

2016年2月29日

海外业务盈利改善 带动中电控股 2015 年全年业绩

财务摘要

- 集团营运盈利受海外业务贡献增加 29% 带动而上升 15%，达 11,533 百万港元。
- 总盈利增加 40%，至 15,670 百万港元，反映营运盈利强健，以及出售澳洲 Iona 燃气厂的重大贡献。
- 综合收入减少 13% 至 80,700 百万港元，主要由于澳元汇率下跌，澳洲业务收入因而下降 30% 至 35,707 百万港元。
- 第四期中期股息为每股 1.05 港元，连同首三次已付中期股息，2015 年度总股息为每股 2.70 港元（2014 年为每股 2.62 港元）。

中电控股有限公司（中电）欣然宣布，受海外业务盈利大幅增加所带动，集团 2015 年的业务表现创历史新高。年内，集团的营运盈利较去年上升 15% 至 11,533 百万港元，主要由于海外业务的贡献增加 29%，总盈利则上升 40% 至 15,670 百万港元。我们五个业务地区的营运盈利均见上升，其中以印度和中国内地最为显著。董事会建议派发 2015 年第四期中期股息每股 1.05 港元，连同三次已付中期股息，今年的总股息为每股 2.70 港元，较去年每股 2.62 港元有所增加。

中电首席执行官蓝凌志先生在集团 2015 年全年业绩简布会上表示：「我们乐见集团的『专注·成效·增长』策略带来成果，尤其受惠于澳洲业务重组，以及其他海外业务表现改善。面对全球的发展动向和挑战重重的经济前景，中电亦不能独善其身。然而我们根基稳扎，有信心这策略会在未来引领集团取得进一步的增长。」

香港

2015 年，香港电力业务的营运盈利为 8,276 百万港元，较 2014 年的 7,777 百万港元上升 6.4%，这主要是由于固定资产平均净值增加导致准许利润上升，以及集团在 2014 年 5 月完成收购青电后，分占青电额外 30% 的全年盈利。

年内，本地售电量较 2014 年轻微增加 0.3%。与 2014 年相比，住宅客户的售电量减少 2.3%，主要由于第一季供暖负荷以及第三季的空调及抽湿负荷均较低，抵销了部分商业、基建及公共服务的售电量增长。

售予中国内地的电量较 2014 年减少 3.2%，主要由于 2015 年售予广东电网公司的电量减少。香港业务的总售电量，包括本地及售予内地的电量在内，增加 0.2%。

年内，我们继续为确保供电系统的可靠度及稳定性作出投资，以应付基建项目所增加的用电需求。中电投资 76 亿港元在发电、输配电网络、客户服务及配套设施上。我们于 2015 年继续向客户提供高度可靠的电力服务，创下历来最低的每年 1.32 分钟平均意外停电时间。

2015 年，尽管我们需要大幅度增加燃气发电来配合更严格的环保目标，幸好燃料价格下降，加上公司努力控制成本，使我们可于 2016 年 1 月起，把平均总电价下调 0.9%。燃料价格大幅下滑，使中电能由 2015 年 8 月开始向客户发放一次性燃料费特别回扣，总额达 1,264 百万港元。2017 年的排放上限将更加严格，天然气用量也将需增加，但若未来一年的燃料价格继续保持平稳，我们有信心仍可把 2017 年的电价维持在 2016 年的水平。

2015 年 11 月，香港政府公布有关电力市场未来发展公众咨询的主要结果。大部分响应均表示，现行管制计划下的规管机制，符合了本港的能源政策目标，包括安全、可靠、价格合理及环保。大致而言，管制计划的价值得到了肯定，维持现行的规管架构也获得支持。中电已就管制计划的检讨事宜与政府展开磋商。

2015 年，我们多用了接近一倍的天然气发电，以改善环境表现。为配合政府把天然气占发电组合的比重于 2020 年提升至约 50% 的目标，中电正研究在龙鼓滩发电厂增建燃气发电设施的可行性，我们并且努力寻求更多的天然气气源，包括签订过渡期合约，利用现有的崖城输气管道，从南中国海文昌小型气田输入天然气。

最近，深圳发生塌泥事故，导致西气东输二线天然气供港暂时中断，事件凸显了香港能源供应的脆弱点，并反映采取措施分散燃料来源的安排刻不容缓。我们现正评估在香港兴建「浮式储存再气化装置」的可行性，使香港能从国际市场采购液化天然气以确保能源供应。

同时，我们透过公众教育和节能计划，继续支持政府推广能源效益。中电期待扩展各区的电动车充电网络。我们致力提供更智能、更环保的电力服务，并透过改善能源效益和加强节能来提升客户体验。此外，中电正与政府紧密合作，探讨在未来广泛使用智能电表。

中国内地

2015 年，来自中国内地业务的营运盈利上升 25.2% 至 1,977 百万港元，2014 年为 1,579 百万港元，主要由于新增可再生能源项目对盈利作出贡献，加上燃煤发电项目受惠于煤价下跌，以及集团恢复分占神华国华合营企业的盈利。

年内，中电继续扩展发电业务，集中发展可再生能源及高效燃煤项目。我们增加了 90 兆瓦的太阳能光伏发电容量（泗洪及西村二期），足以证明集团决心在中国内地致力发展可再生能源。中电的太阳能光伏项目表现令人满意，盈利贡献增加。风电项目的盈利贡献则与去年相若。另外，水库水位下降，导致水电项目的盈利减少。

与此同时，集团拥有 25% 权益的大亚湾核电站营运表现出色，带动盈利上升 11.6%。

年内，燃煤发电项目的盈利有所增加，主要由于煤价下跌，加上在股份转让协议于 2014 年 12 月 31 日失效后，集团恢复分占神华国华的盈利（316 百万港元）。煤价回落，有助抵销上网电价自 2015 年 4 月起下调的影响。然而，防城港电厂受广西水力发电量上升及电力需求疲弱所拖累，导致电厂调度电量下降。至于防城港二期，则继续按进度施工。此外，北京一热电厂虽然完全符合排放法规的要求，但仍于 2015 年 3 月关停，以配合北京市政府改善空气污染的努力，集团因此作出减值拨备 243 百万港元。

近数月，中国经济增长普遍放缓，广西地区尤甚，短期内将难免对我们在防城港现有和新增发电机组的使用率造成负面影响。然而，广西的基本因素强劲，拥有独特的地利优势，是内地面向东盟国家的门户，而且中央政府正推行政策，把各地的工业迁移至广西一带，所以长远来说，中电对有关项目仍然充满信心。

中国将逐步过渡至低碳型经济，为中电等发电商带来机遇和挑战。虽然内地减少对化石燃料的依赖，会减低燃煤电厂的使用率，但另一方面，中国承诺在 2030 年底前把非化石燃料占一次能源消耗的份额增至约 20%，将为中电在内地的低碳能源领域作选择性投资带来机遇。

印度

中电在印度的业务有所改善，营运盈利由 2014 年的 270 百万港元上升至 2015 年的 612 百万港元。盈利上升的主要原因是哈格尔燃煤电厂的业绩转亏为盈、项目的诉讼取得进展，以及股息分派税项准备拨回，但受风电项目需作出营运及检修支销调整而抵销了部分升幅。

2015 年，中电继续扩展风电组合，作为我们在印度的发展重点。年内，中电投产的新风电项目超过 190 兆瓦，使我们营运中的风电组合增加至 924 兆瓦。另外，我们有 149 兆瓦的风电项目正处于规划阶段，让中电保持作为印度最大风电生产商的地位。

为应对气候变化，印度政府以开发太阳能光伏发电项目为首要目标。有见及此，中电将凭借在中国累积的相关经验，在印度市场探索机遇。

2015 年，中电在印度的旗舰项目哈格尔燃煤电厂表现得以提升，可用率达到 82% 以上，这是由于本地煤炭供应增加，以及我们加强营运能力。但是，即使煤炭供应量得到改善，煤炭的质素仍然存在问题。我们正与印度政府和燃料供货商紧密合作，提高煤炭质量。

Paguthan 燃气电厂的使用率则由 2014 年大约 5% 增加逾倍至 2015 年的 11% 以上，主要由于中电印度在两轮由联邦政府举行的受补贴进口天然气拍卖中，成功获得供应。有关的燃气供应已由 2015 年 6 月开始，并将维持至 2016 年 3 月，让我们得以为客户降低发电成本，同时提高调度电量。为确保稳定的燃气供应，我们计划参与下一轮就 2016 至 2017 年财政年度举行的拍卖。

2015 年，中电透过 CLP Wind Farms (India) 发行首项绿色债券，为在印度发展风电项目作融资，并奠下新的里程碑。此举正好与中电在印度发展可再生能源项目的计划，以及集团分散融资来源的政策互相呼应。

东南亚及台湾

集团来自东南亚及台湾投资项目的营运盈利于 2015 年上升至 312 百万港元，2014 年为 297 百万港元。和平电厂和 Lopburi 太阳能光伏发电项目的表现稳定。和平电厂盈利上升，主要是由于煤价下跌，但部分受发电量和电价下降而抵销。与此同时，中电在越南发展的两个燃煤发电项目亦进展理想。

澳洲

近年来一直困扰澳洲电力行业的能源需求跌势，于 2015 年终于稍见缓和。面对批发市场持续供过于求的情况，中电致力重组业务，专注加强客户服务、成本控制和提升效益。因此，即使澳元汇率下跌 16.9%，EnergyAustralia 于 2015 年的营运盈利贡献仍上升 10.6% 至 836 百万港元。

在新管理团队的带领下，EnergyAustralia 展开了转型成为世界级能源零售商的进程。我们成功将所有零售客户整合到单一账务管理系统。客户账户的整合，加上其他措施，让 EnergyAustralia 提前实现了节省 100 百万澳元成本的目标。至 2015 年底，EnergyAustralia 在大众市场的客户数目录得温和的净增长，达 262 万，相等于在我们业务所在省份拥有 21.5% 的市场占有率。

EnergyAustralia 另一项重新体现业务价值的举措，是以 1,780 百万澳元（9,991 百万港元）出售位于维多利亚省的 Iona 燃气厂。这项交易有助强化 EnergyAustralia 的资产负债表状况，并为公司转型提供资金。

此外，EnergyAustralia 提升了主要资产的效率。维多利亚省的雅洛恩电厂如期、按预算地完成了一项五年维修计划，将使雅洛恩电厂能以具成本效益的方式生产电量予额外 100,000 个家庭。

至于 EnergyAustralia 发电组合中的其他电厂，新南韦尔斯省 Mount Piper 电厂的产电量则由于年内煤炭供应暂时不稳而有所下降。于 10 月，Mount Piper 电厂的主要燃料供货商斯普林瓦爾 (Springvale) 煤矿场，获得有关当局的发展审批，使煤炭供应问题得到解决。

批发市场的前景依然不明朗。在我们于 2014 年关闭新南韦尔斯省 Wallerawang 电厂后，部分同业亦宣布关闭发电设施，惟退役过程进展缓慢，产能严重过剩的情况仍然存在。虽然近期澳元贬值有助提升当地制造商的竞争力，但若然出现大规模的倒闭潮或澳洲经济进一步放缓，当地电力需求仍将遭受冲击。

有鉴于此，我们认为供过于求的情况可能会持续一段时间，并需要业界、相关部门和地方社群通力合作解决问题。我们预期这个过程将非常缓慢，集团因此就澳洲发电资产的经济前景进行详细分析，并决定就部分资产作出共 261 百万澳元 (1,480 百万港元) 的减值拨备。

为支持开发可再生能源项目，并确保取得大规模发电证书 (LGC) 以满足联邦政府的可再生能源目标计划要求，EnergyAustralia 已与 Mortons Lane、Taralga、Boco Rock 及 Gullen Range 四个新风场 (合共逾 400 兆瓦) 签订购电协议。这些风场均已投产并展开商业运行，最近期的是于 2015 年 6 月投产的 Taralga 风场。

气候变化

2015 年，气候变化问题备受关注，在巴黎举行的气候峰会 (COP21) 上，政府、商界及民间团体作出新承诺。我们欢迎各国达成《巴黎协议》，尤其是每个国家的低碳发展计划将因此变得清晰。我们热切期待与集团业务所在国家的相关决策部门携手，将协议转化为具体的政策和措施。然而，迈向低碳经济的过程不会亦不应一蹴即至。包括中电在内的企业都需要与决策者合作，确保转型过程有序及受控。2015 年，中电投资了 3,042 百万港元发展共 284 兆瓦的全新可再生能源项目。由于气候变化加剧了世界各地的极端天气情况，中电亦以提升供电系统的抗逆力为首要任务。我们将一如既往，竭尽所能，为应对气候变化作出贡献。

[详情请参阅「2015 年 1 月 1 日至 2015 年 12 月 31 日止全年业绩、宣派股息及暂停办理股份登记手续」全文。](#)

~ 完 ~

传媒查询

王佩瑜小姐
副总监 - 公共事务 (集团)
中华电力有限公司
电话: (852) 2678 8014
传呼: (852) 7116 3131 A/C 7736
电邮: winifred@clp.com.hk

分析员查询

Angus Guthrie 先生
投资者关系总监
中电控股有限公司
电邮: ir@clp.com.hk