

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佈之內容概不負責，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佈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

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代號：01088)

截至2013年12月31日止年度業績報告

財務摘要

- 2013年本集團的經營收入為人民幣2,837.97億元，較2012年增加人民幣292.22億元(即11.5%)。
- 2013年本公司所有者應佔本年利潤為人民幣450.79億元，較2012年減少人民幣46.29億元(即9.3%)。
- 每股盈利為人民幣2.266元。
- 2013年息稅折舊攤銷前盈利¹為人民幣1,006.14億元，較2012年增加人民幣10.47億元(即1.1%)。
- 董事會建議分配2013年末期股息每股人民幣0.91元或人民幣181.00億元。

中國神華能源股份有限公司(「本公司」)董事會欣然提呈本公司及其子公司(「本集團」)或(「中國神華」)截至2013年12月31日止年度的年度業績及匯報本集團在該年間的經營表現。

財務資料

根據國際財務報告準則編製的截至2013年12月31日止年度經審計合併財務報表節錄的財務資料：

註1： 息稅折舊攤銷前盈利定義為本年利潤加上財務成本淨額、所得稅、折舊及攤銷，並扣除應佔聯營公司損益。

合併損益及其他綜合收益表

截至2013年12月31日止年度

	註釋	截至12月31日	
		2013 人民幣百萬元	2012 人民幣百萬元 (已重述— 註釋1)
經營收入	3	283,797	254,575
經營成本	4	(202,431)	(174,677)
毛利		81,366	79,898
銷售、一般及管理費用		(10,118)	(9,160)
其他利得及損失		(889)	(303)
其他收入		533	777
其他費用		(364)	(466)
利息收入		754	777
財務成本	6	(2,942)	(3,128)
應佔聯營公司損益		588	477
稅前利潤		68,928	68,872
所得稅	7	(13,704)	(10,976)
本年利潤	5	55,224	57,896
後續將能重分類至損益的其他綜合費用， 除稅淨額報表折算差額		(802)	80
本年綜合收益總額		54,422	57,976
本年利潤歸屬於：			
本公司所有者		45,079	49,708
非控股性權益		10,145	8,188
		55,224	57,896
本年綜合收益總額歸屬於：			
本公司所有者		44,293	49,782
非控股性權益		10,129	8,194
		54,422	57,976
每股盈利(人民幣元)			
—基本	9	2.266	2.499

合併財務狀況表
2013年12月31日

	12月31日 2013 人民幣百萬元	12月31日 2012 人民幣百萬元	1月1日 2012 人民幣百萬元
註釋		(已重述— 註釋1)	(已重述— 註釋1)
非流動資產			
物業、廠房及設備	262,116	247,031	234,922
在建工程	76,065	61,737	34,597
勘探及評估資產	2,251	2,722	2,396
無形資產	1,446	982	987
於聯營公司的權益	4,938	4,690	3,992
可供出售投資	960	960	835
其他非流動資產	28,148	25,482	19,785
預付土地租賃費	14,243	14,097	12,421
遞延稅項資產	1,723	1,106	933
非流動資產合計	391,890	358,807	310,868
流動資產			
存貨	17,641	15,722	13,421
應收賬款及應收票據	27,221	20,000	13,832
預付款及其他流動資產	30,274	15,817	14,722
受限制的銀行存款	6,648	6,130	4,115
原到期日為三個月以上的定期存款	1,292	3,972	3,508
現金及現金等價物	38,332	51,637	61,732
流動資產合計	121,408	113,278	111,330
流動負債			
借款	38,503	28,103	16,489
短期債券	9,982	—	—
應付賬款及應付票據	37,800	31,632	24,431
預提費用及其他應付款	42,692	41,825	39,894
一年內到期的長期應付款	311	824	310
應付所得稅	2,221	4,697	7,940
流動負債合計	131,509	107,081	89,064
流動資產淨額	(10,101)	6,197	22,266
總資產減流動負債	381,789	365,004	333,134
非流動負債			
借款	37,084	39,624	45,443
中期票據	4,958	—	—
長期應付款	1,867	9,158	10,978
預提復墾費用	1,973	1,921	1,724
遞延稅項負債	1,265	1,150	1,131
非流動負債合計	47,147	51,853	59,276
淨資產	334,642	313,151	273,858
權益			
股本	19,890	19,890	19,890
儲備	257,013	243,293	214,053
歸屬於本公司所有者的權益	276,903	263,183	233,943
非控股性權益	57,739	49,968	39,915
權益合計	334,642	313,151	273,858

合併權益變動表

截至2013年12月31日止年度

	本公司所有者應佔權益							非控股性		合計 人民幣 百萬元
	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			留存收益 人民幣 百萬元	合計 人民幣 百萬元	權益 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				
於2012年1月1日(重述前) 與2013年中國神華集團有限責任 公司的收購("2013年收購") (註釋1)相關的調整	19,890	85,001	3,612	660	16,013	(4,457)	107,480	228,199	39,915	268,114
	-	-	-	-	11	5,182	551	5,744	-	5,744
於2012年1月1日(已重述)	19,890	85,001	3,612	660	16,024	725	108,031	233,943	39,915	273,858
本期利潤	-	-	-	-	-	-	49,708	49,708	8,188	57,896
本期其他綜合收益	-	-	-	74	-	-	-	74	6	80
本期綜合收益合計	-	-	-	74	-	-	49,708	49,782	8,194	57,976
宣佈分派的股息(註釋8)	-	-	-	-	-	-	(17,901)	(17,901)	-	(17,901)
維簡及生產基金的分配	-	-	-	-	4,264	-	(4,264)	-	-	-
維簡及生產基金的使用	-	-	-	-	(3,886)	-	3,886	-	-	-
一般風險儲備的分配	-	-	-	-	152	-	(152)	-	-	-
與2012年收購相關的原股東投入	-	-	-	-	-	150	-	150	-	150
與2012年收購相關的原股東分配	-	-	-	-	-	-	(81)	(81)	(81)	(162)
非控股股東的投入	-	-	-	-	-	-	-	-	5,395	5,395
分派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(5,034)	(5,034)
2012年收購支付的價款	-	-	-	-	-	(2,710)	-	(2,710)	-	(2,710)
收購子公司	-	-	-	-	-	-	-	-	1,579	1,579
於2012年12月31日(已重述)	19,890	85,001	3,612	734	16,554	(1,835)	139,227	263,183	49,968	313,151

本公司所有者應佔權益

	外幣							非控股性		合計 人民幣 百萬元
	股本	股本溢價	資本公積	折算儲備	法定儲備	其他儲備	留存收益	合計	權益	
	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	
於2013年1月1日(已重述)	19,890	85,001	3,612	734	16,554	(1,835)	139,227	263,183	49,968	313,151
本期利潤	-	-	-	-	-	-	45,079	45,079	10,145	55,224
本期其他綜合費用	-	-	-	(786)	-	-	-	(786)	(16)	(802)
本期綜合收益合計	-	-	-	(786)	-	-	45,079	44,293	10,129	54,422
宣佈分派的股息(註釋8)	-	-	-	-	-	-	(19,094)	(19,094)	-	(19,094)
維簡及生產基金的分配	-	-	-	-	4,656	-	(4,656)	-	-	-
維簡及生產基金的使用	-	-	-	-	(6,308)	-	6,308	-	-	-
一般風險儲備的分配	-	-	-	-	127	-	(127)	-	-	-
2013年收購價款(註釋1)	-	-	-	-	-	(9,323)	-	(9,323)	-	(9,323)
與2013年收購相關的原股東分配	-	-	-	-	-	-	(2,026)	(2,026)	-	(2,026)
非控股股東的投入	-	-	-	-	-	17	-	17	2,843	2,860
分派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(5,172)	(5,172)
收購非控股權益	-	-	-	-	2	1	-	3	(18)	(15)
其他	-	-	-	-	-	(150)	-	(150)	(11)	(161)
於2013年12月31日	19,890	85,001	3,612	(52)	15,031	(11,290)	164,711	276,903	57,739	334,642

本公司於2005年發行3,089,620,455股H股，每股面值為人民幣1.00元，以每股港幣7.50元通過全球首次公開發售形式出售。此外，神華集團亦將308,962,045股每股人民幣1.00元的內資普通股轉為H股。

本公司於2007年發行1,800,000,000股A股(「A股發行」)，每股面值人民幣1.00元，發行價為人民幣36.99元。

合併現金流量表

截至2013年12月31日止年度

	2013年度 人民幣百萬元	2012年度 人民幣百萬元 (已重述— 註釋1)
經營活動		
稅前利潤	68,928	68,872
調整：		
折舊及攤銷(註釋5)	19,187	19,856
其他利得和損失(註釋5)	889	303
利息收入	(754)	(777)
應佔聯營公司損益	(588)	(477)
利息支出	3,685	3,622
衍生金融工具及交易性債券投資的公允價值變動損失	156	14
匯兌損益，淨額	(899)	(508)
其他收入	(4)	—
營運資本變動前的經營現金流	90,600	90,905
存貨的增加	(1,992)	(1,891)
應收賬款及應收票據的增加	(7,218)	(5,380)
預付款及其他資產的增加	(15,554)	(2,162)
應付賬款及應付票據的增加	6,169	2,238
預提費用及其他應付款增加	36	5,601
經營所得的現金	72,041	89,311
已付所得稅	(17,753)	(14,700)
經營活動現金淨流入	54,288	74,611
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	(51,148)	(53,516)
預付土地租賃費增加	(517)	(1,113)
出售物業、廠房及設備、無形資產及預付土地 租賃費所得款項	167	515
收購子公司支付的價款與收到現金的淨額	—	(574)
處置聯營公司收到的現金	229	—
對聯營公司投入的資本	(196)	(260)
購入可供出售投資	—	(116)
已收聯營公司股息	720	151
收到利息	766	750
可供出售投資收到的現金	4	82
受限制的銀行存款淨增加額	(518)	(2,015)
原到期日在三個月以上的定期存款增加額	(1,109)	(4,497)
原到期日在三個月以上的定期存款到期收回	3,789	4,033
給予第三方的委託貸款	—	(1,310)
收到委託貸款償還	(40)	—
提供委託貸款	80	30
投資活動現金淨流出	(47,773)	(57,840)

	2013年度 人民幣百萬元	2012年度 人民幣百萬元 (已重述— 註釋1)
--	------------------	-----------------------------------

融資活動

支付利息	(4,321)	(3,861)
收到借款的款項	53,681	36,109
償還借款	(51,439)	(36,075)
發行債券及票據取得款項	14,927	—
非控股股東的投入	2,860	3,959
分派予非控股股東的股息	(5,046)	(4,764)
支付予本公司股東的股息(註釋8)	(19,094)	(17,901)
支付2011年、2012年及2013年從神華集團收購子公司的價款(註釋1)	(9,323)	(4,324)
與2012年收購相關的原股東投入	—	150
與2012年和2013年收購相關的原股東分配(註釋1)	(2,026)	(162)
收購非控股股東持有子公司的股份	(15)	—
	<u>(19,796)</u>	<u>(26,869)</u>
融資活動現金淨流出	(19,796)	(26,869)
現金及現金等價物減少淨額	(13,281)	(10,098)
期初現金及現金等價物	51,637	61,732
匯率變動的影響	(24)	3
	<u>38,332</u>	<u>51,637</u>
期末現金及現金等價物	38,332	51,637

財務資料註釋

截至2013年12月31日止年度

(以人民幣列示)

1. 同一控制下的子公司收購引起的重述及合併財務報表科目重分類

於2013年12月23日，本公司以現金人民幣9,273百萬元和人民幣50百萬元的價款向神華集團收購神華包頭煤化工有限責任公司(「包頭公司」)和神華國華九江電力有限責任公司(「九江電力」)(統稱為「2013年收購」)100%的股權。本集團、包頭公司和九江電力於2013年收購交易前後都在神華集團的控制下，此次收購屬同一控制下的企業合併。根據同一控制下企業合併的會計政策，本集團合併財務報表是按照2012年1月1日起包頭公司和九江發電即是本集團子公司而編製的。因此，包頭公司和九江電力的資產與負債均已按歷史成本入賬，且本集團此次收購前的財務報表已被重述，以使包頭公司和九江電力的運營成果包含在合併財務報表中。本公司對包頭公司和九江電力的已付和應付價款已作為股權交易計入合併財務報表表中的權益變動。

應2013年收購，截至2012年12月31日止年度的合併損益表及其他綜合收益表和於2013年12月31日的合併財務狀況表的相關科目已如下重述：

	本集團 (重述前) 人民幣百萬元	包頭公司 人民幣百萬元	九江電力 人民幣百萬元	抵銷 人民幣百萬元	本集團 (已重述) 人民幣百萬元
合併損益及其他綜合收益表					
截至2012年12月31日止年度					
收入	250,260	5,907	-	(1,592)	254,575
本年利潤	<u>57,046</u>	<u>850</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>57,896</u>
合併財務狀況表					
截至2012年12月31日止年度					
非流動資產	346,007	12,743	57	-	358,807
流動資產	<u>111,360</u>	<u>1,976</u>	<u>6</u>	<u>(64)</u>	<u>113,278</u>
資產合計	<u>457,367</u>	<u>14,719</u>	<u>63</u>	<u>(64)</u>	<u>472,085</u>
流動負債	105,557	1,577	11	(64)	107,081
非流動負債	<u>45,253</u>	<u>6,600</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>51,853</u>
負債合計	<u>150,810</u>	<u>8,177</u>	<u>11</u>	<u>(64)</u>	<u>158,934</u>
淨資產	<u>306,557</u>	<u>6,542</u>	<u>52</u>	<u>-</u>	<u>313,151</u>
本公司所有者應佔權益	256,589	6,542	52	-	263,183
非控股股東權益	<u>49,968</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>49,968</u>
權益合計	<u>306,557</u>	<u>6,542</u>	<u>52</u>	<u>-</u>	<u>313,151</u>

此外，為助於理解，一些財務報表的相關科目的列報已做調整。相應地，同期對比數已按本期列報方式重分類，這些重分類調整對本集團的經營成果沒有影響，主要如下：

- (i) 營業稅金及附加已從銷售、一般及管理費用中重分類至營業成本。
- (ii) 勘礦權和長期待攤費用已分別從無形資產中分別重分類至勘探及評估資產和其他非流動資產。
- (iii) 已收利息和已付利息已經分別從經營活動中分別重分類至投資活動和融資活動。

	本集團 (重述前) 人民幣百萬元	2013 收購影響 人民幣百萬元	重分類 人民幣百萬元	本集團 (已重述 - Note 1) 人民幣百萬元
截至2012年12月31日止年度				
合併損益及其他綜合收益表				
銷售成本	(167,754)	(3,018)	(3,905)	(174,677)
銷售、一般及管理費用	(12,950)	(162)	3,952	(9,160)
其他經營收入	48	-	(48)	-
其他利得或損失	-	-	(303)	(303)
其他收入	-	6	771	777
其他費用	-	-	(466)	(466)
投資收益	1	-	(1)	-
利息收入	-	27	750	777
財務費用	(2,071)	(307)	(750)	(3,128)
於2012年12月31日				
合併財務狀況表				
無形資產	3,781	691	(3,490)	982
其他非流動資產	24,614	100	768	25,482
勘探和評估資產	-	-	2,722	2,722
截至2012年12月31日止年度				
合併現金流量表				
以下活動產生(使用)的淨現金流：				
經營活動	69,055	2,762	2,794	74,611
投資活動	(61,930)	(1,014)	5,104	(57,840)
融資活動	(17,153)	(1,838)	(7,878)	(26,869)

2. 新訂及經修訂的國際財務報告準則

本會計期間，本集團首次採用了如下由國際會計準則委員會頒佈的若干新訂及經修訂的國際財務報告準則：

除國際財務報告準則第10號「合併財務報表」、13號「公允價值計量」、國際會計準則第1號「財務報表的列報」及國家財務報告詮釋委員會解釋公告第20號「地表採礦的生產階段的剝採成本」之外，本會計期間新訂及經修訂的國際財務報告準則對本合併財務報表及披露無重大影響。

3. 經營收入

本集團主要在中國從事煤炭及煤化工產品生產及銷售、發電及售電和提供運輸服務。經營收入代表銷售商品和提供服務的總售價。

	截至12月31日止年度	
	2013 人民幣百萬元	2012 人民幣百萬元
		(已重述－ 註釋1)
煤炭收入	167,399	165,989
發電收入	77,423	71,096
運輸收入	6,078	5,403
煤化工收入	5,463	4,084
	<u>256,363</u>	<u>246,572</u>
其他業務收入	27,434	8,003
	<u>283,797</u>	<u>254,575</u>

4. 經營成本

	截至12月31日止年度	
	2013 人民幣百萬元	2012 人民幣百萬元
		(已重述－ 註釋1)
外購煤成本	73,876	69,685
原材料，燃料和動力	21,857	20,398
人工成本	11,347	10,652
折舊及攤銷	16,955	17,757
修理和維護	9,041	7,962
運輸費	18,948	17,481
稅金及附加	4,845	4,772
其他	45,562	25,970
	<u>202,431</u>	<u>174,677</u>

5. 本期利潤

	截至12月31日止年度	
	2013 人民幣百萬元	2012 人民幣百萬元
		(已重述— 註釋1)
員工成本，包括	19,038	17,650
— 退休計劃供款	2,539	2,152
— 股票增值權公允價值變動收益	—	(1)
物業、廠房及設備折舊	18,184	18,618
無形資產攤銷計入經營成本內	179	148
預付土地租賃費攤銷計入經營成本內	360	327
其他非流動資產攤銷	464	763
	<u>19,187</u>	<u>19,856</u>
折舊和攤銷合計		
其他利得及損失		
物業、廠房及設備處置損失	553	190
— 處置聯營公司收益	(152)	—
— 物業、廠房及設備減值損失	187	23
— 在建工程減值損失	147	—
— 可供出售的投資減值損失	—	43
— 貸款減值損失	153	22
— 應收款項減值(轉回)損失	(72)	22
— 存貨跌價準備	73	3
	<u>889</u>	<u>303</u>
存貨銷售成本	156,567	146,147
物業及設備經營租賃支出	451	507
匯兌收益，淨額	(899)	(508)
核數師酬金，包括		
— 審計服務	23	28
— 其他服務	—	1
	<u>—</u>	<u>1</u>

6. 財務成本

	截至12月31日止年度	
	2013	2012
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
		(已重述— 註釋1)
利息費用：		
—五年內到期借款	2,841	2,785
—五年以後到期借款	1,336	1,266
—短期債券	133	—
—中期票據	38	—
借款利息合計	4,348	4,051
減：資本化金額	859	620
	3,489	3,431
折現	196	191
匯兌損益，淨額	(899)	(508)
金融工具公允價值變動	156	14
	2,942	3,128

本集團本年度用於確定借款費用資本化金額的資本化率為3.6%至6.3%和LIBOR+2.8% (2012年：3.6%至7.2%和LIBOR+2.8%(重述))。

7. 所得稅

	截至12月31日止年度	
	2013	2012
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
		(已重述— 註釋1)
當期所得稅		
本年度	13,676	11,202
以前年度	530	244
遞延稅項	(502)	(470)
	13,704	10,976

除以下列出的特定子公司享有優惠稅率外，根據中國相關所得稅準則及規定本集團中國境內實體運用稅率為25%(2012：25%)。

根據中國國家及地方稅務局在2011年和2012年發出的相關文件，本集團於中國西部經營的分公司及子公司可在2011年至2020年間享受15%優惠稅率。

所得稅費用與會計利潤的調節項的納稅影響如下：

	2013年 人民幣百萬元	2012年 人民幣百萬元 (已重述－ 註釋1)
稅前利潤	<u>68,928</u>	<u>68,872</u>
按25%的稅率計算的所得稅費用(2012：25%)	17,232	17,218
分子公司適用的稅率差別	(4,401)	(4,790)
不可抵扣支出的納稅影響	776	268
免稅收入的納稅影響	(114)	(55)
聯營公司收益的稅務影響	(147)	(119)
利用以前年度未確認可抵扣虧損的納稅影響	(273)	(71)
未確認的可抵扣虧損的納稅影響	189	201
上年度匯算清繳應補交所得稅	530	244
稅率變動的影響	-	(1,807)
其他	<u>(88)</u>	<u>(113)</u>
本年所得稅費用	<u>13,704</u>	<u>10,976</u>

本集團主要海外子公司的適用稅率如下：

	截至12月31日止年度	
	2013 %	2012 %
澳大利亞	30.0	30.0
印度尼西亞	25.0	25.0
俄羅斯	20.0	20.0
香港	<u>16.5</u>	<u>16.5</u>

由於這些海外子公司在本期間及以前期間均沒有應納稅利潤，所以未計提所得稅。

8. 股息

	截至12月31日止年度	
	2013 人民幣百萬元	2012 人民幣百萬元
本年度已批准付股息：		
2012年末－人民幣0.96 (2011：人民幣0.90)每普通股	<u>19,094</u>	<u>17,901</u>

報告期期後，本公司董事提議向本公司股東分配末期現金股息每股人民幣0.91元(2012：每股人民幣0.96元的末期股息)，將由股東大會審批。

9. 每股盈利

基本每股盈利的計算是基於屬本公司普通股股東人民幣45,079百萬元(2012：人民幣49,708百萬元，已重述)的利潤和本年度發行在外的數量為19,890百萬股的股票。(2012: 19,890百萬股)。

由於本期和以前不存在稀釋性潛在普通股，因此不列示稀釋每股盈利金額。

10. 應收賬款及應收票據

根據單據日(即收入確認日)列示的應收賬款及應收票據抵減壞賬準備之淨額的賬齡分析如下：

	12月31日 2013 人民幣百萬元	12月31日 2012 人民幣百萬元 (已重述— 註釋1)
1年以內	26,988	19,898
1至2年	159	67
2至3年	67	20
3年以	7	15
	<u>27,221</u>	<u>20,000</u>

11. 應付賬款及應付票據

根據單據日列示的應付賬款及應付票據的賬齡分析如下：

	12月31日 2013 人民幣百萬元	12月31日 2012 人民幣百萬元 (已重述— 註釋1)
1年以內	33,126	27,996
1至2年	2,613	2,925
2至3年	1,436	444
3年以上	625	267
	<u>37,800</u>	<u>31,632</u>

12. 分部業績

本集團高級行政管理層以各報告分部的稅前利潤(報告分部的利潤)來評價績效和在分部間進行資源分配。報告分部的利潤並未包括總部及企業項目。分部之間銷售按照當時市場價格即對外部客戶的銷售價格執行。各分部的會計政策與本集團的會計政策一致。

2012年及2013年，提供給本集團最高行政管理層以作資源分配和績效評價為目的報告分部信息如下：

	煤炭		電力		鐵路		港口		運輸		煤化工		合計	
	2013 人民幣 百萬元	2012 人民幣 百萬元	2013 人民幣 百萬元	2012 人民幣 百萬元	2013 人民幣 百萬元	2012 人民幣 百萬元	2013 人民幣 百萬元	2012 人民幣 百萬元	2013 人民幣 百萬元	2012 人民幣 百萬元	2013 人民幣 百萬元	2012 人民幣 百萬元	2013 人民幣 百萬元	2012 人民幣 百萬元
		(已重述- 註釋1)		(已重述- 註釋1)		(已重述- 註釋1)		(已重述- 註釋1)		(已重述- 註釋1)		(已重述- 註釋1)		(已重述- 註釋1)
外部銷售收入	192,176	170,381	78,436	71,776	3,278	3,051	159	124	3,045	2,609	5,990	5,907	283,084	253,848
分部間銷售收入	37,166	36,216	472	487	26,691	21,955	3,579	2,918	2,042	1,711	-	-	69,950	63,287
報告分部收入	229,342	206,597	78,908	72,263	29,969	25,006	3,738	3,042	5,087	4,320	5,990	5,907	353,034	317,135
報告分部利潤	35,994	45,000	17,002	10,837	13,875	10,427	1,479	703	369	666	1,258	861	69,977	68,494
其中：														
利息支出	471	484	2,025	2,557	224	314	265	173	9	22	268	307	3,282	3,857
折舊及攤銷	7,242	7,543	7,782	8,090	2,561	2,367	620	705	101	95	792	981	19,098	19,781
應佔聯營公司 損益	187	235	438	208	-	-	11	7	-	-	-	-	636	450

2012年和2013年各分部的收入、稅前利潤以及其他收益或損失的調節項如下：

	佔聯營公司業績份額		折舊與攤銷		利息支出		稅前利潤		收入	
	2013 人民幣 百萬元	2012 人民幣 百萬元	2013 人民幣 百萬元	2012 人民幣 百萬元	2013 人民幣 百萬元	2012 人民幣 百萬元	2013 人民幣 百萬元	2012 人民幣 百萬元	2013 人民幣 百萬元	2012 人民幣 百萬元
		(已重述－ 註釋1)		(已重述－ 註釋1)		(已重述－ 註釋1)		(已重述－ 註釋1)		(已重述－ 註釋1)
報告分部金額	636	450	19,098	19,781	3,282	3,857	69,977	68,494	353,034	317,135
分部間抵銷的金額	-	-	-	-	(1,135)	(573)	(824)	(419)	(69,950)	(63,287)
未分配總部及企業項目	(48)	27	89	75	1,538	338	(225)	797	713	727
合併	<u>588</u>	<u>477</u>	<u>19,187</u>	<u>19,856</u>	<u>3,685</u>	<u>3,622</u>	<u>68,928</u>	<u>68,872</u>	<u>283,797</u>	<u>254,575</u>

地區信息

下表列示有關地理位置的信息(i)本集團的外部銷售收入及(ii)本集團的物業、廠房及設備、在建工程、勘探及評估資產、無形資產、於聯營公司的權益、其他非流動資產及預付土地租賃費(「非流動資產」)。客戶的地理位置是以提供服務或運送貨物的地點作依據。非流動資產的地理位置是以資產所位於的地點，如物業、廠房及設備、在建工程及預付土地租賃費；以營運的地點，如勘探及評估資產、無形資產、於聯營公司的權益、其他非流動資產，作依據。

	外部銷售收入		非流動資產	
	12月31日 2013 人民幣百萬元	12月31日 2012 人民幣百萬元	12月31日 2013 人民幣百萬元	12月31日 2012 人民幣百萬元
		(已重述－ 註釋1)		(已重述－ 註釋1)
亞太市場				
－中國境內	277,717	252,120	379,562	347,110
－其他海外市場	6,080	2,455	5,565	6,359
	<u>283,797</u>	<u>254,575</u>	<u>385,127</u>	<u>353,469</u>

其他信息

截至2012年及2013年12月31日止年度，本集團分部的部分其他信息列示如下：

	煤炭		電力		鐵路		港口		航運		煤化工		未分部項目		抵消		合併		
	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012	
	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	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	百萬元	百萬元	
		(已重述- 註釋1)		(已重述- 註釋1)		(已重述- 註釋1)		(已重述- 註釋1)		(已重述- 註釋1)		(已重述- 註釋1)		(已重述- 註釋1)		(已重述- 註釋1)		(已重述- 註釋1)	
煤炭採購成本	73,876	69,685	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	73,876	69,685	
煤炭生產成本	45,675	43,034	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(14,899)	(13,291)	30,776	29,743		
煤炭運輸成本	42,510	37,428	-	-	13,330	11,633	1,683	1,773	1,881	1,471	-	-	-	(42,622)	(36,952)	16,782	15,353		
電力成本	-	-	56,921	56,633	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(11,721)	(12,510)	45,200	44,123		
煤化工成本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,783	4,056	-	-	(413)	(530)	3,370	3,526	
其他	26,215	6,763	860	558	1,772	1,946	87	87	2,805	2,233	524	556	164	104	-	-	32,427	12,247	
經營成本合計	<u>188,276</u>	<u>156,910</u>	<u>57,781</u>	<u>57,191</u>	<u>15,102</u>	<u>13,579</u>	<u>1,770</u>	<u>1,860</u>	<u>4,686</u>	<u>3,704</u>	<u>4,307</u>	<u>4,612</u>	<u>164</u>	<u>104</u>	<u>(69,655)</u>	<u>(63,283)</u>	<u>202,431</u>	<u>174,677</u>	
經營利潤	35,919	45,020	18,459	13,057	13,590	10,232	1,649	833	317	676	1,510	1,126	262	24	(946)	(243)	70,760	70,725	
非流動資產																			
擴建																			
(註(i))	8,564	15,632	11,078	6,596	19,271	24,194	5,680	4,359	2,352	1,302	449	1,332	606	384	-	-	48,000	53,799	
資產總額																			
(註(ii))	224,803	259,595	178,457	153,302	104,061	83,411	20,709	16,442	8,114	5,394	13,340	14,720	320,241	291,291	(356,427)	(352,070)	513,298	472,085	
負債總額																			
(註(ii))	(115,964)	(124,916)	(106,656)	(99,680)	(54,601)	(43,349)	(10,877)	(8,161)	(2,643)	(1,082)	(7,780)	(8,165)	(137,031)	(170,650)	256,896	297,069	(178,656)	(158,934)	

註：

- (i) 非流動資產不包括金融工具和遞延所得稅資產。
- (ii) 資產總額的未分配項目包括遞延稅項資產及其他未分配的企業資產。負債總額的未分配項目包括遞延稅項負債及其他未分配的企業負債。

13. 期後事項

於2014年3月28日，董事會提議向本公司股東分配末期現金股息每股人民幣0.91元，共計人民幣18,100百萬元。有關詳情見附註8。

14. 比較數字

由於2013年收購，部分比較數字已經進行調整。詳情已於註釋1披露。

董事會致辭

我謹代表董事會，向各位股東呈報中國神華2013年度報告，並匯報公司在該期間的業績。

2013年煤炭市場供應相對寬鬆，需求增速放緩，價格下滑。面對嚴峻的形勢，中國神華凝心聚力，銳意進取，堅持以打造世界一流綜合能源企業為戰略引領，充分發揮一體化優勢，優化業務結構，積極採取措施有效應對市場波動，在全行業業績普遍下降的情況下保持了經營業績的穩定。

於2013年12月31日，中國神華總市值達到538億美元，位列全球煤炭上市公司首位、全球綜合性礦業上市公司第5名。

持續實現業務增長，保持經營業績穩定

2013年，中國神華採取措施，積極應對煤炭市場波動，持續實現業務增長，保持經營業績穩定。

- 商品煤產量達到318.1百萬噸，銷售量達到514.8百萬噸，同比分別增長4.6%和10.8%。
- 總發電量達到225.38十億千瓦時，同比增長8.4%；總售電量達到210.18十億千瓦時，同比增長8.6%。
- 自有鐵路運輸周轉量達到211.6十億噸公里，同比增長20.1%；港口下水煤量達到227.3百萬噸，同比增長11.9%；航運貨運量達到118.6百萬噸，同比增長21.4%。
- 煤製聚乙烯產品銷售量262.4千噸，聚丙烯產品銷售量267.9千噸。
- 經營收入達到2,838.0億元，同比增長11.5%。
- 本公司所有者應佔本年利潤達到450.8億元，同比減少9.3%。
- 基本每股盈利達到2.266元，同比減少9.3%。

- 經營活動現金淨流入達到542.88億元，同比下降27.2%；剔除財務公司影響後，經營活動產生的現金流量淨額達到620.23億元，同比下降12.2%。
- 董事會建議2013年度末期股息為人民幣0.91元/股(含稅)，共計約為181.0億元(含稅)，佔國際財務報告準則下2013年本公司股東應佔本年利潤的40.2%。

積極應對，協同發展，有效抵禦市場風險

公司持續優化煤炭、發電、運輸和煤化工業務結構和佈局。按照國際財務報告準則下的合併抵消前各業務板塊經營利潤計算，公司煤炭、發電、運輸、煤化工板塊的佔比由2012年(重述)的64%、18%、16%和2%調整為2013年的50%、26%、22%和2%，業務結構進一步優化，協同運營能力顯著提升，有效抵禦了煤價下降的風險。

煤炭分部在確保安全生產的基礎上，持續加強生產組織精益化管理，適度控制總量增長；以效益最大化和成本最低化為原則合理調整生產佈局，增加噸煤毛利水平高的神東、准格爾兩礦區的煤炭產量；加大洗選力度、提高洗選比例，實現煤炭產量穩定和產品結構優化。

公司以市場化定價機制為核心，採取靈活的銷售策略。繼續加大「三線南下」銷售力度，依托電子交易平台挖掘潛在市場需求；精細化組織調運，增加下水煤的銷售比例。2013年，公司煤炭銷售實現持續增長，超額完成銷售目標。效益最好的下水煤銷量達到227.3百萬噸，同比增長11.9%；國內下水煤銷量在沿海市場的佔有率由上年的31.3%提高到35.2%(重述)。

發電分部著力加強機組運行管理，搶發電量，有效提高機組運行效率；加大市場營銷力度，積極爭取計劃外電量，發電業務效益顯著提高。2013年燃煤機組平均利用小時數達到5,453小時，較全國火電設備平均利用小時數高出441小時。

運輸分部積極做好擴能、提量和優化運行。加強裝、運、卸銜接管理，有效緩解神朔鐵路運輸瓶頸；加大萬噸列車開行對數，有效降低周轉天數，進一步提高運輸量；著力優化流程，靈活組織調運，進一步提高港口裝卸效率和航運周轉量；統籌安排煤炭外運和下水運輸流向，為開拓煤炭市場提供保障。2013年，公司自有鐵路周轉量大幅提升；航運周轉量達114.9十億噸海裡，同比增長39.3%。

煤化工分部保持穩定運行。包頭煤化工公司重點強化生產組織管理，生產裝置全年保持安全、穩定、滿負荷運行，取得良好的經營業績。

搶抓機遇，奠定持續發展基礎

公司積極開展項目建設、股權收購、海外投資等重點工作，為實現可持續發展奠定基礎。

郭家灣及青龍寺煤礦等項目相繼獲得國家發改委核准；按計劃推進重慶萬州港電一體化等項目施工進度；完成了朔黃與神朔鐵路擴能改造，巴准鐵路實現雙線貫通，運輸系統的佈局更加優化，運力明顯提升；保靖頁岩氣項目地質勘探工作持續推進。

完成了對包頭煤化工公司和九江電力的收購。

印尼煤電一體化項目穩定運行，澳洲沃特馬克項目有序推進，美國頁岩氣項目和俄羅斯煤炭項目取得積極進展，國際化戰略穩步推進。

強化管理，降本增效成果突出

進一步加強精細化管理，持續加強預算控制、成本控制和資金管理，深入實施增量提質、節約生產耗費、壓縮管理費用等舉措，實施按月分解、跟蹤和控制，增收節支取得明顯成效，為公司在嚴峻的市場環境下完成利潤目標贏得空間。

2013年，按照國際財務報告準則，財務成本淨額較上年下降了6.9%；自產煤單位生產成本為136.5元/噸，同比上升了4.8%；單位售電成本同比下降7.6%，鐵路、航運單位運輸成本分別下降8.5%和8.9%。

堅持安全、綠色發展

中國神華秉持「安全高效、清潔環保、和諧共贏」的理念，著力加強安全生產和節能環保工作的開展。

落實「力爭零死亡，追求零傷害」的先進安全理念，完善本質安全管理體系，加強風險預控和應急管理。2013年原煤生產百萬噸死亡率為0.0058，領先於全國0.293的平均水平，保持了世界煤炭行業的先進水平。

公司積極推進節能環保本質安全體系建設。全年投入節能環保專項資金共計40.14億元，重點用於脫硫脫硝除塵、廢水治理利用及生態建設等環保工程以及鍋爐改造、熱電聯產等節能工程。截至2013年底，公司已投運脫硫、脫銷機組佔燃煤機組總裝機容量的比例分別達到99.5%和72.0%，高於全國火電行業90.0%和28.1%的平均水平。全年投入生態建設資金共計3.79億元，新增綠化面積1,674萬平方米。

報告期內，公司通過「五型企業」建設將「安全高效，清潔環保，和諧共贏」的理念融入運營管理全過程，致力於與各利益相關方和諧發展、互利共贏。更多內容請參見本公司《2013年度社會責任報告》。

2014年：穩中求進，改革創新，加快建設世界一流企業

2014年，中國經濟將穩中向好，煤炭行業預計將延續供需寬鬆平衡的局面。面對機遇和挑戰，中國神華將積極應對，堅持發展戰略和經營方針的穩定性、連續性，努力完成經營目標。重點做好以下工作：

穩定煤炭生產，加強煤炭營銷。公司將努力實現安全高效生產，保持生產規模和水平的穩定；合理組織生產，穩定神東、准格爾等噸煤毛利水平較高礦區的產量。積極發揮銷售的龍頭作用，實施靈活的銷售策略和定價機制，創新銷售模式，積極開拓市場，確保一體化運營的穩定。

在優化調整中實現發展。公司將抓住機遇，以煤炭業務為基礎，加快推進發電和運輸業務的發展；加快推進郭家灣與青龍寺煤礦、羅源灣港電儲一體化以及准池鐵路等項目的建設；有序推進頁岩氣項目的進展，培育新的增長點。通過重點項目的開展，持續優化業務結構，實現協調發展。

持續開展管理提升和降本增效工作。不斷改進企業管理，提升公司治理水平；優化成本管控模式，完善成本核算體系；努力降低財務費用，壓縮非生產性支出；抓好現金流管理，積極做好風險防範；進一步提升管理效益，嚴格控制人工成本，鞏固低成本運營優勢。

踐行節能環保理念，實現可持續發展。堅持綠色、低碳、循環的發展路徑，不斷強化環境安全考核問責，加快推進節能環保重點工程，加強建設項目環保管理，努力構建「資源節約型、環境友好型」企業，實現可持續發展。

2014年，中國神華將堅定信心，求真務實，加快建設世界一流企業，為廣大投資者創造更大價值。

張玉卓
副董事長^註

2014年3月28日

註：2014年3月5日，張喜武博士辭任本公司董事長、執行董事職務。根據本公司章程，在選舉產生新任董事長之前，由副董事長張玉卓博士代行董事長職權。

管理層討論與分析

本公司經營業績概覽

業務數據總表

		2013年	2012年 (重述)	變化 %
商品煤產量	(百萬噸)	318.1	304.0	4.6
煤炭銷售量	(百萬噸)	514.8	464.6	10.8
其中：出口	(百萬噸)	2.7	3.3	(18.2)
進口	(百萬噸)	15.2	10.7	42.1
總發電量	(十億千瓦時)	225.38	207.90	8.4
總售電量	(十億千瓦時)	210.18	193.46	8.6
聚乙烯銷售量	(千噸)	262.4	267.7	(2.0)
聚丙烯銷售量	(千噸)	267.9	277.6	(3.5)
自有鐵路運輸周轉量	(十億噸公里)	211.6	176.2	20.1
港口下水煤量	(百萬噸)	227.3	203.2	11.9
其中：黃驊港下水煤量	(百萬噸)	127.4	95.6	33.3
神華天津煤碼頭下水煤量	(百萬噸)	31.1	28.8	8.0
神華珠海煤碼頭下水煤量	(百萬噸)	1.5	–	不適用
航運貨運量	(百萬噸)	118.6	97.7	21.4
航運周轉量	(十億噸海里)	114.9	82.5	39.3

商品煤產量明細表

	2013年 百萬噸	2012年 百萬噸	變化 %
神東煤炭集團	177.3	164.8	7.6
補連塔	27.1	25.1	8.0
大柳塔－活雞兔	34.7	29.4	18.0
榆家梁	17.1	17.0	0.6
上灣	14.7	14.3	2.8
哈拉溝	14.8	13.9	6.5
保德(康家灘)	9.0	9.0	—
石圪台	11.0	10.1	8.9
烏蘭木倫	7.5	6.9	8.7
布爾台	16.4	14.1	16.3
萬利一礦(昌漢溝)	10.9	11.1	(1.8)
柳塔礦	3.9	4.9	(20.4)
寸草塔一礦	4.5	4.1	9.8
寸草塔二礦	4.4	3.8	15.8
其它	1.3	1.1	18.2
准格爾能源公司	30.8	30.3	1.7
黑岱溝	30.8	30.3	1.7
哈爾烏素分公司	30.5	28.1	8.5
北電勝利能源公司	17.9	24.9	(28.1)
錦界能源公司	18.8	18.6	1.1
神寶能源公司	31.4	30.3	3.6
包頭能源公司	8.3	4.0	107.5
水泉露天礦	2.5	2.0	25.0
阿刀亥礦	0.9	0.7	28.6
李家壕礦	4.9	1.3	276.9
柴家溝礦業公司	1.1	1.0	10.0
印尼煤電	2.0	2.0	—
產量合計	318.1	304.0	4.6
按區域			
內蒙古	209.6	203.0	3.3
陝西省	97.5	90.0	8.3
山西省	9.0	9.0	—
國外	2.0	2.0	—

煤炭銷售量明細表

		2013年 百萬噸	佔國內 銷售量 合計比例 %	2012年 百萬噸	變化 %
國內銷售		503.8	100.0	458.8	9.8
按煤源	自產煤及採購煤	417.4	82.9	399.8	4.4
	國內貿易煤	71.2	14.1	48.3	47.4
	進口煤	15.2	3.0	10.7	42.1
按客戶類型	外部客戶	413.2	82.0	371.7	11.2
	本集團發電分部	86.4	17.2	83.0	4.1
	本集團煤化工分部	4.2	0.8	4.1	2.4
按區域	華北	209.3	41.5	224.9	(6.9)
	華東	140.6	27.9	175.3	(19.8)
	華中和華南	49.8	9.9	48.1	3.6
	東北	42.2	8.4	6.0	603.1
	其他	61.9	12.3	4.5	1,275.8
按用途	電煤	300.3	59.6	353.9	(15.1)
	冶金	11.7	2.3	8.9	31.3
	化工(含水煤漿)	38.2	7.6	23.4	63.2
	其他	153.6	30.5	72.6	111.6
			佔出口 銷售量 比例 %		變化 %
出口銷售		2.7	100.0	3.3	(18.2)
	韓國	1.3	49.2	1.1	22.2
	中國台灣	0.4	14.7	0.5	(20.0)
	日本	0.7	25.9	1.7	(58.4)
	其他	0.3	10.2	-	不適用
境外銷售		8.3		2.5	232.0
銷售量合計		514.8		464.6	10.8

鐵路周轉量明細表

	2013年 十億噸 公里	2012年 十億噸 公里	變化 %
自有鐵路	211.6	176.2	20.1
神朔鐵路	50.7	42.9	18.2
朔黃－黃萬鐵路	131.2	106.4	23.3
大准鐵路	19.7	18.2	8.2
包神鐵路	10.0	8.7	14.9
國有鐵路	50.7	50.0	1.4
周轉量合計	262.3	226.2	16.0

港口下水煤量明細表

	2013年 百萬噸	2012年 百萬噸	變化 %
自有港口	160.0	124.4	28.6
黃驊港	127.4	95.6	33.3
神華天津煤碼頭	31.1	28.8	8.0
神華珠海煤碼頭	1.5	–	不適用
第三方港口	67.3	78.8	(14.6)
下水煤量合計	227.3	203.2	11.9

航運貨運量明細表

	2013年 百萬噸	2012年 百萬噸	變化 %
神華中海航運公司			
本集團內部客戶	49.9	42.2	18.2
外部客戶	68.7	55.5	23.8
航運業務合計	118.6	97.7	21.4

發電業務明細表

電廠	所在電網	地理位置	總發電量 億千瓦時	總售電量 億千瓦時	平均 利用小時 小時	售電標準 煤耗 克/千瓦時	售電電價 元/兆瓦時	於2012年	2013年	於2013年	於2013年
								12月31日 總裝機 容量 兆瓦	新增/ (減少) 裝機容量 兆瓦	12月31日 總裝機 容量 兆瓦	12月31日 權益 裝機容量 兆瓦
滄東電力	華北電網	河北	144.3	137.1	5,726	312	362	2,520	-	2,520	1,285
三河電力	華北電網	河北	76.9	71.5	5,918	312	366	1,300	-	1,300	501
定洲電力	華北電網	河北	144.9	133.6	5,751	325	344	2,520	-	2,520	1,021
盤山電力	華北電網	天津	60.3	56.5	5,854	328	394	1,030	-	1,030	469
准能電力	華北電網	內蒙古	47.6	42.7	4,955	369	258	960	-	960	554
神東電力	西北/華北/ 陝西省地方電網	內蒙古	216.1	196.6	5,187	358	257	4,167	-	4,167	3,657
國華准格爾	華北電網	內蒙古	69.8	63.3	5,287	318	262	1,320	-	1,320	639
國華呼電	東北電網	內蒙古	43.7	39.3	3,644	335	277	1,200	-	1,200	960
北京熱電	華北電網	北京	22.4	19.7	5,596	277	431	400	-	400	280
綏中電力	東北電網	遼寧	154.2	144.4	4,283	320	349	3,600	-	3,600	1,800
浙能電力	華東電網	浙江	276.2	262.6	6,276	304	414	4,400	-	4,400	2,640
太倉電力	華東電網	江蘇	80.0	76.2	6,351	306	362	1,260	-	1,260	630
錦界能源	華北電網	陝西	150.6	138.6	6,275	329	312	2,400	-	2,400	1,680
神木電力	西北電網	陝西	13.1	11.7	5,961	378	331	220	-	220	112
台山電力	南方電網	廣東	264.0	248.9	5,281	313	439	5,000	-	5,000	4,000
惠州熱電	南方電網	廣東	37.2	33.9	5,642	327	449	660	-	660	660
孟津電力	華中電網	河南	71.1	67.1	5,923	316	375	1,200	-	1,200	612
陳家港電力	華東電網	江蘇	87.6	83.3	6,638	298	353	1,320	-	1,320	726
神皖能源	華東電網	安徽	147.7	139.4	5,680	326	364	2,600	-	2,600	1,326
神華四川能源	四川電網	四川	48.5	44.2	3,846	338	404	1,260	-	1,260	604
福建能源	華東電網	福建	54.6	51.2	4,402	351	386	1,240	-	1,240	481
印尼煤電	PLN (印尼國家電力公司)	印尼	18.1	15.9	6,031	381	420	300	-	300	210
燃煤電廠合計/加權平均			2,228.9	2,077.7	5,453	323	361	40,877	-	40,877	24,847
其他電廠											
珠海風能	南方電網	廣東	0.3	0.3	2,015	-	599	16	-	16	12
余姚電力	華東電網	浙江	18.7	18.1	2,397	232	730	780	-	780	624
神華四川能源	四川省地方電網	四川	5.9	5.7	4,746	-	235	125	-	125	48

礦區資源量/儲量明細表

礦區	煤炭可採儲量(中國標準下)			煤炭可售儲量(JORC標準下)			煤炭資源量		
	於2013年	於2012年	變化	於2013年	於2012年	變化	於2013年	於2012年	變化
	12月31日	12月31日		12月31日	12月31日		12月31日	12月31日	
億噸	億噸	%	億噸	億噸	%	億噸	億噸	%	
神東礦區	80.71	81.14	(0.5)	42.74	44.52	(4.0)	155.34	155.65	(0.2)
准格爾礦區	34.50	35.22	(2.0)	20.62	21.24	(2.9)	41.99	42.57	(1.4)
勝利礦區	14.42	14.22	1.4	7.61	7.78	(2.2)	20.88	20.39	2.4
寶日希勒礦區	12.86	13.21	(2.6)	13.31	13.62	(2.3)	15.02	15.26	(1.6)
包頭礦區及其他	5.89	7.44	(20.8)	2.97	3.26	(8.9)	16.48	17.55	(6.1)
中國神華合計	<u>148.38</u>	<u>151.23</u>	<u>(1.9)</u>	<u>87.25</u>	<u>90.42</u>	<u>(3.5)</u>	<u>249.71</u>	<u>251.42</u>	<u>(0.7)</u>

其他資產

名稱

澳大利亞沃特馬克煤礦項目(規劃審查中)

新街台格廟勘查區(權證申請中)

甘泉鐵路(試運行)

巴准鐵路(試運行)

鐵路

長度
公里

開建時間

准池鐵路(在建)

180

2011年10月

2013年經營情況綜述

2013年，中國神華管理層堅持戰略引領，充分發揮一體化協同優勢，不斷優化產業結構，加強生產運輸協調，加大市場開發和銷售策略調整，完成了2013年業務生產目標，實現了經營業績的穩定。

業務指標持續增長

2013年，公司商品煤產量達318.1百萬噸(2012年：304.0百萬噸(重述))，同比增長4.6%，完成年度目標的101.0%。煤炭銷售量達514.8百萬噸(2012年：464.6百萬噸(重述))，同比增長10.8%，完成年度目標的110.8%。公司總售電量達210.18十億千瓦時(2012年：193.46十億千瓦時(重述))，同比增長8.6%，完成年度目標的102.5%。通過擴能改造和優化運輸組織，公司運輸業務能力和作業量穩中有升，自有鐵路運輸周轉量達211.6十億噸公里(2012年：176.2十億噸公里(重述))，同比增長20.1%；港口下水煤量達227.3百萬噸(2012年：203.2百萬噸(重述))，同比增長11.9%；航運周轉量達114.9十億噸海裡(2012年：82.5十億噸海裡(重述))，同比增長39.3%。公司收購了包頭煤化工公司，煤化工產品聚乙烯、聚丙烯銷售量530.3千噸(2012年：545.3千噸(重述))，同比下降2.8%。

經營業績保持穩定

為應對外部嚴峻的市場形勢，抵消煤價下跌給公司帶來的不利影響，公司進一步加強精細化管理，通過增量提質、節約物料耗費、加強資金管理、嚴格控制費用支出等多項舉措增收節支，取得明顯效果。

按國際財務報告準則，2013年本集團經營收入283,797百萬元(2012年：254,575百萬元(重述))，同比增長11.5%；本公司所有者應佔本年利潤為45,079百萬元(2012年：49,708百萬元(重述))，同比下降9.3%；基本每股盈利為2.266元/股(2012年：2.499元/股(重述))，同比下降9.3%。

於2013年12月31日，本集團每股股東權益為13.92元，較2012年12月31日的13.23(重述)元增長5.2%。截至2013年12月31日，本集團總資產收益率為10.8%。2013年淨資產收益率為16.3%(2012年：18.9%(重述))，同比下降2.6個百分點；息稅折舊攤銷前盈利為100,614百萬元(2012年：99,567百萬元(重述))，同比增加1.1%。於2013年12月31日，本集團資產負債率(負債合計/資產合計)為34.8%，較2012年12月31日的33.7%上升1.1個百分點；總債務資本比為21.6%，較2012年12月31日的17.9%(重述)上升3.7個百分點。

合併經營業績回顧

1、 合併經營成果

(1) 合併損益及其他綜合收益表項目

序號	項目	2013年 百萬元	2012年 (重述) 百萬元	變動 幅度 %	主要變動原因
1	經營收入	283,797	254,575	11.5	煤炭銷售量、售電量及物資貿易量增加
2	經營成本	202,431	174,677	15.9	商品煤產量、售電量、物資貿易量及外購煤量增加
3	銷售、一般及管理費用	(10,118)	(9,160)	10.5	經營規模擴大導致管理機構增加，人工成本等增加
4	其他利得及損失	(889)	(303)	193.4	物業、廠房及設備處置損失及資產減值損失增加
5	其他收入	533	777	(31.4)	收到的增值稅返還減少
6	其他費用	(364)	(466)	(21.9)	對外捐贈支出減少
7	應佔聯營公司損益	588	477	23.3	本公司投資的聯營公司利潤增加
8	所得稅	(13,704)	(10,976)	24.9	本集團平均所得稅稅率為19.9%，較上年同期的15.9%上升4.0個百分點。主要是2012年因稅收優惠政策落實調整2011年應交所得稅及遞延所得稅資產和負債的賬面價值；未享受優惠稅率的部分發電、運輸企業利潤增加
9	非控股性權益	10,145	8,188	23.9	少數股東持股比例較高的發電、鐵路和港口業務本報告期盈利增加

(2) 研發支出情況

		2013年	2012年 (重述)	變動
本期費用化研發支出	百萬元	703	420	67.4%
本期資本化研發支出	百萬元	836	335	149.6%
研發支出合計	百萬元	1,539	755	103.8%
研發支出總額佔淨資產比例	%	0.46	0.24	上升0.22個 百分點
研發支出總額佔經營收入比例	%	0.54	0.30	上升0.24個 百分點

2013年本集團研發支出合計1,539百萬元，同比增長103.8%，主要是本集團進一步加強了安全生產技術、節能減排、重載鐵路成套技術及粉煤灰綜合利用等方面的研究。加大研發投入，符合本集團依靠科技進步保障安全、高效生產的戰略思路，有助於提升本集團核心競爭力和可持續發展能力。

(3) 主要客戶情況¹

前五名客戶

序號	客戶名稱	2013年	
		收入額 百萬元	佔營業收入 的比例 %
1	廣東電網公司	12,457	4.4
2	浙江省電力公司	12,183	4.3
3	河北省電力公司	9,221	3.3
4	國家電網公司	8,056	2.8
5	浙江浙能富興燃料有限公司	5,734	2.0
	合計	47,651	16.8

以上客戶與本公司不存在關連關係。

(4) 主要供應商情況¹

本報告期，本公司對前五大供應商的總購買額為292.08億元，佔本年度總購買額的17.7%。對最大供應商的購買額為134.18億元，佔本年度總購買額的8.2%。以上供應商與本公司不存在關聯關繫或為香港上市規則下的獲豁免的關連交易。

¹ 統計範圍為除神華集團外的主要客戶及供應商情況。本報告期內，本集團與神華集團的產品、勞務及金融服務交易金額請見本公司2013年度報告之「重要事項」一章。

2、 合併資產負債情況

(1) 合併財務狀況表項目

序號	項目	於2013年12月31日		於2012年12月31日		變動幅度	主要變動原因
		估資產		估資產			
		金額	合計比例	金額	合計比例		
百萬元	%	百萬元	%	%			
1	物業、廠房及設備	262,116	51.1	247,031	52.3	6.1	新建鐵路、港口於本報告期達到預定可使用狀態
2	在建工程	76,065	14.8	61,737	13.1	23.2	新建鐵路，以及電廠、船舶建造等改擴建、港口擴建項目投入增加
3	勘探及評估資產	2,251	0.4	2,722	0.6	(17.3)	因澳元貶值澳洲公司探礦權折算人民幣金額下降
4	無形資產	1,446	0.3	982	0.2	47.3	主要是軟件增加
5	遞延稅項資產	1,723	0.3	1,106	0.2	55.8	未實現利潤及資產減值損失相關遞延所得稅資產增加
6	存貨	17,641	3.4	15,722	3.3	12.2	煤炭存貨，以及煤炭、發電業務輔助材料及備品備件增加
7	應收賬款及應收票據	27,221	5.3	20,000	4.2	36.1	應收售煤款、物資貿易款增加，以銀行承兌匯票方式進行結算增加
8	預付款及其他流動資產	30,274	5.9	15,817	3.4	91.4	預付購煤款、材料款及財務公司發放貸款增加
9	原到期日為三個月以上的定期存款	1,292	0.3	3,972	0.8	(67.5)	本報告期存入三個月以上定期存款下降
10	現金及現金等價物	38,332	7.5	51,637	10.9	(25.8)	財務公司吸收存款減少、發放貸款增加
11	借款	38,503	7.5	28,103	6.0	37.0	主要為銀行短期借款增加
12	短期債券	9,982	1.9	-	-	不適用	發行超短期融資券

序號	項目	於2013年12月31日		於2012年12月31日 (重述)		變動幅度 %	主要變動原因
		估資產		估資產			
		金額 百萬元	合計比例 %	金額 百萬元	合計比例 %		
13	中期票據	4,958	1.0	-	-	不適用	發行中期票據
14	長期應付款	1,867	0.4	9,158	1.9	(79.6)	根據煤制油化工公司存續分立方案將包頭煤化工公司長期應付款調整至長期借款
15	非控股性權益	57,739	11.2	49,968	10.6	15.6	少數股東持股比例較高的電力、鐵路和港口業務本報告期盈利增加

於2013年12月31日，本集團資產負債率(負債合計/資產合計)為34.8% (2012年12月31日：33.7% (重述))，同比上升1.1個百分點。利息保障倍數(息稅前利潤/利息支出)為15.82倍(2012年：16.97倍(重述))。

(2) 外幣金融資產、金融負債情況

項目	期初金額 (重述)	本期公允 價值變動 損益	計入權益 的累計公允 價值變動	本期計提 的減值	單位：百萬元	
					本期 其他變動	期末金額
金融資產						
其中：1、衍生金融資產	324.19	(149.69)	-	-	(68.04)	(106.46)
2、貸款和應收款	1,230.55	-	-	-	63.58	1,294.13
金融資產小計	1,554.74	(149.69)	-	-	(4.46)	(1,400.59)
金融負債	7,825.05	-	-	-	(769.88)	7,055.17

(3) 集團資產押記

本報告期內，本集團概無進行重大資產押記。

(4) 本報告期內，本集團主要資產計量屬性未發生重大變化。

3、 合併現金流量情況

序號	項目	2013年 百萬元	2012年 (重述) 百萬元	變動幅度 %	變動原因
1	經營活動現金淨流入	54,288	74,611	(27.2)	主要為財務公司吸收存款減少、發放貸款增加，以及經營性應收項目增加
	其中：財務公司經營活動現金淨流入(流出) ^註	(7,735)	3,969	294.9	
	剔除財務公司影響後經營活動現金淨流入	62,023	70,642	(12.2)	
2	投資活動現金淨流出	(47,773)	(57,840)	(17.4)	購建固定資產等支付的現金及存放於銀行的定期存款減少
3	籌資活動現金淨流出	(19,796)	(26,869)	(26.3)	本報告期內因取得借款和發行債券收到的現金淨額增加

註：財務公司對除本集團以外的其他單位提供存貸款等金融服務，此項為該業務產生的存貸款及利息、手續費、佣金等項目的現金流量。

分部經營業績回顧

煤炭分部

1、 生產經營

2013年，公司根據年度生產計劃的安排，科學組織生產，提升精益化生產管理水平，提高生產效率；進一步調整產品結構，增加噸煤毛利水平高的煤礦產量，調減噸煤毛利水平低的煤礦產量；加大洗選力度，提高洗選比例，加強煤質管理，煤炭產品的市場競爭力進一步提高。

(1) 煤炭產量

公司適度控制總量增長。全年商品煤產量達318.1百萬噸(2012年：304.0百萬噸(重述))，同比增長4.6%，增產的主要來源為神東礦區、准格爾礦區和包頭礦區。

神東礦區(含錦界礦)強化礦井生產組織、洗選裝車、外運協調和調度指揮全過程管控力度，在設備運行、系統銜接、現場管理方面，通過加強精益化管理，進一步提高了設備利用率和開採效率。2013年生產商品煤196.1百萬噸，同比增長6.9%，主要是大柳塔活雞兔礦和布爾台礦產量的增長。

准格爾礦區黑岱溝和哈爾烏素兩個露天礦通過合理調整開採分層、優化爆破參數等一系列措施，有效提高生產效率。商品煤產量61.3百萬噸，同比增長5.0%。

寶日希勒礦區克服因天氣原因導致的有效施工期短等困難，合理推進土方剝離，保證生產接續良性循環，商品煤產量31.4百萬噸，同比增長3.6%。

包頭礦區商品煤產量8.3百萬噸，同比增長107.5%。主要是李家壕礦產量的增長。

勝利礦區商品煤產量17.9百萬噸，同比減少28.1%。

印尼南蘇煤電一體化項目實現商品煤產量為2.0百萬噸。

(2) 掘進進尺

報告期中國神華煤炭板塊完成掘進總進尺共70.7萬米，同比增加1.3%。其中神東礦區完成掘進總進尺68.1萬米，同比增長2.0%；包頭礦區完成掘進總進尺2.6萬米，同比減少13.2%。

(3) 環境保護

公司堅持「產環保煤炭，建生態礦區」的理念，積極開展礦區水土保持、復墾綠化等工作。2013年，礦井水利用量63.2百萬噸，較2012年51.9百萬噸增長21.8%，處於行業前列。公司在生態建設方面共投入水土保持與生態建設資金3.79億元，新增綠化面積1674萬平方米。2013年末，公司「預提復墾費用」餘額為19.73億元，為生態建設提供有力的資金保障。

2、 煤炭銷售

2013年公司實現煤炭銷售量514.8百萬噸，較上年增長10.8%，市場份額持續擴大。

2013年，按照國家關於取消重點電煤合同、實施電煤價格並軌的改革方向，本公司採取了參照環渤海動力煤價格指數確定煤炭銷售價格的市場化定價策略。2013年公司加權平均煤炭銷售價格390.7元/噸(2012年：427.8元/噸(重述))，同比下降8.7%。

A. 按銷售方式分類

	2013年			2012年(重述)			變動	
	銷售量	佔銷售量 合計比例	價格	銷售量	佔銷售量 合計比例	價格	銷售量 增減	價格變動
	百萬噸	%	人民幣 元/噸	百萬噸	%	人民幣 元/噸	%	%
一、國內銷售	503.8	97.9	385.7	458.8	98.8	426.4	9.8	(9.5)
(一)自產煤及採購煤	417.4	81.1	372.4	399.8	86.1	405.0	4.4	(8.0)
1、直達	192.8	37.5	277.4	200.0	43.1	285.9	(3.6)	(3.0)
2、下水	224.6	43.6	453.9	199.8	43.0	524.1	12.4	(13.4)
(二)國內貿易煤銷售	71.2	13.8	439.6	48.3	10.4	566.3	47.4	(22.4)
(三)進口煤銷售	15.2	3.0	500.0	10.7	2.3	595.0	42.1	(16.0)
二、出口銷售	2.7	0.5	598.7	3.3	0.7	744.3	(18.2)	(19.6)
三、境外煤炭銷售	8.3	1.6	623.0	2.5	0.5	266.5	232.0	133.8
1、印尼煤電	2.0	0.4	92.0	2.0	0.4	69.3	0.0	32.8
2、轉口貿易	6.3	1.2	787.9	0.5	0.1	1142.7	1160.0	(31.0)
銷售量合計/加權平均價格	514.8	100.0	390.7	464.6	100.0	427.8	10.8	(8.7)

2013年公司國內煤炭銷售量為503.8百萬噸(2012年：458.8百萬噸(重述))，同比增長9.8%，佔煤炭銷售總量的97.9%。其中：國內銷售中自產煤及採購煤的下水銷量為224.6百萬噸，同期全國主要港口內貿煤炭發運量6.38億噸，以此估計中國神華下水煤在沿海市場的佔有率約為35.2% (2012年：31.3% (重述))，較上年提高3.9個百分點。

2013年國內貿易煤和進口煤銷量共計86.4百萬噸，比2012年的59.0百萬噸(重述)提高了46.4%，佔總銷售量的比例由2012年的12.7%(重述)提升至2013年的16.8%。

2013年公司對前五大國內煤炭客戶銷售量為52.1百萬噸，佔國內銷售量的10.3%。其中，最大客戶銷售量為12.4百萬噸，佔國內銷售量的2.5%。前五大國內煤炭客戶主要為發電公司。

本集團各礦區的煤炭銷售業務主要由銷售集團統一負責；公司銷售的煤炭產品主要為動力煤。

煤炭網上電子交易平台—神華煤炭交易網(www.e-shenhua.com)有效銜接煤炭產運銷環節，降低了交易門檻和交易成本。2013年，交易平台累計銷售煤炭95.5百萬噸。

B. 按內外部客戶分類

	2013年			2012年(重述)			
	銷售量 百萬噸	佔比 %	價格 元/噸	銷售量 百萬噸	佔比 %	價格 元/噸	價格增減 %
對外部客戶銷售	422.2	82.0	397.1	377.5	81.2	436.8	(9.1)
對內部發電分部銷售	88.4	17.2	358.8	83.0	17.9	395.0	(9.2)
對內部煤化工分部銷售	4.2	0.8	265.4	4.1	0.9	261.8	1.4
煤炭銷售量合計/ 加權平均價格	514.8	100.0	390.7	464.6	100.0	427.8	(8.7)

2013年公司對外部客戶煤炭銷售量為422.2百萬噸(2012年：377.5百萬噸(重述))，同比增長11.8%。對外部客戶煤炭銷售價格從436.8元/噸(重述)下降到397.1元/噸，下降9.1%。

2013年，公司向本集團發電分部銷售煤炭88.4百萬噸(2012年：83.0百萬噸(重述))，佔煤炭總銷量的17.2%，較上年同期下降0.7個百分點；銷售價格從395.0元/噸(重述)下降到358.8元/噸，下降9.2%。

煤化工分部是公司於2013年12月23日收購的控股股東神華集團所持有的包頭煤化工公司煤化工業務。2013年向煤化工分部銷售煤炭4.2百萬噸。

3、安全生產

2013年，公司原煤生產百萬噸死亡率為0.0058，繼續保持國際領先水平。煤炭安全生產工作詳見《2013年度社會責任報告》。

4、項目進展

神東礦區錦界數字礦山示範礦井建設項目上線運行，提高了礦井信息化水平，有助於業務協同和減員增效；澳大利亞沃特馬克項目完成了環評公示和公眾提案答復，進入新南威爾士「規劃評審委員會」審查及公開聽證階段；礦井建設規模800萬噸/年的郭家灣煤礦項目、300萬噸/年的青龍寺煤礦項目獲得國家發改委核准批覆，將繼續推進井下礦建工程的建設；資源儲量預計130億噸的新街礦區探礦權申辦工作正在積極推進，礦區總體規劃在修改完善中。

5、煤炭資源

於2013年12月31日，中國標準下本集團的煤炭資源量為249.71億噸，煤炭可採儲量為148.38億噸；JORC標準下本集團的煤炭可售儲量為87.25億噸。

2013年，公司煤炭勘探支出約1.44億元(2012年：2.15億元(重述))。主要是澳大利亞沃特馬克項目相關的勘探支出。

2013年，公司煤礦開發和開採相關的資本性支出約80.17億元(2012年：85.14億元(重述))。主要是神東礦區煤礦開採接續工程和新增煤炭開採相關設備支出、寶日希勒礦區擴能工程支出等資本性支出。

公司主要國內礦區生產的商品煤特徵如下：

序號	礦區	主要煤種	主要商品煤 發熱量 (千卡/千克)	硫分
1	神東礦區	長焰煤/不粘煤	>5250kcal/kg	≤0.6%
2	准格爾礦區	長焰煤	>4500kcal/kg	≤0.6%
3	勝利礦區	褐煤	>3200kcal/kg	≤0.8%
4	寶日希勒礦區	褐煤	>3600kcal/kg	≤0.8%
5	包頭礦區	長焰煤/不粘煤	>4300kcal/kg	≤0.8%

6、經營成果

(1) 2013年本集團合併抵銷前煤炭分部經營成果如下：

		2013年	2012年 (重述)	變動 (%)	主要變動原因
經營收入	百萬元	229,342	206,597	11.0	煤炭銷售量同比增加
經營成本	百萬元	188,276	156,910	20.0	煤炭產量增加，國內採購煤、貿易煤量增加
其中：					
1、自產煤生產成本	百萬元	42,794	39,939	7.1	
2、外購煤成本	百萬元	73,876	69,685	6.0	
毛利率	%	17.9	24.1	下降6.2個 百分點	
經營利潤	百萬元	35,919	45,164	(20.5)	
經營利潤率	%	15.7	21.9	下降6.2個 百分點	

(2) 自產煤單位生產成本

2013年煤炭分部自產煤單位生產成本為136.5元/噸(2012年：130.2元/噸(重述))，同比增長4.8%。影響單位生產成本的主要原因是：

- A. 原材料、燃料及動力成本為26.6元/噸(2012年：25.8元/噸(重述))，同比增長3.1%，增長的主要原因是採掘條件變化，掘進巷道延伸，相應採掘、輸送設備增加，導致材料、配件消耗增加；
- B. 人工成本為15.2元/噸(2012年：14.5元/噸(重述))，同比增長4.8%；
- C. 維修費為9.2元/噸(2012年：8.2元/噸(重述))，同比增長12.2%。增長的主要原因是設備工作量增加導致維修量增加；

- D. 折舊及攤銷為18.5元/噸(2012年：20.7元/噸(重述))，同比下降10.6%，下降的主要原因是調整部分固定資產折舊年限，使其更加接近使用壽命；
- E. 其他成本為67.0元/噸(2012年：61.0元/噸(重述))，同比增長9.8%，主要原因是礦務工程費、洗選加工費和搬遷補償費的增加。其他成本由以下三部分組成：(1)與生產直接相關的支出，包括維簡安全費、洗選加工費、礦務工程費等，佔64%；(2)生產輔助費用，佔8%；(3)徵地及塌陷補償、環保支出、地方性收費等，佔28%。

(3) 外購煤成本

2013年外購煤成本為73,876百萬元(2012年：69,685百萬元(重述))，同比增加6.0%。

本公司的外購煤為本公司從第三方購入的煤炭，包括在自有礦區周邊及鐵路沿線的採購煤、國內貿易煤和進口煤等。開展外購煤業務，主要是與本公司自產煤配煤後統一銷售及擴大市場佔有率。外購煤銷售量由2012年的157.8百萬噸(重述)增至2013年的201.2百萬噸，同比增長27.5%，佔總銷售量的比例由2012年的34.0%(重述)增至2013年的39.1%。

外購煤單位採購成本由2012年的441.6元/噸(重述)下降至2013年的367.2元/噸，同比下降16.8%。

發電分部

1、 生產經營

2013年，面對全國經濟增速趨緩、發電市場競爭激烈的外部環境，公司發電分部加強機組生產管理，搶發電量，努力提高發電設備利用小時，積極開拓電力市場，強化市場營銷，對本集團一體化協同效應得到進一步體現。全年實現總售電量210.18十億千瓦時，同比增長8.6%。

截至2013年末，公司總裝機容量達到41,798兆瓦。公司控制並運營的燃煤機組為100台，平均單機容量為409兆瓦。

2013年，公司燃煤機組保持高負荷運行，實現發電量222.89十億千瓦時，平均利用小時數達5,453小時，比同期全國火電設備平均利用小時5,012小時高441小時。

	中國神華	全國	差額
2013年燃煤機組發電量同比增幅 %	8.6	7.0	1.6個百分點
2013年燃煤機組平均利用小時數 小時	5,453	5,012	441

發電分部全年耗用神華煤88.2百萬噸，佔全年本集團發電分部燃煤消耗量99.2百萬噸的88.9%，較上年同期的88.2%（重述）增長0.7個百分點。

2、 環境保護

公司努力提高燃燒效率，減少污染排放。2013年，公司完成26台現役燃煤機組脫硝改造和2台燃煤機組脫硫改造。2013年末，公司脫硫機組裝機容量40,680兆瓦，佔燃煤機組總容量比例達99.5%；脫硝機組裝機容量為29,420兆瓦，佔燃煤機組總容量的72.0%，較上年提高33.0個百分點，居行業前列。

3、項目進展

2013年，重慶神華萬州港電一體化項目一期工程2×1,000兆瓦項目順利推進，截止2013年底項目總投資完成比例為37.4%。

福建羅源灣電廠項目、新疆五彩灣熱電廠項目、山西神華河曲低熱值煤發電項目、內蒙古右低熱值煤發電項目等4個新建電源點項目(裝機容量共計3,900兆瓦)已獲得國家發改委核准。將按項目可行性研究及初步設計審批進展，開展建設工作。

4、經營成果

2013年本集團合併抵銷前發電分部經營成果如下：

		2013年	2012年 (重述)	變動 (%)	主要變動原因
經營收入	百萬元	78,908	72,263	9.2	售電量增加
經營成本	百萬元	57,781	57,191	1.0	燃料成本下降，但售電量增加
毛利率	%	26.8	20.9	上升5.9個百分點	
經營利潤	百萬元	18,459	12,880	43.3	
經營利潤率	%	23.4	17.8	上升5.6個百分點	

由於電煤價格下跌、電廠燃煤成本降低，發電分部的經營效益有所提高。2013年發電分部毛利率為26.8%(2012年：20.9%(重述))，同比上升5.9個百分點。

2013年公司燃煤電廠平均售電電價為361元/兆瓦時，與上年持平；單位售電成本為267.6元/兆瓦時(2012年：289.6元/兆瓦時(重述))，同比減少7.6%，主要原因是燃料成本下降。

鐵路分部

1、 生產經營

2013年，鐵路分部精心組織，加強裝、運、卸銜接管理，優化運輸組織，增開萬噸列車，進一步提升運輸效率，有效保障了一體化產業鏈平穩運行，實現了經營業績的增長。新增新型大功率機車，增加萬噸列車開行對數，朔黃、神朔鐵路運能持續提升。2013年，本集團自有鐵路運輸周轉量達211.6十億噸公里，同比增長20.1%，佔總周轉量的比例為80.7%，比2012年的77.9%(重述)提高2.8個百分點。

2、 項目進展

連接包神、大准鐵路的巴准鐵路雙線貫通，使神東礦區和准格爾礦區形成運輸網絡。連接大准、朔黃鐵路的准池鐵路(全長180公里)北段已實現鋪通，下一階段將推進南段的建設。新建黃驊南至大家窪鐵路(全長223.7公里)項目獲得國家發改委核准，進入項目建設準備階段。

3、經營成果

2013年本集團合併抵銷前鐵路分部經營成果如下：

		2013年	2012年 (重述)	變動 (%)	主要變動原因
經營收入	百萬元	29,969	25,006	19.8	鐵路運輸周轉量增加
經營成本	百萬元	15,102	13,579	11.2	鐵路運輸周轉量增加
毛利率	%	49.6	45.7	上升3.9個 百分點	
經營利潤	百萬元	13,590	10,283	32.2	
經營利潤率	%	45.3	41.1	上升4.2個 百分點	

2013年鐵路分部為集團內部提供運輸服務產生的收入為26,691百萬元(2012年：21,955百萬元(重述))，同比增長21.6%，佔鐵路分部經營收入89.1% (2012年：87.8% (重述))。同時，本集團部分鐵路線利用富餘運力，為第三方提供運輸服務，獲得運輸收入。

2013年鐵路分部的單位運輸成本為0.065元/噸公里(2012年：0.071元/噸公里(重述))，同比下降8.5%。

港口分部

1、 生產經營

2013年，港口分部進一步加強與煤炭銷售、鐵路及航運分部的統籌協調，優化流程，提高裝卸效率。黃驊港推進雙向通航、強化場存管理，快速釋放三期工程生產能力，實現了安全高效運營。黃驊港下水煤量達127.4百萬噸，同比增長33.3%；天津煤碼頭下水煤量達31.1百萬噸，同比增長8.0%；公司通過自有港口下水的煤炭量佔港口下水煤總量的70.4%，較上年同期的61.2%高9.2個百分點。

珠海煤碼頭一期工程完成建設，為本集團在華南地區增加了一個中轉、集散和配送基地。黃驊港四期工程(設計年通過能力約55百萬噸)前期核准工作積極推進。

2、 經營成果

2013年本集團合併抵銷前港口分部經營成果如下：

		2013年	2012年 (重述)	變動 (%)	主要變動原因
經營收入	百萬元	3,738	3,042	22.9	港口裝卸量增加
經營成本	百萬元	1,770	1,860	(4.8)	疏浚費下降
毛利率	%	52.6	38.9	上升13.7個 百分點	
經營利潤	百萬元	1,649	848	94.5	
經營利潤率	%	44.1	27.9	上升16.2個 百分點	

2013年港口分部為集團內部提供運輸服務產生的收入為3,579百萬元(2012年：2,918百萬元(重述))，同比增長22.7%，佔港口分部經營收入95.7% (2012年：95.9% (重述))；為集團內部提供運輸服務的成本為1,614百萬元。

航運分部

1、生產經營

2013年，面對航運市場持續低迷的不利局面，航運公司積極配合本集團銷售、港口、電廠等單位，靈活組織船舶調運，提高周轉效率。2013年，航運貨運量達118.6百萬噸，同比增長21.4%；航運周轉量達114.9十億噸海裡，同比增長39.3%。

2、經營成果

2013年本集團合併抵銷前航運分部經營成果如下：

		2013年	2012年 (重述)	變動 (%)	主要變動原因
經營收入	百萬元	5,087	4,320	17.8	航運周轉量增加
經營成本	百萬元	4,686	3,704	26.5	航運周轉量增加
毛利率	%	7.9	14.3	下降6.4個 百分點	
經營利潤	百萬元	317	533	(40.5)	
經營利潤率	%	6.2	12.3	下降6.1個 百分點	

2013年航運分部單位運輸成本為0.041元/噸海裡(2012年：0.045元/噸海裡(重述))，同比下降8.9%。

煤化工分部

1、 生產經營

包頭煤化工公司通過強化生產組織管理，生產裝置全年保持了安全、穩定、滿負荷運行，產品質量保持穩定。2013年共完成煤製聚乙烯產品銷售262.4千噸、聚丙烯產品銷售267.9千噸。

包頭煤化工公司以生產綠色環保產品、實現合規達標排放為目標，強化對排放物的量化監測，加強現場監督檢查，確保環保設施運行正常。煤製烯烴項目於年內通過了國家環保部環保竣工驗收。

	2013年		2012年(重述)		同比變化	
	銷售量 千噸	價格 元/噸	銷售量 千噸	價格 元/噸	銷售量增減 %	價格增減 %
1· 聚乙烯	262.4	8,836.1	267.7	8,227.6	(2.0)	7.4
2· 聚丙烯	267.9	8,746.7	277.6	8,605.9	(3.5)	1.6

2、經營成果

(1) 2013年本集團合併抵銷前煤化工分部經營成果如下：

		2013年	2012年 (重述)	變動 (%)	主要變動原因
經營收入	百萬元	5,990	5,907	1.4	銷售價格提高
經營成本	百萬元	4,307	4,612	(6.6)	折舊費下降
毛利率	%	28.1	21.9	上升6.2個 百分點	
經營利潤	百萬元	1,510	1,136	32.9	
經營利潤率	%	25.2	19.2	上升6.0個 百分點	

(2) 單位生產成本

	2013年		2012年(重述)		同比變化	
	產量 千噸	單位生產 成本 元/噸	產量 千噸	單位生產 成本 元/噸	產量增減 %	單位生產 成本 %
1. 聚乙烯	269.7	6,112.7	266.7	6,587.2	1.1	(7.2)
2. 聚丙烯	275.3	5,866.9	277.7	6,362.7	(0.9)	(7.8)

2013年，煤化工分部煤製聚乙烯、聚丙烯產品的單位生產成本分別為6,112.7元/噸、5,866.9元/噸，變動的主要原因是折舊費下降。

核心競爭力

本公司的主營業務是煤炭、電力的生產和銷售，鐵路、港口和船舶運輸，煤製烯烴等煤炭相關化學加工業務等，並擁有業務相關的專業管理團隊、技術人員、設備、土地使用權，以及擁有或獲許可免費使用相關專利等。本公司的核心競爭力主要體現在：

- 1. 獨特經營方式和盈利模式：**煤礦、發電、運輸、煤化工一體化經營模式是公司的獨特經營方式和盈利模式。主要特點是：深度合作、資源共享、協同效應、低成本運營，產、運、銷一條龍經營，規模化、專業化和集群化發展，充分發掘和獲取煤基產業鏈上每一環節的經營利潤。一體化經營模式，可提供穩定、可靠的供應保障和內部消費市場，在爭取新項目、新資源、新市場時擁有相對的競爭優勢。

2013年，公司持續加強各業務板塊協同發展，優化產運銷銜接，有效抵禦了需求疲弱和煤價下行的不利影響，保障了公司業績的持續穩健。公司新增了煤製烯烴業務，一體化經營模式的競爭優勢得到進一步鞏固、完善和發展。

- 2. 煤炭礦業權：**公司擁有優質、豐富的煤炭資源，適宜開發和經營大型機械化煤礦。截止2013年末，中國神華所擁有和控制的煤炭礦業權，按中國標準煤炭資源量為249.71億噸，煤炭可採儲量為148.38億噸；JORC標準下的煤炭可售儲量為87.25億噸。

2013年，公司繼續推進新街台格廟礦區等資源的獲取工作，並將繼續通過有選擇性地尋求具有吸引力的機會以增加煤炭資源，為公司業務的可持續發展提供堅實保障。

- 3. 專註於煤炭綜合能源業務的管理團隊和經營理念：**中國神華公司管理團隊具有深厚的行業背景和管理經驗，以公司發展戰略為引領，持續專註於圍繞煤炭綜合能源相關主業開展經營和收購，謹慎處理非煤相關業務的投入。

2013年，公司管理團隊堅持執行該項經營理念，專註於主業的管理和運營。

4. **產業技術和科技創新能力：**中國神華持續加強產業技術和科技創新能力建設。公司的煤炭開採、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，初步形成了科學決策、系統管理、研究開發、成果轉化的科技資源一體化運行模式和科技創新驅動型的發展模式。

2013年，數字礦山示範項目、重載鐵路運輸技術等一系列重要產業技術和科研項目取得重大進展，本公司被確定為首批「國家級知識產權優勢企業」之一。報告期內，公司共獲得專利授權399項，其中發明專利75項。

5. **收購選擇權及優先購買權：**根據控股股東神華集團公司與本公司簽署的《避免同業競爭協議》，神華集團公司授予本集團向神華集團收購保留業務及若干未來業務的選擇權及優先購買權。

2013年，中國神華完成收購了神華集團公司及其下屬公司持有的包頭煤化工公司100%股權及九江電力100%股權，並持續推進新的收購控股股東資產的工作。

資本開支完成情況及2014年計劃

	2013年完成 億元	2014年計劃 億元	2014年計劃 比2013年完 成增減 %	2014年各業 務計劃佔總 計劃比例 %
煤炭業務	85.6	69.6	(18.7)	13.8
發電業務	110.8	195.0	76.0	38.7
運輸業務	273.0	226.6	(17.0)	45.0
其中：鐵路	192.7	177.8	(7.7)	35.3
港口	56.8	39.0	(31.3)	7.7
航運	23.5	9.8	(58.3)	2.0
煤化工業務	4.5	10.3	128.9	2.0
其他	6.1	2.3	(62.3)	0.5
合計	480.0	503.8	5.0	100.0

2013年資本開支總額為480.0億元，主要用於神東礦區擴能改造工程；准池鐵路、巴准鐵路建設及敞車購置；黃驊港四期工程；電廠脫硝改造、福建鴻山二期工程等。

2014年資本開支計劃總額為503.8億元，主要用於准池鐵路和黃大鐵路建設、採掘設備購置、電廠脫硝改造、重慶萬州港電項目等項目。

本公司目前有關2014年資本開支的計劃可能隨著業務計劃的發展(包括潛在收購)、資本項目的進展、市場條件、對未來業務條件的展望及獲得必要的許可證與監管批文而有所變動。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、首次公開發行A股的部分所得款項，以及其他債務及股本融資來滿足資本開支的資金需求。

關於未來發展的討論與分析

經營環境回顧與展望

1、宏觀經濟

2013年回顧

2013年，面對複雜嚴峻的國內外經濟形勢，中國政府以提高經濟發展質量和效益為中心，合理統籌穩增長、調結構、促改革，國民經濟運行穩中有進，經濟社會發展穩中有為，穩中提質，穩中有進。全年實現國內生產總值568,845億元，同比增長7.7%。居民消費價格指數(CPI)同比增長2.6%，漲幅與上年持平。

2014年展望

展望2014年，中國政府將繼續堅持穩中求進的工作總基調，把改革創新貫穿於經濟社會發展的各個環節，保持宏觀經濟政策連續性、穩定性，全面深化改革，不斷擴大開放，實施創新驅動。2014年國內生產總值預計將增長7.5%左右，居民消費價格漲幅控制在3.5%左右。宏觀經濟的穩定發展有利於煤炭等能源需求的穩定和增長。

2、煤炭市場環境

(1) 中國動力煤市場

2013年回顧

受全球經濟低迷、煤炭產能過剩、進口煤持續增加等多種因素影響，2013年中國煤炭市場總體寬鬆，煤炭價格波動劇烈，呈現出二、三季度大幅下跌、四季度止跌反彈的「U」型態勢。截止2013年年底，環渤海動力煤指數均價590元/噸，同比下降114元/噸。

項目	2013年	2012年	同比變化 (%)
原煤產量(百萬噸)	3,680	3,650	0.8
煤炭鐵路運量(百萬噸)	2,320	2,260	2.7
煤炭進口量(百萬噸)	327	289	13.1
煤炭出口量(百萬噸)	7.51	9.26	(18.9)

2013年，由於需求持續疲弱，煤炭企業盈利水平整體下降，部分中小型煤礦已停產或減產，煤炭產量增速明顯下降。2013年全國煤炭產量完成36.8億噸，同比增長0.8%，增速較上年下降3個百分點。

受國內經濟增速放緩等因素影響，2013年全國煤炭消費量36.1億噸，同比增長2.6%，增速與上年基本持平。

2013年中國煤炭進口量達到3.27億噸，同比增長13.1%，進口煤量的增長加劇國內煤炭價格波動。

2013年，煤炭市場供應相對寬鬆，煤炭運輸並未大範圍出現緊張局面。全年全國鐵路煤炭運量完成23.2億噸，同比增長2.6%；北方主要港口煤炭發運量6.17億噸，同比增長9.6%。

2014年展望

2014年，政府將著力維持經濟平穩發展，預計經濟增速將在7.5%左右。實體經濟的穩中向好有利於煤炭需求保持基本平穩。

預計2014年國內煤礦產能將有所增長，增量仍將集中在「三西」（內蒙、陝西、山西）地區。受環保政策落實、政府控制增量等因素的影響，預計煤炭產量增速將有所放緩。

受國際煤炭供求關係及價格波動影響，預計2014年煤炭進口量仍將小幅增長。

為有效應對環境問題，中央政府將進一步採取積極措施，加快能源結構調整，鼓勵清潔能源的使用。長遠看，將有利於促進煤炭清潔燃用及發展。

過往兩年鐵路運輸緊張局面有所緩解。由於煤炭增量區域集中，預計2014年部分時段鐵路運力偏緊的現象仍會出現。

預計2014年煤炭需求將低速增長；受國內煤炭產能增長、進口煤保持高位等因素影響，2014年煤炭市場將保持供大於求的格局，局部地區或時間可能出現煤炭供應過剩或緊張的局面。

(2) 亞太地區動力煤市場

2013年回顧

2013年，受國際經濟形勢影響，煤炭需求相對疲弱，供應持續增加，國際煤市供應寬鬆，煤價下跌。澳大利亞BJ動力煤現貨價格由2013年初的94.45美元/噸降至年底的86.35美元/噸。傳統煤炭消費國需求不旺，總體呈現供應富餘局面。

2013年澳大利亞累計出口煤炭3.58億噸，同比增長13.5%。印度尼西亞出口煤炭2.95億噸，同比增長9%。俄羅斯擴大出口煤炭規模，共計出口1.429億噸，同比增長了12.6%。美國出口煤炭1.0866億噸，同比下降4.7%。

亞太地區煤炭需求的增長仍主要集中在中國和印度。2013年，印度動力煤進口量達1.52億噸，同比增長21%。日本、韓國進口煤炭規模保持基本穩定。日本進口1.91億噸，同比增長3.4%，韓國進口1.18億噸，同比增長0.4%。

2014年展望

2014年亞太地區的煤炭供應仍將保持增長。主要供應國為印度尼西亞、澳大利亞，來自俄羅斯、蒙古、美國等國家的供應量將呈增長態勢。

2014年，中國和印度仍將是主要煤炭消費國，但煤炭進口的增速將有所放慢。日本、韓國等國家和地區的煤炭消費量預計將保持基本穩定。

預計2014年國際煤炭市場在供大於求的基礎上，煤炭價格將保持基本穩定，呈現季節性波動。

(3) 電力市場環境

2013年回顧

2013年，我國全社會用電量累計53,223億千瓦時，同比增長7.5%。全國電力供需總體平衡，迎峰度夏安全穩定。全社會用電量月度增速呈前升後降態勢，增速從3月份的1.9%逐步升至8月份的13.7%，9月份後則持續下降。

2013年第一產業用電量保持基本穩定，同比增長0.7%；第二產業用電量同比增長7.0%，增速低於GDP增速；第三產業和城鄉居民用電量同比分別增長10.3%和9.2%，增速持續保持高位。

受罕見高溫天氣影響，第三季度電力消費需求維持高位，外加水電出力減少，導致全年火電設備利用小時達到5,012小時，同比提高30小時。

2013年末，全國火電裝機容量為8.62億千瓦，較2012年末增加3,680萬千瓦，增長4.4%。水電及新能源發電增長迅速，2013年水電新增裝機2,993萬千瓦，較2012年末增長12.3%。風電、太陽能發電及核電裝機容量較2012年末分別增長24.5%、335.0%和16.2%；發電量同比分別增長36.3%、143.0%和14.0%，均顯著高於全國總發電量增速。

2014年展望

2014年宏觀經濟穩中向好發展將有利於中國用電需求增長，受環保節能政策及2013年迎峰度夏期間用電基數偏高等因素影響，預計2014年我國電力消費增速將有所放緩。

在能源結構調整和環保政策落實的基礎上，清潔能源將迎來良好的發展機遇。2014年預計水電、核電、風電、太陽能發電將保持快速發展。

2013年，火電電源完成投資928億元、同比下降7.4%，延續了「十一五」以來的逐年下降趨勢，預計2014年投產機組數量增速繼續放緩，將有利於火電機組利用小時數穩定提升。

在穩增長、調結構的基礎上，2014年全國電力供需將保持總體平衡，用電量將保持平穩發展。

公司發展戰略

(一) 中國神華未來發展的機遇主要是：

中國經濟的持續發展、工業化和城鎮化建設，將推動煤炭、電力等能源需求增長及相關產業的發展。

煤炭在中國能源賦存結構和消費結構的地位在可預見將來不會動搖，煤炭、電力等能源價格改革等蘊育了新的發展機遇。

儘管燃煤發電的市場份額將隨電力結構優化而有所下降，但燃煤發電的主導地位沒有變化，裝機規模呈增長態勢。

加快轉變發展方式、調整經濟結構的宏觀要求及運輸行業的改革，有助於推動產業升級，有利於在運輸和物流領域的新增長。

在近年煤炭需求增幅趨緩而煤炭產能仍保持快速增長的態勢下，發展煤化工有利於消化煤炭過剩產能，同時也是我國煤炭產業轉型升級的必然選擇。

煤炭企業兼併重組，淘汰落後產能，集團化、規模化發展，定價市場化；電力實施「上大壓小」政策，電價市場化；國家及地方鐵路、運輸通道建設等，將會帶來新的併購和投資機會。

(二) 中國神華未來發展的挑戰主要是：

能源消費總量調控、非傳統化石能源及新能源帶來的結構性變化，將影響煤炭、火電在總體能源中的發展空間；煤炭產能相對過剩、煤炭淨進口量增加、煤炭需求增幅降低等因素，一定程度上加大了煤炭市場和價格的波動頻次。

隨著我國資源環境約束增強，能源發展產生環保、生態問題的風險在逐步加大。政府落實《大氣污染行動計劃》、《京津冀及周邊地區落實大氣污染防治行動計劃實施細則》等文件，開展區域煤炭總量控制試點工作，煤炭需求總量受到限制。煤炭開採、火電開發的准入門檻、節能環保、安全生產等要求更加嚴格，項目審批、權證辦理難度加大。

國家加大調整電力結構，嚴控新增火電裝機容量；可再生能源配額制和國內強制碳減排的監管發展趨勢，電煤定價機制改革，帶來不可預知的因素。

水資源約束、大額的基礎設施投資都是制約煤化工發展的關鍵因素。

企業集團規模迅速成長過程中，在企業管理、經營管理、安全生產和人力資源等的深度整合和有機融合方面，將面臨一定挑戰。

(三) 中國神華的發展戰略

中國神華的發展戰略是：**建設具有國際競爭力的世界一流煤炭綜合能源企業。**

中國神華將以戰略為引領，以發展為要務，持續優化一體化模式和資源配置，開拓發展空間，推進主業協調發展，提升競爭力、盈利能力和抗風險能力，承擔好社會責任，把中國神華打造成受人尊重的國際化公司，為廣大股東創造更大價值。

堅持以煤炭業務作為一體化運營的基礎。在保證安全生產的前提下，抓好自產煤的生產、擴能改造、新礦區建設、外購煤源組織，努力實現煤炭生產的可持續發展。以銷售為龍頭，進一步推進大銷售戰略，做中國煤炭的「沃爾瑪」。

發揮發電業務的穩定器和增長極作用。持續優化電力結構、電源佈局和發展質量，繼續增大發電自用煤量，提高清潔能源發電比例，依托煤電運一體化優勢，在東部沿海發展煤電港儲一體化項目，在西北部創新煤電一體化模式，在中部、沿江佈局煤電儲及物流一體化業務，關注新能源發展動向並適時推進，全面增強電力板塊的可持續發展能力。

加快發展運輸業務。運輸業務是公司將資源優勢轉化為發展優勢的支柱業務。利用當前有利時機加快發展，完善運輸網絡系統，以煤炭資源地為起點延伸至主力區域市場，規劃、建設、運營好重要的鐵路、港口碼頭和海江航運通道，持續鞏固和發展獨特的資源優勢和支撐效能。

適度發展煤化工業務。按照國家政策要求，量力而行發展煤化工業務。重點抓好已投產項目安全、穩定、滿負荷運行，提高盈利能力。以國家能源戰略安全和國家主體功能區佈局為基本出發點，圍繞中國神華煤炭業務發展的總體戰略，在資源賦存較好、水資源及環境承載能力較強的區域佈局。

統籌海外發展、積極開拓新業務。統籌研究，積極慎重，做好目前經營的海外項目和煤炭進口業務；立足一體化，推進物流、貿易及安全、環保、節能減排工作，繼續推進氧化鋁、頁岩氣等項目進展，培育新的經濟增長極。

通過落實公司發展戰略，進一步提高煤炭業務的控制力、影響力和帶動力，進一步擴大發電業務的市場份額和對煤炭的支撐，進一步發揮和提升運輸板塊獨特優勢，不斷開闢高關聯度的新業務領域。

2014年經營目標

2014年，公司堅持「穩中求進，改革創新，加快建設世界一流企業」，加大成本控制力度，落實防範風險措施，確保一體化運營模式優勢的發揮。重點是：繼續加強市場營銷、開拓煤炭銷售市場，充分利用有利政策和時機增加發電量，加快鐵路擴能工程和新線建設，釋放運力、緩解運輸瓶頸，穩定運營煤製烯烴業務，實現生產、運輸、銷售協調均衡運行，節支降耗，努力完成2014年經營目標。

項目	單位	2014年目標	2013年實際	2013年目標 (調整後)	2014年目標 比2013年 實際增減(%)
商品煤產量	百萬噸	318.1	318.1	315.0	—
煤炭銷售量	百萬噸	514.8	514.8	464.6	—
售電量	十億千瓦時	210.18	210.18	205.00	—
經營收入	億元	2,741	2,837.97	2,568	(3.4)
經營成本	億元	2,077	2,024.31	1,803	2.6
銷售、一般及管理 費用及財務 成本淨額合計	億元	135	123.06	119	9.7

註：以上經營目標會受到風險、不明朗因素及假設的影響，實際結果可能與該等陳述有重大差異。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。

利潤分配預案

前三年的利潤分配情況

按照有關法律法規及《公司章程》的規定，公司的利潤分配應重視對投資者的合理投資回報，利潤分配政策應保持連續性和穩定性。根據《公司章程》，公司利潤分配按照企業會計準則和國際財務報告準則編製的財務報表中可供分配利潤的較少者進行利潤分配。

報告期內，本公司根據證券監管要求對公司章程進行修改，明確了現金分紅標準和比例。上述修改充分聽取了股東特別是中小股東意見，已經本公司獨立董事同意、董事會及股東大會批准，程序合規。

股息	發放時間	每股股息 (含稅) 元/股	股息總額 (含稅) 百萬元	所屬年度的 歸屬於本公司 股東的淨利潤 (未經重述) 百萬元	比率 %
2010年度末期股息	2011年6月及8月	0.75	14,917	37,187	40.1
2011年度末期股息	2012年6月及7月	0.90	17,901	44,822	39.9
2012年度末期股息	2013年7月及8月	0.96	19,094	47,661	40.1

報告期內的利潤分配預案

1. 本集團2013年度企業會計準則下歸屬於本公司股東的淨利潤為456.78億元，基本每股收益為2.297元/股；國際財務報告準則下本公司股東應佔本年利潤為450.79億元，基本每股盈利為2.266元/股。於2013年12月31日，可供本公司股東分配的留存收益為1,072.84億元。董事會建議派發2013年度末期股息每股人民幣0.91元(含稅)，共計約181.0億元(含稅)，為企業會計準則下歸屬於本公司股東的淨利潤的39.6%，為國際財務報告準則下本公司股東應佔本公司利潤的40.2%。

上述預案符合公司章程規定，已經本公司獨立董事同意、董事會批准。本公司將於2014年6月27日(星期五)召開2013年度股東週年大會審議批准相關議案，包括董事會建議的上述2013年度末期股息預案。

2. 根據中國神華公司章程，公司所派股息將以人民幣計價和宣佈，以人民幣向內資股股東支付股息，以港幣向外資股股東支付股息。以港幣支付股息計算的匯率以宣佈派發股息日前五個工作日中國銀行公佈的人民幣兌換港幣基準價的平均值為準。
3. 根據中國神華公司章程：
 - (1) 於2014年5月28日(星期三)下午上海證交所收市後，在中國證券登記結算有限責任公司上海分公司登記在冊的本公司A股股東及股東代理人有權出席公司2013年度股東週年大會並於會上投票；
 - (2) 根據中國證券登記結算公司上海分公司的相關規定和A股派息的市場慣例，本公司A股股東的2013年度末期股息派發事宜將在公司2013年度股東週年大會後另行發佈派息公告，確定A股股東2013年度末期股息派發的權益登記日和除權日。

4. 公司將於下列時段暫停辦理H股股份過戶登記手續：

- (1) 由2014年5月28日(星期三)至2014年6月27日(星期五)(包括首尾兩天)，暫停辦理股份過戶登記手續，以釐定有權出席2013年度股東週年大會並於會上投票的H股股東身份。為確保有資格出席2013年度股東週年大會並於會上投票之權利，最遲應於2014年5月27日(星期二)下午四時三十分將股票及轉讓文件遞交本公司H股股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司辦理過戶登記手續。
- (2) 由2014年7月7日(星期一)至2014年7月11日(星期五)(包括首尾兩天)，暫停辦理股份過戶登記手續，以釐定有權享有建議派發2013年度末期股息的H股股東身份。為確保享有收取建議派發2013年度末期股息之權利，最遲應於2014年7月4日(星期五)下午四時三十分將股票及轉讓文件遞交本公司H股股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司辦理過戶登記手續。

5. 根據自2008年1月1日起實施的《中華人民共和國企業所得稅法》及其實施條例，本公司向名列於H股股東名冊上的非居民企業股東派發末期股息時，有義務代扣代繳企業所得稅，稅率為10%。任何以非個人股東名義，包括以香港中央結算(代理人)有限公司，其它代理人或受托人，或其它組織及團體名義登記的H股股份皆被視為非居民企業股東所持的股份，故此，其應得之股息將被扣除企業所得稅。非居民企業股東在獲得股息之後，可以自行或通過委託代理人，向主管稅務機關提出享受稅收協定(安排)待遇的申請，提供證明自己為符合稅收協定(安排)規定的實際受益所有人的資料，以辦理退稅。

請投資者認真閱讀以上內容，如需更改股東身份請向代理人或信託機構查詢相關手續。本公司將依據2014年7月11日本公司H股股東名冊上所記錄的非居民企業股東身份，代扣代繳企業所得稅。

6. 根據國家稅務總局國稅函[2011]348號規定，對於H股個人股東，應由本公司代扣代繳股息個人所得稅；同時H股個人股東可根據其居民身份所屬國家與中國簽署的稅收協定及內地和香港(澳門)間稅收安排的規定，享受相關稅收優惠。如果H股個人股東為香港、澳門居民以及其他與中國協定稅率為10%的國家居民，本公司將按10%稅率代為扣繳個人所得稅。

如果H股個人股東為與中國協定稅率低於10%的國家居民，本公司將按照《國家稅務總局關於印發〈非居民享受稅收協定待遇管理辦法(試行)〉的通知》(國稅發[2009]124號)代為辦理享受有關協議優惠待遇申請。如果H股個人股東為與中國協定稅率高於10%但低於20%的國家居民，本公司將按協定的實際稅率扣繳個人所得稅。如果H股個人股東為與中國並無達成任何稅收協定的國家居民或與中國協定稅率為20%的國家居民或屬其他情況，本公司將按20%稅率扣繳個人所得稅。

本公司將以2014年7月11日本公司H股股東名冊上所記錄的登記地址(以下簡稱「登記地址」)為基準來認定H股個人股東的居民身份，並據此代扣代繳個人所得稅。如果H股個人股東的居民身份與登記地址不一致，H股個人股東須於2014年7月4日下午四時三十分或之前通知本公司的H股股份過戶登記處並提供相關證明文件，聯繫方式如下：香港中央證券登記有限公司，香港灣仔皇后大道東183號合和中心17M樓。對於H股個人股東在上述期限內未能向本公司的H股股份過戶登記處提供相關證明文件的，本公司將根據2014年7月11日所記錄的登記地址來認定H股個人股東的居民身份。

7. 對於任何因股東身份未能及時確定或確定不准而提出的任何要求或對代扣代繳安排的爭議，本公司將不承擔責任，亦不會予以受理。股東務須向彼等的稅務顧問諮詢有關擁有及處置H股所涉及的中國、香港及其他稅務影響的意見。

企業管治

公司已採納香港上市規則附錄十四所規定的企業管治政策，並建立了企業管治制度。截至2013年12月31日止，本公司一直全面遵守各項原則、守則條文，同時符合其中所列明的絕大多數建議最佳常規。

公司下屬委員會的運作情況

戰略委員會的履職情況

第二屆董事會下設的戰略委員會由張喜武博士、張玉卓博士和凌文博士組成，張喜武博士擔任主席。報告期內，戰略委員會主席及委員未發生變動。

戰略委員會主要職責是對公司長期發展戰略和重大投資決策進行研究並提出建議；對須經董事會批准的重大投資融資方案進行研究並提出建議；對須經董事會批准的重大資本運作、資產經營項目進行研究並提出建議；對其他影響公司發展的重大事項進行研究並提出建議；對以上事項的實施進行檢查；及執行董事會授權的其他事宜。

審計委員會的履職情況

第二屆董事會下設的審計委員會目前由貢華章先生(擁有會計等財務管理的專業資格及經驗)、郭培章先生和陳洪生先生組成，貢華章先生擔任主席。報告期內，審計委員會主席及委員未發生變動。

本報告期內，審計委員會嚴格按照中國神華《董事會審計委員會議事規則》、《董事會審計委員會工作規程》、《董事會審計委員會年報工作規程》履行職責。審計委員會的職責主要包括：

- (一) 審議公司年度內部審計工作計劃；
- (二) 監督公司的內部審計制度及其實施；審核公司的財務信息及其披露，在向董事會提交季度、中期及年度財務報表前先行審閱；
- (三) 監督公司內部審計機構負責人的任免，提出有關意見；
- (四) 按適用的標準檢討及監察外聘審計師是否獨立客觀及審計程序是否有效；審計委員會應於審計工作開始前先與審計師討論審計性質及範疇及有關申報責任；
- (五) 就外聘審計師提供非審計服務制定政策，並予以執行；

- (六) 負責就外聘審計師的委任、重新委任及罷免向董事會提供建議、批准外聘審計師的薪酬及聘用條款，及處理任何有關該審計師辭職或辭退該審計師的問題；
- (七) 監察公司的財務報表及公司年度報告及賬目、半年度報告及(若擬刊發)季度報告的完整性，並審閱報表及報告所載有關財務申報的重大意見。審計委員會成員須與公司的董事會、總裁、其他高級管理人員及公司合資格會計師聯絡。審計委員會須至少每年與公司的外聘審計師開會一次。審計委員會會員應考慮於該等報告及賬目中所反映或需要反映的任何重大或不尋常事項，並須適當考慮任何由公司的合資格會計師、監察主任或核數師提出的事項；
- (八) 檢討公司的財務申報、財務監控、內部監控及風險管理制度，審查公司內部控制制度；
- (九) 與管理層討論內部監控系統，確保管理層已履行職責建立有效的內部監控系統；
- (十) 主動或應董事會的委派，就有關內部監控事宜的重要調查結果及管理層的回應進行研究；
- (十一) 負責內部審計與外部審計之間的溝通，確保內部和外聘審計師的工作得到協調；也須確保內部審計功能在公司內部有足夠資源運作，並且有適當的地位；以及檢討及監察內部審計功能是否有效；
- (十二) 檢討公司的財務及會計政策及實務；
- (十三) 檢查外聘審計師給予管理層的《審核情況說明函件》、審計師就會計紀錄、財務賬目或監控系統向管理層提出的任何重大疑問及管理層作出的回應；
- (十四) 確保董事會及時回應於外聘審計師給予管理層的《審核情況說明函件》中提出的事宜；及
- (十五) 研究其他由董事會界定的事項。

2013年度，審計委員會召開了十次會議，各委員均親自出席了所有會議。

審計委員會在公司2013年報工作中履行了必要的程序：

1、2013年11月13日，在2013年度審計會計師事務所進場審計前，審計委員會與會計師事務所經過溝通，確定了公司2013年度審計工作的時間安排，並審閱了公司2013年度審計及內控檢查評價計劃。

2、2014年3月5日，會計師事務所出具初步審計意見後，審計委員會審閱了公司編製的未經審計的《中國神華能源股份有限公司2013年度內部控制評價報告(草稿)》、《中國神華能源股份有限公司2013年度財務報表(草稿)》。

3、2014年3月14日，審計委員會聽取了公司管理層對會計政策、報表編製情況的匯報。

4、2014年3月14日，審計委員會對2013年度經審計年度財務會計報表、內部控制評價報告、社會責任報告進行表決並形成決議，同意將上述報告提交董事會審議。會計師事務所在約定時間內完成了所有審計程序，並向審計委員會擬出具標準無保留意見的2013年度審計報告。

審計委員會與外部審計師單獨溝通，沒有發現與管理層匯報不一致的情況。

薪酬委員會的履職情況

第二屆董事會下設的薪酬委員會目前由范徐麗泰女士、貢華章先生和孔棟先生組成，范徐麗泰女士擔任主席。報告期內，薪酬委員會主席及委員未發生變動。

薪酬委員會主要職責是就制定董事、監事、總裁和其他高級管理人員的薪酬計劃或方案向董事會提出建議，包括但不限於績效評價標準、程序及主要評價體系，獎勵和懲罰的主要方案和制度等；審查公司董事、監事、總裁和其他高級管理人員的履行職責情況並對其進行年度績效考評；負責對公司薪酬制度執行情況進行監督；獲董事會轉授以下職責，即釐定全體執行董事、監事、總裁和其他高級管理人員的特定薪酬待遇，包括非貨幣利益、退休金及賠償金額(包括喪失或終止職務或委任的賠償)；確保任何董事或其任何聯繫人不得自行釐定薪酬；及執行董事會授權的其他事宜。

提名委員會的履職情況

第二屆董事會下設的提名委員會由郭培章先生、張喜武博士和范徐麗泰女士組成。報告期內，提名委員會委員未發生變動；郭培章先生自2013年10月起接替張喜武博士擔任主席。

提名委員會的主要職責是定期檢討董事會的架構、人數及組成(包括技能、知識及經驗方面)，並就任何擬作出的變動向董事會提出建議；評核獨立非執行董事的獨立性；擬訂董事、總裁及其他高級管理人員的選任程序和標準，並向董事會提出建議；廣泛搜尋合格的董事候選人、總裁以及其他高級管理人員的人選；對董事候選人、總裁及其他高級管理人員的人選進行審查並提出建議；提名董事會下設各專門委員會(提名委員會和各專業委員會主席除外)委員人選；擬訂總裁以及其他高級管理人員及關鍵後備人才的培養計劃；以及執行董事會授權的其他事宜。

安全、健康及環保委員會的履職情況

第二屆董事會下設的安全、健康及環保委員會由郭培章先生、張玉卓博士、凌文博士和韓建國先生組成，郭培章先生擔任主席。報告期內，安全、健康及環保委員會主席及委員未發生變動。

安全、健康及環保委員會的主要職責是監督公司健康、安全與環境計劃的實施；就影響公司健康、安全與環境領域的重大問題向董事會或總裁提出建議；對公司的生產經營、物業資產、員工或其他設施所發生的重大事故提出質詢，並檢查和督促該等事故的處理；及執行董事會授權的其他事宜。

其他

截至2013年12月31日止年度，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。

年度報告

本公司2013年度之年報，將在適當時間在香港聯交所網頁上登載。

2013年度之年報(包括截至2013年12月31日止年度之合併財務報表，並附有無保留意見之核數師報告)將寄送予各股東及可於本公司網站<http://www.csec.com>下載。

釋義

於本公告內，除文義另有所指外，下列詞語具有以下涵義：

簡稱	全稱
神華集團公司	神華集團有限責任公司
神華集團	神華集團有限責任公司及其控股子公司
中國神華，本公司	中國神華能源股份有限公司
本集團	本公司及其控股子公司
分子公司	本公司的分公司和控股子公司
神東煤炭集團公司	神華神東煤炭集團有限責任公司
神東煤炭集團	神華神東煤炭集團有限責任公司及其子公司組成的法人聯合體機構
神東煤炭分公司	本公司神東煤炭分公司
國華電力分公司	本公司國華電力分公司
國華電力公司	北京國華電力有限責任公司
神華國能集團	神華國能集團有限公司
神東電力公司	神華神東電力有限責任公司
煤制油化工公司	中國神華煤制油化工有限公司
准格爾能源公司	神華准格爾能源有限責任公司
哈爾烏素分公司	本公司哈爾烏素煤炭分公司
准能電力	准格爾能源公司控制並運營的發電分部
准池鐵路公司	神華准池鐵路有限責任公司

朔黃鐵路發展公司	朔黃鐵路發展有限責任公司
銷售集團	神華銷售集團有限公司
煤炭運銷公司	神華煤炭運銷公司
神朔鐵路分公司	本公司神朔鐵路分公司
黃驊港務公司	神華黃驊港務有限責任公司
包神鐵路公司	神華包神鐵路有限責任公司
新准鐵路公司	神華新准鐵路有限責任公司
包頭能源公司	神華包頭能源有限責任公司
包頭煤化工公司	神華包頭煤化工有限責任公司
神寶能源公司	神華寶日希勒能源有限公司
鐵路貨車分公司	本公司鐵路貨車分公司
北電勝利能源公司	神華北電勝利能源有限公司
勝利能源分公司	本公司勝利能源分公司
天津煤碼頭公司	神華天津煤炭碼頭有限責任公司
珠海煤碼頭公司	神華粵電珠海港煤炭碼頭有限責任公司
海外公司	中國神華海外開發投資有限公司
榆神能源公司	榆林神華能源有限責任公司
新街能源公司	神華新街能源有限責任公司
巴彥淖爾公司	神華巴彥淖爾能源有限責任公司
航運公司	神華中海航運有限公司
甘泉鐵路公司	神華甘泉鐵路有限責任公司

神皖能源公司	神皖能源有限責任公司
福建能源公司	神華(福建)能源有限責任公司
神華四川能源公司， 巴蜀電力公司	神華四川能源有限責任公司，原神華巴蜀電力有限責任公司
神維分公司	本公司鐵路軌道機械維護分公司
物資集團	神華物資集團有限公司
神華財務公司	神華財務有限公司
香港公司	神華國際(香港)有限公司
地勘公司	神華地質勘查有限責任公司
信息公司	神華和利時信息技術有限公司
澳洲公司	神華澳大利亞控股有限公司
沃特馬克公司	神華沃特馬克煤礦有限公司
柴家溝礦業	陝西集華柴家溝礦業有限公司
潔淨煤公司	呼倫貝爾神華潔淨煤有限公司
印尼公司，印尼煤電	國華(印度尼西亞)南蘇發電有限公司
北京熱電	神華國華國際電力股份有限公司北京熱電分公司
盤山電力	天津國華盤山發電有限責任公司
三河電力	三河發電有限責任公司
國華准格爾	內蒙古國華准格爾發電有限責任公司

寧海電力，浙能電力	浙江國華浙能發電有限公司
神木電力	中電國華神木發電有限公司
台山電力	廣東國華粵電台山發電有限公司
黃驊電力，滄東電力	河北國華滄東發電有限責任公司
綏中電力	綏中發電有限責任公司
錦界能源	陝西國華錦界能源有限責任公司
定洲電力	河北國華定洲發電有限責任公司
國華呼電	內蒙古國華呼倫貝爾發電有限公司
太倉電力	國華太倉發電有限公司
孟津電力	神華國華孟津發電有限責任公司
余姚電力	浙江國華余姚燃氣發電有限責任公司
九江電力	神華國華九江發電有限責任公司
珠海風能	珠海國華匯達豐風能開發有限公司
惠州熱電	本公司國華惠州熱電分公司
准能研電	內蒙古准能研電有限責任公司
A股	經中國證監會批准向境內投資者發行、在境內證券交易所上市、以人民幣標明股票面值、以人民幣認購和進行交易的普通股
H股	經中國證監會批准向境外投資者發行、在香港聯交所批准上市、以人民幣標明股票面值、以港幣認購和進行交易的普通股

JORC	指「澳大利亞礦產資源和礦石儲量報告標準」，是澳大利亞向公眾報告勘探結果、礦產資源和礦石儲量的標準、建議和指導原則，是在世界範圍內被廣泛接受的儲量報告標準
《公司法》	《中華人民共和國公司法》
《證券法》	《中華人民共和國證券法》
國務院國資委	中華人民共和國國務院國有資產監督管理委員會
國家發改委	中華人民共和國國家發展和改革委員會
中國證監會、證監會	中國證券監督管理委員會
北京證監局	中國證券監督管理委員會北京監管局
社保基金理事會	中華人民共和國全國社會保障基金理事會
電監會	中華人民共和國電力監管委員會
上海證交所	上海證券交易所
香港聯交所、聯交所	香港聯合交易所有限公司
上海上市規則	上海證券交易所股票上市規則
香港上市規則	香港聯合交易所有限公司證券上市規則

企業會計準則	中華人民共和國財政部於2006年2月15日頒佈的《企業會計準則－基本準則》和38項具體會計準則、其後頒佈的企業會計準則應用指南、企業會計準則解釋以及其他相關規定
《公司章程》	《中國神華能源股份有限公司章程》
公司信息披露指定報紙	《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》、《證券日報》
元	除特別註明的幣種外，指人民幣元

承董事會命
中國神華能源股份有限公司
 董事會秘書
黃清

北京，二零一四年三月二十八日

於本公告日期，董事會成員包括執行董事張玉卓博士、凌文博士及韓建國先生，非執行董事孔棟先生及陳洪生先生，獨立非執行董事范徐麗泰女士、貢華章先生及郭培章先生。