

投资者简报 中电简介

2020年8月

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。

「专注·成效·增长」

✓ 我们的投资策略基于三个原则

专注于最能发挥集团核心优势的业务及机遇

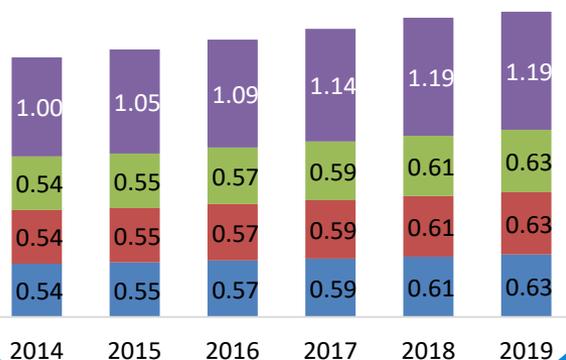
重视**成效**，发掘投资项目的潜能

促进**增长**，为股东创优增值

✓ 此投资策略连同《气候愿景2050》，突显我们为发电组合减碳和积极运用先进科技及创新方法转型为「新世代的公用事业」的承诺

每股股息 (港元)

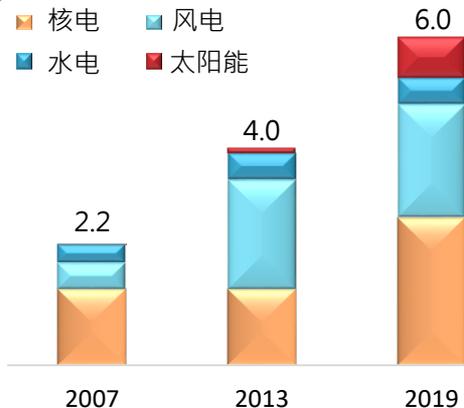
■ 第一季度 ■ 第二季度 ■ 第三季度 ■ 第四季度



市值* (十亿港元)



零碳排放发电容量* # (千兆瓦)



* 为每年年终

按权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算

跨越不同地区、能源业务、及技术的多元化资产

2019年的收入
860亿港元
(约110亿美元)

市值
超过2,070亿港元
(截至2019年12月底约260亿美元)

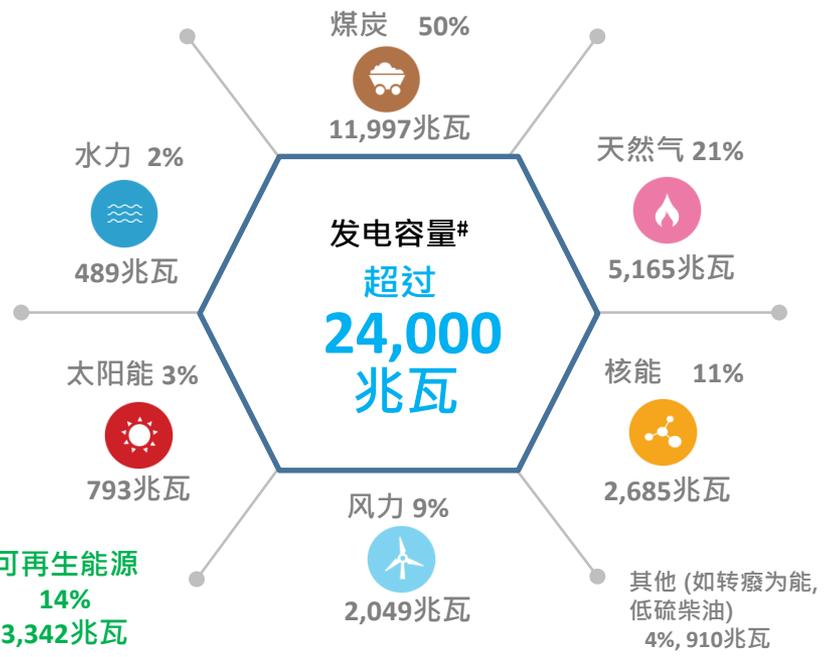


超过510万名客户

于香港
客户共 **2.7**
百万个

于澳大利亚
客户共 **2.4**
百万个

输电电缆总长
逾**16,300**公里



了解更多有关多元化资产的资料

了解更多有关公司概况的资料

按权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算

截至2020年6月30日

业务单位-在价值链上发挥实力



香港 **2019**

营运盈利： 7,659百万港元

资产总额： 1,331亿港元

G > T > D > R
S



中国内地

营运盈利： 2,277百万港元

资产总额： 330亿港元

G > T > D > R
S



印度

营运盈利： 263百万港元

资产总额： 145亿港元

G > T > D > R
S



东南亚及台湾

营运盈利： 335百万港元

资产总额： 20亿港元

G > T > D > R
S



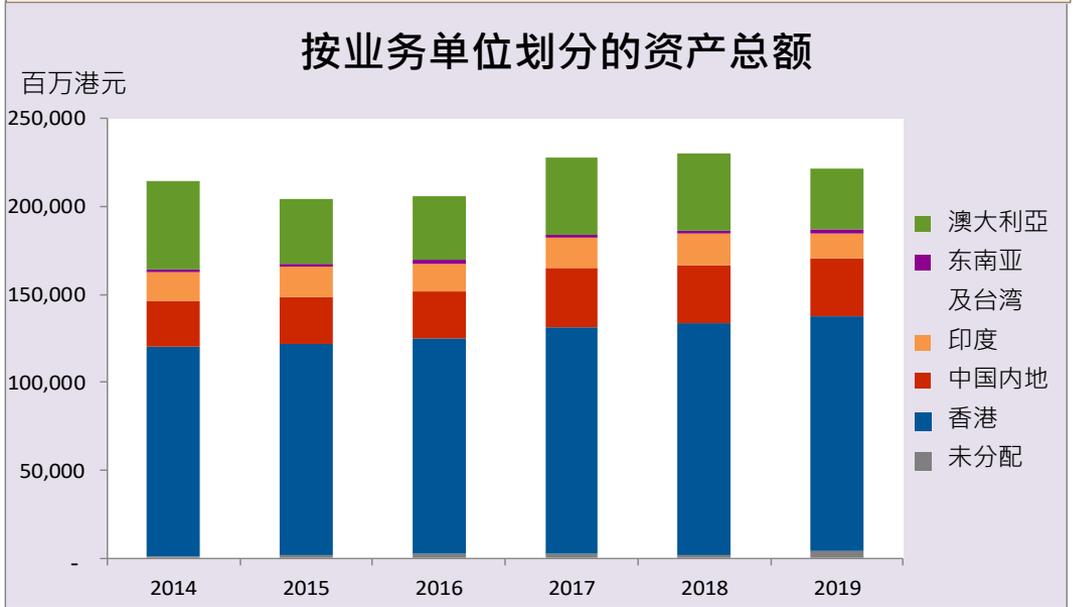
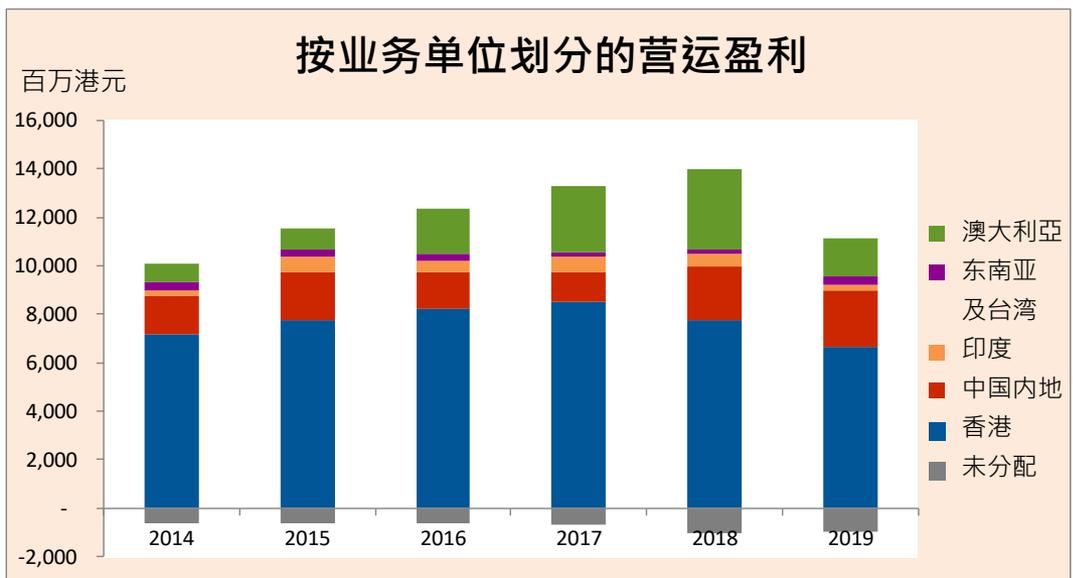
澳大利亚

营运盈利： 1,566百万港元

资产总额： 349亿港元

G > T > D > R
S

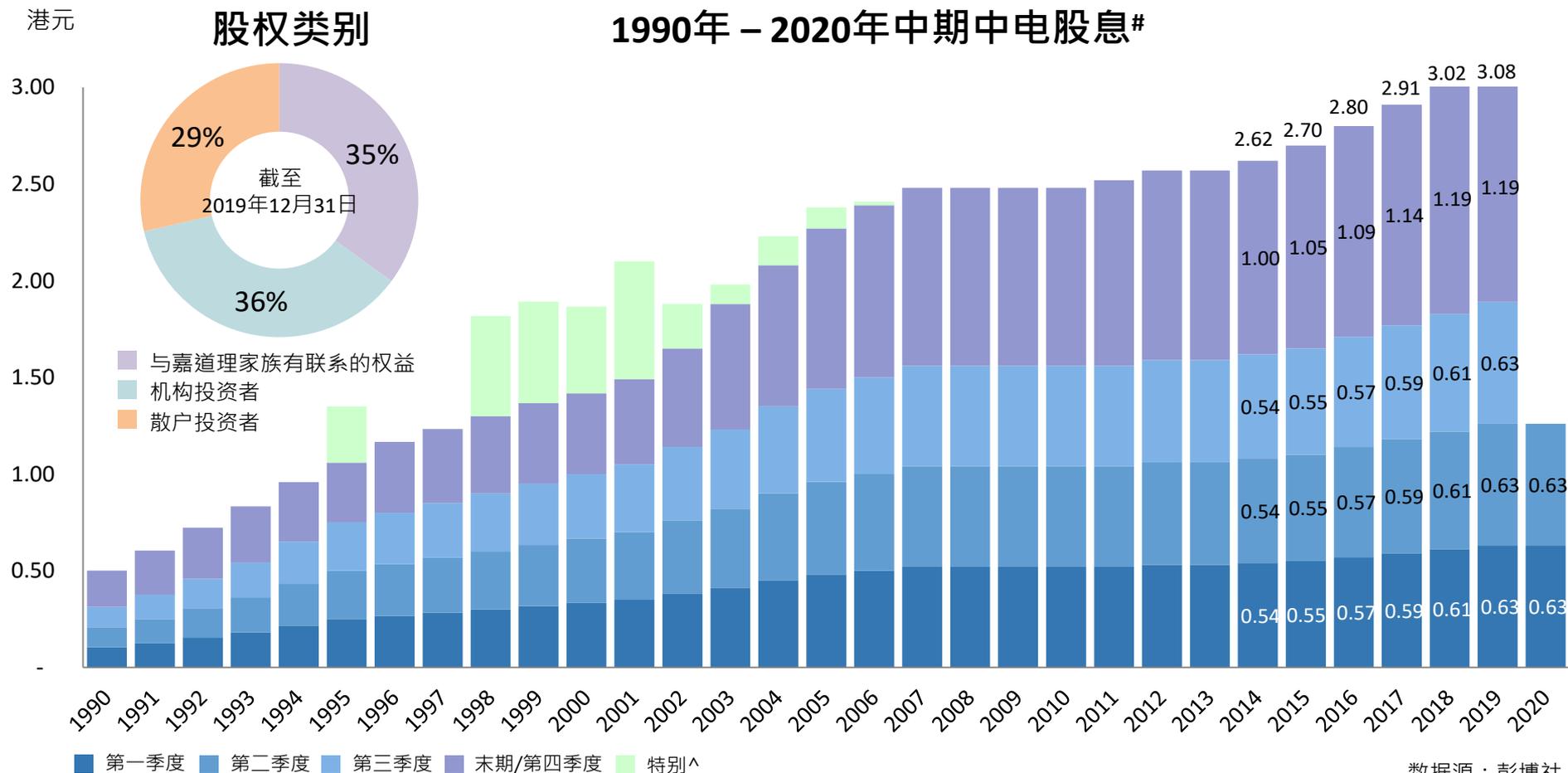
➡ 现有业务
➡ 潜在机遇



G: 发电 R: 零售 - 大众市场零售 S: 智慧能源服务
T: 输电 D: 配电

股息#历史及股权类别

中电的股息政策，旨在提供可靠稳定的普通股息，在集团盈利的支持下稳步增长，同时确保维持一个稳健的财务状况，有助我们业务的增长。根据我们的惯例，普通股息按季度发放，每年支付四次。



数据源：彭博社

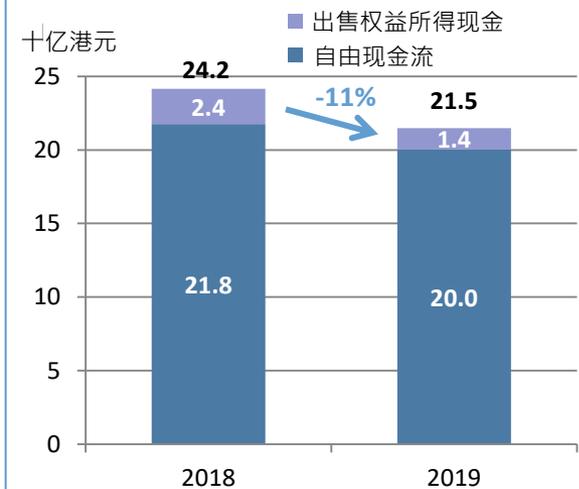
由于中电于1993年及2001年就每五股现有股份发行一股红股，股息已就此作出调整
 ^ 特别股息包括特别现金股息及1999年因更改会计年度而额外计算的一期中期股息

了解更多：

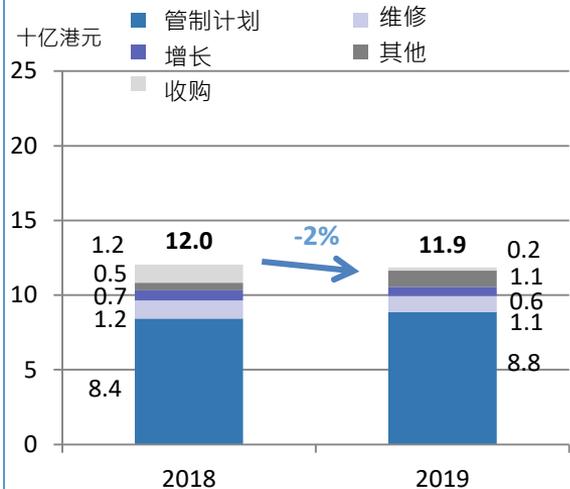


2019年现金流下降，负债轻微上升

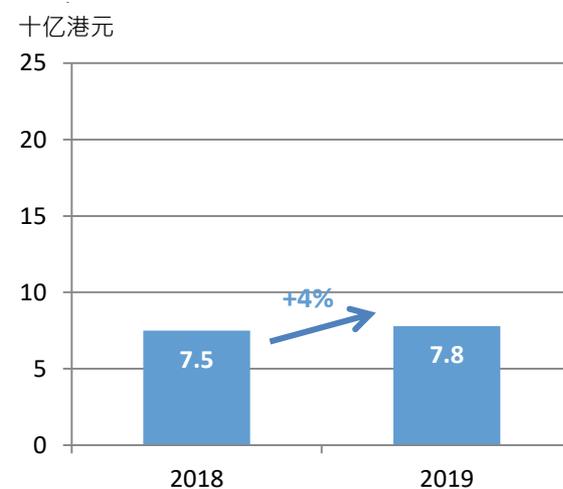
现金流量



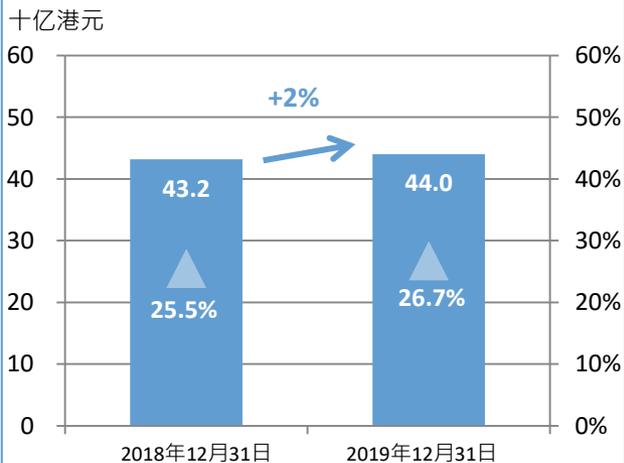
资本投资



已付股息



净负债 净负债 / 总资金 (%) ▲



营运资本回报*



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	-

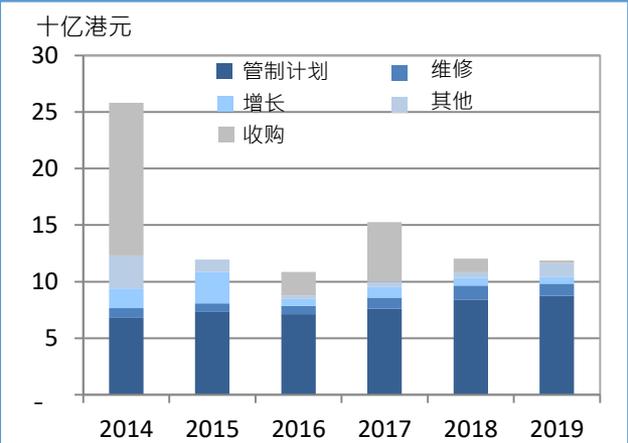
截至2020年6月

财务摘要

现金流量



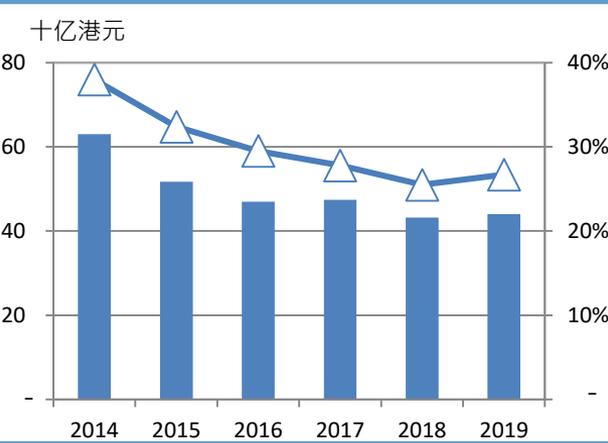
资本投资



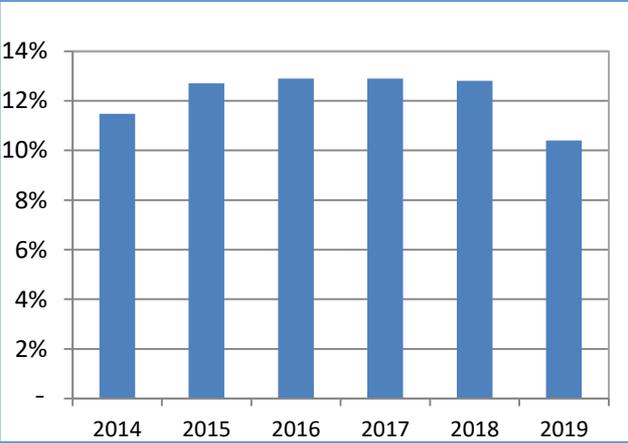
每股股息 股息发放率⁽¹⁾



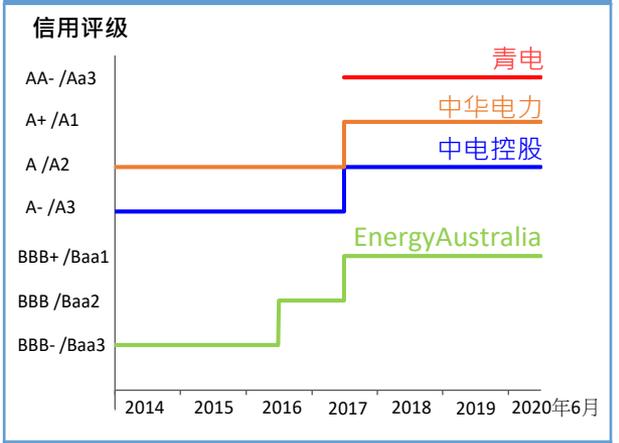
净负债 净负债 / 总资金 (%)



营运资本回报 (%)



信用评级历史 (标普)

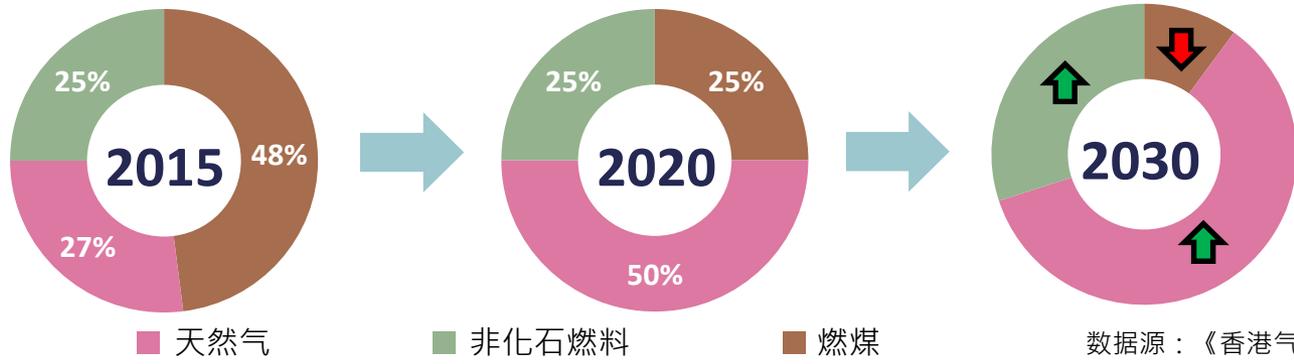


(1) 以营运盈利为基准

香港 – 提供一个更洁净及更智能化的未来



香港政府的《气候行动蓝图2030+》订立远大目标



现时的发展计划投资总额合共529亿港元：

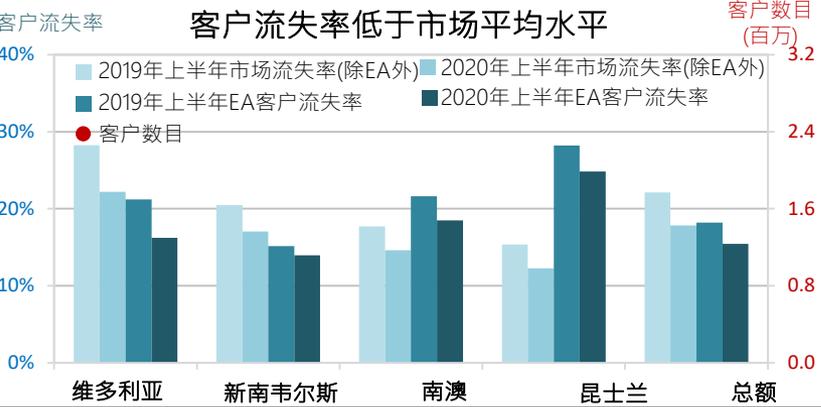
- 由2018年10月起至2023年12月的5年
- 推动基建发展
- 保障能源的稳定供应
- 满足发电燃料组合和环境目标
- 将可再生能源纳入电网
- 鼓励提高能源效益和节约能源



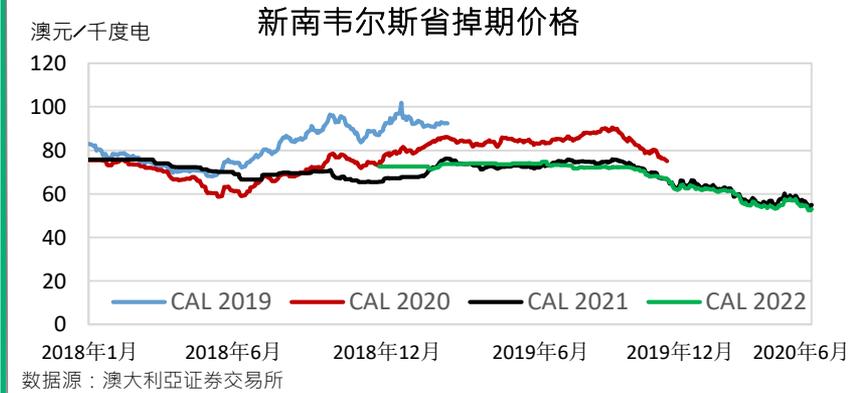
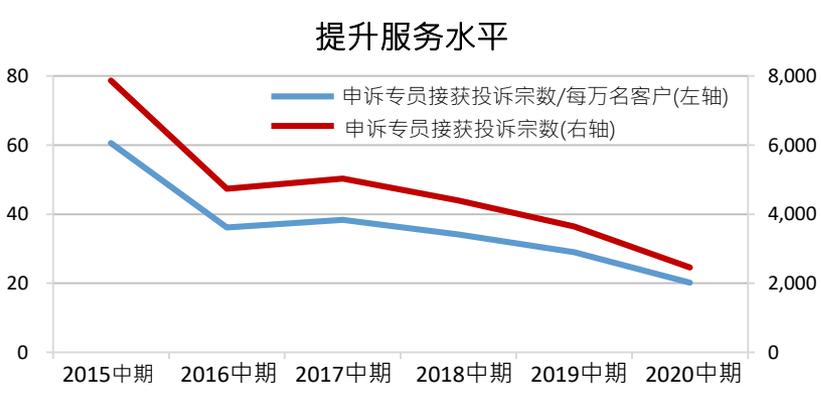
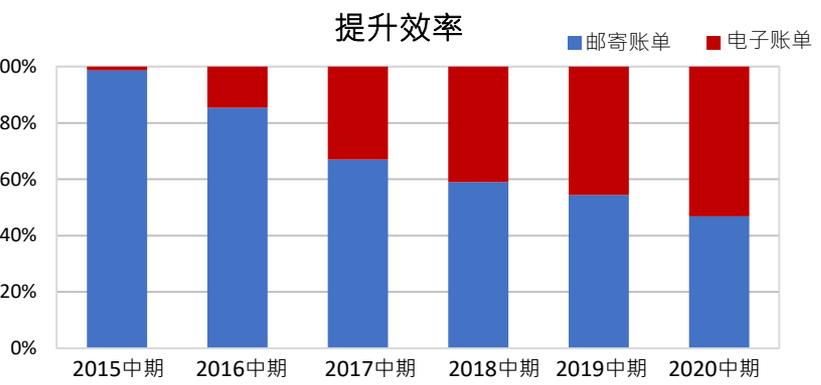
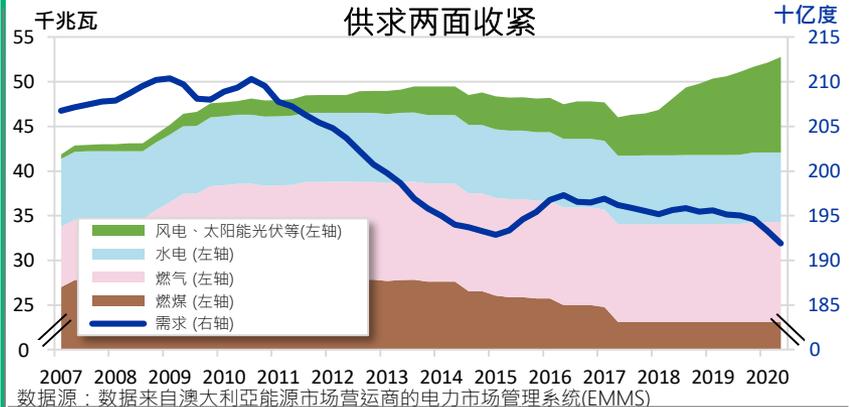
澳大利亞 - 竞争激烈，价格波动



能源 (批发)



客户 (百万)





目标

中电的目标是成为亚太区最具领导地位而负责任的能源供货商，代代相承。



使命

在瞬息万变的世界中，我们的使命是在生产及供应能源的同时，致力把对环境的影响减至最低，为股东、客户、雇员及广大社群创优增值。



价值观

集团的价值观为我们实践使命提供指引，达成目标。



承诺

我们向业务有关人士作出的承诺，表明我们对落实价值观的决心。



政策声明

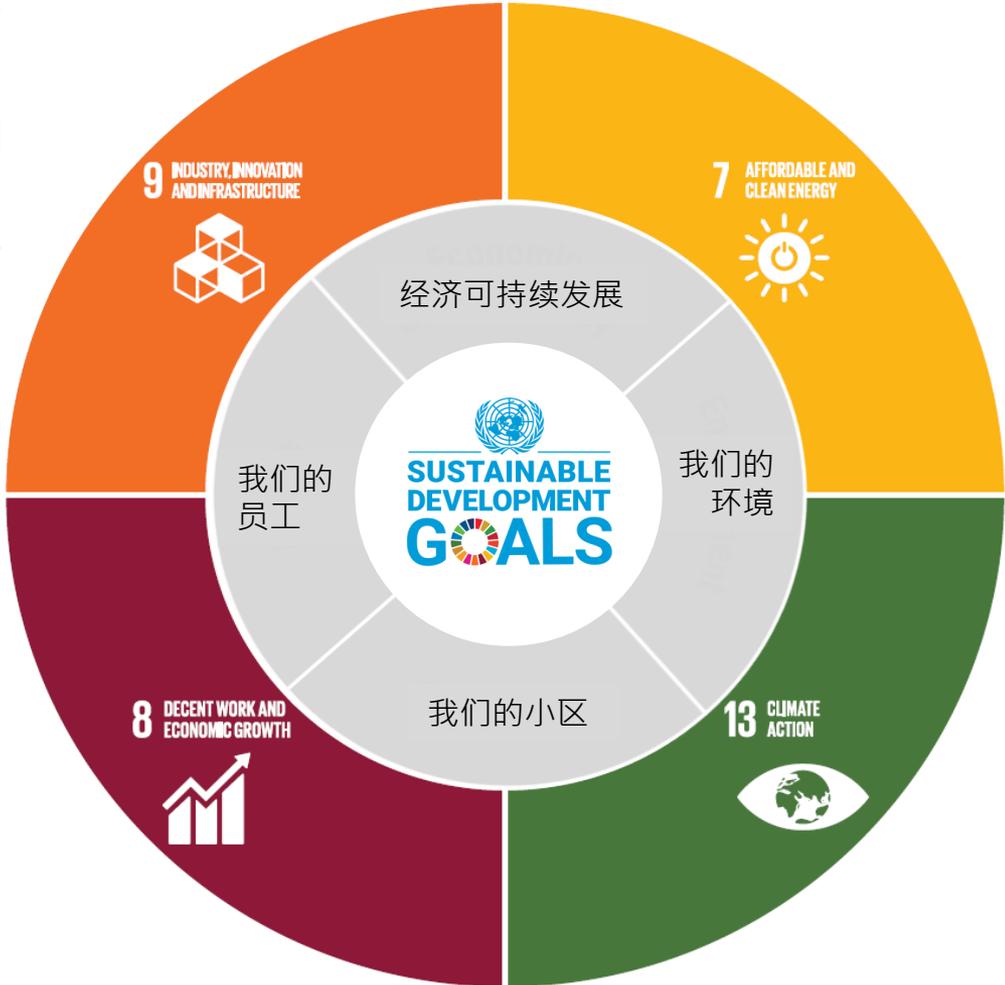
透过集团的五项政策声明和《纪律守则》，我们得以在日常实务中体现集团的价值观和承诺。

附件1： 环境、社会及管治

中电的价值观架构

中电的可持续发展原则

- 可持续发展一直是中电一个不可或缺的经营理念。
- 中电的价值观架构反映公司的道德指南，阐述了我们的价值观、目标、使命及承诺。
- 中电的可持续发展原则与公司的业务策略一致，以助我们应对重大的可持续发展问题，同时支持多个联合国可持续发展目标 (SDG)。
- 可持续发展原则涵盖四大重点：
 - 我们的小区
 - 我们的员工
 - 我们的环境
 - 经济可持续发展



了解更多有关
标准环境、社会及管治披露

- 可持续发展目标:
- 7. 可负担的清洁能源
 - 8. 体面工作和经济增长
 - 9. 产业、创新和基础设施
 - 13. 气候行动

建设「新世代的公用事业」

我们于2018年进行了关键性评估，并涉及广泛的基础研究，检讨了内部策略文件，审视中电公司政策，并与中电内部相关议题专家面谈。2019年，我们又进行了外部持份者面谈以获得对关键重大议题的反馈并识别改进领域。四大重要环境、社会及管治(ESG)优先议题确定为：



应对气候变化



善用科技的力量



加强网络安全抵御能力和保障资料



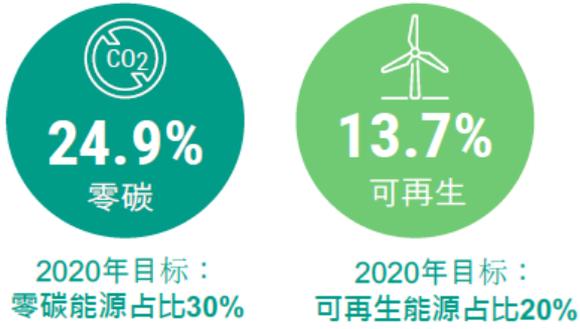
建立灵活、共融和可持续的团队

应对气候变化

投资于推动转型的项目

- 
超过1百万个
智能电表
- 
超过500个
电动车充电点
- 
118兆瓦
参与需求响应计划
- 
8.7百万度
电力由香港「上网电价」计划产生

可再生及零碳排放能源发电容量



营运盈利 (扣除未分配支销前) 按资产类别



资本投资 (按应计基准) 按资产类别



中电集团的碳强度轨迹



善用科技的力量

中电的投资



集团**80名**员工
从事与创新相关的职位



2019年的创新投资项目达
\$127百万港元



「Smart Energy Connect」
能源管理方案在线平台
已于不同项目中识别了
超过**900,000度电**
的节能潜力

技术方案



无人机应用于
可再生能源电厂
的检查工作



集中式的分析平台
应用于优化可再生能源
业务组合的表现



中华电力继续与隶属于
香港工业总会 (FHKI) 的
香港初创企业协会合作

打造一个
创新的
生态系统

中电与全球多家公用事业公司
参与了**Free Electrons**初创培育计划

在澳洲与创业加速器
Startupbootcamp和澳洲
小企业组织理事会 (**COSBOA**)
建立合作伙伴关系

加强网络安全抵御能力和保障数据



网络安全策略及相关改善项目
已获中电董事会通过



委任集团信息保安高级总监，
于中电建立统一的网络安全团队



检讨网络监管的运作成效，
提升营运技术及其他范畴的表现



资料外泄应对方案
已在澳洲执行

中电的信息及营运技术网络安全政策基于以下原则：



守法循章

实施的管控措施
必须符合相关法定要求



可用性

确保于有需要时，
能提供信息予获授权的使用者



保密性

保护信息不在
未授权情况下披露



完整性

确保信息的
完整性和准确性

建立灵活、共容和可持续发展的团队



18,000+名
雇员及承办商



0.11
涉及雇员及承办商的
损失工时工伤事故率
(每200,000工作小时)

1
涉及雇员及承办商的
死亡人数



40.1
每位雇员
平均受训时数



30+名
雇员参加了中电和
科技培训机构
Decoded数据分析课



900+名
香港雇员参加了设计
思维培训以培养以人
为本的创新文化

24.2%

领导层职位由女性担任

11.4%

工程人员为女性



200+位

女性参加中电工程师友计划

我们的人才 – 高层管理人员*



右起:

彭达思
执行董事兼财务总监

阮苏少湄
集团总监及中华电力副主席

施达伟
营运总裁

司马志
集团法律总顾问及行政事务总裁、公司秘书

庄伟茵
企业发展总裁

贝雅丽
人力资源总裁

左起

蓝凌志
首席执行官

蒋东强
中华电力总裁

陈绍雄
中国区总裁

谭凯熙
常务董事 (EnergyAustralia)

苗瑞荣
常务董事 (印度)

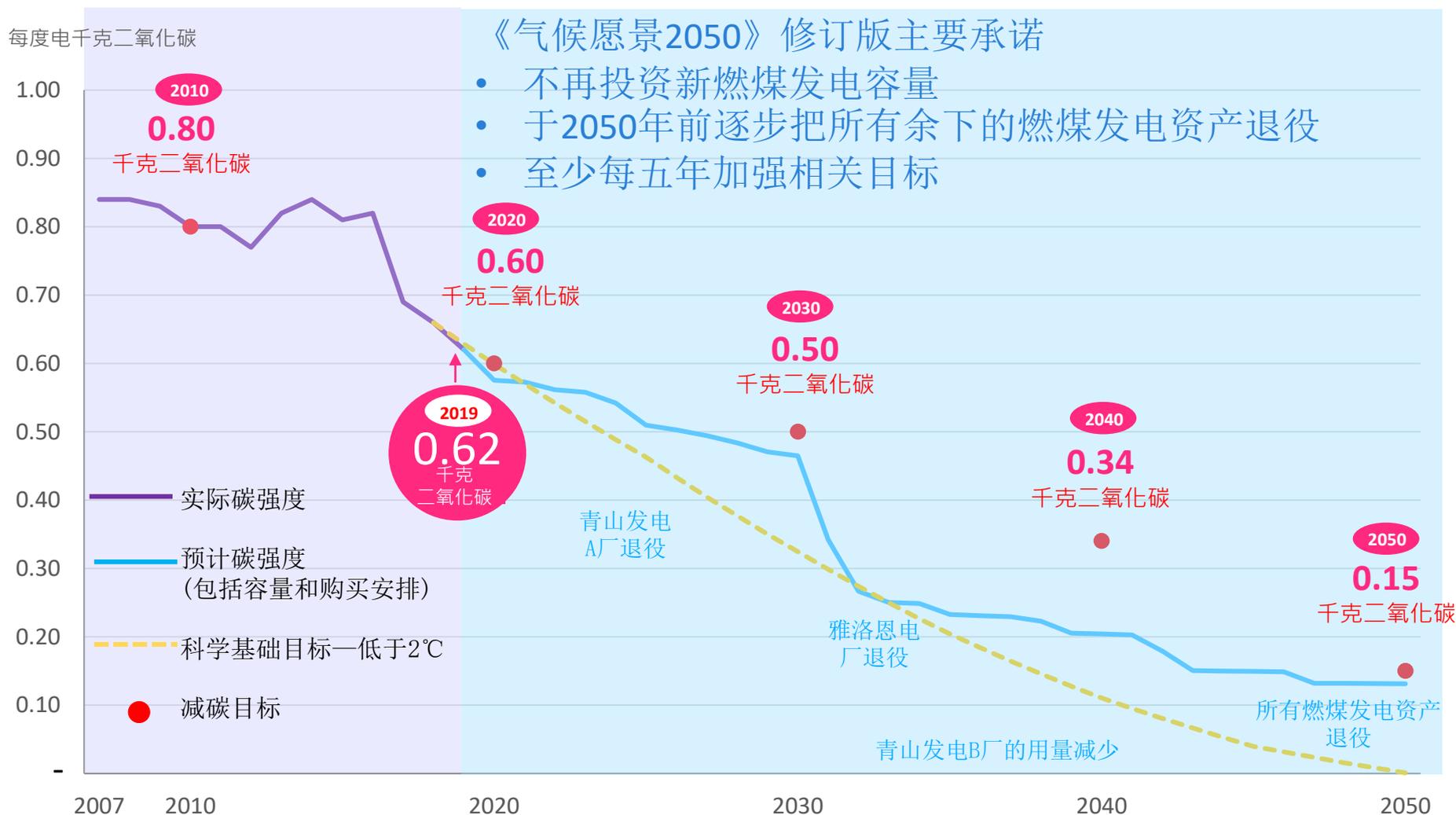
有关高层管理人员 (包括在中电控股附属公司担任的董事职务及其他重要委任) 的详细资料可于中电网站浏览:



气候愿景2050

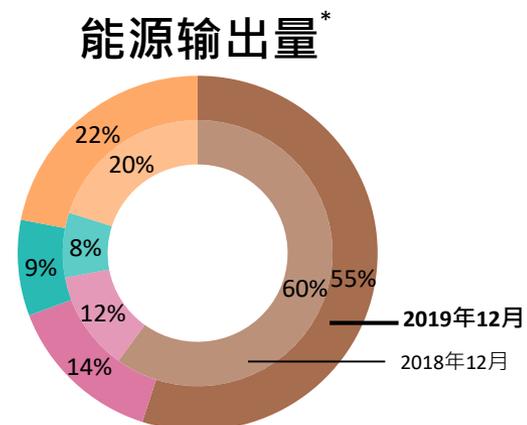
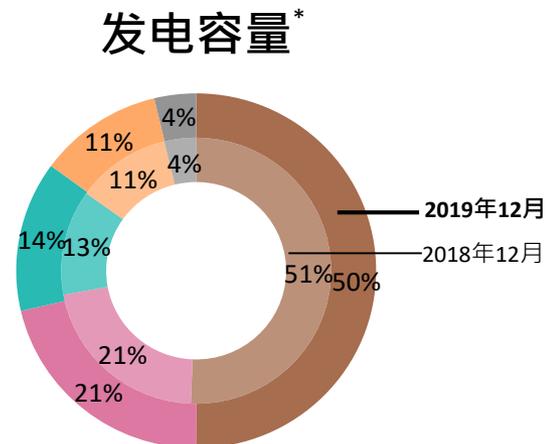
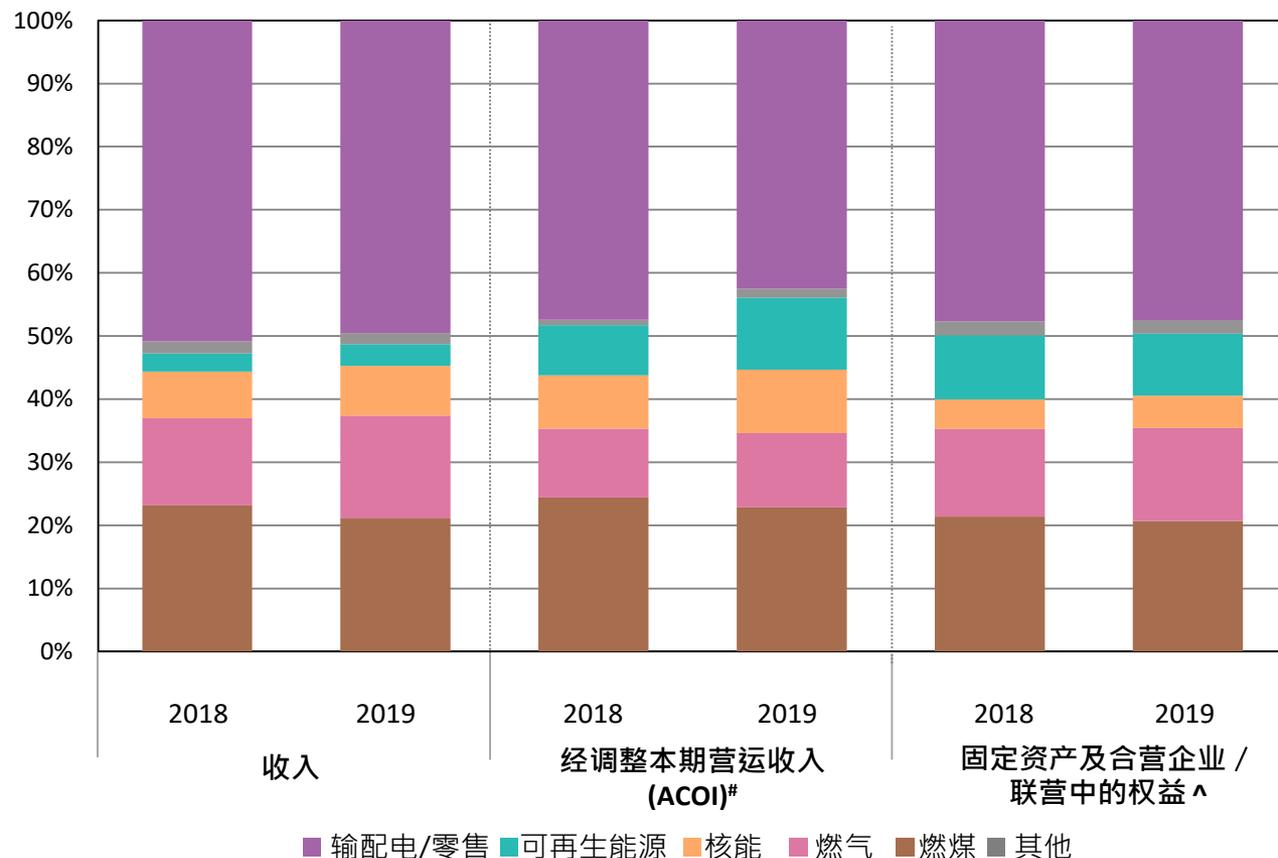
我们过往及预期的碳强度

中电集团预期碳强度路径与2019年业务计划及长期减碳策略一致。



财务指针及发电组合 (按业务划分)

- 中电的综合业务包括能源零售、输配电和发电
- 我们接近一半的盈利来自能源零售和输配电业务
- 我们近50%的发电组合采用零排放燃料或燃气



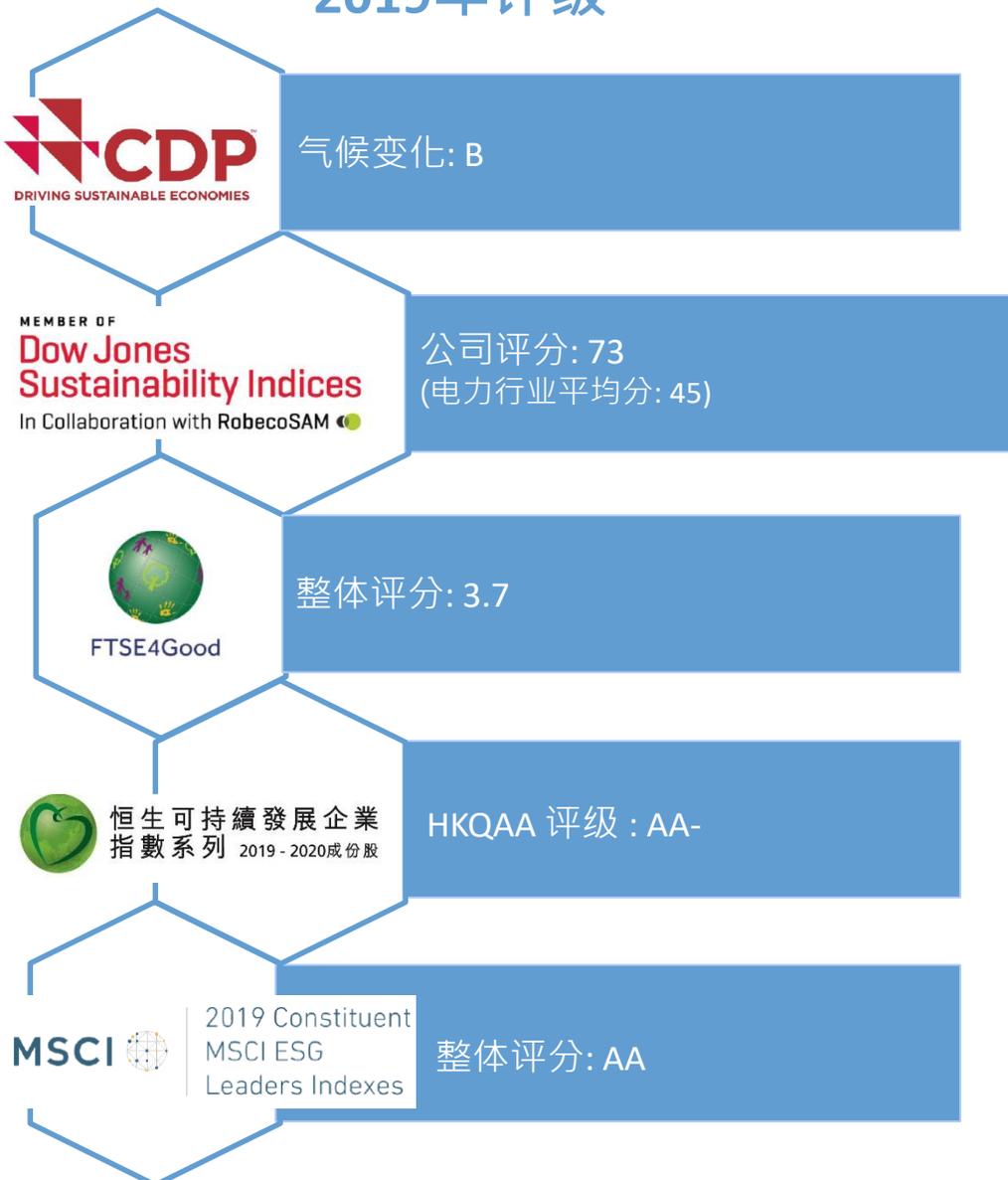
不包括未分配费用

[^] 包括固定资产、租赁土地及土地使用权、投资物业，以及在合营企业及联营中持有的权益及向其提供的贷款

* 按权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算

主要可持续发展评级及奖项

2019年评级



奖项





附件2： 业务单位背景资料

中国广东阳江核电站



香港是集团**核心业务**的所在地，中电在香港经营纵向式综合电力业务。

中电在香港的供电业务受到中电与政府签署的**管制计划(SoC)**协议所规管。现行的管制计划为期超过15年，由2018年10月1日至2033年12月31日，准许利润按固定资产平均净值总额的**8%**计算，并更频密地调整燃料成本变动费用。

我们经营发电和输配电业务，透过逾**16,100公里**的输电及高压配电线路，及采用多种燃料的发电组合(**7,593兆瓦**)为**270万**名客户提供可靠度逾**99.999%**的世界级电力服务。

新管制计划下的首个五年发展计划于2018年7月获批，5.25年间共需要**529亿港元**的开支，年均开支增长**30%**。

- ▶ 纵向式综合业务
- ▶ 占集团资产值**60%**
- ▶ **7,593兆瓦**发电容量位于香港，其中包括长期购电容量和购电安排

截至2020年6月30日



了解更多有关
管制计划(SoC)协议

发电组合*



香港



青山发电厂 (4,108 / 4,108兆瓦)

- 青山发电厂A厂 – 1,400兆瓦, 青山发电厂B厂 – 2,708兆瓦
- 燃煤发电 · 也可选择燃气发电
- 煤炭主要从印度尼西亚进口



龙鼓滩发电厂 (3,175 / 3,175兆瓦)

- 天然气发电
- 天然气从中国内地及中亚进口
- 新燃气发电机组 (550兆瓦) 协助满足2020年的燃料组合目标



竹篙湾发电厂 (300 / 300兆瓦)

- 柴油发电
- 后备设施



新界西堆填区 (10 / 10兆瓦)

- 转废为能

为逾80%香港市民供电



广东大亚湾核电站 (1,968 / 1,577兆瓦)

- 位于广东省
- 供应香港的电量占其发电量的80%



广州抽水蓄能电站 (1,200 / 600兆瓦)

- 位于广东省
- 中电全资拥有香港抽水蓄能发展有限公司(PSDC) · 有合约权利可使用600兆瓦发电容量

了解更多：



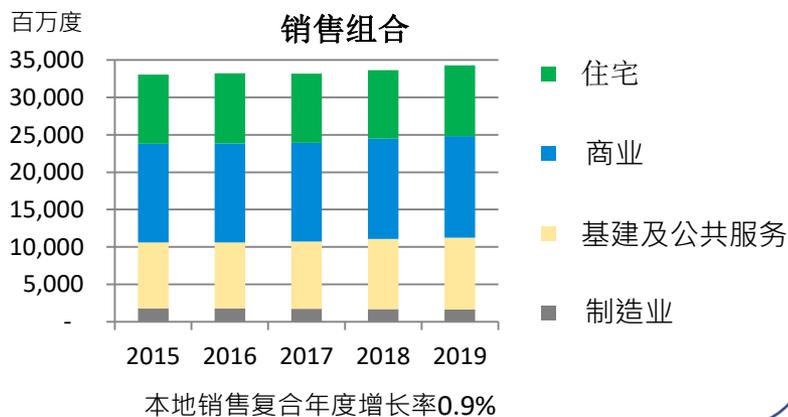
截至2020年6月30日

*按权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算

年度售电量及资本开支

售电量

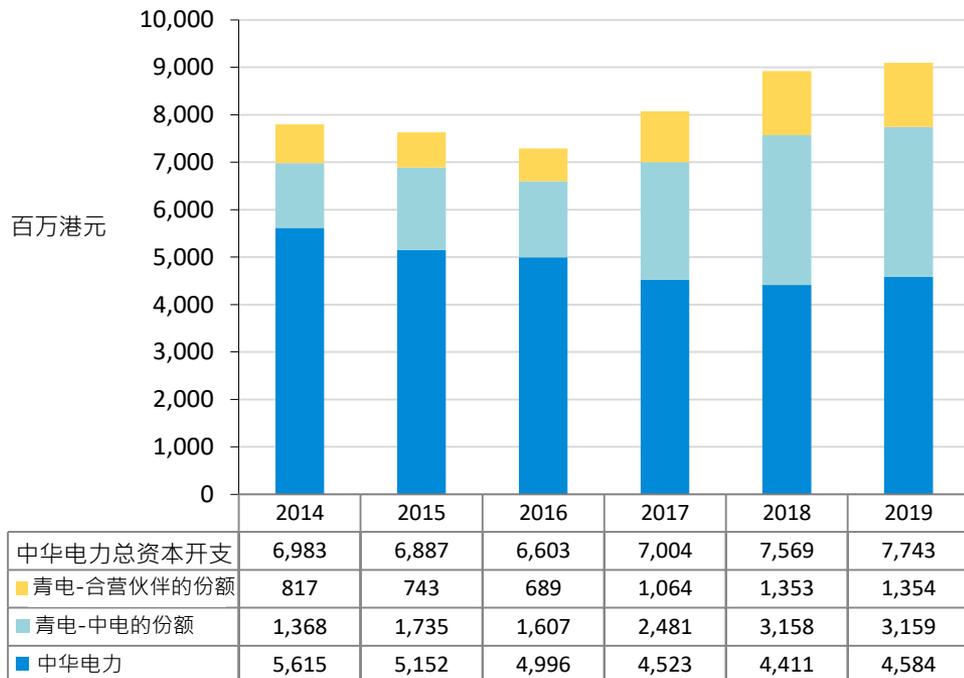
百万度	2019	2018	变动
住宅	9,451	9,191	2.8%
商业	13,584	13,425	1.2%
基建及公共服务	9,586	9,342	2.6%
制造业	1,663	1,704	(2.4%)
本地总售电量	34,284	33,662	1.8%
外销售电量	-	556	(100%)
总售电量	34,284	34,218	0.2%



资本开支 (应计制)

百万港元	2019	2018	变动
中华电力	4,584	4,411	3.9%
青电	4,513*	4,511	-
总资本开支	9,097	8,922	2.0%

*包括青电拥有香港液化天然气接收站有限公司的70%股权



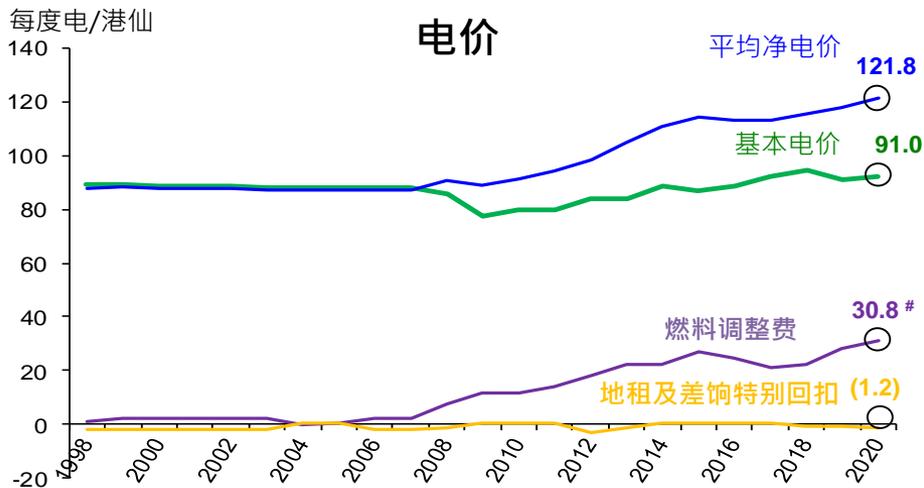
投入的总资本开支与发展计划相符

从2018年10月至2019年12月产生的2018年发展计划资本开支: 117亿港元

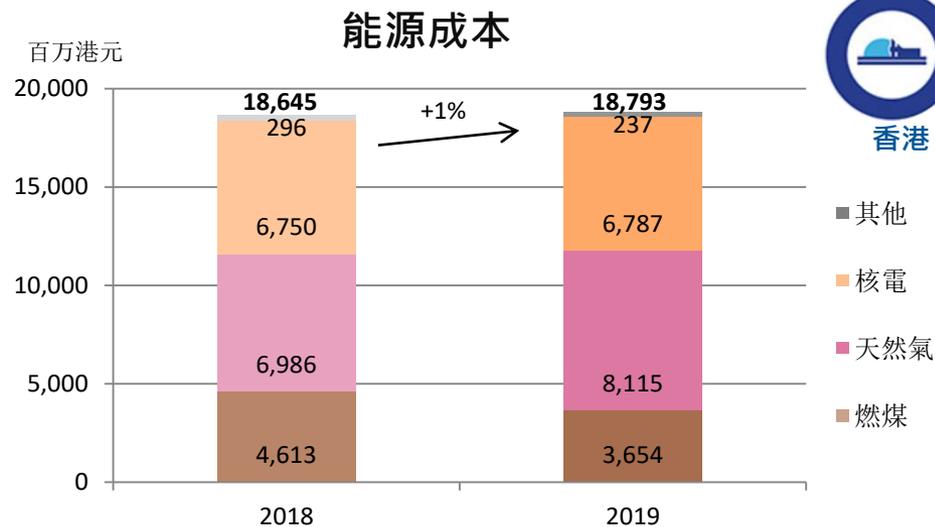
从2018年10月至2023年12月的2018年发展计划批准资本开支: 529亿港元



电价、能源成本、燃料组合及天然气量

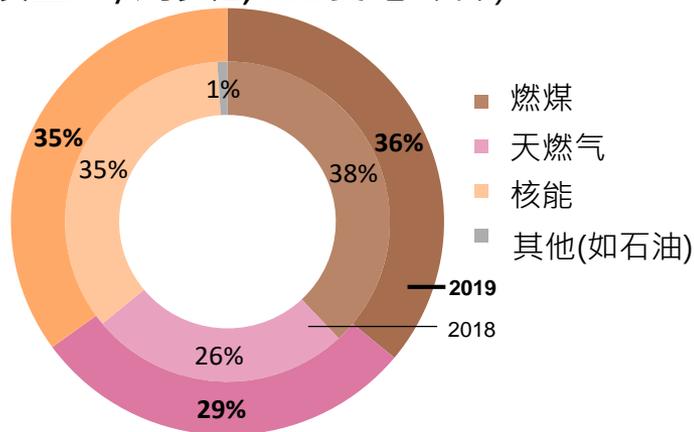


#按照每年电价检讨公布的电价。年内，燃料调整费自动每月调整一次，更准确反映燃料价格的变动。

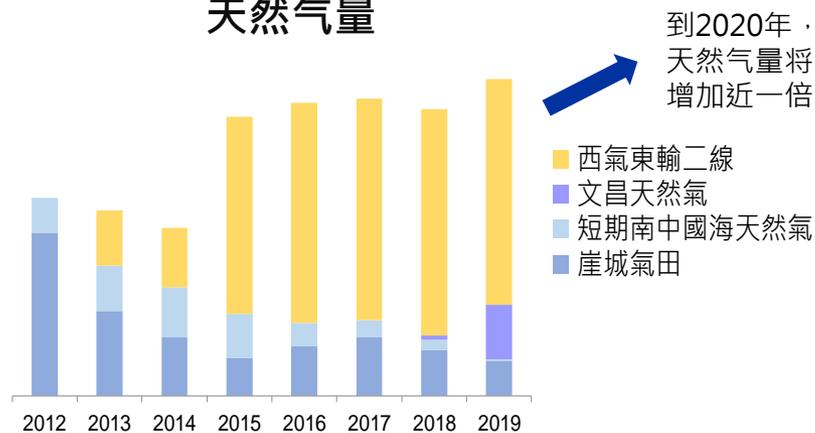


发电燃料组合

(按生产/购买1,000度电计算)



天然气量



现时的发展计划 2018至2023年



维持供电可靠度
(38%)

减低排放及碳强度
(30%)

满足电力需求
(24%)

智慧城市及
数码科技(8%)

投资总额529亿港元 (2018年10月至2023年12月)

关键项目

- 增建一个联合循环燃气发电机组D2，以及部份D1的成本(于2016年获审批)
- 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
- 智能电表及通讯系统
- 智慧城市和数码化发展

原来的发展计划预测

年度	2018	2019	2020	2020	2021	2022	2023
(港仙 / 每度电)	实际 (第四季)	实际	实际	2018年7月公布的发展计划预测			
基本电价	91.0		92.2	93.4	96.5	99.1	101.9
变动	-		+1.3%	+ 2.6%	+ 3.3%	+ 2.7%	+ 2.8%
燃料调整费	27.8		30.8	32.4	36.2	37.4	37.4
变动	-		+10.8%	+16.5%	+11.7%	+3.3%	-
地租及差饷特别回扣	(1.1)	- *	(1.2)	-	-	-	-
平均净电价	117.7	118.8	121.8	125.8	132.7	136.5	139.3
变动	-	-	+2.5%	+5.9%	+5.5%	+2.9%	+2.1%
年末结余(百万港币)	实际	实际	调整后预测	2018年7月公布的发展计划预测			
电价稳定基金	941	1,478	482	462	455	438	423
燃料价格条款帐	901	1,131	-759	-767	-614	7	24

燃气发电容量扩展



燃气发电机组D1目前正在投运

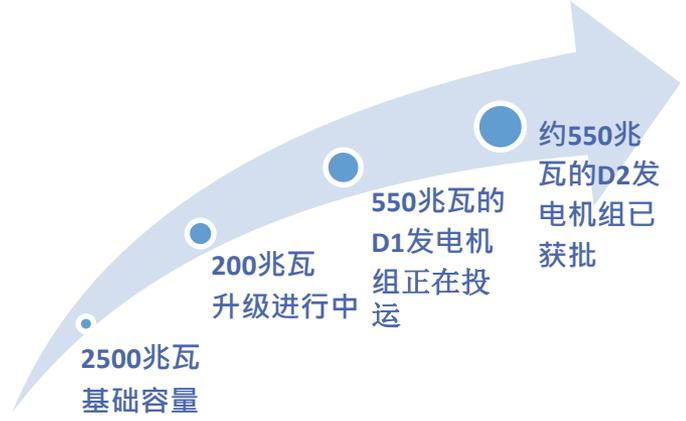
- 新燃气发电机组
 - 第一台机组目前正在投运，第二台已获批，设计已开始
- 现存机组的200兆瓦升级计划
 - 8台现存机组每台25兆瓦
 - 2020年6月完成了125兆瓦
- 海上液化天然气接收站项目支持气源多元化和供气保障



燃气发电机组D2获批

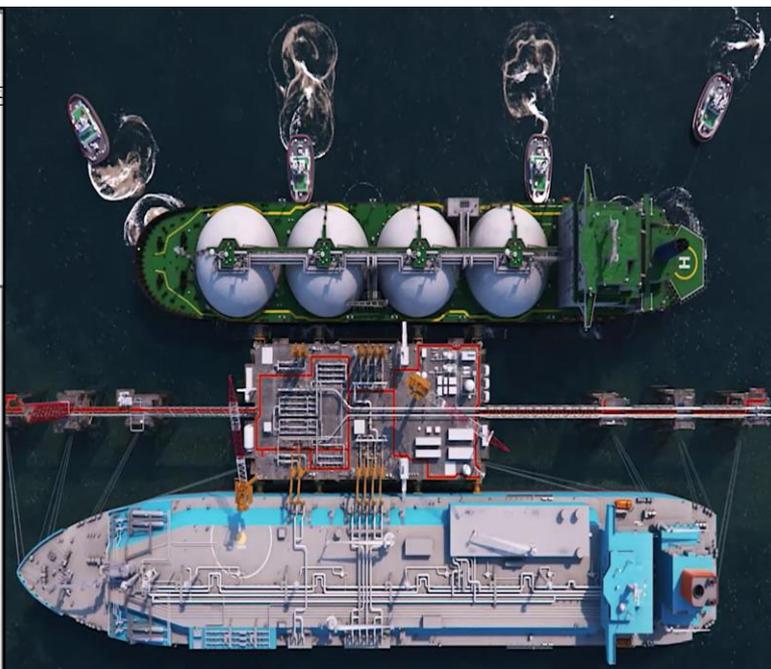
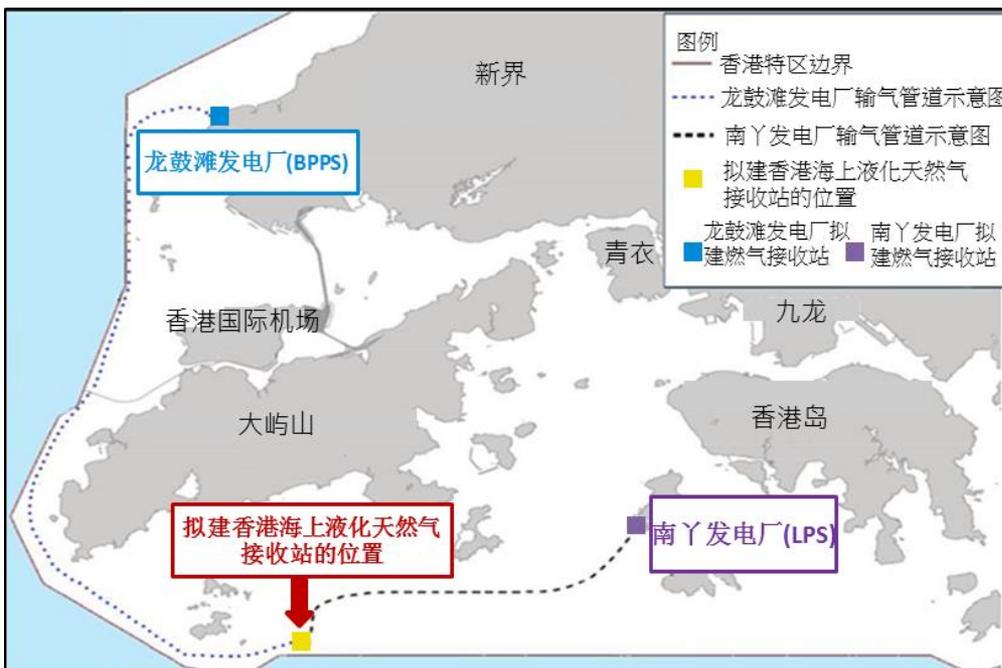


8个现存机组的升级



- 新增燃气发电容量将有助于青山A发电厂的退役

香港海上液化天然气接收站项目



- 此项目是提升香港的能源稳定性及分散燃气供应来源的关键基建项目，并藉此涉足具竞争性的国际市场。该项目于2018年7月4日作为2018至2023年发展计划的一部份通过香港特区政府的批核。
- 项目包括一艘「浮式储存再气化装置」(FSRU)接收船及一个海上码头，码头透过海底管道接驳至龙鼓滩发电厂及南丫发电厂。FSRU接收船为一艘有特殊设施的专用船舶，将停泊于码头。
- 环境保护署在完成审阅拟建的海上液化天然气接收站的环境影响评估报告后，于2018年10月批出了项目的环境许可证。
- 前滨及海床(填海工程)条例于2019年11月1日获得批准,该公报于2019年11月8日由地政总署出版。
- 已签订液化天然气供应及租用浮式储存再气化装置船的协议。
- 工程总承包合同已于2020年1月签署，该项目有望在2020年开始建设。

大湾区



数据源：香港政府统计处、澳门统计暨普查局、相关珠三角城市统计局以及香港贸易发展局, 2020年7月6日

香港的定位

- 高度开放及最国际化的大湾区城市，拥有「一国两制」的双重优势
- 作为国际金融、航运、贸易中心，并能提供专业服务
- 支持区内经济发展，尤其是香港具有优势的产业

基建配套摘要

- 广深港高速铁路香港段
- 莲塘 / 香园围口岸
- 位于落马洲河套区的港深创新及科技园
- 港珠澳大桥
- 由香港科技园公司兴建科研基建和设施，以加强对科学园内科技公司和培育公司的支持
- 强化洁净能源专线

对国家的重要性

- 中国发展蓝图的关键因素，集中透过创新驱动发展及经济改革，并发挥大湾区城市的能力和连接优势
 - 本地生产总值为1.7万亿美元，人口达7,300万
- 与其他海湾地区相比：



1: 2019年数 2: 2018年数 3: 2017年数
数据源：相关地区政府统计部门及香港贸易发展局, 2020年7月6日



中国内地

- ▶ 发电业务 · 占集团资产值14%
- ▶ 8,990兆瓦发电容量 · 包括长期购电容量和购电安排
截至2020年6月30日



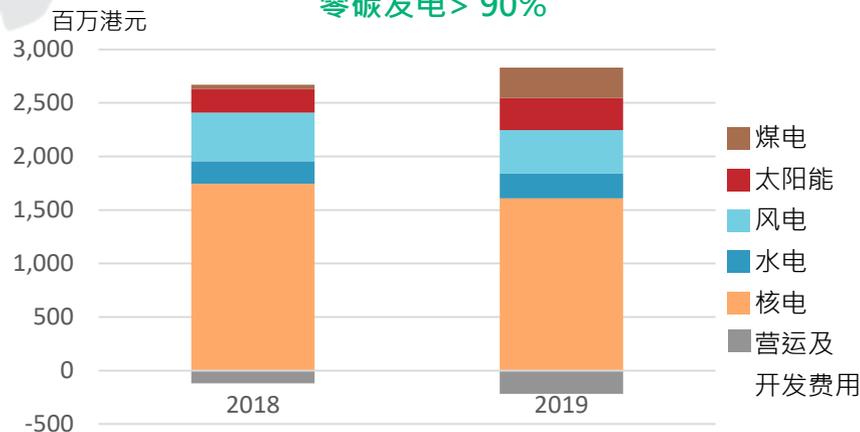
- ✓ 中国最大的境外独立发电商之一
- ✓ 跨越不同地区及燃料类型的多元化发电组合
- ✓ 智慧能源发展机会带来增长潜力 · 尤其是在南中国和大湾区
- ✓ 盈利自要来自零碳排放发电



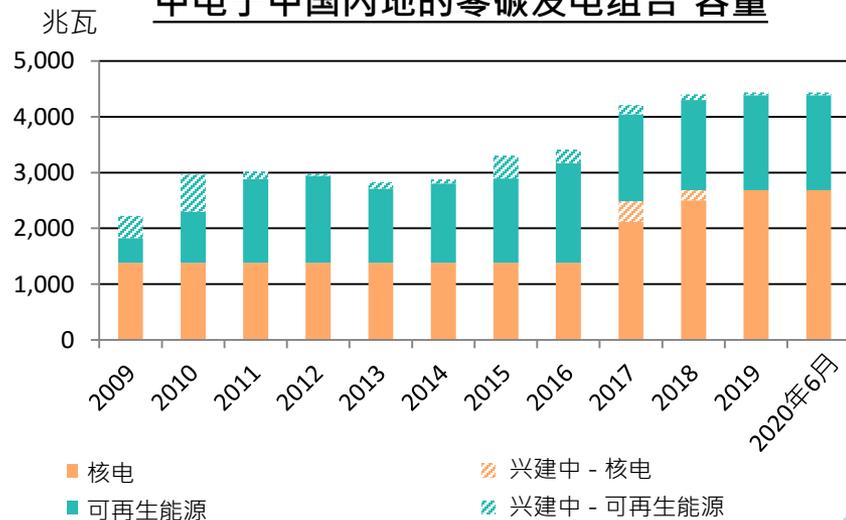
中国内地

2019年度经调整本期营运收入 (ACOI)

零碳发电 > 90%



中电于中国内地的零碳发电组合*容量



发电组合*



中国内地

了解更多：



全资拥有 (2,452/1,852兆瓦)

风电



- 风电项目 (544 / 544 兆瓦)

水电



- 江边 (330 / 330兆瓦)
- 大理漾洱 (50 / 50兆瓦)
- 广州抽水蓄能电站 (1,200 / 600兆瓦)[#]

太阳能



- 金昌 (85 / 85兆瓦)
- 西村一期及二期 (84 / 84兆瓦)
- 泗洪 (93 / 93兆瓦)
- 淮安 (13 / 13兆瓦)
- 凌源 (17 / 17兆瓦)
- 梅州 (36 / 36兆瓦)

拥有多数股权 (2,709/1,916兆瓦)

煤电



- 防城港一期
(1,260 / 882兆瓦)
- 防城港二期
(1,320 / 924兆瓦)

水电



- 怀集 (129 / 110兆瓦)

拥有等额 / 少数股权 (19,924/5,223兆瓦)

煤电



- 国华 (7,470 / 1,248兆瓦)
- 山东中华 (3,060 / 900兆瓦)

核电



- 大亚湾 (1,968 / 1,577兆瓦) – 25%股权；目前购买发电量的80%
- 阳江 (6,516 / 1,108兆瓦) – 17%股权

风电



- 其他风电项目 (910 / 391兆瓦)

[#] 中电全资拥有香港抽水蓄能发展有限公司(PSDC) · 按合约权利可使用600兆瓦发电容量

* 按权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算

上网电价

中国内地电力市场受到规管，上网电价由国家发展和改革委员会(国家发改委)厘定



中国内地

- 视乎风力资源因区域而异的四级电费
- 就于**2018年**之前批准的项目，每度电人民币**0.47 - 0.70元**
- 就于**2018年**批准的项目，每度电人民币**0.40 - 0.57元**
- 就于**2019年**批准的项目，每度电的指导电价为人民币**0.34 - 0.52元**
- 就于**2020年1月1日**之后批准的项目，每度电的指导电价为人民币**0.29 - 0.47元**
- 新风电项目的电价通过竞争性投标程序订定

风电

- 电价视乎个别项目、季节性 & 日间时间而定

水电

- 视乎太阳能资源因区域而异的三级电费
- 就于**2016年**或之前批准的项目而言，每度电人民币**0.80 - 1元** (含国家补助)
- 就于**2017年**或之前批准而于**2018年6月30日**或之前投入营运的项目而言，每度电人民币**0.55 - 0.85元**
- 就于**2018年7月1日**至**2019年6月30日**之间投入营运的项目而言，每度电人民币**0.50 - 0.70元**
- 就于**2019年7月1日**或之后批准的项目而言，每度电的指导电价为人民币**0.40 - 0.55元**
- 新太阳能项目的电价通过竞争性投标程序订定

太阳能

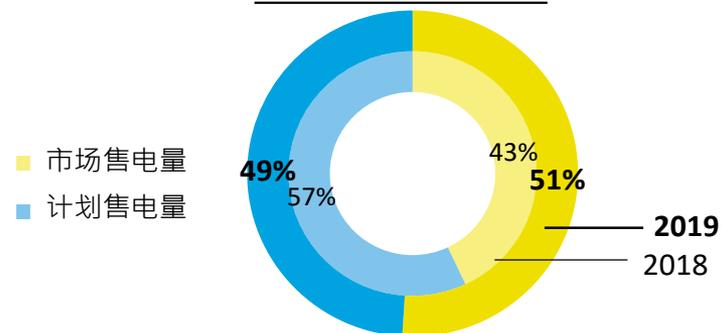
- 大亚湾：电价是根据一项以营运开支和利润参考发电功率为计算基础的公式来厘定
- 阳江：由**2019年7月**起，上网电价定由每度电人民币**0.43元**调至每度电人民币**0.4153元**，而**20%**的发电量则在竞争机制下以折扣价出售

核电

- 因应个别电厂而定的额外脱硝、脱硫及除尘电价
- **2020年1月1日**起标杆上网电价机制改为“基准价+上下浮动”机制

煤电

**2019年中电在中国内地市场
售电量所占%约数**



- 2019年的市场售电量主要与广西防城港燃煤发电厂有关

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



中国内地

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)/碳市场

- 2017年，中国政府宣布启动全国碳排放交易体系及其建设方案，并以2020年底前启动碳市场作为目标
- 中国的碳排放交易体系由发电行业开始，最终将逐步涵盖其他主要排放行业
- 首批纳入碳市场的企业将超过1,700家，估计总排放量超过30亿公吨二氧化碳
- 配额分配将以免费为主，目前政府正在制定最终的配额分配方案，将采用基于产出的基准用于计算管控主体的发电和供热碳排放
- 配额分配和履约按年度开展，排放超出其分配总量的电厂将需要从交易市场中购买所缺配额
- 可再生能源项目可从出售中国核证减排量(CCERs)中获益，相应的燃煤或天然气发电厂则需要购买
- 我们继续监察新政策带来的机会和影响

可再生能源证书(REC)及可再生能源配额制(RPS)

- 此市场机制让可再生能源企业可透过签发可再生能源证书来获取部分可再生能源电价补贴
- 以自愿形式参与的可再生能源证书市场已于2017年推出，交易价不得超过可再生能源补贴标准
- 虽然该机制已经运作三年，但购买可再生能源证书的市场需求驱动尚未形成
- 国家能源局于2019年5月公布可再生能源配额制政策「可再生能源电力消纳保障机制」，以提高可再生能源电力需求。该政策为各省设定可再生能源目标，并将从2020年开始进行合规性评估
- 考核主体(电力零售商及最终用户)可透过消耗可再生能源或购买可再生能源证书来履行其义务
- 2020年5月，政府宣布了2020年最终版可再生能源消纳目标，并将开始监测各省的完成情况
- 我们持续监察新政策带来的机会和影响

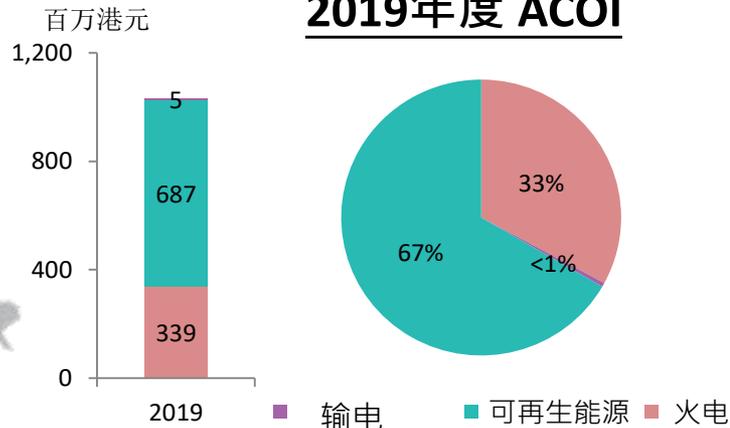
印度



- ▶ 发电业务
 - ▶ 占集团资产值6%
 - ▶ 1,890兆瓦发电容量
- 截至2020年6月30日



2019年度 ACOI



印度可再生能源组合



- ✓ 中电在印度投资可再生能源已超过十年
- ✓ 燃料和地理位置多元化业务组合
- ✓ 增长机会竞争愈发激烈
- ✓ 与Caisse de dépôt et placement du Québec (CDPQ) 缔结策略伙伴关系，让我们更有能力把握印度电力行业价值链所带来的新投资机遇

* 输电项目的大约位置，并无意显示资产正确位置

发电组合



哈格尔 (1,320/792兆瓦)

- 2台660兆瓦超临界燃煤机组
- 回报按可用率计算



Paguthan (655/393兆瓦)

- 联合循环燃气发电厂
- 购电协议于2018年12月届满，按要求供电



太阳能 (250/150兆瓦)

回报基于固定电价，为期25年

- Veltloor (100/60兆瓦)
- Gale (50/30兆瓦)
- Tornado (20/12兆瓦)
- CREPL (30/18兆瓦)
- DSPL (50/30兆瓦)



风电项目 (924/555MW)

按个别购电协议的固定电价计算回报

- | | |
|---------------------------|------------------------|
| • Khandke (50/30MW) | • Bhakrani (102/61MW) |
| • Samana一期和二期 (101/60MW) | • Mahidad (50/30MW) |
| • Saundatti (72/43MW) | • Jath (60/36MW) |
| • Theni一期和二期 (100/60MW) | • Tejuva (101/60MW) |
| • Harapanahalli (40/24MW) | • Chandgarh (92/55MW) |
| • Andhra Lake (106/64MW) | • Sidhpur* (251/151MW) |
| • Sipla (50/30MW) | |



输电项目 (240km)

- STPL -运营中 (240km)
 - 中央邦邦内输电项目
- KMTL* - 在建 (251km)
 - 曼尼普尔邦 - 那加兰邦 - 阿萨姆邦跨邦输电项目

- 2020年7月与印度太阳能有限公司(SECI)执行了Sidhpur的电力购买协议。
- 虽然印度经济增长和电力需求增长有所放缓，中电印度依然对该电力市场拥有信心，尤其是在该国能源转型中的低碳项目。



了解更多：



东南亚及台湾

- ▶ 发电业务 · 占集团资产值1%
 - ▶ 285兆瓦发电容量
- 截至2020年6月30日



- 燃煤发电
- 太阳能发电

了解更多：



东南亚
及台湾

- ✓ 泰国和台湾的现有项目提供稳定盈利
- ✓ 探索可再生能源和智慧能源的发展潜力

和平电力 (1,320/264兆瓦)



- 燃煤
- 20%股权
- 回报按可用率和发电量计算

台湾

Lopburi (63/21兆瓦)



- 太阳能
- 33.3%股权
- 回报按使用率计算

泰国

了解更多：



澳大利亞



- ✓ 综合能源业务服务澳大利亞东南部240万客户
- ✓ 资产组合包括燃煤、燃气及风力发电，及多个长期可再生能源合约

燃煤 (2,880/2,880兆瓦)



- 雅洛恩电厂 (1,480/1,480兆瓦)
- Mount Piper (1,400/1,400兆瓦)

燃气资源

- Narrabri燃气项目 (最高达1,794/359千兆兆焦耳的2C应急资源)

燃气发电 (1,615/1,597兆瓦)



- Hallett (233/233兆瓦)
- Newport (500/500兆瓦)
- Jeeralang (440/440兆瓦)
- Tallawarra (420/420兆瓦)
- Wilga Park (22/4兆瓦)

风电 (693/560兆瓦)



- Cathedral Rocks (64/32兆瓦)
- Mortons Lane (20/20兆瓦)*
- Waterloo (111/56兆瓦)*
- Bodangora (113/68兆瓦)*
- Gullen Range (276/166兆瓦)*
- Boco Rock (113/113兆瓦)*
- Taralga (107/107兆瓦)*

太阳能 (362/294兆瓦)



- Gannawarra (50/50兆瓦)*
- Ross River (116/93兆瓦)*
- Manildra (46/46兆瓦)*
- Coleambally (150/105兆瓦)*

电源存 (储55兆瓦 / 80兆瓦时)

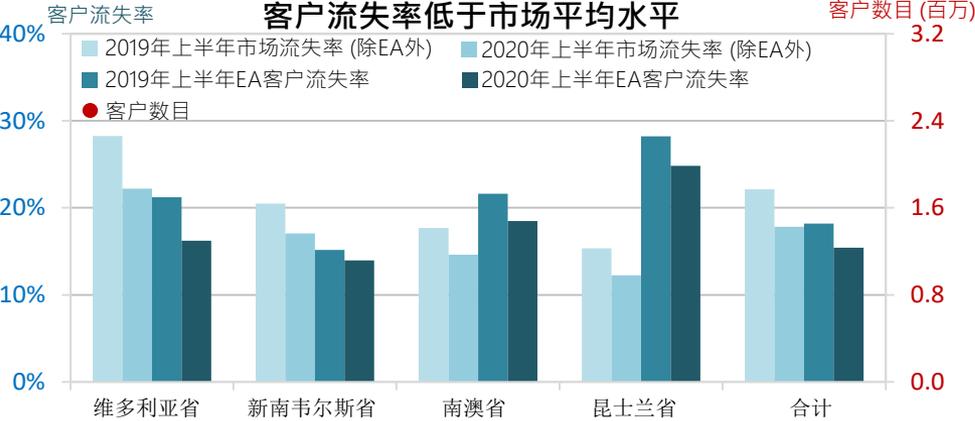


- Gannawarra (25兆瓦/50兆瓦时)
- Ballarat (30兆瓦/30兆瓦时)

截至2020年6月30日

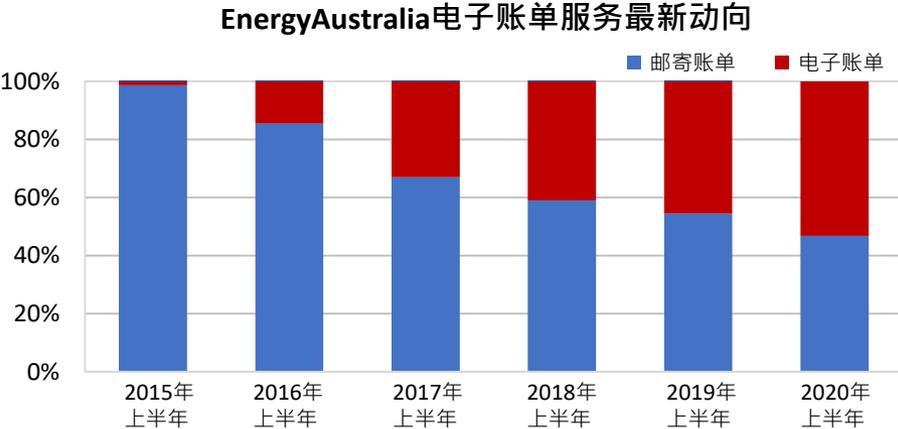
- ▶ 发电及零售业务
- ▶ 占集团资产值16%
- ▶ 5,332兆瓦发电容量

能源零售市场状况



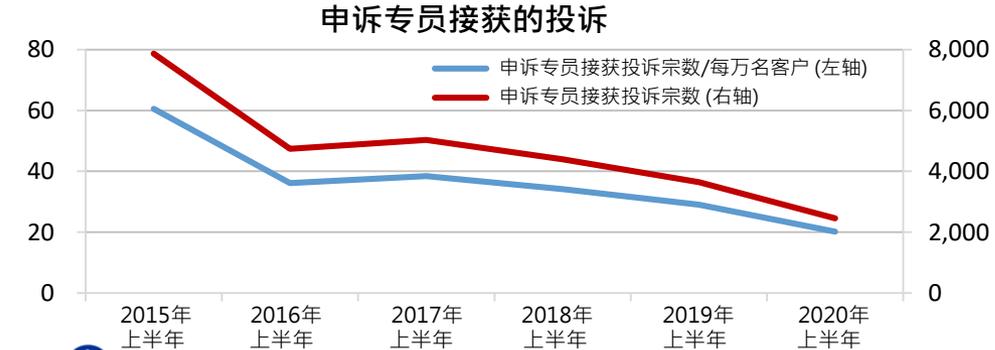
澳大利亚东部各州夏季发生了毁灭性的森林大火，随后发生了新冠病毒疫情，大大提高了能源行业对客户支持的需求。作为响应，EnergyAustralia 继续向客户提供支援：

- 扩展了EnergyAssist纾困计划
- 启动了快速业务协助计划，以为小型企业提供支持



自动化及数码化仍是改善服务与降低成本的重要动力

尽管当前的经济状况导致来电量增加，但申诉专员接获的投诉仍在继续下降。EnergyAustralia将继续致力于为客户提供适当的支持

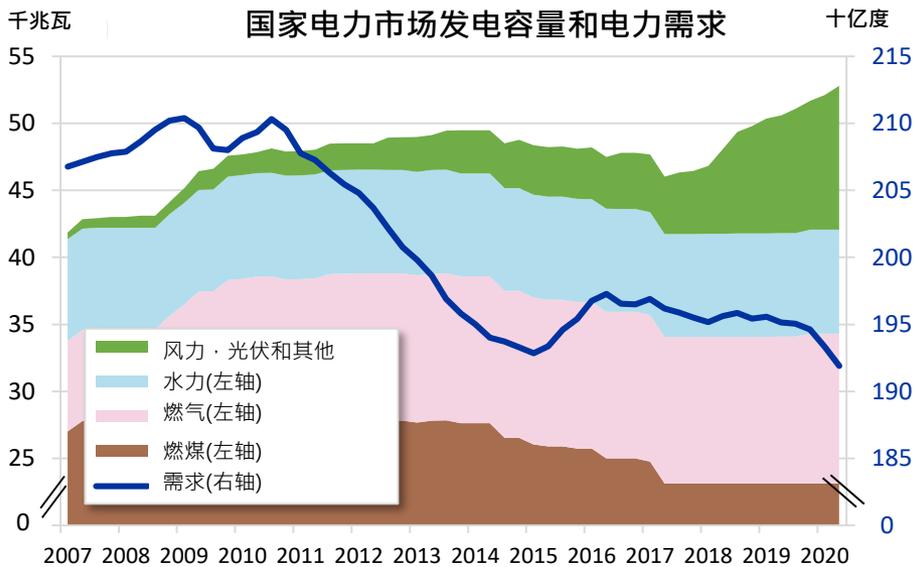


随着新冠病毒疫情带来的经济挑战在2020年下半年和2021年变得更加明显，增加了呆账和呆账准备金

批发市场状况



澳大利
亞

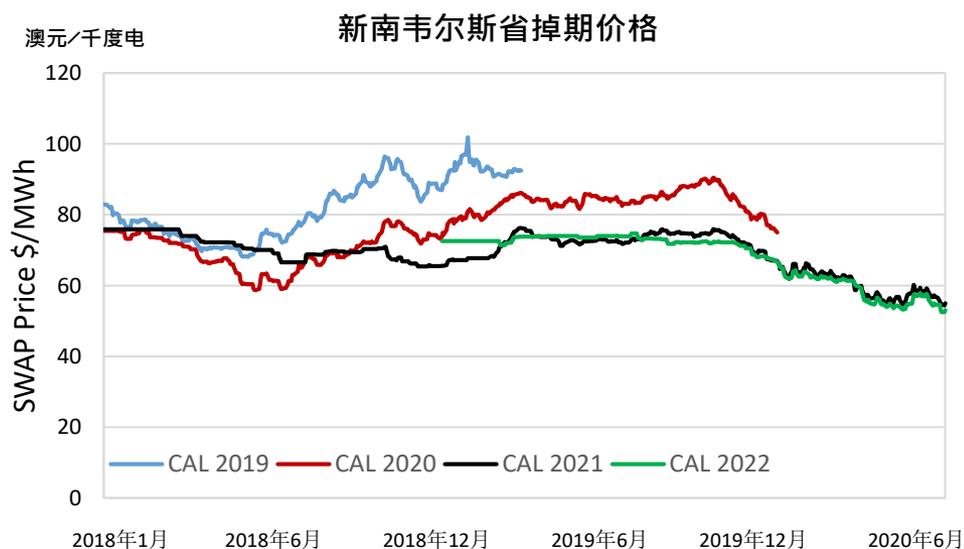


数据源：数据来自澳大利亚能源市场运营商的电力市场管理系统 (EMMS)

- 在更高的发电机组可用性，可再生能源增加以及新冠病毒疫情对需求和维护中断的影响下，2020年上半年批发价格急剧下跌
- 尽管批发价格总体呈下降趋势，但经历了一段时间的波动和高价，特别是在第一季度
- 可再生能源的持续渗透可能会增加用电高峰期灵活性和可靠性的重要性
- 远期市场价格的大幅下跌可能会影响到2020年下半年和2021年
- EnergyAustralia继续关注现有工厂和资产的灵活性和可靠性，以及提供灵活的发电策略



数据源：澳大利亚证券交易所



创造业务价值



澳大利
利亚

- 2019年，EnergyAustralia盈利的急剧调整主要受我们在Mt Piper和雅洛恩的发电设施的限制以及零售电价的重新规管之影响
- 在此价格重新规管的复杂时期，EnergyAustralia将继续投资创造价值的业务
 - 投资可简化客户帐户管理和提升使用便利度的措施及系统
 - 新的产品和服务
 - 持续关注提升合规水平
 - 关注优化发电可用性和表现
 - 评估发展灵活发电容量的机会，协助可再生能源项目接驳至电网
- EnergyAustralia将继续提高流程效率并改善客户体验，以提升客户满意度并恢复投资者收益水平



A\$m 百万澳元	2014 2015 2016 2017 2018 2019					
	2014	2015	2016	2017	2018	2019
ACOI (税前)	285	372	423	682	837	428
ACOI (扣除名义税后)	199	261	296	476	586	300
已投入资本(平均值) ⁽¹⁾	6,037	5,686	5,065	5,178	5,453	5,030
已投入资本回报率 ⁽²⁾	3.3%	4.6%	5.9%	9.2%	10.7%	6.0%

(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。



附件3： 集团财务

香港龙鼓滩发电厂

年度集团财务表现

百万港元	2019	2018	变动
<u>收入</u>	85,689	91,425	 6%
<u>营运盈利</u>			
香港电力及相关业务	7,659	8,785	 13%
本地电力业务	7,448	8,558	
售电予广东	211	192	
港蓄发和香港支线	-	35	
香港以外	4,441	6,199	 28%
中国内地	2,277	2,163	
印度	263	572	
东南亚及台湾	335	162	
澳大利亞	1,566	3,302	
其他盈利和未分配项目	(979)	(1,002)	
<u>营运盈利</u>	11,121	13,982	 20%
影响可比性项目 ⁽¹⁾	(6,464)	(432)	
<u>总盈利</u>	4,657	13,550	 66%

(1) 2019年影响可比性的项目为EnergyAustralia零售业务商誉的减值以及投资物业损失的重估, 2018年影响可比性的项目为Paguthan等同发电应收款项的拨备及投资物业的重估收益。

经调整本期营运收入(ACOI)

百万港元	2019	2018	变动
营运盈利 (中电应占)	11,121	13,982	↓ 20%
扣除：			
公允价值调整	(176)	(68)	
财务开支净额 [#]	(2,033)	(2,107)	
所得税支销	(2,787)	(4,014)	
非控制性权益	(885)	(827)	
ACOI	17,002	20,998	↓ 19%

(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

- 主要为远期能源价格上升导致的EnergyAustralia的能源衍生工具合约录得按市价计算的不利变动

财务开支净额⁽¹⁾

- 财务开支减少主要由于较低的平均总借款，部分被较高市场利率所抵销

所得税支销

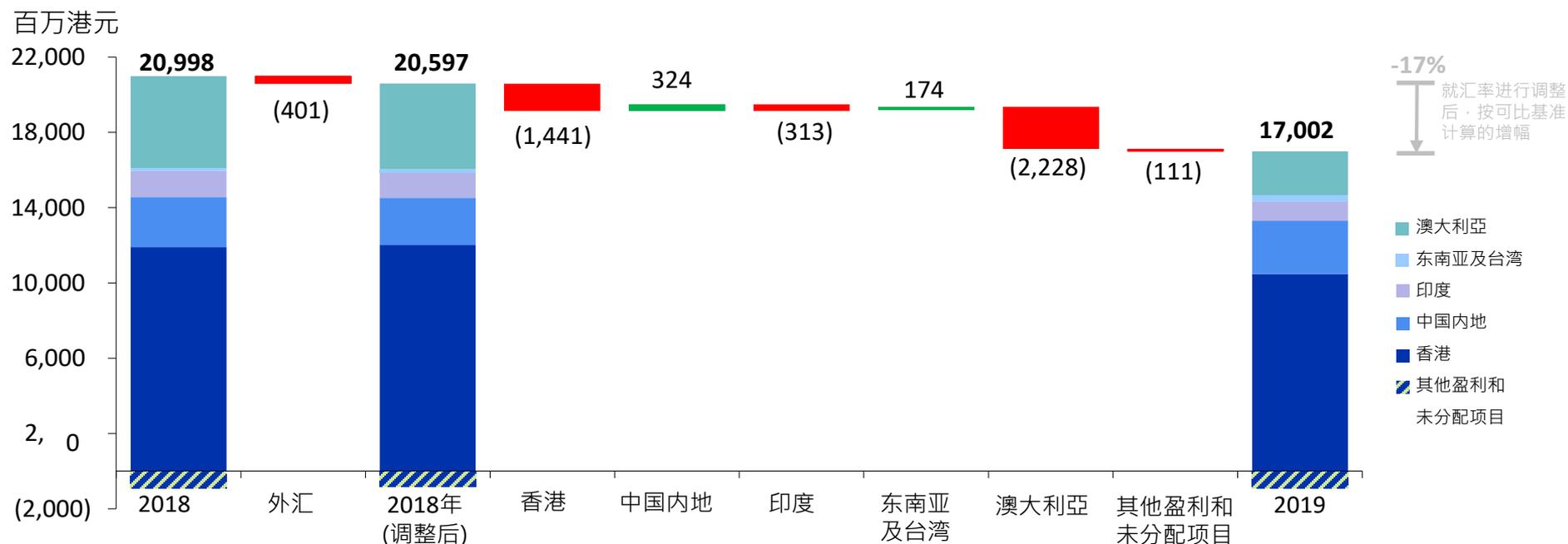
- 因利润减少而下跌，特别是澳大利亚业务和香港管制计划业务

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

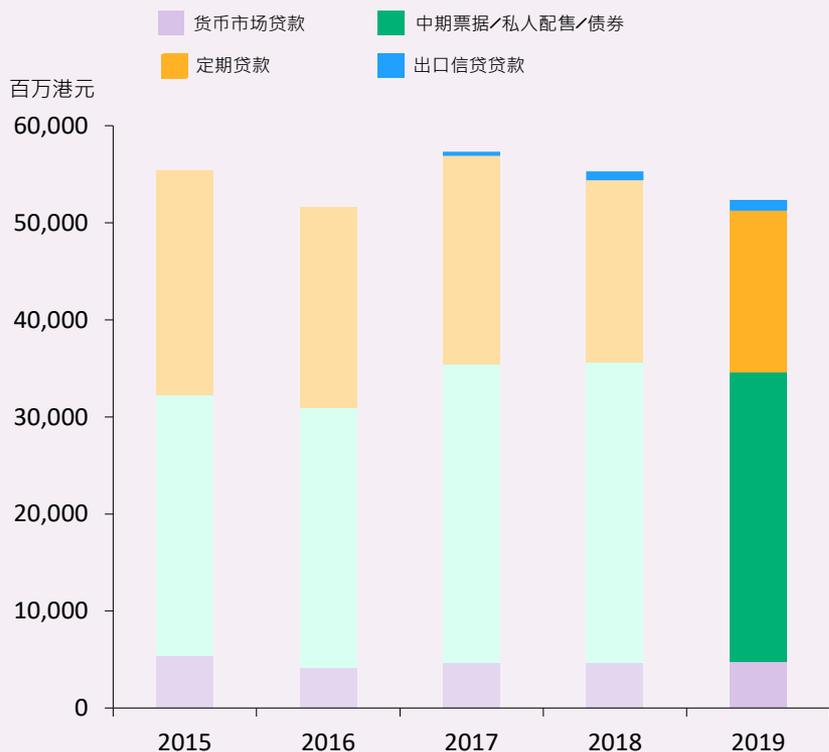
经调整本期营运收入(ACOI)

百万港元	2019	2018	
香港电力及相关业务	11,407	12,826	准许利润回报率下调的全年影响
中国内地	2,830	2,670	零碳业务带来主要盈利贡献
印度	1,031	1,385	Paguthan购电协议届满导致盈利减少
东南亚及台湾	335	161	和平电力电价上升及煤炭成本下降
澳大利亚	2,331	4,885	盈利受规管改变、竞争及营运挑战影响
其他盈利和未分配项目	(932)	(929)	新业务措施被外汇影响所抵消
总计	17,002	20,998	减少19% (或就外汇调整后-17%)

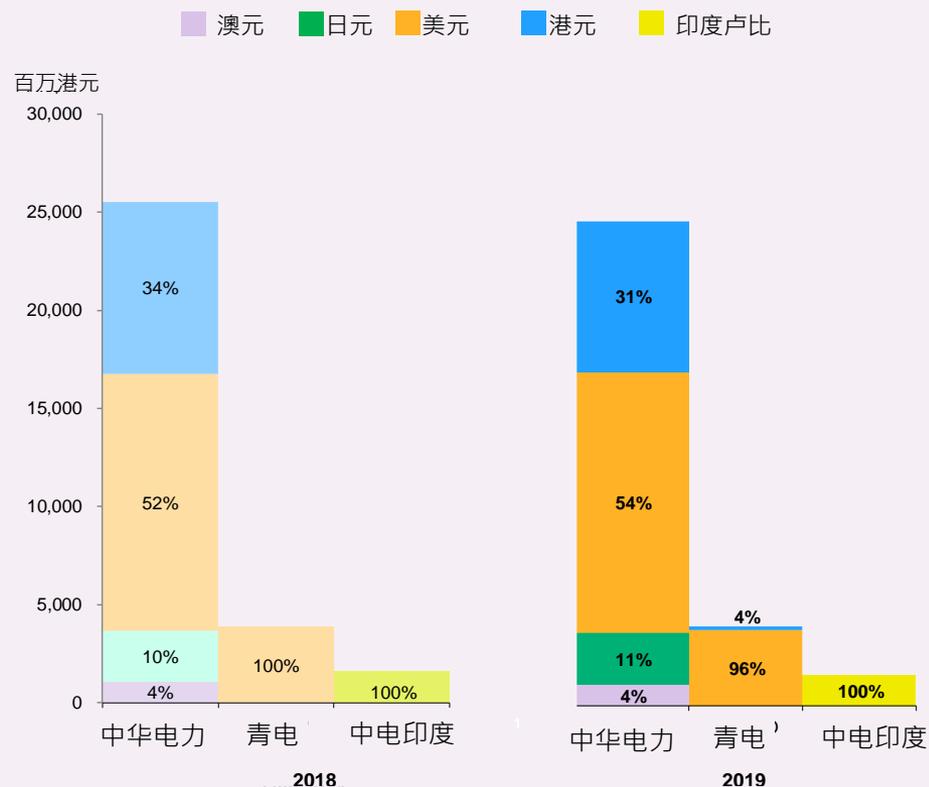


财务资本

贷款结余 - 按种类划分



债券融资货币



附注：中华电力和青电发行的所有外币债券已掉期为港元，以充分缓解汇率风险。

年内，集团进行新的融资活动，以支持营运及业务增长。
此外，我们继续以具竞争力的条件寻求再融资。

《中电气候行动融资框架》和信用评级

《中电气候行动融资框架》

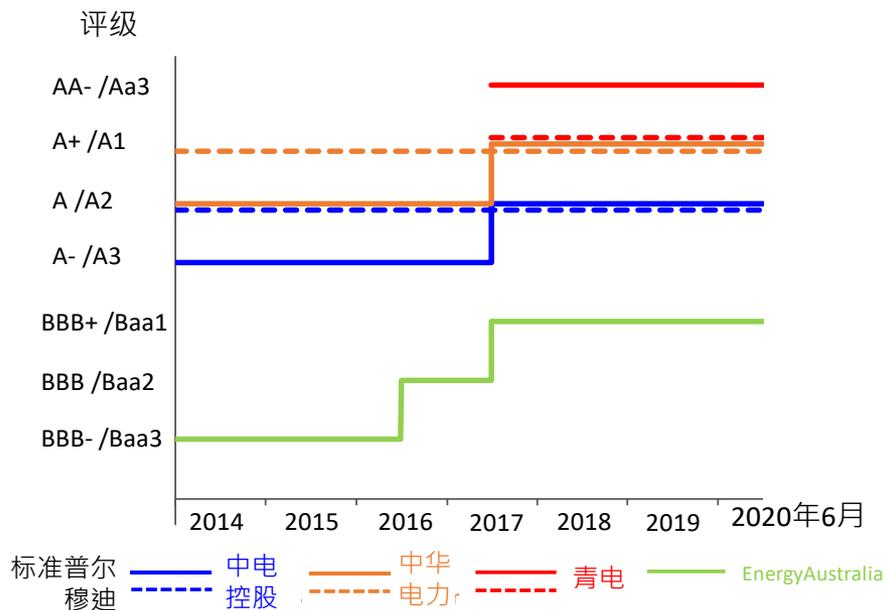
- 中电集团于2017年推出《中电气候行动融资框架》，透过吸引对社会负责任及可持续的融资，支持向低碳经济转型，并推动能减少碳排放及提升能源使用效益的合资格投资项目
- 于2020年更新，以反映中电在2019年12月发布的修订版《气候愿景2050》中增加与气候相关的承诺，并扩阔为应对气候变化而采取的融资渠道
- 青电根据《中电气候行动融资框架》发行的债券：
 - 2017年7月发行的500百万美元能源转型债券(2027年到期，年利率3.25%)，以支持建设新燃气发电机组项目
 - 2019年7月发行的170百万港元新能源债券(2044年到期，年利率2.8%)，以支持建设新界西堆填区转废为能项目
 - 2020年6月发行的350百万美元能源转型债券(2030年到期，年利率2.2%)，以支持建设海上液化天然气接收站项目
 - 2020年6月发行的33亿港元中期能源转型循环融资，以支持建设海上液化天然气接收站项目



了解更多有关
《中电气候行动融资框架》
的资料

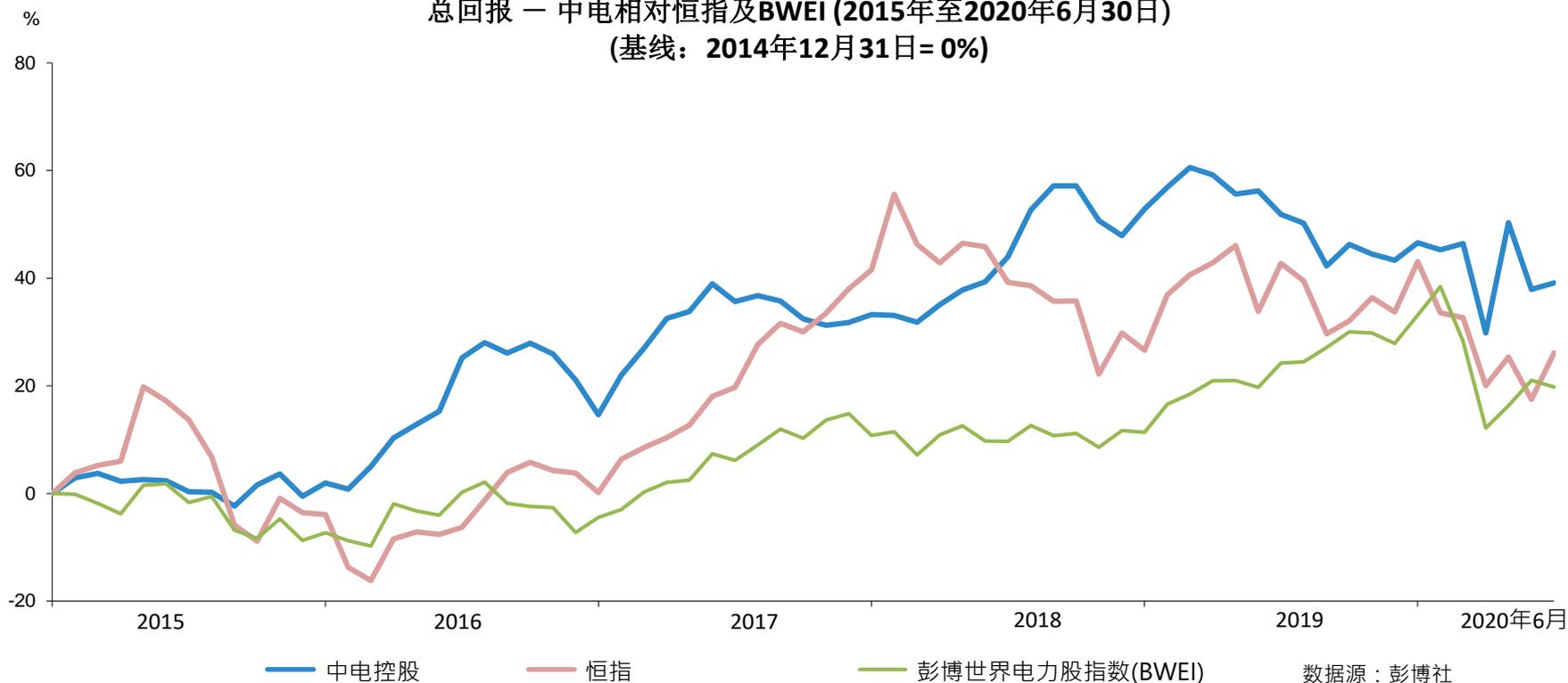


了解更多有关
信用评级
的资料



相对表现

总回报 — 中电相对恒指及BWEI (2015年至2020年6月30日)
(基线: 2014年12月31日= 0%)



总回报 = 股价增值加上股息，假设股息按股票现价进行再投资

中电控股有限公司在香港联合交易所上市(股票代码：00002)

- 恒指、BWEI和道琼斯可持续发展亚太指数的成份股
- 被纳入沪港通及深港通计划下港股通的合格股票之一
- 以美国预托证券形式在美国进行场外交易(美国预托证券编号：CLPHY)
- 五年半总股东回报率**39%**，即平均年化增长率**6.2%**

年报
2019



《可持续发展报告》
2019



中期报告
2020



分析员简报
2020年8月



分析员简报
2020年2月



扫描或点选二维码，连接到相应的页面

网站：www.clpgroup.com
投资者关系联络人：ir@clp.com.hk



谢谢