

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。



## 截至二零一八年六月三十日止六個月之中期業績公告

### 二零一八年中中期業績摘要

- 收入：人民幣8,852.1百萬元，比去年同期(經重述)增長10.8%。
- 除稅前利潤：人民幣1,815.1百萬元，比去年同期(經重述)降低5.6%。
- 本公司權益持有人應佔利潤：人民幣1,539.1百萬元，比去年同期(經重述)增長4.5%。
- 每股盈利：人民幣16.99分，比去年同期(經重述)增長0.89%。

華電福新能源股份有限公司(「本公司」、「公司」或「我們」)董事會(「董事會」)欣然宣佈本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)截至二零一八年六月三十日止六個月之未經審核合併中期業績，連同截至二零一七年六月三十日止六個月(「二零一七年同期」或「去年同期」)的比較數字。本公司於本業績公告列示的截至二零一八年六月三十日止六個月財務資料乃基於按國際會計準則委員會頒佈的《國際會計準則》第34號《中期財務報告》以及香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)的披露要求而編製的未經審核簡明合併財務資料。

## 管理層討論與分析

二零一八年上半年，全社會用電量累計32,291億千瓦時，同比增長9.4%，增速較去年同期上升3.1%。上半年，我國經濟繼續保持穩中向好發展態勢，全國能源消費回暖，用電增速回升。清潔能源消費比重持續上升。受益於國家促進可再生能源消納的各項政策，上半年，全國各省棄風棄光現象均大幅改善，風電及光伏的限電率和限電量實現「雙降」，而風電、光伏發電項目利用小時則大幅提升。

### 一. 業務回顧

二零一八年上半年，本集團不斷加強設備運行維護管理。新能源業務充分利用國家促進可再生能源消納的各項政策，努力搶發電量，降低限電率，風電、光伏發電量和利用小時實現大幅增長。福建區域發揮資產互補優勢，在水電來水特枯的情況下，克服進口煤炭受限的不利因素，加強煤炭調運組織，煤電企業發電量和利用小時實現大幅增長。

截至二零一八年六月三十日止六個月，歸屬於本公司權益持有人應佔利潤為人民幣1,539.1百萬元，較二零一七年同期(經重述)增加4.5%；控股裝機容量為15,801.4兆瓦，較二零一七年同期增長5.0%，總發電量為21,748,990.2兆瓦時，較二零一七年同期增長8.1%。

本集團所屬發電資產於二零一八年六月三十日及二零一七年六月三十日控股裝機容量按類型分別為：

#### 控股裝機容量(兆瓦)

類型	2018	2017	變化率
風電	<b>7,840.0</b>	7,374.2	6.3%
太陽能	<b>1,155.6</b>	1,018.0	13.5%
水電	<b>2,507.9</b>	2,507.9	0.0%
煤電	<b>3,600.0</b>	3,600.0	0.0%
天然氣(分佈式)發電	<b>672.6</b>	521.4	29.0%
其他清潔能源發電	<b>25.3</b>	25.3	0.0%
合計	<b><u>15,801.4</u></b>	<u>15,046.8</u>	<u>5.0%</u>

本集團所屬發電資產於二零一八年六月三十日及二零一七年六月三十日應佔權益裝機容量按類型分別為：

#### 權益裝機容量(兆瓦)

類型	2018	2017	變化率
風電	<b>7,303.2</b>	6,829.5	6.9%
太陽能	<b>1,120.8</b>	983.2	14.0%
水電	<b>1,867.0</b>	1,867.0	0.0%
煤電	<b>3,740.4</b>	3,740.4	0.0%
天然氣(分佈式)發電	<b>876.0</b>	754.7	16.1%
核電	<b>1,698.8</b>	1,274.1	33.3%
其他清潔能源發電	<b>25.1</b>	25.1	0.0%
合計	<b><u>16,631.3</u></b>	<u>15,474.0</u>	<u>7.5%</u>

本集團所屬發電資產截至二零一八年六月三十日及二零一七年六月三十日止六個月總發電量按類型分別為：

### 總發電量(兆瓦時)

類型	2018	2017	變化率
風電	8,940,423.1	7,129,701.1	25.4%
太陽能	822,243.2	643,018.6	28.0%
水電	2,375,058.2	5,290,996.0	-55.1%
煤電	8,432,132.4	5,846,977.6	44.2%
天然氣(分佈式)	1,100,105.3	1,115,029.8	-1.3%
其他清潔能源	79,028.0	88,682.9	-10.9%
合計	<u>21,748,990.2</u>	<u>20,114,406.0</u>	<u>8.1%</u>

#### 1. 風電業務

於二零一八年六月三十日，本集團風電控股裝機容量7,840.0兆瓦，較二零一七年同期增長6.3%。於報告期內，本集團新增投產風電項目控股裝機容量141.8兆瓦；風電總發電量8,940,423.1兆瓦時，同比增長25.4%；風電平均利用小時數1,145小時，較二零一七年同期增加174小時；風電平均上網電價人民幣433.74元／兆瓦時(不含稅)，較二零一七年同期降低人民幣14.02元／兆瓦時(不含稅)(經重述)。本集團持續加強風電機組設備健康管理和發電性能提升技術改造工作，二零一八年上半年風機設備可利用率為98.42%，同比提高0.02個百分點。

二零一八年上半年，本集團新獲核准2個項目，容量70.0兆瓦。目前，列入十三五期間核准計劃的風電項目容量約1,861兆瓦。全部項目位於非「風電紅色預警區域」，其中位於中國中部、東南部地區佔比達78.8%。

## 2. 太陽能業務

於二零一八年六月三十日，本集團擁有運營中的太陽能項目控股裝機容量1,155.6兆瓦，較二零一七年同期相比增長13.5%。

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團太陽能總發電量822,243.2兆瓦時，較二零一七年同期增長28.0%；平均上網電價為人民幣815.62元/兆瓦時(不含稅)。

## 3. 水電業務

於二零一八年六月三十日，本集團水電控股裝機容量2,507.9兆瓦，在建容量1,300.0兆瓦。

二零一八年上半年，面對福建省來水特枯的不利形勢，本集團精心維護設備，提高機組效率，合理優化水庫調度，提升水能利用率，最大限度提升經濟效益。截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團完成水電總發電量2,375,058.2兆瓦時，較二零一七年同期降低55.1%；水電平均利用小時數為948小時，較二零一七年同期降低1,164小時。水電平均上網電價人民幣286.33元/兆瓦時(不含稅)，較二零一七年同期降低人民幣1.17元/兆瓦時(不含稅)。

## 4. 煤電業務

於二零一八年六月三十日，本集團煤電業務控股裝機容量3,600.0兆瓦，在建項目一個。

報告期內，在福建區域水電發電量由於來水情況不佳，大幅減少來水的情況下，本集團積極承擔社會責任，對外努力壓降購煤成本，對內優化生產方式，降低煤耗。截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團煤電總發電量8,432,132.4兆瓦時，較二零一七年同期增長44.2%；煤電平均利用小時數2,342小時，同比提高718小時；供電煤耗306.8克/千瓦時，較二零一七年同期降低1.7克/千瓦時；煤電平均上網電價人民幣335.94元/兆瓦時(不含稅)，

較二零一七年同期增加人民幣9.14元／兆瓦時(不含稅)；入廠標煤單價人民幣793.2元／噸(不含稅)，較二零一七年同期增加人民幣94.4元／噸(不含稅)。

## 5. 天然氣發電業務及其他

於二零一八年六月三十日，本集團天然氣(分佈式)發電項目已投產控股裝機容量672.6兆瓦，較二零一七年同期增加151.2兆瓦；在建項目控股裝機容量1,526.4兆瓦。截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團天然氣(分佈式)發電項目總發電量1,100,105.3兆瓦時。

二零一八年上半年，本集團無新獲核准天然氣發電項目。截至目前，本集團累計儲備已獲能源主管部門核准批覆的天然氣(分佈式)能源項目4個，累計容量476兆瓦。

於二零一八年六月三十日，本集團持有福建福清核電有限公司39.0%及三門核電有限公司10.0%的股權。其中，福清核電站一至四號機組已經投入商業運營，五、六號機組「華龍一號」示範工程各里程碑節點和一級進度計劃節點均按期或提前實現，項目總體進展受控。三門核電一號機組於二零一八年上半年首次併網成功，標誌着機組建設正式進入併網調試階段，為後續開展各功率平台瞬態試驗和按期投入商業運行奠定了堅實的基礎。

於二零一八年六月三十日，我們還擁有兩個運營中的生物質能項目，控股裝機容量25.3兆瓦。

## 二. 財務狀況和經營業績

在閱讀下述討論時，請一併參閱本集團的未經審核財務報表及相關附註：

### 1. 概覽

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團實現本期除稅前利潤為人民幣1,815.1百萬元，較二零一七年同期(經重述)的人民幣1,922.9百萬元降低5.6%；其中，歸屬於本公司權益持有人應佔利潤為人民幣1,539.1百萬元，較二零一七年同期(經重述)的人民幣1,473.4百萬元增加4.5%。

### 2. 收入

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團的收入為人民幣8,852.1百萬元，較二零一七年同期(經重述)的人民幣7,990.2百萬元增加10.8%。

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團的售電收入為人民幣8,477.3百萬元，較二零一七年同期(經重述)的人民幣7,693.1百萬元，增幅為10.2%，主要因為本集團發電量與二零一七年同期相比增長8.1%，以及新能源發電佔比增加所致，反映本集團於該等期間的業務穩定增長。

本集團截至二零一八年及二零一七年六月三十日止六個月各分部收入按類型分別為：

### 分部收入表

	二零一八年 一至六月 人民幣百萬元	二零一七年 一至六月 人民幣百萬元 (經重述)	變化率
風電	3,754.7	3,119.2	20.4%
太陽能	651.8	546.3	19.3%
水電	670.4	1,478.2	-54.6%
煤電	2,833.9	1,896.0	49.5%
天然氣(分佈式)發電	800.9	807.8	-0.9%
其他	103.9	93.5	11.1%
報告分部總收入	<u>8,815.6</u>	<u>7,941.0</u>	<u>11.0%</u>

### 3. 其他收入

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團的其他收入為人民幣183.8百萬元，而二零一七年同期(經重述)則為人民幣140.8百萬元，增幅為30.5%，主要是由於截至二零一八年六月三十日止六個月本集團取得的風電板塊政府補助較去年同期增加，以及截至二零一八年六月三十日止六個月本集團取得的工程承包合同違約金收入為人民幣66.5百萬元，而二零一七年同期為人民幣1.1百萬元。

### 4. 經營費用

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團的經營費用為人民幣6,277.9百萬元，而二零一七年同期(經重述)則為人民幣5,258.5百萬元，增幅為19.4%。此增長主要是由於燃料成本增加。

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團的燃料成本為人民幣2,739.0百萬元，而二零一七年同期則為人民幣1,880.4百萬元，增幅為45.7%。此增長主要是因為二零一八年上半年煤電板塊的售電量和二零一七年同期對比增加44.1%及煤價上漲共同導致。



截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團的折舊及攤銷開支為人民幣2,271.3百萬元，而二零一七年同期(經重述)則為人民幣2,139.6百萬元，增幅為6.2%。此增長主要是因為本集團新投產的發電項目導致控股裝機容量增加。

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團的人工成本為人民幣653.5百萬元，而二零一七年同期(經重述)則為人民幣632.9百萬元，增幅為3.3%，主要是由於本集團新機投產、業務拓展需要聘請更多僱員任職於已擴展的業務所致。

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團的維護及保養成本為人民幣147.3百萬元，而二零一七年同期(經重述)則為人民幣111.5百萬元，增幅為32.1%，主要是由於本集團新機投產、發電量增加所需的維護材料增加所致。

## 5. 經營利潤

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團的經營利潤為人民幣2,757.9百萬元，而二零一七年同期(經重述)則為人民幣2,872.5百萬元，降幅為4.0%，主要原因為水電板塊售電量同比大幅減少55%，導致經營利潤減少85.9%，同期風電板塊售電量增長

25%，導致經營利潤增加35.7%。本集團截至二零一八年及二零一七年六月三十日止六個月各分部經營利潤分別為：

### 分部經營利潤表

	二零一八年 一至六月 人民幣百萬元	二零一七年 一至六月 人民幣百萬元 (經重述)	變化率
風電	2,248.3	1,656.8	35.7%
太陽能	366.2	289.8	26.4%
水電	119.0	843.5	-85.9%
煤電	32.7	4.7	595.7%
天然氣(分佈式)發電	72.7	124.5	-41.6%
其他	-0.5	6.1	-108.2%

## 6. 財務收入

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團的財務收入為人民幣63.5百萬元，而二零一七年同期(經重述)則為人民幣51.7百萬元，增幅為22.8%，此增加主要是因為匯兌收益增加所致。

## 7. 財務費用

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團的財務費用為人民幣1,492.5百萬元，而二零一七年同期(經重述)則為人民幣1,433.2百萬元，增幅為4.1%，此增加主要是借款本金增加及借款利率增加共同所致。

## 8. 應佔聯營公司及合營企業的利潤減虧損

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團應佔聯營公司及合營企業的利潤減虧損為人民幣486.1百萬元，而二零一七年同期利潤減虧損則為人民幣431.9百萬元。主要是福清核電本期淨利潤較二零一七年同期增長所致。

## 9. 所得稅

截至二零一八年六月三十日六個月，本集團的所得稅費用為人民幣179.6百萬元，而二零一七年同期則為人民幣211.3百萬元，降幅為15.0%。主要是由於截至二零一八年六月三十日六個月期間水電板塊利潤大幅減少，因此所得稅費用也相應減少。

## 10. 本期利潤

截至二零一八年六月三十日六個月，本集團的本期利潤為人民幣1,635.5百萬元，而二零一七年同期(經重述)則為人民幣1,711.6百萬元，降幅為4.4%，主要是由於截至二零一八年六月三十日止六個月期間水電板塊利潤大幅減少。按所佔總收入的百分比計算，截至二零一八年六月三十日止六個月的利潤率由二零一七年同期(經重述)的21.4%下降至18.5%。

## 11. 本公司權益持有人應佔利潤

截至二零一八年六月三十日止六個月，本公司權益持有人應佔利潤為人民幣1,539.1百萬元，而二零一七年同期(經重述)則為人民幣1,473.4百萬元，增幅為4.5%，主要是由於風電板塊盈利較二零一七年同期大幅增加，以及非控股股東持股比例較大的水電板塊盈利較二零一七年同期大幅減少共同導致。

## 12. 非控股權益持有人應佔利潤

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團的非控股權益持有人應佔利潤為人民幣96.4百萬元，而二零一七年同期則為人民幣238.2百萬元，降幅為59.5%，此減少主要是由於非控股股東持股比例較大的水電板塊盈利較二零一七年同期大幅減少，享有損益同比下降所致。

## 13. 流動性及資本來源

於二零一八年六月三十日，本集團持有現金及現金等價物為人民幣2,994.2百萬元，較二零一七年十二月三十一日餘額人民幣2,121.9百萬元增長41.1%。

於二零一八年六月三十日，本集團借款為人民幣70,834.7百萬元，較二零一七年十二月三十一日的人民幣69,161.6百萬元增長2.4%。其中短期借款(包括長期借款和應付債券的即期部份)為人民幣14,313.3百萬元，長期借款(包括應付債券)為人民幣56,521.4百萬元。

#### **14. 資本性支出**

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團資本性支出為人民幣2,048.2百萬元，而二零一七年同期(經重述)則為人民幣2,682.5百萬元，降幅為23.6%。資本性支出主要為購建物業、廠房及設備的支出及向合營企業及聯營公司的注資，變動主要由於二零一八年上半年本集團對基建項目調整結構、優化佈局，為實施高質量發展而減少了大型基建項目資本性支出所致。

#### **15. 淨債務資本率**

於二零一八年六月三十日，本集團的淨債務資本率(淨債務(即借款總額減現金及現金等價物)除以權益總額)為245.1%，而於二零一七年十二月三十一日的淨債務資本率為253.3%，降低8.2個百分點，主要是在淨債務規模無大幅變動的情況下，二零一八年上半年本集團實現淨利潤人民幣1,635.5百萬元，以及本集團於二零一七年十一月發行可續期公司債券，權益相應增長。

#### **16. 重大收購及出售**

本集團於二零一八年上半年並無進行重大收購及出售。

#### **17. 資產抵押**

本集團部份貸款以物業、廠房及設備以及租賃預付款項作為抵押。於二零一八年六月三十日，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣18,802.5百萬元。

#### **18. 或有負債**

於二零一八年六月三十日，本集團對外提供擔保的銀行貸款餘額為人民幣45.4百萬元。

### 三. 風險因素和風險管理

#### 1. 行業風險

我們的清潔能源項目的發展及盈利能力非常依賴中國支持有關發展的政策及法規。隨着電力體制改革不斷深入，電力市場化規模不斷擴大，包括可再生能源在內的市場化電量比重加大和市場化競爭加劇的局面可能會影響我們的售電盈利水平。此外，已列入可再生能源補貼目錄的項目將繼續面臨欠款金額的持續增長及電費結算較慢等問題。未來新增可再生能源項目電價極有可能逐步下調，因此對我們的收益有不確定性影響。我們的水電項目總發電量及收入取決於現有及未來水電項目所在各廣泛地區不時變化的水文狀況。此外，安置拆遷居民時可能導致我們的水電項目成本大幅增加及／或施工延期。我們的風電業務及風電項目的總發電量及收入高度依賴風力狀況，而風力狀況因季節和地區而異。我們的煤電廠以煤炭作為燃料，煤價上漲及煤炭供應或運輸中斷可能會對我們的煤電業務造成重大不利影響。我們的天然氣(分佈式)能源項目及其他天然氣發電項目以天然氣作為燃料，充足和及時供應天然氣以及天然氣價格的變化對我們的天然氣發電業務至關重要。

#### 2. 競爭風險

我們可能會面臨主要從事其他清潔能源業務的電力公司的競爭。特別是其他清潔能源技術可能變得更具競爭力及吸引力。倘若利用其他清潔能源發電的技術變得更為先進，或中國政府決定加大對其他清潔能源的扶持，來自該等公司的競爭可能會加劇。水電及風電等清潔能源對石油及煤等傳統能源構成競爭。

### 3. 電網因素風險

部分地區電網規劃、建設滯後於風電發展佈局，消納能力不足，棄風現象短期內不可避免。此外，當電網輸電能力不足時，電網難以輸送風電場滿負荷運行時產生的全部發電量，也可能削減本集團的總發電量。對此，本集團根據接網條件，靈活調整工程建設策略，合理佈局新項目，同時亦將通過不斷加強技術創新，減少此方面的影響。

### 4. 匯率風險

本集團的交易主要以人民幣、港元、歐元及美元計值。因此，本集團承受外匯風險。本集團外幣借款佔比極小故現時並無實行任何外幣對沖政策。然而，管理層持續監察所承受的外匯風險，並於對本集團有重大影響時將考慮對沖本集團的外匯風險。

## 四. 前景及展望

為促進我國生態文明建設，實現綠色美麗中國美好願景，黨的十九大報告提出構建清潔低碳、安全高效的能源體系的發展方略，清潔能源產業發展呈現出全新局面，發展清潔能源產業是本集團實現發展戰略目標的核心，意義重大。作為華電集團公司清潔能源發展唯一平台，本集團將緊跟行業發展新動態，進一步釐清新形勢下，風、光電項目發展新思路，更好地取得新的發展突破。

新形勢下，本集團將進一步加快清潔能源項目的發展，特別是要繼續加大非水可再生能源項目的投資發展力度。要以戰略規劃為引領，堅持價值思維理念，關注中部、東南部經濟發達區域和「三北」特高壓外送基地以及海上風電項目發展，採取最積極的措施，積極爭取優質清潔能源項目的投資機會，積極參與國家「一帶一路」清潔高效

能源項目投資開發，穩步推進國際化，不斷拓寬發展空間，進一步促進清潔能源電力業務板塊高質量發展，努力把公司建設成為綠色和可持續發展的國際一流清潔能源上市公司。

## **風電及太陽能業務**

本集團堅持高質量發展，調整優化佈局，大力發展中東南部風電項目，合理加快中東南部在建風電項目建設進度。

本集團將積極做好海上風電戰略佈局，積極搶佔更多海上資源，推動浙江玉環等一批海上風電項目投資決策，積極爭取廣東、江蘇海上風電項目投資並取得突破。

本集團將適度關注分散式風電開發，梳理研究投資注意事項，以河南、江蘇、安徽等省份為試點開展工作，研究分散式風電、分佈式光伏發展的新途徑。

本集團將持續關注特高壓外送基地項目，以內蒙古錫林郭勒盟基地風電項目為抓手，綜合通道建設、市場消納、裝備升級等多方面因素，抓好提前搶點佈局，並擇機推動基地項目開發。

## **水電業務**

本集團將進一步加強設備管控和水庫科學調度，提高水電業務利用小時及盈利能力，穩步推進周寧抽蓄電站建設，積極爭取優質水電資源投資開發，保障水電業務健康發展。



## 天然氣發電業務和核電業務

本集團聚焦中部、東南部經濟發達區域，將重點關注長三角、珠三角、京津冀等地區，加強工程建設管理，高質量建成廣州增城2台9H高效燃機；加大投資力度，對市場環境、氣源、氣價等邊界條件落實好的項目，大力支持盡快完成各項決策程序，積極爭取投資開發優質核電項目。

## 煤電業務

本集團將繼續全力搶發電量，加強煤電利用小時數監測和考核，保持供電煤耗維持在較低水平，合理控制煤炭採購節奏，緩解煤價上漲對煤電業務經營的衝擊，並有序調控新項目的建設節奏。本集團積極推動臨時口岸升級一類口岸發展，利用港口碼頭的調整，進一步降低進口煤炭成本。

## 五. 報告期後事項

本公司於二零一八年八月九日發行二零一八年可續期公司債券(第一期)，發行規模為人民幣2,000,000,000元。有關可續期公司債券按票面價值發行，年度初步分配率為4.70%至5.00%。

## 其他資料

### 1. 中期股息

董事會未提出就截至二零一八年六月三十日止六個月派付中期股息的建議。

### 2. 遵守《企業管治守則》

於報告期內，本公司已遵守《上市規則》附錄十四所載的《企業管治守則》(「《企業管治守則》」)中所載的所有守則條文。



### **3. 遵守董事、監事及有關僱員進行證券交易之標準守則**

本公司已採納《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、監事及有關僱員（定義於《企業管治守則》）進行本公司證券交易的行為守則。根據對本公司董事及監事的專門查詢後，所有董事及監事均確認，於報告期內，各董事及監事均已嚴格遵守《標準守則》及其行為守則所規定有關董事的證券交易的標準。

董事會將不時檢查本公司的企業管治及運作，以確保本公司符合《上市規則》有關規定並保障股東的利益。

### **4. 董事就財務報表所承擔的責任**

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

### **5. 購買、出售或贖回本公司上市證券**

本公司或其任何附屬公司於報告期內並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

### **6. 審核與風險管理委員會**

本公司遵照《上市規則》成立審核與風險管理委員會，並以書面訂明其職權範圍。審核與風險管理委員會的主要職責為：提議聘請或更換外部審計機構；監督本公司的內部審計制度及其實施，確保內部審計職能在本公司內部有足夠資源運作，並且監察內部審計功能的有效性；審閱及監察公司在法律和監管合規方面的政策和實務；檢討公司的財務監控、風險管理及內部監控系統，對公司有關系統的健全和完善提出意見和建議；監察公司的內部控制系統及風險管理

系統，研究有關風險管理及內部控制事宜的重要調查結果及管理層的響應；負責內部審計與外部審計之間的溝通；審閱本公司的財務信息及其披露，審查本公司的會計實務及政策；審查本公司的內控制度，對本公司的內控制度的健全和完善提出意見和建議；對本公司內部審計部門負責人的考核和變更提出意見和建議等。其職權範圍可於香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)及本公司網頁瀏覽。

於二零一八年八月二十三日，審核與風險管理委員會已審閱並確認本集團截至二零一八年六月三十日止六個月的中期業績公告、二零一八年中中期報告以及按照《國際會計準則》第34號《中期財務報告》的規定編製的截至二零一八年六月三十日止六個月的未經審核中期財務資料。

## 刊登中期業績及報告

本業績公告刊載於香港聯交所網站([www.hkexnews.hk](http://www.hkexnews.hk))以及本公司網站([www.hdfx.com.cn](http://www.hdfx.com.cn))。本公司將於適當時候向本公司股東寄發載有《上市規則》規定的所有資料之二零一八年中中期報告，並在本公司及香港聯交所網站刊載。

承董事會命  
華電福新能源股份有限公司  
黃少雄  
董事長

中國北京，二零一八年八月二十三日

於本公告日期，執行董事為黃少雄先生、吳建春先生及李立新先生；非執行董事為陶雲鵬先生、李一男先生及梅唯一先生；以及獨立非執行董事為張白先生、陶志剛先生及吳毅強先生。

中期簡明合併損益及其他綜合收益表  
截至二零一八年六月三十日止六個月  
(金額均以人民幣列示)

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元 (重述— 附註14)
收入	5	8,852,097	7,990,160
其他收入	6	183,755	140,801
經營開支			
燃料成本		(2,739,006)	(1,880,361)
折舊及攤銷		(2,271,311)	(2,139,642)
服務特許權建造成本		(36,286)	(49,042)
員工成本		(653,548)	(632,930)
維修和維護		(147,327)	(111,488)
煤炭銷售成本		—	(9,334)
行政開支		(179,556)	(193,104)
其他經營開支		(250,884)	(242,557)
		<u>(6,277,918)</u>	<u>(5,258,458)</u>
經營利潤		<u>2,757,934</u>	<u>2,872,503</u>
財務收入	7	63,519	51,695
財務費用	7	<u>(1,492,473)</u>	<u>(1,433,161)</u>
財務費用淨額		<u>(1,428,954)</u>	<u>(1,381,466)</u>
應佔聯營公司及合營企業的利潤 減虧損		<u>486,096</u>	<u>431,883</u>
除稅前利潤	8	1,815,076	1,922,920
所得稅	9	<u>(179,589)</u>	<u>(211,313)</u>
本期利潤		<u><u>1,635,487</u></u>	<u><u>1,711,607</u></u>

	截至六月三十日止六個月	
	二零一八年	二零一七年
	人民幣千元	人民幣千元
		(重述— 附註14)
本期利潤	<u>1,635,487</u>	<u>1,711,607</u>
其他綜合收益		
其後可能重新分類至損益的其他 綜合收益／(虧損)，扣除稅項：		
可供出售股權證券：公允價值儲 備的淨變動	—	37,594
換算海外附屬公司財務報表的匯 兌差額	<u>(18,013)</u>	<u>(1,831)</u>
	<u>(18,013)</u>	<u>35,763</u>
其後不會重新分類至損益的其他 綜合虧損，扣除稅項：		
以公允價值計量且其變動計入其 他綜合收益的權益工具虧損淨 額	<u>(129,697)</u>	<u>—</u>
本期其他綜合收益／(虧損)	<u>(147,710)</u>	<u>35,763</u>
本期綜合收益總額	<u>1,487,777</u>	<u>1,747,370</u>

	截至六月三十日止六個月	
	二零一八年	二零一七年
附註	人民幣千元	人民幣千元
		(重述— 附註14)
以下人士應佔本期利潤：		
本公司權益持有人	1,539,061	1,473,445
非控股權益	96,426	238,162
本期利潤	<u>1,635,487</u>	<u>1,711,607</u>
每股普通股基本及攤薄盈利(人民幣分)	10 16.99	16.84
以下人士應佔本期綜合收益總額：		
本公司權益持有人	1,391,351	1,509,208
非控股權益	96,426	238,162
本期綜合收益總額	<u>1,487,777</u>	<u>1,747,370</u>

## 中期簡明合併財務狀況表

於二零一八年六月三十日

(金額均以人民幣列示)

	二零一八年 六月三十日 人民幣千元	二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元
附註		
<b>非流動資產</b>		
物業、廠房及設備	80,549,588	81,190,859
租賃預付款項	1,428,677	1,427,500
無形資產	1,313,408	1,298,844
於聯營公司及合營企業的權益	8,584,853	8,190,052
其他非流動資產	3,501,690	3,431,364
遞延稅項資產	373,540	376,513
<b>非流動資產總額</b>	<b>95,751,756</b>	<b>95,915,132</b>
<b>流動資產</b>		
存貨	329,015	277,378
應收賬款和應收票據	11 9,603,762	6,991,918
預付款項和其他流動資產	1,387,195	1,918,518
預繳稅項	9,483	9,642
受限制存款	6,027	5,367
現金及現金等價物	2,994,213	2,121,903
<b>流動資產總額</b>	<b>14,329,695</b>	<b>11,324,726</b>
<b>流動負債</b>		
借款	14,313,314	15,382,347
融資租賃承擔	25,658	25,530
應付賬款及應付票據	12 1,214,360	1,081,089
其他應付款項	8,521,638	8,714,858
遞延收入	28,930	50,111
應付稅項	144,816	112,447
<b>流動負債總額</b>	<b>24,248,716</b>	<b>25,366,382</b>
<b>流動負債淨額</b>	<b>(9,919,021)</b>	<b>(14,041,656)</b>
<b>資產總額減流動負債</b>	<b>85,832,735</b>	<b>81,873,476</b>

二零一八年  
六月三十日  
人民幣千元

二零一七年  
十二月三十一日  
人民幣千元

非流動負債		
借款	56,521,353	53,779,291
融資租賃承擔	216,941	225,897
遞延收入	497,021	482,796
遞延稅項負債	924,200	918,394
	<hr/>	<hr/>
非流動負債總額	<u>58,159,515</u>	<u>55,406,378</u>
	<hr/>	<hr/>
資產淨值	<u>27,673,220</u>	<u>26,467,098</u>
	<hr/>	<hr/>
資本及儲備		
股本	8,407,962	8,407,962
儲備	12,175,307	11,028,065
永續中期票據及可續期公司債券	3,988,340	3,988,340
	<hr/>	<hr/>
本公司權益持有人應佔		
權益總額	24,571,609	23,424,367
	<hr/>	<hr/>
非控股權益	3,101,611	3,042,731
	<hr/>	<hr/>
權益總額	<u>27,673,220</u>	<u>26,467,098</u>

## 中期簡明合併財務狀況表(續)

於二零一八年六月三十日

(金額均以人民幣列示)

	截至六月三十日止六個月	
	二零一八年	二零一七年
	人民幣千元	人民幣千元
		(重述－ 附註14)
<b>經營活動</b>		
經營活動產生的現金	2,578,363	3,425,878
已付所得稅	(136,786)	(306,289)
<b>經營活動產生的現金淨額</b>	<b>2,441,577</b>	<b>3,119,589</b>
<b>投資活動</b>		
購置物業、廠房及設備、租賃預付款項以及無形資產的付款	(2,172,812)	(3,892,891)
投資活動產生的其他現金流量	551,179	585,933
<b>投資活動所用現金淨額</b>	<b>(1,621,633)</b>	<b>(3,306,958)</b>
<b>融資活動</b>		
借款所得款項	16,275,398	10,490,734
償還借款	(14,624,134)	(8,495,996)
已付利息	(1,441,129)	(1,537,488)
融資活動所用其他現金	(155,557)	(275,725)
<b>融資活動產生的現金淨額</b>	<b>54,578</b>	<b>181,525</b>
<b>現金及現金等價物增加／(減少)淨額</b>	<b>874,522</b>	<b>(5,844)</b>
於一月一日的現金及現金等價物	2,121,903	2,895,119
匯率變動的影響	(2,212)	7,671
<b>於六月三十日的現金及現金等價物</b>	<b>2,994,213</b>	<b>2,896,946</b>



## 中期簡明合併財務資料附註

截至二零一八年六月三十日止六個月

### 1. 主營業務及組織

華電福新能源股份有限公司(「本公司」)於二零一一年八月十九日在中華人民共和國(「中國」)成立為一家股份有限公司。本公司股份於二零一二年六月二十八日於香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)主板上市。本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)主要在中國從事風力發電、太陽能發電、水力發電、火力發電、天然氣發電及其他清潔能源發電和銷售。

### 2. 編製基準

本中期財務資料乃根據國際會計準則第34號「中期財務報告」編製。本報告已於二零一八年八月二十三日獲本公司董事會授權刊發。

本中期財務資料乃假設本集團將持續經營業務而編製，惟本集團於二零一八年六月三十日存在流動負債淨額人民幣9,919,021,000元。本公司董事認為，根據對本集團預測現金流量及截至二零一八年六月三十日的未動用銀行融資額度的審閱，本集團將擁有撥支未來十二個月其營運資金及資本開支需求所必需的流動資金。

編製符合國際會計準則第34號的中期財務資料，要求管理層作出影響會計政策應用以及直至目前為止的資產及負債、收入及開支的呈報金額的判斷、估計及假設。實際結果或會有別於此等估計。

本中期財務資料包括簡明合併財務報表和選定的附註說明，應與本集團截至二零一七年十二月三十一日的年度合併財務報表一併閱讀。附註包括對瞭解本集團自二零一七年年末財務報表以來的財務狀況及業績變動具有重要意義的事件及交易說明。中期簡明合併財務資料及其附註並不包括根據國際財務報告準則編製完整財務報表所需的全部信息。

### 3. 會計政策變動

編製本簡明合併中期財務報表所採納的會計政策與編製本集團截至二零一七年十二月三十一日止年度的年度合併財務資料所遵循者一致，惟採納於二零一八年一月一日生效的新準則除外。本集團並無提早採納任何其他已頒佈惟尚未生效的準則、詮釋或修訂。

本集團於本中期財務資料中首次應用國際財務報告準則第15號「客戶合約收入」及國際財務報告準則第9號「金融工具」，導致會計政策出現變動。根據國際會計準則第34號的規定，該等變動的性質及影響於下文披露。

國際財務報告準則的若干其他修訂及新詮釋自二零一八年一月一日起生效，惟有關修訂及詮釋不會對本集團簡明合併中期財務資料產生重大影響。

#### 國際財務報告準則第15號「客戶合約收入」

國際財務報告準則第15號取代國際會計準則第18號「收入」及國際會計準則第11號「建築合約」。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的綜合框架。新準則設立五步模式，將客戶合約收入入賬。根據國際財務報告準則第15號，收入按能反映實體預期有權就向客戶轉讓貨物或服務而換取的代價金額確認。

本集團以修訂追溯方式對首次應用日期尚未完成的所有合約應用國際財務報告準則第15號。本集團認為於首次採納國際財務報告準則第15號後將於二零一八年一月一日對未分配利潤作出的過渡性調整為零，而比較資料未予重列，乃由於本集團於應用該準則前基於重大風險報酬轉移而確認的收入與履約義務的實現是同步進行的。自二零一八年一月一日開始，當客戶獲得某一商品或服務的控制權且有能力控制其使用並從商品或服務中獲益時確認收入。此外，本集團的銷售合同通常與履約義務也是一一對應的關係。

本集團的收入絕大部分來源於電力、熱能及其他商品銷售。

**(a) 發電及電力銷售**

本集團與客戶訂立的發電及電力銷售合約通常包括一項履約義務。本集團認為電力輸送予客戶後確認收入，即視為已履行履約義務。採納國際財務報告準則第15號並不會影響確認的收入金額。

**(b) 煤炭交易**

本集團經持續評估多項因素後，決定按總額或淨額基準呈報其煤炭交易收入。由於本集團在定價方面擁有全權酌情權，對向客戶提供的商品負全責，亦負責承擔商品控制權變更前與之有關的風險，以及負責解決客戶投訴及訴求，故本集團認為其在向客戶交付商品或服務前控制指定商品或服務，為相關交易的主理人。因此，本集團按總額基準確認收入。

**(c) 呈列及披露規定**

附註5已包含有關細分收入的披露。

**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號自二零一八年一月一日取代國際會計準則第39號*金融工具：確認及計量*。

比較資料未予重列，本集團就二零一八年一月一日的股權期初餘額如下文進一步披露者確認任何與採納用國際財務報告準則第9號相關的過渡性調整。

**(a) 分類及計量**

於首次應用國際財務報告準則第9號時，可供出售股本投資投資被重新分類至按公允價值計入其他綜合收益。此等股本投資其後將按公允價值計量。投資股息於損益確認，惟股息明顯體現了投資成本的部份回收時例外。其他淨損益於其他綜合收益確認，概不會重新分類至損益。

應用國際財務報告準則第9號後所有按攤銷成本計量的金融資產將繼續按攤銷成本計量。

於二零一八年一月一日(國際財務報告準則第9號首次應用之日)，本集團管理層已對其金融資產作出評估並分類至國際財務報告準則第9號項下的適當類別。本次重新分類產生的主要影響如下：

金融資產—二零一八年一月一日	按公允價值 計入其他 綜合收益 重新分類 及計量 (二零一七年 可供出售) 人民幣千元	按攤銷成本 計量 (二零一七年 應收款項) 人民幣千元
於二零一七年十二月三十一日按 國際會計準則第39號的期末結餘	880,176	9,420,785
先前按成本列賬而現在分類為按 公允價值計入其他綜合收益(「按 公允價值計入其他綜合收益」)的 權益投資的非上市權益投資公允 價值調整	334,168	—
於二零一八年一月一日按國際財 務報告準則第9號的期初結餘	<u>1,214,344</u>	<u>9,420,785</u>

對本集團於二零一八年一月一日的權益的影響總額如下：

	公允價值儲備 人民幣千元
於二零一七年十二月三十一日按國際會計準則第 39號的期末結餘	(42,705)
將投資由可供出售重新分類至按公允價值計入其 他綜合收益	<u>334,168</u>
於二零一八年一月一日按國際財務報告準則第9 號的期初結餘	<u>291,463</u>

## (b) 減值

國際財務報告準則第9號規定，按攤銷成本列賬或按公允價值計入其他綜合收益的債務工具、租賃應收款項、貸款承擔及根據國際財務報告準則第9號無須按公允價值計入損益的財務擔保合約的減值，須按預期信用虧損模式以12個月或以生命週期為基礎入賬。本集團已使用簡化方法且預計根據所有應收賬款剩餘週期內的所有現金差額的現值計量週期內預期損失。此外，本集團已採用一般方法，並根據未來12個月內其他應收款的可能違約事件估計錄入12個月預期信用損失。該減值方法的採用不會對本集團財務報表產生影響。

## 4. 分部報告

本集團按業務類別劃分各分部以管理其業務。與向本集團最高行政管理層為進行資源分配及業績評估的內部報告的方式一致，本集團呈列以下報告分部：

- 風力發電：該分部建造、管理及運營風電廠，並發電售予電網公司。
- 太陽能發電：該分部建造、管理及運營太陽能電廠，並發電售予電網公司。
- 水力發電：該分部建造、管理及運營水力發電廠，並發電售予電網公司。
- 火力發電：該分部建造、管理及運營煤電廠，並發電售予電網公司。
- 天然氣發電：該分部建造、管理及運營天然氣發電電廠，並發電售予電網公司。
- 其他業務：該分部主要管理及運營其他清潔能源及熱電廠，並發電售予電網公司或生產熱力售予客戶。該分部也運營煤炭交易業務。

### (a) 分部業績、資產及負債

為評估分部業績及進行分部間資源分配，本集團的高級行政管理層按以下基準監察各報告分部應佔的業績、資產及負債：

- 分部資產不包括於聯營公司及合營企業的權益、以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的股權投資、預繳稅項、遞延稅項資產或未分配總部及企業資產。分部負債不包括應付稅項、遞延稅項負債或未分配總部及企業負債。

- 收入及開支乃參考各分部所得銷售及產生的開支，或因各分部應佔的資產折舊或攤銷而產生的其他開支，分配至各報告分部。分部收入及開支不包括服務特許權建造收入和成本、未分配總部和企業收入及開支、應佔聯營公司或合營企業的利潤減虧損及財務費用淨額。

用於衡量報告分部利潤的指標為經營利潤。為進行資源分配及評估截至二零一八年及二零一七年六月三十日止六個月的分部業績而向本集團最高行政管理層所提供有關本集團報告分部的資料載列如下：

### 截至二零一八年六月三十日止六個月

	風力 發電 人民幣 千元	太陽能 發電 人民幣 千元	水力 發電 人民幣 千元	火力 發電 人民幣 千元	天然氣 發電 人民幣 千元	其他 業務 人民幣 千元	總計 人民幣 千元
來自外部客戶的收入							
—銷售電力	3,737,856	647,521	666,040	2,673,254	698,175	54,423	8,477,269
—銷售熱能與其他	16,801	4,268	4,344	160,665	102,711	49,537	338,326
報告分部收入	<u>3,754,657</u>	<u>651,789</u>	<u>670,384</u>	<u>2,833,919</u>	<u>800,886</u>	<u>103,960</u>	<u>8,815,595</u>
報告分部利潤/(虧損)	<u>2,248,281</u>	<u>366,223</u>	<u>118,996</u>	<u>32,692</u>	<u>72,744</u>	<u>(522)</u>	<u>2,838,414</u>
折舊及攤銷	(1,318,529)	(224,954)	(238,657)	(366,973)	(104,920)	(15,048)	(2,269,081)
利息收入	4,104	652	1,319	2,306	656	313	9,350
利息支出	(823,074)	(138,656)	(43,287)	(163,861)	(55,466)	(5,934)	(1,230,278)
本期分部非流動資產 的增加	852,465	20,861	273,124	437,351	283,176	3,576	1,870,553
於二零一八年六月三十日							
報告分部資產	<u>58,399,176</u>	<u>10,410,183</u>	<u>10,781,564</u>	<u>15,559,451</u>	<u>5,196,174</u>	<u>860,868</u>	<u>101,207,416</u>
報告分部負債	<u>45,902,897</u>	<u>7,479,816</u>	<u>3,656,627</u>	<u>12,332,367</u>	<u>3,952,718</u>	<u>663,660</u>	<u>73,988,085</u>



截至二零一七年六月三十日止六個月

	風力 發電 人民幣 千元 (重述)	太陽能 發電 人民幣 千元	水力 發電 人民幣 千元	火力 發電 人民幣 千元	天然氣 發電 人民幣 千元	其他 業務 人民幣 千元	總計 人民幣 千元 (重述)
來自外部客戶的收入							
—銷售電力	3,106,780	545,868	1,476,382	1,798,816	708,526	56,721	7,693,093
—銷售熱能與其他	<u>12,399</u>	<u>391</u>	<u>1,816</u>	<u>97,135</u>	<u>99,270</u>	<u>36,921</u>	<u>247,932</u>
<b>報告分部收入</b>	<b><u>3,119,179</u></b>	<b><u>546,259</u></b>	<b><u>1,478,198</u></b>	<b><u>1,895,951</u></b>	<b><u>807,796</u></b>	<b><u>93,642</u></b>	<b><u>7,941,025</u></b>
<b>報告分部利潤</b>	<b><u>1,656,783</u></b>	<b><u>289,755</u></b>	<b><u>843,470</u></b>	<b><u>4,720</u></b>	<b><u>124,522</u></b>	<b><u>6,131</u></b>	<b><u>2,925,381</u></b>
折舊及攤銷	(1,298,453)	(157,481)	(230,627)	(341,471)	(95,361)	(15,570)	(2,138,963)
利息收入	6,046	1,158	2,171	875	803	536	11,589
利息支出	(812,333)	(106,488)	(43,966)	(140,650)	(50,844)	(7,435)	(1,161,716)
物業、廠房及設備減值損失	(353)	-	-	-	-	-	(353)
應收款項、其他應收款及預付款項減值損失	2	-	-	(18,162)	-	(12)	(18,172)
本期分部非流動資產的增加	1,538,886	343,559	151,493	339,258	192,173	30	2,565,399
於二零一七年十二月三十一日							
<b>報告分部資產</b>	<b><u>56,664,028</u></b>	<b><u>10,129,250</u></b>	<b><u>10,432,875</u></b>	<b><u>14,759,586</u></b>	<b><u>4,889,246</u></b>	<b><u>864,380</u></b>	<b><u>97,739,365</u></b>
<b>報告分部負債</b>	<b><u>44,677,533</u></b>	<b><u>7,819,380</u></b>	<b><u>3,059,801</u></b>	<b><u>11,674,299</u></b>	<b><u>3,749,166</u></b>	<b><u>520,259</u></b>	<b><u>71,500,438</u></b>

(b) 報告分部收入、利潤、資產及負債的對賬

	截至六月三十日止六個月	
	二零一八年	二零一七年
	人民幣千元	人民幣千元
		(重述)
<b>收入</b>		
報告分部收入	<b>8,815,595</b>	7,941,025
服務特許權建造收入	<b>36,286</b>	49,042
未分配總部及企業收入	<b>216</b>	93
	<hr/>	<hr/>
合併收入	<b>8,852,097</b>	7,990,160
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>
<b>利潤</b>		
報告分部利潤	<b>2,838,414</b>	2,925,381
未分配總部及企業收入	<b>216</b>	93
未分配總部及企業開支	<b>(80,696)</b>	(52,971)
應佔聯營公司及合營企業的 利潤減虧損	<b>486,096</b>	431,883
財務費用淨額	<b>(1,428,954)</b>	(1,381,466)
	<hr/>	<hr/>
合併除稅前利潤	<b>1,815,076</b>	1,922,920
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>



二零一八年 二零一七年  
六月三十日 十二月三十一日  
人民幣千元 人民幣千元

<b>資產</b>		
報告分部資產	101,207,416	97,739,365
分部間應收款項	(6,591,141)	(5,207,935)
	<u>94,616,275</u>	<u>92,531,430</u>
於聯營公司及合營企業的權益	8,584,853	8,190,052
其他非流動資產—以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的股權投資	1,084,646	—
其他非流動資產—可供出售投資	—	880,176
遞延稅項資產	373,540	376,513
預繳稅項	9,483	9,642
未分配總部及企業資產	5,412,654	5,252,045
合併資產總額	<u>110,081,451</u>	<u>107,239,858</u>
<b>負債</b>		
報告分部負債	73,988,085	71,500,438
分部間應付款項	(6,591,141)	(5,207,935)
	<u>67,396,944</u>	<u>66,292,503</u>
應付稅項	144,858	112,447
遞延稅項負債	924,200	918,394
未分配總部及企業負債	13,942,229	13,449,416
合併負債總額	<u>82,408,231</u>	<u>80,772,760</u>

### (c) 地區資料

由於本集團於中國境外無重大運營，故無區域分部資料呈列。

## 5. 收入

期內確認的各主要收入類別的金額如下：

截至二零一八年六月三十日止六個月

商品及服務類別	風力發電 人民幣 千元	太陽能		火力發電 人民幣 千元	天然氣		其他業務 人民幣 千元	未分配 總部 及企業 收入 人民幣 千元	合計 人民幣 千元
		發電 人民幣 千元	水力發電 人民幣 千元		發電 人民幣 千元	其他業務 人民幣 千元			
銷售電力	3,737,856	647,521	666,040	2,673,254	698,175	54,423	-	8,477,269	
服務特許權建造收入	36,286	-	-	-	-	-	-	36,286	
其他	16,801	4,268	4,344	160,665	102,711	49,537	216	338,542	
合計	<u>3,790,943</u>	<u>651,789</u>	<u>670,384</u>	<u>2,833,919</u>	<u>800,886</u>	<u>103,960</u>	<u>216</u>	<u>8,852,097</u>	
地域市場									
中國大陸	3,769,707	651,789	670,384	2,833,919	800,886	103,960	216	8,830,861	
西班牙	21,236	-	-	-	-	-	-	21,236	
合計	<u>3,790,943</u>	<u>651,789</u>	<u>670,384</u>	<u>2,833,919</u>	<u>800,886</u>	<u>103,960</u>	<u>216</u>	<u>8,852,097</u>	
收入確認時間									
於某一時點轉讓的 商品	3,737,856	647,521	666,040	2,833,919	799,574	84,051	-	8,768,961	
隨時間轉讓的服務	53,087	4,268	4,344	-	1,312	19,909	216	83,136	
合計	<u>3,790,943</u>	<u>651,789</u>	<u>670,384</u>	<u>2,833,919</u>	<u>800,886</u>	<u>103,960</u>	<u>216</u>	<u>8,852,097</u>	

截至二零一七年六月三十日止六個月

人民幣千元  
(重述)

銷售電力	7,693,093
服務特許權建造收入	49,042
銷售煤炭	13,553
其他	234,472
	<hr/>
合計	<u><u>7,990,160</u></u>

6. 其他收入

截至六月三十日止六個月

二零一八年      二零一七年  
人民幣千元      人民幣千元

政府補助	<b>89,415</b>	61,461
出售物業、廠房及設備的收益	<b>27,004</b>	35,468
出售附屬公司的收益	-	7,280
其他	<b>67,336</b>	36,592
	<hr/>	<hr/>
	<b><u><u>183,755</u></u></b>	<b><u><u>140,801</u></u></b>

## 7. 財務收入及費用

	截至六月三十日止六個月	
	二零一八年	二零一七年
	人民幣千元	人民幣千元
	(重述)	
金融資產的利息收入	12,837	16,254
其他投資的股息收入	36,774	35,441
匯兌淨收益	13,908	—
財務收入	<u>63,519</u>	<u>51,695</u>
銀行借款及其他借款的利息	1,577,006	1,531,753
融資租賃項下財務費用	6,612	5,886
減：資本化利息支出	<u>(101,370)</u>	<u>(109,898)</u>
	<u>1,482,248</u>	<u>1,427,741</u>
銀行手續費及其他	10,225	2,930
匯兌淨虧損	—	2,490
財務費用	<u>1,492,473</u>	<u>1,433,161</u>
財務費用淨額	<u><b>(1,428,954)</b></u>	<u><b>(1,381,466)</b></u>

截至二零一八年六月三十日止六個月，借款費用已按年利率3.92%至4.90%予以資本化(截至二零一七年六月三十日止六個月：3.92%至4.90%)。

## 8. 除稅前利潤

除稅前利潤乃在扣除下列各項後得出：

### (a) 員工成本

	截至六月三十日止六個月	
	二零一八年	二零一七年
	人民幣千元	人民幣千元
		(重述)
薪金、工資及其他福利	575,263	552,354
界定供款退休計劃的供款	78,285	80,576
	<u>653,548</u>	<u>632,930</u>

### (b) 其他項目

	截至六月三十日止六個月	
	二零一八年	二零一七年
	人民幣千元	人民幣千元
		(重述)
攤銷		
— 租賃預付款	22,121	16,548
— 無形資產	19,305	24,300
折舊		
— 物業、廠房及設備	2,229,885	2,098,794
減值損失		
— 物業、廠房及設備	—	353
— 預付款項及其他流動資產	—	18,174
— 應收賬款	—	(2)
經營租賃費用		
— 機器	101	3,084
— 物業	29,605	15,225
存貨成本	2,812,563	2,003,320

## 9. 所得稅

### (a) 計入損益的稅項指：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一八年	二零一七年
	人民幣千元	人民幣千元
<b>即期稅項</b>		
期內撥備	161,526	178,123
以往年度撥備不足	7,788	15,924
	<u>169,314</u>	<u>194,047</u>
<b>遞延稅項</b>		
暫時性差異的產生及轉回	10,275	17,266
	<u>10,275</u>	<u>17,266</u>
<b>所得稅合計</b>	<u><u>179,589</u></u>	<u><u>211,313</u></u>

當前的稅項撥備主要包括本公司及其位於中國的附屬公司繳納的中國企業所得稅撥備。本公司截至二零一八年及二零一七年六月三十日止六個月的中國企業所得稅撥備乃以本公司應納稅利潤按照根據中國有關所得稅規則及法規釐定的25%的法定稅率為基準計算，惟本公司若干附屬公司享有免稅待遇或按優惠稅率課稅除外。

(b) 稅項開支與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	
	二零一八年	二零一七年
	人民幣千元	人民幣千元
		(重述)
除稅前利潤	<u>1,815,076</u>	<u>1,922,920</u>
適用稅率	25%	25%
除稅前利潤的名義稅項	453,769	480,730
不可扣減開支的稅務影響	2,526	9,087
毋須課稅收入的稅務影響	(130,718)	(127,442)
中國稅項寬減的稅務影響(附註(i))	(225,812)	(226,040)
未確認的未動用稅項虧損的稅務影響	92,668	78,344
動用以往未確認稅項虧損的稅務影響	(20,632)	(19,290)
以往年度撥備不足	<u>7,788</u>	<u>15,924</u>
實質稅項開支	<u><u>179,589</u></u>	<u><u>211,313</u></u>

附註：

- (i) 根據財稅[2011]58號文件，由二零一一年至二零二零年期間，本公司位於西部地區的附屬公司可享有15%的優惠所得稅稅率。

根據有關稅項的法規，本公司的若干附屬公司(即從事公共基礎設施項目的企業)於首個經營獲利年度起享有所得稅稅率三免三減半優惠待遇。

## 10. 每股基本和攤薄盈利

每股基本盈利乃根據截至二零一八年六月三十日止六個月本公司普通股股東應佔利潤人民幣1,428,267,000元(截至二零一七年六月三十日止六個月：人民幣1,415,945,000元(經重述))及已發行普通股的加權平均數8,407,962,000股(截至二零一七年六月三十日止六個月：8,407,962,000股普通股)計算如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一八年	二零一七年
	人民幣千元	人民幣千元
		(重述)
本公司權益持有人應佔利潤	1,539,061	1,473,445
減：向永續中期票據持有人作出的分派	(57,500)	(57,500)
向可續期公司債券持有人作出的分派	(53,294)	—
本公司普通股權益股東應佔利潤	<u>1,428,267</u>	<u>1,415,945</u>

由於所呈報期間並無潛在具攤薄性股份，故每股基本與攤薄盈利之間並無差異。



## 11. 應收賬款和應收票據

	二零一八年 六月三十日 人民幣千元	二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元
應收第三方款項	9,613,627	6,984,231
應收聯營公司款項	-	17,141
應收同系附屬公司款項	58	469
減：呆賬撥備	(9,923)	(9,923)
	<u>9,603,762</u>	<u>6,991,918</u>

本集團應收賬款和應收票據(扣除撥備)按發票日期的賬齡分析如下：

	二零一八年 六月三十日 人民幣千元	二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元
一年以內	9,539,489	6,942,990
一至兩年	29,261	31,673
兩至三年	29,036	11,519
三年以上	5,976	5,736
	<u>9,603,762</u>	<u>6,991,918</u>

本集團的應收賬款主要為售電應收款項及電價補助。根據財政部、國家發展改革委員會及國家能源局於二零一二年三月聯合頒佈的財建[2012]102號通知《可再生能源電價附加補助資金管理暫行辦法》，有關結算上述可再生能源電價補助的新標準程序已自二零一二年起生效，每個項目於劃撥有關資金予地方電網公司前，均須取得批准。於二零一八年六月三十日，本集團的大部份相關項目已獲批可再生能源電價補助，而若干項目正申請審批。電價補助乃根據政府現行政策及財政部主要付款慣例結算。並無結算到期日。

本集團應用簡化方法對國際財務報告準則第9號規定的預期信貸損失計提撥備，該準則准許對所有應收賬款採用整個存續期的預期損失撥備。為計量除電價補助以外的應收賬款的預期信貸損失，根據共同的信用風險特徵及賬齡對應收賬款進行分組。

## 12. 應付賬款及應付票據

	二零一八年 六月三十日 人民幣千元	二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元
應付第三方的款項	911,662	722,324
應付第三方的票據	39,161	165,035
應付關聯方的款項	164,317	59,587
應付關聯方的票據	99,220	134,143
	<u>1,214,360</u>	<u>1,081,089</u>

應付賬款及應付票據的賬齡按發票日期分析如下：

	二零一八年 六月三十日 人民幣千元	二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元
一年內	911,672	904,885
一至兩年	219,165	114,464
兩至三年	59,563	42,325
三年以上	23,960	19,415
	<u>1,214,360</u>	<u>1,081,089</u>

所有應付賬款及應付票據預計於一年之內結清或按要求償還。

## 13. 股息

### (a) 股息

#### (i) 中期應付普通股權益股東股息

董事會不建議派付截至二零一八年六月三十日止六個月的中期股息(截至二零一七年六月三十日止六個月：無)。

#### (ii) 於期內宣派的應付本公司普通股權益股東上個財政年度的股息

截至六月三十日止六個月	
二零一八年	二零一七年
人民幣千元	人民幣千元

於期內批准的有關上個財政年度的末期股息每股人民幣0.0556元(截至二零一七年六月三十日止六個月：每股人民幣0.0510元)

<b>467,483</b>	<b>428,806</b>
----------------	----------------

## 14. 共同控制下的企業合併

於二零一七年十二月三十一日，本公司的子公司山西芮城華電福新太陽能發電有限公司向華電山西能源有限公司(「山西能源」，華電子公司)收購了鹽湖風電分公司(「鹽湖風電」)。由於本集團與鹽湖風電受華電共同控制，因此此次收購被確定為共同控制下的企業合併。已對集團的中期簡明合併財務資料進行重述，猶如企業合併於期初發生。

對本集團的中期簡明合併財務資料作出的重述詳情：

	先前報告		
	金額	鹽湖風電	經重述
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
<b>截至二零一七年六月三十日止</b>			
<b>六個月期間的經營業績：</b>			
經營利潤	2,846,254	26,249	2,872,503
本期利潤	1,690,229	21,378	1,711,607
<b>歸屬於下面各方的利潤：</b>			
—本公司的權益持有人	1,452,067	21,378	1,473,445
—少數股東權益	238,162	—	238,162
每股基本及攤薄盈利(人民幣分)	16.59	0.25	16.84

## 15. 報告期後事項

本公司於二零一八年八月九日發行二零一八年可續期公司債券(第一期)，發行規模為人民幣2,000,000,000元。有關可續期公司債券按票面價值發行，年度初步分配率為4.70%至5.00%。