

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)

截至二零零九年十二月三十一日止
財政年度之業績公告

華電國際電力股份有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)欣然公佈本公司及其附屬公司(「本集團」)按國際財務報告準則編製的截至二零零九年十二月三十一日止財政年度的綜合業績。

財務及業務摘要

- 發電量107.47百萬兆瓦時，比二零零八年度增長約11.32% (按境內公告口徑的發電量增長約6.75%)；售電量99.95百萬兆瓦時，比二零零八年度增長約10.32% (按境內公告口徑的售電量增長約6.76%)；
- 營業額約為人民幣364.50億元，比二零零八年度增長約21.51%；
- 實現本公司股東權益持有人應佔利潤約人民幣11.57億元；
- 每股盈利人民幣0.19元，董事會建議派發二零零九年財政年度股息每股人民幣0.035元。

法定公積金

根據本公司的公司章程，本公司最少須要撥出按中國會計法規釐定的稅後利潤的10%（由董事會酌情釐定）作為法定公積金，直至公積金的結餘達到註冊資本的50%為止。撥入法定公積金款項必須在向股東分派股息前轉撥。法定公積金可以用作彌補以往年度的虧損（如有），也可以透過按股東現時的持股比例向其發行新股或透過增加股東目前所持股份的面值而轉為股本，惟發行新股後的結餘不可少於註冊股本的25%。董事會於二零一零年三月二十六日決議分配中國會計法規釐定的稅後年度利潤的10%，約人民幣13,404,000元至法定公積金（二零零八年：未分配任何利潤至法定公積金）。

股息

根據於二零一零年三月二十六日召開的董事會會議上通過的決議，本公司將向股東（以截至二零零九年十二月三十一日本公司6,771,084,200股總股本為基數）分派二零零九年十二月三十一日止財政年度的末期股息人民幣236,987,947元，但有待於即將舉行的股東周年大會上經由股東核准。

本公司於二零零九年未有就二零零九年六月三十日止六個月期間派發中期股息（二零零八年亦未派發中期股息）。

本集團現有發電設施情況

本集團為中國最大型的上市發電集團之一。截至本公告日，本集團擁有權益裝機容量達21,379.6兆瓦，控股總裝機容量達24,548.0兆瓦。截至本公告日本集團發電設施詳情見下表：

發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦) (截至本公告日)	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」) (註1)	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」) (註2)	930	93.257%	2 x 315兆瓦 + 2 x 150兆瓦	

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1、3)	90	100%	60 x 1.5兆瓦	12兆瓦風電機組在建
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1、4)	—	60%	—	10兆瓦太陽能發電機組在建
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」) (註1)	—	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3)	423	49%	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3)	300	75%	1 x 300兆瓦	1台300兆瓦熱電聯產 機組在建
華電渠東發電有限公司 (簡稱「渠東公司」) (註1、4)	—	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」) (註5)	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」) (註1、4)	—	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1、2、3)	99	100%	66 x 1.5兆瓦	300兆瓦風電機組在建
華電科左中旗風電有限公司 (簡稱「科左中旗風電公司」) (註1、4)	—	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」) (註1、3)	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」) (註3、4)	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」) (註1、4)	—	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6)	1,866.7	100%	—	
控股總裝機容量 (註7)	<u>24,548.0</u>			
權益裝機容量 (註8)	<u>21,379.6</u>			

- 註1：瀘定水電公司四台230兆瓦水電機組項目於二零零九年三月三日獲得中國國家發展與改革委員會（「國家發改委」）核准；石家莊熱電公司和華瑞公司共同擁有90%權益的河北華電石家莊鹿華熱電有限公司（「鹿華公司」）兩台300兆瓦熱電聯產機組於二零零九年七月八日獲得國家發改委核准，六安公司一台600兆瓦發電機組項目於二零零九年七月二十一日獲得國家發改委核准，渠東公司兩台300兆瓦熱電聯產機組項目於二零零九年九月三日獲得國家發改委核准，淄博公司兩台300兆瓦熱電聯產機組項目於二零零九年十一月十一日獲得國家發改委核准；科左中旗風電公司49.5兆瓦風電項目於二零零九年七月六日獲得內蒙古自治區發展和改革委員會核准，康保風電公司49.5兆瓦風電機組項目於二零零九年九月三十日獲得河北省發展和改革委員會核准，開魯風電公司義和塔拉二期49.5兆瓦風電機組於二零零九年十月二十九日獲得內蒙古自治區發展和改革委員會核准，寧東風電公司一、二期擴建12兆瓦風電機組項目於二零零九年十二月十四日獲得寧夏回族自治區發展和改革委員會核准；尚德太陽能公司10兆瓦太陽能發電機組於二零零九年六月二十四日獲得寧夏回族自治區發展和改革委員會核准。
- 註2：本集團持有滕州公司的股權比例自二零零九年一月一日起由原89.255%變更為93.257%，本集團持有開魯風電公司的股權比例自二零零九年七月六日起由原75%變更為100%。
- 註3：石家莊熱電公司擁有60%權益的河北華電石家莊裕華熱電有限公司（「裕華公司」）的兩台300兆瓦熱電聯產機組分別於二零零九年一月二十三日和二零零九年四月二十三日完成國家規定的168小時滿負荷試運行，漯河公司第一台300兆瓦熱電聯產機組於二零零九年十二月二十三日完成國家規定的168小時滿負荷試運行，寧東風電公司二期45兆瓦風電機組於二零零九年十二月一日全部併網發電，沽源風電公司100.5兆瓦風電機組於二零零九年十二月三十一日全部併網發電，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，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滿負荷試運行。
- 註4：沽源風電公司成立於二零零九年六月十九日，本集團持有其100%股權，自成立之日起列入本集團綜合財務報表範圍；科左中旗風電公司成立於二零零九年九月二十五日，本集團持有其100%股權，自成立之日起列入本集團綜合財務報表範圍；渠東公司成立於二零零九年十一月三日，本集團持有其90%股權，自成立之日起列入本集團綜合財務報表範圍；尚德太陽能公司成立於二零零九年十二月三十日，本集團持有其60%股權，自成立之日起列入本集團綜合財務報表範圍；康保風電公司成立於二零一零年二月二日，本集團持有其100%股權，自成立之日起列入本集團綜合財務報表範圍；六安公司成立於二零一零年二月九日，本集團持有其95%股權，自成立之日起列入本集團綜合財務報表範圍。
- 註5：安徽省能源局於二零零九年十二月十六日批准宿州公司兩台發電機組的容量分別擴容至630兆瓦。
- 註6：華瑞公司自二零零九年一月一日起列入本集團綜合財務報表範圍。於本公告日，本集團持有華瑞公司的權益裝機容量為1,866.7兆瓦。
- 註7：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8：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

二零零九年本集團全年發電量為107.47百萬兆瓦時，比二零零八年度增長約11.32% (按境內公告口徑的發電量增長約6.75%)；售電量為99.95百萬兆瓦時，比二零零八年度增長約10.32% (按境內公告口徑的售電量增長約6.76%)。燃煤機組全年的利用小時數為4,954小時，比二零零八年下降約72小時。供電煤耗為323.00克／千瓦時。

(2) 營業額

截至二零零九年十二月三十一日止財政年度，本集團全年實現營業額約為人民幣364.50億元，比二零零八年度增長約21.51%。其中售電收入約為人民幣351.97億元，比二零零八年度增長約20.23%；售熱收入約為人民幣12.52億元，比二零零八年度增長約73.42%。

(3) 利潤

本集團截至二零零九年十二月三十一日止財政年度之本公司股東權益持有人應佔利潤為人民幣11.57億元，每股盈利為人民幣0.19元。

(4) 新增裝機

自二零零九年一月一日至本公告日，本集團共投產1,339.5兆瓦火電機組、風電機組和水電機組：

項目名稱	裝機容量 (兆瓦)	完成國家規定的 滿負荷試運行/ 併網發電日期
裕華公司第一台	300	二零零九年一月二十三日
裕華公司第二台	300	二零零九年四月二十三日
漯河公司第一台	300	二零零九年十二月二十三日
寧東風電公司二期	45	二零零九年十二月一日
沽源風電公司	100.5	二零零九年十二月三十一日
開魯風電公司義和塔拉一、二期	99	二零一零年一月三十一日
雜谷腦水電公司	195	二零一零年三月十七日
合計	<u>1,339.5</u>	

(5) 在建工程

截至本公告日，本集團主要在建項目如下：

項目名稱	裝機容量
靈武公司二期工程	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
漯河公司	一台300兆瓦熱電聯產機組
鹿華公司	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	300兆瓦風電機組
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
寧東風電公司擴建項目	12兆瓦風電機組
寧夏西吉縣月亮山項目	49.5兆瓦風電機組
尚德太陽能公司	10兆瓦太陽能發電機組
合計	<u>8,258.5兆瓦</u>

(6) 前期項目

截至本公告日，本集團主要前期項目如下：

項目名稱	計劃裝機容量
十里泉發電廠擴建項目	一台600兆瓦機組
天津南疆項目	兩台300兆瓦熱電聯產機組
青島公司三期項目	一台300兆瓦熱電聯產機組
沽源風電公司二期項目	100兆瓦風電機組
塞北一期項目	100兆瓦風電機組
翁牛特旗一期項目	49.5兆瓦風電機組
曹妃甸海上一期項目	49.5兆瓦風電機組
合計	<u>1,799兆瓦</u>

上述前期項目均已獲得「路條」，待國家或地方有關部門正式核准。

業務展望

(1) 宏觀經濟情況及本集團面臨的市場環境

二零一零年經濟發展環境將好於二零零九年，世界經濟增速有望由負轉正，中國經濟形勢總體回升向好。中國保持宏觀經濟政策的連續性和穩定性，國民經濟仍將保持平穩較快發展。但也要看到，世界經濟復蘇將是一個緩慢曲折的過程，中國經濟回升的基礎還不牢固，外需恢復艱難、內生動力不強、部分行業產能過剩、通脹壓力加大，使我們面臨的困難和矛盾依然較大，經濟環境較為複雜，不確定因素很多。在宏觀形勢的影響下，本集團既面臨著難得的發展機遇，也經受著嚴峻的考驗。

產業政策方面：中國國務院決定到二零二零年單位國內生產總值二氧化碳排放比二零零五年下降40%至45%，非化石能源佔一次能源消費的比重達到15%左右。圍繞這一目標，中國加快建設以低碳排放為特徵的產業體系，發展低碳經濟，著力培育以新能源為重點的戰略性新興產業，這些都給新能源、清潔能源帶來了巨大發展空間。同時，中國大力削減火電污染物排放量，加大環保監督和執法力度，合理把握火電核准規模和建設節奏，「上大壓小」成為火電發展最主要的途徑，並且核准愈加嚴格，這給火電項目發展、節能減排都提出了更高要求。另外，隨著低碳經濟推進，在開展碳交易、應用低碳技術等方面，需要從戰略上進行超前謀劃。

電力市場方面：中國加大擴大內需力度，加快城鎮化步伐，國內經濟回暖將進一步拉動社會用電需求，用電量將繼續穩步增長，這給增發電量創造了條件。但受電煤供應時段性緊張、極端天氣等因素相互交織影響，電力供需依然存在不確定性。跨區域交易電量增加，市場競爭更加激烈，營銷形勢更加複雜。

煤炭市場方面：二零零九年下半年以來，受市場、天氣、運輸等因素影響，部分區域出現供應緊張、缺煤停機情況。煤炭訂貨會取消後，由煤電雙方自行銜接，從目前合同簽訂情況看，煤價出現較大幅度上漲，煤炭市場形勢依然十分嚴峻，短期內壓力仍然很大。從長期來看，隨著山西等主要產煤省資源整合礦井陸續恢復生產，煤炭產量將會明顯增加，運輸瓶頸也將逐步緩解，除局部區域出現偏緊狀態外，煤炭供需基本保持平衡。

(2) 本集團未來發展戰略、機遇和挑戰

發展戰略：形成以大型燃煤火電為主體，水電、風電等可再生能源為補充，煤炭資源為保障的「一主多元」的優化資產結構；全面提高資產盈利能力，實現規模與效益同步增長，綜合競爭力進一步提高。本公司遠景發展目標是：形成以火電為主，水電、風電等新能源互補的多元化發電結構，水電比重有較大提高，風電具備一定規模；煤炭可控供應能力滿足電源發展需求，努力建成國際一流的發電公司。

機遇：中國國民經濟企穩復蘇，社會用電持續增長，二零一零年機組利用小時將小幅回升，為本集團增發電量創造了條件。本集團控參股的部分煤礦二零一零年將陸續投產，自身產能將從無到有，逐步提升，對於本集團改善供煤結構和有效平抑煤價，具有積極意義。中國大力發展綠色經濟和循環經濟，並將開展低碳經濟試點，為本集團加快結構調整和轉變發展方式創造了機遇。

挑戰：一是從簽訂的二零一零年煤炭重點合同看，煤價出現較大幅度上漲，但是煤電聯動具有不確定性，同時中國提高鐵路運價，煤炭運輸成本加大，將在一定程度上影響本集團的經營成果和效益。二是中國推動環保收費改革，加強對環保設施的運行監管，環保成本將進一步增加。三是中國提高火電項目核准門檻，繼續嚴格執行上大壓小政策，常規火電項目發展受到一定程度制約。

二零一零年本集團重點工作目標：

在認真分析面臨形勢的基礎上，著眼於實現又好又快發展，本集團確立的二零一零年工作總體要求是：深入學習實踐科學發展觀，牢固樹立價值思維理念，緊緊圍繞提升相對競爭力這個主題，更加注重經濟效益，更加注重結構調整，更加注重管理創新，更加注重人才支撐，進一步加強安全生產和資本運作工作，真抓實幹，奮發有為，確保完成本集團全年各項目標任務，開創本集團科學發展的新局面，加快建設全國性現代化優秀上市發電公司。在外部條件不發生較大變化的情況下，二零一零年本集團預計力爭完成發電量約114.5百萬兆瓦時，燃煤機組平均利用小時數力爭完成約5,035小時左右，煤炭價格將比二零零九年有一定幅度的上漲。具體如下：

1. 加大市場開拓力度，千方百計創造效益。強化市場營銷網絡的協同運轉，擴大區域市場份額；加強燃料管理，推進大區域調運；強化資金管理和預算管理，降低財務費用。
2. 加快結構調整優化，積極推進科學發展。加快產業結構、電源結構和區域結構的調整優化；做好電源項目儲備，加強技術機構調整升級；加強在建工程管理。
3. 深化管理創新，全面提升管理水平。完善管控體系，推進經營管理評價，創新工程管理機制，深化信息系統應用。
4. 加強安全生產管理，確保機組安全穩定經濟運行。

管理層討論與分析

(1) 宏觀經濟與電力需求

據有關資料統計，二零零九年全國國內生產總值(GDP)為人民幣335,353億元，比二零零八年增長8.7%。全社會用電總計36,430百萬兆瓦時，同比增長5.96%。其中，第一產業用電量為947百萬兆瓦時，同比增長7.86%；第二產業用電量為26,993百萬兆瓦時，同比增長4.15%；第三產業用電量為3,921百萬兆瓦時，同比增長12.11%。

本集團目前運營及在建的發電機組分布於山東、四川、寧夏、安徽、河南、河北、浙江及內蒙古省／自治區，近幾年這些地區經濟發展迅速，GDP始終保持較高的增長勢頭。二零零九年山東、四川、寧夏、安徽、河南、河北、浙江及內蒙古省／自治區GDP按可比價格計算的增長率分別為11.9%、14.5%、11.6%、12.9%、10.7%、10.0%、8.9%和16.9%，比全國平均水平分別高出3.2、5.8、2.9、4.2、2.0、1.3、0.2和8.2百分點，其中山東省經濟已連續多年實現兩位數增長。

(2) 營業額及利潤

二零零九年，本集團強化管理，積極爭取電量計劃，做好優化調度，提高發電量水平。本集團全年售電量為99.95百萬兆瓦時，比二零零八年增長約10.32%（按境內公告口徑的售電量增長約6.76%）；全年實現營業額達人民幣364.50億元，比二零零八年度增長約21.51%；本公司股東權益持有人應佔利潤為人民幣11.57億元；每股盈利為人民幣0.19元。營業額提高的主要原因是售電量的增長及二零零八年兩次調高上網電價的影響。

(3) 經營費用

二零零九年，本集團經營費用為人民幣321.78億元，比二零零八年增長約5.13%，主要原因是新收購發電企業及新投產機組的影響。

燃料費用是本集團最主要的經營費用，二零零九年燃料成本為人民幣226.21億元，佔本集團經營費用約70.30%，比二零零八年下降約0.17%，主要原因是煤炭價格下跌及發電量增加的綜合影響。

二零零九年，本集團折舊及攤銷費用為人民幣41.20億元，比二零零八年增長約12.30%，主要原因是新收購發電企業及新投產機組增加的影響。

二零零九年，本集團用於機組大修及維修保養的費用為人民幣10.85億元，比二零零八年增長約27.26%，主要原因是新收購發電企業及新投產機組增加的影響所致。

二零零九年，本集團員工成本為人民幣17.65億元，比二零零八年增長約16.84%，主要原因是新收購發電企業及新投產機組增加營運人員所致。

二零零九年，行政費用為人民幣11.17億元，比二零零八年增長約14.86%。主要原因是新收購發電企業、新投產機組以及排污費收費標準提高。

二零零九年，銷售有關稅項為人民幣2.42億元，比二零零八年增長約17.73%，主要原因是營業額增加。

其他經營費用為人民幣12.28億元，比二零零八年增長約66.51%，主要是新收購發電企業的影響。

(4) 財務費用

二零零九年，本集團財務費用淨額為人民幣29.48億元，比二零零八年增加約4.92%。主要原因是新收購發電企業及新投產機組自投產後財務費用損益化的影響。

(5) 資產質押

於二零零九年十二月三十一日，本公司的附屬公司 — 廣安公司、靈武公司、蕪湖公司、雜谷腦公司、新鄉公司、宿州公司及青島公司為取得貸款約人民幣136.66億元，因而將其電費收費權或售電應收賬款質押。

(6) 債務

於二零零九年十二月三十一日，本集團總貸款金額為人民幣637.97億元，其中美元貸款為1.77億美元，歐元貸款為0.16億歐元，負債佔資產比率為78.96%，比二零零八年度降低2.38個百分點。主要是因為非公開發行A股及二零零九年本集團獲得盈利的影響。本集團貸款中主要為浮動利率借款，短期借款及一年內到期的長期借款約為人民幣213.57億元，一年後到期的長期借款約為人民幣424.39億元。另外，本集團的應付短期融資券年末餘額約為人民幣30.03億元，中期票據約為人民幣29.71億元。

(7) 或有負債

於二零零九年十二月三十一日，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貸款的擔保約為人民幣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

於二零零九年十二月三十一日，本集團擁有現金及現金等價物約人民幣12.42億元。

(9) 現金流量分析

二零零九年，本集團綜合現金及現金等價物減少淨額約為人民幣6.27億元。其中，來自經營活動的現金流入淨額約為人民幣30.94億元(2008年：人民幣2.33億元)，變動主要原因是本集團二零零九年經營盈利；用於投資活動的現金流出淨額約為人民幣172.92億元(2008年：人民幣113.92億元)，變動主要原因是二零零九年本集團在建項目及對外投資比二零零八年增加；來自籌資活動的現金流入淨額約為人民幣135.71億元(2008年：人民幣121.21億元)，變動主要原因是本集團於二零零九年非公開發行A股及增加債務融資。

(10) 生產、運行及安全情況

二零零九年，本集團發電機組等效可用系數約為92.76%；等效強迫停運率約為0.56%。

二零零九年，本集團安全生產繼續保持良好狀態。截至二零零九年十二月三十一日止年度，本集團下屬電廠實現了全年安全生產，其中滕州公司連續安全生產超過4,400天，青島公司和淄博公司連續安全生產超過4,100天，濰坊公司和萊城發電廠連續安全生產超過3,600天，鄒縣發電廠連續安全生產超過3,300天，十里泉發電廠、石家莊熱電公司和河北水電公司連續安全生產超過2,000天。

二零零九年，本集團全年共有22台機組大修，61台機組小修，計劃停運系數約6.89%。

(11) 節能環保

二零零九年，本集團繼續加大環保工作力度，積極建設資源節約型和環境友好型企業。根據國家環境保護部核定的減排數據，本集團二氧化硫平均排放績效同比降低1.25克／千瓦時。截至二零零九年底，本集團已經安裝脫硫設施的控股機組共計20,815兆瓦。於本公告日，本集團在建脫硫技改項目3套，預計分別於二零一零年五月和十二月投入運行，屆時本集團燃煤發電機組將全部安裝脫硫裝置，實現脫硫裝備率100%目標。

(12) 發行二零零九年第一、二期中期票據

本公司於二零零九年三月十七日發行「華電國際電力股份有限公司二零零九年第一期中期票據」。該次發行的額度為人民幣15億元，發行期限為3年，票面金額為人民幣100元，年利率為3.38%，通過簿記建檔集中配售的方式在全國銀行間債券市場公開發行。詳情請參見本公司日期為二零零九年三月十九日的公告。

本公司於二零零九年三月二十五日發行「華電國際電力股份有限公司二零零九年第二期中期票據」。該次發行的額度為人民幣15億元，發行期限為5年，票面金額為人民幣100元，年利率為3.96%，通過簿記建檔集中配售的方式在全國銀行間債券市場公開發行。詳情請參見本公司日期為二零零九年三月二十七日的公告。

(13) 發行二零零九年第一、二期短期融資券

本公司於二零零九年十一月十三日完成了2009年第一、二期短期融資券的發行。第一期短期融資券發行額度為人民幣15億元，期限為365天，每張面值為人民幣100元，發行利率為2.98%；第二期短期融資券發行額度為人民幣15億元，期限為270天，每張面值為人民幣100元，發行利率為2.80%。詳情請參見本公司日期為二零零九年十一月十三日的公告。

(14) 投資煤礦

截至本公告日，本公司透過全資附屬公司山西茂華能源投資有限公司以人民幣3.98億元收購山西朔州萬通源二鋪煤業有限公司70%股權，以人民幣3.63億元收購山西東易忠厚煤業有限公司70%股權。另外，本集團還將積極加大在山西省的煤炭產業投資力度，積極參與山西省的煤炭資源整合，在已收購上述兩礦的基礎上，獲取更多的煤炭資源。前述之外，本集團投資人民幣6億元於寧夏銀星煤業有限公司，獲得其45%股權；以人民幣4.98億元收購內蒙古福城礦業有限公司35%股權，以人民幣1.80億元收購內蒙古鄂托克前旗長城煤礦有限責任公司25%股權。前述投資對延伸本公司上游產業鏈，保證本公司下屬發電廠煤炭供應具有積極意義。詳情請參見本公司日期為二零零九年七月六日、二零零九年九月二十一日及二零零九年十一月三日的公告。

主要股東持股情況

於二零零九年十二月三十一日，持有本公司任何類別股本10%或以上的主要股東(定義見《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(「香港上市規則」))的持股情況概述如下：

股東名稱	股份類別	持股數	於二零零九年十二月三十一日		
			估本公司 已發行股份 總數的百分比	估本公司 已發行A股 總數的百分比	估本公司 已發行H股 總數的百分比
中國華電集團公司 (「中國華電」)	A股	3,111,061,853	45.95%	58.26%	—
	H股	85,862,000	1.27%	—	6.00%
山東省國際信託有限公司	A股	800,766,729	11.83%	15.00%	—
香港中央結算(代理人) 有限公司	H股	1,423,490,900	21.02%	—	99.47%

有關於二零零九年十二月三十一日本公司董事、監事、行政總裁、高級管理人員及其他擁有根據《證券及期貨條例》相關規定須向本公司及香港聯合交易所有限公司披露(並載於本公司根據《證券及期貨條例》第336條儲存的登記冊內)其持有本公司任何權益或淡倉的本公司股東的持股詳情，將按照香港上市規則的相關披露要求載於本公司二零零九年度報告內。

本公司的企業管治常規守則包括但不限於以下文件：

1. 公司章程；
2. 公司股東大會、董事會和監事會議事規則(現為本公司公司章程的一部分)；
3. 公司董事會審核(審計)委員會、薪酬與考核委員會、戰略委員會工作細則；
4. 獨立董事工作制度；
5. 董事會秘書工作制度；
6. 總經理工作條例；
7. 公司投資項目議事規則；
8. 公司募集資金管理辦法；
9. 公司對外擔保管理辦法；
10. 公司信息披露管理制度；
11. 投資者關係管理制度及實施細則；
12. 公司董(監)事買賣本公司證券守則；
13. 公司員工買賣本公司證券守則；
14. 董事會事務管理辦法；
15. 董事會審計委員會年報工作規程；及
16. 獨立董事年報工作制度。

董事會堅守公司管治原則，以求達致穩健管理及為股東增值。該等原則重視透明度、問責性及獨立性。

董事會經檢討本公司所採納有關企業管治的文件後，認為文件中已達到香港上市規則附錄十四《企業管治常規守則》(「《守則》」) 列載的原則、守則條文及大部分建議最佳常規。在某些方面，本公司採納的企業管治常規守則比《守則》列載的守則條文更為嚴格。

比《守則》所列載的守則條文更為嚴格的主要方面：

- 本公司已經為董事及監事制訂了《華電國際電力股份有限公司董(監)事買賣本公司證券守則》，同時還為員工制訂了《華電國際電力股份有限公司員工買賣本公司證券守則》。這些規定並不比香港上市規則附錄十的《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》寬鬆。
- 除了審核(審計)委員會和薪酬及考核委員會之外，本公司設立了戰略委員會，並制訂了《戰略委員會工作細則》。
- 於二零零九財政年度內，本公司共召開八次董事會會議。
- 審核(審計)委員會共有五名成員，其中兩名為非執行董事，三名為獨立非執行董事。

委託存款及逾期定期存款

於二零零九年十二月三十一日，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。

購入、出售或贖回上市證券

於二零零九年財政年度內，本公司及各附屬公司均沒有購入、出售或贖回任何其已發行證券(「證券」一詞的含義見香港上市規則附錄十六第1條)。

審核委員會

本公司的審核委員會已審閱本公司二零零九年之年度業績及按國際財務報告準則編製的截至二零零九年十二月三十一日止年度的財務報表。

重大訴訟

於二零零九財政年度內，本集團並無涉及任何重大法律訴訟或仲裁事項。

承董事會命
華電國際電力股份有限公司
雲公民
董事長

於本公告日期，董事會由下列董事組成：

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)。

中國·北京

二零一零年三月二十六日

* 僅供識別

一. 按照國際財務報告準則編製的綜合財務報表財務信息摘要

下列綜合財務資料節錄自本集團二零零九年年報中所載的按照國際財務報告準則編製的已經審計綜合財務報表

綜合全面損益表

截至二零零九年十二月三十一日止年度

(以人民幣列示)

	附註	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
營業額	4	36,449,643	29,997,264
經營費用			
燃料成本		(22,620,743)	(22,659,671)
折舊及攤銷		(4,120,228)	(3,669,103)
大修費用		(521,092)	(405,373)
維修保養費用		(564,300)	(447,508)
員工成本	5	(1,765,499)	(1,511,040)
行政費用		(1,116,618)	(972,143)
銷售有關稅項	6	(241,875)	(205,444)
其他經營費用		(1,227,945)	(737,465)
		(32,178,300)	(30,607,747)

經營利潤／(虧損)		4,271,343	(610,483)
投資收益		24,988	31,004
其他收益淨額		118,560	312,528
財務收入		22,961	32,149
財務費用	7	(2,971,424)	(2,842,420)
應佔聯營公司利潤／(虧損)		212,399	(139,788)
應佔合營公司利潤		4,445	27,209
除稅前利潤／(虧損)	8	1,683,272	(3,189,801)
所得稅	9	(101,273)	130,679
本年度利潤／(虧損)		1,581,999	(3,059,122)
本年度其他全面收入	10		
(經稅項及重分類調整)			
可供出售證券：公允價值儲備 淨變動		40,351	(17,828)
本年度合計全面收入		1,622,350	(3,076,950)

利潤／(虧損)歸屬於：			
本公司股東權益持有人		1,157,173	(2,560,103)
少數股東權益		424,826	(499,019)
		<u> </u>	<u> </u>
本年度利潤／(虧損)		<u>1,581,999</u>	<u>(3,059,122)</u>
合計全面收入歸屬於：			
本公司股東權益持有人		1,196,249	(2,577,172)
少數股東權益		426,101	(499,778)
		<u> </u>	<u> </u>
本年度合計全面收入		<u>1,622,350</u>	<u>(3,076,950)</u>
每股基本及攤薄盈利／(虧損)	12	<u>人民幣0.190元</u>	<u>人民幣(0.425)元</u>

綜合資產負債表

於二零零九年十二月三十一日

(以人民幣列示)

	附註	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備		65,502,601	60,876,273
在建工程		19,315,995	13,099,105
預付租賃		918,590	896,460
無形資產		1,126,784	1,060,906
聯營公司權益		3,969,310	1,969,653
合營公司權益		221,799	221,817
其他投資		636,830	501,253
其他非流動資產		1,722,896	—
遞延稅項資產		267,001	235,843
		<u>93,681,806</u>	<u>78,861,310</u>
流動資產			
存貨		1,346,169	1,782,160
應收賬款及應收票據	13	3,583,226	1,969,298
訂金、其他應收款及預付款		1,323,369	880,840
可收回稅項		61,522	49,723
限制存款		1,906	4,791
現金及現金等價物		1,241,900	1,869,305
		<u>7,558,092</u>	<u>6,556,117</u>

流動負債

銀行貸款		16,458,921	14,249,721
股東貸款		1,704,913	660,000
國家貸款		12,893	10,192
其他貸款		3,180,549	1,763,662
應付短期融資券		3,002,923	2,605,798
應付控股公司款		75,190	964,096
應付賬款和應付票據	14	5,078,569	5,118,511
其他應付款		2,677,464	2,369,629
應付稅項		24,217	10,216

32,215,639 27,751,825

淨流動負債

(24,657,547) (21,195,708)

總資產減流動負債

69,024,259 57,665,602

非流動負債

銀行貸款		36,561,599	36,061,811
股東貸款		2,018,958	1,951,528
國家貸款		37,215	50,135
其他貸款		3,821,577	2,306,569
中期票據		2,971,022	—
長期應付款		426,626	—
遞延政府補助		438,982	284,951
遞延收入		160,819	136,034
遞延稅項負債		1,282,303	937,794

47,719,101 41,728,822

資產淨額

21,305,158 15,936,780

資本及儲備

股本	6,771,084	6,021,084
儲備	9,315,098	5,405,231
歸屬於本公司股東權益持有人的權益	16,086,182	11,426,315
少數股東權益	5,218,976	4,510,465
總權益	21,305,158	15,936,780

附註：

1 財務報表編製基準

截至2009年12月31日止年度的綜合財務報表包括本集團及應佔聯營公司及合營公司權益。

除歸類為可供出售的金融工具是以公允價值列示外，此財務報表是以歷史成本作為編製基準。

編製符合國際財務報告準則的財務報表時需要管理層作出判斷、估計和假設，這些判斷估計和假設會對會計政策的應用及資產、負債、收入和支出的匯報金額產生影響。這些估計和有關的假設是基於以往的經驗及各種管理層相信在該情況下是合理的其他因素。管理層以這些假設和估計為基準，對一些不能明顯地從其他來源確定其賬面價值的資產和負債作出判斷。實際結果可能與這些估計不同。

管理層會對這些估計及所涉及的假設進行持續評估。如果會計估計的修訂只對變更當期產生影響，該修訂會於變更當期確認。如果會計估計的修訂會對變更當期及未來期間產生影響，該修訂會於變更當期及未來期間予以確認。

2 會計政策的修訂

國際會計準則委員會頒布了一項新定的《國際財務報告準則》及多項經修訂的《國際財務報告準則》及新定的詮釋。這些準則及詮釋在本集團及本公司的本會計期間首次生效。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8號「營運分部」
- 《國際會計準則》第1號(2007年修訂)「財務報表的列報」
- 《國際財務報告準則》第7號的修訂「金融工具：披露 — 改進金融工具的披露方式」
- 《國際財務報告準則》的改進(2008年)
- 《國際會計準則》第27號的修訂「綜合財務報表和單獨財務報表 — 對附屬公司、合營公司或聯營公司投資的成本」
- 《國際會計準則》第23號(2007年修訂)「借款費用」

由於《國際會計準則》第23號的修訂與本集團已採用的會計政策相符，因此並未對本集團的財務報表構成重大影響。以下是上述其他會計準則的變動的影響：

- 根據《國際財務報告準則》第8號的規定，企業應根據集團的主要經營決策者在考慮及管理集團時所用的方法進行分部披露，應把各報告分部所報告的數額作為計量數據，以供集團的主要經營決策者評估分部的業績，以及對經營事宜進行決策。這個方法與以往按照相關產品與服務及經營地區將集團的財務報表分解列報分部資料的要求不同。
- 在採納《國際會計準則》第1號(2007年修訂)後，期間內與股東進行交易所產生的股東權益變動詳情會在經修訂的綜合所有者權益變動表內與所有其他收入和開支分開列報。所有其他收入和開支項目在綜合全面收益表中列報。比較金額已按照新的列報方式重報。列報方式的這項變動不會對所列報的任何期間的損益、收入與支出總額或資產淨值構成任何影響。

- 由於採納《國際財務報告準則》第7號的修訂，於此等財務報表加入對本集團的金融工具的公允價值計量的披露。公允價值的計量按其使用可觀察的市場數據的程度歸類至三個等級的公允價值級次。本集團於2008年12月31日並沒有以公允價值記賬的金融工具，因此，沒有就新增的金融工具的公允價值計量的披露呈列比較信息。
- 《國際財務報告準則》的改進(2008年)包括由國際會計準則委員會以批次形式頒布的多項對一系列的國際財務報告準則的微小及非緊急的修訂。其中，以下修訂導致本集團的會計政策變更：

由於《國際會計準則》第27號的修訂「對聯營公司的投資」，就按權益法列賬的聯營公司及合營公司確認的減值損失不再分攤至其賬面值中的商譽。因此，當用以確定其可收回金額的估計出現正面的變化時，減值損失將會被轉回。在此以前，本集團會把減值損失分攤至商譽，並根據商譽的會計政策視該損失為不可轉回。由於本集團於以前年度未有就按權益法列賬的聯營公司及合營公司確認任何減值損失，比較數字及期初數字沒有被重述。

- 對《國際會計準則》第27號的修訂刪除了對來自收購前利潤的股息應確認為對被投資實體的投資賬面數額減少，而不應確認為收入的規定。因此，自2009年1月1日起，應收附屬公司、聯營公司和合營公司的所有股息(不論來自收購前還是收購後利潤)均確認為本公司的損益，而對被投資實體的投資賬面數額不會減少，除非因被投資實體宣派股息以致其賬面數額經評估後出現減值。在此情況下，除在損益中確認股息收入之外，本公司還將確認減值虧損。根據該準則修訂中的過渡性規定，這項新的會計政策將應用於本期間或未來期間的應收股息，以往期間則沒有被重報。

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，並未列報作何額外的報告分部及地區的額外信息。

4 營業額

營業額是指售電及售熱的收入，並已扣除增值稅。本集團營業額的主要類別列示如下：

	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
售電收入	35,197,156	29,275,040
售熱收入	1,252,487	722,224
	<u>36,449,643</u>	<u>29,997,264</u>

5 員工成本

	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
工資及員工福利	1,112,502	991,462
退休成本	282,117	198,979
其他員工成本	370,880	320,599
	<u>1,765,499</u>	<u>1,511,040</u>

6 銷售有關稅項

銷售有關稅項是指城市維護建設稅及教育費附加，兩者分別按應付增值稅淨額的1-7%及3-5%(2008年：1-7%及3-5%)計算。

7 財務費用

	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
須於五年以內償還的貸款及 其他金融負債的利息	2,307,125	2,580,233
須於五年後償還的貸款及 其他金融負債的利息	1,293,966	943,734
減：利息資本化	<u>(644,781)</u>	<u>(575,750)</u>
	2,956,310	2,948,217
外幣匯兌淨損失 / (收益)	1,435	(119,990)
其他財務費用	<u>13,679</u>	<u>14,193</u>
	<u>2,971,424</u>	<u>2,842,420</u>

利息成本已就在建工程按5.10%(2008年：6.26%)的平均年利率資本化。

8 除稅前利潤／(虧損)

計算除稅前利潤／(虧損)時已扣除／(計入)：

	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
攤銷		
— 預付租賃	40,690	43,165
— 無形資產	4,132	—
核數師酬金	9,900	9,000
存貨成本	23,760,024	23,642,969
折舊	4,075,406	3,625,938
於其他收益淨額中的政府補助	(62,143)	(216,227)
處理事業、廠房及設備虧損／(收益)	2,973	(58,044)
應收賬款及其他應收款的淨減值損失	1,905	9,279
存貨陳舊準備的(沖回)／計提	(283)	1,771
有關土地及樓宇的經營租賃費用	84,211	44,272
研究及開發費用	9,160	8,743

9 所得稅

	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
即期稅項		
本年度中國企業所得稅準備	113,847	12,021
以前年度少提／(多提)	<u>2,969</u>	<u>(25,558)</u>
	<u>116,816</u>	<u>(13,537)</u>
遞延稅項		
臨時差異的產生及逆轉	(15,543)	(136,919)
以前年度少提	<u>—</u>	<u>19,777</u>
	<u>(15,543)</u>	<u>(117,142)</u>
	<u>101,273</u>	<u>(130,679)</u>

除本公司若干附屬公司享有免稅優惠，或優惠稅率15%外，中國企業所得稅根據相關的企業所得稅法規釐定的本年度估計應課稅利潤或虧損，以法定稅率25%(2008年：25%)計算。

10 其他全面收入

	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
可供出售證券		
本期間確認的公允價值變動	46,515	(20,561)
轉入損益的重分類調整金額：		
— 處置虧損	1,021	2,733
其他全面收入已扣除的遞延所得稅淨額	<u>(7,185)</u>	<u>—</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>40,351</u>	<u>(17,828)</u>

11 股息

(i) 應付本公司股東權益持有人的本年度股息：

	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
於資產負債表日後擬派末期股息 每股人民幣0.035元 (2008年：每股人民幣0元)	<u>236,988</u>	<u>—</u>

根據於2010年3月26日召開的董事會會議上通過的決議，本公司將向股東分派2009年末期股息每股人民幣0.035元，但有待於即將舉行的股東周年大會上經由股東核准。

於資產負債表日後擬派2009年末期股息，並無於資產負債表上確認為負債。

(ii) 於本年度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：

	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
於本年度核准及已分派截至之前 會計年度的股息每股人民幣0元 (2008年：每股人民幣0.062元)	—	373,307

12 每股盈利／(虧損)

(a) 每股基本盈利／(虧損)

每股基本盈利／(虧損)是照本公司截至2009年12月31日止年度的普通股股東權益持有人應佔利潤人民幣1,157,173,000元(2008年：普通股股東權益持有人應佔虧損人民幣2,560,103,000元)及按下列計算的截至2009年12月31日止年度發行在內的普通股的加權平均股數6,083,584,200股(2008年：6,021,084,200股)計算：

普通股的加權平均股數

	2009年 千股	2008年 千股
於1月1日已發行普通股	6,021,084	6,021,084
發行股本的影響	62,500	—
於12月31日普通股的加權平均股數	<u>6,083,584</u>	<u>6,021,084</u>

(b) 每股攤薄盈利／(虧損)

截至2008年和2009年12月31日止兩個年度均沒有可能造成攤薄影響的普通股。

13 應收賬款及應收票據

	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
售電應收賬款及應收票據	3,360,934	1,868,395
售熱應收賬款及應收票據	252,961	128,404
其他經營活動的應收賬款及應收票據	1,964	5,132
	<u>3,615,859</u>	<u>2,001,931</u>
減：壞賬準備	<u>(32,633)</u>	<u>(32,633)</u>
	<u><u>3,583,226</u></u>	<u><u>1,969,298</u></u>

截至2009年12月31日，本集團商業承兌滙票貼現額為人民幣280,000,000元（2008年：無），將於2010年6月前到期。

應收賬款及應收票據(扣除壞賬準備)的賬齡分析如下：

	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
即期	<u>3,558,083</u>	<u>1,957,103</u>
逾期少於1年	20,570	3,679
逾期1至2年	—	383
逾期2至3年	—	—
逾期多於3年	<u>4,573</u>	<u>8,133</u>
逾期金額	<u>25,143</u>	<u>12,195</u>
	<u>3,583,226</u>	<u>1,969,298</u>

應收售電款自發票日起計30日內到期。應收售熱款自發票日起計90日內到期。

14 應付賬款和應付票據

所有應付帳款及應付票據將於一年內到期及支付清還。

15 資產負債表日後非調整事項

於資產負債表日後，董事會擬派發末期股息，詳情請參閱附註11。

二. 按照中國企業會計準則編製的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二零零九年年報中所載的按中國企業會計準則編製的已經審計合併財務報表

合併資產負債表

於二零零九年十二月三十一日

(以人民幣列示)

項目	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
流動資產：		
貨幣資金	1,243,806	1,874,096
應收票據	324,616	19,106
應收賬款	3,258,610	1,950,192
預付款項	482,153	169,985
其他應收款	241,991	209,920
存貨	1,346,169	1,782,160
其他流動資產	660,747	550,658
流動資產合計	7,558,092	6,556,117
非流動資產：		
可供出售金融資產	58,288	—
長期股權投資	4,739,637	2,662,709
固定資產	63,763,462	60,814,906
在建工程	12,570,492	8,203,492
工程物資	22,000	6,882
工程及工程物資預付款	6,723,503	4,880,180
無形資產	2,926,488	1,194,301
商譽	107,686	53,522
遞延所得稅資產	285,257	269,418
其他非流動資產	1,722,896	—
非流動資產合計	92,919,709	78,085,410
資產總計	100,477,801	84,641,527

流動負債：

短期借款	16,793,380	12,006,134
應付票據	1,357,201	1,654,763
應付賬款	3,721,368	3,463,748
預收款項	82,077	52,934
應付職工薪酬	219,284	209,807
應交稅費	266,928	166,786
應付利息	225,166	140,600
應付股利	—	47,257
其他應付款	1,983,416	2,726,557
應付短期融資券	3,002,923	2,605,798
一年內到期的長期借款	4,563,896	4,677,441

流動負債合計

32,215,639 27,751,825

非流動負債：

長期借款	42,439,349	40,370,043
應付債券	2,971,022	—
長期應付款	426,626	—
專項應付款	29,220	28,590
遞延所得稅負債	1,145,797	809,884
其他非流動負債	405,048	218,292

非流動負債合計

47,417,062 41,426,809

負債合計

79,632,701 69,178,634

股東權益：

股本	6,771,084	6,021,084
資本公積	4,258,129	1,503,793
盈餘公積	1,486,013	1,472,609
未分配利潤	3,169,574	2,020,550

歸屬於母公司股東權益合計**15,684,800** 11,018,036**少數股東權益****5,160,300** 4,444,857**股東權益合計****20,845,100** 15,462,893**負債和股東權益總計****100,477,801** 84,641,527

合併利潤表

截至二零零九年十二月三十一日止年度

(以人民幣列示)

項目	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
營業收入	36,661,820	31,960,778
營業成本	(30,895,331)	(30,993,916)
營業税金及附加	(247,718)	(227,940)
管理費用	(1,167,866)	(1,099,129)
財務費用	(2,948,463)	(2,965,129)
資產減值損失	(1,622)	(11,050)
加：投資收益／(損失)	241,832	(77,613)
其中：對聯營企業和合營企業的 投資收益／(損失)	216,844	(108,617)
營業利潤／(虧損)	1,642,652	(3,413,999)
加：營業外收入	76,607	275,549
減：營業外支出	(18,350)	(24,063)
其中：非流動資產處置損失	(7,437)	(10,832)
利潤／(虧損)總額	1,700,909	(3,162,513)
減：所得稅費用	(107,996)	118,351
淨利潤／(虧損)	<u>1,592,913</u>	<u>(3,044,162)</u>
歸屬於母公司股東的淨利潤／(虧損)	1,162,428	(2,558,096)
少數股東損益	430,485	(486,066)
每股收益／(虧損)(人民幣元)：		
(一) 基本每股收益／(虧損)	<u>0.191</u>	<u>(0.425)</u>
(二) 稀釋每股收益／(虧損)	<u>0.191</u>	<u>(0.425)</u>

三. 按中國企業會計準則和國際財務報告準則編製的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：

	註	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
按中國會計準則		1,592,913	(3,044,162)
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)	(29,122)	(39,508)
政府補助	(b)	11,485	12,220
調整對稅務的影響		6,723	12,328
按國際財務報告準則		<u>1,581,999</u>	<u>(3,059,122)</u>

2. 企業會計準則和國際財務報告準則之重大差異對淨資產的影響分析如下：

	註	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
按中國會計準則		20,845,100	15,462,893
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)	780,353	809,475
政府補助	(b)	(165,533)	(174,103)
調整對稅務的影響		(154,762)	(161,485)
按國際財務報告準則		<u>21,305,158</u>	<u>15,936,780</u>

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。