

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文件的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本文件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)

二零一五年中期業績公告

合併營業收入	:	人民幣653.05億元
歸屬於本公司股東的淨利潤	:	人民幣89.51億元
每股盈利	:	人民幣0.62元

華能國際電力股份有限公司(「本公司」或「公司」)董事會在此宣佈其截至二零一五年六月三十日止六個月(「會計期間」)未經審計的經營結果以及與上年同期之經營結果的比較。截至二零一五年六月三十日止的六個月，本公司及其子公司取得合併營業收入人民幣653.05億元，比上年同期增長1.08%；歸屬於本公司股東的淨利潤人民幣89.51億元，比上年同期增長31.47%；每股盈利為0.62元人民幣，每股淨資產(不含少數股東權益)為人民幣5.18元。

詳細的經營結果請參見以下所載未經審計的財務資料。

上半年業務回顧

二零一五年上半年，在面臨國家經濟結構轉型、全社會用電量同比小幅增長的宏觀經濟形勢下，公司抓住煤炭市場價格走低的有利契機，要求電廠在搶發電量、控制煤價的同時，嚴格控制費用支出，整體盈利能力大幅提升，較好完成了二零一五年上半年各項經營計劃。

1、 電力生產

今年上半年，公司境內各運行電廠累計完成發電量1,598.16億千瓦時，同比增長5.32%；累計完成售電量1,506.53億千瓦時，同比增長4.95%；利用小時為2,101小時，同比下降273小時。

公司發電量增長的主要原因來自公司二零一四年向母公司收購電廠以及新投產機組的貢獻。部份電廠發電量同比下降的主要原因：一是二零一五年上半年我國經濟增速放緩，伴隨國家經濟結構轉型的深入，全社會用電量增速回落，統調發電量和利用小時下降；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；三是今年入夏以來，我國南方氣溫涼爽，製冷負荷下降，水電發電量增加，火電電量下降；四是遼寧、福建、浙江省大型核電機組投產運營，衝擊了上述地區火電機組的發電量。

此外，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22.4%，比去年同期(21.6%)增加了0.8個百分點。

2、 成本控制

上半年，受中國經濟發展速度放緩、煤炭需求量下降影響，煤炭市場仍處於供大於求的態勢，煤炭價格出現較大幅度的下降。公司抓住當前煤炭市場及鐵路運力寬鬆的機遇，加大轉方式、調結構的力度，通過持續鞏固與大型煤炭企業的合作、採取競爭性比價採購市場煤以及加強供應商管理等多種措施，全面控制燃料成本。

3、 節能環保

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；同時，公司按計劃對部分地區的機組進行超低排放改造，二零一五年上半年已完成改造機組10台，公司達到超低排放標準的機組累計達到18台。

4、項目開發與建設

二零一五年上半年，公司獲得核准項目容量共計4,919兆瓦，包括江西井岡山光伏(21兆瓦)、海南洋浦熱電(700兆瓦)、安徽巢湖二期(1320兆瓦)、北京熱電三期(998兆瓦)、重慶金鳳山風電(110兆瓦)、江蘇灌雲熱電(50兆瓦)、江蘇太倉電廠灰場光伏(20兆瓦)、江蘇蘇州燃機(400兆瓦)、江蘇如東海上風電(300兆瓦)、江西瑞金二期(1000兆瓦)等。

上半年，公司投產機組容量共計2,081兆瓦，包括華能應城熱電有限責任公司2號燃煤發電機組(容量350兆瓦)、華能安源發電有限責任公司1號燃煤發電機組(容量660兆瓦)、浙江泗安10兆瓦分佈式光伏發電項目(容量5兆瓦)、華能湖南蘇寶頂風電項目35台風力發電機組(容量 35×2 兆瓦)、華能湖北界山風電一期項目24台風力發電機組(容量 24×2 兆瓦)、華能甘肅酒泉風電二期項目100台風力發電機組(容量 100×2 兆瓦)和橋灣三北一風電項目24台風力發電機組(容量 24×2 兆瓦)以及華能洛陽熱電有限責任公司1號、2號燃煤發電機組(容量 2×350 兆瓦)。截至二零一五年六月三十日，公司可控發電裝機容量達到80,424兆瓦，權益發電裝機容量達到71,667兆瓦，清潔能源(燃機、水電、風電、光伏)比例達到11.48%。

下半年業務展望

目前，在經濟面臨下行壓力的情況下，中國政府及時採取了一系列穩增長、調結構、促改革、惠民生的宏觀調控政策和改革措施。從近期主要經濟指標走勢來看，政策效果已初步顯現。預計二零一五年下半年經濟有望延續近期好轉態勢，各項主要經濟指標將進一步企穩，但經濟下行壓力仍然存在，確保實現全年增長目標仍需付出努力。

電力市場方面，在國家各種「微刺激」政策的作用下，我國經濟將繼續保持平穩增長態勢，但受國家產業結構調整、大氣污染防治與節能減排等因素影響，全社會用電需求將繼續保持中低速增長水平；隨著三季度迎峰度夏、四季度迎峰度冬的到來，全社會用電量水平將有一定的回升，但考慮各地區新機投產、天氣、來水情況、去年迎峰度夏期間持續高溫導致用電基數偏高等因素影響，下半年全國發電量增速仍將在中低速區間徘徊。

煤炭市場方面，受煤炭產能過剩、中國經濟增速放緩、水電等清潔能源替代的影響，二零一五年上半年煤炭市場供大於求，煤價持續下跌。下半年雖然隨著部份煤礦企業的停產煤炭產量會有所下降，但在國家經濟結構調整時期，受厄爾尼諾氣候、特高壓送電等因素的綜合影響，預計煤炭市場整體仍處於供應寬鬆的狀態。

資金市場方面，上半年央行三次降息、三次降準，並多次靈活運用貨幣政策工具進行公開市場操作，根據穩增長、調結構的需要適時適度開展精準調控，為經濟增長提供了相對寬鬆的貨幣政策環境。預計下半年仍將保持穩健偏寬鬆的貨幣政策基調，預調微調和精準調控力度可能繼續加大，市場整體資金供應充足，清潔高效火電和可再生能源仍將獲得市場資金保障，公司融資成本將得到有效控制。

下半年，公司將繼續注重安全生產，努力加強經營管理和提升運營效率，加大結構調整力度和產業協同，積極關注和參與電力體制改革，持續為公司股東創造長期、穩定、增長的回報。

管理層討論與分析(國際財務報告準則數據)

一、經營業績比較分析

概要

二零一五年一月，公司完成了對華能集團下屬子公司海南發電、武漢發電、蘇州熱電、大龍潭水電和花涼亭水電，以及華能開發下屬子公司巢湖發電、瑞金發電、安源發電、荊門熱電和應城熱電(並稱「新收購電廠」)的同一控制下收購，上述單位納入合併報表範圍。

根據公司的初步統計，截止二零一五年六月三十日，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1,598.16億千瓦時，同比增長5.32%；累計完成售電量1,506.53億千瓦時，同比增長4.95%。

公司發電量增長的主要原因來自公司新收購電廠以及新投產機組的貢獻。部份電廠發電量同比下降的主要原因：

- 一、是二零一五年上半年我國經濟增速放緩，伴隨國家經濟結構轉型的深入，全社會用電量增速回落，統調發電量和利用小時下降；
- 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；
- 三、是今年入夏以來，我國南方氣溫涼爽，製冷負荷下降，水電發電量增加，火電電量下降；
- 四、是遼寧、福建、浙江省大型核電機組投產運營，衝擊了上述地區火電機組的發電量。

公司所屬境內各運行電廠二零一五年上半年發電量／售電量(以億千瓦時計)分別為：

境內電廠	2015年 上半年 發電量	2014年 上半年 發電量	同比變動	2015年 上半年 售電量	2014年 上半年 售電量	同比變動
遼寧省						
大連	28.04	30.76	-8.83%	26.39	29.08	-9.26%
丹東	14.85	15.74	-5.63%	14.14	14.99	-5.66%
營口	34.04	37.45	-9.10%	31.72	35.01	-9.40%
營口熱電	14.43	15.42	-6.41%	13.48	14.45	-6.70%
瓦房店風電	0.54	0.48	12.43%	0.53	0.47	13.66%
蘇子河水電	0.15	0.15	-2.69%	0.14	0.15	-5.33%
昌圖風電	1.11	0.43	157.79%	1.10	0.43	156.84%
內蒙古						
化德風電	1.12	1.14	-1.95%	1.11	1.13	-1.95%
河北省						
上安	64.13	65.78	-2.50%	59.99	61.82	-2.96%
康保風電	0.46	0.42	8.35%	0.43	0.39	9.42%
甘肅省						
平涼	30.62	50.86	-39.80%	29.16	48.44	-39.79%
酒泉風電	3.26	4.55	-28.26%	3.07	4.51	-31.93%
安北第三風電	2.47	-	-	2.43	-	-
北京市						
北京熱電(燃煤)	19.28	24.60	-21.62%	16.85	21.74	-22.49%
北京熱電(燃機)	18.64	22.34	-16.55%	18.23	21.84	-16.52%
天津市						
楊柳青熱電	29.70	33.05	-10.13%	27.70	30.68	-9.70%
臨港燃機	6.35	-	-	6.19	-	-
山西省						
榆社	15.50	13.50	14.84%	14.33	12.48	14.80%
左權	31.18	32.22	-3.23%	29.30	30.30	-3.29%

境內電廠	2015年 上半年 發電量	2014年 上半年 發電量	同比變動	2015年 上半年 售電量	2014年 上半年 售電量	同比變動
山東省						
德州	67.91	74.41	-8.74%	63.62	69.82	-8.87%
濟寧	22.94	24.00	-4.43%	21.43	22.29	-3.85%
辛店	15.07	15.82	-4.74%	14.08	14.80	-4.88%
威海	52.46	55.16	-4.89%	49.99	52.55	-4.86%
日照二期	33.54	40.36	-16.61%	31.87	38.39	-16.99%
沾化熱電	6.50	8.78	-25.98%	5.96	8.07	-26.19%
河南省						
沁北	86.91	103.99	-16.42%	81.97	99.00	-17.20%
洛陽熱電	4.31	-	-	2.31	-	-
江蘇省						
南通	34.56	35.68	-3.13%	32.99	33.99	-2.93%
南京	14.81	15.65	-5.38%	14.02	14.83	-5.48%
太倉	53.37	55.09	-3.12%	50.76	52.47	-3.25%
淮陰	32.68	31.73	3.00%	30.96	29.83	3.78%
金陵(燃機)	9.73	11.51	-15.50%	9.50	11.25	-15.52%
金陵(燃煤)	52.12	66.14	-21.20%	49.70	63.28	-21.46%
金陵燃機熱電	7.11	7.08	0.36%	6.99	6.98	0.21%
啟東風電	1.77	1.94	-8.76%	1.74	1.91	-8.82%
如東風電	0.51	0.61	-15.68%	0.50	0.59	-14.66%
*蘇州熱電	3.92	3.92	0.10%	3.51	3.53	-0.45%
上海市						
石洞口一廠	24.96	36.51	-31.64%	23.32	34.26	-31.93%
石洞口二廠	31.15	30.89	0.84%	29.66	29.67	-0.02%
上海燃機	10.93	12.09	-9.60%	10.68	11.82	-9.67%
石洞口發電	31.71	38.34	-17.29%	30.19	36.60	-17.51%
重慶市						
珞璜	55.31	63.32	-12.65%	51.09	58.56	-12.76%
兩江燃機	3.15	-	-	3.06	-	-

境內電廠	2015年 上半年 發電量	2014年 上半年 發電量	同比變動	2015年 上半年 售電量	2014年 上半年 售電量	同比變動
浙江省						
玉環	100.15	119.73	-16.35%	95.84	114.47	-16.27%
長興	28.12	-	-	26.83	-	-
桐鄉燃機	0.78	-	-	0.76	-	-
泗安光伏	0.04	-	-	0.04	-	-
湖北省						
恩施馬尾溝水電	0.28	0.22	28.75%	0.27	0.21	27.44%
*武漢發電	41.62	55.48	-24.99%	39.00	52.21	-25.30%
*大龍潭水電	0.50	0.41	20.06%	0.49	0.41	19.69%
*荊門熱電	7.43	-	-	7.06	-	-
*應城熱電	5.78	-	-	4.72	-	-
湖南省						
岳陽	41.29	41.03	0.63%	38.69	38.40	0.75%
湘祁水電	1.53	1.85	-17.03%	1.51	1.82	-17.24%
蘇寶頂風電	1.68	-	-	1.59	-	-
江西省						
井岡山	47.47	41.95	13.17%	45.39	40.05	13.34%
蔣公嶺風電	0.46	-	-	0.45	-	-
*瑞金發電	16.91	16.41	3.05%	16.05	15.54	3.24%
*安源發電	2.07	-	-	0.31	-	-
安徽省						
*巢湖發電	31.88	34.83	-8.45%	30.36	33.16	-8.44%
*花涼亭水電	0.75	0.31	141.93%	0.75	0.31	142.43%
福建省						
福州	60.24	67.24	-10.42%	57.28	63.98	-10.48%
廣東省						
汕頭燃煤	25.66	23.12	10.97%	24.39	21.86	11.59%
海門	48.75	81.26	-40.01%	46.49	77.90	-40.31%
海門發電	42.29	-	-	40.98	-	-

境內電廠	2015年	2014年	同比變動	2015年	2014年	同比變動
	上半年 發電量	上半年 發電量		上半年 售電量	上半年 售電量	
雲南省						
滇東能源	20.60	42.29	-51.30%	19.03	38.98	-51.18%
雨汪能源	11.42	20.71	-44.85%	10.51	19.00	-44.68%
文筆山風電	0.78	-	-	0.75	-	-
海南省						
*海口	33.71	30.74	9.64%	31.00	28.20	9.92%
*東方	50.08	52.17	-4.0%	47.22	49.22	-4.06%
*南山燃機	1.58	1.45	9.07%	1.53	1.40	9.02%
*戈枕水電	0.48	0.97	-50.41%	0.47	0.95	-50.81%
*文昌風電	0.55	0.41	34.32%	0.54	0.40	34.75%
合計	1598.16	1517.39	5.32%	1506.53	1435.54	4.95%

註：標注*的電廠為「新收購電廠」，其2014年相關數據僅供參考，未計入2014年合併數據統計。

二零一五年上半年，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22.4%，比去年同期(21.6%)增加了0.8個百分點。

本期營業收入較上年同期增長1.08%，由於境內燃料成本下降，本期營業成本較上年同期下降5.06%。總體上，二零一五年上半年歸屬於本公司股東的淨利潤為人民幣89.51億元，比上年同期的人民幣68.08億元增長了31.47%。其中，境內歸屬於本公司股東的淨利潤為人民幣90.20億元，較上年同期增長33.04%，主要原因是境內燃料成本下降，以及新收購電廠和新投產機組的利潤貢獻。新加坡業務歸屬於本公司股東的淨利潤為人民幣-0.70億元，較上年同期減少人民幣0.98億元，主要原因是受近年來機組集中投產影響，新加坡電力市場和天然氣供應均繼續呈供過於求狀況，電價持續低迷，公司境外發電業務回報水平大幅下降。

1. 營業收入及營業稅金及附加

營業收入主要是售電收入。二零一五年上半年本公司及其子公司合併營業收入為人民幣653.05億元，較上年同期的人民幣646.06億元增加了1.08%。其中境內營業收入同比增加人民幣28.11億元，其中新收購電廠和新投機組營業收入為93.92億元。

新加坡業務營業收入同比減少人民幣21.11億元，主要原因是新加坡電力市場和天然氣供應繼續呈供過於求狀況，電價持續下滑，導致營業收入下降。

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。二零一五年上半年營業稅金及附加為人民幣6.11億元，比上年同期的人民幣4.89億元增加了人民幣1.22億元，其中新收購電廠營業稅金為0.71億元。

2. 營業成本及費用

二零一五年上半年本公司及其子公司合併營業成本及費用為人民幣471.82億元，較上年同期下降5.06%。其中境內營業成本及費用同比減少人民幣5.71億元，較上年同期下降1.34%，主要因為本期境內燃料成本下降。新加坡業務營業成本及費用同比減少人民幣19.46億元，較上年同期下降27.39%，主要原因是天然氣價格下降導致燃料成本下降。

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，二零一五年上半年共計發生人民幣313.16億元，較上年同期下降9.41%。其中境內燃料成本同比減少人民幣22.05億元，主要原因是煤炭採購價格下降。其中，新收購電廠和新投機組燃料成本為45.11億元，原有機組燃料成本同比減少67.16億元。新加坡業務燃料成本同比減少人民幣10.48億元，主要原因是天然氣價格下降導致燃料成本下降。

2.2 折舊

本公司及其子公司二零一五年上半年折舊費用共計人民幣70.91億元，較上年同期增加12.98億元，主要因為公司規模擴大。境內折舊費用同比增加13.09億元，其中新收購電廠和新投機組折舊費用為12.09億元。新加坡業務折舊費用同比減少0.11億元，下降2.83%。

2.3 人工成本

人工成本包括支付給職工的工資，向國家有關機構繳納的住房公積金、醫療保險、養老保險、失業保險和計提的培訓經費等。本公司及其子公司二零一五年上半年人工成本共計人民幣31.66億元，較上年同期的人民幣25.81億元增加了人民幣5.85億元，其中境內新收購電廠和新投機組使得公司人工成本增加人民幣4.20億元。新加坡業務人工成本同比減少人民幣0.06億元。

2.4 維修費用

本公司及其子公司二零一五年上半年維修費用共計人民幣15.67億元，比上年同期的人民幣15.34億元增長了0.33億元，其中境內新收購電廠和新投機組使得公司維修費用增加人民幣2.30億元。新加坡業務維修費用同比增加人民幣0.22億元。

2.5 其他費用(含電力採購成本及支付華能開發的服務費)

本公司及其子公司二零一五年上半年其他費用(含電力採購成本及支付華能開發輸變電費用)共計人民幣40.42億元，較上年同期的人民幣52.20億元減少了人民幣11.78億元。其中，新加坡業務電力採購成本同比減少8.84億元，境內企業資產減值損失同比減少人民幣2.34億元。

3. 財務費用

本公司及其子公司二零一五年上半年合併財務費用淨額為人民幣39.30億元，比上年同期的人民幣37.78億元增加了人民幣1.52億元。其中境內新收購電廠和新投機組財務費用為6.60億元，原有單位財務費用減少4.31億元，主要原因是人民幣基準利率下降。新加坡業務財務費用減少人民幣0.74億元。

4. 聯營／合營公司投資收益

二零一五年上半年本公司及其子公司的聯營／合營公司投資收益為人民幣7.36億元，比上年同期的人民幣7.28億元增加了0.08億元，主要原因是聯營／合營公司的淨利潤增加。

5. 所得稅費用

二零一五年上半年本公司及其子公司合併所得稅費用為人民幣35.47億元，比上年同期的人民幣30.89億元增加了人民幣4.58億元。其中境內所得稅費用同比增加4.62億元，主要原因本期境內盈利水平上升。新加坡業務所得稅費用同比減少0.04億元。

6. 淨利潤(不包含非控制股東損益)

二零一五年上半年本公司及其子公司歸屬於本公司股東的淨利潤為人民幣89.51億元，比上年同期的人民幣68.08億元增長了31.47%。其中，境內歸屬於本公司股東的淨利潤為人民幣90.20億元，同比增長了33.04%，主要原因是境內燃料成本下降，以及新收購電廠和新投產機組的利潤貢獻。新加坡業務權益利潤為人民幣-0.70億元，同比減少人民幣0.98億元，主要原因是受近年來機組集中投產影響，新加坡電力市場和天然氣供應均繼續呈供過於求狀況，電價持續低迷，公司境外發電業務回報水平大幅下降。

7. 財務狀況比較

於二零一五年六月三十日，本公司及其子公司資產總額達到人民幣3056.31億元，比二零一四年末人民幣2751.72億元增長了11.07%，主要原因公司規模擴大。其中，於二零一五年六月三十日，新加坡業務資產總額為人民幣278.18億元，比二零一四年末人民幣289.02億元下降了3.75%。

8. 主要財務比率對比

財務比率的計算公式：

負債與所有者權益比率 = 負債期末餘額 / 所有者權益 (不含非控制股東權益) 期末餘額

流動比率 = 流動資產期末餘額 / 流動負債期末餘額

速動比率 = (流動資產期末餘額 - 存貨期末淨額) / 流動負債期末餘額

已獲利息倍數 = (稅前利潤 + 利息費用) / 利息支出 (含資本化利息)

本公司及其子公司

項目	2015年6月30日	2014年12月31日
負債與所有者權益比率	2.86	2.71
流動比率	0.28	0.36
速動比率	0.23	0.30

項目	2015年1-6月	2014年1-6月
已獲利息倍數	4.11	3.72

負債與所有者權益比率較年初略有上升。流動比率和速動比率較年初下降，主要是因為二零一五年上半年支付對新收購電廠的收購對價96.47億元。已獲利息倍數較去年同期上升，主要原因是稅前利潤同比上升。

於二零一五年六月三十日，本公司及其子公司淨流動負債為人民幣895.60億元。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。

二、流動性及資金來源

1. 流動性

項目	2015年 1-6月 人民幣億元	2014年 1-6月 人民幣億元	變動率 %
經營活動產生的現金淨額	240.48	162.48	48.01
投資活動使用的現金淨額	(204.05)	(66.15)	208.47
融資活動使用的現金淨額	(58.85)	(73.68)	(20.13)
匯率變動對現金的影響	(0.04)	0.53	(107.55)
現金及現金等價物的淨(減少) ／增加額	(22.46)	23.18	(196.89)
期初現金及現金等價物的餘額	122.38	93.42	31.00
期末現金及現金等價物餘額	99.92	116.60	(14.31)

二零一五年上半年公司經營淨現金流為人民幣240.48億元，同比增長48.01%，主要是由於燃料價格下降導致燃料採購支出減少。

投資活動現金流出為人民幣204.05億元，同比增長208.47%，主要由於本期支付對新收購電廠的收購對價約人民幣96.47億元。

公司上半年主要的融資活動是債務融資。二零一五年上半年，公司新增借款人民幣377.03億元，發行短期融資債券人民幣109.80億元，償還借款人民幣342.36億元，償還到期的超短期融資券人民幣50億元，償還到期的短期融資券50億元，償還到期的非公開定向融資工具(3年)人民幣50億元。

於二零一五年六月三十日，本公司及其子公司現金及現金等價物餘額中包括人民幣82.13億元，新加坡元折合人民幣12.71億元，美元折合人民幣5.08億元，日元折合人民幣19.33萬元。

2. 資本支出和資金來源

2.1 收購活動資本支出

公司二零一四年十月受讓華能集團擁有的海南發電註冊資本中91.8%的權益、武漢發電註冊資本中75%的權益、蘇州熱電註冊資本中53.45%的權益、大龍潭水電註冊資本中97%的權益、花涼亭水電註冊資本中100%的權益，受讓華能開發擁有的巢湖發電註冊資本中60%的權益、瑞金發電註冊資本中100%的權益、安源發電註冊資本中100%的權益、荊門熱電註冊資本中100%的權益和應城熱電註冊資本中100%的權益。收購對價根據轉讓協議約定92.76億元，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96.47億元，以現金支付。截至二零一五年六月三十日，上述收購對價已支付完畢。上述被收購單位自二零一五年一月納入公司合併範圍。

2.2 基建及更新改造資本支出

二零一五年上半年公司實際基建及更新改造資本支出為人民幣113.55億元。其中，安源發電11.88億元，洛陽熱電9.20億元，東山燃機6.09億元，臨港燃機4.91億元，酒泉二風電4.86億元，應城熱電4.05億元，羅源發電3.95億元，蘇寶頂風電3.65億元，澗池熱電3.62億元，南京熱電3.53億元，長興擴建3.28億元，滇東能源2.98億元，兩江燃機2.21億元，桂東風電2.06億元，中新電力1.85億元，界山風電1.85億元，滇東雨汪1.72億元，福建海港1.45億元，富源風電1.27億元，通渭風電1.25億元。其他單位的基建及更新改造支出為37.89億元。

2.3 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。

公司於二零一五年四月十日發行無抵押短期債券50億元，票面利率分別為4.44%，債券以人民幣標價，按面值發行，存續期均為自發行日起366天。

公司分別於二零一五年六月十日、六月十五日 and 六月二十五日發行無抵押超短期債券各20億元，票面利率分別為3.11%、3.10%和3.38%。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。

二零一五年六月三十日，公司及其子公司短期借款總額為人民幣521.10億元(二零一四年末：人民幣435.29億元)，其中銀行借款的年利率為4.00%至6.00%(二零一四年末：人民幣4.00%至6.00%)。

公司及其子公司短期應付債券總額為人民幣192.14億元(二零一四年末：182.45億元)。

二零一五年六月三十日，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774.83億元(二零一四年末：650.31億元)，其中人民幣借款為614.12億元(二零一四年末：484.13億元)、美元借款約為5.06億美元(二零一四年末：5.42億美元)、歐元借款約為0.53億歐元(二零一四年末：0.58億歐元)，新元借款餘額27.36億新元(二零一四年末：27.74億新元)。截至二零一五年六月三十日，長期銀行借款年利率為0.75%至6.55%(二零一四年末：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。

2.4 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，於二零一五年六月二十五日，經本公司二零一四年度股東大會批准並宣派按每普通股支付股息人民幣0.38元(含稅)，合計人民幣54.80億元，截至目前，上述股利已支付完畢。

三、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(以下簡稱「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(以下簡稱「深能管理公司」)，公司各持有分立後兩家企業各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集團股份有限公司(以下簡稱「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。於二零一三年二月，深圳能源通過向深能管理公司股東深圳市國資委及本公司定向增發股份和支付現金結合的方式吸收合併深能管理公司。吸收合併後本公司直接持有深圳能源661,161,106股股份，約佔其股權25.02%。在國際財務報告準則下，上述投資二零一五年上半年合計為本公司增加權益利潤人民幣2.26億元，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二零一五年上半年權益利潤為人民幣1.17億元，預計該項投資未來將為公司提供穩定的投資回報。

四、福利政策

於二零一五年六月三十日，本公司及其子公司共有員工43,406人，其中新收購電廠增加員工5,531人。報告期內，公司的薪酬政策和培訓計劃未發生重大變化。

五、關於擔保抵押債務和受限制資產

截至二零一五年六月三十日，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124.62億元。

截至二零一五年六月三十日，本公司及其子公司的質押及抵押借款有：

- 1、二零一五年上半年本公司將部份應收賬款作為質押借入短期借款。截至二零一五年六月三十日，該項質押借款的餘額約為人民幣31.00億元，被質押應收賬款的餘額約為人民幣34.04億元。
- 2、二零一五年六月三十日，銀行借款人民幣2400萬元係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。
- 3、二零一五年六月三十日，本公司及其子公司人民幣3,500萬元長期借款係由賬面價值約人民幣7,937萬元的海域使用權作為抵押。
- 4、二零一五年六月三十日，本公司及其子公司約人民幣9,500萬元長期借款係由賬面價值約為人民幣1.72億元的固定資產作為抵押。
- 5、二零一五年六月三十日，本公司及其子公司約人民幣102.76億元長期借款係由電費收費權作為質押。

二零一五年六月三十日，受到限制的銀行存款為人民幣1.63億元。

六、風險因素

二零一五年下半年，人民銀行將繼續實施穩健的貨幣政策，並對貨幣政策進行適時適度微調。公司計息債務以人民幣債務為主，人民幣貸款利率的變化將直接影響公司的債務成本。公司將密切關注市場變化，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。公司非人民幣債務主要以浮動利率計息，公司已對其中近半數的浮動利率計息債務採取了利率套保措施，因此，非人民幣借款利率波動不會對公司產生重大不利影響。

公司持有部分美元和歐元債務，匯率波動會使公司外幣貸款產生匯兌收益或者損失。目前，公司計息債務中外幣債務佔比不足3%，且主要是美元貸款，雖然人民幣對美元匯率上半年有所升高，考慮到外幣債務佔公司債務總量較小，預計近期匯率波動不會對公司產生重大不利影響。

股本結構

截至二零一五年六月三十日止，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^(註)，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%，中國華能集團公司持有1,555,124,549股，佔本公司已發行總股本的10.78%，其他內資股股東合計共持有3,878,213,333股，佔已發行總股本的26.89%。

註：根據本公司於2014年11月13日完成配售365,000,000股H股以補充本公司流動資金，本公司的外資股(H股)增至3,920,383,440股。每股配售股份的配售價8.60港元較2014年11月5日(即配售條款訂定的日期)於香港聯交所所報之收市價每股H股9.38港元折讓約8.30%。

購買、出售或贖回股份

本公司及其子公司於二零一五年上半年內概無出售任何其他類型的有價證券，亦無購買或贖回任何本公司股份或其他證券。

主要股東持股情況

下表所列為截止二零一五年六月三十日，本公司發行在外股份的前十名股東的持股情況：

股東名稱	期末持股總數	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 ¹	3,148,854,740	21.84
中國華能集團公司	1,555,124,549	10.78
河北建設投資集團有限責任公司	575,300,000	3.99
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	349,699,929	2.43
大連市建設投資有限公司	301,500,000	2.09
滙豐代理人(香港)有限公司 ²	281,256,080	1.95

註：

- 1 香港中央結算(代理人)有限公司為公司H股的名義股東，其所持股份為其所代理的H股股東的股份總和。
- 2 滙豐代理人(香港)有限公司為公司美國預托證券的名義股東，其所持股份為其所代理的美國預托證券的股份總和。

董事、監事購買股份之權利

本公司已採納了一套不低於香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)附錄十有關上市公司董事進行證券交易的標準守則。經向本公司所有董事及監事查詢後，其均確認在二零一五年上半年度內一直遵守有關守則。

於二零一五年六月三十日，本公司各董事、最高行政人員或監事概無在本公司及其／或任何相聯法團(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)中擁有任何需根據「證券及期貨條例」第XV部第7和第8分部知會本公司及香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)的權益或淡倉(包括根據「證券及期貨條例」該些章節的規定被視為或當作這些董事、最高行政人員或監事擁有的權益或淡倉)，或根據「證券及期貨條例」第352條規定需記錄於本公司保存的登記冊的權益或淡倉，或根據上市規則附錄十中的「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權益或淡倉。

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，截至本中報日期為止，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。

股息

本公司董事會決定，二零一五年中期不派發股息。

重大事項披露

- 1、 公司獨立董事戚聿東和張粒子、董事徐祖堅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董事會提交了辭去董事和董事會各專門委員會相應職務的辭職報告，公司於三月二十四日和六月二十五日召開的董事會和年度股東大會上審議通過了更換董事的議案，選舉產生了三位新任董事：朱又生董事、耿建新獨立董事和夏清獨立董事。

企業管治

公司一貫注重公司治理，經過多年的探索和實踐，公司已經逐步形成規範、完善的治理結構，建立健全了適合公司自身發展要求並且行之有效的制度體系。公司始終堅持以「公司和全體股東利益最大化」為出發點，公平對待全體股東，努力為股東帶來長期、穩定、增長的回報。

公司在報告期內已遵守了上市規則附錄十四的《企業管治守則》的相關規定。

(a) 企業管治常規

近年來公司對加強公司治理、提高公司運營質量，採取了如下措施：

(一)、加強和完善公司治理

除符合適用法律規定之外，作為境內外三地上市的公眾公司，公司受到三個上市地證券監管部門的監管和廣大投資者的監督，因此，決策權、監督權和經營權三權制衡互相協作的法人治理結構和誠信為本、遵守法紀、依法經營成為公司的立身之本。

多年來公司董事會制定並實施了《股東大會議事規則》、《董事會議事規則》、《監事會議事規則》、《總經理工作規則》、《董事會戰略委員會工作細則》、《董事會審計委員會工作細則》、《董事會提名委員會工作細則》、《董事會薪酬與考核委員會工作細則》、《獨立董事工作制度》、《獨立董事年報工作制度》及《審計委員會年報工作規程》，並根據適用法律和公司發展的需要適時對《公司章程》進行了修訂。

董事會共同負責履行企業管治責任。報告期內，董事會將以下企業管治責任納入董事會權責範圍：

- 1、 制定及檢討公司之企業管治政策及常規，並作出其認為必要之改動，以確保該等政策及常規之有效性；
- 2、 檢討及監察董事及高級管理層之培訓及持續專業發展；

- 3、 檢討及監察公司在遵守法律及監管規定方面之政策及常規；
- 4、 制定、檢討及監察適用於董事及僱員之操守準則及合規手冊(如有)；
及
- 5、 檢討公司遵守《守則》之情況及在《企業管治報告》之披露。

(二)、加強和完善信息披露管理制度

公司對於對外信息披露工作十分重視。公司成立了由董事會秘書、總會計師負責、各部門經理為成員的信息披露委員會，負責審議公司的定期報告；公司實行每周一的信息披露例會制度，由董事會秘書、總會計師主持，通報一周公司的重大事項，為公司履行相關的信息披露職責提供了保證；公司先後制定並實施了有關信息披露的相關制度，並根據監管要求對相關制度及時修訂。目前正在實施的制度有：《信息披露管理辦法》、《關聯交易管理辦法》、《內幕信息知情人管理辦法》、《投資者關係管理規定》、《信息披露委員會工作規定》、《年報信息披露重大差錯責任追究管理規定》等系列規章。上述制度保證了公司的規範運作，增強了信息披露的真實性、準確性、完整性和及時性，同時也提高了信息披露的質量和透明度。

公司有關部門及時就市場關注熱點、公司生產運營、經營業績等編制回答問題預案並隨時更新，經公司管理層和信息披露委員會授權代表批准後作為公司對外發言的依據；此外，公司還不定期的聘請相關專業人員對公司內部負責信息披露的人員進行專業培訓，促使相關人員的業務水平不斷提高。

(三)、規範財務管理制度加強內控管理

二零一五年，公司繼續本著誠信為本、公平對待股東的原則，在財務報告的編制和財務規範運作，以及內部控制方面做出大量細緻工作。上市公司的誠信，很大程度上與財務報表的編制質量和財務活動的規範運作有關。公司為了規範財務管理，做了大量具體細緻的工作。具體包括：

- 1、 為嚴格執行會計法規、會計準則和會計制度，加強會計核算和會計監督，真實、公允地反映財務狀況、經營成果及現金流量，公司制訂了《會計核算辦法》、《基本建設會計核算規定》、《固定資產管理規定》、《固定資產目錄》、《成本管理規定》。公司董事會、監事會、審計委員會定期對公司財務報告進行審核，落實了董事長、總經理、財務負責人對財務報告真實性、完整性負責的要求。

- 2、 為維護上市公司獨立性，在財務工作方面，公司首先在本部從組織上實現了人員的分開，專門成立了負責托管業務有關機構，使公司得以按照國家法律法規以及監管規則的要求，實現上市公司與控股股東在人員、資產、財務方面的全面分開。

- 3、在資金管理方面，公司已制定了《財務管理辦法》、《資金收支管理規定》、《資金收支管理考核規定》、《匯票管理規定》、《募集資金管理規定》、《衍生金融產品交易管理規定》、《對外擔保管理規定》和《關於規範與關聯方資金往來的管理規定》等數項相關管理制度，公司《章程》中也有有關貸款、擔保、投資等事項的相關規定。公司在歷年年報中均按照中國證券監督管理委員會（「中國證監會」）、上海證券交易所（「上交所」）的要求由註冊會計師對控股股東及其他關聯方佔用資金情況進行審計並出具專項說明，未發生任何違規佔用資金情況。此外，公司每季還與關聯方就經營性資金往來進行核對清算，確保資金安全。同時，公司每季均向北京證監局上報有關資金佔用情況，隨時督促自己遵守有關規定。

- 4、公司內部控制的總體目標是促進公司戰略的實施，具體目標是為公司經營管理合法合規、資產安全、財務報告及相關信息真實完整提供合理保證，以促進經營工作效率和實際效果的全面提升。

公司制定了包括發展建設、生產經營、資產財務、綜合管理、監督評價等五類業務的完善的制度體系，實現管理制度化。公司全面梳理內外部風險和各項業務流程，設計完成了《內部控制手冊》，從控制環境、風險評估、控制流程、信息與溝通、監控等五個方面，詳細規定了收入、物資採購、燃料管理、資金管理等23個業務流程和組織結構、人力資源管理、反舞弊、風險管理等19個軟要素，全面闡述公司的方針、政策，明確公司各崗位的工作程序和崗位職責，規範公司各項業務處理的標準流程，實現制度流程化。

公司編制完成了《內部控制測評手冊》，明確三級內部控制測評管理體制和日常測評、重點監督相配合的內部控制測評模式，規範內部控制測評程序、測評方法、缺陷界定程序和標準，實現內部控制測評的標準化和規範化。公司每年對上述制度的適用性和有效性進行評估並定期修訂和完善，實現內部控制制度體系的動態維護。

上半年，公司正式啟用的第五版《內部控制手冊》和風險控制矩陣，重點加強了對非財務報告業務流程的內部控制，充分體現了境內外法律法規和公司內部管理的最新要求，進一步完善了公司內部控制體系建設、優化了管理流程，有利於進一步提高公司內部控制管理水平。

公司確立了涉及戰略、生產、經營、財務、舞弊、基本建設和基礎管理等16類49項風險，並將風險管理分解到各級業務部門。針對識別的風險，在《內部控制手冊》中規定了相應的控制措施，並界定了關鍵控制點，通過落實控制點的「一崗一單制」，將控制責任層層分解到每一個工作崗位，使內部控制與崗位職責相結合，形成全員參與內部控制建設的局面。公司實施內部控制日常測評機制，在本部各部門和所屬各單位分別設置內部控制測評員，按月進行內部控制測評，並借助內部控制管理系統，在公司、區域分公司、基層單位三個層面分別建立起三級測評質量監督機制，實時跟蹤內部控制執行情況。上半年，公司圓滿完成6個月的內部控制日常測評，並結合風險評估結果對高風險單位開展重點檢查，有力地保障和促進了公司各項業務持續健康地發展，實現了內部控制體系的平穩運行。公司結合業務和管理上的新要求、新變化和不斷總結的先進經驗和共性問題，每年有針對性地開展全方位、多層次的內部控制培訓，廣泛宣傳內部控制理念和知識，內部控制環境持續優化。

內部控制管理部門、內審部門和外部審計師分別定期向董事會審計委員會報告公司內部控制工作開展情況，保證了內部控制體系的持續有效運行。公司不斷完善內部控制考核制度，制定了《內部控制考核評價管理規定》，定期開展內部控制目標考核和綜合評價，綜合評價結果在全公司範圍內通報，考核結果及時兌現，有力地引導各級單位關注內部控制工作質量，切實實現以內部控制促管理的深層次目標。

公司管理層經過充分評估認為，公司內部控制制度健全，執行有效。

上述各項制度和措施為公司生產經營構造了一個健全的管理框架，保證了公司運作日趨規範，公司管理質量穩步提升。

(b) 董事的證券交易

由於是三地上市公司，公司嚴格遵守美國、香港和國內監管機構對於董事進行證券交易的有關約束條款，並始終堅持條款從嚴的原則，即按三地條款中最嚴格的執行。公司已採納了一份標準不低於香港上市規則附錄十有關上市公司董事進行證券交易的標準守則，即《公司證券信息及交易的管理規定》；制定並實施了《華能國際電力股份有限公司董事、監事及高級管理人員所持本公司股份管理守則》。嚴格要求按照公司法及相關制度進行本公司股份轉讓行為，禁止證券交易內幕信息的知情人員利用內幕信息進行證券交易活動，並對內幕信息的知情人員作了詳細規定，以此作為本公司董事買賣證券之標準守則。目前經向公司所有董事、高管特定查詢，所有董事、高管均未持有公司股票，也無直接或間接擁有重大權益的任何重要合約。

(c) 董事會

第八屆董事會中，曹培璽先生出任董事長，郭珺明先生出任副董事長；公司執行董事為董事長曹培璽先生和總經理劉國躍先生、副總經理范夏夏先生；非執行董事為：郭珺明先生、李世棋先生、黃堅先生、米大斌先生、郭洪波先生、朱又生先生(二零一五年六月二十五日之前為徐祖堅先生)、李松女士；公司獨立非執行董事共5名，佔公司董事會成員的1/3，分別為：李振生先生、張守文先生、岳衡先生、耿建新先生、夏清先生(二零一五年六月二十五日之前為戚聿東先生、張粒子女士)。

報告期內公司董事會召開包括定期和不定期會議共3次，具體內容詳見相關公告。

董事出席董事會會議的情況如下列所示：

姓名	應出席會議 次數	親自出席 次數	委託出席 次數	出席率 (%)
執行董事				
曹培璽	3	3	0	100%
劉國躍	3	3	0	100%
范夏夏	3	3	0	100%
非執行董事				
郭珺明	3	3	0	100%
李世棋	3	3	0	100%
黃 堅	3	3	0	100%
米大斌	3	3	0	100%
郭洪波	3	2	1	66.67%
				(委託出席率 33.33%)
朱又生	0	0	0	—
李 松	3	2	1	66.67%
				(委託出席率 33.33%)
獨立非執行董事				
李振生	3	3	0	100%
張守文	3	3	0	100%
岳衡	3	3	0	100%
耿建新	0	0	0	—
夏清	0	0	0	—
離任董事				
徐祖堅	3	3	0	100%
戚聿東	3	3	0	100%
張粒子	3	3	0	100%

誠如在歷次企業管治報告所述，公司章程對董事會的職責和運作程序作了詳細的闡述(詳見公司章程)，公司董事會定期召開會議，聽取公司經營業績報告，及時做出決策。公司重大經營決策需董事會討論通過的，也可召開臨時會議。董事會會議包括例會和臨時會議。董事會例會包括：年度會議、第一季度會議、半年度會議和第三季度會議。

公司所有定期會議安排均提前至少14天通知各位董事，並保證每位董事詳盡瞭解會議議題和充分發表意見；所有獨立非執行董事均對應盡職責部份發表了獨立董事意見；所有會議情況都詳盡記錄並備存公司董事會辦公室。

另外，公司獨立非執行董事均按照上市規則要求提交了二零一四年度獨立非執行董事確認函。

公司董事自覺遵守法律、行政法規和公司章程的規定，積極履行忠實、勤勉義務。除定期和不定期會議外，公司董事通過參加董事長辦公會、總經理辦公會及時充分獲取信息以監控管理層的目標和戰略，掌握公司的財務狀況和經營成果，以及重要協議條款的簽署和執行情況。公司董事定期閱讀公司簡報等資料，瞭解公司的生產經營情況。獨立董事通過現場調研為公司解決實際問題。董事會各專門委員會積極開展工作，為公司發展獻言獻策，為董事會正確決策提供了依據。

董事長聯合副董事長在董事會閉會期間代行董事會部份職責。內容包括：(一) 審定設立或取消開發建設項目的議案；(二) 審定總經理關於任免和調動公司各部門經理和派出機構經理的議案；(三) 審定重大資金使用計劃；(四) 審定設立或撤消分公司或分支機構的議案；(五) 審定其他特別重大問題。

董事會已對報告期內的工作實施及執行進行了總結，並在過程中考慮了公司監事會和管理層的意見，認為已有效地履行職務，維護股東及公司利益。

出席公司二零一五年第一次臨時股東大會的董事有：郭珺明副董事長、米大斌董事。出席公司二零一四年年度股東大會的董事有：郭珺明副董事長、李世棋董事、岳衡獨立董事(審計委員會主任委員)。

(d) 董事長和總經理

公司董事長和總經理分設，分別按照公司章程各司其職。報告期內董事會董事長由曹培璽先生出任，劉國躍先生擔任公司的總經理。

董事會與管理層之間的責任分工與歷次企業管治報告所述相同。

(e) 非執行董事

根據公司章程規定，公司董事會成員每屆任期不能超過三年(含三年)，可以連選連任；但獨立非執行董事根據中國證監會有關規定任期最長不能超過六年(含六年)。

非執行董事的任期如下列所示：

<u>非執行董事姓名</u>	<u>任期</u>
郭瑁明	2014.9.18-2017
李世棋	2014.9.18-2017
黃 堅	2014.9.18-2017
米大斌	2014.9.18-2017
郭洪波	2014.9.18-2017
朱又生	2014.9.18-2017
李 松	2014.9.18-2017

離任非執行董事姓名

徐祖堅	2014.9.18-2015.6.25
-----	---------------------

(f) 董事薪酬

根據國家相關法律和公司章程的有關規定，公司董事會設立了薪酬與考核委員會。薪酬與考核委員會按照公司《薪酬與考核委員會工作細則》規範運作，主要負責研究公司董事及高級管理人員的考核標準、進行考核並提出建議；負責研究、審查公司董事及高級管理人員的薪酬政策與方案。鑒於公司執行董事為公司高管，其業績評價體現在董事會對經營班子的考核評價中。薪酬與考核委員會審查工資總額後提交年度董事會。執行董事已按照聯交所要求簽訂董事服務合同。

第八屆薪酬與考核委員會成員由七名董事組成，成員分別是耿建新先生(二零一五年六月二十五日之前為戚聿東先生)、劉國躍先生、郭洪波先生、朱又生先生(二零一五年六月二十五日之前為徐祖堅先生)、李振生先生、岳衡先生、夏清先生(二零一五年六月二十五日之前為張粒子女士)；其中耿建新先生、李振生先生、岳衡先生、夏清先生為獨立非執行董事，主任委員由耿建新先生擔任。

董事會薪酬與考核委員會按照公司《薪酬與考核委員會工作細則》規範運作。二零一五年三月二十三日召開二零一五年第一次會議，聽取了關於公司工資總額情況的彙報，同意公司關於二零一五年工資總額情況的安排；審閱了董事、監事和高級管理人員報酬披露情況。

報告期內公司董事會薪酬與考核委員會出席會議情況如下列所示：

<u>會議名稱</u>	<u>會議時間</u>	<u>親自出席的委員</u>	<u>委託出席的委員</u>
第八屆董事會薪酬與 考核委員會二零一五年 第一次會議	2015.3.23	戚聿東、徐祖堅、 李振生、岳衡、 張粒子	劉國躍、郭洪波

(g) 董事提名

根據國家相關法律和公司章程的有關規定，公司董事會設立了提名委員會。提名委員會按照公司《提名委員會工作細則》規範運作，主要負責根據《公司法》和《證券法》對董事任職資格要求、以及公司經營管理的需要研究公司董事候選人和高級管理人員的選擇標準和程序並向董事會提出建議；廣泛搜尋合格的董事候選人和高級管理人員的人選；對董事候選人和高級管理人員的人選進行審查並提出建議。目前公司董事提名主要由股東提出，經提名委員會審查任職資格後提交董事會；公司總經理由董事會聘任；公司副總經理及經營班子人選由總經理提名，經提名委員會審查任職資格後提交董事會批准聘任。

第八屆董事會提名委員會成員分別為李振生先生、范夏夏先生、米大斌先生、李松女士、張守文先生、岳衡先生、耿建新先生(二零一五年六月二十五日之前為戚聿東先生)；其中李振生先生、張守文先生、岳衡先生、耿建新先生為獨立非執行董事；主任委員由李振生先生擔任。

二零一五年三月二十三日，公司召開第八屆董事會提名委員會二零一五年第一次會議，審議通過了關於更換公司董事的議案和關於聘任公司副總經理的議案。

報告期內公司董事會提名委員會出席會議情況如下列所示：

<u>會議名稱</u>	<u>會議時間</u>	<u>親自出席的委員</u>	<u>委託出席的委員</u>
第八屆董事會提名委員會 二零一五年第一次會議	2015.3.23	李振生、范夏夏、 米大斌、李松、 戚聿東、張守文、 岳衡	無

(h) 核數師的委任

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)受聘為公司二零一五年度境外和境內審計師。

(i) 審計委員會

根據公司上市地監管機構的要求和公司章程的有關規定，公司董事會設立了審計委員會。審計委員會按照公司《審計委員會工作細則》規範運作，主要職責是協助董事會監督：

- (一) 本公司財務報表的真實性；
- (二) 本公司遵守法律和監管要求的情況；
- (三) 本公司獨立審計師的資格和獨立性；
- (四) 本公司獨立審計師和本公司內部審計部門的工作表現；及
- (五) 本公司關聯交易的控制與管理。

公司每年召開四次董事會審計委員會定期會議，至少兩次與公司外部審計師單獨會談，聽取有關審計計劃、工作安排、審計情況等工作的匯報。公司董事會制定了《舉報電話、信箱管理辦法》，按照辦法規定，審計委員會負責管理舉報電話和信箱。

公司董事會審計委員會由五名獨立非執行董事組成。第八屆董事會審計委員會委員分別為岳衡先生、李振生先生、張守文先生、耿建新先生(二零一五年六月二十五日以前是戚聿東先生)、夏清先生(二零一五年六月二十五日以前是張粒子女士)；主任委員由岳衡先生擔任。

報告期內，審計委員會共召開三次會議。根據審計委員會職責，審計委員會分別與公司法律顧問、公司外部審計師、公司管理層和有關職能部門進行了交流與溝通，對公司上市地適用法規情況、公司反舞弊情況、公司聘用人員情況、公司內控開展及執行情況、外部審計師審計情況進行瞭解並提出有關意見和建議。會議審議了公司監審部二零一四年審計工作總結和二零一五年度審計工作計劃及審計資金預算、公司二零一四年度財務決算報告和二零一五年度預算報告、公司二零一四年度利潤分配預案、聘任外部審計師議案、二零一四年度審計師服務費用預算執行情況和二零一五年度審計師服務費用預算報告、公司二零一五年第一季度財務報告、內控工作報告等議案。審計委員會向董事會提交了相關的審查報告。

報告期內，審計委員會委員出席會議情況如下列所示：

<u>會議名稱</u>	<u>會議時間</u>	<u>親自出席的委員</u>	<u>委託出席的委員</u>
第八屆審計委員會 二零一五年第一次會議	2015.2.27	吳聯生、邵世偉、 李振生、戚聿東、 張守文	—
第八屆審計委員會 二零一五年第二次會議	2015.3.23	吳聯生、邵世偉、 李振生、戚聿東、 張守文	—
第八屆審計委員會 二零一五年第三次會議	2015.4.20	吳聯生、邵世偉、 李振生、戚聿東、 張守文	—

(j) 董事就財務報表所承擔的責任

公司董事確認就編制公司財務報表承擔有關責任，確保公司的財務報表的編制合乎有關法規及適用之會計準則，並確保公司的財務報表適時予以刊登。

(k) 高級管理人員的持股權益

公司高級管理人員均未持有公司股票。

(I) 戰略委員會

根據公司上市地監管機構的要求和公司章程的有關規定，公司董事會設立了戰略委員會。戰略委員會按照公司《戰略委員會工作細則》規範運作，主要職責是：

- (一)、對公司長期發展戰略規劃進行研究並提出建議；
- (二)、對須經董事會批准的重大投資融資方案進行研究並提出建議；
- (三)、對須經董事會批准的重大生產經營決策項目進行研究並提出建議；
- (四)、對其他影響公司發展的重大事項進行研究並提出建議；
- (五)、對以上事項的實施進行檢查；
- (六)、董事會要求的其他事宜。

第八屆董事會戰略委員會成員由六名董事組成，分別為劉國躍先生、李世棋先生、黃堅先生、范夏夏先生、李振生先生、夏清先生(二零一五年六月二十五日之前為張粒子女士)；其中李振生先生、夏清先生為獨立非執行董事，主任委員由劉國躍先生擔任。

二零一五年四月二十日，戰略委員會審議通過了《華能國際電力股份有限公司二零一五年企業全面風險管理報告》，並在二零一五年八月二十四日提交公司董事會審計委員會審閱。

公司風險管理工作有序開展，各項風險得到有效控制，公司的內部監控和風險管理機制得到不斷加強和完善。

(m) 董事、高管的培訓

公司每年組織董事、監事參加監管機構組織的培訓。公司董事會秘書每年參加香港特許秘書公會舉辦的董事會秘書持續發展培訓和部份交流座談會議。

公司每半年組織一次三地法律顧問就上市地監管法規更新情況、公司有關制度適用情況和公司履行上市地法規情況專門向公司審計委員會全體獨立董事做介紹。

公司重視高級管理人員的培訓及持續專業發展，組織高級管理人員參加國家有關部門、行業管理部門和協會的相關培訓。

審計委員會的審閱

二零一五年的中期業績已經公司的審計委員會審閱。

訴訟

於二零一五年四月，本公司之一家子公司的工程施工方由於對工程結算款的爭議提起仲裁申請，要求該子公司補償工程款及相關利息約人民幣8,346萬元。於二零一五年六月三十日，由於該仲裁仍在進行之中，本公司及該子公司尚無法預計該未決仲裁可能產生的財務影響。除此之外，截止二零一五年六月三十日，本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。

備查文件

除本報告外，公司亦以6-K表的形式向美國證券交易委員會呈交中期業績報告。關於二零一五年中期業績報告，請向下列地址索取或訪問公司網站：

中國：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)6641 2321

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)2851 1352

本公司網址：
<http://www.hpi.com.cn>
<http://www.hpi-ir.com.hk>

承董事會命
華能國際電力股份有限公司
曹培璽
董事長

於本報告日是，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)

朱又生(非執行董事)

李 松(非執行董事)

李振生(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)

耿建新(獨立非執行董事)

夏 清(獨立非執行董事)

中國，北京

二零一五年八月二十六日

一、按照國際財務報告準則編制的簡要合併中期財務信息摘要

簡要中期合併資產負債表(未經審計)

2015年6月30日

(所有金額均以人民幣千元為單位)

	<u>附註</u>	<u>2015年 6月30日</u>	<u>2014年 12月31日</u>
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		215,722,036	188,379,057
對聯營及合營公司的投資		18,814,992	17,626,910
可供出售金融資產		5,379,208	4,333,377
土地使用權		7,937,224	4,953,844
電力生產許可證		3,655,516	3,720,959
採礦權		2,406,567	1,922,655
遞延所得稅資產		567,185	884,274
衍生金融資產		41,929	40,598
商譽		12,719,023	11,725,555
其他非流動資產		4,052,869	3,719,255
非流動資產合計		<u>271,296,549</u>	<u>237,306,484</u>
流動資產			
存貨		6,054,347	6,702,274
其他應收款項及資產		4,313,206	3,411,720
應收賬款	4	13,717,037	14,881,963
衍生金融資產		94,181	261,135
貨幣資金		10,155,332	12,608,192
流動資產合計		<u>34,334,103</u>	<u>37,865,284</u>
資產合計		<u>305,630,652</u>	<u>275,171,768</u>

	<u>附註</u>	<u>2015年 6月30日</u>	<u>2014年 12月31日</u>
權益和負債			
本公司股東權益			
股本		14,420,383	14,420,383
資本公積		20,970,717	19,622,199
盈餘公積		8,140,030	7,196,349
外幣報表折算差額		(1,402,778)	(1,194,819)
留存收益		32,612,736	30,085,379
		74,741,088	70,129,491
非控制股東權益		17,125,638	14,653,215
股東權益合計		91,866,726	84,782,706
非流動負債			
長期借款		67,209,165	57,638,458
長期債券	6	16,254,344	22,725,535
遞延所得稅負債		2,832,699	1,810,755
衍生金融負債		396,050	649,513
其他非流動負債		3,177,893	2,718,680
非流動負債合計		89,870,151	85,542,941
流動負債			
應付賬款及其他負債	7	25,673,967	27,035,864
應付稅金		2,105,147	1,858,024
應付股利		6,969,115	431,681
應付職工薪酬		328,576	171,262
衍生金融負債		332,645	832,727
應付短期債券	8	19,213,739	18,244,806
短期借款		52,110,355	43,529,004
一年內到期的長期借款		10,273,481	7,392,433
一年內到期的長期債券	6	6,485,172	5,020,760
一年內到期的其他非流動負債		401,578	329,560
流動負債合計		123,893,775	104,846,121
負債合計		213,763,926	190,389,062
權益和負債合計		305,630,652	275,171,768

簡要中期合併綜合收益表(未經審計)

截至2015年6月30日止六個月期間

(除每股數據外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	截至6月30日止 六個月期間	
		2015年	2014年
營業收入	3	65,305,472	64,605,521
營業税金及附加		(610,521)	(488,913)
營業成本及費用			
燃料		(31,316,199)	(34,570,038)
維修		(1,567,361)	(1,534,273)
折舊		(7,091,105)	(5,792,669)
人工成本		(3,166,354)	(2,581,273)
華能開發公司輸變電費用		(70,386)	(70,386)
電力採購成本		(1,688,708)	(2,572,420)
其他		(2,282,126)	(2,577,630)
營業成本及費用總額		<u>(47,182,239)</u>	<u>(49,698,689)</u>
營業利潤		<u>17,512,712</u>	<u>14,417,919</u>
利息收入		83,678	80,816
財務費用，淨額			
利息費用		(4,087,769)	(3,726,906)
匯兌收益／(損失)及銀行手續費，淨額		<u>157,672</u>	<u>(51,126)</u>
財務費用，淨額		<u>(3,930,097)</u>	<u>(3,778,032)</u>

		截至6月30日止 六個月期間	
	<u>附註</u>	<u>2015年</u>	<u>2014年</u>
聯營公司及合營公司投資收益		736,184	728,274
金融資產／負債公允價值變動 (損失)／收益		(40,574)	4,119
其他投資收益		157,184	57,573
稅前利潤	10	14,519,087	11,510,669
所得稅費用	11	(3,547,356)	(3,089,354)
淨利潤		10,971,731	8,421,315
其他綜合收益，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		784,270	(19,317)
權益法下被投資單位其他綜合收益變動 的影響		59,019	7,730
現金流量套期的有效部分		505,229	(76,754)
外幣報表折算差額		(208,127)	491,391
其他綜合收益，稅後淨額		1,140,391	403,050
綜合收益		12,112,122	8,824,365

**截至6月30日止
六個月期間**

	<u>附註</u>	<u>2015年</u>	<u>2014年</u>
淨利潤歸屬於：			
— 本公司股東		8,950,784	6,808,372
— 非控制股東		2,020,947	1,612,943
		<u>10,971,731</u>	<u>8,421,315</u>
綜合收益歸屬於：			
— 本公司股東		10,091,343	7,211,063
— 非控制股東		2,020,779	1,613,302
		<u>12,112,122</u>	<u>8,824,365</u>
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	<u>0.62</u>	<u>0.48</u>

未經審計的簡要中期合併財務資料附註

截至2015年6月30日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

1. 編制基礎

本截至2015年6月30日止六個月期間未經審計的簡要中期合併財務資料乃按國際會計準則第34號「中期財務報告」之有關規定而編制。本未經審計簡要中期合併財務資料應與按照國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則編制的2014年年度財務報表一併閱讀。本未經審計的簡要中期合併財務資料於2015年8月25日被批准報出。

於2015年6月30日及截至該日止六個月期間，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2015年6月30日，本公司及其子公司的淨流動負債約為人民幣895.6億元。考慮到本公司及其子公司預期的經營現金流量及於2015年6月30日已獲得的未提取銀行信貸額度約為人民幣1,860億元，本公司及其子公司將進行重新融資，並在條件適合時，考慮替代的融資來源。因此本公司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制本未經審計簡要中期合併財務資料。

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2014年年度財務報表中披露及採用的會計政策一致。

本公司及其子公司於本會計期間採用了以下對現有準則的修訂：

- 修訂的國際會計準則第19號，「僱員福利－設定收益計劃：僱員供款」
- 國際財務報告準則2010-2012週期年度改進
- 國際財務報告準則2011-2013週期年度改進

上述準則的修訂不會對本公司及其子公司本期及以前期間的經營成果及財務狀況形成重大影響。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

本期確認的營業收入如下：

	截至6月30日止 六個月期間	
	2015年	2014年
售電及售熱收入	64,820,940	64,225,164
港口服務	78,202	95,900
運輸服務	51,798	71,287
其他	354,532	213,170
合計	<u>65,305,472</u>	<u>64,605,521</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。公司經營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當期稅前利潤評價分部業績。該經調整的當期稅前利潤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，在編制未經審計的簡要中期合併財務資料時作為內部交易予以抵銷。

	(按中國企業會計準則編制)			
	中國電力分部	新加坡分部	其他分部	總計
截至2015年6月30日止六個月期間				
總收入	59,988,445	5,175,814	263,931	65,428,190
分部間交易收入	-	-	(122,718)	(122,718)
對外交易收入	<u>59,988,445</u>	<u>5,175,814</u>	<u>141,213</u>	<u>65,305,472</u>
分部經營結果	<u>14,851,907</u>	<u>(81,773)</u>	<u>(343,413)</u>	<u>14,426,721</u>
利息收入	50,189	33,259	230	83,678
利息費用	(3,697,577)	(222,529)	(88,578)	(4,008,684)
資產減值損失	29	922	(178,131)	(177,180)
折舊及攤銷費用	(6,524,459)	(389,707)	(97,947)	(7,012,113)
非流動資產處置淨(損失)/收益	(74,480)	6,132	(1)	(68,349)
聯營及合營公司投資 收益/(損失)	715,541	-	(68,320)	647,221
所得稅費用	(3,632,231)	12,721	7,719	(3,611,791)
截至2014年6月30日止六個月期間				
(經重述*)				
總收入	64,718,354	7,286,736	248,053	72,253,143
分部間交易收入	-	-	(69,847)	(69,847)
對外交易收入	<u>64,718,354</u>	<u>7,286,736</u>	<u>178,206</u>	<u>72,183,296</u>
分部經營結果	<u>12,638,858</u>	<u>19,588</u>	<u>(85,846)</u>	<u>12,572,600</u>
利息收入	49,654	35,926	592	86,172
利息費用	(3,724,172)	(214,765)	(73,116)	(4,012,053)
資產減值損失	(324,251)	1,770	(120,049)	(442,530)
折舊及攤銷費用	(6,032,008)	(408,545)	(88,951)	(6,529,504)
非流動資產處置淨損失	(299,160)	(1)	(20,300)	(319,461)
聯營及合營公司投資 收益/(損失)	663,945	-	(13,526)	650,419
所得稅費用	(3,510,249)	8,763	(2,628)	(3,504,114)

(按中國企業會計準則編制)

	中國電力分部	新加坡分部	其他分部	總計
2015年6月30日				
分部資產	<u>249,798,828</u>	<u>27,815,078</u>	<u>10,517,493</u>	<u>288,131,399</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	9,425,247	101,640	230,763	9,757,650
對聯營公司投資	11,982,584	–	2,783,930	14,766,514
對合營公司投資	1,360,657	–	951,042	2,311,699
分部負債	<u>(182,917,241)</u>	<u>(14,491,859)</u>	<u>(4,972,837)</u>	<u>(202,381,937)</u>
2014年12月31日(經重述*)				
分部資產	<u>254,113,135</u>	<u>28,899,723</u>	<u>10,622,010</u>	<u>293,634,868</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	30,325,524	444,658	872,615	31,642,797
對聯營公司投資	11,638,863	–	2,400,808	14,039,671
對合營公司投資	1,121,082	–	1,009,180	2,130,262
分部負債	<u>(181,003,200)</u>	<u>(15,865,147)</u>	<u>(5,511,400)</u>	<u>(202,379,747)</u>

將對外部客戶收入調節至營業收入

	截至6月30日止 六個月期間	
	2015年	2014年 (經重述*)
對外部客戶收入(按中國企業會計準則編制)	65,305,472	72,183,296
調節項：		
同一控制企業合併會計處理差異*(註釋13)	-	(7,577,775)
未經審計的簡要中期合併綜合收益表中 營業收入	<u>65,305,472</u>	<u>64,605,521</u>

將分部經營結果調節至稅前利潤：

	截至6月30日止 六個月期間	
	2015年	2014年 (經重述*)
分部經營結果(按中國企業會計準則編制)	14,426,721	12,572,600
調節項：		
與總部有關的收益	164,702	255,564
中國華能財務有限責任公司(「華能財務」)		
投資收益	105,008	74,798
可供出售金融資產的股利收益	97,645	-
同一控制企業合併會計處理差異*(註釋13)	-	(1,473,367)
其他國際財務報告準則調整的影響**	(274,989)	81,074
未經審計的簡要中期合併綜合收益表中 稅前利潤	<u>14,519,087</u>	<u>11,510,669</u>

將分部資產調節至總資產：

	於2015年 6月30日	於2014年 12月31日 (經重述*)
分部資產(按中國企業會計準則編制)	288,131,399	293,634,868
調節項：		
對華能財務的投資	1,499,865	1,347,956
遞延所得稅資產	918,146	1,115,232
預繳所得稅	7,313	19,899
可供出售金融資產	5,429,208	4,383,515
總部資產	419,480	379,385
同一控制企業合併會計處理差異*(註釋13)	-	(28,715,907)
其他國際財務報告準則調整的影響**	9,225,241	3,006,820
未經審計的簡要中期合併資產負債表中總資產	<u>305,630,652</u>	<u>275,171,768</u>

將分部負債調節至總負債：

	於2015年 6月30日	於2014年 12月31日 (經重述*)
分部負債(按中國企業會計準則編制)	(202,381,937)	(202,379,747)
調節項：		
當期所得稅負債	(1,038,988)	(881,687)
遞延所得稅負債	(1,794,262)	(1,595,025)
總部負債	(5,124,256)	(5,562,871)
同一控制企業合併會計處理差異*(註釋13)	-	21,674,285
其他國際財務報告準則調整的影響**	(3,424,483)	(1,644,017)
未經審計的簡要中期合併資產負債表中總負債	<u>(213,763,926)</u>	<u>(190,389,062)</u>

其他重要項目：

	報告分部 合計	總部	華能財務 投資收益	同一控制 企業合併 會計處理 差異*	其他國際 財務報告 準則調整 的影響**	合計
截至2015年6月30日止六個月期間						
利息費用	(4,008,684)	(79,085)	-	-	-	(4,087,769)
折舊及攤銷費用	(7,012,113)	(31,085)	-	-	(199,989)	(7,243,187)
資產減值損失	(177,180)	-	-	-	-	(177,180)
聯營及合營公司投資收益	647,221	-	105,008	-	(16,045)	736,184
處置非流動資產淨損失	(68,349)	(6)	-	-	207	(68,148)
所得稅費用	(3,611,791)	-	-	-	64,435	(3,547,356)
截至2014年6月30日止六個月期間(經重述*)						
利息費用	(4,012,053)	(118,679)	-	403,826	-	(3,726,906)
折舊及攤銷費用	(6,529,504)	(25,472)	-	617,909	22,969	(5,914,098)
資產減值損失	(442,530)	-	-	31,783	-	(410,747)
聯營及合營公司投資收益	650,419	-	74,798	(841)	3,898	728,274
處置非流動資產淨(損失)/收益	(319,461)	62	-	8,386	284	(310,729)
所得稅費用	(3,504,114)	-	-	397,511	17,249	(3,089,354)

* 本公司分別與華能集團公司及華能開發公司簽署了股權轉讓協議，收購十家公司的目標權益，詳情請參見註釋13。由於本公司與十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均採用賬面價值進行計量。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制):

(i) 對外交易收入來自下列國家:

	截至6月30日止 六個月期間	
	2015年	2014年
中國	60,129,658	57,318,785
新加坡	5,175,814	7,286,736
合計	65,305,472	64,605,521

(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2015年 6月30日	於2014年 12月31日
	中國	241,688,501
新加坡	23,102,842	23,808,140
合計	264,791,343	231,517,397

本公司及其子公司對外交易收入中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6月30日止六個月期間			
	2015年		2014年	
	金額	比例	金額	比例
江蘇省電力公司	7,439,753	11%	8,230,274	13%
山東電力集團公司	7,069,237	11%	8,036,698	12%

4. 應收賬款

應收賬款包括：

	於2015年 6月30日	於2014年 12月31日
應收賬款	12,338,030	14,087,378
應收票據	1,381,534	806,394
	13,719,564	14,893,772
減：壞賬準備	2,527	11,809
合計	<u>13,717,037</u>	<u>14,881,963</u>

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，中新電力的信用期限為自賬單日起5天到60天。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。

應收賬款及應收票據的賬齡分析如下：

	於2015年 6月30日	於2014年 12月31日
1年以內	13,439,988	14,693,174
1年至2年	160,693	123,700
2年至3年	116,523	48,021
3年以上	2,360	28,877
合計	<u>13,719,564</u>	<u>14,893,772</u>

於2015年6月30日，應收票據的期限為1個月至6個月(2014年12月31日：1個月至6個月)。

5. 股利

於2015年6月25日，本公司經年度股東大會批准宣派按每普通股支付2014年度股利人民幣0.38元(2013年度股利：人民幣0.38元)，合計約為人民幣54.80億元(2013年度：人民幣53.41億元)。截至2015年6月30日止六個月期間，本公司沒有支付任何股利(截至2014年6月30日止六個月期間：無)。

6. 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，五年期面值為人民幣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。於2015年6月30日，上述未到期債券的應付利息約為人民幣10,028萬元(2014年12月31日：人民幣373萬元)。

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。上述債券以人民幣標價，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2015年6月30日，該等債券應付利息約為人民幣3,012萬元(2014年12月31日：人民幣13,506萬元)。

本公司於2011年11月和2012年1月分別發行了期限為五年和三年的非公開金融債券，票面總額均為人民幣50億元，年利率分別為5.74%和5.24%。本公司實際收到的認購款約為人民幣49.85億元和人民幣49.85億元。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6.04%和5.54%。期限內每年支付的利息分別為人民幣2.87億元和2.62億元。其中，三年期面值為人民幣50億元的債券已於2015年1月償付。於2015年6月30日，上述未到期債券應付利息約為人民幣18,793萬元(2014年12月31日：人民幣4,561萬元)。

本公司於2013年2月發行了續存期為三年的海外公開金融債券，票面總額為人民幣15億元，年利率為3.85%。本公司實際收到的認購款約為人民幣14.95億元。此債券以人民幣標價，按面值發行，利息按半年支付，到期還本。債券實際年利率約為3.96%。期限內每年支付的利息為人民幣0.58億元。於2015年6月30日，該等債券應付利息約為人民幣2,310萬元(2014年12月31日：人民幣2,357萬元)。

本公司於2013年6月發行了續存期為三年的非公開金融債券，票面總額為人民幣50億元，年利率為4.82%。本公司實際收到的認購款約為人民幣49.85億元。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5.12%。期限內每年支付的利息為人民幣2.41億元。於2015年6月30日，該等債券應付利息約為人民幣1,778萬元(2014年12月31日：人民幣13,932萬元)。

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2015年6月30日，該等債券應付利息約為人民幣20,445萬元(2014年12月31日：9,932萬元)。

7. 應付賬款及其他負債

應付賬款及其他負債包括：

	於2015年 6月30日	於2014年 12月31日
應付賬款及應付票據	11,030,738	11,685,285
預計負債	6,000	28,647
其他應付款及預提費用	14,637,229	15,321,932
合計	<u>25,673,967</u>	<u>27,035,864</u>

應付賬款及應付票據的賬齡分析如下：

	於2015年 6月30日	於2014年 12月31日
1年以內	10,938,829	11,559,092
1年至2年	39,030	88,408
2年以上	52,879	37,785
合計	<u>11,030,738</u>	<u>11,685,285</u>

8. 短期債券

本公司於2014年4月和2014年11月發行了無抵押短期債券，票面總額均為人民幣50億元，票面年利率分別為4.90%和3.98%。該等債券以人民幣標價，按面值發行，其期限均為自發行日起365天，該等債券實際年利率分別為5.30%和4.40%。2014年4月發行的債券已於2015年4月全額償還。於2015年6月30日，尚未償付債券的應付利息約為人民幣12,267萬元。

本公司於2014年8月、2014年9月和2014年11月發行了無抵押超短期債券，票面總額分別為人民幣20億元、30億元和30億元，票面年利率分別為4.63%、4.63%和4.00%。該等債券以人民幣標價，按面值發行，其期限均為自發行日起270天，該等債券實際年利率分別為4.94%、4.94%和4.31%。2014年8月和2014年9月發行的債券已於2015年5月和2015年6月全額償還。於2015年6月30日，尚未償付債券的應付利息約為人民幣7,825萬元。

本公司於2015年4月發行了無抵押短期債券，票面總額為人民幣50億元，票面年利率為4.44%。該債券以人民幣標價，按面值發行，其期限為自發行日起366天，該債券實際年利率為4.86%。於2015年6月30日，該債券的應付利息約為人民幣4,792萬元。

本公司於2015年6月發行了三筆無抵押超短期債券，票面總額均為人民幣20億元，票面年利率分別為3.11%、3.10%和3.38%。該等債券以人民幣標價，按面值發行，其期限均為自發行日起270天。於2015年6月30日，該等債券的應付利息分別約為人民幣340萬元，人民幣237萬元和人民幣92萬元。

9. 未經審計簡要中期合併資產負債表補充財務資料

於2015年6月30日，本公司及其子公司的淨流動負債約為人民幣895.60億元(2014年12月31日：人民幣669.81億元)，總資產減流動負債約為人民幣1,817.37億元(2014年12月31日：人民幣1,703.26億元)。

10. 稅前利潤

稅前利潤在扣除／(計入)下列各項後確定：

	截至6月30日止 六個月期間	
	2015年	2014年
借款利息合計	4,522,881	4,095,870
減：於物業、廠房及設備中的資本化借款 費用	435,112	368,964
計入未經審計簡要中期合併綜合收益表中的		
利息費用	4,087,769	3,726,906
經營性租賃	216,934	162,505
物業、廠房及設備折舊	7,085,140	5,792,669
非流動資產處置淨損失	68,148	310,729
物業、廠房及設備減值損失	—	291,025
聯營公司投資減值損失	178,131	120,049
轉回壞賬準備	(2,503)	(1,237)
存貨跌價損失	1,552	910
政府補助	500,376	574,980

營業成本及費用—其他中主要包括物業、廠房及設備、商譽及聯營公司投資減值損失、環保支出、替代電量支出、保險費、政府補助及其他費用。

11. 所得稅費用

截至2015年6月30日止六個月期間，本公司及其子公司沒有源自香港的可估定應稅利潤(截至2014年6月30日止六個月期間：無)，因而不需在香港繳納所得稅。

除部分享受稅收優惠的子公司外，本公司及其他分公司與子公司適用的所得稅率為25%。適用優惠稅率的子公司享有的稅率在0%到15%之間。

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。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。

截至2015年6月30日止六個月期間，新加坡的子公司適用的所得稅率為17%(截至2014年6月30日止六個月期間：17%)。

12. 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本期間已發行在外的普通股加權平均數計算：

	截至6月30日止 六個月期間	
	2015年	2014年
歸屬於本公司股東的合併淨利潤	8,950,784	6,808,372
發行在外的普通股加權平均數('000)	14,420,383	14,055,383
基本每股收益(人民幣元)	<u>0.62</u>	<u>0.48</u>

截至2015年6月30日止以及2014年6月30日止的六個月期間，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

於2014年10月13日，本公司分別與華能集團公司及華能開發公司簽署了股權轉讓協議，收購十家公司的權益：

- 從華能集團收購華能海南發電股份有限公司(「海南發電」)91.80%股權
- 從華能集團收購華能武漢發電有限責任公司(「武漢發電」)75%股權
- 從華能集團收購華能蘇州熱電有限責任公司(「蘇州熱電」)53.45%股權
- 從華能集團收購恩施清江大龍潭水電開發有限公司(「大龍潭水電」) 97%股權
- 從華能集團收購華能花涼亭水電有限責任公司(「花涼亭水電」)100%股權
- 從華能開發收購華能巢湖發電有限責任公司(「巢湖發電」)60%股權
- 從華能開發收購華能瑞金發電有限責任公司(「瑞金發電」)、華能安源發電有限責任公司(「安源發電」)、華能荊門熱電有限責任公司(「荊門熱電」)、華能應城熱電有限責任公司(「應城熱電」)100%股權

上述公司主要從事電力生產及銷售業務。2015年1月初收購完成，本公司取得上述公司的控制權，並將十家公司納入合併範圍。上述公司從收購日(2015年1月1日)至2015年6月30日期間的營業收入(未經審計)合計約人民幣72.65億元，稅後淨利潤(未經審計)合計約人民幣12.06億元。

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96.47億元，已於2015年6月30日前以現金支付。

	<u>收購日</u>
可辨認淨資產公允價值合計	10,412,147
非控制股東權益	(1,934,865)
商譽	<u>1,169,966</u>
支付的現金對價	9,647,248
減：被收購方的貨幣資金	972,686
減：受限制的貨幣資金	<u>(189,637)</u>
被收購方現金及現金等價物淨額	783,049
加：支付以前年度未付的企業合併現金對價	<u>23,683</u>
收購子公司支付的現金，扣除取得的現金淨額	<u><u>8,887,882</u></u>

收購產生的商譽是由於部分被收購企業的良好盈利能力以及收購以上子公司權益之後顯著的協同優勢產生的。主要包括收購海南發電產生的商譽約人民幣5.06億元以及收購武漢發電產生的商譽約人民幣5.18億元。

被合併方資產、負債的公允價值及賬面價值：

	海南發電		武漢發電		蘇州熱電		大龍潭水電		花涼亭水電	
	公允價值	賬面價值	公允價值	賬面價值	公允價值	賬面價值	公允價值	賬面價值	公允價值	賬面價值
貨幣資金	269,420	269,420	241,796	241,796	25,718	25,718	3,709	3,709	11,470	11,470
物業、廠房及設備	8,198,754	7,347,394	4,723,925	3,929,268	626,551	552,971	303,255	303,255	4,224	4,224
土地使用權	1,328,452	412,525	1,312,397	186,236	81,075	20,104	12,420	12,420	32,707	32,707
遞延所得稅資產	-	109,888	-	3,727	-	-	-	-	-	-
對聯營公司的投資	136,243	136,243	-	-	-	-	-	-	-	-
可供出售金融資產	-	-	-	-	2,746	2,746	-	-	105	105
其他非流動資產	26,824	25,181	-	-	406	406	-	-	207	207
存貨	167,476	167,476	234,750	234,750	25,508	25,508	92	92	359	359
應收款項及其他流動資產	677,902	677,902	459,640	459,640	37,336	37,336	3,451	3,451	3,090	3,090
應付款項及其他流動負債	(586,322)	(586,322)	(480,956)	(480,956)	(95,216)	(95,216)	(9,959)	(9,959)	(32,021)	(32,021)
應付職工薪酬	(74,801)	(74,801)	(20,336)	(20,336)	(4,270)	(4,270)	-	-	(2,387)	(2,387)
借款	(5,380,813)	(5,380,813)	(2,844,530)	(2,844,530)	(230,000)	(230,000)	(199,187)	(199,187)	(10,000)	(10,000)
遞延所得稅負債	(332,344)	-	(476,477)	-	(33,638)	-	-	-	-	-
其他非流動負債	(2,700)	(2,700)	(40,037)	(40,037)	(7,176)	(7,176)	(760)	(760)	-	-
可辨認淨資產	<u>4,428,091</u>	<u>3,101,393</u>	<u>3,110,172</u>	<u>1,669,558</u>	<u>429,040</u>	<u>328,127</u>	<u>113,021</u>	<u>113,021</u>	<u>7,754</u>	<u>7,754</u>

	巢湖發電		瑞金發電		安源發電		荊門熱電		應城熱電	
	公允價值	賬面價值	公允價值	賬面價值	公允價值	賬面價值	公允價值	賬面價值	公允價值	賬面價值
貨幣資金	30,210	30,210	53,381	53,381	188,402	188,402	61,508	61,508	87,072	87,072
物業、廠房及設備	3,170,347	2,598,201	2,028,220	1,942,631	3,330,391	3,323,710	2,467,152	2,465,509	1,609,179	1,609,642
土地使用權	4,603	3,344	52,269	53,909	89,264	89,264	6,615	6,784	76,638	71,950
其他非流動資產	230	230	294	294	83,030	83,030	88	88	-	-
存貨	131,697	131,697	115,013	115,013	1,984	1,984	30,529	30,529	-	-
應收款項及其他流動資產	252,004	252,004	184,600	184,600	29,401	29,401	102,822	102,822	1,105	1,105
應付款項及其他流動負債	(275,897)	(275,897)	(161,977)	(161,977)	(700,972)	(700,972)	(379,138)	(379,138)	(346,586)	(346,586)
應付職工薪酬	(916)	(916)	(1,596)	(1,596)	(56,984)	(56,984)	(868)	(868)	-	-
借款	(1,690,220)	(1,690,220)	(1,868,750)	(1,868,750)	(3,082,500)	(3,082,500)	(1,886,834)	(1,886,834)	(1,162,000)	(1,162,000)
遞延所得稅負債	(143,351)	-	(20,987)	-	(1,670)	-	(369)	-	(1,057)	-
其他非流動負債	(932)	(932)	(110)	(110)	(25,288)	(25,288)	-	-	(54,977)	(54,977)
可辨認淨資產	<u>1,477,775</u>	<u>1,047,721</u>	<u>380,357</u>	<u>317,395</u>	<u>144,942</u>	<u>149,953</u>	<u>401,505</u>	<u>400,400</u>	<u>209,374</u>	<u>206,206</u>

二、按照中國企業會計準則編制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(未經審計)

	單位	2015年6月30日	2014年12月31日 (經重述)	變動比例(%)
總資產	元	296,405,410,994	300,880,856,737	(1.49)
歸屬於本公司股東權益	元	70,013,430,475	74,992,915,078	(6.64)
歸屬於本公司股東 的每股淨資產	元/股	4.86	5.32	(8.65)

截至6月30日止六個月期間

	單位	2014年		變動比例(%)
		2015年	(經重述)	
營業收入	元	65,305,472,046	72,183,296,095	(9.53)
利潤總額	元	14,794,078,770	12,902,961,517	14.66
歸屬於本公司股東 的淨利潤	元	9,058,575,901	7,581,871,186	19.48
歸屬於本公司股東 的扣除非經常性 損益的淨利潤	元	8,693,338,241	6,788,160,770	28.07
基本每股收益	元/股	0.63	0.54	16.67
扣除非經常性損益後 的基本每股收益	元/股	0.60	0.48	25
稀釋每股收益	元/股	0.63	0.54	16.67
加權平均淨資產收益率	%	12.58	10.80	增加1.78個 百分點
經營活動產生的現金 流量淨額	元	24,048,248,099	18,056,149,251	33.19
每股經營活動產生的 現金流量金額	元/股	1.67	1.28	30.47

註：主要財務指標的計算公式：

基本每股收益 = 本期間歸屬於本公司股東的淨利潤 / 發行在外的普通股加權平均數

加權平均淨資產收益率 = 本期間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)

截至2015年
6月30日止
六個月期間

非經常性損益項目

非流動資產處置損益	(68,355,043)
計入當期損益的政府補助	556,172,311
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	(2,259,149)
單獨進行減值測試的應收款項減值準備轉回	2,563,704
除上述各項之外的其他營業外收入和支出	(38,683,965)
其他符合非經常性損益定義的損益項目	18,805,688
小計	468,243,546
所得稅影響額	(112,267,969)
少數股東權益影響額(稅後)	9,262,083
合計	365,237,660

3. 利潤表

截至2015年6月30日止六個月期間

		截至6月30日止六個月期間			
		2015年	2014年(經重述)	2015年	2014年
		合併	合併	公司	公司
一、營業收入		65,305,472,046	72,183,296,095	25,743,100,501	27,823,508,484
減：	營業成本	45,409,328,816	53,485,314,477	17,045,051,095	19,412,525,612
	營業稅金及附加	610,521,003	555,091,125	287,210,640	272,170,407
	銷售費用	1,950,208	2,314,452	-	-
	管理費用	1,783,966,344	1,724,967,438	996,508,042	964,567,094
	財務費用	3,846,419,224	4,093,414,136	2,298,538,478	2,594,944,429
	資產減值損失	177,180,401	442,530,000	178,127,559	120,028,667
加：	公允價值變動(損失)/收益	(40,574,254)	4,119,358	-	-
	投資收益	909,413,671	783,128,177	4,277,597,298	2,488,502,175
	其中：對聯營企業及合營企業的 投資收益	752,229,194	725,216,701	509,842,982	578,210,566
二、營業利潤		14,344,945,467	12,666,912,002	9,215,261,985	6,947,774,450
加：	營業外收入	612,765,905	658,995,571	548,900,198	2,628,796,337
	其中：非流動資產處置收益	10,890,312	3,803,478	4,724,217	2,062,604,339
減：	營業外支出	163,632,602	422,946,056	96,945,613	218,378,984
	其中：非流動資產處置損失	79,245,355	323,202,137	50,718,778	200,970,411
三、利潤總額		14,794,078,770	12,902,961,517	9,667,216,570	9,358,191,803
減：	所得稅費用	3,611,791,478	3,504,114,032	1,629,913,587	2,211,840,050
四、淨利潤		11,182,287,292	9,398,847,485	8,037,302,983	7,146,351,753
	其中：同一控制下企業合併中被合併方在 合併前實現的淨利潤	-	1,075,856,271	-	-

截至6月30日止六個月期間

	2015年	2014年(經重述)	2015年	2014年
	合併	合併	公司	公司
歸屬於本公司股東的淨利潤	9,058,575,901	7,581,871,186	8,037,302,983	7,146,351,753
少數股東損益	2,123,711,391	1,816,976,299	—	—
五、每股收益(基於歸屬於本公司股東淨利潤)				
基本每股收益	0.63	0.54	—	—
稀釋每股收益	0.63	0.54	—	—
六、其他綜合收益/(虧損)的稅後淨額	1,140,390,807	403,049,790	849,161,438	(11,751,501)
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/(虧損)的稅後淨額：	1,140,558,771	402,690,675	849,161,438	(11,751,501)
其中：可供出售金融資產公允價值變動 形成的利得或損失	784,269,439	(19,316,981)	784,269,439	(19,316,981)
按照權益法核算的在被投資單位的 其他綜合收益中所享有的份額	59,018,925	7,730,108	59,018,925	7,730,108
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	505,229,365	(76,754,036)	5,873,074	(164,628)
外幣報表折算差額	(207,958,958)	491,031,584	—	—
歸屬於少數股東的其他綜合收益稅 後淨額	(167,964)	359,115	—	—
七、綜合收益總額	12,322,678,099	9,801,897,275	8,886,464,421	7,134,600,252
歸屬於本公司股東的綜合收益總額	10,199,134,672	7,984,561,861	8,886,464,421	7,134,600,252
歸屬於少數股東的綜合收益總額	2,123,543,427	1,817,335,414	—	—

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制的財務報表在某些方面與在國際財務報告準則下編制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的歸屬於本公司股東的合併淨利潤的主要影響匯總如下：

	歸屬於本公司股東的 合併淨利潤	
	截至6月30日止六個月期間	
	2015年	2014年
	(人民幣千元)	(經重述) (人民幣千元)
按中國企業會計準則編制的歸屬於本公司股東的合併淨利潤	9,058,576	7,581,871
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)	97,261	111,725
以前年度房改差價的攤銷(b)	(470)	(470)
以前年度借款費用資本化折舊的影響(c)	(13,508)	(13,508)
同一控制下企業合併會計處理差異及同一控制下企業合併資產折舊及攤銷差異(d)	(258,898)	(1,110,558)
其他	(99,374)	24,930
記錄有關上述會計準則調整所引起的遞延稅項(e)	64,435	10,349
上述調整歸屬於非控制股東損益的部分	102,762	204,033
國際財務報告準則下歸屬於本公司股東的合併淨利潤	8,950,784	6,808,372

(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，在編制財務報表時，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企業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。