

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



華電國際電力股份有限公司

Huadian Power International Corporation Limited*

(於中華人民共和國(「中國」)註冊成立之中外合資股份有限公司)

(股份代號：1071)

二零一零年中期業績公告

華電國際電力股份有限公司(「**本公司**」)董事會(「**董事會**」)公佈本公司及其附屬公司(「**本集團**」)按《國際會計準則》第34號「中期財務報告」編製的截至二零一零年六月三十日止六個月未經審計的綜合財務業績摘要。截至二零一零年六月三十日止六個月本集團的中期財務報告雖未經審計，但已由本公司的核數師畢馬威會計師事務所按照香港會計師公會所頒佈的《香港審閱工作準則》第2410號——「獨立核數師對中期財務信息的審閱」進行了審閱。畢馬威會計師事務所致董事會的不附修訂結論的審閱報告載於將寄送各股東的中期報告中。同時，本公司審核委員會對本集團二零一零年中期業績及其相關財務資料進行了審閱。

財務及業務概要

- 發電量約62.52百萬兆瓦時，比二零零九年同期增長約24.88%；
- 上網電量約58.21百萬兆瓦時，比二零零九年同期增長約24.99%；
- 營業額約為人民幣217.98億元，比二零零九年同期增長約26.83%；
- 實現本公司股東權益持有人應佔除稅後利潤約為人民幣0.26億元；及
- 每股盈利約人民幣0.004元。

本公司董事會在此宣佈截至二零一零年六月三十日止六個月未經審計的經營業績以及與二零零九年同期相關經營結果的比較。截至二零一零年六月三十日止六個月，本集團取得營業額約為人民幣217.98億元，與二零零九年同期相比增長約26.83%；實現本公司股東權益持有人應佔除稅後利潤約為人民幣0.26億元；每股盈利約為人民幣0.004元；每股淨資產值(不含非控股股東權益)約為人民幣2.34元。

本公司董事會決定，不派發截至二零一零年六月三十日止六個月期間的中期股息。

本集團發電設施情況

本集團為中國最大型的上市發電集團之一。截至本公告日，本集團發電資產詳情見下表：

發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成	備註
鄒縣發電廠	2,540	100%	2 x 600兆瓦 + 4 x 335兆瓦	
十里泉發電廠	770	100%	1 x 330兆瓦 + 1 x 300兆瓦 + 1 x 140兆瓦	
萊城發電廠	1,200	100%	4 x 300兆瓦	
華電鄒縣發電有限公司 (簡稱「鄒縣公司」)	2,000	69%	2 x 1,000兆瓦	
華電濰坊發電有限公司 (簡稱「濰坊公司」)	2,000	45%	2 x 670兆瓦 + 2 x 330兆瓦	
華電青島發電有限公司 (簡稱「青島公司」)	1,200	55%	4 x 300兆瓦	
華電淄博熱電有限公司 (簡稱「淄博公司」)	433	100%	2 x 145兆瓦 + 2 x 71.5兆瓦	2台300兆瓦 熱電聯產機組在建
華電章丘發電有限公司 (簡稱「章丘公司」)	890	87.5%	2 x 300兆瓦 + 2 x 145兆瓦	

華電滕州新源熱電有限公司 (簡稱「滕州公司」)	930	93.257%	2 x 315兆瓦 + 2 x 150兆瓦	
山東百年電力發展股份有限公司(簡稱「百年電力公司」)(註1)	1,046	84.31%	4 x 220兆瓦 + 1 x 110兆瓦 + 2 x 28兆瓦	
華電萊州風電有限公司 (簡稱「萊州風電公司」)	40.5	55%	27 x 1.5兆瓦	
華電寧夏靈武發電有限公司 (簡稱「靈武公司」)	1,200	65%	2 x 600兆瓦	2台1,000兆瓦 機組在建
寧夏中寧發電有限責任公司 (簡稱「中寧公司」)	660	50%	2 x 330兆瓦	
華電寧夏寧東風電有限公司 (簡稱「寧東風電公司」) (註2)	102	100%	68 x 1.5兆瓦	49.5兆瓦 風電機組在建
華電寧夏寧東尚德太陽能 發電有限公司(簡稱 「尚德太陽能公司」)(註2)	10	60%	10 x 1兆瓦	
四川廣安發電有限責任公司 (簡稱「廣安公司」)	2,400	80%	2 x 600兆瓦 + 4 x 300兆瓦	
四川華電瀘定水電有限公司 (簡稱「瀘定水電公司」)	—	100%	—	4台230兆瓦 水電機組在建
四川華電雜谷腦水電開發 有限責任公司(簡稱 「雜谷腦水電公司」) (註2、3)	423	64%	3 x 65兆瓦 + 3 x 46兆瓦 + 3 x 30兆瓦	168兆瓦 水電機組在建
華電新鄉發電有限公司 (簡稱「新鄉公司」)	1,320	90%	2 x 660兆瓦	

華電漯河發電有限公司 (簡稱「漯河公司」) (註2)	600	75%	2 x 300兆瓦	
華電渠東發電有限公司 (簡稱「渠東公司」)	—	90%	—	2台300兆瓦 熱電聯產機組在建
安徽華電宿州發電有限公司 (簡稱「宿州公司」)	1,260	97%	2 x 630兆瓦	
安徽華電蕪湖發電有限公司 (簡稱「蕪湖公司」)	1,320	65%	2 x 660兆瓦	
安徽池州九華發電有限公司 (簡稱「池州公司」)	600	40%	2 x 300兆瓦	
華電宿州生物質能發電 有限公司(簡稱「宿州 生物質能公司」)	25	78%	2 x 12.5兆瓦	
安徽華電六安電廠有限公司 (簡稱「六安公司」)	—	95%	—	1台600兆瓦 機組在建
華電內蒙古開魯風電有限公司 (簡稱「開魯風電公司」) (註2)	300	100%	200 x 1.5兆瓦	99兆瓦 風電機組在建
華電科左中旗風電有限公司 (簡稱「科左中旗風電公司」)	—	100%	—	49.5兆瓦 風電機組在建
杭州華電半山發電有限公司 (簡稱「杭州半山公司」)	1,435	64%	3 x 390兆瓦 + 1 x 135兆瓦 + 1 x 130兆瓦	
河北華電石家莊熱電 有限公司(簡稱 「石家莊熱電公司」)	1,100	82%	2 x 300兆瓦 + 2 x 200兆瓦 + 4 x 25兆瓦	2台300兆瓦 熱電聯產機組在建
河北華電沽源風電 有限公司(簡稱 「沽源風電公司」)	100.5	100%	67 x 1.5兆瓦	

河北華電康保風電有限公司 (簡稱「康保風電公司」)	—	100%	—	49.5兆瓦風電機組在建
河北華電混合蓄能水電 有限公司(簡稱 「河北水電公司」)	57	100%	1 x 16兆瓦 + 2 x 15兆瓦 + 1 x 11兆瓦	
河北華瑞能源集團有限公司 (簡稱「華瑞公司」)(註4)	1,563.2	100%	—	
韶關市坪石發電廠有限公司 (B廠)(簡稱「坪石發電 公司」)(註1)	725	100%	2 x 300兆瓦 + 1 x 125兆瓦	
控股總裝機容量(註5)	<u>26,812.0</u>			
權益裝機容量(註6)	<u>23,225.5</u>			

註1：百年電力公司自二零一零年五月一日起列入本集團綜合財務報表範圍，百年電力公司裝機容量中含有其持有71%權益的蓬萊東海熱電有限公司的56兆瓦；坪石發電公司自二零一零年五月二十一日列入本集團綜合財務報表範圍，其第二台300兆瓦機組尚處於基建收尾階段。

註2：寧東風電公司一、二期擴建12兆瓦風電機組於二零一零年三月一日併網發電；尚德太陽能公司10兆瓦太陽能發電機組於二零一零年五月一日建成投產；雜谷腦水電公司三台65兆瓦水電機組於二零一零年三月十七日完成國家規定的72小時滿負荷試運行；漯河公司第二台300兆瓦熱電聯產機組於二零一零年五月二十九日完成國家規定的168小時滿負荷試運行；開魯風電公司義和塔拉一、二期99兆瓦風電機組於二零一零年一月三十一日併網發電，通遼北清河300兆瓦風電機組項目截至二零一零年四月一日累計有201兆瓦風電機組併網發電。

註3：本集團持有雜谷腦水電公司的股權比例自二零一零年五月十二日起由原49%變更為64%。

註4：於本公告日，本集團持有華瑞公司的權益裝機容量為1,563.2兆瓦。

註5：本集團控股裝機容量是指本公司及其附屬公司、合營公司和本公司為第一大股東的聯營公司的裝機容量之和。

註6：截至本公告日，本公司及控參股公司裝機容量按持股比例計算之和。

業務回顧

(1) 發電生產

截至二零一零年六月三十日止六個月，本集團發電量約為62.52百萬兆瓦時，比二零零九年同期增長約24.88%；上網電量約58.21百萬兆瓦時，比二零零九年同期增長約24.99%；本集團燃煤發電機組平均利用小時為2,760小時，供電煤耗約321.89克／千瓦時，單位發電燃料成本約為人民幣257.52元／兆瓦時。

(2) 營業額及利潤

截至二零一零年六月三十日止六個月，本集團實現營業額約為人民幣217.98億元，比二零零九年同期增長約26.83%。其中售電收入約為人民幣208.84億元，比二零零九年同期增長約26.08%；售熱收入約為人民幣9.14億元，比二零零九年同期增長約46.75%。

截至二零一零年六月三十日止六個月，本集團經營利潤約為人民幣12.48億元，比二零零九年同期下降43.29%；本公司股東權益持有人應佔利潤約為人民幣0.26億元，每股盈利約為人民幣0.004元。

(3) 新增裝機

自二零一零年一月一日至本公告日，本集團共投產817兆瓦火電、水電、風電及太陽能發電機組：

項目名稱	容量 (兆瓦)	完成國家規定的 滿負荷試運行/ 併網發電日期
開魯風電公司義和塔拉項目	99	二零一零年一月三十一日
寧東風電公司一、二期擴建項目	12	二零一零年三月一日
雜谷腦水電公司獅子坪項目	195	二零一零年三月十七日
開魯風電公司北清河項目	201	二零一零年四月一日
尚德太陽能公司項目	10	二零一零年五月一日
漯河公司第二台機組項目	300	二零一零年五月二十九日
合計	<u>817</u>	

(4) 前期項目

截至本公告日，本集團的前期項目進展順利。山東萊州兩台1,000兆瓦機組項目於二零一零年一月十九日獲得國家發展和改革委員會（「國家發改委」）核准，寧夏西吉縣月亮山49.5兆瓦風電項目於二零一零年三月一日獲得寧夏回族自治區發展和改革委員會（「寧夏自治區發改委」）核准，寧東風電公司三期49.5兆瓦風電項目於二零一零年四月二日獲得寧夏自治區發改委核准。

本集團十里泉發電廠擴建1台600兆瓦機組項目、天津南疆熱電2台300兆瓦熱電聯產機組項目、青島公司三期1台300兆瓦機組項目、沽源風電公司二期100兆瓦風電機組項目、張家口塞北一期100兆瓦風電機組項目、翁牛特旗一期49.5兆瓦風電機組項目及曹妃甸海上一期49.5兆瓦風電機組項目已獲得「路條」，待國家或地方有關部門正式核准。

(5) 在建工程

截至本公告日，本集團主要在建項目如下：

在建項目名稱	規劃裝機容量
靈武公司二期項目	兩台1,000兆瓦機組
山東萊州項目	兩台1,000兆瓦機組
六安公司	一台600兆瓦機組
鹿華公司項目	兩台300兆瓦熱電聯產機組
渠東公司	兩台300兆瓦熱電聯產機組
淄博公司	兩台300兆瓦熱電聯產機組
瀘定水電公司	四台230兆瓦水電機組
雜谷腦水電公司	168兆瓦水電機組
開魯風電公司	99兆瓦風電機組
科左中旗風電公司	49.5兆瓦風電機組
康保風電公司	49.5兆瓦風電機組
寧東西吉縣月亮山項目	49.5兆瓦風電機組
寧東風電公司三期項目	49.5兆瓦風電機組
合計	7,785兆瓦

(6) 節能環保

二零一零年，本集團繼續加大在環保方面的工作力度，積極建設資源節約型和環境友好型企業。截至本公告日，本集團已經安裝脫硫設施的控股機組共計22,943兆瓦。另外，本集團在建脫硫技改項目1套，預計於二零一零年十二月份投入運行，屆時本集團燃煤發電機組將安裝脫硫裝置比例將達到99.5%。

管理層討論與分析

(1) 宏觀經濟與電力需求

據國家統計局的統計資料，二零一零年上半年，全國國內生產總值(GDP)約達到人民幣172,840億元，按可比價格計算，同比增長11.1%。全社會用電總計2009.4百萬兆瓦時，比二零零九年同期增長約21.57%。其中，第一產業用電量比二零零九年同期增長約5.61%；第二產業用電量比二零零九年同期增長約24.24%；第三產業用電量比二零零九年同期增長約16.19%；城鄉居民生活用電量比二零零九年同期增長約13.93%。

(2) 營業額及利潤

二零一零年上半年，本集團實現營業額約為人民幣217.98億元，比二零零九年同期增長約26.83%，主要原因是售電量的增長。經營利潤約為人民幣12.48億元，比二零零九年同期下降約43.29%。

(3) 經營費用

二零一零年上半年，本集團經營費用約為人民幣205.50億元，比二零零九年同期增長約37.13%，主要原因是發電量增長及煤炭價格大幅上漲引起本集團燃料成本增加。

二零一零年上半年，本集團燃料成本約為人民幣156.16億元，佔本集團經營費用約75.99%，比二零零九年同期增長約49.90%，主要原因是發電量增長及煤炭價格上漲。

二零一零年上半年，本集團折舊及攤銷費用約為人民幣22.69億元，比二零零九年同期增長約11.30%，主要原因是新投產機組及新收購發電企業增加的折舊費。

二零一零年上半年，本集團大修費用約為人民幣1.89億元，比二零零九年同期下降約28.72%，主要原因是上半年大修機組同比較少。

二零一零年上半年，本集團維修保養費用約為人民幣2.49億元，比二零零九年同期增長約3.31%。

二零一零年上半年，本集團行政費用約為人民幣5.32億元，比二零零九年同期下降約0.15%。

二零一零年上半年，本集團其他經營費用約為人民幣7.96億元，比二零零九年同期增長約41.49%，主要原因是由於煤價上漲導致出售發電權成本增加。

(4) 財務費用

截至二零一零年六月三十日止六個月，本集團財務費用約為人民幣15.41億元，比二零零九年同期增加約1.41%，主要是因為本集團規模擴大，借款增加的影響。

(5) 資產質押與抵押

於二零一零年六月三十日，本公司附屬公司—廣安公司、青島公司、靈武公司、蕪湖公司、雜谷腦水電公司、新鄉公司、宿州公司及坪石發電公司為取得借款約人民幣133.38億元，因而將其電費收費權或售電應收賬款質押。另外，本公司將持有的坪石發電公司75%的股權為其作為長期應付款擔保方而承擔的債務清償款進行質押。

於二零一零年六月三十日，坪石發電公司為取得借款約人民幣20.67億元，將其發電機組及相關設備抵押。

(6) 債務

於二零一零年六月三十日，本集團總借款金額約為人民幣737.50億元，其中美元借款約為1.75億美元，歐元借款約為0.16億歐元，負債佔資產比率約為81.68%。另外，本集團的應付短期融資券餘額約為人民幣30.53億元、中期票據約為人民幣29.75億元。

(7) 或有負債

於二零一零年六月三十日，本公司的附屬公司—廣安公司向廣安公司的一家聯營公司—四川華鎣山龍灘煤電有限責任公司提供銀行借款的擔保為人民幣1.89億元。除上述擔保之外，本集團並無其他重大或有負債。

(8) 現金及現金等價物

於二零一零年六月三十日，本集團擁有現金及現金等價物約人民幣17.79億元。

(9) 安全運行

本集團下屬機組在二零一零年上半年內安全穩定運行，安全生產繼續保持良好狀態。截至二零一零年六月三十日止，本集團下屬的滕州公司連續安全生產超過4,600天，青島公司和淄博公司連續安全生產超過4,300天，濰坊公司和萊城發電廠連續安全生產超過3,800天，鄒縣發電廠連續安全生產超過3,500天，十里泉電廠、石家莊熱電公司和河北水電公司連續安全生產超過2,200天。

業務展望

國家把保持經濟平穩較快增長與結構調整作為當前和今後一個時期的工作重點，大力推進低碳經濟發展，繼續加大節能減排力度，積極發展可再生能源，加快能源企業重組整合，為本集團加快電源、區域和產業三大結構調整提供了廣闊空間。

本集團將繼續加大在風電、煤炭領域的投資，繼續尋求在沿海經濟發達地區發電業務的發展機會，通過三大結構調整，盡最大努力提升本集團盈利能力。

預計下半年全國發電量增速呈現前高後低的趨勢。對於發電行業而言，煤炭供應仍可能出現緊張局面，電煤價格的走勢也存在不確定因素。本集團在火電方面將繼續致力於降低單位燃料成本並加大營銷策略。另一方面，本集團將加快推進非火電產業的投入產出，為本集團增加新的盈利增長點。

股息

本公司董事會決定，不派發截至二零一零年六月三十日止六個月期間的中期股息。

重大事項

(1) 更換職工監事

鑒於本公司第五屆監事會職工代表監事鄭飛雪女士因工作原因，辭去本公司職工代表監事職務，根據法律法規及《公司章程》等有關規定，於二零一零年四月二十八日，本公司職工民主選舉陳斌先生接替鄭飛雪女士出任本公司第五屆監事會職工代表監事，任期至第五屆監事會任期屆滿。

有關事宜的詳情請參見本公司日期為二零一零年四月二十八日的公告。

(2) 收購百年電力公司84.31%的股權

本公司於二零一零年四月二十八日與正大能源發展(中國)有限公司(「正大能源」)訂立百年電力公司股份轉讓協議。據此，按照百年電力公司股份轉讓協議的條款且在其條件的規限下，正大能源出售及本公司購買百年電力公司的84.31%股份。因為從評估基準日至交割日的淨資產變化歸屬於原股東，導致實際收購價格相應變化，所以調整後的對價為人民幣21.24億元。

詳情請參見本公司日期為二零一零年四月二十八日的公告。

(3) 收購坪石發電公司100%股權

本公司於二零一零年五月二十日與海粵電力投資有限公司(「海粵電力」)及樂昌市進達電力有限公司(「進達電力」)訂立坪石發電公司股權轉讓協議。據此，按照坪石發電公司股權轉讓協議的條款且在其條件的規限下，海粵電力及進達電力出售及本公司購買坪石發電公司的100%股權(海粵電力及進達電力分別擁有其中75%及25%股權)。按照協議約定，調整後的對價為人民幣6.56億元。

有關事宜的詳情請參見本公司日期為二零一零年五月二十日的公告。

(4) 收購煤礦股權

二零一零年以來，本集團繼續加大對煤炭產業的投資力度，以人民幣2.6797億元購買內蒙古華實祥泰商貿有限公司持有內蒙古鄂托克前旗正泰商貿有限公司（芒哈圖煤礦）的20%股權，以人民幣5.697237億元購買寧夏昆泰礦業開發有限公司持有內蒙古鄂托克前旗百匯商貿有限公司（黑梁煤礦）的35%股權。此兩項收購是本集團繼二零零九年收購內蒙古鄂爾多斯上海廟礦區的內蒙古福城礦業有限公司35%股權和內蒙古鄂托克前旗長城煤礦有限責任公司25%股權後，戰略進入上海廟礦區的進一步煤礦資產收購，對強化與新汶礦業集團公司在上海廟礦區的戰略合作、延伸本集團上游產業鏈、保證本公司發電企業煤炭供應，具有積極意義。

有關事宜的詳情請參見本公司日期為二零一零年八月十日及二零一零年八月十九日的公告。

關連交易

根據《香港聯合交易所證券上市規則》（「《上市規則》」）的規定，本公司於截至二零一零年六月三十日止六個月期間發生的關連交易有：

(1) 向國電南京自動化股份有限公司（「國電南自」）採購設備

於二零一零年三月三日，本公司與國電南自訂立設備採購協議，據此，本公司將購買及國電南自將出售變頻器。該等變頻器用於本公司全資擁有或控制的10家發電企業的69台高壓輔機上。通過依照中國相關法及本公司管制實施的招標程序，國電南自被選為設備採購協議項下相關設備的供應商。經公平磋商，設備採購協議項下的總對價為人民幣76,790,000元。

有關事宜的詳情載於本公司日期為二零一零年三月三日的公告。

(2) 河北華電石家莊鹿華熱電有限公司（「鹿華公司」）與華電工程訂立工程合同

於二零一零年三月三日，本公司非全資附屬公司鹿華公司委聘華電工程按照工程合同的條款就建設脫硫系統及預脫鹽處理系統提供若干服務及執行若干工作。各工程合同項下的對價乃訂約方通過招標程序釐定，所實施的招標程序符合中國相關法律及本公司管理制度。工程合同項下的總對價為人民幣41,400,000元，將由鹿華公司的內部資源撥付。

有關事宜的詳情載於本公司日期為二零一零年三月三日的公告。

(3) 與華電煤業集團有限公司(「華電煤業」)之間的持續關連交易

於二零一零年四月二十七日，本公司與華電煤業訂立合同，據此合同，本公司委託華電煤業提供有關在中國採購煤炭的管理及協調服務，二零一零年總服務費不超過人民幣6,300萬元。本公司曾於二零零九年與華電煤業訂立類似的煤炭採購服務合同。

有關事宜的詳情載於本公司日期為二零一零年四月二十七日的公告。

購入、出售或贖回證券

於截至二零一零年六月三十日止六個月期間，本公司及其各附屬公司並無購入、出售或贖回任何其已發行證券(「證券」一詞的涵義見《上市規則》附錄十六第1條)。

委託存款及逾期定期存款

於二零一零年六月三十日，本集團存放於財務機構或其他方的存款並沒有任何委託或信託存款，或本集團在到期時未能收回的任何重大定期存款。

重大訴訟

於截至二零一零年六月三十日止六個月期間，本集團並無涉及任何重大法律訴訟或仲裁事項。

審核委員會

本公司的審核委員會已審閱按《國際會計準則》第34號「中期財務報告」編製的截至二零一零年六月三十日止六個月期間的本公司未經審計財務報表。

企業管治

本公司一貫重視公司治理，不斷推進管理創新，嚴格按照《中華人民共和國公司法》、《中華人民共和國證券法》、《上海證券交易所股票上市規則》、《上市規則》以及境內外證券監管機構的有關規定，完善本公司的治理結構，提升本公司治理水平，努力實現本公司成長與股東利益的協調發展。

本公司的企業管治守則包括但不限於本公司公司章程、股東大會議事規則、董事會議事規則、監事會議事規則及審核委員會工作細則等文件。

本公司建立並完善了本公司及其附屬公司股東會、董事會、監事會規範運作制度。獨立董事、審核委員會和監事會積極履行定期報告編製的監督職責。非執行董事和監事履行年度考察職責，監事會進一步完善監督職責。本公司堅持透明、規範披露信息，對本公司附屬公司的董事、監事、董事會秘書舉辦有關公司治理與規範運作的培訓，並按照內部控制有關要求對本公司內部控制情況進行定期評估。

本公司董事會已檢討本公司採納的企業管治守則文件下的有關規定和公司實務情況，認為本公司於二零一零年上半年的企業管治水平已達到《上市規則》附錄十四所載《企業管治常規守則》下「守則條文」的要求，無與該等條文偏離的地方。

承董事會命
華電國際電力股份有限公司
雲公民
董事長

中國•北京
二零一零年八月二十六日

於本公告日期，本公司董事會由下列成員組成：

雲公民(董事長，非執行董事)、陳飛虎(副董事長，非執行董事)、陳殿祿(副董事長，非執行董事)、陳建華(執行董事)、王映黎(非執行董事)、陳斌(非執行董事)、鐘統林(執行董事)、褚玉(非執行董事)、王躍生(獨立非執行董事)、郝書辰(獨立非執行董事)、寧繼鳴(獨立非執行董事)及楊金觀(獨立非執行董事)。

* 僅供識別

一. 按照《國際財務報告準則》編製的未經審計的中期財務報告財務信息摘要

以下綜合財務資料節錄自本集團二零一零年中期報告中所載按照國際財務報告準則編製的未經審計的中期財務報告

綜合全面損益表

截至2010年6月30日止6個月(未經審計)

(以人民幣列示)

		截至6月30日止6個月	
	附註	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
營業額	4	21,798,417	17,186,920
經營費用			
燃料成本		(15,615,698)	(10,417,195)
折舊及攤銷		(2,269,263)	(2,038,811)
大修費用		(188,997)	(265,132)
維修保養費用		(248,744)	(240,768)
員工成本		(807,691)	(779,335)
行政費用		(531,526)	(532,331)
銷售有關稅項		(91,949)	(149,146)
其他經營費用		(796,061)	(562,610)
		<u>(20,549,929)</u>	<u>(14,985,328)</u>

綜合全面損益表

截至2010年6月30日止6個月(未經審計)(續)

(以人民幣列示)

	附註	截至6月30日止6個月	
		2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
經營利潤		1,248,488	2,201,592
投資(虧損)／收益		(5,283)	12,259
其他收益淨額		129,185	69,517
財務收益		10,150	11,043
財務費用	5	(1,541,324)	(1,519,892)
應佔聯營公司利潤		181,161	113,241
應佔合營公司利潤		22,575	1,927
		<hr/>	<hr/>
除稅前利潤	6	44,952	889,687
所得稅	7	(11,159)	(174,658)
		<hr/>	<hr/>
本期間利潤		33,793	715,029
		<hr style="border-top: 1px dashed black;"/>	<hr style="border-top: 1px dashed black;"/>

綜合全面損益表

截至2010年6月30日止6個月(未經審計)(續)

(以人民幣列示)

		截至6月30日止6個月	
		2010年	2009年
	附註	人民幣千元	人民幣千元
本期間利潤		33,793	715,029
本期間其他全面收入			
(經稅項及分類調整):			
可供出售證券:			
公允價值儲備淨變動	8	<u>(22,160)</u>	<u>34,386</u>
本期間全面收入合計		<u><u>11,633</u></u>	<u><u>749,415</u></u>
利潤歸屬於:			
本公司股東權益持有人		25,813	544,825
非控股股東權益		<u>7,980</u>	<u>170,204</u>
本期間利潤		<u><u>33,793</u></u>	<u><u>715,029</u></u>
合計全面收入歸屬於:			
本公司股東權益持有人		4,169	578,233
非控股股東權益		<u>7,464</u>	<u>171,182</u>
本期間全面收入合計		<u><u>11,633</u></u>	<u><u>749,415</u></u>
每股基本和攤薄盈利	9	<u><u>人民幣0.004元</u></u>	<u><u>人民幣0.090元</u></u>

綜合資產負債表

於2010年6月30日(未經審計)

(以人民幣列示)

		2010年 6月30日 人民幣千元	2009年 12月31日 人民幣千元
	附註		
非流動資產			
物業、廠房及設備		75,011,378	65,502,601
在建工程		19,230,468	19,315,995
預付租賃		1,462,686	918,590
無形資產		1,825,944	1,126,784
聯營公司權益		6,233,566	3,969,310
合營公司權益		244,374	221,799
其他投資		310,709	636,830
其他非流動投資		2,177,006	1,722,896
遞延稅項資產		310,008	267,001
		<u>106,806,139</u>	<u>93,681,806</u>
流動資產			
存貨		1,864,197	1,346,169
應收賬款及應收票據	10	3,566,840	3,583,226
訂金、其他應收款及預付款		2,607,991	1,323,369
可收回稅項		62,456	61,522
保證金存款		40,295	1,906
現金及現金等價物		1,779,295	1,241,900
		<u>9,921,074</u>	<u>7,558,092</u>

綜合資產負債表

於2010年6月30日(未經審計)(續)

(以人民幣列示)

		2010年 6月30日 人民幣千元	2009年 12月31日 人民幣千元
	附註		
流動負債			
銀行貸款		18,595,314	16,458,921
股東貸款		1,810,603	1,704,913
國家貸款		13,255	12,893
其他貸款		5,122,388	3,180,549
應付短期融資券		3,052,506	3,002,923
應付控股公司款		70,290	75,190
應付賬款及應付票據	11	7,942,484	5,078,569
其他應付款		3,509,708	2,677,464
應付稅項		38,473	24,217
		<u>40,115,021</u>	<u>32,215,639</u>
淨流動負債		<u>(30,233,947)</u>	<u>(24,657,547)</u>
總資產減流動負債結轉		76,572,192	69,024,259

綜合資產負債表

於2010年6月30日(未經審計)(續)

(以人民幣列示)

	2010年 6月30日 附註 人民幣千元	2009年 12月31日 人民幣千元
總資產減流動負債承前	76,572,192	69,024,259
非流動負債		
銀行貸款	41,053,174	36,561,599
股東貸款	2,101,499	2,018,958
國家貸款	31,335	37,215
其他貸款	5,022,656	3,821,577
中期票據	2,975,482	2,971,022
其他長期應付款	1,307,187	426,626
遞延政府補助	513,481	438,982
遞延收入	168,910	160,819
遞延稅項負債	2,008,506	1,282,303
	55,182,230	47,719,101
資產淨額	21,389,962	21,305,158
資本及儲備		
股本	6,771,084	6,771,084
儲備	9,094,306	9,315,098
歸屬於本公司股東權益		
持有人的權益	15,865,390	16,086,182
非控股股東權益	5,524,572	5,218,976
總權益	21,389,962	21,305,158

未經審計中期財務報告附註

1 編製基準

本中期財務報告已按照《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》適用的披露條文編製，包括符合國際會計準則委員會所頒佈的《國際會計準則》第34號「中期財務報告」的規定。本中期財務報告於2010年8月26日許可發出。

除列載於附註2預期將反映於2010年年度財務報表的會計政策變更外，本中期財務報告已按照2009年年度財務報表所採用的會計政策編製。

編製符合《國際會計準則》第34號規定的中期財務報告時需要管理層作出判斷、估計和假設，該等判斷、估計和假設會影響會計政策的應用及直至目前為止的資產及負債的匯報數額以及收入和支出的匯報數額。實際結果可能與估計有異。

本中期財務報告包括簡明綜合財務報表和若干選定的解釋附註。這些附註闡述了對了解自2009年年度財務報表刊發以來本集團的財務狀況和業績方面的變動確屬重要的若干事件和交易。本簡明綜合中期財務報表和其中所載的附註並未載有已按照國際會計準則委員會所頒佈的《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》包括所有適用的《國際財務報告準則》、《國際會計準則》及相關的詮釋。

中期財務報告雖未經審計，但已由畢馬威會計師事務所按照香港會計師公會所頒佈的《香港審閱工作準則》第2410號 — 「獨立核數師對中期財務信息的審閱」進行審閱。畢馬威會計師事務所致董事會的獨立審閱報告載於將寄送各股東的中期財務報告中。

雖然中期財務報告所載有關截至2009年12月31日止財政年度的財務資料並不構成本公司在該財政年度根據《國際財務報告準則》編製的年度財務報表，但這些財務資料均取自該等財務報表。截至2009年12月31日止年度的財務報表可於本公司的法定地址索取。核數師已在其2010年3月26日的報告中對這些財務報表發表了無保留意見。

2 會計政策變更

國際會計準則委員會頒佈了有關本集團和本公司在本會計期間首次生效的兩項對《國際財務報告準則》的更改、多項對《國際財務報告準則》的修訂條款及一項新《國際財務報告準則》條款的註釋。其中，以下是與本集團的財務報表有關的會計準則變動：

- 《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「綜合及獨立財務報表」的修訂
- 《國際財務報告準則》的改進(2009)

以上改進將導致會計政策之變更，但並不會對當期或比較期間產生重大影響，原因如下：

- 《國際財務報告準則》第3號和《國際會計準則》第27號的主要修訂只有在本集團進行相關交易(如企業合併或處置子公司)才開始生效，並且未要求對以前相關交易確認的金額進行重述，該變更並未對本集團的財務報表產生重大影響。
- 《國際財務報告準則》第3號(關於確認被收購方遞延稅項資產)及《國際會計準則》第27號(關於對非控股股東(原為少數股東權益)分配虧損超過其擁有的股東權益)的修訂未要求對以前相關交易確認的金額進行重述，同時本會計期間也未發生相關的遞延稅項資產或虧損，該變更並未對本集團的財務報表產生重大影響。
- 《國際財務報告準則》的改進(2009)引入的一系列對《國際財務報告準則》之修訂，該等變更或與本集團已採納政策相一致，或並未對本集團的財務報表產生重大影響。

會計政策變更的詳情如下：

- 由於採納《國際財務報告準則》第3號(2008年修訂)，任何在二零一零年一月一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。該會計政策變動如下：
 - 本集團發生的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或諮詢費用，將於發生時確認為費用，該費用在以前年度計入企業合併成本，所以影響已確認商譽的金額。
 - 如本集團在獲得被合併方控制權之前已持有權益，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計。
 - 或有價款在收購日以公允價值確認。任何計量該或有價款的期後變動將計入損益，除非該變動自收購日起十二個月內獲取關於在收購日已經存在的事實或情況的額外信息(在這種情況下將確認為對企業合併成本調整)。以前只會在或有價款很可能要付款，且該金額能可靠的計量時，於收購日確認或有價款。所有計量或有價款的期後變動及其結算，以前均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。
 - 如在收購日當天被合併方存在累計稅務虧損或其他暫時性可抵扣的差異，並且在收購日未能滿足確認為遞延稅項資產的條件，則任何期後確認的資產將計入損益，而不是遵循以前的政策對商譽進行調整。
 - 除以本集團現政策計量非控股股東(原為少數股東權益)享有被合併方可識別淨資產比例外，本集團未來可以選擇以每單項交易基準按照公允價值計量非控股股東的權益。

根據《國際財務報告準則》第3號(2008年修訂)過度性條款的規定，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。關於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計稅務虧損及其他可抵扣時間性差異。對於收購日在採用此項修訂的準則以前的企業合併則無需對該企業合併產生的資產和負債的賬面價值進行調整。

- 在採納國際會計準則第27號(經修訂)後，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份。該交易以前被視為部份處置。

根據《國際會計準則》第27號過度性條例的規定，此項新會計政策將適用於本期或未來期間，所以無需對以前期間進行重述。

- 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號中的修訂保持一致，以及由於《國際會計準則》第28號「對聯營企業的投資」以及《國際會計準則》第31號「合營企業的權益」的修訂，以下政策將自二零一零年一月一日起適用：
 - 如果本集團在獲得被合併方的重大影響或共同控制前已持有該企業的權益，該部份權益將被視為在取得重大影響或共同控制之日被處置並以公允價值購回。以前採用分步合併法，商譽按照各收購階段計算並累積。
 - 如果本集團喪失了重大影響或共同控制，該交易將被記為處置了其在被投資方的全部權益，然後按照公允價值確認購回剩餘權益部份。此類交易以前被視為部份處置。

與《國際財務報告準則》第3號和《國際會計準則》第27號的過渡性條款保持一致，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。

其他同本集團財務報表相關的會計政策變更如下：

- 由於採用《國際會計準則》第27號的修訂，自二零一零年一月一日起，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綜合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有具約束力的義務予以彌補該部份損失的情況下才將虧損分配給非控股股東。根據《國際會計準則》第27號的過渡性條例規定，這些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之新準則及詮釋。

3 分部報告

於中國售電及售熱業務為本集團唯一的報告分部。因此，並未列報任何額外的報告分部及地區的額外信息。

4 營業額

營業額是指扣除增值稅後的售電及售熱的收入。本集團營業額的主要類別列示如下：

	截至6月30日止6個月	
	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
售電收入	20,883,986	16,563,803
售熱收入	914,431	623,117
	<u>21,798,417</u>	<u>17,186,920</u>

5 財務費用

	截至6月30日止6個月	
	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
銀行及其他貸款的利息	1,889,966	1,809,797
減：利息資本化	(320,425)	(298,555)
	<u>1,569,541</u>	<u>1,511,242</u>
外幣匯兌淨收益	(31,364)	(681)
其他財務費用	3,147	9,331
	<u>1,541,324</u>	<u>1,519,892</u>

利息成本已就在建工程按每年5.02%（截至2009年6月30日止6個月：5.40%）的平均比率資本化。

6 除稅前利潤

計算除稅前利潤時已扣除／(計入)：

	截至6月30日止6個月	
	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
存貨成本	16,106,146	11,387,019
攤銷		
— 預付租賃	22,604	20,298
— 無形資產	3,422	638
折舊	2,243,237	2,017,875
應收賬款及其他應收款的減值損失沖回	(6,362)	—
有關土地及樓宇的經營租賃費用	48,698	23,589
股息收入	(624)	(12,259)
於其他收益淨額中的政府補助	(82,704)	(20,800)
處理物業、廠房及設備收益	(799)	(464)
研究及開發費用	100	1,475
	<u>16,106,146</u>	<u>11,387,019</u>

7 所得稅

	截至6月30日止6個月	
	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
即期稅項		
本期間中國企業所得稅準備	68,170	36,993
以前年度少提	932	2,546
	<u>69,102</u>	<u>39,539</u>
遞延稅項		
臨時差異的逆轉及產生	(57,943)	135,119
	<u>(57,943)</u>	<u>135,119</u>
	<u>11,159</u>	<u>174,658</u>

除本公司若干附屬公司享有免稅優惠，或優惠稅率12.5%或15%外，中國企業所得稅根據相關的企業所得稅法規釐定的截至2010年6月30日止6個月的估計應課稅利潤或虧損，以法定稅率25%（截至2009年6月30日止6個月：25%）計算。

8 其他全面收入

	截至6月30日止6個月	
	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
可供出售證券		
本期間確認的公允價值變動	(27,014)	40,441
轉入損益的分類調整金額：		
一 處置虧損	—	600
其他全面收入已扣除的		
遞延所得稅淨額	4,854	(6,655)
	<u>4,854</u>	<u>(6,655)</u>
於本期間確認為其他全面收入 的公允價值儲備淨變動	<u>(22,160)</u>	<u>34,386</u>

9 每股盈利

(a) 每股基本盈利

每股基本盈利是按照本公司截至2010年6月30日止6個月的普通股股東權益持有人應佔利潤人民幣25,813,000元（截至2009年6月30日止6個月：人民幣544,825,000元），及截至2010年6月30日止6個月內已發行的股數6,771,084,200股（截至2009年6月30日止6個月：6,021,084,200股）計算。

(b) 每股攤薄盈利

截至2010年和2009年6月30日止6個月均沒有可能造成攤薄影響的普通股股份。

10 應收賬款及應收票據

	2010年 6月30日 人民幣千元	2009年 12月31日 人民幣千元
售電應收賬款及應收票據	3,220,909	3,360,934
售熱應收賬款及應收票據	371,518	252,961
其他經營活動的應收賬款及應收票據	684	1,964
	<u>3,593,111</u>	<u>3,615,859</u>
減：壞賬準備	(26,271)	(32,633)
	<u><u>3,566,840</u></u>	<u><u>3,583,226</u></u>

應收售電款自發票日起計30天內到期。應收售熱款自發票日起計90天內到期。

應收賬款及應收票據(扣除壞賬準備後)的賬齡分析如下：

	2010年 6月30日 人民幣千元	2009年 12月31日 人民幣千元
即期	3,331,738	3,558,083
逾期少於1年	230,529	20,570
逾期多於3年	4,573	4,573
	<u>235,102</u>	<u>25,143</u>
逾期金額	<u><u>3,566,840</u></u>	<u><u>3,583,226</u></u>

11 應付賬款及應付票據

所有應付賬款及應付票據預期將於一年內到期。

12 股息

(a) 應付本公司股東權益持有人的中期股息

董事並不建議分派任何截至2010年6月30日止6個月的中期股息（截至2009年6月30日止6個月：人民幣0元）。

(b) 於本期間核准及已分派的應付本公司股東權益持有人的以前年度股息：

	截至6月30日止6個月	
	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
於本期間核准截至2009年 12月31日止年度的末期股息每股 人民幣0.035元（2008年12月31日 止年度：每股人民幣0元）	<u>236,988</u>	<u>—</u>

於2010年6月30日止6個月期間並沒有發放任何股息（於2009年6月30日止6個月期間：人民幣0元）。

13 或有負債

於2010年6月30日，本公司為若干附屬公司合計人民幣924,000,000元（2009年12月31日：人民幣1,007,200,000元）的銀行貸款提供擔保。本集團的附屬公司四川廣安發電有限公司向龍灘煤電公司提供銀行貸款擔保共人民幣189,407,000元（2009年12月31日：人民幣198,407,000元）。

14 比較數字

部分比較數字已經調整致與本期間列報一致。

15 購買附屬公司

(a) 購買山東百年電力發展股份有限公司(「百年電力」)

於2010年5月1日，本公司收購了百年電力84.31%的股東權益，共需支付對價人民幣2,123,700,000元。

此收購對本集團的資產及負債的影響如下：

	收購前賬面值 人民幣千元	公允值調整 人民幣千元	收購確認值 人民幣千元
應收賬款及其他應收款	397,938	—	397,938
存貨	89,941	—	89,941
其他投資	3,792	—	3,792
附屬公司投資及 聯營公司權益	102,908	177,961	280,869
物業、廠房及設備 及在建工程	1,138,775	1,196,858	2,335,633
預付租賃	103,061	249,272	352,333
無形資產	797	817	1,614
遞延稅項資產	19,366	—	19,366
現金及現金等價物	128,692	—	128,692
銀行貸款	(765,600)	—	(765,600)
應付賬款及其他應付款	(292,492)	—	(292,492)
遞延稅項負債	(2,831)	(406,227)	(409,058)
遞延政府補助	(24,237)	—	(24,237)
可辨認的淨資產和負債	<u>900,110</u>	<u>1,218,681</u>	2,118,791
減：非控股股東權益			(337,581)
加：商譽			<u>342,490</u>
對價			<u>2,123,700</u>

本集團發生與收購相關費用(外部律師費及其他專業諮詢費)共計人民幣1,450,000元直接計入當期管理費用。

截至2010年6月30日止期間此收購為本集團帶來的營業額為人民幣332,260,000元；除稅後利潤為人民幣6,627,000元。

管理層相信收購百年電力能帶來協同效應，因此產生商譽。

(b) 購買韶關市坪石發電廠有限公司(B廠) (「坪石公司」)

於2010年5月21日，本公司收購了坪石公司100%的股東權益，共需支付對價人民幣655,599,000元。

此收購對本集團的資產及負債的影響如下：

	收購前賬面值 人民幣千元	公允值調整 人民幣千元	收購確認值 人民幣千元
應收賬款及其他應收款	188,107	—	188,107
存貨	37,823	—	37,823
其他投資	2,921	—	2,921
物業、廠房及設備 及在建工程	2,556,353	1,371,898	3,928,251
預付租賃	125,464	53,306	178,770
現金及現金等價物	34,446	—	34,446
銀行貸款	(2,466,000)	—	(2,466,000)
應付賬款及其他應付款	(324,817)	—	(324,817)
長期應付款	(923,902)	—	(923,902)
遞延稅款負債	—	(356,301)	(356,301)
可辨認的淨資產和負債	<u>(769,605)</u>	<u>1,068,903</u>	299,298
加：商譽			<u>356,301</u>
對價			<u><u>655,599</u></u>

本集團發生與收購相關費用(外部律師費及其他專業諮詢費)共計人民幣900,000元直接計入當期管理費用。

截至2010年6月30日止期間此收購為本集團帶來的營業額為人民幣126,576,000元；除稅後虧損為人民幣5,778,000元。

管理層相信收購坪石公司能帶來協同效應，因此產生商譽。

16 會計判斷及估計

本集團已於2009年年度財務報表披露對非流動資產的減值、折舊、呆壞賬減值、遞延所得稅資產及土地使用權的使用壽命的會計判斷和估計，本集團相信上述於應用本集團會計政策時所作出的主要會計判斷和估計，對本期間的理解有重大影響。

二. 按照中國企業會計準則編製的未經審計合併財務報表財務信息摘要

以下合併財務資料節錄自本集團二零一零年中期報告中所載的按照中國企業會計準則編製的未經審計的合併財務報告

合併資產負債表(未經審計)

2010年6月30日

(金額單位：人民幣千元)

項目	2010年 6月30日	2009年 12月31日
流動資產：		
貨幣資金	1,819,590	1,243,806
應收票據	105,164	324,616
應收賬款	3,461,676	3,258,610
預付款項	1,034,957	482,153
其他應收款	585,584	241,991
存貨	1,864,197	1,346,169
其他流動資產	1,049,906	660,747
流動資產合計	9,921,074	7,558,092
非流動資產：		
可供出售金融資產	49,799	58,288
長期股權投資	6,721,866	4,739,637
固定資產	73,283,028	63,763,462
在建工程	11,850,154	12,570,492
工程物資	172,083	22,000
工程及工程物資預付款	7,208,231	6,723,503
無形資產	3,474,925	2,926,488
商譽	806,477	107,686
遞延所得稅資產	344,632	285,257
其他非流動資產	2,177,006	1,722,896
非流動資產合計	106,088,201	92,919,709
資產總計	116,009,275	100,477,801

合併資產負債表(未經審計)(續)

2010年6月30日

(金額單位：人民幣千元)

項目	2010年 6月30日	2009年 12月31日
流動負債：		
短期借款	20,472,018	16,793,380
應付票據	2,024,672	1,357,201
應付賬款	5,917,812	3,721,368
預收款項	25,738	82,077
應付職工薪酬	162,995	219,284
應交稅費	242,937	266,928
應付利息	174,709	225,166
應付股利	295,846	—
其他應付款	2,716,246	1,983,416
應付短期融資券	3,052,506	3,002,923
一年內到期的長期借款	5,069,542	4,563,896
流動負債合計	40,155,021	32,215,639
非流動負債：		
長期借款	48,208,664	42,439,349
應付債券	2,975,482	2,971,022
長期應付款	1,307,187	426,626
專項應付款	29,220	29,220
遞延所得稅負債	1,895,039	1,145,797
其他非流動負債	489,732	405,048
非流動負債合計	54,905,324	47,417,062
負債合計	95,060,345	79,632,701

合併資產負債表(未經審計)(續)

2010年6月30日

(金額單位：人民幣千元)

項目	2010年 6月30日	2009年 12月31日
股東權益：		
股本	6,771,084	6,771,084
資本公積	4,251,064	4,258,129
盈餘公積	1,486,013	1,486,013
未分配利潤	2,984,851	3,186,480
歸屬於母公司股東權益合計	15,493,012	15,701,706
少數股東權益	5,455,918	5,143,394
股東權益合計	20,948,930	20,845,100
負債和股東權益總計	116,009,275	100,477,801

合併利潤表(未經審計)

自2010年1月1日至2010年6月30日止6個月期間

(金額單位：人民幣千元)

項目	截至6月30日止6個月期間	
	2010年	2009年
一. 營業收入	21,868,629	17,288,305
二. 營業成本	(19,919,365)	(14,328,992)
營業税金及附加	(93,628)	(151,283)
管理費用	(566,142)	(550,270)
財務費用	(1,531,174)	(1,508,849)
資產減值損失	6,362	—
加：投資收益	211,483	127,427
其中：對聯營企業和合營企業的 投資收益	203,736	115,168
三. 營業(虧損)／利潤	(23,835)	876,338
加：營業外收入	92,240	26,112
減：營業外支出	(1,452)	(3,871)
四. 利潤總額	66,953	898,579
減：所得稅費用	(17,830)	(178,025)

合併利潤表(未經審計)(續)

自2010年1月1日至2010年6月30日止6個月期間

(金額單位：人民幣千元)

項目	截至6月30日止6個月期間	
	2010年	2009年
五. 淨利潤	<u>49,123</u>	<u>720,554</u>
歸屬於母公司股東的淨利潤	35,359	545,586
少數股東損益	13,764	174,968
六. 每股收益(人民幣元)：		
(一) 基本每股收益	<u>0.005</u>	<u>0.091</u>
(二) 稀釋每股收益	<u>0.005</u>	<u>0.091</u>
七. 其他綜合收益	<u>(22,160)</u>	<u>34,386</u>
八. 綜合收益總額	<u>26,963</u>	<u>754,940</u>
歸屬於母公司股東的綜合收益總額	13,715	578,994
歸屬於少數股東的綜合收益總額	13,248	175,946

三. 按中國企業會計準則和《國際財務報告準則》編製的合併財務報表的差異說明

(1) 企業會計準則和《國際財務報告準則》之重大差異對淨利潤的影響分析如下：

	附註	2010年 6月30日 人民幣千元	2009年 6月30日 人民幣千元
按中國會計準則		49,123	720,554
按國際財務報告準則調整的 項目及金額：			
同一控制下的企業合併	(a)	(27,786)	(14,556)
政府補助	(b)	5,780	5,664
調整對稅務的影響		6,676	3,367
按國際財務報告準則		<u>33,793</u>	<u>715,029</u>

(2) 企業會計準則和《國際財務報告準則》之重大差異對股東權益的影響分析如下：

	附註	2010年 6月30日 人民幣千元	2009年 12月31日 人民幣千元
按中國會計準則		20,948,930	20,845,100
按國際財務報告準則調整的 項目及金額：			
同一控制下的企業合併	(a)	752,567	780,353
政府補助	(b)	(163,443)	(165,533)
調整對稅務的影響		(148,092)	(154,762)
按國際財務報告準則		<u>21,389,962</u>	<u>21,305,158</u>

附註：

- (a) 根據本集團按照國際財務報告準則編製的財務報表中所採用的會計政策，無論同一控制下企業合併還是非同一控制下企業合併，本集團在企業合併中取得的資產和負債，均是按照購買日被購買方可辨認資產和負債的公允價值計量；在編製合併財務報表時，以購買日確定的各項可辨認資產、負債的公允價值為基礎對子公司的財務報表進行調整。本公司所支付的合併成本大於被購買方可辨認淨資產公允價值份額的差額確認為商譽。

根據企業會計準則，對於同一控制下企業合併，本集團在企業合併中取得的資產和負債，是按照合併日被合併方的賬面價值計量，編製合併財務報表時，以母公司及子公司的財務報表為基礎編製。本公司支付的合併對價賬面價值大於合併中取得的淨資產賬面價值份額的差額，應調減資本公積中的股本溢價或留存收益。

另外，根據企業會計準則，同一控制下的控股合併，在合併當期編製合併財務報表時，應當對合併報表的期初數進行調整，同時應當對比較報表的相關項目進行調整，視同合併後的報告主體在以前期間一直存在，因合併而增加的淨資產須調整資本公積。

- (b) 根據國際財務報告準則，滿足一定條件的政府補助會先記於長期負債，並當有關的工程符合政府補助的要求時，在其有關資產的使用年限內按直線法攤銷記入利潤表內。

根據企業會計準則，與資產相關的政府補助（有政府文件規定記入資本公積的）不確認為遞延收益。