

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。



華能新能源股份有限公司

Huaneng Renewables Corporation Limited*

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代號：0958)

二零一六年度業績公告

二零一六年年度業績摘要

- 收入：人民幣92.386億元，同比增長25.6%
- 除稅前利潤：人民幣29.095億元，同比增長42.6%
- 公司權益股東應佔淨利潤：人民幣26.589億元，同比增長43.0%
- 每股盈利：人民幣0.2733元，同比增長42.9%
- 每股淨資產(不含非控制權益持有人所持權益)：人民幣2.070元
- 董事會建議派發末期現金股息每股普通股人民幣0.041元(含稅)

業績摘要

華能新能源股份有限公司(「公司」)董事(「董事」)會(「董事會」)在此宣佈公司及其附屬公司(統稱「本集團」)截至二零一六年十二月三十一日止年度經審計的合併經營業績。該業績乃基於按照國際會計準則委員會(「國際會計準則委員會」)頒佈的國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)以及香港《公司條例》的披露要求編製的合併財務報表。

* 僅供識別

截至二零一六年十二月三十一日止年度，公司實現收入人民幣92.386億元，比上年度增長25.6%；公司除稅前利潤人民幣29.095億元，比上年度增長42.6%；公司淨利潤人民幣27.080億元，比上年度增長42.6%；公司權益股東應佔淨利潤為人民幣26.589億元，比上年度增長43.0%；每股盈利為人民幣0.2733元，比上年度增長42.9%；於二零一六年十二月三十一日，每股淨資產(不含非控股權益持有人所持權益)為人民幣2.070元。

董事會建議派發股息予公司股東，持有每一普通股將可獲得派現金股息人民幣0.041元(含稅)。所有股息將於公司擬於二零一七年六月召開的二零一六年度股東週年大會上獲公司股東批准後派發。

詳細的經營業績請參見此公告內所載財務信息。

二零一六年業務回顧

二零一六年，公司管理層和全體員工凝心聚力，攻堅克難，積極應對電力市場新形勢和新變化，堅持以提高發展質量和效益為中心，以提高競爭力為總抓手，創新管理機制、體制，著力提質增效，經營業績再創新高，實現公司「十三五」良好開局。

1、 安全管理基礎不斷夯實，生產管理水平持續提升

二零一六年，公司圍繞「提升安全管理執行力」這一主線，強化基層安全管理能力建設，提升基礎安全管理工作水平。深入開展設備技術改造，著力提升檢修維護質量，有效提升設備健康水平。

2、 積極參與市場交易，提升公司邊際效益

公司堅持「以經濟效益為中心，以市場需求為導向」的營銷理念，面對市場形勢變化，創新管理體制機制，以增加邊際貢獻為原則，以「保價搶量」為目標，積極參與市場交易，最大限度提高電量邊際貢獻。針對國家及地方頻繁出台的有關政策，及時組織研究應對措施，主動參與市場規則制訂，積極創造有利的市場環境。

二零一六年，公司全年完成總發電量19,435,069.4兆瓦時，同比增長32.5%。其中風電發電量18,432,500.2兆瓦時，同比增長33.1%；太陽能發電量1,002,569.2兆瓦時，同比增長22.6%。公司發電量的增長主要得益於以下四方面，一是裝機容量的增加以及電源結構和分佈結構的持續優化；二是加強市場開拓有效減少了棄風限電的損失；三是通過強化維護與技改工作有效提升了設備運行水平；四是綜合管理水平的不斷提升。

公司二零一六年及二零一五年全年發電量按業務板塊及區域統計如下：

業務板塊及區域	全年總發電量(兆瓦時)		
	二零一六年	二零一五年	變化率
風電發電量	18,432,500.2	13,851,505.2	33.1%
其中：內蒙古	4,284,749.2	3,133,980.9	36.7%
遼寧	2,572,316.8	2,174,850.7	18.3%
山東	1,764,391.4	1,679,158.4	5.1%
雲南	2,686,241.1	2,124,725.8	26.4%
山西	1,284,525.8	1,141,230.5	12.6%
貴州	1,178,490.3	1,049,340.9	12.3%
廣東	993,551.1	704,901.2	40.9%
河北	676,450.2	586,689.1	15.3%
四川	968,273.0	463,643.8	108.8%
新疆	802,944.1	320,575.2	150.5%
吉林	444,688.9	181,318.2	145.3%
上海	199,822.4	137,469.1	45.4%
陝西	511,688.8	119,294.7	328.9%
浙江	64,367.1	34,326.7	87.5%
太陽能發電量	1,002,569.2	817,562.4	22.6%
合計	19,435,069.4	14,669,067.6	32.5%

公司所屬風電場二零一六年全年加權平均利用小時數為1,966小時，較二零一五年提升84小時，高於全國平均水平224小時，實現行業領先。公司太陽能項目二零一六年全年加權平均利用小時數為1,528小時，較二零一五年下降63小時。

公司所屬電場二零一六年及二零一五年加權平均利用小時數按業務版塊及區域統計如下：

業務板塊及區域	加權平均利用小時(小時)		
	二零一六年	二零一五年	變化率
風電加權平均利用小時	1,966	1,882	4.5%
其中：內蒙古	1,744	1,651	5.6%
遼寧	1,934	1,775	9.0%
山東	1,831	1,764	3.8%
雲南	2,570	2,960	-13.2%
山西	1,842	1,724	6.8%
貴州	1,671	1,674	-0.2%
廣東	2,084	1,982	5.1%
河北	1,952	1,923	1.5%
四川	2,765	2,771	-0.2%
新疆	2,152	1,619	32.9%
吉林	1,571	1,832	-14.2%
上海	1,850	1,633	13.3%
陝西	2,501	2,380	5.1%
浙江	1,866	1,974	-5.5%
太陽能加權平均利用小時	1,528	1,591	-4.0%

3、強化基建過程管控，有序推進建設進度

二零一六年，公司以質量和效益最大化為原則，統籌調配資源，建立項目管理預警機制，有效控制項目進度風險。加強過程質量監控，創建風電精品工程。華能雲南大理沙帽山風電項目及華能雲南巍山扁擔山風電項目榮獲二零一六年度《中國電力行業優質工程獎》。

二零一六年全年新增裝機容量742.0兆瓦，其中，風電新增裝機532.0兆瓦，光伏新增裝機210.0兆瓦。公司通過科學合理制定工期目標，實現190.0兆瓦光伏項目在年中電價下調之前全部投產，鎖定了電價和效益。廣西風電項目和河北、吉林、新疆光伏項目的並網發電，分別實現公司在以上四個區域投運風電、光伏項目零的突破。

截至二零一六年十二月三十一日，公司累計總裝機容量11,087.4兆瓦，其中風電總裝機容量10,252.4兆瓦，光伏總裝機容量835.0兆瓦。

公司截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日的裝機容量按業務板塊及區域統計如下：

業務板塊及區域	裝機容量(兆瓦)		變化率
	截至 二零一六年 十二月三十一日	截至 二零一五年 十二月三十一日	
風電裝機容量	10,252.4	9,720.4	5.5%
其中：內蒙古	2,467.2	2,467.2	—
遼寧	1,402.5	1,359.0	3.2%
山東	1,002.2	952.7	5.2%
雲南	1,116.5	1,116.5	—
山西	743.5	694.0	7.1%
貴州	729.0	729.0	—
廣東	502.6	502.6	—
河北	361.5	361.5	—
四川	493.5	493.5	—
新疆	447.5	447.5	—
吉林	396.0	396.0	—
上海	108.0	108.0	—
陝西	358.5	58.5	512.8%
浙江	74.5	34.5	115.9%
廣西	49.5	—	—
太陽能裝機容量	835.0	625.0	33.6%
其中：青海	255.0	255.0	—
甘肅	150.0	150.0	—
寧夏	30.0	30.0	—
內蒙古	160.0	70.0	128.6%
雲南	90.0	90.0	—
山西	40.0	20.0	100.0%
遼寧	30.0	10.0	200.0%
新疆	50.0	—	—
吉林	10.0	—	—
河北	20.0	—	—
合計	11,087.4	10,345.4	7.2%

4、 加強前期開發力度，獲取優質開發資源

二零一六年，在資源獲取競爭愈發激烈的形勢下，公司在開發空白區域及新業務領域取得突破。公司進入各省年度開發方案項目容量894.0兆瓦，納入基地規劃年度方案565.0兆瓦，取得錫盟特高壓外送通道清潔能源開發權400.0兆瓦。合計1,859.0兆瓦。

公司全年共取得1,681.5兆瓦風電項目的核准，其中IV類風資源區項目佔比高達64.0%，實現了安徽、福建空白省份的突破。光伏項目方面，取得160.86兆瓦光伏備案指標。公司在北京市的第一個項目－華能雄飛北京汽車動力總成屋頂光伏項目獲得備案，納入北京市十三五可再生能源規劃。公司申報的《大同市經濟開發區多能互補集成優化示範工程》列入國家能源局首批公佈項目。

5、 項目建設成本和財務成本控制有力，成效顯著

二零一六年，公司通過強化基建現場管控，嚴格審查工程結算，有效降低工程造價。財務成本控制方面，積極落實增量低息貸款、存量貸款置換、資金統籌管理等工作，成功發行人民幣80億元超短期融資券、人民幣20億元短期融資券和人民幣11.4億元綠色公司債券，實現全年資金成本同比大幅下降。

6、 科技支撐作用逐步強化

二零一六年，公司完善項目內部審查制度，有效提升項目生成質量。穩步推進先進技術的研究應用及研發中心實驗室的建設，自主開發了測風塔微觀選址技術，資源評估實驗室已建成中、微尺度風能資源評估平台。

7、資本市場再獲殊榮

二零一六年，公司持續加強和完善投資者關係管理，積極開展投資者關係工作，斬獲資本市場多項殊榮。連續第三年入選中國證券金紫荊獎，榮獲「最佳上市公司」、「最佳上市公司CEO」獎項。榮獲第五屆亞洲企業管治大獎的「亞洲最佳CEO」獎、「最佳環境責任」獎及「最佳投資者關係」三個獎項，榮獲2016年度融資上市公司大獎的「最佳財務總監」及「最佳投資者關係」獎項。公司2015年年度報告榮獲第30屆國際ARC Awards能源基礎設施類別封面設計的優異獎。

二零一七年前景展望

展望二零一七年，國家供給側結構性改革以及電力體制改革的不斷深化，將為公司發展帶來新的機遇與挑戰。伴隨一系列可再生能源發展規劃的出台和多項利好政策的有效落實，表明國家繼續大力發展可再生能源，持續推動能源結構轉型升級的決心，同時也為風電、光伏的健康有序發展提供了更有力的支持。與此同時，在經濟增速趨緩、電力供需總體寬鬆的新時期，可再生能源行業發展也面臨著市場競爭加劇，部分地區消納矛盾突出；優質資源獲取日益困難，核準難度增大；項目建設期環保要求更高等複雜形勢的考驗。

面對新的形勢，公司將堅定信心，繼續堅持以質量與經濟效益為中心，準確研判行業政策形勢，提前謀劃佈局，努力創新突破，搶抓發展機遇，進一步提升公司盈利能力、競爭能力、抗風險能力和可持續發展能力。

二零一七年，公司將重點做好以下幾個方面的工作：

1、深入落實安全責任，著力提升生產管理水平

進一步健全安全監督體系和保障體系，落實各級安全管理責任，持續夯實安全生產基礎。持續加強運行管理、檢修維護和技術改造，進一步提高生產管理質量和效率。

2、 持續優化結構佈局，著力提高發展質量

堅持優化佈局，搶佔發展機遇，積極擴大有效資源儲備。堅持以項目質量為中心，全面提高開發效率，加快項目生成落地。

3、 精細化管控基本建設，高效優質保項目投產

有效應對新一輪的電價調整政策，持續優化項目佈局。強化項目建設管理，提高項目建設質量，確保項目高效優質投產。

4、 提升市場應對能力，積極開拓市場交易

加強電力市場政策研判，積極參與市場規則制定，維護行業正當權益。提升市場應對能力，積極開拓市場交易，努力壓降限電比例。

5、 持續深化降本增效，提升管理效益

繼續拓展多元化融資渠道，探索低成本融資方式，優化資金結構，提升管理效益。

經營業績及其分析

1、 概覽

二零一六年，本集團實現除稅前利潤人民幣29.095億元，比上年度的人民幣20.406億元增加人民幣8.689億元，增長42.6%，實現淨利潤人民幣27.080億元，比上年度的人民幣18.992億元增加人民幣8.088億元，增長42.6%。公司權益股東應佔淨利潤人民幣26.589億元，比上年度的人民幣18.595億元增加人民幣7.994億元，增長43.0%。

2、收入

二零一六年，本集團實現收入人民幣92.386億元，比上年度的人民幣73.569億元增加人民幣18.817億元，增長25.6%，收入變化的主要原因是：二零一六年本集團的售電量為186.456億千瓦時，比上年度的140.132億千瓦時增加46.324億千瓦時，增長33.1%；二零一六年本集團含稅電價人民幣0.579元／千瓦時，較上年度下降5.7%。

3、其他收入淨額

二零一六年，本集團實現其他收入淨額人民幣3.217億元，比上年度的人民幣4.349億元減少人民幣1.132億元，減少26.0%。主要原因是來自供應商賠償金收入的減少。

4、經營開支

二零一六年，本集團經營開支為人民幣46.523億元，比上年度的人民幣36.756億元增加人民幣9.767億元，增長26.6%。增加的主要原因是新增運營項目裝機容量導致折舊和攤銷費用的增加、員工成本的上升、維修保養、行政費用及其他經營開支的增加。

折舊和攤銷費用：二零一六年，本集團折舊和攤銷費用為人民幣34.623億元，比上年度的人民幣27.353億元增加人民幣7.270億元，增長26.6%。主要是由於運營項目裝機容量增加所致。

員工成本及行政費用：二零一六年，本集團員工成本及行政費用為人民幣6.263億元，比上年度的人民幣5.594億元增加人民幣0.669億元，增長12.0%。增加的主要原因是：(1)隨著本集團發展規模的擴大，員工人數不斷增多；(2)租賃費、稅費等相關費用增加。

維修保養及其他經營開支：二零一六年，本集團維修保養及其他經營開支為人民幣5.636億元，比上年度的人民幣3.809億元增加人民幣1.827億元，增長48.0%。增加的主要原因是隨著運營項目裝機容量增加，維修保養、材料費等相關費用增加。

5、 經營利潤

二零一六年，本集團營業利潤為人民幣49.080億元，比上年度的人民幣41.162億元增加人民幣7.918億元，增長19.2%。

6、 財務費用淨額

二零一六年，本集團財務費用淨額為人民幣19.954億元，比上年度的人民幣20.730億元減少人民幣0.776億元，下降3.7%。主要是通過談判降息等存量降息措施及債券發行等增量低息措施，平均融資成本同比降幅明顯。

7、 所得稅

二零一六年，本集團所得稅費用為人民幣2.015億元，比上年度的人民幣1.414億元增加人民幣0.601億元，增長42.5%。增加的主要原因是稅前利潤的增長。

8、 流動資金及資金來源

截至二零一六年十二月三十一日，本集團流動資產為人民幣86.956億元，其中銀行存款、現金及受限制存款人民幣26.046億元，應收賬款和應收票據為人民幣46.354億元。本集團流動負債為人民幣305.173億元，其中短期借款(含短期借款、短期融資券、超短期融資券、一年內到期的長期借款及應付債券)人民幣225.629億元，其他應付款項人民幣74.401億元(主要是應付供應商設備款、工程款和質保金)。截至二零一六年十二月三十一日，本集團流動比率(即流動資產與流動負債的比率)為0.28，比二零一五年十二月三十一日的0.27增加0.01。

截至二零一六年十二月三十一日，本集團尚未歸還的借款(含債券)為人民幣509.348億元，較二零一五年十二月三十一日的人民幣494.041億元增加人民幣15.307億元。截至二零一六年十二月三十一日，本集團尚未歸還的借款包括短期借款(含短期借款、短期融資券、超短期融資券、一年內到期的長期借款及應付債券)人民幣225.629億元，長期借款(含債券)人民幣283.719億元，基本上為人民幣借款。

9、資本性支出

二零一六年，本集團資本性支出約為人民幣79.042億元，比上年度的人民幣158.795億元減少人民幣79.753億元，降低約50.2%。主要是本集團2016年基建投資同比下降。

10、淨債務負債率

於二零一六年十二月三十一日，本集團的淨債務負債率(淨債務(借款總額加融資租賃承擔減現金及現金等價物)除以淨債務及權益總額之和)為71.0%，比二零一五年十二月三十一日的72.2%下降1.2個百分點。

11、重大投資

本集團於二零一六年年度內無重大投資事項。

12、重大收購及出售

本集團於二零一六年年度內無重大收購及出售事宜。

13、資產抵押

於二零一六年十二月三十一日，本集團資產抵押為華能格爾木光伏發電有限公司為取得銀行貸款抵押的物業、廠房及設備。

14、或有負債

於二零一六年十二月三十一日，本集團無重大或有負債。

風險因素及風險管理

1、 政策風險

風電和光伏企業在很大程度上依賴國家、行業政策、法規以及激勵措施。設備製造以及電網行業的上下游政策法規的變化，對風電和光伏企業亦存在較大影響。隨著國家電力體制改革不斷深入推進，電力交易機構組建、發電用電計劃有序放開、綠證交易機制建立、配額制即將發佈，電力市場面臨高度競爭，對公司的銷售策略及銷售收入產生直接影響。此外，增量項目電價政策的調整，將在項目生成過程中扮演至關重要的角色。

對此，公司將積極向國家有關部門建言獻策，密切跟蹤政策動態，加強政策研判，提高對政策變化的預見性與敏銳性，以經濟效益為中心，以市場為導向，研究制訂最優營銷策略，提前鎖定高收益項目資源，前瞻性做好風險管控，統籌制訂並落實降低潛在風險的可行措施，充分掌握政策風險管理的主動權。

2、 限電風險

國家經濟增速放緩的同時，經濟結構調整和節能減排政策執行力度進一步加大，加速了對淘汰產能關停的力度，而且促使許多高耗能產業減產甚至停產，造成部分地區工業用電量大幅減少；同時由於網架結構原因，輸送通道不同程度上存在輸送能力不足等問題，使得部分地區風電、光伏限電嚴重。

對此，公司近幾年不斷優化項目佈局，將項目開發重點轉向電網接入條件好的區域公司，並通過加強設備治理，優化風機運行工況，不斷提高機組健康水平，同時也將積極參與國家及地方為解決風電消納的有關政策的制訂，反映風電企業的合理訴求，盡力爭取對行業及公司有利的政策，為公司創造更理想的經營與發展環境。

3、氣候風險

風電和光伏企業受季節性氣候的影響明顯，風能、太陽能資源隨季節變化而變化，是影響發電量的重大因素，氣候不穩定性的風險對公司電力生產制約明顯。另外，如遇颱風、凝凍、強沙塵暴、霧霾、雷擊等極端天氣氣候，將會給風電和光伏企業經營帶來較大風險。

對此，對於颱風、凝凍等極端天氣氣候嚴重的地區，公司在機組選型、線路方案等方面進行了科研攻關、提高設計標準，充分評估氣候因素對風電場安全及效益的影響，制定切實可行的設計方案。對於已投產項目，公司積極總結極端天氣應對經驗，完善應急預案，強化現場演練，災害抵禦和處置能力不斷提高。

購買、出售或贖回公司上市證券

於二零一六年一月一日至二零一六年十二月三十一日(「報告期」)，公司或其任何子公司並無購買、出售或贖回公司任何上市證券。

末期股息

董事會建議公司派發末期現金股息每股普通股人民幣0.041元(含稅)予股東。所有末期股息將於公司2016年度股東週年大會(「週年股東大會」)上獲批准後派付。若分派建議在股東週年大會上獲股東批准，公司預計截至二零一六年十二月三十一日止年度之末期股息將於二零一七年八月二十一日或之前向本公司股東派付。

自報告期結束後的重大事項

本集團於二零一六年十二月三十一日後並無發生重大事項。

股東週年大會

公司擬於二零一七年六月二十二日(星期四)召開二零一六年度股東週年大會，有關待審議及批准的議題及股東週年大會的日期，請見於日後公司發出的二零一六年度股東週年大會通知書。

遵守企業管治守則

公司一貫注重公司治理，推進公司體制管理創新。公司始終致力於維持及推行嚴格的企業管治，並將其視為為股東創造價值時不可或缺的一部分。公司企業管治的原則是推行有效的內部控制措施，並提高董事會對全體股東的透明度及問責性。公司已遵守香港聯合交易所有限公司（「聯交所」）證券上市規則（「上市規則」）附錄14所載的《企業管治守則》（「守則」）。公司定期檢討其企業管治常規，以確保持續遵守守則。於報告期間，除下列偏離外，公司已嚴格遵守有關原則及守則條文以及守則內所載的部分建議最佳常規。曹培璽先生（非執行董事、董事長及提名委員會主任委員）因工作原因而未能出席公司於二零一六年六月二十三日舉行之二零一五年股東週年大會。因此構成偏離守則第A.6.7和E.1.2項有關出席股東大會及其他相關事宜的要求的守則條文。

遵守證券交易標準守則

公司已採納《上市規則》附錄十所載《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》（「《標準守則》」），作為所有董事及監事進行公司證券交易的行為守則。根據對公司董事及監事的專門查詢後，所有董事及監事均確認：於本報告期內，各董事及監事均已嚴格遵守《標準守則》所訂之標準。

核數師

畢馬威會計師事務所獲委任為審計截至二零一六年十二月三十一日止年度按照國際財務報告準則編製的財務報表的核數師。載於本公告有關本集團財務報表的相關數字與經畢馬威會計師事務所審核的財務報表一致。公司自從上市之日起就一直聘用畢馬威會計師事務所。公司將另行召開董事會審議聘任二零一七年度核數師相關事宜。

審核委員會

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

刊登全年業績及年報

本業績公告分別刊載於聯交所網站<http://www.hkexnews.hk>以及公司網站<http://www.hnr.com.cn>。

公司將於適當時候向相關股東寄發載有《上市規則》規定的所有資料的二零一六年年報，該年報亦會在公司及聯交所網站刊載。

承董事會命
華能新能源股份有限公司
林剛
董事長

中國北京，二零一七年三月二十八日

於本公告刊發日期，公司的執行董事為林剛先生、曹世光先生及楊青女士；非執行董事為王葵先生、陸飛先生、孫德強先生及戴新民先生；及獨立非執行董事為秦海岩先生、戴慧珠女士、周紹朋先生及尹錦滔先生。

合併綜合收益表

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(除特別註明外，以人民幣列示)

	附註	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
收入	3	<u>9,238,583</u>	<u>7,356,881</u>
其他收入淨額	4	<u>321,698</u>	<u>434,889</u>
經營開支			
折舊和攤銷	6(b)	(3,462,334)	(2,735,263)
員工成本	6(a)	(402,972)	(370,247)
維修保養		(188,879)	(108,597)
行政費用		(223,301)	(189,180)
其他經營開支		<u>(374,770)</u>	<u>(272,267)</u>
		<u>(4,652,256)</u>	<u>(3,675,554)</u>
經營利潤		<u>4,908,025</u>	<u>4,116,216</u>
財務收入		137,329	169,517
財務費用		<u>(2,132,759)</u>	<u>(2,242,488)</u>
財務費用淨額	5	<u>(1,995,430)</u>	<u>(2,072,971)</u>
應佔一家合營公司和一家聯營公司虧損		<u>(3,066)</u>	<u>(2,689)</u>
除稅前利潤	6	2,909,529	2,040,556
所得稅	7	<u>(201,515)</u>	<u>(141,370)</u>
淨利潤		<u>2,708,014</u>	<u>1,899,186</u>

	附註	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
本年其他綜合收益，已扣除稅項	8		
可後續重新分類至損益的項目：			
可供出售金融資產：			
公允價值儲備的變動淨額		(34,008)	10,445
換算一家中國大陸境外附屬公司 財務報表折算差額		<u>6,327</u>	<u>21,120</u>
		<u>(27,681)</u>	<u>31,565</u>
本年綜合收益總額		<u><u>2,680,333</u></u>	<u><u>1,930,751</u></u>
應佔淨利潤：			
本公司權益股東		2,658,863	1,859,549
非控股權益持有人		<u>49,151</u>	<u>39,637</u>
淨利潤		<u><u>2,708,014</u></u>	<u><u>1,899,186</u></u>
應佔綜合收益總額：			
本公司權益股東		2,631,182	1,891,114
非控股權益持有人		<u>49,151</u>	<u>39,637</u>
本年綜合收益總額		<u><u>2,680,333</u></u>	<u><u>1,930,751</u></u>
每股基本和攤薄盈利(人民幣分)	9	<u><u>27.33</u></u>	<u><u>19.12</u></u>

合併財務狀況表

於二零一六年十二月三十一日
(除特別註明外，以人民幣列示)

	附註	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備		72,106,536	68,657,975
租賃預付款		351,368	317,057
無形資產		653,588	681,685
於一家聯營公司的投資		29,423	30,548
於一家合營公司的投資		76,853	78,794
其他非流動資產	10	3,527,953	5,130,858
遞延稅項資產		3,315	4,082
		<hr/>	<hr/>
非流動資產總額		76,749,036	74,900,999
		<hr/>	<hr/>
流動資產			
存貨		32,715	42,965
應收賬款和應收票據	11	4,635,392	2,899,958
預付款項和其他流動資產	12	1,415,172	122,087
可收回稅項		7,743	10,362
受限制存款		34,492	26,842
劃分為持有待售的資產		-	45,794
銀行存款及現金		2,570,058	4,503,772
		<hr/>	<hr/>
流動資產總額		8,695,572	7,651,780
		<hr/>	<hr/>
流動負債			
借款	13	22,562,887	18,726,955
融資租賃承擔		434,781	495,757
其他應付款	14	7,440,069	9,250,091
應付稅項		79,513	60,431
		<hr/>	<hr/>
流動負債總額		30,517,250	28,533,234
		<hr/>	<hr/>
流動負債淨額		(21,821,678)	(20,881,454)
		<hr/>	<hr/>
資產總額減流動負債		54,927,358	54,019,545
		<hr/>	<hr/>

	附註	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
非流動負債			
借款	13	28,371,935	30,677,113
融資租賃承擔		1,583,339	2,018,120
遞延收益		215,238	230,517
其他非流動負債	15	3,743,257	2,449,506
遞延稅項負債		19,626	19,831
		<u>33,933,395</u>	<u>35,395,087</u>
非流動負債總額			
		<u>33,933,395</u>	<u>35,395,087</u>
淨資產			
		<u>20,993,963</u>	<u>18,624,458</u>
資本及儲備			
股本		9,727,996	9,727,996
儲備		10,409,154	8,069,812
		<u>20,137,150</u>	<u>17,797,808</u>
本公司權益股東應佔權益總額			
		<u>20,137,150</u>	<u>17,797,808</u>
非控股權益持有人			
		<u>856,813</u>	<u>826,650</u>
權益總額			
		<u>20,993,963</u>	<u>18,624,458</u>

附註

(除特別註明外，以人民幣列示)

1 合規聲明

本集團於年度報告內的財務報表已根據所有適用國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)編製，包括所有國際會計準則委員會(「國際會計準則委員會」)頒佈的適用的個別國際財務報告準則、國際會計準則(「國際會計準則」)及詮釋以及香港公司條例的披露規定。該等財務報表亦符合香港聯合交易所有限公司證券上市規則的適用披露規定。

國際會計準則委員會已頒佈若干於本集團及本公司當前會計期間首次生效或可供提早採納的新增及經修訂的國際財務報告準則。因首次應用與本集團有關的該等新增或修訂準則而所引致的本年及過往會計年度任何的會計政策變動已於財務報表內反映。

2 財務報表的編製基準

截至二零一六年十二月三十一日止年度的合併財務報表包括本集團及本集團於一家聯營公司及一家合營公司的權益。

於二零一六年十二月三十一日及截至該日止年度內，本集團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，於二零一六年十二月三十一日本集團流動負債淨額約為人民幣218億元。考慮到本集團預期的經營現金流量及已獲得的未提取銀行信貸額度，本集團預期將進行重新融資取得短期借款，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集團能夠償還未來12個月內到期的債務，並以持續經營為基礎編製本合併財務報表。

編製財務報表所用計量基準為歷史成本基準，惟若干分類為可供出售的金融工具按其公允價值列賬除外。

按照國際財務報告準則編製財務報表需要管理層作出判斷、估計及假設，該等判斷、估計及假設會影響會計政策的應用和資產與負債及收入與支出呈報金額。該等估計及相關假設是根據以往經驗及在具體情況下認為合理的多項其他因素作出，其結果構成就明顯無法從其他途徑得知的資產與負債賬面值所作判斷的基礎。其實際結果可能有別於該等估計。

管理層會持續審閱各項估計和相關假設。如會計估計的修訂只會影響作修訂時的會計期間，該修訂便會在作修訂時的會計期間內確認；但如修訂同時對作修訂時和未來的會計期間有影響，該修訂則會在作修訂時及未來的會計期間確認。

3 收入

年內確認的各主要收入項目的金額如下：

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
售電收入(註(i))	9,232,562	7,354,091
其他	6,021	2,790
	<u>9,238,583</u>	<u>7,356,881</u>

註：

- (i) 售電收入主要產生於本集團的風力發電場。本集團只有一個業務分部。由於本集團於中國境外並無重大業務，因此並無呈報地區分部報告。

4 其他收入淨額

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
政府補助	253,610	182,432
來自供應商和工程施工方賠償金收入(註(i))	48,471	243,164
出售物業、廠房及設備的虧損淨額	(3,546)	—
其他	23,163	9,293
	<u>321,698</u>	<u>434,889</u>

註：

- (i) 來自供應商和工程施工方賠償金收入主要包括部分風力發電場因風機零部件早期運行不穩定造成的收入損失而由第三方風力發電機組供貨商或工程施工方作出的賠償。

5 財務收入及費用

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
金融資產的利息收入	39,198	41,215
匯兌收益	78,696	118,162
股息收入	19,435	10,140
財務收入	<u>137,329</u>	<u>169,517</u>
銀行借款和其他借款的利息及融資租賃承擔的利息費用	2,336,931	2,656,726
減：已資本化為物業、廠房及設備的利息支出(註(i))	207,734	418,597
	<u>2,129,197</u>	<u>2,238,129</u>
匯兌虧損	1,308	1,187
銀行手續費及其他	2,254	3,172
財務費用	<u>2,132,759</u>	<u>2,242,488</u>
已在損益確認的財務費用淨額	<u>(1,995,430)</u>	<u>(2,072,971)</u>

註：

- (i) 截至二零一六年十二月三十一日止年度，借款費用已按年利率3.26%至4.81%資本化(二零一五年：4.08%至6.31%)。

6 除稅前利潤

除稅前利潤已扣除：

(a) 員工成本

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
薪金、工資和其他福利	346,438	331,753
定額供款退休計畫的供款	56,534	38,494
	<u>402,972</u>	<u>370,247</u>

根據中國的相關勞動法規和條例，本集團為員工參加了由相關地方政府機關所組織的定額供款退休計畫（「**計劃**」）。本集團須按員工薪金的14%至20%向計畫作出供款。地方政府機關負有退休員工的退休金支付的責任。此外，為了對上述計畫作出補充，本集團及其員工參加了由中國華能集團公司（「**華能集團**」）管理的退休計畫，本集團按員工薪金的5%向退休計畫供款。除上述年度供款外，本集團並無與有關計畫及補充退休計畫相關的其他重大退休福利支付義務。

(b) 其他項目

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
攤銷		
— 租賃預付款	6,102	4,637
— 無形資產	38,582	34,403
折舊		
— 物業、廠房及設備	3,417,650	2,696,223
包含在其他經營開支中計提的減值損失		
— 物業、廠房及設備	—	2,859
核數師薪酬		
— 審計服務	14,900	15,000
— 其他服務	3,500	3,500
經營租賃費用		
— 租賃物業	39,076	28,801
存貨成本	111,465	56,361

7 合併綜合收益表所示的所得稅

(a) 合併綜合收益表所示的所得稅：

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
當期稅項		
本年度撥備		
— 中國(註(i))	200,381	133,453
— 香港利得稅(註(ii))	—	—
過往年度撥備不足	572	6,637
	<u>200,953</u>	<u>140,090</u>
遞延稅項		
暫時性差異的轉回	562	1,280
	<u>562</u>	<u>1,280</u>
	<u>201,515</u>	<u>141,370</u>

註：

- (i) 本集團截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度的所得稅撥備乃以本集團應納稅利潤按照根據中國有關所得稅法規及規例釐定的25%的法定稅率為基準計算，惟本集團若干附屬公司享有免稅待遇或按優惠稅率課稅除外。
- (ii) 於二零一一年在香港註冊成立的本集團附屬公司華能新能源(香港)有限公司，須按本年度估計應課稅利潤的16.5%繳納香港利得稅。該附屬公司二零一六年及二零一五年無應課稅利潤。

(b) 稅項支出和會計利潤按適用稅率計算的對賬：

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
除稅前利潤	2,909,529	2,040,556
適用稅率	25%	25%
除稅前利潤的名義稅項	727,382	510,139
不可扣減支出的稅項影響	2,224	1,875
豁免課稅收入的稅項影響	(3,748)	(2,724)
本集團旗下部分附屬公司的不同稅率和稅項 減免優惠的影響(註(i))	(578,833)	(400,003)
使用過往年度未確認時間性差異的稅項影響	(715)	-
未確認時間性差異的稅項影響	-	715
未確認未使用的稅項虧損的稅項影響	97,126	98,240
使用過往年度未確認稅項虧損的稅項影響	(26,748)	(31,223)
購買專用環保設備相關的稅款減免(註(ii))	(17,881)	(42,051)
過往年度撥備不足	572	6,637
其他	2,136	(235)
所得稅	201,515	141,370

註：

- (i) 根據財稅[2008]46號《關於執行公共基礎設施項目企業所得稅優惠目錄有關問題的通知》，本集團若干於二零零八年一月一日後批准的從事公共基礎設施的風電項目及太陽能項目，可於初次獲得營運收入的當年開始享受三年免稅隨後三年減半徵收的稅收優惠(「三免三減半」)。

此外，根據財稅[2012]10號《關於公共基礎設施項目和環境保護節能節水項目企業所得稅優惠政策問題的通知》，本集團若干於二零零七年十二月三十一日前批准的從事公共基礎設施的風電項目，可於初次獲得營運收入的當年開始，在三免三減半的稅收優惠期間內，自二零零八年一月一日起享受其剩餘年限的減免企業所得稅優惠。

根據財稅[2011]58號《關於深入實施西部大開發戰略有關稅收政策問題的通知》和國家稅務總局公告2012年第12號《關於深入實施西部大開發戰略有關企業所得稅問題的公告》，本集團若干設在西部地區從事西部地區鼓勵產業的附屬公司在二零二零年十二月三十一日之前可享受15%優惠稅率。

- (ii) 根據財稅[2008]48號《關於執行環境保護專用設備企業所得稅優惠目錄、節能節水專用設備企業所得稅優惠目錄和安全生產專用設備企業所得稅優惠目錄有關問題的通知》的規定，本集團部分附屬公司購置並實際使用列入上述目錄範圍內的環境保護、節能節水和安全生產專用設備，可以按專用設備投資額的10%抵免當年企業所得稅應納稅額；該未使用的稅款減免，可以向以後年度結轉，但結轉期不得超過5個納稅年度。

8 其他綜合收益

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
可後續重新分類至損益的項目：		
可供出售權益證券：		
— 本年內確認的公允價值變動	(34,008)	10,445
— 稅項開支	—	—
公允價值儲備的變動淨額	(34,008)	10,445
換算一家中國大陸境外附屬公司財務報表折算差額		
— 除稅前及除稅後總額	6,327	21,120
其他綜合收益	<u>(27,681)</u>	<u>31,565</u>

9 每股盈利

每股基本盈利乃按本公司權益股東於截至二零一六年十二月三十一日止年度的應佔淨利潤人民幣2,658,863,000元(二零一五年：人民幣1,859,549,000元)，以及截至二零一六年十二月三十一日止年度已發行股份的加權平均數9,727,996,000股來計算(二零一五年：9,727,996,000股)。

已發行股份的加權平均數載列如下：

	二零一六年 千股	二零一五年 千股
於一月一日已發行的普通股	9,727,996	9,727,996
增發股份的影響	—	—
	<u>9,727,996</u>	<u>9,727,996</u>

在呈列年度並無任何潛在可攤薄股份，因此，每股基本盈利與每股攤薄盈利並無差別。

10 其他非流動資產

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
待抵扣增值稅(「增值稅」)(註(i))	2,334,896	4,030,599
按成本計量的無市價非上市公司權益投資	541,417	525,067
按公允價值計量的可供出售權益證券—於香港上市	300,856	334,864
第三方保證金及墊款	41,662	44,354
對一家同系附屬公司的長期應收款(註(ii))	141,321	141,321
其他長期資產	167,801	54,653
	<u>3,527,953</u>	<u>5,130,858</u>

註：

- (i) 待抵扣增值稅主要指可用於抵扣銷項增值稅的有關購買物業、廠房及設備的進項增值稅。預計將在一年內抵扣的進項增值稅自二零一六年起列示於預付款項和其他流動資產(參見附註12)。
- (ii) 對一間同系附屬公司的長期應收款為應收華能碳資產的款項餘額，預計將在一年以後收回。

11 應收賬款和應收票據

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
應收第三方款項	4,635,392	2,899,958
減：呆賬準備	—	—
	<u>4,635,392</u>	<u>2,899,958</u>

本集團的應收賬款和應收票據的賬齡分析如下：

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
即期	4,635,392	2,899,958
逾期	—	—
	<u>4,635,392</u>	<u>2,899,958</u>
減：呆賬準備	—	—
	<u>4,635,392</u>	<u>2,899,958</u>

本集團應收賬款主要為應收當地電網公司售電款。應收售電款一般由開賬單日起計15至30天內到期，惟若干發電項目收取的佔總電力銷售32%至80%的可再生能源電價附加部分除外，可再生能源電價附加的回收須視乎相關政府機構向當地電網公司作出資金的分配情況而定，導致需時相對較長。

根據財政部、國家發展和改革委員會、國家能源局於二零一二年三月共同下發的關於印發《可再生能源電價附加補助資金管理暫行辦法》的通知(財建[2012]102號)，可再生能源電價附加的結算自二零一二年起按文件規定的標準化程式執行，項目在取得批准後有關的補貼資金才會撥付至當地電網公司。於二零一六年十二月三十一日，大部分運營項目已取得補助資金的批復，還有部分項目處於申請批復的過程中。本公司董事認為這些項目將會適時取得批復，而且由於過往並無壞賬且該可再生能源電價附加由中國政府資助，故此類應收賬款及應收票據將可全數收回。

既未逾期又無減值的應收賬款主要為應收當地電網公司售電款，該等客戶並無近期違約記錄。

所有應收賬款和應收票據預期可於一年內收回。

12 預付款項和其他流動資產

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
應收政府補助	43,051	18,331
應收同系附屬公司款項	16,305	12,413
應收利息收入	2,031	1,357
職工借款	5,493	5,054
保證金(註(i))	40,704	37,222
預付賬款		
— 同系附屬公司	15,077	144
— 第三方	4,042	5,031
待抵扣增值稅(註10(i))	1,247,701	—
其他應收款項	41,586	43,353
	1,415,990	122,905
減：呆賬準備	818	818
	1,415,172	122,087

註：

- (i) 保證金主要是指為開發風力發電項目及進行工程建設支付給當地政府的保證金。相關發電場工程建設階段性完成或整體完成後，該保證金將返還給本集團。

13 借款

(a) 長期計息借款包括：

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
銀行及其他借款		
— 有抵押	7,004,018	6,705,635
— 無抵押	23,255,001	24,795,819
於一家同系附屬公司借款(無抵押)	40,000	—
其他借款(附註13(e))		
— 無抵押	2,996,415	1,854,368
	33,295,434	33,355,822
減：長期借款的即期部分		
— 銀行及其他借款	3,065,890	2,678,709
— 其他借款	1,857,609	—
	28,371,935	30,677,113

於二零一六年十二月三十一日，本集團由華能集團擔保的銀行借款為人民幣19,251,000元(二零一五年：人民幣19,407,000元)。

(b) 短期計息借款包括：

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
銀行及其他借款(無抵押)	13,400,000	13,850,000
於同系附屬公司借款(無抵押)	246,756	200,000
其他借款(附註13(e))		
— 無抵押	3,992,632	1,998,246
長期借款的即期部分		
— 銀行及其他借款	3,065,890	2,678,709
— 其他借款	1,857,609	—
	<u>22,562,887</u>	<u>18,726,955</u>

(c) 借款的實際年利率如下：

	二零一六年	二零一五年
長期(包括即期部分)		
銀行及其他借款	1%(註(i)) 4.28%~4.90%	1%(註(i)) 4.31%~6.15%
於一家同系附屬公司借款	4.41%	n/a
其他借款(附註13(e))	5.31%, 5.82% 2.98%	5.31%, 5.82%
短期(不包括長期借款的即期部分)		
銀行及其他借款	3.87%~3.92%	3.92%~5.49%
於同系附屬公司借款	4.66%	3.92%
其他借款(附註13(e))	2.92%, 3.01%	3.66%, 4.11% 4.81%

註：

- (i) 本公司的附屬公司華能汕頭南澳風力發電有限公司(「南澳風電」)於一九九九年十一月二十九日通過中國建設銀行廣東省分行獲得了一項西班牙政府貸款。根據協定約定，南澳風電須將借款所得款項用於購買僅來自西班牙的產品與服務。貸款總金額為8,586,809美元，其中4,317,319美元的借款已於二零零八年償還完畢。其餘4,269,490美元的借款，年利率為1%，自二零一零年六月十五日開始還款，每半年還款一次。該借款將於二零二九年十二月十五日前償還完畢。該借款無抵押，由華能集團提供擔保。

(d) 長期借款(包括即期部分)的償還期限如下：

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
一年內或按要求償還	4,923,499	2,678,709
一年以上至兩年	3,181,185	5,008,666
兩年以上至五年	10,552,030	9,831,378
五年以上	14,638,720	15,837,069
	<u>33,295,434</u>	<u>33,355,822</u>

(e) 其他借款的主要條款：

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
長期		
公司債券(註(i))	1,997,394	856,902
其他債券(註(ii))	999,021	997,466
短期		
短期融資券(註(iii))	1,994,754	1,998,246
超短期融資券(註(iv))	1,997,878	—

註：

- (i) 於二零一二年十月二十九日，本公司發行了人民幣8.6億元票面年利率為5.09%的五年期無抵押公司債券。該債券的實際年利率為5.31%。

於二零一六年七月十一日，本公司發行了人民幣11.4億元票面年利率為2.95%的五年期無抵押綠色公司債券。該債券的實際年利率為2.98%。

- (ii) 於二零一四年七月三十日，本公司非公開發行了三年期無抵押債券人民幣10億元，票面年利率為5.65%。該債券的實際年利率為5.82%。

- (iii) 於二零一六年八月八日，本公司發行了人民幣10億元票面年利率為2.50%的一年期無抵押短期融資券。該債券的實際年利率為2.92%。

於二零一六年九月五日，本公司發行了人民幣10億元票面年利率為2.50%的一年期無抵押短期融資券。該債券的實際年利率為2.92%。

- (iv) 於二零一六年九月二十六日，本公司發行了人民幣20億元票面年利率為2.79%的270天的無抵押超短期融資券。該債券的實際年利率為3.01%。

14 其他應付款

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
取得物業、廠房及設備及無形資產應付款項	3,673,039	5,517,906
應付質保金(註(i))	2,367,567	2,593,494
應付票據	941,443	706,484
應付股息	64,940	34,786
應付同系附屬公司款項(註(ii))	52,217	20,697
員工相關成本應付款項	42,584	41,239
應付其他稅項	45,483	62,540
應付利息	149,536	160,275
其他預提費用和應付款	103,260	112,670
	<u>7,440,069</u>	<u>9,250,091</u>

註：

(i) 應付質保金指應付設備供應商及建造承包商的質保金，將於合同條款規定的期間或於質保期到期後支付。

(ii) 應付同系附屬公司的款項均為無抵押且免息。

所有其他應付款預期於一年內清償，或須按要求償還。

15 其他非流動負債

其他非流動負債主要包括應付設備供應商及建造承包商的質保金，預計將在一年以後支付。

16 股息

(a) 本年度應付本公司權益股東的股息

	二零一六年 人民幣元	二零一五年 人民幣元
於報告期末後建議分派末期股息，每股人民幣0.041元 (二零一五年：人民幣0.03元)	<u>398,847,844</u>	<u>291,839,886</u>

本公司董事會於二零一七年三月二十八日作出決議，對二零一六年度進行股息分配，每股人民幣0.041元予權益股東，該金額尚需經權益股東於即將召開的股東周年大會批准。於報告期末後建議分派的末期股息尚未於報告期末確認為負債。

(b) 屬於上一財政年度，並於本年度核准和派發的應付本公司權益股東的股息

	二零一六年 人民幣元	二零一五年 人民幣元
於年度核准的截至二零一五年十二月三十一日止財政 年度的末期股息，每股人民幣0.03元(截至二零一四 年十二月三十一日止年度：每股人民幣0.02元)	<u>291,839,886</u>	<u>194,559,924</u>