

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2022年12月31日止年度業績公告

財務摘要：

- 2022年本集團的收入為人民幣2,205.77億元，較2021年減少人民幣192.51億元(即-8.0%)。
- 2022年本公司股東應佔利潤為人民幣197.19億元，較2021年增加人民幣45.47億元(即30.0%)。
- 2022年本公司每股基本盈利為人民幣1.49元，較2021年增加人民幣0.35元。
- 2022年息稅折舊攤銷前盈利為人民幣438.92億元，較2021年增加人民幣45.29億元(即11.5%)。
- 董事會建議按照每股人民幣0.413元(含稅)派發2022年年度末期股息，此項建議尚待於2022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2022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2022年12月31日止年度

	附註	截至12月31日止年度	
		2022年 人民幣千元	2021 人民幣千元 (經重述)
收入	6	220,576,859	239,828,439
銷售成本			
材料耗用及貨物貿易成本		(120,016,117)	(154,227,715)
員工成本		(9,337,716)	(7,341,261)
折舊及攤銷		(9,927,575)	(10,278,007)
維修及保養		(2,895,820)	(2,724,373)
運輸費用及港雜費用		(10,766,014)	(10,683,327)
銷售稅金及附加		(7,240,645)	(5,906,252)
其他		(10,794,967)	(10,258,611)
		<u>(170,978,854)</u>	<u>(201,419,546)</u>
毛利		49,598,005	38,408,893
銷售費用		(928,768)	(818,491)
一般及管理費用		(6,633,986)	(5,656,462)
其他收入、其他收益及虧損淨額		(8,516,376)	(3,365,286)
預期信用損失模型下的減值損失， 扣除轉回		<u>(218,168)</u>	<u>(22,021)</u>
經營利潤		33,300,707	28,546,633
財務收入	7	135,135	114,599
財務費用	7	(3,863,142)	(4,071,568)
應佔聯營及合營公司利潤		<u>5,010,429</u>	<u>3,279,607</u>
稅前利潤		34,583,129	27,869,271
所得稅費用	8	<u>(7,500,202)</u>	<u>(6,561,988)</u>
本年利潤		<u><u>27,082,927</u></u>	<u><u>21,307,283</u></u>

	截至12月31日止年度	
附註	2022年 人民幣千元	2021 人民幣千元 (經重述)
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	(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	754,289	90,568
	685,940	90,568
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	25,937	(9,644)
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	5,621	(817)
	4,396	(33,924)
	35,954	(44,385)
本年其他綜合收益，扣除稅項	721,894	46,183
本年綜合收益總額	27,804,821	21,353,466
下列各方應佔本年利潤：		
本公司股東	19,719,469	15,172,278
非控制性權益	7,363,458	6,135,005
	27,082,927	21,307,283
下列各方應佔本年綜合收益總額：		
本公司股東	20,433,115	15,222,895
非控制性權益	7,371,706	6,130,571
	27,804,821	21,353,466
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)	10	1.14
	1.49	1.14

合併財務狀況表
於2022年12月31日

	附註	於12月31日	
		2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元 (經重述)
非流動資產			
物業、廠房及設備		126,445,836	129,208,630
使用權資產		362,754	406,752
投資性房地產		69,089	84,413
採礦權		39,484,920	43,070,151
無形資產		1,895,222	1,924,916
土地使用權		6,788,002	6,385,064
商譽		6,084	6,084
對聯營公司的投資		25,240,148	22,638,811
對合營公司的投資		4,508,156	4,048,413
以公允價值計量且其變動 計入其他綜合收益的權益工具		3,410,938	2,417,834
遞延所得稅資產		2,242,247	2,376,648
長期應收款		406,200	369,680
其他非流動資產		4,845,680	3,855,168
非流動資產合計		215,705,276	216,792,564
流動資產			
存貨		9,350,026	8,322,812
應收賬款及應收票據	11	8,747,383	7,768,165
以公允價值計量且其變動 計入其他綜合收益的債務工具	11	5,881,285	5,954,995
合同資產		1,972,141	1,662,944
預付賬款及其他應收款		6,934,687	8,774,646
受限制的銀行存款		9,175,006	6,150,730
初始存款期超過3個月的定期存款		51,852,476	35,678,680
現金及現金等價物		29,998,038	31,095,384
流動資產合計		123,911,042	105,408,356
資產總計		339,616,318	322,200,920

	附註	於12月31日	
		2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元 (經重述)
流動負債			
應付賬款及應付票據	12	25,420,854	27,264,143
合同負債		6,236,819	5,372,787
預提費用，預收賬款及其他應付款		37,285,929	29,682,567
租賃負債		73,291	74,325
應付稅金		3,207,822	3,183,238
短期借款		281,390	654,155
長期借款流動部分		30,891,551	11,578,247
長期債券流動部分		1,561,811	10,063,267
關閉、復墾及環境成本撥備流動部分		38,723	66,874
流動負債合計		104,998,190	87,939,603
非流動負債			
長期借款		40,333,864	60,862,670
長期債券		12,977,222	14,173,894
遞延所得稅負債		4,412,709	5,597,260
租賃負債		372,460	419,448
撥備		16,800	79,532
應付員工福利撥備		89,605	96,972
關閉、復墾及環境成本撥備		5,141,213	3,583,885
遞延收益		2,235,906	2,350,555
其他長期負債		4,259,184	4,264,637
非流動負債合計		69,838,963	91,428,853
負債總計		174,837,153	179,368,456
權益			
股本		13,258,663	13,258,663
儲備	13	52,551,361	49,251,789
留存收益	13	64,703,761	51,599,022
本公司股東應佔權益		130,513,785	114,109,474
非控制性權益		34,265,380	28,722,990
權益總計		164,779,165	142,832,464
權益及負債總計		339,616,318	322,200,920

合併財務報表附註

截至2022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(「中煤集團」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。中煤集團是在中國成立的國有資產監督管理委員會從屬企業。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

2.1 持續經營

本集團對自2022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. 同一控制下企業合併所引起的重述

3.1 2021年收購

於2021年10月26日，本集團以人民幣4,320,000元的現金對價收購了北京中裝昌榮煤礦機械有限責任公司(「昌榮公司」)100%的股權。於2021年11月30日，本集團以人民幣1,408,863,000元的現金對價收購了平朔工業集團有限責任公司(「平朔工業」)100%的股權。上述兩項收購稱為2021年收購。

由於本集團、昌榮公司及平朔工業於2021年收購事項前後均受中煤集團共同控制，該等收購被視為同一控制下的企業合併，因此對同一控制下企業的企業合併應用了合併會計原則，且本集團合併財務報表視同昌榮公司及平朔工業自被中煤集團同一控制時點開始起成為本公司子公司的原則而編製。

因此，2020年12月31日的合併財務狀況表已重述，將昌榮公司及平朔工業的資產及負債按賬面價值計入本集團。截至2020年12月31日止年度的合併利潤及其他綜合收益表、合併權益變動表以及合併現金流量表已經重述，以將昌榮公司及平朔工業的經營業績和現金流量計入本集團，視同昌榮公司及平朔工業於截至2020年12月31日止年度內一直為本公司之子公司。合併財務報表中的相關附註已重述。所有重大的集團內部交易、餘額、收入和支出在合併時均已抵銷。

3.2 2022年收購

於2022年1月14日，本公司全資子公司中國煤炭銷售運輸有限責任公司（「中煤銷售公司」）以人民幣135,677,000元的對價收購了母公司持有的中煤京閩（福建）工貿有限公司（「京閩公司」）的56%股權。上述收購稱為2022年收購。

由於本集團及京閩公司於2022年收購前後均受中煤集團共同控制，該等收購被視為同一控制下的企業合併，因此對同一控制下企業的企業合併應用了合併會計原則，且本集團合併財務報表視同京閩公司自被中煤集團同一控制時點開始起成為本公司子公司的原則而編製。

因此，2021年12月31日的合併財務狀況表已重述，將京閩公司的資產及負債按賬面價值計入本集團。截至2021年12月31日止年度的合併利潤及其他綜合收益表、合併權益變動表以及合併現金流量表已經重述，已將京閩公司的經營業績和現金流量計入本集團，視同京閩公司自2021年1月1日開始一直為本公司之子公司。合併財務報表中的相關附註已重述。所有重大的集團內部交易、餘額、收入和支出在合併時均已抵銷。

由於發生2022年收購事項，截至2021年12月31日的合併財務狀況表中的相關項目已重述。下表呈列了各單獨項目的影響：

	本集團 (如前述 報告) 人民幣千元	2022年 收購影響 人民幣千元	合併調整 人民幣千元	本集團 (收購事項後) 人民幣千元 (經重述)
2021年12月31日合併財務狀況表：				
非流動資產				
物業、廠房及設備	128,763,219	5,145	-	128,768,364
無形資產	1,924,774	142	-	1,924,916
遞延所得稅資產	2,373,505	3,143	-	2,376,648
流動資產				
存貨	8,192,303	132,794	-	8,325,097
應收賬款	7,545,912	320,934	(98,681)	7,768,165
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的債務工具	5,926,495	28,500	-	5,954,995
預付賬款及其他應收款	8,732,859	41,791	(4)	8,774,646
現金及現金等價物	31,095,231	224,767	(224,614)	31,095,384
流動負債				
應付賬款及應付票據	27,198,784	163,611	(98,252)	27,264,143
合同負債	5,176,923	195,864	-	5,372,787
預提費用，預收賬款及其他應付款	29,829,409	78,205	(225,047)	29,682,567
應付稅金	3,175,727	7,511	-	3,183,238
短期借款	581,547	72,608	-	654,155
非流動負債				
遞延收益	2,341,650	8,905	-	2,350,555
權益				
股本	13,258,663	100,000	(100,000)	13,258,663
儲備	49,195,789	54,147	1,853	49,251,789
留存收益	51,095,657	76,365	(3,278)	51,168,744
非控制性權益	28,613,862	-	101,425	28,715,287

由於發生2022年收購事項，截至2021年12月31日止年度的合併利潤、其他綜合收益表及現金流量表中的相關項目已重述。下表呈列了各單獨項目的影響：

	本集團 (如前述 報告) 人民幣千元	2022年 收購影響 人民幣千元	合併調整 人民幣千元	本集團 (收購事項後) 人民幣千元 (經重述)
截至2021年12月31日止年度				
合併利潤及其他綜合收益表：				
收入	231,127,302	8,967,099	(739,567)	239,354,834
材料耗用及貨物貿易成本	(146,279,711)	(8,873,738)	736,910	(154,416,539)
員工成本	(7,167,475)	–	–	(7,167,475)
折舊及攤銷	(10,278,082)	–	–	(10,278,082)
維修及保養	(2,707,029)	–	–	(2,707,029)
運輸費用及港雜費用	(10,679,067)	–	–	(10,679,067)
銷售稅金及附加	(5,843,425)	(6,523)	–	(5,849,948)
其他	(10,254,942)	–	2,132	(10,252,810)
銷售費用	(837,425)	(16,694)	2,656	(851,463)
一般及管理費用	(5,649,293)	(7,169)	–	(5,656,462)
其他收入	2,623	69	–	2,692
預期信用損失模型下的減值損失，				
扣除轉回	(21,884)	(137)	–	(22,021)
扣除其他收益及虧損	(3,361,879)	(6,099)	–	(3,367,978)
財務收入	114,599	2,132	(2,132)	114,599
財務費用	(4,068,509)	(3,059)	–	(4,071,568)
所得稅費用	(6,554,474)	(7,514)	–	(6,561,988)
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	(9,644)	–	–	(9,644)
截至2021年12月31日止年度				
合併現金流量表：				
下列活動產生(使用)的現金淨額：				
經營活動	48,106,335	(9,773)	–	48,096,562
投資活動	(25,382,158)	(132)	–	(25,382,290)
融資活動	(6,697,021)	9,965	–	(6,687,056)

4. 會計政策變動及披露

本集團已就本年度的財務報表首次採納下列經修訂國際財務報告準則。

國際財務報告準則第3號(修訂)	概念框架參考
國際財務報告準則第16號(修訂)	新冠肺炎疫情相關的租金減讓 2021年6月30日之後適用
國際會計準則第16號(修訂)	物業、廠房及設備達到預定用途前的 收益
國際會計準則第37號	損失合同－履約成本
國際財務報告準則年度改進： 2018-2020年周期	國際財務報告準則第1號(修訂)、國際財 務報告準則第9號(修訂)、國際財務報告 準則第16號示例(修訂)和國際會計準則第 41號(修訂)

本集團適用的經修訂的國際財務報告準則的性質和影響描述如下：

- (a) 國際財務報告準則第3號(修訂)中，以2018年3月頒佈的《財務報告概念框架》取代了之前的《財務報表編製和列報框架》，要求無重大變更。此等修訂還針對國際財務報告準則第3號補充規定了確認原則的例外情況，主體可參考概念框架確定哪些構成資產或負債。例外情況規定，屬國際會計準則第37號或國際財務報告準則第21號範圍內的負債和或有負債，單獨發生而不是因企業合併而承擔的，應用國際財務報告準則第3號的主體應分別參考國際會計準則第37號或國際財務報告解釋公告第21號，不參考概念框架。此外，修訂明確規定，或有資產無法於收購日確認。本集團預計對2022年1月1日或之後發生的企業合併應用此等修訂。該年度發生的企業合併產生的或有資產、負債和或有負債不屬修訂範圍，因此，此等修訂未對本集團財務狀況及表現產生任何影響。
- (b) 2021年4月頒佈的國際財務報告準則第16號(修訂)將允許承租人選擇不對因新冠肺炎疫情直接後果而產生的租金寬減應用租賃修訂會計處理的可行權宜方法延長12個月。因此，在滿足應用可行權宜方法的其他條件下，可行權宜方法適用於租賃付款的任何減少僅影響原到期日為2022年6月30日或之前的付款的租金寬減。此修訂於2021年4月1日或之後開始的年度期間追溯生效，首次應用此修訂本的任何累計影響確認為對當前會計期間開始時留存收益期初結餘的調整。允許提前應用。

該修訂並無對本集團的合併財務狀況及表現產生重大影響。

- (c) 根據國際會計準則第16號(修訂)，主體不得在物業、廠房及設備項目的成本中扣除出售將該資產運抵指定地點並使其達到以管理層預定的方式運作所需的必要條件所產生的項目所得收益。主體可將出售任何此等項目所得收益及此等項目的成本以及按國際會計準則第2號「存貨」所釐定該等項目的成本計入損益。本集團已對2021年1月1日或之後可用的物業、廠房及設備項目回溯應用此等修訂。於首次應用該等修訂前，本集團於測試本集團機器及設備的過程中產生項目，並自機器及設備成本扣除出售該等項目的所得款項淨額。由於應用該等修訂，本集團已於本年度及上一年度

的損益中確認出售該等項目的所得款項及該等項目的成本，並增加相關機器及設備的相應成本及折舊。於2021年1月1日，首次應用該等修訂並無累計影響，亦無對留存收益作出調整。2021年12月31日因應用國際會計準則第16號（修訂）而影響2021年12月31日合併資產負債表項目的金額如下：

	本集團 (收購後) (附註3.2) 人民幣千元	應用國際 會計準則 第16號 (修訂)及 其他的影響 人民幣千元	本集團 (經重述) 人民幣千元
物業、廠房及設備	128,768,364	440,266	129,208,630
非流動資產合計	216,352,298	440,266	216,792,564
存貨	8,325,097	(2,285)	8,322,812
流動資產合計	105,410,641	(2,285)	105,408,356
資產總計	321,762,939	437,981	322,200,920
留存收益	51,168,744	430,278	51,599,022
本公司股東應佔權益	113,679,196	430,278	114,109,474
非控股權益	28,715,287	7,703	28,722,990
權益總計	142,394,483	437,981	142,832,464
權益及負債總計	<u>321,762,939</u>	<u>437,981</u>	<u>322,200,920</u>

- (d) 以下載列截至2021年12月31日綜合損益及其他全面收益表因應用國際會計準則第16號（修訂）而受到影響的金額：

	本集團 (收購後) (附註3.2) 人民幣千元	應用國際 會計準則 第16號 (修訂)及 其他的影響 人民幣千元	本集團 (經重述) 人民幣千元
收入	239,354,834	473,605	239,828,439
材料耗用及貨品貿易成本	(154,416,539)	188,824	(154,227,715)
員工成本	(7,167,475)	(173,786)	(7,341,261)
折舊及攤銷	(10,278,082)	75	(10,278,007)
維修及保養	(2,707,029)	(17,344)	(2,724,373)
運輸費用及港雜費用	(10,679,067)	(4,260)	(10,683,327)
銷售税金及附加	(5,849,948)	(56,304)	(5,906,252)
其他	(10,252,810)	(5,801)	(10,258,611)
銷售成本	(201,350,950)	(68,596)	(201,419,546)
毛利	38,003,884	405,009	38,408,893
銷售費用	(851,463)	32,972	(818,491)
經營利潤	28,108,652	437,981	28,546,633
稅前利潤	27,431,290	437,981	27,869,271
本年利潤	<u>20,869,302</u>	<u>437,981</u>	<u>21,307,283</u>

由於應用國際會計準則第16號(修訂)，本集團截至2022年12月31日止年度的綜合損益及全面收益表內受影響的項目列示如下：

	應用國際 會計準則 第16號 (修訂)前 人民幣千元	應用國際 會計準則 第16號 (修訂) 的影響 人民幣千元	應用國際 會計準則 第16號 (修訂)後 人民幣千元
收入	220,504,720	72,139	220,576,859
銷售税金及附加	(7,237,231)	(3,414)	(7,240,645)
其他	(10,762,307)	(32,660)	(10,794,967)
銷售費用	(170,942,780)	(36,074)	(170,978,854)
毛利	49,561,940	36,065	49,598,005
經營利潤	33,264,642	36,065	33,300,707
稅前利潤	34,547,064	36,065	34,583,129
本年利潤	27,046,862	36,065	27,082,927

- (e) 國際會計準則第37號(修訂)明確規定，為評估合同是否為國際會計準則第37號規定的損失合同，履約成本包括與合同直接相關的成本。而與合同直接相關的成本包括履約增量成本(如，直接勞動力和材料)及與履約直接相關的其他成本的分配(如，履約所用物業、廠房及設備項目折舊費用以及合同管理和監督成本的分配)。一般管理費用與合同不直接相關，因此不包括在內，除非合同明確規定應向交易對方收取。本集團預計對2022年1月1日未履行全部義務的合同應用此等修訂，未識別出任何損失合同。因此，此等修訂並未對本集團的財務狀況或表現產生任何影響。
- (f) 國際財務報告準則年度改進2018-2020年週期對國際財務報告準則第1號、國際財務報告準則第9號、國際財務報告準則第16號示例及國際會計準則第41號進行了修訂。適用於本集團的修訂具體如下：

國際財務報告準則第9號「金融工具」：明確主體在評估新金融負債或修改後金融負債的條款是否與原金融負債的條款實質不同時計入的費用。該等費用僅包括借方與貸方間的往來費用，當中包括借方或貸方代表其他方支付或收取的費用。本集團自2022年1月1日適用此等修訂。本集團該期間金融負債無修改，因此，修訂未對集團的財務狀況或表現產生任何影響。

5. 分部報告

5.1 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 — 為本集團及中煤集團下屬企業提供存款、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。

5.2 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2022年12月31日止年度／於2022年12月31日

						經營		分部間抵銷 人民幣千元	合計 人民幣千元
	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	分部小計 人民幣千元	非經營分部 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	(6,712,435)	(260,687)	(87,018)	(313,335)	141,131	(7,232,344)	(287,951)	20,093	(7,500,202)
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>195,005,314</u>	<u>64,169,902</u>	<u>19,745,261</u>	<u>96,169,284</u>	<u>15,352,034</u>	<u>390,441,795</u>	<u>11,862,103</u>	<u>(62,687,580)</u>	<u>339,616,318</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>
負債合計	<u>98,085,928</u>	<u>24,120,937</u>	<u>10,275,756</u>	<u>90,708,338</u>	<u>9,080,775</u>	<u>232,271,734</u>	<u>59,828,301</u>	<u>(117,262,882)</u>	<u>174,837,153</u>

截至2021年12月31日止年度 / 於2021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	211,094,186	21,851,066	10,372,623	1,691,036	8,403,044	253,411,955	-	(13,583,516)	239,828,439
分部間交易收入	(10,165,075)	(364,636)	(1,495,849)	(383,540)	(1,174,416)	(13,583,516)	-	13,583,516	-
對外交易收入	<u>200,929,111</u>	<u>21,486,430</u>	<u>8,876,774</u>	<u>1,307,496</u>	<u>7,228,628</u>	<u>239,828,439</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>239,828,439</u>
分部業績									
經營利潤(損失)	26,802,503	1,518,347	626,871	1,101,075	(1,136,537)	28,912,259	(265,006)	(100,620)	28,546,633
稅前利潤(損失)	26,334,086	2,889,766	493,834	1,100,412	(1,215,561)	29,602,537	(1,611,996)	(121,270)	27,869,271
利息收入	305,651	44,238	26,280	-	20,013	396,182	1,002,513	(1,284,096)	114,599
利息支出	(1,922,626)	(819,999)	(75,007)	-	(218,556)	(3,036,188)	(2,424,438)	1,363,854	(4,096,772)
折舊及攤銷	(6,893,325)	(2,835,001)	(454,549)	(1,585)	(613,811)	(10,798,271)	(18,156)	-	(10,816,427)
應佔聯營及合營公司									
利潤(損失)	1,142,670	2,147,389	(85,585)	-	-	3,204,474	75,133	-	3,279,607
所得稅(費用)利得	(5,662,241)	(113,551)	(61,241)	(274,033)	(8,526)	(6,119,592)	(460,920)	18,524	(6,561,988)
其他重大非貨幣項目									
計提物業、廠房及設備的減值	(2,239,433)	(26,237)	(20,349)	-	(1,233,428)	(3,519,447)	-	-	(3,519,447)
(計提)轉回其他資產的減值	(115,471)	(3,763)	(18,912)	32,823	671	(104,652)	574	(12,417)	(116,495)
非流動資產增加	7,938,277	3,953,127	198,532	126	67,611	12,157,673	(383,978)	-	11,773,695
分部資產及負債									
資產總計	<u>164,854,985</u>	<u>58,781,692</u>	<u>19,243,827</u>	<u>75,667,250</u>	<u>11,538,899</u>	<u>330,086,653</u>	<u>13,587,599</u>	<u>(21,473,332)</u>	<u>322,200,920</u>
其中：於聯營及合營公司之權益	<u>8,666,869</u>	<u>13,481,969</u>	<u>577,033</u>	<u>-</u>	<u>134,097</u>	<u>22,859,968</u>	<u>3,827,256</u>	<u>-</u>	<u>26,687,224</u>
負債合計	<u>70,356,829</u>	<u>20,835,953</u>	<u>9,031,696</u>	<u>70,933,993</u>	<u>5,594,810</u>	<u>176,753,281</u>	<u>68,508,960</u>	<u>(65,893,785)</u>	<u>179,368,456</u>

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

5.3 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	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元 (經重述)
國內市場	218,536,929	238,781,437
海外市場	<u>2,039,930</u>	<u>1,047,002</u>
	<u>220,576,859</u>	<u>239,828,439</u>

非流動資產分析

	於12月31日	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元 (經重述)
國內市場	209,645,626	211,627,822
海外市場	<u>265</u>	<u>580</u>
	<u>209,645,891</u>	<u>211,628,402</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。

5.4 主要客戶

本集團2022及2021年度均無單一外部客戶的收入超過本集團收入的10%。

6. 收入

	截至12月31日止年度	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元 (經重述)
貨物及服務收入	218,406,144	238,194,788
租賃收入	276,949	326,155
利息收入	1,893,766	1,307,496
	<u>220,576,859</u>	<u>239,828,439</u>

(i) 與客戶之間的合同產生的收入：

	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
	<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
	<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
	<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>

截至2021年12月31日止年度(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	其他 人民幣千元	合計 人民幣千元
貨物銷售					
煤炭銷售	200,444,858	-	-	-	200,444,858
煤化工產品銷售	-	21,443,483	-	-	21,443,483
煤礦裝備銷售	-	-	8,378,567	-	8,378,567
電力銷售	-	-	-	4,320,762	4,320,762
鋁製品銷售	-	-	-	2,011,983	2,011,983
其他	23,989	17,764	268,280	527,112	837,145
	<u>200,468,847</u>	<u>21,461,247</u>	<u>8,646,847</u>	<u>6,859,857</u>	<u>237,436,798</u>
提供服務收入					
代理服務	10,246	-	16,700	108,248	135,194
鐵路服務	3,191	-	-	202,005	205,196
其他	169,359	15,405	181,482	51,354	417,600
	<u>182,796</u>	<u>15,405</u>	<u>198,182</u>	<u>361,607</u>	<u>757,990</u>
與客戶之間的合同產生的收入	<u>200,651,643</u>	<u>21,476,652</u>	<u>8,845,029</u>	<u>7,221,464</u>	<u>238,194,788</u>
區域市場					
國內市場	200,102,703	21,411,738	8,411,881	7,221,464	237,147,786
海外市場	548,940	64,914	433,148	-	1,047,002
	<u>200,651,643</u>	<u>21,476,652</u>	<u>8,845,029</u>	<u>7,221,464</u>	<u>238,194,788</u>

與客戶之間的合同產生的收入與分部信息中披露的金額調節如下：

截至2022年12月31日止年度

	分部收入 人民幣千元	核銷 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	<u>234,196,814</u>	<u>(13,619,955)</u>	<u>(2,170,715)</u>	<u>218,406,144</u>

截至2021年12月31日止年度(經重述)

	分部收入	核銷	減： 租賃收入	合併
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
煤炭	211,094,186	(10,165,075)	(277,468)	200,651,643
煤化工	21,851,066	(364,636)	(9,778)	21,476,652
煤礦裝備	10,372,623	(1,495,849)	(31,745)	8,845,029
金融	1,691,036	(383,540)	(1,307,496)	–
其他	8,403,044	(1,174,416)	(7,164)	7,221,464
合計	<u>253,411,955</u>	<u>(13,583,516)</u>	<u>(1,633,651)</u>	<u>238,194,788</u>

(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，並於客戶取得已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，而就水運而言，收入乃於商品船運離開時確認。

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

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品時)確認收入。

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

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機械。合同的付款條件包括分期付款。本集團於煤礦裝備交付客戶時確認收入。銷售合同中並無重大融資成分或退貨權安排。

7. 財務收入及費用

	截至12月31日止年度	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元 (經重述)
財務收入：		
－ 銀行存款產生的利息收入	106,739	84,297
－ 應收貸款產生的利息收入	28,396	30,302
財務收入合計	<u>135,135</u>	<u>114,599</u>
利息支出：		
－ 銀行借款	2,833,864	3,008,344
－ 長期債券	820,857	1,198,310
－ 撥備產生的利息支出	371,307	298,284
－ 租賃負債	22,578	26,821
銀行手續費	7,720	1,581
外匯損失淨額	(1,510)	(26,785)
財務費用	4,054,816	4,506,555
減：於符合條件資產中資本化的金額(附註)	(191,674)	(434,987)
財務費用合計	<u>3,863,142</u>	<u>4,071,568</u>
財務費用淨額	<u>3,728,007</u>	<u>3,956,969</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	
	2022年	2021年
用於確定適宜資本化的財務費用金額的資本化率	<u>3.45%-4.89%</u>	<u>4.18%-4.90%</u>

8. 所得稅費用

	截至12月31日止年度	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
當期所得稅 — 中國企業所得稅 (附註(a))	9,308,701	6,842,719
遞延所得稅	(1,808,499)	(280,731)
	7,500,202	6,561,988

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%的優惠稅率外，本集團所屬各公司2022年及2021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) 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	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元 (經重述)
稅前利潤	34,583,129	27,869,271
按中國法定所得稅率25%計算的稅項(2021：25%)	8,645,782	6,967,318
若干子公司的稅收優惠影響	(1,116,570)	(790,708)
調整以前期間的所得稅	33,438	(92,886)
無須納稅的收入	(761,591)	(824,844)
不可扣稅的支出	117,430	105,798
使用以前未確認的可抵扣虧損	(678,593)	(228,801)
未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損	38,813	446,200
當期未確認遞延所得稅資產的可抵扣暫時性差異	337,667	634,917
確認以前年度未確認的可抵扣暫時性差異	4,079	(9,780)
可抵稅的額外支出	(117,375)	(129,084)
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	393,197	483,858
所得稅費用	7,500,202	6,561,988

(c) 與其他綜合收益有關的稅項支銷如下：

	截至2022年 12月31日止年度			截至2021年 12月31日止年度		
	除稅前	稅項支銷	除稅後	除稅前	稅項支銷	除稅後
	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
按公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的權益工具	(965,408)	211,119	(754,289)	(90,566)	(2)	(90,568)
按公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的債務工具	(30,947)	5,010	(25,937)	13,335	(3,691)	9,644
按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	(5,621)	-	(5,621)	817	-	817
外幣折算差額	(4,396)	-	(4,396)	33,924	-	33,924
應估聯營公司其他綜合收益， 扣除相關所得稅	68,349	-	68,349	-	-	-
	<u>(938,023)</u>	<u>216,129</u>	<u>(721,894)</u>	<u>(42,490)</u>	<u>(3,693)</u>	<u>(46,183)</u>
遞延所得稅		<u>216,129</u>			<u>(3,693)</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	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
遞延所得稅	<u>216,129</u>	<u>(3,693)</u>

9. 股利

截至2022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3,984,572,400元，於2021年終股利以每股人民幣0.301元分配13,258,663,400股。

截至2022年12月31日止年度，本公司董事會提議派發總額約為人民幣5,472,160,500元股息，且須經2022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2022年 12月31日 人民幣千元
擬派末期股利	<u>5,472,161</u>

10. 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	
	2022年	2021年 (經重述)
歸屬於本公司股東的利潤(人民幣千元)	19,719,469	15,172,278
已發行的普通股數(單位：千股)	13,258,663	13,258,663
基本每股盈利(人民幣元／股)	<u>1.49</u>	<u>1.14</u>

由於本公司在截至2022年和2021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。

11. 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	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元 (經重述)
應收賬款(附註(a),(b)和(c))	8,239,265	7,768,165
應收票據	<u>508,118</u>	<u>—</u>
	<u>8,747,383</u>	<u>7,768,165</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)和(e))	<u>5,881,285</u>	<u>5,954,995</u>

附註：

(a) 應收賬款分析如下：

	於12月31日	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元 (經重述)
應收賬款		
— 聯營公司	239,872	665,965
— 合營公司	36,241	1,307
— 母公司之子公司	802,779	918,637
— 第三方	<u>7,160,373</u>	<u>6,182,256</u>
應收賬款淨額	<u>8,239,265</u>	<u>7,768,165</u>

基於發票日期的應收賬款賬齡分析如下：

	於12月31日	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元 (經重述)
6個月以內	6,330,707	5,720,508
7個月至1年	764,323	980,783
1-2年	773,611	558,198
2-3年	310,640	293,350
3年以上	819,141	769,037
應收賬款總額	8,998,422	8,321,876
減：信用損失撥備	(759,157)	(553,711)
應收賬款淨額	<u>8,239,265</u>	<u>7,768,165</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2022年12月31日，本集團自銀行取得長期貸款人民幣1,837,624,000元，以未來電力收益合同權利達人民幣177,324,000元作為抵押品。

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相關合同於一年內償還。

(b) 應收賬款的賬面價值按下列貨幣計值：

	於12月31日	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元 (經重述)
人民幣	8,210,225	7,654,035
美元	29,040	114,130
	<u>8,239,265</u>	<u>7,768,165</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票據(2021年12月31日：一年以內)。

- (e) 於2022年12月31日，本集團以人民幣202,163,000元(2021年：人民幣236,199,000元)的應收票據為質押，獲得銀行人民幣162,163,000元的應付票據(2021年：人民幣192,953,000元)。

12. 應付賬款及應付票據

	於12月31日	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元 (經重述)
應付賬款 (附註(a))	23,319,776	24,273,261
應付票據	2,101,078	2,990,882
	<u>25,420,854</u>	<u>27,264,143</u>

附註：

- (a) 應付賬款分析如下：

	於12月31日	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元 (經重述)
應付賬款		
— 母公司之子公司	4,370,584	3,225,374
— 合營公司	—	—
— 聯營公司	333,378	219,295
— 第三方	18,615,814	20,828,592
	<u>23,319,776</u>	<u>24,273,261</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	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元 (經重述)
1年以內	20,235,004	20,763,524
1至2年	1,234,426	1,493,262
2至3年	612,110	565,699
3年以上	1,238,236	1,450,776
	<u>23,319,776</u>	<u>24,273,261</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	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元 (經重述)
人民幣	25,418,300	27,135,291
美元	2,554	128,852
	<u>25,420,854</u>	<u>27,264,143</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2022年12月31日，本集團將應收票據人民幣202,163,000元(2021年：人民幣236,199,000元)質押給銀行，獲取人民幣162,163,000元(2021年：人民幣192,953,000元)的應付票據。

13. 儲備及留存收益

	資本公積 人民幣千元	法定盈餘 公積 人民幣千元 (附註a)	一般風險 撥備 人民幣千元	維簡費 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	總計 人民幣千元
2020年12月31日餘額 (未重述)	32,846,821	4,846,957	470,764	1,667,389	1,928,694	73,691	(55,946)	6,356,571	40,407,688	88,542,629
2022年收購同一控制下 子公司(附註3.2)	56,000	-	-	-	-	-	-	(16)	46,002	101,986
2021年1月1日餘額(經重述)	32,902,821	4,846,957	470,764	1,667,389	1,928,694	73,691	(55,946)	6,356,555	40,453,690	88,644,615
本年利潤(經重述)	-	-	-	-	-	-	-	-	15,172,278	15,172,278
其他綜合收益(費用), 扣除稅項 撥備	-	-	-	-	-	-	(33,924)	84,541	-	50,617
享有按權益法入賬的 儲備變動份額	-	671,147	111,779	619,495	915,345	(1,181)	-	-	(2,316,585)	-
2021年收購同一控制下 子公司(附註3.1)	(1,217,020)	-	-	-	-	-	-	(117,770)	262,476	144,706
股利	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,776,661)	(1,776,661)
其他(經重述)	-	-	-	-	-	-	-	28,452	(13)	28,439
2021年12月31日餘額 (經重述)	<u>31,685,801</u>	<u>5,518,104</u>	<u>582,543</u>	<u>2,286,884</u>	<u>2,844,039</u>	<u>72,510</u>	<u>(89,870)</u>	<u>6,351,778</u>	<u>51,599,022</u>	<u>100,850,811</u>
2021年12月31日(未重述)	<u>31,629,801</u>	<u>5,518,104</u>	<u>582,543</u>	<u>2,286,884</u>	<u>2,844,039</u>	<u>72,510</u>	<u>(89,870)</u>	<u>6,351,778</u>	<u>51,095,657</u>	<u>100,291,446</u>
2022年收購同一控制下子公司 (附註3.2)	56,000	-	-	-	-	-	-	-	73,087	129,087
應用國際會計準則第16號 (修訂)(附註4)	-	-	-	-	-	-	-	-	430,278	430,278
2022年1月1日(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
本年利潤	-	-	-	-	-	-	-	-	19,719,469	19,719,469
其他綜合收益(費用), 扣除稅項 撥備	-	-	-	-	-	-	4,396	709,250	-	713,646
享有按權益法入賬的儲備 變動份額	-	610,507	518,422	696,112	573,693	(6,338)	-	-	(2,392,396)	-
2022年收購同一控制下 子公司(附註3.2)	(135,677)	-	-	-	-	-	-	340,310	(230,042)	110,268
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 權益工具	-	-	-	-	-	-	-	(11,379)	8,534	(2,845)
其他	-	-	-	-	-	-	-	276	(29)	247
2022年12月31日	<u>31,550,124</u>	<u>6,128,611</u>	<u>1,100,965</u>	<u>2,982,996</u>	<u>3,417,732</u>	<u>66,172</u>	<u>(85,474)</u>	<u>7,390,235</u>	<u>64,703,761</u>	<u>117,255,122</u>

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的各子公司（「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。當相關中國集團實體的法定盈餘公積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。法定盈餘公積可用來彌補以前年度虧損，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，本集團須提取未來發展基金。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

根據中國財政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) 與煤礦開採相關的其他基金

(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回復和環境成本，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。

14. 或有負債

本公司在2009年以市場化收購並實施增資擴股方式收購子公司伊化礦業、蒙大礦業，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」）起訴伊化礦業、蒙大礦業和銀河鴻泰，分別主張2008年12月25日與伊化礦業簽訂的《母杜柴登井田探礦權轉讓合同》、2008年12月25日與蒙大礦業簽訂的《納林河礦區二號井田探礦權轉讓合同》以及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，以伊化礦業、蒙大礦業、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，請求伊化礦業，蒙大礦業和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分別對三起案件作出一審判決，判決伊化礦業、蒙大礦業和銀河鴻泰分別支付探礦權轉讓價款差額人民幣14.54億元、人民幣22.24億元和人民幣16.23億元。就相關案件的一審判決結果，伊化礦業、蒙大礦業和銀河鴻泰已向內蒙古自治區高級人民法院提起上訴。

於2022年12月22日，內蒙古自治區高級人民法院撤銷鄂爾多斯市中級人民法院299號(2020)內民初字第民事判定，並發回鄂爾多斯市中級人民法院重審。訴訟於截至報告日期仍在進行中。本公司將持續跟進相關訴訟的最新發展以評估相關可能存在的影響。

15. 財務擔保合同

本集團無償為三家關聯方和協力廠商提供銀行貸款擔保。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	
		2022年 面值 人民幣千元	2021年 面值 人民幣千元
銀行貸款：			
— 關聯方	2035年	1,248,639	7,504,455
— 協力廠商	2045年	334,000	316,000
合計		<u>1,582,639</u>	<u>7,820,455</u>

除此之外，截至2022年12月31日，本公司向本公司的聯營企業中天合創能源有限責任公司（「中天合創」），合營企業延安市禾草溝煤業有限公司（「禾草溝煤業」）就未使用銀行貸款額度提供的未償財務擔保分別為0元人民幣和0元人民幣（截至2021年12月31日：分別為113億元人民幣和8.11億元人民幣）。

16. 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	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
物業、廠房及設備	4,603,830	4,656,720
採礦權	235,000	235,000
專有技術	9,391	31,686
	<u>4,848,221</u>	<u>4,923,406</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。截至2022年12月31日，本公司作為持股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榆林與陝西煤業化工集團有限責任公司、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鐵路有限責任公司（「陝西靖神」）。截至2022年12月31日，陝西榆林作為持股4%的股東，已對陝西靖神投資人民幣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2022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。

17. 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：

2022年，中煤能源堅決貫徹落實黨中央國務院決策部署，以迎接學習貫徹黨的二十大為主線，堅持高質量發展，全面踐行「存量提效、增量轉型」發展思路，加快建設世界一流能源企業。報告期內，煤炭、煤化工、煤礦裝備等主要產品銷售收入保持良好增長態勢；稅前利潤345.83億元，同比增長24.1%；本公司股東應佔利潤197.19億元，同比增長30.0%；生產銷售活動創造現金淨流入400.49億元，同比增長7.3%；淨資產收益率同比提高2.1個百分點，資本負債比率比年初下降6.2個百分點。

切實踐行能源保供使命擔當，為經濟社會穩定發展作出積極貢獻。煤炭業務科學組織產銷，在確保安全的前提下積極釋放先進產能，嚴格落實國家保供穩價政策，全年自產商品煤產量11,917萬噸，同比增長4.4%。煤化工業務保持安全高效穩定運行，在部分裝置按計劃大修情況下，主要產品產量566.7萬噸，同比增長3.4%。煤礦裝備業務持續加強高端製造和智能化研發，實現產值99.6億元，同比增長5.3%。金融業務持續推進科技創新，不斷提高資金集約化精益化管理水平，財務公司資產規模接近1,000億元，資金集中度和運營效率行業領先，服務保障能力進一步增強。

公司各項業務良好的經營發展形勢，有力支持了各重點企業所在地區城鄉區域協同發展。報告期內，公司還直接投入各類幫扶支出5,900餘萬元，積極回饋社會、厚植發展根基。

持續優化調整產業佈局結構，推進綠色低碳發展。聚焦新疆、內蒙、陝西、山西等資源富集重點區域，不斷增加先進產能，積極推動「煤炭與煤電聯營」、「煤電與可再生能源聯營」示範項目落地，探索建設新型能源體系。作為能源保供重點煤礦，年產1,500萬噸優質動力煤的大海則煤礦整體成功試運轉，建設規模獲批調增500萬噸至2,000萬噸，平朔集團東露天、安家嶺2處露天礦產能分別核增500萬噸通過現場審查。此外，新疆106煤礦產能核增60萬噸獲得批覆。積極推動重點項目建設，年產400萬噸無煙煤的里必煤礦和安太堡2×350MW低熱值煤發電項目建設順利推進，陝西榆林煤化工二期年產90萬噸聚烯烴項目完成全部外部手續審批，烏審旗圖克2×660MW坑口煤電項目納入蒙西地區新增煤電項目規劃。加快推進綠色轉型，上海能源公司新能源示範基地一期工程263MW光伏項目基本建成並實現併網，平朔集團100MW農光互補項目開工建設、160MW光伏發電項目納入山西省保障性併網新能源項目清單。立足公司實際總結提煉並積極實踐「產炭不排碳」、「無煤煤化工」綠色發展理念，創新能源低碳融合模式的10萬噸「液態陽光」項目入選內蒙古自治區2022年「雙碳」科技創新重大示範工程「揭榜掛帥」項目第一批技術榜單。

深入推進改革創新，不斷增強高質量發展活力與動能。國企改革三年行動圓滿收官，各項任務全面完成，制度體系不斷健全，現代企業治理能力穩步提升。貫徹落實提高央企控股上市公司質量專項工作安排，持續加強公司治理和信息披露，榮獲「第六屆中國卓越IR評選」最佳資本市場溝通獎，連續多年保持上交所年度信息披露工作評價A級。圍繞國家區域重大發展戰略，持續推進區域化專業化整合，產業佈局和區域佈局不斷優化。積極探索推進專項激勵、任期激勵、「揭榜掛帥」等市場化經營機制，為改革創新不斷增添活力。加強核心技術攻關，加大科技研發投入，獲得授權專利257項，刮板輸送成套設備、液壓支架2類煤機產品入選國家級「製造業單項冠軍產品」。聚焦國家重點研發計劃，高端耐磨鋼板新材料制備技術工藝填補國內空白，成套搶險救災單兵破拆技術裝備性能行業領先。推進重大科技專項技術攻關，蒙陝礦區開發應用井上下聯合壓裂防沖新技術，樹立行業重大災害高效治理新標桿。煤礦智能化建設成效明顯，建成智能化採掘工作面36個，4處煤礦通過智能化示範煤礦驗收，9處煤礦達到國家安全生產標準化管理體系一級標準，安全保障能力進一步提升。

黨的二十大指出，高質量發展是全面建設社會主義現代化國家的首要任務。2023年，中煤能源將全面貫徹落實黨的二十大精神，完整、準確、全面貫徹新發展理念，聚焦高質量發展，深入推進「存量提效、增量轉型」發展思路，加快建設世界一流能源企業。一是圍繞「十四五」發展規劃，加快推進「煤炭與煤電聯營」、「煤電與可再生能源聯營」示範基地建設，持續優化產業結構佈局，不斷提升能源安全供應保障能力，加快推進綠色低碳轉型。二是深入落實新一輪國企改革任務，扎實推進提高央企控股上市公司質量專項工作，以更加健全高效的市場化、法制化運營機制和良好的公司治理水平，更大激發高質量發展的活力和內生動力。三是持續強化創新驅動，不斷優化科技創新體制機制，積極融入國家科技創新體系，加快推動關鍵核心技術突破，持續推進數字中煤建設。四是堅持系統觀念和底線思維，持續加強安全生產、生態環保、節能減排等工作，防範化解各類重大風險。五是堅持對標世界一流，持續提升精細化精益化管理水平，不斷提高質量效益，圓滿完成全年生產經營目標。六是持續提升公司治理水平和信息披露質量，進一步做好與投資者溝通交流，加強市值管理，維護資本市場良好形象。

2023年，公司管理層及全體同仁將牢記初心使命，再接再厲，砥礪前行，積極投身中國式現代化能源實踐，以建設世界一流能源企業的新作為、以高質量發展的新成果回饋全體股東及廣大投資者！

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2022年12月31日止年度，本集團統籌推進生產經營改革發展各項工作，強化產銷組織，科學管控成本，深化精益管理，保持了穩中有進、進中向好的高質量發展態勢。全年實現收入2,205.77億元，稅前利潤345.83億元，本公司股東應佔利潤197.19億元，生產銷售活動創造現金淨流入400.49億元。

報告期內，煤炭生產企業積極釋放先進產能，全力以赴保供穩價，實現毛利430.88億元，同比增加99.09億元。煤化工企業統籌安排生產和裝置檢修，實現安全穩定高效運行，實現毛利27.30億元，同比增加4.82億元。裝備企業深入推進高端化智能化轉型升級，優化產品業務結構，搶抓優質訂單，實現收入106.09億元、稅前利潤6.69億元，繼續保持增長態勢。財務公司持續推進金融創新，強化資金精益化管理，實現稅前利潤12.68億元，同比增加1.68億元。聯營及合營公司經營效益大幅提升，本集團按持股比例確認應佔聯營及合營公司利潤50.10億元，同比增加17.30億元。此外，本集團進一步夯實資產質量，對短期內無法開採的探礦權、建設周期延長投資成本增加以及井下地質條件變化可採儲量減少的煤礦和受市場形勢影響經營虧損的企業等按照會計準則要求組織進行資產減值測試，並根據測試結果相應計提資產減值準備88.01億元。

單位：億元

	截至2022年	截至2021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	2,205.77	2,398.28	-192.51	-8.0
銷售成本	1,709.79	2,014.20	-304.41	-15.1
毛利	495.98	384.08	111.90	29.1
銷售費用、一般及管理費用	75.63	64.75	10.88	16.8
其他收入、其他收益及損失淨額	-85.16	-33.65	-51.51	153.1
經營利潤	333.01	285.47	47.54	16.7
財務收入	1.35	1.15	0.20	17.4
財務費用	38.63	40.72	-2.09	-5.1
應佔聯營及合營公司利潤	50.10	32.80	17.30	52.7
稅前利潤	345.83	278.69	67.14	24.1
息稅折舊攤銷前利潤	438.92	393.63	45.29	11.5
本公司股東應佔利潤	197.19	151.72	45.47	30.0
經營活動產生的現金淨額	436.34	480.97	-44.63	-9.3
其中：生產銷售活動創造的現金流量淨額	400.49	373.11	27.38	7.3
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	35.85	107.86	-72.01	-66.8
投資活動產生的現金淨額	-220.46	-253.82	33.36	-13.1
籌資活動產生的現金淨額	-226.87	-66.87	-160.00	239.3

單位：億元

	於2022年 12月31日	於2021年 12月31日 (經重述)	與上年末比 增減額 增減幅(%)	
資產	3,396.16	3,222.01	174.15	5.4
負債	1,748.37	1,793.68	-45.31	-2.5
付息債務	860.46	973.32	-112.86	-11.6
股東權益	1,647.79	1,428.33	219.46	15.4
本公司股東應佔權益	1,305.14	1,141.09	164.05	14.4
資本負債比率(%)=付息債務總額/ (付息債務總額+權益)	34.3	40.5	下降6.2個百分點	

註：1. 對報告期內發生的同一控制下企業合併事項，本集團根據會計準則相關要求對上年和上年度末數據進行了追溯調整。

2. 根據國際會計準則理事會2020年5月發佈的《對〈國際會計準則第16號—不動產、廠場和設備〉的修訂》，從2022年1月1日起不再將不動產、廠場和設備達到預定可使用狀態前試生產產品銷售收入沖減資產建造成本，而是將此類收入及相關成本計入當期損益，本集團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2022年12月31日止年度，本集團收入從截至2021年12月31日止年度的2,398.28億元減少192.51億元至2,205.77億元，下降8.0%。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2022年 12月31日 止年度	截至2021年 12月31日 止年度 (經重述)	同比 增減額	增減幅(%)
煤炭業務	1,909.18	2,110.94	-201.76	-9.6
自產商品煤	861.48	720.90	140.58	19.5
買斷貿易煤	1,041.16	1,384.28	-343.12	-24.8
煤化工業務	227.01	218.51	8.50	3.9
煤礦裝備業務	106.09	103.73	2.36	2.3
金融業務	23.86	16.91	6.95	41.1
其他業務	75.83	84.03	-8.20	-9.8
分部間抵銷	-136.20	-135.84	-0.36	-
本集團	<u>2,205.77</u>	<u>2,398.28</u>	<u>-192.51</u>	<u>-8.0</u>

截至2022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2022年 12月31日 止年度	截至2021年 12月31日 止年度 (經重述)	同比 增減額 增減幅(%)	
煤炭業務	1,808.38	2,009.29	-200.91	-10.0
自產商品煤	793.31	674.73	118.58	17.6
買斷貿易煤	1,009.04	1,329.33	-320.29	-24.1
煤化工業務	218.64	214.86	3.78	1.8
煤礦裝備業務	94.15	88.77	5.38	6.1
金融業務	18.94	13.07	5.87	44.9
其他業務	65.66	72.29	-6.63	-9.2
本集團	<u>2,205.77</u>	<u>2,398.28</u>	<u>-192.51</u>	<u>-8.0</u>

截至2022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2022年 12月31日 止年度	截至2021年 12月31日 止年度 (經重述)	增減 (個百分點)
煤炭業務	82.0	83.8	-1.8
自產商品煤	36.0	28.1	7.9
買斷貿易煤	45.7	55.4	-9.7
煤化工業務	9.9	9.0	0.9
煤礦裝備業務	4.3	3.7	0.6
金融業務	0.9	0.5	0.4
其他業務	2.9	3.0	-0.1

2. 銷售成本

截至2022年12月31日止年度，本集團銷售成本從截至2021年12月31日止年度的2,014.20億元減少304.41億元至1,709.79億元，下降15.1%。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2022年	截至2021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(%)
煤炭業務	1,478.30	1,779.15	-300.85	-16.9
自產商品煤	441.92	398.54	43.38	10.9
買斷貿易煤	1,032.33	1,375.54	-343.21	-25.0
煤化工業務	199.71	196.03	3.68	1.9
煤礦裝備業務	87.24	86.53	0.71	0.8
金融業務	9.92	6.01	3.91	65.1
其他業務	70.59	79.77	-9.18	-11.5
分部間抵銷	-135.97	-133.29	-2.68	2.0
本集團	<u>1,709.79</u>	<u>2,014.20</u>	<u>-304.41</u>	<u>-15.1</u>

3. 毛利及毛利率

截至2022年12月31日止年度，本集團毛利從截至2021年12月31日止年度的384.08億元增加111.90億元至495.98億元，增長29.1%；毛利率從截至2021年12月31日止年度的16.0%提高6.5個百分點至22.5%。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2022年 12月31日 止年度	截至2021年 12月31日 止年度 (經重述)	增減幅(%)	截至2022年 12月31日 止年度	截至2021年 12月31日 止年度 (經重述)	增減 (個百分點)
煤炭業務	430.88	331.79	29.9	22.6	15.7	6.9
自產商品煤	419.56	322.36	30.2	48.7	44.7	4.0
買斷貿易煤	8.83	8.74	1.0	0.8	0.6	0.2
煤化工業務	27.30	22.48	21.4	12.0	10.3	1.7
煤礦裝備業務	18.85	17.20	9.6	17.8	16.6	1.2
金融業務	13.94	10.90	27.9	58.4	64.5	-6.1
其他業務	5.24	4.26	23.0	6.9	5.1	1.8
本集團	<u>495.98</u>	<u>384.08</u>	<u>29.1</u>	<u>22.5</u>	<u>16.0</u>	<u>6.5</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2022年12月31日止年度，本集團煤炭業務收入從截至2021年12月31日止年度的2,110.94億元下降9.6%至1,909.18億元，經抵銷與其他分部間銷售後的收入從截至2021年12月31日止年度的2,009.29億元下降10.0%至1,808.38億元。

截至2022年12月31日止年度，本集團自產商品煤銷售收入從截至2021年12月31日止年度的720.90億元增長19.5%至861.48億元，主要是自產商品煤銷售價格同比上漲73元／噸，增加收入88.19億元；銷量同比增加816萬噸，增加收入52.39億元。經抵銷與其他分部間銷售後的收入從截至2021年12月31日止年度的674.73億元增長17.6%至793.31億元。

截至2022年12月31日止年度，本集團買斷貿易煤銷售收入從截至2021年12月31日止年度的1,384.28億元下降24.8%至1,041.16億元，主要是買斷貿易煤銷量同比減少5,380萬噸，減少收入409.14億元；銷售價格同比上漲51元／噸，增加收入66.02億元。經抵銷與其他分部間銷售後的收入從截至2021年12月31日止年度的1,329.33億元下降24.1%至1,009.04億元。

截至2022年12月31日止年度，本集團煤炭代理業務收入從截至2021年12月31日止年度的0.39億元增加0.58億元至0.97億元。

截至2022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2022年		截至2021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 (萬噸)	銷售價格 (元/噸)	銷售量 (萬噸)	銷售價格 (元/噸)	銷售量 (萬噸)	銷售價格 (元/噸)	銷售量 (%)	銷售價格 (%)	
一、	自產商品煤	合計	12,034	716	11,218	643	816	73	7.3	11.4
		(一) 動力煤	11,036	622	10,182	570	854	52	8.4	9.1
		1. 內銷	11,035	622	10,182	570	853	52	8.4	9.1
		2. 出口	1	2,430	☆	☆	1	-	-	-
		(二) 煉焦煤	998	1,750	1,036	1,355	-38	395	-3.7	29.2
		內銷	998	1,750	1,036	1,355	-38	395	-3.7	29.2
二、	買斷貿易煤	合計	12,822	812	18,202	761	-5,380	51	-29.6	6.7
		(一) 國內轉銷	12,669	806	17,989	762	-5,320	44	-29.6	5.8
		(二) 自營出口	60	2,115	44	1,252	16	863	36.4	68.9
		(三) 進口貿易	93	743	169	496	-76	247	-45.0	49.8
三、	進出口及國內代理★	合計	1,439	7	1,260	3	179	4	14.2	133.3
		(一) 進口代理	60	8	1	6	59	2	5,900.0	33.3
		(二) 出口代理	46	61	4	8	42	53	1,050.0	662.5
		(三) 國內代理	1,333	5	1,255	3	78	2	6.2	66.7

☆：無發生。

★：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，2022年1,705萬噸，2021年（經重述）1,865萬噸。

(2) 銷售成本

截至2022年12月31日止年度，本集團煤炭業務銷售成本從截至2021年12月31日止年度的1,779.15億元下降16.9%至1,478.30億元，主要是自產商品煤銷售規模擴大等使自產商品煤成本增加43.38億元，外購煤銷量同比減少、採購價格同比上漲綜合影響使買斷貿易煤採購成本同比減少342.18億元。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 2022年 12月31日 止年度		截至 2021年 12月31日 止年度 (經重述)		同比	
	佔比(%)		佔比(%)		增減額	增減幅(%)
材料成本(不含買斷 貿易煤採購成本)	78.54	5.3	67.68	3.8	10.86	16.0
買斷貿易煤採購成本☆	1,014.30	68.6	1,356.48	76.2	-342.18	-25.2
員工成本	66.78	4.5	49.51	2.8	17.27	34.9
折舊及攤銷	63.18	4.3	65.29	3.7	-2.11	-3.2
維修及保養	15.51	1.0	16.24	0.9	-0.73	-4.5
運輸費用及港雜費用	97.72	6.6	96.49	5.4	1.23	1.3
銷售稅金及附加	67.40	4.6	54.66	3.1	12.74	23.3
外包礦務工程費	40.01	2.7	39.47	2.2	0.54	1.4
其他成本★	34.86	2.4	33.33	1.9	1.53	4.6
煤炭業務銷售成本合計	<u>1,478.30</u>	<u>100.0</u>	<u>1,779.15</u>	<u>100.0</u>	<u>-300.85</u>	<u>-16.9</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2022年為18.03億元，2021年為19.06億元，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2022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 2022年 12月31日 止年度		截至 2021年 12月31日 止年度 (經重述)		同比	
	佔比(%)	佔比(%)	增減額	增減幅(%)	增減額	增減幅(%)
材料成本	65.27	17.8	60.33	17.0	4.94	8.2
員工成本	55.49	15.1	44.13	12.4	11.36	25.7
折舊及攤銷	52.50	14.3	58.20	16.4	-5.70	-9.8
維修及保養	12.89	3.5	14.48	4.1	-1.59	-11.0
運輸費用及港雜費用	66.22	18.0	69.03	19.4	-2.81	-4.1
銷售税金及附加	56.01	15.3	48.72	13.7	7.29	15.0
外包礦務工程費	33.33	9.1	35.19	9.9	-1.86	-5.3
其他成本	25.51	6.9	25.19	7.1	0.32	1.3
自產商品煤單位 銷售成本合計	367.22	100.0	355.27	100.0	11.95	3.4

截至2022年12月31日止年度，本集團自產商品煤單位銷售成本367.22元／噸，同比增加11.95元／噸，增長3.4%。主要是電力、柴油和火工等採購價格上漲使單位材料成本同比增加；根據經營績效情況合理調控工資水平、兌現獎金，以及根據政策要求各礦區加強組建煤炭生產自有隊伍逐步減少外包用工，使單位員工成本同比增加；部分煤炭業務資產計提減值後使折舊攤銷額同比減少，以及自產商品煤產量增加的攤薄效應等使單位折舊及攤銷同比減少；自產商品煤產量增加的攤薄效應使單位維修及保養成本和外包礦務工程費同比減少；本集團承擔鐵路運輸及港口費用的自產商品煤銷量佔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；自產商品煤銷售價格同比上漲、毛利率同比增加等使單位銷售税金及附加同比增加。

(3) 毛利及毛利率

截至2022年12月31日止年度，本集團自產商品煤銷售規模擴大、銷售價格上漲，煤炭業務分部毛利從截至2021年12月31日止年度的331.79億元增長29.9%至430.88億元，毛利率從截至2021年12月31日止年度的15.7%提高6.9個百分點至22.6%。其中自產商品煤毛利同比增加97.20億元、毛利率同比提高4.0個百分點。

2. 煤化工業務分部

(1) 收入

截至2022年12月31日止年度，本集團煤化工業務收入從截至2021年12月31日止年度的218.51億元增長3.9%至227.01億元；經抵銷與其他分部間銷售後的收入從截至2021年12月31日止年度的214.86億元增長1.8%至218.64億元，主要是尿素、硝銨等產品銷售價格上漲以及合成氣制100萬噸／年甲醇技術改造項目2021年下半年投入生產副產品收入同比增加等綜合影響。

截至2022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2022年		截至2021年		增減額		同比	
	12月31日	止年度	12月31日	止年度	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	146.9	7,401	146.2	7,521	0.7	-120	0.5	-1.6
1. 聚乙烯	74.0	7,479	73.4	7,455	0.6	24	0.8	0.3
2. 聚丙烯	72.9	7,323	72.8	7,587	0.1	-264	0.1	-3.5
二、 尿素	179.2	2,612	221.3	2,228	-42.1	384	-19.0	17.2
三、 甲醇	185.5	1,931	153.3	1,845	32.2	86	21.0	4.7
其中：分部內自用	155.2	1,936	110.1	1,817	45.1	119	41.0	6.5
對外銷售	30.3	1,905	43.2	1,915	-12.9	-10	-29.9	-0.5
四、 硝銨	46.9	2,632	42.8	1,918	4.1	714	9.6	37.2

此外，本集團藉助渠道優勢，開展向第三方採購化工產品並銷售於本集團客戶的業務，截至2022年12月31日止年度採購並銷售化工產品6.54萬噸，實現銷售收入5.21億元。

(2) 銷售成本

截至2022年12月31日止年度，本集團煤化工業務銷售成本從截至2021年12月31日止年度的196.03億元增長1.9%至199.71億元，主要是原料煤及燃料煤採購價格上漲、化工裝置檢修維修支出增加等綜合影響。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 2022年 12月31日 止年度		截至 2021年 12月31日 止年度 (經重述)		同比	
	佔比(%)	佔比(%)	增減額	增減幅(%)	增減額	增減幅(%)
材料成本(不含買斷 貿易化工產品成本)	122.93	61.5	119.81	61.1	3.12	2.6
買斷貿易化工產品成本	5.15	2.6	8.76	4.5	-3.61	-41.2
員工成本	11.69	5.9	11.07	5.6	0.62	5.6
折舊及攤銷	28.34	14.2	27.80	14.2	0.54	1.9
維修及保養	9.95	5.0	7.73	3.9	2.22	28.7
運輸費用及港雜費用	8.96	4.5	9.13	4.7	-0.17	-1.9
銷售稅金及附加	3.05	1.5	3.07	1.6	-0.02	-0.7
其他成本	9.64	4.8	8.66	4.4	0.98	11.3
煤化工業務銷售成本合計	199.71	100.0	196.03	100.0	3.68	1.9

截至2022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	
	2022年 12月31日 止年度	2021年 12月31日 止年度 (經重述)	增減額	增減幅(%)
一、聚烯烴	7,083	6,927	156	2.3
1. 聚乙烯	7,102	6,913	189	2.7
2. 聚丙烯	7,063	6,942	121	1.7
二、尿素	1,869	1,688	181	10.7
三、甲醇	2,040	1,927	113	5.9
四、硝酸銨	1,076	1,383	-307	-22.2

(3) 毛利及毛利率

截至2022年12月31日止年度，本集團煤化工業務分部毛利從截至2021年12月31日止年度的22.48億元增長21.4%至27.30億元，毛利率從截至2021年12月31日止年度的10.3%提高1.7個百分點至12.0%，主要是尿素、硝酸銨等產品價格同比上漲。

3. 煤礦裝備業務分部

(1) 收入

截至2022年12月31日止年度，本集團煤礦裝備業務收入從截至2021年12月31日止年度的103.73億元增長2.3%至106.09億元，經抵銷與其他分部間銷售後的收入從截至2021年12月31日止年度的88.77億元增長6.1%至94.15億元，主要是產品結構進一步優化以及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2022年12月31日止年度，本集團煤礦裝備業務銷售成本從截至2021年12月31日止年度的86.53億元增長0.8%至87.24億元，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 2022年 12月31日 止年度		截至 2021年 12月31日 止年度		同比	
	佔比(%)	佔比(%)	佔比(%)	佔比(%)	增減額	增減幅(%)
材料成本	62.84	72.0	61.63	71.2	1.21	2.0
員工成本	8.87	10.2	8.04	9.3	0.83	10.3
折舊及攤銷	3.80	4.4	3.83	4.4	-0.03	-0.8
維修及保養	0.90	1.0	0.90	1.1	0.00	0.0
運輸費用	1.27	1.5	1.51	1.7	-0.24	-15.9
銷售稅金及附加	0.38	0.4	0.38	0.4	0.00	0.0
其他成本	9.18	10.5	10.24	11.9	-1.06	-10.4
煤礦裝備業務銷售成本合計	<u>87.24</u>	<u>100.0</u>	<u>86.53</u>	<u>100.0</u>	<u>0.71</u>	<u>0.8</u>

(3) 毛利及毛利率

截至2022年12月31日止年度，本集團煤礦裝備業務分部毛利從截至2021年12月31日止年度的17.20億元增長9.6%至18.85億元；毛利率從截至2021年12月31日止年度的16.6%提高1.2個百分點至17.8%，主要是產品結構進一步優化使毛利率較高的產品比重提高。

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，全面推進司庫體系優化升級，保證資金安全穩健高效流轉；聚焦成員企業需求，不斷豐富金融產品與服務內容；強化同業存款精耕細作，適時動態優化調整存款配置策略，實現較好增值創效。截至2022年12月31日止年度，本集團金融業務收入從截至2021年12月31日止年度的16.91億元增長41.1%至23.86億元；經抵銷與其他分部間銷售後的收入從截至2021年12月31日止年度的13.07億元增長44.9%至18.94億元。銷售成本從截至2021年12月31日止年度的6.01億元增長65.1%至9.92億元。毛利從截至2021年12月31日止年度的10.90億元增長27.9%至13.94億元，毛利率從截至2021年12月31日止年度的64.5%下降6.1個百分點至58.4%。

5. 其他業務分部

本集團其他業務分部主要包括火力發電、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2022年12月31日止年度，其他業務分部收入從截至2021年12月31日止年度的84.03億元下降9.8%至75.83億元；經抵銷與其他分部間銷售後的收入從截至2021年12月31日止年度的72.29億元下降9.2%至65.66億元；銷售成本從截至2021年12月31日止年度的79.77億元下降11.5%至70.59億元。毛利從截至2021年12月31日止年度的4.26億元增長23.0%至5.24億元；毛利率從截至2021年12月31日止年度的5.1%提高1.8個百分點至6.9%。

(三) 銷售費用、一般及管理費用

截至2022年12月31日止年度，本集團銷售費用、一般及管理費用從截至2021年12月31日止年度的64.75億元增長16.8%至75.63億元，主要是職工薪酬同比增加以及加強科技創新投入研發費用增加等。

(四) 財務收入和財務費用

截至2022年12月31日止年度，本集團淨財務費用從截至2021年12月31日止年度的39.57億元下降5.8%至37.28億元，主要是本集團帶息負債規模下降以及公司持續優化債務結構進一步降低綜合資金成本等影響。

(五) 應佔聯營及合營公司利潤

截至2022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2021年12月31日止年度的32.80億元增長52.7%至50.10億元，主要是聯營及合營公司盈利同比增加，本集團按持股比例確認的應佔聯營及合營公司利潤相應增加。

(六) 其他收入、其他收益及損失淨額

截至2022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-85.16億元，截至2021年12月31日止年度為-33.65億元，主要是資產減值準備同比增加48.38億元以及確認了有關項目應上繳的手續不全期間開採所得等影響。其中：銀河鴻泰公司沙拉吉達井田因與水源地保護區存在重疊，短期內無法開採，根據減值測試結果計提減值準備62.85億元，有關詳情請參見公司於2023年3月23日在上交所和聯交所刊發的有關公告；上海能源公司電廠、鋁板帶廠等根據減值測試結果計提減值準備7.53億元，有關詳情請參見上海能源公司於2023年3月23日在上交所刊發的有關公告；中煤遠興公司經營虧損出現減值跡象，根據減值測試結果計提減值準備7.25億元；東坡煤礦、唐山溝煤礦井下地質條件變化可採儲量減少，根據減值測試結果分別計提減值準備4.13億元、4.17億元。

三、現金流量

於2022年12月31日，本集團現金及現金等價物餘額299.98億元，比2021年12月31日的310.95億元淨減少10.97億元。

經營活動產生的現金流入淨額從截至2021年12月31日止年度的480.97億元減少流入44.63億元至436.34億元。其中，生產銷售活動創造的現金流量淨額為400.49億元，同比增加27.38億元，主要是本集團經營業績增長以及持續加強資金精益管理降低經營資金佔用。

投資活動使用的現金流出淨額從截至2021年12月31日止年度的253.82億元減少流出33.36億元至220.46億元，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38.18億元，資本開支使用的現金同比減少6.76億元，收到參股企業現金分紅款同比增加現金流入4.99億元，以及財務公司向中煤能源之外成員單位提供的自營貸款產生現金流出同比增加15.93億元等綜合影響。

融資活動產生的現金流出淨額從截至2021年12月31日止年度的66.87億元增加流出160.00億元至226.87億元，主要是本集團根據資金總體情況安排的債務融資淨額同比減少158.48億元，對外支付的股利同比增加14.28億元，以及本年同一控制下企業合併支付的對價同比減少12.77億元等綜合影響。

四、資金來源

截至2022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2022年12月31日，本集團物業、廠房及設備淨值1,264.46億元，比2021年12月31日的1,292.09億元淨減少27.63億元，下降2.1%。其中，建築物淨值338.90億元，佔比26.8%；井巷構築物淨值311.06億元，佔比24.6%；廠房、機器及設備淨值442.20億元，佔比35.0%；在建工程淨值110.45億元，佔比8.7%；鐵路、運輸工具及其他淨值61.85億元，佔比4.9%。

(二) 採礦權

於2022年12月31日，本集團採礦權淨值394.85億元，比2021年12月31日的430.70億元淨減少35.85億元，下降8.3%，主要是本年計提減值準備、採礦權攤銷以及所屬煤炭生產企業根據國家有關政策確認礦業權出讓收益和收購子公司合併範圍變化等綜合影響。

(三) 對聯營及合營公司的投資

於2022年12月31日，本集團對聯營及合營公司的投資淨值297.48億元，比2021年12月31日的266.87億元淨增加30.61億元，增長11.5%，主要是本集團確認應佔聯營及合營公司利潤、收到聯營及合營公司分派股利等綜合影響。

(四) 以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益工具

於2022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權益工具淨值34.11億元，比2021年12月31日的24.18億元淨增加9.93億元，增長41.1%，主要是部分非交易性權益工具投資公允價值增加。

(五) 預提費用、預收賬款及其他應付款

於2022年12月31日，本集團預提費用、預收賬款及其他應付款餘額372.86億元，比2021年12月31日的296.83億元淨增加76.03億元，增長25.6%，主要是財務公司吸收中煤能源之外成員單位存款增加，部分所屬非全資企業已宣告分配尚未支付的股利增加，以及根據效益情況於年底提取未發放的績效工資增加等綜合影響。

(六) 借款

於2022年12月31日，本集團借款餘額715.07億元，比2021年12月31日的730.95億元淨減少15.88億元，下降2.2%。其中：長期借款餘額(含一年內到期的長期借款)712.26億元，比2021年12月31日的724.41億元淨減少12.15億元；短期借款餘額2.81億元，比2021年12月31日的6.54億元淨減少3.73億元。

(七) 長期債券

於2022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)145.39億元，比2021年12月31日的242.37億元淨減少96.98億元，下降40.0%，主要是本集團使用自有資金償還了到期100億元中期票據。

(八) 關閉、復墾及環境成本撥備

於2022年12月31日，本集團關閉、復墾及環境成本撥備(含一年內到期的關閉、復墾及環境成本撥備)51.80億元，比2021年12月31日的36.51億元淨增加15.29億元，增長41.9%，主要是大海則煤礦根據國家相關政策要求計提的礦山地質環境治理恢復基金增加。

六、股東權益

於2022年12月31日，本集團股東權益總額1,647.79億元，比2021年12月31日的1,428.33億元增加219.46億元，增長15.4%，其中本公司股東應佔權益1,305.14億元，比2021年12月31日的1,141.09億元增加164.05億元，增長14.4%。對變動較大的股東權益項目分析如下：

(一) 儲備

於2022年12月31日，本集團儲備餘額525.51億元，比2021年12月31日的492.52億元增加32.99億元，增長6.7%，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23.92億元，持有的非交易性權益工具投資公允價值增加等使其他綜合收益餘額增加7.14億元，以及聯營及合營公司儲備變動增加3.40億元等綜合影響。

(二) 留存收益

於2022年12月31日，本集團留存收益餘額647.04億元，比2021年12月31日的515.99億元增加131.05億元，增長25.4%，主要是本集團報告期實現本公司股東應佔利潤197.19億元，分配2021年股利減少40.01億元，調整本集團計提未使用專項基金、計提盈餘公積和一般風險準備金共計減少23.92億元，調整聯營及合營公司計提未使用專項基金減少2.30億元等綜合影響。

七、境外資產情況

報告期末，本集團資產總額3,396.16億元，比年初增加174.15億元，增長5.4%。其中：境外資產4.61億元，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2022年12月31日，本集團押記資產賬面價值15.51億元，其中，質押資產賬面價值3.80億元，抵押資產賬面價值11.71億元。

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2022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、公司經營中出現的問題、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，煤炭行業將面臨融資、環保、碳排放、社會輿論、市場定價等多重因素影響，與國家宏觀經濟政策密切相關。目前，世界經濟形勢複雜嚴峻，不確定因素依然較多，可能對公司經營業績產生一定影響。公司堅持戰略定力，全面踐行「存量提效、增量轉型」發展思路，深化企業改革，強化科技創新，推進轉型升級，加快產業結構調整。通過加強經營管理，嚴格預算執行，強化監測分析，努力實現公司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

主要產品價格受供需關係、產品特點、運力、天氣等多重因素影響，走勢往往難以準確判斷。其中烯烴產品存在一定對外依存度，國際油價波動對烯烴價格走勢和煤制烯烴的盈利水平具有較大影響，尿素需求仍將表現為季節性週期。公司將加強市場研判，靈活調整營銷策略，健全完善差異化產品「產銷研」協同機制，進一步強化副產品營銷管理，提高產品盈利能力。依託現有營銷渠道，穩步開展煤化工產品國內貿易和國際化業務，拓寬自主經營創效途徑。

（三）安全生產風險

基於行業的固有特性，公司所屬的煤礦和煤化工企業受自然條件、生產特點等影響，存在高溫高壓、易燃易爆、礦井瓦斯、透水、冒頂、衝擊地壓等安全風險。公司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，超前治理重大災害，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，強化安全素質提升，加強安全基礎建設，提升公司本質安全水平。

(四) 環境保護風險

在國家「雙碳」目標戰略背景下，公司所屬的煤炭、煤化工和火電板塊企業因自身的行業特點，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。公司繼續堅持綠色低碳的發展方向，對標「碳達峰、碳中和」目標任務，不斷健全生態環保風險管控體系，加快推進大氣、固廢、廢水、生態等重點環保項目建設，加強生態環保日常管理和統計監測，持續開展治污減排和生態治理，強化生態環保考核問責，有效化解生態環境風險。

(五) 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、運輸成本以及大宗商品價格上漲等因素影響，在一定程度上加大了煤炭企業成本壓力。公司繼續加大成本管控力度，開展成本差異分析，強化標準成本和定額管理。採用新技術、新工藝、新設備，優化生產工作面佈局，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。

(六) 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週期，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、經濟週期波動、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。公司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，緊盯項目建設進度管理，有效防範項目投資風險。

十三、或有負債

(一) 銀行擔保

於2022年12月31日，本集團擔保總額28.06億元，其中按照所持股權比例向參股企業提供擔保15.83億元。

(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。目前此案件仍在訴訟過程中，對公司的生產經營和財務狀況不構成重大影響。公司將繼續加強溝通協調，推進歷史遺留問題解決。

截至2022年12月31日止年度，本集團未涉及其他任何對公司的生產經營和財務狀況構成重大影響的重大訴訟。

業務表現

一、2022年公司主要業務經營情況

(一) 煤炭業務

1. 煤炭生產

2022年，本集團堅持目標導向，加強生產組織，優化採掘接續，不斷提高單產單進水平，積極釋放先進產能，推動新建煤礦盡早投產，充分發揮了能源供應「壓艙石」「穩定器」作用。全年完成商品煤產量11,917萬噸，比上年11,420萬噸增加497萬噸，增長4.4%。2022年原煤工效31.5噸／工，保持行業領先水平；煤礦智能化建設卓有成效，建成智能化採掘工作面36個、智能一體化管控平台9個，4處煤礦通過智能化示範煤礦驗收。

商品煤產量情況表

單位：萬噸

項目	截至 2022年 12月31日 止年度	截至 2021年 12月31日 止年度 (經重述)	變化比率 (%)
商品煤產量	11,917	11,420	4.4
按區域：			
山西	8,064	8,273	-2.5
蒙陝	3,133	2,437	28.6
江蘇	533	520	2.5
新疆	187	190	-1.6
按煤種：			
動力煤	10,919	10,384	5.2
煉焦煤	998	1,036	-3.7

2. 煤炭銷售

2022年，本集團認真貫徹國家能源保供決策部署，嚴格執行煤炭中長期合同「兩個全覆蓋」和價格政策，積極落實增產增銷保供穩價有關要求，全年累計完成商品煤銷售量26,295萬噸，其中自產商品煤銷售量12,034萬噸，同比增長7.3%，為保障國家能源供應和經濟社會穩定發展做出積極貢獻。公司積極構建具有中煤特色「煤－電－化」大營銷管理體系，以規模優勢聚合鏈條優勢，鞏固拓展與優質發電企業長期戰略合作，努力擴大非電行業市場，做好市場保障供應和採購服務，積極穩定市場份額，中煤品牌優勢、市場話語權和影響力進一步提高。

煤炭銷售情況表

單位：萬噸

項目	截至 2022年 12月31日 止年度	截至 2021年 12月31日 止年度 (經重述)	變化比率 (%)
商品煤銷量	26,295	30,680	-14.3
按業務類型：			
自產商品煤	12,034	11,218	7.3
買斷貿易煤	12,822	18,202	-29.6
進出口及國內代理	1,439	1,260	14.2
按銷售區域：			
華北	8,773	10,216	-14.1
華東	8,546	10,118	-15.5
華南	3,394	5,093	-33.4
華中	2,548	2,408	5.8
西北	2,061	1,762	17.0
其他	973	1,083	-10.2

3. 煤炭儲量情況

單位：億噸

主要地區	主要煤種	資源量	證實儲量
山西	動力煤	84.76	31.05
	煉焦煤	19.95	9.99
	無煙煤	7.89	3.49
內蒙古	動力煤	88.35	53.27
黑龍江	動力煤	3.03	1.36
江蘇	動力煤	4.13	1.11
	煉焦煤	2.60	1.07
陝西	動力煤	51.35	35.15
新疆	動力煤	6.54	3.52
合計	—	<u>268.60</u>	<u>140.01</u>

截至2022年末，公司擁有礦業權的煤炭資源量268.60億噸，證實儲量140.01億噸。本年度動用資源量1.81億噸。

(二) 煤化工業務

2022年，本集團持續強化煤化工業務精細化管理，大力推進節能降耗和降本增效，煤化工裝置運行保持穩定高效，全年主要煤化工產品產量566.7萬噸，同比增長3.4%。克服能源化工市場劇烈震盪、部分時段運輸緊張等不利因素，靈活調整營銷策略，優化客戶結構，完善銷售渠道，加強物流管理，全年主要煤化工產品銷量558.5萬噸，同比基本持平。嚴格落實國家化肥保供穩價政策，全力保障國內市場需求，首次參與並成功中標黑龍江省化肥商業儲備項目，以實際行動服務國家糧食安全。積極開展聚烯烴定制化業務，「以銷定產」業務模式更加成熟，差異化創效能力大幅提升。積極拓展聚烯烴國際化業務，實現聚烯烴進口業務「零突破」。持續優化完善硝銨生產工藝操作和裝置隱患管控等安全生產長效機制，所屬平朔能化公司全年未發生非計劃停車，實現連續穩定安全高效運行。

主要煤化工產品產銷情況表

單位：萬噸

項目	截至 2022年 12月31日 止年度	截至 2021年 12月31日 止年度 (經重述)	變化比率 (%)
煤化工產品合計			
產量	566.7	548.3	3.4
銷量	558.5	563.6	-0.9
聚烯烴			
產量	148.0	146.4	1.1
銷量	146.9	146.2	0.5
尿素			
產量	183.4	204.9	-10.5
銷量	179.2	221.3	-19.0
甲醇			
產量	187.9	154.5	21.6
銷量	185.5	153.3	21.0
硝酸銨			
產量	47.4	42.5	11.5
銷量	46.9	42.8	9.6

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，再與氨中和生產硝酸銨；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. 本集團尿素銷量包含買斷中煤集團所屬靈石中煤化工有限責任公司尿素產品，2022年靈石中煤化工有限責任公司項目停產改造，尿素銷量同比減少。
3. 本集團甲醇銷量包括公司內部自用量。

(三) 煤礦裝備業務

2022年，本集團通過抓改革、強功能、補短板、保運營，優化物資供應保障，提高生產技術準備效率，產出水平大幅提高，累計完成煤礦裝備產值99.6億元，同比增長5.3%。以市場為中心，緊盯用戶需求，持續優化產業產品佈局，把握煤礦智能化建設契機，促進「智能化、信息化、數字化」轉型升級，累計新簽合同額同比增長25.7%。加大產品推廣力度，拓展市場邊界，推動電氣自動化、工業軟件、信息系統集成等「三化」業務持續向交通、工程建設等市場延伸，鑽探產品、裝填運輸車、隨車吊等產品進入非煤領域。

煤礦裝備產值和收入情況表

單位：億元

產品類別	產值		變化比率 (%)	收入	
	截至 2022年 12月31日 止年度	截至 2021年 12月31日 止年度		截至 2022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	45.2	41.2	9.7	42.6	40.2
主要支護類產品	32.5	34.0	-4.4	33.5	31.6
其他	21.9	19.4	12.9	30.0	28.2
合計	<u>99.6</u>	<u>94.6</u>	<u>5.3</u>	<u>106.1</u>	<u>100.0</u>

(四) 金融業務

2022年，本集團持續深化金融科技創新和資金精益化管理，全力推進司庫體系建設。強化資金賬戶管理和資金預算執行監控，提升資金管理效率和流動性管理水平，準確研判市場利率走勢，及時優化調整同業存款品種期限配置策略。加大信貸支持力度，不斷優化信貸資金資源配置，支持本集團產業結構調整。2022年末，吸收存款規模達904.5億元，同比增長27.8%；存放同業規模達735.7億元，同比增長20.6%；自營貸款規模達170.6億元，同比增長55.1%；全年日均自營貸款規模達140.4億元，同比增長3.5%，均創歷史最高水平。

金融業務情況表

單位：億元

業務類型	於2022年	於2021年	變化比率 (%)
	12月31日/ 截至2022年 12月31日止年度	12月31日/ 截至2021年 12月31日止年度	
吸收存款規模	904.5	707.6	27.8
存放同業存款	735.7	610.1	20.6
自營貸款規模(日均)	140.4	135.7	3.5

(五) 各板塊間業務協同情況

2022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。2022年，本集團生產煤炭內部自用1,101萬噸，其中蒙陝地區煤化工項目採購公司內部自產煤炭842萬噸，同比增加300萬噸。煤礦裝備業務實現內部產品銷售及服務收入11.93億元，佔該業務分部總銷售收入的11.2%。金融業務新發放內部貸款101.3億元、年末內部貸款規模130.3億元，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4.6億元。

二、核心競爭力分析

本公司以煤炭、煤化工、電力和煤礦裝備為核心業務，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。

本公司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。公司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。公司煤炭重點建設項目進展順利，大海則煤礦整體成功試運轉，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公司煤炭產業的核心競爭優勢。

本公司聚焦煤炭清潔高效轉化利用，着力打造煤－電－化等循環經濟新業態。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，公司有序發展環保型坑口電廠和劣質煤綜合利用電廠，推進煤電聯營和煤電一體化，積極打造低成本、高效率、資源綜合利用的特色優勢。

本公司依託礦區自身優勢，推動煤炭、煤電、煤化工與新能源深度融合。本公司露天煤礦、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。

本公司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。

本公司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。

本公司堅持創新驅動，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，蒙陝礦區衝擊地壓防治新技術樹立重大災害高效治理新標桿。數字化轉型邁出新步伐，兩化融合賦能業務提升穩步推進。

本公司注重企業文化建設，不斷健全管理體系，營造了良好的內部發展環境。公司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。公司企業管理制度健全，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，公司保持戰略定力、堅定發展信心，煤炭主業實現規模化發展。公司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，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。公司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，公司高質量發展邁出堅實步伐。

三、行業競爭格局

從煤炭行業來看，近年來我國充分發揮煤炭主體能源作用，着力增強能源生產保障能力，有力保障了經濟社會穩定發展和持續增長的民生用能需求。據國家統計局公佈數據顯示，2022年，全國規模以上煤炭企業原煤產量完成45.0億噸，同比增加3.7億噸，增長9.0%。其中，原煤產量過億噸省份6個，產煤合計38.8億噸，佔全國規模以上煤炭企業原煤產量的86.3%，比2021年提高0.4個百分點；年產量超過千萬噸的省份共15個，產量合計44.49億噸，佔全國規模以上煤炭企業原煤產量的99.0%，比2021年提高0.1個百分點，行業集中度進一步提升。

從煤化工行業來看，我國尿素行業相對分散，市場競爭比較充分，截至2022年底，100萬噸以上裝置企業20家，50萬噸以上、不足100萬噸裝置企業44家，最大4家企業佔行業總產能比例僅為13%左右。聚烯烴行業2020-2023年進入產能密集投放期，2022年新增聚乙烯產能260萬噸、聚丙烯產能353萬噸，聚烯烴行業集中度繼續下降，市場競爭日趨激烈。

從煤礦裝備製造行業來看，傳統三機一架領域市場競爭充分，盈利能力相對較低，頭部企業加快產業整合重組步伐，以大型企業集團為主體的市場競爭格局更加顯著。預計2022年居於前五位的天地科技、山能重裝、中煤裝備、鄭煤機和晉能裝備等5家企業的整體市場佔有率約為50%，高端裝備和煤礦智能化設備等細分市場佔有率約為80%。

四、公司所處行業發展趨勢

從煤炭行業來看，根據政府工作報告，2023年我國GDP預期目標增長5%左右，將有效推動能源消費加速回暖。同時，煤炭作為我國能源供應的壓艙石地位依然穩固，增產保供仍將是2023煤炭行業政策端的主旋律，根據煤炭主產區的產能規劃和煤企在建煤礦項目的落地情況，預計2023年我國煤炭產量仍有一定的增量空間。總體來看，預計2023年國內煤炭供需將延續緊平衡的基本局面，但部分時段性、地域性緊張的可能性仍在，全年煤價中樞有所回落，但仍將處於相對高位，行業整體仍將維持較高的景氣度水平。

從煤化工行業來看，2023年國內預計新增尿素產能274萬噸，產能增速2.77%。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2023年農業需求穩中有增，工業需求邊際改善，出口需求基本穩定。在供給能力增加、需求基本穩定背景下，預計2023年國內尿素市場供需平衡，尿素行業有望保持合理盈利水平。國內聚烯烴行業2023年仍處於產能釋放期，預計新增聚乙烯產能300萬噸、聚丙烯產能690萬噸。隨着國內經濟企穩回升，聚烯烴需求預計回暖，原材料成本預計會降低，聚烯烴行業總體盈利水平有望改善。

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》《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，為智慧礦山建設指明了方向、提供了依據。預計未來5年我國煤礦智能化建設仍處於高速發展期，煤炭企業對高可靠性的智能化、綠色化煤機裝備需求將進一步增加。同時，隨着下游客戶對售後服務需求的日益提升，全力打造成套綜採裝備的供應商、提供全生命周期的服務商成為各大煤機企業決勝市場競爭的主攻方向。

五、2023年公司生產經營計劃

2023年，公司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，強化精益管理，深化企業改革，加強科技創新，優化佈局結構，持續推動公司高質量發展。全年計劃自產商品煤產銷量12,500萬噸以上，聚烯烴產品產銷量140萬噸以上，尿素產銷量190萬噸以上，同時積極採取措施科學管控成本費用，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：

一是加強產銷組織提升能源保供能力。堅持目標導向，科學合理安排生產任務，釋放自有煤礦先進產能，保持煤化工裝置安穩長滿優運行，穩定外購煤市場規模，全力增產增銷增供，落實國家能源保供要求。

二是強化責任落實提升安全管控能力。堅持人民至上、生命至上，堅定「零死亡」目標不動搖，以更加務實的態度、更加有力的措施、更加嚴厲的手段，抓緊抓實安全工作；加快推進「一優三減」和智能化建設，切實提升本質安全能力。

三是深化精益管理提升價值創造能力。圍繞世界一流能源企業建設目標，繼續開展提質增效和對標提升行動，做實做細精細化管理，持續提升盈利能力和創現能力。

四是持續深化改革提升幹事創業能力。落實新一輪國企改革深化提升行動要求，進一步優化完善體制機制，持續釋放活力動能，提升管理效率效能。

五是優化產業佈局提升高質量發展能力。發揮要素資源優勢，加快推進增量項目建設，統籌做好存量項目實施，推動公司高質量轉型發展；加強高端製造、無煤煤化工、煤基材料等技術研發，扎實推動產業鏈協同發展。

六是加強科技創新提升自主創新能力。不斷優化科技創新體制機制，構建管理、研發、平台、人才、項目、制度「六位一體」工作體系，提升科技創新效能；圍繞國家能源安全保障和行業高質量發展，着力在煤炭清潔高效利用、新能源與煤化工融合等重點領域，加大創新資源配置力度。

七是堅持底線思維提升風險防控能力。統籌發展和安全，持續加強安全生產、生態環保、節能減排和流動性管理，堅決守住不發生重大風險的底線，營造良好的發展環境。

八是加強合規管理提升公司治理能力。深入推進提高上市公司質量專項工作，持續優化完善信息披露內容，不斷強化各級管理人員合規意識，進一步深化投資者日常溝通交流，維護公司資本市場良好形象。

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公司實際做出適當調整。本報告披露的經營計劃並不構成公司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2022年12月31日，本公司股本結構為：

股票類型	股數	比例(%)
A股	9,152,000,400	69.03
其中：中煤集團持有	7,605,207,608	57.36
H股	4,106,663,000	30.97
其中：中煤集團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：中煤集團及其一致行動人持有	7,737,558,608	58.36

(二) 2021年度末期股息派發

本公司2021年度利潤分配方案於2022年6月15日獲得公司2021年度股東周年大會審議批准。本公司2021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13,281,908,000元的30%計3,984,572,400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0.301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) 修改公司章程及董事會議事規則

2022年本公司對《公司章程》和《董事會議事規則》進行了修訂，通過2022年7月5日第四屆董事會2022年第三次會議審議，經2022年8月25日提交公司股東大會、A、H類別股東會審議通過。

(四) 資產交易事項

報告期內，本公司不存在重大資產交易事項。

(五) 其它重大事項

關於繼續給予公司經營層發行債務類融資工具一般性授權的議案

2022年6月15日，本公司2021年度股東周年大會審議通過了《關於繼續給予公司經營層發行債務類融資工具一般性授權的議案》，同意一般及無條件地授權董事會，並同意董事會進一步授權公司經營層，在決議有效期內根據公司特定需要以及資本市場的其它條件全權辦理發行規模不超過人民幣400億元的境內外債務融資工具的發行及相關事宜。

員工

截至2022年12月31日，本集團共有46,450名員工（2021年共有45,474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2022年12月31日止年度，本公司嚴格遵守聯交所上市規則附錄十四所載《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2022年12月31日止年度的全年業績。

董事進行證券交易的標準守則

本公司已採納了聯交所上市規則附錄十所載《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2022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2022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。

2023年3月23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2022年12月31日止年度歸屬於上市公司股東的淨利潤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)。上述利潤分配方案待股東於2022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2022年度股東周年大會（預計在2023年6月30日之前召開）的股東及有權收取截至2022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2023年8月31日之前）將待本公司2022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2022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2022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2022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2022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，本公司2022年年度報告會包括所有在本公告中已披露的信息，並將在2023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
中煤集團	指	中國中煤能源集團有限公司，本公司控股股東
上海能源公司	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
中煤遠興公司	指	內蒙古中煤遠興能源化工有限公司
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
東露天煤礦	指	中煤平朔集團東露天煤礦
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露天煤礦
里必煤礦	指	中煤華晉集團晉城能源有限公司里必煤礦
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
合成氣制100萬噸／年甲醇技術改造項目	指	中煤鄂爾多斯能源化工有限公司合成氣制100萬噸／年甲醇技術改造項目
陝西榆林煤化工二期年產90萬噸聚烯烴項目	指	中煤陝西榆林能源化工有限公司煤化工二期年產90萬噸聚烯烴項目
烏審旗圖克2×660MW坑口煤電項目	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
無煤煤化工	指	通過採用煤化工技術理念，實現產品無煤化生產，同時具有煤化工產品的功能
產炭不排碳	指	公司作為能源企業，積極探索中煤特色的「雙碳」發展之路，倡導煤化工生產過程中少排或不排二氧化碳，推動二氧化碳資源化利用，形成「產炭不排碳」的化石能源利用新途徑
液態陽光	指	即液體太陽燃料合成，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
中國證監會	指	中國證券監督管理委員會
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
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，以港幣認購並在香港聯交所上市交易
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
上交所上市規則	指	上海證券交易所股票上市規則
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
2023年3月23日

於本公告刊發日期，本公司的執行董事為王樹東和彭毅；非執行董事為趙榮哲和徐倩；獨立非執行董事為張克、張成傑和梁創順。

* 僅供識別