

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)

二零一八年年度業績公告

境內電廠發電量：	4,304.57億千瓦時
合併營業收入：	人民幣1,695.51億元
歸屬於本公司權益持有者 的淨利潤：	人民幣7.34億元
每股收益：	人民幣0.03元
建議股息：	每股普通股人民幣0.10元(含稅)

業績摘要

華能國際電力股份有限公司(「本公司」、「公司」或「華能國際」)董事會(「董事會」)在此宣佈本公司及其子公司截至二零一八年十二月三十一日止年度經審計的經營業績。

截至二零一八年十二月三十一日止的十二個月，本公司實現合併營業收入為人民幣1,695.51億元，比上年同期上升11.21%。歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣7.34億元，比上年同期下降53.51%；每股收益為人民幣0.03元。董事會對本公司在過去一年所取得的成績感到滿意。

公司董事會建議公司派發股息予股東，持有每一普通股將可獲派現金股息人民幣0.10元(含稅)。

詳細的經營結果請參見附錄所載財務信息。

二零一八年業務回顧

二零一八年，公司主動順應市場變化，把握國家經濟和電力市場改革動向，及時調整經營策略，全年安全清潔生產保持平穩，電源結構不斷優化，電力生產實現量價齊升，市場營銷成績顯著，燃料成本管控有效，資本運營扎實推進，較好地完成了年度經營目標，保持了行業領先。

1. 經營業績

截至二零一八年十二月三十一日止的十二個月，本公司實現合併營業收入為人民幣1,695.51億元，比上年同期上升11.21%。歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣7.34億元，比上年同期下降53.51%；每股收益為人民幣0.03元。

截至二零一八年底，本公司每股淨資產(扣除非控制股東權益)為人民幣6.18元，比上年同期增長7.11%。

本公司審計委員會已於二零一九年三月十八日召開會議，審閱了公司二零一八年年度業績。

2. 電力生產

二零一八年，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4,304.57億千瓦時，同比上升9.12%；完成售電量4,059.43億千瓦時，同比上升9.30%；公司境內電廠全年平均利用小時為4,208小時，同比上升257小時，其中燃煤機組利用小時為4,495小時，同比增加301小時。在公司燃煤電廠所在的絕大部分地區中，公司利用小時領先當地平均水平。公司中國境內各運行電廠按合併報表口徑累計完成供熱量2.16億吉焦，同比增長19.58%。

3. 成本控制

二零一八年公司全年共採購煤炭1.96億噸，公司繼續準確研判煤炭市場走勢，優化採購策略、區域供應結構，加強與重點大礦合作的力度，提前鎖定優質低價資源，有效降低了公司標煤採購單價升幅，在煤炭市場價格全年高企的情況下，較好地控制了公司的燃料採購成本。公司境內電廠全年售電單位燃料成本為人民幣236.89元／千千瓦時，比上年上升4.85%。

4. 節能環保

二零一八年，公司安全生產、技術經濟及能耗指標繼續保持行業領先，公司境內各電廠燃煤機組平均等效可用率為94.51%，加權平均廠用電率為4.34%；公司燃煤機組全年平均發電煤耗為288.45克／千瓦時，平均供電煤耗為307.03克／千瓦時。

公司高度重視節能環保工作，目前，公司全部燃煤機組均裝有脫硫、脫硝和除塵裝置，各項指標均符合環保標準，並已按計劃實施超低排放改造。中國政府於二零一八年提出了堅決打好污染防治攻堅戰的要求，國務院發佈了關於打贏藍天保衛戰的三年行動計劃。發電廠等工業企業要進一步減少主要大氣污染物排放總量。公司各電廠繼續加強機組和環保設施運行維護管理，確保嚴格滿足排污許可證要求。

5. 項目開發

公司電源項目建設進展順利。全年公司新增投運風電機組可控發電裝機容量482兆瓦，光伏可控發電裝機容量171兆瓦。截至二零一八年十二月三十一日，公司可控發電裝機容量105,991兆瓦，權益發電裝機容量93,755兆瓦。

6. 資本運營

二零一八年十月，公司成功完成A股非公開發行，公司向七名承配人發行共計約4.98億股A股，發行價為每股人民幣6.55元，發行所得款項總額為人民幣32.60億元。

7. 新加坡業務

二零一八年，公司全資擁有的新加坡大士能源有限公司（「大士能源」）全年機組安全穩定運行，全年累計發電量市場佔有率為21.1%，同比下降0.8個百分點，全年歸屬於本公司股東的淨虧損為人民幣6.95億元。受新加坡能源管理局燃料儲備政策調整等因素影響，二零一八年大士能源抓住燃料油價格上升的有利時機對部分燃料油存貨進行了處置，扣除燃料油處置損失及跌價準備因素人民幣3.20億元後，較二零一七年減少虧損人民幣0.67億元。

公司在資本市場持續表現優異，榮獲二零一八年中國證券金紫荊獎之「改革開放四十週年傑出貢獻上市公司」獎；公司總經理趙克宇先生榮獲新浪財經金獅獎之「最佳上市公司CEO」獎。公司連續十年入選「普氏全球能源上市公司250強」排行榜，綜合排名第135位。

二零一九年前景展望

二零一九年，公司將貫徹落實發展戰略要求，積極抓住市場機會，以安全環保為基礎，堅持以質量和效益為中心，以改革創新為動力，深入推進提質增效、轉型升級，圍繞建設國際一流上市發電公司目標，不斷提升經營業績，為國家、為社會、為股東創造更多價值。

電力生產方面，認真落實國家在安全生產領域的各項部署，強化全員安全責任制。加強風險分級管控，隱患排查治理，以及反違章治理，杜絕人身傷亡事故。加強機組檢修管理和質量評價與考核，確保大修全優率保持較好水平。扎實推進「零非停」電廠的創建，不斷增強機組的安全穩定運行能力。繼續提升智慧發電和清潔發電水平，大力推進節能改造和優化運行工作，努力鞏固節能環保技術優勢。

電力營銷方面，公司將以市場為導向，加強政策和交易機制研究，搶抓市場機遇。建立差異化競爭優勢，優化區域電量結構，努力擴大交易規模。積極備戰現貨市場，加快建立競報價決策流程、風險控制機制和信息支持系統，在試點地區推進建設綜合運營中心。統籌協調跨省區交易，努力提高交易價格。力爭全年完成境內發電量4,400億千瓦時左右，平均利用小時達到4,200小時左右。在熱價偏低地區，積極爭取熱價上調。進一步提高電熱費回收率。

燃料方面，公司將繼續加強政策研究與市場研判，提高燃料採購工作的前瞻性和穩定性；建設牢固高效的燃料供應鏈，根據資源結構佈局和區域特點，動態優化長協資源；發揮規模採購優勢，加強與大型煤企的戰略合作，爭取更加合理的定價機制；進一步完善燃料管理制度體系，加強煤場管理，不斷提高摻配能力，嚴格控制燃料成本。

資金方面，公司將緊跟國內資金市場變化，充分發揮自身管理優勢，在確保信貸融資主渠道暢通的同時，抓住積極財政政策和穩健貨幣政策帶來的成本優勢，創新融資手段，擴大融資渠道，在確保資金安全的同時努力降低資金成本。

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

經營及財務情況回顧與展望

(管理層討論與分析)

(國際財務報告準則數據)

概要

公司主要在中國全國範圍內開發、建設和經營管理大型發電廠。截至二零一八年十二月三十一日，公司擁有可控發電裝機容量105,991兆瓦，權益發電裝機容量93,755兆瓦，天然氣發電、水電、風電、太陽能發電等清潔能源發電裝機佔比16.50%。公司中國境內電廠廣泛分佈在二十六個省、自治區和直轄市；公司在新加坡全資擁有一家營運電力公司，在巴基斯坦投資一家運營電力公司(自2018年12月納入合併範圍)。公司是中國最大的上市發電公司之一。

截至二零一八年十二月三十一日止的十二個月，公司實現營業收入為人民幣1,695.51億元，比上年同期上升11.21%。歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣7.34億元，比上年同期下降53.51%；每股收益為人民幣0.03元。

一、經營成果

1、二零一八年經營業績

二零一八年七月，公司完成了對華能泰山電力有限公司(「泰山電力」)下屬子公司山東華能聊城熱電有限公司(「山東華能聊城」)、山東華能萊蕪熱電有限公司(「萊蕪熱電」)和山東華能萊州風力發電有限公司(「萊州風電」)的同一控制下收購，上述單位於二零一八年八月初納入合併報表範圍。

截至二零一八年十二月三十一日止，公司所屬境內各區域二零一八年全年發電量(以億千瓦時計)分別為：

境內	發電量		售電量	
	2018年	同比	2018年	同比
黑龍江省	133.98	1.72%	125.62	1.97%
煤機	122.82	0.26%	114.66	0.47%
風電	10.39	12.74%	10.21	12.50%
光伏	0.77	—	0.76	—
吉林省	100.53	16.94%	95.04	17.18%
煤機	87.43	17.40%	82.43	17.61%
風電	9.75	13.39%	9.49	13.58%
水電	0.76	21.38%	0.74	20.91%
光伏	0.39	231.73%	0.38	231.41%
生物發電	2.20	2.40%	1.99	3.23%
遼寧省	195.48	-0.79%	181.68	-1.23%
煤機	189.84	-1.40%	176.12	-1.87%
風電	3.50	5.02%	3.48	5.07%
水電	0.59	50.06%	0.58	49.80%
光伏	1.55	95.97%	1.51	93.96%
內蒙古	2.43	6.38%	2.40	6.39%
風電	2.43	6.38%	2.40	6.39%
河北省	134.23	0.17%	126.01	0.13%
煤機	131.25	-0.05%	123.15	-0.23%
風電	2.41	5.36%	2.31	13.54%
光伏	0.57	43.20%	0.55	46.22%
甘肅省	118.20	18.97%	112.20	19.19%
煤機	98.19	17.84%	92.73	17.90%
風電	20.00	24.88%	19.47	25.78%
寧夏	0.22	111.02%	0.21	115.47%
光伏	0.22	111.02%	0.21	115.47%
北京市	85.21	37.98%	80.86	45.39%
煤機	16.92	26.36%	14.99	28.90%
燃機	68.29	41.20%	65.88	49.74%

境內	發電量		售電量	
	2018年	同比	2018年	同比
天津市	75.04	3.18%	70.42	2.93%
煤機	57.93	2.39%	53.80	2.09%
燃機	17.08	5.84%	16.59	5.64%
光伏	0.03	111.87%	0.03	112.26%
山西省	109.16	11.24%	101.96	11.00%
煤機	88.07	25.19%	81.43	25.36%
燃機	20.33	-25.88%	19.77	-25.89%
光伏	0.76	116.85%	0.76	242.30%
山東省	977.00	9.20%	916.54	9.39%
*煤機	964.81	8.59%	904.91	8.81%
*風電	8.35	89.49%	7.85	78.58%
光伏	3.84	105.94%	3.78	104.27%
河南省	270.74	21.89%	255.16	21.93%
煤機	252.01	21.90%	236.89	21.83%
燃機	17.50	22.90%	17.12	22.86%
風電	0.98	15.29%	0.90	17.28%
光伏	0.25	98.97%	0.25	98.90%
江蘇省	426.53	-0.21%	404.45	-0.02%
煤機	348.04	-4.45%	327.62	-4.75%
燃機	60.09	15.59%	58.92	17.61%
風電	17.47	62.49%	17.01	69.37%
光伏	0.93	110.43%	0.90	107.50%
上海市	181.80	-1.64%	171.85	-1.74%
煤機	163.25	-3.60%	153.73	-3.78%
燃機	18.55	19.69%	18.13	19.78%
重慶市	99.51	16.32%	92.24	16.31%
煤機	85.58	15.84%	78.73	16.01%
燃機	13.60	15.79%	13.27	16.01%
風電	0.32	—	0.24	—
浙江省	270.90	-1.81%	260.02	-1.83%

境內	發電量		售電量	
	2018年	同比	2018年	同比
煤機	263.56	-2.71%	252.81	-2.76%
燃機	6.74	50.05%	6.60	50.73%
光伏	0.62	24.66%	0.61	23.79%
湖北省	175.19	18.89%	163.86	18.46%
煤機	167.36	18.31%	156.74	18.61%
風電	4.58	75.31%	3.96	38.24%
水電	3.03	-9.85%	2.94	-9.53%
光伏	0.22	271.80%	0.22	269.60%
湖南省	114.10	22.58%	106.96	22.81%
煤機	105.09	23.98%	98.08	24.33%
風電	5.45	2.54%	5.39	2.52%
水電	3.25	13.95%	3.19	14.04%
光伏	0.32	98.30%	0.31	93.50%
江西省	211.06	6.59%	201.88	6.73%
煤機	207.20	6.10%	198.12	6.12%
風電	3.85	41.32%	3.76	53.35%
安徽省	61.51	3.59%	58.73	3.45%
煤機	57.76	1.09%	55.06	0.94%
風電	2.98	136.37%	2.90	133.56%
水電	0.77	-22.01%	0.77	-22.07%
福建省	124.95	20.37%	118.00	20.52%
煤機	124.82	20.34%	117.87	20.44%
光伏	0.12	69.23%	0.12	199.78%
廣東省	256.48	19.58%	245.39	19.76%
煤機	256.26	19.61%	245.17	19.78%
光伏	0.22	-1.37%	0.22	-1.33%
廣西	3.39	1,052.18%	3.25	—
燃機	3.39	1,052.18%	3.25	—
雲南省	44.50	20.66%	41.46	22.00%
煤機	38.85	18.80%	35.96	19.99%
風電	5.65	35.17%	5.49	36.94%

境內	發電量		售電量	
	2018年	同比	2018年	同比
貴州省	1.97	240.83%	1.94	260.17%
風電	1.97	240.83%	1.94	260.17%
海南省	130.44	11.99%	121.29	12.21%
煤機	126.35	11.54%	117.25	11.72%
燃機	0.24	21.22%	0.23	21.34%
風電	0.97	-16.50%	0.95	-16.47%
水電	2.28	48.80%	2.26	49.20%
光伏	0.60	97.20%	0.59	97.67%
合計	4,304.57	9.12%	4,059.43	9.30%

註：標*的為公司新收購所涉及的電廠，自2018年8月初納入合併報表範圍，其同比變動數據僅供參考。

公司全年發電量同比上升的主要原因：1、全國全社會用電量增長好於年初預期，特別是第三產業和城鄉居民用電保持兩位數增長；2、受需求增長、來水減少等因素影響，公司火電利用小時回升明顯；3、新增燃氣、風電、光伏機組對發電量增長做出貢獻。

二零一八年，公司全資擁有的新加坡大士能源有限公司累計發電量市場佔有率為21.1%，比去年同期降低了0.8個百分點。

售電價格方面，公司境內電廠平均結算電價比上年增長人民幣4.47元／千千瓦時，為人民幣418.48元／千千瓦時。中新電力平均結算電價為648.74元／千千瓦時，比上年上升了19.22%

燃料成本方面，由於燃料價格上漲，公司境內電廠單位售電燃料成本為人民幣236.89元／千千瓦時，較上年上升4.85%。

在上述因素綜合影響下，二零一八年公司營業收入為人民幣1,695.51億元，比上年的人民幣1,524.59億元上升了11.21%。權益利潤為人民幣7.34億元，比上年的權益利潤人民幣15.80億元降低了53.51%。

其中，中國境內業務權益利潤為人民幣14.29億元，比上年的人民幣20.57億元減少人民幣6.28億元，主要原因是燃料價格上升、財務費用增加和投資收益減少。新加坡業務權益虧損為人民幣6.95億元，比上年虧損增加人民幣2.18億元。主要原因是大士能源由於處置燃料油和計提燃料油跌價準備減少利潤約人民幣3.20億元(約0.65億新元)。

2、經營業績比較分析

2.1 營業收入及稅金及附加

營業收入主要是售電收入。二零一八年本公司及其子公司合併營業收入為人民幣1,695.51億元，較上年同期的人民幣1,524.59億元上升了11.21%。其中中國境內業務營業收入同比增長人民幣151.66億元，其中新收購單位和新投機組營業收入為55.92億元。

新加坡業務營業收入同比增加人民幣19.25億元，主要原因是公司在新加坡發電市場採取更加積極主動競爭策略且含稅電價同比上升。

經營地區／發電類型	含稅平均結算電價		
	單位：元／千千瓦時		
	2018年度	2017年度	變化率
黑龍江省			
煤機	393.28	376.88	4.35%
風電	516.82	595.75	-13.25%
光伏	750.90	-	不適用

經營地區／發電類型	含稅平均結算電價		
	單位：元／千千瓦時		
	2018年度	2017年度	變化率
吉林省			
煤機	385.18	383.75	0.37%
風電	518.74	551.80	-5.99%
水電	426.74	426.63	0.03%
光伏	834.14	879.95	-5.21%
生物發電	754.58	750.02	0.61%
遼寧省			
煤機	398.85	370.25	7.73%
風電	572.25	583.79	-1.98%
水電	330.00	330.00	0.00%
光伏	898.76	907.54	-0.97%
內蒙古			
風電	461.87	452.91	1.98%
河北省			
煤機	378.05	366.23	3.23%
風電	522.09	541.30	-3.55%
光伏	801.90	978.48	-18.05%
甘肅省			
煤機	289.85	246.89	17.40%
風電	403.12	459.23	-12.22%
寧夏			
光伏	805.11	800.00	0.64%
北京市			
煤機	463.40	749.82	-38.20%
燃機	667.36	674.07	-1.00%
天津市			
煤機	397.46	393.82	0.92%
燃機	708.05	699.14	1.27%
光伏	881.64	879.99	0.19%
山西省			
煤機	326.40	317.52	2.80%
燃機	684.65	678.32	0.93%
光伏	908.91	1,370.19	-33.67%

經營地區／發電類型	含稅平均結算電價		
	單位：元／千千瓦時		
	2018年度	2017年度	變化率
山東省			
*煤機	404.01	397.13	1.73%
*風電	564.46	625.68	-9.78%
光伏	862.56	881.74	-2.18%
河南省			
煤機	349.86	370.27	-5.51%
燃機	640.53	600.00	6.76%
風電	551.34	610.00	-9.62%
光伏	380.00	375.34	1.24%
江蘇省			
煤機	438.53	401.57	9.21%
燃機	590.83	599.85	-1.50%
風電	724.53	679.60	6.61%
光伏	929.01	957.89	-3.02%
上海市			
煤機	411.76	398.00	3.46%
燃機	848.25	911.36	-6.93%
重慶市			
煤機	412.66	392.74	5.07%
燃機	746.10	811.53	-8.06%
風電	615.26	—	不適用
浙江省			
煤機	418.61	421.15	-0.60%
燃機	867.83	912.07	-4.85%
光伏	1,054.58	1,128.38	-6.54%
湖北省			
煤機	422.40	402.46	4.96%
風電	630.28	676.00	-6.76%
水電	381.98	378.04	1.04%
光伏	887.76	880.00	0.88%

經營地區／發電類型	含稅平均結算電價		
	單位：元／千千瓦時		
	2018年度	2017年度	變化率
湖南省			
煤機	463.72	455.94	1.71%
風電	610.84	606.72	0.68%
水電	376.07	376.17	-0.03%
光伏	907.78	879.57	3.21%
江西省			
煤機	420.96	411.82	2.22%
風電	612.62	610.00	0.43%
安徽省			
煤機	380.70	371.86	2.38%
風電	613.38	610.00	0.55%
水電	384.40	376.74	2.03%
福建省			
煤機	400.15	375.59	6.54%
光伏	985.72	980.00	0.58%
廣東省			
煤機	415.14	431.23	-3.73%
光伏	986.49	980.00	0.66%
廣西省			
燃機	547.20	–	不適用
雲南省			
煤機	514.50	577.23	-10.87%
風電	470.14	478.37	-1.72%
貴州省			
風電	608.00	599.76	1.37%
海南省			
煤機	441.68	431.33	2.40%
燃機	1,565.26	1,619.97	-3.38%
風電	612.15	608.99	0.52%
水電	402.62	399.53	0.77%
光伏	958.71	991.44	-3.30%
境內合併	418.48	414.01	1.08%
中新電力	648.74	544.15	19.22%

註1：上海區域、浙江區域、江蘇區域和重慶區域的燃機電價含容量電費收入。

註2：標*的為公司新收購所涉及的電廠，自2018年8月初納入合併報表範圍，其同比變動數據僅供參考。

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。二零一八年稅金及附加為人民幣17.89億元，比上年同期的人民幣13.76億元增加了人民幣4.13億元，其中新收購單位和新投機組稅金及附加為0.18億元。

2.2 營業成本及費用

二零一八年本公司及其子公司合併營業成本為人民幣1,576.47億元，較上年同期上升11.10%。其中中國境內業務營業成本同比增加人民幣136.38億元，較上年同期上升10.36%，其中新收購單位和新投機組為15.30億元；原有單位同比增加121.08億元，主要原因是本期中國境內業務燃料成本上升。

新加坡業務營業成本同比增加人民幣21.09億元，較上年同期上升20.55%，主要原因是國際油價上升導致燃氣成本上漲。

2.2.1 燃料成本

本公司及其子公司最主要的營業成本為燃料成本，二零一八年共計支出人民幣1,057.36億元，比上年的人民幣927.37億元上升了14.02%。其中中國境內業務燃料成本同比增加人民幣123.07億元，主要原因是燃料價格上漲。其中，新收購單位和新投機組燃料成本為8.90億元，原有機組燃料成本同比增加114.17億元。新加坡燃料成本同比增加人民幣6.92億元，主要原因是燃氣價格上漲。二零一八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548.02元上升了0.61%，為每噸人民幣551.35元，中國境內電廠單位售電燃料成本較上年的人民幣225.92元／千千瓦時上升4.85%，為236.89元／千千瓦時。

2.2.2 維修費用

本公司及其子公司二零一八年共發生維修費用為人民幣43.93億元，比上年的人民幣43.48億元增加了0.45億元。其中中國境內業務電廠維修費用同比增加0.54億元。新加坡業務維修費用同比減少人民幣0.09億元。

2.2.3 折舊

本公司及其子公司二零一八年折舊比上年的人民幣201.81億元增長了1.41%，為人民幣204.66億元，主要因為公司本年新收購單位和新機投產增加。境內折舊費用同比增加3.69億元，其中新收購單位和新投機組折舊費用為3.20億元。新加坡業務折舊費用同比減少人民幣0.84億元。

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。本公司及其子公司二零一八年人工成本為人民幣118.45億元，比上年的人民幣105.90億元增加人民幣12.55億元。主要原因是公司境內單位經營業績完成情況較好及企業年金比例上調。新加坡業務人工成本同比減少人民幣0.17億元。

2.2.5 其他費用(含電力採購成本及支付華能開發的服務費)

其它項目包括環保、土地、保險、辦公等費用、攤銷、大士能源的電力採購成本、資產減值損失、政府補助和非流動資產處置損益等。本公司及其子公司二零一八年其他費用(含電力採購成本及支付華能開發的服務費)為人民幣152.06億元，比上年的人民幣140.44億元增加了人民幣11.62億元。中國境內業務其他費用同比減少了人民幣3.65億元，主要原因是公司本年置換電量支出下降及排污費費改稅的影響。其中新收購單位和新投機組其他費用為人民幣1.08億元。新加坡業務其他費用同比增加人民幣15.27億元。

2.3 財務費用，淨額

財務費用淨額包括利息費用、銀行手續費及匯兌損益淨額。

2.3.1 利息費用

本公司及其子公司二零一八年利息費用為人民幣104.86億元，比上年的人民幣97.49億元上升了7.56%。中國境內業務利息費用增加7.23億元。其中新收購單位和新投機組利息費用為2.10億元，境內原有單位利息費用同比增加5.13億元，主要由於債務規模增加。新加坡業務利息費用同比增加人民幣0.14億元。

2.3.2 匯兌損益及銀行手續費淨額

本公司及其子公司二零一八年匯兌收益及銀行手續費之和為淨損失人民幣1.61億元，而上年同期為淨收益人民幣1.44億元。主要由於中國境內業務人民幣對美元匯率下降。

其中新加坡業務匯兌損益及銀行手續費之和為淨損失人民幣0.25億元，與上年的淨損失人民幣0.17億元相比損失增加人民幣0.08億元，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

二零一八年聯營／合營公司投資收益為人民幣18.23億元，比上年的人民幣4.25億元增加了人民幣13.98億元，主要為聯營／合營公司利潤增加。

2.5 所得稅費用

本公司及其子公司二零一八年所得稅費用為人民幣6.43億元，比上年的人民幣12.18億元減少了人民幣5.75億元。其中中國境內業務所得稅費用減少人民幣5.40億元，主要原因是由於二零一八年煤炭價格同比上漲，導致公司煤機盈利能力下降，從而所得稅減少。新加坡業務所得稅費用減少人民幣0.35億元。

2.6 淨利潤、歸屬於本公司權益持有者損益和非控制股東損益

本公司及其子公司二零一八年淨利潤為人民幣13.30億元，較上年的人民幣15.84億元減少了人民幣2.54億元，降低了16.04%。公司本年權益利潤為人民幣7.34億元，較上年的人民幣15.80億元減少了人民幣8.46億元。

中國境內業務權益利潤減少人民幣6.28億元，主要原因是燃料價格上升、財務費用增加和投資收益減少。新加坡業務權益虧損為6.95億元，較上年同期增加2.18億元。主要原因是大士能源由於處置燃料油和計提燃料油跌價準備減少利潤約人民幣3.20億元（約0.65億新元）。

公司非控制股東損益從上年的人民幣0.04億元增加至人民幣5.96億元，主要原因是公司下屬非全資子公司的淨利潤上升。

2.7 財務狀況比較

2.7.1 資產項目比較

二零一八年十二月三十一日，本公司及其子公司資產總額為人民幣4,199.03億元，比二零一七年末的人民幣3,965.90億元增長了5.88%，其中：中國境內業務資產總額為人民幣3,788.59億元，同比增加人民幣102.30億元，主要是本年新收購單位併表和基建投入導致資產增加，其中，中國境內業務非流動資產減少4.37億元。二零一八年十二月三十一日，中國境外業務中，新加坡業務資產總額為人民幣272.58億元，同比減少7.03億元，其中非流動資產為人民幣238.13億元，同比增加0.04億元。巴基斯坦業務資產總額為人民幣137.86億元，其中非流動資產為人民幣104.85億元。

2.7.2 負債項目比較

二零一八年十二月三十一日，本公司及其子公司負債總額為人民幣3,037.82億元，比上年同期的人民幣2,889.75億元增長5.12%。

二零一八年十二月三十一日，公司帶息債務總額約為人民幣2,541.70億元，包括長期借款(含一年內到期的長期借款)、應付債券(含一年內到期的應付債券)、短期借款、應付短期債券及應付融資租賃款(含一年內到期的應付融資租賃款)，其中境內外幣債務約為人民幣22.79億元。

二零一八年十二月三十一日，中國境外業務中，新加坡業務負債總額為人民幣153.09億元，比上年同期的人民幣150.98億元增加1.40%。巴基斯坦業務負債總額為人民幣111.58億元。

2.7.3 權益項目比較

不考慮盈利和利潤分配的影響，歸屬於本公司權益持有者的權益項目年末相對年初有所增加。其中，公司二零一八年九月發行了計入其他權益工具的面值為50億元英大保險籌資計劃，公司及其子公司分別持有的其他權益工具投資公允價值變動的稅後影響使得權益增加人民幣0.01億元，權益法下被投資單位其他綜合收益變動的稅後影響使得權益減少人民幣2.60億元，現金流量套期工具公允價值變動的稅後影響使得權益減少人民幣4.70億元，外幣報表折算差額使得權益增加人民幣3.35億元。非控制股東權益增加人民幣17.13億元。

2.7.4 主要財務狀況比率

	二零一八年	二零一七年
流動比率	0.45	0.31
速動比率	0.38	0.26
負債與權益比率	3.22	3.30
已獲利息倍數	1.13	1.23

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

流動比率年末較年初有所上升，主要原因是公司本年存貨和貨幣資金增加使得流動資產增加所致。負債與所有者權益比率年末比年初有所下降，主要是公司本年發行50億元英大保險籌資計劃致使權益年末餘額增加。已獲利息倍數比上年下降，主要原因是稅前利潤同比下降。

二、流動性及資金來源

1. 流動性

	二零一八年 人民幣億元	二零一七年 人民幣億元	變化率 %
經營活動產生的現金淨額	287.29	291.98	-1.61%
投資活動使用的現金淨額	-203.76	-317.49	-35.82%
融資活動(使用)/產生的 現金淨額	-22.43	40.13	-155.89%
匯率影響	0.26	0.10	160.00%
現金及現金等價物的增加淨額	61.36	14.72	316.80%
年初現金及現金等價物的餘額	92.82	78.10	18.85%
年末現金及現金等價物餘額	154.18	92.82	66.11%

公司二零一八年經營活動產生的現金淨額為人民幣287.29億元，同比下降1.61%，主要是公司本期電量增長和電價上升帶來的收入增長被燃料採購成本增長的影響抵銷。其中新加坡業務經營活動產生的現金淨額為人民幣8.30億元。投資活動使用的現金淨額為203.76億元，同比下降35.82%，主要原因是本年度收購事項較上年度規模小，現金流出較少。融資活動使用的現金淨額為人民幣22.43億元，比上年同期淨流入人民幣40.13億元減少62.56億元，主要是由於公司本年償還借款較去年增多。年末現金及現金等價物餘額中，人民幣部分為人民幣143.17億元，新加坡元部分為人民幣9.27億元，美元部分為人民幣1.41億元，巴基斯坦盧比部分為人民幣0.33億元。

二零一八年十二月三十一日，本公司及其子公司淨流動負債約為人民幣764.07億元。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

二零一八年公司實際資本支出為人民幣207.07億元，主要用於基本建設和更新改造支出。其中，山東發電人民幣29.31億元，鹽城大豐新能源人民幣16.79億元，上安電廠人民幣11.14億元，黑龍江發電人民幣7.89億元，安陽能源人民幣7.46億元，東莞燃機人民幣7.11億元，羅源發電人民幣6.61億元，南京新港綜合能源人民幣5.98億元，康保風電人民幣5.05億元，江西清潔能源人民幣4.51億元，如東八仙角海上風電人民幣4.50億元，鍾祥風電人民幣4.35億元，海南發電人民幣4.06億元，奉節風電人民幣3.46億元，北京熱電人民幣3.43億元，大連熱電人民幣3.35億元，酒泉風電人民幣3.03億元，貴港清潔能源人民幣2.78億元，懷寧風電人民幣2.67億元，江陰燃機人民幣2.57億元，澠池清潔能源人民幣2.43億元，滇東能源人民幣2.22億元，吉林發電人民幣2.16億元，富源風電人民幣2.07億元，羅源港務人民幣2.06億元，珞璜發電人民幣2.05億元，德州電廠人民幣1.98億元，儀征風電人民幣1.94億元，大連電廠人民幣1.71億元，山西綜合能源人民幣1.67億元，蘇州熱電人民幣1.65億元，長興電廠人民幣1.59億元，

福州電廠人民幣1.59億元，盤州風電人民幣1.46億元，淮陰發電人民幣1.46億元，滇東雨汪能源人民幣1.44億元，巢湖發電人民幣1.41億元，威海發電人民幣1.39億元，洛陽熱電人民幣1.19億元，銅山風電1.19億元。新加坡業務資本支出為人民幣1.80億元，其他單位資本支出為人民幣34.56億元。

資本性支出的資金來源主要為自有資金、經營活動產生的現金流和債務及權益融資。未來幾年公司在將鞏固清潔高效常規能源領先優勢的同時，進一步加快新能源開發建設，推進結構調整，預計仍會有較多的基建支出和更新改造支出，公司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	2019年 資本支出計劃	資金來源安排	資金成本 及使用說明
火電	41.70	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
水電	0.23	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
風電	239.54	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
煤炭	7.40	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
光伏	0.74	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
港口	2.04	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
技術改造	62.47	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。二零一八年十二月三十一日，本公司及其子公司擁有中國銀行、建設銀行、農業銀行等商業銀行授予的人民幣超過2,688億元的未使用銀行綜合授信額度。

公司分別於二零一八年二月二十四日、三月二日、三月二十一日、三月二十三日、五月二日、五月二日、五月十八日、五月三十日、六月一日、八月二十四日、十月十九日、十一月十六日、十一月二十二日、十一月二十三日、十一月二十八日和十二月六日發行了十六期無抵押超短期債券40、20、20、40、25、40、20、20、40、20、25、20、20、20、20、10億元，票面利率依次分別為4.35%、4.35%、4.40%、4.45%、4.25%、4.08%、3.98%、3.80%、4.05%、2.80%、3.20%、2.78%、3.10%、3.05%、2.78%和3.30%。債券均以人民幣標價，按面值發行，存續期自發行日起依次分別為90天、90天、150天、180天、180天、150天、180天、90天、180天、90天、180天、90天、180天、180天、90天和270天。

公司分別於二零一八年五月二日和七月十一日發行了兩期無抵押中期票據30億和20億元，票面利率分別為4.80%和4.41%，債券以人民幣標價，按面值發行，存續期均為自發行日起三年。

公司於二零一八年七月二十六日發行了一期無抵押非公開定向債務融資工具25億元，票面利率為4.68%，債券以人民幣標價，按面值發行，存續期為自發行日起三年。

公司分別於二零一八年四月四日和九月十日發行了兩期無抵押公司債，金額分別為15億元和50億元，票面利率分別為4.90%和5.05%，債券以人民幣標價，按面值發行，存續期分別為三年和十年。

二零一八年十二月三十一日，公司及其子公司短期借款總額為人民幣610.39億元(二零一七年：人民幣802.51億元)，其中銀行借款的年利率為3.30%至11.51%(二零一七年：人民幣3.74%至5.50%)。

二零一八年十二月三十一日，公司及其子公司短期應付債券總額為人民幣115.41億元(二零一七年：110.68億元)。

二零一八年十二月三十一日，公司及其子公司長期借款(含一年內到期的長期借款)總額為人民幣1,501.69億元(二零一七年：1,251.29億元)，其中人民幣借款為1,268.44億元(二零一七年：1,100.73億元)、美元借款約為15.48億美元(二零一七年：3.48億美元)、歐元借款約為0.22億歐元(二零一七年：0.30億歐元)，新元借款餘額24.72億新元(二零一七年：25.39億新元)，日元貸款餘額24.82億日元(二零一七年：25.93億日元)。其中，美元借款和新元借款均為浮動利率借款，其他外幣貸款均為固定利率貸款。截至二零一八年十二月三十一日止的會計年度，長期銀行借款年利率為0.75%至7.29%(二零一七年：0.75%至6.03%)。

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新建與收購的基礎上，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，根據公司董事會二零一八年利潤分配議案(尚待股東大會通過)，預計公司將支付現金股利人民幣15.70億元。

2.4 帶息負債到期償還概況

單位：億元人民幣

項目	2019年	2020年	2021年	2022年	2023年
計劃還本	971.60	315.01	465.98	199.14	113.13
計劃付息	102.93	64.67	49.72	33.97	25.16
合計	<u>1,074.53</u>	<u>379.68</u>	<u>515.70</u>	<u>233.11</u>	<u>138.29</u>

註：本表按照已簽訂合同金額實際還本金額編製。二零一九年還本金額較大是由於包含了短期借款和短期應付債券。

三、公司長遠發展策略及規劃

公司全面貫徹「創新、協調、綠色、開放、共享」的新發展理念，按照構建清潔低碳、安全高效的能源體系要求，堅持以質量效益為中心，以改革創新為動力，以體制機制為保障，以供給側結構性改革為主線，把公司建設成為管理規範、技術領先、節能環保、結構合理、運營卓越、公司治理和市場價值優秀的國際一流上市發電公司。

適應能源轉型變革要求，實施綠色轉型戰略，堅持開發與收購併重，加快風光煤電輸用一體化大型清潔能源基地和海上風電基地投資佈局，加大煤炭清潔高效利用科技創新力度，積極發展網源荷一體供熱產業；適應電力市場化改革要求，實施經營轉型戰略，積極從發電為主向發電、供熱、調峰、配售、儲能、節能環保一體化產業鏈延伸，推動產業鏈、供應鏈、價值鏈「三鏈」融合，努力向綜合能源服務商轉型；適應智能時代要求，實施數字化運營戰略，紮實推進智慧電廠、工業互聯網、在線經營系統建設，全面提升市場競爭力；適應創新引領發展要求，實施人才強企戰略，為公司轉型升級，實現高質量發展提供堅實的人才保障。

四、趨勢分析

二零一九年，我國經濟已由高速增長階段轉向高質量發展階段，經濟結構將加快優化升級，國家將繼續堅持以供給側結構性改革為主線不動搖，堅持深化市場化改革，鞏固「三去一降一補」成果，加大基礎設施等領域補短板力度，進一步推進能源生產和消費革命，構建清潔低碳、安全高效的能源體系。各地及相關部門積極貫徹落實「穩投資」要求，固定資產投資有望維持平穩增長，對用電增長形成較強支撐。

電力市場方面，綜合考慮國際國內形勢、產業運行和地方發展等因素影響，在平水年、沒有大範圍極端氣溫影響的情況下，預計二零一九年全社會用電量增長5.5%，全國新增裝機容量1.1億千瓦左右，火電新投機組同比略有增加，預計全年火電發電設備利用小時4400小時左右，較二零一八年略有提升。二零一九年，公司將積極參與電力市場化改革，加強電力供需和市場競爭形勢的研判，制定靈活有效的市場營銷策略。積極參與電力市場交易，重視售電業務開發，積極參與現貨交易市場、輔助服務市場建設，不斷開拓新的業務領域，強化增值服務意識，鞏固、挖掘優質用戶，提高用戶黏性，逐步完成從傳統能源供應商向綜合能源供應商轉變，進一步提高公司市場競爭力，鞏固公司的行業地位和市場地位。

煤炭市場方面，二零一九年國家相關部委已核准(審批)開工、核增的大型煤礦陸續投產，供應將逐步有序增加，環保、安全生產檢查將持續高壓，但影響弱化，煤炭供應處於相對充足狀態。需求方面，雖然有「大基建」等因素托底，但宏觀經濟下行壓力較大，中美貿易摩擦仍面臨不確定性，再加上產業轉型升級，煤炭消耗增幅放緩；能源「雙控」、特高壓輸電消納清潔能源比例增加、核電投產都將減少電煤需求。運輸方面，鐵路運力繼續增加，隨著蒙華鐵路投運，「兩湖一江」資源緊張局面將得到緩解。總體判斷，二零一九年電煤市場供需關係將由緊平衡向基本寬鬆過渡，價格重心下移，波動幅度進一步收窄，煤價將逐步向綠色區間調整。

資金市場方面，二零一九年國家將實施積極的財政政策和穩健的貨幣政策。積極的財政政策聚焦減稅降負，與貨幣政策協同推動解決「融資難，融資貴」問題；穩健的貨幣政策強調以穩為主，加強逆週期管理，優化信貸結構，保持流動性合理充裕。受此影響，預計全年資金合理充裕，資金成本穩中有降。

公司將抓住當前電力市場化改革、能源生態重塑、行業跨界融合的重要戰略機遇，加快發展方式向質量效益型集約增長轉變，發展動力向創新驅動轉變，發展結構向調整存量與做優增量並舉轉變，從發電為主向發電、供熱、調峰、配售、儲能、節能環保一體化產業鏈延伸，向提供解決方案和增值服務的高端價值鏈延伸，推動實現更高質量、更有效率、更可持續發展。

五、重大投資的表現及前景

於二零零三年四月二十二日公司支付了人民幣23.9億元，獲得了深圳市能源集團有限公司(「深能集團」)25%的股權。二零一一年深能集團分立為存續企業深能集團和派生新設企業深圳市深能能源管理有限公司(「深能管理公司」)，公司各持有分立後兩家企業25%的股份。此外，公司於二零零七年十二月獲得深能集團所屬子公司深圳能源增發的2億股股份。二零一一年深圳能源以其二零一零年資本公積配股。二零一三年二月，深圳能源通過同時向深能管理公司的股東深圳市國資委及本公司定向增發股份和支付現金相結合的方式吸收合併深能管理公司。吸收合併完成後，公司持有深圳能源6.61億股股份，占深圳能源股權比例為25.02%。二零一八年，深圳能源向全體股東每十股送現金股利人民幣0.80元，於二零一八年十二月三十一日，公司持有深圳能源9.92億股股份。在國際財務報告準則下，上述投資合計為公司增加二零一八年權益利潤人民幣1.48億元。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二零一八年權益利潤人民幣1.11億元。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

二零一八年十二月三十一日，本公司及其子公司境內境外員工總人數為57,970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

二零一八年十二月三十一日，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122.73億元。

二零一八年十二月三十一日，本公司及其子公司的質押及抵押借款有：

二零一八年十二月三十一日，本公司及其子公司銀行借款約人民幣4.61億元(二零一七年：0.24億元)系由存在追索權的應收票據貼現所得。由於該等應收票據尚未到期，因而將所獲貼現款記錄為短期借款。

二零一八年十二月三十一日，本公司及其子公司約人民幣9.86億元(二零一七年：46.05億元)長期借款系由賬面價值為17.56億元(二零一七年：51.66億元)的物業、廠房及設備作為抵押。

二零一八年十二月三十一日，本公司及其子公司約89.38億元長期借款系由電費收費及熱費權作為質押(二零一七年：105.59億元)。

二零一八年十二月三十一日，受到限制的銀行存款為人民幣4.30億元(二零一七年：0.82億元)。

二零一八年十二月三十一日，融資租賃租入的物業、廠房及設備的賬面價值為人民幣17.74億元(二零一七年：25.65億元)。

八、關於對公司會計報表有重大影響的會計準則

除載於財務信息摘要附註2的會計政策變更外，從2018年度財務報表摘錄的財務信息編製所採用的會計政策與2017年度財務報表一致。

九、減值的敏感性分析

1、商譽減值

本公司及其子公司在每年對單獨確認的商譽進行減值測試。二零一八年，公司管理層根據評估結果，本年度商譽減值金額約為人民幣4.09億元。

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。於二零一八年十二月三十一日，其他因素符合預期的情況下，當電價比預期金額下降1%或5%時，將確認商譽減值金額分別增加約為人民幣9.00億元和人民幣39.15億元；當燃料價格比預期金額上漲1%或5%時，將確認商譽減值金額分別增加約為人民幣4.21億元和人民幣31.85億元。

2、其他非流動資產減值

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

二零一八年，本公司及其子公司對物業、廠房及設備和採礦權計提減值準備分別約為人民幣9.90億元和人民幣1.35億元。導致減值的因素為二零一八年度電力市場發電側競爭激烈，導致電廠運營情況低於預期。同時，分別受當地電力市場需求不足和風場選址問題的影響，管理層評估一項火電項目和一項風電項目進一步推進的可能性較低，在建工程分別全額計提減值準備約為人民幣0.14億元和人民幣0.08億元。

電價和燃料價格相關假設的變動都將影響該類物業、廠房及設備、土地使用權及採礦權的減值測試結果。於二零一八年十二月三十一日，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、土地使用權及採礦權的減值金額將分別增加約為人民幣4.60億元和人民幣55.99億元；當燃料價格比預期金額上漲1%或5%時，物業、廠房及設備、土地使用權及採礦權減值金額將分別上漲約為人民幣0.46億元和人民幣15.98億元。

十一、風險因素

1. 煤炭市場風險

二零一九年電煤市場供需關係雖然將由緊平衡向基本寬鬆過渡，煤價將逐步向綠色區間調整，但市場風險仍存在。一是煤炭產能進一步向內蒙古、山西、陝西三個主要產煤地區集中，主產地相關政策、極端天氣、煤礦事故對全國煤炭供應的影響加大；二是環保安全督察常態化保持高壓，主產區產能釋放會受到一定影響；三是部分煤化工項目集中上馬投產，產地、煤源地轉化水平提高，且耗煤量巨大，對電煤供應影響加大；四是北方港口中轉重心向曹妃甸轉移在未來幾年會逐步完成，鐵路運力與港口資源的匹配矛盾可能會加劇，可能會影響煤炭市場。

2. 電量風險

二零一九年，全國用電量增長率預計為5.5%，較二零一八年回落3個百分點，同時預計新增發電裝機容量1.1億千瓦左右，按照二零一八年利用小時測算，預計用電增長空間被新機全部消耗，發電供大於求的局面沒有明顯改善。市場交易競爭日趨激烈，給公司增發電量和提高市場份額帶來不確定性。

3. 電價風險

隨著煤炭、鋼鐵、有色、建材四大行業用電計劃全面放開等相關政策頒佈，市場交易電量比例持續提高，中長期交易規模不斷擴大，跨省區交易比例大幅增長，現貨交易加快推進，交易品種模式越來越豐富，市場競爭異常激烈，電價下行壓力加大。

4. 電力交易政策風險

傳統優勢地區受到限煤和跨省區交易政策影響的風險。二零一九年，河北、浙江、上海、江蘇、山東等地區出台的限制燃煤消耗總量政策將更加嚴厲，對當地發電影響進一步放大；國家加大跨省區送電力度，而公司在受端地區裝機比重高於送端地區，短期內受特高壓影響較大。

5. 環保風險

中國政府提出了堅決打好污染防治攻堅戰的要求，國務院發佈了關於打贏藍天保衛戰的三年行動計劃。發電廠等工業企業要進一步減少主要大氣污染物排放總量。各電廠必須加強機組和環保設施運行維護管理，確保嚴格滿足排污許可證要求，按照規定的排放強度和排放量合法排污，否則將承擔法律責任。

6. 利率風險

人民幣債務方面，受央行宏觀調控加大逆週期調節力度影響，二零一九年貨幣市場、債券市場利率預計將下行，公司人民幣債務綜合利率預期降低；外幣債務方面，受全球經濟放緩預期等因素影響，當前市場預期美元等主要貨幣利率短期進一步增加的可能性降低；另外，公司外幣債務規模較小，預計外幣債務利率波動對公司總體影響不大。

股本結構

截至二零一八年十二月三十一日，本公司已發行總股本為15,698,093,359股，其中內資股為10,997,709,919股，佔已發行總股本的70.06%，外資股為4,700,383,440股，佔已發行總股本的29.94%。就外資股而言，華能集團通過其全資子公司中國華能集團香港有限公司，持有472,000,000股，佔本公司已發行總股本的3.01%。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32.28%，華能集團持有1,555,124,549股，佔本公司已發行總股本

的9.91%，通過其控股子公司中國華能財務有限公司持有74,139,853股，佔本公司已發行總股本的0.47%，其它內資股股東合計共持有4,301,783,399股，佔已發行總股本的27.40%。

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561.73億元。

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。

公司二零一八年度股利分配預案為：向全體股東每股派發現金紅利人民幣0.10元（含稅）。所有股息將在本公司股東週年大會獲股東批准後派發。待年度股東大會通過分配方案後，本公司預期於二零一九年八月二十八日或之前完成派付末期股息。

由於仍未確定本公司二零一八年股東週年大會的召開日期、釐定出席二零一八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二零一八年股東週年大會通告，該通告預期於二零一九年四月向股東發出。

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。

本公司亦將按照相關規定，根據派發股息基準日的股東記錄，代扣代繳企業所得稅。

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

優先購股權

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

最大供貨商和客戶

在二零一八年，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、山西陽泉煤業(集團)有限公司、晉能集團有限責任公司、國家能源投資集團有限公司、中國中煤能源集團有限公司，合計採購金額約為人民幣416.79億元，佔年度燃煤採購總額的比例約為31.5%。

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。在二零一八年，本公司及其子公司的五家最大客戶為國家電網山東省電力公司、國家電網江蘇省電力公司、國家電網浙江省電力公司、廣東電網有限公司、國家電網河南省電力公司，合計電力銷售金額佔本年度營業收入的比例約49.5%。

本公司董事，監事及其緊密連繫人士(根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)定義)在二零一八年度均沒有在上述五大供貨商及客戶中佔有任何權益。

與控股股東的業務競爭

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

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

二零一四年六月二十八日，為進一步明確履約內容，結合《上市公司監管指引第4號—上市公司實際控制人、股東、關聯方、收購人以及上市公司承諾及履行》的要求和實際情況，華能集團對前述避免同業競爭承諾完善規範如下：1.將華能國際作為華能集團常規能源業務最終整合的唯一平台；2.對於華能集團位於山東省的常規能源業務資產，華能集團承諾在二零一六年年末前，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。

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

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

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

華能集團繼續履行前期承諾，在新能泰山完成二零一七年九月三十日公告的重大資產出售交易後，敦促華能能源交通產業控股有限公司等相關方將山東非上市常規能源資產注入至華能國際。二零一八年七月三十一日，泰山電力（華能能源交通產業控股有限公司的控股子公司）與華能山東公司（華能國際控股子公司）簽署協議，前者將其購自新能泰山的電力資產出售給後者，從而完成了華能集團的有關承諾。

本公司現有十二名董事，其中三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二零一八年內概無出售、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
舒印彪	董事長	二零一九年一月三十日委任
黃 堅	董事	二零零八年八月二十七日委任
王永祥	董事	二零一七年六月十三日委任
米大斌	董事	二零一四年九月十八日委任
郭洪波	董事	二零一二年二月二十一日委任
程 衡	董事	二零一七年六月十三日委任
林 崇	董事	二零一七年六月十三日委任
岳 衡	獨立董事	二零一四年九月十八日委任
徐孟洲	獨立董事	二零一六年六月二十三日委任
劉吉臻	獨立董事	二零一七年六月十三日委任
徐海鋒	獨立董事	二零一七年六月十三日委任
張先治	獨立董事	二零一七年六月十三日委任

董事、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，其均確認在二零一八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

截至二零一八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。

截至二零一八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，截至二零一八年底，本公司各董事、監事概無在本公司所訂立的任何合約中擁有任何實際權益。

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

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

獨立董事獨立性的確認

公司獨立董事岳衡先生、徐孟洲先生、劉吉臻先生、徐海鋒先生、張先治先生於二零一九年三月十八日簽署了《二零一八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

下表所列为截至二零一八年十二月三十一日，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	32.28
香港中央結算(代理人)有限公司	4,068,667,659	25.92
中國華能集團有限公司	1,555,124,549	9.91
河北建設投資集團有限責任公司	527,548,946	3.36
中國證券金融股份有限公司	492,186,504	3.14
中國華能集團香港有限公司	472,000,000	3.01
江蘇省投資管理有限責任公司	416,500,000	2.65
福建省投資開發集團有限責任公司	321,814,185	2.05
大連市建設投資集團有限公司	301,500,000	1.92
遼寧能源投資(集團)有限責任公司	284,204,999	1.81

薪酬政策

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

(1) 工資及補貼

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32%。

(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52%。

(3) 退休金等供款

董事、監事及高管人員均建立了各項社會保險、企業年金和住房公積金等退休金供款，約佔薪酬總額的16%。

根據股東大會決議，二零一八年公司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他利益。

員工住房

按照國家和地方政府有關規定，公司下屬單位均為員工建立了住房公積金。

員工醫療保險計劃

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

退休金計劃

本公司及其子公司根據所在省地方情況及政策執行一系列固定退休金繳納計劃。

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

股東大會

報告期內，公司召開了一次年度股東大會和一次臨時股東大會。

- 1、公司二零一七年年度股東大會，召開時間為二零一八年五月三日，會議決議刊登於二零一八年五月四日出版的《中國證券報》和《上海證券報》。
- 2、公司二零一八年第一次臨時股東大會，召開時間為二零一八年一月三十日，會議決議刊登於二零一八年一月三十一日出版的《中國證券報》和《上海證券報》。

重大事項

1. 二零一八年十月，公司成功完成A股非公開發行，公司向七名承配人發行共計約4.98億股A股，發行價為每股人民幣6.55元，發行所得款項總額為人民幣32.60億元。
2. 公司於二零一九年一月三十日召開第九屆董事會第十七次會議，審議並一致通過了《關於選舉公司董事長的議案》，同意選舉董事舒印彪先生為公司第九屆董事會董事長。因年齡原因，曹培璽先生於二零一九年一月三十日辭去公司董事長、董事職務。
3. 公司於二零一八年七月三十一日召開第九屆董事會第十四次會議，審議通過了《關於聘任公司總經理的議案》，同意聘任趙克宇先生擔任公司總經理。
4. 因工作變動原因，公司董事、總經理劉國躍先生於二零一八年五月十五日向公司董事會提交了書面辭職報告，辭去公司董事、總經理職務。
5. 因工作變動原因，公司董事、副總經理范夏夏先生於二零一八年二月二十八日向公司董事會提交了書面辭職報告，辭去公司董事、副總經理職務。
6. 因工作變動原因，公司職工監事朱大慶先生於二零一八年十月三十日向公司監事會提交了辭職報告。根據公司的有關規定，公司職工一致推選張羨程先生為公司第九屆監事會職工代表監事。

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《企業管治常規守則》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

於二零一八年十二月三十一日，本公司及其子公司未有存放於中國境內金融機構的任何委託存款，亦未出現定期存款到期而不能償付的情況。

捐款

年內，以公司名義捐款共計人民幣1,986.02萬元。

訴訟

於二零一八年十二月三十一日，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二零一八年股東週年大會的召開日期、釐定出席二零一八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二零一八年股東週年大會通告，該通告預期於二零一九年四月向股東發出。

核數師

經公司二零一七年度週年股東大會同意，公司聘任畢馬威華振會計師事務所(特殊普通合夥)為公司2018年度國內審計師和美國20F年報的審計師；聘任畢馬威會計師事務所為公司2018年度香港審計師。

經公司二零一九年度第一次臨時股東大會同意，公司聘任安永華明會計師事務所(特殊普通合夥)為公司2019年度國內審計師和美國20F年報的審計師；聘請安永會計師事務所為公司2019年度香港審計師。

於香港聯交所及本公司網站刊登業績

本二零一八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二零一八年度報告將於適當時間寄發予股東及登載於上述網站。

《環境、社會及管治報告指引》要求

二零一八年，按照香港聯交所《環境、社會及管治報告指引》要求，公司按時保質地完成了《環境、社會及管治報告》的編製和披露工作，進一步提升公司在資本市場的良好形象。公司《二零一八年度環境、社會及管治報告》將登載於公司網站和香港聯交所網站。

審查文件

本公司之年報(國內版、香港版兩種)將於二零一九年四月出版。本公司亦按美國證券法規指定，於二零一九年四月三十日前填妥20-F表格，向美國證券交易委員會呈交年度報告。鑒於公司A股已發行上市，本公司需按中國證監會和上海證券交易所的規定，披露季度報告。有關中期業績報告、年報及已申報的20-F表格可在下列地址選取：

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

電話：(8610) 6322 6999

傳真：(8610) 6322 6888

香港 皓天財經集團有限公司
 香港中環皇后大道中99號
 中環中心9樓

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
舒印彪
董事長

於本公告日，本公司董事為：

舒印彪(執行董事)

黃 堅(非執行董事)

王永祥(非執行董事)

米大斌(非執行董事)

郭洪波(非執行董事)

程 衡(非執行董事)

林 崇(非執行董事)

岳 衡(獨立非執行董事)

徐孟洲(獨立非執行董事)

劉吉臻(獨立非執行董事)

徐海鋒(獨立非執行董事)

張先治(獨立非執行董事)

中國，北京

二零一九年三月二十日

一、按照國際財務報告準則編製的財務報表財務信息摘要

合併綜合收益表

截至2018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	
		2018年	2017年 (註i)
營業收入	3	169,550,624	152,459,444
税金及附加		(1,788,998)	(1,376,312)
營業成本及費用			
燃料		(105,736,173)	(92,737,304)
維修		(4,393,335)	(4,347,723)
折舊		(20,466,423)	(20,180,830)
人工成本		(11,845,280)	(10,590,084)
華能開發公司輸變電費用		(96,721)	(95,894)
電力採購成本		(4,678,431)	(3,787,032)
其他		(10,430,998)	(10,160,875)
營業成本及費用總額		(157,647,361)	(141,899,742)
營業利潤		10,114,265	9,183,390
利息收入		234,604	198,906
財務費用，淨額			
利息費用		(10,486,412)	(9,749,004)
匯兌損益及銀行手續費淨額		(160,899)	144,359
財務費用，淨額合計		(10,647,311)	(9,604,645)
聯營公司及合營公司投資收益		1,823,415	425,215
金融資產／負債公允價值變動收益		726,843	856,786
其他投資(損失)／收益		(278,669)	1,742,081
稅前利潤	12	1,973,147	2,801,733
所得稅費用	4	(643,173)	(1,217,526)
淨利潤		1,329,974	1,584,207

	<u>截至12月31日止年度</u>		
	<u>附註</u>	<u>2018年</u>	<u>2017年</u>
			(註i)
其他綜合收益／(虧損)，稅後淨額			
未來不會重分類至損益的項目：			
其他權益工具投資公允價值變動		1,036	–
權益法下被投資單位其他綜合虧損變動的影響		(18,858)	–
		<hr/>	<hr/>
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(註ii)		–	281,663
可供出售金融資產處置所得重分類至損益		–	(1,135,356)
權益法下被投資單位其他綜合(虧損)／			
收益變動的影響		(241,587)	121,208
現金流量套期的有效部分		(503,182)	62,853
外幣報表折算差額		343,702	84,418
		<hr/>	<hr/>
其他綜合虧損，稅後淨額		(418,889)	(585,214)
		<hr/>	<hr/>
綜合收益		911,085	998,993
		<hr/>	<hr/>

		<u>截至12月31日止年度</u>	
	<u>附註</u>	<u>2018年</u>	<u>2017年</u>
			(註i)
淨利潤歸屬於：			
— 本公司權益持有者		734,435	1,579,836
— 非控制股東		595,539	4,371
		<u>1,329,974</u>	<u>1,584,207</u>
綜合收益／(虧損)歸屬於：			
— 本公司權益持有者		340,101	1,023,118
— 非控制股東		570,984	(24,125)
		<u>911,085</u>	<u>998,993</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	13	<u>0.03</u>	<u>0.10</u>

註：

- (i) 於2018年1月1日，本公司及其子公司首次適用國際財務報告準則第15號和第9號。基於選取的準則轉換過渡方法，比較數據未經重述。詳見附註2。
- (ii) 該金額產生於2018年1月1日之前適用的會計政策。作為2018年1月1日期初餘額調整的一部分，該準備的餘額已重分類至公允價值準備(不得重分類至損益)，且在未來期間不會重分類至損益。詳見附註2。

合併資產負債表

2018年12月31日

(所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2018年 12月31日	2017年 12月31日 (註)
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		282,061,272	284,328,093
對聯營及合營公司的投資		19,553,964	19,517,623
投資性房地產		232,554	217,406
可供出售金融資產		-	1,604,993
其他權益工具投資		2,083,419	-
土地使用權		11,450,034	11,264,785
電力生產許可證		4,014,972	3,916,246
採礦權		1,511,186	1,646,271
遞延所得稅資產		2,282,585	2,300,091
衍生金融資產		5,970	75,328
商譽		15,572,227	15,484,120
其他非流動資產	5	19,336,059	7,696,845
非流動資產合計		358,104,242	348,051,801
流動資產			
存貨		9,543,691	7,385,411
其他應收款項及資產		6,455,911	6,081,517
應收賬款	6	29,278,938	25,447,595
合同資產		11,058	-
衍生金融資產		28,735	258,364
貨幣資金		15,832,788	9,364,823
持有待售的資產		647,948	-
流動資產合計		61,799,069	48,537,710
資產合計		419,903,311	396,589,511

	附註	2018年 12月31日	2017年 12月31日 (註)
權益和負債			
本公司權益持有者權益			
股本		15,698,093	15,200,383
其他權益工具	10	10,077,396	5,068,550
資本公積		26,194,931	24,114,400
盈餘公積		8,140,030	8,140,030
外幣報表折算差額		(340,337)	(675,054)
留存收益		34,665,305	35,793,257
		94,435,418	87,641,566
非控制股東權益		21,686,252	19,973,038
權益合計		116,121,670	107,614,604
非流動負債			
長期借款		129,548,161	107,030,958
長期債券	8	25,984,663	15,993,833
遞延所得稅負債		3,866,159	4,566,680
衍生金融負債		231,308	148,486
其他非流動負債		5,945,136	5,284,462
非流動負債合計		165,575,427	133,024,419
流動負債			
應付賬款及其他負債	9	35,138,680	38,900,132
合同負債		1,976,647	-
應付稅金		1,474,437	1,302,210
應付股利		1,267,833	1,735,426
衍生金融負債		313,984	62,178
應付短期債券		11,541,454	11,068,357
短期借款		61,038,772	80,251,348
一年內到期的長期借款		20,620,849	18,098,458
一年內到期的長期債券		3,993,479	3,997,033
一年內到期的其他非流動負債		475,646	535,346
持有待售的負債		364,433	-
流動負債合計		138,206,214	155,950,488
負債合計		303,781,641	288,974,907
權益和負債合計		419,903,311	396,589,511

註：於2018年1月1日，本公司及其子公司首次適用國際財務報告準則第15號和第9號。基於選取的準則轉換過渡方法，比較數據未經重述。詳見附註2。

按照國際財務報告準則編製的財務報表財務信息摘要的附註

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

1. 編製基礎

年度報告中的財務報表是按照國際會計準則委員會頒布的國際財務報告準則及香港《公司條例》有關的披露規定編製。該財務報表亦同時滿足香港聯合交易所有限公司證券上市規則對披露的相關要求。該財務報表的編製除以被指定為公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的其他權益工具投資、以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產及衍生金融資產和負債以重估法為記賬基礎外，均以歷史成本法為記賬基礎。

本公司及其子公司按賬面價值與公允價值減去處置費用後的淨額孰低對持有待售非流動資產及資產組進行計量。

於2018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2018年12月31日，本公司及其子公司的淨流動負債約為人民幣764億元。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2,688億元，本公司及其子公司預期將對某些短期借款及債券進行重新融資，並在條件適合及需要時，考慮替代的融資來源。因此本公司的董事認為本公司及其子公司能夠償還未來12個月內到期的債務，並以持續經營為基礎編製該合併財務報表。

國際會計準則委員會頒布了一系列本公司及其子公司於本會計期間首次生效或可提前適用的新準則和對現有準則的修訂。附註2列示了首次採用新準則對本公司及其子公司本會計期間及以前年度會計期間財務報表採用的會計政策變更的影響。

2. 主要會計政策

國際會計準則委員會頒布了一系列本公司及其子公司於本會計期間首次生效的新準則或對現有準則的修訂。其中與本公司及其子公司財務報表相關的準則及對準則的修訂包括：

- (i) 國際財務報告準則第9號，「金融工具」。
- (ii) 國際財務報告準則第15號，「來自客戶合約之收入」。
- (iii) 國際財務報告解釋公告第22號，「外幣交易和預收預付對價」。

本公司及其子公司尚未採用目前尚未生效的新準則以及解釋公告。

(i) 國際財務報告準則第9號，金融工具

國際財務報告準則第9號取代了國際會計準則第39號，金融工具：確認及計量。本準則規定了金融資產、金融負債以及部分非金融項目買賣合同的確認和計量。

根據準則轉換過渡要求，本公司及其子公司已對2018年1月1日已存在項目按照國際財務報告準則第9號進行了追溯調整。本公司及其子公司確認了首次適用該準則的累積影響，並對2018年1月1日的權益期初餘額進行了調整。因此，比較數據仍根據國際會計準則第39號進行列報。

國際財務報告準則第9號對2018年1月1日公積金期初餘額的過渡影響，請參見下表：

其他綜合收益中的其他準備

轉出至由以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的其他權益工具投資產生的公允價值準備(不得重分類至損益)	<u>(574,657)</u>
---	------------------

公允價值準備(不得重分類至損益)

於2018年1月1日自與以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的其他權益工具投資相關的其他綜合收益中的其他準備轉入和公允價值準備(不得重分類至損益)的增加	<u>944,603</u>
---	----------------

(ii) 國際財務報告準則第15號，來自客戶合約之收入

國際財務報告準則第15號建立一個確認來自客戶合約收入及部分成本的綜合框架。國際財務報告準則第15號取代了國際會計準則第18號收入(涵蓋銷售商品及提供服務產生之收入)及國際會計準則第11號建造合約(規定了建造合約收入之會計處理)。

國際財務報告準則第15號還引入了額外的定性和定量信息的披露要求，以使財務報表使用者瞭解來自客戶合約之收入的性質、金額、確認時點、不明朗因素及現金流量等信息。

本公司及其子公司已採用累積影響過渡方法，並將首次適用新準則的累積影響確認為於2018年1月1日權益期初餘額的調整。因此，比較數據未經重述，且仍根據國際會計準則第18號及國際會計準則第11號的規定進行列報。根據國際財務報告準則第15號的規定，本公司及其子公司僅就於2018年1月1日仍未執行完畢的合同(即開放式合同)採用新的收入準則。

由於本公司及其子公司超過95%的收入來源於與客戶簽訂的核定價格的售電、售熱合同，收入仍於向客戶交付時點確認。採用國際財務報告準則第15號對合併財務報表無重大影響。

(iii) 國際財務報告解釋公告第22號，外幣交易和預收預付對價

本解釋為確認「交易日期」提供指引，旨在確定當一項交易中的實體用外幣預收或預付對價時，首次確認該交易形成的相關資產、費用或收入(或部分項目)所使用的匯率。

本解釋指出，「交易日期」為首次確認由預收或預付對價形成的非貨幣性資產或負債的日期。如果確認相關項目時存在多次預收或預付對價，每次預收或預付對價的交易日應按前述方法確認。採用國際財務報告解釋公告第22號對本公司及其子公司的財務狀況及經營成果無任何重大影響。

3. 營業收入及分部信息

(a) 營業收入的分解

如下表所示，根據主要產品及／或服務線對收入進行劃分。此外，還列示了將收入調節至本公司及其子公司各報告分部(附註3(b))的過程。

	中國 電力分部	境外分部 附註2	其他分部	分部間收入	合計
截至2018年12月31日止年度					
—售電及售熱收入	154,816,070	11,490,601	-	-	166,306,671
—售煤及原材料收入	649,374	214,402	-	-	863,776
—港口服務	-	-	441,637	(296,639)	144,998
—運輸服務	-	-	206,691	(153,334)	53,357
—其他	1,860,823	297,857	45,071	(21,929)	2,181,822
合計	<u>157,326,267</u>	<u>12,002,860</u>	<u>693,399</u>	<u>(471,902)</u>	<u>169,550,624</u>
收入：					
—國際財務報告準則第15號範圍內的 來自客戶合約之收入					169,467,647
—其他來源之收入					82,977

	中國 電力分部	境外分部	其他分部	分部間收入	合計
截至2017年12月31日止年度(附註1)					
—售電及售熱收入	138,950,879	9,974,563	—	—	148,925,442
—售煤及原材料收入	1,143,299	—	—	—	1,143,299
—港口服務	—	—	470,498	(238,138)	232,360
—運輸服務	—	—	181,117	(107,287)	73,830
—其他	1,973,452	103,468	42,790	(35,197)	2,084,513
合計	<u>142,067,630</u>	<u>10,078,031</u>	<u>694,405</u>	<u>(380,622)</u>	<u>152,459,444</u>

收入：

—國際財務報告準則第15號範圍內的 來自客戶合約之收入	152,363,979
—其他來源之收入	95,465

附註1：本公司及其子公司已採用國際財務報告準則第15號的累積影響過渡方法。在此方法下，比較數據未經重述，且仍根據國際會計準則第18號及國際會計準則第11號的規定進行列報。

附註2：境外電力分部主要包括於新加坡的運營項目及於巴基斯坦的運營項目(2018年12月納入合併，見附註14(b))。

售電及售熱收入、售煤及原材料收入於商品控制權轉移的時點確認收入，而提供的港口服務、運輸服務及檢修服務於服務提供期間確認收入。供熱管道的初裝費按照供熱期限分期確認收入。

(b) 分部信息

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、境外分部和其他分部(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其他權益工具投資的股利收益、其他權益工具投資的處置損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(「分部經營結果」)。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、其他權益工具投資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	境外分部	其他分部	總計
截至2018年12月31日止年度				
總收入	157,636,808	12,002,860	693,399	170,333,067
分部間交易收入	—	—	(471,902)	(471,902)
對外交易收入	<u>157,636,808</u>	<u>12,002,860</u>	<u>221,497</u>	<u>169,861,165</u>
分部經營結果	<u>3,596,245</u>	<u>(363,636)</u>	<u>389,876</u>	<u>3,622,485</u>
利息收入	163,699	69,841	2,198	235,738
利息費用	(9,879,911)	(465,099)	(101,694)	(10,446,704)
資產減值損失	(895,121)	(251,031)	—	(1,146,152)
信用減值損失	(38,368)	(4,210)	—	(42,578)
折舊及攤銷費用	(18,909,485)	(774,625)	(142,179)	(19,826,289)
非流動資產處置淨收益／(損失)	70,186	(1,052)	(11)	69,123
聯營及合營公司投資收益	640,057	737,185	307,417	1,684,659
所得稅費用	<u>(1,146,997)</u>	<u>134,573</u>	<u>(16,523)</u>	<u>(1,028,947)</u>
截至2017年12月31日止年度(經重述*)				
總收入	142,578,381	10,078,031	694,405	153,350,817
分部間交易收入	—	—	(380,622)	(380,622)
對外交易收入	<u>142,578,381</u>	<u>10,078,031</u>	<u>313,783</u>	<u>152,970,195</u>
分部經營結果	<u>2,307,505</u>	<u>(613,572)</u>	<u>302,191</u>	<u>1,996,124</u>
利息收入	128,564	70,756	1,223	200,543
利息費用	(9,128,621)	(450,928)	(145,112)	(9,724,661)
資產減值損失	(1,202,064)	(994)	(19,742)	(1,222,800)
折舊及攤銷費用	(18,361,594)	(856,979)	(189,764)	(19,408,337)
非流動資產處置淨損失	(580,325)	(995)	(3)	(581,323)
聯營及合營公司投資收益／(損失)	28,796	(36,114)	307,923	300,605
所得稅費用	<u>(1,675,083)</u>	<u>99,150</u>	<u>(5,386)</u>	<u>(1,581,319)</u>

(按中國企業會計準則編製)

	中國 電力分部	境外分部	其他分部	總計
2018年12月31日				
分部資產	<u>345,057,426</u>	<u>40,886,478</u>	<u>10,406,648</u>	<u>396,350,552</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	18,467,651	581,225	492,585	19,541,461
對聯營公司投資	12,351,738	–	3,275,398	15,627,136
對合營公司投資	1,111,854	–	1,239,876	2,351,730
分部負債	<u>(269,224,115)</u>	<u>(25,600,861)</u>	<u>(2,683,920)</u>	<u>(297,508,896)</u>
2017年12月31日(經重述*)				
分部資產	<u>337,297,224</u>	<u>28,526,428</u>	<u>9,978,885</u>	<u>375,802,537</u>
其中：				
非流動資產(不含金融資產及 遞延所得稅資產)本年增加	25,930,607	260,240	328,061	26,518,908
對聯營公司投資	12,577,836	–	2,919,860	15,497,696
對合營公司投資	748,499	708,748	1,025,534	2,482,781
分部負債	<u>(266,816,265)</u>	<u>(14,000,442)</u>	<u>(3,026,229)</u>	<u>(283,842,936)</u>

將對外交易收入調節至營業收入：

	截至12月31日止年度	
	2018年	2017年 (經重述*)
對外交易收入(按照中國企業會計準則編製)	169,861,165	152,970,195
調節項：		
中國企業會計準則下同一控制企業合併的重述影響* (附註14)	(310,541)	(510,751)
國際財務報告準則合併綜合收益表中營業收入	<u>169,550,624</u>	<u>152,459,444</u>

將分部經營結果調節至稅前利潤：

	截至12月31日止年度	
	2018年	2017年 (經重述*)
分部經營結果(按中國企業會計準則編製)	3,622,485	1,996,124
調節項：		
與總部有關的虧損	(354,162)	(170,210)
中國華能財務有限責任公司(「華能財務」)投資收益	166,864	143,794
可供出售金融資產的股利收益	-	124,918
其他權益工具投資的股利收益	1,168	-
出售可供出售金融資產的收益	-	1,479,732
中國企業會計準則下同一控制企業合併的重述影響* (附註14)	7,121	145,682
國際財務報告準則調整的影響**	<u>(1,470,329)</u>	<u>(918,307)</u>
國際財務報告準則合併綜合收益表中稅前利潤	<u>1,973,147</u>	<u>2,801,733</u>

將分部資產調節至總資產：

	於2018年 12月31日	於2017年 12月31日 (經重述*)
分部資產(按中國企業會計準則編製)	396,350,552	375,802,537
調節項：		
對華能財務的投資	1,391,431	1,336,777
遞延所得稅資產	3,143,465	3,010,787
預繳所得稅	134,477	150,838
可供出售金融資產	-	1,654,993
其他權益工具投資	2,083,419	-
總部資產	338,113	395,148
中國企業會計準則下同一控制企業合併的重述影響* (附註14)	-	(3,657,352)
其他國際財務報告準則調整的影響**	16,461,854	17,895,783
國際財務報告準則合併資產負債表中總資產	<u>419,903,311</u>	<u>396,589,511</u>

將分部負債調節至總負債：

	於2018年 12月31日	於2017年 12月31日 (經重述*)
分部負債(按中國企業會計準則編製)	(297,508,896)	(283,842,936)
調節項：		
當期所得稅負債	(231,299)	(441,225)
遞延所得稅負債	(1,050,326)	(1,288,167)
總部負債	(2,864,737)	(3,632,847)
中國企業會計準則下同一控制企業合併的重述影響* (附註14)	-	2,715,117
國際財務報告準則調整的影響*	(2,126,383)	(2,484,849)
國際財務報告準則合併資產負債表中總負債	<u>(303,781,641)</u>	<u>(288,974,907)</u>

其他重要項目：

	報告 分部合計	總部	華能財務 投資收益	中國企業 會計準則 下同一控制 企業合併的 重述影響 (附註14)*	其他國際 財務報告 準則調整 的影響**	合計
截至2018年12月31日止年度						
總收入	169,861,165	-	-	(310,541)	-	169,550,624
利息費用	(10,446,704)	(98,398)	-	58,690	-	(10,486,412)
折舊及攤銷費用	(19,826,289)	(26,122)	-	167,910	(1,231,613)	(20,916,114)
資產減值損失	(1,146,152)	-	-	(8)	(650,322)	(1,796,482)
信用減值損失	(42,578)	-	-	1,611	-	(40,967)
聯營及合營公司投資收益	1,684,659	-	166,864	-	(28,108)	1,823,415
非流動資產處置淨收益/(損失)	69,123	(5)	-	-	(26,612)	42,506
所得稅費用	(1,028,947)	-	-	3,936	381,838	(643,173)
截至2017年12月31日止年度(經重述*)						
總收入	152,970,195	-	-	(510,751)	-	152,459,444
利息費用	(9,724,661)	(126,900)	-	102,557	-	(9,749,004)
折舊及攤銷費用	(19,408,337)	(38,819)	-	280,295	(1,468,972)	(20,635,833)
資產減值損失	(1,222,800)	-	-	34,313	1,275	(1,187,212)
聯營及合營公司投資收益	300,605	-	143,794	-	(19,184)	425,215
非流動資產處置淨損失/(收益)	(581,323)	3,174	-	(20)	(38,287)	(616,456)
所得稅費用	(1,581,319)	-	-	7,851	355,942	(1,217,526)

* 華能山東發電有限公司(「山東發電」)完成了對華能泰山電力有限公司(「泰山電力」)下屬部分公司目標權益的收購，詳情請參見附註14。由於本次收購屬於同一控制企業合併，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。

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

地區信息(按照國際財務報告準則編製)：

(i) 對外交易收入來自下列國家：

	截至12月31日止年度	
	2018年	2017年
中國	157,547,764	142,381,413
境外	12,002,860	10,078,031
合計	<u>169,550,624</u>	<u>152,459,444</u>

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

(ii) 非流動資產(不含金融資產及遞延所得稅資產)位於下列國家中：

	於2018年	於2017年
	12月31日	12月31日
中國	317,850,476	319,534,533
境外	23,302,942	23,035,758
合計	<u>341,153,418</u>	<u>342,570,291</u>

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

2018年，本公司及其子公司對同受國家電網有限公司控制下屬電網公司收入比例約佔對外交易收入76% (2017年：76%)。來自國家電網有限公司之子公司的收入超過10%的信息如下：

	截至12月31日止年度			
	2018年		2017年	
	金額	比例	金額	比例
國網山東省電力公司	31,156,948	18%	28,659,891	19%

(c) 合同餘額

合同資產主要是本公司及其子公司對在報告日已部分完工但尚未出具賬單的服務合同收取對價權利。收購子公司對合同資產沒有影響(附註14)。本公司及其子公司在根據合同取得無條件收取對價的權利時將合同資產轉入應收款項。

合同負債主要與預收熱力客戶的熱費和供熱管道初裝費用有關。於2018年12月31日，合同負債餘額約為42.25億元。截至2018年12月31日止年度，年初合同負債中約人民幣13.75億元於本年確認熱費收入，約人民幣1.87億元於本年確認管道初裝費收入。

4. 所得稅費用

	截至12月31日止年度	
	2018年	2017年
當年所得稅費用	1,418,993	1,942,238
遞延所得稅	(775,820)	(724,712)
	643,173	1,217,526

2018年度，本公司及其子公司於香港沒有應稅利潤(2017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	
	2018年	2017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	27.82%	26.13%
未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損的影響	26.83%	18.45%
未確認遞延所得稅資產的暫時性差異的影響	5.92%	6.04%
非應納稅收入影響	(28.53%)	(12.37%)
不得扣除的費用影響	11.22%	7.05%
法定稅額減免	(6.38%)	0.26%
其他	(4.27%)	(2.10%)
實際稅率	32.61%	43.46%

於2018年度及2017年度，根據中國相關稅收法律的規定，除部分享受優惠稅率或定期減免稅優惠的境內子公司及分公司外，本公司及其他分公司與子公司適用的所得稅率為25%。

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

新加坡的子公司適用的所得稅率為17%（2017年：17%）。本公司位於巴基斯坦境內的海外子公司中提供發電業務的子公司根據巴基斯坦2015年財政法案享受30年所得稅減免優惠，提供運維業務的子公司按收入的8%及利潤的31%兩者孰高繳納所得稅費。

5. 其他非流動資產

	於12月31日	
	2018年	2017年
長期應收融資租賃款*	10,811,603	617,187
待抵扣增值稅進項	3,282,075	2,741,604
預付前期工程款	987,469	937,161
無形資產**	698,541	697,884
華能集團盈利預測補償款***	440,551	244,533
預付海域使用權****	370,307	374,743
預付容量指標款	303,399	303,399
預付電網接入費	113,587	120,486
其他	2,328,527	1,659,848
合計	<u>19,336,059</u>	<u>7,696,845</u>

* 本公司之一家子公司（「如意巴基斯坦能源」）與巴基斯坦中央購電局（擔保）有限公司（「CCPA-G」）簽署了購電協議，規定以經巴基斯坦電力監管委員會批復的電價機制向其出售生產的所有電力。根據購電協議及電價機制，實質上電力資產相關的幾乎所有風險和報酬已轉移給CCPA-G，因此按向CCPA-G的融資租賃租出進行會計處理。

** 無形資產主要包括軟件和專利技術等。2018年，無計提的無形資產減值（2017年：無）。

*** 本公司於2017年1月1日從華能集團收購了山東發電等幾家子公司。根據與該次收購相關的利潤補償協議，華能集團應根據山東發電相關子公司的2017年至2019年補償期間的累計實際淨利潤與累計預測淨利潤的差額，以現金方式對本公司進行補償。截至2018年12月31日，確認以上提到的華能集團或有對價公允價值為9.91億元（2017年12月31日：8.60億元），其中計入其他應收款項及資產和其他非流動資產金額分別為人民幣5.51億元和人民幣4.40億元。與2018年相關的利潤補償款約5.51億元計入「其他應收款項及資產」。

**** 預付海域使用權將在50年的合約期內進行攤銷。

6. 應收賬款

應收賬款包括：

	於12月31日	
	2018年	2017年
應收賬款	24,804,671	21,948,753
應收票據	4,621,180	3,610,928
	29,425,851	25,559,681
減：信用損失準備	146,913	112,086
合計	<u>29,278,938</u>	<u>25,447,595</u>

應收賬款原值按幣種列示如下：

	於12月31日	
	2018年	2017年
人民幣	26,879,470	24,633,465
新加坡元之等值人民幣	1,016,299	922,993
美元之等值人民幣	6,673	3,223
巴基斯坦盧比之等值人民幣	1,523,409	—
合計	<u>29,425,851</u>	<u>25,559,681</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。如意巴基斯坦能源與CCPA-G簽訂的購電協議中約定的信用期為一個月。

於2018年12月31日，本公司及其子公司無應收賬款質押給銀行(2017年：無)。

年度信用損失準備的變動和分析如下：

	於12月31日	
	2018年	2017年
年初餘額	(112,086)	(88,889)
計提	(40,064)	(23,363)
轉回	4,728	–
轉銷	607	167
外幣報表折算差額	(98)	(1)
年末餘額	<u>(146,913)</u>	<u>(112,086)</u>

應收賬款的賬齡分析如下：

	於12月31日	
	2018年	2017年
1年以內	28,379,742	24,787,284
1年至2年	833,358	576,564
2年至3年	29,517	155,360
3年以上	183,234	40,473
合計	<u>29,425,851</u>	<u>25,559,681</u>

於2018年12月31日，應收票據的期限為1至12個月（2017年：1至12個月）。

7. 普通股股利及其他權益工具的累積分派

(a) 普通股股利

2019年3月19日，董事會提議每普通股派發現金股利人民幣0.1元，合計約人民幣15.70億元。本提議尚待年度股東大會批准

於2018年5月3日，本公司經年度股東大會批准宣派按每普通股支付2017年度紅利人民幣0.10元(2016年：人民幣0.29元)，合計約人民幣15.20億元(2016年：人民幣44.08億元)。

(b) 其他權益工具的累積分派

其他權益工具在合併財務報表中被視為權益科目。2018年度，按適用利率計算的歸屬於其他權益持有者的淨利潤為人民幣3.42億元，2018年度本公司已支付其他權益工具持有者的累積分派人民幣3.34億元。

8. 長期債券

本公司於2008年5月發行了票面總額為人民幣40億元，年利率5.20%的十年期公司債券。實際收到的認購款約為人民幣39.33億元。該等債券以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本。債券實際年利率約為5.42%。期限內每年支付的利息為人民幣2.08億元。該十年期債券已於2018年5月到期，公司支付了人民幣40億元本金。

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。該等債券以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本，債券實際年利率約為5.37%。期限內每年支付的利息分別為人民幣2.12億元。於2018年12月31日，該等債券應付利息約為人民幣9,932萬元(2017年12月31日：人民幣9,932萬元)。

本公司於2016年6月分別發行了期限為五年和十年的公司債券，票面總額分別為人民幣30億元和人民幣12億元，年利率分別為3.48%和3.98%。本公司實際收到的認購款約為人民幣42億元。該等債券均以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本，債券實際年利率分別約為3.48%和3.98%。期限內每年支付的利息分別為人民幣10,440萬元和人民幣4,776萬元。於2018年12月31日，上述債券應付利息分別約為人民幣5,778萬元(2017年12月31日：人民幣5,778萬元)和人民幣2,643萬元(2017年12月31日：人民幣2,643萬元)。

本公司於2017年7月發行了期限為五年的中期票據，票面總額為人民幣50億元，年利率為4.69%。本公司實際收到的認購款約為人民幣50億元。該等債券以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本，債券實際年利率約為4.69%。期限內每年支付的利息分別為人民幣2.345億元。於2018年12月31日，該等債券應付利息約為人民幣11,115萬元(2017年12月31日：人民幣11,115萬元)。

本公司於2017年7月發行了期限為三年的私募債，票面總額為人民幣5億元，年利率為4.75%。本公司實際收到的認購款約為人民幣4.99億元。該等債券以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本，債券實際年利率約為4.82%。期限內每年支付的利息分別為人民幣0.2375億元。於2018年12月31日，該等債券應付利息約為人民幣1,102萬元(2017年12月31日：人民幣1,102萬元)。

本公司於2017年11月發行了期限為三年的公司債券，票面總額為人民幣23億元，年利率為4.99%。本公司實際收到的認購款約為人民幣22.99億元。該等債券以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本，債券實際年利率約為4.99%。期限內每年支付的利息分別為人民幣1.1477億元。於2018年12月31日，該等債券應付利息約為人民幣1,761萬元(2017年12月31日：人民幣1,761萬元)。

本公司分別於2018年4月和9月發行了期限為三年和十年的公司債券，票面總額分別為人民幣15億元和人民幣50億元，年利率分別為4.90%和5.05%。本公司實際收到的認購款分別約為人民幣14.99億元和人民幣49.99億元。該等債券以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本，債券實際年利率分別約為4.90%和5.05%。期限內每年支付的利息分別為人民幣7,350萬元和人民幣25,250萬元。於2018年12月31日，該等債券應付利息分別約為人民幣5,477萬元和人民幣7,817萬元。

本公司分別於2018年5月和7月發行了期限為三年的中期票據，票面總額分別為人民幣30億元和人民幣20億元，年利率分別為4.80%和4.41%。本公司實際收到的認購款分別約為人民幣29.91億元和人民幣19.91億元。該等債券以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本，債券實際年利率分別約為4.91%和4.97%。期限內每年支付的利息分別為人民幣1.44億元和人民幣8,820萬元。於2018年12月31日，該等債券應付利息分別約為人民幣9,626萬元和人民幣4,205萬元。

本公司於2018年7月發行了期限為三年的私募債，票面總額為人民幣25億元，年利率為4.68%。本公司實際收到的認購款約為人民幣24.91億元。該等債券以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本，債券實際年利率約為4.81%。期限內每年支付的利息分別為人民幣1.17億元。於2018年12月31日，該等債券應付利息約為人民幣5,578萬元。

9. 應付賬款及其他負債

應付賬款及其他負債包括：

	於12月31日	
	2018年	2017年
應付賬款及應付票據	14,683,707	15,496,475
應付承包商的建築成本	12,353,097	14,491,632
應付承包商質保金	1,557,737	2,008,106
預收款項	–	1,504,926
預提利息	1,152,767	947,302
其他	5,391,372	4,451,691
合計	<u>35,138,680</u>	<u>38,900,132</u>

於2018年12月31日及2017年12月31日，無應付票據由應收票據作為質押。

包含於應付賬款及其他負債之中的金融負債餘額(不含預收款項)按幣種列示如下：

	於12月31日	
	2018年	2017年
人民幣	33,354,665	36,399,243
新加坡元之等值人民幣	561,064	556,881
美元之等值人民幣	1,075,678	436,358
日元之等值人民幣	10,088	2,469
歐元之等值人民幣	–	255
巴基斯坦盧比之等值人民幣	137,185	–
合計	<u>35,138,680</u>	<u>37,395,206</u>

應付賬款及應付票據的賬齡分析如下：

	於12月31日	
	2018年	2017年
1年以內	14,423,179	15,201,380
1年至2年	143,514	196,082
2年以上	117,014	99,013
合計	<u>14,683,707</u>	<u>15,496,475</u>

10. 其他權益工具

(a) 於2018年12月31日，發行在外的其他權益工具情況表：

權益工具種類	發行時間	會計分類	分派率	發行價格 人民幣千元	數量	面值 人民幣千元	基礎期限	轉股條件	轉換情況
2017年可續期公司 債券品種一(第一期)	2017年9月	權益工具	5.05%	0.1	25,000,000	2,500,000	3年	無	無
2017年可續期公司 債券品種二(第一期)	2017年9月	權益工具	5.17%	0.1	25,000,000	2,500,000	5年	無	無
英大保險籌資計劃 (第一期)	2018年9月	權益工具	5.79%	-	-	3,283,000	永續	無	無
英大保險籌資計劃 (第二期)	2018年9月	權益工具	5.79%	-	-	827,000	永續	無	無
英大保險籌資計劃 (第三期)	2018年9月	權益工具	5.79%	-	-	890,000	永續	無	無
合計						<u>10,000,000</u>			

(b) 主要條款

2017年，本公司發行兩個品種總額共計約人民幣50億元可續期公司債券。該可續期公司債按面值發行，兩個品種分別以3年和5年為週期，初始分派率分別為5.05%及5.17%。可續期公司債券利息作為分派入賬，每年9月支付，除非發生強制付息事件(包括向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。可續期公司債券無固定到期日，在每週期末本公司有權選擇將可續期公司債券延長1個週期，或選擇在該週期末到期全額償付。可續期公司債券利率將於首個到期日及首個到期日後遞延週期重置，後續週期利率為當期基準利率、初始利差及300個基點總和。

2018年，本公司分三期發行英大保險籌資計劃(「籌資計劃」)共計人民幣50億元。該籌資計劃無固定週期，初始分配率5.79%。利息於每年6月和12月支付，除非發生強制付息事件(包括向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。籌資計劃無固定到期日，本公司有權於籌資資金劃款日起滿8年後的每一個利息支付日選擇延長期限，或選擇在該利息支付日全額償付。籌資計劃利率將分別於劃款日起滿8年至10年、10年至12年以及12年之後的期限內重置，重置利率分別為：按初始利率加300個基點與劃款日起滿8年的十年期國債到期收益率加600個基點孰高計算；按初始利率加600個基點與劃款日起滿10年的十年期國債到期收益率加900個基點之和孰高計算；按初始利率加900個基點與劃款日起滿12年的十年期國債到期收益率加1200個基點之和孰高計算。

基於交易條款，本公司將上述可續期公司債和籌資計劃作為其他權益工具入賬。截至2018年12月31日止年度，按適用分派率計算的歸屬於其他權益工具持有者的淨利潤為人民幣3.42億元。

(c) 年末發行在外的永續債變動情況表：

權益工具種類	年初		本年發行		累計利息		年末	
	數量	賬面價值	數量	賬面價值	本年計提	本年支付	數量	賬面價值
	人民幣千元		人民幣千元		人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	
2017年可續期公司								
債券品種一(第一期)	25,000,000	2,533,872	-	-	126,250	(126,250)	25,000,000	2,533,872
2017年可續期公司								
債券品種二(第一期)	25,000,000	2,534,678	-	-	129,250	(129,250)	25,000,000	2,534,678
英大保險籌資計劃								
(第一期)	-	-	-	3,283,000	58,609	(52,801)	-	3,288,808
英大保險籌資計劃								
(第二期)	-	-	-	827,000	14,498	(13,035)	-	828,463
英大保險籌資計劃								
(第三期)	-	-	-	890,000	13,742	(12,167)	-	891,575
合計		<u>5,068,550</u>		<u>5,000,000</u>	<u>342,349</u>	<u>(333,503)</u>		<u>10,077,396</u>

11. 合併資產負債表補充財務資料

於2018年12月31日，本公司及其子公司的淨流動負債約為人民幣764.07億元(2017年：人民幣1,074.13億元)。於同日，總資產減流動負債約為人民幣2,816.97億元(2017年：人民幣2,406.39億元)。

12. 稅前利潤

稅前利潤在扣除／(計入)下列各項後確定：

	截至12月31日止年度	
	2018年	2017年
利息支出總額	10,982,230	10,225,069
減：於物業、廠房及設備中的資本化借款費用	495,818	476,065
計入合併綜合收益表中的利息費用	10,486,412	9,749,004
核數師酬金－審計服務	68,750	64,160
經營性租賃	377,162	364,756
燃料	105,736,173	92,737,304
物業、廠房及設備折舊	20,466,423	20,180,830
土地使用權攤銷	344,068	341,125
其他非流動資產攤銷	105,623	113,878
物業、廠房及設備減值損失	989,778	1,046,195
商譽減值損失	409,731	—
土地使用權減值損失	—	108,590
採礦權減值損失	135,085	—
其他非流動資產減值損失	8,432	5,008
應收款項信用損失	40,967	27,682
計提／(轉回)的存貨跌價準備	253,816	(263)
非流動資產處置淨(收益)／損失	(42,506)	616,456
政府補助	(521,380)	(421,912)
包含於其他投資收益中的		
—可供出售金融資產處置收益	—	(1,479,732)
—可供出售金融資產股利收益	—	(124,918)
—其他權益工具投資股利收益	(1,168)	—
—處置子公司的淨收益	—	(52,330)
—處置合營企業損失(附註14(b))	270,741	—
包含於金融資產／負債公允價值變動(收益)／損失中的		
—企業合併的或有對價(附註5)	(746,850)	(859,547)
—交易性衍生工具公允價值變動損失	20,007	2,761

營業成本及費用－其他中主要包括物業、廠房及設備、商譽、採礦權和其他非流動資產減值損失、處置合營公司損失、替代電量支出、保險費、政府補助以及其他費用。

13. 每股收益

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

	<u>2018年</u>	<u>2017年</u>
歸屬於本公司權益持有者的合併淨利潤	734,435	1,579,836
減：其他權益工具累計利息	342,349	68,600
歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤	<u>392,086</u>	<u>1,511,236</u>
發行在外的普通股加權平均數('000)*	<u>15,283,335</u>	<u>15,200,383</u>
基本和稀釋每股收益(人民幣元)	<u>0.03</u>	<u>0.10</u>

* 普通股的加權平均數計算過程如下：

	<u>2018年</u>	<u>2017年</u>
	<u>'000</u>	<u>'000</u>
年初已發行普通股股數	15,200,383	15,200,383
發行新股的影響	82,952	—
年末普通股的加權平均數	<u>15,283,335</u>	<u>15,200,383</u>

2018年度和2017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。

14. 企業合併

(a) 自泰山電力收購

於2018年7月31日，山東發電與泰山電力簽署了股權轉讓協議，以收購：

- 山東華能萊州風力發電有限公司（「萊州風電」）80%股權；
- 山東華能萊蕪熱電有限公司（「萊蕪熱電」）80%股權；
- 山東華能聊城熱電有限公司（「山東聊城熱電」）75%股權；

上述公司主要從事電力生產及銷售業務。山東發電於2018年8月1日（收購日）完成對上述子公司收購，取得上述公司的控制權，並將三家公司納入合併範圍。完成對上述子公司收購後，將增加本公司在相關區域裝機容量。上述公司從收購日至2018年12月31日期間的營業收入合計約人民幣7.43億元，稅後淨虧損合計約人民幣0.92億元。

合併支付對價根據股權轉讓協議經調整後確定為人民幣11.73億元，轉讓對價款項已於2018年12月31日前支付完畢。

	<u>收購日</u>
現金對價	1,172,508
非控制股東權益	276,713
減：可辨認淨資產公允價值	<u>1,218,003</u>
商譽	<u>231,218</u>
現金對價	1,172,508
減：被收購方的貨幣資金	<u>122,699</u>
收購子公司支付的現金，扣除取得的現金淨額	<u>1,049,809</u>

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

本次收購產生的相關財務諮詢費、律師費和審計費共計人民幣96萬元。

被合併方資產負債的公允價值及賬面價值如下：

	<u>萊州風電</u>	<u>萊蕪熱電</u>	<u>山東聊城熱電</u>
	<u>公允價值</u>	<u>公允價值</u>	<u>公允價值</u>
物業、廠房及設備	568,177	1,888,021	736,577
土地使用權	30,232	67,245	301,114
其他非流動資產	2,007	5,124	836
存貨	131	2,354	22,225
其他應收款項及資產	4,461	12,277	8,622
應收賬款	47,274	137,573	55,246
貨幣資金	10,486	57,558	54,655
長期借款	(115,800)	(379,254)	(200,000)
遞延所得稅負債	-	(31,588)	(39,414)
其他非流動負債	-	(26,235)	(118,628)
應付賬款及其他負債	(62,059)	(162,237)	(122,774)
應交稅費	(905)	(1,686)	(2,215)
短期借款	(150,000)	(550,000)	(34,000)
一年內到期的長期借款	(334,791)	(462,606)	-
可辨認淨資產	<u>(787)</u>	<u>556,546</u>	<u>662,244</u>

該收購中取得的可辨認資產及負債公允價值依據外部評估師的獨立評估確定。

(b) 原合營公司轉為子公司

香港能源擁有兩家在巴基斯坦從事電力生產、銷售和其他相關服務的全資子公司，是由本公司之子公司及另一股東以50%：50%的權益比例合資成立的。之前根據香港能源公司章程約定，股東雙方對香港能源形成共同控制，以權益法核算合營公司。

2018年12月，另一股東簽署一致行動確認函，同意在香港能源及其子公司生產經營過程中涉及的重大經營、籌資和投資及相關財務決策方面保持一致行動，自此香港能源納入合併範圍(合併日：2018年12月31日)。

	<u>合併日</u>
非控制股東權益	1,314,040
原持有香港能源權益的公允價值	1,314,040
減：可辨認淨資產公允價值	<u>2,628,080</u>
商譽	<u><u>—</u></u>

香港能源於合併日可辨認資產和負債情況列示如下：

	<u>公允價值</u>
物業、廠房及設備	275,889
遞延所得稅資產	2,919
其他非流動資產	10,205,870
存貨	372,248
其他應收款項及資產	1,030,858
應收賬款	1,523,409
貨幣資金	374,964
長期借款	(8,200,739)
其他非流動負債	(210,142)
應付賬款及其他負債	(675,009)
應交稅金	(1,330)
短期借款	(1,560,108)
一年內到期的長期借款	<u>(510,749)</u>
可辨認淨資產合計	<u><u>2,628,080</u></u>

二、按照中國企業會計準則編製的合併財務報表財務信息摘要

(除另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

1. 主要財務數據和財務指標

	單位	2018年度	2017年度 (經重述)	變動比例 (%)
營業收入	元	169,861,164,810	152,970,195,366	11.04
利潤總額	元	3,436,354,148	3,574,358,581	(3.86)
歸屬於本公司股東的淨利潤	元	1,438,881,447	1,742,482,005	(17.42)
歸屬於本公司股東的扣除 非經常性損益的淨利潤	元	1,420,307,539	450,301,640	215.41
基本和稀釋每股收益	元/股	0.07	0.11	(36.36)
扣除非經常性損益後的基本每股收益	元/股	0.07	0.03	133.33
加權平均淨資產收益率	%	1.88	2.39	下降0.51 個百分點
扣除非經常性損益後的加權 平均淨資產收益率	%	1.83	0.64	上升1.19 個百分點
經營活動產生的現金流量淨額	元	28,891,899,295	30,076,380,598	(1,184,491,303)

	單位	2018年 12月31日	2017年 12月31日 (經重述)	變動比例 (%)
總資產	元	403,441,456,827	382,351,081,599	5.52
歸屬於本公司股東權益	元	83,234,629,238	75,671,844,084	9.99

註：主要財務指標的計算公式：

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

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

2. 非經常性損益項目和金額

(單位：人民幣元)

非經常性損益項目	2018年
非流動資產處置收益	69,118,603
計入當期損益的政府補助，但與本公司及其子公司正常經營業務密切相關，符合國家政策規定、按照一定標準定額或定量持續享受的政府補助除外	620,336,947
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，持有衍生金融工具、其他權益工具投資取得的投資損失	(39,080,333)
單獨進行減值測試的應收款項減值準備轉回	6,017,217
合併日前同一控制下被合併企業淨虧損	(11,058,303)
其他符合非經常性損益定義的損益項目	(284,361,824)
除上述各項之外的其他營業外收入和支出	(228,258,863)
	<hr/>
	132,713,444
	<hr/>
所得稅影響額	(116,704,585)
少數股東權益影響額(稅後)	2,565,049
	<hr/>
合計	<u>18,573,908</u>

3. 利潤表

	截至2018年12月31日止年度			
	2018年 合併	2017年 合併 (經重述)	2018年 公司	2017年 公司
一、營業收入	169,861,164,810	152,970,195,366	50,040,119,723	46,971,764,368
減：營業成本	150,659,436,086	135,661,915,334	44,453,842,538	41,100,892,086
税金及附加	1,807,206,081	1,400,259,925	567,929,876	503,921,528
銷售費用	42,176,050	17,474,146	18,126,506	4,587,236
管理費用	4,233,217,379	3,942,810,899	1,770,383,547	1,673,257,888
研發費用	46,219,278	45,122,564	40,932,718	41,974,972
財務費用	10,470,289,200	9,506,760,877	4,381,744,452	3,674,075,219
利息費用	10,545,102,773	9,851,561,501	4,314,202,832	3,906,644,150
利息收入	235,738,181	200,543,079	45,236,331	35,322,426
資產減值損失	1,146,151,509	1,222,800,071	1,685,207,337	314,239,002
信用減值損失	42,578,214	-	98,838	-
加：其他收益	625,212,597	547,383,168	176,846,811	187,372,223
投資收益	1,572,854,761	2,170,157,376	2,914,296,582	7,047,709,734
其中：對聯營企業及合營企業的投資收益	1,851,552,438	444,398,631	625,254,465	344,803,922
公允價值變動損失	(20,007,041)	(2,760,442)	-	-
資產處置收益	56,493,019	62,179,798	-	13,661,160
二、營業利潤	3,648,444,349	3,950,011,450	212,997,304	6,907,559,554
加：營業外收入	175,863,391	394,592,178	84,845,282	54,963,746
減：營業外支出	387,953,592	770,245,047	112,062,598	270,221,645
三、利潤總額	3,436,354,148	3,574,358,581	185,779,988	6,692,301,655
減：所得稅費用	1,028,946,553	1,581,318,354	24,412,594	597,414,684
四、淨利潤	2,407,407,595	1,993,040,227	161,367,394	6,094,886,971
(一)按經營持續性分類：				
—持續經營淨利潤	2,407,407,595	1,993,040,227	161,367,394	6,094,886,971
(二)按所有權歸屬分類：				
—歸屬於母公司股東的淨利潤	1,438,881,447	1,742,482,005	161,367,394	6,094,886,971
—少數股東損益	968,526,148	250,558,222	—	—

截至2018年12月31日止年度

	2018年 合併	2017年 合併 (經重述)	2018年 公司	2017年 公司
五、每股收益(基於歸屬於本公司股東淨利潤)				
基本每股收益	0.07	0.11	-	-
稀釋每股收益	0.07	0.11	-	-
六、其他綜合虧損的稅後淨額	(418,889,206)	(585,213,520)	(245,285,842)	(697,054,014)
歸屬於本公司股東的其他綜合虧損的稅後淨額	(394,333,610)	(556,717,313)	(245,285,842)	(697,054,014)
(一)不能重分類進損益的其他綜合虧損：				
其中：				
1. 其他權益工具投資公允價值變動	1,058,984	—	1,535,425	—
2. 權益法下不能轉損益的其他綜合虧損	(18,858,092)	—	(18,858,092)	—
(二)將重分類進損益的其他綜合(虧損)/收益：				
其中：				
1. 權益法下可轉損益的其他綜合(虧損)/收益	(241,587,264)	121,207,817	(241,587,264)	121,207,817
2. 可供出售金融資產公允價值變動損益	-	281,750,325	-	281,378,984
3. 現金流量套期損益的有效部分	(469,664,609)	62,853,903	13,624,089	35,715,447
4. 外幣報表折算差額	334,717,371	112,826,904	-	-
5. 可供出售金融資產處置當期轉入損益	-	(1,135,356,262)	-	(1,135,356,262)
歸屬於少數股東的其他綜合虧損的稅後淨額	(24,555,596)	(28,496,207)	-	-
七、綜合收益總額	1,988,518,389	1,407,826,707	(83,918,448)	5,397,832,957
歸屬於母公司股東的綜合收益總額	1,044,547,837	1,185,764,692	(83,918,448)	5,397,832,957
歸屬於少數股東的綜合收益總額	943,970,552	222,062,015	-	-

4. 中國企業會計準則與國際財務報告準則淨利潤調節表

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

	歸屬於本公司 權益持有者的合併淨利潤	
	2018年 (人民幣千元)	2017年 (經重述) (人民幣千元)
按中國企業會計準則編製的歸屬 於本公司股東的合併淨利潤	1,438,881	1,742,482
國際財務報告準則調整的影響：		
同一控制下企業合併會計處理差異及 有關資產折舊及攤銷差異(a)	(1,232,974)	(631,806)
以前年度借款費用資本化折舊的影響(b)	(27,016)	(27,016)
以前年度房改差價的攤銷(c)	(653)	(653)
其他	(198,628)	(105,300)
記錄有關上述會計準則調整所引起的遞延稅項(d)	381,838	355,942
上述調整歸屬於非控制股東損益的部分	372,987	246,187
國際財務報告準則下歸屬 於本公司權益持有者的合併淨利潤	<u>734,435</u>	<u>1,579,836</u>

(a) 同一控制下企業合併的差異及有關資產折舊及攤銷差異

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

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

在國際財務報告準則下，本公司及其子公司採用購買法記錄上述收購。合併方在企業合併中取得的資產和負債，應當按照公允價值進行計量。合併成本大於合併中取得的可辨認淨資產公允價值份額的差額記錄為商譽。商譽不進行攤銷但於每年進行減值測試並以成本扣除累計減值後的金額列示。被收購業務的經營成果自收購生效日起記入本公司及其子公司的經營成果。本公司以現金支付的收購對價在收購發生年度作為權益事項處理。購買日後出現的或有對價調整也作為權益事項進行會計處理。

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。

(b) 以前年度借款費用資本化折舊的影響

以前年度，根據原中國會計準則，可予以資本化的借款範圍為專門借款，因而一般性借入資金的借款費用不予資本化。根據國際財務報告準則，本公司及其子公司除了將專門借款的借款費用予以資本化外，還將為購建符合資本化條件的固定資產而借入的一般性借入資金的借款費用予以資本化。自2007年1月1日起，本公司及其子公司採用未來適用法執行中企業會計準則第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。

(c) 以前年度本公司及其子公司發生的房改差價的會計處理差異

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

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

(d) 準則間差異的遞延稅項影響

此金額為上述準則差異的相關遞延稅項影響。