

2015年8月13日

中電控股有限公司 2015 年中期業績

財務摘要

- 集團營運盈利於 2015 年上半年為 5,525 百萬港元，較 2014 年同期上升 15.9%。
- 總盈利減少 14.8% 至 5,723 百萬港元，這是由於 2014 年 5 月收購青電及港蓄發錄得單次性淨收益；每股盈利下跌至 2.27 港元。
- 香港電力業務的營運盈利上升 10.2% 至 4,050 百萬港元。
- 綜合收入下跌 15.1% 至 39,985 百萬港元。
- 第二期中期股息為每股 0.55 港元。

於 2015 年首六個月，集團的營運盈利達 5,525 百萬港元，較去年同期上升 16%。總盈利減少 15% 至 5,723 百萬港元，這是由於集團在 2014 年收購了青山發電有限公司（青電）和香港抽水蓄能發展有限公司（港蓄發）而錄得單次性收益。鑒於業績表現良好，我們提高了本年度第一期和第二期的中期股息，從去年每期每股 0.54 港元增加至每股 0.55 港元。

期間，集團大部分地區的業務均錄得營運盈利升幅。香港為我們的核心市場，營運盈利增加 10% 至 4,050 百萬港元。中國內地業務的營運盈利上升 42% 至 941 百萬港元。印度業務表現持續改善，營運盈利上升 15% 至 94 百萬港元。東南亞及台灣業務的營運盈利也上升 24% 至 140 百萬港元。儘管澳洲市場仍面對不少挑戰，集團於當地的營運業績有所改善，但主要因澳元下跌，營運盈利按港元計算下跌 16% 至 493 百萬港元。

中電控股首席執行官藍凌志先生在中電 2015 年中期業績簡布會上表示：「今年上半年，中電業務整體表現出色，令人鼓舞。集團經修訂的投資策略「專注·成效·增長」已初見成果，我們亦繼續發展可再生能源業務，連同正在發展的項目，組合總容量已接近 3,000 兆瓦。透過貫徹這項策略，集團在香港和其他市場的業務將不斷蓬勃發展。我們繼續積極落實集團策略，以確立中電作為亞太區具領導地位的能源供應商。未來將會充滿挑戰，但憑藉中電員工和管理層的專注投入及專業才能，我深信集團業務在未來將能再創高峰。」

香港

香港盈利上升 10.2%，這主要由於 2014 年 5 月完成青電收購項目後，集團攤佔青電六個月整個期間的額外 30% 盈利（323 百萬港元），以及因較高的固定資產平均淨值使利潤淨額上升（132 百萬港元），但部分被永久資本證券票息所抵銷。

2015 年上半年，本地售電量較去年同期上升 1.5%。住宅客戶售電量於上半年下跌 1.5%，主要由於首季天氣和暖使供暖負荷下降，但部分跌幅被第二季的空調負荷上升所抵銷。商業、基建及公共服務和製造業客戶的售電量錄得輕微至溫和的增幅。由於售予廣東電網公司的電量減少，首六個月售予內地的電量較去年同期減少 34%。包括本港及售予內地的電量在內，總售電量微升 0.1%。

中電於 2015 年上半年為其發電、輸配電網絡、客戶服務及配套設施投資了 33 億港元，當中部分用以配合我們供電範圍內大型基建項目的建設。儘管 5、6 月期間雷暴頻頻，我們的供電可靠度仍能維持在 99.999% 以上。

自中電調整 2015 年電價後，受惠燃料價格顯著下跌，加上我們致力審慎管理燃料成本，期內燃料成本大幅下跌，集團決定把省下的燃料支出退回客戶，發放燃料費特別回扣合共約 12 億港元。

香港政府於今年 3 月底就電力市場的未來發展進行公眾諮詢。諮詢文件指出，在管制計劃協議規管下，本港的電力服務一直能達到安全、可靠、價格合理及環保四個能源政策目標；政府因此建議延續及優化現行的合約安排。

我們於 6 月向政府提交了意見，強調任何新的規管安排都必須保持香港的獨有優勢，這包括供電的安全、可靠度、環保表現、合理電價，以及足以鼓勵持續投資的誘因。現行的規管安排為電力市場提供了穩定性和靈活性，是達致世界級電力服務的關鍵因素。我們相信，任何新的規管安排均應建基於現有框架，並以我們在回應文件中倡議的三大原則作參考，包括「更環保和智能化的電力服務」、「提升客戶體驗」和「有效規管」。我們期待與廣大市民繼續進行具建設性的溝通，對政府和公眾提出的任何優化和改善措施，保持開放態度。

諮詢文件也載述了 2014 年政府就未來發電燃料組合公眾諮詢的結果，當中大部分的意見都支持增加本地使用天然氣發電。據此，政府建議香港在 2020 年底前的燃料組合比例為約 50% 天然氣、25% 核電，以及 25% 燃煤和可再生能源，並表示有需要在本地增建燃氣發電機組。中電正就此進行環境影響評估，以配合政府的環保目標。我們期望於 2016 年上半年完成研究，而項目的推展將取決於多項因素，包括環保要求、電力需求、技術可行性、項目的經濟效益以及政府審批。

中國內地

中國內地錄得盈利增長，主要由於煤價下降致使集團位於山東的燃煤項目盈利貢獻增加，以及神華國華股份轉讓協議在 2014 年 12 月 31 日失效後，集團恢復攤分其盈利（178 百萬港元）；然而部分增長因廣西防城港項目的電價和調度電量下跌導致盈利減少而抵銷。防城港已與鄰近一家工廠簽訂蒸汽供應合約，當工廠投入大規模生產時，防城港將可增加發電時數。長遠而言，隨著廣西不斷發展，其電力需求預期也持續增長。防城港電廠二期工程進度理想。

隨著新的太陽能光伏發電項目（西村和泗洪）相繼投產，以及風力資源增加使風電項目表現較佳，抵銷了懷集項目受降雨量減少及水位下跌影響，可再生能源項目的盈利因此有所改善。在 2015 年 3 月至 5 月期間，由於按計劃進行十年大修，核電合營公司的盈利減少。

2015 年首六個月，集團業務受惠於兩個太陽能光伏發電項目（總發電容量為 135 兆瓦）相繼投產。這包括於 2014 年 12 月投入運作的西村一期光伏電站，其為中電在內地首個全資太陽能光伏發電項目，也是雲南省首個大型「農光互補」示範項目。另外，江蘇省泗洪太陽能光伏電站也於 2015 年 2 月展開商業運行。兩個項目表現理想，在發電及財務表現方面均符合預期。甘肅省金昌太陽能光伏電站參加了由當地政府推廣的就地消納售電計劃，增加了額外的發電時數，業務表現因而有所改善。此外，西村二期項目（42 兆瓦）已於 2015 年 4 月獲得審批，現正進行施工，預期可於今年年底投產。

我們在山東省沿海的風電項目回報符合集團的長線預期，但內地東北地區上網電量被削減的情況，繼續影響集團當地資產的表現。在開發風電項目方面，貴州省三都一期項目及雲南省尋甸一期項目（發電容量合共約 150 兆瓦）經已動工。我們還計劃於今年下半年展開山東省中電萊州一期及萊蕪二期項目的工程，將為集團增加約 100 兆瓦的可再生能源發電容量。

未來數月，中電將繼續落實選擇性的投資策略，發展可再生能源及高效燃煤發電項目。此外，我們會密切注視有關電力行業改革發展，並探討潛在的商機。

印度

印度的盈利升幅主要由於 Paguthan 電廠獲發放較高的獎勵金、營運及維修支銷減少，以及熱量損耗率下降。儘管新項目相繼投產，但由於風力資源減少，使風場貢獻下跌，因而抵銷了部分盈利增長。

哈格爾電廠於今年上半年受惠於煤炭供應改善。然而，由於電廠於低電量需求季度時進行計劃維修，以及因技術故障導致緊急停運，使可用率微跌至約 76%，低於收取全數容量費所需的 80% 水平。這些問題現已解決，電廠的表現得以持續提升，預期可用率在下半年可達 80%。

近年，由於缺乏價格合理的天然氣供應，Paguthan 電廠的使用率偏低。2015 年 5 月，按政府以補貼價拍賣進口天然氣的新計劃，中電印度成功獲得天然氣供應，以增加 2015 年 6 月至 9 月期間的發電量，預期 Paguthan 電廠的使用率可由目前少於 5% 的水平提升至約 13%。

由於拉賈斯坦邦的項目受到異常猛烈的陣風和沙塵暴影響，加上遲來的強風季節，期內的風力發電量遜於預期；然而，拉賈斯坦邦 Tejuva 風場及中央邦 Chandgarh 風場提早投產抵銷了部分影響。下半年的業務表現，將取決於最近開始的季風期風力強度。2015 年首六個月，集團營運中的風電容量增加 86 兆瓦至 817 兆瓦，另有 264 兆瓦正處於發展階段。我們將繼續拓展風電業務，以鞏固中電作為印度最大風電發展商的地位，以及評估發展太陽能項目的機會。

東南亞及台灣

東南亞及台灣盈利增加，主要由於台灣和平電廠受惠於煤價低企和營運支銷下降而盈利增加。期間，和平電廠的運行保持安全可靠，Lopburi 項目受惠於充沛的太陽能資源，維持高水平的可用率。

在越南，我們繼續推展 Vung Ang 二期和 Vinh Tan 三期燃煤發電項目。我們期望與越南政府就兩個項目的「建造、營運、移交」合約和購電協議的磋商進入最後階段，讓我們推進融資安排，從而落實對項目的最終投資決定。

澳洲

EnergyAustralia 的盈利（以澳元計算）與 2014 年同期比較保持穩定。2014 年上半年的盈利包括一筆碳稅補償，但有關碳稅機制已於 2014 年 7 月被廢除。考慮到 2015 年上半年已沒有該項補償，盈利表現實際上已有改善，這是由於零售市場及工商行業的電價上漲導致零售毛利率上升，以及營運支銷減少。

期內，EnergyAustralia 更新了業務策略，以客戶零售業務為重心，並優化發電組合。公司更招攬了具備豐富零售經驗的專才，強化管理團隊，確保有足夠的專業知識落實策略。

EnergyAustralia 的零售業務表現受惠於 2014 年實行的措施，這些措施使公司可按進度於 2016 年底前節省零售業務成本，目標為與 2013 年比較按年可減省 100 百萬澳元。然而，市場競爭於上半年後段轉趨激烈。有見及此，EnergyAustralia 於 6 月份推出全新的大型電視廣告及品牌推廣計劃，藉此配合以客戶為重心的策略。

面對充滿挑戰的電力批發市場，EnergyAustralia 增強了業務的盈利能力，並繼續專注管理其資產組合。雅洛恩電廠方面，EnergyAustralia 如期為電廠安全地完成了一項大型維修，工程合乎預算，為電廠二號發電機組提升了 2.7% 的發電效率。

EnergyAustralia 於 4 月完成出售南澳省 Waterloo 風場的 25% 權益，但仍繼續營運該風場，並透過長期購電協議獲取其 50% 的發電量。另外，計入三項長期購電協議，EnergyAustralia 已經成為新南威爾斯省最大的風力購電商。

在 6 月，EnergyAustralia 展開招標程序，以評估市場對其位於維多利亞省南部 Iona 的燃氣貯存設施及處理機組的興趣，相關程序仍在進行中。

標準普爾在 5 月將 EnergyAustralia 的評級前景從負面調整至穩定，並確定其 BBB- 的信貸評級，反映標準普爾認為 EnergyAustralia 的營運表現已穩定下來。

雖然 EnergyAustralia 在內部架構和系統上作出改變使業務有所改善，但在扭轉現狀提升整體表現方面，目前仍屬初步階段。在今年餘下時間，管理層將致力落實新的企業架構、改善客戶服務、提高成本效益及加強生產力。

氣候變化

作為一家負責任的電力公司，中電將繼續克盡己任。在有利的規管環境下，我們對業務減碳作出長期承諾，並於投資策略上採取平衡模式，長遠而言，在香港以外地區每投資一兆瓦的傳統發電容量，我們將相應發展一兆瓦的可再生能源發電容量。對於如發電業般投資年期長、資本密集的行业來說，明確的政策至關重要，而要過渡至低碳發電，國際間必須承諾加強相關政策。我們將密切關注在巴黎舉行的聯合國氣候變化大會的結果，並期望各國領袖能就未來的發展路向達成共識。

詳情請參閱「[宣布 2015 年 1 月 1 日至 2015 年 6 月 30 日之中期業績、宣派股息及暫停辦理股份登記手續](#)」公布之全文。

~ 完 ~

傳媒查詢

王佩瑜小姐
副總監 - 公共事務 (集團)
中華電力有限公司
電話: (852)2678 8014
傳呼: (852)7116 3131 A/C 7736
電郵: winifred@clp.com.hk

分析員查詢

Angus Guthrie 先生
投資者關係總監
中電控股有限公司
電郵: ir@clp.com.hk