

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，概不對因本公告全部或任何部份內容而產生或因依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



CHINA COAL ENERGY COMPANY LIMITED*

中國中煤能源股份有限公司

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代號：01898)

截至2023年12月31日止年度業績公告

財務摘要：

- 2023年本集團的收入為人民幣1,929.69億元，較2022年減少人民幣276.08億元(即-12.5%)。
- 2023年本公司股東應佔利潤為人民幣201.84億元，較2022年增加人民幣4.46億元(即2.3%)。
- 2023年本公司每股基本盈利為人民幣1.52元，較2022年增加人民幣0.03元。
- 2023年息稅折舊攤銷前盈利為人民幣447.54億元，較2022年增加人民幣8.62億元(即2.0%)。
- 董事會建議按照每股人民幣0.442元(含稅)派發2023年年度末期股息，此項建議尚待於2023年度股東周年大會上由本公司股東審議批准。

中國中煤能源股份有限公司董事會欣然宣佈本集團根據國際財務報告準則編製的本集團截至2023年12月31日止年度的經審核年度業績如下：

合併利潤及其他綜合收益表
截至2023年12月31日止年度

	附註	截至12月31日止年度	
		2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元 (經重述)
收入	5	192,968,833	220,576,859
銷售成本			
材料耗用及貨物貿易成本		(96,353,836)	(120,016,117)
員工成本		(10,462,496)	(9,337,716)
折舊及攤銷		(10,713,093)	(9,927,575)
維修及保養		(2,774,377)	(2,895,820)
運輸費用及港雜費用		(11,486,820)	(10,766,014)
銷售稅金及附加		(7,154,303)	(7,240,645)
其他		(12,440,912)	(10,794,967)
		<u>(151,385,837)</u>	<u>(170,978,854)</u>
毛利		41,582,996	49,598,005
銷售費用		(1,049,523)	(928,768)
一般及管理費用		(7,029,791)	(6,633,986)
其他收入、其他收益及損失淨額		78,933	(8,516,376)
預期信用損失模型下的減值損失， 扣除轉回		<u>(68,501)</u>	<u>(218,168)</u>
經營利潤		33,514,114	33,300,707
財務收入	6	104,991	135,135
財務費用	6	(3,099,916)	(3,863,142)
應佔聯營公司及合營公司利潤		<u>3,176,197</u>	<u>5,010,429</u>
稅前利潤		33,695,386	34,583,129
所得稅費用	7	<u>(7,273,549)</u>	<u>(7,479,216)</u>
本年利潤		<u><u>26,421,837</u></u>	<u><u>27,103,913</u></u>

	截至12月31日止年度	
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元 (經重述)
本年利潤	<u>26,421,837</u>	<u>27,103,913</u>
其他綜合收益(費用)：		
不會重分類計入損益的項目		
應佔聯營公司其他綜合收益， 扣除相關所得稅	(917)	(68,349)
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的權益工具 公允價值變動，扣除稅項	<u>(483,783)</u>	<u>754,289</u>
	<u>(484,700)</u>	<u>685,940</u>
將重分類計入損益的項目		
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的債務工具 公允價值變動，扣除稅項	12,264	25,937
計入損益的以公允價值計量且 其變動計入其他綜合收益的 債務工具減值損失，扣除轉回 外幣報表折算差額	<u>(6,679)</u> <u>7,835</u>	<u>5,621</u> <u>4,396</u>
	<u>13,420</u>	<u>35,954</u>
本年其他綜合收益，扣除稅項	<u>(471,280)</u>	<u>721,894</u>
本年綜合收益總額	<u>25,950,557</u>	<u>27,825,807</u>
下列各方應佔本年利潤：		
本公司股東	20,183,598	19,737,989
非控制性權益	<u>6,238,239</u>	<u>7,365,924</u>
	<u>26,421,837</u>	<u>27,103,913</u>
下列各方應佔本年綜合收益總額：		
本公司股東	19,713,375	20,451,635
非控制性權益	<u>6,237,182</u>	<u>7,374,172</u>
	<u>25,950,557</u>	<u>27,825,807</u>
歸屬於本公司股東的利潤之 基本及攤薄每股盈利(單位：人民幣元)	9	
	<u>1.52</u>	<u>1.49</u>

合併財務狀況表
於2023年12月31日

	附註	於12月31日	
		2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元 (經重述)
非流動資產			
物業、廠房及設備		127,702,183	126,445,836
投資性房地產		65,148	69,089
使用權資產		746,675	362,754
採礦權		47,209,528	39,484,920
無形資產		1,891,370	1,895,222
土地使用權		6,537,032	6,788,002
商譽		6,084	6,084
對聯營公司的投資		26,263,281	25,240,148
對合營公司的投資		4,539,186	4,508,156
以公允價值計量且其變動 計入其他綜合收益的權益工具		2,866,145	3,410,938
遞延所得稅資產		2,560,735	2,356,158
長期應收款		333,051	406,200
其他非流動資產		8,766,688	4,845,680
非流動資產合計		229,487,106	215,819,187
流動資產			
存貨		8,734,988	9,350,026
應收賬款及應收票據	10	7,492,777	8,747,383
以公允價值計量且其變動 計入其他綜合收益的債務工具	10	3,309,821	5,881,285
合同資產		2,336,249	1,972,141
預付賬款及其他應收款		6,251,634	6,934,687
受限制的銀行存款		9,926,996	9,175,006
初始存款期超過3個月的定期存款		50,032,871	51,852,476
現金及現金等價物		31,582,885	29,998,038
流動資產合計		119,668,221	123,911,042
資產總計		349,155,327	339,730,229

	附註	於12月31日	
		2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元 (經重述)
流動負債			
應付賬款及應付票據	11	26,737,859	25,420,854
合同負債		5,040,221	6,236,819
預提費用、預收賬款及其他應付款		42,635,896	37,285,929
租賃負債		107,106	73,291
應付稅金		1,625,550	3,207,822
短期借款		122,600	281,390
長期借款流動部份		16,482,683	30,891,551
長期債券流動部份		5,325,108	1,561,811
關閉、復墾及環境成本撥備流動部份		80,942	38,723
流動負債合計		98,157,965	104,998,190
非流動負債			
長期借款		42,774,978	40,333,864
長期債券		7,993,019	12,977,222
遞延所得稅負債		4,661,399	4,416,997
租賃負債		716,090	372,460
撥備		39,310	16,800
應付員工福利撥備		108,237	89,605
關閉、復墾及環境成本撥備		5,849,519	5,141,213
遞延收益		993,739	2,235,906
其他長期負債		5,337,510	4,259,184
非流動負債合計		68,473,801	69,843,251
負債總計		166,631,766	174,841,441
權益			
股本		13,258,663	13,258,663
儲備	12	53,342,865	52,551,361
留存收益	12	77,280,846	64,804,080
本公司股東應佔權益		143,882,374	130,614,104
非控制性權益		38,641,187	34,274,684
權益總計		182,523,561	164,888,788
權益及負債總計		349,155,327	339,730,229

合併財務報表附註

截至2023年12月31日止年度

1. 一般資料

中國中煤能源股份有限公司(「本公司」)是於2006年8月22日根據中國中煤能源集團有限公司(「中國中煤」或「母公司」)的一項集團重組(「重組」)而在中華人民共和國(「中國」)根據中國公司法成立的股份有限公司，以籌備本公司股份在香港聯合交易所有限公司主板上市。中國中煤是一家於中國成立的國務院國有資產監督管理委員會下屬企業。本公司及其子公司(統稱「本集團」)主要從事煤炭開採及洗選、煤炭及煤化工產品的銷售、煤礦機械裝備的製造及銷售和金融服務。本公司的註冊地址為中國北京朝陽區黃寺大街一號。

本公司的H股股票於2006年12月在香港聯合交易所有限公司主板上市交易，本公司的A股股票於2008年2月在上海證券交易所上市交易。

本合併財務報表以人民幣列報，人民幣為本公司記賬本位幣。

2. 合併財務報表的編製基準

持續經營

本集團對自2023年12月31日起12個月的持續經營能力進行了評價，未發現對持續經營能力產生重大懷疑的事項和情況。因此，本集團繼續按持續經營基準編製其合併財務報表。

3. 會計政策變動及披露

本集團已在本年度綜合財務報表中首次採用以下新增及經修訂的國際財務報告準則。

國際財務報告準則第17號	保險合約
國際會計準則第1號及國際財務報告準則實務報告第2號(修訂本)	會計政策披露
國際會計準則第8號(修訂本)	會計估計的定義
國際會計準則第12號(修訂本)	與單一交易產生的資產及負債相關的遞延稅項
國際會計準則第12號(修訂本)	國際稅收改革—支柱二立法模板

本集團適用的新增及經修訂的國際財務報告準則的性質和影響描述如下：

- (a) 國際會計準則第1號之修訂要求實體披露重要會計政策數據，而非重大會計政策。倘若連同實體財務報表內其他數據一併考慮，會計政策資料可以合理預期會影響通用財務報表的主要使用者根據該等財務報表所做出的決定，則該會計政策資料屬於重要的。國際財務報告準則實務報告第2號之修訂「做出重要判斷」就如何將重要性概念應用於會計政策披露提供非強制性指引。本集團已於財務報表中披露重要會計政策信息。該等修訂對本集團財務報表計量、確認或呈列任何項目並無任何重大影響。
- (b) 國際會計準則第8號之修訂澄清會計估計變更與會計政策變更之間的區別。會計估計的定義為存在計量不明朗因素的財務報表之貨幣金額。該等修訂亦澄清實體為作出會計估計而如何使用計量技術及輸入數據。由於本集團的方法及政策與該等修訂一致，該等修訂對本集團的財務報表並無影響。
- (c) 對《國際會計準則》第12號(IAS 12)的修訂「與單一交易產生的資產和負債相關的遞延稅項」縮窄了《國際會計準則》第12號(IAS 12)中初始確認豁免的範圍，使其不再適用於產生同等應納稅和可抵扣暫時性差異的交易，如租賃和棄置義務。因此，實體必須為這些交易產生的暫時性差異確認遞延稅款資產（前提是有足夠的應納稅利潤）和遞延稅款負債。

於首次應用該等修訂前，本集團應用初始確認豁免的情況而未就與租賃有關的交易的暫時性差異確認遞延稅項資產及遞延稅項負債。首次應用該等修訂後，本集團就於二零二二年一月一日(i)與租賃負債相關的所有可扣減暫時性差異確認遞延稅項資產（前提是有充足的應課稅溢利）及(ii)與使用權資產相關的所有應納稅暫時性差異確認遞延稅項負債。對財務財務信息的定量影響總結如下。

該修訂對合併財務狀況表的影響詳見下表：

	附註	應用國際會計 準則第12號 (修訂)前 2022年1月1日 人民幣千元	應用國際會計 準則第12號 (修訂)的影響 人民幣千元	應用國際會計 準則第12號 (修訂)後 2022年1月1日 人民幣千元
遞延所得稅資產	(i)	2,376,648	89,459	2,466,107
非流動資產合計		216,792,564	89,459	216,882,023
資產總計		322,200,920	89,459	322,290,379
遞延所得稅負債	(i)	5,597,260	822	5,598,082
非流動負債合計		91,428,853	822	91,429,675
負債總計		179,368,456	822	179,369,278
留存收益		51,599,022	81,799	51,680,821
非控制性權益		28,722,990	6,838	28,729,828
權益總計		142,832,464	88,637	142,921,101
權益及負債總計		322,200,920	89,459	322,290,379

	附註	應用國際會計 準則第12號 (修訂)前 2022年12月31日 人民幣千元	應用國際會計 準則第12號 (修訂)的影響 人民幣千元	應用國際會計 準則第12號 (修訂)後 2022年12月31日 人民幣千元
遞延所得稅資產	(i)	2,242,247	113,911	2,356,158
非流動資產合計		215,705,276	113,911	215,819,187
資產總計		339,616,318	113,911	339,730,229
遞延所得稅負債	(i)	4,412,709	4,288	4,416,997
非流動負債合計		69,838,963	4,288	69,843,251
負債總計		174,837,153	4,288	174,841,441
留存收益		64,703,761	100,319	64,804,080
非控制性權益		34,265,380	9,304	34,274,684
權益總計		164,779,165	109,623	164,888,788
權益及負債總計		339,616,318	113,911	339,730,229

附註(i): 同一子公司產生的遞延所得稅資產和遞延所得稅負債已在財務狀況表中予以抵銷。

該修訂對合併利潤表的影響詳見下表：

	應用國際會計 準則第12號 (修訂)前 2022年度 人民幣千元	應用國際會計 準則第12號 (修訂)的影響 人民幣千元	應用國際會計 準則第12號 (修訂)後 2022年度 人民幣千元
所得稅費用	(7,500,202)	20,986	(7,479,216)
本年利潤	27,082,927	20,986	27,103,913
本年綜合收益總額	27,804,821	20,986	27,825,807

《國際會計準則第12號》修訂的通過對截至2023年和2022年12月31日止年度歸屬於母公司普通股權持有人的基本每股收益和攤薄每股收益、其他綜合收益以及合併現金流量表均未產生任何重大影響。

- (d) 國際會計準則第12號之修訂「國際稅收改革－支柱二立法模板」對執行由經濟合作與發展組織發佈的支柱二立法模板而產生的遞延稅項的確認及披露引入一項強制臨時例外情況。該等修訂亦對受影響實體引入披露要求以協助財務報表的用戶更加了解實體的支柱二所得稅風險，包括於支柱二立法模板生效期間單獨披露與支柱二所得稅相關的當期稅項，以及於法例制定或實質上制定但尚未生效期間披露其支柱二所得稅風險的已知或可合理估計的資料。本集團已追溯應用該等修訂。由於本集團不在支柱二立法模板的範圍內，該等修訂對本集團並無任何影響。

4. 分部報告

4.1 基本信息

(a) 管理層確定經營及報告分部時考慮的因素

經營層為本集團的主要經營決策者（「主要經營決策者」）。

本集團的經營及報告分部是提供不同產品和服務的主體或主體組合。本集團按照向本集團主要經營決策者為資源分配和業績評價所作內部匯報的方式列示了以下報告分部。本集團根據不同產品和服務的性質、生產流程以及經營環境對該等分部進行管理。除了少數從事多種經營的主體外，大多數主體都僅從事單一業務。該等主體的財務信息已經分解為不同的分部信息呈列，以供主要經營決策者審閱。

(b) 經營及報告分部

本集團的經營及報告分部主要包括煤炭分部、煤化工分部、煤礦裝備分部以及金融分部。

- 煤炭 — 煤炭的生產和銷售；
- 煤化工 — 煤化工產品的生產和銷售；
- 煤礦裝備 — 煤礦機械裝備的生產和銷售；
- 金融 — 為本集團及中國中煤下屬企業提供存款、貸款、票據承兌與貼現及其他金融服務。

此外，涉及鋁、發電、設備交易代理服務、招標服務及其他非重要製造業務的分部並未歸入單獨的報告分部，而是予以合併，披露於「其他分部」類別。

4.2 經營及報告分部的利潤／（損失）、資產及負債信息

(a) 經營及報告分部利潤／（損失）、資產及負債的計量

本集團主要經營決策者依據稅前利潤評價分部經營業績。本集團按照對獨立第三方的銷售或轉移價格，即現行市場價格，確定分部間銷售和轉移商品之價格。分部信息以人民幣計量，同主要經營決策者所用的報告幣種一致。

分部資產與分部負債是指分部在日常經營活動中使用，可直接歸屬於分部或在合理基礎上可分類至分部的資產或負債。分部資產與分部負債不包括遞延所得稅資產、遞延所得稅負債、應交稅金或預交稅金以及總部的資產和負債。

(b) 經營及報告分部的利潤／(損失)、資產及負債

截至2023年12月31日止年度／於2023年12月31日

	煤炭	煤化工	煤礦裝備	金融	其他	經營 分部小計	非經營分部	分部間抵銷	合計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
分部收入									
收入合計	162,680,722	21,393,577	12,182,654	2,441,925	8,233,954	206,932,832	-	(13,963,999)	192,968,833
分部間交易收入	(9,294,508)	(1,050,084)	(2,019,732)	(483,113)	(1,116,562)	(13,963,999)	-	13,963,999	-
對外交易收入	<u>153,386,214</u>	<u>20,343,493</u>	<u>10,162,922</u>	<u>1,958,812</u>	<u>7,117,392</u>	<u>192,968,833</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>192,968,833</u>
分部業績									
經營利潤(損失)	28,402,193	3,627,871	785,023	1,307,895	(306,059)	33,816,923	(406,368)	103,559	33,514,114
稅前利潤(損失)	29,136,496	2,980,356	783,557	1,307,131	548,148	34,755,688	(974,852)	(85,450)	33,695,386
利息收入	373,517	63,696	35,789	-	97,064	570,066	514,363	(979,438)	104,991
利息支出	(1,564,745)	(538,875)	(79,145)	-	(199,214)	(2,381,979)	(1,528,352)	845,521	(3,064,810)
折舊及攤銷	(5,353,755)	(4,975,607)	(393,175)	(1,678)	(497,550)	(11,221,765)	(17,818)	-	(11,239,583)
應佔聯營及合營公司									
利潤(損失)	1,957,885	(171,561)	43,409	-	879,757	2,709,490	466,707	-	3,176,197
所得稅費用	(6,438,111)	(308,569)	(108,572)	(335,433)	(108,496)	(7,299,181)	-	25,632	(7,273,549)
其他重大非貨幣項目									
計提物業、廠房及									
設備的減值	(173,059)	-	-	-	(9,006)	(182,065)	-	-	(182,065)
(計提)轉回其他									
資產的減值	(53,646)	(478)	(39,182)	(56,183)	69,543	(79,946)	(1,834)	12,453	(69,327)
非流動資產增加	19,791,727	2,075,070	301,661	2,616	133,404	22,304,478	29,853	-	22,334,331
分部資產及負債									
資產總計	<u>181,708,221</u>	<u>56,536,932</u>	<u>17,656,136</u>	<u>103,492,843</u>	<u>25,198,243</u>	<u>384,592,375</u>	<u>5,403,203</u>	<u>(40,840,251)</u>	<u>349,155,327</u>
其中：於聯營及									
合營公司之									
權益	<u>14,387,287</u>	<u>14,697,924</u>	<u>1,166,709</u>	<u>-</u>	<u>316,619</u>	<u>30,568,539</u>	<u>233,928</u>	<u>-</u>	<u>30,802,467</u>
負債總計	<u>72,167,205</u>	<u>21,891,881</u>	<u>9,299,539</u>	<u>97,246,012</u>	<u>17,472,221</u>	<u>218,076,858</u>	<u>51,407,093</u>	<u>(102,852,185)</u>	<u>166,631,766</u>

截至2022年12月31日止年度／於2022年12月31日（經重述）

	煤炭 人民幣千元	煤化工 人民幣千元	煤礦裝備 人民幣千元	金融 人民幣千元	其他 人民幣千元	經營分部小計 人民幣千元	非經營分部 人民幣千元	分部間抵銷 人民幣千元	合計 人民幣千元
分部收入									
收入合計	190,918,482	22,701,052	10,608,534	2,385,526	7,583,220	234,196,814	-	(13,619,955)	220,576,859
分部間交易收入	(10,080,631)	(836,762)	(1,193,437)	(491,760)	(1,017,365)	(13,619,955)	-	13,619,955	-
對外交易收入	<u>180,837,851</u>	<u>21,864,290</u>	<u>9,415,097</u>	<u>1,893,766</u>	<u>6,565,855</u>	<u>220,576,859</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>220,576,859</u>
分部業績									
經營利潤（損失）	30,685,890	1,251,372	689,633	1,268,293	(518,302)	33,376,886	(344,505)	268,326	33,300,707
稅前利潤（損失）	31,892,906	2,795,838	669,441	1,267,635	(577,607)	36,048,213	(1,534,130)	69,046	34,583,129
利息收入	278,074	65,498	31,351	-	61,935	436,858	723,072	(1,024,795)	135,135
利息支出	(1,658,801)	(750,030)	(84,948)	-	(218,898)	(2,712,677)	(2,007,643)	863,388	(3,856,932)
折舊及攤銷	(6,472,392)	(3,225,418)	(449,590)	(1,538)	(423,978)	(10,572,916)	(18,547)	-	(10,591,463)
應佔聯營及合營公司									
利潤	2,641,984	2,229,363	34,995	-	454	4,906,796	103,633	-	5,010,429
所得稅（費用）利得	(6,691,407)	(260,687)	(87,066)	(313,335)	141,137	(7,211,358)	(287,951)	20,093	(7,479,216)
其他重大非貨幣項目									
計提物業、廠房及									
設備的減值	(669,777)	(702,878)	-	-	(575,961)	(1,948,616)	-	-	(1,948,616)
（計提）轉回其他									
資產的減值	(6,954,239)	(25,265)	(63,113)	(99,447)	18,618	(7,123,446)	(880)	87,203	(7,037,123)
非流動資產增加	6,843,743	3,556,574	198,119	4,837	32,755	10,636,028	11,448	-	10,647,476
分部資產及負債									
資產總計	<u>195,119,177</u>	<u>64,169,942</u>	<u>19,745,269</u>	<u>96,169,284</u>	<u>15,352,034</u>	<u>390,555,706</u>	<u>11,862,103</u>	<u>(62,687,580)</u>	<u>339,730,229</u>
其中：於聯營及									
合營公司之									
權益	<u>10,271,089</u>	<u>14,738,242</u>	<u>596,740</u>	<u>-</u>	<u>282,827</u>	<u>25,888,898</u>	<u>3,859,406</u>	<u>-</u>	<u>29,748,304</u>
負債總計	<u>98,090,149</u>	<u>24,120,937</u>	<u>10,275,823</u>	<u>90,708,338</u>	<u>9,080,775</u>	<u>232,276,022</u>	<u>59,828,301</u>	<u>(117,262,882)</u>	<u>174,841,441</u>

附註： 以上披露的非流動資產不包括金融工具、於聯營及合營公司的權益、遞延所得稅資產以及應收融資租賃款。

4.3 地區信息

關於本集團對外交易收入的信息是以經營地點為基礎而列示的。關於本集團的非流動資產的信息是以資產的地理位置為基礎而列示的。

收入分析

	截至12月31日止年度	
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
國內市場	190,834,157	218,536,929
海外市場	2,134,676	2,039,930
合計	<u>192,968,833</u>	<u>220,576,859</u>

非流動資產分析

	於12月31日	
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
國內市場	223,726,579	209,645,626
海外市場	596	265
合計	<u>223,727,175</u>	<u>209,645,891</u>

附註： 以上披露的非流動資產不包括金融工具、遞延所得稅資產以及應收融資租賃款。

4.4 主要客戶

本集團2023及2022年度均無單一外部客戶的收入超過本集團收入的10%。

5. 收入

	截至12月31日止年度	
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
貨物及服務收入	190,794,102	218,406,144
租賃收入	215,919	276,949
利息收入	1,958,812	1,893,766
合計	<u>192,968,833</u>	<u>220,576,859</u>

(i) 與客戶之間的合同產生的收入

	截至2023年12月31日止年度				
	煤炭 人民幣千元	煤化工 人民幣千元	煤礦裝備 人民幣千元	其他 人民幣千元	合計 人民幣千元
貨物銷售					
煤炭銷售	153,036,432	-	-	-	153,036,432
煤化工產品銷售	-	20,296,573	-	-	20,296,573
煤礦裝備銷售	-	-	9,942,943	-	9,942,943
電力銷售	-	-	-	4,448,018	4,448,018
鋁製品銷售	-	-	-	1,696,090	1,696,090
其他	70,221	1,318	46,704	116,964	235,207
小計	<u>153,106,653</u>	<u>20,297,891</u>	<u>9,989,647</u>	<u>6,261,072</u>	<u>189,655,263</u>
提供服務收入					
代理服務	52,148	-	33,114	137,490	222,752
鐵路服務	9,777	-	-	266,383	276,160
其他	37,704	42,965	115,757	443,501	639,927
小計	<u>99,629</u>	<u>42,965</u>	<u>148,871</u>	<u>847,374</u>	<u>1,138,839</u>
與客戶之間的合同產生的收入	<u>153,206,282</u>	<u>20,340,856</u>	<u>10,138,518</u>	<u>7,108,446</u>	<u>190,794,102</u>
區域市場					
國內市場	151,658,945	20,340,856	9,551,179	7,108,446	188,659,426
海外市場	1,547,337	-	587,339	-	2,134,676
合計	<u>153,206,282</u>	<u>20,340,856</u>	<u>10,138,518</u>	<u>7,108,446</u>	<u>190,794,102</u>

截至2022年12月31日止年度

	煤炭 人民幣千元	煤化工 人民幣千元	煤礦裝備 人民幣千元	其他 人民幣千元	合計 人民幣千元
貨物銷售					
煤炭銷售	180,332,431	–	–	–	180,332,431
煤化工產品銷售	–	21,813,351	–	–	21,813,351
煤礦裝備銷售	–	–	8,957,280	–	8,957,280
電力銷售	–	–	–	4,088,710	4,088,710
鋁製品銷售	–	–	–	1,806,701	1,806,701
其他	86,621	23,360	309,148	115,070	534,199
小計	<u>180,419,052</u>	<u>21,836,711</u>	<u>9,266,428</u>	<u>6,010,481</u>	<u>217,532,672</u>
提供服務收入					
代理服務	63,374	–	20,688	139,913	223,975
鐵路服務	5,776	–	–	246,623	252,399
其他	109,915	20,019	102,981	164,183	397,098
小計	<u>179,065</u>	<u>20,019</u>	<u>123,669</u>	<u>550,719</u>	<u>873,472</u>
與客戶之間的合同產生的收入	<u>180,598,117</u>	<u>21,856,730</u>	<u>9,390,097</u>	<u>6,561,200</u>	<u>218,406,144</u>
區域市場					
國內市場	178,709,620	21,853,043	9,242,351	6,561,200	216,366,214
海外市場	1,888,497	3,687	147,746	–	2,039,930
合計	<u>180,598,117</u>	<u>21,856,730</u>	<u>9,390,097</u>	<u>6,561,200</u>	<u>218,406,144</u>

與客戶之間合同產生的收入於分部信息中披露的金額調節如下：

	截至2023年12月31日止年度			
	分部收入 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	減： 租賃收入 人民幣千元	合併 人民幣千元
煤炭	162,680,722	(9,294,508)	(179,932)	153,206,282
煤化工	21,393,577	(1,050,084)	(2,637)	20,340,856
煤礦裝備	12,182,654	(2,019,732)	(24,404)	10,138,518
金融	2,441,925	(483,113)	(1,958,812)	—
其他	8,233,954	(1,116,562)	(8,946)	7,108,446
合計	206,932,832	(13,963,999)	(2,174,731)	190,794,102
	截止2022年12月31日止年度			
	分部收入 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	減： 租賃收入 人民幣千元	合併 人民幣千元
煤炭	190,918,482	(10,080,631)	(239,734)	180,598,117
煤化工	22,701,052	(836,762)	(7,560)	21,856,730
煤礦裝備	10,608,534	(1,193,437)	(25,000)	9,390,097
金融	2,385,526	(491,760)	(1,893,766)	—
其他	7,583,220	(1,017,365)	(4,655)	6,561,200
合計	234,196,814	(13,619,955)	(2,170,715)	218,406,144

(ii) 與客戶之間的合同之履約義務

煤炭銷售(收入乃於某一時點確認)

本集團直接向客戶銷售煤炭，並於客戶已取得轉移商品的控制權時確認收入。運輸類別包括陸運和水運。就陸運而言，收入乃於煤炭被交付給客戶時確認；就水運而言，收入乃於商品越過船舷時確認。

交付商品前從客戶收到的對價於本集團的合併財務報表中確認為合同負債。銷售合同中並無重大融資成份或退貨權安排。

煤化工產品銷售(收入乃於某一時點確認)

本集團向客戶直接銷售煤化工產品，並於客戶取得已轉移商品的控制權時(即當客戶收到煤化工產品時)確認收入。

交付商品前從客戶收到的對價於本集團合併財務報表中確認為合同負債。銷售合同中並無重大融資成份或退貨權安排。

煤礦裝備銷售(收入乃於某一時點確認)

本集團向客戶直接銷售煤礦裝備。合同的付款條件包括分期付款。本集團於煤礦裝備交付給客戶時確認收入。銷售合同中並無重大融資成份或退貨權安排。

6. 財務收入及費用

	截至12月31日止年度	
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
財務收入：		
— 銀行存款產生的利息收入	81,861	106,739
— 應收貸款產生的利息收入	23,130	28,396
財務收入合計	<u>104,991</u>	<u>135,135</u>
利息支出：		
— 銀行借款	2,253,826	2,833,864
— 長期債券	547,394	820,857
— 撥備產生的利息支出	336,444	371,307
— 租賃負債	18,406	22,578
銀行手續費	9,943	7,720
外匯損失(收益)淨額	<u>25,163</u>	<u>(1,510)</u>
財務費用	3,191,176	4,054,816
減：於符合條件資產中資本化的金額(附註)	<u>(91,260)</u>	<u>(191,674)</u>
財務費用合計	<u>3,099,916</u>	<u>3,863,142</u>
財務費用淨額	<u>2,994,925</u>	<u>3,728,007</u>

附註：

於符合條件資產中資本化的財務費用資本化率如下：

	截至12月31日止年度	
	2023年	2022年
用於確定適宜資本化的財務費用金額的資本化率	<u>3.42%-4.73%</u>	<u>3.45%-4.89%</u>

7. 所得稅費用

	截至12月31日止年度	
	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元 (經重述)
當期所得稅 — 中國企業所得稅 (附註(a))	7,378,797	9,308,701
遞延所得稅	(105,248)	(1,829,485)
	<u>7,273,549</u>	<u>7,479,216</u>

附註：

- (a) 中國企業所得稅根據法定所得稅稅率25%計算得出。除若干子公司根據中國稅務法規享受15%或20%的優惠稅率外，本集團所屬各公司2023年及2022年均根據中國相關稅收法規確定的應納稅收入，按25%的稅率計算所得稅。一間於澳洲註冊的附屬公司Sunfield Resources Pty Ltd的稅項按30%的法定所得稅稅率計算，一間於日本註冊的附屬公司China Japan Coal Ltd的稅項達800萬日圓以下的部分按15.0%計算，而800萬日圓或以上的部分則按23.2%計算。
- (b) 本集團的稅前利潤的稅款，與按照適用於本集團經營業務所在的區域的加權平均稅率所計算的稅款並不相同，差額列示如下：

	截至12月31日止年度	
	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元 (經重述)
稅前利潤	<u>33,695,386</u>	<u>34,583,129</u>
按中國法定所得稅率25%計算的稅項 (2022：25%)	8,423,847	8,645,782
若干子公司的稅收優惠影響	(1,054,166)	(1,116,570)
調整以前期間的所得稅	101,961	33,438
無須納稅的收入	(714,882)	(761,591)
不可扣稅的支出	146,158	117,430
使用以前未確認的可抵扣虧損	(5,789)	(678,593)
未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損	367,832	38,813
當期未確認遞延所得稅資產的可抵扣暫時性差異	83,862	316,681
(使用) 確認以前年度未確認的可抵扣暫時性差異	(16,107)	4,079
可抵扣的額外支出	(105,605)	(117,375)
母公司將持有的聯營公司股權劃轉至子公司產生應 納稅額影響	—	603,925
其他	46,438	393,197
所得稅費用	<u>7,273,549</u>	<u>7,479,216</u>

(c) 與其他綜合收益有關的稅項支銷如下：

	截至2023年12月31日止年度			截至2022年12月31日止年度		
	除稅前 人民幣千元	稅項支銷 人民幣千元	除稅後 人民幣千元	除稅前 人民幣千元	稅項支銷 人民幣千元	除稅後 人民幣千元
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的權益工具	523,493	(39,710)	483,783	(965,408)	211,119	(754,289)
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的債務工具	(15,790)	3,526	(12,264)	(30,947)	5,010	(25,937)
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的債務工具 減值損失	6,679	-	6,679	(5,621)	-	(5,621)
外幣折算差額	(7,835)	-	(7,835)	(4,396)	-	(4,396)
應佔聯營公司其他綜合收益， 扣除相關所得稅	917	-	917	68,349	-	68,349
	<u>507,464</u>	<u>(36,184)</u>	<u>471,280</u>	<u>(938,023)</u>	<u>216,129</u>	<u>(721,894)</u>
遞延所得稅		<u>(36,184)</u>			<u>216,129</u>	

本年直接計入其他綜合收益的所得稅如下：

	截至12月31日止年度	
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
遞延所得稅	<u>(36,184)</u>	<u>216,129</u>

8. 股利

截至2023年12月31日止年度，本公司確認向普通股股東分配股息人民幣5,475,828,000元，於2022年終股利以每股人民幣0.413元分配13,258,663,400股。

截至2023年12月31日止年度，本公司董事提議派發總額約為人民幣5,860,215,000元股息，且須經2023年度股東大會批准。該等合併財務報表並未反映該應付股息。

	截至2023年 12月31日 人民幣千元
擬派末期股利	<u>5,860,215</u>

9. 每股盈利

每股基本盈利是根據歸屬於本公司股東的利潤除以在本年度已發行的普通股股數13,258,663,400股計算得出。

	截至12月31日止年度	
	2023 人民幣千元	2022 人民幣千元 (經重述)
歸屬於本公司股東的利潤(人民幣千元)	20,183,598	19,737,989
已發行的普通股數(單位：千股)	<u>13,258,663</u>	<u>13,258,663</u>
基本每股盈利(人民幣元／股)	<u>1.52</u>	<u>1.49</u>

由於本公司在截至2023年和2022年12月31日止年度沒有稀釋性潛在普通股，所以攤薄的每股盈利等於基本每股盈利。

10. 應收賬款及應收票據／以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的債務工具

	於12月31日	
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
應收賬款(附註(a),(b)及(c))	7,116,996	8,239,265
應收票據(附註(f))	<u>375,781</u>	<u>508,118</u>
	<u>7,492,777</u>	<u>8,747,383</u>
以公允價值計量且其變動計入其他綜合 收益的債務工具(附註(d)及(e))	<u>3,309,821</u>	<u>5,881,285</u>

附註：

(a) 應收賬款分析如下：

	於12月31日	
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
應收賬款		
— 聯營公司	340,585	239,872
— 合營公司	3,189	36,241
— 母公司之子公司	900,491	802,454
— 母公司之聯營公司	4,820	325
— 第三方	<u>5,867,911</u>	<u>7,160,373</u>
應收賬款淨值	<u>7,116,996</u>	<u>8,239,265</u>

基於發票日期的應收賬款日期分析如下：

	於12月31日	
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
6個月以內	5,289,342	6,330,707
7個月至1年	448,014	764,323
1-2年	1,059,141	773,611
2-3年	278,909	310,640
3年以上	626,555	819,141
應收賬款總額	7,701,961	8,998,422
減：信用減值損失	(584,965)	(759,157)
應收賬款淨額	<u>7,116,996</u>	<u>8,239,265</u>

由於本集團客戶數目龐大而且遍及國內外，因而並無應收賬款的集中風險。

於2023年12月31日，本集團自銀行獲得長期銀行貸款人民幣1,345,695,000元，以未來電力收益合約權利人民幣138,144,000元作為質押。

與關聯方的應收賬款無抵押、不計息及須根據本集團與該等關聯方訂立的合同於一年內償還。

(b) 應收賬款的賬面價值按下列貨幣計價：

	於12月31日	
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
人民幣	7,115,676	8,210,225
美元	1,320	29,040
	<u>7,116,996</u>	<u>8,239,265</u>

(c) 應收賬款的賬面價值近似其公允價值。

(d) 以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的債務工具是指在一種商業模式下持有的應收票據，其目標是通過出售和收取合同現金流實現。應收票據主要為將於一年以內到期的銀行承兌匯票（2022年12月31日：一年以內）。

(e) 於2023年12月31日，本集團以人民幣51,362,000元的以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的債務工具(2022年12月31日：人民幣202,163,000元)質押給銀行，作為獲得人民幣51,362,000元的應付票據的擔保(2022年12月31日：人民幣162,163,000元)。

(f) 金融資產轉移

於2023年12月31日，本集團向供貨商背書的應收票據為人民幣261,652,000元(2022年12月31日：人民幣388,960,000元)，但由於本集團未轉讓相關應收票據的重大風險及回報，因此未予以終止確認。

於2023年12月31日，本集團將人民幣4,137,515,000元(2022年12月31日：人民幣4,439,883,000元)的銀行承兌匯票向銀行貼現或向供貨商背書，而該等應收票據已終止確認。根據中國相關法律，如果承兌銀行未履行付款，應收票據持有人有權對本集團追償。本公司董事認為，本集團已就該等應收票據與所有權有關的絕大部份風險及回報進行轉讓，並因此於應收票據背書予供貨商時終止確認應收票據及相關應付賬款的全數賬面價值。本集團繼續涉入已背書及已貼現應收票據(如有)的最大風險敞口等於其賬面價值。本公司董事認為，本集團繼續涉入已終止確認應收票據之公允價值並不重大。

11. 應付賬款及應付票據

	於12月31日	
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
應付賬款(附註(a))	23,892,446	23,319,776
應付票據	2,845,413	2,101,078
	<u>26,737,859</u>	<u>25,420,854</u>

附註：

(a) 應付賬款分析如下：

	於12月31日	
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
應付賬款		
— 母公司之子公司	4,242,251	4,370,584
— 合營公司	98,373	—
— 聯營公司	399,008	286,138
— 母公司之聯營公司	99,274	47,240
— 第三方	19,053,540	18,615,814
	<u>23,892,446</u>	<u>23,319,776</u>

對關聯方的應付賬款無抵押、不計息及根據本集團與該等關聯方訂立的相關合同償還。

根據貨物交付日期和接受服務日期的應付賬款賬齡分析如下：

	於12月31日	
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
1年以內	21,060,993	20,235,004
1-2年	1,325,907	1,234,426
2-3年	372,389	612,110
3年以上	1,133,157	1,238,236
	<u>23,892,446</u>	<u>23,319,776</u>

(b) 應付賬款和應付票據的賬面價值按下列貨幣計價：

	於12月31日	
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
人民幣	26,735,262	25,418,300
美元	2,597	2,554
	<u>26,737,859</u>	<u>25,420,854</u>

(c) 應付賬款和應付票據的賬面價值近似其公允價值。

(d) 於2023年12月31日，本集團以人民幣51,362,000元的以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的債務工具(2022年12月31日：人民幣202,163,000元)質押給銀行，作為獲得人民幣51,362,000元的應付票據的擔保(2022年12月31日：人民幣162,163,000元)。

12. 儲備及留存收益

	資本公積 人民幣千元	法定 儲備金 人民幣千元 (附註a)	一般 風險撥備 人民幣千元	未來 發展基金 人民幣千元 (附註b)	安全基金 人民幣千元 (附註c)	其他與 煤炭開採 相關的基金 人民幣千元 (附註d)	外幣 折算儲備 人民幣千元	其他儲備 人民幣千元	留存收益 人民幣千元	合計 人民幣千元
前述報告的於										
2021年12月31日										
餘額(經重述)	31,685,801	5,518,104	582,543	2,286,884	2,844,039	72,510	(89,870)	6,351,778	51,599,022	100,850,811
應用國際會計準則第12號 (附註.3(c))	-	-	-	-	-	-	-	-	81,799	81,799
於2022年1月1日餘額 (經重述)	31,685,801	5,518,104	582,543	2,286,884	2,844,039	72,510	(89,870)	6,351,778	51,680,821	100,932,610
本年利潤(經重述)	-	-	-	-	-	-	-	-	19,737,989	19,737,989
其他綜合收益(費用)， 扣除稅項	-	-	-	-	-	-	4,396	709,250	-	713,646
撥備	-	610,507	518,422	696,112	573,693	(6,338)	-	-	(2,392,396)	-
應佔聯營公司及合營公司 儲備的其他變動	-	-	-	-	-	-	-	340,310	(230,042)	110,268
2022年收購同一控制下 子公司收購	(135,677)	-	-	-	-	-	-	-	-	(135,677)
股利	-	-	-	-	-	-	-	-	(4,000,797)	(4,000,797)
以公允價值計量且 其變動計入其他 綜合收益的權益 投資因處置而轉 出公允價值儲備	-	-	-	-	-	-	-	(11,379)	8,534	(2,845)
其他	-	-	-	-	-	-	-	276	(29)	247
於2022年12月31日餘額 (經重述)	31,550,124	6,128,611	1,100,965	2,982,996	3,417,732	66,172	(85,474)	7,390,235	64,804,080	117,355,441

	資本公積 人民幣千元	法定 儲備金 人民幣千元 (附註a)	一般 風險撥備 人民幣千元	未來 發展基金 人民幣千元 (附註b)	安全基金 人民幣千元 (附註c)	其他與 煤炭開採 相關的基金 人民幣千元 (附註d)	外幣 折算儲備 人民幣千元	其他儲備 人民幣千元	留存收益 人民幣千元	合計 人民幣千元
前述報告的於										
2022年12月31日餘額	31,550,124	6,128,611	1,100,965	2,982,996	3,417,732	66,172	(85,474)	7,390,235	64,703,761	117,255,122
應用國際會計準則第12號 (附註.3(c))	-	-	-	-	-	-	-	-	100,319	100,319
於2023年1月1日餘額 (經重述)	31,550,124	6,128,611	1,100,965	2,982,996	3,417,732	66,172	(85,474)	7,390,235	64,804,080	117,355,441
本年利潤	-	-	-	-	-	-	-	-	20,183,598	20,183,598
其他綜合收益(費用)， 扣除稅項	-	-	-	-	-	-	7,835	(478,058)	-	(470,223)
撥備	-	495,475	167,047	272,703	192,494	(12,156)	-	-	(1,115,563)	-
應佔聯營公司及合營公司 儲備的其他變動	-	-	-	-	-	-	-	193,847	(184,433)	9,414
非控制性權益的資本 注入和交易	-	-	-	(34,445)	(62,349)	-	-	-	(934,364)	(1,031,158)
股利	-	-	-	-	-	-	-	-	(5,475,828)	(5,475,828)
以公允價值計量且 其變動計入其他 綜合收益的權益投資 因處置而轉出 公允價值儲備	-	-	-	-	-	-	-	43,865	(43,865)	-
其他	-	5,246	-	-	-	-	-	-	47,221	52,467
於2023年12月31日餘額	31,550,124	6,629,332	1,268,012	3,221,254	3,547,877	54,016	(77,639)	7,149,889	77,280,846	130,623,711

附註：

(a) 法定儲備金

根據「中華人民共和國公司法」以及相關公司章程的規定，本公司及其在中國成立各子公司（「中國集團實體」）須根據中國公司適用的相關會計準則及財務規定（「中國會計準則」）以及中國集團實體適用的相關規定，按稅後利潤的10%提取法定盈餘公積金。當相關中國集團實體的法定儲備金累計餘額達到相關中國集團實體註冊資本的50%以上時可不再提取。在達到上述50%的閾值之前，必須在向股東分配股利之前提取儲備金。法定盈餘公積金可用來彌補以前年度損失，或者轉增股本，轉增後的盈餘公積餘額，不得低於相關中國集團實體註冊資本的25%。

(b) 未來發展基金

根據相關的中國法規，本集團須預留一筆款項作為未來發展基金。該基金可用於採煤業務的未來發展，且不可向股東分配。於發生合格的發展支出時，應從未來發展基金轉出同等金額至留存收益。

(c) 安全基金

根據中國財務部及安全監管總局頒佈的某些規定，本公司從事煤礦開採的子公司須按每噸原煤提取人民幣5元至人民幣50元作為安全基金。本公司從事煤化工、機械製造、電力冶金和其他相關業務的子公司須按收入的一定百分比提取安全基金。安全基金可用於安全設施和環境改進，且不可向股東分配。於發生合格的安全支出時，應從安全基金轉出同等金額至留存收益。

(d) 其他與煤炭開採相關的基金

(i) 轉型和環境恢復基金

根據山西省政府於2007年11月15日公佈並於2007年10月1日起生效的兩項規定，本集團位於山西省的採礦公司須分別按每噸原煤人民幣5元和人民幣10元提取煤礦行業轉型基金和環境恢復基金。根據相關規定，該等基金將專門用作煤礦行業轉型成本以及土地恢復和環境成本，且不可向股東分配。於發生合格的轉型和環境恢復開支時，應從轉型及環境恢復基金轉出同等金額至留存收益。

根據山西省政府公佈的法規，自2013年8月1日起無須再提取轉型和環境恢復基金。

(ii) 可持續發展基金

根據江蘇省徐州市政府於2010年10月20日公佈的一項法規，本公司位於徐州的子公司須按每噸原煤提取人民幣10元至可持續發展基金。該基金將用作煤礦轉型成本，土地恢復和環境成本，且不可向股東分配。於發生合格支出時，應從該基金轉出同等金額至留存收益。根據當地政府的相關規定，自2014年1月1日起，無須再提取可持續發展基金。

13. 或有事項

本公司於2010年至2011年以市場化收購方式收購子公司銀河鴻泰。2021年，烏審旗國有資產投資經營有限責任公司（「烏審旗國資公司」）起訴銀河鴻泰，主張2007年7月26日與銀河鴻泰簽訂的《探礦權轉讓合同書》的價格條款無效，以銀河鴻泰從烏審旗國資公司取得探礦權違反了內蒙古自治區關於優質動力煤最低轉讓價格的規定為由，請求銀河鴻泰補交探礦權轉讓差價款。

2022年1月中旬，鄂爾多斯市中級人民法院作出一審判決，判決銀河鴻泰支付探礦權轉讓價款差額。2023年10月份，銀河鴻泰收到重二審判決結果為維持原判。

本公司正就上述探礦權轉讓合同糾紛以及法院判決的具體解決方式與烏審旗國資公司進行磋商，具體解決方式和未來開發方案以及對公司的財務影響尚未明確。本集團將持續跟進該事項的最新發展以評估相關可能存在的影響。

14. 財務擔保合同

本集團無償為一家關聯方和一家第三方提供銀行貸款擔保。根據財務擔保合同的條款，被擔保人無力償還到期貸款，本集團代為償還。

被擔保債務的面值、期限和信貸風險如下：

	期限	於12月31日	
		2023年 面值 人民幣千元	2022年 面值 人民幣千元
銀行貸款：			
— 關聯方	2035	1,074,066	1,248,639
— 第三方 (註)	2045	314,200	334,000
合計		<u>1,388,266</u>	<u>1,582,639</u>

註： 第三方為本集團作為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益工具核算的陝西靖神鐵路有限責任公司（「陝西靖神」）。

15. 承諾

(a) 資本承諾

本集團於報告期末已簽約但尚未發生的資本承諾如下：

	於12月31日	
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
物業、廠房及設備	3,304,488	4,603,830
採礦權	235,000	235,000
專有技術	—	9,391
	<u>3,539,488</u>	<u>4,848,221</u>

(b) 投資承諾

根據2006年7月15日簽訂的協議，本公司與中國石油化工股份有限公司以及其他2家公司約定共同出資設立中天合創。2022年，本公司將持有的中天合創股權無償劃轉給本公司之子公司中煤西北能源化工集團有限公司（「西北能源」）。截至2023年12月31日，西北能源作為持股38.75%的股東，已對中天合創投資人民幣67.87億元，以後年度承諾投資額為人民幣4.81億元。

根據2014年10月簽訂的協議，本公司之子公司陝西公司、陝西煤業化工集團有限責任公司與陝西榆林能源集團煤炭運銷有限公司以及其他6家公司約定共同出資設立陝西靖神。截至2023年12月31日，作為持股4%的股東，陝西公司已支付陝西靖神出資額人民幣2.15億元，以後年度承諾投資額為人民幣0.33億元。

根據2021年6月簽訂的協議，本公司之子公司平朔集團擬投資人民幣10億元作為有限合夥人認購朔州市華朔金石能源產業轉型母基金合夥企業（有限合夥）（「合夥企業」）的基金份額。截至2023年12月31日，平朔集團作為有限合夥人已認繳出資人民幣2億元，並承諾在合夥企業的投資期內繳付其全部認繳出資額。

16. 資產負債表日後事項

本集團無需要披露的資產負債表日後事項。

董事長致辭

尊敬的各位股東：

2023年，中煤能源深入貫徹落實黨的二十大精神，在中國式現代化能源實踐中牢牢把握高質量發展主題，全面踐行「存量提效、增量轉型」發展思路，不斷增強核心功能、提高核心競爭力，高質量發展邁出堅實步伐。報告期內，受煤炭、煤化品價格下行影響，本集團實現收入1,930億元，同比減少276億元、下降12.5%，但先進產能持續釋放，資產質量持續提升，精益管理持續推進，本公司股東應佔利潤202億元，同比增加4億元、增長2.3%；淨資產收益率14.71%，經營活動現金淨流入430億元，資本負債比率下降5.8個百分點至28.5%，盈利能力保持良好，經營創現能力強勁，財務結構更加穩健。

持續釋放先進產能，堅守保障國家能源安全首要職責。全力落實國家能源保供要求，持續釋放先進產能，自產商品煤產量13,422萬噸，同比增加1,505萬噸、增長12.6%；自產商品煤銷量13,391萬噸，同比增加1,357萬噸、增長11.3%。自產商品煤產銷量增加，為圓滿完成煤炭保供任務提供堅實支撐，有力抵減了煤炭價格下行影響。煤化工業務運行效率行業領先，主要煤化工產品產量604萬噸，同比增加37萬噸、增長6.5%。煤礦裝備業務緊跟煤炭行業轉型發展需求，堅持高端化智能化綠色化發展，完成煤機產值114億元，同比增加15億元、增長14.8%；累計簽訂合同額同比增長12.8%，主導產品中高端訂單保持在85%左右。金融業務積極承擔中國中煤司庫建設運營重任，資金集中度和管理效率行業領先，資產規模超1,000億元，服務保障能力進一步增強。

持續深化精益管理，有效應對穩增長形勢任務發展變化。推動全產業鏈、全價值鏈降本節支、提質增效，加強產銷科學組織和區域、產業協同，持續深化精益管理，扎實推動高質量穩增長。自產商品煤單位銷售成本354元／噸，同比減少13元／噸、下降3.6%，增加利潤18億元。聚烯烴單位銷售成本同比減少506元／噸、下降7.1%，尿素單位銷售成本同比減少240元／噸、下降12.8%。煤礦裝備業務加強科技研發，不斷提高製造水平，經濟效益穩步提升。財務公司加強精準信貸服務，科學優化資產配置策略，存放同業綜合利率較市場平均報價高近100個利率基點(BP)，價值創造能力行業領先，被《金融時報》評為「2023年度最佳資金管理財務公司」。加快數智化轉型，為提質增效強化數字賦能，9處煤礦通過智能化煤礦驗收，東露天煤礦、姚橋煤礦、王家嶺煤礦被認定為第一批國家智能化示範煤礦；陝西公司煤化工智能工廠被工業和信息化部評為工業互聯網試點示範，入選「智能製造示範工廠揭榜單位」；大海則煤礦智能化專項通過科技鑑定達到國際領先水平，5G雙頻組網賦能智能礦山成果榮獲世界移動通信大會能源挑戰獎，在煤炭產業與智能化技術深度融合領域取得關鍵技術突破。

持續優化產業佈局，扎實推進安全高效綠色低碳發展。深入推進中煤特色「兩個聯營」建設，推動產業深度融合發展，打造「煤炭－煤電－煤化工－新能源」致密產業鏈，探索建設新型能源體系。鞏固煤炭主業優勢，年產2,000萬噸優質動力煤的國家重點保供煤礦大海則煤礦試運行良好、順利通過竣工驗收，東露天煤礦和安家嶺煤礦核增產能1,000萬噸／年取得批覆，里必煤礦和葦子溝煤礦建設穩步推進。積極推進坑口煤電建設，平朔安太堡2×350MW低熱值煤發電項目建設進入收尾階段，烏審旗2×660MW煤電一體化項目取得核准並完成投資決策。加快推進綠色轉型發展，依託採煤沉陷區、復墾區發展新能源產業，上海能源新能源示範基地一期工程263MW光伏項目實現全容量並網發電，平朔礦區100MW光伏+儲能項目即將建成投產。穩步推進現代煤化工產業高端化、低碳化、園區化發展，探索新能源與化工耦合發展，陝西榆林煤化工二期年產90萬噸聚烯烴項目即將開工建設，「液態陽光」項目完成投資決策並納入國家能源局《「十四五」能源領域科技創新規劃》示範項目。統籌發展與安全，進一步完善安全環保管理體系和管理機制，不斷加大安全環保投入，深入開展安全環保問題排查治理，安全形勢總體穩定，未發生突發環境事件。

持續深化改革創新，不斷增強高質量發展活力動能。深入開展國企改革深化提升行動，高標準完成各項階段性任務，6戶企業新入圍國務院國資委「雙百行動」「科改行動」。完成公司所屬企業總部改革，有效提高管理效能。組建煤炭事業部和電力及新能源事業部，優化煤化工事業部、裝備事業部職能，進一步提升各業務板塊專業化管理水平。高標準建設生產運營與經營管理一體化智能管控平台，充分借鑑全球領先實踐，以數字化智能化轉型推動理念變革、流程再造和價值提升。加強科技創新體系建設，創新管理機制，聚焦核心技術攻關，面向社會「揭榜掛帥」，獲得行業以上科技進步獎29項、授權專利273項，蒙陝衝擊地壓防治等科研成果達到國際領先水平。高質量完成提高央企控股上市公司質量專項行動階段任務，持續提升公司治理水平，不斷創新方式方法加強市值管理，榮獲中國上市公司協會等機構頒發的「2023年上市公司董辦最佳實踐獎」、「港股金牛獎」和「ESG金牛獎百強、央企五十強」等獎項，公司《註冊制下首單公司債券高效助力產業鏈資金融通》案例被證監會、上交所、深交所聯合評為債券市場服務實體經濟優秀案例。

2024年，中煤能源將繼續深入貫徹落實黨的二十大和二十屆二中全會精神，堅持把高質量發展作為硬道理，堅持穩中求進工作總基調，深入踐行「存量提效、增量轉型」發展思路，積極融入構建新發展格局。**一是**圍繞「十四五」發展規劃和建設世界一流能源企業目標，持續優化產業佈局，高質量推進「兩個聯營」示範項目開發建設，不斷提升能源安全保障能力，加快綠色低碳轉型。**二是**圍繞增強核心功能、提高核心競爭力，深入開展改革深化提升行動，着力提高創新能力和價值創造能力，大力提升現代企業治理能力，不斷健全完善市場化經營機制。**三是**堅持對標世界一流，持續深化精益管理，加快數智化轉型和數字化變革，扎實推動高質量穩增長。**四是**進一步完善科技創新體系，加強創新能力建設，集聚內外部科研優勢形成創新合力，加強關鍵核心技術攻關和成果轉化，加快形成新質生產力。**五是**統籌發展和安全，從嚴從細抓好安全環保工作，健全完善合規管理長效機制，有效防範化解各類重大風險，有力防控重點領域風險。**六是**深入推進提高央企控股上市公司質量專項行動，不斷提高公司治理水平和信息披露質量，加強與投資者溝通交流，多渠道加強市值管理，維護資本市場良好形象。

公司管理層及全體同仁將凝心聚力，再接再厲，砥礪前行，以中國式現代化能源實踐的新成就、以高質量發展的新成果回饋全體股東和廣大投資者！

管理層對財務狀況及經營成果的討論與分析

在閱讀以下討論與分析時，請一併參閱本集團經審計的財務報表及其附註。本集團的財務報表依據國際財務報告準則編製。

一、概述

截至2023年12月31日止年度，本集團狠抓生產經營管理，持續深化改革創新，全面挖掘創效潛力，扎實推進高質量發展，在宏觀調控政策持續發力、煤炭等主要產品市場價格下行的情況下繼續保持較高盈利水平，保持了「十四五」以來的良好穩健增長態勢。全年實現稅前利潤336.95億元，比上年下降2.6%，比2021年增長20.9%，三年複合增長率10.0%；本公司股東應佔利潤201.84億元，比上年增長2.3%，比2021年增長33.0%，三年複合增長率15.3%；經營活動現金淨流入429.65億元，近三年均保持在400億元以上，體現了良好的資金管理水平和強勁的經營創現能力。

報告期內，本集團煤炭、煤化工、煤礦裝備、金融等主要業務板塊均經營良好。煤炭企業在自產商品煤綜合銷售價格同比下跌114元／噸、減少收入152.42億元的情況下，加快先進產能釋放，完成商品煤產量13,422萬噸，同比增加1,505萬噸；同時提升成本費用精細化管控水平，大力提質挖潛，嚴控成本費用，自產商品煤單位銷售成本353.83元／噸，同比下降3.6%，實現毛利342.69億元，既圓滿完成能源保供任務，也有效抵補了價格下行的衝擊。煤化工企業總體運行良好、產銷平衡，在聚烯烴銷售價格同比下跌494元／噸、尿素銷售價格同比下跌189元／噸的情況下有效降低成本，實現毛利29.22億元，同比增加1.92億元，體現了良好的管理水平和煤化一體化發展的協同效應。煤礦裝備業務堅持高端化智能化綠色化發展方向，持續優化產品結構，搶抓優質訂單，實現收入121.83億元、稅前利潤7.84億元，繼續保持較好增長態勢。財務公司持續推進金融創新，不斷提升集約化、精益化管理水平，資金集中度和運營效率行業領先，在金融市場利率普遍下行情況下實現稅前利潤13.07億元，同比增加0.39億元，服務保障、價值創造能力不斷增強。

單位：億元

	截至2023年	截至2022年	同比	
	12月31日 止年度	12月31日 止年度 (經重述)	增減額	增減幅(%)
收入	1,929.69	2,205.77	-276.08	-12.5
銷售成本	1,513.86	1,709.79	-195.93	-11.5
毛利	415.83	495.98	-80.15	-16.2
銷售費用	10.50	9.29	1.21	13.0
一般及管理費用	70.30	66.34	3.96	6.0
其他收入、其他收益及損失淨額	0.79	-85.16	85.95	-
經營利潤	335.14	333.01	2.13	0.6
財務收入	1.05	1.35	-0.30	-22.2
財務費用	31.00	38.63	-7.63	-19.8
應佔聯營及合營公司利潤	31.76	50.10	-18.34	-36.6
稅前利潤	336.95	345.83	-8.88	-2.6
息稅折舊攤銷前利潤	447.54	438.92	8.62	2.0
本公司股東應佔利潤	201.84	197.38	4.46	2.3
經營活動產生的現金淨額	429.65	436.34	-6.69	-1.5
其中：生產銷售活動創造 的現金流量淨額	354.40	400.49	-46.09	-11.5
財務公司吸收中煤 能源之外的成員單位 存款增加現金流入	75.25	35.85	39.40	109.9
投資活動產生的現金淨額	-150.57	-220.46	69.89	-31.7
籌資活動產生的現金淨額	-262.98	-226.87	-36.11	15.9

單位：億元

	於2023年	於2022年	與上年末比	
	12月31日	12月31日 (經重述)	增減額	增減幅(%)
資產	3,491.55	3,397.30	94.25	2.8
負債	1,666.32	1,748.41	-82.09	-4.7
付息債務	726.98	860.46	-133.48	-15.5
股東權益	1,825.23	1,648.89	176.34	10.7
本公司股東應佔權益	1,438.82	1,306.14	132.68	10.2
資本負債比率(%)=				
付息債務總額／				
(付息債務總額+權益)	28.5	34.3		下降5.8個百分點

註：國際會計準則理事會2021年5月發佈了對《國際會計準則第12號——所得稅》的修訂，要求公司對初始確認時產生等額應納稅和可抵扣暫時性差異的交易確認遞延所得稅。本集團執行上述自2023年1月1日起施行的修訂，對承租人在租賃期開始日初始確認租賃負債並計入使用權資產的租賃交易，以及因固定資產等存在棄置義務而確認預計負債並計入相關資產成本的交易，分別確認了相應的遞延所得稅資產和遞延所得稅負債，對上年和上年度末數據進行了追溯調整。

二、經營業績

(一) 合併經營業績

1. 收入

截至2023年12月31日止年度，本集團收入從截至2022年12月31日止年度的2,205.77億元減少276.08億元至1,929.69億元，下降12.5%。本集團各經營分部經抵銷分部間銷售前的收入及同比變動情況如下：

單位：億元

	經抵銷分部間銷售前的收入			
	截至2023年 12月31日 止年度	截至2022年 12月31日 止年度	同比 增減額 增減幅(%)	
煤炭業務	1,626.81	1,909.18	-282.37	-14.8
自產商品煤	806.19	861.48	-55.29	-6.4
買斷貿易煤	814.88	1,041.16	-226.28	-21.7
煤化工業務	213.94	227.01	-13.07	-5.8
煤礦裝備業務	121.83	106.09	15.74	14.8
金融業務	24.42	23.86	0.56	2.3
其他業務	82.34	75.83	6.51	8.6
分部間抵銷	<u>-139.65</u>	<u>-136.20</u>	<u>-3.45</u>	<u>2.5</u>
本集團	<u><u>1,929.69</u></u>	<u><u>2,205.77</u></u>	<u><u>-276.08</u></u>	<u><u>-12.5</u></u>

截至2023年12月31日止年度，本集團各經營分部經抵銷分部間銷售後的收入及同比變動情況如下：

單位：億元

	經抵銷分部間銷售後的收入			
	截至2023年 12月31日 止年度	截至2022年 12月31日 止年度	同比	
			增減額	增減幅(%)
煤炭業務	1,533.86	1,808.38	-274.52	-15.2
自產商品煤	740.36	793.31	-52.95	-6.7
買斷貿易煤	788.55	1,009.04	-220.49	-21.9
煤化工業務	203.44	218.64	-15.20	-7.0
煤礦裝備業務	101.63	94.15	7.48	7.9
金融業務	19.59	18.94	0.65	3.4
其他業務	71.17	65.66	5.51	8.4
本集團	<u>1,929.69</u>	<u>2,205.77</u>	<u>-276.08</u>	<u>-12.5</u>

截至2023年12月31日止年度，本集團各經營分部經抵銷分部間銷售後的收入佔本集團總收入比重及同比變動情況如下：

	經抵銷分部間銷售後的收入佔比(%)		
	截至2023年 12月31日 止年度	截至2022年 12月31日 止年度	增減 (個百分點)
煤炭業務	79.5	82.0	-2.5
自產商品煤	38.4	36.0	2.4
買斷貿易煤	40.9	45.7	-4.8
煤化工業務	10.5	9.9	0.6
煤礦裝備業務	5.3	4.3	1.0
金融業務	1.0	0.9	0.1
其他業務	3.7	2.9	0.8

2. 銷售成本

截至2023年12月31日止年度，本集團銷售成本從截至2022年12月31日止年度的1,709.79億元減少195.93億元至1,513.86億元，下降11.5%。本集團各經營分部銷售成本及同比變動情況如下：

單位：億元

	截至2023年 12月31日 止年度	截至2022年 12月31日 止年度	同比 增減額 增減幅(%)	
煤炭業務	1,284.12	1,478.30	-194.18	-13.1
自產商品煤	473.81	441.92	31.89	7.2
買斷貿易煤	806.65	1,032.33	-225.68	-21.9
煤化工業務	184.72	199.71	-14.99	-7.5
煤礦裝備業務	100.54	87.24	13.30	15.2
金融業務	10.49	9.92	0.57	5.7
其他業務	71.56	70.59	0.97	1.4
分部間抵銷	-137.57	-135.97	-1.60	1.2
本集團	<u>1,513.86</u>	<u>1,709.79</u>	<u>-195.93</u>	<u>-11.5</u>

3. 毛利及毛利率

截至2023年12月31日止年度，本集團毛利從截至2022年12月31日止年度的495.98億元減少80.15億元至415.83億元，下降16.2%；毛利率從截至2022年12月31日止年度的22.5%下降1.0個百分點至21.5%。本集團各經營分部毛利、毛利率及同比變動情況如下：

單位：億元

	毛利			毛利率(%)		
	截至2023年 12月31日 止年度	截至2022年 12月31日 止年度	增減幅 (%)	截至2023年 12月31日 止年度	截至2022年 12月31日 止年度	增減 (個百分點)
煤炭業務	342.69	430.88	-20.5	21.1	22.6	-1.5
自產商品煤	332.38	419.56	-20.8	41.2	48.7	-7.5
買斷貿易煤	8.23	8.83	-6.8	1.0	0.8	0.2
煤化工業務	29.22	27.30	7.0	13.7	12.0	1.7
煤礦裝備業務	21.29	18.85	12.9	17.5	17.8	-0.3
金融業務	13.93	13.94	-0.1	57.0	58.4	-1.4
其他業務	10.78	5.24	105.7	13.1	6.9	6.2
本集團	<u>415.83</u>	<u>495.98</u>	<u>-16.2</u>	<u>21.5</u>	<u>22.5</u>	<u>-1.0</u>

註：以上各經營分部毛利和毛利率均為抵銷分部間銷售前的數據。

(二) 分部經營業績

1. 煤炭業務分部

(1) 收入

本集團煤炭業務的收入主要來自向國內外客戶銷售自有煤礦和洗煤廠生產的煤炭（自產商品煤銷售）、從外部企業採購煤炭轉售予客戶（買斷貿易煤銷售）以及從事煤炭進出口和國內代理服務。

截至2023年12月31日止年度，本集團煤炭業務收入從截至2022年12月31日止年度的1,909.18億元下降14.8%至1,626.81億元，經抵銷與其他分部間銷售後的收入從截至2022年12月31日止年度的1,808.38億元下降15.2%至1,533.86億元。

截至2023年12月31日止年度，本集團自產商品煤銷售收入從截至2022年12月31日止年度的861.48億元下降6.4%至806.19億元，主要是自產商品煤銷售價格同比下跌114元／噸，減少收入152.42億元；銷量同比增加1,357萬噸，增加收入97.13億元。經抵銷與其他分部間銷售後的收入從截至2022年12月31日止年度的793.31億元下降6.7%至740.36億元。

截至2023年12月31日止年度，本集團買斷貿易煤銷售收入從截至2022年12月31日止年度的1,041.16億元下降21.7%至814.88億元，主要是買斷貿易煤銷售價格同比下跌168元／噸，減少收入212.24億元；銷量同比減少173萬噸，減少收入14.04億元。經抵銷與其他分部間銷售後的收入從截至2022年12月31日止年度的1,009.04億元下降21.9%至788.55億元。

截至2023年12月31日止年度，本集團煤炭代理業務收入從截至2022年12月31日止年度的0.97億元增加0.49億元至1.46億元。

截至2023年12月31日止年度，本集團抵銷與其他分部間銷售前的煤炭銷售數量、價格及同比變動情況如下：

		截至2023年		截至2022年		同比			
		12月31日止年度		12月31日止年度		增減額		增減幅	
		銷售量	銷售價格	銷售量	銷售價格	銷售量	銷售價格	銷售量	銷售價格
		(萬噸)	(元/噸)	(萬噸)	(元/噸)	(萬噸)	(元/噸)	(%)	(%)
一、自產商品煤	合計	13,391	602	12,034	716	1,357	-114	11.3	-15.9
	(一) 動力煤	12,298	532	11,036	622	1,262	-90	11.4	-14.5
	1. 內銷	12,298	532	11,035	622	1,263	-90	11.4	-14.5
	2. 出口	☆	☆	1	2,430	-1	-	-100.0	-
	(二) 煉焦煤	1,093	1,386	998	1,750	95	-364	9.5	-20.8
	內銷	1,093	1,386	998	1,750	95	-364	9.5	-20.8
二、買斷貿易煤	合計	12,649	644	12,822	812	-173	-168	-1.3	-20.7
	(一) 國內轉銷	12,490	640	12,669	806	-179	-166	-1.4	-20.6
	(二) 自營出口	53	1,779	60	2,115	-7	-336	-11.7	-15.9
	(三) 進口貿易	106	634	93	743	13	-109	14.0	-14.7
三、進出口及國內代理★	合計	2,454	6	1,439	7	1,015	-1	70.5	-14.3
	(一) 進口代理	7	16	60	8	-53	8	-88.3	100.0
	(二) 出口代理	33	58	46	61	-13	-3	-28.3	-4.9
	(三) 國內代理	2,414	5	1,333	5	1,081	0	81.1	0.0

☆：未發生。

★：銷售價格為代理服務費。

註：商品煤銷量包括本集團分部間自用量，2023年1,839萬噸（其中自產商品煤1,242萬噸，買斷貿易煤597萬噸），2022年1,705萬噸。

(2) 銷售成本

截至2023年12月31日止年度，本集團煤炭業務銷售成本從截至2022年12月31日止年度的1,478.30億元下降13.1%至1,284.12億元，主要是自產商品煤銷售規模擴大等使自產商品煤成本同比增加31.89億元，外購煤採購價格同比下跌、銷量同比減少使買斷貿易煤採購成本同比減少230.63億元。本集團煤炭業務銷售成本構成及同比變動情況如下：

單位：億元

項目	截至	佔比	截至	佔比	同比	
	2023年		2022年		增減額	增減幅(%)
	12月31日	(%)	12月31日	(%)		
	止年度		止年度			
材料成本(不含買斷						
貿易煤採購成本)	73.96	5.8	78.54	5.3	-4.58	-5.8
買斷貿易煤採購成本☆	783.67	61.0	1,014.30	68.6	-230.63	-22.7
員工成本	73.74	5.7	66.78	4.5	6.96	10.4
折舊及攤銷	70.79	5.5	63.18	4.3	7.61	12.0
維修及保養	17.54	1.4	15.51	1.0	2.03	13.1
運輸費用及港雜費用	105.70	8.2	97.72	6.6	7.98	8.2
銷售稅金及附加	66.66	5.2	67.40	4.6	-0.74	-1.1
外包礦務工程費	52.17	4.1	40.01	2.7	12.16	30.4
其他成本★	39.89	3.1	34.86	2.4	5.03	14.4
煤炭業務銷售成本合計	<u>1,284.12</u>	<u>100.0</u>	<u>1,478.30</u>	<u>100.0</u>	<u>-194.18</u>	<u>-13.1</u>

☆：該成本中不包括買斷貿易煤相關的運輸費用及港雜費用，該運輸費用及港雜費用2023年為22.98億元，2022年為18.03億元，統一在運輸費用及港雜費用項目列示。

★：其他成本中包括煤炭開採發生的有關環境恢復治理費用以及與煤炭生產直接相關的零星工程等支出。

截至2023年12月31日止年度，本集團自產商品煤單位銷售成本構成及同比變動情況如下：

單位：元／噸

項目	截至	佔比	截至	佔比	同比	
	2023年 12月31日 止年度		2022年 12月31日 止年度		增減額	增減幅(%)
材料成本	55.23	15.6	65.27	17.8	-10.04	-15.4
員工成本	55.07	15.6	55.49	15.1	-0.42	-0.8
折舊及攤銷	52.86	14.9	52.50	14.3	0.36	0.7
維修及保養	13.10	3.7	12.89	3.5	0.21	1.6
運輸費用及港雜費用	61.77	17.5	66.22	18.0	-4.45	-6.7
銷售稅金及附加	49.78	14.1	56.01	15.3	-6.23	-11.1
外包礦務工程費	38.96	11.0	33.33	9.1	5.63	16.9
其他成本	27.06	7.6	25.51	6.9	1.55	6.1
自產商品煤單位 銷售成本合計	<u>353.83</u>	<u>100.0</u>	<u>367.22</u>	<u>100.0</u>	<u>-13.39</u>	<u>-3.6</u>

截至2023年12月31日止年度，本集團自產商品煤單位銷售成本353.83元／噸，同比減少13.39元／噸，下降3.6%。主要是本集團持續優化生產組織，大力推動系統降本和科技降本，以及自產商品煤產量增加的攤薄效應等使單位材料成本同比減少；自產商品煤銷售價格同比下跌、毛利率同比下降等使單位銷售稅金及附加同比減少；承擔鐵路運輸及港口費用的自產商品煤銷量佔本集團自產商品煤總銷量的比重下降，使單位運輸費用及港雜費用同比減少；根據生產組織安排和受地質條件影響外包礦務工程量增加，使單位外包礦務工程費同比增加。

(3) 毛利及毛利率

截至2023年12月31日止年度，受商品煤銷售價格下行影響，煤炭業務分部毛利從截至2022年12月31日止年度的430.88億元下降20.5%至342.69億元，毛利率從截至2022年12月31日止年度的22.6%下降1.5個百分點至21.1%。其中自產商品煤毛利同比減少87.18億元、毛利率同比下降7.5個百分點。

2. 煤化工業務分部

(1) 收入

截至2023年12月31日止年度，本集團煤化工業務收入從截至2022年12月31日止年度的227.01億元下降5.8%至213.94億元；經抵銷與其他分部間銷售後的收入從截至2022年12月31日止年度的218.64億元下降7.0%至203.44億元，主要是煤化工產品銷售價格同比下跌以及外購化工產品貿易規模下降等影響。

截至2023年12月31日止年度，本集團主要煤化工產品銷售數量、價格及同比變動情況如下：

	截至2023年		截至2022年		同比			
	12月31日止年度		12月31日止年度		增減額		增減幅	
	銷售量	銷售價格	銷售量	銷售價格	銷售量	銷售價格	銷售量	銷售價格
	(萬噸)	(元/噸)	(萬噸)	(元/噸)	(萬噸)	(元/噸)	(%)	(%)
一、聚烯烴	147.9	6,907	146.9	7,401	1.0	-494	0.7	-6.7
1.聚乙烯	76.3	7,145	74.0	7,479	2.3	-334	3.1	-4.5
2.聚丙烯	71.6	6,652	72.9	7,323	-1.3	-671	-1.8	-9.2
二、尿素	214.1	2,423	179.2	2,612	34.9	-189	19.5	-7.2
三、甲醇	191.9	1,748	185.5	1,931	6.4	-183	3.5	-9.5
其中：分部內自用	188.2	1,750	155.2	1,936	33.0	-186	21.3	-9.6
對外銷售	3.7	1,629	30.3	1,905	-26.6	-276	-87.8	-14.5
四、硝酸銨	58.7	2,341	46.9	2,632	11.8	-291	25.2	-11.1

(2) 銷售成本

截至2023年12月31日止年度，本集團煤化工業務銷售成本從截至2022年12月31日止年度的199.71億元下降7.5%至184.72億元，主要是原料煤及燃料煤採購價格下降以及化工裝置維修支出減少等影響。本集團煤化工業務銷售成本構成及同比變動情況如下：

單位：億元

項目	截至	佔比	截至	佔比	同比	
	2023年		2022年		增減額	增減幅(%)
	12月31日	(%)	12月31日	(%)		
	止年度		止年度			
材料成本	113.03	61.2	128.08	64.1	-15.05	-11.8
員工成本	13.95	7.6	11.69	5.9	2.26	19.3
折舊及攤銷	28.62	15.5	28.34	14.2	0.28	1.0
維修及保養	6.11	3.3	9.95	5.0	-3.84	-38.6
運輸費用及港雜費用	7.81	4.2	8.96	4.5	-1.15	-12.8
銷售稅金及附加	3.24	1.8	3.05	1.5	0.19	6.2
其他成本	11.96	6.4	9.64	4.8	2.32	24.1
煤化工業務銷售成本合計	<u>184.72</u>	<u>100.0</u>	<u>199.71</u>	<u>100.0</u>	<u>-14.99</u>	<u>-7.5</u>

截至2023年12月31日止年度，本集團主要自產煤化工產品單位銷售成本及同比變動情況如下：

單位：元／噸

項目	截至	截至	同比	
	2023年 12月31日 止年度	2022年 12月31日 止年度	增減額	增減幅(%)
一、聚烯烴	6,577	7,083	-506	-7.1
1. 聚乙烯	6,566	7,102	-536	-7.5
2. 聚丙烯	6,588	7,063	-475	-6.7
二、尿素	1,629	1,869	-240	-12.8
三、甲醇	1,893	2,040	-147	-7.2
四、硝酸銨	1,505	1,076	429	39.9

(3) 毛利及毛利率

截至2023年12月31日止年度，本集團煤化工業務分部毛利從截至2022年12月31日止年度的27.30億元增長7.0%至29.22億元，毛利率從截至2022年12月31日止年度的12.0%提高1.7個百分點至13.7%。

3. 煤礦裝備業務分部

(1) 收入

截至2023年12月31日止年度，本集團煤礦裝備業務收入從截至2022年12月31日止年度的106.09億元增長14.8%至121.83億元，經抵銷與其他分部間銷售後的收入從截至2022年12月31日止年度的94.15億元增長7.9%至101.63億元，主要是煤礦智能化升級改造帶動相關產品需求增加等使收入同比增加。

(2) 銷售成本

截至2023年12月31日止年度，本集團煤礦裝備業務銷售成本從截至2022年12月31日止年度的87.24億元增長15.2%至100.54億元，主要是訂單增加使鋼材等原材料成本增加。本集團煤礦裝備業務銷售成本構成及同比變動情況如下：

單位：億元

項目	截至	佔比	截至	佔比	同比	
	2023年		2022年		增減額	增減幅(%)
	12月31日	(%)	12月31日	(%)		
	止年度		止年度			
材料成本	74.76	74.4	62.84	72.0	11.92	19.0
員工成本	8.91	8.9	8.87	10.2	0.04	0.5
折舊及攤銷	3.30	3.3	3.80	4.4	-0.50	-13.2
維修及保養	1.28	1.3	0.90	1.0	0.38	42.2
運輸費用	1.74	1.7	1.27	1.5	0.47	37.0
銷售稅金及附加	0.41	0.4	0.38	0.4	0.03	7.9
其他成本	10.14	10.0	9.18	10.5	0.96	10.5
煤礦裝備業務 銷售成本合計	<u>100.54</u>	<u>100.0</u>	<u>87.24</u>	<u>100.0</u>	<u>13.30</u>	<u>15.2</u>

(3) 毛利及毛利率

截至2023年12月31日止年度，本集團煤礦裝備業務分部毛利從截至2022年12月31日止年度的18.85億元增長12.9%至21.29億元；毛利率從截至2022年12月31日止年度的17.8%下降0.3個百分點至17.5%。

4. 金融業務分部

本集團金融業務以財務公司為主體，深化精益管理理念，強化金融科技創新，加強司庫體系建設應用，不斷提高精準信貸服務能力，積極服務「存量提效、增量轉型」發展戰略，保證資金安全穩健高效流轉，並在存放同業市場利率下行的情況下，及時動態優化調整存放同業配置策略，業務規模再創歷史新高，實現較好增值創效。截至2023年12月31日止年度，本集團金融業務收入從截至2022年12月31日止年度的23.86億元增長2.3%至24.42億元；經抵銷與其他分部間銷售後的收入從截至2022年12月31日止年度的18.94億元增長3.4%至19.59億元。銷售成本從截至2022年12月31日止年度的9.92億元增長5.7%至10.49億元。受金融市場利率下行等因素影響，毛利從截至2022年12月31日止年度的13.94億元下降0.1%至13.93億元，毛利率從截至2022年12月31日止年度的58.4%下降1.4個百分點至57.0%。

5. 其他業務分部

本集團其他業務分部主要包括發電、鋁加工、設備及配件進口、招投標服務和鐵路運輸等業務。截至2023年12月31日止年度，其他業務分部收入從截至2022年12月31日止年度的75.83億元增長8.6%至82.34億元；經抵銷與其他分部間銷售後的收入從截至2022年12月31日止年度的65.66億元增長8.4%至71.17億元；銷售成本從截至2022年12月31日止年度的70.59億元增長1.4%至71.56億元。毛利從截至2022年12月31日止年度的5.24億元增長105.7%至10.78億元，主要是本集團發電、招標採購以及生產服務等業務毛利增加；毛利率從截至2022年12月31日止年度的6.9%提高6.2個百分點至13.1%。

(三) 銷售費用

截至2023年12月31日止年度，本集團銷售費用從截至2022年12月31日止年度的9.29億元增長13.0%至10.50億元，主要是職工薪酬以及產品銷售相關費用等同比增加。

(四) 一般及管理費用

截至2023年12月31日止年度，本集團一般及管理費用從截至2022年12月31日止年度的66.34億元增長6.0%至70.30億元，主要是2022年四季度收購子公司合併範圍變化，以及研發費用同比增加等影響。

(五) 財務收入和財務費用

截至2023年12月31日止年度，本集團淨財務費用從截至2022年12月31日止年度的37.28億元下降19.7%至29.95億元，主要是本集團帶息負債規模下降以及持續優化債務結構進一步降低綜合資金成本等影響。

(六) 應佔聯營及合營公司利潤

截至2023年12月31日止年度，本集團應佔聯營及合營公司利潤從截至2022年12月31日止年度的50.10億元下降36.6%至31.76億元，主要是煤炭、煤化工產品市場價格下行，聯營及合營公司盈利同比減少，本集團按持股比例確認的應佔聯營及合營公司利潤相應減少。

(七) 其他收入、其他收益及損失淨額

截至2023年12月31日止年度，本集團其他收入、其他收益及損失淨額為0.79億元，截至2022年12月31日止年度為-85.16億元，主要是本年對出現減值跡象的在建工程、固定資產等依據減值測試結果計提減值準備1.83億元，上年對沙拉吉達井田探礦權等資產計提減值準備87.68億元，同比減少85.85億元。

三、現金流量

於2023年12月31日，本集團現金及現金等價物餘額315.83億元，比2022年12月31日的299.98億元淨增加15.85億元。

經營活動產生的現金流入淨額從截至2022年12月31日止年度的436.34億元減少流入6.69億元至429.65億元。其中，生產銷售活動創造的現金流量淨額為354.40億元，同比減少46.09億元，主要是煤炭、煤化工產品市場價格下行等影響。

投資活動產生的現金流出淨額從截至2022年12月31日止年度的220.46億元減少流出69.89億元至150.57億元，主要是初始存款期限超過三個月定期存款變動產生的現金流出同比減少173.24億元，收到參股企業現金分紅款同比增加現金流入5.96億元，資本開支使用的現金同比增加75.61億元，以及財務公司向中煤能源之外成員單位提供自營貸款增加產生現金流出同比增加32.50億元等綜合影響。

融資活動產生的現金流出淨額從截至2022年12月31日止年度的226.87億元增加流出36.11億元至262.98億元，主要是本集團對外支付的股利同比增加53.79億元，以及債務融資淨流出同比減少10.50億元，償付利息現金流出同比減少4.93億元等綜合影響。

四、資金來源

截至2023年12月31日止年度，本集團的資金主要來自經營業務所產生的資金、銀行借款及在資本市場募集資金所得淨額。本集團的資金主要用於投資煤炭、煤化工、煤礦裝備、電力等業務的生產設施及設備，償還本集團的債務，以及作為本集團的營運資金及一般經常性開支。

報告期內，本集團已按約定按時償付到期貸款、債券本金及利息，不存在逾期及違約的情形。

本集團自經營業務所產生的現金、全球及國內資本市場發售所得款項淨額，以及所取得的相關銀行的授信額度和尚未使用的獲批債券發行額度，將為未來的生產經營活動和項目建設提供資金保證。

五、資產和負債

(一) 物業、廠房及設備

於2023年12月31日，本集團物業、廠房及設備淨值1,277.02億元，比2022年12月31日的1,264.46億元淨增加12.56億元，增長1.0%。其中，建築物淨值321.49億元，佔比25.2%；井巷構築物淨值344.86億元，佔比27.0%，機器及設備淨值432.0億元，佔比33.8%；在建工程淨值112.23億元，佔比8.8%；鐵路、運輸工具及其他淨值66.44億元，佔比5.2%。

(二) 採礦權

於2023年12月31日，本集團採礦權淨值472.10億元，比2022年12月31日的394.85億元淨增加77.25億元，增長19.6%，主要是本集團所屬煤炭生產企業繳納礦權價款以及採礦權攤銷等綜合影響。

(三) 其他非流動資產

於2023年12月31日，本集團其他非流動資產淨值87.67億元，比2022年12月31日的48.46億元淨增加39.21億元，增長80.9%，主要是財務公司對中煤能源之外成員單位提供的中長期貸款增加。

(四) 以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的債務工具

於2023年12月31日，本集團以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的債務工具淨值33.10億元，比2022年12月31日的58.81億元淨減少25.71億元，下降43.7%，主要是本集團銷售產品收取的應收票據減少。

(五) 應付稅金

於2023年12月31日，本集團應付稅金餘額16.26億元，比2022年12月31日的32.08億元淨減少15.82億元，下降49.3%，主要是受煤炭、煤化工產品價格下跌影響，本集團四季度經營利潤同比下降，使應交所得稅較上年末大幅下降。

(六) 借款

於2023年12月31日，本集團借款餘額593.80億元，比2022年12月31日的715.07億元淨減少121.27億元，下降17.0%。其中：長期借款餘額(含一年內到期的長期借款)592.57億元，比2022年12月31日的712.26億元淨減少119.69億元；短期借款餘額1.23億元，比2022年12月31日的2.81億元淨減少1.58億元。

(七) 長期債券

於2023年12月31日，本集團長期債券餘額(含一年內到期的長期債券)133.18億元，比2022年12月31日的145.39億元淨減少12.21億元，下降8.4%，主要是本年兌付了公司債券「18中煤02」和「18中煤06」。

六、股東權益

於2023年12月31日，本集團股東權益總額1,825.23億元，比2022年12月31日的1,648.89億元增加176.34億元，增長10.7%，其中本公司股東應佔權益1,438.82億元，比2022年12月31日的1,306.14億元增加132.68億元，增長10.2%。對變動較大的股東權益項目分析如下：

(一) 儲備

於2023年12月31日，本集團儲備餘額533.43億元，比2022年12月31日的525.51億元增加7.92億元，增長1.5%，主要是專項基金結餘、盈餘公積和一般風險準備金共計增加11.16億元，聯營及合營公司儲備變動增加1.94億元，以及持有的非交易性權益工具投資公允價值減少等使其他綜合收益金額減少4.70億元等綜合影響。

(二) 留存收益

於2023年12月31日，本集團留存收益餘額772.81億元，比2022年12月31日的648.04億元增加124.77億元，增長19.3%，主要是本年實現本公司股東應佔利潤201.84億元，分配2022年股利54.76億元，調整計提未使用專項基金、以及計提盈餘公積和一般風險準備金等綜合影響。

七、境外資產情況

報告期末，本集團資產總額3,491.55億元，比年初增加94.25億元，增長2.8%。其中：境外資產4.74億元，佔資產總額的0.14%，報告期內本集團境外資產未發生重大變化。

八、重大資產押記

報告期內，本集團未發生重大資產押記事項。於2023年12月31日，本集團押記資產賬面價值8.21億元，其中，質押資產賬面價值1.90億元，抵押資產賬面價值6.31億元。

九、重大投資

報告期內，本集團無重大投資事項。

十、重大收購及出售

報告期內，本集團概無有關附屬公司、聯營公司及合營公司的重大收購及出售事項。

十一、發行債券和債務融資工具的付息兌付情況

截至2023年12月31日，本集團已發行債券和其他債務融資工具均按照約定按時付息兌付，不存在違約或遲延支付本息的情形。

十二、本集團經營中出現的問題、困難和風險及採取的對策和措施

(一) 宏觀經濟波動風險

在能源轉型背景下，煤炭行業將面臨安全、環保、融資、碳排放、社會輿論、市場定價等多重約束，同時受電力、冶金、建材、化工等相關行業的影響較大，與宏觀經濟密切相關。目前，宏觀經濟回升向好，但國際能源價格系統性下跌、新能源和水力發電量超預期增長、地產政策不及預期等不確定因素依然較多，可能對本集團經營業績產生一定影響。此外，國家行業政策變化、環保標準調整以及突發安全生產事故等因素，也可能對本集團的生產經營造成一定影響。本集團堅持穩中求進工作總基調，全面踐行「存量提效、增量轉型」發展思路，與全面推進新一輪國企改革深化提升行動有機融合，強化科技創新，推進轉型升級，加快產業結構調整。加強經營管理，牢固樹立風險防範意識，嚴格預算執行，強化監測分析，努力實現本集團經營發展質的有效提升和量的合理增長。

(二) 產品價格波動風險

我國新能源行業快速發展，對於煤電的替代加速，煤炭需求同比可能增幅回落，同時受國際煤炭供需形勢改善影響，進口煤成本可能下降，將對國內煤炭市場價格產生一定的抑制。煤化工等產品價格受供需關係、產品特點、運力、天氣、國際原油價格等多重因素影響，走勢往往難以準確判斷。本集團加強市場研判，靈活調整營銷策略，持續優化市場結構和客戶結構，提高抗市場風險能力。加快推進煤炭、煤化工產品營銷整合，推進營銷數字化轉型和智慧物流體系建設，構建中煤特色營銷體系。

(三) 安全生產風險

基於行業的固有特性，本集團所屬的煤礦和煤化工企業屬於安全高危行業，其中，煤炭板塊企業有礦井瓦斯、水害、衝擊地壓、頂板、提升運輸等安全風險隱患，災害類型全，安全管理難度大。煤化工板塊企業的特點是高溫高壓，有毒有害，一旦發生洩露引起爆炸，將產生嚴重的傷亡及社會影響。本集團將不斷完善安全管理體系，持續強化雙重預防機制建設，狠抓安全責任落實，定期組織應急演練，超前治理重大安全隱患，進一步防範化解安全風險和排查整治事故隱患。持續加大安全投入，推進智能化、標準化、安全高效礦井建設，強化全員安全素質提升，加強安全基礎建設，提升本集團本質安全水平。

(四) 環境保護風險

煤炭、煤化工等企業在生產運行過程中會有污染物質產生及排放，將面臨水資源管理、節能減排、環境監管政策，環境治理等諸多挑戰。公司堅持綠色低碳環保的發展方向，對標實現「碳達峰、碳中和」目標任務，統籌推進生態環境治理，加快推進大氣、固廢、廢水、生態等重點環保項目建設，因地制宜推進生態環境恢復治理，發展新產業。不斷完善生態環保管理體系，加強日常管理和統計監測，強化監督檢查，持續開展治污減排和生態治理，嚴格生態環保考核問責，全力推進生態環境綜合治理，有效防範化解生態環境風險。

(五) 項目投資風險

新投資項目從可行性研究到投產見效往往需要較長建設周期，由於項目立項審批時間存在不確定性，同時受項目所處行業及相關行業政策調整、經濟周期波動、大宗商品市場價格變化等因素影響，項目建成投產後的實際收益率與預期可能會存在一定差異。本集團將努力加強項目前期工作，積極謀劃項目申報，加快相關審批手續辦理，有序推進項目可行性研究和專題論證審查，合理把握投資規模和節奏，嚴格控制投資成本，保障資金投入安全，加強項目開工條件的合規審核，緊盯項目建設進度、成本、質量、安全管理，有效防範項目投資風險。

(六) 成本上升風險

煤礦井下地質條件複雜多變，開採难度大、成本高，疊加煤炭開採資源成本、環境成本、安全成本、煤礦轉產成本、運輸成本以及大宗商品價格大幅上漲等諸多因素影響，在一定程度上加大了煤炭企業成本壓力。本集團繼續加大成本管控力度，強化標準成本和定額管理，努力劃小核算單元，開展差異分析，深入推進系統降本、科技降本和管理降本。積極推進關鍵核心技術攻關，採用新技術、新工藝、新設備，優化工作面佈局，提高生產效率，降低材料採購成本和單耗水平，不斷創造成本競爭新優勢。

十三、或有負債

(一) 銀行擔保

於2023年12月31日，本集團擔保總額13.88億元，全部為按照所持股權比例向參股企業提供擔保。

(二) 環保責任

中國已經全面實行環保法規，本集團管理層認為，除已計入財務報表的數額外，目前不存在其他任何可能對本集團財務狀況產生重大不利影響的環保責任。

(三) 法律方面的或有責任

關於伊化礦業、蒙大礦業和銀河鴻泰公司涉訴事宜具體情況詳見公司2021年年度報告相關章節。2023年10月，三家礦業公司收到內蒙古自治區高級人民法院的重二審(終審)判決書，判決維持一審判決結果。截至目前，伊化礦業、蒙大礦業案件已執行完畢，共計執行款項37.06億元，銀河鴻泰案件正在執行中。相關事宜對公司的生產經營和財務狀況不構成重大影響。公司將本著尊重歷史、依法依規的原則，統籌涉案企業做好後續工作，切實維護公司合法權益。

業務表現

一、2023年公司主要業務經營情況

(一) 煤炭業務

1. 煤炭生產

2023年，本集團認真貫徹國家重大戰略部署，深入落實「兩個聯營」發展模式，全力以赴保障煤炭能源供應，加強生產組織，優化生產佈局，加快露天剝離，提升單產單進水平，積極推進新投產礦井穩產達產，煤炭產量再創新高。全年完成商品煤產量13,422萬噸，比上年11,917萬噸增加1,505萬噸，增長12.6%。2023年原煤工效37.04噸／工，保持行業領先水平。煤礦智能化建設卓有成效，截止2023年底累計已有9處煤礦通過智能化煤礦驗收，共建成智能化採掘工作面46個，其中2個智能化採煤工作面獲得全國採煤工作面智能創新大賽特等獎。

商品煤產量情況表

單位：萬噸

項目	截至 2023年 12月31日 止年度	截至 2022年 12月31日 止年度	變化比率 (%)
商品煤產量	13,422	11,917	12.6
按區域：			
山西	8,763	8,064	8.7
蒙陝	3,903	3,133	24.6
江蘇	465	533	-12.8
新疆及其他	291	187	55.6
按煤種：			
動力煤	12,330	10,919	12.9
煉焦煤	1,092	998	9.4

2. 煤炭銷售

2023年，本集團面對複雜多變的外部環境和艱巨繁重的改革發展任務，立足區域市場，發揮渠道優勢，加強產銷協調，全力以赴保障電煤供應。嚴格執行國家煤炭價格政策，帶頭維護市場秩序，充分保障電煤合同足額兌現，有效降低了全社會用能成本。積極拓展地方中小發電企業及非電用戶市場，市場份額保持穩定。全年累計完成商品煤銷售量28,494萬噸，其中自產商品煤銷售量13,391萬噸，同比增長11.3%，以實際行動為保障國家能源安全、服務社會經濟發展做出積極貢獻。

煤炭銷售情況表

單位：萬噸

項目	截至 2023年 12月31日 止年度	截至 2022年 12月31日 止年度	變化比率 (%)
商品煤銷量	28,494	26,295	8.4
按業務類型：			
自產商品煤	13,391	12,034	11.3
買斷貿易煤	12,649	12,822	-1.3
進出口及國內代理	2,454	1,439	70.5
按銷售區域：			
華北	9,216	8,773	5.0
華東	9,484	8,546	11.0
華南	3,659	3,394	7.8
華中	2,751	2,548	8.0
西北	2,676	2,061	29.8
其他	708	973	-27.2

3. 煤炭儲量情況

單位：億噸

主要礦區	主要煤種	資源量	可採儲量	證實儲量
山西	動力煤	83.93	30.56	8.96
	煉焦煤	19.77	9.88	4.24
	無煙煤	7.88	3.32	1.82
內蒙古	動力煤	87.98	52.95	19.94
黑龍江	動力煤	3.02	1.41	0.53
江蘇	動力煤	3.71	1.07	0.80
	煉焦煤	2.56	1.05	0.67
陝西	動力煤	51.11	34.95	10.46
新疆	動力煤	6.52	3.52	2.18
合計		<u>266.48</u>	<u>138.71</u>	<u>49.60</u>

截至2023年末，本集團擁有礦業權的煤炭資源量266.48億噸，可採儲量138.71億噸，證實儲量49.60億噸。本年度動用資源量2.1億噸。

(二) 煤化工業務

2023年，本集團以實現裝置「安穩長滿優」運行和打造能效標桿為核心，持續加強生產基礎管理，科學評估裝置運行狀態，有效控制非計劃停車，狠抓節能降耗和異常工況管理，穩步推進煤化工「智控」平台項目建設，全年完成主要煤化工產品產量603.6萬噸，同比增長6.5%。陝西公司2023年煤化工智能工廠評為工信部工業互聯網試點示範，入選工信部2023年度智能製造示範工廠揭榜單位。

本集團積極應對煤化工市場劇烈波動，靈活調整營銷策略和市場佈局，持續完善客戶服務和考核機制，有效降低物流成本、壓降庫存，全年主要煤化工產品銷量612.6萬噸，同比增長9.7%。嚴格執行國家化肥保供穩價政策，化肥產品全部供應國內市場，順利完成2022-2023度國家商業儲備化肥投放任務，提前超額完成2023-2024年度調撥任務，積極服務國家糧食安全，鄂能化公司被評為「高效肥先進企業」。深入踐行差異化戰略，大力開發推廣聚烯烴差異化、定制化產品，實現銷量10.9萬噸，創效1,729萬元。平朔能化公司順利完成年度大修，硝銨產銷量創歷史新高。繼續拓展煤化工副產品市場，完善定價機制與銷售渠道，煤化工副產品實現全產全銷。

主要煤化工產品產銷情況表

單位：萬噸

項目	截至 2023年 12月31日 止年度	截至 2022年 12月31日 止年度	變化比率 (%)
煤化工產品合計			
產量	603.6	566.7	6.5
銷量	612.6	558.5	9.7
聚烯烴			
產量	148.7	148.0	0.5
銷量	147.9	146.9	0.7
尿素			
產量	206.6	183.4	12.6
銷量	214.1	179.2	19.5
甲醇			
產量	190.1	187.9	1.2
銷量	191.9	185.5	3.5
硝銨			
產量	58.2	47.4	22.8
銷量	58.7	46.9	25.2

註：

1. 本集團主要煤化工產品工藝路線是由煤炭作為原料經氣化轉換為粗煤氣，淨化後生產合成氨或甲醇，合成氨與二氧化碳生產尿素；合成氨氧化成硝酸，再與氨中和生產硝銨；甲醇經MTO反應生成乙烯、丙烯單體，聚合為聚乙烯和聚丙烯。
2. 本集團甲醇銷量包括公司內部自用量（2023年188.2萬噸，2022年155.2萬噸）。

(三) 煤礦裝備業務

2023年，本集團裝備企業積極搶抓市場訂單，科學高效組織生產，全力降本提質增效，通過轉型升級、深化改革、科技創新，生產經營保持良好態勢，經濟效益和發展質量實現「雙提升」，煤礦裝備產品高端化、智能化發展成效顯著。全年累計完成煤礦裝備產值114.3億元，同比增長14.8%；累計簽訂合同額同比增長12.8%，主導產品中高端訂單保持在85%左右。持續提升非煤產業規模，培育形成10餘類非煤產品及能源綜合服務新模式。積極拓展市場邊界，國際市場規模不斷擴大，海外業務持續增長。

煤礦裝備產值和收入情況表

單位：億元

產品類別	產值			收入	
	截至 2023年 12月31日 止年度	截至 2022年 12月31日 止年度	變化比率 (%)	截至 2023年 12月31日 止年度	佔煤礦 裝備分部 收入比重 (%)
主要輸送類產品	52.1	45.2	15.3	47.3	38.8
主要支護類產品	38.3	32.5	17.8	41.5	34.1
其他	23.9	21.9	9.1	33.0	27.1
合計	<u>114.3</u>	<u>99.6</u>	<u>14.8</u>	<u>121.8</u>	<u>100.0</u>

(四) 金融業務

2023年，本集團緊緊圍繞煤炭全產業鏈和新能源產業發展，全面落實《企業集團財務公司管理辦法》，不斷深化資金精益化管理，大力推進金融科技創新，持續提升價值創造能力，進一步強化風險管控體系建設，積極承擔中國中煤司庫建設運營管理使命，所屬財務公司被《金融時報》評為「2023年度最佳資金管理財務公司」；努力克服利率下行等外部壓力，不斷加強存款業務管理，及時優化調整同業存款配置策略，持續加大信貸支持力度，優化信貸資金資源配置，服務本集團產業結構調整。2023年末，吸收存款規模達970.0億元，同比增長7.2%；存放同業規模達769.7億元，同比增長4.6%；自營貸款規模達213.7億元，同比增長25.3%，均創歷史最高水平。

金融業務情況表

單位：億元

業務類型	於2023年 12月31日	於2022年 12月31日	變化比率 (%)
吸收存款規模	970.0	904.5	7.2
存放同業存款	769.7	735.7	4.6
自營貸款規模	213.7	170.6	25.3

(五) 各板塊間業務協同情況

2023年，本集團圍繞發揮煤電化產業鏈優勢，深入推進區域一體化管理，不斷優化區域產業結構，實現各業務板塊協同發展，提升整體競爭力和抗風險能力。2023年，本集團生產煤炭內部自用1,242萬噸，同比增加141萬噸。煤礦裝備業務實現內部產品銷售及服務收入20.20億元，佔該業務分部總銷售收入的16.6%。金融業務新發放內部貸款61.7億元、年末內部貸款規模140.1億元，提供品種豐富、服務優質的融資便利，降低融資成本，共節約財務費用4.8億元。

二、核心競爭力分析

本集團以煤炭、煤化工、煤礦裝備和電力為核心業務，以山西、內蒙、陝西、江蘇、新疆等區域為依託，以「存量提效、增量轉型」為發展思路，致力於建設「多能互補、綠色低碳、創新示範、治理現代」的世界一流能源企業。

本集團煤炭主業規模居於全國前列，生產開發佈局向國家規劃的能源基地和中西部資源富集省區集中，優質產能佔比、煤炭資源儲備、煤炭開採、洗選和混配技術行業領先，煤礦規模化、低成本競爭優勢突出。本集團主體開發的山西平朔礦區、內蒙鄂爾多斯呼吉爾特礦區是國內重要的動力煤生產基地，王家嶺煤礦所在的山西鄉寧礦區是國內低硫、特低磷優質煉焦煤基地，里必煤礦所在的山西晉城礦區是國內優質無煙煤基地。本集團煤炭重點建設項目進展順利，大海則煤礦竣工驗收正式投產，里必煤礦等項目穩步推進。專業精細的管控模式、精幹高效的生產方式、集群發展的規模效益、優質豐富的煤炭資源、協同發展的產業鏈條構成了本集團煤炭產業的核心競爭優勢。

本集團聚焦煤炭清潔高效轉化利用，着力打造煤－電－化－新等循環經濟新業態。煤化工業務方面，重點發展煤制烯烴、煤制尿素等現代煤化工產業，裝置長期保持「安穩長滿優」運行，主要生產運營指標保持行業領先。煤電業務方面，本集團有序發展環保型坑口電廠和劣質煤綜合利用電廠，推進煤電一體化，積極打造低成本、高效率、資源綜合利用的特色優勢。

本集團依託礦區自身優勢，推動煤炭、煤電、煤化工與新能源深度融合。本集團露天煤礦、井工煤礦數量眾多，礦井類型齊全，分佈地域廣泛，擁有豐富的採煤沉陷區、工業場地、排土場、地下巷道、礦坑等地上土地資源和地下空間資源及煤電產業和煤化工產業支撐能源消納的條件，具備發展多能互補能源基地和「源網荷儲一體化」的優勢。

本集團是中國最大的煤炭貿易服務商之一，在中國主要煤炭消費地區、轉運港口以及主要煤炭進口地區均設有分支機構，在煤炭北方四港擁有行業領先的下水煤資源佔比，依靠自身煤炭營銷網絡、物流配送體系以及完善的港口服務和一流的專業隊伍，形成了較強的市場開發能力和分銷能力，為客戶提供優質服務。

本集團是具有煤炭業務全產業鏈優勢的大型能源企業，能夠從事煤機製造、煤炭開採、洗選加工、物流貿易，並能提供系統解決方案。新形勢下，在拓展煤礦智能化改造市場、為本企業和社會提供能效提升與綜合能源服務等方面，擁有良好的業務基礎。

本集團堅持創新驅動，引領行業。加大研發投入，加速整合創新資源，加快科研平台建設，深入推進產學研合作，保障創新發展。加快構建大數據、數字化管理體系，積極開展智能化煤礦建設；重大科技項目取得新成效，一批國家級科技項目實施取得階段成果；加大關鍵技術攻關力度，數字化轉型邁出新步伐，兩化融合賦能業務提升穩步推進。

本集團注重企業文化建設，不斷健全管理體系，營造了良好的內部發展環境。本集團持續深入推進總部機構改革，努力打造「戰略導向清晰、運營管控卓越、價值創造一流」的精幹高效總部。本集團企業管理制度健全，內部管控及風險控制體系日臻完善，大力實施煤炭和煤化工產品集中銷售管控，財務、投資、物資採購集中管理，深化目標管理和全面預算管理，降本增效和運營效率優勢明顯。

近年來，本集團保持戰略定力、堅定發展信心，煤炭主業實現規模化發展。本集團加快推動煤炭產業向煤化、煤電方向延伸，提升整體產業鏈價值增值能力，打造致密性產業鏈，推動發展模式由規模速度型向質量效益型轉變，核心競爭力不斷增強。本集團大力推進提質增效和降本增效工作，財務結構保持穩健，抗風險能力得以增強，向高質量發展邁出堅實步伐。

三、行業競爭格局

近年來，在應對氣候變化和地緣博弈的大背景下，全球能源安全面臨持續威脅，能源體系發生深刻變革，綠色低碳轉型深入推進，能源安全問題凸顯。儘管煤炭在能源消費總量中的佔比有所下降，但基於我國資源稟賦和能源安全考慮，煤炭、煤電在我國能源消費中的主體地位仍未改變，依然是守護能源安全的「壓艙石」、「穩定器」。據國家統計局數據顯示，2023年全國規模以上煤炭企業原煤產量46.6億噸，同比增長2.9%，創歷史新高。其中，全國原煤產量超億噸企業為8家，比上年增加1家，原煤產量合計22.3億噸，較2022年增加0.7億噸，增長3%；全國原煤產量超過5000萬噸企業集團達到17家，產量合計27.9億噸，較2022年增加0.7億噸，增長2.6%。總體看，隨着煤炭行業供給側結構性改革深入推進，行業集中度持續提升，大型煤企市場話語權進一步增加。

從煤化工行業來看，我國尿素行業市場競爭比較充分，2023年尿素行業頭部企業前五名產能集中度為18.3%，比2022年增加0.5個百分點，預計2024年國內尿素行業產能集中度保持穩定、略有提升。聚烯烴行業2023年處於產能密集投放期，行業集中度呈現下降趨勢，市場競爭日趨激烈。

從煤礦裝備製造行業來看，隨着煤炭產業智能化、數字化轉型的快速發展，煤炭行業對煤礦裝備需求持續加大，煤礦智能化設備市場前景廣闊，但也對煤礦裝備在高端化、智能化、綠色化方面提出了更高的要求。同時，煤礦裝備製造行業集中度進一步提升，預計2024年居於前五位的煤礦裝備企業整體市場佔有率將超過煤機「50強」企業銷售收入的50%以上，高端煤礦裝備和煤礦智能化設備等細分市場佔有率約為80%。

四、本集團所處行業發展趨勢

展望2024年，從煤炭行業來看，在當前能源格局發生重大變化的新形勢下，保障能源安全仍是持續穩定發展經濟的重中之重，預計國家相關部門將以更加戰略的眼光謀劃和解決煤炭行業發展的中長期問題，包括繼續完善煤炭產供儲銷體系建設、穩妥推進「碳達峰、碳中和」行動進程、進一步優化煤炭中長協定價機制，引導煤炭價格在合理區間運行，正確處理政府與市場、保供與節能、成本與價格等多元關係，保障行業發展行穩致遠。

從煤化工行業來看，2024年預計國內尿素產能增量425萬噸，其中產能投放預計為825萬噸，淘汰產能240萬噸，技改產能160萬噸，全年產能增速5.5%。我國尿素需求主要包括農業需求、工業需求和出口需求三個部分，預計2024年農業需求強勁，工業需求和出口需求保持穩定。預計2024年國內尿素供給形勢改善，尿素市場供需平衡，尿素行業保持合理盈利水平。國內聚烯烴行業2024年仍處於產能密集釋放期，預計新增聚乙烯產能613萬噸，新增聚丙烯產能880.5萬噸。隨着國內經濟穩中向好，預計2024年國內聚烯烴需求穩定增長，但是塑料製品出口形勢不容樂觀。在產能密集投放背景下，預計2024年聚烯烴行業總體盈利水平低位徘徊。

從煤礦裝備製造行業來看，根據國家《關於加快煤礦智能化發展的指導意見》、《關於支持鼓勵開展煤礦智能化技術裝備研發與應用的通知》及《煤礦智能化建設指南》等政策，疊加各主要產煤地出台配套政策的驅動，未來幾年我國煤礦智能化建設對高端化、智能化、綠色化煤礦裝備需求將持續增加。煤礦裝備將向創新驅動、智能製造、綠色製造和服務型製造方向發展。同時，在市場需求和產業政策的聯合推動下，專業服務模式將成為煤礦裝備的主流模式，全副打造成套綜採裝備的供應商、提供全生命周期的服務商仍是各大煤機企業決勝市場競爭的主攻方向。

五、2024年本集團生產經營計劃

2024年，本集團堅持穩中求進工作總基調，圍繞增強核心功能、提高核心競爭力，持續推動「存量提效、增量轉型」，着力提高科技創新能力和價值創造能力，努力實現企業高質量發展。全年計劃自產商品煤產銷量12,900萬噸以上，聚烯烴產品產銷量145萬噸以上，尿素產銷量185萬噸以上，持續深入開展提質增效穩增長專項行動，在市場不發生較大變化的情況下，努力實現良好的經營成果。重點抓好以下工作：

一是加強產銷高效協同，提升能源保供能力。把產銷高效協同作為穩增長的龍頭，科學合理組織產銷，煤炭企業加大掘進剝離力度提升生產效率，煤化工企業保持裝置「安穩長滿優」運行，全力增產增銷增供，落實國家能源和化肥保供要求。

二是加強重大風險隱患管控治理，為高質量發展提供安全支撐。堅定「零死亡」目標不動搖，從零開始、向零奮鬥，加強源頭治理、系統治理、綜合治理，提升「人防、物防、技防」水平，推進「守規矩」安全文化建設，強化本質安全。

三是加強重點項目推進，加快產業結構優化調整。科學配置要素，有序推進重點項目建設，加快推進「兩個聯營」落地見效，扎實推動產業鏈協同發展，深入挖掘致密產業鏈價值，着力推進戰新產業佈局，推動本集團高質量轉型發展。

四是加強精細精益管理，全面挖掘創效潛力。聚焦價值創造關鍵環節和核心要素，瞄準世界一流和行業先進企業，深入推進精益管理，提升全生命周期運營管控能力。推進數智化轉型項目建設，有效提升本集團管控效率和管理水平。

五是加強創新能力提升，積極培育新質生產力。深入貫徹創新驅動發展戰略，不斷健全「小內腦+大外腦」科技創新運轉體系，在煤炭安全綠色開發和清潔高效利用、高端煤化工、智能裝備製造等技術領域，深化產學研用融合推動產業創新。

六是加強重點領域改革，深入實施國有企業改革深化提升行動。以增強核心功能、提高核心競爭力為重點，切實發揮牽引帶動作用，圍繞優化資源配置、完善體制機制、健全制度保障持續深化改革，推動改革走深走實，持續釋放活力動能。

七是加強重大風險管控，助力企業行穩致遠。着力統籌發展和安全，充分識別本集團面臨的各類風險，持續嚴防安全生產、生態環保、市場變化、工程項目管理、流動性和投資等風險，堅決守住不發生重大風險的底線，營造良好的發展環境。

八是加強市值管理，提升公司治理能力。深入推進提高央企控股上市公司質量專項工作，不斷強化各級管理人員合規意識，提高本集團規範運作水平和信息披露質量，加強常態化、多層次的投資者溝通交流工作，維護本集團資本市場良好形象。

當前外部環境仍存在諸多不確定性，安全生產及環保監管壓力持續加大，煤炭、煤化工生產和市場的不確定、不穩定因素依舊存在，上述經營計劃在實際執行過程中有可能根據本集團實際做出適當調整。本公告披露的經營計劃並不構成本集團對投資者的業績承諾，請投資者知悉並對此保持足夠的風險意識。

重大事項

(一) 股本結構

截止2023年12月31日，本公司股本結構為：

單位：股

股票類型	股數	比例(%)
A股	9,152,000,400	69.03
其中：中國中煤持有	7,606,743,708	57.37
H股	4,106,663,000	30.97
其中：中國中煤全資子公司中煤能源 香港有限公司持有	132,351,000	1.00
合計	13,258,663,400	100.00
其中：中國中煤及其一致行動人持有	7,739,094,708	58.37

(二) 2022年度末期股息派發

本公司2022年度利潤分配方案於2023年6月13日獲得公司2022年度股東周年大會審議批准。本公司2022年按照中國企業會計準則合併財務報表歸屬於上市公司股東淨利潤18,240,535,000元的30%計5,472,160,500元向股東分派現金股利，以本公司全部已發行股本13,258,663,400股為基準，每股分派0.413元(含稅)。

該等末期股息已於報告期內向全體股東派發完畢。

(三) 資產交易事項

報告期內，本集團不存在重大資產交易事項。

員工

截至2023年12月31日，本集團共有47,122名員工(2022年共有46,450名員工)。

遵守《企業管治守則》

本公司致力於提高企業管治水平。截至2023年12月31日止年度，本公司嚴格遵守聯交所上市規則附錄C1所載《企業管治守則》的守則條文。

審計與風險管理委員會

本公司審計與風險管理委員會已經審閱了截至2023年12月31日止的年度業績。

董事進行證券交易的標準守則

截至2023年12月31日止年度，本公司已採納了聯交所上市規則附錄C3所載《上市公司董事進行證券交易的標準守則》(「標準守則」)。本公司作出具體查詢後確認，各董事及監事於截至2023年12月31日止年度一直遵守標準守則。

董事及監事薪酬

截至2023年12月31日止年度，本公司並無董事或監事同意放棄任何酬金。

本公司董事薪酬方案由薪酬委員會擬定，董事會批准後，必須由股東周年大會通過。薪酬委員會和董事會在擬定薪酬方案時，會考慮董事職務、表現及本集團經營業績等綜合因素。

股息

為更好地回饋股東，維護企業價值和股東價值，並保持利潤分配政策的連續性和穩定性，公司近年來堅持以兩個準則可供分配利潤孰低的原則、按30%比例進行現金分紅。

2024年3月20日，董事會建議根據中國有關法律法規的規定，按照中國企業會計準則合併財務報表截至2023年12月31日止年度歸屬於上市公司股東的淨利潤19,534,049,000元的30%計5,860,214,700元向股東分派現金股利，以本公司全部已發行股本13,258,663,400股為基準，每股分派0.442元(含稅)。上述利潤分配方案待股東於2023年度股東周年大會上決議通過後方可生效，現金股息將於決議通過後派發予本公司於相關記錄日期的股東。

根據《中華人民共和國企業所得稅法》及其實施條例，本公司須向名列本公司H股股東名冊的非居民企業股東分派末期股息前按10%的稅率預扣企業所得稅。以非個人登記股東名義登記(包括香港中央結算(代理人)有限公司、其他代名人、信託人或其他團體及機構)的股份，將視為由非居民企業股東持有，因此應收股息須預扣企業所得稅。

根據國家稅務總局頒佈的《關於國稅發[1993]045號文件廢止後有關個人所得稅徵管問題的通知》(國稅函[2011]348號)，境外居民個人股東從境內非外商投資企業在香港發行的股份取得的股息，一般可按10%的稅率繳納個人所得稅。如H股個人股東認為本公司扣繳其個人所得稅稅率與其居民身份所屬國家(地區)和中國簽訂的稅收協議規定的稅率不符，在獲得股息之後，可按稅收協議通知的有關規定自行或委託代理人，向本公司主管稅務機關進行後續涉稅處理。

根據財政部、國家稅務總局和中國證券監督管理委員會頒佈的《關於滬港股票市場交易互聯互通機制試點有關稅收政策的通知》(財稅[2014]81號)及《關於深港股票市場互聯互通機制試點有關稅收政策的通知》(財稅[2016]127號)，對內地個人投資者通過滬港通或深港通投資香港聯交所上市H股取得的股息紅利，本公司按照20%的稅率代扣個人所得稅。對內地證券投資基金通過滬港通或深港通投資香港聯交所上市股票取得的股息紅利所得，按照上述規定計徵個人所得稅。對內地企業投資者通過滬港通或深港通投資香港聯交所上市股票取得的股息紅利所得，本公司不代扣股息紅利企業所得稅款，由企業投資者自行申報繳納。

對於任何因股東身份未能及時確定或錯誤確定而引致的任何索償或對代扣代繳機制的任何爭議，本公司概不負責。

有權參加本公司2023年度股東周年大會（預計在2024年6月30日之前召開）的股東及有權收取截至2023年12月31日止年度末期股息的H股股東最後登記日期及暫停辦理H股股份過戶登記手續期間，以及股息派發日期（預計在2024年8月31日之前）將待本公司2023年度股東周年大會的召開日期確定後另行刊發公告。

根據中國證券登記結算有限公司上海分公司的相關規定和A股派息的市場慣例，本公司A股股東的派息事宜將在公司2023年度股東周年大會後另行發佈派息實施公告，其中包括確定A股股東派息的權益登記日和除權日。

截止2023年12月31日，概無股東放棄或同意放棄股息的安排。

購買、出售或購回本公司上市證券

截至2023年12月31日止年度，本公司及其附屬公司概無購買、出售或購回本公司任何上市證券。

核數師

公司已委任安永會計師事務所和安永華明會計師事務所（特殊普通合夥）為本公司截至2023年12月31日止年度的境外和境內核數師。安永會計師事務所已對本公司按國際財務報告準則編製的財務報表進行審計，並出具無保留意見。

於聯交所網站公佈年度報告

根據聯交所上市規則有關報告期間的規定，2023年年度報告會包括所有在本公告中已披露的信息，並將在2024年4月30日或之前在公司網站和聯交所網站上予以披露。

釋義

除文義另有所指，本公告內下列詞彙具有以下含義：

公司、中煤能源 本集團、本公司	指	中國中煤能源股份有限公司，除文內另有所指，亦包括其所有子公司
本公司董事會、董事會	指	中國中煤能源股份有限公司董事會
董事	指	本公司董事，包括所有執行、非執行以及獨立非執行董事

監事	指	本公司監事
中國中煤	指	中國中煤能源集團有限公司，本公司控股股東
上海能源	指	上海大屯能源股份有限公司
平朔集團	指	中煤平朔集團有限公司
蒙大礦業	指	烏審旗蒙大礦業有限責任公司
財務公司	指	中煤財務有限責任公司
鄂能化公司	指	中煤鄂爾多斯能源化工有限公司
中天合創	指	中天合創能源有限責任公司
陝西公司	指	中煤陝西能源化工集團有限公司
伊化礦業	指	鄂爾多斯市伊化礦業資源有限責任公司
銀河鴻泰公司	指	鄂爾多斯市銀河鴻泰煤電有限公司
平朔礦區	指	位於山西省的煤礦區，主要由安太堡露天礦及井工礦、安家嶺露天礦及井工礦、東露天礦組成
平朔能化公司	指	山西中煤平朔能源化工有限公司
東露天煤礦	指	中煤平朔集團有限公司東露天煤礦
大海則煤礦	指	中煤陝西榆林能源化工有限公司大海則煤礦項目
王家嶺煤礦	指	中煤華晉集團有限公司王家嶺煤礦項目
安家嶺煤礦	指	中煤平朔集團有限公司安家嶺露天礦
里必煤礦	指	中煤華晉集團晉城能源有限公司里必煤礦
葦子溝煤礦	指	中煤能源新疆鴻新煤業有限公司葦子溝煤礦

姚橋煤礦	指	上海大屯能源股份有限公司姚橋煤礦
安太堡2×350MW 低熱值煤發電項目	指	中煤平朔安太堡熱電有限公司安太堡2×350MW低熱值煤發電項目
烏審旗2×660MW 煤電一體化項目	指	中煤西北能源化工集團有限公司烏審旗圖克工業園區2x660MW坑口煤電項目
「兩個聯營」	指	煤炭和煤電聯營、煤電和可再生能源聯營
液態陽光	指	液體太陽燃料合成，是利用太陽能等可再生能源電解水製氫，與二氧化碳發生加氫反應制取綠色甲醇
證監會	指	中國證券監督管理委員會
國務院國資委	指	國務院國有資產監督管理委員會
聯交所	指	香港聯合交易所有限公司
聯交所網站	指	www.hkexnews.hk
上交所	指	上海證券交易所
上交所網站	指	www.sse.com.cn
本公司網站	指	www.chinacoalenergy.com
《公司章程》	指	本公司於2006年8月18日創立大會通過的、經國家有關部門批准並經不時修訂補充的公司章程
A股	指	經中國證監會批准，向中國境內投資者發行，在上海證券交易所上市，以人民幣交易的普通股股票
H股	指	本公司股本中每股面值1.00元的境外上市外資股，以港幣認購並在聯交所上市交易
股份	指	本公司普通股，包括A股及H股

股東	指	本公司股東，包括A股持有人及H股持有人
聯交所上市規則	指	香港聯合交易所有限公司證券上市規則
元	指	人民幣元

承董事會命
中國中煤能源股份有限公司
董事長兼執行董事
王樹東

中國北京
2024年3月20日

於本公告刊發日期，本公司的執行董事為王樹東、廖華軍和趙榮哲；非執行董事為徐倩；獨立非執行董事為張成傑、景奉儒和熊璐珊。

* 僅供識別