

中电控股
2018年中期业绩
分析员简报

2018年8月6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、发布或散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资料于现时或将来属准确或完整，因此该等资料不应被倚赖。对于因使用本简报所载任何资料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资料（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资料，将被视为已同意本简报所载的条款、义务和限制。



表现概述



集团财务表现



各业务单位的表现



展望



问答环节



附件



表现 概述

2018年股东周年大会

「专注•成效•增长」

上半年表现强劲，基本因素稳健，毋惧下半年挑战

上半年表现强劲

 本地用电需求增长

 批发业绩提高

 阳江作出贡献

下半年展望

 重订回报率

 价格降低，竞争激烈

 火电盈利面临压力

- ✓ 上半年业绩展现三大市场的雄厚实力
- ✓ 近期展望：下半年市场状况充满挑战
- ✓ 长期展望：基本因素稳健，支持增长
 - ✓ 财务状况稳健
 - ✓ 多元化及坚稳的发电组合

- ✓ 管制计划投资增长
- ✓ 澳大利亚业务重新体现价值

盈利动态及投资奠定增长基础

营运盈利

7,886百万港元 +33% ↑

第二期中期股息

0.61港元 +3% ↑

总盈利

7,436百万港元 +26% ↑

信用评级

	标普	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

3.12港元 +33% ↑

第一期中期股息

0.61港元 +3% ↑

每股总盈利

2.94港元 +26% ↑

资本投资

管制计划资本开支
42亿港元
其他（包括收购）
21亿港元

新管制计划发展计划

新的五年计划获批529亿港元资本开支

营运表现

安全

总可记录工伤事故率

0.19

-0.07 ●

香港供电可靠度 (1)

平均每年停电时间（以分钟计）

1.49

+0.13 ●

客户数目

香港

257.7万 +3.6万 ●

澳大利亚

256.3万 -8.7万 ●

售电量

香港

164 亿度 +4.9% ●

澳大利亚

95 亿度 稳定 ●

发电表现

发电输出量 (2)

447 亿度

+16% ●

发电容量 (3)

营运中

23.5 千兆瓦 +0.6 ●

零碳排放 (4)

5.3 千兆瓦 +0.6 ●

已承诺 / 兴建中

1.1 千兆瓦 +0.2 ●

● 良好 ● 稳定 / 满意 ● 有待改善

(1) 客户非计划停电时间 – 过去36个月的平均值。2018年上半年上升主要由于2017年超强台风天鸽的影响所致

(2) 权益计算及包括购电安排，并计入集团持有权益之设施所签订的长期购电合约

(3) 按权益计算及包括购电安排

(4) 零碳排放包括风电、水电、太阳能及核电



集团财务表现

澳大利亚Gannawarra储能电池系统

上半年财务表现强劲

百万港元	2018年上半年	2017年上半年	变动
收入	46,464	43,337	↑ 7%
营运盈利			
香港电力及相关业务	4,628	4,504[^]	↑ 3%
本地电力业务	4,497	4,356	
售电予广东	28	27	
港蓄发和香港支线	103	121	
香港以外	3,687	1,718	↑ 115%
中国内地	1,116	637	
印度	251	242	
东南亚及台湾	63	81	
澳大利亚	2,257	758	
其他盈利和未分配项目	(429)	(308)[^]	
营运盈利	7,886	5,914	↑ 33%
影响可比性项目 [#]	(450)	(5)	
总盈利	7,436	5,909	↑ 26%

经调整本期营运收入(ACOI)

百万港元	2018年 上半年	2017年 上半年	变动
营运盈利 (中电应占)	7,886	5,914	↑ 33%
扣除:			
公允价值调整	125	(206)	
财务开支净额 #	(1,039)	(1,155)	
所得税支销	(2,141)	(1,337)	
非控制性权益	(441)	(420)	
ACOI	11,382	9,032	↑ 26%

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

- 主要收益来自EnergyAustralia的能源衍生工具合约，反映批发价格波动减少（131百万港元）

财务开支净额

- 财务开支减少主要由于金融衍生工具录得有利的公允价值变动

所得税支销

- 因利润增加而提高，特别是澳大利亚

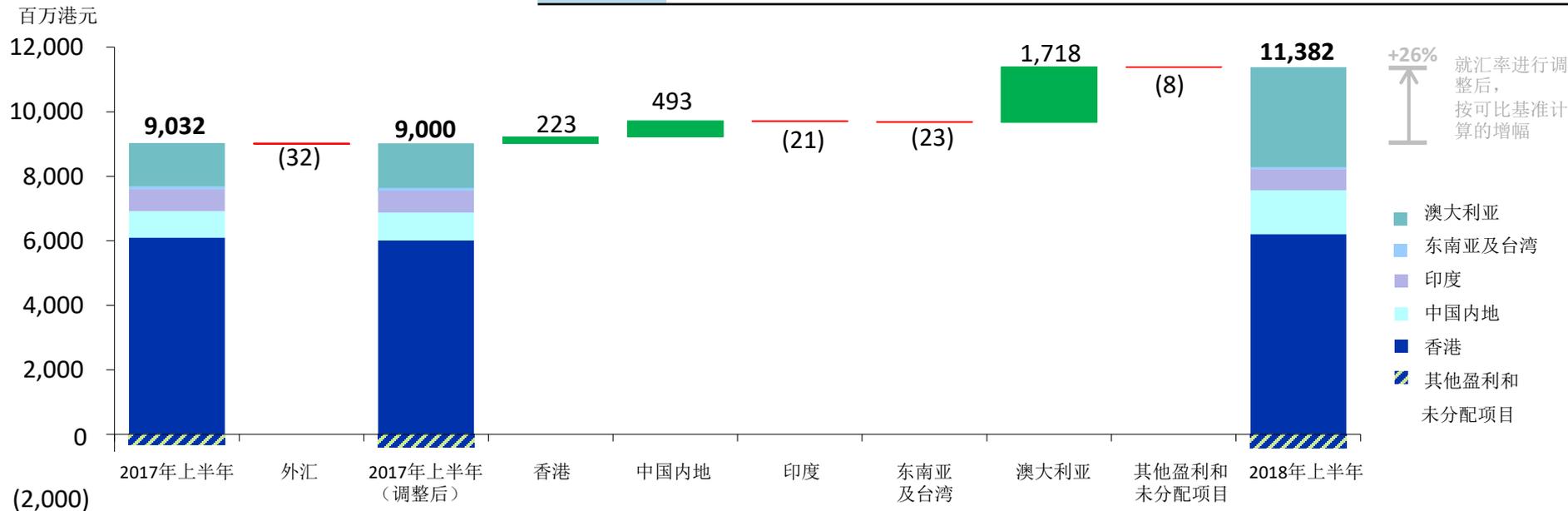
非控制性权益

- 南方电网持有青电30%股权

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(ACOI)

百万港元	2018年 上半年	2017年 上半年	
香港电力及相关业务	6,604	6,417 [^]	可靠表现，继续作出资本投资
中国内地	1,359	820	零碳发电组合盈利增长
印度	661	681	营运表现稳定，风资源减少
东南亚及台湾	62	79	和平电力维修时间延长，税率提高
澳大利亚	3,095	1,350	批发价格上涨，零售市场竞争激烈
其他盈利和未分配项目	(399)	(315) [^]	外汇亏损*，企业和创新费用增加
总计	11,382	9,032	增加26%

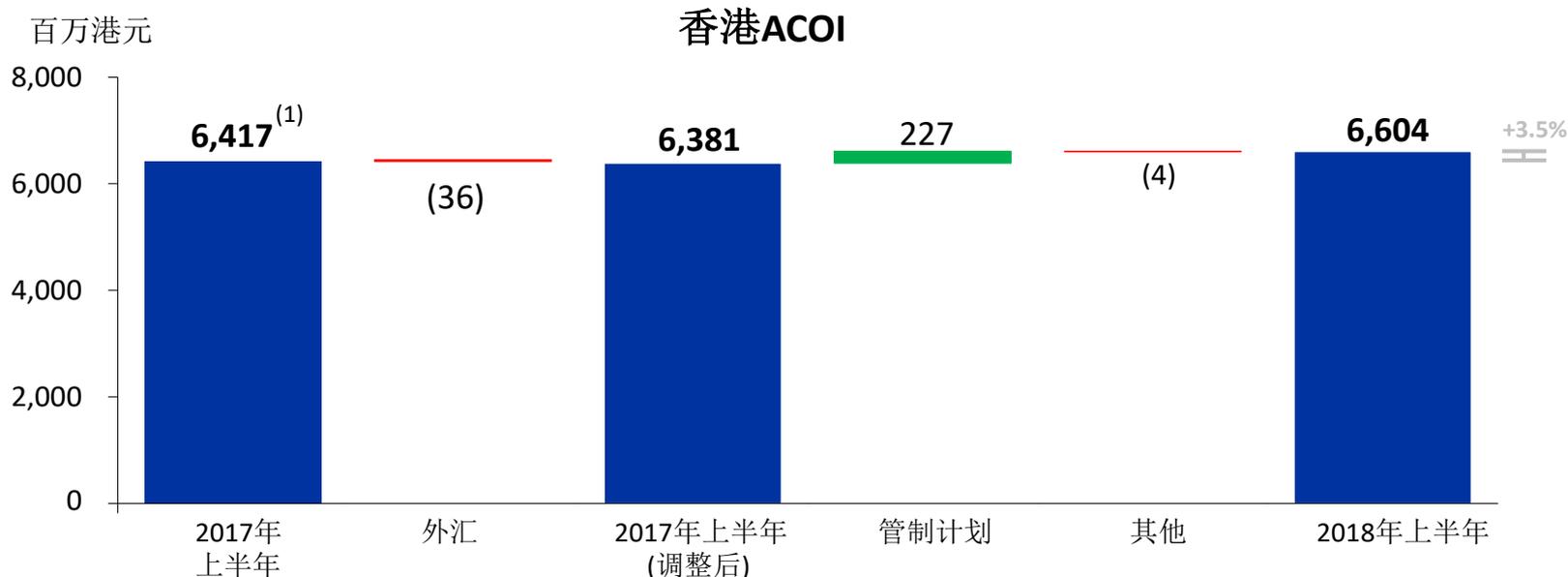




各业务单位的表现

中国广东阳江核电站

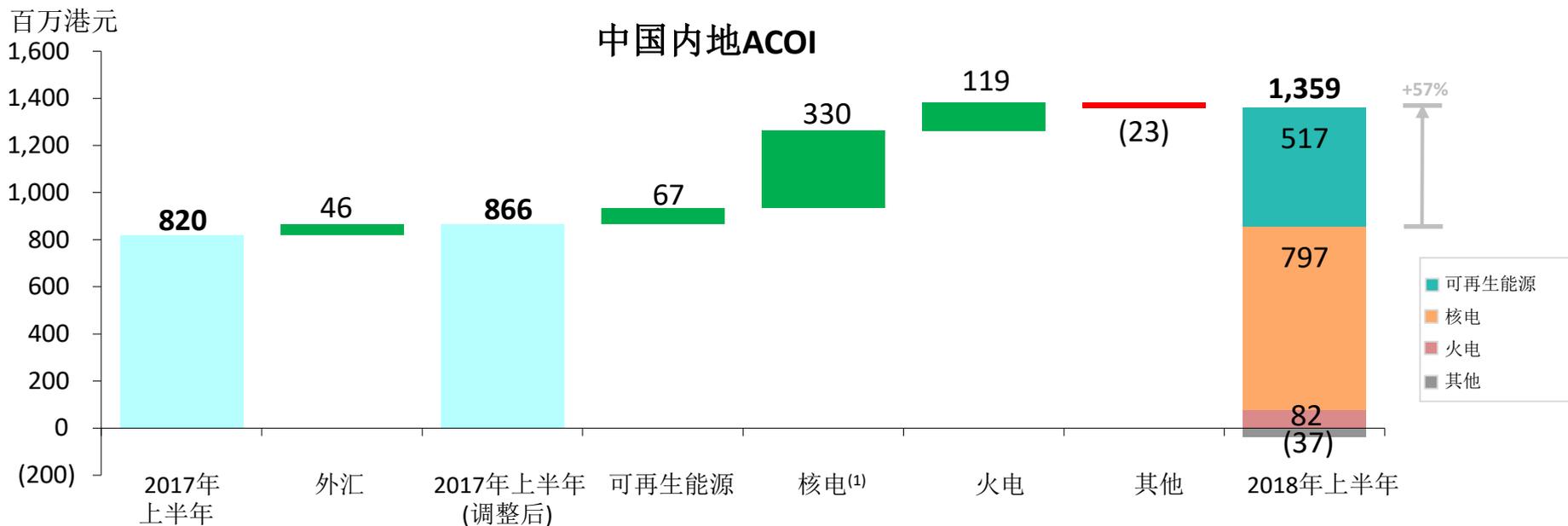
业务表现可靠及持续资本投资



 营运表现	 财务表现	 展望
<p>由于2018年上半年天气炎热，本地售电量增加5%</p> <p>供电可靠度 >99.999%⁽²⁾</p> <p>联合循环燃气发电机组D1正处于施工阶段</p> <p>公众完成查阅海上液化天然气接收站环评报告。液化天然气供应及浮式储存再气化装置接收船安排取得重大进展</p>	<p>盈利增加，主要来自固定资产投资</p> <p>2018年上半年的资本开支</p> <ul style="list-style-type: none"> • 输配电及零售业务的资本开支约19亿港元 • 发电业务资本开支约20亿港元 <p>其他：港蓄发、售电予广东及香港支线等其他项目的差异</p>	<p>管制计划回报从10月1日起降低</p> <p>实现新的五年发展计划（2018至2023年）和管制计划的措施</p> <p>继续兴建 D1</p> <p>寻求批准海上液化天然气接收站项目环境影响评估报告及完成燃气供应合约安排</p>

(1) 由于其他盈利由香港业务列入其他盈利和未分配项目，故2017年上半年数字就这项转变而重列
 (2) 供电可靠度按平均每年客户意外停电时间（以分钟计）计算

零碳排放业务盈利增长



营运表现

可再生能源

- 现有项目：风电调度电量增加，上网电量被削减的情况有所纾缓，太阳能发电表现稳定，水力发电减少
- 2017年下半年，新增50兆瓦风电项目及55兆瓦太阳能发电项目

核电

- 大亚湾：补给燃料停运减少发电量
- 阳江：完成3次计划补给燃料停运。5号机组自7月12日起投入运作

火电

- 营运表现可靠，防城港需求提高

财务表现

可再生能源

- 现有项目作出更大贡献，上网电量被削减的情况有所纾缓，新项目减少

核电

- 阳江项目首次作出贡献
- 由于停运计划周期，大亚湾的盈利微跌

火电

- 发电量提高带动盈利增长，但持续受到市况不利影响，包括煤价上涨、进口限制和按折扣价在市场上出售

展望

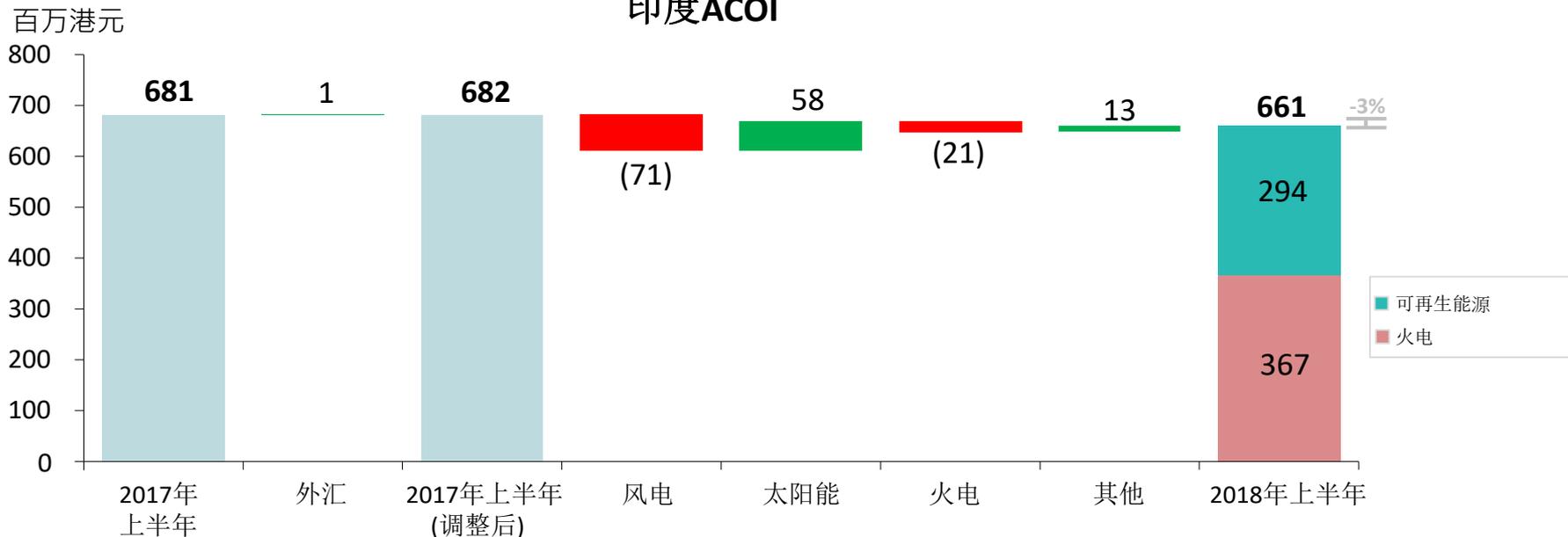
因应能源转型和市场变化调整经营模式

零碳发电项目的贡献进一步增加

煤价上涨，销售量竞争持续，预计发电量和利润率降低

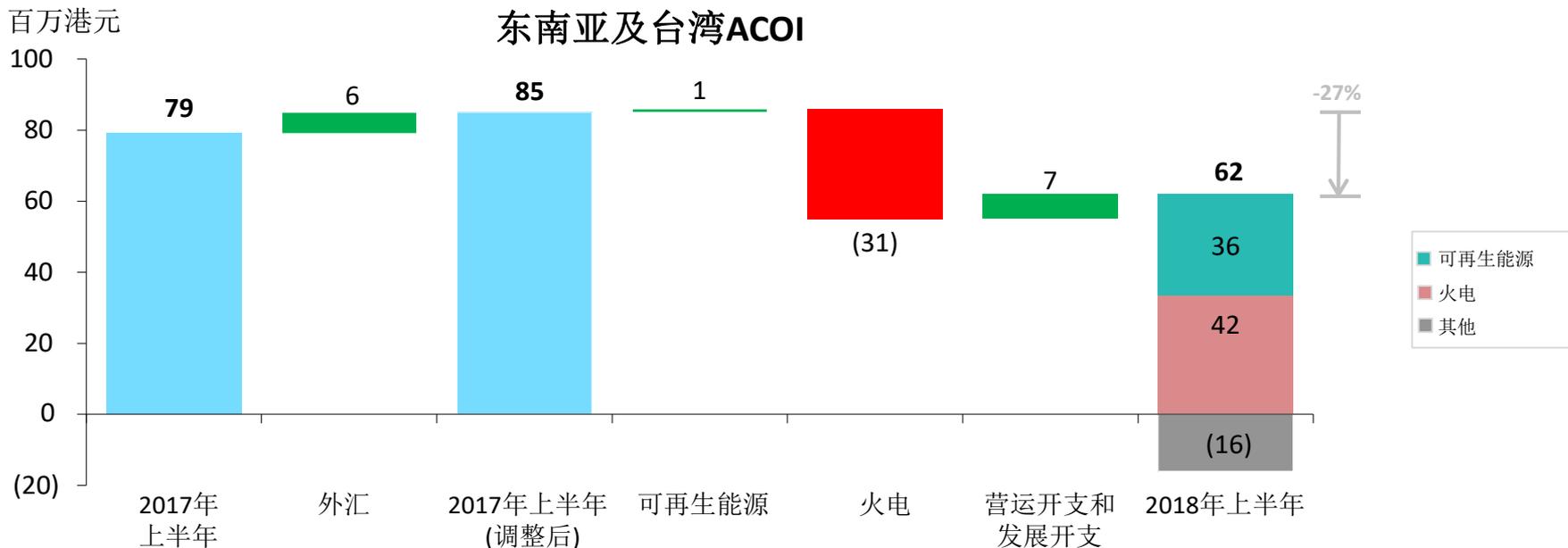
营运表现稳定及风力资源减少

印度ACOI



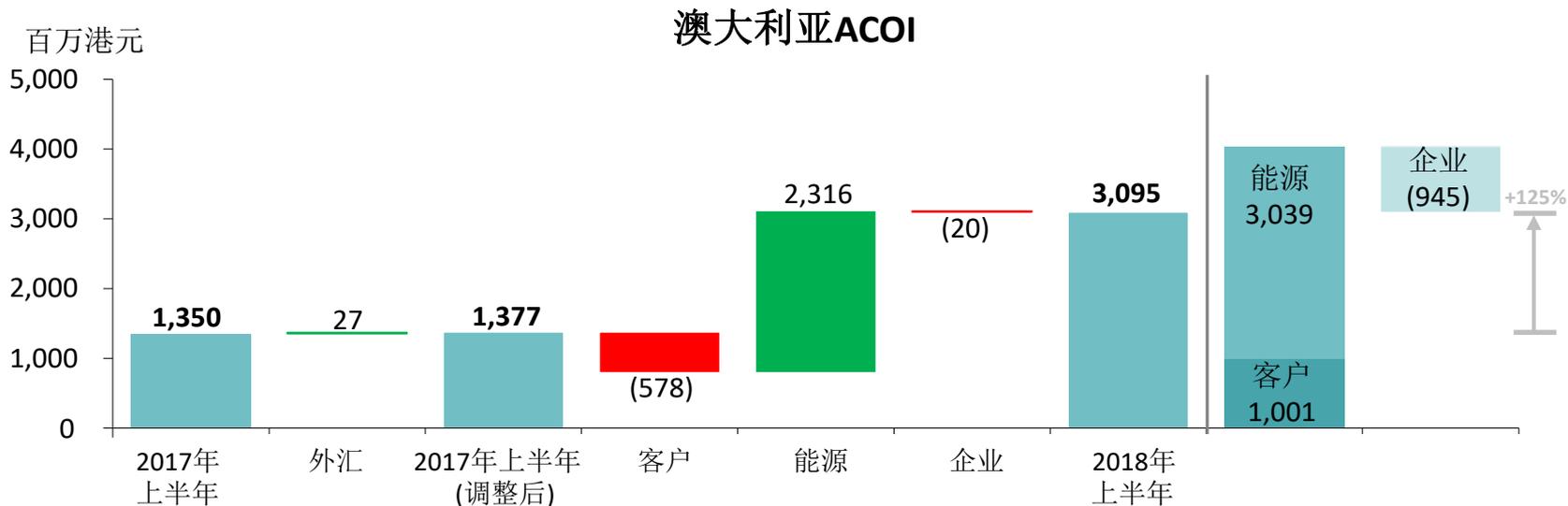
营运表现	财务表现	展望
<p>可再生能源</p> <ul style="list-style-type: none"> 由于风资源减少，发电量降低 Veltoor太阳能光伏电站于2月全面投产 <p>火电</p> <ul style="list-style-type: none"> 营运表现强劲 Paguthan和哈格尔电厂可用率提高 	<p>可再生能源</p> <ul style="list-style-type: none"> 风资源减少 Veltoor太阳能光伏电站作出贡献 <p>火电</p> <ul style="list-style-type: none"> 基本财务表现稳健 <p>其他</p> <ul style="list-style-type: none"> 2017年上半年的非经常性项目包括取消Yermala风场项目的费用及哈格尔电厂的有利煤炭存货调整 	<p>保持卓越营运，并强化业务基础</p> <p>为Paguthan电厂的营运探索新商业安排</p> <p>追求多元化业务扩张</p>

和平电力延长维修时间及税率变动导致盈利减少



运营表现	财务表现	展望
<p>可再生能源 — Lopburi</p> <ul style="list-style-type: none"> 表现良好，使用率处于高水平 <p>火电 — 和平电力</p> <ul style="list-style-type: none"> 延长年度维修时间，导致电厂可用率下降 	<p>可再生能源 — Lopburi</p> <ul style="list-style-type: none"> 太阳能资源稳定 <p>火电 — 和平电力</p> <ul style="list-style-type: none"> 由于大修和税率增加，导致盈利减少（包括递延税项调整的不利影响） 	<p>就Vinh Tan三期及Vung Ang二期项目继续与越南政府磋商</p> <p>恢复和平电力稳定表现</p>

批发价格上涨，零售市场竞争激烈



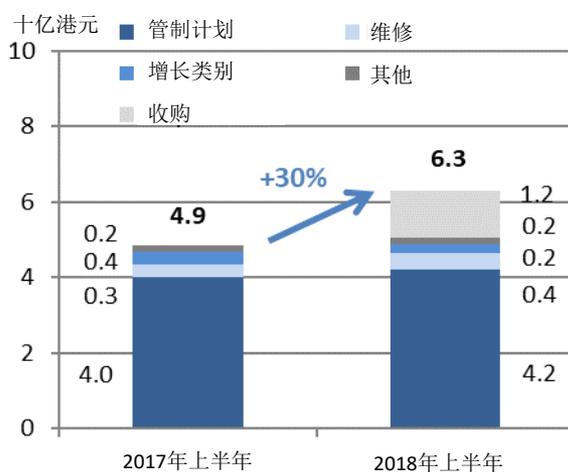
 营运表现	 财务表现	 展望
<p>客户</p> <ul style="list-style-type: none"> 市场竞争激烈，折扣幅度加大 客户数目减少（客户流失率低于市场平均水平，但新客户数目下降） 透过减少费用和倡导能源政策，支援有经济困难的客户 <p>能源</p> <ul style="list-style-type: none"> 完成收购Ecogen Energy 落实协议以营运两个大型储电池系统 停运计划造成发电量微跌 	<p>客户</p> <ul style="list-style-type: none"> 由于能源成本上涨、客户数目减少以及提供折扣，毛利下降 规管成本增加导致服务成本增加 <p>能源</p> <ul style="list-style-type: none"> 能源结算批发价格上升提高发电利润率，而用电高峰期间波动减少使购买能源成本下降 	<p>批发价格前景低迷，波动性加剧</p> <p>竞争激烈，继续增加折扣</p> <p>面对零售市场的竞争激烈，重视客户服务及挽留客户</p> <p>与主要持份者商讨能源行业改革，包括「全国能源保证」计划(NEG)</p> <p>在业务中纳入Ecogen、用电需求管理和大型储电池，评估新的创优增值机会，例如，抽水蓄能及燃气调峰资产</p>

财务实力支持业务收购

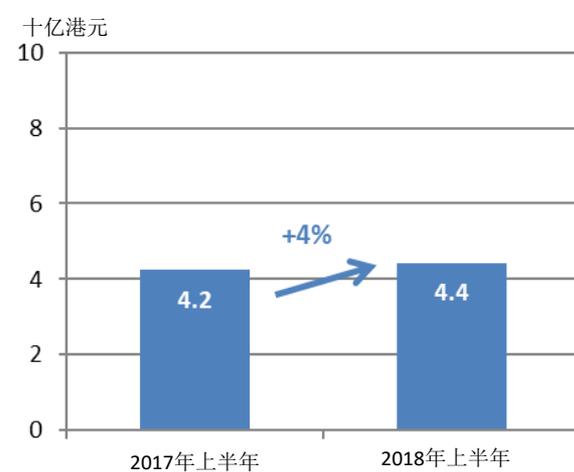
自由现金流量



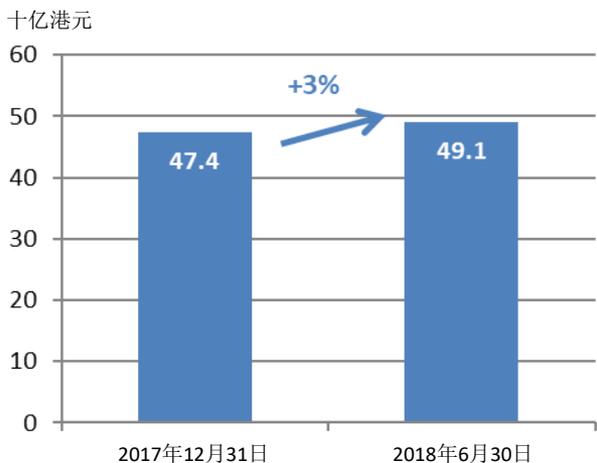
资本投资



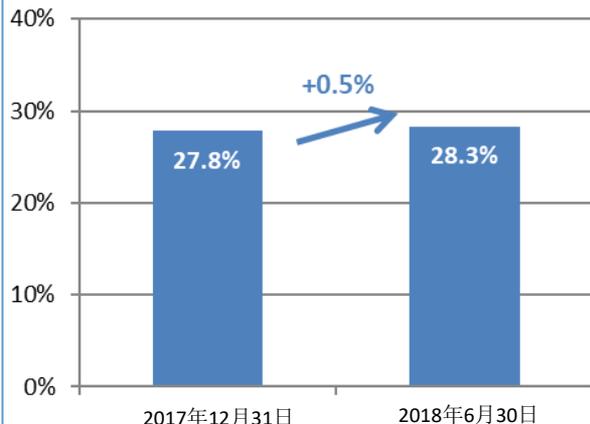
已付股息



净负债



净负债 / 总资金



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	-



展望

香港虚拟实境培训

新发展计划满足电力增长需求，实现稳定供电

维持
供电可靠度

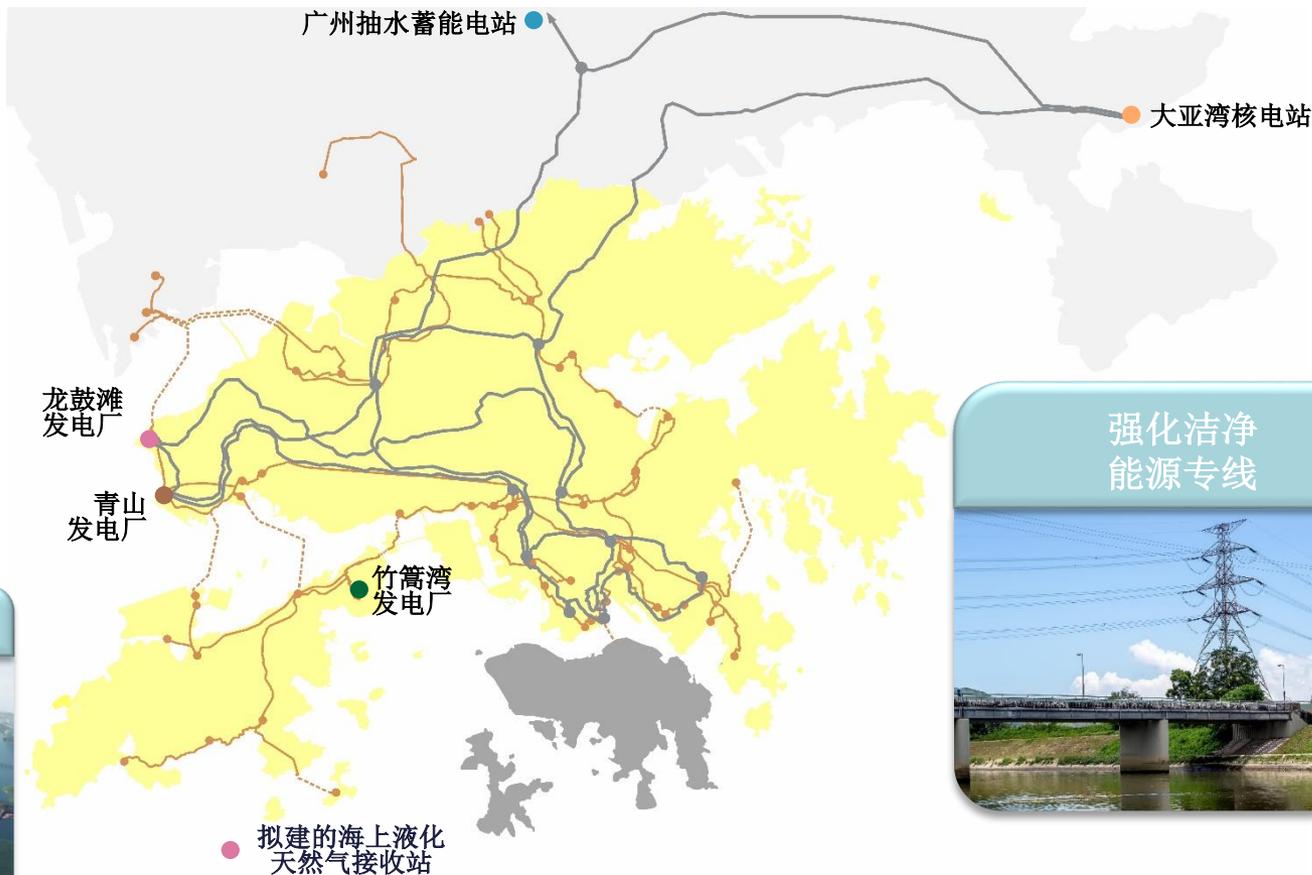


服务新基建



- 132千伏线路
- - - 132千伏海底电缆
- 400千伏线路

CLP 中電



强化洁净
能源专线



支持关键发展计划



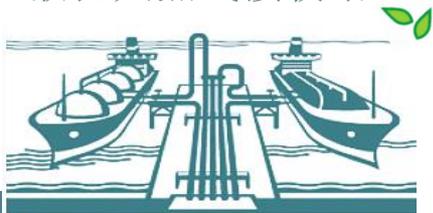
满足新城镇需求



迈向更洁净和智能化能源转型的计划...

新燃气发电基建

海上
液化天然气接收站



龙鼓滩

新的联合循环燃气
发电机组D1和D2，
提升龙鼓滩现有机组



1,400兆瓦
煤电退役

洁净能源



可再生能源上网电价
可再生能源证书
能源效益
智能电表

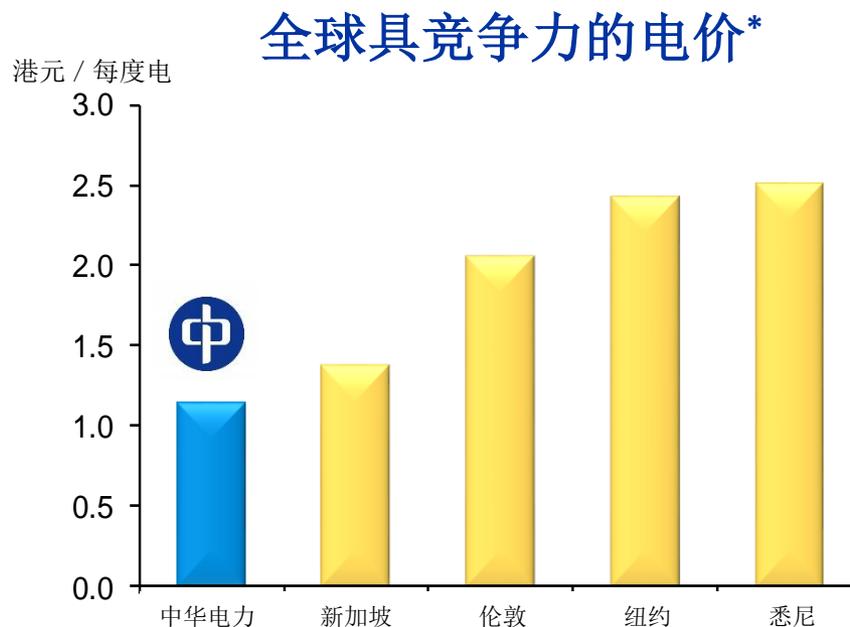


强化洁净能源专线



...实现重大利益，保持电价竞争力

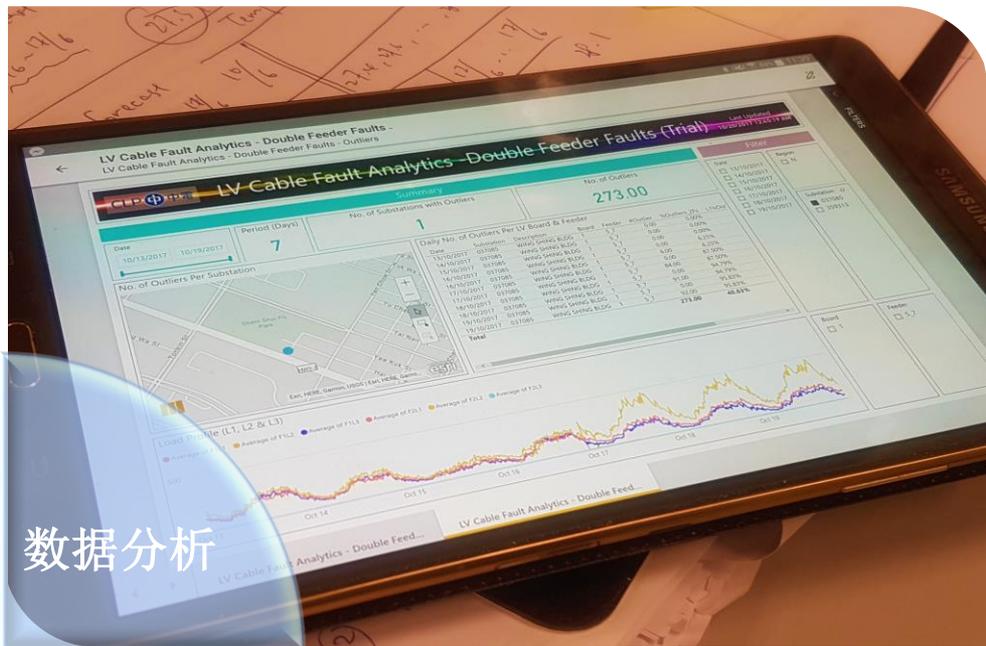
- ✓ **供电安全可靠**
保持和加强
- ✓ **保护环境**
迈向燃气发电，继续减少排放
- ✓ **全球具竞争力的电价**
保持并开展重大变革



投资能源数字化解决方案和世界一流技术



下一代
可再生能源
和蓄能



数据分析



用电
需求管理和
能源管理

投资和
伙伴关系

近期发展



人工智能和
数字技术



能源数字化
技术



能源管理
系统

伙伴关系



能源管理和
智能照明

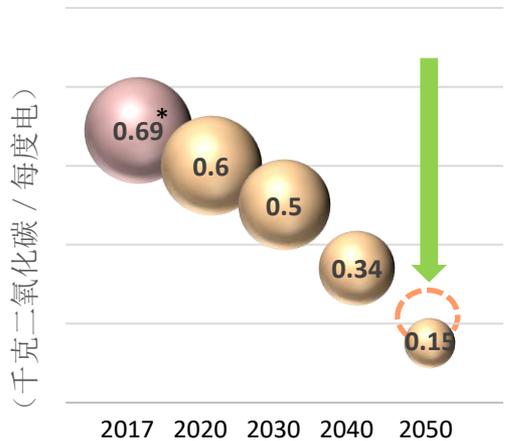


洁净能源和
智慧城市技术

继续致力于能源转型

碳强度目标

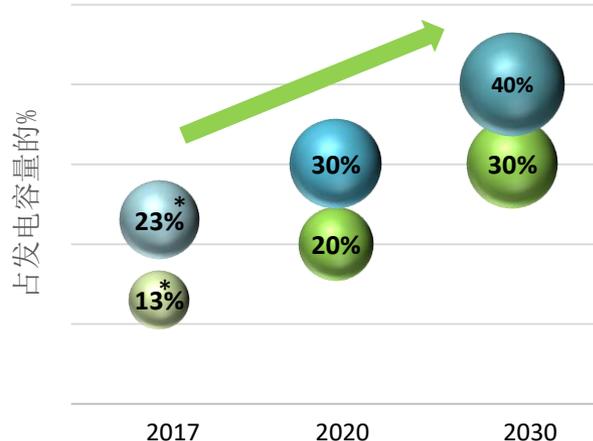
2050年碳排放强度目标
从0.2降低至0.15



■ 碳排放目标 (千克二氧化碳 / 每度电)

洁净能源目标

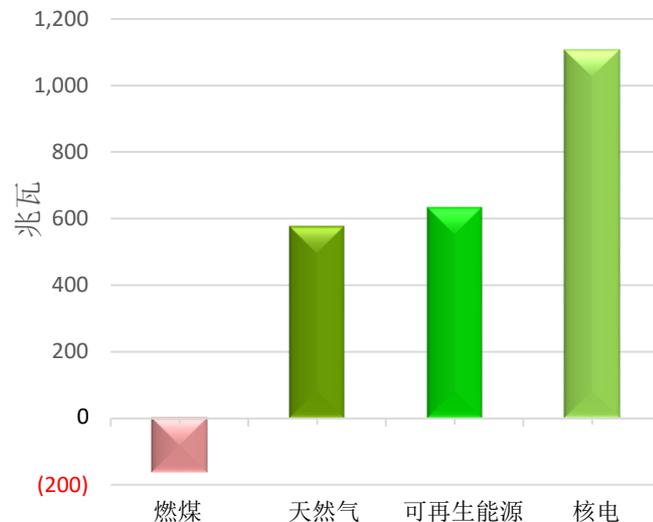
增加可再生能源和
零碳排放发电容量里程碑



■ 零碳排放能源目标 ■ 可再生能源目标

减低集团发电组合的 碳排放强度

增加零碳和低碳排放技术的投资，
减低燃煤发电(2014-2017)



落实应对气候变化的承诺

- 订立更严格的碳排放目标
- 增加可再生能源和零碳排放发电容量的份额

* 按净权益计算及包括购电安排



展望

香港
实现新发展计划和
管制计划的措施



中国内地
能源转型，优化
业务组合的资产



《气候愿景2050》
追求能源转型目标



数字转型
新世代的公用事业



印度
在能源供应链上扩展
业务组合



东南亚
及台湾
越南的发展机会取得进展



澳大利亚
支援客户群，锁定
创优增值资产

CLP 中電

启迪清潔能源
TUS-CLEAN ENERGY

Celebration of Partnership between
CLP and TUS-Clean Energy
中電與启迪清潔能源深化合作慶祝儀



答问环节

中电与启迪清潔能源深化合作



CLP 中電
燃點生活力量
Energy for Life

2017 中電義工嘉許禮
CLP VOLUNTEER APPRECIATION CEREMONY

義工隊
CLP Volunteer Team

義工活動
Volunteer Activities

THANK YOU

YEAH AWESOME!



附件

中電義工嘉許禮

中电集团 — 财务摘要 — 补充资料

盈利及股息	2018年上半年	2017年上半年		变动
营运盈利 (百万港元)	7,886	5,914	●	+33%
总盈利 (百万港元)	7,436	5,909	●	+26%
每股营运盈利 (港元)	3.12	2.34	●	+33%
每股总盈利 (港元)	2.94	2.34	●	+26%
每股股息 (港元)				
第一期中期股息	0.61	0.59	●	+3%
第二期中期股息	0.61	0.59	●	+3%
中期股息总额	1.22	1.18	●	+3%
资本开支 (百万港元)				
管制计划资本开支	4,219	4,016	●	+5%
其他资本开支	2,086	842	●	+148%
	2018年6月30日	2017年12月31日		变动
杠杆				
净负债 (百万港元)	49,069	47,411	●	+3.5%
净负债 / 总资金 (%)	28.3%	27.8%	●	+0.5%

中电集团 — 营运摘要 — 补充资料

营运资料	2018年上半年	2017年上半年	变动
安全（总可记录工伤事故率）	0.19	0.26	● -0.07
发电输出量（亿度） ⁽¹⁾	447	384	● +16%
发电容量（千兆瓦） ⁽²⁾			
营运中发电容量总计	23.5	22.9	● +0.6
零碳排放 ⁽³⁾	5.3	4.6	● +0.6
已承诺 / 兴建中	1.1	0.8	● +0.2
客户数目（千计）			
香港	2,577	2,541	● +36
澳大利亚	2,563	2,650	● -87
香港本地售电量（亿度）	158	151	● +7
香港供电可靠度（每年停电时间（以分钟计）） ⁽⁴⁾	1.49	1.36	● +0.13

● 良好 ● 有待改善

(1) 按权益计算及包括购电安排，并计入集团持有权益之设施所签订的长期购电合约

(2) 按权益计算及包括购电安排

(3) 零碳排放包括风电、水电、太阳能及核电客户非计划停电时间 - 过去36个月的平均值。2018年上半年上升主要由于2017年超强台风天鸽的影响所致

(4) 客户非计划停电时间 - 过去36个月的平均值。2018年上半年上升主要由于2017年超强台风天鸽的影响所致

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	东南亚及台湾	澳大利亚	其他盈利及未分配项目	集团总计
2018年上半年业绩							
营运盈利 (根据中期报告中的分部资料)	4,522	1,219	251	63	2,257	(426)	7,886
分配港蓄发和香港支线	103	(103)	-	-	-	-	-
其他盈利的分配	3	-	-	-	-	(3)	-
营运盈利 (根据本简报)	4,628	1,116	251	63	2,257	(429)	7,886
加回							
非控制性权益	422	5	14	-	-	-	441
财务开支 / (收入) 净额*	594	124	290	(1)	13	19	1,039
所得税支销	953	114	106	-	956	12	2,141
公允价值调整#	7	-	-	-	(131)	(1)	(125)
ACOI	6,604	1,359	661	62	3,095	(399)	11,382
2017年上半年业绩^							
营运盈利 (根据中期报告中的分部资料)	4,346	758	242	81	758	(271)	5,914
分配港蓄发和香港支线	121	(121)	-	-	-	-	-
其他盈利的分配	37	-	-	-	-	(37)	-
营运盈利 (根据本简报)	4,504	637	242	81	758	(308)	5,914
加回							
非控制性权益	412	9	(1)	-	-	-	420
财务开支 / (收入) 净额*	675	110	332	(2)	53	(13)	1,155
所得税支销	833	64	108	-	325	7	1,337
公允价值调整#	(7)	-	-	-	214	(1)	206
ACOI	6,417	820	681	79	1,350	(315)	9,032

* 包括与相关衍生金融工具融资的公允价值亏损 / (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相关的衍生金融工具的公允价值亏损 / (收益) 净额

^ 由于将其他盈利从香港分部列入其他盈利及未分配项目，故就这项转变重列比较数字

中电集团 — 现金流量及财务结构

百万港元	2018年上半年	2017年上半年
现金流量		
EBITDAF	14,936	12,600
减：影响可比性项目	450	5
经常性EBITDAF	15,386	12,605
减：管制计划项目变动	(1,228)	(1,756)
减：营运资金变动及其他	(3,713)	(3,862)
来自营运的资金	10,445	6,987
减：已缴所得税	(1,152)	(581)
减：已付财务开支净额	(1,195)	(1,126)
减：维修资本开支	(441)	(314)
加：合营企业及联营股息	995	1,379
自由现金流量	8,652	6,345
出售所得现金	958	-
资本投资⁽¹⁾		
• 管制计划资本开支 ⁽²⁾	4,219	4,016
• 维修资本开支 ⁽²⁾	441	314
• 增长类别资本开支 ⁽²⁾	210	364
• 其他 ⁽³⁾	192	164
• 业务收购 ⁽⁴⁾	1,243	-
总计	6,305	4,858
已付股息	4,421	4,245
期末	2018年6月30日	2017年12月31日
净负债⁽⁵⁾ (百万港元)	49,069	47,411
净负债 / 总资金(%)	28.3%	27.8%

现金流量

- 来自管制计划的现金流入增加，主要是由于售电量增加、基本电价增加以及从客户收回的燃料成本增加（对比2017年支付燃料费特别回扣）；澳大利亚营运表现强劲（包括能源合约的有利结算）同样带来更多现金流量
- 出售所得现金是我们出售中国中广核风电少数权益取得的款项

资本投资

- 42亿港元的管制计划资本开支，用途包括强化香港的输配电网网络和发电设施，包括兴建联合循环燃气发电机组
- 增长类别资本开支主要是我们投资印度太阳能光伏项目
- 维修资本开支主要是澳大利亚雅洛恩电厂和Mount Piper电厂的资本开支
- 4月收购Ecogen（10亿港元），5月收购金昌太阳能余下49%的权益（2亿港元）

净负债 / 总资金

- 净负债 / 总资金增加主要因为投资现金流出，以支持业务增长

- 资本投资包括固定资产、租赁土地和土地使用权、投资物业及无形资产，及投资于和垫款予合营企业及联营，以及业务 / 资产收购
- 固定资产、租赁土地和土地使用权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
- 资本投资，包括无形资产投资以及投资于和垫款予合营企业及联营
- 收购业务包括2018年4月收购Ecogen，2018年5月收购金昌太阳能
- 扣除银行结存、现金及其他流动资金

中电集团 — 财务责任概览

	2018年6月30日	2017年12月31日
	百万港元	百万港元
香港		
中电控股、中华电力、青电及港蓄发总借贷	45,816	44,954
减：银行结存及流动资金	(4,731)	(5,964)
净负债	41,085	38,990
海外		
EnergyAustralia、印度和中国内地附属公司总借贷 (对中电控股并无追索权)	11,733	12,387
减：银行结存及流动资金	(3,749)	(3,966)
净负债	7,984	8,421
中电集团综合总借贷	57,549	57,341
减：综合银行结存及流动资金	(8,480)	(9,930)
综合净负债	49,069	47,411
总负债 / 总资金	31.7%	31.8%
净负债 / 总资金	28.3%	27.8%

净负债/总资金增加，主要与用于支持业务增长的投资活动现金流有关

中电集团 — 信用评级

	中电控股		中华电力		青电		EnergyAustralia
	标普	穆迪	标普	穆迪	标普	穆迪	标普
长期评级							
外币	A	A2	A+	A1	AA-	A1	BBB+
展望	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定
本地货币	A	A2	A+	A1	AA-	A1	BBB+
展望	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	-
本地货币	A-1	P-1	A-1	P-1	A-1+	P-1	-

2018年5月及6月，标准普尔和穆迪确认中电控股、中华电力及青电的信用评级，前景稳定



中电控股

- 集团流动资金充裕，于2018年6月30日未提取的贷款额度为241亿港元，银行结存为85亿港元
- 中电控股以优惠利率与三间银行安排新的银行贷款额度，完成了25亿港元的再融资。

中华电力

- 以极具成本效益的利率获得新融资。中华电力以具吸引力的利率，安排了10亿港元的15年期定息私人配售债券及13亿港元的三年期及五年期银行贷款额度。

青电

- 集团卓越的财务管理佳绩，备受业界推崇。2018年5月，青电安排的57亿港元定期贷款额度获《财资》杂志颁发2018年Triple A Asia Infrastructure Awards的香港全年最佳电力交易奖。该自行安排的贷款包括于2017年3月安排的14亿港元15年期出口信贷贷款额度及2017年1月安排的43亿港元五年期商业贷款额度，从而为龙鼓滩发电厂的新联合循环燃气发电机组提供资金。

中国内地

- 继续以具竞争力的条款进行融资。利用离岸人民币银行贷款额度等多元化资源。

印度

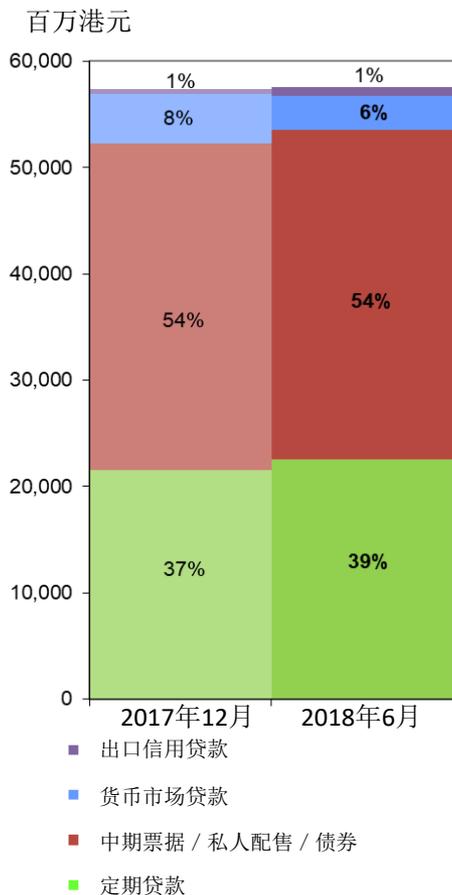
- Jhajar Power Limited与两间贷款机构成功洽商，将29亿卢比（331百万港元）项目贷款的息差下调了0.7%。
- 集团于2018年6月为太阳能光伏项目安排了一项15亿卢比（171百万港元）的18年期项目贷款。

EnergyAustralia

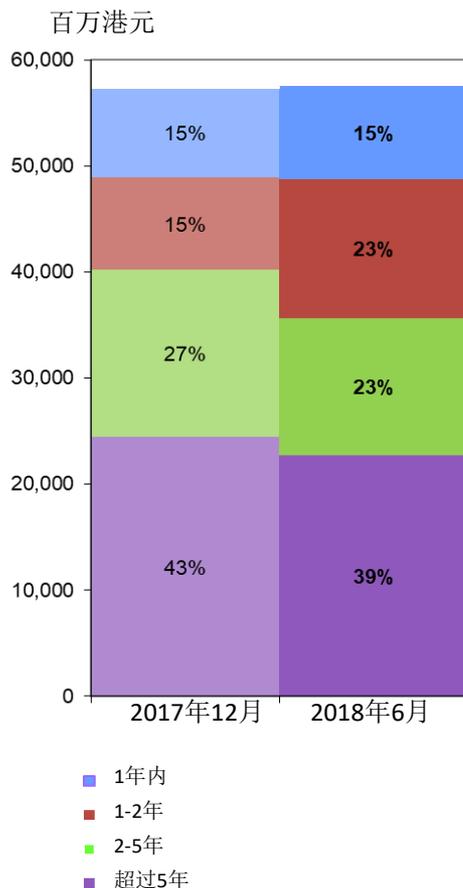
- 营运现金流强劲及盈余资金增加。EnergyAustralia取消了850百万澳元（49亿港元）的银行贷款额度，及提早偿还了30百万美元（235百万港元）的私人配售债券以降低融资成本。
- 于2018年3月以较有利的成本重新安排了500百万澳元（29亿港元）的银团担保额度。
- 将现有的300百万澳元（17亿港元）营运资金贷款额度的到期日延长3年至2021年6月。

中电集团 — 按种类和到期日划分的贷款结余

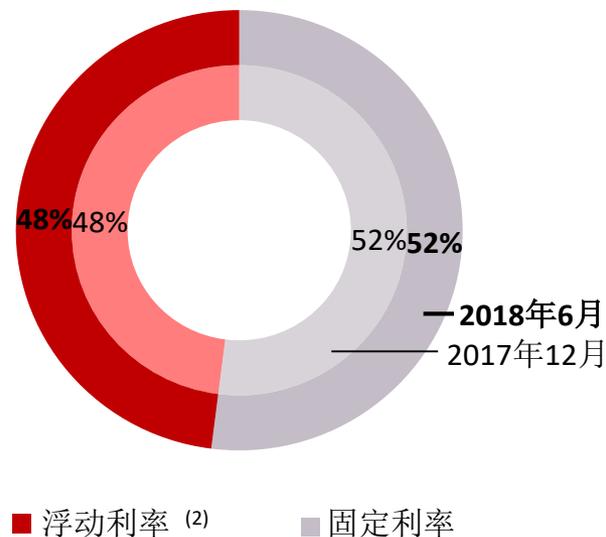
贷款结余 — 种类



贷款结余 — 到期日⁽¹⁾



固定及浮动利率债务比例



- 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2018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2.79亿港元
- 3) 中电继续以极具成本效益的利率作融资。2018年上半年部分具代表性的范例载于第34页（「中电集团 — 融资活动摘要」）

香港 — 业务规模持续增长



2018年上半年:

- 本地售电量较2017年上半年上升4.7%至15,831百万度
- 客户数目较2017年上半年增加约36,000个至2.577百万个
- 继续兴建大型基建项目
- 龙鼓滩发电厂新增的550兆瓦燃气发电机组正在兴建中，预计可于2020年前投产
- 龙鼓滩发电厂第二及第三个燃气涡轮机组提升项目完成，总共增加50兆瓦发电容量
- 一座新建的132千伏变电站已投入运作，为将军澳一个数据中心供电
- 新增逾80公里输电和高压配电线路及逾90个变电站
- 旺角旗舰店全面提升，带来全新的互动个人化零售体验



截至2018年6月30日

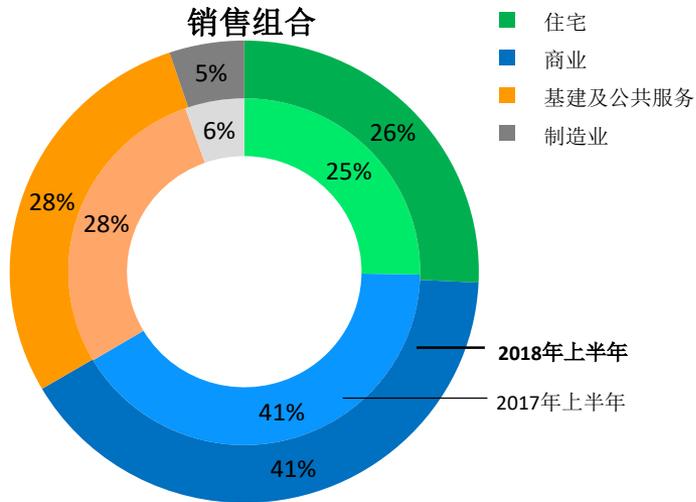
我们在九龙、新界及大屿山为全港80%以上总人口提供发电、输配电及售电服务

香港 — 售电量及资本开支

售电量

百万度	2018年上半年	2017年上半年	变动
住宅	4,077	3,820	6.7%
商业	6,458	6,226	3.7%
基建及公共服务	4,479	4,246	5.5%
制造业	817	823	(0.7%)
本地总售电量	15,831	15,115	4.7%
外销售电量	537	483	11.2%
总售电量	16,368	15,598	4.9%

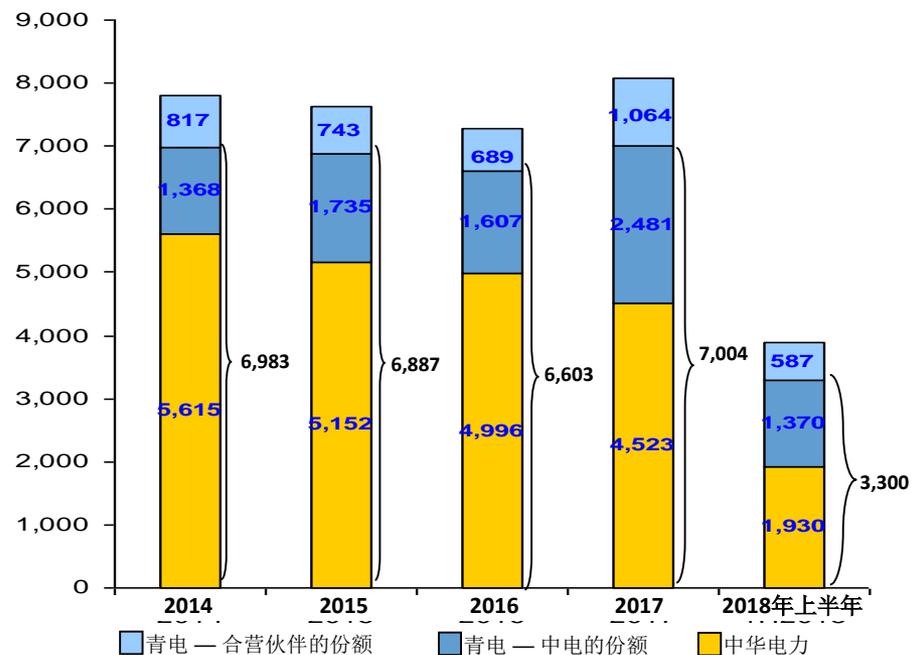
销售组合



资本开支

百万港元	2018年上半年	2017年上半年	变动
中华电力	1,930	1,957	(1.4%)
青电	1,957	1,580	23.9%
总资本开支	3,887	3,537	9.9%

百万港元



青电 — 合营伙伴的份额

青电 — 中电的份额

中华电力

投入的总资本开支与发展计划相符

截至2018年6月所产生的347亿港元资本开支

对比从2014年1月至2018年9月的发展计划资本开支：371亿港元

香港 – 新的发展计划 (2018至2023年)

资本投资份额



投资总额**529亿港元** (2018年10月至2023年12月)

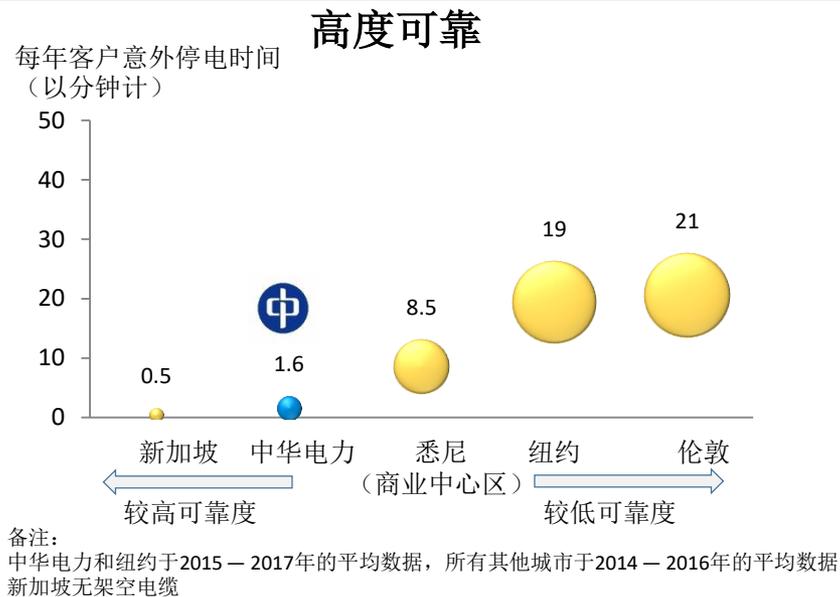
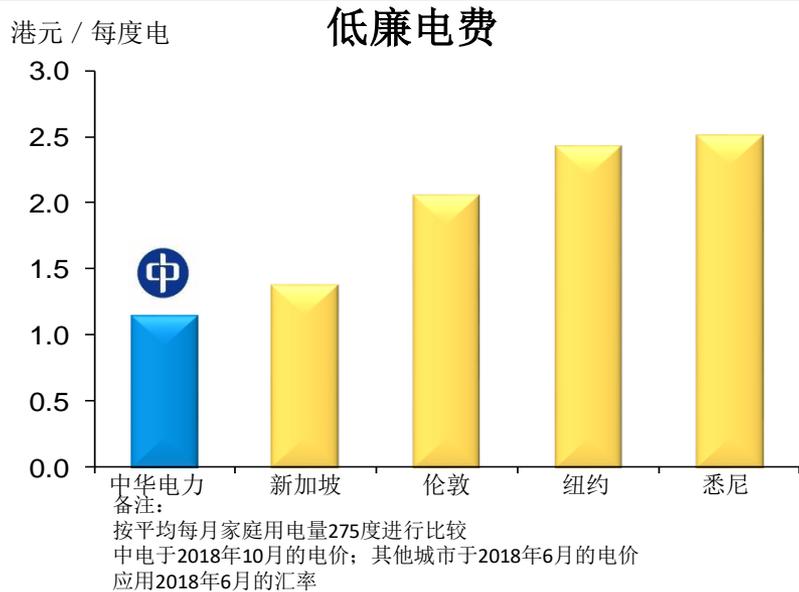
关键项目

- 额外两个联合循环燃气发电机组, 包括D1 (正在兴建中) 和D2
- 加强现有燃气发电设施
- 海上液化天然气接收站
- 强化洁净能源专线
- 在新界西堆填区安装发电机组
- 智慧城市和数字化发展

新的发展计划期间

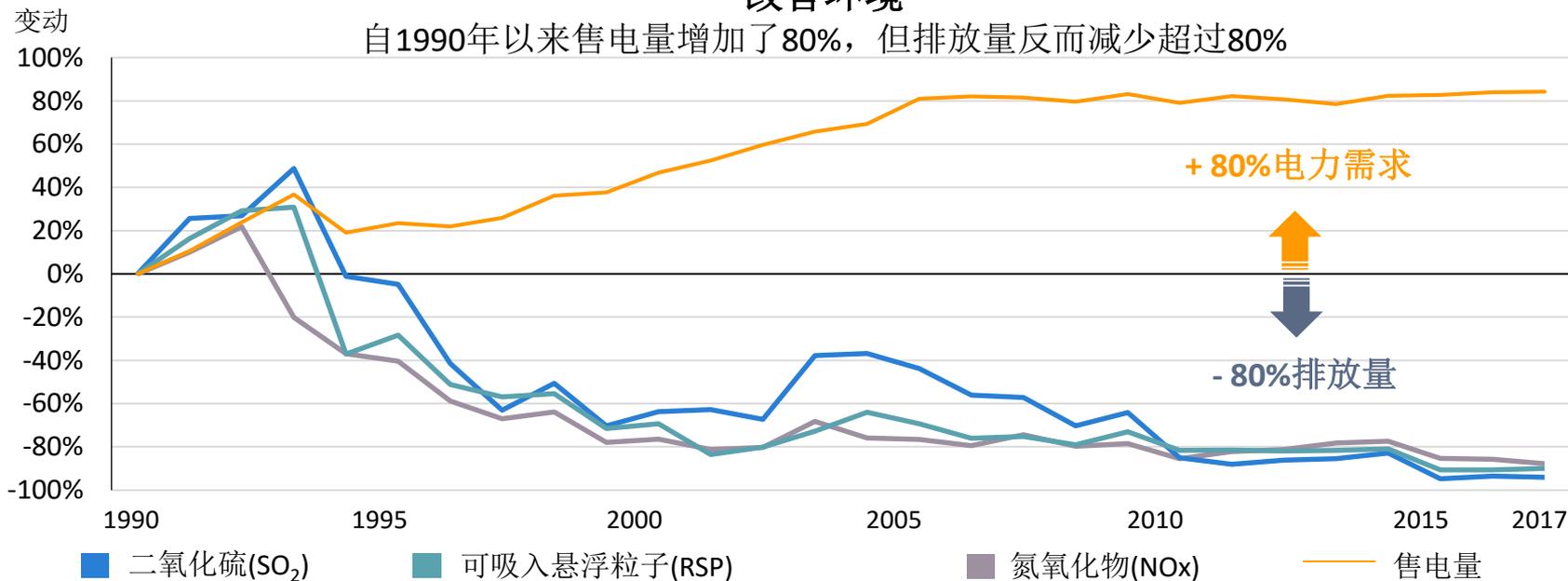
年 (港仙 / 每度电)	2018年 第一季至 第三季	2018年 第四季和 2019年	预测			
			2020	2021	2022	2023
基本电价	94.5	91.0	93.4	96.5	99.1	101.9
变动	-	-3.7%	+2.6%	+3.3%	+2.7%	+2.8%
燃料调整费	22.0	27.8	32.4	36.2	37.4	37.4
变动	-	+26.4%	+16.5%	+11.7%	+3.3%	-
地租及差饷特别回扣	(1.1)	(1.1)	-	-	-	-
平均净电价	115.4	117.7	125.8	132.7	136.5	139.3
变动	-	+2.0%	+6.9%	+5.5%	+2.9%	+2.1%

香港 — 电价、可靠度及环境改善

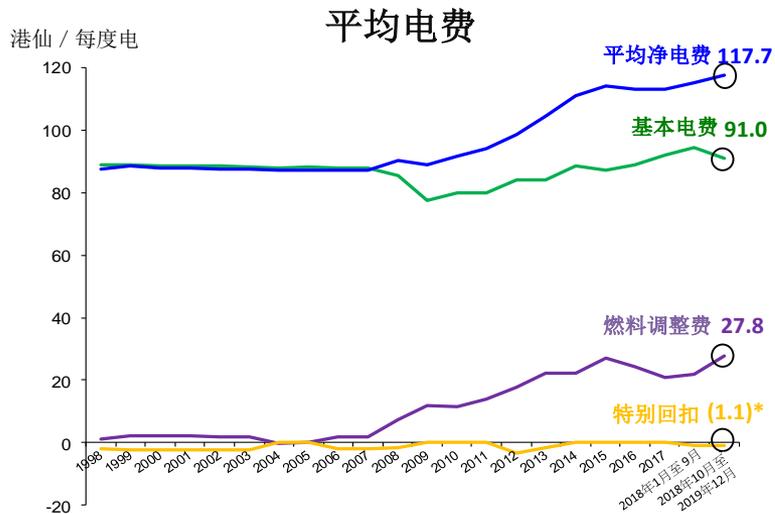


改善环境

自1990年以来售电量增加了80%，但排放量反而减少超过80%

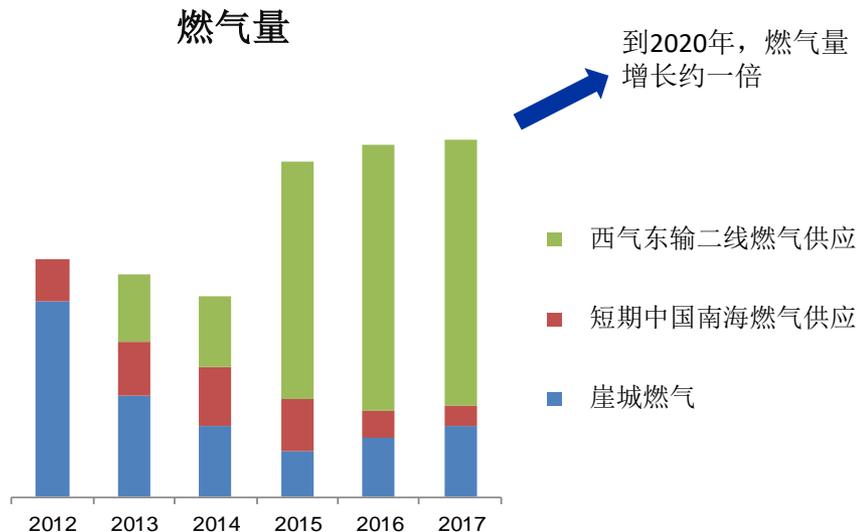
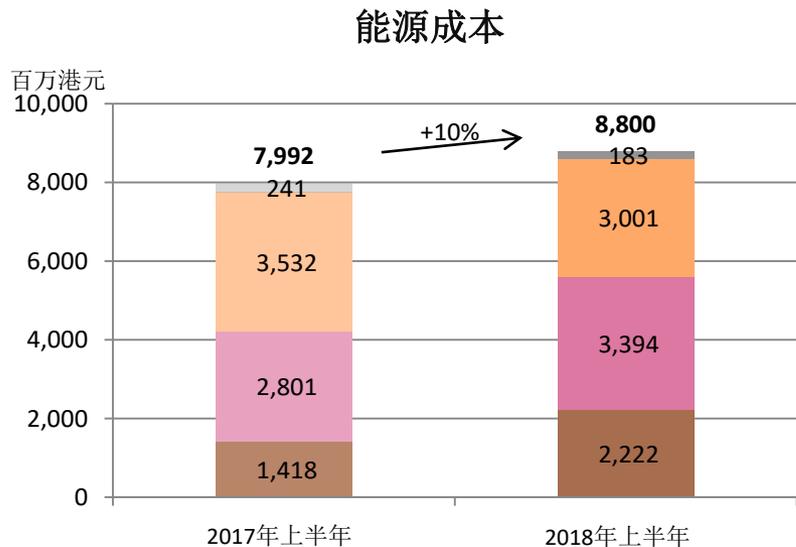


香港 — 电价、能源成本及燃气量

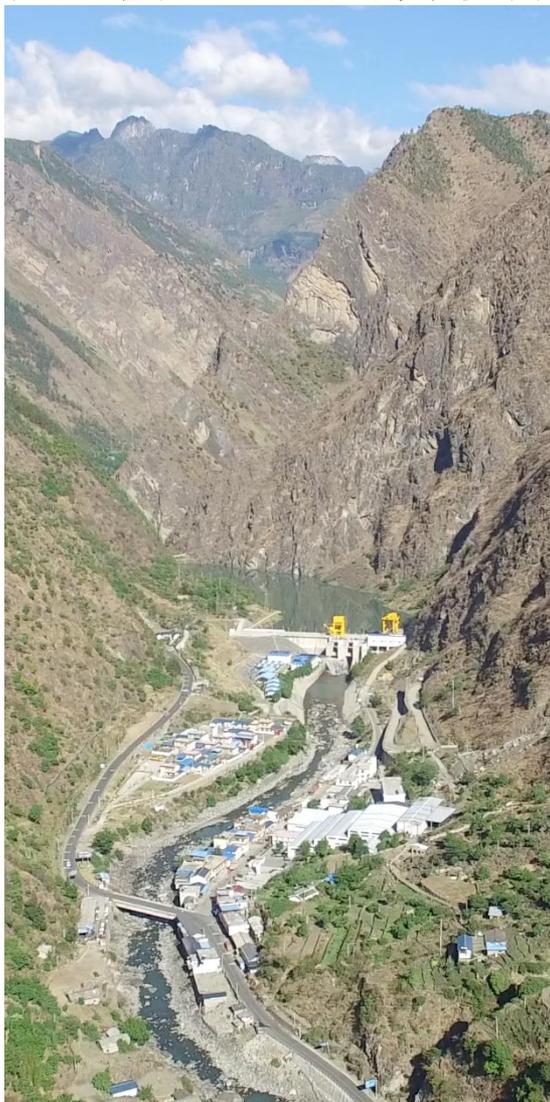


- 中电将增加使用天然气发电，响应政府在2020年把天然气占发电燃料组合的比例提升至约50%的目标
- 由于天然气发电成本是燃煤发电成本的两倍以上，预计燃料成本将大幅增加
- 从2018年10月开始，基本电价将下调3.7%，足以抵销燃料成本上涨
- 将首次采用每月调整燃料费，更适时反映燃料价格的变动
- 中电将持续采取成本控制措施，尽量减低日后的电价升幅

*用于向客户提供「地租及差饷特别回扣」之政府地租及差饷退款预计将于2018年第四季至2019年期间用尽，届时净电费将调整为每度电118.8港仙。



中国内地 — 财务资料 (港元)



中国内地

百万港元

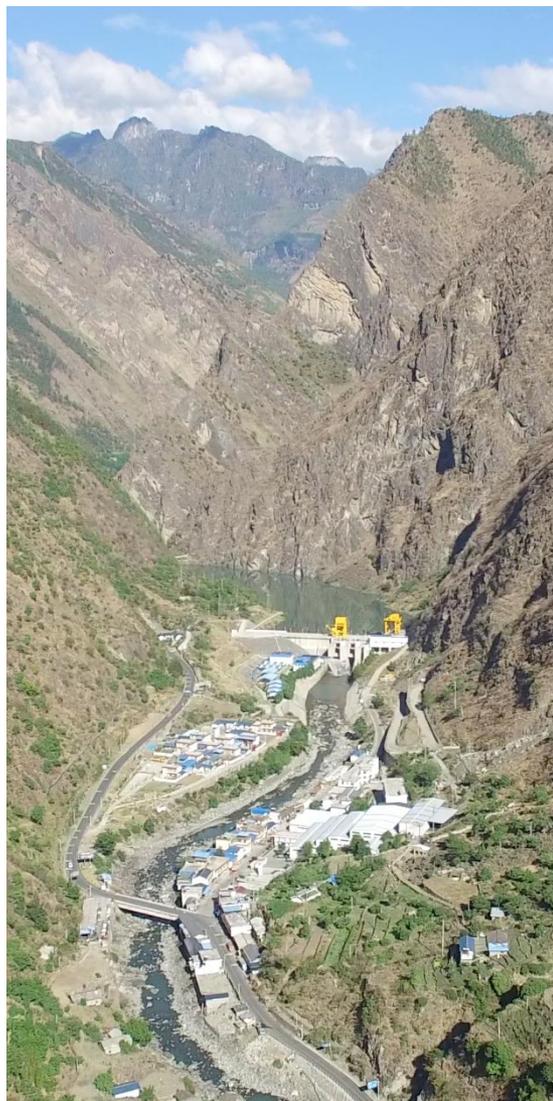
营运 / 总盈利

ACOI

	2018年 上半年	2017年 上半年	2018年 上半年	2017年 上半年
可再生能源	335	262	517	418
— 风电	249	161	332	215
— 水电	16	42	70	109
— 太阳能	70	59	115	94
核电	740	441	797	464
— 大亚湾	409	441	430	464
— 阳江	331	-	367	-
火电	80	(35)	82	(33)
— 山东	14	2	16	3
— 国华	28	13	28	14
— 防城港	38	(50)	38	(50)
营运和发展开支	(39)	(31)	(37)	(29)
营运盈利 / ACOI	1,116	637	1,359	820
总盈利	1,116	637		

于2017年上半年及2018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1.13518及1.22872。敬请注意：在简报中陈述的ACOI差异分析中，2017年上半年盈利已就相关范围及汇率变动作出调整，然后才列示基本表现的按年变动。

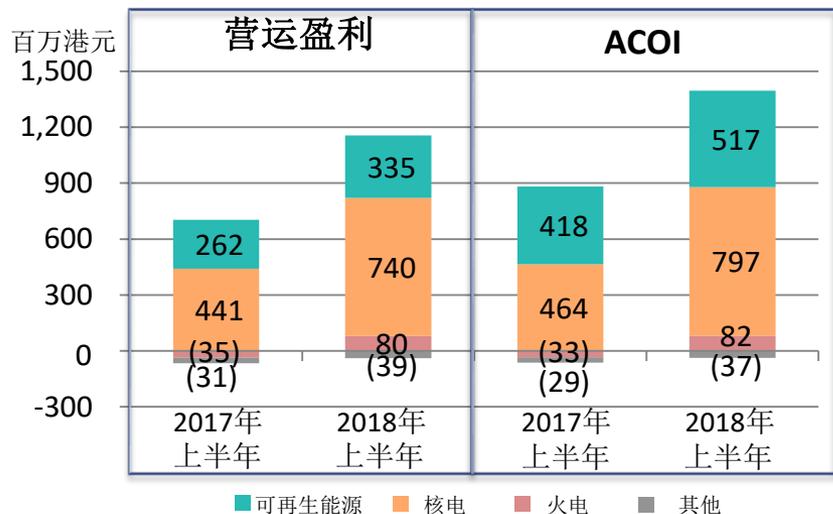
中国内地 — 财务资料 (当地货币)



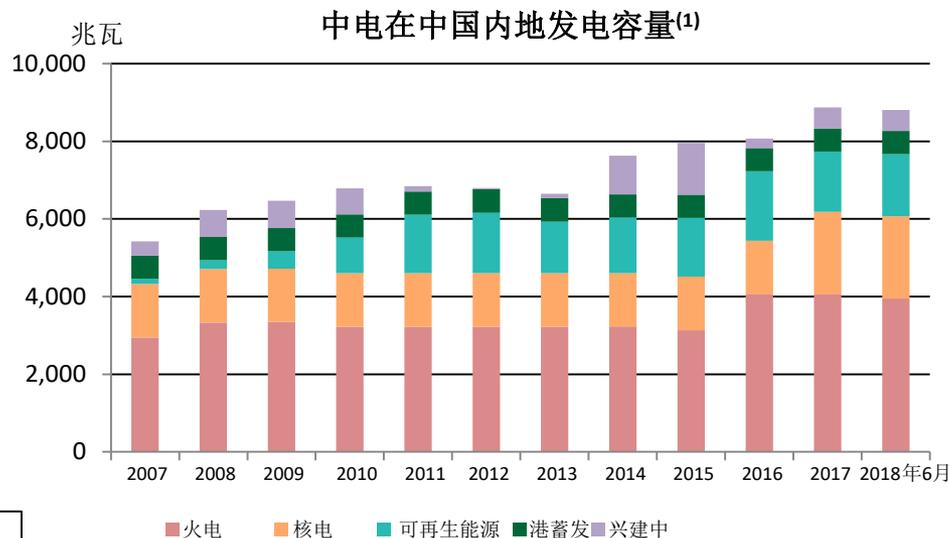
中国内地

百万人民币	营运 / 总盈利		ACOI	
	2018年 上半年	2017年 上半年	2018年 上半年	2017年 上半年
可再生能源	273	231	421	368
— 风电	203	142	270	189
— 水电	13	37	57	96
— 太阳能	57	52	94	83
核电	602	388	649	409
— 大亚湾	333	388	350	409
— 阳江	269	-	299	-
火电	65	(31)	67	(29)
— 山东	11	2	13	3
— 国华	23	11	23	12
— 防城港	31	(44)	31	(44)
营运和发展开支	(32)	(53)	(30)	(51)
营运盈利 / ACOI	908	535	1,107	697
总盈利	908	535		

中国内地 – 可再生能源和发电



可再生能源作出的贡献超过2017年上半年

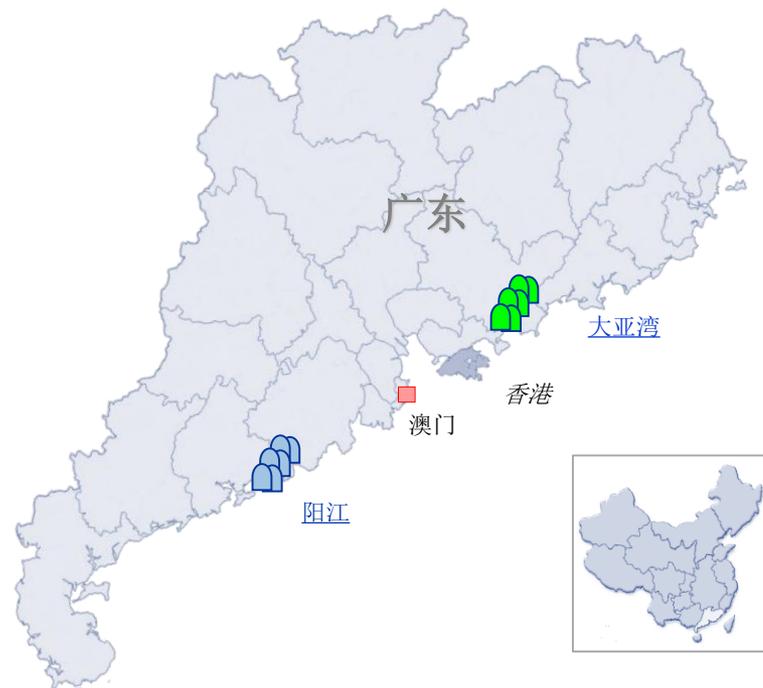


(1) 中电股权及购电权

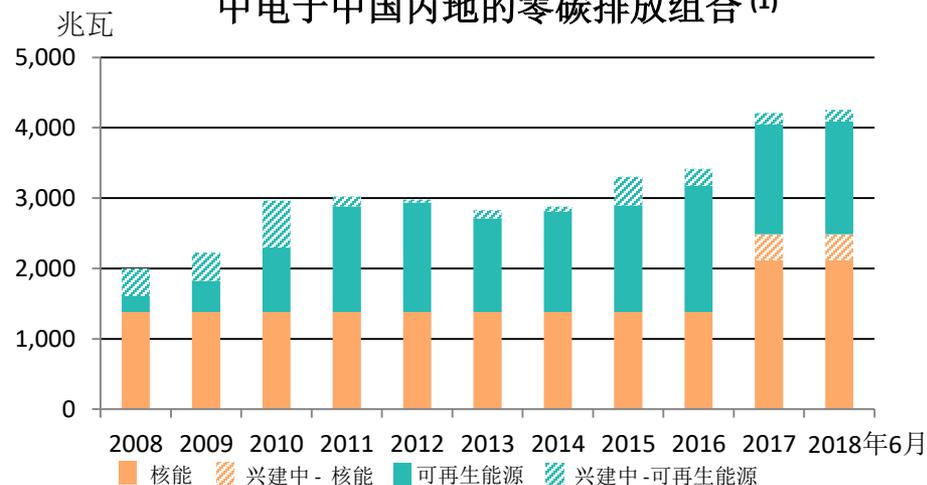
- 经济持续稳步增长，营运环境持续面对能源业宏观经济政策改革及煤价高企等挑战
- 由于天气异常寒冷，电力需求强劲
- 广西壮族自治区的经济增长强劲，水力发电的竞争因降雨量下降而有所缓和，使防城港的调度电量增加
- 为提高运行效率与排放标准，以符合中国内地在2020年生效的排放规定，防城港电厂一号机组已完成升级工程，而二号机组则在进行有关工程
- 继2017年12月完成收购后，阳江为集团带来稳健的贡献
- 太阳能和风资源充裕，上网电量被削减的幅度减少（上网电量被削减的平均幅度从2017年上半年的10%降到2018年上半年的3%）
- 2018年5月收购金昌太阳能余下49%的权益
- 中电位于山东省的中电莱州二期风场（49.5兆瓦）经已动工
- 辽宁省的凌源太阳能光伏电站（17兆瓦）已于2018年7月投入商业营运

中国内地 — 阳江核电

- 2017年12月12日，我们完成收购6,516兆瓦广东阳江核电的17%股权（按权益计算发电容量1,108兆瓦）
- 自2017年12月12日起分享盈利
- 作价
 - 购买价：人民币50亿元（约59亿港元）加上经审计的交易完成款项
 - 总投资：截至6台机组于2019年全面投入商业营运时的投资不超过人民币70亿元（约83亿港元）
- 一至四号机组正在运行中；五号机组已于2018年7月投产；六号机组正在兴建中，预计可于2019年投产
- 2018年的市场
 - 大部分产电量将按照核电基准电价付款，其余产电量则在竞争机制下以折扣价出售



中电于中国内地的零碳排放组合⁽¹⁾



(1) 中电股权及购电权

中国内地 — 气候政策及全国碳市场

中国订立了远大的气候变化目标

2020

- 将每单位国内生产总值(GDP)的二氧化碳排放量从2005年的水平减少40% - 45%
- 将非化石能源的份额提高至15%
- 使非水电可再生能源发电量达9%

2030

- 将每单位GDP的二氧化碳排放量从2005年的水平减少60%- 65%
- 到2030年：将非化石能源的份额提高至20%
- 使二氧化碳排放量达峰

全国碳排放交易体系(ETS)市场

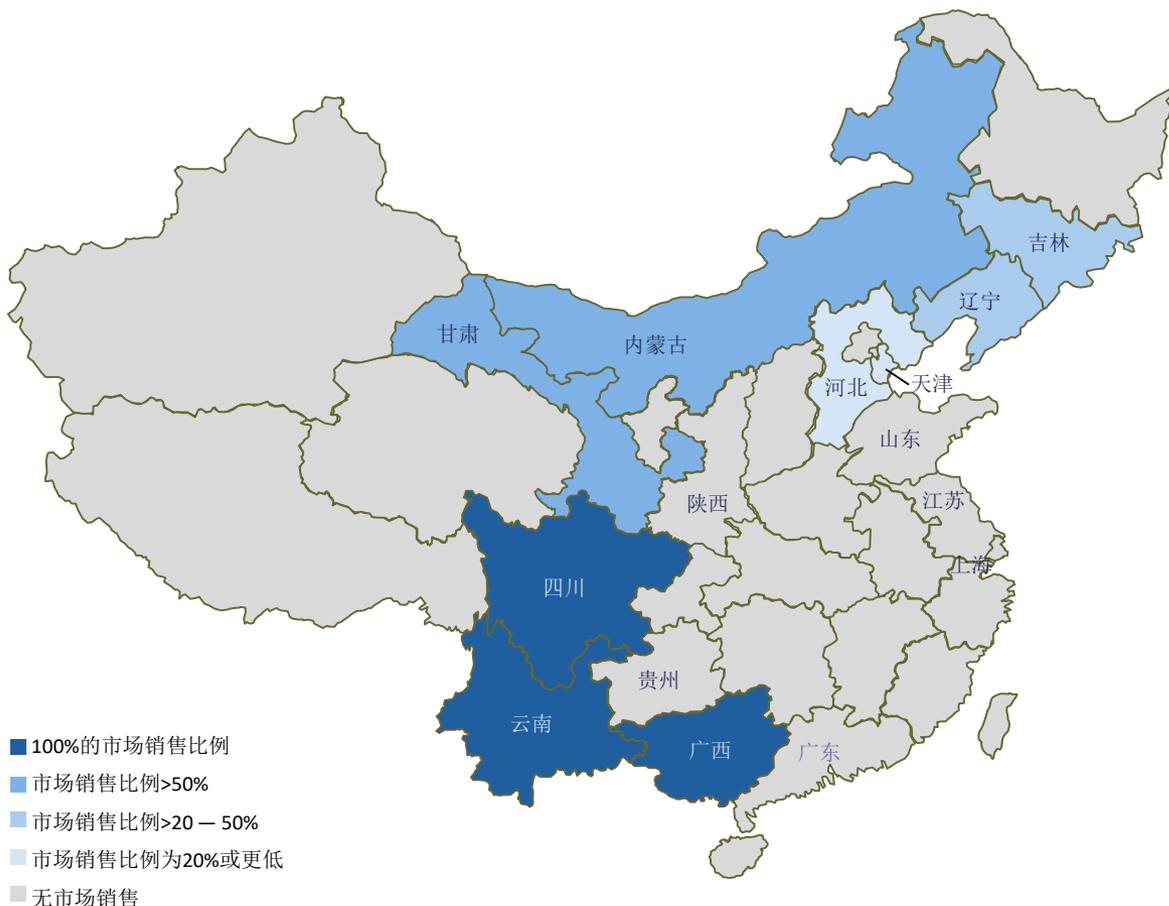
- 2017年12月，中国政府宣布启动全国性的碳交易市场，预计将成为全球最大的碳交易体系，凸显国家要求于2030年底前使碳排放达峰的决心。碳交易市场初期只覆盖发电行业
- 政府会向发电企业提供某一额度的免费配额，排放量超出配额的企业将须在市场购买减排信用额来抵销超额的排放量
- 可再生能源公司可从出售中国认证减排额度(C CER)中获益
- 自2013年起推出七个地区性试点计划
- 持续监督新政策带来的机会和影响

可再生能源证书(REC)

- 一种市场机制，令若干可再生能源企业（包括海上风场及分布式太阳能项目）可透过发行绿色证书来赚取电价中的补贴
- 可再生能源证书机制可取代现行适用于可再生能源的上网电价补贴计划
- 于2017年7月以自愿参予的形式推出
- 可能于2018年强制执行
- 自愿阶段的交易价不得超过可再生能源补贴水平
- 2018年3月，国家能源局(NEA)宣布可再生能源配额制(RPS)政策咨询草案，以解决可再生能源上网电量被削减问题：设定各省2018年至2020年的可再生能源目标，该等目标规定 a) 可再生能源总量（包括水电）及 b) 非水电可再生能源。
- 持续监督新政策带来的机会和影响

全国碳排放交易体系市场及可再生能源证书对于
中国达成气候变化目标至关重要

中国内地 — 2018年上半年的市场销售比例



省份	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）
四川	江边水电（330兆瓦）
甘肃	金昌太阳能（85兆瓦）
内蒙古	准格尔火电（257兆瓦）
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	干安风电（99兆瓦） 长岭二期风场（22兆瓦） 大通风场（24兆瓦） 双辽风场（48兆瓦）
天津	盘山电厂（207兆瓦）
河北	三河电厂（220兆瓦）

中国不同省份的市场销售形式各异。2018年上半年，中电约45%的发电量于市场出售。展望未来，预计市场售电量将持续增加

印度 — 财务资料



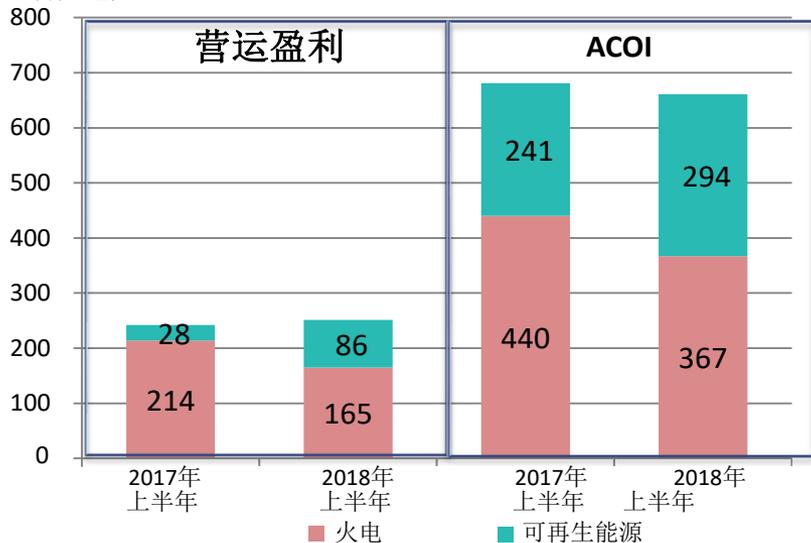
印度

	港元		当地货币	
	2018年 上半年 百万港元	2017年 上半年 百万港元	2018年 上半年 百万 印度卢比	2017年 上半年 百万 印度卢比
火电（哈格尔）	246	284	2,073	2,391
火电（Paguthan）	121	156	1,020	1,313
可再生能源	294	241	2,477	2,029
ACOI	661	681	5,570	5,733
火电（哈格尔）	50	94	421	791
火电（Paguthan）	115	120	969	1,010
可再生能源	86	28	725	236
营运盈利	251	242	2,115	2,037
Paguthan等同发电 应收款项拨备	(450)	-	(3,796)	-
总计	(199)	242	(1,681)	2,037

于2017年上半年及2018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0.11878及0.11867。敬请注意：在简报中陈述的ACOI差异分析中，2017年上半年盈利已就相关范围及汇率变动作出调整，然后才列示基本表现的按年变动。

印度 — 可再生能源发电

百万港元



2018年上半年可再生能源业务的盈利增加，反映Veltoor太阳能光伏电站作出的贡献及2017年上半年取消Yermala风场项目的一次性费用

中电于印度的可再生能源发电组合⁽¹⁾



(1) 中电股权

- 中电在印度投资可再生能源已超过十年
- 中电在印度的首个太阳能光伏项目Veltoor（100 / 49兆瓦）于2018年2月全面投产，使中电在当地的可再生能源发电组合趋于多元化。由于取消了Yermala项目，风电容量于2016年和2017年有所下降
- 印度经济近期增长放缓，对能源需求产生不利影响。然而，我们依然对印度能源行业的长期前景持乐观态度
- 由于现时的购电协议将于2018年12月届满，Paguthan电厂正与承购商讨论期满之后的安排
- 我们将继续审慎探索可再生能源发电的新机遇，以配合印度政府增加洁净能源发电的目标。此外，我们正循能源供应链寻觅增长机会，包括评估从事输配电业务的机会

东南亚及台湾 — 财务资料



东南亚及台湾

	港元		当地货币	
	2018年 上半年	2017年 上半年	2018年 上半年	2017年 上半年
	百万港元	百万港元	百万	百万
ACOI				
火电	42	70	161新台币	276新台币
可再生能源	36	32	144泰铢	143泰铢
营运开支	(5)	(9)	-	-
发展开支	(11)	(14)	-	-
总计	62	79		
营运盈利				
火电	42	70	161新台币	276新台币
可再生能源	36	32	144泰铢	143泰铢
营运开支	(5)	(9)	-	-
发展开支	(10)	(12)	-	-
总计	63	81		

2017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0.2251（泰铢）及0.2547（新台币），2018年上半年的有关汇率分别为0.2465（泰铢）及0.2647（新台币）。敬请注意：在简报中陈述的ACOI差异分析中，2017年上半年盈利已就相关范围及汇率变动作出调整，然后才列示基本表现的按年变动。

澳大利亚 — 财务资料



澳大利亚

	港元		当地货币	
	2018年 上半年 百万港元	2017年 上半年^ 百万港元	2018年 上半年 百万澳元	2017年 上半年 百万澳元
EBITDAF (计入影响可比性项目前)	3,913	1,955	650	331
折旧及摊销	(818)	(605)	(136)	(102)
ACOI				
客户 (零售)	1,001	1,548^	166	263^
能源 (批发)	3,039	709^	505	120^
企业 (公司)	(945)	(907)	(157)	(154)
总计	3,095	1,350	514	229
公允价值调整*	131	(214)	22	(36)
财务开支净额	(13)	(53)	(2)	(9)
所得税支销	(956)	(325)	(159)	(55)
总盈利 / 营运盈利	2,257	758	375	129

* 公允价值调整主要源自批发价格波动减少，对能源出售合约产生有利影响，但对能源购买合约产生不利影响，包括风场承购合约。因此，2017年录得亏损，而2018年则录得收益。

^ 2017年上半年ACOI重列，以反映组织架构变动，其中，业务销售组(BSG)客户从客户重新分类至能源。

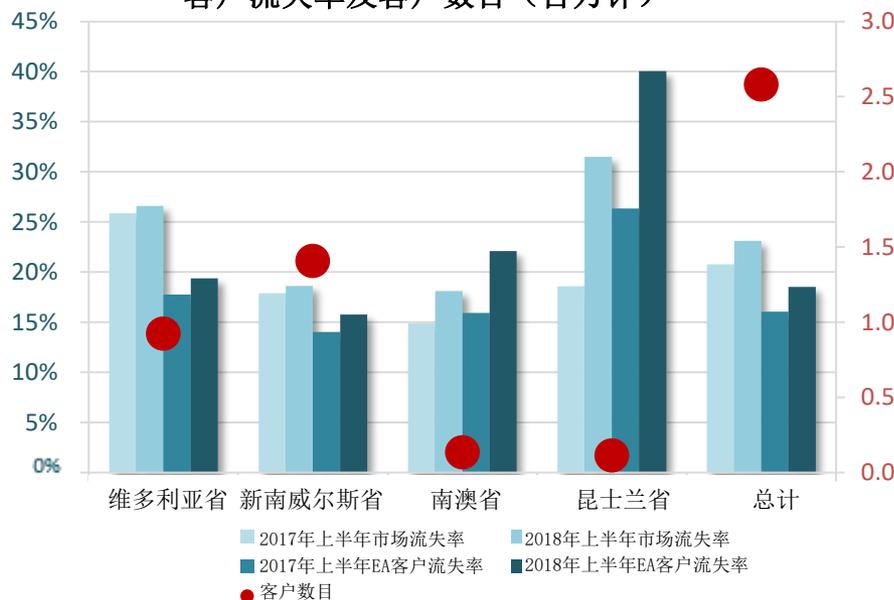
2017年上半年及2018年上半年将澳大利亚分部盈利换算成港元所用的平均汇率分别为5.8977及6.0148。敬请注意：在简报中陈述的ACOI差异分析中，2017年上半年盈利已就相关范围及汇率变动作出调整，后才列示基本表现的期间变动。

澳大利亚 — 客户业务

客户数目 (千计)	2018年上半年			2017年上半年		
	电力	燃气	总计	电力	燃气	总计
大众市场	1,689.1	861.8	2,550.9	1,758.3	876.5	2,634.8
工商客户	12.1	0.3	12.4	15.1	0.5	15.5
客户总数	1,701.2	862.1	2,563.3	1,773.4	877.0	2,650.4
平均大众市场客户数目 ⁽¹⁾	1,714.7	867.1	2,581.8	1,754.9	865.8	2,620.7

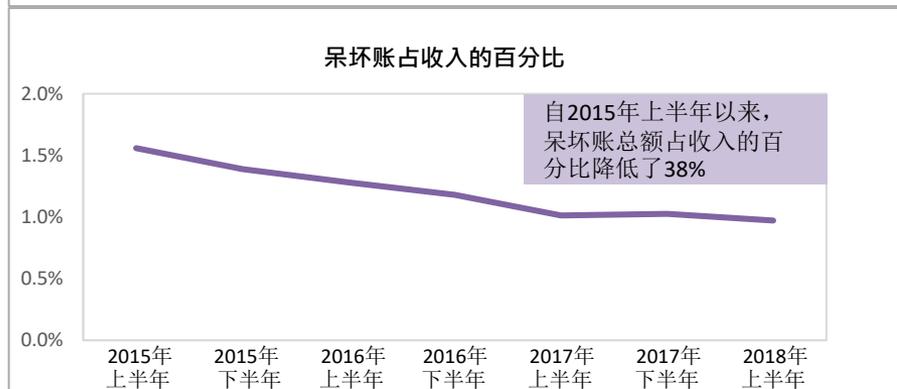
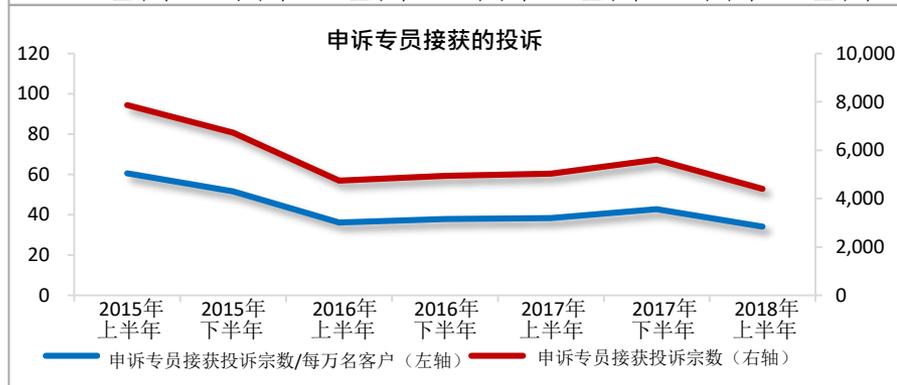
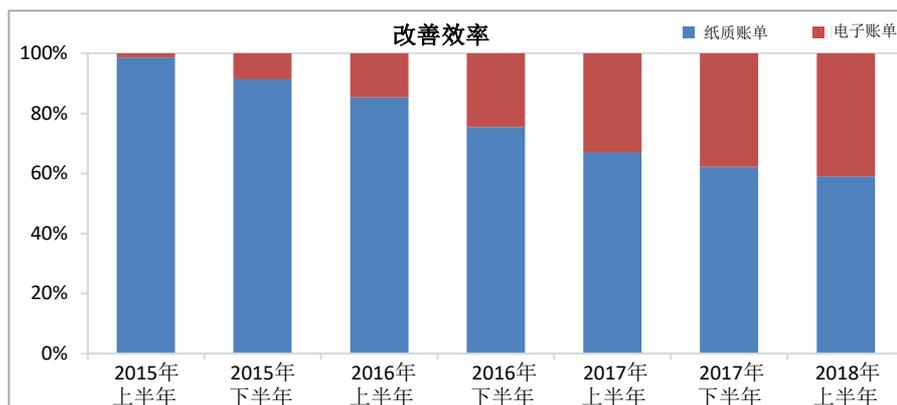
销售量及收入	2018年上半年		2017年上半年	
	电力 (十亿度)	燃气 (千兆兆焦耳)	电力 (十亿度)	燃气 (千兆兆焦耳)
大众市场	5.2	14.8	5.4	15.3
工商客户	4.3	4.7	4.0	11.2
总销售量	9.5	19.5	9.5	26.5
销售收入 (百万澳元)	2,298.3	472.5	2,003.2	473.7

客户流失率及客户数目 (百万计)



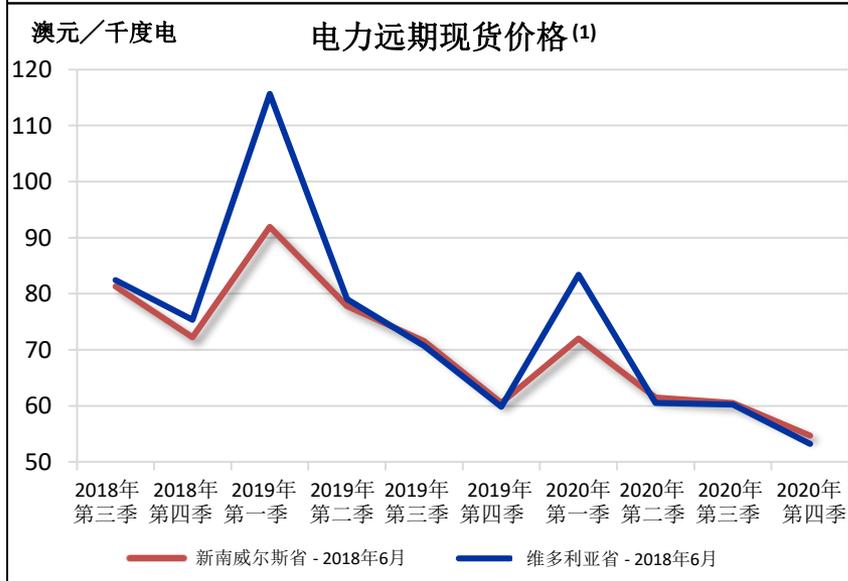
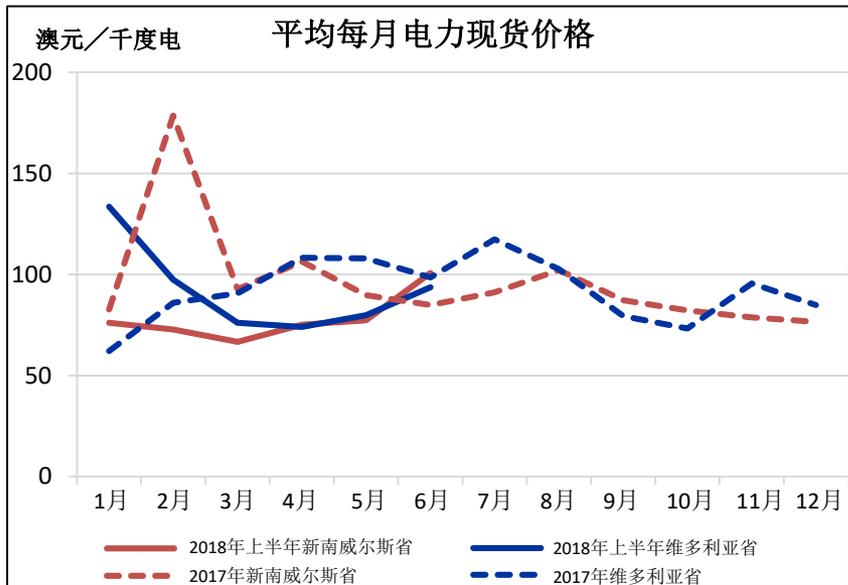
- 由于零售市场竞争激烈，新客户数目下降，大众市场客户数目下降
- 向利润率低的工商客户的销售减少，以致燃气销售量降低
- 在维多利亚省及新南威尔士省的主要市场上，EnergyAustralia的客户（包括电力及燃气）流失率持续低于市场水平

持续提升客户体验



- 持续投资，提升客户体验，包括：
 - 提供更简单的电子账单及主动的客户提示
 - 推出首个手机应用程序，为客户提供用电量和费用资讯
- 由于监管变动压力、能源价格的负担能力问题和实施Power of Choice改革，令服务成本上升
- 尽管整个行业正面临挑战，申诉专员接获的投诉宗数有所下降
- 尽管批发成本增加，导致零售电价影响能源价格的负担能力，坏账开支保持稳定。EnergyAustralia透过以下方式支持客户：
 - 取消所有客户在澳大利亚邮政分行柜台接收纸质账单和结算账目的费用
 - 引入Secure Saver计划，维持费率两年不变
 - 透过为2017年宣布的纾困计划额外注资1,000万澳元，实现相关措施

澳大利亚 — 批发市场状况



- 2018年上半年用电高峰期间波动减少使购买能源成本下降
- Hazelwood电厂关闭导致电量短缺，电价持续上涨一段时间后，由于市场价格及监管计划持续推动可再生能源建设，远期电价目前呈下行走势
- 专注于调整发电组合，满足不断变化的市场需求：
 - 投资两个大型储电池系统
 - EnergyAustralia早已与Ecogen Energy持有的燃气电厂(共940兆瓦)订有购电协议，现完成收购Ecogen Energy，以取得电厂的直接拥有权
 - 评估日后可灵活提升发电容量的项目
 - 用电需求管理措施
- 国家能源保障计划(NEG)设计正在进行中，为未来投资决策提供更多确定性

澳大利亚 — 重新体现业务价值

- 我们的重新体现业务价值计划势头良好，进度比原定计划快

- 客户业务

- 提升客户服务水平，提高「交易净推荐值」
- 推出流动电话应用程序
- 零售系统的重大投资

- 能源业务

- 优化资产组合，支持客户业务，包括储电池、灵活的发电容量和用电需求管理
- 受惠于Hazelwood电厂关闭后批发价格上涨。由于全新的可再生能源面世，预期批发价格将回软
- 支持约500兆瓦可再生能源项目的发展



百万澳元	实际值			
	2014	2015	2016	2017
ACOI (税前)	285	372	423	682
ACOI (扣除名义税后)	199	261	296	476
已投入资本 (平均值) ⁽¹⁾	6,037	5,686	5,065	5,178
已投入资本回报率 ⁽²⁾	3.3%	4.6%	5.9%	9.2%

- EnergyAustralia将继续提高流程效率并投资于营运系统

(1): 平均投资资本包括固定资产净值、营运资本净值、股权投资和无形资产，不包括递延税项资产和负债、金融资产、现金和现金等价物，以及长短期债务。资产价值乃根据已撇减及减值后的持仓计算。

(2): 已投入资本回报率 = ACOI (扣除名义税) / 已投入资本 (平均值)。请注意，ACOI按30%的应付名义税率作出调整。

中电集团 — 发电组合 — 2018年6月30日

20,303兆瓦权益发电容量及4,258兆瓦购电容量（总计24,561兆瓦）

澳大利亚	总计	4,989兆瓦*
营运中		
雅洛恩电厂	1,480 / 1,480	(c)
Mount Piper	1,400 / 1,400	(c)
Hallett	203 / 203	(g)
Newport (a)	500 / 500	(g)
Jeeralang (a)	440 / 440	(g)
Tallawarra	420 / 420	(g)
风电项目	580 / 493*	(w)
太阳能光伏项目#	50 / 50*	(s)
Wilga Park	16 / 3	(g)

印度	总计	2,948兆瓦
营运中		
哈格尔	1,320 / 1,320	(c)
Paguthan	655 / 655	(g)
风电项目	924 / 924	(w)
太阳能光伏项目#	100 / 49	(s)

台湾	总计	264兆瓦
营运中		
和平电力	1,320 / 264	(c)

泰国	总计	21兆瓦
营运中		
Lopburi太阳能#	63 / 21	(s)



香港	总计	7,533兆瓦*
营运中		
青山	4,108 / 4,108*	(c)
龙鼓滩 ^(b)	2,575 / 2,575*	(g)
竹篙湾	300 / 300*	(d)
兴建中 / 已承诺		
龙鼓滩-D1	550 / 550*	(g)

中国内地	总计	8,806*兆瓦
营运中		
大亚湾 ^(c)	1,968 / 1,380*	(n)
阳江	4,344 / 738	(n)
抽水蓄能	1,200 / 600*	(h)
防城港一期及二期	2,580 / 1,806	(c)
山东中华	3,060 / 900	(c)
国华 ^(d)	7,470 / 1,248	(c)
水电项目	509 / 489	(h)
风电项目	1,354 / 835	(w)
太阳能光伏项目#	275 / 275	(s)
兴建中 / 已承诺		
阳江 ^(e)	2,172 / 369	(n)
风电项目	149 / 149	(w)
太阳能光伏项目#	17 / 17	(s)

燃料来源: (c) - 燃煤 (g) - 燃气 (w) - 风电 (h) - 水电 (n) - 核电 (d) - 柴油 (s) - 太阳能

• 电厂名称 总容量 / 中电所占净容量(兆瓦)
* 包括购电容量
太阳能光伏项目（按交流容量计算）

- (a) 于4月17日完成收购Ecogen，其中包括Newport及Jeeralang燃气电厂。
- (b) 龙鼓滩发电厂的C6和C8燃气涡轮机组提升项目。
- (c) 已达成协议将2015年至2018年间供应香港的电量比例提高至80%左右，其余则继续售予广东。
- (d) 神木电厂已于2月28日关停。
- (e) 阳江五号机组（1,086/185兆瓦）于7月12日投入商业营运。

中电集团 — 可再生能源发电组合 — 2018年6月30日

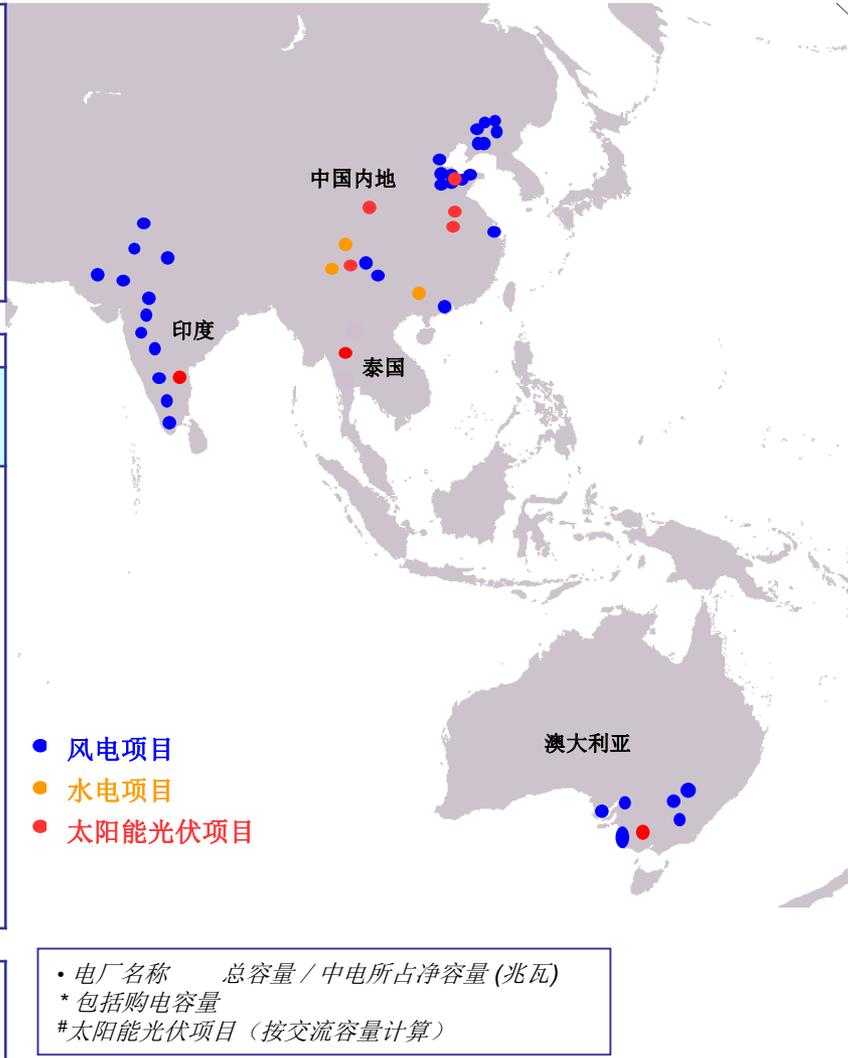
2,791兆瓦权益发电容量及511兆瓦购电容量（总计3,302兆瓦）

- 中电总发电组合的13%

澳大利亚	总计	543兆瓦*
营运中		
Waterloo	111 / 56*	
Cathedral Rocks (a)	64 / 32	
Boco Rock	113 / 113*	
Taralga	107 / 107*	
Mortons Lane	20 / 20*	
Gullen Range	166 / 166*	
Gannawarra太阳能# (b)	50 / 50*	

印度	总计	973兆瓦
营运中		
风电	924兆瓦	
太阳能	49兆瓦	
Khandke	50 / 50	
Samana一期及二期	101 / 101	
Saundatti	72 / 72	
Theni一期	50 / 50	
Theni二期	50 / 50	
Harapanahalli	40 / 40	
Andhra Lake	106 / 106	
Sipla	50 / 50	
Bhokrani	102 / 102	
Mahidad	50 / 50	
Jath	60 / 60	
Tejuva	101 / 101	
Chandgarh	92 / 92	
Veltoor太阳能# (c)	100 / 49	

泰国	总计	21兆瓦
营运中		
Lopburi太阳能#	63 / 21	



中国内地	总计	1,765兆瓦
营运中		
风电	835兆瓦	
水电	489兆瓦	
太阳能	275兆瓦	
威海一期及二期	69 / 31	
南澳二期及三期	60 / 15	
双辽一期及二期	99 / 48	
大通	50 / 24	
莱州一期	41 / 18	
长岭二期	50 / 22	
国华风电	395 / 194	
曲家沟	50 / 12	
马鬃山	50 / 12	
干安一期及二期	99 / 99	
蓬莱一期	48 / 48	
崇明一期	48 / 14	
莱芜一期及二期	99 / 99	
寻甸一期	50 / 50	
三都一期	99 / 99	
中电莱州一期	50 / 50	
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# (d)	85 / 85	
西村一期及二期太阳能 #	84 / 84	
泗洪太阳能 #	93 / 93	
淮安太阳能 #	13 / 13	
兴建中 / 已承诺		
风电	149兆瓦	
太阳能	17兆瓦	
三都二期	99 / 99	
中电莱州二期	50 / 50	
凌源太阳能 # (e)	17 / 17	

- (a) 经修订，反映拆除一台风力发电机。
- (b) Gannawarra太阳能光伏电站于4月启用，中电签署购电协议，向该太阳能光伏电站购买50兆瓦电量。
- (c) CLP India日后可选择收购剩余的51%股权。剩余6兆瓦的Veltoor太阳能光伏电站已于2018年上半年投入营运。
- (d) 余下49%的权益已于5月30日转让予中电。
- (e) 凌源太阳能光伏电站已于7月1日投入商业营运。

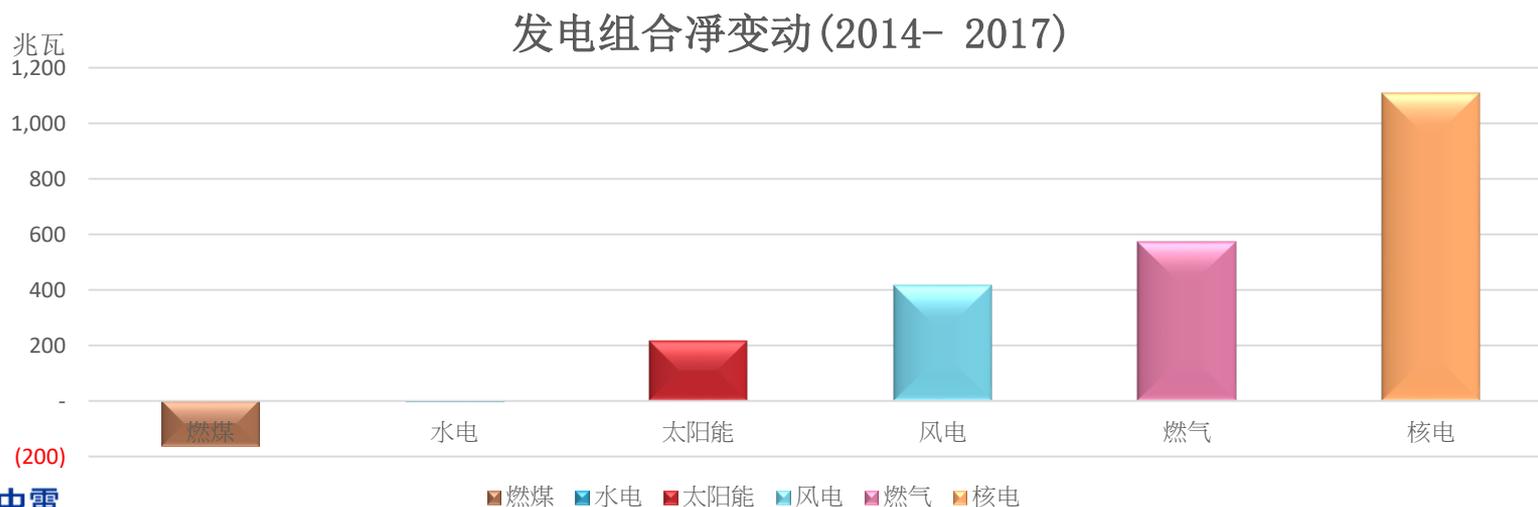
中电集团 — 发电容量*（按燃料组合划分） — 2018年6月30日

中电所占净容量24,561兆瓦

容量 (按燃料类型划分)	总计		营运中		兴建中/ 已承诺	
	兆瓦 (a) + (b)	%	兆瓦 (a)	%	兆瓦 (b)	%
燃煤	12,525	51%	12,525	51%	-	-
燃气	5,346	22%	4,796	20%	550	2%
核电	2,488	10%	2,118	9%	369	2%
风电	2,400	10%	2,252	9%	149	1%
水电	489	2%	489	2%	-	-
太阳能	412	2%	395	2%	17	<1%
其他	900	4%	900	4%	-	-
总计	24,561	100%	23,476	96%	1,085	4%

* 按权益计算及包括购电安排

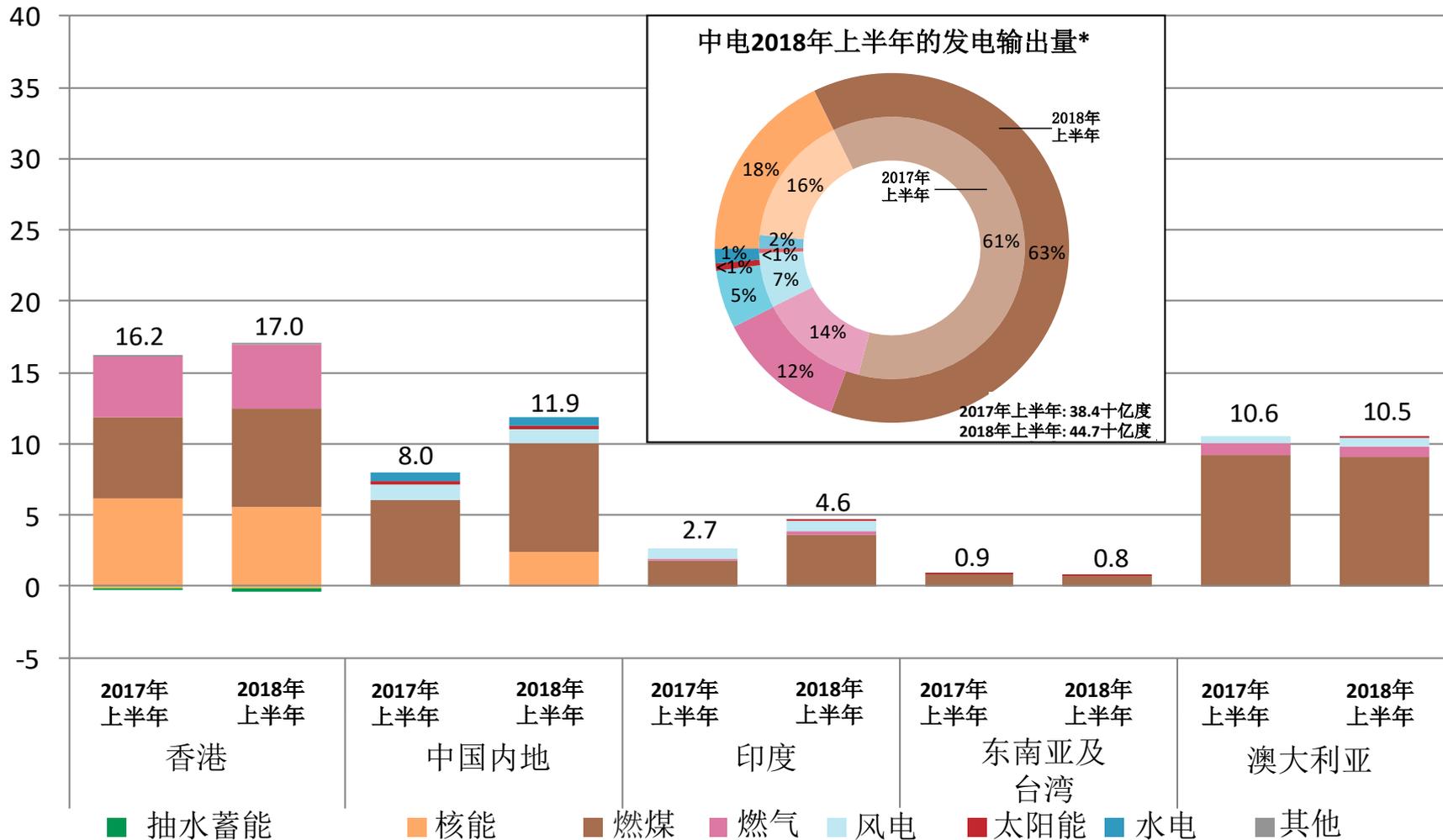
附注：单个项目及总计舍入至最接近的恰当数字。由于单个数字的舍入，页面上的若干总计并不等于总数



中电集团 — 发电输出量-2018年上半年

发电输出量*

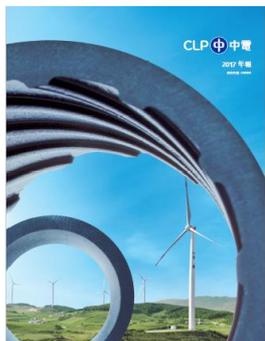
十亿度



* 按权益计算及包括购电安排，并计入集团持有权益之设施所签订的长期购电合约

更多资料

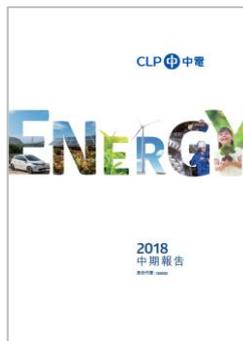
年报
2017



可持续报告
2017



中期报告
2018



中电简介
2018年8月



分析员简报
2018年2月



扫描或点选二维码，连接到相应的页面

网站：www.clpgroup.com

投资者关系联系人：ir@clp.com.hk

中电控股

谢谢