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,並明確表示概不就因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚賴 該等內容而引致的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)

2025年第三季度報告

根據中國證券監督管理委員會和上海證券交易所的規定,中國神華能源股份有限公司需刊發季度報告。本公告乃根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則第13.09(2)條及第13.10B條以及證券及期貨條例(香港法例第571章)第XIVA部之內幕消息條文而作出。

本公司董事會(「董事會」)宣佈本集團截至2025年9月30日止9個月期間根據國際財務報告會計準則編製的業績報告。此業績報告未經獨立核數師審計或審閱。

重要內容提示:

- 本公司董事會及董事、高級管理人員保證季度報告內容的真實、準確、完整,不存在虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏,並承擔個別和連帶的法律責任。
- 本公司負責人張長岩、主管會計工作負責人宋靜剛及會計機構負責人余燕玲 保證季度報告中財務信息的真實、準確、完整。
- 本報告已經本公司第六屆董事會第十四次會議批准。
- 第三季度財務報表未經審計。

一、主要財務數據

(一) 主要會計數據和財務指標

單位:人民幣百萬元

*I*π λπ 7.

項目	本報告期	上年「	司期	本報告期 比 同期 變動幅度	年初至 報告期末	上年	同期	年報 比 同幅 變動
		重述前	重述後	重述後		重述前	重述後	重述後
				%				%
收入	75,042	85,821	86,354	(13.1)	213,151	253,899	255,475	(16.6)
歸屬於本公司所有者的 本期利潤	14,660	17,798	16,622	(11.8)	41,366	50,569	47,978	(13.8)
基本每股盈利 (人民幣元/股)	0.738	0.897	0.837	(11.8)	2.082	2.546	2.415	(13.8)
經營活動現金淨流入	不適用	不適用	不適用	不適用	65,253	83,504	81,474	(19.9)

	本報告期末	上年度末	₹	本報告期末比 上年度末 變動幅度
		重述前	重述後	重述後 %
資產總計	646,427	661,436	671,639	(3.8)
歸屬於本公司所有者的權益	419,104	429,653	422,595	(0.8)

追溯調整的原因説明:

本公司於2025年2月11日完成收購國家能源集團公司持有的杭錦能源100%股權,詳見本公司2025年1月21日、1月24日及2月12日於香港聯合交易所有限公司網站發佈的相關公告。自此,杭錦能源納入本公司財務報表合併範圍。根據國際財務報告會計準則,上述收購事項屬於同一控制下的企業合併,本公司按照有關規定對本報告比較期合併財務報表進行追溯調整。

(二) 境內外會計準則下會計數據差異

單位:人民幣百萬元

歸屬	於	歸屬於		
本公司股東	的淨利潤	本公司股東	的淨資產	
	2024年		於2024年	
2025年	1-9月	於2025年	12月31日	
1-9月	(已重述)	9月30日	(已重述)	
39,052	43,382	416,085	419,559	
2,314	4,596	3,019	3,036	
41,366	47,978	419,104	422,595	
	本公司股東 2025年 1-9月 39,052 2,314	2025年 1-9月 1-9月 (已重述) 39,052 43,382 2,314 4,596	本公司股東的淨利潤 本公司股東 2024年 2025年 1-9月 於2025年 1-9月 (已重述) 9月30日 39,052 43,382 416,085 2,314 4,596 3,019	

境內外會計準則差異的説明:

本集團按中國政府相關機構的有關規定計提維簡費、安全生產費及其他類似性質的費用,計入當期費用並在股東權益中的專項儲備單獨反映。按規定範圍使用專項儲備形成固定資產時,應在計入相關資產成本的同時全額結轉累計折舊。而按國際財務報告會計準則,這些費用應於發生時確認,相關資本性支出於發生時確認為物業、廠房和設備,按相應的折舊方法計提折舊。上述差異帶來的遞延稅項影響也反映在其中。

(三) 合併財務報表主要報表項目的變動情況及主要原因

單位:人民幣百萬元

序號	合併損益及其他綜 合收益表項目	2025年 1-9月	2024年 1-9月 (已重述)	變動 %	主要變動原因
1	收入	213,151	255,475	(16.6)	煤炭銷售量及平均銷售價格下降導致煤炭銷售 收入下降;售電量及平均售電價格下降導致 售電收入下降
2	經營成本	(145,476)	(177,832)	(18.2)	外購煤採購成本下降;燃煤採購成本下降
3	研發費用	(1,340)	(1,742)	(23.1)	主要受研發投入和進度影響
4	其他利得及損失	406	(99)	(510.1)	2025年1-9月,其他利得及損失合計為利得,主要為本公司控股子公司國能四川能源有限公司轉讓其持有的國能(綿竹)水電有限公司股權產生的收益;2024年1-9月,其他利得及損失合計為損失,主要為杭錦能源雁南礦計提資產減值損失
5	其他費用	(100)	(2,489)	(96.0)	上年同期主要為本集團部分煤炭子分公司捐贈 內蒙古生態綜合治理資金

序號	合併財務狀 況表項目	於2025年 9月30日	於2024年 12月31日 (已重述)	變動 <i>%</i>	主要變動原因
1	在建工程	37,116	27,899	33.0	在建發電、煤礦項目持續投入
2	於聯營公司的權益	61,277	59,906	2.3	確認對聯營公司的投資收益
3	存貨	13,661	12,666	7.9	煤炭存貨增加
4	應收賬款及應收票據	17,229	15,605	10.4	銷售票據結算增加
5	以公允價值計量且其變動 計入當期損益的金融資 產	0	17,302	(100.0)	本公司贖回結構性存款產品
6	以公允價值計量且其變動 計入其他綜合收益的金 融資產	642	1,174	(45.3)	計劃用於貼現或背書的銀行承兑匯票減少
7	預付款及其他流動資產	19,325	16,547	16.8	預付購煤款及運費等增加
8	受限制的銀行存款	17,285	14,280	21.0	礦山地質環境治理恢復基金專用賬戶 餘額增加
9	現金及現金等價物	48,053	66,413	(27.6)	支付2024年度末期股息
10	短期借款	4,326	14,021	(69.1)	部分短期借款到期償還;部分一年內 到期的長期借款到期償還
11	應付賬款及應付票據	33,669	38,961	(13.6)	應付材料款、設備及工程款等減少
12	預提費用及其他應付款	44,217	35,177	25.7	預提修理費等預提費用增加;受計提僱員工資影響,應付僱員工資較上年末增加。報告期末應付僱員工資較上年末增加。報告期末18,670百萬元(已重並)下降22.8%
13	一年內到期的債券	0	3,020	(100.0)	本集團應付美元債券於2025年1月到期 支付
14	應付所得税	2,853	3,646	(21.7)	税前利潤下降
15	合同負債	5,474	4,001	36.8	預收售煤款增加
16	長期借款	29,791	31,682	(6.0)	部分長期借款到期償還
17	長期應付款	15,733	21,075	(25.3)	本集團煤炭子分公司繳納長期應付採 礦權價款

單位:人民幣百萬元

序號	簡明合併現金流量表項目	2025年 1-9月	2024年 1-9月 (已重述)	變動 <i>%</i>	主要變動原因
1	經營活動現金淨流入	65,253	81,474	(19.9)	本集團煤炭、發電等業務收入同比下 降
2	投資活動現金淨流出	(8,880)	(52,249)	(83.0)	本公司贖回結構性存款產品;上年同期本集團新增定期存款較多
3	融資活動現金淨流出	(74,652)	(48,304)	54.5	本集團償還債務、支付股息同比增加

二、股東信息

(一) 普通股股東總數和表決權恢復的優先股股東數量及前10名股東持股情況 表

報告期末普通股股東總數 (戶) 209,226 其中:A股股東 (含國家能源集團公司) (戶) 207,517 H股記名股東 (戶) 1,709

前10名股東持股情況(不含通過轉融通出借股份)

					質押丶標	記或凍結
	股東			持有有限售條	情	況
股東名稱	性質	持股數量	持股比例	件股份數量	股份狀態	數量
			%			
國家能源投資集團有限責任公司	國有法人	13,812,709,196	69.52	0	無	不適用
HKSCC NOMINEES LIMITED	境外法人	3,369,686,348	16.96	0	未知	不適用
中國證券金融股份有限公司	其他	594,718,004	2.99	0	無	不適用
中央匯金資產管理有限責任公司	國有法人	106,077,400	0.53	0	無	不適用
香港中央結算有限公司	境外法人	103,651,663	0.52	0	無	不適用
國新投資有限公司	國有法人	92,146,857	0.46	0	無	不適用
中國工商銀行一上證50交易型開放 式指數證券投資基金	其他	62,986,411	0.32	0	無	不適用
中國人壽保險股份有限公司 - 傳統 - 普通保險產品 -	其他	59,094,475	0.30	0	無	不適用
005L-CT001滬 中國工商銀行股份有限公司 - 華泰 柏瑞滬深300交易型開放式指數 證券投資基金	其他	56,215,076	0.28	0	無	不適用
國豐興華(北京)私募基金管理有限 公司 - 國豐興華鴻鵠志遠二期私 募證券投資基金	其他	52,206,131	0.26	0	無	不適用

前10名無限售條件股東持股情況(不含通過轉融通出借股份)

	持有無限售條件		股份種類及數量
股東名稱	流通股的數量	股份種類	數量
國家能源投資集團有限責任公司	13,812,709,196	人民幣普通股	13,812,709,196
HKSCC NOMINEES LIMITED	3,369,686,348	境外上市外資股	3,369,686,348
中國證券金融股份有限公司	594,718,004	人民幣普通股	594,718,004
中央匯金資產管理有限責任公司	106,077,400	人民幣普通股	106,077,400
香港中央結算有限公司	103,651,663	人民幣普通股	103,651,663
國新投資有限公司	92,146,857	人民幣普通股	92,146,857
中國工商銀行一上證50交易型開放式指數 證券投資基金	62,986,411	人民幣普通股	62,986,411
中國人壽保險股份有限公司 - 傳統 - 普通 保險產品 - 005L-CT001滬	59,094,475	人民幣普通股	59,094,475
中國工商銀行股份有限公司 - 華泰柏瑞滬 深300交易型開放式指數證券投資基金	56,215,076	人民幣普通股	56,215,076
國豐興華(北京)私募基金管理有限公司 - 國豐興華鴻鵠志遠二期私募證券投資 基金	52,206,131	人民幣普通股	52,206,131

上述股東關聯關係或一致行動的説明

HKSCC NOMINEES LIMITED及香港中央結算有限公司均為香港交易及結算所有限公司的全資子公司;中國工商銀行一上證50交易型開放式指數證券投資基金和中國工商銀行股份有限公司一華泰柏瑞滬深300交易型開放式指數證券投資基金的託管行同為中國工商銀行。除以上披露內容外,本公司並不知曉前10名無限售條件股東和前10名股東之間是否存在關聯關係及是否屬於《上市公司收購管理辦法》中規定的一致行動人。

前10名股東及前10名無限售股東參與融資 不適用 融券及轉融通業務情況説明

- 註: 1. HKSCC NOMINEES LIMITED (香港中央結算 (代理人) 有限公司) 持有的 H股股份為代表其多個客戶持有;香港中央結算有限公司持有的A股股份 為代表其多個客戶持有。
 - 2. 報告期末,本公司控股股東國家能源集團公司除直接持有本公司股份外, 還通過其全資子公司國家能源集團資本控股有限公司持有本公司A股股份 11,593,528股,佔本公司已發行股份總數的0.0584%。國家能源集團公司 直接及間接持有本公司A股股份合計13,824,302,724股,佔本公司已發行 股份總數的69.5789%。
- (二) 持股5%以上股東、前10名股東及前10名無限售流通股股東參與轉融通業務出借股份情況
 - □適用 ✓不適用
- (三) 前10名股東及前10名無限售流通股股東因轉融通出借/歸還原因導致較上期發生變化
 - □適用 ✓不適用

三、其他重要事項

(一) 主要運營數據

			2025	5年	2024 (已重		變動 <i>%</i>	
運營指	2標	單位	7-9月	1-9月	7-9月	1-9月	7-9月	1-9月
(-)	煤炭							
	1. 商品煤產量	百萬噸	85.5	250.9	83.6	251.8	2.3	(0.4)
	2. 煤炭銷售量	百萬噸	111.6	316.5	115.6	345.6	(3.5)	(8.4)
	其中:自產煤	百萬噸	86.8	248.7	84.5	252.1	2.7	(1.3)
	外購煤	百萬噸	24.8	67.8	31.1	93.5	(20.3)	(27.5)
(=)	運輸							
	1. 自有鐵路運輸周轉量	十億噸公里	81.3	234.1	73.4	234.8	10.8	(0.3)
	2. 黄驊港裝船量	百萬噸	57.1	164.7	50.2	160.2	13.7	2.8
	3. 天津煤碼頭裝船量	百萬噸	11.8	33.6	11.0	32.9	7.3	2.1
	4. 航運貨運量	百萬噸	30.0	79.9	34.1	99.6	(12.0)	(19.8)
	5. 航運周轉量	十億噸海里	29.9	82.4	38.9	113.9	(23.1)	(27.7)
(Ξ)	發電							
	1.總發電量	十億千瓦時	64.09	162.87	65.60	172.25	(2.3)	(5.4)
	2. 總售電量	十億千瓦時	60.18	153.09	61.73	161.98	(2.5)	(5.5)
(四)	煤化工							
	1.聚乙烯銷售量	千噸	94.7	278.7	92.6	240.8	2.3	15.7
	2.聚丙烯銷售量	千噸	84.1	254.7	88.0	227.2	(4.4)	12.1

註:本公司於2025年2月完成收購國家能源集團公司持有的杭錦能源100%股權,本集團2025年1-9月及2025年7-9月主要運營指標包含杭錦能源相關數據。為保持業務數據的可比性,本集團對上年同期主要運營指標進行追溯調整(下同)。

(二) 煤炭分部經營情況

1. 銷售情況

(1) 按合同定價機制分類

幣種:人民幣

			2025年1-9月		2024	年1-9月 (已重	變動		
			佔銷售量	價格		佔銷售量	價格		價格
		銷售量	合計比例	(不含税)	銷售量	合計比例	(不含税)	銷售量	(不含税)
		百萬噸	%	元/噸	百萬噸	%	元/噸	%	%
- ·	通過銷售集團銷售	304.4	96.2	496	326.7	94.5	579	(6.8)	(14.3)
	1.年度長協	168.4	53.2	452	183.6	53.1	492	(8.3)	(8.1)
	2.月度長協	124.3	39.3	553	112.0	32.4	713	11.0	(22.4)
	3.現貨	11.7	3.7	533	31.1	9.0	610	(62.4)	(12.6)
Ξ,	煤礦坑口直接銷售	12.1	3.8	209	18.9	5.5	298	(36.0)	(29.9)
	叠合計 ∕平均價格 含税)	316.5	100.0	487	345.6	100.0	564	(8.4)	(13.7)

註: 以上為本集團不同熱值煤炭產品銷售情況的匯總,包括電煤和其他冶金、化工等用途煤炭。

(2) 按銷售區域分類

幣種:人民幣

			2025年1-9月			年1-9月 (已重	變動		
			佔銷售量	價格		佔銷售量	價格		價格
		銷售量	合計比例	(不含税)	銷售量	合計比例	(不含税)	銷售量	(不含税)
		百萬噸	%	元/噸	百萬噸	%	元/噸	%	%
- ·	國內銷售	313.3	99.0	487	337.3	97.6	562	(7.1)	(13.3)
	其中:進口煤銷售	2.8	0.9	470	4.8	1.4	641	(41.7)	(26.7)
Ξ,	出口及境外銷售	3.2	1.0	523	8.3	2.4	651	(61.4)	(19.7)
	擔合計 ∕平均價格 含税)	316.5	100.0	487	345.6	100.0	564	(8.4)	(13.7)

2. 經營成果(合併抵銷前)

幣種:人民幣

項目	單位	2025年 1-9月	2024年 1-9月 (已重述)	變動 <i>%</i>	主要變動原因
收入	百萬元	159,099	201,598	(21.1)	煤炭銷售量及平均銷售價 格下降
經營成本	百萬元	(119,039)	(150,057)	(20.7)	外購煤銷售量及採購價格 下降;自產煤銷售量及 單位生產成本下降
毛利	百萬元	40,060	51,541	(22.3)	
毛利率	%	25.2	25.6	下降0.4個 百分點	
税前利潤	百萬元	34,467	42,980	(19.8)	

3. 按煤源類型分類的煤炭產品銷售毛利(合併抵銷前)

幣種:人民幣

		2025年	2024年1-9月 (已重述)					
項目	銷售收入	銷售成本	毛利	毛利率	銷售收入	銷售成本	毛利	毛利率
	百萬元	百萬元	百萬元	%	百萬元	百萬元	百萬元	%
自產煤	116,930	(68,337)	48,593	41.6	132,541	(71,250)	61,291	46.2
外購煤	37,189	(36,707)	482	1.3	62,329	(61,054)	1,275	2.0
合計	154,119	(105,044)	49,075	31.8	194,870	(132,304)	62,566	32.1

註: 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:人民幣元/噸

		2024年 1-9月		
項目	2025年1-9月	(已重述)	變動	主要變動原因
			%	
自產煤單位生產成本	164.4	169.6	(3.1)	
原材料、燃料及動力	28.0	30.6	(8.5)	煤礦剝離費及材料耗用下降
人工成本	50.5	54.4	(7.2)	
修理和維護	9.4	10.1	(6.9)	
折舊及攤銷	20.0	19.5	2.6	
其他	56.5	55.0	2.7	

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、礦務工程等,約佔64%;②生產輔助費用,約佔21%;③徵地及塌陷補償、環保支出、税費等,約佔15%。

(三) 發電分部經營情況

1. 發、售電情況

		發電量			售電量		7	P均利用小时	± 寸		售電價	
		十億千瓦時			十億千瓦時			小時		ΛÆ	2幣元/兆	瓦時
		2024年			2024年			2024年			2024年	
所在地區/	2025年	7-9月		2025年	7-9月		2025年	7-9月		2025年	7-9月	
發電類型	7-9月	(已重述)	變動	7-9月	(已重述)	變動	7-9月	(已重述)	變動	7-9月	(已重述)	變動
			%			%			%			%
境內	63.77	65.21	(2.2)	59.90	61.39	(2.4)	1,346	1,462	(7.9)	376	394	(4.6)
燃煤發電	61.36	63.52	(3.4)	57.54	59.75	(3.7)	1,386	1,479	(6.3)	371	393	(5.6)
燃氣發電	1.85	1.19	55.5	1.80	1.16	55.2	876	1,252	(30.0)	575	513	12.1
水電	0.15	0.23	(34.8)	0.15	0.22	(31.8)	1,992	1,785	11.6	196	186	5.4
光伏發電	0.41	0.27	51.9	0.41	0.26	57.7	446	466	(4.3)	336	344	(2.3)
境外	0.32	0.39	(17.9)	0.28	0.34	(17.6)	1,076	1,295	(16.9)	494	472	4.7
燃煤發電	0.32	0.39	(17.9)	0.28	0.34	(17.6)	1,076	1,295	(16.9)	494	472	4.7
人計/抽機並持	(4.00	(7.60	(2.2)	(0.40	(1.50	(2.5)	1 0 1 5	1 471	(7 .0)	2==	20.4	(4.2)
合計/加權平均	64.09	65.60	(2.3)	60.18	61.73	(2.5)	1,345	1,461	(7.9)	377	394	(4.3)
		杂 重			住雪昌		<u> </u>	区均利田小服	±		住電俉	
		發電量 <i>十倍千瓦時</i>			售電量 十倍千万時		7	平均利用小師 <i>小時</i>	±	l F	售電價 2 <u>數</u> 元 / <i>x</i> .	<i>万眭</i>
		十億千瓦時			十億千瓦時		Z	小時	± 1	人民	2. 整元/兆.	瓦時
所在 地 區 /		<i>十億千瓦時</i> 2024年			<i>十億千瓦時</i> 2024年			<i>小時</i> 2024年	± 1		<i>E幣元/兆1</i> 2024年	<i>瓦時</i>
所在地區 <i>/</i> 發雷類型	2025年	<i>十億千瓦時</i> 2024年 1-9月	総動	2025年	<i>十億千瓦時</i> 2024年 1-9月	繼動	2025年	<i>小時</i> 2024年 1-9月		2025年	<i>B幣元/兆』</i> 2024年 1-9月	
所在地區/ 發電類型		<i>十億千瓦時</i> 2024年	變動 %		<i>十億千瓦時</i> 2024年	變動		<i>小時</i> 2024年	變動		<i>E幣元/兆1</i> 2024年	變動
•	2025年	<i>十億千瓦時</i> 2024年 1-9月	變動 <i>%</i>	2025年	<i>十億千瓦時</i> 2024年 1-9月	變動 <i>%</i>	2025年	<i>小時</i> 2024年 1-9月		2025年	<i>B幣元/兆』</i> 2024年 1-9月	
•	2025年	<i>十億千瓦時</i> 2024年 1-9月		2025年	<i>十億千瓦時</i> 2024年 1-9月		2025年	<i>小時</i> 2024年 1-9月	變動	2025年	<i>B幣元/兆』</i> 2024年 1-9月	變動
發電類型	2025年 1-9月	<i>十億千瓦時</i> 2024年 1-9月 (已重述)	%	2025年 1-9月	十億千瓦時 2024年 1-9月 (已重述)	%	2025年 1-9月	<i>小時</i> 2024年 1-9月 (已重述)	變動 %	2025年 1-9月	<u></u> 2024年 2024年 1-9月 (已重述)	變動 % (4.3)
發電類型 境內	2025年 1-9月 161.84	十億千瓦時 2024年 1-9月 (已重述) 171.26	(5.5)	2025年 1-9月 152.20	十億千瓦時 2024年 1-9月 (已重述)	(5.5)	2025年 1-9月 3,417	<i>小時</i> 2024年 1-9月 (已重述) 3,840	變動 % (11.0)	2025年 1-9月 382	<u>2</u> 024年 2024年 1-9月 (已重述)	變動 %
發電類型 境內 燃煤發電	2025年 1-9月 161.84 155.76	十億千瓦時 2024年 1-9月 (已重述) 171.26 167.33	(5.5) (6.9)	2025年 1-9月 152.20 146.24	十億千瓦時 2024年 1-9月 (已重述) 161.13 157.29	(5.5) (7.0)	2025年 1-9月 3,417 3,520	小時 2024年 1-9月 (已重述) 3,840 3,897	變動 % (11.0) (9.7)	2025年 1-9月 382 376	<u>2</u> 024年 1-9月 (已重述) 399 398	變動 % (4.3) (5.5)
發電類型 境內 燃煤發電 燃氣發電	2025年 1-9月 161.84 155.76 4.78	十億千瓦時 2024年 1-9月 (已重述) 171.26 167.33 2.83	(5.5) (6.9) 68.9	2025年 1-9月 152.20 146.24 4.67	十億千瓦時 2024年 1-9月 (已重述) 161.13 157.29 2.76	(5.5) (7.0) 69.2	2025年 1-9月 3,417 3,520 2,269	小時 2024年 1-9月 (已重述) 3,840 3,897 2,977	變動 % (11.0) (9.7) (23.8)	2025年 1-9月 382 376 583	<u>2024年</u> 1-9月 (已重述) 399 398 538	變動 % (4.3) (5.5) 8.4
發電類型 境內 燃煤氣發電 燃火電 水電	2025年 1-9月 161.84 155.76 4.78 0.32	ナ億千瓦時 2024年 1-9月 (已重述) 171.26 167.33 2.83 0.49	(5.5) (6.9) 68.9 (34.7)	2025年 1-9月 152.20 146.24 4.67 0.31	十億千瓦時 2024年 1-9月 (已重述) 161.13 157.29 2.76 0.48	(5.5) (7.0) 69.2 (35.4)	2025年 1-9月 3,417 3,520 2,269 4,141	小時 2024年 1-9月 (已重述) 3,840 3,897 2,977 3,884	變動 % (11.0) (9.7) (23.8) 6.6	2025年 1-9月 382 376 583 234	<u>2024年</u> 1-9月 (已重述) 399 398 538 225	變動 % (4.3) (5.5) 8.4 4.0
發電類型 境內 燃 以 域 以 以 以 以 以 以 以 以 以 以	2025年 1-9月 161.84 155.76 4.78 0.32 0.98	ナ億千瓦時 2024年 1-9月 (已重述) 171.26 167.33 2.83 0.49 0.61	(5.5) (6.9) 68.9 (34.7) 60.7	2025年 1-9月 152.20 146.24 4.67 0.31 0.98	十億千瓦時 2024年 1-9月 (已重述) 161.13 157.29 2.76 0.48 0.60	(5.5) (7.0) 69.2 (35.4) 63.3	2025年 1-9月 3,417 3,520 2,269 4,141 1,068	小時 2024年 1-9月 (已重述) 3,840 3,897 2,977 3,884 1,058	變動 % (11.0) (9.7) (23.8) 6.6 0.9	2025年 1-9月 382 376 583 234 323	2024年 1-9月 (已重述) 399 398 538 225 315	變動 % (4.3) (5.5) 8.4 4.0 2.5
發電 境 內 燃 燃 大 大 以 大 以 大 以 以 以 以 以 以 以 以 以 以	2025年 1-9月 161.84 155.76 4.78 0.32 0.98 1.03	ナ億千瓦時 2024年 1-9月 (已重述) 171.26 167.33 2.83 0.49 0.61 0.99	(5.5) (6.9) 68.9 (34.7) 60.7 4.0	2025年 1-9月 152.20 146.24 4.67 0.31 0.98 0.89	十億千瓦時 2024年 1-9月 (已重述) 161.13 157.29 2.76 0.48 0.60 0.85	(5.5) (7.0) 69.2 (35.4) 63.3 4.7	2025年 1-9月 3,417 3,520 2,269 4,141 1,068 3,427	小時 2024年 1-9月 (已重述) 3,840 3,897 2,977 3,884 1,058 3,304	變動 % (11.0) (9.7) (23.8) 6.6 0.9 3.7	2025年 1-9月 382 376 583 234 323 486	2024年 1-9月 (已重述) 399 398 538 225 315 489	變動 % (4.3) (5.5) 8.4 4.0 2.5 (0.6)

2. 發電機組裝機情況

於報告期末,本集團對外商業運營的發電機組總裝機容量48,681兆瓦。其中,燃煤發電機組總裝機容量45,384兆瓦,佔本集團總裝機容量的93.2%。2025年1-9月,本集團燃煤發電裝機容量增加1,000兆瓦,主要為本公司全資子公司國能神華九江發電有限責任公司二期擴建工程3號機組投運;本集團水電裝機容量減少47兆瓦,主要為本公司控股子公司國能四川能源有限公司關停和轉讓部分水電站;本集團對外商業運營的光伏發電裝機容量增加264兆瓦,主要為本集團位於廣東省、福建省等省份的光伏發電項目投運。

單位: 兆瓦

電源種類	於2024年 12月31日 總裝機容量 (已重述)	2025年1-9月 新增/(減少) 裝機容量	截至2025年 9月30日 總裝機容量
燃煤發電 燃氣發電 水電 光伏發電	44,384 2,194 125 761	1,000 (47) 264	45,384 2,194 78 1,025
合計	47,464	1,217	48,681

註:本公司於2025年2月完成收購國家能源集團公司持有的杭錦能源100%股權,為保持業務數據的可比性,本集團對2024年12月31日總裝機容量進行了重述,包含杭錦能源裝機容量1,200兆瓦。

3. 經營成果(合併抵銷前)

幣種:人民幣

		2	024年1-9月		
項目	單位	2025年1-9月	(已重述)	變動	主要變動原因
				%	
收入	百萬元	65,179	71,663	(9.0)	售電量及平均售電價格下降
經營成本	百萬元	(53,180)	(60,806)	, ,	售電量下降;燃煤採購價格
					及採購成本下降
毛利	百萬元	11,999	10,857	10.5	
毛利率	%	18.4	15.2	上升3.2個	
				百分點	
税前利潤	百萬元	10,458	8,881	17.8	

2025年1-9月,本集團發電業務平均售電成本(含售熱)為人民幣325.4元/兆瓦時(2024年同期:人民幣353.0元/兆瓦時,已重述),同比下降7.8%,主要原因是燃煤採購價格下降。

(四) 運輸及煤化工分部主要經營情況(合併抵銷前)

單位:人民幣百萬元

		鐵路			港口			航運			煤化工	
	2025年	2024年		2025年	2024年		2025年	2024年		2025年	2024年	
項目	1-9月	1-9月	變動	1-9月	1-9月	變動	1-9月	1-9月	變動	1-9月	1-9月	變動
			%			%			%			%
收入	32,765	32,672	0.3	5,291	5,133	3.1	2,688	3,771	(28.7)	4,351	4,099	6.1
經營成本	(20,162)	(20,157)	0.0	(2,693)	(2,931)	(8.1)	(2,413)	(3,376)	(28.5)	(4,143)	(3,933)	5.3
毛利	12,603	12,515	0.7	2,598	2,202	18.0	275	395	(30.4)	208	166	25.3
毛利率(%)	38.5	38.3	上升0.2個	49.1	42.9	上升6.2個	10.2	10.5	下降0.3個	4.8	4.0	上升0.8個
			百分點			百分點			百分點			百分點
税前利潤	10,544	10,408	1.3	2,246	1,816	23.7	171	341	(49.9)	103	22	368.2

2025年1-9月,港口分部毛利同比增長的主要原因是航道疏浚費等成本下降;航運分部毛利同比下降的主要原因是航運業務調整導致航運貨運量及周轉率下降;煤化工分部毛利同比增長的主要原因是上年同期煤制烯烴生產設備按計劃檢修導致聚烯烴產品銷售量較低。

四、按國際財務報告會計準則編製的財務報表

合併損益及其他綜合收益表

截至9月30日止9個月期間

	2025年 <i>人民幣百萬元</i> (未經審核)	2024年 人民幣百萬元 (未經審核) (已重述)
收入		
商品和勞務	213,151	255,475
經營成本	(145,476)	(177,832)
毛利	67,675	77,643
銷售費用	(383)	(384)
一般及行政費	(7,498)	(7,318)
研發費用	(1,340)	(1,742)
其他利得及損失	406	(99)
信用減值損失,除轉回淨額	76	17
其他收入	521	588
其他費用	(100)	(2,489)
利息收入	1,799	2,145
財務成本	(2,059)	(2,461)
應佔聯營公司損益	2,753	2,938
税前利潤	61,850	68,838
所得税	(12,131)	(12,445)
本期利潤	49,719	56,393

	2025年 <i>人民幣百萬元</i> (未經審核)	
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: 按公允價值計量且變動計入其他綜合收益的 權益工具投資公允價值變動 應佔聯營公司的其他綜合收益	20 122	165 (11)
後續可能會重分類至損益的項目,除税淨額: 匯兑差額 應佔聯營公司的其他綜合收益	(124) (119)	(102) (22)
本期其他綜合收益,扣税淨額	(101)	30
本期綜合收益合計	49,618	56,423
本期利潤歸屬於: 本公司所有者 非控股股東權益	41,366 8,353	47,978 8,415
本期綜合收益總額歸屬於:	49,719	56,393
本公司所有者 非控股股東權益	41,296 8,322	48,026 8,397
	49,618	56,423
每股盈利 - 基本(人民幣元)	2.082	2.415

合併財務狀況表 2025年9月30日

	2025年 9月30日 <i>人民幣百萬元</i> (未經審核)	2024年 12月31日 人民幣百萬元 (未經審核) (已重述)
北法制资本		
非流動資產 物業、廠房和設備	204.050	200 250
が乗り収別が 在建工程 在建工程	294,950	298,358
出建工性 勘探和評估資產	37,116	27,899
無形資產 無形資產	4,842	4,861
無ル貝座 使用權資產	5,778	5,487
於聯營公司的權益	25,451	25,927
以公允價值計量且其變動計入其他	61,277	59,906
以公儿價值計重且兵變動計八兵他 綜合收益的權益工具投資	2,815	2,787
以公允價值計量且其變動計入當期	60	60
損益的金融資產	UU	00
其他非流動資產	32,997	33,057
遞延税項資產	5,866	6,158
应定 优次		0,136
非流動資產合計	471,152	464,500
流動資產		
存貨	13,661	12,666
應收賬款及應收票據	17,229	15,605
以公允價值計量且其變動計入當期	_	17,302
損益的金融資產		
以公允價值計量且其變動計入其他	642	1,174
綜合收益的金融資產		
預付款及其他流動資產	19,325	16,547
受限制的銀行存款	17,285	14,280
原到期日為三個月以上的定期存款	59,080	63,152
現金及現金等價物	48,053	66,413
流動資產合計	175,275	207,139
		<u> </u>

	2025年 9月30日 <i>人民幣百萬元</i> (未經審核)	2024年 12月31日 人民幣百萬元 (未經審核) (已重述)
流動負債 借款 應付賬款及應付票據 預提費用及其他應付款 一年內到期的債券 一年內到期的租賃負債 一年內到期的長期應付款 應付所得稅 合同負債	4,326 33,669 44,217 - 307 6,624 2,853 5,474	14,021 38,961 35,177 3,020 365 5,925 3,646 4,001
流動負債合計	97,470	105,116
流動資產淨額	77,805	102,023
總資產減流動負債	548,957	566,523
非流動負債 借款 租賃負債 長期應付款 預提復墾費 遞延所得税負債 其他非流動負債	29,791 979 15,733 9,621 1,380 1,638	31,682 1,133 21,075 9,668 1,348 1,355
非流動負債合計	59,142	66,261
淨資產	489,815	500,262
權益 股本 儲備 歸屬於本公司所有者的權益 非控股股東權益	19,869 399,235 419,104 70,711	19,869 402,726 422,595 77,667
權益合計	489,815	500,262

簡明合併現金流量表

截至9月30日止9個月期間

	2025 <i>人民幣百萬元</i> (未經審核)	(未經審核)
經營活動		(已重述)
經營所得的現金	77,697	96,023
已付所得税	(12,444)	(14,549)
經營活動現金淨流入	65,253	81,474
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	(30,197)	(21,167)
使用權資產增加	(314)	(280)
出售物業、廠房和設備,無形資產、租賃預付款 和其他非流動資產所得款項	470	471
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	-	(60)
取得子公司支付的現金	(853)	_
收回結構性存款	47,711	_
收回對聯營公司投入的資本	455	246
對聯營公司投入的資本	(810)	(431)
處置子公司導致流入/(流出)的現金淨額	157	(14)
已收聯營公司股息	1,914	359
收到利息	1,602	2,318
購買結構性存款	(30,400)	_
受限制的銀行存款的增加	(3,006)	(3,721)
原到期日在三個月以上的定期存款增加額	(14,850)	(49,655)
原到期日在三個月以上的定期存款到期收回	19,241	19,685
投資活動現金淨流出	(8,880)	(52,249)

	(未經審核)	(未經審核) (已重述)
融資活動		
已付租金之資本部分	(382)	(430)
已付租金之利息部分	(18)	(27)
支付利息	(1,404)	(1,723)
取得借款收到的款項	4,554	10,479
償還借款	(15,770)	(9,609)
償還債券	(3,021)	(57)
票據貼現及商業保理收到的現金	1,590	_
購入子公司非控股股東權益	_	(58)
非控股股東的投入	957	97
分派予非控股股東的股息	(16,255)	(2,073)
支付予本公司股東的股息	(44,903)	(44,903)
融資活動現金淨流出	(74,652)	(48,304)
現金及現金等價物減少淨額	(18,279)	(19,079)
期初現金及現金等價物	66,413	109,928
匯率變動的影響	(81)	(64)
期末現金及現金等價物	48,053	90,785

人民幣百萬元 人民幣百萬元

五、釋義

中國神華/本公司 指 中國神華能源股份有限公司

本集團 指 本公司及其控股子公司

國家能源集團公司 指 國家能源投資集團有限責任公司

銷售集團 指 國能銷售集團有限公司

杭錦能源 指 國家能源集團杭錦能源有限責任公司

中國企業會計準則 指 中華人民共和國財政部頒佈的企業會計準

則、企業會計準則應用指南、企業會計準

則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

本報告期/報告期 指 2025年7-9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

北京,2025年10月24日

於本公告日期,董事會成員包括執行董事張長岩先生,非執行董事康鳳偉先生及李新華先生,獨立非執行董事袁國強博士、陳漢文博士及王虹先生,職工董事焦蕾女士。