



2008年2月28日

中電控股有限公司 2007 全年業績公佈

財務摘要

- 總盈利上升 7.2%至 10,608 百萬港元。
- 香港電力業務盈利增加 4.1%至 7,589 百萬港元。
- 香港以外地區的業務盈利上升 7.2%至 3,414 百萬港元，其中包括集團將台灣和平電力的權益注入 OneEnergy 所得的單次性收益 1,030 百萬港元，以及在澳洲以 Torrens Island 電廠交換 Hallett 電廠而錄得的 767 百萬港元單次性收益。
- 本港售電量增加 1.4%至 29,962 百萬度；總售電量（包括售電予中國內地）減少 0.3%至 33,997 百萬度。
- 綜合收入上升 11.1%至 50,789 百萬港元；來自香港電力業務的收入則錄得 1.3%增幅至 29,684 百萬港元。
- 末期股息為每股 0.92 港元，連同已付中期股息，2007 年度的總股息為每股 2.48 港元（2006 年為每股 2.41 港元）。

香港電力業務

2007 年，本地的總售電量為 29,962 百萬度，較上年度增長 1.4%。整體上，於香港和廣東省的總售電量輕微減少至 33,997 百萬度，較去年下跌 0.3%。中電多次就於 2008 年 10 月 1 日生效的新管制計劃條款與政府進行積極的討論，最終達成協議並於 2008 年 1 月 7 日公布。新協議為期十年，可以續期五年，准許溢利由目前的 13.5%（以借貸進行的投資）和 15%（以股東資金進行的投資）調低至 9.99%的劃一水平。

新的管制計劃提供了一個明確的基礎，讓我們在未來十年可以繼續投資香港的電力基建。與此同時，新管制計劃亦成為處理未來十年間各種挑戰的平台，這些挑戰包括：推動電力基建所需投資，為香港引入更多天然氣，以進一步減少燃煤發電產生的排放，以及控制電價，同時維持可靠供電和服務水平。

我們將會繼續檢討集團在港電力業務的資本和融資結構，確保在照顧客戶利益和達致有效運用股東資本兩方面均取得平衡。

液化天然氣項目於去年 4 月獲發環境許可證外，海事和地盤勘探工作亦已完成，並已向政府地政總署提交批地申請書。香港若能於 2010 年代初期開始獲得液化天然氣供應，以及建成液化天然氣接收站，對我們的供電可靠度以至環境管

理表現方面，均十分重要。為青山發電 B 廠所有機組安裝煙氣脫硫和氧化氮減排裝置的所有主要合約，均已批出。

澳洲電力業務

2007 年內，TRUenergy 的客戶人數增至逾 1.25 百萬名，而 2006 年底的客戶人數為 1.2 百萬名。此外，GreenPower 的客戶人數亦增加逾倍。

2007 年，主要由於乾旱導致批發電價成本增加，多個省份已經批准大幅調高受規管的零售燃氣和電力價格。

新南威爾斯省政府宣布電力行業改革計劃，包括出售屬下的零售能源業務及出租發電資產。

TRUenergy 的工作重點是繼續發展及擴充 Tallawarra 燃氣電廠，而 Iona 燃氣廠擴展項目已通過財務審批。該擴展項目將可令 Santos Casino 的燃氣在較低壓力的環境下處理，並初步將燃氣廠的處理容量提高 40% 以上。

與 AGL 進行的資產交換如期完成，透過是項交易，我們購入了 Hallett 電廠和售出了 Torrens Island 電廠。

雅洛恩煤礦場在 11 月 14 日發生嚴重沉降，令礦場內的運輸帶設備損壞及引致水浸，煤產因而停頓。在雅洛恩員工的努力及相關部門和當地土地業權人的衷誠合作下，河流改道工程在其後一周內完成。在聖誕節前，雅洛恩四台機組已全面恢復運作，可及時應付夏季天氣特別酷熱所帶來的龐大電力需求。

TRUenergy 簽訂了一項為期十年的協議，將零售後勤及資訊科技服務外判給萬國商業機器公司（IBM），作為降低持續營運成本的措施之一。

TRUenergy 於 7 月開創澳洲能源企業先河，向公眾承諾氣候轉變策略。根據有關策略，TRUenergy 要求自己實踐短期、中期及長遠的減排目標，特別是於 2050 年底前將總排放量減少 60%。澳洲簽訂《京都議定書》並宣布計劃於 2010 年引入二氧化碳交易機制。我們預期，電力行業的二氧化碳減排措施，將成為未來電力市場規管的核心主題。

中國內地電力業務

電力需求於 2007 年增長了 14%。然而，內地電廠的平均使用率卻比 2006 年稍微下降，原因是發電容量的增加。我們預料 2008 年的發展趨勢亦會如是。擁有 1,200 兆瓦機組的防城港燃煤項目進展理想。首台機組於 2007 年 9 月，即主體建築工程開始後 26 個月投入商業運作，第二台機組亦於 2008 年 1 月投入運作，項目較原定時間提早完成，但成本仍維持在原來的預算之內。

中電國華是中電與中國神華能源（神華）成立的永久合資股份有限公司。中電與神華已就將神華旗下的五間電廠注入合資公司進行商討，並於 9 月就交易條款達成協議，有關的擴展計劃正待中國主管部門審批。屆時，合資公司將會改名為「國華國際」，中電的持股量將由 49% 降低至 30%，但所佔的發電容量則會倍增。

四川江邊水力發電項目是中電集團內最大型的單一可再生能源項目。該項目的發電容量為 330 兆瓦，中電持有其 65% 權益。

山東合營項目是國內最大型的外資獨立發電商項目。這個項目的重組方案於 2007 年 9 月獲得眾發起人同意，並於 12 月經商務部批准。重組方案包括將項目期限延長 3.5 年及推行其他減低營運和維修費用的計劃。

2007 年，煤價持續上升。我們預料 2008 年的煤價將持續高企，但現階段來說，實施下一輪煤電聯動的時間和幅度卻難以確定。

印度電力業務

年內，中電透過 GPEC 訂立協議，得以在古加拉特邦 Samana 興建和營運一個風力發電項目。這個 100.8 兆瓦的項目將由中電全資擁有，按所佔發電容量（兆瓦）計算，是中電集團歷來最大的單一風力發電項目。

2007 年 12 月，我們與 Enercon (India) Limited 達成協議，將在卡納塔克邦發展全新的 82.4 兆瓦 Saundatti 項目，藉此擴大參與印度的風力發電業務。

東南亞及台灣電力業務

2007 年，OneEnergy 主要集中於有效地管理現有資產、新發電項目的初期發展、在特定市場建立和鞏固業務及為中電集團提供可觀的盈利貢獻。

氣候轉變

中電於 2007 年 12 月發表的《氣候願景 2050》，勾劃出集團如何協力應付氣候轉變的挑戰。根據這個願景，我們承諾在 2050 年底前將發電組合的碳排放強度降低 75%，同時推行多項短期和中期措施配合。

總結

中電憑藉業務帶來的長期財務優勢，強化了應付未來挑戰的能力，無論是來自香港電力業務規管機制的演變、抑或是在亞洲電力行業競逐增長機遇，以至是維持高水平的環境管理表現的挑戰，我們的優勢都得以充分發揮。中電於 2007 年的良好財務表現就是最佳佐證；年內總盈利較去年增長 7.2%。

2007 年 [全年業績公布](#)已上載於中電集團網頁，以供參考。

- 完 -

傳媒查詢

公共事務經理

祁俊言 (Carl Kitchen)

電話：(852) 2678 8245

傳呼：(852) 7116 3131 a/c 7737

公共事務經理

徐兆菁

電話：(852) 2678 8244

傳呼：(852) 7116 3131 a/c 8818

分析員查詢

投資者關係經理

張培秀

電話：(852) 2678 8096