳洲，负责公司的各种商业职能，包括战略、并购、基础设施及采购。他拥有超过25年的经验，其中大部分为资源及能源行业经验。历任Banpu PCL战略规划与分析高级副总裁、Centennial Coal战略与发展执行总经理以及安永交易咨询服务负责人。



营销执行总经理

MARK SALEM先生

Salem先生在2018年3月就任营销执行总经理，此前担任四年的营销总经理。Mark拥有超过30年的煤炭营销、物流及商业职能经验。Mark曾在Xstrata Coal工作14年，在澳大利亚、亚太区及瑞士担任营销及商业职位。Mark还曾在BP Coal Development Australia、Rio Tinto及Savage Resources担任若干职务。



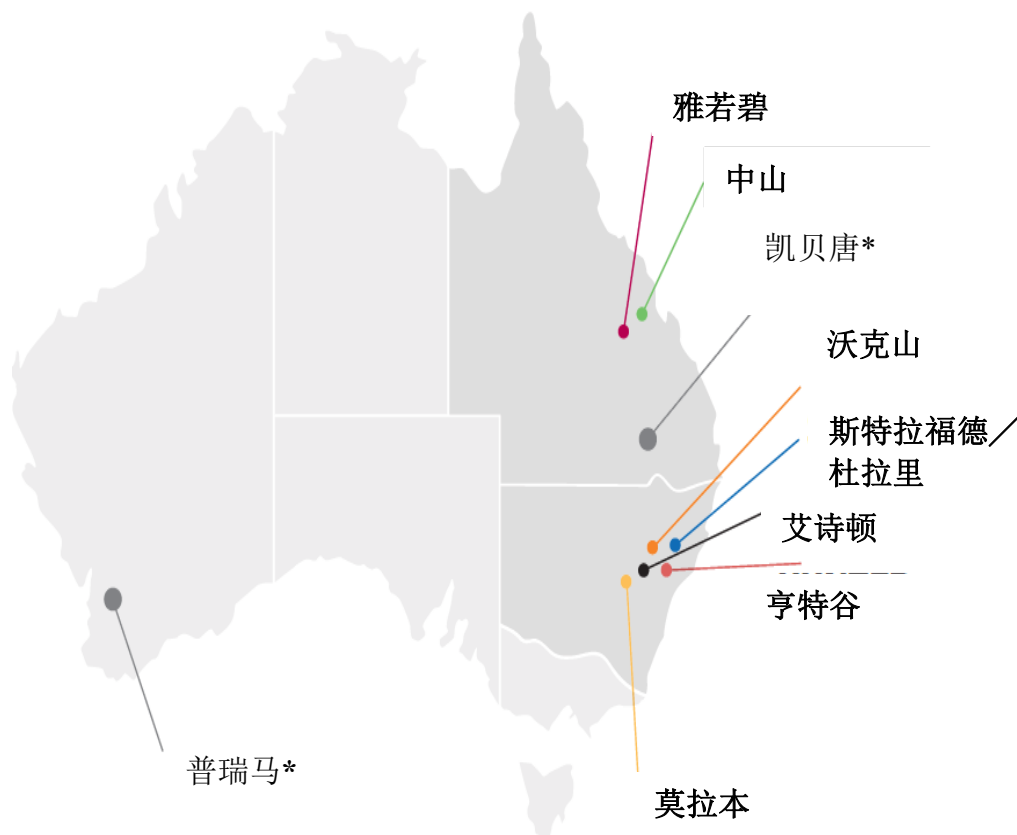
公司秘书、法务合规及公司事务总监

张凌女士

张女士为本公司创始人之一，自2005年9月起担任公司秘书。她在采矿业拥有超过20年经验及对本公司的发展起着至关重要的作用。张女士拥有学士、硕士及高级管理人员工商管理硕士(澳大利亚管理研究商学院)学位，为特许秘书与行政人员公会(ICSA)及香港特许秘书公会(HKICS)资深会员，为澳大利亚公司董事学会成员及毕业研究员，持有澳大利亚企业管治学会毕业研究资质。

# 兖煤澳洲概况

## 兖煤澳洲业务地图



## 兖煤澳洲发展里程碑

- 2023年** – 偿还最后一笔外债。向股东支付股息 9.18 亿澳元（或 0.695 澳元/股）。
- 2022年** – 实现创纪录的 105 亿澳元收入及 36 亿澳元税后利润。向股东支付股息 16 亿澳元（或 1.23 澳元/股）。
- 2020年** – 收购莫拉本额外 10% 权益，收购后持有 95% 权益。
- 2018年** – 首次从利润中派付股息，成功在香港联交所上市。收购莫拉本额外 4% 权益，收购后持有 85% 权益。
- 2017年** – 收购联合煤炭（沃克山及亨特谷）的全部股份。
- 2012年** – 收购格罗斯特集团（斯特拉福德/杜拉里、唐纳森及中山），并于澳交所上市。
- 2009年** – 收购菲利克斯矿山（莫拉本、雅若碧、艾诗顿及 Minerva）。
- 2004年** – 兖州煤业股份有限公司（现称兖矿能源集团）收购澳思达矿山，创立兖煤澳洲。

审慎并购成就 20 年业务增长

\*由兖煤澳洲管理，但不持股



# 兖煤澳洲业务摘要

- 拥有 7 座在产煤矿的权益，通过管理协议运营 2 座煤矿。
- 全部 9 座煤矿的年产量总额约为 7000 万吨原煤及 5500 万吨商品煤，几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	艾诗顿	斯特拉福德 / 杜拉里
运营商	兖煤澳洲	兖煤澳洲	合资企业	兖煤澳洲	合资企业	兖煤澳洲	兖煤澳洲
经济利益	95%	83%	51%	100%	~50%	100%	100%
雇员及承包商	~1,050	~1,620	~1,500	~470	~525	~250	~100
开采方式	露天及井工	露天	露天	露天	露天	井工	露天
煤炭类型	动力煤	动力煤及半软焦煤	动力煤及半软焦煤	低挥发喷吹煤及动力煤	低挥发喷吹煤及硬焦煤	半软焦煤	动力煤及半硬焦煤
煤炭资源总量 (百万吨)	990	1,330	4,080	128	152	298	229
可采储煤炭储量 (百万吨)	209	246	802	76	85	38	0.4
可销售煤炭储量 (百万吨)	178	169	592	57	65	24	0.2
2023 年原煤 (百万吨) (按 100% 基准计)	20.4	17.2	15.3	2.4	3.3	0.7	0.9
2023 年商品煤 (百万吨) (按 100% 基准计)	16.7	11.3	10.5	1.9	2.2	0.4	0.6

露天=露天开采，井工=地下开采，2023 年 12 月 31 日的 JORC 储量及资源量

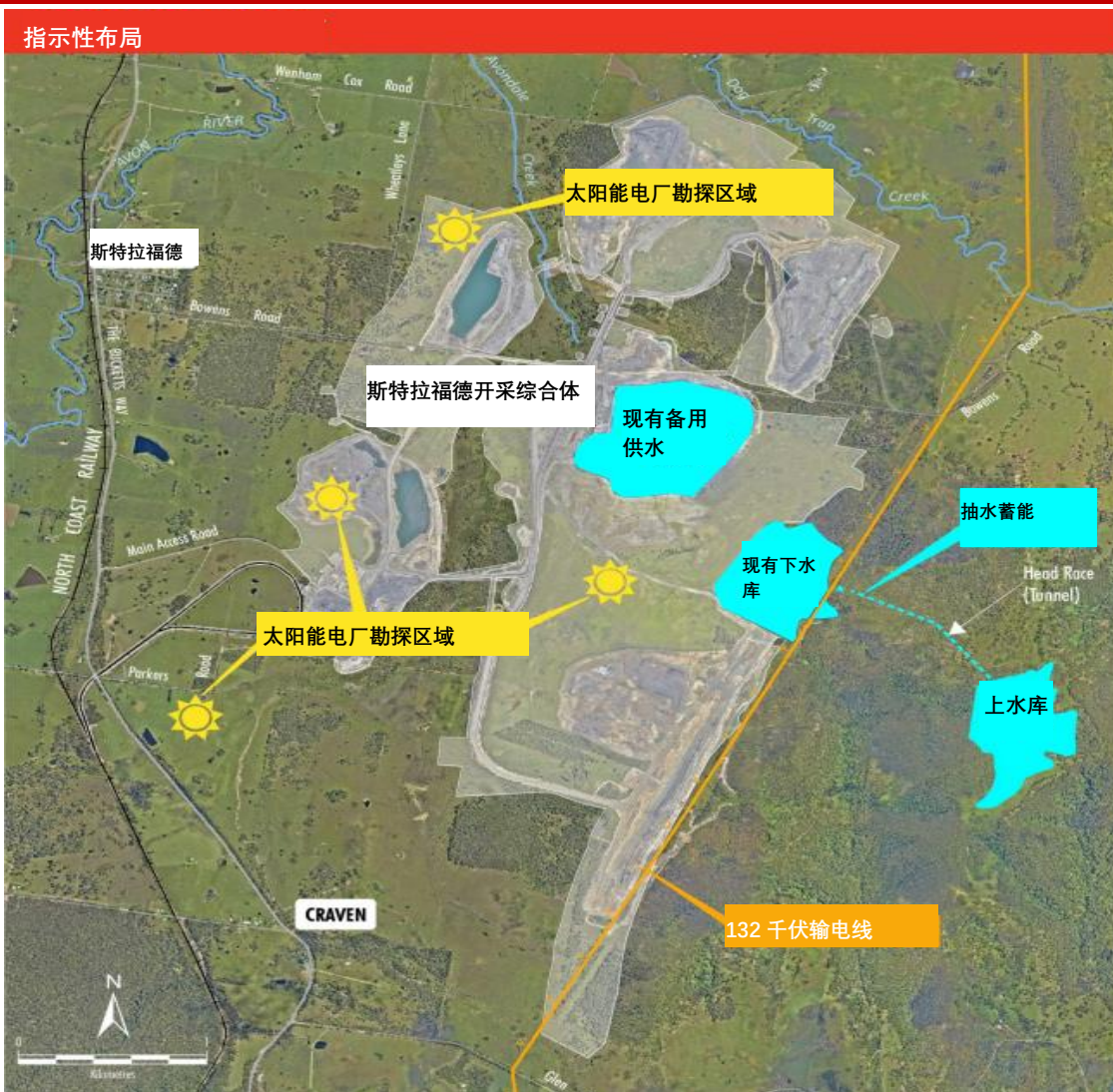
# 兖煤澳洲的储量及资源 (于2023年12月31日)

- 采矿耗竭是2022年至2023年煤炭资源及煤炭储量变化的主要原因。
- 亨特谷完成了多年的地质评估，结果表明资源探测量及标示量上升，而出租人的资源标示量类别则下降。经过评估，煤炭储量置信度从可能类别提高到证实类别，但由于亨特谷扩建项目未考虑先前公布的煤炭储量，因此总体煤炭储量减少。
- 索利山在对模型采用经修正的系数后，储量有所提升，但整体吨数变化较小。

	资源探测及标示量			证实及可能可采储量			证实及可能可销售储量		
	2023年	2022年	变化	2023年	2022年	变化	2023年	2022年	变化
莫拉本	790	830	-5%	210	194	8%	178	169	5%
索利山	350	350	0%	20	18	12%	14	12	15%
沃克山	740	750	-1%	226	231	-2%	155	157	-1%
亨特谷	2,180	2,070	5%	788	850	-7%	583	610	-4%
雅若碧	115	120	-4%	76	78	-3%	57	59	-3%
中山	131	134	-2%	85	88	-3%	65	67	-3%
艾诗顿	178	178	0%	20	21	-5%	12	12	0%
Ashton - Rumex	30	30	0%	19	18	6%	11	12	-8%
Gloucester ^	149	203	-27%	0.4	1.4	-71%	0.2	1.0	-80%
<b>总计</b>	<b>4,663</b>	<b>4,665</b>	<b>0%</b>	<b>1,440</b>	<b>1,499</b>	<b>-4%</b>	<b>1,080</b>	<b>1,099</b>	<b>-2%</b>

^同时指斯特拉福德/杜拉里

# 斯特拉福德可再生能源中心



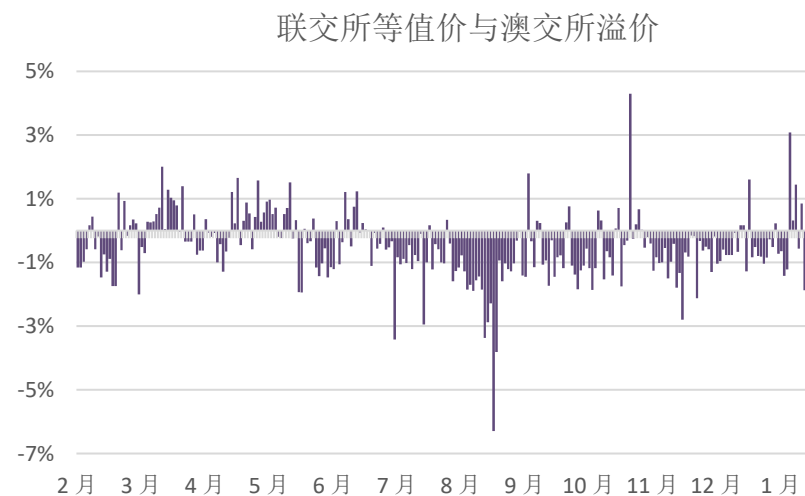
- 可再生能源中心为良好的土地再利用创造良机，有助于能源市场转型。
- 正在进行可行性研究，有关概念仍须遵守许可规定及相关审批流程。
- 中心部分为一个抽水蓄能项目，作用是在高峰时期或其他可再生资源（风能及太阳能）产生的能源不足时向电网提供可调度电力。

采矿后的良好土地利用

# 兖煤澳洲市值及日成交量



- 13.2 亿股股份，市值约为 75 亿澳元。
- 50%股份在澳交所交易，50%股份在联交所交易。
- 股份可在两个交易所之间完全互换。
- 2023 年日均成交量：  
澳交所 2,400,000 股/日及联交所 1,700,000 股/日。
- 2023 年 3 月 13 日被纳入恒生综合指数及港股通。



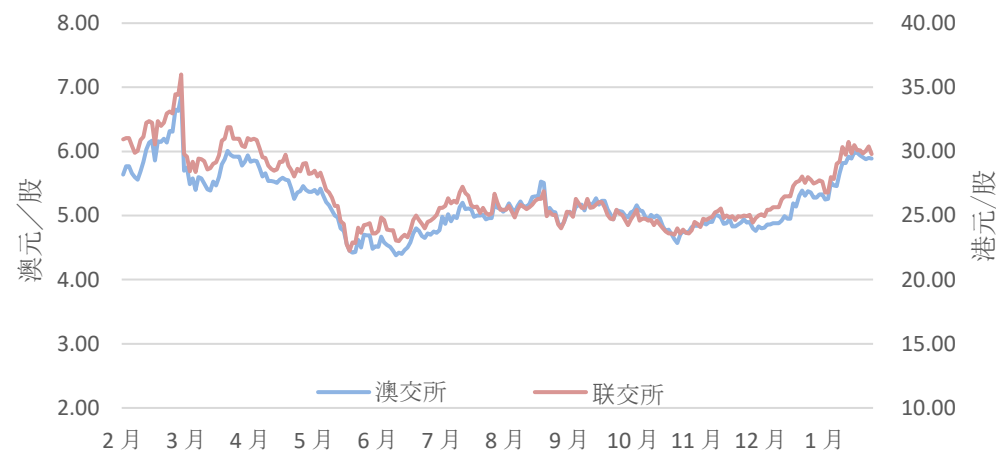
数据来源于路孚特。澳交所成交量不包括一次性大宗交易，联交所等值价使用来自澳大利亚储备银行的即期澳元兑港元汇率计算

## 在澳交所及联交所双主板上市—股份完全可互换

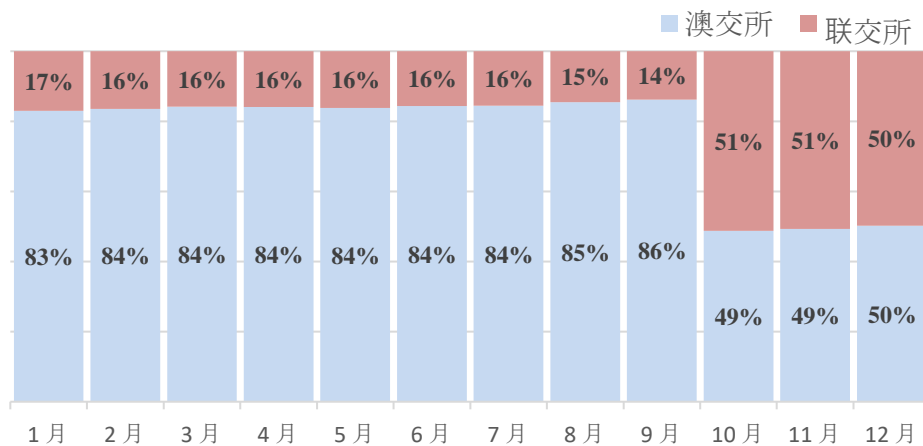
### 股东名册摘录（2023年12月31日）

兖矿能源	822,157,715	62.26%
信达*	157,864,967	11.96%
管理层持股	873,282	0.07%
自由流通股	339,543,473	25.71%
<b>总计</b>	<b>1,320,439,437</b>	<b>100.00%</b>

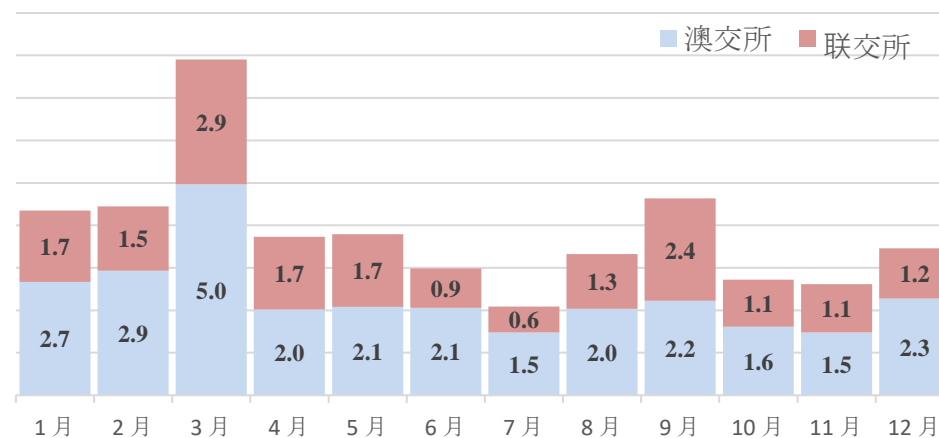
### 12个月股价波动



### 兖煤澳洲在澳交所及联交所的持股比例



### 2023年日均成交量，百万股



\*根据联交所披露易 2023年12月15日可查阅的持股披露。

