

2015年8月13日

中电控股有限公司 2015年中期业绩

财务摘要

- 集团营运盈利于 2015 年上半年为 5,525 百万港元，较 2014 年同期上升 15.9%。
- 总盈利减少 14.8% 至 5,723 百万港元，这是由于 2014 年 5 月收购青电及港蓄发录得单次性净收益；每股盈利下跌至 2.27 港元。
- 香港电力业务的营运盈利上升 10.2% 至 4,050 百万港元。
- 综合收入下跌 15.1% 至 39,985 百万港元。
- 第二期中期股息为每股 0.55 港元。

于 2015 年首六个月，集团的营运盈利达 5,525 百万港元，较去年同期上升 16%。总盈利减少 15% 至 5,723 百万港元，这是由于集团在 2014 年收购了青山发电有限公司（青电）和香港抽水蓄能发展有限公司（港蓄发）而录得单次性收益。鉴于业绩表现良好，我们提高了本年度第一期和第二期的中期股息，从去年每期每股 0.54 港元增加至每股 0.55 港元。

期间，集团大部分地区的业务均录得营运盈利升幅。香港为我们的核心市场，营运盈利增加 10% 至 4,050 百万港元。中国内地业务的营运盈利上升 42% 至 941 百万港元。印度业务表现持续改善，营运盈利上升 15% 至 94 百万港元。东南亚及台湾业务的营运盈利也上升 24% 至 140 百万港元。尽管澳洲市场仍面对不少挑战，集团于当地的营运业绩有所改善，但主要因澳元下跌，营运盈利按港元计算下跌 16% 至 493 百万港元。

中电控股首席执行官蓝凌志先生在中电 2015 年中期业绩简布会上表示：「今年上半年，中电业务整体表现出色，令人鼓舞。集团经修订的投资策略「专注·成效·增长」已初见成果，我们亦继续发展可再生能源业务，连同正在发展的项目，组合总容量已接近 3,000 兆瓦。透过贯彻这项策略，集团在香港和其他市场的业务将不断蓬勃发展。我们继续积极落实集团策略，以确立中电作为亚太区具领导地位的能源供货商。未来将会充满挑战，但凭借中电员工和管理层的专注投入及专业才能，我深信集团业务在未来将能再创高峰。」

香港

香港盈利上升 10.2%，这主要由于 2014 年 5 月完成青电收购项目后，集团摊占青电六个月整个期间的额外 30% 盈利（323 百万港元），以及因较高的固定资产平均净值使利润净额上升（132 百万港元），但部分被永久资本证券票息所抵销。

2015 年上半年，本地售电量较去年同期上升 1.5%。住宅客户售电量于上半年下跌 1.5%，主要由于首季天气和暖使供暖负荷下降，但部分跌幅被第二季的空调负荷上升所抵销。商业、基建及公共服务和制造业客户的售电量录得轻微至温和的增幅。由于售予广东电网公司的电量减少，首六个月售予内地的电量较去年同期减少 34%。包括本港及售予内地的电量在内，总售电量微升 0.1%。

中电于 2015 年上半年为其发电、输配电网、客户服务及配套设施投资了 33 亿港元，当中部分用以配合我们供电范围内大型基建项目的建设。尽管 5、6 月期间雷暴频频，我们的供电可靠度仍能维持在 99.999% 以上。

自中电调整 2015 年电价后，受惠燃料价格显著下跌，加上我们致力审慎管理燃料成本，期内燃料成本大幅下跌，集团决定把省下的燃料支出退回客户，发放燃料费特别回扣合共约 12 亿港元。

香港政府于今年 3 月底就电力市场的未来发展进行公众咨询。咨询文件指出，在管制计划协议规管下，本港的电力服务一直能达到安全、可靠、价格合理及环保四个能源政策目标；政府因此建议延续及优化现行的合约安排。

我们于 6 月向政府提交了意见，强调任何新的规管安排都必须保持香港的独有优势，这包括供电的安全、可靠度、环保表现、合理电价，以及足以鼓励持续投资的诱因。现行的规管安排为电力市场提供了稳定性和灵活性，是达致世界级电力服务的关键因素。我们相信，任何新的规管安排均应建基于现有框架，并以我们在响应文件中倡议的三大原则作参考，包括「更环保和智能化的电力服务」、「提升客户体验」和「有效规管」。我们期待与广大市民继续进行具建设性的沟通，对政府和公众提出的任何优化和改善措施，保持开放态度。

咨询文件也载述了 2014 年政府就未来发电燃料组合公众咨询的结果，当中大部分的意见都支持增加本地使用天然气发电。据此，政府建议香港在 2020 年底前的燃料组合比例为约 50% 天然气、25% 核电，以及 25% 燃煤和可再生能源，并表示有需要在本地增建燃气发电机组。中电正就此进行环境影响评估，以配合政府的环保目标。我们期望于 2016 年上半年完成研究，而项目的推展将取决于多项因素，包括环保要求、电力需求、技术可行性、项目的经济效益以及政府审批。

中国内地

中国内地录得盈利增长，主要由于煤价下降致使集团位于山东的燃煤项目盈利贡献增加，以及神华国华股份转让协议在 2014 年 12 月 31 日失效后，集团恢复摊分其盈利（178 百万港元）；然而部分增长因广西防城港项目的电价和调度电量下跌导致盈利减少而抵销。防城港已与邻近一家工厂签订蒸汽供应合约，当工厂投入大规模生产时，防城港将可增加发电时数。长远而言，随着广西不断发展，其电力需求预期也持续增长。防城港电厂二期工程进度理想。

随着新的太阳能光伏发电项目（西村和泗洪）相继投产，以及风力资源增加使风电项目表现较佳，抵销了怀集项目受降雨量减少及水位下跌影响，可再生能源项目的盈利因此有所改善。在 2015 年 3 月至 5 月期间，由于按计划进行十年大修，核电合营公司的盈利减少。

2015 年首六个月，集团业务受惠于两个太阳能光伏发电项目（总发电容量为 135 兆瓦）相继投产。这包括于 2014 年 12 月投入运作的西村一期光伏电站，其为中电在内地首个全资太阳能光伏发电项目，也是云南省首个大型「农光互补」示范项目。另外，江苏省泗洪太阳能光伏电站也于 2015 年 2 月展开商业运行。两个项目表现理想，在发电及财务表现方面均符合预期。甘肃省金昌太阳能光伏电站参加了由当地政府推广的就地消纳售电计划，增加了额外的发电时数，业务表现因而有所改善。此外，西村二期项目（42 兆瓦）已于 2015 年 4 月获得审批，现正进行施工，预期可于今年年底投产。

我们在山东省沿海的风电项目回报符合集团的长线预期，但内地东北地区上网电量被削减的情况，继续影响集团当地资产的表现。在开发风电项目方面，贵州省三都一期项目及云南省寻甸一期项目（发电容量合共约 150 兆瓦）经已动工。我们还计划于今年下半年展开山东省中电莱州一期及莱芜二期项目的工程，将为集团增加约 100 兆瓦的可再生能源发电容量。

未来数月，中电将继续落实选择性的投资策略，发展可再生能源及高效燃煤发电项目。此外，我们会密切注视有关电力行业改革发展，并探讨潜在的商机。

印度

印度的盈利升幅主要由于 Paguthan 电厂获发放较高的奖励金、营运及维修支销减少，以及热量损耗率下降。尽管新项目相继投产，但由于风力资源减少，使风场贡献下跌，因而抵销了部分盈利增长。

哈格尔电厂于今年上半年受惠于煤炭供应改善。然而，由于电厂于低电量需求季度时进行计划维修，以及因技术故障导致紧急停运，使可用率微跌至约 76%，低于收取全数容量费所需的 80% 水平。这些问题现已解决，电厂的表现得以持续提升，预期可用率在下半年可达 80%。

近年，由于缺乏价格合理的天然气供应，Paguthan 电厂的使用率偏低。2015 年 5 月，按政府以补贴价拍卖进口天然气的新计划，中电印度成功获得天然气供应，以增加 2015 年 6 月至 9 月期间的发电量，预期 Paguthan 电厂的使用率可由目前少于 5% 的水平提升至约 13%。

由于拉贾斯坦邦的项目受到异常猛烈的阵风和沙尘暴影响，加上迟来的强风季节，期内的风力发电量逊于预期；然而，拉贾斯坦邦 Tejuva 风场及中央邦 Chandgarh 风场提早投产抵销了部分影响。下半年的业务表现，将取决于最近开始的季风期风力强度。2015 年首六个月，集团营运中的风电容量增加 86 兆瓦至 817 兆瓦，另有 264 兆瓦正处于发展阶段。我们将继续拓展风电业务，以巩固中电作为印度最大风电发展商的地位，以及评估发展太阳能项目机会。

东南亚及台湾

东南亚及台湾盈利增加，主要由于台湾和平电厂受惠于煤价低企和营运支销下降而盈利增加。期间，和平电厂的运行保持安全可靠，Lopburi 项目受惠于充沛的太阳能资源，维持高水平的可用率。

在越南，我们继续推展 Vung Ang 二期和 Vinh Tan 三期燃煤发电项目。我们期望与越南政府就两个项目的「建造、营运、移交」合约和购电协议的磋商进入最后阶段，让我们推进融资安排，从而落实对项目的最终投资决定。

澳洲

EnergyAustralia 的盈利（以澳元计算）与 2014 年同期比较保持稳定。2014 年上半年的盈利包括一笔碳税补偿，但有关碳税机制已于 2014 年 7 月被废除。考虑到 2015 年上半年已没有该项补偿，盈利表现实际上已有改善，这是由于零售市场及工商行业的电价上涨导致零售毛利率上升，以及营运支销减少。

期内，EnergyAustralia 更新了业务策略，以客户零售业务为重心，并优化发电组合。公司更招揽了具备丰富零售经验的专才，强化管理团队，确保有足够的专业知识落实策略。

EnergyAustralia 的零售业务表现受惠于 2014 年实行的措施，这些措施使公司可按进度于 2016 年底前节省零售业务成本，目标为与 2013 年比较按年可减省 100 百万澳元。然而，市场竞争于上半年后段转趋激烈。有见及此，EnergyAustralia 于 6 月份推出全新的大型电视广告及品牌推广计划，藉此配合以客户为重心的策略。

面对充满挑战的电力批发市场，EnergyAustralia 增强了业务的盈利能力，并继续专注管理其资产组合。雅洛恩电厂方面，EnergyAustralia 如期为电厂安全地完成了一项大型维修，工程合乎预算，为电厂二号发电机组提升了 2.7% 的发电效率。

EnergyAustralia 于 4 月完成出售南澳省 Waterloo 风场的 25% 权益，但仍继续营运该风场，并透过长期购电协议获取其 50% 的发电量。另外，计入三项长期购电协议，EnergyAustralia 已经成为新南韦尔斯省最大的风力购电商。

在 6 月，EnergyAustralia 展开招标程序，以评估市场对其位于维多利亚省南部 Iona 的燃气贮存设施及处理机组的兴趣，相关程序仍在进行中。

标准普尔在 5 月将 EnergyAustralia 的评级前景从负面调整至稳定，并确定其 BBB- 的信贷评级，反映标准普尔认为 EnergyAustralia 的营运表现已稳定下来。

虽然 EnergyAustralia 在内部架构和系统上作出改变使业务有所改善，但在扭转现状提升整体表现方面，目前仍属初步阶段。在今年余下时间，管理层将致力落实新的企业架构、改善客户服务、提高成本效益及加强生产力。

气候变化

作为一家负责任的电力公司，中电将继续克尽己任。在有利的规管环境下，我们对业务减碳作出长期承诺，并于投资策略上采取平衡模式，长远而言，在香港以外地区每投资一兆瓦的传统发电容量，我们将相应发展一兆瓦的可再生能源发电容量。对于如发电业般投资年期长、资本密集的行业来说，明确的政策至关重要，而要过渡至低碳发电，国际间必须承诺加强相关政策。我们将密切关注在巴黎举行的联合国气候变化大会的结果，并期望各国领袖能就未来的发展路向达成共识。

详情请参阅 [「宣布 2015 年 1 月 1 日至 2015 年 6 月 30 日之中期业绩、宣派股息及暂停办理股份登记手续」](#) 公布之全文。

~ 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