

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，概不對因本公告全部或任何部分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。



華能國際電力股份有限公司

HUANENG POWER INTERNATIONAL, INC.

(於中華人民共和國註冊成立的中外合資股份有限公司)

(股份代號：902)

二零一七年年終業績公告

| | |
|----------------------|-------------------|
| 境內電廠發電量： | 3,944.81億千瓦時 |
| 合併營業收入： | 人民幣1,524.59億元 |
| 歸屬於本公司權益持有者 的淨利潤： | 人民幣15.80億元 |
| 每股收益： | 人民幣0.10元 |
| 建議股息： | 每股普通股人民幣0.10元(含稅) |

業績摘要

華能國際電力股份有限公司(「本公司」、「公司」或「華能國際」)董事會(「董事會」)在此宣佈本公司及其子公司截至二零一七年十二月三十一日止年度經審計的經營業績。

截至二零一七年十二月三十一日止的十二個月，本公司實現營業收入為人民幣1,524.59億元，比上年同期上升33.95%。歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣15.80億元，比上年同期下降81.46%；每股收益為人民幣0.10元。董事會對本公司在過去一年所取得的成績感到滿意。

公司董事會建議公司派發股息予股東，持有每一普通股將可獲派現金股息人民幣0.10元(含稅)。該分配方案將提交公司於二零一八年五月三日召開的二零一七年度股東大會審議。此外，為讓全體股東更好地分享公司的發展成果，在綜合考慮公司的戰略規劃和發展目標、行業發展趨勢等因素後，公司決定在未來三年進一步提高對投資者的現金分紅比例，並根據相關規定制定了《華能國際電力股份有限公司未來三年(二零一八年至二零二零年)股東回報規劃》。未來三年公司現金分紅的具體條件和比例為，在當年盈利及累計未分配利潤為正，且公司現金流可以滿足公司正常經營和可持續發展的情況下，採取現金方式分配股利，公司每年以現金方式分配的利潤原則上不少於當年實現的合併報表可分配利潤的70%且每股派息不低於人民幣0.1元。

詳細的經營結果請參見附錄所載財務信息。

二零一七年業務回顧

二零一七年，公司主動適應電力體制改革新變化，抓住機遇，應對挑戰，全年安全清潔生產水平保持行業領先，電源結構不斷優化，電力生產實現量價齊升，燃料保供控價能力增強，資本運作成績突出，較好地完成了年度經營目標。

1. 經營業績

截止二零一七年十二月三十一日止的十二個月，本公司實現營業收入為人民幣1,524.59億元，比上年同期上升33.95%；歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣15.80億元，比上年同期下降81.46%，利潤下降的原因主要由於2017年煤炭價格同比大幅上漲；每股收益為人民幣0.10元。

截止二零一七年底，本公司每股淨資產(扣除非控制股東權益)為人民幣5.77元，比上年同期增長1.91%。

本公司審計委員會已於二零一八年三月十二日召開會議，審閱了公司二零一七年度業績。

2. 電力生產

二零一七年，公司中國境內各運行電廠按合併報表口徑累計完成發電量3,944.81億千瓦時，同比上升25.76%；完成售電量3,713.99億千瓦時，同比上升25.56%；公司境內電廠全年平均利用小時為3,951小時，同比增加30小時，其中燃煤機組利用小時為4,194小時，同比增加87小時。在公司燃煤電廠所在的絕大部分地區中，公司利用小時領先當地平均水平。公司中國境內各運行電廠按合併報表口徑累計完成供熱量1.76億吉焦，比上年同期增加0.79億吉焦，同比上升81.44%。

3. 成本控制

二零一七年公司全年共採購煤炭1.68億噸，公司繼續加強與重點大礦合作的力度，創新合作模式和採購策略，優化區域供應結構，準確研判煤炭市場走勢，採取有效措施降低公司標煤採購單價，在煤炭市場價格全年高企的情況下，較好地控制了公司的燃料採購成本。公司境內電廠全年售電單位燃料成本為人民幣225.92元／兆瓦時，比上年上升32.41%。

4. 節能環保

公司歷來高度重視節能環保工作。二零一七年，公司安全生產、技術經濟及能耗指標繼續保持行業領先，公司境內各電廠燃煤機組平均等效可用率為94.55%，加權平均廠用電率為4.66%；公司燃煤機組全年平均發電煤耗為288.28克／千瓦時，比去年同期下降2.05克／千瓦時，平均供電煤耗為306.48克／千瓦時，比去年同期下降1.21克／千瓦時。

公司高度重視節能環保工作，目前，公司全部燃煤機組均設有脫硫、脫硝和除塵裝置，各項指標均符合環保要求。此外，根據國家關於燃煤發電機組實現超低排放的規劃，公司已對全部燃煤發電機組實施了技術改造，提前完成國家規定的任務。

5. 項目開發

公司電源項目建設進展順利。全年公司新增投運燃煤熱電聯產機組可控發電裝機容量150兆瓦，燃氣機組可控發電裝機容量1,660兆瓦，風電機組可控發電裝機容量888兆瓦，光伏可控發電裝機容量628兆瓦。截至二零一七年十二月三十一日及二零一八年三月十三日止，公司可控發電裝機容量104,321兆瓦，權益發電裝機容量92,003兆瓦。

6. 海外業務

二零一七年，公司全資擁有的新加坡大士能源有限公司（「大士能源」）全年機組安全穩定運行，全年累計發電量市場佔有率為21.9%，同比增加0.4個百分點，全年歸屬於本公司權益持有者的淨虧損為人民幣4.77億元，較上年虧損增加2.37億元，主要由於天燃氣採購單價上升，以及受近年來機組集中投產影響，新加坡電力市場繼續呈供過於求狀況，電價持續低迷，共同導致單位售電邊際貢獻繼續下降。

公司在資本市場持續表現優異，榮獲二零一七年中國證券金紫荊獎「最佳上市公司」及「最佳上市公司CEO」獎、上海證券交易所債券市場二零一七年度「公司債券優秀發行人」獎。公司連續九年入選「普氏全球能源上市公司250強」排行榜，綜合排名第59位。

二零一八年前景展望

二零一八年，公司將貫徹落實發展戰略要求，積極應對市場風險，堅持以質量和效益為中心，深入推進提質增效、轉型升級，圍繞建設全球一流上市發電公司目標，不斷提升經營業績，為國家、為社會、為股東創造更多價值。

安全生產方面，認真貫徹落實國家推進安全生產領域改革發展工作部署；持續開展高可靠性專項行動，紮實推進「零非停」電廠創建，不斷提升機組安全穩定運行水平；進一步提高智能發電和清潔發電水平，大力推進節能改造和優化運行工作，鞏固節能環保領先優勢，力爭多發清潔節能高效電量。

電力市場方面，積極適應市場變化，搶抓市場機遇，發電側增發和售電側增效兩輪驅動，提升發電和供熱效益兩維聚力，加強區域化和信息化管理兩化協同，積極參與各類型市場交易，確保市場份額高於容量份額，努力實現區域利用小時對標領先，力爭全年完成境內發電量4,100億千瓦時，平均利用小時達到4,000小時左右；開展供熱經營示範創建工作，不斷提高供熱服務水平，提高供熱對發電業務的貢獻度；保證新機電價和環保電價及時、足額落實。

燃料市場方面，加強政策研究與市場研判，提升燃料採購工作的前瞻性、穩定性；根據資源結構佈局和區域特點，動態優化資源渠道；發揮公司規模採購和統一管理優勢，加強與大、中型煤企的戰略合作，堅持「長協加現貨」的採購模式，努力提高長協比例；繼續發揮公司港口、航運資源優勢，建設牢固高效的燃料供應鏈；加強燃料供應與發電的協調優化，加強燃料全過程管理，實現燃料成本下降。

資金市場方面，繼續以「保量、控風險、降成本」為目標，堅持以傳統信貸作為融資主渠道，進一步深化銀企合作，確保信貸融資主渠道暢通；擴大直接融資規模，拓寬債券融資品種，將直接融資作為保障資金安全的主渠道之一；創新權益融資手段，優化資本結構，確保資金安全。

公司將全面加強市值管理，提升公司品牌價值；穩步推進改革創新，增強經營發展的創新驅動力；以紮實、高效的基礎管理水平，保障各項經營計劃穩健實施。

經營及財務情況回顧與展望

(管理層討論與分析)

(國際財務報告準則數據)

概要

公司主要在中國全國範圍內開發、建設和經營管理大型發電廠。截至2017年12月31日止，公司擁有可控發電裝機容量104,321兆瓦，權益發電裝機容量92,003兆瓦，天然氣發電、水電、風電、太陽能發電等清潔能源發電裝機佔比超過15%。公司中國境內電廠廣泛分佈在二十六個省、自治區和直轄市；公司在新加坡全資擁有一家營運電力公司，是中國最大的上市發電公司之一。

截至二零一七年十二月三十一日止的十二個月，公司實現營業收入為人民幣1,524.59億元，比上年同期上升33.95%。歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣15.80億元，比上年同期下降81.46%；每股收益為人民幣0.10元。

一、經營成果

1、二零一七年經營業績

二零一七年一月，公司完成了對華能集團下屬子公司華能山東發電有限公司(「山東發電」)、華能吉林發電有限公司(「吉林發電」)、華能黑龍江發電有限公司(「黑龍江發電」)和華能河南中原燃氣發電有限公司(「中原燃氣」)的同一控制下收購，上述單位納入合併報表範圍。

截至二零一七年十二月三十一日止，公司所屬各區域二零一七年全年發電量(以億千瓦時計)分別為：

| 境內 | 發電量 | | 售電量 | |
|-------|---------------|---------|---------------|---------|
| | 2017年 | 同比 | 2017年 | 同比 |
| 黑龍江省 | 131.72 | 3.53% | 123.2 | 3.52% |
| *煤機 | 122.5 | 1.58% | 114.12 | 1.43% |
| *風電 | 9.22 | 38.89% | 9.07 | 39.75% |
| 吉林省 | 85.96 | 13.44% | 81.11 | 13.81% |
| *煤機 | 74.48 | 10.69% | 70.09 | 10.76% |
| *風電 | 8.6 | 48.17% | 8.36 | 51.24% |
| *水電 | 0.62 | 0.75% | 0.61 | 0.79% |
| *光伏 | 0.116 | — | 0.115 | — |
| *生物發電 | 2.15 | 3.62% | 1.93 | 4.35% |
| 遼寧省 | 197.04 | -0.60% | 183.95 | -1.25% |
| 煤機 | 192.53 | -1.15% | 179.47 | -1.84% |
| 風電 | 3.33 | 12.13% | 3.31 | 12.19% |
| 水電 | 0.39 | 14.43% | 0.39 | 14.00% |
| 光伏 | 0.79 | 392.78% | 0.778 | 396.67% |
| 內蒙古 | 2.28 | 4.84% | 2.26 | 4.50% |
| 風電 | 2.28 | 4.84% | 2.26 | 4.50% |
| 河北省 | 134.00 | 2.58% | 125.85 | 2.40% |
| 煤機 | 131.32 | 1.55% | 123.43 | 1.43% |
| 風電 | 2.28 | 96.82% | 2.04 | 87.01% |
| 光伏 | 0.399 | 153.60% | 0.375 | 208.25% |

| 境內 | 發電量 | | 售電量 | |
|-----|---------------|---------|---------------|---------|
| | 2017年 | 同比 | 2017年 | 同比 |
| 甘肅省 | 99.35 | 2.25% | 94.13 | 0.08% |
| 煤機 | 83.33 | -1.30% | 78.65 | -3.91% |
| 風電 | 16.02 | 25.80% | 15.48 | 26.78% |
| 寧夏 | 0.103 | — | 0.099 | — |
| 光伏 | 0.103 | — | 0.099 | — |
| 北京市 | 61.76 | -18.12% | 55.62 | -20.61% |
| 煤機 | 13.39 | -60.68% | 11.63 | -60.79% |
| 燃機 | 48.36 | 16.92% | 43.99 | 8.87% |
| 天津市 | 72.73 | 0.27% | 68.43 | 0.01% |
| 煤機 | 56.58 | 7.15% | 52.71 | 7.18% |
| 燃機 | 16.14 | -18.22% | 15.7 | -18.39% |
| 光伏 | 0.015 | — | 0.015 | — |
| 山西省 | 98.13 | -8.35% | 91.85 | -8.75% |
| 煤機 | 70.35 | -13.80% | 64.95 | -14.46% |
| 燃機 | 27.43 | 7.75% | 26.68 | 7.87% |
| 光伏 | 0.35 | — | 0.221 | — |
| 山東省 | 894.87 | 116.39% | 837.87 | 115.24% |
| *煤機 | 888.48 | 114.85% | 831.62 | 113.63% |
| *風電 | 4.52 | 8.82% | 4.4 | 9.13% |
| *光伏 | 1.865 | 266.61% | 1.851 | 276.54% |
| 河南省 | 222.1 | 3.53% | 209.27 | 7.58% |
| 煤機 | 206.96 | -3.44% | 194.45 | 0.02% |
| *燃機 | 14.24 | -8.13% | 13.93 | -8.18% |
| 風電 | 0.77 | 309.51% | 0.76 | 513.65% |
| 光伏 | 0.128 | — | 0.126 | — |
| 江蘇省 | 427.61 | -0.61% | 404.52 | -1.05% |
| 煤機 | 364.41 | -6.38% | 343.95 | -6.70% |
| 燃機 | 51.99 | 47.79% | 50.1 | 45.02% |
| 風電 | 10.77 | 86.12% | 10.04 | 79.52% |
| 光伏 | 0.442 | — | 0.436 | — |

| 境內 | 發電量 | | 售電量 | |
|-----|---------------|---------|---------------|---------|
| | 2017年 | 同比 | 2017年 | 同比 |
| 上海市 | 184.84 | 1.91% | 174.9 | 1.80% |
| 煤機 | 169.34 | 2.70% | 159.76 | 2.60% |
| 燃機 | 15.5 | -5.99% | 15.13 | -5.94% |
| 重慶市 | 85.63 | -14.51% | 79.3 | -14.86% |
| 煤機 | 73.88 | -9.40% | 67.87 | -9.52% |
| 燃機 | 11.75 | -36.90% | 11.44 | -36.94% |
| 浙江省 | 275.89 | 11.65% | 264.87 | 11.74% |
| 煤機 | 270.9 | 12.08% | 260 | 12.18% |
| 燃機 | 4.49 | -13.30% | 4.38 | -13.46% |
| 光伏 | 0.496 | 130.26% | 0.492 | 128.47% |
| 湖北省 | 147.81 | 4.94% | 138.33 | 4.73% |
| 煤機 | 141.47 | 4.00% | 132.15 | 3.64% |
| 風電 | 2.92 | 54.86% | 2.87 | 64.88% |
| 水電 | 3.36 | 14.36% | 3.25 | 14.80% |
| 光伏 | 0.059 | — | 0.059 | — |
| 湖南省 | 93.08 | 11.94% | 87.09 | 11.28% |
| 煤機 | 84.76 | 13.86% | 78.89 | 13.23% |
| 風電 | 5.31 | -1.11% | 5.25 | -1.16% |
| 水電 | 2.85 | -14.68% | 2.8 | -14.77% |
| 光伏 | 0.162 | — | 0.159 | — |
| 江西省 | 198.01 | 13.53% | 189.15 | 13.67% |
| 煤機 | 195.29 | 12.66% | 186.7 | 12.88% |
| 風電 | 2.72 | 153.43% | 2.45 | 142.93% |
| 安徽省 | 59.4 | 1.60% | 56.77 | 1.82% |
| 煤機 | 57.14 | 1.73% | 54.54 | 1.88% |
| 風電 | 1.27 | 42.14% | 1.24 | 52.18% |
| 水電 | 0.99 | -29.68% | 0.98 | -29.81% |
| 福建省 | 103.8 | 35.22% | 97.91 | 35.45% |
| 煤機 | 103.73 | 35.12% | 97.87 | 35.39% |
| 光伏 | 0.073 | — | 0.041 | — |

| 境內 | 發電量 | | 售電量 | |
|-----|-----------------|---------|-----------------|---------|
| | 2017年 | 同比 | 2017年 | 同比 |
| 廣東省 | 214.48 | 22.89% | 204.91 | 22.75% |
| 煤機 | 214.25 | 22.81% | 204.68 | 22.66% |
| 光伏 | 0.225 | 217.25% | 0.225 | 250.68% |
| 廣西 | 0.29 | — | — | — |
| 燃機 | 0.29 | — | — | — |
| 雲南省 | 36.88 | -5.01% | 33.98 | -4.89% |
| 煤機 | 32.7 | -8.76% | 29.97 | -9.05% |
| 風電 | 4.18 | 40.04% | 4.01 | 44.53% |
| 貴州省 | 0.58 | 28.88% | 0.54 | 43.36% |
| 風電 | 0.58 | 28.88% | 0.54 | 43.36% |
| 海南省 | 116.47 | -2.36% | 108.09 | -2.62% |
| 煤機 | 113.27 | -1.74% | 104.95 | -2.02% |
| 燃機 | 0.2 | -84.64% | 0.19 | -84.29% |
| 風電 | 1.17 | 15.47% | 1.14 | 15.39% |
| 水電 | 1.53 | -6.37% | 1.51 | -6.33% |
| 光伏 | 0.305 | 267.36% | 0.301 | 268.30% |
| 合計 | 3,944.81 | 25.76% | 3,713.99 | 25.56% |

註：標*的為公司新收購所涉及的區域公司或電廠，自2017年1月初納入合併報表範圍，其同比變動數據僅供參考。

公司全年發電量同比上升的主要原因：1、公司收購黑龍江、吉林和山東等地區發電資產助力公司發電量水平大幅提升；2、公司在華中、華東、廣東火電發電量同比回升；3、北京熱電(燃機)、蘇州燃機、如東海上風電等新機投產使發電量增長。

二零一七年，公司全資擁有的新加坡大士能源有限公司累計發電量市場佔有率為21.9%，比去年同期上升0.4個百分點。

售電價格方面，公司境內電廠平均結算電價比上年增長人民幣17.41元／千千瓦時，為人民幣414.01元／千千瓦時。中新電力平均結算電價為544.15元／千千瓦時，比上年上升了5.86%。

燃料成本方面，由於燃料價格上漲，公司境內電廠單位售電燃料成本為人民幣225.92元／千千瓦時，較上年上升32.41%。

在上述因素綜合影響下，二零一七年公司營業收入為人民幣1,524.59億元，比上年的人民幣1,138.14億元上升了33.95%。權益利潤為人民幣15.80億元，比上年的權益利潤人民幣85.20億元降低了81.46%。

其中，中國境內業務權益利潤為人民幣20.57億元，比上年的人民幣87.60億元減少人民幣67.03億元，主要原因是由於2017年煤炭價格同比大幅上漲，導致公司煤機盈利能力嚴重下降。新加坡業務權益虧損為人民幣4.77億元，比上年虧損增加人民幣2.37億元。

2、經營業績比較分析

2.1 營業收入及税金及附加

營業收入主要是售電收入。二零一七年本公司及其子公司合併營業收入為人民幣1,524.59億元，較上年同期的人民幣1,138.14億元上升了33.95%。其中中國境內業務營業收入同比增長人民幣373.26億元，其中新收購單位和新投機組營業收入為339.56億元。

新加坡業務營業收入同比增加人民幣13.19億元，主要原因是公司在新加坡發電市場採取更加積極主動競爭策略且含稅電價同比上升。

| 經營地區／發電類型 | 含稅平均結算電價 | | |
|-----------|-----------|--------|--------|
| | 單位：元／千千瓦時 | | |
| | 2017年度 | 2016年度 | 變化率 |
| 黑龍江省 | | | |
| *煤機 | 376.88 | 370.34 | 1.77% |
| *風電 | 595.75 | 613.36 | -2.87% |

含稅平均結算電價
單位：元／千千瓦時

| 經營地區／發電類型 | 2017年度 | 2016年度 | 變化率 |
|------------|---------------|--------|--------|
| 吉林省 | | | |
| *煤機 | 383.75 | 344.25 | 11.47% |
| *風電 | 551.80 | 585.64 | -5.78% |
| *水電 | 426.63 | 428.52 | -0.44% |
| *光伏 | 879.95 | — | 不適用 |
| *生物發電 | 750.02 | 745.90 | 0.55% |
| 遼寧省 | | | |
| 煤機 | 370.25 | 344.42 | 7.50% |
| 風電 | 583.79 | 618.74 | -5.65% |
| 水電 | 330.00 | 332.67 | -0.80% |
| 光伏 | 907.54 | 950.00 | -4.47% |
| 內蒙古 | | | |
| 風電 | 452.91 | 471.22 | -3.89% |
| 河北省 | | | |
| 煤機 | 366.23 | 358.48 | 2.16% |
| 風電 | 541.30 | 554.60 | -2.40% |
| 光伏 | 978.48 | 784.95 | 24.66% |
| 甘肅省 | | | |
| 煤機 | 246.89 | 207.63 | 18.91% |
| 風電 | 459.23 | 398.34 | 15.29% |
| 寧夏 | | | |
| 光伏 | 800.00 | — | 不適用 |
| 北京市 | | | |
| 煤機 | 749.82 | 454.99 | 64.80% |
| 燃機 | 674.07 | 687.33 | -1.93% |
| 天津市 | | | |
| 煤機 | 393.82 | 370.82 | 6.20% |
| 燃機 | 699.14 | 726.44 | -3.76% |
| 光伏 | 879.99 | — | 不適用 |

| 經營地區／發電類型 | 含稅平均結算電價 | | |
|------------|-----------------|----------|---------|
| | 單位：元／千千瓦時 | | |
| | 2017年度 | 2016年度 | 變化率 |
| 山西省 | | | |
| 煤機 | 317.52 | 252.98 | 25.51% |
| 燃機 | 678.32 | 682.40 | -0.60% |
| 光伏 | 1,370.19 | — | 不適用 |
| 山東省 | | | |
| *煤機 | 397.13 | 380.64 | 4.33% |
| *風電 | 625.68 | 643.84 | -2.82% |
| *光伏 | 881.74 | 1,155.80 | -23.71% |
| 河南省 | | | |
| 煤機 | 370.27 | 355.46 | 4.17% |
| *燃機 | 600.00 | 627.84 | -4.43% |
| 風電 | 610.00 | 610.00 | 0.00% |
| 光伏 | 375.34 | — | 不適用 |
| 江蘇省 | | | |
| 煤機 | 401.57 | 378.06 | 6.22% |
| 燃機 | 599.85 | 661.52 | -9.32% |
| 風電 | 679.60 | 570.50 | 19.12% |
| 光伏 | 957.89 | — | 不適用 |
| 上海市 | | | |
| 煤機 | 398.00 | 385.59 | 3.22% |
| 燃機 | 911.36 | 899.62 | 1.31% |
| 重慶市 | | | |
| 煤機 | 392.74 | 376.92 | 4.20% |
| 燃機 | 811.53 | 649.74 | 24.90% |
| 浙江省 | | | |
| 煤機 | 421.15 | 407.76 | 3.28% |
| 燃機 | 912.07 | 887.70 | 2.74% |
| 光伏 | 1,128.38 | 1,076.50 | 4.82% |

| 經營地區／發電類型 | 含稅平均結算電價 | | |
|------------|---------------|--------|--------|
| | 單位：元／千千瓦時 | | |
| | 2017年度 | 2016年度 | 變化率 |
| 湖北省 | | | |
| 煤機 | 402.46 | 378.65 | 6.29% |
| 風電 | 676.00 | 610.00 | 10.82% |
| 水電 | 378.04 | 378.81 | -0.20% |
| 光伏 | 880.00 | — | 不適用 |
| 湖南省 | | | |
| 煤機 | 455.94 | 449.87 | 1.35% |
| 風電 | 606.72 | 610.00 | -0.54% |
| 水電 | 376.17 | 404.19 | -6.93% |
| 光伏 | 879.57 | — | 不適用 |
| 江西省 | | | |
| 煤機 | 411.82 | 399.78 | 3.01% |
| 風電 | 610.00 | 610.00 | 0.00% |
| 安徽省 | | | |
| 煤機 | 371.86 | 351.24 | 5.87% |
| 風電 | 610.00 | 610.00 | 0.00% |
| 水電 | 376.74 | 385.60 | -2.30% |
| 福建省 | | | |
| 煤機 | 375.59 | 348.95 | 7.63% |
| 光伏 | 980.00 | — | 不適用 |
| 廣東省 | | | |
| 煤機 | 431.23 | 448.36 | -3.82% |
| 光伏 | 980.00 | 980.00 | 0.00% |
| 雲南省 | | | |
| 煤機 | 577.23 | 579.58 | -0.40% |
| 風電 | 478.37 | 494.71 | -3.30% |
| 貴州省 | | | |
| 風電 | 599.76 | 610.00 | -1.68% |

| 經營地區／發電類型 | 含稅平均結算電價 | | |
|------------|-----------------|----------|---------|
| | 單位：元／千千瓦時 | | |
| | 2017年度 | 2016年度 | 變化率 |
| 海南省 | | | |
| 煤機 | 431.33 | 420.72 | 2.52% |
| 燃機 | 1,619.97 | 672.26 | 140.97% |
| 風電 | 608.99 | 609.78 | -0.13% |
| 水電 | 399.53 | 400.07 | -0.13% |
| 光伏 | 991.44 | 1,010.00 | -1.84% |
| 境內合併 | 414.01 | 396.60 | 4.39% |
| 中新電力 | 544.15 | 514.00 | 5.86% |

註1：上海區域的燃機、浙江區域的燃機電價含容量電費收入。

註2：標*的為公司新收購所涉及的區域公司或電廠，自2017年1月納入合併報表範圍，其同比變動數據僅供參考。

税金及附加主要包括增值稅附加稅，是根據行政法規規定，以實繳增值稅為基數，按照規定比例繳納的教育和城市建設等稅費。二零一七年税金及附加為人民幣13.76億元，比上年同期的人民幣11.78億元增加了人民幣1.98億元，其中新收購單位和新投機組税金及附加為人民幣2.78億元。

2.2 營業成本及費用

二零一七年本公司及其子公司合併營業成本為人民幣1,419.00億元，較上年同期上升50.54%。其中中國境內業務營業成本同比增加人民幣460.74億元，較上年同期上升53.85%，其中新收購單位和新投機組為人民幣323.64億元；原有單位同比增加人民幣137.10億元，主要原因是本期中國境內業務燃料成本上升。

新加坡業務營業成本同比增加人民幣15.67億元，較上年同期上升18.02%，主要原因是由於國際油價上升導致燃氣成本上漲。

2.2.1 燃料成本

本公司及其子公司最主要的營業成本為燃料成本，二零一七年共計支出人民幣927.37億元，比上年的人民幣566.18億元上升了63.79%。其中中國境內業務燃料成本同比增加人民幣353.87億元，主要原因是燃料價格上漲。其中，新收購單位和新投機組燃料成本為人民幣174.02億元，原有機組燃料成本同比增加179.85億元。新加坡燃料成本同比增加人民幣7.32億元，主要原因是燃氣價格上漲。二零一七年本公司及其境內子公司發電用天然煤不含稅平均單價比上年的每噸人民幣376.30元上升了45.63%，為每噸人民幣548.02元，中國境內電廠單位售電燃料成本較上年的人民幣170.62元／千千瓦時上升32.41%，為225.92元／千千瓦時。

2.2.2 維修費用

本公司及其子公司二零一七年共發生維修費用為人民幣43.48億元，比上年的人民幣43.43億元增加了0.05億元。其中中國境內業務電廠維修費用同比增加人民幣0.21億元。新加坡業務維修費用同比減少人民幣0.16億元。

2.2.3 折舊

本公司及其子公司二零一七年折舊比上年的人民幣148.16億元增長了36.21%，為人民幣201.81億元，主要原因為公司本年新收購單位和新機投產增加。境內折舊費用同比增加52.88億元，其中新收購單位和新投機組折舊費用為人民幣55.09億元。新加坡業務折舊費用同比增加人民幣0.77億元。

2.2.4 人工成本

人工成本包括支付給職工的工資、向有關機構繳納的住房公積金、醫療保險、養老保險、失業保險和培訓等。本公司及其子公司二零一七年人工成本為人民幣105.90億元，比上年的人民幣80.43億元增加人民幣25.47億元。主要原因是公司本年新收購單位和新機投產增加。其中新收購單位和新投機組人工成本為人民幣24.96億元。新加坡業務人工成本同比增加人民幣0.14億元。

2.2.5 其他費用(含電力採購成本及支付華能開發的服務費)

其它項目包括環保、土地、保險、辦公等費用、攤銷、大士能源的電力採購成本、資產減值損失、政府補助和物業、廠房及設備處置損益等。本公司及其子公司二零一七年其他費用(含電力採購成本及支付華能開發的服務費)為人民幣140.44億元，比上年的人民幣104.39億元增加了人民幣36.05億元。中國境內業務其他費用同比增加了人民幣28.45億元，主要原因是公司本年新收購單位和新機投產增加。其中新收購單位和新投機組其他費用為人民幣61.22億元。新加坡業務其他費用同比增加人民幣7.60億元。

2.3 財務費用

財務費用包括利息費用、銀行手續費及匯兌損益淨額。

2.3.1 利息費用

本公司及其子公司二零一七年利息費用為人民幣97.49億元，比上年的人民幣68.18億元上升了42.99%。中國境內業務利息費用增加人民幣29.61億元。其中新收購單位和新投機組利息費用為25.10億元，境內原有單位利息費用同比增加人民幣4.51億元，主要由於平均利率和債務規模雙升。新加坡業務利息費用同比减少人民幣0.30億元。

2.3.2 匯兌損益及銀行手續費淨額

本公司及其子公司二零一七年匯兌收益及銀行手續費之和為淨收益人民幣1.44億元，與上年的淨損失人民幣2.50億元相比增加人民幣3.94億元。主要由於中國境內業務人民幣對美元匯率上升。

其中新加坡業務匯兌損益及銀行手續費之和為淨損失人民幣0.17億元，與上年的淨收益人民幣0.50億元相比收益減少人民幣0.67億元，主要由於對現金流量套期工具有效套期部分結算。

2.4 聯營／合營公司投資收益

二零一七年聯營／合營公司投資收益為人民幣4.25億元，比上年的人民幣12.99億元減少了人民幣8.74億元，主要為聯營／合營公司利潤減少。

2.5 所得稅費用

本公司及其子公司二零一七年所得稅費用為人民幣12.18億元，比上年的人民幣34.65億元減少了22.47億元。其中中國境內業務所得稅費用減少人民幣21.92億元，主要原因是由於2017年煤炭價格同比大幅上漲，導致公司煤機盈利能力嚴重下降，從而所得稅減少。新加坡業務所得稅費用減少人民幣0.55億元。

2.6 淨利潤、歸屬於本公司權益持有者損益和非控制股東損益

本公司及其子公司二零一七年淨利潤為人民幣15.84億元，較上年的人民幣103.48億元減少了人民幣87.64億元，降低了84.69%。公司本年權益利潤為人民幣15.80億元，較上年的人民幣85.20億元減少了人民幣69.40億元。

中國境內業務權益利潤減少人民幣67.03億元，主要原因是由於2017年煤炭價格同比大幅上漲，導致公司煤機盈利能力嚴重下降。新加坡業務權益虧損為4.77億元，較上年同期增加人民幣2.37億元。主要原因是新加坡電力市場繼續呈現供過於求狀況，大士能源2017年單位售電邊際貢獻同比下降。

公司非控制股東損益從上年的人民幣18.28億元減少至人民幣0.04億元，主要原因是2017年煤炭價格同比大幅上漲，導致公司煤機盈利能力嚴重下降，從而公司下屬非全資子公司的盈利嚴重下降。

2.7 財務狀況比較

2.7.1 資產項目比較

二零一七年十二月三十一日，本公司及其子公司資產總額為人民幣3,965.90億元，比二零一六年末的人民幣3,148.40億元增長了25.97%，其中：中國境內業務資產總額為人民幣3,686.29億元，同比增加人民幣820.72億元，主要是本年新收購單位併表和基建投入導致資產增加。其中，中國境內業務非流動資產增加705.44億元。

二零一七年十二月三十一日，新加坡業務資產總額為人民幣279.61億元，同比減少人民幣3.22億元，其中非流動資產為人民幣238.09億元，同比減少人民幣3.65億元，主要原因是物業、廠房及設備折舊增加。

2.7.2 負債項目比較

二零一七年十二月三十一日，本公司及其子公司負債總額為人民幣2,889.75億元，比上年同期的人民幣2,126.53億元增長35.89%。

二零一七年十二月三十一日，公司及其子公司帶息債務總額約為人民幣2,380.39億元，包括長期借款(含一年內到期的長期借款)、應付債券(含一年內到期的應付債券)、短期借款、應付短期債券及應付融資租賃款(含一年內到期的應付融資租賃款)，其中外幣債務約為人民幣26.60億元。

二零一七年十二月三十一日，新加坡業務負債總額為人民幣150.98億元，比上年同期的人民幣152.05億元下降0.70%。

2.7.3 權益項目比較

不考慮盈利和利潤分配的影響，歸屬於本公司權益年末相對年初有所增加。其中，公司二零一七年九月二十五日發行了面值為人民幣50億元無抵押可續期公司債券，公司處置可供出售金融資產、公司及其子公司分別持有的可供出售金融資產公允價值變動的稅後影響使得權益減少人民幣8.54億元，權益法下被投資單位其他綜合收益變動的稅後影響使得權益增加人民幣1.21億元，現金流量套期工具公允價值變動的稅後影響使得權益增加人民幣0.63億元，外幣報表折算差額使得權益增加人民幣1.13億元。非控制股東權益增加人民幣37.89億元。

2.7.4 主要財務狀況比率

| | 二零一七年 | 二零一六年 |
|---------|-------------|-------|
| 流動比率 | 0.31 | 0.28 |
| 速動比率 | 0.26 | 0.23 |
| 負債與權益比率 | 3.30 | 2.47 |
| 已獲利息倍數 | 1.23 | 2.84 |

財務比率的計算公式：

$$\text{流動比率} = \frac{\text{流動資產年末餘額}}{\text{流動負債年末餘額}}$$

$$\text{速動比率} = \frac{(\text{流動資產年末餘額} - \text{存貨年末淨額})}{\text{流動負債年末餘額}}$$

$$\text{負債與權益比率} = \frac{\text{負債年末餘額}}{\text{權益(不含非控制股東權益)年末餘額}}$$

$$\text{已獲利息倍數} = \frac{(\text{稅前利潤} + \text{利息費用})}{\text{利息支出(含資本化利息)}}$$

流動比率年末較年初有所上升，主要原因是公司本年存貨和其他流動資產增加使得流動資產增加所致。負債與權益比率年末比年初有所上升，主要是公司本年借款增加致使負債年末餘額增加。已獲利息倍數比上年下降，主要原因是稅前利潤同比下降。

二、流動性及資金來源

1. 流動性

| | 二零一七年 人民幣億元 | 二零一六年 人民幣億元 | 變化率 % |
|----------------------|----------------|----------------|----------|
| 經營活動產生的現金淨額 | 291.98 | 315.11 | -7.34% |
| 投資活動使用的現金淨額 | -317.49 | -176.50 | 79.88% |
| 融資活動產生／(使用)的 現金淨額 | 40.13 | -136.02 | -129.50% |
| 匯率影響 | 0.10 | 0.73 | -86.30% |
| 現金及現金等價物的增加淨額 | 14.72 | 3.32 | 343.37% |
| 年初現金及現金等價物的餘額 | 78.10 | 74.78 | 4.44% |
| 年末現金及現金等價物餘額 | 92.82 | 78.10 | 18.85% |

公司二零一七年經營活動產生的現金淨額為人民幣291.98億元，同比下降7.34%，主要是燃料價格上漲導致現金流出增多和電量電價雙升導致現金流入增多的綜合影響。其中新加坡業務經營活動產生的現金淨額為人民幣7.00億元。投資活動使用的現金淨額為人民幣317.49億元，同比上升79.88%，主要是由於本年公司支付對新收購單位的現金對價。融資活動產生的現金淨額為人民幣40.13億元，比上年同期淨流出人民幣136.02億元增加176.15億元，主要是由於本公司及其子公司本年借款和發行債券較去年增多。年末現金及現金等價物餘額中，人民幣部分為人民幣81.30億元，新加坡元部分為人民幣8.36億元，美元部分為人民幣3.16億元。

二零一七年十二月三十一日，本公司及其子公司淨流動負債約為人民幣1,074.13億元。基於公司成功的融資歷史、銀行授予的可隨時提現的授信額度和良好的信用支撐，公司相信可以及時償還到期的債務，進行融資取得長期借款並保證經營所需的資金。此外，公司利用良好的信用取得了利率較低的短期融資，降低了利息費用。

2. 資本支出和資金來源

2.1 基本建設及更新改造資本支出

二零一七年公司實際資本支出為人民幣260.45億元，主要用於基本建設和更新改造支出。其中，羅源發電人民幣18.04億元，如東八仙角海上風電人民幣15.26億元，北京熱電人民幣12.50億元，煙台八角熱電人民幣7.75億元，沾化光伏人民幣5.13億元，灌雲熱電人民幣4.92億元，沾化新能源人民幣4.89億元，澗池熱電人民幣4.85億元，富源風電人民幣4.53億元，懷寧風電人民幣4.22億元，微山新能源人民幣4.20億元，珞璜發電人民幣3.85億元，奉節風電人民幣3.82億元，江西清潔能源人民幣3.81億元，鍾祥風電人民幣3.61億元，建昌光伏人民幣3.59億元，東莞燃機人民幣3.44億元，酒泉第二風電人民幣3.43億元，營口仙人島熱電人民幣3.35億元，大連熱電人民幣3.09億元，榆社光伏人民幣2.97億元，萊蕪發電人民幣2.79億元，太倉發電人民幣2.66億元，營口電廠人民幣2.55億元，沁北電廠人民幣2.54億元，汕頭海門人民幣2.54億元，岳陽電廠人民幣2.44億元，蘇州燃機人民幣2.30億元，羅源港務人民幣2.28億元，大連電廠人民幣2.25億元，德州電廠人民幣2.24億元，長興電廠人民幣2.04億元，石洞口一廠人民幣2.00億元，威海電廠人民幣2.00億元，銅山風電人民幣1.96億元，武漢發電人民幣1.95億元，盤縣風電人民幣1.89億元，應城熱電人民幣1.77億元，澄邁光伏人民幣1.72億元。新加坡業務資本支出為人民幣1.81億元，其他單位資本支出為人民幣97.47億元。

資本性支出的資金來源主要為自有資金、經營活動產生的現金流和債務及權益融資。未來幾年公司仍有較多的基建支出和更新改造支出。公司將根據商業可行原則，積極推進規劃項目的進程。在此基礎上，公司還將積極開發規劃中的新項目，為公司長期發展奠定基礎。公司預計將會繼續通過使用自有資金、經營活動產生的現金流以及債務和權益融資等方式支付上述資本開支。

公司未來資金需求、使用計劃及來源情況如下：

單位：人民幣億元

| 資本支出項目 | 2018年資本支出計劃 | 資金來源安排 | 資金成本及使用說明 |
|--------|-------------|------------|------------|
| 火電 | 55.07 | 自有資金和銀行借款等 | 央行基準利率浮動範圍 |
| 水電 | 0.25 | 自有資金和銀行借款等 | 央行基準利率浮動範圍 |
| 風電 | 88.70 | 自有資金和銀行借款等 | 央行基準利率浮動範圍 |
| 煤炭 | 6.28 | 自有資金和銀行借款等 | 央行基準利率浮動範圍 |
| 光伏 | 10.15 | 自有資金和銀行借款等 | 央行基準利率浮動範圍 |
| 港口 | 1.50 | 自有資金和銀行借款等 | 央行基準利率浮動範圍 |
| 技術改造 | 33.15 | 自有資金和銀行借款等 | 央行基準利率浮動範圍 |

2.2 資金來源及籌資成本預期

公司預期的資本性支出和收購支出的資金主要來源於自有資金、經營活動產生的現金流以及將來的債務和權益融資。

憑借良好的業績和資信狀況，公司擁有良好的籌資能力。二零一七年十二月三十一日，本公司及其子公司擁有中國銀行、建設銀行、工商銀行等商業銀行授予的超過人民幣2,419億元的未使用銀行綜合授信額度。

公司分別於二零一七年一月十三日、二月十七日、三月十六日、四月十四日、六月二十七日、八月十七日、十月十八日、十一月十五日、十一月二十二日和十二月一日發行了十期無抵押超短期債券40、30、30、40、20、40、40、20、10、40億元，票面利率依次分別為3.40%、3.67%、3.60%、3.60%、4.19%、3.96%、4.10%、4.19%、4.17%和4.17%。債券均以人民幣標價，按面值發行，存續期自發行日起依次分別為270天、270天、180天、90天、150天、60天、180天、180天、180天和90天。

公司於二零一七年七月十二日發行了一期無抵押中期票據50億元，票面利率為4.69%，債券以人民幣標價，按面值發行，存續期為自發行日起五年。

公司於二零一七年七月十八日發行了一期無抵押非公開定向債務融資工具5億元，票面利率為4.75%，債券以人民幣標價，按面值發行，存續期為自發行日起三年。

公司於二零一七年九月二十五日發行了兩期無抵押可續期公司債券，面值均為人民幣25億元，票面利率分別為5.05%和5.17%，債券以人民幣標價，按面值發行，兩期可續期公司債券無固定到期日，分別以3年和5年為週期，在每週期末公司有權選擇將可續期公司債券延長一個期，或選擇在該週期末到期全額償付。

公司於二零一七年十一月六日發行了一期無抵押公司債，金額為23億元，票面利率分別為4.99%，債券以人民幣標價，按面值發行，存續期為三年。

二零一七年十二月三十一日，公司及其子公司短期借款總額為人民幣802.51億元(二零一六年：人民幣576.69億元)，其中銀行借款的年利率為3.74%至5.50%(二零一六年：人民幣2.77%至4.35%)。

二零一七年十二月三十一日，公司及其子公司短期應付債券總額為人民幣110.68億元(二零一六年：人民幣273.11億元)。

二零一七年十二月三十一日，公司及其子公司長期借款(含一年內到期的長期借款)總額為人民幣1,251.29億元(二零一六年：745.51億元)，其中人民幣借款為1,100.73億元(二零一六年：588.76億元)、美元借款約為3.48億美元(二零一六年：4.10億美元)、歐元借款約為0.30億歐元(二零一六年：0.39億歐元)，新元借款餘額25.39億新元(二零一六年：25.81億新元)，日元貸款餘額25.93億日元(二零一六年：27.03億日元)。其中，美元借款和新元借款均為浮動利率借款，其他外幣貸款均為固定利率貸款。截至二零一七年十二月三十一日止的會計年度，長期銀行借款年利率為0.75%至6.03%(二零一六年：0.75%至5.65%)。

本公司及其子公司將積極關注匯率和利率市場的變動，審慎評估匯率和利率變動的風險。

結合目前發電行業的整體發展態勢和公司的成長，公司將繼續致力於在滿足公司日常生產經營和興建與收購的基礎上，力求控制資本成本和財務風險，建立最佳資本結構，通過有效的財務管理活動，回報股東。

2.3 其他資金支出

公司目標是為股東創造長期、穩定、增長的回報，圍繞這一目標，公司執行積極平衡穩定的派息政策，根據公司董事會二零一七年利潤分配議案(尚待股東大會通過)，預計公司將支付現金股利人民幣15.20億元。

2.4 帶息負債到期償還概況

單位：億元人民幣

| 項目 | 2018年 | 2019年 | 2020年 | 2021年 | 2022年 |
|------|-----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| 計劃還本 | 1,133.49 | 247.29 | 227.06 | 196.83 | 176.56 |
| 計劃付息 | <u>78.83</u> | <u>49.64</u> | <u>39.00</u> | <u>29.64</u> | <u>22.34</u> |
| 合計 | <u>1,212.32</u> | <u>296.93</u> | <u>266.06</u> | <u>226.47</u> | <u>198.90</u> |

註：本表按照已簽訂合同金額實際還本金額編製。二零一八年還本金額較大是由於包含了短期借款和短期應付債券。

三、公司長遠發展策略及規劃

公司將順應新時代國家經濟和能源發展總體趨勢，貫徹新發展理念，根據電力市場化改革和供給側結構性改革要求，堅持以創建具有國際競爭力的全球一流企業為引領、以提高發展質量和效益為中心、以加快轉型升級為主導的總體要求，落實管理以提高競爭力為中心、經營以客戶為中心、發展以市場需求為中心的新機制，強化創新引領作用，不斷提升核心競爭力。鞏固常規能源領先地位，加快發展新能源，提高產業協同效果，拓展配售服務領域，穩步推進國際化佈局，實現公司運營水平、質量效益和企業活力全面提升，把公司建設成為管理規範、技術領先、節能環保、結構合理、運營卓越、公司治理和市場價值優秀的全球一流上市發電公司。

公司將堅持安全、綠色、高效、可持續發展方向，科學把握宏觀經濟走向、體制改革大勢、行業發展態勢和三個市場走勢，以戰略為引領，以創新為動力，以規範管理為保障，充分依託國內和國際兩個市場，運用開發和併購兩種手段，利用社會資本和戰略投資兩條渠道，鞏固清潔高效常規能源領先優勢，進一步加快新能源開發建設，完善資源、物流、生產、配售高效協同產業鏈條，構築組織、安全、信息、管理、人才戰略支撐保障體系，進一步提升公司的核心競爭力、行業領導力、市場影響力和風險控制力，努力構建現代能源產業體系。

四、趨勢分析

2018年，我國經濟發展進入新時代並深刻影響能源供需形勢，國家經濟由高速增長階段轉向高質量發展階段，經濟結構優化升級，從要素驅動、投資驅動轉向創新驅動，產業結構調整升級，能源需求增速逐步下降，供給側結構性改革成為貫徹新發展理念、建設現代化經濟體系的主線，去產能、去槓桿、防風險工作任務仍然艱巨。生態文明建設持續深化，對能源生產提出新要求，生態文明體制改革加快，建立市場化、多元化生態補償機制，能源開發的環保約束更趨嚴格，煤電運營成本不斷增加，環保改造投入不斷增大，碳交易、非水可再生能源配額、光伏領跑者計劃等政策法規引導企業聚焦綠色發展，能源結構調整步伐持續加快。國家推動全面深化改革和國有資本做強做優做大，完善國資國企改革頂層設計，健全國有企業公司法人治理結構，致力於進一步增強企業競爭力。國家持續推動電力體制改革持續深化攻堅，營造更加開放的能源電力市場格局和競爭態勢，發用電計劃進一步放開，交易規模進一步擴大，跨省區電力交易更加頻繁，售電市場競爭日益激烈，增量配電業務改革試點範圍擴大，現貨市場試點建設加速推進，重新定義行業邊界和競爭規則，催生新的經營模式和盈利模式，促使企業進一步貼近市場，以提升行業運行整體效率。國家「一帶一路」倡議助力企業深化對外合作和對外投資方式創新，為企業提供了包含能源電力在內的基礎設施投資和資產配置的廣闊空間。

電力市場方面，在我國經濟運行穩中向好的態勢下，2018年用電需求預計延續平穩較快增長，根據中電聯預測，全社會用電量同比增長5.5%左右，全國新增裝機容量1.2億千瓦左右，火電新投機組同比減少，預計全年發電設備利用小時3,710小時左右，其中火電利用小時4,210小時左右，與2017年基本持平，棄水、棄風、棄光現象將逐步得到緩解。國家電改穩步推進，放開發用電計劃有序開展，中長期市場交易、跨省跨區交易、清潔能源現貨交易等市場交易規模繼續擴大，國家推動實施北方地區冬季清潔取暖五年規劃，電能替代力度加大。

燃料市場方面，2018年國家將繼續堅持淘汰落後產能、釋放先進產能政策，加快北煤南運通道建設，統籌做好去產能和保供應工作，保持煤炭供應穩定。同時國家層面通過採取加快先進煤炭產能核增、加強電煤中長期合同履約監管、簽訂煤電運三方互保合同、建立健全煤炭最低庫存和最高庫存制度等調控措施，目的是引導煤價回到綠色區間。

資金市場方面，國家把防風險放在更加突出的位置，穩健的貨幣政策將保持中性，管住貨幣供給總閘門，保持貨幣信貸和社會融資規模合理增長。強化企業資產負債率和資本金約束，推動國有企業去槓桿。預計資金市場將維持緊平衡態勢，資金成本將有所上升。

公司將順應新時代國家經濟和能源發展總體趨勢，貫徹新發展理念，根據電力市場化改革和供給側結構性改革要求，密切關注政策和市場變化，有效控制風險，不斷提升公司核心競爭力，實現公司安全、綠色、高效、可持續發展。

五、重大投資的表現及前景

於二零零三年四月二十二日公司支付了人民幣23.9億元，獲得了深圳市能源集團有限公司（「深能集團」）25%的股權。二零一一年深能集團分立為存續企業深能集團和派生新設企業深圳市深能能源管理有限公司（「深能管理公司」），公司各持有分立後兩家企業25%的股份。此外，公司於二零零七年十二月獲得深能集團所屬子公司深圳能源增發的2億股股份。二零一一年深圳能源以其二零一零年資本公積配股。二零一三年二月，深圳能源通過同時向深能管理公司的股東深圳市國資委及本公司定向增發股份和支付現金相結合的方式吸收合併深能管理公司。吸收合併完成後，公司持有深圳能源6.61億股股份，佔深圳能源股權比例為25.02%。二零一七年，深圳能源向全體股東每十股送現金紅利人民幣1.5元，於二零一七年十二月三十一日，公司持有深圳能源9.92億股股份。在國際財務報告準則下，上述投資合計為公司增加二零一七年權益利潤人民幣1.87億元。預計該項投資未來將為公司提供穩定的投資回報。

於二零零六年十二月三十一日，公司直接持有四川水電60%的股份。於二零零七年一月，華能集團對四川水電增資人民幣6.15億元，公司對四川水電的股權比例降至49%，華能集團取代公司成為四川水電控股股東。在國際財務報告準則下，該項投資為公司增加二零一七年權益利潤人民幣1.09億元。公司預計該項投資未來能為公司提供穩定的投資回報。

六、福利政策

二零一七年十二月三十一日，本公司及其子公司境內境外員工總人數為53,962人，本公司及其子公司向員工提供有一定競爭力的薪酬，實行薪酬與業績相掛鈎的激勵政策。目前，本公司及其子公司暫無股權、期權激勵計劃。

本公司及其子公司根據公司發展和崗位職責的要求，結合員工自身特點為員工提供管理、技術、技能等方面的培訓計劃，努力提高員工的綜合素質。

七、關於擔保抵押債務和受限制資產

二零一七年十二月三十一日，本公司對全資子公司大士發電的長期銀行借款提供擔保，金額約人民幣123.93億元。

截至二零一七年十二月三十一日，本公司及其子公司的質押及抵押借款有：

二零一七年十二月三十一日，本公司及其子公司銀行借款約人民幣0.24億元(2016年：人民幣1.26億元)系由存在追索權的應收票據貼現所得。由於該等應收票據尚未到期，因而將所獲貼現款記錄為短期借款。

二零一七年十二月三十一日，本公司及其子公司約人民幣46.05億元(2016年：人民幣29.02億元)長期借款系由賬面價值為人民幣51.66億元(2016年：人民幣31.05億元)的物業、廠房及設備作為抵押。

二零一七年十二月三十一日，本公司及其子公司約105.59億元長期借款系由電費收費及熱費權作為質押(2016年：人民幣90.32億元)。

二零一七年十二月三十一日，受到限制的銀行存款為人民幣0.82億元(2016年：人民幣0.71億元)。

二零一七年十二月三十一日，融資租賃租入的物業、廠房及設備的賬面價值為人民幣25.65億元(2016年：人民幣17.63億元)。

八、關於對公司會計報表有重大影響的會計準則

本年度對公司會計報表有重大影響的會計準則可參照按照國際財務報告準則編製的會計報表財務信息摘要附註2。

九、減值的敏感性分析

1、商譽減值

本公司及其子公司在每個年度末對單獨確認的商譽進行減值測試。二零一七年，公司管理層根據評估結果，本年度商譽減值金額為零。

對於歸屬於中國境內現金產出單元的商譽，電價和燃料價格相關假設的變動都將影響該類商譽的減值測試結果。於二零一七年十二月三十一日，其他因素符合預期的情況下，當電價比預期金額下降1%或5%時，將確認商譽減值金額分別約為人民幣6.81億元和人民幣38.79億元；當燃料價格比預期金額上漲1%或5%時，將確認商譽減值金額分別約為人民幣3.20億元和人民幣25.35億元。

2、其他非流動資產減值

本公司及其子公司在任何減值跡象產生時對物業、廠房及設備、土地使用權及採礦權進行測試以判斷其是否發生減值。

二零一七年，本公司及其子公司對物業、廠房及設備和土地使用權計提減值準備分別約人民幣10.47億元和人民幣1.09億元。導致減值的因素包括本公司之一家火電子公司因發電機組長期備用，利用小時嚴重低於預期，以及在建火電項目停建；本公司之三家火電子公司因火電企業競爭激烈，導致2017年度經營結果低於預期；本公司之一家水電子公司因盈利能力不足；本公司之一家子公司因根據國家發改委《印發〈關於推進供給側結構性改革防範化解煤電產能過剩風險的意見〉的通知》（發改能源〔2017〕1404號）的相關規定被列為停建項目。

電價和燃料價格相關假設的變動都將影響該類物業、廠房及設備、土地使用權及採礦權的減值測試結果。於二零一七年十二月三十一日，其他因素符合預期的情況下，當電價比預期金額下降1%或5%時，物業、廠房及設備及土地使用權的減值金額將分別增加約為人民幣1.65億元和人民幣11.65億元；當燃料價格比預期金額上漲1%或5%時，物業、廠房及設備、土地使用權及採礦權減值金額將分別增加約為人民幣0.45億元和人民幣4.78億元。

十、風險因素

1. 煤炭市場風險

2017年，煤價高位運行對公司經營造成很大壓力。2018年，煤炭行業去除落後產能政策仍將延續，面臨的市場風險主要為以下三個方面：一、資源供應方面：總體看，隨著先進產能釋放，煤炭資源總體沒有問題，但存在區域性、階段性的資源緊張風險。二、保供方面：煤炭產能進一步向煤炭主產地集中，鐵路運力偏緊，極端天氣情況下可能存在保供風險。三、市場價格方面：部分地區經濟增長、氣候情況、水電出力情況對煤炭整體需求影響較大，煤炭市場價格存在波動風險。公司將密切跟蹤政策及國內外煤炭市場變化，通過不斷開闢新的供煤渠道，嚴格履行電煤中長期合同、足額兌現鐵路三方互保合同，加強庫存管理，有效規避風險。

2. 電量風險

國家正在加快推進放開發用電計劃、售電側改革、增量配電網、現貨市場、輸配電價及輔助服務等電力市場改革，擬逐步提高電力市場化交易比重，全面放開重點行業電力用戶發用電計劃，預計市場交易競爭日趨激烈，給公司增發電量和提高市場份額帶來不確定性。

公司將加強電改相關政策研究，及時制定應對策略，積極參與各地電力市場建設方案、規則的研究和制定；強化市場意識和以客戶為中心的理念，加大開拓、培育用戶的工作力度；積極參與各種類型的電力交易，加強發電、售電、供熱業務的協同，努力提升發電量水平。

3. 電價風險

隨著國家繼續深化電力市場改革，電力交易規模將持續擴大，交易電量比重將逐步提高，市場競爭日益激烈，在當前交易電價明顯低於批復電價情況下，給公司平均結算電價帶來較大壓力。此外，當前煤價高位運行，而各地區燃煤機組標桿上網電價能否及時、足額聯動，存在一定不確定性。

公司將積極應對電改，加強所在地區市場交易辦法和規則的學習和研究，努力提高交易電價水平；確保新機電價、環保電價及時、足額落實；繼續密切跟蹤各省(市、區)電煤價格指數變化，測算聯動需求，加強與國家和地方物價管理部門的溝通協調，積極反映煤電企業經營狀況，推動煤電聯動政策的實施。

4. 環保政策風險

國家《能源行業加強大氣污染防治工作方案》、《煤電節能減排升級與改進行動計劃(2014-2020年)》、《2015年中央發電企業煤電節能減排升級改造目標任務》、《生態文明體制改革總體議案》和新《環境保護法》逐步實施到位，全國生產節能環保標準日益嚴格，能源開發的環保要求不斷提高，公司新裝和改裝機組的成本進一步增加。此後，國家又陸續實施了排污許可證制度和環保費改稅政策，監督檢查和徵繳力度都呈現不斷增強的趨勢。

目前，公司在役的全部燃煤發電機組都已達到超低排放標準，全部發電企業都已取得排污許可證。公司將不斷改進環保系統的運行性能，不斷提升環保設備的可靠性和經濟性。

5. 利率風險

人民幣債務方面，受央行上調政策利率等結構性壓力影響，2018年貨幣市場、債券市場資金成本將進一步上升，公司人民幣債務利息支出面臨增加壓力；美元債務方面，受美聯儲退出量化寬鬆影響，市場普遍預計2018年美元繼續加息的可能性較大，但由於美元貸款佔比較小，預計對公司不會產生重大不利影響；新元債務方面，受美國及其他主要經濟體退出量化寬鬆的影響，預計新元也將步入加息通道，將給大士公司控制融資成本帶來較大壓力。

公司將密切關注境內外資金市場變化，在保證資金需求的前提下，及時調整融資策略，合理選擇融資品種，降低利率波動風險，努力控制融資成本。

股本結構

截至二零一七年十二月三十一日止，本公司已發行總股本為15,200,383,440股，其中內資股為10,500,000,000股，佔已發行總股本的69.08%，外資股為4,700,383,440股，佔已發行總股本的30.92%。就外資股而言，華能集團通過其全資子公司中國華能集團香港有限公司，持有472,000,000股，佔本公司已發行總股本的3.11%。就內資股而言，華能國際電力開發公司(華能開發)持有5,066,662,118股，佔本公司已發行總股本的33.33%，華能集團持有1,555,124,549股，佔本公司已發行總股本的10.23%，通過其控股子公司中國華能財務有限公司持有74,139,853股，佔本公司已發行總股本的0.49%，其它內資股股東合計共持有3,804,073,480股，佔已發行總股本的25.03%。

股息

自上市以來，股東給予華能國際很大支持和關注，公司多年來也為股東帶來了持續穩定增長的回報，自一九九八年開始每年向股東派發股息，累計派息金額達到人民幣546.53億元。

公司章程中明確規定了公司現金分紅政策，即：公司在當年盈利及累計未分配利潤為正，且公司現金流可以滿足公司正常經營和可持續發展的情況下，採取現金方式分配股利，公司每年以現金方式分配的利潤原則上不少於當年實現的合併報表可分配利潤的50%。

今後公司仍將採取積極、平衡、穩定的派息政策，不斷提高盈利能力，努力實現股東回報的不斷提升。

按照有關法律法規及本公司章程的規定，本公司執行的利潤分配政策是按照中國企業會計準則和國際財務報告準則編製的財務報表中可供分配利潤較少者進行利潤分配。

公司二零一七年度股利分配預案為：向全體股東每股派發現金紅利人民幣0.10元（含稅）。所有股息待本公司股東週年大會獲股東批准後派發。

根據自二零零八年一月一日起實施的《中華人民共和國企業所得稅法》及其實施條例，本公司向名列於H股股東名冊上的非居民企業股東派發末期股息時，有義務代扣代繳企業所得稅，稅率為10%。任何以非個人股東名義，包括以香港中央結算（代理人）有限公司，其它代理人或受托人，或其它組織及團體名義登記的H股股份皆被視為非居民企業股東所持的股份，其應得之股息將被扣除企業所得稅。

公司定於二零一八年五月三日召開公司二零一七年股東週年大會。關於出席二零一七年股東週年大會及獲派末期股息資格的基準日及暫停過戶日將載列於二零一八年三月十四日刊發的2017年年度股東週年大會通告。

本公司亦將按照相關規定，根據派發股息基準日的股東記錄，代扣代繳企業所得稅。

此外，為讓全體股東更好地分享公司的發展成果，在綜合考慮公司的戰略規劃和發展目標、行業發展趨勢等因素後，公司決定在未來三年進一步提高對投資者的現金分紅比例，並根據相關規定制定了《華能國際電力股份有限公司未來三年（二零一八年至二零二零年）股東回報規劃》。未來三年公司現金分紅的具體條件和比例為，在當年盈利及累計未分配利潤為正，且公司現金流可以滿足公司正常經營和可持續發展的情況下，採取現金方式分配股利，公司每年以現金方式分配的利潤原則上不少於當年實現的合併報表可分配利潤的70%且每股派息不低於人民幣0.1元。

優先購股權

根據本公司章程及中國法律，並無規定本公司發行新股時須先讓現有股東按其持股比例購買新股。

最大供貨商和客戶

在二零一七年，本公司及其附屬公司的五家最大供貨商分別為中國華能集團燃料有限公司、國家能源投資集團有限公司、扎賚諾爾煤業有限責任公司、中國中煤能源集團有限公司、山西陽泉煤業(集團)有限公司，合計採購金額約為人民幣402億元，佔年度燃煤採購總額的比例約為44%。

本公司境內電廠作為電力生產商，均通過各地方電網運營企業銷售各電廠生產的電力，並無其他客戶。在二零一七年，本公司及其子公司的五家最大客戶為國網山東省電力公司、國網江蘇省電力公司、國網浙江省電力公司、廣東電網有限責任公司、國網河南省電力公司，合計電力銷售金額佔本年度營業收入的比例約44.11%，其中最大客戶(國網山東省電力公司)佔營業收入約18.80%。

本公司董事，監事及其緊密連繫人士(根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)定義)在二零一七年度均沒有在上述五大供貨商及客戶中佔有任何權益。

與控股股東的業務競爭

本公司的最終控股股東華能集團同樣在國內從事電力業務，本公司的直接控股股東華能開發在國內亦從事電力業務。本公司與最終控股股東華能集團在若干相同地區均擁有電廠。華能集團與本公司部分電力資產存在互為委託管理的情況，本公司部分煤炭資產亦存在委託華能集團管理的情況。

公司於二零一零年九月十七日獲得華能集團進一步避免同業競爭的承諾。華能集團在繼續遵循之前已作出的承諾的基礎上，進一步的承諾：1.將華能國際作為華能集團常規能源業務最終整合的唯一平台；2.對於華能集團位於山東省的常規能源業務資產，華能集團承諾用5年左右時間，將該等資產在盈利能力改善且條件成熟時注入華能國際。華能集團在山東省開發、收購、投資新的常規能源業務項目時，華能國際具有優先選擇權；3.對於華能集團在其他省級行政區域內的非上市常規能源業務資產，華能集團承諾用5年左右時間，將該等資產在符合上市條件時注入華能國際，以支持華能國際的持續穩定發展；4.華能集團將繼續履行之前作出的支持下屬上市公司發展的各項承諾。

二零一四年六月二十八日，為進一步明確履約內容，結合《上市公司監管指引第4號—上市公司實際控制人、股東、關聯方、收購人以及上市公司承諾及履行》的要求和實際情況，華能集團對前述避免同業競爭承諾完善規範如下：1.將華能國際作為華能集團常規能源業務最終整合的唯一平台；2.對於華能集團位於山東省的常規能源業務資產，華能集團承諾在二零一六年年底前，將該等資產在盈利能力改善且符合注入上市公司條件(資產、股權權屬清晰，注入以後不會降低華能國際每股收益，無重大違法違規事項，國有資產保值增值，參股股東放棄優先受讓權)時注入華能國際。華能集團在山東省開發、收購、投資新的常規能源項目時，華能國際具有優先選擇權；3.對於華能集團在其他省級行政區域內的非上市常規能源業務資產，華能集團承諾在二零一六年年底前，將該等資產在符合注入上市公司條件(資產、股權權屬清晰，注入以後不會降低華能國際每股收益，無重大違法違規事項，國有資產保值增值，參股股東放棄優先受讓權)時注入華能國際，以支持華能國際的持續穩定發展；4.華能集團將繼續履行之前作出的支持下屬上市公司發展的各項承諾。

華能集團對二零一四年承諾的履行情況進行了認真梳理及分析，其中第1項和第4項是長期承諾，目前正在履行中。

根據承諾履行期限，截至二零一六年十二月三十一日，華能集團在山東區域所有在承諾範圍內的火力發電資產均已注入華能國際，第2項承諾已履行完畢。

截至二零一六年十二月三十一日，華能集團在除山東外其它擁有火力發電資產的省級行政區域內，符合條件的非上市火力發電資產均已注入華能國際，第3項承諾已履行完畢。

華能集團將繼續履行前期承諾，在山東新能泰山發電股份有限公司完成二零一七年九月三十日公告的重大資產出售交易後的二十四個月內，將敦促華能能源交通產業控股有限公司等相關方將山東非上市常規能源資產注入至華能國際。如上述資產未能達到資產注入條件，將由華能國際進行託管。

本公司現有十三名董事，其中四名董事在華能集團和／或華能開發擁有職位，根據公司章程，在有利益衝突時，有關董事在相關決議案中必須迴避。故此本公司的運營是獨立於華能集團及華能開發，並基於自身的利益經營業務。

購買、出售或贖回本公司股份

本公司及其附屬公司於二零一七年內概無出售、無購買或贖回任何本公司股份或其他證券。

公司董事

本年度內在任之董事如下：

| 董事姓名 | 職務 | 委任日期 |
|------|------|---------------|
| 曹培璽 | 董事長 | 二零一四年九月十八日委任 |
| 劉國躍 | 董事 | 二零一四年九月十八日委任 |
| 黃 堅 | 董事 | 二零一四年九月十八日委任 |
| 王永祥 | 董事 | 二零一七年六月十三日委任 |
| 米大斌 | 董事 | 二零一四年九月十八日委任 |
| 郭洪波 | 董事 | 二零一四年九月十八日委任 |
| 程 衡 | 董事 | 二零一七年六月十三日委任 |
| 林 崇 | 董事 | 二零一七年六月十三日委任 |
| 岳 衡 | 獨立董事 | 二零一四年九月十八日委任 |
| 徐孟洲 | 獨立董事 | 二零一六年六月二十三日委任 |
| 劉吉臻 | 獨立董事 | 二零一七年六月十三日委任 |
| 徐海鋒 | 獨立董事 | 二零一七年六月十三日委任 |
| 張先治 | 獨立董事 | 二零一七年六月十三日委任 |

| 董事姓名 | 職務 | 委任日期 |
|-------------|------|-------------------------------|
| 離任董事 | | |
| 郭珺明 | 副董事長 | 二零一四年九月十八日委任 二零一七年十月九日離任 |
| 范夏夏 | 董事 | 二零一四年九月十八日委任 二零一八年二月二十八日離任 |
| 李世棋 | 董事 | 二零一四年九月十八日委任 二零一七年六月十三日離任 |
| 朱又生 | 董事 | 二零一五年六月二十五日委任 二零一七年六月十三日離任 |
| 李 松 | 董事 | 二零一四年九月十八日委任 二零一七年六月十三日離任 |
| 李振生 | 獨立董事 | 二零一四年九月十八日委任 二零一七年六月十三日離任 |
| 耿建新 | 獨立董事 | 二零一五年六月二十五日委任 二零一七年六月十三日離任 |
| 夏 清 | 獨立董事 | 二零一五年六月二十五日委任 二零一七年六月十三日離任 |

董事、監事進行證券交易之標準守則

公司董事會已於二零零九年三月三十一日審議通過了修訂的《華能國際電力股份有限公司董事、監事及高級管理人員持本公司股份管理守則》，該守則不低於上市規則附錄十有關上市公司董事進行證券交易的標準。經向本公司所有董事及監事查詢後，其均確認在二零一七年度內一直遵守有關守則。

董事、最高行政人員及監事購買股份

截至二零一七年十二月三十一日止之年度內，本公司各董事、最高行政人員、監事或其各自的聯繫人概無在本公司或任何相聯法團(定義見《證券及期貨條例》)之股份中擁有(a)根據《證券及期貨條例》第XV部第7和第8部份須知會本公司及香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)；或(b)根據《證券及期貨條例》第352條規定須記錄於本公司保存的登記冊；(c)根據《上市公司董事進行證券交易的標準守則》須知會本公司及香港聯交所的任何權益。

截至二零一七年十二月三十一日止之年度內，本公司並無授予本公司各董事、最高行政人員、監事、高級管理人員或其配偶及18歲以下子女任何認購本公司或任何相聯法團(定義見《證券及期貨條例》)之股份或債券之權利。

董事及監事所擁有的合約權益及服務合同

除下述之服務合同外，截至二零一七年底，本公司各董事、監事概無在本公司所訂立的任何合約中擁有任何實際權益。

各董事及監事概無與公司簽訂任何一年內若由本公司終止合約時須作出賠償之服務合約(法定賠償除外)。

各現有董事及監事已分別與公司訂立服務合同，合同期限自各自簽署之日起為期三年。

獨立董事獨立性的確認

公司獨立董事岳衡先生、徐孟洲先生、劉吉臻先生、徐海鋒先生、張先治先生於二零一八年三月十二日簽署了《二零一七年度獨立非執行董事確認函》。公司對他們的獨立性表示認同。

公眾持股量

基於公開予本公司查閱之資料及據董事所知悉，截至本公告日期為止，本公司一直維持上市規則所訂明並經與香港聯交所同意之公眾持股量。

前十名股東持股情況

下表所列為截至二零一七年十二月三十一日，本公司發行在外股份的前十名股東持股情況：

| 股東名稱 | 年末持股總數 | 持股比例 (%) |
|------------------|---------------|-------------|
| 華能國際電力開發公司 | 5,066,662,118 | 33.33 |
| 香港中央結算(代理人)有限公司 | 3,981,387,979 | 26.19 |
| *中國華能集團有限公司 | 1,555,124,549 | 10.23 |
| 河北建設投資集團有限責任公司 | 527,548,946 | 3.47 |
| 中國華能集團香港有限公司 | 472,000,000 | 3.11 |
| 江蘇省投資管理有限責任公司 | 416,500,000 | 2.74 |
| 中國證券金融股份有限公司 | 413,567,472 | 2.72 |
| 福建省投資開發集團有限責任公司 | 372,818,249 | 2.45 |
| 遼寧能源投資(集團)有限責任公司 | 362,200,740 | 2.38 |
| 大連市建設投資集團有限公司 | 301,150,000 | 1.98 |

* 二零一七年十二月二十九日，中國華能集團公司完成了公司制改制的工商變更登記。改制後，公司由全民所有制企業變更為國有獨資公司，名稱變更為中國華能集團有限公司。

薪酬政策

公司不斷完善薪酬分配體系，結合整體戰略制定了一系列薪酬管理制度。員工薪酬本著「按崗定薪、按績取酬，效率優先、注重公平」的原則確定，與公司經營業績和個人績效掛鉤，形成了科學有效的激勵約束機制。在公司領取報酬的董事、監事及高管人員薪酬主要由以下幾部分構成：

(1) 工資及津貼

基本工資主要根據崗位測評和因素分析，並參照勞動力市場中相關人員的工資價位確定，約佔其薪酬總額的35%。

(2) 酌情發放的獎金

酌情發放的獎金主要根據公司經營業績及董事、監事及高管人員的績效確定，約佔薪酬總額的50%。

(3) 退休金等供款

董事、監事及高管人員均建立了各項社會保險、企業年金和住房公積金等退休金供款，約佔薪酬總額的15%。

根據股東大會決議，公司每年支付每位獨立董事津貼人民幣6萬元(稅後)。獨立董事出席董事會、股東大會以及按《公司法》、《公司章程》相關規定實行職權所需的合理費用(包括差旅費、辦公費)，由公司據實報銷。除上述待遇外，公司不再給予獨立董事任何其它利益。

員工住房

按國家有關規定，本公司及其子公司為其職員提取住房公積金。

職工福利住房

按國家有關規定，公司不對職工提供福利住房。

員工醫療保險計劃

公司及其子公司均參照地方政府的規定，為員工建立了醫療保險制度，並按計劃有效地進行了實施。

退休金計劃

本公司及其子公司根據所在省地方情況及政策執行一系列固定退休金繳納計劃。

根據固定退休金繳納計劃，本公司及其子公司向公共管理的退休金保險計劃按合同或規定義務支付繳納款。本公司按規定支付繳納款後，無其它支付義務。日常繳納款在支付的年度內作為期間費用或基建支出，記錄為人工成本。

股東大會

報告期內，公司召開了一次年度股東大會和兩次臨時股東大會。

- 1、公司二零一六年年度股東大會，召開時間為二零一七年六月十三日，會議決議刊登於二零一七年六月十四日《中國證券報》和《上海證券報》。
- 2、公司二零一七年第一次臨時股東大會，召開時間為二零一七年一月二十四日，會議決議刊登於二零一七年一月二十五日《中國證券報》和《上海證券報》。
- 3、公司二零一七年第二次臨時股東大會，召開時間為二零一七年五月十六日，會議決議刊登於二零一七年五月十七日《中國證券報》和《上海證券報》。

重大事項

- 1、公司於二零一七年六月十三日召開「年度股東大會」，審議通過了《公司董事會換屆選舉議案》、《公司監事會換屆選舉議案》等議案，會議選舉產生了公司第九屆董事會及監事會成員。同日，公司在本部分別召開了第九屆董事會第一次會議以及第九屆監事會第一次會議，選舉產生新一屆董事會董事長、副董事長和各專門委員會主任委員和委員，以及監事會主席、副主席。新一屆董事會選舉曹培璽先生為公司第九屆董事會董事長，郭珺明先生為公司第九屆董事會副董事長；葉向東先生為公司第九屆監事會主席、穆烜先生為公司第九屆監事會副主席；確認岳衡先生、張先治先生為審計委員會中的財務專家。
- 2、因工作變動原因，郭珺明先生於二零一七年十月九日向公司董事會提交辭職報告，申請辭去公司副董事長、董事職務，郭珺明先生的辭職申請於當日生效並公告。
- 3、公司於二零一七年五月十六日召開第八屆董事會第二十七次會議，審議通過杜大明先生辭去公司副總經理和董事會秘書(含《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》下的「公司秘書」)，並同意黃朝全先生接任公司董事會秘書職務。二零一七年五月二十二日香港聯合交易所有限公司批准黃朝全先生正式接任公司董事會秘書職務。

- 4、因工作變動原因，范夏夏先生於二零一八年二月二十八日向公司董事會提交辭職報告，申請辭去公司董事、副總經理、戰略委員會委員以及提名委員會委員等職務，范夏夏先生的辭職申請於當日生效並公告。

企業管治常規守則

於本年度，本公司遵守了上市規則附錄十四之《企業管治守則》的要求。在本公司的年報內，亦會載有按上市規則要求而編寫的企業管治報告。

委託存款

於二零一七年十二月三十一日，本公司及其子公司未有存放於中國境內金融機構的任何委託存款，亦未出現定期存款到期而不能償付的情況。

捐款

年內，以公司名義捐款共計人民幣1,000.18萬元。

訴訟

於二零一七年十二月三十一日，本公司及其子公司概無涉及任何重大訴訟或仲裁，亦無任何尚未了結或可能提出或被控的重大訴訟或索償。

週年股東大會及暫停股份登記日期

公司定於二零一八年五月三日上午九時在中華人民共和國(中國)北京市西城區復興門內大街6號華能大廈公司本部A102會議室召開公司二零一七年股東週年大會。關於出席二零一七年股東週年大會及獲派末期股息資格的基準日及暫停過戶日將載列於二零一八年三月十四日刊發的2017年年度股東週年大會通告。

核數師

經公司二零一六年度週年股東大會同意，公司聘任畢馬威華振會計師事務所(特殊普通合夥)為公司2017年度國內審計師和美國20F年報的審計師；聘任畢馬威會計師事務所為公司2017年度香港審計師。經本公司審計委員會提議，本公司董事會決定建議繼續聘任畢馬威華振會計師事務所(特殊普通合夥)為公司2018年度國內核數師和美國20F年報的核數師；聘任畢馬威會計師事務所為公司2018年度香港核數師。該建議惟需待二零一七年度週年股東大會上批准後方可作實。

於香港聯交所及本公司網站刊登業績

本二零一七年業績公布登載於香港聯交所網站(<http://www.hkex.com.hk>)及本公司網站(<http://www.hpi.com.cn>及<http://www.hpi-ir.com.hk>)。載有上市規則所規定一切資料之本公司二零一七年度報告將於適當時間寄發予股東及登載於上述網站。

《環境、社會及管治報告指引》要求

二零一七年，為全面落實香港聯交所《環境、社會及管治報告指引》要求，公司高度重視，精心組織，科學安排，按時保質地完成了《環境、社會及管治報告》的編製和披露工作，進一步提升公司在資本市場的良好形象。公司《二零一七年度環境、社會及管治報告》將登載於公司網站和香港聯交所網站。

審查文件

本公司之年報(國內版、香港版兩種)將於二零一八年四月出版。本公司亦按美國證券法規指定，於二零一八年四月三十日前填妥20-F表格，向美國證券交易委員會呈交年度報告。鑒於公司A股已發行上市，本公司需按中國證監會和上海證券交易所的規定，披露季度報告。有關中期業績報告、年報及已申報的20-F表格可在下列地址選取：

北京 華能國際電力股份有限公司
 中華人民共和國
 北京市西城區
 復興門內大街6號華能大廈

電話：(8610) 6322 6999
傳真：(8610) 6322 6888

香港 皓天財經集團有限公司
 香港灣仔港灣道1號
 會展廣場辦公大樓
 31樓3102-05室

電話：(852) 2851 1038
傳真：(852) 2815 1352

承董事會命
華能國際電力股份有限公司
曹培璽
董事長

於本公告日，本公司董事為：

曹培璽(執行董事)

劉國躍(執行董事)

黃 堅(非執行董事)

王永祥(非執行董事)

米大斌(非執行董事)

郭洪波(非執行董事)

程 衡(非執行董事)

林 崇(非執行董事)

岳 衡(獨立非執行董事)

徐孟洲(獨立非執行董事)

劉吉臻(獨立非執行董事)

徐海鋒(獨立非執行董事)

張先治(獨立非執行董事)

中國，北京

二零一八年三月十四日

一、按照國際財務報告準則編製的財務報表財務信息摘要

合併綜合收益表

截至2017年12月31日止年度

(除每股數據外，所有金額均以人民幣千元為單位)

| | 附註 | 截至12月31日止年度 | |
|----------------------|----|----------------------|---------------------|
| | | 2017年 | 2016年 |
| 營業收入 | 3 | 152,459,444 | 113,814,236 |
| 税金及附加 | | (1,376,312) | (1,177,818) |
| 營業成本及費用 | | | |
| 燃料 | | (92,737,304) | (56,617,542) |
| 維修 | | (4,347,723) | (4,343,349) |
| 折舊 | | (20,180,830) | (14,815,620) |
| 人工成本 | | (10,590,084) | (8,043,406) |
| 華能開發公司輸變電費用 | | (95,894) | (138,038) |
| 電力採購成本 | | (3,787,032) | (3,066,415) |
| 其他 | | (10,160,875) | (7,234,308) |
| 營業成本及費用總額 | | <u>(141,899,742)</u> | <u>(94,258,678)</u> |
| 營業利潤 | | <u>9,183,390</u> | <u>18,377,740</u> |
| 利息收入 | | 198,906 | 147,063 |
| 財務費用，淨額 | | | |
| 利息費用 | | (9,749,004) | (6,817,526) |
| 匯兌損益及銀行手續費淨額 | | <u>144,359</u> | <u>(250,076)</u> |
| 財務費用，淨額合計 | | <u>(9,604,645)</u> | <u>(7,067,602)</u> |
| 聯營公司及合營公司投資收益 | | 425,215 | 1,298,889 |
| 金融資產／負債公允價值變動收益／(損失) | | 856,786 | (12,986) |
| 其他投資收益 | | <u>1,742,081</u> | <u>1,070,034</u> |
| 稅前利潤 | 11 | 2,801,733 | 13,813,138 |
| 所得稅費用 | 4 | <u>(1,217,526)</u> | <u>(3,465,151)</u> |
| 淨利潤 | | <u>1,584,207</u> | <u>10,347,987</u> |

| | 截至12月31日止年度 | |
|-------------------------|------------------|-------------------|
| 附註 | 2017年 | 2016年 |
| 其他綜合(虧損)／收益，稅後淨額 | | |
| 未來可能會重分類至損益的項目： | | |
| 可供出售金融資產公允價值變動 | 281,663 | (148,041) |
| 可供出售金融資產處置當期轉入損益 | (1,135,356) | (741,648) |
| 權益法下被投資單位 | | |
| 其他綜合收益／(虧損)變動的影響 | 121,208 | (180,572) |
| 現金流量套期的有效部分 | 62,853 | 1,015,103 |
| 外幣報表折算差額 | 84,418 | 540,442 |
| 其他綜合(虧損)／收益，稅後淨額 | (585,214) | 485,284 |
| 綜合收益 | 998,993 | 10,833,271 |
| 淨利潤歸屬於： | | |
| — 本公司權益持有者 | 1,579,836 | 8,520,427 |
| — 非控制股東 | 4,371 | 1,827,560 |
| | 1,584,207 | 10,347,987 |
| 綜合收益／(虧損)歸屬於： | | |
| — 本公司權益持有者 | 1,023,118 | 9,005,227 |
| — 非控制股東 | (24,125) | 1,828,044 |
| | 998,993 | 10,833,271 |
| 歸屬於本公司股東的每股收益 | | |
| (以每股人民幣元計) | | |
| — 基本和稀釋 | 12 | 0.56 |

合併資產負債表

2017年12月31日

(所有金額均以人民幣千元為單位)

| | <u>附註</u> | <u>2017年 12月31日</u> | <u>2016年 12月31日</u> |
|----------------|-----------|-------------------------|-------------------------|
| 資產 | | | |
| 非流動資產 | | | |
| 物業、廠房及設備 | | 284,328,093 | 223,061,809 |
| 對聯營及合營公司的投資 | | 19,517,623 | 19,632,113 |
| 投資性房地產 | | 217,406 | — |
| 可供出售金融資產 | | 1,604,993 | 3,406,032 |
| 土地使用權 | | 11,264,785 | 8,456,347 |
| 電力生產許可證 | | 3,916,246 | 3,849,199 |
| 採礦權 | | 1,646,271 | 1,646,271 |
| 遞延所得稅資產 | | 2,300,091 | 1,263,957 |
| 衍生金融資產 | | 75,328 | 99,721 |
| 商譽 | | 15,484,120 | 12,135,729 |
| 其他非流動資產 | | 7,696,845 | 4,321,945 |
| 非流動資產合計 | | 348,051,801 | 277,873,123 |
| 流動資產 | | | |
| 存貨 | | 7,385,411 | 6,879,143 |
| 其他應收款項及資產 | | 6,081,517 | 5,533,770 |
| 應收賬款 | 5 | 25,447,595 | 16,393,471 |
| 衍生金融資產 | | 258,364 | 278,602 |
| 貨幣資金 | | 9,364,823 | 7,881,630 |
| 流動資產合計 | | 48,537,710 | 36,966,616 |
| 資產合計 | | 396,589,511 | 314,839,739 |

| | <u>附註</u> | <u>2017年 12月31日</u> | <u>2016年 12月31日</u> |
|-------------------|-----------|-------------------------|-------------------------|
| 權益和負債 | | | |
| 本公司權益持有者權益 | | | |
| 股本 | | 15,200,383 | 15,200,383 |
| 可續期公司債券 | 9 | 5,068,550 | - |
| 資本公積 | | 24,114,400 | 24,760,331 |
| 盈餘公積 | | 8,140,030 | 8,140,030 |
| 外幣報表折算差額 | | (675,054) | (787,881) |
| 留存收益 | | 35,793,257 | 38,690,132 |
| | | <u>87,641,566</u> | <u>86,002,995</u> |
| 非控制股東權益 | | <u>19,973,038</u> | <u>16,183,742</u> |
| 權益合計 | | <u>107,614,604</u> | <u>102,186,737</u> |
| 非流動負債 | | | |
| 長期借款 | | 107,030,958 | 64,990,361 |
| 應付長期債券 | 7 | 15,993,833 | 12,182,971 |
| 遞延所得稅負債 | | 4,566,680 | 2,262,752 |
| 衍生金融負債 | | 148,486 | 201,169 |
| 其他非流動負債 | | 5,284,462 | 2,819,498 |
| | | <u>133,024,419</u> | <u>82,456,751</u> |
| 非流動負債合計 | | | |
| 流動負債 | | | |
| 應付賬款及其他負債 | 8 | 38,900,132 | 28,746,617 |
| 應付稅金 | | 1,302,210 | 1,089,105 |
| 應付股利 | | 1,735,426 | 1,575,180 |
| 衍生金融負債 | | 62,178 | 133,569 |
| 應付短期債券 | | 11,068,357 | 27,311,103 |
| 短期借款 | | 80,251,348 | 57,668,874 |
| 一年內到期的長期借款 | | 18,098,458 | 9,560,885 |
| 一年內到期的長期債券 | | 3,997,033 | 3,294,736 |
| 一年內到期的其他非流動負債 | | 535,346 | 816,182 |
| | | <u>155,950,488</u> | <u>130,196,251</u> |
| 流動負債合計 | | <u>155,950,488</u> | <u>130,196,251</u> |
| 負債合計 | | <u>288,974,907</u> | <u>212,653,002</u> |
| 權益和負債合計 | | <u>396,589,511</u> | <u>314,839,739</u> |

按照國際財務報告準則編製的財務報表財務信息摘要的附註

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

1. 編製基礎

年度財務報告中的財務報表是按照國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則及香港公司條例有關的披露規定編製。該財務報表亦同時滿足香港聯合交易所有限公司證券上市規則對披露的相關要求。該財務報表的編製除可供出售金融資產、以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產及衍生金融資產和負債以重估法為記賬基礎外，均以歷史成本法為記賬基礎。

於2017年12月31日，本公司及其子公司的淨流動負債約為人民幣1,074億元。主要因為本公司及其子公司部分資本性支出的資金需求是通過短期融資來滿足的。考慮到本公司及其子公司預期的經營現金流量及已獲得的未提取銀行信貸額度約為人民幣2,419億元，本公司及其子公司預期將對短期借款及債券進行重新融資，並在條件適合及需要時，考慮替代的融資來源。因此本公司的董事認為本公司及其子公司能夠償還未來12個月內到期的債務，並以持續經營為基礎編製該合併財務報表。

2. 主要會計政策

國際會計準則委員會頒佈了一系列本公司及其子公司於本會計期間首次採用的對現有準則的修訂。這些準則的修訂不會對本公司及其子公司本年及以前年度的經營成果及財務狀況形成重大影響。根據對國際會計準則7號：現金流量表的修訂，本公司及其子公司將進行額外披露，便於報表使用者判斷現金及非金融資產活動對負債的影響。本公司及其子公司尚未採用目前尚未生效的新準則以及對現有準則的修訂。

3. 營業收入及分部信息

本年確認的營業收入如下：

| | 截至12月31日止年度 | |
|---------|--------------------|--------------------|
| | 2017年 | 2016年 |
| 售電及售熱收入 | 148,925,442 | 112,794,536 |
| 出售原材料 | 1,143,299 | 2,909 |
| 港口服務 | 232,360 | 237,347 |
| 運輸服務 | 73,830 | 105,505 |
| 其他 | 2,084,513 | 673,939 |
| 合計 | <u>152,459,444</u> | <u>113,814,236</u> |

公司董事和一些高級管理人員（「高級管理層」）行使主要經營決策制定者的職能。高級管理層審閱本公司及其子公司內部報告，以評價經營分部的業績及分配資源。公司基於該類內部報告確定經營分部。公司報告分部劃分為中國電力分部、新加坡分部和其他分部（主要包括港口和運輸業務）。不存在多個經營分部被合併為一個報告分部的情形。

高級管理層基於中國企業會計準則下經調整的稅前利潤評價分部業績。該經調整的稅前利潤（「分部經營成果」）剔除了可供出售金融資產的股利收益和處置收益，以及總部行使集中管理與資源分配職能有關的經營成果。除下文特別註明外，高級管理層使用的其他信息按中國企業會計準則計量。

經營分部資產不包括預繳所得稅、遞延所得稅資產、可供出售金融資產以及不歸屬於任何經營分部的與總部行使集中管理與資源分配職能有關的資產（「總部資產」）。經營分部負債不包括當期所得稅負債、遞延所得稅負債以及不歸屬於任何經營分部的與總部行使集中管理與資源分配職能有關的負債（「總部負債」）。上述不符合經營分部定義的資產及負債列示為分部資產及分部負債調節至合併資產負債表中總資產及總負債之調節項。

所有分部之間的銷售均在編製合併財務報表時作為內部交易予以抵銷。

| | 中國電力分部 | 新加坡分部 | (按中國企業會計準則編製) | |
|-------------------------------|--------------------|-------------------|-----------------|--------------------|
| | | | 其他分部 | 總計 |
| 截至2017年12月31日止年度 | | | | |
| 總收入 | 142,067,629 | 10,078,031 | 694,405 | 152,840,065 |
| 分部間交易收入 | — | — | (380,621) | (380,621) |
| 對外交易收入 | <u>142,067,629</u> | <u>10,078,031</u> | <u>313,784</u> | <u>152,459,444</u> |
| 分部經營結果 | <u>2,417,073</u> | <u>(577,458)</u> | <u>302,191</u> | <u>2,141,806</u> |
| 利息收入 | 126,927 | 70,756 | 1,223 | 198,906 |
| 利息費用 | (9,026,064) | (450,928) | (145,112) | (9,622,104) |
| 資產減值損失 | (1,167,751) | (994) | (19,742) | (1,188,487) |
| 折舊及攤銷費用 | (18,081,299) | (856,979) | (189,764) | (19,128,042) |
| 非流動資產處置淨損失 | (580,345) | (995) | (3) | (581,343) |
| 聯營及合營公司投資(損失)/收益 | (7,318) | — | 307,923 | 300,605 |
| 所得稅費用 | <u>(1,667,234)</u> | <u>99,150</u> | <u>(5,386)</u> | <u>(1,573,470)</u> |
| 截至2016年12月31日止年度(經重述*) | | | | |
| 總收入 | 129,101,375 | 8,758,822 | 634,965 | 138,495,162 |
| 分部間交易收入 | — | — | (344,866) | (344,866) |
| 對外交易收入 | <u>129,101,375</u> | <u>8,758,822</u> | <u>290,099</u> | <u>138,150,296</u> |
| 分部經營結果 | <u>17,633,734</u> | <u>(282,703)</u> | <u>(38,433)</u> | <u>17,312,598</u> |
| 利息收入 | 102,265 | 69,672 | 623 | 172,560 |
| 利息費用 | (7,952,640) | (481,263) | (137,825) | (8,571,728) |
| 資產減值(損失)/轉回 | (1,410,733) | 899 | (8,475) | (1,418,309) |
| 折舊及攤銷費用 | (17,320,753) | (778,426) | (203,493) | (18,302,672) |
| 非流動資產處置淨損失 | (693,091) | (172) | (14,303) | (707,566) |
| 聯營及合營公司投資收益 | 973,982 | — | 73,415 | 1,047,397 |
| 所得稅費用 | <u>(4,610,591)</u> | <u>44,135</u> | <u>57,489</u> | <u>(4,508,967)</u> |

(按中國企業會計準則編製)

| | 中國電力分部 | 新加坡分部 | 其他分部 | 總計 |
|-------------------------------|----------------------|---------------------|--------------------|----------------------|
| 2017年12月31日 | | | | |
| 分部資產 | <u>334,379,104</u> | <u>27,817,680</u> | <u>9,978,885</u> | <u>372,175,669</u> |
| 其中： | | | | |
| 非流動資產(不含金融資產及遞延所得 稅資產)本年增加 | 24,447,658 | 260,240 | 328,061 | 25,035,959 |
| 對聯營公司投資 | 12,577,836 | – | 2,919,860 | 15,497,696 |
| 對合營公司投資 | 1,457,247 | – | 1,025,534 | 2,482,781 |
| 分部負債 | <u>(264,115,887)</u> | <u>(14,000,442)</u> | <u>(3,026,229)</u> | <u>(281,142,558)</u> |
| 2016年12月31日(經重述*) | | | | |
| 分部資產 | <u>331,939,958</u> | <u>28,141,718</u> | <u>11,789,504</u> | <u>371,871,180</u> |
| 其中： | | | | |
| 非流動資產(不含金融資產及遞延所得 稅資產)本年增加 | 27,430,205 | 230,974 | 854,484 | 28,515,663 |
| 對聯營公司投資 | 12,527,711 | – | 2,880,368 | 15,408,079 |
| 對合營公司投資 | 2,202,002 | – | 790,610 | 2,992,612 |
| 分部負債 | <u>(246,200,555)</u> | <u>(14,027,606)</u> | <u>(5,620,515)</u> | <u>(265,848,676)</u> |

將對外部客戶收入調節至營業收入：

| | 截至12月31日止年度 | |
|-----------------------------------|--------------------|--------------------|
| | 2017年 | 2016年 (經重述*) |
| 對外部客戶收入(按照中國企業會計準則編製) | 152,459,444 | 138,150,296 |
| 調節項： | | |
| 中國企業會計準則下同一控制企業合併的重述影響* (附註13) | — | (24,336,060) |
| 國際財務報告準則合併綜合收益表中營業收入 | <u>152,459,444</u> | <u>113,814,236</u> |

將分部經營結果調節至稅前利潤：

| | 截至12月31日止年度 | |
|-----------------------------------|------------------|-------------------|
| | 2017年 | 2016年 (經重述*) |
| 分部經營結果(按中國企業會計準則編製) | 2,141,806 | 17,312,598 |
| 調節項： | | |
| 與總部有關的虧損 | (170,210) | (699,054) |
| 中國華能財務有限責任公司(「華能財務」)投資收益 | 143,794 | 132,018 |
| 可供出售金融資產的股利收益 | 124,918 | 105,337 |
| 可供出售金融資產的處置收益 | 1,479,732 | 932,738 |
| 中國企業會計準則下同一控制企業合併的重述影響* (附註13) | — | (3,417,300) |
| 其他國際財務報告準則調整的影響** | (918,307) | (553,199) |
| 國際財務報告準則合併綜合收益表中稅前利潤 | <u>2,801,733</u> | <u>13,813,138</u> |

將分部資產調節至總資產：

| | 於2017年 12月31日 | 於2016年 12月31日 (經重述*) |
|-----------------------------------|---------------------------|----------------------------|
| 分部資產(按中國企業會計準則編製) | 372,175,669 | 371,871,180 |
| 調節項： | | |
| 對華能財務的投資 | 1,336,777 | 1,314,603 |
| 遞延所得稅資產 | 2,980,303 | 2,447,648 |
| 預繳所得稅 | 150,838 | 204,182 |
| 可供出售金融資產 | 1,654,993 | 3,560,928 |
| 總部資產 | 395,148 | 360,854 |
| 中國企業會計準則下同一控制企業合併的重述影響* (附註13) | - | (70,341,769) |
| 其他國際財務報告準則調整的影響** | 17,895,783 | 5,422,113 |
| 國際財務報告準則合併資產負債表中總資產 | <u>396,589,511</u> | <u>314,839,739</u> |

將分部負債調節至總負債：

| | 於2017年 12月31日 | 於2016年 12月31日 (經重述*) |
|-----------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| 分部負債(按中國企業會計準則編製) | (281,142,558) | (265,848,676) |
| 調節項： | | |
| 當期所得稅負債 | (430,703) | (572,515) |
| 遞延所得稅負債 | (1,283,950) | (1,429,859) |
| 總部負債 | (3,632,847) | (4,717,617) |
| 中國企業會計準則下同一控制企業合併的重述影響* (附註13) | - | 59,917,072 |
| 其他國際財務報告準則調整的影響** | (2,484,849) | (1,407) |
| 國際財務報告準則合併資產負債表中總負債 | <u>(288,974,907)</u> | <u>(212,653,002)</u> |

其他重要項目：

| | 報告 分部合計 | 總部 | 華能財務 投資收益 | 中國企業 會計準則 下同一控制 企業合併的 重述影響* (附註13) | 其他國際 財務報告 準則調整 的影響** | 合計 |
|-------------------------------|--------------|-----------|--------------|---|-------------------------------|--------------|
| 截至2017年12月31日止年度 | | | | | | |
| 營業收入 | 152,459,444 | - | - | - | - | 152,459,444 |
| 利息費用 | (9,622,104) | (126,900) | - | - | - | (9,749,004) |
| 折舊及攤銷費用 | (19,128,042) | (38,819) | - | - | (1,468,972) | (20,635,833) |
| 資產減值損失 | (1,188,487) | - | - | - | 1,275 | (1,187,212) |
| 聯營及合營公司投資收益 | 300,605 | - | 143,794 | - | (19,184) | 425,215 |
| 非流動資產處置淨(損失)/收益 | (581,343) | 3,174 | - | - | (38,287) | (616,456) |
| 所得稅費用 | (1,573,470) | - | - | - | 355,944 | (1,217,526) |
| 截至2016年12月31日止年度(經重述*) | | | | | | |
| 營業收入 | 138,150,296 | - | - | (24,336,060) | - | 113,814,236 |
| 利息費用 | (8,571,728) | (131,244) | - | 1,885,446 | - | (6,817,526) |
| 折舊及攤銷費用 | (18,302,672) | (48,934) | - | 3,533,820 | (344,929) | (15,162,715) |
| 資產減值損失 | (1,418,309) | - | - | 213,351 | - | (1,204,958) |
| 聯營及合營公司投資收益 | 1,047,397 | - | 132,018 | 133,694 | (14,220) | 1,298,889 |
| 非流動資產處置淨(損失)/收益 | (707,566) | (14) | - | 115,769 | 1,762 | (590,049) |
| 所得稅費用 | (4,508,967) | - | - | 928,854 | 114,962 | (3,465,151) |

* 本公司與華能集團公司簽署了股權轉讓協議，收購四家公司的目標權益，詳情請參見附註13。由於本公司與四家被收購公司同受華能集團公司的最終控制，根據中國企業會計準則，上述交易採用權益結合法進行會計處理。收購日企業合併取得的資產和負債應當按照合併日被合併方在最終控制方合併財務報表中的賬面價值進行計量。所有列報期間的經營結果均假設被收購企業從受同一控制起便被合併而進行追溯重述，合併了被收購企業的財務信息。分部信息中中國企業會計準則下的有關比較數據均經重述，而國際財務報告準則下的企業合併採用收購法進行會計處理。

** 其他國際財務報告準則調整主要為重分類調整及其他調整，除重分類調整之外的準則間調整主要為以前年度帶下的準則差異，該類差異將隨著相關資產的折舊、攤銷或負債的減少而逐漸消除。

地區信息(按照國際財務報告準則編製)：

(i) 對外交易收入來自下列國家：

| | 截至12月31日止年度 | |
|-----|--------------------|--------------------|
| | 2017年 | 2016年 |
| 中國 | 142,381,413 | 105,055,414 |
| 新加坡 | 10,078,031 | 8,758,822 |
| 合計 | <u>152,459,444</u> | <u>113,814,236</u> |

本公司及其子公司對外交易收入的區域劃分是依據電力輸送、產品銷售以及服務提供的所在地確定的。

(ii) 非流動資產(不含金融資產及遞延所得稅資產)位於下列國家中：

| | 於2017年 | 於2016年 |
|-----|--------------------|--------------------|
| | 12月31日 | 12月31日 |
| 中國 | 319,534,533 | 249,155,921 |
| 新加坡 | 23,035,758 | 23,369,766 |
| 合計 | <u>342,570,291</u> | <u>272,525,687</u> |

本公司及其子公司對外部客戶收入的比例等於或大於對外部客戶總收入10%的主要客戶資料見下表：

| | 截至12月31日止年度 | | | |
|-----------|-------------------|------------|------------|-----|
| | 2017年 | | 2016年 | |
| | 金額 | 比例 | 金額 | 比例 |
| 國網山東省電力公司 | 28,659,891 | 19% | 12,649,224 | 11% |

2017年，本公司及其子公司對同受國家電網有限公司控制下屬電網公司收入比例約佔對外部客戶總收入76%(2016年：74%)。

4. 所得稅費用

| | 截至12月31日止年度 | |
|---------|-------------------------|------------------|
| | 2017年 | 2016年 |
| 本年所得稅費用 | 1,942,238 | 3,905,968 |
| 遞延所得稅 | (724,712) | (440,817) |
| | <u>1,217,526</u> | <u>3,465,151</u> |

2017年度，本公司及其子公司於香港沒有應稅利潤(2016年：無)，因而不需在香港繳納所得稅。

由名義所得稅稅率調節至實際所得稅稅率的情況列示如下：

| | <u>截至12月31日止年度</u> | |
|---------------------|----------------------|----------------------|
| | <u>2017年</u> | <u>2016年</u> |
| 按相關司法管轄權區適用稅率計算的稅前 | | |
| 利潤名義稅率 | 26.13% | 25.16% |
| 未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損的影響 | 18.45% | 1.58% |
| 未確認遞延所得稅資產的暫時性差異的影響 | 6.04% | (0.20%) |
| 非應納稅收入影響 | (12.37%) | (2.89%) |
| 不得扣除的費用影響 | 7.05% | 1.09% |
| 其他 | (1.84%) | 0.35% |
| | <hr/> | <hr/> |
| 實際稅率 | <u>43.46%</u> | <u>25.09%</u> |

於2017年度及2016年度，根據中國相關稅收法律的規定，除部分享受優惠稅率或定期減免稅優惠的境內子公司及分公司外，本公司及其他分公司與子公司適用的所得稅率為25%。

根據國稅函[2009]33號文，自2008年1月1日起，本公司及下屬分公司按照相關稅收法律法規的規定，匯總計算繳納企業所得稅。原關於本公司所屬電廠及分公司繳納企業所得稅地點的相關規定同時廢止。子公司各實體的所得稅仍根據其各自的經營成果單獨確定。

新加坡的子公司適用的所得稅率為17% (2016年：17%)。

5. 應收賬款

應收賬款包括：

| | 於12月31日 | |
|--------|------------|------------|
| | 2017年 | 2016年 |
| 應收賬款 | 21,948,753 | 14,050,096 |
| 應收票據 | 3,610,928 | 2,432,264 |
| | 25,559,681 | 16,482,360 |
| 減：壞賬準備 | 112,086 | 88,889 |
| 合計 | 25,447,595 | 16,393,471 |

除了中新電力的信用期限為自賬單日起5天到60天外，本公司及其子公司通常給予各地方電網運營企業從電力銷售當月末起為期約一個月的信用期。新加坡子公司的一些應收賬款以銀行擔保和／或用戶存款為保證，但無法確定與應收賬款相匹配的擔保的公允價值。

於2017年12月31日，本公司及其子公司無應收賬款質押給銀行(2016年：無)。

於2017年12月31日，無應付票據由應收票據作為質押(2016年：無)。

於2017年12月31日，本公司及其子公司根據單獨進行減值測試計提壞賬準備的應收賬款主要為本公司之子公司應收當地用戶的逾期電費或熱費。本公司之子公司根據對方的經營財務狀況及對逾期電費或熱費的溝通情況對該等應收賬款餘額計提了壞賬準備。

(a) 應收賬款的賬齡分析如下：

| | 於12月31日 | |
|-------|-------------------|-------------------|
| | 2017年 | 2016年 |
| 1年以內 | 24,787,284 | 16,152,038 |
| 1年至2年 | 576,564 | 279,694 |
| 2年至3年 | 155,360 | 29,123 |
| 3年以上 | 40,473 | 21,505 |
| 合計 | <u>25,559,681</u> | <u>16,482,360</u> |

於2017年12月31日，應收票據的期限為1至12個月（2016年：1至12個月）。

(b) 單項或合計未計提壞賬準備的應收賬款及應收票據的賬齡分析如下：

| | 於12月31日 | |
|------------|-------------------|-------------------|
| | 2017年 | 2016年 |
| 未逾期且尚未計提減值 | <u>24,936,171</u> | <u>16,063,215</u> |
| 逾期1年以內 | 267,845 | 248,597 |
| 逾期1年至2年 | 206,188 | 63,094 |
| 逾期2年至3年 | 27,130 | 17,944 |
| 逾期3年以上 | <u>10,261</u> | <u>621</u> |
| 合計 | <u>25,447,595</u> | <u>16,393,471</u> |

已逾期但未計提壞賬準備的應收款項主要為與本公司及其子公司具有良好交易記錄的獨立客商相關的。基於以往的經驗，由於這些客商的信用質量沒有發生顯著變化，管理層預計餘額可全部收回，因此認為沒有計提減值準備的必要。

6. 股利

於2018年3月13日，董事會提議每股派發現金股利人民幣0.10元，合計約人民幣15.20億元。本提議尚待年度股東大會批准。

於2017年6月13日，本公司經年度股東大會批准宣派按每普通股支付2016年度紅利人民幣0.29元(2015年：人民幣0.47元)，合計約人民幣44.08億元(2015年：人民幣71.44億元)。

7. 長期債券

本公司於2007年12月發行了期限為五年、七年及十年的公司債券，票面總額分別為人民幣10億元、人民幣17億元及人民幣33億元，年利率分別為5.67%、5.75%及5.90%。本公司實際收到的認購款約為人民幣58.85億元。該等債券以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本。此債券的實際年利率分別約為6.13%、6.10%及6.17%。期限內每年支付的利息分別為人民幣0.57億元、人民幣0.98億元及人民幣1.95億元，其中，五年期面值為10億元的債券已於2012年12月償付。七年期面值為人民幣17億元的債券已於2014年12月償付。十年期面值為人民幣33億元的債券已於2017年12月償付。

本公司於2008年5月發行了票面總額為人民幣40億元，年利率5.20%的十年期公司債券。實際收到的認購款約為人民幣39.33億元。該等債券以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本。債券實際年利率約為5.42%。期限內每年支付的利息為人民幣2.08億元。於2017年12月31日，該等債券應付利息約為人民幣13,506萬元(2016年12月31日：人民幣13,506萬元)。

本公司於2014年7月發行了期限為五年的中期票據，票面總額為人民幣40億元，年利率為5.30%。本公司實際收到的認購款約為人民幣39.88億元。此票據以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本。票據實際年利率約為5.37%。期限內每年支付的利息為人民幣2.12億元。於2017年12月31日，該等債券應付利息約為人民幣9,932萬元(2016年12月31日：人民幣9,932萬元)。

本公司於2016年6月分別發行了期限為五年和十年的公司債券，票面總額分別為人民幣30億元和12億元，年利率分別為3.48%和3.98%。本公司實際收到的認購款約為人民幣42億元。該等債券均以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本，債券實際年利率分別約為3.48%和3.98%。期限內每年支付的利息分別為人民幣10,440萬元和4,776萬元。於2017年12月31日，上述未到期債券應付利息分別約為人民幣5,778萬元(2016年12月31日：人民幣5,778萬元)和2,643萬元(2016年12月31日：人民幣2,643萬元)。

本公司於2017年7月發行了期限為五年的中期票據，票面總額為人民幣50億元，年利率為4.69%。本公司實際收到的認購款約為人民幣50億元。該等債券以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本，債券實際年利率約為4.69%。期限內每年支付的利息為人民幣23,450萬元。於2017年12月31日，該等債券應付利息約為人民幣11,115萬元。

本公司於2017年7月發行了期限為三年的私募債，票面總額為人民幣5億元，年利率為4.75%。本公司實際收到的認購款約為人民幣4.99億元。此債券以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本。債券實際年利率約為4.82%。期限內每年支付的利息為人民幣2,375萬元。於2017年12月31日，該等債券應付利息約為人民幣1,102萬元。

本公司於2017年11月發行了期限為三年的公司債券，票面總額為人民幣23億元，年利率為4.99%。本公司實際收到的認購款約為人民幣22.99億元。此債券以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本。債券實際年利率約為4.99%。期限內每年支付的利息為人民幣11,477萬元。於2017年12月31日，該等債券應付利息約為人民幣1,761萬元。

8. 應付賬款及其他負債

應付賬款及其他負債包括：

| | 於12月31日 | |
|------------|--------------------------|--------------------------|
| | 2017年 | 2016年 |
| 應付賬款及應付票據 | 15,496,475 | 12,059,004 |
| 應付承包商的建築成本 | 14,491,632 | 10,832,444 |
| 應付承包商質保金 | 2,008,106 | 1,445,383 |
| 預收款項 | 1,504,926 | 365,887 |
| 預提利息 | 947,302 | 676,462 |
| 其他 | 4,451,691 | 3,367,437 |
| 合計 | <u>38,900,132</u> | <u>28,746,617</u> |

應付賬款及應付票據的賬齡分析如下：

| | 於12月31日 | |
|-------|--------------------------|--------------------------|
| | 2017年 | 2016年 |
| 1年以內 | 15,201,380 | 11,902,522 |
| 1年至2年 | 196,082 | 100,092 |
| 2年以上 | 99,013 | 56,390 |
| 合計 | <u>15,496,475</u> | <u>12,059,004</u> |

9. 可續期公司債券

(a) 年末發行在外的永續債情況表

| 類別 | 發行時間 | 分類 | 首個周期 | 發行價格 | 數量 | 面值 | 基礎期限 | 轉股條件 | 轉換情況 |
|----------------------------------|-------------|------|-------|---------|------------|-----------|------|------|------|
| | | | 分配率 | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | RMB'000 | | RMB'000 | | | |
| 2017年可續期 公司債券 品種一 (第一期) | 2017年 9月 | 權益工具 | 5.05% | 0.1 | 25,000,000 | 2,500,000 | 3年 | 無 | 無 |
| 2017年可續期 公司債券 品種二 (第一期) | 2017年 9月 | 權益工具 | 5.17% | 0.1 | 25,000,000 | 2,500,000 | 5年 | 無 | 無 |
| 合計 | | | | | | 5,000,000 | | | |

(b) 主要條款

2017年，本公司發行兩個品種總額共計約人民幣50億元可續期公司債券。該可續期公司債券按面值發行，兩個品種分別以3年和5年為週期，首個周期分配率分別為5.05%及5.17%。可續期公司債券利息作為分派入賬，利息將於每年9月支付，除非發生強制付息事件(向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。

可續期公司債券無固定到期日，在每週期末本公司有權選擇將可續期公司債券延長1個週期，或選擇在該週期末到期全額償付。可續期公司債券分配率將於首個到期日及首個到期日後遞延週期重置，後續週期分配率為當期基準利率、初始利差及300個基點總和。

於合併財務報表中，可續期公司債券作為權益工具核算。2017年，基於適用的分配率，歸屬於可續期公司債券持有人的淨利潤為人民幣0.69億元。

(c) 年末發行在外的可續期公司債券變動情況表：

| 類別 | 年初 | | 本年發行 | | 累計利息 | 年末 | |
|------------|----|---------|------------|-----------|---------|------------|-----------|
| | 數量 | 賬面價值 | 數量 | 賬面價值 | | 數量 | 賬面價值 |
| | | RMB'000 | | RMB'000 | RMB'000 | | RMB'000 |
| 2017年可續期公司 | | | | | | | |
| 債券品種一(第一期) | - | - | 25,000,000 | 2,499,975 | 33,897 | 25,000,000 | 2,533,872 |
| 2017年可續期公司 | | | | | | | |
| 債券品種二(第一期) | - | - | 25,000,000 | 2,499,975 | 34,703 | 25,000,000 | 2,534,678 |
| 合計 | - | - | 50,000,000 | 4,999,950 | 68,600 | 50,000,000 | 5,068,550 |

10. 合併資產負債表補充財務資料

於2017年12月31日，本公司及其子公司的淨流動負債約為人民幣1,074.13億元(2016年：人民幣932.30億元)。於同日，總資產減流動負債約為人民幣2,406.39億元(2016年：人民幣1,846.43億元)。

11. 稅前利潤

稅前利潤在扣除／(計入)下列各項後確定：

| | 截至12月31日止年度 | |
|--------------------------|------------------|------------------|
| | 2017年 | 2016年 |
| 利息支出總額 | 10,225,069 | 7,267,490 |
| 減：於物業、廠房及設備中的資本化借款費用 | 476,065 | 449,964 |
| 計入合併綜合收益表中的利息費用 | 9,749,004 | 6,817,526 |
| 核數師酬金－審計服務費 | 64,160 | 43,610 |
| 經營性租賃 | 364,756 | 331,496 |
| 燃料 | 92,737,304 | 56,617,542 |
| 物業、廠房及設備折舊 | 20,180,830 | 14,815,620 |
| 土地使用權攤銷 | 341,125 | 225,707 |
| 其他非流動資產攤銷 | 113,878 | 121,388 |
| 物業、廠房及設備減值損失 | 1,046,195 | 1,063,735 |
| 土地使用權減值損失 | 108,590 | 51,981 |
| 其他非流動資產減值損失 | 5,008 | — |
| 計提壞賬準備 | 27,682 | 89,498 |
| 轉回存貨跌價準備 | (263) | (256) |
| 非流動資產處置淨損失 | 616,456 | 590,049 |
| 政府補助 | (421,912) | (396,467) |
| 收購子公司利得 | — | (129,921) |
| 包含於其他投資收益中的 | | |
| 可供出售金融資產處置淨收益 | (1,479,732) | (932,738) |
| 可供出售金融資產股利收益 | (124,918) | (103,037) |
| 處置子公司淨收益* | (52,330) | — |
| 包含於金融資產／負債公允價值變動(收益)／損失中 | | |
| 企業合併的或有對價(附註13) | (859,547) | — |
| 交易性衍生工具公允價值變動損失 | 2,761 | 12,986 |

- * 本公司處置華能泰山電力有限公司和華能(福建)海港有限公司全部股權收到的現金對價分別約為7.81億元和2.22億元，產生的淨收益約0.52億元計入投資收益，同時減少少數股東權益分別約為6.81億元和1.86億元。

營業成本及費用—其他中主要包括物業、廠房及設備、土地使用權和其他非流動資產減值損失、環保支出、替代電量支出、保險費、收購子公司利得、政府補助以及其他費用。

12. 每股收益

每股基本收益以歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤除以本公司發行在外的普通股加權平均數計算：

| | <u>2017年</u> | <u>2016年</u> |
|----------------------|--------------------------|-------------------------|
| 歸屬於本公司權益持有者的合併淨利潤 | 1,579,836 | 8,520,427 |
| 減：可續期公司債券累計利息 | 68,600 | — |
| 歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤 | <u>1,511,236</u> | <u>8,520,427</u> |
| 發行在外的普通股加權平均數('000)* | <u>15,200,383</u> | <u>15,200,383</u> |
| 基本和稀釋每股收益(人民幣元) | <u>0.10</u> | <u>0.56</u> |

- * 普通股的加權平均數計算過程如下：

| | <u>2017年</u> | <u>2016年</u> |
|---------------|--------------------------|--------------------------|
| | <u>'000</u> | <u>'000</u> |
| 年末及年初已發行普通股股數 | <u>15,200,383</u> | <u>15,200,383</u> |
| 年末普通股的加權平均數 | <u>15,200,383</u> | <u>15,200,383</u> |

2017年度和2016年度，由於並無稀釋性潛在普通股，因此基本每股收益與稀釋每股收益相同。

13. 企業合併

(a) 自華能集團公司收購

於2016年10月14日，本公司與華能集團公司簽署了股權轉讓協議，收購四家公司的權益：

- 收購山東發電80%股權。
- 收購吉林發電100%股權。
- 收購黑龍江發電100%股權。
- 收購中原燃氣90%股權。

上述公司主要從事電力生產及銷售業務。本公司於2017年1月1日(收購日)完成對上述子公司收購，本公司取得上述公司的控制權，並將四家公司納入合併範圍。完成對上述子公司收購後，將增加本公司在相關區域裝機容量。上述公司從收購日至2017年12月31日期間的營業收入合計約人民幣312.07億元，稅後淨虧損合計約人民幣10.51億元。

合併支付對價根據股權轉讓協議經部分公司自評估基準日至交割日之間產生的收益進行調整後確定為人民幣155.01億元，已於2017年12月31日前扣除應收華能集團公司款項以現金按淨額支付。

| | <u>收購日</u> |
|----------------------|-------------------------|
| 現金對價 | 15,500,770 |
| 非控制股東權益 | 6,292,577 |
| 原持有山東公司子公司權益份額公允價值 | 690,967 |
| 減：可辨認淨資產公允價值 | <u>19,316,748</u> |
| | |
| 商譽 | <u><u>3,167,566</u></u> |
| | |
| 現金對價 | 15,500,770 |
| | |
| 減：應收華能集團公司款項 | 2,361,871 |
| 被收購方的貨幣資金 | 2,342,766 |
| 減：受限制的貨幣資金 | <u>(20,974)</u> |
| | |
| 收購子公司支付的現金，扣除取得的現金淨額 | <u>10,817,107</u> |

收購產生的商譽是由於收購以上子公司權益之後顯著的協同優勢產生的，上述商譽不得在所得稅前扣除。

此外，華能集團與本公司簽署《盈利預測補償協議》，承諾對山東發電若干子公司在補償期間(2017年至2019年)每年年末累積實現淨利潤數與當年年末累積盈利預測淨利潤數之間的差額以現金方式對本公司進行補償。

於2017年12月31日，本公司預計華能集團盈利預測補償款項公允價值約人民幣8.60億元(收購日：零)，其中約人民幣6.15億元計入其他應收款項及資產，約人民幣2.45億元計入其他非流動資產。並將根據前述子公司2018年及2019年實際經營情況進行調整。

被合併方可辨認資產負債的公允價值如下：

| | 山東發電 (合併) | 吉林發電 (合併) | 黑龍江發電 (合併) | 中原燃氣 |
|-------------|-------------------|----------------|------------------|---------------|
| | 公允價值 | 公允價值 | 公允價值 | 公允價值 |
| 物業、廠房及設備 | 41,366,757 | 8,496,028 | 12,525,071 | 1,381,060 |
| 對聯營及合營公司的投資 | 1,021,566 | — | — | — |
| 可供出售金融資產 | 4,000 | 100,895 | — | — |
| 土地使用權 | 2,272,181 | 228,173 | 655,485 | 27,075 |
| 遞延所得稅資產 | 334,055 | 323,522 | 10,404 | — |
| 其他非流動資產 | 1,285,838 | 213,589 | 210,965 | 48 |
| 貨幣資金 | 1,621,276 | 103,045 | 385,295 | 222,939 |
| 存貨 | 952,510 | 89,333 | 123,889 | 1,136 |
| 應收賬款 | 2,509,641 | 293,455 | 127,219 | 124,636 |
| 其他應收款項及資產 | 2,992,094 | 2,393,835 | 889,392 | 119,974 |
| 長期借款 | (15,647,367) | (8,330,929) | (6,742,580) | (1,200,000) |
| 遞延所得稅負債 | (2,447,672) | (214,642) | (280,945) | (47,235) |
| 其他非流動負債 | (1,688,306) | (10,291) | (253,671) | — |
| 短期借款 | (8,082,200) | (600,000) | (1,920,000) | — |
| 應付稅金 | (270,531) | (10,311) | (54,302) | (419) |
| 應付股利 | (136,955) | — | — | — |
| 應付職工薪酬 | (41,667) | (2,969) | (22,462) | (717) |
| 應付賬款及其他負債 | (9,725,591) | (2,668,626) | (3,083,130) | (606,115) |
| 可辨認淨資產 | <u>16,319,629</u> | <u>404,107</u> | <u>2,570,630</u> | <u>22,382</u> |

(b) 原合營公司轉為子公司

本公司持有山西孝義經濟開發區華能能源有限公司(「山西孝義能源」) 51% 股權。以前年度根據公司章程，雙方對山西孝義能源形成共同控制，作為合營公司核算。2017年，另一股東簽署一致行動確認函，同意自2017年2月15日(合併日)起，在保障其合法權益情況下，在山西孝義能源的重大財務和經營決策上與本公司保持一致，自此本公司對山西孝義能源擁有控制權，作為子公司核算。

| | <u>合併日</u> |
|------------------|-----------------|
| 非控制股東權益 | 10 |
| 原持有山西孝義能源權益的公允價值 | 10,200 |
| 減：可辨認淨資產公允價值 | <u>10,210</u> |
| 商譽 | <u><u>—</u></u> |

山西孝義能源是於2016年10月8日在山西省孝義市成立的有限責任公司，該公司主要從事售電、區域輸配電網的投資、建設、運營和檢修。山西孝義能源的財務信息如下：

| | <u>自購買日至2017年 12月31日被購買方</u> | |
|--------|----------------------------------|------------|
| | <u>收入</u> | <u>淨利潤</u> |
| 山西孝義能源 | <u>704</u> | <u>228</u> |

山西孝義能源於合併日可辨認資產和負債情況列示如下：

| | <u>公允價值</u> |
|-----------|----------------------|
| 貨幣資金 | 10,211 |
| 應付賬款及其他負債 | <u>(1)</u> |
| 可辨認淨資產合計 | <u><u>10,210</u></u> |

(c) 取得汝州許繼風電有限責任公司控制權

本公司與北京許繼新能源科技有限責任公司(「北京許繼」)於2017年簽訂《合資經營華能汝州清潔能源有限責任公司投資合作協議書》，本公司以現金出資人民幣7,600萬元，持有華能汝州清潔能源有限責任公司(「汝州清潔能源」)股權比例為95%，北京許繼以其持有的全資子公司汝州許繼風電有限責任公司(「許繼風電」)經評估後的淨資產人民幣400萬元出資，持有汝州清潔能源股權比例為5%。

| | <u>合併日</u> |
|----------|-----------------|
| 合併對價 | 4,000 |
| 減：可辨認淨資產 | <u>4,000</u> |
| 商譽 | <u><u>—</u></u> |

許繼風電是於2015年11月23日在河南省汝州市成立的有限責任公司。該公司主要從事風力發電及光伏發電。於購買日，許繼風電尚處於風電場建設初期。自購買日至2017年12月31日，許繼風電未開展生產經營活動。

| | <u>自購買日至2017年 12月31日被購買方</u> | |
|------|----------------------------------|------------|
| | <u>收入</u> | <u>淨利潤</u> |
| 許繼風電 | <u>-</u> | <u>-</u> |

許繼風電於合併日可辨認資產和負債的情況：

| | <u>公允價值</u> |
|-----------|-----------------|
| 其他應收款項及資產 | 16,080 |
| 物業、廠房及設備 | 11,893 |
| 應付賬款及其他負債 | <u>(23,973)</u> |
| 可辨認淨資產 | <u>4,000</u> |

二、按照中國企業會計準則編製的合併財務報表財務信息摘要

(除另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

1. 主要財務數據和財務指標

| | 單位 | 2017年度 | 2016年度 (經重述) | 變動比例 (%) |
|-----------------------|-----|------------------------|--------------------------|----------------|
| 營業收入 | 元 | 152,459,443,954 | 138,150,296,159 | 10.36 |
| 利潤總額 | 元 | 3,720,040,509 | 17,783,637,152 | (79.08) |
| 歸屬於本公司股東的淨利潤 | 元 | 1,793,150,950 | 10,382,413,710 | (82.73) |
| 歸屬於本公司股東的扣除非經常性損益的淨利潤 | 元 | 450,301,638 | 7,980,897,158 | (94.36) |
| 基本和稀釋每股收益 | 元/股 | 0.11 | 0.68 | (83.82) |
| 扣除非經常性損益後的基本每股收益 | 元/股 | 0.03 | 0.53 | (94.34) |
| 加權平均淨資產收益率 | % | 2.47 | 11.99 | 下降9.52 個百分點 |
| 扣除非經常性損益後的加權平均淨資產收益率 | % | 0.64 | 9.88 | 下降9.24 個百分點 |
| 經營活動產生的現金流量淨額 | 元 | 29,197,362,553 | 37,814,166,889 | (22.79) |
| | | | 2016年 12月31日 (經重述) | 變動比例 (%) |
| 總資產 | 元 | 378,693,729,128 | 379,759,396,092 | (0.28) |
| 歸屬於本公司股東權益 | 元 | 75,533,342,281 | 88,361,030,143 | (14.52) |

註：主要財務指標的計算公式：

每股收益 = 本年度歸屬於本公司普通股股東的淨利潤 / 發行在外的普通股加權平均數

加權平均淨資產收益率 = 本年度歸屬於本公司股東的淨利潤 / 加權平均股東權益 (不含少數股東權益) × 100%

2. 非經常性損益項目和金額

(單位：人民幣元)

| 非經常性損益項目 | 2017年 |
|---|-----------------------------|
| 非流動資產處置損失 | (578,168,504) |
| 計入當期損益的政府補助，但與公司正常經營業務密切相關，符合國家政策規定、按照一定標準定額或定量持續享受的政府補助除外 | 713,451,578 |
| 除同本公司及其子公司正常經營業務相關的有效套期保值業務外，持有交易性金融資產、交易性金融負債產生的公允價值變動損益，以及處置交易性金融資產、交易性金融負債和可供出售金融資產取得的投資收益 | 1,485,820,573 |
| 單獨進行減值測試的應收款項減值準備轉回 | 1,570,737 |
| 除上述各項之外的其他營業外收入和支出 | 81,961,690 |
| 其他符合非經常性損益定義的損益項目 | 142,612,729 |
| | <u>1,847,248,803</u> |
| 所得稅影響額 | (477,006,080) |
| 少數股東權益影響額(稅後) | <u>(27,393,411)</u> |
| 合計 | <u><u>1,342,849,312</u></u> |

3 利潤表

截至2017年12月31日止年度

(除每股數據外，所有金額以人民幣為單位)

| | 2017年 合併 | 2016年 合併 (經重述) | 2017年 公司 | 2016年 公司 |
|--------------------------------|-----------------|----------------------|----------------|----------------|
| 一、營業收入 | 152,459,443,954 | 138,150,296,159 | 46,971,764,368 | 41,932,179,406 |
| 減：營業成本 | 135,209,271,798 | 108,075,195,240 | 41,100,892,086 | 31,619,545,950 |
| 税金及附加 | 1,376,312,133 | 1,452,821,427 | 503,921,528 | 504,225,558 |
| 銷售費用 | 17,474,146 | 15,763,878 | 4,587,236 | 5,124,301 |
| 管理費用 | 3,968,792,776 | 4,347,674,117 | 1,715,232,860 | 1,920,747,700 |
| 財務費用 | 9,405,739,098 | 8,784,700,581 | 3,674,075,219 | 3,723,814,981 |
| 資產減值損失 | 1,188,486,846 | 1,418,309,176 | 314,239,002 | 50,362,282 |
| 加：公允價值變動損失 | (2,760,442) | (12,986,250) | - | - |
| 投資收益 | 2,212,189,030 | 3,483,859,103 | 7,047,709,734 | 9,683,405,175 |
| 其中：對聯營企業及合營企業的投資收益 | 444,398,631 | 1,179,414,968 | 344,803,922 | 1,006,626,570 |
| 資產處置收益 | 62,160,189 | 23,604,362 | 13,661,160 | 2,081,199 |
| 其他收益 | 530,278,644 | - | 187,372,223 | - |
| 二、營業利潤 | 4,095,234,578 | 17,550,308,955 | 6,907,559,554 | 13,793,845,008 |
| 加：營業外收入 | 394,484,593 | 1,159,044,060 | 54,963,746 | 483,707,936 |
| 減：營業外支出 | 769,678,662 | 925,715,863 | 270,221,645 | 270,407,342 |
| 三、利潤總額 | 3,720,040,509 | 17,783,637,152 | 6,692,301,655 | 14,007,145,602 |
| 減：所得稅費用 | 1,573,468,524 | 4,508,965,803 | 597,414,684 | 1,581,794,648 |
| 四、淨利潤 | 2,146,571,985 | 13,274,671,349 | 6,094,886,971 | 12,425,350,954 |
| 其中：同一控制企業合併中被合併方在合併前 實現的淨利潤 | - | 2,488,446,531 | — | — |
| (一)按經營持續性分類： | | | | |
| 持續經營淨利潤 | 2,146,571,985 | 13,274,671,349 | 6,094,886,971 | 12,425,350,954 |
| (二)按所有權歸屬分類： | | | | |
| 歸屬於本公司股東淨利潤 | 1,793,150,950 | 10,382,413,710 | 6,094,886,971 | 12,425,350,954 |
| 少數股東損益 | 353,421,035 | 2,892,257,639 | — | — |

| | 2017年 合併 | 2016年 合併 (經重述) | 2017年 公司 | 2016年 公司 |
|---|-----------------------------|-----------------------|-----------------------------|-----------------------|
| 五、每股收益(基於歸屬於本公司股東淨利潤) | | | | |
| 基本每股收益 | 0.11 | 0.68 | — | — |
| 稀釋每股收益 | 0.11 | 0.68 | — | — |
| 六、其他綜合(虧損)/收益的稅後淨額 | (585,213,520) | 564,199,838 | (697,054,014) | (1,062,771,477) |
| 歸屬於本公司股東的以後將重分類進損益的 其他綜合(虧損)/收益的稅後淨額 | (556,717,313) | 547,591,036 | (697,054,014) | (1,062,771,477) |
| 其中： | | | | |
| 可供出售金融資產公允價值 變動形成的利得或損失 | 281,750,325 | (148,956,955) | 281,378,984 | (148,465,974) |
| 可供出售金融資產處置 當期轉入損益 | (1,135,356,262) | (741,647,613) | (1,135,356,262) | (741,647,613) |
| 按照權益法核算的在被投資單位的其他 綜合收益/(虧損)中所享有的份額 | 121,207,817 | (180,572,494) | 121,207,817 | (180,572,494) |
| 現金流量套期工具產生的利得 中屬於有效套期的部分 | 62,853,903 | 1,015,102,822 | 35,715,447 | 7,914,604 |
| 外幣報表折算差額 | 112,826,904 | 603,665,276 | - | - |
| 歸屬於少數股東的其他 綜合(虧損)/收益的稅後淨額 | (28,496,207) | 16,608,802 | — | — |
| 七、綜合收益總額 | <u>1,561,358,465</u> | <u>13,838,871,187</u> | <u>5,397,832,957</u> | <u>11,362,579,477</u> |
| 歸屬於本公司股東的綜合收益總額 | 1,236,433,637 | 10,930,004,746 | 5,397,832,957 | 11,362,579,477 |
| 歸屬於少數股東的綜合收益總額 | 324,924,828 | 2,908,866,441 | — | — |

4. 中國企業會計準則與國際財務報告準則淨利潤調節表

本公司及其子公司根據中國企業會計準則編製的財務報表在某些方面與在國際財務報告準則下編製的財務報表存在差異。國際財務報告準則調整對歸屬於本公司權益持有者的合併淨利潤的主要影響匯總如下：

| | 歸屬於本公司權益持有者的合併淨利潤 | |
|--------------------------------|-------------------|---------------------------|
| | 2017年 (人民幣千元) | 2016年 (經重述) (人民幣千元) |
| 按中國企業會計準則編製的歸屬於本公司股東的合併淨利潤 | 1,793,151 | 10,382,413 |
| 國際財務報告準則調整的影響： | | |
| 同一控制下企業合併會計處理差異及有關資產折舊及攤銷差異(a) | (785,338) | (2,929,168) |
| 以前年度借款費用資本化折舊的影響(b) | (27,016) | (27,016) |
| 以前年度房改差價的攤銷(c) | (653) | (866) |
| 其他 | (105,300) | (84,593) |
| 記錄有關上述會計準則調整所引起的遞延稅項(d) | 355,943 | 114,960 |
| 上述調整歸屬於非控制股東損益的部分 | 349,049 | 1,064,697 |
| 國際財務報告準則下歸屬於本公司權益持有者的合併淨利潤 | <u>1,579,836</u> | <u>8,520,427</u> |

(a) 同一控制下企業合併會計處理差異及有關資產折舊及攤銷差異

華能集團是華能開發的控股母公司，因此亦是本公司的最終控股母公司。本公司向華能集團及華能開發近幾年進行了一系列的收購，由於被收購的公司和電廠在被本公司及其子公司收購前後與本公司均處在華能集團的同一控制之下，因而該收購交易被認為是同一控制下的企業合併。

根據中國會計準則，同一控制下企業合併中，合併方在企業合併中取得的資產和負債，應當按照合併日被合併方在最終控制方合併財務報表中的賬面價值計量。合併方取得的淨資產賬面價值與支付的合併對價賬面價值的差額，應當調整合併方權益科目。合併報表中所列示的經營成果均假設現有的結構及經營從所列示的第一個年度開始一直持續存在，並且將其財務數據予以合併。本公司以現金支付的收購對價在收購發生年度作為權益事項處理。購買日後出現的或對價調整也作為權益事項進行會計處理。

2007年1月1日之前發生的企業合併，根據原中國會計準則，收購權益比例小於100%時被收購方的各項資產、負債應當按其賬面價值計量。收購對價超過收購淨資產賬面價值部分確認為股權投資差額，按直線法在不超過10年內攤銷。收購全部權益時，全部資產和負債按照近似購買法的方法進行會計處理，由此產生的商譽在估計的使用年限內按直線法攤銷。2007年1月1日，根據中國企業會計準則，同一控制下企業合併產生的股權投資差額及商譽攤餘金額予以沖銷並調整留存收益。

在國際財務報告準則下，本公司及其子公司採用購買法記錄上述收購。合併方在企業合併中取得的資產和負債，應當按照公允價值進行計量。合併成本大於合併中取得的可辨認淨資產公允價值份額的差額記錄為商譽。商譽不進行攤銷但於每年進行減值測試並以成本扣除累計減值後的金額列示。被收購業務的經營成果自收購生效日起記入本公司及其子公司的經營成果。對予非權益類的或有對價，若其公允價值變動不屬於計量期間的調整，在每個報告日以其公允價值進行計量，並在損益中確認公允價值變動。

如上所述，同一控制下企業合併在中國會計準則和國際財務報告準則下的會計處理差異會影響到權益和利潤，同時會由於收購取得資產的計量基礎不同而影響到以後期間的折舊和攤銷金額，當相關投資處置時對權益和利潤的影響亦有所不同。該類差異會隨著相關資產的折舊攤銷及處置而逐步消除。

(b) 以前年度借款費用資本化折舊的影響

以前年度，根據原中國會計準則，可予以資本化的借款範圍為專門借款，因而一般性借入資金的借款費用不予資本化。根據國際財務報告準則，本公司及其子公司除了將專門借款的借款費用予以資本化外，還將為購建符合資本化條件的固定資產而借入的一般性借入資金的借款費用予以資本化。自2007年1月1日起，本公司及其子公司採用未來適用法執行中國企業會計準則第17號，本年調整金額為以前年度國際財務報告準則下已計入相關資產價值的資本化利息當期的折舊。

(c) 以前年度本公司及其子公司發生的房改差價的會計處理差異

本公司及其子公司曾為公司部分職工提供住房，本公司及其子公司以地方房改辦公室核定的優惠價格向本公司及其子公司職工出售其各自擁有的住房。住房成本與向職工收取的售房所得款之間的差額為房改差價，由本公司及其子公司承擔。

在原會計準則和制度（「原中國會計準則」）下，根據財政部的相關規定，本公司及其子公司以前年度發生的房改差價全部記入當期的營業外支出。在國際財務報告準則下，本公司及其子公司發生的房改差價在預期職工平均剩餘服務年限內按直線法分期確認。

(d) 準則間差異的遞延稅項影響

此金額為上述準則差異的相關遞延稅項影響。