

中电控股 2020年中期业绩 分析员简报

2020年8月3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，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。



业务表现概览



集团财务表现



各业务单位的表现



业务趋势及展望



问答环节



附件



业务表现概览

中电透过约 230 间中学捐赠100,000 个口罩予基层家庭，为复课作好准备

业务表现与去年大致相若

专注于业务抗逆能力、关顾员工，同时为社区提供支援



高度可靠的优质电力服务，同时推进基建发展项目



多元化业务组合带来稳定盈利



受零售电价规管影响，需求和利润减少，发电量微升

- 集团业务基本营运收入 (ACOI) 与去年大致相若
- 营运盈利上升12% ，包括非现金公允价值变动
- 前景展望审慎并专注于
 - ✓ 营运抗逆能力
 - ✓ 现金流量
 - ✓ 能源转型及实现政府的能源政策目标

盈利增加主要来自公平价值变动，维持股息

营运盈利

6,129百万港元 +12% ↑

第二期中期股息

0.63港元 平稳

总盈利

6,010百万港元 不适用 ↑

2019年上半年包括 EnergyAustralia 商誉减值

信用评级

	标准普尔	穆迪
中电控股	A	A2
中华电力	A+	A1
青电	AA-	A1
EnergyAustralia	BBB+	-

每股营运盈利

2.43港元 +12% ↑

第一期中期股息

0.63港元 平稳

每股总盈利

2.38港元 不适用 ↑

资本开支⁽¹⁾及债务杠杆

管制计划资本开支	47亿港元
其他资本开支	11亿港元
净负债对总资金	28.7%

⁽¹⁾按现金基础

营运表现

安全

总可记录工伤事故率

0.26 -0.08

客户数目

香港 2.650百万 +27,000

澳大利亚 2.434百万 -66,000

发电表现

发电输出量 (2)

414 亿度 -1.5%

香港供电可靠度 (1)

每年平均意外停电时间(过去3年)

不包括台风山竹 1.26 -0.09

包括台风山竹 10.03 -0.09

售电量

香港(本地售电) 157 亿度 -1.2%

澳大利亚 90 亿度 -3.8%

发电容量 (2)

营运中 23,500 兆瓦 +0.3

零碳排放 (3) 6,000 兆瓦 +0.2

兴建中 600 兆瓦 -0.2

- (1) 客户非计划停电时间 - 过去36个月的平均值
(2) 按权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算
(3) 零碳排放包括：风电、水电、太阳能光伏及核电



集团财务表现

香港龙鼓滩发电厂

纾缓新冠病毒疫情对盈利的影响

百万港元	2020年上半年	2019年上半年	变幅
<u>收入</u>	38,701	43,838	 12%
<u>营运盈利</u>			
香港电力及相关活动	3,853	3,689	 4%
本地电力业务	3,751	3,587	
港蓄发及香港支线	102	102	
香港以外	2,738	2,258	 21%
中国内地	1,253	1,174	
印度	108	120	
东南亚及台湾	183	140	
澳大利亚	1,194	824	
其他盈利及未分配项目	(462)	(473)	
<u>营运盈利</u>	6,129	5,474	 12%
影响可比性项目 ⁽¹⁾	(119)	(6,381)	
<u>总盈利</u>	6,010	(907)	

(1) 2020年上半年影响可比性项目为投资物业重估亏损。
2019年上半年影响可比性项目为EnergyAustralia零售业务商誉减值。详情请参阅第27页

经调整本期营运收入(ACOI)

百万港元	2020年 上半年	2019年 上半年	变动
营运盈利 (中电应占)	6,129	5,474	↑12%
扣除：			
公平价值调整	397	(660)	
财务开支净额 ⁽¹⁾	(880)	(996)	
所得税支销	(1,576)	(1,320)	
非控制性权益	(434)	(414)	
ACOI	8,622	8,864	↓3%

(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平价值调整，并包括集团所占合营企业及联营的净盈利

公平价值调整

- 主要为远期能源价格下降导致的EnergyAustralia的能源衍生工具合约录得按市价计算的有利变动

财务开支净额⁽¹⁾

- 财务开支减少主要由于较低的平均永久资本证券总额以及较低的市场利率

所得税支销

- 因较高的营业利润而增加

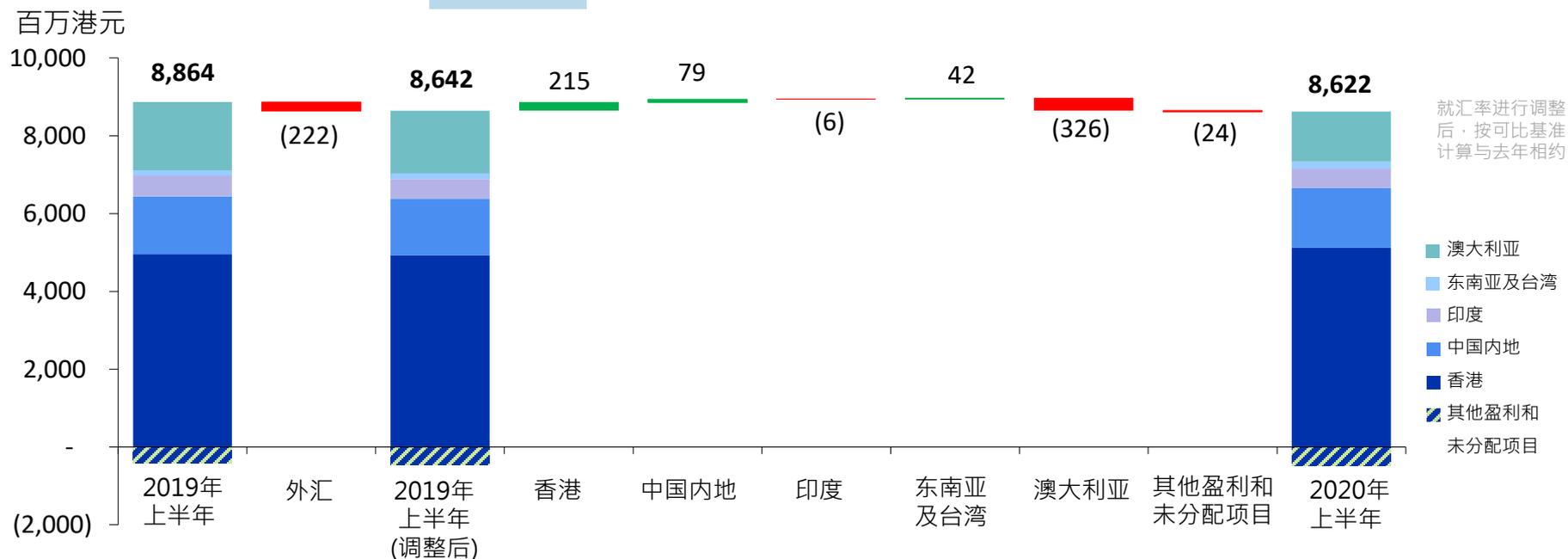
非控制性权益

- 南方电网持有青电30%股权
- 2019年CDPQ持有中电印度40%股权

ACOI与去年基本一致

百万港元

	2020年 上半年	2019年 上半年	
香港电力及相关业务	5,603	5,393	业务表现可靠，可望达致2020年约50%天然气发电比例的目标
中国内地	1,533	1,481	多元化业务组合带来稳定盈利
印度	499	539	资产表现可靠，新输电和太阳能项目带来贡献
东南亚及台湾	183	140	和平电力发电量上升 煤炭成本下降
澳大利亚	1,284	1,748	盈利受规管改变及利润率受压影响
其他盈利和未分配项目	(480)	(437)	更高的创新和企业成本
总计	8,622	8,864	减少3% (或就外汇调整后与去年相约)





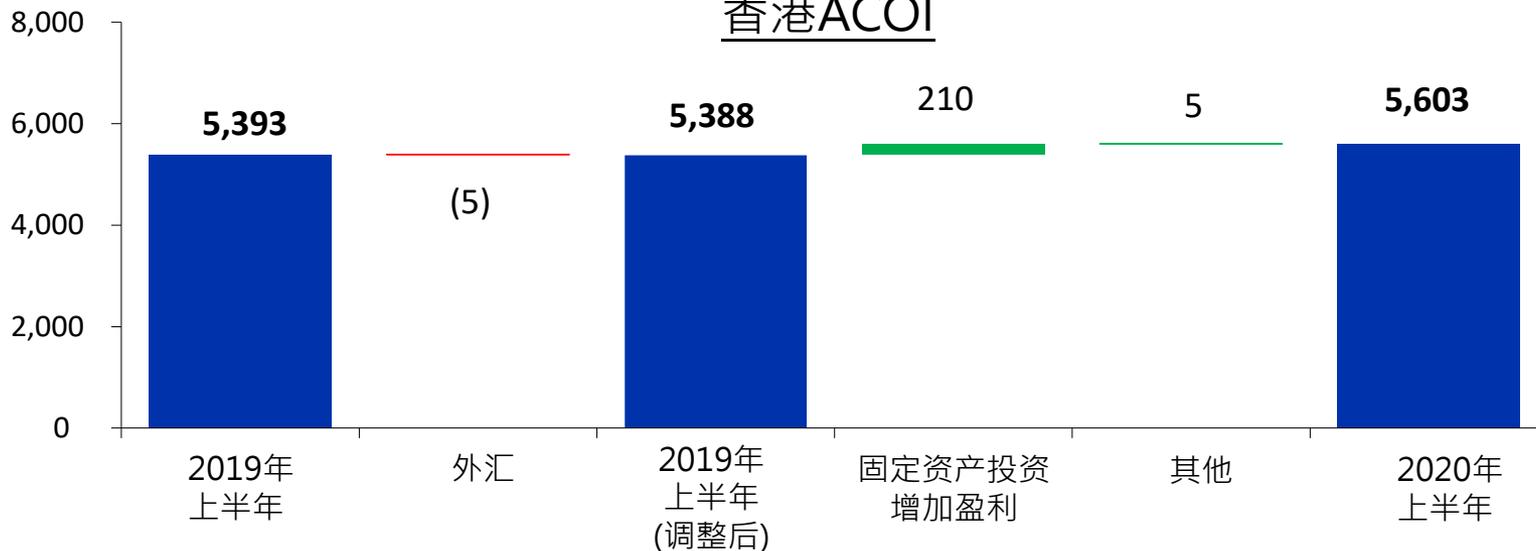
业务单位表现

中国山东省莱芜三期风场

业务表现可靠，可望达致2020年约50%天然气发电比例的目标

百万港元

香港ACOI

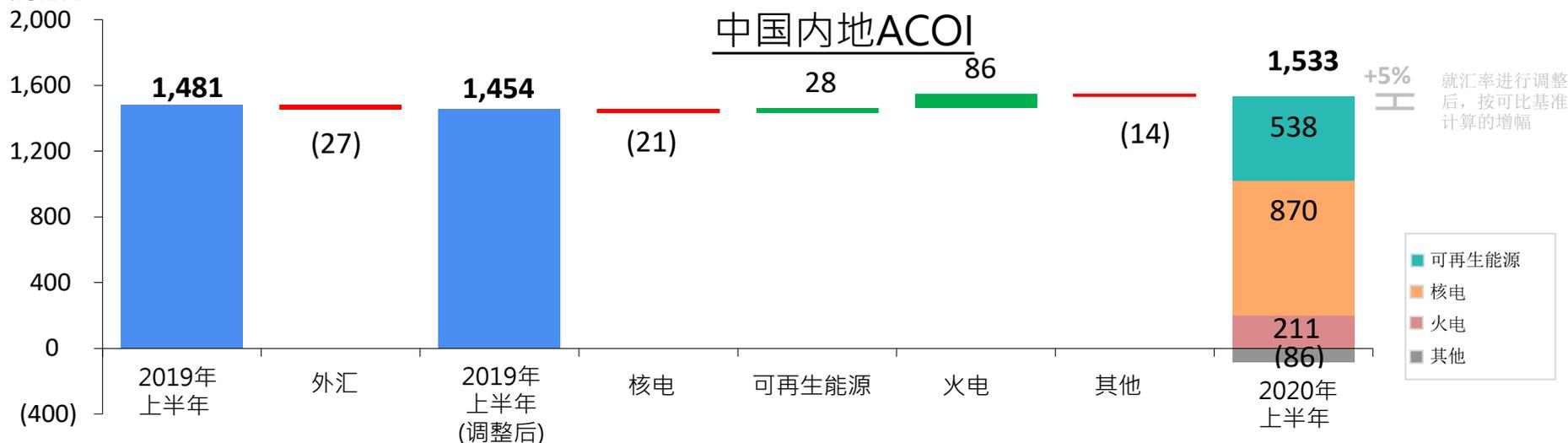


+4%
就汇率进行调整后，按可比基准计算的增幅

 营运表现	 财务表现	 展望
<p>供电可靠度高 >99.999% ⁽¹⁾</p> <p>本地售电量下跌 1.2%，当中住宅售电量上升，其他类别客户则下跌</p> <p>减碳项目取得重大进展，可望达致2020年将天然气发电比例增加至约50%的目标</p> <p>继续推进新天然气发电机组工程。海上液化天然气接收站已动工兴建</p> <p>转废为能项目投入商业运作</p> <p>截至6月底，已安装逾576,000个智能电表，「可再生能源上网电价」计划已获审批的总发电容量约为126兆瓦</p>	<p>盈利增加主要反映固定资产投资增加</p> <p>2020年上半年资本开支 (按应计基础)</p> <ul style="list-style-type: none"> • 输配电资本开支 19亿港元 • 发电资本开支 23亿港元 	<p>继续减碳旅程及减少排放，以符合政府的能源政策目标</p> <p>推进2018-2023年五年发展计划的主要投资项目</p> <p>推行可再生能源和能源效益及节能措施</p> <p>维持高度可靠和稳定的电力供应，同时为客户、社群和员工提供支持</p>

多元化业务组合带来稳定盈利

百万港元



营运表现

- 核电项目**
- 大亚湾：产电量稳定
 - 阳江：6号机组运行使发电量上升，但被第一季用电需求下降所抵销
- 可再生能源项目**
- 多元化业务组合的表现基本上稳定
 - 莱芜三期风场于6月完成并网
- 火电项目**
- 营运表现可靠，防城港需求上升，但被其他资产的发电输出量减少抵销
- 新机遇**
- 防城港增量配电网项目于4月开始为客户供应电力

财务表现

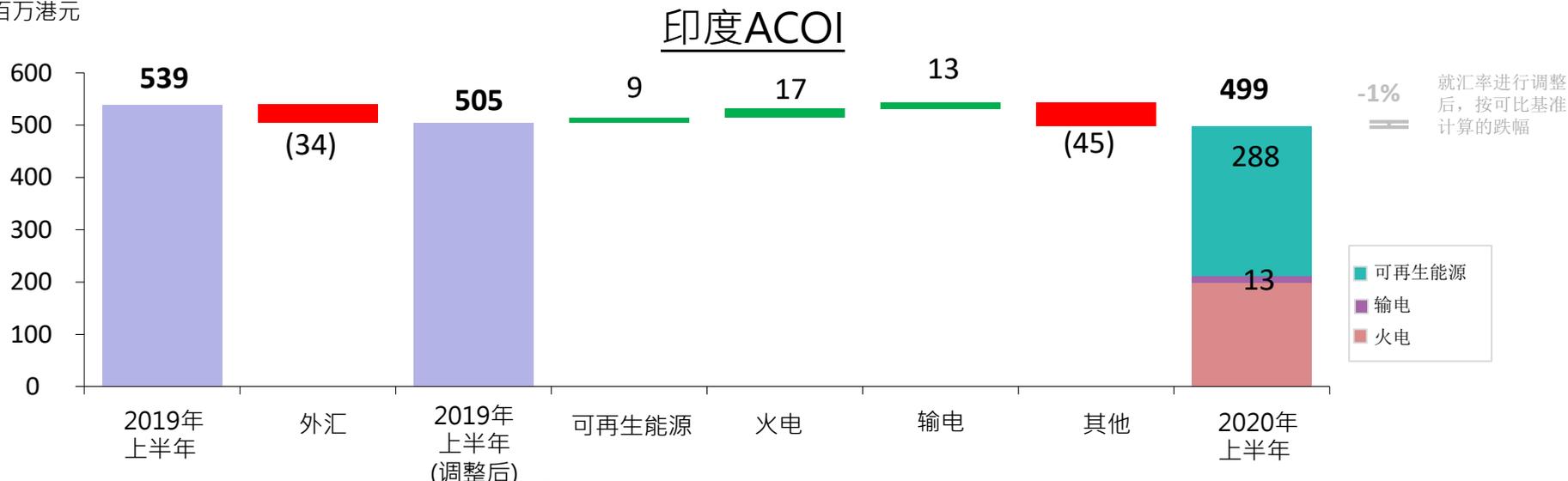
- 核电项目**
- 盈利贡献占中国内地盈利超过一半
 - 大亚湾盈利稳定
 - 阳江机组产量上升，然而，主要由于增值税退税减少及乏燃料税增加，导致中电所占盈利减少
- 可再生能源项目**
- 盈利增加主要来自2019年6月投入营运的莱州二期风场的贡献
 - 可再生能源国家补贴发放持续延迟，影响现金流量
- 火电项目**
- 盈利增加主要反映防城港发电输出量上升及煤炭成本下降

展望

- 密切注视市场规管的变化，预期市场竞争持续，对价格构成更大压力
- 继续发掘机会发展能创优增值的可再生能源项目，并进一步增加零碳排放发电业务的贡献
- 继续与策略合作伙伴探索智慧能源业务的机会，专注大湾区发展

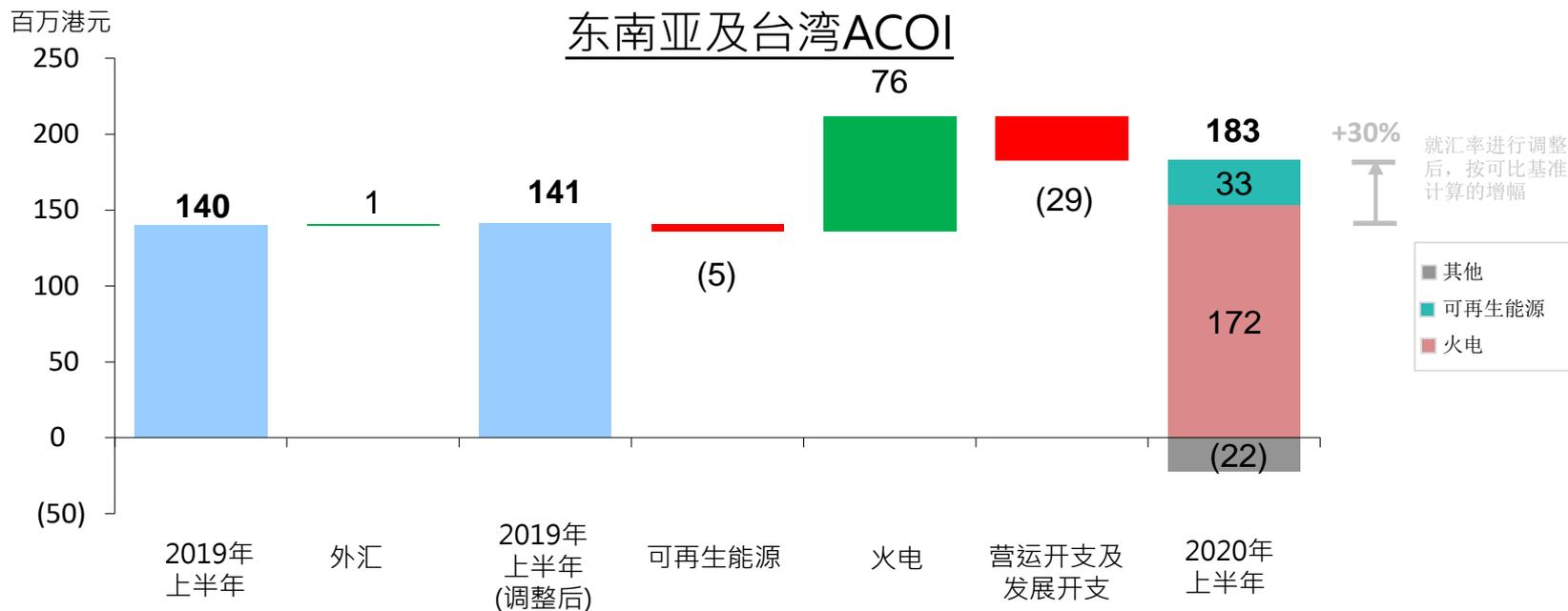
资产表现可靠，输电和太阳能新项目带来贡献

百万港元



营运表现	财务表现	展望
<p>可再生能源项目</p> <ul style="list-style-type: none"> 风力资源减少使发电量下跌 太阳能发电量与去年相若，并增加了两个新太阳能项目 <p>火电项目</p> <ul style="list-style-type: none"> 哈格尔：2020年上半年可用率高达98%，2019年4月至2020年3月的可用率达91% 受新冠病毒疫情影响，哈格尔电厂原定的维修计划已押后至2020年第四季 Paguthan电厂并无营运 <p>输电项目</p> <ul style="list-style-type: none"> 营运可靠，可用率处于高水平 	<p>可再生能源项目</p> <ul style="list-style-type: none"> 收购两个新太阳能项目，被风电项目发电量较低所抵销 延迟收款情况改善，目前应收账款为609百万港元 <p>火电项目</p> <ul style="list-style-type: none"> Paguthan电厂和哈格尔电厂成本下降，但部份被哈格尔电厂收取的容量收入减少所抵销 <p>输电项目</p> <ul style="list-style-type: none"> 首个资产带来首半年的盈利贡献 <p>其他</p> <ul style="list-style-type: none"> 2019年可再生能源延迟收款的利息 	<p>在新合作伙伴关系下继续寻求零碳资产的投资</p> <p>Sidhpur风电项目的购电协议于7月签订，并展开兴建工程</p> <p>进行哈格尔电厂的维修计划。整个下半年将受容量电价下调影响</p> <p>在配电公司财务状况欠佳的情况下，积极寻求收回可再生能源项目的逾期应收款项</p>

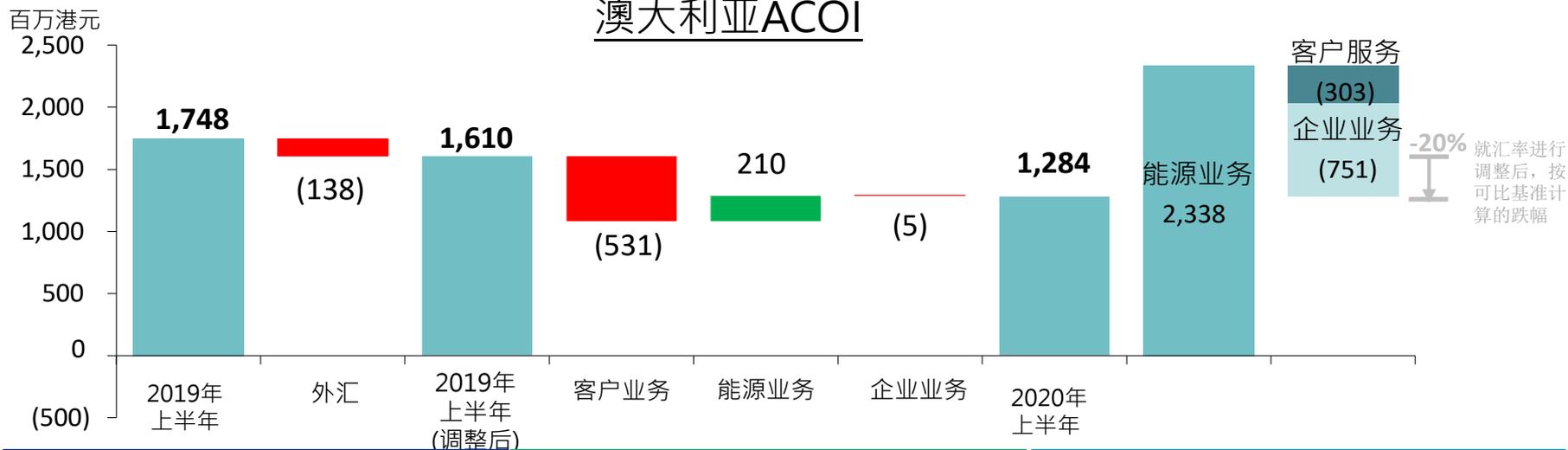
和平电力发电量上升 煤炭成本下降



营运表现	财务表现	展望
<p>可再生能源项目 - Lopburi</p> <ul style="list-style-type: none"> 表现良好，使用率处于高水平 <p>火电项目 - 和平电力</p> <ul style="list-style-type: none"> 电厂可用率良好及使用率高 	<p>可再生能源项目 - Lopburi</p> <ul style="list-style-type: none"> 由于免税期届满，因此盈利减少 <p>火电项目 - 和平电力</p> <ul style="list-style-type: none"> 盈利增加，反映发电量上升及2020年煤炭成本下降，使利润率增加 <p>营运开支及发展开支</p> <ul style="list-style-type: none"> 2019年收回部分发展开支因而导致今年较高的开支 	<p>探索区内可再生能源项目的投资机遇</p>

盈利受规管改变及利润率受压影响

澳大利亚ACOI



客户业务

- 在澳大利亚山林大火和新冠病毒疫情影响下，向住宅和小型企业客户提供支持，包括为有财政困难的人士提供优惠
- 零售电价规管于2019年7月1日实施，利润收窄
- 能源采购成本较2019年增加，利润减少
- 2020年初竞争激烈，客户数目减少3%
- 需求下跌3.8%，包括新冠病毒疫情小区限制措施的影响



能源业务

- 在山林大火、天气和新冠病毒疫情影响期间，有效管理能源组合。总发电量略为上升，用电高峰期间机组维持可用状态
- Mount Piper电厂2020年第二季度发电量增加，主要是由于2019年电厂受煤炭供应问题影响
- 筹备2020年下半年雅洛恩电厂1号机组的大规模维修计划，包括针对新冠病毒疫情下的安全工作环境的规定
- 在灵活的发电项目和储能方案取得进展，包括拟建的250兆瓦Kidston抽水蓄能水电项目和Tallawarra高峰燃气发电

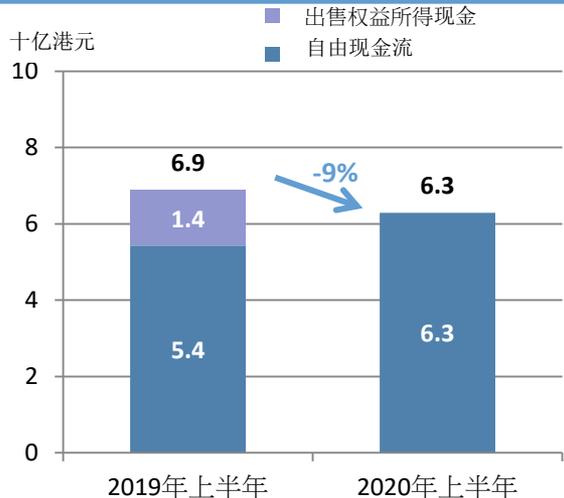


展望

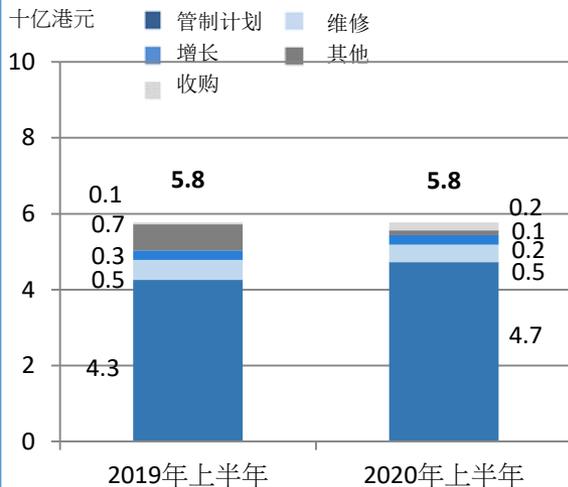
- 客户
- 在新冠病毒疫情限制措施期间，专注提供卓越的服务和客户支持
 - 新冠病毒疫情为客户带来困难，从而产生呆坏账情况，预计影响会持续至2020年下半年及2021年
 - 继续专注于加强合规管理、降低成本并为客户提供便利服务
- 能源
- 着重资产可用率，包括雅洛恩电厂及Mount Piper电厂下半年进行维修计划
 - 2020年上半年远期市场价格大幅下跌，影响预料延续至2020年下半年及2021年
 - 受天然气供应合约届满影响，天然气利润缩减

现金流下降，负债轻微上升

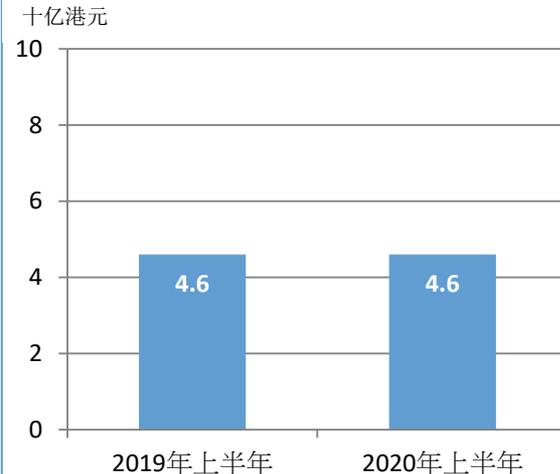
现金流量



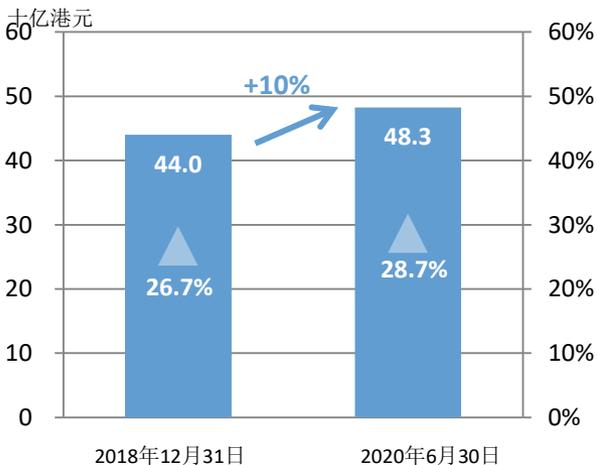
资本投资



已付股息



净负债 净负债 / 总资金(%)▲



主要融资活动*

- CAPCO根据中电气候行动融资框架 (CAFF) 和中期票据 (MTN) 计划发行了3.5亿美元的能源转换债券，票息率为2.2%，以资助香港海上液化天然气接收站的建设
- CLP Power Hong Kong Financing在MTN计划下发行了7.5亿美元，利率为2.125%的2030年到期的票据和2.5亿美元利率为2.5%的2035年到期的票据

信用评级

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
EnergyAustralia	BBB+ 稳定	-



业务趋势及展望

EnergyAustralia全新市场推广活动

继续推进减碳旅程



龙鼓滩发电厂首台新燃气发电机组投入运作，第二台工程进行中



海上液化天然气接收站已动工兴建，工程设计、采购和施工合约已经批出



中国内地山东省莱芜三期风场(50兆瓦)完成并网



香港空运货站有限公司安装中电源动的太阳能光伏板



在澳大利亚昆士兰省拟建的Kidston抽水蓄能水电项目的选址

透过推行数码化 提升客户体验 营运精益求精



推出**全新中电手机应用程序/网站**，新功能可提升客户的数码旅程体验



中电**智能流动服务**全天候提供服务



自2018年底开始逐步为客户安装**智能电表**，提供一系列数码服务



利用**数据分析**了解客户行为，通过度身制定产品和服务，提升客户体验



在香港及澳大利亚推行住宅及商业客户**用电需求管理计划**，分别节省约90兆瓦及50兆瓦的发电容量

专注 · 成效 · 增长





问答环节

中国山东省中电莱州二期风场
澳大利亚维多利亚省Ballarat和Gannawarra
电池储能系统
印度马哈拉施特拉邦Tornado太阳能光伏电站
(图左上方开始顺时针方向)



附件

香港空运货站有限公司安装
中电源动太阳能光伏板

中电集团 — 财务概览 — 附加资料

财务资料	2020年上半年	2019年上半年	变幅
营运盈利 (百万港元)	6,129	5,474	+12%
总盈利(百万港元)	6,010	(907)	不适用
每股营运盈利 (港元)	2.43	2.17	+12%
每股总盈利 (港元)	2.38	(0.36)	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	4,722	4,260	+11%
其他资本开支	1,047	1,514	-31%
	2020年6月30日	2019年12月31日	
杠杆			
净负债 (百万港元)	48,265	44,023	+10%
净负债对总资金 (%)	28.7%	26.7%	+2%

中电集团 — 营运概览 — 附加资料

营运数据	2020年上半年	2019年上半年	变幅
安全 (总可记录工伤事故率)	0.26	0.34	-0.08
发电输出量(十亿度) ⁽¹⁾	41.4	42.1	-1.5%
发电容量 (千兆瓦) ⁽¹⁾			
营运中总额	23.5	23.2	+0.3
零碳排放 ⁽²⁾	6.0	5.7	+0.2
已承诺投资 / 兴建中	0.6	0.8	-0.2
客户数目 (千个)			
香港	2,650	2,623	+27
澳大利亚	2,434	2,500	-66
香港本地售电量 (十亿度)	15.7	15.9	-0.2
香港供电可靠度 (停电分钟/每年) ⁽³⁾			
不包括超强台风山竹影响	1.26	1.35	-0.09
包括超强台风山竹影响	10.03	10.12	-0.09

(1) 按权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算

(2) 零碳排放包括：风电、水电、太阳能光伏及核电

(3) 客户非计划停电时间 — 过去36个月的平均值

影响可比性项目

百万港元	2020年上半年	2019年上半年
香港		
投资物业重估亏损	(119)	-
澳大利亚		
零售业务商誉减值 ⁽¹⁾	-	(6,381)
影响可比性项目	(119)	(6,381)

香港 2020年上半年投资物业重估亏损

- 香港海逸坊商场的零售部分

澳大利亚 2019年上半年零售业务商誉减值

- 2019年上半年，澳大利亚推出标准市场电价（Default Market Offer）和维多利亚省标准电价（Victorian Default Offer）。此等零售电价适用于缴付「常规价格电价」的客户，由2019年7月1日起降低有关客户所需支付的电价。与此同时，EnergyAustralia向缴付市场价格的现有客户推广多个既简便又较廉宜的新能源计划。
- 这些改革导致EnergyAustralia零售业务盈利下降，此情况未来可能仍会持续。考虑到对零售业务盈利的潜在影响，确认进行商誉减值63.81亿港元。

(1) 有關商譽減值的詳情，請掃描或點擊



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	印度	东南亚和台湾	澳大利亚	其他盈利及 未分配项	集团总额
2020中期业绩							
营运盈利 (按照年报中的分部资料)	3,639	1,355	108	183	1,194	(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	108	183	1,194	(462)	6,129
加回							
非控股权益	355	5	74	-	-	-	434
净财务费用 ⁽¹⁾	523	119	227	-	32	(21)	880
所得税开支	857	156	90	-	470	3	1,576
公允价值调整 ⁽²⁾	15	-	-	-	(412)	-	(397)
ACOI	5,60	1,533	499	183	1,284	(480)	8,622
2019中期业绩							
营运盈利 (按照年报中的分部资料)	3,505	1,276	120	140	824	(391)	5,474
港蓄发及香港支线再分配	102	(102)	-	-	-	-	-
其它盈利再分配	82	-	-	-	-	(82)	-
营运盈利 (按照本简报)	3,689	1,174	120	140	824	(473)	5,474
加回							
非控股权益	337	13	64	-	-	-	414
净财务费用 ⁽¹⁾	583	133	233	-	13	34	996
所得税开支	782	161	122	-	253	2	1,320
公允价值调整 ⁽²⁾	2	-	-	-	658	-	660
ACOI	5,393	1,481	539	140	1,748	(437)	8,864
(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							

中电集团—现金流及财务结构

百万港元	2020年上半年	2019年下半年
现金流量		
EBITDAF	12,628	6,490
减：影响可比性项目	119	6,381
经常性EBITDAF	12,747	12,871
减：管制计划项目变动	(432)	(250)
减：营运资金变动及其他	(3,963)	(5,016)
来自营运的资金	8,352	7,605
减：已缴所得税	(1,858)	(1,716)
减：已付财务开支净额	(1,003)	(1,109)
减：维修资本开支	(465)	(528)
加：合营企业及联营股息	1,265	1,179
自由现金流量	6,291	5,431
出售权益所得现金	-	1,449
资本投资⁽¹⁾		
• 管制计划资本开支 ⁽²⁾	4,722	4,260
• 维修资本开支 ⁽²⁾	465	528
• 增长类别资本开支 ⁽²⁾	248	251
• 其他 ⁽³⁾	126	685
• 业务收购	208	50
总计	5,769	5,774
已付股息	4,598	4,598
期末	2020年6月	2019年12月
净负债⁽⁴⁾ (百万港元)	48,265	44,023
净负债 / 总资金(%)	28.7%	26.7%

现金流量

- 自由现金流量增加主要反映了澳大利亚有利的营运资金流动，需要较低的存款来满足衍生合约的结算要求
- 出售权益所得现金是来自去年出售中电印度权益所得余款

资本投资

- 47亿港元的管制计划资本开支，用于强化香港的输配电网网络和发电设施，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我们在中国内地风电项目的投资，以及澳大利亚Mount Piper电厂的扩充容量
- 维修资本开支主要包括澳大利亚雅洛恩电厂的优化资本开支
- 2020年上半年收购印度两个太阳能项目（2019年上半年收购梅州太阳能项目）

净负债 / 总资金

- 集团总负债对总资本以及净负债对总资本的增加主要是由于资本开支的额外借贷以支持业务增长所致

(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

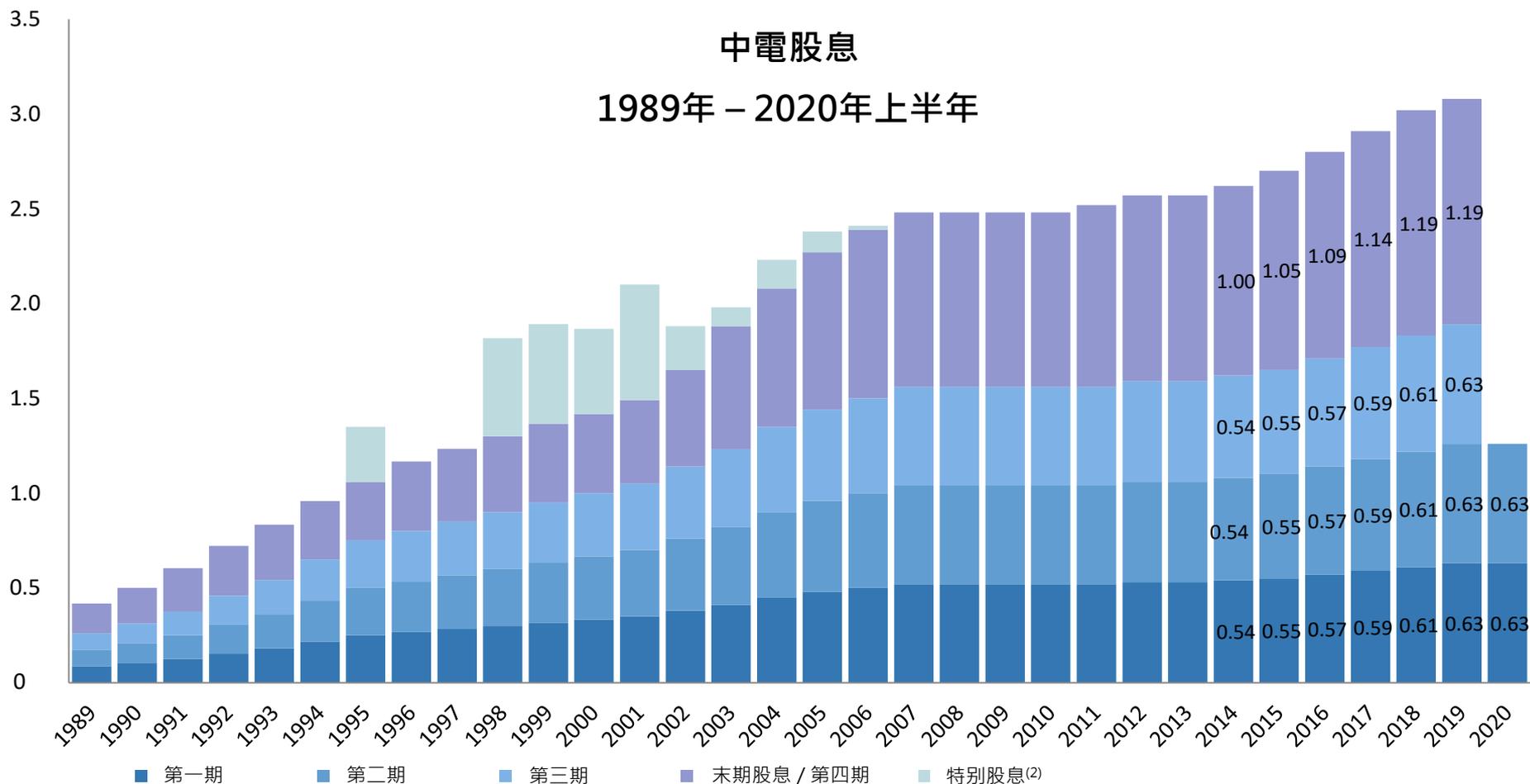
- 管制计划资本开支 — 与管制计划业务有关的资本开支
- 增长类别资本开支 — 提高发电容量的资本开支
- 维修资本开支 — 除上述各项以外的资本开支

(3) 资本投资：无形资产及投资于和垫款予合营企业及联营

(4) 扣除银行结存、现金及其他流动资金

中电集团 一股息⁽¹⁾纪录

中电的股息政策旨在提供可靠稳定的普通股息，并在集团盈利的支持下稳步增长，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) 1988年、1989年、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

	2020年6月30日 百万港元	2019年12月31日 百万港元
香港		
中电控股、中华电力、青电及港蓄发总借贷	45,559	41,378
减：银行结存及流动资金	(3,637)	(4,747)
净负债	41,922	36,631
海外		
EnergyAustralia、印度及中国内地的附属公司总借贷 (对中电控股无追索权)	10,878	10,971
减：银行结存及流动资金	(4,535)	(3,579)
净负债	6,343	7,392
综合总借贷	56,437	52,349
减：综合银行结存及流动资金	(8,172)	(8,326)
综合净负债	48,265	44,023
总负债对总资金	32.0%	30.3%
净负债对总资金	28.7%	26.7%

集团的总负债对总资金及净负债对总资金上升主要由于资本开支的额外借贷以支持业务增长所致。

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	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
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	-

2020年5月至7月期间，标准普尔和穆迪确认中电控股、中华电力和青电的信用评级，前景稳定。

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 (仅提供英文版) :

为金融市场逆转作好部署

- **迅速完成融资**。及早完成旗下所有香港公司的主要融资，并以优惠条件发行中至长期不等的新债券
- 中电控股、中华电力和青电亦以优惠条款安排了合共80亿港元的银行再融资

中电控股

- 于2020年6月30日，集团流动资金充裕，共有226亿港元的未提取银行贷款额度及82亿港元的银行结余

管制计划协议 – 气候行动融资

- **成功发行公共债券**。青电于6月15日发行350百万美元 (27亿港元) 2.2%定息能源转型债券。这是青电按照中期票据发行计划及在《中电气候行动融资框架》(《框架》)下发行，以部分资助海上液化天然气接收站项目。债券利率相当于10年期美国国库券收益率加1.625%息差定价，获全球基金经理和环境、社会及管治 (ESG) 投资者的认购额逾17亿美元
- 此外，青电首次在《框架》下与六间银行组成的银团订立33亿港元的中期能源转型贷款额度，利率具吸引力，用以支持海上液化天然气接收站项目余下预算

管制计划协议 – 其他

- **发行具标志性的债券**。于2020年6月22日，中华电力按照中期票据计划成功发行750百万美元 (58亿港元) 的10年期债券及250百万美元 (19亿港元) 的15年期债券。两批债券的票息分别为2.125%及2.5%，分别按10年期美国国库券收益率加1.6%及1.9%息差定价。市场对两批债券反应热烈，吸引来自全球的投资者认购，认购额分别超过30亿美元及550百万美元

中国内地

- **继续以具竞争力的条款进行融资**。以较优惠的条款获得一项人民币2亿元 (2.19亿港元) 15年期无追索权项目贷款额度的原则性协议，资金用于一个太阳能项目

印度

- **支持业务组合扩展**。分别以优惠利率安排28亿卢比 (2.87亿港元) 的五年期项目贷款用于太阳能项目；以及获得27亿卢比 (2.77亿港元) 的五年期项目贷款，为Jhajjar Power Limited 的债券作再融资

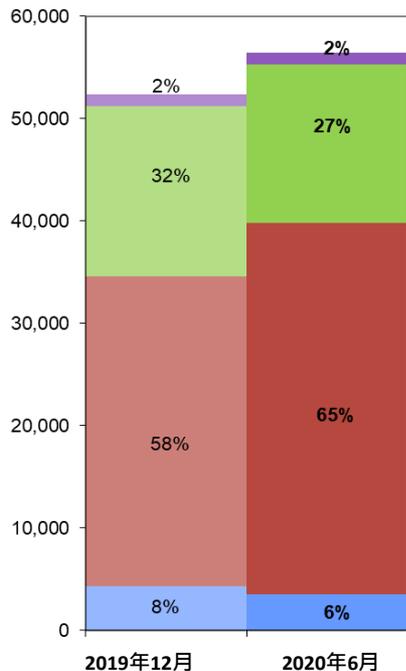
EnergyAustralia

- **流动资金稳健**。截至2020年6月底，现金流入高于预算，因此录得26亿港元等值的银行结余，负债为零

中电集团 — 按类型和到期日划分的贷款结余

贷款结余 — 类型

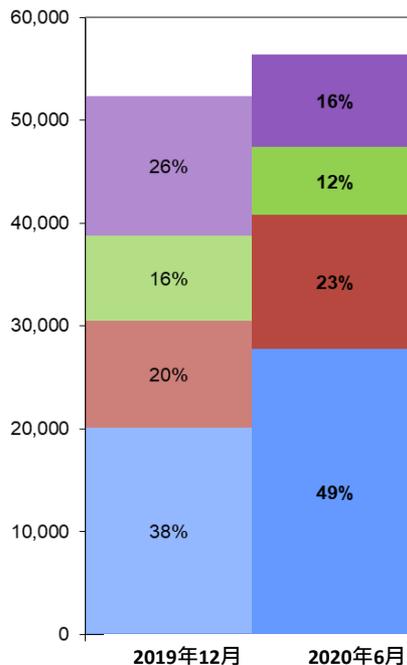
百万港元



- 出口信贷
- 定期贷款
- 中期票據 / 私人配售 / 債券
- 貨幣市場貸款

贷款结余 — 到期日⁽¹⁾

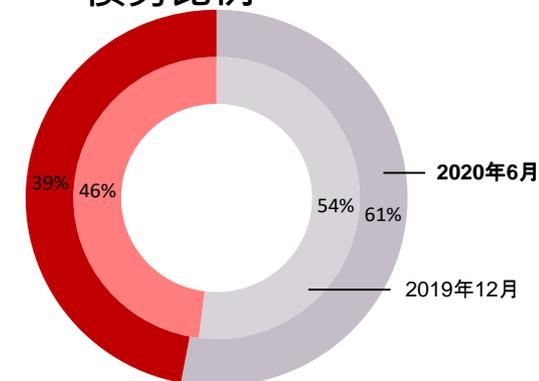
百万港元



- 一年內
- 一至兩年
- 二至五年
- 五年以上

固定及浮动利率

债务比例



- 浮动利率⁽²⁾
- 固定利率

- 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按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%及按于2020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2.2亿港元
- 3) 中电继续以极具成本效益的利率作融资。2020年上半年部分具代表性的例子载于第33页（「中电集团 — 主要融资活动」）

香港 — 业务范畴增长



2020年上半年：

- 本地售电量与2019年上半年相比减少1.2%至15,729百万度
- 客户数目较2019年上半年增加27,000个至2,650,000个
- 各项重要基建项目继续进行
- 龙鼓滩发电厂兴建550兆瓦联合循环燃气发电机组的工程继续进行，机组于7月初投入运行为基载机组，并进入最后测试阶段
- 龙鼓滩发电厂5号燃气窝轮机组升级项目竣工，发电容量增加25兆瓦（合共增加125兆瓦）
- 新增超过100公里输电和高压配电线及90个变电站
- 全新的中电手机应用程序于4月15日推出，提供了点到点的数码化旅程，方便客户加入我们的数码社群，处理交易，并获取个人化的环保节能信息和最新优惠



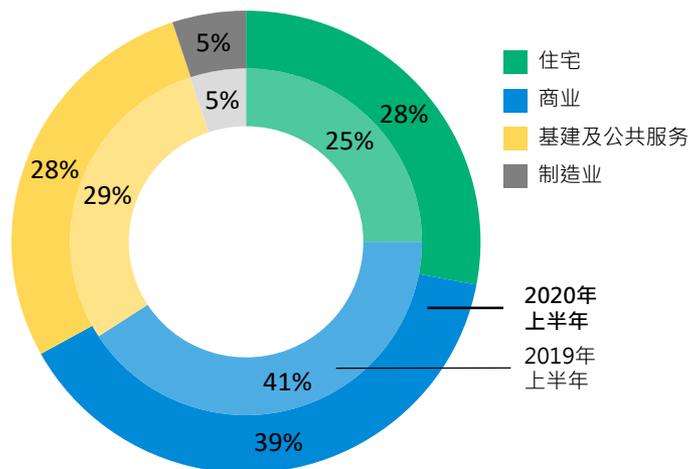
我们为香港超过八成人口提供发电、输电和配电服务，
覆盖范围遍布九龙、新界及大屿山

香港一售电量及资本开支

售电量

百万度	2020年上半年	2019年上半年	变幅
住宅	4,361	3,977	9.7%
商业	6,195	6,521	(5.0%)
基建及公共服务	4,396	4,609	(4.6%)
制造业	777	809	(4.0%)
本地总售电量	15,729	15,916	(1.2%)

销售比例

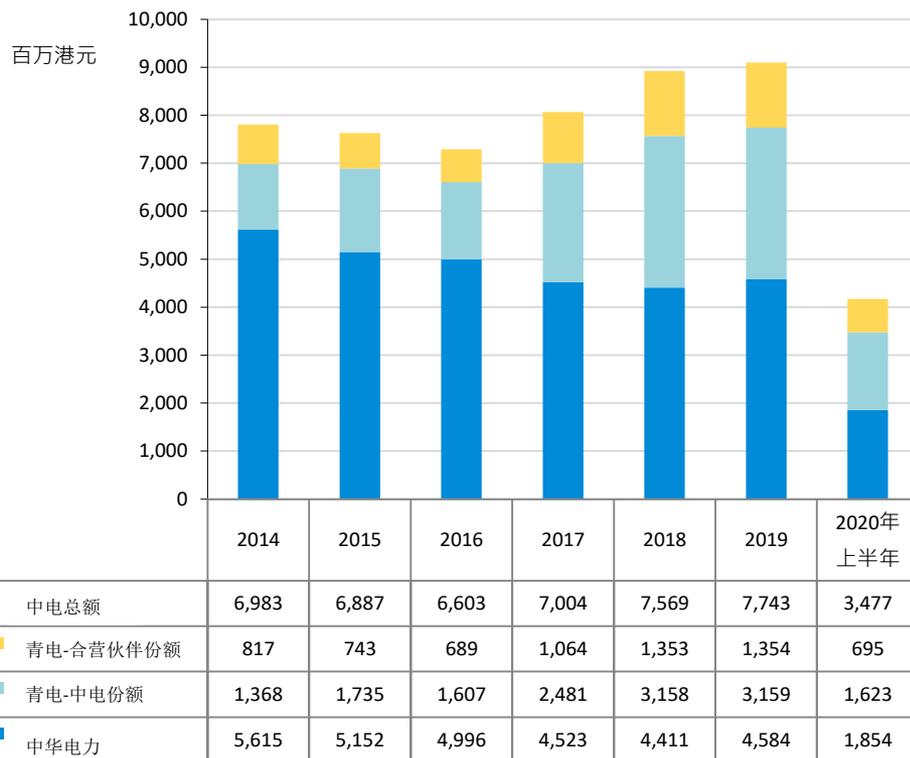


附注：数据中心占2020年上半年总售电量约5%

资本开支 (应计基础)

百万港元	2020年上半年	2019年上半年	变幅
中华电力	1,854	1,982	(6.5%)
青电	2,318*	1,903	21.8%
总资本开支	4,172	3,885	7.4%

*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

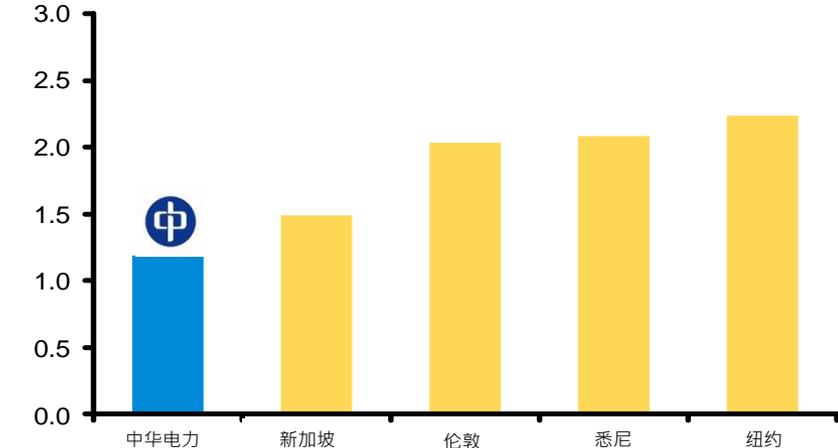
2018年发展计划内2018年10月至2020年6月的资本开支：159亿港元

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

香港一电价、供电可靠度及环保表现

港元/每度电

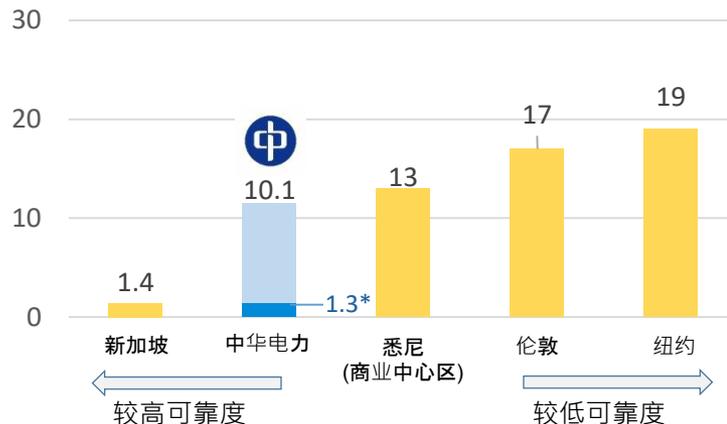
低电价



附注：以每月275度的平均住宅用电量为比较基准及2020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

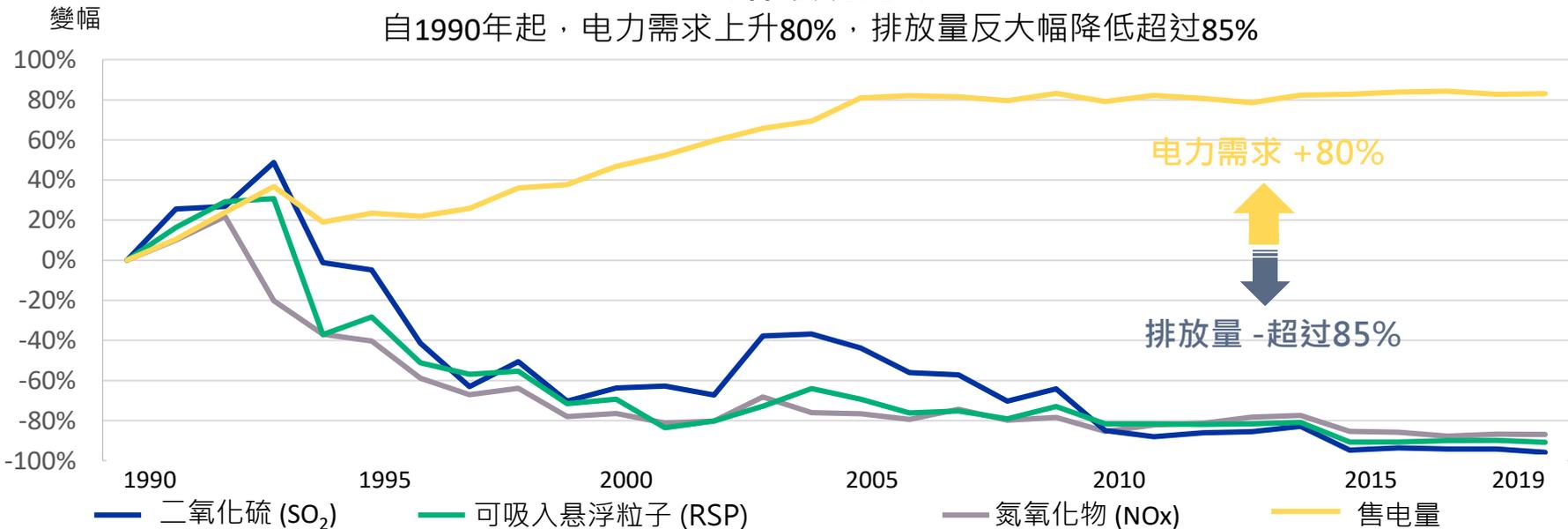


附注:

(1) 中华电力2017-2019年的平均数据为1.3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10.1分钟。其他城市为2016-2018年的平均数据；新加坡没有户外架空电缆

环保表现提升

自1990年起，电力需求上升80%，排放量反大幅降低超过85%



中国内地-财务表现 (港元)



中國內地

百万港元	营运盈利/总盈利		ACOI	
	2020年 上半年	2019年 上半年	2020年 上半年	2019年 上半年
可再生能源项目	341	316	538	537
- 风力	217	182	298	262
- 水力	27	43	74	120
- 太阳能光伏	97	91	166	155
核电项目	804	845	870	916
- 大亚湾	469	446	494	469
- 阳江	335	399	376	447
火电项目	196	120	211	132
- 山东	(14)	-	(12)	2
- 国华	6	(22)	7	(22)
- 防城港	204	142	216	152
营运及发展开支	(88)	(107)	(86)	(104)
营运盈利/ACOI	1,253	1,174	1,533	1,481
总盈利	1,253	1,174		

于2019年上半年及2020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1.15701及1.09746。请注意，在简报中陈述的ACOI差异分析中，2019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。

中国内地-财务表现 (当地货币)

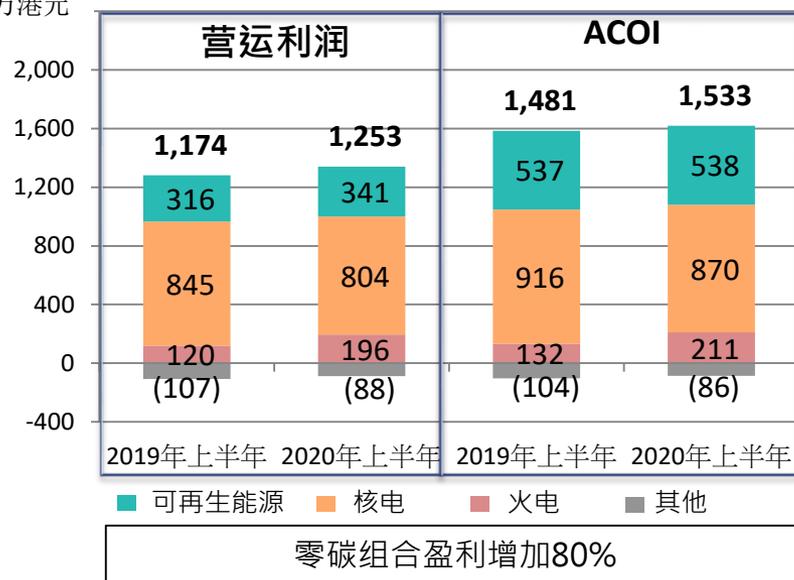


中国内地

百万港元	营运盈利/总盈利		ACOI	
	2020年 上半年	2019年 上半年	2020年 上半年	2019年 上半年
可再生能源项目	311	273	490	464
- 风力	198	157	272	226
- 水力	25	37	67	104
- 太阳能光伏	88	79	151	134
核电项目	732	730	793	792
- 大亚湾	427	385	450	406
- 阳江	305	345	343	386
火电项目	179	104	192	114
- 山东	(13)	-	(11)	2
- 国华	6	(19)	6	(19)
- 防城港	186	123	197	131
营运及发展开支	(80)	(92)	(78)	(90)
营运盈利/ACOI	1,142	1,015	1,397	1,280
总盈利	1,142	1,015		

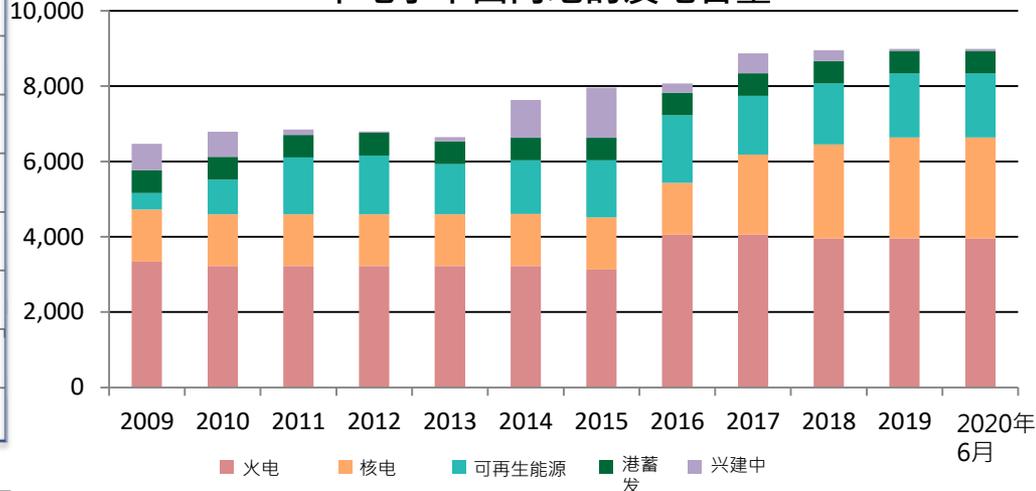
中国内地-可再生能源及发电

百万港元



MW
10,000

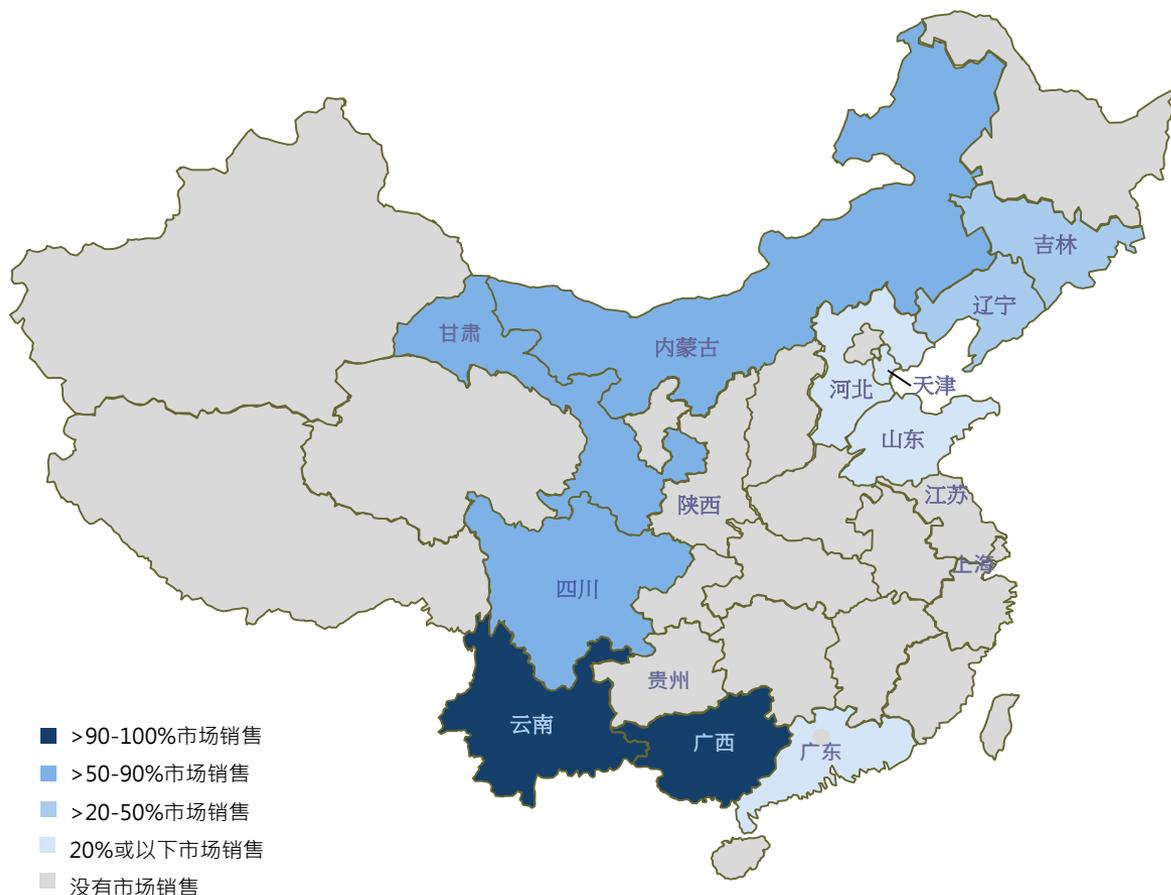
中电于中国内地的发电容量(1)



(1) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算

- 受新冠病毒疫情影响，经济增长放缓。能源业的宏观经济政策改革使营运环境仍然充满挑战
- 由于煤炭成本降低和水力发电的竞争缓和，防城港电厂的贡献增加。防城港电厂转型成为综合能源供货商，能确保在正常运作下有更多发电时数。我们就防城港电厂码头可直接卸除进口煤炭的申请已获批准，此举有助降低燃料成本
- 阳江核电站盈利减少，即使六号机组（也即最后一台）于2019年7月投产，但被增值税退税额减少及乏燃料成本上涨所抵销
- 中电莱州二期风场于2019年6月投产，加上东北地区的风能及西北地区的太阳能上网电量被削减情况缓和，带动可再生能源项目盈利增长
- 可再生能源国家补贴的应收款项增加至15.89亿港元（2019年12月：12.68亿港元），虽然迟收款项，但我们一直获发补贴，并没有拖欠情况
- 业务发展机会
 - 虽然新冠病毒疫情肆虐，山东省莱芜三期风场（50兆瓦）仍如期于2020年6月并网
 - 合营企业启迪中电透过防城港增量配电网于2020年4月开始为客户供电。6月获得电力业务许可证，并获得首批零售客户

中国内地 - 2020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
- 20%或以下市场销售
- 没有市场销售

附注：大亚湾核电未计入市场销售比例

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)
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) 马鬃山风电 (12兆瓦) 曲家沟风电 (12兆瓦)
吉林	乾安风电 (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)
天津	盘山火电 (207兆瓦)
河北	三河火电 (220兆瓦)
广东	阳江核电 (1,108兆瓦)
山东	石横火电 (370兆瓦)

中国各省的市场销售模式各异。总体而言，2020年上半年，我们大约49%的发电量经市场销售（2019年上半年：47%）。预计未来市场销售将持续增长。

印度-财务表现

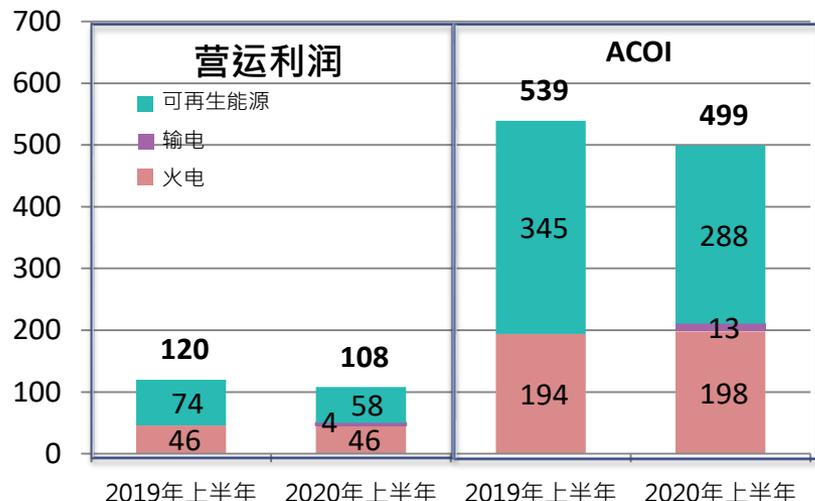


	港元		当地货币	
	2020年 上半年 百万港元	2019年 上半年 百万港元	2020年 上半年 百万卢比	2019年 上半年 百万卢比
可再生能源	288	345	2,756	3,081
火电项目 (哈格尔电厂)	258	283	2,468	2,528
火电项目(Paguthan电厂)	(60)	(89)	(574)	(795)
输电项目	13	-	124	-
ACOI	499	539	4,774	4,814
可再生能源	96	124	918	1,107
火电项目 (哈格尔电厂)	109	94	1,043	840
火电项目(Paguthan电厂)	(29)	(38)	(277)	(339)
输电项目	6	-	57	-
CDPQ应占溢利	(74)	(60)	(708)	(536)
营运盈利 / 总盈利	108	120	1,033	1,072

于2019年上半年及2020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0.11197及0.10452。请注意，在简报中陈述的ACOI差异分析中，2019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。

印度-扩展业务范畴

百万港元



2020年上半年可再生能源ACOI包括2018年第四季度收购的新太阳能光伏项目收益。
2019年营运盈利剔除了CDPQ所占权益份额

收购太阳能光伏及输电资产

- 中电印度在2020年2月签订协议收购三个位于泰伦加纳邦的太阳能光伏电站，发电容量合共122兆瓦，将太阳能发电组合规模扩大逾70%。其中两个装机容量为30兆瓦和50兆瓦分别于2020年3月和4月移交中电印度。余下42兆瓦的股权受让预计将于2020年第三季度完成
- 中电印度于2019年同意购买三个输电资产项目。位于中央邦长达240公里的第一个输电项目已于2019年11月成功移交中电印度，自收购以来保持100%的可用率。2020年5月，中电印度获悉未能符合与收购第二个输电项目相关的若干先决监管条件，交易终止。至于最后一个，长251公里、位于曼尼普尔邦-那加兰邦-阿萨姆邦的第三个输电项目，预计在2020年下半年投产后中电印度才作接管

扩展可再生能源发电组合

- 古吉拉特邦的Sidhpur风电项目购电协议于2020年7月签署，与工程设计、采购及建造承包商就合约的磋商已进入最后阶段
- 来自可再生能源项目未回收账款总额减至6.09亿港元（2019年12月：8.05亿港元）。虽然在收款方面有延迟，但我们一直获发款项，并没有拖欠情况
- 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，积极发掘更多潜在收购及投资机会

东南亚及台湾-财务表现

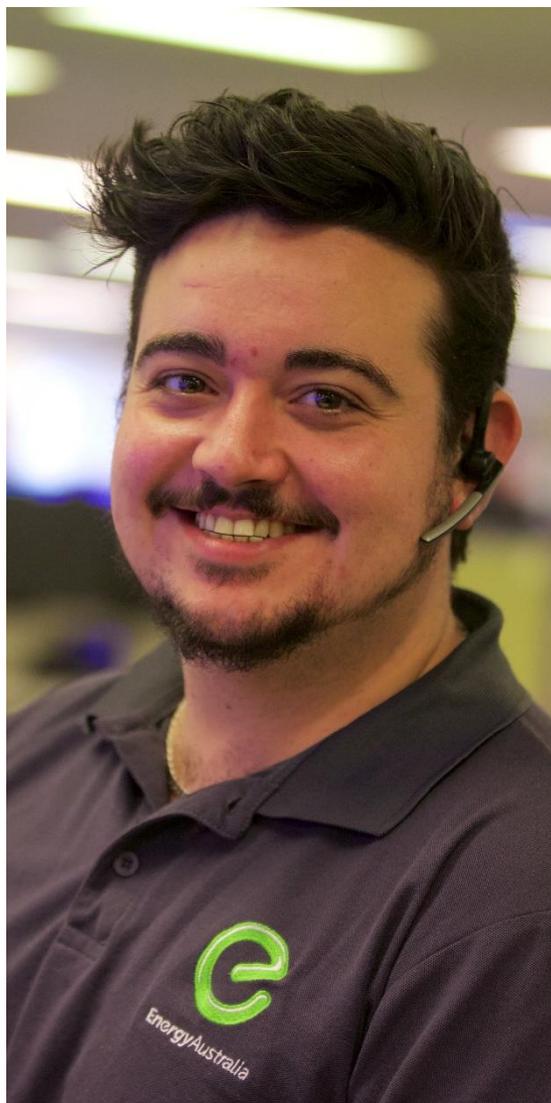


東南亞及台灣

	港元		当地货币	
	2020年 上半年 百万港元	2019年 上半年 百万港元	2020年 上半年 百万	2019年 上半年 百万
ACOI				
火力发电	172	94	NT\$665	NT\$371
可再生能源	33	39	THB137	THB156
营运支销	(9)	(9)	-	-
发展支销	(13)	16	-	-
总额	183	140		
营运盈利				
火力发电	172	94	NT\$665	NT\$371
可再生能源	33	39	THB137	THB156
营运支销	(9)	(9)	-	-
发展支销	(13)	16	-	-
总额	183	140		

于2019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0.2489（泰铢）及0.2531（新台币），2020年上半年的有关汇率分别为0.2445（泰铢）及0.2584（新台币）。请注意，在简报中陈述的ACOI差异分析中，2019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。

澳大利亚-财务表现



澳大利亚

	百万港元		当地货币	
	2020年上半年 百万港元	2019年上半年 百万港元	2020年上半年 百万澳元	2019年上半年 百万澳元
EBITDAF (计入影响可比性项目前)	2,267	2,655	444	478
折旧和摊销	(983)	(907)	(192)	(163)
ACOI				
客户 (零售) ⁽¹⁾	(303)	248	(59)	45
能源 (批发) ⁽¹⁾	2,338	2,311	458	416
企业	(751)	(811)	(147)	(146)
总额	1,284	1,748	252	315
公允价值调整 ⁽²⁾	412	(658)	81	(119)
财务开支净额	(32)	(13)	(6)	(2)
税项支销	(470)	(253)	(92)	(46)
营运盈利	1,194	824	235	148
商誉减值	-	(6,381)	-	(1,176)
总盈利	1,194	(5,557)	235	(1,028)

2019年上半年	百万港元			百万澳元		
	上期报告	再分配	今期报告	上期报告	再分配	今期报告
客户 (零售)	470	(222)	248	85	(40)	45
能源 (批发)	2,173	138	2,311	391	25	416
企业 (企业)	(895)	84	(811)	(161)	15	(146)
ACOI⁽¹⁾	1,748	-	1,748	315	-	315

(1) 2020年，零售对冲组合及销售予工商客户从能源业务重新分配到客户业务，和中央管理项目从企业业务重新分配到相关客户或能源业务，2019年数据重新修订。

(2) 公允价值调整主要是受远期价格下跌的推动，远期价格的下跌对出售能源的合同产生有利影响。

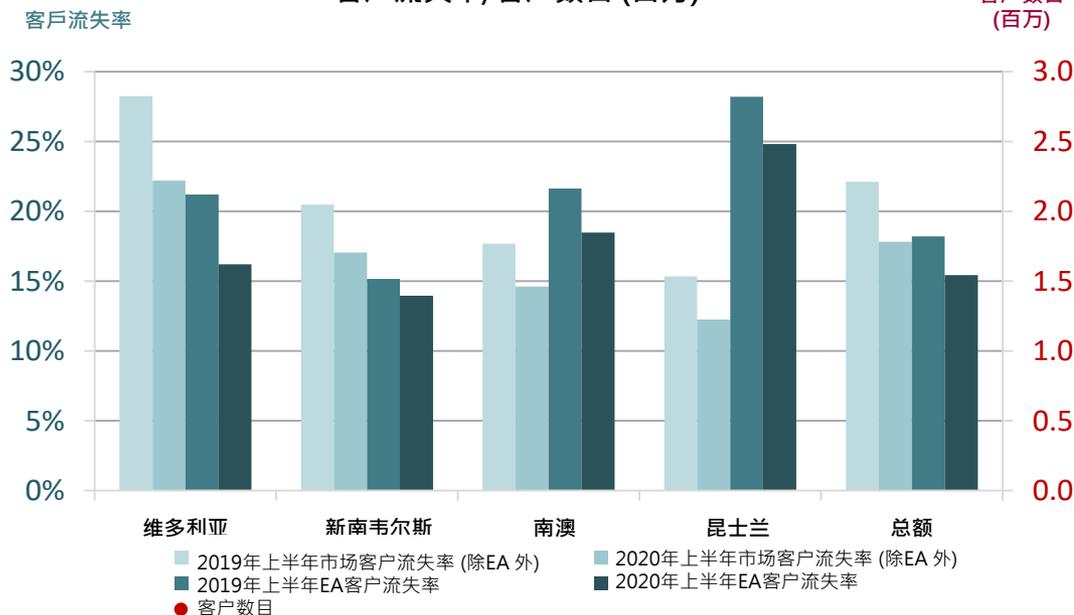
于2019年上半年及2020年上半年将澳大利亚分部盈利换算成港元所用的平均汇率分别为5.5454及5.106。请注意，48在简报中陈述的ACOI差异分析中，2019年上半年盈利已就汇率变动作出调整，然后才列示基本表现的按年变动。

澳大利亚 - 零售业务营运

客户数目 ('000)	2020年上半年			2019年上半年		
	电力	天然气	总计	电力	天然气	总计
零售市场	1,594.5	829.7	2,424.2	1,639.6	847.7	2,487.3
工商业客户	9.7	0.3	9.9	12.7	0.3	13.0
客户总数	1,604.2	830.0	2,434.1	1,652.3	848.1	2,500.3
零售市场加权平均 ⁽¹⁾	1,600.9	834.5	2,435.4	1,658.5	858.0	2,516.5

销售量及收入	2020年上半年		2019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	4.9	14.6	4.9	14.9
工商业客户	4.0	5.0	4.4	6.1
总销售量	9.0	19.6	9.3	21.0
销售收入(百万澳元)	2,005.9	452.1	2,146.7	495.7

客户流失率/客户数目 (百万)



- 零售市场客户数目下跌，跌幅从2019年上半年的34,200轻微缩窄至2020年上半年的32,000
- 自2019年7月1日起政府实施零售电价上限，加上新冠病毒疫情影响，客户流失率下降

澳大利亚 – 零售业务营运

为有需要客户提供支持-
求助来电因新冠病毒疫情¹
增加65%



2020年上半年发出电子账单
数目占总账单量53%

- 2015年上半年比例为1%
- 较2019年上半年增加7个百分点



每10,000名客户有20个
申诉专员投诉个案
- 自2015起减少67%

自2015年起，客户满意度
上升25.6点



超过25万电力客户
参与Go Neutral –
EnergyAustralia认证的
碳中和计划

Go Neutral于2020年上半年扩展至
天然气客户



举办第三届
StartUpBootCamp
初创培育计划

- 参加者来自九个国家和五大洲
- 因应新冠病毒疫情，计划移至网上举行

澳大利亚 - 批发市场环境

来年掉期价格(1)

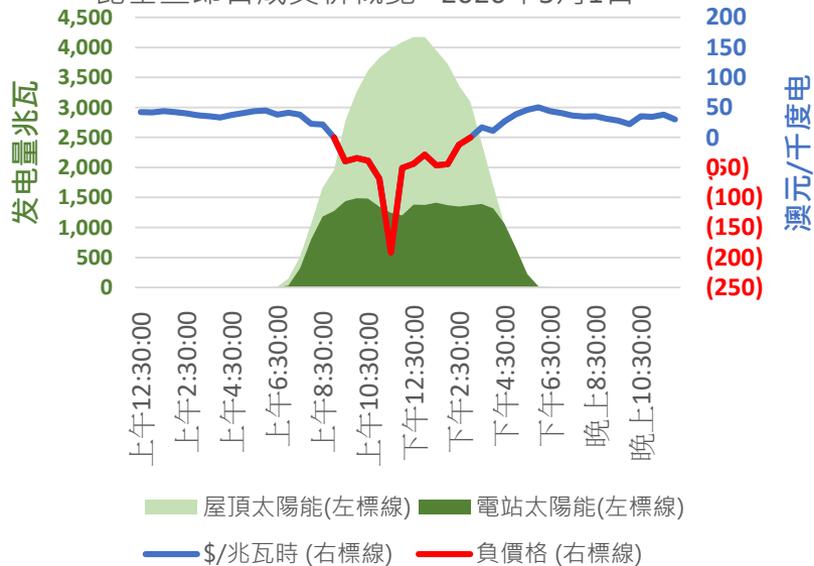


- 由于发电可用率上升、可再生能源日益增加，及新冠病毒疫情对需求及停机维修时间的影响，导致批发电价于2020年大幅下跌
- 尽管批发价格总体呈下跌趋势，但仍出现价格波动及高企的情况
- 澳大利亚能源市场营运商(AEMO)预测国家电力市场的太阳能和风力发电量将从2019年的17,000兆瓦增加至2025年的27,000兆瓦⁽²⁾，使高峰期间的供电灵活性和可靠度更显重要
- 我们将继续专注现有电厂和资产的灵活性和可靠度，与可再生能源相辅而行：
 - Hallett电厂全新30兆瓦快速启动机组已投产
 - 签订昆士兰250兆瓦抽水蓄能水电项目储能服务协议
 - 2020年下半年就Tallawarra B厂作出最终投资决定
 - 2020年下半年于雅洛恩电厂和Mt Piper电厂进行大规模停机维修

维多利亚省掉期价格(1)



昆士兰即日成交价概览 - 2020年5月1日



中电集团 - 发电组合 - 2020年6月30日

19,304兆瓦净权益及4,785兆瓦长期购电合约 (合共24,089兆瓦)

澳大利亚	合共	5,332兆瓦*
<u>营运中</u>		
雅洛恩	1,480 / 1,480	(c)
Mount Piper	1,400 / 1,400	(c)
Hallett (a)	233 / 233	(g)
Newport	500 / 500	(g)
Jeeralang	440 / 440	(g)
Tallawarra	420 / 420	(g)
风电项目	803 / 560*	(w)
太阳能光伏项目 #	362 / 294*	(s)
Wilga Park	22 / 4	(g)

印度	合共	1,890兆瓦
<u>营运中</u>		
哈格尔	1,320 / 792	(c)
Paguthan	655 / 393	(g)
风电项目	924 / 555	(w)
太阳能光伏项目 # (b)	250 / 150	(s)

台湾	合共	264兆瓦
<u>营运中</u>		
和平	1,320 / 264	(c)

泰国	合共	21兆瓦
<u>营运中</u>		
Lopburi太阳能光伏项目 #	63 / 21	(s)



香港	合共	7,593兆瓦*
<u>营运中</u>		
青山	4,108 / 4,108*	(c)
龙鼓滩 (c)	2,625 / 2,625*	(g)
竹篙湾	300 / 300*	(d)
转废为能 (d)	10 / 10*	(ws)
<u>施工中</u>		
龙鼓滩 - D1	550 / 550*	(g)

中国内地	合共	8,990兆瓦*
<u>营运中</u>		
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	3,060 / 900	(c)
国华	7,470 / 1,248	(c)
水电项目	509 / 489	(h)
风电项目	1,403 / 885	(w)
太阳能光伏项目 #	328 / 328	(s)
<u>施工中</u>		
风电项目	50 / 50	(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
 # 太阳能光伏项目以交流容量计算

燃料: (c)-燃煤 (g)-燃气 (w)-风电 (h)-水电 (n)-核电 (d)-柴油 (o)-其他 (s)-太阳能光伏 (ws)-转废为能 (p)-抽水蓄能

- (a) 新增燃气涡轮机组于2020年4月投产
- (b) 分别于2020年3月及4月收购CREPL和DSPL
- (c) 龙鼓滩发电厂C5的燃气涡轮机组升级
- (d) 2020年3月展开商业运行

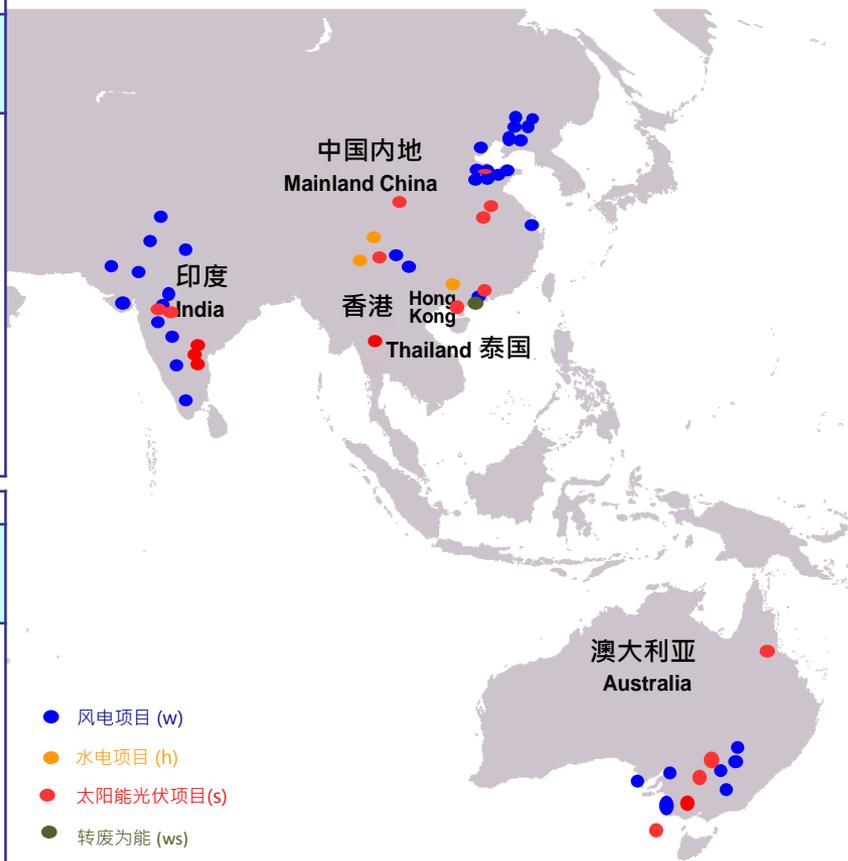
中电集团 - 可再生能源组合 - 2020年6月30日

2,517兆瓦净权益及825兆瓦长期购电合约 (合共3,342兆瓦)

- 占中电总发电容量14%

澳大利亚		合共 854 兆瓦*
营运中		
风电项目	560 兆瓦	
太阳能光伏项目	294 兆瓦	
Waterloo	111 / 56*	
Cathedral Rocks	64 / 32	
Boco Rock	113 / 113*	
Taralga	107 / 107*	
Mortons Lane	20 / 20*	
Gullen Range	276 / 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*	

印度		合共 705 兆瓦
营运中		
风电项目	555 兆瓦	
太阳能光伏项目	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	
Bhokrani	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	



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

- 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
- # 太阳能光伏项目以交流容量计算

香港		合共 10 兆瓦
施工中		
新界西堆填区	10 / 10	

中国内地		合共 1,752 兆瓦
营运中		
风电项目	885 兆瓦	
水电项目	489 兆瓦	
太阳能光伏项目	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	
曲家沟	50 / 12	
马鬃山	50 / 12	
乾安 1及2期	99 / 99	
蓬莱 1期	48 / 48	
崇明1期	48 / 14	
莱芜 1及2期	99 / 99	
寻甸1期	50 / 50	
三都1期	99 / 99	
中电莱州1及2期	99 / 99	
江边	330 / 330	
怀集	129 / 110	
大理漾洱	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		
风电项目	50 兆瓦	
莱芜3期	50 / 50	

中电集团 — 按燃料分类的发电容量⁽¹⁾ — 2020年6月30日

中电集团持有24,089兆瓦权益

按燃料分类	总发电容量 (兆瓦)		营运中 (兆瓦)		施工中/已确定投资 (兆瓦)	
	(a) + (b)	%	(a)	%	(b)	%
煤	11,997	50%	11,997	50%	-	-
天然气	5,165	21%	4,615	19%	550	2%
核能	2,685	11%	2,685	11%	-	-
风电	2,049	9%	1,999	8%	50	<1%
水电	489	2%	489	2%	-	-
太阳能光伏	793	3%	793	3%	-	-
其他	910	4%	910	4%	-	-
总额	24,089	100%	23,489	98%	600	2%

(1) 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

其他资料

年报
2019



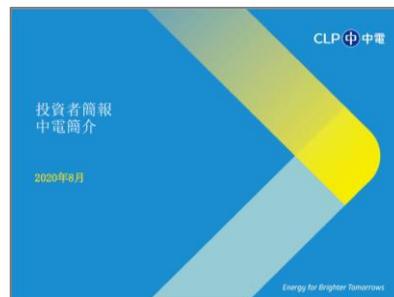
可持续发展报告
2019



中期报告
2020



投资者简报—中电简介
2020年8月



分析员简报
2020年8月



欢迎扫描或点击QR码浏览相关数据

网站: www.clpgroup.com

投资者关系联系方式: ir@clp.com.hk

中电集团

谢谢!