

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之內容概不負責，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倚賴該等內容而引致之任何損失承擔任何責任。



中国神华能源股份有限公司

CHINA SHENHUA ENERGY COMPANY LIMITED

(在中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代碼：01088)

截至2022年6月30日止六個月期間 中期業績公告

財務摘要

- 本集團在2022年上半年的收入為人民幣1,655.79億元，較2021年同期增加人民幣216.00億元(即15.0%)。
- 歸屬於本公司所有者的本期利潤為人民幣424.75億元，較2021年同期增加人民幣159.75億元(即60.3%)。
- 本期基本每股盈利為人民幣2.138元。
- 2022年上半年的息稅折舊攤銷前盈利為人民幣654.07億元，較2021年同期增加人民幣180.90億元(即38.2%)。

中國神華能源股份有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)提呈本公司及其子公司(「本集團」或「中國神華」)截至2022年6月30日止六個月期間的中期業績及報告本集團在該期間的經營表現。

一. 中期財務資料

摘錄自根據國際會計則第34號「中期財務報告」所編製簡明綜合財務報表的財務資料：

簡明合併損益及其他綜合收益表

截至2022年6月30日止六個月期間—未經審計
(以人民幣列示)

	附註	截至6月30日止六個月期間	
		2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
收入			
商品和服務	4	165,579	143,979
經營成本	5	(106,677)	(102,777)
毛利		58,902	41,202
銷售費用		(328)	(329)
一般及行政費		(4,575)	(3,586)
研發費用		(703)	(471)
其他利得及損失		369	458
其他收入		545	309
信用減值損失，除轉回淨額		77	17
其他費用		(130)	(231)
利息收入		1,502	1,133
財務成本		(1,204)	(1,096)
應佔聯營公司損益		1,274	708
稅前利潤		55,729	38,114
所得稅	6	(6,238)	(6,347)
本期利潤	7	49,491	31,767

	截至6月30日止六個月期間	
	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
本期利潤	49,491	31,767
本期其他綜合收益		
後續不會重分類至損益的項目，除稅淨額：		
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收 益的權益工具投資公允價值變動	(14)	73
應佔聯營公司的其他綜合收益	326	(2)
後續可能重分類至損益的項目，除稅淨額：		
匯兌差額	420	12
應佔聯營公司的其他綜合收益	(5)	20
本期其他綜合收益，除稅淨額	727	103
本期綜合收益總額	50,218	31,870

		截至6月30日止六個月期間	
		2022年	2021年
附註		人民幣百萬元	人民幣百萬元
本期利潤歸屬於：			
本公司所有者		42,475	26,500
非控股股東權益		7,016	5,267
		<u>49,491</u>	<u>31,767</u>
本期綜合收益總額歸屬於：			
本公司所有者		43,099	26,597
非控股股東權益		7,119	5,273
		<u>50,218</u>	<u>31,870</u>
每股盈利			
—基本(人民幣元)	8	<u>2.138</u>	<u>1.334</u>

簡明合併財務狀況表
 於2022年6月30日－未經審計
 (以人民幣列示)

		2022年 6月30日	2021年 12月31日 (已重述)
	附註	人民幣百萬元	人民幣百萬元
非流動資產			
物業、廠房和設備		258,889	263,431
在建工程		28,393	26,201
勘探和評估資產		4,000	4,000
無形資產		4,741	4,651
使用權資產		22,982	22,240
於聯營公司的權益	9	49,263	47,708
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的權益工具投資		2,160	2,174
其他非流動資產		29,064	28,089
遞延稅項資產		4,029	3,568
非流動資產合計		403,521	402,062
流動資產			
存貨		11,666	12,633
應收賬款及應收票據	10	11,982	13,607
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融資產		163	376
預付款及其他流動資產		18,421	18,514
受限制銀行存款		6,534	4,479
原到期日為三個月以上的定期存款		5,520	1,701
現金及現金等價物		195,870	156,706
持有待售資產		38	294
流動資產合計		250,194	208,310

		2022年 6月30日	2021年 12月31日 (已重述)
	附註	人民幣百萬元	人民幣百萬元
流動負債			
借款		12,050	9,917
應付賬款及應付票據	11	30,073	35,216
預提費用及其他應付款		84,859	29,109
一年內到期的租賃負債		241	187
一年內到期的長期應付款		931	1,427
應付所得稅		5,023	9,028
合同負債		6,385	6,864
流動負債合計		139,562	91,748
流動資產淨額		110,632	116,562
總資產減流動負債		514,153	518,624
非流動負債			
借款		44,838	49,193
債券		3,336	3,172
長期應付款		7,840	8,025
預提復墾費用		7,221	6,754
遞延稅項負債		1,024	974
租賃負債		1,406	1,510
非流動負債合計		65,665	69,628
淨資產		448,488	448,996
權益			
股本		19,869	19,869
儲備		352,643	359,984
歸屬於本公司所有者的權益		372,512	379,853
非控股股東權益		75,976	69,143
權益合計		448,488	448,996

簡明合併權益變動表

截至2022年6月30日止六個月期間—未經審計

(以人民幣列示)

	本公司股東應佔權益								非控股 股東權益	權益合計
	股本 人民幣 百萬元	股本溢價 人民幣 百萬元	資本公積 人民幣 百萬元	外幣折算			留存收益 人民幣 百萬元	合計 人民幣 百萬元		
				儲備	法定儲備	其他儲備				
				人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元				
於2021年12月31日	19,869	84,766	3,657	(334)	22,425	(14,316)	263,971	380,038	69,183	449,221
對《國際會計準則》第 16號的修訂的會計 政策變更影響 (附註3)	-	-	-	-	-	-	(185)	(185)	(40)	(225)
於2022年1月1日	19,869	84,766	3,657	(334)	22,425	(14,316)	263,786	379,853	69,143	448,996
本期利潤	-	-	-	-	-	-	42,475	42,475	7,016	49,491
本期其他綜合收益	-	-	-	317	-	307	-	624	103	727
本期綜合收益合計	-	-	-	317	-	307	42,475	43,099	7,119	50,218
宣佈分派的股息 (附註12)	-	-	-	-	-	-	(50,466)	(50,466)	-	(50,466)
維簡及生產基金分配	-	-	-	-	2,896	-	(2,896)	-	-	-
維簡及生產基金使用	-	-	-	-	(1,536)	-	1,536	-	-	-
非控股股東的投入	-	-	-	-	-	-	-	-	124	124
分派予非控股股東的 股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(463)	(463)
其他	-	-	-	-	-	13	13	26	53	79
於2022年6月30日	<u>19,869</u>	<u>84,766</u>	<u>3,657</u>	<u>(17)</u>	<u>23,785</u>	<u>(13,996)</u>	<u>254,448</u>	<u>372,512</u>	<u>75,976</u>	<u>448,488</u>

本公司股東應佔權益

	外幣折算							非控股		權益合計 人民幣 百萬元	
	股本 人民幣 百萬元	庫存股 人民幣 百萬元	股本溢價 人民幣 百萬元	資本公積 人民幣 百萬元	儲備 人民幣 百萬元	法定儲備 人民幣 百萬元	其他儲備 人民幣 百萬元	留存收益 人民幣 百萬元	合計 人民幣 百萬元		股東權益 人民幣 百萬元
於2021年1月1日	19,890	(256)	85,001	3,657	(201)	20,236	(14,809)	250,685	364,203	65,384	429,587
本期利潤	-	-	-	-	-	-	-	26,500	26,500	5,267	31,767
本期其他綜合 收益	-	-	-	-	7	-	90	-	97	6	103
本期綜合收益 合計	-	-	-	-	7	-	90	26,500	26,597	5,273	31,870
宣佈分派的股息 (附註12)	-	-	-	-	-	-	-	(35,962)	(35,962)	-	(35,962)
維簡及生產基金 分配	-	-	-	-	-	2,478	-	(2,478)	-	-	-
維簡及生產基金 使用	-	-	-	-	-	(1,646)	-	1,646	-	-	-
註銷庫存股	(21)	256	(235)	-	-	-	-	-	-	-	-
非控股股東的 投入	-	-	-	-	-	-	-	-	-	405	405
分派予非控股 股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(546)	(546)
其他	-	-	-	-	-	-	77	(94)	(17)	3	(14)
於2021年06月30日	19,869	-	84,766	3,657	(194)	21,068	(14,642)	240,297	354,821	70,519	425,340

簡明合併現金流量表

截至2022年6月30日止六個月期間—未經審計

(以人民幣列示)

	附註	截至6月30日止六個月期間	
		2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
經營活動			
稅前利潤		55,729	38,114
調整：			
折舊及攤銷	7	11,250	9,948
其他利得及損失	7	(369)	(458)
信用減值損失，除轉回淨額	7	(77)	(17)
利息收入		(1,502)	(1,133)
應佔聯營公司損益		(1,274)	(708)
利息支出		1,384	1,177
匯兌收益，淨額	7	(187)	(81)
其他收入		(134)	—
營運資本變動前的經營現金流量		64,820	46,842
存貨的減少/(增加)		967	(2,225)
應收賬款及應收票據的減少/(增加)		1,040	(1,730)
預付款、其他流動資產以及其他非 流動資產的減少/(增加)		690	(1,699)
應付賬款及應付票據的(減少)/ 增加		(2,596)	784
預提費用及其他應付款的增加		4,575	6,269
合同負債(減少)/增加		(479)	1,672
經營所得的現金		69,017	49,913
已付所得稅		(10,654)	(9,694)
經營活動現金淨流入		58,363	40,219

截至6月30日止六個月期間

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
投資活動		
購買物業、廠房及設備、無形資產、 勘探及評估資產、在建工程和其他 非流動資產支付的款項	(11,163)	(10,025)
使用權資產增加	(926)	(439)
出售物業、廠房及設備、無形資產和其 他非流動資產所得款項	465	562
對聯營公司投入的資本	(225)	(383)
處置持有待售資產收到的現金淨額	256	–
已收聯營公司股息	224	198
收到利息	934	1,132
受限制的銀行存款的(增加)/減少	(2,055)	571
原到期期限在三個月以上的定期 存款的(增加)/減少	(3,819)	9,829
收到計入預付款項和其他流動資產的 委託貸款及融資租賃款淨額	–	69
處置子公司收到的現金淨額	–	3,975
	<hr/>	<hr/>
投資活動現金淨(流出)/流入	(16,309)	5,489

截至6月30日止六個月期間

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
融資活動		
已付租金之資本部分	(91)	(90)
已付租金之利息部分	(10)	(15)
支付利息	(1,356)	(1,487)
取得借款收到的款項	10,955	9,928
償還借款	(13,074)	(10,445)
非控股股東的投入	124	264
分派予非控股股東的股息	(253)	(402)
票據貼現收到的現金	542	851
融資活動現金淨流出	(3,163)	(1,396)
現金及現金等價物增加淨額	38,891	44,312
期初現金及現金等價物	156,706	112,880
匯率變動的影響	273	(110)
期末現金及現金等價物	195,870	157,082

未經審計中期財務報告附註
截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

1 主要業務

中國神華能源股份有限公司(「本公司」)及其子公司(以下統稱「本集團」)主要在中華人民共和國(「中國」)從事：(i)煤炭生產及銷售；及(ii)發電及售電業務。本集團經營煤礦及綜合鐵路網絡和港口，後者主要為本集團的煤炭提供運輸服務。本集團的主要煤炭銷售客戶包括中國的發電廠、冶金廠及煤化工廠。本集團亦在中國經營發電廠，以從事發電並向省或地區電網公司銷售電力的業務。

2 編製基礎

本中期財務報告乃按照香港聯合交易所有限公司證券上市規則的適用披露條文而編製，包括符合國際會計準則理事會頒佈的國際會計準則第34號「中期財務報告」的規定。本中期財務報告於2022年8月26日獲授權刊發。

除預期將於2022年度合併財務報表反映的會計政策變動外，本中期財務報告已按照2021年度合併財務報表內採納的相同會計政策編製。有關會計政策變動詳情載於附註3。

遵照國際會計準則第34號編製的中期財務報告要求管理層作出判斷、估計及假設，該等判斷、估計及假設會影響政策的應用，以及按本年截至報告日期為止呈報資產、負債、收入及支出的金額。實際結果有可能與估計有差異。

本中期財務報告載有簡明合併財務報表及經選定說明附註。附註包括事件及交易的解釋，有助了解自編製2021年度財務報表以來，本集團的財務狀況及表現的變動。簡明合併中期財務報表及其附註並不包括根據國際財務報告準則編製的財務報表全文所需全部資料。

本中期財務報告包含2021年度財務資訊作為比較資料列示，該比較資料僅為本公司2021年度合併財務報表的組成部分，並不能完整反映該合併財務報表。截至2021年12月31日的年度合併財務報表可於本公司註冊辦事處獲取。核數師已於其日期為2022年3月25日的報告中對這些財務報表發表了標準無保留意見。

3 會計政策及會計估計變更

本集團於本會計期間採用了國際會計準則委員會發佈的以下國際財務報告準則修訂：

- 採用對國際會計準則第16號「物業、廠房及設備：達到預期可使用狀態前的銷售收入」的修訂
- 採用對國際會計準則第37號「撥備、或有負債和或有資產：虧損合同—履約成本」的修訂

本集團在本會計期間未採用任何尚未生效的新準則或詮釋，採用經修訂的《國際財務報告準則》的影響，現述及如下：

對《國際會計準則》第16號「物業、廠房及設備：達到預期可使用狀態前的銷售收入」的修訂

該修訂規定，在物業、廠房及設備達到預期可使用狀態前，主體不得將出售該等資產可供使用之前生產的項目的收益衝減資產成本，相反，銷售收入和相關成本應計入損益。這項修訂對財務報表未產生重大影響。

自2022年1月1日起，本集團對試運行銷售相關的收入和成本分別進行會計處理，計入當期損益。同時，依據上述規定對在首次施行的財務報表列報最早期間的期初至施行日之間發生的試運行銷售進行追溯調整。

本次會計政策變更追溯調整對本集團根據國際財務報告準則編製的2021年12月31日合併財務狀況表影響如下：於2021年12月31日的物業、廠房及設備減少人民幣2.25億元，股東權益合計減少人民幣2.25億元。

對《國際會計準則》第37號「撥備、或有負債和或有資產：虧損合同—履約成本」的修訂

該修訂闡明，為了評估合同是否發生虧損，履行合同的成本包括了履行該合同的增量成本和與履行合同直接相關的其他成本的分配。

此前，本集團在確定合同是否虧損時僅包括增量成本。根據過渡性規定，本集團已將新會計政策應用於截至2022年1月1日尚未履行其所有義務的合同，並得出結論：這些合同均不虧損。

4 銷售商品和提供服務取得的收入

按業務線和客戶地理位置收入分解如下：

分部	截至6月30日止六個月期間															
	煤炭		發電		鐵路		港口		航運		煤化工		其他		合計	
	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元
商品或服務的類型																
銷售商品																
煤炭	113,976	107,319	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	113,976	107,319
發電	-	-	34,133	25,009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34,133	25,009
煤化工產品	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,148	2,980	-	-	3,148	2,980
其他	2,552	2,563	2,942	2,139	-	-	-	-	-	-	277	280	-	-	5,771	4,982
	116,528	109,882	37,075	27,148	-	-	-	-	-	-	3,425	3,260	-	-	157,028	140,290
運輸及其他服務																
鐵路	-	-	-	-	5,600	2,214	-	-	-	-	-	-	-	-	5,600	2,214
港口	-	-	-	-	-	-	884	322	-	-	-	-	-	-	884	322
航運	-	-	-	-	-	-	-	-	622	617	-	-	-	-	622	617
其他	-	-	-	-	1,345	435	99	77	1	-	-	-	-	24	1,445	536
	-	-	-	-	6,945	2,649	983	399	623	617	-	-	-	24	8,551	3,689
合計	116,528	109,882	37,075	27,148	6,945	2,649	983	399	623	617	3,425	3,260	-	24	165,579	143,979
地域市場																
國內市場	114,896	109,693	34,184	25,105	6,945	2,649	983	399	623	617	3,425	3,260	-	24	161,056	141,747
海外市場	1,632	189	2,891	2,043	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,523	2,232
合計	116,528	109,882	37,075	27,148	6,945	2,649	983	399	623	617	3,425	3,260	-	24	165,579	143,979
收入確認時間																
按時點確認	116,528	109,882	37,075	27,148	-	-	-	-	-	-	3,425	3,260	-	-	157,028	140,290
按時段確認	-	-	-	-	6,945	2,649	983	399	623	617	-	-	-	24	8,551	3,689
合計	116,528	109,882	37,075	27,148	6,945	2,649	983	399	623	617	3,425	3,260	-	24	165,579	143,979

5 經營成本

	截至6月30日止六個月期間	
	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
外購煤成本	30,096	41,522
原材料、燃料及動力	12,894	10,996
人工成本	12,586	8,260
折舊及攤銷	9,209	8,489
修理和維護	4,744	5,170
運輸費	9,357	8,391
稅金及附加	9,934	6,782
其他經營成本	17,857	13,167
	106,677	102,777

6 所得稅

	截至6月30日止六個月期間	
	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
當期稅，主要為中國企業所得稅	9,462	7,964
上年度匯算清繳多提所得稅	(2,813)	(1,465)
遞延稅項	(411)	(152)
	6,238	6,347

根據中國企業所得稅法和企業所得稅實施條例，本集團中國境內實體適用稅率為25% (2021年度：25%)，除本集團於中國西部經營的分公司及子公司可享受15%優惠稅率。

2020年4月23日，相關政府和稅務機關發佈公告(財政部、國家稅務總局、國家發改委公告2020年第23號)，根據該公告，如果企業的主營業務被納入《產業結構調整指導目錄》及《西部地區鼓勵類產業目錄(2020年本)》，15%的優惠稅率適用期限將再延長10年，從2021年延長至2030年。該公告自2021年3月1日起生效，本公司煤炭相關子公司和分支機構的主營業務被新增包含在上述目錄中。

2021年1月18日，國家發展和改革委員會令第40號發佈《西部地區鼓勵類產業目錄(2020年本)》，自2021年3月1日起施行，目錄中新增本公司相關煤炭子分公司適用的鼓勵類產業。本公司設在西部地區的符合西部大開發鼓勵類專案的煤炭子分公司適用15%優惠稅率，有效期至2030年。

本集團主要海外子公司的適用稅率如下：

	截至6月30日止六個月期間	
	2022年	2021年
	%	%
澳大利亞	30.0	30.0
印度尼西亞	22.0	22.0
美國	21.0	21.0
香港	8.25/16.5*	8.25/16.5*

截至2022年及2021年6月30日止六個月期間，上述海外子公司均沒有重大應納稅利潤，未計提所得稅。

* 利得稅二級制稅率適用於2018/19以後的課稅年度。應稅利得前港幣2百萬元的利得稅稅率將降至8.25%，其後的利潤則繼續按16.5%徵稅。

7 本期利潤

期內利潤已扣除/(計入)：

	截至6月30日止六個月期間	
	2022年	2021年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
員工成本，包括	20,973	14,605
—退休計劃供款	2,162	1,742
物業、廠房及設備折舊	10,030	8,951
使用權資產折舊	429	346
無形資產攤銷	220	205
其他非流動資產攤銷	612	471
本期折舊和攤銷金額	11,291	9,973
減：資本化金額	41	25
折舊和攤銷(註)	<u>11,250</u>	<u>9,948</u>
信用減值損失，除轉回淨額		
—應收賬款和其他應收款	<u>(77)</u>	<u>(17)</u>
	<u>(77)</u>	<u>(17)</u>

截至6月30日止六個月期間

	2022年	2021年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元

其他(利得)及損失		
—物業、廠房及設備、勘探及評估資產、無形資產、非流動資產處置收益	(369)	(458)
	(369)	(458)
存貨成本	79,120	87,311
短期租賃、低價值資產租賃和可變租賃相關經營租賃費用	189	116
匯兌收益，淨額	(187)	(81)

註：

截至2022年6月30日，本期計入經營成本內的折舊和攤銷金額為人民幣9,209百萬元(截至2021年6月30日止六個月期間：人民幣8,489百萬元)。

8 每股盈利

基本每股盈利是基於截至2022年6月30日止六個月期間歸屬於本公司普通股股東的本期利潤人民幣42,475百萬元(截至2021年6月30日止六個月期間：人民幣26,500百萬元)和截至2022年6月30日止六個月期間內發行在外的股票數量為19,869百萬股(扣除已回購股份的影響)(截至2021年6月30日止六個月期間：19,869百萬股)進行計算的。

由於本期和去年同期均不存在稀釋性潛在普通股，因此不列示稀釋每股盈利金額。

9 於聯營公司的權益

	2022年 6月30日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
非上市股份，按成本法	47,948	47,723
收購後利潤和其他儲備的份額， 扣除已收股息	<u>1,315</u>	<u>(15)</u>
	<u>49,263</u>	<u>47,708</u>

聯營企業名稱	本集團持有權益比例及 持有表決權比例		主要業務
	2022年 6月30日	2021年 12月31日	
	%	%	
北京國電電力有限公司	42.53	42.53	生產及銷售電力
浩吉鐵路股份有限公司	12.50	12.50	運輸服務
神東天隆集團有限責任公司	20.39	20.39	煤炭生產、銷售
四川廣安發電有限責任公司	20.00	20.00	生產及銷售電力
國華(河北)新能源有限公司	25.00	25.00	生產及銷售電力
內蒙古億利化學工業有限公司	25.00	25.00	化工生產及銷售
綏中發電有限責任公司	15.00	15.00	生產及銷售電力
國能內蒙古呼倫貝爾發電 有限公司	20.00	20.00	生產及銷售電力
國家能源集團財務公司 (「財務公司」)	40.00	40.00	提供全面的金融服務

10 應收賬款及應收票據

	2022年 6月30日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
應收賬款		
—國家能源集團及其子公司	2,549	3,391
—聯營公司	53	256
—第三方	8,693	7,888
	<u>11,295</u>	<u>11,535</u>
減：信用減值損失	<u>(1,200)</u>	<u>(1,277)</u>
	<u>10,095</u>	<u>10,258</u>
應收票據		
—國家能源集團及其子公司	252	567
—第三方	1,635	2,782
	<u>1,887</u>	<u>3,349</u>
	<u>11,982</u>	<u>13,607</u>

於2022年6月30日和2021年12月31日，來自於客戶合同的應收賬款及應收票據的金額分別為人民幣13,182百萬元和人民幣14,884百萬元。

應收票據主要由中國境內銀行承兌並預計將於一年內收回。於2022年6月30日，無應收票據作為本集團開具應付票據的抵押。

根據發票日期列示的應收賬款抵減信用減值損失之淨額的賬齡分析如下：

	2022年 6月30日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
1年以內	9,680	9,527
1至2年	237	143
2至3年	15	80
3年以上	<u>163</u>	<u>508</u>
	<u>10,095</u>	<u>10,258</u>

11 應付賬款及應付票據

	2022年 6月30日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
應付賬款		
—國家能源集團、同系子公司及 國家能源集團之聯營公司	2,008	2,064
—聯營公司	290	626
—第三方	<u>27,277</u>	<u>31,100</u>
	29,575	33,790
應付票據	<u>498</u>	<u>1,426</u>
	<u>30,073</u>	<u>35,216</u>

以下為報告期末按發票日期列示的應付賬款及票據賬齡分析：

	2022年 6月30日 人民幣百萬元	2021 年12月31日 人民幣百萬元
1年以內	22,355	31,468
1至2年	4,939	888
2至3年	186	400
3年以上	2,593	2,460
	<u>30,073</u>	<u>35,216</u>

12 股息

於2022年6月24日召開的股東週年大會中批准了截至2021年12月31日止年度末最終股息為人民幣2.54元，合計人民幣50,466百萬元(截至2021年6月30日止六個月期間：年末股息每股普通股人民幣1.81元，合計人民幣35,962百萬元為截至2020年12月31日止年度股息分配)。該股息至2022年8月底已全部付清。

本公司董事決定不分配年中股息(截至2021年6月30日止六個月期間：無)。

二. 董事會致辭

尊敬的各位股東：

2022年上半年，全球經濟增長放緩，局部衝突引發能源短缺，能源安全居於突出位置。各國持續加強能源供應鏈建設，煤炭價格高位波動。為保障能源充足供應和價格穩定，中國政府出台了煤炭產能核增、價格管控、中長期協議等多項政策，實現了全國煤炭經濟運行基本平穩、煤炭供應有效保障。

作為中國最大的煤炭上市公司，中國神華深入領會習近平總書記關於能源安全的重要指示批示精神，積極貫徹煤炭行業增產保供要求，切實落實供應監管措施，突出「穩健、協同、賦能、提質」的工作導向，統籌推進各項工作，主要指標優於去年同期，繼續保持了穩中有進、進中向好、好中增優的良好態勢。

2022年上半年，公司實現收入1,656億元，歸屬於本公司所有者的本期利潤425億元，基本每股盈利2.138元，總市值852億美元。公司向股東派發2021年度末期現金股息人民幣2.54元/股(含稅)，被譽為「踐行共同富裕的最佳央企」。公司位列2022年《財富》中國500強第36位。

能源安全保供不負使命。我們堅決貫徹落實國家能源保供決策部署和穩經濟一攬子政策措施，堅持安全增產、系統保障、噸煤必爭，優化採掘採剝接續，強化管理挖潛，上半年自產商品煤月均突破2,600萬噸。強化火電設備運維和精細化檢修，發電小時數區域同比領先，總發電量同比增長10.1%。運輸分部加強空重車輛銜接，提高編組效率，

高效組織裝卸，夯實一體化穩健運營機制。帶頭嚴格落實煤炭合同簽約履約調控政策，協調落實電力中長期交易政策。公司常態化長效化保供有序有力並且保持安全生產形勢穩定，切實發揮了能源穩價穩市的「壓艙石」和「穩定器」作用。

企業經營實現量增質升。我們統籌實施提質增效專項行動和價值創造行動，持續推動煤炭增產增利、電熱增量調價、運輸挖潛增效、化工提價增收。寶日希勒能源、勝利能源等單位煤炭產銷量創新高，售電均價同比提高7.9分/千瓦時，運輸產業非煤運量突破1,000萬噸。產業基礎進一步夯實，新街一井二井取得探礦權，獲得上灣、補連塔煤礦深部區資源，青龍寺等3個煤礦獲得460萬噸/年產能核增，羅源灣煤電項目全面竣工投產，惠州二期氣電聯產項目啟動施工準備，黃驊港7萬噸級雙向航道一期工程基本完成。量的合理增長和質的穩步提升，確保了資產保值增值，體現了助力國民經濟穩增長的最可依靠力量。

產業智能化建設加快實施。我們持續提升科技創新新動能，大力推進數字化轉型，加快行業引領級項目攻關。煤礦智能化技術及建設覆蓋率不斷提升，世界採礦業最大企業級5G專網在神東礦區搭建完成，大柳塔煤礦通過國家首批智能化示範煤礦建設驗收，準格爾能源「5G+無人駕駛」項目實現多編組作業。鐵路調度信息系統工程竣工，北京燃氣智能電站信息物理系統CPS實現智能管控一體化，智慧化工統建系統上線運行。上半年，公司獲授權專利413項，其中發明專利99項。

綠色低碳發展全面推進。我們積極落實國家碳達峰碳中和目標，堅定不移推進綠色轉型和安全降碳，主動對接地方能源發展規劃和重點項目安排，充分發揮資金、土地優勢，積極獲取新能源產業資源。截至報告期末，各所屬子分公司已開工、投產光伏項目20.5萬千瓦。

高水平推進化石能源清潔化，狠抓供電煤耗、化工綜合能耗等控制，煤電「三改」聯動按計劃實施，「碼頭船舶岸電應用」建設基本完成。高標準加強生態文明建設，綠色礦山產能全國領先，黃驊港務成為榮獲「中華環境優秀獎」的全國首個港口企業，錦界電廠CCUS工程穩定運行，2022年上半年產出純度為99.9%工業級液態二氧化碳近7,000噸。

深化改革成果激發活力。我們持續推進中國特色現代企業制度建設，高質量推進國企改革三年行動任務。認真貫徹中央企業落實子企業董事會職權的操作指引，加快完善制度體系建設，在公司發展戰略、經營計劃、財務監控、人事管理等方面，進一步履行好董事會職權，確保各項制度落地見效。紮實開展「強化合規意識、夯實發展基礎」專項行動，確保生產經營依法合規，獲評「全國誠信建設十佳案例」。自主建設運用央企首套ESG管理系統，不斷創新實踐ESG治理。制訂上市公司A+H股合規風險預控指引，深入推進「法治中國神華」建設。

黨建引領保障鞏固提升。我們落實新時代黨的建設總要求和新時代黨的組織路線，實施「四強化、六提升」黨建工作舉措，持之以恆推進黨史學習、教育、宣傳，持續深化「社會主義是幹出來的」崗位建功行動，大力加強黨的政治建設，縱深推進全面從嚴治黨，強化基層黨組織建設，建設高素質專業化幹部人才隊伍，黨委領導力、支部戰鬥力、幹部執行力不斷提升。

大道至簡，實乾為要。下半年，我們將全面貫徹落實國務院國資委關於提高央企控股上市公司質量工作精神，全面落實疫情要防住、經濟要穩住、發展要安全的要求，確保高質量完成全年目標任務。一是貫徹落實新《安全生產法》，深入開展危化品、煤礦等重大災害、重大隱患排查治理，加強一級標準化礦井建設和施工工程安全管理，提升應急救援能力，確保安全生產形勢穩定；二是加快優質合規產能釋放，做好自產煤穩產增產和外購煤提量補欠，確保機組應發盡發、穩發滿發，全力保障能源供應；三是認真落實中長期合同簽約兌現要求，嚴格執行煤炭價格政策，鞏固落實電價改革政策，建成珠海高欄港和廣西北海煤炭儲備基地，更好發揮龍頭企業穩價穩市作用；四是加大新街礦區開發工作力度，推進北海電廠、惠州熱電二期、神朔朔黃線擴能改造、黃萬線電氣化改造、外部鐵路專用線、港口擴能改造等項目建設，按計劃實施煤電機組「三改」聯動，提高供熱和調峰能力，持續增強一體化運營質量和韌性；五是充分發揮上市公司平台和資金優勢，多渠道拓展新能源發展機會，確保勝利能源露天排土場光伏等開工項目按期投產。推進國家首批智能化示範煤礦建設，努力在智能重載鐵路運輸、新型電力系統構建、智慧化工等領域實現新突破，為加快轉型發展增添後勁；六是深度推進生態文明建設，深入打好污染防治攻堅戰，大力發展循環經濟，強化ESG治理體系建設，紮實推動綠色低碳、和諧共贏的高質量發展。

中國神華能源股份有限公司董事會

2022年8月26日

三. 管理層討論與分析

一. 上半年本公司所屬行業及主營業務情況

(一) 行業競爭格局和發展趨勢¹

1. 宏觀經濟環境

2022年以來，國際環境複雜嚴峻，國內疫情多發散發，經濟發展面臨複雜困難局面。中國政府統籌疫情防控和經濟社會發展，加大宏觀政策調節力度，有效實施穩經濟一攬子政策措施，疫情反彈得到有效控制，國民經濟企穩回升，生產需求邊際改善，市場價格基本平穩，高質量發展態勢持續。上半年，我國國內生產總值(GDP)同比增長2.5%，全國居民消費價格(CPI)同比上漲1.7%。

1 本部分內容僅供參考，不構成任何投資建議。本公司對本部分的資料已力求準確可靠，但並不對其中全部或部分內容的準確性、完整性或有效性承擔任何責任或提供任何形式之保證，如有錯失遺漏，本公司恕不負責。本部分內容中可能存在一些基於對未來政治和經濟的某些主觀假定和判斷而作出的預見性陳述，因此可能具有不確定性。本公司並無責任更新數據或改正任何其後顯現之錯誤。本文中所載的意見、估算及其他數據可予更改或撤回，恕不另行通知。本部分涉及的數據主要來源於國家統計局、中國煤炭市場網、中國煤炭資源網、中國電力企業聯合會、煤炭運銷協會等。

2. 煤炭市場環境

(1) 中國動力煤市場

2022年上半年，在我國能源保供穩價政策引導下，煤炭自給能力顯著提升，中長期合同銷售比例顯著提升，消費季節性波動明顯，國內煤炭供需總體平穩有序。上半年，動力煤中長期合同(5,500大卡，北方港口下水)價格穩定在合理區間，均價約721元/噸；截至2022年6月末，環渤海動力煤(5,500大卡)價格指數為733元/噸，較上年末下降4元/噸；上半年指數均價738元/噸，同比上升132元/噸，增幅約21.8%。

	2022年上半年	同比變化 %
全國規模以上工業原煤 產量(億噸)	21.9	11.0
煤炭進口量(億噸)	1.15	(17.5)
全國鐵路煤炭發運量 (億噸)	13.3	4.4

從供給側看，各主要產煤省區在確保安全的前提下積極挖掘生產潛力，有效釋放先進產能，實現增產增供。上半年，全國規模以上工業原煤產量21.9億噸，同比增長11.0%，其中6月份生產原煤3.8億噸，日均產量1,264萬噸。上半年煤炭產量增量主要來自山西、陝西、內蒙古、

新疆四省。全國鐵路煤炭發運量持續增長，上半年發送煤炭13.3億噸，同比增長4.4%。上半年煤炭進口量1.15億噸，同比下降17.5%。重點環節存煤水平全面提升，有力保障煤炭供應安全。

從需求側看，上半年煤炭消費整體穩定。風、光、水等清潔能源出力顯著增加，火力發電量同比下降。鋼鐵行業煤炭需求在二季度逐步企穩。受房地產行業持續低迷影響，建材行業煤炭消費量同比下降。化工行業整體呈現快速發展，煤炭銷售量保持增長。

(2) 國際動力煤市場

2022年上半年，國際局勢錯綜複雜，多國能源短缺加劇，煤炭需求顯著增加，國際煤炭價格波動上行。中國、印度、印度尼西亞、美國等主要產煤國產量保持增長；但受多種因素影響，主要煤炭出口國印尼、俄羅斯、澳大利亞煤炭出口量下降。煤炭貿易流向發生轉變，歐盟國家重啟燃煤發電，煤炭進口大幅度增長。上半年歐盟煤炭進口同比增長約49.6%，中國、印度煤炭進口量同比下降。煤炭供需失衡，價格持續攀升。截至7月1日，紐卡斯爾NEWC動力煤現貨價格390.40美元/噸，較年初增長123.1%，上半年均價約271美元/噸，同比增長173.0%。

3. 電力市場環境

2022年上半年，我國電力消費需求增速放緩。全國全社會用電量40,977億千瓦時，同比增長2.9%。規模以上電廠發電量39,631億千瓦時，同比增長0.7%。其中，非化石能源發電量快速增長，水電、太陽能發電量增速超過20%；火電發電量27,277億千瓦時，同比下降3.9%，佔全國發電量的68.8%，仍是當前我國電力供應的最主要電源。全國6,000千瓦及以上電廠發電設備平均利用小時數為1,777小時，同比下降81小時。其中，火電設備平均利用小時2,057小時，同比下降133小時(煤電設備平均利用小時2,139小時，同比下降123小時)。

非化石能源發電裝機增長明顯。上半年，非化石能源發電投資佔電源投資的比重約84.7%。截至6月底，全國全口徑發電設備裝機容量24.4億千瓦，其中，非化石能源發電裝機容量11.8億千瓦，同比增長14.8%，佔總裝機容量的48.2%。火電(含生物質發電)13.0億千瓦，佔全部裝機容量的53.3%，佔比較上年末下降1.3個百分點。

市場交易電量顯著增長，電價水平同比上漲。上半年，全國各電力交易中心累計組織完成市場交易電量24,826億千瓦時，同比增長45.8%，佔全社會用電量的60.6%；其中全國電力市場中長期電力直接交易電量為19,971億千瓦時，同比增長45.0%。跨區、跨省輸送電量同比增長。各省份有效落實交易電價，電價水平同比實現顯著增長。

4. 下半年展望

2022年下半年，儘管全球經濟滯脹風險上升，國內經濟恢復存在較多不確定因素，但是我國經濟長期向好的基本面沒有改變。中國政府將完整、準確、全面貫徹新發展理念，高效統籌疫情防控和經濟社會發展，抓住經濟恢復關鍵期，狠抓穩經濟一攬子政策落地見效，繼續做好「六穩」「六保」工作，持續增效力激活力添動力，不斷鞏固經濟穩定恢復的基礎，經濟運行有望逐步改善，經濟增速運行在合理區間。

煤炭行業來看，下半年煤炭消費增速將延續恢復態勢，增速或將比上半年有所提升。隨着下半年全社會用電量增速回升，電煤需求量將小幅增長。優質煤炭產能將繼續加速釋放，煤炭進口量預計將繼續呈現同比弱勢。煤炭中長期合同覆蓋將進一步提升，我國煤炭市場供需將保持總體平衡，價格運行在合理區間。

電力行業來看，我國穩經濟一攬子政策措施為經濟回升、全社會用電量增長提供了最主要支撐，預計下半年全社會用電量增速將比上半年回升。非化石能源裝機容量佔比將保持增長，電力安全供應保障能力提升。考慮到氣溫、降水、疫情等不確定因素，在迎峰度夏、迎峰度冬時段局部地區電力供需或總體緊平衡。

(二) 報告期內公司所從事的主要業務和經營模式

中國神華能源股份有限公司於2004年11月在北京成立，於2005年6月在港交所上市，於2007年10月在上交所上市。本集團的主營業務是煤炭、電力的生產和銷售，鐵路、港口和船舶運輸，煤制烯烴等業務。煤炭、發電、鐵路、港口、航運、煤化工一體化經營模式是本集團獨特的經營方式和盈利模式。

本集團擁有神東礦區、準格爾礦區、勝利礦區及寶日希勒礦區等優質煤炭資源，於2022年6月30日，中國標準下煤炭保有資源量330.9億噸、煤炭保有可採儲量140.5億噸，2022年上半年本集團實現商品煤產量157.6百萬噸、煤炭銷售量210.1百萬噸。本集團控制並運營大容量、高參數的清潔燃煤機組，於2022年6月底本集團控制並運營的發電機組裝機容量38,929兆瓦，2022年上半年完成總售電量79.60十億千瓦時。本集團控制並運營圍繞「晉西、陝北和蒙南」主要煤炭基地的環形輻射狀鐵路運輸網絡及「神朔—朔黃線」西煤東運大通道，以及環渤海能源新通道黃大鐵路，總鐵路營業里程達2,408公里，2022年上半年自有鐵路運輸週轉量達145.2十億噸公里。本集團還控制並運營黃驊港等多個綜合港口和碼頭(總裝船能力約2.7億噸/年)，擁有約2.18百萬載重噸自有船舶的航運船隊，以及運營生產能力約60萬噸/年的煤制烯烴項目。本集團的煤炭開採、安全生產技術處於國際先進水平，清潔燃煤發電、重載鐵路運輸等技術處於國內領先水平。

報告期內，本集團主營業務範圍、經營模式及主要業績驅動因素未發生重大變化。

二. 報告期內核心競爭力分析

報告期內，本集團核心競爭力未發生重大變化。

本集團的核心競爭力主要體現在：(1)煤電路港航化的縱向一體化經營模式；(2)優質、豐富的煤炭資源；(3)專注於公司主業的管理團隊和先進的經營理念；(4)在煤炭開採、安全生產、重載鐵路、清潔燃煤發電、煤制烯烴等方面的國內外領先的產業技術和科技創新能力。

三. 經營情況的討論與分析

上半年，本集團經營業績穩步提升，繼續保持了穩中有進、進中向好、好中增優的良好態勢。

2022年上半年本集團實現收入165,579百萬元(2021年上半年：143,979百萬元)，完成年度經營目標的55.8%，同比增長15.0%；實現稅前利潤55,729百萬元(2021年上半年：38,114百萬元)，同比增長46.2%；歸屬於公司所有者的本期利潤42,475百萬元(2021年上半年：26,500百萬元)，基本每股盈利2.138元/股(2021年上半年：1.334元/股)，同比增長60.3%。

本集團2022年度經營目標完成情況如下：

項目	單位	2022年目標	2022年	
			上半年完成	完成比例 %
商品煤產量	億噸	2.978	1.576	52.9
煤炭銷售量	億噸	4.029	2.101	52.1
發電量	億千瓦時	1,805	847.9	47.0
收入	億元	2,966	1,655.79	55.8
經營成本	億元	2,048	1,066.77	52.1
銷售、一般及行政、 研發費用及財務 成本淨額	億元	132	53.08	40.2
自產煤單位生產成 本變動幅度	/	同比增長 10%左右	同比增長 18.9%	/

註：以上經營目標會受風險、不明朗因素及假設的影響，年度實際結果可能與目標有重大差異。該等陳述不構成對投資者的實質承諾。投資者應注意不恰當信賴或使用此類信息可能造成投資風險。

四. 報告期內主要經營情況

(一) 主營業務分析

1. 合併損益及其他綜合收益表及合併現金流量表主要項目變動分析

單位：百萬元

項目	2022年 上半年	2021年 上半年	變動 %
收入	165,579	143,979	15.0
經營成本	(106,677)	(102,777)	3.8
一般及行政費	(4,575)	(3,586)	27.6
研發費用	(703)	(471)	49.3
其他收入	545	309	76.4
利息收入	1,502	1,133	32.6
應佔聯營公司損益	1,274	708	79.9
所得稅	(6,238)	(6,347)	(1.7)
經營活動現金淨流入	58,363	40,219	45.1
投資活動現金(流出)/ 流入淨額	(16,309)	5,489	(397.1)
融資活動現金淨流出	(3,163)	(1,396)	126.6

(1) 收入變動原因說明

2022年上半年本集團收入同比增長的主要原因是：

- ① 煤炭市場需求旺盛，煤炭價格上漲，煤炭平均銷售價格同比增長26.9%；
- ② 自2021年下半年以來本集團多台機組陸續投運，以及受電價政策調整影響，本集團售電量和平均售電價格同比分別增長10.5%和23.7%。

主要運營指標	單位	2022年 上半年	2021年 上半年	變動 %
(一)煤炭				
1. 商品煤產量	百萬噸	157.6	152.4	3.4
2. 煤炭銷售量	百萬噸	210.1	240.8	(12.7)
其中：自產煤銷售量	百萬噸	160.0	152.2	5.1
外購煤銷售量	百萬噸	50.1	88.6	(43.5)
(二)運輸				
1. 自有鐵路運輸週轉量	十億噸公里	145.2	150.0	(3.2)
2. 黃驊港裝船量	百萬噸	103.2	109.4	(5.7)
3. 天津煤碼頭裝船量	百萬噸	20.3	22.8	(11.0)
4. 航運貨運量	百萬噸	65.8	59.3	11.0
5. 航運週轉量	十億噸海里	64.4	53.0	21.5
(三)發電				
1. 總發電量	十億千瓦時	84.79	77.04	10.1
2. 總售電量	十億千瓦時	79.60	72.04	10.5
(四)煤化工				
1. 聚乙烯銷售量	千噸	183.7	190.2	(3.4)
2. 聚丙烯銷售量	千噸	174.6	180.9	(3.5)

(2) 經營成本變動原因說明

經營成本構成項目	2022年上半年		2021年上半年		金額變動 %
	金額 百萬元	佔比 %	金額 百萬元	佔比 %	
外購煤成本	30,096	28.2	41,522	40.4	(27.5)
原材料、燃料及 動力	12,894	12.1	10,996	10.7	17.3
人工成本	12,586	11.8	8,260	8.0	52.4
修理和維護	4,744	4.4	5,170	5.0	(8.2)
折舊及攤銷	9,209	8.6	8,489	8.3	8.5
運輸費	9,357	8.8	8,391	8.2	11.5
稅金及附加	9,934	9.3	6,782	6.6	46.5
其他	17,857	16.8	13,167	12.8	35.6
經營成本合計	<u>106,677</u>	<u>100.0</u>	<u>102,777</u>	<u>100.0</u>	<u>3.8</u>

2022年上半年本集團經營成本同比略有增長，其中：

- ① 外購煤成本同比下降的主要原因：外購煤銷售量同比下降43.5%。
- ② 原材料、燃料及動力成本同比增長的主要原因：發電量增長，燃煤採購價格上漲；蒙西地區電價上漲導致電費增長。
- ③ 人工成本同比增長的主要原因：根據本集團經營業績及考核情況，本期計提但尚未發放的員工工資及獎金同比增長；員工人數增加導致工資及社保繳費增長。

- ④ 修理和維護費用同比下降的主要原因：受檢修計劃影響，鐵路、港口、航運及煤化工分部修理和維護費下降。
- ⑤ 折舊及攤銷同比增長的主要原因：自2021年下半年以來，本集團多台發電機組陸續投運；煤礦生產設備購置增加。
- ⑥ 運輸費同比增長的主要原因：燃油價格上漲導致燃油費增長，以及船舶租賃費上漲。
- ⑦ 稅金及附加同比增長的主要原因：自產煤銷售收入增長導致資源稅增長。
- ⑧ 其他成本同比增長的主要原因：煤炭子分公司礦務工程費、煤炭開採服務支出、煤炭洗選加工費等增長；印尼爪哇、南蘇1號項目按特許經營協議相關規定核算的成本增長。

(3) 其他損益表項目

- ① 一般及行政費同比增長的主要原因：人工成本增長。
- ② 研發費用同比增長的主要原因：本集團智能礦山、智慧鐵路等項目研發支出增加。
- ③ 本報告期其他收入主要是本集團部分燃煤電廠取得的與日常活動相關的政府補助。
- ④ 利息收入同比增長的主要原因：本集團平均存款餘額增長帶來利息收入增長。

- ⑤ 應佔聯營公司損益同比增長的主要原因：本集團對聯營企業確認的收益增加。
- ⑥ 平均所得稅稅率同比下降的主要原因：本集團部分煤炭子公司按照西部大開發企業所得稅優惠稅率15%匯算清繳所得稅，以前年度多繳稅額抵減了本期所得稅。

(4) 現金流量表項目

本集團制定了以為股東獲取最大利益為目標的資金管理政策，在保障持續運營的前提下，維持優良的資本結構，降低資金成本，按照公司政策投資於基建、併購等項目。

- ① 經營活動現金淨流入：2022年上半年現金淨流入58,363百萬元(2021年上半年淨流入：40,219百萬元)，同比增長45.1%，主要原因是收入增長。
- ② 投資活動產生的現金流量淨額：2022年上半年現金淨流出16,309百萬元(2021年上半年淨流入：5,489百萬元)，同比變動397.1%，主要原因是本報告期新增定期存款較多，以及上年同期定期存款到期收回及處置子分公司收到的現金較多。
- ③ 融資活動現金淨流出：2022年上半年現金淨流出3,163百萬元(2021年上半年淨流出：1,396百萬元)，同比增長126.6%，主要原因是本報告期償還借款較多。

(5) 研發費用

本期費用化研發投入(百萬元)	703
本期資本化研發投入(百萬元)	325
研發投入合計(百萬元)	1,028
研發投入資本化的比例(%)	31.6
研發投入總額佔收入比例(%)	0.6
公司研發人員的數量(人)	2,616
研發人員數量佔公司總人數的比例(%)	3.2

2022年上半年本集團研發投入同比增長33.0%(2021年上半年：773百萬元)，主要用於神東礦區智能礦山項目，準格爾礦區露天礦無人運輸作業系統關鍵技術研究與應用項目，重載鐵路基礎設施智能運維技術、重載鐵路移動閉塞擴大試驗與工程化應用等項目的研究。

2. 公司業務類型、利潤構成或利潤來源發生重大變動的說明

本集團的主要運營模式為煤炭生產→煤炭運輸(鐵路、港口、航運)→煤炭轉化(發電及煤化工)的一體化產業鏈，各分部之間存在業務往來。2022年上半年，本集團煤炭、發電、運輸及煤化工分部的稅前利潤(合併抵銷前)佔比為73%、7%、19%和1%(2021年上半年：60%、8%、30%和2%)。受煤炭價格上漲等因素的影響，煤炭分部稅前利潤佔比上升。

本報告期內，公司業務類型、利潤構成或利潤來源未發生重大變動。

(二) 資產、負債情況分析

1. 合併財務狀況表主要項目變動分析

項目	於2022年6月30日		於2021年12月31日		金額變動 %	主要變動原因
	佔總資產		佔總資產			
	金額 百萬元	的比例 %	金額 百萬元	的比例 %		
應收賬款及應收票據	11,982	1.8	13,607	2.2	(11.9)	本期應收票據解付較多
受限制銀行存款	6,534	1.0	4,479	0.7	45.9	按規定繳存礦山環境治理恢復基金
原到期日為三個月以上的定期存款	5,520	0.8	1,701	0.3	224.5	銀行定期存款增加
現金及現金等價物	195,870	30.0	156,706	25.7	25.0	經營活動現金淨流入增加
持有待售資產	38	0.0	294	0.0	(87.1)	本期處置沃特馬克項目資產
應付賬款及應付票據	30,073	4.6	35,216	5.8	(14.6)	應付工程款、商品款減少；部分銀行匯票本期承兌
預提費用及其他應付款	84,859	13.0	29,109	4.8	191.5	截至本報告期末，2021年度末期股息尚未支付；應付職工薪酬增長
應付所得稅	5,023	0.8	9,028	1.5	(44.4)	本期平均企業所得稅稅率下降，期末應交所得稅減少

2. 境外資產相關說明

截至2022年6月30日，本集團於境外(含中國香港、中國澳門、中國台灣)的資產總額為28,909百萬元，佔總資產的比例為4.4%，主要為位於印度尼西亞的發電資產以及在中國香港發行美元債券形成的資產等。

3. 截至報告期末主要資產受限情況

本集團不存在主要資產被查封、扣押的情況。

截至2022年6月30日，本集團受限資產餘額7,306百萬元，主要是為獲得銀行借款提供抵押擔保的固定資產及各類保證金等。

(三)分行業經營情況

1. 煤炭分部

(1) 生產經營

2022年上半年，本集團立足常態化能源保供，強化煤炭安全生產，優化煤礦採掘剝離接續，實現自產煤穩產增產。上半年商品煤產量為157.6百萬噸(2021年上半年：152.4百萬噸)，同比增長3.4%。井工礦完成掘進總進尺22.9萬米(2021年上半年：23.0萬米)，其中神東礦區完成掘進進尺21.9萬米(2021年上半年：22.3萬米)；露天煤礦商品煤產量合計為57.9百萬噸(2021年上半年：53.3百萬噸)，同比增長8.6%。煤礦安全生產形勢良好，上半年本集團原煤生產百萬噸死亡率為0。

2022年上半年，本集團未發生煤炭勘探支出(可行性研究結束之前發生的、與煤炭資源勘探和評價有關的支出，2021年上半年為40.00億元)；煤礦開發和開採相關的資本性支出約9.7億元(2021年上半年：54.4億元)，主要用於支付上灣煤礦及補連塔煤礦邊角區煤炭資源出讓收益金。

本集團持續推進煤炭資源獲取和產能提升工作。內蒙古東勝煤田台格廟北區新街一井、新街二井獲有關部門頒發的探礦權證，已完成勘探(精查)並進行勘查報告的評審備案；上灣礦、補連塔礦空白區及深部資源獲取工作有序推進；黑岱溝露天礦321公頃、哈爾烏素露天礦289公頃採掘場接續用地，取得國家自然資源部批復，有力保障了近3年用地需求，釋放剝離量約8.3億立方米；黃玉川、青龍寺、神山煤礦合計核增生產能力460萬噸/年，相關環評及產能置換工作按計劃推進。

智能化礦山建設成果豐碩，煤礦安全生產、災害預防水平顯著提升。國家級智能化示範煤礦大柳塔礦和黑岱溝露天礦的智能化項目已建設完成，其中大柳塔礦已通過國家首批智能化示範煤礦建設驗收，達到I類中級智能化示範煤礦；神東煤炭各礦井變電所和水泵房已實現100%無人值守，主運輸系統實現80%無人值守；露天煤礦有34台300噸級和220噸級卡車開展無人駕駛試運行。截至本報告期末，本集團已建成智能採煤工作面27個，智能掘進工作面28個，露天礦智能採剝面3個。

(2) 煤炭銷售

本集團銷售的煤炭主要為自有煤礦生產。為了滿足客戶需求、充分利用鐵路運力，本集團還在自有礦區週邊、鐵路沿線從外部採購煤炭，用以摻配出不同種類、等級的煤炭產品後統一對外銷售。本集團實行專業化分工管理，煤炭生產由各生產企業負責，煤炭運輸主要由本公司下屬的鐵路公司負責，煤炭銷售主要由本公司下屬的銷售集團統一負責，客戶涉及電力、冶金、化工、建材等多個行業。

2022年上半年，本集團積極落實國家有關煤炭中長期合同簽訂履約和價格政策，自產煤銷售進一步向中長期客戶傾斜，執行「基準價+浮動價」價格機制。上半年煤炭平均銷售價格為633元/噸(不含稅，下同)(2021年上半年：499元/噸)，同比增長26.9%。

2022年上半年，本集團對前五大國內煤炭客戶銷售量為89.5百萬噸，佔國內銷售量的43.0%。其中，對最大客戶國家能源集團的銷售量為77.3百萬噸，佔國內銷售量的37.2%。前五大國內煤炭客戶主要為電力、煤化工及煤炭貿易公司。

① 按合同定價機制分類

	2022年上半年			2021年上半年			變動	
	估銷售量		價格	估銷售量		價格	價格	
	銷售量	合計比例	(不含稅)	銷售量	合計比例	(不含稅)	銷售量	(不含稅) 變動
	百萬噸	%	元/噸	百萬噸	%	元/噸	%	%
一. 通過銷售集團銷售	199.0	94.7	651	229.6	95.3	512	(13.3)	27.1
1. 年度長協	104.5	49.7	513	99.2	41.2	412	5.3	24.5
2. 月度長協	74.1	35.3	808	103.1	42.8	614	(28.1)	31.6
3. 現貨	20.4	9.7	780	27.3	11.3	489	(25.3)	59.5
二. 煤礦坑口直接銷售	11.1	5.3	322	11.2	4.7	231	(0.9)	39.4
銷售量合計/平均價格(不含稅)	<u>210.1</u>	<u>100.0</u>	<u>633</u>	<u>240.8</u>	<u>100.0</u>	<u>499</u>	<u>(12.7)</u>	<u>26.9</u>

2022上半年，本集團電煤銷售量為162.3百萬噸，佔煤炭銷售量的比例為78.0%；對冶金、化工等行業的煤炭銷售量為45.7百萬噸，佔煤炭銷售量的比例為22.0%。

② 按內外部客戶分類

	2022年上半年			2021年上半年			變動	
	銷售量	價格		銷售量	價格		銷售量	價格
		佔比	(不含稅)		佔比	(不含稅)		銷售量
	百萬噸	%	元/噸	百萬噸	%	元/噸	%	%
1. 對外部客戶銷售	175.3	83.4	650	212.1	88.0	506	(17.4)	28.5
2. 對內部發電分部銷售	32.3	15.4	556	26.4	11.0	458	22.3	21.4
3. 對內部煤化工分部銷售	2.5	1.2	450	2.3	1.0	322	8.7	39.8
銷售量合計/平均價格(不含稅)	<u>210.1</u>	<u>100.0</u>	<u>633</u>	<u>240.8</u>	<u>100.0</u>	<u>499</u>	<u>(12.7)</u>	<u>26.9</u>

③ 按銷售區域分類

	2022年上半年			2021年上半年			變動	
	估銷售量	價格	價格 (不含稅) 元/噸	估銷售量	價格	價格 (不含稅) 元/噸	價格	價格 (不含稅) %
	銷售量 百萬噸	合計比例 %		銷售量 百萬噸	合計比例 %		銷售量 %	
一. 國內銷售	208.0	99.0	629	238.0	98.9	500	(12.6)	25.8
(一) 自產煤及採購煤	199.0	94.7	619	228.1	94.8	500	(12.8)	23.8
1. 直達	92.2	43.9	473	93.3	38.8	376	(1.2)	25.8
2. 下水	106.8	50.8	746	134.8	56.0	586	(20.8)	27.3
(二) 國內貿易煤銷售	6.7	3.2	816	4.9	2.0	568	36.7	43.7
(三) 進口煤銷售	2.3	1.1	888	5.0	2.1	401	(54.0)	121.4
二. 出口銷售	0.3	0.1	1,149	0.3	0.1	668	0.0	72.0
三. 境外煤炭銷售	1.8	0.9	1,063	2.5	1.0	429	(28.0)	147.8
銷售量合計/平均價格(不含稅)	<u>210.1</u>	<u>100.0</u>	<u>633</u>	<u>240.8</u>	<u>100.0</u>	<u>499</u>	<u>(12.7)</u>	<u>26.9</u>

(3) 煤炭資源

於2022年6月30日，中國標準下本集團的煤炭保有資源量為330.9億噸，比2021年底減少1.2億噸，煤炭保有可採儲量為140.5億噸，比2021年底減少1.0億噸，煤炭證實儲量為32.4億噸，比2021年底減少0.7億噸；JORC標準下本集團的煤炭可售儲量為72.7億噸，比2021年底減少1.6億噸。

單位：億噸

礦區	保有資源量 (中國標準)	保有可採儲量 (中國標準)	證實儲量 (中國標準)	煤炭可售儲量 (JORC標準)
神東礦區	152.9	86.7	17.8	41.7
準格爾礦區	36.8	29.3	12.4	18.4
勝利礦區	19.5	13.2	0.2	1.4
寶日希勒礦區	13.2	11.0	1.9	11.2
包頭礦區	0.5	0.3	0.1	0.0
新街礦區	108.0	/	/	/
合計	<u>330.9</u>	<u>140.5</u>	<u>32.4</u>	<u>72.7</u>

公司主要礦區生產的商品煤特徵如下：

礦區	主要煤種	主要商品煤		
		的發熱量 千卡/千克	硫分 平均值，%	灰分 平均值，%
神東礦區	長焰煤/不粘煤	5,000-6,200	0.1-0.6	4-33
準格爾礦區	長焰煤	4,000-5,300	0.3-0.6	17-33
勝利礦區	褐煤	2,800-3,100	0.9-1.1	21-28
寶日希勒礦區	褐煤	3,300-3,500	0.2-0.3	13-17
包頭礦區	長焰煤/不粘煤	4,300-4,600	0.3-0.6	≤25

註：受賦存條件、生產工藝等影響，各礦區生產的主要商品煤的發熱量、硫分、灰分數值與礦區個別礦井生產的商品煤或公司最終銷售的商品煤的特徵可能存在不一致。

(4) 經營成果

① 本集團合併抵銷前煤炭分部經營成果

		2022年 上半年	2021年 上半年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	136,252	123,396	10.4	煤炭平均銷售價格上漲
經營成本	百萬元	(94,628)	(99,187)	(4.6)	外購煤銷售量下降導致外購煤採購成本下降
毛利率	%	30.5	19.6	上升10.9個 百分點	毛利率相對較低的外購煤銷售量及其佔煤炭銷售總量的比例下降
稅前利潤	百萬元	39,339	21,859	80.0	

② 本集團合併抵銷前煤炭產品銷售毛利

	2022年上半年				2021年上半年			
	收入 百萬元	成本 百萬元	毛利 百萬元	毛利率 %	收入 百萬元	成本 百萬元	毛利 百萬元	毛利率 %
國內	130,758	(80,443)	50,315	38.5	118,909	(90,697)	28,212	23.7
出口及境外	2,285	(1,983)	302	13.2	1,263	(1,152)	111	8.8
合計	<u>133,043</u>	<u>(82,426)</u>	<u>50,617</u>	<u>38.0</u>	<u>120,172</u>	<u>(91,849)</u>	<u>28,323</u>	<u>23.6</u>

③ 按煤源類型分類的煤炭產品銷售毛利

煤源類型	2022年上半年			
	銷售收入 百萬元	銷售成本 百萬元	毛利 百萬元	毛利率 %
自產煤	94,496	(45,228)	49,268	52.1
外購煤	38,547	(37,198)	1,349	3.5
合計	<u>133,043</u>	<u>(82,426)</u>	<u>50,617</u>	<u>38.0</u>

本集團銷售的外購煤包括自有礦區週邊及鐵路沿線的採購煤、國內貿易煤及進口、轉口貿易的煤炭。外購煤銷售成本包括外購煤採購成本以及為達成銷售而發生的運輸費、港雜費等。

④ 自產煤單位生產成本

單位：元/噸

	2022年 上半年	2021年 上半年	變動 %	主要變動原因
自產煤單位生產成本	157.4	132.4	18.9	
原材料、燃料及動力	28.4	25.5	11.4	蒙西地區電價上漲 導致電費增長
人工成本	41.3	26.0	58.8	計提但尚未發放的 員工工資及獎金增 長，以及員工人數 增加導致工資及社 保繳費增長
修理和維護	11.8	10.0	18.0	主要受檢修計劃影 響
折舊及攤銷	20.9	19.2	8.9	煤礦生產設備購置 增加
其他成本	55.0	51.7	6.4	礦務工程費、煤炭開 採服務支出、煤炭 洗選加工費等增長

其他成本由以下三部分組成：(1)與生產直接相關的支出，包括洗選加工費、礦務工程費等，佔66%；(2)生產輔助費用，佔18%；(3)征地及塌陷補償、環保支出、稅費等，佔16%。

2. 發電分部

(1) 生產經營

2022年上半年，本集團充分發揮煤電兜底調峰作用和清潔高效機組優勢，強化機組運行管理，全力搶發電量，上半年實現發電量84.79十億千瓦時(2021年上半年：77.04十億千瓦時)，同比增長10.1%；實現總售電量79.60十億千瓦時(2021年上半年：72.04十億千瓦時)，同比增長10.5%，其中，市場化交易電量為75.22十億千瓦時，佔總售電量的94.5%，同比增長32.3個百分點。推動落實電價改革政策，積極爭取上浮電價，上半年本集團平均售電價格412元/兆瓦時(2021年上半年：333元/兆瓦時)，同比增長23.7%。

持續加強發電業務節能降耗。大力推動煤電機組「三改」聯動，對壽光電力、九江電力共9台機組進行供熱改造，台山電力、錦界能源共7台機組進行節能改造。上半年本集團燃煤發電機組供電標準煤耗為297克/千瓦時(2021年上半年：298克/千瓦時)，同比降低1克/千瓦時。

加快新能源發電業務發展。截至2022年上半年，本集團已開工、投運的光伏發電裝機容量為205兆瓦，其中福建能源、壽光電力對外商業運營的裝機容量合計30兆瓦。勝利能源15萬千瓦露天排土場光伏項目按計劃建設，預計2022年底全容量併網。本公司參與設立的北京國能新能源產業投資基金和北京國能綠色低碳發展投資基金已於山西、江浙、兩湖等地完成多個新能源項目投資。

(2) 電量及電價

電源種類/ 經營地區	總發電量 十億千瓦時			總售電量 十億千瓦時			售電價 元/兆瓦時		
	2022年 上半年	2021年 上半年	變動 %	2022年 上半年	2021年 上半年	變動 %	2022年 上半年	2021年 上半年	變動 %
(一) 燃煤發電	82.59	75.18	9.9	77.45	70.21	10.3	409	328	24.7
陝西	14.61	15.35	(4.8)	13.43	14.08	(4.6)	346	268	29.1
廣東	14.41	13.31	8.3	13.56	12.47	8.7	436	385	13.2
河北	11.47	11.18	2.6	10.77	10.49	2.7	398	311	28.0
福建	8.59	8.15	5.4	8.19	7.61	7.6	422	351	20.2
四川	6.78	2.75	146.5	6.39	2.50	155.6	433	378	14.6
內蒙古	6.13	3.91	56.8	5.58	3.57	56.3	373	243	53.5
江西	5.18	6.28	(17.5)	4.94	6.00	(17.7)	430	350	22.9
山東	4.17	4.45	(6.3)	3.96	4.25	(6.8)	458	341	34.3
重慶	3.69	4.78	(22.8)	3.54	4.57	(22.5)	411	357	15.1
湖南	3.04	/	/	2.90	/	/	468	/	/
河南	2.27	2.25	0.9	2.12	2.10	1.0	371	279	33.0
廣西	1.48	1.92	(22.9)	1.40	1.82	(23.1)	484	344	40.7
印尼(境外)	0.77	0.85	(9.4)	0.67	0.75	(10.7)	524	453	15.7
(二) 燃氣發電	1.91	1.55	23.2	1.86	1.52	22.4	568	570	(0.4)
北京	1.91	1.55	23.2	1.86	1.52	22.4	568	570	(0.4)
(三) 水電	0.28	0.31	(9.7)	0.28	0.31	(9.7)	255	250	2.0
四川	0.28	0.31	(9.7)	0.28	0.31	(9.7)	255	250	2.0
(四) 光伏發電	0.01	/	/	0.01	/	/	425	/	/
福建	0.01	/	/	0.01	/	/	425	/	/
山東	0.00	/	/	0.00	/	/	349	/	/
合計	84.79	77.04	10.1	79.60	72.04	10.5	412	333	23.7

註：2022年上半年，本集團位於山東的光伏電站的發、售電量分別為29兆瓦時和28兆瓦時。

(3) 裝機容量

於本報告期末，本集團發電機組總裝機容量38,929兆瓦。其中，燃煤發電機組總裝機容量37,824兆瓦，佔本集團總裝機容量的97.2%。

單位：兆瓦

電源種類	於2021年 12月31日 總裝機容量	本報告期內 新增/(減少) 裝機容量	於2022年 6月30日 總裝機容量
燃煤發電	36,824	1,000	37,824
燃氣發電	950	0	950
水電	125	0	125
光伏發電	/	30	30
合計	<u>37,899</u>	<u>1,030</u>	<u>38,929</u>

本報告期內，福建羅源灣港儲電一體化項目發電廠工程2號機組投運，燃煤發電機組裝機容量增加1,000兆瓦；本集團位於福建、山東的光伏發電項目陸續投運，光伏發電裝機容量增加30兆瓦。

(4) 發電設備利用率

2022年上半年，本集團燃煤機組平均利用小時數為2,220小時，較去年同期的2,464小時下降244小時，比全國燃煤發電設備平均利用小時數2,139小時¹高81小時。

電源種類	平均利用小時			發電廠用電率		
	小時		變動	%		變動
2022年 上半年	2021年 上半年	2022年 上半年		2021年 上半年		
燃煤發電	2,220	2,464	(9.9)	5.06	5.47	下降0.41個百分點
燃氣發電	2,012	1,632	23.3	1.48	1.26	上升0.22個百分點
水電	2,268	2,502	(9.4)	0.34	0.32	上升0.02個百分點
光伏發電	272	/	/	/	/	/
加權平均	2,213	2,440	(9.3)	5.23	5.63	下降0.40個百分點

¹ 數據來源：中國電力企業聯合會

(5) 售電業務經營情況

報告期內，本集團擁有2家分別位於山東、廣東的開展售電業務的公司，提供購售電、配電網、用電設備管理及綜合能源利用等多種電力增值服務。2022年上半年，本集團2家售電公司代理銷售的非自有電廠的電量合計為3.63十億千瓦時，對應的售電收入和購電成本分別為1,264百萬元和1,187百萬元。

序號	售電公司 所在省份	售電量		售電均價 (不含稅)		單位購電成本 (不含稅)	
		十億千瓦時		元/兆瓦時		元/兆瓦時	
		2022年 上半年	2021年 上半年	2022年 上半年	2021年 上半年	2022年 上半年	2021年 上半年
1	山東	2.96	1.71	329	341	320	343
2	廣東	0.67	2.67	433	362	369	391

(6) 資本性支出

2022年上半年，發電分部資本性支出總額4,267百萬元，主要用於以下項目：

序號	項目名稱	本報告期 投入金額 百萬元	截至本報告期末 項目累計投入 佔總預算比例 %
1	廣西北海電廠項目 (2×1,000MW)	1,255	65
2	福建羅源灣港儲電一體化項 目發電廠工程(2×1,000MW)	905	82
3	湖南岳陽電廠項目 (2×1,000MW)	425	10
4	廣東清遠電廠一期 (2×1,000MW)	342	16

(7) 經營成果

① 本集團合併抵銷前發電分部經營成果

		2022年 上半年	2021年 上半年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	37,160	27,180	36.7	售電量和平均售電價格增長
經營成本	百萬元	(32,377)	(23,377)	38.5	售電量增長；燃煤採購價格上漲
毛利率	%	12.9	14.0	下降1.1個 百分點	
稅前利潤	百萬元	3,945	2,990	31.9	

② 本集團合併抵銷前售電收入及成本

電源類型	售電收入(含售熱)			售電成本(含售熱)				
	2022年 上半年	2021年 上半年	變動 %	2022年 上半年 總售電成本 比例 %	估2022年 上半年	2021年 上半年 總售電成本 比例 %	估2021年 上半年	2022年 上半年 比2021年 上半年 變動 %
燃煤發電	33,081	24,132	37.1	29,166	96.3	20,933	95.7	39.3
燃氣發電	1,059	865	22.4	1,063	3.5	899	4.1	18.2
水電	71	76	(6.6)	58	0.2	50	0.2	16.0
合計	34,211	25,073	36.4	30,287	100.0	21,882	100.0	38.4

註：本集團光伏發電規模較小，其售電收入及成本暫於燃煤發電中列示。

本集團售電成本(含售熱)主要由原材料、燃料及動力、人工成本、修理和維護、折舊及攤銷以及其他成本構成。

③ 本集團合併抵銷前燃煤電廠售電成本

	2022年上半年		2021年上半年		成本變動 %
	成本	佔比	成本	佔比	
	百萬元	%	百萬元	%	
原材料、燃料及動力	22,311	76.5	15,636	74.7	42.7
人工成本	2,025	6.9	1,317	6.3	53.8
修理和維護	860	2.9	700	3.3	22.9
折舊及攤銷	2,901	9.9	2,414	11.5	20.2
其他	1,069	3.8	866	4.2	23.4
燃煤電廠售電成本 (含售熱)合計	29,166	100.0	20,933	100.0	39.3

2022年上半年，本集團單位售電成本為380.5元/兆瓦時(2021年上半年：303.8元/兆瓦時)，同比增長25.2%，主要原因是燃煤採購價格上漲，以及人工成本增長。

2022年上半年，發電分部共耗用來自本集團內部銷售的煤炭(包括中國神華自產煤和採購煤)32.1百萬噸，佔本集團發電分部燃煤消耗量38.1百萬噸的84.3%。

3. 鐵路分部

(1) 生產經營

2022年上半年，本集團鐵路分部持續完善高效集疏運網絡，增強引流上線能力，運輸效能持續提升。神朔鐵路3億噸擴能項目站台改造工程有序開工，朔黃鐵路2萬噸重載列車安全開行超7.5萬列。合理安排機車調度，優化車煤、空重銜接，確保裝車最大化。上半年，自有鐵路運輸週轉量為145.2十億噸公里(2021年上半年：150.0十億噸公里)，同比下降3.2%；鐵路分部收入為21,012百萬元(2021年上半年：19,984百萬元)，同比增長5.1%。以鐵礦石、合金礦石、化工品、煤炭延伸品為主的非煤運輸業務持續增長，上半年非煤貨物運量約1,000萬噸，同比增長2.4%。

黃大鐵路進一步提高疏解能力。加快大家窪直連接軌工程建設進度，啟動濱州物流園卸煤線建設工程。上半年，黃大鐵路完成煤炭運量8.8百萬噸，實現淨利潤5.0百萬元。

(2) 經營成果

本集團合併抵銷前鐵路分部經營成果如下：

		2022年 上半年	2021年 上半年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	21,012	19,984	5.1	
經營成本	百萬元	(11,342)	(9,866)	15.0	人工成本增長；業務分類調整導致相關其他成本增長
毛利率	%	46.0	50.6	下降4.6個 百分點	
稅前利潤	百萬元	8,171	9,061	(9.8)	

2022年上半年，鐵路分部的單位運輸成本為0.069元/噸公里(2021年上半年：0.061元/噸公里)，同比增長13.1%，主要原因是人工成本增長，以及業務分類調整導致相關成本增長。

4. 港口分部

(1) 生產經營

2022年上半年，本集團港口分部克服到港資源不均衡等影響，強化上下游產業協同，提升港口作業效率，保障運輸通道高效暢通。受煤炭到港量下降影響，黃驊港實現煤炭裝船量103.2百萬噸(2021年上半年：109.4百萬噸)，同比下降5.7%；天津煤碼頭實現煤炭裝船量20.3百萬噸(2021年上半年：22.8百萬噸)，同比下降11.0%。

港口大物流業務穩步發展。上半年港口分部完成原油、化肥等非煤貨物運量2.71百萬噸。大物流配套項目黃驊港3#、4#通用散雜貨碼頭主體完成施工，配套設備安裝有序推進。

綠色生態港口建設取得實效。黃驊港實現煤港粉塵「近零排放」和港區污水零排放，上半年壓艙水、雨水、煤污水收集回用量佔總用水量的67%，完成粉塵處理制餅1.5萬噸。黃驊港務獲「中華環境優秀獎」，成為該獎項設立以來唯一入選的港口企業。

(2) 經營成果

本集團合併抵銷前港口分部經營成果如下：

		2022年 上半年	2021年 上半年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	3,237	3,297	(1.8)	港口裝船量下降
經營成本	百萬元	(1,666)	(1,693)	(1.6)	
毛利率	%	48.5	48.7	下降0.2個 百分點	
稅前利潤	百萬元	1,357	1,413	(4.0)	

5. 航運分部

(1) 生產經營

2022年上半年，本集團航運分部緊抓機遇，擴大運力規模，開拓外部市場，豐富貨運品種，航運業務實現穩步增長。上半年完成航運貨運量65.8百萬噸(2021年上半年：59.3百萬噸)，同比增長11.0%；航運週轉量64.4十億噸海里(2021年上半年：53.0十億噸海里)，同比增長21.5%。

(2) 經營成果

本集團合併抵銷前航運分部經營成果如下：

		2022年 上半年	2021年 上半年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	3,031	2,787	8.8	航運週轉量增長
經營成本	百萬元	(2,503)	(2,132)	17.4	航運週轉量增長； 燃油費、船舶租 賃費、人工成本 等增長
毛利率	%	17.4	23.5	下降6.1個 百分點	
稅前利潤	百萬元	442	573	(22.9)	

2022年上半年，航運分部單位運輸成本為0.039元/噸海里(2021年上半年：0.040元/噸海里)，同比下降2.5%。

6. 煤化工分部

(1) 生產經營

本集團煤化工業務為包頭煤化工的煤制烯烴項目，主要產品包括聚乙烯(生產能力約30萬噸/年)、聚丙烯(生產能力約30萬噸/年)及少量副產品(包括工業硫磺、混合碳五、工業丙烷、混合碳四、工業用甲醇、精甲醇等)。

上半年，包頭煤化工生產設備保持高負荷平穩運行，各主體裝置運轉率均達100%。完善化工產業營銷模式，適時調整產品結構和牌號，增產精甲醇、纖維料等高附加值產品。上半年聚烯烴產品銷售量358.3千噸(2021年上半年：371.1千噸)，同比下降3.4%。

包頭煤制烯烴升級示範項目前期工作基本完成，正在開展總體設計。

包頭煤化工堅持清潔化發展。上半年，環保設施穩定運行，污染物全部達標排放，實現廢水零排放，廢氣污染物大幅減排。

2022年上半年本集團聚乙烯、聚丙烯產品銷售情況如下：

	2022年上半年		2021年上半年		變動	
	銷售量 千噸	價格 元/噸	銷售量 千噸	價格 元/噸	銷售量 %	價格 %
聚乙烯	183.7	7,060	190.2	6,522	(3.4)	8.2
聚丙烯	174.6	6,891	180.9	6,905	(3.5)	(0.2)

(2) 經營成果

本集團合併抵銷前煤化工分部經營成果如下：

		2022年 上半年	2021年 上半年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	3,425	3,260	5.1	聚乙烯銷售價格增長；精甲醇銷售收入增加
經營成本	百萬元	(2,804)	(2,423)	15.7	原料煤及燃煤價格上漲，以及人工成本增長
毛利率	%	18.1	25.7	下降7.6個 百分點	
稅前利潤	百萬元	499	743	(32.8)	

(3) 主要產品單位生產成本

	2022年上半年		2021年上半年		變動	
	單位生產 產量 千噸	成本 元/噸	單位生產 產量 千噸	成本 元/噸	單位生產 產量 %	成本 %
聚乙烯	178.6	5,808	187.1	5,141	(4.5)	13.0
聚丙烯	173.2	5,795	176.0	5,058	(1.6)	14.6

聚乙烯、聚丙烯單位生產成本同比增長的主要原因是原料煤及燃煤價格上漲，以及人工成本增長。

煤化工分部耗用的煤炭全部為本集團自產煤，2022年上半年共耗用煤炭2.5百萬噸。

(四)分地區經營情況

單位：百萬元

	2022年上半年	2021年上半年	變動 %
來源於境內市場的 對外交易收入	161,056	141,747	13.6
來源於境外市場的 對外交易收入	4,523	2,232	102.6
合計	<u>165,579</u>	<u>143,979</u>	<u>15.0</u>

註：對外交易收入是按接受服務及購買產品的客戶所在地進行劃分的。

本集團主要在中國經營煤炭及電力的生產與銷售，鐵路、港口和船隊運輸，煤制烯烴等業務。2022年上半年，來自境內市場的對外交易收入為161,056百萬元，佔本集團收入的97.3%；來源於境外市場的對外交易收入為4,523百萬元，同比增長102.6%，主要原因是本集團位於印尼的爪哇電廠、南蘇1號項目按特許經營協議相關規定核算的收入增長，以及煤炭出口轉口業務收入增長。

2022年上半年，本集團境外已投運項目運營穩定。印尼南蘇EMM積極應對新冠疫情和當地碳稅政策影響，加強現場管控，努力節支降碳，生產經營保持安全平穩。印尼爪哇克服煤炭供需緊張的不利局面，開拓煤源，提升發電負荷，上半年完成發電量60.4億千瓦時。美國賓州頁岩氣項目生產運營良好，上半年產氣0.76億立方米(權益氣量)，實現收入1,086萬美元，同比增長45%。

(五) 投資狀況分析

1. 對外股權投資總體分析

2022年上半年，本公司股權投資額為5,880百萬元(2021年上半年：5,890百萬元)，主要為本公司對部分發電、運輸子公司的增資。

2. 2022年度資本開支計劃完成情況

單位：億元

	2022年計劃	2022年 上半年完成
1. 煤炭業務	61.57	35.66
2. 發電業務	171.86	42.67
3. 運輸業務	80.69	18.43
其中：鐵路	64.87	13.60
港口	15.38	4.83
航運	0.44	-
4. 煤化工業務	4.83	0.92
其他	7.16	0.12
合計	<u>326.11</u>	<u>97.80</u>

2022年上半年，本集團資本開支總額為97.80億元，主要用於支付煤炭資源出讓收益金，廣西北海電廠項目、羅源灣儲煤一體化發電項目、湖南岳陽電廠項目等在建發電項目，黃大鐵路建設，以及黃驊港散雜貨碼頭工程建設等。

本集團2022年資本開支計劃可能隨着業務計劃的發展(包括潛在收購)、資本項目的進展、市場條件、對未來業務環境的展望及獲得必要的許可證與審批文件而有所變動。除了按法律所要求之外，本公司概不承擔任何更新資本開支計劃數據的責任。本公司計劃通過經營活動所得的現金、短期及長期貸款，以及其他債務及權益融資來滿足資本開支的資金需求。

3. 以公允價值計量的金融資產

於本報告期末，本集團以公允價值計量但其變動計入其他綜合收益的金融資產，主要為本集團對被投資企業無重大影響的非交易性股權投資，以及計劃用於貼現或背書的銀行承兌匯票。

本集團採用公允價值計量的項目及變動情況如下：

單位：百萬元

項目名稱	期初餘額	期末餘額	當期變動	對本報告期 利潤的影響 金額
其他權益工具投資	2,174	2,160	(14)	0
應收款項融資	376	163	(213)	0
合計	<u>2,550</u>	<u>2,323</u>	<u>(227)</u>	<u>0</u>

(六) 主要子公司情況

單位：百萬元

序號	公司	註冊資本	總資產	淨資產	歸屬於母公司股東的淨利潤		
					2022年 上半年	2021年 上半年	變動 變動原因 %
		於2022年6月30日					
1	神東煤炭	4,989	59,184	50,691	17,872	8,085	121.1 煤炭平均銷售價格增長
2	朔黃鐵路	15,231	48,230	39,148	3,713	4,233	(12.3) 鐵路運輸週轉量下降
3	錦界能源	2,278	15,711	13,114	2,907	1,978	47.0 煤炭平均銷售價格增長； 平均售電價格增長
4	寶日希勒能源	1,169	14,119	8,316	2,068	651	217.7 煤炭銷售量和平均銷售 價格增長
5	準格爾能源	7,102	47,627	38,985	1,657	956	73.3 煤炭平均銷售價格增長
6	包頭能源	2,633	10,169	8,518	1,297	527	146.1 煤炭銷售量和平均銷售 價格增長
7	北電勝利	2,925	11,569	7,607	1,276	645	97.8 煤炭銷售量和平均銷售 價格增長
8	銷售集團	1,889	23,884	11,126	985	1,213	(18.8) 煤炭銷售量下降
9	黃驊港務	6,790	14,654	12,211	886	847	4.6
10	榆林能源	2,420	7,644	5,806	774	459	68.6 煤炭銷售量和平均銷售 價格增長

註： 1. 以上披露的主要子公司的財務數據(合併前未經評估調整)根據中國企業會計準則編製，未經審計或審閱。

2. 神東煤炭2022年上半年營業收入為45,759百萬元，營業利潤為16,368百萬元。

3. 朔黃鐵路2022年上半年營業收入為10,298百萬元，營業利潤為4,940百萬元。

五. 可能面對的風險及應對措施

本公司面對的主要風險有安全生產及環保風險、市場競爭風險、投資風險、工程項目管理風險、國際化經營風險、宏觀經濟波動風險、一體化運營風險、政策風險(詳見本公司2021年度報告)，本報告期內未新增風險因素。

本公司已建立閉環的風險管理體系：每年年初進行風險辨識，評估出主要風險，通過重大風險季度監控、專項檢查、內部審計等方式進行日常監控，年末對主要風險管控情況進行評價，促進改善決策流程，完善內控制度，不斷提升風險管理水平。本公司董事會及審計與風險委員會認為該機制能夠評價公司風險管理運行的有效性。

本公司將進一步加強對相關行業發展趨勢研究，優化產業結構，持續提升發展質量。

1. 安全生產及環保方面，不斷強化安全生產風險預控管理體系運行，加強安全培訓、隱患排查治理及應急救援管理，充分發揮信息化優勢，切實提高安全管控水平；緊扣清潔能源發展方向，以煤炭的清潔高效開發、利用和轉化為核心，全面推進生態文明建設；堅持依法合規和保護優先，嚴守生態紅線，大力推行綠色礦山、綠色智慧重載鐵路、綠色港口建設，加強隱患問題整治與環境應急管理，堅持提升環保軟硬件能力，進一步完善環境保護管理體系；主動適應能耗「雙控」新政策、新要求、新指標，確保實現各項節能減排目標。

2. 市場與銷售方面，全面準確掌握市場情況，提高煤炭市場預判的精準度，制定合理的營銷政策；嚴格履行長協合同，優化煤炭產品結構，進一步提升品牌優勢；加大新市場開發、原有市場維護和中轉基地建設的力度，深化產運銷儲用全面協同；進一步提升電力業務發展質量和效益，依法合規參與電力市場交易；完善集疏運網絡，推動煤炭核心區專用線建設，加快線路擴能改造，加大公司自有鐵路的集運、疏運能力。
3. 投資管理方面，不斷優化投資結構，加強項目前期篩選，嚴格把關，加強對重大項目的風險管控；持續抓好投資計劃，擴大有效投資，合理把控項目投資節奏；積極、有序、規範開展項目後評價工作，提升投資效益。
4. 工程項目管理方面，強化工程項目風險管理意識，加強標準化工地建設，不斷加強施工安全管理，切實做好安全應急預案管理；實時跟蹤和監控項目建設情況，及時制定有效措施降低或消除工期延長因素的影響。
5. 國際化經營方面，進一步加強境外項目投資決策前信息的搜集、分析和研究工作，做好境外項目資源評價、經濟效益評價、技術評估等，確保項目經濟、技術的可行性；積極應對新冠肺炎疫情對海外業務的影響，加強境外風險排查工作，定期監控境外法律合規風險；加強複合型人才的培育和引進，按照統籌國內國際兩個大局的要求，積極穩妥「走出去」。

6. 政策研究與應對方面，加強對國家最新產業政策及行業法規的研究，強化政策協同，搶抓資源接續政策窗口期，正確認識和把握「碳達峰」「碳中和」，合理匹配各產業投資規模，推進產業升級和結構調整。

請投資者注意：本公司已評估出主要風險，並採取應對措施，但受各種因素限制，不能絕對保證消除所有不利影響。

六. 重要事項

購回、出售或贖回本公司之股份

截至2022年6月30日止6個月期間，本公司及其各子公司沒有進行香港上市規則項下的購回、出售或贖回本公司任何證券的行為。

企業管治

截至2022年6月30日止6個月內，本公司已按照香港上市規則附錄十四的要求建立了企業管治制度，本公司及各位董事一直全面遵守所有原則、《企業管治守則》所載的守則條文，同時符合其中所列明的絕大多數建議最佳常規。

董事及監事證券交易

本公司已採納香港上市規則附錄十《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》(「標準守則」)，要求本公司董事的證券交易依照標準守則進行，該標準也適用於本公司的監事及高級管理人員。

經本公司做出特別詳盡查詢後，全體董事及監事已確認其在截至2022年6月30日止6個月期間一直完全遵守《標準守則》。

除在本公司的工作關係外，董事、監事及高級管理人員之間在財務、業務、家屬、其他重大方面無任何關係。

除其自身的服務合同外，本公司董事及監事概無在本公司或其任何子公司於2022年上半年所訂立的重大合約中直接或間接擁有任何個人的實際權益。

審計與風險委員會

本公司已經根據香港上市規則的規定設立了審計與風險委員會。截至2022年6月30日，審計與風險委員會成員是陳漢文博士(審計與風險委員會主席，擁有會計、財務等相關專業資格及經驗)、袁國強博士和白重恩博士，三位均為獨立非執行董事。審計與風險委員會的職責主要包括：監督及評估外部審計機構工作，提議聘請或者更換外部審計機構；監督及評估內部審計工作的有效性，負責內部審計與外部審計的協調；審核公司的財務信息及其披露；監督及評估公司的風險管理及內部控制；負責法律法規、公司章程和董事會授權的其他事項。本報告期內，就本公司2021年度股東週年大會審議的修訂《煤炭互供協議》項下2021年至2023年本集團向國家能源集團供應煤炭的年度上限，以及《產品和服務互供協議》項下2022年至2023年本集團向國家能源集團提供產品和服務年度上限的議案，本公司成立了由袁國強博士、白重恩博士和陳漢文博士組成的獨立董事委員會，出具了建議獨立股東投票贊成該議案的意見，詳見本公司2022年5月20日於港交所網站披露的通函。

截至2022年6月30日止期間內，審計與風險委員會嚴格按照中國神華《董事會審計與風險委員會議事規則》《董事會審計與風險委員會工作規程》履行職責。2022年8月23日，審計與風險委員會已審閱本集團截至2022年6月30日止6個月期間之中期財務報表，並同意提交董事會審議。

七. 釋義

在本公告中，除非文義另有所指，下列詞語具有如下含義：

中國神華/本公司	指	中國神華能源股份有限公司
本集團	指	本公司及其下屬子公司
國家能源集團公司	指	國家能源投資集團有限責任公司
國家能源集團	指	國家能源集團公司及其下屬子公司(不含本集團)
神東煤炭	指	國能神東煤炭集團有限責任公司
準格爾能源	指	神華準格爾能源有限責任公司
寶日希勒能源	指	國能寶日希勒能源有限公司
北電勝利	指	國能北電勝利能源有限公司
朔黃鐵路	指	國能朔黃鐵路發展有限責任公司
銷售集團	指	國能銷售集團有限公司
黃驊港務	指	國能黃驊港務有限責任公司
包頭能源	指	國能包頭能源有限責任公司
包頭煤化工	指	國能包頭煤化工有限責任公司
榆林能源	指	國能榆林能源有限責任公司
福建能源	指	神華(福建)能源有限責任公司

南蘇EMM	指	國華(印度尼西亞)南蘇發電有限公司
印尼爪哇	指	神華國華(印尼)爪哇發電有限公司 (PT.Shenhua Guohua Pembangkitan Jawa Bali)
台山電力	指	國能粵電台山發電有限公司
錦界能源	指	國能錦界能源有限責任公司
九江電力	指	國能神華九江發電有限責任公司
壽光電力	指	國能壽光發電有限責任公司
勝利能源	指	本公司勝利能源分公司
JORC	指	澳大利亞礦產資源和礦石儲量報告標準
財務公司	指	國家能源集團財務有限公司
上交所	指	上海證券交易所
港交所	指	香港聯合交易所有限公司
上海上市規則	指	上交所股票上市規則
香港上市規則	指	港交所證券上市規則
中國企業會計準則	指	中華人民共和國財政部已頒佈的最新企業會計準則及其應用指南、解釋及其他相關規定
國際財務報告準則	指	國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則

《公司章程》 指 《中國神華能源股份有限公司章程》

息稅折舊攤銷前盈利 指 本期利潤+財務成本淨額+所得稅+折舊及攤銷-應佔聯營公司損益

元 指 人民幣元，除特別註明的幣種外

承董事會命
中國神華能源股份有限公司
董事會秘書
黃清

北京，2022年8月26日

於本公告日期，董事會成員包括執行董事呂志韜先生及許明軍先生，非執行董事賈晉中先生及楊榮明先生，獨立非執行董事袁國強博士、白重恩博士及陳漢文博士，職工董事劉曉蕾女士。