



中国神华
CHINA SHENHUA
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)

截至二零零六年六月三十日止六個月期間的中期業績公佈

財務摘要

- 本集團在2006年上半年的經營收入為人民幣295.33億元，較2005年同期增加人民幣50.19億元(即20.5%)。
- 本公司股東應佔本期利潤為人民幣86.14億元，較2005年同期增加人民幣8.14億元(即10.4%)。

本人謹代表中國神華能源股份有限公司(「本公司」或「中國神華」)董事會(「董事會」)欣然提呈本公司及其子公司(合稱「本集團」)截至2006年6月30日止6個月期間的中期報告及匯報本集團在該期間的業績。

一、中期財務報表

根據《國際財務報告準則》編撰的本集團截至2006年6月30日止6個月期間的未經審核中期財務資料如下：

合併利潤表

截至2006年6月30日止6個月期間—未經審核
(以人民幣列示)

	註釋	截至6月30日止6個月期間	
		2006年 人民幣百萬元	2005年 人民幣百萬元
經營收入			
煤炭收入		22,303	18,705
電力收入		6,479	5,008
其他收入	5	751	801
經營收入合計	4	29,533	24,514
經營成本			
原材料、燃料及動力		(3,610)	(2,228)
人工成本		(1,284)	(991)
折舊及攤銷		(2,978)	(2,505)
維修費		(1,287)	(1,199)
運輸費		(3,727)	(2,857)
其他	6	(1,594)	(1,477)
經營成本合計		(14,480)	(11,257)
銷售、一般及管理費用		(1,826)	(1,431)
其他經營費用，淨額		(56)	(91)
經營費用合計	7	(16,362)	(12,779)
經營收益		13,171	11,735
融資收入	8	104	511
融資費用	8	(1,326)	(1,437)
融資成本淨額		(1,222)	(926)
投資收益		7	3
應佔聯營公司利潤		142	211
未計所得稅的利潤		12,098	11,023
所得稅	9	(2,313)	(2,074)
本期利潤		9,785	8,949
以下人士應佔：			
本公司股東		8,614	7,800
少數股東		1,171	1,149
本期利潤		9,785	8,949
每股盈利(人民幣元)	11		
—基本		0.476	0.512
—攤薄		0.476	0.512

合併資產負債表

於2006年6月30日—未經審核
(以人民幣列示)

	註釋	於2006年	於2005年
		6月30日 人民幣百萬元	12月31日 人民幣百萬元
非流動資產			
物業、廠房及設備，淨額	12	90,765	82,358
在建工程		14,428	19,160
無形資產		1,137	1,293
於聯營公司的權益		2,164	3,686
其他投資		1,065	74
預付土地租賃費		4,151	3,839
遞延稅項資產		1,598	1,431
非流動資產合計		115,308	111,841
流動資產			
存貨		4,135	3,572
應收賬款及應收票據，淨額	13	3,529	2,682
預付款及其他流動資產		2,995	1,274
原到期日為三個月以上的定期存款		8	66
現金及現金等價物	14	19,698	19,825
流動資產合計		30,365	27,419
資產合計		145,673	139,260
流動負債			
短期貸款及一年內到期的長期貸款	15	12,097	9,443
一年內到期的長期應付款	17	74	72
應付賬款及應付票據	16	6,610	6,601
應付所得稅		1,051	1,124
預提費用及其他應付款		7,260	5,597
流動負債合計		27,092	22,837
流動資產淨額		3,273	4,582
總資產減流動負債		118,581	116,423
非流動負債			
長期貸款，扣除一年內到期的部分	15	39,981	39,933
長期應付款，扣除一年內到期的部分	17	2,410	2,405
預提復整費用		875	852
遞延稅項負債		848	744
非流動負債合計		44,114	43,934
權益			
股本		18,090	18,090
儲備		40,502	39,292
本公司股東應佔權益		58,592	57,382
少數股東權益		15,875	15,107
權益合計		74,467	72,489

合併權益變動表

截至2006年6月30日止6個月期間—未經審核
(以人民幣列示)

	本公司股東應佔權益										
	股本	股本溢價	資本公積	重估儲備	未來發展基金	法定儲備	其他儲備	留存收益	合計	少數股東權益	權益合計
	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	人民幣百萬元	人民幣百萬元
於2005年1月1日	15,000	-	(6,591)	7,186	338	230	849	8,384	25,396	13,085	38,481
公司招股時發行新股	2,785	19,441	-	-	-	-	-	-	22,226	-	22,226
上市費用	-	(743)	-	-	-	-	-	(743)	-	-	(743)
本期利潤	-	-	-	-	-	-	-	7,800	7,800	1,149	8,949
分配	-	-	-	-	319	-	-	(319)	-	-	-
於期間內批准的股息 (註釋10)	-	-	-	-	-	-	-	(7,549)	(7,549)	-	(7,549)
少數股東投入的資本	-	-	-	-	-	-	-	-	517	517	517
分派予少數股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,014)	(1,014)	(1,014)
於2005年6月30日	17,785	18,698	(6,591)	7,186	657	230	849	8,316	47,130	13,737	60,867

	本公司股東應佔權益										
	股本	股本溢價	資本公積	重估儲備	未來發展基金	法定儲備	其他儲備	留存收益	合計	少數股東權益	權益合計
	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	人民幣百萬元	人民幣百萬元
於2006年1月1日	18,090	20,813	(6,591)	7,184	881	3,128	839	13,038	57,382	15,107	72,489
本期利潤	-	-	-	-	-	-	-	8,614	8,614	1,171	9,785
分配	-	-	-	-	295	-	-	(295)	-	-	-
於期間內批准的股息 (註釋10)	-	-	-	-	-	-	-	(7,404)	(7,404)	-	(7,404)
少數股東投入的資本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	286	286
分派予少數股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(689)	(689)
於2006年6月30日	18,090	20,813	(6,591)	7,184	1,176	3,128	839	13,953	58,592	15,875	74,467

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)。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。
- 股本溢價乃全球首次公開發售股票時所發行股票面值總額和已收發行所得淨額的差價。
- 根據中國法規，本公司及其子公司須每年為開採原煤按每噸人民幣7.00元至人民幣8.00元(2005年：人民幣6.50元至人民幣8.00元)(扣除使用)轉撥一筆款項至未來發展基金。該基金只能用於未來煤礦開採業務發展，而不可向股東分派。
- 法定儲備包括法定盈餘公積和法定公益金。根據新修訂的中華人民共和國公司法，自2006年4月1日起，本公司無需提取法定公益金。於2006年1月1日的法定公益金餘額已轉入法定盈餘公積。截至2006年6月30日止6個月期間內，並無其他分配至法定盈餘公積和法定公益金(2005年：無)。

合併現金流量表

截至2006年6月30日止6個月期間—未經審核
(以人民幣列示)

	註釋	截至6月30日止6個月期間	
		2006年 人民幣百萬元	2005年 人民幣百萬元
經營活動所得的現金淨額	(a)	11,692	15,391
投資活動			
資本開支		(6,911)	(7,345)
預付土地租賃費		(380)	(144)
購入投資		(74)	(601)
出售投資所得款項		620	11
出售物業、廠房及設備所得款項		30	82
到期日在三個月以上的定期存款增加額		-	(91)
到期日在三個月以上的定期存款到期額		58	-
投資活動所用的現金淨額		(6,657)	(8,088)
融資活動			
來自銀行及其他貸款的款項		14,257	19,765
償還銀行及其他貸款		(11,619)	(15,459)
分派予少數股東的股息		(682)	(654)
少數股東投入的資本		286	517
支付予股東的股息		(7,404)	(7,549)
上市發行股票收入淨額		-	21,483
融資活動(所用)/所得的現金淨額		(5,162)	18,103
現金及現金等價物(減少)/增加淨額		(127)	25,406
期初的現金及現金等價物		19,825	7,138
期末的現金及現金等價物		19,698	32,544

(a) 未計所得稅的利潤與經營活動所得的現金淨額的調節

	截至6月30日止6個月期間	
	2006年 人民幣百萬元	2005年 人民幣百萬元
未計所得稅的利潤	12,098	11,023
調整：		
折舊和攤銷	3,081	2,590
投資收益	(7)	(3)
利息收入	(104)	(79)
應佔聯營公司利潤	(142)	(211)
利息支出淨額	1,233	1,228
重計衍生金融工具公允價值的虧損	25	209
未實現的匯兌損失/(收益)	64	(418)
處置物業、廠房及設備淨虧損	27	66
應收賬款及應收票據(增加)/減少	(847)	8
存貨增加	(563)	(515)
預付款及其他流動資產(增加)/減少	(963)	406
應付賬款及應付票據(減少)/增加	(216)	83
預提費用及其他應付款增加	1,572	3,907
經營產生的現金淨額	15,258	18,294
已收利息	104	79
已付利息	(1,355)	(1,494)
已收投資股息	134	99
已付所得稅	(2,449)	(1,587)
經營活動所得的現金淨額	11,692	15,391

中期財務報表註釋

截至2006年6月30日止6個月期間—未經審核
(以人民幣列示)

1 主要業務、組織結構及編列基準

主要業務

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

組織結構

本公司是根據神華集團有限責任公司(「神華」或「母公司」)的重組(詳見下文)，於2004年11月8日在中國成立的股份有限公司。神華是由中國國務院直接監管的國有企業。本公司成立前，煤炭生產及發電業務是由神華屬下全資擁有或控制的煤炭企業及發電單位負責經營。

根據重組安排(詳見下文)，神華注入本公司主要的煤炭生產及發電業務與相關資產和負債自2003年12月31日起劃離並獨立管理(「重組」)。按照重組安排，注入本公司經營業務的物業、廠房及設備已於2003年12月31日根據中國準則及規定重估。

於2004年11月8日，本公司向神華發行了150億股每股面值人民幣1.00元的國有普通股作為本公司支付神華向本公司注入上述煤炭開採及發電經營相關資產和負債的價款。發行予神華的股份相當於本公司於當天的全部註冊及實收股本。

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，神華亦將278,500,000股每股人民幣1.00元的國有普通股轉為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股國有普通股(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。

編列基準

本公司的中期財務報表是根據《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》適用的披露規定編製，並符合國際會計準則委員會採納的《國際會計準則》第34號「中期財務報告」的規定。

中期財務報表採用的會計政策與編製本集團截至2005年12月31日止年度財務報表所採用的會計政策一致。有關本集團於2006年採用的新訂及經修訂的《國際財務報告準則》，請參考註釋2。

管理層在編製符合《國際會計準則》第34號的中期財務報表時作出判斷、估計和假設。這些判斷、估計和假設會影響會計政策的應用和中期財務報表日的資產與負債和或有資產及負債披露以及截至報表日止期間收入與支出的匯報數額。實際結果可能有別於這些估計。

在編製此中期財務報表時，管理層釐定本集團的會計政策時所作的重要判斷和主要的不確定估計均與截至2005年12月31日止年度的財務報表所採用的相同。

本中期財務報表載有簡明綜合財務報表和附註。這些註釋載有助於了解與本集團自2005年12月31日以來財務狀況和業績方面的變動相關的事件和交易的詳情。本簡明綜合中期財務報表及其中所載的註釋並未載有根據《國際財務報告準則》的要求編製完整財務報表所需的一切資料。《國際財務報告準則》包括《國際會計準則》和相關闡釋。

中期財務報表所載相關於截至2005年12月31日止年度的財務資料是源自於但並不構成本集團於該年度按《國際財務報告準則》編製的年度財務報表。截至2005年12月31日止年度的財務報表可於本公司的註冊辦事處取得。本公司的核數師於2006年3月10日出具的核數師報告中對該年度財務報表提出了無保留意見。

本中期財務報表已於2006年8月25日核准發佈。本中期財務報表未經審核，但已由畢馬威會計師事務所按照香港會計師公會頒佈的《核數準則》第700號「中期財務報表的審閱」進行了審閱。畢馬威會計師事務所致董事會的獨立審閱報告已載於將發給本公司股東的中期報告內。

2 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》，這些準則在由2006年1月1日或以後開始的會計期間生效。董事會已根據已發表的《國際財務報告準則》，確定預期在編製本集團截至2006年12月31日止年度財務報表時採用的會計政策。

在本中期財務報表刊發日後，這些對截至2006年12月31日止年度財務報表有效或可供提前採用的《國際財務報告準則》有可能受到國際會計準則委員會頒佈額外解釋或作出其他修訂所影響。因此，不能在本中期財務報表刊發日準確地確定本集團將對該期間財務報表採用的會計政策。

採用該等新訂及經修訂的《國際財務報告準則》並未對本財務報表的會計政策造成任何重大改變。

3 分部報告

以業務劃分的分部資料列示如下：

	截至6月30日止6個月期間									
	煤炭		發電		集團及其他		抵銷		合計	
	2006年 人民幣 百萬元	2005年 人民幣 百萬元	2006年 人民幣 百萬元	2005年 人民幣 百萬元	2006年 人民幣 百萬元	2005年 人民幣 百萬元	2006年 人民幣 百萬元	2005年 人民幣 百萬元	2006年 人民幣 百萬元	2005年 人民幣 百萬元
經營收入										
外部銷售	23,044	19,501	6,489	5,013	-	-	-	-	29,533	24,514
分部間銷售	2,844	1,974	37	24	-	-	(2,881)	(1,998)	-	-
經營收入合計	25,888	21,475	6,5							

13 應收賬款及應收票據，淨額	於2006年		於2005年	
	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
	人民幣百萬元		人民幣百萬元	
應收賬款	3,523	2,531	3,500	2,508
呆壞賬的減值虧損	(23)	(23)	29	174
	<u>3,500</u>	<u>2,508</u>	<u>3,529</u>	<u>2,682</u>
應收票據	29	174	—	—
	<u>3,529</u>	<u>2,682</u>	—	—

有良好的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(已扣除呆壞賬的減值虧損)的賬齡分析如下：

	於2006年		於2005年	
	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
	人民幣百萬元		人民幣百萬元	
未逾期	3,440	2,639	—	—
1年以內	88	39	—	—
1年至2年	1	2	—	—
2年至3年	—	2	—	—
	<u>3,529</u>	<u>2,682</u>	—	—

14 現金及現金等價物	於2006年		於2005年	
	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
	人民幣百萬元		人民幣百萬元	
原到期日為三個月以內的定期存款	4,471	5,672	—	—
銀行存款及現金	15,227	14,153	—	—
	<u>19,698</u>	<u>19,825</u>	—	—

15 貸款	於2006年		於2005年	
	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
	人民幣百萬元		人民幣百萬元	
短期貸款及長期貸款包括：	—	—	—	—
短期貸款	—	—	—	—
銀行及其他金融機構貸款	9,142	5,751	—	—
一年內到期的長期貸款	2,955	3,692	—	—
	<u>12,097</u>	<u>9,443</u>	—	—
長期貸款，扣除一年內到期的部份	39,981	39,933	—	—
	<u>52,078</u>	<u>49,376</u>	—	—

16 應付賬款及應付票據	於2006年		於2005年	
	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
	人民幣百萬元		人民幣百萬元	
應付賬款	5,484	5,225	—	—
應付票據	1,126	1,376	—	—
	<u>6,610</u>	<u>6,601</u>	—	—

應付賬款及應付票據的賬齡分析如下：

	於2006年		於2005年	
	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
	人民幣百萬元		人民幣百萬元	
1年以內	6,265	6,189	—	—
1年至2年	168	368	—	—
2年至3年	155	24	—	—
3年以上	22	20	—	—
	<u>6,610</u>	<u>6,601</u>	—	—

17 長期應付款	於2006年		於2005年	
	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
	人民幣百萬元		人民幣百萬元	
長期應付款是指應付購入採礦權的價款。應付採礦權價款是按年於生產期間支付。每年支付的金額是按照每年煤礦的生產量，以每噸定額計算。	—	—	—	—

18 承擔及或有負債	於2006年		於2005年	
	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
	人民幣百萬元		人民幣百萬元	

(a) 資本承擔	於2006年		於2005年	
	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
	人民幣百萬元		人民幣百萬元	
於2006年6月30日，本集團就土地及建築物及設備的收購及建設，以及收購子公司及聯營公司的資本承擔列示如下：	—	—	—	—
已授權及訂約	—	—	—	—
— 土地及建築物	4,377	4,302	—	—
— 設備	7,916	4,772	—	—
— 子公司及聯營公司的投資	1,162	450	—	—
	<u>13,455</u>	<u>9,524</u>	—	—
已授權但未訂約	—	—	—	—
— 土地及建築物	10,331	10,018	—	—
— 設備	15,562	17,357	—	—
	<u>25,893</u>	<u>27,375</u>	—	—

(b) 經營租賃承擔	於2006年		於2005年	
	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
	人民幣百萬元		人民幣百萬元	
於2006年6月30日，根據初始或剩餘租賃期在1年以上的不可撤銷的商業樓宇經營租賃，於以下期間應付的最低租賃付款額列示如下：	—	—	—	—
1年以內	83	48	—	—
1年後但5年內	188	184	—	—
5年以上	161	178	—	—
	<u>432</u>	<u>410</u>	—	—

(c) 或有負債	於2006年		於2005年	
	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
	人民幣百萬元		人民幣百萬元	
於2006年6月30日，就銀行向下列各方提供信貸而作出的擔保，其未來可能須償還的最高未貼現金額列示如下：	—	—	—	—
聯營公司	310	310	—	—

本集團監察這些擔保的情況來確定是否有可能已發生虧損，並當虧損的金額可以被估計時予以確認。於2006年6月30日，本集團預計要為這些擔保支付款項的可能性不高，因此並沒有在這些擔保安排下計提任何與本集團責任相關的虧損。

19 關聯方交易	截至6月30日止6個月期間		2005年	
	2006年	2005年	2006年	2005年
	人民幣百萬元		人民幣百萬元	
(a) 與神華及其聯屬公司(「神華集團」)和本公司的聯營公司的交易	—	—	—	—

本集團是由母公司控制並且與母公司及其聯屬公司有重大交易和業務關係。本公司亦與本公司可行使重大影響力的聯營公司進行交易。由於這種關係，這些交易的條款有可能與完全無關聯的企業進行的交易條款有所不同。

	截至6月30日止6個月期間		2005年	
	2006年	2005年	2006年	2005年
	人民幣百萬元		人民幣百萬元	
購入輔助材料及零部件	(243)	(202)	—	—
社會福利及輔助服務支出	(176)	(142)	—	—
運輸服務收入	23	53	—	—
利息支出	(27)	(34)	—	—
原煤購入	(656)	(376)	—	—
煤炭銷售	780	463	—	—
物業租賃	(19)	(25)	—	—
運輸服務支出	(68)	(108)	—	—
收回存放於關聯方的存款淨額	—	3,333	—	—
償還關聯方的貸款淨額	—	(1,867)	—	—
維修保養服務支出	—	(18)	—	—
代理費收入	(xii)	10	—	—
煤炭出口代理支出	(xiii)	(35)	—	—
關聯方償還的委託貸款	(xiv)	100	—	—
生產運進收入	(xv)	36	—	—

- 購入輔助材料及零部件是指從神華集團採購與本集團業務有關的材料及設備物件。
- 社會福利及輔助服務支出是指支付給神華集團的社會福利及輔助服務支出，例如物業管理費、水及電費的供應和食堂費用。
- 運輸服務收入是指向聯營公司及神華集團提供煤炭運輸服務相關的收入。
- 利息支出是指向神華集團借款所付出的利息費用。適用利率為現行貸款利率。
- 原煤購入是指從神華集團採購原煤之費用。
- 煤炭銷售是指銷售煤炭給聯營公司及神華集團的收入。
- 物業租賃是從神華集團租入物業所支付的租金。
- 運輸服務支出是指由聯營公司提供煤炭運輸服務所發生的支出。
- 收回存放於關聯方的存款淨額是指從聯營公司收回的存款淨額。
- 償還關聯方的貸款淨額是指償還神華集團的貸款。
- 維修保養服務支出是指由神華集團提供與機器設備維修保養相關的服務支出。
- 代理費收入是指由神華集團收取的提供煤炭運輸服務相關收入。
- 煤炭出口代理支出是指由神華集團提供煤炭出口代理服務所發生的代理費用。
- 關聯方償還的委託貸款是指從聯營公司收回的委託貸款。
- 生產運進收入是指向神華集團提供生產運進服務相關的收入。

根據本公司與北京國華電力有限責任公司(「北京國華電力」)——一家由神華擁有的全資子公司於2006年3月10日簽訂的買賣協議，本公司同意以現金人民幣11.62億元向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。錦界能源主要在中國從事(i)發電及售電業務及(ii)煤炭生產及銷售。

應收/應付神華集團及本公司的聯營公司的款項	於2006年		於2005年	
	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
	人民幣百萬元		人民幣百萬元	
應收賬款	77	48	—	—
預付款及其他流動資產	37	211	—	—
	<u>114</u>	<u>259</u>	—	—
應收神華集團及本公司的聯營公司的款項合計	—	—	—	—
應付賬款	111	113	—	—
預提費用及其他應付款	59	83	—	—
長期貸款	1,000	1,000	—	—
	<u>1,170</u>	<u>1,196</u>	—	—

應收/應付神華集團及本公司的聯營公司的款項(除長期貸款按年利率5.25%計息外)，均為不含利息、無抵押及需按正常商業條款歸還。

(b) 主要管理人員的酬金	截至6月30日止6個月期間		2005年	
	2006年	2005年	2006年	2005年
	人民幣百萬元		人民幣百萬元	
主要管理人員的酬金包括袍金、基本薪金、住房及其他津貼、實物利益、酌情花紅、股票增值權計劃及退休計劃供款。	4	4	—	—
本集團主要管理人員的酬金如下：	1	1	—	—
	<u>11</u>	<u>5</u>	—	—

總酬金已包括在註釋7的員工成本內。

(c) 僱員退休計劃供款	截至6月30日止6個月期間		2005年	
	2006年	2005年	2006年	2005年
	人民幣百萬元		人民幣百萬元	
根據中國有關法規規定，本集團為其僱員參加了市政府和省政府制定的界定供款退休計劃。本集團按僱員工資、獎金和其他津貼的17%至20%的比例繳納退休金供款。參加該計劃的僱員可按退休時的工資水平的固定比例領取退休金。除上述退休金供款責任外，本集團並不承擔繳納與該退休計劃相關的任何其他費用的重大責任。本集團在截至2006年6月30日止6個月期間的供款為人民幣2.59億元(2005年：人民幣1.47億元)。	4	4	—	—
	<u>6</u>	<u>1</u>	—	—
	<u>11</u>	<u>5</u>	—	—

與中國其他國有企業的交易

本公司是一家國有企業，並在一個由中國政府透過其政府機關、代理、聯屬公司及其他機構直接或間接控制的企業(「國有企業」)所支配的經濟體制內進行營運。

除以上披露與母公司及其聯營公司的交易外，本集團與其他國有企業進行的若干商業活動包括但不限於下列各項：

- 電力銷售；
- 煤炭銷售及採購；
- 運輸服務；
- 鐵路的建設工程；
- 購入輔助材料及零部件；
- 社會福利及輔助服務；及
- 金融服務安排。

這些交易都是本集團日常業務過程中進行，執行以上交易所遵照的條款和與其他非國有企業所訂立的交易條款相若。本集團已就其採購及銷售產品和服務制定了採購、定價策略和審批程序。這些採購、定價策略和審批程序並不受交易對方是否為國有企業所影響。

考慮了關聯方關係、本集團的定價策略、採購和審批程序對交易的潛在影響，以及要就了解關係對財務報表潛在影響所需的資料，董事們認為以下與其他國有企業的交易需要作出披露：

(i) 與中國其他國有企業(包括國有銀行)進行的交易	截至6月30日止6個月期間		2005年	
	2006年	2005年	2006年	2005年
	人民幣百萬元		人民幣百萬元	
在全體員工的不懈努力之下，截至2006年6月30日止6個月期間，本公司經營收入同比增長20.5%至人民幣295.33億元，經營收益同比增長12.2%至人民幣131.71億元，本公司股東應佔本期利潤同比增長10.4%至人民幣86.14億元，繼續保持穩健、快速增長。	11,017	9,248	6,351	4,871
	<u>2,268</u>	<u>2,046</u>	<u>77</u>	<u>58</u>
	<u>1,136</u>	<u>1,403</u>	—	—

(ii) 與中國其他國有企業(包括國有銀行)的款項	於2006年		於2005年	
	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
	人民幣百萬元		人民幣百萬元	
應收賬款	2,627	1,618	—	—
銀行存款及定期存款	14,592	14,466	—	—
短期貸款及一年內到期的長期貸款	8,933	6,383	—	—
長期貸款，扣除一年內到期的部份	39,008	38,632	—	—

20 比較數字	截至6月30日止6個月期間		2005年	
	2006年	2005年	2006年	2005年
	人民幣百萬元		人民幣百萬元	
部分比較數字經重新分類，以配合本期間的報表數據編列。	—	—	—	—

出色的財務和業務表現

2006年上半年，本公司各項業務繼續保持增長。截至2006年6月30日止6個月期間，本公司煤炭銷售量同比增長18.5%至80.8百萬噸，商品煤產量同比增長10.9%至66.9百萬噸。煤炭運輸總周轉量同比增長14.5%至599億噸公里。港口下水煤量同比增長21.7%至57.1百萬噸。於2006年6月30日，本公司電廠的總裝機容量同比增長50.3%至8,960兆瓦，2006年上半年發電量同比增長26.9%至231.0億千瓦時，售電量同比增長27.8%至216.0億千瓦時。

加快本公司核心業務和發展一體化的經營模式

我們是中國煤炭行業大規模、集約化生產模式的典範。2006年上半年我們積極發展本公司的核心業務，投資人民幣66.57億元用於本公司煤炭開採、煤炭資源開發、煤炭洗選加工、提升鐵路和港口運輸系統，以及開發優良的電力資產。

我們是中國唯一擁有一體化運輸網絡的能源公司，包括專用鐵路和港口。2006年上半年黃驊港煤炭下水量首次超過天津港，成為中國除秦皇島以外的第二大煤炭輸出港口。我們的天津港南疆煤碼頭基本建設完成，黃萬鐵路鋪軌完成，準備今年年底之前投產。

行業領先的安全紀錄

我們保持著中國煤炭行業安全生產的最好紀錄。2006年上半年，原煤生產百萬噸死亡率為0.028，大大低於中國國有重點煤礦(原煤生產百萬噸死亡率約0.6)和全國煤礦(原煤生產百萬噸死亡率約2.2)的平均水平，接近美國近五年的平均水平。

世界領先的生產工藝幫助我們實現最大化資源利用

我們的主力生產礦區—神東礦區，採用世界最先進的採煤設備和長短壁結合的開採方式，實現大規模高效回採和邊角塊段煤的有效利用；通過科學劃分井田範圍，實現井型大型化，減少井田以及採區之間的資源損失；通過搭建資源共享的信息化平台，對生產經營進行全面監控，提高生產效率；通過推進生產過程各項功能的專業化服務和外部資源服務，實現集約化經營，降低生產成本。

2006上半年，我們成立中國神華技術中心，並籌劃組建神華運輸技術中心，為本公司的長期技術創新創造條件，同時獲得中國國家人事部的批准開展神華博士後科研工作的相關工作。

一如既往地保護環境和回報社會

2006年，我們繼續加強污染治理，減少污染物排放，提高廢水綜合利用率，確保排放達標；加強礦區土地復甦，保護生態環境；計劃投入約人民幣11.3億元用於添置或改造電廠脫硫設備，努力實現生產與社會協調可持續發展。2006年我們的朔黃鐵路工程榮獲首屆「國家環境友好工程」獎，神東礦區獲得「中華環境獎」。

2006年上半年，我們共同向社會捐款人民幣0.13億元，涉及扶貧救濟、文化教育和公益捐助等內容。

優秀的管理團隊

我們今日的快速發展，與本公司管理層和幾萬名員工的共同努力密不可分。2006年，我們被《亞洲金融》雜誌評為「最佳治理公司」，這顯示出我們成熟穩健的公司治理得到了資本市場的認同。我也藉此機會向他們的辛勤工作和卓越成績表示感謝和祝賀。

中國煤炭行業增長穩定

從需求方面看，2006年上半年主要用煤行業，包括火電、鋼鐵、石油加工、化工等仍然保持旺盛增長，其中煤炭需求最重要的工業部門—電力行業仍然保持了快速發展。

從供給方面看，根據國家煤礦安全監察局調度中心的統計資料，2006年上半年，中國原煤總產量達到978.2百萬噸，同比增長4.4%，商品煤銷售量達到970.5百萬噸，同比增長4.4%，煤炭出口量達到31.7百萬噸，同比下降13.0%，煤炭進口量達到18.3百萬噸，同比增長51%，顯示出國內煤炭需求強勁。中國煤炭總產量、運輸量和銷售量繼續保持增長勢頭，但和過去兩年相比，供需求趨於平緩。

2006年在中國全國重點煤炭產需銜接會上，國家首次放開了動力煤價格。在保持動力煤價格總體穩定的前提下，取消臨時性干預措施，由煤炭和電力雙方自主協商定價，使得煤炭行業向市場化邁進了一大步。在這一政策影響下，今年年初煤炭現貨價格有所上升。但是由於今年中國煤炭產量增長，主要運煤鐵路能力增加，電力供需緊張形勢有所緩解，煤炭庫存量增加，上半年煤炭價格主要呈現高位運行小幅波動的形態。

此外，2006年國際石油價格保持高位運行。從歷史上看，石油與煤炭同屬於資源類商品，石油的價格走高對煤炭價格走高具有一定的影響。這種因素也導致今年國際煤炭價格同樣保持一定強勢。

中國電力行業供需趨於平衡，部分地區電力供需關係仍然緊張

2006年上半年，中國電力消費保持高速增長，但增速有所下降，電力供應能力持續增強，電力供需緊張形勢繼續得到緩解，缺電範圍和缺電程度明顯減小，但部分地區電力供需關係仍然緊張。

2006年上半年，中國全社會用電量為13,111.2億千瓦時，同比增長12.9%。其中，第一、第二、第三產業和城鄉居民生活用電量分別增長9.3%、13.3%、10.4%和13.4%。工業用電和城鄉居民生活用電是拉動2006年上半年電力增長的主要動力。

根據中國電力企業聯合會公佈的統計數據，2006年上半年，全國發電量為12,686.1億千瓦時，同比增長12.0%。全國發電設備累計平均利用小時為5,444小時，比去年同期降低128小時。其中火電設備平均利用小時為2,748小時，比去年同期降低178小時。這主要是部分地區上半年火電設備新增裝機容量較多，同時該地區電力需求沒有大幅度提高，電力供需形勢得到部分緩解；全國大部分地區來水情況較好，水庫蓄水充足，水電出力增加造成的。

(2) 經營成本

截至2006年6月30日止6個月期間的本公司煤炭分部經營成本達到人民幣126.80億元，比去年同期增加人民幣29.50億元(即30.3%)。增加的主要原因是(1)外購煤量的增加及煤炭價格上升；及(2)因為煤炭銷售量增加，原材料、燃料及動力、人工成本及運輸費等相應增加。

本公司煤炭銷售成本如下：

	截至2006年6月30日止6個月期間	
	含外購煤 人民幣元/噸	不含外購煤 人民幣元/噸
單位煤炭銷售成本		
原材料、燃料和動力	33.7	10.3
人工成本	6.3	7.7
維修費	7.3	8.9
其他	11.5	14.1
現金成本	58.9	41.0
折舊與攤銷	12.6	15.3
平均噸煤生產成本	71.5	56.3
原材料、燃料和動力	7.7	7.7
人工成本	4.8	4.8
維修費	4.9	4.9
第三方運輸費	45.2	35.7
其他	5.6	5.6
現金成本	68.2	58.7
折舊與攤銷	10.1	10.1
平均噸煤運輸成本	78.3	68.8
平均噸煤銷售成本	149.8	125.1
	截至2005年12月31日止年度	
	含外購煤	不含外購煤
單位煤炭銷售成本	人民幣元/噸	人民幣元/噸
平均噸煤生產成本	66.7	57.3
平均噸煤運輸成本	78.3	74.4
平均噸煤銷售成本	145.0	131.7

2006年上半年含外購煤的平均噸煤銷售成本為人民幣149.8元/噸，比2005年全年增加人民幣4.8元/噸。主要原因是2006年上半年外購煤量增加，外購煤價格上升所致。2006年上半年不含外購煤的平均噸煤銷售成本人民幣125.1元/噸，比2005年全年減少人民幣6.6元/噸。主要原因是自有鐵路運輸量增加，以及由於季節性開工，2006年上半年維修進度未達到全年計劃的一半等所致。

(3) 營運利潤率

截至2006年6月30日止6個月期間的本公司煤炭分部營運利潤率達到46.2%，比去年同期下降3.4個百分點，主要是本公司增加外購煤的銷售量，且外購煤銷售利潤率比本公司生產煤炭利潤率低造成的。同時，出口價格的下降導致煤炭出口的利潤率下降。

4 發電分部**(1) 經營收入**

截至2006年6月30日止6個月期間的本公司發電分部經營收入達到人民幣65.26億元，比去年同期增加人民幣14.89億元(即29.6%)。增加的主要原因是售電量增加，上網電價上升。

本公司發電分部成本和電價情況如下：

	截至2006年6月30日止6個月期間			
	售電電價 人民幣元/ 兆瓦時	售電成本 人民幣元/ 兆瓦時	燃料成本 人民幣元/ 兆瓦時	標煤單價 人民幣元/ 噸
運營電廠				
北京熱電	373	194	89	338
盤山電力	333	215	123	367
三河電力	306	204	120	368
台山電力	362	214	153	478
緩中電力	221	212	141	427
國華准格爾	201	135	71	216
寧海電力	344	310	160	482
准格爾電力	169	166	86	212
神木電力	232	146	54	136
黃驊電力	214	169	126	377
加權平均	295	205	127	391

(2) 經營成本

截至2006年6月30日止6個月期間的本公司發電分部經營成本達到人民幣46.14億元，比去年同期增加人民幣10.93億元(即31.0%)。增加的主要原因是煤炭價格上升導致燃煤成本增加。

(3) 營運利潤率

截至2006年6月30日止6個月期間的本公司發電分部營運利潤率為22.4%，與去年同期基本持平。

5 流動性和資金來源

截至2006年6月30日止6個月期間，本集團的主要資金來源是經營活動所得的現金及短期與長期貸款。本集團的資金主要用於經營活動，資本性支出、償還短期與長期貸款以及分配股利。

6 經營活動產生的現金流量

截至2006年6月30日止6個月期間，本集團經營活動所得的現金淨額為人民幣116.92億元，同比下降24.0%，下降的主要原因是發電分部應收賬款和應收票據增加，導致經營所得現金減少；同時，已付所得稅增加。

7 用於融資活動的現金流量

本公司於2006年6月30日貸款情況如下：

	於2006年 6月30日 人民幣百萬元
短期貸款及一年內到期的長期貸款	12,097
長期貸款，扣除一年內到期的部分	39,981
貸款總額	52,078
減：	
現金和現金等價物	19,698
原到期日為三個月以上的定期存款	8
貸款淨額	32,372

本集團於2006年6月30日的貸款總額中人民幣貸款約佔87%，日元貸款約佔12%，美元貸款約佔1%。

截至2006年6月30日止6個月期間，本集團融資活動所用的現金淨額為人民幣51.62億元，主要用於分派股息。

於2006年6月30日，本集團貸款為無抵押貸款。

8 總債務資本比

於2006年6月30日，本集團總債務資本比為41.7%，比2005年6月30日下降十個百分點。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）。

9 重大投資

截至2006年6月30日止6個月期間，本集團沒有新增重大對外投資事項。

10 重大收購及出售

截至2006年6月30日止6個月期間，本集團發生的重大收購如下：

本集團董事會於2006年3月10日宣佈，以人民幣1,161,639,200元(約港幣1,116,960,769元)的代價從母公司神華集團收購陝西國華錦界能源有限責任公司(下稱「錦界能源」)的70%股權，錦界能源其他30%的股權現由山東魯能發展集團有限公司持有。根據約翰·T·博德公司的儲量評估報告，錦界能源擁有的煤炭可售儲量約達5.25億噸，相當於中國神華於2005年末總可售儲量約9.1%。

於本集團公佈中期業績之日，該交易已經取得本公司董事會的批准，神華集團對出售錦界能源股權的批准、錦界能源股東會對本次收購的批准及錦界能源其他股東對優先購買權的放棄，以及所需的相關國家行政管理機構的批准，預計將於2006年8月底完成收購。

11 匯率風險

本公司及絕大多數合併報表單位以人民幣為記賬本位幣，人民幣匯率的波動對本集團經營業績有利有弊。人民幣對美元的升值，一方面，使本集團進口設備和配件的成本下降，償還外幣債務的成本下降，另一方面，使本集團煤炭出口的經營收入下降，總體影響是正面的。

12 商品價值風險

本集團從事煤炭生產與銷售及發電業務。全球煤炭市場受國際政治、經濟、軍事和供求關係等多種因素影響。中國煤炭市場受供求關係、運輸能力、安全狀況等因素的影響。國際和國內煤炭價格下降會對本集團財務狀況造成不利影響。

13 行業風險

與中國其他煤炭公司和發電公司的經營活動一樣，本公司的經營活動受到中國政府在標準化政策、項目核准、許可證頒發、行業特種稅費、環保及安全標準等方面的監管。因此，本公司在拓展業務或增加盈利等方面可能受到限制。中國政府關於煤炭和電力行業的某些未來政策可能會對本公司的經營造成影響。

14 或有負債

本集團於2006年6月30日的或有負債的資料如下：

銀行擔保

本公司於2006年6月30日銀行擔保情況如下：

	於2006年 6月30日 人民幣百萬元	於2005年 12月31日 人民幣百萬元
	銀行擔保	310

於2006年6月30日，本集團無資產抵押行為。

四、業務經營回顧

商品煤產量	截至6月30日止6個月期間		變化比率 %
	2006年 百萬噸	2005年 百萬噸	
神東礦區	52.1	46.7	11.6
大柳塔—活雞兔	9.5	10.2	(6.9)
榆家梁	8.0	7.8	2.6
上灣	6.2	6.1	1.6
補連塔	9.9	6.6	50.0
哈拉溝	6.0	6.1	(1.6)
其他	12.6	9.9	27.3
准格爾礦區	12.1	10.1	19.8
萬利礦區	1.9	2.9	(34.5)
勝利礦區	0.8	0.7	14.3
合計	66.9	60.3	10.9

煤炭銷售量	截至6月30日止6個月期間		變化比率 %
	2006年 百萬噸	2005年 百萬噸	
國內銷售	68.4	56.2	21.7
華北	24.0	21.1	13.7
華東	28.2	22.4	25.9
華南	10.6	9.3	14.0
東北	3.6	3.4	5.9
其他	2.0	-	-
出口銷售	12.4	12.0	3.3
韓國	4.0	4.8	(16.7)
中國台灣	3.3	3.4	(2.9)
日本	2.3	2.1	9.5
其他	2.8	1.7	64.7
合計	80.8	68.2	18.5

煤炭可售儲量*	於2006年 6月30日 百萬噸		變化比率 %
	2006年 6月30日 百萬噸	於2005年 12月31日 百萬噸	
動力煤	5,677	5,744	(1.2)

* 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)

煤炭運輸總周轉量	截至6月30日止6個月期間		變化比率 %
	2006年 十億噸公里	2005年 十億噸公里	
自有鐵路	47.8	40.6	17.7
國有鐵路	12.1	11.7	3.4
合計	59.9	52.3	14.5

港口下水煤量	截至6月30日止6個月期間		變化比率 %
	2006年 百萬噸	2005年 百萬噸	
黃驊港	39.6	33.1	19.6
天津港	7.9	5.3	49.1
秦皇島港	9.3	8.5	9.4
其他*	0.3	-	-
合計	57.1	46.9	21.7

* 其他：本公司在上海港外購煤下水量

1 煤炭分部**(1) 概況**

截至2006年6月30日止6個月期間，本公司煤炭分部經營業績優異，產量繼續保持增長。2006年上半年，本公司商品煤產量達到6,694萬噸，同比增加662萬噸，增長10.9%；煤炭銷售量達到8,083萬噸，同比增加1,260萬噸，增長18.5%。

截至2006年6月30日止6個月期間，本公司原煤產量佔全國原煤產量7.3%，出口銷量佔全國出口銷售量的39.2%。

(2) 煤炭儲量

於2006年6月30日，本公司可售煤炭儲量達到56.8億噸。如果按2005年商品煤產量計算，本公司的煤炭資源可以開採約47年。

煤炭可售儲量*	於2006年 6月30日 百萬噸	於2005年 12月31日 百萬噸
	神東礦區	3,498
勝利礦區	871	872
准格爾礦區	941	953
萬利礦區	367	369
合計	5,677	5,744

* JORC標準

(3) 煤炭生產

神東礦區繼續保持在全世界井工礦中的產量和井下工人生產效率領先。神東礦區已建成大柳塔、補連塔、榆家梁、哈拉溝、上灣等5個千萬噸級礦井。

截至2006年6月30日止6個月期間，神東礦區的商品煤產量佔同期本公司商品煤總產量的77.9%。2006年上半年神東礦區井工礦人均煤炭產量為15,751噸，相當於全年人均產量31,502噸。

2006年5月18日上午，哈爾烏素露天煤礦工程開工。哈爾烏素露天煤礦項目包括年產2,000萬噸原煤的露天煤礦、同等規模的配套選煤廠及全長17.8公里的鐵路專用線等。

(4) 煤炭運輸

截至2006年6月30日止6個月期間，本公司的煤炭運輸總周轉量為599億噸公里，同比增加76億噸公里，增長14.5%。截至2006年6月30日止6個月期間，本公司自有鐵路的煤炭運輸周轉量為478億噸公里，同比增加72億噸公里，增長17.7%。自有鐵路煤炭運輸周轉量佔煤炭運輸總周轉量的比例為79.8%。

自有鐵路煤炭運輸周轉量	截至6月30日止6個月期間		變化比率 %
	2006年 十億噸公里	2005年 十億噸公里	
神朔鐵路	13.2	11.2	17.9
朔黃鐵路	28.9	25.0	15.6
大准鐵路	3.9	3.0	30.0
包神鐵路	1.8	1.4	28.6
合計	47.8	40.6	17.7

2005年3月25日，首列萬噸貨物重載列車在大准鐵路順利開始運營。預計今年大准鐵路貨物運輸量可達3,500萬噸。

2006年上半年，黃驊港完成下水量3,963萬噸，同比增加652萬噸，增長19.6%，佔本公司2006年上半年商品煤銷售量的49.0%。

(5) 煤炭銷售**(a) 國內銷售**

2006年上半年，本公司在國內市場銷售了6,840萬噸的煤炭，佔本公司商品煤銷售量的84.7%。其中，長約合同銷售佔國內銷售的81.6%，現貨銷售佔國內銷售的18.4%。具體情況如下：

煤類	截至2006年6月30日止6個月期間			
	長約合同 銷售 百萬噸	現貨銷售 百萬噸	合計 百萬噸	佔內銷 百分比
(按銷售方式劃分)				
坑口銷售	1.0	1.7	2.7	3.9
直達銷售	17.3	3.6	20.9	30.6
下水銷售	37.5	7.3	44.8	65.5
合計	55.8	12.6	68.4*	100.0

* 內銷合計

對國內前五大外部客戶銷售量達986萬噸，佔本公司國內銷售總量的14.4%，其中，最大外部客戶銷售量為265萬噸，佔本公司國內銷售總量的3.9%。國內前五大外部客戶均為發電公司或燃料公司。

(b) 出口銷售

2006年上半年，本公司出口銷售煤炭1,243萬噸，佔本公司商品煤銷售量的15.3%。出口銷售中約80%通過長約合同銷售進行。

對出口前五大煤炭客戶銷售量為734萬噸，佔本公司出口銷售總量的59.2%，其中，最大客戶銷售量為253萬噸，佔本公司出口銷售總量的20.4%。出口前五大煤炭客戶均為發電公司或燃料公司。

(c) 對外部客戶和本公司內部的銷售

按銷售客戶的性質劃分，2006年上半年本公司銷售至外部客戶是煤炭銷售的主流，達到71.0百萬噸，同比增長17.5%，佔2006年上半年全部煤炭銷售量87.9%。銷售至本集團發電分部的煤炭銷量佔2006年上半年全部煤炭銷售量的12.1%。

煤炭銷售 (按客戶類型劃分)	截至6月30日止6個月期間		變化比率 %
	2006年 銷售量 百萬噸	2005年 銷售量 百萬噸	
銷售至外部客戶	71.0	60.4	88.6
銷售至本集團 發電分部	9.8	7.8	11.4
合計	80.8	100.0	68.2

2 發電分部

本公司運營電廠經營情況如下：

運營電廠	地點	所在電網	截至2006年6月30日止6個月期間			
			裝機容量 (兆瓦)	總發電量 (億千瓦時)	總售電量 (億千瓦時)	平均 發電 標準煤耗 (克/千瓦時)
北京熱電	北京	華北電網	400	11.6	10.3	2,903
盤山電力	天津	華北電網	1,000	28.7	27.0	2,873
三河電力	河北	華北電網	700	19.8	18.8	2,830
台山電力*	廣東	南方電網	2,400	67.7	63.4	3,070
緩中電力	遼寧	東北電網	1,600	52.7	50.0	3,292
國華准格爾	內蒙古	華北電網	660	21.7	20.0	3,280
寧海電力*	浙江	華東電網	1,200	14.1	13.0	2,006
准能電力	內蒙古	華北電網	200	8.0	7.3	4,003
神木電力	陝西	西北電網	200	6.6	5.9	3,274
黃驊電力*	河北	華北電網	600	0.2	0.3	2,647
合計/加權平均			8,960	231.0	216.0	3,059
						307

* 本公司上半年有四台機組順利完成168小時滿負荷試運行，並正式投入商業運營，分別是黃驊電力1#600兆瓦燃煤機組、寧海電力3#600兆瓦燃煤機組，以及台山電力3#600兆瓦燃煤機組和4#600兆瓦燃煤機組。

於2006年6月30日，本公司控制及經營10家燃煤發電廠，總裝機容量及權益裝機容量分別為8,960兆瓦及5,042兆瓦，同比增長50.3%和63.6%。

截至2006年6月30日止6個月期間，本公司的總發電量為231.0億千瓦時，同比增加49.0億千瓦時，增長26.9%；總售電量為216.0億千瓦時，同比增加47.0億千瓦時，增長27.8%；機組平均利用小時達到3,059小時，同比下降40小時。

截至2006年6月30日止6個月期間，本公司發電分部燃煤消耗量為975.0萬噸，其中，耗用神華煤為920.6萬噸，佔94.4