

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，並明確表示概不就因本公告全部或任何部分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。



大唐國際發電股份有限公司

DATANG INTERNATIONAL POWER GENERATION CO., LTD.

(於中華人民共和國註冊成立的中外合資股份有限公司)

(股份代號：991)

2009 年度業績公告

經營及財務摘要：

- 經營收入約為人民幣479.43億元，較2008年度上升29.93%。
- 可供本公司股東分配的利潤約為人民幣16.12億元，較2008年度增長115.16%。
- 本公司股東應佔基本每股盈利約為人民幣0.14元，較2008年度上升約人民幣0.08元／股。
- 董事會建議派發2009年度股息，每股擬為人民幣0.07元(含稅)。

一、公司業績

大唐國際發電股份有限公司(「公司」或「本公司」)董事會(「董事會」)在此宣佈公司及其子公司(「公司及子公司」或「本集團」)截至2009年12月31日止年度(「該年度」)摘自按國際財務報告準則編製的合併經營結果以及與2008年度(「上年度」)之合併經營結果的比較。該經營業績已經公司審核委員會審核及確認。

於該年度，公司及子公司經營收入約為人民幣479.43億元，比上年度增長29.93%；實現可供本公司股東分配的淨利潤約為人民幣16.12億元，比上年度增長約為115.16%，本公司股東應佔基本每股盈利約為人民幣0.14元，比上年度上升約人民幣0.08元／股。

基於公司該年度的經營業績，公司董事會建議派發該年度股息，每股擬為人民幣0.07元(含稅)(有關說明，請參閱下文第三(三)項)。

詳細的合併經營結果請參見附件所載財務信息。

二、管理層討論及分析

公司是中華人民共和國(「中國」)最大的獨立發電公司之一，主要經營以火力發電為主的發電業務。截至2009年12月31日止，本公司管理裝機容量30,741.8兆瓦。公司及子公司發電業務主要分佈於華北電網、山西電網、內蒙古電網、甘肅電網、浙江電網、雲南電網、福建電網、廣東電網、重慶電網、江西電網、遼寧電網、寧夏電網及青海電網。

於該年度，中國經濟保持了平穩較快運行的態勢，國內生產總值(GDP)同比增長8.7%。全國範圍內電力生產和消費增速回升，電力投資增幅加大、結構有所優化，新增裝機繼續保持較大規模，全國供應能力充足，發電設備利用小時降幅收窄。總體來看，全國電力供需總體平衡、個別省區略有富餘；火電企業效益有所好轉。相關資料顯示，於該年度，全國發電設備容量同比增長約10.23%；全社會用電量較上年度增長5.96%；全國發電量較上年度增長約為6.2%。

A. 管理層對各業務經營業績的回顧(財務數據按中國會計準則列示，有關板塊信息，詳見後附按照國際財務報告準則編製的財務報表財務信息摘要附註4)

於該年度，面對煤炭價格繼續高位運行、發電利用小時同比下降等不利的經營環境，公司積極研究制定解決措施，紮實推進生產經營工作，嚴格控制成本費用支出，努力降低諸多減利因素的影響，保持了生產經營管理工作平穩、安全、有序運行，使公司盈利進一步提高。

1. 發電業務

(1) 業務回顧

(i) 電力生產保持安全平穩態勢

於該年度，公司及子公司已累計完成發電量1,418.7億千瓦時，比上年度增長11.98%；公司及子公司累計完成上網電量1,335.52億千瓦時；比上年度增長12.13%。

發電量及上網電量的增加，主要受益於公司及子公司在役機組容量增長及機組安全穩定運行：

(1) 與上年度相比，公司及子公司新增裝機容量5,645兆瓦。

(2) 於該年度，公司及子公司未發生電力生產人身死亡事故和重大的設備損壞事故；運營機組等效可用系數完成94.76%。

於該期間，本集團發電量情況(單位：億千瓦時)

序號	發電廠／公司名稱	2009年 發電量	增長比率 (%)
1	高井熱電廠	31.945	-11.47
2	陡河發電廠	82.054	-8.83
3	下花園發電廠	12.438	-15.42
4	張家口發電廠	131.263	-5.06
5	天津大唐國際盤山發電有限責任公司 (「盤山發電公司」)	62.899	-4.43
6	內蒙古大唐國際托克托發電有限責任公司 (「托克托發電公司」)	196.465	-1.22
7	山西大唐國際雲岡熱電有限責任公司 (「雲岡熱電公司」)	51.893	88.00
8	河北大唐國際唐山熱電有限責任公司 (「唐山熱電公司」)	35.539	-15.92
9	山西大唐國際神頭發電有限責任公司 (「神頭發電公司」)	50.599	-9.76
10	甘肅大唐國際連城發電有限責任公司 (「連城發電公司」)	31.432	-18.00
11	河北大唐國際王灘發電有限責任公司 (「王灘發電公司」)	69.618	-8.20
12	浙江大唐國際烏沙山發電有限責任公司 (「烏沙山發電公司」)	138.074	-2.92
13	廣東大唐國際潮州發電有限責任公司 (「潮州發電公司」)	67.065	-4.92
14	福建大唐國際寧德發電有限責任公司 (「寧德發電公司」)	99.782	43.61
15	雲南大唐國際紅河發電有限責任公司 (「紅河發電公司」)	32.143	4.62
16	山西大唐國際運城發電有限責任公司 (「運城發電公司」)	61.692	33.00
17	江西大唐國際新餘發電有限責任公司 (「新餘發電公司」)	19.310	4.70
18	內蒙古大唐國際呼和浩特熱電有限責任公司 (「呼和浩特熱電公司」)	9.225	-19.03
19	河北大唐國際華澤水電開發有限公司 (「華澤水電公司」)	0.163	-37.31
20	雲南大唐國際那蘭水電開發有限公司 (「那蘭水電公司」)	5.741	-9.59
21	雲南大唐國際李仙江流域水電開發有限公司 (「李仙江水電公司」)	39.423	93.55

序號	發電廠／公司名稱	2009年 發電量	增長比率 (%)
22	內蒙古大唐國際多倫水利水電綜合開發有限公司 (「多倫水利水電公司」)	0.053	-32.91
23	重慶大唐國際彭水水電開發有限公司 (「彭水水電公司」)	44.706	29.28
24	青海大唐國際直岡拉卡水電開發有限公司 (「直岡拉卡水電公司」)	6.646	25.68
25	內蒙古大唐國際卓資風力發電有限責任公司 (「卓資風電公司」)	0.916	-0.11
26	內蒙古大唐國際托克托第二發電有限責任公司 (「托克托第二發電公司」)	65.856	155.34
27	遼寧大唐國際錦州熱電有限責任公司 (「錦州熱電公司」)	20.676	不適用
28	山西大唐國際左雲風電有限責任公司 (「左雲風電公司」)	1.297	不適用
29	河北大唐國際豐潤熱電有限責任公司 (「豐潤熱電公司」)	7.983	不適用
30	寧夏大唐國際大壩發電有限責任公司 (「大壩發電公司」)	27.701	不適用
31	遼寧大唐國際法庫風電開發有限公司 (「法庫風電公司」)	0.567	不適用
32	河北大唐國際張家口熱電有限責任公司 (「張家口熱電公司」)	1.319	不適用
33	遷安大唐熱電有限責任公司(原合併在 唐山熱電公司)(「遷安熱電公司」)	10.038	不適用
34	大唐遼寧新能源有限責任公司 (「遼寧新能源公司」)	0.292	不適用
35	大唐漳州風力發電有限責任公司 (「漳州風電公司」)	1.863	不適用
	合計	1,418.7	11.98

(ii) 節能減排穩步推進

該期間，面對機組負荷持續低迷、節能空間日益縮小、環保要求不斷提高的巨大壓力，公司始終堅持目標管理、程式控制、動態對標、重點監督，大力開展技術革新，優化機組運行方式，提高機組的能源利用效率。於該年度，供電煤耗完成326.51克／千瓦時，比上年度下降約4.95克／千瓦時；綜合廠用電率完成5.85%，同比降低0.16個百分點；脫硫設備投運率、脫硫綜合效率分別完成99.43%和94.42%；公司及子公司火電機組脫硫設備裝備率一直保持在100%；二氧化硫、氮氧化物、煙塵、廢水排放率分別與上年度相比下降了57.13、25.20、31.44及34.68個百分點，均大大低於全國平均水準。

(iii) 經營管理更加有效

該期間，公司仍然面臨燃煤價格居高不下、電量需求下降、電價上調有限、企業融資困難等不利局面。面對嚴峻的經營形勢，公司密切跟蹤市場，積極研究預案，內強管理，外創環境，紮實推進生產經營工作：①通過及時調整發電量考核體系，逐級落實管理責任，實現了發電量目標，完成火電機組利用小時5,255小時，高於全國平均水準416小時。②通過增加進口煤、塔山煤實現場地交割以及建立燃料管理指標創優平台等措施，有效控制了燃料成本，全年單位燃料成本完成174.84元／兆瓦時，同比降低20.83元／兆瓦時。

③及時抓住國家貨幣政策相對寬鬆的有利時機，努力優化貸款結構。④通過加強資本運營，使公司規模得到擴大，公司戰略意圖得到深化，成功重組渝能集團，順利發行人民幣30億元中期票據、人民幣30億元公司債，實現錫多鐵路重組，並與中國大唐集團公司實施了部分區域和產業整合。由於周密的組織，嚴細的工作，確保實現了公司盈利。

(iv) **基本建設工作成果顯著**

於該期間，公司基建及前期工作效果顯著，有13個電力項目獲得國家核准，容量總計3,824.5兆瓦。非電產業方面：克旗煤制天然氣項目獲得核准，總產能為40億立方米／年。

於該期間，公司及子公司員工克服了設備交貨難、施工難度大等困難，統籌協調，使公司在建工程項目工期基本處於可控狀態。於該期間，共計5,645兆瓦發電機組順利投產發電，多倫煤化工項目已進入開車調試階段；東勝利二號礦已開始出煤。其中：

- 火電裝機新增4,660兆瓦，主要包括錦州熱電公司2台300兆瓦機組；雲岡熱電公司2台300兆瓦機組；大壩發電公司2台600兆瓦機組；寧德

發電公司2台660兆瓦機組；豐潤熱電公司2台300兆瓦機組以及張家口熱電公司1台300兆瓦機組等。

- 水電裝機新增735兆瓦，包括李仙江流域水電公司的戈蘭灘水電站3台150兆瓦機組以及居甫渡水電站3台95兆瓦機組。
- 風電裝機新增250兆瓦，包括左雲風電公司49.5兆瓦機組；法庫風電公司49.5兆瓦機組；遼寧新能源公司49.5兆瓦機組以及漳州風電公司101.6兆瓦機組。

截至2009年底，公司發電裝機容量中火電、水電、風電容量所佔比例分別為88.06%、11%、0.94%。與上年同期比較，火電比重下降1.23%，水電和風電比重分別提高0.45%和0.78%，電源結構進一步優化。

(2) 主要財務指標及分析

(i) 經營收入

本集團電力及熱力銷售收入合計佔本集團總經營收入約88.49%，其中，電力主營銷售收入佔總經營收入的87.69%。

於該期間，本集團實現電力及熱力銷售收入分別約為人民幣420.43億元及人民幣3.83億元，比上年同期增長約16.82%及73.79%；其中，電力銷售收入增加約人民幣60.53億元，主要是由於2008年下半年兩次上網電價的調整。

(ii) 經營成本

於該期間，本集團電力及熱力經營成本分別約為人民幣336.09億元及人民幣6.44億元，分別比上年同期增加約人民幣19.49億元及人民幣2.04億元，增幅約6.15%及46.26%。其中，燃料成本約佔本集團電力及熱力經營成本的64.66%。燃料成本比上年同期減少約人民幣3.59億元，減幅約為1.60%。折舊成本佔電力及熱力成本約21.76%，比上年同期增加約人民幣13.37億元，增幅約21.86%，主要原因為2008年下半年及該期間部分在建機組轉固。

(iii) 經營收益

於該期間，電力及熱力營業毛利約為人民幣81.73億元，毛利率約為19.27%，比上年同期增加約7.91%。

2. 化工業務

由本集團控股開發建設的「多倫煤化工項目」位於內蒙古自治區錫林郭勒盟多倫縣，是以內蒙古勝利煤田的褐煤為原料，並利用世界上先進的煤乾粉氣化技術、合成氣淨化技術、大型甲醇合成技術、甲醇制丙烯技術和丙烯聚合技術生產化工產品。該項目為最新型的煤化工項目，所採用的煤炭潔淨、高效及具高附加值。該項目最終產品為聚丙烯46萬噸／年及其他副產品。

該項目正在建設中，預期該項目的成功開發與建設，將會成為本集團新的利潤增長點。

3. 煤炭業務

(1) 業務回顧

由本公司開發建設的「勝利東二號礦」位於內蒙古勝利煤田的中部，其產煤將主要提供予多倫煤化工項目、克什克騰旗煤制天然氣項目等煤化工及煤制氣項目作為生產原料。其中，一期工程生產規模達1,000萬噸，已獲國家有關部門核准，於該期間已開始產煤。本公司同時正在開展內蒙古勝利東二號礦二期和三期工程、五間房煤礦以及孔兌溝煤礦的前期開發工作。

近期，公司董事會議審議通過了收購內蒙古寶利煤炭有限公司（下稱「寶利公司」）70%的股權的議案。寶利公司所屬露天煤礦（下稱「寶利煤礦」）位於內蒙古鄂爾多斯市境內，設計產能為120萬噸／年。上述煤礦項目的成功開發和收購，將會增加本公司電廠用煤的自給率。

為了進一步保障煤炭供應，降低燃料成本，該期間本公司全資子公司-北京大唐燃料有限公司（「燃料公司」）積極拓展煤炭銷售業務，增加煤炭銷售量。

(2) 主要財務指標及分析

(i) 經營收入

於該期間，煤炭業務經營收入約為人民幣51.44億元，佔本集團總經營收入約10.73%，比上年同期增加約人民幣47.59億元。經營收入的增加，除本集團自產煤銷售外，主要是本公司全資子公司燃料公司售煤業務增加所致。

(ii) 經營成本

於該期間，煤炭業務經營成本約為人民幣48.60億元，比上年同期增加約人民幣46.67億元。經營成本的增加，主要是燃料公司售煤業務增加所致。

(iii) 經營收益

於該期間，煤炭業務經營毛利約為人民幣2.83億元，毛利率約為5.51%，比上年同期降低約44.22%，下降的主要原因為銷售結構的變化。

B. 管理層對合併經營業績的回顧

1. 經營收入

於該期間，本集團實現經營收入約為人民幣479.43億元，比上年同期增長約29.93%；其中：電力銷售收入增加約人民幣60.53億元。

2. 經營成本

於該期間，本集團經營成本總額約為人民幣411.99億元，比上年同期增加約人民幣71.91億元，增幅約21.15%。其中，燃料成本佔經營成本約65.56%，折舊成本佔經營成本約18.22%。

3. 財務費用淨額

於該期間，本集團財務費用約為人民幣41.11億元，比上年同期增加了約為人民幣4.16億元，增長約11.25%；增幅較大的原因主要是由於借款金額增加以及新投產的機組停止利息資本化使該期間利息費用化增加。

4. 稅前利潤及淨利潤

於該期間，本集團稅前利潤總額約為人民幣32.31億元，比上年同期增長約438.32%；可供本公司股東分配的淨利潤約為人民幣16.12億元，比上年同期增長115.16%。本集團利潤的增長，主要是因銷售收入增加及單位燃料成本下降所致。

5. 財務狀況

於2009年12月31日，本集團資產總額約為人民幣1,842.24億元，比2008年底增加約人民幣255.05億元；資產總額的增加，主要是本集團實施發展戰略對物業、廠房及設備等投資的增加。

本集團負債總額約為人民幣1,513.76億元，比2008年底增加約人民幣235.63億元，其中長期負債比2008年底增加約人民幣358.90億元。負債總額的增加，主要是由於本集團借款金額的增加以滿足日常經營及基建建設。歸屬本公司股東權益約為人民幣261.98億元，比2008年底減少了約人民幣0.53億元，歸屬於本公司股東的每股淨資產約為人民幣2.22元，比2008年底每股減少約人民幣0.01元。

6. 資金流動性

於2009年12月31日，本集團資產負債率約為82.17%；淨債務權益比約為396.83%{(貸款+中期票據+公司債券-現金及現金等價物) / 所有者權益}。

於2009年12月31日，本集團現金及現金等價物約為人民幣15.06億元，其中相當於約為人民幣1.63億元的存款為外幣存款；於該期間內，本集團並無委託存款及逾期定期存款。

於2009年12月31日，本集團短期借款約為人民幣195.69億元，年利率為2.10%至7.47%；長期借款(不含一年內到期的長期借款)約人民幣995.07億元，一年以內到期的長期借款約為人民幣68.42億元，長期借款(含一年內到期的長期借款)年利率自1.13%至7.83%不等。借款中相當於約人民幣12.33億元為美元借款，相當於約人民幣6.70億元為港幣借款。短期借款及長期借款中，約人民幣1.43億元的

借款為固定利率借款，利率為4.14%。本集團經常性地積極關注匯市變動，審慎評估匯市風險。除此之外，於2009年12月31日，本集團持有中期票據約人民幣29.62億元，發行期限為5年，固定票面及實際年利率分別為4.10%和4.44%。於2009年12月31日，本集團持有公司債約人民幣29.77億元，發行期限為10年，固定票面及實際年利率分別為5.00%和5.10%。上述中期票據及公司債均為人民幣債券。

7. 福利政策

於2009年12月31日，本集團員工人數為15,670人。於該期間，本集團員工工資及職工福利為人民幣18.22億元。本集團實行崗位薪點工資的基本薪酬制度，並對集團所屬企業實行經濟責任制考核、所屬企業高管人員實行資產經營、安全生產和黨風廉政建設考核的激勵制度。本集團關注員工個人成長和職業培訓，實行「培訓、使用、待遇一體化」的激勵機制，本著「科學劃分對象，因需提供培訓」的基本原則，以人才強企戰略為統領，依託公司三級管理組織架構，分層落實全員培訓。

C. 2010年展望

2010年，既是國家「十一五」規劃的最後一年、又是大唐發電中期發展規劃第一階段的收尾之年。電力行業仍舊面臨高煤價、低電價的嚴峻經營環境，但是隨著宏觀經濟的逐步復蘇，電力需求逐步回升以及作為國民經濟可持續發展的基礎行業受到各級政府的重視和支持，都為公司的進一步發展提供了空間和機遇。

面對複雜多變的形勢，公司將繼續實施「以電為主、多元協同」的發展戰略，堅持以經濟效益為中心，以安全生產為基礎，全力以赴完成2010年的生產經營目標，其中，力爭完成發電量1,700億千瓦時。2010年，公司將著力做好以下幾個方面的工作：

- (1) 鞏固安全生產基礎地位，努力打造本質安全型企業。
- (2) 堅持開源節流並舉，切實增強企業盈利能力。
- (3) 大力推進結構調整，全面提高發展品質和效益。
- (4) 加大優化管理力度，著力創建基建精品工程。
- (5) 提高資本運作水準，充分發揮公司融資功能。
- (6) 實施精益化管理，進一步提高企業管理績效。
- (7) 深入推進節能減排，繼續保持行業領先地位。
- (8) 加快人力資源開發，確保實現人才強企目標。

三、股本及派息

(一) 股本

於2009年12月31日，公司股本總數為11,780,037,578股，分為11,780,037,578股每股面值人民幣1元的股份。

(二) 主要股東所持股份

據本公司董事所知，於2009年12月31日，以下人士持有本公司股份或相關股份權益或淡倉而須根據證券及期貨條例336條（香港法例第571章）向公司披露：

股東名稱	股票類型	持股數目	約佔公司	約佔公司	約佔公司
			已發行 股本總數 的百分比 (%)	已發行 A股總數 的百分比 (%)	已發行 H股總數 的百分比 (%)
中國大唐集團公司	A股	3,959,241,160	33.61	46.78	—
	H股	234,680,000(L)	1.99(L)	—	7.08(L)
北京能源投資 (集團)公司	A股	1,293,838,209	10.98	15.29	—
*河北省建設 投資公司	A股	1,299,872,927	11.03	15.36	—
天津市津能 投資公司	A股	1,212,012,600	10.29	14.32	—
Blackrock, Inc.	H股	280,516,802(L)	2.38(L)	—	8.46(L)
		13,368,000(S)	0.11(S)	—	0.40(S)
Morgan Stanley	H股	182,119,188(L)	1.55(L)	—	5.49(L)
		169,931,771(S)	1.44(S)	—	5.13(S)

(L)=好倉 (S)=淡倉 (P)=可供借出的股份

* 河北省建設投資公司已更名為河北建設投資(集團)有限責任公司。

(三) 股息

董事會建議，擬分配現金股利總額約為人民幣861,703千元，按照2010年4月19日公司股份總數12,310,037,578股計算，擬分配現金股利約為人民幣0.07元／股(含稅)。

(四) 董事、監事持股情況

截止2009年12月31日，本公司董事方慶海先生持有公司A股24,000股，除此之外，本公司各董事、監事及本公司最高行政人員或彼等各自之聯繫人，概無在本公司或任何相聯法團，（定義見《證券及期貨條例》第XV部）擁有任何股份、相關股份及債務證券的權益及淡倉，而須遵照證券及期貨條件第XV部第7及第8分部知會本公司及香港聯合交易所有限公司（「香港聯交所」），或須遵照該條例352條須記錄於該條例所述的登記冊，或須遵照香港聯交所證券上市規則（「上市規則」）中附錄10所載的上市公司董事證券買賣標準守則通知本公司及香港聯交所的權益。

四、重大事項

- (一) 根據2009年6月3日本公司召開的2008年度股東週年大會決議，公司以2008年12月31日的總股本（11,780,037,578股）為基數，向全體股東派發了2008年度現金紅利人民幣0.11元／股（含稅）。
- (二) 2010年1月，公司收購渝能（集團）有限責任公司（「渝能集團」）100%股權，交易對價為人民幣13.45億元。除此之外，隨著得到中國證券監督管理委員會的批准，從2009年12月31日後至本公告日，公司向境內特定投資者非公開發行530,000,000股人民幣普通股股票，每股發行價格為人民幣6.23元，募集資金總計約人民幣33.02億元。詳細資料，請參考以下摘自按照國際財務報告準則編制的財務報表的財務信息摘要附註12。

五、購置、出售和贖回公司上市證券

於該年度，公司及子公司概無購置、出售或贖回公司上市證券。

六、遵守企業管治常規守則

董事會知悉，公司於該年度一直遵守上市規則附錄14所載《企業管治常規守則》中的所有守則條文。

七、遵守上市發行人董事進行證券交易的標準守則

於向所有董事作出特定查詢後，且根據所得資料，董事會確認所有董事已於該年度向遵守上市規則附錄10所載的上市發行人董事進行證券交易的標準守則。

八、審核委員會

本公司根據上市規則設立了審核委員會，由3名獨立非執行董事及2名非執行董事組成，其主要職責為審閱本公司的財務報告體系及內部控制。

審核委員會已與本公司管理層審閱本公司及子公司所採納之會計原則及方法，並已討論內部監控及年度財務報表等事宜，包括審核截至2009年12月31日止12個月財務報表。

審核委員會認為本公司及子公司的2009年年度財務報表符合適用的會計準則，並已作出足夠披露。

承董事會命
翟若愚
董事長

中國，北京，2010年4月19日

於本公告日，公司董事為：

翟若愚、胡繩木、曹景山、方慶海、周剛、劉海峽、關天罡、蘇鐵崗、葉永會、李庚生、謝松林*、劉朝安*、于長春*、夏清*、李恆遠*

* 獨立非執行董事

一、按照國際財務報告準則編製的財務報表財務信息摘要
 (除每股資料外，所有金額均以人民幣千元為單位)

合併綜合收益表

截至2009年12月31日止年度

	附註	截至12月31日止年度	
		2009年	2008年 (經重述) (附註3(a))
經營收入	4	47,942,923	36,900,065
經營成本			
地方政府稅金		(382,296)	(333,868)
燃料－發電		(22,147,443)	(22,506,680)
燃料－售煤		(4,860,370)	(193,435)
折舊		(7,506,973)	(6,205,584)
維修及保養		(1,809,210)	(1,459,100)
工資及職工福利		(1,822,231)	(1,778,648)
其他		(2,670,053)	(1,530,311)
經營成本總額		(41,198,576)	(34,007,626)
經營利潤		6,744,347	2,892,439
應佔合營公司稅後虧損		(52,685)	(57,278)
應佔聯營公司稅後利潤		462,112	427,796
投資收益		6,245	45,515
其他收益		148,441	903,194
利息收入		33,124	83,467
財務費用	5	(4,110,557)	(3,694,929)
稅前利潤		3,231,027	600,204
所得稅費用	6	(638,711)	(71,811)
本年利潤		2,592,316	528,393

	附註	截至12月31日止年度	
		2009年	2008年 (經重述) (附註3(a))
其他綜合收益／(損失)，稅後淨額			
可供出售的投資公允價值變動收益／(損失)		10,955	(2,845,037)
應佔聯營公司其他綜合損失		(29,494)	(343,107)
外幣折算差額		655	19,880
本年其他綜合損失，稅後淨額		(17,884)	(3,168,264)
本年綜合收益／(損失)		2,574,432	(2,639,871)
可供分配的利潤：			
— 公司股東		1,612,317	749,354
— 少數股東		979,999	(220,961)
		2,592,316	528,393
綜合收益／(損失)歸屬於：			
— 公司股東		1,592,242	(2,418,910)
— 少數股東		982,190	(220,961)
		2,574,432	(2,639,871)
可供公司股東分配利潤的每股盈利			
— 基本和稀釋(人民幣)	8	0.14	0.06
擬分派股利	7	861,703	1,295,804
已支付股利	7	1,295,804	1,408,582

合併資產負債表
於2009年12月31日

	附註	12月31日	
		2009年	2008年 (經重述) (附註3(a))
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		156,001,431	134,820,403
投資於合營公司		1,636,674	1,302,097
投資於聯營公司		3,772,537	2,050,393
可供出售的投資		1,339,829	675,849
土地使用權		1,523,509	1,269,909
遞延住房福利		163,384	193,469
無形資產		2,122,836	2,031,470
對關聯方的長期委託貸款		130,194	50,104
遞延所得稅資產		744,114	711,096
其他長期資產		109,422	80,170
		167,543,930	143,184,960
流動資產			
存貨		1,855,177	2,142,781
對關聯方的短期委託貸款		17,000	31,330
預付賬款及其它應收款		6,574,901	2,486,512
應收賬款及應收票據	9	6,634,917	4,312,697
可抵扣所得稅		91,216	—
受限制性貨幣資金		—	460,477
三個月以上定期存款		—	30,000
現金及現金等價物		1,506,435	5,078,032
持有待售資產組		—	992,146
		16,679,646	15,533,975
資產合計		184,223,576	158,718,935

12月31日

	附註	2009年	2008年 (經重述) (附註2,3(a))
權益及負債			
歸屬於公司股東權益股本及儲備			
股本		11,780,038	11,780,038
儲備	7	12,700,049	11,769,363
留存收益			
— 擬派股利	7	861,703	1,295,804
— 其他		856,695	1,406,306
		26,198,485	26,251,511
少數股東權益		6,649,510	4,654,462
權益合計		32,847,995	30,905,973
非流動負債			
長期借款		99,506,545	69,026,422
應付債券		5,938,544	—
遞延收入		475,788	499,328
遞延所得稅負債		323,789	395,549
預計負債		36,008	—
其他長期負債		3,701,165	4,170,097
		109,981,839	74,091,396
流動負債			
應付賬款及預提費用	10	14,040,020	13,229,560
應付稅金		380,778	382,216
應付股利		36,909	145
短期借款		19,569,023	29,604,108
短期融資券		—	3,500,000
一年內到期長期負債		7,367,012	6,861,589
持有待售負債組		—	143,948
		41,393,742	53,721,566
負債合計		151,375,581	127,812,962
權益及負債合計		184,223,576	158,718,935

附註：

1. 編製基礎

大唐國際發電股份有限公司(「公司」)及其子公司的合併財務報表乃按照國際財務報告準則編製。除可供出售的投資及以公允價值計量且變動計入損益的金融負債(包括衍生工具)外，此等財務報表以歷史成本法編製。

於2009年12月31日，公司及其子公司重大部分的資本性支出的資金需求是通過短期借款來滿足的。因此，於2009年12月31日，公司及其子公司的淨流動負債約為人民幣247.1億元(2008年：人民幣381.9億元)。公司及其子公司未動用的具有一定限定條件的銀行信貸額度約為人民幣1,690.0億元(2008年：人民幣381.6億元)，公司及其子公司可以重新融資和/或調整融資結構將部分短期借款轉為長期借款，並在適時情況下考慮其他融資來源。公司及其子公司的董事們相信公司及其子公司有能力償還未來12個月內到期的債務，並以持續經營為基礎編製此等財務報表。

2. 主要會計政策

除特別注明外，公司在列報年度採用了一致的會計政策。

公司及其子公司已於2009年1月1日首次採納下列新訂和已修訂的準則。

- 國際會計準則第1號(經修訂)「財務報表的列報」。此項經修訂準則禁止在權益變動表中列報收入及支出項目(即「非所有者的權益變動」)，並規定「非所有者的權益變動」必須與所有者的權益變動分開列報。所有非所有者的權益變動將需要在業績報表中列報。

實體可選擇在一份業績報表(綜合收益表)中，或在兩份報表(損益表和綜合收益表)中列報。

公司及其子公司選擇列報一份業績報表，並已根據此項經修訂準則的列報及披露要求編製了本財務報表。由於此會計政策的變更只影響財務報表列報，故此對每股收益並無影響。

- 國際財務報告準則第1號和國際會計準則第27號「子公司、合營公司與聯營公司投資成本」的修訂。對國際會計準則第27號的部分修訂適用於公司及其子公司。國際會計準則第27號的修訂刪

除了成本法的定義，要求公司在其子公司、合營公司及聯營公司宣佈發放股利時在單獨財務報表中的綜合收益表中確認股利收入。公司及其子公司於2009年1月1日起在單獨財務報表中提前採用該修訂。該修訂對本年度財務報表無重大影響。

- 國際財務報告準則第8號「經營分部」。國際財務報告準則第8號取代了國際會計準則第14號「分部報告」，並要求採用「管理層方法」，即分部信息的列報基礎要與內部報告相同。基於此，公司及其子公司將其經營活動分為發電板塊、化工板塊、煤炭板塊和所有其他板塊。此外，分部信息基於中國企業會計準則（「中國會計準則」）下的內部報告信息披露。

經營分部的披露口徑與提供給主要經營決策制定者的內部報告相一致。主要經營決策制定者包括負責制定戰略決策的公司執行董事和部份高級管理人員。

國際財務報告準則第8號修訂了若干披露條款，公司及其子公司已重述了相關比較信息。

- 國際財務報告準則第7號「金融工具：披露」的修訂。該修訂提高了關於公允價值計量的披露要求並加強了現有的關於流動性風險的披露原則。該修訂引入了公允價值計量分為三個層次披露的要求，並規定對屬於最低層次的金融工具需要作出一些特定的量化披露。該修訂還要求公司及其子公司對公允價值計量的相對可靠性提供額外的披露。此外，本修訂闡明並強調了現有的對流動性風險的披露要求，主要是要求對衍生及非衍生金融負債進行單獨的流動性風險分析。由於會計政策的變更只導致額外披露，故此對每股收益並無影響。

對法定盈餘公積金的調整

在2009年，公司及其子公司於2009年1月1日起採用中華人民共和國財政部（「財政部」）頒佈的《企業會計準則解釋第3號》。根據《企業會計準則解釋第3號》，公司及其子公司在中國會計準則下進行了一些追溯調整，並相應調整了2008年及2009年1月1日的法定盈餘公積金人民幣12.253百萬元及人民幣27.163百萬元。公司及其子公司董事為使上述追溯調整金額不影響國際財務報告準則下每一年度的可供分配利潤，在國際財務報告準則下，對相同金額從法定盈餘公積金追溯調整至留存收益。

3. 重大企業合併與處置

(a) 同一控制下企業合併

於2009年11月30日，公司從中國大唐集團公司（「中國大唐」）以人民幣264.75百萬元現金作為收購對價收購大唐遼寧新能源有限責任公司（「遼寧新能源」）及其子公司和大唐漳州風力發電有限責任公司（「漳州風電公司」）100%的權益，公司之全資子公司大唐能源化工有限責任公司（「能源化工」）以人民幣51.22百萬元現金作為收購對價向中國大唐收購了其擁有的大唐呼倫貝爾化肥有限公司（「呼倫貝爾化肥」）100%的權益（以下合稱「2009年同一控制下被收購企業」）。本次交易的生效日為2009年11月30日。自此，公司及其子公司持有上述企業100%的權益並成為其控股股東。

由於公司、能源化工和上述被收購企業在合併前後均受中國大唐最終控制，因此這些交易作為同一控制下企業合併，並以合併賬務法處理所有列報期間。

被收購方名稱	主要業務	權益收購比例
遼寧新能源及其子公司	風力發電	100%
漳州風電公司	風力發電	100%
呼倫貝爾化肥	生產及銷售化工材料	100%

於2009年12月31日合併資產負債表：

	公司及其子公司 (2009年同一控制下 企業合併前)	2009年 同一控制下 被收購企業	合併調整(ii)	合併
對2009年同一控制下 被收購企業的投資(i)	442,519	—	(442,519)	—
其他資產，淨額	32,466,921	381,074	—	32,847,995
淨資產	32,909,440	381,074	(442,519)	32,847,995
股本	11,780,038	412,140	(412,140)	11,780,038
資本公積	1,548,680	—	(27,164)	1,521,516
法定盈餘公積金	3,079,440	—	—	3,079,440
任意盈餘公積金	7,866,188	—	—	7,866,188
限制性儲備	153,864	—	—	153,864
外幣報表折算差異	17,691	—	—	17,691
可供出售投資的公允價值儲備	105,705	—	—	105,705
其他儲備	(44,355)	—	—	(44,355)
留存收益	1,752,679	(31,066)	(3,215)	1,718,398
少數股東權益	6,649,510	—	—	6,649,510
合計	32,909,440	381,074	(442,519)	32,847,995

註：

(i) 自收購日後，本公司對其中一家被收購企業注資人民幣126.55百萬元，因此導致2009年12月31日總投資金額大於上述的初始收購對價。

(ii) 上述調整表示公司及其子公司對2009年同一控制下被收購企業的投資抵銷。

於2008年12月31日合併資產負債表：

	公司及其子公司 (2009年同一控制下 企業合併前)	2009年 同一控制下 被收購企業	合併調整(i)	合併
淨資產	<u>30,644,467</u>	<u>261,506</u>	<u>—</u>	<u>30,905,973</u>
股本	11,780,038	285,590	(285,590)	11,780,038
資本公積	1,592,988	—	285,590	1,878,578
法定盈餘公積金	2,886,134	—	—	2,886,134
任意盈餘公積金	6,800,692	—	—	6,800,692
限制性儲備	115,656	—	—	115,656
外幣報表折算差異	17,036	—	—	17,036
可供出售投資的公允價值儲備	126,435	—	—	126,435
其他儲備	(55,168)	—	—	(55,168)
留存收益	2,726,194	(24,084)	—	2,702,110
少數股東權益	<u>4,654,462</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>4,654,462</u>
合計	<u>30,644,467</u>	<u>261,506</u>	<u>—</u>	<u>30,905,973</u>

註：

(i) 上述調整表示公司及其子公司因收購2009年同一控制下被收購企業淨資產而增加的資本公積。

(b) 非同一控制下企業合併

收購寧夏大唐國際大壩發電有限責任公司(「大壩發電公司」)

根據本公司與大壩發電公司的另一股東寧夏發電集團有限責任公司(「寧夏發電」)(持有大壩發電公司35%股權)於2009年7月1日簽署的協議，寧夏發電的股東代表及委派的董事在大壩發電公司股東會及董事會上行使表決權時，與公司的股東代表及委派的董事保持行動一致，因而公司取得對大壩發電公司的控制，並且於2009年7月1日起將大壩發電公司作為子公司核算。

於收購日，大壩發電公司的可辨認資產和負債的公允價值近似等於其賬面價值，列示如下：

現金及現金等價物	29,494
應收賬款及應收票據	86,187
預付及其它應收款項	28,199
存貨	39,952
物業、廠房及設備	3,898,872
可供出售的投資	50,000
無形資產	1,823
其他非流動資產	43,275
減：借款	(3,724,000)
其他負債	(417,274)
	<hr/>
收購的可辨認淨資產公允價值	36,528
	<hr/> <hr/>

被收購業務自收購日至2009年12月31日止期間為合併經營收入貢獻人民幣544.55百萬元，實現淨虧損人民幣60.05百萬元。倘若收購發生在2009年1月1日，未經審計的合併經營收入為人民幣48,035百萬元，未經審計的利潤為人民幣2,557百萬元。

(c) 企業處置

處置持有待售資產及負債－山西中強經貿有限公司(「中強經貿公司」)

於2009年3月27日(「處置日」)公司將擁有的中強經貿公司51%的股權全部轉讓予浮山吉通實業有限公司及自然人吉紅萍。

處置價格及相關現金流量列示如下：

處置價格	585,000
2009年處置收到的現金和現金等價物	300,000
減：中強經貿公司持有的現金和現金等價物	(177,207)
處置收到的現金淨額	<u>122,793</u>

處置日中強經貿公司的淨資產列示如下：

流動資產	385,433
非流動資產	663,001
資產合計*	<u>1,048,434</u>
流動負債	(6,032)
非流動負債	(137,916)
負債合計	<u>(143,948)</u>
淨資產	<u>904,486</u>

* 持有待售資產組包含收購中強經貿公司產生的商譽人民幣83.712百萬元並扣除公司間往來款人民幣140百萬元。

處置收益明細

處置價格	585,000
減：中強經貿公司於處置日的淨資產	(904,486)
中強經貿公司少數股東權益	443,198
商譽	(83,712)
處置產生的收益	<u>40,000</u>

由於中強經貿公司處於在建階段，從2009年1月1日至處置日並無收入、費用和利潤。

4. 經營收入及分部報告

	<u>2009年</u>	<u>2008年</u>
售電	42,043,163	35,990,410
供熱	382,982	220,368
售煤	5,143,707	384,797
銷售化工產品	198,817	62
其他	174,254	304,428
	<u>47,942,923</u>	<u>36,900,065</u>

本公司執行董事和部分高級管理人員(包括總會計師)(合稱「高管層」)履行主要經營決策制定者的職能。高管層負責審閱公司及其子公司的內部報告以評估經營板塊的表現和分配資源。高管層基於這些報告確定經營板塊。

高管層基於產品種類因素的考慮，將公司及其子公司業務分為發電、化工和煤炭板塊。其他經營業務主要為對金融服務及其他業務的投資則包含於「所有其他板塊」。

高管層以於中國會計準則下的除稅前利潤作為指標評價經營板塊的表現。

板塊資產為除可抵扣所得稅、遞延所得稅資產及可供出售的投資外的其他資產。板塊負債為除當期所得稅負債和遞延所得稅負債的其他負債。所有經營板塊之間的銷售均按市場價格或接近市場的合同價格進行，並且均已在合併層面進行內部抵銷。除下文特別注明外，於分部表格披露的所有財務信息均以中國會計準則下財務信息為基礎。

(於中國會計準則下)

	發電板塊	煤化工板塊	煤炭板塊	所有其他 板塊	持續經營 業務合計	終止經營 業務合計 (煤炭板塊)	合計
截至2009年12月31日止年度							
板塊收入							
總收入	42,559,108	198,817	10,014,974	—	52,772,899	—	52,772,899
板塊間交易收入	(5,160)	—	(4,824,816)	—	(4,829,976)	—	(4,829,976)
對外交易收入	42,553,948	198,817	5,190,158	—	47,942,923	—	47,942,923
板塊業績	2,672,309	20,174	213,915	146,553	3,052,951	40,000	3,092,951
折舊及攤銷費用	(7,469,420)	(9,426)	(48,074)	—	(7,526,920)	—	(7,526,920)
處置物業、廠房及設備的淨收益	32,692	—	—	—	32,692	—	32,692
處置長期投資的淨收益	78,316	—	—	30,125	108,441	—	108,441
終止經營業務	—	—	—	—	—	40,000	40,000
利息收入	26,079	5,306	1,739	—	33,124	—	33,124
利息費用	(3,997,440)	—	(45,876)	—	(4,043,316)	—	(4,043,316)
應佔合營公司稅後虧損	(60,366)	—	(18,622)	—	(78,988)	—	(78,988)
應佔聯營公司稅後(虧損)/盈利	(29,167)	(359)	286,125	115,523	372,122	—	372,122
所得稅(費用)/收益	(664,297)	7,475	4,375	—	(652,447)	—	(652,447)

(於中國會計準則下)

	發電板塊	煤化工板塊	煤炭板塊	所有其他 板塊	持續經營 業務合計	終止經營 業務合計 (煤炭板塊)	合計
截至2008年12月31日止年度							
板塊收入							
總收入	36,491,589	9,412	5,459,452	—	41,960,453	—	41,960,453
板塊間交易收入	(1,771)	(9,350)	(5,049,267)	—	(5,060,388)	—	(5,060,388)
對外交易收入	36,489,818	62	410,185	—	36,900,065	—	36,900,065
板塊業績	(916,372)	(23,793)	444,949	54,296	(440,920)	—	(440,920)
折舊及攤銷費用	(6,189,951)	(7,304)	(32,444)	—	(6,229,699)	—	(6,229,699)
處置物業、廠房及設備的淨收益	37,936	—	—	—	37,936	—	37,936
處置長期投資的淨收益	9,672	—	—	—	9,672	—	9,672
利息收入	81,069	245	2,153	—	83,467	—	83,467
利息費用	(3,737,903)	—	(31,925)	—	(3,769,828)	—	(3,769,828)
應佔合營公司稅後(虧損)/盈利	(79,809)	—	8,982	—	(70,827)	—	(70,827)
應佔聯營公司稅後(虧損)/盈利	(43,193)	35	281,100	54,296	292,238	—	292,238
所得稅費用	(24,831)	—	(39,376)	—	(64,207)	—	(64,207)

(於中國會計準則下)

	發電板塊	煤化工板塊	煤炭板塊	所有其他板塊	持續經營業務合計	終止經營業務合計(煤炭板塊)	合計
2009年12月31日							
板塊資產	148,329,678	25,056,663	13,517,801	1,923,390	188,827,532	—	188,827,532
包括：							
投資於合營公司	695,825	—	846,237	—	1,542,062	—	1,542,062
投資於聯營公司	484,763	2,278	2,694,556	602,260	3,783,857	—	3,783,857
非流動資產(排除金融資產及遞延所得稅資產)本年增加	22,960,322	7,743,357	1,759,230	100,000	32,562,909	—	32,562,909
板塊負債	(128,519,824)	(19,983,705)	(7,877,910)	—	(156,381,439)	—	(156,381,439)
2008年12月31日							
板塊資產	144,026,417	17,063,474	9,407,203	1,229,152	171,726,246	1,132,146	172,858,392
包括：							
投資於合營公司	412,991	—	814,015	—	1,227,006	—	1,227,006
投資於聯營公司	343,715	2,637	1,173,561	553,303	2,073,216	—	2,073,216
非流動資產(排除金融資產及遞延所得稅資產)本年增加	28,820,635	8,586,717	6,825,514	—	44,232,866	747,626	44,980,492
板塊負債	(118,380,736)	(16,631,603)	(6,206,562)	—	(141,218,901)	(7,700)	(141,226,601)

將板塊業績調節至列示於合併綜合收益表中的除所得稅費用前利潤：

	2009年	2008年
板塊業績	3,092,951	(440,920)
調節項：		
處置可供出售的投資的收益	—	893,522
可供出售的投資的股利收入	200	50,229
板塊間抵銷	4,851	(17,747)
沖回煤炭基金的國際財務報告準則調整	163,109	180,671
其他國際財務報告準則調整	(30,084)	(65,551)
合併綜合收益表中除所得稅費用前利潤	3,231,027	600,204

將板塊資產調節至列示於合併資產負債表中的總資產：

	12月31日	
	2009年	2008年
板塊資產	188,827,532	172,858,392
調節項：		
遞延所得稅資產	716,083	687,240
可供出售的投資	18,700	—
板塊間抵銷	(7,498,008)	(14,989,824)
可抵扣稅費重分類	1,991,030	—
沖回煤炭基金的國際財務報告準則調整	83,291	52,268
其他國際財務報告準則調整	84,948	110,859
合併資產負債表中總資產	<u>184,223,576</u>	<u>158,718,935</u>

將板塊負債調節至列示於合併資產負債表中的總負債：

	12月31日	
	2009年	2008年
板塊負債	(156,381,439)	(141,226,601)
調節項：		
當期所得稅負債	(48,359)	(425,093)
遞延所得稅負債－持續經營業務	(286,600)	(370,343)
遞延所得稅負債－終止經營業務	—	(136,247)
板塊間抵銷	7,369,035	14,370,528
可抵扣稅費重分類	(1,991,030)	—
其他國際財務報告準則調整	(37,188)	(25,206)
合併資產負債表中總負債	<u>(151,375,581)</u>	<u>(127,812,962)</u>

其他重要項目的調節如下：

	報告 分部合計	板塊間抵銷	沖回煤炭 基金的國際 財務報告 準則調整	其他國際 財務報告 準則調整	列示於 合併綜合收 益表／資產 負債表總額
截至2009年12月31日止年度					
應佔合營公司稅後虧損	(78,988)	—	26,303	—	(52,685)
應佔聯營公司稅後盈利	372,122	—	89,990	—	462,112
所得稅費用	(652,447)	21,545	(11,703)	3,894	(638,711)
截至2008年12月31日止年度					
利息費用	(3,769,828)	12,940	—	(14,000)	(3,770,888)
應佔合營公司稅後虧損	(70,827)	—	13,549	—	(57,278)
應佔聯營公司稅後盈利	292,238	—	135,558	—	427,796
所得稅費用	(64,207)	10,708	(8,034)	(10,278)	(71,811)
2009年12月31日					
投資於合營公司	1,542,062	—	94,612	—	1,636,674
投資於聯營公司	3,783,857	—	(11,320)	—	3,772,537
2008年12月31日					
投資於合營公司	1,227,006	—	75,091	—	1,302,097
投資於聯營公司	2,073,216	—	(22,823)	—	2,050,393

地域性信息 (於國際財務報告準則下)：

截至2008年及2009年12月31日止年度，所有對外銷售收入均來自國內。於2009年12月31日，位於境內及境外的非流動資產 (排除金融資產及遞延所得稅資產) 分別為人民幣1,651.77億元 (2008年：人民幣1,415.89億元) 和人民幣84.348百萬元 (2008年：人民幣79.116百萬元)。

等於或超過對外收入總額10%的主要客戶相關個別銷售收入信息如下：

	發電板塊	佔總 收入比例
截至2009年12月31日止年度		
華北電網有限公司	17,088,967	35.64%
國家電網公司	5,405,739	11.28%
浙江省電力公司	4,849,775	10.12%
截至2008年12月31日止年度		
華北電網有限公司	15,801,156	42.82%
國家電網公司	5,172,679	14.02%
浙江省電力公司	4,534,640	12.29%

5. 財務費用

	2009年	2008年
利息費用：		
短期銀行借款	1,040,391	1,908,965
其他短期借款	157,244	452,649
短期委託借款	2,651	—
長期銀行借款		
— 全部五年內償還	1,734,212	1,820,620
— 非全部五年內償還	2,997,829	1,916,749
其他長期借款		
— 全部五年內償還	316,311	108,388
— 非全部五年內償還	17,993	4,699
長期委託借款		
— 全部五年內償還	1,668	9,240
短期融資券	124,215	58,080
長期債券	165,541	—
可轉換債券	—	3,420
融資租賃利息費用	240,162	210,396
分期付款取得物業、廠房及設備的利息費用	8,515	3,151
票據貼現利息費用	35,423	46,476
	6,842,155	6,542,833
減：物業、廠房及設備資本化利息金額	(2,798,839)	(2,771,945)
	4,043,316	3,770,888
匯兌收益，淨值	(262)	(145,953)
貸款承諾費	23,865	47,735
其他	43,638	22,259
	4,110,557	3,694,929

6. 稅項

	<u>2009年</u>	<u>2008年</u>
本年利潤對應的當期所得稅	652,055	621,142
調整以前年度所得稅	59,809	(28,797)
當期所得稅	711,864	592,345
遞延所得稅	(73,153)	(520,534)
所得稅費用	<u>638,711</u>	<u>71,811</u>

公司及子公司的法定所得稅根據其各自的經營成果繳納。各實體的稅收減免期的起始日分別確定。所得稅費用根據當年的納稅所得額計算並考慮了遞延所得稅項的影響。

截至2009年及2008年12月31日止年度，公司及其子公司適用的加權平均所得稅率分別為19.77%及11.96%。加權平均所得稅率較2008年度上升主要是由本年度利潤增加和部份子公司所得稅優惠終止引起的。

7. 利潤分配

股利

於2010年4月19日，公司董事會建議每股股利為人民幣0.07元。按照2010年4月19日登記在冊的股份數，建議的股利約為人民幣861.703百萬元。本項決議有待年度股東大會正式通過。上述應付股利並未反映在本財務報表中，而會在截至2010年12月31日止年度作為留存收益的分配反映於股東權益中。

於2009年3月30日，公司董事會建議每股股利為人民幣0.11元。按照2008年12月31日登記在冊的股份數，建議的股利約為人民幣1,294.804百萬元。該等股利已於2009年6月3日獲年度股東大會批准。於2009年12月31日，所有股利已全部派發。

法定盈餘公積金

根據中國有關法律和法規及公司章程的規定，公司從其年度淨利潤在彌補以前年度虧損後，提取10%作為法定盈餘公積金。當法定盈餘公積金累計金額達到公司股本的50%以上時，公司可自行決定是否再作提取。

法定盈餘公積金可用於彌補以前年度虧損，亦可通過按現有股東持股比例發行新股或增加股本賬面價值轉增股本。轉增股本之後的法定盈餘公積金餘額不應少於股本的25%。法定盈餘公積金不得用於分配。

任意盈餘公積金

依照公司章程，任意盈餘公積金是按董事會建議提取並使用，且需獲得股東大會批准。

任意盈餘公積金可用於彌補以前年度虧損，亦可通過按現有股東持股比例發行新股或增加股本賬面價值轉增股本。任意盈餘公積金可用於分配。

於2009年3月30日，公司董事會建議，將截至2008年12月31日止年度約人民幣1,065.496百萬元的利潤轉入任意盈餘公積金。該項利潤分配方案已於2009年6月3日獲得股東大會批准。本年度沒有任何任意盈餘公積金的分配建議。

限制性儲備

根據財政部的相關規定，在中國會計準則下遞延住房福利於發生時直接沖減股東權益。為了反映此等不得用於分配的留存收益在根據國際財務報告準則編製的財務報表中，與遞延住房福利相關稅後餘額等值的金額從留存收益轉入至一項專為此目的特別設置的限制性儲備。截至2009年12月31日止年度，約人民幣8.608百萬元(2008年：人民幣41.107百萬元)從限制性儲備中轉回至留存收益。

根據中國的相關規定，煤炭開採公司需提取一定金額的安全費和維簡費，從留存收益轉入限制性儲備。維簡費和安全費僅用於維持簡單再生產和煤礦安全生產經營，而非用於股東分配。當符合安全費和維簡費限定條件的支出發生時，與上述支出金額相當的限制性儲備將轉出至留存收益。截至2009年12月31日止年度，約人民幣47.313百萬元(2008年：人民幣32.138百萬元)已從留存收益中轉出計入限制性儲備，約人民幣0.497百萬元(2008年：無)作為發展和安全改進支出已從限制性儲備轉出至留存收益。

8. 每股收益

(a) 基本每股收益

歸屬於公司股東基本每股收益以可供公司股東分配的利潤及本年度發行在外的加權平均股數為基礎計算。

	<u>2009年</u>	<u>2008年</u>
可供公司股東分配利潤(人民幣千元)	<u>1,612,317</u>	<u>749,354</u>
用以計算基本每股收益的普通股的加權平均數(千股)	<u>11,780,038</u>	<u>11,749,253</u>
可供公司股東分配的基本每股收益(人民幣元)	<u>0.14</u>	<u>0.06</u>
其中：		
— 持續經營基本每股收益	0.1335	0.0638
— 終止經營基本每股收益	0.0034	0.0000

(b) 稀釋每股收益

稀釋每股收益是以假設所有稀釋性潛在普通股已轉換成普通股的情況下調整加權平均普通股數為基礎計算。截至2008年及2009年12月31日止年度，本公司不存在具有稀釋性的潛在普通股，因此對每股收益沒有稀釋影響。

9. 應收賬款及應收票據

公司及其子公司的應收賬款主要為應收各區域或省電網公司的電費收入和應收售煤收入的客戶。此等款項無抵押，不計利息。

應收賬款及應收票據包括：

	12月31日	
	2009年	2008年
應收第三方賬款	6,459,139	3,742,832
應收第三方票據	140,273	384,523
對關聯方的應收賬款及應收票據	35,505	185,342
應收賬款及應收票據小計	6,634,917	4,312,697
減：壞賬準備	—	—
應收賬款及應收票據合計	6,634,917	4,312,697

公司及其子公司一般授予地方電網公司客戶和煤炭購買客戶一個月的信用期，信用期分別從銷售當月末和交易確認後開始計算。

應收賬款及應收票據的賬齡如下：

	12月31日	
	2009年	2008年
一年以內	6,447,885	4,309,686
一年至二年	186,396	3,011
二年至三年	636	—
	6,634,917	4,312,697

10. 應付賬款及預提費用

應付賬款及預提費用包括：

	12月31日	
	2009年	2008年
應付賬款和應付票據	6,015,519	4,821,723
其它應付款和預提費用	8,024,501	8,407,837
	14,040,020	13,229,560

應付賬款及應付票據的賬齡分析如下：

	12月31日	
	2009年	2008年
一年以內	5,716,659	4,536,405
一年至二年	127,756	76,974
二年至三年	43,857	202,068
三年以上	127,247	6,276
	6,015,519	4,821,723

11. 補充財務信息

	12月31日	
	2009年	2008年
流動負債淨值	24,714,096	38,187,591
總資產減流動負債	142,829,834	104,997,369

12. 報告期後事項

- (a) 根據公司與渝能集團原股東於2009年5月及2010年1月簽署的協議，公司向渝能集團原股東收購渝能集團100%權益。收購上述渝能集團權益的總對價為人民幣13.45億元。此收購於2010年1月隨著各項收購條件的滿足，包括支付收購對價及相關所有權轉移後生效。

考慮到渝能集團及其子公司結構的複雜性，於本公告日，管理層仍在對收購生效日的該被收購集團的財務信息及可辨認資產和負債間的對價分配進行評估，無根據國際財務報告準則第3號要求進行額外披露。

- (b) 根據中國證券監督管理委員會於2009年12月29日簽發的證監發行字[2009]1492號文《關於核准大唐國際發電股份有限公司非公開發行股票的批覆》，公司獲准向境內特定投資者非公開發行不超過7億股人民幣普通股股票。自2009年12月31日後至本公告日止期間，公司向境內特定投資者非公開發行530,000,000股人民幣普通股股票，每股發行價格為人民幣6.23元，共計人民幣3,301.90百萬元。扣除相關承銷費用、股權登記以及其它交易費用共計人民幣53.65百萬元後，淨募集資金共計人民幣3,248.25百萬元。

二、按照中國會計準則編製的財務報表財務信息摘要
(除每股資料外，所有金額均以人民幣千元為單位)

1. 主要會計資料和財務指標

	2009年	2008年 (經重述)	變動比例 (%)
營業收入	47,942,923	36,900,065	29.93%
利潤總額	3,098,002	485,084	538.65%
歸屬於上市公司股東的淨利潤	1,479,469	637,949	131.91%
歸屬於上市公司股東的			
扣除非經常性損益的淨利潤／(虧損)	1,208,315	-139,749	964.63%
基本每股收益(元／股)	0.1256	0.0543	131.31%
稀釋每股收益(元／股)	0.1256	0.0543	131.31%
扣除非經常性損益後的			
基本每股收益／(虧損)(元／股)	0.1026	-0.0119	962.18%
加權平均淨資產收益率(%)	5.64%	2.31%	上升3.33個 百分點
扣除非經常性損益後的			
加權平均淨資產收益率(%)	4.60%	-0.51%	上升5.11個 百分點
經營活動產生的現金流量淨額	11,744,853	7,228,675	62.48%
每股經營活動產生的現金流量淨額(元／股)	1.00	0.62	61.29%
	2009年	2008年	
	12月31日	12月31日	變動比例
		(經重述)	(%)
總資產	182,064,307	158,555,808	14.83%
所有者權益(包括少數股東權益)	32,716,944	30,768,052	6.33%
歸屬於本公司股東的每股淨資產(元／股)	2.21	2.22	-0.45%

2. 利潤表

	2009年	2008年
		(經重述)
營業收入	47,942,923	36,900,065
減：營業成本	(39,425,067)	(32,523,982)
營業稅金及附加	(382,296)	(333,868)
銷售費用	(174,043)	(2,453)
管理費用	(1,519,997)	(1,264,691)
財務費用－淨額	(4,077,433)	(3,611,462)
資產減值損失	—	(21,120)
加：公允價值變動損失	—	(8,551)
投資收益	447,820	1,178,671
營業利潤	2,811,907	312,609
加：營業外收入	333,157	184,770
減：營業外支出	(47,062)	(12,295)
利潤總額	3,098,002	485,084
減：所得稅費用	(630,902)	(53,499)
淨利潤	2,467,100	431,585
其中：同一控制下企業合併中		
被合併方在合併前實現的淨虧損	(14,030)	(11,981)
歸屬於公司股東的淨利潤	1,479,469	637,949
少數股東損益	987,631	(206,364)
每股收益		
基本每股收益	0.1256	0.0543
稀釋每股收益	0.1256	0.0543
其他綜合虧損	(17,884)	(3,168,264)
綜合收益／(虧損)總額	2,449,216	(2,736,679)
歸屬於：		
— 公司股東的綜合收益總額	1,459,394	(2,530,315)
— 少數股東的綜合收益總額	989,822	(206,364)

3. 中國會計準則及國際財務報告準則淨資產及淨利潤的調節

公司及其子公司根據中國會計準則編製的合併財務報表在某些方面與在國際財務報告準則下編製的合併財務報表存在差異。中國會計準則與國際財務報告準則差異對公司及其子公司的淨資產和淨利潤的影響匯總如下：

		淨資產	
		12月31日	
	附註	2009年	2008年
			(經重述)
			(註(i))
中國會計準則下的淨資產		32,716,944	30,768,052
按國際財務報告準則所作的調整：			
記錄物業、廠房及設備折舊計提開始時間的差異	(a)	(106,466)	(106,466)
記錄貨幣化住房補貼的會計處理差異	(b)	163,384	193,468
記錄煤炭專項基金的會計處理差異	(d)	83,291	52,268
記錄有關上述會計準則差異所引起的遞延所得稅項	(e)	(9,158)	(1,349)
國際財務報告準則下的淨資產		32,847,995	30,905,973
		淨利潤	
	附註	2009年	2008年
			(經重述)
			(註(i))
中國會計準則下的淨利潤		2,467,100	431,585
按國際財務報告準則所作的調整：			
記錄貨幣化住房補貼的會計處理差異	(b)	—	(37,346)
記錄售房損失的會計處理差異	(c)	(30,084)	(30,130)
記錄煤炭專項基金的會計處理差異	(d)	163,109	180,671
其他		—	1,722
記錄有關上述會計準則差異所引起的遞延所得稅項	(e)	(7,809)	(18,109)
國際財務報告準則下的利潤		2,592,316	528,393

註：

(i) 由於2009年同一控制下企業合併的影響，在中國會計準則下和國際財務報告準則下採用合併賬務法對上述各期淨資產和淨利潤進行了重述。

(a) 記錄物業、廠房及設備開始計提折舊時間的差異

以前年度由於計提折舊時間起點不同引致的折舊差異。

(b) 記錄貨幣化住房補貼的會計處理差異

根據中國會計準則，實施住房分配貨幣化方案，所發放給1998年12月31日前參加工作的無房老職工的一次性住房補貼經過股東大會審議批准後從留存收益以及法定公益金中列支。

根據國際財務報告準則，該等住房補貼應計入遞延資產並在職工平均剩餘服務年限內按直線法分期攤銷。

(c) 售房損失的會計處理差異

公司及其子公司職工的住房部分由公司及其子公司提供。公司以優惠價格向職工出售其擁有的住房。住房成本與向職工收取的售房所得款之間的差額為售房損失，由公司及其子公司承擔。

在編製中國會計準則下的財務報表時，根據財政部的相關規定，2000年9月6日前發生的售房損失記入法定公益金，2000年9月6日後的發生的售房損失記入當年營業外支出。根據國際財務報告準則，公司及其子公司發生的房改差價在預期職工平均剩餘服務年限內按直線法分期確認。

(d) 記錄煤炭專項基金的會計處理差異

根據中國會計準則，提取維簡費及安全生產費用時計入相關產品的成本或當期損益，同時記入專項儲備科目。在使用提取的上述維簡費及安全費用時，屬於費用性支出的，於費用發生時直接沖減專項儲備；屬於資本性支出的，通過在建工程科目歸集所發生的支出，待專案完工達到預定可使用狀態時轉入固定資產，同時按照形成固定資產的成本沖減專項儲備，並確認相同金額的累計折舊。該固定資產在以後期間不再計提折舊。

根據國際財務報告準則，維簡費及安全生產費用在提取時以利潤分配形式在所有者權益中的限

制性儲備項目單獨反映。對在規定使用範圍內的費用性支出，於費用發生時計入當期損益；屬於資本性的支出，於完工時轉入物業、廠房及設備，並按照本公司折舊政策計提折舊。同時，按照當期維簡費和安全生產費等的實際使用金額在所有者權益內部進行結轉，沖減限制性儲備項目並增加未分配利潤項目，以限制性儲備餘額沖減至零為限。

(e) 對上述準則差異適用的遞延所得稅項影響

此金額為上述準則差異相關的遞延所得稅項影響。