

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)

## 二零一四年年度業績公告

境內電廠發電量：	2,943.88億千瓦時
合併營業收入：	人民幣1,254.07億元
歸屬於本公司股東的淨利潤：	人民幣107.57億元
每股收益：	人民幣0.76元
建議股息：	每股普通股人民幣0.38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二零一四年十二月三十一日止年度經審計的經營業績。

截至二零一四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1,254.07億元，比上年同期下降6.30%。歸屬於本公司股東的淨利潤為人民幣107.57億元，比上年同期增長3.18%；每股收益為人民幣0.76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0.38元(含稅)。

詳細的經營結果請參見附錄所載財務信息。

## 二零一四年業務回顧

二零一四年，公司克服發電量增速下滑的不利影響，積極應對電力市場新形勢和新變化，在電力生產、節能減排、項目開發、資本運作等各方面都取得了新的成績，忠實履行了為社會提供充足、可靠、環保電能的職責。

### 1. 經營業績

截至二零一四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1,254.07億元，比上年同期下降6.30%。歸屬於本公司股東的淨利潤為人民幣107.57億元，比上年同期增長3.18%；每股收益為人民幣0.76元。

於二零一四年十二月三十一日，本公司歸屬於本公司股東之每股淨資產為人民幣4.86元，同比增長9.46%。

本公司審計委員會已於二零一五年三月二十三日召開會議，審閱了公司二零一四年年度業績。

### 2. 電力生產

二零一四年，受國內經濟增速放緩、水電發電量增長及跨區域輸電結構的變化等因素的共同影響，公司的發電量受到了衝擊。公司各運行電廠全年發電量為3,048.69億千瓦時，其中公司中國境內發電量為2,943.88億千瓦時，同比下降7.27%，累計售電量2,775.38億千瓦時，同比下降7.49%。

二零一四年，公司境內電廠全年平均利用小時為4,572小時，其中火電機組利用小時為4,618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。

### 3. 成本控制

燃料成本是公司運營成本的主要構成部分。二零一四年，公司共採購原煤1.21億噸；公司採取了「轉方式、調結構」的措施，加強了與重點大礦的合作，進一步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201.19元／千千瓦時，比上年下降7.96%。

### 4. 節能環保

公司歷來高度重視節能環保工作。二零一四年，公司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95.21%，加權平均廠用電率為4.60%；公司燃煤機組全年平均發電煤耗為292.19克／千瓦時，比去年同期下降1.28克／千瓦時，平均供電煤耗為309.42克／千瓦時，比去年同期下降1.52克／千瓦時。同時，公司繼續加大對現役機組節能減排綜合技術改造力度。二零一四年，公司完成了所有燃煤發電機組的脫硝改造，提前一年完成了環保部責任書。針對國內環保排放標準短時期內大幅度提高的情況，公司堅持高標準實施環保改造。二零一四年，公司根據部分地區提出的超低排放要求，採用兼顧節能效果的「燃煤機組煙氣協同治理技術」，新建或改造完成了長興1、2號、金陵1號、玉環3號、上安1、2號等一批滿足超低排放要求的機組。公司將按照華能國際《2014-2020年煤電節能減排升級改造行動計劃》逐步對燃煤機組環保設施進行升級，努力提高公司節能環保績效，實現清潔、綠色發展。

### 5. 項目開發

公司電源項目建設進展順利。二零一四年，公司新增投運燃煤機組可控發電裝機容量1,352.5兆瓦，燃氣機組可控發電裝機容量1,855.4兆瓦，風電機組可控發電裝機容量416兆瓦。截止二零一五年三月二十四日，公司可控發電裝機容量78,693兆瓦，權益發電裝機容量70,736兆瓦。

## 6. 資本運營

二零一四年，公司以約人民幣92.76億元的對價向母公司收購十家標的公司電力資產權益，擴大了公司區域佈局和業務規模，共增加運營可控發電裝機容量7,087.5兆瓦，在建發電裝機容量2,300兆瓦；十一月十三日，公司向九名承配人發行共計365,000,000股H股，發行價為8.60港元，發行所得款項總額約為31.39億港元。

## 7. 海外業務

二零一四年，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，登布蘇多聯產項目二期A工程正式建成並投入商業運行。大士能源全年累計發電量市場佔有率為21.8%，同比上升1.2百分點，新加坡業務實現歸屬於本公司股東的淨利潤人民幣1.28億元，同比上升13.80%。

二零一四年，公司在資本市場繼續表現優異，公司被納入恒生高股息率指數成分股，並榮獲二零一四中國證券金紫荊獎之「最具投資價值的上市公司」獎及中國上市公司協會「最受投資者尊重的百強上市公司」榮譽稱號。公司連續六年入選「普氏全球能源上市公司250強」排行榜，公司綜合排名第53位，排名較上年大幅上升。

## 二零一五年前景展望

公司將根據國家能源生產和消費革命的總體部署，按照推動燃煤電廠超低排放改造，大力發展風電、光伏發電、生物質能，積極發展水電，安全發展核電的總體要求，結合公司實際，繼續加快轉型升級和結構調整，鞏固業務優勢、優化區域佈局，進一步提高發展質量和效益。一是充分發揮公司存量煤電機組在佈局、規模、技術、市場上的比較優勢，積極推進現役機組技術改造，鞏固東、中部地區盈利能力；二是發揮廠址、排放、技術和產業協同資源優勢，推進大型清潔高效煤電項目、煤電一體化項目和熱電聯產項目的開發建設；三是努力調整優化電源結構，積極開發建設效益型陸上風電基地、分佈式風電、海上風電和並網型、分佈式光伏發電項目，在氣源有保障、市場承受能力強的地區積極穩妥推進氣電產業發展；四是進一步加強國際化運營組織管理，積極參與國際化項目開發，鞏固提升在境外發電市場的競爭力。

到二零一五年，公司可控發電裝機容量將突破8,000萬千瓦，使公司成為技術領先、管理卓越、佈局合理、結構優化、產業協同、效益顯著，燃煤發電與清潔能源發電並舉，公司治理和市場價值優秀的國際一流上市發電公司。

二零一五年，公司將進一步強化市場意識、改革意識、創新意識和風險意識，強化市場導向、精細管理，突出質量效益，不斷提升盈利能力、競爭能力和可持續發展能力。在電力市場方面，積極參與市場競爭，力爭全年完成發電量3,450億千瓦時，公司機組利用小時達到4,460小時。燃料市場方面，以燃料長期穩定有效供應為目標，抓住市場時機，努力控制燃料成本。資金市場方面，適應金融市場化進程，繼續保持公司在行業內低成本融資的領先水平。

公司將摸索創新發展的新路徑，研究在經濟「新常態」下的經營模式、增長方式，準確把握保持穩增長和調結構的平衡，圍繞市場需求統籌安排公司生產、經營、發展等各項工作。

## 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

公司主營業務是投資、建設、經營管理電廠，通過電廠所在地電網運營企業向用戶提供穩定及可靠的電力供應。公司堅持科學發展，提高經濟效益和股東回報，注重資源節約和環境保護，履行社會責任，為構建和諧社會添磚加瓦。

自公司成立以來，企業規模持續擴大，公司競爭能力、資源利用效率、環境保護水平一直保持在行業領先水平。目前，華能國際是亞洲最大、國內最具活力的上市發電公司。發電業務廣泛分佈於中國境內的東北電網、華北電網、西北電網、華東電網、華中電網和南方電網以及中國境外的新加坡。

二零一四年，公司在全體股東的大力支持下，全體員工共同努力，積極應對電力、煤炭、資金三個市場變化，外拓市場、內抓管理，準確分析市場形勢，狠抓重點環節，周密部署，科學管控，各項工作都取得了新的進展。二零一四年，公司安全生產保持平穩，主要技術經濟指標保持行業領先；積極開展市場營銷，在公司燃煤電廠所在的絕大部分地區中，機組利用小時領先當地平均水平；強化燃料管理，燃料成本大幅下降；嚴控費用支出，財務成本控制有效；積極調整電源結構，發展質量明顯提高。同時，公司在節能降耗、超低排放、技術改造等方面工作取得了新的進展，忠實地履行了為社會提供充足、可靠、環保電能的職責。

# 一、經營成果

## 1、二零一四年經營業績

截至二零一四年十二月三十一日止，公司所屬各運行電廠二零一四年全年發電量(以億千瓦時計)分別為：

境內電廠	2014年 發電量	2013年 發電量	同比 變動	2014年 售電量	2013年 售電量	同比 變動
<b>遼寧省</b>						
大連	<b>64.23</b>	61.32	4.74%	<b>60.65</b>	58.16	4.28%
丹東	<b>31.97</b>	31.15	2.64%	<b>30.39</b>	29.65	2.50%
營口	<b>79.80</b>	73.21	9.00%	<b>74.83</b>	68.53	9.19%
營口熱電	<b>30.43</b>	33.29	-8.58%	<b>28.48</b>	31.17	-8.63%
瓦房店風電	<b>0.99</b>	1.11	-11.21%	<b>0.97</b>	1.09	-11.01%
蘇子河水電	<b>0.40</b>	0.27	48.51%	<b>0.39</b>	0.26	50.00%
昌圖風電	<b>1.27</b>	0.93	37.04%	<b>1.27</b>	0.92	38.04%
<b>內蒙古</b>						
化德風電	<b>2.17</b>	2.26	-4.14%	<b>2.15</b>	2.25	-4.44%
<b>河北省</b>						
上安	<b>128.36</b>	136.33	-5.85%	<b>120.28</b>	128.17	-6.16%
康保風電	<b>0.85</b>	0.80	6.39%	<b>0.80</b>	0.75	6.67%
<b>甘肅省</b>						
平涼	<b>91.29</b>	101.44	-10.00%	<b>87.03</b>	96.82	-10.11%
酒泉風電	<b>8.38</b>	8.87	-5.49%	<b>8.03</b>	8.77	-8.44%
安北第三風電	<b>0.39</b>	-	-	<b>0.20</b>	-	-
<b>北京市</b>						
北京熱電(燃煤)	<b>44.56</b>	46.86	-4.92%	<b>39.31</b>	41.35	-4.93%
北京熱電(燃機)	<b>40.51</b>	39.80	1.79%	<b>39.59</b>	38.88	1.83%
<b>天津市</b>						
楊柳青熱電	<b>65.72</b>	68.51	-4.07%	<b>61.18</b>	63.85	-4.18%
臨港燃機	<b>1.26</b>	-	-	<b>0.00</b>	-	-
<b>山西省</b>						
榆社	<b>26.08</b>	29.51	-11.62%	<b>24.10</b>	27.29	-11.69%
左權	<b>59.99</b>	66.82	-10.22%	<b>56.42</b>	62.73	-10.06%

境內電廠	2014年 發電量	2013年 發電量	同比 變動	2014年 售電量	2013年 售電量	同比 變動
<b>山東省</b>						
德州	<b>153.48</b>	154.05	-0.37%	<b>143.94</b>	144.55	-0.42%
濟寧	<b>50.96</b>	50.50	0.91%	<b>47.42</b>	46.91	1.09%
辛店	<b>33.03</b>	32.54	1.49%	<b>30.88</b>	30.40	1.58%
威海	<b>117.71</b>	113.61	3.61%	<b>112.16</b>	108.27	3.59%
日照二期	<b>82.36</b>	77.75	5.93%	<b>78.19</b>	73.71	6.08%
沾化熱電	<b>16.74</b>	17.61	-4.93%	<b>15.37</b>	16.25	-5.42%
<b>河南省</b>						
沁北	<b>203.66</b>	219.27	-7.12%	<b>193.50</b>	207.15	-6.59%
<b>江蘇省</b>						
南通	<b>67.52</b>	79.51	-15.08%	<b>64.21</b>	75.66	-15.13%
南京	<b>31.54</b>	36.78	-14.24%	<b>29.83</b>	34.82	-14.33%
太倉	<b>111.74</b>	114.45	-2.37%	<b>106.25</b>	108.84	-2.38%
淮陰	<b>64.86</b>	72.44	-10.47%	<b>61.09</b>	68.08	-10.27%
金陵(燃機)	<b>18.95</b>	24.00	-21.03%	<b>18.51</b>	23.46	-21.10%
金陵(燃煤)	<b>115.67</b>	128.11	-9.71%	<b>110.45</b>	122.18	-9.60%
金陵燃機熱電	<b>13.58</b>	11.15	21.81%	<b>13.36</b>	10.51	27.12%
啟東風電	<b>3.79</b>	3.50	8.33%	<b>3.73</b>	3.43	8.75%
如東風電	<b>1.13</b>	0.12	839.76%	<b>1.10</b>	0.11	900.00%
<b>上海市</b>						
石洞口一廠	<b>56.65</b>	78.75	-28.06%	<b>53.01</b>	74.08	-28.44%
石洞口二廠	<b>51.90</b>	67.08	-22.63%	<b>49.62</b>	64.3	-22.83%
上海燃機	<b>20.97</b>	19.74	6.23%	<b>20.48</b>	19.28	6.22%
石洞口發電	<b>60.18</b>	76.03	-20.85%	<b>57.25</b>	72.43	-20.96%
<b>重慶市</b>						
珞璜	<b>108.62</b>	142.78	-23.93%	<b>100.24</b>	132.05	-24.09%
兩江燃機	<b>2.46</b>	-	-	<b>0.00</b>	-	-
<b>浙江省</b>						
玉環	<b>217.71</b>	248.19	-12.28%	<b>207.8</b>	236.27	-12.05%
長興	<b>4.88</b>	-	-	<b>0.75</b>	-	-
桐鄉燃機	<b>1.71</b>	-	-	<b>1.06</b>	-	-
泗安光伏	<b>0.00</b>	-	-	<b>0.00</b>	-	-



境內電廠	2014年 發電量	2013年 發電量	同比 變動	2014年 售電量	2013年 售電量	同比 變動
<b>湖北省</b>						
恩施馬尾溝水電	<b>0.42</b>	0.45	-7.41%	<b>0.39</b>	0.43	-9.30%
<b>湖南省</b>						
岳陽	<b>85.53</b>	99.58	-14.10%	<b>80.18</b>	93.51	-14.26%
湘祁水電	<b>3.1</b>	2.67	16.16%	<b>3.04</b>	2.62	16.03%
蘇寶頂風電	<b>0.2</b>	-	-	<b>0.04</b>	-	-
<b>江西省</b>						
井岡山	<b>92.44</b>	97.02	-4.72%	<b>88.36</b>	92.66	-4.64%
蔣公嶺風電	<b>0.01</b>	-	-	<b>0.00</b>	-	-
<b>福建省</b>						
福州	<b>139.25</b>	146.66	-5.05%	<b>132.47</b>	139.56	-5.08%
<b>廣東省</b>						
汕頭燃煤	<b>52.00</b>	56.14	-7.37%	<b>49.24</b>	53.17	-7.39%
海門	<b>122.7</b>	181.05	-32.20%	<b>117.26</b>	173.29	-32.33%
海門發電	<b>61.52</b>	-	-	<b>59.58</b>	-	-
<b>雲南省</b>						
滇東能源	<b>59.53</b>	75.27	-20.92%	<b>54.79</b>	69.52	-21.19%
雨汪能源	<b>36.51</b>	45.53	-19.82%	<b>33.67</b>	41.89	-19.62%
文筆山風電	<b>0.22</b>	-	-	<b>0.09</b>	-	-
<b>合計</b>	<b>2,943.88</b>	3,174.81	-7.27%	<b>2,775.38</b>	3,000.03	-7.49%

二零一四年，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2,943.88億千瓦時，同比下降7.27%；累計完成售電量2,775.38億千瓦時，同比下降7.49%。公司發電量同比下降的主要原因包括：一是二零一四年我國經濟增速放緩，全社會用電量增速連續回落。二是全國多條自西向東送電的特高壓線路投產，擠佔了東南沿海地區火電機組的發電空間，而公司在東南地區火電機組佔比較高，受影響程度較大。三是迎峰度夏期間，全國大部分地區氣溫同比下降較多，降水同比增加較多，用電需求低迷，加之上年基數高，導致發電量同比大幅下降。四是西南地區水電機組大量投產，來水偏豐，水電大發，在擠佔雲南本省火電發電空間的同時，外送上海、浙江、江蘇、廣東負荷中心，此外，遼寧、福建大型核電機組陸續投產，衝擊了上述地區火電機組的發電量。

新加坡業務售電量為101.07億千瓦時，比上年上升了10.82%，累計發電量市場佔有率為21.8%，比上年增加了1.2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提高人民幣0.57元／千千瓦時，為人民幣454.95元／千千瓦時。中新電力平均結算電價為人民幣920.74元／千千瓦時，比上年下降了7.42%。

燃料成本方面，市場煤炭價格下降以及公司有效的成本控制使得燃料成本降低，公司境內電廠單位售電燃料成本為人民幣201.19元／千千瓦時，較上年下降7.96%。

在上述因素綜合影響下，二零一四年公司營業收入為人民幣1,254.07億元，比上年的人民幣1,338.33億元下降了6.30%。權益利潤為人民幣107.57億元，比上年的權益利潤人民幣104.26億元增長了3.18%。

其中，中國境內業務權益利潤為人民幣106.29億元，比上年的人民幣103.13億元增加人民幣3.16億元，主要原因是中國境內業務市場煤價下降以及發電量下降的綜合影響。

新加坡業務權益利潤為人民幣1.28億元，比上年增加人民幣0.15億元。

## 2、經營業績比較分析

### 2.1 營業收入及營業稅金及附加

營業收入主要是售電收入。二零一四年本公司及其子公司合併營業收入為人民幣1,254.07億元，較上年同期的人民幣1,338.33億元下降了6.30%。其中中國境內業務營業收入同比減少人民幣85.57億元，主要由於發電量下降。其中新機增量使得公司合併營業收入增加人民幣16.55億元，原有機組營業收入減少人民幣102.12億元。

新加坡業務營業收入同比增加人民幣1.31億元，主要原因是新機投產使得發電量增加以及售熱收入增加。

含稅平均結算電價  
單位：元／千千瓦時

項目	2014年度	2013年度	變化率
大連	<b>394.50</b>	407.89	-3.28%
丹東	<b>393.06</b>	401.09	-2.00%
營口	<b>399.33</b>	406.85	-1.85%
上安	<b>429.39</b>	431.15	-0.41%
榆社	<b>391.22</b>	393.37	-0.55%
德州	<b>463.36</b>	464.89	-0.33%
威海	<b>461.18</b>	474.38	-2.78%
濟寧	<b>446.73</b>	455.46	-1.92%
辛店	<b>448.55</b>	453.35	-1.06%
南通	<b>436.00</b>	435.69	0.07%
南京	<b>436.50</b>	436.35	0.03%
淮陰	<b>443.04</b>	449.87	-1.52%
太倉一	<b>419.19</b>	432.81	-3.15%
太倉二	<b>395.38</b>	427.58	-7.53%
金陵(燃煤)	<b>408.24</b>	428.38	-4.70%
石洞口二	<b>437.54</b>	442.00	-1.01%
石洞口一	<b>438.21</b>	453.27	-3.32%
上海燃機	<b>551.48</b>	486.74	13.30%
福州	<b>441.83</b>	442.81	-0.22%
玉環	<b>468.71</b>	484.79	-3.32%
井岡山	<b>468.92</b>	482.95	-2.91%
珞璜	<b>440.21</b>	448.57	-1.86%
岳陽	<b>495.31</b>	505.13	-1.94%
沁北	<b>435.42</b>	437.01	-0.36%
汕頭燃煤	<b>529.99</b>	541.39	-2.11%
平涼	<b>322.72</b>	332.16	-2.84%
日照二期	<b>441.59</b>	446.38	-1.07%
海門	<b>503.18</b>	514.30	-2.16%
營口熱電	<b>399.21</b>	396.96	0.57%
北京熱電	<b>699.19</b>	500.06	39.82%
楊柳青熱電	<b>434.28</b>	438.73	-1.01%

含稅平均結算電價  
單位：元／千千瓦時

項目	2014年度	2013年度	變化率
啟東風電	555.92	541.34	2.69%
石洞口發電	449.92	462.02	-2.62%
化德風電	520.00	520.00	0.00%
沾化熱電	434.71	446.56	-2.65%
滇東能源	401.59	371.30	8.16%
滇東雨旺	395.96	377.41	4.91%
瓦房店風電	609.68	632.85	-3.66%
湘祁水電	410.00	390.00	5.13%
左權	382.01	389.83	-2.01%
酒泉風電	520.60	520.60	0.00%
恩施馬尾溝水電	366.59	356.96	2.70%
康保風電	538.84	534.47	0.82%
蘇子河水電	330.00	330.00	0.00%
昌圖風電	602.82	605.30	-0.41%
金陵(燃機)	606.21	585.53	3.53%
金陵燃機熱電	690.00	635.42	8.59%
如東風電	610.00	610.00	0.00%
長興	431.03	不適用	不適用
桐鄉燃機	895.42	不適用	不適用
海門發電	479.55	不適用	不適用
蘇寶頂風電	494.00	不適用	不適用
文筆山風電	610.00	不適用	不適用
蔣公嶺風電	610.00	不適用	不適用
安北第三風電	540.00	不適用	不適用
境內合併	454.95	454.38	0.13%
中新電力	920.74	994.54	-7.42%

註1： 上海燃機電價為上網電量結算價格，不含容量電價補貼收入

註2： 金陵燃機、金陵燃機熱電、桐鄉燃機電價為上網電量結算價格，不含發電權轉讓收入

營業稅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。二零一四年營業稅金及附加為人民幣9.32億元，比上年同期的人民幣10.44億元減少了人民幣1.12億元，主要由於本公司及其子公司本期繳納增值稅金額減少，導致相應附加稅金減少。

## 2.2 營業成本及費用

二零一四年本公司及其子公司合併營業成本及費用為人民幣992.00億元，較上年同期下降8.72%。其中中國境內業務營業成本及費用同比減少人民幣96.59億元，較上年同期下降10.17%，主要原因是本期中國境內業務燃料成本下降。新加坡業務營業成本及費用同比增加人民幣1.81億元，較上年同期增長1.32%，主要原因是新機投產。

### 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，二零一四年共計支出人民幣647.63億元，比上年的人民幣738.08億元下降了12.25%。其中中國境內業務燃料成本同比減少人民幣93.84億元，主要原因是境內市場煤價下降。新加坡燃料成本同比增加人民幣3.39億元，主要由於發電量增加導致燃料成本增加。二零一四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466.91元減少了6.86%，為每噸人民幣434.88元，中國境內電廠單位售電燃料成本較上年的人民幣218.59元／千千瓦時下降7.96%，為201.19元／千千瓦時。

### 2.2.2 維修費用

本公司及其子公司二零一四年共發生維修費用為人民幣37.30億元，比上年的人民幣38.57億元減少了1.27億元。其中中國境內業務電廠維修費用同比減少1.28億元。新加坡業務維修費用增加人民幣0.01億元。

### 2.2.3 折舊

本公司及其子公司二零一四年折舊比上年的人民幣112.94億元增長了3.13%，為人民幣116.47億元，其中，新投產機組折舊為1.86億元。

### 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。本公司及其子公司二零一四年人工成本為人民幣62.60億元，比上年的人民幣57.63億元增長了8.62%。主要原因是公司本年新機投產增加，境內社保標準提高，以及與公司效益掛鈎的工資上漲。

### 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)

其他費用包括環保、土地、保險、辦公等費用、攤銷、大士能源的電力採購成本、資產減值損失和物業、廠房及設備報廢損失等。本公司及其子公司二零一四年其他費用(含電力採購成本)為人民幣128.00億元，比上年的人民幣139.57億元減少了人民幣11.57億元。

中國境內業務其他費用同比減少了人民幣8.43億元，其中，收到政府補助收入同比增加人民幣5.34億元，主要為收到財政部對新加坡大士及登布蘇項目的財政貼息人民幣4.62億元；部分子公司資產報廢損失同比減少人民幣4.69億元，主要因為上年部分電廠因節能減排、安全生產等技術改造拆除相關資產的報廢損失較多；排污費同比減少人民幣1.54億元；部分子公司替代電量成本同比增加人民幣0.55億元；資產減值損失同比增加人民幣10.12億元，主要為滇東商譽及營口港等單位的資產減值。

新加坡業務其他費用同比減少人民幣3.14億元。其中資產減值損失同比減少人民幣3.47億元，主要由於上年中新電力商譽計提減值準備。

## 2.3 財務費用

財務費用包括利息費用、匯兌損益及銀行手續費淨額。

### 2.3.1 利息費用

本公司及其子公司二零一四年利息費用為人民幣78.14億元，比上年的人民幣77.87億元增長了0.35%。中國境內業務利息費用增加了人民幣0.49億元。

### 2.3.2 匯兌損益及銀行手續費淨額

本公司及其子公司二零一四年匯兌收益及銀行手續費淨額為淨損失人民幣0.09億元，與上年的淨收益人民幣0.94億元相比收益減少人民幣1.03億元。主要由於中國境內業務人民幣對美元匯率下降，匯兌收益減少。

其中新加坡業務匯兌損益及銀行手續費為淨收益人民幣0.50億元，與上年的淨損失人民幣0.05億元相比收益增加人民幣0.55億元，主要由於美元對新幣匯率上升。

## 2.4 聯營／合營公司投資收益

二零一四年聯營／合營公司投資收益為人民幣13.16億元，比上年的人民幣6.15億元增加了人民幣7.01億元，主要為聯營／合營公司利潤增加。

## 2.5 所得稅費用

本公司及其子公司二零一四年所得稅費用為人民幣54.87億元，比上年的人民幣45.23億元增加了人民幣9.64億元。其中中國境內業務所得稅費用增加人民幣9.99億元，主要原因是盈利單位利潤總額同比上升。新加坡業務所得稅費用減少人民幣0.35億元。

## 2.6 淨利潤、歸屬於本公司股東損益和非控制股東損益

本公司及其子公司二零一四年淨利潤為人民幣135.62億元，較上年的人民幣129.00億元增加了人民幣6.62億元，增長了5.13%。公司本年權益利潤為人民幣107.57億元，較上年的人民幣104.26億元增加了人民幣3.31億元。

中國境內業務權益利潤增加人民幣3.16億元，主要由於本年中國境內業務市場煤價下降以及發電量下降的綜合影響。新加坡業務權益利潤為人民幣1.28億元，較上年同期增加人民幣0.15億元。

公司非控制股東損益從上年的人民幣24.74億元增加至人民幣28.05億元，主要原因是非全資子公司盈利增長。

## 2.7 財務狀況比較

### 2.7.1 資產項目比較

二零一四年十二月三十一日，本公司及其子公司資產總額為人民幣2,751.72億元，比二零一三年末的人民幣2,622.33億元增長了4.93%，其中：中國境內業務資產總額為人民幣2,462.70億元，同比增加人民幣137.70億元，中國境內業務非流動資產淨增加人民幣103.73億元，主要由於本年公司基建投入較多以及可供出售金融資產公允價值增加。

二零一四年十二月三十一日，新加坡業務資產總額為人民幣289.02億元，同比減少人民幣8.31億元，其中非流動資產為人民幣243.77億元，同比下降4.36%，主要原因是物業、廠房及設備的折舊；流動資產為人民幣45.25億元，同比增長6.60%，主要原因是套期工具公允價值增加以及庫存材料和備品備件增加。



## 2.7.2 負債項目比較

二零一四年十二月三十一日，本公司及其子公司負債總額為人民幣1,903.89億元，比上年同期的人民幣1,870.40億元增長1.79%。

二零一四年十二月三十一日，公司帶息債務總額約為人民幣1,561.35億元，包括長期借款(含一年內到期的長期借款)、應付長期債券(含一年內到期的長期債券)、短期借款、應付短期債券及應付融資租賃款。其中外債約為人民幣37.46億元。

二零一四年十二月三十一日，新加坡業務負債總額為人民幣169.80億元，比上年同期的人民幣172.35億元下降1.48%，主要原因是長期借款下降。

## 2.7.3 權益項目比較

不考慮盈利和利潤分配的影響，歸屬於本公司股東的權益項目年末相對年初有所增加。其中，發行新股使得權益增加人民幣24.54億元，公司持有的可流通股股票公允價值上升的稅後影響使得權益增加人民幣8.40億元，現金流量套期工具的稅後影響使得權益減少人民幣7.90億元，外幣報表折算差額使得權益減少人民幣3.78億元。非控制股東權益增加人民幣19.11億元。

## 2.7.4 主要財務狀況比率

	二零一四年	二零一三年
流動比率	<b>0.36</b>	0.35
速動比率	<b>0.30</b>	0.28
負債與所有者權益比率	<b>2.71</b>	3.00
已獲利息倍數	<b>3.21</b>	3.04

財務比率的計算公式：

流動比率	=	$\frac{\text{流動資產年末餘額}}{\text{流動負債年末餘額}}$
速動比率	=	$\frac{(\text{流動資產年末餘額} - \text{存貨年末淨額})}{\text{流動負債年末餘額}}$
負債與所有者 權益比率	=	$\frac{\text{負債年末餘額}}{\text{所有者權益(不含非控制股東權益)年末餘額}}$
已獲利息倍數	=	$\frac{(\text{稅前利潤} + \text{利息費用})}{\text{利息支出(含資本化利息)}}$

流動比率和速動比率年末和年初均處於較低水平，年末較年初略有上升。負債與所有者權益比率年末比年初有所下降，主要是公司本年盈利增加及發行新股使所有者權益增加。已獲利息倍數比上年上升，主要原因是本年盈利增加。

## 二、流動性及資金來源

### 1. 流動性

	二零一四年 人民幣億元	二零一三年 人民幣億元	變化率 %
經營活動提供的現金淨額	<b>333.20</b>	402.39	-17.19%
投資活動使用的現金淨額	<b>-194.71</b>	-190.54	2.19%
融資活動使用的現金淨額	<b>-108.95</b>	-222.40	-51.01%
匯率影響	<b>-0.58</b>	-1.08	-46.30%
現金及現金等價物的增加/ (減少)淨額	<b>28.96</b>	-11.63	-349.01%
年初現金及現金等價物的餘額	<b>93.42</b>	105.05	-11.07%
年末現金及現金等價物餘額	<b>122.38</b>	93.42	31.00%

公司二零一四年經營活動提供的現金淨額為人民幣333.20億元。其中新加坡業務經營活動提供的現金淨額為人民幣8.06億元。投資活動使用的現金淨額與上年基本持平。融資活動使用的現金淨流出較上年減少，主要原因是本年公司發行新股及新增貸款增加。二零一五年公司基建項目資本投入仍將相對集中、金額較大。年末現金及現金等價物餘額中，人民幣部分為人民幣79.76億元，港幣部分為人民幣24.45億元，新加坡元部分為人民幣10.64億元，美元部分為人民幣7.53億元。

二零一四年十二月三十一日，本公司及其子公司淨流動負債約為人民幣669.81億元。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

二零一四年公司實際資本支出為人民幣203.80億元，主要用於基本建設和更新改造支出。其中，長興擴建人民幣22.77億元，兩江燃機人民幣17.42億元，洛陽熱電人民幣8.61億元，酒泉第二風電人民幣8.53億元，沁北人民幣6.11億元，海門人民幣5.50億元，蘇寶頂風電人民幣5.25億元，桐鄉燃機人民幣5.15億元，滇東人民幣5.11億元，羅源發電人民幣5.10億元，大連熱電人民幣5.00億元，東山燃機人民幣4.51億元，上安人民幣4.45億元，澗池熱電人民幣4.08億元，太倉港人民幣3.93億元，臨港燃機人民幣3.32億元，平涼人民幣3.20億元，淮陰二人民幣3.18億元，玉環人民幣3.10億元，德州人民幣3.02億元，新加坡業務資本支出為人民幣4.56億元，其他單位資本支出為人民幣71.90億元。

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。

未來幾年仍將是公司資本性支出相對集中的時期。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	2015年資本支出計劃	資金來源安排	資金成本及使用說明
火電	100	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
水電	1	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
風電	57	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
港口航運	4	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
煤炭	9	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
光伏	2	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
其他	7	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
技術改造	61	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。二零一四年十二月三十一日，本公司及其子公司擁有中國銀行、建設銀行、國家開發銀行等商業銀行授予的人民幣超過1,900億元的未使用銀行綜合授信額度。

公司分別於二零一四年四月二十五日和十一月十四日各發行無抵押短期債券人民幣50億元，票面利率分別為4.90%和3.98%，兩期債券均以人民幣標價，按面值發行，存續期均為自發行日起365天。

公司分別於二零一四年八月二十二日、九月十日 and 十一月三日發行無抵押超短期債券人民幣20億元、人民幣30億元和人民幣30億元，票面利率分別為4.63%、4.63%和4.00%。三期債券均以人民幣標價，按面值發行，存續期均為自發行日起270天。

公司於二零一四年七月十一日發行中期票據人民幣40億元，票面利率5.30%。該期債券以人民幣標價，按面值發行，存續期為自發行日起5年。

二零一四年十二月三十一日，公司及其子公司短期借款總額為人民幣435.29億元(二零一三年：人民幣379.37億元)，其中銀行借款的年利率為4.00%至6.00%(二零一三年：2.67%至6.10%)。

公司及其子公司短期應付債券總額為人民幣182.45億元(二零一三年：151.35億元)。

二零一四年十二月三十一日，公司及其子公司長期借款(含一年內到期部分)總額為人民幣650.31億元(二零一三年：733.11億元)，其中人民幣借款為484.13億元(二零一三年：553.42億元)、美元借款約為5.42億美元(二零一三年：6.16億美元)、歐元借款約為0.58億歐元(二零一三年：0.67億歐元)，新元借款餘額27.74億新元(二零一三年：

28.52億新元)。其中，浮動利率的美元借款約為5.39億美元(二零一三年：約為6.08億美元)，新元借款均為浮動利率借款。截至二零一四年十二月三十一日止的會計年度，長期銀行借款年利率為0.81%至6.55%(二零一三年：0.81%至6.55%)。

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，根據公司董事會二零一四年利潤分配議案(尚待股東大會通過)，預計公司將支付現金股利人民幣54.80億元。

### 2.4 借款到期償還概況

項目	單位：億元人民幣				
	2015年	2016年	2017年	2018年	2019年
計劃還本	<u>739.21</u>	<u>204.97</u>	<u>125.92</u>	<u>96.67</u>	<u>108.70</u>
計劃付息	<u>66.97</u>	<u>38.52</u>	<u>27.65</u>	<u>22.36</u>	<u>17.60</u>
合計	<u><u>806.18</u></u>	<u><u>243.49</u></u>	<u><u>153.57</u></u>	<u><u>119.03</u></u>	<u><u>126.30</u></u>

備註：

二零一五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

根據公司發展戰略規劃，到二零一五年底，公司可控發電裝機容量將突破8,000萬千瓦，電煤港航協同效應進一步加強，使公司成為技術領先、管理卓越、佈局合理、結構優化、產業協同、效益顯著，燃煤發電與清潔能源發電並舉，公司治理和市場價值優秀的國際一流上市發電公司。

公司堅持效益發展、清潔發展和國際化發展，發展質量和效益進一步提升，各項工作按戰略發展規劃穩步推進。

### 四、趨勢分析

根據中國電力企業聯合會預測，二零一五年GDP增速7.0%左右，全社會用電量增速4%-5%，其中第一產業增速2%，第二產業增速3.5%，第三產業增速8.5%，居民用電增速7%。二零一五年新增裝機1億千瓦，同比增長7.5%，其中水電1,400萬千瓦，火電4,400萬千瓦，核電876萬千瓦，並網風電1,900萬千瓦，並網太陽能1,000萬千瓦，二零一五年底全國期末裝機容量將達到14.6億千瓦。二零一五年全國電力供需總體寬鬆，東北和西北電力供應能力富餘較多，華東、華中和南方地區電力供需平衡，華北地區電力供應總體平衡，山東、河北南網和京津唐在高峰時段電力供應可能偏緊。因裝機容量增長率高於用電量增長率，預計全年發電設備利用小時會有所下降，發電量增速在4-5%左右。

## 五、重大投資的表現及前景

公司於二零零三年四月二十二日支付了人民幣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661,161,106股股份，佔深圳能源股權25.02%。在國際財務報告準則下，上述投資合計為公司增加二零一四年權益利潤人民幣4.79億元。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二零一四年權益利潤人民幣1.80億元。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

二零一四年十二月三十一日，本公司及其子公司境內境外員工總人數為37,737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

二零一四年十二月三十一日，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128.61億元。



截至二零一四年十二月三十一日，本公司及其子公司的質押及抵押借款有：

- 1、二零一四年本公司將部分應收賬款作為質押借入短期借款。截至二零一四年十二月三十一日，該項質押借款的餘額約為人民幣31.50億元，被質押應收賬款的餘額約為人民幣35.92億元。
- 2、二零一四年十二月三十一日，本公司之子公司約人民幣0.4億元短期借款系由該子公司的泊位碼頭抵押。
- 3、二零一四年十二月三十一日，銀行借款人民幣11,490萬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。
- 4、二零一四年十二月三十一日，本公司之子公司人民幣3,700萬元長期借款系由賬面價值約人民幣8,036萬元的海域使用權作為抵押。
- 5、二零一四年十二月三十一日，本公司之子公司約人民幣9,500萬元長期借款系由賬面價值為人民幣1.94億元的物業、廠房及設備作為抵押。
- 6、二零一四年十二月三十一日，本公司及其子公司約人民幣104.04億元長期借款系由電費收費權作為質押。
- 7、二零一四年十二月三十一日，本公司之子公司約人民幣0.69億元長期借款系由該子公司以泊位碼頭作為抵押。

二零一四年十二月三十一日，本公司及其子公司票面金額為人民幣1,300萬元的應付票據由本公司及其子公司票面金額為人民幣1,500萬元的應收票據作為質押。

二零一四年十二月三十一日，受到限制的銀行存款為人民幣3.70億元。

## 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。二零一四年，受煤礦建設工期延遲、利用小時偏低等因素影響，公司管理層根據評估結果，將收購滇東雨汪產生的商譽全額確認了減值，將收購滇東能源產生的商譽部分確認減值，上述商譽減值金額合計為人民幣6.41億元。

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。於二零一四年十二月三十一日，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，商譽減值金額將分別增加約為人民幣3.57億元和人民幣11.13億元；當燃料價格比預期金額上漲1%或5%時，商譽減值金額將分別增加約為人民幣0.25億元和人民幣1.24億元。

### 2、物業、廠房及設備減值

本公司及其子公司在任何減值跡象產生時對物業、廠房及設備進行測試以判斷其是否發生減值。

二零一四年，本公司及其子公司對物業、廠房及設備計提減值準備合計約人民幣13.59億元。導致減值的因素主要包括港口子公司持續虧損和行業經營形勢低迷，水電子公司來水量低、發電量少導致經營持續虧損及火電機組關停。

電價和燃料價格相關假設的變動都將影響該類物業、廠房及設備的減值測試結果。於二零一四年十二月三十一日，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、廠房及設備減值金額將分別增加約為人民幣1.08億元和人民幣11.86億元；當燃料價格比預期金額上漲1%或5%時，物業、廠房及設備減值金額將分別增加約為人民幣0.08億元和人民幣0.39億元。

## 十、風險因素

### 1、 電力市場風險

公司火電機組多分佈於東南沿海地區，電源結構和區域佈局與當前GDP高增長地區不相一致，公司發電量增長面臨著階段性挑戰。隨著全國西部水電陸續投產和跨區輸電線路大規模投運，公司發電量將受到一定衝擊；華北地區雖有電力缺口，但公司機組受大氣污染防治措施的影響，區域燃煤發電總量將受到一定限制；隨著核電大規模集中投產，以及交易市場化逐步推進等電力改革措施的陸續實施，原有市場競爭格局進一步打破，競爭更加激烈。以上因素都將對公司發電量產生一定的影響。

公司將進一步落實國家各項政策，調整電源佈局；加強對電力市場政策和形勢的分析研判，制定有效營銷策略以應對市場變化；抓好政府計劃和市場交易「兩個市場」，依靠公司機組高效、節能和環保優勢，積極參與各類市場交易，保持併力爭擴大市場份額，有效提高設備利用小時數，嚴控電力市場風險。

### 2、 電價風險

二零一五年全國電力體制改革將進一步深化，作為核心的電價改革將從多方面影響電價的走勢；電煤價格繼續低位運行有可能導致燃煤機組電價再次下調；大用戶直接交易電量的電價水平也將對電價造成一定的影響。

公司將密切跟蹤國家政策和電力市場改革進展，加強與國家和地方政府價格主管部門的溝通，積極配合政府建立合理、公平、規範的市場環境；嚴格落實國家電價政策，力爭國家環保電價以及新投煤電、風電標桿電價政策及時到位。

### 3、環保政策風險

二零一四年國家《環境保護法》重新修訂，環保監管更加嚴格。國家發改委、環保部和能源局印發了《煤電節能減排升級與改造行動計劃(2014-2020)》，推動進一步提升煤電高效清潔發展水平。

公司將認真遵守相關環保政策法規，積極履行社會責任，繼續按照發展規劃進一步提高清潔能源和高參數大容量火電機組的比例，加大對現役機組技術改造力度，逐步對部分燃煤機組的煙氣除塵裝置進行升級，切實抓好項目前期、基本建設和生產運行全過程環境保護工作。

### 4、利率風險

公司計息債務以人民幣債務為主，人民幣貸款合同的適用利率隨人民銀行貸款基準利率為基礎確定並定期調整。人民銀行貸款基準利率適當下調，將有助於降低公司融資成本。但境外新加坡資金市場受美元貸款利率上升和新元貶值的影響，預期SOR利率水平會繼續走高，將會增加大士公司融資成本。

公司將根據境內外資金市場的變化，保持在資金市場上的良好聲譽，合理安排融資，並積極探索新的融資方式，在保證資金需求的前提下，努力控制融資成本。

### 5、煤炭市場風險

二零一五年我國經濟結構調整，需求增速減緩，煤炭行業產能依舊過剩，煤炭市場供大於求的局面不會改變，航運和鐵路運力寬鬆。但煤炭市場尚存在不確定因素：一是政府新出台《環境保護法》、《商品煤質量管理辦法》等法律、法規，加大了環保力度和要求；二是煤價的波動給燃料成本的控制帶來一定程度的風險。

公司將以燃料長期穩定有效供應為目標，把握市場機遇，繼續推進「轉方式、調結構」，做穩內貿煤、做優進口煤，形成內陸下水互濟、內貿進口互補、大供應商合作固化、跨區域調運深化的良好局面，有效控制燃料成本。

## 股本結構

截至二零一四年十二月三十一日止，本公司已發行總股本為14,420,383,440股，其中內資股為10,500,000,000股，佔已發行總股本的72.81%，外資股為3,920,383,440股，佔已發行總股本的27.19%。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35.14%，華能集團持有1,561,371,213股，佔本公司已發行總股本的10.83%，其他內資股股東合計共持有3,871,966,669股，佔已發行總股本的26.85%。

## 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376.21億元。

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。

公司二零一四年股利分配預案為：向全體股東每股派發現金紅利人民幣0.38元（含稅）。末期股息待本公司股東週年大會獲股東批准後預期約於2015年9月30日之前派付。

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。

由於仍未確定本公司二零一四年股東週年大會的召開日期、釐定出席二零一四年股東週年大會並於會上投票及釐定有獲派末期股息資格的基準日及暫停過戶期間，本公司將待該等信息確定後，將之載列於將刊發的二零一四年股東週年大會通告，該通告預期於二零一五年四月向股東發出。

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。

## **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。

## **主要供應商和客戶**

在二零一四年，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、中國神華能源股份有限公司、山西陽泉煤業集團公司、山西晉能集團有限公司、中國中煤能源集團公司，合計採購金額約為人民幣284億元，佔年度燃煤採購總額的比例約為46.84%。

本公司作為電力生產商，均通過各地方電網運營企業銷售各電廠生產的電力，並無其它客戶。在二零一四年，本公司及其附屬公司的五家最大客戶為山東電力集團公司、江蘇省電力公司、廣東電網公司、浙江省電力公司、Energy Market Company Pte Ltd. (新加坡)，合計電力銷售金額佔本年度營業收入的比例約46.44%，其中最大客戶(山東電力集團公司)佔營業收入約13.25%。

本公司董事，監事及其連繫人士(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)在二零一四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份電力資產存在互為委託管理的情況。

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项承諾。該承諾正在履行中。

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末前，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末前，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项承諾。承諾時間為二零一四年六月二十八日至二零一六年十二月三十一日。

公司於二零一四年十月十三日與華能集團和華能開發簽署了一系列股權轉讓協議，以約人民幣92.76億元受讓華能集團和華能開發擁有的共計10家發電公司的股權。本次交易進一步減少了公司與大股東的同業競爭，是大股東支持公司發展，履行有關承諾的具體體現。

本公司現有十五名董事，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二零一四年內概無出售、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
郭珺明	副董事長	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
李世棋	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
范夏夏	董事	二零一四年九月十八日委任
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
徐祖堅	董事	二零一四年九月十八日委任
李 松	董事	二零一四年九月十八日委任
李振生	獨立董事	二零一四年九月十八日委任
戚聿東	獨立董事	二零一四年九月十八日委任
張守文	獨立董事	二零一四年九月十八日委任
岳 衡	獨立董事	二零一四年九月十八日委任
張粒子	獨立董事	二零一四年九月十八日委任



董事姓名	職務	委任日期
<b>離任董事</b>		
黃龍	副董事長	二零一一年五月十七日委任
單群英	董事	二零一一年五月十七日委任
謝榮興	董事	二零一二年六月十二日委任
邵世偉	獨立董事	二零一一年五月十七日委任
吳聯生	獨立董事	二零一一年五月十七日委任

## 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，其均確認在二零一四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

截至二零一四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。

截至二零一四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，截至二零一四年底，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

公司獨立董事李振生先生、戚聿東先生、張守文先生、岳衡先生、張粒子女士於二零一五年三月二十三日簽署了《二零一四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

下表所列為截至二零一四年十二月三十一日，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	35.14
香港中央結算(代理人)有限公司	3,186,066,597	22.09
中國華能集團公司	1,561,371,213	10.83
河北建設投資集團有限責任公司	603,000,000	4.18
中國華能集團香港有限公司	472,000,000	3.27
江蘇省投資管理有限責任公司	416,500,000	2.89
遼寧能源投資(集團)有限責任公司	388,619,936	2.69
福建省投資開發集團有限責任公司	374,467,500	2.60
大連市建設投資集團有限公司	301,500,000	2.09
滙豐代理人(香港)有限公司	243,210,000	1.69

## 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) 基本工資及津貼

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36%。

### (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51%。

### (3) 退休金供款

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13%。

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，並按計劃有效的進行了實施。

## 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，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三次臨時股東大會。

- 1、 公司二零一三年度股東大會，召開時間為二零一四年六月二十六日，會議決議刊登在二零一四年六月二十七日《中國證券報》和《上海證券報》。
- 2、 公司二零一四年第一次臨時股東大會，召開時間為二零一四年二月十一日，會議決議刊登在二零一四年二月十二日《中國證券報》和《上海證券報》。
- 3、 公司二零一四年第二次臨時股東大會，召開時間為二零一四年九月十八日，會議決議刊登在二零一四年九月十九日《中國證券報》和《上海證券報》。
- 4、 公司二零一四年第三次臨時股東大會，召開時間為二零一四年十一月二十八日，會議決議刊登在二零一四年十一月二十九日《中國證券報》和《上海證券報》。

## 重大事項

- 1、二零一四年九月十八日，公司召開二零一四年第二次臨時股東大會，審議通過了公司董事會、監事會換屆選舉議案。新一屆(第八屆)董事會成員是：曹培璽董事長，郭珺明副董事長，董事劉國躍、李世棋、黃堅、范夏夏、米大斌、郭洪波、徐祖堅、李松，獨立董事李振生、戚聿東、張守文、岳衡、張粒子。新一屆(第八屆)監事會成員是：葉向東監事會主席，穆烜監事會副主席，監事張夢嬌、顧建國，職工監事王兆斌、張伶。
- 2、公司於二零一四年十月十三日與華能集團簽署《中國華能集團公司與華能國際電力股份有限公司關於若干公司權益的轉讓協議》，與華能開發簽署《華能國際電力開發公司與華能國際電力股份有限公司關於若干公司權益的轉讓協議》和《華能國際電力開發公司與華能國際電力股份有限公司關於華能巢湖發電有限責任公司60%權益的轉讓協議》，公司以人民幣733,764.74萬元受讓華能集團擁有的華能海南發電股份有限公司91.8%的權益、華能武漢發電有限責任公司75%的權益、華能蘇州熱電有限責任公司53.45%的權益、恩施清江大龍潭水電開發有限公司97%的權益、華能花涼亭水電有限公司100%的權益，以人民幣193,817.89萬元受讓華能開發持有的華能巢湖發電有限責任公司60%的權益、華能瑞金發電有限責任公司100%的權益、華能安源發電有限責任公司100%的權益、華能荊門熱電有限責任公司100%的權益、華能應城熱電有限責任公司100%的權益根據《上交所上市規則》和上市規則的有關規定，該等交易構成本公司的關連交易。

該項交易相關議案已經於二零一四年十月十三日召開的公司第八屆董事會第二次會議審議通過，並於二零一四年十一月二十八日召開的二零一四年第三次臨時股東大會審議通過。根據轉讓協議的約定，公司已於二零一五年一月八日向華能集團和華能開發支付了本次交易對價的50%。

交易完成後，本公司增加運營裝機容量合計7,087.5兆瓦，權益運營裝機容量5,737.7兆瓦，在建容量2,300兆瓦。

- 3、公司於二零一四年十一月十三日成功向九名承配人發行共計365,000,000股H股，發行價為8.60港元。承配人及其最終實益擁有人均為獨立第三方。發行所得款項總額約為31.39億港元。發行完成後，公司已發行股份總數由14,055,383,440股增加至14,420,383,440股，已發行H股總數由3,555,383,440股增加至3,920,383,440股。

- 4、 公司於二零一四年十一月十九日與中國華能集團香港有限公司簽訂《華能如東八仙角海上風力發電有限責任公司合資經營合同》，共同設立華能如東八仙角海上風力發電有限責任公司。根據《合資經營合同》，八仙角風電的註冊資本為人民幣6.1億元，其中公司持股70%，認繳出資人民幣42,700萬元；華能香港持股30%，以折合人民幣18,300萬元的美元現匯認繳出資。
- 5、 因工作需要，公司獨立非執行董事戚聿東先生和張粒子女士、非執行董事徐祖堅先生分別於二零一五年一月十三日、一月十四日和三月九日向公司提交了辭去董事(獨立董事)和兼任的專門委員會委員職務的辭職報告。根據公司章程的有關規定，經股東單位推薦，公司董事會於三月二十四日召開的第八屆董事會第六次會議上審議通過了《關於更換公司董事的議案》，提名耿建新先生和夏清先生為公司第八屆董事會獨立董事候選人，提名朱又生先生為公司第八屆董事會非執行董事候選人，並提交公司年度股東大會審議。

戚聿東先生、張粒子女士和徐祖堅先生將繼續履行董事(獨立董事)職責，待股東大會選舉產生新的董事(獨立董事)之日辭職正式生效。

## 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

於二零一四年十二月三十一日，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912萬元。

## 訴訟

於二零一四年十二月三十一日，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

由於仍未確定本公司二零一四年股東週年大會的召開日期、釐定出席二零一四年股東週年大會並於會上投票及釐定有獲派末期股息資格的基準日及暫停過戶期間，本公司將待該等信息確定後，將之載列於將刊發的二零一四年股東週年大會通告，該通告預期於二零一五年四月向股東發出。

## 核數師

經公司二零一三年度週年股東大會同意，公司聘任畢馬威會計師事務所及畢馬威華振會計師事務所(特殊普通合伙)分別為本公司二零一四年度的國際及中國核數師。

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會計師事務所及畢馬威華振會計師事務所(特殊普通合伙)分別為本公司二零一五年度國際及中國核數師，該建議惟需待二零一四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

本二零一四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二零一四年度報告將於適當時間寄發予股東及登載於上述網站。

## 審查文件

本公司二零一四年年度報告(A股年報、H股年報兩種)將於二零一五年四月在北京和香港分別出版。本公司亦以20-F表的形式向美國證券交易委員會呈交年度報告。有關年度報告及20-F表(在呈交後)請向以下地址索取：

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 6666

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)

郭珺明(非執行董事)

劉國躍(執行董事)

李世棋(非執行董事)

黃 堅(非執行董事)

范夏夏(執行董事)

米大斌(非執行董事)

郭洪波(非執行董事)

徐祖堅(非執行董事)

李 松(非執行董事)

李振生(獨立非執行董事)

戚聿東(獨立非執行董事)

張守文(獨立非執行董事)

岳 衡(獨立非執行董事)

張粒子(獨立非執行董事)

中國，北京

二零一五年三月二十五日

## 一、按照國際財務報告準則編製的會計報表財務信息摘要

### 合併綜合收益表

截至2014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	
		2014年	2013年
營業收入	3	125,406,855	133,832,875
營業税金及附加		(932,485)	(1,043,855)
<b>營業成本及費用</b>			
燃料		(64,762,908)	(73,807,817)
維修		(3,729,912)	(3,856,975)
折舊		(11,646,683)	(11,293,522)
人工成本		(6,259,588)	(5,762,884)
華能開發公司輸變電費用		(140,771)	(140,771)
電力採購成本		(5,055,076)	(4,955,603)
其他		(7,604,790)	(8,860,409)
營業成本及費用總額		<u>(99,199,728)</u>	<u>(108,677,981)</u>
<b>營業利潤</b>		<u>25,274,642</u>	<u>24,111,039</u>
利息收入		159,550	170,723
<b>財務費用，淨額</b>			
利息費用		(7,814,114)	(7,787,472)
匯兌(損失)/收益及銀行手續費淨額		(9,492)	94,109
財務費用，淨額合計		<u>(7,823,606)</u>	<u>(7,693,363)</u>
聯營公司及合營公司投資收益		1,315,876	615,083
金融資產/負債公允價值變動收益/(損失)		42,538	(5,701)
其他投資收益		80,580	224,908
<b>稅前利潤</b>		<u>19,049,580</u>	<u>17,422,689</u>
所得稅費用	4	(5,487,208)	(4,522,671)
<b>淨利潤</b>		<u><u>13,562,372</u></u>	<u><u>12,900,018</u></u>

	截至12月31日止年度		
	附註	2014年	2013年
<b>其他綜合虧損，稅後淨額</b>			
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		<b>840,289</b>	(106,244)
權益法下被投資單位其他綜合收益／ (損失)變動的影響		<b>87,579</b>	(35,481)
現金流量套期的有效部分		<b>(789,915)</b>	417,891
外幣報表折算差額		<b>(377,889)</b>	(782,063)
<b>其他綜合虧損，稅後淨額</b>		<b>(239,936)</b>	(505,897)
<b>綜合收益</b>		<b>13,322,436</b>	12,394,121
<b>淨利潤歸屬於：</b>			
— 本公司股東		<b>10,757,317</b>	10,426,024
— 非控制股東		<b>2,805,055</b>	2,473,994
		<b>13,562,372</b>	12,900,018
<b>綜合收益歸屬於：</b>			
— 本公司股東		<b>10,517,694</b>	9,920,884
— 非控制股東		<b>2,804,742</b>	2,473,237
		<b>13,322,436</b>	12,394,121
<b>歸屬於本公司股東的每股收益</b> <b>(以每股人民幣元計)</b>			
— 基本和稀釋	9	<b>0.76</b>	0.74

## 資產負債表

2014年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	本公司及其子公司		本公司		
	附註	2014年 12月31日	2013年 12月31日	2014年 12月31日	2013年 12月31日
<b>資產</b>					
<b>非流動資產</b>					
物業、廠房及設備		188,379,057	181,415,181	60,533,325	65,802,124
對聯營及合營公司的投資		17,626,910	16,678,694	13,880,457	13,854,170
對子公司的投資		–	–	41,411,404	38,896,255
對子公司的借款		–	–	3,483,030	1,787,233
可供出售金融資產		4,333,377	3,111,164	4,321,264	3,099,051
土地使用權		4,953,844	4,491,285	1,420,151	1,459,245
電力生產許可證		3,720,959	3,837,169	–	–
採礦權		1,922,655	1,922,655	–	–
遞延所得稅資產		884,274	652,358	120,531	423,594
衍生金融資產		40,598	14,245	–	–
商譽		11,725,555	12,758,031	106,854	106,854
其他非流動資產		3,719,255	3,165,067	404,730	283,713
<b>非流動資產合計</b>		<b>237,306,484</b>	<b>228,045,849</b>	<b>125,681,746</b>	<b>125,712,239</b>
<b>流動資產</b>					
存貨		6,702,274	6,469,026	2,569,510	2,323,873
其他應收款項及資產		3,411,720	2,072,981	3,837,592	2,152,521
應收賬款	5	14,881,963	15,562,121	5,714,573	6,559,753
對子公司的借款		–	–	24,090,704	26,952,700
衍生金融資產		261,135	91,727	–	–
貨幣資金		12,608,192	9,433,385	8,383,375	5,219,424
持有待售的資產		–	557,671	–	787,611
<b>流動資產合計</b>		<b>37,865,284</b>	<b>34,186,911</b>	<b>44,595,754</b>	<b>43,995,882</b>
<b>資產合計</b>		<b>275,171,768</b>	<b>262,232,760</b>	<b>170,277,500</b>	<b>169,708,121</b>

	附註	本公司及其子公司		本公司	
		2014年 12月31日	2013年 12月31日	2014年 12月31日	2013年 12月31日
<b>權益和負債</b>					
<b>本公司股東權益</b>					
股本		14,420,383	14,055,383	14,420,383	14,055,383
資本公積		19,622,199	17,347,068	20,572,842	17,630,514
盈餘公積		7,196,349	7,085,454	7,196,349	7,085,454
外幣報表折算差額		(1,194,819)	(817,243)	—	—
留存收益					
— 提議股利	6	5,479,746	5,341,046	5,479,746	5,341,046
— 其他		24,605,633	19,438,957	15,777,646	11,341,079
		<b>70,129,491</b>	<b>62,450,665</b>	<b>63,446,966</b>	<b>55,453,476</b>
<b>非控制股東權益</b>		<b>14,653,215</b>	<b>12,742,309</b>	<b>—</b>	<b>—</b>
<b>股東權益合計</b>		<b>84,782,706</b>	<b>75,192,974</b>	<b>63,446,966</b>	<b>55,453,476</b>
<b>非流動負債</b>					
長期借款		57,638,458	60,513,671	14,286,321	16,604,712
長期債券		22,725,535	23,726,550	22,725,535	23,726,550
遞延所得稅負債		1,810,755	2,032,417	—	—
衍生金融負債		649,513	383,405	99,164	116,568
其他非流動負債		2,718,680	1,404,898	854,475	831,530
<b>非流動負債合計</b>		<b>85,542,941</b>	<b>88,060,941</b>	<b>37,965,495</b>	<b>41,279,360</b>
<b>流動負債</b>					
應付賬款及其他負債	7	27,035,864	25,321,374	10,653,529	11,196,737
應付稅金		1,858,024	1,647,925	570,459	738,322
應付股利		431,681	166,270	—	—
應付職工薪酬		171,262	188,837	72,885	68,776
衍生金融負債		832,727	43,591	—	—
應付短期債券		18,244,806	15,135,024	18,244,806	15,135,024
短期借款		43,529,004	37,937,046	31,110,000	31,490,000
一年內到期的長期借款		7,392,433	12,796,956	3,192,600	8,655,776
一年內到期的長期債券		5,020,760	5,690,650	5,020,760	5,690,650
一年內到期的其他非流動負債		329,560	—	—	—
持有待售的負債		—	51,172	—	—
<b>流動負債合計</b>		<b>104,846,121</b>	<b>98,978,845</b>	<b>68,865,039</b>	<b>72,975,285</b>
<b>負債合計</b>		<b>190,389,062</b>	<b>187,039,786</b>	<b>106,830,534</b>	<b>114,254,645</b>
<b>權益和負債合計</b>		<b>275,171,768</b>	<b>262,232,760</b>	<b>170,277,500</b>	<b>169,708,121</b>

## 按照國際財務報告準則編製的會計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，根據新香港公司條例(第622章)第9部「賬目及審計」所指的過渡性及保留安排(載於該條例附表11第76至87條)，本會計年度及比較期間仍繼續沿用前香港公司條例(第32章)。該財務報表的編製除可供出售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2014年12月31日及截至該日止年度，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。因此，於2014年12月31日，本公司及其子公司的淨流動負債約為人民幣670億元。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1,911億元，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財務報表。

### 2. 主要會計政策

除以下說明以外，本公司採用的重大會計政策與2013年年度財務報表中批露及採用的會計政策一致。

本公司及其子公司採用了以下在本會計期間首次生效的新準則及對現有準則的修訂：

- 修訂國際財務報告準則第10號、12號和國際會計準則第27號「投資主體」。符合修訂的國際財務報告準則第10號定義的投資主體，免除其與母公司合併賬項。該修訂要求投資主體對其子公司按照公允價值計量且其變動計入當期損益。該項修訂對本次合併財務報表沒有影響，因為本公司及其子公司不符合投資主體的定義。

- 修訂的國際會計準則第32號「金融工具：披露－抵銷金融資產和金融負債」明確了抵銷要求。該項修訂對本次合併財務報表無重大影響，因為該修訂與本公司及其子公司已經採用的會計政策一致。
- 修訂的國際會計準則第36號「資產減值：非金融資產可收回金額披露」修訂了非金融資產減值的披露要求。該修訂擴大了披露要求，要求減值資產或者現金產出單元根據公允價值減處置成本披露可收回價值。該項修訂對本次合併財務報表無重大影響。
- 修訂的國際會計準則第39號「金融工具：確認和計量－衍生工具約務更替與套期會計法延續」，當衍生工具作為套期工具的約務更替符合某些標準時，該修訂解除了終止套期會計的規定。本公司及其子公司無約務更替的衍生工具，該項修訂對本次合併財務報表無重大影響。
- 國際財務報告解釋公告第21號「徵費」就政府徵費負債的確認作出指引。該項修訂對本次合併財務報表無重大影響，因為該修訂與本公司及其子公司已經採用的會計政策一致。

### 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	
	2014年	2013年
售電及售熱收入	124,561,854	132,478,643
港口服務	204,763	352,988
運輸服務	135,256	133,147
其他	504,982	868,097
合計	<u>125,406,855</u>	<u>133,832,875</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，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按市場價格或接近市場的價格進行，在編製合併財務報表時作為內部交易予以抵銷。

(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
<b>截至2014年12月31日止年度</b>				
總收入	110,650,856	14,370,406	537,452	125,558,714
分部間交易收入	-	-	(151,859)	(151,859)
對外交易收入	<u>110,650,856</u>	<u>14,370,406</u>	<u>385,593</u>	<u>125,406,855</u>
分部經營結果	<u>19,345,641</u>	<u>138,143</u>	<u>(779,964)</u>	<u>18,703,820</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
利息收入	86,609	72,128	813	159,550
利息費用	(7,035,601)	(426,019)	(172,189)	(7,633,809)
資產減值損失	(1,427,976)	3,228	(696,812)	(2,121,560)
折舊及攤銷費用	(10,877,905)	(821,574)	(180,484)	(11,879,963)
非流動資產處置淨損失	(427,026)	(5)	(8)	(427,039)
聯營公司及合營公司投資收益	1,143,326	–	43,655	1,186,981
所得稅費用	(5,503,402)	(8,767)	1,590	(5,510,579)
<b>截至2013年12月31日止年度</b>				
總收入	119,084,406	14,239,562	660,029	133,983,997
分部間交易收入	–	–	(151,122)	(151,122)
對外交易收入	<u>119,084,406</u>	<u>14,239,562</u>	<u>508,907</u>	<u>133,832,875</u>
分部經營結果	<u>17,630,165</u>	<u>157,079</u>	<u>(108,246)</u>	<u>17,678,998</u>
利息收入	98,737	70,445	1,541	170,723
利息費用	(6,968,512)	(448,876)	(138,139)	(7,555,527)
資產減值損失	(570,833)	(431,985)	(453,431)	(1,456,249)
折舊及攤銷費用	(10,633,399)	(686,619)	(158,583)	(11,478,601)
非流動資產處置淨(損失)/收益	(899,403)	(987)	10,560	(889,830)
聯營公司及合營公司投資收益/(損失)	587,062	–	(127,659)	459,403
所得稅費用	(4,486,588)	(43,774)	(14,591)	(4,544,953)

(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
<b>2014年12月31日</b>				
分部資產	<u>225,513,728</u>	<u>28,899,723</u>	<u>10,622,010</u>	<u>265,035,461</u>
其中：				
非流動資產(不含金融資產及 遞延所得稅資產)本期增加	24,202,811	444,658	872,615	25,520,084
對聯營公司投資	11,638,862	–	2,264,565	13,903,427
對合營公司投資	1,121,082	–	1,009,180	2,130,262
分部負債	<u>(159,459,852)</u>	<u>(15,865,147)</u>	<u>(5,511,400)</u>	<u>(180,836,399)</u>
<b>2013年12月31日</b>				
分部資產	<u>213,582,220</u>	<u>29,722,516</u>	<u>11,409,260</u>	<u>254,713,996</u>
其中：				
非流動資產(不含金融資產及 遞延所得稅資產)本期增加	16,730,985	1,103,389	1,504,584	19,338,958
對聯營公司投資	10,991,166	–	2,379,531	13,370,697
對合營公司投資	798,000	–	978,013	1,776,013
分部負債	<u>(156,529,664)</u>	<u>(15,926,935)</u>	<u>(5,106,756)</u>	<u>(177,563,355)</u>

將對外交易收入調節至營業收入：

	截至12月31日止年度	
	2014年	2013年
對外交易收入(按中國企業會計準則編製)	<b>125,406,855</b>	133,832,875
調節項：		
國際財務報告準則調整的影響*	–	–
國際財務報告準則合併綜合收益表中營業收入	<b><u>125,406,855</u></b>	<b><u>133,832,875</u></b>

將分部經營結果調節至稅前利潤：

	<u>截至12月31日止年度</u>	
	<u>2014年</u>	<u>2013年</u>
分部經營結果(按中國企業會計準則編製)	<b>18,703,820</b>	17,678,998
調節項：		
與總部有關的虧損	<b>(87,313)</b>	(381,830)
中國華能財務有限責任公司(「華能財務」)		
投資收益	<b>156,061</b>	166,734
可供出售金融資產的股利收益	<b>102,225</b>	185,399
國際財務報告準則調整的影響*	<b>174,787</b>	(226,612)
國際財務報告準則合併綜合收益表中稅前利潤	<b><u>19,049,580</u></b>	<b><u>17,422,689</u></b>

將分部資產調節至總資產：

	<u>於2014年</u>	<u>於2013年</u>
	<u>12月31日</u>	<u>12月31日</u>
分部資產(按中國企業會計準則編製)	<b>265,035,461</b>	254,713,996
調節項：		
對華能財務的投資	<b>1,347,956</b>	1,270,016
遞延所得稅資產	<b>998,870</b>	762,561
預繳所得稅	<b>19,899</b>	5,119
可供出售金融資產	<b>4,383,377</b>	3,161,164
總部資產	<b>379,385</b>	361,996
國際財務報告準則調整的影響*	<b>3,006,820</b>	1,957,908
國際財務報告準則合併資產負債表中總資產	<b><u>275,171,768</u></b>	<b><u>262,232,760</u></b>

將分部負債調節至總負債：

	於2014年 12月31日	於2013年 12月31日
分部負債(按中國企業會計準則編製)	<b>(180,836,399)</b>	(177,563,355)
調節項：		
當期所得稅負債	<b>(750,750)</b>	(700,082)
遞延所得稅負債	<b>(1,595,025)</b>	(1,788,922)
總部負債	<b>(5,562,871)</b>	(6,177,875)
國際財務報告準則調整的影響*	<b>(1,644,017)</b>	(809,552)
國際財務報告準則合併資產負債表中總負債	<b><u>(190,389,062)</u></b>	<b><u>(187,039,786)</u></b>

其他重要項目：

	報告 分部合計	總部	華能財務 投資收益	國際財務 報告準則 調整的影響*	合計
<b>截至2014年12月31日止年度</b>					
利息費用	(7,633,809)	(180,305)	-	-	(7,814,114)
折舊及攤銷費用	(11,879,963)	(54,896)	-	55,579	(11,879,280)
聯營公司及合營公司投資收益/(損失)	1,186,981	-	156,061	(27,166)	1,315,876
處置非流動資產淨(損失)/收益	(427,039)	5	-	-	(427,034)
所得稅費用	(5,510,579)	-	-	23,371	(5,487,208)
<b>截至2013年12月31日止年度</b>					
利息費用	(7,555,527)	(231,945)	-	-	(7,787,472)
折舊及攤銷費用	(11,478,601)	(23,540)	-	(43,374)	(11,545,515)
聯營公司及合營公司投資收益/(損失)	459,403	-	166,734	(11,054)	615,083
處置非流動資產淨(損失)/收益	(889,830)	108	-	-	(889,722)
所得稅費用	(4,544,953)	-	-	22,282	(4,522,671)

\* 該類準則間的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	
	2014年	2013年
中國	<b>111,036,449</b>	119,593,313
新加坡	<b>14,370,406</b>	14,239,562
合計	<b><u>125,406,855</u></b>	<b><u>133,832,875</u></b>

(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2014年	於2013年
	12月31日	12月31日
中國	<b>207,709,257</b>	198,621,517
新加坡	<b>23,808,140</b>	24,920,351
合計	<b><u>231,517,397</u></b>	<b><u>223,541,868</u></b>

本公司及其子公司對外交易收入的比例等於或大於10%的本公司及其子公司的主要客戶資料見下表:

	截至12月31日止年度			
	2014年		2013年	
	金額	比例	金額	比例
山東電力集團公司	<b>16,621,611</b>	<b>13%</b>	16,545,732	12%
江蘇省電力公司	<b>15,573,769</b>	<b>12%</b>	16,950,098	13%

#### 4. 所得稅費用

	截至12月31日止年度	
	2014年	2013年
本年所得稅費用	6,028,790	4,579,901
遞延所得稅	(541,582)	(57,230)
	<b>5,487,208</b>	<b>4,522,671</b>

2014年度，本公司及其子公司於香港沒有應稅利潤(2013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：

	截至12月31日止年度	
	2014年	2013年
按相關司法管轄權區適用稅率計算的稅前利潤名義稅率	26.45%	24.33%
未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損的影響	0.96%	0.48%
未確認遞延所得稅資產的暫時性差異的影響	1.67%	0.53%
非應納稅收入影響	(1.86%)	(1.15%)
不得扣除的費用影響	1.59%	1.80%
其他	(0.01%)	(0.03%)
實際稅率	<b>28.80%</b>	<b>25.96%</b>

於2014年度及2013年度，根據中國相關稅收法律的規定，除部分享受定期減免稅優惠政策或優惠稅率的境內子公司外，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%(2013年：17%)。

## 5. 應收賬款

應收賬款包括：

	本公司及其子公司		本公司	
	於12月31日		於12月31日	
	2014年	2013年	2014年	2013年
應收賬款	14,087,378	14,812,913	5,555,673	6,350,771
應收票據	806,394	755,331	158,900	208,982
	14,893,772	15,568,244	5,714,573	6,559,753
減：壞賬準備	11,809	6,123	-	-
	<u>14,881,963</u>	<u>15,562,121</u>	<u>5,714,573</u>	<u>6,559,753</u>

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2014年12月31日，本公司及其子公司約人民幣35.92億元的應收賬款(2013年：人民幣65.01億元)質押給銀行，取得短期借款人民幣31.50億元(2013年：人民幣60.00億元)。

於2014年12月31日，本公司及其子公司票面金額為人民幣1,300萬元(2013：人民幣2,300萬元)的應付票據由本公司及其子公司票面金額為人民幣1,500萬元的應收票據(2013：人民幣800萬元的應收票據和人民幣1,900萬元的銀行存款)作為質押。

應收賬款的賬齡分析如下：

	本公司及其子公司		本公司	
	於12月31日		於12月31日	
	2014年	2013年	2014年	2013年
1年以內	14,693,174	15,347,876	5,593,802	6,427,873
1年至2年	123,700	188,778	120,764	131,873
2年至3年	48,021	25,326	-	2
3年以上	28,877	6,264	7	5
	<u>14,893,772</u>	<u>15,568,244</u>	<u>5,714,573</u>	<u>6,559,753</u>

於2014年12月31日，應收票據的期限為1至6個月(2013年：1至6個月)。

## 6. 股利

於2015年3月24日，董事會提議每股派發現金股利人民幣0.38元，合計約人民幣54.80億元。本提議尚待年度股東大會批准。

於2014年6月26日，本公司經年度股東大會批准宣派按每普通股支付2013年度紅利人民幣0.38元(2012年度紅利：人民幣0.21元)，合計約人民幣53.41億元(2012年：人民幣29.52億元)。



## 7. 應付賬款及其他負債

應付賬款及其他負債包括：

	本公司及其子公司		本公司	
	於12月31日		於12月31日	
	2014年	2013年	2014年	2013年
應付賬款及應付票據	11,685,285	12,277,872	5,626,989	5,952,032
預收款項	649,431	705,938	434,494	660,372
應付承包商的建築成本	10,172,216	7,724,843	2,464,154	2,390,661
應付承包商質保金	996,861	968,863	285,840	331,618
應付收購款	23,683	18,000	23,683	18,000
預提利息	1,056,249	1,047,410	842,244	856,647
預提排污費	75,648	133,287	35,771	54,210
預提水資源費	35,329	23,550	18,924	11,763
預提中介機構服務費	62,261	44,740	62,261	44,740
應付關停容量指標款	-	2,841	-	-
電費保證金	100,356	140,953	-	-
預計負債	28,647	182,188	28,191	-
其他	2,149,898	2,050,889	830,978	876,694
合計	<u>27,035,864</u>	<u>25,321,374</u>	<u>10,653,529</u>	<u>11,196,737</u>

應付賬款及應付票據的賬齡分析如下：

	本公司及其子公司		本公司	
	於12月31日		於12月31日	
	2014年	2013年	2014年	2013年
1年以內	11,559,092	12,226,313	5,612,890	5,939,993
1年至2年	88,408	14,041	8,637	6,765
2年以上	37,785	37,518	5,462	5,274
合計	<u>11,685,285</u>	<u>12,277,872</u>	<u>5,626,989</u>	<u>5,952,032</u>

## 8. 資產負債表補充財務資料

於2014年12月31日，本公司及其子公司的淨流動負債約為人民幣669.81億元(2013年：人民幣647.92億元)。於同日，總資產減流動負債約為人民幣1,703.26億元(2013年：人民幣1,632.54億元)。

## 9. 每股收益

每股基本收益以歸屬於本公司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>2014年</u>	<u>2013年</u>
歸屬於本公司股東的合併淨利潤	<u><b>10,757,317</b></u>	<u>10,426,024</u>
發行在外的普通股加權平均數('000)*	<u><b>14,085,800</b></u>	<u>14,055,383</u>
基本和稀釋每股收益(人民幣元)	<u><b>0.76</b></u>	<u>0.74</u>

\* 普通股的加權平均數計算過程如下：

	<u>2014年</u>	<u>2013年</u>
	'000	'000
年初已發行普通股股數	<b>14,055,383</b>	14,055,383
發行新股的影響	<b>30,417</b>	—
年末普通股的加權平均數	<u><b>14,085,800</b></u>	<u>14,055,383</u>

2014年度和2013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。

## 10. 資產負債表日後事項

- (1) 於2014年10月13日，本公司分別與華能集團及華能開發簽署了股權轉讓協議，從華能集團收購其下屬海南發電91.8%的權益、武漢發電75%的權益、蘇州熱電53.45%的權益、大龍潭水電97%的權益、花涼亭水電100%的權益，轉讓價格為人民幣73.38億元；從華能開發公司收購其下屬巢湖發電60%的權益、瑞金發電100%的權益、安源發電100%的權益、荊門熱電100%的權益、應城熱電100%的權益，轉讓價格為人民幣19.38億元。本公司已根據轉讓協議的約定於2015年1月8日向華能集團和華能開發支付了本次交易對價的50%。本公司目前正在審閱上述被收購公司於收購日的財務信息。
  
- (2) 於2015年3月13日，本公司之子公司北京熱電2號機組故障起火，引燃易燃物品。該子公司四台機組在事故發生後停運。經過當日現場清理和人員清查，確認沒有發生人員傷亡。目前本公司和北京熱電正在組織搶險、清理和善後工作。

## 二、按照中國企業會計準則編製的合併會計報表財務信息摘要

(除另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

### 1. 主要會計數據和財務指標

	單位	2014年度	2013年度	變動比例(%)	2012年度
營業收入	元	125,406,855,036	133,832,874,654	(6.30)	133,966,658,882
利潤總額	元	18,874,792,495	17,649,301,160	6.94	9,427,264,064
歸屬於本公司普通股股東的淨利潤	元	10,545,750,526	10,520,133,720	0.24	5,868,651,294
歸屬於本公司普通股股東的扣除非經常性損益的淨利潤	元	10,573,786,696	11,610,708,745	(8.93)	5,825,205,568
基本每股收益	元/股	0.75	0.75	0.00	0.42
稀釋每股收益	元/股	0.75	0.75	0.00	0.42
扣除非經常性損益後的基本每股收益	元/股	0.75	0.83	(9.64)	0.41
加權平均淨資產收益率	%	16.27	17.87	減少1.60個百分點	11.11
扣除非經常性損益後的加權平均淨資產收益率	%	16.32	19.73	減少3.41個百分點	11.03
經營活動產生的現金流量淨額	元	33,320,065,278	40,239,429,353	(17.20)	26,928,082,036
		2014年	2013年		2012年
	單位	12月31日	12月31日	變動比例(%)	12月31日
總資產	元	272,164,949,588	260,274,853,102	4.57	256,861,869,430
歸屬於本公司股東權益	元	69,198,218,504	61,747,779,816	12.07	55,580,790,014

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普通股股東的淨利潤 / 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

<u>非經常性損益項目</u>	<u>2014年度</u>
非流動資產處置損益	(427,034,258)
計入當期損益的政府補助	900,371,082
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損失	(32,862,594)
單獨進行減值測試的應收款項減值準備轉回	3,836,682
除上述各項之外的其他營業外收入和支出	(150,542,832)
其他符合非經常性損益定義的損益項目	(237,002,187)
	<u>56,765,893</u>
所得稅影響額	(90,442,209)
少數股東權益影響額(稅後)	<u>5,640,146</u>
	<u><u>(28,036,170)</u></u>

### 3. 利潤表

截至2014年12月31日止年度

	2014年度合併	2013年度合併	2014年度公司	2013年度公司
一、營業收入	125,406,855,036	133,832,874,654	54,274,073,969	59,965,211,045
減：				
營業成本	94,010,501,145	102,865,045,328	38,572,112,072	43,232,052,866
營業稅金及附加	932,484,852	1,043,855,056	507,303,964	578,369,215
銷售費用	4,352,164	9,127,968	-	-
管理費用	3,588,329,063	3,433,352,291	2,211,149,608	2,128,991,054
財務費用	7,664,056,567	7,522,640,063	5,066,748,348	4,920,662,589
資產減值損失	2,121,559,847	1,456,248,652	2,864,048,634	3,302,047,257
加：				
公允價值變動收益／(損失)	42,537,663	(5,700,800)	-	-
投資收益	1,423,889,442	851,044,079	6,072,404,178	5,063,764,179
其中：對聯營企業及合 營企業的投資收益	1,343,042,029	626,136,176	1,019,287,657	625,101,289
二、營業利潤	18,551,998,503	18,347,948,575	11,125,115,521	10,866,852,243
加：				
營業外收入	984,550,708	449,044,814	2,906,647,171	208,114,093
其中：非流動資產處置收益	18,754,522	26,167,239	2,154,750,088	6,853,151
減：				
營業外支出	661,756,716	1,147,692,229	403,240,715	369,483,831
其中：非流動資產處置損失	445,788,780	915,889,252	278,618,600	217,434,381
三、利潤總額	18,874,792,495	17,649,301,160	13,628,521,977	10,705,482,505
減：				
所得稅費用	5,510,579,457	4,544,952,934	3,280,447,793	3,146,575,074
四、淨利潤	<u>13,364,213,038</u>	<u>13,104,348,226</u>	<u>10,348,074,184</u>	<u>7,558,907,431</u>
歸屬於本公司股東的淨利潤	10,545,750,526	10,520,133,720	10,348,074,184	7,558,907,431
少數股東損益	2,818,462,512	2,584,214,506	-	-
五、每股收益(基於歸屬於本公司股東淨利潤)				
基本每股收益	0.75	0.75	-	-
稀釋每股收益	0.75	0.75	-	-

	<u>2014年度合併</u>	<u>2013年度合併</u>	<u>2014年度公司</u>	<u>2013年度公司</u>
六、其他綜合(虧損)/收益的稅後淨額	(239,936,042)	(505,896,479)	940,921,296	(71,548,008)
歸屬於本公司股東的以後將重分類進損益 的其他綜合收益的稅後淨額	(239,623,057)	(505,139,748)	940,921,296	(71,548,008)
其中：可供出售金融資產公允價值 變動形成的利得或損失	840,288,684	(106,243,397)	840,288,684	(106,243,397)
按照權益法核算的在被投資 單位的其他綜合收益/(損失)中 所享有的份額	87,579,276	(35,481,396)	87,579,276	(35,481,396)
現金流量套期工具產生的利得 或損失中屬於有效套期的部分	(789,915,025)	417,890,908	13,053,336	70,176,785
外幣報表折算差額	(377,575,992)	(781,305,863)	—	—
歸屬於少數股東的其他綜合收益稅後淨額	(312,985)	(756,731)	—	—
<b>七、綜合收益總額</b>	<b><u>13,124,276,996</u></b>	<b><u>12,598,451,747</u></b>	<b><u>11,288,995,480</u></b>	<b><u>7,487,359,423</u></b>
歸屬於本公司股東的綜合收益總額	10,306,127,469	10,014,993,972	11,288,995,480	7,487,359,423
歸屬於少數股東的綜合收益總額	2,818,149,527	2,583,457,775	—	—

#### 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本公司及其子公司歸屬於本公司股東的淨利潤的主要影響匯總如下：

	歸屬於本公司股東 的淨利潤	
	2014年	2013年
	(人民幣千元)	(人民幣千元)
按中國會計準則編製的歸屬於 本公司股東的合併淨利潤	10,545,751	10,520,134
國際財務報告準則調整的影響：		
轉回以前年度根據電價制定程序記錄		
預收電費的影響(a)	261,471	261,339
以前年度房改差價的攤銷(b)	(940)	(940)
以前年度借款費用資本化折舊的影響(c)	(27,016)	(27,368)
同一控制下企業合併會計處理差異(d)	—	—
同一控制下企業合併資產折舊及攤銷差異(d)	(60,348)	(175,750)
記錄有關上述會計準則調整		
所引起的遞延稅項(e)	18,842	36,292
其他	6,150	(297,904)
上述調整歸屬於非控制股東損益的部分	13,407	110,221
國際財務報告準則下歸屬於 本公司股東的合併淨利潤	<u>10,757,317</u>	<u>10,426,024</u>



**(a) 以前年度根據電價制定程序記錄預收電費的影響**

以前年度根據適用於本公司部分電廠的電價制訂程序，本公司部分電廠在收到預收電費(按固定資產原值的1%計算)作為這些電廠的大修理費費用。此等預收電費在國際財務報告準則下確認為負債並在大修理實際發生和負債免除時確認損益。根據中國企業會計準則的要求，在編製財務報表時，相關收入按實際上網電量和現行國家規定的電價計算，不需記錄此金額。

**(b) 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。

**(c) 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，本期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。

**(d) 同一控制下企業合併的差異**

華能集團公司是華能開發公司的控股母公司，因此亦是本公司的最終控股母公司。本公司向華能集團公司及華能開發公司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公司的同一控制之下，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，應當按照合併日在被合併方的賬面價值計量。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，應當調整合並方權益科目。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。

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。

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收購當期的權益和利潤，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。

**(e) 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。