



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：1088)

截至 2007 年 12 月 31 日 止 年度業績公告

財務摘要

- 2007年本集團的經營收入為人民幣821.07億元，較2006年增加人民幣169.21億元（即26.0%）。
- 2007年本公司股東應佔利潤為人民幣205.81億元，較2006年增加人民幣29.37億元（即16.6%）。
- 每股盈利為人民幣1.110元。
- 2007年息稅折舊攤銷前盈利¹為人民幣406.37億元，較2006年增加人民幣64.02億元（即18.7%）。
- 經股東授權的董事決定分配特別股息每股人民幣0.3176元或人民幣57.45億元。此外，董事會建議分配2007年末期股息每股人民幣0.18元或人民幣35.8億元。

註1： 息稅折舊攤銷前盈利定義為本年利潤加上融資成本淨額、所得稅、折舊及攤銷，以及扣除投資收益及應佔聯營公司利潤減虧損。

財務資料

(一) 根據國際財務報告準則編製的截至2007年12月31日止年度經審計財務報表節錄的財務資料：

合併利潤表(國際財務報告)

截至2007年12月31日止年度

(以人民幣列示)

	註釋	2007年 人民幣百萬元	2006年 人民幣百萬元 (重述－ 註釋1)
經營收入			
煤炭收入		55,741	45,948
電力收入		23,922	17,056
其他收入		2,444	2,182
經營收入合計	3	<u>82,107</u>	<u>65,186</u>
經營成本			
從第三方採購的煤炭成本		(10,719)	(6,935)
原材料、燃料及動力		(6,276)	(3,764)
人工成本		(3,960)	(2,677)
折舊及攤銷		(7,785)	(6,456)
維修費		(3,612)	(3,187)
運輸費		(6,845)	(6,259)
其他		(4,576)	(3,777)
經營成本合計		<u>(43,773)</u>	<u>(33,055)</u>
銷售、一般及管理費用		(5,144)	(4,359)
其他經營費用，淨額		<u>(693)</u>	<u>(281)</u>
經營費用合計	4	<u>(49,610)</u>	<u>(37,695)</u>

		2007年 人民幣百萬元	2006年 人民幣百萬元 (重述－ 註釋1)
經營收益		32,497	27,491
融資收入	5	1,034	521
融資費用	5	(3,417)	(2,658)
融資成本淨額		(2,383)	(2,137)
投資收益／(損失)		38	(1)
應佔聯營公司利潤減虧損		627	564
未計所得稅的利潤		30,779	25,917
所得稅	6	(6,742)	(5,394)
本年利潤		24,037	20,523
以下人士應佔：			
本公司股東		20,581	17,644
少數股東		3,456	2,879
本年利潤		24,037	20,523
本公司股東的股息			
於本年內宣佈分派的股息	7	22,949	7,404
於資產負債表日後決議 及提議分派的股息	7	9,325	6,150
每股盈利(人民幣元)	8		
－基本		1.110	0.975
－攤薄		1.110	0.975

合併資產負債表(國際財務報告準則)

於2007年12月31日

(以人民幣列示)

	註釋	2007年 人民幣百萬元	2006年 人民幣百萬元 (重述－ 註釋1)
非流動資產			
物業、廠房及設備，淨額		131,059	113,371
在建工程		22,358	15,185
無形資產		1,162	1,172
於聯營公司的權益		2,754	2,808
其他投資		1,031	1,066
其他非流動財務資產		937	—
預付土地租賃費		5,931	5,051
遞延稅項資產		1,679	1,569
非流動資產合計		166,911	140,222
流動資產			
存貨		6,337	4,880
可供出售的投資		—	2,000
應收賬款及應收票據，淨額	9	6,642	5,277
預付款及其他流動資產		5,712	4,215
原到期日為三個月以上的定期存款		32	8
現金及現金等價物		53,404	15,758
流動資產合計		72,127	32,138

		2007年 人民幣百萬元	2006年 人民幣百萬元 (重述－ 註釋1)
	註釋		
流動負債			
短期貸款及一年內到期的長期貸款		10,196	16,392
短期債券		1,453	—
一年內到期的長期應付款		873	88
應付賬款及應付票據	10	9,074	9,498
應付所得稅		2,198	2,196
預提費用及其他應付款		9,577	7,950
流動負債合計		<u>33,371</u>	<u>36,124</u>
流動資產／(負債)淨額		<u>38,756</u>	<u>(3,986)</u>
總資產減流動負債		<u>205,667</u>	<u>136,236</u>
非流動負債			
長期貸款，扣除一年內到期的部分		49,718	42,427
長期應付款，扣除一年內到期的部分		3,962	2,630
預提復墾費用		1,018	942
遞延稅項負債		1,165	1,006
非流動負債合計		<u>55,863</u>	<u>47,005</u>
淨資產		<u>149,804</u>	<u>89,231</u>
權益			
股本		19,890	18,090
儲備		109,898	51,694
本公司股東應佔權益		<u>129,788</u>	<u>69,784</u>
少數股東權益		<u>20,016</u>	<u>19,447</u>
權益合計		<u>149,804</u>	<u>89,231</u>

合併權益變動表（國際財務報告準則）

截至2007年12月31日止年度

（以人民幣列示）

	本公司股東應佔權益									少數 股東權益	權益合計
	未來										
	股本	股本溢價	資本公積	重估儲備	發展基金	法定儲備	其他儲備	留存收益			
	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			
於2006年1月1日											
（按前期表述）	18,090	20,813	(6,591)	7,184	881	3,128	1,348	13,024	57,877	15,110	72,987
收購神東煤炭及											
神東電力的調整（註釋1）	—	—	—	—	—	—	2,557	(392)	2,165	1,190	3,355
於2006年1月1日（已重述）	18,090	20,813	(6,591)	7,184	881	3,128	3,905	12,632	60,042	16,300	76,342
本年利潤	—	—	—	—	—	—	—	17,644	17,644	2,879	20,523
分配	—	—	—	—	697	1,614	—	(2,311)	—	—	—
已實現的重估儲備	—	—	—	(4)	—	—	—	4	—	—	—
已實現的遞延稅項	—	—	—	—	—	—	(17)	17	—	—	—
宣佈分派的股息（註釋7）	—	—	—	—	—	—	—	(7,404)	(7,404)	—	(7,404)
少數股東投入的資本	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,458	1,458
神東電力股東投入的資本	—	—	—	—	—	—	669	—	669	—	669
對神東電力股東的分配	—	—	—	—	—	—	—	(5)	(5)	(12)	(17)
分派予少數股東的股息	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(1,178)	(1,178)
收購錦界能源的價款（註釋1）	—	—	—	—	—	—	(1,162)	—	(1,162)	—	(1,162)
於2006年12月31日	18,090	20,813	(6,591)	7,180	1,578	4,742	3,395	20,577	69,784	19,447	89,231

本公司股東應佔權益

	未來								少數		
	股本	股本溢價	資本公積	重估儲備	發展基金	法定儲備	其他儲備	留存收益	合計	股東權益	權益合計
	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
於2007年1月1日	18,090	20,813	(6,591)	7,180	1,578	4,742	3,395	20,577	69,784	19,447	89,231
發行A股	1,800	64,782	—	—	—	—	—	—	66,582	—	66,582
A股上市費用	—	(594)	—	—	—	—	—	—	(594)	—	(594)
本年利潤	—	—	—	—	—	—	—	20,581	20,581	3,456	24,037
分配	—	—	—	—	—	2,019	—	(2,019)	—	—	—
已實現／重估的遞延稅項	—	—	—	—	—	—	(120)	9	(111)	(67)	(178)
宣佈分派的股息（註釋7）	—	—	—	—	—	—	—	(22,949)	(22,949)	—	(22,949)
前期利潤分配的重述	—	—	—	—	—	(498)	—	498	—	—	—
未來發展基金撥回	—	—	—	—	(1,578)	—	—	1,578	—	—	—
少數股東投入的資本	—	—	—	—	—	—	—	—	—	654	654
收購少數股東權益	—	—	—	—	—	—	(117)	—	(117)	(845)	(962)
神東電力股東投入的資本	—	—	—	—	—	—	199	—	199	—	199
分派予少數股東的股息	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(3,437)	(3,437)
收購神東煤炭及											
神東電力的價款（註釋1）	—	—	—	—	—	—	(3,587)	—	(3,587)	—	(3,587)
通過增加子公司	—	—	—	—	—	—	—	—	—	808	808
於2007年12月31日	19,890	85,001	(6,591)	7,180	—	6,263	(230)	18,275	129,788	20,016	149,804

註：

於2005年6月，本公司全球首次公開發售股票，在香港和海外發行2,785,000,000股H股（每股面值為人民幣1.00元，每股售價為港幣7.50元）。另外，神華集團有限責任公司（「神華」）亦將278,500,000股每股人民幣1.00元的內資普通股轉為H股，並售予香港和海外投資者。本公司於2005年6月15日於香港聯合交易所有限公司（「聯交所」）掛牌上市。於2005年7月，本公司行使與全球首次公開發售相關的超額配售權，以每股港幣7.50元發行304,620,455股每股面值人民幣1.00元的H股。此外，神華亦將30,462,045股內資普通股（每股面值人民幣1.00元）轉為H股，並售予香港和海外投資者。總數為3,398,582,500股的H股於聯交所掛牌上市。

於2007年9月，本公司發行1,800,000,000股A股於2007年10月在上海證券交易所掛牌上市，每股面值人民幣1.00元，發行價為人民幣36.99元。首次公開發售A股的所得淨額（減去發行費用人民幣593,620,000元後）為人民幣65,988,000,000元，其中人民幣1,800,000,000元及人民幣64,188,000,000元分別貸記於本公司的實收資本及資本公積。

合併現金流量表(國際財務報告準則)

截至2007年12月31日止年度

(以人民幣列示)

	註	2007年 人民幣百萬元	2006年 人民幣百萬元 (重述－ 註釋1)
經營活動所得的現金淨額	(a)	25,626	22,069
投資活動			
資本開支		(27,134)	(24,535)
預付土地租賃費		(939)	(1,177)
購入投資		(1,163)	(2,174)
收購子公司的價款		(3,328)	(1,162)
出售投資所得款項		2,054	646
出售物業、廠房及設備所得款項		136	479
已收投資股息		465	307
原到期日在三個月以上的定期 存款增加額		(541)	—
原到期日在三個月以上的定期 存款到期額		517	58
投資活動所用的現金淨額		(29,933)	(27,558)

註	2007年	2006年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元 (重述－ 註釋1)
融資活動		
來自銀行及其他貸款的款項	48,140	32,674
償還銀行及其他貸款	(49,603)	(25,890)
來自發行債券的款項	1,453	—
分派予少數股東的股息	(1,929)	(1,190)
少數股東投入的資本	654	1,458
神東電力股東投入的資本	199	669
支付予本公司股東的股息	(22,949)	(7,409)
發行A股收入淨額	65,988	—
融資活動所得的現金淨額	41,953	312
現金及現金等價物增加／(減少)淨額	37,646	(5,177)
年初的現金及現金等價物	15,758	20,935
年末的現金及現金等價物	53,404	15,758

(a) 未計所得稅的利潤與經營活動所得的現金淨額的調節

	2007年 人民幣百萬元	2006年 人民幣百萬元 (重述－ 註釋1)
未計所得稅的利潤	30,779	25,917
調整：		
折舊和攤銷	8,140	6,744
物業、廠房及設備的減值虧損	380	147
處置物業、廠房及設備的淨虧損	299	67
投資(收益)／損失	(38)	1
利息收入	(622)	(263)
應佔聯營公司利潤減虧損	(627)	(564)
利息支出淨額	3,417	2,635
重計衍生金融工具公允價值的 (收益)／虧損	(283)	23
未實現的匯兌收益	(155)	(281)
營運資金變動前的經營收益	41,290	34,426
應收賬款及應收票據的增加	(1,130)	(2,279)
存貨的增加	(1,387)	(1,191)
預付款及其他資產的增加	(2,555)	(1,127)
應付賬款及應付票據的減少	(934)	(449)
預提費用及其他應付款、 長期應付款及預提復墾費用的 增加／(減少)	2	(496)

	2007年 人民幣百萬元	2006年 人民幣百萬元 (重述－ 註釋1)
經營產生的現金淨額	35,286	28,884
已收利息	622	263
已付利息	(3,500)	(2,878)
已付所得稅	(6,782)	(4,200)
經營活動所得的現金淨額	<u>25,626</u>	<u>22,069</u>

財務資料(按國際財務報告準則)註釋

1 重述

根據2006年3月10日的董事會決議，本公司向一家神華的子公司－北京國華電力有限責任公司(「北京國華電力」)收購陝西國華錦界能源有限責任公司(「錦界能源」)70%的股權，其代價為人民幣11.62億元。該項收購已於2006年8月完成。

根據2007年8月24日的臨時股東大會決議，本公司向神華收購神華集團神府東勝煤炭有限責任公司(「神東煤炭」)及神華神東電力有限責任公司(「神東電力」)的所有股權。該項收購已於2007年8月31日(「交割日」)交割完成。根據神東煤炭及神東電力於2006年12月31日(「評估基準日」)的評估價值，本公司已於本年支付人民幣33.28億元。本公司將向神華額外支付人民幣2.59億元，作為收購神東煤炭及神東電力於交割日的淨資產多於評估基準日的淨資產。

由於本公司、錦界能源、神東煤炭及神東電力均受神華所控制，這些收購被反映為共同控制下企業的合併，並按類似股權聯合法的方式作出會計處理。因此，錦界能源、神東煤炭及神東電力的資產和負債，均按歷史成本列示，而本公司於這些收購前各期間的合併財務報表已作出重述，以合併錦界能源、神東煤炭及神東電力的經營業績。本公司就收購錦界能源、神東煤炭及神東電力所支付的代價已在合併權益變動表內作為權益交易反映。

2 採用新訂及經修訂的國際財務報告準則

國際會計準則委員會頒佈了多項新訂及經修訂的國際財務報告準則及相關闡釋，這些準則及相關闡釋在本集團及本公司的本會計期間開始生效或可以提早採用。

這些發展並沒有對於財務報表所呈列的年間所採用的會計政策造成重大變動。但是，由於採用了國際財務報告準則第7號《金融工具：披露》和國際會計準則第1號修訂《財務報表的表述：資本披露》，額外的披露如下：

由於採用了國際財務報告準則第7號，與以前按國際會計準則第32號《金融工具：披露及表述》要求披露的資料比較，財務報表增加了披露有關本集團的財務工具的重要性及該工具引起的風險的性質和程度。

國際會計準則第1號修訂引進了額外披露要求並要提供資本管理的資料及本集團及本公司對管理資本的目的、政策和過程。

附加的內容在本集團2007年年報中的「財務報表(國際)」章節中披露。

國際財務報告準則第7號及國際會計準則第1號修訂均沒有對確認於財務工具的金額的分類、確認及計量造成任何重大的影響。

本集團並未採用任何於當前會計期間未生效的新訂會計準則或詮釋。

3 經營收入

本集團主要在中國從事煤炭生產及銷售、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總售價扣除與銷售相關的稅金。

4 經營費用合計

	2007年 人民幣百萬元	2006年 人民幣百萬元 (重述－註釋1)
員工成本，包括	5,544	4,063
－ 退休計劃供款	621	386
－ 股票增值權費用	112	22
折舊及攤銷	8,140	6,744
處置物業、廠房及設備的淨虧損	299	67
存貨成本	36,475	27,172
研究及開發成本	23	66
核數師酬金，包括		
－ 審計服務	38	33
－ 稅務服務	1	2
物業經營租賃支出	205	231
計提應收賬款及其他應收款準備和存貨減值	326	58
物業、廠房及設備的減值虧損	380	147

5 融資收入／(費用)

	2007年 人民幣百萬元	2006年 人民幣百萬元 (重述－註釋1)
財務資產(不以在損益中確認公允價值列示)的利息收入	622	263
匯兌收益	129	258
重計衍生金融工具公允價值的收益	283	—
融資收入	1,034	521
財務負債(不以在損益中確認公允價值列示)的 利息支出—須於5年內悉數償還的銀行及 其他金融機構貸款及其他貸款利息	(3,816)	(3,082)
減：資本化利息支出	399	447
利息支出淨額	(3,417)	(2,635)
重計衍生金融工具公允價值的虧損	—	(23)
融資費用	(3,417)	(2,658)
融資成本淨額	(2,383)	(2,137)

6 所得稅

合併利潤表所示的所得稅為：

	2007年 人民幣百萬元	2006年 人民幣百萬元 (重述－註釋1)
中國所得稅準備	6,737	5,266
遞延稅項	5	128
	6,742	5,394

註：

- (i) 除本公司部份分公司及子公司是免稅或按優惠稅率計算所得稅外，本集團根據中國相關所得稅準則和規定按應課稅所得的33%法定稅率計算中國所得稅準備金額。
- (ii) 《中華人民共和國企業所得稅法》(「新稅法」)已由中華人民共和國第十屆全國人民代表大會第五次會議於2007年3月16日通過，自2008年1月1日起實施。根據新稅法的規定，本公司及其子公司目前使用的標準所得稅率33%自2008年1月1日起變更為25%。

在新稅法施行後，於中國西部經營的企業享受的優惠政策會繼續有效，直至優惠年限期滿為止。原享受15%優惠所得稅稅率的企業的所得稅稅率會於2008年、2009年、2010年、2011年、2012年及其後被分別修訂為18%、20%、22%、24%及25%。

遞延所得稅資產和負債已根據新稅法下適用稅率的變更而重計。

7 股息

(a) 於資產負債表日後提議分派的股息

	2007年 人民幣百萬元	2006年 人民幣百萬元
特別股息予本公司的內資國有普通股及H股股東	5,745	—
提議分派的末期股息予本公司股東		
每股普通股人民幣0.18元		
(2006年：人民幣0.34元)	3,580	6,150
	<u>9,325</u>	<u>6,150</u>

(i) 特別股息

根據2007年8月24日召開的臨時股東大會，作為A股發行架構的一部分，決議本公司的內資國有普通股及H股股東有權收取本集團於2007年6月30日的全部可供分配利潤共人民幣225.44億元的分配。在確定上述可供分配利潤時，以按中國會計準則和國際財務報告準則確定的金額(扣提計提各項儲備後)較少者為準。於2007年10月25日，經股東投權的董事決定分配特別股息人民幣167.99億元予本公司的內資國有普通股及H股股東，並於2007年11月14日付清。於2008年3月15日，經股東投權的董事決定分配餘下的特別股息人民幣57.45億元(即每股人民幣0.3176元)予本公司的內資國有普通股及H股股東。

(ii) 末期股息

於2008年3月15日，董事提議分派每股人民幣0.18元，合共人民幣35.80億元的末期股息予本公司所有股東，此項提議尚待股東於即將召開的股東周年大會批准。

(iii) 資產負債表日後決議及提議分派的股息並未於資產負債表日確認為負債。

(b) 於本年內批准及派發的股息

	2007年 人民幣百萬元	2006年 人民幣百萬元
於本年內決議分派予神華及付清的上年度特別股息	—	5,143
特別股息予本公司的內資國有普通股及 H股股東(註釋7(a)(i))	16,799	—
於本年內批准及付清的上年度末期股息	6,150	2,261
	<u>22,949</u>	<u>7,404</u>

- (i) 於2005年3月27日，經董事會提議及由本公司唯一股東同意將本集團自2005年1月1日起至2005年6月14日（於聯交所上市日前一天）止期間的可供分配利潤全部歸神華。根據2006年3月10日的董事會決議，董事決議向神華分派特別股息人民幣51.43億元。該項特別股息乃本集團自2005年1月1日至2005年6月14日止期間的可供分配利潤。特別股息已於2006年5月18日付清。
- (ii) 於2006年5月12日召開的股東周年大會中批准分派截至2005年12月31日止年度末期股息，每股人民幣0.125元，合共人民幣22.61億元。該股息已於2006年5月29日付清。
- (iii) 於2007年5月15日召開的股東周年大會中批准分派截至2006年12月31日止年度末期股息，每股人民幣0.34元，合共人民幣61.50億元。該股息已於2007年6月15日付清。

8 每股盈利

截至2007年12月31日止年度每股基本盈利是以當年本公司股東應佔的淨利潤人民幣205.81億元（2006年：人民幣176.44億元（重述））以及本公司截至2007年12月31日止年度內已發行股份的加權平均股數185.40億股（2006年：180.90億股）計算。

由於本公司在本年及前年內均沒有潛在攤薄普通股，攤薄每股盈利與基本每股盈利是相同的。

9 應收賬款及應收票據，淨額

有良好交易記錄的客戶獲授最多為60天信貸期；否則銷售是通過現金方式結算。

應收賬款及應收票據（已扣除呆賬準備）的賬齡分析如下：

	2007年 人民幣百萬元	2006年 人民幣百萬元 (重述－註釋1)
未逾期	6,516	5,147
1年以內	125	126
1年至2年	1	4
	<u>6,642</u>	<u>5,277</u>

10 應付賬款及應付票據

除了人民幣1.45億元（2006年：人民幣1.36億元（重述））的款項將於一年後到期外，應付賬款及應付票據均於一年內結清。

11 分部資料

本集團的風險和回報率主要受不同產品和服務類型的影響，本集團主要的分部報告資料類型為業務分部報告，地區分部報告為次要的類型。

業務分部：

	煤炭		鐵路		港口		發電		集團及其他(註)		抵銷		合計	
	2007年	2006年	2007年	2006年	2007年	2006年	2007年	2006年	2007年	2006年	2007年	2006年	2007年	2006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
	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
	(重述－		(重述－		(重述－		(重述－		(重述－		(重述－		(重述－	
	註釋1)		註釋1)		註釋1)		註釋1)		註釋1)		註釋1)		註釋1)	
經營收入														
外部銷售	56,246	46,559	1,455	1,254	103	75	24,303	17,298	—	—	—	—	82,107	65,186
分部間銷售	9,703	6,744	14,755	11,704	1,878	1,494	84	83	—	—	(26,420)	(20,025)	—	—
經營收入合計	65,949	53,303	16,210	12,958	1,981	1,569	24,387	17,381	—	—	(26,420)	(20,025)	82,107	65,186
經營成本														
從第三方採購的煤炭成本	(10,719)	(6,777)	—	—	—	—	—	(158)	—	—	—	—	(10,719)	(6,935)
煤炭生產成本	(11,842)	(8,964)	—	—	—	—	—	—	—	—	3,275	2,009	(8,567)	(6,955)
煤炭運輸成本	(22,152)	(18,285)	(5,956)	(5,048)	(1,309)	(1,118)	—	—	—	—	18,681	14,568	(10,736)	(9,883)
電力成本	—	—	—	—	—	—	(16,528)	(11,179)	—	—	4,352	3,372	(12,176)	(7,807)
其他	(304)	(537)	(977)	(768)	(69)	(46)	(225)	(124)	—	—	—	—	(1,575)	(1,475)
經營成本合計	(45,017)	(34,563)	(6,933)	(5,816)	(1,378)	(1,164)	(16,753)	(11,461)	—	—	26,308	19,949	(43,773)	(33,055)
銷售、一般及管理費用	(2,517)	(1,982)	(643)	(522)	(211)	(212)	(1,459)	(1,424)	(314)	(219)	—	—	(5,144)	(4,359)
其他經營費用，淨額	(319)	(148)	(53)	(83)	(16)	—	(300)	—	(5)	(50)	—	—	(693)	(281)
經營收益／(虧損)	18,096	16,610	8,581	6,537	376	193	5,875	4,496	(319)	(269)	(112)	(76)	32,497	27,491
經營收益與本年利潤的調節：														
經營收益													32,497	27,491
融資成本淨額													(2,383)	(2,137)
投資收益／(損失)													38	(1)
應佔聯營公司利潤減虧損													627	564
所得稅													(6,742)	(5,394)
本年利潤													24,037	20,523

註： 「集團及其他」是指其他不重大的費用。

地區分部：

	2007年 人民幣百萬元	2006年 人民幣百萬元 (重述－註釋1)
國內市場	72,541	56,069
出口銷售－亞太市場	9,222	8,825
出口銷售－其他市場	344	292
經營收入合計	<u>82,107</u>	<u>65,186</u>

12 期後事項

以下為2007年12月31日後發生的重大事項：

於2008年3月15日，經股東授權的董事決定分配現金特別股息每股人民幣0.3176元，共計人民幣57.45億元，予本公司H股股東和神華集團有限責任公司。

於同一日，董事會提議向所有股東分配末期現金股息每股人民幣0.18元，共計人民幣35.80億元。

13 比較數字

因收購神東煤炭及神東電力而採用股權聯合法及為了符合本年度的表述，部分比較數字已經調整。

(二)根據中國會計準則編制的截至2007年12月31日止年度經審計財務報表節錄的財務資料：

資產負債表(中國會計準則)

2007年12月31日

資產	2007年		2006年	
	本集團 人民幣 百萬元	本公司 人民幣 百萬元	本集團 人民幣 百萬元 (重述)	本公司 人民幣 百萬元
流動資產				
貨幣資金	53,436	51,914	15,766	13,937
交易性金融資產	37	37	—	—
可供出售金融資產	—	—	2,000	2,000
應收票據	756	543	600	56
應收賬款	5,886	2,026	4,677	1,401
預付款項	2,682	1,970	2,565	2,267
應收股利	—	2,465	—	97
其他應收款	2,569	7,067	1,600	6,854
存貨	6,337	4,453	4,880	2,670
其他流動資產	424	10,537	50	2,000
流動資產合計	72,127	81,012	32,138	31,282
非流動資產				
長期股權投資	3,811	29,319	4,109	24,413
固定資產	116,370	26,135	101,976	22,531
在建工程	18,713	8,847	12,172	3,322
工程物資	3,645	287	3,013	341
無形資產	21,310	11,646	17,338	7,998
長期待攤費用	1,007	316	1,082	323
遞延所得稅資產	901	430	704	317
其他非流動資產	937	377	—	377
非流動資產合計	166,694	77,357	140,394	59,622
資產總計	238,821	158,369	172,532	90,904

負債和股東權益	2007年		2006年	
	本集團 人民幣 百萬元	本公司 人民幣 百萬元	本集團 人民幣 百萬元 (重述)	本公司 人民幣 百萬元
流動負債				
短期借款	4,903	1,500	10,805	2,900
交易性金融負債	—	—	246	246
應付短期債券	1,453	—	—	—
應付票據	169	—	668	1
應付賬款	8,905	5,085	8,830	3,511
預收款項	1,228	1,047	1,027	958
應付職工薪酬	1,537	953	1,440	871
應交稅費	4,244	2,379	4,071	2,526
應付利息	151	54	73	50
應付股利	1,538	—	—	—
其他應付款	3,077	1,764	3,289	1,050
一年內到期的長期借款	5,293	1,822	5,587	2,201
一年內到期的長期應付款	873	873	88	88
其他流動負債	—	679	—	—
流動負債合計	33,371	16,156	36,124	14,402
非流動負債				
長期借款	49,718	12,897	42,427	11,544
長期應付款	5,239	4,756	3,575	3,299
預計負債	1,018	624	942	568
遞延所得稅負債	659	296	729	234
非流動負債合計	56,634	18,573	47,673	15,645
負債合計	90,005	34,729	83,797	30,047
股東權益				
股本	19,890	19,890	18,090	18,090
資本公積	87,701	87,621	26,998	23,748
盈餘公積	6,263	6,263	4,257	4,257
未分配利潤	14,396	9,866	19,585	14,762
歸屬於本公司股東權益合計	128,250	123,640	68,930	60,857
少數股東權益	20,566	—	19,805	—
股東權益合計	148,816	123,640	88,735	60,857
負債和股東權益總計	238,821	158,369	172,532	90,904

利潤表(中國會計準則)

2007年度

	2007年		2006年	
	本集團 人民幣 百萬元	本公司 人民幣 百萬元	本集團 人民幣 百萬元 (重述)	本公司 人民幣 百萬元
營業收入	82,107	65,198	65,186	53,234
減：營業成本	40,716	44,077	30,696	34,591
營業税金及附加	1,832	990	1,543	880
銷售費用	522	445	453	379
管理費用	6,624	2,983	5,944	2,589
財務費用	2,666	458	2,114	568
資產減值損失	709	254	210	142
加：公允價值變動收益／(損失)	283	283	(23)	(23)
投資收益	638	6,983	559	2,586
(其中：對聯營企業的 投資收益)	567	351	552	437
營業利潤	29,959	23,257	24,762	16,648
加：營業外收入	209	46	249	159
減：營業外支出	539	345	382	216
(其中：非流動資產 處置損失)	326	200	220	124
利潤總額	29,629	22,958	24,629	16,591
減：所得稅費用	6,481	2,770	5,237	2,349
淨利潤	23,148	20,188	19,392	14,242
其中：被合併方在合併前 實現的淨收益	101		223	
歸屬於本公司股東的 淨利潤	19,766		16,620	
少數股東損益	3,382		2,772	
每股收益：				
基本每股收益(人民幣元)	1.066		0.919	
稀釋每股收益(人民幣元)	1.066		0.919	

合併現金流量表(中國會計準則)

2007年度

	2007年		2006年	
	本集團 人民幣 百萬元	本公司 人民幣 百萬元	本集團 人民幣 百萬元 (重述)	本公司 人民幣 百萬元
經營活動產生的現金流量：				
銷售商品和提供勞務				
收到的現金	90,080	70,573	69,755	58,764
收到的稅費返還	48	—	35	3
收到其他與經營活動 有關的現金	1,150	681	1,049	321
經營活動現金流入小計	<u>91,278</u>	<u>71,254</u>	<u>70,839</u>	<u>59,088</u>
購買商品和接受勞務				
支付的現金	(36,431)	(45,857)	(26,169)	(34,172)
支付給職工以及為職工				
支付的現金	(5,950)	(2,401)	(3,857)	(1,461)
支付的各項稅費	(16,090)	(7,968)	(10,959)	(5,458)
支付其他與經營活動 有關的現金	(2,872)	(905)	(5,289)	(570)
經營活動現金流出小計	<u>(61,343)</u>	<u>(57,131)</u>	<u>(46,274)</u>	<u>(41,661)</u>
經營活動產生的現金流量淨額	<u>29,935</u>	<u>14,123</u>	<u>24,565</u>	<u>17,427</u>

	2007年		2006年	
	本集團 人民幣 百萬元	本公司 人民幣 百萬元	本集團 人民幣 百萬元 (重述)	本公司 人民幣 百萬元
投資活動產生的現金流量：				
收回投資收到的現金	2,154	4,638	911	2,675
取得投資收益收到的現金	495	4,528	311	2,420
處置固定資產和無形 資產收回的現金淨額	136	46	479	384
收到已到期於金融機構的 定期存款	517	108	58	—
收到其他與投資活動 有關的現金	622	585	263	224
投資活動現金流入小計	3,924	9,905	2,022	5,703
購建固定資產和無形資產				
支付的現金	(28,073)	(12,557)	(25,712)	(9,561)
購買子公司支付的現金淨額	(3,328)	(3,328)	(1,162)	(1,162)
投資支付的現金	(2,724)	(12,658)	(2,324)	(6,967)
存放於金融機構的定期存款	(541)	(118)	—	—
投資活動現金流出小計	(34,666)	(28,661)	(29,198)	(17,690)
投資活動產生的現金流量淨額	(30,742)	(18,756)	(27,176)	(11,987)

	2007年		2006年	
	本集團 人民幣 百萬元	本公司 人民幣 百萬元	本集團 人民幣 百萬元 (重述)	本公司 人民幣 百萬元
籌資活動產生的現金流量：				
吸收投資收到的現金	654	—	1,458	—
上市發行A股收入淨額	65,988	65,988	—	—
收到股東投入資本	199	—	669	—
取得借款收到的現金	48,140	21,943	32,674	3,708
發行債券收到的現金	1,453	—	—	—
	<u>116,434</u>	<u>87,931</u>	<u>34,801</u>	<u>3,708</u>
籌資活動現金流入小計	116,434	87,931	34,801	3,708
償還債務支付的現金	(49,603)	(21,557)	(25,890)	(5,838)
分配股利、利潤或償付				
利息支付的現金	(28,378)	(23,774)	(11,477)	(8,089)
(其中：子公司支付給				
少數股東的股利、利潤)	(1,929)	—	(1,190)	—
	<u>(77,981)</u>	<u>(45,331)</u>	<u>(37,367)</u>	<u>(13,927)</u>
籌資活動現金流出小計	(77,981)	(45,331)	(37,367)	(13,927)
籌資活動產生的現金流量淨額	<u>38,453</u>	<u>42,600</u>	<u>(2,566)</u>	<u>(10,219)</u>
現金及現金等價物淨				
增加／(減少) 額	37,646	37,967	(5,177)	(4,779)
加：年初現金及現金等				
價物餘額	<u>15,758</u>	<u>13,937</u>	<u>20,935</u>	<u>18,716</u>
年末現金及現金等價物餘額	<u>53,404</u>	<u>51,904</u>	<u>15,758</u>	<u>13,937</u>

現金流量表補充資料(中國會計準則)

(a) 將淨利潤調節為經營活動的現金流量：

	2007年		2006年	
	本集團 人民幣 百萬元	本公司 人民幣 百萬元	本集團 人民幣 百萬元 (重述)	本公司 人民幣 百萬元
淨利潤	23,148	20,188	19,392	14,242
加：計提的資產減值準備	727	264	238	152
資產減值準備的轉回	(18)	(10)	(28)	(10)
固定資產折舊	8,319	3,219	7,115	2,853
無形資產攤銷	563	359	397	252
長期待攤費用攤銷	153	21	287	23
處置固定資產和 無形資產的收益	(27)	(24)	(153)	(143)
固定資產報廢損失	326	200	220	124
公允價值變動 (收益)／損失	(283)	(283)	23	23
財務費用	2,666	458	2,114	568
投資收益	(638)	(6,983)	(559)	(2,586)
遞延所得稅	(256)	(51)	(33)	(14)
存貨的增加	(1,644)	(2,037)	(1,213)	(708)
經營性應收項目的 (增加)／減少	(2,422)	(1,783)	(3,601)	801
經營性應付項目的 (減少)／增加	(679)	585	366	1,850
經營活動產生的 現金流量淨額	<u>29,935</u>	<u>14,123</u>	<u>24,565</u>	<u>17,427</u>

(b) 現金及現金等價物淨變動情況：

	2007年		2006年	
	本集團	本公司	本集團	本公司
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元
			(重述)	
現金及現金等價物				
的年末餘額	53,404	51,904	15,758	13,937
減：現金及現金等價物				
的年初餘額	15,758	13,937	20,935	18,716
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
現金及現金等價物淨增加				
／(減少) 額	<u>37,646</u>	<u>37,967</u>	<u>(5,177)</u>	<u>(4,779)</u>

(三) 中國會計準則及國際財務報告準則編製的合併財務報表的主要差異

	歸屬於本公司 股東的淨利潤		歸屬於本公司 股東權益	
	2007年 人民幣 百萬元	2006年 人民幣 百萬元 (重述)	2007年 人民幣 百萬元	2006年 人民幣 百萬元 (重述)
按中國會計準則	19,766	16,620	128,250	68,930
調整：				
維簡費及生產安全費用調整	929	1,090	3,593	2,664
土地使用權評估	112	99	(2,049)	(2,161)
稅項調整及其他	(226)	(165)	(6)	351
按國際財務報告準則	<u>20,581</u>	<u>17,644</u>	<u>129,788</u>	<u>69,784</u>

差異分析如下：

1、維簡費及生產安全費用調整

按中國政府相關機構的有關規定，煤炭企業應根據煤炭產量計提維簡費及生產安全費用，並記入當期費用。對於維簡費及生產安全費用形成的固定資產，應在計入相關資產的同時全額結轉累計折舊。而按國際財務報告準則，期間費用應於發生時確認，相關資本性支出於發生時確認為固定資產，按相應的折舊方法計提折舊。

2、土地使用權評估

按企業會計準則，土地使用權應反映企業重組時資產評估的增減值。而按國際財務報告準則，土地使用權以歷史成本減累計攤銷列示。因此反映在評估增值中的土地使用權評估增值已被沖回。於評估基準日以後，由於兩者賬面值不同，年度土地使用權攤銷亦有所不同。

3、稅項調整及其他

本調整主要反映上述調整的稅務影響。

一、董事長致辭

中國神華在早期創造了獨特的煤、路、港、電一體化的經營模式，在中國能源發展歷史上創造了奇跡。這種經營模式所創造的競爭優勢在2007年得以繼續增強，公司在市值、財務表現、業務發展上繼續保持行業領導地位。

在中國經濟快速發展，主要用煤行業快速增長的背景下，2007年公司財務表現強勁，每股財務指標繼續增長。按國際財務報告準則，每股盈利達到1.110元，同比增長13.8%，每股淨資產達到5.38元，同比增長49.9%。過去三年，公司保持了較高比例且與同業相比有競爭力的股息政策。2007年公司已經向H股股東派發特別股息每股0.92863元。董事會已經建議向全體股東派發2007年度末期股息每股現金0.18元。

能夠長期為中國及其他亞太經濟體發展提供優質動力煤是我們的心願。回顧H股上市以來，公司煤炭分部在大規模生產的基礎上，繼續保持了快速增長和高效運行的態勢。2007年公司的商品煤產量和銷售量分別達到158.0百萬噸和209.1百萬噸，比2006年分別增加21.4百萬噸和38.0百萬噸，同比分別增長15.7%和22.2%。公司已經成為中國第一和世界第二大煤炭銷量的上市公司。2007年，公司煤炭出口銷售量達到24.0百萬噸，成為當年中國最大的煤炭出口商。

新煤礦建設不斷取得新的進展。布爾台井工煤礦大型機械化開採技術改造基本完成；哈爾烏素露天煤礦礦建剝離工程基本完工，地面生產系統正在形成；勝利一號露天煤礦建設基本完成。

受益於亞太地區經濟發展對煤炭的強勁需求，公司的煤炭銷售價格穩步提高。2007年，公司國內煤炭銷售長約下水合同價格同比增長7.6%，按美元計價的煤炭出口合同價格同比增長9.9%。同時，公司以客戶利益與公司經濟效益相統一為原則指導客戶關係管理，與客戶建立戰略型合作關係，重視服務對優化營銷價值鏈的貢獻，追求與用戶實現共贏。

對於礦業公司來講，礦產儲量是支持公司長遠發展的一個關鍵指標。於2007年12月31日，按中國礦業標準計算，中國神華擁有可採煤炭儲量114.82億噸；按國際通行的JORC標準計算，公司擁有可售煤炭儲量73.20億噸。

中國神華的鐵路和港口運輸網絡已經成為一種不可替代的稀缺資源，為公司運營和發展創造了重要競爭優勢。2007年，公司自有鐵路運輸周轉量達到1,167億噸公里，同比增長17.9%。經過局部改造和完善後鐵路年運輸能力有所增加，其中，神朔鐵路增加到約150百萬噸，大准鐵路增加到約48百萬噸，朔黃鐵路增加到約200百萬噸，包神鐵路北線增加到約30百萬噸。2007年，自有港口下水煤量達到130.3百萬噸，同比增長10.7%。黃驊港擴能工程實施後裝卸能力超過80百萬噸；神華天津煤碼頭一期工程全面投運，裝卸能力超過35百萬噸，並順利通過國家驗收。

2007年公司發電分部加強「精細化」管理，投產機組大幅增加，節能降耗成效顯著。於2007年12月31日，公司控制並經營13家燃煤發電廠，總裝機容量達到15,091兆瓦，同比增長19.5%。2007年公司售電量達到743.5億千瓦時，同比增長37.8%；發

電設備利用小時達到5,995小時，全年等效可用係數達到90.58%，售電煤耗達到332克/千瓦時，繼續保持行業領先水平。

2007年10月9日，中國神華成功登陸上海證券交易所，成為一家A+H大型能源上市公司。A股首次公開發行募集資金及凍結資金額度均創A股歷史新高，並成為迄今為止全球礦業公司最大IPO。此次，公司A股上市募集資金額達到665.82億元，為公司未來資本開支及戰略性資產收購奠定了良好的資金基礎。同時，公司以國際國內資本市場的良好表現，提升了神華品牌形象，擴大了神華的知名度和社會影響力。

一直以來，中國神華董事會和管理層非常重視與投資者溝通和信息披露工作，努力落實向股東做出的每項承諾，從而在資本市場樹立了良好的企業形象。自H股上市以來，公司已經連續3年實現每年增產1,500萬噸的承諾，並實現了對股東回報的穩定增長。2007年度公司H股先後被納入MSCI指數、道瓊斯中國88指數、恆生指數，A股被納入上證50指數等重要市場指數，同時榮獲「亞太地區最具長期收益力企業」、「最佳企業管治資料披露金獎」、「全球煤炭和可消費燃料類企業第一名」、「亞洲最佳股東評價公司」等多項榮譽。

2007年，在提高業績的同時，公司主動履行社會責任。公司持續加強管理、加大投入，充分利用科技進步，努力做好安全和員工職業健康工作，提高資源的利用率，減少污染物排放，主動改善公司各業務所在地的生態環境，實現企業與環境、政府、客戶、供應商的良性互動、共同發展。在公司發佈的2007年度企業社會責任報告中對相關工作有詳細介紹。

二、管理層討論與分析(按國際財務報告準則編製的財務資料)

(一)對公司經營情況的整體回顧

截至2007年12月31日止年度，本集團經營收入為821.07億元(2006年：651.86億元)，同比增長26.0%。本公司股東應佔利潤為205.81億元(2006年：176.44億元)，同比增長16.6%。

截至2007年12月31日止年度，本集團每股盈利為1.110元(2006年：0.975元)，同比增長13.8%。本集團每股股東權益5.38元(2006年：3.59元)，同比增長49.9%。

截至2007年12月31日止年度，本集團總資產回報率¹為10.1%(2006年：11.9%)，同比下降1.8個百分點。平均淨資產收益率²為20.6%(2006年：27.2%)，同比下降6.6個百分點。息稅折舊攤銷前盈利³為406.37億元(2006年：342.35億元)，同比增長18.7%。於2007年12月31日，本集團總債務資本比⁴為28.6%(2006年：40.0%)，同比下降了11.4個百分點。

1 總資產回報率是按本年利潤及年末資產總計計算的。

2 平均淨資產收益率是按本公司股東應佔權益，及本公司股東應佔本年利潤計算的。

3 息稅折舊攤銷前盈利乃管理層用以衡量本公司營運表現的方法，定義為本年利潤加上融資成本淨額、所得稅以及折舊及攤銷以及扣除投資收益、應佔聯營公司利潤減虧損。本公司在此呈列的息稅折舊攤銷前盈利是為了向投資者提供有關營運表現的額外資料，及由於本公司的管理層認為息稅折舊攤銷前盈利乃被證券分析員、投資者及其它相關方普遍用於評估礦業公司營運表現的基準，對投資者會有所幫助。息稅折舊攤銷前盈利並非國際財務報告準則所認可的項目。閣下不應視其為該年度利潤的替代指標來衡量業績表現，也勿視其為營運活動現金流量的替代指標以衡量流動性。本公司對息稅折舊攤銷前盈利的計算方法可能與其它公司所採用者不同，因此可比性或許有限。此外，息稅折舊攤銷前盈利並非擬作為管理層可酌情決定使用的自由現金流量基準，原因是它並不反映如利息支出、稅項支出及債務償還規定等帶來的若干現金需求。

4 總債務資本比=[長期付息債務+短期付息債務(含應付票據)]/(總債務+權益合計)

(二) 業務回顧和分部經營業績

本集團主要在中國從事煤炭、鐵路、港口和發電及有關的業務。

煤炭

1、煤炭生產

商品煤產量

	2005年 百萬噸	2006年 百萬噸	2007年 百萬噸	06-07 變化比率 %
神東礦區	94.9	105.5	110.6	4.8
補連塔	16.5	20.0	18.4	(8.0)
大柳塔—活雞兔	19.6	18.1	18.7	3.3
榆家梁	15.5	16.1	16.5	2.5
上灣	11.5	12.1	12.1	—
哈拉溝	12.3	12.1	12.1	—
康家灘	8.0	10.3	11.6	12.6
石圪台	0.2	5.8	8.7	50.0
烏蘭木倫	4.4	4.4	5.0	13.6
錦界	—	0.4	3.7	825.0
其他	6.9	6.2	3.8	(38.7)
准格爾礦區	19.8	23.5	25.2	7.2
黑岱溝	19.8	23.5	25.2	7.2
萬利礦區	5.0	4.8	16.0	233.3
勝利礦區	1.6	2.8	6.2	121.4
合計	121.4	136.6	158.0	15.7

本集團煤炭分部由神東礦區、准格爾礦區、萬利礦區和勝利礦區組成。2007年本集團商品煤產量達到158.0百萬噸(2006年：136.6百萬噸)，同比增加21.4百萬噸，增長15.7%。2007年本集團礦井採煤、掘進機械化率達到100%，煤炭產量繼續保持穩健快速增長。錦界煤礦(2006年收購)、萬利礦區、勝利礦區的產量都大幅度增長。

2007年神東礦區的商品煤產量達到110.6百萬噸，同比增長4.8%，佔同期本公司商品煤總產量的70.0%。2007年神東礦區商品煤產量同比增加5.1百萬噸，佔公司商品煤產量總增量21.4百萬噸的23.8%。神東礦區通過採取加長工作面、提高設備可靠性等措施，繼續保持在全世界井工礦中的產量和井下工人生產效率的領先水平。2007年末，神東礦區擁有補連塔、大柳塔、榆家梁、哈拉溝、上灣、康家灘6個千萬噸級礦井。2007年神東礦區井下工人人均煤炭產量為29,105噸。同時，神東礦區亦非常重視對生態環境的保護，2007年神東分公司生態建設投入資金共計81.43百萬元，是歷年來投資最大、項目最多的一年，使礦區的生態環境進一步改善。

2007年准格爾礦區黑岱溝礦商品煤產量達到25.2百萬噸，同比增長7.2%。2007年准格爾礦區商品煤產量同比增加1.7百萬噸，佔公司商品煤產量總增量21.4百萬噸的8.0%。2007年，准格爾礦區在生產技術提高上取得了重要成就，不但引進了當今世界露天開採的先進工藝和設備，如輪鬥工藝、吊鬥鏟倒堆工藝以及單車載重

量超過300噸的電動輪礦山用車等，同時，黑岱溝露天煤礦成功應用「拋擲爆破技術」，有效拋擲率達25%以上，節約剝離費用約15百萬元以上。2007年，准格爾礦區完成露天礦排土場復墾面積120萬平方米，復墾率達到100%。

2007年萬利礦區商品煤產量達到16.0百萬噸，同比增長233.3%。2007年萬利礦區商品煤產量同比增加11.2百萬噸，佔公司商品煤產量總增量21.4百萬噸的52.3%。萬利礦區將礦井合併與技術改造、大幅提高採礦機械化程度結合起來，技改後各煤礦綜採技術水平提高，生產能力迅速增加。萬利礦區的布爾台煤礦建設進展順利，生產系統基本形成，正在進行設備安裝，預計2008年5月投入試運行。布爾台煤礦是世界最大的一次性設計、一次性建設、一次性投產的礦井，核定礦井建設規模為每年20百萬噸。萬利礦區將是公司未來幾年產量的主要增長點之一。

2007年勝利礦區商品煤產量達到6.2百萬噸，同比增長121.4%。2007年勝利礦區商品煤產量同比增加3.4百萬噸，佔公司商品煤產量總增量21.4百萬噸的15.9%。勝利一號露天煤礦建設任務基本完成，具備一期工程設計生產能力。

在煤炭產量快速增長的同時，本集團亦繼續保持對煤礦安全生產工作的高度重視，煤炭安全生產記錄繼續保持國內乃至國際煤炭採掘行業的領先水平。2007年中國神華原煤生產百萬噸死亡率為0.006，大幅低於中國全國煤礦1.485和國有重點煤礦0.383的平均水平。所屬14個分子公司有11個連續3年杜絕了責任死亡事故；17處

生產煤礦有16處全年實現了零死亡，其中有10處煤礦連續安全生產1,000天以上。2007年，中國神華所屬17處煤礦中有10個被評為全國安全高效礦井，其中6處被評為特級安全高效礦井。

2、煤炭資源

中國標準下煤炭資源和儲量

	開採方法	於2007年12月31日		於2006年12月31日	
		可採儲量 億噸	資源量 億噸	可採儲量 億噸	資源量 億噸
神東礦區	井工礦	70.33	118.66	61.66	103.54
萬利礦區	井工礦	5.97	10.55	6.19	10.49
准格爾礦區	露天礦	26.77	29.77	11.33	13.16
勝利礦區	井工／露天礦	11.75	21.26	11.81	21.33
合計		<u>114.82</u>	<u>180.24</u>	<u>90.99</u>	<u>148.52</u>

JORC*標準下煤炭資源和儲量

	開採方法	於2007年12月31日		於2006年12月31日	
		可售儲量 億噸	資源量 億噸	可售儲量 億噸	資源量 億噸
神東礦區	井工礦	39.69	118.66	38.04	103.54
萬利礦區	井工礦	1.40	10.55	3.54	10.49
准格爾礦區	露天礦	23.48	29.77	9.29	13.16
勝利礦區	井工／露天礦	8.63	21.26	8.69	21.33
合計		<u>73.20</u>	<u>180.24</u>	<u>59.56</u>	<u>148.52</u>

* 按於2004年12月生效的澳洲報告礦物資源量及礦產儲量的標準(JORC標準)

於2007年12月31日，中國標準下，本集團可採儲量為114.82億噸，資源量為180.24億噸。如果按2007年原煤產量計算，本公司的煤炭資源儲採比達到68.8。

於2007年12月31日，JORC標準下，本公司可售煤炭儲量達到73.20億噸，資源量為180.24億噸。如果按2007年商品煤產量計算，本公司的煤炭資源可以開採約46年。

2007年本集團獲得准格爾礦區的哈爾烏素露天煤礦採礦許可證，增加資源量16.85億噸，中國標準下可採儲量15.67億噸，JORC標準下可售煤炭儲量10.74億噸。2007年年末，哈爾烏素煤礦礦建剝離工程基本完工，地面生產系統正在形成，預計2008年底投入試生產。

2007年本集團購買了控股股東神華集團持有的神東電力的100%股權，從而將神東電力擁有的黃玉川煤礦併入本集團神東礦區。2007年年末，黃玉川煤礦資源量15.07億噸，中國標準下可採儲量9.44億噸，JORC標準下可售煤炭儲量3.69億噸。黃玉川煤礦正在進行基本建設，預計2011年投入試生產。

3、煤炭銷售

分區域煤炭銷售量

		2005年	2006年	2007年	06-07 變化比率
		百 萬 噸	百 萬 噸	百 萬 噸	%
國內銷售量		121.1	147.2	185.1	25.7
按區域	華北	49.1	47.9	82.4	72.0
	華東	57.7	66.0	67.2	1.8
	華南	8.5	24.8	26.6	7.3
	東北	4.8	7.9	8.1	2.5
	其它	0.9	0.6	0.8	33.3
	按用途	電煤	87.7	115.9	145.1
	冶金	2.3	3.3	4.3	30.3
	化工	1.5	3.1	3.6	16.1
	其他	29.6	24.9	32.1	28.9
出口銷售量		23.3	23.9	24.0	0.4
	韓國	8.3	7.8	9.7	24.4
	中國台灣	6.7	6.1	6.6	8.2
	日本	4.4	4.6	5.0	8.7
	其它	3.9	5.4	2.7	(50.0)
銷售量合計		144.4	171.1	209.1	22.2

截至2007年12月31日止年度，本集團煤炭銷售量為209.1百萬噸(2006年：171.1百萬噸)，同比增長22.2%。其中，國內銷售量為185.1百萬噸，佔本集團煤炭銷售量的88.5%；出口銷售量為24.0百萬噸，佔本集團煤炭銷售量的11.5%。

根據市場劃分煤炭銷售量和價格

	2007年		2006年	
	銷售量 百萬噸	銷售價格 元／噸	銷售量 百萬噸	銷售價格 元／噸
煤炭銷售				
國內銷售量小計／				
加權平均價格	185.1	301.8	147.2	296.1
長約合同銷售量／				
加權平均價格	147.5	311.2	119.3	296.0
坑口	—	—	2.0	131.9
直達（沿鐵路線）	55.1	228.9	36.9	220.4
下水（港口FOB）	92.4	360.2	80.4	334.8
現貨銷售量／				
加權平均價格	37.6	265.2	27.9	296.8
坑口	13.0	101.5	5.5	110.0
直達（沿鐵路線）	10.7	289.2	9.0	285.7
下水（港口FOB）	13.9	399.3	13.4	380.8
出口銷售量／價格	24.0	398.1	23.9	381.6
煤炭銷售量合計／				
加權平均價格	209.1	312.9	171.1	308.1

截至2007年12月31日止年度，本集團國內銷售收入為558.57億（2006年：435.75億元），同比增長28.2%。增加的主要原因是煤炭銷售量增加。2007年本集團國內銷售量為185.1百萬噸（2006年：147.2百萬噸），同比增長25.7%。同期，國內銷售量佔全部煤炭銷售量的比例從86.0%增加到88.5%。內銷加權平均價格為301.8元／噸（2006年：296.1元／噸），同比增長1.9%。

截至2007年12月31日止年度，本集團內銷長約合同銷售量為147.5百萬噸(2006年：119.3百萬噸)，同比增長23.6%。內銷現貨銷售量為37.6百萬噸(2006年：27.9百萬噸)，同比增長34.8%。同期，內銷長約合同銷售量佔全部煤炭銷售量的比例從69.7%增加到70.5%。2007年，內銷長約合同銷售加權平均價格為311.2元／噸(2006年：296.0元／噸)，同比增長5.1%。內銷現貨銷售加權平均價格為265.2元／噸(2006年：296.8元／噸)，同比下降10.6%。

國內下水(港口FOB)銷售是本集團國內銷售的主要形式，銷售利潤率比其他形式高。截至2007年12月31日止年度，本集團國內下水銷售量為106.3百萬噸(2006年：93.8百萬噸)，同比增長13.3%。同期，國內下水銷售量佔國內銷售量的比例63.7%下降到57.4%。2007年，國內下水銷售價格為365.3元／噸(2006年：341.4元／噸)，同比增長7.0%。2007年，本集團國內下水銷售量佔全國主要港口下水煤量的23.1%，繼續保持在沿海動力煤市場份額的領先優勢。

國內銷量增加是本集團受惠於國內興旺的煤炭市場，並提高市場營銷水平的結果，有利於增加本集團的盈利水平。

截至2007年12月31日止年度，本集團出口銷售收入為95.66億(2006年：91.17億元)，同比增長4.9%。2007年本集團出口銷量為24.0百萬噸(2006年：23.9百萬噸)，同比增長0.4%。同期，出口銷量佔全部煤炭銷售量的比例從14.0%下降到11.5%。

2007年出口銷售價格為398.1元／噸(2006年：381.6元／噸)，同比上升4.3%。上升是以下原因綜合的結果：(a)受國際煤炭市場價格走高的影響，與主要客戶簽訂的長約煤炭出口合同價相比2006年的長約煤炭出口合同價有所上升；(b)2007年人民幣兌美元匯率升值，出口銷售結算適用的加權平均美元兌換匯率為7.5863(2006年：7.9741)，升值4.9%，使得以美元定價表示的出口銷售價格在折回人民幣後有所降低。

2007年本集團對前五大出口煤炭客戶銷售量為1,658.1萬噸，佔出口銷售總量的69.1%，其中，最大客戶銷售量為604.1萬噸，佔出口銷售總量的25.2%。前五大出口煤炭客戶均為發電公司或燃料公司。

根據客戶劃分煤炭銷售量和價格

	2007年			2006年		
	銷售量 百萬噸	佔銷售量 %	銷售價格 元／噸	銷售量 百萬噸	佔銷售量 %	銷售價格 元／噸
煤炭銷售至外部客戶	178.5	85.4	312.3	148.7	86.9	309.1
國內外部客戶銷售	154.5	73.9	299.0	124.8	72.9	295.2
出口銷售	24.0	11.5	398.1	23.9	14.0	381.6
煤炭銷售至						
本集團發電業務	30.6	14.6	316.0	22.4	13.1	301.5
煤炭銷售量合計／						
加權平均價格	209.1	100.0	312.9	171.1	100.0	308.1

截至2007年12月31日止年度，本集團對外部客戶煤炭銷售收入為557.41億元（2006年：459.48億元），同比增長21.3%。增加的主要原因是煤炭銷售量增加。同期，本集團對外部客戶煤炭銷售量為178.5百萬噸（2006年：148.7百萬噸），增長20.0%，其中：國內外部客戶煤炭銷售量為154.5百萬噸（2006年：124.8百萬噸），增長23.8%。同期，對外部客戶煤炭銷售量佔全部煤炭銷售量的比例從86.9%下降到85.4%。對外部客戶煤炭銷售價格從309.1元／噸增加到312.3元／噸，上升1.0%。

2007年，本集團對國內前五大外部客戶銷售量達2,168.9萬噸，佔國內銷售總量的11.7%，其中，最大外部客戶銷售量為646.6萬噸，佔國內銷售總量的3.5%。前五大國內外部客戶均為發電公司或燃料公司。

向內部發電分部銷售煤炭是本集團獨特的縱向一體化經營模式。2007年，隨著本集團擁有電廠裝機容量增加，相應對煤炭需求量增加，對本集團發電業務煤炭銷售量為30.6百萬噸（2006年：22.4百萬噸），增長36.6%。同期，對本集團發電業務銷售量佔全部煤炭銷售量的比例從13.1%增加到14.6%。對本集團發電業務銷售價格從301.5元／噸增加到316.0元／噸，增長4.8%。價格增長的主要原因是2007年沿海地區新投產機組比重高，對本集團發電業務下水煤銷售量比例上升，這部分銷售價格與坑口和直達銷售相比價格較高。2007年，發電分部耗煤量的89.7%來自本集團內部供應，其餘從外部採購。

4、 煤炭分部經營業績

(1) 經營收入

截至2007年12月31日止年度，合併抵銷前本集團煤炭分部經營收入為659.49億元（2006年：533.03億元），同比增長23.7%。增加的主要原因是2007年銷售量增加。

(2) 經營成本

煤炭分部經營成本明細

	2007年			2006年		
	成本 百萬元	數量 百萬噸	單位成本 元／噸	成本數量 百萬元	數量 百萬噸	單位成本 元／噸
從第三方採購的						
煤炭成本	10,719	51.9	206.5	6,777	35.4	191.4
煤炭生產成本	11,842	157.2	75.3	8,964	135.7	66.1
原材料、						
燃料和動力	2,874	157.2	18.3	1,830	135.7	13.5
人工成本	1,612	157.2	10.3	1,149	135.7	8.5
維修費	1,485	157.2	9.4	1,171	135.7	8.6
折舊與攤銷	2,663	157.2	16.9	2,180	135.7	16.1
其他	3,208	157.2	20.4	2,634	135.7	19.4

截至2007年12月31日止年度，本集團煤炭分部經營成本為450.17億元（2006年：345.63億元），同比增長30.2%。經營成本由從第三方採購的煤炭成本和煤炭生產成本等組成。增加的主要原因是從第三方採購煤炭量增加、自產煤炭生產成本增加、商品煤銷量增加。

煤炭分部單位煤炭生產成本為75.3元／噸（2006年：66.1元／噸），同比增長13.9%。從第三方採購煤炭單位成本為206.5元／噸（2006年：191.4元／噸），同比增長7.9%。

(3) 經營收益

截至2007年12月31日止年度，本集團煤炭經營收益為180.96億元（2006年：166.10億元），同比增長8.9%。同期，煤炭分部的營運利潤率從31.2%下降到27.4%。

鐵路

1、鐵路運營

鐵路運輸周轉量

	2005年 十億噸公里	2006年 十億噸公里	2007年 十億噸公里	06-07 變化比率 %
自有鐵路	84.3	99.0	116.7	17.9
神朔鐵路	23.6	26.7	29.4	10.1
朔黃-黃萬鐵路	51.2	60.0	72.7	21.2
大准鐵路	6.1	8.6	9.8	14.0
包神鐵路	3.4	3.7	4.8	29.7
國有鐵路	23.8	25.4	25.1	(1.2)
煤炭運輸周轉量合計	<u>108.1</u>	<u>124.4</u>	<u>141.8</u>	<u>14.0</u>

2007年本集團的煤炭運輸總周轉量為141.8十億噸公里（2006年：124.4十億噸公里），增長14.0%。其中，本公司自有鐵路的煤炭運輸周轉量為116.7十億噸公里（2006年：99.0十億噸公里），增長17.9%。自有鐵路煤炭運輸周轉量佔煤炭運輸總周轉量的比例為82.3%，比2006年的79.6%有所上升。

2、鐵路分部經營業績

(1) 經營收入

截至2007年12月31日止年度，合併抵銷前本集團鐵路分部經營收入為162.10億元（2006年：129.58億元），同比增長25.1%。其中，鐵路分部為內部運輸煤炭產生收入為147.55億元（2006年：117.04億元），同比增長26.1%，佔鐵路分部經營收入91.0%。同時，本集團利用部分鐵路線的富餘運力，為第三方提供運輸服務，獲得運輸收入。2007年鐵路分部經營收入增加，主要原因是運輸量增加，鐵路運費變動不大。

(2) 經營成本

鐵路經營成本

	2007年 百萬元	2006年 百萬元
原材料、燃料和動力	1,490	1,102
人工成本	993	717
維修費	990	1,140
折舊與攤銷	1,371	1,132
外部運輸費	201	158
其他	911	799
內部運輸業務成本	5,956	5,048
外部運輸業務成本	846	636
小計	6,802	5,684
其他	131	132
經營成本	<u>6,933</u>	<u>5,816</u>

截至2007年12月31日止年度，本集團鐵路分部經營成本為69.33億元（2006年：58.16億元），同比增長19.2%。其中主要由煤炭運輸成本構成。煤炭運輸成本增加的主要原因是自有鐵路運量增加，燃料動力成本增加，以及購置新機車和大准鐵路站台改造後折舊增加。

鐵路分部的單位運輸成本為0.058元／噸公里（2006年：0.057元／噸公里）同比增長1.8%，增加的主要原因是原材料、燃料和動力、人工成本增加，同時，維修費用的減少抵消部分上述成本增長的影響。

(3) 經營收益

截至2007年12月31日止年度，本集團鐵路分部經營收益為85.81億元（2006年：65.37億元），同比增長31.3%。同期，鐵路分部的營運利潤率從50.4%上升到52.9%。

港口

1、港口運營

港口下水煤量

	2005年 百萬噸	2006年 百萬噸	2007年 百萬噸	06-07 變化比率 %
自有港口	67.1	80.8	100.4	24.3
黃驊港	67.1	79.2	81.2	2.5
神華天津煤碼頭	—	1.6	19.2	1,100.00
第三方港口	33.2	36.9	29.9	(19.0)
秦皇島港	17.7	21.2	18.2	(14.2)
天津港	15.5	14.7	10.7	(27.2)
其他	—	1.0	1.0	—
港口下水煤量合計	<u>100.2</u>	<u>117.7</u>	<u>130.3</u>	<u>10.7</u>

2007年本集團港口下水煤量達130.3百萬噸，佔本公司全年商品煤銷售量的62.3%。其中，公司自有港口黃驊港和神華天津煤碼頭共完成下水煤量100.4百萬噸，同比增加19.6百萬噸，增長24.3%，佔公司總下水量的77.1%。

2、港口分部經營業績

(1) 經營收入

截至2007年12月31日止年度，合併抵銷前本集團港口分部經營收入為19.81億元（2006年：15.69億元），同比增長26.3%。其中，港口分部為內部運輸煤炭產生收入為18.78億元（2006年：14.94億元），同比增長25.7%，佔港口分部經營收入94.8%。2007年港口分部經營收入增加，主要原因是運輸量增加，港口運費變動不大。

(2) 經營成本

港口經營成本

	2007年 百萬元	2006年 百萬元
原材料、燃料和動力	207	117
人工成本	72	39
維修費	88	105
折舊與攤銷	562	429
其他	380	428
內部運輸業務成本	1,309	1,118
外部運輸業務成本	62	46
其他業務成本	7	—
經營成本	<u>1,378</u>	<u>1,164</u>

截至2007年12月31日止年度，本集團港口分部經營成本為13.78億元（2006年：11.64億元），同比增長18.4%。增加的主要原因是自有港口運輸量增加，神華天津煤碼頭投產後折舊增加。

港口分部的單位運輸成本為13.0元／噸（2006年：13.8元／噸）同比下降5.8%，下降的主要原因是運輸量增加產生的經濟規模效益而使單位運輸費減少。

(3) 經營收益

截至2007年12月31日止年度，本集團港口分部經營收益為3.76億元(2006年：1.93億元)，同比上升94.8%。同期，港口分部的營運利潤率從12.3%上升到19.0%。

發電

1. 電力生產

電廠裝機容量

		於2006年			
		12月31日	2007年	於2007年12月31日	
		(重述)	新增	權益	
地理位置		裝機容量	裝機容量	裝機容量	裝機容量
		兆瓦	兆瓦	兆瓦	兆瓦
黃驊電力	河北	1,200	—	1,200	612
盤山電力	天津	1,000	—	1,000	332
三河電力	河北	700	600	1,300	365
國華准格爾	內蒙古	660	660	1,320	896
北京熱電	北京	400	—	400	204
准能電力	內蒙古	200	—	200	116
綏中電力	遼寧	1,600	—	1,600	1,040
寧海電力	浙江	2,400	—	2,400	1,440
錦界能源	陝西	600	1,200	1,800	1,260
神木電力	陝西	200	—	200	102
台山電力	廣東	3,000	—	3,000	2,400
神東煤炭	內蒙古	324	—	324	301
神東電力	內蒙古	347	—	347	218
裝機容量合計		12,631	2,460	15,091	9,286

2007年電廠綜合業務指標

	所在電網	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
黃驊電力	華北電網	64.8	61.5	5,396	326
盤山電力	華北電網	59.5	55.9	5,952	328
三河電力	華北電網	46.6	43.5	5,547	328
國華准格爾	華北電網	41.8	38.4	5,057	330
北京熱電	華北電網	25.5	22.6	6,363	285
准能電力	華北電網	12.3	11.1	6,169	398
綏中電力	東北電網	104.7	99.1	6,542	328
寧海電力	華東電網	141.7	133.5	5,905	323
錦界能源	西北電網	53.7	48.8	5,589	343
神木電力	西北電網	13.9	12.6	6,926	394
台山電力	南方電網	192.6	180.9	6,420	319
神東煤炭	西北電網	18.6	16.3	5,755	398
神東電力	西北電網	21.6	19.3	6,231	441
合計／加權平均		797.4	743.5	5,995	332

本集團積極發展與煤炭業務有協同效應的清潔火電業務，於2007年12月31日，本集團控制及經營13家燃煤發電廠，總裝機容量及權益裝機容量分別為15,091兆瓦及9,286兆瓦，同比增長19.5%和23.6%。權益裝機容量佔總裝機容量的61.5%。期末本集團平均單機容量達到351兆瓦，同比增加10兆瓦。

2007年本集團的總發電量為797.4億千瓦時，同比增加218.8億千瓦時，增長了37.8%；總售電量為743.5億千瓦時，同比增加204.4億千瓦時，增長了37.9%；機組平均利用小時數達到5,995小時，同比下降92小時，但仍然保持中國同業的領先水平，比同期全國火電設備平均利用小時5,316小時高出679小時。

2007年本集團發電業務燃煤消耗量34.1百萬噸，其中，耗用神華煤為30.6百萬噸，佔89.7%。售電標準煤消耗率為332克／千瓦時，燃煤效率與2006年基本持平。

本集團發電分部亦非常重視環保和高新技術運用，致力於發展清潔火電業務。截至2007年底，發電分部87%的機組加裝和運營了脫硫裝置，該項指標在全國居於首位；82.5%的燃煤機組均配置了除塵效率大於99%的靜電除塵器。2007年，三河電力二期成功應用煙塔合一技術，降低設計和建設成本1800萬元以上；正在實施的1,000兆瓦機組石灰石—石膏濕法脫硫技術和萬噸級低溫多效海水淡化技術可分別節省基建投資10百萬元和55百萬元。本集團發電業務已經應用了包括煤電一體化、空冷技術、煙塔合一、中水利用、脫硫脫硝技術等多項技術和措施，減少排放，提高生產效率。

2. 工程進展

三河電力二期工程 2×300 兆瓦燃煤機組，採用100%煙氣脫硫、脫硝系統，以城市污水為冷卻水源並應用先進的「煙塔合一」技術。本工程#3機組和#4機組分別於2007年8月31日和2007年11月10日順利通過168小時滿負荷試運行。

國華准格爾三期擴建工程擴建規模為 2×330 兆瓦燃煤機組。本工程#3機組和#4機組分別於2007年9月26日和2007年9月30日順利通過168小時滿負荷試運行。

錦界能源二期工程建設規模 2×600 兆瓦燃煤機組。本工程#3機組和#4機組分別於2007年5月1日和2007年12月22日順利通過168小時滿負荷試運行。

三河電力二期、國華准格爾三期和錦界能源二期項目均實現脫硫同步投產，三河電力二期工程還實現了脫硝同步投產。

此外，本集團發電分部在2007年8月收購了神華集團擁有的神東煤炭和神東電力的全部股權，分別增加裝機容量324兆瓦和347兆瓦。這兩家公司共有4台共540兆瓦的機組採用煤矸石發電，屬於煤炭綜合利用環保項目。

除燃煤發電以外，本集團還運營一家燃氣電廠—余姚電力。2007年余姚電力裝機容量為780兆瓦，發電量2.96億千瓦時，上網電價396.6元／千瓦時。

3. 發電分部經營業績

(1) 經營收入

截至2007年12月31日止年度，合併抵銷前本集團發電分部經營收入為243.87億元（2006年：173.81億元），同比增長40.3%。增加的主要原因是本集團售電量增加，和2006年6月，國家實行煤電價格聯動政策調高電價的影響。

電廠售電電價

	所在電網	2007年	2006年 (重述)
		售電電價 元／兆瓦時	售電電價 元／兆瓦時
黃驊電力	華北電網	295	299
盤山電力	華北電網	340	337
三河電力	華北電網	299	307
國華准格爾	華北電網	217	205
北京熱電	華北電網	375	377
准能電力	華北電網	176	170
綏中電力	東北電網	302	297
寧海電力	華東電網	363	347
錦界能源	西北電網	216	211
神木電力	西北電網	247	244
台山電力	南方電網	382	371
神東煤炭	西北電網	216	220
神東電力	西北電網	199	182
加權平均		<u>321</u>	<u>312</u>

(2) 經營成本

截至2007年12月31日止年度，合併抵銷前本集團發電分部經營成本為167.53億元（2006年：114.61億元），同比增長46.2%。增加的主要原因是沿海電廠比如：台山

電力、寧海電力和黃驊電力燃料用量增加並且其單位成本高於本集團的平均水平，燃料價格上升；新投產發電機組，使得折舊增加，新聘用員工使得人工成本增加。

電廠燃煤成本和標煤單價

運營電廠	所在電網	2007年		2006年 (重述)	
		燃料成本 元／兆瓦時	標煤單價 元／噸	燃料成本 元／兆瓦時	標煤單價 元／噸
黃驊電力	華北電網	136	419	124	370
盤山電力	華北電網	134	405	122	369
三河電力	華北電網	133	403	119	367
國華淮格爾	華北電網	77	233	69	214
北京熱電	華北電網	111	389	95	354
淮能電力	華北電網	93	226	85	213
綏中電力	東北電網	158	479	141	430
寧海電力	華東電網	178	548	164	499
錦界能源	西北電網	67	191	82	238
神木電力	西北電網	61	154	58	147
台山電力	南方電網	174	547	157	493
神東煤炭	西北電網	40	101	21	36
神東電力	西北電網	68	154	60	127
加權平均		140	431	132	386

(3) 經營收益

截至2007年12月31日止年度，本集團發電分部經營收益為58.75億元（2006年：44.96億元），同比增長30.7%。同期，發電分部的營運利潤率從25.9%下降到24.1%。下降的主要原因是平均利用小時降低，燃料價格上升。

(三) 合併經營業績

合併利潤表說明

1、 經營收入

經營收入明細

	2007年	2006年	變化比例
	百萬元	(重述) 百萬元	%
經營收入			
煤炭收入	55,741	45,948	21.3
電力收入	23,922	17,056	40.3
其他收入	2,444	2,182	12.0
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
合計	<u>82,107</u>	<u>65,186</u>	<u>26.0</u>

截至2007年12月31日止年度，本集團的經營收入為821.07億元（2006年：651.86億元），同比增長26.0%。增加的主要原因是煤炭產銷量增加；新機組投產，售電量增加。同期，煤炭收入佔經營收入比例為70.5%下降到的67.9%，電力收入佔經營收入比例從26.2%上升至29.1%。

2007年，本集團前五名客戶銷售收入總額為215.49億元，佔本集團全部銷售收入的26.2%。

2、經營成本

經營成本明細

	2007年	2006年	變化比例
		(重述)	
	百萬元	百萬元	%
從第三方採購的煤炭成本	10,719	6,935	54.6
原材料、燃料及動力	6,276	3,764	66.7
人工成本	3,960	2,677	47.9
折舊及攤銷	7,785	6,456	20.6
維修費	3,612	3,187	13.3
運輸費	6,845	6,259	9.4
其他	4,576	3,777	21.2
合計	43,773	33,055	32.4

截至2007年12月31日止年度本集團的經營成本為437.33億元(2006年：330.55億元)，同比增長32.4%。

增加的主要原因是：

- (1) 從第三方採購的煤炭成本大幅上升的主要原因是2007年從第三方採購的煤炭量同比上升46.6%，及採購煤價同比上升7.9%。
- (2) 原材料、燃料及動力增加的主要原因是隨著礦井開採的延伸，煤炭產量的增加，配件、原材料和燃料的使用量相應增加；鐵路隨運輸量增加，燃料使用量增加；以及電力發電量增加，從本集團煤炭分部以外採購的煤炭量增加。

- (3) 人工成本增加的主要原因是因公司業績上升調整工資，電廠、煤礦增加僱員。
- (4) 折舊及攤銷增加的主要原因是新機組投產，以及萬利礦區技改後，設備和井下建築物有所增加。
- (5) 維修費增加的主要原因是發電分部增加設備檢修。
- (6) 運輸費增加的主要原因是隨著煤炭銷售量增加，國有鐵路運輸量增加。
- (7) 其他費用增加的主要原因是隨著商品煤產量增加，洗選加工費增加；搬遷補償費及新增政府收費的影響，如可持續發展基金、環境保護基金和煤礦轉產基金。

2007年，本集團前五名供應商採購金額為92.72億元，佔年度採購總額的16.4%。

3、銷售、一般及管理費用

截至2007年12月31日止年度，本集團銷售、一般及管理費用為51.44億元(2006年：43.59億元)，同比增長18.0%。增加的主要原因是人工成本及存貨減值準備的增加引起的。

4、所得稅

截至2007年12月31日止年度，本集團所得稅為67.42億元(2006年：53.94億元)，同比增長25.0%。增加的主要原因是利潤總額增加，相應所得稅費用增加；實際稅率略有上升。

5、本公司股東應佔本年利潤

截至2007年12月31日止年度，本公司股東應佔本年利潤為205.81億元（2006年：176.44億元），同比增長16.6%。

合併資產負債表說明

1、物業、廠房及設備

於2007年12月31日，本集團物業、廠房及設備為1,310.59億元（2006年：1,133.71億元），同比增長15.6%。增加的主要原因是萬利礦區改造項目完成；錦界能源二期工程完工；新投產的發電機組。

於2007年12月31日，本集團物業、廠房及設備佔總資產的比重為54.8%（2006年：65.8%），同比下降11.0個百分點。

於2007年12月31日，建築物淨額佔物業、廠房及設備淨額的9.8%；煤炭礦井構築物和採礦權淨額佔物業、廠房及設備淨額的12.1%；與煤炭礦井相關的機器和設備淨額佔物業、廠房及設備淨額的13.0%；發電裝置及其機器和設備淨額佔物業、廠房及設備淨額的34.3%；鐵路及港口運輸構築物淨額佔物業、廠房及設備淨額的29.0%；傢具、固定裝置、汽車及其他設備淨額佔物業、廠房及設備淨額的1.8%。

2、在建工程

於2007年12月31日，本集團在建工程為223.58億元（2006年：151.85億元），同比增長47.2%。增加的主要原因是本集團正在建設准格爾礦區哈爾烏素露天礦、萬利礦區布爾台礦；以及部分電力項目。

於2007年12月31日，本集團在建工程佔總資產的比重為9.4% (2006年：8.8%)，同比增長0.6個百分點。

3、存貨

於2007年12月31日，本集團存貨為63.37億元 (2006年：48.80億元)，同比增長29.9%。增加的主要原因是煤炭生產的備品備件增加。

於2007年12月31日，本集團存貨佔總資產的比重為2.7% (2006年：2.8%)，同比下降0.1個百分點。

4、應收賬款及應收票據

於2007年12月31日，本集團應收賬款及應收票據為66.42億元 (2006年：52.77億元)，同比增長25.9%。增加的主要原因是發電分部收入增加，其結算期較其他分部長。

於2007年12月31日，本集團應收賬款及應收票據佔總資產的比重為2.8% (2006年：3.1%)，同比下降了0.3個百分點。

5、貸款

貸款

	於2007年 12月31日	於2006年 12月31日 (重述)
	百萬元	百萬元
短期貸款及一年內到期的長期貸款	10,196	16,392
長期貸款，扣除一年內到期的部分	49,718	42,427
貸款總額	59,914	58,819
減：		
現金及現金等價物	53,404	15,758
原到期日為三個月以上的定期存款	32	8
貸款淨額	6,478	43,053

於2007年12月31日，本集團人民幣貸款餘額為544.56億元，日元貸款餘額折合人民幣為51.44億元，美元貸款餘額折合人民幣為3.14億元。

6、資本結構

於2007年12月31日，本集團資產負債率（總負債／總資產）為37.3%（2006年：48.2%），同比降低10.9個百分點。利息保障倍數（息稅前利潤／利息支出）為8.69倍（2006年：9.10倍）。

合併現金流量表說明

於2007年12月31日，本集團現金及現金等價物為534.04億元（2006年：157.58億元），增加238.9%。

經營活動所得的現金淨額從截至2006年12月31日止年度的220.69億元增加到截至2007年12月31日止年度的256.26億元，增長16.1%。增加的主要原因是銷售收入的增加。

投資活動所用的現金淨額從截至2006年12月31日止年度的淨流出275.58億元增加到截至2007年12月31日止年度的淨流出299.33億元，增長8.6%。增加的主要原因是固定資產投入增加及購買子公司支付的現金的增加。

融資活動所得的現金淨額從截至2006年12月31日止年度的淨流入3.12億元增加到截至2007年12月31日止年度的淨流入419.53億元。增加的主要原因是2007年本集團發行18億股A股，獲得融資收入淨額659.88億元。

四、利潤分配預案

根據中國神華能源股份有限公司2007年度經審計的財務報告，於2007年12月31日本公司按企業會計準則可供分配的利潤為98.66億元；本公司根據國際財務報告準則的可供分配的利潤為126.31億元。

按照有關法律法規及公司章程的規定，本公司執行的利潤分配政策是按照以前述兩種財務報表中可供分配利潤較少者進行利潤分配。按照以上原則，本公司於2007年12月31日的可供分配利潤為98.66億元（其中包括歸屬於神華集團及H股股東的利潤57.45億元）。本公司於2008年3月15日決定分配特別股息每股0.3176元，共計約57.45億元予神華集團及H股股東。該特別股息已於2007年8月24日的臨時股東大會獲批准。另公司董事會建議分配末期股息每股0.18元，共計約35.80億元，予所有A股（包括神華集團）及H股股東享有。分派比例約為本集團於2007年下半年按企業會計準則實現的合併層面的歸屬於本公司股東的淨利潤99.6億元的35.9%。

本公司於2008年3月15日召開年度董事會，提請上述末期股息議案於2008年5月16日召開2007年度股東週年大會批准。

派發予H股股東的特別股息及末期股息（「H股股息」）的暫停股東過戶登記日為2008年4月16日至2008年5月15日（包括首尾兩天）。上述H股股息派發基準日為2008年4月16日，即將派發予2008年4月16日登記在冊的公司H股股東。為符合出席股東周年大會及收取股息之資格，H股股東須將所有過戶文件，於2008年4月15日下午四時三十分之前，交回本公司在香港之H股股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司（地址為香港皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室）辦理股份過戶登記手續。

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股股東的派息事宜將在公司2007年度股東周年大會後另行發佈派息的實施公告，確定A股股東派息的權益登記日和除權日。

其他披露事項

根據2007年8月24日召開的臨時股東大會決議及有關監管機構核准A股發行後，公司董事會授權董事小組決議分配225.44億元特別股息予本公司H股股東和神華集團。董事小組於2007年10月25日宣佈派發167.99億元特別股息(每股0.92863元)予於2007年11月14日(星期三)名列本公司H股股東名冊之股東和神華集團。餘額57.45億元將於本公司2007年度財務報告審計完成後，在本公司的可供分配利潤額足以滿足擬分派的股息數額後方可進行分派。

購買、沽售或購回本公司股票

截至2007年12月31日止年度，本公司及其各子公司概無購買、沽售或購回本公司任何證券(「證券」一詞具有香港上市規則所賦予的涵義)。

五、重要事項

(一) 重大訴訟仲裁事項

於本報告期末，本集團並無涉及任何重大訴訟或仲裁，而就本集團所知，本集團亦無任何未決或可能面臨或發生的重大訴訟或索償。於2007年12月31日，本集團是某些非重大訴訟案件的被告，同時也是其它一些日常業務中產生的訴訟案件的當事人，此等或有責任、訴訟案件及其它訴訟程序之結果目前尚無法確定。但是本集團管理層相信，任何上述案件可能產生的法律責任將不會對本集團的財務狀況產生重大負面影響。

(二) 本報告期內公司收購及出售資產、吸收合併事項

- 1、2007年6月30日，本公司與神華集團簽署協議，收購其持有的神東煤炭100%的股權。該資產於2006年12月31日的賬面價值為993百萬元，評估價值為1,169.90百萬元，股權轉讓價款為1,169.90百萬元。同日，本公司與神華集團簽署協議，收購其持有的神東電力100%的股權，該資產於2006年12月31日的賬面價值為2,020百萬元，評估價值為2,158.60百萬元，股權轉讓價款為2,158.60百萬元。該兩次收購價格的確定依據是評估協商確認。該事項已於2007年7月2日刊登在香港交易所網站上。該等收購已經於2007年8月31日（「交割日」）完成交割。本公司將向神華集團額外支付人民幣259百萬元，作為收購神東煤炭及神東電力於交割日的淨資產多於評估基準日的淨資產。該等收購符合公司的長期發展策略，有利於公司增加煤炭儲量、擴大發電量和提高發電運營效率、維持公司主要礦區的日常運營、減少運營成本。該兩項資產自本年初至本年末為公司貢獻的淨利潤分別為114百萬元和10百萬元，分別佔公司淨利潤的比例為0.49%和0.04%。
- 2、2007年6月8日，本公司收購了遼寧省電力有限公司持有的綏中電力15%的股權，收購價格為390百萬元，本次收購價格的確定依據是招投標定價。該事項已於2007年6月8日刊登在香港《南華早報》、《經濟日報》及香港交易所網站上。公司原持有綏中電力50%的股權，此次收購完成後，公司持有綏中電力65%的股權。該收購事項自購買日起至本年末為公司貢獻的淨利潤為7.47百萬元，佔公司淨利潤的比例為0.03%。

- 3、2007年6月8日，本公司所屬控股子公司中電國華向華北電網有限責任公司收購盤山電力15%的股權，收購價格為480百萬元，本次收購價格的確定依據是招投標定價。該事項已於2007年6月8日刊登在香港《南華早報》、《經濟日報》及香港交易所網站上。中電國華原持有盤山電力50%的股權，此次收購完成後，中電國華持有盤山電力65%的股權。該收購事項自購買日起至本年末為公司貢獻的淨利潤為6.94百萬元，佔公司淨利潤的比例為0.03%。

六、企業管治報告

公司按照香港上市規則附錄十四《企業管治常規守則》建立了企業管治常規制度。截至2007年12月31日止年度，本公司一直完全遵守《企業管治常規守則》的各項守則條文，同時符合其中所列明的絕大多數建議最佳常規。

在以下一些方面，本公司執行的企業管治守則比《企業管治常規守則》列載的守則條文更為嚴格：

- 1、除審計委員會、薪酬委員會和提名委員會外，公司還成立了戰略委員會和安全、健康及環保委員會。
- 2、審計委員會的所有成員均為獨立非執行董事。

董事證券交易

本公司已採納上市規則附錄十所載的《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，該標準也適用於本公司的高級管理人員。經本公司做出特別查詢後，全體董事已確認他們在2007年整個年度一直完全遵守標準守則。

本公司董事會在任何時間均符合上市規則第3.10(1)至少有3名獨立非執行董事的最低限定，而且符合上市規則第3.10(2)有關其中一名獨立非執行董事須具備適當專業資格或會計或相關財務管理專長的規定。

按照香港聯交所的要求，本公司對獨立董事獨立性進行如下確認：本公司已接受各獨立非執行董事之確認書，確認他們符合上市規則第3.13條所載有關獨立性的規定。本公司認為全體獨立非執行董事均為獨立人士。

審計委員會

在本公司於香港聯交所上市後至2007年12月31日止期間公司一直完全遵守《上市規則》第3.21條的要求。

本公司董事會屬下的審計委員會由3名獨立非執行董事組成，主席為陳小悅博士，成員為黃毅誠先生和梁定邦先生。委員會認為有必要時會外聘專業顧問就相關事宜提供協助及／或意見。審計委員會已審閱了公司2007年度經審核的財務報表。

董事薪酬

本公司董事會屬下的薪酬委員會由2名獨立非執行董事和1名執行董事組成，主席為梁定邦先生，成員為凌文博士和陳小悅博士。委員會認為有必要時會外聘專業顧問就相關事宜提供協助及／或意見。

董事提名

本公司董事會於2006年7月7日設立提名委員會，主席為陳必亭，成員為黃毅誠、梁定邦、陳小悅。

本公司按照正式制定、經過審慎考慮並具有透明度的程序來委任新董事。董事候選人一般情況下由公司董事會以提案方式提交公司股東大會。公司股東、監事會可按章程規定提名董事候選人。

七、未來發展戰略和經營計劃

(一) 2008年宏觀經濟和行業環境展望

展望2008年，中國經濟仍將保持快速增長，為公司業務發展提供了良好的外部環境。

- 1、從國內煤炭市場來看，2008年中國經濟的快速增長使能源需求強勁增長。主要用煤行業對煤炭仍將保持旺盛需求。煤炭供應方面，國家嚴控煤炭固定資產投資和煤炭鐵路運輸瓶頸將對煤礦產能釋放有所制約。預計2008年全國煤炭供需將保持總體平衡、量價高位波動的態勢，受鐵路運輸瓶頸和季節因素影響，不同地區、部分時段、部分煤種供應偏緊或富餘的狀況將同時存在。受政策性成本上升等因素影響，煤炭價格仍存在進一步上漲的可能性。
- 2、從亞太煤炭市場來看，2008年亞太地區煤炭市場將呈現需求旺盛、供應偏緊的態勢。主要煤炭進口國的煤炭消費和進口都呈現增長態勢，而澳大利亞受運力制約和印度尼西亞煤炭供應受雨季等因素影響，導致煤炭供應增長緩慢，加上中國煤炭進出口格局的變化，亞太地區煤炭供應呈現緊張格局。預計2008年煤炭供應出現季節性、時段性偏緊的格局，現貨煤炭價格保持高位震盪，合約煤價同比上漲。

- 3、從國內電力市場來看，2008年全國電力供需基本平衡，全國局部地區、部分時段電力供應緊張和富餘的情況同時存在，電力供應緊張現象會進一步減少。從區域分佈來看，華北、華東電網電力供需基本平衡；華中、東北、西北電網電力總體富餘；南方電網電力供需偏緊；浙江、廣東等局部地區仍將出現電力供應緊張局面。

(二)2008年經營目標與經營策略

圍繞「做強做大、打造輝煌」，創建世界領先的綜合性能源公司這一戰略目標，公司的總體經營發展戰略包括：選擇性地收購高質量的煤炭資源，保持煤炭生產高速增長，擴大內部運輸網絡，加強客戶關係管理和市場營銷，選擇性地發展電力業務以及注重企業社會責任。通過以上戰略提升企業核心競爭力，實現持續快速健康發展。公司2008年的經營目標是：保持公司各板塊業務的協調、快速發展，利潤保持穩定增長。公司商品煤產量達到177百萬噸，同比增加12.0%；煤炭銷量達到224百萬噸，同比增加7.1%；全年發電量達到978億千瓦時，同比增加22.6%。

為實現以上經營目標，公司重點實施以下經營策略：

- 1、 加快業務發展。一是加快現有項目的進程。積極爭取新資源和新礦井的核准，抓好項目前期核准和證照辦理。二是抓好投資管理，協調各業務板塊發展規模。三是選擇優質的、具有市場吸引力的國內煤炭、鐵路、港口和電力項目，積極推進並購。同時審慎發展海外項目，拓展公司發展空間。
- 2、 強化經營管理，實現降本增效。

業務方面，在煤炭和運輸板塊，保持現有礦井的穩產高產並組織好各礦區生產，實現煤炭業務產量目標；提高既有鐵路和港口的運輸能力，加大擴能改造力度，加快鐵路新線建設步伐。在電力板塊，抓好機組檢修，確保機組穩定經濟運行；努力降低運營成本，克服環保政策等帶來的成本壓力；積極應對競價上網和節能調度，力爭使公司機組平均利用小時數高於全國平均水平。

財務方面，一是積極推進戰略型財務體系建設。提高定期財務報告的準確性和預見性，強化財務決策支持作用；積極推進資金集中管理，不斷提高公司控制力。二是進一步強化成本計劃管理，嚴格控制計劃外開支，降低可控成本。

營銷策略上，調整合同、銷售方式，積極推行議價機制，適當提高煤炭價格。電力市場上積極應對競價上網和節能調度，爭取有利上網價格。

- 3、規範企業運行，提升公司治理水平。加快管理流程的梳理與再造，實現精細化管理和標準化管理，提高公司整體管控能力。以推進戰略型財務體系建設為試點，帶動體制和機制的創新。加強內控建設，嚴防企業風險。2008年，積極穩妥、有重點地推進分(子)公司的內控體系建設，落實《內部控制手冊》和《自我評估手冊》的要求。

八、資本開支

資本開支完成和計劃

	2007年(註)		2008年	
	完成 百萬元	佔有比例 %	計劃 百萬元	佔有比例 %
煤礦分部	15,823	52.7	13,840	34.8
鐵路分部	2,960	9.8	7,680	19.3
港口分部	504	1.7	1,170	2.9
發電分部	10,703	35.6	16,860	42.4
公司及其他	61	0.2	230	0.6
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
合計	30,051	100.0	39,780	100.0
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>

註： 未包含支付的預付土地租賃費的936百萬元。

2008公司將以主動務實的態度爭取更多戰略性資源。2008年公司資本開支按照先保證續建項目投資，然後投資已獲得國家核准和公司批准的新開工項目的原則制定。

2008年資本開支的重點是：

- (1) 繼續完善在建礦井建設和已投產礦井的技術改造，以煤炭開採和建設為重點，獲取新資源及新礦井的核准。
- (2) 加快既有鐵路改造力度，提高鐵路的運輸能力，同時加快鐵路新線建設步伐。採用萬噸列車和C80及大馬力機車等新型裝備，重點解決神朔鐵路瓶頸制約的問題。
- (3) 不失時機的抓住優質電源點的選取和建設，對電力項目上採取適度從緊的原則。

本集團目前有關日後資本開支的計劃可隨著本公司業務計劃的發展、本集團投資項目的進展、市場條件、本集團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，本集團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、A股首次公開發行的部分所得款項，以及其它債務及股本融資來滿足資本開支的資金需求。

九、公司面臨主要風險

(一) 宏觀經濟週期性波動的風險

從歷史上看，我國國民經濟的發展具有週期性波動的特徵，本公司所處的煤炭和電力行業作為國民經濟的基礎性行業，行業發展與國民經濟的景氣程度有很強的相關性，即經濟發展速度快，將刺激煤炭和電力消費的增長，反之則抑制煤炭和電力消費的增長，進而影響本公司的業績，給本公司的生產經營帶來一定的風險。

(二) 煤炭和電力行業競爭的風險

煤炭行業的競爭體現在多個方面，主要包括：煤田賦存條件、煤質煤種、生產效率、成本、配煤能力、品牌和服務。本公司的煤炭業務在國內外市場上都面臨著其他煤炭生產商的競爭。在國內市場，部分競爭對手由於靠近沿海地區，其將煤炭運往目標市場的成本較低而具有競爭力；另外，部分地方小煤炭生產商由於安全措施投入較少等原因而具有成本競爭力；國內的煤炭生產商還在獲取資源方面與本公司發生競爭。在國際市場，一些國外的競爭對手可能在市場渠道、品牌等方面比本公司更具優勢。

本公司的電力業務主要與國內發電商競爭，主要對手包括中國五大發電集團及其他獨立發電商。中國五大發電集團2006年底的總裝機容量約佔全國總裝機容量的39.1%，與其相比，本公司的電力業務規模相對較小，在爭奪新項目的開發權上可能處於不利位置。此外，電廠之間在爭取有利的電量調度和更高的上網電價方面的競爭也很激烈，如果公司競爭不力，業務發展將會受到限制，並且收入和盈利能力也會受到不利影響。此外，如果未來國家電價改革逐步取消上網電價審批和上網電量計劃分配制度，實現競價上網，本公司競價上網電量電價可能低於相應計劃電量電價。如果競價上網未來在全國範圍內實施，將會加劇國內發電商之間的價格競爭。

(三) 運力不足的風險

除自有鐵路和港口運輸系統外，本公司還有部分煤炭通過第三方鐵路和港口系統來運輸。目前，第三方鐵路和港口還不能全部滿足國內煤炭運輸需要。本公司曾經在使用第三方運輸系統向客戶運輸煤炭的過程中發生過延誤。公司不能保證未來不會發生類似問題。

(四) 成本上升的風險

公司的經營成本隨著生產和銷售的擴大而增加，包括選煤及採礦費、煤炭開採服務支出、銷售税金及附加、環保費用、資源補償費、原材料、燃料及動力、人工成本、增加煤炭國有鐵路運輸量以及港雜費和海運費等方面。如果公司營業收入增長不能完全抵扣經營成本的增加，可能對公司的經營業績產生負面影響。此外，國家正在山西省進行煤炭工業可持續發展政策措施試點，實施煤炭資源有償使用，徵收可持續發展基金、礦山環境治理恢復保證金和煤礦轉產發展資金，如果國家在全國範圍內實施這些政策措施，將可能進一步增加公司的生產成本。同時，國家正推進將資源稅徵收方式由「從量計徵」改為「從價計徵」，如果該政策實施，資源稅率將會提升，從而加大公司的成本支出，影響公司業績。

(五) 環保責任

本集團已在中國運營多年。中國已全面實行環保法規，該等法規均影響到煤炭及發電業務的營運。未來的環保立法目前尚無法估計，但可能會對本集團產生重大的影響。但是，根據現有的立法，本集團管理層認為，除已計入財務報表的數額外，目前並不存在可能對本集團財務狀況產生重大負面影響的環保責任。

(六) 貸款利率調整帶來風險

中央政府根據國內外經濟形勢和宏觀調控任務的要求，2008年要實行穩健的財政政策和從緊的貨幣政策。因此，2008年仍存在加息可能和較大加息空間，貸款利率調整將增加公司的利息支出。

(七) 匯率風險

公司經營業務受到人民幣匯率波動的影響。2007年，全年發生外幣債務匯兌收益4.40億元。全年出口受匯率影響減少收入4.46億元；全年進口設備受匯率影響節約進口設備成本1.19億元。綜合以上因素，2007年匯率變化對公司產生1.29億元的收益。如果人民幣匯率進一步上漲或出現下降，將影響本公司的當期損益。

目前，境內可用對沖匯率風險的金融工具比較缺乏，在一定程度上限制了本公司管理匯率風險的能力。

(八) 集團保險

依據本集團所瞭解的中國礦業企業的行業慣例，截至2007年12月31日止年度本集團為部分煤炭業務的物業、設備或存貨投保火災、債務或其它財產保險。本集團為在本集團物業內的意外或與本集團若干發電廠及汽車的業務有關的意外所產生的人身傷害或環境損害投保業務中斷險或第三方責任保險。在運輸業務方面，本集團為貨車投保財產保險，並在黃驊港投保了車輛險。此外，本集團為僱員投保職業意外、醫療、第三方責任及失業保險，符合有關規例的要求。

本集團為所經營的所有發電廠投保了保險，包括財產、利潤損失、廠房及設備、工傷以及第三方責任。本集團會繼續審查及評估本身的風險組合，並根據需要及中國保險行業慣例，對保險行為作出必要及適當調整。

於香港聯合交易所有限公司網頁公布年報

本公司2007年度之年報，將在適當時間在香港聯合交易所有限公司的網頁上登載。

2007年度之年報(包括截至2007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)將寄送各股東及可於本公司之網址<http://www.csec.com>下載。

承董事會命
中國神華能源股份有限公司
黃清
董事會秘書

中國北京
2008年3月17日

於本公告刊發日期，董事會成員包括執行董事陳必亭先生及凌文博士，非執行董事雲公民先生、張喜武博士、張玉卓博士及韓建國先生，以及獨立非執行董事黃毅誠先生、梁定邦先生及陳小悅博士。