

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不就因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



中國電力國際發展有限公司
China Power International Development Limited
 (在香港註冊成立的有限責任公司)
 (股份代號：2380)

二零一六年度業績公告

中國電力國際發展有限公司（「本公司」）董事局（「董事局」）欣然公佈，本公司及其附屬公司（統稱「本集團」或「我們」）截至二零一六年十二月三十一日止年度的經審核財務業績。

財務摘要

| | 截至十二月三十一日止年度 | | 變動 % |
|--|-------------------|----------------|----------|
| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 | |
| 收入 | 18,866,153 | 20,196,670 | -6.59 |
| 年度利潤 | 3,255,487 | 5,329,598 | -38.92 |
| 本公司股東應佔利潤 | 2,365,868 | 4,149,018 | -42.98 |
| 本公司股東應佔利潤 （扣除出售上海電力股 份的一次性除稅後收益） | 2,365,868 | 3,321,811 | -28.78 |
| | <i>人民幣元</i> | <i>人民幣元</i> | <i>%</i> |
| 每股基本盈利 | 0.32 | 0.58 | -44.83 |
| 建議末期股息 | 0.160 | 0.232 | -31.03 |
| | <i>兆瓦時</i> | <i>兆瓦時</i> | <i>%</i> |
| 總發電量 | 63,403,445 | 63,531,141 | -0.20 |
| 總售電量 | 60,760,318 | 60,868,493 | -0.18 |

- 收入減少主要是由於回顧年內燃煤發電企業的上網電價下調。而年內本集團若干火力發電廠獲得當地政府批准環保補貼電價，部分抵銷了該上網電價下跌的不利影響。
- 年度利潤及股東應佔利潤（扣除二零一五年出售本公司持有上海電力部分權益的一次性除稅後收益約人民幣827,207,000元）減少主要原因是收入減少、火力發電燃料成本上升、折舊增加及應佔聯營公司利潤減少。

綜合收益表

截至二零一六年十二月三十一日止年度

| | 附註 | 截至十二月三十一日止年度 | |
|-------------------------------|----|--------------------|----------------|
| | | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
| 收入 | 2 | 18,866,153 | 20,196,670 |
| 其他收入 | 3 | 530,886 | 551,873 |
| 燃料成本 | | (6,526,910) | (6,141,811) |
| 折舊 | | (3,282,133) | (3,033,403) |
| 員工成本 | | (1,895,093) | (1,931,765) |
| 維修及保養 | | (720,190) | (630,500) |
| 消耗品 | | (265,612) | (308,581) |
| 其他收益及虧損，淨額 | 4 | 385,944 | 856,593 |
| 其他經營開支 | | (1,742,467) | (1,697,287) |
| 經營利潤 | 5 | 5,350,578 | 7,861,789 |
| 財務收入 | 6 | 21,005 | 42,866 |
| 財務費用 | 6 | (2,067,966) | (2,238,296) |
| 應佔聯營公司利潤 | | 540,353 | 740,551 |
| 應佔合營公司利潤 | | 150,158 | 146,114 |
| 除稅前利潤 | | 3,994,128 | 6,553,024 |
| 所得稅支出 | 7 | (738,641) | (1,223,426) |
| 年度利潤 | | 3,255,487 | 5,329,598 |
| 歸屬： | | | |
| 本公司股東 | | 2,365,868 | 4,149,018 |
| 非控股股東權益 | | 889,619 | 1,180,580 |
| | | 3,255,487 | 5,329,598 |
| 本公司股東應佔利潤的每股盈利 (以每股人民幣元計算) | | | |
| — 基本 | 8 | 0.32 | 0.58 |
| — 攤薄 | 8 | 0.32 | 0.56 |
| 股息 | | 1,176,826 | 1,706,398 |

綜合全面收益表

截至二零一六年十二月三十一日止年度

| | 截至十二月三十一日止年度 | |
|-----------------------------|------------------|------------------|
| | 二零一六年 | 二零一五年 |
| | 人民幣千元 | 人民幣千元 |
| 年度利潤 | 3,255,487 | 5,329,598 |
| 其他全面（開支）／收益隨後可能會重新分類至損益的項目： | | |
| －可供出售金融資產公平值（虧損）／收益，扣除稅項 | (702,970) | 2,648,487 |
| －可供出售金融資產出售回撥，扣除稅項 | - | (881,395) |
| 年度全面收益總額 | <u>2,552,517</u> | <u>7,096,690</u> |
| 歸屬： | | |
| 本公司股東 | 1,662,898 | 5,916,110 |
| 非控股股東權益 | 889,619 | 1,180,580 |
| 年度全面收益總額 | <u>2,552,517</u> | <u>7,096,690</u> |

綜合財務狀況表

於二零一六年十二月三十一日

| | 附註 | 於十二月三十一日 | |
|---------------|----|-------------------|-------------------|
| | | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
| 資產 | | | |
| 非流動資產 | | | |
| 物業、廠房及設備 | 9 | 70,886,660 | 68,130,725 |
| 興建發電廠預付款 | | 2,809,393 | 1,412,492 |
| 預付租賃款項 | | 883,505 | 714,870 |
| 商譽 | | 835,165 | 835,165 |
| 聯營公司權益 | | 3,029,930 | 2,950,049 |
| 合營公司權益 | | 560,744 | 555,253 |
| 可供出售金融資產 | 10 | 4,585,809 | 5,502,373 |
| 遞延所得稅資產 | | 244,137 | 158,213 |
| 衍生金融工具 | 11 | - | 202,840 |
| 受限制存款 | | 7,200 | 330,032 |
| 其他非流動資產 | | 501,198 | 241,548 |
| | | 84,343,741 | 81,033,560 |
| 流動資產 | | | |
| 存貨 | | 410,692 | 319,101 |
| 預付租賃款項 | | 19,736 | 16,053 |
| 應收賬款 | 12 | 2,345,994 | 2,637,936 |
| 預付款、按金及其他應收款項 | | 804,590 | 620,202 |
| 應收關聯方款項 | | 730,005 | 77,525 |
| 可回收稅項 | | 76,723 | 3,909 |
| 衍生金融工具 | 11 | 308,471 | - |
| 受限制存款 | | 337,794 | 6,809 |
| 現金及現金等價物 | | 1,809,415 | 1,528,017 |
| | | 6,843,420 | 5,209,552 |
| 資產總額 | | 91,187,161 | 86,243,112 |

| | 於十二月三十一日 | |
|--------------|-------------------|-------------------|
| | 二零一六年 | 二零一五年 |
| | 人民幣千元 | 人民幣千元 |
| 權益 | | |
| 本公司股東應佔資本及儲備 | | |
| 股本 | 13,534,145 | 13,534,145 |
| 儲備 | 13,732,848 | 13,786,383 |
| | <u>27,266,993</u> | <u>27,320,528</u> |
| 非控股股東權益 | 7,327,841 | 6,905,271 |
| | <u>34,594,834</u> | <u>34,225,799</u> |
| 權益總額 | <u>34,594,834</u> | <u>34,225,799</u> |
| 負債 | | |
| 非流動負債 | | |
| 遞延收入 | 82,140 | 42,889 |
| 銀行借貸 | 24,704,030 | 25,979,727 |
| 關聯方授予的借貸 | 4,962,711 | 2,303,511 |
| 其他借貸 | 13 998,514 | 2,997,530 |
| 融資租賃承擔 | 14 751,034 | 1,180,095 |
| 遞延所得稅負債 | 1,792,623 | 1,968,569 |
| 其他長期負債撥備 | 15 1,030,125 | 906,339 |
| | <u>34,321,177</u> | <u>35,378,660</u> |
| | <u>34,321,177</u> | <u>35,378,660</u> |

| | | 於十二月三十一日 | |
|------------------|----|-------------------|-------------------|
| | 附註 | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
| 流動負債 | | | |
| 應付賬款及票據 | 16 | 967,149 | 619,245 |
| 應付建築成本 | | 2,708,739 | 3,409,170 |
| 其他應付款項及應計開支 | | 1,254,293 | 1,253,340 |
| 應付關聯方款項 | | 844,639 | 692,782 |
| 銀行借貸 | | 8,806,380 | 6,862,469 |
| 關聯方授予的借貸 | | 500,800 | 713,800 |
| 其他借貸 | 13 | 6,581,100 | 2,448,080 |
| 融資租賃承擔的流動部分 | 14 | 430,281 | 202,573 |
| 應付稅項 | | 177,769 | 437,194 |
| | | <u>22,271,150</u> | <u>16,638,653</u> |
| 負債總額 | | <u>56,592,327</u> | <u>52,017,313</u> |
| 權益及負債總額 | | <u>91,187,161</u> | <u>86,243,112</u> |
| 淨流動負債 | | <u>15,427,730</u> | <u>11,429,101</u> |
| 資產總額減流動負債 | | <u>68,916,011</u> | <u>69,604,459</u> |

一般資料

本集團的核數師（德勤·關黃陳方會計師行）已就本公告中有關本集團截至二零一六年十二月三十一日止年度的綜合財務狀況表、綜合收益表、綜合全面收益表及相關附註所列數字與本集團本年度的經審核綜合財務報表所載金額核對一致。德勤·關黃陳方會計師行就此執行的工作不構成根據香港會計師公會頒佈的香港審計準則（Hong Kong Standards on Auditing）、香港審閱聘用準則（Hong Kong Standards on Review Engagements）或香港核證聘用準則（Hong Kong Standards on Assurance Engagements）而進行的核證聘用，因此德勤·關黃陳方會計師行並未對本公告發出任何核證。

本二零一六年度業績公告所載有關截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度的財務資料並不構成本公司於該年度的法定年度綜合財務報表，惟乃摘錄自該等財務報表。根據香港《公司條例》第436條規定所須披露之有關該等法定財務報表之進一步資料如下：

本公司按照香港《公司條例》第662(3)條及附表6第3部之規定，已向公司註冊處處長呈交截至二零一五年十二月三十一日止年度之財務報表，並將於適當時候向公司註冊處處長呈交截至二零一六年十二月三十一日止年度之財務報表。

本公司核數師已就本集團截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度的財務報表出具報告。核數師報告並無保留意見，亦無載有該核數師就其報告不作保留意見之情況下，以強調方式促請關注之任何事宜作出提述，亦無載有根據《公司條例》第406(2)條、第407(2)或(3)條須作出之陳述。

綜合財務報表附註

1 編製基準

本公司的綜合財務報表乃按照香港財務報告準則（「香港財務報告準則」）而編製。編製該等綜合財務報表時按歷史成本常規法列賬，惟若干可供出售金融資產及衍生金融工具以公平值列賬（如適用）除外。

遵守香港財務報告準則編製財務報表須運用若干重大會計估計，亦須管理層在採用本集團會計政策的程序中作出判斷。

(a) 採納準則的修訂的影響

下列準則的修訂乃強制應用於二零一六年一月一日或之後開始的會計期：

| | |
|-----------------------------------|----------------------------|
| 香港會計準則第1號（修訂本） | 披露計劃 |
| 香港會計準則第16號及第38號（修訂本） | 折舊及攤銷可接受方法的澄清 |
| 香港會計準則第16號及第41號（修訂本） | 農業：生產性植物 |
| 香港會計準則第27號（修訂本） | 獨立財務報表之權益法 |
| 香港財務報告準則第10號、第12號及香港會計準則第28號（修訂本） | 投資實體：應用編製合併報表之例外情況 |
| 香港財務報告準則第11號（修訂本） | 收購共同經營權益之會計法 |
| 香港財務報告準則（修訂本） | 香港財務報告準則二零一二年至二零一四年週期之年度改進 |

採納上述準則的修訂對本集團的業績及財務狀況並無任何重大影響。

(b) 本集團未採納的新準則及準則的修訂

下列新準則及準則的修訂已頒佈但仍未生效，且本集團並無提早採納：

| | |
|------------------------------|--|
| 香港財務報告準則第9號 | 金融工具 ⁽²⁾ |
| 香港財務報告準則第15號 | 客戶合同收入及相關修訂本 ⁽²⁾ |
| 香港財務報告準則第16號 | 租賃 ⁽³⁾ |
| 香港會計準則第7號（修訂本） | 披露計劃 ⁽¹⁾ |
| 香港會計準則第12號（修訂本） | 就未實現虧損確認遞延稅項資產 ⁽¹⁾ |
| 香港財務報告準則第2號（修訂本） | 股份支付交易的分類及計量 ⁽²⁾ |
| 香港財務報告準則第4號（修訂本） | 採用香港財務報告準則第4號「保險合同」時一併應用香港財務報告準則第9號「金融工具」 ⁽²⁾ |
| 香港財務報告準則第10號及香港會計準則第28號（修訂本） | 投資者與其聯營公司或合營公司之間的資產出售或注入 ⁽⁴⁾ |

(1) 於二零一七年一月一日或之後開始的年度期間生效

(2) 於二零一八年一月一日或之後開始的年度期間生效

(3) 於二零一九年一月一日或之後開始的年度期間生效

(4) 於待定日期或之後開始的年度期間生效

本集團將於上述新準則及準則的修訂生效時予以應用。其中，根據本集團目前的商業慣例及於二零一六年十二月三十一日的財務狀況，董事並不預期本集團的業績及財務狀況於將來應用香港財務報告準則第15號「客戶合同收入」時會受到重大的影響，但或許會導致更多的披露，而董事預期本集團於應用香港財務報告準則第16號「租賃」時將不會受到重大的影響。本集團正在評估其他新準則及準則的修訂的影響，惟目前不宜判斷會否因此而產生任何重大的財務影響。

2 營業額、收入及分部資料

年內確認的收入(即扣除銷售相關稅項的營業額) 如下：

| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
|---------------------|-------------------|-------------------|
| 向地區及省級電網公司售電(附註(a)) | 18,829,067 | 20,173,845 |
| 提供代發電及相關服務(附註(b)) | 37,086 | 22,825 |
| | <u>18,866,153</u> | <u>20,196,670</u> |

附註：

- (a) 根據本集團與相關地區及省級電網公司訂立的購電協議，本集團按與相關地區及省級電網公司協定並且已獲中華人民共和國(「中國」)相關政府機關批准的電價向該等電網公司售電。
- (b) 提供代發電及相關服務指按雙方協議條款計算的為其他位於中國的發電廠及電網公司提供電力及相關服務所得的收入。

分部資料

營運總決策者為負責作出策略決策的執行董事及若干高級管理人員(統稱為「營運總決策者」)。營運總決策者檢閱本公司及其附屬公司的內部報告以評估表現及分配資源。管理層基於該等報告確定經營分部。

目前，於中國「生產及銷售火電」及「生產及銷售水電」被確定為本集團達到香港財務報告準則第8號量化門檻要求的呈報分部。

截至二零一六年十二月三十一日止年度期間，管理層認為自二零一六年起，「生產及銷售風電」與「生產及銷售光伏發電」皆屬可再生能源，可同作為一個新分部呈報，即「生產及銷售風力與光伏發電」，由於營運總決策者視此分部為潛在增長業務，並預期其會逐漸為本集團未來的業績作出更大的貢獻，因而密切監察此分部。比較數字已被重列以反映此變更。

營運總決策者按除稅前利潤／虧損為衡量基準以評估經營分部的表現，可供出售金融資產所得股息及出售收益(如有)的影響除外。向營運總決策者所呈報的其他資料乃按與該等綜合財務報表內所載者貫徹一致的基準衡量。

分部資產不包括由中央集中管理的可供出售金融資產、衍生金融工具、遞延所得稅資產及企業資產。

分部負債不包括由中央集中管理的應付稅項、遞延所得稅負債及企業負債。

| | 截至二零一六年十二月三十一日止年度 | | | | 總計 人民幣千元 |
|---------------------------|-------------------|------------------|----------------------|------------------|-------------------|
| | 火力發電 人民幣千元 | 水力發電 人民幣千元 | 風力與 光伏發電 人民幣千元 | 未分配 人民幣千元 | |
| 分部收入 | | | | | |
| 售電 | 13,022,517 | 5,394,992 | 411,558 | - | 18,829,067 |
| 提供代發電及相關服務 | 34,506 | - | 2,580 | - | 37,086 |
| | <u>13,057,023</u> | <u>5,394,992</u> | <u>414,138</u> | <u>-</u> | <u>18,866,153</u> |
| 分部業績 | | | | | |
| 未分配收入 | - | - | - | 304,613 | 304,613 |
| 未分配開支 | - | - | - | (345,246) | (345,246) |
| | <u>1,754,555</u> | <u>3,530,705</u> | <u>105,951</u> | <u>-</u> | <u>5,391,211</u> |
| 經營利潤／（虧損） | | | | | |
| 財務收入 | 2,434 | 2,644 | 550 | 15,377 | 21,005 |
| 財務費用 | (726,140) | (1,097,120) | (39,963) | (204,743) | (2,067,966) |
| 應佔聯營公司利潤 | 515,398 | - | 2,226 | 22,729 | 540,353 |
| 應佔合營公司利潤／（虧損） | 150,230 | - | - | (72) | 150,158 |
| | <u>1,696,477</u> | <u>2,436,229</u> | <u>68,764</u> | <u>(207,342)</u> | <u>3,994,128</u> |
| 除稅前利潤／（虧損） | | | | | |
| 所得稅（支出）／收入 | (168,499) | (546,098) | 2,355 | (26,399) | (738,641) |
| | <u>1,527,978</u> | <u>1,890,131</u> | <u>71,119</u> | <u>(233,741)</u> | <u>3,255,487</u> |
| 其他分部資料 | | | | | |
| 分部損益或分部資產的計量包含以下金額： | | | | | |
| 資本性支出 | | | | | |
| —物業、廠房及設備、興建發電廠預付款及預付租賃款項 | | | | | |
| | 3,613,547 | 636,133 | 3,327,321 | 53,699 | 7,630,700 |
| 物業、廠房及設備折舊 | | | | | |
| | 1,914,115 | 1,192,066 | 165,519 | 10,433 | 3,282,133 |
| 預付租賃款項攤銷 | | | | | |
| | 10,310 | 5,785 | 441 | 1,451 | 17,987 |
| 出售物業、廠房及設備虧損，淨額 | | | | | |
| | 5,709 | 3,600 | - | 49 | 9,358 |

於二零一六年十二月三十一日

| | 火力發電 人民幣千元 | 水力發電 人民幣千元 | 風力與 光伏發電 人民幣千元 | 未分配 人民幣千元 | 總計 人民幣千元 |
|---------------------------|---------------------|---------------------|----------------------|--------------------|---------------------|
| 分部資產 | | | | | |
| 其他分部資產 | 37,111,227 | 35,496,057 | 7,597,493 | - | 80,204,777 |
| 商譽 | 67,712 | 767,453 | - | - | 835,165 |
| 聯營公司權益 | 2,641,697 | - | 2,227 | 386,006 | 3,029,930 |
| 合營公司權益 | 490,257 | - | - | 70,487 | 560,744 |
| | 40,310,893 | 36,263,510 | 7,599,720 | 456,493 | 84,630,616 |
| 可供出售金融資產 | | | | | 4,585,809 |
| 遞延所得稅資產 | | | | | 244,137 |
| 衍生金融工具 | | | | | 308,471 |
| 其他未分配資產 | | | | | 1,418,128 |
| 綜合財務狀況表內的資產 總額 | | | | | 91,187,161 |
| 分部負債 | | | | | |
| 其他分部負債 | (4,556,939) | (2,321,165) | (662,838) | - | (7,540,942) |
| 借貸 | (18,632,782) | (21,962,678) | (3,336,475) | (2,621,600) | (46,553,535) |
| | (23,189,721) | (24,283,843) | (3,999,313) | (2,621,600) | (54,094,477) |
| 遞延所得稅負債 | | | | | (1,792,623) |
| 應付稅項 | | | | | (177,769) |
| 其他未分配負債 | | | | | (527,458) |
| 綜合財務狀況表內的負債 總額 | | | | | (56,592,327) |

截至二零一五年十二月三十一日止年度（經重列）

| | 火力發電 人民幣千元 | 水力發電 人民幣千元 | 風力與 光伏發電 人民幣千元 | 未分配 人民幣千元 | 總計 人民幣千元 |
|---------------------------|-------------------|------------------|----------------------|----------------|-------------------|
| 分部收入 | | | | | |
| 售電 | 14,483,727 | 5,537,358 | 152,760 | - | 20,173,845 |
| 提供代發電及相關服務 | 22,825 | - | - | - | 22,825 |
| | <u>14,506,552</u> | <u>5,537,358</u> | <u>152,760</u> | <u>-</u> | <u>20,196,670</u> |
| 分部業績 | | | | | |
| 未分配收入 | - | - | - | 1,444,503 | 1,444,503 |
| 未分配開支 | - | - | - | (538,663) | (538,663) |
| | <u>3,359,057</u> | <u>3,587,018</u> | <u>9,874</u> | <u>-</u> | <u>6,955,949</u> |
| 經營利潤 | | | | | |
| 財務收入 | 6,583 | 13,878 | 354 | 22,051 | 42,866 |
| 財務費用 | (607,338) | (1,276,188) | (8,127) | (346,643) | (2,238,296) |
| 應佔聯營公司利潤 | 732,584 | - | - | 7,967 | 740,551 |
| 應佔合營公司利潤／（虧損） | 162,137 | - | - | (16,023) | 146,114 |
| | <u>3,653,023</u> | <u>2,324,708</u> | <u>2,101</u> | <u>573,192</u> | <u>6,553,024</u> |
| 除稅前利潤 | | | | | |
| 所得稅（支出）／收入 | (553,796) | (378,366) | 10,796 | (302,060) | (1,223,426) |
| | <u>3,099,227</u> | <u>1,946,342</u> | <u>12,897</u> | <u>271,132</u> | <u>5,329,598</u> |
| 其他分部資料 | | | | | |
| 分部損益或分部資產的計量包含以下金額： | | | | | |
| 資本性支出 | | | | | |
| －物業、廠房及設備、興建發電廠預付款及預付租賃款項 | | | | | |
| | 3,187,752 | 384,611 | 1,906,832 | 1,276 | 5,480,471 |
| 物業、廠房及設備折舊 | 1,745,360 | 1,218,096 | 60,689 | 9,258 | 3,033,403 |
| 預付租賃款項攤銷 | 9,204 | 5,405 | 25 | 1,406 | 16,040 |
| 出售物業、廠房及設備虧損，淨額 | 196,567 | 83 | - | - | 196,650 |
| 物業、廠房及設備減值 | 291,701 | 32,576 | - | - | 324,277 |
| 於一家合營公司權益減值 | - | - | - | 156,370 | 156,370 |
| 存貨減值 | 7,075 | - | - | - | 7,075 |

於二零一五年十二月三十一日（經重列）

| | 火力發電 | 水力發電 | 風力與 光伏發電 | 未分配 | 總計 |
|--------------------|---------------------|---------------------|--------------------|--------------------|---------------------|
| | 人民幣千元 | 人民幣千元 | 人民幣千元 | 人民幣千元 | 人民幣千元 |
| 分部資產 | | | | | |
| 其他分部資產 | 34,637,561 | 36,536,296 | 3,645,344 | - | 74,819,201 |
| 商譽 | 67,712 | 767,453 | - | - | 835,165 |
| 聯營公司權益 | 2,851,030 | - | - | 99,019 | 2,950,049 |
| 合營公司權益 | 484,693 | - | - | 70,560 | 555,253 |
| | <u>38,040,996</u> | <u>37,303,749</u> | <u>3,645,344</u> | <u>169,579</u> | <u>79,159,668</u> |
| 可供出售金融資產 | | | | | 5,502,373 |
| 遞延所得稅資產 | | | | | 158,213 |
| 衍生金融工具 | | | | | 202,840 |
| 其他未分配資產 | | | | | 1,220,018 |
| | | | | | <u>86,243,112</u> |
| 綜合財務狀況表內的資產 | | | | | |
| 總額 | | | | | <u>86,243,112</u> |
| 分部負債 | | | | | |
| 其他分部負債 | (4,522,162) | (2,910,072) | (443,797) | - | (7,876,031) |
| 借貸 | (11,818,350) | (22,546,892) | (1,209,795) | (5,730,080) | (41,305,117) |
| | <u>(16,340,512)</u> | <u>(25,456,964)</u> | <u>(1,653,592)</u> | <u>(5,730,080)</u> | <u>(49,181,148)</u> |
| 遞延所得稅負債 | | | | | (1,968,569) |
| 應付稅項 | | | | | (437,194) |
| 其他未分配負債 | | | | | (430,402) |
| | | | | | <u>(52,017,313)</u> |
| 綜合財務狀況表內的負債 | | | | | |
| 總額 | | | | | <u>(52,017,313)</u> |

來自外部客戶的所有收入均在中國產生。於二零一六年十二月三十一日，本集團的絕大部分資產、負債及資本性支出均位於中國或在中國使用，惟存放於香港若干銀行的若干現金及銀行結餘相當於人民幣265,355,000元（二零一五年：人民幣397,027,000元）除外。

本集團的主要客戶為地區及省級電網公司。截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團的外來收入人民幣15,031,224,000元（二零一五年：人民幣15,583,354,000元）來自四名（二零一五年：四名）主要客戶，各佔本集團外來收入10%或以上。

3 其他收入

| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
|-----------------|----------------|----------------|
| 租金收入 | 61,326 | 71,158 |
| 酒店業務收入 | 33,313 | 35,116 |
| 提供維修及保養服務所得收入 | 77,762 | 57,656 |
| 股息收入 | 95,543 | 95,343 |
| 管理費收入 | 5,888 | 10,304 |
| 提供資訊科技及其他服務所得收入 | 26,716 | 30,706 |
| 增值稅退稅(附註) | 216,727 | 237,601 |
| 賠償收入 | 13,611 | 13,989 |
| | 530,886 | 551,873 |

附註：

為了扶持水電行業的發展及統一應用於大型水電企業的增值稅(「增值稅」)政策，於二零一四年二月，國家財政部及國家稅務局聯合發佈財稅[2014]10號文件(「財稅10號」)。財稅10號規定裝機容量超過一百萬千瓦及銷售自產電力產品的水力發電廠可申請增值稅優惠政策。合資格企業有權獲得分別自二零一三年一月一日至二零一五年十二月三十一日止期間及自二零一六年一月一日至二零一七年十二月三十一日止期間，實際已繳付超過相關收入8%及12%部份的增值稅之退稅。

4 其他收益及虧損，淨額

| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
|--------------------|----------------|----------------|
| 遞延收入攤銷 | 10,958 | 2,317 |
| 政府補貼(附註) | 23,268 | 190,189 |
| 出售排污權收益 | - | 4,143 |
| 出售物業、廠房及設備虧損，淨額 | (9,358) | (196,650) |
| 出售可供出售金融資產收益(附註10) | - | 1,175,193 |
| 衍生金融工具公平值收益(附註11) | 105,631 | 61,083 |
| 出售未使用發電量指標 | 175,747 | 55,731 |
| 物業、廠房及設備減值 | - | (324,277) |
| 於一家合營公司權益減值 | - | (156,370) |
| 煤炭、煤炭副產品與備件貿易利潤 | 46,215 | 36,212 |
| 其他 | 33,483 | 9,022 |
| | 385,944 | 856,593 |

附註：

截至二零一五年十二月三十一日止年度期間，本集團收取的政府補貼主要包括就有關於二零一二年及二零一三年內關停其已過時的發電機所獲得的政府補助金人民幣180,000,000元。該政府補助金為無條件，而該補助金補償因關停已過時發電機所產生的所有相關費用已於過往年度在損益中入賬。因此，截至二零一五年十二月三十一日止年度期間所收取的補助金已作為其他收益直接入賬於綜合收益表。

5 經營利潤

經營利潤已扣除下列各項：

| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
|------------------|----------------|----------------|
| 預付租賃款項攤銷 | 17,987 | 16,040 |
| 核數師酬金 | 6,459 | 6,459 |
| 研究開發費用 | 16,493 | 5,772 |
| 物業、廠房及設備折舊 | | |
| — 自用物業、廠房及設備 | 3,196,121 | 2,957,006 |
| — 融資租賃下的物業、廠房及設備 | 86,012 | 76,397 |
| 有關以下項目的經營租賃租金開支 | | |
| — 設備 | 9,637 | 7,061 |
| — 租賃土地及樓宇 | 50,623 | 44,307 |
| 存貨減值 | - | 7,075 |
| 水庫保養及使用費 | 138,146 | 141,996 |
| 購買未使用發電量指標的成本 | 101,128 | 105,471 |

6 財務收入及財務費用

| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
|---------------------------|-------------------------|-------------------------|
| 財務收入 | | |
| 銀行存款利息收入 | 15,455 | 39,888 |
| 來自中電投財務有限公司（「中電投財務」）的利息收入 | 859 | 78 |
| 來自一家同系附屬公司的利息收入 | 89 | - |
| 來自一家聯營公司的利息收入 | 4,602 | 2,900 |
| | <u>21,005</u> | <u>42,866</u> |
| 財務費用 | | |
| 利息支出 | | |
| — 銀行借貸 | 1,458,488 | 1,786,222 |
| — 關聯方授予的長期借貸 | 196,793 | 164,701 |
| — 關聯方授予的短期借貸 | 16,753 | 19,714 |
| — 其他長期借貸 | 149,239 | 188,233 |
| — 其他短期借貸 | 52,823 | 10,754 |
| — 應付中國電力國際有限公司（「中電國際」）款項 | 1,894 | 2,923 |
| — 融資租賃承擔 | 70,617 | 72,518 |
| — 其他長期負債撥備（附註 15） | 87,090 | 85,136 |
| | <u>2,033,697</u> | <u>2,330,201</u> |
| 減：資本化金額 | <u>(164,538)</u> | <u>(222,162)</u> |
| | 1,869,159 | 2,108,039 |
| 匯兌虧損淨額 | <u>198,807</u> | <u>130,257</u> |
| | <u><u>2,067,966</u></u> | <u><u>2,238,296</u></u> |

撥充資本的借貸按加權平均年利率約4.53%（二零一五年：5.37%）計息。

7 所得稅支出

由於本集團截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度在香港並無錄得任何估計應課稅利潤，因此並無作出香港利得稅撥備。

除下文所披露者外，中國當期所得稅撥備乃以年內的估計應課稅收入按法定稅率25%（二零一五年：25%）計算。

於綜合收益表確認所得稅金額為：

| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
|----------------|-----------------|----------------|
| 中國當期所得稅 | | |
| 年內支出 | 763,639 | 1,244,801 |
| 過往年度撥備不足 | 2,548 | 1,082 |
| | 766,187 | 1,245,883 |
| 遞延所得稅 | | |
| 年內計入 | (27,546) | (22,457) |
| | 738,641 | 1,223,426 |

截至二零一五年十二月三十一日止年度，中國當期所得稅支出包括出售上海電力股份有限公司（「上海電力」）股份的收益而引致之相關稅項支出人民幣279,964,000元。

截至二零一六年十二月三十一日止年度的應佔聯營公司及合營公司的稅項支出分別為人民幣181,165,000元（二零一五年：人民幣238,781,000元）及人民幣44,841,000元（二零一五年：人民幣54,263,000元），已計入本集團的應佔聯營公司／合營公司利潤。

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團若干附屬公司獲豁免繳納中國企業所得稅或享有7.5%、12.5%或15%（二零一五年：12.5%）之優惠稅率。

於二零一六年十二月三十一日，本集團兩家附屬公司擁有投資稅務抵免（「稅務抵免」），累計金額為人民幣189,308,000元（二零一五年：人民幣189,308,000元），其中人民幣103,983,000元（二零一五年：人民幣102,573,000元）已自該等稅務抵免授出後用於抵免彼等之所得稅支出。稅務抵免是基於使用在本集團火電業務中的特定環境保護、節水節能、安全性優化設備的購買價10%計算。當稅務抵免實現時，會被確認為當期所得稅的減少，稅務抵免之未被使用部份可在不超過五年的時間內結轉。

8 每股盈利

(a) 基本

每股基本盈利乃按本公司股東應佔利潤除以年內已發行股份的加權平均數計算。

| | 二零一六年 | 二零一五年 |
|------------------|-------------|-------------|
| 本公司股東應佔利潤（人民幣千元） | 2,365,868 | 4,149,018 |
| 已發行股份的加權平均數（千股） | 7,355,165 | 7,205,454 |
| 每股基本盈利（人民幣元） | <u>0.32</u> | <u>0.58</u> |

(b) 攤薄

每股攤薄盈利乃假設所有具攤薄潛力之普通股因本公司的股份認購權及可換股債券獲悉數行使或轉換而作出調整後之股份加權平均數計算。

截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度，本公司擁有之股份認購權為具攤薄潛力之普通股。而根據未行使股份認購權所附認購權之貨幣價值按公平值（釐定作為本公司股份之平均年度市場股價）進行計算以釐定可購入之股份數目。上述所計算的股份數目與假設股份認購權獲行使而可能發行的股份數目相比較。

截至二零一五年十二月三十一日止年度，本公司擁有之可換股債券為具攤薄潛力之普通股。可換股債券乃假定为已轉換為普通股，而本公司股東應佔利潤則予以調整以抵銷利息支出除稅後的影響。

| | 二零一六年 | 二零一五年 |
|--------------------------|------------------|------------------|
| 本公司股東應佔利潤（人民幣千元） | 2,365,868 | 4,149,018 |
| 可換股債券的財務費用調整（除稅後）（人民幣千元） | - | 9,433 |
| 釐定每股攤薄盈利所使用的利潤（人民幣千元） | <u>2,365,868</u> | <u>4,158,451</u> |
| 已發行股份的加權平均數（千股） | 7,355,165 | 7,205,454 |
| 股份認購權調整（千股） | 4,319 | 11,602 |
| 可換股債券調整（千股） | - | 147,185 |
| 計算每股攤薄盈利的股份加權平均數（千股） | <u>7,359,484</u> | <u>7,364,241</u> |
| 每股攤薄盈利（人民幣元） | <u>0.32</u> | <u>0.56</u> |

9 物業、廠房及設備

| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
|-----------------|--------------------|----------------|
| 於一月一日年初賬面淨值 | 68,130,725 | 66,741,330 |
| 增加及轉撥自預付款（附註） | 6,043,494 | 4,469,549 |
| 透過收購一家附屬公司的資產收購 | 137,316 | - |
| 轉撥自持有待售資產 | - | 589,545 |
| 出售 | (142,742) | (312,019) |
| 年內折舊 | (3,282,133) | (3,033,403) |
| 年內減值費用 | - | (324,277) |
| | <hr/> | <hr/> |
| 於十二月三十一日年末賬面淨值 | 70,886,660 | 68,130,725 |

附註：

截至二零一六年十二月三十一日止年度，物業、廠房及設備的增加中包括興建本集團兩家水力發電廠所引致的淹沒賠償撥備。截至二零一六年十二月三十一日止年度，管理層已檢討及評估該項撥備，並新增撥備人民幣157,243,000元（二零一五年：人民幣20,206,000元），以反映目前的最佳估計（附註15）。

10 可供出售金融資產

| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
|-------------|------------------|------------------|
| 中國非上市的股票投資 | | |
| — 按成本 | 175,442 | 154,712 |
| 中國上市的股票證券 | | |
| — 按公平值（附註） | 4,410,367 | 5,347,661 |
| | <u>4,585,809</u> | <u>5,502,373</u> |
| 中國上市的股票證券市值 | <u>4,410,367</u> | <u>5,347,661</u> |

附註：

於二零一六年及二零一五年十二月三十一日由本公司直接持有在中國上市的股票證券詳情如下：

| 公司名稱 | 成立及 經營地點 | 註冊及 實繳股本 | 本集團應佔 股本權益 | 法定 公司類別 | 主要業務 |
|-------------------|-------------|-----------------------|---------------|------------------------------|----------------|
| 上海電力 [#] | 中國 | 人民幣 2,139,739,000元 | 16.98% | 股份有限公司， 其A股於上海證 券交易所上市 | 投資控股及發 電與售電 |

[#] 上海電力為國家電力投資集團公司（「國家電投」）之一家附屬公司。

截至二零一五年十二月三十一日止年度期間，本公司出售40,173,628股上海電力股份。出售后，本公司於上海電力之股權由18.86%減少至16.98%，有關出售股份於其他全面收益中獲確認的累計除稅前收益為人民幣1,175,193,000元，當時已從其他全面收益重新分類至損益（附註4）。

11 衍生金融工具

| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
|-------------|----------------|----------------|
| 衍生金融工具 - 資產 | | |
| — 非流動 | - | 202,840 |
| — 流動 | 308,471 | - |
| | <u>308,471</u> | <u>202,840</u> |

二零一五年，本公司訂立兩項衍生金融工具以對沖本公司於二零一四年七月發行的短期美元商業票據所帶來之外匯風險。

該兩項衍生金融工具為歐式美元認購期權，於二零一七年六月二十八日到期。根據該等合約，本公司有權按人民幣協定價6.1225及6.1375分別買入190,649,000美元及106,129,000美元。兩份合約於購買日的期權費分別為人民幣91,862,000元及人民幣49,895,000元。該等衍生金融工具已於二零一六年十二月三十一日獲重新分類為流動資產。

該等衍生金融工具分類為按公平值計入損益的金融資產。根據香港會計準則第39號，此類別的金融資產不被特定為對沖工具。截至二零一六年十二月三十一日止年度的該等衍生金融工具公平值變動人民幣105,631,000元（二零一五年：人民幣61,083,000元）之收益已作為其他收益入賬於綜合收益表（附註4）。

12 應收賬款

| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
|----------------------|------------------|----------------|
| 應收地區及省級電網公司賬款（附註(a)） | 2,119,135 | 2,415,646 |
| 應收其他公司賬款（附註(a)） | 14,047 | 5,320 |
| | 2,133,182 | 2,420,966 |
| 應收票據（附註(c)） | 212,812 | 216,970 |
| | 2,345,994 | 2,637,936 |

附註：

(a) 應收賬款根據發票日期匯報的賬齡分析如下：

| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
|----------|------------------|----------------|
| 1 至 3 個月 | 1,983,371 | 2,401,027 |
| 4 至 6 個月 | 95,590 | 10,404 |
| 6 個月以上 | 54,221 | 9,535 |
| | 2,133,182 | 2,420,966 |

未逾期亦無減值的應收賬款信貸質素已參考交易方過往拖欠比率的資料作出評估。現有交易方過往並無重大拖欠情況。

(b) 於二零一六年十二月三十一日，已逾期但無計提減值的應收賬款為人民幣149,811,000元（二零一五年：人民幣19,939,000元），主要為風電及光伏的電價補貼。鑒於債務人的信譽及該等債務人亦繼續償還賬款，董事認為相關信貸質素並無明顯變化，且無須減值。

- (c) 於二零一六年十二月三十一日，應收票據為由第三方發出的銀行承兌匯票，且一般於180日（二零一五年：180日）內到期。
- (d) 於二零一六年十二月三十一日，本集團若干附屬公司的應收賬款權利已作為若干銀行借貸及中電投財務授予的長期借貸的抵押。於二零一六年十二月三十一日，就該等借貸之已抵押應收賬款為人民幣1,125,880,000元（二零一五年：人民幣1,769,988,000元）。
- (e) 由於貼現影響不重大，應收賬款及票據的公平值與其賬面值相若。所有應收賬款及票據均以人民幣計值。

13 其他借貸

| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
|----------------------------|--------------------|----------------|
| 非流動部分 | | |
| 由以下各方發行的公司債券： | | |
| — 本公司（附註(a)） | 2,000,000 | 2,000,000 |
| — 一家附屬公司（附註(b)） | 998,514 | 997,530 |
| | 2,998,514 | 2,997,530 |
| 減：本公司發行公司債券的流動部分 | (2,000,000) | - |
| | 998,514 | 2,997,530 |
| 流動部分 | | |
| 本公司發行的公司債券重新分類為流動部分（附註(a)） | 2,000,000 | - |
| 其他短期借貸： | | |
| — 一家附屬公司發行的短期融資券 | 500,000 | 500,000 |
| — 商業票據（附註(c)） | 2,081,100 | 1,948,080 |
| — 本公司發行的短期融資券（附註(d)） | 2,000,000 | - |
| | 6,581,100 | 2,448,080 |
| | 7,579,614 | 5,445,610 |

附註：

- (a) 本公司於二零一四年五月發行年利率4.50%（二零一五年：4.50%）無抵押按人民幣計值人民幣2,000,000,000元（二零一五年：人民幣2,000,000,000元）的公司債券，為期三年。該等債券將於二零一七年五月悉數償還，並已於二零一六年十二月三十一日獲重新分類為流動負債。

- (b) 結餘為由五凌電力有限公司（「五凌電力」）發行的若干長期公司債券，自二零零九年四月起為期十年，年利率4.60%（二零一五年：4.60%）。該等債券由國家電投擔保。
- (c) 根據本公司於二零一四年七月八日簽訂的商業票據交易協議，本公司可自二零一四年七月八日起為期三年向美國機構認可投資者發行總額不超過300,000,000美元按美元計值的商業票據。每份商業票據的期限不多於270日。於二零一六年十二月三十一日，由本公司所發行300,000,000美元（約人民幣2,081,100,000元）（二零一五年：300,000,000美元（約人民幣1,948,080,000元））的商業票據尚未償還。截至二零一六年十二月三十一日止年度期間，該等商業票據沒有票面息率但以介乎0.85%至1.40%（二零一五年：0.42%至0.50%）的折讓率發行。
- (d) 本公司於二零一六年十月發行2016年度第一期短期融資券人民幣2,000,000,000元，為期一年，年利率為2.80%。該短期融資券為無抵押，並按人民幣計值。

14 融資租賃承擔

| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
|---------------|----------------|----------------|
| 融資租賃承擔 | 1,181,315 | 1,382,668 |
| 減：融資租賃承擔的流動部分 | (430,281) | (202,573) |
| | <hr/> | <hr/> |
| 融資租賃承擔的非流動部分 | 751,034 | 1,180,095 |
| | <hr/> <hr/> | <hr/> <hr/> |

15 其他長期負債撥備

於二零一六年十二月三十一日，其他長期負債撥備為關於興建本集團兩家水力發電廠所引致的淹沒賠償撥備人民幣1,164,355,000元（二零一五年：人民幣1,024,921,000元）。

該項撥備為基於中國相關地方政府機關所規定的最新規則和條例及該兩家水力發電廠的預期使用期限，使用可反映對貨幣時間價值及該等賠償特定風險的當前評估結果的除稅前貼現率所計算的所需支付賠償金額預期支出的現值。隨著時間流逝而增加的撥備會確認為利息支出。

於二零一六年及二零一五年十二月三十一日，該項淹沒賠償撥備的分析如下：

| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
|------------------------|------------------|------------------|
| 非流動負債（已包括在其他長期負債撥備內） | 1,030,125 | 906,339 |
| 流動負債（已包括在其他應付款項及應計開支內） | 134,230 | 118,582 |
| | <u>1,164,355</u> | <u>1,024,921</u> |

截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度期間，該項淹沒賠償撥備的變動如下：

| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
|-----------|------------------|------------------|
| 於一月一日年初餘額 | 1,024,921 | 982,452 |
| 年內確認（附註9） | 157,243 | 20,206 |
| 利息支出（附註6） | 87,090 | 85,136 |
| 支付款項 | (104,899) | (62,873) |
| | <u>1,164,355</u> | <u>1,024,921</u> |

16 應付賬款及票據

| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
|-------------|----------------|----------------|
| 應付賬款（附註(a)） | 590,222 | 412,241 |
| 應付票據（附註(b)） | 376,927 | 207,004 |
| | <u>967,149</u> | <u>619,245</u> |

附註：

(a) 應付賬款的一般信貸期介乎60至180日。應付賬款根據發票日期匯報的賬齡分析如下：

| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
|-----------|----------------|----------------|
| 1 至 6 個月 | 539,937 | 376,456 |
| 7 至 12 個月 | 5,599 | 3,228 |
| 1 年以上 | 44,686 | 32,557 |
| | <u>590,222</u> | <u>412,241</u> |

(b) 於二零一六年十二月三十一日，應付票據為介乎3至12個月（二零一五年：介乎3至12個月）到期的交易票據。

(c) 由於貼現影響不重大，應付賬款及票據的公平值與其賬面值相若。所有應付賬款及票據均以人民幣計值。

業務回顧

本集團主要在中國內地從事發電及售電，包括投資、開發、經營及管理火力、水力、風力及光伏發電廠，其業務分佈於中國各大電網區域。

回顧年內，中國電力行業經歷了複雜多變的市場環境。二零一六年全社會用電量較上年度增長5.0%，雖然較二零一五年度增速大幅提高，但二零一六年底全國發電裝機容量同比增長8.2%，較全社會用電量增速更高，顯示全國電力供應處於過剩情況。

隨著中國電力市場化改革，中國政府逐漸對供電市場結構進行調整。過去電力僅可由發電企業通過電網經營企業向終端用戶供應，現在經進行資格申請並獲相關部門批准後，允許發電企業直接與大電量終端用戶交易（「直供電」），旨在最終開放直供電市場。直供電交易規模持續擴大的情況下，發電行業競爭更為加劇。

二零一六年，國內公佈國家「十三五」能源規劃和電力規劃，多項能源政策相繼出台，對電力行業發展有重大指導作用。總體而言，中國政府重視環境保護並積極致力於應對全球氣候變化，進一步嚴格約束化石能源消費，加強保障清潔能源。同時，隨著電力體制市場化改革的深入，配售電與綜合能源服務市場將繼續有序放開。

二零一六年，本集團主要取得以下成績：

- 實現有效營運。通過充分發揮全流域梯級調度優化水電生產效率保持盈利。新投產風電及光伏發電站持續增加收入和利潤。通過現有火電機組的技術改造，增加供熱產能，取得超低排放電價，落實各類財政補貼。積極拓寬不同融資渠道，優化債務結構，降低融資成本。
- 轉型發展戰略效果顯著。本集團於回顧年內投產多個風電和光伏電站，其中，大同電站成為中國「十三五」規劃的首個光伏「領跑者」之已投產發電項目。本集團於

年內參與投資貴州省國家綜合電改試點之一的貴安新區；收購四川能投12.17%股權，進入地方配售電領域；在廣西、廣東、四川、安徽等地亦積極拓展綜合能源服務。

- 切實履行了環保與社會責任。本集團積極應對全球氣候變化，通過大力發展可再生能源，提升了清潔能源比重。我們亦加強推進火電機組超低排放改造計劃，令主要污染物排放量顯著降低，供電煤耗率實現下降，減少溫室氣體排放量。

二零一六年，本集團克服各項困難，保持穩定的營運業績。二零一六年總售電量為60,760,318兆瓦時，較上年度下降0.18%，而本公司股東應佔利潤約為人民幣2,365,868,000元，扣除二零一五年出售上海電力部分權益的一次性除稅後收益後，較上年度減少約28.78%，主要受火電上網電價下跌及煤價上升的影響。每股基本盈利約為人民幣0.32元。每股資產淨值（不包括非控股股東權益）約為人民幣3.71元，與二零一五年十二月三十一日的持平。

權益裝機容量

因年內新發電機組投產，於二零一六年十二月三十一日，本集團發電廠的權益裝機容量達到16,728.6兆瓦，同比增加474.0兆瓦。其中可再生能源（包括水電、風電及光伏發電）的權益裝機容量為3,682.5兆瓦，佔權益裝機容量總額約22.01%，較上年度上升2.27個百分點。

二零一六年，本集團高效地推進可再生能源電廠建設，其中以大同電站100兆瓦光伏發電「領跑者」項目為代表。本集團將繼續大力推進可再生能源的發展，並積極參與政府支持之「領跑者」光伏項目，以增加可再生能源的比重。

本集團於回顧年內投入商業營運的新發電機組包括：

| 發電廠 | 發電廠類型 | 裝機容量 (兆瓦) | 權益 (%) | 權益裝機 容量 (兆瓦) | 投產期 |
|-------------------|-------|--------------|-----------|--------------------|------------|
| 鄧善電廠 | 風力 | 49.5 | 63 | 31.2 | 2016年8月 |
| 古浪電廠 | 風力 | 100 | 44.1 | 44.1 | 2016年10月 |
| 焦崗湖電站 | 光伏 | 40 | 100 | 40 | 2016年1月至8月 |
| 洛陽一拖電站 | 光伏 | 6 | 100 | 6 | 2016年3月 |
| 朔城區電站 | 光伏 | 50 | 100 | 50 | 2016年5月 |
| 大同電站 | 光伏 | 100 | 100 | 100 | 2016年6月 |
| 鐵嶺電站 | 光伏 | 25 | 100 | 25 | 2016年7月 |
| 鐵門崗電站 | 光伏 | 50 | 100 | 50 | 2016年8月 |
| 中電江門 [#] | 光伏 | 14 | 100 | 14 | 2016年8月 |
| 青河電站 | 光伏 | 20 | 63 | 12.6 | 2016年8月 |
| 新巴爾虎左旗電站 | 光伏 | 10 | 63 | 6.3 | 2016年8月 |
| 黃泥灘電站 | 光伏 | 20 | 100 | 20 | 2016年10月 |
| 總計 | | 484.5 | | 399.2 | |

[#] 中電（江門）綜合能源有限公司（「中電江門」）包括兩個光伏發電項目。

註：與上年度比較，除上述新增發電機組外，在計及一家聯營公司常熟電廠旗下一家光伏電站投入商業營運及上海電力之裝機容量變動後，本集團錄得權益裝機容量淨增長474.0兆瓦。

發電量、售電量及利用小時

二零一六年，本集團的發電量及售電量詳情載列如下：

| | 二零一六年 兆瓦時 | 二零一五年 兆瓦時 | 變動 % |
|-------------|-------------------|--------------|---------|
| 總發電量 | 63,403,445 | 63,531,141 | -0.20 |
| - 火電 | 44,604,876 | 44,645,118 | -0.09 |
| - 水電 | 18,075,229 | 18,570,520 | -2.67 |
| - 風電 | 465,293 | 315,503 | 47.48 |
| - 光伏發電 | 258,047 | 不適用 | 不適用 |

| | | | |
|-------------|-------------------|------------|-------|
| 總售電量 | 60,760,318 | 60,868,493 | -0.18 |
| - 火電 | 42,244,478 | 42,252,014 | -0.02 |
| - 水電 | 17,819,196 | 18,313,257 | -2.70 |
| - 風電 | 441,614 | 303,222 | 45.64 |
| - 光伏發電 | 255,030 | 不適用 | 不適用 |

二零一六年，本集團主要聯營公司及合營公司的售電量詳情載列如下：

| | 二零一六年 兆瓦時 | 二零一五年 兆瓦時 | 變動 % |
|-------------|-------------------|--------------|---------|
| 總售電量 | 20,498,973 | 18,887,820 | 8.53 |
| 常熟電廠 | | | |
| - 火電 | 16,988,901 | 15,842,150 | 7.24 |
| - 光伏發電 | 14,693 | 不適用 | 不適用 |
| 新塘電廠 | | | |
| - 火電 | 3,495,379 | 3,045,670 | 14.77 |

二零一六年，本集團火力發電機組平均利用小時為3,714小時，較上年度下降385小時，主要受全國電力供應增速大於需求增速及本集團部分火電廠所在區域之水力發電量大增而擠佔了火力發電空間之影響。水力發電機組平均利用小時為3,780小時，較上年度下降113小時。風力發電機組平均利用小時為1,581小時，較上年度輕微下降49小時。

本集團將繼續加強對電力市場政策和形勢的分析，調整電源佈局及制定有效營銷策略，以配合全國電力體制改革及對環境保護的重視。努力應對電力市場化的改革，我們將加強直供電的銷售，加快向綜合能源及清潔能源轉型，保持並力爭擴大市場份額，提高設備利用小時。

上網電價

二零一六年，本集團之平均上網電價與上年度比較：

- 火電為人民幣309.08元／兆瓦時，降低人民幣34.25元／兆瓦時；
- 水電為人民幣302.76元／兆瓦時，提高人民幣0.39元／兆瓦時；
- 風電為人民幣475.03元／兆瓦時，降低人民幣28.76元／兆瓦時；及
- 光伏發電為人民幣801.32元／兆瓦時。

火電平均上網電價下降，主要是由於國家發展和改革委員會公佈分別於二零一五年四月及二零一六年一月起下調燃煤發電企業的上網電價。而年內本集團若干火力發電廠獲得當地政府批准環保補貼電價，部分抵銷了該上網電價下降的不利影響。本集團將會繼續密切關注中國政府於環保政策上的動態及加強對環保電價政策的研究，以積極爭取更多環保電價補貼。

單位燃料成本

二零一六年，本集團火電業務的平均單位燃料成本約為每兆瓦時人民幣154.41元，較上年度的每兆瓦時人民幣145.36元上升約6.23%。回顧年內，本集團致力強化煤炭價格管理，根據市場變化適時調整煤炭存量，開拓新煤炭供應渠道，以提升議價能力，降低採購成本。另一方面，由於大容量發電機組節能優勢顯現，亦有助降低煤耗，達致單位燃料成本同比升幅小於環渤海動力煤價格指數的升幅。

供電煤耗

二零一六年，本集團平均供電煤耗率為304.93克／千瓦時，較上年度下降2.15克／千瓦時，相當於節約標準煤約90,000噸，除了減少污染物排放外，在煤價攀升的環境下，供電煤耗率的下降對盈利的影響更為明顯。

本集團近年來大容量、高參數的環保發電機組陸續投產，節能優勢進一步顯現，有利於供電煤耗率持續下降。

售熱量

二零一六年，本集團售熱量（包括聯營公司及合營公司）總額為14,047,494吉焦，較上年度上升4,136,256吉焦。

本集團近年開始發展供熱項目，對適合進行供熱的發電機組進行供熱改造，利用餘熱作為新的利潤增長點，提升資源綜合利用，亦配合政府環境保護的方向，實現節能降耗目標。於二零一六年十二月三十一日，本集團九台發電機組（包括一家聯營公司）已完成供熱改造，另有三台發電機組預期在二零一七年內完成供熱改造工程。

二零一六年經營業績

二零一六年，本集團淨利潤約為人民幣3,255,487,000元，較上年度減少約人民幣2,074,111,000元。其中扣除二零一五年出售上海電力部分權益的一次性除稅後收益約人民幣827,207,000元，淨利潤較上年度減少約27.69%。可再生能源業務的淨利潤佔比為60.24%，同比上升16.72個百分點，可再生能源業務的淨利潤佔比逐漸增加。二零一六年，主要分部業務的淨利潤及彼等各自佔淨利潤總額的貢獻比率如下：

- 火力發電約為人民幣1,294,237,000元（39.76%，二零一五年：56.48%）；
- 水力發電約為人民幣1,890,131,000元（58.06%，二零一五年：43.23%）；及
- 風力及光伏發電約為人民幣71,119,000元（2.18%，二零一五年：0.29%）。

與二零一五年相比，扣除出售上海電力部分權益的一次性除稅後收益後淨利潤減少，主要是由以下各項因素所致：

- 火電平均上網電價較上年度下降，火力發電的分部收入減少約人民幣1,449,529,000元；
- 年內因煤炭價格攀升，推動單位燃料成本上升每兆瓦時人民幣9.05元，導致燃料成本增加約人民幣385,099,000元；
- 因業務拓展及增加新發電機組數量，導致物業、廠房及設備折舊增加約人民幣248,730,000元；及
- 應佔聯營公司利潤減少約人民幣200,198,000元。

然而，於回顧年內部分利潤減幅被下列各項因素所彌補：

- 貸款利率下調，財務費用因而減少約人民幣170,330,000元；
- 二零一五年對物業、廠房及設備，以及一家合營公司權益計提減值撥備，合共約人民幣480,647,000元，本年並無此等減值撥備；及
- 所得稅支出下降約人民幣204,821,000元（已扣除於二零一五年度出售上海電力部分權益的一次性收益而引致之相關所得稅支出人民幣279,964,000元後作比較）。

收入

本集團的收入主要來自售電。二零一六年，本集團錄得收入約人民幣18,866,153,000元，較上年度的約人民幣20,196,670,000元減少6.59%。收入減少主要是因電價下跌使火電平均上網電價同比下降9.98%，導致火電收入減少人民幣1,449,529,000元。

分部資料

本集團現時達到香港財務報告準則第8號量化門檻要求的呈報分部被識別為「生產及銷售火電」及「生產及銷售水電」。儘管「生產及銷售風力與光伏發電」並未達到對呈報分部所要求的量化門檻，由於營運總決策者視此分部為潛在增長業務，並預期會逐漸為本集團未來的業績作出更大的貢獻，因而密切監察此分部，並已於回顧年內獨立呈報此分部。

經營成本

本集團經營成本主要包括火力發電的燃料成本、發電機組和設施的維修及保養開支、折舊與攤銷、員工成本、消耗品及其他經營開支。

二零一六年，本集團的經營成本約為人民幣14,432,405,000元，較上年度的約人民幣13,743,347,000元上升5.01%。經營成本增加主要是由於煤價上升導致燃料成本增加，以及因業務拓展和增加新發電機組數量，導致折舊和維修及保養增加。

煤炭行業供給側結構性改革持續推進，全國原煤產量同比大幅下降，煤炭供應寬鬆局面快速轉變，導致二零一六年下半年以來市場煤炭價格急劇攀升，顯著增加了煤電企業的經營成本。

經營利潤

二零一六年，本集團的經營利潤約為人民幣5,350,578,000元，較上年度的經營利潤約人民幣7,861,789,000元減少31.94%。若扣除上年度出售上海電力部分權益的一次性除稅前收益，本集團的經營利潤較上年度減少約為20.79%。經營利潤減少主要是由於火電平均上網電價下降及煤價上升。

財務費用

二零一六年，本集團的財務費用約為人民幣2,067,966,000元，較上年度的約人民幣2,238,296,000元減少7.61%。銀行貸款利率下調，本集團把握市場利率變化，不斷積極置換高息貸款，令平均利率水平降低。

應佔聯營公司利潤

二零一六年，應佔聯營公司利潤約為人民幣540,353,000元，較上年度的應佔利潤約人民幣740,551,000元減少利潤約人民幣200,198,000元或27.03%。利潤減少主要是由於一家聯營公司常熟電廠（主營火力發電）的盈利貢獻有所下降。

應佔合營公司利潤

二零一六年，應佔合營公司利潤約為人民幣150,158,000元，較上年度的應佔利潤約人民幣146,114,000元增加利潤約人民幣4,044,000元或2.77%，主要是由於二零一六年本集團停止分攤一家合營公司（主營煤炭開採）的虧損。

所得稅支出

二零一六年，本集團的所得稅支出約為人民幣738,641,000元，較上年度的約人民幣1,223,426,000元減少約人民幣484,785,000元。減少的主要原因是由於本集團於上年度在公開市場上出售40,173,628股上海電力股份，引致相關所得稅支出約人民幣279,964,000元。扣除此項影響，所得稅支出較上年度減少約人民幣204,821,000元，減少主要是因經營利潤減少。

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團若干附屬公司獲豁免繳納中國企業所得稅或享有7.5%、12.5%或15%（二零一五年：12.5%）之優惠稅率。

於二零一六年十二月三十一日，本集團兩家附屬公司擁有稅務抵免，累計金額為人民幣189,308,000元（二零一五年十二月三十一日：人民幣189,308,000元），其中人民幣103,983,000元（二零一五年十二月三十一日：人民幣102,573,000元）已自該等稅務抵免授出後用於抵免彼等之所得稅支出。稅務抵免是基於使用本集團火電業務中的特定環境保護、節水節能、安全性優化設備的購買價10%計算。當稅務抵免實現時，會被確認為當期所得稅減少。稅務抵免的未被使用部分可在不超過五年的時間內結轉。

每股盈利及末期股息

二零一六年，本公司股東應佔利潤的每股基本及攤薄盈利分別為人民幣0.32元（二零一五年：人民幣0.58元）和人民幣0.32元（二零一五年：人民幣0.56元）。

於二零一七年三月二十三日召開的董事局會議上，董事局建議派付截至二零一六年十二月三十一日止年度的末期股息為每普通股人民幣0.160元（相等於0.1805港元，以中國人民銀行於二零一七年三月二十三日公佈的匯率計算）（二零一五年：每普通股人民幣0.232元（相等於0.2770港元）），根據於二零一七年三月二十三日（二零一五年：二零一六年三月二十三日）發行的7,355,164,741股股份（二零一五年：7,355,164,741股股份）計算，合共約人民幣1,176,826,000元（相等於1,327,607,000港元）（二零一五年：人民幣1,706,398,000元（相等於2,037,381,000港元））。

在建項目

於二零一六年十二月三十一日，本集團在建中的項目涵蓋火電、水電、風電和光伏發電等多種項目，其中可再生能源的權益裝機容量佔比為21.47%。本集團正在建設中的項目如下：

| 發電廠 | 發電廠類型 | 裝機容量 (兆瓦) | 權益 (%) | 權益裝機 容量 (兆瓦) | 預計 投產期 |
|-----------------------|-------|----------------|-----------|--------------------|-----------|
| 中電普安電廠 | 火力 | 1,320 | 100 | 1,320 | 2018年 |
| 結斯溝電廠 | 水力 | 24 | 44.1 | 10.6 | 2017年 |
| 落水洞電廠 | 水力 | 35 | 63 | 22.1 | 2018年 |
| 麻窩電廠 | 水力 | 32 | 63 | 20.2 | 2018年 |
| 新邵龍山電廠 | 風力 | 50 | 63 | 31.5 | 2017年 |
| 大青山電廠 | 風力 | 50 | 63 | 31.5 | 2017年 |
| 新平電廠 | 風力 | 49.5 | 32.1 | 15.9 | 2017年 |
| 漣源龍山電廠 | 風力 | 49.9 | 44.1 | 22 | 2017年 |
| 荊竹山電廠 | 風力 | 50 | 63 | 31.5 | 2017年 |
| 維山電廠 | 風力 | 70 | 63 | 44.1 | 2018年 |
| 松木塘電廠 | 風力 | 50 | 63 | 31.5 | 2018年 |
| 太和仙電廠 | 風力 | 50.5 | 63 | 31.8 | 2018年 |
| 紫雲山電廠 | 風力 | 50 | 44.1 | 22.1 | 2018年 |
| 上江圩電廠 | 風力 | 70 | 44.1 | 30.9 | 2018年 |
| 新巴爾虎左旗電站 [^] | 光伏 | 10 | 63 | 6.3 | 2017年 |
| 宜陽電站 | 光伏 | 20 | 44.1 | 8.8 | 2017年 |
| 總計 | | 1,980.9 | | 1,680.8 | |

[^] 新巴爾虎左旗電站裝機容量總額為20兆瓦，其中10兆瓦已於二零一六年投產。

新發展項目

本集團積極在具有資源優勢、區域優勢及市場優勢的地區尋求大容量、高參數節能環保型火電及清潔能源項目的開發機會。目前正在開展前期工作的新項目（包括已向中國政府申請審批的項目）裝機容量總額超過8,000兆瓦。

為配合國家能源發展戰略，促進資源節約和環境保護，發展可再生能源將成為本集團的一個重要方向。近年，本集團積極在具有優勢地區尋找開發機會，努力推進相關項目的發展。目前正在開展前期工作的可再生能源項目裝機容量總額約為2,900兆瓦，主要分佈於湖南、山西及新疆等本集團具有競爭優勢的區域。本集團未來將致力開發更多可再生能源項目。而目前展開前期工作的熱電聯產項目的裝機容量為700兆瓦。

另外，本集團將加大天然氣項目開發力度，擴大項目儲備規模。目前本集團已獲核准或正在申請核准的天然氣發電項目裝機容量超過1,100兆瓦。

可供出售金融資產

本集團持有上海電力的股權按「可供出售金融資產」入賬。於二零一六年十二月三十一日，本集團擁有上海電力已發行股本16.98%的權益，其A股於上海證券交易所上市。

於二零一六年十二月三十一日，本集團持有相關股權的公平值約為人民幣4,410,367,000元，較二零一五年十二月三十一日的約人民幣5,347,661,000元減少17.53%。

重大收購及出售

二零一六年一月十八日，本公司與其最終控股公司國家電投訂立一份意向書，據此本公司擬收購及國家電投擬出售國家電投集團河南電力有限公司（「河南電力」）100%權益。目前，各項審計及評估河南電力的資產及負債等相關工作正在有序推進。

本公司將視乎市場情況和投資者意願而開展相關收購工作，並將致力於推動母公司優質清潔能源的注入。

於回顧年內，本集團並無重大收購或出售。

流動資金及資金來源

於二零一六年十二月三十一日，本集團的現金及現金等價物約為人民幣1,809,415,000元（二零一五年十二月三十一日：人民幣1,528,017,000元）。流動資產約為人民幣6,843,420,000元（二零一五年十二月三十一日：人民幣5,209,552,000元），流動負債約為人民幣22,271,150,000元（二零一五年十二月三十一日：人民幣16,638,653,000元）及流動比率為0.31（二零一五年十二月三十一日：0.31）。

本集團的資金來源主要來自經營活動產生的現金流入、銀行及關聯方授予的借貸、項目融資、債券、短期融資券及商業票據的發行。

債務

於二零一六年十二月三十一日，本集團的債務總額約為人民幣47,734,850,000元（二零一五年十二月三十一日：人民幣42,687,785,000元）。本集團的所有債務是以人民幣、日圓及美元計值，在各外幣債務中佔最大金額的為300,000,000美元商業票據（折合人民幣2,081,100,000元（二零一五年十二月三十一日：人民幣1,948,080,000元）），其匯率已使用期權將其鎖定，以避免匯率風險。

於二零一六年十二月三十一日，本集團的負債比率以淨負債（即債務總額減現金及現金等價物）除以資本總額（即權益總額加淨負債）計算約為57%（二零一五年十二月三十一日：55%）。本集團的負債比率保持平穩。

本集團於二零一六年及二零一五年十二月三十一日的債務詳情如下：

| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
|-------------------|-------------------|-------------------|
| 有抵押銀行借貸 | 13,915,815 | 15,411,773 |
| 無抵押銀行借貸 | 19,594,595 | 17,430,423 |
| 關聯方授予的借貸 | 5,463,511 | 3,017,311 |
| 本公司發行的公司債券及短期融資券 | 4,000,000 | 2,000,000 |
| 五凌電力發行的公司債券及短期融資券 | 1,498,514 | 1,497,530 |
| 商業票據 | 2,081,100 | 1,948,080 |
| 融資租賃承擔 | 1,181,315 | 1,382,668 |
| | <u>47,734,850</u> | <u>42,687,785</u> |

上述債務的到期日如下：

| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
|---------|-------------------|-------------------|
| 一年內 | 16,318,561 | 10,226,922 |
| 第二年 | 10,605,704 | 6,755,101 |
| 第三年至第五年 | 9,579,743 | 12,969,252 |
| 第五年後 | 11,230,842 | 12,736,510 |
| | <u>47,734,850</u> | <u>42,687,785</u> |

在以上債務中約人民幣18,301,175,000元（二零一五年十二月三十一日：人民幣13,853,545,000元）為定息債務，而餘下按人民幣計值之債務，乃根據中國人民銀行有關規例調整，按介乎3.92%至5.39%（二零一五年：3.92%至6.40%）的年利率計息。

重要融資

二零一六年十月，本公司獲確認接受在中國境內發行總額為人民幣50億元的短期融資券申請，註冊有效期為兩年，並在註冊有效期限內分次發行。本公司於二零一六年十月十七日完成發行第一期短期融資券，發行金額為人民幣20億元，並按利率2.80%計息，為期一年。所得款項人民幣15.4億元已用作償還現有銀行借貸，餘下部份亦會於二零一七年度用作償還銀行借貸。

資本性支出

二零一六年，本集團的資本性支出約為人民幣7,630,700,000元（二零一五年：人民幣5,480,471,000元）。其中，清潔能源板塊（水力、風力及光伏發電）的資本性支出約為人民幣3,963,454,000元，主要用於新發電廠和發電站的工程建設；而火力發電板塊的資本性支出約為人民幣3,613,547,000元，主要用於新火電機組的工程建設和現有發電機組的技術改造工程。資金來源主要來自項目融資、債券和短期融資券發行及由業務營運而產生的資金。

資產抵押

於二零一六年十二月三十一日，本集團向若干銀行抵押若干物業、廠房及設備，賬面淨值約人民幣571,146,000元（二零一五年十二月三十一日：人民幣510,203,000元），作為人民幣286,820,000元（二零一五年十二月三十一日：人民幣314,820,000元）銀行借貸的擔保。另外，本集團若干附屬公司的應收賬款權利已作為若干銀行借貸及一關聯方授予借貸的抵押。於二零一六年十二月三十一日，就該等借貸之已抵押應收賬款約為人民幣1,125,880,000元（二零一五年十二月三十一日：人民幣1,769,988,000元）。於二零一六年十二月三十一日，本集團一家附屬公司的銀行存款人民幣300,000,000元（二零一五年十二月三十一日：人民幣300,000,000元）已作為銀行借貸人民幣300,000,000元（二零一五年十二月三十一日：人民幣300,000,000元）的抵押。

或然負債

於二零一六年十二月三十一日，本集團並無重大或然負債。

風險管理

本集團實行全面風險管理，並建立了系統化、全面的風險管理機制和內部監控制度。本集團設有內審部，負責執行和落實風險管理措施。本公司於二零一六年三月二十三日成立一個董事局轄下的風險管理委員會，向董事局負責並協助董事局領導、指導及監管本集團的整體風險偏好和承受能力及風險管理架構（包括風險政策、程序及控制），進一步有效提升本集團的風險管控能力。

匯率風險

本集團主要於中國內地經營業務，大部分交易以人民幣結算，除若干現金、銀行結餘及借貸外，本集團的資產及負債主要以人民幣計值。本集團持有以美元結算的商業票據，以及持有以日圓及美元結算的借貸。人民幣、美元及日圓匯率波動加大導致本集團匯兌損益的波動加大，從而影響其財務狀況和經營業績。

為管理匯兌風險，本集團已於二零一五年與美國銀行簽訂兩份金額合共約296,778,000美元的期權合約，可以固定匯率賣出人民幣兌美元，用以對沖300,000,000美元商業票據（本集團單一最重大的外幣債務）所帶來的匯率風險。預期於該美元商業票據結算時，將沒有重大人民幣兌美元之匯率風險。

於二零一六年十二月三十一日，本集團的外幣借貸折合約人民幣2,520,170,000元（二零一五年十二月三十一日：人民幣2,380,755,000元）。

節能減排

本集團一直以企業可持續發展的角度對環境保護給予高度重視，全力推動節能減排，認真履行社會責任，積極應對全球氣候變化。

本集團積極回應中國政府頒佈的《煤電節能減排升級與改造行動計劃（2014 - 2020年）》政策，繼續加強其火電機組的環保治理。截至二零一六年十二月三十一日，本集團已合共完成十三台火電機組超低排放改造工程。對於餘下的火電機組，我們亦會加快實施超低排放項目的工作。

二零一六年，本集團旗下火電機組脫硫裝置投運率為100%（二零一五年：100%），而脫硫效率為96.67%（二零一五年：96.23%）；脫硝裝置投運率達99.92%（二零一五年：99.70%），而脫硝效率達到84.14%（二零一五年：80.10%）。

回顧年內，火電發電機組環保指標得到進一步改善：

- 二氧化硫排放績效為0.150克／千瓦時，較上年度降低0.048克／千瓦時；
- 氮氧化物排放績效為0.185克／千瓦時，較上年度降低0.027克／千瓦時；及
- 煙塵排放績效為0.035克／千瓦時，較上年度降低0.015克／千瓦時。

本集團亦將社會責任的理念和要求融入供應商管理中，在簽訂物料採購合同時明確規定材料必需符合國家相關環境保護法例標準，從源頭防止污染物超標排放。

回顧年內，本集團擁有營運控制權的所有發電廠，均符合國內與環保相關的規例，並沒有因違規而被罰款或檢控。

營運安全

本集團嚴格遵守《中華人民共和國安全生產法》及《中華人民共和國職業病防治法》等安全衛生法律和法規，不斷改善施工作業條件，為員工配備符合安全標準的勞動工具及

勞動防護用品，亦會安排各種應急培訓及演練。另外，在與煤炭供應商訂立合同時亦會明確規定指標要求，以確保運輸與儲存的安全。

二零一六年，本集團並無發生任何僱員、設備和環保方面的重大事故。

回顧年內，本集團擁有營運控制權的所有營運中發電廠，均符合國內與安全生產相關的規例，並沒有因違規而被罰款或檢控。

僱員及薪酬政策

於二零一六年十二月三十一日，本集團合共僱用9,723名（二零一五年十二月三十一日：10,094名）全職僱員。

本集團注重全員業績考核和獎懲機制的建設，本集團按彼等各自的工作表現、工作經驗、崗位職責以及市場酬金水平以釐定董事與僱員的酬金，本集團亦實行酬金與業績掛鈎的獎勵政策。

本集團亦注重僱員的學習培訓以及不同崗位的互相交流，持續提升僱員的專業和技術能力以及綜合素質，以滿足不斷擴展的業務需要。

回顧年內，本集團擁有營運控制權的所有業務單位，均符合當地勞工法例，並沒有因違例而被罰款或檢控。

二零一七年前景展望

二零一七年，是中國實施國民經濟「十三五」規劃的重要一年。隨著國家「十三五」能源規劃和電力規劃相繼推出，能源生產、供給、消費和體制的革命繼續深入推進。同時，供給側結構性改革、國有企業改革和電力體制改革將深度影響能源行業。

根據中國電力企業聯合會預測，預計二零一七年全國全社會用電量同比增長3%左右，全國電力供應充足；預計二零一七年全國新增發電裝機容量約1.1億千瓦，其中非化石能源發電裝機6,000萬千瓦左右，發電設備利用小時仍然面臨壓力。總體而言，電力行業的經營發展將面臨更大挑戰。

二零一七年，本集團重點工作包括：

- 努力保持良好經營業績。做好電力市場營銷，爭取有利電價。推動配售電業務發展，開拓供熱市場。持續加強燃料成本控制，降低融資成本，保持盈利能力和穩定現金流，並且貫切落實安全生產。
- 繼續加快企業轉型。加快清潔能源發展，控制煤電機組建設。大力推動節能減排，積極應對全球氣候變化。快速推進配售電和綜合能源開發。抓住能源互聯網、智慧綜合能源開展機遇，大力推動科技創新。
- 依靠國家電投大力支持，抓住母公司加快資產證券化的機遇，利用母公司清潔能源資產比重高的優勢，推動優質資產的注入。
- 重視人才發展與激勵，推動商業模式創新，全面提升管理水平，進一步健全本集團市場化的體制機制。

財務報表經審核委員會審閱

由三名獨立非執行董事組成的本公司審核委員會（「審核委員會」）已與本公司管理層及核數師德勤·關黃陳方會計師行，討論並審閱截至二零一六年十二月三十一日止年度的年度業績及綜合財務報表。

購買、出售或贖回本公司的上市證券

本公司或其任何附屬公司於截至二零一六年十二月三十一日止年度期間概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

企業管治

本公司一直致力於提升其企業管治的水準，並視企業管治為價值創造的一部分，以反映董事局及管理層對恪守企業管治標準的承諾，彼等同時樂意保持其透明度及問責制，為本公司整體股東創造最大價值。

二零一六年，本公司已嚴格遵守上市規則附錄十四所載《企業管治守則》及《企業管治報告》的守則條文。

董事的證券交易

本公司已採納董事進行證券交易的行為守則（「行為守則」），其條款不低於上市規則附錄十所載的《上市發行人董事進行證券交易之標準守則》的要求。經向每位董事作出特定查詢後，所有董事均確認，彼等於二零一六年度期間已完全遵守該行為守則。

在香港聯交所及本公司網站上刊發業績公告

本業績公告分別在香港聯交所網站 <http://www.hkexnews.hk> 及本公司網站 <http://www.chinapower.hk> 及 <http://www.irasia.com/listco/hk/chinapower/index.htm> 登載。

二零一六年度報告即將發送予該等選擇僅收取公司通訊印刷本的本公司股東，而年度報告的電子版本亦即將在以上網站登載以供審閱。

承董事局命
中國電力國際發展有限公司
執行董事
余兵

香港，二零一七年三月二十三日

於本公告日期，本公司董事為：執行董事余兵及王子超，非執行董事王炳華及關綺鴻，以及獨立非執行董事鄭志強、李方及邱家賜。