

財務資料

綜合全面、清晰易明的財務報表，讓持份者能精準確切地了解我們的財務狀況及表現。

清晰



精準確切

綜合全面

目錄

| | |
|-----------|-----|
| 了解我們的財務報表 | 197 |
| 會計簡介系列 | 198 |
| 綜合報表 | |
| 損益 | 210 |
| 損益及其他全面收入 | 211 |
| 財務狀況 | 212 |
| 權益變動 | 214 |
| 現金流量 | 215 |
| 主要會計政策 | 216 |
| 財務報表附註 | |

| 附註 | 頁 |
|-----------------------------------|-----|
| 表現 | |
| 3. 收入 | 224 |
| 4. 分部資料 | 225 |
| 5. 營運溢利 | 228 |
| 7. 所得稅支銷 | 230 |
| 9. 每股盈利 | 231 |
| 資本投資 | |
| 10. 固定資產、營運租賃的租賃土地及 土地使用權和投資物業 | 231 |
| 11. 商譽及其他無形資產 | 235 |
| 12. 合營企業權益及借款 | 238 |
| 13. 聯營權益 | 241 |
| 23. 資產停用負債及退役責任 | 255 |
| 營運資金 | |
| 15. 發展中物業 | 244 |
| 16. 應收賬款及其他應收款項 | 245 |
| 17. 銀行結存、現金及其他流動資金 | 248 |
| 18. 燃料價格調整條款賬 | 249 |
| 19. 應付賬款及其他應付款項 | 249 |
| 22. 管制計劃儲備賬 | 253 |

| 附註 | 頁 |
|---------------------|-----|
| 財務風險管理 | |
| 14. 衍生金融工具 | 242 |
| 債務及權益 | |
| 6. 財務開支及收入 | 229 |
| 8. 股息 | 230 |
| 20. 銀行貸款及其他借貸 | 250 |
| 24. 股本 | 256 |
| 25. 儲備 | 257 |
| 26. 永久資本證券及其他非控制性權益 | 259 |
| 現金流量相關 | |
| 27. 綜合現金流量表附註 | 260 |
| 財務狀況報表以外 | |
| 28. 承擔及營運租賃安排 | 262 |
| 30. 或然負債 | 264 |
| 其他 | |
| 1. 一般資料 | 223 |
| 2. 2018年的收購事項 | 223 |
| 21. 遞延稅項 | 251 |
| 29. 關聯方交易 | 262 |
| 31. 公司財務狀況報表 | 266 |
| 32. 附屬公司 | 267 |

| | |
|------------------|-----|
| 財務風險管理 | 270 |
| 管制計劃明細表 | 283 |
| 五年摘要： | |
| 中電集團統計——經濟、環境及社會 | 286 |
| 管制計劃業務的財務及營運統計 | 290 |

了解我們的財務報表

集團的財務報表旨在向持份者，特別是股東、投資者和貸款者，傳達集團的財務信息，協助他們作出經濟決策。為此，我們一向致力以簡明扼要的形式呈列財務信息。本文概述我們如何在財務報表中編排和呈列財務信息，希望為讀者帶來更具啟發性的閱讀體驗。



1. 基本財務報表

財務報表由集團財務狀況、業績及資源變動摘要開始。這些摘要按照圖中所示的不同目標，分別呈列在三個基本的財務報表中。這些報表之間的關係及與集團持份者的互動，已載於中電網站。

財務狀況報表

財務概況快拍— 捕捉公司在某一刻擁有的全部資產及對這些資產追索權的狀況

資產 負債 + 權益

損益及其他全面收入報表

記錄一段時間內資源流動狀況以反映財務表現

收入 支出

現金流量表

呈現公司的現金來源及運用

現金流入 現金流出



2. 重大會計政策

財務報表乃根據香港財務報告準則編製。我們已在財務報表中披露與集團有關的重大會計政策，因此讀者毋需熟知所有香港財務報告準則。披露內容包括在編製財務報表時，管理層選擇及應用的具體原則和程序，以及將交易列賬所採用的會計方法、計量基礎及有關程序。



尋找文件夾



3. 關鍵會計估計及判斷

在編製財務報表時，管理層會作出判斷及估計，當中部分會對匯報的業績及財務狀況產生重大影響。香港會計準則第1號列明實體必須披露(1)對已確認金額有重大影響的關鍵判斷；及(2)於期末存有不確定性的估計假設及其他估計來源，而該估計假設及來源或會導致資產或負債賬面值在下一個財政年度需作重大調整。讀者應多加留意我們在「關鍵會計估計和判斷」中披露的內容，因為這些資料有助讀者評估中電的財務狀況和業績，以及了解改變假設時可能發生的影響。



尋找灰色盒子



5. 會計簡介系列

我們相信，理解財務報表是讀者的權利，而不是會計人士的特權。為了幫助一些不熟悉會計術語的讀者看懂我們的財務報表，我們多年來建立了一套會計簡介系列，深入淺出地解釋一些熱門及深奧的會計概念。自2007年以來，我們已探討了一系列的主題，而有關內容均載於中電網站。



閱讀我們先前的會計簡介系列



4. 提示欄

我們希望透過提示欄，幫助大家了解特別作出披露的內容或複雜的會計概念或術語。



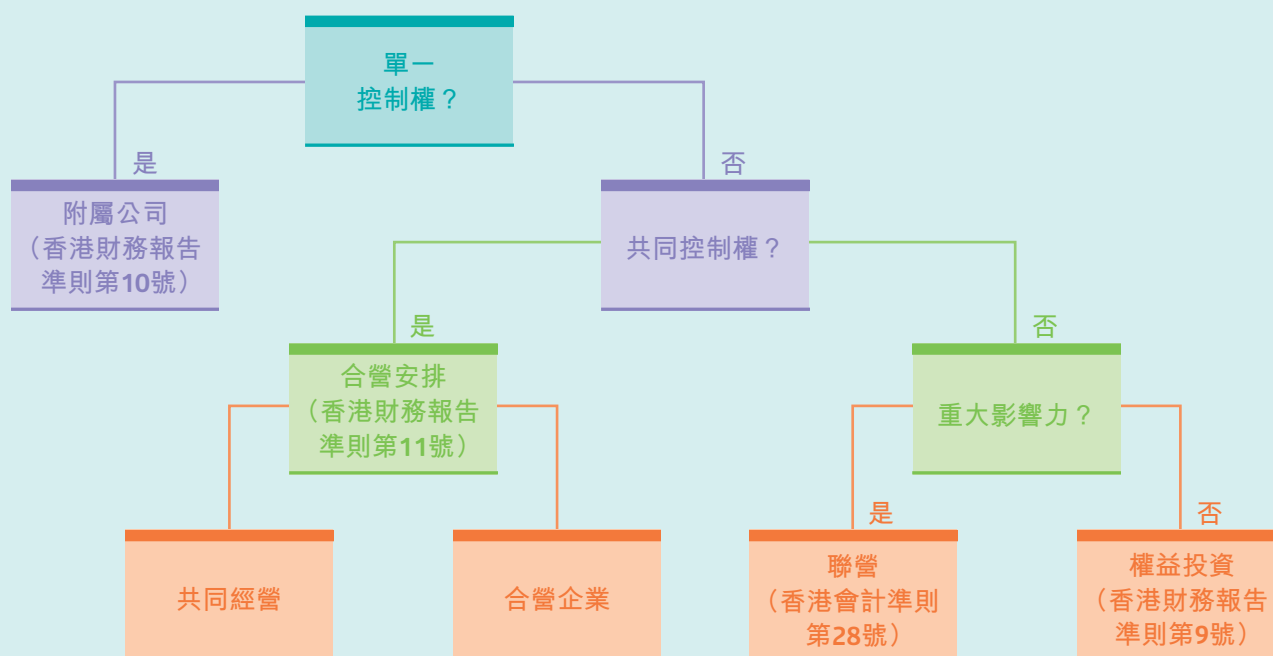
尋找綠色盒子



權益投資的分類

現今商業機構建立控股公司架構，透過其擁有全部或部分權益的實體從事不同業務及／或在不同地區營運的情況十分普遍。這種安排有利於限制控股公司及其相關實體所承受的財務及法律責任。在會計制度下，這些實體可分類為附屬公司、合營安排、聯營或權益投資。由於它們在財務報表中各有不同的會計處理方法，適當地為這些實體分類，對財務報表的呈報尤其重要。

權益投資的分類概覽



本年度的會計簡介系列闡釋上述集團實體在財務報表中的分類、計量及確認方法。

附屬公司

香港財務報告準則第10號「綜合財務報表」提供單一的綜合模型，以控制權作為綜合各類實體的基準。香港財務報告準則第10號的控制權模型包含三個明確的原則，用以識別投資者是否擁有控制權，從而構成母公司與附屬公司的關係。這些原則包括：

- 擁有對被投資者的權力；
- 獲得或有權享有被投資公司的可變動回報；
- 有能力運用權力影響上述回報。

上述三個條件必須並存，投資者才能確立其對被投資公司擁有控制權。

母公司及附屬公司所編製的綜合財務報表，旨在顯示倘母公司及所有附屬公司作為一個實體時的會計效果。集團公司之間的交易予以對銷。

控制權模型的若干考慮因素

潛在投票權

潛在投票權是指透過行使或轉換若干可轉換債務或權益工具及／或合約安排而對被投資公司擁有的投票權。在評估投資者對被投資公司的權力時，應把這些權利考慮在內。

實質權利與保護性權利

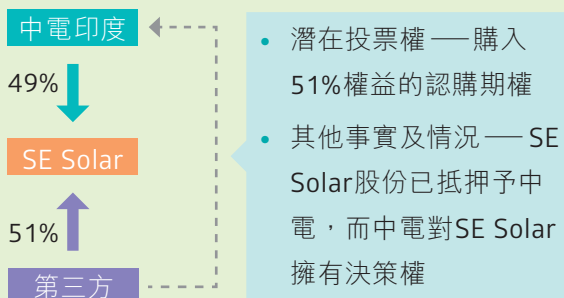
實質權利是指賦予投資者於當前可以主導被投資公司相關業務的權利。保護性權利被界定為在特殊情況或被投資公司出現根本變動，而投資者不被賦予權力時，為保障投資者權益而授予的權利。在評估投資者是否對被投資公司擁有權力時，保護性權利並不相關。

可變動回報

可變動回報不僅包括股息及投資價值變動等傳統回報，亦涵蓋規模經濟效益及節約成本等協同回報。回報或會因被投資公司的表現而變動，投資者可透過行使對被投資公司的權力影響回報。

中電個案研究

中電透過中電印度持有SE Solar Limited (SE Solar) 的49%權益，並可選擇在項目投產一年後購入剩餘的51%權益。

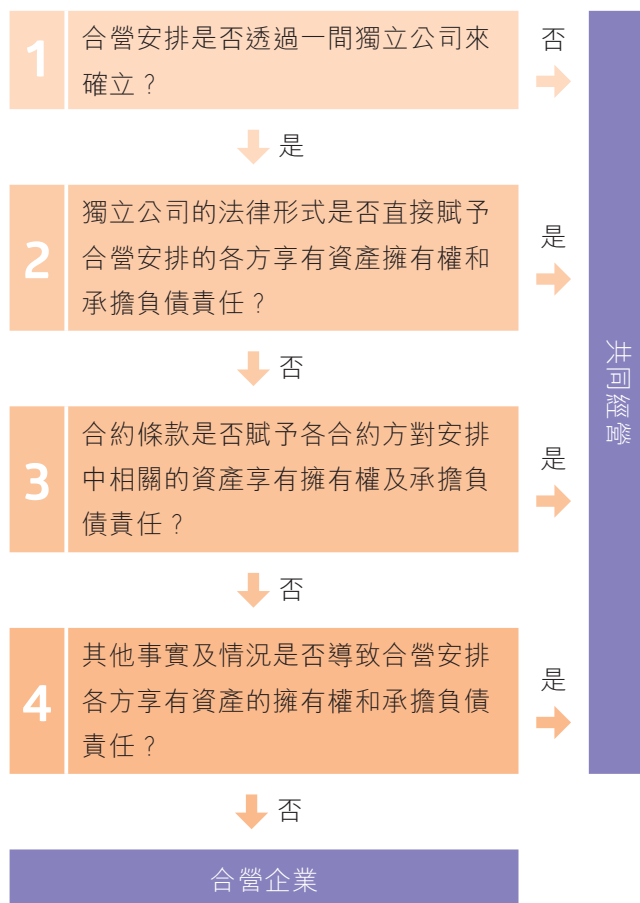


中電對SE Solar擁有控制權 ➔ 附屬公司

合營安排

香港財務報告準則第11號「合營安排」列明兩類合營安排，即合營企業及共同經營。此分類乃根據各方因合營安排而產生的權利及義務，而並非只按照合營安排的法律形式。

合營安排的類別可按四個步驟來確定。

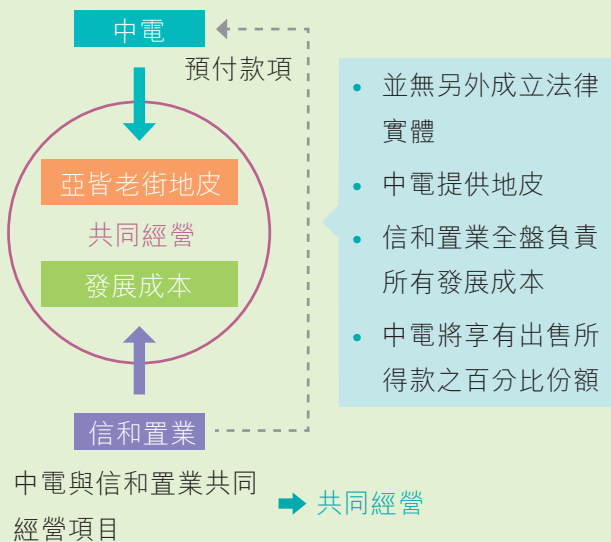


共同經營的各方對相關資產擁有權利，並對有關負債承擔責任。各共同經營方對共同經營安排所產生的資產、負債及相應的收入及開支相應列賬。

合營企業的各方對合營安排的淨資產享有權利。合營企業夥伴採用權益法為投資列賬。根據權益法，對初始投資以成本列賬，其後按合營企業表現的價值變化定期作出調整。

中電個案研究

中電與信和置業有限公司(信和置業)簽訂發展協議，重建集團位於亞皆老街的前總辦事處作住宅用途，並保留鐘樓建築物作社區用途。

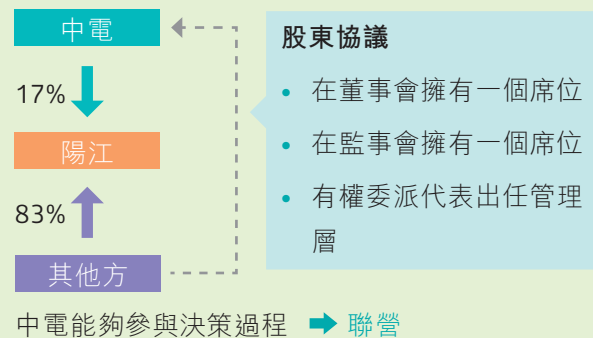


一般情況下，持有(直接或透過附屬公司)實體20%或以上的投票權，會被視為擁有重大影響力，反之亦然。其他因素，如加入董事會或參與決策過程等，亦可被視為擁有重大影響力。

聯營與合營企業的會計方法相似，投資者以權益法列賬。

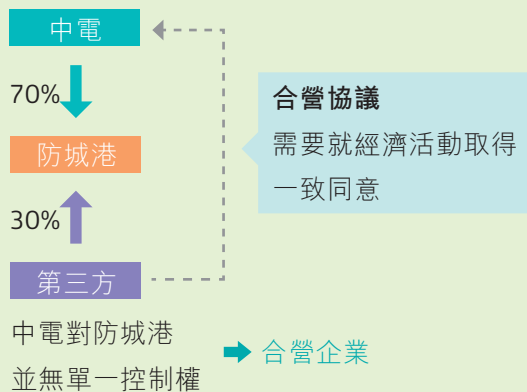
中電個案研究

中電持有陽江核電有限公司(陽江)的17%權益。中電在陽江的董事會及監事會均派有一名代表。



中電個案研究

中電持有中電廣西防城港電力有限公司(防城港)的70%權益。根據合營協議，各合營企業夥伴對防城港的經濟活動均沒有擁有單一控制權。



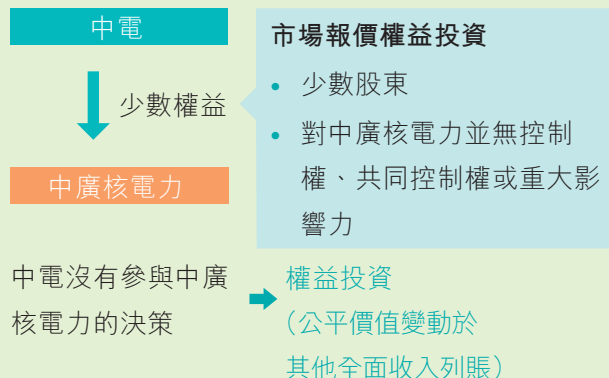
權益投資

權益投資指香港財務報告準則第9號「金融工具」中所定義的金融資產。權益投資者對被投資公司並無控制權、共同控制權或重大影響力。

權益投資以公平價值計入損益賬。如權益投資並非持作買賣用途，投資者可在初始確認時作出不可撤銷的選擇，往後將公平價值變動於其他全面收入中列賬。

中電個案研究

基於策略原因，中電以少數股東身份投資於中國廣核電力股份有限公司(中廣核電力)。中廣核電力主要從事電力生產及銷售。



聯營

根據香港會計準則第28號「聯營投資」，當投資者不能控制或共同控制實體，只對其有重大影響力，該實體會被定義為聯營。此重大影響力是指有權參與實體的營運及財務決策，但沒有決策權。

獨立核數師報告



致中電控股有限公司成員

(於香港註冊成立的有限公司)

意見

我們已審計的內容

中電控股有限公司(「貴公司」)及其附屬公司(「貴集團」)列載於第210至282頁的綜合財務報表(「集團財務報表」)，包括：

- 於2018年12月31日的綜合財務狀況報表、
- 截至該日止年度的綜合損益表、
- 截至該日止年度的綜合損益及其他全面收入報表、
- 截至該日止年度的綜合權益變動表、
- 截至該日止年度的綜合現金流量表及
- 主要會計政策，財務報表附註及財務風險管理。

我們的意見

我們認為，該等集團財務報表已根據香港會計師公會頒布的《香港財務報告準則》真實而中肯地反映了貴集團於2018年12月31日的綜合財務狀況及其截至該日止年度的綜合財務表現及綜合現金流量，並已遵照香港《公司條例》妥為擬備。

意見的基礎

我們已根據香港會計師公會頒布的《香港審計準則》進行審計。我們在該等準則下承擔的責任已在本報告「核數師就審計集團財務報表承擔的責任」部分中作進一步闡述。

我們相信，我們所獲得的審計憑證能充足及適當地為我們的審計意見提供基礎。

獨立性

根據香港會計師公會頒布的《專業會計師道德守則》(以下簡稱「守則」)，我們獨立於貴集團，並已履行守則中的其他專業道德責任。

關鍵審計事項

關鍵審計事項是根據我們的專業判斷，認為對本期集團財務報表的審計最為重要的事項。這些事項是在我們審計整體集團財務報表及出具意見時進行處理的。我們不會對這些事項提供單獨的意見。

我們在審計中識別的關鍵審計事項概述如下：

- 未開賬單的零售收入、
- 固定資產的會計處理，管制計劃准許利潤的計算及EnergyAustralia發電資產及能源零售業務的賬面值、
- 應收賬款的可收回性、
- 資產退役責任及
- 法律事項。

關鍵審計事項

未開賬單的零售收入

參閱集團財務報表附註3

電力及燃氣零售收入於電力及燃氣供應給客戶及耗用時確認。收入按定期讀取的儀錶度數計量，並包括由儀錶讀取日起至匯報期終電力及燃氣耗用量的估算應計金額（未開賬單收入）。於2018年12月31日，集團未開賬單的零售收入總額為3,877百萬港元。

中華電力有限公司（中華電力）的未開賬單的零售收入的估算是根據發電設施的輸出電量，並就損耗因素、住宅和非住宅的耗用模式、天氣以及若干其他因素作出調整。

至於EnergyAustralia Holdings Limited (EnergyAustralia)，未開賬單的零售收入根據大眾客戶市場的購電量及適用電價計算，工商客戶方面則根據實際儀錶度數及合約收費計量。此金額會再就實際能量損耗及其他因素作出調整。

我們的審計如何處理關鍵審計事項

我們對未開賬單收入實施的程序包括：

- 了解並測試用作估算中華電力及EnergyAustralia的未開賬單收入而制定的主要監控措施；
- 測試中華電力有關輸出電量的憑證；
- 根據澳洲能源市場營運商Australian Energy Market Operator的相關發票，以抽樣方式測試EnergyAustralia於電力批發市場購買的電量，並將總購電量與總售電量對賬；及
- 比較過往趨勢及加權平均電價，以了解中華電力及EnergyAustralia在確定未開賬單收入水平時就有關電量，損耗因素和電價作出的估算並評估其合理性。

根據已執行的工作，我們認為集團未開賬單的零售收入金額有可得的證據支持。

關鍵審計事項

固定資產的會計處理，管制計劃准許利潤的計算及 EnergyAustralia 發電資產及能源零售業務的賬面值
參閱集團財務報表附註10及11

固定資產的會計處理及管制計劃准許利潤的計算

於2018年12月31日，集團綜合固定資產、租賃土地及土地使用權總額約1,470億港元。此結餘包括中華電力及青山發電有限公司(青電)(統稱為管制計劃公司)的固定資產及租賃土地，此等資產為計算管制計劃協議下准許利潤的基礎。

在管制計劃下，2018年1月至9月期間的年度准許利潤為管制計劃公司除可再生能源投資以外固定資產平均淨值的9.99%及可再生能源投資的11%；在2018年10月至12月期間，年度准許利潤為管制計劃公司固定資產平均淨值的8%。倘於某一期間電費收入總額低於或超過管制計劃營運費用、准許利潤及稅項的總和，不足數額須從電費穩定基金中扣除，而超出之數額則須撥入電費穩定基金。於任何期間，扣除或撥入電費穩定基金的金額確認為收入調整，並以在損益賬中確認的管制計劃利潤及開支的金額為限。

管制計劃固定資產的添置、出售和折舊開支的完整性及準確性，對於確保管制計劃固定資產結餘是適當的以及准許利潤的正確計算至關重要。

我們的審計如何處理關鍵審計事項

我們對貴集團固定資產及管制計劃准許利潤的計算實施的程序包括：

- 評估監控環境，並測試添置、出售和折舊開支的監控措施；
- 對年內添置的固定資產以抽樣方式檢試其憑證，及評估該等支出是否適當地根據貴集團的會計政策資本化；
- 評估管制計劃公司固定資產的預計可使用年限是否符合管制計劃；
- 透過合理性測試來測試折舊開支；
- 將財政年度開始與財政年度結束之間的管制計劃固定資產記錄，在考慮添置、出售和折舊開支後重新進行對賬；
- 重新計算截至2018年9月30日止九個月期間及截至2018年12月31日止三個月期間的管制計劃准許利潤；及
- 重新計算年內的管制計劃收入調整。

根據已執行的工作，我們認為貴集團固定資產的會計處理及管制計劃下准許利潤的計算有可得的證據支持。

關鍵審計事項

固定資產的會計處理、管制計劃准許利潤的計算及 EnergyAustralia發電資產及能源零售業務的賬面值 (續)

EnergyAustralia發電資產及能源零售業務的賬面值

EnergyAustralia擁有15,065百萬港元與澳洲能源零售業務有關的商譽及11,922百萬港元的發電固定資產。

EnergyAustralia的管理層已評估其發電固定資產及能源零售業務於2018年12月31日的可收回金額，並作出以下結論：

- 發電資產的最新減值模型顯示可收回價值和賬面值之間存在足夠的空間，因此不會發生減值。管理層認為，鑒於不確定性的程度，轉回任何先前已作出的減值準備是不合適的。
- 管理層已評估能源零售業務的可收回金額，並得出結論，商譽並未減值，但估值顯示可收回價值和賬面值之間只剩餘微小空間。

這些結論建基於使用值模型，當中需要管理層對遠期批發電價、年度零售電價、客戶增長率的假設和貼現率作出重大判斷。澳洲省或聯邦政府制定的未來規管決策可能會嚴重影響用於能源零售業務使用價值模型的零售電價和客戶增長率的假設，這將對估值產生直接影響。

我們的審計如何處理關鍵審計事項

我們對管理層就EnergyAustralia發電資產及能源零售業務賬面值的評估所實施的程序包括：

- 評估估值方法的適當性；
- 按憑證(例如獲批准的業務計劃)核對輸入的數據；
- 比較過往結果，考慮以往年度預測的準確性；
- 根據我們對業務及行業的了解，質詢關鍵假設的合理性；
- 根據我們對行業的了解及利用我們的內部估值專家，評估所使用的貼現率；
- 評估這些關鍵假設於合理下行變動下的潛在影響，包括未來規管政策的可能變動；及
- 考慮用於計算使用值時所採用的關鍵假設是否已作出適當的披露。

根據已執行的工作，我們認為EnergyAustralia的發電資產及能源零售業務的賬面值有可得的證據支持，而關鍵假設已在集團財務報表附註10及11中適當披露。

關鍵審計事項

應收賬款的可收回性

參閱集團財務報表附註16

中華電力與EnergyAustralia均擁有龐大的零售業務及大量個人客戶。貴集團其他發電業務的購電商主要為少量的國家電網營運商。當貴集團預期無法收回所有到期款項時會作出預期信用損失撥備。管理層在評估預期信用損失時需要作出判斷。

由於中華電力的應收賬款大部分由客戶提供的現金按金或銀行擔保作抵押，且近期沒有違約紀錄，因此管理層估計其信用損失接近零。

於2018年12月31日，EnergyAustralia的應收賬款為6,683百萬港元，當中已就預期信用損失撥備669百萬港元。管理層透過評估每組應收賬款的未來現金流量估計預期信用損失，當中包括根據客戶分部、地區、年期和客戶類型而劃分的12個月滾動的信用損失歷史經驗，評估一系列可能的結果以釐定加權概率金額，並應用在年終持有的應收賬款上。在評估向客戶收回賬款的可能性時會一併考慮當前和未來經濟因素的影響。

CLP India Private Limited (CLP India)可再生能源項目相關的應收賬款為487百萬港元，當中437百萬港元於2018年12月31日已逾期。管理層已對逾期款項的可收回性作出評估，由於近期沒有違約紀錄並持續收到還款，決定毋須作出信用損失撥備。

於2018年12月31日，集團有關中國內地業務仍未獲支付的國家可再生能源補貼的應收賬款總額為972百萬港元。由於補貼結算和可再生能源項目認證受政府機構規管，加上持續收到還款及沒有違約紀錄，管理層因此不認為該等金額已發生減值。

我們的審計如何處理關鍵審計事項

我們對應收賬款實施的程序包括：

- 對中華電力及EnergyAustralia發出賬單和收賬流程的監控進行測試；
- 測試由系統計算的應收賬款賬齡分析，以評估中華電力及EnergyAustralia應收賬款的可收回性；
- 評估貴集團採用的信用損失撥備方法的適當性；
- 比對現金收賬表現及過往趨勢，評估用於釐定預期信用損失的估算；
- 比較過往的撥備金額與實際的撇賬額，以檢視管理層判斷的準確性；
- 審閱有關應收賬款可收回性的董事會會議記錄；
- 與管理層討論，了解於估計CLP India可再生能源項目中國家電網營運商應收賬款的預期信用損失準備時所涉及的性質和作出的判斷，並透過與客戶的通信確認；及
- 與管理層討論，了解彼等確定對仍未獲支付的國家可再生能源補貼不存在預期信用損失準備時所涉及的性質和判斷，核實貴集團過往獲中央政府發出的可再生能源項目認證，以及評估尚未獲得認可的項目是否合乎認證資格。此外，我們考慮了至今已收取的補貼款項。

根據已執行的工作，我們認為管理層對應收賬款可收回性的評估有可得的證據支持。

關鍵審計事項

資產退役責任

參閱集團財務報表附註23

貴集團已就負有法定或推定的修復，並且可能出現經濟利益流出的責任按估計的修復成本(貼現至現值)作出撥備。在估算履行責任的金額及發生的時間時需要作出重大判斷。管理層已根據當地的規管環境及預計電廠關閉時間，評估貴集團在每項資產的責任。

就資產退役責任管理層作出的主要判斷如下：

- 貴集團作出的2,630百萬港元撥備主要與澳洲發電資產的土地修復有關。該等撥備主要根據外聘及內部專家的估算，並按內部確定的廠房使用年限終結進行貼現。
- 中華電力預期將會繼續使用輸配電網絡，為其客戶輸送及供應電力，認為將輸配電網絡於現有土地上移除的可能性極低。因此未有就輸配電網絡資產確認資產退役責任。
- 青電位於青山A廠的燃煤發電機組(青山A廠)將會於2022年至2025年期間退役。青電認為截至2018年12月31日根據管制計劃計提的資產停用負債足夠承擔清拆青山A廠的責任。
- 雖然未有就青電的其他發電機組確認資產退役責任撥備，但預計如果發生此類責任，根據管制計劃計提的負債以及成本收回機制將可足夠承擔該責任。

我們的審計如何處理關鍵審計事項

我們對資產退役責任實施的程序包括：

- 評估貴集團會計政策的適當性；
- 評核管理層對香港輸配電網絡遷離現址的機會極微、青山A廠很可能會被移除，以及青電的化石燃料發電機組在未來某階段或會被拆除的可能性存在但機會不高的判斷；
- 根據各購電協議、租賃協議、當地法律和法規、貴集團的過往慣例，評估管理層對是否負有合約或推定責任所作出的判斷；
- 評估管理層為已撥備資產的未來成本作估計的專家的獨立性、客觀性和資歷；及
- 就管理層認為負有法定或推定退役責任的資產，檢測管理層對資產退役成本、時間及貼現率所作的估計是否適當。

根據已執行的工作，我們認為資產退役責任撥備有可得的證據支持。

關鍵審計事項

法律事項

參閱集團財務報表附註30

貴集團在正常營運過程中會面臨訴訟，規管裁決和合約糾紛的風險。當管理層認為貴集團因過往事件而承擔現有法定或推定責任，且很有可能需要資源流出以履行責任，以及該金額可以可靠地計量時，貴集團會確認撥備。如果管理層認為需要經濟利益流出的可能性不大，或者金額不能可靠地計量，則該責任會被披露為或然負債，除非經濟利益流出的可能性極低。管理層於評估每項事宜並根據法律意見研究會否有重大經濟利益流出的可能性時，需要作出重大判斷，並據此考慮是否須確認撥備或作出披露。

EnergyAustralia於2015年12月以總代價1,780百萬澳元(9,991百萬港元)出售Iona燃氣廠的全部權益。於2017年5月19日，EnergyAustralia收到由Iona燃氣廠的買方Lochard Energy (Iona Operations Holding) Pty Ltd (Lochard Energy)及若干相關企業就正式展開法律訴訟程序而發出的申索陳述書，以索取賠償損失967百萬澳元(約5,335百萬港元)或780百萬澳元(約4,303百萬港元)。該索賠聲稱有關Iona燃氣廠技術表現的若干資料欠缺完整或具誤導性，而買方集團是基於有關資料而提出收購。EnergyAustralia已拒絕了該索賠，並對該法律訴訟作出抗辯。根據現有資料，董事們認為該索賠導致重大經濟利益流出的可能性不大及沒有在財務報表中提撥準備。

我們的審計如何處理關鍵審計事項

我們就管理層對法律事項的評估實施的程序包括：

- 對識別和監察法律事項的流程及監控進行評估；
- 審閱貴集團的重大法律事項及其他合約申索；
- 與管理層討論法律事項的重要發展和最新情況；
- 審閱有關討論法律事項的董事會會議記錄；
- 就Lochard Energy的法律申索進展向外聘法律顧問索取書面確認；
- 審查外部和內部法律顧問記錄法律索賠狀態的書面信函；
- 就重大資源流出的可能性被視為極低而沒有披露的法律事項，研究管理層的評估；及
- 審閱貴集團所作的披露是否合適。

根據已執行的工作，我們認為已記賬的撥備及所作出的披露均有可得的證據支持。

其他信息

貴公司董事須對其他信息負責。其他信息包括年報內的所有信息，但不包括集團財務報表及我們的核數師報告。

我們對集團財務報表的意見並不涵蓋其他信息，我們亦不對該等其他信息發表任何形式的鑒證結論。

結合我們對集團財務報表的審計，我們的責任是閱讀其他信息，在此過程中，考慮其他信息是否與集團財務報表或我們在審計過程中了解的情況存在重大抵觸或者似乎存在重大錯誤陳述的情況。

基於我們已執行的工作，如果我們認為其他信息存在重大錯誤陳述，我們需要報告該事實。在這方面，我們沒有任何報告。

董事及審核及風險委員會就集團財務報表須承擔的責任

貴公司董事須負責根據香港會計師公會頒布的《香港財務報告準則》及香港《公司條例》擬備真實而中肯的集團財務報表，並對其認為為使集團財務報表的擬備不存在由於欺詐或錯誤而導致的重大錯誤陳述所需的內部控制負責。

在擬備集團財務報表時，董事負責評估貴集團持續經營的能力，並在適用情況下披露與持續經營有關的事項，以及使用持續經營為會計基礎，除非董事有意將貴集團清盤或停止經營，或別無其他實際的替代方案。

審核及風險委員會代表董事會監督貴集團的財務報告過程。

核數師就審計集團財務報表承擔的責任

我們的目標，是對集團財務報表整體是否不存在由於欺詐或錯誤而導致的重大錯誤陳述取得合理保證，並出具包括我們意見的核數師報告。我們僅按照香港《公司條例》第405條向閣下（作為整體）報告我們的意見，除此之外本報告別無其他目的。我們不會就本報告的內容向任何其他人士負上或承擔任何責任。合理保證是高水平的保證，但不能保證按照《香港審計準則》進行的審計，在某一重大錯誤陳述存在時總能發現。錯誤陳述可以由欺詐或錯誤引起，如果合理預期它們單獨或匯總起來可能影響集團財務報表使用者依賴集團財務報表所作出的經濟決定，則有關的錯誤陳述可被視作重大。

在根據《香港審計準則》進行審計的過程中，我們運用了專業判斷，保持了專業懷疑態度。我們亦：

- 識別和評估由於欺詐或錯誤而導致集團財務報表存在重大錯誤陳述的風險，設計及執行審計程序以應對這些風險，以及獲取充足和適當的審計憑證，作為我們意見的基礎。由於欺詐可能涉及串謀、偽造、蓄意遺漏、虛假陳述，或凌駕於內部控制之上，因此未能發現因欺詐而導致的重大錯誤陳述的風險高於未能發現因錯誤而導致重大錯誤陳述的風險。
- 了解與審計相關的內部控制，以設計適當的審計程序，但目的並非對貴集團內部控制的有效性發表意見。
- 評價董事所採用會計政策的恰當性及作出會計估計和相關披露的合理性。

- 對董事採用持續經營會計基礎的恰當性作出結論。根據所獲取的審計憑證，確定是否存在與事項或情況有關的重大不確定性，從而可能導致對貴集團的持續經營能力產生重大疑慮。如果我們認為存在重大不確定性，則有必要在核數師報告中提請使用者注意集團財務報表中的相關披露。假若有關的披露不足，則我們應當發表非無保留意見。我們的結論是基於核數師報告日止所取得的審計憑證。然而，未來事項或情況可能導致貴集團不能持續經營。
- 評價集團財務報表的整體列報方式、結構和內容，包括披露，以及集團財務報表是否中肯反映交易和事項。
- 就貴集團內實體或業務活動的財務信息獲取充足、適當的審計憑證，以便對集團財務報表發表意見。我們負責貴集團審計的方向、監督和執行。我們為審計意見承擔全部責任。

除其他事項外，我們與審核及風險委員會溝通了計劃的審計範圍、時間安排、重大審計發現等，包括我們在審計中識別出內部控制的任何重大缺陷。

我們還向審核及風險委員會提交聲明，說明我們已符合有關獨立性的相關專業道德要求，並與他們溝通有可能合理地被認為會影響我們獨立性的所有關係和其他事項，以及在適用的情況下，相關的防範措施。

從與審核及風險委員會溝通的事項中，我們確定哪些事項對本期集團財務報表的審計最為重要，因而構成關鍵審計事項。我們在核數師報告中描述這些事項，除非法律法規不允許公開披露這些事項，或在極端罕見的情況下，如果合理預期在我們報告中溝通某事項造成的負面後果超過產生的公眾利益，我們決定不應在報告中溝通該事項。

出具本獨立核數師報告的審計項目合夥人是Sean William Tuckfield。



羅兵咸永道會計師事務所

執業會計師

香港，2019年2月25日

綜合損益表

截至2018年12月31日止年度

| | 附註 | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|--------------|----|-----------------|-----------------|
| 收入 | 3 | 91,425 | 92,073 |
| 支銷 | | | |
| 購買電力、燃氣及分銷服務 | | (34,214) | (38,121) |
| 員工支銷 | | (4,449) | (4,195) |
| 燃料及其他營運支銷 | | (26,595) | (23,691) |
| 折舊及攤銷 | | (8,005) | (7,368) |
| | | (73,263) | (73,375) |
| 營運溢利 | 5 | 18,162 | 18,698 |
| 財務開支 | 6 | (2,049) | (2,180) |
| 財務收入 | 6 | 192 | 151 |
| 所佔扣除所得稅後業績 | | | |
| 合營企業 | 12 | 518 | 508 |
| 聯營 | 13 | 1,818 | 950 |
| 扣除所得稅前溢利 | | 18,641 | 18,127 |
| 所得稅支銷 | 7 | (4,014) | (2,780) |
| 年度溢利 | | 14,627 | 15,347 |
| 應佔盈利： | | | |
| 股東 | | 13,550 | 14,249 |
| 永久資本證券持有人 | | 250 | 249 |
| 其他非控制性權益 | | 827 | 849 |
| | | 14,627 | 15,347 |
| 每股盈利，基本及攤薄 | 9 | 5.36港元 | 5.64港元 |

第216至282頁的附註和披露資料屬本綜合財務報表的一部分。

綜合損益及其他全面收入報表

截至2018年12月31日止年度

| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|-------------------|--------------|--------------|
| 年度溢利 | 14,627 | 15,347 |
| 其他全面收入 | | |
| 可重新分類至溢利或虧損的項目 | | |
| 折算產生的匯兌差額 | (5,177) | 4,329 |
| 現金流量對沖 | (284) | (300) |
| 對沖成本 | 29 | (157) |
| 所佔合營企業的其他全面收入 | 1 | - |
| | (5,431) | 3,872 |
| 不可重新分類至溢利或虧損的項目 | | |
| 權益投資的公平價值變動 | (37) | (280) |
| 界定福利計劃重新計量(虧損)/收益 | (8) | 91 |
| 所佔聯營的其他全面收入 | 4 | - |
| | (41) | (189) |
| 年度除稅後其他全面收入 | (5,472) | 3,683 |
| 年度全面收入總額 | 9,155 | 19,030 |
| 應佔全面收入總額： | | |
| 股東 | 8,035 | 17,914 |
| 永久資本證券持有人 | 250 | 249 |
| 其他非控制性權益 | 870 | 867 |
| | 9,155 | 19,030 |

此綜合損益及其他全面收入報表除了包括年度常規溢利外，也包括「其他全面收入」。股東應佔其他全面收入的進一步詳情載於附註25。

綜合財務狀況報表

於2018年12月31日

| | 附註 | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|-----------------|-------|-----------------|--------------|
| 非流動資產 | | | |
| 固定資產 | 10 | 141,309 | 137,207 |
| 營運租賃的租賃土地及土地使用權 | 10 | 5,432 | 5,345 |
| 投資物業 | 10 | 1,204 | 1,186 |
| 商譽及其他無形資產 | 11 | 26,910 | 29,087 |
| 合營企業權益及借款 | 12 | 9,674 | 10,383 |
| 聯營權益 | 13 | 7,746 | 8,081 |
| 應收融資租賃 | 10(b) | - | 620 |
| 遞延稅項資產 | 21 | 835 | 929 |
| 衍生金融工具 | 14 | 1,000 | 956 |
| 權益投資 | | 300 | 349 |
| 其他非流動資產 | | 604 | 298 |
| | | 195,014 | 194,441 |
| 流動資產 | | | |
| 存貨 — 物料及燃料 | | 2,840 | 3,050 |
| 可再生能源證書 | | 847 | 1,047 |
| 發展中物業 | 15 | 2,971 | 2,971 |
| 應收賬款及其他應收款項 | 16 | 15,917 | 15,427 |
| 應收融資租賃 | | - | 148 |
| 衍生金融工具 | 14 | 799 | 1,137 |
| 短期存款及限定用途現金 | 17 | 4,761 | 3,401 |
| 現金及現金等價物 | 17 | 7,365 | 6,529 |
| | | 35,500 | 33,710 |
| 流動負債 | | | |
| 客戶按金 | 16(a) | (5,476) | (5,221) |
| 燃料價格調整條款賬 | 18 | (901) | (2,212) |
| 應付賬款及其他應付款項 | 19 | (19,061) | (18,978) |
| 應繳所得稅 | | (1,399) | (762) |
| 銀行貸款及其他借貸 | 20 | (13,535) | (8,472) |
| 衍生金融工具 | 14 | (1,262) | (789) |
| | | (41,634) | (36,434) |
| 流動負債淨額 | | (6,134) | (2,724) |
| 扣除流動負債後的總資產 | | 188,880 | 191,717 |

| | 附註 | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|-----------------|----|----------------|----------------|
| 資金來源： | | | |
| 權益 | | | |
| 股本 | 24 | 23,243 | 23,243 |
| 儲備 | 25 | 85,810 | 85,454 |
| 股東資金 | | 109,053 | 108,697 |
| 永久資本證券 | 26 | 5,791 | 5,791 |
| 其他非控制性權益 | 26 | 10,088 | 7,019 |
| | | 124,932 | 121,507 |
| 非流動負債 | | | |
| 銀行貸款及其他借貸 | 20 | 41,763 | 48,869 |
| 遞延稅項負債 | 21 | 14,650 | 14,275 |
| 衍生金融工具 | 14 | 1,547 | 1,640 |
| 管制計劃儲備賬 | 22 | 998 | 977 |
| 資產停用負債及退役責任 | 23 | 3,558 | 2,987 |
| 其他非流動負債 | | 1,432 | 1,462 |
| | | 63,948 | 70,210 |
| 權益及非流動負債 | | 188,880 | 191,717 |

本公司的財務狀況報表載於附註31。



副主席
毛嘉達

香港，2019年2月25日



首席執行官
藍凌志



財務總裁
彭達思

第216至282頁的附註和披露資料屬本綜合財務報表的一部分。

綜合權益變動表

截至2018年12月31日止年度

| | 股東應佔 | | | 永久資本 證券 | 其他非控 制性權益 | 權益 總計 |
|----------------------|---------------|---------------|----------------|--------------|---------------|----------------|
| | 股本 | 儲備 | 總計 | | | |
| | 百萬港元 | 百萬港元 | 百萬港元 | 百萬港元 | 百萬港元 | 百萬港元 |
| 於2017年1月1日的結餘 | 23,243 | 74,767 | 98,010 | 5,791 | 1,972 | 105,773 |
| 年度溢利 | - | 14,249 | 14,249 | 249 | 849 | 15,347 |
| 年度其他全面收入 | - | 3,665 | 3,665 | - | 18 | 3,683 |
| 附屬公司其他非控制性權益的投入 | - | (4) | (4) | - | 5,146 | 5,142 |
| 轉入固定資產 | - | 3 | 3 | - | 1 | 4 |
| 已付股息 | | | | | | |
| 2016年第四期中期 | - | (2,754) | (2,754) | - | - | (2,754) |
| 2017年第一至三期中期 | - | (4,472) | (4,472) | - | - | (4,472) |
| 分派予永久資本證券持有人 | - | - | - | (249) | - | (249) |
| 已付附屬公司其他非控制性權益股息 | - | - | - | - | (967) | (967) |
| 於2017年12月31日的結餘 | <u>23,243</u> | <u>85,454</u> | <u>108,697</u> | <u>5,791</u> | <u>7,019</u> | <u>121,507</u> |
| 於2018年1月1日的結餘(先前呈報) | 23,243 | 85,454 | 108,697 | 5,791 | 7,019 | 121,507 |
| 採用HKFRS 15之影響 | | | | | | |
| (主要會計政策附註3) | - | 173 | 173 | - | - | 173 |
| 於2018年1月1日的結餘(經重列) | <u>23,243</u> | <u>85,627</u> | <u>108,870</u> | <u>5,791</u> | <u>7,019</u> | <u>121,680</u> |
| 年度溢利 | - | 13,550 | 13,550 | 250 | 827 | 14,627 |
| 年度其他全面收入 | - | (5,515) | (5,515) | - | 43 | (5,472) |
| 轉入固定資產 | - | (45) | (45) | - | (19) | (64) |
| 已付股息 | | | | | | |
| 2017年第四期中期 | - | (2,880) | (2,880) | - | - | (2,880) |
| 2018年第一至三期中期 | - | (4,623) | (4,623) | - | - | (4,623) |
| 分派予永久資本證券持有人 | - | - | - | (250) | - | (250) |
| 已付附屬公司其他非控制性權益股息 | - | - | - | - | (970) | (970) |
| 附屬公司所有者權益變動(附註26(B)) | - | (304) | (304) | - | 3,188 | 2,884 |
| 於2018年12月31日的結餘 | <u>23,243</u> | <u>85,810</u> | <u>109,053</u> | <u>5,791</u> | <u>10,088</u> | <u>124,932</u> |

第216至282頁的附註和披露資料屬本綜合財務報表的一部分。

綜合現金流量表

截至2018年12月31日止年度

| | 附註 | 2018 | | 2017 | |
|--------------------|-------|----------|----------|----------|----------|
| | | 百萬港元 | 百萬港元 | 百萬港元 | 百萬港元 |
| 營運活動 | | | | | |
| 來自營運的現金流入淨額 | 27(A) | 26,584 | | 26,506 | |
| 已收利息 | | 186 | | 145 | |
| 已繳所得稅 | | (2,819) | | (2,234) | |
| 來自營運活動的現金流入淨額 | | | 23,951 | | 24,417 |
| 投資活動 | | | | | |
| 資本開支 | | (10,327) | | (9,538) | |
| 已付資本化利息及其他財務開支 | | (262) | | (256) | |
| 出售固定資產所得款 | | 97 | | 120 | |
| 添置其他無形資產 | | (565) | | (549) | |
| 收購附屬公司 | 2 | (1,203) | | - | |
| 出售權益投資所得款 | | 958 | | - | |
| 權益投資及其他財務資產增加 | | (85) | | (14) | |
| 合營企業償還墊款 | | 59 | | 146 | |
| 聯營投資 | | (9) | | (5,329) | |
| 已收股息 | | | | | |
| 合營企業 | | 524 | | 818 | |
| 聯營 | | 930 | | 910 | |
| 權益投資 | | 13 | | 9 | |
| 到期日超過三個月銀行存款增加 | | (1,389) | | (3,052) | |
| 來自投資活動的現金流出淨額 | | | (11,259) | | (16,735) |
| 融資活動前的現金流入淨額 | | | 12,692 | | 7,682 |
| 融資活動 | | | | | |
| 長期借貸所得款 | 27(B) | 3,906 | | 20,290 | |
| 償還長期借貸 | | (6,660) | | (16,183) | |
| 短期借貸增加 | | 300 | | 459 | |
| 已付利息及其他財務開支 | | (1,890) | | (1,784) | |
| 結算衍生金融工具 | | 130 | | (152) | |
| 來自非控制性權益墊款減少 | | (1) | | (79) | |
| 附屬公司其他非控制性權益投入 | | - | | 28 | |
| 分派予永久資本證券持有人 | | (250) | | (249) | |
| 已付股東股息 | | (7,503) | | (7,226) | |
| 已付附屬公司其他非控制性權益股息 | | (970) | | (967) | |
| 出售附屬公司權益而未失去控制權所得款 | 26(B) | 1,433 | | - | |
| 來自融資活動的現金流出淨額 | | | (11,505) | | (5,863) |
| 現金及現金等價物增加淨額 | | | 1,187 | | 1,819 |
| 年初的現金及現金等價物 | | | 6,529 | | 4,467 |
| 匯率變動影響 | | | (351) | | 243 |
| 年終的現金及現金等價物 | 17 | | 7,365 | | 6,529 |

第216至282頁的附註和披露資料屬本綜合財務報表的一部分。

主要會計政策

除載列於相關財務報表附註內的會計政策，其他主要會計政策概列如下。

1. 編製基準

本公司(中電控股有限公司)及其附屬公司於本綜合財務報表統稱為「集團」。

本綜合財務報表乃根據香港會計師公會頒布的香港財務報告準則，按照歷史成本法編製，並已就若干按照公平價值列賬的金融資產和金融負債(包括衍生金融工具)及投資物業的重估作出調整。

按香港財務報告準則編製的綜合財務報表須採用若干關鍵的會計估計，而管理層也須於應用集團會計政策的過程中作出判斷。需要較多判斷或情況較為複雜，或作出的假設及估計對綜合財務報表有特別重大影響的範疇，已載於相關的財務報表附註中。

2. 會計政策變更

(A) 自2018年1月1日起生效的新訂香港財務報告準則

下列與集團相關的新訂準則、詮釋、準則修訂及改進自2018年1月1日起首次生效。

- 2014年至2016年周期的香港財務報告準則年度改進
- 香港會計準則第40號的修訂「投資物業轉讓」
- 香港(國際財務報告詮釋委員會)——詮釋第22號「外幣交易及預付代價」
- 香港財務報告準則第15號「來自客戶合約的收入」(HKFRS 15)

除下文附註3所述的HKFRS 15外，採納該等詮釋及準則修訂對集團的業績及財務狀況並無重大影響。

(B) 於2018年後生效而尚未採納的新訂香港財務報告準則

下列可能與本集團相關的新訂準則、詮釋、準則修訂及改進已經發布，並於2018年後生效。截至2018年12月31日止年度，集團尚未提早採納。

- 2015年至2017年周期的香港財務報告準則年度改進
- 香港財務報告準則第3號(HKFRS 3)的修訂「業務的定義」
- 香港財務報告準則第9號的修訂「具有負補償的預付款項特點」
- 香港會計準則第1號及第8號的修訂「重大的定義」
- 香港會計準則第19號的修訂「計劃修改、縮減或結算」
- 香港會計準則第28號的修訂「於聯營及合營企業的長期權益」
- 香港(國際財務報告詮釋委員會)——詮釋第23號「所得稅處理的不確定性」
- 香港財務報告準則第16號「租賃」(HKFRS 16)

除下文所述HKFRS 3的修訂和HKFRS 16外，採納上述詮釋及準則修訂預期不會對集團的業績及財務狀況產生任何重大影響。

2. 會計政策變更(續)

(B) 於2018年後生效而尚未採納的新訂香港財務報告準則(續)

HKFRS 3的修訂澄清了業務的定義，目的是協助實體確定所收購的是業務還是一組資產。由於收購方只在收購業務時才會確認商譽，所以這種區分十分重要。業務必須至少包含投入和實質性程序，兩者一起為生產作貢獻。該修訂還新增了一項可自由選擇採用的集中測試，可以簡化評估所收購的一系列活動和資產是否不符業務的定義。修訂對在2020年1月1日起開始的第一個年度報告期間或之後發生的收購有效，並允許提早應用。本集團選擇提早對在2019年1月1日之後的收購應用該修訂。

HKFRS 16對租賃會計作出重大改動。HKFRS 16要求承租人以單一的資產負債表模型為差不多所有租賃入賬，方法類似現行香港會計準則第17號「租賃」(HKAS 17)的融資租賃。於租賃期開始，承租人須為將繳付的租金確認負債(即租賃責任)，以及為租賃期內使用相關資產的權利確認資產(即使用權資產)。出租人的確認方式將基本維持不變。HKFRS 16的強制生效日期為2019年1月1日。

集團已重新評估現行準則下的所有租賃合約，以及不符合租賃定義的合約。集團現時沒有在HKAS 17下不被分類為租賃，但將符合HKFRS 16租賃定義的合約。集團已確定現有一份污水處理服務合約符合新租賃定義，並會在污水處理廠預計於2019年啟用後，根據HKFRS 16將該合約入賬。

現時，所有符合HKAS 17營運租賃定義的合約，除了香港抽水蓄能發展有限公司(港蓄發)簽訂的容量購買合同，均符合HKFRS 16新租賃定義，當中以有關土地及建築物租賃為主。於2018年12月31日，與港蓄發容量購買合同及其他營運租賃合約有關的承擔分別為1,592百萬港元及745百萬港元。

根據HKFRS 16的要求，集團須確認所有租賃合約的使用權資產及租賃責任，包括目前已確認為營運租賃的合約。然而，對於將自2019年1月1日起計12個月內期滿的營運租賃，集團將採用短期租賃豁免條款。該等短期租賃的會計方式類似於HKAS 17營運租賃的會計方式。

集團有意就過渡安排採用經修訂的追溯應用方法，將採納HKFRS 16所產生的累計影響，於2019年1月1日的保留溢利中作調整，而比較數字將不予重列。

3. 採納HKFRS 15

集團自2018年1月1日起首次採納HKFRS 15，因此需要變更會計政策及調整財務報表中已確認的金額。根據HKFRS 15的過渡條文，集團已採用經修訂的追溯應用方法，按首次採用此準則所帶來的累計影響，對2018年1月1日的保留溢利作出調整，比較數字不予重列。

HKFRS 15為收入確認制定一個全新框架。該準則取代香港會計準則第18號(HKAS 18)(涵蓋商品及服務合約收入)及香港會計準則第11號(涵蓋建造合約收入)。新準則引入一個包含五個步驟的模型以釐定確認收入的時間和金額。根據該模型，當商品或服務的控制權轉移給客戶時，即可按實體預計可獲得的金額確認收入。收入的確認視乎合約的性質，按時間或於某個時點確認。新準則亦列出獲取合約所產生成本的新資本化條件，前提是該成本需要是新增的及實體預期可以收回的。

3. 採納HKFRS 15(續)

集團主要業務為發電、供電及燃氣銷售，考慮到其性質，採納HKFRS 15對集團的收入確認並無重大影響。其影響主要是就有關獲取客戶合約所產生成本的會計處理。

在澳洲，為取得住宅客戶合約而向第三方支付佣金247百萬港元的相關成本，已作支銷處理，但於2018年1月1日，根據HKFRS 15，相關成本符合資本化作為資產的條件。在預計合約帶來利益期內，已資本化之成本以直線法攤銷，符合相關收入的確認模式。下表總結採用HKFRS 15所帶來的影響：

| | 於2018年 1月1日 百萬港元 |
|--------------|--------------------------------|
| 其他非流動資產增加 | 247 |
| 遞延稅項資產減少 | (74) |
| 保留溢利增加 | <u>173</u> |
| | 2018年 12月31日 止年度 百萬港元 |
| 燃料及其他營運支銷增加* | (6) |
| 所得稅支銷減少 | 2 |
| 股東應佔盈利減少 | <u>(4)</u> |

* 攤銷增加部分被已付佣金資本化所抵銷

4. 綜合

(A) 綜合基準

集團綜合財務報表由公司及其附屬公司截至12月31日的財務報表合併而成，並包括了按如下(B)項基準所載集團於合營企業及聯營所佔的權益。

附屬公司是指受集團控制的所有實體。集團對實體有控制權，是指集團能透過參與該實體的營運而獲得或有權享有其可變動回報，以及能夠運用其權力指示實體的活動影響回報。

年內收購之附屬公司的財務報表自控制權轉移至集團當日起合併至綜合財務報表。附屬公司自控制權終止當日起停止合併。

集團公司之間的交易、結餘及由交易產生的未變現收益已於賬目合併時對銷。除非交易顯示所轉讓的資產發生減值，否則未變現虧損亦予以對銷。為了確保附屬公司、合營企業及聯營與集團所用政策一致，有需要時集團會對這些公司的財務報表進行調整。

4. 綜合(續)

(B) 合營企業及聯營

合營企業是集團擁有共同控制權的一種安排，據此，集團有權擁有該安排的淨資產，而沒有該安排下的資產擁有權及負債責任。共同控制權是指以合約協定共同分享控制權的安排，並僅會在相關活動之決策需要分享控制權時，各方一致同意的情況下存在。

聯營是指集團對其具有重大影響力，但對財務及營運政策沒有控制權或共同控制權的實體，一般指擁有相關公司20%至50%投票權的股權。

於合營企業／聯營的投資乃採用權益法列賬。投資初始以成本確認。經初始確認後，綜合財務報表包括集團應佔收購後的溢利或虧損及其他全面收入，直至共同控制權或重大影響力終止當日為止。來自被投資公司的分配會減少該投資的賬面金額。

(C) 共同經營

共同經營乃集團擁有共同控制權(如上述(B)中說明)的安排，據此集團對相關資產享有擁有權，並須對有關負債承擔責任。當集團按照共同經營安排營運，集團以共同經營方身份，確認其對共同經營安排的直接權利及所攤佔的共同持有資產、負債、收入及支銷，並按適當標題載於財務報表中。

(D) 所有者權益變動

在不會導致失去控制權的情況下，集團與非控制性權益持有人進行的交易，會被視為與集團權益持有人的交易處理。當所有者權益出現變動時，集團須調整控制性及非控制性權益的賬面金額，以反映兩者於附屬公司中的相對權益。非控制性權益被調整的金額與交易中已付或已收代價之間的任何差異，以及重新歸屬於非控制性權益持有人的其他全面收入，均要確認至集團應佔權益的獨立儲備中。

若集團在一項投資失去控制權、共同控制權或重大影響力，不再採用合併或權益法處理該項投資，於該實體的任何保留權益須按其公平價值重新計量，並在損益賬中確認變動的賬面金額。此公平價值於往後會作為合營企業、聯營或金融資產保留權益的初始賬面金額。此外，從前就該實體在其他全面收入中確認的任何金額，須重新分類至溢利或虧損。出售收益或虧損會確認至損益賬。

當所有者於合營企業或聯營的權益減少時，有可能會保留共同控制權或重大影響力，或由合營企業變為聯營。由於集團於該兩種情況下，均繼續採用權益法，因此所保留的權益不會被重新計量。然而，先前就投資項目確認的其他全面收入所佔份額，在適當情況下須重新分類至溢利或虧損。

權益投資分類的快速指南：

控制 → 附屬公司

共同控制 → 合營企業／共同經營

重大影響 → 聯營

少於重大影響 → 權益投資

請細閱今年的會計簡介系列以獲取更多有關集團權益投資分類的資料。

5. 非金融資產減值

對沒有確定可用年限的非金融資產毋須進行攤銷。當有事件發生或情況出現變化，顯示資產賬面金額可能無法收回時，或最少每年一次，集團須進行減值測試。至於進行攤銷的非金融資產，則於顯示資產賬面金額可能無法收回的事件發生或情況出現變化時，才須檢討減值。

為評估減值，集團將資產按可獨立識別現金流量的最低級別分組，即現金產生單位。因業務合併產生的商譽，會被分配至預期受惠於合併的協同效應的現金產生單位。若資產或現金產生單位的賬面金額超過其可收回金額，超出的差額確認為減值虧損。可收回金額為資產或現金產生單位的公平價值扣除出售成本，與其使用值之較高者。

如用以釐定某項資產之可收回金額的估計出現有利變動，以往年度就該資產所確認的減值虧損可進行回撥，商譽除外。回撥的減值虧損，以假設過往年度從未有確認任何減值虧損情況下，應有的資產賬面金額（經扣除累計攤銷或折舊）為限。

6. 權益投資

權益投資初始按公平價值確認，其後以公平價值計入損益賬。然而，在初始確認時，集團對非持作買賣或非收購方在業務合併中確認的或然作價的權益投資，可作出不可撤銷的選擇（以每項工具為基礎），將其隨後出現的公平價值變動於其他全面收入中呈列。

若選擇將權益投資的隨後公平價值變動呈列在其他全面收入中，則永遠不能將該等權益投資的收益或虧損重新分類至損益賬，且不能在損益賬中確認減值。權益投資的股息於損益賬中確認，但若股息明確代表部分投資成本的收回，則於其他全面收入中確認。在出售權益投資時，已確認至其他全面收入中的累計收益或虧損，會被轉撥為保留溢利。

7. 存貨

存貨包括物料及燃料，按原值及可變現淨值之較低者列報。成本按加權平均基準計算。可變現淨值按預期銷售所得減去估計銷售開支的基準釐定。

8. 可再生能源產品

可再生能源及能源效益計劃的營運包括能源產品的創造、買賣和交付。可再生能源證書在風險和回報轉移至集團時確認，按成本與可變現淨值較低者計量。成本以加權平均成本法計算。

9. 僱員福利

(A) 界定供款責任

集團設有及／或參與多項界定供款計劃，有關計劃的資產由獨立的信託管理基金持有。退休金計劃是由僱員及參與有關計劃的集團公司共同供款，所提供的福利與供款及投資回報掛鈎。集團在支付供款後，若該基金並無持有足夠資產向所有僱員就當期及以往期間的服務支付福利，集團也沒有進一步法定或推定的付款責任。

已被沒收的供款（即僱員在獲得供款全數歸屬前退出該計劃，由僱主為僱員支付的供款）不可用於抵銷現有供款，但應撥入該公積金的儲備賬，並由相關僱主酌情分派。

界定供款計劃的供款，於其發生年度確認為支出，惟已資本化為合資格資產的成本部分之供款則除外。

(B) 界定福利責任

集團在澳洲和印度設有界定福利退休金計劃。根據計劃，僱員可於退休、死亡、殘疾和退出時享有一次性的福利。所提供的福利水平取決於僱員的服務年資及最後的平均薪金。由信託持有的計劃資產受各國的本地法例及實務規管。

界定福利計劃中提供福利的成本，按預計單位信貸精算估值法釐定。過往服務成本即時於損益表確認。因過往經驗作出的調整及精算假設的變更所產生的重新計量收益及虧損，於其他全面收入中直接確認。

(C) 表現賞金及僱員有薪假期

集團按僱員於截至匯報期終為止所提供的服務，提供表現賞金及僱員有薪假期，並在有合約責任或因過往慣例而產生推定責任的情況下，按預計的有關負債提撥準備。

10. 外幣折算

每間集團公司財務報表內的賬項，均以該公司營運時所面對的主要經濟環境的貨幣，即功能貨幣計算。綜合財務報表以港元呈列，即集團的呈報貨幣。

外幣交易按交易當日之匯率折算為相關功能貨幣。對於要重新計量的項目，則按估值當日之匯率折算為功能貨幣。結算此等交易時產生的匯兌損益，以及以外幣為單位的貨幣資產和負債按匯報期終的匯率折算產生的匯兌損益，均確認為溢利或虧損，惟由於合資格現金流量對沖或合資格投資淨額對沖，而遞延至其他全面收入者除外。

若集團之附屬公司、合營企業及聯營的功能貨幣與集團於綜合報表使用的呈報貨幣不同，則每份呈報的財務狀況報表內的資產及負債，均須按照匯報期終的收市匯率折算為呈報貨幣；每份呈報的損益及其他全面收入報表內所呈列的收入和支出，則按照有關匯報期間的平均匯率折算為呈報貨幣（惟若此平均匯率不能反映各交易日匯率之累計影響的合理近似值，則收入和支出會按交易當日的匯率折算）。由此產生的所有匯兌差額於其他全面收入確認，並作為權益賬的一個獨立部分。以往在其他全面收入中確認的收益或虧損，可能須重新分類至損益賬。這些重新分類調整，使用重新分類當日的匯率折算。餘下的儲備結餘，使用匯報期終的收市匯率折算。由此產生的任何匯兌差額直接計入保留溢利。

10. 外幣折算(續)

因收購海外實體產生的商譽及公平價值調整，作海外實體的資產及負債處理，並按匯報期終的收市匯率折算為呈報貨幣。

在出售海外業務後(即出售集團於海外業務的全部權益，或出售包含海外業務的附屬公司／合營企業／聯營及導致失去其控制權／共同控制權／重大影響力)，集團就該項業務於權益賬內累計的所有匯兌差額，會重新分類為溢利或虧損。

若出售海外業務的部分權益，並無導致集團失去對包含該海外業務的附屬公司的控制權，則集團按比例攤佔的累計匯兌差額，會重新歸屬為非控制性權益，且不會在損益賬中確認。至於出售部分權益的其他情況(即集團減持在合營企業或聯營的權益，但無導致集團失去共同控制權或重大影響力)，則集團按比例攤佔的累計匯兌差額，會重新分類至溢利或虧損。

貨幣資產和貨幣負債分別是指以固定金額收取的資產和支付的負債。舉例說，應收賬款是一項貨幣資產，因其可收取金額是固定的，但固定資產則不是一項貨幣資產，因為固定資產在出售前不能確定可收取的金額。

實體可同時擁有一功能貨幣和呈報貨幣。然而，綜合集團只能擁有一呈報貨幣而非功能貨幣。這是因為功能貨幣取決於每個集團實體營運所處的不同主要經濟環境，而呈報貨幣卻是可以選擇的。

11. 租賃

由出租人保留資產擁有權的絕大部分風險及回報的資產租賃，歸類為營運租賃。根據營運租賃而支付的款項，於租約期內以直線法在損益賬中攤銷。

若承租人承受和享有幾乎全部資產擁有權的風險及回報，該資產租賃歸類為融資租賃。由租約生效日起，融資租賃按租賃資產之公平價值或最低租賃付款額之現值的較低者予以資本化。屬於融資租賃的固定資產，按其可使用年限或租約期限之較短者折舊。扣除財務開支的相關租賃責任，包括在流動及非流動負債中的融資租賃責任內。若資產以融資租賃形式出租，租賃收款的現值確認為應收款項。

融資租賃方面，每期租賃收款／付款，劃分為應收款項／負債，及財務收入／支出，以達致財務收入／支出佔融資額之比率得以固定。租賃收款／付款的利息部分於租賃期內確認至損益賬中，以使每期應收款項／負債餘額的利率得以固定。

財務報表附註

1. 一般資料

本公司是一家在香港註冊成立及於香港聯合交易所上市的有限責任公司，主要業務為投資控股，其附屬公司的主要業務為於香港、中國內地、印度和澳洲的發電及供電業務，同時投資於中國內地、東南亞及台灣的電力項目。

本公司主要附屬公司中華電力有限公司(中華電力)及青山發電有限公司(青電)(統稱為「管制計劃公司」)的財務運作，受與香港政府簽訂的管制計劃協議規管。因此，集團在香港的電力業務也被稱為管制計劃業務。自2008年10月1日起生效的管制計劃協議(2008年管制計劃)，於2018年9月30日屆滿。新管制計劃協議(2018年管制計劃)隨即於2018年10月1日生效。有關管制計劃協議的要點概述於第283及284頁，該概述並未經審核。

董事會已於2019年2月25日批准發布本財務報表。

2. 2018年的收購事項

年內，集團在澳洲、中國內地及印度購入附屬公司，收購詳情載列如下。

(A) 澳洲的Ecogen

2018年4月，集團以1,065百萬港元(174百萬澳元)代價收購Ecogen Energy Pty Ltd (Ecogen)的全部股份。Ecogen擁有位於澳洲維多利亞省Newport和Jeeralang的燃氣電廠，總容量為940兆瓦。自1999年起，EnergyAustralia Holdings Limited (EnergyAustralia)有權向上述電廠購買電力直至2019年。此購電協議在收購前已存在，於收購時實質解除。

(B) 中國內地的金昌太陽能

2018年5月，集團以206百萬港元(人民幣168百萬元)代價向其合營企業夥伴購入金昌振新光伏發電有限公司(金昌太陽能)餘下的49%權益，自此金昌太陽能成為集團的全資附屬公司。金昌太陽能於中國甘肅省擁有及營運一座85兆瓦的太陽能光伏電站。

(C) 印度的Gale太陽能和Tornado太陽能

2018年11月，集團收購Gale Solarfarms Limited(Gale太陽能)的49%權益及Tornado Solarfarms Limited(Tornado太陽能)的100%權益。Gale太陽能及Tornado太陽能分別於印度馬哈拉施特拉邦(Maharashtra)擁有及營運一座50兆瓦及20兆瓦的太陽能光伏電站。是次收購的已付總代價為59百萬港元(542百萬盧比)。由於集團擁有對Gale太陽能的控制權，因此該公司被視為集團的附屬公司。集團承諾日後收購Gale太陽能餘下的51%權益，並已確認相應的責任。

這些收購並沒有產生商譽。

3. 收入

會計政策

(A) 來自客戶合約的收入

來自客戶合約的收入主要包括電力及燃氣銷售。

(i) 符合HKFRS 15的政策(自2018年1月1日起適用)

電力及燃氣銷售的收入於電力及燃氣供應給客戶及耗用時確認。收入按定期讀取的儀錶度數向客戶開發賬單的金額計量，並包括由儀錶讀取日起至匯報期終電力及燃氣耗用量的估算應計金額(「未開賬單收入」)。

獲取客戶合約所產生的新增成本，倘若預計可以收回，該成本會予以資本化。資本化的成本將在預計合約帶來利益期內按直線法攤銷。非新增成本，即不論是否取得合約也會產生的成本，於產生時列作開支。

(ii) 符合HKAS 18的政策(於2018年1月1日前適用)

電力及燃氣銷售是以年內的實際及應計用量，或根據協議條款(如適用)發出的賬單金額作為依據。其他客戶合約的收入則在服務提供後或銷售完成後入賬。

(B) 其他收入

營運租賃收入是指會跟隨營運參數而變化的租賃款項，並於賺取時確認為收入。租賃服務收入包括就租賃資產向承租人收取的服務收入及燃料費用。融資租賃收入是指收取應收融資租賃款的利息部分，並按實際利息法在租賃期內予以確認。

關鍵會計估計及判斷：未開賬單的零售收入

集團採用應計會計法記錄能源零售和批發收入。電力及燃氣的零售收入於電力及燃氣供應給客戶及耗用時確認。收入按定期讀取的儀錶度數計量，並包括由儀錶讀取日起至匯報期終電力及燃氣耗用量的估算應計金額。在香港，未開賬單零售收入的估算，是根據發電設施的輸出電量，並就損耗因素、住宅和非住宅的耗用模式、天氣以及若干其他因素作出調整。在澳洲，未開賬單零售收入金額的計量，是根據大眾客戶市場的購電量及適用電價計算，工商客戶方面則根據實際儀錶度數及合約收費計算。此金額會再就實際能量損耗及其他可量度因素作出調整。於2018年12月31日，集團未開賬單的零售收入(列入應收賬款及其他應收款項)總額為3,877百萬港元(2017年為4,319百萬港元)。

3. 收入(續)

集團收入主要為電力及燃氣銷售，均按時間確認，現分析如下：

| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|------------------------|--------------|--------------|
| 來自客戶合約的收入 | | |
| 香港電力銷售 | 40,982 | 39,161 |
| 管制計劃調撥(自)／往收入(附註22(A)) | (322) | 98 |
| 管制計劃電力銷售 | 40,660 | 39,259 |
| 香港以外電力銷售 | 39,121 | 39,532 |
| 澳洲燃氣銷售 | 6,146 | 8,251 |
| 其他 | 1,132 | 899 |
| | 87,059 | 87,941 |
| 其他收入 | | |
| 根據購電協議的營運租賃收入 | 3,495 | 3,142 |
| 根據購電協議的租賃服務收入 | 471 | 487 |
| 根據購電協議的融資租賃收入 | 100 | 114 |
| 其他 | 300 | 389 |
| | 4,366 | 4,132 |
| | 91,425 | 92,073 |

自2018年1月1日起採納HKFRS 15，對集團的收入確認並無重大影響。詳情載於主要會計政策附註3。

根據購電協議的營運租賃收入與哈格爾有關，而根據購電協議的租賃服務收入及融資租賃收入則與Paguthan有關，該購電協議已於2018年12月屆滿。

比較數字已作更新，以符合HKFRS 15要求的呈列形式。來自客戶合約收入的按分部分析載於附註4。

4. 分部資料

會計政策

營運分部的呈報方式，與提供予首席執行官(即集團最高的營運決策者)的內部報告一致。根據集團的內部組織和匯報架構，營運分部按地區劃分。

分部收入乃按發電及／或提供服務的地區劃分，而分部資本性添置，是指年內購買固定資產以及其他預計使用期超過一年之分部資產的總成本。未分配項目主要包括企業支銷、企業資產，以及公司的流動資金和借貸。

集團透過其附屬公司、合營企業及聯營，於五個主要地區營運業務——香港、中國內地、印度、東南亞及台灣，以及澳洲。營運分部按地區劃分，集團於各地區的主要業務絕大部分為發電及供電，並以綜合方式管理和營運。

4. 分部資料(續)

集團的業務營運資料按地區載述如下：

| | 香港 百萬港元 | 中國內地 百萬港元 | 印度 百萬港元 | 東南亞 及台灣 百萬港元 | 澳洲 百萬港元 | 未分配 項目 百萬港元 | 總計 百萬港元 |
|--------------------------|------------|--------------|------------|--------------------|------------|-------------------|------------|
| 截至2018年12月31日止年度 | | | | | | | |
| 來自客戶合約的收入 | 41,487 | 1,441 | 1,146 | 16 | 42,969 | - | 87,059 |
| 其他收入 | 136 | 54 | 4,123 | - | 44 | 9 | 4,366 |
| 收入 | 41,623 | 1,495 | 5,269 | 16 | 43,013 | 9 | 91,425 |
| EBITDAF | 17,580 | 1,346 | 1,543 | (9) | 6,596 | (821) | 26,235 |
| 所佔扣除所得稅後業績 | | | | | | | |
| 合營企業 | (21) | 354 | - | 170 | 15 | - | 518 |
| 聯營 | - | 1,863 | - | - | (45) | - | 1,818 |
| 綜合EBITDAF | 17,559 | 3,563 | 1,543 | 161 | 6,566 | (821) | 28,571 |
| 折舊及攤銷 | (4,985) | (696) | (608) | - | (1,681) | (35) | (8,005) |
| 公平價值調整 | (18) | - | - | - | (50) | - | (68) |
| 財務開支 | (1,011) | (269) | (582) | - | (97) | (90) | (2,049) |
| 財務收入 | - | 34 | 48 | 1 | 73 | 36 | 192 |
| 扣除所得稅前溢利／(虧損) | 11,545 | 2,632 | 401 | 162 | 4,811 | (910) | 18,641 |
| 所得稅支銷 | (1,971) | (267) | (267) | - | (1,509) | - | (4,014) |
| 年度溢利／(虧損) | 9,574 | 2,365 | 134 | 162 | 3,302 | (910) | 14,627 |
| 應佔盈利： | | | | | | | |
| 永久資本證券持有人 | (250) | - | - | - | - | - | (250) |
| 其他非控制性權益 | (805) | (10) | (12) | - | - | - | (827) |
| 股東應佔盈利／(虧損) | 8,519 | 2,355 | 122 | 162 | 3,302 | (910) | 13,550 |
| 不包括：影響可比性項目 | (18) | - | 450 | - | - | - | 432 |
| 營運盈利 | 8,501 | 2,355 | 572 | 162 | 3,302 | (910) | 13,982 |
| 資本性添置 | 8,872 | 525 | 48 | - | 2,221 | 32 | 11,698 |
| 減值撥備 | | | | | | | |
| 固定資產 | - | 13 | - | - | 1 | - | 14 |
| 應收賬款及其他 | 3 | - | 496 | - | 399 | - | 898 |
| 於2018年12月31日 | | | | | | | |
| 固定資產、租賃土地及 土地使用權和投資物業 | 115,631 | 8,997 | 11,287 | - | 11,922 | 108 | 147,945 |
| 商譽及其他無形資產 | 5,545 | 4,453 | 27 | - | 16,885 | - | 26,910 |
| 合營企業權益及借款 | 42 | 7,689 | - | 1,866 | 77 | - | 9,674 |
| 聯營權益 | - | 7,746 | - | - | - | - | 7,746 |
| 遞延稅項資產 | - | 94 | 130 | - | 611 | - | 835 |
| 其他資產 | 10,206 | 4,128 | 6,698 | 67 | 14,354 | 1,951 | 37,404 |
| 資產總額 | 131,424 | 33,107 | 18,142 | 1,933 | 43,849 | 2,059 | 230,514 |
| 銀行貸款及其他借貸 | 38,636 | 6,080 | 6,182 | - | - | 4,400 | 55,298 |
| 本期及遞延稅項負債 | 13,641 | 1,282 | 307 | - | 819 | - | 16,049 |
| 其他負債 | 21,088 | 1,494 | 552 | 18 | 10,643 | 440 | 34,235 |
| 負債總額 | 73,365 | 8,856 | 7,041 | 18 | 11,462 | 4,840 | 105,582 |

我們在中國內地的投資主要透過合營企業及聯營進行，而根據權益會計法，中電按比例分佔其盈利(不分佔收入及支銷)。

EBITDAF = 未計入利息、所得稅、折舊及攤銷，以及公平價值調整前盈利。就此而言，公平價值調整，包括與不符合對沖資格的交易，以及現金流量對沖無效部分的相關衍生金融工具所產生的公平價值收益或虧損。

4. 分部資料(續)

| | 香港 百萬港元 | 中國內地 百萬港元 | 印度 百萬港元 | 東南亞 及台灣 百萬港元 | 澳洲 百萬港元 | 未分配 項目 百萬港元 | 總計 百萬港元 |
|--------------------------|------------|--------------|------------|--------------------|------------|-------------------|------------|
| 截至2017年12月31日止年度 | | | | | | | |
| 來自客戶合約的收入 | 39,795 | 1,276 | 1,064 | 14 | 45,792 | - | 87,941 |
| 其他收入 | 170 | 29 | 3,823 | - | 103 | 7 | 4,132 |
| 收入 | 39,965 | 1,305 | 4,887 | 14 | 45,895 | 7 | 92,073 |
| EBITDAF | 18,053 | 1,212 | 2,110 | (15) | 5,416 | (572) | 26,204 |
| 所佔扣除所得稅後業績 | | | | | | | |
| 合營企業 | (18) | 339 | - | 171 | 16 | - | 508 |
| 聯營 | - | 961 | - | - | (11) | - | 950 |
| 綜合EBITDAF | 18,035 | 2,512 | 2,110 | 156 | 5,421 | (572) | 27,662 |
| 折舊及攤銷 | (4,761) | (638) | (599) | - | (1,335) | (35) | (7,368) |
| 公平價值調整 | 44 | - | - | - | (182) | - | (138) |
| 財務開支 | (1,049) | (241) | (713) | - | (140) | (37) | (2,180) |
| 財務收入 | - | 39 | 57 | 4 | 16 | 35 | 151 |
| 扣除所得稅前溢利／(虧損) | 12,269 | 1,672 | 855 | 160 | 3,780 | (609) | 18,127 |
| 所得稅支銷 | (1,951) | (151) | (209) | - | (469) | - | (2,780) |
| 年度溢利／(虧損) | 10,318 | 1,521 | 646 | 160 | 3,311 | (609) | 15,347 |
| 應佔盈利： | | | | | | | |
| 永久資本證券持有人 | (249) | - | - | - | - | - | (249) |
| 其他非控制性權益 | (837) | (13) | 1 | - | - | - | (849) |
| 股東應佔盈利／(虧損) | 9,232 | 1,508 | 647 | 160 | 3,311 | (609) | 14,249 |
| 不包括：影響可比性項目 | (369) | - | - | - | (573) | - | (942) |
| 營運盈利 | 8,863 | 1,508 | 647 | 160 | 2,738 | (609) | 13,307 |
| 資本性添置 | 8,073 | 630 | 868 | - | 3,062 | 13 | 12,646 |
| 減值撥備 | | | | | | | |
| 應收賬款及其他 | 4 | - | 32 | - | 407 | - | 443 |
| 於2017年12月31日 | | | | | | | |
| 固定資產、租賃土地及 土地使用權和投資物業 | 112,270 | 8,522 | 11,698 | - | 11,138 | 110 | 143,738 |
| 商譽及其他無形資產 | 5,545 | 4,698 | 29 | - | 18,815 | - | 29,087 |
| 合營企業權益及借款 | 34 | 8,417 | - | 1,848 | 84 | - | 10,383 |
| 聯營權益 | - | 8,050 | - | - | 31 | - | 8,081 |
| 遞延稅項資產 | - | 97 | 67 | - | 765 | - | 929 |
| 其他資產 | 11,157 | 3,894 | 5,081 | 121 | 13,239 | 2,441 | 35,933 |
| 資產總額 | 129,006 | 33,678 | 16,875 | 1,969 | 44,072 | 2,551 | 228,151 |
| 銀行貸款及其他借貸 | 40,361 | 5,573 | 6,785 | - | 234 | 4,388 | 57,341 |
| 本期及遞延稅項負債 | 13,232 | 1,228 | 282 | - | 295 | - | 15,037 |
| 其他負債 | 21,145 | 1,526 | 1,002 | 2 | 10,213 | 378 | 34,266 |
| 負債總額 | 74,738 | 8,327 | 8,069 | 2 | 10,742 | 4,766 | 106,644 |

影響可比性項目是指重大不尋常和非經常的事件，如收購／出售、非流動資產減值、物業估值收益／虧損，以及為法律糾紛、法規改變或自然災害撥備。這些事件被認為與評估集團的基本表現無關，並作獨立披露，以加深讀者對財務業績的了解和方便作出比較。2018年影響可比性項目包括就印度的等同發電爭議撥備及香港投資物業的公平價值收益。

5. 營運溢利

營運溢利已扣除／(計入)下列項目：

| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|----------------------------|--------------|--------------|
| 扣除 | | |
| 退休福利開支 ^(a) | 437 | 421 |
| 核數師酬金 | | |
| 審計服務 | | |
| 羅兵咸永道會計師事務所 | 39 | 39 |
| 其他會計師 ^(b) | 2 | 1 |
| 獲許可與審計相關及非審計服務 | | |
| 羅兵咸永道會計師事務所 ^(c) | 9 | 9 |
| 其他會計師 ^(b) | - | - |
| Ecogen協議的營運租賃開支(附註2(A)) | 83 | 255 |
| 出售固定資產虧損淨額 | 416 | 407 |
| 減值 | | |
| 固定資產 | 14 | - |
| 應收賬款 | 890 | 440 |
| 存貨——物料及燃料 | 8 | 3 |
| 匯兌虧損／(收益)淨額 | 87 | (143) |
| 計入 | | |
| 非債務相關衍生金融工具的公平價值(收益)／虧損淨額 | | |
| 從現金流量對沖儲備及對沖成本儲備中重新分類至 | | |
| 購買電力、燃氣及分銷服務 | (453) | (144) |
| 燃料及其他營運支銷 | (77) | 56 |
| 不符合對沖資格的交易 | 68 | 138 |
| 投資物業租金收入 | (40) | (48) |
| 投資物業重估收益 | (18) | (369) |
| 權益投資股息 | (13) | (9) |

附註：

(a) 年內退休福利開支合共584百萬港元(2017年為561百萬港元)，其中147百萬港元(2017年為140百萬港元)已被資本化。

(b) KPMG India自2017年4月起擔任 CLP India Private Limited (CLP India)及其附屬公司(中電印度集團)的法定核數師。集團不會視KPMG India為集團的主要核數師，因為中電印度集團的經營規模較細，其審計費用相對較低。集團就非主要核數師提供非審計服務所訂立的政策，是要確保在同一國家內，非審計費用與審計費用的比例不會損害其獨立性。與審計相關及非審計服務的數字反映KPMG India向中電印度集團收取的非審計費用。年內，其他KPMG辦事處亦曾為中電其他地區的業務提供服務，金額為6百萬港元(2017年4月至12月為5百萬港元)。

(c) 羅兵咸永道會計師事務所提供的獲許可與審計相關及非審計服務，包括《可持續發展報告》的鑒證、持續關連交易的有限度鑒證、中電公積金的審計、核數師認證及其他諮詢服務。

6. 財務開支及收入

會計政策

借貸成本於產生年度確認為開支，但如該等成本是直接因收購、興建或生產某些需要頗長時間方可達至擬定用途的資產而產生，則會被資本化。

利息收入以實際利率法按時間比例確認。

| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|---------------------------|--------------|--------------|
| 財務開支 | | |
| 利息支銷 | | |
| 銀行貸款及透支 | 787 | 760 |
| 其他借貸 | 1,197 | 1,056 |
| 電費穩定基金 ^(a) | 11 | 4 |
| 客戶按金及燃料價格調整條款賬多收回部分 | 73 | 128 |
| 融資租賃財務支出 | 2 | 2 |
| 其他財務支出 | 221 | 279 |
| 與債務相關衍生金融工具的公平價值(收益)/虧損淨額 | | |
| 從現金流量對沖儲備重新分類 | (175) | (313) |
| 從對沖成本儲備重新分類 | 82 | 104 |
| 公平價值對沖 | 143 | (58) |
| 不符合對沖資格的交易 | (72) | 148 |
| 現金流量對沖無效部分 | - | 7 |
| 公平價值對沖無效部分 | (2) | (3) |
| 公平價值對沖之被對沖項目(收益)/虧損 | (143) | 58 |
| 融資活動的其他匯兌虧損淨額 | 203 | 270 |
| | 2,327 | 2,442 |
| 扣除：資本化金額 ^(b) | (278) | (262) |
| | 2,049 | 2,180 |
| 財務收入 | | |
| 短期投資、銀行存款及借款予合營企業的利息收入 | 192 | 151 |

附註：

(a) 根據管制計劃協議的條款，中華電力須就電費穩定基金的平均結餘，按一個月香港銀行同業拆息率的全年平均值計算，存入其財務報表中的減費儲備金(附註22(B))。

(b) 集團一般借貸的財務開支按平均年利率3.23%(2017年為2.77%)予以資本化。

7. 所得稅支銷

綜合損益表內的所得稅是指公司及附屬公司的所得稅，分析如下：

| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|-------|--------------|--------------|
| 本期所得稅 | 3,565 | 2,094 |
| 遞延稅項 | 449 | 686 |
| | 4,014 | 2,780 |

香港利得稅乃根據年度估計應課稅溢利以16.5%(2017年為16.5%)稅率計算。香港以外地區應課稅溢利的所得稅乃根據所屬司法權區的適用稅率計算。

集團扣除所得稅前溢利的所得稅，與按照香港利得稅率計算之理論金額存在以下差異：

| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|---------------------------|---------------|---------------|
| 扣除所得稅前溢利 | 18,641 | 18,127 |
| 減：所佔扣除所得稅後合營企業及聯營業績 | (2,336) | (1,458) |
| | 16,305 | 16,669 |
| 按16.5%(2017年為16.5%)所得稅率計算 | 2,690 | 2,750 |
| 其他國家所得稅率不同之影響 | 925 | 646 |
| 毋須課稅之收入 | (154) | (237) |
| 不可扣稅之支銷 | 420 | 219 |
| 毋須課稅之管制計劃收入調整(附註22(A)) | 53 | (16) |
| 以往年度不足額／(超額)撥備 | 77 | (11) |
| 使用以前未確認之稅務虧損 | - | (573) |
| 未獲確認之稅務虧損 | 3 | 2 |
| 所得稅支銷 | 4,014 | 2,780 |

8. 股息

| | 2018 | | 2017 | |
|-------------|-------------|--------------|-------------|--------------|
| | 每股港元 | 百萬港元 | 每股港元 | 百萬港元 |
| 已派第一至三期中期股息 | 1.83 | 4,623 | 1.77 | 4,472 |
| 已宣派第四期中期股息 | 1.19 | 3,007 | 1.14 | 2,880 |
| | 3.02 | 7,630 | 2.91 | 7,352 |

董事會於2019年2月25日的會議中，宣布派發第四期中期股息每股1.19港元(2017年為每股1.14港元)。第四期中期股息在財務報表中並不列作應付股息。

9. 每股盈利

每股盈利的計算如下：

| | 2018 | 2017 |
|------------------|-----------|-----------|
| 股東應佔盈利，百萬港元計 | 13,550 | 14,249 |
| 已發行股份的加權平均股數，千股計 | 2,526,451 | 2,526,451 |
| 每股盈利，港元計 | 5.36 | 5.64 |

截至2018年12月31日止全年度，公司並無任何攤薄性的權益工具（2017年無攤薄性的權益工具），故每股基本及全面攤薄盈利相同。

10. 固定資產、營運租賃的租賃土地及土地使用權和投資物業

會計政策

(A) 固定資產和營運租賃的租賃土地及土地使用權

固定資產按成本減去累計折舊及累計減值虧損後呈報。成本包括購買固定資產的直接開支，也可包括從權益賬中轉撥，有關以外幣購買固定資產之合資格現金流量對沖所產生的收益／虧損。其後產生的成本，只有當與其有關的經濟利益，在未來很有可能流入集團，並且可準確地作出計量，方會計入資產的賬面金額或確認為另一項資產。如屬置換資產，被置換部分的賬面金額會被撤銷。至於所有其他檢修及維修成本，則在其產生期間被確認為支銷。

租賃土地攤銷和固定資產折舊採用直線法計算，按租約剩餘期限或預計可用年限（如適用）將其成本攤銷至估計剩餘價值。固定資產的預計可用年限臚列如下：

| | 管制計劃 固定資產 | 非管制計劃 固定資產 |
|------------------|--------------|---------------|
| 永久業權土地 | 不適用 | 不作折舊 |
| 租賃土地 | 租約剩餘期限 | 租約剩餘期限 |
| 電纜隧道 | 100年 | 30年 |
| 電廠內樓宇及土木結構 | 35年 | 20年至50年 |
| 煤灰湖 | 35年 | 20年至40年 |
| 其他樓宇及土木結構 | 60年 | 10年至60年 |
| 發電設備 | 25年* | 15年至40年 |
| 架空線（33千伏及以上） | 60年 | 20年 |
| 架空線（33千伏以下） | 45年 | 18年至20年 |
| 電纜 | 60年 | 10年至30年 |
| 開關裝置及變壓器 | 50年 | 15年至45年 |
| 變電站雜項 | 25年 | 10年至20年 |
| 電錶 | 15年 | 10年至15年 |
| 其他設備、傢具和配件、車輛及船隻 | 5年至10年 | 3年至30年 |

* 發電設備的可用年限，自進行中期翻新工程後，由10年至20年延長至35年至45年。

10. 固定資產、營運租賃的租賃土地及土地使用權和投資物業(續)

會計政策(續)

(A) 固定資產和營運租賃的租賃土地及土地使用權(續)

資產的剩餘價值及可用年限於每個匯報期終進行檢討，並於適當時進行調整。對於在建廠房，待工程完成及有關資產可作擬定用途使用時，方會計提折舊。租賃土地於土地權益可供擬定用途使用時開始攤銷。如資產的賬面金額高於其估計可收回金額，則資產的賬面金額即時撇減至其估計可收回金額。出售固定資產的收益或虧損，為出售所得款淨額與有關資產的賬面金額差額，並在損益賬中確認。

(B) 投資物業

投資物業包括於日後作投資物業用途的在建或發展中物業。營運租賃下的土地如符合會計準則內投資物業的其餘定義，會被視為投資物業。在此情況下，有關的營運租賃以融資租賃方式入賬。投資物業初始按成本計量，包括相關的交易成本。除於匯報期終時物業仍然在建或發展中，及其公平價值於當時無法可靠地計量，投資物業於初步確認後，按公平價值列賬。公平價值根據活躍市場的價格計量，並就個別資產之性質、地點或狀況作出必要調整。倘未能獲取有關資料，集團會採用其他估值方法，例如參考近期在較不活躍市場上的價格，或貼現現金流量預測。因公平價值變動或退役或出售投資物業所產生的盈虧，於產生期內在損益賬中確認。

關鍵會計估計及判斷

(A) 澳洲發電資產賬面值評估

鑑於澳洲的「全國電力市場」持續變化，加上供求平衡狀況改變，因此在建構市場模型時加入有關風險因素，使這方面的判斷變得尤其關鍵。作為關鍵判斷的一部分，集團對澳洲發電資產供求的假設存在不確定性風險。在某些情況下，如果需求萎縮，而實際供應與集團所作的假設大不相同，資產價值可能會出現重大變化。

評估發電資產賬面值的關鍵估算及假設如下：

- 關鍵判斷涉及估算遠期電力批發市場價格(遠期曲線)、發電量、零售量及燃氣價格。遠期曲線對若干項目，包括用作減值評估的使用值計算的會計處理有重大影響。
- 營運成本採用作業基礎成本法，按相關成本驅動因素調升。非合約燃料成本根據管理層對未來燃料價格所作估算。

估算、假設及其他輸入數據的變動，可能會影響資產和現金產生單位的已評估可收回價值，因而影響集團的財務表現及財務狀況。鑑於關鍵假設屬長遠性質，以及估計的可收回價值超過賬面值的餘額，管理層認為在合理可能的情況下，關鍵假設的變動不會導致發電資產減值。此外，由於存在不確定性，管理層認為回撥任何先前已作出的減值支出不恰當的。

10. 固定資產、營運租賃的租賃土地及土地使用權和投資物業(續)

關鍵會計估計及判斷(續)

(B) 其他地區資產賬面值評估

集團在其他地區的固定資產、租賃土地及土地使用權亦有重大投資。當顯示資產賬面金額可能無法收回的事項出現或情況出現變動時，集團會檢討有關資產的減值狀況。

要判斷資產或現金產生單位是否出現減值，必須估計其可收回價值。集團須估計未來現金流量、增長率(反映集團營運所在地的經濟環境)及稅前貼現率(反映當時市場對金錢時間值和資產特有風險的評估)，從而計算其現值。若預期現金流量的貼現值低於資產的賬面金額，則可能出現減值虧損。2018年，管理層檢討營商環境、集團策略及投資項目的過往表現後，認為固定資產、租賃土地及土地使用權並沒出現重大減值虧損。

這些相關資產的最新減值模型，均顯示其可收回金額遠高於賬面值，距離須作減值撥備尚存充裕空間。管理層認為模型中的假設如出現任何合理可能的變動，也不會影響他們在2018年底對減值的看法。

(C) 投資物業的公平價值計量

投資物業由獨立合資格估值師Knight Frank Petty Limited(萊坊)進行估值。萊坊持有相關認可專業資格，並在近期對所評估投資物業的地點及所屬類別有相關經驗。

萊坊採用收益資本化方法，參照類似的市場交易，對該物業於2018年12月31日的價值進行估值。收益資本化方法按照物業從估值日起之餘下租賃期內的現行租金／使用權收入及潛在未來收入，以適當的資本化比率進行資本化。該比率參照市場銷售交易所實現，及投資者所預期的收益率釐定，為無法觀察得到的重大輸入資料。估值所採用的資本化比率為4.25%(2017年為4.25%)。公平價值計量與資本化比率存在反向關係。

於2018年及2017年12月31日，集團投資物業的經常性公平價值計量屬於公平價值級別架構的第三級別。

10. 固定資產、營運租賃的租賃土地及土地使用權和投資物業(續)

固定資產、營運租賃的租賃土地及土地使用權和投資物業總額為147,945百萬港元(2017年為143,738百萬港元)，其中在建資產的賬面值為12,333百萬港元(2017年為9,919百萬港元)。以下為賬目變動詳情：

| | 固定資產 | | | | | 營運租賃的 租賃土地及 土地使用權 百萬港元 | 投資物業 ^(a) 百萬港元 |
|--------------------------|--------------|------------|------------|----------------------|------------|---------------------------------|-----------------------------|
| | 土地 | | 樓宇 百萬港元 | 廠房、機器 及設備 百萬港元 | 總計 百萬港元 | | |
| | 永久業權 百萬港元 | 租賃 百萬港元 | | | | | |
| 於2017年1月1日的賬面淨值 | 745 | 417 | 19,501 | 109,526 | 130,189 | 5,444 | 3,788 |
| 添置 | 17 | - | 792 | 10,049 | 10,858 | 74 | - |
| 退役資產調整 | - | - | - | 1,165 | 1,165 | - | - |
| 重估收益 | - | - | - | - | - | - | 369 |
| 調撥至發展中物業 | - | - | - | - | - | - | (2,971) |
| 調撥及出售 | (35) | (19) | 23 | (677) | (708) | - | - |
| 折舊／攤銷 | - | (12) | (647) | (5,847) | (6,506) | (184) | - |
| 匯兌差額 | 59 | - | 274 | 1,876 | 2,209 | 11 | - |
| 於2017年12月31日的賬面淨值 | 786 | 386 | 19,943 | 116,092 | 137,207 | 5,345 | 1,186 |
| 原值／估值 | 892 | 517 | 32,754 | 208,912 | 243,075 | 6,441 | 1,186 |
| 累計折舊／攤銷及減值 | (106) | (131) | (12,811) | (92,820) | (105,868) | (1,096) | - |
| 於2017年12月31日的賬面淨值 | 786 | 386 | 19,943 | 116,092 | 137,207 | 5,345 | 1,186 |
| 於2018年1月1日的賬面淨值 | 786 | 386 | 19,943 | 116,092 | 137,207 | 5,345 | 1,186 |
| 收購附屬公司(附註2) | 155 | - | 301 | 2,294 | 2,750 | - | - |
| 添置 | - | - | 1,370 | 9,488 | 10,858 | 275 | - |
| 重估收益 | - | - | - | - | - | - | 18 |
| 調撥自應收融資租賃 ^(b) | 347 | - | 4 | 291 | 642 | 1 | - |
| 調撥及出售 | - | (18) | (119) | (419) | (556) | - | - |
| 折舊／攤銷 | - | (11) | (681) | (6,184) | (6,876) | (180) | - |
| 減值支出 | - | - | - | (14) | (14) | - | - |
| 匯兌差額 | (85) | - | (256) | (2,361) | (2,702) | (9) | - |
| 於2018年12月31日的賬面淨值 | 1,203 | 357 | 20,562 | 119,187 | 141,309 | 5,432 | 1,204 |
| 原值／估值 | 1,299 | 495 | 33,923 | 212,951 | 248,668 | 6,704 | 1,204 |
| 累計折舊／攤銷及減值 | (96) | (138) | (13,361) | (93,764) | (107,359) | (1,272) | - |
| 於2018年12月31日的賬面淨值 | 1,203 | 357 | 20,562 | 119,187 | 141,309 | 5,432 | 1,204 |

附註：

(a) 於2018年12月31日的投資物業指位於香港海逸坊商場零售部分的商業權益。

(b) Paguthan電廠的剩餘價值於2018年12月購電協議屆滿時調撥至固定資產。

11. 商譽及其他無形資產

會計政策

(A) 商譽

商譽於收購附屬公司時產生，是指轉讓代價和於被收購公司的任何非控制性權益的金額，以及先前在被收購公司中持有的權益於收購當日的公平價值的總和，超出所購入可識別資產淨值的公平價值的金額。

就減值測試而言，業務合併產生的商譽，分配至預期會受惠於合併協同效應的每個現金產生單位或多組現金產生單位。每個或每組被分配商譽的現金產生單位，是指內部管理監察商譽時的實體內最低級別。實體於營運分部層面對商譽進行監察。

集團至少每年一次，或當有事件或情況轉變顯示減值潛在時，進行商譽減值檢討。包含商譽的現金產生單位的賬面值與可收回金額(即使用值與公平價值減出售成本兩者中的較高者)比較，任何減值即時確認為支銷，且其後不會回撥。

(B) 其他無形資產

商譽以外的無形資產初始按成本計算，但若此等資產是在業務合併中取得，則按收購當日的公平價值計算。集團對可用年期有限的無形資產，以直線法按可用年限進行攤銷，並按成本減累計攤銷及累計減值虧損列賬。

關鍵會計估計及判斷：商譽減值

集團已對被分配商譽的現金產生單位的可收回金額進行評估，並確定有關商譽並未發生減值。

被分配商譽的現金產生單位的可收回金額以使用值計算。該計算採用於2018年12月31日的現金流量預測。其現金流量預測來自十年預測期的已批准業務計劃，並已包含必要的更新。集團採用超過五年的預測期，因為較長的預測期，反映我們發電及供電資產的長期性質，並能更適當地反映行業預期在法例、規管及結構的轉變下的未來現金流量。

在計算使用值時採用的重要假設如下：

澳洲能源零售業務

- 零售電價對規管的變化(包括規管和管制放寬)很敏感。在現行價格結構沒有任何已知或預期轉變的情況下，零售電價的假設是建基於管理層對市場現況的估計和預測，以及規管的結果。
- 電力和燃氣的採購和銷售量是根據EnergyAustralia業務計劃的預測。內部估計已使用外部信息來驗證和校準。
- 電力和燃氣的客戶數目與EnergyAustralia業務計劃相符。
- 電力和燃氣網絡(輸送)成本的假設，是根據已公布的受管制價格。若沒有可用的估計，則假設網絡成本會跟隨有關的消費物價指數上升。
- 電力批發市場價格、發電量、調度水平及燃氣的價格，是根據電力及燃氣批發市場模型來釐定。公司內部盡可能採用可觀察得到的資料，來制定模擬「全國電力市場」模型。電力批發和燃氣市場所使用的模型參考過往經驗和可觀察得到的市場活動。

11. 商譽及其他無形資產(續)

關鍵會計估計及判斷：商譽減值(續)

澳洲能源零售業務(續)

- 現金流量預測使用11%(2017年為12%)的稅前貼現率貼現。貼現率反映當前市場對金錢時間值的評估，並基於資金成本的估計。
- 超過十年期的現金流量採用終值增長率估算。使用的名義增長率為2.3%(2017年為1.2%)。

於年底計算零售現金產生單位的使用值時，結果顯示可收回價值和賬面值之間差別微少。

省政府與聯邦政府目前考慮推行的規管和政府決策，可能對我們用以支持計算使用值的若干假設造成重大影響。尤其是在負面情境下，圍繞零售電價和客戶數目增長的假設會直接影響現金產生單位的價值，因而可能令可收回價值減少。受不同假設的影響下，貼現率的波動亦可能會受到影響。

倘假設零售電價減少1%，可能會使可收回價值減少1,103百萬港元(200百萬澳元)。同樣地，倘客戶數目的年度增長率減少1%，可能會使可收回金額減少1,103百萬港元(200百萬澳元)。倘貼現率增加0.5%，可能會使可收回金額減少1,241百萬港元(225百萬澳元)。

上述敏感度分析，是基於只變更其中一個假設而保持其他恆定不變的情境。實際上，由於某些假設的變動可能會互相影響，上述情況是不太可能發生的。我們預計，隨著部分政策的結果公布、頒布或廢除，某些假設的不確定性可能降低。

截至此報告日，上述關鍵假設均無確定的重大變動，導致零售現金產生單位的可收回金額低於其賬面價值。

香港電力業務

- 由於收購青電被視為有利於整體管制計劃業務，其產生的商譽已分配至中華電力和青電合併的現金產生單位。
- 於預測期間，為滿足香港客戶對電力供應的需求而釐定的電價，是參照管制計劃下的電價釐定機制。
- 電力需求按預計負載預測，以支持本地基建發展及配合客戶負載需求、保持安全和供電可靠度，以及滿足環境要求。
- 為滿足預計電力需求的開支，是根據已承諾購買合約(如適用)，以及香港電力業務獨有的成本趨勢數據作預測。該預測與集團香港電力業務中業務計劃的預測一致，當中直至2023年的資本開支，與獲批准發展計劃的預測一致。
- 超過十年期的現金流量，採用現金產生單位的終值來估算。終值以資產淨值的一個倍數顯示，這與按固定資產投資為基礎的回報模式相對應。於2028年底，終值為預測資產淨值的1.2倍。
- 現金流量預測採用9.73%(2017年為9.81%)的除稅前貼現率，或8.00%(2017年為8.00%)的除稅後回報率進行貼現，反映適用於香港電力業務的管制計劃回報率。

集團認為在上述任何關鍵假設中，不會發生合理可能的變化，而導致可收回金額低於其在2018年12月31日的賬面值。

11. 商譽及其他無形資產(續)

| | 容量 | | | 總計 百萬港元 |
|--------------------------|---------------------------|----------------------------|--------------|---------------|
| | 商譽 ^(a) 百萬港元 | 使用權 ^(b) 百萬港元 | 其他 百萬港元 | |
| 於2017年1月1日的賬面淨值 | 20,874 | 4,913 | 1,866 | 27,653 |
| 添置 | - | 24 | 525 | 549 |
| 攤銷 | - | (274) | (404) | (678) |
| 匯兌差額 | 1,391 | - | 172 | 1,563 |
| 於2017年12月31日的賬面淨值 | 22,265 | 4,663 | 2,159 | 29,087 |
| 成本 | 22,406 | 5,663 | 7,947 | 36,016 |
| 累計攤銷及減值 | (141) | (1,000) | (5,788) | (6,929) |
| 於2017年12月31日的賬面淨值 | 22,265 | 4,663 | 2,159 | 29,087 |
| 於2018年1月1日的賬面淨值 | 22,265 | 4,663 | 2,159 | 29,087 |
| 添置 | - | 31 | 534 | 565 |
| 攤銷 | - | (274) | (675) | (949) |
| 匯兌差額 | (1,595) | - | (198) | (1,793) |
| 於2018年12月31日的賬面淨值 | 20,670 | 4,420 | 1,820 | 26,910 |
| 成本 | 20,798 | 5,694 | 6,505 | 32,997 |
| 累計攤銷及減值 | (128) | (1,274) | (4,685) | (6,087) |
| 於2018年12月31日的賬面淨值 | 20,670 | 4,420 | 1,820 | 26,910 |

附註：

(a) 收購澳洲能源零售業務及2014年收購香港電力業務下青電產生的商譽分別為15,065百萬港元(2017年為16,656百萬港元)及5,545百萬港元(2017年為5,545百萬港元)。

(b) 容量使用權是指直至2034年廣州從化的廣州抽水蓄能電站一期抽水蓄能容量的50%及相關輸電設施的使用權。

12. 合營企業權益及借款 會計政策第4(B)項

下表列出集團於2018年12月31日的主要合營企業：

| 名稱 | 於2017年及 2018年12月31日 持有權益(%) | 註冊／業務 經營地區 | 主要業務 |
|--|-----------------------------------|----------------|-------|
| 神華國華國際電力股份有限公司(神華國華) ^(a) | 30 | 中國內地 | 發電 |
| 中電廣西防城港電力有限公司(防城港) ^(b) | 70 ^(c) | 中國內地 | 發電 |
| 深港天然氣管道有限公司(深港管道) ^(b) | 40 | 中國內地 | 天然氣運輸 |
| OneEnergy Taiwan Ltd (OneEnergy Taiwan) ^(d) | 50 | 英屬維爾京 群島／台灣 | 投資控股 |
| 山東中華發電有限公司(山東中華) ^(e) | 29.4 | 中國內地 | 發電 |

附註：

(a) 按照中華人民共和國(中國)法律註冊為中外合資股份有限公司。

(b) 按照中國法律註冊為中外合資企業。

(c) 根據合營協議，各合營企業夥伴均沒有防城港經濟活動的單一控制權。因此，集團的權益以合營企業列賬。

(d) OneEnergy Taiwan間接擁有和平電力股份有限公司的40%權益。

(e) 按照中國法律註冊為中外合作企業。

有關中電合營企業的詳情，請參閱本年報第8至13頁「集團的業務組合」。

12. 合營企業權益及借款(續)

主要合營企業的財務資料概要和集團所佔的業績及資產淨額如下：

| | 神華國華 百萬港元 | 防城港 百萬港元 | 深港管道 百萬港元 | OneEnergy Taiwan 百萬港元 | 山東中華 百萬港元 | 其他 百萬港元 | 總計 百萬港元 |
|-------------------------|--------------|-------------|--------------|-----------------------------|--------------|------------|------------|
| 截至2018年12月31日止年度 | | | | | | | |
| 收入 | 12,578 | 3,333 | 997 | - | 6,590 | 1,691 | 25,189 |
| 折舊及攤銷 | (1,497) | (240) | (132) | - | (939) | (522) | (3,330) |
| 利息收入 | 2 | 11 | 2 | - | 2 | 6 | 23 |
| 利息費用 | (346) | (293) | (59) | - | (193) | (118) | (1,009) |
| 其他費用 | (10,133) | (2,786) | (241) | (3) | (5,356) | (467) | (18,986) |
| 所佔合營企業業績 | - | - | - | 262 | - | (9) | 253 |
| 扣除所得稅前溢利 | 604 | 25 | 567 | 259 | 104 | 581 | 2,140 |
| 所得稅支銷 | (264) | (1) | (145) | - | (68) | (112) | (590) |
| 年度溢利 | 340 | 24 | 422 | 259 | 36 | 469 | 1,550 |
| 非控制性權益 | (273) | - | - | - | - | - | (273) |
| 股東應佔年度溢利 | 67 | 24 | 422 | 259 | 36 | 469 | 1,277 |
| 年度溢利 | 340 | 24 | 422 | 259 | 36 | 469 | 1,550 |
| 其他全面收入 | - | - | - | - | - | 4 | 4 |
| 全面收入總額 | 340 | 24 | 422 | 259 | 36 | 473 | 1,554 |
| 集團所佔 | | | | | | | |
| 股東應佔年度溢利 | 20 | 17 | 169 | 129 | 10 | 173 | 518 |
| 其他全面收入 | - | - | - | - | - | 1 | 1 |
| 全面收入總額 | 20 | 17 | 169 | 129 | 10 | 174 | 519 |
| 來自合營企業的股息收入 | 44 | 16 | 85 | 208 | 82 | 125 | 560 |
| 截至2017年12月31日止年度 | | | | | | | |
| 收入 | 12,448 | 1,896 | 964 | - | 6,509 | 1,692 | 23,509 |
| 折舊及攤銷 | (1,479) | (251) | (129) | - | (922) | (614) | (3,395) |
| 利息收入 | 2 | 2 | 2 | - | 2 | 14 | 22 |
| 利息費用 | (352) | (255) | (72) | - | (191) | (191) | (1,061) |
| 其他費用 | (9,918) | (1,485) | (236) | (3) | (5,080) | (358) | (17,080) |
| 所佔合營企業業績 | - | - | - | 285 | - | (27) | 258 |
| 扣除所得稅前溢利／(虧損) | 701 | (93) | 529 | 282 | 318 | 516 | 2,253 |
| 所得稅支銷 | (223) | (1) | (136) | - | (127) | (98) | (585) |
| 年度溢利／(虧損) | 478 | (94) | 393 | 282 | 191 | 418 | 1,668 |
| 非控制性權益 | (249) | - | - | - | - | - | (249) |
| 股東應佔年度溢利／(虧損) | 229 | (94) | 393 | 282 | 191 | 418 | 1,419 |
| 年度溢利／(虧損) | 478 | (94) | 393 | 282 | 191 | 418 | 1,668 |
| 其他全面收入 | - | - | - | (1) | - | 1 | - |
| 全面收入總額 | 478 | (94) | 393 | 281 | 191 | 419 | 1,668 |
| 集團所佔 | | | | | | | |
| 股東應佔年度溢利／(虧損) | 69 | (66) | 157 | 141 | 56 | 151 | 508 |
| 其他全面收入 | - | - | - | (1) | - | 1 | - |
| 全面收入總額 | 69 | (66) | 157 | 140 | 56 | 152 | 508 |
| 來自合營企業的股息收入 | 154 | - | 122 | 233 | 128 | 166 | 803 |

12. 合營企業權益及借款(續)

| | 神華國華 百萬港元 | 防城港 百萬港元 | 深港管道 百萬港元 | OneEnergy Taiwan 百萬港元 | 山東中華 百萬港元 | 其他 百萬港元 | 總計 百萬港元 |
|------------------------|--------------|-------------|--------------|-----------------------------|--------------|------------|------------|
| 於2018年12月31日 | | | | | | | |
| 非流動資產 | 21,712 | 7,876 | 3,168 | 2,959 | 5,201 | 6,966 | 47,882 |
| 流動資產 | | | | | | | |
| 現金及現金等價物 | 116 | 622 | 144 | 8 | 48 | 399 | 1,337 |
| 其他流動資產 | 2,684 | 1,083 | 55 | 1 | 710 | 967 | 5,500 |
| | 2,800 | 1,705 | 199 | 9 | 758 | 1,366 | 6,837 |
| 流動負債 | | | | | | | |
| 金融負債 | (3,517) | (492) | (308) | - | (3,215) | (588) | (8,120) |
| 其他流動負債 ^(a) | (1,552) | (850) | (139) | - | (259) | (376) | (3,176) |
| | (5,069) | (1,342) | (447) | - | (3,474) | (964) | (11,296) |
| 非流動負債 | | | | | | | |
| 金融負債 | (3,759) | (5,551) | - | - | (859) | (1,866) | (12,035) |
| 股東借款 | - | - | (770) | - | - | - | (770) |
| 其他非流動負債 ^(a) | (1,651) | (59) | (41) | - | (27) | (28) | (1,806) |
| | (5,410) | (5,610) | (811) | - | (886) | (1,894) | (14,611) |
| 非控制性權益 | (6,033) | - | - | - | - | - | (6,033) |
| 資產淨額 | 8,000 | 2,629 | 2,109 | 2,968 | 1,599 | 5,474 | 22,779 |
| 集團所佔資產淨額 | 2,400 | 1,840 | 843 | 1,484 | 470 | 2,288 | 9,325 |
| 商譽 | - | - | - | - | - | 41 | 41 |
| 合營企業權益 | 2,400 | 1,840 | 843 | 1,484 | 470 | 2,329 | 9,366 |
| 借款予合營企業 ^(b) | - | - | 308 | - | - | - | 308 |
| | 2,400 | 1,840 | 1,151 | 1,484 | 470 | 2,329 | 9,674 |
| 於2017年12月31日 | | | | | | | |
| 非流動資產 | 23,655 | 8,432 | 3,459 | 3,212 | 6,406 | 8,766 | 53,930 |
| 流動資產 | | | | | | | |
| 現金及現金等價物 | 61 | 412 | 11 | 3 | 12 | 454 | 953 |
| 其他流動資產 | 2,991 | 1,006 | 52 | 1 | 978 | 837 | 5,865 |
| | 3,052 | 1,418 | 63 | 4 | 990 | 1,291 | 6,818 |
| 流動負債 | | | | | | | |
| 金融負債 | (5,400) | (552) | (325) | - | (3,144) | (652) | (10,073) |
| 其他流動負債 ^(a) | (1,373) | (1,005) | (32) | - | (885) | (564) | (3,859) |
| | (6,773) | (1,557) | (357) | - | (4,029) | (1,216) | (13,932) |
| 非流動負債 | | | | | | | |
| 金融負債 | (3,336) | (5,489) | - | - | (1,332) | (3,098) | (13,255) |
| 股東借款 | - | - | (1,136) | - | - | (28) | (1,164) |
| 其他非流動負債 ^(a) | (1,669) | (57) | (31) | - | (35) | (35) | (1,827) |
| | (5,005) | (5,546) | (1,167) | - | (1,367) | (3,161) | (16,246) |
| 非控制性權益 | (6,423) | - | - | - | - | - | (6,423) |
| 資產淨額 | 8,506 | 2,747 | 1,998 | 3,216 | 2,000 | 5,680 | 24,147 |
| 集團所佔資產淨額 | 2,552 | 1,923 | 799 | 1,608 | 588 | 2,401 | 9,871 |
| 商譽 | - | - | - | - | - | 44 | 44 |
| 合營企業權益 | 2,552 | 1,923 | 799 | 1,608 | 588 | 2,445 | 9,915 |
| 借款予合營企業 ^(b) | - | - | 455 | - | - | 13 | 468 |
| | 2,552 | 1,923 | 1,254 | 1,608 | 588 | 2,458 | 10,383 |

12. 合營企業權益及借款(續)

附註：

(a) 包括應付賬款及其他應付款項和撥備

(b) 合營企業借款主要包括借款予深港管道，該借款並無抵押，利息固定在中國人民銀行五年期以上人民幣貸款基準利率的90%（2017年為90%），最後到期日為2022年6月。123百萬港元（2017年為130百萬港元）的借款流動部分已包括在集團應收賬款及其他應收款項。於2018年及2017年12月31日，該借款沒有確認減值。

| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|--------|--------------|--------------|
| 所佔資本承擔 | 422 | 475 |
| 所佔或然負債 | 56 | 58 |

集團就合營企業權益相關的資本承擔載於附註28(B)。

13. 聯營權益 會計政策第4(B)項

下表列出集團於2018年12月31日的聯營：

| 名稱 | 於12月31日 持有權益(%) | | 註冊／業務 經營地區 | 主要業務 |
|---|--------------------|------|---------------|-----------|
| | 2018 | 2017 | | |
| 廣東核電合營有限公司(廣東核電) ^(a) | 25 | 25 | 中國內地 | 發電 |
| 陽江核電有限公司(陽江核電) ^(a) | 17 | 17 | 中國內地 | 發電 |
| Redback Technologies Limited (Redback) ^(b) | 22.3 | 21 | 香港 | 研發太陽能光伏技術 |

有關中電聯營的詳情，請參閱本年報第8至13頁「集團的業務組合」。

主要聯營的財務資料概要和集團所佔的業績及資產淨額如下：

| | 廣東核電 百萬港元 | 陽江核電 ^(c) 百萬港元 |
|-------------------------|--------------|-----------------------------|
| 截至2018年12月31日止年度 | | |
| 收入 | 8,002 | 15,791 |
| 溢利及全面收入總額 | 3,868 | 5,269 |
| 集團所佔溢利及全面收入總額 | 967 | 896 |
| 來自聯營的股息收入 | 1,878 | - |
| 截至2017年12月31日止年度 | | |
| 收入 | 7,735 | 703 |
| 溢利及全面收入總額 | 3,695 | 218 |
| 集團所佔溢利及全面收入總額 | 924 | 37 |
| 來自聯營的股息收入 | 10 | - |

13. 聯營權益 (續)

| | 廣東核電 百萬港元 | 陽江核電 百萬港元 |
|---------------------|--------------|--------------|
| 於2018年12月31日 | | |
| 非流動資產 | 2,879 | 101,545 |
| 流動資產 | 9,835 | 12,745 |
| 流動負債 | (5,469) | (17,316) |
| 非流動負債 | (4,045) | (56,115) |
| 資產淨額 | 3,200 | 40,859 |
| 集團所佔資產淨額 | 800 | 6,946 |
| 於2017年12月31日 | | |
| 非流動資產 | 3,491 | 108,003 |
| 流動資產 | 8,979 | 9,520 |
| 流動負債 | (1,959) | (17,435) |
| 非流動負債 | (3,682) | (62,778) |
| 資產淨額 | 6,829 | 37,310 |
| 集團所佔資產淨額 | 1,707 | 6,343 |

附註：

- (a) 按照中國法律註冊為中外合資企業。
- (b) 由於預期澳洲對儲能電池的需求減少，管理層已重新評估Redback的賬面值，並作全數撥備及計入2018年分估業績中。
- (c) 所佔陽江核電業績包括對固定資產公平價值調整所進行的攤銷。2017年所佔業績與自收購日起至2017年12月31日期間有關。

於2018年12月31日，集團所佔聯營的資本承擔為1,526百萬港元（2017年為1,310百萬港元）。

14. 衍生金融工具

會計政策

衍生工具初始按簽訂合約當日的公平價值確認，其後按其公平價值重新計量。由此產生之盈虧的確認方法要視乎該衍生工具是否被指定為對沖工具，若被指定為對沖工具，則視乎被對沖項目的性質而定。集團指定若干衍生工具為公平價值對沖或現金流量對沖。公平價值對沖，即對沖已確認的金融資產，或金融負債或已落實的承擔（例如：固定利率貸款和以外幣為單位的應收賬款）的公平價值。現金流量對沖，即對沖已確認的金融資產或金融負債，或很可能發生的預期交易（例如：浮動利率貸款和未來以美元為單位的燃料採購）的現金流量。

集團在訂立對沖交易時，記錄對沖工具與被對沖項目之間預定的關係、其風險管理目標，以及進行各項對沖交易的策略。集團並會在對沖交易訂立時及之後持續評估對沖關係是否符合對沖有效性的要求。

(A) 公平價值對沖

對於被指定為公平價值對沖及符合相關資格的衍生工具，其公平價值變動確認至損益賬。而因相關對沖風險所引致被對沖資產或負債的公平價值變動亦確認至損益賬，兩者相互抵銷，達致整體對沖效果。

14. 衍生金融工具 (續)

會計政策 (續)

(B) 現金流量對沖

對於被指定為現金流量對沖及符合相關資格的衍生工具，其公平價值變動的有效部分確認至其他全面收入。無效部分則即時確認至損益賬。

累計在權益賬中的金額，會於被對沖項目影響盈虧期間重新分類至溢利或虧損。從權益賬轉出的金額將抵銷相關被對沖項目對損益賬的影響，達致整體對沖效果。但是若所對沖之很可能發生的預期交易會導致非金融資產的確認(例如：存貨或固定資產)，先前遞延至權益賬的收益或虧損將從權益賬轉出，並於收購該資產時計入其初始成本內。所遞延的金額，如為存貨則最終確認為燃料成本，如為固定資產則最終確認為折舊。

當對沖工具到期、被出售或終止，或當對沖活動不再符合對沖會計條件時，即時終止對沖會計，任何在權益賬中的累積收益或虧損會保留在權益賬中，並根據相關交易的性質(如上所述)在對沖現金流量發生時入賬。若預期的交易預計不再發生，權益賬中的累計收益或虧損須即時重新分類至溢利或虧損。

(C) 不符合對沖會計資格的衍生工具

若干衍生金融工具不符合對沖會計資格，其公平價值變動即時確認至損益賬。

(D) 對沖成本

期權的時間值、遠期合約的遠期元素，以及金融工具的外幣基礎價差，可以從指定的對沖工具中分離出來並剔除。在此情況下，集團視被剔除的元素為對沖成本。在合約條款與被對沖風險屬性一致的情況下，這些元素的公平價值變動於權益賬中的一個獨立組成部分中確認。就與時間段有關的被對沖項目而言，有關元素於確立對沖關係日的金額有系統及合理地於期內在損益賬中攤銷，但限於與被對沖項目有關的部分。就與交易有關的被對沖項目而言，該等元素的累計變動會於被對沖的交易發生時，計入確認的非金融資產的初始賬面金額中，或若被對沖的交易影響損益，則確認在損益賬中。

(E) 重新平衡對沖關係

若以風險管理為目的而使用的對沖比率不再符合理想，但風險管理目標保持不變，且對沖關係繼續符合對沖會計資格，則會透過調整對沖工具或被對沖項目的數量，重新調整對沖關係，使對沖比率符合以風險管理為目的而使用的比率。任何對沖無效部分，均於重新調整對沖關係時進行計算，並列入損益賬中。

14. 衍生金融工具(續)

| | 2018 | | 2017 | |
|-----------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 資產 百萬港元 | 負債 百萬港元 | 資產 百萬港元 | 負債 百萬港元 |
| 現金流量對沖 | | | | |
| 遠期外匯合約 | 88 | 65 | 224 | 113 |
| 外匯期權 | 31 | - | 18 | - |
| 交叉貨幣利率掉期 | 147 | 767 | 300 | 727 |
| 利率掉期 | 97 | 19 | 93 | 84 |
| 能源合約 | 883 | 746 | 442 | 36 |
| 公平價值對沖 | | | | |
| 交叉貨幣利率掉期 | 3 | 455 | 9 | 352 |
| 利率掉期 | - | 86 | - | 84 |
| 不符合會計對沖資格 | | | | |
| 遠期外匯合約 | 237 | 24 | 225 | 46 |
| 利率掉期 | 26 | 2 | 28 | 1 |
| 能源合約 | 287 | 645 | 754 | 986 |
| | 1,799 | 2,809 | 2,093 | 2,429 |
| 流動部分 | 799 | 1,262 | 1,137 | 789 |
| 非流動部分 | 1,000 | 1,547 | 956 | 1,640 |
| | 1,799 | 2,809 | 2,093 | 2,429 |

於2018年12月31日，由匯報期終起計對沖工具的合約到期日概述如下：

| | |
|----------|----------|
| 遠期外匯合約 | 最長為5年 |
| 外匯期權 | 最長為3年 |
| 交叉貨幣利率掉期 | 最長為11.5年 |
| 利率掉期 | 最長為9年 |
| 能源合約 | 最長為12年 |

15. 發展中物業

會計政策

發展中物業包括租賃土地及在建工程，並按成本及可變現淨值兩者之較低者列賬。當預計在正常營運周期內，會被變賣或擬作出售，發展中物業作為流動資產列賬。

於2017年12月18日，集團與信和置業有限公司(信和置業)達成協議，攜手合作將集團位於亞皆老街的前總辦事處重建作住宅用途，並保留鐘樓建築作社區用途。根據發展安排，信和置業須全數負責所有發展成本，如土地補價、建造成本、專業費用等，並已向集團支付一筆不可退還的預付款項30億港元。當物業落成出售時，集團有權攤佔出售所得收入的百分比份額。

由於集團與信和置業訂立的安排並不涉及成立一個獨立的法律實體，因此根據香港財務報告準則第11號「合營安排」，此安排被視為共同經營。不可退還之預付款項構成物業發展所得收入的一部分，並列作遞延收入(附註19(d))。當已發展物業單位的合法擁有權轉讓予買方時，遞延收入及集團應佔出售所得收入之百分比份額將計入損益賬作為收入，而發展中物業將計入損益賬作為發展成本。

16. 應收賬款及其他應收款項

會計政策

應收賬款及其他應收款項初始按交易價確認，其後以實際利息法，按攤銷成本扣除預期信用損失之準備呈列。集團按相等於全期預期信用損失之金額計量應收賬款之損失準備。於報告日，將損失準備調整至其確認金額而產生的預期信用損失(或轉回)金額，於損益賬中確認，作為減值虧損或減值虧損的轉回。應收賬款及其他應收款項在沒有合理的可收回期望時，會被部分或全部撇銷。

預期信用損失是在應收賬款的預計還款期內，按信用損失(即所有現金不足金額的現值)的加權概率估計。應收賬款的預期信用損失採用撥備矩陣法計算。應收賬款按共同風險特徵，即能代表客戶根據合約條款償還所有到期款項的能力進行分類。撥備矩陣根據應收賬款在預計還款期內觀察所得的歷史違約率確定，並就前瞻性估計進行調整。觀察所得的歷史違約率於每個報告日期進行更新，並對前瞻性估算的變動進行分析。

其他應收款項的減值，視乎信用風險自初始確認後有否顯著增加，按12個月預期信用損失或就全期預期信用損失計量。倘若應收賬款的信用風險自初始確認後顯著增加，則減值按全期預期信用損失計量。

關鍵會計估計及判斷：應收賬款可收回性

集團預期無法收回所有到期款項時，會作出預期信用損失撥備。集團集合風險特徵相似的債務人，然後評估共同或個別賬款收回的可能性，從而確定撥備額。撥備反映全期預期信用損失，即應收賬款在預計還款期內的潛在違約事件，按發生違約的加權概率計算。在釐定預期信用損失撥備水平時須運用判斷力，考慮客戶的信用風險特徵，以及按情況以共同及個別組合評估收回的可能性。儘管撥備被視為適當，但估算基準或經濟環境的變化，可能導致已列賬的撥備水平有變，因而令扣除或計入損益賬的金額受到影響。

| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|-------------------------------|---------------|--------------|
| 應收賬款 ^(a) | 11,229 | 12,228 |
| 按金、預付款項及其他應收款項 ^(b) | 3,547 | 2,930 |
| 應收股息 | | |
| 合營企業 | 57 | 68 |
| 聯營 | 949 | - |
| 借款予及往來賬 ^(c) | | |
| 合營企業 | 134 | 200 |
| 聯營 | 1 | 1 |
| | 15,917 | 15,427 |

16. 應收賬款及其他應收款項(續)

附註：

(a) 應收賬款

於12月31日，應收賬款根據發票日期的賬齡分析如下：

| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|---------|---------------|---------------|
| 30天或以下* | 8,992 | 9,465 |
| 31–90天 | 820 | 882 |
| 90天以上 | 1,417 | 1,881 |
| | 11,229 | 12,228 |

* 包括未開賬單收入

信用風險管理

由於客戶群廣泛分佈各行各業，集團在香港和澳洲的應收賬款並無重大的集中信用風險。集團已為各零售業務的客戶制訂信貸政策。

在香港，集團容許客戶在賬單發出後兩星期內繳付電費。為了減低信用風險，客戶的應收款項結餘一般以現金按金或客戶的銀行擔保作抵押，其金額不超過60天用電期的最高預計電費金額。於2018年12月31日，該等現金按金為5,474百萬港元(2017年為5,218百萬港元)，而銀行擔保則為796百萬港元(2017年為798百萬港元)。集團就持有的所有按金，須按相等於滙豐銀行儲蓄利率的市場浮動利率對客戶支付利息。由於客戶按金須按要求償還，因此在財務狀況報表中作流動負債處理。

在澳洲，集團容許客戶在賬單發出後45天內繳付電費。EnergyAustralia制定了相關政策，以確保大部分的產品和服務，銷售予具適當信用質素的零售客戶(包括住宅和商業客戶)，並持續檢討可收回性。

在中國內地和印度，售電子購電商所產生的應收賬款，分別須於賬單發出後30天至90天及15天至60天內繳付。這些地區的購電商主要為國有企業。管理層對這些應收賬款的信用質素和可收回性作出緊密監察，並認為應收賬款的預期信用風險接近零。

預期信用損失

對於逾期已久並金額重大的賬戶，或已知無力償還，或不回應債務追收活動的應收賬款，會就減值準備作個別評估。中華電力及EnergyAustralia於釐定預期信用損失撥備時，將信用風險特徵相似的應收賬款匯集起來，並考慮當時的經濟狀況，一併對其收回的可能性進行評估。

中華電力

中華電力根據顧客賬戶的性質將其應收賬款分類。這些包括活躍賬戶和已終止賬戶。

| | 全期預期 信用 損失率 | 總賬面 金額 百萬港元 | 全期預期 信用損失 百萬港元 | 淨賬面 金額 百萬港元 |
|---------------------|-------------------|-------------------|----------------------|-------------------|
| 於2018年12月31日 | | | | |
| 活躍賬戶 | | | | |
| 個別撥備 | 100% | 1 | (1) | - |
| 集體撥備 | 0%* | 2,105 | - | 2,105 |
| 已終止賬戶 | | | | |
| 個別撥備 | 100% | 8 | (8) | - |
| 集體撥備 | 18% | 4 | (1) | 3 |
| | | 2,118 | (10) | 2,108 |

16. 應收賬款及其他應收款項 (續)

附註(續)：

(a) 應收賬款 (續)

預期信用損失 (續)

中華電力 (續)

| | 全期預期 信用 損失率 | 總賬面 金額 百萬港元 | 全期預期 信用損失 百萬港元 | 淨賬面 金額 百萬港元 |
|--------------|-------------------|-------------------|----------------------|-------------------|
| 於2017年12月31日 | | | | |
| 活躍賬戶 | | | | |
| 個別撥備 | 100% | 2 | (2) | - |
| 集體撥備 | 0%* | 1,954 | - | 1,954 |
| 已終止賬戶 | | | | |
| 個別撥備 | 100% | 5 | (5) | - |
| 集體撥備 | 25% | 6 | (2) | 4 |
| | | <u>1,967</u> | <u>(9)</u> | <u>1,958</u> |

* 由於該等應收賬款大部分由客戶提供的現金按金或銀行擔保作抵押，且近期沒有違約記錄，因此預期信用損失接近零。

EnergyAustralia

EnergyAustralia根據賬齡對其應收賬款進行分類。EnergyAustralia透過評估每組應收賬款的未來現金流量，確認應收賬款全期預期信用損失，當中包括根據客戶分部、地區、年期和類型而劃分的12個月滾動信用損失歷史，評估一系列可能的結果，以釐定加權概率金額，並應用在年終持有的應收賬款。客戶屬性是影響可收回性的決定因素。在評估向客戶收回賬款的可能性時，會一併考慮當前和未來經濟因素的影響。

| | 加權平均 全期預期 信用 損失率 | 總賬面 金額 百萬港元 | 全期預期 信用損失 百萬港元 | 淨賬面 金額 百萬港元 |
|--------------|---------------------------|-------------------|----------------------|-------------------|
| 於2018年12月31日 | | | | |
| 當期 | 1% | 4,834 | (37) | 4,797 |
| 1-30天 | 8% | 435 | (35) | 400 |
| 31-60天 | 16% | 268 | (44) | 224 |
| 61-90天 | 23% | 190 | (44) | 146 |
| 90天以上 | 53% | 956 | (509) | 447 |
| | | <u>6,683</u> | <u>(669)</u> | <u>6,014</u> |
| 於2017年12月31日 | | | | |
| 當期 | 1% | 5,737 | (32) | 5,705 |
| 1-30天 | 7% | 609 | (45) | 564 |
| 31-60天 | 17% | 307 | (51) | 256 |
| 61-90天 | 27% | 211 | (56) | 155 |
| 90天以上 | 62% | 1,304 | (810) | 494 |
| | | <u>8,168</u> | <u>(994)</u> | <u>7,174</u> |

中國內地

集團中國內地的可再生能源項目，在收取國家可再生能源補貼方面出現延誤。於2018年12月31日，集團有關仍未獲支付的國家可再生能源補貼的應收賬款總額為972百萬港元(2017年為611百萬港元)。由於補貼結算和可再生能源項目認證受中央政府規管，加上集團過往持續收到還款及沒有違約紀錄，因此不認為該等金額發生減值。

16. 應收賬款及其他應收款項(續)

附註(續)：

(a) 應收賬款(續)

預期信用損失(續)

印度

於2018年12月31日，CLP India可再生能源項目的應收賬款為487百萬港元(2017年為510百萬港元)，當中437百萬港元(2017年為466百萬港元)已逾期。由於近期沒有違約記錄並已持續收到還款，因此不認為該金額發生減值。具爭議的應收賬款就減值撥備作個別評估，以決定是否需要作出個別撥備。由於沒有可收回的合理期望，Paguthan及哈格爾合共850百萬港元(2017年為420百萬港元)的具爭議性應收賬款已全數撥備。與購電商爭議的進一步資料載於附註30。

減值撥備的變動

| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|-------------------|--------------|--------------|
| 於1月1日的結餘 | 1,427 | 1,288 |
| 減值撥備 | 892 | 441 |
| 由於未能收回而於年內撇銷之應收款項 | (641) | (411) |
| 金額撥回 | (2) | (1) |
| 匯兌差額 | (144) | 110 |
| 於12月31日的結餘 | 1,532 | 1,427 |

(b) 於2018年12月31日，其他應收款項中包括132億盧比(1,452百萬港元)與出售CLP India 40%權益所餘下50%的代價(附註26(B))有關。

(c) 合營企業及聯營的往來賬並無抵押、免息，且無固定還款期。

17. 銀行結存、現金及其他流動資金

會計政策

現金及現金等價物包括銀行結存及庫存現金、存放於銀行及其他金融機構的活期存款、流動性極高的短期投資(這些投資可隨時轉換為現金，其價值變動風險輕微，並在投資日起計三個月或以內到期)，以及銀行透支。銀行透支於財務狀況報表內的流動負債中作為借貸列賬。

| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|-------------------------------|--------------|--------------|
| 受TRAA限制的信託賬戶 ^(a) | 398 | 347 |
| 銀行存款 | 9,557 | 7,257 |
| 銀行庫存及現金 | 2,171 | 2,326 |
| 銀行結存、現金及其他流動資金 ^(b) | 12,126 | 9,930 |
| 減： | | |
| 限制作指定用途現金 ^(a) | (398) | (347) |
| 到期日超過三個月的銀行存款 | (4,363) | (3,054) |
| 短期存款及限定用途現金 | (4,761) | (3,401) |
| 現金及現金等價物 | 7,365 | 6,529 |

附註：

(a) 根據中電印度集團與相關貸款方訂立的信託及保留賬戶協議(TRAA)，設立了多個作指定用途的信託賬戶。

(b) 集團非以相關實體的功能貨幣為單位的銀行結存、現金及其他流動資金為963百萬港元(2017年為673百萬港元)，其中大部分以人民幣(2017年為人民幣)為單位。

18. 燃料價格調整條款賬

中華電力耗用燃料的成本由客戶承擔。任何實際燃料成本與已計賬的燃料成本之間的差異，計入燃料價格調整條款賬。賬戶結餘(連利息)是指多收回或少收回的燃料成本，是中華電力對客戶的應付款或應收款。中華電力少收客戶的金額，根據中華電力的實際借貸成本，向客戶計提利息，而向客戶多收的金額則以最優惠利率向客戶支付利息。按照於2018年管制計劃，中華電力可不時(包括以每月為基準)調整與燃料相關的電價，以反映管制計劃公司就發電所耗用的燃料成本的變化。因此，燃料價格調整條款賬被分類為流動負債。

19. 應付賬款及其他應付款項

會計政策

應付賬款及其他應付款項初始按公平價值確認，其後則以實際利息法，按攤銷成本計算。

| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|----------------------------|---------------|---------------|
| 應付賬款 ^(a) | 6,653 | 7,092 |
| 其他應付款項及應計項目 | 7,294 | 6,991 |
| 來自非控制性權益的墊款 ^(b) | 1,522 | 1,514 |
| 往來賬 ^(c) | | |
| 合營企業 | 1 | 1 |
| 聯營 | 517 | 271 |
| 遞延收入 ^(d) | 3,074 | 3,109 |
| | 19,061 | 18,978 |

附註：

(a) 於12月31日，應付賬款根據發票日期的賬齡分析如下：

| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|--------|--------------|--------------|
| 30天或以下 | 6,404 | 6,507 |
| 31-90天 | 145 | 146 |
| 90天以上 | 104 | 439 |
| | 6,653 | 7,092 |

於2018年12月31日，集團以非相關實體功能貨幣為單位的應付賬款為681百萬港元(2017年為625百萬港元)，當中569百萬港元(2017年為501百萬港元)以美元為單位。

(b) 大部分來自非控制性權益的墊款，是指南方電網國際(香港)有限公司(南方電網香港)向青電提供之墊款。根據青電股東之間的協議，中華電力及南方電網香港均須按各自在青電的持股比例，提供股東墊款。此墊款並無抵押、免息，且須按要求償還。墊款以港元為單位。

(c) 應付合營企業及聯營的款項並無抵押、免息，且無固定還款期。

(d) 遞延收入包括亞皆老街物業發展項目的不可退還預付款項30億港元(2017年為30億港元)(附註15)，以及其他服務已收取的預付款項。遞延收入非流動部分1,216百萬港元(2017年為1,171百萬港元)包括在其他非流動負債中。

20. 銀行貸款及其他借貸

會計政策

借貸初始按所得款項的公平價值於扣除有關交易成本後確認。交易成本為直接與取得或發行金融負債有關的新增成本。借貸其後按攤銷成本列賬。扣除交易成本後的實收款項與贖回價值的差額，則於借貸期內以實際利息法在損益賬中攤銷，或予以資本化成為合資格資產的成本。除非集團擁有不附帶條件的權利，將債項的支付推遲至匯報期終起最少12個月後，否則借貸會歸類為流動負債。

於2018年12月31日，集團銀行貸款及其他借貸的償還期限如下：

| | 銀行貸款 | | 其他借貸* | | 總計 | |
|------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2018 百萬元 | 2017 百萬元 | 2018 百萬元 | 2017 百萬元 | 2018 百萬元 | 2017 百萬元 |
| 1年內 | 11,935 | 8,181 | 1,600 | 291 | 13,535 | 8,472 |
| 1-2年 | 3,858 | 7,186 | 4,183 | 1,588 | 8,041 | 8,774 |
| 2-5年 | 3,876 | 6,526 | 8,229 | 9,173 | 12,105 | 15,699 |
| 超過5年 | 4,364 | 4,427 | 17,253 | 19,969 | 21,617 | 24,396 |
| | 24,033 | 26,320 | 31,265 | 31,021 | 55,298 | 57,341 |

* 其他借貸主要包括29,405百萬元(2017年為28,503百萬元)的中期票據及1,558百萬元(2017年為2,141百萬元)的債券。

有關集團流動性風險的另一種呈報方式載於第273至275頁。

借貸總額包括11,709百萬元(2017年為12,153百萬元)的有抵押債務，分析如下：

| | 2018 百萬元 | 2017 百萬元 |
|---------------------------|---------------|---------------|
| 中電印度集團 ^(a) | 6,182 | 6,785 |
| 於中國內地的附屬公司 ^(b) | 5,527 | 5,368 |
| | 11,709 | 12,153 |

附註：

(a) 中電印度集團的銀行貸款及債券，是以總賬面金額為12,740百萬元(2017年為14,033百萬元)的不動產、可動產及流動資產作為固定及浮動抵押。

(b) 於中國內地的附屬公司的銀行貸款，以電費收取權、固定資產和土地使用權作抵押。這些固定資產和土地使用權的賬面金額為9,002百萬元(2017年為7,881百萬元)。

於2018年及2017年12月31日，集團所有借貸均以集團相關實體的功能貨幣為單位，或已對沖為該等貨幣。

於2018年12月31日，集團未動用的銀行貸款和透支額度為24,059百萬元(2017年為25,924百萬元)。

21. 遞延稅項

會計政策

遞延稅項根據綜合財務報表所載資產和負債的計稅基準與相關賬面金額之間的臨時差異，按負債法全數提撥準備。然而，若遞延稅項是來自初始確認資產或負債的交易（業務合併除外），而交易時會計盈虧及應課稅盈虧均不受影響，則不會確認。遞延稅項按匯報期終已頒布或將正式頒布，並預期於相關的遞延稅項資產變現，或遞延稅項負債結算時適用的稅率（及法例）釐定。遞延稅項資產，僅於在未來很可能有足夠應課稅溢利，抵銷其臨時差異的範圍下方會確認。對附屬公司、合營企業及聯營的投資所產生的臨時差異也會提撥遞延稅項，惟臨時差異的轉回時間受集團控制，以及在可預見的將來很可能不會轉回的情況下，則不會提撥遞延稅項。

若稅項涉及相同稅務管轄機關，並且稅項資產和負債的相互抵銷是具有法定效力，則遞延稅項資產及負債會相互抵銷。以下是進行適當抵銷後的金額，並於綜合財務狀況報表內分項載列：

| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|--------|-----------------|-----------------|
| 遞延稅項資產 | 835 | 929 |
| 遞延稅項負債 | (14,650) | (14,275) |
| | (13,815) | (13,346) |

遞延稅項資產 = 於未來可收回的所得稅

遞延稅項負債 = 於未來須支付的所得稅

遞延稅項的整體變動如下：

| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|--------------------------|-----------------|-----------------|
| 於1月1日的結餘（先前呈報） | (13,346) | (12,838) |
| 採用HKFRS 15之影響（主要會計政策附註3） | (74) | - |
| 於1月1日的結餘（經重列） | (13,420) | (12,838) |
| 收購附屬公司（附註2） | (19) | - |
| 扣除損益賬（附註7） | (449) | (686) |
| 計入其他全面收入 | 116 | 110 |
| 匯兌差額 | (43) | 68 |
| 於12月31日的結餘 | (13,815) | (13,346) |

21. 遞延稅項(續)

遞延稅項資產(未抵銷前)

年內，於相同稅務司法權區的遞延稅項資產及負債結餘在未相互抵銷前的變動如下：

| | 稅項虧損 ^(a) | | 應計項目及撥備 | | 其他 ^(b) | | 總計 | |
|---------------|---------------------|--------------|--------------|--------------|-------------------|--------------|--------------|--------------|
| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
| 於1月1日的結餘 | 908 | 824 | 1,345 | 787 | 616 | 558 | 2,869 | 2,169 |
| 收購附屬公司 | 11 | - | 80 | - | - | - | 91 | - |
| 計入損益賬 | 2 | 23 | 101 | 526 | 297 | 18 | 400 | 567 |
| 計入／(扣除)其他全面收入 | - | - | 3 | (39) | 5 | 7 | 8 | (32) |
| 匯兌差額 | (77) | 61 | (135) | 71 | (51) | 33 | (263) | 165 |
| 於12月31日的結餘 | 844 | 908 | 1,394 | 1,345 | 867 | 616 | 3,105 | 2,869 |

遞延稅項負債(未抵銷前)

| | 加速稅項折舊 | | 預扣／股息分派稅 | | 無形資產 | | 其他 ^(b) | | 總計 | |
|------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------------|--------------|--------------|--------------|
| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
| 於1月1日的結餘 (先前呈報) | (14,218) | (13,089) | (121) | (68) | (1,049) | (1,120) | (827) | (730) | (16,215) | (15,007) |
| 採用HKFRS 15之影響 (主要會計政策附註3) | - | - | - | - | - | - | (74) | - | (74) | - |
| 於1月1日的結餘 (經重列) | (14,218) | (13,089) | (121) | (68) | (1,049) | (1,120) | (901) | (730) | (16,289) | (15,007) |
| 收購附屬公司 | (110) | - | - | - | - | - | - | - | (110) | - |
| (扣除)／計入損益賬 | (828) | (1,102) | (66) | (52) | 101 | 87 | (56) | (186) | (849) | (1,253) |
| 計入其他全面收入 | - | - | - | - | - | - | 108 | 142 | 108 | 142 |
| 應收融資租賃調撥往固 定資產 | (139) | - | - | - | - | - | 139 | - | - | - |
| 匯兌差額 | 118 | (27) | 4 | (1) | 14 | (16) | 84 | (53) | 220 | (97) |
| 於12月31日的結餘 | (15,177) | (14,218) | (183) | (121) | (934) | (1,049) | (626) | (827) | (16,920) | (16,215) |

附註：

(a) 因稅項虧損而產生的遞延稅項資產843百萬港元(2017年為906百萬港元)與印度電力業務有關。已確認的稅項虧損沒有期限。

(b) 其他主要是印度的最低替代稅項(Minimum Alternate Tax)抵免，及衍生金融工具和遞延收入所產生的臨時差異。

22. 管制計劃儲備賬

關鍵會計估計及判斷：管制計劃相關賬目的分類

管制計劃訂明，電費穩定基金和減費儲備金的結餘，在中華電力的財務報表中為一項負債，除管制計劃另有規定外，不得計算為股東利益。中華電力也有責任維持燃料價格調整條款賬(附註18)。集團認為，由於中華電力必須在管制計劃協議屆滿時，按管制計劃的規定履行管制計劃產生的責任，因此該等賬目符合金融負債的定義。

集團主要附屬公司中華電力的電費穩定基金、減費儲備金，以及地租及差餉退款，統稱為管制計劃儲備賬。於年終各結餘如下：

| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|------------|--------------|--------------|
| 電費穩定基金(A) | 941 | 746 |
| 減費儲備金(B) | 11 | 4 |
| 地租及差餉退款(C) | 46 | 227 |
| | 998 | 977 |

管制計劃儲備賬於年內的變動如下：

(A) 電費穩定基金

| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|-------------------------|--------------|--------------|
| 於1月1日 | 746 | 786 |
| 調撥自減費儲備金 | 4 | 2 |
| 管制計劃下之調撥 ^(a) | | |
| — 就管制計劃調撥自／(往)收入(附註3) | 322 | (98) |
| — 資產停用開支 ^(b) | (131) | 56 |
| 於12月31日 | 941 | 746 |

附註：

- (a) 根據管制計劃協議，倘於某一期間電費收入毛額低於或超過管制計劃下之經營費用、准許利潤及稅項的總和，不足數額須從電費穩定基金中扣除，而超出之數額則須撥入電費穩定基金。於任何期間，扣除或撥入電費穩定基金的金額確認為收入調整，並以於損益賬確認的管制計劃利潤及開支的金額為限(附註3)。
- (b) 根據管制計劃，須為資產停用定期計提開支，並於管制計劃公司的財務狀況報表內確認相關的遞延負債。根據管制計劃確認的資產停用負債結餘991百萬港元(2017年為860百萬港元)(附註23)為集團的一項負債。

22. 管制計劃儲備賬(續)

(B) 減費儲備金

| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|-----------------|--------------|--------------|
| 於1月1日 | 4 | 2 |
| 調撥往電費穩定基金 | (4) | (2) |
| 計入損益賬的利息支銷(附註6) | 11 | 4 |
| 於12月31日 | 11 | 4 |

(C) 地租及差餉退款

中華電力不同意政府就2001/02課稅年度起所徵收的地租及差餉款額。於2018年，中華電力與香港政府就2001/02至2007/08課稅年度的上訴達成和解。至於其餘上訴年度，最終結果仍須視乎如何將有利於中華電力的土地審裁處裁決，應用在各相關上訴年度的地租及差餉款額。

香港政府自2012年起已支付合共2,054百萬港元的退款。此包括在不影響最終結果的前提下，就2008/09至2012/13上訴年度支付的臨時退款757百萬港元，及就已達成和解的2001/02至2007/08年度退款1,297百萬港元(其中的186百萬港元於2018年收取)。

中華電力運用來自香港政府的退款，為客戶提供地租及差餉特別回扣。計入2018年支付的367百萬港元回扣，中華電力已支付的地租及差餉特別回扣總額達2,008百萬港元。

對其餘上訴年度，中華電力仍然相信其按該等年度的上訴最終結果所能收回的金額，不會少於至今就該等年度已收取的臨時退款。

地租及差餉退款被歸類為管制計劃儲備賬，而向客戶提供的地租及差餉特別回扣，已從該等已收取的退款中抵銷。

| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|-----------|--------------|--------------|
| 已收地租及差餉退款 | 2,054 | 1,868 |
| 地租及差餉特別回扣 | (2,008) | (1,641) |
| | 46 | 227 |

若就餘下的上訴完結後所收回該等年度的最終金額，低於已向客戶退回的款項總額，中華電力將收回多付予客戶的地租及差餉特別回扣。同樣地，若收回其餘上訴年度的最終金額，超過已支付的特別回扣，此超出的款額將會退還予客戶。

23. 資產停用負債及退役責任

會計政策

當本集團對資產修復具有法律及／或推定責任時，集團會按預計修復成本、廠房關閉、拆卸和廢物處理，確認資產退役責任撥備。資產退役成本的撥備，是根據當前法律要求和技術，估算與用地修復相關的預期成本來確定，並貼現至其現值，解除貼現時產生的調整在財務開支中確認。於初始確認撥備時，會同時確認一項資產，該資產會在有關設施的使用年限內計提折舊。集團每年檢討資產退役責任成本，並對資產的賬面金額進行調整，以反映預計貼現率或未來開支的變動。

關鍵會計估計及判斷

確認責任的金額和時間的估計，需要作出重大判斷。管理層根據當地規管環境和預期關閉日期，評估集團對每項資產的責任。

中華電力一直投資輸配電網絡，以供應電力給其供電範圍內的香港客戶。中華電力預期用作輸配電網絡的土地，將會繼續用於為客戶供應電力，中華電力現時認為將輸配電網絡於現有土地上移除的可能性極低。因此根據會計準則的規定，中華電力未有確認資產退役責任。

2017年，香港政府發表了《氣候行動藍圖2030+》，收緊2030年須要達到的減碳目標。作為2018年與香港政府商定的新發展計劃的一部分，青電的青山A廠燃煤發電機組（青山A廠）將會於2022年至2025年期間退役。退役後，青山A廠將可能需要被移除。此外，由於香港政府繼續致力減低碳強度，預料青電的其他化石燃料發電機組，有可能會在未來於現有土地上移除。根據管制計劃，青電定期在財務狀況報表中，計提一項負債結餘，用於免除可能於資產停用時發生的開支。青電認為，於2018年12月31日在管制計劃下計提的資產停用負債，可足夠應付拆卸青山A廠的責任。雖然未有就青電的其他發電機組提撥資產退役責任準備，但預計若該等責任出現，根據管制計劃計提的負債以及成本收回機制，將足夠承擔該項責任。

EnergyAustralia的資產退役責任達2,630百萬港元（2017年為2,182百萬港元），主要與發電資產土地修復撥備有關。該等撥備主要根據外聘及內部專家的估算，並按內部釐定的廠房使用年限終結進行貼現。集團會持續檢視和更新有關未來修復估計和時間表的基本假設。

撥備金額的計算需要管理層對估算資產移除時間、拆卸基礎設施的成本、修復土壤和地下水、用水和技術發展作出判斷。

23. 資產停用負債及退役責任(續)

| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|--------------------|--------------|--------------|
| 資產停用負債(附註22(A)(b)) | 991 | 860 |
| 土地整治及修復費用撥備(附註) | 2,567 | 2,127 |
| | 3,558 | 2,987 |

附註：包括計入在應付賬款及其他應付款項63百萬港元(2017年為55百萬港元)的流動部分，結餘變動如下：

| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|----------------|--------------|--------------|
| 於1月1日的結餘 | 2,182 | 415 |
| 收購附屬公司(附註2(A)) | 183 | - |
| 撥備增加 | 432 | 346 |
| 貼現率變動影響 | 56 | 1,306 |
| 已使用金額 | (36) | (15) |
| 解除貼現 | 68 | 63 |
| 匯兌差額 | (255) | 67 |
| 於12月31日的結餘 | 2,630 | 2,182 |

24. 股本

| | 2018 | | 2017 | |
|-----------------|----------------------|---------------|---------------|------------|
| | 普通股份 數目 | 金額 百萬港元 | 普通股份 數目 | 金額 百萬港元 |
| 於12月31日已發行及全數繳付 | 2,526,450,570 | 23,243 | 2,526,450,570 | 23,243 |

25. 儲備

| | 折算儲備 百萬港元 | 現金流量 對沖儲備 百萬港元 | 對沖 成本儲備 百萬港元 | 其他儲備 百萬港元 | 保留溢利 百萬港元 | 總計 百萬港元 |
|-----------------|--------------|----------------------|--------------------|--------------|-----------------------|------------|
| 於2017年1月1日的結餘 | (7,638) | 1,001 | 81 | 2,776 | 78,547 | 74,767 |
| 股東應佔盈利 | - | - | - | - | 14,249 | 14,249 |
| 其他全面收入 | | | | | | |
| 折算產生的匯兌差額 | | | | | | |
| 附屬公司 | 3,453 | - | - | - | - | 3,453 |
| 合營企業 | 754 | - | - | - | - | 754 |
| 聯營 | 118 | - | - | - | - | 118 |
| 現金流量對沖 | | | | | | |
| 公平價值虧損淨額 | - | (64) | - | - | - | (64) |
| 重新分類至溢利或虧損 | - | (398) | - | - | - | (398) |
| 上述項目之稅項 | - | 125 | - | - | - | 125 |
| 對沖成本 | | | | | | |
| 公平價值虧損淨額 | - | - | (262) | - | - | (262) |
| 攤銷／重新分類至溢利或虧損 | - | - | 103 | - | - | 103 |
| 上述項目之稅項 | - | - | 25 | - | - | 25 |
| 權益投資的公平價值虧損 | - | - | - | (280) | - | (280) |
| 界定福利計劃的重新計量收益 | - | - | - | - | 91 | 91 |
| 所佔合營企業的其他全面收入 | - | 1 | - | (1) | - | - |
| 股東應佔全面收入總額 | 4,325 | (336) | (134) | (281) | 14,340 | 17,914 |
| 附屬公司非控制性權益的投入 | - | - | - | - | (4) | (4) |
| 轉入固定資產 | - | 3 | - | - | - | 3 |
| 出售權益投資 | - | - | - | 277 | (277) | - |
| 儲備分配 | - | - | - | 81 | (81) | - |
| 已付股息 | | | | | | |
| 2016年第四期中期 | - | - | - | - | (2,754) | (2,754) |
| 2017年第一至三期中期 | - | - | - | - | (4,472) | (4,472) |
| 於2017年12月31日的結餘 | (3,313) | 668 | (53) | 2,853 | 85,299 ^(a) | 85,454 |

折算儲備 — 合併採用不同呈報貨幣的集團實體所產生的匯率變動

現金流量對沖／對沖成本 — 符合對沖會計資格的衍生金融工具的遞延公平價值收益／虧損；於結算／攤銷對沖成本時重新分類至溢利或虧損

其他儲備 — 主要包括重估儲備、於附屬公司的所有者權益變動而產生的其他綜合儲備，以及為滿足集團實體在當地的法定及監管要求，而從保留溢利分配的其他法律儲備

25. 儲備(續)

| | 折算儲備 百萬港元 | 現金流量 對沖儲備 百萬港元 | 對沖 成本儲備 百萬港元 | 其他儲備 百萬港元 | 保留溢利 百萬港元 | 總計 百萬港元 |
|---------------------------------|----------------|----------------------|--------------------|--------------|-----------------------------|---------------|
| 於2018年1月1日的結餘(先前呈報) | (3,313) | 668 | (53) | 2,853 | 85,299 | 85,454 |
| 採用HKFRS 15之除稅後影響 (主要會計政策附註3) | - | - | - | - | 173 | 173 |
| 於2018年1月1日的結餘(經重列) | (3,313) | 668 | (53) | 2,853 | 85,472 | 85,627 |
| 股東應佔盈利 | - | - | - | - | 13,550 | 13,550 |
| 其他全面收入 | | | | | | |
| 折算產生的匯兌差額 | | | | | | |
| 附屬公司 | (4,411) | 85 | (15) | - | (70) | (4,411) |
| 合營企業 | (463) | - | - | - | - | (463) |
| 聯營 | (352) | - | - | - | - | (352) |
| 現金流量對沖 | | | | | | |
| 公平價值收益淨額 | - | 342 | - | - | - | 342 |
| 重新分類至溢利或虧損 | - | (723) | - | - | - | (723) |
| 上述項目之稅項 | - | 104 | - | - | - | 104 |
| 對沖成本 | | | | | | |
| 公平價值虧損淨額 | - | - | (70) | - | - | (70) |
| 攤銷／重新分類至溢利或虧損 | - | - | 104 | - | - | 104 |
| 上述項目之稅項 | - | - | (6) | - | - | (6) |
| 權益投資的公平價值虧損 | - | - | - | (37) | - | (37) |
| 界定福利計劃的重新計量虧損 | - | - | - | - | (8) | (8) |
| 所佔合營企業及聯營的其他全面收入 | - | (3) | - | 4 | 4 | 5 |
| 股東應佔全面收入總額 | (5,226) | (195) | 13 | (33) | 13,476 | 8,035 |
| 轉入固定資產 | - | (44) | (1) | - | - | (45) |
| 儲備分配 | - | - | - | 134 | (134) | - |
| 已付股息 | | | | | | |
| 2017年第四期中期 | - | - | - | - | (2,880) | (2,880) |
| 2018年第一至三期中期 | - | - | - | - | (4,623) | (4,623) |
| 附屬公司所有者權益變動(附註26(B)) | 1,110 | (25) | (2) | (1,387) | - | (304) |
| 於2018年12月31日的結餘 | (7,429) | 404 | (43) | 1,567 | 91,311^(a) | 85,810 |

附註：

(a) 截至2018年12月31日止年度宣派的第四期中期股息為3,007百萬港元(2017年為2,880百萬港元)。扣除第四期中期股息後，集團保留溢利結餘為88,304百萬港元(2017年為82,419百萬港元)。

26. 永久資本證券及其他非控制性權益

(A) 永久資本證券及可贖回股東資本

2014年，集團全資附屬公司CLP Power HK Finance Ltd.發行合共750百萬美元的永久資本證券。此證券是永久性，於首個5.5年內不可贖回，及持有人於首個5.5年內以每年4.25%的票息率收取票息，此後按浮息計算，並於第10.5年和25.5年按固定息差遞增。票息每半年期滿時派發，且可累積並以複利計算。若發行商及作為資本證券擔保人的中華電力於各派息期內並無(a)向股東宣派或派付股息，或(b)註銷或減少其股本，集團便可酌情決定是否分派票息。

其他非控制性權益包括南方電網香港按比例分佔的青電可贖回股東資本5,115百萬港元(2017年：5,115百萬港元)。可贖回股東資本屬於次級索償權，無抵押、免息，且無固定還款期。青電可於2032年12月31日後任何時間，自行決定贖回全部或部分的可贖回股東資本。

由於永久資本證券及可贖回股東資本，不包含任何支付現金或其他金融資產的合約責任，故按照香港會計準則第32號被歸類為權益，並於入賬時作為非控制性權益的一部分。

(B) 在未有失去控制權下出售附屬公司的權益

於2018年9月，集團與CDPQ Infrastructures Asia II Pte. Ltd.(CDPQ基建)訂立一份有條件的買賣協議，以現金代價264億盧比(2,903百萬港元)轉讓CLP India的40%股權。該交易於12月完成，當中一半代價已於2018年收取，餘款將於2019年上半年收取。交易完成後，CLP India仍為集團的附屬公司。出售CLP India部分股權對中電股東的影響概述如下：

| | 百萬港元 |
|--------------------|---------|
| 來自非控制性權益的代價 | 2,903 |
| 減：非控制性權益出售部分的賬面金額 | (3,188) |
| 減：與出售直接相關的交易成本 | (19) |
| 扣減至其他儲備的出售虧損(附註25) | (304) |

27. 綜合現金流量表附註

(A) 扣除所得稅前溢利與來自營運的現金流入淨額對賬

| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|--------------------------|--------------|--------------|
| 扣除所得稅前溢利 | 18,641 | 18,127 |
| 調整項目： | | |
| 財務開支 | 2,049 | 2,180 |
| 財務收入 | (192) | (151) |
| 權益投資的股息收入 | (13) | (9) |
| 所佔扣除所得稅後合營企業及聯營業績 | (2,336) | (1,458) |
| 折舊及攤銷 | 8,005 | 7,368 |
| 減值支出 | 912 | 443 |
| 出售固定資產虧損淨額 | 416 | 407 |
| 投資物業重估收益 | (18) | (369) |
| 非債務相關衍生金融工具的公平價值收益及匯兌淨差額 | (522) | (416) |
| 管制計劃項目 | | |
| 付予客戶的特別燃料回扣 | - | (786) |
| 客戶按金增加 | 256 | 220 |
| 燃料價格調整條款賬減少 | (1,382) | (782) |
| 地租及差餉退款(減少)/增加淨額 | (181) | 155 |
| 管制計劃調撥 | 322 | (98) |
| | (985) | (1,291) |
| 應收賬款及其他應收款項增加 | (688) | (2,263) |
| 應收融資租賃減少 | 64 | 56 |
| 限定用途現金增加 | (51) | (149) |
| 非債務相關衍生金融工具變動 | 694 | 443 |
| 應付賬款及其他應付款項增加 | 361 | 3,917 |
| 應付合營企業及聯營往來賬增加/(減少) | 247 | (329) |
| 來自營運的現金流入淨額 | 26,584 | 26,506 |

27. 綜合現金流量表附註(續)

(B) 融資活動產生的負債對賬

| | 銀行 貸款及 其他借貸 百萬港元 | 利息 及其他 財務開支 應付款項 百萬港元 | 債務相關 的衍生 金融工具 百萬港元 | 來自 非控制性 權益墊款 百萬港元 | 總計 百萬港元 |
|-------------------|---------------------------|-----------------------------------|-----------------------------|----------------------------|------------|
| 於2017年1月1日的結餘 | 51,646 | 263 | 483 | 6,692 | 59,084 |
| 現金流量變動 | | | | | |
| 長期借貸所得款 | 20,290 | - | - | - | 20,290 |
| 償還長期借貸 | (16,183) | - | - | - | (16,183) |
| 短期借貸增加 | 459 | - | - | - | 459 |
| 已付利息及其他財務開支 | - | (1,784) | - | - | (1,784) |
| 衍生金融工具結算 | - | - | (152) | - | (152) |
| 來自非控制性權益墊款減少 | - | - | - | (79) | (79) |
| 非現金項目變動 | | | | | |
| 計入權益的衍生金融工具公平價值虧損 | - | - | 152 | - | 152 |
| 匯兌及折算淨差額 | 1,096 | 10 | 7 | 16 | 1,129 |
| 計入溢利或虧損的利息及其他財務開支 | - | 1,847 | 152 | - | 1,999 |
| 重新分類至應付賬款及其他應付款項 | - | - | - | (5,115) | (5,115) |
| 其他非現金項目變動 | 33 | (26) | - | - | 7 |
| 於2017年12月31日的結餘 | 57,341 | 310 | 642 | 1,514 | 59,807 |
| 於2018年1月1日的結餘 | 57,341 | 310 | 642 | 1,514 | 59,807 |
| 現金流量變動 | | | | | |
| 長期借貸所得款 | 3,906 | - | - | - | 3,906 |
| 償還長期借貸 | (6,660) | - | - | - | (6,660) |
| 短期借貸增加 | 300 | - | - | - | 300 |
| 已付利息及其他財務開支 | - | (1,890) | - | - | (1,890) |
| 衍生金融工具結算 | - | - | 130 | - | 130 |
| 來自非控制性權益墊款減少 | - | - | - | (1) | (1) |
| 非現金項目變動 | | | | | |
| 收購附屬公司(附註2) | 1,209 | 3 | - | 9 | 1,221 |
| 計入權益的衍生金融工具公平價值收益 | - | - | (80) | - | (80) |
| 匯兌及折算淨差額 | (849) | (9) | 26 | - | (832) |
| 計入溢利或虧損的利息及其他財務開支 | - | 1,843 | 39 | - | 1,882 |
| 其他非現金項目變動 | 51 | 6 | - | - | 57 |
| 於2018年12月31日的結餘 | 55,298 | 263 | 757 | 1,522 | 57,840 |

28. 承擔及營運租賃安排

(A) 於年末，已訂約但尚未發生的資本開支如下：

| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|------|--------------|--------------|
| 固定資產 | 5,226 | 5,367 |
| 投資物業 | 9 | 2 |
| 無形資產 | 262 | 28 |
| | 5,497 | 5,397 |

(B) 於2018年12月31日，集團須就合營企業及私募基金合夥企業分別注入股本27百萬港元（2017年為聯營15百萬港元）及136百萬港元（2017年為64百萬港元）。

(C) 根據不可撤銷的營運租賃之未來最低租賃付款總額如下：

| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|---------|--------------|--------------|
| 1年內 | 198 | 475 |
| 1年後但5年內 | 500 | 630 |
| 5年後 | 1,639 | 1,242 |
| | 2,337 | 2,347 |

在上述金額中，1,592百萬港元（2017年為1,692百萬港元）與港蓄發和廣東抽水蓄能有限公司之間的容量購買合同有關。根據合同，集團就使用廣州從化的廣州蓄能水電廠的土地、其他資源和基礎設施支付固定年費，為期26年至2034年。

(D) Jhajar Power Limited (JPL) 與其購電商的25年期購電安排按營運租賃入賬。根據相關協議，購電商須以預定價格向哈格爾電廠購買其生產的電量。不可撤銷的營運租賃之未來最低租賃收款總額如下：

| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|---------|--------------|--------------|
| 1年內 | 753 | 827 |
| 1年後但5年內 | 2,176 | 2,714 |
| 5年後 | 5,219 | 6,192 |
| | 8,148 | 9,733 |

29. 關聯方交易

會計政策

關聯方是指在作出財政及營運決定時，有能力直接或間接控制或共同控制另外一方，或施行重大影響力於另一方的個別人士或公司，包括附屬公司、同系附屬公司、合營企業、聯營及主要管理人員。此等個別人士的親密家庭成員也被視為關聯方。

「關聯方」≠「關連人士」

雖然上述兩方人士有共通之處，但不能混淆。關聯方是會計準則下的定義，而關連人士則是香港聯合交易所的上市規則下的定義。

29. 關聯方交易 (續)

年內，集團與關聯方進行的較主要交易如下：

(A) 中華電力必須購買廣東大亞灣核電站(大亞灣核電站) 70%的輸出量。在整個購電協議期間，中華電力就大亞灣核電站產生的電力支付的價格，是根據一項以大亞灣核電站的營運開支和利潤參考發電功率為計算基礎的公式來釐定。根據有關安排購買核電的金額為5,543百萬港元(2017年為5,380百萬港元)。

根據與廣東核電及其股東廣東核電投資有限公司另行訂立的一份購電協議，由2014年10月至2018年底，中華電力將盡最大努力按上述購電安排規定的相同單價，向大亞灣核電站額外購買約10%的核電，此安排的金額為791百萬港元(2017年為768百萬港元)。2018年12月，雙方簽定了另一份具有類似條款的合同，從2019年1月至2023年底為期五年，向大亞灣核電站購買額外大約10%的核電。

(B) 給予合營企業的借款載於附註12。於2018年12月31日，其他應收及應付予關聯方的款額分別已載於附註16及19。於2018年12月31日，集團並無向該等實體作出或獲得其提供任何重大金額的擔保(2017年為零)。

(C) 主要管理人員酬金

根據香港會計準則第24號「關聯方披露」，主要管理人員被定義為直接或間接有權力及有責任規劃、決策和控制集團業務的人士，包括任何集團董事(不論是否執行董事)。下列主要管理人員的薪酬總額包括非執行董事和高層管理團隊。高層管理團隊包括兩位(2017年為兩位)執行董事及九位(2017年為九位)高層管理人員。

| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|------------|--------------|--------------|
| 袍金 | 11 | 11 |
| 基本報酬、津貼及利益 | 66 | 65 |
| 表現獎金 | | |
| 年度獎金 | 60 | 61 |
| 長期獎金 | 39 | 30 |
| 公積金供款 | 13 | 12 |
| | 189 | 179 |

附註：請參照「人力資源及薪酬福利委員會報告」第165頁的薪酬項目。

於2018年12月31日，中電控股董事會由十三名非執行董事和兩名執行董事組成。年內的董事薪酬合共56百萬港元(2017年為52百萬港元)。就最高薪酬人員的酬金而言，年內集團五位最高薪酬人員包括兩名董事(2017年為兩名董事)及三名高層管理人員(2017年為三名高層管理人員)，薪酬總額合共107百萬港元(2017年為98百萬港元)。董事和高層管理人員的薪酬，以具名形式披露，連同集團內最高薪酬的五位人員的薪酬分組資料，詳見載於第164至167和172至174頁「人力資源及薪酬福利委員會報告」附有「經審計」標題的部分。此等段落為「人力資源及薪酬福利委員會報告」的「須審計部分」，並為財務報表的一部分。

29. 關聯方交易 (續)

(D) 董事權益

集團並無向董事、其控制的法人團體及關連實體提供貸款、類似貸款或進行使該等人士受惠的其他交易(2017年為零)。

於年內及年末，公司董事並沒有在與集團曾經或現正參與的業務有關的任何重大交易、安排及合約，曾經或現正直接擁有重大權益(2017年為零)。

30. 或然負債

會計政策

當集團因過往事件而承擔現有法定或推定責任，且將來很可能需要資源流出以履行責任，以及該金額可以可靠地計量時，則須確認撥備。撥備採用稅前利率按照預期須償付有關責任的開支的現值計量，該利率反映當時市場對金錢時間值和有關責任特定風險的評估。隨著時間過去而增加的撥備確認為利息支出。

或然負債是指過往事件可能產生的責任，而此等責任是否存在，將由一件或多件非集團所能完全控制的事件有否出現來確定。當經濟利益流出的可能性不大，或金額不能可靠地計量時，該責任會被披露為或然負債，除非經濟利益流出的可能性極低。

關鍵會計估計及判斷

集團在正常營運過程中會面臨訴訟、規管裁決及合約糾紛的風險。集團根據法律意見獨立考慮每宗事件，並於適當時計提撥備及／或披露資料。若評估經濟利益流出的可能性或估算責任時所採用的假設出現變化，可能改變財務報表中已確認的金額。

(A) CLP India — 等同發電獎勵金及等同貸款利息

這是CLP India與其購電商Gujarat Urja Vikas Nigam Limited (GUVNL)因Paguthan電廠的購電協議而出現的爭議。當電廠的可用率超出設定門檻，GUVNL須向CLP India支付「等同發電獎勵金」。GUVNL自1997年12月起一直支付此項獎勵金。

2005年9月，GUVNL向Gujarat Electricity Regulatory Commission (GERC)作出呈請，認為GUVNL不應支付在Paguthan電廠聲稱其可以用「石腦油」，而非「天然氣」作為發電燃料期間的「等同發電獎勵金」。GUVNL所持的理據建基於印度政府在1995年發出一項通知，有關通知說明以石腦油作為主要發電燃料的發電廠一概不得獲發「等同發電獎勵金」。計算截至2005年6月有關的索償金額連同利息合共約7,260百萬盧比(813百萬港元)。CLP India的觀點(連同其他論據)是Paguthan電廠並非以石腦油作為主要發電燃料，因此印度政府的通知並不適合援引為不得獲發「等同發電獎勵金」。

GUVNL亦聲稱CLP India於現行的購電協議中錯誤收取「等同貸款」的利息並因此提出索償，GUVNL的理據主要有兩點：(i) CLP India已同意退還GUVNL於1997年12月至2003年7月1日期間所支付的利息；及(ii)利息應按遞減結餘而非貸款期完結時的一次性還款為計算基礎。索償金額連同「等同貸款」利息合共再增添830百萬盧比(93百萬港元)(2017年為830百萬盧比(102百萬港元))。

30. 或然負債(續)

(A) CLP India — 等同發電獎勵金及等同貸款利息(續)

2009年2月，GERC就「等同發電獎勵金」裁定GUVNL勝訴，但認為根據印度的訴訟時效法，GUVNL直至2002年9月14日止的索償已喪失時效。GERC並且駁回GUVNL為取回「等同貸款」的利息所提出的索償。CLP India就GERC的裁決向Appellate Tribunal for Electricity(APTEL)提出上訴。GUVNL亦就GERC對其不利的命令作出上訴。2010年1月，APTEL維持GERC的裁決。CLP India及GUVNL均向印度最高法院提出進一步上訴。上訴呈請已獲接納。由於此事項已經在最高法院等候了一段很長的時間，因此已向法院申請提早審理，並已被接納。該事項應會在未來幾個月內進行聆訊。

購電協議期限於2018年12月屆滿，而GUVNL已正式拒絕延長購電協議期限。

雖然CLP India沒有改變其對此索償的法律理據的看法，但鑑於購電協議已經屆滿，而取得賠償的時間難以確定，集團認為就GUVNL所扣發的金額提撥準備及於損益賬中撥備3,796百萬盧比(450百萬港元)是合適的。此撥備並不會影響CLP India一直堅持的立場，CLP India仍會致力爭取，冀能圓滿解決有關事情。如事情最終獲得解決並從GUVNL收回款項，上述準備將會回撥。

於2018年12月31日，有關「等同發電獎勵金」中已喪失時效的索償部分連利息及稅項的總額為4,737百萬盧比(530百萬港元)。根據法律意見，董事們認為CLP India有充分的抗辯理據向最高法院提出上訴。因此，集團在現階段並無就該等事項在財務報表中就已喪失時效的索償部分連利息及稅項提撥準備。

(B) 印度風電項目 — WWIL合約

中電印度集團已投資約533兆瓦的風電項目，該等項目會與Wind World India Limited(WWIL)一起發展。WWIL的主要股東Enercon GmbH已對WWIL展開法律訴訟，指稱WWIL侵犯其知識產權。中電印度集團作為WWIL的客戶也被列作被告。Enercon GmbH亦正申請禁制令，要求限制中電印度集團使用購自WWIL的若干轉動機葉。於2018年12月31日，集團對中電印度集團於該等索償的抗辯感到樂觀，並且認為相關法律訴訟將不大可能會導致集團有重大的經濟利益流出。

(C) JPL — 與購電商爭議的費用

JPL與其購電商就容量費的適用電價及與輸送中損耗有關的能源費發生爭議。於2018年12月31日，爭議金額合共2,719百萬盧比(305百萬港元)(2017年為2,117百萬盧比(259百萬港元))。集團認為JPL理據充足，因此並無就此提撥準備。

2013年9月，JPL向Central Electricity Regulatory Commission(CERC)入稟控告其購電商。於2016年1月25日，CERC宣布裁定JPL得直，此裁決支持了集團不提撥準備的決定。JPL及其購電商均已向APTEL提出上訴。

(D) EnergyAustralia — 出售Iona燃氣廠

2015年12月，EnergyAustralia以總代價1,780百萬澳元(9,991百萬港元)完成出售Iona燃氣廠的全部權益。於2017年5月19日，EnergyAustralia收到由Iona燃氣廠的收購方Lochard Energy (Iona Operations Holding) Pty Ltd及若干關連企業，就正式展開法律訴訟程序而發出的申索陳述書，以索取賠償損失967百萬澳元(約5,335百萬港元)或780百萬澳元(約4,303百萬港元)。該索賠聲稱有關Iona燃氣廠技術表現的若干資料欠缺完整或具誤導性，並且買方集團是基於有關資料而提呈收購。EnergyAustralia已拒絕了該索賠，並正對該法律訴訟作出強力抗辯。根據現有資料，董事們認為該索賠導致重大經濟利益流出的可能性不大，亦沒有在財務報表中提撥準備。

31. 公司財務狀況報表

| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|-------------------|----------------|--------------|
| 非流動資產 | | |
| 固定資產 | 108 | 110 |
| 附屬公司投資 | 50,356 | 53,074 |
| 墊款予附屬公司 | 39 | 39 |
| 其他非流動資產 | 3 | 3 |
| | 50,506 | 53,226 |
| 流動資產 | | |
| 應收賬款及其他應收款項 | 47 | 49 |
| 應收股息 | 4,700 | 2,710 |
| 銀行結存及現金 | 24 | 12 |
| | 4,771 | 2,771 |
| 流動負債 | | |
| 應付賬款及其他應付款項 | (501) | (422) |
| 銀行貸款及其他借貸 | (4,400) | - |
| | (4,901) | (422) |
| 流動(負債)/資產淨額 | (130) | 2,349 |
| 扣除流動負債後的總資產 | 50,376 | 55,575 |
| 資金來源： | | |
| 權益 | | |
| 股本 | 23,243 | 23,243 |
| 保留溢利 | 27,133 | 27,944 |
| 股東資金 | 50,376 | 51,187 |
| 非流動負債 | | |
| 銀行貸款及其他借貸 | - | 4,388 |
| 權益及非流動負債 | 50,376 | 55,575 |
| 保留溢利之變動如下： | | |
| 於1月1日的結餘 | 27,944 | 28,340 |
| 年度溢利及全面收入總額 | 6,692 | 6,830 |
| 已付股息 | | |
| 2017/2016年第四期中期 | (2,880) | (2,754) |
| 2018/2017年第一至三期中期 | (4,623) | (4,472) |
| 於12月31日的結餘 | 27,133 | 27,944 |

截至2018年12月31日止年度宣派的第四期中期股息為3,007百萬港元(2017年為2,880百萬港元)。扣除第四期中期股息後，公司的保留溢利結餘為24,126百萬港元(2017年為25,064百萬港元)。



副主席
毛嘉達

香港，2019年2月25日



首席執行官
藍凌志



財務總裁
彭達思

32. 附屬公司

下表列出集團於2018年12月31日的主要附屬公司：

| 名稱 | 已發行股本／ 註冊資本 | 於12月31日 持有權益(%) | | 註冊／業務 經營地區 | 主要業務 |
|---------------------------------------|--|--------------------|--------------------|---------------------|--------------|
| | | 2018 | 2017 | | |
| 中華電力有限公司 | 20,400,007,269.65港元 分為2,488,320,000股普通股 | 100 | 100 | 香港 | 發電及供電 |
| 青山發電有限公司 | 50,000,000港元 分為500,000股普通股 | 70 ^(a) | 70 ^(a) | 香港 | 發電及售電 |
| 香港抽水蓄能發展有限公司 | 10,000,000港元 分為100,000股普通股 | 100 ^(a) | 100 ^(a) | 香港 | 提供抽水 蓄能服務 |
| 香港核電投資有限公司 | 300,000,000港元 分為300,000股普通股 | 100 | 100 | 香港／中國內地 | 電力項目 投資控股 |
| 中電核電投資有限公司 | 1股普通股 每股1美元 | 100 | 100 | 香港／ 英屬維爾京群島 | 電力項目 投資控股 |
| 中電源動有限公司 (前稱中電工程有限公司) | 49,950,000港元 分為4,995股普通股 | 100 | 100 | 香港 | 工程服務 |
| 中電亞洲有限公司 | 1,000股普通股 每股1美元 | 100 | 100 | 英屬維爾京群島／ 國際及中國內地 | 電力項目 投資控股 |
| 中電國際有限公司 | 692,000股普通股 每股1,000美元 | 100 ^(a) | 100 ^(a) | 英屬維爾京群島／ 國際 | 電力項目 投資控股 |
| 中華電力(中國)有限公司 | 192,000,000股普通股 每股1美元 | 100 ^(a) | 100 ^(a) | 英屬維爾京群島／ 中國內地及香港 | 電力項目 投資控股 |
| 中電地產有限公司 | 150,000,000港元 分為15,000,000股普通股 | 100 | 100 | 香港 | 物業投資 控股 |
| 中電科技研究院有限公司 | 1股普通股 每股1美元 | 100 | 100 | 英屬維爾京群島／ 香港 | 研究及發展 |
| CLP Innovation Enterprises Limited | 1股普通股 每股1港元 | 100 | 100 | 香港 | 創新項目 投資控股 |
| EnergyAustralia Holdings Limited | 1,585,491,005股普通股 每股1澳元 | 100 ^(a) | 100 ^(a) | 澳洲 | 能源業務 投資控股 |
| EnergyAustralia Yallourn Pty Ltd | 15股普通股 每股1澳元 | 100 ^(a) | 100 ^(a) | 澳洲 | 發電及供電 |
| EnergyAustralia Pty Ltd | 3,368,686,988股普通股 每股1澳元 | 100 ^(a) | 100 ^(a) | 澳洲 | 電力及燃氣 零售 |
| EnergyAustralia NSW Pty Ltd | 2股普通股 每股1澳元 | 100 ^(a) | 100 ^(a) | 澳洲 | 發電 |

32. 附屬公司(續)

| 名稱 | 已發行股本／ 註冊資本 | 於12月31日 持有權益(%) | | 註冊／業務 經營地區 | 主要業務 |
|--|--|---------------------|---------------------|---------------|-----------------|
| | | 2018 | 2017 | | |
| CLP India Private Limited (附註26(B)) | 2,842,691,612股權益股 每股10盧比 | 60 ^(a) | 100 ^(a) | 印度 | 發電及電力 項目投資控股 |
| Jhajjar Power Limited (附註26(B)) | 20,000,000股權益股 每股10盧比； 2,324,882,458股 強制性可轉換優先股 每股10盧比 | 60 ^(a) | 100 ^(a) | 印度 | 發電 |
| 中電四川(江邊)發電有限公司 ^(b) | 人民幣496,380,000元 | 100 ^(a) | 100 ^(a) | 中國內地 | 發電 |
| 廣東懷集長新電力有限公司 ^(c) | 人民幣69,098,976元 | 84.9 ^(a) | 84.9 ^(a) | 中國內地 | 發電 |
| 廣東懷集高塘水電有限公司 ^(c) | 人民幣249,430,049元 | 84.9 ^(a) | 84.9 ^(a) | 中國內地 | 發電 |
| 廣東懷集威發水電有限公司 ^(c) | 13,266,667美元 | 84.9 ^(a) | 84.9 ^(a) | 中國內地 | 發電 |
| 廣東懷集新聯水電有限公司 ^(c) | 人民幣141,475,383元 | 84.9 ^(a) | 84.9 ^(a) | 中國內地 | 發電 |

附註：

(a) 公司透過附屬公司間接持有

(b) 按照中國法律註冊為外商獨資企業

(c) 按照中國法律註冊為中外合作合營企業

32. 附屬公司(續)

具有重大非控制性權益的青電及CLP India的財務資料概要如下：

| | CLP India ^(附註) | | 青電 |
|--------------------|---------------------------|--------------|--------------|
| | 2018 百萬港元 | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
| 年度業績 | | | |
| 收入 | 5,269 | 17,232 | 16,105 |
| 年度溢利 | 128 | 3,061 | 3,168 |
| 年度其他全面收入 | (725) | (16) | 44 |
| 年度全面收入總額 | (597) | 3,045 | 3,212 |
| 已付非控制性權益股息 | - | 964 | 952 |
| 資產淨額 | | | |
| 非流動資產 | 11,764 | 32,235 | 30,000 |
| 流動資產 | 3,416 | 7,517 | 8,966 |
| 流動負債 | (2,244) | (10,366) | (11,364) |
| 非流動負債 | (4,721) | (11,579) | (9,563) |
| 非控制性權益 | (99) | - | - |
| | 8,116 | 17,807 | 18,039 |
| 現金流量 | | | |
| 來自營運活動的現金流入淨額 | 1,638 | 3,502 | 3,235 |
| 來自投資活動的現金流出淨額 | (398) | (659) | (3,795) |
| 來自融資活動的現金(流出)／流入淨額 | (1,121) | (2,971) | 688 |
| 現金及現金等價物增加／(減少)淨額 | 119 | (128) | 128 |

附註： CDPQ基建自2018年12月28日起開始分佔CLP India的業績。

財務風險管理

1. 財務風險因素

集團因經營業務而承受各種財務風險：市場風險（包括外匯風險、公平價值及現金流量利率風險，以及能源組合風險）、信用風險和流動性風險。集團的整體風險管理計劃針對金融市場的不可預知性，務求盡量減低匯率、利率及能源價格波動對集團財務表現所帶來的影響。集團採用不同的衍生金融工具來管理這些風險。所有衍生金融工具只用作對沖用途。

香港業務的風險管理工作由公司的中央庫務部（集團庫務部）執行，而所有政策均經有關集團各公司的董事會或財務及一般事務委員會批准。海外附屬公司則根據它們本身董事會所批准的政策，進行風險管理工作。集團庫務部與各營運單位緊密合作，以識別、評估和監察財務風險。此外，集團已為外匯風險、利率風險、信用風險、衍生金融工具運用及現金管理等具體範疇明文訂立政策文件。

外匯風險

集團於亞太區營運，並要面對由未來商業交易、已確認資產及負債和於海外業務的投資淨額所產生的外匯風險，這些風險主要為澳元、人民幣以及印度盧比。此外，集團承擔龐大的外幣責任，當中涉及以外幣為單位的借貸、以美元為單位的核電購買承諾、其他燃料相關費用，以及主要資本性項目付款。對於並非以相關集團實體的功能貨幣為單位的未來商業交易，以及已確認資產和負債所產生的外匯風險，集團利用遠期合約和貨幣掉期進行管理。集團只會為已落實的承諾及很大機會進行的預期交易進行對沖。

中華電力集團

根據管制計劃，管制計劃公司可轉嫁從以非港元為貨幣單位的未來非資本項目相關商業交易，和已確認負債所產生的外匯盈虧，因此，長遠來說無需承受重大的外匯風險。管制計劃公司利用遠期合約和貨幣掉期，為所有以外幣為單位的債務還款責任於整個還款期內進行對沖，並為與採購燃料和購買核電有關的大部分美元責任進行對沖，惟美元對沖的匯率必須低於香港政府歷年來的目標聯繫匯率，即7.8港元兌1美元。進行對沖活動的目的，是減輕外匯波動對香港電費的潛在影響。管制計劃公司亦使用遠期合約，管理重大資本項目的非港元付款責任的外匯風險，而匯兌收益及虧損會被資本化。

在匯報期終，現金流量對沖關係中的衍生金融工具的公平價值變動計入權益賬中。在所有其他變量保持不變下，匯率變動對現金流量對沖儲備的影響程度如下：

| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|-----------------------|--------------|--------------|
| 現金流量對沖儲備增加／(減少) | | |
| 港元兌美元 | | |
| 倘港元轉弱0.6%(2017年為0.6%) | 83 | 70 |
| 倘港元增強0.6%(2017年為0.6%) | (83) | (70) |
| 港元兌歐羅 | | |
| 倘港元轉弱6%(2017年為3%) | 16 | 21 |
| 倘港元增強6%(2017年為3%) | (16) | (21) |

1. 財務風險因素(續)

外匯風險(續)

集團的亞太區投資

對於亞太區投資的電力項目，集團同時承受外匯折算及交易風險。

集團以風險值(Value-at-Risk)計算模式密切監察折算風險，但並沒有就外匯折算風險進行對沖。這是由於在投資項目出售前，折算收益或虧損均不會影響項目公司的現金流量或集團的年度溢利。於2018年12月31日，集團須承受折算風險的淨投資達69,654百萬港元(2017年為69,454百萬港元)，主要與集團於中國內地、印度、東南亞及台灣和澳洲的投資有關。這表示每1%(2017年為1%)的平均外匯變動而導致集團所承受折算風險的變動將約為697百萬港元(2017年為695百萬港元)。所有折算風險於其他全面收入中列賬，因此對集團的溢利或虧損並無影響。

集團認為，個別項目公司的非功能貨幣交易風險若管理不善，足以引致重大的財務危機。因此，集團盡可能以項目所在地的貨幣，提供項目所需的債務融資，作為緩解外匯風險的主要方案。每間海外附屬公司及項目公司均訂有轉化為所在地貨幣的對沖計劃，其中包括考慮項目任何指數相關條款的協議、電價重訂機制、貸款者要求及稅項和會計影響。

集團各公司已對沖大部分外匯風險及／或集團各公司的交易主要以相關公司的功能貨幣進行。以下分析列示在所有其他變量保持不變下，集團各公司(不包括管制計劃公司)的功能貨幣兌美元及人民幣匯價，可能出現合理轉變的敏感度。根據現時觀察所得的匯率水平及集團實體不同的功能貨幣波幅，集團認為所採用的美元及人民幣敏感度合理。這些都是基於歷史依據和於匯報期終市場預期的未來走勢，以及集團營運所面對的經濟環境。以下列出因應美元及人民幣對集團實體不同的功能貨幣的匯率變動，在所有其他變量維持不變下，對除稅後溢利或權益賬的影響程度：

| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|--------------------|--------------|--------------|
| 美元 | | |
| 倘美元增強5%(2017年為5%) | | |
| 年內除稅後溢利 | 52 | 48 |
| 權益賬——現金流量對沖儲備 | 46 | 58 |
| 倘美元轉弱5%(2017年為5%) | | |
| 年內除稅後溢利 | (52) | (48) |
| 權益賬——現金流量對沖儲備 | (46) | (58) |
| 人民幣 | | |
| 倘人民幣增強2%(2017年為3%) | | |
| 年內除稅後溢利 | 19 | 29 |
| 權益賬——現金流量對沖儲備 | - | - |
| 倘人民幣轉弱2%(2017年為3%) | | |
| 年內除稅後溢利 | (19) | (29) |
| 權益賬——現金流量對沖儲備 | - | - |

1. 財務風險因素(續)

能源組合風險

EnergyAustralia因參與能源市場承受財務風險。

澳洲電力市場是一個競爭激烈的能源市場，電力供應及零售需求承受現貨(半小時)價格的風險。

EnergyAustralia透過批發市場購買和出售大部分電力，同時間簽訂與電力現貨價格掛鈎的衍生金融工具(遠期合約)，以管理預期零售及發電所帶來的現貨電價風險。

澳洲燃氣市場是一個平衡市場。為滿足零售需求，EnergyAustralia與多個燃氣生產商達成燃氣供應協議。某些協議的合約價包含固定部分，及與全球市場上的石油現貨價格掛鈎的可變部分。EnergyAustralia簽訂與油價掛鈎的衍生金融工具(遠期合約)，以管理油價風險部分。

集團透過既定的風險管理架構來管理能源組合風險。根據該架構所涵蓋的政策，對EnergyAustralia的整體能源市場風險設立適當上限、訂立對沖策略及目標、授予交易權限、制定認可產品名單、定期匯報風險，以及劃分權責。風險監控工作包括匯報實際持倉、進行組合壓力測試，以及分析盈利(盈利風險值)。盈利風險值是使用模型得出，其中包括蒙地卡羅模擬法及情境，現貨與遠期市場價格的潛在變動，以及批發能源組合在下一個財政年度的供求量。盈利風險值指標取自上述模型得出的盈利分佈，並按1比4的下跌概率(2017年為1比4的下跌概率)釐定。

作為企業管治程序／過程的其中一環，EnergyAustralia審核及風險委員會代表其董事會進行監察。

根據上述方法，EnergyAustralia於2018年12月31日承受的能源組合風險為640百萬港元(2017年為573百萬港元)。風險指標的變動是由於遠期價格上升及能源市場波動性增加所導致。

利率風險

集團的利率風險來自借貸。浮息借貸為集團帶來現金流量利率風險，而定息借貸則為集團帶來公平價值利率風險。集團透過保持適當的固定和浮動利率借貸比例，及利用利率掉期合約來管理風險。

每家營運公司均訂立適當的固定／浮動利率組合，並定期作出檢討。例如，中華電力每年均進行檢討，為其業務訂立適當的固定／浮動利率組合。每家海外附屬公司和項目公司均會因應其項目還本付息對利率變化的敏感度、貸款機構的規定，以及稅務和會計影響，自行制訂對沖計劃。

以下的敏感度分析呈列集團年內除稅後溢利(因浮息借貸的利息支出出現變動的影響)及權益賬(因合資格作為現金流量對沖的衍生工具之公平價值出現變動)所受的影響。累計至權益賬的金額將於被對沖項目影響溢利或虧損的同時，重新分類至溢利或虧損，並在損益賬中互相抵銷。

此分析根據衍生及非衍生金融工具於匯報期終的利率風險而釐定。就浮息借貸方面，此分析是假設匯報期終的結餘為全年未償還負債。根據匯報期終的市場預測及集團營運所面對的經濟環境，在所有其他變量維持不變下，我們認為所採用的利率敏感度合理。

1. 財務風險因素(續)

利率風險(續)

| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|-----------------------|--------------|--------------|
| 港元 | | |
| 倘利率上調1%(2017年為0.7%) | | |
| 年內除稅後溢利 | (110) | (95) |
| 權益賬——現金流量對沖儲備 | - | - |
| 倘利率下調1%(2017年為0.7%) | | |
| 年內除稅後溢利 | 110 | 95 |
| 權益賬——現金流量對沖儲備 | - | - |
| 印度盧比 | | |
| 倘利率上調1%(2017年為1%) | | |
| 年內除稅後溢利 | (10) | (11) |
| 權益賬——現金流量對沖儲備 | - | - |
| 倘利率下調1%(2017年為1%) | | |
| 年內除稅後溢利 | 10 | 11 |
| 權益賬——現金流量對沖儲備 | - | - |
| 美金 | | |
| 倘利率上調0.5%(2017年為0.7%) | | |
| 年內除稅後溢利 | - | - |
| 權益賬——現金流量對沖儲備 | 31 | 33 |
| 倘利率下調0.5%(2017年為0.7%) | | |
| 年內除稅後溢利 | - | - |
| 權益賬——現金流量對沖儲備 | (27) | (33) |

信用風險

集團管理應收賬款信用風險的方法載於附註16。

庫務操作方面，集團實體均與信用評級良好的機構進行與財務有關的對沖交易和存款，以盡量降低信用風險，符合集團庫務政策。揀選交易方的兩項重要原則，是交易方要獲得由有信譽的信用評級機構發出的良好信用評級，以及對沒有評級的交易方的財務狀況進行評審。集團會在整個交易期內密切監察交易方的信用質素。此外，集團根據每間金融機構交易方的規模和信用實力，設定按市值計算的交易限額，以減低信用集中風險。為不利的市場變動預先作準備，集團採用風險值計算模式，監察每個金融機構交易方的潛在風險。所有衍生工具交易僅以相關附屬公司、合營企業及聯營的信譽訂立，對公司並無追索權。

流動性風險

審慎的流動性風險管理，是指保持足夠的現金和備有充足和不同還款期的已承諾信貸額度，以減輕每年所承受的再融資風險，以及為營運、還本付息、股息派發，以及新投資提供資金，並在有需要時在市場進行平倉。為維持高度靈活性以把握商機和應對事項，集團確保本身擁有足夠的已承諾信貸額度以應付未來的資金需求。管理層亦會監察集團未動用的備用貸款額度，以及現金及現金等價物的預期現金流量滾動預測。

1. 財務風險因素(續)

流動性風險(續)

下表根據合約未貼現現金流量，分析於匯報期終集團的非衍生金融負債、衍生金融負債(以淨額結算和以總額結算)及衍生金融資產(以總額結算)的餘下合約期限。

| | 1年內 百萬港元 | 1至2年 百萬港元 | 2至5年 百萬港元 | 超過5年 百萬港元 | 總計 百萬港元 |
|---------------------|-----------------|----------------|----------------|-----------------|-----------------|
| 於2018年12月31日 | | | | | |
| 非衍生金融負債 | | | | | |
| 銀行貸款 | 12,751 | 4,377 | 4,961 | 4,562 | 26,651 |
| 其他借貸 | 2,691 | 5,110 | 10,321 | 19,894 | 38,016 |
| 客戶按金 | 5,476 | - | - | - | 5,476 |
| 燃料價格調整條款賬 | 901 | - | - | - | 901 |
| 應付賬款及其他應付款項 | 15,987 | - | - | - | 15,987 |
| 管制計劃儲備賬 | - | - | - | 998 | 998 |
| 資產停用負債 | - | - | - | 991 | 991 |
| | 37,806 | 9,487 | 15,282 | 26,445 | 89,020 |
| 衍生金融負債——以淨額結算 | | | | | |
| 利率掉期 | 26 | 18 | 37 | 29 | 110 |
| 能源合約 | 1,132 | 380 | 276 | 301 | 2,089 |
| | 1,158 | 398 | 313 | 330 | 2,199 |
| 衍生金融負債——以總額結算 | | | | | |
| 應付合約總額 | | | | | |
| 遠期外匯合約 | 13,312 | 238 | 570 | 9 | 14,129 |
| 交叉貨幣利率掉期 | 1,524 | 528 | 5,771 | 11,952 | 19,775 |
| | 14,836 | 766 | 6,341 | 11,961 | 33,904 |
| 應收合約總額 | | | | | |
| 遠期外匯合約 | (13,283) | (230) | (582) | (9) | (14,104) |
| 交叉貨幣利率掉期 | (1,398) | (458) | (5,073) | (11,812) | (18,741) |
| | (14,681) | (688) | (5,655) | (11,821) | (32,845) |
| 應付淨額 | 155 | 78 | 686 | 140 | 1,059 |
| 衍生金融資產——以總額結算 | | | | | |
| 應付合約總額 | | | | | |
| 遠期外匯合約 | 10,867 | 735 | 481 | - | 12,083 |
| 交叉貨幣利率掉期 | 250 | 4,017 | 2,431 | 370 | 7,068 |
| | 11,117 | 4,752 | 2,912 | 370 | 19,151 |
| 應收合約總額 | | | | | |
| 遠期外匯合約 | (10,946) | (1,025) | (642) | - | (12,613) |
| 交叉貨幣利率掉期 | (299) | (4,089) | (2,443) | (467) | (7,298) |
| | (11,245) | (5,114) | (3,085) | (467) | (19,911) |
| 應收淨額 | (128) | (362) | (173) | (97) | (760) |
| 應付／(應收)總計 | 27 | (284) | 513 | 43 | 299 |

1. 財務風險因素(續)

流動性風險(續)

| | 1年內 百萬港元 | 1至2年 百萬港元 | 2至5年 百萬港元 | 超過5年 百萬港元 | 總計 百萬港元 |
|---------------|-----------------|----------------|----------------|-----------------|-----------------|
| 於2017年12月31日 | | | | | |
| 非衍生金融負債 | | | | | |
| 銀行貸款 | 9,039 | 3,379 | 7,979 | 5,333 | 25,730 |
| 其他借貸 | 1,401 | 2,694 | 11,444 | 22,874 | 38,413 |
| 客戶按金 | 5,221 | - | - | - | 5,221 |
| 燃料價格調整條款賬 | 2,212 | - | - | - | 2,212 |
| 應付賬款及其他應付款項 | 15,869 | - | - | - | 15,869 |
| 管制計劃儲備賬 | - | - | - | 977 | 977 |
| 資產停用負債 | - | - | - | 860 | 860 |
| | <u>33,742</u> | <u>6,073</u> | <u>19,423</u> | <u>30,044</u> | <u>89,282</u> |
| 衍生金融負債——以淨額結算 | | | | | |
| 利率掉期 | 38 | 27 | 43 | 30 | 138 |
| 能源合約 | 940 | 284 | 293 | 214 | 1,731 |
| | <u>978</u> | <u>311</u> | <u>336</u> | <u>244</u> | <u>1,869</u> |
| 衍生金融負債——以總額結算 | | | | | |
| 應付合約總額 | | | | | |
| 遠期外匯合約 | 297 | 5,909 | 166 | - | 6,372 |
| 交叉貨幣利率掉期 | 462 | 498 | 3,033 | 14,598 | 18,591 |
| | <u>759</u> | <u>6,407</u> | <u>3,199</u> | <u>14,598</u> | <u>24,963</u> |
| 應收合約總額 | | | | | |
| 遠期外匯合約 | (293) | (5,885) | (161) | - | (6,339) |
| 交叉貨幣利率掉期 | (436) | (437) | (2,417) | (14,222) | (17,512) |
| | <u>(729)</u> | <u>(6,322)</u> | <u>(2,578)</u> | <u>(14,222)</u> | <u>(23,851)</u> |
| 應付淨額 | <u>30</u> | <u>85</u> | <u>621</u> | <u>376</u> | <u>1,112</u> |
| 衍生金融資產——以總額結算 | | | | | |
| 應付合約總額 | | | | | |
| 遠期外匯合約 | 17,038 | 428 | 1,763 | 342 | 19,571 |
| 交叉貨幣利率掉期 | 1,289 | 316 | 6,503 | 831 | 8,939 |
| | <u>18,327</u> | <u>744</u> | <u>8,266</u> | <u>1,173</u> | <u>28,510</u> |
| 應收合約總額 | | | | | |
| 遠期外匯合約 | (17,206) | (461) | (1,948) | (414) | (20,029) |
| 交叉貨幣利率掉期 | (1,409) | (415) | (6,636) | (850) | (9,310) |
| | <u>(18,615)</u> | <u>(876)</u> | <u>(8,584)</u> | <u>(1,264)</u> | <u>(29,339)</u> |
| 應收淨額 | <u>(288)</u> | <u>(132)</u> | <u>(318)</u> | <u>(91)</u> | <u>(829)</u> |
| (應收)／應付總計 | <u>(258)</u> | <u>(47)</u> | <u>303</u> | <u>285</u> | <u>283</u> |

2. 對沖會計

集團在可能的情況下盡量根據對沖活動之經濟目的，採用對沖會計呈列其財務報表。集團透過審視被對沖項目與對沖工具的關鍵條款，釐定被對沖項目與對沖工具之間的經濟關係。因此，集團認為被對沖項目中被對沖的風險，與對沖工具的內在風險是充分一致的，對沖關係並不存在根本性的錯配。對沖過程中可能出現無效部分。集團認為重新指定對沖關係，以及對沖工具交易方的信用風險所產生的影響，是對沖無效的主要來源。

債務相關交易對沖

集團採用多種衍生金融工具（遠期外匯合約、外匯期權、交叉貨幣利率掉期及利率掉期），減少外匯及／或債務利率波動所引致的風險。在大多數情況下，對沖工具與被對沖項目具有一對一的對沖比率。鑑於對沖活動的性質，預計對沖活動在開始時不會出現重大的無效部分。

非債務相關交易對沖

管制計劃公司採用遠期合約管理燃料及核電採購責任，以及支付重大資本項目所引致的外匯風險。管制計劃公司對沖大部分很可能發生的預期交易。

EnergyAustralia使用遠期電力合約和石油掛鈎遠期合約，減少因電力現貨價和包含在天然氣合約中石油現貨價格波動而產生的風險。在大部分情況下，對沖工具與被對沖項目具有一對一的對沖比率。

2. 對沖會計 (續)

對沖會計的影響

下表概述截至2018年及2017年12月31日止年度對沖會計對集團財務狀況及表現的影響。

| | 對沖工具 面值 百萬港元 | 對沖工具 資產/ (負債) 賬面金額 百萬港元 | 計量對沖無效部分的公平 價值有利/(不利)變動 | | 確認至 現金流量 對沖儲備 的對沖 (收益)/ 虧損 百萬港元 | 從現金流量對沖儲備 重新分類及計入/(扣除) 損益賬的金額 | | |
|---------------------|--------------------|-------------------------------------|--|--------------------------------|---|--|---|--|
| | | | 對沖工具 百萬港元 | 被對沖項目 百萬港元 | | 確認至 損益賬的 對沖無效 部分 ^(a) 百萬港元 | 被對沖 項目 影響溢利 或虧損 ^(a) 百萬港元 | 被對沖 現金流量 預期不會 發生 ^(a) 百萬港元 |
| 現金流量對沖 | | | | | | | | |
| 於2018年12月31日 | | | | | | | | |
| 債務相關交易 | | | | | | | | |
| 利率風險 ^(b) | 24,259 | (542) | (41) | 38 | 41 | - | 34 | - |
| 外匯風險 | 1,608 | 35 | 145 | (145) | (145) | - | 141 | - |
| 非債務相關交易 | | | | | | | | |
| 外匯風險 | 17,600 | 19 | 105 | (105) | (105) | - | 153 | - |
| 能源組合風險 — 電力 | 33,971 | 123 | (40) | 40 | 40 | - | 26 | - |
| 能源組合風險 — 燃氣 | 2,244 | 14 | 166 | (166) | (166) | - | 373 | - |
| 於2017年12月31日 | | | | | | | | |
| 債務相關交易 | | | | | | | | |
| 利率風險 ^(b) | 26,882 | (418) | 217 | (214) | (224) | 7 | 463 | - |
| 外匯風險 | 2,211 | (35) | (151) | 151 | 151 | - | (150) | - |
| 非債務相關交易 | | | | | | | | |
| 外匯風險 | 16,980 | 164 | 137 | (141) | (137) | - | (43) | - |
| 能源組合風險 — 電力 | 4,046 | 175 | (162) | 162 | 162 | - | 129 | - |
| 能源組合風險 — 燃氣 | 3,510 | 231 | (69) | 69 | 69 | - | - | - |
| 公平價值對沖 | | | | | | | | |
| | 對沖工具 面值 百萬港元 | 被對沖項目 的賬面金額 百萬港元 | 公平價值對沖 累計調整(包括在 被對沖項目的 賬面金額中) 百萬港元 | 計量對沖無效部分 的公平價值 有利/(不利)變動 | | 計入 財務開支的 對沖無效部分 百萬港元 | | |
| | 百萬港元 | 百萬港元 | 百萬港元 | 對沖工具 百萬港元 | 被對沖項目 百萬港元 | | | |
| 於2018年12月31日 | | | | | | | | |
| 債務相關交易 | | | | | | | | |
| 利率風險 ^(b) | 6,963 | (6,639) | 299 | (141) | 143 | (2) | | |
| 於2017年12月31日 | | | | | | | | |
| 債務相關交易 | | | | | | | | |
| 利率風險 ^(b) | 5,981 | (5,797) | 156 | 61 | (58) | (3) | | |

附註：

(a) 就非債務及債務相關交易，對沖無效部分及自現金流量對沖儲備重新分類的金額，分別確認至燃料及其他營運支銷及財務開支。

(b) 外幣債務的外匯風險亦包括在其中。

2. 對沖會計(續)

對沖會計的影響(續)

按風險類別分析的其他全面收入及對沖會計產生的權益賬組成部分的對賬如下：

| 現金流量對沖儲備 | 利率風險 ^(b) 百萬港元 | 外匯風險 百萬港元 | 能源組合 風險 百萬港元 | 總計 百萬港元 |
|------------------------|-----------------------------|--------------|--------------------|------------|
| 於2017年1月1日的結餘 | 357 | 1 | 578 | 936 |
| 對沖收益／(虧損) | 225 | (15) | (231) | (21) |
| 重新分類至損益賬 | | | | |
| 被對沖項目影響溢利或虧損 | (463) | 193 | (129) | (399) |
| 轉入被對沖資產 | - | 4 | - | 4 |
| 相關遞延稅項 | 39 | (29) | 108 | 118 |
| 於2017年12月31日的結餘 | 158 | 154 | 326 | 638 |
| 於2018年1月1日的結餘 | 158 | 154 | 326 | 638 |
| 對沖(虧損)／收益 | (41) | 250 | 126 | 335 |
| 重新分類至損益賬 | | | | |
| 被對沖項目影響溢利或虧損 | (34) | (294) | (399) | (727) |
| 轉入被對沖資產 | - | (74) | - | (74) |
| 相關遞延稅項 | 18 | 17 | 82 | 117 |
| 匯兌差額 | 136 | - | (51) | 85 |
| 於2018年12月31日的結餘 | 237 | 53 | 84 | 374 |

| 對沖成本儲備 | 期權時間值 儲備 百萬港元 | 遠期元素 儲備 百萬港元 | 外幣基礎 價差儲備 百萬港元 | 總計 百萬港元 |
|------------------------|---------------------|--------------------|----------------------|-------------|
| 於2017年1月1日的結餘 | 3 | 14 | 64 | 81 |
| 與交易相關的被對沖項目所產生的變動 | | | | |
| 公平價值虧損 | - | - | (24) | (24) |
| 重新分類至損益賬 | - | - | (3) | (3) |
| 與時間段相關的被對沖項目所產生的變動 | | | | |
| 公平價值虧損 | (9) | (72) | (182) | (263) |
| 攤銷至損益賬 | 15 | 72 | 18 | 105 |
| 相關遞延稅項 | (2) | - | 31 | 29 |
| 於2017年12月31日的結餘 | 7 | 14 | (96) | (75) |
| 於2018年1月1日的結餘 | 7 | 14 | (96) | (75) |
| 與交易相關的被對沖項目所產生的變動 | | | | |
| 公平價值虧損 | - | - | (40) | (40) |
| 重新分類至損益賬 | - | - | 22 | 22 |
| 轉入被對沖資產 | - | - | (3) | (3) |
| 與時間段相關的被對沖項目所產生的變動 | | | | |
| 公平價值(虧損)／收益 | (8) | (60) | 41 | (27) |
| 攤銷至損益賬 | 11 | 58 | 13 | 82 |
| 相關遞延稅項 | (1) | 1 | (5) | (5) |
| 匯兌差額 | (4) | (11) | - | (15) |
| 於2018年12月31日的結餘 | 5 | 2 | (68) | (61) |

3. 金融工具的公平價值估計及級別

在活躍市場買賣之金融工具(例如公開交易的衍生工具)的公平價值，根據匯報期終的市場報價釐定。

沒有在活躍市場買賣的金融工具(例如場外交易的衍生工具)的公平價值，按合適的估值方法和根據每個匯報期終的市況所作出的不同假設來釐定。

集團內非以公平價值計量之金融工具的賬面金額與公平價值相若。

以公平價值計量的金融工具須按下列公平價值計量級別分析：

第一級別 — 相同資產或負債於活躍市場的報價(未經調整)

第二級別 — 計量資產或負債的輸入資料不屬於第一級別所包括的報價，但可以直接(即價格)或間接(即從價格推算)觀察得到

第三級別 — 計量資產或負債的輸入資料並非根據可觀察得到的市場數據(即無法觀察得到的輸入資料)

下表列示集團於12月31日以公平價值計量的金融工具：

| | 第一級別 百萬港元 | 第二級別 ^(附註) 百萬港元 | 第三級別 ^(附註) 百萬港元 | 總計 百萬港元 |
|---------------------|--------------|------------------------------|------------------------------|--------------|
| 於2018年12月31日 | | | | |
| 金融資產 | | | | |
| 權益投資 | 265 | - | 35 | 300 |
| 遠期外匯合約 | - | 325 | - | 325 |
| 外匯期權 | - | 31 | - | 31 |
| 交叉貨幣利率掉期 | - | 150 | - | 150 |
| 利率掉期 | - | 123 | - | 123 |
| 能源合約 | - | 468 | 702 | 1,170 |
| | 265 | 1,097 | 737 | 2,099 |
| 金融負債 | | | | |
| 遠期外匯合約 | - | 89 | - | 89 |
| 交叉貨幣利率掉期 | - | 1,222 | - | 1,222 |
| 利率掉期 | - | 107 | - | 107 |
| 能源合約 | 625 | 403 | 363 | 1,391 |
| | 625 | 1,821 | 363 | 2,809 |
| 於2017年12月31日 | | | | |
| 金融資產 | | | | |
| 權益投資 | 302 | - | 47 | 349 |
| 遠期外匯合約 | - | 449 | - | 449 |
| 外匯期權 | - | 18 | - | 18 |
| 交叉貨幣利率掉期 | - | 309 | - | 309 |
| 利率掉期 | - | 121 | - | 121 |
| 能源合約 | - | 957 | 239 | 1,196 |
| | 302 | 1,854 | 286 | 2,442 |
| 金融負債 | | | | |
| 遠期外匯合約 | - | 159 | - | 159 |
| 交叉貨幣利率掉期 | - | 1,079 | - | 1,079 |
| 利率掉期 | - | 169 | - | 169 |
| 能源合約 | 232 | 578 | 212 | 1,022 |
| | 232 | 1,985 | 212 | 2,429 |

3. 金融工具的公平價值估計及級別(續)

附註：用於計量第二級別和第三級別公平價值的評估方法和輸入如下：

| 金融工具 | 評估方法 | 重大輸入 |
|----------|--------------------|---|
| 遠期外匯合約 | 貼現現金流量 | 可觀察得到的匯率 |
| 外匯期權 | Garman Kohlhagen模型 | 可觀察得到的匯率、利率及波幅 |
| 交叉貨幣利率掉期 | 貼現現金流量 | 相關貨幣可觀察得到的匯率及掉期利率 |
| 利率掉期 | 貼現現金流量 | 相關貨幣可觀察得到的掉期利率 |
| 能源合約 | 貼現現金流量 | 經紀報價及可觀察得到的交易所買賣掉期和 上限價格曲線；及長期的遠期電價及上限價格曲線 |

用於計量能源合約公平價值的無法觀察重大輸入，包括長期的遠期電價及上限價格曲線。EnergyAustralia的財務部設有一個小組，因應財務報告需要對非物業資產進行估值，當中包括第三級別公平價值的估值。該小組直接向EnergyAustralia的財務總裁和審核及風險委員會匯報。EnergyAustralia第三級別的遠期能源合約的估值，是利用在流動市場內可觀察得到的短期遠期曲線，及長期遠期電價及上限價格曲線(由內部採用無法觀察得到的輸入來計算及產生)來進行。該短期的遠期曲線至少每六個月進行一次檢討，以配合集團每半年一次的匯報日。由於缺乏市場流動性，長期的遠期曲線由EnergyAustralia財務總裁和審核及風險委員會每年檢討一次。小組每月亦會進行公平價值變動分析以確保其合理性。

集團的政策是在導致調撥的事件發生或情況出現變化時，確認公平價值級別的撥入／撥出。於2018年及2017年，第一級別及第二級別之間並無調撥。第三級別金融工具於截至12月31日止年度之變動如下：

| | 2018 | | | 2017 | | |
|--------------------------|--------------|--------------|------------|--------------|--------------|------------|
| | 權益投資 百萬港元 | 能源合約 百萬港元 | 總計 百萬港元 | 權益投資 百萬港元 | 能源合約 百萬港元 | 總計 百萬港元 |
| 期初結餘 | 47 | 27 | 74 | 1,225 | (59) | 1,166 |
| 收益／(虧損)總額計入 | | | | | | |
| 損益賬並呈列為 | | | | | | |
| 燃料及其他營運支銷 ^(a) | - | 125 | 125 | - | 386 | 386 |
| 其他全面收入 | - | 633 | 633 | (280) | (4) | (284) |
| 購買 | - | - | - | 15 | - | 15 |
| 出售 | (12) | - | (12) | (913) | - | (913) |
| 結算 | - | (428) | (428) | - | (296) | (296) |
| 轉出第三級別 ^(b) | - | (18) | (18) | - | - | - |
| 期終結餘 | 35 | 339 | 374 | 47 | 27 | 74 |

附註：

(a) 其中，與匯報期終持有的資產及負債相關，計入損益賬的未實現收益為77百萬港元(2017年為482百萬港元)。

(b) 2018年，由於在評估公平價值時使用若干可觀察得到的重大輸入，取替了以前利用無法觀察的輸入，因此將若干能源合約轉出第三級別。

於2018年及2017年12月31日，長期能源合約的估值對電力批發市場價格的假設非常敏感。在所有其他變量保持不變下，15%(2017年為15%)的有利及不利變動會導致公平價值分別增加596百萬港元(2017年為547百萬港元)及減少577百萬港元(2017年為548百萬港元)。

4. 金融資產和金融負債的抵銷

以下的金融資產及負債受抵銷、可強制執行主淨額結算安排或類似協議所規限：

| | 抵銷對綜合財務狀況報表的影響 | | | 相關金額並未 綜合財務狀況報表中抵銷 | | 淨額 ^(a) 百萬港元 |
|---------------------|-------------------|-------------------|------------------------|-----------------------|---------------------|---------------------------|
| | 已確認 總額 百萬港元 | 抵銷的 總額 百萬港元 | 呈列在相關 項目的淨額 百萬港元 | 金融工具 百萬港元 | 金融工具 抵押品 百萬港元 | |
| 於2018年12月31日 | | | | | | |
| 金融資產 | | | | | | |
| 銀行結存、現金及其他流動資金 | 398 | - | 398 | (398) | - | - |
| 應收賬款及其他應收款項 | 4,766 | - | 4,766 | (2,649) | (2,117) | - |
| 衍生金融工具 | 2,589 | (1,198) | 1,391 | (206) ^(b) | - | 1,185 |
| | 7,753 | (1,198) | 6,555 | (3,253) | (2,117) | 1,185 |
| 金融負債 | | | | | | |
| 客戶按金 | 5,474 | - | 5,474 | (2,117) | - | 3,357 |
| 銀行貸款及其他借貸 | 11,759 | - | 11,759 | - | (3,047) | 8,712 |
| 衍生金融工具 | 3,908 | (1,198) | 2,710 | (206) ^(b) | - | 2,504 |
| | 21,141 | (1,198) | 19,943 | (2,323) | (3,047) | 14,573 |
| 於2017年12月31日 | | | | | | |
| 金融資產 | | | | | | |
| 銀行結存、現金及其他流動資金 | 347 | - | 347 | (347) | - | - |
| 應收賬款及其他應收款項 | 4,884 | - | 4,884 | (3,000) | (1,884) | - |
| 衍生金融工具 | 2,270 | (634) | 1,636 | (307) ^(b) | - | 1,329 |
| | 7,501 | (634) | 6,867 | (3,654) | (1,884) | 1,329 |
| 金融負債 | | | | | | |
| 客戶按金 | 5,218 | - | 5,218 | (1,884) | - | 3,334 |
| 銀行貸款及其他借貸 | 11,512 | - | 11,512 | - | (3,347) | 8,165 |
| 衍生金融工具 | 2,905 | (634) | 2,271 | (307) ^(b) | - | 1,964 |
| | 19,635 | (634) | 19,001 | (2,191) | (3,347) | 13,463 |

附註：

(a) 根據香港財務報告準則，倘若抵銷權以未來事項為條件（例如支付違約），則金額不可作抵銷。「淨額」一欄呈列若行使所有抵銷權利（例如主淨額結算安排及抵押安排等），會顯示綜合財務狀況報表中的淨影響。這些項目包括：(1)財務報表附註17中CLP India的限定用途現金；(2)與香港電力業務有關的應收賬款，當中客戶按金作為付款的保證金；(3)中國內地及印度的附屬公司的應收賬款作為銀行貸款及其他借貸的抵押品；及(4)中國內地及印度的附屬公司的銀行貸款及其他借貸以若干金融資產或收取收入的權利作擔保。

(b) 就衍生金融工具，集團根據國際掉期及衍生工具協會（ISDA）主協議訂立衍生工具交易，該等協議包含抵銷條款。在若干情況下（例如發生違約等信用事件），在協議下的所有未平倉交易將會終止並對終止價值進行評估，於結算所有交易時僅須支付單一淨額。由於集團在法律上並無現行可強制執行的權利抵銷已確認金額，因此在綜合財務狀況報表內ISDA協議並不符合抵銷條件。抵銷權利僅在發生未來事項（例如銀行交易違約或其他信用事件）時方可強制執行。

5. 資金管理

集團资金管理的主要目標，是確保集團有能力持續營運，維持良好的信用評級和穩健的資金比率，以支持業務發展及提升股東價值。

集團因應經濟狀況和商業策略的變化，來管理和微調資金架構。為維持或調整資金架構，集團可調整派發給股東的股息、發行新股和改變債務水平。集團的資金管理目標、政策及程序於2018年及2017年均無改變。

集團使用「總負債對總資金」及「淨負債對總資金」比率來監察資金。此等比率臚列如下：

| | 2018 百萬港元 | 2017 百萬港元 |
|-----------------------------|--------------|--------------|
| 總負債 ^(a) | 55,298 | 57,341 |
| 淨負債 ^(b) | 43,172 | 47,411 |
| 總權益 ^(c) | 126,454 | 123,021 |
| 總資金(按總負債為基準) ^(d) | 181,752 | 180,362 |
| 總資金(按淨負債為基準) ^(e) | 169,626 | 170,432 |
| 總負債對總資金(按總負債為基準)比率(%) | 30.4 | 31.8 |
| 淨負債對總資金(按淨負債為基準)比率(%) | 25.5 | 27.8 |

淨負債對總資金下降，主要與集團財務表現強勁及出售CLP India及中廣核風力發電有限公司權益收取所得款有關。

集團某些實體須遵從貸款規定。2018年及2017年均無出現重大違反有關貸款規定的情況。

附註：

- (a) 總負債等同銀行貸款及其他借貸。
- (b) 淨負債等同總負債減去銀行結存、現金及其他流動資金。
- (c) 總權益等同權益加上來自非控制性權益的墊款。
- (d) 總資金(按總負債為基準)等同總負債加上總權益。
- (e) 總資金(按淨負債為基準)等同淨負債加上總權益。

管制計劃明細表

中華電力有限公司及青山發電有限公司

概述

在香港，中華電力有限公司(中華電力)經營的是從發電、輸電到配電的縱向式綜合業務。其位於本港的發電廠由青山發電有限公司(青電)擁有，中華電力最初擁有青電40%，於2014年5月增持至70%。中華電力按合約興建及營運青電的各間電廠，而青電生產的電力獨家售予中華電力，再由中華電力擁有的輸配電網絡，輸送及供應予其在九龍及新界的客戶。

自1964財政年度開始，中華電力及青電(管制計劃公司)與電力相關的業務均受與香港政府簽訂的管制計劃協議所監管。管制計劃訂明管制計劃公司有責任以最低的合理成本為客戶提供充足、可靠的電力，及香港政府監察管制計劃公司財務和營運表現的機制，而中華電力可以由電價中收取足以使其收回管制計劃公司的經營費用總額(包括稅項)及許可利潤淨額。

自2008年10月1日起生效的管制計劃協議(2008年管制計劃)於2018年9月30日屆滿。管制計劃公司與香港政府於2017年4月25日簽訂新管制計劃協議，新協議於2018年10月1日生效(2018年管制計劃)，為期超過15年，至2033年12月31日為止。

2018年管制計劃的主要條款與2008年管制計劃大致相同，均包含為管制計劃公司提供擱淺成本保障的條文。管制計劃公司按實際需要根據管制計劃作出投資，倘日後因市場結構轉變而使其無法就已作出的投資收回成本及賺取回報，便會產生擱淺成本。這些成本包括已獲香港政府批准的投資、燃料及購電協議的成本。如管制計劃公司在執行香港政府合理要求的補救措施後，仍存在擱淺成本，管制計劃公司有權按國際慣例從市場收回有關成本。在香港政府引進新的市場機制前三年，管制計劃公司將與香港政府議定擱淺成本的金額及收回成本的機制。

電價釐定機制

中華電力每年都會釐定足以收回管制計劃公司經營費用總額及許可利潤淨額之淨電價。淨電價包括以下部分：

- (i) 基本電費率根據以下(a)、(b)及(c)項之年度預測，按方程式「(a-b)/c」釐定：
- (a) 許可利潤淨額及經營費用總額，當中包括標準燃料成本；發電、輸電、配電及行政開支；折舊；利息支出；及稅項；
 - (b) 向中國內地售電所得溢利的80%；及
 - (c) 按負載預測得出的本地售電量。
- (ii) 燃料價格調整條款收費或回扣(燃料調整費)，即實際燃料(包括天然氣、燃煤及燃油)成本與透過基本電費率而收回的標準成本之差額。燃料調整費可不時進行調整(包括以每月為基礎)，以反映管制計劃公司有關發電所耗用的燃料成本變化。

管制計劃業務每年的實際溢利與准許利潤的差額，將撥入電費穩定基金或自電費穩定基金撥出。電費穩定基金並非可供分派股東資金的一部分，而是在中華電力賬目內的一項負債。按電費穩定基金平均結餘計算的支銷費用，存入中華電力賬目內的減費儲備金，而減費儲備金於每年年底的結餘會在次年轉到電費穩定基金。

准許利潤及利潤淨額

根據2008年管制計劃及2018年管制計劃，管制計劃公司獲許可的准許利潤及利潤淨額計算如下：

- 2008年管制計劃的年度准許利潤為管制計劃公司除可再生能源投資以外固定資產平均淨值的9.99%，而有關可再生能源投資則為11%。根據2018年管制計劃，年度准許利潤率為管制計劃公司固定資產平均淨值的8%。
- 管制計劃的利潤淨額是從准許利潤扣除或調整下列項目：
 - (a) 根據2008年管制計劃及2018年管制計劃，為固定資產融資安排借入資本所支付的利息，其息率上限分別為每年8%及7%；
 - (b) 按管制計劃的電費穩定基金的平均結餘，以一個月香港銀行同業拆息率的全年平均值計算支銷費用，存入減費儲備金；
 - (c) 過剩發電容量調整費用，根據2008年管制計劃，乃按過剩發電容量開支（為相關固定資產價值的50%）平均值的9.99%減去按此過剩發電容量開支計算之容許利息（年利率上限為8%）支出計算；而根據2018年管制計劃，該費用是按過剩發電容量開支（為相關固定資產價值的100%）平均值的8%減去按此過剩發電容量開支計算之容許利息（年利率上限為7%）支出計算；
 - (d) 根據2008年管制計劃及2018年管制計劃，按1998年9月30日以後所增加的客戶按金平均結餘而支付的利息，其息率上限分別為每年8%及7%；及
 - (e) 與表現相關的賞罰調整

| | 2008年管制計劃 | 2018年管制計劃 |
|--------------------|--------------------------|--|
| 與營運表現相關的賞罰 | 固定資產平均淨值的-0.03%至+0.03%之間 | 固定資產平均淨值的-0.05%至+0.05%之間，訂立更嚴謹的指標並增設恢復供電表現類別 |
| 與能源效益和可再生能源表現相關的獎勵 | 最高為固定資產平均淨值的0.07% | <ul style="list-style-type: none"> • 最高為固定資產平均淨值的0.315% • 新設可再生能源證書出售獎勵，為出售收入的10% • 五年節約能源及可再生能源系統接駁電網的獎勵，上限為每個五年期最後一年的固定資產平均淨值的0.11% |
| 減少高峰用電獎勵 | - | 最高為固定資產平均淨值的0.025% |

利潤淨額會根據管制計劃公司之間的協議條款而分配予各管制計劃公司。條款訂明每間公司所佔總利潤淨額的比率，按假設該公司是管制計劃下唯一的公司，而其利潤淨額只按其本身財務報表作為基準計算。

自2014年開始，管制計劃公司從2008年管制計劃獲得的能源效益獎勵金額向能源效益基金提供不可退還的資金，以推動樓宇節能。根據2018年管制計劃，管制計劃公司須將由能源效益獎勵所得金額的65%投入中電社區節約能源基金，以支持推廣能源效益、使用可再生能源，支援弱勢社群及與香港政府議定的其他計劃。

於下一頁列出的賬項乃按照管制計劃及各管制計劃公司間的協議計算。

| | 2018年 10月1日至 12月31日 期間 百萬港元 | 2018年 9月30日 止9個月 百萬港元 | 2017年 12月31日 止12個月 百萬港元 |
|--|---|--------------------------------|----------------------------------|
| 管制計劃業務收入 | 9,063 | 32,023 | 39,259 |
| 支銷 | | | |
| 營運開支 | 1,149 | 3,385 | 4,405 |
| 燃料 | 3,081 | 10,021 | 11,901 |
| 購買核電 | 979 | 4,564 | 5,380 |
| 資產停用撥備 | (88) | 219 | (56) |
| 折舊 | 1,153 | 3,778 | 4,706 |
| 營運利息 | 246 | 750 | 994 |
| 稅項 | 412 | 1,589 | 1,989 |
| | 6,932 | 24,306 | 29,319 |
| 除稅後溢利 | 2,131 | 7,717 | 9,940 |
| 客戶按金增加的利息 | 1 | - | - |
| 借入資本利息 | 266 | 789 | 976 |
| 表現獎勵的調整 | (89) | (16) | (54) |
| 根據管制計劃所作調整 (指向中國內地售電所獲溢利中管制計劃公司應佔的份額) | - | (43) | (79) |
| 管制計劃業務利潤 | 2,309 | 8,447 | 10,783 |
| 撥(往)／自電費穩定基金 | (56) | (135) | 42 |
| 准許利潤 | 2,253 | 8,312 | 10,825 |
| 扣除利息／調整 | | | |
| 上述客戶按金增加 | 1 | - | - |
| 上述借入資本 | 266 | 789 | 976 |
| 上述表現獎勵 | (89) | (16) | (54) |
| 電費穩定基金撥往減費儲備金 | 4 | 7 | 4 |
| | 182 | 780 | 926 |
| 利潤淨額 | 2,071 | 7,532 | 9,899 |
| 投入中電社區節約能源基金／能源效益基金 | (48) | (16) | (22) |
| 扣除中電社區節約能源基金／能源效益基金投入後利潤淨額 | 2,023 | 7,516 | 9,877 |
| 分配如下： | | | |
| 中華電力 | 1,369 | 5,149 | 6,763 |
| 青電 | 654 | 2,367 | 3,114 |
| | 2,023 | 7,516 | 9,877 |
| 中華電力所佔扣除中電社區節能基金／能源效益基金投入後利潤淨額 | | | |
| 中華電力 | 1,369 | 5,149 | 6,763 |
| 佔青電權益 | 458 | 1,656 | 2,180 |
| | 1,827 | 6,805 | 8,943 |

五年摘要：中電集團統計

經濟

| | 2018 | 2017 | 2016 | 2015 | 2014 |
|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 綜合營運業績，百萬港元 | | | | | |
| 收入 | | | | | |
| 香港電力業務 | 40,872 | 39,485 | 37,615 | 38,488 | 35,303 |
| 香港以外能源業務 | 49,793 | 52,101 | 41,459 | 41,757 | 56,633 |
| 其他 | 760 | 487 | 360 | 455 | 323 |
| 總額 | 91,425 | 92,073 | 79,434 | 80,700 | 92,259 |
| 盈利 | | | | | |
| 香港電力業務 | 8,558 | 8,863 | 8,640 | 8,260 | 7,777 |
| 與香港電力業務有關 | 227 | 335 | 203 | 206 | 71 |
| 中國內地 | 2,163 | 1,238 | 1,521 | 1,977 | 1,579 |
| 印度 | 572 | 647 | 469 | 614 | 270 |
| 東南亞及台灣 | 162 | 160 | 274 | 312 | 297 |
| 澳洲 | 3,302 | 2,738 | 1,849 | 836 | 756 |
| 香港其他盈利 | (92) | (65) | 62 | (60) | (66) |
| 未分配財務(開支)／收入淨額 | (54) | (2) | 33 | 17 | (36) |
| 未分配集團支銷 | (856) | (607) | (717) | (643) | (586) |
| 營運盈利 | 13,982 | 13,307 | 12,334 | 11,519 | 10,062 |
| 出售／收購投資收益 | - | - | - | 6,619 | 1,953 |
| 減值及撥備回撥 | (450) | - | (203) | (1,723) | (1,736) |
| 物業重估及交易 | 18 | 369 | 497 | 99 | 245 |
| 稅項計提撥回及稅項抵扣 | - | 573 | 83 | - | 545 |
| 澳洲其他影響可比性項目 | - | - | - | (858) | 152 |
| 總盈利 | 13,550 | 14,249 | 12,711 | 15,656 | 11,221 |
| 股息 | 7,630 | 7,352 | 7,074 | 6,822 | 6,619 |
| 自置及租賃資產的折舊及攤銷 | 8,005 | 7,368 | 6,909 | 6,765 | 6,791 |
| 綜合財務狀況報表，百萬港元 | | | | | |
| 管制計劃固定資產 | 113,295 | 109,824 | 106,886 | 104,479 | 101,420 |
| 其他固定資產 | 34,650 | 33,914 | 32,535 | 31,533 | 34,963 |
| 商譽及其他無形資產 | 26,910 | 29,087 | 27,653 | 28,257 | 31,129 |
| 合營企業權益 | 9,674 | 10,383 | 9,971 | 11,250 | 11,176 |
| 聯營權益 | 7,746 | 8,081 | 813 | 785 | 786 |
| 其他非流動資產 | 2,739 | 3,152 | 4,837 | 5,385 | 9,664 |
| 流動資產 | 35,500 | 33,710 | 23,538 | 22,284 | 25,525 |
| 總資產 | 230,514 | 228,151 | 206,233 | 203,973 | 214,663 |
| 股東資金 | 109,053 | 108,697 | 98,010 | 93,118 | 88,013 |
| 永久資本證券 | 5,791 | 5,791 | 5,791 | 5,791 | 5,791 |
| 其他非控制性權益 | 10,088 | 7,019 | 1,972 | 2,023 | 2,155 |
| 權益 | 124,932 | 121,507 | 105,773 | 100,932 | 95,959 |
| 銀行貸款及其他借貸 | 55,298 | 57,341 | 51,646 | 55,483 | 67,435 |
| 管制計劃儲備賬 | 998 | 977 | 860 | 1,009 | 1,131 |
| 其他流動負債 | 28,099 | 27,962 | 26,944 | 25,107 | 27,772 |
| 其他非流動負債 | 21,187 | 20,364 | 21,010 | 21,442 | 22,366 |
| 總負債 | 105,582 | 106,644 | 100,460 | 103,041 | 118,704 |
| 權益及總負債 | 230,514 | 228,151 | 206,233 | 203,973 | 214,663 |



| | 2018 | 2017 | 2016 | 2015 | 2014 |
|---------------------------|-----------------|----------|----------|----------|----------|
| 綜合現金流量表，百萬港元 | | | | | |
| 來自營運的資金 | 26,584 | 26,506 | 25,353 | 20,994 | 23,431 |
| 來自營運活動的現金流入淨額 | 23,951 | 24,417 | 23,676 | 19,168 | 21,966 |
| 來自投資活動的現金(流出)／流入淨額 | (11,259) | (16,735) | (8,296) | 1,066 | (18,683) |
| 來自融資活動的現金流出淨額 | (11,505) | (5,863) | (14,288) | (20,505) | (3,904) |
| 自置及租賃資產的資本開支 | (10,327) | (9,538) | (9,756) | (10,871) | (9,192) |
| 每股數據，港元 | | | | | |
| 每股股東資金 | 43.16 | 43.02 | 38.79 | 36.86 | 34.84 |
| 每股盈利 | 5.36 | 5.64 | 5.03 | 6.20 | 4.44 |
| 每股股息 | 3.02 | 2.91 | 2.80 | 2.70 | 2.62 |
| 股份收市價格 | | | | | |
| 最高 | 96.95 | 85.30 | 83.90 | 69.75 | 68.00 |
| 最低 | 75.35 | 72.55 | 62.45 | 62.20 | 56.30 |
| 於年終 | 88.50 | 79.95 | 71.25 | 65.85 | 67.25 |
| 比率 | | | | | |
| 資本回報，% | 12.4 | 13.8 | 13.3 | 17.3 | 12.8 |
| 營運資本回報，% | 12.8 | 12.9 | 12.9 | 12.7 | 11.5 |
| 總負債對總資金，% | 30.4 | 31.8 | 31.5 | 34.0 | 39.6 |
| 淨負債對總資金，% | 25.5 | 27.8 | 29.5 | 32.4 | 38.0 |
| EBIT利息覆蓋，倍 | 10 | 11 | 10 | 10 | 6 |
| 市價／盈利，倍 | 17 | 14 | 14 | 11 | 15 |
| 股息收益，% | 3.4 | 3.6 | 3.9 | 4.1 | 3.9 |
| 盈利股息倍數，倍 | 1.8 | 1.8 | 1.7 | 1.7 | 1.5 |
| 股息派發，% | | | | | |
| 總盈利 | 56.3 | 51.6 | 55.7 | 43.5 | 59.0 |
| 營運盈利 | 54.6 | 55.2 | 57.4 | 59.2 | 65.8 |
| 股東總回報 ¹ ，% | 9.6 | 8.4 | 6.4 | 8.4 | 8.8 |
| 集團發電容量² | | | | | |
| (擁有／營運／興建中)，兆瓦 | | | | | |
| —按地區劃分 | | | | | |
| 香港 | 7,543 | 7,483 | 7,483 | 6,908 | 6,908 |
| 中國內地 | 7,869 | 7,985 | 7,181 | 7,072 | 6,740 |
| 印度 | 1,796 | 2,948 | 2,978 | 3,048 | 3,056 |
| 東南亞及台灣 | 285 | 285 | 285 | 285 | 285 |
| 澳洲 | 4,478 | 4,505 | 4,505 | 4,505 | 4,533 |
| | 21,971 | 23,206 | 22,432 | 21,818 | 21,522 |
| —按現況劃分 | | | | | |
| 已投產項目 | 21,127 | 22,118 | 21,560 | 20,336 | 20,176 |
| 興建中項目 | 844 | 1,088 | 872 | 1,482 | 1,346 |
| | 21,971 | 23,206 | 22,432 | 21,818 | 21,522 |

附註：

- 1 股東總回報是指於十年期間股價上升加上股息收入之年度化回報率。
- 2 集團發電容量(以兆瓦計)是按下列基準組成：(a)因中華電力負責營運青電的電廠，故以100%的容量計算；(b)因擁有Ecogen(2014年至2017年)的使用權，故以100%的容量計算；及(c)其他電廠(2018年包括Ecogen)按集團所佔權益計算。

環境¹

| 表現指標 | 單位 | 2018 | 2017 | 2016 | 2015 | 2014 | 全球報告 倡議組織 標準 | 港交所 《環境、社會 及管治報告 指引》參考 |
|---|--------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------------|---------------------------------|
| 資源利用及排放² | | | | | | | | |
| 煤消耗量(用於發電) | 兆兆焦耳 | 521,568 | 471,976 | 453,904 | 450,937 | 541,865 | 302-1 | A2.1 |
| 天然氣消耗量(用於發電) | 兆兆焦耳 | 83,359 | 91,426 | 86,787 | 95,591 | 63,268 | 302-1 | A2.1 |
| 燃油消耗量(用於發電) | 兆兆焦耳 | 3,774 | 5,069 | 4,162 | 2,892 | 2,345 | 302-1 | A2.1 |
| 來自發電廠的二氧化碳當量 (CO ₂ e)排放量(範疇一及二) | 千公噸 | 52,304 | 48,082 | 46,681 | 46,723 | 53,258 | 305-1 305-2 | A1.2 |
| 來自發電廠的二氧化碳 (CO ₂)排放量(範疇一及二) ³ | 千公噸 | 52,048 | 47,921 | 46,518 | 46,553 | 53,044 | | |
| 氮氧化物(NO _x)排放量 | 千公噸 | 60.9 | 59.3 | 58.1 | 56.3 | 74.6 | 305-7 | A1.1 |
| 二氧化硫(SO ₂)排放量 | 千公噸 | 76.1 | 81.6 | 71.2 | 63.4 | 93.0 | 305-7 | A1.1 |
| 粒狀物總排放量 | 千公噸 | 8.5 | 8.3 | 8.5 | 9.8 | 11.5 | 305-7 | A1.1 |
| 抽取水量 | | | | | | | | |
| 海水 | 兆立方米 | 5,087.3 | 4,421.7 | 4,202.3 | 4,447.6 | 4,774.5 | 303-1 | A2.2 |
| 淡水 | 兆立方米 | 59.3 | 52.6 | 48.2 | 48.8 | 52.9 | | |
| 自來水 | 兆立方米 | 7.1 | 6.5 | 6.5 | 6.6 | 6.6 | | |
| 總量 | 兆立方米 | 5,153.7 | 4,480.8 | 4,257.0 | 4,503.0 | 4,834.0 | | |
| 排放水量 | | | | | | | | |
| 排放至海洋的冷卻水 | 兆立方米 | 5,087.3 | 4,421.7 | 4,202.3 | 4,447.6 | 4,774.5 | 306-1 | |
| 排放至海洋經處理的廢水 | 兆立方米 | 1.6 | 1.6 | 1.5 | 1.1 | 1.3 | | |
| 排放至淡水水體經處理的廢水 | 兆立方米 | 12.3 | 12.3 | 13.6 | 12.6 | 14.5 | | |
| 排放至污水系統的廢水 | 兆立方米 | 1.8 | 1.9 | 1.6 | 1.6 | 1.8 | | |
| 排放至其他地點的廢水 | 兆立方米 | 0.1 | 0.2 | 0.2 | 0.1 | 0.1 | | |
| 總量 | 兆立方米 | 5,103.1 | 4,437.7 | 4,219.2 | 4,463.0 | 4,792.2 | | |
| 有害廢物產量 ⁴ | 公噸(固體)/千公升(液體) | 1,435/1,685 | 857/1,420 | 1,302/1,251 | 641/2,832 | 484/2,783 | 306-2 | A1.3 |
| 有害廢物循環再造量 ⁴ | 公噸(固體)/千公升(液體) | 631/1,648 | 469/1,384 | 260/1,149 | 203/1,176 | 89/1,463 | 306-2 | |
| 一般廢物產量 ⁴ | 公噸(固體)/千公升(液體) | 11,471/52 | 20,334/103 | 8,317/84 | 11,455/199 | 21,142/78 | 306-2 | A1.4 |
| 一般廢物循環再造量 ⁴ | 公噸(固體)/千公升(液體) | 3,990/52 | 3,790/103 | 2,963/84 | 4,414/199 | 4,172/78 | 306-2 | |
| 引致罰款或遭起訴的環保違規 | 宗數 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 307-1 | |
| 環保超標及其他違規 | 宗數 | 2 | 13 | 2 | 13 | 3 | 307-1 | |
| 《氣候願景2050》目標表現^{1,3} | | | | | | | | |
| 按權益計算⁵ | | | | | | | | |
| 中電集團發電組合的 二氧化碳排放強度 | 每度電的 二氧化碳排放(千克) | 0.74 | 0.80 | 0.82 | 0.81 | 0.84 | 305-4 | A1.2 |
| 所有可再生能源總發電容量 | %(兆瓦) | 12.5 (2,387) | 14.2 (2,751) | 16.6 (3,090) | 16.8 (3,051) | 14.1 (2,660) | | |
| 零碳排放能源總發電容量 | %(兆瓦) | 20.9 (3,987) | 22.4 (4,350) | 19.2 (3,582) | 19.5 (3,543) | 16.7 (3,152) | | |
| 按權益及長期購電容量和 購電安排計算^{5,6} | | | | | | | | |
| 中電集團發電組合的 二氧化碳排放強度 | 每度電的 二氧化碳排放(千克) | 0.66 | 0.69 | 0.72 | N/A | N/A | 305-4 | A1.2 |
| 所有可再生能源總發電容量 | %(兆瓦) | 12.8 (3,039) | 13.1 (3,211) | 14.9 (3,551) | N/A | N/A | | |
| 零碳排放能源總發電容量 | %(兆瓦) | 24.1 (5,724) | 23.2 (5,699) | 20.7 (4,931) | N/A | N/A | | |

附註：

- 環境數據是湊整各廠方數據後才整合。
- 涵蓋中電在匯報年度中曾經擁有營運控制權，並曾經營運的設施。EnergyAustralia於2018年4月收購的Jeeralang及Newport電廠，並未納入2018年報告範圍。它們將包括於2019年報告範圍。
- 雅洛恩及Hallett電廠的二氧化碳數據用於計算2018年數據。電廠的二氧化碳當量數據用於計算2018年前的數據。
- 廢物數據根據當地法例進行分類。
- 表現數據是按權益計算，包括中電集團佔多數權益及佔少數權益的所有設施。
- 自2018年開始，「長期購電容量及購電安排」指購電協議至少達五年以上及購電容量不少於10兆瓦。

以上所有2018數據已經由羅兵咸永道會計師事務所獨立驗證，灰色陰影部分除外。

包裝材料及產品回收：

中電的主要產品是電力，無法回收，亦不需要包裝交付給客戶，而副產品所用的包裝材料數量亦微乎其微。

就環境、社會及管治相關表現指標更詳細的資料，可參考本年報的資本篇章及企業管治報告。

社會

| 表現指標 | 單位 | 2018 | 2017 | 2016 | 2015 | 2014 | 全球報告 倡議組織 標準 | 港交所 《環境、社會 及管治報告 指引》參考 |
|---------------------------------|------|-------|-------|--------------------|-------|-------|--------------------|---------------------------------|
| 僱員 | | | | | | | | |
| 僱員(按地區分佈) | | | | | | | 102-7 | B1.1 |
| 香港 | 人數 | 4,538 | 4,504 | 4,450 | 4,438 | 4,405 | | |
| 中國內地 | 人數 | 596 | 577 | 560 | 527 | 480 | | |
| 澳洲 | 人數 | 2,042 | 1,998 | 1,983 | 1,998 | 2,143 | | |
| 印度 | 人數 | 458 | 463 | 435 | 397 | 359 | | |
| 總數 | 人數 | 7,634 | 7,542 | 7,428 | 7,360 | 7,387 | | |
| 於未來五年合資格退休的僱員 ⁷ | | | | | | | EU15 | |
| 香港 | % | 20.0% | 18.6% | 17.3% | 16.2% | 15.4% | | |
| 中國內地 | % | 13.2% | 10.6% | 12.1% | 11.9% | 11.1% | | |
| 澳洲 | % | 4.0% | 12.2% | 11.4% | 10.9% | 9.2% | | |
| 印度 | % | 12.8% | 2.4% | 0.9% | 0.8% | 1.4% | | |
| 總數 | % | 16.4% | 15.1% | 14.1% | 13.3% | 12.4% | | |
| 僱員自動流失率 ^{8,9} | | | | | | | 401-1 | B1.2 |
| 香港 | % | 2.3% | 1.9% | 2.3% | 2.8% | 2.6% | | |
| 中國內地 | % | 4.7% | 3.0% | 3.4% | 2.6% | 2.5% | | |
| 澳洲 | % | 13.6% | 13.8% | 12.6% | 13.7% | 11.6% | | |
| 印度 | % | 5.6% | 3.5% | 8.4% | 9.8% | 13.2% | | |
| 僱員培訓(每名僱員) ¹⁰ | 平均時數 | 46.1 | 46.9 | 49.2 | 57.2 | 43.4 | 404-1 | B3.2 |
| 安全¹¹ | | | | | | | | |
| 死亡(僱員) ¹² | 人數 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 403-2 | B2.1 |
| 死亡(承辦商) ¹² | 人數 | 1 | 4 | 3 | 0 | 1 | 403-2 | B2.1 |
| 死亡率(僱員) ¹³ | 率 | 0.01 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 403-2 | B2.1 |
| 死亡率(承辦商) ¹³ | 率 | 0.01 | 0.03 | 0.02 | 0.00 | 0.01 | 403-2 | B2.1 |
| 損失工時事故宗數(僱員) ¹⁴ | 宗數 | 11 | 11 | 3 | 8 | 4 | 403-2 | |
| 損失工時事故宗數(承辦商) ¹⁴ | 宗數 | 11 | 16 | 10 | 8 | 19 | 403-2 | |
| 損失工時工傷事故率(僱員) ^{13,14} | 率 | 0.13 | 0.13 | 0.04 | 0.10 | 0.05 | 403-2 | |
| 損失工時工傷事故率(承辦商) ^{13,14} | 率 | 0.09 | 0.14 | 0.07 | 0.06 | 0.15 | 403-2 | |
| 總可記錄工傷事故率(僱員) ^{13,15} | 率 | 0.19 | 0.21 | 0.11 | 0.18 | 0.26 | 403-2 | |
| 總可記錄工傷事故率(承辦商) ^{13,15} | 率 | 0.29 | 0.36 | 0.19 ¹⁷ | 0.28 | 0.51 | 403-2 | |
| 總損失日數(僱員) ^{14,16} | 日數 | 253 | 252 | 9 | 199 | 105 | 403-2 | B2.2 |
| 管治 | | | | | | | | |
| 因貪污而被定罪的個案 | 宗數 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 205-3 | B7.1 |
| 違反紀律守則的個案 | 宗數 | 20 | 28 | 21 | 6 | 7 | | |

附註：

- 列出百分比為每個地區未來五年合資格退休的全職長期僱員的比例。
- 自願流失定義為僱員自願離開機構，並不包括解僱、退休、參與自願離職計劃或合約完結。
- 在中國內地，自願流失率包括長期及短期僱員；在其他所有地區，自願流失率只包括長期僱員。
- 自2014年起，僱員培訓(每名僱員)以平均培訓小時為匯報單位。在2014年以前，僱員培訓(每名僱員)按平均培訓日數匯報。
- 用以記錄和報告意外統計數字的規則符合國際勞工組織(ILO)記錄及職業事故和疾病通報行為守則。根據報告刊登日為止的最新可得的資料，每年的數據涵蓋該年度發生的安全事故。
- 死亡是指僱員或承辦商員工於在職期間因職業病／意外受傷／病患而死亡。
- 所有工傷事故率以200,000工作小時為基準，約相等於100名員工一年的工作時數。
- 損失工時工傷事故是指僱員或承辦商員工因職業病／意外受傷／病患而失去一天或以上的原定工作日／輪值(包括死亡事故)，不包括受傷當日或傷者原訂不用工作的日子，也不包括因傷而工作能力受限的個案。
- 總可記錄工傷事故是指所有除急救處理以外的工傷事件及病患，當中包括所有死亡、損失工時工傷事故、因傷而令工作能力受限的個案及接受治療個案。
- 工傷事故損失日數是指僱員因工傷或疾病而不能如常工作，有限度復工或在同一個機構從事其他工作則不計算為損失日。
- 中華電力在2016年的一宗急救個案被重新分類為醫療個案。

以上所有2018數據已經由羅兵咸永道會計師事務所獨立驗證，灰色陰影部分除外。

五年摘要：管制計劃業務的財務及營運統計

中華電力有限公司及青山發電有限公司

| | 2018 | 2017 | 2016 | 2015 | 2014 |
|------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 管制計劃業務財務統計 | | | | | |
| 合併損益表，百萬港元 | | | | | |
| 管制計劃業務利潤 | 10,756 | 10,783 | 10,407 | 10,162 | 10,988 |
| 撥(往)／自電費穩定基金 | (191) | 42 | 151 | 124 | (1,030) |
| 准許利潤 | 10,565 | 10,825 | 10,558 | 10,286 | 9,958 |
| 減：與下列相關的利息／調整 | | | | | |
| 借入資本 | 1,055 | 976 | 952 | 920 | 856 |
| 客戶按金增加 | 1 | - | - | - | - |
| 表現獎勵 | (105) | (54) | (53) | (51) | (49) |
| 電費穩定基金 | 11 | 4 | 2 | 2 | 1 |
| 利潤淨額 | 9,603 | 9,899 | 9,657 | 9,415 | 9,150 |
| 合併資產負債表，百萬港元 | | | | | |
| 動用資產淨值 | | | | | |
| 固定資產 | 113,295 | 109,824 | 106,886 | 104,479 | 101,420 |
| 非流動資產 | 198 | 268 | 440 | 382 | 684 |
| 流動資產 | 6,559 | 7,606 | 4,061 | 5,327 | 6,770 |
| | 120,052 | 117,698 | 111,387 | 110,188 | 108,874 |
| 減：流動負債 | 24,699 | 22,565 | 21,474 | 18,565 | 18,518 |
| 資產淨值 | 95,353 | 95,133 | 89,913 | 91,623 | 90,356 |
| 匯兌波動賬 | 81 | (21) | (279) | 113 | (565) |
| | 95,434 | 95,112 | 89,634 | 91,736 | 89,791 |
| 組成項目 | | | | | |
| 權益 | 46,569 | 44,736 | 42,147 | 42,307 | 42,456 |
| 長期貸款及其他借貸 | 32,274 | 34,251 | 28,885 | 30,730 | 28,340 |
| 遞延負債 | 15,650 | 15,379 | 17,816 | 17,764 | 17,937 |
| 電費穩定基金 | 941 | 746 | 786 | 935 | 1,058 |
| | 95,434 | 95,112 | 89,634 | 91,736 | 89,791 |
| 其他管制計劃業務資料，百萬港元 | | | | | |
| 總售電量 | 40,982 | 39,161 | 37,120 | 38,087 | 35,969 |
| 資本開支 | 8,922 | 8,068 | 7,292 | 7,630 | 7,800 |
| 折舊 | 4,931 | 4,706 | 4,375 | 4,143 | 3,901 |
| 管制計劃業務營運統計 | | | | | |
| 客戶及售電 | | | | | |
| 客戶數目，千計 | 2,597 | 2,556 | 2,524 | 2,485 | 2,460 |
| 售電分析，百萬度 | | | | | |
| 商業 | 13,425 | 13,220 | 13,234 | 13,209 | 13,099 |
| 製造業 | 1,704 | 1,740 | 1,751 | 1,791 | 1,791 |
| 住宅 | 9,191 | 9,217 | 9,394 | 9,228 | 9,450 |
| 基建及公共服務 | 9,342 | 8,987 | 8,858 | 8,805 | 8,585 |
| 本港 | 33,662 | 33,164 | 33,237 | 33,033 | 32,925 |
| 外銷 | 556 | 1,341 | 1,205 | 1,187 | 1,226 |
| 總售電 | 34,218 | 34,505 | 34,442 | 34,220 | 34,151 |
| 每年變動，% | (0.8) | 0.2 | 0.6 | 0.2 | 2.1 |
| 本港用電量，每人用電度數 | 5,433 | 5,397 | 5,451 | 5,466 | 5,516 |
| 本港售電量，平均每度電價，港仙 | | | | | |
| 基本電價 | 93.3 | 91.8 | 88.9 | 87.1 | 88.6 |
| 燃料調整費 ¹ | 23.2 | 21.0 | 24.3 | 27.0 | 22.4 |
| 總電價 | 116.5 | 112.8 | 113.2 | 114.1 | 111.0 |
| 地租及差餉特別回扣 ² | (1.1) | - | - | - | - |
| 淨電價 ³ | 115.4 | 112.8 | 113.2 | 114.1 | 111.0 |
| 每年基本電價變動，% | 1.6 | 3.3 | 2.1 | (1.7) | 5.5 |
| 每年總電價變動，% | 3.3 | (0.4) | (0.8) | 2.8 | 4.3 |
| 每年淨電價變動，% | 2.3 | (0.4) | (0.8) | 2.8 | 6.0 |



| | 2018 | 2017 | 2016 | 2015 | 2014 |
|------------------------|----------------|---------|---------|---------|---------|
| 發電(包括聯屬發電公司) | | | | | |
| 裝機容量, 兆瓦 | 8,963 | 8,913 | 8,913 | 8,888 | 8,888 |
| 系統最高需求量 | | | | | |
| 本港, 兆瓦 | 7,036 | 7,155 | 6,841 | 6,878 | 7,030 |
| 每年變動, % | (1.7) | 4.6 | (0.5) | (2.2) | 4.9 |
| 本港及中國內地, 兆瓦 | 7,316 | 8,183 | 7,509 | 7,582 | 7,502 |
| 每年變動, % | (10.6) | 9.0 | (1.0) | 1.1 | (1.5) |
| 系統負荷因數, % | 58.8 | 53.0 | 57.7 | 57.0 | 57.8 |
| 青電發電廠發電量, 百萬度 | 24,642 | 25,032 | 26,056 | 25,739 | 27,533 |
| 輸出量, 百萬度 — | | | | | |
| 本身發電 | 23,032 | 23,456 | 24,362 | 24,075 | 25,597 |
| 淨輸自 | | | | | |
| 堆填區沼氣發電 | 3 | 2 | 4 | 4 | 3 |
| 大亞灣核電站/ 廣蓄能/ 其他 | 12,501 | 12,426 | 11,501 | 11,612 | 10,084 |
| 總計 | 35,536 | 35,884 | 35,867 | 35,691 | 35,684 |
| 燃料消耗, 兆焦耳 — | | | | | |
| 燃油 | 2,714 | 3,894 | 3,452 | 2,160 | 1,785 |
| 燃煤 | 150,310 | 148,065 | 160,661 | 161,988 | 215,367 |
| 天然氣 | 72,969 | 75,807 | 74,559 | 71,406 | 42,465 |
| 總計 | 225,993 | 227,766 | 238,672 | 235,554 | 259,617 |
| 燃料價格, 每千兆焦耳 — 整體計算, 港元 | 54.79 | 49.30 | 43.77 | 51.25 | 39.66 |
| 根據輸出度數算出的熱效能, % | 36.7 | 37.1 | 36.7 | 36.8 | 35.5 |
| 發電設備可用率, % | 86.4 | 84.6 | 84.1 | 85.0 | 83.7 |
| 輸電及配電 | | | | | |
| 網絡線路, 公里 | | | | | |
| 400千伏 | 555 | 555 | 555 | 555 | 555 |
| 132千伏 | 1,642 | 1,646 | 1,656 | 1,645 | 1,643 |
| 33千伏 | 22 | 22 | 24 | 24 | 27 |
| 11千伏 | 13,643 | 13,455 | 13,046 | 12,739 | 12,475 |
| 變壓器, 兆伏安 | 67,607 | 66,938 | 65,834 | 63,373 | 61,450 |
| 變電站, 個 | | | | | |
| 總 | 232 | 232 | 230 | 226 | 224 |
| 副 | 14,685 | 14,483 | 14,254 | 14,019 | 13,845 |
| 僱員及生產力 | | | | | |
| 管制計劃業務僱員人數 | 3,798 | 3,831 | 3,808 | 3,817 | 3,807 |
| 生產力, 每名僱員售電量(千度) | 8,825 | 8,683 | 8,718 | 8,666 | 8,635 |

附註:

- 自2014年10月起, 燃料調整費已取代燃料價格調整條款收費。由2018年10月1日起, 燃料調整費每月自動調整, 以反映已用燃料之真實價格。
- 就有關政府多收中華電力地租及差餉的上訴之退款, 中華電力已於2018年1月至2019年2月中向客戶提供每度電1.1港仙的地租及差餉特別回扣。
- 2015年及2017年的實際淨電價分別為每度電110.3港仙及110.5港仙, 包括一次性的燃料費特別回扣。

