

# 中电控股 2021年中期业绩 分析员简报

2021年8月2日

# 免责声明

中电控股有限公司（本公司）的潜在投资者、分析员及股东以及本文件的其他接收者请注意，本文件（简报）及与简报一并作出的任何口头讨论仅供您参考之用，不得直接或间接向其他人士转送、发表、分发、发布或公布本简报的任何部份。

请务必注意，简报内容未经审核或独立查证。简报中包含的地图仅供参考。这些地图的目的是显示本公司资产的大约位置，并无意显示不同国家之间正式的政治边界。某些评论（包括与未来事件及我们预期中电业务表现有关的评论）乃基于我们无法准确预测或控制的若干因素。我们不会就简报所载任何事宜作出任何陈述及保证，并明确表示不会承担有关责任。我们无法保证简报所载数据于现时或将来属准确或完整，因此该等数据不应被倚赖。对于因使用本简报所载任何数据及数据而引致或与之有关的任何损失，我们概不承担任何法律责任。随着情况的变化，我们可能不时更新我们的网站[www.clpgroup.com](http://www.clpgroup.com)，并向香港交易所提供最新数据（如相关），以履行我们的持续披露责任。

本简报并非亦无意直接或间接地发表、分发、发布或散布到其他司法管辖区，因此举将受到限制、违法或违反法律或法规要求。

本简报并不构成任何适用法律下的公开要约，或者要约出售或购买任何证券或其他金融工具的任何要约招揽或与该等证券或工具有关的任何建议。

若您出席本简报会或阅读有关的简报数据，将被视为已同意本简报所载的条款、义务和限制。

# 目录

业务概览及策略

蓝凌志

首席执行官

财务表现及展望

戴思力

财务总裁



# 上半年业务概览



外展疫苗接种先导计划 CLP 中電  
Outreach Vaccination Pilot Programme  
齊齊打兩針 健康又放心  
Let's Get ImmUNITY

齊打疫苗  
Protect yourself and others  
Get Vaccinated

保護身邊人  
疫苗你有份

齊齊打兩針 健康又放心  
Let's Get ImmUNITY

I'm  
Vaccinated

中华电力参与政府疫苗接种外展计划，  
安排员工在公司场所接种疫苗

# 于整个业务组合推进能源转型的投资



减碳工作取得进展



安全可靠的营运及客户服务



持续投资低碳能源项目以减少碳排放



寻求增长，以大湾区零碳投资为重点



灵活的新洁净能源项目推动能源转型



沿电力供应链作低碳投资

# 营运盈利减少、股息稳定、营运表现可靠

## 营运盈利及每股营运盈利

5,698 百万港元

每股2.26 港元

7.0% ↓

## 股息及收益率

第一及二期中期股息

0.63 港元

股息收益率 (1)

4.0%

## 发电业务

发电输出量 449 亿度 8.5% ↑

营运中 (2) 24,200 兆瓦 0.7 ↑

兴建中 (2) 700 兆瓦 0.1 ↑

## 客户服务

香港供电可靠度 (3) 0.97 0.29 ↓

客户 | 香港 2.687 百万个 37,000 ↑

数目 | 澳大利亞 2.435 百万个 17,000 ↓

# 财务表现及展望

中国山东省莱芜三期风场  
于2020年9月投产

# 财务表现摘要

收入

40,729 百万港元

5.2% ↑

EBITDAF <sup>(1)</sup>

12,953 百万港元

1.6% ↑

ACOI <sup>(1)</sup>

8,379 百万港元

2.8% ↓

营运盈利 <sup>(1)</sup>

5,698 百万港元

7.0% ↓

总盈利

4,615 百万港元

23.2% ↓

资本开支 <sup>(2)</sup>

5,960 百万港元

3.3% ↑

(1) EBITDAF、ACOI 及营运盈利不包括影响可比性项目

(2) 以现金基础

# 香港盈利增加，但中国内地、澳大利亚及一次性项目影响导致盈利下跌

百万港元	2021年上半年	2020年上半年	变幅
<b>营运盈利</b>			
香港电力业务及相关活动	4,019	3,853	↑ 4.3%
中国内地	962	1,253	↓ 23.2%
澳大利亚	837	1,194	↓ 29.9%
印度	111	108	↑ 2.8%
东南亚及台湾	152	183	↓ 16.9%
其他盈利及未分配项目	(383)	(462)	↑ 17.0%
<b>营运盈利</b>	<b>5,698</b>	<b>6,129</b>	<b>↓ 7.0%</b>
影响可比性项目 <sup>(1)</sup>	(1,083)	(119)	
<b>总盈利</b>	<b>4,615</b>	<b>6,010</b>	<b>↓ 23.2%</b>

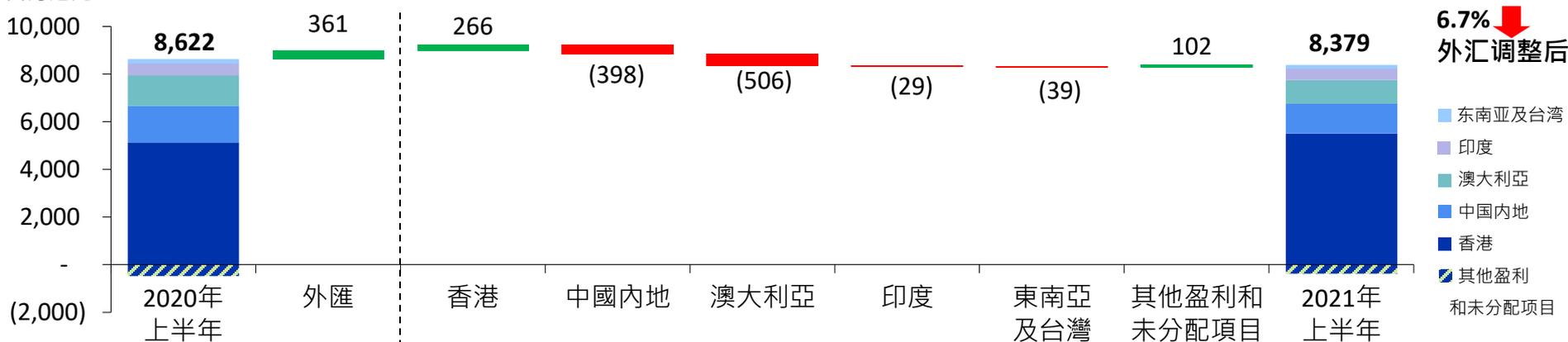
(1) 2021年上半年影响可比性项目为澳大利亚一宗法律诉讼达成和解、罕见暴雨后为确保雅洛恩煤矿场营运安全的拨备，以及香港投资物业重估亏损。详情请参阅本简报的第28页

# 经调整本期营运收入: 香港收入上升，中国内地及海外火电收入减少

百万港元

	2021年 上半年	2020年 上半年	
香港电力及相关业务	5,877	5,603	盈利增加和减碳取得进展
中国内地	1,250	1,533	营运稳定，但煤价高企致利润受压
澳大利亚	996	1,284	批发电价下跌导致盈利减少
印度	476	499	哈格尔电厂进行检修，抵销可再生能源项目的贡献增长
东南亚及台湾	158	183	电价回落导致和平电力盈利下跌
其他盈利和未分配项目	(378)	(480)	主要受惠于创新投资的净公允价值收益
经调整本期营运收入	<b>8,379</b>	<b>8,622</b>	<b>减少2.8% (或就外汇调整后减少6.7%)</b>

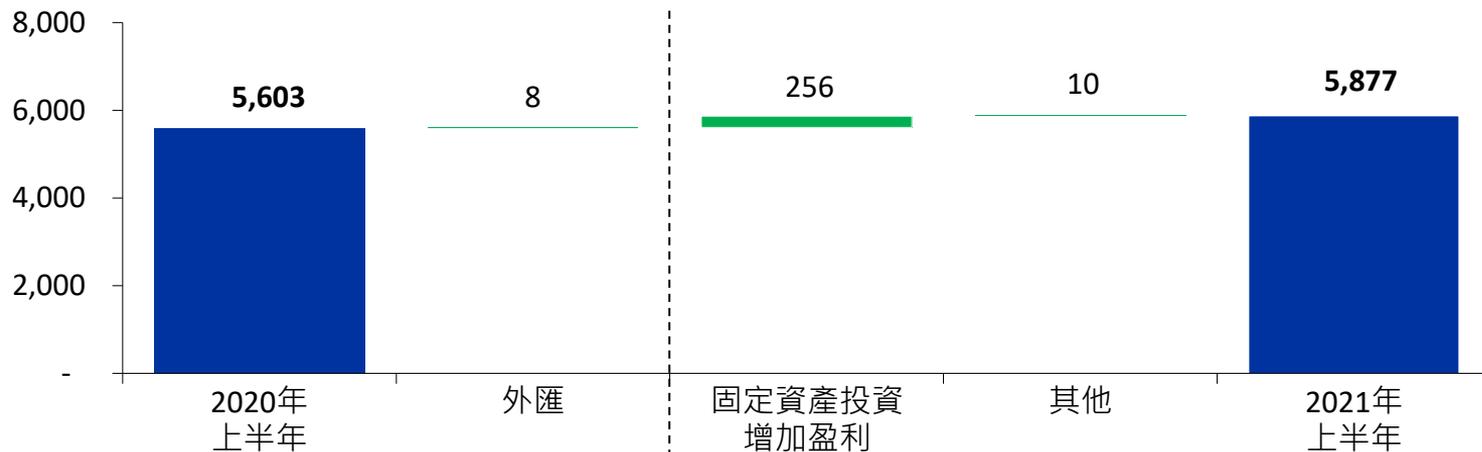
百万港元



# 香港：盈利增加和减碳取得进展



AOCI  
百万港元



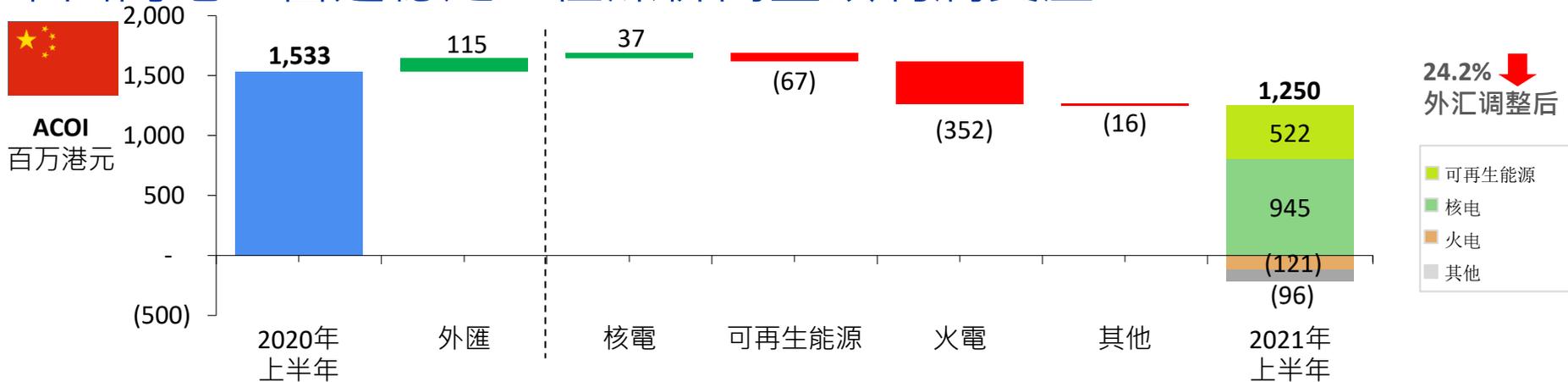
## 表现

- **ACOI:上升4.7%** 反映固定资产投资增加
- **资本开支：\$48亿港元**: 输配电 \$21亿港元; 发电 \$27亿港元
- **本地售电量上升4.4%**：所有类别客户的售电量上升
- **减碳**：首台天然气发电机组(D1)投产，D2机组的兴建工程亦已展开，海上液化天然气接收站工程进度顺利
- **智慧城市**：重要里程碑包括接驳逾1百万个智能电表；可再生能源上网电价计划下，逾100兆瓦发电容量已接驳至电网

## 展望

- **推进2018-2023年五年发展计划的主要投资项目**
- **加速业务转型**：数字化、可再生能源和能源效益及节能措施
- **维持高度可靠的电力供应**，同时支援客户、社群和员工
- **就2050年前实现电力行业减碳与政府继续合作**，加强与大湾区的更紧密连系

# 中国内地：营运稳定，但煤价高企致利润受压



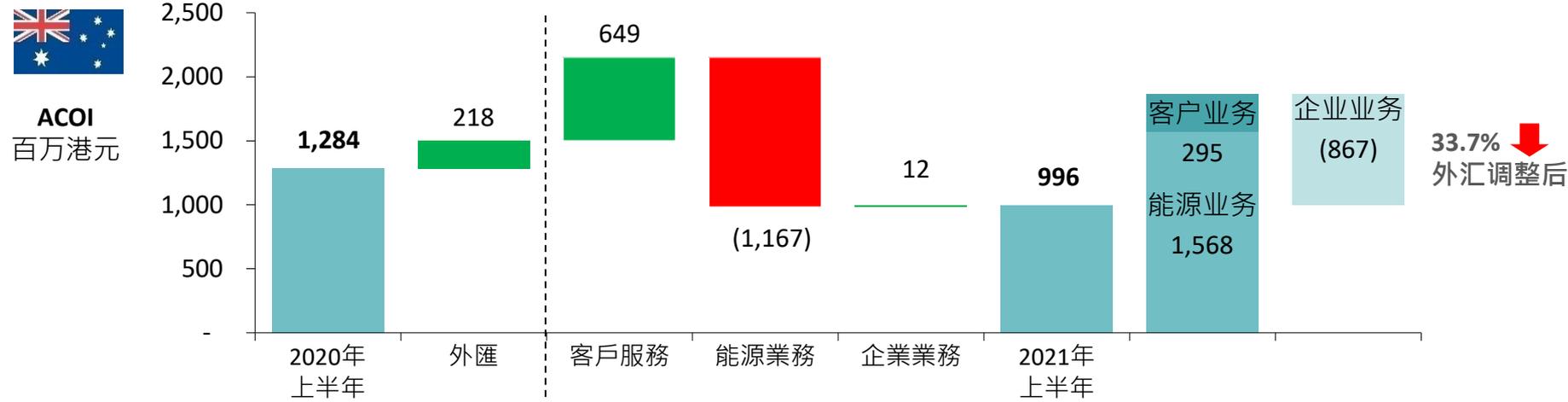
## 表现

- **ACOI下跌 24.2%**：核电及风电的盈利增加，抵销部分火电及水电贡献减少的影响
- **核电项目**：占中国内地业务盈利超过70%。阳江产电量上升，但增幅被大亚湾计划换料大修而抵销
- **可再生能源项目**：水电项目盈利减少，部分被新项目莱芜三期风场的盈利增加抵销。太阳能盈利稳定
- **火电项目**：由于煤炭成本上升，以及山东资产接近使用年限使成本上升，导致贡献减少
- **可再生能源国家补贴持续延迟发放**，影响现金流

## 展望

- 在大湾区发展**能源基建项目及能源服务一体化**的机会
- 预期**市场竞争持续**，对火电项目利润率构成更大压力
- 积极参与**市场规管及碳交易**的发展
- 随着香港与大湾区**加速融合**，开拓香港和中国内地碳中和目标带来的**机遇**

# 澳大利亞：批发电价下跌导致盈利减少



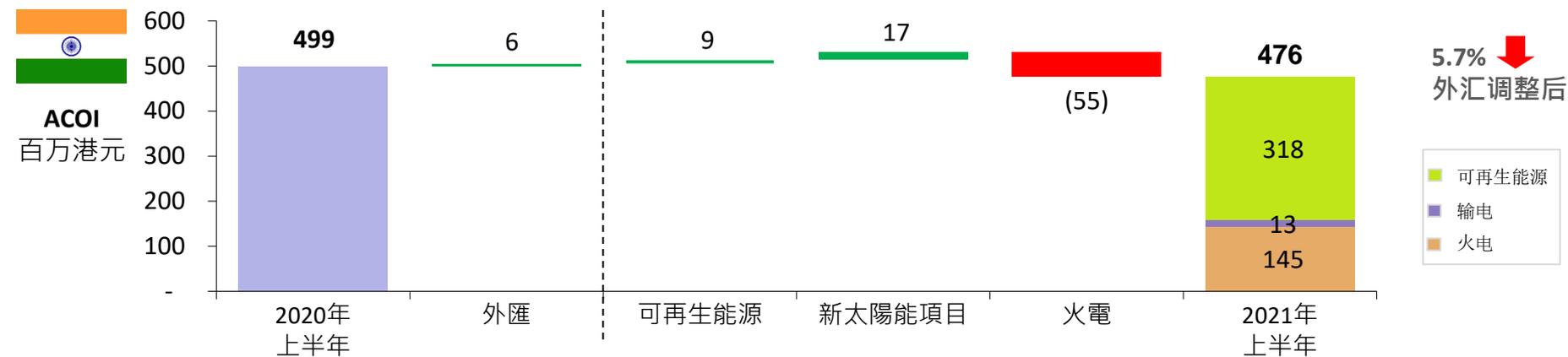
## 表现

- **ACOI**：下跌33.7%，主要是由于能源业务盈利下跌，但部分被客户业务成本改善抵销
- **客户业务**：能源采购和对冲成本降低，以及呆坏账数目减少。客户数目轻微下跌。继续专注提升营运效率和降低成本
- **能源业务**：由于批发价格下跌及天然气供应成本增加，利润如预期减少。雅洛恩电厂提前退役加速折旧支销，及雅洛恩煤矿场在罕见暴雨后停产，均对盈利构成影响

## 展望

- 评估**Morwell河道修整方案**，以确保罕见暴雨后雅洛恩煤矿场的营运安全
- **远期价格下降和天然气供应成本高企**，持续对批发利润构成压力
- 长远展望：继续专注提供**卓越服务**，并迈向更低碳的业务组合，包括**Wooreen 电池储能系统**、**Tallawarra B电厂**、**Kidston 抽水蓄能**和以**客户为本的分布式资源**，以及筹备雅洛恩电厂提前退役

# 印度：哈格尔电厂进行检修，抵销可再生能源项目的贡献增长



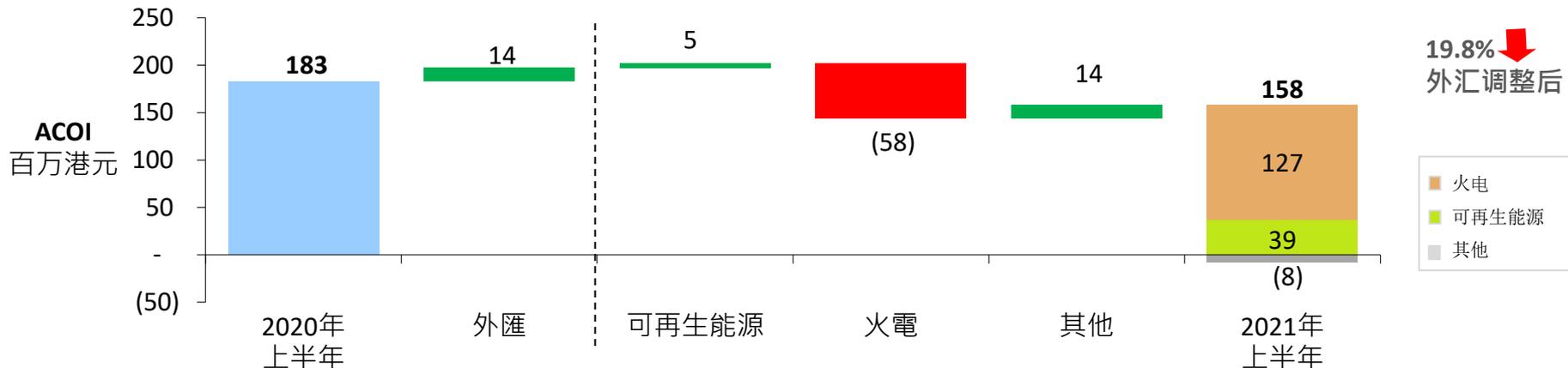
## 表现

- **风电项目**：发电量增加，2021年上半年收取可再生能源项目逾期应收款项的利息
- **太阳能项目**：两个合共48兆瓦的新太阳能项目带来全期六个月的贡献
- **火电项目**：容量收入减少，以及哈格尔电厂进行计划检修导致营运和维修成本上升
- **输电项目**：营运可靠，盈利稳定

## 展望

- **可再生能源项目应收账款**：积极寻求收回可再生能源项目的逾期应收款项
- **新项目**：推进 Sidhpur 风电项目建造工程及收购跨邦郡的输电资产
- **继续沿电力供应链进行低碳投资**

# 东南亚及台湾：电价回落导致和平电力盈利下跌



## 表现

- 可再生能源项目：太阳能资源稳定，盈利平稳
- 火电项目：和平电力盈利下跌，反映电价回落及发电量减少
- 其他：发展支出减少

## 展望

- 火电项目：煤价持续上涨，2021年下半年的利润受压
- Lopburi太阳能项目：电价根据购电协议于2021年底开始下调，贡献减少
- 可再生能源项目：探索区内机遇

# 稳健现金流



- 现金流与2020年上半年持平，与往年的年度分布相若
- 股息维持在 46 亿港元
- 资本投资总额 54 亿港元
- 香港管制计划资本开支49亿港元，用于强化香港的输配电网络和减碳投资
- 增长类别资本开支5亿港元，主要包括在澳大利亚电厂的建设和优化，及在中国内地和印度风电的投资

# 强健的财务状况

## 净负债

479 亿港元

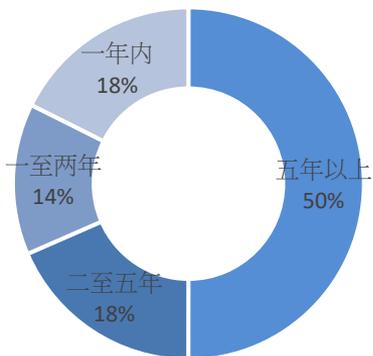
## 净负债/总资金

27.4%

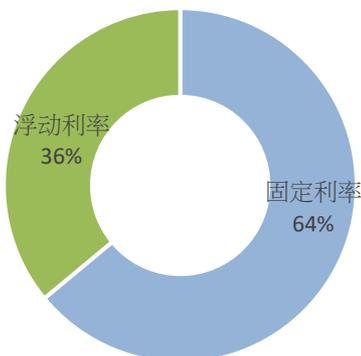
## 信用评级

	标普	穆迪
中电控股	A 稳定	A2 稳定
中华电力	A+ 稳定	A1 稳定
青电	AA- 稳定	A1 稳定

## 贷款到期日



## 债务利率比例



## 强健的财务状况

- 净债务和净债务/总资本比率处于健康水平
- 5月和6月信用机构重申确认信用评级
- 未提取银行贷款额度293亿港元
- 银行结余 86 亿港元
- 净负债增加 53 亿港元至 479 亿港元，符合通常的季节性趋势
- 成功发行融资活动，包括青电3亿美元能源转型债券及中华电力3亿美元债券
- 旗下业务自筹资金 – 债务对中电控股无追索权
- 外币债券全部转换为港元从而舒缓外汇和利率风险，且债务到期日较长，并定息比例较高



企业短片 – 天更蓝：  
是你和我一起努力  
协助香港于2050年前实现碳中和，  
令天空更蓝

# 加快香港的减碳步伐

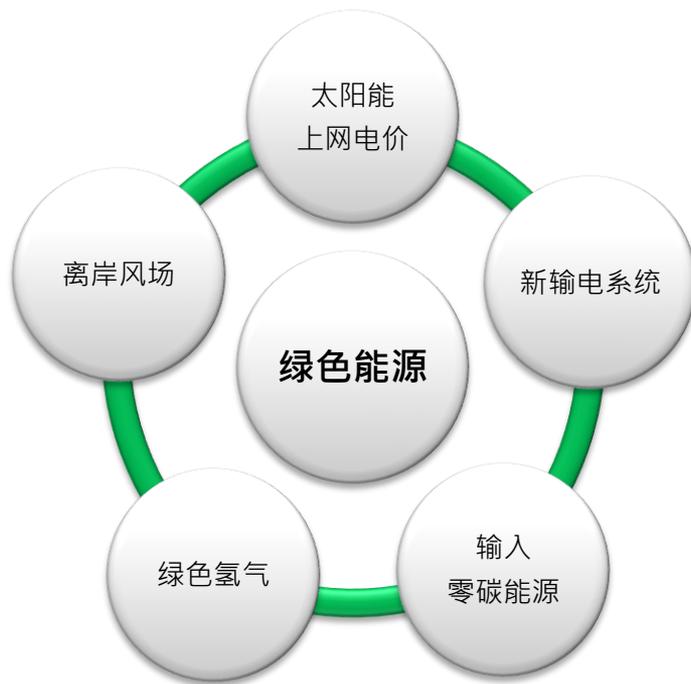


兴建D1及D2天然气发电机组



兴建海上液化天然气接收站

2050年前  
实现碳中和



洁净能源专线项目



拟建离岸风场

# 借助香港优势 连系大湾区



拟建离岸风场



洁净能源专线项目

## 低碳发电



智能能源技术



中电参与大湾区南网  
能创股权投资基金



洁净能源及  
智慧城市科技



综合智能增量配电网

## 投资及 伙伴关系

## 能源基础设施



区域供冷系统



香港液化  
天然气储存



数据中心

## 能源服务 一体化



企业购电协议



分布式能源



电气化运输



能源管理



香港家居礼宾服务

# 为客户开发减碳方案



# 在各营运范畴投资能源转型项目

中国内地



中国内地吉林省100兆瓦干安三期风电项目  
附5兆瓦电池储能系统

澳大利亞



澳大利亞维多利亚州  
Ballarat 电池储能项目

承诺在澳大利亞维多利亚州Wooreen ( Jeeralang )  
建造350兆瓦、拥有四小时储能容量的电池储能项目

印度



印度古加拉特邦  
Mahidad 风电项目

印度古加拉特邦  
252兆瓦Sidhpur风电项目

澳大利亞



澳大利亞新南韦尔斯州  
Tallawarra 电厂

澳大利亞新南韦尔斯州Tallawarra B  
316兆瓦混合氢气燃气电厂

# 建立新世代的公用事业



以客为本

减碳

数字化

人才转型

新商业模式

# 问答环节



中电源动  
于英基学校协会  
校园里安装太阳能系统，  
智能电表安装，以及香港瑰丽酒店  
购买中电「可再生能源证书」  
(图左方开始顺时针方向)



# 附件



位于大埔的中电 E-Playground，  
为对推动日常生活的电力感兴  
趣的年轻人，提供崭新的学习  
体验

# 中电集团 — 财务概览

	2021 年上半年	2020 年上半年	变幅
营运盈利 (百万港元)	5,698	6,129	-7.0%
总盈利(百万港元)	4,615	6,010	-23.2%
每股营运盈利 (港元)	2.26	2.43	-7.0%
每股总盈利 (港元)	1.83	2.38	-23.2%
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	4,861	4,722	+2.9%
其他资本开支	1,099	1,047	+5.0%
收入 (百万港元)	40,729	38,701	+5.2%
杠杆	<b>2021年6月30日</b>	<b>2020年12月31日</b>	
净负债 (百万港元)	47,912	42,640	+12.4%
净负债对总资金 (%)	27.4%	25.1%	+2.3%

# 中电集团 — 营运概览

	2021年上半年	2020年上半年	变幅
安全 (总可记录工伤事故率) <sup>(1)</sup>	0.20	0.25 <sup>(1)</sup>	-0.05
发电输出量(十亿度) <sup>(2)</sup>	44.9	41.4	+8.5%
发电容量 (千兆瓦) <sup>(2)</sup>			
营运中总额	24.2	23.5	+0.7
零碳排放 <sup>(3)</sup>	6.0	6.0	-
已承诺投资 / 兴建中	0.7	0.6	+0.1
客户数目 (千个)			
香港	2,687	2,650	+37
澳大利亞	2,435	2,452 <sup>(4)</sup>	-17
香港本地售电量 (十亿度)	16.4	15.7	+0.7
香港供电可靠度 (停电分钟/每年) <sup>(5)</sup>			
不包括超强台风山竹影响	0.97	1.26	-0.29
包括超强台风山竹影响	9.74	10.03	-0.29

# 香港盈利及影响可比性项目

百万港元

	2021年上半年	2020年上半年
--	----------	----------

本地电力业务	3,885	3,751
--------	-------	-------

港蓄发及香港支线	134	102
----------	-----	-----

<b>香港电力业务及相关活动</b>	<b>4,019</b>	<b>3,853</b>
--------------------	--------------	--------------

百万港元

	2021年上半年	2020年上半年
--	----------	----------

澳大利亞 – 法律诉讼达成和解	(777)	-
-----------------	-------	---

澳大利亞 – Morwell河道修整方案拨备	(265)	-
------------------------	-------	---

香港 – 投资物业重估亏损	(41)	(119)
---------------	------	-------

<b>影响可比性项目</b>	<b>(1,083)</b>	<b>(119)</b>
----------------	----------------	--------------

## 澳大利亞 法律诉讼达成和解

- 法律诉讼达成和解。详情请参阅港交所公布「中电控股有限公司2021年中期业绩通函」第25页，请按[此](#)浏览

## 澳大利亞 Morwell河道修整方案拨备

- EnergyAustralia在罕见暴雨后为确保雅洛恩煤矿场营运安全拨备。详情请参阅港交所公布「中电控股有限公司2021年中期业绩通函」第25页，请按[此](#)浏览

## 香港 投资物业重估亏损

- 香港海逸坊商场的零售部分

# 经调整本期营运收入(ACOI)

百万港元	2021 年 上半年	2020 年 上半年	变动
<b>营运盈利</b> (中电应占)	<b>5,698</b>	<b>6,129</b>	<b>↓ 7.0%</b>
扣除：			
公允价值调整	264	397	
财务开支净额 <sup>(1)</sup>	(925)	(880)	
所得税支销	(1,571)	(1,576)	
非控制性权益	(449)	(434)	
<b>经调整本期营运 收入(ACOI)</b>	<b>8,379</b>	<b>8,622</b>	<b>↓ 2.8%</b>

(1) 包括给予永久资本证券持有人的分配

## 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

- 主要为远期电力价格下降导致的EnergyAustralia能源衍生工具合约录得有利变动

### 财务开支净额<sup>(1)</sup>

- 财务开支增加主要由于较高的平均借贷总额，部分被较低的平均市场借贷利率抵销

### 所得税支销

- 因较高的香港营业利润而增加，部分被较低的澳大利亚营业利润减少抵销

### 非控制性权益

- 南方电网持有青电30%股权
- CDPQ持有中电印度40%股权

# 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	澳大利亚	印度	东南亚和台湾	其他盈利及未分配项目	集团总额
<b>2021 中期业绩</b>							
营运盈利 (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 (按照本简报)	4,019	962	837	111	152	(383)	5,698
加回							
非控股权益	371	2	-	76	-	-	449
净财务费用*	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#	7	-	(271)	-	-	-	(264)
ACOI	5,877	1,250	996	476	158	(378)	8,379
<b>2020 中期业绩</b>							
营运盈利 (按照年报中的分部数据)	3,639	1,355	1,194	108	183	(350)	6,129
港蓄发及香港支线再分配	102	(102)	-	-	-	-	-
其它盈利再分配	112	-	-	-	-	(112)	-
营运盈利 (按照本简报)	3,853	1,253	1,194	108	183	(462)	6,129
加回							
非控股权益	355	5	-	74	-	-	434
净财务费用/(收入)*	523	119	32	227	-	(21)	880
所得税开支	857	156	470	90	-	3	1,576
公允价值调整#	15	-	(412)	-	-	-	(397)
ACOI	5,603	1,533	1,284	499	183	(480)	8,622

\*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

#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—现金流及财务结构

百万港元	2021年上半年	2020年上半年
<b>现金流量</b>		
EBITDAF	11,423	12,628
减：影响可比性项目	1,530	119
经常性EBITDAF	12,953	12,747
减：管制计划项目变动	(3)	(432)
减：营运资金变动及其他	(4,501)	(3,963)
<b>来自营运的资金</b>	<b>8,449</b>	<b>8,352</b>
减：已缴所得税	(1,902)	(1,858)
减：已付财务开支净额	(948)	(1,003)
减：维修资本开支	(567)	(465)
加：合营企业及联营股息	1,413	1,265
<b>自由现金流量</b>	<b>6,445</b>	<b>6,291</b>
<b>资本投资<sup>(1)</sup></b>		
• 管制计划资本开支 <sup>(2)</sup>	4,861	4,722
• 维修资本开支 <sup>(2)</sup>	567	465
• 增长类别资本开支 <sup>(2)</sup>	483	248
• 其他 <sup>(3)</sup>	49	126
• 业务收购	-	208
<b>总计(包括维修资本开支)</b>	<b>5,960</b>	<b>5,769</b>
<b>总计(不包括维修资本开支)</b>	<b>5,393</b>	<b>5,304</b>
<b>已付股息</b>	<b>4,649</b>	<b>4,598</b>

## 现金流量

- 自由现金流量增加主要反映管制计划项目变动因销售增加而上升以及营运资金的可利变动，部分被澳大利亚较高的维修资本开支所抵销

## 资本投资

- 49亿港元的管制计划资本开支，用于强化香港的输配电网和发电设施，当中包括兴建燃气发电机组和海上液化天然气接收站
- 增长类别资本开支主要包括在中国内地和印度的可再生能源投资以及澳大利亚Tallawarra B建造工程展开及Mount Piper电厂涡轮机组升级
- 维修资本开支主要包括澳大利亚雅洛恩电厂及Ecogen燃气电厂的优化工程
- 其他资本开支主要包括在澳大利亚的无形资产的增加，部分被出售中国内地两个少数权益风电项目的收益抵销

(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，以及业务 / 资产收购

(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
- 增长类别资本开支 — 提高发电容量的资本开支
- 维修资本开支 — 除上述各项以外的资本开支

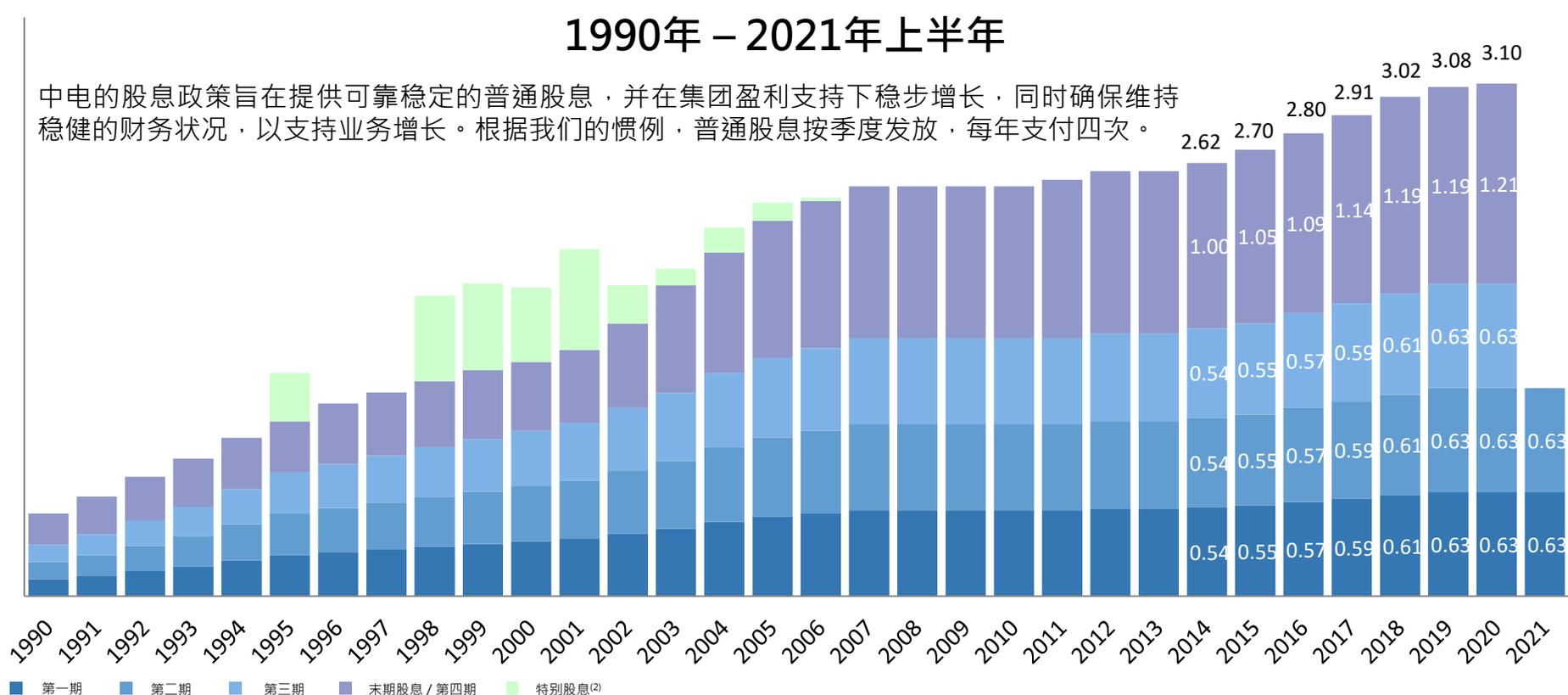
(3) 资本投资：无形资产及投资于和垫款予合营企业及联营

# 中电集团 一股息<sup>(1)</sup>纪录

## 中电股息

### 1990年 – 2021年上半年

中电的股息政策旨在提供可靠稳定的普通股息，并在集团盈利支持下稳步增长，同时确保维持稳健的财务状况，以支持业务增长。根据我们的惯例，普通股息按季度发放，每年支付四次。



(1) 1993年和2001年基于每五股现有股份发行一股红股调整股息

(2) 特别股息主要与重大物业发展及1999年因会计年度改变所发行的额外中期股息有关

# 中电集团 — 财务责任概览

百万港元

## 香港

中华电力、青电及港蓄发总借贷

减：银行结存及流动资金

## 净负债 – 香港

## 香港以外

印度及中国内地的附属公司总借贷  
(对中电控股无追索权)

减：银行结存及流动资金

## 净负债 – 香港以外

## 综合总借贷

减：综合银行结存及流动资金

## 综合净负债

## 总负债对总资金

## 净负债对总资金

2021年6月30日

2020年12月31日

45,860

43,449

(4,633)

(6,598)

**41,227**

**36,851**

10,630

10,899

(3,945)

(5,110)

**6,685**

**5,789**

56,490

54,348

(8,578)

(11,708)

**47,912**

**42,640**

**30.8%**

**30.0%**

**27.4%**

**25.1%**

集团的净负债对总资金上升，主要反映有关  
业务增长的资本开支的借贷增加

# 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
<b>长期评级</b>							
外币	A	A2	A+	A1	AA-	A1	BBB+
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	BBB+
前景	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定
<b>短期评级</b>							
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	-

2021年5月及6月，标准普尔及穆迪确定中电控股、中华电力及青电的信用评级，前景均为稳定。

# 中电集团 — 主要融资活动

更多有关中电气候行动  
融资框架的数据



中电控股：于2021年6月30日，流动资金充裕

- 共有293亿港元的未提取银行贷款额度及86亿港元的银行结余。

管制计划协议 – 气候行动融资：D2燃气发电机组项目融资成功

- 青电于2月发行了300百万美元（23亿港元）票面息率为2.125%的十年期能源转型债券。该债券根据十年期美国国库券收益率加0.875%息差定价。这是中电集团以往发行的所有十年期债券中息差最窄的一次，据报也是香港企业发债非公营部门类别债券中最窄的息差。这次能源转型债券获全球投资者超额认购逾4.6倍，获认购额超过14亿美元。
- 青电以优惠利率与四间银行签订了价值53亿港元的一年期和三年期能源转型循环贷款协议。

管制计划协议 – 具有成本效益的融资安排

- 中华电力于7月发行了300百万美元（23亿港元）、票息2.25%的十年期债券。债券利率为十年期美国国库券收益率加0.9%，定价水平具竞争力。是次发行超额认购超过1.6倍，获全球投资者的认购额超过500百万美元。
- 发行24百万澳元（144百万港元）、票面息率为2.99%的15年期私募债券。

中国内地：继续以具竞争力的条款进行融资

- 以具竞争力的条款取得人民币300百万元（360百万港元）两年期离岸银行循环贷款额度及人民币587百万元（705百万港元）15年期在岸无追索权项目贷款额度贷款。

EnergyAustralia: 成功再融资及流动资金稳健

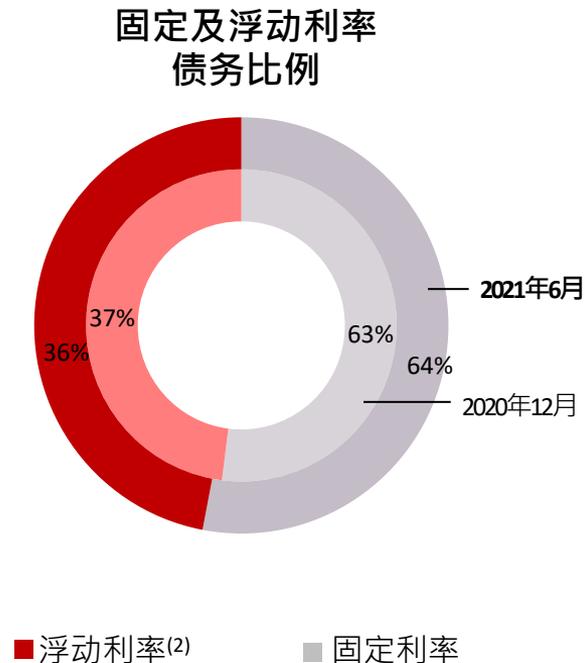
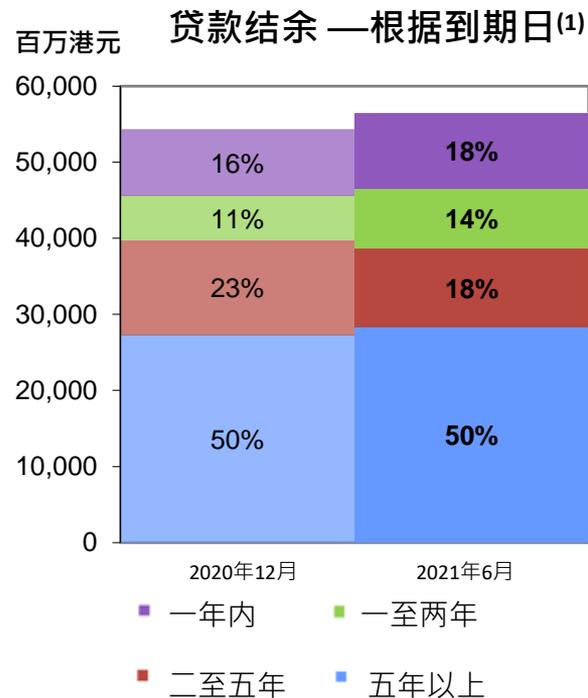
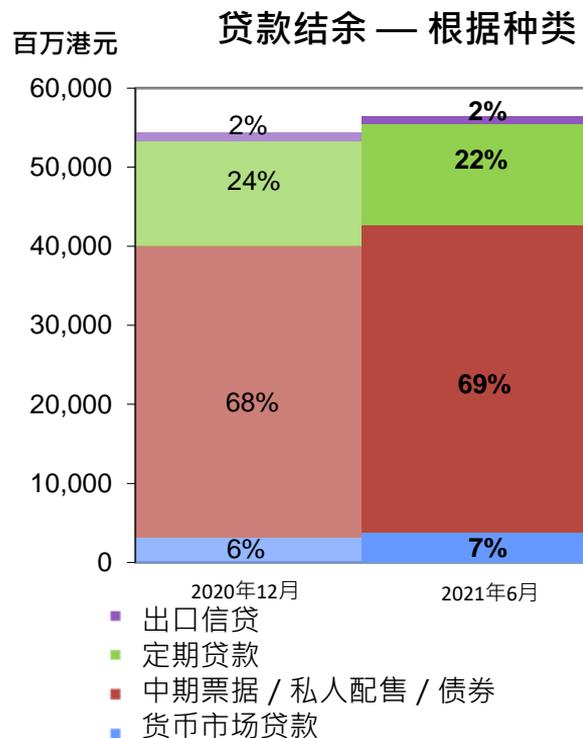
- 以具竞争力的条款将300百万澳元（17亿港元）营运资金贷款额度的到期日延长三年至2024年6月，并将400百万澳元（23亿港元）的银行担保和偿付额度的到期日延长三年至2024年3月。
- 截至2021年6月底，维持相当于18亿港元的银行结余及无债务状态。

印度：支持业务组合扩展

- 以具竞争力的利率安排129亿卢比（13亿港元）的银行贷款额度，主要用以支持再生能源项目的发展。

附注：今年管制计划协议业务已发行的所有外币债券的所得款项已根据优惠的固定利率掉期为港元，从而纾缓外汇及利率风险。

# 中电集团 — 根据种类和到期日划分的贷款结余



1) 循环贷款的到期日是根据相关贷款额度的到期日而不是根据当前贷款提取期限而定

2) 就浮动利率借贷而言，假设利率上升1%及根据2021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205百万港元

3) 中电继续以极具成本效益的利率作再融资。2021年上半年部分具代表性的例子载于本简报的第35页

(「中电集团 — 主要融资活动」)

# 香港 — 业务范畴增长

## 发电

总装机容量为  
10,420兆瓦

## 输电

超过16,300公里  
输电和高压配电线

## 配电

236个总变电站及  
超过15,100个副变电站

## 零售

售电量达16,421百万度并  
拥有269万个客户

2021年上半年：

- 本地售电量与2020年上半年相比增加4.4%至16,421百万度
- 客户数目较2020年上半年增加37,000个至2,687,000个
- 各项重要基建项目继续进行
- 龙鼓滩发电厂新建550兆瓦联合循环燃气涡轮机组于2020年投产
- 龙鼓滩发电厂第二台联合循环燃气涡轮机组的建造工程进度良好。早期的土木工程进度理想；工程设计、采购和建造合约正在进行
- 龙鼓滩发电厂第七台燃气机组的涡轮升级工程竣工，发电容量增加25兆瓦（合共增加175兆瓦）
- 新增超过 50 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

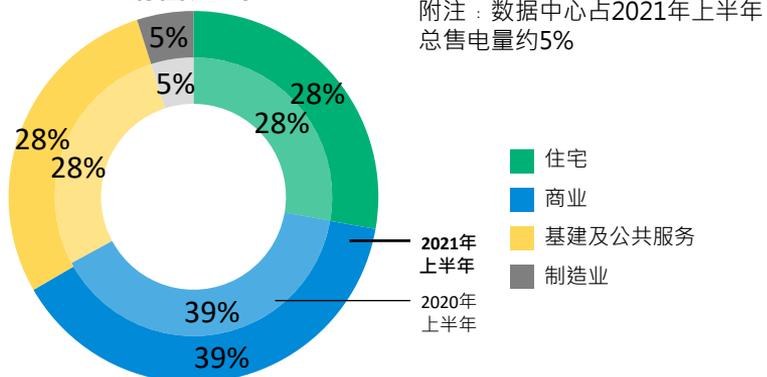


# 香港一售电量及资本开支

## 售电量

百万度	2021年上半年	2020年上半年	变幅
住宅	4,561	4,361	4.6%
商业	6,383	6,195	3.0%
基建及公共服务	4,666	4,396	6.1%
制造业	811	777	4.4%
<b>本地总售电量</b>	<b>16,421</b>	<b>15,729</b>	<b>4.4%</b>

## 销售比例



## 资本开支 (应计基础)

百万港元	2021年上半年	2020年上半年	变幅
中华电力	2,080	1,854	12.2%
青电*	2,712	2,318	17.0%
<b>总资本开支</b>	<b>4,792</b>	<b>4,172</b>	<b>14.9%</b>

\* 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

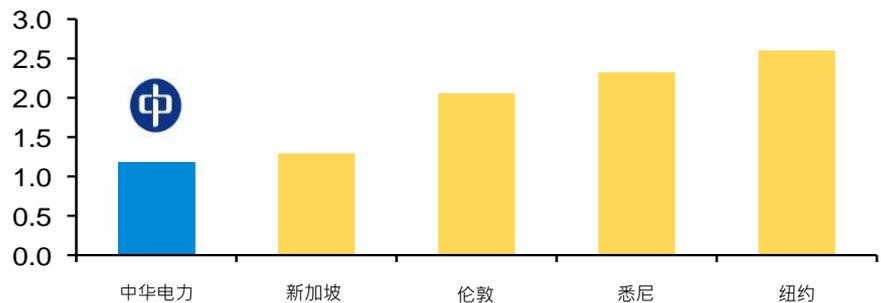
2018年发展计划中2018年10月至2021年6月的资本开支：254亿港元

2018年发展计划中2018年10月至2023年12月获批的资本开支：529亿港元

# 香港 - 电价、供电可靠度、环保表现及碳排放强度

港元/每度电

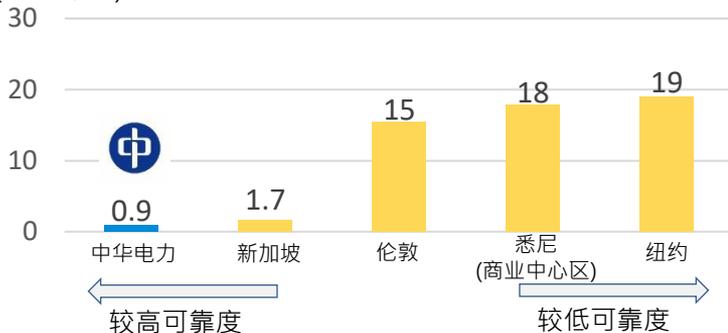
## 低电价



附注：以每月275度的平均住宅用电量为比较基准及2021年1月的汇率计算

每年客户非计划停电时间 (以分钟计)

## 供电可靠度高



附注：

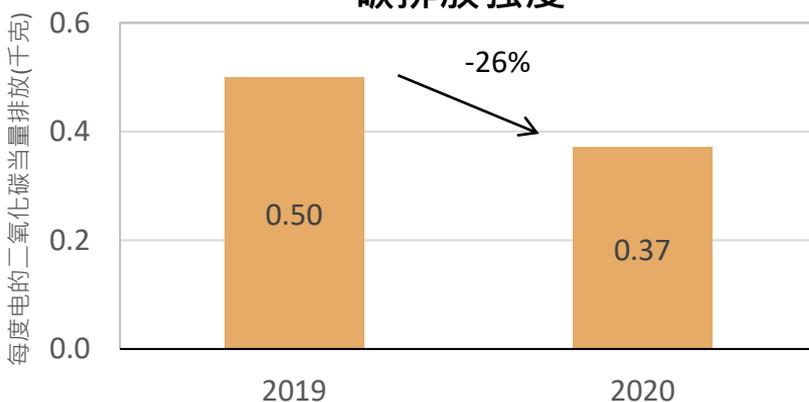
(1) 中华电力2018-2020年的平均数据为0.9分钟 (撇除超强台风山竹的影响) · 计入超强台风山竹的影响为9.8分钟。其他城市为2017-2019年的平均数据 · 纽约除外 (2016-2018)

变幅

## 环保表现提升



## 碳排放强度



# 中国内地-财务表现 (港元)



中国内地

百万港元	营运盈利/总盈利		ACOI	
	2021年 上半年	2020年 上半年	2021年 上半年	2020年 上半年
<b>可再生能源项目</b>	<b>320</b>	<b>341</b>	<b>522</b>	<b>538</b>
- 风力	231	217	322	298
- 水力	(18)	27	19	74
- 太阳能光伏	107	97	181	166
<b>核电项目</b>	<b>869</b>	<b>804</b>	<b>945</b>	<b>870</b>
- 大亚湾	425	469	447	494
- 阳江	444	335	498	376
<b>火电项目</b>	<b>(129)</b>	<b>196</b>	<b>(121)</b>	<b>211</b>
- 山东	(200)	(14)	(200)	(12)
- 国华	(54)	6	(54)	7
- 防城港	125	204	133	216
<b>营运及发展开支</b>	<b>(98)</b>	<b>(88)</b>	<b>(96)</b>	<b>(86)</b>
<b>营运盈利/ACOI</b>	<b>962</b>	<b>1,253</b>	<b>1,250</b>	<b>1,533</b>
<b>总盈利</b>	<b>962</b>	<b>1,253</b>		

于2020年上半年及2021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1.09746及1.19963。请注意，在简报中陈述的ACOI差异分析中，2020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)



中国内地

百万人民币

营运盈利/总盈利

ACOI

	2021 年 上半年	2020 年 上半年	2021 年 上半年	2020 年 上半年
<b>可再生能源项目</b>	<b>267</b>	<b>311</b>	<b>435</b>	<b>490</b>
- 风力	193	198	268	272
- 水力	(15)	25	16	67
- 太阳能光伏	89	88	151	151
<b>核电项目</b>	<b>724</b>	<b>732</b>	<b>788</b>	<b>793</b>
- 大亚湾	354	427	373	450
- 阳江	370	305	415	343
<b>火电项目</b>	<b>(107)</b>	<b>179</b>	<b>(101)</b>	<b>192</b>
- 山东	(166)	(13)	(167)	(11)
- 国华	(45)	6	(45)	6
- 防城港	104	186	111	197
<b>营运及发展开支</b>	<b>(82)</b>	<b>(80)</b>	<b>(85)</b>	<b>(78)</b>
<b>营运盈利/ACOI</b>	<b>802</b>	<b>1,142</b>	<b>1,037</b>	<b>1,397</b>
<b>总盈利</b>	<b>802</b>	<b>1,142</b>		

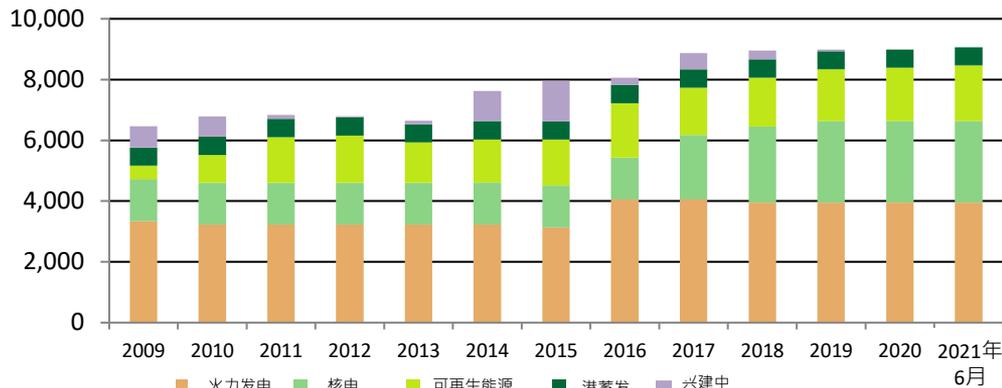
# 中国内地 — 表现及发电容量

## 盈利及表现

- 阳江核电站的盈利增加，主要因为发电量上升，而大亚湾核电站在2021年3月和4月进行计划换料大修需停运，令利润下跌
- 可再生能源的盈利减少主要是由于水流减弱，以及2021年3月出售位于辽宁省日渐老化的马鬃山和曲家沟风场各24.5%权益的亏损，部分被2020年9月投产的莱芜三期风场的贡献抵销
- 防城港受惠于电力需求上升、积极参与市场销售和发电容量过剩的最终解决方案，盈利保持正面，但由于政府持续采取措施控制当地生产导致煤价高企而被抵销
- 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2,189百万港元（2020年12月：1,774百万港元）。如同过去数年一样，预期第四季度将收取较多补贴
- 石横电厂（370兆瓦净权益，属于山东资产项目）合作期于2021年底结束，资产将转让予主要股东

兆瓦

中电于中国内地的发电容量<sup>(1)</sup>

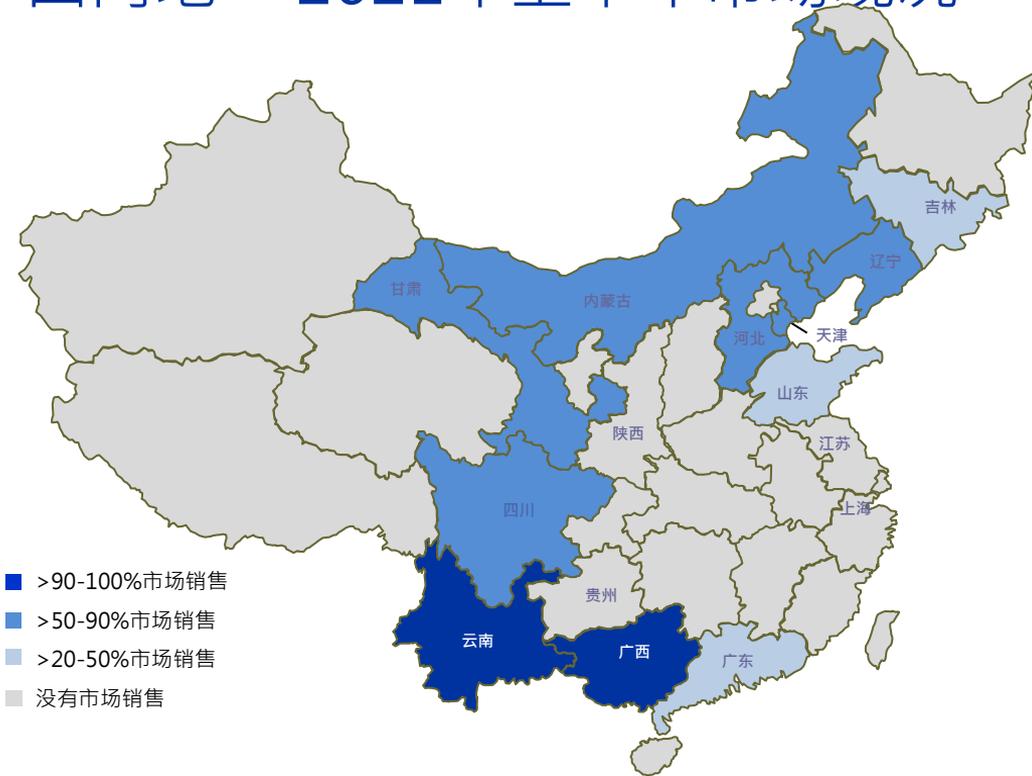


(1) 根据权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算

## 业务发展机会

- 中电在内地首个「平价上网」风电项目吉林干安三期风场（100兆瓦，以及5兆瓦的电池储能系统）于2021年3月展开建造工程，预计2022年上半年全面投产
- 合营企业启迪中电透过防城港增量配电网开始为客户供电，客户数目持续增长，并继续扩阔其服务范畴
- 6月，中电落实一项为广州东方宝泰购物广场提升其中央空调的合约，并提供中央空调服务至2036年，是中电在大湾区首个此类的项目
- 配合集团于大湾区的策略，积极开拓智能能源项目如中央空调系统、数据中心及电动车充电设施

# 中国内地 - 2021年上半年市场现况



- >90-100%市场销售
- >50-90%市场销售
- >20-50%市场销售
- 没有市场销售

中国各省的市场销售模式各异。总体而言，2021年上半年，我们大约56%的发电量经市场销售（2020年上半年为49%）。  
预计未来市场销售将持续增长

省份	市场销售项目 (根据权益计算兆瓦)
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)
四川	江边水电(330兆瓦)
甘肃	金昌太阳能光伏 (85兆瓦)
辽宁	绥中火电 (564兆瓦) 凌源太阳能光伏 (17兆瓦)
河北	三河火电 (220兆瓦)
天津	盘山火电 (207兆瓦)
吉林	干安风电 (99兆瓦) 长岭二期风电 (22兆瓦) 大通风电 (24兆瓦) 双辽风电 (48兆瓦)
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) 石横火电 (370兆瓦) 威海风电 (31兆瓦) 莱州风电 (18兆瓦) 国华风电 (194兆瓦)
广东	阳江核电 (1,108兆瓦)

# 澳大利亞-财务表现



## 澳大利亞

	港元		当地货币	
	2021年上半年 百万港元	2020年上半年 百万港元	2021年上半年 百万澳元	2020年上半年 百万澳元
EBITDAF (计入影响可比性项目前)	2,127	2,267	363	444
折旧和摊销	(1,131)	(983)	(189)	(192)
ACOI				
客户 (零售)	295	(303)	49	(59)
能源 (批发)	1,568	2,338	269	458
企业	(867)	(751)	(144)	(147)
总额	996	1,284	174	252
公允价值调整 <sup>(1)</sup>	271	412	45	81
财务开支净额	(63)	(32)	(11)	(6)
税项支销	(367)	(470)	(63)	(92)
营运盈利	<b>837</b>	<b>1,194</b>	<b>145</b>	<b>235</b>
法律诉讼达成和解 <sup>(2)</sup>	(777)	-	(130)	-
Morwell河道修整方案拨备 <sup>(3)</sup>	(265)	-	(46)	-
总盈利	<b>(205)</b>	<b>1,194</b>	<b>(31)</b>	<b>235</b>

(1) 公允价值调整主要基于远期价格下跌，对能源衍生工具合约的有利变动。

(2) 法律诉讼达成和解。详情请参阅港交所公布「中电控股有限公司2021年中期业绩通函」第25页，请按[此](#)浏览

(3) 在罕见暴雨后为确保雅洛恩煤矿场营运安全拨备。详情请参阅港交所公布「中电控股有限公司2021年中期业绩通函」第25页，请按[此](#)浏览

于2020年上半年及2021年上半年将澳大利亞分部盈利换算成港元所用的平均汇率分别为5.1068及5.9721。请注意，在简报中陈述的ACOI差异分析中，2020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。

# 澳大利亞 — 零售业务营运

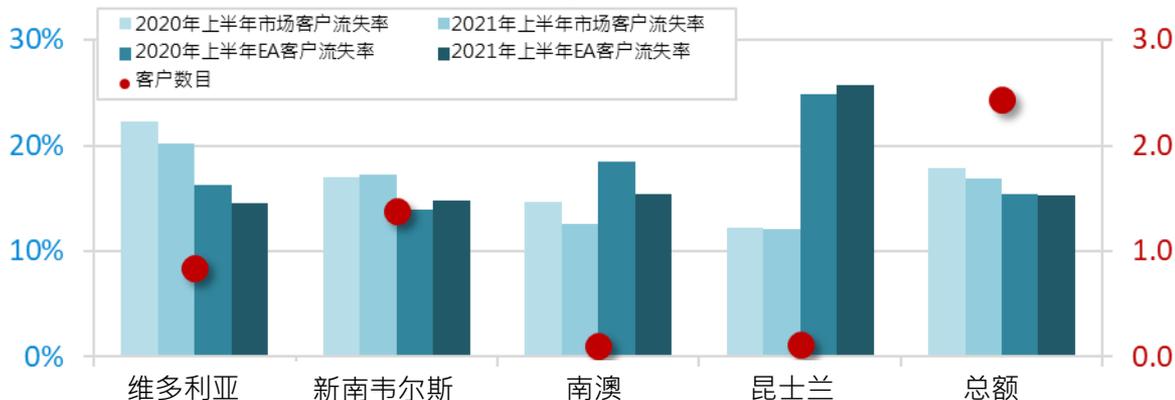
客户数目 ('000)	2021年上半年			2020年上半年 <sup>(2)</sup>		
	电力	天然气	总计	电力	天然气	总计
零售市场	1,583.0	843.9	2,426.9	1,599.2	842.8	2442.0
工商业客户	7.7	0.2	7.9	9.7	0.3	9.9
客户总数	<b>1,590.7</b>	<b>844.1</b>	<b>2,434.8</b>	<b>1,608.9</b>	<b>843.1</b>	<b>2,451.9</b>
零售市场加权平均 <sup>(1)</sup>	<b>1,585.5</b>	<b>844.2</b>	<b>2,429.7</b>	<b>1,605.0</b>	<b>844.2</b>	<b>2,449.2</b>

销售量及收入	2021年上半年		2020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	4.4	15.2	4.9	14.6
工商业客户	3.7	2.1	4.0	5.0
总销售量	<b>8.1</b>	<b>17.3</b>	<b>9.0</b>	<b>19.6</b>
销售收入(百万澳元)	<b>1,747.2</b>	<b>422.9</b>	<b>2,005.9</b>	<b>452.1</b>

## 客户流失率

## 客户流失率/客户数目



- 零售市场客户保持稳定，数目下跌0.6%，流失15,100名客户
- 与2020年上半年相比，客户流失率基本持平，虽然客户搬迁的流失率增加，但被转换零售商的流失率减少所抵销

(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

(2) 上年度调整数

注: 上述数字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

# 澳大利亞 – 零售业务营运

为有经济困难的客户提供支持

- 20,600名客户参与EnergyAssist纾困计划



2021年上半年发出电子账单  
数目占总账单量59%

- 2015年上半年比例为1%

- 较2020年上半年增加6个百分点



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%

自2015年起，客户满意度  
上升28.6点

- 较2020年增加3点



Go Neutral – 最大型电力客户  
认证碳中和计划

- 293,300名 Go Neutral 电力客户，  
较2020年上半年增加16%
- 78,300 名Go Neutral 天然气客户，  
较2020年上半年增加89%



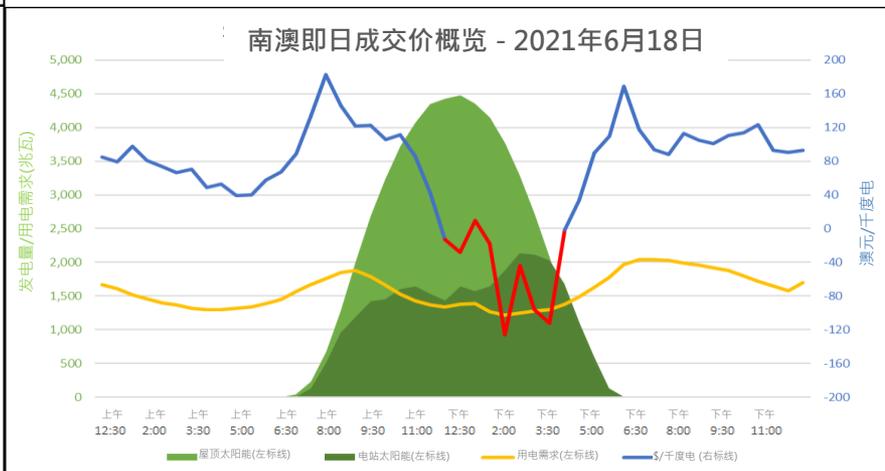
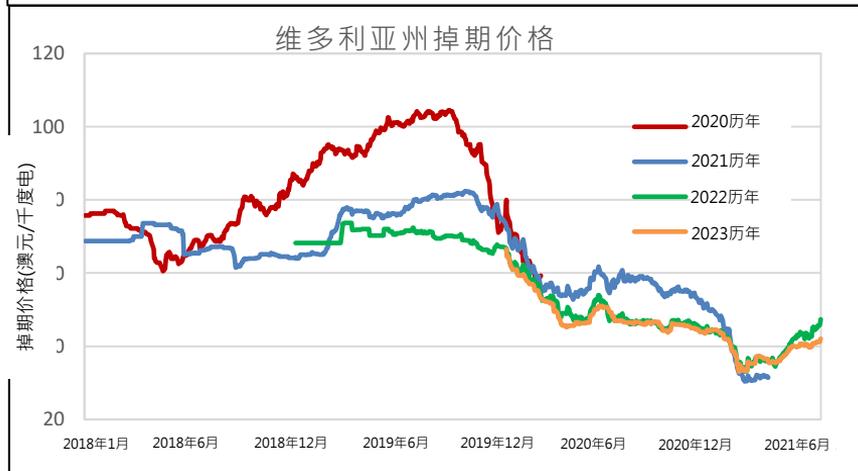
电表后端电池

- 工商客户的用电需求容量为93.5兆瓦
- 正推行 5,000组家用储能电池项目

# 澳大利亚 - 批发市场环境



- 2021年上半年的批发电价出现波动。这是由于夏季天气较清凉和可再生能源增加导致夏季的电价较低，而全国电力市场停电导致燃煤发电量减少，使冬季电价高企
- 电厂老化或会引发价格波动，预计远期电价持续低迷
- 我们将继续专注完成大型维修计划，同时保持现有资产的可用率、可靠度和效率，并于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



# 印度-财务表现



	港元		当地货币	
	2021年 上半年 百万港元	2020年 上半年 百万港元	2021年 上半年 百万卢比	2020年 上半年 百万卢比
可再生能源	318	288	3,004	2,756
火电项目 (哈格尔电厂)	193	258	1,823	2,468
火电项目(Paguthan电厂 及企业)	(48)	(60)	(453)	(574)
输电项目	13	13	123	124
<b>ACOI</b>	<b>476</b>	<b>499</b>	<b>4,497</b>	<b>4,774</b>
可再生能源	83	58	784	555
火电项目 (哈格尔电厂)	42	65	397	622
火电项目(Paguthan电厂 及企业)	(17)	(19)	(161)	(182)
输电项目	3	4	28	38
<b>营运盈利 / 总盈利</b>	<b>111</b>	<b>108</b>	<b>1,048</b>	<b>(1,033)</b>

于2020年上半年及2021年上半年，将印度分部盈利换算成港元所用的平均汇率分别为0.10452及0.10586。请注意，在简报中陈述的ACOI差异分析中，2020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。

# 印度 — 表现及项目

## 表现及近期收购的资产

- 由于印度今年受第二波新冠病毒疫情冲击，感染个案急增。中电印度致力保护员工的健康及安全，同时维持可靠电力服务。公司加强预防措施，包括在各业务单位实行接触者追踪和检测。中电集团和中电印度亦支持当地社群的抗疫工作，包括采购呼吸机及紧急医疗设备
- 长251公里、位于曼尼普尔邦-那加兰邦-阿萨姆邦的KMTL输电资产项目正式投产，政府机构及长期客户均已批准交易进行。中电印度预计在完成若干协议条件的情况下，可于今年下半年接管项目
- 哈格尔电厂1号机组的大修于2021年首季顺利完成，期间并无发生损失工时的工伤事故

## 扩展可再生能源发电组合

- 由于印度饱受第二波新冠病毒疫情冲击，确诊个案急增，以致项目附近村庄实施封城措施，严重延误了Sidhpur 项目的工程进度。情况于2021年5月底有所改善，风力发电机的基建工程于2021年7月展开
- 有关可再生能源项目未收回账款总额为844百万港元（2020年12月：771百万港元）。由于收回部分长期账款而缩短了逾期应收账款的平均期限。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
- 随着政府继续推进能源业改革，我们正在可再生能源及输电范畴中，积极发掘更多收购及投资机会

# 东南亚及台湾-财务表现



东南亚及台湾

	港元		当地货币	
	2021年 上半年 百万港元	2020年 上半年 百万港元	2021年 上半年 百万	2020年 上半年 百万
<b>ACOI</b>				
火力发电	127	172	NT\$458	NT\$665
可再生能源	39	33	THB159	THB137
营运支销	(7)	(9)	-	-
发展支销	(1)	(13)	-	-
<b>总额</b>	<b>158</b>	<b>183</b>		
<b>营运盈利</b>				
火力发电	127	172	NT\$458	NT\$665
可再生能源	33	33	THB133	THB137
营运支销	(7)	(9)	-	-
发展支销	(1)	(13)	-	-
<b>总额</b>	<b>152</b>	<b>183</b>		

于2020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0.2445（泰铢）及0.2584（新台币），2021年上半年的有关汇率分别为0.2504（泰铢）及0.2775（新台币）。请注意，在简报中陈述的ACOI差异分析中，2020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 – 发电组合<sup>(i)</sup> – 2021年6月30日

19,867 兆瓦净权益及5,035兆瓦长期购电合约 (合共24,902兆瓦)

<b>澳大利亚</b>	<b>合共</b>	<b>5,419兆瓦*</b>
<b>营运中</b>		
雅洛恩	1,480 / 1,480	(c)
Mount Piper <sup>(ii)</sup>	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 / 560*	(w)
太阳能项目 #	362 / 294*	(s)
电池项目 <sup>(iii)</sup>	55 / 55*	(bs)
其他项目	22 / 4	(g)
<b>印度</b>	<b>合共</b>	<b>1,890兆瓦</b>
<b>营运中</b>		
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)
<b>台湾</b>	<b>合共</b>	<b>264兆瓦</b>
<b>营运中</b>		
和平	1,320 / 264	(c)
<b>泰国</b>	<b>合共</b>	<b>21兆瓦</b>
<b>营运中</b>		
Lopburi太阳能光伏#	63 / 21	(s)



<b>香港</b>	<b>合共</b>	<b>8,243兆瓦*</b>
<b>营运中</b>		
青山A及B	4,108 / 4,108*	(c)
龙鼓滩C及D1 <sup>(iii)</sup>	3,225 / 3,225*	(g)
竹篙湾	300 / 300*	(d)
转废为能	10 / 10*	(ws)
<b>施工中</b>		
龙鼓滩 – D2	600 / 600*	(g)
<b>中国内地</b>	<b>合共</b>	<b>9,066*兆瓦</b>
<b>营运中</b>		
大亚湾	1,968 / 1,577*	(n)
阳江	6,516 / 1,108	(n)
抽水蓄能	1,200 / 600*	(p)
防城港一及二期	2,580 / 1,806	(c)
山东中华	3,060 / 900	(c)
国华	7,470 / 1,248	(c)
水电项目	509 / 489	(h)
风电项目 <sup>(iv)</sup>	1,354 / 910	(w)
太阳能项目 #	328 / 328	(s)
<b>施工中</b>		
风电项目	100 / 100	(w)

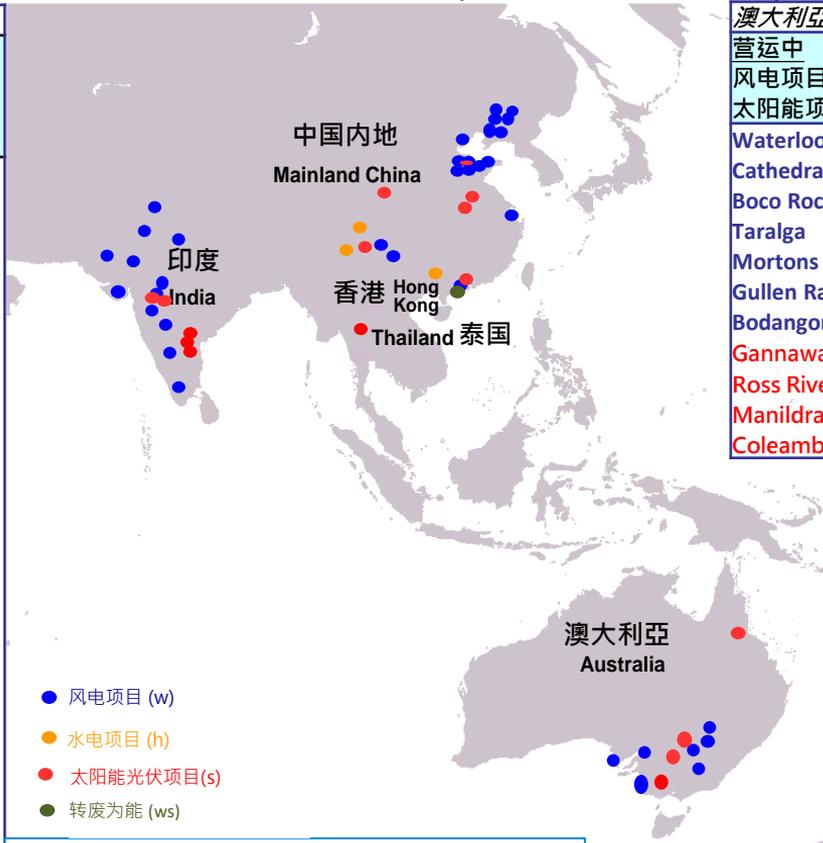
• 电厂名称 总容量(兆瓦)/中电所占净权益容量(兆瓦)  
\* 包括长期购电容量和购电安排  
# 太阳能项目以交流容量计算

- (i) 根据权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算。包括电池放电容量
- (ii) Mount Piper及龙鼓滩发电厂C3 和 C4的燃气涡轮机组升级
- (iii) 包括 Gannawarra (25 兆瓦 /5万度电) 和 Ballarat (30 兆瓦 /3万度电)
- (iv) 出售曲家沟和马鬃山权益

# 中电集团 - 可再生能源组合 - 2021年6月30日

2,593兆瓦净权益及825兆瓦长期购电合约 (合共3,418兆瓦) - 占中电总发电容量14%

中国内地	1,828兆瓦
<b>营运中</b>	
风电项目	910兆瓦
水电项目	489兆瓦
太阳能项目	328兆瓦
威海一及二期	69 / 31
南澳二及三期	60 / 15
双辽一及二期	99 / 48
大通	50 / 24
莱州一期	41 / 18
长岭二期	50 / 22
国华风电	395 / 194
干安一及二期	99 / 99
蓬莱一期	48 / 48
崇明一期	48 / 14
莱芜一、二及三期	149 / 149
寻甸一期	50 / 50
三都一期	99 / 99
中电莱州一及二期	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
西村太阳能光伏一及二期 #	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
<b>施工中</b>	
风电项目	100 MW
干安三期	100 / 100



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

• 电厂名称 总容量(兆瓦) / 中电所占净权益(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

澳大利亚	854兆瓦*	印度	705兆瓦
<b>营运中</b>		<b>营运中</b>	
风电项目	560兆瓦	风电项目	555兆瓦
太阳能项目	294兆瓦	太阳能项目	150兆瓦
Waterloo	111 / 56*	Khandke	50 / 30
Cathedral Rocks	64 / 32	Samana I & II	101 / 60
Boco Rock	113 / 113*	Saundatti	72 / 43
Taralga	107 / 107*	Theni I & II	100 / 60
Mortons Lane	20 / 20*	Harapanahalli	40 / 24
Gullen Range I	166 / 166*	Andhra Lake	106 / 64
Bodangora	113 / 68*	Sipla	50 / 30
Gannawarra太阳能光伏 #	50 / 50*	Bhokrani	102 / 61
Ross River太阳能光伏 #	116 / 93*	Mahidad	50 / 30
Manildra太阳能光伏 #	46 / 46*	Jath	60 / 36
Coleambally太阳能光伏 #	150 / 105*	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
		<b>泰国 合共</b>	<b>21兆瓦</b>
		<b>营运中</b>	
		Lopburi Solar #	63 / 21
		<b>香港 合共</b>	<b>10兆瓦</b>
		<b>营运中</b>	
		新界西	
		堆填区	10 / 10

# 中电集团 — 根据燃料分类的发电及储能容量<sup>(1)</sup>

中电集团持有24,902兆瓦权益

按燃料分类	总发电容量		营运中		施工中	
	(兆瓦) (a) + (b)	%	(兆瓦) (a)	%	(兆瓦) (b)	%
煤	12,027	48%	12,027	48%	-	-
天然气	5,817	23%	5,217	21%	600	2%
核能	2,685	11%	2,685	11%	-	-
风电	2,125	9%	2,025	8%	100	<1%
水电	489	2%	489	2%	-	-
太阳能	793	3%	793	3%	-	-
其他	965	4%	965	4%	-	-
<b>总额</b>	<b>24,902</b>	<b>100%</b>	<b>24,202</b>	<b>100%</b>	<b>700</b>	<b>3%</b>

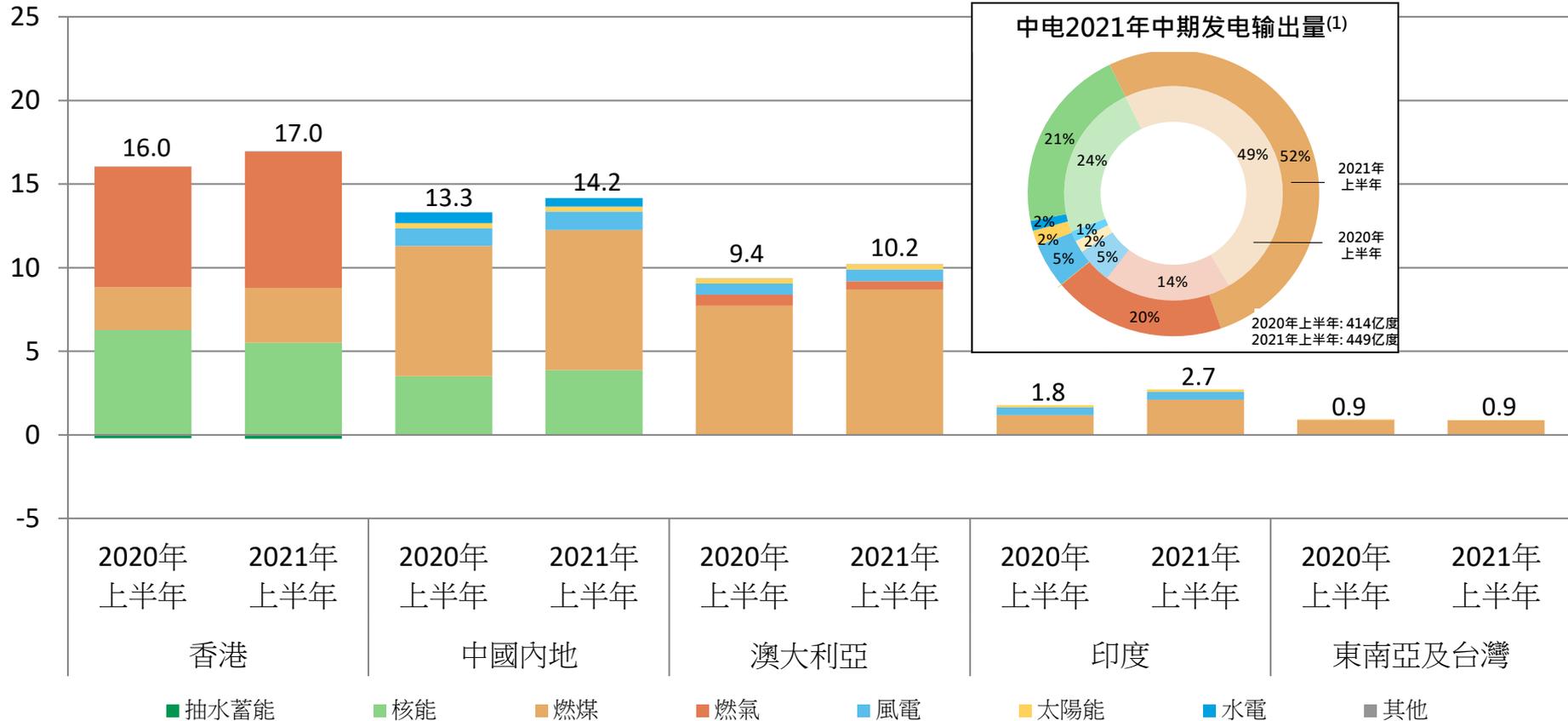
(1) 根据权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算，包括电池放电容量

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 - 2021年上半年

## 发电输出量(1)

十亿度



(1) 根据权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算。包括电池放电容量

# 其他数据

年报  
2020



可持续发展报告  
2020



中期报告  
2021



投资者简报—中电简介  
2021年8月



分析员简报  
2021年2月



欢迎扫描或点击QR码浏览相关数据

网站: [https://www.clpgroup.com/zh\\_hk](https://www.clpgroup.com/zh_hk)

联络投资者关系: [ir@clp.com.hk](mailto:ir@clp.com.hk)

CLP 中電

120 years 同行望遠  
of shared vision

