

投資者簡報 中電簡介

2020年8月

免責聲明

中電控股有限公司(本公司)的潛在投資者、分析員及股東以及本文件的其他接收者請注意，本文件(簡報)及與簡報一併作出的任何口頭討論僅供您參考之用，不得直接或間接向其他人士轉送、發表、分發、發佈或散佈本簡報的任何部份。

請務必注意，簡報內容未經審核或獨立查證。簡報中包含的地圖僅供參考。這些地圖的目的是顯示本公司資產的大約位置，並無意顯示不同國家之間正式的政治邊界。某些評論(包括與未來事件及我們預期中電業務表現有關的評論)乃基於我們無法準確預測或控制的若干因素。我們不會就簡報所載任何事宜作出任何陳述及保證，並明確表示不會承擔有關責任。我們無法保證簡報所載資料於現時或將來屬準確或完整，因此該等資料不應被倚賴。對於因使用本簡報所載任何資料及數據而引致或與之有關的任何損失，我們概不承擔任何法律責任。隨著情況的變化，我們可能不時更新我們的網站www.clpgroup.com，並向香港交易所提供最新資料(如相關)，以履行我們的持續披露責任。

本簡報並非亦無意直接或間接地發表、分發、發佈或散佈到其他司法管轄區，因此舉將受到限制、違法或違反法律或法規要求。

本簡報並不構成任何適用法律下的公開要約，或者要約出售或購買任何證券或其他金融工具的任何要約招攬或與該等證券或工具有關的任何建議。

若您出席本簡報會或閱讀有關的簡報資料，將被視為已同意本簡報所載的條款、義務和限制。

「專注• 成效• 增長」

✓ 我們的投資策略基於三個原則

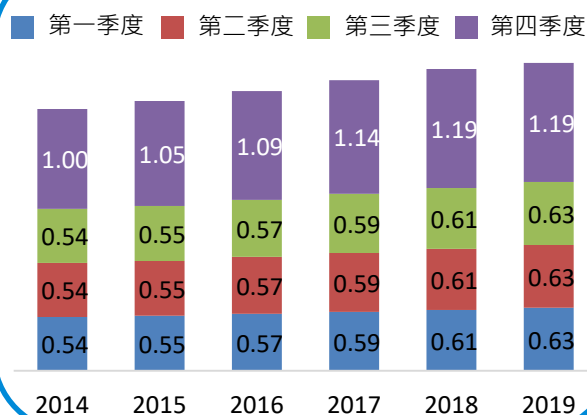
專注於最能發揮集團核心優勢的業務及機遇

重視**成效**，發掘投資項目的潛能

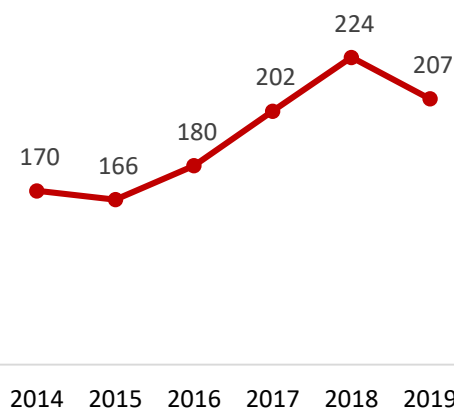
促進**增長**，為股東創優增值

✓ 此投資策略連同《氣候願景2050》，突顯我們為發電組合減碳和積極運用先進科技及創新方法轉型為「新世代的公用事業」的承諾

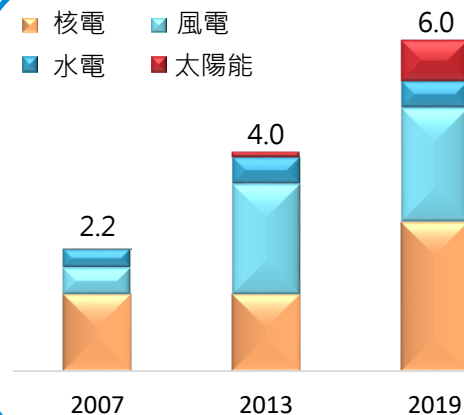
每股股息 (港元)



市值* (十億港元)



零碳排放發電容量*# (千兆瓦)



跨越不同地區、能源業務、及技術的多元化資產

2019年的收入
860億港元
(約110億美元)

市值
超過2,070億港元
(截至2019年12月底約260億美元)

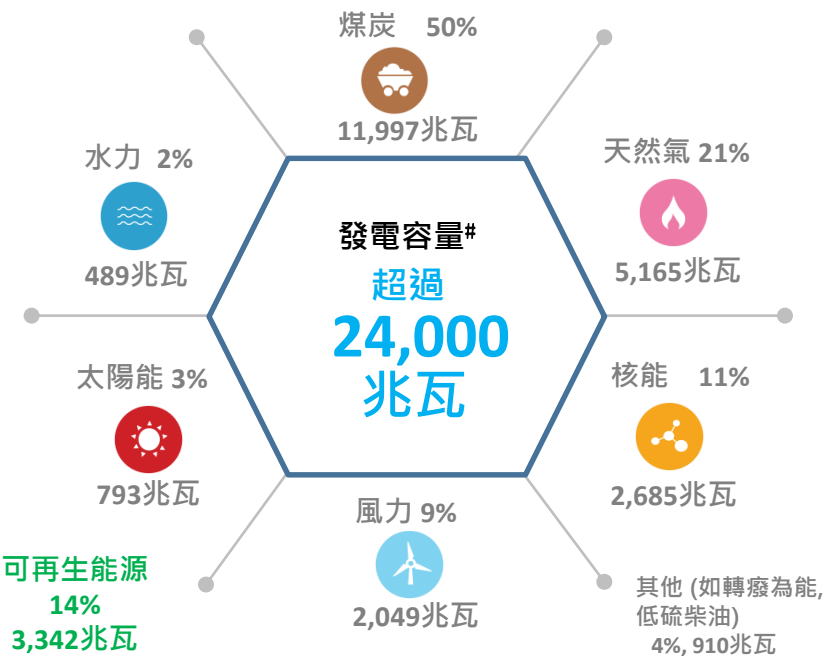


超過**510萬**名客戶

於香港 客戶共 **2.7** 百萬個

於澳洲 客戶共 **2.4** 百萬個

輸電纜總長
逾**16,300**公里



了解更多有關多元化資產的資料

了解更多有關公司概況的資料

按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算

截至2020年6月30日

業務單位-在價值鏈上發揮實力



香港
營運盈利： 7,659百萬港元
資產總額： 1,331億港元



中國內地
營運盈利： 2,277百萬港元
資產總額： 330億港元



印度
營運盈利： 263百萬港元
資產總額： 145億港元



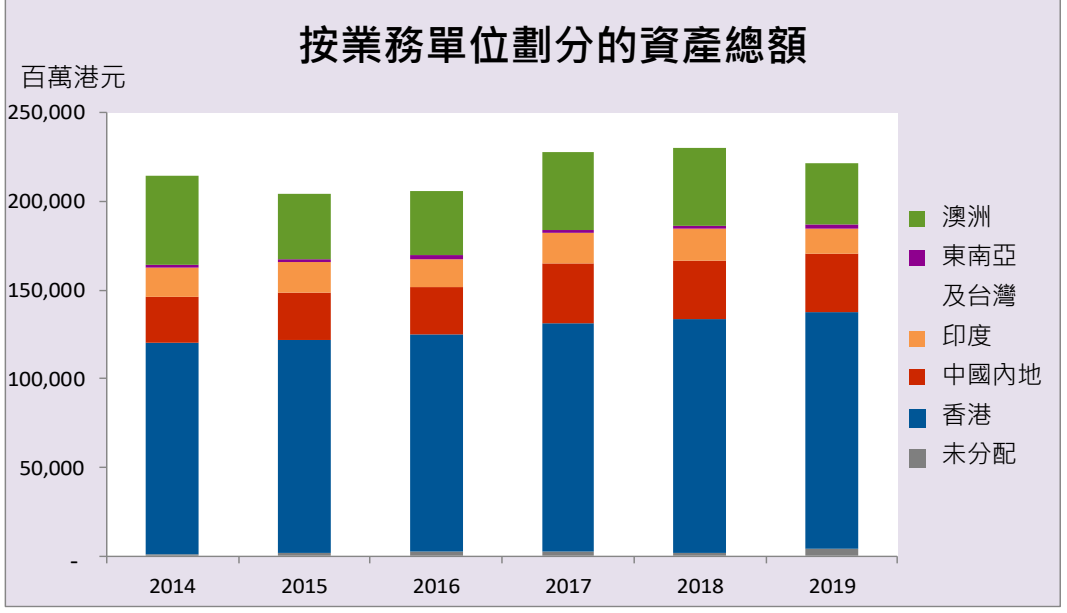
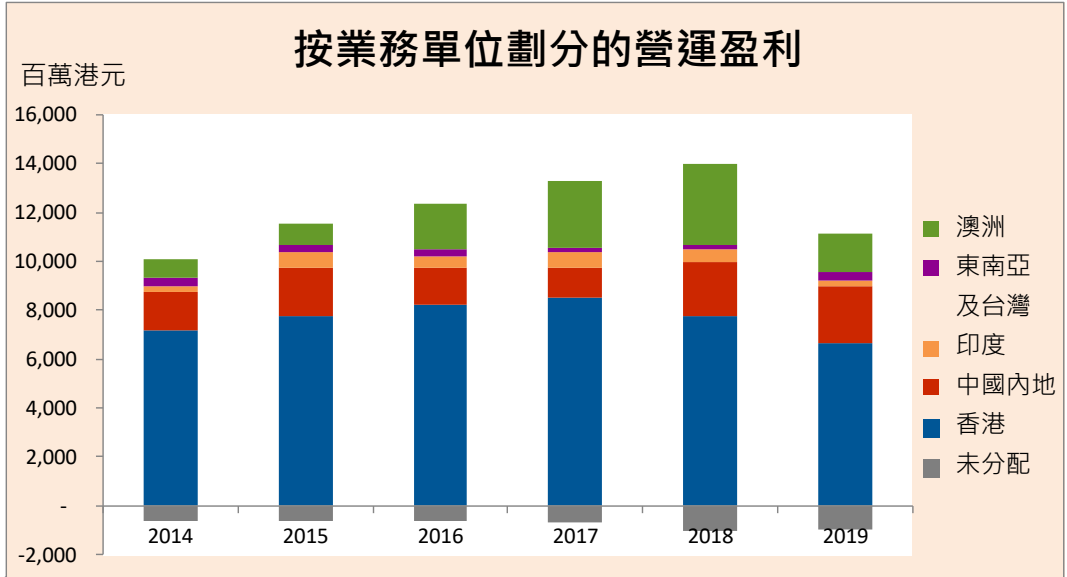
東南亞及台灣
營運盈利： 335百萬港元
資產總額： 20億港元



澳洲
營運盈利： 1,566百萬港元
資產總額： 349億港元



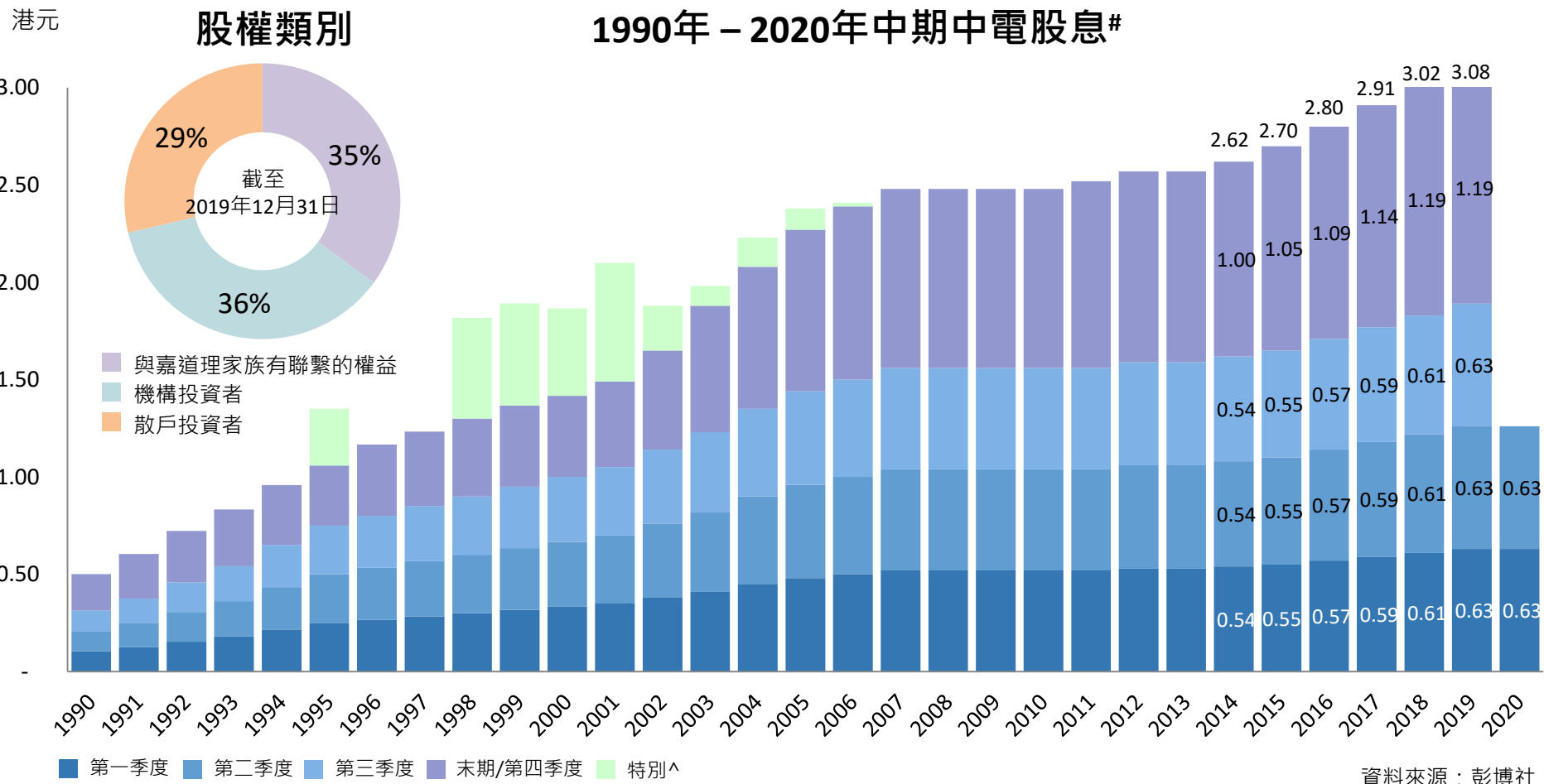
➡ 現有業務
➡ 潛在機遇



G: 發電 T: 輸電 R: 零售 - 大眾市場零售 D: 配電 S: 智慧能源服務

股息#歷史及股權類別

中電的股息政策，旨在提供可靠穩定的普通股息，在集團盈利的支持下穩步增長，同時確保維持一個穩健的財務狀況，有助我們業務的增長。根據我們的慣例，普通股息按季度發放，每年支付四次。



由於中電於1993年及2001年就每五股現有股份發行一股紅股，股息已就此作出調整
^ 特別股息包括特別現金股息及1999年因更改會計年度而額外計算的一期中期股息

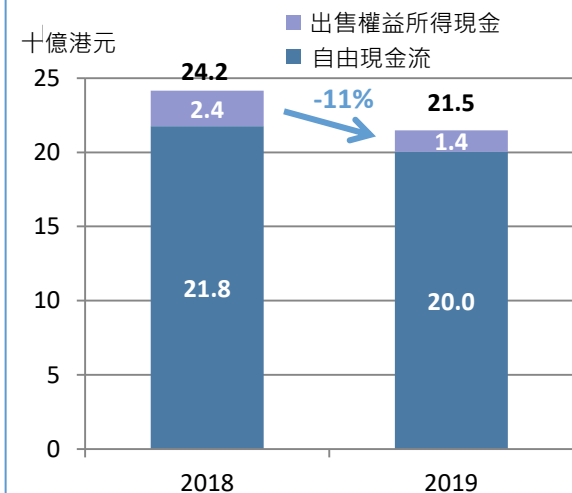
資料來源：彭博社

了解更多：

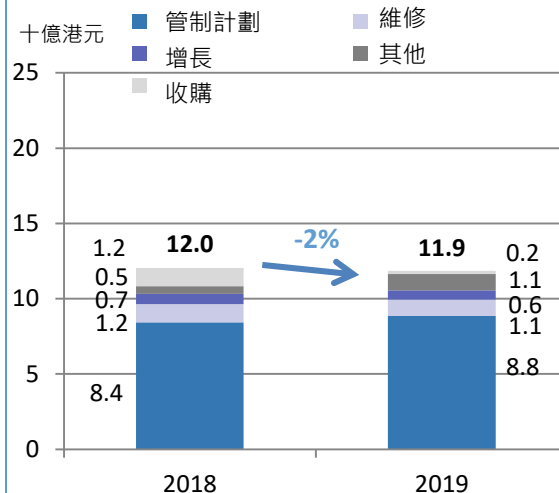


2019年現金流下降，負債輕微上升

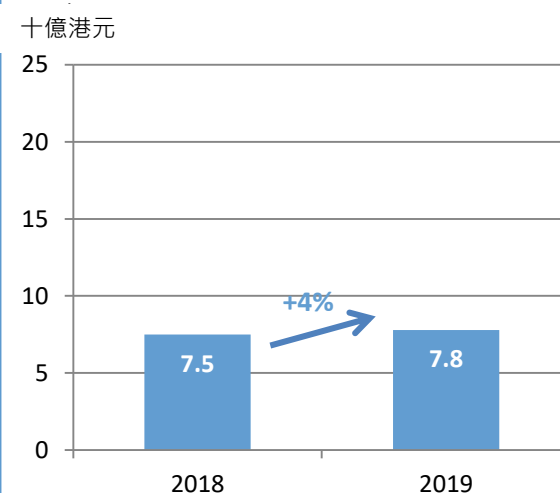
現金流量



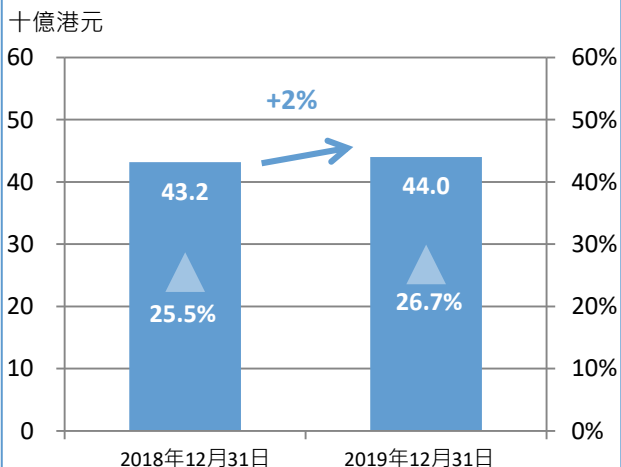
資本投資



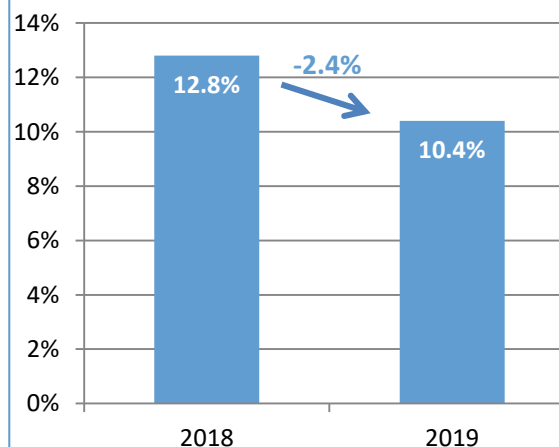
已付股息



淨負債 淨負債 / 總資金(%) ▲



營運資本回報*



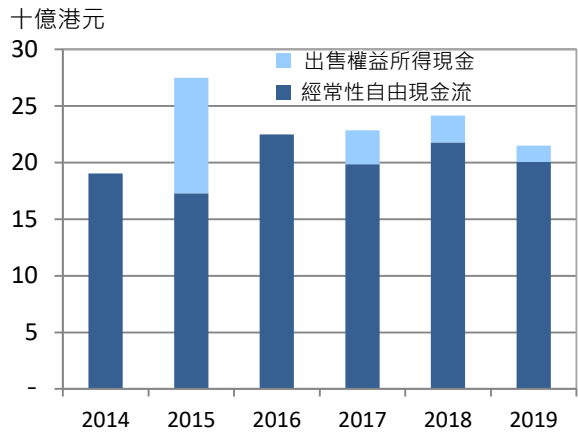
信用評級#

	標普	穆迪
中電控股	A 穩定	A2 穩定
中華電力	A+ 穩定	A1 穩定
青電	AA- 穩定	A1 穩定
EnergyAustralia	BBB+ 穩定	-

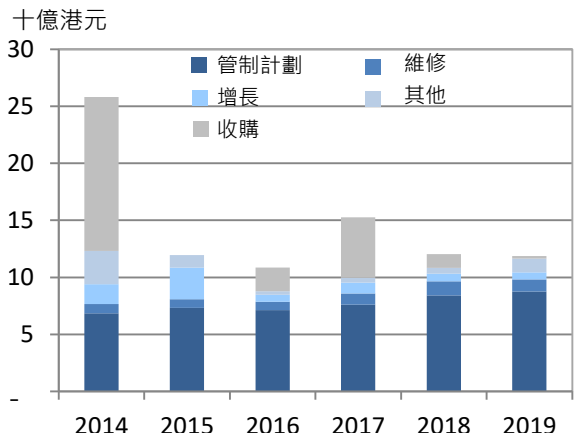
截至2020年6月

財務摘要

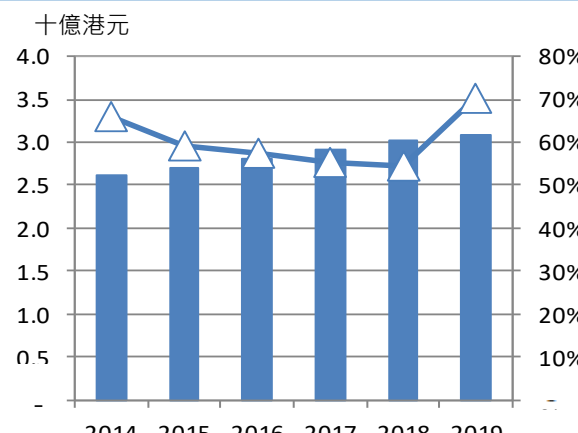
現金流量



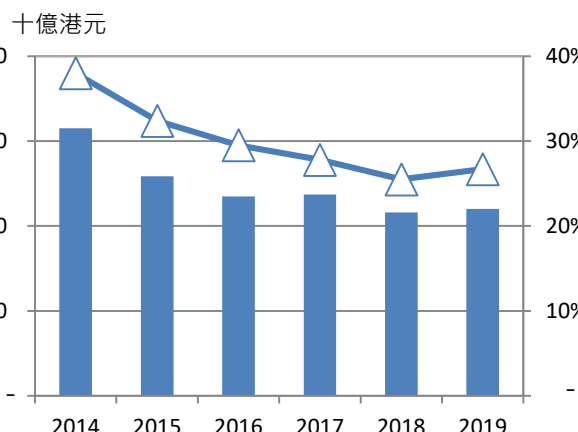
資本投資



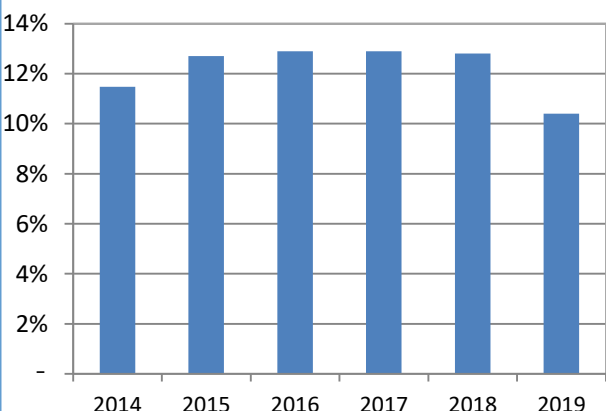
每股股息 股息發放率⁽¹⁾



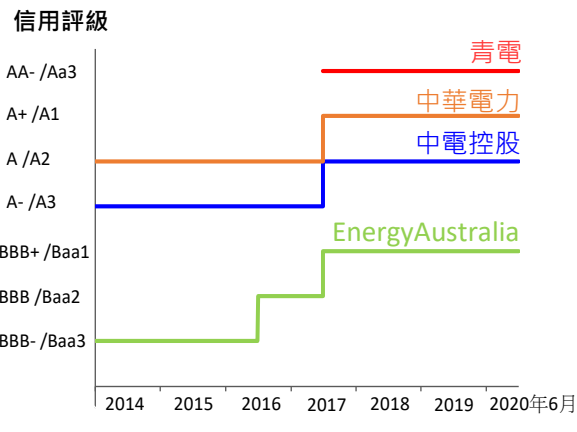
淨負債 淨負債 / 總資金(%)[▲]



營運資本回報(%)



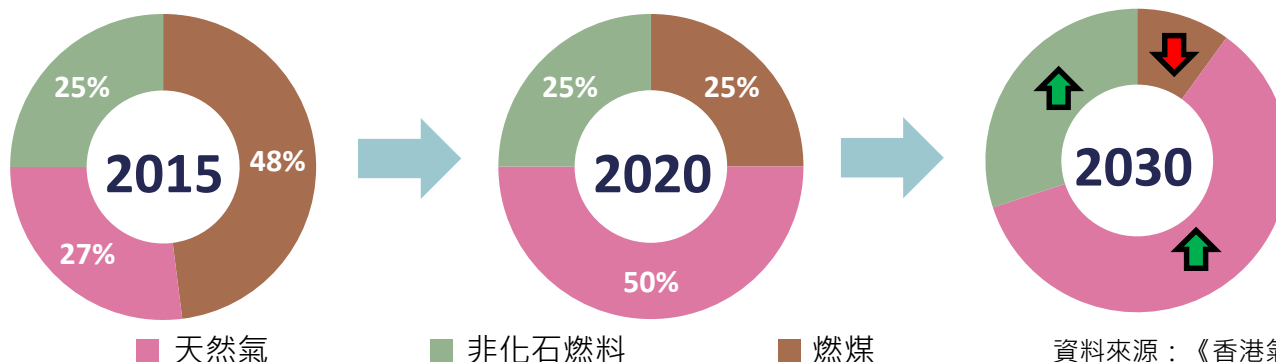
信用評級歷史 (標普)



(1) 以營運盈利為基準

香港 – 提供一個更潔淨及更智能化的未來

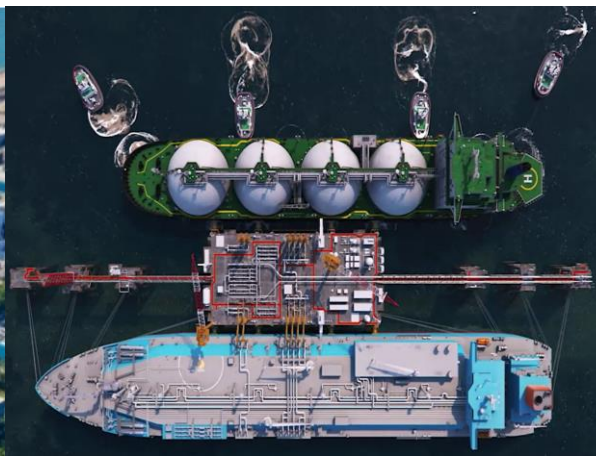
香港政府的《氣候行動藍圖2030+》訂立遠大目標



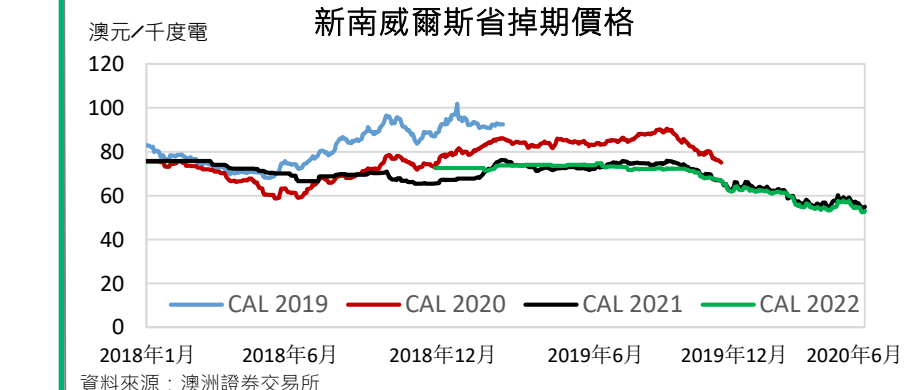
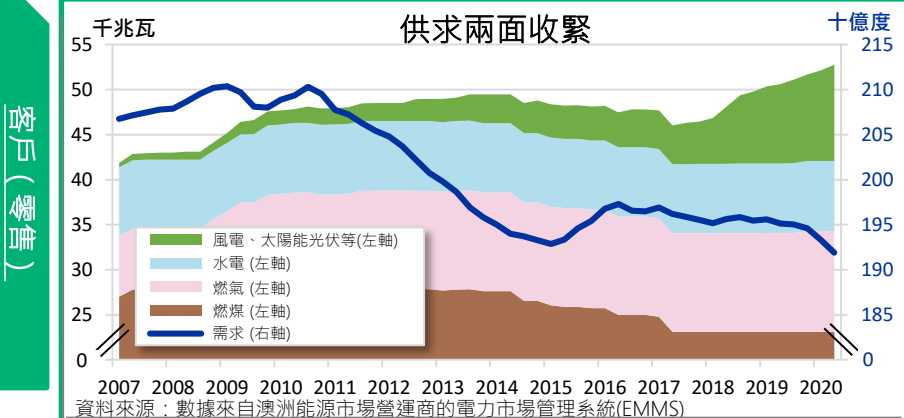
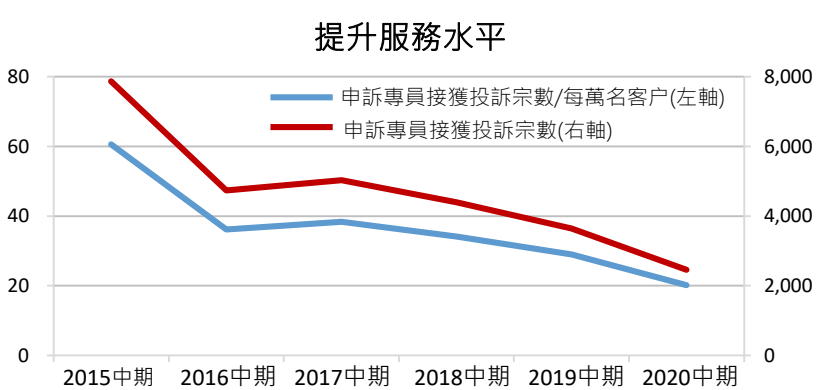
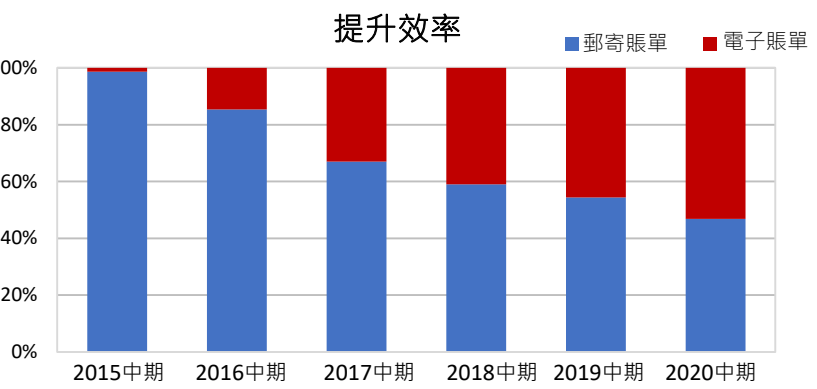
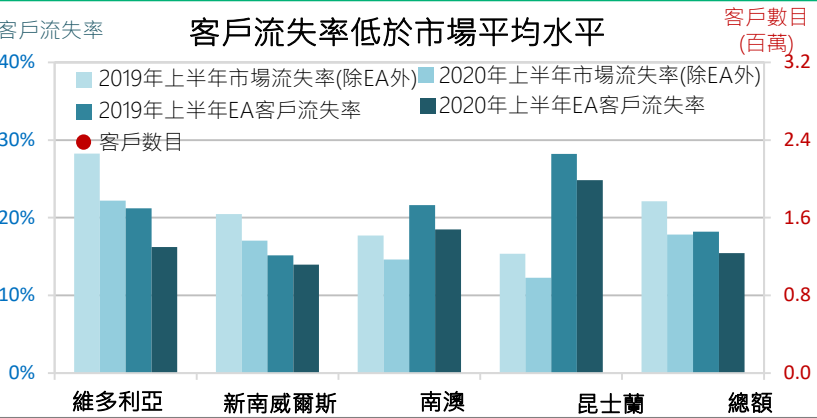
資料來源：《香港氣候行動藍圖2030+》

現時的发展計劃投資總額合共529億港元：

- 由2018年10月起至2023年12月的5年
- 推動基建發展
- 保障能源的穩定供應
- 滿足發電燃料組合和環境目標
- 將可再生能源納入電網
- 鼓勵提高能源效益和節約能源



澳洲 – 競爭激烈，價格波動



能源 (批發)



附件1： 環境、社會及管治

中電的價值觀架構

在瞬息萬變的世界中，我們的使命是在生產及供應能源的同時，致力把對環境的影響減至最低，為股東、客戶、僱員及廣大社群創優增值。

目標

中電的目標是成為亞太區最具領導地位而負責任的能源供應商，代代相承。

使命

價值觀

集團的價值觀為我們實踐使命提供指引，達成目標。

承諾

我們向業務有關人士作出的承諾，表明我們對落實價值觀的決心。

政策聲明

透過集團的五項政策聲明和《紀律守則》，我們得在日常實務中體現集團的價值觀和承諾。

中電的可持續發展原則

- 可持續發展一直是中電一個不可或缺的經營理念。
- 中電的價值觀架構反映公司的道德指南，闡述了我們的價值觀、目標、使命及承諾。
- 中電的可持續發展原則與公司的業務策略一致，以助我們應對重大的可持續發展問題，同時支持多個聯合國可持續發展目標 (SDG)。
- 可持續發展原則涵蓋四大重點：
 - 我們的社區
 - 我們的員工
 - 我們的環境
 - 經濟可持續發展



可持續發展目標:

- 7. 可負擔的清潔能源
- 8. 體面工作和經濟增長
- 9. 產業、創新和基礎設施
- 13. 氣候行動



了解更多有關
標準環境、社會及管治披露

建設「新世代的公用事業」

我們於**2018**年進行了關鍵性評估，並涉及廣泛的基礎研究，檢討了內部策略文件，審視中電公司政策，並與中電內部相關議題專家面談。**2019**年，我們又進行了外部持份者面談以獲得對關鍵重大議題的反饋並識別改進領域。四大重要環境、社會及管治(ESG)優先議題確定為：



應對氣候變化



善用科技的力量



加強網絡安全抵禦能力和保障資料



建立靈活、共融和可持續的團隊

應對氣候變化

投資於推動轉型的项目



超過1百萬個
智能電錶



超過500個
電動車充電點



118兆瓦
參與需求回應計畫



8.7百萬度
電力由香港「上網電價」
計劃產生

可再生及零碳排放能源 發電容量

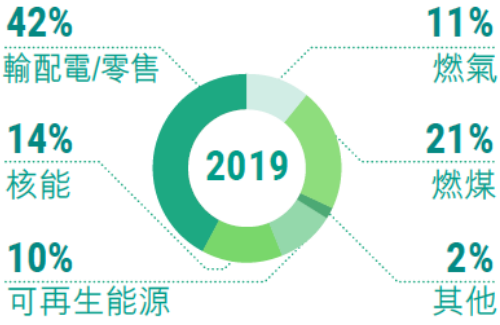


2020年目標：
零碳能源佔比30%

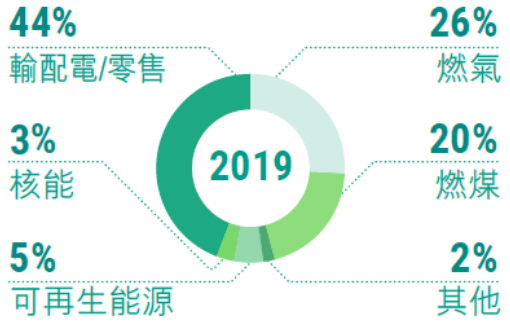


2020年目標：
可再生能源佔比20%

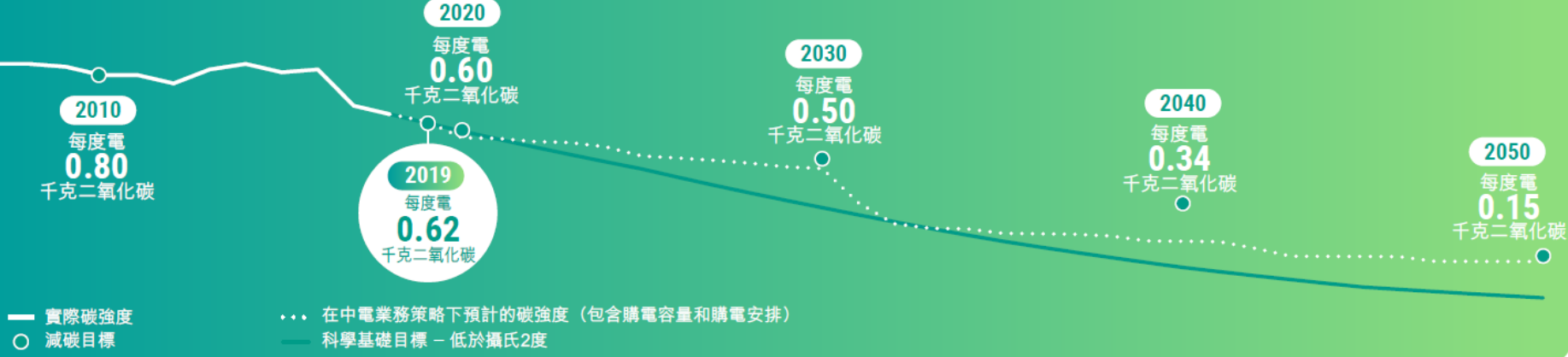
營運盈利（扣除未分配支銷前） 按資產類別



資本投資（按應計基準） 按資產類別



中電集團的碳強度軌跡



善用科技的力量

由電的投資 的投資



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

方案



无人机应用于
可再生能源电厂源的
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



「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



「Smart Energy Connect」
能源管理方案線上平臺
不同項目中識別了
900,000度電
的節能潛力



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



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

家公用事業公司
Free Electrons初創培育計劃

在澳洲與創業加速器
Startupbootcamp和澳洲
小企業組織理事會（**COSBOA**）
建立合作夥伴關係

加強網絡安全抵禦能力和保障資料



網絡安全策略及相關改善項目
已獲中電董事會通過



委任集團資訊保安高級總監，
於中電建立統一的網絡安全團隊



檢討網絡監管的運作成效，
提升營運技術及其他範疇的表現



資料外洩應對方案
已在澳洲執行

中電的信息及營運技術網絡安全政策基於以下原則：



守法循章

實施的管控措施
必須符合相關法定要求



可用性

確保於有需要時，
能提供信息予獲授權的使用者



保密性

保護信息不在
未授權情況下披露



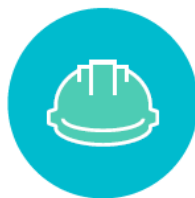
完整性

確保信息的
完整性和準確性

建立靈活、共容和可持續的團隊



18,000+名
僱員及承辦商



0.11
涉及僱員及承辦商的
損失工時工傷事故率
(每200,000工作小時)

1

涉及僱員及承辦商的
死亡人數



40.1
每位僱員
平均受訓時數



30+名
僱員參加了中電和
科技培訓機構
Decoded數據分析課程



900+名
香港僱員參加了設計
思維培訓以培養以人
為本的創新文化

24.2%

領導層職位由女性擔任



11.4%

工程人員為女性



200+位

女性參加中電工程師友計劃



我們的人才 – 高層管理人員*



右起:

彭達思

執行董事兼財務總裁

阮蘇少湄

集團總監及中華電力副主席

施達偉

營運總裁

司馬志

集團法律總顧問及行政事務總裁、公司秘書

莊偉茵

企業發展總裁

貝雅麗

人力資源總裁

左起

藍凌志

首席執行官

蔣東強

中華電力總裁

陳紹雄

中國區總裁

譚凱熙

常務董事 (EnergyAustralia)

苗瑞榮

常務董事 (印度)

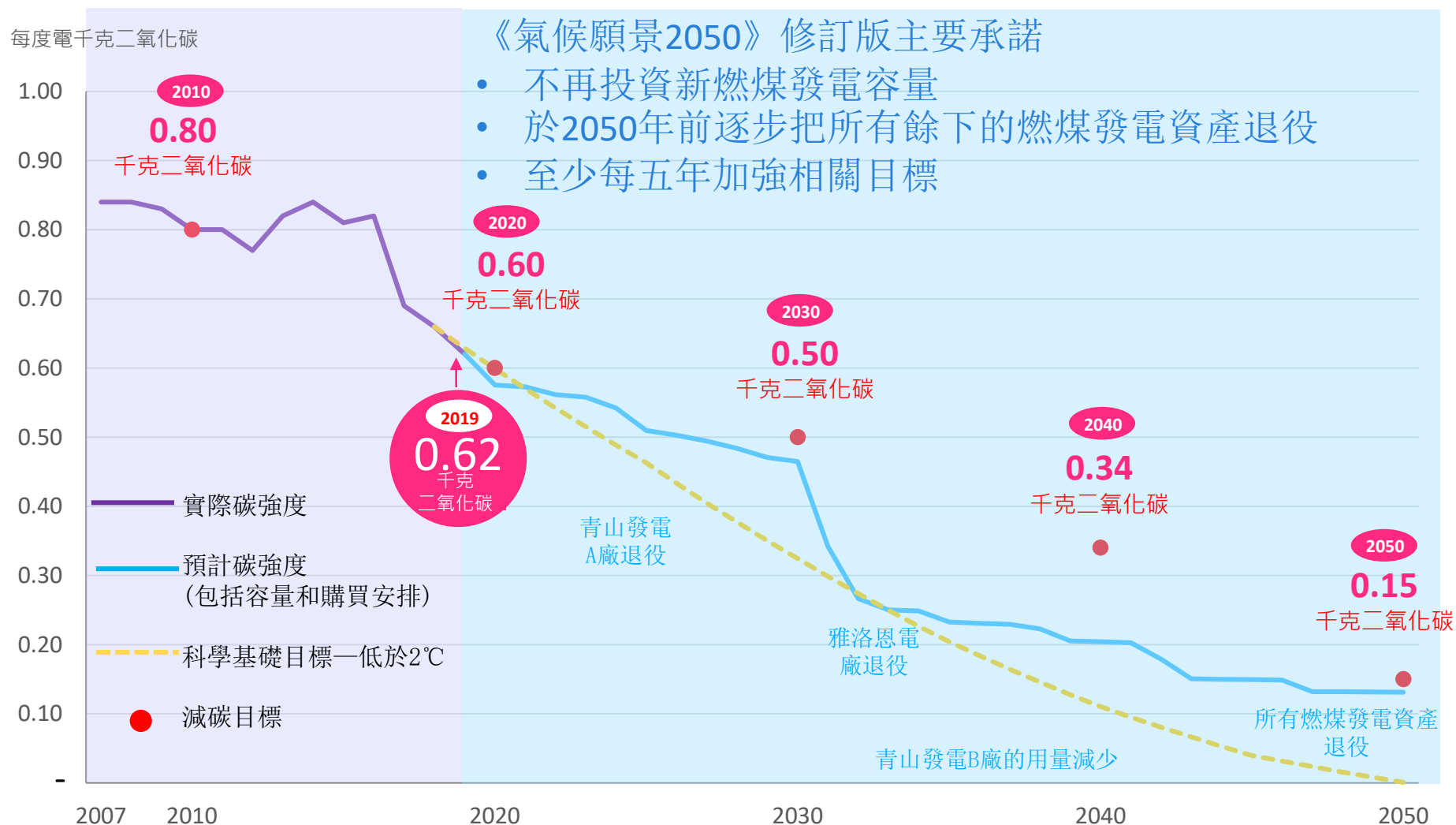
有關高層管理人員 (包括在中電控股附屬公司擔任的董事職務及其他重要委任) 的詳細資料可於中電網站瀏覽:



氣候願景2050

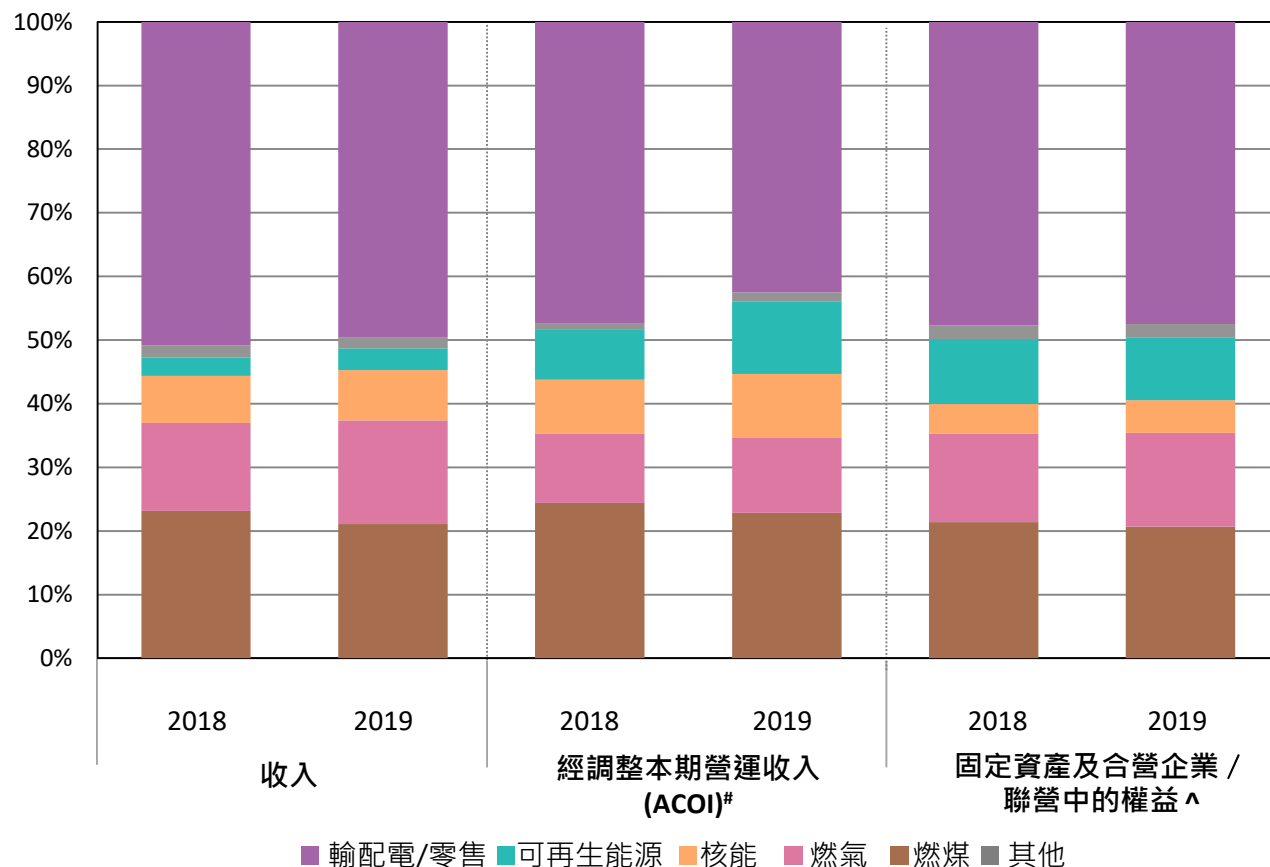
我們過往及預期的碳強度

中電集團預期碳強度路徑與2019年業務計畫及長期減碳策略一致。



財務指標及發電組合 (按業務劃分)

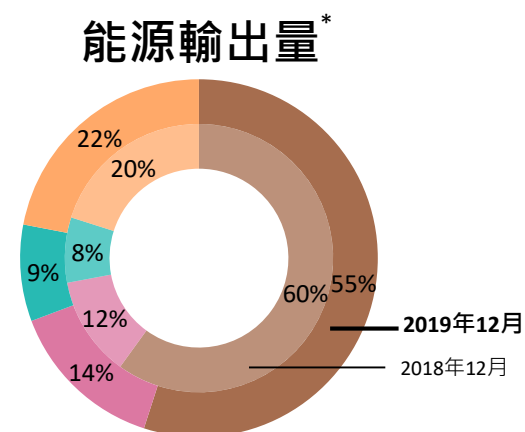
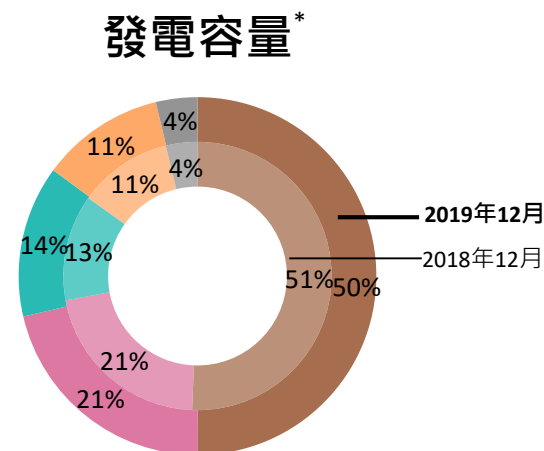
- 中電的綜合業務包括能源零售、輸配電和發電
- 我們接近一半的盈利來自能源零售和輸配電業務
- 我們近50%的發電組合採用零排放燃料或燃氣



不包括未分配費用

[^] 包括固定資產、租賃土地及土地使用權、投資物業，以及在合營企業及聯營中持有的權益及向其提供的貸款

* 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算



主要可持續發展評級及獎項

2019年評級



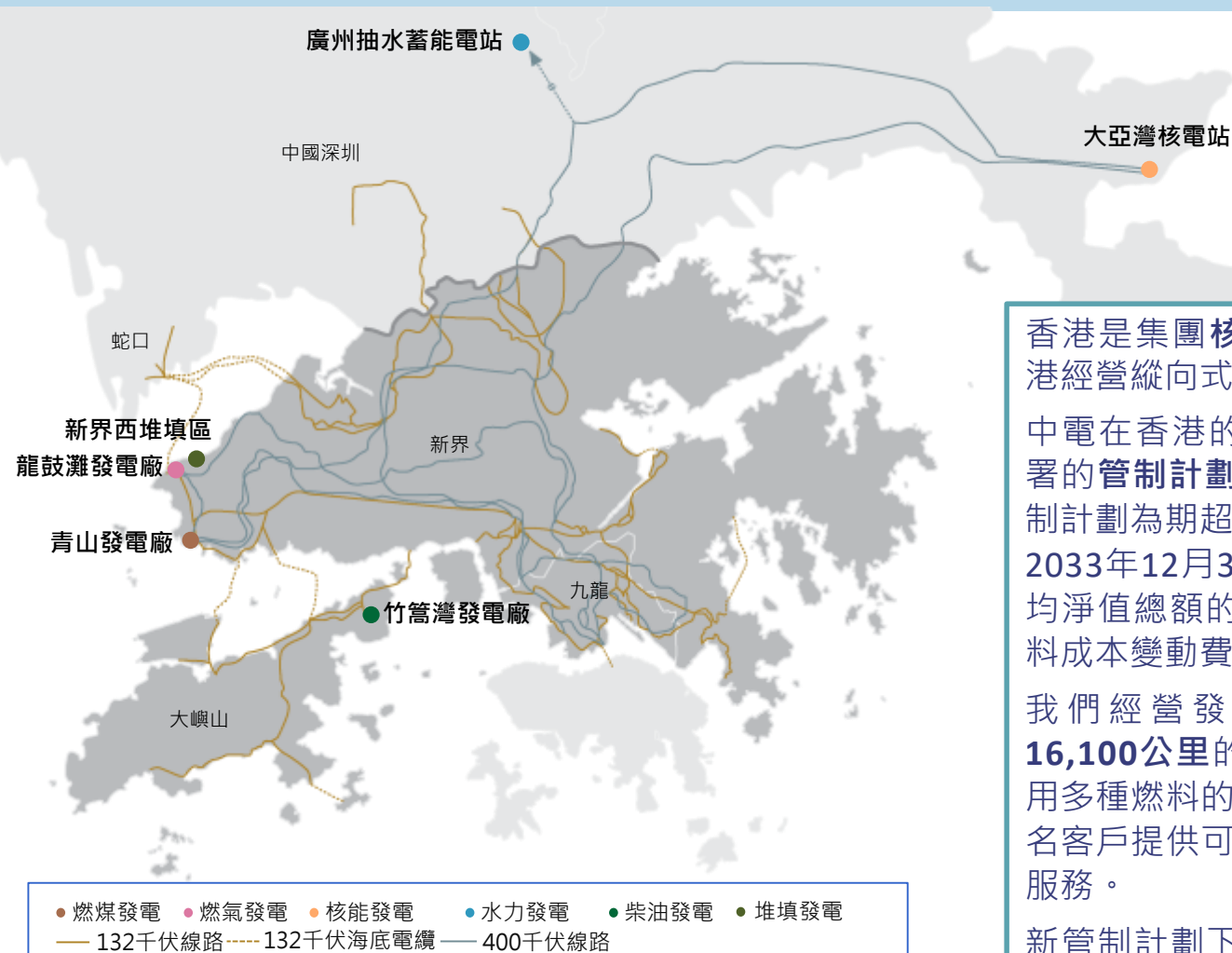
獎項





附件2： 業務單位背景資料

中國廣東陽江核電站



- ▶ 縱向式綜合業務
- ▶ 佔集團資產值60%
- ▶ 7,593 兆瓦發電容量位於香港，其中包括長期購電容量和購電安排

截至2020年6月30日



香港是集團**核心業務**的所在地，中電在香港經營縱向式綜合電力業務。

中電在香港的供電業務受到中電與政府簽署的**管制計劃(SoC)協議**所規管。現行的管制計劃為期超過15年，由2018年10月1日至2033年12月31日，准許利潤按固定資產平均淨值總額的**8%**計算，並更頻密地調整燃料成本變動費用。

我們經營發電和輸配電業務，透過逾**16,100公里**的輸電及高壓配電線路，及採用多種燃料的發電組合(**7,593兆瓦**)為**270萬**名客戶提供可靠度逾**99.999%**的世界級電力服務。

新管制計劃下的首個五年發展計劃於2018年7月獲批，5.25年間共需要**529億港元**的開支，年均開支增長30%。

了解更多有關
管制計劃(SoC)協議

發電組合*

香港



青山發電廠 (4,108 / 4,108兆瓦)

- 青山發電廠A廠- 1,400兆瓦, 青山發電廠B廠- 2,708兆瓦
- 燃煤發電, 也可選擇燃氣發電
- 煤炭主要從印尼進口



龍鼓灘發電廠 (3,175 / 3,175兆瓦)

- 天然氣發電
- 天然氣從中國內地及中亞進口
- 新燃氣發電機組 (550兆瓦) 協助滿足2020年的燃料組合目標



竹篙灣發電廠 (300 / 300兆瓦)

- 柴油發電
- 後備設施



新界西堆填區 (10 / 10兆瓦)

- 轉廢為能

為逾80%香港市民供電



廣東大亞灣核電站 (1,968 / 1,577兆瓦)

- 位於廣東省
- 供應香港的電量佔其發電量的80%



廣州抽水蓄能電站 (1,200 / 600兆瓦)

- 位於廣東省
- 中電全資擁有香港抽水蓄能發展有限公司(PSDC), 有合約權利可使用600兆瓦發電容量



了解更多：



中國內地

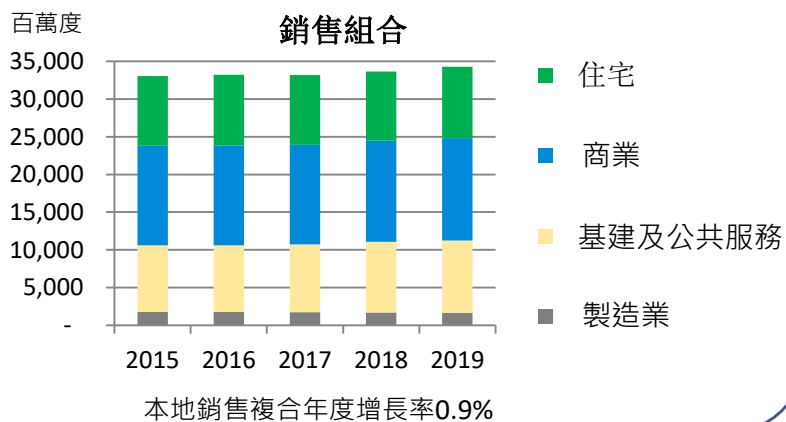
截至2020年6月30日

*按權益發電容量及長期購電容量
和購電安排計算

年度售電量及資本開支

售電量

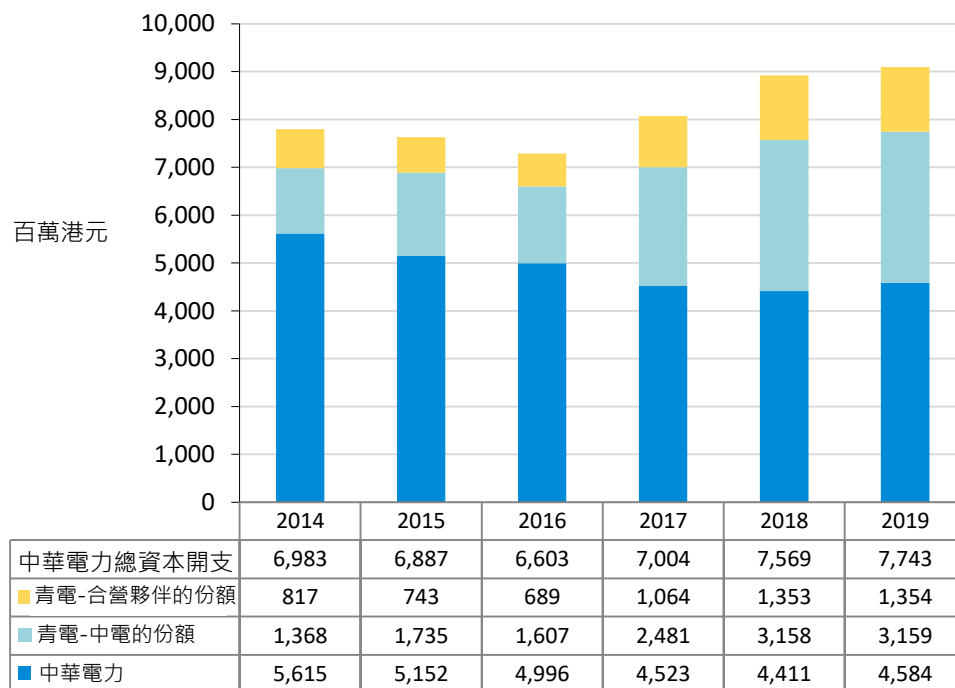
百萬度	2019	2018	變動
住宅	9,451	9,191	2.8%
商業	13,584	13,425	1.2%
基建及公共服務	9,586	9,342	2.6%
製造業	1,663	1,704	(2.4%)
本地總售電量	34,284	33,662	1.8%
外銷售電量	-	556	(100%)
總售電量	34,284	34,218	0.2%



資本開支 (應計制)

百萬港元	2019	2018	變動
中華電力	4,584	4,411	3.9%
青電	4,513*	4,511	-
總資本開支	9,097	8,922	2.0%

*包括青電擁有香港液化天然氣接收站有限公司的70%股權



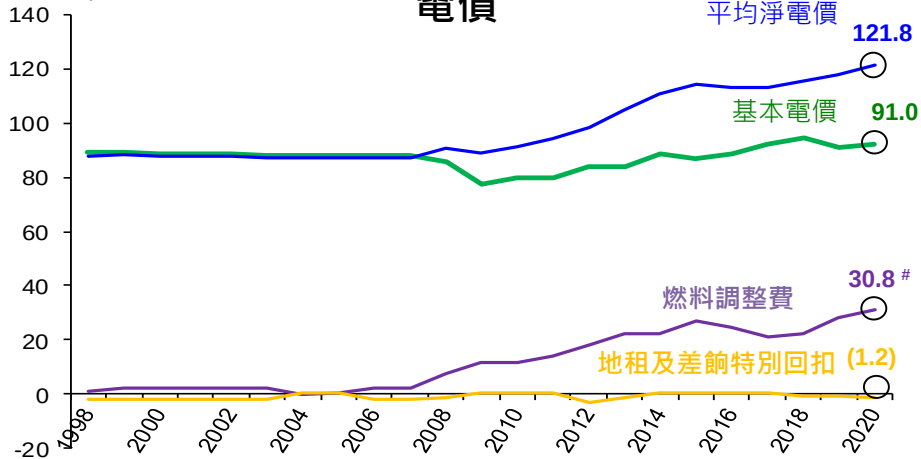
投入的總資本開支與發展計劃相符

從2018年10月至2019年12月產生的2018年發展計劃資本開支: 117億港元

從2018年10月至2023年12月的2018年發展計劃批准資本開支: 529億港元

電價、能源成本、燃料組合及天然氣量

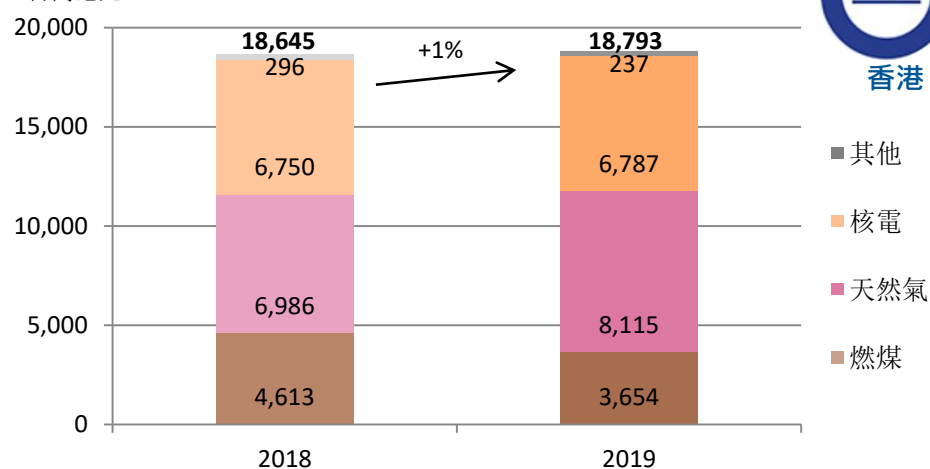
每度電/港仙



#按照每年電價檢討公佈的電價。年內，燃料調整費自動每月調整一次，更準確反映燃料價格的變動。

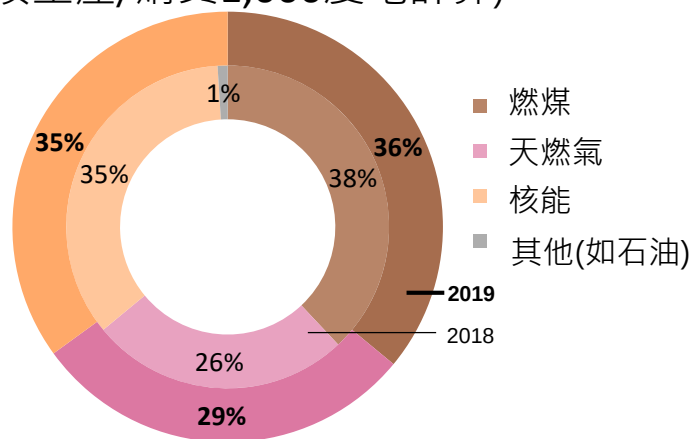
能源成本

百萬港元

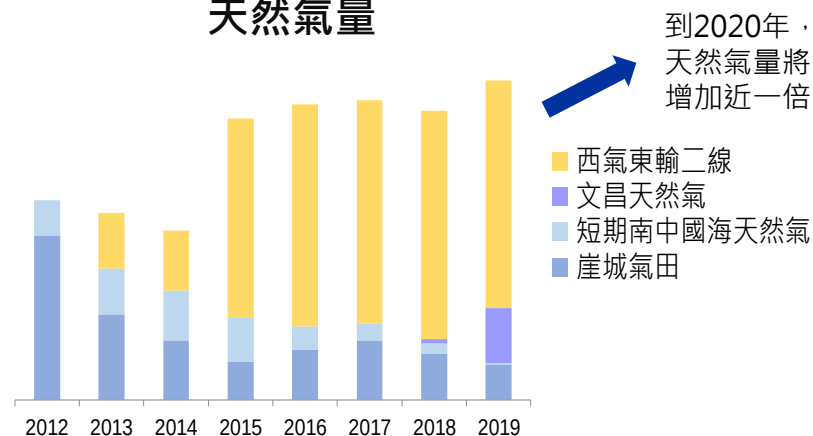


- 其他
- 核電
- 天然氣
- 燃煤

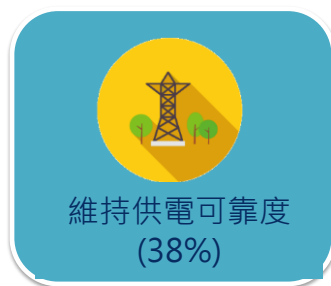
發電燃料組合 (按生產/購買1,000度電計算)



天然氣量



現時的發展計劃 2018至2023年



投資總額529億港元 (2018年10月至2023年12月)

關鍵項目

- 增建一個聯合循環燃氣發電機組D2，以及部份D1的成本(於2016年獲審批)
- 加強現有燃氣發電設施
- 海上液化天然氣接收站
- 強化潔淨能源專線
- 在新界西堆填區安裝發電機組
- 智能電錶及通訊系統
- 智慧城市和數碼化發展

原來的發展計畫預測

年度	2018	2019	2020	2020	2021	2022	2023
(港仙 / 每度電)	實際 (第四季)	實際	實際	2018年7月公佈的發展計畫預測			
基本電價	91.0		92.2	93.4	96.5	99.1	101.9
變動	-		+1.3%	+ 2.6%	+ 3.3%	+ 2.7%	+ 2.8%
燃料調整費	27.8		30.8	32.4	36.2	37.4	37.4
變動	-		+10.8%	+16.5%	+11.7%	+3.3%	-
地租及差餉特別回扣	(1.1)	- *	(1.2)	-	-	-	-
平均淨電價	117.7	118.8	121.8	125.8	132.7	136.5	139.3
變動	-	-	+2.5%	+5.9%	+5.5%	+2.9%	+2.1%
年末結餘(百萬港幣)	實際	實際	調整後預測	2018年7月公佈的發展計畫預測			
電價穩定基金	941	1,478	482	462	455	438	423
燃料價格條款帳	901	1,131	-759	-767	-614	7	24

燃氣發電容量擴展



燃氣發電機組D1目前正在投運



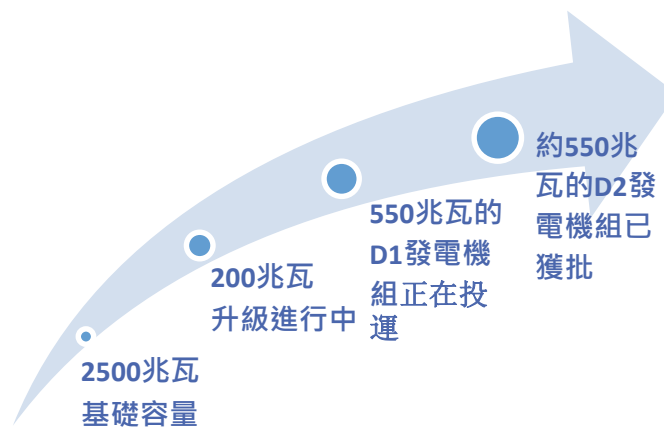
燃氣發電機組D2獲批



8個現存機組的升級

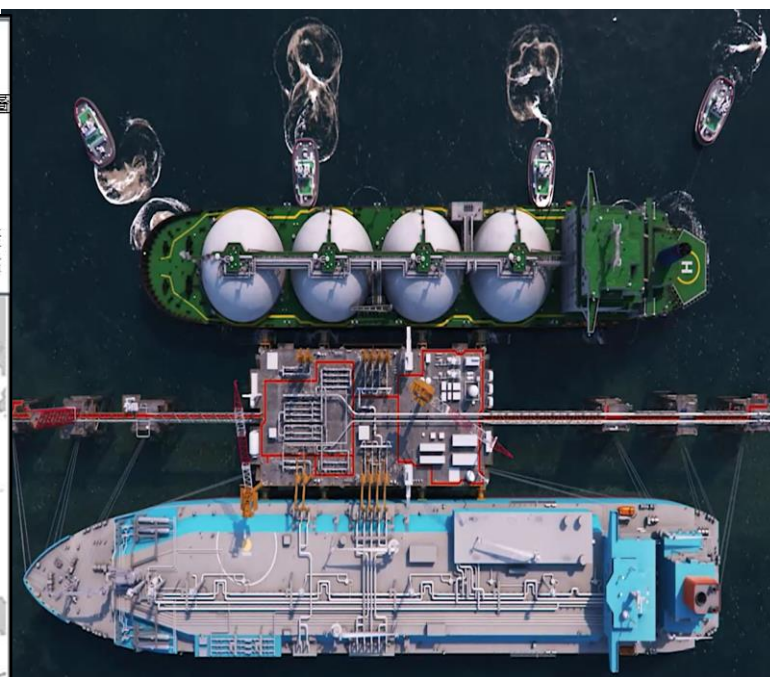
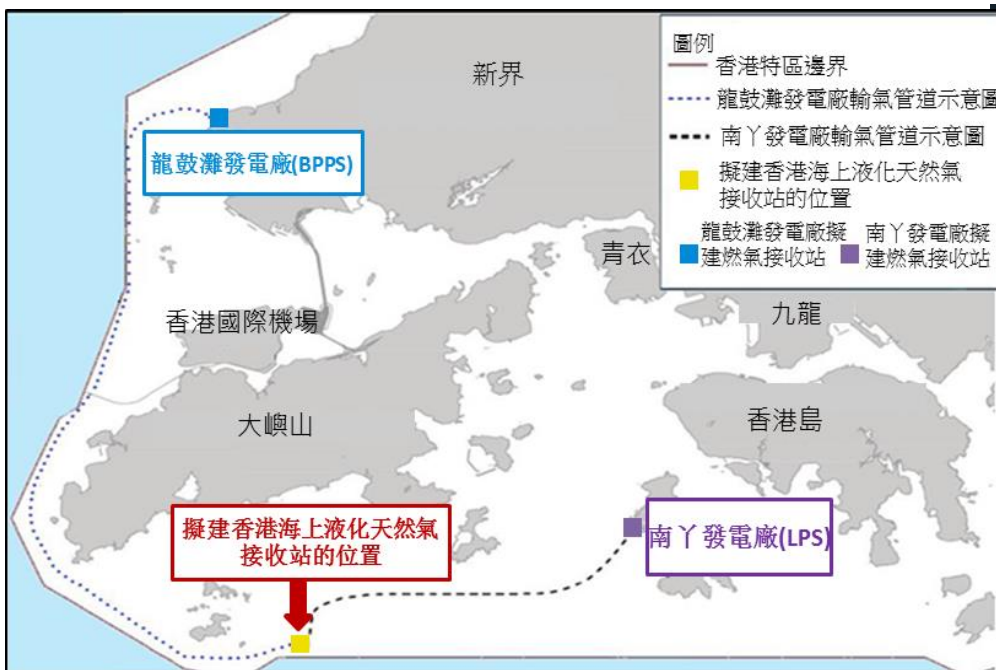


- 新燃氣發電機組
 - 第一台機組目前正在投運，第二台已獲批，設計已開始
- 現存機組的200兆瓦升級計畫
 - 8台現存機組每台25兆瓦
 - 2020年6月完成了125兆瓦
- 海上液化天然氣接收站項目支持氣源多元化和供氣保障



- 新增燃氣發電容量將有助於青山A發電廠的退役

香港海上液化天然氣接收站項目



- 此項目是提升香港的能源穩定性及分散燃氣供應來源的關鍵基建項目，並藉此涉足具競爭性的國際市場。該項目於2018年7月4日作為2018至2023年發展計劃的一部份通過香港特區政府的批核。
- 項目包括一艘「浮式儲存再氣化裝置」(FSRU)接收船及一個海上碼頭，碼頭透過海底管道接駁至龍鼓灘發電廠及南丫發電廠。FSRU接收船為一艘有特殊設施的專用船舶，將停泊於碼頭。
- 環境保護署在完成審閱擬建的海上液化天然氣接收站的環境影響評估報告後，於2018年10月批出了項目的環境許可證。
- 前濱及海床(填海工程)條例於2019年11月1日獲得批准,該公報於2019年11月8日由地政總署出版。
- 已簽訂液化天然氣供應及租用浮式儲存再氣化裝置船的協議。
- 工程總承包合同已於2020年1月簽署，該項目有望在2020年開始建設。

大灣區



資料來源：香港政府統計處、澳門統計暨普查局、相關珠三角城市統計局以及香港貿易發展局,2020年7月6日

香港的定位

- 高度開放及最國際化的大灣區城市，擁有「一國兩制」的雙重優勢
- 作為國際金融、航運、貿易中心，並能提供專業服務
- 支持區內經濟發展，尤其是香港具有優勢的產業

基建配套摘要

- 廣深港高速鐵路香港段
- 蓮塘 / 香園圍口岸
- 位於落馬洲河套區的港深創新及科技園
- 港珠澳大橋
- 由香港科技園公司興建科研基建和設施，以加強對科學園內科技公司和培育公司的支援
- 強化潔淨能源專線

對國家的重要性

- 中國發展藍圖的關鍵因素，集中透過創新驅動發展及經濟改革，並發揮大灣區城市的能力和連接優勢
- 本地生產總值為1.7萬億美元，人口達7,300萬，與其他海灣地區相比：

		GDP (億美元)	2019 人口 (百萬)
大灣區		16,790 ¹	73
三藩市灣區		9,470 ²	8
紐約大都會區		17,720 ²	19
東京灣區		17,740 ³	44

1: 2019年數 2: 2018年數 3: 2017年數

資料來源：相關地區政府統計部門及香港貿易發展局, 2020年7月6日



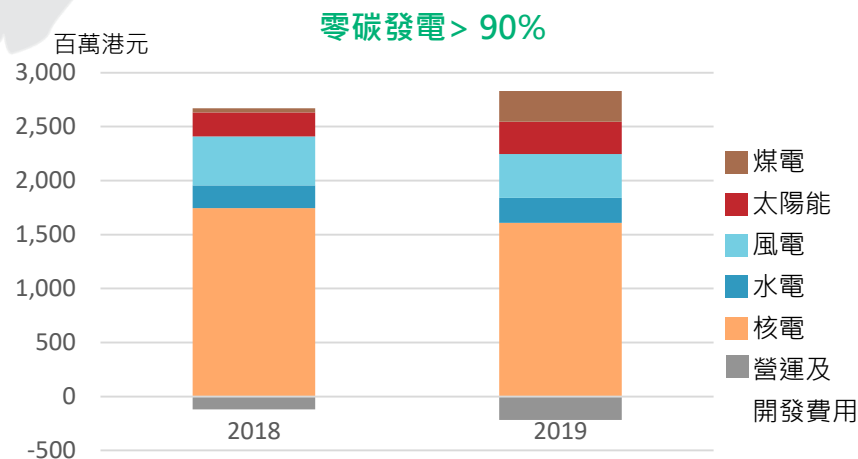
中國內地

- ▶ 發電業務，佔集團資產值14%
- ▶ 8,990兆瓦發電容量，包括長期購電容量和購電安排
截至2020年6月30日

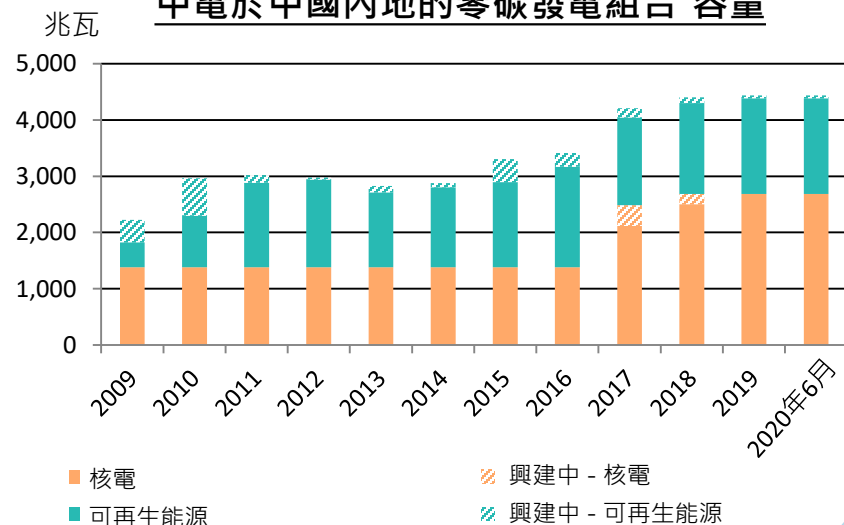


- ✓ 中國最大的境外獨立發電商之一
- ✓ 跨越不同地區及燃料類型的多元化發電組合
- ✓ 智慧能源發展機會帶來增長潛力，尤其是在南中國和大灣區
- ✓ 盈利自要來自零碳排放發電

2019年度經調整本期營運收入 (ACOI)



中電於中國內地的零碳發電組合*容量



發電組合*



中國內地

了解更多：



全資擁有 (2,452/1,852兆瓦)

風電



- 風電項目 (544 / 544 兆瓦)

水電



- 江邊 (330 / 330兆瓦)
- 大理漾洱 (50 / 50兆瓦)
- 廣州抽水蓄能電站 (1,200 / 600 兆瓦)[#]

太陽能



- 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)

擁有多數股權 (2,709/1,916兆瓦)

煤電



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

水電



- 懷集 (129 / 110兆瓦)

擁有等額 / 少數股權 (19,924/5,223兆瓦)

煤電



- 國華 (7,470 / 1,248兆瓦)
- 山東中華 (3,060 / 900兆瓦)

核電



- 大亞灣 (1,968 / 1,577兆瓦)
– 25%股權；目前購買發電量的80%
- 陽江 (6,516 / 1,108兆瓦) – 17%股權

風電



- 其他風電項目 (910 / 391兆瓦)

[#] 中電全資擁有香港抽水蓄能發展有限公司(PSDC) · 按合約權利可使用600兆瓦發電容量

* 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算

上網電價

中國內地電力市場受到規管，上網電價由國家發展和改革委員會(國家發改委)釐定



中國內地

- 視乎風力資源因區域而異的四級電費
- 就於2018年之前批准的項目，每度電人民幣0.47 - 0.70元
- 就於2018年批准的項目，每度電人民幣0.40 - 0.57元
- 就於2019年批准的項目，每度電的指導電價為人民幣0.34 - 0.52元
- 就於2020年1月1日之後批准的項目，每度電的指導電價為人民幣0.29 - 0.47元
- 新風電項目的電價通過競爭性投標程序訂定

風電

- 電價視乎個別項目、季節性及日間時間而定

水電

- 視乎太陽能資源因區域而異的三級電費
- 就於2016年或之前批准的項目而言，每度電人民幣0.80 - 1元(含國家補助)
- 就於2017年或之前批准而於2018年6月30日或之前投入營運的項目而言，每度電人民幣0.55 - 0.85元
- 就於2018年7月1日至2019年6月30日之間投入營運的項目而言，每度電人民幣0.50 - 0.70元
- 就於2019年7月1日或之後批准的項目而言，每度電的指導電價為人民幣0.40 - 0.55元
- 新太陽能項目的電價通過競爭性投標程序訂定

太陽能

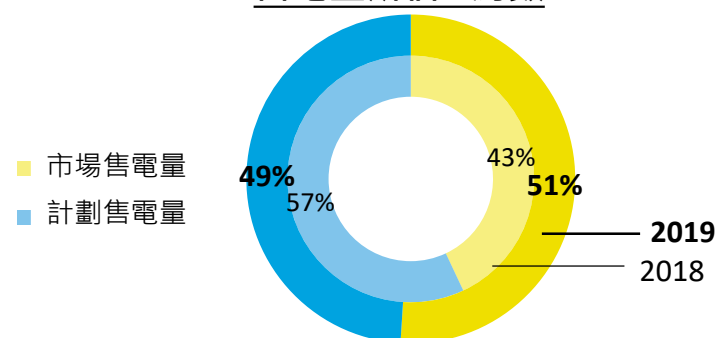
- 大亞灣：電價是根據一項以營運開支和利潤參考發電功率為計算基礎的公式來釐定
- 陽江：由2019年7月起，上網電價定由每度電人民幣0.43元調至每度電人民幣0.4153元，而20%的發電量則在競爭機制下以折扣價出售

核電

- 因應個別電廠而定的額外脫硝、脫硫及除塵電價
- 2020年1月1日起標杆上網電價機制改為“基準價+上下浮動”機制

煤電

2019年中電在中國內地市場
售電量所佔%約數



- 2019年的市場售電量主要與廣西防城港燃煤發電廠有關

中國內地 – 氣候政策及全國碳市場

中國訂立了遠大的氣候變化目標



中國內地

2020

- 將每單位國內生產總值(GDP)的二氧化碳排放量從2005年的水平減少40% - 45%
- 將非化石能源的份額提高至15%
- 使非水電可再生能源發電量達9%

2030

- 將每單位GDP的二氧化碳排放量從2005年的水平減少60%- 65%
- 到2030年：將非化石能源的份額提高至20%
- 使二氧化碳排放量達峰

全國碳排放交易體系(ETS)/碳市場

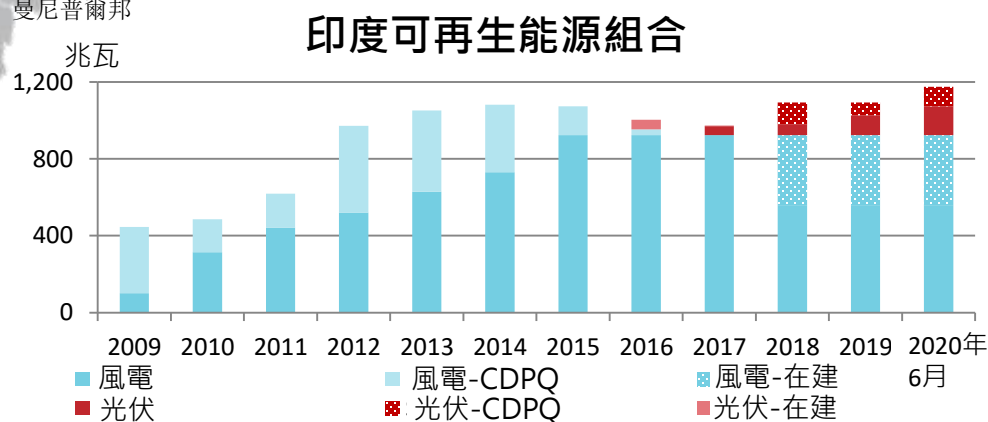
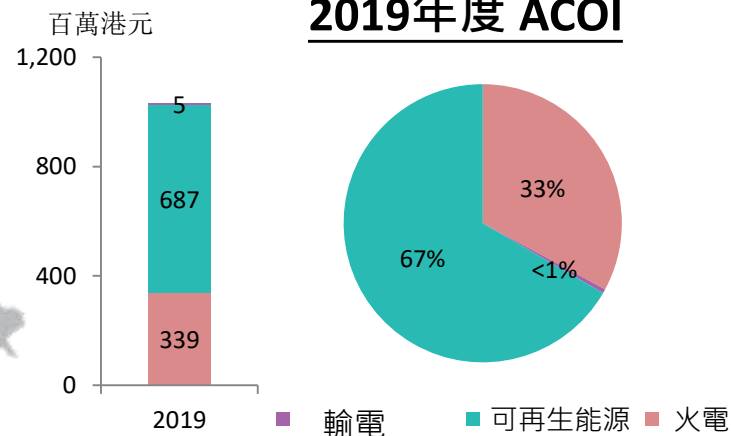
- 2017年，中國政府宣佈啟動全國碳排放交易體系及其建設方案，並以2020年底前發動碳市場作為目標
- 中國的碳排放交易體系由發電行業開始，最終將逐步涵蓋其他主要排放行業
- 首批納入碳市場的企業將超過1,700家，估計總排放量超過30億公噸二氧化碳
- 配額分配將以免費為主，目前政府正在制定最終的配額分配方案，將採用基於產出的基準用於計算管控主體的發電和供熱碳排放
- 配額分配和履約按年度開展，排放超出其分配總量的電廠將需要從交易市場中購買所缺配額
- 可再生能源項目可從出售中國核證減排量(CCERs)中獲益，相應的燃煤或天然氣發電廠則需要購買
- 我們繼續監察新政策帶來的機會和影響

可再生能源證書(REC)及可再生能源配額制(RPS)

- 此市場機制讓可再生能源企業可透過簽發可再生能源證書來獲取部分可再生能源電價補貼
- 以自願形式參予的可再生能源證書市場已於2017年推出，交易價不得超過可再生能源補貼標準
- 雖然該機制已經運作三年，但購買可再生能源證書的市場需求驅動尚未形成
- 國家能源局於2019年5月公佈可再生能源配額制政策「可再生能源電力消納保障機制」，以提高可再生能源電力需求。該政策為各省設定可再生能源目標，並將從2020年開始進行合規性評估
- 考核主體(電力零售商及最終用戶)可透過消耗可再生能源或購買可再生能源證書來履行其義務
- 2020年5月，政府宣佈了2020年最終版可再生能源消納目標，並將開始監測各省的完成情況
- 我們持續監察新政策帶來的機會和影響

印度

- ▶ 發電業務
 - ▶ 佔集團資產值6%
 - ▶ 1,890兆瓦發電容量
- 截至2020年6月30日



- ✓ 中電在印度投資可再生能源已超過十年
- ✓ 燃料和地理位置多元化業務組合
- ✓ 增長機會競爭愈發激烈
- ✓ 與Caisse de dépôt et placement du Québec (CDPQ) 締結策略夥伴關係，讓我們更有能力把握印度電力行業價值鏈所帶來的新投資機遇

* 輸電項目的大約位置，並無意顯示資產正確位置

發電組合



哈格爾 (1,320/792兆瓦)

- 2台660兆瓦超臨界燃煤機組
- 回報按可用率計算



Paguthan (655/393兆瓦)

- 聯合循環燃氣發電廠
- 購電協議於2018年12月屆滿，按要求供電



太陽能 (250/150兆瓦)

回報基於固定電價，為期25年

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



風電項目 (924/555MW)

按個別購電協議的固定電價計算回報

- | | |
|---------------------------|------------------------|
| • 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) | |

- 2020年7月與印度太陽能有限公司(SECI)執行了Sidhpur的電力購買協議。

- 雖然印度經濟增長和電力需求增長有所放緩，中電印度依然對該電力市場擁有信心，尤其是在該國能源轉型中的低碳項目。



了解更多：



輸電項目 (240km)

- STPL - 運營中 (240km)
 - 中央邦邦內輸電項目
- KMTL* - 在建 (251km)
 - 曼尼普爾邦 - 那加蘭邦 - 阿薩姆邦跨邦輸電項目

東南亞及台灣

- ▶ 發電業務，佔集團資產值1%
 - ▶ 285兆瓦發電容量
- 截至2020年6月30日



了解更多：



- ✓ 泰國和台灣的現有項目提供穩定盈利
- ✓ 探索可再生能源和智慧能源的發展潛力

和平電力 (1,320/264兆瓦)



- 燃煤
- 20%股權
- 回報按可用率和發電量計算

台灣

Lopburi (63/21兆瓦)



- 太陽能
- 33.3%股權
- 回報按使用率計算

泰國

- 燃煤發電
- 太陽能發電

了解更多：



澳洲



- ✓ 綜合能源業務服務澳洲東南部240萬客戶
- ✓ 資產組合包括燃煤、燃氣及風力發電，及多個長期可再生能源合約

燃煤 (2,880/2,880兆瓦)



- 雅洛恩電廠 (1,480/1,480兆瓦)
- Mount Piper (1,400/1,400兆瓦)

燃氣資源

- Narrabri燃氣項目 (最高達1,794/359千兆兆焦耳的2C應急資源)

燃氣發電 (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)

風電 (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)*

太陽能 (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)*

電源存 (儲55兆瓦/80兆瓦時)

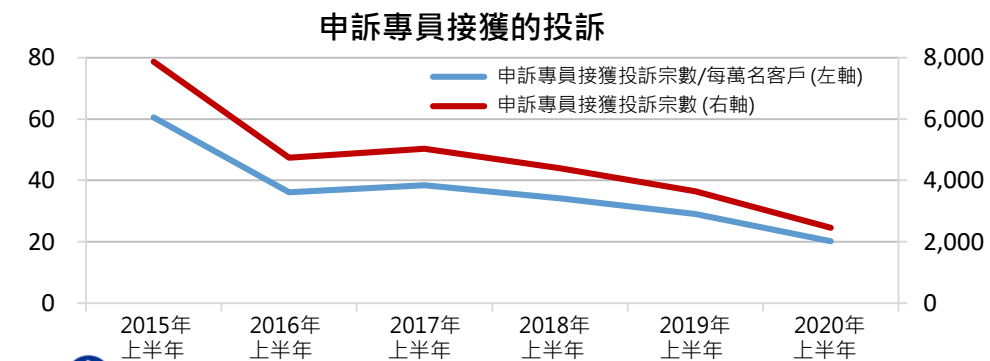
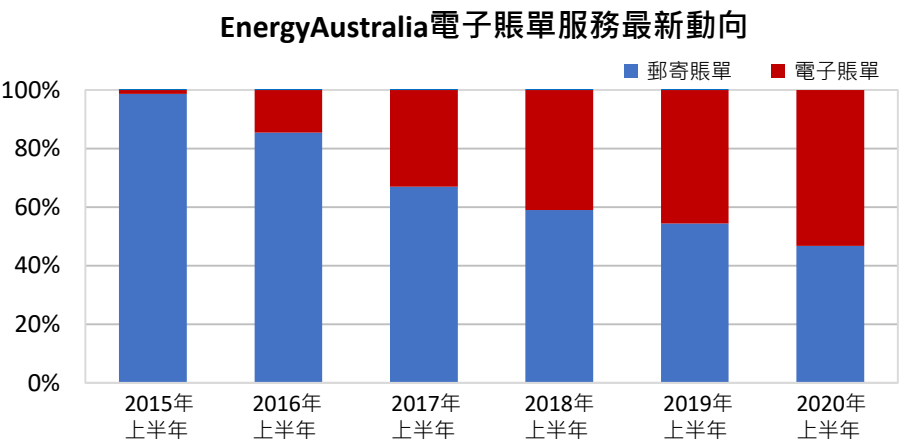
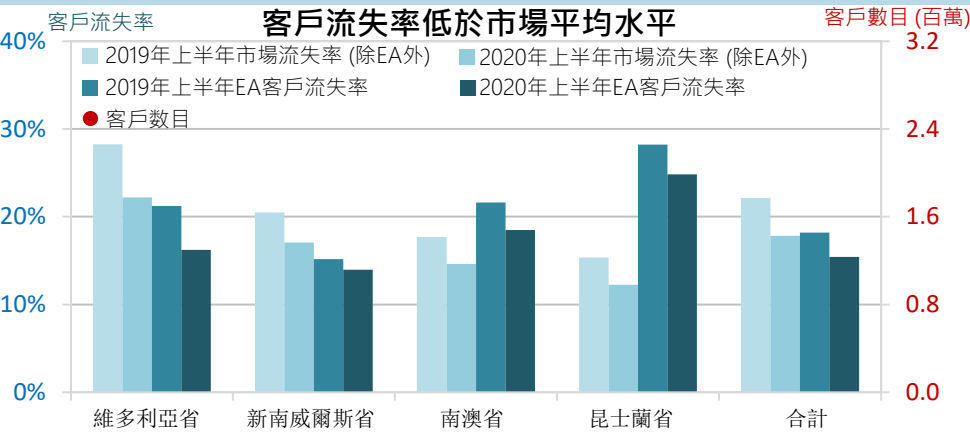


- Gannawarra (25兆瓦/50兆瓦時)
- Ballarat (30兆瓦/30兆瓦時)

截至2020年6月30日

- ▶ 發電及零售業務
- ▶ 佔集團資產值16%
- ▶ 5,332兆瓦發電容量

能源零售市場狀況



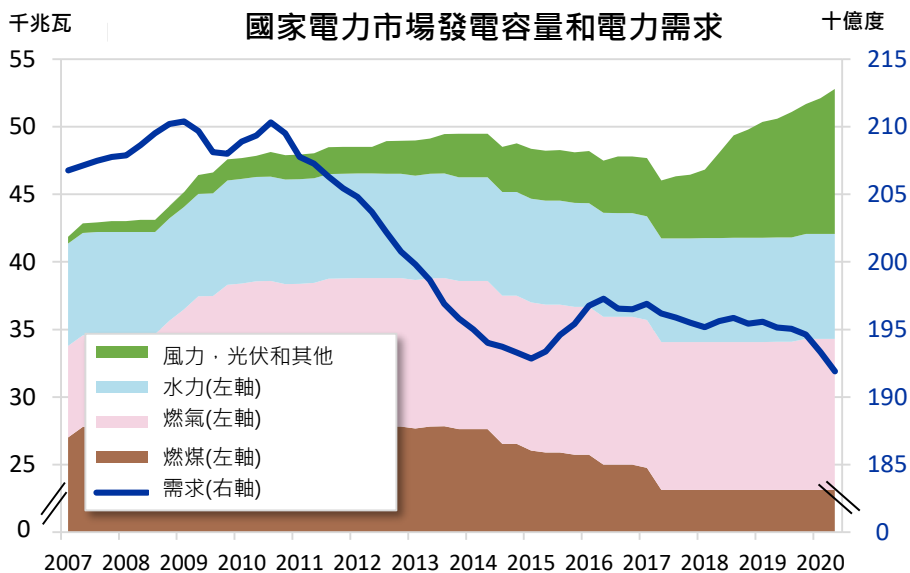
- 澳洲東部各州夏季發生了毀滅性的森林大火，隨後發生了新冠病毒疫情，大大提高了能源行業對客戶支援的需求。作為回應，EnergyAustralia 繼續向客戶提供支援：
 - 擴展了EnergyAssist紓困計畫
 - 啟動了快速業務協助計畫，以為小型企業提供支援
- 自動化及數碼化仍是改善服務與降低成本的重要動力
- 儘管當前的經濟狀況導致來電量增加，但申訴專員接獲的投訴仍在繼續下降。EnergyAustralia將繼續致力於為客戶提供適當的支援
- 隨著新冠病毒疫情帶來的經濟挑戰在2020年下半年和2021年變得更加明顯，增加了呆帳和呆帳準備金



批發市場狀況



國家電力市場發電容量和電力需求



資料來源：數據來自澳洲能源市場營運商的電力市場管理系統 (EMMS)

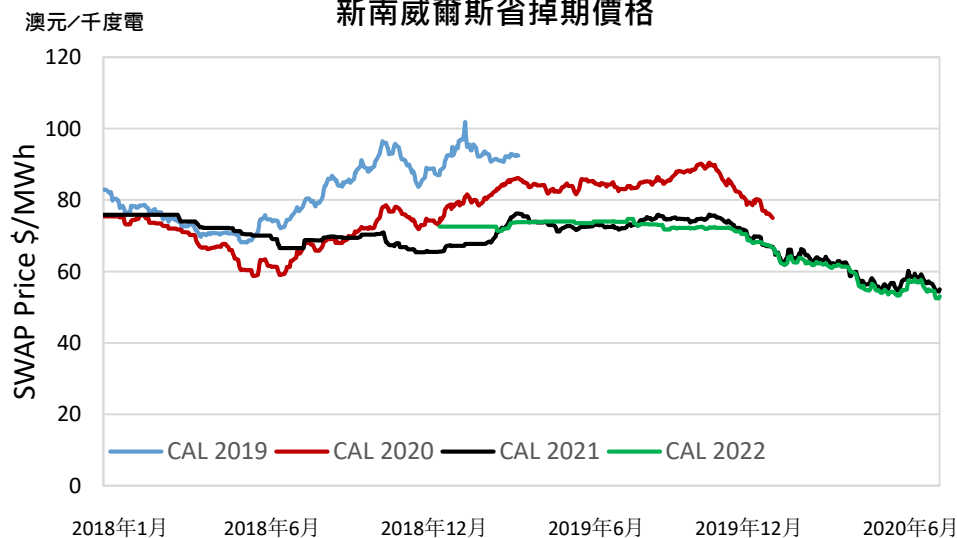
- 在更高的發電機組可用性，可再生能源增加以及新冠病毒疫情對需求和維護中斷的影響下，2020年上半年批發價格急劇下跌
- 儘管批發價格總體呈下降趨勢，但經歷了一段時間的波動和高價，特別是在第一季度
- 可再生能源的持續滲透可能會增加用電高峰期靈活性和可靠性的重要性
- 遠期市場價格的大幅下跌可能會影響到2020年下半年和2021年
- EnergyAustralia繼續關注現有工廠和資產的靈活性和可靠性，以及提供靈活的發電策略

未來一年掉期和價格上限



資料來源：澳洲證券交易所

新南威爾斯省掉期價格



2020年6月更新

創造業務價值



澳洲

- 2019年，EnergyAustralia盈利的急劇調整主要受我們在Mt Piper和雅洛恩的發電設施的限制以及零售電價的重新規管之影響
- 在此價格重新規管的複雜時期，EnergyAustralia將繼續投資創造價值的業務
 - 投資可簡化客戶帳戶管理和提升使用便利度的措施及系統
 - 新的產品和服務
 - 持續關注提升合規水準
 - 關注優化發電可用性和表現
 - 評估發展靈活發電容量的機會，協助可再生能源項目接駁至電網
- EnergyAustralia將繼續提高流程效率並改善客戶體驗，以提升客戶滿意度並恢復投資者收益水平



A\$m 百萬澳元						
	2014	2015	2016	2017	2018	2019
ACOI (稅前)	285	372	423	682	837	428
ACOI (扣除名義稅後)	199	261	296	476	586	300
已投入資本(平均值) ⁽¹⁾	6,037	5,686	5,065	5,178	5,453	5,030
已投入資本回報率 ⁽²⁾	3.3%	4.6%	5.9%	9.2%	10.7%	6.0%

(1):平均投資資本包括固定資產淨值、營運資本淨值、股權投資和無形資產，不包括遞延稅項資產和負債、金融資產、現金和現金等價物，以及長短期債務。資產價值乃根據已撇減及減值後的持倉計算。

(2):已投入資本回報率=ACOI(扣除名義稅)/已投入資本(平均值)。請注意，ACOI按30%的應付名義稅率作出調整。



附件3： 集團財務

香港龍鼓灘發電廠

年度集團財務表現

百萬港元	2019	2018	變動
<u>收入</u>	85,689	91,425	 6%
<u>營運盈利</u>			
香港電力及相關業務	7,659	8,785	 13%
本地電力業務	7,448	8,558	
售電予廣東	211	192	
港蓄發和香港支線	-	35	
香港以外	4,441	6,199	 28%
中國內地	2,277	2,163	
印度	263	572	
東南亞及台灣	335	162	
澳洲	1,566	3,302	
其他盈利和未分配項目	(979)	(1,002)	
<u>營運盈利</u>	11,121	13,982	 20%
影響可比性項目 ⁽¹⁾	(6,464)	(432)	
<u>總盈利</u>	4,657	13,550	 66%

(1) 2019年影響可比性的項目為EnergyAustralia零售業務商譽的減值以及投資物業損失的重估，2018年影響可比性的項目為Paguthan等同發電應收款項的撥備及投資物業的重估收益。

經調整本期營運收入(ACOI)

百萬港元	2019	2018	變動
營運盈利 (中電應佔)	11,121	13,982	 20%
扣除：			
公平價值調整	(176)	(68)	
財務開支淨額 [#]	(2,033)	(2,107)	
所得稅支銷	(2,787)	(4,014)	
非控制性權益	(885)	(827)	
ACOI	17,002	20,998	 19%

(1)包括給予永久資本證券持有人的分配

經調整本期營運收入或ACOI

- ACOI等於EBIT，但不包括影響可比性項目及公平價值調整，並包括集團所佔合營企業及聯營的淨盈利

公平價值調整

- 主要為遠期能源價格上升導致的EnergyAustralia的能源衍生工具合約錄得按市價計算的不利變動

財務開支淨額⁽¹⁾

- 財務開支減少主要由於較低的平均總借款，部分被較高市場利率所抵銷

所得稅支銷

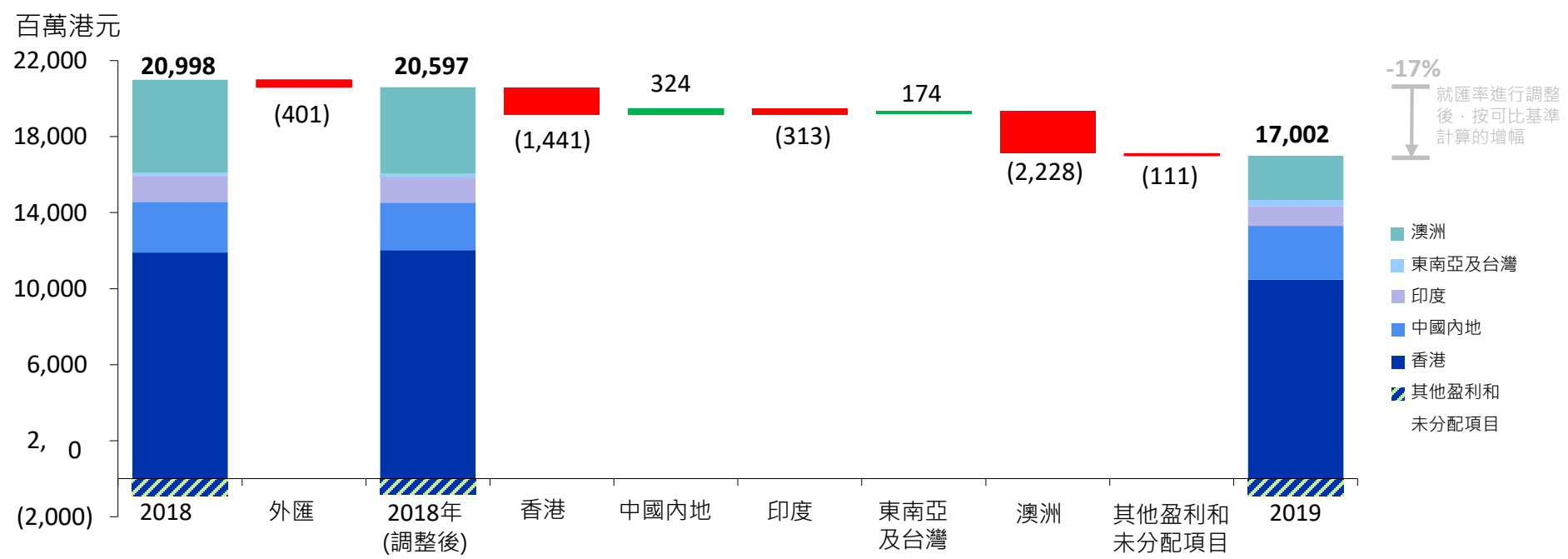
- 因利潤減少而下跌，特別是澳洲業務和香港管制計劃業務

非控制性權益

- 南方電網持有青電30%股權
- 2019年CDPQ持有中電印度40%股權

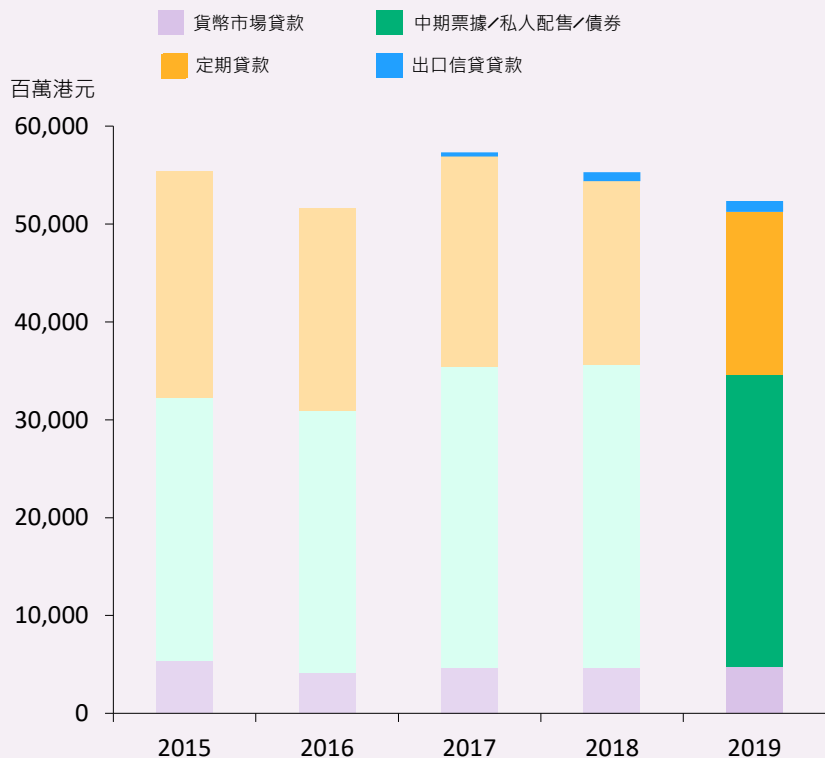
經調整本期營運收入(ACOI)

百萬港元	2019	2018	
香港電力及相關業務	11,407	12,826	准許利潤回報率下調的全年影響
中國內地	2,830	2,670	零碳業務帶來主要盈利貢獻
印度	1,031	1,385	Paguthan購電協議屆滿導致盈利減少
東南亞及台灣	335	161	和平電力電價上升及煤炭成本下降
澳洲	2,331	4,885	盈利受規管改變、競爭及營運挑戰影響
其他盈利和未分配項目	(932)	(929)	新業務措施被外匯影響所抵消
總計	17,002	20,998	減少19% (或就外匯調整後 -17%)

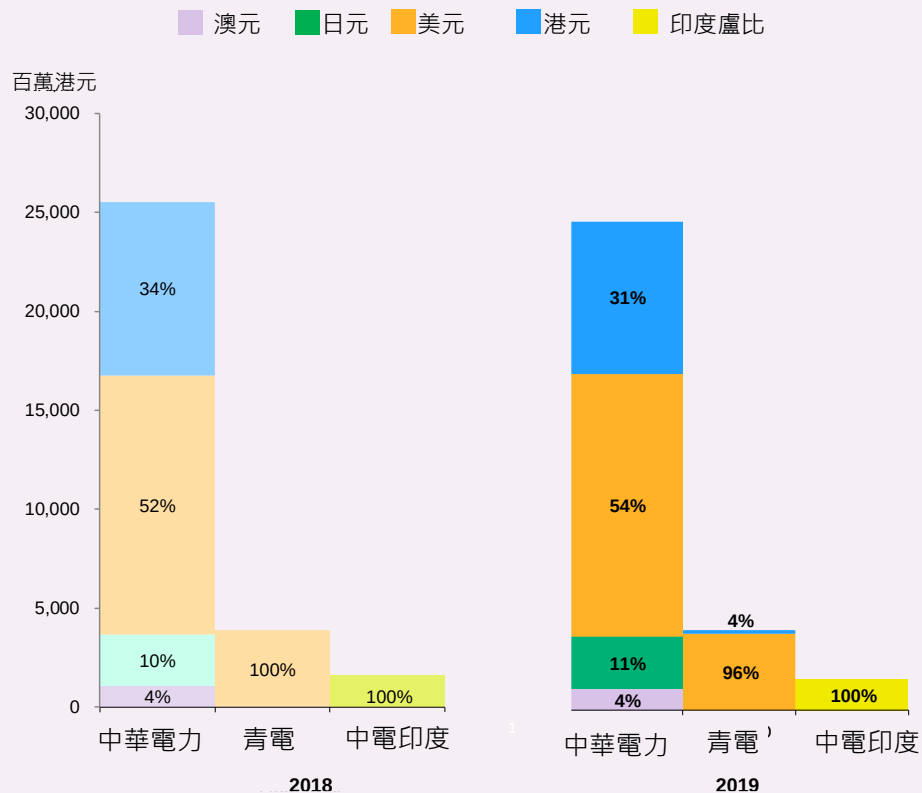


財務資本

貸款結餘 - 按種類劃分



債券融資貨幣



附註：中華電力和青電發行的所有外幣債券已掉期為港元，以充分緩解匯率風險。

年內，集團進行新的融資活動，以支持營運及業務增長。
此外，我們繼續以具競爭力的條件尋求再融資。

《中電氣候行動融資框架》和信用評級

《中電氣候行動融資框架》

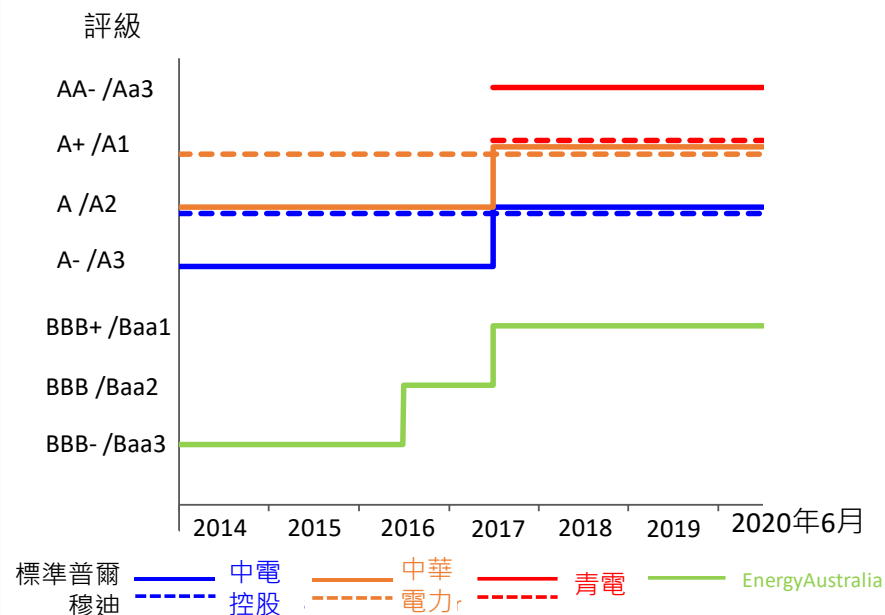
- 中電集團於2017年推出《中電氣候行動融資框架》，透過吸引對社會負責任及可持續的融資，支持向低碳經濟轉型，並推動能減少碳排放及提升能源使用效益的合資格投資項目
- 於2020年更新，以反映中電在2019年12月發佈的修訂版《氣候願景2050》中增加與氣候相關的承諾，並擴闊為應對氣候變化而採取的融資渠道
- 青電根據《中電氣候行動融資框架》發行的債券：
 - 2017年7月發行的500百萬美元能源轉型債券(2027年到期，年利率3.25%)，以支持建設新燃氣發電機組項目
 - 2019年7月發行的170百萬港元新能源債券(2044年到期，年利率2.8%)，以支持建設新界西堆填區轉廢為能項目
 - 2020年6月發行的350百萬美元能源轉型債券(2030年到期，年利率2.2%)，以支持建設海上液化天然氣接收站項目
 - 2020年6月發行的33億港元中期能源轉型循環融資，以支持建設海上液化天然氣接收站項目



了解更多有關
《中電氣候行動融資框架》
的資料

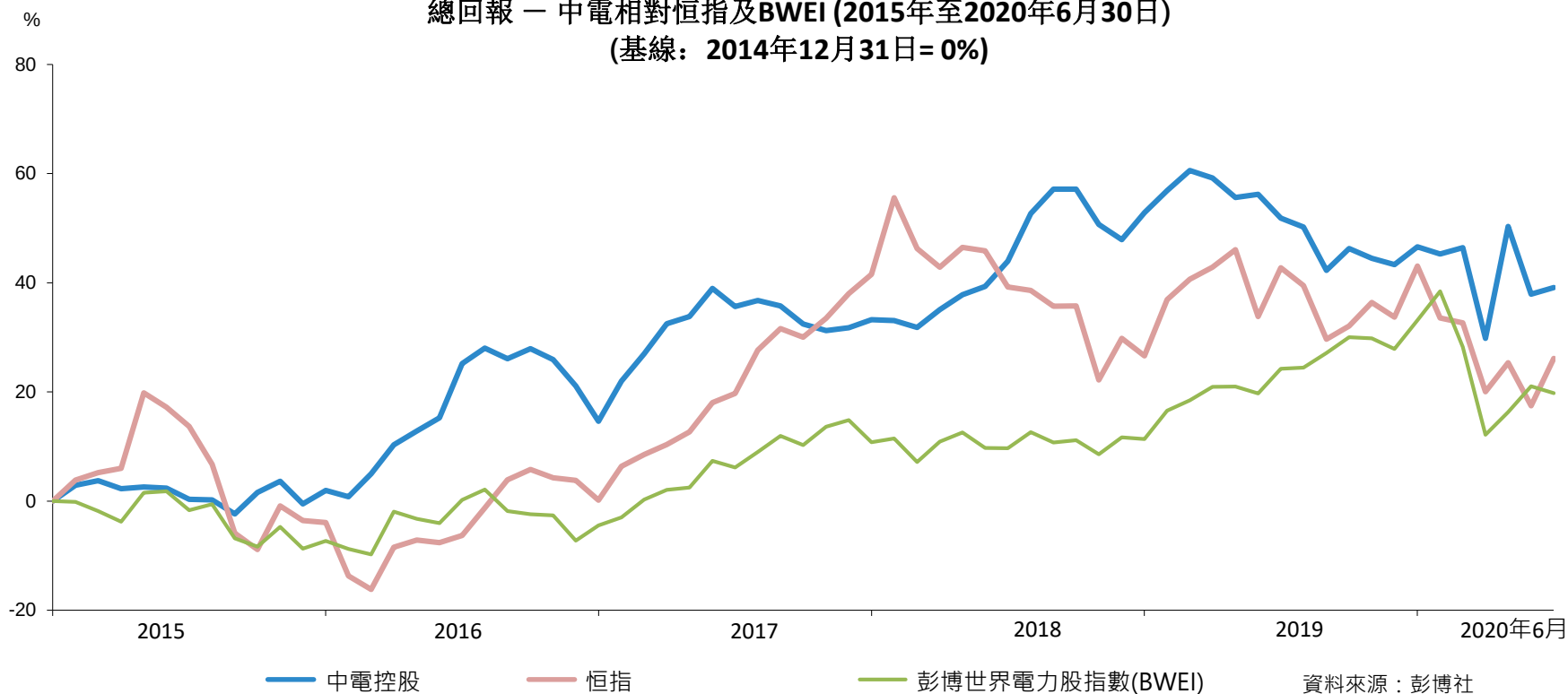


了解更多有關
信用評級
的資料



相對表現

總回報 — 中電相對恒指及BWEI (2015年至2020年6月30日)
(基線: 2014年12月31日= 0%)



總回報 = 股價增值加上股息，假設股息按股票現價進行再投資

中電控股有限公司在香港聯合交易所上市(股票代碼：00002)

- 恒指、BWEI和道瓊斯可持續發展亞太指數的成份股
- 被納入滬港通及深港通計劃下港股通的合格股票之一
- 以美國預託證券形式在美國進行場外交易(美國預託證券編號：CLPHY)
- 五年半總股東回報率**39%**，即平均年化增長率**6.2%**

更多資料

年報
2019



《可持續發展報告》
2019



中期報告
2020



分析員簡報
2020年8月



分析員簡報
2020年2月



掃描或點選二維碼，連接到相應的頁面

網站：www.clpgroup.com
投資者關係聯絡人：ir@clp.com.hk



謝謝