

2013 年 8 月 12 日

中電控股有限公司 2013 年中期業績

財務摘要

- 集團營運盈利於 2013 年上半年為 3,896 百萬港元，與 2012 年同期相若。
- 總盈利(包括非經常性項目)增加 12.2% 至 3,767 百萬港元；每股盈利則上升 7.2% 至每股 1.49 港元。
- 香港電力業務營運盈利上升 5.5% 至 3,417 百萬港元。
- 受到充滿挑戰的營運環境影響，澳洲業務的營運虧損為 45 百萬港元(相對 2012 年為盈利 268 百萬港元)。
- 綜合收入上升 12.0% 至 51,706 百萬港元。
- 第 2 期中期股息為每股 0.53 港元。

2013 年上半年，集團錄得營運盈利 3,896 百萬港元，與 2012 年同期的 3,897 百萬港元相若。計入單次性項目，集團的總盈利為 3,767 百萬港元，較去年同期增加 12.2%。

香港

香港電力業務仍然是集團的核心業務。期內，業務保持穩定的表現，營運盈利為 3,417 百萬港元，較 2012 年首六個月的 3,240 百萬港元增加 5.5%。

在 2013 年首六個月，本地售電量較去年同期減少 1.5%。集團售予中國內地的電量較去年同期減少 38.1%，主要由於集團承諾售予廣東電網公司的電量下降所致。總售電量比去年同期減少 3.8%。

上半年，香港電力業務為其發電、輸電和供電網絡、客戶服務及配套設施投入了 30 億港元。

作為管制計劃的一部分，我們須向政府提交新的發展計劃，載述中電在 2014 至 2018 年間需要對本港業務所作出的投資。發展計劃已提交政府，現正進行審議。我們的計劃切實可行、合理，並致力在安全、可靠度、環境管理表現及成本各方取得平衡。我們將積極與政府緊密合作，妥

善考慮系統穩定性及營運以配合香港的長遠發展，同時以最切實可行的方法維持合理電費和管理不斷上升的燃料成本。

現行管制計劃協議亦規定於 2013 年進行中期檢討。透過這次檢討，中電與政府可在雙方同意下對管制計劃作出改動。中期檢討現已展開。我們會一如既往，繼續與政府緊密合作，按照管制計劃協議所定立的機制進行檢討，並會審慎考慮股東、客戶、業務相關人士及廣大市民的利益。

此外，政府料於 2013 年下半年會就香港未來的發電燃料組合展開諮詢工作。能源政策應由市民和政府共同商議而制訂，並應先清楚了解每種發電方式的利弊及選擇不同能源的影響和後果，然後才作出決定。中電的角色是執行該共同決定的路線圖。我們必定盡力協助提供相關資訊，務使各界業務相關人士可就本港能源政策作出知情決定。

中石油「西氣東輸」二線管道的天然氣已於去年底運抵本港，在落實香港特區政府與中央政府於 2008 年簽訂的諒解備忘錄方面，向前邁進了一大步。根據該諒解備忘錄，中電與中石油簽訂供氣協議，使香港可在 2013 年起為期 20 年內，通過「西氣東輸」二線管道取得天然氣供應。該供氣協議已獲香港特區政府批准。而用來輸送這些天然氣的「香港支線」的建造及調試工程現已完成。中電現已開始使用由「西氣東輸」二線管道輸送的天然氣。

澳洲

澳洲業務的業績繼續反映當地能源市場極為困難的經營環境。2013 年上半年，澳洲業務錄得 45 百萬港元虧損，而去年同期則為 268 百萬港元盈利，業績令人大失所望。

若不計入能源對沖工具的公平價值變動，但計算澳洲企業普遍使用的常態化調整，經常態化但未調整公平價值前的除稅後淨溢利為 55 百萬港元，而 2012 年上半年則為 807 百萬港元。

澳洲能源市場正面對前所未見和急速的結構性轉變。尤其是住宅客戶在過去兩年的電力需求顯著下跌，原因是電價不斷上漲，加上屋頂太陽能光伏系統的應用及節能措施所節省的電力，已遠遠抵銷因人口增長而上升的用電需求。由於能源成本不斷上漲、澳元強勢，加上全球經濟放緩，令製造業陷入困境，因而亦大幅削弱工商客戶的用電需求。

這種需求疲弱的情況，加上澳洲政府的可再生能源目標計劃（Renewable Energy Target Scheme）帶動可再生能源的發電量增加，導致批發電價受壓。這種情況預料將會持續。上述種種因素皆對整個電力行業造成影響，使我們和主要競爭對手同樣面對艱辛的經營環境。

除了市場情況因素外，一連串內部事件亦一直影響澳洲業務的財務表現。EnergyAustralia 在推行全新的客戶賬務管理系統時遇到多項問題，如登記、發單和客戶收賬的延誤，導致產生額外成本。然而，我們預期這些不足之處會逐步得到解決，而該新系統最終將能實現預期所帶來的營運效益。

於 2013 年上半年，與新的企業談判協議（Enterprise Bargaining Agreement）有關的工業行動，導致雅洛恩電廠的產電量及可用率下降，並進一步影響其疲弱的財務表現。企業談判協議的磋商繼續進行中，而工業行動仍然持續。管理層已採取措施紓緩工業行動對 EnergyAustralia 的財務影響，包括在不影響運作可靠度的情況下，決定押後雅洛恩電廠一項大規模的停運檢修計劃。我們計劃維持工作協議的靈活性，使雅洛恩電廠可在困難的市場環境中保持競爭力。

為應付業界所面對的外來壓力和內部挑戰，EnergyAustralia 已推出下列計劃，專注提升業務生產力及減省成本，包括：

- 推行有助提升營運效益及客戶體驗的零售及企業效益計劃；
- 因應當局於 2012 年 7 月引入的碳價機制、電力需求下降、批發市場的電力供應及容量上升的情況，評估如何優化雅洛恩電廠的運作；及
- 執行成本控制措施，其中包括修改採購政策；並改組架構，因而於 2013 年裁減約 100 個全職職位和終止 50 個承判崗位。

儘管面對各種挑戰，集團電廠組合的發電表現理想，Tallawarra 電廠、Hallett 電廠及 Cathedral Rocks 風場於 2013 年首六個月的總產電量較 2012 年同期增加。Iona 燃氣廠保持理想表現。

為提升旗下能源發電組合的靈活性及減省成本，EnergyAustralia 於 7 月 25 日宣布收購涵蓋於 Delta Western 售電權協議內的 Mount Piper 和 Wallerawang 電廠。收購事項可為 EnergyAustralia 解除現時的固定合約承諾，並提供即時減省資本性開支和營運支銷的機會。

EnergyAustralia 於 5 月 31 日完成出售 Waterloo 風場的 75% 權益，並從這項交易中收取合共 228 百萬澳元（1,704 百萬港元）的款項。EnergyAustralia 將繼續營運和管理 Waterloo 風場，並長期收取該風場產生的電力及大型發電證書，以助履行可再生能源目標計劃的責任。

中國內地

於 2013 年上半年，來自中國內地（包括中電持有 25% 股權的大亞灣核電站）的營運盈利共達 835 百萬港元，較 2012 年首六個月的 661 百萬港元增加 26.3%。

雖然中國全國電力需求於 2013 年上半年增長放緩，但集團在當地的燃煤電廠受惠於合理的調度水平及穩定煤價。此外，集團水電項目的盈利亦因降雨量增加令產電量上升而有所改善。集團風電組合的盈利貢獻為 74 百萬港元，而去年則為 97 百萬港元。這是由於期間風速較慢、發電量受到電網限制，並且山東省的電費補貼政策仍有待延續。

鑑於防城港電廠 1 期的運行表現可靠，加上廣西地區用電需求上升，我們將就開展防城港 2 期的建造工程致力取得最終審批。項目的籌備工作正在進行中，一旦取得最終審批後便全面啟動相關工程。

於上半年，集團就山東省博興生物質能項目錄得 87 百萬港元虧損，當中包括減值及為撤資成本撥備。電廠在採購生物質能原料方面仍然困難，對達致合理的營運經濟效益構成重大障礙。鑑於營運環境未能預期有所改善，現行的發電模式難以長期維持，我們正研究撤出方案。

中電繼續與大亞灣核電站的長期合作夥伴中廣核合作，爭取規管當局批准中電收購廣東陽江核電站項目（包括六台各為 1,080 兆瓦的機組）的 17% 股權。項目將分階段投產，1 號機組預期於 2013 年投入運行，為廣東一帶供應電力。

印度

於 2013 年上半年，印度業務的虧損由去年同期的 19 百萬港元增至 212 百萬港元，主要原因是 Jhajjar Power Limited（哈格爾）繼續受燃煤供應持續短缺所影響。此外，與哈格爾項目有關的美元貸款和應付外幣保留款項在折算時產生的虧損淨額進一步削弱中電印度的貢獻。

燃料（包括燃煤及燃氣）供應量向來是集團火電廠以至整個發電業最關注的事宜，這並非中電獨有的問題，印度整個發電業同樣受到影響。雖然集團旗下 Paguthan 燃氣電廠的基本盈利能力受到現有購電協議的保障，但哈格爾燃煤電廠卻受到嚴重影響，當地 Coal India 的燃煤供應不足、有欠穩定且質素差劣，影響了電廠的營運及財務表現。

我們繼續與相關政府部門及各級官員通力合作，以爭取額外的燃煤供應。我們的努力取得了一些具體成果，例如我們獲批准於 2014 年 5 月底前進口 1.7 百萬噸燃煤，約為所需供應量的三分之一，並可透過電價收回所進口燃煤的成本。我們的電廠設備亦已進行改造，以配合使用質素參差的不同種類燃煤。此外，印度政府最近已批准主要依賴本地燃煤的電力公司，可購買進口煤來彌補本地供煤的不足，並可將進口煤的成本轉嫁予客戶。我們預期哈格爾電廠的商業表現在未來 6 至 18 個月將進一步改善，但電廠業務或需兩至三年才能達致穩定，並開始取得較接近原有投資方案所預計的盈利水平。

在燃料供應短缺獲得解決之前，我們將以擴大風電組合作為新的投資重點。集團在印度的風電組合的表現符合預期。位於拉賈斯坦邦的 Bhakrani (54.4 兆瓦) 及 Sipla (50.4 兆瓦) 風電項目已經投產。隨著位於馬哈拉施特拉邦的 Jath 風電項目 (130 兆瓦) 落成後，中電在印度的風電組合容量將跨越 1,000 兆瓦的大關，鞏固我們作為印度本地及外來最大風電生產商的地位。

東南亞及台灣

東南亞及台灣的盈利減少，主要由於和平電廠為台灣公平交易委員會所判處的罰款提撥準備 (62 百萬港元) 及發電量下降，部分抵銷了泰國 Lopburi 太陽能發電項目自 2012 年 3 月全面投入商業運行以來產生的較高盈利。

總結

雖然我們在澳洲和印度的業務繼續面對異常困難的局面，但香港和中國內地的業務則表現理想，這正充分彰顯中電維持多元化業務組合的好處。我們正深切注視集團在多個市場所面對的波動和困難局面，並正努力設法解決。雖然短期內不大可能找到立竿見影的解決方案，長遠來說我們正朝著正確的方向邁進。儘管經營狀況困難，我們仍然保持 2013 年第 1 期及第 2 期中期股息於每股 0.53 港元的水平。

[詳情請參閱「宣布 2013 年 1 月 1 日至 2013 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

關嘉賢小姐
投資者關係總監
中電控股有限公司
電話: (852) 2678 8322
電郵: ir@clp.com.hk