

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依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)

## 截至二零一二年六月三十日止六個月之 中期業績公告

### 中期業績摘要

- 截至二零一二年六月三十日止六個月，本集團取得合併收入人民幣18.097億元，與二零一一年同期相比增長11.86%。
- 截至二零一二年六月三十日止六個月，本集團經營利潤為人民幣10.252億元，與二零一一年同期相比減少15.21%。
- 截至二零一二年六月三十日止六個月，本公司股東應佔利潤人民幣2.462億元，與二零一一年同期相比減少63.43%。
- 於二零一二年六月三十日，本集團的每股淨資產(不含非控股權益持有人所持權益)為人民幣1.37元。

華能新能源股份有限公司(「公司」或「本公司」)董事會(「董事會」)欣然宣佈公司及其附屬公司(合稱「本集團」)截至二零一二年六月三十日止六個月之未經審核的經營結果，及與二零一一年同期的經營結果比較。

# 上半年業務回顧

## 概覽

二零一二年上半年，國內經濟增長放緩、經濟下行壓力增大，全社會用電量同比增速下降。全國風況普遍不佳，部分地區限電加劇。面對嚴峻的經營環境，公司管理層和全體員工團結協作，攻堅克難，繼續堅持以經濟效益為中心，調整結構、優化佈局，在安全生產、工程建設、前期開發、經營管理、財務管控、科技創新及清潔發展機制（「清潔發展機制」）項目開發等方面取得了新進展。

### 1. 電力生產穩中有增

二零一二年上半年，本集團積極做好風功率預測和低電壓穿越改造工作，進一步加強運行分析，對大型部件、中型備件及消耗備件進行分級管理，加大營銷力度，減小限電損失，努力增發電量。

二零一二年上半年，本集團完成控股總發電量3,877.4吉瓦時，同比增長7.0%；加權平均利用小時數861小時，同比下降23.4%。發電量增速放緩及加權平均利用小時數下降的主要原因是二零一二年上半年部分地區限電加劇以及風速同比下降。

本集團所屬風電場於二零一二年上半年及二零一一年上半年風電控股總發電量按省份細分如下：

	風電控股總發電量(兆瓦時)		
	二零一二年 上半年	二零一一年 上半年	變化率
內蒙古	819,033.9	1,299,255.7	-37.0%
遼寧	932,314.4	992,474.7	-6.1%
山東	691,388.3	635,816.2	8.7%
雲南	546,545.2	272,639.5	100.5%
山西	220,175.3	44,784.0	391.6%
河北	186,730.4	114,309.9	63.4%
貴州	62,244.2	7,494.7	730.5%
廣東	166,279.8	99,181.7	67.7%
新疆	154,861.1	158,522.2	-2.3%
上海	54,959.9	—	—
吉林	40,435.0	—	—
陝西	2,389.9	—	—
合計	<u>3,877,357.4</u>	<u>3,624,478.6</u>	<u>7.0%</u>

本集團所屬風電場二零一二年上半年及二零一一年上半年加權平均利用小時數按省份細分如下：

	加權平均利用小時數(小時)		
	二零一二年 上半年	二零一一年 上半年	變化率
內蒙古	490	878	-44.2%
遼寧	974	1,429	-31.8%
山東	974	1,183	-17.7%
雲南	1,681	1,597	5.3%
山西	1,004	1,248	-19.5%
河北	909	1,123	-19.1%
貴州	1,056	—	—
廣東	1,296	1,348	-3.9%
新疆	1,564	1,601	-2.3%
上海	925	—	—
吉林	1,227	—	—
合計	<b>861</b>	<b>1,123</b>	<b>-23.4%</b>

註：截至二零一二年六月三十日，陝西省項目仍處於調試階段，因此不在加權平均利用小時數統計範圍之內。

## 2. 工程建設水平不斷提高

本集團以「創一流」工作為引領，以提高發展品質和效益為目標，不斷總結本集團工程建設發展經驗，推動管理創新，同時加強基建施工過程控制，全面提升基建管理水平，全過程推廣精細化管理，確保基建項目安全品質可控、在控，創建風電精品工程。

二零一二年上半年，本集團新增風電控股裝機容量148.5兆瓦。截止二零一二年六月三十日，本集團風電控股裝機容量5,052.4兆瓦，與二零一一年六月三十日相比增長36.1%。

截止二零一二年六月三十日及二零一一年六月三十日本集團風電控股裝機容量按省份細分如下：

	風電控股裝機容量(兆瓦)		
	二零一二年 六月三十日	二零一一年 六月三十日	變化率
內蒙古	1,716.2	1,567.7	9.5%
遼寧	1,048.5	900.0	16.5%
山東	744.2	645.2	15.3%
雲南	375.0	187.5	100.0%
山西	346.5	99.0	250.0%
河北	249.0	99.0	151.5%
貴州	183.0	42.0	335.7%
廣東	172.6	73.6	134.6%
新疆	99.0	99.0	0.0%
上海	60.0	—	—
吉林	49.5	—	—
陝西	9.0	—	—
合計	<u>5,052.4</u>	<u>3,712.9</u>	<u>36.1%</u>

### 3. 前期開發卓有成效

二零一二年上半年，本集團積極推動前期發展工作，繼續加大高品質前期資源搶佔力度。截止二零一二年六月三十日，本集團擁有風電儲備項目83,924.5兆瓦，遍佈全國21個省市及自治區。二零一二年上半年，本集團新獲得11個項目的核准，容量484兆瓦。為扎實開展好國家「十二五」第三批核准計劃項目（「**第三批核准計劃**」）申報工作，本集團及時組織召開前期工作會議，分解任務、制定措施，明確了本集團列入第三批核准計劃的工作任務。

### 4. 經營管理再上新台階

二零一二年上半年，本集團營銷工作進一步加強，建立完善對標管理體系，分區域開展系統內外的發電量、利用小時數對標工作，採取針對性措施，力爭利用小時數領先。本集團加大限電地區電量營銷工作的監控與考核，完善電量日調度管理機制，積極爭發電量。本集團二零一二年上半年加權平均上網電價為人民幣0.607元／千瓦時（含增值稅），同比提高1.6%，加權平均上網電價水平小幅提升，繼續保持行業領先。

### 5. 財務管控日益加強

二零一二年上半年，本集團財務管控水平進一步提高，以資金保障為重點，多渠道籌措資金，努力降低融資成本。二零一二年上半年，本集團通過存量貸款置換、結匯資金支付等方式有效節約財務成本。

## 6. 科技創新不斷進步

二零一二年上半年，本集團積極推進技術創新，完成國家重大科技項目—「863」項目的準備工作。作為項目牽頭單位，本集團承擔「海上風電場設計、施工、運維相關技術規範及檢測認證體系建設」和「大型海上風電場全生命週期的管理決策系統研究」二個課題的研究任務，並參與了「海上風電場運維技術設計」課題的研究。

## 7. 清潔發展機制項目開發取得新進展

截至二零一二年六月三十日，本集團累計擁有108個清潔發展機制項目獲得國家發展和改革委員會（「**國家發改委**」）批准，容量為6,315.4兆瓦；共57個清潔發展機制項目在聯合國清潔發展機制執行理事會成功註冊，容量為3,600.9兆瓦。二零一二年上半年新增獲批15個項目，容量為670.5兆瓦，新增註冊6個項目，容量為267.5兆瓦。

## 下半年業務展望

本集團認為，新能源產業作為國家重點發展的戰略性新興產業，隨著國家促進經濟結構調整力度的加大將得到持續性的發展。特別有望受惠於二零一二年下半年出台實施的可再生能源配額制以及本年度貸款利率下調等利好因素，未來幾年中國風電行業的發展前景依然非常廣闊。

二零一二年下半年，本集團將緊抓市場機遇，著力優化結構，加大營銷力度，進一步規範管理、提升效率，積極破解上半年發展中所遇到的問題，重點做好以下工作：

1. 強化生產管理，落實安全責任，維持高效穩定運行態勢。
2. 拓展項目儲備，優化資源佈局，實現可持續發展。
3. 提高項目品質，積極加快進度，加大基建施工推進力度。
4. 加大營銷力度，改善資金配置，提高生產經營效益。
5. 完善公司治理，優化管控流程，促進管理水平提升。
6. 強化技術提升，促進重點突破，提升前沿技術研究水平。

# 管理層討論與分析

## 概覽

二零一二年上半年，本集團實現淨利潤人民幣2.772億元，比二零一一年同期的人民幣7.355億元減少了人民幣4.583億元，同比下降62.31%。本公司股東應佔利潤人民幣2.462億元，比二零一一年同期的人民幣6.733億元減少63.43%。主要原因是(1)部分地區限電加劇及風速同比下降；及(2)核證減排量(「核證減排量」)市場價格的下降。

## 營業收入

二零一二年上半年，本集團實現營業收入人民幣18.097億元，比二零一一年同期的人民幣16.179億元增長11.86%。營業收入增長的主要因為本集團風電裝機容量增加引起售電量增加。二零一二年上半年風電售電收入為人民幣18.074億元，比二零一一年同期的人民幣16.171億元，增長了11.77%。

## 其他收入淨額

二零一二年上半年，本集團實現其他收入淨額人民幣1.072億元，比二零一一年同期的人民幣2.534億元減少了人民幣1.462億元，同比減少57.68%。主要因為銷售核證減排量收入的同比減少。

## 經營開支

二零一二年上半年，本集團經營開支為人民幣8.918億元，比二零一一年同期的人民幣6.623億元增長34.66%。主要原因是新增裝機容量造成折舊費用和攤銷費用以及人工成本的增加。

## 折舊和攤銷費用

二零一二年上半年，本集團折舊和攤銷費用為人民幣7.420億元，比二零一一年同期的人民幣5.313億元增長39.67%。主要因為本集團裝機容量增長。

## 員工成本

二零一二年上半年，本集團員工成本為人民幣0.538億元，比二零一一年同期的人民幣0.352億元增長52.51%。主要因為本集團裝機容量增長及人數增多。

## 行政費用及其他經營開支

二零一二年上半年，本集團行政費用及其他經營開支為人民幣0.862億元，比二零一一年同期的人民幣0.905億元減少4.70%。

## 經營利潤

二零一二年上半年，本集團的經營利潤為人民幣10.252億元，比二零一一年同期的人民幣12.090億元，減少15.21%。主要原因為限電與低風速因素導致的營業收入漲幅較小，使營業收入增長比率小於經營開支增長比率，以及銷售核證減排量收入的減少。

## 財務費用淨額

二零一二年上半年，本集團財務費用淨額為人民幣7.221億元，比二零一一年同期的人民幣4.363億元增加人民幣2.858億元，同比增長65.52%。主要原因(1)運營項目停止利息資本化；(2)與二零一一年同期相比，借款利率上調導致平均借款利率上升；及(3)與二零一一年同期相比，借款總額增加。

## 所得稅

二零一二年上半年，本集團所得稅費用為人民幣0.258億元，比二零一一年同期的人民幣0.372億元減少人民幣0.114億元。主要原因為稅前利潤下降。

## 流動資金及資金來源

截至二零一二年六月三十日，本集團流動資產為人民幣110.179億元，其中銀行存款為人民幣77.379億元，應收賬款和應收票據人民幣26.165億元(其中應收賬款包含應收電費人民幣25.288億元以及應收核證減排量銷售款項人民幣0.790億元)，預付款和其他流動性資產為人民幣5.897億元(主要為核證減排量應收款項)。流動負債人民幣148.131億元，其中其他應付款人民幣62.210億元(其中主要是應付供應商設備貨款、工程款和質保金)。短期借款(含一年內到期的長期借款)人民幣82.157億元。截止二零一二年六月三十日，本集團的流動比率為0.74，比二零一一年十二月三十一日的0.64增加0.1。

截止二零一二年六月三十日，本集團尚未歸還的借款為人民幣299.297億元，較二零一一年十二月三十一日的借款餘額增加人民幣39.138億元。截止至二零一二年六月三十日，本集團尚未歸還的借款包括短期借款及一年內到期的長期借款為人民幣82.157億元，長期借款(不含一年內到期部分)人民幣217.140億元。

## 資本性支出

截止二零一二年六月三十日，本集團資本性支出約為人民幣22.02億元，比二零一一年同期的人民幣43億元減少48.79%。其中風電項目建設支出約為人民幣20.11億元，其他資本性支出為人民幣1.91億元。資金來源包括自有資金、銀行借款和其他融資方式借款。

## 淨債務負債率

截至二零一二年六月三十日，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67.4%，比二零一一年十二月三十一日的63.5%上升了3.9個百分點。主要原因為本集團裝機容量增長導致淨債務的增長。

## 重大投資

二零一二年六月，本集團以每股1.65港元的價格認購了華電福新能源股份有限公司(香港上市股份代號：00816)公開發售的股票約1.41億股，總投資額換算為人民幣1.91億元，該資產作為可供出售金融資產列示。

## 重大收購及出售

二零一二年上半年，本集團無重大收購及出售事項。

## 資產抵押

二零一二年上半年，本集團無任何資產抵押事宜。

## 或有負債

截至二零一二年六月三十日止，本集團無重大或有負債。

## 企業管治及其他資料

公司致力於維護及提升嚴格的企業管治。公司企業管治的原則是推廣有效的內部控制措施，增進董事會工作的透明度及加強對所有股東的責任承擔。

### 遵守企業管治守則

於截至二零一二年六月三十日止六個月期間，公司一直全面遵守香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)附錄十四所載企業管治常規守則(有效至二零一二年三月三十一日止)及企業管治守則(自二零一二年四月一日起生效)內之守則條文。

### 遵守董事及監事進行證券交易之標準守則

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」)規管公司董事及監事進行的證券交易。經向公司全體董事及監事作出具體查詢後，所有董事及監事確認彼等於截至二零一二年六月三十日止六個月期間均已嚴格遵守標準守則所訂之標準。

### 審核委員會

公司已根據《上市規則》成立審核委員會(「審核委員會」)。審核委員會的主要職責為檢討及監督公司之內部監控制度及財務報告程序，並與公司獨立核數師保持適當關係。

審核委員會包括三名成員，即周紹朋先生(獨立非執行董事)、趙克宇先生(非執行董事)及尹錦滔先生(獨立非執行董事)。周紹朋先生當前為審核委員會主席。

審核委員會已審閱、與公司高級管理人員討論及確認本集團截至二零一二年六月三十日止六個月的中期業績公告、二零一二年中期報告及截至二零一二年六月三十日止六個月未經審核中期財務報表。審核委員會亦已就有關公司採納的會計政策及常規以及內部控制事宜與公司高級管理層進行討論。

## 購買、出售或贖回公司的上市證券

截至二零一二年六月三十日止六個月期間，公司或其任何附屬公司概無購買、出售或贖回公司任何上市證券。

## 重大訴訟事項

於二零一二年六月三十日，公司並無任何重大訴訟或仲裁事項。董事亦不知悉任何尚未了結或對公司構成威脅的任何重大訴訟或索賠。

## 中期股息

董事會不建議派付截至二零一二年六月三十日止六個月的中期股息。

## 刊登中期報告

公司截至二零一二年六月三十日止六個月的中期報告將刊載於香港聯合交易所有限公司網站及公司網站([www.hnr.com.cn](http://www.hnr.com.cn))，並將於適當時候寄發予公司股東。

註：本公告所載若干數字已經約整(或約整至小數點後一位)，因此若統計數字和所列各項數字之和出現任何差異，皆因約整所致。

承董事會命  
華能新能源股份有限公司  
曹培璽  
董事長

中國北京，二零一二年八月二十一日

於本公告日期，我們的非執行董事為曹培璽先生、張廷克先生和趙克宇先生；我們的執行董事為林剛先生、牛棟春先生、楊青女士和何焱先生；及我們的獨立非執行董事為秦海岩先生、戴慧珠女士、周紹朋先生和尹錦滔先生。

\* 僅供識別

## 中期業績

以下綜合財務資料節錄自將派發給公司股東的本集團二零一二年中期報告中所載按照國際財務報告準則(定義見下文)編製的未經審核的中期財務報告。

### 未經審核合併綜合收益表

截至二零一二年六月三十日止六個月

(以人民幣列示)

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零一二年 人民幣千元	二零一一年 人民幣千元
收入	5	1,809,744	1,617,876
其他收入淨額	6	107,233	253,412
經營開支			
折舊和攤銷		(742,019)	(531,261)
員工成本		(53,752)	(35,244)
維修保養		(9,826)	(5,314)
行政費用		(45,582)	(49,732)
其他經營開支		(40,642)	(40,745)
		(891,821)	(662,296)
經營利潤		1,025,156	1,208,992
財務收入		87,647	13,320
財務費用		(809,781)	(449,599)
財務費用淨額	7	(722,134)	(436,279)
除稅前利潤	8	303,022	772,713
所得稅	9	(25,798)	(37,186)
本期利潤		277,224	735,527
本期其他綜合收益，已扣除稅項	10		
換算一間海外附屬公司財務報表所產生的 滙兌差額		624	—
可供出售金融資產：公允價值儲備的變動淨額		(46,161)	—
		(45,537)	—
本期綜合收益總額		231,687	735,527

		截至六月三十日止六個月	
		二零一二年	二零一一年
		人民幣千元	人民幣千元
附註			
應佔利潤：			
本公司股東		246,228	673,298
非控股權益持有人		30,996	62,229
		<u>277,224</u>	<u>735,527</u>
本期利潤			
應佔綜合收益總額：			
本公司股東		200,691	673,298
非控股權益持有人		30,996	62,229
		<u>231,687</u>	<u>735,527</u>
本期綜合收益總額			
每股基本和攤薄盈利(人民幣分)	11	<u>2.92</u>	<u>11.06</u>

未經審核合併資產負債表  
於二零一二年六月三十日  
(以人民幣列示)

		二零一二年 六月 三十日	二零一一年 十二月 三十一日
	附註	人民幣千元	人民幣千元
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備	12	38,103,746	36,956,402
租賃預付款		101,021	102,159
無形資產	13	372,374	381,390
於共同控制實體的投資		85,100	85,100
其他非流動資產	14	3,815,648	3,824,175
遞延稅項資產		6,766	7,149
<b>非流動資產總額</b>		<b>42,484,655</b>	<b>41,356,375</b>
<b>流動資產</b>			
存貨		2,042	2,086
應收賬款和應收票據	15	2,616,531	2,010,495
預付款和其他流動資產	16	589,745	584,276
可收回稅項		—	9
受限制存款		71,662	59,467
銀行存款及現金	17	7,737,888	7,517,988
<b>流動資產總額</b>		<b>11,017,868</b>	<b>10,174,321</b>
<b>流動負債</b>			
借款	18	8,215,663	6,758,833
融資租賃承擔	19	352,427	283,067
其他應付款	20	6,220,964	8,838,884
應付稅項		23,999	17,993
<b>流動負債總額</b>		<b>14,813,053</b>	<b>15,898,777</b>
<b>流動負債淨額</b>		<b>(3,795,185)</b>	<b>(5,724,456)</b>
<b>資產總額減流動負債</b>		<b>38,689,470</b>	<b>35,631,919</b>

		二零一二年 六月 三十日	二零一一年 十二月 三十一日
	附註	人民幣千元	人民幣千元
<b>非流動負債</b>			
借款	18	21,714,002	19,257,069
融資租賃承擔	19	2,567,980	2,384,147
應付質保金		1,681,110	1,546,593
遞延收益		253,329	257,826
遞延稅項負債		27,132	26,843
		<u>26,243,553</u>	<u>23,472,478</u>
<b>非流動負債總額</b>			
		<u>26,243,553</u>	<u>23,472,478</u>
<b>淨資產</b>			
		<u>12,445,917</u>	<u>12,159,441</u>
<b>資本及儲備</b>			
股本	21	8,446,898	8,446,898
儲備		3,085,312	2,884,621
		<u>11,532,210</u>	<u>11,331,519</u>
<b>本公司股東應佔權益總額</b>			
		<u>11,532,210</u>	<u>11,331,519</u>
<b>非控股權益持有人</b>			
		<u>913,707</u>	<u>827,922</u>
<b>權益總額</b>			
		<u>12,445,917</u>	<u>12,159,441</u>

# 未經審核中期財務資料附註

(以人民幣列示)

## 1 主要業務及組織結構

華能新能源股份有限公司(「本公司」)於二零一零年八月五日在中華人民共和國(「中國」)成立為一家股份有限責任公司，其成立乃是華能新能源產業控股有限公司重組的一部分。本公司及其附屬公司(「本集團」)主要從事風力發電和銷售。

於二零一一年六月十日，本公司於香港聯合交易所有限公司主板上市。

## 2 編製基準

中期財務報告乃根據《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》的適用披露規定編製，並符合國際會計準則委員會(「國際會計準則委員會」)頒佈的《國際會計準則》(「國際會計準則」)第34號「中期財務報告」。本報告獲准於二零一二年八月二十一日刊發。

編製中期財務報告時採納的會計政策與二零一一年度財務報表相同，而預計將於二零一二年度財務報表中反映的會計政策變動除外。該等會計政策的變動詳情載於附註3。

在編製符合《國際會計準則》第34號的中期財務報告時，管理層須作出會對年初至今會計政策的應用，以及資產、負債、收入和支出的呈報金額構成影響的判斷、估計和假設。實際結果或會有別於此等估計。

本中期財務報告包括簡明合併財務報表及若干說明性附註。附註包括對一些事件和交易的說明，有助於了解自二零一一年度財務報表刊發以來本集團財務狀況及業績的變動情況。簡明合併中期財務報表及其附註並不包括根據國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)編製完整財務報表所需的所有信息。

本中期財務報告未經審核，但已由畢馬威會計師事務所按照香港會計師公會所頒佈的《香港審閱工作準則》第2410號「獨立核數師對中期財務信息的審閱」進行審閱。畢馬威會計師事務所致董事會的獨立審閱報告載於中期財務報告內。

作為過往呈報資料載於中期財務報告中的截至二零一一年十二月三十一日止財政年度的財務資料，並不構成本公司根據國際財務報告準則編製的該財政年度的年度財務報表，而是摘錄自該等財務報表。截至二零一一年十二月三十一日止年度的年度財務報表可從本公司註冊辦事處獲取。核數師已於其日期為二零一二年三月十九日的報告中就該等財務報表發表其無保留意見。

## 3 會計政策變更

國際會計準則委員會已刊發於本集團及本公司當前會計期間首次生效的多項國際財務報告準則修訂。此等修訂包括國際財務報告準則第7號「金融工具：披露」有關轉移金融資產之修訂，規定不論相關轉移交易於何時發生，於年度財務報表中須披露

所有已轉移而並未終止確認之金融資產，以及於報告日期仍然保持持續相關的已轉移資產。然而，實體於採納修訂的首個年度無須提供比較期間之披露。本集團於過往期間或本期間概無任何重大金融資產轉移須按照上述修訂於當前會計期間予以披露。

概無其他準則修訂與本集團財務報表有關，本集團並無採納於當前會計期間尚未生效的任何新準則或詮釋。

#### 4 經營的季節性

本集團從事風電業務，取決於風電場不同的風力狀況(例如風速)，該業務於年度內某特定期間會產生較高的收入，一般而言，春季及冬季的風速會更有利於發電。因此，風電業務的收益和利潤在一年中存在波動。

#### 5 收入

期內確認的各主要收入項目的金額如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年	二零一一年
	人民幣千元	人民幣千元
銷售電力	1,807,393	1,617,126
其他	2,351	750
	<b>1,809,744</b>	<b>1,617,876</b>

風力發電分部為本集團的唯一報告分部。由於本集團於中國境外並無重大經營業務，故並未呈列地區分部報告。

#### 6 其他收入淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年	二零一一年
	人民幣千元	人民幣千元
政府補助		
— 核證減排量(「核證減排量」)收入	64,888	222,462
— 其他	41,886	30,426
其他	459	524
	<b>107,233</b>	<b>253,412</b>

## 7 財務收入及費用

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年	二零一一年
	人民幣千元	人民幣千元
金融資產的利息收入	63,564	6,050
滙兌收益	24,083	7,270
財務收入	87,647	13,320
借款及其他金融負債利息	1,076,799	619,307
減：已資本化為物業、廠房及設備的利息支出	286,403	183,177
	790,396	436,130
滙兌虧損	17,325	10,602
銀行手續費及其他	2,060	2,867
財務費用	809,781	449,599
已在損益確認的財務費用淨額	(722,134)	(436,279)

截至二零一二年六月三十日止六個月期間，借款費用已按年利率6.15%至7.06%資本化(截至二零一一年六月三十日止六個月：年利率為4.89%至6.44%)。

## 8 除稅前利潤

除稅前利潤已扣除：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年	二零一一年
	人民幣千元	人民幣千元
攤銷		
— 租賃預付款	1,137	1,044
— 無形資產	9,044	8,697
折舊		
— 物業、廠房及設備	731,838	521,520
經營租賃費用		
— 租賃物業	7,822	5,625
存貨成本	2,949	3,044

## 9 所得稅

### (a) 合併綜合收益表所示的稅項：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年	二零一一年
	人民幣千元	人民幣千元
當期稅項		
期內所得稅準備	25,126	22,257
過往期間撥備不足	—	2,329
	<b>25,126</b>	<b>24,586</b>
遞延稅項		
暫時性差異的產生和轉回	672	12,600
	<b>25,798</b>	<b>37,186</b>

### (b) 稅項支出和會計利潤按適用稅率計算的對賬：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年	二零一一年
	人民幣千元	人民幣千元
除稅前利潤	<b>303,022</b>	<b>772,713</b>
適用稅率	25%	25%
除稅前利潤的名義稅項	75,756	193,178
不可扣減支出的稅項影響	561	467
本集團旗下部分附屬公司的 不同稅率的影響(附註(i))	(40,719)	(181,549)
未確認未使用的稅項虧損的稅項影響	(9,734)	22,658
過往期間撥備不足	—	2,329
其他	(66)	103
所得稅	<b>25,798</b>	<b>37,186</b>

#### 附註：

- (i) 本集團截至二零一二年六月三十日止六個月及截至二零一一年六月三十日止六個月期間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以及於香港註冊成立的一間附屬公司按期內估計應課稅利潤的16.5%繳納香港利得稅除外。

## 10 其他綜合收益

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年	二零一一年
	人民幣千元	人民幣千元
<i>可重新分類至損益的項目</i>		
可供出售金融資產：		
公允價值儲備的變動淨額		
— 除稅前數額		
本期內確認的公允價值變動	(46,161)	—
— 稅項開支	—	—
稅後淨額	(46,161)	—
換算一間海外附屬公司財務報表所產生的 匯兌差額		
— 除稅前及除稅後數額	624	—
其他綜合收益	(45,537)	—

## 11 每股盈利

每股基本盈利乃按本公司股東於截至二零一二年六月三十日止六個月期間的應佔利潤人民幣246,228,000元(截至二零一一年六月三十日止六個月：人民幣673,298,000元)，以及在截至二零一二年六月三十日止六個月期間已發行的加權平均股份數量8,446,898,000股來計算(截至二零一一年六月三十日止六個月：6,088,397,000股)。

在呈列期間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。

## 12 物業、廠房及設備

截至二零一二年六月三十日止六個月期間，本集團增加了約人民幣1,882,764,000元的物業、廠房及設備(截至二零一一年六月三十日止六個月：約人民幣3,532,275,000元)。截至二零一二年及二零一一年六月三十日止六個月，本集團並無處置任何重大物業、廠房及設備。

## 13 無形資產

無形資產主要指約人民幣370,173,000元的服務特許權資產(二零一一年十二月三十一日：約人民幣379,069,000元)、約人民幣2,201,000元的軟件及其他無形資產(二零一一年十二月三十一日：約人民幣2,321,000元)。

## 14 其他非流動資產

	二零一二年 六月三十日 人民幣千元	二零一一年 十二月三十一日 人民幣千元
待抵扣增值稅(註(i))	3,156,250	3,308,579
按成本計量的無市價非上市公司股權投資	221,067	221,067
可供出售權益證券(按公允價值計量)		
一於香港上市	336,449	191,115
第三方保證金及墊款(註(ii))	101,882	103,414
	<u>3,815,648</u>	<u>3,824,175</u>

附註：

- (i) 待抵扣增值稅主要指可用於抵扣銷項增值稅的有關採購物業、廠房及設備以及無形資產的進項增值稅。
- (ii) 給予第三方的保證金及墊款為無抵押及免息。於二零一二年六月三十日，該結餘主要指預計將於租賃期末收回的支付第三方的融資租賃保證金，金額為人民幣40,173,000元(二零一一年十二月三十一日：人民幣40,173,000元)；以及為興建電網向當地電網公司提供的人民幣46,250,000元資金支持(二零一一年十二月三十一日：人民幣46,250,000元)，本公司董事預計將在兩至四年內收回。

## 15 應收賬款和應收票據

	二零一二年 六月三十日 人民幣千元	二零一一年 十二月三十一日 人民幣千元
應收第三方款項	2,616,131	2,009,995
應收同系附屬公司款項	400	500
	<u>2,616,531</u>	<u>2,010,495</u>
減：呆賬準備	—	—
	<u>2,616,531</u>	<u>2,010,495</u>

本集團的應收賬款和應收票據的賬齡分析如下：

	二零一二年 六月三十日 人民幣千元	二零一一年 十二月三十一日 人民幣千元
即期	2,616,531	2,010,495
逾期一年以內	—	—
	<b>2,616,531</b>	<b>2,010,495</b>
減：呆賬準備	—	—
	<b>2,616,531</b>	<b>2,010,495</b>

本集團應收賬款主要為應收當地電網公司售電款。應收賬款一般由開賬單日起計15至30天內到期，惟根據與當地電網公司之間的約定，若干風電項目收取的佔總電力銷售30%至60%的電價加價部分於應收款項確認銷售日起2至18個月到期除外。收取此類電價加價部份須視乎相關政府機構向當地電網公司作出額外資金的分配情況而定。該資金由政府指定資金及最終用戶的應付電費附加費撥出，導致電網公司結算時需時相對較長。董事認為過往並無壞賬且電價加價部份由中國政府資助，故此類應收賬款及應收票據將可全數收回。

## 16 預付款和其他流動資產

	二零一二年 六月三十日 人民幣千元	二零一一年 十二月三十一日 人民幣千元
核證減排量應收款	523,561	501,664
應收利息收入	10,595	—
應收政府補助	7,312	13,772
應收同系附屬公司款項	2,635	5,181
職工借款	7,567	4,712
保證金	11,067	6,524
預付賬款	3,133	926
其他應收賬款	24,693	52,315
	<b>590,563</b>	<b>585,094</b>
減：呆賬準備	818	818
	<b>589,745</b>	<b>584,276</b>

## 17 銀行存款及現金

	二零一二年 六月三十日 人民幣千元	二零一一年 十二月三十一日 人民幣千元
現金	740	804
存放於銀行和其他金融機構的存款	7,737,148	7,517,184
	<u>7,737,888</u>	<u>7,517,988</u>
包括：		
— 現金及現金等價物	7,164,722	7,506,226
— 原訂到期日在3個月以上的定期存款	573,166	11,762
	<u>7,737,888</u>	<u>7,517,988</u>

## 18 借款

### (a) 長期計息借款包括：

	二零一二年 六月三十日 人民幣千元	二零一一年 十二月三十一日 人民幣千元
銀行及其他貸款		
— 有抵押	1,995,517	2,133,179
— 無抵押	22,734,148	19,517,723
	<u>24,729,665</u>	<u>21,650,902</u>
減：長期借款的即期部分		
— 銀行及其他貸款	3,015,663	2,393,833
	<u>21,714,002</u>	<u>19,257,069</u>

於二零一二年六月三十日，由中國華能集團公司（「華能集團」）擔保的銀行貸款為人民幣23,619,000元（二零一一年十二月三十一日：人民幣24,300,000元）。

(b) 短期計息借款包括：

	二零一二年 六月三十日 人民幣千元	二零一一年 十二月三十一日 人民幣千元
銀行及其他貸款(無抵押)	5,200,000	4,365,000
長期借款的即期部分		
— 銀行及其他貸款	3,015,663	2,393,833
	<u>8,215,663</u>	<u>6,758,833</u>

(c) 借款利率如下：

	二零一二年 六月三十日 人民幣千元	二零一一年 十二月三十一日 人民幣千元
長期(包括即期部份)		
銀行及其他貸款	1% (註(i))， 4.86%~7.76%	1% (註(i))， 4.86%~7.40%
短期(不包括長期借款的即期部份)		
銀行及其他貸款	5.85%~7.22%	5.90%~7.87%

附註：

- (i) 本公司之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外國政府貸款。該貸款由西班牙政府通過中國建設銀行廣東省分行提供有關資金。根據協議約定，南澳風電須將貸款所得款項僅用於購買來自西班牙的產品與服務。貸款總金額為8,586,809美元，其中包括出口信貸借款4,317,319美元，年利率為5.78%，借款期限為七年，至二零零八年一月二十二日到期。出口信貸借款已於二零零八年全部償還完畢。其餘借款4,269,490美元，年利率為1%。南澳風電須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。

(d) 長期借款(包括即期部份)的償還期限如下：

	二零一二年 六月三十日 人民幣千元	二零一一年 十二月三十一日 人民幣千元
一年內或按要求償還	3,015,663	2,393,833
一年以上至兩年	2,374,882	2,593,391
兩年以上至五年	7,760,619	5,859,736
五年以上	11,578,501	10,803,942
	<u>24,729,665</u>	<u>21,650,902</u>

## 19 融資租賃承擔

本集團的融資租賃承擔的還款義務如下：

	二零一二年 六月三十日 人民幣千元	二零一一年 十二月三十一日 人民幣千元
最低租賃付款現值		
一年以內	352,427	283,067
一年以上至兩年	408,395	348,451
兩年以上至五年	1,223,384	1,128,886
五年以上	936,201	906,810
	<u>2,567,980</u>	<u>2,384,147</u>
融資租賃承擔現值	<u>2,920,407</u>	<u>2,667,214</u>
最低租賃付款總額		
一年以內	518,459	433,987
一年以上至兩年	565,093	494,872
兩年以上至五年	1,531,701	1,426,935
五年以上	1,059,358	1,040,125
	<u>3,156,152</u>	<u>2,961,932</u>
	3,674,611	3,395,919
減：未來利息支出總額	<u>754,204</u>	<u>728,705</u>
融資租賃承擔現值	<u>2,920,407</u>	<u>2,667,214</u>

本集團的融資租賃承擔於訂立時的租賃期約七至十年。本金承擔和利息費用會在租賃期內每年至少支付一次。

## 20 其他應付款

	二零一二年 六月三十日 人民幣千元	二零一一年 十二月三十一日 人民幣千元
取得物業、廠房及設備及無形資產應付款項	4,521,527	4,864,547
應付質保金(註(i))	1,176,821	1,187,787
應付票據	—	2,228,289
應付股息	325,259	330,259
應付關聯方款項(註(ii))		
— 同系附屬公司	19,432	25,855
— 共同控制實體	22,500	22,500
員工相關成本應付款項	44,285	32,074
應付其他稅項	17,387	46,887
應付利息	66,233	59,854
其他預提費用和應付款	27,520	40,832
	<b>6,220,964</b>	<b>8,838,884</b>

附註：

(i) 應付質保金指應付設備供應商及建造承包商的質保金，將於質保期到期後支付。

(ii) 應付關聯方款項無抵押、免息且無固定還款期。

所有其他應付款預期於一年內清償，或須按要求償還。

## 21 資本及儲備

### (a) 股息

董事未建議派發截至二零一二年六月三十日止六個月的中期股息(截至二零一一年六月三十日止六個月：無)。

(b) 股本

	二零一二年 六月三十日 人民幣千元	二零一一年 十二月三十一日 人民幣千元
已發行並繳足		
5,535,311,200股每股面值人民幣1.00元的 內資國有普通股	5,535,311	5,535,311
2,911,586,800股每股面值人民幣1.00元的H股	2,911,587	2,911,587
	<u>8,446,898</u>	<u>8,446,898</u>

(c) 儲備的性質及用途

(i) 資本儲備

資本儲備包括股份溢價及其他資本儲備。

股份溢價是指已發行股票面值總額與二零一一年首次公開發售所得款項淨額之間的差額。

其他資本儲備主要指本公司成立時發行的股份票面值總額與華能集團注入的淨資產和現金之間的差額。

(ii) 法定盈餘儲備

根據本公司的章程細則，本公司須根據中國的會計準則及制度把10%的淨利潤轉入法定盈餘儲備，直至儲備餘額達到註冊資本的50%。轉入該儲備必須在向股東分派股息之前進行。該儲備基金可以用來彌補本公司的累計虧損或增加資本金，除清算之外的其他情況下不得分派。

(iii) 滙兌儲備

滙兌儲備包括換算功能貨幣並非人民幣的一間海外附屬公司的財務報表而產生的滙兌差額。

(iv) 公允價值儲備

公允價值儲備包括於報告期末所持可供出售金融資產的累積公允價值變動淨額。