

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。



華電國際電力股份有限公司

Huadian Power International Corporation Limited*

(於中華人民共和國(「中國」)註冊成立之中外合資股份有限公司)

(股份代碼：1071)

截至二零一六年十二月三十一止 財政年度之業績公告

華電國際電力股份有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)欣然公佈本公司及其附屬公司(「本集團」)截至二零一六年十二月三十一日止財政年度的綜合業績，該綜合業績摘錄自按國際財務報告準則編製並已經審計的本集團合併財務報表。

財務及業務摘要

- 二零一六年，本集團完成發電量約190.06百萬兆瓦時，同比增長約4.15%；完成上網電量約177.82百萬兆瓦時，比二零一五年度增長約4.04%；
- 二零一六年，本集團實現營業額約為人民幣628.37億元，比二零一五年度減少約5.92%；
- 二零一六年，本集團實現本公司股東權益持有人應佔本年度利潤約為人民幣31.28億元，比二零一五年度減少約57.32%；
- 二零一六年，本集團實現每股盈利約為人民幣0.317元，董事會建議派發截至二零一六年十二月三十一日止財政年度末期現金股息每股人民幣0.136元(含稅)(以本公司總股本9,862,976,653股為基數)，合計人民幣1,341,365千元(含稅)，佔二零一六年實現的本公司股東權益持有人應佔本年度利潤約42.89%。該派發股息的建議有待於即將舉行的二零一六年股東週年大會上經由本公司股東批准(該日期尚未確定，但將由本公司適時發佈)。

法定公積金

根據本公司的公司章程，本公司最少須要撥出按中國會計法規釐定的稅後利潤的10%(由董事會酌情釐定)作為法定公積金，直至公積金的結餘達到註冊資本的50%為止。撥入法定公積金款項必須在向股東分派股息前轉撥。法定公積金可以用作彌補以往年度的虧損(如有)，也可以透過按股東現時的持股比例向其發行新股或透過增加股東目前所持股份的面值而轉為股本，惟發行新股後的結餘不可少於註冊股本的25%。董事會於二零一七年三月二十八日決議分配按中國會計法規釐定的稅後年度利潤的10%，人民幣411,366千元(二零一五年：人民幣691,157千元)至法定公積金。

股息

根據於二零一七年三月二十八日召開的董事會會議上通過的決議，本公司董事會建議派發截至二零一六年十二月三十一日止財政年度的末期現金股息每股人民幣0.136元(含稅)(以本公司總股本9,862,976,653股為基數)，合計人民幣1,341,365千元(含稅)，佔二零一六年實現的本公司股東權益持有人應佔本年度利潤約42.89%。該派發股息的建議有待於即將舉行的二零一六年股東週年大會上經由本公司股東批准(該日期尚未確定，但將由本公司適時發佈)。

如上述股息派發預案經即將舉行的二零一六年股東周年大會審議通過，本公司預期該現金股息將於二零一七年八月底前派付。

本集團主要現有資產

本集團是中國裝機容量最大的上市發電公司之一，發電資產遍佈全國十四個省、自治區及直轄市，抵禦系統風險能力較強。發電裝機類型除燃煤發電機組外，還包括燃氣發電、水力發電、風力發電、生物質能發電和太陽能發電。產業鏈相對完善，擁有煤炭資源約22億噸。

截至本報告日，本集團已投入運行的控股發電廠共計61家，控股裝機容量為48,139.7兆瓦，其中燃煤及燃氣發電控股裝機容量共計42,966.5兆瓦，水電、風電、太陽能及生物質能等可再生能源發電控股裝機容量共計5,173.2兆瓦。詳細情況如下：

(1) 控股燃煤及燃氣發電機組詳細情況如下：

| | 發電廠／公司名稱 | 裝機容量 (兆瓦) | 本公司 擁有權益 | 機組構成 |
|----|----------------------|--------------|-------------|---|
| 1 | 鄒縣發電廠 | 2,575 | 100% | 1 × 635兆瓦 + 1 × 600兆瓦 + 4 × 335兆瓦 |
| 2 | 十里泉發電廠 | 1,400 | 100% | 1 × 600兆瓦 + 2 × 330兆瓦 + 1 × 140兆瓦 |
| 3 | 萊城發電廠 | 1,200 | 100% | 4 × 300兆瓦 |
| 4 | 朔州熱電分公司 | 700 | 100% | 2 × 350兆瓦 |
| 5 | 華電鄒縣發電有限公司(「鄒縣公司」) | 2,000 | 69% | 2 × 1,000兆瓦 |
| 6 | 華電萊州發電有限公司(「萊州公司」) | 2,000 | 75% | 2 × 1,000兆瓦 |
| 7 | 華電濰坊發電有限公司(「濰坊公司」) | 2,000 | 45% | 2 × 670兆瓦 + 2 × 330兆瓦 |
| 8 | 華電青島發電有限公司(「青島公司」) | 1,220 | 55% | 1 × 320兆瓦 + 3 × 300兆瓦 |
| 9 | 華電淄博熱電有限公司(「淄博公司」) | 950 | 100% | 2 × 330兆瓦 + 2 × 145兆瓦 |
| 10 | 華電章丘發電有限公司(「章丘公司」) | 925 | 87.5% | 1 × 335兆瓦 + 1 × 300兆瓦 + 2 × 145兆瓦 |
| 11 | 華電滕州新源熱電有限公司(「滕州公司」) | 930 | 93.257% | 2 × 315兆瓦 + 2 × 150兆瓦 |
| 12 | 華電龍口發電股份有限公司(「龍口公司」) | 880 | 84.31% | 4 × 220兆瓦 |
| 13 | 華電寧夏靈武發電有限公司(「靈武公司」) | 3,320 | 65% | 2 × 1,060兆瓦 + 2 × 600兆瓦 |
| 14 | 寧夏中寧發電有限責任公司(「中寧公司」) | 660 | 50% | 2 × 330兆瓦 |
| 15 | 四川廣安發電有限責任公司(「廣安公司」) | 2,400 | 80% | 2 × 600兆瓦 + 4 × 300兆瓦 |
| 16 | 華電新鄉發電有限公司(「新鄉公司」) | 1,320 | 90% | 2 × 660兆瓦 |
| 17 | 華電漯河發電有限公司(「漯河公司」) | 660 | 75% | 2 × 330兆瓦 |
| 18 | 華電渠東發電有限公司(「渠東公司」) | 660 | 90% | 2 × 330兆瓦 |
| 19 | 安徽華電宿州發電有限公司(「宿州公司」) | 1,260 | 97% | 2 × 630兆瓦 |

| 發電廠／公司名稱 | 裝機容量 (兆瓦) | 本公司 擁有權益 | 機組構成 |
|-----------------------------------|--------------|-------------|--|
| 20 安徽華電蕪湖發電有限公司(「蕪湖公司」) | 1,320 | 65% | 2 × 660兆瓦 |
| 21 安徽華電六安電廠有限公司(「六安公司」) | 1,320 | 95% | 2 × 660兆瓦 |
| 22 杭州華電半山發電有限公司 (「杭州半山公司」) | 2,415 | 64% | 3 × 415兆瓦 + 3 × 390兆瓦 |
| 23 杭州華電下沙熱電有限公司(「下沙公司」) | 246 | 56% | 1 × 88兆瓦 + 2 × 79兆瓦 |
| 24 杭州華電江東熱電有限公司(「江東公司」) | 960.5 | 70% | 2 × 480.25兆瓦 |
| 25 華電浙江龍遊熱電有限公司(「龍遊公司」) | 405 | 100% | 2 × 127.6兆瓦 + 1 × 130.3兆瓦 + 1 × 19.5兆瓦 |
| 26 河北華電石家莊熱電有限公司 (「石家莊熱電公司」) | 475 | 82% | 2 × 200兆瓦 + 3 × 25兆瓦 |
| 27 河北華電石家莊裕華熱電有限公司 (「裕華公司」) | 600 | 100% | 2 × 300兆瓦 |
| 28 河北華電石家莊鹿華熱電有限公司 (「鹿華公司」) | 660 | 90% | 2 × 330兆瓦 |
| 29 河北華瑞能源集團有限公司(「華瑞公司」) (註1) | 1,544.36 | 100% | — |
| 30 韶關市坪石發電廠有限公司(B廠) (「坪石發電公司」) | 725 | 100% | 2 × 300兆瓦 + 1 × 125兆瓦 |
| 31 天津華電福源熱電有限公司 (「福源熱電公司」) | 400 | 100% | 2 × 200兆瓦 |
| 32 華電湖北發電有限公司 (「湖北公司」)(註2) | 5,234 | 82.56% | 2 × 680兆瓦 + 2 × 640兆瓦 + 6 × 330兆瓦 + 1 × 300兆瓦 + 1 × 200兆瓦 + 27 × 2兆瓦 + 30兆瓦 + 30兆瓦 |
| 33 奉節發電廠 | 1,200 | 100% | 2 × 600兆瓦 |

註1：於本報告日，本公司持有華瑞公司的權益裝機容量為1,544.36兆瓦。華瑞公司的全資附屬公司－河北華電蔚州風電有限公司(「蔚州風電公司」)的風電裝機容量為99兆瓦。

註2：湖北公司裝機的詳細情況如下：

| 發電廠／公司名稱 | 裝機容量 (兆瓦) | 湖北公司 擁有權益 | 機組構成 |
|----------------------------------|--------------|--------------|-----------------------------------|
| 華電湖北發電有限公司黃石熱電廠 | 530 | 100% | 1×330兆瓦 + 1×200兆瓦 |
| 湖北西塞山發電有限公司 | 660 | 50% | 2×330兆瓦 |
| 湖北華電西塞山發電有限公司 | 1,360 | 50% | 2×680兆瓦 |
| 湖北華電襄陽發電有限公司(「襄陽公司」) | 2,570 | 60.10% | 2×640兆瓦 + 3×330兆瓦 + 1×300兆瓦 |
| 湖北華電武穴新能源有限公司(「武穴新能源公司」) | 54 | 100% | 27×2兆瓦 |
| 湖北華電隨縣殷店光伏發電有限公司 (「隨縣光伏發電公司」) | 30 | 100% | 30兆瓦 |
| 湖北華電棗陽光伏發電有限公司 (「棗陽光伏發電公司」) | 30 | 100% | 30兆瓦 |

(2) 控股可再生能源發電機組詳細情況如下：

| 發電廠／公司名稱 | 裝機容量 (兆瓦) | 本公司 擁有權益 | 機組構成 |
|------------------------------------|--------------|-------------|--|
| 1 華電宿州生物質能發電有限公司 (「宿州生物質能公司」) | 25 | 78% | 2×12.5兆瓦 |
| 2 四川華電瀘定水電有限公司 (「瀘定水電公司」) | 920 | 100% | 4×230兆瓦 |
| 3 四川華電雜谷腦水電開發有限責任公司 (「雜谷腦水電公司」) | 591 | 64% | 3×65兆瓦 + 3×56兆瓦 + 3×46兆瓦 + 3×30兆瓦 |
| 4 理縣星河甘堡電力有限責任公司 (「甘堡公司」) | 34 | 100% | 4×8.5兆瓦 |
| 5 理縣星河電力有限責任公司(「理縣公司」) | 33 | 100% | 3×11兆瓦 |
| 6 四川涼山水洛河電力開發有限公司 (「水洛河公司」) | 324 | 57% | 3×70兆瓦 + 3×38兆瓦 |
| 7 河北華電混合蓄能水電有限公司 (「河北水電公司」) | 57 | 100% | 1×16兆瓦 + 2×15兆瓦 + 1×11兆瓦 |
| 8 華電內蒙古開魯風電有限公司 (「開魯風電公司」) | 399 | 100% | 262×1.5兆瓦 + 2×3兆瓦 |
| 9 華電科左中旗風電有限公司 (「科左中旗風電公司」) | 49.5 | 100% | 33×1.5兆瓦 |

| 發電廠／公司名稱 | 裝機容量 (兆瓦) | 本公司 擁有權益 | 機組構成 |
|---------------------------------------|--------------|-------------|--------------------------------------|
| 10 華電國際寧夏新能源發電有限公司 (「寧夏新能源公司」) | 1,311.5 | 100% | 147 × 2兆瓦 + 665 × 1.5兆瓦 + 20兆瓦 |
| 11 河北華電沽源風電有限公司 (「沽源風電公司」) | 290.5 | 100% | 167 × 1.5兆瓦 + 40兆瓦 |
| 12 河北華電康保風電有限公司 (「康保風電公司」) | 129 | 100% | 48 × 2兆瓦 + 2 × 1.5兆瓦 + 30兆瓦 |
| 13 國投張家口風電有限公司 (「張家口風電公司」) | 100.5 | 100% | 67 × 1.5兆瓦 |
| 14 華電萊州風電有限公司(「萊州風電公司」) | 40.5 | 55% | 27 × 1.5兆瓦 |
| 15 華電萊州風力發電有限公司 (「萊州風力公司」) | 48 | 100% | 24 × 2兆瓦 |
| 16 華電萊州風能發電有限公司 (「萊州風能公司」) | 99.6 | 55% | 48 × 2兆瓦 + 2 × 1.8兆瓦 |
| 17 華電昌邑風電有限公司 (「昌邑風電公司」) | 97.5 | 100% | 24 × 2兆瓦 + 33 × 1.5兆瓦 |
| 18 華電淄博風電有限公司(「淄博風電公司」) | 48 | 100% | 24 × 2兆瓦 |
| 19 華電龍口風電有限公司(「龍口風電公司」) | 49.5 | 65% | 23 × 1.5兆瓦 + 6 × 2.5兆瓦 |
| 20 華電棗莊新能源發電有限公司 (「棗莊新能源公司」) | 50 | 100% | 25 × 2兆瓦 |
| 21 華電肥城新能源發電有限公司 (「肥城新能源公司」) | 99.8 | 100% | 48 × 2兆瓦 + 2 × 1.9兆瓦 |
| 22 華電萊西新能源發電有限公司 (「萊西新能源公司」) | 49.8 | 100% | 24 × 2兆瓦 + 1 × 1.8兆瓦 |
| 23 龍口東宜風電有限公司 (「龍口東宜風電公司」) | 30 | 100% | 20 × 1.5兆瓦 |
| 24 華電徐聞風電有限公司(「徐聞風電公司」) | 49.5 | 100% | 24 × 2兆瓦 + 1 × 1.5兆瓦 |
| 25 華電寧夏寧東尚德太陽能發電有限公司 (「尚德太陽能公司」) | 10 | 60% | 10兆瓦 |
| 26 華電章丘新能源發電有限公司 (「章丘新能源公司」) | 10 | 100% | 10兆瓦 |
| 27 華電張家口塞北新能源發電有限公司 (「張家口塞北新能源公司」) | 4 | 100% | 4兆瓦 |
| 28 華電寧波新能源發電有限公司 (「寧波新能源公司」) | 10 | 100% | 10兆瓦 |

業務回顧

(1) 發電生產

截至二零一六年十二月三十一日，本集團控股發電裝機容量為48,012.2兆瓦。二零一六年本集團完成發電量約190.06百萬兆瓦時，同比增長約4.15%；完成上網電量約177.82百萬兆瓦時，同比增長約4.04%。本集團發電機組設備的利用小時為約4,115小時，供電煤耗為301.34克／千瓦時，同比降低2.03克／千瓦時。

(2) 營業額

二零一六年，本集團實現營業額約為人民幣628.37億元，比二零一五年度減少約5.92%；其中售電收入約為人民幣581.63億元，比二零一五年度減少約6.46%；售熱收入約為人民幣34.42億元，比二零一五年度增長約4.92%；售煤收入約為人民幣12.32億元，比二零一五年度減少約7.40%。

(3) 利潤

二零一六年，本集團營業利潤約為人民幣98.79億元，比二零一五年度減少約45.08%，主要原因是本集團燃煤發電機組上網電價下調、市場電量佔比升高及煤炭價格上漲影響。截至二零一六年十二月三十一日止年度之本公司股東權益持有人應佔本年度利潤約為人民幣31.28億元，每股基本盈利約為人民幣0.317元。

(4) 新增加機組的裝機容量：

自二零一六年一月一日至本報告日，本集團新增發電機組詳情如下：

| 項目 | 裝機類型 | 容量 (兆瓦) |
|----------|------|------------|
| 奉節發電廠 | 燃煤發電 | 1,200 |
| 十里泉發電廠 | 燃煤發電 | 600 |
| 萊州風能公司 | 風力發電 | 49.8 |
| 棗莊新能源公司 | 風力發電 | 50 |
| 肥城新能源公司 | 風力發電 | 99.8 |
| 萊西新能源公司 | 風力發電 | 49.8 |
| 龍口東宜風電公司 | 風力發電 | 30 |
| 徐聞風電公司 | 風力發電 | 49.5 |
| 武穴新能源公司 | 風力發電 | 54 |
| 寧夏新能源公司 | 風力發電 | 49.5 |
| 昌邑風電公司 | 風力發電 | 48 |

| 項目 | 裝機類型 | 容量 (兆瓦) |
|------------|-------|------------------------------|
| 章丘新能源公司 | 太陽能發電 | 10 |
| 康保風電公司 | 太陽能發電 | 30 |
| 沽源風電公司 | 太陽能發電 | 40 |
| 張家口塞北新能源公司 | 太陽能發電 | 4 |
| 隨縣光伏發電公司 | 太陽能發電 | 30 |
| 棗陽光伏發電公司 | 太陽能發電 | 30 |
| 寧波新能源公司 | 太陽能發電 | 10 |
| 合計 | | <u><u>2,434.4</u></u> |

註：寧夏新能源公司及昌邑風電公司共計97.5兆瓦的風力發電機組，沽源風電公司及寧波新能源公司共計30兆瓦的太陽能發電機組均為二零一七年內投入商業運營。

(5) 核准、備案及在建項目

截至本報告日，本公司主要已核准、備案及在建機組情況如下：

| 機組類型 | 計劃裝機容量 (兆瓦) |
|-----------|-------------------------------|
| 燃煤發電機組 | 9,404 |
| 燃氣發電機組 | 3,274 |
| 水力發電機組 | 492 |
| 風力發電機組 | 2,208.3 |
| 光伏發電機組 | 893 |
| 合計 | <u><u>16,271.3</u></u> |

本集團將根據國家和地方能源政策、電力市場情況及本集團整體戰略把握項目建設和投產節奏。

業務展望

(1) 行業競爭格局和發展趨勢

二零一七年，是中國全面實施「十三五」規劃、推進供給側結構性改革、落實「三去一降一補」的關鍵之年。二零一七年，本集團相信我國經濟仍將總體保持平穩，GDP增速預計在6.5%左右。當前和今後一段時期，中國經濟形勢總的特點是緩中趨穩、穩中向好，經濟運行保持在合理區間。初步確立了適應經濟發展新常態的經濟政策框架。形成以新發展理念為指導、以供給側結構性改革為主線的政策體系，引導經濟朝著更高質量、更有效率、更加公平、更可持續的方向發展，提出引領我國經濟持續健康發展的一套政策框架。

電力體制改革加快推進，發電量計劃加速放開，售電側改革試點不斷擴大，輸配電價改革深入推進，電力市場化進程快速發展，將對中國發電企業經營發展產生深刻影響。

(2) 本集團發展戰略

認真貫徹落實國家能源戰略和「十三五」發展規劃，適應新的能源發展和市場趨勢，深入踐行「創新、協調、綠色、開放、共享」五大發展理念，深入開展提質增效活動，加快轉型發展、夯實安全基礎、抓好規範運作、深化改革創新。

(3) 本集團二零一七年經營計劃

在外部條件不發生較大變化的情況下，二零一七年本集團預計力爭完成發電量約1,900億千瓦時左右，發電設備利用小時預期將有所下降。根據各項目的實際進展情況，本集團計劃二零一七年將投入約人民幣110億元，用於電源項目基建、煤礦項目基建、熱網及其他項目、參股項目注資等目的，投入約人民幣40億元用於環保和節能技術改造等項目。

本集團在二零一七年將狠抓關鍵要素，深入推進提質增效。加強燃料成本管控，密切跟蹤分析煤炭市場走向，及時調整採購和庫存策略，抓好燃料全過程管理，進一步強化燃料精細化摻配摻燒管理，推進結構性降價。全力抓好市場營銷，大力開拓有效益的市場電量和特殊政策電量，努力擴大市場份額，同時發揮規模優勢，加強電量結構優化，實現發電效益最大化。深入挖潛壓降成本，綜合運用多種融資工具，調整優化信貸結構，提高資金利用效率，降低融資成本。加快結構優化，推進轉型發展，根據國家和地方能源政策、電力市場情況及本集團整體戰略把握項目建設和投產節奏。

(4) 可能面對的風險及對策

二零一七年受宏觀經濟形勢影響，中國社會用電量增速有下滑的風險。在新投產機組增長超過電力需求增長的背景下，發電產能有過剩的風險、發電設備利用小時將會有下降的風險。

隨着新一輪電力體制改革的推進，發電企業所面臨的市場競爭將更加激烈。計劃電量進一步放開，市場電量比例擴大，上網電價有下降的風險。政府近期出台政策，下調新建太陽能電站和陸上風電標杆上網電價，新能源發電項目盈利能力有被削弱的風險。

二零一六年以來，煤價大幅度上漲，目前煤炭價格仍保持在較高水平上運行，對本集團的經營帶來較大壓力。

面對上述風險，在未來的經營和發展過程中，本集團將全力爭取電量，提高市場佔有率，確保利用小時達到、超過「三同」水平。樹立憂患意識、危機意識，持續提升盈利水平和抗風險能力，為本集團後續發展和應對未來市場變化奠定堅實基礎。在優化電源結構、降低能耗水平、提高機組可靠性、加強營銷機制改革等方面持續努力，爭取在電力體制改革中贏得先機。把握電源發展的新形勢、新機遇，把項目儲備優勢轉化為科學發展優勢，有力推動本集團的持續發展，全面提升上市公司價值創造水平。

管理層討論與分析

(1) 宏觀經濟與電力需求

據有關資料統計，初步核算，二零一六年，全國國內生產總值(GDP)約為人民幣744,127億元，按可比價格計算，同比增長約6.7%。全社會用電量約59,198億千瓦時，同比增長約5.0%。分產業看，第一產業用電量約1,075億千瓦時，同比增長約5.3%；第二產業用電量約42,108億千瓦時，同比增長約2.9%；第三產業用電量約7,961億千瓦時，同比增長約11.2%；城鄉居民生活用電量約8,054億千瓦時，同比增長約10.8%。

(2) 營業額

二零一六年，本集團實現營業額約為人民幣628.37億元，比二零一五年度減少約5.92%。營業額減少的主要原因是本集團燃煤機組上網電價下調、市場電量佔比升高及二零一五年下半年收購湖北公司股權的綜合影響。

(3) 主要經營費用

二零一六年，本集團經營費用約為人民幣529.59億元，比二零一五年增加約8.52%，具體情況如下：

二零一六年，本集團燃料成本約為人民幣288.41億元，比二零一五年增加約12.48%，主要原因是電煤價格上漲及二零一五年下半年收購湖北公司股權的影響。

二零一六年，本集團煤炭銷售成本約為人民幣10.23億元，比二零一五年減少約18.67%，主要原因是對外銷售煤炭數額減少。

二零一六年，本集團折舊及攤銷費用約為人民幣107.12億元，比二零一五年增長約16.07%，主要原因是新機組投產、技改轉資以及二零一五年下半年收購湖北公司股權的影響。

二零一六年，本集團維護、保養及檢查費用約為人民幣30.81億元，與二零一五年基本持平。

二零一六年，本集團員工成本約為人民幣45.19億元，比二零一五年增長約6.07%，主要原因是二零一五年下半年收購湖北公司股權及新投產機組的影響。

二零一六年，本集團行政費用約為人民幣27.83億元，比二零一五年減少約22.61%，主要原因是計提資產減值減少的影響。

二零一六年，本集團稅金及附加約為人民幣9.65億元，比二零一五年增長約56.84%，主要是按照中國財政部要求調整稅金核算科目以及繳納工業企業結構調整專項資金的影響。

(4) 其他收入

二零一六年，本集團其他收入約為人民幣6.88億元，比二零一五年度增加約36.46%，主要原因是二零一六年度增值稅稅收返還、從政府獲得的環保及供熱補貼的影響

(5) 其他收益(損失)淨額

二零一六年，本集團其他收益淨額約為人民幣1.14億元，二零一五年同期為淨損失約為人民幣1.86億元，主要原因是二零一六年度寧夏區域取消電力價格調節基金以及技改報廢資產處置損失減少的影響。

(6) 應佔聯營及一家合營公司利潤

二零一六年，本集團應佔聯營及一家合營公司利潤約為人民幣1.92億元，比二零一五年減少約39.42%，主要原因是參股發電企業利潤減少的影響。

(7) 財務費用

二零一六年，本集團財務費用約為人民幣50.13億元，比二零一五年減少約14.30%，主要原因本集團資金成本率降低的影響。

(8) 所得稅

二零一六年，本集團所得稅費用約為人民幣16.78億元，比二零一五年減少約46.87%，主要原因是本集團利潤下降的影響

(9) 資產質押與抵押

於二零一六年十二月三十一日，本公司的部份附屬公司為取得借款約人民幣194.91億元，將其電費收費權質押。

於二零一六年十二月三十一日，本公司的部份附屬公司為取得借款約人民幣33.30億元，將其發電機組及相關設備、土地使用權及採礦權抵押。

(10) 債務

於二零一六年十二月三十一日，本集團總借款金額約為人民幣824.54億元，其中美元借款約為64.50百萬美元，歐元借款約為16.23百萬歐元，負債佔資產比率為72.61%，比二零一五年末增加0.26個百分點。本集團借款中主要為浮動利率借款。短期借款及一年內到期的長期借款約為人民幣227.60億元，一年後到期的長期借款約為人民幣596.94億元。本集團的應付短期融資券和超短期融資券年末餘額約為人民幣197.54億元，中期票據(含一年內到期)和非公開定向債務融資工具(含一年內到期)餘額約為人民幣130.50億元。本集團的應付融資租賃承擔年末餘額約為人民幣34.28億元。

(11) 或有負債

於二零一六年十二月三十一日，本公司的附屬公司廣安公司向廣安公司的一家聯營公司四川華鎣山龍灘煤電有限責任公司(「龍灘公司」)提供銀行借款的擔保約為人民幣43.65百萬億元。

(12) 預計負債

預計負債代表了本集團依據行業慣例和歷史經驗對因礦坑棄置及環境清理支出所帶來的負債和修復成本的最佳估計。於二零一六年十二月三十一日，本集團的預計負債餘額約為人民幣1.01億元。

(13) 現金流量分析

二零一六年，本集團來自經營活動的現金流入淨額約為人民幣168.34億元，比二零一五年減少約人民幣63.73億元，變動主要原因是二零一六年本集團燃煤發電機組上網電價下調、市場電量佔比升高、電煤價格上漲及二零一五年下半年收購湖北公司股權的綜合影響；用於投資活動的現金流出淨額約為人民幣156.34億元，比二零一五年減少約人民幣5.52億元，變動主要原因是二零一六年本集團沒有發生重大資產收購及基建工程支出增加的綜合影響；來自籌資活動的現金流出淨額約為人民幣40.79億元，比二零一五年增加約人民幣10.92億元，變動主要原因是二零一六年本集團無股本融資以及二零一五年下半年收購湖北公司股權的影響。

(14) 減值損失

二零一六年，本集團減值損失約為人民幣10.93億元，主要是本集團對部份電力業務相關的固定資產計提了減值準備。本公司董事會認為：依據國際財務報告準則，本次計提資產減值準備基於謹慎性原則，依據充分，公允的反映了本集團的資產狀況，同意本次計提資產減值準備。

重大事項

(1) 董事、監事及高級管理人員調任及變更

因個人工作需要，魏建先生已辭去本公司獨立非執行董事職務，同時辭去其兼任的董事會薪酬與考核委員會委員、提名委員會委員和審計委員會委員的職務，自二零一六年五月三十一日二零一五年股東週年大會結束後生效，根據法律法規等有關規定，王傳順先生已獲委任為本公司獨立非執行董事，任期自二零一六年五月三十一日二零一五年股東週年大會結束時起至第七屆董事會屆滿時止。王傳順先生屆時可重選連任。

詳情請參見本公司日期為二零一六年二月二十二日及二零一六年五月三十一日的公告。

王慧明先生因工作原因辭去本公司副總經理職務，自二零一六年四月二十六日生效。

詳情請參見本公司日期為二零一六年四月二十六日的公告。

因個人原因，耿元柱先生已辭去執行董事職務，同時辭去本公司副總經理職務，自二零一六年八月十七日起生效。

詳情請參見本公司日期為二零一六年八月十七日的公告。

根據法律法規及《公司章程》的規定，於二零一六年八月三十日，本公司職工民主選舉袁亞女士接替陳斌先生出任本公司第七屆監事會職工監事，任期將至第七屆監事會屆滿。同日，陳斌先生因工作調整原因，已辭任職工監事職務，並從即日起擔任本公司副總經理職務。

詳情請參見本公司日期為二零一六年八月三十日的公告。

趙建國先生已獲委任為本公司非執行董事，並獲委任為本公司董事長及董事會戰略委員會成員，任期自二零一六年十月二十五日起至第七屆董事會任期屆滿之日止。此外，趙建國先生已於二零一六年十月二十五日舉行的第七屆戰略委員會第五次會議中獲選舉為戰略委員會主席。趙建國先生將符合資格連選連任。李慶奎先生因工作安排，已辭去本公司非執行董事及董事長職務，自二零一六年十月二十五日本公司臨時股東大會結束後起生效。

詳情請參見本公司日期為二零一六年十月二十五日的公告。

因個人工作需要，陳建華先生已辭去本公司非執行董事、副董事長以及董事會戰略委員會成員職位及本公司執行董事兼總經理陳斌先生已辭去本公司總經理職位，兩者辭任均自二零一六年十一月十七日生效。陳斌先生已獲委任為本公司副董事長及田洪寶先生已獲委任為本公司總經理，兩者任期均自二零一六年十一月十七日舉行的第七屆董事會第二十一次會議結束時起至第七屆董事會任期屆滿之日止。此外，田洪寶先生已獲委任為本公司執行董事，任期自二零一六年十二月二十九日臨時股東大會結束起至第七屆董事會任期屆滿之日止，屆時可重選連任。

詳情請參見本公司日期為二零一六年十一月十七日及二零一六年十二月二十九日的公告及日期為二零一六年十二月十二日的通函。

(2) 召開臨時股東大會

本公司於二零一六年十月二十五日召開二零一六年第一次臨時股東大會。大會審議及批准了有關委任趙建國先生為第七屆董事會成員的普通決議案及授權董事會釐定及確定其酬金。

詳情請參見日期為二零一六年十月二十五日的二零一六年第一次臨時股東大會投票結果公告。

本公司於二零一六年十二月二十九日召開二零一六年第二次臨時股東大會。大會審議及批准了選舉及委任田洪寶先生作為第七屆董事會成員的議案，及本公司與中國華電集團公司(「中國華電」)，一家國有全資企業，本公司的控股股東訂立《煤炭、設備及服務採購(供應)框架協議》及其項下擬進行的持續關連交易連同其各自的年度上限。

詳情請參見本公司日期為二零一六年十二月二十九日的二零一六年第二次臨時股東大會投票結果公告。

主要股東持股情況

就董事所知悉，以下為並非本公司董事、監事、行政總裁或高級管理人員，而於二零一六年十二月三十一日在本公司股份或相關股份(視乎情況而定)中擁有根據《證券及期貨條例》(「《證券及期貨條例》」)第XV部第2和第3分部的規定向本公司及香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)披露其於本公司的權益或淡倉的人士，或其他於二零一六年十二月三十一日在本公司當時任何類別已發行股本中持有5%或以上權益的人士，或於二零一六年十二月三十一日本公司的其他主要股東(定義見《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(「香港上市規則」))。

| 股東名稱 | 股份類別 | 股份數目 | 約佔本公司已發行股份總數的百分比 | 約佔本公司已發行A股總數的百分比 | 約佔本公司已發行H股總數的百分比 |
|----------------------|------|-----------------------|------------------|------------------|------------------|
| 中國華電 | A股 | 4,534,199,224(L) | 45.97% | 55.66% | - |
| | H股 | 85,862,000 (L) (註) | 0.87% | - | 5.00% |
| 山東省國際信託股份有限公司 | A股 | 800,766,729(L) | 8.12% | 9.83% | - |
| JPMorgan Chase & Co. | H股 | 205,995,353 (L) | 2.09% | - | 11.99% |
| | | 7,500,878 (S) | 0.08% | - | 0.43% |
| | | 23,255,237 (P) | 0.24% | - | 1.35% |
| Morgan Stanley | H股 | 130,080,805 (L) | 1.32% | - | 7.57% |
| | | 42,351,864 (S) | 0.43% | - | 2.46% |

(L) = 好倉

(S) = 淡倉

(P) = 可供借出的股份

註：就董事所知悉或獲知而了解，該85,862,000股H股是由中國華電全資附屬公司中國華電香港有限公司以香港中央結算(代理人)有限公司名義通過中央結算及交收系統直接持有。

除上述所披露者外，據董事所知，於二零一六年十二月三十一日，並無任何其他人士(非本公司董事、監事、行政總裁或高級管理人員)在本公司股份或相關股份(視情況而定)中擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2和第3分部之規定向本公司及香港聯交所披露並記錄於根據《證券及期貨條例》第336條規定而備存的登記冊的權益或淡倉，或為本公司的主要股東(定義見香港上市規則)。

董事、監事、行政總裁或高級管理人員的證券權益

於二零一六年十二月三十一日，本公司董事及最高行政人員於本公司或其任何相聯法團(定義見《證券及期貨條例》第XV部)的股份、相關股份及債權證中擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第7及第8分部須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉(包括彼等根據證券及期貨條例之該等條文被假設或視為擁有之權益或淡倉)，或記載於本公司按《證券及期貨條例》第352條須置存之登記冊內的權益或淡倉，或根據本公司已採納之《上市公司董事進行證券交易的標準守則》(「《標準守則》」)須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉如下：

| 姓名 | 在本公司 | 所持本公司 | |
|----|-------|------------|-------------|
| | 擔任的職務 | A股股數 | 個人權益 所持A股身份 |
| 苟偉 | 非執行董事 | 10,000 (註) | 實益擁有人 |

註： 佔本公司於二零一六年十二月三十一日已發行A股總數的約0.0001%。

除上述所披露者外，於二零一六年十二月三十一日，本公司各董事、監事、行政總裁或高級管理人員及彼等各自的聯繫人，概無在本公司及／或其任何相聯法團(定義見《證券及期貨條例》第XV部)的股份、相關股份及／或債券證(視情況而定)中擁有任何(i)根據《證券及期貨條例》第XV部第7和第8分部的規定需知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉(包括根據《證券及期貨條例》該些章節的規定而被視為或當作這些本公司董事、監事、行政總裁或高級管理人員擁有的權益或淡倉)，或(ii)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的權益或淡倉，或(iii)根據《標準守則》須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉(就此而言須被視為按適用於本公司董事的相同程度適用於本公司監事)。

二零一六年，本公司已按《標準守則》相同的條款採納有關董事進行本公司證券交易的行為守則。經向所有董事仔細查詢後，本公司理解所有董事已遵守《標準守則》所載的所需準則。

企業管治

本公司的企業管治守則包括但不限於以下文件：

1. 公司章程；
2. 公司股東大會、董事會及監事會議事規則(現為公司章程的一部份)；
3. 公司董事會審核(審計)委員會、薪酬與考核委員會、提名委員會及戰略委員會工作細則；
4. 獨立董事工作制度；
5. 董事會秘書工作制度；
6. 總經理工作條例；
7. 公司投資項目議事規則；
8. 公司募集資金管理辦法；
9. 公司對外擔保管理辦法；
10. 公司信息披露管理制度；
11. 投資者關係管理制度及實施細則；
12. 公司董(監)事買賣本公司證券守則；
13. 公司員工買賣本公司證券守則；
14. 董事會事務管理辦法；
15. 董事會審計委員會年報工作規程；
16. 獨立董事年報工作制度；
17. 關連交易管理辦法；及
18. 內幕信息知情人登記管理辦法。

董事會恪守公司管治原則，以求達致穩健管理及為股東增值。該等原則重視透明度、問責性及獨立性。

董事會已檢討本公司採納的企業管治守則文件下的有關規定和本公司實務情況，認為本公司二零一六年的企業管治水平已達到香港上市規則附錄十四所載《企業管治守則》（「《管治守則》」）下守則條文的要求，無與該等條文偏離的地方。在某些方面，本公司採納的企業管治守則比《管治守則》的守則條文更為嚴格。本公司的企業管治比守則條文更為嚴格的主要方面包括：

- 本公司已經為董事及監事制訂了《華電國際董(監)事買賣本公司證券守則》，同時還為全體員工制訂了《華電國際員工買賣本公司證券守則》。這些規定並不比香港上市規則附錄十所列載的《標準守則》寬鬆。
- 除了審核(審計)委員會、薪酬與考核委員會和提名委員會之外，本公司設立了戰略委員會，並制訂了《戰略委員會工作細則》。
- 於二零一六年財政年度內，本公司共召開七次董事會會議。
- 審核(審計)委員會共有五名成員，其中兩名為非執行董事，三名為獨立非執行董事。

委託存款及逾期定期存款

於二零一六年十二月三十一日，本集團存放於財務機構或其他方的存款並沒有任何委託或信託存款或本集團在到期時未能收回的任何重大定期存款。

購入、出售或贖回上市證券

於二零一六年財政年度內，本公司及各附屬公司均沒有購入、出售或贖回任何其已發行證券（「證券」一詞的含義見香港上市規則附錄十六第1條）。

審核(審計)委員會

本公司的審核(審計)委員會已審閱本集團二零一六年之年度業績及按國際財務報告準則編製的截至二零一六年十二月三十一日財政年度的財務報表。

重大訴訟

截至二零一六年十二月三十一日止，本集團某些成員是某些日常業務或資產收購項目中產生的訴訟案件的當事人。但是本集團管理層相信，任何上述案件產生或可能產生的法律責任不會對本集團的財務狀況和經營業績產生重大負面影響。

呈董事會命
華電國際電力股份有限公司
趙建國
董事長

於本公告日，董事會由下列董事組成：

趙建國(董事長，非執行董事)、陳斌(副董事長，執行董事)、王映黎(副董事長，非執行董事)、田洪寶(執行董事)、苟偉(非執行董事)、褚玉(非執行董事)、張科(非執行董事)、丁慧平(獨立非執行董事)、王大樹(獨立非執行董事)、王傳順(獨立非執行董事)及宗文龍(獨立非執行董事)。

中國·北京
二零一七年三月二十八日

* 僅供識別

一、按照國際財務報告準則編製的合併財務報表財務信息摘要

下列合併財務資料，摘錄自本集團二零一六年年報中所載的按照國際財務報告準則編製的已經審計合併財務報表

合併損益及其他綜合收益表

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(以人民幣列示)

| | 附註 | 2016年 人民幣千元 | 2015年 人民幣千元 |
|--------------------------|----|---------------------------|---------------------|
| 營業額 | 3 | <u>62,837,146</u> | <u>66,788,917</u> |
| 經營費用 | | | |
| 燃料成本 | | (28,841,169) | (25,640,107) |
| 煤炭銷售成本 | | (1,023,465) | (1,258,431) |
| 折舊及攤銷 | | (10,712,147) | (9,228,834) |
| 維護、保養及檢查費用 | | (3,081,298) | (3,089,775) |
| 員工成本 | 4 | (4,519,265) | (4,260,702) |
| 行政費用 | | (2,782,795) | (3,595,808) |
| 稅金及附加 | 5 | (964,556) | (614,996) |
| 其他經營費用 | | <u>(1,033,868)</u> | <u>(1,112,241)</u> |
| | | <u>(52,958,563)</u> | <u>(48,800,894)</u> |
| 經營利潤 | | 9,878,583 | 17,988,023 |
| 投資收益 | 6 | 13,487 | 56,411 |
| 其他收入 | 7 | 687,793 | 504,035 |
| 其他收益(損失)淨額 | 7 | 113,833 | (185,629) |
| 銀行存款利息收入 | | 99,821 | 106,349 |
| 財務費用 | 8 | (5,013,212) | (5,849,884) |
| 應佔聯營及一家合營公司利潤 | | <u>192,468</u> | <u>317,722</u> |
| 除稅前利潤 | 9 | 5,972,773 | 12,937,027 |
| 所得稅 | 10 | <u>(1,677,547)</u> | <u>(3,157,593)</u> |
| 本年度利潤 | | <u>4,295,226</u> | <u>9,779,434</u> |
| 本年度其他綜合支出 (已扣除所得稅)： | 11 | (28,770) | (2,574) |
| 期后可能轉入損益的項目： | | | |
| 可供出售證券公允價值淨損失 | | (3,963) | (2,129) |
| 享有的聯營公司可供出售證券公 允價值淨損失 | | <u>(24,807)</u> | <u>(445)</u> |
| 本年度綜合收益合計 | | <u>4,266,456</u> | <u>9,776,860</u> |

合併損益及其他綜合收益表(續)
截至二零一六年十二月三十一日止年度
(以人民幣列示)

| | 附註 | 2016年 人民幣千元 | 2015年 人民幣千元 |
|--------------------|----|------------------|----------------|
| 本年度利潤歸屬於： | | | |
| 本公司股東權益持有人 | | 3,127,799 | 7,329,439 |
| 非控股股東權益 | | 1,167,427 | 2,449,995 |
| | | 4,295,226 | 9,779,434 |
| 本年度綜合收益歸屬於： | | | |
| 本公司股東權益持有人 | | 3,099,859 | 7,326,880 |
| 非控股股東權益 | | 1,166,597 | 2,449,980 |
| | | 4,266,456 | 9,776,860 |
| 基本每股盈利 | 12 | 人民幣0.317 | 人民幣0.802 |

合併財務狀況表

於二零一六年十二月三十一日

(以人民幣列示)

| | 附註 | 2016年 人民幣千元 | 2015年 人民幣千元 |
|-----------------|----|---------------------|---------------------|
| 非流動資產 | | | |
| 物業、廠房及設備 | | 146,701,724 | 143,540,813 |
| 在建工程 | | 22,214,934 | 19,502,837 |
| 預付租賃 | | 2,902,835 | 2,484,226 |
| 無形資產 | | 6,114,886 | 6,191,740 |
| 商譽 | | 1,432,780 | 1,448,791 |
| 聯營及一家合營公司權益 | | 9,411,044 | 9,861,889 |
| 可供出售金融資產 | | 281,970 | 398,917 |
| 其他非流動資產 | | 2,673,055 | 2,277,321 |
| 遞延稅項資產 | | 178,772 | 193,146 |
| | | <u>191,912,000</u> | <u>185,899,680</u> |
| 流動資產 | | | |
| 存貨 | | 2,737,360 | 2,052,855 |
| 應收賬款及應收票據 | 13 | 7,254,884 | 9,379,928 |
| 訂金、其他應收款及預付款 | | 4,383,316 | 2,847,649 |
| 可收回稅項 | | 221,387 | 110,869 |
| 限制存款 | | 105,121 | 346,570 |
| 預付租賃 | | 103,030 | 100,125 |
| 現金及現金等價物 | | 6,358,618 | 9,238,080 |
| | | <u>21,163,716</u> | <u>24,076,076</u> |
| 流動負債 | | | |
| 銀行貸款 | | 17,724,554 | 16,973,797 |
| 股東貸款 | | - | 625,000 |
| 國家貸款 | | 9,479 | 9,260 |
| 其他貸款 | | 5,025,620 | 3,515,879 |
| 應付短期融資券 | | 19,754,377 | 15,756,069 |
| 一年內到期的應付長期債券 | | 1,996,900 | 2,996,498 |
| 應付控股公司款 | | 31,191 | 73,530 |
| 融資租賃承擔 | 14 | 735,430 | 715,627 |
| 應付賬款及應付票據 | 15 | 20,796,385 | 16,425,445 |
| 其他應付款 | | 7,899,531 | 9,129,501 |
| 應付稅項 | | 180,963 | 923,303 |
| | | <u>74,154,430</u> | <u>67,143,909</u> |
| 淨流動負債 | | <u>(52,990,714)</u> | <u>(43,067,833)</u> |
| 總資產減流動負債 | | <u>138,921,286</u> | <u>142,831,847</u> |

合併財務狀況表(續)

於二零一六年十二月三十一日

(以人民幣列示)

| | 附註 | 2016年 人民幣千元 | 2015年 人民幣千元 |
|-------------------------|------|--------------------------|--------------------------|
| 非流動負債 | | | |
| 銀行貸款 | | 52,916,289 | 56,567,601 |
| 股東貸款 | | 1,778,666 | 1,328,666 |
| 國家貸款 | | 66,214 | 73,722 |
| 其他貸款 | | 4,932,920 | 5,860,889 |
| 應付長期債券 | | 11,053,323 | 11,058,239 |
| 融資租賃承擔 | 14 | 2,692,366 | 2,779,887 |
| 長期應付款 | | 360,135 | 385,962 |
| 預計負債 | | 100,845 | 93,375 |
| 遞延政府補助 | 7(a) | 1,306,819 | 1,200,904 |
| 遞延收入 | | 2,469,687 | 2,268,371 |
| 遞延稅項負債 | | 2,849,680 | 3,127,400 |
| 長期應付職工薪酬 | | 23,418 | 24,692 |
| | | <u>80,550,362</u> | <u>84,769,708</u> |
| 資產淨額 | | <u>58,370,924</u> | <u>58,062,139</u> |
| 資本及儲備 | | | |
| 股本 | | 9,862,977 | 9,862,977 |
| 儲備 | | 33,975,340 | 33,836,212 |
| 歸屬於本公司股東權益持有人的權益 | | | |
| 的權益 | | 43,838,317 | 43,699,189 |
| 非控股股東權益 | | 14,532,607 | 14,362,950 |
| 總權益 | | <u>58,370,924</u> | <u>58,062,139</u> |

財務報表附註

1. 合併財務報表編製基準

截至2016年12月31日止年度的合併財務報表包括本集團及應佔聯營及一家合營公司權益。

除歸類為可供出售的金融工具是以公允價值列示外，此財務報表是以歷史成本作為編製基準。

歷史成本一般是基於取得產品和服務所支付的對價的公允價值。

公允價值是指市場參與者之間在計量日進行的有序交易中出售一項資產所收取的價格或轉移一項負債所支付的價格，無論該價格是直接觀察到的結果還是採用其他估值技術作出的估計。在對資產或負債的公允價值作出估計時，本集團考慮了市場參與者在計量日為該資產或負債進行定價時將會考慮的那些特徵。在本合併財務報表中計量和／或披露的公允價值均在此基礎上予以確定，但《國際會計準則第17號－租賃》範圍內的租賃交易以及與公允價值類似但並非公允價值的計量(例如，《國際會計準則第2號－存貨》中的可變現淨值或《國際會計準則第36號－資產減值》(「IAS 36」)中的使用價值)除外。

此外，出於財務報告目的，公允價值計量應基於公允價值計量的輸入值的可觀察程度以及該等輸入值對公允價值計量整體的重要性，被歸入第一層、第二層或第三層級的公允價值級次，具體如下所述：

- 第一層級輸入值是指主體在計量日能獲得的相同資產或負債在活躍市場中未經調整的報價；
- 第二層級輸入值是指除了第一層級輸入值所包含的報價以外的，資產或負債的其他直接或間接可觀察的輸入值；以及
- 第三層級輸入值是指資產或負債的不可觀察輸入值。

編製符合國際財務報告準則的合併財務報表時需要管理層作出判斷、估計和假設，這些判斷、估計和假設會對會計政策的應用及資產、負債、收入和支出的列報金額產生影響。這些估計和有關的假設是基於以往的經驗及各種管理層相信在該情況下是合理的其他因素。管理層以這些假設和估計為基準，對一些不能明顯地從其他來源確定其賬面價值的資產和負債作出判斷。實際結果可能與這些估計不同。

管理層會對這些估計及所涉及的假設進行持續評估。如果會計估計的修訂只對變更當期產生影響，該修訂會於變更當期確認。如果會計估計的修訂會對變更當期及未來期間產生影響，該修訂會於變更當期及未來期間予以確認。

2. 適用新版國際財務報告準則及其修訂

在本年間，本集團首次採用以下與本集團合併財務報表編製相關的修訂的國際財務報告準則：

- 《國際財務報告準則》第11號(修訂) — 購買共同經營的權益的會計處理
- 《國際會計準則》第1號(修訂) — 披露改進計劃
- 《國際會計準則》第16號(修訂)和第38號(修訂) — 澄清折舊和攤銷的可接受方法
- 《國際會計準則》第16號(修訂)和第41號(修訂) — 農業：生產性植物
- 《國際財務報告準則》第10號(修訂)和第12號(修訂)以及《國際會計準則》第28號(修訂) — 投資性主體：應用合併豁免
- 《國際財務報告準則》修訂 — 國際財務報告準則年度改進2012–2014

除《國際會計準則》第1號(修訂)的應用，上述國際財務報告準則修訂在本年的應用對本年以及以前年度的集團財務業績和財務狀況和／或合併財務報表中相關的披露並無重大影響。

本集團追溯應用了這些修訂。估計不確定性的關鍵來源、分部資訊和附屬公司投資的披露已被重新排序，突出了管理層認為屬於本集團的活動中與理解本集團合併財務表現及財務狀況最為相關的部分。國際會計準則第1號(修訂)的應用沒有對本集團的財務業績和財務狀況產生任何影響。

3. 營業額

營業額是指售電、售熱及售煤的收入。本集團營業額的主要類別列示如下：

| | 2016年 人民幣千元 | 2015年 人民幣千元 |
|------|-------------------|-------------------|
| 售電收入 | 58,162,964 | 62,177,834 |
| 售熱收入 | 3,441,752 | 3,280,207 |
| 售煤收入 | 1,232,430 | 1,330,876 |
| | <u>62,837,146</u> | <u>66,788,917</u> |

本集團的客戶主要為當地的電網公司。只有兩名佔本集團的收入超過10%的客戶。於2016年，銷售予這些客戶的售電收入(包括向本集團所知的與該客戶受共同控制的企業的銷售)約為人民幣32,040百萬元(2015年：人民幣36,626百萬元)。

根據本集團的會計政策，出於分配資源以及評估業績的目的，本集團主要經營決策者將本集團的收入和利潤視為一個整體進行評估。因此本集團僅有一個經營和報告分部，並未於合併財務報表列報任何額外的報告分部信息。本集團的主要客戶是與售電業務相關的電網經營者。本集團的資產主要在中華人民共和國境內。

4. 員工成本

| | 2016年 人民幣千元 | 2015年 人民幣千元 |
|---------|------------------|------------------|
| 工資及員工福利 | 2,974,790 | 2,884,206 |
| 退休成本 | 743,054 | 656,945 |
| 其他員工成本 | 801,421 | 719,551 |
| | <u>4,519,265</u> | <u>4,260,702</u> |

5. 稅金及附加

本年度集團的稅金及附加總額為人民幣965百萬(2015：人民幣615百萬)主要為城市維護建設稅、教育費附加，土地使用稅、房產稅、工業企業結構調整專項資金和其他稅費。

6. 投資收益

| | 2016年 人民幣千元 | 2015年 人民幣千元 |
|--------------------|----------------|----------------|
| 視同處置部份聯營企業股權損失(附註) | (144,287) | — |
| 處置一家聯營公司產生的投資收益 | 1,396 | 27,051 |
| 可供出售金融資產產生的股息收入 | 35,732 | 21,641 |
| 貸款和應收款項的利息收入 | 14,085 | 7,719 |
| 處置非上市股票的投資收益 | 106,561 | — |
| | <u>13,487</u> | <u>56,411</u> |

附註：

於本年度，本集團的一家聯營企業，寧夏寧東鐵路股份有限公司(「寧東鐵路」)，反向收購一家中國上市公司，寧夏西部創業實業股份有限公司(「西部創業」，前稱：廣夏(銀川)實業股份有限公司)，從而寧東鐵路變更為西部創業的全資子公司。交易完成後，本集團直接持有寧東鐵路8.49%的股權變更為持有西部創業4.87%的股權。本集團認為其仍然對西部創業有重大影響，將持有西部創業的股權投資繼續作為聯營企業股權投資核算。本年度，此事項產生視同處置損失人民幣144百萬元。

7. 其他收入及收益(損失)淨額

| | 2016年 人民幣千元 | 2015年 人民幣千元 |
|-------------------|----------------|------------------|
| 其他收入 | | |
| 政府補助(附註(a)) | 473,876 | 286,426 |
| 供熱管網接駁費及安裝費收入 | 142,739 | 129,723 |
| 其他 | 71,178 | 87,886 |
| | <u>687,793</u> | <u>504,035</u> |
| 其他收益(損失)淨額 | | |
| 處置物業、廠房及設備淨收益(損失) | 1,524 | (124,602) |
| 材料銷售淨收入 | 239,555 | 325,406 |
| 電力價格調節基金(附註(b)) | - | (122,206) |
| 其他 | (127,246) | (264,227) |
| | <u>113,833</u> | <u>(185,629)</u> |

附註：

- (a) 政府補助主要包含增值稅稅收返還、從政府獲得的環保及供熱補貼。本集團不存在未滿足條件而確認的政府補助。

與資產相關的政府補助已經根據相關資產的使用年限遞延攤銷進入損益。2016年，集團共收到與資產相關的政府補助為人民幣194百萬元(2015年：人民幣296百萬元)，攤銷進入損益的金額為人民幣88百萬元(2015年：人民幣85百萬元)。

- (b) 電力價格調節基金指該集團位於寧夏回族自治區的附屬公司就其跨省輸出電力所支付的價格調節費用。價格調節基金的支付或收取是依據寧夏回族自治區的管理部門下發的條例。在本年度，相關的基金費用已被寧夏回族自治區的管理部門免除，無計入損益的金額(2015：人民幣122百萬元)。

8. 財務費用

| | 2016年 人民幣千元 | 2015年 人民幣千元 |
|--------------|------------------|------------------|
| 貸款及其他金融負債的利息 | 5,238,066 | 6,180,498 |
| 減：利息費用資本化 | (497,498) | (620,677) |
| | <u>4,740,568</u> | <u>5,559,821</u> |
| 外幣匯兌淨損失 | 47,023 | 76,700 |
| 未確認融資費用攤銷 | 164,146 | 159,832 |
| 其他財務費用 | 61,475 | 53,531 |
| | <u>5,013,212</u> | <u>5,849,884</u> |

在建工程利息費用已按4.93% (2015年：5.83%)的平均年利率資本化。

9. 除稅前利潤

計算除稅前利潤時已扣除(計入)：

| | 2016年 人民幣千元 | 2015年 人民幣千元 |
|----------------|-------------------|------------------|
| 攤銷 | | |
| —預付租賃 | 91,961 | 87,437 |
| —無形資產及其他資產 | 181,588 | 164,759 |
| 物業、廠房和設備的折舊 | 10,438,598 | 8,976,638 |
| 折舊和攤銷的總數 | <u>10,712,147</u> | <u>9,228,834</u> |
| 核數師酬金 | 10,850 | 10,350 |
| 存貨成本 | 32,583,162 | 29,772,196 |
| 行政費用包含的減值損失 | | |
| —應收賬款和應收票據 | 7,315 | 154,175 |
| —訂金、其他應收款及預付款 | 59 | 51,179 |
| —存貨 | 4,056 | 5,825 |
| —在建工程 | 15,070 | 33,648 |
| —物業、廠房及設備 | 951,600 | 1,455,179 |
| —聯營、合營公司權益 | 99,290 | — |
| —商譽 | 16,011 | — |
| 減值損失轉回 | | |
| —應收賬款和應收票據 | (594) | (1,000) |
| —訂金、其他應收款及預付款 | — | (2,298) |
| —存貨 | — | (7,458) |
| 有關土地及樓宇的經營租賃費用 | 205,013 | 115,760 |
| 研究及開發費用 | <u>14,830</u> | <u>18,991</u> |

10. 合併損益及其他綜合收益表的所得稅費用

| | 2016年 人民幣千元 | 2015年 人民幣千元 |
|--------------------------|------------------|------------------|
| 即期稅項 | | |
| 本年度中國企業所得稅準備 | 1,910,985 | 3,338,481 |
| 以前年度少提(多提)所得稅 | 28,587 | (10,846) |
| | <u>1,939,572</u> | <u>3,327,635</u> |
| 遞延稅項 | | |
| 臨時性差異和稅務虧損的產生及轉回 | (262,025) | (170,042) |
| 合併損益及其他綜合收益表的所得稅 費用總額 | <u>1,677,547</u> | <u>3,157,593</u> |

11. 其他綜合支出

| | 2016年 人民幣千元 | 2015年 人民幣千元 |
|--------------------------|-----------------|----------------|
| 可供出售證券公允價值變動 | (5,284) | (2,839) |
| 其他綜合收益已計入的遞延所得稅淨額 | 1,321 | 710 |
| | <u>(3,963)</u> | <u>(2,129)</u> |
| 享有的聯營公司可供出售證券公允價值淨 損失 | (24,807) | (445) |
| 其他綜合支出(已扣除所得稅) | <u>(28,770)</u> | <u>(2,574)</u> |

12. 每股盈利

(a) 基本每股盈利

每股基本盈利是按本公司截至2016年12月31日止年度的普通股股東權益持有人應佔利潤人民幣3,128百萬元(2015年：人民幣7,329百萬元)及截至2016年12月31日止年度發行在外的加權平均普通股數9,862,976,653股(2015年：9,137,011,173股)計算得出。

(b) 攤薄每股盈利

由於截至2016年和2015年12月31日止兩個年度無具潛在攤薄影響的已發行普通股，故並無呈列每股攤薄盈利。

13. 應收賬款及應收票據

| | 2016年 人民幣千元 | 2015年 人民幣千元 |
|-------------|------------------|------------------|
| 售電應收賬款及應收票據 | 6,468,848 | 8,328,268 |
| 售熱應收賬款及應收票據 | 370,486 | 357,856 |
| 售煤應收賬款及應收票據 | 668,506 | 941,555 |
| | 7,507,840 | 9,627,679 |
| 減：壞賬準備 | (252,956) | (247,751) |
| | 7,254,884 | 9,379,928 |

附註：

- (i) 截至2016年12月31日，本集團應收賬款及應收票據中包含有追索權應收賬款保理共計人民幣0元(2015年：人民幣350百萬元)。由於本集團保留了對這些應收賬款相關的信用風險，因此未予以終止確認。這些應收賬款保理所對應的貸款年末餘額為人民幣0元(2015年：人民幣300百萬元)。
- (ii) 於2016年12月31日，本集團向其供應商背書銀行接納的賬面價值共計人民幣240百萬元(2015年：人民幣369百萬元)的應收票據(「背書票據」)，以清償欠付該等供應商的應付賬款(「背書」)。董事認為，本集團仍保留大部份風險及回報，包括與該等背書票據有關的違約風險，因此，其繼續確認背書票據及相關已清償應付賬款的全部賬面價值。於2016年12月31日，以有追索權的背書票據清償的應付賬款及其他應付款賬面價值為人民幣240百萬元(2015年：人民幣369百萬元)

13. 應收賬款及應收票據(續)

附註：(續)

- (iii) 於2016年12月31日，本集團終止確認的應收票據為已貼現給銀行或已背書給供應商的銀行承兌匯票，共計人民幣3,802百萬元(2015年：人民幣3,093百萬元)。根據中國票據法，若銀行違約，終止確認票據持有人對本集團擁有追索權(「繼續涉入」)。董事認為，本集團已轉移有關終止確認票據的大部份風險及回報。因此，其已終止確認該終止確認票據及相關應付賬款的全部賬面價值。本集團因繼續涉入終止確認票據以及回購終止確認票據的未折現現金流而面臨的最大損失風險與其賬面價值相同。董事認為，本集團繼續涉入終止確認票據的公允價值並不重大。與終止確認相關的損失共計人民幣8.68百萬元(2015年：人民幣0.63百萬元)已計入損益。
- (iv) 截至2016年12月31日，本集團共計人民幣2,776百萬元(2015年：人民幣510百萬元)的應收賬款在無追索權保理條款下出售給銀行。在無追索權保理合同項下，由於本集團已將上述應收賬款的重大風險和回報轉移給了銀行，故將其終止確認。與應收賬款終止確認相關的損失共計人民幣1.6百萬元(2015年：人民幣0.3百萬元)已計入損益。

截至2016年12月31日，應收賬款及應收票據(扣除壞賬準備後)基於近似收入確認日的發票日期而進行的賬齡分析如下：

| | 2016年 人民幣千元 | 2015年 人民幣千元 |
|------|------------------|------------------|
| 少於1年 | 6,866,465 | 9,280,392 |
| 1至2年 | 318,586 | 97,693 |
| 2至3年 | 69,309 | 329 |
| 多於3年 | 524 | 1,514 |
| | <u>7,254,884</u> | <u>9,379,928</u> |

14. 融資租賃承擔

本集團的融資租賃承擔情況如下：

| | 2016年12月31日 | | 2015年12月31日 | |
|----------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| | 最低租賃 付款額現值 人民幣千元 | 最低租賃 付款額 人民幣千元 | 最低租賃 付款額現值 人民幣千元 | 最低租賃 付款額 人民幣千元 |
| 一年以內 | <u>735,430</u> | <u>890,134</u> | <u>715,627</u> | <u>885,713</u> |
| 一至兩年 | 829,924 | 945,850 | 759,323 | 890,472 |
| 兩至五年 | 1,744,258 | 1,878,385 | 1,855,450 | 1,983,093 |
| 五年以上 | <u>118,184</u> | <u>125,509</u> | <u>165,114</u> | <u>187,163</u> |
| | <u>2,692,366</u> | <u>2,949,744</u> | <u>2,779,887</u> | <u>3,060,728</u> |
| | <u>3,427,796</u> | <u>3,839,878</u> | <u>3,495,514</u> | <u>3,946,441</u> |
| 減：未來利息支出 總額 | | <u>(412,082)</u> | | <u>(450,927)</u> |
| 融資租賃承擔現值 | | <u>3,427,796</u> | | <u>3,495,514</u> |

2016年，本集團與一家金融租賃公司新簽訂5筆為期5年到10年的售後租回協議，向其出售相應資產的同時以租賃形式將出售資產租回。租賃合同期滿後，本集團在付清租金等全部款項後有權選擇以名義貨價(人民幣1元)留購租賃物。

截至2016年12月31日，本集團根據售後租回交易安排以融資租賃形式持有的於物業、廠房及設備中核算的發電機及相關機器和設備以及於無形資產中核算的特許權資產賬面淨值分別為人民幣4,537百萬元和人民幣231百萬元(2015年：人民幣4,276百萬元和人民幣248百萬元)。

15. 應付賬款及應付票據

截至2016年12月31日，本集團以自發票出具日起計算的應付賬款及應付票據賬齡分析如下：

| | 2016年 人民幣千元 | 2015年 人民幣千元 |
|------|-------------------|-------------------|
| 一年以內 | 16,227,976 | 11,904,111 |
| 一至兩年 | 2,353,677 | 2,108,707 |
| 兩年以上 | 2,214,732 | 2,412,627 |
| | <u>20,796,385</u> | <u>16,425,445</u> |

16. 股息

(i) 應付本公司股東權益持有人的本年度股息：

| | 2016年 人民幣千元 | 2015年 人民幣千元 |
|---|------------------|------------------|
| 於報告日後擬派末期股息 每股人民幣0.136元 (2015年：每股人民幣0.300元) | <u>1,341,365</u> | <u>2,958,893</u> |

根據於2017年3月28日召開的董事會會議上通過的決議，本公司將向股東分派2016年末期股息每股人民幣0.136元，但有待於即將舉行的年度股東大會上經由股東核准。

(ii) 於本年度核准及已分派的應付本公司股東權益持有人的以前會計年度股息：

| | 2016年 人民幣千元 | 2015年 人民幣千元 |
|--|------------------|------------------|
| 於本年度核准及已分派之以前會計 年度的末期股息每股人民幣0.300元 (2015年：每股人民幣0.270元) | <u>2,958,893</u> | <u>2,377,968</u> |

17. 或有負債

截至2016年12月31日止，本集團一些附屬公司因收購前事項成為若干訴訟中的被告。截至本年末，上述訴訟正在進一步審理過程中，法律訴訟結果尚無法確定，本公司的董事預計上述未決訴訟的結果不會對本集團的財務狀況和經營業績產生重大負面影響。

截至2016年12月31日，本集團的附屬公司四川廣安發電有限公司向一家聯營公司四川華鎣山龍灘煤電有限責任公司提供銀行借款擔保共計人民幣43.65百萬元(2015年：人民幣70.20百萬元)。

截至2016年12月31日，除上述訴訟和財務擔保外，本集團無其他重大或有負債(2015年：無)。

二. 按中國企業會計準則編製的合併財務報表財務信息摘要

以下合併財務資料節錄自本集團二零一六年年報中所載的按中國企業會計準則編製的已經審計合併財務報表。

合併及公司資產負債表

2016年12月31日

(金額單位：人民幣千元)

| 項目 | 合併 | | 公司 | |
|----------------|--------------------|-----------------|-------------------|-----------------|
| | 2016年 12月31日 | 2015年 12月31日 | 2016年 12月31日 | 2015年 12月31日 |
| 流動資產 | | | | |
| 貨幣資金 | 6,463,739 | 9,584,650 | 1,991,778 | 4,450,017 |
| 應收票據 | 1,177,119 | 1,478,010 | 11,968 | 250 |
| 應收賬款 | 6,077,765 | 7,901,918 | 477,713 | 610,378 |
| 預付款項 | 386,743 | 418,533 | 6,722 | 4,793 |
| 應收股利 | 667,766 | 690,316 | 1,992,211 | 3,882,133 |
| 其他應收款 | 1,003,824 | 805,315 | 15,268,983 | 9,414,503 |
| 存貨 | 2,737,360 | 2,052,855 | 400,293 | 253,286 |
| 一年內到期的非流動資產 | 96,552 | 10,000 | - | - |
| 其他流動資產 | 2,449,818 | 1,034,354 | 451,303 | 41,053 |
| 流動資產合計 | 21,060,686 | 23,975,951 | 20,600,971 | 18,656,413 |
| 非流動資產 | | | | |
| 可供出售金融資產 | 281,657 | 398,604 | 26,500 | 130,109 |
| 長期應收款 | 216,316 | 290,825 | 310,592 | 355,227 |
| 長期股權投資 | 9,394,373 | 9,845,218 | 44,598,398 | 43,466,988 |
| 固定資產 | 139,394,815 | 135,901,635 | 15,768,033 | 10,486,447 |
| 在建工程 | 17,913,358 | 15,598,842 | 1,468,958 | 3,296,389 |
| 工程物資 | 658,065 | 419,817 | 382,816 | 262,343 |
| 工程及工程物資預付款 | 3,691,516 | 3,532,183 | 434,427 | 1,109,938 |
| 無形資產 | 13,783,160 | 13,425,900 | 461,509 | 171,528 |
| 商譽 | 1,056,909 | 1,072,920 | 12,111 | 12,111 |
| 遞延所得稅資產 | 204,359 | 206,805 | - | - |
| 其他非流動資產 | 2,456,739 | 1,986,496 | 509,502 | 415,132 |
| 非流動資產合計 | 189,051,267 | 182,679,245 | 63,972,846 | 59,706,212 |
| 資產總計 | 210,111,953 | 206,655,196 | 84,573,817 | 78,362,625 |

合併及公司資產負債表(續)

2016年12月31日

(金額單位：人民幣千元)

| 項目 | 合併 | | 公司 | |
|---------------------|--------------------|-----------------|-------------------|-----------------|
| | 2016年 12月31日 | 2015年 12月31日 | 2016年 12月31日 | 2015年 12月31日 |
| 流動負債 | | | | |
| 短期借款 | 14,406,290 | 13,161,595 | 4,498,556 | 3,960,481 |
| 應付票據 | 2,381,024 | 1,577,396 | – | 151,000 |
| 應付賬款 | 18,417,654 | 14,900,162 | 2,910,103 | 1,462,833 |
| 預收款項 | 1,333,140 | 1,371,305 | 72,529 | 3,601 |
| 應付職工薪酬 | 195,436 | 201,619 | 31,030 | 30,394 |
| 應交稅費 | 715,432 | 1,648,195 | 37,544 | 72,244 |
| 應付利息 | 552,416 | 635,846 | 400,652 | 470,494 |
| 應付股利 | 708,751 | 1,543,662 | – | – |
| 其他應付款 | 4,460,080 | 4,621,544 | 1,505,248 | 1,182,887 |
| 一年內到期的非流動負債 | 11,198,693 | 11,726,516 | 2,606,726 | 3,950,716 |
| 其他流動負債 | 19,785,514 | 15,756,069 | 19,774,196 | 15,756,069 |
| 流動負債合計 | 74,154,430 | 67,143,909 | 31,836,584 | 27,040,719 |
| 非流動負債 | | | | |
| 長期借款 | 59,694,089 | 63,830,878 | 7,662,085 | 7,768,976 |
| 應付債券 | 11,053,323 | 11,058,239 | 11,053,323 | 10,560,939 |
| 長期應付款 | 3,052,501 | 3,165,849 | – | – |
| 長期應付職工薪酬 | 23,418 | 24,692 | – | – |
| 專項應付款 | 6,215 | 7,006 | 5,656 | 5,656 |
| 預計負債 | 100,845 | 93,375 | – | – |
| 遞延收益 | 3,374,268 | 3,035,442 | 68,569 | 53,438 |
| 遞延所得稅負債 | 2,218,341 | 2,396,146 | 54,118 | 49,032 |
| 非流動負債合計 | 79,523,000 | 83,611,627 | 18,843,751 | 18,438,041 |
| 負債合計 | 153,677,430 | 150,755,536 | 50,680,335 | 45,478,760 |
| 股東權益 | | | | |
| 股本 | 9,862,977 | 9,862,977 | 9,862,977 | 9,862,977 |
| 資本公積 | 13,150,902 | 13,295,746 | 13,489,771 | 13,635,097 |
| 其他綜合收益 | (3,055) | 24,885 | (14,097) | 8,404 |
| 專項儲備 | 127,704 | 88,325 | 93,065 | 70,387 |
| 盈餘公積 | 2,932,780 | 2,521,414 | 2,932,780 | 2,521,414 |
| 未分配利潤 | 16,548,079 | 16,575,484 | 7,528,986 | 6,785,586 |
| 歸屬於母公司股東權益合計 | 42,619,387 | 42,368,831 | 33,893,482 | 32,883,865 |
| 少數股東權益 | 13,815,136 | 13,530,829 | – | – |
| 股東權益合計 | 56,434,523 | 55,899,660 | 33,893,482 | 32,883,865 |
| 負債和股東權益總計 | 210,111,953 | 206,655,196 | 84,573,817 | 78,362,625 |

合併及公司利潤表
截至2016年12月31日止年度
(金額單位：人民幣千元)

| 項目 | 合併 | | 公司 | |
|----------------------------|-------------------|------------|------------------|-----------|
| | 2016年度 | 2015年度 | 2016年度 | 2015年度 |
| 營業總收入 | 63,346,051 | 71,014,693 | 8,190,268 | 8,621,500 |
| 營業總成本 | 57,742,479 | 57,557,557 | 9,199,587 | 9,225,696 |
| 減：營業成本 | 49,033,770 | 47,213,012 | 6,786,282 | 5,732,925 |
| 税金及附加 | 991,319 | 709,423 | 111,788 | 98,636 |
| 管理費用 | 1,716,414 | 1,995,225 | 403,553 | 422,317 |
| 財務費用 | 4,913,391 | 5,955,205 | 1,207,041 | 1,379,508 |
| 資產減值損失 | 1,087,585 | 1,684,692 | 690,923 | 1,592,310 |
| 加：投資收益 | 324,118 | 398,442 | 5,236,290 | 7,542,784 |
| 其中：對聯營企業和 合營企業的 投資收益 | 166,000 | 338,734 | (83,644) | (94,246) |
| 營業利潤 | 5,927,690 | 13,855,578 | 4,226,971 | 6,938,588 |
| 加：營業外收入 | 683,954 | 501,804 | 38,750 | 27,249 |
| 其中：非流動資產 處置利得 | 32,186 | 11,373 | 1,354 | 2,854 |
| 減：營業外支出 | 220,270 | 542,101 | 146,976 | 51,353 |
| 其中：非流動資產 處置損失 | 43,926 | 138,092 | 9,607 | 47,807 |
| 利潤總額 | 6,391,374 | 13,815,281 | 4,118,745 | 6,914,484 |
| 減：所得稅費用 | 1,765,534 | 3,335,282 | 5,086 | 2,911 |
| 淨利潤 | 4,625,840 | 10,479,999 | 4,113,659 | 6,911,573 |
| 歸屬於母公司股東的淨利潤 | 3,344,443 | 7,693,880 | 4,113,659 | 6,911,573 |
| 少數股東損益 | 1,281,397 | 2,786,119 | - | - |

合併及公司利潤表(續)
截至2016年12月31日止年度
(金額單位：人民幣千元)

| 項目 | 合併 | | 公司 | |
|---|------------------|-------------------|------------------|------------------|
| | 2016年度 | 2015年度 | 2016年度 | 2015年度 |
| 其他綜合收益的稅後淨額 | (28,770) | (2,574) | (22,501) | (405) |
| 歸屬於母公司股東的其他綜合 收益的稅後淨額 | (27,940) | (2,559) | (22,501) | (405) |
| (一) 以後不能重分類進損 益的其他綜合收益 | - | - | - | - |
| (二) 以後將重分類進損益 的其他綜合收益 | (27,940) | (2,559) | (22,501) | (405) |
| 1. 權益法下在被投 資單位以後將 重分類進損益 的其他綜合收 益中享有的份 額 | (23,977) | (430) | (22,501) | (405) |
| 2. 可供出售金融資 產公允價值變 動損益 | (3,963) | (2,129) | - | - |
| 歸屬於少數股東的其他綜合收 益的稅後淨額 | (830) | (15) | - | - |
| 綜合收益總額 | 4,597,070 | 10,477,425 | 4,091,158 | 6,911,168 |
| 歸屬於母公司股東的綜合 收益總額 | 3,316,503 | 7,691,321 | 4,091,158 | 6,911,168 |
| 歸屬於少數股東的綜合 收益總額 | 1,280,567 | 2,786,104 | - | - |
| 每股收益 | | | | |
| 基本每股收益(元/股) | 0.339 | 0.842 | 不適用 | 不適用 |
| 稀釋每股收益(元/股) | 不適用 | 不適用 | 不適用 | 不適用 |

三. 按中國企業會計準則和國際財務報告準則編製的財務報表的差異說明

中國企業會計準則和國際財務報告準則之重大差異對歸屬於股東權益持有人的淨利潤和淨資產的影響分析如下：

| 註 | 歸屬於本公司股東權益 持有人的淨利潤 | | 歸屬於本公司股東權益 持有人的淨資產 | |
|------------------------|-----------------------|----------------|-----------------------|----------------|
| | 2016年 人民幣千元 | 2015年 人民幣千元 | 2016年 人民幣千元 | 2015年 人民幣千元 |
| 按中國會計準則 | 3,344,443 | 7,693,880 | 42,619,387 | 42,368,831 |
| 按國際財務報告準則 調整的項目及金額： | | | | |
| 同一控制下的企業合併 (1) | (354,417) | (755,748) | 3,003,194 | 3,357,611 |
| 政府補助 (2) | 33,592 | 35,622 | (421,169) | (454,761) |
| 維簡費及安全生產費 (3) | 46,820 | (17,677) | 11,308 | 4,547 |
| 聯營企業投資股權被動稀釋 | (144,595) | - | - | - |
| 調整對稅務的影響 | 87,986 | 37,238 | (656,932) | (744,918) |
| 歸屬於少數股東 | 113,970 | 336,124 | (717,471) | (832,121) |
| | <hr/> | <hr/> | <hr/> | <hr/> |
| 按國際財務報告準則 | 3,127,799 | 7,329,439 | 43,838,317 | 43,699,189 |
| | <hr/> <hr/> | <hr/> <hr/> | <hr/> <hr/> | <hr/> <hr/> |

註：

- (1) 根據本集團按照國際財務報告準則編製的財務報表中所採用的會計政策，無論同一控制下企業合併還是非同一控制下企業合併，本集團在企業合併中取得的資產和負債，均是按照購買日被購買方可辨認資產和負債的公允價值計量；在編製合併財務報表時，以購買日確定的各項可辨認資產、負債的公允價值為基礎對子公司的財務報表進行調整。本公司所支付的合併成本大於被購買方可辨認淨資產公允價值份額的差額確認為商譽。

根據中國企業會計準則，對於同一控制下企業合併，本集團在企業合併中取得的資產和負債，是按照合併日被合併方的帳面價值計量。本公司支付的合併對價帳面價值大於合併中取得的淨資產帳面價值份額的差額，調減資本公積中的股本溢價或留存收益。

另外，根據中國企業會計準則，同一控制下的控股合併，在合併當期編製合併財務報表時，應當對合併報表的期初數進行調整，同時應當對比較報表的相關專案進行調整，視同合併後的報告主體在以前期間(不早於雙方處於最終控制方的控制之下孰晚的時間)一直存在。

- (2) 根據國際財務報告準則，滿足一定條件的政府補助會先記於長期負債，並當有關的工程符合政府補助的要求時，在其有關資產的使用年限內按直線法攤銷記入利潤表內。

根據企業會計準則，部份此類與資產相關的政府補助(有政府文件規定記入資本公積的)不確認為遞延收益。

- (3) 按中國政府相關機構的有關規定，煤炭企業應根據煤炭產量計提維簡費及安全生產費，計入當期費用並在所有者權益中的專項儲備單獨反映。按規定範圍使用專項儲備用於費用性支出或形成固定資產時，按實際支出或形成固定資產的成本沖減專項儲備。

根據國際財務報告準則，維簡費及安全生產費在提取時以利潤分配形式在所有者權益中的專項儲備專案單獨反映。對在規定使用範圍內的費用性支出，於費用發生時計入當期損益，相關資本性支出則於發生時確認為物業、廠房及設備，按相應的折舊方法計提折舊，同時按照當期維簡費及安全生產費的實際使用金額在所有者權益內部進行結轉，沖減專項儲備項目並增加未分配利潤項目，以專項儲備餘額沖減至零為限。