

中电控股

2022年 中期业绩简报

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



仿真图片

香港龙鼓滩发电厂

概览



中国广东省阳江核电站

集团概要及展望

核心业务强劲

香港和中国内地
业务表现稳健

加强于Aprava
Energy的策略合作
伙伴关系

全球市场环境

具挑战性的全球
环境影响火电业
务，澳大利亚的
特殊市场状况和
营运挑战

我们的发展重点

减碳

增长

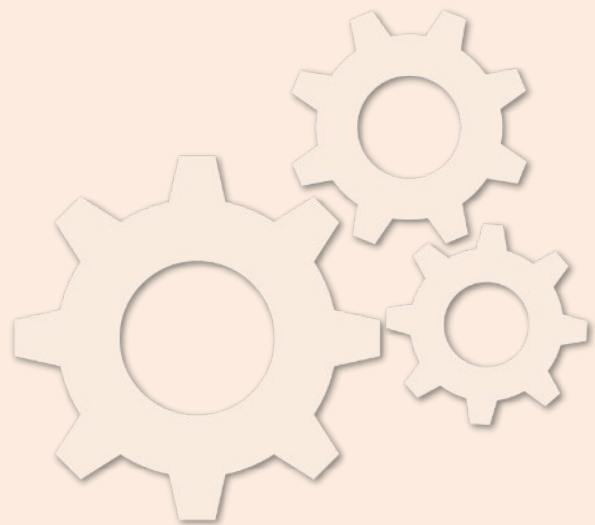
转型

2022年上半年财务及营运摘要

营运盈利受 EnergyAustralia 公允价值变动影响。营运表现可靠。

财务摘要				营运摘要			
营运盈利		与去年同期比较		安全与客户服务		与去年同期比较	
计入EA公允价值变动前		4,111 百万港元	25.4%↓	总可记录伤害率 ⁽²⁾	0.27	0.08	↑
营运盈利		(3,846) 百万港元	不适用 ↓	香港客户非计划停电时间 ⁽³⁾	5.71 分钟	4.7	↑
股息及收益率				客户数目			
第二期中期股息	每股0.63 港元	-		香港	2.727 百万个	40,000	↑
上半年股息总额	每股1.26 港元	-		澳大利亚	2.448 百万个	13,000	↑
股息收益率 ⁽¹⁾	4.8%			发电			
				发电输出量 ⁽⁴⁾	411 亿度	8.7%	↓
				营运中 ⁽⁴⁾	24,000 兆瓦	200	↓
				兴建中 ⁽⁴⁾	1,100 兆瓦	400	↑

(1) 股息收益率即最近四个季度的股息除以 2022年6月30日的收市价
(2) 总可记录伤害率是指年内每 200,000 工作小时的可记录伤害总数
(3) 客户非计划停电时间 – 过去36个月的平均值。2022年上半年的增加主要是由于元朗电缆桥起火事故
(4) 按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



中国内地吉林省干安三号风场

2022年上半年财务概览

香港和中国内地业务贡献稳健，亏损主要来自澳大利亚业务

收入

47,594 百万港元

17% 

EBITDAF ⁽¹⁾

10,844 百万港元

16% 

经调整本期营运收入⁽¹⁾

6,125 百万港元

27% 

营运盈利

营运营利 (计入EA公允价值变动前)

4,111 百万港元 25% 

营运盈利

(3,846) 百万港元 不适用 

总盈利

(4,855) 百万港元

不适用 

资本开支⁽²⁾

7,666 百万港元

29% 

(1) 经常性 EBITDAF · ACOI 及营运盈利不包括影响可比性项目

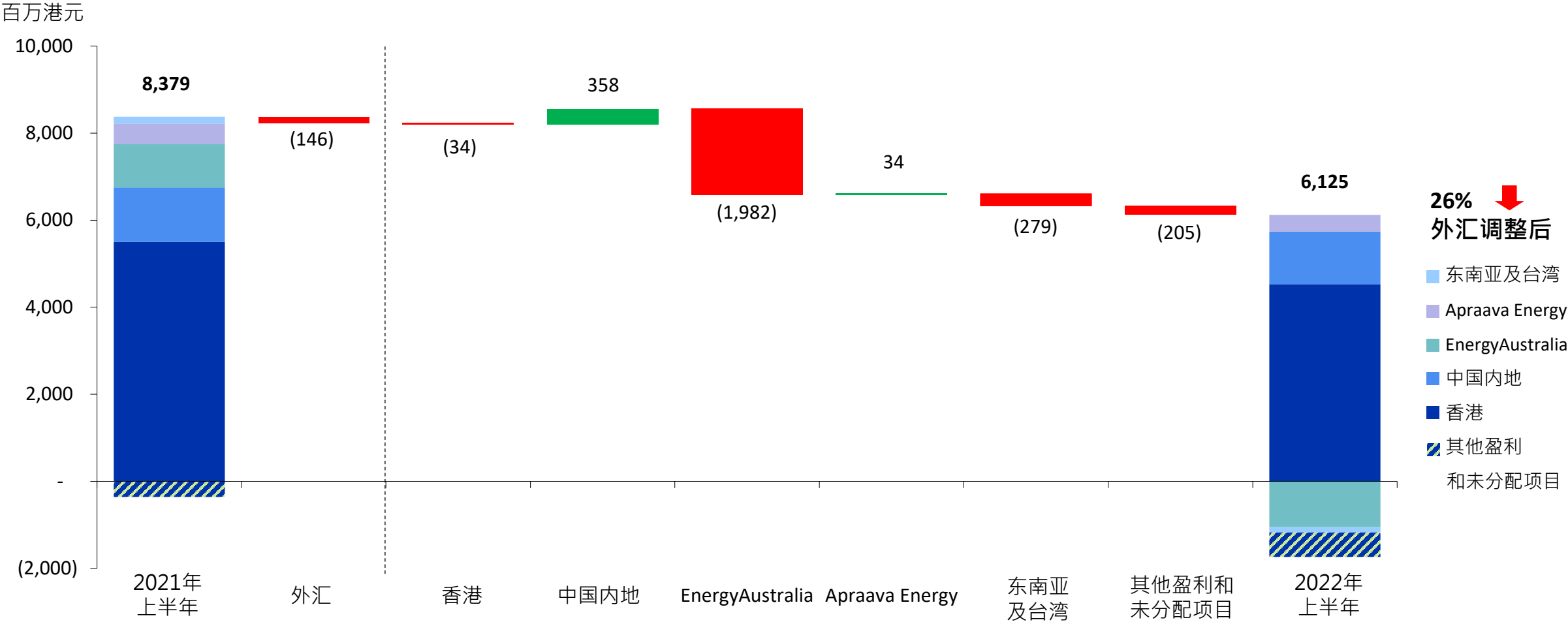
(2) 按现金基础

按地区划分的营运盈利

百万港元	2022年 上半年	2021年 上半年	变幅	
香港能源业务及相关活动	4,200	3,998	↑ 5.1%	香港业务表现稳健
中国内地	1,240	962	↑ 28.9%	零碳排放组合盈利增加但部分被高煤价抵销
EnergyAustralia – 计入公允价值变动前	(726)	647	↓ 不适用	
Apraava Energy	98	111	↓ 11.7%	发电量减少、及以高现货价格弥补未能满足合约发电量所产生的亏损
东南亚及台湾	(126)	152	↓ 不适用	
其他盈利及未分配项目	(575)	(362)	↓ 58.8%	
营运盈利 (计入EA公允价值变动前)	4,111	5,508	↓ 25.4%	远期能源合约的公允价值变动 (税后)
EnergyAustralia的公允价值变动	(7,957)	190	↓ 不适用	
营运盈利	(3,846)	5,698	↓ 不适用	
影响可比性项目	(1,009)	(1,083)		亏损主要由于出售Apraava Energy 额外 10%和中电持有余下的50%权益 详情见27页
总盈利	(4,855)	4,615	↓ 不适用	

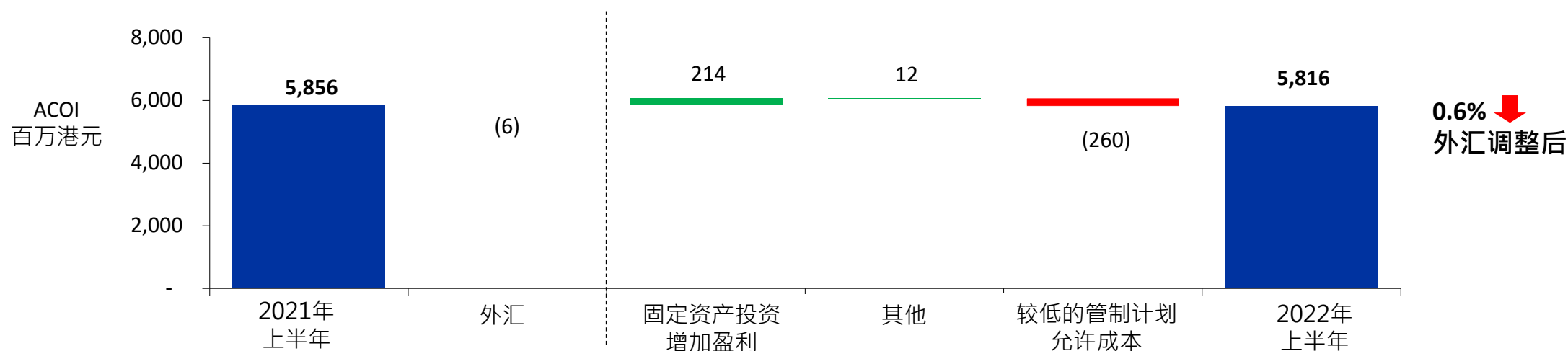
经调整本期营运收入 (ACOI) – 按业务划分

尽管香港和中国内地表现稳健，EnergyAustralia 的亏损导致 ACOI 下降



香港

盈利增加反映主要项目取得进展，但被较低的管制计划允许成本所抵消



表现

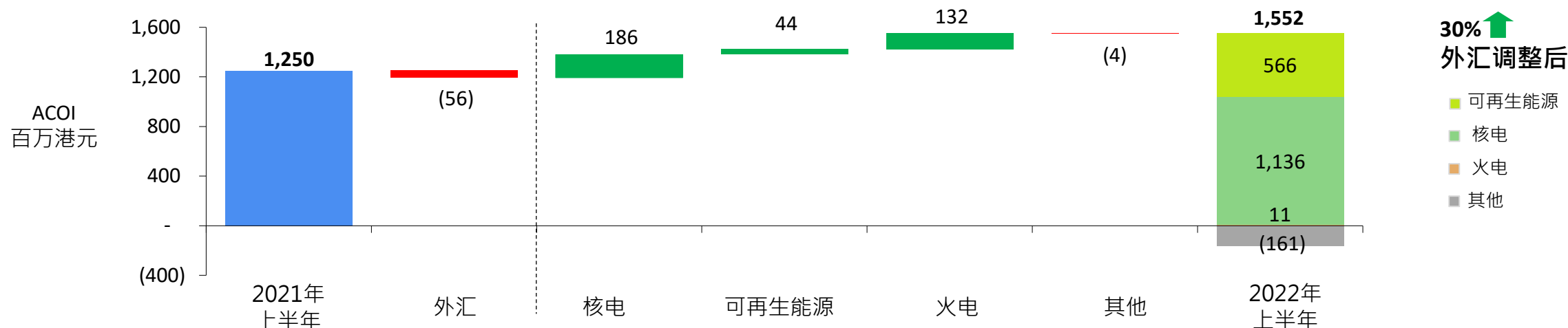
- **ACOI 保持不变**: 较高固定资产回报反映主要项目取得进展，但被较低的管制计划允许成本所抵消，主要反映所得税和财务开支的减少
- **管制计划资本开支进度**: 49 亿港元，增加 2%：输配电 21 亿港元；发电 28 亿港元
- **本地售电量下跌4.1%**: 所有类别的客户售电量均下降。售电减少和燃料价格上升引致动用电费稳定基金和燃料价格调整条款帐
- **智慧城市**: 安装逾150万个智能电表；「可再生能源上网电价」计划下已接驳至电网或获审批的发电容量为309兆瓦

展望

- **持续投资于现有发展计划**以符合香港的发展和减碳路线图
- **减碳**: 继续第二台联合循环燃气涡轮机组的建造工程，海上液化天然气接收站工程接近完成
- **为提交下一个发展计划作准备** (2024-2028年)，以支持新的增长和发展，以及《香港气候行动蓝图 2050》
- 管理**国际能源价格高企**和**全球市场波动**所带来的燃料成本压力，纾缓电价影响

中国内地

核电及可再生能源项目表现强劲，煤价高企持续影响火电业务



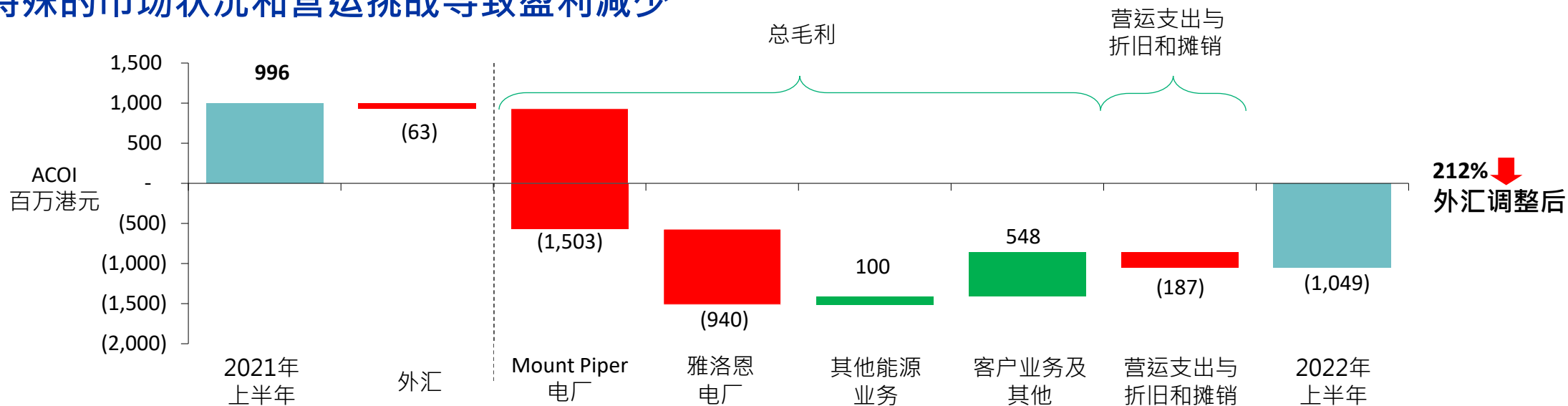
表现

- **ACOI上升30%**：强劲的核电业绩及可再生能源贡献增加，远远抵销煤价上升的影响
- **核电**：阳江售电上升，大亚湾表现稳定
- **可再生能源**：水资源增加及干安三期风场于2022年3月投入商业营运，部分被风资源减少抵销
- **火电**：由于2021年就山东资产余下年期的调整，本期表现上升。尽管电价上升，煤炭成本增加和发电量减少引致防城港表现下降
- **国家补贴持续延迟发放**影响现金流量

展望

- **阳江项目的强劲表现在下半年未必再出现**，因为整体经济增长不明朗和广东电力进口量可能增加
- **防城港热能供应**在下半年进入商业营运
- 位于云南的**寻甸二期风场** (50 兆瓦) 将会进入商业营运及在广西开始建设**博白风场** (150 兆瓦)
- 继续**投资零碳及能源基建项目**
- 采用创新技术和商业模式以把握**能源服务一体化**的机会
- 积极参与**市场销售、碳交易市场和购电协议**

特殊的市场状况和营运挑战导致盈利减少



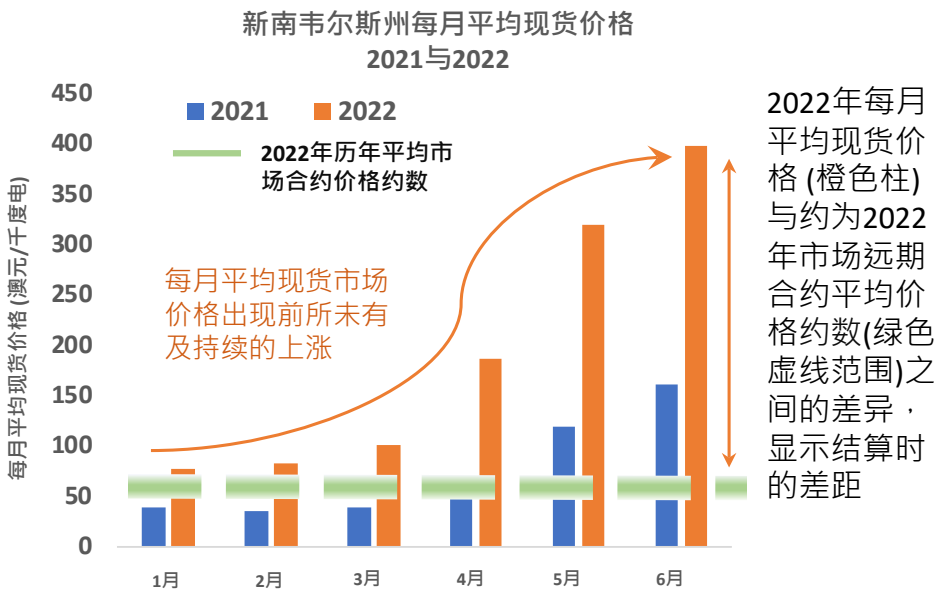
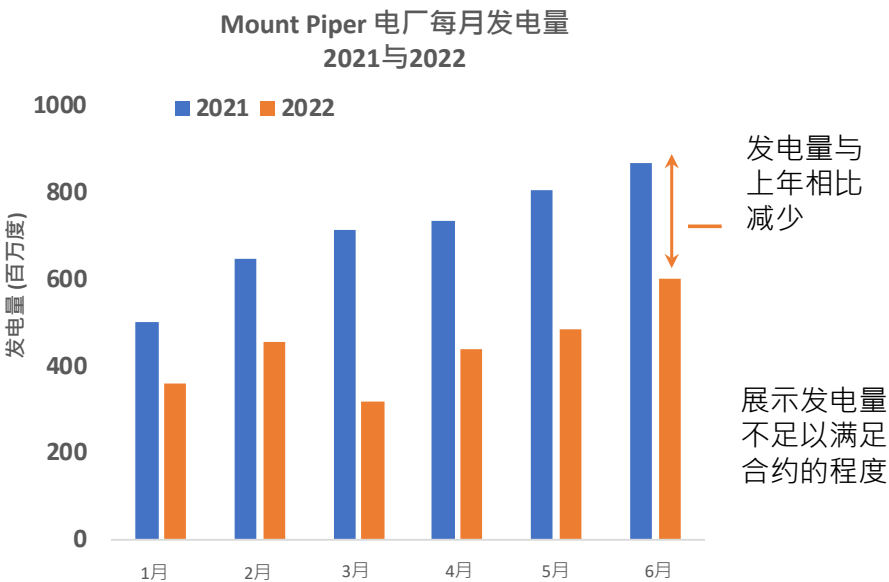
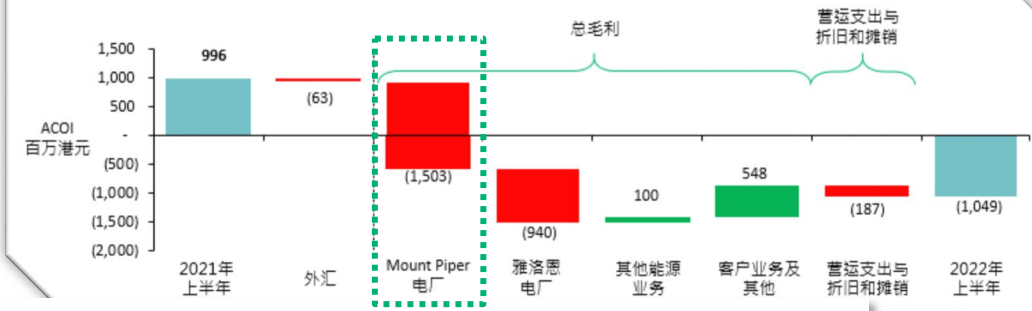
表现

- **ACOI下跌212%**：Mount Piper 电厂和雅洛恩电厂发电量减少，渐进式对冲使实现价格下降，以及在发电量不足下结算能源衍生合约导致负毛利
- **Mount Piper 电厂**：由于一项大型计划维修以及因煤炭交付量低于合约规定而减少发电以节省燃料，导致产量下降
- **雅洛恩电厂**：非计划停运，包括输煤机起火短暂阻碍了两台发电机组的运行，以及连番的维修问题
- **其他能源业务**：天然气发电量、购电协议和绿色产品组合增加
- **客户业务及其他**：零售对冲、客户数目和销售增加
- **营运支出与折旧和摊销**：较高的运营支出和雅洛恩电厂加速折旧支销

展望

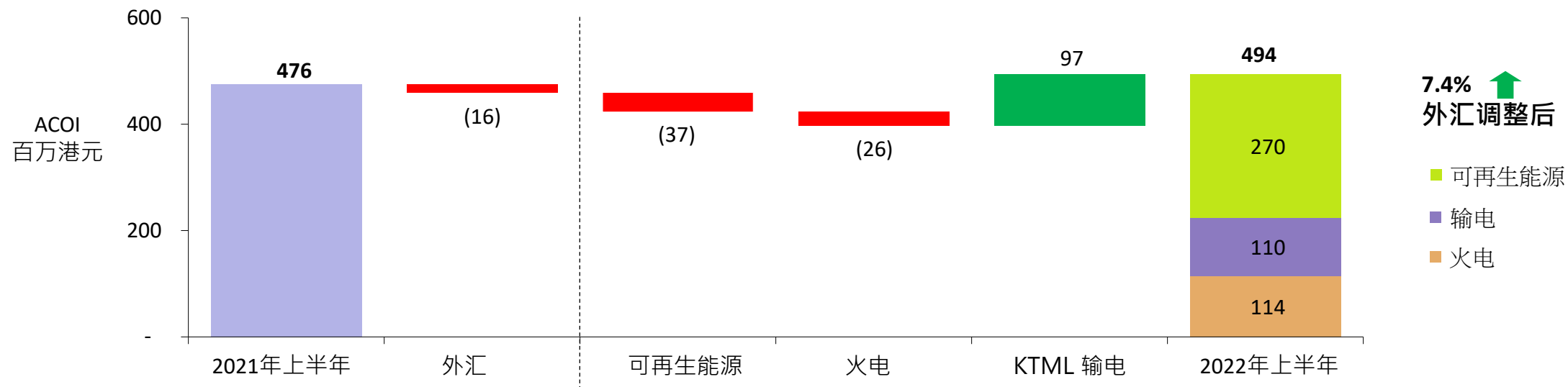
- 在批发价格上涨的情况下，专注于**发电机组的可靠性**和**煤炭供应**以改善财务表现
- 在高批发电价的环境下**支持住宅及商业客户**。改善客户体验、降低成本、及提供包括太阳能和电池储能的新产品和服务
- 批发成本上升和价格监管令零售总毛利受压
- 加大对**能源转型项目**的投资
- **优化**资本结构
- **未来将受益**于 2023 年远期价格的上涨

Mount Piper 电厂发电量不足的影响



Mount Piper电厂的亏损是由于煤炭供应短缺导致发电量不合乎期望地低，加上发电量低于合约电量，需要按当前现货市场价格结算掉期合约 (差价合约)，现货市场价格在2022年第二季度上升至前所未见水平

盈利来自KMTL 输电项目，以及与 CDPQ 加强合作伙伴关系



表现

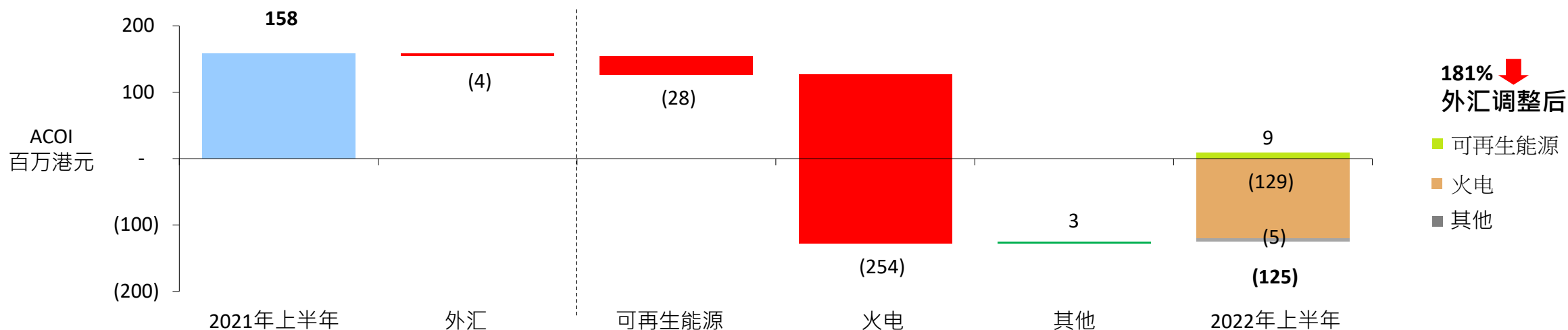
- **ACOI 上升7.4%**：2021 年 12 月收购的KMTL输电项目贡献，部分被哈格尔电厂较低的容量费和可再生能源的较高营运和维修成本所抵销
- **可再生能源**：成本上升及可再生能源债务人延迟付款的利息收入减少，部分被较高的发电量所抵销
- **火电**：哈格尔电厂容量费下降
- **输电**：2021年12月收购的 KMTL 项目表现稳健

展望

- 完成2022 年7 月协议向CDPQ **出售Apraava Energy的 10%** 权益，以支持增长
- 在与CDPQ的伙伴合作关系下继续**投资零碳资产**
- 完成 **Sidhpur 风场**建设并继续追讨**可再生能源应收账款**

东南亚及台湾

煤价高企令和平电力利润受压，将于下次电价调整中得到弥补



表现

- **ACOI下降181%**: 由于和平电力及Lopburi 的贡献显著减少
- **可再生能源**: Lopburi购电协议的电价下调
- **火电**: 和平电厂的营运表现稳健。电价只跟随前一年煤炭价格走势于年初调整一次。自1月份以来的极端煤炭价格令利润受压。透过电价机制将在未来作出弥补

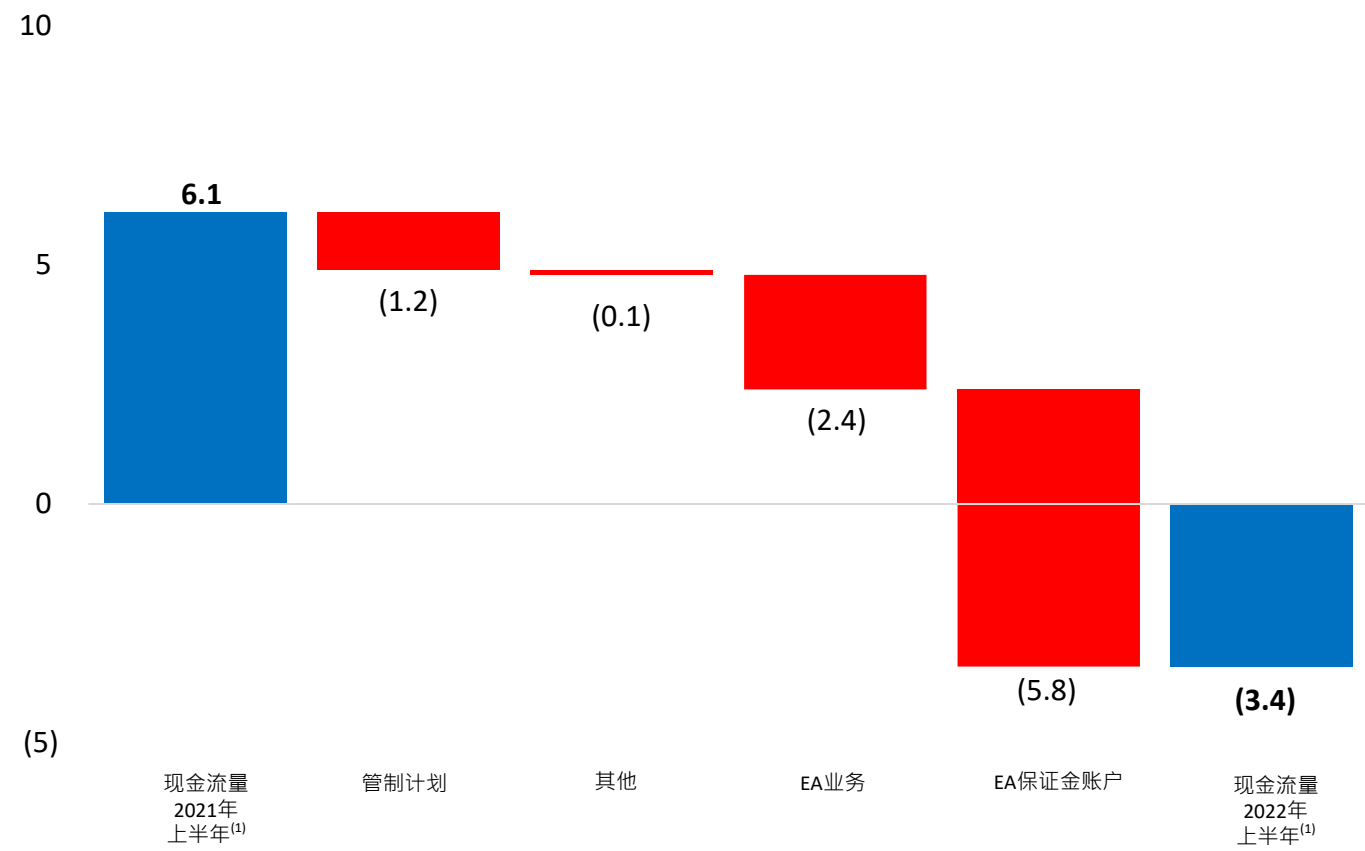
展望

- **火电**: 煤价高企很可能继续对利润构成压力。继续管理投资以带来可靠回报

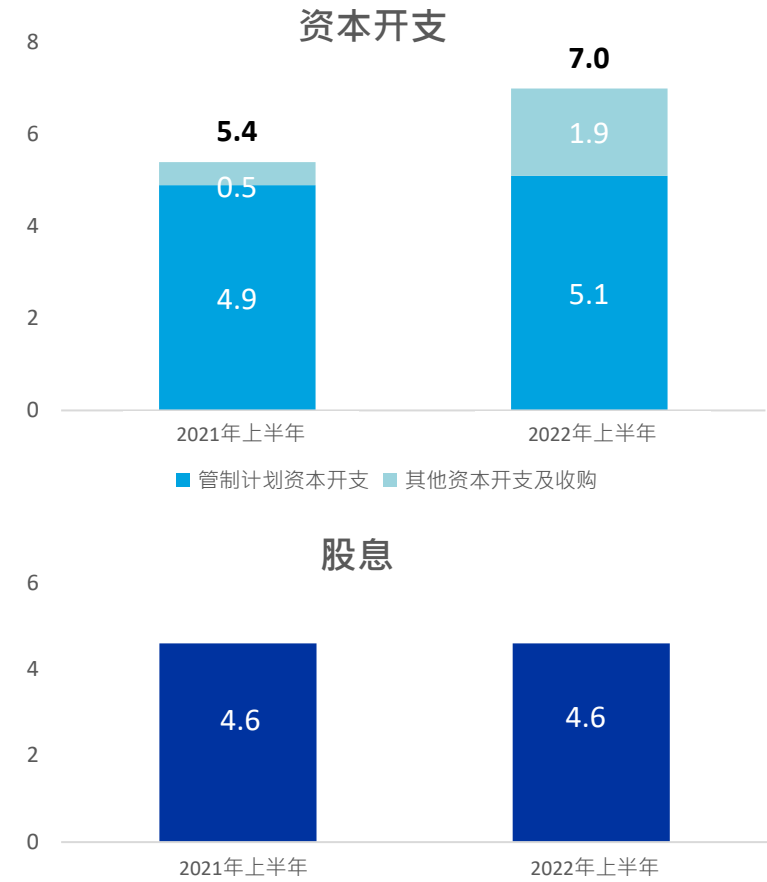
现金流量和营运资金

自由现金流量减少主要因为保证金账户存款上升

现金流 (十亿港元)



资本开支及股息 (十亿港元)



(1) 自由现金流量已扣除维修性资本开支
(2) 资本开支未计入维修性资本开支

稳健的资本状况

健康的资本架构及流动资金状况

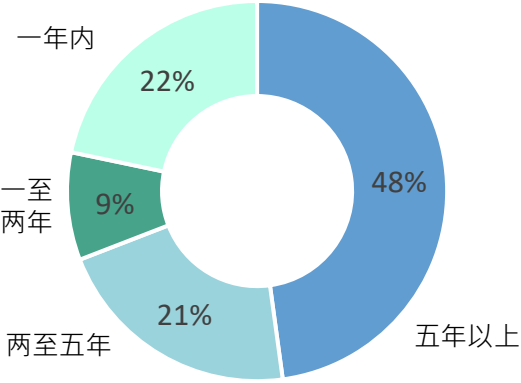
净负债

589亿港元

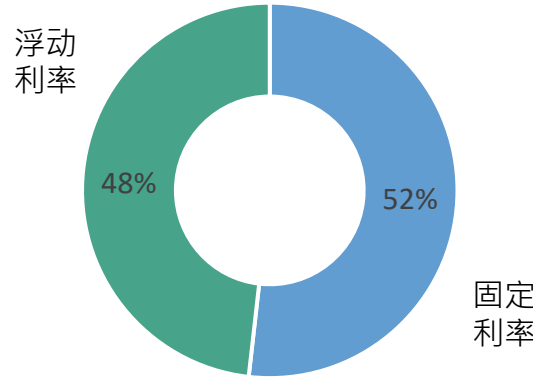
净负债对总资金

32.7%

债务到期日

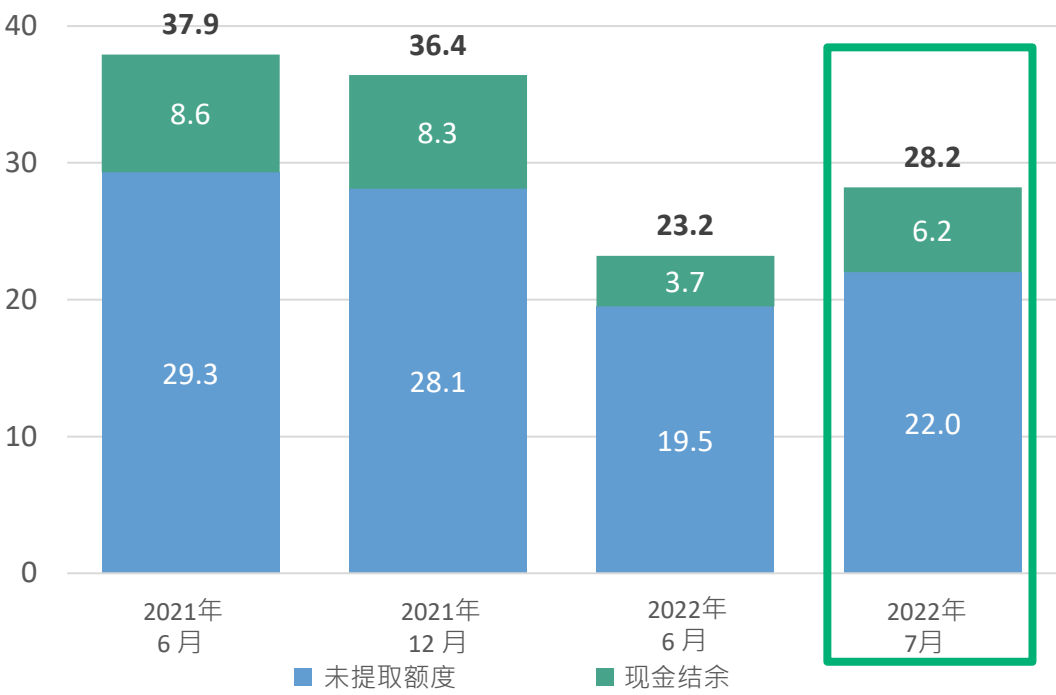


债务组成



流动资金状况

未提取额度及现金结余 (十亿港元)



策略及 发展路向



中国江苏省泗洪太阳能光伏电站

我们专注减碳、增长及转型

我们的发展重点



为我们的营运**减碳**
并投资零碳项目



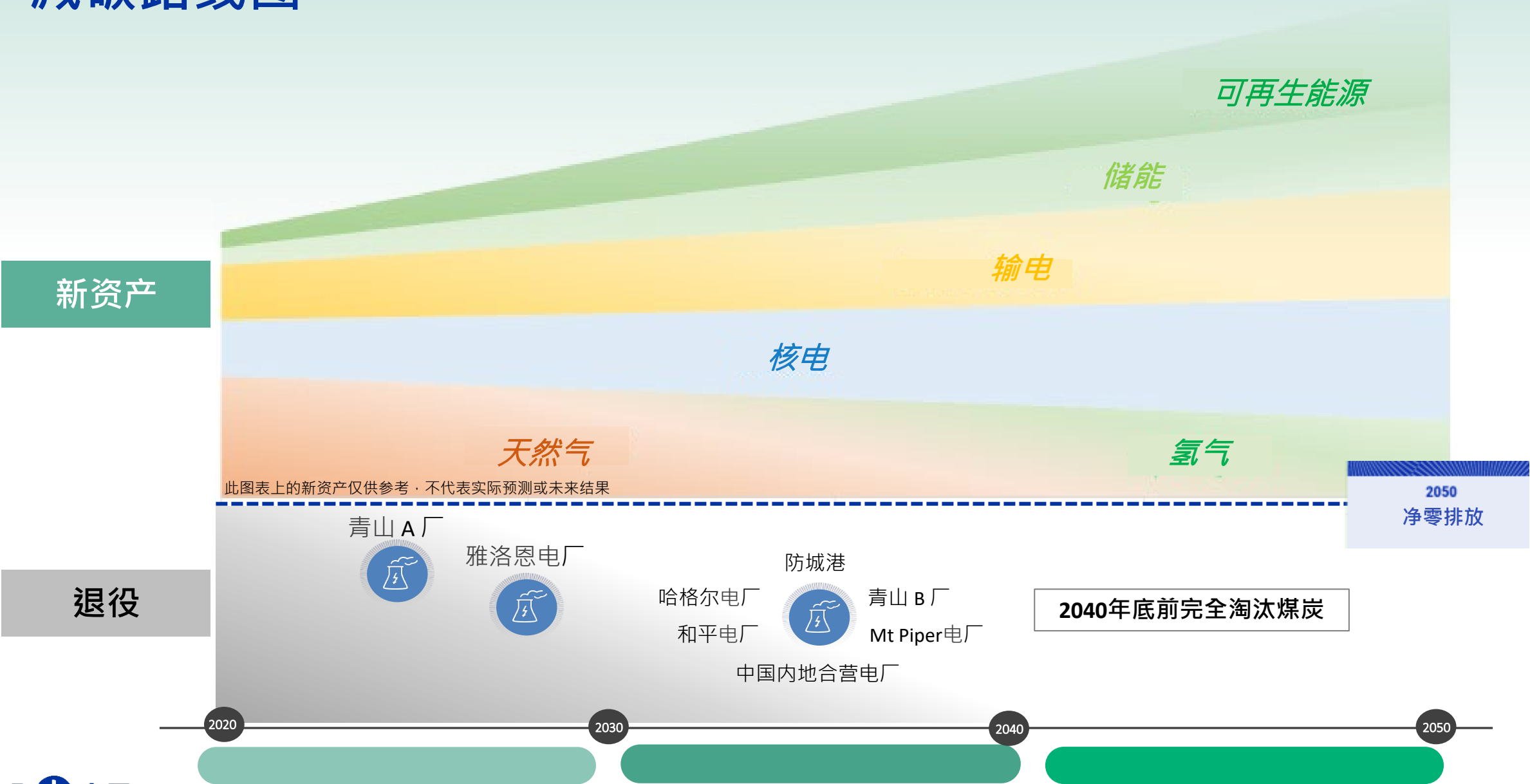
在能源转型和
电气化中**增长**



转型为
「新世代的公用事业」

提倡可持续发展并将其持续融入我们的业务

减碳路线图



香港的净零碳之路



基建·电力系统及多元化燃料



天然气取代煤炭



兴建更多
可再生能源



零碳发电的
区域性合作



改装天然气设施
以用氢能

客户方案



协助客户
减碳的方案组合



能源转型和电气化业务的增长机会

为长远可持续增长和回报作好准备

客户和行业的能源解决方案

运输电动化

液化天然气补充

分布式能源

供冷服务一体化

电池服务一体化

太阳能服务一体化

数据中心

楼宇能源管理

能源效益

屋顶太阳能和电池配套服务

智能城市项目

能源公园

整合我们的能力和资产

企业购电协议

碳信用及抵销

循环经济解决方案

能源效益

数码市场

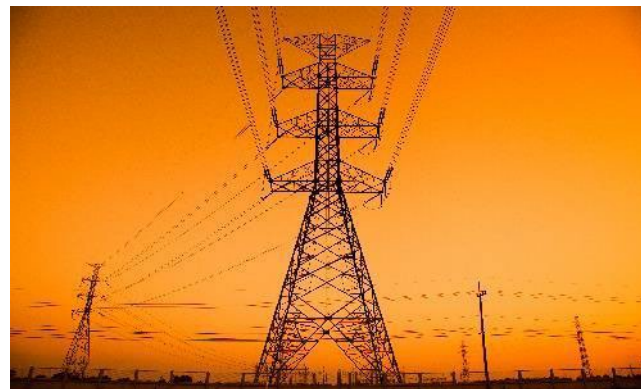
将香港能力延伸至大湾区

碳密集型产业的电气化

通过合作扩大规模

合资伙伴

与本地服务供货商建立联盟



加速转型

打造未来的中电，为客户和股东创优增值

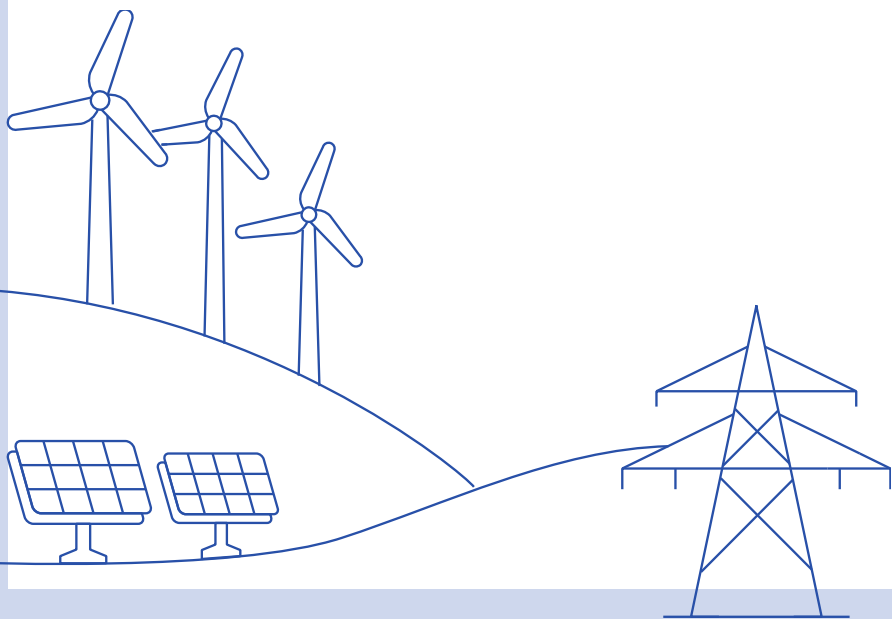




问答环节



附件



2022 股東周年大會

中电集团 — 财务概览

	2022年上半年	2021年上半年	变幅
收入 (百万港元)	47,594	40,729	+16.9%
营运盈利 (计入EA公允价值变动前) (百万港元)	4,111	5,508	-25.4%
营运盈利 (百万港元)	(3,846)	5,698	不适用
总盈利 (百万港元)	(4,855)	4,615	不适用
每股营运盈利 (港元)	(1.52)	2.26	不适用
每股总盈利 (港元)	(1.92)	1.83	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	-
资本开支(百万港元) – 现金基础			
管制计划资本开支	5,081	4,861	+4.5%
其他资本开支	2,585	1,099	+135%
杠杆	2022年6月30日	2021年12月31日	
净负债 (百万港元)	58,924	49,955	+18.0%
净负债对总资金 (%)	32.7%	28.1%	+4.6个百分点

影响可比性项目

百万港元	2022年 上半年	2021年 上半年	
Apraava Energy – 与减持有关的计量亏损	(986)	-	Apraava Energy 与减持有关的计量亏损 在完成出售 Apraava Energy 10% 权益的交易前，Apraava Energy 的资产和负债被重新分类为持作待售和以公允价值计量，因而录得计量亏损986百万港元 (代表中电的60% 股权)。于交易完成后，另一项主要与投资折算亏损相关的23亿港元 (按2022年6月的状况估计) 非现金亏损，将于损益表入账
EnergyAustralia – 诉讼和解	-	(777)	EnergyAustralia 诉讼和解 诉讼和解。详情请参阅港交所公布「中电控股有限公司2021年全年业绩公告」第33页，请按此浏览
EnergyAustralia – Morwell河道解决方案	-	(265)	EnergyAustralia Morwell河道解决方案 在流经雅洛恩煤矿场的 Morwell 河道经历异常暴雨后，就河道的损毁程度和可行的解决方案进行勘察
香港 – 投资物业重估亏损	(23)	(41)	
影响可比性项目	(1,009)	(1,083)	香港 投资物业重估亏损 香港海逸坊商场的零售部分

中电集团 — 营运概览

	2022年上半年	2021年上半年	变幅
安全 (总可记录伤害率) ⁽²⁾	0.27	0.19 ⁽¹⁾	+0.08
香港供电可靠度 (停电分钟/每年) ⁽³⁾	5.71	0.97	+4.74
客户数目 (千个)			
香港	2,727	2,687	+40
澳大利亚	2,448	2,435	+13
发电输出量 (十亿度) ⁽⁴⁾	41.1	45.0	-8.7%
发电及储能容量 (千兆瓦) ⁽⁴⁾			
营运中总额	24.0	24.2	-0.2
零碳排放 ⁽⁵⁾	6.1	6.0	+0.1
兴建中	1.1	0.7	+0.4

(1) 2021年上半年的数据经过修订，以反映对两个案件的重新分类以及对工作时数的轻微调整

(2) 总可记录伤害率是指每年 200,000 工时的可记录伤害总数

(3) 客户非计划停电时间 – 过去36个月的平均值。2021 年上半年数字不包括台风山竹。2022年上半年增加主要因为元朗电缆桥起火事故

(4) 按权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算

(5) 零碳排放包括风电、水电、太阳能光伏及核电

中电集团 – 营运盈利及ACOI对账

百万港元	2022年 上半年	2021年 上半年	Change
营运盈利 (中电应占)	(3,846)	5,698	↓ n/a
扣除:			
公允价值调整	(11,423)	264	
财务开支净额 ⁽¹⁾	(861)	(925)	
所得税信用额/(支销)	2,794	(1,571)	
非控制性权益	(481)	(449)	
经调整本期营运收入 (ACOI)	6,125	8,379	↓ 26.9%

经调整本期营运收入或ACOI

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

公允价值调整

- 受 2022 年上半年实质上电价大幅上涨的影响，不利于 EnergyAustralia 能源衍生品合约的公允价值变动

财务开支净额⁽¹⁾

- 财务开支减少主要是由于以较低利率进行债务再融资及香港管制业务以较低的贷款余额融资营运需求

所得税信用额/(支销)

- 主要来自 EnergyAustralia 2022 年上半年亏损的税收信用额

非控制性权益

- 南方电网持有青电30%股权
- CDPQ持有Apraava Energy 40%股权

(1)包括给予永久资本证券持有人的分配

中电集团 – 营运盈利及ACOI对账

百万港元	香港电力及相关业务	中国内地	EnergyAustralia	Apraava Energy	东南亚及台湾	其他盈利和未分配项目	集团总额
2022 年上半年							
营运盈利 (按照年报中的分部数据)	4,044	1,367	(8,683)	98	(126)	(546)	(3,846)
港蓄发及香港支线再分配	127	(127)	-	-	-	-	-
其它盈利再分配	29	-	-	-	-	(29)	-
营运盈利 (按照本简报)	4,200	1,240	(8,683)	98	(126)	(575)	(3,846)
加回							
非控股权益	406	7	-	68	-	-	481
净财务费用 ⁽²⁾	406	122	75	250	-	8	861
所得税开支/(信用额)	748	183	(3,808)	78	1	4	(2,794)
公允价值调整 ⁽³⁾	56	-	11,367	-	-	-	11,423
ACOI	5,816	1,552	(1,049)	494	(125)	(563)	6,125
2021年上半年							
营运盈利 - 如先前报告 (按照年报中的分部数据)	3,905	1,096	837	111	152	(403)	5,698
港蓄发及香港支线再分配	134	(134)	-	-	-	-	-
其它盈利再分配	(20)	-	-	-	-	20	-
营运盈利 - 如先前报告 (按照本简报)	4,019	962	837	111	152	(383)	5,698
CLPe盈利 ⁽¹⁾	(21)	-	-	-	-	21	-
营运盈利 - 重述 (按照本简报)	3,998	962	837	111	152	(362)	5,698
加回							
非控股权益	371	2	-	76	-	-	449
净财务费用 ⁽²⁾	530	127	63	201	-	4	925
所得税开支	950	159	367	88	6	1	1,571
公允价值调整 ⁽³⁾	7	-	(271)	-	-	-	(264)
ACOI - 重述	5,856	1,250	996	476	158	(357)	8,379

(1) CLPe的 2021 年上半年收益已从其他收益和未分配项目重新分类至香港能源及相关活动，以与本年度报告保持一致，以反映我们在香港能源和基础设施解决方案方面的业务举措

(2) 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

(3) 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

中电集团 — 现金流量和资本投资

现金流量

- 自由现金流量减少，主要反映EnergyAustralia盈利下降和营运资金的重大不利变动，以及来自香港的管制计划业务的流入减少
- 营运资金的不利变动，主要与向EnergyAustralia期货保证金账户支付的款项大幅增加有关

资本投资

- 51亿港元的管制计划资本开支用于建设减碳能源基建项目，以及提升输配电网络和以客为本的设施
- 增长性资本开支主要包括我们在中国内地和印度的风电项目投资，以及澳大利亚Tallawarra B 电厂的建设
- 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
- 收购业务/资产主要为启德新总部所支付的押金

(1) 2021年的数据经过修订，以反映在实施国际财务报告准则解释委员会会议决定后，印度TRAA (信托及保留账户协议) 存款的分类从限定用途现金变为现金及现金等价物的变动

(2) 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，以及收购业务/资产

(3) 固定资产和使用权资产的资本开支按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

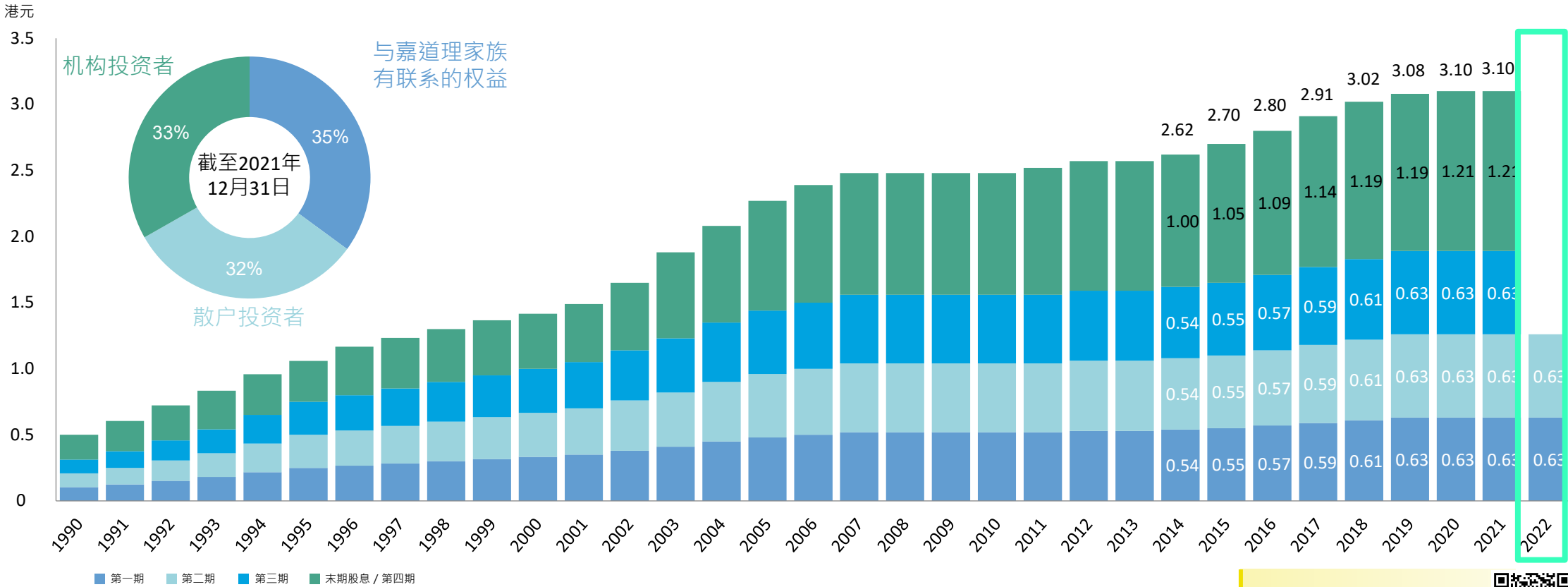
(4) 资本投资：无形资产及投资于和垫款予合营企业及联营

百万港元	2022年上半年	2021年上半年
现金流量		
EBITDAF	9,186	11,423
减：影响可比性项目	1,658	1,530
经常性 EBITDAF	10,844	12,953
减：所占合营企业及联营业绩	(1,168)	(1,139)
减：管制计划项目	(1,851)	(3)
减：保证金账户变动	(6,333)	(486)
减：营运资金其他变动及其他 ⁽¹⁾	(3,190)	(3,197)
来自营运的资金	(1,698)	8,128
减：已缴所得税	(1,127)	(1,902)
减：已付财务开支净额	(1,090)	(948)
减：维修资本开支	(720)	(567)
加：合营企业及联营股息	1,252	1,413
自由现金流量 ⁽¹⁾	(3,383)	6,124
资本投资 ⁽²⁾		
• 管制计划资本开支 ⁽³⁾	5,081	4,861
• 维修性资本开支 ⁽³⁾	720	567
• 增长性资本开支 ⁽³⁾	1,357	483
• 其他 ⁽⁴⁾	170	49
• 收购资产	338	-
总计 (包括维修性资本开支)	7,666	5,960
总计 (不包括维修性资本开支)	6,946	5,393
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 – 2022年上半年及按类别划分的持股比例



更多资料：



中电集团 – 财务责任概览

百万港元	2022年 6月30日	2021年 12月31日
香港		
中电控股、中华电力、青电及港蓄发总借贷	52,082	46,534
减：银行结存及流动资金	(439)	(6,431)
净负债 – 香港	51,643	40,103
香港以外		
附属公司总借贷 (对中电控股无追索权)	10,502	11,681
减：银行结存及流动资金	(3,221)	(1,829)
净负债 – 香港以外	7,281	9,852
综合总借贷	62,584	58,215
减：综合银行结存及流动资金	(3,660)	(8,260)
综合净负债	58,924	49,955
总负债对总资金	34.1%	31.3%
净负债对总资金	32.7%	28.1%

集团的净负债对总资金比率上升，主要由于较高的借贷以满足EnergyAustralia的营运需要及主要为管制计划业务减碳的资本开支

附注：以上数据不包括Apraava Energy，于2022年6月30日作为持作待售之出售组别。若计入 Apraava Energy 的结余，综合净负债、总负债对总资金比率及净负债对总资金比率分别为 64,147百万港元、36.2% 和 34.6%。

中电集团 — 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	标准普尔
长期评级							
外币	A	A2	A+	A1	AA-	A1	BBB-
前景	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定	负面
当地货币	A	A2	A+	A1	AA-	A1	BBB-
前景	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定	负面
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	-

2022年7月，标准普尔确认中电控股的信用评级为A，前景为稳定。

2022年6月，穆迪认为中电控股仍适合在其目前 A2 信用评级范围内。

2022年7月，标准普尔将 EnergyAustralia 的信用评级从 BBB+ 下调至 BBB-，前景为负面，并将公司的资金流动性由稳健调整为充足。

中电集团 — 主要融资活动



更多有关气候行动
融资框架的资料

中电控股：于2022年6月30日，集团的流动资金充裕

- 共有195亿港元的未提取银行贷款额度及37亿港元的银行结余

管制计划：可持续融资

- 于2022年1月，中华电力安排了150亿日元（10亿港元），浮动利率具吸引力的三年期与减排表现挂钩贷款。该笔贷款获多家日本区域和城市银行参与筹组银团，反应热烈。所得款项已全数掉期为港元，并透过与可持续发展挂钩的衍生工具纾缓货币风险，该衍生工具据报是首批为香港企业安排的同类衍生工具。中华电力透过上述跨境武士贷款，进一步降低利息开支并分散融资来源
- 中华电力以具竞争力的条款签订10亿港元的三年期与减排表现挂钩的循环贷款额度
- 青电根据《气候行动融资框架》，以具吸引力的息差安排了520百万港元的两年期能源转型循环贷款额度，为龙鼓滩发电厂 D1 机组项目的到期商业贷款作再融资
- 青电以具竞争力的条款取得合共800百万港元与减排表现挂钩的两年期循环贷款额度

中国内地：继续以具竞争力的条款进行融资

- 安排人民币181百万元（212百万港元）十年期在岸无追索权项目贷款额度，为一个可再生能源项目的现有贷款作再融资，并延长期限及降低利率

EnergyAustralia: 成功再融资

- 循环银团贷款额度从2.5百万澳元（14百万港元）增至750百万澳元（40亿港元），并获得12间参与银行提供具竞争力的利率。该贷款额度包括一笔150百万澳元（810百万港元）的三年期贷款及一笔600百万澳元（32亿港元）的五年期贷款

Apraava Energy: 支持业务组合扩展

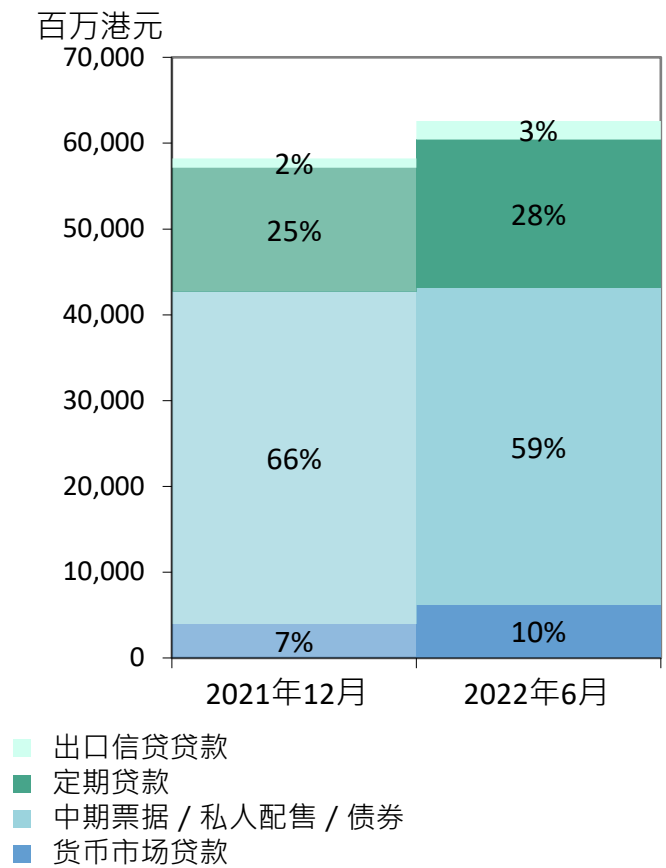
- 以具竞争力的利率安排了200亿卢比（20亿港元）的银行贷款额度，主要用作支持输电及可再生能源项目的发展。Apraava Energy 亦已完成40亿卢比（398百万港元）一年期非上市商业票据的首次发行，票面息率具吸引力

2022年7月重大融资活动

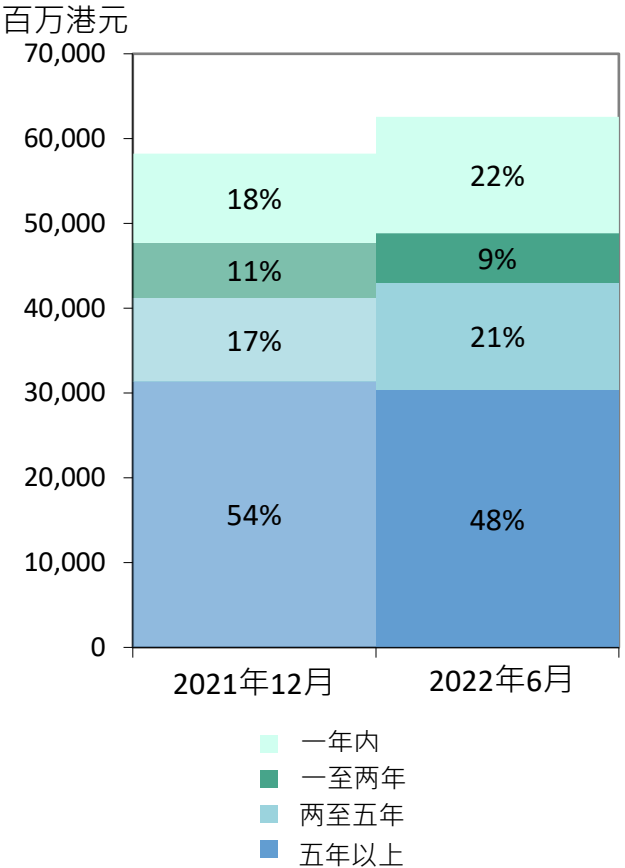
- 中电控股于7月增加30亿港元的新信贷额度，另有20亿港元新信贷额度尚待签订。EnergyAustralia 亦在7月获得了额外的10亿澳元（55亿港元）信贷额度，以提升其流动资金状况并为其营运提供更多支持
- 截至7月底，集团的未提取银行贷款额度及银行结余分别增至220亿港元及62亿港元。集团全年将维持高水平的流动资金

中电集团 — 按种类和到期日划分的贷款结余

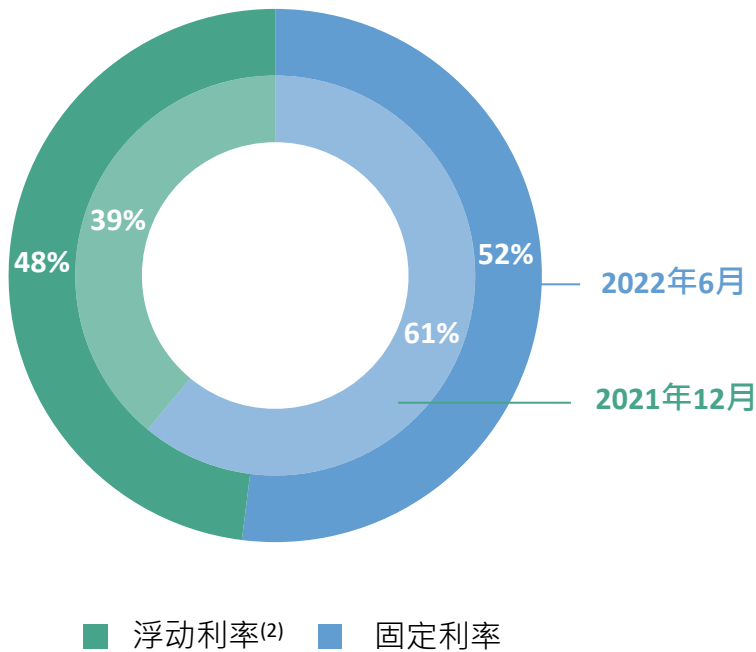
贷款结余 — 按种类



贷款结余 — 按到期日⁽¹⁾



固定及浮动利率债务比例



(1) 循环贷款的到期日按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%及按于2022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302百万港元
(3) 中电继续以极具成本效益的利率作(再)融资。2022年上半年具代表性的例子载于上页「中电集团 — 主要融资活动」

香港 — 业务范畴增长

发电	输电	配电	零售
总装机容量为 10,445兆瓦	超过16,600公里 输电和高压配电线	238个总变电站及 超过15,200个副变电站	售电量达15,743百万度并 拥有2.727百万个客户

2022年上半年：

- 本地售电量与2021年上半年相比减少4.1%至15,743百万度
- 客户数目较2021年上半年增加40,000个至2,727,000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) 已进入备用状态，仅在紧急情况下运行
- 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，预计于2023年底前投产。海上液化天然气接收站的建造工程进行中
- 龙鼓滩发电厂原有燃气机组的最后一台的涡轮升级工程竣工，发电容量增加25兆瓦 (截至2022年第一季合共增加200兆瓦)
- 新增超过250公里的输电和高压配电线以及70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 — 售电量、盈利及资本开支

售电量				
百万度	2022年 上半年	2021年 上半年	变幅	比例
住宅	4,332	4,561	↓ 5.0%	27%
商业	6,081	6,383	↓ 4.7%	39%
基建及公共服务	4,563	4,666	↓ 2.2%	29%
制造业	767	811	↓ 5.4%	5%
本地总售电量	15,743	16,421	↓ 4.1%	100%

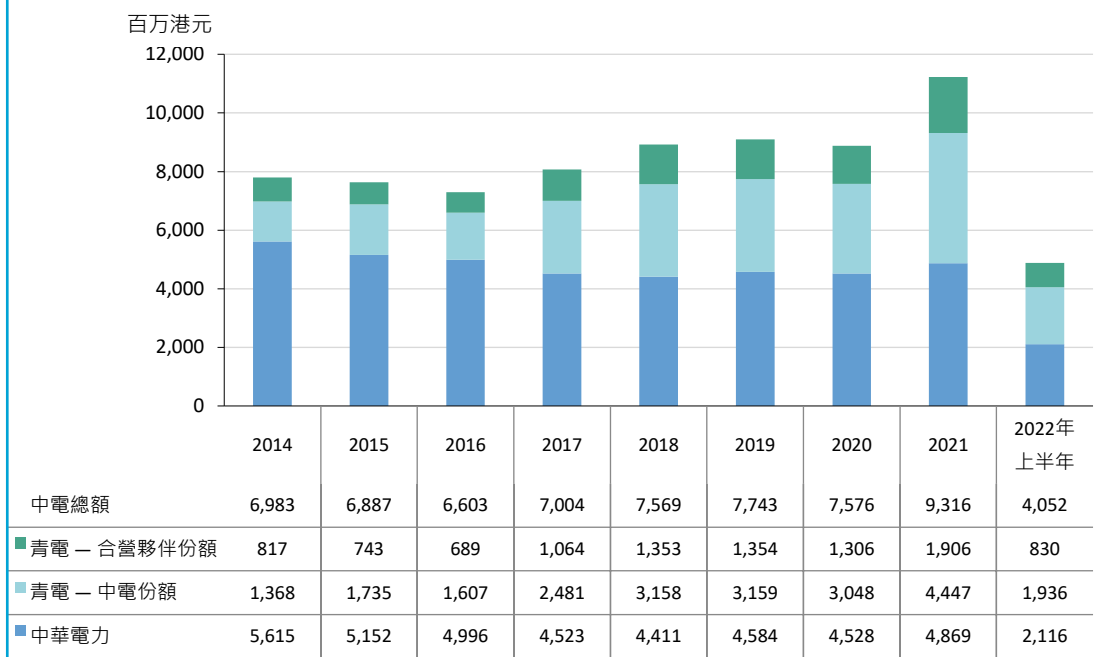
附注：数据中心占2022年上半年总售电量5.9% (2021年上半年：5.0%)

香港盈利			
百万港元	2022年 上半年	2021年 上半年	变幅
本地能源业务	4,123	3,885	↑ 6.1%
港蓄发及香港支线	127	134	↓ 5.2%
中电源动	(50)	(21)	↓ 138%
香港能源业务及相关活动	4,200	3,998	↑ 5.1%

附注：中电源动 2021 年的盈利已从其他盈利和未分配项目重新分类至香港能源业务及相关活动，本年度的简报一致，以反映我们在香港能源和基建方案的业务活动

资本开支 (应计基础)			
百万港元	2022年 上半年	2021年 上半年	变幅
中华电力	2,116	2,080	↑ 1.7%
青电*	2,766	2,712	↑ 2.0%
总资本开支	4,822	4,792	↑ 1.9%

*包括青电拥有香港液化天然气接收站有限公司的70%股权



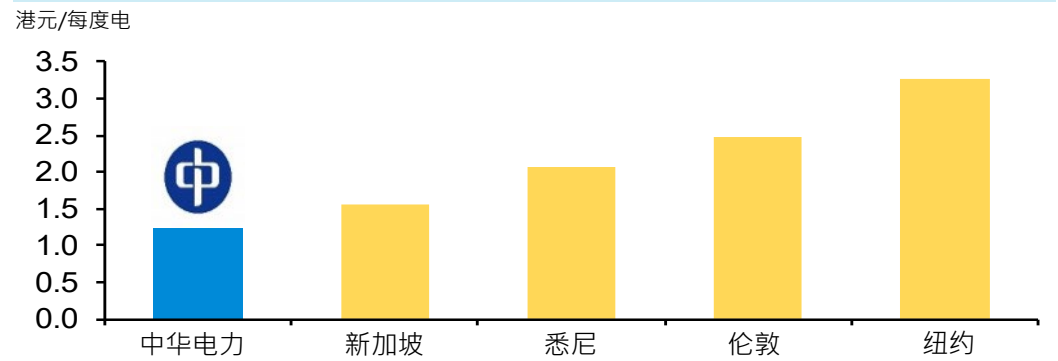
总资本开支符合发展计划

2018年发展计划中2018年10月至2022年6月的资本开支：367亿港元

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

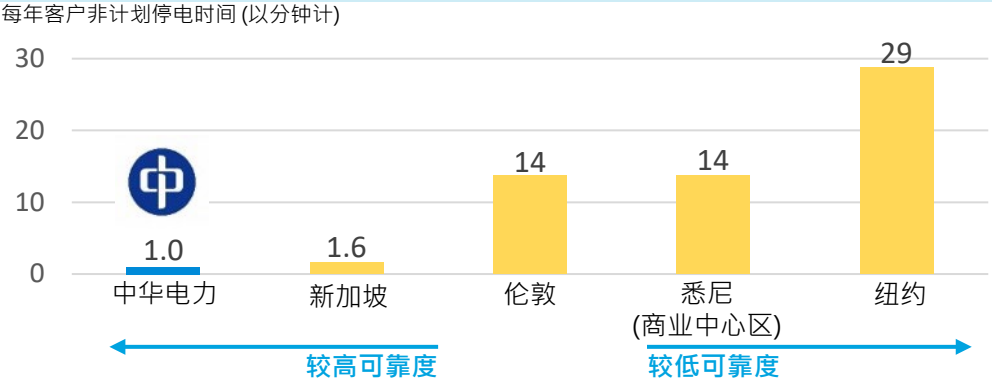
香港 — 电价、供电可靠度及环保表现提升

低电价



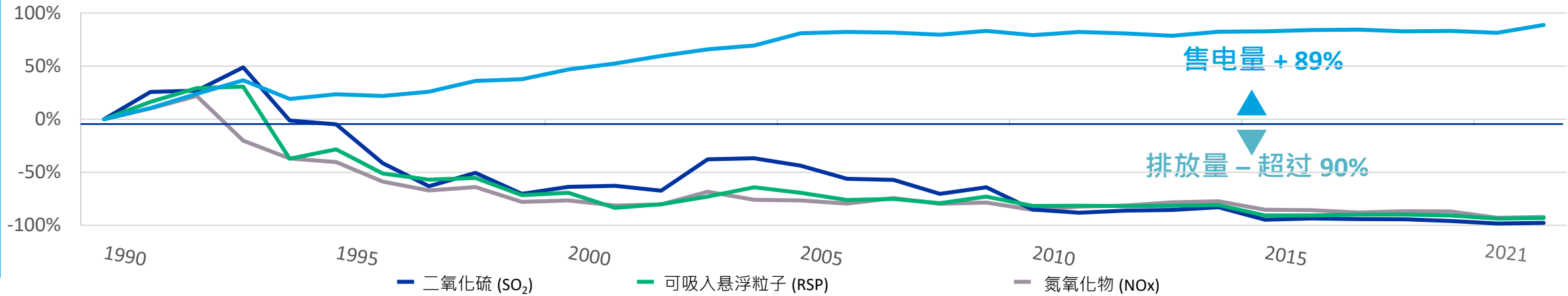
附注：
以每月275度的平均住宅用电量为比较基准及2022年1月的电价及汇率计算

供电可靠度高



附注：
(1) 中华电力2019年至2021年的平均数据
(2) 其他城市为2018年至2020年的平均数据
(3) 新加坡没有架空线

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

	2022年 上半年	2021年 上半年	2022年 上半年	2021年 上半年
可再生能源项目	347	320	566	522
- 风力	205	231	299	322
- 水力	41	(18)	94	19
- 太阳能光伏	101	107	173	181
核电项目	1,042	869	1,136	945
- 大亚湾	466	425	491	447
- 阳江	576	444	645	498
火电项目	12	(129)	11	(121)
- 山东	3	(200)	3	(200)
- 国华	50	(54)	51	(54)
- 防城港	(41)	125	(43)	133
营运及发展开支	(156)	(98)	(156)	(96)
CLPe	(5)	-	(5)	-
营运盈利/ACOI	1,240	962	1,552	1,250
总盈利	1,240	962		



中国内地

于2021年上半年及2022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1.1996及1.2026。请注意，在简报中陈述的ACOI差异分析中，2021年上半年盈利已就汇率变动作出调整，后才列示基本表现的按年变动。

中国内地 – 财务表现(当地货币)

百万人民币

营运盈利/总盈利

ACOI

	2022年 上半年	2021年 上半年	2022年 上半年	2021年 上半年
可再生能源项目	289	267	471	435
- 风力	171	193	249	268
- 水力	34	(15)	78	16
- 太阳能光伏	84	89	144	151
核电项目	866	724	945	788
- 大亚湾	387	354	408	373
- 阳江	479	370	537	415
火电项目	10	(107)	9	(101)
- 山东	2	(166)	2	(167)
- 国华	42	(45)	43	(45)
- 防城港	(34)	104	(36)	111
营运及发展开支	(130)	(82)	(130)	(85)
CLPe	(4)	-	(4)	-
营运盈利/ACOI	1,031	802	1,291	1,037
总盈利	1,031	802		



中国内地

中国内地 — 盈利、表现及机会

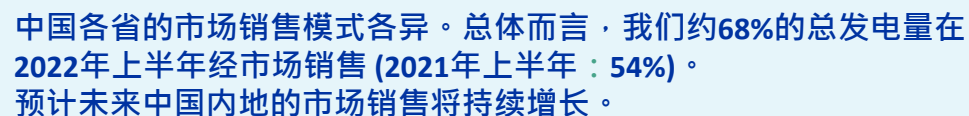
盈利及表现

- 核电盈利增加，主要因为阳江核电站发电量上升及电费增加
- 可再生能源投资组合的整体表现稳定，水电发电量较高，主要是怀集和江边具备充足资源，太阳能发电量保持稳定，风电组合发电量在 2022 年上半年比去年同期较少，主要受资源减少的影响，部分被2022年3月开始商业营运的干安三期风场的贡献所抵销
- 由于燃料价格高企和可再生能源竞争加剧，防城港电厂发电量较去年下降。煤价维持在高位 (部分被与客户协商的较高电费所抵销)，导致2022年上半年的营运利润减少
- 附属公司未获支付的可再生能源国家补贴的应收款项增加至2,584百万港元 (2021年12月：2,302百万港元)

业务发展机会

- 两个平价上网风电项目：云南省寻甸二期50兆瓦容量的项目预计于2022年下半年接驳至电网，广西壮族自治区博白的150兆瓦项目预计于2022年下半年动工

CLP 中電



省份	市场销售项目 (按权益计算兆瓦)
广西	防城港火电 (1,806兆瓦)
云南	寻甸风电 (50兆瓦) 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	绥中火电 (564兆瓦)
四川	江边水电 (330兆瓦)
甘肃	金昌太阳能光伏 (85兆瓦)
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)

43

EnergyAustralia — 财务表现

	百万港元		当地货币	
	2022年 上半年	2021年 上半年	2022年 上半年	2021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)	146	2,127	26	363
折旧和摊销	(1,195)	(1,131)	(214)	(189)
ACOI				
客户 (零售) ⁽¹⁾	779	333	139	56
能源 (批发)	(1,126)	1,568	(201)	270
企业 (企业) ⁽¹⁾	(702)	(905)	(126)	(152)
总额	(1,049)	996	(188)	174
公允价值调整 ⁽²⁾	(11,367)	271	(2,031)	45
财务开支净额	(75)	(63)	(13)	(11)
所得税信用额/(开销)	3,808	(367)	680	(63)
营运盈利	(8,683)	837	(1,552)	145
诉讼和解	-	(777)	-	(130)
河道解决方案	-	(265)	-	(46)
总盈利	(8,683)	(205)	(1,552)	(31)

(1) 2021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



EnergyAustralia

于2021年上半年及2022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5.9721及5.5964。请注意，在简报中陈述的ACOI差异分析中，2021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 — 零售业务营运

客户数目

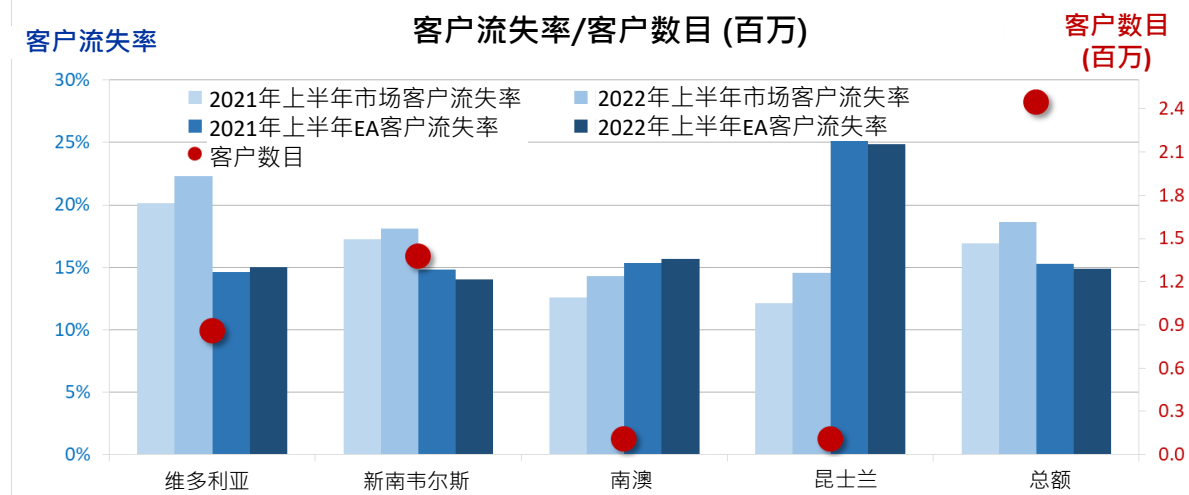
客户数目 ('000)	2022年上半年			2021年上半年		
	电力	天然气	总计	电力	天然气	总计
零售市场	1591.3	845.8	2437.1	1,583.0	843.9	2,426.9
工商业客户	10.1	0.2	10.3	7.7	0.2	7.9
客户总数	1,601.4	846.0	2,447.5	1,590.7	844.1	2,434.8
零售市场加权平均 ⁽¹⁾	1,581.4	846.2	2,427.6	1,585.5	844.2	2,429.7

(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	2022年上半年		2021年上半年	
	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	13.4	4.4	15.2
工商业客户	3.7	2.1	3.7	2.1
总销售量	8.3	15.5	8.1	17.3
销售收入 (百万澳元)	1,761.5	402.2	1,747.2	422.9

客户流失率/客户数目



- 自2021年上半年起，零售市场客户数目增加10,300个 (或0.4%)。
- 自2021年上半年起，整个市场客户流失率上升，然而EA的客户流失率与去年同期相比略有改善。
- EA 客户流失率现较市场客户流失率低 3.7 个百分点，而 2021年上半年则低 1.6 个百分点。

为有经济困难的客户
提供支持 –

23,500名客户参与EnergyAssist纾困计划



每10,000名客户有15个申诉专员
投诉个案

- 较2015年减少76%
- 较2020年减少19%

Go Neutral – 最大型电力客户认证
碳中和计划

- 355,000名 Go Neutral电力客户，
较2020年增加32%
- 135,000名Go Neutral天然气客户，
较2020年底增长逾三倍



2022年上半年发出电子账单
数目占总账单量64%

- 2015年比例为5%
- 较2020年增加6个百分点



自2015年起，客户满意度
上升30.7个百分点



电力供应以外

- 工商客户的用电需求容量为202兆瓦
- 推出更多家庭能源转型产品

EnergyAustralia — 批发市场环境

来年掉期价格⁽¹⁾



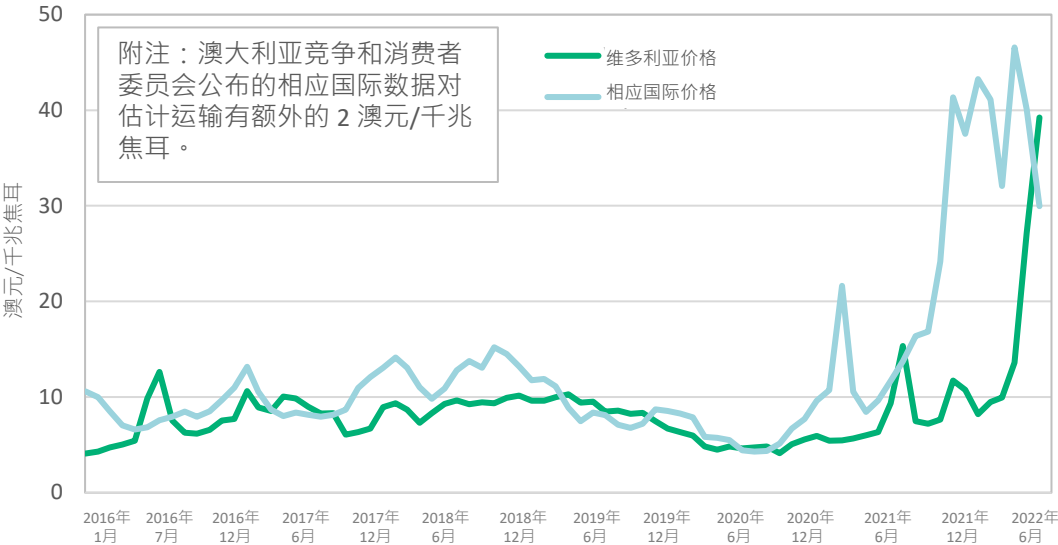
(1) 所显示价格是历年的固定合约价格

维多利亚州掉期价格



- 澳大利亚的能源成本出现前所未见的增长，主要由于暴雨和地质问题减慢了当地煤炭供应、风能和太阳能产量周期性低迷、不合时的发电机停运、乌克兰冲突以及对俄罗斯的制裁，均推高了澳大利亚煤炭和天然气的价格。
- 继续专注完成大型计划停运，同时保持现有资产的可用率、可靠度、效率和灵活度，并于主要燃煤电厂退役前发展灵活的新发电项目，包括推进Tallawarra B电厂建设及筹备Wooreen电池储能系统。

国际与维多利亚天然气价格



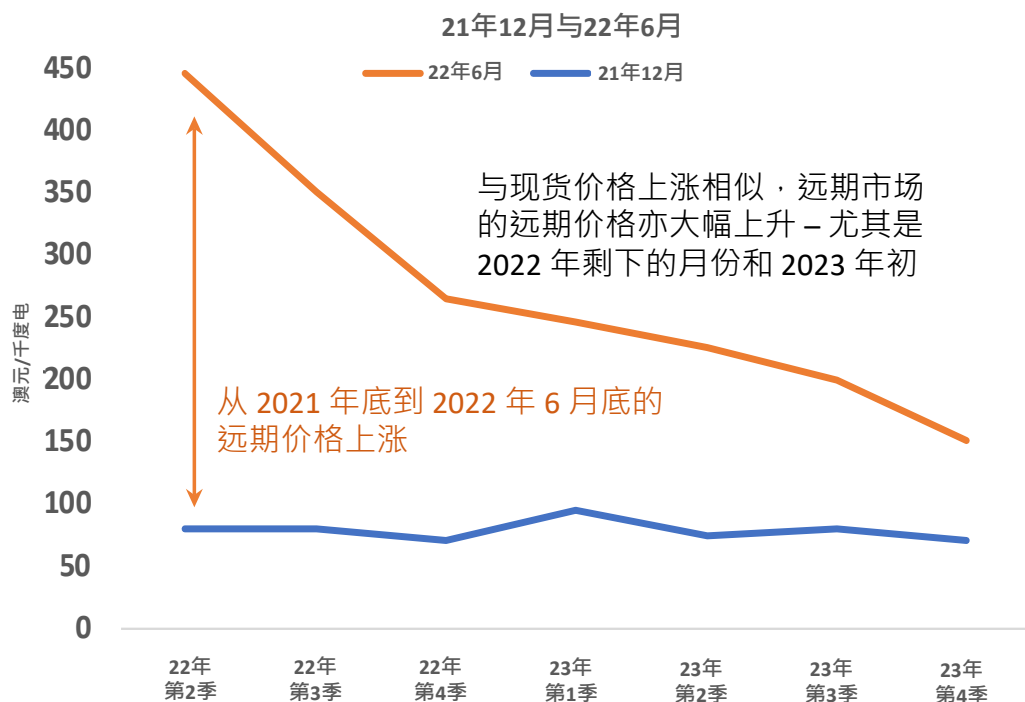
EnergyAustralia – 公平价值变动

按地区划分的营运盈利

百万港元	2022年 上半年	2021年 上半年	变幅	
香港能源业务及相关活动	4,200	3,998	5.1%	香港业务表现稳健
中国内地	1,240	962	28.9%	零碳排放组合盈利增加但部分被高煤价抵销
EnergyAustralia – 计入公允价值变动前	(726)	647	不适用	
Apraava Energy	98	111	11.7%	发电量减少、及以高现货价格弥补未能满足合约发电量所产生的亏损
东南亚及台湾	(126)	152	不适用	
其他盈利及未分配项目	(575)	(362)	58.8%	
营运盈利 (计入FA公允价值变动前)	4,111	5,508	25.4%	
EnergyAustralia的公允价值变动	(7,957)	190	不适用	远期合约的公允价值变动(税后)
营运盈利	(3,846)	5,698	不适用	
影响可比性项目	(1,009)	(1,083)	不适用	亏损主要由于出售Apraava Energy 额外 10% 和中电持有余下的50%权益
总盈利	(4,855)	4,615	不适用	

中電

新南韦尔斯州远期价格平均掉期



- 能源衍生工具的公平价值出现重大变动，是由于远期价格急速上涨。按长期风险管理及对冲政策，EnergyAustralia 在过去两至三年以当时的市场价格出售合约，与此处所示的 2021 年 12 月价格相似。
- 这些对冲合约均于期末按市价计值。由于现时市场价格远高于 2021 年底合约价格，引致未变现的会计公平价值亏损。
- 这些未变现的亏损反映了在特定时间点，与市场价格相比的机会成本。售电价格将在合约到期时，按所对冲的发电量及合约原定的价格实现，公平价值亏损将会被消除。这按市价计值的损失与基本营运业务表现无关。

Apraava Energy — 财务表现

	百万港元		当地货币(百万)	
	2022年 上半年	2021年 上半年	2022年 上半年	2021年 上半年
可再生能源项目	270	318	2,638	3,004
火电项目 (哈格尔电厂)	159	193	1,553	1,823
火电项目 (Paguthan电厂及企业)	(45)	(48)	(440)	(453)
输电项目	110	13	1,075	123
ACOI	494	476	4,826	4,497
可再生能源项目	73	83	713	784
火电项目 (哈格尔电厂)	28	42	274	397
火电项目 (Paguthan电厂及企业)	(22)	(17)	(215)	(161)
输电项目	19	3	186	28
营运盈利	98	111	958	1,048
影响可比性项目 –				
Apraava Energy与减持有关系的计量亏损 (扣除非控制性权益)	(986)	-	(9,634)	-
总盈利	(888)	111	(8,676)	1,048



于2021年上半年及2022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0.1059及0.1024。请注意，在简报中陈述的ACOI差异分析中，2021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

- Apraava Energy 的发电和输电资产组合维持稳健表现，因印度持续的热浪和疫情缓和推动2022年上半年国家电力需求的增加
- Apraava Energy 继续专注于提高其风能组合的表现，位于拉贾斯坦邦的 Tejuva项目和位于泰米尔纳德邦的 Theni项目的升级工程于 2022 年上半年完成
- 哈格尔电厂二号机组的大型维修于2022年上半年顺利完成

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2022年下半年投产
- 有关可再生能源项目的应收账款总额为798百万港元 (2021年12月为883百万港元)。逾期应收账款平均期限因收回逾期久远的账款而有所改善。虽然在收款方面有延迟，但我们一直收到账款，并没有违约纪录
- 我们与CDPQ的合作伙伴关系，为集团的持续增长带来长远的策略性支持及额外资源
- 随着政府继续落实能源业改革，我们正在可再生能源及输电范畴中积极探索进一步的收购及投资机会

东南亚及台湾 – 财务表现

	港元		当地货币	
	2022年 上半年	2021年 上半年	2022年 上半年	2021年 上半年
	百万港元	百万港元	百万	百万
火电项目	(129)	127	(NT\$474)	NT\$458
可再生能源项目	9	39	THB39	THB159
其他	(5)	(8)		
ACOI	(125)	158		
火电项目	(129)	127	(NT\$474)	NT\$458
可再生能源项目	8	33	THB35	THB133
其他	(5)	(8)		
营运盈利/总盈利	(126)	152		



东南亚及台湾

于2021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0.2504（泰铢）及0.2775（新台币），2022年上半年的有关汇率分别为0.2314（泰铢）及0.2722（新台币）。
请注意，在简报中陈述的ACOI差异分析中，2021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⁾ — 2022年6月30日

19,981 兆瓦权益及 5,098 兆瓦长期购电合约 (合共 25,079 兆瓦)



ENERGYAUSTRALIA	合共	5,786 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	693 / 616*	(w)
太阳能项目 [#]	362 / 294*	(s)
电池项目 ⁽ⁱⁱⁱ⁾	55 / 55*	(bs)

施工中

Tallawarra – B	316 / 316	(g)
----------------	-----------	-----

APRAAVA ENERGY 合共 2,040 兆瓦

营运中		
哈格尔	1,320 / 792	(c)
Paguthan	655 / 393	(g)
风电项目	924 / 555	(w)
太阳能项目 [#]	250 / 150	(s)

施工中

风电项目	251 / 150	(w)
------	-----------	-----

台湾 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)
----------------------------	---------	-----

电厂名称 总容量(兆瓦) / 中电所占权益(兆瓦)

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 ⁽ⁱⁱⁱ⁾	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 8,700 兆瓦*

营运中

大亚湾	1,968 / 1,577*	(n)
阳江	6,516 / 1,108	(n)
抽水蓄能	1,200 / 600*	(p)
防城港 1 及 2 期	2,580 / 1,806	(c)
山东中华 ^(iv)	1,800 / 529	(c)
国华	7,470 / 1,248	(c)
水电项目	509 / 489	(h)
风电项目	1,454 / 1,010	(w)
太阳能项目 [#]	328 / 328	(s)
电池项目 ⁽ⁱⁱⁱ⁾	5 / 5	(bs)

(i) 按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) · 及中国内地的干安风场三期(5 兆瓦/5 千度电)

(iii) 龙鼓滩发电厂 C7 燃气涡轮机组升级 25 兆瓦

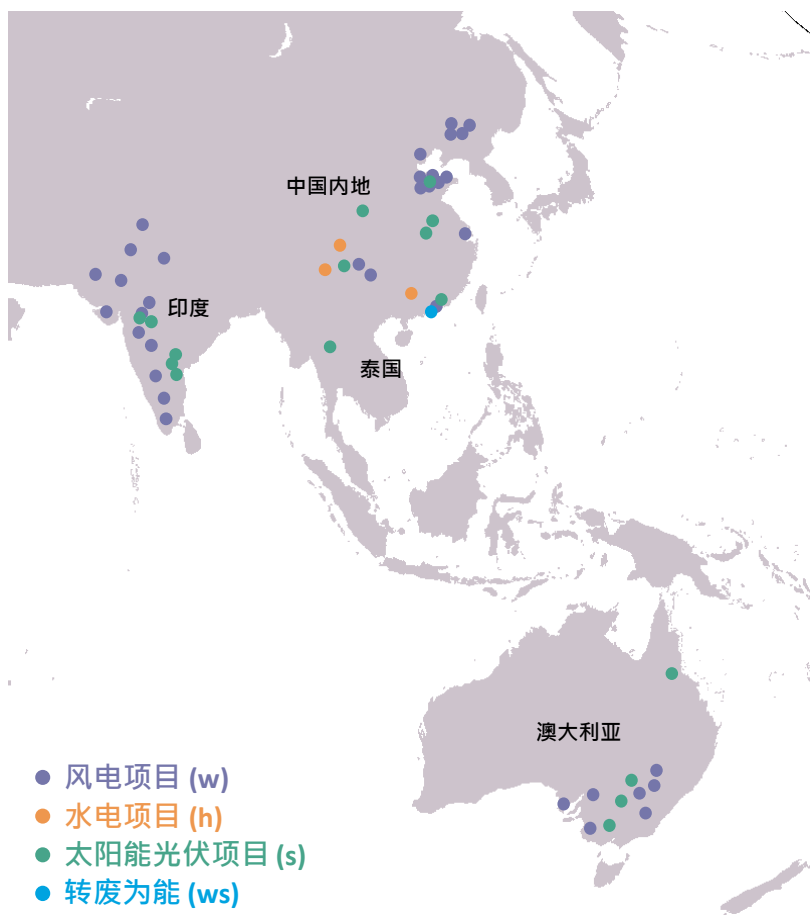
(iv) 在建设-运营-转让合同结束后将石横 (1,260/370 兆瓦) 转让给当地合作伙伴

* 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 — 可再生能源组合⁽ⁱ⁾ — 2022年6月30日

2,743 兆瓦权益及 881 兆瓦长期购电合约 (合共 3,624 兆瓦) – 占中电总发电容量14%



中国内地	1,828 兆瓦
营运中	
风电项目	1,010 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	41 / 18
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期	50 / 50
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

ENERGYAUSTRALIA	910 兆瓦*
营运中	
风电项目	616 兆瓦
太阳能项目	294 兆瓦
Waterloo	111 / 111*
Cathedral Rocks	64 / 32
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 沼气发电项目	10 / 10*

APRAAVA ENERGY	855 兆瓦
营运中	
风电项目	555 兆瓦
太阳能项目	150 兆瓦
Khandke	50 / 30
Samana I & II	101 / 60
Saundatti	72 / 43
Theni I & II	100 / 60
Harapanahalli	40 / 24
Andhra Lake	106 / 64
Sipla	50 / 30
Bhakrani	102 / 61
Mahidad	50 / 30
Jath	60 / 36
Tejuva	101 / 60
Chandgarh	92 / 55
Veltoor太阳能光伏 [#]	100 / 60
Gale太阳能光伏 [#]	50 / 30
Tornado太阳能光伏 [#]	20 / 12
CREPL太阳能光伏 [#]	30 / 18
DSPL太阳能光伏 [#]	50 / 30
施工中	
风电项目	150 兆瓦
Sidhpur	251 / 150

• 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

(i) 按权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算

中电集团 — 按燃料分类的发电及储能容量⁽ⁱ⁾

中电集团持有 25,079 兆瓦权益

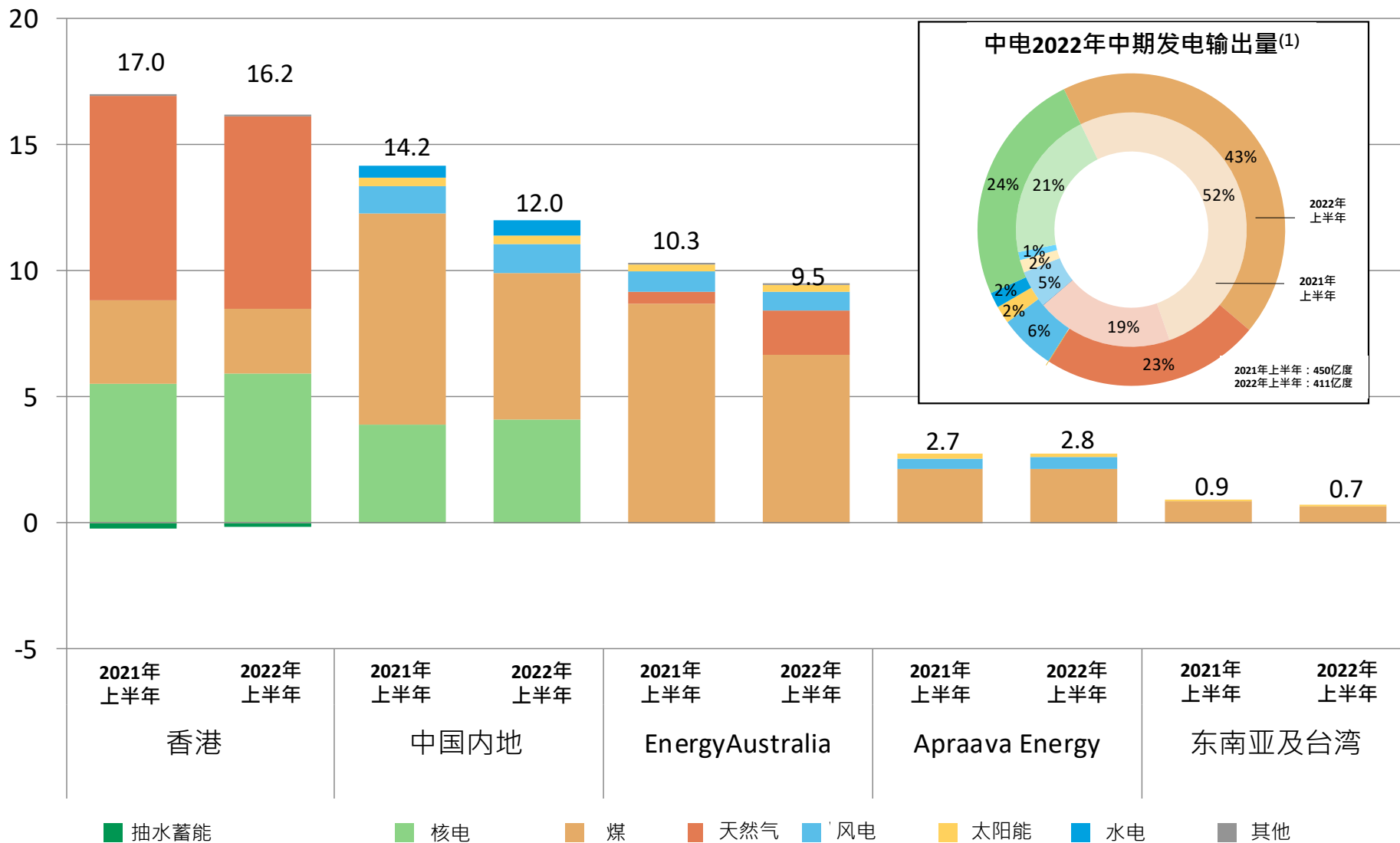
按燃料分类	总发电容量 (兆瓦) (a) + (b)	%	营运中 (兆瓦) (a)	%	施工中 (兆瓦) (b)	%
煤	11,657	46%	11,657	46%	-	-
天然气	6,154	25%	5,238	21%	916	4%
核能	2,685	11%	2,685	11%	-	-
风电	2,331	9%	2,181	9%	150	<1%
水电	489	2%	489	2%	-	-
太阳能	793	3%	793	3%	-	-
其他	970	4%	970	4%	-	-
总额	25,079	100%	24,013	96%	1,066	4%

(i) 按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－2022年上半年

发电输出量⁽¹⁾

十亿度



其他数据

欢迎扫描或点击QR码浏览相关数据



中期报告 2022



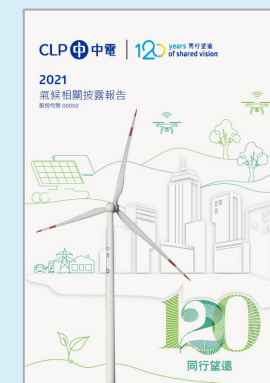
年报 2021



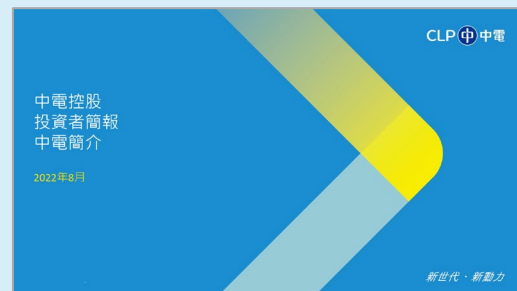
可持续发展报告 2021



气候相关披露报告 2021



中电简介 2022年8月



全年业绩简报 2021



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数据，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。

