

中电控股

2023年

中期业绩简报

2023年8月7日

免责声明

中电控股有限公司（本公司）提醒本公司的准投资者、金融分析师、股东及及本文件的其他接收者，本文件(本简报)及相关作出的任何口头讨论内容仅供参考之用，并且不得直接或间接向任何其他人士转发、出版、分发或公布本简报的任何部分。

重要的注意是本简报的内容是未经过审核或独立验证。简报内所包含的地图仅作指引之用，旨在显示中电集团资产的大致位置，并非用作展示不同国家之间官方政治的界线。有一些意见，包括本公司业绩的期望及对未来事件有关的意见，都是一些本公司无法准确预测及控制的因素。对于本简报中包含的任何事项，我们不会明确否认或作出任何陈述和保证。本公司无法确保本简报内容中包含的信息的准确性或完整性，因此仅宜作参考。本公司对于本简报中包含的任何信息和有关数据的使用，不会承担任何损失及责任。随着情况的变化，本公司会更新本公司集团网页www.clpgroup.com，并在需要时通知香港联合交易所，以符合持续披露守则。

本简报内容不会亦不打算直接或间接地出版、分发或公布到任何司法管辖区域内，因此举将会受到限制、非法或违反法律或监管要求。

本简报内容并非在任何适用法律的公开招股或出售或招揽购买的要约或任何证券的任何要约，或其他金融工具或就该等证券或投资工具的任何建议的公开招股。

阁下参加本简报会或阅读本简报，将被视作同意本协议规定的条款、义务和限制。

目录

概览

蓝凌志 首席执行官

财务表现及展望

戴思力 财务总监

策略及发展路向

蓝凌志 首席执行官

问答环节

附件



亚皆老街中电钟楼文化馆举行开幕典礼

概覽



在香港的浮式儲存再氣化裝置船、液化天然氣船舶及海上液化天然氣接收站

集团概要及展望

财务表现稳健

香港和中国内地业务表现可靠

EnergyAustralia业务已开始逐步复常

Apraava Energy 受惠于良好表现和
一次性有利收入

投资能源转型 并为股东创优增值

增长性投资势头良好，集团未来发展计划强劲

专注在香港及中国内地作资本投资
并善用伙伴关系

继续保持稳健可靠的派息纪录

确保能源供应稳定及 可持续的未来

根据计划迈向《气候愿景2050》

支持香港政府的发展及基建计划

把握其他业务范畴能源转型的机遇

2023年上半年摘要

财务摘要

		变幅
营运盈利 (计入公允价值前)	4,955百万港元	↑ 19%
总盈利	5,060百万港元	↑ 不适用
股息及收益率		
第二期中期股息	每股0.63 港元	-
2023年上半年股息总额	每股1.26 港元	-
股息收益率 ⁽¹⁾	5.1%	

营运摘要

		变幅
安全与客户服务		
总可记录伤害率 ⁽²⁾	0.17	↓ 0.10
香港客户非计划停电时间 ⁽³⁾	5.72分钟	↑ 0.01
客户数目		
香港	2.8百万个	↑ 44,000
澳大利亚	2.4百万个	↓ 9,000
发电		
发电输出量 ⁽⁴⁾	382亿度	↓ 7%
购电容量 ⁽⁴⁾	23.1 千兆瓦	↓ 2千兆瓦

(1) 股息收益率即最近四个季度的股息除以2023年6月30日的收市价

(2) 总可纪录伤害率是指期内每 200,000 工作小时的可纪录伤害总数

(3) 客户非计划停电时间以过去36个月的平均值计算

(4) 根据权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算。包括中电发电及储能组合



财务表现 及展望



亚皆老街中电钟楼文化馆

2023年上半年财务概览

2023年进展稳定

EBITDAF (1)

11,380 百万港元 **↑5%**

营运盈利 (1)

营运盈利

4,955 百万港元 **↑19%**

营运盈利 (包括公允价值变动)

4,972 百万港元 **↑不适用**

总盈利/每股盈利

总盈利

5,060 百万港元 **↑不适用**

每股盈利

2.00 港元 **↑不适用**

资本开支 (2)

6,146 百万港元 **↓20%**

中期每股总股息

宣派总中期每股股息

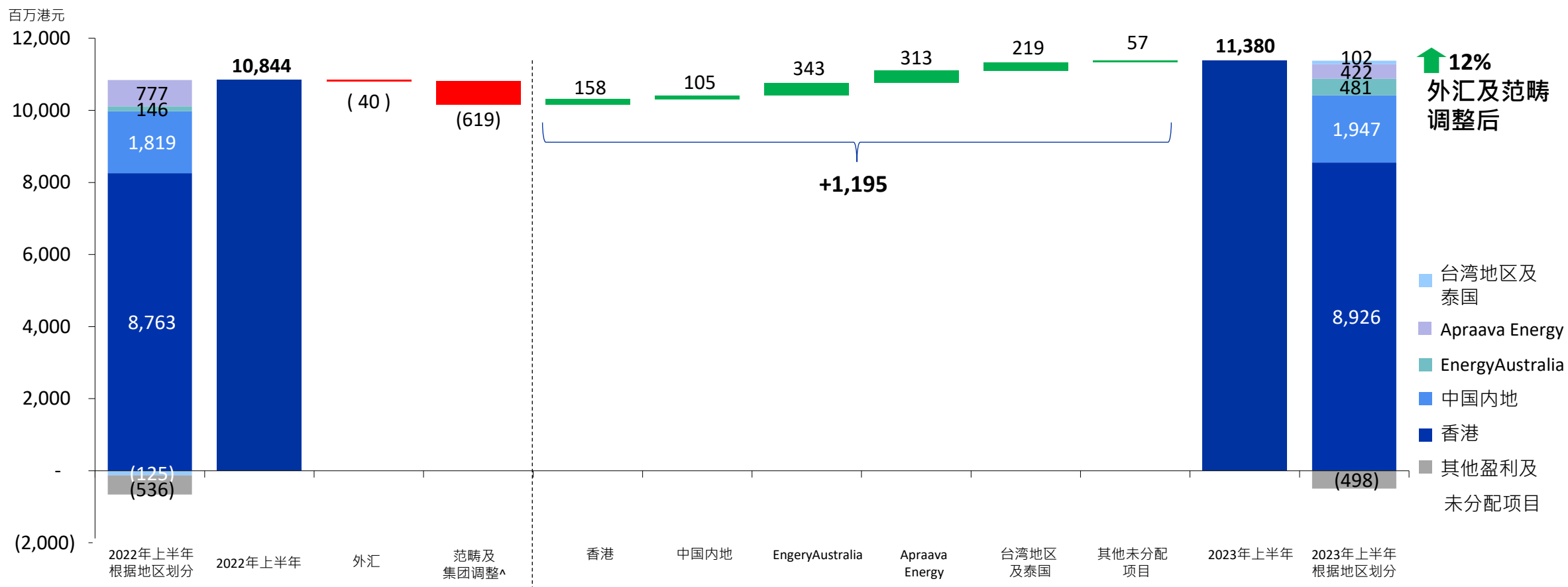
1.26 港元

(1) EBITDAF为未计入利息、税项、折旧及摊销，以及公允价值调整前盈利；经常性 EBITDAF 及营运盈利不包括影响可比性项目

(2) 根据现金基础

根据业务部门划分的EBITDAF

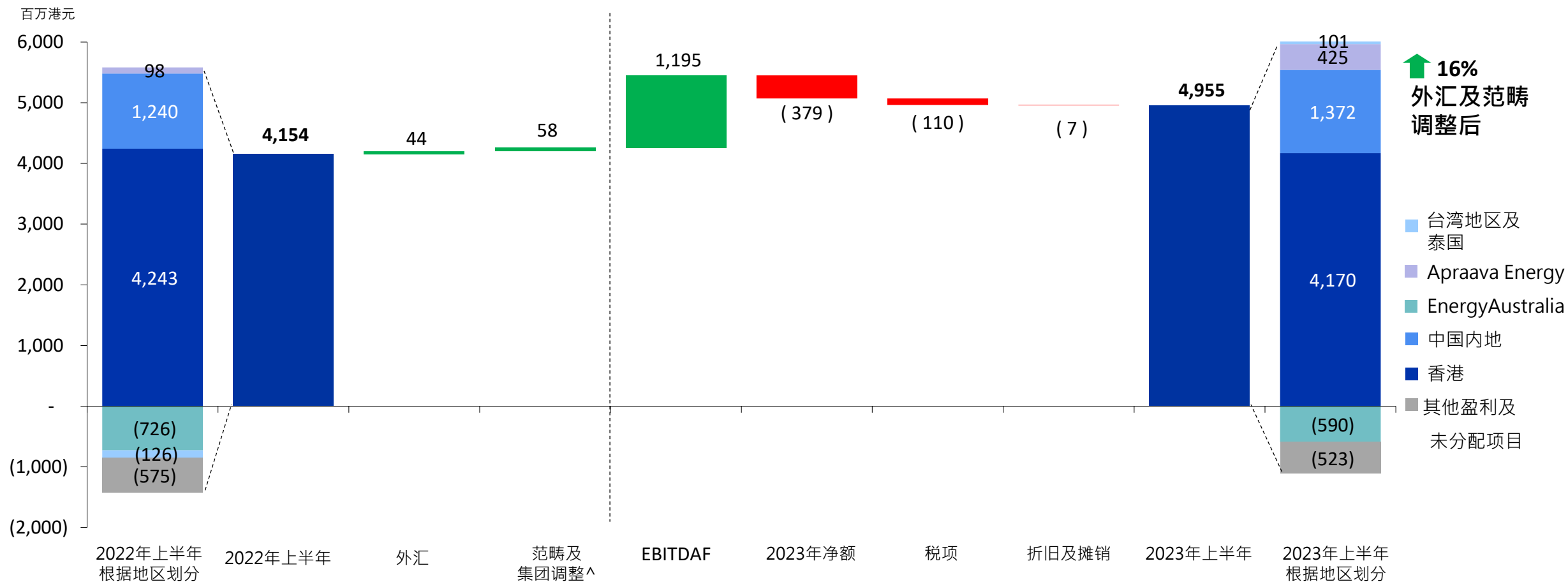
各业务所在地的EBITDAF 增长



附注:经常性 EBITDAF 不包括影响可比性项目

[^] 影响来自出售中国内地防城港项目，以及终止综合计入Apraava Energy（包括在减持Apraava Energy后的相关集团调整）

营运盈利计入公平价值变动前差异



[^] 影响来自出售中国内地防城港项目·以及终止综合计入Apraava Energy (包括在减持Apraava Energy后的相关集团调整)

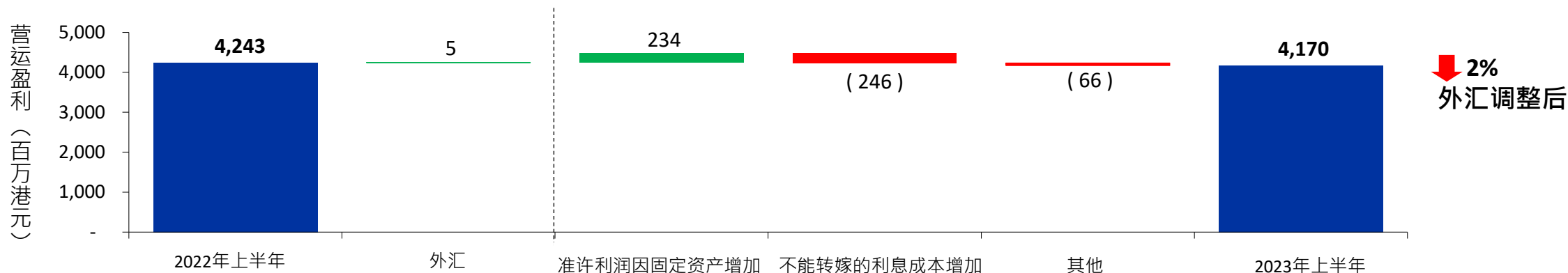
根据业务部门划分的营运盈利

百万港元	2023年上半年	2022年上半年	变幅	
香港能源及相关活动	4,170	4,243 ↓	2%	平均净资产的回报上升受利息成本增加抵销
中国内地	1,372	1,240 ↑	11%	核电机组的发电量增加
EnergyAustralia	(590)	(726) ↑	19%	能源业务改善受零售业务的能源采购成本上升所抵销
Apraava Energy	425	98 ↑	334%	
台湾地区及泰国	101	(126) ↑	不适用	哈格尔电厂购电协议纠纷得到解决，带来一次性收入
其他盈利及未分配项目	(523)	(575) ↑	9%	和平电厂在修订后的电价补偿机制下利润改善
营运盈利 (计入公允价值变动前)	4,955	4,154 ↑	19%	
公允价值变动	17	(8,000)		EA 远期能源合约的轻微有利公允价值变动 (税后)
营运盈利	4,972	(3,846) ↑	不适用	
影响可比性项目	88	(1,009)		2023年亚皆老街物业重建项目出售溢利 (税后)
总盈利	5,060	(4,855) ↑	不适用	

详情请见27页

香港

贡献稳定反映主要项目获得进展



表现

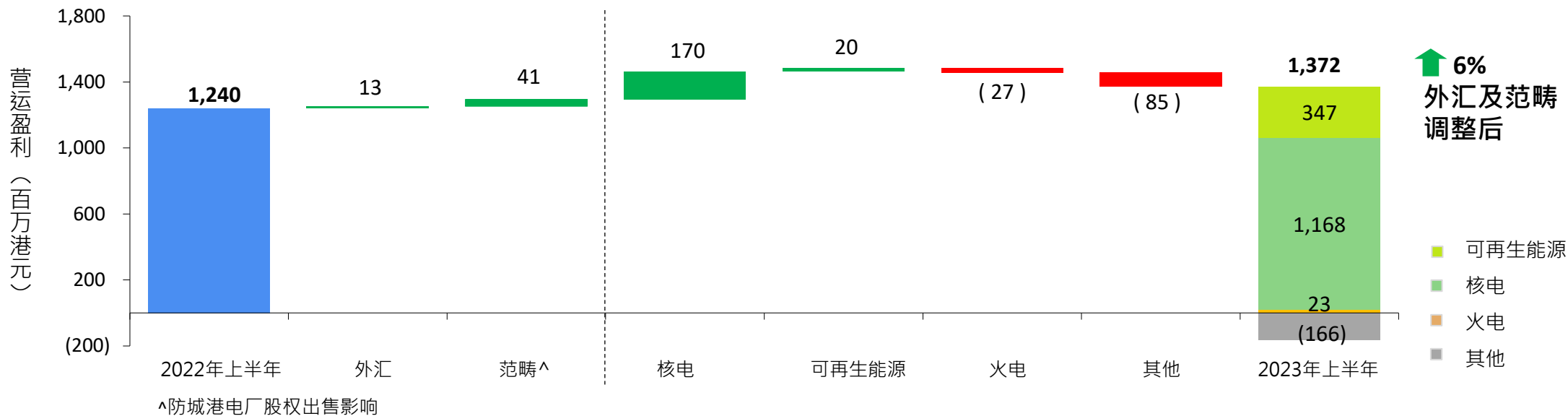
- **营运盈利**：准许利润因固定资产增加带来稳定贡献，但被不能转嫁的利息成本增加影响。
- **管制计划资本开支进度**：47亿港元；输配电 28 亿港元；发电 19亿港元。
- **海上液化天然气接收站投入营运**，液化天然气经再气化后于7月份开始输往龙鼓滩发电厂。
- **本地售电量**：+3.7% 反映消费增长及经济重启。
- **客户能源解决方案**：拓展减碳方案的组合，当中包括可再生能源证书，电动车充电，电池储存系统，供冷服务一体化。
- **融资**：较高的市场利率及较高的债务结余，主要用以支持减碳。

展望

- **持续在现有发展计划下投资**，以配合香港的发展和减碳路线图（2018年发展计划的资本开支总额491亿港元 / 获批资本开支561亿港元）。
- **第二台联合循环燃气涡轮机组** 于2024年投入运作。
- **2024-2028年发展计划**：继续与政府商讨，以支持香港的长远经济及基建发展。
- **中期检讨**：与政府就15年期利润管制协议进行每五年一次的检讨。
- **管理**国际能源价格上升及环球市场波动所带来的**燃料成本压力**，以舒缓电价影响。
- **密切发展香港的低碳基建**：低碳运输、数据中心、绿色楼宇。

中国内地

零碳组合表现稳健



表现

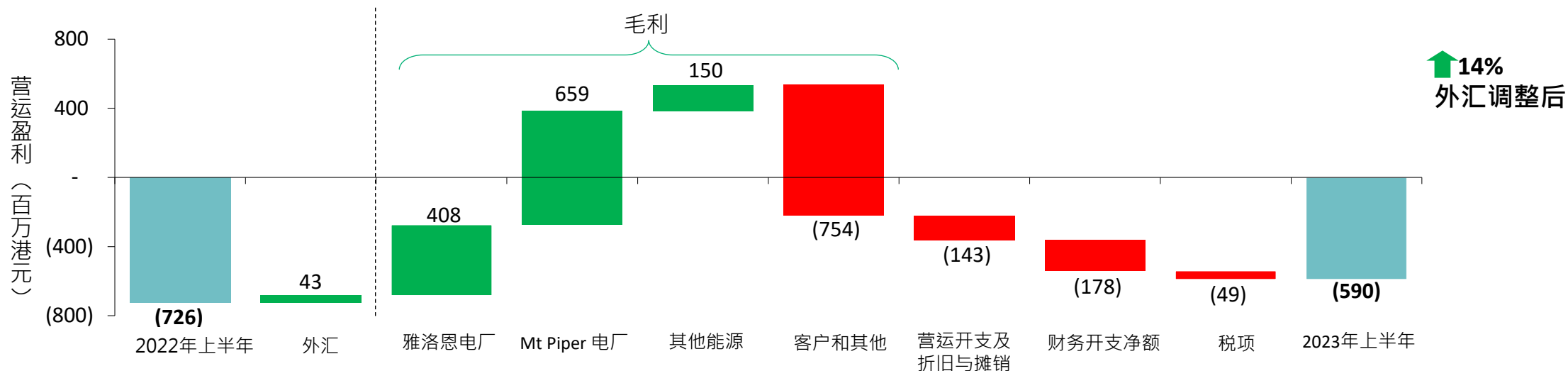
- **核电**：逾 11亿港元的贡献受惠于发电量增加及计划停电减少。
- **可再生能源**：风及太阳资源增加但被水资源减少所抵销。云南寻甸二期风场项目在2023年3月投入运作。
- **火电**：国华少数权益组合的发电量及电价减少。
- **融资**：有利的利率令融资成本减少。
- **税项**：主要由于阳江核电（预扣税）及风电资产盈利增加。

展望

- **宏观复苏**：电力需求预期增长6%。
- **核电**：预期继续成为带动盈利的主要因素。阳江及大亚湾核电站均在下半年进行计划停电。
- **良好的可再生能源发展计划**：短期内在重点区域（例如江苏、广西）发展数个平价上网可再生能源项目。
- **减碳**：支持政府在2030年增加可再生能源发电容量至约120万兆瓦的目标，及企业客户对绿色产品的需求。

EnergyAustralia

改善措施及市场情况回稳令业务逐步复苏



表现

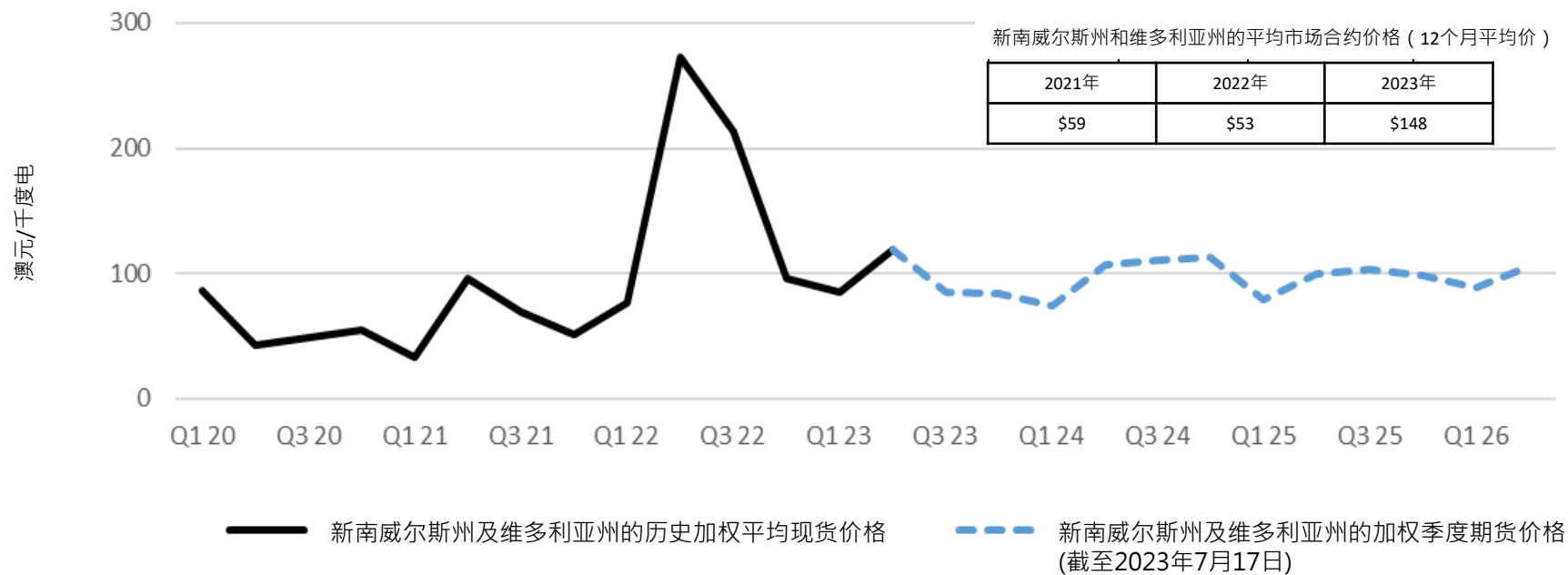
- **雅洛恩电厂**：可用率和发电量改善（2023年上半年: 77% 2022年上半年: 68%）。
- **Mt Piper电厂**：远期出售合约的结算成本减少。煤炭质量问题持续。
- **其他能源**：整体燃气资产的发电量下降，被可再生能源的购电协议贡献增加所抵销。
- **客户**：能源采购成本上升。竞争及转嫁批发成本的时间滞后使利润持续受压。
- **营运开支及折旧与摊销**：坏账开支增加及雅洛恩电厂的营运成本上升。
- **财务开支净额**：因为平均贷款结余上升而增加。
- **税项**：税项抵免减少与亏损减少一致。

展望

- **发电**：加快及针对**雅洛恩电厂**的维修计划以支持发电机组的可靠性。**Mt Piper电厂**以新煤炭合约改善煤炭供应。减少对冲量以平衡发电和价格风险。
- **零售业务的毛利继续受压**，因为批发成本上升、规管及竞争因素。
- 在高生活成本的环境下**支持住宅及商业客户**。改善客户体验及提供包括太阳能及电池储能的新产品和服务。
- 继续投资**灵活发电容量项目及缔结合作伙伴关系**，以支持澳大利亚实现能源转型。

EnergyAustralia 展望

新南威尔士州及维多利亚州过去（现货）和未来（远期）的批发电价



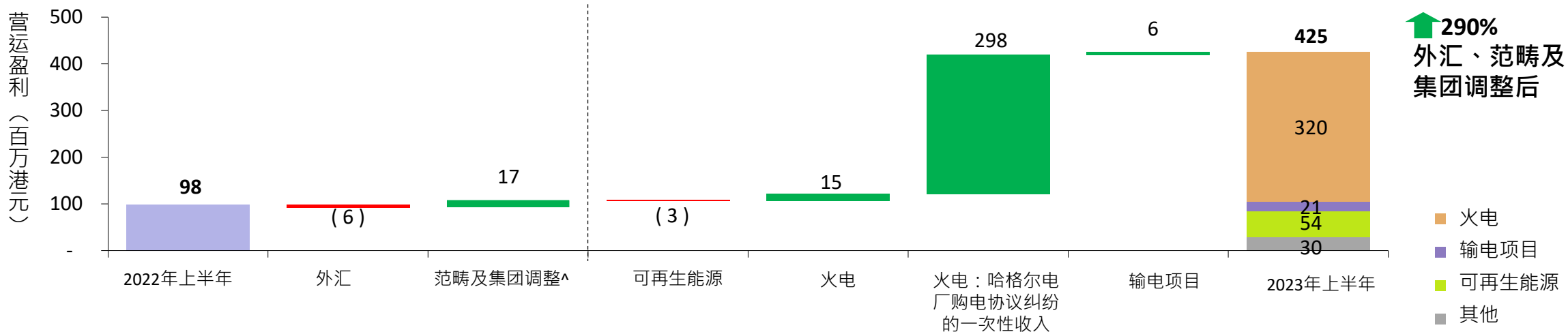
期货市场价格高于过往的平均水平

- 市场的波动自2022年回稳。
- 澳大利亚的可再生能源目标为2030年达82%。

- 为提升燃煤机组的可靠度作出投资。
- 零售价格上升。
- 在新可再生能源项目投入前投资灵活的发电容量项目。

Apraava Energy

CDPQ 的伙伴关系进展良好并受惠于哈格尔电厂一次性收入



[^] 终止综合计入Apraava Energy (包括在减持Apraava Energy后的相关集团调整)

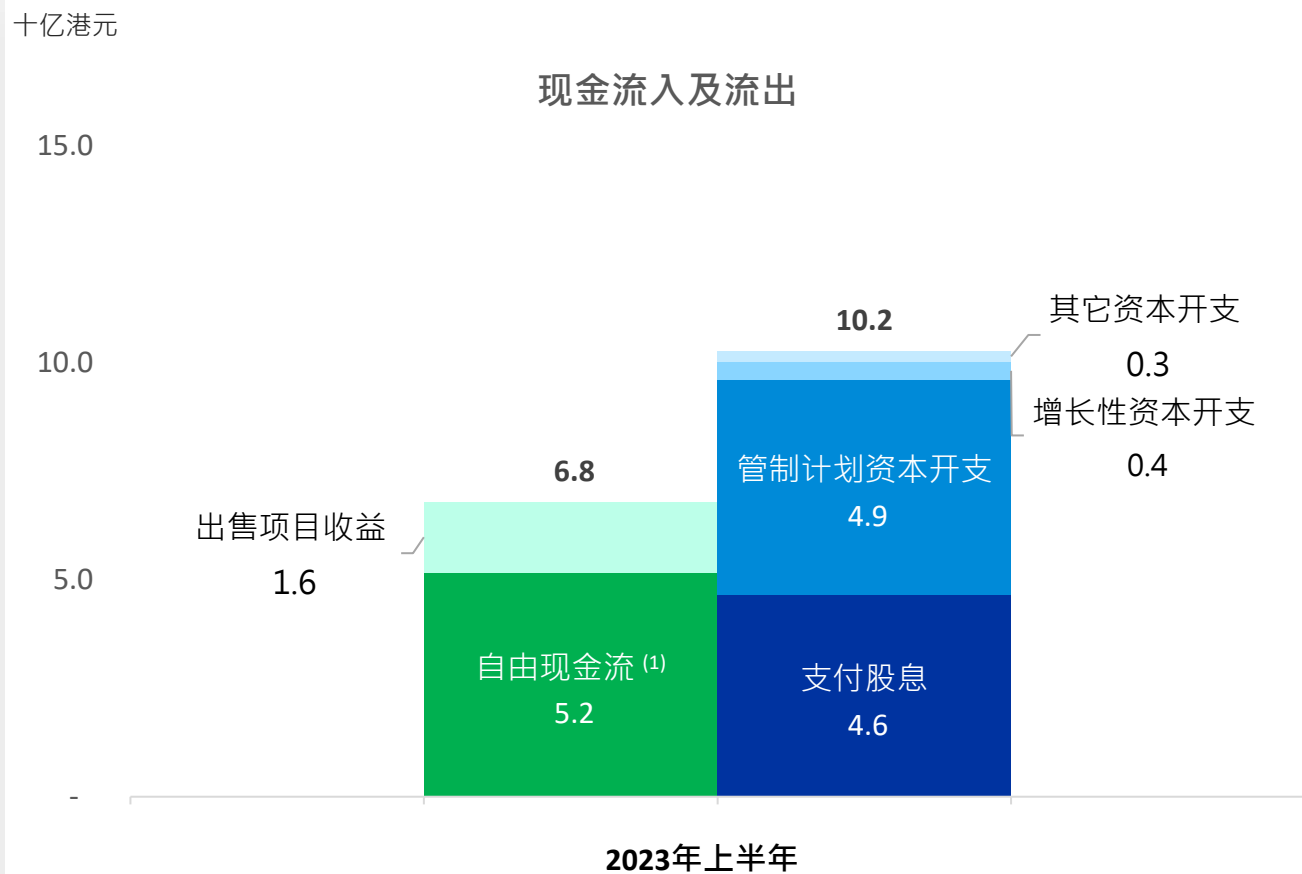
表现

- **可再生资源**：风资源减少，部份被太阳能发电增加所抵销。
- **火电**：盈利增加因为哈格尔电厂购电协议纠纷的一次性收入 (+3亿港元)，及良好的营运表现。
- **输电项目**：利息成本减少 (2022年一次性再融资成本)。
- **应收账款**：逾期应收账款由1.91亿港元 (2022年12月) 减少至 5,100万港元 (2023年6月)。

展望

- **增长性投资**：在2023年投标中获得约900兆瓦零碳项目，包括在纳塔克邦容量300兆瓦的风能项目、两个输电项目及一项智能电表及通讯系统项目。
- 容量251兆瓦的**Sidhpur 风场**完工。

现金流入及流出



重回稳健的现金流量

现金流量在经历不寻常的2022年后回复较正常的状况。

56亿港元的总资本性投资⁽²⁾主要包括：

- 49亿港元的管制计划资本开支以支持香港的减碳和增长；
- 4亿港元增长性资本开支以继续在中国内地兴建可再生能源项目和发展澳大利亚的Tallawarra B电厂。

股息支付为46亿港元。

(1) 在扣除维修性资本开支后的自由现金流

(2) 总资本投资不包括维修性资本开支

(3) 根据现金基础

债务结构及流动资金保持健康

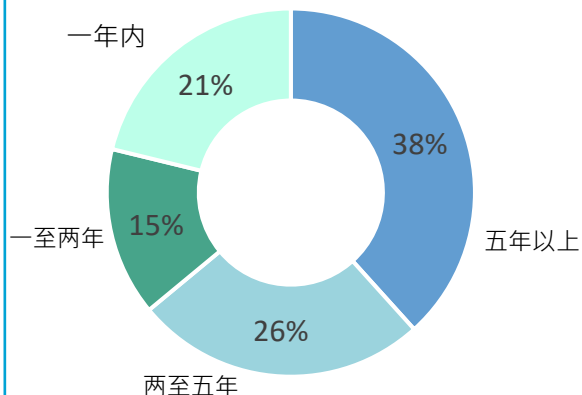
净负债

589 亿港元

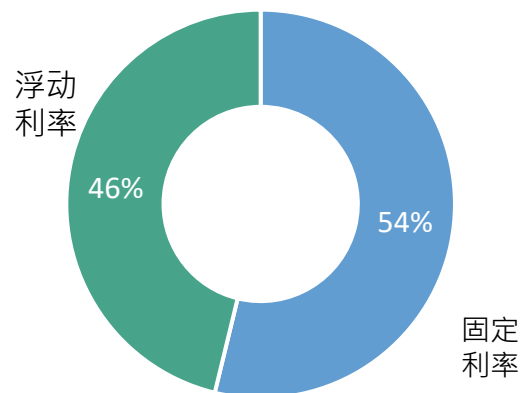
净负债/总资本

33.6%

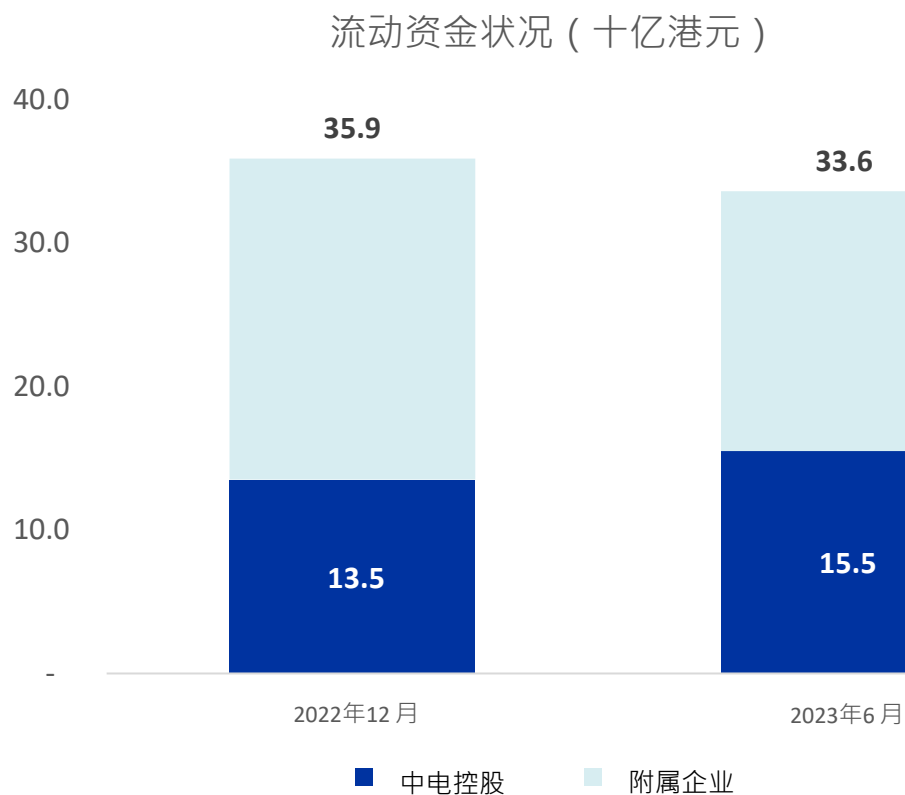
债务到期日



债务组成



流动资金状况 (1)



(1) 流动资金包括未提取银行贷款额度及现金结余

策略及 发展路向



中国江苏省的扬州公道太阳能光伏电站

策略重点



在能源转型和
电气化中推进
业务增长



为我们的业务
减碳



转型为「新世代的公
用事业」

继续将可持续发展融入我们的业务

支持香港政府的施政重点和客户



就政府目标的能源三重挑战保持适当的平衡

经济及社会发展

- 支持客户需求增长及房屋发展。
- 为新数据中心设立电力供应。
- 促进基础设施开发和向新开发区供电。

减碳

- 更多的零碳能源。
- 实现交通运输减碳。

世界级供电可靠度

- 确保安全及可靠性。
- 加强抗逆力。

智慧，宜居的城市

- 不断提升客户体验。
- 推广需求管理及能源效益。
- 推动智慧城市。

扩展内地的多元化零碳组合以应付需求

~ 3,000兆瓦 计划中的 可再生能源项目

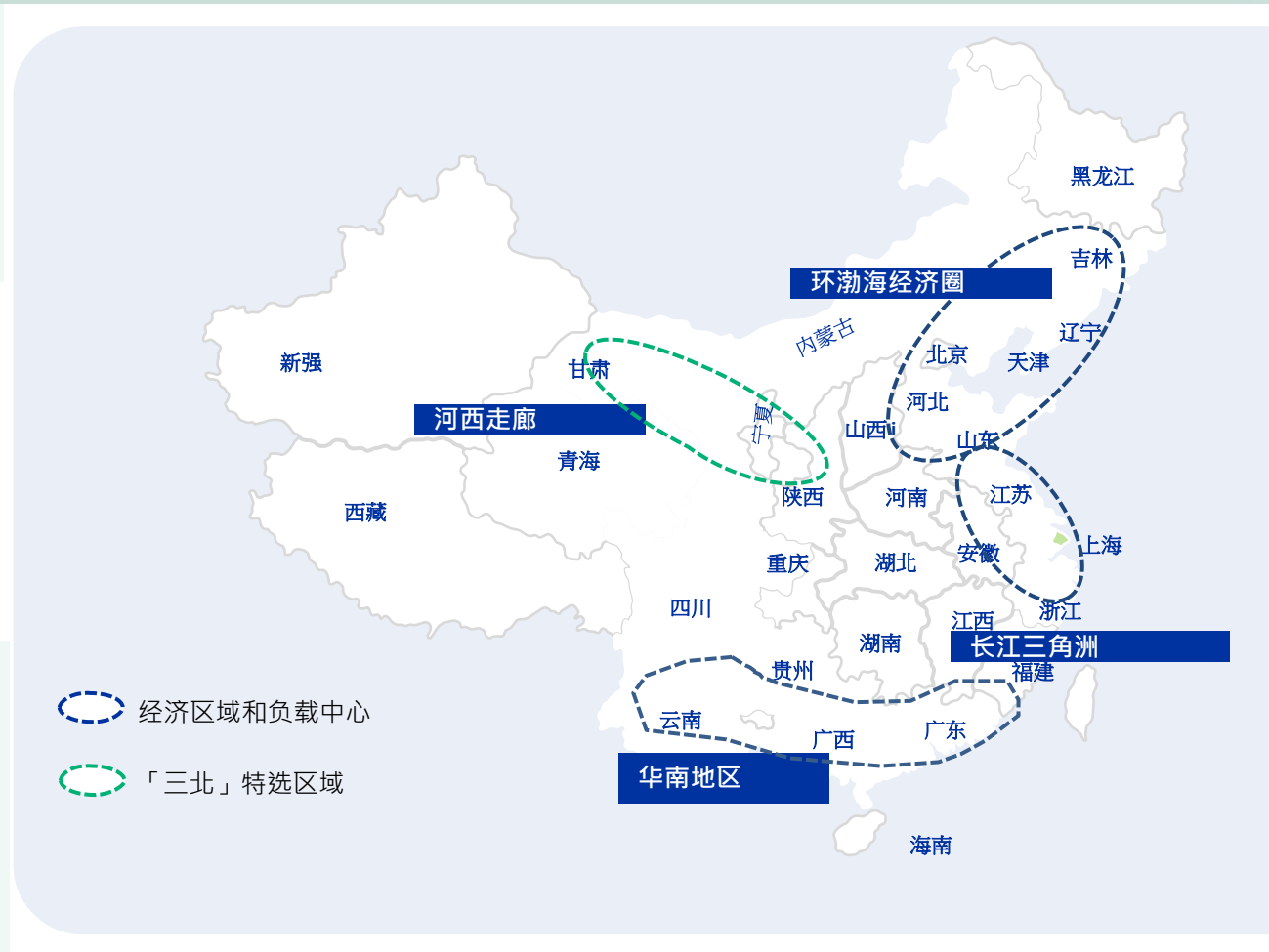
- 计划中的可再生能源项目显著增长。
- 运用合作伙伴关系及把握拓展机遇。
- 在高需求的经济负载中心发展。

跨区域的 多元化零碳发电

- 跨能源和跨区域的多元化业务。
- 涉足企业客户领域。
- 强劲的营运执行佳绩。

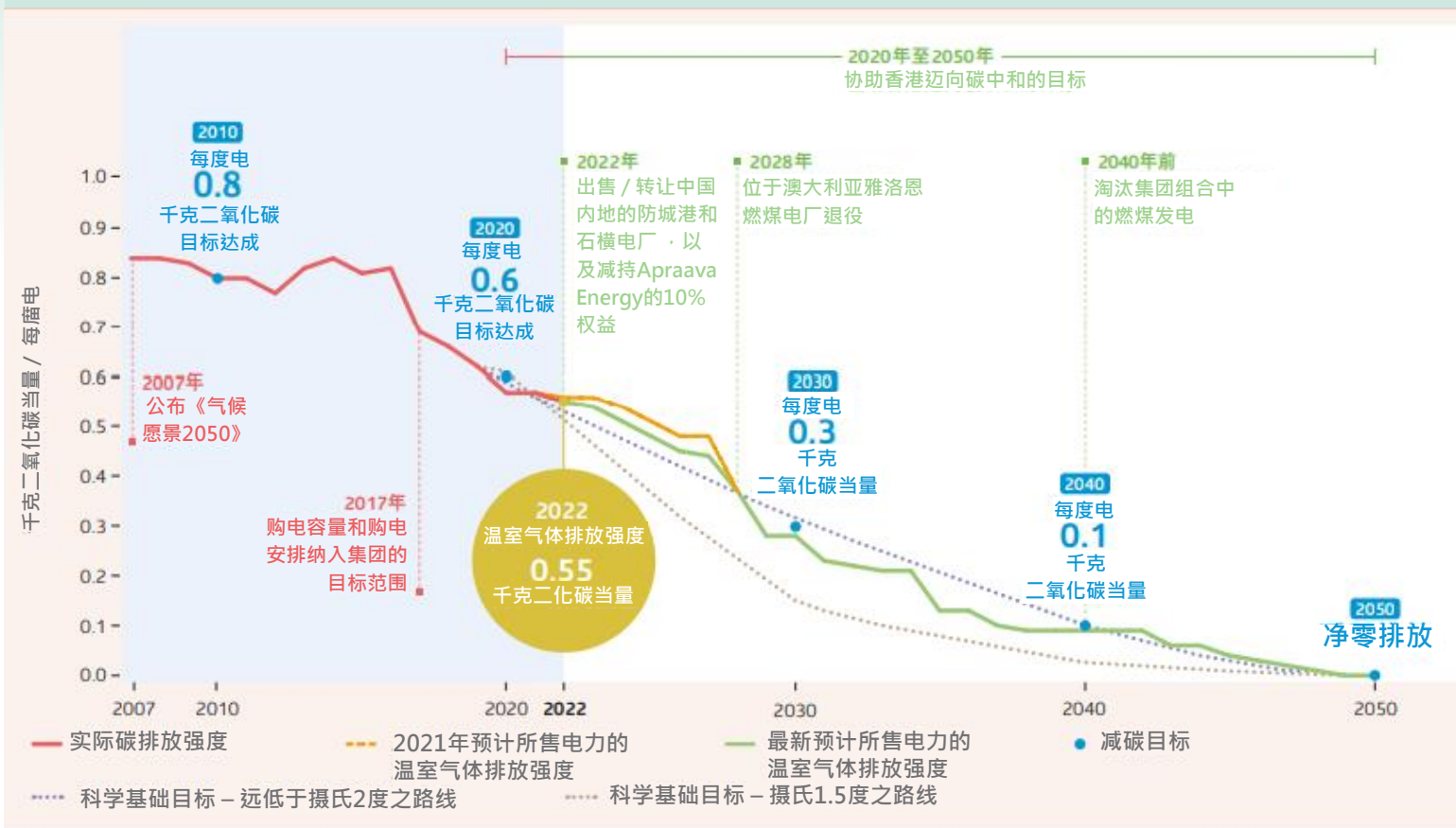
长远策略

- 把握中国可再生能源于2030年达120万兆瓦、2060年实现净零排放目标的机遇。
- 扩展绿色产品种类，以满足企业的减碳需求。
- 立足高潜力的重点经济区域，及东北和西北地区。



为营运减碳

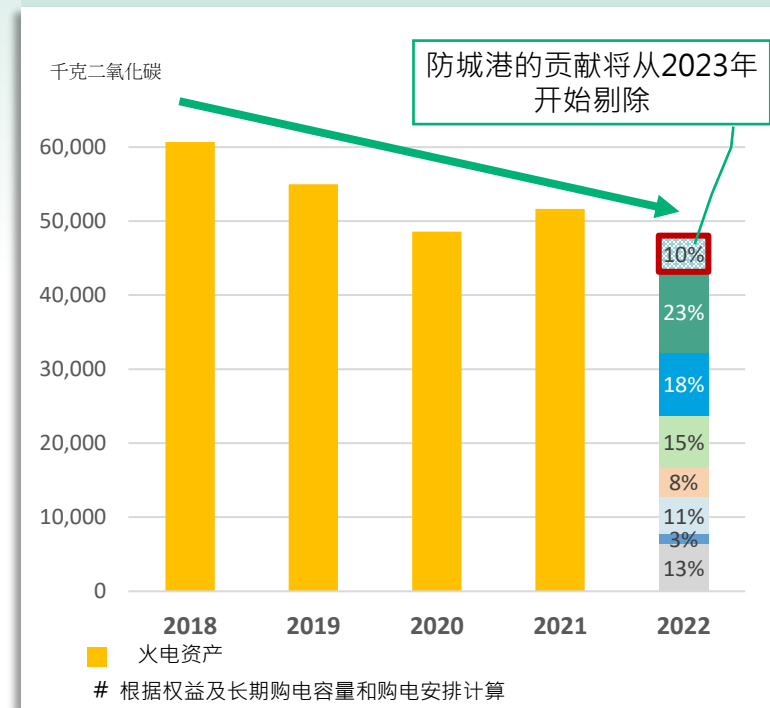
中电过去及预计未来的温室气体排放强度(2)



附注：

- 1 中电由2007年至2020年间的排放强度轨迹是以集团的碳排放强度，即每度电的二氧化碳排放（千克）为基础。自2021年起，中电已根据国际最佳实务，以每度电的二氧化碳当量排放（千克）披露集团的温室气体排放强度。
- 2 中电由2017年至2050年间的排放强度轨迹乃根据权益及长期购电容量和购电安排计算。

中电火电资产的范畴一和范畴二的绝对排放量#



火电资产退役时间表

- 2022年前 防城港电厂 - 2022年12月股权出售
- 2023年前 雅洛恩电厂 - 在2028年中退役
- 2030年前 于中国内地和台湾地区持少数股权的燃煤资产 - 在2030年前淘汰
- 青山发电厂 - 约在2020年代中期淘汰A厂机组，B厂机组将在2035年底前停用煤炭作为日常发电燃料
- 哈格尔电厂 - 在2030年代中至后期淘汰
- 2040年前 Mount Piper电厂 - 最迟在2040年底退役
- 龙鼓滩发电厂 - 研究低碳发电方案，包括使用零碳氢气
- EnergyAustralia的燃气资产 - 需逐案分析，以达致2050年底前实现净零排放

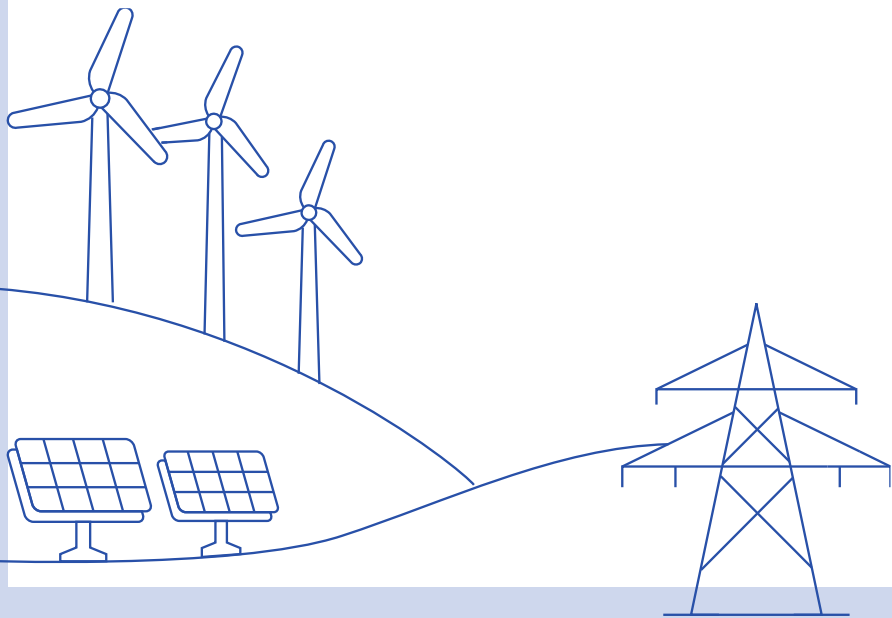


2023年5月5日中电2023股东周年大会

问答环节



附件



财务概览

	2023年上半年	2022年上半年	变幅
收入 (百万港元)	43,302	47,594	-9%
营运盈利 (计入公允价值变动前) (百万港元)	4,955	4,154	+19%
营运盈利 (百万港元)	4,972	(3,846)	不适用
总盈利 (百万港元)	5,060	(4,855)	不适用
每股营运盈利 (港元)	1.97	(1.52)	不适用
每股总盈利 (港元)	2.00	(1.92)	不适用
每股股息 (港元)			
第一期中期股息	0.63	0.63	-
第二期中期股息	0.63	0.63	-
中期股息总额	1.26	1.26	-
资本投资 (百万港元) – 现金基础			
管制计划资本开支	4,949	5,081	-3%
其他资本投资	1,197	2,585	-54%
杠杆	2023年6月30日	2022年12月31日	
净负债 (百万港元)	58,861	54,931	+7%
净负债对总资本 (%)	33.6%	32.0%	+1.6个百分点

营运概览

	2023年上半年	2022年上半年	变幅
安全 (总可记录伤害率) ⁽¹⁾	0.17	0.27	-0.10
香港供电可靠度 (停电分钟/每年) ⁽²⁾	5.72	5.71	+0.01
客户数目 (千个)			
香港	2,771	2,727	+44
澳大利亚	2,439	2,448	-9
发电输出量 (十亿度) ⁽³⁾	38.2	41.1	-7.0%
发电及储能容量 (千兆瓦) ⁽³⁾			
营运中总额	21.9	24.0	-2.1
零碳排放 ⁽⁴⁾	6.1	6.1	-0.1
兴建中	1.1	1.1	+0.1

(1) 总可记录伤害率是指每年 200,000 工时的可记录伤害总数

(2) 客户非计划停电时间是根据过去36个月的平均值计算

(3) 根据权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算

(4) 零碳排放包括风电、水电、太阳能光伏及核电

影响可比性项目

百万港元	2023年 上半年	2022年 上半年
香港 – 物业出售收益	88	-
香港 – 投资物业重估亏损	-	(23)
印度 – 减持Apraava Energy的亏损	-	(986)
影响可比性项目	88	(1,009)

香港 物业出售收益

出售亚皆老街地产项目。

香港 投资物业重估亏损

香港海逸坊商场的零售部分。

印度 减持Apraava Energy的亏损

该金额反映Apraava Energy的资产和负债，在2022年6月被重新分类为持作待售而产生的计量亏损。出售Apraava Energy 10% 权益的交易已于2022年12月完成。

EBITDAF、ACOI 及营运盈利对账

百万港元	2023年 上半年	2022年 上半年	变幅
经常性 EBITDAF	11,380	10,844	↑ 5%
减： 折旧及摊销	(4,358)	(4,719)	
经调整本期营运收入 (ACOI)	7,022	6,125	↑ 15%
减： 财务开支净额 ⁽¹⁾	(973)	(861)	
所得税支销	(677)	(625)	
非控制性权益	(417)	(485)	
计入公允价值变动前营运盈利	4,955	4,154	↑ 19%
公允价值变动	17	(8,000)	
营运盈利	4,972	(3,846)	↑ 不适用

经调整本期营运收入 (ACOI)

- ACOI等于EBIT，但不包括影响可比性项目及公允价值变动，并包括集团所占合营企业及联营的盈利。

财务开支净额 ⁽¹⁾

- 财务开支净额增加是由于香港和澳大利亚市场利率上升，及平均债务上升。

所得税支销

- 与营运溢利一致。

非控制性权益

- 中国南方电网持有青电 30% 股权。
- CDPQ 持有 Apraava Energy 股权 (2022年上半年：40%) 。

公允价值变动

- 较去年同期前所未见的高价相比，远期电价回软对EnergyAustralia 远期能源合约产生有利公允价值变动。

EBITDAF、ACOI 及营运盈利对账—根据业务划分

百万港元	香港电力及相关业务	中国内地	EnergyAustralia	Apraava Energy	台湾地区及泰国	其他盈利和未分配项目	集团总额
2023年上半年							
经常性 EBITDAF	8,926	1,947	481	422	102	(498)	11,380
折旧及摊销	(2,920)	(267)	(1,147)	-	-	(24)	(4,358)
经调整本期营运收入 (ACOI)	6,006	1,680	(666)	422	102	(522)	7,022
财务(开支)/收入净额 ⁽¹⁾	(631)	(99)	(249)	4	-	2	(973)
所得税(支销)/抵免	(793)	(204)	325	(1)	(1)	(3)	(677)
非控制性权益	(412)	(5)	-	-	-	-	(417)
营运盈利计入公允价值变动前 (根据本简报)	4,170	1,372	(590)	425	101	(523)	4,955
公允价值变动 ⁽²⁾	(14)	-	31	-	-	-	17
营运盈利	4,156	1,372	(559)	425	101	(523)	4,972
港蓄发及香港支线对账	(120)	120	-	-	-	-	-
营运盈利 (根据中期报告中的分部资料)	4,036	1,492	(559)	425	101	(523)	4,972
2022年上半年							
经常性 EBITDAF	8,763	1,819	146	777	(125)	(536)	10,844
折旧及摊销	(2,947)	(267)	(1,195)	(283)	-	(27)	(4,719)
经调整本期营运收入 (ACOI)	5,816	1,552	(1,049)	494	(125)	(563)	6,125
财务开支 ⁽¹⁾	(406)	(122)	(75)	(250)	-	(8)	(861)
所得税(支销)/抵免	(757)	(183)	398	(78)	(1)	(4)	(625)
非控制性权益	(410)	(7)	-	(68)	-	-	(485)
营运盈利计入公允价值变动前 (根据本简报)	4,243	1,240	(726)	98	(126)	(575)	4,154
公允价值变动 ⁽²⁾	(43)	-	(7,957)	-	-	-	(8,000)
营运盈利	4,200	1,240	(8,683)	98	(126)	(575)	(3,846)
港蓄发及香港支线对账	(127)	127	-	-	-	-	-
其他盈利对账	(29)	-	-	-	-	29	-
营运盈利 (根据中期报告中的分部资料)	4,044	1,367	(8,683)	98	(126)	(546)	(3,846)

(1) 包括与债务相关衍生金融工具的公允价值亏损 / (收益) 净额、融资活动的其他汇兑亏损 / (收益) 净额及给予永久资本证券持有人的分配

(2) 包括与不符合对冲资格的交易和现金流量对冲无效部分及非债务相关的衍生金融工具的公允价值亏损 / (收益) 净额

现金流量和财务结构

自由现金流量

- 澳大利亚：自由现金流量改善，主要是因应2023年期货价格趋软，相比一年前存入的现金（63亿港元），EnergyAustralia的期货保证金帐户获退还现金存款（24亿港元）；但被价外的能源合约在到期时以现金结算所抵销。
- 香港：管制计划业务的营运现金流入改善（+28亿港元），主要因为2023年收取燃料调整费。

资本投资

- 49亿港元的管制计划资本性开支用于为发电设施减碳及持续优化 / 发展香港的网络基础建设。
- 增长性资本开支减少主要由于终止综合计入Apraava Energy（7亿港元）。2023年上半年的增长性资本开支包括我们在中国内地的可再生能源项目投资，以及在澳大利亚建设Tallawarra B 电厂。
- 维修性资本开支主要包括澳大利亚雅洛恩电厂及Mount Piper电厂的工程。

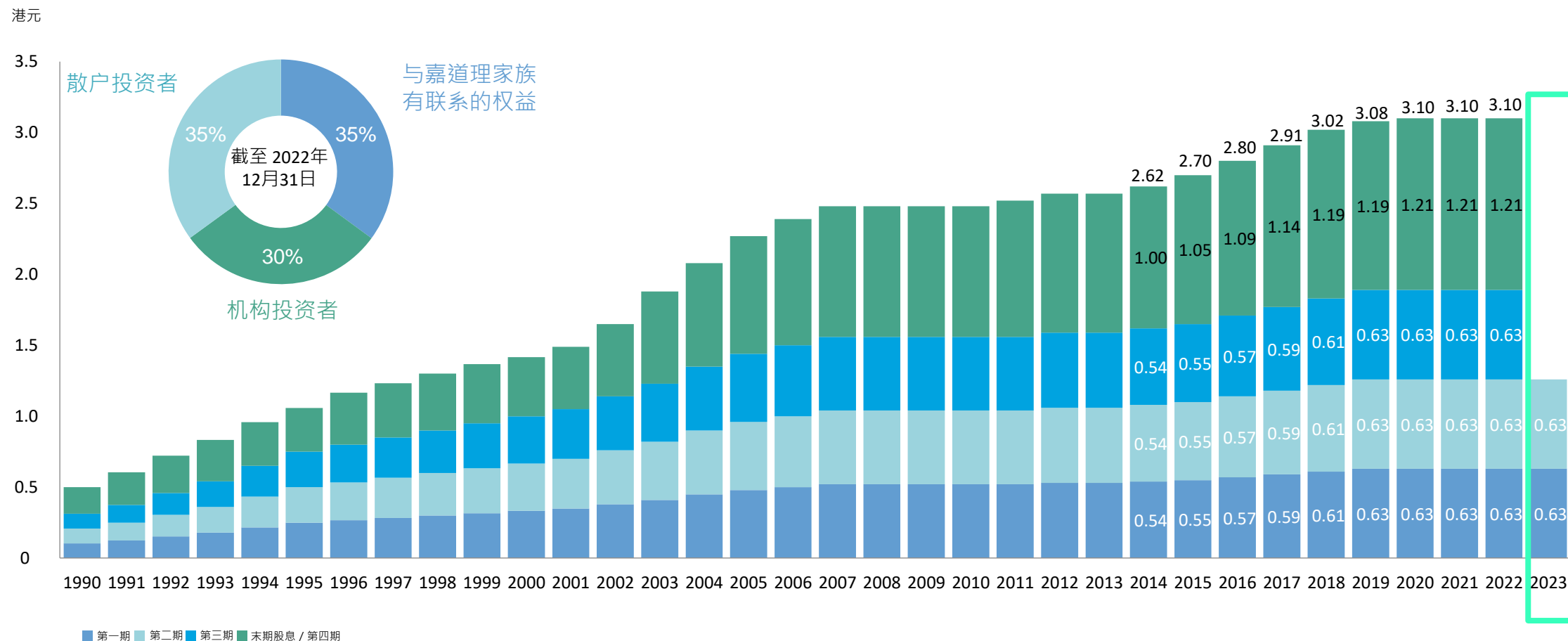
- (1) 资本投资包括固定资产、使用权资产、投资物业、无形资产、向合营企业及联营的投资和垫款，以及资产/业务的收购
- (2) 固定资产和使用权资产的资本开支根据下述各项进一步分析
 - 管制计划资本开支 – 与管制计划业务有关的资本开支
 - 增长性资本开支 – 提高发电容量的资本开支
 - 维修性资本开支 – 除上述各项以外的资本开支
- (3) 其他包括资本投资：无形资产及投资于/和垫款予合营企业及联营

百万港元	2023年上半年	2022年上半年	变幅
现金流量			
综合EBITDAF	11,485	9,186	2,299
减：影响可比性项目	(105)	1,658	(1,763)
经常性综合EBITDAF	11,380	10,844	536
减：所占合营企业及联营业绩	(1,931)	(1,168)	(763)
现金流入 / (流出) 自：			
管制计划项目	859	(1,851)	2,710
期货保证金账户变动	2,412	(6,333)	8,745
营运资金其他变动及其他	(5,220)	(3,190)	(2,030)
来自营运的资金	7,500	(1,698)	9,198
减：已缴所得税	(1,654)	(1,127)	(527)
减：已付财务开支净额	(1,221)	(1,090)	(131)
减：维修性资本开支	(529)	(720)	191
加：合营企业及联营股息	1,072	1,252	(180)
自由现金流量	5,168	(3,383)	8,551
出售投资所得款项	1,623		1,623
资本投资 ⁽¹⁾			
• 管制计划资本开支 ⁽²⁾	4,949	5,081	(132)
• 维修性资本开支 ⁽²⁾	529	720	(191)
• 增长性资本开支 ⁽²⁾	415	1,357	(942)
• 其他 ⁽³⁾	253	170	83
• 收购资产 / 业务	-	338	(338)
总计（包括维修性资本开支）	6,146	7,666	(1,520)
总计（不包括维修性资本开支）	5,617	6,946	(1,329)
已付股息	4,649	4,649	-

股息

向股东发放现金的历史

中电普通股息1990年 – 2023年上半年及根据类别划分的持股比例



更多资料：



财务责任概览

百万港元	2023年 6月30日	2022年 12月31日
香港		
中电控股、中华电力、青电及港蓄发总借贷	51,287	48,702
减：银行结存及流动资金	(1,286)	(1,915)
净负债 – 香港	50,001	46,787
香港以外		
附属公司总借贷 (对中电控股无追索权)	9,941	10,515
减：银行结存及流动资金	(1,081)	(2,371)
净负债 – 香港以外	8,860	8,144
综合总借贷	61,228	59,217
减：综合银行结存及流动资金	(2,367)	(4,286)
综合净负债	58,861	54,931
总负债对总资本	34.5%	33.7%
净负债对总资本	33.6%	32.0%

集团的净负债对总资本比率上升，主要是为香港的减碳项目及业务增长融资所致。

信用评级

	中电控股		中华电力		青电		EnergyAustralia
	标准普尔	穆迪	标准普尔	穆迪	标准普尔	穆迪	穆迪
长期评级							
外币	A	A2	A+	A1	AA-	A1	Baa2
前景	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定
当地货币	A	A2	A+	A1	AA-	A1	Baa2
前景	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定
短期评级							
外币	A-1	P-1	A-1	P-1	A-1+	P-1	-
当地货币	A-1	P-1	A-1	P-1	A-1+	P-1	-

2023年上半年，信用评级及前景维持不变。

5月，标准普尔分别确认了中电控股、中华电力及青电的A、A+及AA-信用评级，前景为稳定。

主要融资活动



更多有关中电《气候行动融资框架》的资料

中电控股：于2023年6月30日，集团的流动资金充裕

- 集团维持充裕的流动资金，备有312亿港元的未提取银行贷款额度及24亿港元的银行结余。
- 于6月底，中电控股持有155亿港元的流动资金，六个月前为135亿港元。

管制计划：具成本效益的融资

- 为配合业务需要，中华电力安排了合共34亿港元的贷款额度，其中包括23亿港元的一年期银行贷款额度及另一项11亿港元、与减排表现挂钩的两年期银行贷款额度。
- 青电率先于2022年12月安排了20亿港元、与减排表现挂钩的一年期及两年期银行贷款额度，以满足2023年的资金需求。
- 青电于5月及6月根据中电《气候行动融资框架》，向银行取得13亿港元的一年期及两年期能源转型贷款额度，为海上液化天然气接收站项目的部分将到期商业贷款作再融资。
- 青电于4月发行一笔离岸人民币300百万元（339百万港元）两年期定息私人配售债券，并将所得款项掉期为浮息港元贷款，为龙鼓滩发电厂D1燃气发电项目部分商业银行贷款作再融资。此项再融资以优惠条款完成，为中电集团业务首次发行的离岸人民币债券，令集团融资渠道更加多元化。

中国内地：下调利率并继续进行融资

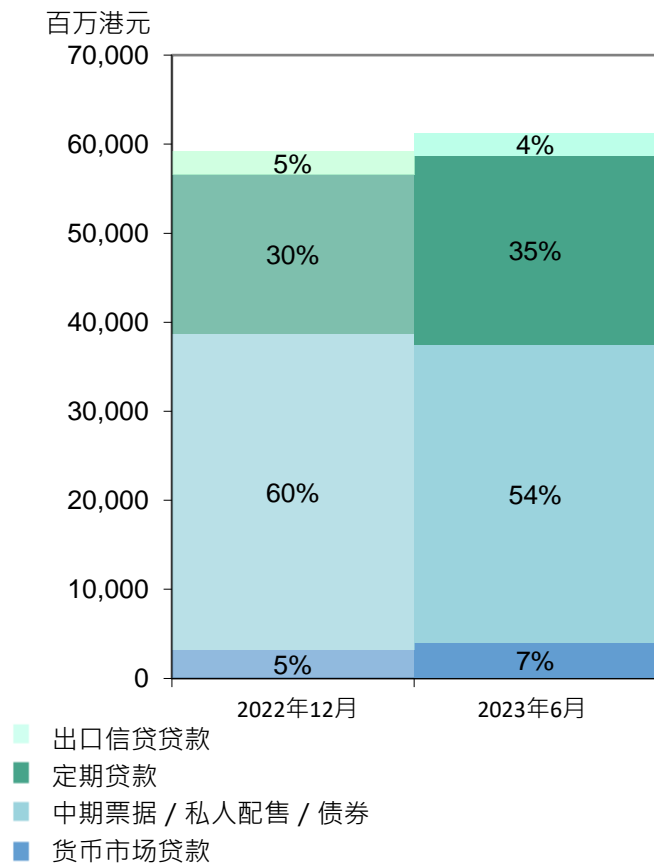
- 成功降低中国内地三个可再生能源项目无追索权项目贷款的息率，相关贷款总额为人民币718百万元（774百万港元）。
- 以具竞争力的息率，为一个太阳能发电项目取得人民币293百万元（316百万港元）的在岸无追索权项目贷款额度。

EnergyAustralia：充裕的流动性及作适时融资

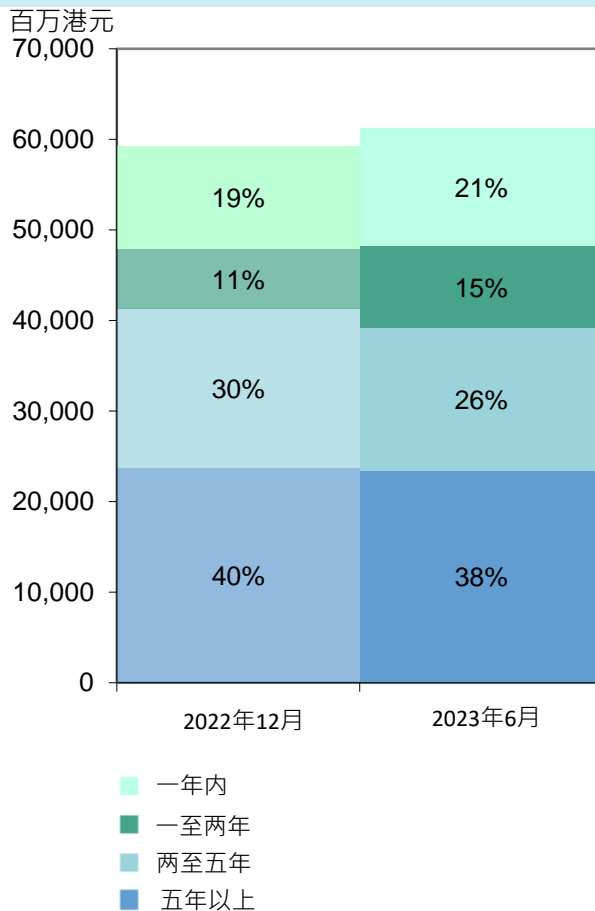
- 业务营运保持充裕的流动资金，并预留足以应对意外情况的备用资金。
- 以具竞争力的条款获得九间银行提供共630百万澳元（33亿港元）的三年期贷款额度，为现有贷款额度作再融资。

根据种类和到期日划分的贷款结余

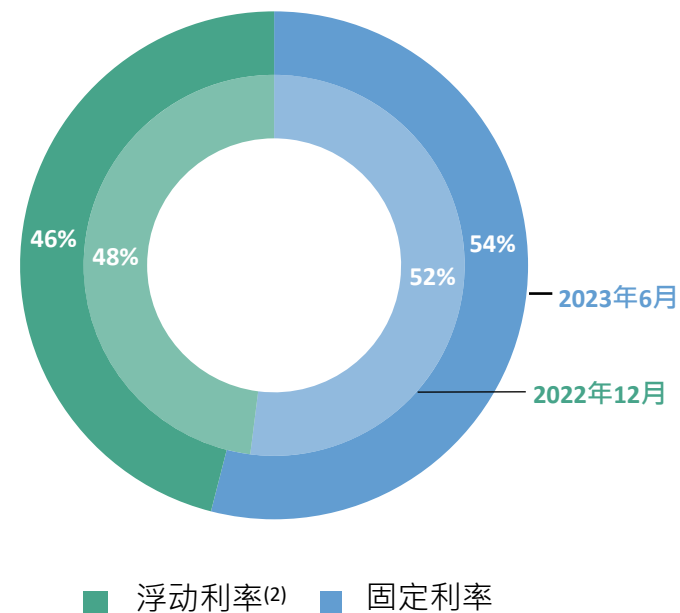
贷款结余 — 根据种类



贷款结余 — 根据到期日(1)



固定及浮动利率债务比例



(1) 循环贷款的到期日根据相关贷款额度的到期日计算，不会以当前已提取贷款的年期计算

(2) 就浮动利率借贷而言，假设利率上升1%及根据于2023年6月30日的未偿还债务余额计算，每年额外的利息支出约为283百万港元

(3) 中电继续以极具成本效益的利率作(再)融资。2023年上半年具代表性的例子载于上页「主要融资活动」

香港 — 业务规模增长



2023年上半年：

- 本地售电量与2022年上半年相比上升3.7%至16,319百万度。
- 客户数目较2022年6月增加44,000个至2,771,000个。
- 各项重要基建项目继续进行。
- 由2022年6月1日起，青山发电厂的A1 机组（350兆瓦）进入备用状态，仅在紧急情况下运行。
- 海上液化天然气接收站的建造工程竣工，并已于2023年中投入运作。龙鼓滩发电厂第二台全新联合循环燃气涡轮机组的建造工程进行中，并取得重大进展。新机组预计于2024年投产。
- 新增超过140公里的输电和高压配电线以及60个变电站。

我们为香港超过八成人口提供发电、输电和配电服务，覆盖范围遍布九龙、新界及大屿山。



香港一售电量、盈利及资本开支

售电量

百万度	2023年上半年	2022年上半年	变幅	比例
住宅	4,216	4,332	↓2.7%	26%
商业	6,481	6,081	↑6.6%	40%
基建及公共服务	4,858	4,563	↑6.5%	30%
制造业	764	767	↓0.4%	4%
本地总售电量	16,319	15,743	↑3.7%	100%

附注：数据中心占2023年上半年总售电量5.9%（2022年上半年：5.9%）

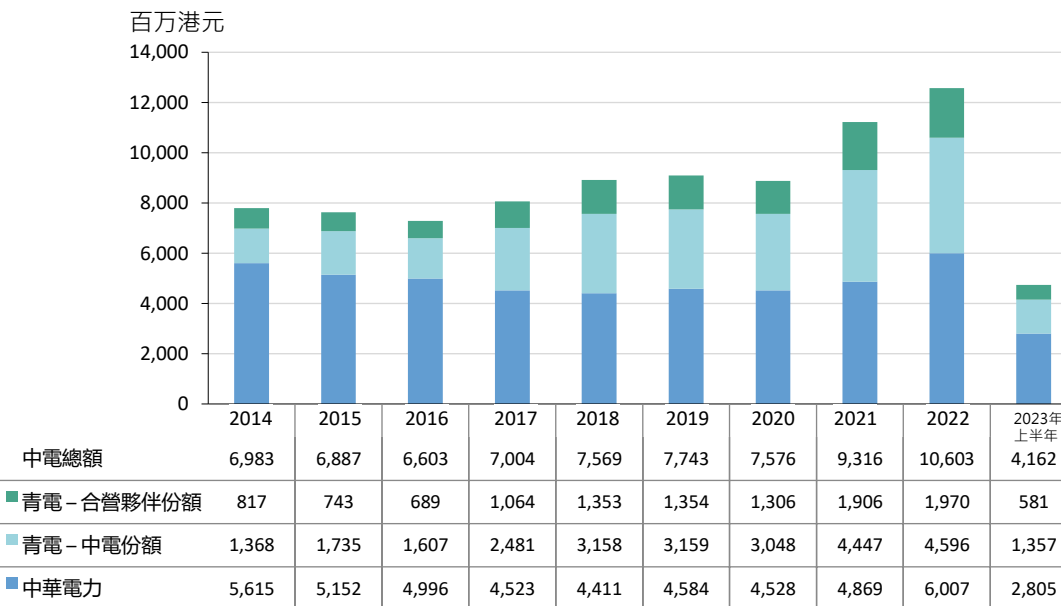
香港营运盈利

百万港元	2023年上半年	2022年上半年	变幅
香港能源业务	4,089	4,123	↓0.8%
港蓄发及香港支线	120	127	↓5.5%
中电源动	(53)	(50)	↓6.0%
香港能源及相关活动	4,156	4,200	↓1.0%

资本开支（应计基础）

百万港元	2023年上半年	2022年上半年	变幅
中华电力	2,805	2,116	↑32.6%
青电*	1,938	2,766	↓29.9%
总资本开支	4,743	4,882	↓2.8%

*包括青电拥有香港液化天然气接收站有限公司的70%股权

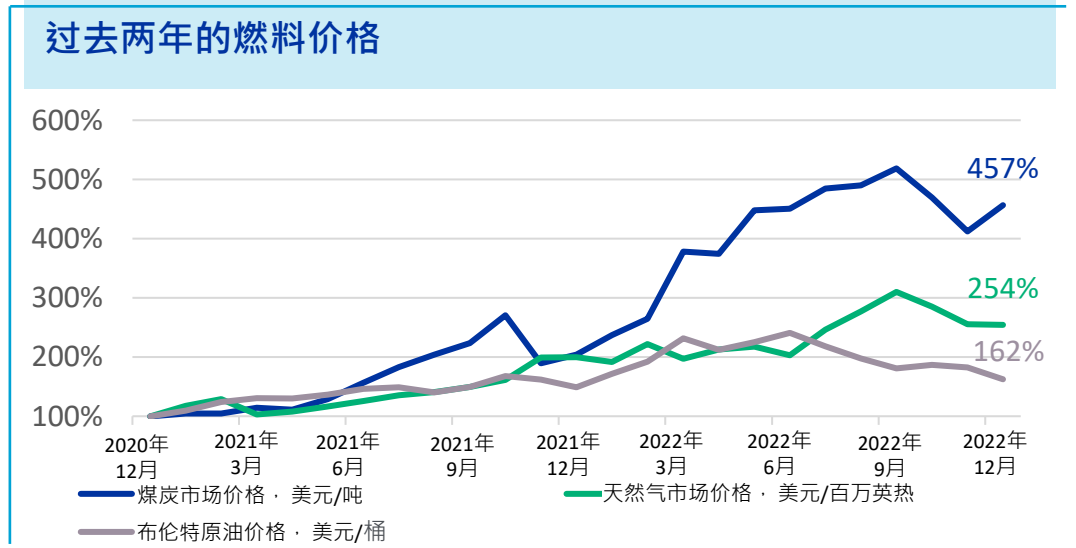
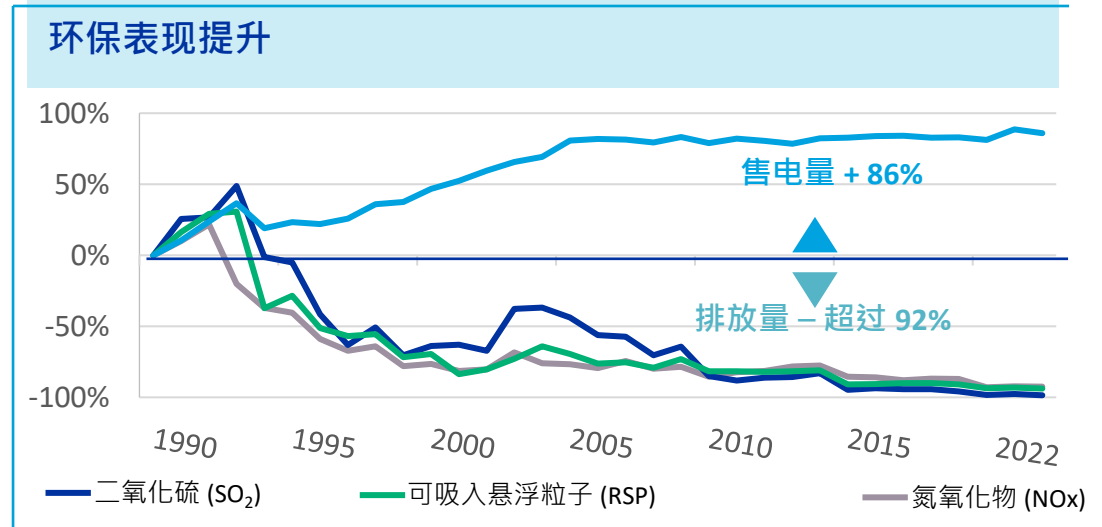
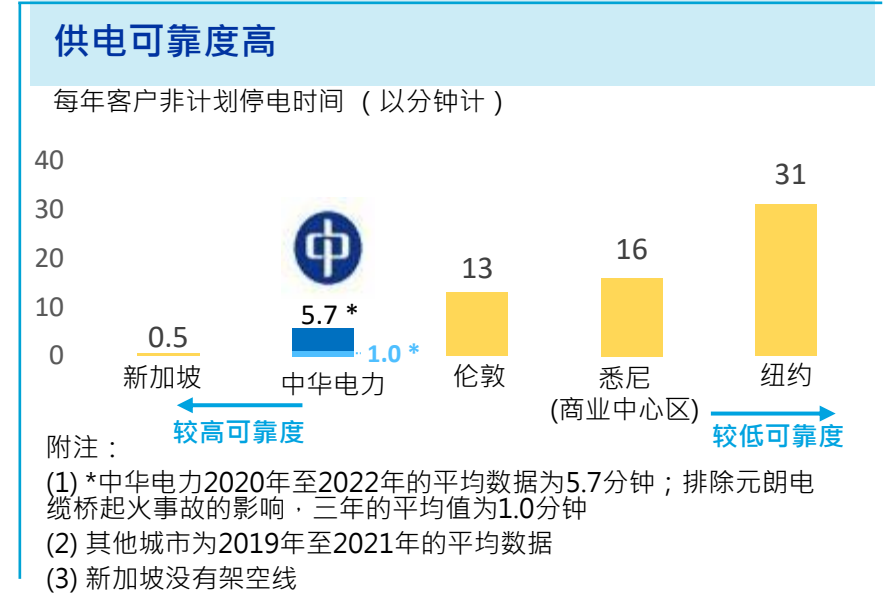
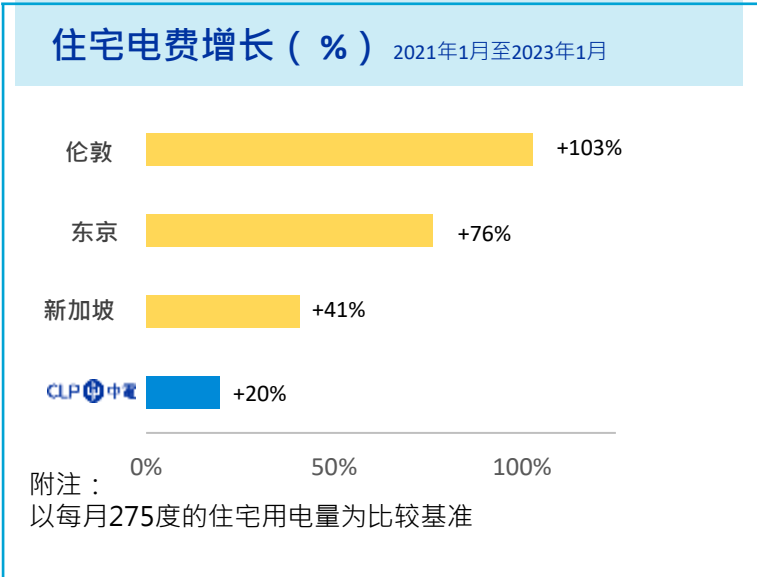
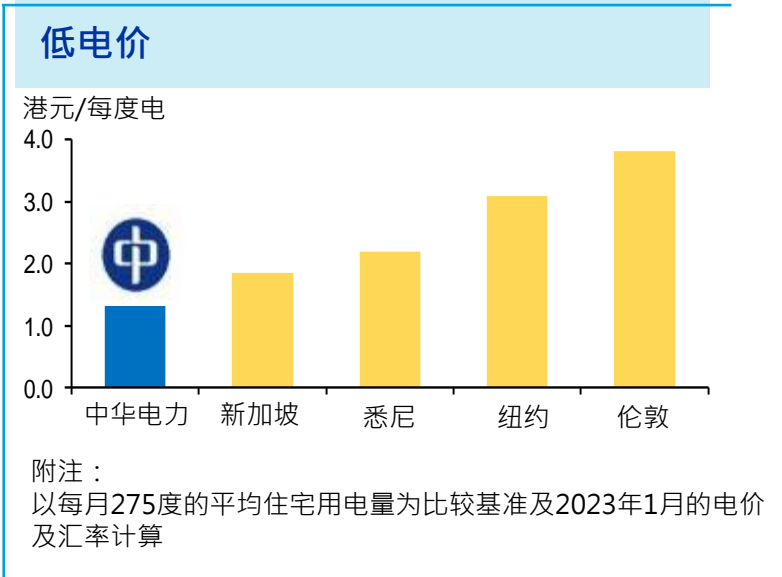


总资本开支符合发展计划

2018年发展计划中2018年10月至2022年6月的资本开支：491亿港元

2018年发展计划中2018年10月至2023年12月获批的资本开支：561亿港元

香港 — 电价、供电可靠度、燃料价格及环保表现提升



中国内地 – 财务表现 (港元)

百万港元

营运盈利/总盈利

ACOI

	2023年 上半年	2022年 上半年	2023年 上半年	2022年 上半年
可再生能源项目	347	347	548	566
- 风力	226	205	321	299
- 水力	12	41	54	94
- 太阳能光伏	109	101	173	173
核电项目	1,168	1,042	1,271	1,136
- 大亚湾	520	466	547	491
- 阳江	648	576	724	645
火电项目	23	12	25	11
- 山东	2	3	2	3
- 国华	21	50	23	51
- 防城港	-	(41)	-	(43)
营运及发展开支	(127)	(156)	(125)	(156)
CLPe	(39)	(5)	(39)	(5)
营运盈利/ACOI	1,372	1,240	1,680	1,552
总盈利	1,372	1,240		



中国内地

于2022年上半年及2023年上半年，将中国内地分部盈利换算成港元所用的平均汇率分别为1.20260及1.12405。请注意，在简报中陈述的差异分析中，2022年上半年盈利已就汇率变动作出调整，然后才列示基本表现的根据年变动。

中国内地 – 财务表现(人民币)

百万人民币

营运盈利/总盈利

ACOI

	2023年 上半年	2022年 上半年	2023年 上半年	2022年 上半年
可再生能源项目	308	289	487	471
- 风力	201	171	285	249
- 水力	10	34	48	78
- 太阳能光伏	97	84	154	144
核电项目	1,039	866	1,131	945
- 大亚湾	463	387	487	408
- 阳江	576	479	644	537
火电项目	21	10	22	9
- 山东	2	2	2	2
- 国华	19	42	20	43
- 防城港	-	(34)	-	(36)
营运及发展开支	(113)	(130)	(111)	(130)
CLPe	(34)	(4)	(34)	(4)
营运盈利/ACOI	1,221	1,031	1,495	1,291
总盈利	1,221	1,031		



中国内地

中国内地 — 盈利、表现及机遇

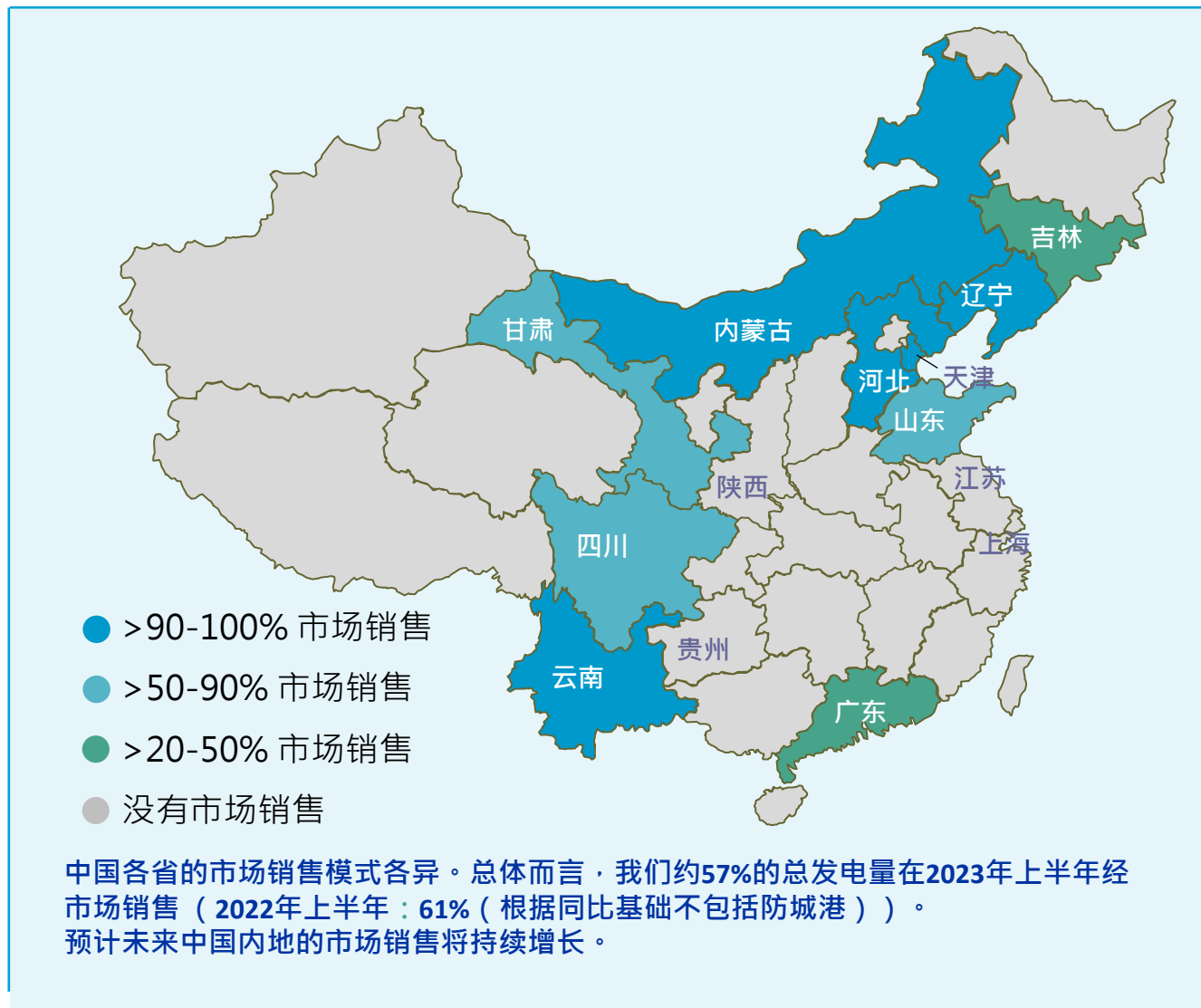
盈利及表现

- 核电盈利增加，主要由于大亚湾及阳江核电站发电量上升。
- 整体可再生能源组合表现稳健，主要受惠于云南寻甸二期风场投产，及整体风力发电板块因风资源提升而表现更佳，被水资源减少所抵销。
- 配合中电承诺于2040年前逐步淘汰燃煤资产，现正探讨出售拥有少数股权的燃煤发电资产。
- 附属公司未获支付的可再生能源国家补贴的应收账款增加至2,411百万港元（2022年12月：2,111百万港元）。

业务发展机会

- 太阳能：江苏省80兆瓦扬州公道太阳能项目计划预计于2023年下半年完成接驳电网。
- 风力：广西壮族自治区博白的150兆瓦风电项目预计于2023年下半年动工。
- 多个位于中电重点地区（例如：江苏、广西）的平价上网项目计划于未来数年动工。

中国内地 — 2023年上半年市场销售现况



省份	市场销售项目（根据权益计算兆瓦）
云南	寻甸风电（99.5兆瓦） 西村太阳能光伏（84兆瓦） 大理漾洱水电（50兆瓦）
内蒙古	准格尔火电（257兆瓦）
河北	三河火电（220兆瓦）
天津	盘山火电（207兆瓦）
辽宁	凌源太阳能光伏（17兆瓦） 绥中火电（564兆瓦）
甘肃	金昌太阳能光伏（85兆瓦）
四川	江边水电（330兆瓦）
山东	蓬莱风电（48兆瓦） 中电莱州风电（99兆瓦） 莱芜风电（149兆瓦） 威海风电（31兆瓦） 莱州风电（18兆瓦） 国华风电（194兆瓦） 菏泽火电（176兆瓦） 聊城火电（353兆瓦）
吉林	干安一期、二期及三期风电（199兆瓦） 长岭二期风电（22兆瓦） 大通风电（24兆瓦） 双辽风电（48兆瓦）
广东	阳江核电（1,108兆瓦）

本年度未参与市场销售的项目 – 三都风电、怀集水电、南澳风电、梅州太阳能、崇明风电、泗洪太阳能、淮安太阳能

EnergyAustralia — 财务表现

	百万港元		当地货币	
	2023年 上半年	2022年 上半年	2023年 上半年	2022年 上半年
	百万港元	百万港元	百万澳元	百万澳元
EBITDAF (计入影响可比性项目前)				
客户 (零售) ⁽¹⁾	94	942	18	168
能源 (批发)	988	(144)	188	(26)
企业 (企业) ⁽¹⁾	(601)	(652)	(115)	(116)
总EBITDAF	481	146	91	26
折旧和摊销	(1,147)	(1,195)	(217)	(214)
ACOI	(666)	(1,049)	(126)	(188)
财务开支净额	(249)	(75)	(47)	(13)
所得税信用额	325	398	61	71
营运盈利 (计入公允价值变动前)	(590)	(726)	(112)	(130)
公允价值调整 ⁽²⁾	31	(7,957)	6	(1,422)
营运盈利/总盈利	(559)	(8,683)	(106)	(1,552)

(1) 2022年上半年部分业绩已重列以反映业务结构的变化

(2) 公允价值调整主要基于2022年上半年远期价格大幅上涨对能源销售合约产生不利影响

于2022年上半年及2023年上半年将澳大利亚分部盈利换算成港元所用的平均汇率分别为5.59637及5.26331。请注意，在简报中陈述的差异分析中，2022年上半年盈利已就汇率变动作出调整，然后才列示基本表现的按年变动



EnergyAustralia

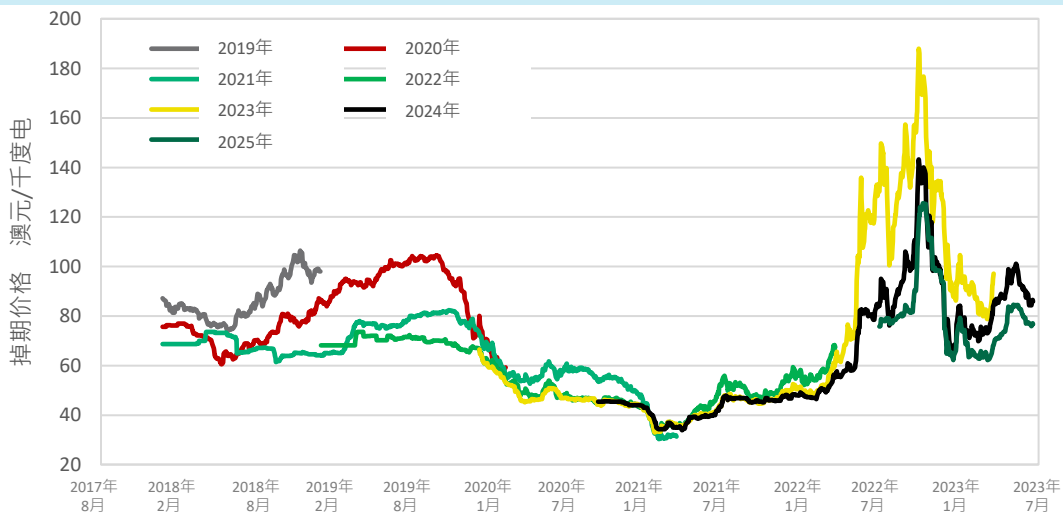
EnergyAustralia — 批发市场环境

来年掉期价格 (1)

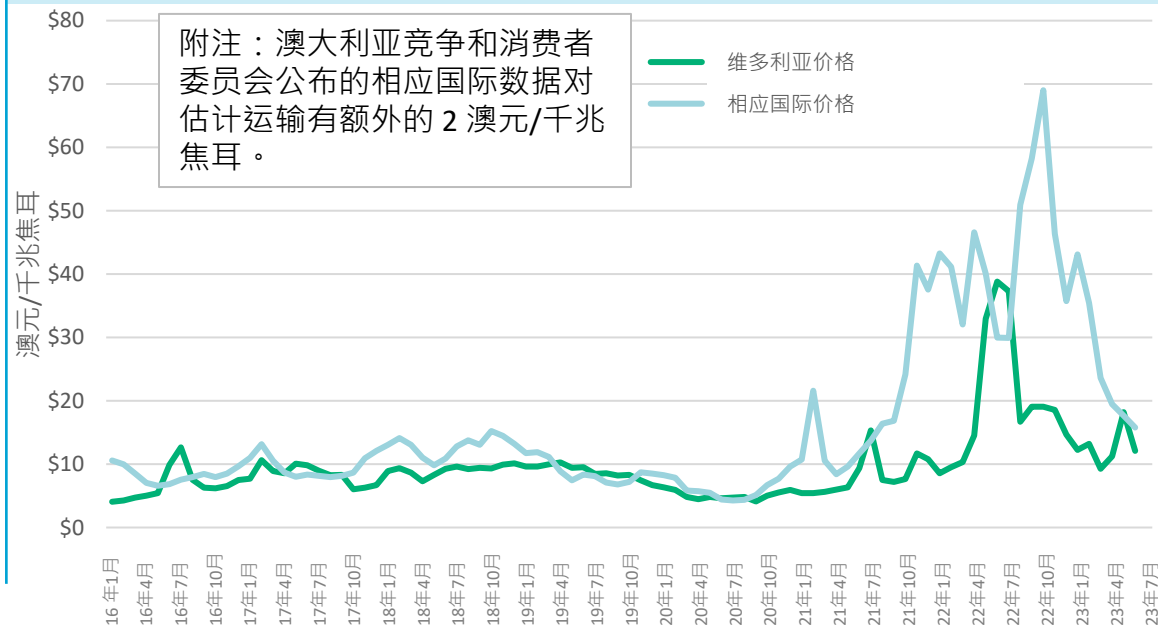


- 经历2022年能源成本前所未见上升后（乌克兰战争、极端天气事件、机组可用率及燃料供应），澳大利亚的能源价格于2023年首季度显著回落（可用率改善及稳定的市场和国际环境），并于2023年第二季度稍为回升（Liddell 发电厂停运及冬季需求增加）。
- 继续专注保持现有机组的可用率、可靠度、效率和灵活度，并于主要燃煤电厂退役前发展新的灵活发电项目（推进Tallawarra B电厂建设及发展 Wooreen 电池储能系统）。

维多利亚州掉期价格



国际与维多利亚天然气价格



(1)所显示价格是历年的固定合约价格

EnergyAustralia — 零售业务营运

客户数目

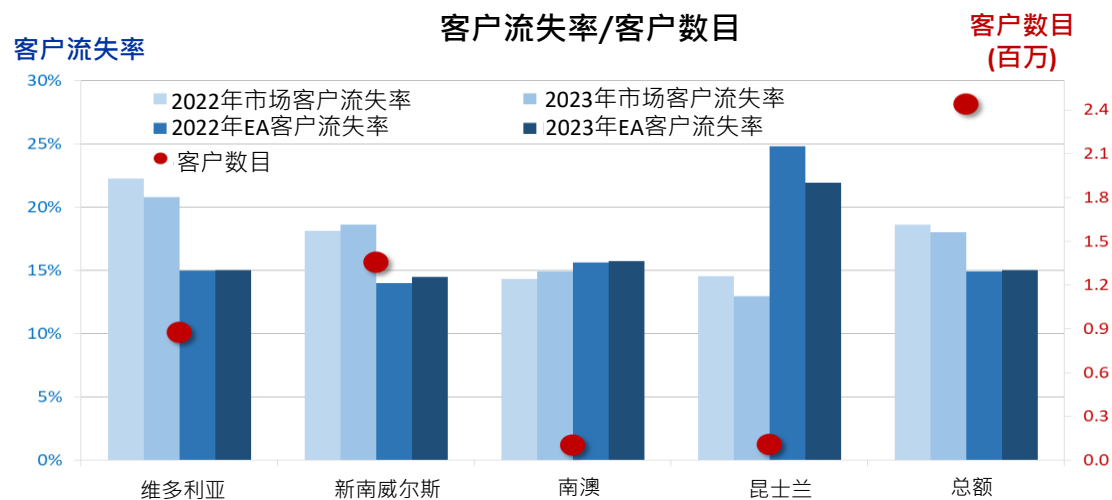
客户数目 ('000)	2023年上半年			2022年上半年		
	电力	天然气	总计	电力	天然气	总计
零售市场	1,591.3	843.6	2,434.8	1,591.3	845.8	2,437.1
工商业客户	4.2	0.2	4.4	10.1	0.2	10.3
客户总数	1,595.4	843.8	2,439.2	1,601.4	846.0	2,447.5
零售市场加权平均 ⁽¹⁾	1,593.0	848.0	2,441.0	1,581.4	846.2	2,427.6

(1) 零售市场加权平均为期内我们在该市场的平均客户数目

销售量及收入

销售量及收入	2023上半年		2022上半年	
	电力 (十亿度)	天然气 (兆兆焦耳)	电力 (十亿度)	天然气 (兆兆焦耳)
零售市场	4.5	13.1	4.5	13.4
工商业客户	2.8	1.2	3.7	2.1
总销售量	7.3	14.3	8.3	15.5
销售收入 (百万澳元)	1,840.8	506.6	1,761.5	402.2

客户流失率/客户数目



- 零售市场住宅客户数目相对稳定，下降0.1个百分点，流失2,325个客户。
- EA的客户流失率较去年同期上升0.1个百分点，但远低于市场的18%客户流失率，主要由于维多利亚州及新南威尔斯州录得较低客户流失率。
- EA客户流失率现较市场客户流失率低2.96个百分点，而2022年上半年则低3.69个百分点。

EnergyAustralia – 零售业务营运

为有经济困难的客户 提供支援

- 40,000名客户参与EnergyAssist纾困计划



每10,000名客户有20个申诉专员 投诉个案

- 较2015年减少69%
- 较2022年上半年增加29%

Go Neutral – 最大型电力客户认证 碳中和计划

- 393,000名 Go Neutral电力客户，较2022年上半年增加10%
- 175,000名Go Neutral天然气客户，较2022年上半年增加29%



2023年上半年发出电子账单 数目占总账单量67%

- 2015年比例为5%
- 较2022年上半年增加3个百分点



自2015年起，客户满意度 上升24个百分点



电力供应以外

- 工商客户的用电需求容量为227兆瓦
- 推出更多家庭能源转型产品



Apraava Energy — 财务表现

	百万港元		当地货币(百万)	
	2023年 上半年	2022年 上半年	2023年 上半年	2022年 上半年
可再生能源项目	54	270	566	2,638
火电项目 (哈格尔电厂)	332	159	3,478	1,553
火电项目 (Paguthan电厂及企业)	(12)	(41)	(126)	(401)
输电项目	21	110	220	1,075
其他 ⁽¹⁾	27	(4)	283	(39)
ACOI	422	494	4,421	4,826
可再生能源项目	54	73	566	713
火电项目 (哈格尔电厂)	332	28	3,478	274
火电项目 (Paguthan电厂及企业)	(12)	(18)	(126)	(176)
输电项目	21	19	220	186
其他 ⁽¹⁾	30	(4)	314	(39)
营运盈利	425	98	4,452	958
Apraava Energy减持亏损	-	(986)	-	(9,634)
总盈利	425	(888)	4,452	(8,676)

(1) 其他包括香港的集团调整和集团开支

于2022年上半年及2023年上半年，将Apraava Energy分部盈利换算成港元所用的平均汇率分别为0.102345及0.095470。请注意，在简报中陈述的差异分析中，2022年上半年盈利已就汇率变动作出调整，然后才列示基本表现的按年变动



Apraava Energy — 表现及项目

表现

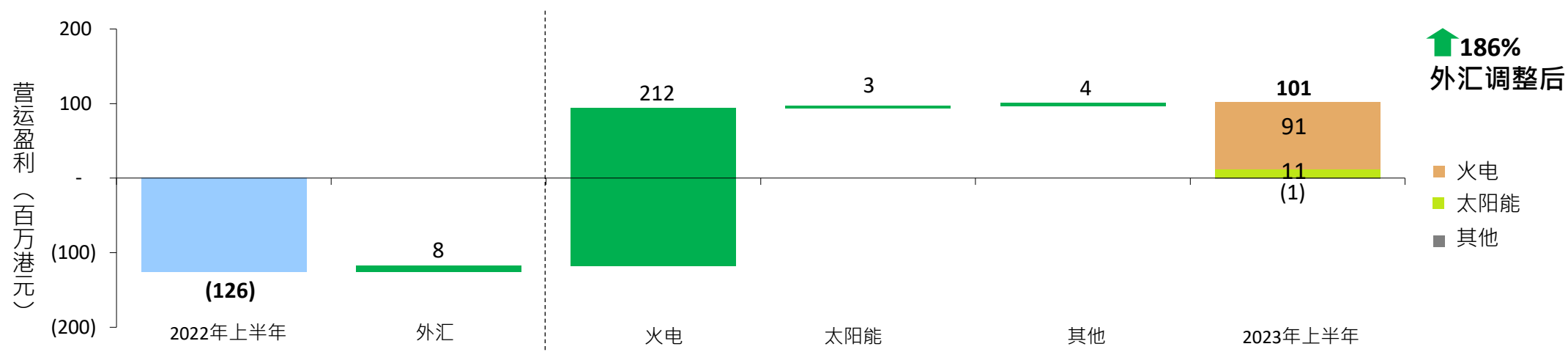
- 太阳能和输电业务组合持续强劲的表现，部分被风力发电量下降抵销。
- 哈格尔电厂的稳健营运满足了印度不断增长的电力需求（自成立以来，2023年上半年的最佳净热值为2,329千卡/每度电；自设有烟气脱硫装置以来，2023年上半年电厂设施的耗电量为6.15%；在规定时间内完成机组#1的年度检修）；Jhajjar Power Limited (JPL)获得了英国安全委员会2023年国际安全奖的荣誉奖。JPL亦是TERI-IWA-UNDP 2022-23年度水资源可持续发展奖中「卓越用水效率 - 工业」类别的共同得奖者。
- 公司正评估在已于2018年停运的古加拉特邦的Paguthan联合循环燃气发电厂，采用新的绿色技术可行性。

扩展可再生能源发电组合

- 位于古加拉特邦的新251兆瓦Sidhpur风场的建设继续取得进展，项目预计于2023年底投产。
- 为收购拉贾斯坦邦的一个250兆瓦太阳能资产，Apraava Energy已根据政府指令寻求审批。该指令要求与印度接壤的实体在收购另一家印度公司的股份之前，必须事先获得批准。
- 取得两个位于拉贾斯坦邦的跨邦郡输电项目，负责发展及营运约250公里长的400千伏全新架空输电线路，以及一个2,500兆伏安的汇流变电站。这些项目为配合拉贾斯坦邦可再生能源区域的20,000兆瓦电力而开展。
- 2023年6月，Apraava Energy在印度太阳能公司（SECI）的第14期招标中赢得了一个300兆瓦风力项目。

台湾地区及泰国 — 营运盈利

和平的燃煤利润因2022年7月1日生效的修订电价调整机制得到改善



表现

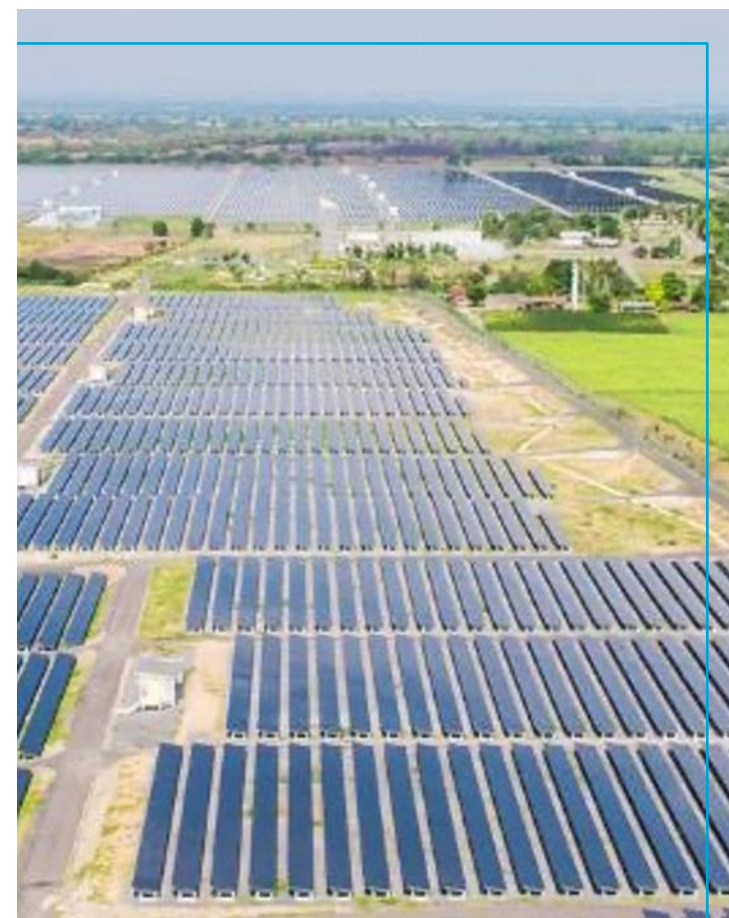
- **营运盈利增加**：和平电厂及Lopburi的贡献增加。
- **可再生能源**：Lopburi电价上调。
- **火电**：和平电厂的营运表现稳健。修订后的能源电价补偿机制于2022年7月1日起生效后，2023年燃煤利润获得改善。

展望

- **火电**：聚焦管理燃料成本及供应。继续管理营运以提供可靠回报。

台湾地区及泰国 — 财务表现

	港元		当地货币	
	2023年 上半年	2022年 上半年	2023年 上半年	2022年 上半年
	百万港元	百万港元	百万	百万
火电项目	91	(129)	NT\$356	(NT\$474)
可再生能源项目	12	9	THB48	THB39
其他	(1)	(5)		
ACOI	102	(125)		
火电项目	91	(129)	NT\$356	(NT\$474)
可再生能源项目	11	8	THB48	THB35
其他	(1)	(5)		
营运盈利/总盈利	101	(126)		



台湾地区及泰国

于2022年上半年，将东南亚及台湾分部盈利换算成港元所用的平均汇率分别为0.2722（新台币）及0.2314（泰铢），2023年上半年的有关汇率分别为0.2563（新台币）及0.2282（泰铢）。请注意，在简报中陈述的差异分析中，2022年上半年盈利已就汇率变动作出调整，然后才列示基本表现的按年变动。

中电集团 – 发电及储能组合 (i) – 2023年6月30日

17,979兆瓦权益及 5,098兆瓦长期购电合约 (合共 23,077 兆瓦)



ENERGYAUSTRALIA	合共	5,789兆瓦*
营运中		
雅洛恩	1,480 / 1,480	(c)
Mount Piper	1,430 / 1,430	(c)
Hallett	235 / 235	(g)
Newport	500 / 500	(g)
Jeeralang	440 / 440	(g)
Tallawarra	420 / 420	(g)
风电项目	691 / 615*	(w)
太阳能项目#	362 / 294*	(s)
电池项目 ⁽ⁱⁱ⁾	55 / 55*	(bs)

施工中		
Tallawarra – B	320 / 320	(g)

APRAAVA ENERGY	合共	1,699兆瓦
营运中		
哈格尔	1,320 / 660	(c)
Paguthan	655 / 328	(g)
风电项目	923 / 461	(w)
太阳能项目#	250 / 125	(s)

施工中		
风电项目	251 / 125	(w)

台湾地区	合共	264兆瓦
营运中		
和平	1,320 / 264	(c)

泰国	合共	21兆瓦
营运中		
Lopburi太阳能光伏#	63 / 21	(s)

营运中		
Lopburi太阳能光伏#	63 / 21	(s)

• 电厂名称	总容量(兆瓦) / 中电所占权益(兆瓦)	* 包括长期购电容量和购电安排	# 太阳能项目以交流容量计算
--------	----------------------	-----------------	----------------

香港	合共	8,268兆瓦*
营运中		
青山 A及B	4,108 / 4,108*	(c)
龙鼓滩 – C及D1	3,250 / 3,250*	(g)
竹篙湾	300 / 300*	(d)
转废为能	10 / 10*	(ws)
施工中		
龙鼓滩 D2	600 / 600*	(g)

中国内地	合共	7,036兆瓦*
营运中⁽ⁱⁱⁱ⁾		
大亚湾	1,968 / 1,577*	(n)
阳江	6,516 / 1,108	(n)
抽水蓄能	1,200 / 600*	(p)
山东中华	1,800 / 529	(c)
国华	7,470 / 1,248	(c)
水电项目	509 / 489	(h)
风电项目 ⁽ⁱⁱⁱ⁾	1,501 / 1,059	(w)
太阳能项目#	328 / 328	(s)
电池项目 ^(iv)	5 / 5	(bs)

施工中		
太阳能项目 #	80 / 80	
电池项目 ^(iv)	13 / 13	

(i) 根据权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算

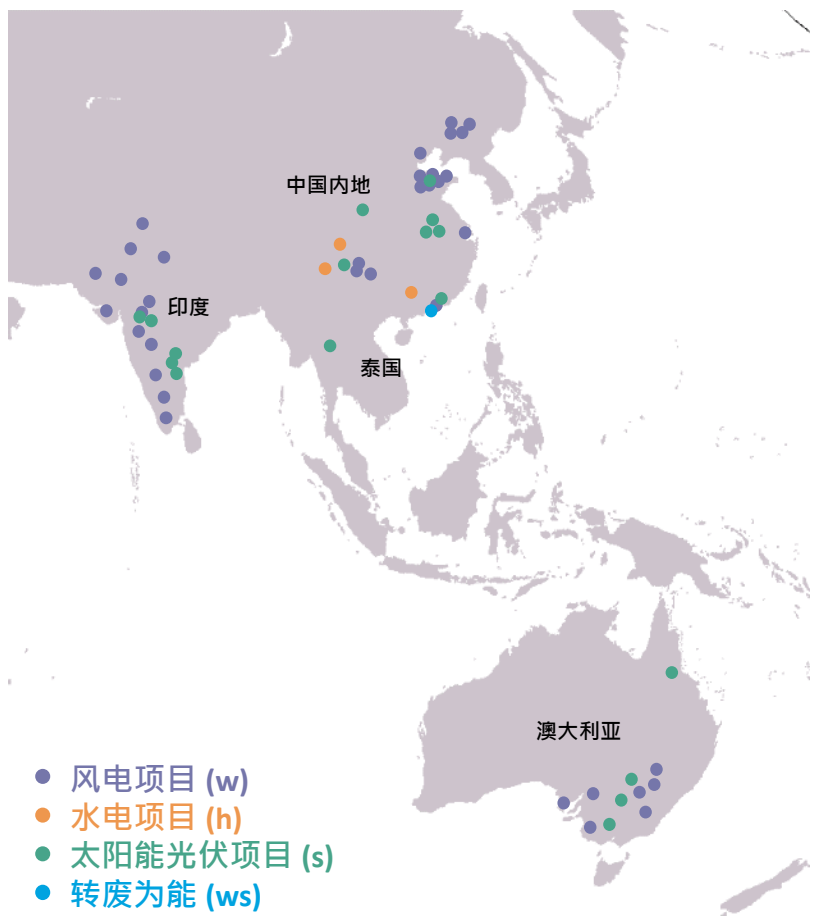
(ii) 包括位于澳大利亚的 Gannawarra (25兆瓦/50千度电) 和 Ballarat (30兆瓦/30千度电)

(iii) 寻甸二期风场于2023年3月展开商业营运

(iv) 营运中：干安三期风场 (5兆瓦/5千度电)；兴建中：寻甸二期风场 (5兆瓦/5千度电) 及公道太阳能项 (8兆瓦/16千度电)

中电集团 – 可再生能源组合⁽ⁱ⁾ – 2023年6月30日

2,727兆瓦权益及 881兆瓦长期购电合约 (合共 3,608兆瓦) – 占中电总发电容量 15.6%



- 风电项目 (w)
- 水电项目 (h)
- 太阳能光伏项目 (s)
- 转废为能 (ws)

中国内地	1,957兆瓦
营运中	
风电项目	1,059兆瓦
水电项目	489兆瓦
太阳能项目	328兆瓦
威海 1及2期	69 / 31
南澳 2及3期	60 / 15
双辽 1及2期	99 / 48
大通	50 / 24
莱州 1期	38 / 17
长岭 2期	50 / 22
国华风电	395 / 194
干安 1, 2及3期	199 / 199
蓬莱 1期	48 / 48
崇明 1期	48 / 14
莱芜 1, 2及3期	149 / 149
寻甸 1及2期	100 / 100
三都 1期	99 / 99
中电莱州 1及2期	99 / 99
江边水电	330 / 330
怀集水电	129 / 110
大理漾洱水电	50 / 50
金昌太阳能光伏 [#]	85 / 85
西村太阳能光伏 1及2期 [#]	84 / 84
泗洪太阳能光伏 [#]	93 / 93
淮安太阳能光伏 [#]	13 / 13
凌源太阳能光伏 [#]	17 / 17
梅州太阳能光伏 [#]	36 / 36
施工中	
太阳能项目	80兆瓦
公道太阳能光伏 [#]	80 / 80

ENERGYAUSTRALIA	909兆瓦*
营运中	
风电项目	615兆瓦
太阳能项目	294兆瓦
Waterloo	111 / 111*
Cathedral Rocks	62 / 31
Boco Rock	113 / 113*
Taralga	107 / 107*
Mortons Lane	20 / 20*
Gullen Range I	166 / 166*
Bodangora	113 / 68*
Gannawarra太阳能光伏 [#]	50 / 50*
Ross River太阳能光伏 [#]	116 / 93*
Manildra太阳能光伏 [#]	46 / 46*
Coleambally太阳能光伏 [#]	150 / 105*
泰国	合共 21兆瓦
营运中	
Lopburi太阳能光伏 [#]	63 / 21
香港	合共 10兆瓦
营运中	
新界西堆填区堆填	10/10*
沼气发电项目	

APRAAVA ENERGY	712兆瓦
营运中	
风电项目	461兆瓦
太阳能项目	125兆瓦
Khandke	50 / 25
Samana I & II	101 / 50
Saundatti	72 / 36
Theni I & II	97 / 49
Harapanahalli	40 / 20
Andhra Lake	106 / 53
Sipla	50 / 25
Bhakrani	102 / 51
Mahidad	50 / 25
Jath	60 / 30
Tejuva	101 / 50
Chandgarh	92 / 46
Veltoor太阳能光伏 [#]	100 / 50
Gale太阳能光伏 [#]	50 / 25
Tornado太阳能光伏 [#]	20 / 10
CREPL太阳能光伏 [#]	30 / 15
DSPL太阳能光伏 [#]	50 / 25
施工中	
风电项目	125兆瓦
Sidhpur	251 / 125

• 电厂名称 总容量 (兆瓦) / 中电所占权益 (兆瓦)
 * 包括长期购电容量和购电安排
 # 太阳能项目以交流容量计算

中电集团 — 根据燃料分类的发电及储能容量⁽ⁱ⁾

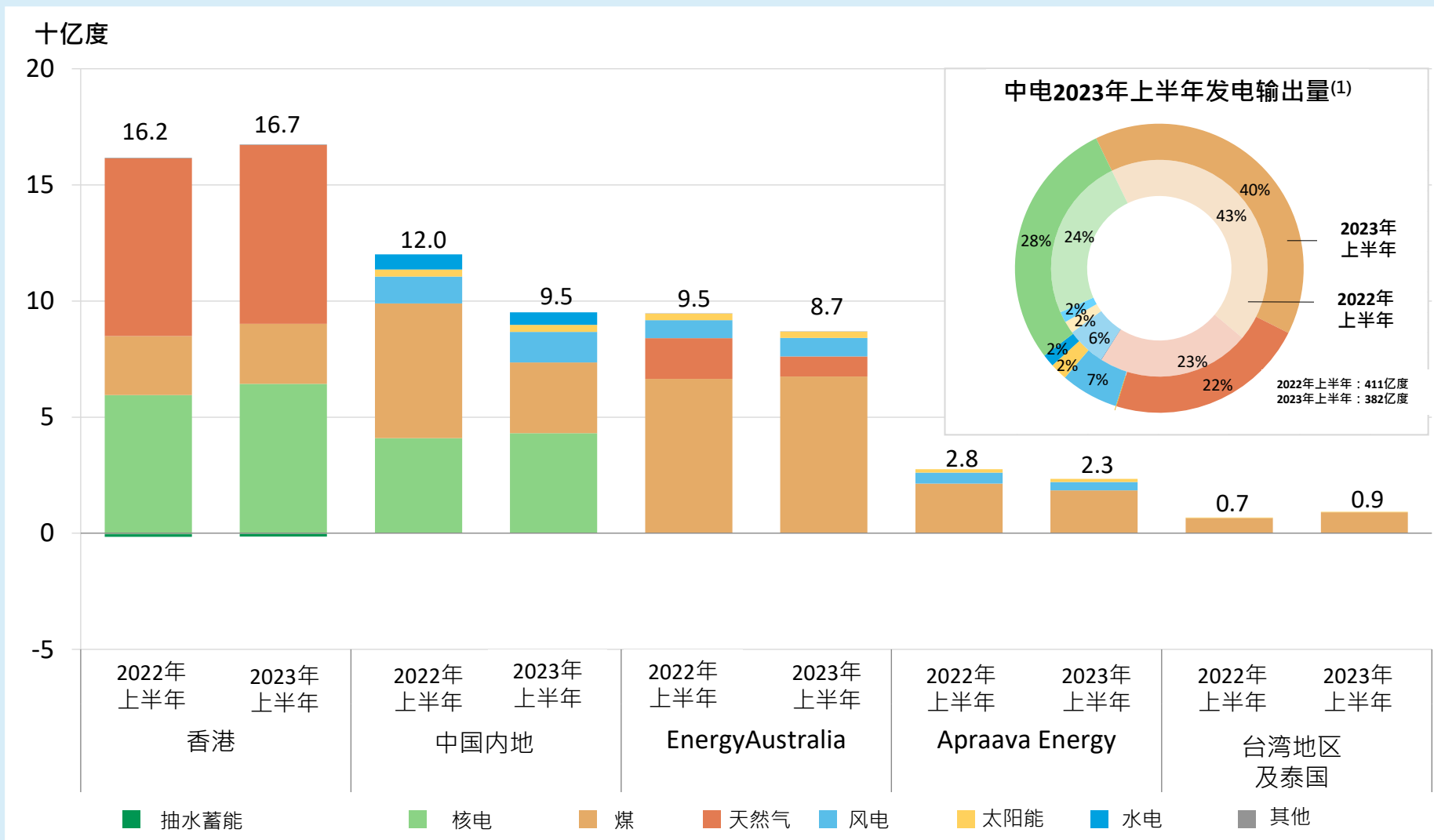
中电集团持有 23,077兆瓦权益

根据燃料分类	总发电容量 (兆瓦) (a) + (b)		营运中 (兆瓦) (a)		施工中 (兆瓦) (b)	
		%		%		%
煤	9,719	42%	9,719	42%	-	-
天然气	6,093	26%	5,173	22%	920	4%
核能	2,685	12%	2,685	12%	-	-
风电	2,260	10%	2,135	9%	125	<1%
水电	489	2%	489	2%	-	-
太阳能	848	4%	768	3%	80	<1%
其他	983	4%	970	4%	13	<1%
总额	23,077	100%	21,938	95%	1,138	5%

(i) 根据权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算

附注：个别项目及总额已四舍五入至最接近的整数，故部分累计数字可能会出现不吻合的情况

中电集团 – 发电输出量 – 2023年上半年



(1) 根据权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算
包括中电发电及储能组合

其他资料

欢迎扫描或点击QR码浏览相关资料

中期业绩报告 2023



年报 2022



可持续发展报告 2022



气候相关披露报告2022



中电简介 2023年8月



全年业绩简报 2022



网站: www.clpgroup.com

投资者关系联络人: ir@clp.com.hk

多谢



如果您有任何问题，请联系投资者关系团队或发送电邮至 ir@clp.com.hk

您可以通过我们的[网站](#)或中电投资者关系流动应用程序下载此简报和其他财务资料，单击[此处](#)或扫描下面的二维码可将其下载到您的流动设备上。



GET IT ON
Google Play

Download on the
App Store



Investor
Relations