

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2024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2024年上半年的收入為人民幣1,680.78億元，較2023年同期減少人民幣13.64億元(即0.8%)。
- 歸屬於本公司所有者的本期利潤為人民幣327.71億元，較2023年同期減少人民幣40.90億元(即11.1%)。
- 本期基本每股盈利為人民幣1.649元。
- 2024年上半年的息稅折舊攤銷前盈利為人民幣558.22億元，較2023年同期減少人民幣58.71億元(即9.5%)。

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2024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準則第34號「中期財務報告」所編製的截至2024年6月30日止六個月期間，未經審計的簡明綜合財務報表的財務資料：

### 合併損益及其他綜合收益表

截至2024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	
		2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
收入			
商品和服務	4	<b>168,078</b>	169,442
經營成本	5	<b>(117,846)</b>	(114,144)
毛利		<b>50,232</b>	55,298
銷售費用		<b>(217)</b>	(203)
一般及行政費		<b>(4,730)</b>	(4,580)
研發費用		<b>(979)</b>	(719)
其他利得及損失	7	<b>450</b>	138
其他收入		<b>400</b>	480
信用減值損失	7	<b>9</b>	3
其他費用		<b>(758)</b>	(93)
利息收入		<b>1,448</b>	1,432
財務成本		<b>(1,475)</b>	(1,272)
應佔聯營公司損益		<b>2,006</b>	1,816
稅前利潤		<b>46,386</b>	52,300
所得稅	6	<b>(7,988)</b>	(9,576)
本期利潤	7	<b>38,398</b>	42,724

	截至6月30日止六個月期間	
	附註 2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
本期利潤	<u>38,398</u>	<u>42,724</u>
本期其他綜合收益		
後續不會重新分類至損益的項目， 除稅淨額：		
應佔聯營公司的其他綜合收益 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	(11)   165	160   86
後續可能重新分類至損益的項目， 除稅淨額：		
應佔聯營公司的其他綜合收益 匯兌差額	(21) 70	(19) 364
本期其他綜合收益，除稅淨額	<u>203</u>	<u>591</u>
本期綜合收益總額	<u><b>38,601</b></u>	<u><b>43,315</b></u>
本期利潤歸屬於：		
本公司所有者	32,771	36,861
非控股股東權益	<u>5,627</u>	<u>5,863</u>
	<u><b>38,398</b></u>	<u><b>42,724</b></u>
本期綜合收益總額歸屬於：		
本公司所有者	32,956	37,362
非控股股東權益	<u>5,645</u>	<u>5,953</u>
	<u><b>38,601</b></u>	<u><b>43,315</b></u>
每股盈利		
— 基本(人民幣元)	8 <u><b>1.649</b></u>	<u><b>1.855</b></u>

## 合併財務狀況表

於2024年6月30日－未經審計

(以人民幣列示)

	附註	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房和設備		288,769	290,839
在建工程		21,356	18,955
勘探和評估資產		4,968	5,519
無形資產		5,016	4,662
使用權資產		23,753	23,994
於聯營公司的權益	9	57,705	55,635
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		2,706	2,486
以公允價值計量且其變動計入 當期損益的金融資產		50	—
其他非流動資產		29,648	27,070
遞延稅項資產		5,394	5,301
<b>非流動資產合計</b>		<b>439,365</b>	<b>434,461</b>
<b>流動資產</b>			
存貨		13,908	12,846
應收賬款及應收票據	10	19,183	19,858
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融資產		177	254
預付款及其他流動資產		16,271	16,007
受限制銀行存款		10,673	7,298
原到期日為三個月以上的定期存款		62,549	34,514
現金及現金等價物		113,717	108,174
<b>流動資產合計</b>		<b>236,478</b>	<b>198,951</b>

	附註	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
<b>流動負債</b>			
借款		4,827	4,622
應付賬款及應付票據	11	32,142	38,901
預提費用及其他應付款		89,276	30,613
一年內到期的債券		2,993	—
一年內到期的租賃負債		275	300
一年內到期的長期應付款		5,293	5,184
應付所得稅		2,291	4,757
合同負債		4,360	7,208
<b>流動負債合計</b>		<b>141,457</b>	<b>91,585</b>
<b>流動資產淨額</b>		<b>95,021</b>	<b>107,366</b>
<b>總資產減流動負債</b>		<b>534,386</b>	<b>541,827</b>
<b>非流動負債</b>			
借款		28,815	29,636
債券		—	2,972
長期應付款		17,295	15,125
預提復墾費用		9,285	8,780
遞延稅項負債		1,216	1,137
其他非流動負債		1,213	1,194
租賃負債		1,107	1,332
<b>非流動負債合計</b>		<b>58,931</b>	<b>60,176</b>
<b>淨資產</b>		<b>475,455</b>	<b>481,651</b>
<b>權益</b>			
股本		19,869	19,869
儲備		379,789	391,609
歸屬於本公司所有者的權益		399,658	411,478
非控股股東權益		75,797	70,173
<b>權益合計</b>		<b>475,455</b>	<b>481,651</b>

## 合併權益變動表

截至2024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							合計	非控股 股東權益	權益合計
	股本	股本溢價	資本公積	外幣	法定儲備	其他儲備	留存收益			
				折算儲備						
				人民幣						
人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣		
百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	
於2024年1月1日	19,869	84,766	3,657	517	31,010	(19,981)	291,640	411,478	70,173	481,651
本期利潤	-	-	-	-	-	-	32,771	32,771	5,627	38,398
本期其他綜合收益	-	-	-	53	-	132	-	185	18	203
本期綜合收益總額	-	-	-	53	-	132	32,771	32,956	5,645	38,601
宣佈分派的股息(附註12)	-	-	-	-	-	-	(44,903)	(44,903)	-	(44,903)
維簡及生產基金分配	-	-	-	-	4,628	-	(4,628)	-	-	-
維簡及生產基金使用	-	-	-	-	(1,117)	-	1,117	-	-	-
非控股股東的投入	-	-	-	-	-	-	-	-	50	50
分配予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(71)	(71)
其他	-	-	-	-	-	127	-	127	-	127
於2024年6月30日	19,869	84,766	3,657	570	34,521	(19,722)	275,997	399,658	75,797	475,455

本公司股東應佔權益

	外幣							合計	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	折算儲備 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			
於2022年12月31日	19,869	84,766	3,657	371	25,782	(20,415)	282,907	396,937	65,785	462,722
採用《國際會計準則》第12號「所得稅：與單一交易所產生的資產及負債相關之遞延所得稅」的修訂的會計政策變更影響	-	-	-	-	-	-	46	46	28	74
於2023年1月1日	19,869	84,766	3,657	371	25,782	(20,415)	282,953	396,983	65,813	462,796
本期利潤	-	-	-	-	-	-	36,861	36,861	5,863	42,724
本期其他綜合收益	-	-	-	272	-	229	-	501	90	591
本期綜合收益總額	-	-	-	272	-	229	36,861	37,362	5,953	43,315
宣佈分派的股息 (附註12)	-	-	-	-	-	-	(50,665)	(50,665)	-	(50,665)
維簡及生產基金分配	-	-	-	-	4,630	-	(4,630)	-	-	-
維簡及生產基金使用	-	-	-	-	(880)	-	880	-	-	-
非控股股東的投入	-	-	-	-	-	-	-	-	369	369
分配予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(555)	(555)
其他	-	-	-	-	-	132	18	150	45	195
於2023年6月30日	19,869	84,766	3,657	643	29,532	(20,054)	265,417	383,830	71,625	455,455

## 簡明合併現金流量表

截至2024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	
		2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
<b>經營活動</b>			
稅前利潤		<b>46,386</b>	52,300
調整：			
折舊及攤銷	7	<b>11,415</b>	11,369
物業、廠房和設備、無形資產和 非流動資產處置的損失／(收益)	7	<b>18</b>	(140)
處置子公司的收益	7	<b>(472)</b>	—
信用減值損失	7	<b>(9)</b>	(3)
存貨跌價損失	7	<b>4</b>	2
利息收入		<b>(1,448)</b>	(1,432)
應佔聯營公司損益		<b>(2,006)</b>	(1,816)
利息支出		<b>1,449</b>	1,510
匯兌損失／(收益)，淨額		<b>8</b>	(255)
其他費用／(收入)		<b>1</b>	(2)
營運資本變動前的經營現金流量		<b>55,346</b>	61,533
存貨的增加		<b>(2,258)</b>	(3,470)
應收賬款及應收票據的 減少／(增加)		<b>689</b>	(4,571)
預付款、其他流動資產及 其他非流動資產的增加		<b>(520)</b>	(2,396)
應付賬款及應付票據的減少		<b>(3,502)</b>	(4,032)
預提費用及其他應付款的增加		<b>14,106</b>	11,404
合同負債減少		<b>(666)</b>	(520)
經營所得的現金		<b>63,195</b>	57,948
已付所得稅		<b>(10,527)</b>	(11,599)
經營活動現金淨流入		<b>52,668</b>	46,349



截至6月30日止六個月期間

附註

2024年  
人民幣百萬元

2023年  
人民幣百萬元

投資活動

購買物業、廠房和設備，無形資產， 勘探和評估資產，在建工程和其他 非流動資產支付的款項	(14,153)	(15,767)
使用權資產增加	(230)	(471)
出售物業、廠房和設備，無形資產和 其他非流動資產所得款項	451	350
對以公允價值計量且其變動計入 當期損益的金融資產的投資	(50)	—
處置子公司導致流出的現金淨額	(14)	—
對聯營公司投入的資本	(353)	(2,489)
收回對聯營公司投入的資本	125	85
已收聯營公司股息	276	442
收到利息	1,501	2,109
受限制的銀行存款的增加	(3,375)	(1,766)
原到期期限在三個月以上的 定期存款的增加	(28,035)	(727)
	<hr/>	<hr/>
投資活動現金淨流出	(43,857)	(18,234)

	截至6月30日止六個月期間	
附註	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
<b>融資活動</b>		
已付租金之資本部分	(287)	(103)
已付租金之利息部分	(18)	(16)
支付利息	(1,063)	(1,277)
取得借款收到的款項	4,996	6,639
償還借款	(5,474)	(12,724)
債券回購	(57)	(313)
購入子公司非控股股東權益	(58)	-
非控股股東的投入	97	369
分派予非控股股東的股息	(1,438)	(2,175)
票據貼現收到的現金	-	56
	<u>(3,302)</u>	<u>(9,544)</u>
<b>融資活動現金淨流出</b>	<b>(3,302)</b>	<b>(9,544)</b>
<b>現金及現金等價物增加淨額</b>	<b>5,509</b>	<b>18,571</b>
期初現金及現金等價物	108,174	131,458
匯率變動的影響	34	282
	<u>113,717</u>	<u>150,311</u>
<b>期末現金及現金等價物</b>	<b>113,717</b>	<b>150,311</b>

# 未經審計中期財務報告附註

## 截至2024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，後者主要用於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2024年8月30日獲授權刊發。

除預期將於2024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2023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2023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會計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2023年度財務資訊作為比較資料列示，該比較資料僅為本公司2023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2023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2024年3月22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會計準則新準則及準則修訂：

- 國際會計準則第1號「財務報表列報：流動負債與非流動負債的分類」的修訂（「2020年修訂」）
- 國際會計準則第1號「財務報表列報：附有特定還款條件的非流動負債」的修訂（「2022年修訂」）
- 國際財務報告準則第16號「租賃：出售和售後回租的租賃負債」的修訂
- 國際會計準則第7號「現金流量表」以及國際財務報告準則第7號「金融工具：披露：供應商融資安排」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《國際財務報告會計準則》的影響，現述及如下：

**國際會計準則第1號「財務報表列報」的修訂（「2020及2022修正案」，統稱為「國際會計準則第1號修正案」）**

國際會計準則第1號修正案對流動負債與非流動負債的分類產生影響，並作為整體追溯適用。

2020年修正案主要闡明了企業應如何對以自身股份結算的負債進行分類。如果一項負債賦予對手方的轉換選擇權涉及企業轉讓自身權益工具，並且該轉換選擇權被視作權益工具，則轉讓條款不會對負債分類為流動抑或非流動負債產生影響。否則，權益工具的轉讓將構成清償負債並影響流動性分類。

2022年修正案規定，企業在報告日後必須遵守的合約條款不影響負債的流動性或非流動性分類。但企業必須在整份財務報表中披露受合約條款約束的非流動負債信息。

在上述修正案基礎之上，本集團重新評估了流動負債及非流動負債的分類，且未進行任何重分類。

**國際財務報告準則第16號「租賃：出售和售後回租的租賃負債」的修訂**

本修正案闡明了實體在交易日期後核算售後回租的方式。修正案要求賣方－承租人適用一般要求，以不確認與其保留的使用權有關的任何損益的方式對租賃負債進行後續核算。賣方－承租人必須將修訂追溯適用於最初申請日期之後發生的售後回租交易。由於本集團並未訂立任何售後回租交易，有關修訂不會對本財務報表產生重大影響。

**國際會計準則第7號「現金流量表」以及國際財務報告準則第7號「金融工具：披露：供應商融資安排」的修訂**

修正案引入了新的披露要求，以提升供應商融資安排的透明度及其對企業負債、現金流量和流動性風險敞口的影響。由於在最初實施該修訂的年度報告期間列示的所有中期均無需作出該等披露，因此本集團未在本中期財務報告中作出額外披露。

## 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：

		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	
分部		2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年
		人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
		百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元
<b>商品或服務的類型</b>																	
<b>銷售商品</b>																	
煤炭銷售		111,165	110,984	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	111,165	110,984
發電銷售		-	-	41,158	40,770	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	41,158	40,770
煤化工產品銷售		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,274	2,727	-	-	2,274	2,727
其他		2,394	2,675	3,089	3,311	-	-	-	-	-	-	264	275	-	-	5,747	6,261
		<u>113,559</u>	<u>113,659</u>	<u>44,247</u>	<u>44,081</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>2,538</u>	<u>3,002</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>160,344</u>	<u>160,742</u>
<b>運輸及其他服務</b>																	
鐵路		-	-	-	-	5,302	5,989	-	-	-	-	-	-	-	-	5,302	5,989
港口		-	-	-	-	-	-	740	847	-	-	-	-	-	-	740	847
航運		-	-	-	-	-	-	-	-	973	821	-	-	-	-	973	821
其他		-	-	-	-	587	910	130	133	2	-	-	-	-	-	719	1,043
		<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>5,889</u>	<u>6,899</u>	<u>870</u>	<u>980</u>	<u>975</u>	<u>821</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>7,734</u>	<u>8,700</u>
合計		<u>113,559</u>	<u>113,659</u>	<u>44,247</u>	<u>44,081</u>	<u>5,889</u>	<u>6,899</u>	<u>870</u>	<u>980</u>	<u>975</u>	<u>821</u>	<u>2,538</u>	<u>3,002</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>168,078</u>	<u>169,442</u>
<b>地域市場</b>																	
國內市場		110,900	110,467	41,258	40,745	5,889	6,899	870	980	975	821	2,538	3,002	-	-	162,430	162,914
海外市場		2,659	3,192	2,989	3,336	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,648	6,528
合計		<u>113,559</u>	<u>113,659</u>	<u>44,247</u>	<u>44,081</u>	<u>5,889</u>	<u>6,899</u>	<u>870</u>	<u>980</u>	<u>975</u>	<u>821</u>	<u>2,538</u>	<u>3,002</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>168,078</u>	<u>169,442</u>
<b>收入確認時間</b>																	
按時點確認		113,559	113,659	44,247	44,081	-	-	-	-	-	-	2,538	3,002	-	-	160,344	160,742
按時段確認		-	-	-	-	5,889	6,899	870	980	975	821	-	-	-	-	7,734	8,700
合計		<u>113,559</u>	<u>113,659</u>	<u>44,247</u>	<u>44,081</u>	<u>5,889</u>	<u>6,899</u>	<u>870</u>	<u>980</u>	<u>975</u>	<u>821</u>	<u>2,538</u>	<u>3,002</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>168,078</u>	<u>169,442</u>

## 5 經營成本

	截至6月30日止六個月期間	
	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
外購煤成本	33,321	33,395
原材料、燃料及動力	16,883	16,168
人工成本	16,986	14,574
折舊及攤銷	9,656	9,547
修理和維護	5,838	5,875
運輸費	9,385	9,273
稅金及附加	8,843	9,450
其他經營成本	16,934	15,862
	<u>117,846</u>	<u>114,144</u>

## 6 所得稅

	截至6月30日止六個月期間	
	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
當期稅，主要為中國企業所得稅	8,043	8,379
以前年度所得稅差異調整	18	1,161
遞延稅項	(73)	36
	<u>7,988</u>	<u>9,576</u>

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%（2023年度：25%），除本集團於中國西部經營的分公司及子公司自2021年至2030年可享受15%優惠稅率。

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	
	2024年 %	2023年 %
印度尼西亞	22.0	22.0
美國－聯邦稅率	21.0	21.0
美國－賓夕法尼亞州稅率	9.9	9.9
香港	8.25/16.5*	8.25/16.5*

截至2024年及2023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。

\* 利得稅二級製稅率適用於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	
	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
員工成本，包括	25,542	22,892
— 界定供款計劃供款	2,852	2,585
物業、廠房和設備折舊	10,125	10,204
使用權資產折舊	464	464
無形資產攤銷	209	190
其他非流動資產攤銷	631	531
本期折舊和攤銷金額	11,429	11,389
減：資本化金額	14	20
折舊和攤銷合計(註)	<u>11,415</u>	<u>11,369</u>
信用減值損失		
— 應收賬款和其他應收款	<u>(9)</u>	<u>(3)</u>
其他(利得)及損失		
— 物業、廠房和設備、勘探和評估資產、 無形資產、非流動資產處置損失／(收益)	18	(140)
— 處置子公司和聯營公司收益	(472)	—
— 存貨跌價損失	4	2
	<u>(450)</u>	<u>(138)</u>
存貨成本	87,285	84,052
短期租賃、低價值資產租賃和可變租賃相關經營租賃費用	244	241
匯兌收益及損失，淨額	8	(255)

註：

截至2024年6月30日止六個月期間，本期計入經營成本內的折舊和攤銷金額為人民幣9,656百萬元(截至2023年6月30日止六個月期間：人民幣9,547百萬元)。

## 8 每股盈利

基本每股盈利是基於截至2024年6月30日止六個月期間的歸屬於本公司普通股股東的本期利潤人民幣32,771百萬元（截至2023年6月30日止六個月期間：人民幣36,861百萬元）和截至2024年6月30日止六個月期間內發行在外的股票數量為19,869百萬股的股票（截至2023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

	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
非上市股份，按成本法	51,360	51,127
收購後利潤和其他儲備的份額，扣除已收股息	6,345	4,508
	<u>57,705</u>	<u>55,635</u>

聯營企業名稱	本集團持有權益比例及 持有表決權比例		業務性質
	2024年 6月30日 %	2023年 12月31日 %	
北京國電電力有限公司	43	43	生產及銷售電力
國家能源集團財務公司	40	40	提供全面的金融服務
浩吉鐵路股份有限公司	13	13	運輸服務
神東天隆集團有限責任公司	20	20	煤炭生產、銷售
國華(河北)新能源有限公司	25	25	生產及銷售電力
國能(綏中)發電有限責任公司	15	15	生產及銷售電力



## 10 應收賬款及應收票據

	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
應收賬款		
— 國家能源集團及同系子公司	3,033	2,478
— 聯營公司	14	11
— 第三方	<u>10,684</u>	<u>10,581</u>
	13,731	13,070
減：信用減值損失	<u>(1,170)</u>	<u>(1,195)</u>
	<u>12,561</u>	<u>11,875</u>
應收票據		
— 國家能源集團及其子公司	5,571	6,631
— 聯營公司	393	507
— 第三方	<u>658</u>	<u>845</u>
	<u>6,622</u>	<u>7,983</u>
	<u>19,183</u>	<u>19,858</u>

於2024年6月30日和2023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20,353百萬元和人民幣21,053百萬元。

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2024年6月30日，無應收票據作為本集團開具應付票據的質押。

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：

	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
1年以內	12,229	11,460
1至2年	164	238
2至3年	69	50
3年以上	<u>99</u>	<u>127</u>
	<u>12,561</u>	<u>11,875</u>

## 11 應付賬款及應付票據

	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
應付賬款		
— 國家能源集團、國家能源集團之 聯營公司及同系子公司	2,000	2,132
— 聯營公司	580	895
— 第三方	29,188	35,293
	<u>31,768</u>	<u>38,320</u>
應付票據	<u>374</u>	<u>581</u>
	<u><u>32,142</u></u>	<u><u>38,901</u></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：

	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
1年以內	27,337	32,073
1至2年	2,744	4,133
2至3年	986	1,158
3年以上	1,075	1,537
	<u>32,142</u>	<u>38,901</u>

## 12 股息

於2024年6月21日召開的股東周年大會中批准了截至2023年12月31日止年度末最終股息為每股人民幣2.26元，合計人民幣44,903百萬元（截至2023年6月30日止六個月期間：年末股息每股人民幣2.55元，合計人民幣50,665百萬元為截至2022年12月31日止年度股息分配）。該股息至本公告日前已全部付清。

本公司董事會決定不分配年中股息（截至2023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：

2024年上半年，國民經濟延續恢復向好態勢，能源供需形勢總體平穩，能源安全保障能力持續提升，綠色低碳轉型發展深入推進。2024年，中國神華迎來成立20周年。公司堅持以習近平新時代中國特色社會主義思想為指導，認真貫徹習近平總書記關於能源行業的重要講話和重要指示批示精神，落實「四個革命、一個合作」能源安全新戰略，深入實施「一個目標、三個作用、六個擔當」發展戰略，穩步推進安全生產、提質增效、改革發展、科技創新、公司治理等各項工作，保持穩中有進、進中提質的發展態勢。上半年，公司A股股價較年初上漲41%，H股股價較年初上漲34%，超過行業和市場綜合指數，複權後股價創歷史新高。

**堅持安全生產，能源供應平穩有序。**堅持國家思維、系統觀念，統籌發展和安全，牢牢守住安全發展底線，鞏固和發揮一體化運營優勢，夯實能源保供和穩增長基礎。開展安全生產治本攻堅三年行動，健全安全生產責任制，完善風險隱患治理機制，上半年未發生較大及以上安全生產事故，安全穩定發展環境持續鞏固。發揮煤炭煤電兜底保障作用。神東礦區、准格爾礦區、寶日希勒礦區商品煤產量實現穩中有增；暢通能源運輸大通道，自有鐵路運輸周轉量同比增長7.3%，兩港裝船量同比增長7.1%；加強發電機組可靠性管理，新投運機組實現「零非停」，順利完成迎峰度冬度夏等重要時段保供任務；嚴格執行國家有關煤炭中長期合同簽訂履約和價格政策，自產電煤中長協合同兌現率達到100%。

**堅持挖潛增效，經營績效穩中向好。**統籌煤炭一體化協同和市場化運營，靈活調整經營策略，帶動購銷兩端增量創效，煤炭銷售量同比增長5.4%。深化電力「集價本利」經營理念，加強量價管理，爭取煤電電價上浮，深入研究「兩部制」電價機制，科學制定營銷策略。不斷拓展非煤運輸市場，大物流運量同比增長22%。聚焦「一利五率」和上市公司關鍵指標，推進控股股東增持和資產注入工作，及時優化調整資金存放結構，合理穩定資金存放收益。推進扭虧治虧工作，虧損子企業較去年底淨減少1戶。

**堅持兩端發力，產業佈局持續優化。**持續推進重大項目建設，加大核心產業投資力度。新街一、二井核准申請國家發展改革委正式受理，新街三、四井完成探礦權分立，上灣等7處煤礦採礦許可證完成辦理或變更；福建石獅鴻山三期100萬千瓦機組擴建工程完成核准，河北滄東三期2×66萬千瓦和定州三期2×66萬千瓦擴建項目完成投資決策審批；朔黃鐵路3萬噸重載列車順利開行，東月鐵路列入國家重大建設項目清單；黃驊港五期工程（煤炭下水能力5,000萬噸／年）取得核准批覆。積極推進清潔能源項目開發和戰略性新興產業發展。充分利用電廠灰場、露天礦排土場等土地資源開發清潔能源項目，截至上半年已累計規劃、在建、投產新能源裝機規模超過406萬千瓦。成立加快發展戰略性新興產業專項工作領導小組，有序推進儲能、碳捕集和利用、氫能等新興產業佈局，穩妥推進抽水蓄能項目前期工作。

**堅持科技創新，核心競爭力不斷提升。**聚焦國家、產業和行業發展重大問題，落實「三緊」科技創新路徑和「三非」科技創新精神，加大關鍵核心技術攻關力度，不斷提升核心競爭力。深化全產業鏈智能升級，強化大數據、北斗、AI等新一代信息技術賦能，推動數據管控平台建設，支持業務運營數據場景應用，推進智慧礦山、智慧運輸、智慧電廠、智慧化工相關項目建設。完善科技與信息化工作機制，成立科技與網信工作領導小組，印發年度科技與信息化工作要點。上半年公司獲得授權專利302項，其中發明專利147項。

**堅持相融相促，治理體系更加夯實。**落實上市公司提質工作要求，強化合規管理，嚴守合規底線，推動各治理主體規範高效履職。持續強化董事會建設，增強獨立董事履職效能，完善規範運行制度體系，召開董事會建設領導小組會議，打造一流董事會品牌。完善ESG治理體系，落實ESG最新監管要求，開展應對氣候變化管理體系建設和ESG評級提升工作，公司入選中央廣播電視總台「中國ESG上市公司先鋒100(2024)」榜單。積極響應國資委市值管理考核要求，成立市值管理工作領導小組，建設中國神華特色「11257」市值管理體系。秉持積極回報股東的一貫理念，分配2023年度末期股息449億元(含稅)。

當前，我國經濟運行總體平穩，但外部環境的複雜性、嚴峻性、不確定性依然較大，全球經濟增長動能偏弱，地緣政治衝突、國際貿易摩擦等問題頻發，國內有效需求不足，重點領域風險隱患較多，經濟穩定運行面臨諸多挑戰。從行業來看，煤炭價格中樞震盪回落，電力體制改革日益深化，運輸市場競爭加劇，公司經營面臨較大壓力。下半年，公司將深入學習貫徹黨的二十屆三中全會精神，錨定目標再加力，提振精神再奮進，重點抓好安全保供、深化改革、科技創新、綠色發展、黨的建設等工作，高質量完成年度各項目標任務。

**一是堅決築牢能源安全防線。**扛牢保供政治責任，高標準完成國慶、迎峰度夏度冬等重要時段和重點區域保供任務。統籌煤礦建設和生產接續，加強自產煤生產組織，強化外購煤資源獲取。築牢電力安全供應防線，提升機組頂峰運行能力。強化精準調度、協同運營，保障能源運輸大通道安全高效暢通。

**二是加快推動綠色低碳發展。**聚焦國家戰略新部署，能源革命新變化，加快戰略性新興產業和未來產業佈局研究，積極做好「十五五」規劃前期研究工作。持續推進綠色智能礦山建設，鞏固綠色生態智能礦區規模。落實煤電低碳化改造建設行動要求，圍繞生物質摻燒、綠氨摻燒、CCUS等開展低碳化改造，深化煤電「三改聯動」。

**三是扎實推動創新深度融合。**圍繞新型能源體系建設、「雙碳」目標等要求，提高科技創新協同能力，加強與科研院所、研發平台合作，推動科技成果轉化。積極參與國家、行業、團體標準制定，發揮好技術標準的引領支撐作用。推動信息技術與產業深度融合，加強產業鏈供應鏈智慧賦能，深入挖掘數據價值，助力構建智能化、譜系化、生態化數字平台集群，加快形成新質生產力。

**四是持續提升價值創造能力。**認真研判下半年市場和經營形勢，深化價值創造行動和提質增效專項行動，確保完成全年經營目標。繼續推進新街一井、二井核准工作，投產惠州燃氣二期和印尼南蘇1號項目機組，提升核心產業創效水平。加強一流上市公司財務管理體系建設，增強資本和金融服務產業能力。完善風險動態評估機制，健全化解風險長效機制。完善公司市值管理體系，確保關鍵指標保持可比前列。

中國神華能源股份有限公司董事會  
2024年8月30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

##### 1. 行業競爭格局和發展趨勢<sup>1</sup>

###### (1) 宏觀經濟環境

2024年上半年，我國加強宏觀調控，有效應對風險挑戰，經濟運行總體平穩、穩中有進，延續回升向好態勢。新動能新優勢加快培育，高質量發展扎實推進，社會大局保持穩定。上半年國內生產總值(GDP)同比增長5.0%。

###### (2) 煤炭市場環境

###### ① 中國動力煤市場

2024年上半年，我國煤炭經濟運行總體平穩，煤炭價格高位震盪，振幅同比收窄。國煤下水動力煤價格指數NCEI(5,500大卡)中長期合同價格均價約704元／噸，較上年同期均值下降約18元／噸；秦皇島港5,500大卡動力煤平倉均價約880元／噸，同比下降約13.8%。

	2024年上半年	同比變化 %
全國規模以上工業原煤產量(億噸)	22.7	(1.7)
煤炭進口量(億噸)	2.5	12.5
全國鐵路煤炭發運量(億噸)	14.0	2.1

<sup>1</sup> 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。

從供給側看，國內煤炭生產總體有序，原煤產量繼續保持在近年來的高位水平。受安監、環保等因素影響，部分地區產量同比下滑，帶動全國原煤產量有所回落。上半年，全國規模以上工業原煤產量22.7億噸，同比下降1.7%。內蒙古自治區、山西、陝西、新疆維吾爾自治區原煤產量佔全國規模以上工業原煤產量的81.1%。進口煤炭2.5億噸，同比增長12.5%，主要來自印度尼西亞、俄羅斯、蒙古國、澳大利亞等，進口煤炭平均成本下降約19.1%。社會主要環節存煤維持高位，截至6月末，全國主要港口存煤7,320萬噸，同比下降2.4%。

從需求側看，2024年上半年，我國商品煤消費量同比下降約1.4%。其中，規模以上工業燃煤發電裝機利用小時數同比下降，電力行業商品煤消費量同比下降1.1%，佔總消費量比例約59.4%；化工行業商品煤消費量同比增長9.1%；鋼鐵、建材行業消費量同比下降。

## ② 國際動力煤市場

2024年上半年，全球煤炭需求持續高位，煤炭生產平穩，煤炭價格震盪回落。國際能源署(IEA)預計2024年上半年全球煤炭消費量增長1.0%，達到43.1億噸。

2024年全球煤炭產能變化不大，新增產能主要集中在印度、印度尼西亞等自身煤炭消耗增幅更大的國家，區域內平衡特徵突出。依據統計數據，2024年上半年，印度煤炭總產量5.9億噸，同比增長10.3%；印度尼西亞煤炭產量3.9億噸，同比增長2.1%；蒙古國煤炭產量4,764.9萬噸，同比增長35.9%。煤炭貿易小幅增長。印度尼西亞、澳大利亞、蒙古國等出口量保持增長；中國、印度煤炭進口量顯著增長，越南進口煤炭增速加快。截至2024年6月末，紐卡斯爾NEWC動力煤現貨價格132.0美元／噸，較上年末下降11.4%。



### (3) 電力市場環境

2024年上半年，我國電力供需總體平衡。全社會用電量46,575億千瓦時，同比增長8.1%。全國規模以上電廠發電量44,355億千瓦時，同比增長5.2%。

水電和太陽能發電量快速增長，火電設備利用小時數下降。上半年，規模以上工業火電發電量30,053億千瓦時，同比增長1.7%，佔全國發電量的67.8%；水電發電量5,526億千瓦時，同比增長21.4%；太陽能發電量1,899億千瓦時，同比增長27.1%。全國6,000千瓦及以上電廠發電設備平均利用小時為1,666小時，同比下降71小時。其中，火電設備平均利用小時為2,099小時，同比下降43小時（煤電平均利用小時為2,203小時，同比下降41小時）；水電平均利用小時為1,477小時，同比增加238小時。上半年，全口徑非化石能源發電量同比增加2,935億千瓦時，佔同期全社會用電量同比增量的84.2%。

電力綠色低碳轉型持續推進，風電和太陽能發電合計裝機規模首次超過煤電。2024年上半年，全國新增發電裝機容量約1.5億千瓦，其中新增非化石能源發電裝機容量約1.4億千瓦，佔新增發電裝機總容量的比重為89.0%。截至2024年6月底，全國全口徑發電裝機容量30.7億千瓦，同比增長14.1%。其中，火電14.1億千瓦（煤電11.7億千瓦，佔總發電裝機容量的比重為38.1%），水電裝機4.3億千瓦；核電5,808萬千瓦；併網風電4.7億千瓦；併網太陽能發電7.1億千瓦。全國併網風電和太陽能發電合計裝機佔總裝機容量比重為38.4%。

跨區、跨省輸送電量上升，部分省份電力市場化交易競爭加劇。上半年，全國完成跨區輸送電量3,905億千瓦時，同比增長9.7%，其中二季度來水明顯好轉，西南外送電量同比增長72.8%。上半年，全國完成跨省輸送電量8,805億千瓦時，同比增長6.0%。全國各電力交易中心累計組織完成市場交易電量28,470億千瓦時，同比增長7.4%，佔全社會用電量的61.1%；全國電力市場中長期電力直接交易電量為22,331億千瓦時，同比增長5.6%。部分省份交易電價呈同比下降趨勢。

#### (4) 下半年展望

2024年下半年，國內外環境複雜多變，我國政府將堅持穩中求進工作總基調，積極主動應對問題和挑戰，進一步全面深化改革，增強經濟持續回升向好態勢，堅定不移完成全年經濟社會發展目標任務，為推動高質量發展匯聚強大合力。

煤炭行業來看，下半年迎峰度夏、迎峰度冬等季節性因素及宏觀政策推動經濟復甦，預計國內用煤需求較上半年有所改善。預計下半年國內煤炭產量同比增速將繼續修復，降幅逐步收窄。整體來看，預計全年煤炭產量或較去年基本持平。全年煤炭進口量將保持高位。總體來看，預計下半年煤炭市場供需向平衡偏寬鬆方向發展，煤價或在合理區間震蕩運行為主。

電力行業來看，中國電力企業聯合會預計2024年全年用電量同比增長6.5%左右，最高用電負荷比2023年增加1億千瓦左右。併網風電和太陽能發電合計裝機佔比將首次超過40%。綜合考慮需求增長、電源投產以及一次能源情況，預計今年迎峰度夏期間全國電力供需形勢總體緊平衡。

## 2. 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，煤製烯烴等業務。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、准格爾礦區、勝利礦區、寶日希勒礦區及新街台格廟礦區等優質煤炭資源，於2024年6月30日，中國標準下煤炭保有資源量336.9億噸、煤炭保有可採儲量153.6億噸。本集團控制並運營大容量、高參數的清潔燃煤機組，於2024年6月30日本集團控制並運營的發電機組裝機容量44,822兆瓦。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。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2.13百萬載重噸自有船舶的航運船隊，以及運營生產能力約60萬噸／年的煤製烯烴項目。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、煤製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，本集團一體化運營平穩高效。自產煤保持穩產高產，外購煤增量保供作用顯著；克服低溫寒潮等不利天氣影響，運輸通道保持高效暢通；發電機組穩定可靠運行，多措並舉爭搶電量；重點項目建設有序推進。但受煤炭價格下行、煤電利用小時減少和售電價格下降等因素影響，本集團上半年利潤同比有所下降。

2024年上半年，本集團收入168,078百萬元（2023年上半年：169,442百萬元），同比下降0.8%；實現稅前利潤46,386百萬元（2023年上半年：52,300百萬元），同比下降11.3%；歸屬於本公司所有者的本期利潤32,771百萬元（2023年上半年：36,861百萬元），基本每股盈利1.649元／股（2023年上半年：1.855元／股），同比下降11.1%。

本集團2024年度經營目標完成情況如下：

項目	單位	2024年目標	2024年 上半年完成	完成 比例 %
商品煤產量	億噸	3.161	<b>1.632</b>	51.6
煤炭銷售量	億噸	4.353	<b>2.297</b>	52.8
發電量	億千瓦時	2,163	<b>1,040.4</b>	48.1
收入	億元	3,300	<b>1,680.78</b>	50.9
經營成本	億元	2,358	<b>1,178.46</b>	50.0
銷售、一般及行政、研發費用及 財務成本淨額	億元	150	<b>59.53</b>	39.7
自產煤單位生產成本變動幅度	／	同比增長 10%左右	同比增長 <b>3.2%</b>	／

註：2024年度經營目標會受風險、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、簡明合併現金流量表主要項目變動分析

單位：百萬元

項目	2024年 上半年	2023年 上半年	變動 %
收入	<b>168,078</b>	169,442	(0.8)
經營成本	<b>(117,846)</b>	(114,144)	3.2
研發費用	<b>(979)</b>	(719)	36.2
其他利得及損失	<b>450</b>	138	226.1
其他費用	<b>(758)</b>	(93)	715.1
財務成本	<b>(1,475)</b>	(1,272)	16.0
應佔聯營公司損益	<b>2,006</b>	1,816	10.5
所得稅	<b>(7,988)</b>	(9,576)	(16.6)
經營活動現金淨流入	<b>52,668</b>	46,349	13.6
投資活動現金淨流出	<b>(43,857)</b>	(18,234)	140.5
融資活動現金淨流出	<b>(3,302)</b>	(9,544)	(65.4)

#### (1) 收入變動原因說明

2024年上半年本集團收入同比下降0.8%，主要原因是：

- ① 本集團全力落實能源保供任務，強化自產煤安全生產和外購煤資源組織，煤炭銷售量實現同比增長5.4%。但受煤炭市場供需形勢影響，本集團煤炭平均銷售價格下降5.8%，煤炭銷售收入同比有所下降。
- ② 受煤製烯烴生產設備按計劃檢修影響，聚乙烯、聚丙烯銷售量分別下降18.3%和18.2%，煤化工分部銷售收入同比下降。

主要運營指標	單位	2024年 上半年	2023年 上半年	變動 %
<b>(一) 煤炭</b>				
1. 商品煤產量	百萬噸	<b>163.2</b>	160.7	1.6
2. 煤炭銷售量	百萬噸	<b>229.7</b>	217.9	5.4
其中：自產煤銷售量	百萬噸	<b>162.8</b>	159.3	2.2
外購煤銷售量	百萬噸	<b>66.9</b>	58.6	14.2
<b>(二) 運輸</b>				
1. 自有鐵路運輸周轉量	十億噸公里	<b>161.4</b>	150.4	7.3
2. 黃驛港裝船量	百萬噸	<b>110.0</b>	100.6	9.3
3. 天津煤碼頭裝船量	百萬噸	<b>21.9</b>	22.6	(3.1)
4. 航運貨運量	百萬噸	<b>65.5</b>	72.2	(9.3)
5. 航運周轉量	十億噸海里	<b>75.0</b>	78.8	(4.8)
<b>(三) 發電</b>				
1. 總發電量	十億千瓦時	<b>104.04</b>	100.20	3.8
2. 總售電量	十億千瓦時	<b>97.89</b>	94.26	3.9
<b>(四) 煤化工</b>				
1. 聚乙烯銷售量	千噸	<b>148.2</b>	181.3	(18.3)
2. 聚丙烯銷售量	千噸	<b>139.2</b>	170.1	(18.2)

## (2) 經營成本變動原因說明

成本構成項目	2024年上半年		2023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	<b>33,321</b>	<b>28.3</b>	33,395	29.3	(0.2)
原材料、燃料及動力	<b>16,883</b>	<b>14.3</b>	16,168	14.2	4.4
人工成本	<b>16,986</b>	<b>14.4</b>	14,574	12.8	16.6
修理和維護	<b>5,838</b>	<b>5.0</b>	5,875	5.1	(0.6)
折舊及攤銷	<b>9,656</b>	<b>8.2</b>	9,547	8.4	1.1
運輸費	<b>9,385</b>	<b>8.0</b>	9,273	8.1	1.2
稅金及附加	<b>8,843</b>	<b>7.5</b>	9,450	8.3	(6.4)
其他	<b>16,934</b>	<b>14.3</b>	15,862	13.8	6.8
<b>經營成本合計</b>	<b>117,846</b>	<b>100.0</b>	114,144	100.0	3.2

2024年上半年本集團經營成本同比增長3.2%，其中：

- ① 原材料、燃料及動力同比增長的主要原因：售電量增長，相應成本增加。
- ② 人工成本同比增長的主要原因：社保繳費政策性增長，以及按進度計提的員工薪酬增加。
- ③ 折舊及攤銷同比增長的主要原因：受發電機組投運等影響，發電長期資產增加，相應折舊及攤銷增加。
- ④ 運輸費同比增長的主要原因：船舶租賃費、外部鐵路運輸費增長。
- ⑤ 其他成本同比增長的主要原因：港口航道疏浚費用增長，以及信息服務等其他業務成本有所增長。

### (3) 費用及其他損益項目

- ① 研發費用同比增長的主要原因：主要受研發投入和進度影響。
- ② 報告期其他利得及損失，合計為利得，主要為：本公司控股子公司神東煤炭轉讓所持鄂爾多斯市神華神東房地產開發有限責任公司100%股權產生的收益。
- ③ 報告期其他費用主要為：捐贈內蒙古生態綜合治理資金。
- ④ 財務成本同比增長的主要原因：受外幣匯率波動影響。

本集團堅持強化資金管控，優化調整資金存放結構，持續推動帶息負債壓降，上半年實現利息收入同比增長、利息費用同比下降。

- ⑤ 應佔聯營公司損益同比增長的主要原因：本集團對發電聯營公司及財務公司的投資收益增加。

⑥ 所得稅同比下降的主要原因：稅前利潤同比有所下降。

#### (4) 現金流量表項目

本集團制定了以股東利益最大化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，按照公司政策進行投資。

- ① 經營活動現金淨流入：2024年上半年現金淨流入52,668百萬元（2023年上半年淨流入：46,349百萬元），同比增長13.6%。主要原因是上年同期受應收售電款等經營性應收項目增加影響，經營活動現金淨流入較少。
- ② 投資活動現金淨流出：2024年上半年現金淨流出43,857百萬元（2023年上半年淨流出：18,234百萬元），同比增長140.5%。主要原因是本集團存放於金融機構的定期存款增加。
- ③ 融資活動現金淨流出：2024年上半年現金淨流出3,302百萬元（2023年上半年淨流出：9,544百萬元），同比下降65.4%。主要原因是本集團償還外部借款同比有所減少。

#### (5) 研發費用

本期費用化研發投入(百萬元)	979
本期資本化研發投入(百萬元)	357
研發投入合計(百萬元)	1,336
研發投入資本化的比例(%)	26.7
研發投入總額佔收入比例(%)	0.8
公司研發人員的數量(人)	3,460
研發人員數量佔公司總人數的比例(%)	4.2



2024年上半年本集團研發投入1,336百萬元(2023年上半年：925百萬元)，同比增長44.4%。報告期研發投入主要用於智能礦山建設、煤礦車輛數字化檢修系統研究與應用、井工煤礦粉塵防治，智慧電廠建設、高效低碳火電與綜合能源多元協同供給關鍵技術研究、火電機組全工況海水淡化抽汽梯級利用研究，貫通式同相供電工程技術研究、新型智能重載電力機車關鍵技術研究，樹脂新材料技術開發及應用等研發工作。

## **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。2024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67%、13%、20%和0%(2023年上半年：71%、12%、17%和0%)。

報告期內，本公司業務類型、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2024年6月30日		於2023年12月31日		金額變動 %	主要變動原因
	金額	佔總資產 的比例	金額	佔總資產 的比例		
	百萬元	%	百萬元	%		
物業、廠房和設備	288,769	42.7	290,839	45.9	(0.7)	計提折舊等影響
在建工程	21,356	3.2	18,955	3.0	12.7	在建發電項目持續投入
於聯營公司的權益	57,705	8.5	55,635	8.8	3.7	確認對聯營公司的投資收益，以及按照協議對本公司參與設立的投資基金出資
其他非流動資產	29,648	4.4	27,070	4.3	9.5	預付工程款、設備款增加
存貨	13,908	2.1	12,846	2.0	8.3	備品備件、煤炭庫存增加
應收賬款及應收票據	19,183	2.8	19,858	3.1	(3.4)	部分票據到期收回
受限制銀行存款	10,673	1.6	7,298	1.2	46.2	礦山地質環境治理恢復基金專用賬戶餘額增加
原到期日為三個月以上的定期存款	62,549	9.3	34,514	5.4	81.2	定期存款增加
現金及現金等價物	113,717	16.8	108,174	17.1	5.1	報告期經營活動現金淨流入
應付賬款及應付票據	32,142	4.8	38,901	6.1	(17.4)	應付材料款、工程款等減少；部分票據到期償還
預提費用及其他應付款	89,276	13.2	30,613	4.8	191.6	報告期末主要為本公司應付2023年度末期股息

項目	於2024年6月30日		於2023年12月31日		金額變動 %	主要變動原因
	金額 百萬元	佔總資產 的比例	金額 百萬元	佔總資產 的比例		
		%		%		
一年內到期的債券	2,993	0.4	0	0.0	/	本公司美元債券將於2025年1月到期，由「債券」轉入「一年內到期的債券」列示
應付所得稅	2,291	0.3	4,757	0.8	(51.8)	報告期繳納上年末應付所得稅
合同負債	4,360	0.6	7,208	1.1	(39.5)	處置子公司後，原有子公司承擔的合同負債相應減少
債券	0	0.0	2,972	0.5	(100.0)	本公司美元債券將於2025年1月到期，由「債券」轉入「一年內到期的債券」列示
長期應付款	17,295	2.6	15,125	2.4	14.3	新街一井、二井確認長期應付採礦權價款

## 2. 境外資產相關說明

截至2024年6月30日，本集團於境外的資產總額為31,057百萬元，佔總資產的比例為4.6%，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。

## 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。

於2024年6月30日，本集團受限資產餘額為10,925百萬元，主要是本集團煤炭子分公司礦山地質環境治理恢復基金專用賬戶資金，本集團存入金融機構的各類保證金性質的存款，以及為獲得銀行借款提供抵押擔保的物業、廠房和設備等。

### (三) 分行業經營情況

#### 1. 煤炭分部

##### (1) 生產經營及建設

2024年上半年，本集團統籌煤礦安全穩產保供和提質增效，煤炭業務保持高質量發展。強化技術創效，優化採掘接續，減少工作面個數，增加資源回收量，有效提升經濟效益。加強煤質管理，豐富產品結構，神東、准格爾礦區平均商品煤發熱量同比顯著提高，冶金、化工用高附加值煤產量同比保持增長。上半年本集團商品煤產量為163.2百萬噸（2023年上半年：160.7百萬噸），同比增長1.6%。井工礦完成掘進總進尺19.0萬米（2023年上半年：19.9萬米），其中神東礦區完成掘進進尺18.2萬米（2023年上半年：19.0萬米）。

持續提升安全管理水平，安全生產形勢保持平穩。本集團全面落實《煤礦安全生產條例》等系列法規，扎實開展安全生產治本攻堅三年行動，有序推進專項行動和專項整治，上半年本集團原煤生產百萬噸死亡率為0。

持續推進煤炭資源接續，證照辦理和產能核增工作取得積極進展。補連塔煤礦、上灣煤礦、萬利一礦、金烽寸草塔煤礦、哈爾烏素露天煤礦完成採礦許可證變更；神山煤礦產能核增完成現場核驗；新街一井、二井完成「探轉採」，取得採礦許可證，項目核准工作有序推進。

持續推廣智慧礦山建設，煤礦開採效率和本質安全水平不斷提升。截至報告期末，本集團共有22處煤礦和綜採工作面通過省（自治區）級智能化煤礦建設驗收；在產井工煤礦智能採煤工作面36個、智能掘進工作面63個，智能選煤廠19個，露天礦智能採剝面4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周邊、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運輸企業負責，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。

2024年上半年，本集團積極應對市場變化，優化煤源組織，創新營銷策略，合同履約率穩步提升，煤炭銷售量穩中有升。上半年煤炭銷售量229.7百萬噸（2023年上半年：217.9百萬噸），同比增長5.4%，其中外購煤銷售量66.9百萬噸（2023年上半年：58.6百萬噸），同比增長14.2%。本集團對前五大國內煤炭客戶銷售量為93.9百萬噸，佔國內銷售量的41.6%。其中，對最大客戶國家能源集團的銷售量為80.1百萬噸，佔國內銷售量的35.5%。前五大國內煤炭客戶主要為電力、煤化工及煤炭貿易公司。

2024年上半年，受煤炭市場供需關係整體寬鬆等因素影響，本集團煤炭平均銷售價格為566元／噸（不含稅，下同）（2023年上半年：601元／噸），同比下降5.8%。

本集團煤炭銷售情況如下：

### ① 按煤源類型分類

	2024年上半年			2023年上半年			變動	
	佔銷售量 銷售量 百萬噸	合計比例 (不含稅) %	價格 (不含稅) 元／噸	佔銷售量 銷售量 百萬噸	合計比例 (不含稅) %	價格 (不含稅) 元／噸	銷售量 (不含稅) %	價格 (不含稅) %
自產煤	162.8	70.9	533	159.3	73.1	560	2.2	(4.8)
外購煤	66.9	29.1	648	58.6	26.9	713	14.2	(9.1)
銷售量合計／平均價格 (不含稅)	229.7	100.0	566	217.9	100.0	601	5.4	(5.8)

② 按合同定價機制分類

	2024年上半年			2023年上半年			變動	
	估銷售量	價格	(不含稅)	估銷售量	價格	(不含稅)	銷售量	價格
	銷售量	合計比例		銷售量	合計比例			
百萬噸	%	元/噸	百萬噸	%	元/噸	%	%	
一、通過銷售集團銷售	217.5	94.7	581	206.0	94.5	616	5.6	(5.7)
1. 年度長協	125.0	54.4	490	124.3	57.0	500	0.6	(2.0)
2. 月度長協	72.8	31.7	725	63.7	29.2	821	14.3	(11.7)
3. 現貨	19.7	8.6	618	18.0	8.3	693	9.4	(10.8)
二、煤礦坑口直接銷售	12.2	5.3	313	11.9	5.5	347	2.5	(9.8)
銷售量合計／平均價格 (不含稅)	229.7	100.0	566	217.9	100.0	601	5.4	(5.8)

註：以上煤炭銷售量為本集團不同發熱量煤炭產品銷售情況的匯總，包含電煤及其他煤炭。

③ 按內外部客戶分類

	2024年上半年			2023年上半年			變動	
	估銷售量	價格	(不含稅)	估銷售量	價格	(不含稅)	銷售量	價格
	銷售量	合計比例		銷售量	合計比例			
百萬噸	%	元/噸	百萬噸	%	元/噸	%	%	
1. 對外部客戶銷售	192.7	83.9	577	180.1	82.7	616	7.0	(6.3)
2. 對內部發電分部銷售	34.9	15.2	516	35.3	16.2	534	(1.1)	(3.4)
3. 對內部煤化工分部銷售	2.1	0.9	425	2.5	1.1	452	(16.0)	(6.0)
銷售量合計／平均價格 (不含稅)	229.7	100.0	566	217.9	100.0	601	5.4	(5.8)

④ 按銷售區域分類

	2024年上半年			2023年上半年			變動	
	估銷售量	價格	價格 (不含稅)	估銷售量	價格	價格 (不含稅)	價格	
	銷售量 合計比例 百萬噸	%		銷售量 合計比例 百萬噸	%		銷售量 合計比例 百萬噸	%
1. 國內銷售	225.5	98.2	565	214.1	98.3	597	5.3	(5.4)
其中：進口煤	2.6	1.1	652	2.6	1.2	814	0.0	(19.9)
2. 出口及境外銷售	4.2	1.8	635	3.8	1.7	836	10.5	(24.0)
銷售量合計／平均價格 (不含稅)	229.7	100.0	566	217.9	100.0	601	5.4	(5.8)

(3) 煤炭資源

於2024年6月30日，中國標準下本集團的煤炭保有資源量為336.9億噸，較2023年底增加11.1億噸；煤炭保有可採儲量為153.6億噸，較2023年底增加19.8億噸；煤炭可信儲量為56.8億噸，較2023年底增加1.1億噸；煤炭證實儲量為37.5億噸，較2023年底增加6.9億噸。JORC標準下本集團的煤炭可售儲量為93.1億噸，較2023年底減少1.7億噸。2024年上半年，新街台格廟礦區新街一井、二井取得採礦許可證，神東礦區補連塔、上灣、萬利一礦等煤礦完成採礦許可證變更，相應調整中國標準下的資源儲量。JORC標準下煤炭可售儲量評估更新工作正在開展中。

2024年上半年，本集團煤炭勘探支出(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)2.3億元(2023年上半年：0.8億元)，主要用於新街台格廟礦區前期準備支出；煤礦開發和開採相關的資本性支出50.0億元(2023年上半年：75.8億元)，主要用於繳納礦業權出讓收益、購置煤礦專用設備、支付土地搬遷補償費等。

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)	可信儲量 (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	161.4	90.8	36.0	18.0	62.6
准格爾礦區	35.5	28.1	7.1	11.5	20.2
勝利礦區	19.0	12.7	5.1	0.2	2.0
寶日希勒礦區	12.6	7.7	4.1	1.6	8.1
包頭礦區	0.4	0.3	0.0	0.1	0.2
新街台格廟礦區	108.0	14.0	4.5	6.1	/
合計	<u>336.9</u>	<u>153.6</u>	<u>56.8</u>	<u>37.5</u>	<u>93.1</u>

註： 1. 可信儲量、證實儲量依據《固體礦產資源儲量分類》(GB/T 17766-2020)統計。

2. 包頭礦區中國標準下可信儲量為106.7萬噸。

本集團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/不黏煤	4,691-5,730	0.2-0.6	8.5-19.9
准格爾礦區	長焰煤	4,315-4,731	0.5-0.6	26.2-31.1
勝利礦區	褐煤	2,974	1.1	23.9
寶日希勒礦區	褐煤	3,568	0.2	13.6
包頭礦區	長焰煤/不黏煤	4,073-4,399	0.5-0.9	14.2-18.3

註：受賦存條件、生產工藝等影響，各礦區煤礦生產的主要商品煤的平均發熱量、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

		2024年 上半年	2023年 上半年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	134,328	135,244	(0.7)	煤炭平均銷售價格下降
經營成本	百萬元	(101,074)	(97,324)	3.9	外購煤銷售量及採購成本增長；自產煤銷售量及單位生產成本增長
毛利率	%	24.8	28.0	下降3.2個 百分點	
稅前利潤	百萬元	29,242	35,307	(17.2)	

##### ② 本集團合併抵銷前按地區分類的煤炭產品銷售毛利

	2024年上半年				2023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 %	銷售收入 百萬元	銷售成本 百萬元	毛利 百萬元	毛利率 %
國內	127,386	(86,891)	40,495	31.8	127,793	(82,028)	45,765	35.8
出口及境外	2,659	(2,636)	23	0.9	3,198	(3,157)	41	1.3
合計	<u>130,045</u>	<u>(89,527)</u>	<u>40,518</u>	<u>31.2</u>	<u>130,991</u>	<u>(85,185)</u>	<u>45,806</u>	<u>35.0</u>

③ 本集團合併抵銷前按煤源類型分類的煤炭產品銷售毛利

煤源類型	2024年上半年				2023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 %	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	86,708	(47,010)	39,698	45.8	89,184	(44,152)	45,032	50.5
外購煤	43,337	(42,517)	820	1.9	41,807	(41,033)	774	1.9
合計	<u>130,045</u>	<u>(89,527)</u>	<u>40,518</u>	<u>31.2</u>	<u>130,991</u>	<u>(85,185)</u>	<u>45,806</u>	<u>35.0</u>

煤炭銷售成本包括煤炭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

	2024年 上半年	2023年 上半年	變動 %	主要變動原因
自產煤單位生產成本	<b>172.0</b>	166.7	3.2	
原材料、燃料及 動力	<b>30.8</b>	31.2	(1.3)	
人工成本	<b>56.3</b>	47.6	18.3	社保繳費政策性增長，以及按進度計提的員工薪酬增長
修理和維護	<b>10.5</b>	10.3	1.9	
折舊及攤銷	<b>19.6</b>	20.7	(5.3)	
其他成本	<b>54.8</b>	56.9	(3.7)	剝離費等減少

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68%；(2)生產輔助費用，佔21%；(3)徵地及塌陷補償、環保支出、稅費等，佔11%。

## 2. 發電分部

### (1) 生產經營

2024年上半年，本集團強化機組運行，發揮煤電支撐調節和兜底保障作用，多措並舉搶發電量。貫徹「集價本利」經營理念，加強電力交易過程管理，積極爭取電價上浮和容量電費。上半年實現發電量104.04十億千瓦時（2023年上半年：100.20十億千瓦時），同比增長3.8%；實現總售電量97.89十億千瓦時（2023年上半年：94.26十億千瓦時），同比增長3.9%，其中市場化交易電量95.69十億千瓦時，約佔總售電量的97.8%；平均售電價格404元／兆瓦時（2023年上半年：418元／兆瓦時），同比下降3.3%。本集團68台燃煤機組享有獲取容量電費的資格，上半年共獲得容量電費24.9億元（含稅）。

加快煤電清潔高效化發展和靈活調節能力提升。2024年上半年，完成台山電力、錦界能源等12台機組共839萬千瓦節能降耗改造，本集團燃煤發電機組（不含煤矸石）供電標準煤耗降至291克／千瓦時；完成台山電力、九江電力等6台機組共419萬千瓦靈活性改造，增加調節能力38.8萬千瓦；完成神東電力、福建能源等3台機組共46萬千瓦供熱改造，增加供熱能力3.45萬千瓦。截至2024年上半年，本集團累計完成煤電機組節能降耗改造1,778萬千瓦、靈活性改造1,259萬千瓦、供熱改造886萬千瓦。

積極推進可再生能源項目開發和產業基金投資。2024年上半年，本集團新增對外商業運營的光伏發電裝機容量108兆瓦。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仍處於投資期，已完成光伏發電、風力發電等多個項目投資；截至2024年上半年，本公司根據投資協議累計出資約24.1億元，累計實現退出收益約1.1億元。

## (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)		
	2024年 上半年	2023年 上半年	變動 %	2024年 上半年	2023年 上半年	變動 %	2024年 上半年	2023年 上半年	變動 %
(一) 燃煤發電	<b>101.80</b>	98.25	3.6	<b>95.69</b>	92.35	3.6	<b>403</b>	416	(3.1)
廣東	<b>21.63</b>	15.79	37.0	<b>20.47</b>	14.90	37.4	<b>395</b>	465	(15.1)
陝西	<b>16.02</b>	16.15	(0.8)	<b>14.71</b>	14.84	(0.9)	<b>338</b>	335	0.9
河北	<b>11.45</b>	11.02	3.9	<b>10.76</b>	10.34	4.1	<b>404</b>	401	0.7
福建	<b>11.37</b>	11.51	(1.2)	<b>10.87</b>	11.00	(1.2)	<b>420</b>	434	(3.2)
四川	<b>8.26</b>	8.36	(1.2)	<b>7.82</b>	7.93	(1.4)	<b>453</b>	447	1.3
內蒙古	<b>6.94</b>	6.97	(0.4)	<b>6.35</b>	6.35	0.0	<b>317</b>	337	(5.9)
湖南	<b>5.42</b>	4.32	25.5	<b>5.18</b>	4.12	25.7	<b>498</b>	478	4.2
江西	<b>5.25</b>	5.30	(0.9)	<b>4.98</b>	5.05	(1.4)	<b>433</b>	434	(0.2)
山東	<b>4.44</b>	5.53	(19.7)	<b>4.19</b>	5.26	(20.3)	<b>399</b>	430	(7.2)
重慶	<b>4.31</b>	4.12	4.6	<b>4.11</b>	3.94	4.3	<b>432</b>	418	3.3
廣西	<b>3.90</b>	6.41	(39.2)	<b>3.69</b>	6.09	(39.4)	<b>459</b>	438	4.8
河南	<b>2.21</b>	2.01	10.0	<b>2.05</b>	1.87	9.6	<b>405</b>	418	(3.1)
印尼(境外)	<b>0.60</b>	0.76	(21.1)	<b>0.51</b>	0.66	(22.7)	<b>500</b>	505	(1.0)
(二) 燃氣發電	<b>1.64</b>	1.62	1.2	<b>1.60</b>	1.58	1.3	<b>557</b>	570	(2.3)
北京	<b>1.64</b>	1.62	1.2	<b>1.60</b>	1.58	1.3	<b>557</b>	570	(2.3)
(三) 水電	<b>0.26</b>	0.28	(7.1)	<b>0.26</b>	0.28	(7.1)	<b>259</b>	256	1.2
四川	<b>0.26</b>	0.28	(7.1)	<b>0.26</b>	0.28	(7.1)	<b>259</b>	256	1.2
(四) 光伏發電	<b>0.34</b>	0.05	580.0	<b>0.34</b>	0.05	580.0	<b>292</b>	426	(31.5)
內蒙古	<b>0.14</b>	/	/	<b>0.14</b>	/	/	<b>210</b>	/	/
陝西	<b>0.10</b>	0.00	/	<b>0.10</b>	0.00	/	<b>260</b>	326	(20.2)
福建	<b>0.05</b>	0.03	66.7	<b>0.05</b>	0.03	66.7	<b>425</b>	452	(6.0)
廣東	<b>0.02</b>	0.01	100.0	<b>0.02</b>	0.01	100.0	<b>477</b>	472	1.1
河北	<b>0.01</b>	0.01	0.0	<b>0.01</b>	0.01	0.0	<b>296</b>	328	(9.8)
山東	<b>0.01</b>	0.00	/	<b>0.01</b>	0.00	/	<b>370</b>	350	5.7
江西	<b>0.01</b>	/	/	<b>0.01</b>	/	/	<b>554</b>	/	/
河南	<b>0.00</b>	/	/	<b>0.00</b>	/	/	<b>575</b>	/	/
合計	<b>104.04</b>	100.20	3.8	<b>97.89</b>	94.26	3.9	<b>404</b>	418	(3.3)

註：2024年上半年，本集團位於河南的光伏電站發、售電量均為207萬千瓦時。2023年上半年，本集團位於山東的光伏電站的發、售電量分別為474萬千瓦時和460萬千瓦時，位於陝西的光伏電站的發、售電量分別為237萬千瓦時和235萬千瓦時。

### (3) 裝機容量

於報告期末，本集團對外商業運營的發電機組總裝機容量44,822兆瓦。其中，燃煤發電機組總裝機容量43,244兆瓦，佔本集團總裝機容量的96.5%。報告期內，本集團新增裝機容量188兆瓦。其中，福建能源所屬國能神福（晉江）熱電有限公司3號機組（超高溫亞臨界背壓式熱電機組）投運新增裝機容量50兆瓦；台山電力煤電機組改造增容30兆瓦；位於廣東、福建等地的光伏發電站投運並對外商業運營，新增裝機容量合計108兆瓦。

單位：兆瓦

電源種類	於2023年 12月31日 總裝機容量	本報告期內 新增 裝機容量	於2024年 6月30日 總裝機容量
燃煤發電	43,164	80	<b>43,244</b>
燃氣發電	950	—	<b>950</b>
水電	125	—	<b>125</b>
光伏發電	395	108	<b>503</b>
合計	<u>44,634</u>	<u>188</u>	<u><b>44,822</b></u>

### (4) 發電設備利用率

2024年上半年，本集團燃煤機組平均利用小時數為2,354小時，較去年同期的2,509小時減少155小時，比全國6,000千瓦及以上燃煤發電設備平均利用小時<sup>1</sup>高151小時。

1 數據來源：中國電力企業聯合會

電源種類	平均利用小時(小時)			發電廠用電率(%)		
	2024年	2023年	變動 %	2024年	2023年	變動
	上半年	上半年		上半年	上半年	
燃煤發電	<b>2,354</b>	2,509	(6.2)	<b>5.13</b>	5.17	下降0.04個百分點
燃氣發電	<b>1,725</b>	1,700	1.5	<b>1.42</b>	1.55	下降0.13個百分點
水電	<b>2,099</b>	2,257	(7.0)	<b>0.77</b>	0.34	上升0.43個百分點
光伏發電	<b>717</b>	563	27.4	<b>1.01</b>	/	/
加權平均	<b>2,323</b>	2,484	(6.5)	<b>5.06</b>	5.09	下降0.03個百分點

### (5) 售電業務經營情況

2024年上半年，山東售電公司主要經營模式是通過購售電價差獲得盈利，主要提供購售電、跨省交易、用電設備管理、綠電交易、電力需求側響應代理等多種電力增值服務。報告期內代理銷售的非自有電廠的電量為5.53十億千瓦時，對應的售電收入、售電成本分別為1,748百萬元和1,739百萬元。

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	
	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年
	上半年	上半年	上半年	上半年	上半年	上半年
山東	<b>5.53</b>	3.28	<b>316</b>	332	<b>315</b>	330

(6) 資本性支出

2024年上半年，發電分部資本性支出總額4,090百萬元，主要用於以下項目：

序號	項目名稱	報告期 投入金額 百萬元	截至報告期末	
			項目累計投入 佔總預算比例 %	截至報告期末 項目所處階段
1	廣東惠州熱電二期燃氣熱電項目(2×400MW)	612	68.6	在建
2	江西九江電廠二期擴建工程(2×1,000MW)	568	12.6	在建
3	廣西北海電廠二期擴建工程(2×1,000MW)	556	10.2	在建
4	廣東清遠電廠二期擴建工程(2×1,000MW)	377	9.2	在建
5	河北定州電廠三期擴建熱電工程(2×660MW)	201	3.7	開工準備
6	河北滄東電廠三期擴建工程(2×660MW)	73	0.9	開工準備
7	福建石獅鴻山熱電廠三期擴建工程(1×1,000MW)	/	/	已核准

## (7) 經營成果

### ① 本集團合併抵銷前發電分部經營成果

		2024年 上半年	2023年 上半年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	<b>44,354</b>	44,190	0.4	售電量增長
經營成本	百萬元	<b>(37,436)</b>	(36,971)	1.3	售電量增長；折舊及攤銷、人工成本等增長
毛利率	%	<b>15.6</b>	16.3	下降0.7個 百分點	
稅前利潤	百萬元	<b>5,569</b>	6,110	(8.9)	

### ② 本集團合併抵銷前售電收入及成本

單位：百萬元

電源類型	售電收入(含售熱)			售電成本(含售熱)				
	2024年 上半年	2023年 上半年	變動 %	2024年 上半年	佔2024年 總售電 成本比例 %	2023年 上半年	佔2023年 總售電 成本比例 %	2024年 上半年 比2023年 上半年 變動 %
燃煤發電	<b>40,016</b>	39,717	0.8	<b>34,061</b>	<b>96.9</b>	33,302	97.0	2.3
燃氣發電	<b>1,080</b>	1,066	1.3	<b>965</b>	<b>2.7</b>	987	2.9	(2.2)
水電	<b>67</b>	71	(5.6)	<b>54</b>	<b>0.2</b>	50	0.1	8.0
光伏發電	<b>99</b>	22	350.0	<b>55</b>	<b>0.2</b>	10	0.0	450.0
合計	<b>41,262</b>	40,876	0.9	<b>35,135</b>	<b>100.0</b>	34,349	100.0	2.3

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。2024年上半年，本集團單位售電成本為358.9元/兆瓦時(2023年上半年：364.4元/兆瓦時)，同比下降1.5%，主要原因是售電量增長，以及燃煤採購價格下降。



③ 本集團合併抵銷前燃煤電廠售電成本

	2024年上半年		2023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	25,976	76.3	25,867	77.7	0.4
人工成本	2,713	8.0	2,243	6.7	21.0
修理和維護	742	2.2	875	2.6	(15.2)
折舊及攤銷	3,266	9.6	3,052	9.2	7.0
其他	1,364	3.9	1,265	3.8	7.8
<b>燃煤電廠售電成本合計</b>	<b>34,061</b>	<b>100.0</b>	<b>33,302</b>	<b>100.0</b>	<b>2.3</b>

2024年上半年，本集團燃煤電廠售電成本同比增長2.3%。其中，人工成本同比增長，主要原因是社保繳費政策性增長，按進度計提員工薪酬增加，以及受新機組投運影響生產人員增加；折舊及攤銷同比增長，主要原因是受新機組投運影響，發電長期資產增加。

2024年上半年，發電分部共耗用本集團銷售的煤炭34.2百萬噸（2023上半年：33.8百萬噸），同比增長1.2%，佔發電分部總耗煤量45.3百萬噸的75.5%。

### 3. 鐵路分部

#### (1) 生產經營

2024年上半年，本集團多措並舉確保能源運輸大通道高效暢通。加強鐵路協同組織，統籌線路車輛資源，科學調配車流。着力擴大資源量，加快東月鐵路、孤銀鐵路專用線前期工作，路網輻射能力持續提升。2024年上半年，本集團自有鐵路運輸周轉量為161.4十億噸公里（2023年上半年：150.4十億噸公里），同比增長7.3%。黃大鐵路站台、專用線建設有序推進，上半年完成鐵路運量11.1百萬噸（2023年上半年：10.5百萬噸），同比增長5.7%。

鐵路大物流業務持續發展。2024年上半年，自有鐵路運輸金屬礦石、化工品等非煤貨物約12.2百萬噸（2023年上半年：10.3百萬噸），同比增長18.4%。積極融入「一帶一路」經濟帶物流體系，助力區域經濟協同發展，陸續開通黃驊港至石家莊國際陸港中歐班列集裝箱、河間至黃驊港雙向集裝箱多式聯運示範項目。

## (2) 經營成果

本集團合併抵銷前鐵路分部經營成果如下：

		2024年 上半年	2023年 上半年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	<b>22,442</b>	22,123	1.4	自有鐵路運輸周轉量增長
經營成本	百萬元	<b>(14,004)</b>	(13,766)	1.7	自有鐵路運輸周轉量增長； 修理和維護、人工成本等 增長
毛利率	%	<b>37.6</b>	37.8	下降0.2個 百分點	
稅前利潤	百萬元	<b>7,141</b>	6,986	2.2	

2024年上半年，鐵路分部的單位運輸成本為0.083元／噸公里（2023年上半年：0.083元／噸公里），同比持平。

## 4. 港口分部

### (1) 生產經營

2024年上半年，本集團港口分部依託一體化運營，建立精準備煤機制、路港維修協同機制，實現高效周轉，有力保障煤炭供應穩定有序。黃驊港煤炭裝船量達110.0百萬噸（2023年上半年：100.6百萬噸），同比增長9.3%，煤炭裝船量持續位居全國煤炭港口首位；天津煤碼頭實現煤炭裝船量21.9百萬噸（2023年上半年：22.6百萬噸），同比下降3.1%。港口分部加速從以煤炭為主向多元化貨種結構轉變。上半年港口分部完成油品、礦石等非煤貨物運量6.8百萬噸（2023年上半年：6.1百萬噸），同比增長11.5%。

港口分部重大項目穩步推進。黃驊港五期工程獲得核准批覆，工程投運後黃驊港將新增煤炭裝船能力5,000萬噸／年；黃驊港油品碼頭開工建設，計劃建設1個8萬噸級油品泊位，設計年通過能力606萬噸，主要承擔渤海灣及南海海洋原油上岸的運輸功能；天津港二期工程前期工作有序開展；珠海高欄港散貨碼頭工程開工建設。

### (2) 經營成果

本集團合併抵銷前港口分部經營成果如下：

		2024年 上半年	2023年 上半年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	<b>3,443</b>	3,287	4.7	港口裝船量增長
經營成本	百萬元	<b>(1,952)</b>	(1,839)	6.1	港口裝船量增長；航道疏浚費用、人工成本等增長
毛利率	%	<b>43.3</b>	44.1	下降0.8個 百分點	
稅前利潤	百萬元	<b>1,231</b>	1,221	0.8	

## 5. 航運分部

### (1) 生產經營

2024年上半年，本集團航運分部聚焦保障一體化運輸平穩高效運行，協同港口和電廠用戶，「一廠一策」制定保供方案，及時調整航線佈局。上半年完成航運貨運量65.5百萬噸（2023年上半年：72.2百萬噸），同比下降9.3%；航運周轉量75.0十億噸海里（2023年上半年：78.8十億噸海里），同比下降4.8%。

### (2) 經營成果

本集團合併抵銷前航運分部經營成果如下：

		2024年 上半年	2023年 上半年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	<b>2,488</b>	2,579	(3.5)	航運周轉量下降
經營成本	百萬元	<b>(2,244)</b>	(2,348)	(4.4)	航運周轉量下降
毛利率	%	<b>9.8</b>	9.0	上升0.8個 百分點	
稅前利潤	百萬元	<b>224</b>	118	89.8	

2024年上半年，航運分部單位運輸成本為0.030元／噸海里（2023年上半年：0.030元／噸海里），同比持平。

## 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製烯烴項目，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）。

2024年上半年，包頭煤化工克服國內聚烯烴市場疲軟和設備檢修的影響，以銷定產，靈活調整產品牌號，統籌安排生產負荷，爭取經營效益。堅持煤化工業務低碳化發展，持續開展固體廢物資源化利用，優化環保設施運行控制大氣污染物排放。上半年，包頭煤化工「三廢」全部達標排放，未發生任何環境污染事故。

包頭煤製烯烴升級示範項目施工按計劃推進，預計2027年左右建成。

2024年上半年，本集團聚烯烴產品銷售量合計287.4千噸（2023年上半年：351.4千噸），同比下降18.2%，具體情況如下：

	2024年上半年		2023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	148.2	6,585	181.3	6,456	(18.3)	2.0
聚丙烯	139.2	5,863	170.1	5,931	(18.2)	(1.1)

## (2) 經營成果

本集團合併抵銷前煤化工分部經營成果如下：

		2024年 上半年	2023年 上半年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	2,538	3,002	(15.5)	煤製烯烴生產設備按計劃檢修，聚烯烴產品產量及銷售量下降
經營成本	百萬元	(2,442)	(2,857)	(14.5)	
毛利率	%	3.8	4.8	下降1.0個百分點	
稅前利潤	百萬元	4	35	(88.6)	

### (3) 主要產品單位生產成本

	2024年上半年		2023年上半年		變動	
	產量 千噸	單位 生產成本 元/噸	產量 千噸	單位 生產成本 元/噸	產量 %	單位 生產成本 %
聚乙烯	148.1	5,944	179.7	5,920	(17.6)	0.4
聚丙烯	139.0	5,737	170.1	5,879	(18.3)	(2.4)

2024年上半年，煤化工分部共耗用煤炭2.1百萬噸（2023上半年：2.5百萬噸），同比下降16.0%。煤化工分部耗用煤炭全部為本集團銷售的煤炭。

### (四) 分地區經營情況

單位：百萬元

	2024年 上半年	2023年 上半年	變動 %
來源於境內市場的對外交易收入	162,430	162,914	(0.3)
來源於境外市場的對外交易收入	5,648	6,528	(13.5)
<b>合計</b>	<b>168,078</b>	<b>169,442</b>	<b>(0.8)</b>

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，煤製烯烴等業務。2024年上半年，來自境內市場的對外交易收入為162,430百萬元，佔本集團總收入的96.6%；來源於境外市場的對外交易收入為5,648百萬元，同比下降13.5%，主要原因是受煤炭價格下行影響境外煤炭銷售收入減少，以及印尼南蘇1號發電項目因臨近完工按照特許經營協議相關規定核算的建設期收入減少。

2024年上半年，本集團境外項目運營穩定。印尼南蘇EMM、印尼爪哇生產運營安全平穩，印尼南蘇1號項目建設正常推進；美國賓州頁岩氣項目生產運營良好，上半年產氣0.59億立方米（權益氣量）。

## (五) 投資狀況分析

### 1. 對外股權投資總體分析

2024年上半年，本公司股權投資額為1,701百萬元（2023年上半年：5,735百萬元），主要為本公司為推進項目建設對相關發電、煤化工子公司增加資本金，以及按照協議對本公司參與設立的北京國能新能源產業投資基金（有限合夥）、北京國能綠色低碳發展投資基金（有限合夥）和國能（陝西）科技成果轉化投資基金合夥企業（有限合夥）出資。

### 2. 2024年度資本開支計劃完成情況

單位：億元

	2024年計劃	2024年 上半年完成
煤炭業務	98.16	<b>66.96</b>
發電業務	171.78	<b>40.90</b>
運輸業務	68.21	<b>15.02</b>
其中：鐵路	53.46	<b>11.51</b>
港口	12.49	<b>1.87</b>
航運	2.26	<b>1.64</b>
煤化工業務	23.62	<b>1.83</b>
其他	6.27	<b>0.06</b>
合計	<u>368.04</u>	<u><b>124.77</b></u>

2024年上半年本集團資本開支總額為124.77億元，主要用於：新街台格廟礦區基建工程、煤礦設備購置及技術改造，江西九江電廠二期擴建工程、廣東惠州熱電二期燃氣熱電項目等建設，鐵路線擴能改造，煤製烯烴升級示範項目建設等。煤炭業務中，礦業權相關資本開支35.17億元，其他資本開支31.79億元。

本集團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

本集團持有的以公允價值計量的金融資產主要為對被投資方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。

單位：百萬元

資產類別	報告 期初數	報告期 公允價值 變動損益	計入權益 的累計 公允價值 變動	報告期 計提 的減值	報告期 購買 金額	報告期 出售/ 贖回 金額	其他 變動	報告 期末數
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	2,486	/	220	/	/	/	/	2,706
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	254	/	/	/	/	/	(77)	177
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	0	/	/	/	50	/	/	50
<b>合計</b>	<b>2,740</b>	<b>/</b>	<b>220</b>	<b>/</b>	<b>50</b>	<b>/</b>	<b>(77)</b>	<b>2,933</b>

註：本集團持有的以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產，為本公司所屬子公司持有的股票資產，以及本公司所屬子公司作為有限合夥人對國能（北京）科創種子基金（有限合夥）的出資。



## (六) 主要子公司情況

單位：百萬元

序號	公司	註冊資本 於2024年6月30日	總資產	淨資產	歸屬於母公司股東的淨利潤			
					2024年 上半年	2023年 上半年	變動 %	主要變動原因
1	神東煤炭	4,989	42,377	34,451	5,537	9,292	(40.4)	煤炭銷售價格下降；銷售成本增長；報告期捐贈內蒙古生態綜合治理資金
2	朔黃鐵路	15,231	48,439	33,219	3,416	3,380	1.1	自有鐵路運輸周轉量增長
3	錦界能源	3,802	20,944	18,352	2,158	2,368	(8.9)	煤炭銷售量及銷售價格下降
4	寶日希勒能源	1,169	14,113	9,082	1,668	1,422	17.3	煤炭銷售量增長
5	准格爾能源	7,102	54,782	45,460	1,367	1,484	(7.9)	煤炭銷售價格下降
6	北電勝利	2,925	19,602	9,724	1,064	1,144	(7.0)	煤炭銷售量下降
7	銷售集團	7,789	32,496	14,568	859	584	47.1	煤炭採購價格下降；煤炭銷售量增長
8	黃驊港務	6,790	14,064	11,138	846	800	5.8	港口裝船量增長
9	鐵路裝備	6,300	21,678	10,541	882	717	23.0	貨車貨運周轉量增長
10	榆林能源	2,420	8,339	4,820	603	781	(22.8)	煤炭銷售量及銷售價格下降

- 註：1. 以上披露的主要子公司的財務數據根據中國企業會計準則編製，未經審計或審閱。
2. 神東煤炭2024年上半年營業收入為40,698百萬元，營業利潤為7,085百萬元。
3. 朔黃鐵路2024年上半年營業收入為11,628百萬元，營業利潤為4,599百萬元。
4. 北電勝利2023年上半年歸屬於母公司股東的淨利潤1,144百萬元，為報表重述後數據。

## 五、可能面對的風險及應對措施

本公司面對的主要風險是安全生產環保風險、市場競爭風險、工程項目管理風險、投資風險、一體化運營風險、合規風險、政策風險、國際化經營風險（詳見本公司2023年度報告），報告期內未新增風險因素。

本公司已建立年初風險辨識、季度風險監控、動態風險評估、日常檢查預警、年末監督評價的閉環風險管理體系，為促進改善決策流程、完善內控制度、提升風險管理水平提供了堅強保障。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。

報告期內，本公司針對主要風險採取了以下風險應對措施：

1. 安全生產環保方面，嚴格落實安全生產責任，持續健全安全風險分級管控和隱患排查治理雙重預防機制。強化源頭管控，注重靶向發力，扎實開展重大災害治理、重大風險管控、重大隱患整治。加大安全生產管控力度，全面加強現場安全管理，強化安全教育培訓，提升全員安全素質。深入打好污染防治攻堅戰，持續加強環境監測，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、綠色航運建設，加快推動綠色低碳轉型，持續打造煤電「超低排放」品牌，全力提升生態環境風險防範能力。

2. 市場與銷售方面，加強宏觀經濟形勢研究，提高煤炭市場預判的精準度，分區分時制定煤炭購銷機制和價格政策，優化煤炭產品結構，持續提升品牌優勢，加大新市場開發、老市場維護力度，統籌產品儲備和產能儲備。進一步拓展電力市場和電力業務增收增效工作，做好風險預控、安全生產；推動煤炭核心區專用線建設，加快鐵路擴能改造，深入拓展「大物流」業務。深化協同創效和提質增效，推動模式創新，增強客戶服務能力，持續鞏固、提升市場份額，進一步鞏固一體化優勢。
3. 工程項目管理方面，完善基建管理體系，分級開展項目設計、開工、實施、竣工驗收、移交投產等重要環節的管理工作，不斷強化對工程項目建設計劃、技術、技經、安全、質量的統一管理，加強建設職能管理、工程項目前期管理、參建隊伍管理，嚴把工程設計、概算、結算關。全面加強高風險作業、基建施工等安全管理，強化風險辨識和隱患排查與治理，保障重大項目按期建成，高質量投產。
4. 投資管理方面，緊盯行業政策要求及市場情況，優化投資管理體系，加強項目前期研究論證，嚴把項目投資決策，持續強化項目風險管理。加強投資計劃管理，及時跟進項目投資進展和資金需求，合理把控項目投資節奏，加強投資計劃執行的調研與監督，積極、有序、規範開展項目後評價工作，提升投資效率效益。
5. 一體化運營管理方面，持續鞏固拓展一體化運營核心優勢，強化一體化協同運營，優化煤電產業佈局，強化科學調度和計劃管理工作，提升鐵路集疏運系統，加強電網協調，強化生產運行管理，全力提高機組運行效率。積極發展新能源，實現全產業、多要素資源配置優化，不斷增強一體化產業鏈、價值鏈、供應鏈韌性。

6. 合規管理方面，不斷優化法律合規風險防範制度體系，把好制度規範性、合法合規性和制度適應性關口，優化制度管理系統，以信息化提升制度體系建設和管理實效。推行「主要業務類型合同範本化」，分層分類開展合規風險識別預警及應對處置，推進重大案件「分層掛牌督辦」機制，提高重大法律案件的防範與應對能力，從源頭防範簽約風險。
7. 政策研究方面，加強對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，推動資源接續、增儲增產、證照辦理和產能核增。聚焦主業，穩妥推進碳達峰碳中和目標，扎實推進煤炭清潔高效利用，推進產業升級和綠色低碳轉型。細化各產業碳排放標準，加強碳資產管理，協同推進新能源綠電、綠證交易。
8. 國際化經營方面，持續推進境外風控合規建設和國際化綜合能力建設。進一步加強境外項目投資決策分析與研究工作，強化合作模式、商業模式創新。積極落實主體責任，扎實開展境外項目生產建設和風險防控工作，深耕細作重點區域，持續推進高質量共建「一帶一路」。強化境外項目投資風險、運營風險、合規風險等排查工作，防範重大風險，守住效益底線，積極審慎推進境外項目，保障國際化行穩致遠。

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2024年6月30日止6個月內，本集團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上市證券（包括出售庫存股份）的行為。於2024年6月30日，本公司概無持有庫存股份。

## 企業管治

截至2024年6月30日止6個月內，本公司已按照香港上市規則附錄C1《企業管治守則》(「《企業管治守則》」)所規定的企業管治政策的要求建立了企業管治制度。本公司董事會召開、表決、披露程序、董事會議事規則及董事提名、選舉程序符合規範要求。董事會是公司的常設決策機構，對股東大會負責，按照《公司章程》第136條規定及所適用的相關監管要求行使職權。總經理等高級管理人員組成的經營層是公司的常設執行機構，對董事會負責，按照《公司章程》第156條及所適用的相關監管要求行使職權。《公司章程》詳盡地說明董事長與總經理這兩個不同職位各自的職責，公司董事長、總經理分別由不同人員擔任。2024年5月30日，本公司第五屆董事會第三十次會議審議通過選舉呂志韜先生為本公司董事長，同日呂志韜先生辭任本公司總經理職務。本公司正在積極開展相關工作，並將在切實可行的情況下盡快填補總經理職位空缺。

2023年1月11日，黃清先生辭任本公司董事會秘書、公司秘書職務。2024年3月22日，本公司第五屆董事會第二十七次會議批准聘任宋靜剛、莊園先生為本公司聯席公司秘書。本公司已向港交所申請且港交所已批准本公司豁免嚴格遵守香港上市規則第3.28條及第8.17條的規定，自2024年3月22日起三年期間(「豁免期」)有效，惟條件為(i)宋靜剛先生必須在豁免期內由莊園先生協助擔任聯席公司秘書；及(ii)倘本公司嚴重違反香港上市規則，則豁免可被撤銷。宋靜剛先生亦已獲委任為香港上市規則第3.05條規定的本公司授權代表，自2024年3月22日起生效。詳見本公司2024年3月22日H股公告。除此之外，截至2024年6月30日止6個月內，本公司一直全面遵守各項原則及《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。董事會及各專門委員會履行《企業管治守則》的職權範圍請見《公司章程》、董事會及各專門委員會議事規則，並已在上市地交易所及公司網站公佈。

## 董事及監事證券交易

本公司已採納香港上市規則附錄C3的《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，《標準守則》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2024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2024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。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，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。截至2024年6月30日止6個月期間內，審計與風險委員會嚴格按照本公司《董事會審計與風險委員會議事規則》及《董事會審計與風險委員會工作規程》履行職責。2024年8月27日，審計與風險委員會已審閱本集團截至2024年6月30日止6個月期間之中期財務報告及本集團截至2024年6月30日止6個月期間之中期報告中的財務信息，並同意將上述報告提交董事會審議。

報告期內，獨立董事委員會共召開兩次會議，審議了《關於中國神華2023年持續關聯交易協議執行情況的議案》《關於中國神華能源股份有限公司與國能（北京）商業保理有限公司簽訂2024年至2025年〈保理服務協議〉的議案》《關於〈中國神華能源股份有限公司關於國家能源集團財務有限公司的風險持續評估報告〉的議案》《關於中國神華能源股份有限公司下屬6家單位參與設立國能科創種子基金的議案》，並出具了同意提交董事會審議的意見。

## 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／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
神東電力	指	神華神東電力有限責任公司
准格爾能源	指	神華准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
鐵路裝備	指	國能鐵路裝備有限責任公司
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（印尼）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
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
山東售電公司	指	國能(山東)售電有限責任公司
財務公司	指	國家能源集團財務有限公司
JORC	指	澳大利亞礦產資源和礦石儲量報告標準
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
國際財務報告會計準則	指	國際會計準則理事會頒佈的國際財務報告會計準則
《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
報告期	指	2024年1月至6月

承董事會命  
中國神華能源股份有限公司  
總會計師、董事會秘書  
宋靜剛

北京，2024年8月30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。