

2022 年 2 月 28 日

加强气候承诺 减碳投资进展良好 营运稳健及香港业务强劲 惟集团盈利减少

中电控股有限公司（中电）今天宣布 2021 年全年业绩。集团的营运盈利下跌 17.8% 至 9,517 百万港元，总盈利由 2020 年减少 25.9% 至 8,491 百万港元。总盈利下降主要由于澳洲发电组合收益显著减少、中国内地煤炭价格高企，以及数项一次性开支，当中包括就一宗于澳洲长时间的诉讼达成和解协议，和确保雅洛恩煤矿场在极端天气影响后仍能安全营运的成本。

尽管如此，董事会对集团能保持稳健营运充满信心，并已批准派发 2021 年第四期中期股息每股 1.21 港元，与 2020 年同期相同。2021 年度的总股息为每股 3.10 港元。

中电首席执行官蓝凌志先生表示：「由于疫情持续，加上能源危机和燃料价格高企等其他挑战，影响中电的财务表现。然而，集团在香港的核心业务营运仍维持稳健。我很欣慰看到同事继续贯彻灵活变通、专注投入的精神，在营运方面维持高水平的抗逆能力。」

「凭借我们在香港本地市场的优势，以及对中国内地市场的长远承诺，我们对区域的经济前景感到谨慎乐观。不过，我们亦深刻感受到当前全球尤其是香港面对严峻疫情的挑战。我们由衷感谢专业医护及支持团队无私奉献保护小区，并向受影响的人士表示深切慰问。」

2021 年，中电继续加强减碳的承诺以应对气候变化。在进行了策略性检讨后，中电公布《气候愿景 2050》修订版，承诺于 2050 年底前整个集团业务实现净零排放。集团把全面淘汰旗下燃煤发电资产的日期提前至 2040 年，较之前的承诺提早十年。

中电在应对气候变化的威胁上有两大重点：在业务营运中逐步减碳，同时提供可持续及商业上可行的能源方案，以协助当今及未来世代达致净零排放目标。集团在 2021 年承诺投入大额度的资本开支，主要在香港、中国内地、澳洲及印度作出减碳投资。这

些投资除了反映中电对减碳的承诺坚定不移，和对业务市场的经济前景充满信心，亦凸显缔结合作伙伴关系对提供庞大资本的重要性。

香港

2021 年，中电继续为支持能源转型作出投资，香港电力业务的营运盈利因而上升 4.7% 至 8,189 百万港元。

年内，政府放宽社交距离措施，市民增加消费，均刺激经济活动，带动各客户类别的用电需求上升，2021 年的售电量因而增加 4.1%。基建及公共服务与商业客户类别的用电需求录得最大增幅。2021 年，中电客户数目由 2020 年 2.67 百万增加至 2.71 百万。

中电继续受惠于小区新发展项目的电力需求增长，当中包括数据中心及政府基础设施等。政府公布的「北部都会区发展策略」及「明日大屿愿景」等多个长远大型基建项目，预计将进一步提升增长动力。

中电于 10 月为龙鼓滩发电厂新建的联合循环燃气涡轮机组 D1 举行开幕典礼。由于中电采取缓解策略减低疫情对供应链的影响，毗邻的 D2 机组得以按计划施工，并将于 2023 年竣工。

中电同时推进在香港西南水域兴建海上液化天然气接收站，接收站的支架结构工程已取得重大进展，而海底输气管道亦已铺设完成，预计接收站于 2022 年投入运作。

我们继续进行在香港东南水域兴建离岸风场的可行性研究。根据初步研究结果，由于涡轮技术以至成本效益改善，在中期而言提升了离岸风场项目的可行性。

截至 2021 年底，中电的「可再生能源上网电价」计划，获审批或接驳至电网的发电容量达 265 兆瓦，对上一年为 175 兆瓦。此外，「可再生能源证书」获得更多客户支持，所购买证书额度更大、期限更长，带动销售额增长 185%。尽管全球芯片短缺导致新电表供应减少，中电于 2021 年底已接驳了逾 120 万个智能电表。

中电继续与政府探讨增加零碳能源区域合作，在毗邻地区物色零碳能源供应的来源。朝着这方向，中电集团与 GE 签订合作备忘录，为龙鼓滩发电厂的燃气发电设施制定减碳路线图，并研究使用氢气等低碳燃料的新技术。

中电将继续聚焦兴建和落实多个大型减碳基建项目，包括海上液化天然气接收站、龙鼓滩发电厂的 D2 机组、强化连接中电电网与广东省电网的洁净能源输电系统，以及拟

建的离岸风场。在迈向净零排放的旅程中，中电将继续鼓励客户及社群提升能源效益，同时加快安装智能电表。

中国内地

2021 年，中电中国内地业务保持发电量以支持国家的经济发展。尽管零碳资产组合维持可靠运行，但燃煤发电资产却受到燃料价格暴涨带来的负面影响。虽然燃煤发电资产占中电中国发电组合比重不大，但长期使用价格高昂的燃料，使其 2021 年业绩出现亏损，并对中国内地的营运盈利构成影响，较去年减少 25.7%至 1,660 百万港元。

年内，核电的贡献占中电中国内地营运盈利的大部分。在燃料价格波动期间，用户转用价格稳定的核电，使阳江核电站录得创纪录发电量。大亚湾核电站的发电量保持稳定，使用率亦高。这两个位于广东省的核电站均保持安全运行。

可再生能源项目营运保持稳定，并受惠于自 2020 年 9 月投产、位于山东省的莱芜三期新风场项目。太阳能项目受惠于充沛的日照资源，尤其在云南省及江苏省，表现优越。然而，水电项目受到水资源减弱的影响，贡献下降，加上中电决定出售辽宁省两个持少数股权的旧风场，导致可再生能源项目的营运盈利轻微下跌。

位于吉林省的干安三期风场（100 兆瓦）在 12 月成功接驳电网，较原定时间提早五个月。该项目分三期发展，总发电容量为 199 兆瓦，是中电内地业务组合中最大型的风场，亦是中电首个配备电池储能系统的风电项目。干安三期风场更是中电在内地首个不依靠国家补贴的「平价上网」可再生能源项目。此外，中电决定投资另外两个「平价上网」项目，分别是 50 兆瓦的云南省寻甸二期风场和 150 兆瓦的广西壮族自治区博白风场。两个项目预计于 2022 年动工。

煤炭价格在年内创新高，不论是中电持多数股权还是持少数股权的火电项目，均出现亏损。尽管煤炭供应受限导致发电量低于 2020 年，位于广西壮族自治区的防城港电厂仍录得稳定表现。

中电订下策略在大湾区扩展业务，开拓更多发展机遇。按此方针，中电年内签署合约，投资并营运广州东方宝泰购物广场的中央空调系统至 2036 年，中电于 11 月接手运作其制冷系统并进行升级工程，预计 2022 年第一季完成。该项目为我们提供稳定的收入来源，并标志着中电进军此深具发展潜力领域的第一步。

随着煤价在 2022 年趋于稳定，中电在中国内地煤电业务组合的表现有望改善。未来数年，中电将专注拓展可再生能源组合，增加更多「平价上网」的风电及太阳能项目。为支持中国的气候目标，相信核电项目的使用率将会维持在极高水平。在大湾区，中电将继续探讨机遇，包括电动车充电设施，以及能源管理系统，并在工业园及商业区，投资包括分区及多栋楼宇空调系统以及数据中心等能源基建服务。

澳洲

由于澳洲经济持续受到新冠病毒疫情影响，EnergyAustralia 继续为客户提供支持。在疫情影响下，EnergyAustralia 仍致力开发多个新项目，以洁净、灵活的发电模式，支持澳洲的能源转型。由于与疫情相关的呆坏账减少，客户业务的表现有所改善。EnergyAustralia 继续广泛支持因疫情而陷入经济困境的客户，为住宅客户和小型企业制定超过 50,000 个新缴费计划，以及安排了逾 200,000 宗推迟缴费。然而，市场竞争持续激烈，年内总客户数目微跌至 244 万。

财务表现方面，2021 年充满挑战，多个不利因素导致业务录得 83 百万港元营运亏损，当中包括天然气成本增加、批发电价低企、能源对冲合约的公允价值不利变动，以及雅洛恩电厂折旧加速和发电量减少。此外，总盈利受到出售 Iona 燃气厂引致的诉讼达成和解协议而产生一次性开支，以及 6 月发生特大暴雨，使流经雅洛恩煤矿场的 Morwell 河道受损而引致的支销所影响。暴雨亦导致煤矿场短暂停产，造成发电量如前述减少。

3 月，EnergyAustralia 与维多利亚州政府达成协议，将雅洛恩电厂的退役时间提前至 2028 年中，较其技术寿命提早四年。为协助维多利亚州确保能源供应稳定及提高可再生能源使用量，EnergyAustralia 正在开发 Wooreen 储能系统，是首个可供电四小时，容量达 350 兆瓦的大型电池储能设备，计划在 2026 年底前投入运作。

EnergyAustralia 已开展 Tallawarra B 电厂的筹建工作。该净零排放电厂将可在运行年期内抵销其直接碳排放，以及混合使用绿色氢气和天然气作燃料，发电容量逾 300 兆瓦，预计可赶及于 2023/24 年度澳洲的夏季投产。在昆士兰州，位于 Kidston 的 250 兆瓦抽水蓄能水电项目已开始动工，预计于 2024 年落成。EnergyAustralia 透过与发展商签订长期能源调度协议，支持该项目的发展。

随着澳洲加快能源转型步伐，整个行业将面对动荡和不确定的经营环境，包括日趋激烈的竞争状况。有鉴于此，EnergyAustralia 于 2022 年将可能继续受到充满挑战的市场

环境所影响，包括批发电价持续偏低、天然气成本增加，以及能源零售市场竞争激烈。

EnergyAustralia 将继续为能源转型投放资源。EnergyAustralia 的大型项目，包括 Tallawarra B 电厂、Wooreen 储能系统及 Kidston 抽水蓄能水电设施将支持整体输电网络。此外，EnergyAustralia 正探索与中电集团在氢气、微电网、电池及储能等技术上的合作。

印度

在 2021 年，中电的印度业务以全新品牌 Apraava Energy 营运，维持稳定运作，然而严厉的封城措施却影响了新项目的施工和审批。Apraava Energy 努力应付急增的电力需求，但煤炭短缺限制了其表现。此外，哈格尔电厂的盈利受容量电费减少影响。尽管如此，由于哈格尔电厂效率提升以及可再生能源项目发电量增加，中电在印度的营运盈利上升 26.3%至 221 百万港元。

Apraava Energy 可再生能源组合的发电量上升，风电及太阳能项目均表现良好。风电项目受惠于所有邦郡的风资源充沛及可用率提升。在 Tejuva、Chandgarh 和 Harapanahalli 风场进行的更新工程，亦提升了产量。我们继续推进古加拉特邦 Sidhpur 风场的施工，尽管部分工程受疫情阻碍。政府已同意延后项目的投产期，项目预计于 2022 年下半年投入运作。

此外，我们于 2020 年在泰伦加纳邦购入两座新电厂，提升了太阳能发电量。其他电厂的发电量则下降，部分原因是由于马哈拉施特拉邦的 Tornado 项目及 Gale 项目受土地纠纷影响，但有关纠纷现已接近解决。

Apraava Energy 继续就印度新颁布的外国投资法与当地政府厘清内容，并很高兴获得所需监管批准，收购 Kohima-Mariani Transmission Limited (KMTL) 49%的股权。该公司拥有印度东北部一个跨邦郡输电项目。此外，Apraava Energy 成功注册为一家能参与全新项目竞标的企业。

Apraava Energy 订下目标，透过投资及收购全新可再生能源项目，在未来两至三年将能源组合规模扩大一倍。在印度电力行业私有化的进程中，Apraava Energy 将继续扩展输电等非发电业务，探索多元化发展的商机，进军配电及其他以客为本的业务，并鼓励当地股东有更多参与。

东南亚及台湾

年内，台湾和平电厂维持安全可靠运作，但因燃料成本高企，尤以下半年为甚，影响了对集团业绩的贡献。电厂其中一台发电机组于第四季展开大规模检修工程，以提升可靠度及减少排放。泰国 Lopburi 太阳能光伏电站亦表现稳定。2021 年，中电在东南亚及台湾业务的营运盈利下跌 55.2%至 173 百万港元。中电将继续管理和平电厂及 Lopburi 两项投资，并维持项目的安全和可靠运作。

总结

像中电一样走在能源转型最前端的企业，必须自我转型改造，同时拥抱挑战和机遇，时刻以客户的最佳利益为依归。在未来的日子，中电将提高集团的营运能力、灵活性及适应力，为每个市场设定并提供合适的能源方案，创建代代相承的最大价值。然而重中之重，是要建立及组织一支灵活、创新、有正确价值观和能茁壮成长的团队，让中电不论处身任何环境，都能成为名副其实「新世代的公用事业」。

详情请参阅以下文件：

- [「宣布 2021 年 1 月 1 日至 2021 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」通函](#)
- [中电集团 2021 年全年业绩摘要](#)



中电首席执行官蓝凌志先生表示，由于疫情持续，加上能源危机和燃料价格高企等其他挑战，影响中电 2021 年的财务表现。凭借集团在香港本地市场的优势，以及对中国内地市场的长远承诺，中电对区域的经济前景感到谨慎乐观。



中电于 10 月为龙鼓滩发电厂新建的联合循环燃气涡轮机组 D1（图示）举行开幕典礼。毗邻的 D2 机组按计划施工，并将于 2023 年竣工。



在未来的日子，中电将建立及组织一支灵活、创新、有正确价值观和能茁壮成长的团队，成为名副其实「新世代的公用事业」。

- 完 -

传媒查询

区嘉琪小姐

副总监 – 公共事务 (集团)

中华电力有限公司

电话: (852) 2678 8189

电邮: vivian.au@clp.com.hk

传媒查询热线: (852) 7306 2525

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