

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2010年12月31日止年度業績報告

財務摘要

- 2010年本集團的經營收入為人民幣1,520.63億元，較2009年增加人民幣307.51億元(即25.3%)。
- 2010年本公司股東應佔本年利潤為人民幣381.32億元，較2009年增加人民幣64.26億元(即20.3%)。
- 每股盈利為人民幣1.917元。
- 2010年息稅折舊攤銷前盈利¹為人民幣697.80億元，較2009年增加人民幣112.50億元(即19.2%)。
- 董事會建議分配2010年末期股息每股人民幣0.75元或人民幣149.17億元。

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2010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2010年12月31日止年度經審計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，並扣除投資收益及應佔聯營公司利潤減虧損。

合併綜合收益表
截至2010年12月31日止年度
(以人民幣列示)

| | 註釋 | 2010年 人民幣百萬元 | 2009年 人民幣百萬元 |
|----------------------|----|----------------------|-----------------|
| 經營收入 | | | |
| 煤炭收入 | | 102,791 | 84,618 |
| 電力收入 | | 44,733 | 33,157 |
| 其他收入 | | 4,539 | 3,537 |
| 經營收入合計 | 2 | <u>152,063</u> | <u>121,312</u> |
| 經營成本 | | | |
| 從第三方採購的煤炭成本 | | (26,499) | (14,187) |
| 原材料、燃料及動力 | | (12,079) | (9,513) |
| 人工成本 | | (6,958) | (5,727) |
| 折舊及攤銷 | | (12,394) | (10,624) |
| 維修費 | | (5,719) | (5,035) |
| 運輸費 | | (10,343) | (9,273) |
| 其他 | | (12,846) | (11,133) |
| 經營成本合計 | | <u>(86,838)</u> | <u>(65,492)</u> |
| 銷售、一般及管理費用 | | (8,143) | (8,055) |
| 其他經營費用，淨額 | | (631) | (657) |
| 經營費用合計 | 3 | <u>(95,612)</u> | <u>(74,204)</u> |
| 經營收益 | | 56,451 | 47,108 |
| 財務收入 | 4 | 1,323 | 1,286 |
| 財務費用 | 4 | (3,636) | (3,324) |
| 財務成本淨額 | | <u>(2,313)</u> | <u>(2,038)</u> |
| 投資收益 | | - | 11 |
| 應佔聯營公司利潤減虧損 | | 615 | 731 |
| 未計所得稅的利潤 | | <u>54,753</u> | <u>45,812</u> |
| 所得稅 | 5 | (11,184) | (9,626) |
| 本年利潤 | | 43,569 | 36,186 |
| 其他綜合收益 | | | |
| 換算境外子公司財務報表的匯兌差額 | | 68 | 724 |
| 本年綜合收益合計 | | <u>43,637</u> | <u>36,910</u> |
| 以下人士應佔利潤： | | | |
| 本公司股東 | | 38,132 | 31,706 |
| 非控股股東 | | 5,437 | 4,480 |
| 本年利潤 | | <u>43,569</u> | <u>36,186</u> |
| 以下人士應佔綜合收益合計： | | | |
| 本公司股東 | | 38,205 | 32,431 |
| 非控股股東 | | 5,432 | 4,479 |
| 本年綜合收益合計 | | <u>43,637</u> | <u>36,910</u> |
| 每股盈利(人民幣元) | 7 | | |
| — 基本 | | <u>1.917</u> | <u>1.594</u> |
| — 攤薄 | | <u>1.917</u> | <u>1.594</u> |

合併財務狀況表
於2010年12月31日
(以人民幣列示)

| | 註釋 | 2010年 人民幣百萬元 | 2009年 人民幣百萬元 |
|------------------|----|-----------------|-----------------|
| 非流動資產 | | | |
| 物業、廠房及設備，淨額 | | 179,434 | 163,645 |
| 在建工程 | | 31,189 | 33,045 |
| 無形資產 | | 3,228 | 2,928 |
| 於聯營公司的權益 | | 3,285 | 3,503 |
| 其他投資 | | 950 | 805 |
| 其他非流動資產 | | 9,684 | 7,435 |
| 預付土地租賃費 | | 8,409 | 7,202 |
| 遞延稅項資產 | | 686 | 655 |
| 非流動資產合計 | | 236,865 | 219,218 |
| 流動資產 | | | |
| 存貨 | | 11,167 | 7,727 |
| 應收賬款及應收票據，淨額 | 8 | 10,645 | 8,781 |
| 預付款及其他流動資產 | | 6,817 | 2,484 |
| 受限制的銀行存款 | | - | 656 |
| 原到期日為三個月以上的定期存款 | | 2,021 | 6,867 |
| 現金及現金等價物 | | 73,345 | 65,944 |
| 流動資產合計 | | 103,995 | 92,459 |
| 流動負債 | | | |
| 短期貸款及一年內到期的長期貸款 | | 15,898 | 22,252 |
| 應付賬款及應付票據 | 9 | 18,264 | 13,890 |
| 預提費用及其他應付款 | | 19,951 | 16,338 |
| 一年內到期的長期應付款 | | 393 | 275 |
| 應付所得稅 | | 4,394 | 2,929 |
| 流動負債合計 | | 58,900 | 55,684 |
| 流動資產淨額 | | 45,095 | 36,775 |
| 總資產減流動負債 | | 281,960 | 255,993 |
| 非流動負債 | | | |
| 長期貸款，扣除一年內到期的部份 | | 48,730 | 53,931 |
| 長期應付款，扣除一年內到期的部份 | | 1,777 | 2,314 |
| 預提復墾費用 | | 1,577 | 1,513 |
| 遞延稅項負債 | | 1,088 | 817 |
| 非流動負債合計 | | 53,172 | 58,575 |
| 淨資產 | | 228,788 | 197,418 |
| 權益 | | | |
| 股本 | | 19,890 | 19,890 |
| 儲備 | | 178,435 | 150,771 |
| 本公司股東應佔權益 | | 198,325 | 170,661 |
| 非控股股東權益 | | 30,463 | 26,757 |
| 權益合計 | | 228,788 | 197,418 |

合併權益變動表

截至2010年12月31日止年度

(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 | 匯兌儲備 | 法定儲備 | 其他儲備 | 留存收益 | 非控股 | | |
| | | | | | | | | | 合計 | 股東權益 | 權益合計 |
| | | | | | | | | | 人民幣 | 人民幣 | 人民幣 |
| 百萬元 | 百萬元 | 百萬元 | 百萬元 | 百萬元 | 百萬元 | 百萬元 | 百萬元 | 百萬元 | 百萬元 | | |
| 於2009年1月1日 | 19,890 | 85,001 | (6,591) | 7,160 | (115) | 10,064 | 201 | 31,822 | 147,432 | 24,311 | 171,743 |
| 綜合收益合計： | | | | | | | | | | | |
| 本年利潤 | - | - | - | - | - | - | - | 31,706 | 31,706 | 4,480 | 36,186 |
| 其他綜合收益(換算 境外子公司財務 報表的匯兌差額) | - | - | - | - | 725 | - | - | - | 725 | (1) | 724 |
| 本年綜合收益合計 | - | - | - | - | 725 | - | - | 31,706 | 32,431 | 4,479 | 36,910 |
| 其他變動： | | | | | | | | | | | |
| 宣布分派的股息(註釋6) | - | - | - | - | - | - | - | (9,149) | (9,149) | - | (9,149) |
| 前期利潤分配的調整 | - | - | - | - | - | (339) | - | 339 | - | - | - |
| 利潤分配 | - | - | - | - | - | 2,957 | - | (2,957) | - | - | - |
| 維簡及生產基金的分配 | - | - | - | - | - | 3,124 | - | (3,124) | - | - | - |
| 維簡及生產基金的使用 | - | - | - | - | - | (2,148) | - | 2,148 | - | - | - |
| 非控股股東投入的資本 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,123 | 2,123 |
| 分派予非控股股東的股息 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (4,136) | (4,136) |
| 收購非控股股東權益 | - | - | - | - | - | - | (53) | - | (53) | (20) | (73) |
| 已實現的遞延稅項 | - | - | - | - | - | - | (24) | 24 | - | - | - |
| 已實現的重估儲備 | - | - | - | (25) | - | - | - | 25 | - | - | - |
| 小計 | - | - | - | (25) | - | 3,594 | (77) | (12,694) | (9,202) | (2,033) | (11,235) |
| 於2009年12月31日 | 19,890 | 85,001 | (6,591) | 7,135 | 610 | 13,658 | 124 | 50,834 | 170,661 | 26,757 | 197,418 |

本公司股東應佔權益

| | 本公司股東應佔權益 | | | | | | | | 非控股 | | |
|----------------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | 股本 | 股本溢價 | 資本公積 | 重估儲備 | 匯兌儲備 | 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 百萬元 |
| 於2010年1月1日 | 19,890 | 85,001 | (6,591) | 7,135 | 610 | 13,658 | 124 | 50,834 | 170,661 | 26,757 | 197,418 |
| 綜合收益合計： | | | | | | | | | | | |
| 本年利潤 | - | - | - | - | - | - | - | 38,132 | 38,132 | 5,437 | 43,569 |
| 其他綜合收益(換算 境外子公司財務 報表的匯兌差額) | - | - | - | - | 73 | - | - | - | 73 | (5) | 68 |
| 本年綜合收益合計 | - | - | - | - | 73 | - | - | 38,132 | 38,205 | 5,432 | 43,637 |
| 其他變動： | | | | | | | | | | | |
| 宣布分派的股息(註釋6) | - | - | - | - | - | - | - | (10,541) | (10,541) | - | (10,541) |
| 維簡及生產基金的分配 | - | - | - | - | - | 3,227 | - | (3,227) | - | - | - |
| 維簡及生產基金的使用 | - | - | - | - | - | (2,476) | - | 2,476 | - | - | - |
| 非控股股東投入的資本 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 355 | 355 |
| 分派予非控股股東的股息 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (2,814) | (2,814) |
| 收購子公司 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 733 | 733 |
| 已實現的遞延稅項 | - | - | - | - | - | - | (19) | 19 | - | - | - |
| 已實現的重估儲備 | - | - | - | (20) | - | - | - | 20 | - | - | - |
| 小計 | - | - | - | (20) | - | 751 | (19) | (11,253) | (10,541) | (1,726) | (12,267) |
| 於2010年12月31日 | 19,890 | 85,001 | (6,591) | 7,115 | 683 | 14,409 | 105 | 77,713 | 198,325 | 30,463 | 228,788 |

註：

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，神華集團有限責任公司(「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。總數為3,398,582,500股的H股於香港聯合交易所有限公司掛牌上市。

本公司於2007年在中國發行1,800,000,000股A股，每股面值人民幣1.00元，發行價為人民幣36.99元。該A股於上海證券交易所掛牌上市。

合併現金流量表

截至2010年12月31日止年度

(以人民幣列示)

| | 註釋 | 2010年 人民幣百萬元 | 2009年 人民幣百萬元 |
|---------------------|-----|-----------------|-----------------|
| 經營活動 | | | |
| 經營所得的現金 | (a) | 69,073 | 64,557 |
| 已收利息 | | 1,174 | 1,117 |
| 已付利息 | | (3,566) | (3,874) |
| 已付所得稅 | | (9,472) | (8,455) |
| 經營活動所得的現金淨額 | | 57,209 | 53,345 |
| 投資活動 | | | |
| 資本開支 | | (26,147) | (30,229) |
| 預付土地租賃費 | | (1,387) | (1,308) |
| 收購子公司 | (b) | 473 | – |
| 對聯營公司投入的資本 | | (82) | (78) |
| 購入其他投資 | | (265) | – |
| 收購非控股股東權益 | | – | (73) |
| 出售其他投資所得款項 | | – | 5 |
| 出售物業、廠房及設備所得款項 | | 100 | 141 |
| 已收聯營公司股息 | | 377 | 351 |
| 已收其他投資股息 | | – | 11 |
| 受限制的銀行存款增加額 | | (202) | (675) |
| 受限制的銀行存款減少額 | | 858 | 260 |
| 原到期日在三個月以上的定期存款增加額 | | (9,230) | (19,992) |
| 原到期日在三個月以上的定期存款到期額 | | 14,076 | 13,321 |
| 給予第三方的委托貸款 | | (3,000) | – |
| 投資活動所用的現金淨額 | | (24,429) | (38,266) |
| 融資活動 | | | |
| 來自貸款的款項 | | 29,638 | 49,255 |
| 償還貸款 | | (42,097) | (47,140) |
| 非控股股東投入的資本 | | 355 | 1,994 |
| 分派予非控股股東的股息 | | (2,732) | (3,200) |
| 支付予本公司股東的股息 | | (10,541) | (9,149) |
| 融資活動所用的現金淨額 | | (25,377) | (8,240) |
| 現金及現金等價物增加淨額 | | 7,403 | 6,839 |
| 年初的現金及現金等價物 | | 65,944 | 59,054 |
| 匯率變動的影響 | | (2) | 51 |
| 年末的現金及現金等價物 | | 73,345 | 65,944 |

(a) 未計所得稅的利潤與經營所得的現金的調節：

| | 2010年 人民幣百萬元 | 2009年 人民幣百萬元 |
|--------------------------------|-----------------|-----------------|
| 未計所得稅的利潤 | 54,753 | 45,812 |
| 調整： | | |
| 折舊及攤銷 | 13,329 | 11,422 |
| 物業、廠房及設備的減值虧損 | 184 | 396 |
| 其他投資的減值虧損 | 120 | 1 |
| 處置物業、廠房及設備的淨虧損 | 85 | 287 |
| 投資收益 | - | (11) |
| 利息收入 | (1,174) | (1,117) |
| 應佔聯營公司利潤減虧損 | (615) | (731) |
| 利息支出淨額 | 3,171 | 3,146 |
| 重計衍生金融工具公允價值的虧損/(收益) | (149) | 178 |
| 未實現的匯兌(收益)/虧損 | 464 | (190) |
| | <u>70,168</u> | <u>59,193</u> |
| 應收賬款及應收票據的增加 | (1,751) | (545) |
| 存貨的(增加)/減少 | (3,420) | 115 |
| 預付款及其他流動資產的增加 | (852) | (208) |
| 應付賬款及應付票據的增加 | 1,005 | 1,470 |
| 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 | 3,923 | 4,532 |
| | <u>69,073</u> | <u>64,557</u> |

(b) 有關收購子公司的現金及現金等價物淨流入

於2010年6月25日，本集團向神華中海航運有限公司（「中海航運」）增資人民幣2.22億元，而使其權益從50%增加至51%。在增資之前，中海航運是本集團的聯營公司。

於2010年6月25日，中海航運的可認定資產及負債的公允價值詳情如下：

| | 人民幣百萬元 |
|------------------|--------|
| 非流動資產 | 1,269 |
| 現金及現金等價物 | 695 |
| 其他流動資產 | 136 |
| 流動負債 | (189) |
| 非流動負債 | (416) |
| 淨資產 | 1,495 |
| 非控股股東權益 | (733) |
| 於被收購方的收購前權益的公允價值 | (540) |
| 現金價款 | 222 |

有關收購子公司的現金及現金等價物淨流入的分析：

| | 人民幣百萬元 |
|--------------|--------|
| 現金價款 | 695 |
| 已收購的現金及現金等價物 | (222) |
| 現金及現金等價物淨流出 | 473 |

(c) 主要非現金交易

截至2009年12月31日止年度，本公司一家子公司的非控股股東將價值人民幣1.29億元的勘探權投入該子公司。本集團的非控股股東權益相應增加。

財務資料註釋

截至2010年12月31日止年度

(以人民幣列示)

1 會計政策變更

國際會計準則委員會頒布了在本集團及本公司本會計期間開始生效的國際財務報告準則的更改、國際財務報告準則的修訂及新的國際財務報告準則闡釋。其中，以下更新與本集團的財務報表相關：

- 國際財務報告準則第3號(2008年修訂)《企業合併》
- 國際會計準則第27號的修訂《合併與個別財務報表》

上述的更新導致會計政策變更，但並未對本期間或比較期間產生重大影響。這些會計政策變更的詳情如下：

- 由於採用了國際財務報告準則第3號(2008年修訂)，任何在2010年1月1日及或以後發生的企業合併將遵循國際財務報告準則第3號(2008年修訂)的新要求及具體指引。該會計政策變更如下：
 - 本集團發生與企業合併相關的交易成本，如中間人佣金、律師費、盡職調查費和其他專業費用和諮詢費，將於發生時確認為費用。該費用以前計入企業合併成本，所以影響已確認商譽的金額。
 - 如本集團在取得被收購方控制權之前持有權益，該權益將被視為被處置，並於取得控制日以公允價值購回。以前採用分步合併法，商譽按照各收購階段計算並累積。
 - 或有價款將在收購日以公允價值計量。計量與於收購日已經存在的事實或情況無聯的或有價款的期後變動將計入損益，而以前該變動會確認為對企業合併成本的調整，所以影響已確認商譽的金額。
 - 如被收購方有累積稅務虧損或其他時間性抵扣差異，並且在收購日未能滿足確認遞延稅項資產的條件，任何期後確認的資產將計入損益，而不遵循以前的政策對商譽進行調整。
 - 除以本集團現有政策計量非控股股東權益(前稱「少數股東權益」)享有被收購方可識別淨資產比例外，本集團未來可以選擇在交易基礎上按照公允價值計量非控股股東的權益。

根據國際報告準則第3號(2008年修訂)的過渡性規定，這些新的會計政策將適用於本期或未來期間的任何企業合併。有關確認遞延稅項資產變動的新會計政策也將適用於在以前的企業合併收購有關累積稅務虧損及其他可抵扣時間性差異。當在收購日已經採用此項修訂的準則，則無需對企業合併產生的資產和負債的賬面價值進行調整。

- 由於採用《國際會計準則第27號(2008年修訂)》，以下政策變動將從2010年1月1日起適用：

如本集團喪失了對於子公司的控制權，該項交易將被視為處置其於子公司的全部權益，本集團再按照公允價值確認重新取得任何剩餘持有的權益部分。該交易以前被視為部分處置。

- 為了與上述國際財務報告準則第3號和國際會計準則第27號的修訂保持一致，以及由於國際會計準則第28號的修訂《於聯營公司的投資》，以下政策將從2010年1月1日起適用：
 - 如本集團在取得被收購方的重大影響力前就持有該企業的權益，該部分權益將被視為在取得重大影響力之日按照公允價值處置並購回。以前採用分步合併法，商譽按照各收購階段計算並累積。
 - 如本集團喪失了重大影響力，該項交易將被視為處置了其在被投資單位的全部權益，然後按照公允價值確認購回剩餘權益部分。此類交易以前被視為部分處置。

與國際財務報告準則第3號和國際會計準則第27號的過渡性規定保持一致，這些新會計政策將在本期或未來期間適用，所以無需對以前期間進行重述。

與本集團財務報表相關的其他會計政變更如下：

- 由於採用國際會計準則第27號的修訂，從2010年1月1日起，非全資子公司發生的任何虧損將會在控股股東權益和非控股股東權益之間按照雙方享受權益的比例進行分配，即使導致歸屬於非控股股東在合併股東權益出現借方餘額。如果分配給非控股股東的虧損導致其權益出現借方餘額，以前只有非控股股東在限制義務下才將虧損分配給非控股股東以彌補損失。根據國際會計準則第27號的過渡性規定，這新會計政策採用未來適用法，所以不對以前期間進行重述。

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、修訂或詮釋。

2 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。

3 經營費用合計

| | 2010年 人民幣百萬元 | 2009年 人民幣百萬元 |
|---------------------------|-----------------|-----------------|
| 員工成本，包括 | 10,477 | 8,617 |
| — 退休計劃供款 | 1,144 | 1,014 |
| — 重估股票增值權公允價值的(收益)/虧損 | (20) | 63 |
| 折舊及攤銷 | 13,329 | 11,422 |
| 處置物業、廠房及設備的淨虧損 | 85 | 287 |
| 存貨成本 | 75,018 | 55,962 |
| 核數師酬金，包括 | | |
| — 審計服務 | 23 | 43 |
| — 其他服務 | — | 1 |
| 物業經營租賃支出 | 324 | 287 |
| 計提應收賬款及其他應收款壞賬準備和 存貨減值 | 26 | 150 |
| 物業、廠房及設備的減值虧損 | 184 | 396 |
| 其他投資的減值虧損 | 120 | 1 |
| 捐贈 | 356 | — |
| | <u>100,356</u> | <u>82,580</u> |

4 財務收入/(費用)

| | 2010年 人民幣百萬元 | 2009年 人民幣百萬元 |
|---------------------------------|-----------------|-----------------|
| 利息收入 | 1,174 | 1,117 |
| 匯兌收益，淨額 | — | 169 |
| 重計衍生金融工具公允價值的收益 | 149 | — |
| 財務收入 | <u>1,323</u> | <u>1,286</u> |
| 銀行及其他金融機構貸款及其他貸款利息 減：資本化利息支出 | (3,778) | (4,087) |
| | <u>607</u> | <u>941</u> |
| 利息支出淨額 | (3,171) | (3,146) |
| 匯兌虧損，淨額 | (465) | — |
| 重計衍生金融工具公允價值的虧損 | — | (178) |
| 財務費用 | <u>(3,636)</u> | <u>(3,324)</u> |
| 財務成本淨額 | <u>(2,313)</u> | <u>(2,038)</u> |

5 所得稅

| | 2010年 人民幣百萬元 | 2009年 人民幣百萬元 |
|---------|-----------------|-----------------|
| 中國所得稅準備 | 10,918 | 9,257 |
| 遞延稅項 | 266 | 369 |
| | <u>11,184</u> | <u>9,626</u> |

註：

除本公司部分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及規定按應納稅所得額的25% (2009年：25%) 法定稅率計算中國所得稅準備金額。

在企業所得稅法施行後及根據中國國家稅務總局發出的相關文件，本集團於中國西部經營的分公司及子公司可享受優惠稅率15%至2010年。本集團的其他子公司則可從2008年開始的過渡性稅率享受優惠稅率。過渡性稅率於2008年、2009年、2010年、2011年、2012年及其後分別為18%、20%、22%、24%及25%。

在澳大利亞及印度尼西亞成立的子公司的適用稅率分別為30% (2009年：30%) 及25% (2009年：28%)。由於這些海外子公司在本年及去年均沒有應納稅利潤，所以並沒有計提所得稅。

6 股息

(a) 本年應付予本公司股東的股息

| | 2010年 人民幣百萬元 | 2009年 人民幣百萬元 |
|--|-----------------|-----------------|
| 於報告期末後提議分派每股普通股人民幣0.75元 (2009年：人民幣0.53元)的末期股息 | <u>14,917</u> | <u>10,541</u> |

報告期末後提議分派的末期股息並未於報告期末確認為負債。

(b) 於本年內批准及已支付予本公司股東上年度的股息

| | 2010年 人民幣百萬元 | 2009年 人民幣百萬元 |
|--|-----------------|-----------------|
| 於本年內批准及已支付的上年度末期股息， 每股普通股人民幣0.53元(2009年：人民幣0.46元) | <u>10,541</u> | <u>9,149</u> |

7 每股盈利

每股基本盈利是以本公司股東應佔利潤人民幣381.32億元(2009年：人民幣317.06億元)以及年內已發行股數198.90億股(2009年：198.90億股)計算。

由於本公司在本年及去年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。

8 應收賬款及應收票據，淨額

有良好交易記錄的客戶可獲授最多60天的信貸期；其他銷售則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：

| | <i>2010年</i> 人民幣百萬元 | <i>2009年</i> 人民幣百萬元 |
|--------|------------------------|------------------------|
| 未逾期 | 10,554 | 8,767 |
| 少於1年到期 | 91 | 14 |
| | 10,645 | 8,781 |

9 應付賬款及應付票據

人民幣0.20億元(2009年：人民幣0.95億元)的應付賬款預計將於一年以後結清。

10 分部信息

(a) 分部業績

本集團的高級行政管理層根據未計所得稅的利潤(「報告分部的利潤」)對歸屬於各報告分部的經營業績進行監督，以用於績效評價和在分部間進行資源分配。

截至2010年及2009年12月31日止年度，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之有關本集團的報告分部的信息如下所述。

| | 煤炭 | | 發電 | | 鐵路 | | 港口 | | 航運 | | 合計 | |
|--------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | 2010年 人民幣 百萬元 | 2009年 人民幣 百萬元 |
| 外部銷售收入 | 103,579 | 85,754 | 45,127 | 33,407 | 2,303 | 2,003 | 152 | 148 | 902 | - | 152,063 | 121,312 |
| 分部間銷售收入 | 22,296 | 14,142 | 336 | 387 | 19,003 | 17,555 | 2,448 | 1,859 | 659 | - | 44,742 | 33,943 |
| 報告分部收入 | <u>125,875</u> | <u>99,896</u> | <u>45,463</u> | <u>33,794</u> | <u>21,306</u> | <u>19,558</u> | <u>2,600</u> | <u>2,007</u> | <u>1,561</u> | <u>-</u> | <u>196,805</u> | <u>155,255</u> |
| 報告分部未計所得稅的利潤 | 38,104 | 31,149 | 6,124 | 5,242 | 8,937 | 8,613 | 271 | 73 | 143 | - | 53,579 | 45,077 |
| 其中： | | | | | | | | | | | | |
| 利息支出淨額 | (398) | (547) | (2,384) | (2,051) | (347) | (372) | (230) | (290) | (9) | - | (3,368) | (3,260) |
| 折舊及攤銷 | (5,299) | (4,721) | (5,205) | (4,221) | (2,031) | (1,791) | (675) | (672) | (37) | - | (13,247) | (11,405) |
| 應佔聯營公司利潤減虧損 | 333 | 526 | 160 | 166 | 35 | 35 | 7 | 4 | - | - | 535 | 731 |

(b) 報告分部的收入及損益的調節

| | 2010年 人民幣百萬元 | 2009年 人民幣百萬元 |
|-------------|-----------------|-----------------|
| 收入 | | |
| 報告分部收入 | 196,805 | 155,255 |
| 分部間收入的抵銷 | <u>(44,742)</u> | <u>(33,943)</u> |
| 合併收入 | <u>152,063</u> | <u>121,312</u> |
| 利潤 | | |
| 報告分部的利潤 | 53,579 | 45,077 |
| 分部間利潤的抵銷 | (139) | (57) |
| 未分配總部及企業的費用 | <u>1,313</u> | <u>792</u> |
| 合併未計所得稅的利潤 | <u>54,753</u> | <u>45,812</u> |

(c) 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、無形資產、於聯營公司的權益、其他投資、其他非流動資產及預付土地租賃費(「指定非流動資產」)。

| | 外部銷售收入 | | 指定非流動資產 | |
|-------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 2010年 人民幣百萬元 | 2009年 人民幣百萬元 | 2010年 人民幣百萬元 | 2009年 人民幣百萬元 |
| 亞太市場 | | | | |
| — 中國大陸(原產地) | 146,251 | 113,795 | 230,880 | 215,463 |
| — 其他亞太市場 | 5,732 | 7,475 | 5,299 | 3,100 |
| 其他市場 | 80 | 42 | — | — |
| | <u>152,063</u> | <u>121,312</u> | <u>236,179</u> | <u>218,563</u> |

11 期後事項

以下為2010年12月31日後發生的重大事項：

- (a) 於2011年2月25日，本公司的臨時股東大會通過批准本公司向神華集團收購其直接或間接持有的若干從事煤炭、電力及相關業務公司的股權及資產。本次收購的交易價格為現金人民幣87.02億元，該交易價格是參考北京中企華資產評估有限責任公司出具的評估報告釐定。
- (b) 於2011年3月25日，董事會提議向本公司股東分配末期現金股息每股普通股人民幣0.75元，共計人民幣149.17億元。

董事長致辭

董事會向各位股東呈報中國神華2010年度報告及匯報公司在該期間的業績。

2010年在中國經濟總體運行良好的基礎上，中國神華實現了持續健康發展。中國神華董事會秉持價值創造的核心理念，帶領全體員工落實「科學發展，再造神華，五年實現經濟總量翻番」的發展戰略，緊緊圍繞建設「五型企業」的發展目標，進一步夯實公司管理基礎，強化科技創新、人才戰略、協同合作和低成本運營，實現了公司業績的增長。

2010年，公司航運板塊誕生，煤、電、路、港、航五大業務板塊均衡發展，經營業績再創新高：

- 商品煤產量達到224.8百萬噸，銷售量達到292.6百萬噸，分別同比增長6.9%和15.1%；
- 自有鐵路運輸周轉量達到150.3十億噸公里，同比增長8.8%；港口下水煤量達到169.9百萬噸，同比增長6.7%；7-12月航運貨運量達到25.9百萬噸，航運周轉量達到21.9十億噸海里，航運業務實現良好開局；
- 電廠總裝機容量達到27,433兆瓦，同比增長16.6%；總售電量達到1,314.1億千瓦時，同比增長34.5%。
- 經營收入達到人民幣1,520.63億元，同比增長25.3%；
- 本公司股東應佔本年利潤達到人民幣381.32億元，同比增長20.3%；
- 基本每股盈利達到人民幣1.917元，同比增長20.3%；
- 經營活動所得的現金淨額達到人民幣572.09億元，同比增長7.2%；
- 董事會建議派發的年度末期股息為每股人民幣0.75元(含稅)，佔基本每股盈利的39.1%。

2010年，公司各分部業務均衡發展，產業佈局進一步優化，神華航運公司成功組建，公司形成更為完善的煤電路港航完整產業鏈，核心競爭力持續提升。

圍繞均衡、高效煤炭生產目標，公司優化生產組織，擴大現有煤礦產能，全年商品煤產量達到224.8百萬噸，同比增長6.9%。持續推進採煤工藝和裝備升級，世界首個7米大採高重型綜採工作面在神東礦區建成，單產水平和資源回收率顯著提高。黑岱溝露天煤礦吊斗鏟拋擲爆破工藝進一步完善，促進了效率、生產能力的提升。大柳塔洗煤廠技術改造和擴建等項目穩步實施。

積極推進大銷售戰略，努力打造中國煤炭行業的「沃爾瑪」。公司以自產煤為主，加大外部煤炭採購力度，全年商品煤銷售達292.6百萬噸，其中外購煤銷售量達72.4百萬噸，同比增長61.6%。重點開發冶金、建材、化工、水煤漿等高端用戶市場，通過調整產品結構，開發高附加值產品提高噸煤盈利水平。2010年商品煤平均銷售價格達人民幣426.8元/噸，同比增長10.0%。憑借自有鐵路、港口和航運的一體化物流通道，公司的客戶群、營銷方式進一步拓寬。

持續推動國際化進程。澳大利亞沃特馬克項目的勘探、可研、環評等工作進展順利。印度尼西亞南蘇門答臘省的煤電一體化項目預計2011年投產。

公司採取多項措施挖掘現有鐵路系統潛力，優化運輸組織，推進開行萬噸重載列車，提高自備車回空數量；同時，加快車站裝卸及通過能力的擴能改造，進一步提高鐵路運輸能力。朔黃鐵路擴能改造穩步推進，包神鐵路完成電氣化改造，神朔鐵路完成四個站點的擴能改造，大准鐵路完成五個站點的應急改造。黃驊港二期擴容完善工程完工，煤炭下水能力達億噸以上。神華航運公司組建，為神華一體化模式注入新活力，協同效應進一步加大。

2010年公司繼續發展大機組、高參數、低煤耗、矸石綜合利用等清潔火電項目，全年新增燃煤裝機容量3,913兆瓦。為進一步提升發電機組利用小時數，公司充分發揮營銷中心的作用，積極推進直供電、替代發電、網間交易電量工作，全年售電量達1,314.1億千瓦時，同比增長34.5%。全年燃煤機組售電標準煤耗為327克/千瓦時，比全國平均水平低8克/千瓦時。

公司堅持價值創造和低成本運營理念，持續加強精細化管理，加快信息化和以經濟增加值為中心的考核體系建設，經營質量進一步提高。淨資產收益率、總資產周轉率、應收賬款周轉率等指標均優於上年。資金管理水平和集中管控能力不斷提高。

公司始終奉行「奉獻能源、科學發展、和諧共贏」的企業社會責任觀，落實企業發展與環境、社會協調統一。

積極開展礦區生態治理、排放物治理與綜合利用，加大節能減排技術攻關和推廣，不斷提高資源利用效率，降低污染物排放，扎實落實安全發展、綠色發展、可持續發展。

堅持以人為本，安全發展，通過深入開展「本安管理體系全面實施年」活動，加強煤礦隱患排查整治，突出現場安全管理，安全生產保持領先水平。重視職工素質提高，按計劃開展員工培訓和技術交流，營造良好的職業發展氛圍，員工職業素質進一步提高。

持續完善公司治理，加強內部控制，堅持誠信經營，熱心社會公益，致力於與股東、客戶、員工、供應商、債權人、社區及監管機構等利益相關方實現和諧共贏。

2011年，預計全球經濟將緩慢復蘇，我國經濟有望繼續保持平穩較快增長，並帶動煤炭等能源需求進一步增加。中國神華將持續推進「科學發展，再造神華，五年實現經濟總量翻番」的發展戰略，加快建設具有國際競爭力的世界一流煤炭綜合能源企業。

2011年公司將重點做好以下幾項工作：

- 加快轉變經濟發展方式。加快推進煤炭清潔利用工程，提高資源利用效率，實現高效減排。強化經濟增加值考核，將價值管理融入企業管理全過程，提高企業運營效率和股東回報。
- 繼續豐富和完善神華模式。在煤電路港航一體化運營模式的基礎上，進一步推動深度合作、資源共享，最大程度發揮協同效應，強化競爭優勢。
- 堅持內生增長與外延式增長並舉。加快新礦區開發，對現有煤礦進行擴能挖潛，積極推進戰略合資合作與重組，優化資源配置，鞏固市場競爭優勢。
- 加快由煤炭生產型向煤炭營銷型轉變。繼續推進大銷售戰略，強化神華品牌，完善神華服務體系，細分市場和系列產品，進一步完善營銷體系，使中國神華成為成本低、產品優、服務好、反應快、效益佳、品牌響的煤炭能源經銷商。
- 增強自主創新能力。繼續完善科技創新體系，確保高新技術研發項目和高層次人才引進戰略順利實施，推動產、學、研、用及全球化的戰略合作。
- 加快推進國際化進程。積極參與國際合作與競爭，爭取國際國內兩種資源，拓展國際國內兩個市場，加快推進澳洲、印尼等國際項目進度。

面對2011年的新形勢、新目標，中國神華充滿信心。中國神華將堅定發展信念，落實發展戰略，積極推進變革，努力把中國神華建成具有國際競爭力的世界一流煤炭能源企業，為廣大股東創造更多價值。

管理層討論與分析

合併經營業績回顧

A. 合併經營成果

2010年公司合併抵銷前各業務分部經營情況如下：

| 行業 | 經營收入 人民幣百萬元 | 經營成本 人民幣百萬元 | 毛利率 % | 經營收入比 上年增減 % | 經營成本比 上年增減 % | 毛利率比 上年增減 |
|------|----------------|----------------|----------|--------------------|--------------------|---------------|
| 煤炭分部 | 125,875 | 82,324 | 34.6 | 26.0 | 29.8 | 下降1.9個 百分點 |
| 發電分部 | 45,463 | 35,195 | 22.6 | 34.5 | 42.3 | 下降4.2個 百分點 |
| 鐵路分部 | 21,306 | 10,851 | 49.1 | 8.9 | 8.9 | 持平 |
| 港口分部 | 2,600 | 1,835 | 29.4 | 29.5 | 28.0 | 上升0.8個 百分點 |
| 航運分部 | 1,561 | 1,353 | 13.3 | 不適用 | 不適用 | 不適用 |

註：航運分部數據及指標所屬期間為2010年7-12月份。

| 區域 | 2010年 經營收入 人民幣百萬元 | 2009年 經營收入 人民幣百萬元 | 經營收入 比上年 同期增減 % |
|------|-------------------------|-------------------------|--------------------------|
| 國內市場 | 146,251 | 113,795 | 28.5 |
| 亞太市場 | 5,732 | 7,475 | (23.3) |
| 其他市場 | 80 | 42 | 90.5 |
| 合計 | 152,063 | 121,312 | 25.3 |

一、經營收入

2010年本集團的經營收入為人民幣1,520.63億元(2009年：人民幣1,213.12億元)，同比增長25.3%。增加的主要原因是煤炭銷售價格上漲，煤炭銷售量和售電量增加。同期，煤炭銷售收入佔經營收入的比例從69.8%下降到67.6%，電力銷售收入佔經營收入的比例從27.3%上升至29.4%。

2010年，本集團前五名客戶銷售收入總額為人民幣358.77億元，佔本集團全部經營收入的23.6%。

二、經營成本

2010年本集團的經營成本為人民幣868.38億元(2009年：人民幣654.92億元)，同比增長32.6%。增加的主要原因是：商品煤產量增加；自產煤單位生產成本上升；外購煤採購量及價格上漲；以及發電量增加。2010年，本集團向前五名供應商採購金額為人民幣139.48億元，佔年度採購總額的17.2%。

三、其他經營費用，淨額

2010年本集團其他經營費用，淨額為人民幣6.31億元(2009年：人民幣6.57億元)。

四、經營收益

2010年本集團經營收益為人民幣564.51億元(2009年：人民幣471.08億元)，同比增長19.8%。

五、所得稅

2010年本集團所得稅費用為人民幣111.84億元(2009年：人民幣96.26億元)，同比增長16.2%。實際所得稅率為20.4%(2009年：21.0%)，同比下降0.6個百分點。

B. 合併財務狀況

一、物業、廠房及設備，淨額

於2010年12月31日，本集團物業、廠房及設備，淨額為人民幣1,794.34億元(2009年12月31日：人民幣1,636.45億元)，同比增長9.6%。增加的主要原因是發電分部和煤炭分部在建工程轉入及本期新增的相關機器及設備增加。於2010年12月31日，本集團物業、廠房及設備，淨額佔總資產的比例為52.6%(2009年12月31日：52.5%)，同比基本持平。

二、存貨

於2010年12月31日，本集團存貨為人民幣111.67億元(2009年12月31日：人民幣77.27億元)，同比上升44.5%。存貨增加的主要原因是庫存煤炭增加。

三、應收賬款及應收票據，淨額

於2010年12月31日，本集團應收賬款及應收票據，淨額為人民幣106.45億元(2009年12月31日：人民幣87.81億元)，同比增長21.2%。增加的主要原因是隨煤炭、電力銷售量增加，應收賬款餘額增加。

四、應付賬款及應付票據

於2010年12月31日，本集團應付賬款及應付票據餘額為人民幣182.64億元(2009年12月31日：人民幣138.90億元)，同比增加31.5%。增加的主要原因是應付材料及工程款增加。

五、貸款

於2010年12月31日，本集團人民幣貸款餘額為人民幣575.85億元，日元貸款餘額折合人民幣54.86億元，美元貸款餘額折合人民幣15.57億元。

六、資本結構

於2010年12月31日，本集團資產負債率(總負債/總資產)為32.9%(2009年12月31日：36.7%)，同比下降3.8個百分點。利息保障倍數(息稅前利潤/利息支出)為15.1倍(2009年：11.7倍)。

C. 合併現金流量情況

於2010年12月31日，本集團現金及現金等價物為人民幣733.45億元(2009年12月31日：人民幣659.44億元)，增加11.2%。經營活動所得的現金淨額從截至2009年12月31日止年度的人民幣533.45億元增加到截至2010年12月31日止年度的人民幣572.09億元，增長7.2%。

分部經營業績回顧

A. 煤炭分部

2010年公司合併抵銷前煤炭分部經營成果如下：

| | | 2010年 | 2009年 | 變動 |
|--------------------|--------|----------------|--------|-----------|
| 經營收入 | 人民幣百萬元 | 125,875 | 99,896 | 26.0% |
| 經營成本 | 人民幣百萬元 | 82,324 | 63,400 | 29.8% |
| 經營收益 | 人民幣百萬元 | 38,156 | 31,133 | 22.6% |
| 經營收益率 | % | 30.3 | 31.2 | 下降0.9個百分點 |
| 經營收益/報告期 平均資產總額 | % | 28.2 | 29.9 | 下降1.7個百分點 |

一、煤炭分部經營收入

受惠於煤炭銷售量和價格的增長，2010年合併抵銷前本集團煤炭分部經營收入為人民幣1,258.75億元(2009年：人民幣998.96億元)，同比增長26.0%。

二、煤炭分部經營成本

2010年合併抵銷前本集團煤炭分部經營成本為人民幣823.24億元(2009年：人民幣634.00億元)，同比增長29.8%。經營成本主要由外購煤成本、自產煤生產成本、煤炭運輸成本和其他業務成本組成。

2010年外購煤成本為人民幣264.99億元(2009年：人民幣141.87億元)，同比增長86.8%。增長的主要原因：(1)公司外購煤銷售量大幅增加，同比增加27.6百萬噸，增長61.6%；(2)外購煤單位採購成本增加，2010年為人民幣366.0元/噸(2009年：人民幣316.7元/噸)，同比增加人民幣49.3元/噸，增長15.6%。

自產煤生產成本為人民幣254.30億元(2009年：人民幣211.68億元)，同比增長20.1%。增加的主要原因是煤炭產量增加及自產煤單位生產成本增加。

2010年煤炭分部自產煤單位生產成本為人民幣115.5元/噸(2009年：人民幣101.0元/噸)，同比增長14.4%。影響單位生產成本的主要原因是：

- 1、人工成本為人民幣14.1元/噸(2009年：人民幣11.3元/噸)，同比增長24.8%，增加的主要原因是員工人數增加，以及工資水平提高；
- 2、折舊及攤銷為人民幣22.3元/噸(2009年：人民幣20.2元/噸)，同比增長10.4%，增加的主要原因是採掘設備購置增加，導致折舊同比增加；
- 3、維修費為人民幣10.7元/噸(2009年：人民幣8.5元/噸)，同比增長25.9%，增加的主要原因是神東礦區部分設備進入集中大修期；
- 4、其他成本為人民幣45.4元/噸(2009年：人民幣39.3元/噸)，同比增加人民幣6.1元，增長15.5%，主要原因是：隨開採向下延伸、剝離工作量增加，礦務工程費增加人民幣4.4元/噸；及洗選加工費、相關稅費等增加。

煤炭運輸成本為人民幣293.37億元(2009年：人民幣270.17億元)，同比增長8.6%。單位煤炭總運輸成本為人民幣100.3元/噸(2009年：人民幣106.2元/噸)，同比減少5.6%。減少的原因是坑口及直達銷售量佔比增加，平均運輸距離縮短，導致平均運輸成本下降。

三、煤炭分部經營收益

2010年本集團合併抵銷前煤炭分部經營收益為人民幣381.56億元(2009年：人民幣311.33億元)，同比增長22.6%。同期，煤炭分部的經營收益率從31.2%下降到30.3%。

B. 發電分部

2010年公司合併抵銷前發電分部經營成果如下：

| | | 2010年 | 2009年 | 變動 |
|--------------------|--------|---------------|--------|-----------|
| 經營收入 | 人民幣百萬元 | 45,463 | 33,794 | 34.5% |
| 經營成本 | 人民幣百萬元 | 35,195 | 24,727 | 42.3% |
| 經營收益 | 人民幣百萬元 | 8,353 | 7,106 | 17.5% |
| 經營收益率 | % | 18.4 | 21.0 | 下降2.6個百分點 |
| 經營收益/報告期 平均資產總額 | % | 7.4 | 6.9 | 上升0.5個百分點 |

一、發電分部經營收入

2010年合併抵銷前本集團發電分部經營收入為人民幣454.63億元(2009年：人民幣337.94億元)，同比上升34.5%。上升的主要原因是售電量增加。

2010年燃煤電廠裝機容量表

| 電廠 | 所在電網 | 地理位置 | 於2009年 12月31日 總裝機容量 兆瓦 | 2010年 新增 裝機容量 兆瓦 | 於2010年 12月31日 總裝機容量 兆瓦 | 於2010年 12月31日 權益裝機容量 兆瓦 |
|--------|-------------------|------|---------------------------------|---------------------------|---------------------------------|----------------------------------|
| 黃驊電力 | 華北電網 | 河北 | 2,520 | - | 2,520 | 1,285 |
| 三河電力 | 華北電網 | 河北 | 1,300 | - | 1,300 | 501 |
| 定洲電力 | 華北電網 | 河北 | 2,520 | - | 2,520 | 1,021 |
| 盤山電力 | 華北電網 | 天津 | 1,000 | 30 | 1,030 | 469 |
| 准能電力 | 華北電網 | 內蒙古 | 500 | (100) | 400 | 232 |
| 神東電力 | 西北/華北/ 陝西省地方電網 | 內蒙古 | 1,544 | 1,323 | 2,867 | 2,357 |
| 國華准格爾 | 華北電網 | 內蒙古 | 1,320 | - | 1,320 | 601 |
| 北京熱電 | 華北電網 | 北京 | 400 | - | 400 | 280 |
| 綏中電力 | 東北電網 | 遼寧 | 1,600 | 2,000 | 3,600 | 1,800 |
| 寧海電力 | 華東電網 | 浙江 | 4,400 | - | 4,400 | 2,640 |
| 錦界能源 | 華北電網 | 陝西 | 2,400 | - | 2,400 | 1,680 |
| 神木電力 | 西北電網 | 陝西 | 220 | - | 220 | 112 |
| 台山電力 | 南方電網 | 廣東 | 3,000 | - | 3,000 | 2,400 |
| 惠州熱電 | 南方電網 | 廣東 | - | 660 | 660 | 660 |
| 裝機容量合計 | | | <u>22,724</u> | <u>3,913</u> | <u>26,637</u> | <u>16,038</u> |

二、發電分部經營成本

2010年合併抵銷前本集團發電分部經營成本為人民幣351.95億元(2009年：人民幣247.27億元)，同比增長42.3%。

單位售電成本為人民幣264.2元/兆瓦時(2009年：人民幣247.1元/兆瓦時)，同比增加6.9%。增長的主要原因是煤價上漲導致原材料、燃料及動力成本增加。

三、發電分部經營收益

2010年本集團發電分部經營收益為人民幣83.53億元(2009年：人民幣71.06億元)，同比上升17.5%。同期，發電分部的經營收益率從21.0%下降到18.4%。

C. 鐵路分部

2010年公司合併抵銷前鐵路分部經營成果如下：

| | | 2010年 | 2009年 | 變動 |
|--------------------|--------|--------|--------|-----------|
| 經營收入 | 人民幣百萬元 | 21,306 | 19,558 | 8.9% |
| 經營成本 | 人民幣百萬元 | 10,851 | 9,962 | 8.9% |
| 經營收益 | 人民幣百萬元 | 9,712 | 8,801 | 10.4% |
| 經營收益率 | % | 45.6 | 45.0 | 上升0.6個百分點 |
| 經營收益/報告期 平均資產總額 | % | 21.9 | 21.9 | 持平 |

一、鐵路分部經營收入

2010年本集團合併抵銷前鐵路分部經營收入為人民幣213.06億元(2009年：人民幣195.58億元)，同比增長8.9%。其中，鐵路分部為內部運輸煤炭產生收入為人民幣190.03億元(2009年：人民幣175.55億元)，同比增長8.2%，佔鐵路分部經營收入89.2%。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。

二、鐵路分部經營成本

2010年本集團鐵路分部經營成本為人民幣108.51億元(2009年：人民幣99.62億元)，同比增長8.9%。增加的主要原因是運輸量增加。

鐵路分部的單位運輸成本為人民幣0.071元/噸公里(2009年：人民幣0.071元/噸公里)，同比持平。

三、鐵路分部經營收益

2010年本集團合併抵銷前鐵路分部經營收益為人民幣97.12億元(2009年：人民幣88.01億元)，同比上升10.4%。同期，鐵路分部的經營收益率從45.0%上升到45.6%。

D. 港口分部

2010年公司合併抵銷前港口分部經營成果如下：

| | | 2010年 | 2009年 | 變動 |
|--------------------|--------|--------------|-------|-----------|
| 經營收入 | 人民幣百萬元 | 2,600 | 2,007 | 29.5% |
| 經營成本 | 人民幣百萬元 | 1,835 | 1,434 | 28.0% |
| 經營收益 | 人民幣百萬元 | 514 | 348 | 47.7% |
| 經營收益率 | % | 19.8 | 17.3 | 上升2.5個百分點 |
| 經營收益/報告期 平均資產總額 | % | 5.0 | 3.4 | 上升1.6個百分點 |

一、港口分部經營收入

2010年本集團合併抵銷前港口分部經營收入為人民幣26.00億元(2009年：人民幣20.07億元)，同比上升29.5%。其中，港口分部為內部運輸煤炭產生收入為人民幣24.48億元(2009年：人民幣18.59億元)，同比上升31.7%，佔港口分部經營收入94.2%。

二、港口分部經營成本

2010年本集團港口分部經營成本為人民幣18.35億元(2009年：人民幣14.34億元)，同比上升28.0%。港口分部的內部運輸業務單位成本為人民幣15.6元/噸(2009年：人民幣13.3元/噸)，同比增長17.3%。增長的主要原因是港口疏浚費和維修費同比增加。

三、港口分部經營收益

2010年本集團港口分部經營收益為人民幣5.14億元(2009年：人民幣3.48億元)，同比增加47.7%。同期，經營收益率從17.3%上升到19.8%。

E. 航運分部

2010年公司合併抵銷前航運分部經營成果如下：

| | | 2010年註 | 2009年 | 變動 |
|--------------------|--------|--------|-------|-----|
| 經營收入 | 人民幣百萬元 | 1,561 | — | 不適用 |
| 經營成本 | 人民幣百萬元 | 1,353 | — | 不適用 |
| 經營收益 | 人民幣百萬元 | 150 | — | 不適用 |
| 經營收益率 | % | 9.6 | — | 不適用 |
| 經營收益/報告期 平均資產總額 | % | 6.9 | — | 不適用 |

註：表中數據及指標所屬期間為2010年7-12月份。

一、 航運分部經營收入

2010年7-12月份，本集團合併抵銷前航運分部經營收入為人民幣15.61億元。

二、 航運分部經營成本

2010年7-12月份，本集團航運分部經營成本為人民幣13.53億元。航運分部的單位運輸成本為人民幣0.062元/噸海里。

三、 航運分部經營收益

2010年7-12月份，本集團航運分部經營收益為人民幣1.50億元。

經營環境回顧與展望¹

(一) 宏觀經濟

2010年，中央政府繼續加強和改善宏觀調控，有效實現了國民經濟運行的總體良好態勢，投資、消費和進出口總額均實現較快增長。2010年國內生產總值(GDP)同比增速為10.3%，比2009年的9.2%提高1.1個百分點。

2011年世界經濟有望繼續緩慢復蘇，中央政府將保持宏觀經濟政策的連續性、穩定性，繼續實施積極的財政政策和穩健的貨幣政策，預期2011年國內生產總值的目標為8%。預計2011年我國經濟有望實現平穩較快增長。經濟的平穩較快增長將帶動對煤炭等能源需求的增長。

(二) 煤炭市場環境

1、 中國動力煤市場

| 項目 | 2010年 | 2009年 |
|------------|-------------|-------|
| 煤炭消費量(億噸) | 31.8 | 30.2 |
| 原煤產量(億噸) | 32.4 | 29.8 |
| 煤炭鐵路運量(億噸) | 15.5 | 13.3 |
| 煤炭進口量(億噸) | 1.65 | 1.26 |
| 煤炭出口量(億噸) | 0.19 | 0.22 |

數據來源： 國家統計局、中國煤炭市場網(註：此表數據含所有煤種，非單指動力煤。)

1 本部分內容僅供參考，不構成任何投資建議。本公司對本部分的資料已力求準確可靠，但並不對其中全部或部分內容的準確性、完整性或有效性承擔任何責任或提供任何形式之保證，如有錯失遺漏，本公司恕不負責。本部分內容中可能存在一些基於對未來政治和經濟的某些主觀假定和判斷而作出的預見性陳述，因此可能具有不確定性。本公司並無責任更新數據或改正任何其後顯現之錯誤。本部分涉及的數據主要來源於國家統計局、中國煤炭市場網、中國煤炭資源網、中國電力企業聯合會等。

2010年回顧

2010年主要耗煤行業實現較快增長，帶動煤炭需求實現較快增加。全國火力發電量、鋼材和水泥產量同比分別增長10.0%、14.7%和15.5%。全國煤炭消費量為31.8億噸，同比增長5.3%。

2010年，我國原煤產量為32.4億噸，同比增長8.9%，增速與2009年基本持平。2010年全國共關閉小煤礦1,693處，淘汰落後產能1.55億噸。

2010年，全國煤炭鐵路運量為15.5億噸，同比增長16.9%。鐵路運力的增長不能滿足全部煤炭運輸需求，部分煤炭需依賴成本較高的公路運輸。

由於2010年亞太市場煤價低於國內等原因，我國煤炭進口進一步增加、出口進一步減少，全年煤炭淨進口1.46億噸，同比增長40.9%，連續2年成為煤炭淨進口國。

2010年，我國動力煤市場供需基本平衡，動力煤現貨價格較2009年顯著回升，受季節性等因素影響，動力煤現貨價淡旺季波動較為明顯。秦皇島5,500大卡/千克動力煤現貨平倉價最低降至人民幣670-680元/噸，最高漲至人民幣800-810元/噸。

2011年展望

預計國內電力、鋼鐵、建材等主要用煤行業穩定增長，預計2011年全國煤炭需求將實現穩定增長，增幅較2010年保持相對穩定。

全國煤炭產能進一步增加，多個省區的煤炭資源持續整合將抑制煤炭產量的增長幅度。由於煤炭主產區逐漸西移，預計2011年用煤高峰時段鐵路運力偏緊的現象仍會出現，同時內蒙古、陝西及寧夏部分地區煤礦產能釋放受到鐵路運力制約，「以運定產」的情況仍將存在。

預計亞太動力煤現貨價格將高位運行，削弱進口煤對中國自產煤的比價優勢，預計2011年我國動力煤進口量同比將減少。

預計全年全國動力煤市場供需總體平衡，受季節性等因素影響，可能出現不同地區、部分時段供應偏緊或富餘的狀況。全國重點電煤合同價格與去年持平，其他合同煤價有所提高，現貨煤價將高位波動。

2、亞太動力煤市場

2010年回顧

2010年亞太地區經濟的復蘇帶動了煤炭需求的增加。日本、韓國動力煤進口量分別為1.25億噸和0.89億噸，同比分別增長10.7%和10.2%；中國動力煤進口量為0.51億噸，同比增長34.3%；印度動力煤進口量為0.60億噸，同比增長24.0%。

主要煤炭出口國出口量小幅增加。澳大利亞動力煤出口量為1.41億噸，同比增長1.6%，印度尼西亞動力煤出口量為1.63億噸，同比增長4.4%。南非、俄羅斯等國向亞太地區出口有所增加。

亞太動力煤市場呈現從供需基本平衡轉為供應偏緊的態勢，動力煤現貨價格較2009年顯著回升。澳大利亞BJ動力煤現貨價格從年初的90.6美元/噸漲至12月底的124.8美元/噸。

2011年展望

預計亞太地區動力煤需求有所增加。日本地震後重建及韓國的經濟增長將帶來動力煤進口量增加。印度的動力煤進口量呈現持續較快增長的態勢。中國的動力煤淨進口量將有所回落。

預計亞太地區動力煤供應增速將低於去年。澳大利亞受水災等因素影響，出口量同比持平或略有下降。鐵路、港口運輸設施不足及惡劣天氣等因素制約印度尼西亞的煤炭出口增速。由於亞洲市場煤價高於歐洲市場，南非等國向亞洲市場出口動力煤量預計將有所增長。

預計亞太動力煤市場供應略微偏緊，動力煤現貨價格將高位波動。

(三) 電力市場環境

2010年回顧

全社會用電量同比增長14.6%。受去年同期基數逐月提高等因素影響，電力消費增速呈逐月穩步回落的態勢。中國用電量增速由1-2月份的26.0%回落到2010年度12月份的5.4%。

電力供應能力進一步增加。截至2010年底，全國發電裝機容量達到9.6億千瓦，同比淨增加8,809萬千瓦。

小火電關停工作進展順利，截至2010年底，「十一五」期間全國已累計關停小火電機組7,210萬千瓦，超額完成「十一五」期間的關停5,000萬千瓦的目標。

2010年全國電力供需總體平衡。全國火電設備平均利用小時數為5,031小時，同比增加166小時。受電煤現貨價格上漲等因素影響，電力行業盈利能力同比有所下滑。

2011年展望

預計我國經濟將實現平穩較快增長，2011年電力消費增速將低於2010年。

我國發電裝機容量將繼續增長。其中火電裝機增速將有所減緩，風電等新能源和清潔能源發電裝機增速將進一步提高。同時小火電關停工作將繼續推進。

預計2011年全國電力供需總體平衡，發電設備平均利用小時數同比基本持平。受季節性等因素影響，部分地區、部分時段會出現電力供應富餘或緊張的局面。

利潤分配

本集團2010年度企業會計準則下歸屬於本公司股東的淨利潤為人民幣371.87億元，基本每股收益為人民幣1.870元。董事會建議派發2010年度末期股息為每股人民幣0.75元(含稅)，共計約人民幣149.17億元(含稅)，為歸屬於本公司股東的淨利潤的40.1%。

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布派發股息日前五個工作日中國銀行公布的人民幣兌換港幣基準價的平均值為準。

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2010年度股息派發事宜將在公司2010年度股東周年大會後另行發布派息公告，確定A股股東2010年度股息派發的權益登記日和除權日。

本公司H股股東的本次末期股息將派發給於2011年4月27日登記在冊的公司H股股東，即本次H股股息的派發基準日為2011年4月27日。

本次H股股息派發的暫停股東過戶登記日為2011年4月27日至2011年5月27日(包括首尾兩天)。欲獲派2010年度末期股息的H股股東最遲應於2011年4月26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。

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，其它代理人或受託人，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，如需以個人股東名義名列於本公司H股股東名冊上，請向代理人或信託機構查詢相關手續。本公司無義務亦不會承擔確定股東身份的責任，而且將嚴格依法並嚴格按照本次H股股息派發基準日H股股東名冊代扣代繳企業所得稅，對於任何因股東身份未能及時確定或確定不準而提出的任何要求，將不予受理。

企業管治

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2010年12月31日止，本公司一直全面遵守《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。

公司下屬委員會的運作情況

審計委員會的履職情況

第一屆董事會下設的審計委員會由陳小悅博士、黃毅誠先生、梁定邦先生、貢華章先生組成，陳小悅博士、貢華章先生先後擔任主席。第二屆董事會下設的審計委員會由貢華章先生、謝松林先生和郭培章先生組成，貢華章先生擔任主席。

本報告期內，審計委員會嚴格按照《中國神華能源股份有限公司董事會審計委員會議事規則》履行職責。

2010年度，審計委員會召開了八次會議，各委員均親身出席了各自任期內的所有會議。

審計委員會在公司2010年報工作中履行了必要的程序：

2010年5月5日，審計委員會委託內控審計部聽取各事務所2009年度審計問題的匯報，匯總、分析，形成《中國神華能源股份公司2009年度外部審計問題的匯總報告(包括子(分)公司)》。

2010年7月27日，內控審計部向審計委員會主席貢華章匯報了審計師審計費用和本公司內控與風險管理工作。

2010年11月25日，審計委員會委託內控審計部就公司本年度財務報表審計的內容、要求及時間安排與審計師進行了溝通。

2010年11月26日，審計委員會審閱了公司審計師2010年度財務報表審計工作計劃。

2011年1月26日，審計委員會委託內控審計部就年報預審情況進行了溝通，聽取了2010年度審計情況階段總結匯報，統一協調解決審計問題，指導審計事務所提高工作效率和審計質量。

2011年3月8日，審計委員會審閱了公司編製的未經審計的《2010年度財務報表》(草稿)和《公司董事會關於公司內部控制自我評估報告(2010年度)》(草稿)。

2011年3月21日，審計委員會聽取了張克慧財務總監對會計政策、財務報表編製、審計情況的匯報。

2011年3月21日，審計委員會對2010年度經審計年度財務報表、內部控制自我評估報告、社會責任報告進行表決，形成決議後提交董事會審議。

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。

戰略委員會的履職情況

第一屆董事會及第二屆董事會下設的戰略委員會均由張喜武博士、張玉卓博士和凌文博士組成，張喜武博士擔任主席。

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。

2010年度，董事會戰略委員會召開了一次會議。

薪酬委員會的履職情況

第一屆董事會下設的薪酬委員會由梁定邦先生、凌文博士、陳小悅博士和貢華章先生組成，梁定邦先生擔任主席。第二屆董事會下設的薪酬委員會由范徐麗泰女士、貢華章先生、劉本仁先生組成，范徐麗泰女士擔任主席。

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；及董事會授權的其他事宜。

2010年度，薪酬委員會召開了兩次會議，各委員均親身出席了各自任期內的所有會議。

報告期內，薪酬委員會審查了公司薪酬管理制度和2010年董事、監事、總裁及其他高級管理人員薪酬水平。

薪酬委員會認為：公司建立了較為完善的薪酬管理制度，體現了上市公司以經濟效益為中心的價值理念和國有控股企業的政治、社會、經濟責任，薪酬委員會同意公司各項薪酬管理制度。

提名委員會的履職情況

第一屆董事會下設的提名委員會由張喜武博士、黃毅誠先生、梁定邦先生和陳小悅博士組成，張喜武博士擔任主席。第二屆董事會下設的提名委員會由張喜武博士、范徐麗泰女士和郭培章先生組成，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。

2010年度，提名委員會召開了三次會議，各委員均親身出席了各自任期內的所有會議。

安全、健康及環保委員會的履職情況

第一屆董事會下設的安全、健康及環保委員會由黃毅誠先生、張玉卓博士、凌文博士、韓建國先生和貢華章先生組成，黃毅誠先生擔任主席。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。

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；及董事會授權的其他事宜。

2010年度，安全、健康及環保委員會共召開兩次會議，各委員均親身出席了各自任期內的所有會議。

其他

截至2010年12月31日止年度內，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2010年度之年報，將在適當時間在香港聯交所的網頁上登載。

2010年度之年報(包括截至2010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。

釋義

於本公佈，除文義另有所指外，下刊詞彙且有以下涵義：

| | |
|----------|--|
| 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 |
| 審核委員會 | 董事會下設的審核委員會 |
| 澳洲控股公司 | 神華澳大利亞控股有限公司 (Shenhua Australia Holdings Pty Limited) |
| 包神鐵路公司 | 神華包神鐵路有限責任公司 |
| 北電勝利能源公司 | 神華北電勝利能源有限公司 |
| 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 |
| 董事會 | 本公司的董事會 |
| 分子公司 | 指本公司的分公司和控股子公司，內文另有所指除外 |
| 本公司 | 中國神華能源股份有限公司 |

| | |
|-------------|--------------------------------------|
| 中國證監會 | 中國證券監督管理委員會 |
| 定洲電力 | 河北國華定洲發電有限責任公司 |
| 印尼公司 | 國華(印尼)南蘇發電有限公司(P.T.GH EMM INDONESIA) |
| 國華國際 | 神華國華國際電力股份有限公司 |
| 國華電力分公司 | 中國神華能源股份有限公司國華電力分公司 |
| 國華准格爾 | 內蒙古國華准格爾發電有限責任公司 |
| 哈爾烏素煤炭分公司 | 中國神華能源股份有限公司哈爾烏素煤炭分公司 |
| 香港上市規則 | 香港聯合交易所有限公司證券上市規則 |
| 香港聯交所 | 香港聯合交易所有限公司 |
| 黃驊港公司 | 神華黃驊港務有限責任公司 |
| 黃驊電力 | 河北國華滄東發電有限責任公司 |
| 惠州熱電 | 中國神華能源股份有限公司國華惠州熱電分公司 |
| 錦界能源 | 陝西國華錦界能源有限責任公司 |
| 寧海電力 | 浙江國華浙能發電有限公司 |
| 提名委員會 | 董事會下設的提名委員會 |
| 盤山電力 | 天津國華盤山發電有限責任公司 |
| 中國 | 中華人民共和國 |
| 薪酬委員會 | 董事會下設的薪酬委員會 |
| 鐵路貨車分公司 | 中國神華能源股份有限公司鐵路貨車運輸分公司 |
| 安全、健康及環保委員會 | 董事會下設的安全、健康及環保委員會 |
| 三河電力 | 三河發電有限責任公司 |

| | |
|---------|-----------------------------------|
| 上海上市規則 | 上海證券交易所股票上市規則 |
| 上海證交所 | 上海證券交易所 |
| 神東煤炭 | 神華神東煤炭集團有限責任公司 |
| 神東煤炭分公司 | 中國神華能源股份有限公司神東煤炭分公司 |
| 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 |
| 神東電力 | 神華神東電力有限責任公司 |
| 神華財務公司 | 神華財務有限公司 |
| 神華集團 | 神華集團公司及其控股子公司 |
| 神華集團公司 | 神華集團有限責任公司 |
| 神華航運公司 | 神華中海航運有限公司(原珠海新世紀航運有限公司) |
| 天津煤碼頭公司 | 神華天津煤炭碼頭有限責任公司 |
| 神華運銷 | 神華煤炭運銷公司 |
| 神華新街公司 | 神華新街能源有限公司 |
| 神華新准公司 | 神華新准鐵路有限責任公司 |
| 神木電力 | 中電國華神木發電有限公司 |
| 神朔鐵路分公司 | 中國神華能源股份有限公司神朔鐵路分公司 |
| 朔黃鐵路公司 | 朔黃鐵路發展有限責任公司 |
| 戰略委員會 | 董事會下設的戰略委員會 |
| 綏中電力 | 綏中發電有限責任公司 |
| 台山電力 | 廣東國華粵電台山發電有限公司 |

| | |
|----------|---|
| 本集團或中國神華 | 中國神華能源股份有限公司及其控股子公司 |
| 沃特馬克公司 | 神華沃特馬克煤礦有限公司 (Shenhua Watermark Coal Pty Limited) |
| 烏海能源 | 神華烏海能源有限責任公司 |
| 余姚電力 | 浙江國華余姚燃氣發電有限責任公司 |
| 准格爾能源公司 | 神華准格爾能源有限責任公司 |
| 準能電力 | 神華准格爾能源有限責任公司控制並運營的發電分部 |

承董事會命
中國神華能源股份有限公司
董事會秘書
黃清

北京，二零一零年三月二十五日

於本公告日期，董事會成員包括執行董事張喜武博士、張玉卓博士及凌文博士，非執行董事韓建國先生、劉本仁先生及謝松林先生，獨立非執行董事范徐麗泰女士、貢華章先生及郭培章先生。