

# 中電控股 2019年中期業績 分析員簡報

2019年8月6日

# 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](http://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。

# 議程



## 業務表現概覽



## 集團財務表現



## 各業務單位的表現



## 業務趨勢及展望



## 問答環節



## 附件



## 業務表現概覽

股東參觀設施活動（香港）



# 穩健基本因素支持上半年的業務轉型

## 影響上半年盈利的因素



管制計劃准許回報率調整



發電機組可用率下降



合作夥伴關係攤薄中電權益

## 長期展望



發展計劃確保增長



簡單而具競爭力的電價  
投資於可迅速應付電力需求的發電項目



新項目帶來盈利增長



多元化的業務組合加上核電的可靠貢獻，帶來穩定盈利



基本因素穩健，支持業務穩定的長期展望

✓ 管制計劃投資增長

✓ 財務狀況良好

✓ 能源轉型帶來機遇

✓ 維持股息政策

# 穩健資產負債表支持股息持續增長

## 營運盈利

5,474百萬港元 -31% ↓

## 第二期中期股息

0.63港元 +3% ↑

## 總盈利

(907)百萬港元

包括EnergyAustralia的商譽減值

## 每股營運盈利

2.17港元 -31% ↓

## 第一期中期股息

0.63港元 +3% ↑

## 每股總盈利

(0.36)港元

## 信用評級

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

## 資本開支<sup>(1)</sup>及債務槓桿

|           |       |
|-----------|-------|
| 管制計劃資本開支  | 43億港元 |
| 其他資本開支    | 15億港元 |
| 淨負債/總資金   | 28.1% |
| (1) 按現金基礎 |       |

# 在充滿挑戰的環境下營運表現穩健

## 安全

總可記錄工傷事故率

0.34

+0.13<sup>(1)</sup>

## 香港供電可靠度 <sup>(2)</sup>

平均每年停電時間（以分鐘計）

撇除颱風山竹的影響 1.35 -0.14

計入颱風山竹的影響 10.12 +8.63

## 客戶數目

|    |        |      |
|----|--------|------|
| 香港 | 262.3萬 | +46k |
| 澳洲 | 250.0萬 | -63k |

## 售電量

|          |        |       |
|----------|--------|-------|
| 香港（本地售電） | 159 億度 | +0.5% |
| 澳洲       | 93 億度  | -2.0% |

## 發電表現

發電輸出量 <sup>(3)</sup>

421 億度

-6%

## 發電容量 <sup>(3)</sup>

營運中 23.2 千兆瓦 -0.3

零碳排放<sup>(4)</sup> 5.7 千兆瓦 +0.5

已承諾 / 興建中 0.8 千兆瓦 -0.3

(1) 因應兩宗個案被重新分類及對工作時數作出的輕微調整，2018年的數字已予修訂。

(2) 客戶非計劃停電時間 - 過去36個月的平均值

(3) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算

(4) 零碳排放包括風電、水電、太陽能及核電



## 集團財務表現

中國山東省中電萊州二期風場



# 香港及澳洲業務影響營運盈利減少

| 百萬港元                   | 2019年上半年      | 2018年上半年      | 變動                                                                                        |
|------------------------|---------------|---------------|-------------------------------------------------------------------------------------------|
| <u>收入</u>              | <b>43,838</b> | <b>46,464</b> |  6%    |
| <u>營運盈利</u>            |               |               |                                                                                           |
| 香港電力及相關業務              | <b>3,689</b>  | <b>4,628</b>  |  20%   |
| 本地電力業務                 | 3,587         | 4,497         |                                                                                           |
| 售電予廣東                  | -             | 28            |                                                                                           |
| 港蓄發和香港支線               | 102           | 103           |                                                                                           |
| 香港以外                   | <b>2,258</b>  | <b>3,687</b>  |  39%   |
| 中國內地                   | 1,174         | 1,116         |                                                                                           |
| 印度                     | 120           | 251           |                                                                                           |
| 東南亞及台灣                 | 140           | 63            |                                                                                           |
| 澳洲                     | 824           | 2,257         |                                                                                           |
| 其他盈利和未分配項目             | <b>(473)</b>  | <b>(429)</b>  |                                                                                           |
| <u>營運盈利</u>            | <b>5,474</b>  | <b>7,886</b>  |  31% |
| 影響可比性項目 <sup>(1)</sup> | (6,381)       | (450)         |                                                                                           |
| <u>總盈利</u>             | <b>(907)</b>  | <b>7,436</b>  |                                                                                           |

(1) 影響2019年上半年可比性的項目為EnergyAustralia的零售業務商譽減值。  
 影響2018年上半年可比性的項目為Paguthan等同發電應收款項的撥備。有關詳情請參閱第29頁。

# 經調整本期營運收入 (ACOI)

| 百萬港元                  | 2019年<br>上半年 | 2018年<br>上半年 | 變動    |
|-----------------------|--------------|--------------|-------|
| 營運盈利<br>(中電應佔)        | 5,474        | 7,886        | ↓ 31% |
| 扣除：                   |              |              |       |
| 公平價值調整                | (660)        | 125          |       |
| 財務開支淨額 <sup>(1)</sup> | (996)        | (1,039)      |       |
| 所得稅支銷                 | (1,320)      | (2,141)      |       |
| 非控制性權益                | (414)        | (441)        |       |
| ACOI                  | 8,864        | 11,382       | ↓ 22% |

(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

- 就EnergyAustralia能源衍生工具合約作出的公平價值減值調整，反映遠期能源價格上升的影響

## 財務開支淨額<sup>(1)</sup>

- 財務開支維持相若水平，原因是平均債務結餘減少的利好影響，部分被市場利率上升所抵銷

## 所得稅支銷

- 因利潤減少而下跌，特別是澳洲及管制計劃業務

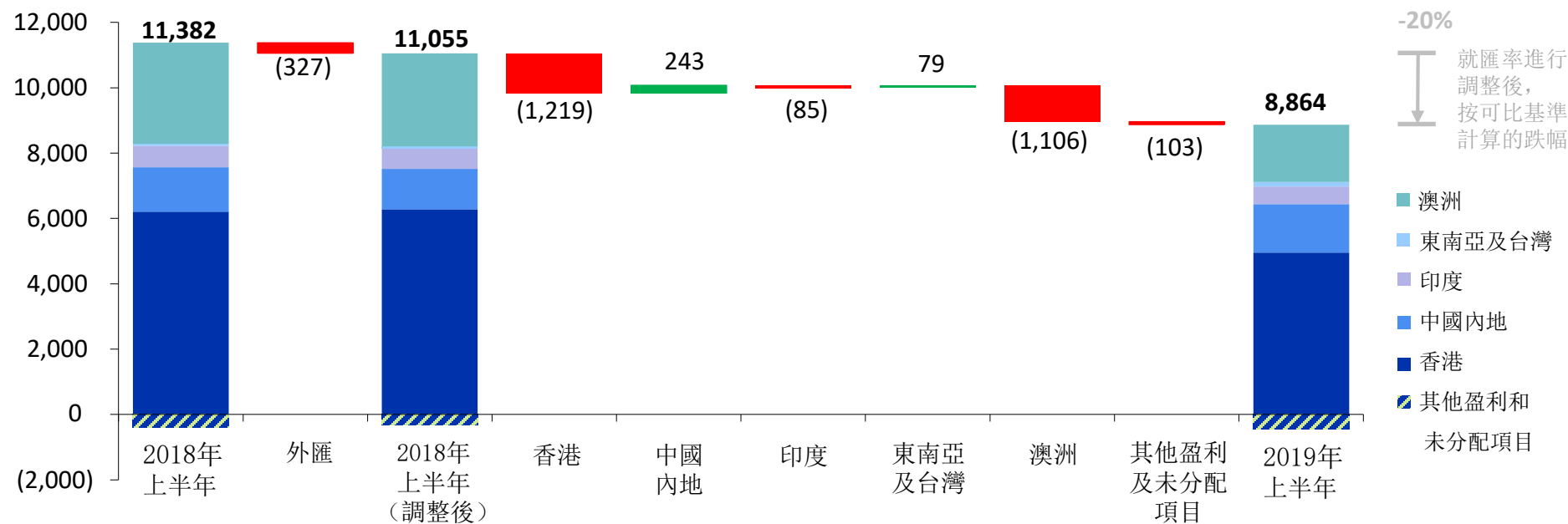
## 非控制性權益

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

# ACOI下跌，主要受香港及澳洲業務影響

| 百萬元        | 2019年<br>上半年 | 2018年<br>上半年  |                                 |
|------------|--------------|---------------|---------------------------------|
| 香港電力及相關業務  | 5,393        | 6,604         | 上半年業績受准許回報率下調影響                 |
| 中國內地       | 1,481        | 1,359         | 業務組合盈利增長受核電業務所支持                |
| 印度         | 539          | 661           | 可再生能源及哈格爾的盈利增長被Paguthan購電協議屆滿抵銷 |
| 東南亞及台灣     | 140          | 62            | 和平電力的電價上調帶動盈利增長                 |
| 澳洲         | 1,748        | 3,095         | 發電業務挑戰及規管變革影響盈利                 |
| 其他盈利和未分配項目 | (437)        | (399)         | 創新成本上升及落實新的業務措施，被外匯影響所抵銷        |
| <b>總計</b>  | <b>8,864</b> | <b>11,382</b> | <b>減少22%（或就外匯調整後-20%）</b>       |

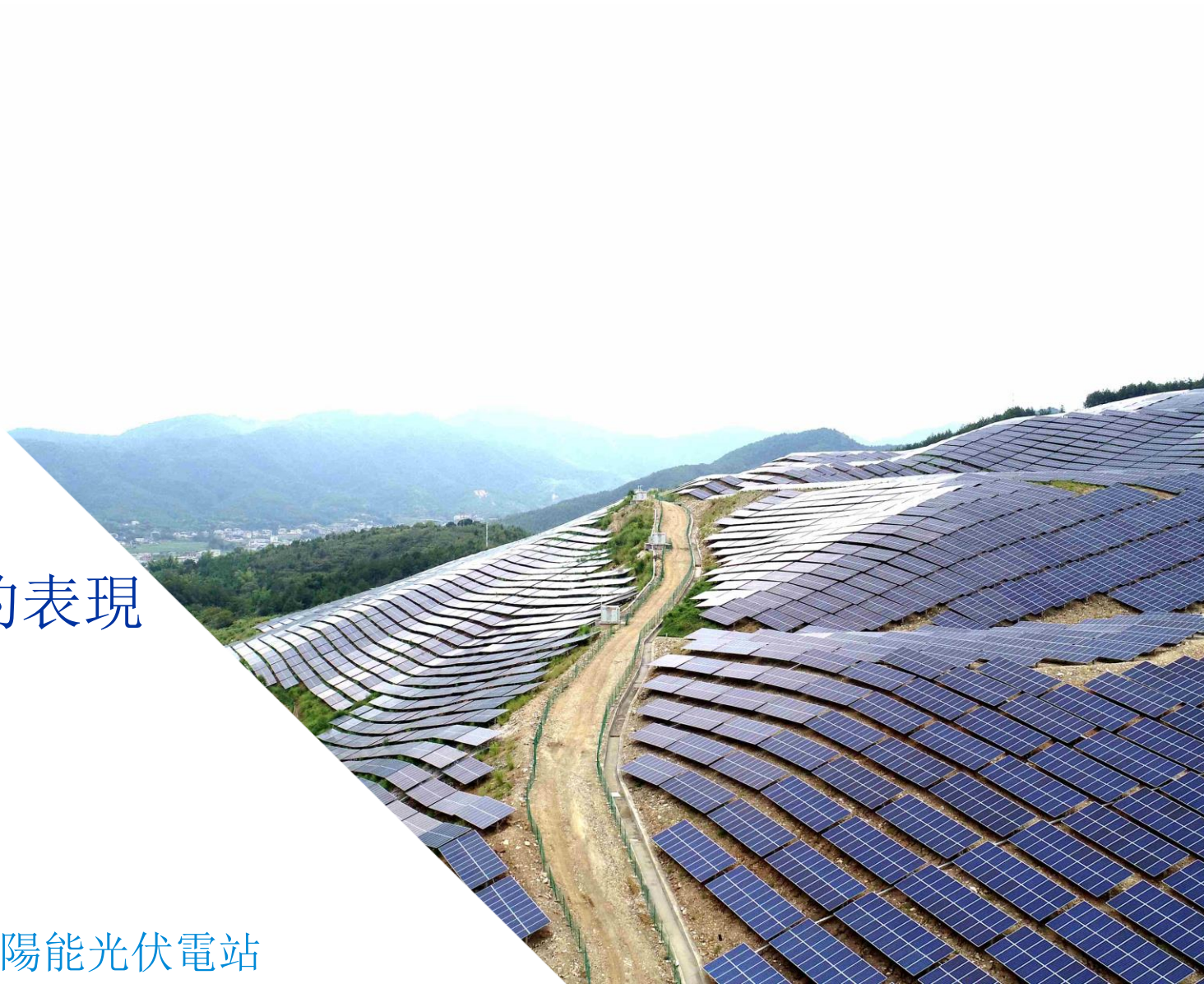
百萬元





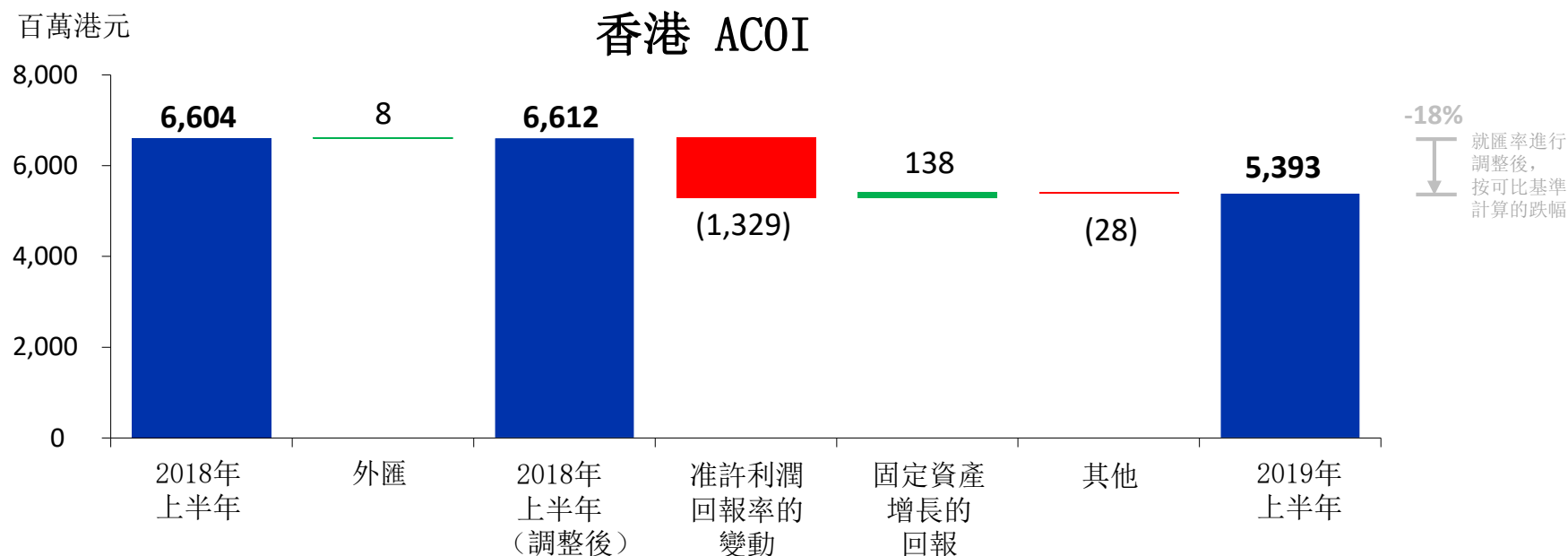
## 各業務單位的表現

中國廣東省梅州太陽能光伏電站





# 上半年業績受准許利潤回報率下調影響

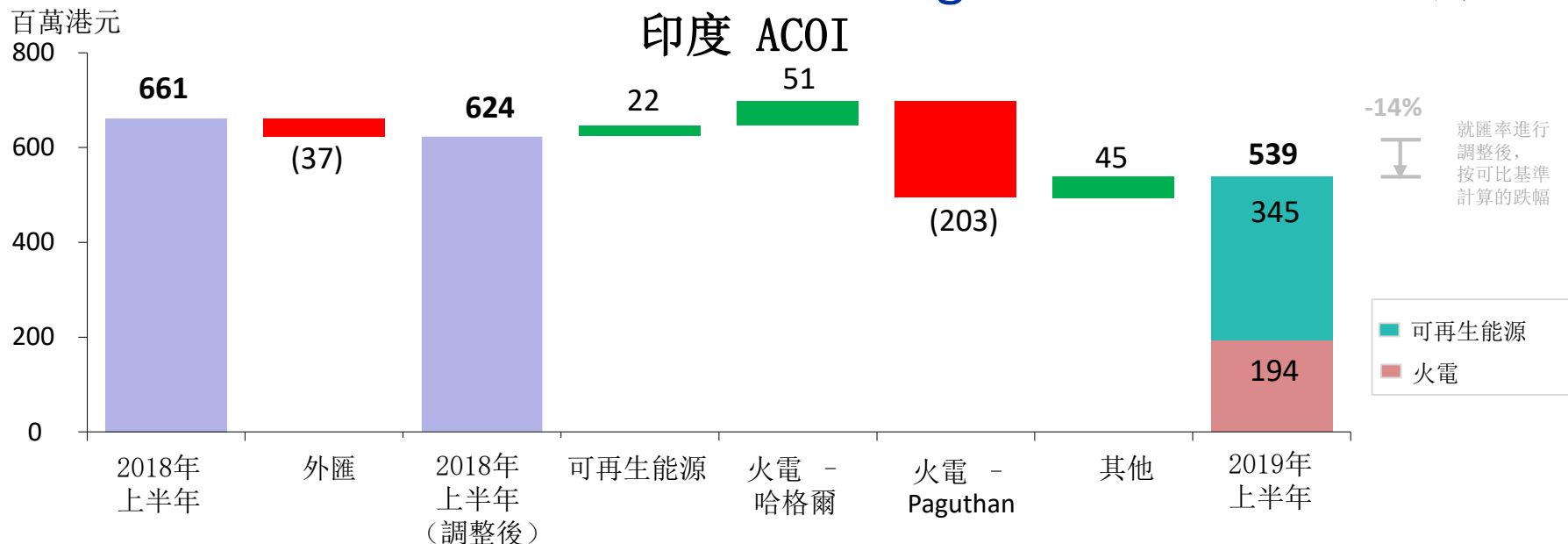


|  營運表現                                                            |  財務表現                                                                                                                                      |  展望  |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>高水平的供電可靠度</p> <p>本地售電量增加0.5%，並無向中國內地售電</p> <p>聯合循環燃氣發電機組工程進行中</p> <p>就海上液化天然氣接收站訂立液化天然氣供應及租用浮式儲存再氣化裝置船的協議</p> <p>「可再生能源上網電價」計劃接獲超過3,900宗申請</p> | <p>准許利潤回報率自<b>2018年10月1日</b>起下調，導致管制計劃盈利減少，但有部分被固定資產淨值增加所抵銷</p> <p>2019年上半年的資本開支（按應計基礎）</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>輸配電及零售業務的資本開支約20億港元</li> <li>發電業務資本開支約19億港元</li> </ul> <p>其他：香港支線及港蓄發；2019年並無向中國內地售電</p> | <p>2019年全年業績，受管制計劃回報率下調影響</p> <p>推進2018至2023年五年發展計劃的主要項目投資</p> <p>推行可再生能源、能源效益及節能措施</p> |

百萬港元

CLP 中電

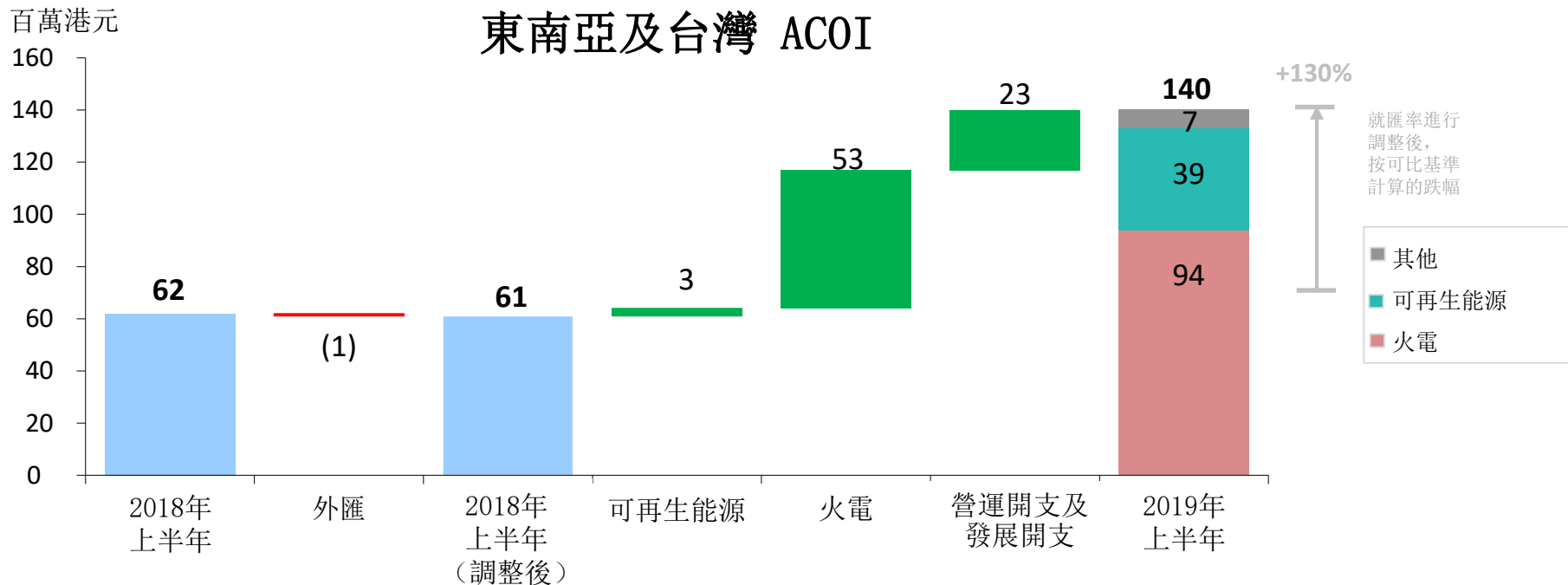
# 可再生能源及哈格爾的盈利增長被Paguthan購電協議屆滿抵銷



| 營運表現                                                                                                                                                                                                                                                                | 財務表現                                                                                                                                                                                                                                                                                                | 展望                                                                                                                  |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>可再生能源</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>風資源增加</li> <li>現有及新建太陽能項目發電量增加</li> </ul> <b>火電</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>由於大修延至2019年下半年進行，哈格爾上半年的可用率增加</li> <li>煤炭付運量創新高，進一步提升可用率</li> <li>Paguthan購電協議於2018年12月屆滿，2019年上半年錄得少量發電量</li> </ul> | <b>可再生能源</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>風資源增加，加上2018年第四季收購的Gale及Tornado太陽能光伏項目帶來盈利，令ACOI上升</li> </ul> <b>火電</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>哈格爾發電容量收入增加</li> <li>Paguthan購電協議屆滿</li> </ul> <b>其他</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>因可再生能源業務的應收款延期支付而獲得利息</li> </ul> | <p>與新合作夥伴CDPQ共同開拓多元化的發展機會</p> <p>於7月初同意向KPTL及Techno 收購三項輸電資產，標誌我們首次涉足輸電領域。正辦理完成交易所需的審批和程序</p> <p>保持卓越營運，並鞏固業務基礎</p> |

收購輸電資產的詳情載於第45頁

# 和平電力的電價上調帶動盈利增長



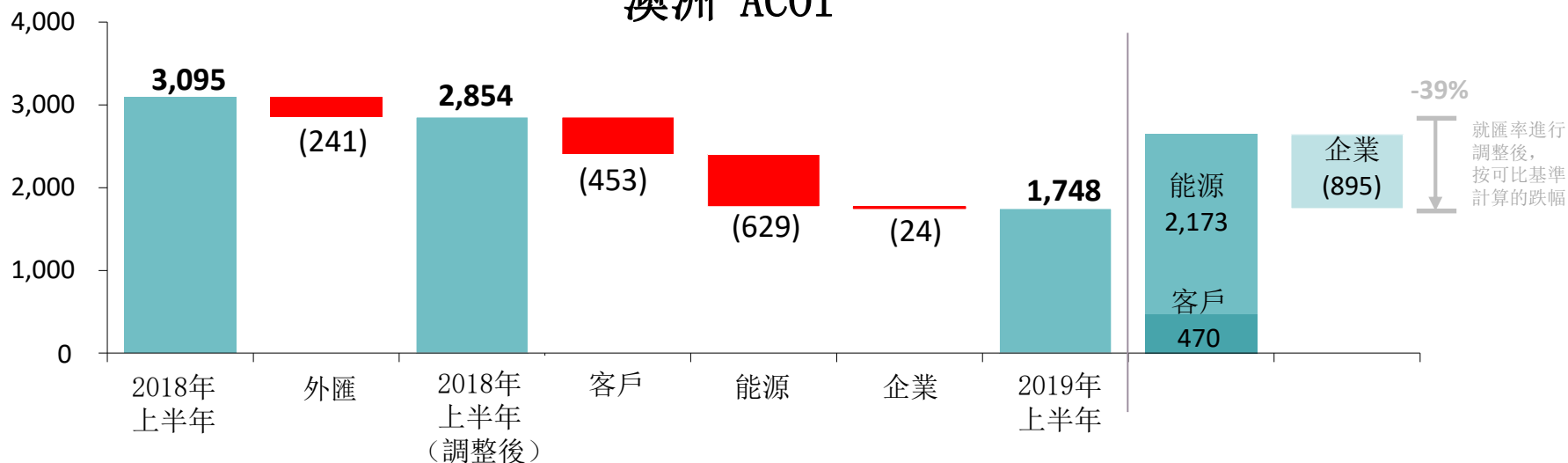
| 營運表現                                                                                                                                                                    | 財務表現                                                                                                                                                                                                                                                                       | 展望                      |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|
| <b>可再生能源— Lopburi</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>表現及使用率良好</li> </ul><br><b>火電 — 和平電力</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>電廠可用率良好，使用率處於高水平</li> </ul> | <b>可再生能源— Lopburi</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>太陽能資源及盈利輕微增加</li> </ul><br><b>火電 — 和平電力</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>發電量穩定。單位利潤率上升，反映今年電價因去年煤炭成本增加而上升</li> </ul><br><b>營運開支及發展開支</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>收回部分發展開支</li> </ul> | 繼續支持越南政府研究應對該國未來能源需求的方案 |



# 發電業務挑戰及規管變革影響盈利

百萬港元

## 澳洲 ACOI



### 客戶業務

- 採納能源憲章及穩定平均電價，幫助客戶渡過時艱
- 市場競爭激烈，以及終止與違反原則的格價網站合作，導致吸納新客戶及客戶數目減少
- 節約成本計劃發揮效益，令營運成本降低
- 落實重大規管變動，包括為7月1日實施的標準市場價格 (DMO) /維多利亞省標準價格 (VDO) 作好準備
- 客戶數目減少、用電量下跌及客戶轉向利潤率較低的產品，使毛利率下降



### 能源業務

- Mount Piper電廠的煤炭供應問題及雅洛恩電廠需要進行維修，導致發電量下降，對利潤帶來不利影響
- 燃氣資產（特別是Ecogen）的使用率提高，發電成本增加
- 市場波動加劇亦對電力採購成本造成影響
- 批發電價上升，抵銷了部分上述的盈利壓力

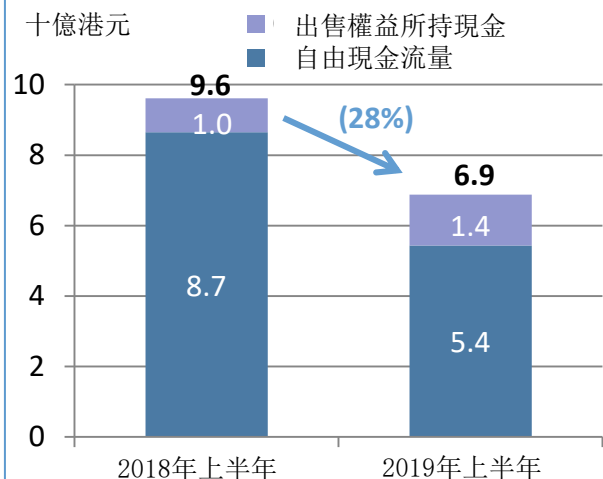


### 展望

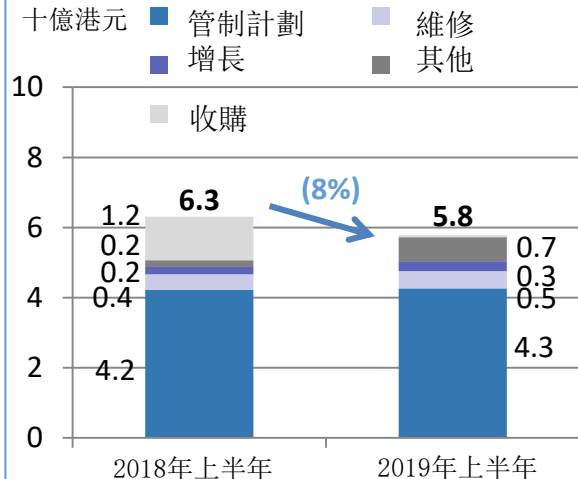
- 客戶**
- 繼續專注營運表現及倡議客戶利益，以及為客戶減低成本
- 透過與Echo Group合作，向工商客戶提供結合太陽能、LED照明及能源效益的產品組合
- 能源**
- 專注資產的可用率及煤炭供應
- 評估新投資機遇，並融合能夠靈活調度的發電容量，以達致市場的供求平衡

# 穩健的財務狀況有助維持股息政策

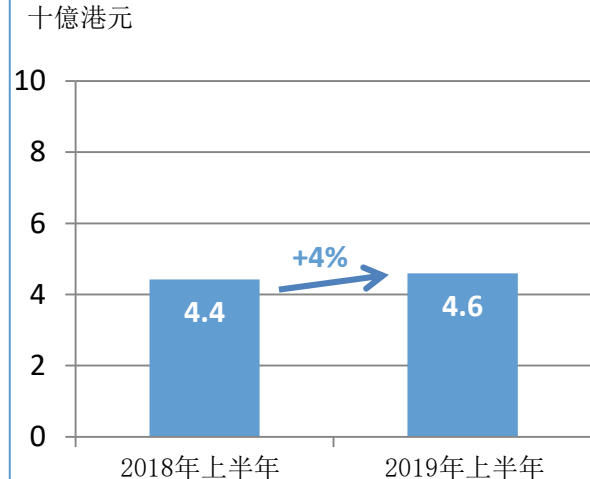
## 現金流量



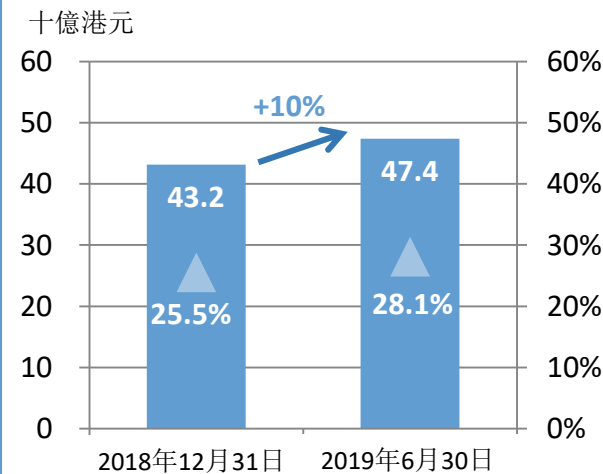
## 資本投資



## 已付股息



## 淨負債 淨負債/總資金(%) ▲



## 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

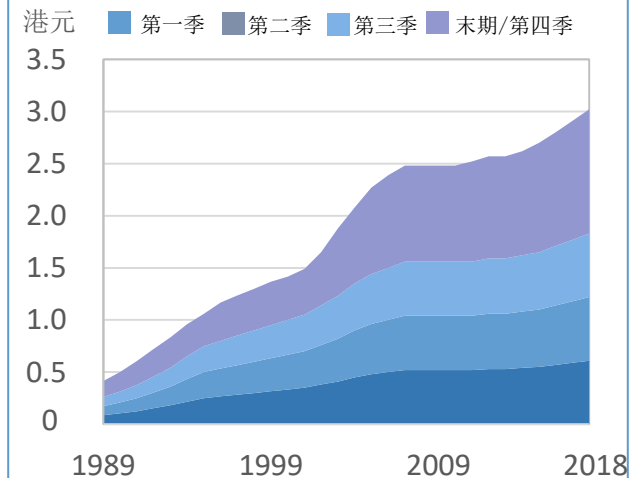
A1  
穩定

EnergyAustralia

BBB+  
穩定

-

## 普通股息 (就財政年度宣派)





## 業務趨勢及展望

中電專才學院（香港）

# 繼續在香港向能源轉型及減碳目標邁進...



## 新聯合循環燃氣發電機組

- D1 – 於2020年初投入商業營運
- D2 – 展開籌劃工作，預計於2023年竣工

## 海上液化天然氣接收站：開始工地勘測及前期工程設計

- 已訂立液化天然氣供應協議
- 已簽訂租用浮式儲存再氣化裝置船的合約
- 預計於2021年底前竣工

## 可再生能源

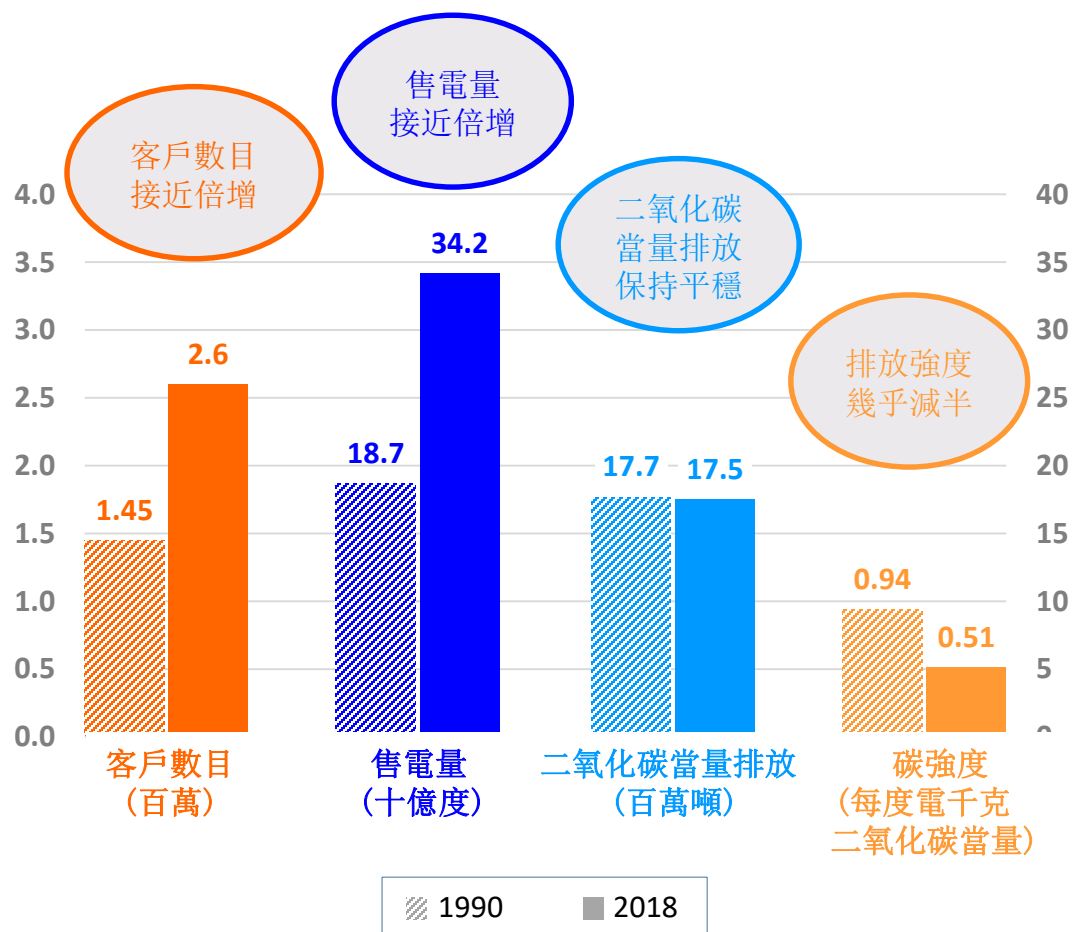
- 「可再生能源上網電價」計劃展開，至今收到超過3,900份申請書
- 發行「可再生能源證書」

## 智能電網

- 續安裝智能電錶
- 推行配電網絡營運系統優化計劃

## …以過往30年的卓越紀錄為基礎

- 目前的發展計劃將進一步減少我們的碳足跡，延續我們在香港締造的卓越紀錄
- 在6月，香港政府開展為期三個月的長遠減碳策略公眾參與活動
- 公用事業機構在持續減少碳排放方面發揮重要角色，而中電將參與其中





# 我們亦致力降低海外業務的碳排放強度



以可靠的核電項目支持的業務組合  
繼續投資發展可再生能源  
在大灣區發掘機遇



建立新合作夥伴關係，為未來增長鋪路  
購入Gale及Veltoor太陽能光伏電站全部股權  
簽訂收購三項輸電資產的協議



投資於靈活、可迅速應付需求的發電項目、用  
電需求管理及分佈式發電設施

# 我們亦繼續朝著「新世代的公用事業」目標進發



新世代的  
公用  
事業



# 「專注・成效・增長」

香港

推進發展計劃及管制計劃相關措施

澳洲

重點把握投資  
機遇，為客戶  
提供可靠及價格  
合理的能源供應

中國內地

以大灣區為  
發展重點，  
探索新機遇

印度

沿能源供應鏈  
拓展業務，完成  
收購輸電資產

東南亞及台灣

繼續探索新增值機遇

《氣候願景2050》

開展計劃，以實踐新修訂  
的《氣候願景2050》為目標

新世代的公用事業  
推行創新措施





中電控股有限公司 CLP Holdings Limited

2019 股東周年大會  
Annual General Meeting



問答環節

2019年股東周年大會（香港）





## 附件

中國雲南省尋甸風場  
澳洲Ballarat及Gannawarra的電池儲能系統  
印度Telangana的Veltoor太陽能光伏電站  
(左上角起順時針方向)



# 中電集團 — 財務摘要 — 補充資料

| 財務資料              | 2019年上半年          | 2018年上半年           | 變動    |
|-------------------|-------------------|--------------------|-------|
| 營運盈利（百萬港元）        | 5,474             | 7,886              | -31%  |
| 總盈利（百萬港元）         | (907)             | 7,436              | 不適用   |
| 每股營運盈利（港元）        | 2.17              | 3.12               | -31%  |
| 每股總盈利（港元）         | (0.36)            | 2.94               | 不適用   |
| 每股股息（港元）          |                   |                    |       |
| 第一期中期股息           | 0.63              | 0.61               | +3%   |
| 第二期中期股息           | 0.63              | 0.61               | +3%   |
| 中期股息總額            | 1.26              | 1.22               | +3%   |
| 資本開支（百萬港元）- 按現金基礎 |                   |                    |       |
| 管制計劃資本開支          | 4,260             | 4,219              | +1%   |
| 其他資本開支            | 1,514             | 2,086              | -27%  |
|                   | <b>2019年6月30日</b> | <b>2018年12月31日</b> |       |
| 槓桿                |                   |                    |       |
| 淨負債（百萬港元）         | 47,398            | 43,172             | +10%  |
| 淨負債 / 總資金(%)      | 28.1%             | 25.5%              | +2.6% |

# 中電集團 — 營運摘要 — 補充資料

| 營運資料                                 | 2019年上半年 | 2018年上半年 | 變動    |
|--------------------------------------|----------|----------|-------|
| 安全（總可記錄工傷事故率） <sup>(1)</sup>         | 0.34     | 0.21     | +0.13 |
| 發電輸出量（十億度） <sup>(2)</sup>            | 42.1     | 44.7     | -5.9% |
| 發電容量（千兆瓦） <sup>(2)</sup>             |          |          |       |
| 營運中發電容量總計                            | 23.2     | 23.5     | -0.3  |
| 零碳排放 <sup>(3)</sup>                  | 5.7      | 5.3      | +0.5  |
| 已承諾 / 興建中                            | 0.8      | 1.1      | -0.3  |
| 客戶數目（千計）                             |          |          |       |
| 香港                                   | 2,623    | 2,577    | +46   |
| 澳洲                                   | 2,500    | 2,563    | -63   |
| 香港本地售電量（十億度）                         | 15.9     | 15.8     | +0.1  |
| 香港供電可靠度（每年停電時間- 以分鐘計） <sup>(4)</sup> | 10.12    | 1.49     | +8.63 |

(1) 因應兩宗個案被重新分類及對工作時數作出的輕微調整，2018 年的數字已予修訂。

(2) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算

(3) 零碳排放包括風電、水電、太陽能及核電

(4) 客戶非計劃停電時間-過去36個月的平均值。停電時間增加主要由於2018年超強颱風山竹影響所致

# 中電集團 — 影響可比性項目

百萬港元

2019年上半年

2018年上半年

## 澳洲

零售業務商譽減值

(6,381)

-

## 印度

等同發電應收款項撥備

-

(450)

## 影響可比性項目

(6,381)

(450)

### 2019年上半年

### 澳洲零售業務的商譽減值

- 澳洲零售業務的商譽最初來自於2005年及2011年收購的兩項零售業務，於2018年12月31日商譽總值為15,065百萬港元
- 2019年7月1日，澳洲的維多利亞省標準價格（Victorian Default Offer）及標準市場價格（Default Market Offer）生效，為EnergyAustralia零售業務所在的市場實施了較低的受管制「安全網」零售電價
- 2019年6月20日，中電向香港聯合交易所發出公告，指出公司預計這些變動將導致零售業務的2019年下半年除稅前盈利減少240百萬港元至300百萬港元。該跌勢在未來可能仍會持續，但亦有可能隨著市場參與者及客戶逐漸適應新的市場情況後而有所改變。因此，預計澳洲業務的商譽減值會在60億港元至70億港元之間<sup>(1)</sup>
- 經分析後，今年上半年的商譽減值確定為6,381百萬港元。減值屬於一次性及非現金項目，本身並不會對集團業務的營運或現金流造成即時影響

### 2018年上半年

### 等同發電應收款項撥備

- 就印度Paguthan電廠的一項長期未償還應收款項作出撥備

(1) 有關減值的更多詳情，  
請掃描或點擊



# 中電集團 — 營運盈利及ACOI對賬

| 百萬港元                                                             | 香港電力及<br>相關業務 | 中國內地         | 印度         | 東南亞及台灣     | 澳洲           | 其他盈利及<br>未分配項目 | 集團總計          |
|------------------------------------------------------------------|---------------|--------------|------------|------------|--------------|----------------|---------------|
| <b>2019年上半年業績</b>                                                |               |              |            |            |              |                |               |
| <b>營運盈利</b> （根據中期報告中的分部資料）                                       | <b>3,505</b>  | <b>1,276</b> | <b>120</b> | <b>140</b> | <b>824</b>   | <b>(391)</b>   | <b>5,474</b>  |
| 分配港蓄發和香港支線                                                       | 102           | (102)        | -          | -          | -            | -              | -             |
| 其他盈利的分配                                                          | 82            | -            | -          | -          | -            | (82)           | -             |
| <b>營運盈利</b> (根據本簡報)                                              | <b>3,689</b>  | <b>1,174</b> | <b>120</b> | <b>140</b> | <b>824</b>   | <b>(473)</b>   | <b>5,474</b>  |
| 加回                                                               |               |              |            |            |              |                |               |
| 非控制性權益                                                           | 337           | 13           | 64         | -          | -            | -              | <b>414</b>    |
| 財務開支淨額 <sup>(1)</sup>                                            | 583           | 133          | 233        | -          | 13           | 34             | <b>996</b>    |
| 所得稅支銷                                                            | 782           | 161          | 122        | -          | 253          | 2              | <b>1,320</b>  |
| 公平價值調整 <sup>(2)</sup>                                            | 2             | -            | -          | -          | 658          | -              | <b>660</b>    |
| <b>ACOI</b>                                                      | <b>5,393</b>  | <b>1,481</b> | <b>539</b> | <b>140</b> | <b>1,748</b> | <b>(437)</b>   | <b>8,864</b>  |
| <b>2018年上半年業績</b>                                                |               |              |            |            |              |                |               |
| <b>營運盈利</b> （根據中期報告中的分部資料）                                       | <b>4,522</b>  | <b>1,219</b> | <b>251</b> | <b>63</b>  | <b>2,257</b> | <b>(426)</b>   | <b>7,886</b>  |
| 分配港蓄發和香港支線                                                       | 103           | (103)        | -          | -          | -            | -              | -             |
| 其他盈利的分配                                                          | 3             | -            | -          | -          | -            | (3)            | -             |
| <b>營運盈利</b> (根據本簡報)                                              | <b>4,628</b>  | <b>1,116</b> | <b>251</b> | <b>63</b>  | <b>2,257</b> | <b>(429)</b>   | <b>7,886</b>  |
| 加回                                                               |               |              |            |            |              |                |               |
| 非控制性權益                                                           | 422           | 5            | 14         | -          | -            | -              | <b>441</b>    |
| 財務開支 / （收入）淨額 <sup>(1)</sup>                                     | 594           | 124          | 290        | (1)        | 13           | 19             | <b>1,039</b>  |
| 所得稅支銷                                                            | 953           | 114          | 106        | -          | 956          | 12             | <b>2,141</b>  |
| 公平價值調整 <sup>(2)</sup>                                            | 7             | -            | -          | -          | (131)        | (1)            | <b>(125)</b>  |
| <b>ACOI</b>                                                      | <b>6,604</b>  | <b>1,359</b> | <b>661</b> | <b>62</b>  | <b>3,095</b> | <b>(399)</b>   | <b>11,382</b> |
| (1)包括與債務相關衍生金融工具的公平價值虧損／（收益）淨額、融資活動的其他匯兌虧損／（收益）淨額及給予永久資本證券持有人的分配 |               |              |            |            |              |                |               |
| (2)包括與不符合對沖資格的交易和現金流量對沖無效部分及非債務相關的衍生金融工具的公平價值虧損／（收益）淨額           |               |              |            |            |              |                |               |



# 中電集團 — 現金流量及財務結構

| 百萬港元                           | 2019年<br>上半年      | 2018年<br>上半年       |
|--------------------------------|-------------------|--------------------|
| <b>現金流量</b>                    |                   |                    |
| EBITDAF                        | 6,490             | 14,936             |
| 減：影響可比性項目                      | 6,381             | 450                |
| 經常性EBITDAF                     | 12,871            | 15,386             |
| 減：管制計劃項目變動                     | (250)             | (1,228)            |
| 減：營運資金變動及其他                    | (5,016)           | (3,713)            |
| <b>來自營運的資金</b>                 | <b>7,605</b>      | <b>10,445</b>      |
| 減：已繳所得稅                        | (1,716)           | (1,152)            |
| 減：已付財務開支淨額                     | (1,109)           | (1,195)            |
| 減：維修資本開支                       | (528)             | (441)              |
| 加：合營企業及聯營股息                    | 1,179             | 995                |
| <b>自由現金流量</b>                  | <b>5,431</b>      | <b>8,652</b>       |
| <b>出售權益所得現金</b>                | <b>1,449</b>      | <b>958</b>         |
|                                |                   |                    |
| <b>資本投資<sup>(1)</sup></b>      |                   |                    |
| • 管制計劃資本開支 <sup>(2)</sup>      | 4,260             | 4,219              |
| • 維修資本開支 <sup>(2)</sup>        | 528               | 441                |
| • 增長類別資本開支 <sup>(2)</sup>      | 251               | 210                |
| • 其他 <sup>(3)</sup>            | 685               | 192                |
| • 業務收購                         | 50                | 1,243              |
| <b>總計</b>                      | <b>5,774</b>      | <b>6,305</b>       |
|                                |                   |                    |
| <b>已付股息</b>                    | <b>4,598</b>      | <b>4,421</b>       |
| <b>期末</b>                      | <b>2019年6月30日</b> | <b>2018年12月31日</b> |
| <b>淨負債<sup>(4)</sup>（百萬港元）</b> | <b>47,398</b>     | <b>43,172</b>      |
| <b>淨負債 / 總資金(%)</b>            | <b>28.1%</b>      | <b>25.5%</b>       |

## 現金流量

- 自由現金流量減少，主要反映EBITDAF下跌及澳洲業務營運資金的不利變動
- 出售權益所得現金是來自出售中電印度權益所得餘款

## 資本投資

- 43億港元的管制計劃資本開支，用於強化香港的輸配電網絡和發電設施，當中包括興建聯合循環燃氣發電機組
- 增長類別資本開支主要包括我們在中國內地太陽能光伏及風電項目的投資
- 維修資本開支主要包括澳洲雅洛恩電廠、Mount Piper及Tallawarra電廠的資本開支
- 2019年收購中國內地的梅州太陽能光伏電站（2018年：以10億港元收購Ecogen，及以2億港元收購金昌太陽能項目的餘下49%權益）

## 淨負債 / 總資金

- 淨負債 / 總資金上升，主要由於EnergyAustralia的零售業務商譽減值及銀行結餘減少

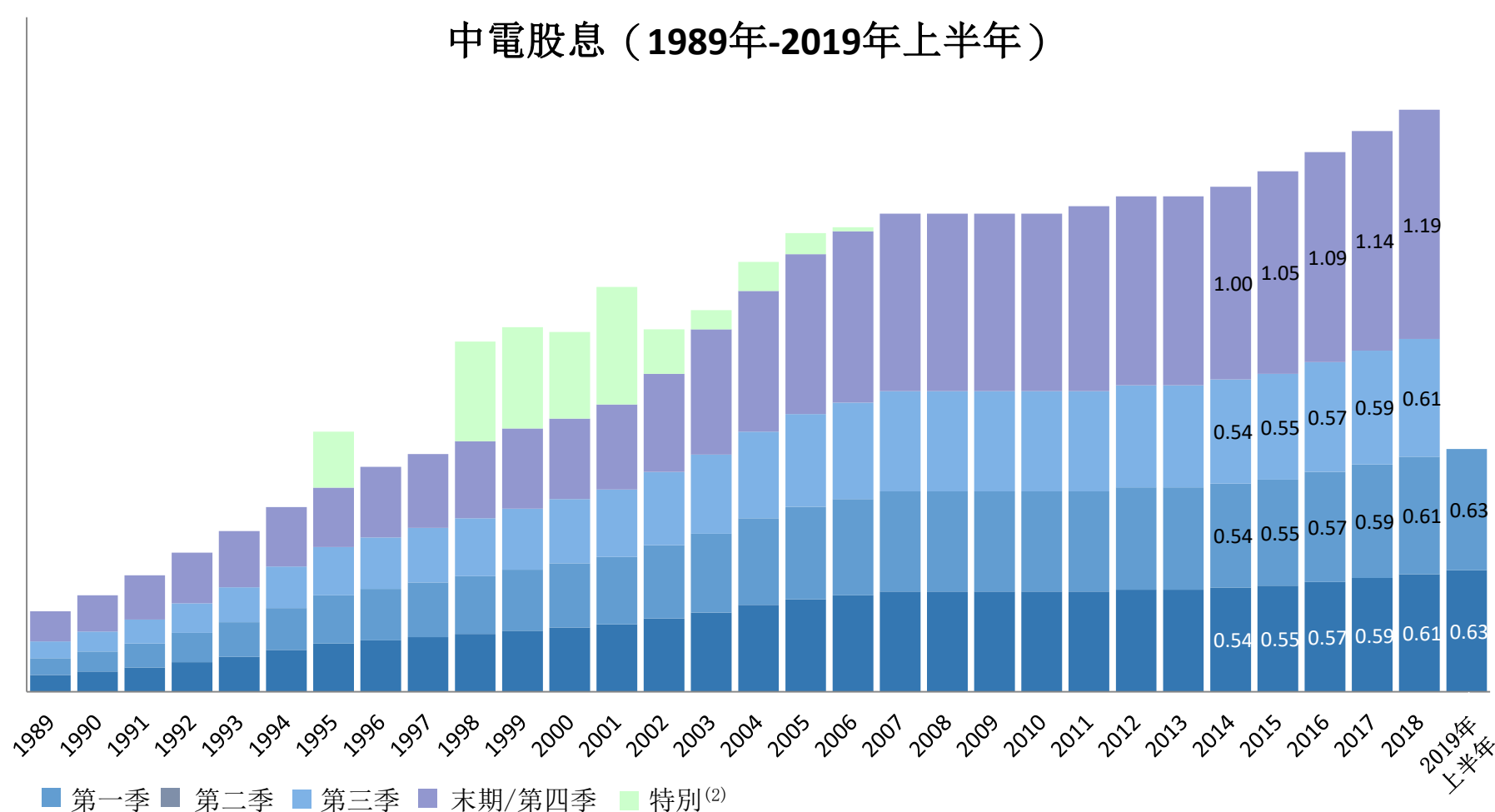
- 資本投資包括固定資產、使用權資產、投資物業、無形資產，向合營企業及聯營的投資和墊款，以及業務 / 資產收購
- 固定資產和使用權資產的資本開支按下述各項進一步分析
  - 管制計劃資本開支 — 與管制計劃業務有關的資本開支
  - 增長類別資本開支 — 提高發電容量的資本開支
  - 維修資本開支 — 除上述各項以外的資本開支
- 資本投資：無形資產及投資於和墊款予合營企業及聯營，包括完成收購陽江核電的付款
- 扣除銀行結存、現金及其他流動資金

# 中電集團 — 股息<sup>(1)</sup>記錄

中電的股息政策旨在提供可靠穩定的普通股息，並在集團盈利支持下穩步增長，同時確保維持穩健的財務狀況，以支持業務增長。根據我們的慣例，普通股息按季度發放，每年支付四次。

港元

## 中電股息（1989年-2019年上半年）



(1) 在1988年、1989年、1993年及2001年為每五股現有股份發行一股紅股而調整的股息

(2) 特別股息主要有關大型物業發展項目及1999年因會計年度變更而派發的一次額外中期股息

# 中電集團 — 財務責任概覽

|                                                | 2019年6月30日    | 2018年12月31日   |
|------------------------------------------------|---------------|---------------|
| 香港                                             | 百萬港元          | 百萬港元          |
| 中電控股、中華電力、青電及港蓄發總借貸                            | 42,168        | 43,247        |
| 減：銀行結存及流動資金                                    | (1,855)       | (4,437)       |
| <b>淨負債</b>                                     | <b>40,313</b> | <b>38,810</b> |
| 海外                                             |               |               |
| EnergyAustralia、印度和中國內地附屬公司總借貸<br>(對中電控股並無追索權) | 11,797        | 12,051        |
| 減：銀行結存及流動資金                                    | (4,712)       | (7,689)       |
| <b>淨負債</b>                                     | <b>7,085</b>  | <b>4,362</b>  |
| 中電集團綜合總借貸                                      | 53,965        | 55,298        |
| 減：綜合銀行結存及流動資金                                  | (6,567)       | (12,126)      |
| <b>綜合淨負債</b>                                   | <b>47,398</b> | <b>43,172</b> |
| 總負債 / 總資金 <sup>(1)</sup>                       | <b>30.8%</b>  | <b>30.4%</b>  |
| 淨負債 / 總資金 <sup>(1)</sup>                       | <b>28.1%</b>  | <b>25.5%</b>  |

香港的淨負債增加主要因為資本投資所致。本集團淨負債對總資金比率上升，主要與商譽減值及銀行結餘減少有關。

# 中電集團 — 信用評級

|      | 中電控股 |     | 中華電力 |     | 青電   |     | EnergyAustralia |
|------|------|-----|------|-----|------|-----|-----------------|
|      | 標普   | 穆迪  | 標普   | 穆迪  | 標普   | 穆迪  | 標普              |
| 長期評級 |      |     |      |     |      |     |                 |
| 外幣   | A    | A2  | A+   | A1  | AA-  | A1  | BBB+            |
| 前景   | 穩定   | 穩定  | 穩定   | 穩定  | 穩定   | 穩定  | 穩定              |
| 本地貨幣 | A    | A2  | A+   | A1  | AA-  | A1  | BBB+            |
| 前景   | 穩定   | 穩定  | 穩定   | 穩定  | 穩定   | 穩定  | 穩定              |
| 短期評級 |      |     |      |     |      |     |                 |
| 外幣   | A-1  | P-1 | A-1  | P-1 | A-1+ | P-1 | -               |
| 本地貨幣 | A-1  | P-1 | A-1  | P-1 | A-1+ | P-1 | -               |

中電就EnergyAustralia零售業務發表公告後，標準普爾和穆迪均於6月維持中電控股的信用評級不變(A及A2)，前景穩定。2019年5月及6月，穆迪確認中電控股(A2)、中華電力(A1)及青電(A1)的信用評級，前景穩定。



# 中電集團 — 融資活動摘要

有關中電氣候行動融資框架的更多資料（僅提供英文版）



## 中電控股

- 集團流動資金充裕，於2019年6月30日未提取的貸款額度為199億港元，銀行結餘為66億港元。

## 管制計劃

- 以極具成本效益的利率獲得新融資。2019年7月，青電為興建新界西堆填沼氣發電項目，發行了1.7億港元票面息率為2.8%的25年期新能源債券，標誌著中電管制計劃業務在《中電氣候行動融資框架》下首次籌集的綠色融資。
- 2019年7月，中華電力發行2億港元票面息率為2.74%的15年期私人配售債券，藉此進一步提升其多元化、具成本效益的債務組合。

## 中國內地

- 繼續以具競爭力的條款進行融資。安排了人民幣3.5億元（3.98億港元）的兩年期離岸銀行循環貸款額度。

## 印度

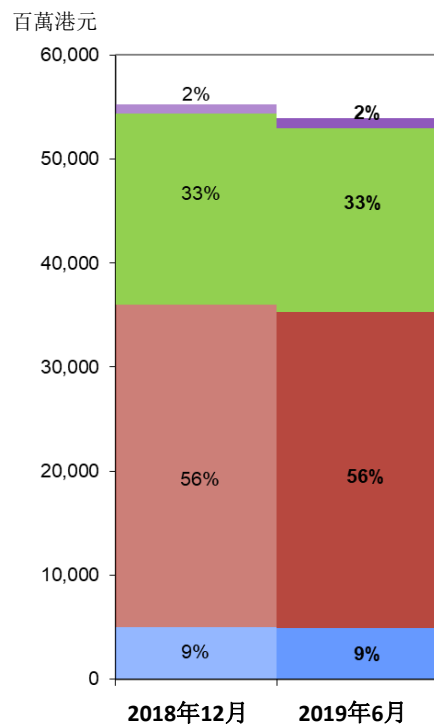
- 通過再融資下調息差。中電印度為可再生能源項目合共43億盧比（4.83億港元）的銀行貸款額度進行再融資，利率下調0.55至0.7個百分點。
- 於2018年12月及2019年6月，中電向Caisse de dépôt et placement du Québec轉讓在CLP India Private Limited的40%股權，從中獲得相當於29億港元的總代價款項。

## EnergyAustralia

- 流動資金狀況穩健。4月，EnergyAustralia以償還股東貸款及支付利息的形式，向中電控股償還2.85億澳元（16億港元）。

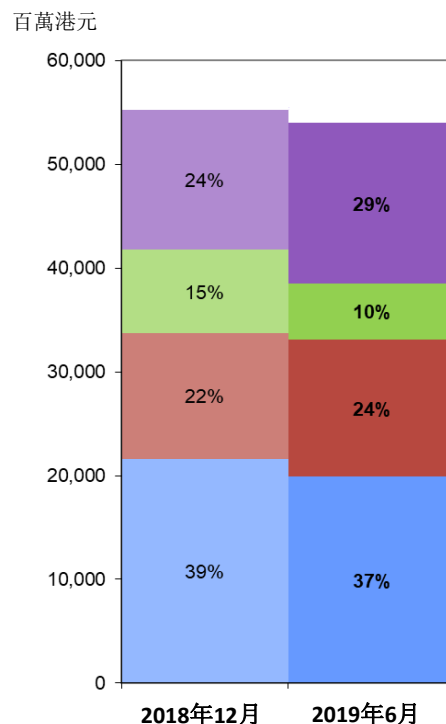
# 中電集團 — 按種類和到期日劃分的貸款結餘

貸款結餘 — 種類



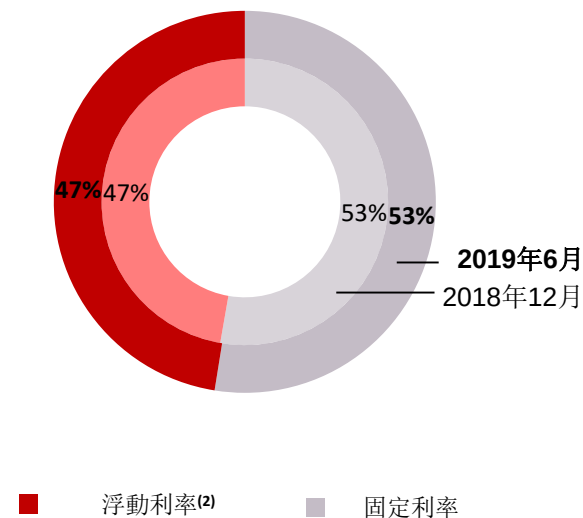
- 出口信用貸款
- 定期貸款
- 中期票據 / 私人配售 / 債券
- 貨幣市場貸款

貸款結餘 — 到期日<sup>(1)</sup>



- 1年內
- 1-2年
- 2-5年
- 超過5年

固定及浮動利率  
債務比例



- 1) 循環貸款的到期日是根據相關貸款額度的到期日而不是按當前貸款提取期限而定
- 2) 就浮動利率借貸而言，假設利率上升1%及按於2019年6月30日的未償還債務餘額計算，每年額外的利息支出約為2.56億港元
- 3) 中電繼續以極具成本效益的利率作融資。2019年上半年部分具代表性的範例載於第35頁（「中電集團 — 融資活動摘要」）

# 香港 — 業務規模持續增長

## 發電

裝機容量**9,185兆瓦**

## 輸電

輸電和高壓配電線路  
總長超過**15,900公里**

## 配電

**232個**總變電站及  
逾**14,700個**副變電站

## 零售

**15,916**百萬度售電量及  
**2.62**百萬個客戶

2019年上半年：

- 本地售電量較2018年上半年上升0.5%至**15,916**百萬度
- 客戶數目較2018年上半年增加約**46,000**個至**2.62**百萬個
- 繼續興建大型基建項目
- 龍鼓灘發電廠新增的**550兆瓦**燃氣發電機組正在興建中，預計可於**2020**年初投產
- 龍鼓灘電廠第四台燃氣渦輪機組升級項目竣工，新增**25兆瓦**發電容量
- 新增逾**70公里**輸電和高壓配電線路及逾**80個**變電站
- 中電透過新開幕的「智能匯」體驗中心連繫社區及業界夥伴，鼓勵他們支持能源效益及香港作為智慧城市的發展。



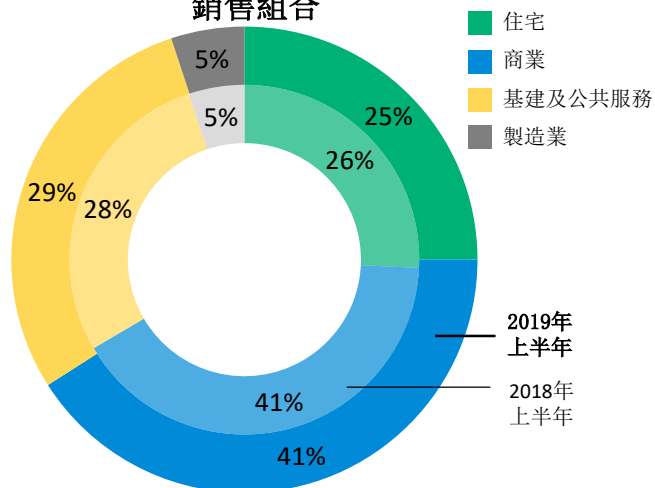
我們為香港超過八成人口提供發電、輸配電及售電服務，  
覆蓋範圍遍佈九龍、新界及大嶼山

# 香港 — 售電量及資本開支

## 售電量

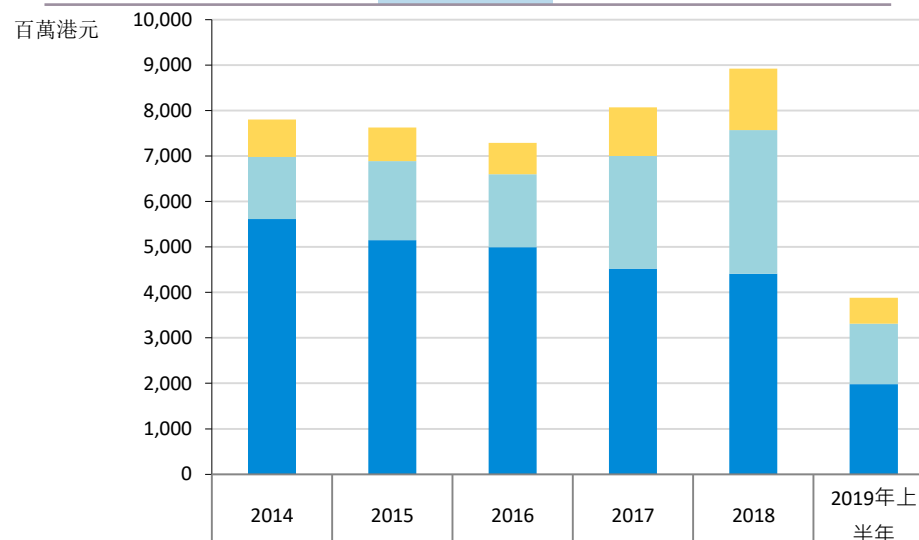
| 百萬度     | 2019年<br>上半年  | 2018年<br>上半年  | 變動     |
|---------|---------------|---------------|--------|
| 住宅      | 3,977         | 4,077         | (2.5%) |
| 商業      | 6,521         | 6,458         | 1.0%   |
| 基建及公共服務 | 4,609         | 4,479         | 2.9%   |
| 製造業     | 809           | 817           | (1.0%) |
| 本地總售電量  | <b>15,916</b> | <b>15,831</b> | 0.5%   |
| 外銷售電量   | -             | 537           | (100%) |
| 總售電量    | <b>15,916</b> | <b>16,368</b> | (2.8%) |

## 銷售組合



## 資本開支（按應計基礎）

| 百萬港元  | 2019年<br>上半年 | 2018年<br>上半年 | 變動     |
|-------|--------------|--------------|--------|
| 中華電力  | 1,982        | 1,930        | 2.7%   |
| 青電    | 1,903        | 1,957        | (2.8%) |
| 總資本開支 | <b>3,885</b> | <b>3,887</b> | (0.1%) |



|              |       |       |       |       |       |       |
|--------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 中電總資本開支      | 6,983 | 6,887 | 6,603 | 7,004 | 7,569 | 3,314 |
| 青電 — 合營夥伴的份額 | 817   | 743   | 689   | 1,064 | 1,353 | 571   |
| 青電 — 中電的份額   | 1,368 | 1,735 | 1,607 | 2,481 | 3,158 | 1,332 |
| 中華電力         | 5,615 | 5,152 | 4,996 | 4,523 | 4,411 | 1,982 |

投入的總資本開支與發展計劃相符

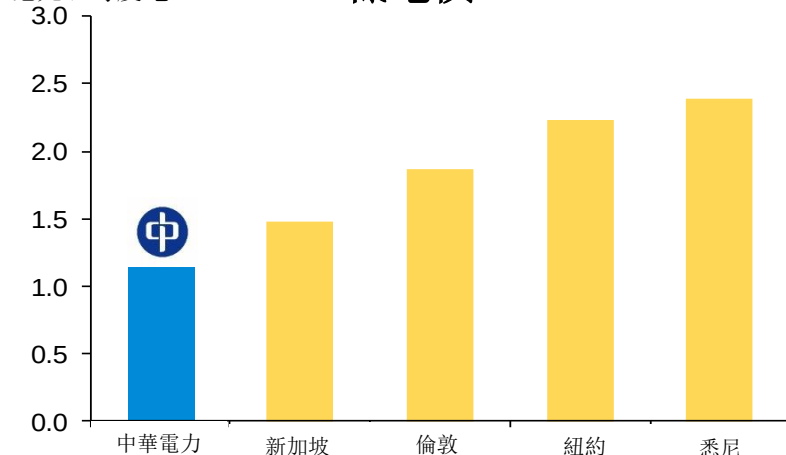
從2018年10月至2019年6月產生的2018年發展計劃資本開支：65億港元

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

# 香港 — 電價、供電可靠度及環保表現

港元 / 每度電

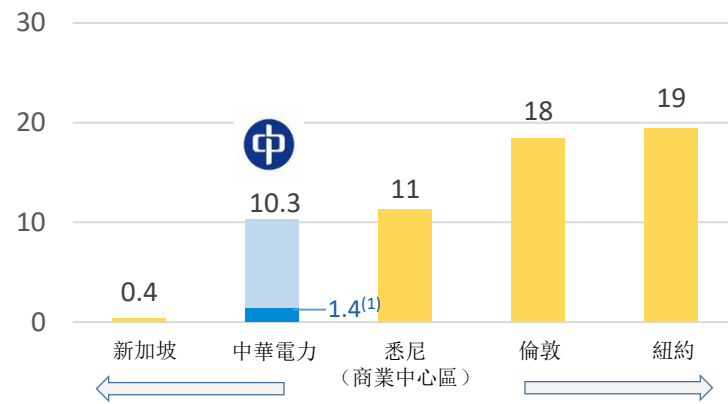
## 低電價



備註：  
按平均每月家庭用電量275度進行比較  
應用2019年1月的電價及匯率

每年客戶非計劃停電  
時間 (以分鐘計)

## 供電可靠度高

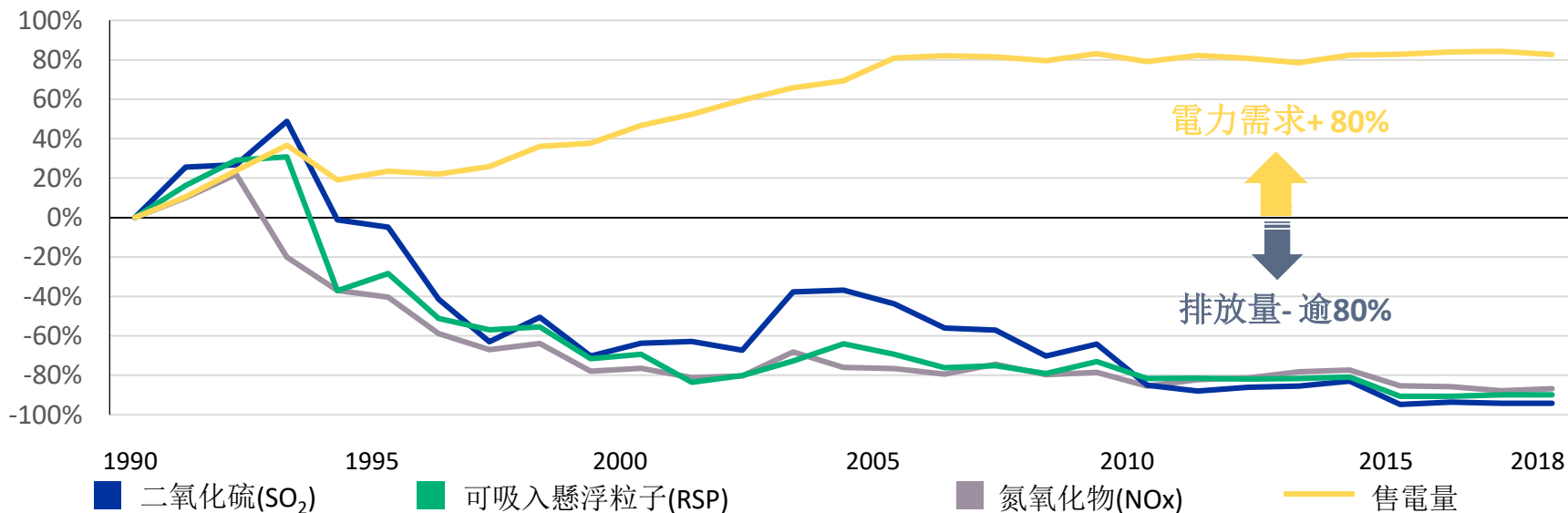


備註：  
(1)於2016至2018年，中華電力的平均非計劃停電時間為10.3分鐘；  
撇除超強颱風山竹的影響，三年平均非計劃停電時間為1.4分鐘  
其他城市於2015 — 2017年的平均數據，新加坡無架空電纜

## 改善環境

自1990年以來售電量增加了80%，但排放量反而減少超過80%

變動





# 中國內地 — 財務資料（港元）



中國內地

| 百萬港元        | 營運 / 總盈利     |              | ACOI         |              |
|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
|             | 2019年<br>上半年 | 2018年<br>上半年 | 2019年<br>上半年 | 2018年<br>上半年 |
| 可再生能源       | 316          | 335          | 537          | 517          |
| - 風電        | 182          | 249          | 262          | 332          |
| - 水電        | 43           | 16           | 120          | 70           |
| - 太陽能       | 91           | 70           | 155          | 115          |
| 核電          | 845          | 740          | 916          | 797          |
| - 大亞灣       | 446          | 409          | 469          | 430          |
| - 陽江        | 399          | 331          | 447          | 367          |
| 火電          | 120          | 80           | 132          | 82           |
| - 山東        | -            | 14           | 2            | 16           |
| - 國華        | (22)         | 28           | (22)         | 28           |
| - 防城港       | 142          | 38           | 152          | 38           |
| 營運和發展開支     | (107)        | (39)         | (104)        | (37)         |
| 營運盈利 / ACOI | 1,174        | 1,116        | 1,481        | 1,359        |
| 總盈利         | 1,174        | 1,116        |              |              |

於2018年上半年及2019年上半年，將中國內地分部盈利換算成港元所用的平均匯率分別為1.22872及1.15701。敬請注意：在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2018年上半年盈利已就匯率變動作出調整，然後才列示基本表現的按年變動。

# 中國內地 — 財務資料（當地貨幣）



中國內地

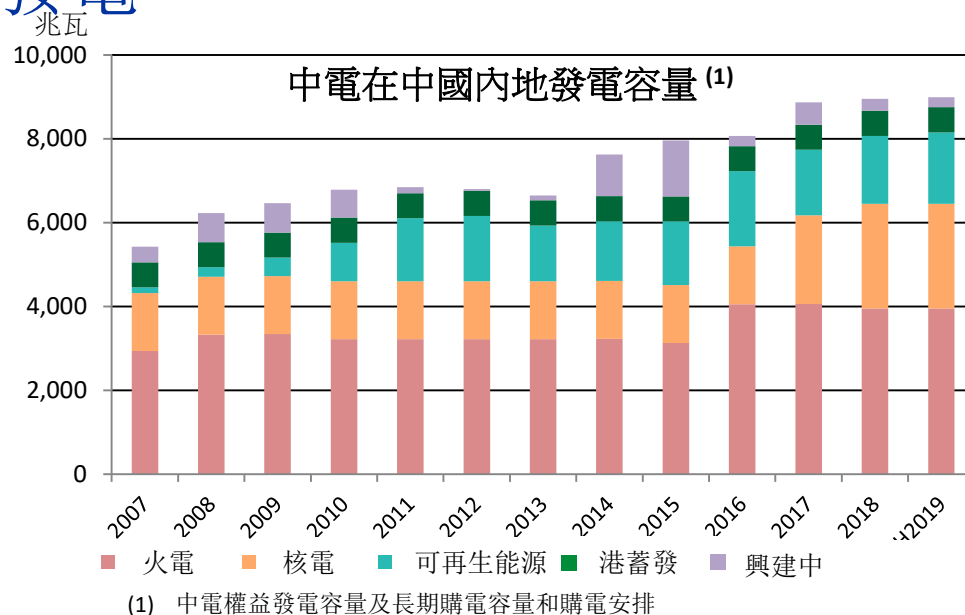
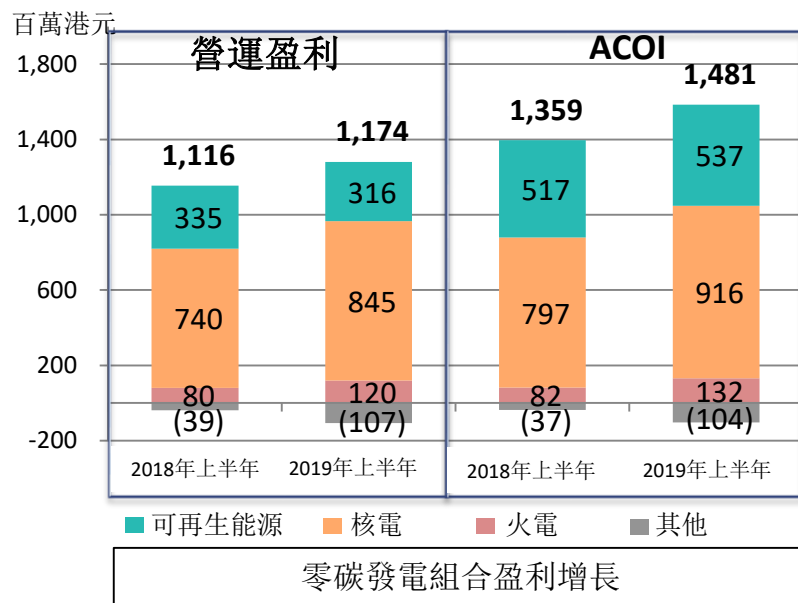
百萬人民幣

營運 / 總盈利

ACOI

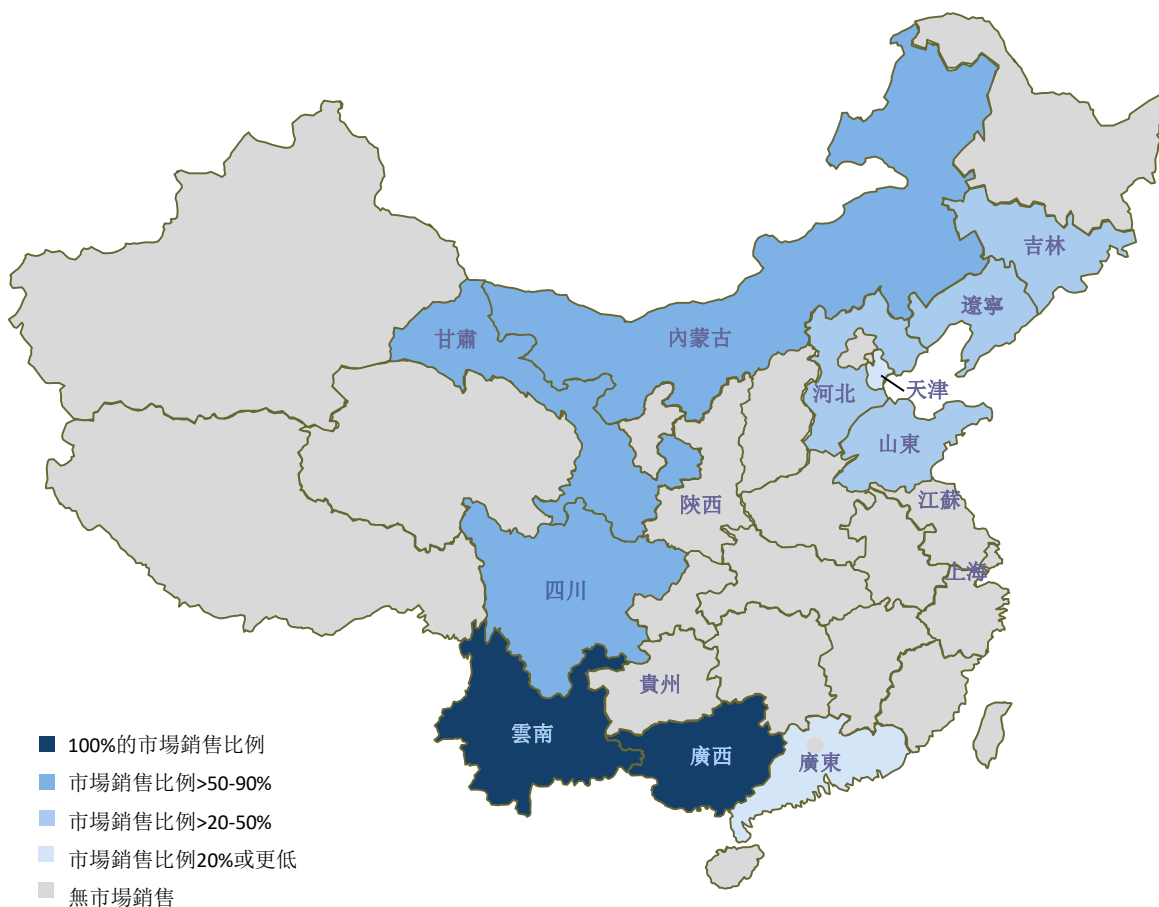
|             | 2019年<br>上半年 | 2018年<br>上半年 | 2019年<br>上半年 | 2018年<br>上半年 |
|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 可再生能源       | <b>273</b>   | <b>273</b>   | <b>464</b>   | <b>421</b>   |
| - 風電        | 157          | 203          | 226          | 270          |
| - 水電        | 37           | 13           | 104          | 57           |
| - 太陽能       | 79           | 57           | 134          | 94           |
| 核電          | <b>730</b>   | <b>602</b>   | <b>792</b>   | <b>649</b>   |
| - 大亞灣       | 385          | 333          | 406          | 350          |
| - 陽江        | 345          | 269          | 386          | 299          |
| 火電          | <b>104</b>   | <b>65</b>    | <b>114</b>   | <b>67</b>    |
| - 山東        | -            | 11           | 2            | 13           |
| - 國華        | (19)         | 23           | (19)         | 23           |
| - 防城港       | 123          | 31           | 131          | 31           |
| 營運和發展開支     | <b>(92)</b>  | <b>(32)</b>  | <b>(90)</b>  | <b>(30)</b>  |
| 營運盈利 / ACOI | <b>1,015</b> | <b>908</b>   | <b>1,280</b> | <b>1,107</b> |
| 總盈利         | <b>1,015</b> | <b>908</b>   |              |              |

# 中國內地 — 可再生能源和發電



- 經濟持續穩步增長，唯能源行業的營運環境持續面對煤價高企及能源業宏觀經濟政策改革等挑戰。輔助服務的收費及其他給予活躍市場參與者的優惠，為防城港電廠提供額外的盈利
- 廣西壯族自治區的經濟增長，而面對水力發電的競爭因2019年上半年降雨量下降而有所緩和，使防城港的調度電量增加。防城港電廠重新定位為綜合能源供應商，在正常運作下爭取更多發電時數。此外，我們就防城港電廠碼頭直接卸載進口煤炭的申請獲得批准，亦有助降低燃料成本
- 陽江第五台機組於2018年7月投產，帶動盈利上升
- 東北地區風電及西北地區太陽能發電的上網電量被削減的幅度減少
- 與來自附屬公司的可再生能源國家補貼有關的應收賬款總額為1,327百萬元（2018年12月：972百萬元）。儘管收取補貼的時間出現延誤，但我們持續收到補貼款項及沒有違約紀錄
- 業務發展機會
  - 於2019年1月購入廣東省梅州太陽能光伏電站
  - 山東省的中電萊州二期風場（49.5兆瓦）已於2019年6月投入商業營運
  - 山東省的萊蕪三期風場（50兆瓦）已於2019年4月動工

# 中國內地 — 2019年上半年的市場銷售比例



| 省份  | 項目（按權益計算兆瓦）                                            |
|-----|--------------------------------------------------------|
| 雲南  | 尋甸風電（50兆瓦）<br>西村太陽能光伏（84兆瓦）<br>大理漾洱水電（50兆瓦）            |
| 廣西  | 防城港火電（1,806兆瓦）                                         |
| 四川  | 江邊水電（330兆瓦）                                            |
| 甘肅  | 金昌太陽能光伏（85兆瓦）                                          |
| 內蒙古 | 準格爾火電（257兆瓦）                                           |
| 遼寧  | 綏中火電（564兆瓦）<br>馬鬃山風電（12兆瓦）<br>曲家溝風電（12兆瓦）              |
| 吉林  | 乾安風電（99兆瓦）<br>長嶺二期風電（22兆瓦）<br>大通風電（24兆瓦）<br>雙遼風電（48兆瓦） |
| 天津  | 盤山火電廠（207兆瓦）                                           |
| 河北  | 三河火電廠（220兆瓦）                                           |
| 山東  | 石橫火電廠（370兆瓦）                                           |
| 廣東  | 陽江核電站（923兆瓦）                                           |

中國不同省份的市場銷售形式各異。2019年上半年，中電約47%（2018年上半年：45%）的發電量於市場出售。展望未來，預計市場售電量將持續增加。



# 印度 — 財務資料



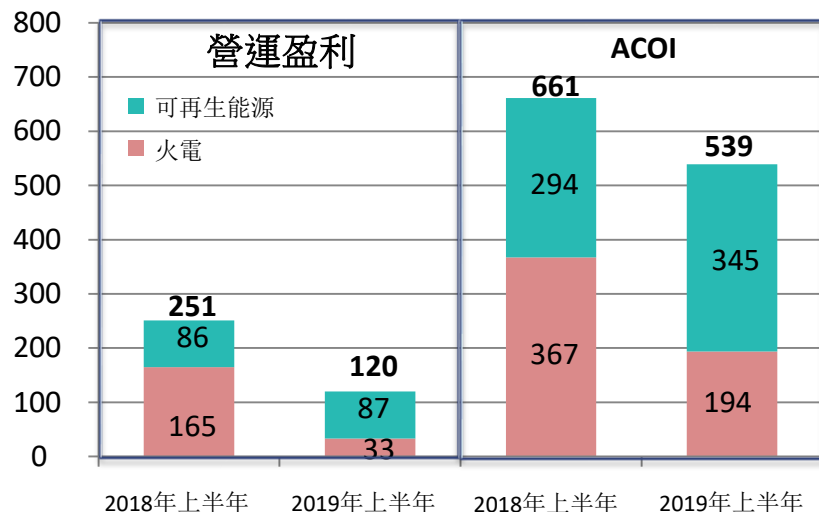
|                        | 港元                   |                      | 當地貨幣                       |                            |
|------------------------|----------------------|----------------------|----------------------------|----------------------------|
|                        | 2019年<br>上半年<br>百萬港元 | 2018年<br>上半年<br>百萬港元 | 2019年<br>上半年<br>百萬<br>印度盧比 | 2018年<br>上半年<br>百萬<br>印度盧比 |
| 火電（哈格爾）                | 283                  | 246                  | 2,528                      | 2,073                      |
| 火電（Paguthan）           | (89)                 | 121                  | (795)                      | 1,020                      |
| 可再生能源                  | 345                  | 294                  | 3,081                      | 2,477                      |
| <b>ACOI</b>            | <b>539</b>           | <b>661</b>           | <b>4,814</b>               | <b>5,570</b>               |
| 火電（哈格爾）                | 94                   | 50                   | 840                        | 421                        |
| 火電（Paguthan）           | (38)                 | 115                  | (339)                      | 969                        |
| 可再生能源                  | 124                  | 86                   | 1,107                      | 725                        |
| CDPQ應佔盈利               | (60)                 | -                    | (536)                      | -                          |
| <b>營運盈利</b>            | <b>120</b>           | <b>251</b>           | <b>1,072</b>               | <b>2,115</b>               |
| Paguthan等同發電<br>應收款項撥備 | -                    | (450)                | -                          | (3,796)                    |
| <b>總計</b>              | <b>120</b>           | <b>(199)</b>         | <b>1,072</b>               | <b>(1,681)</b>             |

於2018年上半年及2019年上半年，將印度分部盈利換算成港元所用的平均匯率分別為0.11867及0.11197。敬請注意：在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2018年上半年盈利已就匯率變動作出調整，然後才列示基本表現的按年變動。



# 印度 — 擴展業務範疇

百萬港元



2019年上半年可再生能源業務的ACOI上升，反映風力資源增加、新增太陽能光伏電站，以及可再生能源業務應收款項延遲支付所得利息。

## 收購輸電資產

- 中電印度已簽訂具有約束力的協議，向 Kalpataru Power Transmission Limited (KPTL) 和 Techno Electric & Engineering Co Ltd (Techno) 購買三項輸電資產，估計企業價值為320億印度盧比。估計項目投入商業營運日期時的負債金額約為200億印度盧比
- 資產包括印度東北部的兩個跨邦輸電項目（位於比哈爾邦（Bihar）及西孟加拉邦（W Bengal）之間的項目部分已投入營運，而跨越曼尼普爾邦（Manipur）、那加蘭邦（Nagaland）及阿薩姆邦（Assam）的項目則正在興建中）及位於印度中部的一個邦內輸電項目（中央邦（Madhya Pradesh）：已投入營運）。總長度815公里
- 回報取決於資產的可用率
- 交易仍須待辦理必要的審批和有關程序，方告完成
- 這宗交易標誌著中電印度首次涉足輸電領域，從而擴展業務組合，跨越印度能源價值鏈三大範疇的其中兩個

## 擴展可再生能源發電組合

- 於2019年3月收購 Suzlon Energy Limited 之前持有的餘下51%股權後，Veltoor（100 / 60兆瓦）及Gale（50 / 30兆瓦）太陽能光伏電站成為中電印度全資擁有的資產
- 2019年下半年，中電印度將繼續維持並提升現有資產的卓越營運表現
- 我們與CDPQ的夥伴關係，為中電印度的持續增長帶來長遠的策略性支持及額外資源
- 隨著政府繼續推行能源業改革，我們正積極發掘可再生能源及輸電領域方面更多的潛在收購及投資機會

# 東南亞及台灣 — 財務資料



東南亞及台灣

|             | 港元                   |                      | 當地貨幣               |                    |
|-------------|----------------------|----------------------|--------------------|--------------------|
|             | 2019年<br>上半年<br>百萬港元 | 2018年<br>上半年<br>百萬港元 | 2019年<br>上半年<br>百萬 | 2018年<br>上半年<br>百萬 |
| <b>ACOI</b> |                      |                      |                    |                    |
| 火電          | 94                   | 42                   | NT\$371            | NT\$161            |
| 可再生能源       | 39                   | 36                   | THB156             | THB144             |
| 營運開支        | (9)                  | (5)                  | -                  | -                  |
| 發展開支        | 16                   | (11)                 | -                  | -                  |
| <b>總計</b>   | <b>140</b>           | <b>62</b>            |                    |                    |
| <b>營運盈利</b> |                      |                      |                    |                    |
| 火電          | 94                   | 42                   | NT\$371            | NT\$161            |
| 可再生能源       | 39                   | 36                   | THB156             | THB144             |
| 營運開支        | (9)                  | (5)                  | -                  | -                  |
| 發展開支        | 16                   | (10)                 | -                  | -                  |
| <b>總計</b>   | <b>140</b>           | <b>63</b>            |                    |                    |

2018年上半年，將東南亞及台灣分部盈利換算成港元所用的平均匯率分別為0.2465（泰銖）及0.2647（新台幣），2019年上半年的有關匯率分別為0.2489（泰銖）及0.2531（新台幣）。敬請注意：在簡報中陳述的 ACOI差異分析中，2018年上半年盈利已就匯率變動作出調整，然後才列示基本表現的按年變動。



澳洲

|                       | 港元             |              | 當地貨幣           |            |
|-----------------------|----------------|--------------|----------------|------------|
|                       | 2019年上半年       | 2018年上半年     | 2019年上半年       | 2018年上半年   |
|                       | 百萬港元           | 百萬港元         | 百萬澳元           | 百萬澳元       |
| EBITDAF（計入影響可比性項目前）   | 2,655          | 3,913        | 478            | 650        |
| 折舊及攤銷                 | (907)          | (818)        | (163)          | (136)      |
| <b>ACOI</b>           |                |              |                |            |
| 客戶（零售）                | 470            | 1,001        | 85             | 166        |
| 能源（批發）                | 2,173          | 3,039        | 391            | 505        |
| 企業（公司）                | (895)          | (945)        | (161)          | (157)      |
| <b>總計</b>             | <b>1,748</b>   | <b>3,095</b> | <b>315</b>     | <b>514</b> |
| 公平價值調整 <sup>(1)</sup> | (658)          | 131          | (119)          | 22         |
| 財務開支淨額                | (13)           | (13)         | (2)            | (2)        |
| 所得稅支銷                 | (253)          | (956)        | (46)           | (159)      |
| <b>營運盈利</b>           | <b>824</b>     | <b>2,257</b> | <b>148</b>     | <b>375</b> |
| 商譽減值                  | (6,381)        | -            | (1,166)        | -          |
| <b>總盈利</b>            | <b>(5,557)</b> | <b>2,257</b> | <b>(1,018)</b> | <b>375</b> |

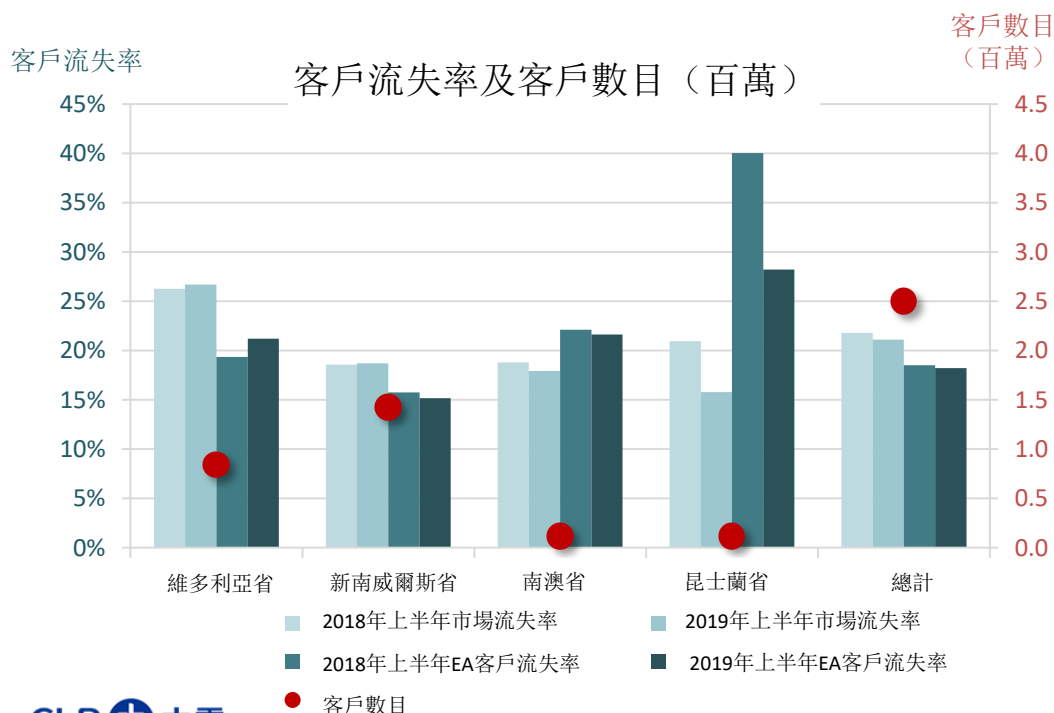
(1) 公平價值調整主要受遠期價格上漲帶動，遠期價格上升對能源銷售合約產生不利影響。2019年上半年錄得虧損，而2018年上半年則錄得收益。

2018年上半年及2019年上半年將澳洲分部盈利換算成港元所用的平均匯率分別為6.0148及5.5454。敬請注意：在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2018年上半年盈利已就匯率變動作出調整，然後才列示基本表現的期間變動。

# 澳洲 — 客戶業務

| 客戶數目 (千計)                 | 2019年上半年       |              |                | 2018年上半年       |              |                |
|---------------------------|----------------|--------------|----------------|----------------|--------------|----------------|
|                           | 電力             | 天然氣          | 總計             | 電力             | 天然氣          | 總計             |
| 大眾市場                      | 1,639.6        | 847.7        | 2,487.3        | 1,689.1        | 861.8        | 2,550.9        |
| 工商客戶                      | 12.7           | 0.3          | 13.0           | 12.1           | 0.3          | 12.4           |
| 客戶總數                      | <b>1,652.3</b> | <b>848.1</b> | <b>2,500.3</b> | <b>1,701.2</b> | <b>862.1</b> | <b>2,563.3</b> |
| 平均大眾市場客戶數目 <sup>(1)</sup> | <b>1,658.5</b> | <b>858.0</b> | <b>2,516.5</b> | <b>1,714.7</b> | <b>867.1</b> | <b>2,581.8</b> |

| 銷售量及收入      | 2019年上半年       |              | 2018年上半年       |              |
|-------------|----------------|--------------|----------------|--------------|
|             | 電力 (十億度)       | 天然氣 (千兆兆焦耳)  | 電力 (十億度)       | 天然氣 (千兆兆焦耳)  |
| 大眾市場        | 4.9            | 14.9         | 5.2            | 14.8         |
| 工商客戶        | 4.4            | 6.1          | 4.3            | 4.7          |
| 總銷售量        | <b>9.3</b>     | <b>21.0</b>  | <b>9.5</b>     | <b>19.5</b>  |
| 銷售收入 (百萬澳元) | <b>2,146.7</b> | <b>495.7</b> | <b>2,298.3</b> | <b>472.5</b> |

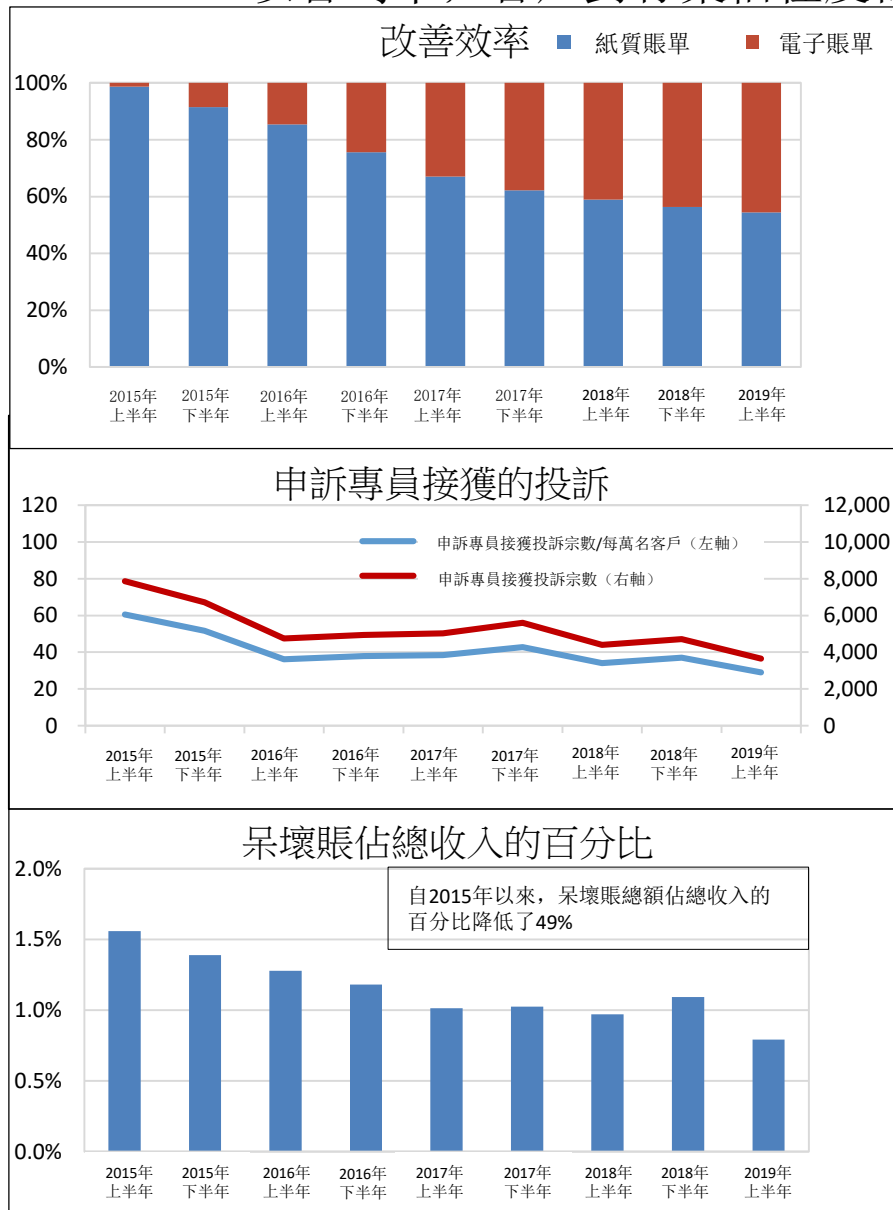


- 大眾市場客戶數目減少。客戶流失率下降，而市場激烈競爭令銷售額進一步減少
- 終止與集團價值觀不一致的格價公司合作
- 向主要工商客戶銷售的天然氣量增加
- 在維多利亞省及新南威爾斯省的主要市場上，EnergyAustralia的客戶流失率持續低於市場水平，但差距開始縮窄



# 澳洲 — 客戶業務

以客為本；客戶對行業信任度低的情況下取得業界領導地位

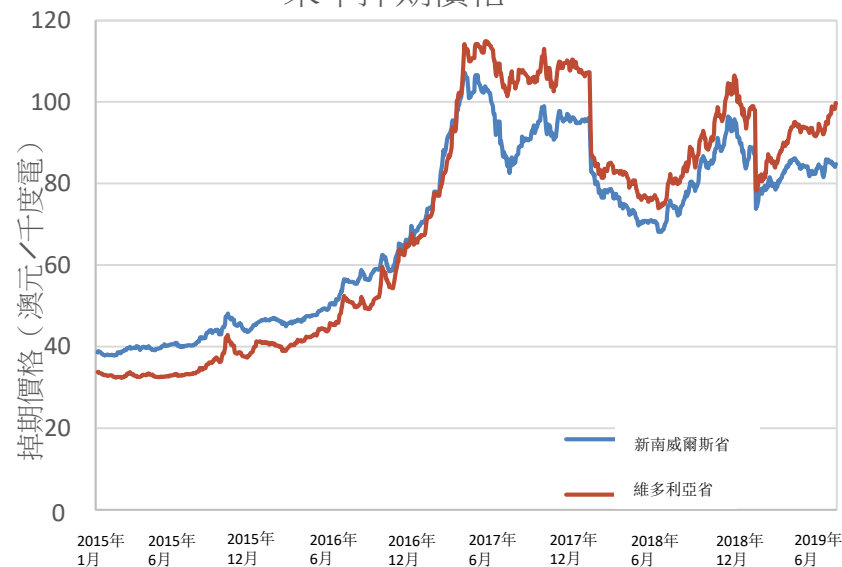


- EnergyAustralia透過以下方式支持客戶：
  - 保持電價平穩，並承擔供應鏈中的額外費用及其他成本
  - 承諾恪守能源憲章。該憲章是全球首個以團結能源業來提供更佳服務為目標的倡議
  - 推出「Power for Good」計劃，透過發掘提升能源效益的機遇，減少慈善機構的電費支出
- 自動化及數碼化仍是提升服務與降低成本的重要動力
- 由於我們專注追求卓越營運，並讓客戶享有便捷的服務，申訴專員接獲的投訴宗數持續下降
- 由於向大型商業客戶收款的情況有所改善，呆壞賬佔總收入的比例下跌

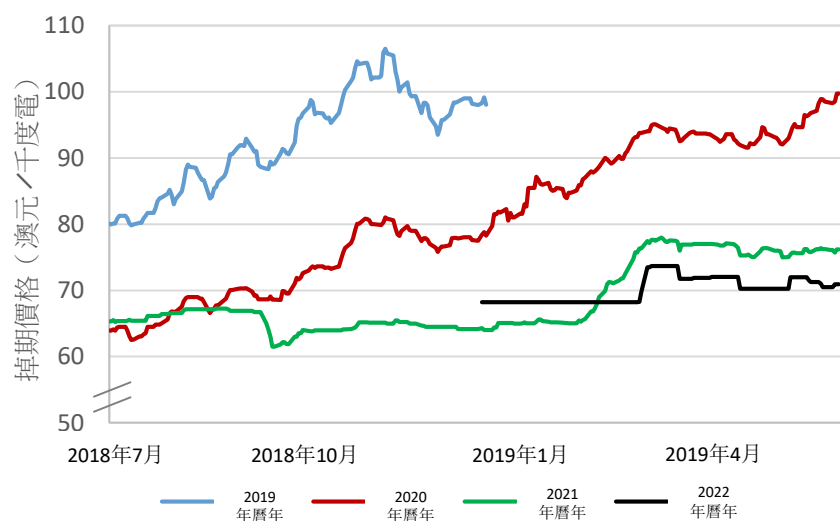


# 澳洲 — 批發市場

來年掉期價格<sup>(1)</sup>



維多利亞省掉期價格<sup>(1)</sup>



- 由於燃煤發電量減少、旱災削弱了水力發電量，加上新的可再生能源項目工程進度延誤，導致供求緊張，影響批發電價
- 隨著可再生能源新項目增加供應，遠期曲線逐漸下降
- 大型可再生能源證書的價格大幅下降，並預計會隨著可再生能源新項目開始發電而進一步下跌
- 為紓緩未來斷續發電的問題，電力公司對靈活發電及儲電容量的需求不斷提高，以確保客戶可享用可靠電力及較低電價。為應對此問題，我們正在評估一系列規劃中的項目，包括：
  - 燃氣調峰項目，包括Tallawarra B (新南威爾斯省)
  - 抽水蓄能，包括Cultana (南澳省)及Kidston (昆士蘭省)
  - 用電需求管理和電網方案

# 中電集團-發電組合-2019年6月30日

19,208兆瓦權益發電容量及4,777兆瓦購電容量（總計23,985兆瓦）

|             |               |                 |
|-------------|---------------|-----------------|
| <b>澳洲</b>   | <b>總計</b>     | <b>5,300兆瓦*</b> |
| 營運中         |               |                 |
| 雅洛恩電廠       | 1,480 / 1,480 | (c)             |
| Mount Piper | 1,400 / 1,400 | (c)             |
| Hallett     | 203 / 203     | (g)             |
| Newport     | 500 / 500     | (g)             |
| Jeeralang   | 440 / 440     | (g)             |
| Tallawarra  | 420 / 420     | (g)             |
| 風電項目        | 693 / 560*    | (w)             |
| 太陽能光伏項目#    | 362 / 294*    | (s)             |
| Wilga Park  | 16 / 3        | (g)             |

|           |             |                |
|-----------|-------------|----------------|
| <b>印度</b> | <b>總計</b>   | <b>1,842兆瓦</b> |
| 營運中       |             |                |
| 哈格爾       | 1,320 / 792 | (c)            |
| Paguthan  | 655 / 393   | (g)            |
| 風電項目      | 924 / 555   | (w)            |
| 太陽能光伏項目#  | 170 / 102   | (s)            |

|           |             |              |
|-----------|-------------|--------------|
| <b>台灣</b> | <b>總計</b>   | <b>264兆瓦</b> |
| 營運中       |             |              |
| 和平電力      | 1,320 / 264 | (c)          |

|             |           |             |
|-------------|-----------|-------------|
| <b>泰國</b>   | <b>總計</b> | <b>21兆瓦</b> |
| 營運中         |           |             |
| Lopburi太陽能# | 63 / 21   | (s)         |

燃料來源：(c)-燃煤 (g)-燃氣 (w)-風電 (h)-水電 (n)-核電 (o)-其他 (s)-太陽能



|                    |                |                 |
|--------------------|----------------|-----------------|
| <b>香港</b>          | <b>總計</b>      | <b>7,568兆瓦*</b> |
| 營運中                |                |                 |
| 青山                 | 4,108 / 4,108* | (c)             |
| 龍鼓灘 <sup>(a)</sup> | 2,600 / 2,600* | (g)             |
| 竹篙灣                | 300 / 300*     | (o)             |
| 興建中                |                |                 |
| 龍鼓灘 - D1           | 550 / 550*     | (g)             |
| 轉廢為能               | 10 / 10*       | (o)             |

|             |                |                 |
|-------------|----------------|-----------------|
| <b>中國內地</b> | <b>總計</b>      | <b>8,990*兆瓦</b> |
| 營運中         |                |                 |
| 大亞灣         | 1,968 / 1,577* | (n)             |
| 陽江          | 5,430 / 923    | (n)             |
| 抽水蓄能        | 1,200 / 600*   | (o)             |
| 防城港一期及二期    | 2,580 / 1,806  | (c)             |
| 山東中華        | 3,060 / 900    | (c)             |
| 國華          | 7,470 / 1,248  | (c)             |
| 水電項目        | 509 / 489      | (h)             |
| 風電項目        | 1,403 / 885    | (w)             |
| 太陽能光伏項目#    | 328 / 328      | (s)             |
| 興建中         |                |                 |
| 陽江          | 1,086 / 185    | (n)             |
| 風電項目        | 50 / 50        | (w)             |

• 電廠名稱 總容量 / 中電所佔淨容量(兆瓦)

\* 包括長期購電容量和購電安排

# 太陽能光伏項目（按交流容量計算）

(a) 龍鼓灘發電廠的C2燃氣渦輪機組提升項目。

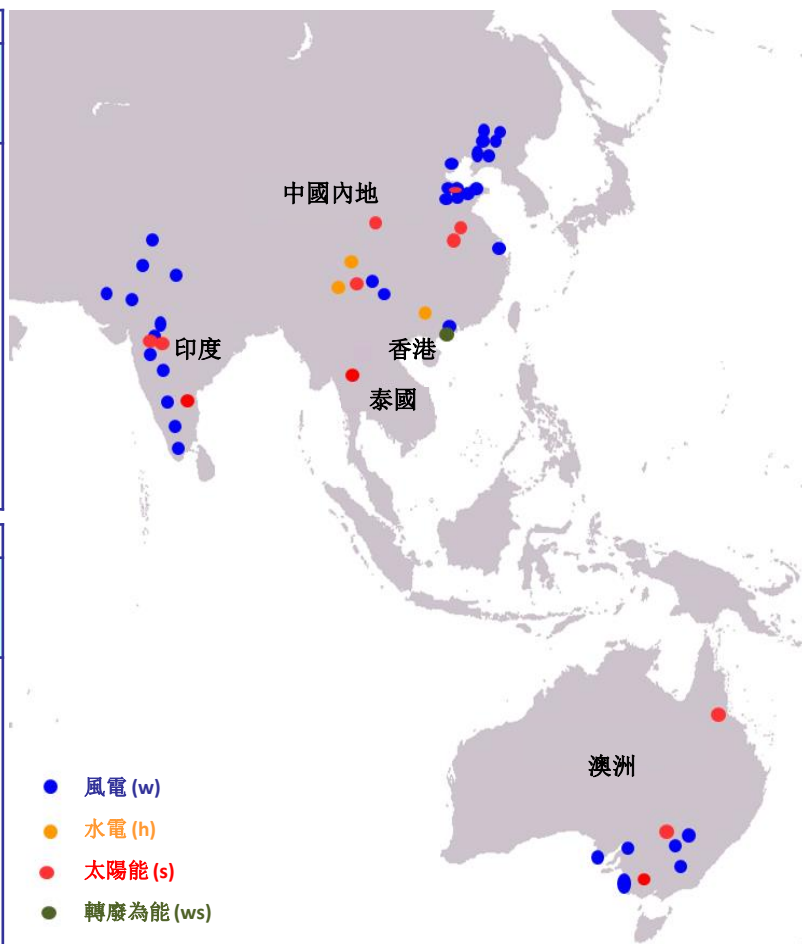
# 中電集團-可再生能源發電組合-2019年6月30日

2,469兆瓦權益發電容量及825兆瓦購電容量（總計3,294兆瓦）

- 中電總發電組合的14%

| 澳洲              | 總計         | 854兆瓦* |
|-----------------|------------|--------|
| 營運中             |            |        |
| 風電              | 560兆瓦      |        |
| 太陽能             | 294兆瓦      |        |
| Waterloo        | 111 / 56*  |        |
| Cathedral Rocks | 64 / 32    |        |
| Boco Rock       | 113 / 113* |        |
| Taralga         | 107 / 107* |        |
| Mortons Lane    | 20 / 20*   |        |
| Gullen Range    | 166 / 166* |        |
| Bodangora       | 113 / 68*  |        |
| Gannawarra太陽能#  | 50 / 50*   |        |
| Ross River太陽能#  | 116 / 93*  |        |
| Manildra太陽能#    | 46 / 46*   |        |
| Coleambally太陽能# | 150 / 105* |        |

| 印度              | 總計       | 657兆瓦 |
|-----------------|----------|-------|
| 營運中             |          |       |
| 風電              | 555兆瓦    |       |
| 太陽能             | 102兆瓦    |       |
| Khandke         | 50 / 30  |       |
| Samana一期及二期     | 101 / 60 |       |
| Saundatti       | 72 / 43  |       |
| Theni一期         | 50 / 30  |       |
| Theni二期         | 50 / 30  |       |
| Harapanahalli   | 40 / 24  |       |
| Andhra Lake     | 106 / 64 |       |
| Sipla           | 50 / 30  |       |
| Bhakrani        | 102 / 61 |       |
| Mahidad         | 50 / 30  |       |
| Jath            | 60 / 36  |       |
| Tejuva          | 101 / 60 |       |
| Chandgarh       | 92 / 55  |       |
| Veltoor太陽能# (a) | 100 / 60 |       |
| Gale太陽能# (a)    | 50 / 30  |       |
| Tornado太陽能#     | 20 / 12  |       |



| 泰國          | 總計      | 21兆瓦 |
|-------------|---------|------|
| 營運中         |         |      |
| Lopburi太陽能# | 63 / 21 |      |

• 電廠名稱 總容量 / 中電所佔淨容量(兆瓦)  
 \* 包括長期購電容量和購電安排  
 # 太陽能光伏項目（按交流容量計算）

| 香港     | 總計      | 10兆瓦 |
|--------|---------|------|
| 興建中    |         |      |
| 新界西堆填區 | 10 / 10 |      |

| 中國內地        | 總計        | 1,752兆瓦 |
|-------------|-----------|---------|
| 營運中         |           |         |
| 風電          | 885兆瓦     |         |
| 水電          | 489兆瓦     |         |
| 太陽能         | 328兆瓦     |         |
| 威海一期及二期     | 69 / 31   |         |
| 南澳二期及三期     | 60 / 15   |         |
| 雙遼一期及二期     | 99 / 48   |         |
| 大通          | 50 / 24   |         |
| 萊州一期        | 41 / 18   |         |
| 長嶺二期        | 50 / 22   |         |
| 國華風電        | 395 / 194 |         |
| 曲家溝         | 50 / 12   |         |
| 馬鬃山         | 50 / 12   |         |
| 乾安一期及二期     | 99 / 99   |         |
| 蓬萊一期        | 48 / 48   |         |
| 崇明一期        | 48 / 14   |         |
| 萊蕪一期及二期     | 99 / 99   |         |
| 尋甸一期        | 50 / 50   |         |
| 三都一期        | 99 / 99   |         |
| 中電萊州一期及二期   | 99 / 99   |         |
| 江邊水電        | 330 / 330 |         |
| 懷集水電        | 129 / 110 |         |
| 大理漾洱水電      | 50 / 50   |         |
| 金昌太陽能#      | 85 / 85   |         |
| 西村一期及二期太陽能# | 84 / 84   |         |
| 泗洪太陽能#      | 93 / 93   |         |
| 淮安太陽能#      | 13 / 13   |         |
| 凌源太陽能#      | 17 / 17   |         |
| 梅州# (b)     | 36 / 36   |         |
| 興建中         |           |         |
| 風電          | 50兆瓦      |         |
| 萊蕪三期        | 50 / 50   |         |

# 中電集團 – 發電容量<sup>(1)</sup>（按燃料組合劃分） – 2019年6月30日

中電集團所佔淨容量23,985兆瓦

| 容量<br>(按燃料類型劃分) | 總計<br>兆瓦<br>(a) + (b) | %    | 營運中<br>兆瓦<br>(a) | %   | 興建中 /<br>已承諾<br>兆瓦<br>(b) | %   |
|-----------------|-----------------------|------|------------------|-----|---------------------------|-----|
| 燃煤              | 11,997                | 50%  | 11,997           | 50% | -                         | -   |
| 燃氣              | 5,109                 | 21%  | 4,559            | 19% | 550                       | 2%  |
| 核電              | 2,685                 | 11%  | 2,500            | 10% | 185                       | 1%  |
| 風電              | 2,049                 | 9%   | 1,999            | 8%  | 50                        | <1% |
| 水電              | 489                   | 2%   | 489              | 2%  | -                         | -   |
| 太陽能             | 745                   | 3%   | 745              | 3%  | -                         | -   |
| 其他              | 910                   | 4%   | 900              | 4%  | 10                        | <1% |
| 總計              | 23,985                | 100% | 23,190           | 97% | 795                       | 3%  |

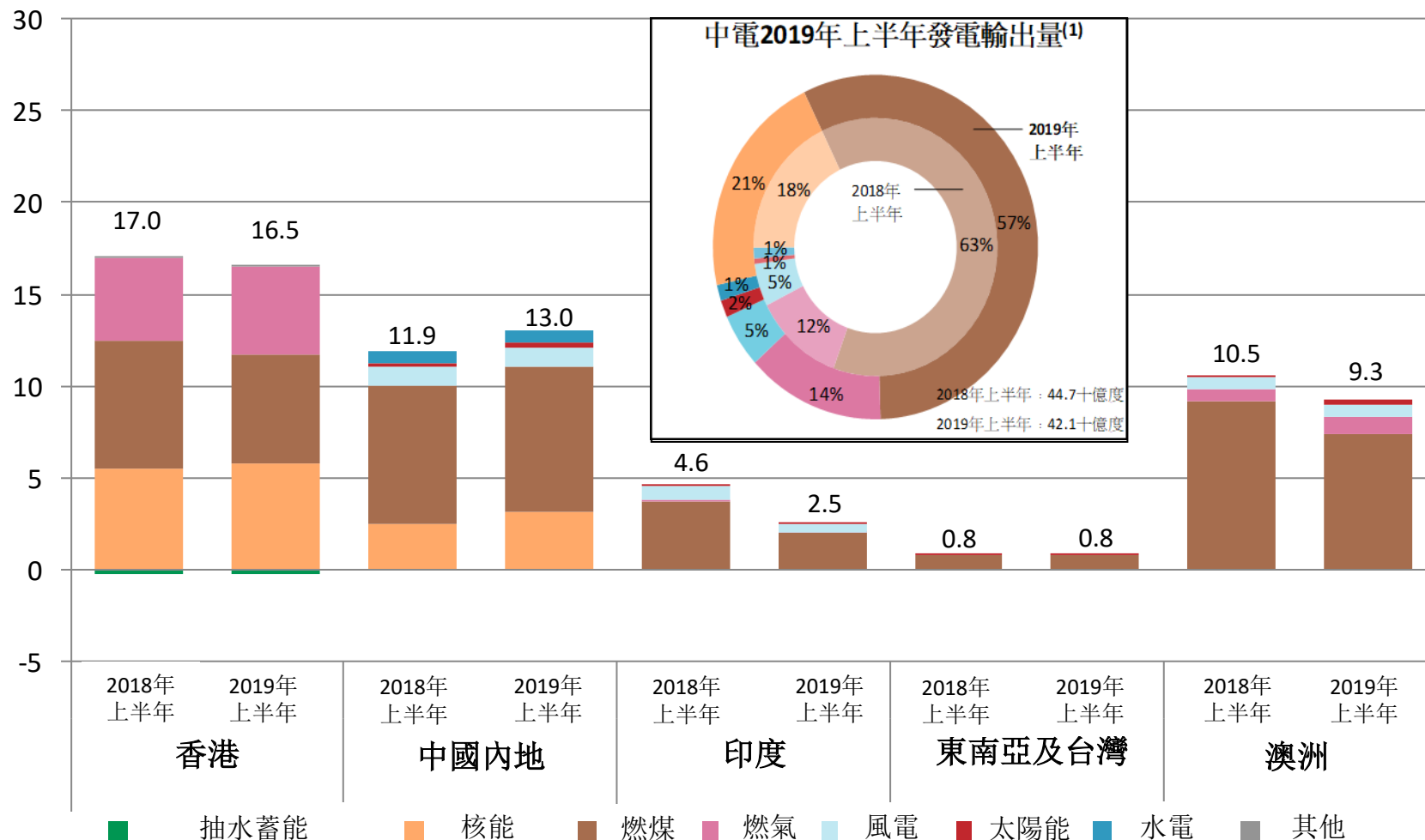
(1) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算

附註：上述數字已四捨五入至最接近的整數。故部分累計數字可能出現不吻合的情況

# 中電集團-發電輸出量-2019年上半年

## 發電輸出量 (1)

十億度

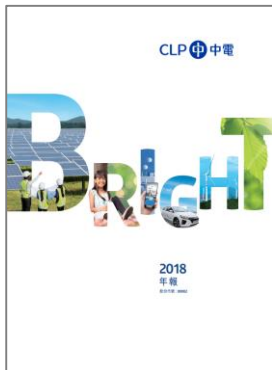


(1)按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算



# 更多資料

年報  
2018



可持續發展報告  
2018



中期報告  
2019



中電簡介  
2019年8月



全年業績分析員簡報  
2019年2月



掃描或點選二維碼，連接到相應的頁面

網站：[www.clpgroup.com](http://www.clpgroup.com)  
投資者關係聯絡人：[ir@clp.com.hk](mailto:ir@clp.com.hk)

中電控股

謝謝