

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。



## 截至二零一五年六月三十日止六個月之中期業績公告

### 中期業績摘要

- 截至二零一五年六月三十日止六個月，收入為人民幣7,494.5百萬元，比去年同期增長11.9%。
- 截至二零一五年六月三十日止六個月，除稅前利潤為人民幣1,520.5百萬元，比去年同期增長2.1%。
- 截至二零一五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1,169.3百萬元，比去年同期增長11.7%。
- 截至二零一五年六月三十日止六個月，每股盈利為人民幣13.64分，比去年同期增長3.1%。

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」）截至二零一五年六月三十日止六個月之未經審核合併中期業績，連同截至二零一四年六月三十日止六個月（「二零一四年同期」）的比較數字。本公司於本業績公告列示的截至二零一五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的合併財務報表。

## 管理層討論與分析

二零一五年上半年，中國全社會用電量2.7萬億千瓦時，同比增長1.3%，增速回落4.0%。二零一五年上半年，福建省全社會用電量約88,190.0吉瓦時，同比增長約3.6%。預計下半年全國電力消費增速有望總體回升，全年全社會用電量5.7-5.8萬億千瓦時，同比增長3.0%-5.0%。

當前，中國經濟正處在「增長速度換擋期」，經濟增長的減速導致電力需求增速放緩，電力供需總體寬鬆，電力供應能力充足。二零一五年上半年，非化石能源發電量持續快速增長，核電發電量高速增長，煤電發電量及設備利用小時同比下降。隨着我國新能源發電發展迅速，政府及企業採取了多項措施促進消納，但「棄風」、「棄水」及「棄光」問題仍然存在。為進一步深化落實電力體制改革，切實改善電力運行調節，促進清潔能源持續健康發展，中華人民共和國國家發展和改革委員會（「國家發改委」）、國家能源局（「國家能源局」）聯合發佈了《關於改善電力運行調節促進清潔能源多發滿發的指導意見》，鼓勵提高可再生能源發電的消納比例，明確要求各地區政府在保障電網安全穩定的前提下，充分利用利益補償機制和移峰調谷等辦法，為清潔能源開拓市場空間和多發滿發創造有利條件，切實保障清潔能源激勵政策落到實處。

### 一、業務回顧

二零一五年上半年，本集團面對全社會用電需求增速放緩、重點流域來水偏少、部份區域限電加劇等困難，竭力提升經營效益，加快整合優質風資源，優化風電區域結構，穩步推進差異化發展戰略。此外，本集團積極採取有效運營策略，嚴格控制經營成本，挖掘擴大融資空間，為項目建設提供堅實的資金保障。

截至二零一五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1,169.3百萬元，比二零一四年上半年增長11.7%；控股裝機容量為12,580.8兆瓦，同比增長18.6%，總發電量為18,361,536.5兆瓦時，同比增長3.0%。

本集團所屬發電資產於二零一五年六月三十日及二零一四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）

	於二零一五年 六月三十日	於二零一四年 六月三十日	變化率
水電	2,457.0	2,457.0	0.0%
風電	4,997.3	3,634.3	37.5%
煤電	3,850.0	3,850.0	0.0%
太陽能	764.2	485.2	57.5%
其他清潔能源	512.3	185.4	176.3%
合計	<b>12,580.8</b>	<b>10,611.9</b>	<b>18.6%</b>

本集團所屬發電資產於二零一五年六月三十日及二零一四年六月三十日應佔權益裝機容量按類型分別為：

#### 應佔權益裝機容量（兆瓦）

	於二零一五年 六月三十日	於二零一四年 六月三十日	變化率
水電	1,817.6	1,817.6	0.0%
風電	4,550.9	3,234.5	40.7%
煤電	3,890.4	3,890.4	0.0%
太陽能	735.7	456.7	61.1%
其他清潔能源	1,174.7	503.0	133.5%
合計	<b>12,169.3</b>	<b>9,902.2</b>	<b>22.9%</b>

本集團所屬發電資產截至二零一五年六月三十日及二零一四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）

	截至 二零一五年 六月三十日 止六個月	截至 二零一四年 六月三十日 止六個月	變化率
水電	3,591,580.2	4,744,833.6	-24.3%
風電	4,848,963.0	3,350,235.5	44.7%
煤電	8,389,017.6	9,111,698.7	-7.9%
太陽能	467,499.9	216,957.2	115.5%
其他清潔能源	1,064,475.8	406,715.1	161.7%
合計	<b>18,361,536.5</b>	<b>17,830,440.1</b>	<b>3.0%</b>

## 1. 水電業務

於二零一五年六月三十日，本集團水電控股裝機容量2,457.0兆瓦，在建（改擴建）容量110.0兆瓦，目前在建項目進展順利，預期將於二零一五年下半年並網投產。

二零一五年上半年，福建區域來水量較去年同期下降26.0%。截至二零一五年六月三十日止六個月，本集團完成水電總發電量3,591,580.2兆瓦時，同比下降24.3%。水電平均利用小時數為1,466.6小時，比去年同期下降475.2小時。水電平均上網電價人民幣328.6元／兆瓦時，同比提高人民幣0.3元／兆瓦時。

## 2. 風電業務

於二零一五年六月三十日，本集團風電控股裝機容量4,997.3兆瓦，與二零一四年六月三十日同比增長37.5%。於報告期內，本集團新增投產風電項目控股裝機容量108.0兆瓦；風電總發電量4,848,963.0兆瓦時，同比增長44.7%；風電在建容量2,210.5兆瓦；平均上網電價人民幣572.8元／兆瓦時，比去年同期提高人民幣6.6元／兆瓦時。二零一五年上半年，全國各區域來風情況較去年同期呈不同程度好轉，但受全國風電並網容量增加和電網消納問題的影響，三北地區尤其是甘肅、新疆地區限電率日趨嚴重。本公司加強設備管理，科學安排生產計劃，推行風電績效管理，風電平均利用小時數為991小時，比去年同期增加32小時。風機可利用系數為97.8%，與去年同期基本持平。

二零一五年上半年，本集團新獲核准4個項目，容量共計220.0兆瓦。目前，列入國家能源局第五批核准計劃（含增補）的項目容量約813.4兆瓦，累計已列入國家能源局前五批核准計劃（含增補）的未投產項目容量達3.4吉瓦。

## 3. 煤電業務

於二零一五年六月三十日，本集團煤電業務控股裝機容量3,850.0兆瓦，與二零一四年六月三十日持平。

截至二零一五年六月三十日止六個月，本集團煤電總發電量8,389,017.6兆瓦時，同比降低7.9%，主要原因是全國經濟下行，福建全社會用電量增長未達預期；煤電平均利用小時數2,179.0小時；供電煤耗312.6克／千瓦時。煤電平均上網電價人民幣417.8元／兆瓦時，較去年同期降低人民幣20.7元／兆瓦時，主要由於福建省自二零一四年九月一日、二零一五年四月二十日起，分別下調燃煤發電上網電價人民幣4.5元／兆瓦時、人民幣30.4元／兆瓦時。入廠標煤單價人民幣563.6元／噸（不含稅），較去年同期下降人民幣67.5元／噸（不含稅）。

#### 4. 太陽能業務

於二零一五年六月三十日，本集團年內新增投產太陽能項目控股裝機容量40.0兆瓦；截至二零一五年六月三十日，本集團擁有運營中的太陽能項目控股裝機容量764.2兆瓦，與二零一四年同期相比增長57.5%。截至二零一五年六月三十日止六個月，本集團太陽能總發電量467,499.9兆瓦時，平均上網電價為人民幣1,038.6元／兆瓦時。

二零一五年上半年，本集團新獲核准4個項目，控股裝機容量共計50.0兆瓦。歷年累計儲備已獲核准太陽能項目容量337.8兆瓦。

#### 5. 分佈式能源及其他清潔能源項目

於二零一五年六月三十日，本集團分佈式能源項目已投產控股裝機容量487.0兆瓦，較去年同期增加327.0兆瓦；在建分佈式能源項目控股裝機容量34.4兆瓦。二零一五年上半年，本集團新獲核准一個項目；截至目前，本集團累計儲備已獲國家發改委核准批覆的分佈式能源項目13個，累計容量1,192.1兆瓦。截至二零一五年六月三十日止六個月，本集團分佈式能源及其他清潔能源項目總發電量1,064,475.8兆瓦時。

於二零一五年六月三十日，本集團持有福清核電四台各1,089.0兆瓦以及兩台各1,250.0兆瓦的核電發電機組39.0%的股權，首台機組已於去年順利投入商業運營，第二台機組已於今年八月成功並網。

於二零一五年六月三十日，我們亦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

截至二零一五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1,520.5百萬元，比二零一四年同期的人民幣1,488.7百萬元增長2.1%；其中，歸屬於本期的本公司權益持有人應佔利潤為人民幣1,169.3百萬元，比二零一四年同期的人民幣1,046.5百萬元增長11.7%。

### 2. 收入

截至二零一五年六月三十日止六個月，本集團的收入為人民幣7,494.5百萬元，二零一四年同期為人民幣6,696.7百萬元，增幅為11.9%。

截至二零一五年六月三十日止六個月，本集團的售電收入為人民幣6,885.6百萬元，而二零一四年同期則為人民幣6,492.8百萬元，增幅為6.0%，在本集團售電量與同期基本持平下售電收入增長主要是結構變動所致，本期風光板塊累計售電量同比增長35.3%，反映本集團該業務的穩定增長；受經濟下行全社會用電量增長較緩影響，煤電板塊本期累計售電量同比減少7.8%；受來水偏少影響，水電板塊本期累計售電量同比減少24.3%。

本集團截至二零一五年及二零一四年六月三十日止六個月各分部收入類型分別為：

#### 分部收入表

	二零一五年 一至六月 人民幣百萬元	二零一四年 一至六月 人民幣百萬元	變化率
水電	<b>982.5</b>	1,296.4	-24.2%
風電	<b>1,989.9</b>	1,539.0	29.3%
煤電	<b>2,913.1</b>	3,318.3	-12.2%
太陽能	<b>391.9</b>	225.2	74.0%
其他	<b>1,160.4</b>	282.0	311.5%

### 3. 其他淨收入

截至二零一五年六月三十日止六個月，本集團的其他淨收入為人民幣39.8百萬元，而二零一四年同期則為人民幣79.1百萬元，降幅為49.7%，主要是由於：(1)截至二零一五年六月三十日止六個月本集團收到政府補助為人民幣18.7百萬元，而二零一四年同期所獲政府補助為人民幣33.0百萬元；及(2)截至二零一五年六月三十日止六個月本集團未收到供貨商補償款，而二零一四年同期所收供貨商補償款人民幣41.5百萬元。

### 4. 經營費用

截至二零一五年六月三十日止六個月，本集團的經營費用為人民幣4,994.1百萬元，而二零一四年同期則為人民幣4,214.7百萬元，增幅為18.5%。此增長主要是由於：(1)折舊及攤銷增加；及(2)人工成本增加。

截至二零一五年六月三十日止六個月，本集團的折舊及攤銷為人民幣1,536.5百萬元，而二零一四年同期則為人民幣1,275.6百萬元，增幅為20.5%。此增長主要是本集團控股裝機容量增加。

截至二零一五年六月三十日止六個月，本集團的人工成本為人民幣506.3百萬元，而二零一四年同期則為人民幣452.3百萬元，增幅為11.9%，主要是由於本集團新機投產、業務拓展需要聘請更多僱員及任職於其已擴展的業務所致。

## 5. 經營利潤

截至二零一五年六月三十日止六個月，本集團的經營利潤為人民幣2,540.3百萬元，而二零一四年同期則為人民幣2,561.1百萬元，降幅為0.8%，主要原因為煤電及水電板塊售電量同比減少，售電收入下降。本集團截至二零一五年及二零一四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

	二零一五年 一至六月 人民幣百萬元	二零一四年 一至六月 人民幣百萬元	變化率
水電	411.2	721.3	-43.0%
風電	1,145.7	859.5	33.3%
煤電	778.1	872.5	-10.8%
太陽能	222.3	145.0	53.3%
其他	53.9	30.0	79.7%

## 6. 財務收入

截至二零一五年六月三十日止六個月，本集團的財務收入為人民幣72.8百萬元，而二零一四年同期則為人民幣72.0百萬元，增幅為1.1%。

## 7. 財務費用

截至二零一五年六月三十日止六個月，本集團的財務費用為人民幣1,365.0百萬元，而二零一四年同期則為人民幣1,174.2百萬元，增幅為16.2%，此增長主要是由於本集團新機投產利息費用化所致。

## 8. 應佔聯營公司利潤減虧損

截至二零一五年六月三十日止六個月，本集團應佔聯營公司利潤減虧損為人民幣272.4百萬元，而二零一四年同期利潤則為人民幣29.9百萬元，主要原因是所投資的聯營公司之福清核電項目第一台機組投產，新增收益人民幣259.8百萬元。



## 9. 所得稅

截至二零一五年六月三十日止六個月，本集團的所得稅費用為人民幣238.2百萬元，而二零一四年同期則為人民幣270.0百萬元，降幅為11.8%。降幅主要是由於本集團煤電及水電板塊經營利潤減少所致。

## 10. 本期利潤

截至二零一五年六月三十日止六個月，本集團的本期利潤為人民幣1,282.3百萬元，而二零一四年同期則為人民幣1,218.8百萬元，增幅為5.2%。按所佔總收入的百分比計算，截至二零一五年六月三十日止六個月的利潤率由二零一四年同期的18.2%下降至17.1%，此降幅主要有以下方面導致：(1)煤電及水電板塊售電量同比分別下降7.8%和24.3%；及(2)是煤電上網電價自去年下半年起兩次下調，售電單價平均下降人民幣20.7元／兆瓦時。由於本集團風電和太陽能發電項目裝機容量增長較快，截至二零一五年六月三十日止六個月，風電分部和太陽能分部經營利潤較二零一四年同期分別增長33.3%和53.3%。由於新投產福清核電帶來較大收益，本集團本期利潤略有增長。

## 11. 本公司權益持有人應佔利潤

截至二零一五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1,169.3百萬元，而二零一四年同期則為人民幣1,046.5百萬元，增幅為11.7%。此增長主要是福清核電收益及風電板塊經營利潤提升，股東應佔利潤提高。

## 12. 非控股權益持有人應佔利潤

截至二零一五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113.0百萬元，而二零一四年同期則為人民幣172.3百萬元，降幅為34.4%，主要是由於水電業務上半年盈利下降所致。

## 13. 流動性及資本來源

於二零一五年六月三十日，本集團持有現金及現金等價物為人民幣3,118.7百萬元，與二零一四年十二月三十一日餘額人民幣3,291.0百萬元，降幅為5.2%，主要是本集團加強資金管理及控制期末現金餘額，從而改善流動資金週轉率。

於二零一五年六月三十日，本集團借款為人民幣55,256.1百萬元，而於二零一四年十二月三十一日為人民幣51,827.2百萬元，增幅為6.6%。其中短期借款（包括長期借款的即期部份和應付短期融資券）為人民幣10,323.8百萬元，長期借款（包括應付債券）為人民幣44,932.3百萬元，主要是由於裝機規模增長引起的貸款餘額增長。

本集團於二零一五年四月二十一日發行了二零一五年度第一期永續中期票據，額度人民幣2,000.0百萬元，年利率5.75%。

#### **14. 資本性支出**

截至二零一五年六月三十日止六個月，本集團資本性支出為人民幣6,266.2百萬元，而二零一四年同期則為人民幣4,798.4百萬元，增幅為30.6%。資本性支出主要為購建物業、廠房及設備的支出。

#### **15. 淨債務資本率**

於二零一五年六月三十日，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255.0%，而於二零一四年十二月三十一日的淨債務資本率為274.9%，減少19.9個百分點，主要是：(1) 本集團於二零一五年四月發行人民幣2,000.0百萬元永續中期票據，實現權益增長人民幣1,994.0百萬元；及(2) 二零一五年上半年本集團實現淨利潤人民幣1,282.3百萬元，權益相應增長。

#### **16. 重大收購及出售**

於二零一五年四月，本集團以人民幣1,115.9百萬元對價收購三門核電有限公司10%股權。

#### **17. 資產抵押**

本集團部份貸款以物業、廠房及設備作為抵押。於二零一五年六月三十日，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣17,121.8百萬元。

#### **18. 或有負債**

於二零一五年六月三十日，本集團對外提供擔保的銀行貸款餘額為人民幣30.6百萬元。

### 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。自二零零五年以來，中國政府頒佈一系列法律及法規。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。我們的風電業務高度依賴風力狀況，風電項目的總發電量及收入高度依賴風力狀況，而風力狀況因應季節和地區而異。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，因此，充足和及時供應天然氣對我們的分佈式能源業務至關重要。

#### 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

部份地區電網規劃、建設滯後於風電發展布局，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，合理布局新項目，同時，本集團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、歐元、美元及港元計值。因此，本集團承受外匯風險。本集團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

隨着電力供需進一步寬鬆和電力消費換擋到中速增長，電力行業發展的重心已經從主要解決用電「有沒有」問題轉移到主要解決「好不好」問題，即要着力推動電力結構調整、促進行業提質增效升級。國務院、國家發改委、國家能源局分別下發了若干文件及指導意見，意在進一步深化電力體制改革，堅持節能減排，改善電力運行調節，促進清潔能源持續健康發展。今年，「十三五」能源規劃編製工作已經開始，國家能源局明確指出，在「十三五」時期，需充分發揮非化石能源的替代作用，大力推動能源結構調整。「三北」和「西南」等地區新增用電需求主要以可再生能源供應為主，中東部地區主要以非化石能源和外來電為主。同時，可再生能源配額制也有望在年內出台，本集團自身的可外售配額充足，配額制的發佈將有助於本集團盈利能力的提升。隨着中國社會融資環境進一步改善，本集團將抓住機遇，繼續努力拓寬融資渠道，降低融資成本，降低資產負債率，為項目建設提供強有力的資金保障。

### 1. 水電業務

本集團將積極發揮福建區域水電資源的領先優勢，充分利用龍頭水庫的抽調作用，進一步加強梯級電站協調，深入挖掘潛力，力爭現有電站多發電量。同時，我們將繼續穩步推進周寧抽水蓄能電站試點項目，目前前期工作已在順利進行。

### 2. 風電業務

本集團將順應國家風電產業布局方向，繼續實行「南擴東進」發展戰略，進一步加大中東部和南方等不限電區域風電項目的儲備、開發和收購力度，優化調整風電區域結構。同時，本集團始終密切關注和儲備優質海上風電資源，其中福建海壇海峽300兆瓦海上風電項目已列入《全國海上風電開發建設方案(2014-2016)》。

### 3. 煤電業務

本集團將應對電量需求增長乏力和福建核電投產帶來的挑戰，努力多爭取市場電量，有效拓展煤電業務市場份額，穩步有序推進可門三期、邵武三期等大型清潔煤電項目的規模化發展。

## 4. 其他清潔能源業務

通過近兩年的發展布局，本集團的光伏發電容量初具規模，基本形成了差異化、多樣化的發展格局，為後續光伏板塊的可持續發展打造堅實基礎。

二零一五年上半年，燃氣分佈式能源迎來諸多政策利好，我們判斷天然氣價格將長期保持穩中下行的發展態勢，燃氣分佈式項目盈利能力有望提升，發展空間將得到拓展。

## 其他資料

### 1. 中期股息

董事會未提出就截至二零一五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》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. 審核委員會

本公司遵照《上市規則》成立審核委員會，並以書面訂明其職權範圍。審核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；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及本公司網頁瀏覽。

於二零一五年八月二十一日，審核委員會已審閱並確認本集團截至二零一五年六月三十日止六個月的中期業績公告、二零一五年中期報告以及按照《國際會計準則》第34號《中期財務報告》的規定編製的截至二零一五年六月三十日止六個月的未經審核中期財務報表。

### 刊登中期業績及報告

本業績公告刊載於香港聯合交易所有限公司網站([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》規定的所有資料之二零一五年中期報告，並在本公司及香港聯合交易所有限公司網站刊載。

承董事會命  
華電福新能源股份有限公司  
方正  
董事長

中國北京，二零一五年八月二十一日

於本公告日期，執行董事為方正先生、江炳思先生及李立新先生；非執行董事為宗孝磊先生及陶雲鵬先生；以及獨立非執行董事為周小謙先生、陶志剛先生及張白先生。



## 合併損益及其他綜合收益表

截至二零一五年六月三十日止六個月 – 未經審核  
(以人民幣(「人民幣」)列示)

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
收入	5	7,494,541	6,696,653
其他淨收入	6	39,818	79,122
經營開支			
燃料成本		(2,063,937)	(2,001,662)
折舊和攤銷		(1,536,455)	(1,275,550)
服務特許權建設成本		(56,830)	(35,808)
員工成本		(506,281)	(452,292)
維修和維護		(130,200)	(134,086)
燃煤銷售成本		(370,177)	–
行政開支		(169,442)	(152,897)
其他經營開支		(160,735)	(162,430)
		<u>(4,994,057)</u>	<u>(4,214,725)</u>
經營利潤		2,540,302	2,561,050
財務收入		72,803	71,966
財務費用		(1,365,001)	(1,174,207)
財務費用淨額	7	(1,292,198)	(1,102,241)
應佔聯營公司的利潤減虧損		272,388	29,926
除稅前利潤	8	1,520,492	1,488,735
所得稅	9	(238,154)	(269,969)
本期利潤		<u>1,282,338</u>	<u>1,218,766</u>
以下人士應佔：			
本公司權益股東及永續中期票據持有人		1,169,277	1,046,511
非控股權益持有人		113,061	172,255
本期利潤		<u>1,282,338</u>	<u>1,218,766</u>
每股基本和攤薄盈利 (人民幣分)	10	<u>13.64</u>	<u>13.23</u>

截至六月三十日止六個月  
 二零一五年      二零一四年  
 人民幣千元      人民幣千元

本期利潤：	<b>1,282,338</b>	1,218,766
本期其他綜合收益（除稅後）： 隨後可能重新分類至損益的項目： 換算海外附屬公司財務報表的匯兌差額	<u><b>(1,869)</b></u>	<u>—</u>
本期綜合收益總額	<u><b>1,280,469</b></u>	<u>1,218,766</u>
以下人士應佔：		
本公司權益股東及永續中期票據持有人	<b>1,167,408</b>	1,046,511
非控股權益持有人	<u><b>113,061</b></u>	<u>172,255</u>
本期綜合收益總額	<u><b>1,280,469</b></u>	<u>1,218,766</u>

## 合併財務狀況表

於二零一五年六月三十日 – 未經審核  
(以人民幣列示)

	附註	於二零一五年 六月三十日 人民幣千元	於二零一四年 十二月三十一日 人民幣千元
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		<b>70,835,403</b>	66,073,607
租賃預付款項		<b>1,166,615</b>	1,079,767
無形資產		<b>1,142,416</b>	1,100,009
於聯營公司及合營企業的權益		<b>5,087,099</b>	4,433,280
其他非流動資產		<b>4,783,014</b>	3,195,240
遞延稅項資產		<b>301,750</b>	303,989
<b>非流動資產總額</b>		<b>83,316,297</b>	76,185,892
<b>流動資產</b>			
存貨		<b>339,770</b>	426,543
應收賬款和應收票據	11	<b>3,823,703</b>	3,491,733
預付款項和其他流動資產		<b>1,532,580</b>	1,854,416
預繳稅項		<b>28,416</b>	17,627
受限制存款		<b>760,884</b>	667,924
現金及現金等價物		<b>3,118,719</b>	3,290,987
<b>流動資產總額</b>		<b>9,604,072</b>	9,749,230
<b>流動負債</b>			
借款		<b>10,323,825</b>	11,996,949
融資租賃承擔		<b>44,195</b>	64,321
應付賬款和應付票據	12	<b>2,732,269</b>	2,915,176
其他應付款項		<b>12,526,100</b>	11,245,660
遞延收入		<b>20,236</b>	28,412
應付稅項		<b>175,548</b>	328,213
<b>流動負債總額</b>		<b>25,822,173</b>	26,578,731
<b>流動負債淨額</b>		<b>(16,218,101)</b>	(16,829,501)
<b>資產總額減流動負債</b>		<b>67,098,196</b>	59,356,391

	於二零一五年 六月三十日 人民幣千元	於二零一四年 十二月三十一日 人民幣千元
<b>非流動負債</b>		
借款	44,932,268	39,830,284
融資租賃承擔	488,488	677,947
遞延收入	399,093	369,705
遞延稅項負債	833,654	820,210
	<hr/>	<hr/>
<b>非流動負債總額</b>	<b>46,653,503</b>	41,698,146
	<hr/>	<hr/>
<b>資產淨值</b>	<b>20,444,693</b>	17,658,245
	<hr/>	<hr/>
<b>資本及儲備</b>		
股本	8,407,962	8,407,962
儲備	7,370,569	6,604,762
永續中期票據	1,994,000	—
	<hr/>	<hr/>
<b>本公司權益股東及永續中期票據持有人 應佔權益總額</b>	<b>17,772,531</b>	15,012,724
	<hr/>	<hr/>
<b>非控股權益</b>	<b>2,672,162</b>	2,645,521
	<hr/>	<hr/>
<b>權益總額</b>	<b>20,444,693</b>	17,658,245
	<hr/>	<hr/>

## 簡明合併現金流量表

截至二零一五年六月三十日止六個月 – 未經審核  
(以人民幣列示)

截至六月三十日止六個月

二零一五年      二零一四年  
人民幣千元      人民幣千元

### 經營活動

經營活動產生的現金	4,293,982	3,269,330
已付所得稅	(385,937)	(342,086)

經營活動產生的現金淨額	<u>3,908,045</u>	<u>2,927,244</u>
-------------	------------------	------------------

### 投資活動

購置物業、廠房及設備、 租賃預付款項以及無形資產的付款	(6,087,163)	(4,109,905)
投資活動產生的其他現金流量	(1,465,269)	(703,813)

投資活動所用現金淨額	<u>(7,552,432)</u>	<u>(4,813,718)</u>
------------	--------------------	--------------------

### 融資活動

配售時發行股份的所得款項淨額	–	909,546
發行永續中期票據所得款項淨額	1,994,000	–
借款所得款項	10,332,511	8,966,629
償還借款	(6,891,583)	(4,510,635)
已付利息	(1,652,226)	(1,397,429)
融資活動所用其他現金流量	(316,006)	(108,898)

融資活動產生的現金淨額	<u>3,466,696</u>	<u>3,859,213</u>
-------------	------------------	------------------

現金及現金等價物(減少)/增加淨額	(177,691)	1,972,739
-------------------	-----------	-----------

於一月一日的現金及現金等價物	3,290,987	1,768,747
----------------	-----------	-----------

匯率變動的影響	<u>5,423</u>	<u>3,488</u>
---------	--------------	--------------

於六月三十日的現金及現金等價物	<u><u>3,118,719</u></u>	<u><u>3,744,974</u></u>
-----------------	-------------------------	-------------------------

# 未經審核中期財務報告附註

(以人民幣列示)

## 1 主要業務及組織結構

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」)主要在中國從事水力發電、風力發電、火力發電、太陽能發電及其他清潔能源發電和銷售。

## 2 呈列基準

本中期財務報告乃根據《香港聯交所證券上市規則》的適用披露條文編製，包括遵守國際會計準則理事會(「國際會計準則理事會」)頒佈的國際會計準則(「國際會計準則」)第34號「中期財務報告」。本報告已於二零一五年八月二十一日獲准刊發。

編製本中期財務報告乃假設本集團將持續經營業務而編製，惟本集團於二零一五年六月三十日存在流動負債淨額人民幣16,218,101,000元。本公司董事認為，根據對預測現金流量的審閱，本集團將擁有撥支其營運資金及資本開支需求所必需的流動資金。

編製本中期財務報告所依據的會計政策與二零一四年年度財務報表所採納者相同，惟預計將於二零一五年年度財務報表中反映的會計政策變動除外。有關該等會計政策任何變動之詳情載於附註3。

編製符合國際會計準則第34號的中期財務報告，要求管理層就相關期間作出影響會計政策應用以及直至目前為止的資產、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。

本中期財務報告包括簡明合併財務報表和選定的附註說明。附註包括對瞭解本集團自二零一四年年度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。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全部信息。

本中期財務報告並未經審核，但已由畢馬威會計師事務所根據香港會計師公會頒佈的香港審閱準則第2410號「獨立核數師對中期財務信息的審閱」進行審閱。

本中期財務報告所載有關截至二零一四年十二月三十一日止財政年度的財務資料(作為先前所呈報的資料)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，惟該等資料是源自該等財務報表。截至二零一四年十二月三十一日止年度的年度財務報表可於本公司註冊辦事處查閱。核數師於其日期為二零一五年三月二十日的報告中對該等財務報表發表無保留意見。



### 3 會計政策變動

國際會計準則理事會已頒佈以下多項於本集團及本公司當前會計期間首次生效的國際財務報告準則之修訂：

- 國際財務報告準則之年度改進：二零一零年至二零一二年週期
- 國際財務報告準則之年度改進：二零一一年至二零一三年週期

該等變動並未對於當前及過往期間業績及財務狀況的編製或呈列方式產生任何重大影響。本集團並未於當前會計期間應用尚未生效的新訂準則或詮釋。

### 4 分部報告

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

- 水力發電：該分部建造、管理及運營水力發電廠，並生產電力以供售予電網公司。
- 風力發電：該分部建造、管理及運營風電廠，並生產電力以供售予電網公司。
- 煤電發電：該分部建造、管理及運營煤電廠，並生產電力以供售予電網公司。
- 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。
- 其他業務：該分部主要建造、管理及運營其他清潔能源及熱電廠，並生產電力以供售予電網公司或生產熱力以供售予用戶及其他業務。

由於太陽能業務的發展，本集團開始於截至二零一四年十二月三十一日止年度的年度財務報表中將太陽能業務資料呈列為單獨報告分部。於本中期財務報告中，截至二零一四年六月三十日止六個月的太陽能業務的比較資料亦已單獨呈列。

#### (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，本集團的高層行政管理人員按以下基準監察各報告分部應佔的業績、資產及負債：

分部資產包括所有有形、無形資產及流動資產，但不包括於聯營公司及合營企業的權益、於金融資產的投資、預繳稅項、遞延稅項資產以及其他企業共同資產。分部負債包括由各分部直接管理的應付賬款和應付票據、其他應付款項及借款、融資租賃承擔及遞延收入。分部負債不包括應付稅項、遞延稅項負債及其他企業共同負債。

收入及開支乃參考各分部所產生的銷售及產生的開支，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本集團應佔聯營公司的利潤減虧損、財務費用淨額、服務特許權建設收入和成本及未分配總部和企業共同收入及開支。

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價截至二零一五年及二零一四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：

截至二零一五年六月三十日止六個月

	水力發電 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	煤電發電 人民幣千元	太陽能發電 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	978,461	1,976,684	2,817,788	391,769	720,887	6,885,589
— 銷售其他	4,053	13,191	95,267	110	439,501	552,122
報告分部收入	<u>982,514</u>	<u>1,989,875</u>	<u>2,913,055</u>	<u>391,879</u>	<u>1,160,388</u>	<u>7,437,711</u>
報告分部利潤(經營利潤)	<u>411,156</u>	<u>1,145,680</u>	<u>778,092</u>	<u>222,334</u>	<u>53,868</u>	<u>2,611,130</u>
折舊和攤銷	(233,565)	(758,689)	(324,024)	(133,490)	(84,835)	(1,534,603)
利息收入	3,829	24,365	4,536	1,507	1,824	36,061
利息支出	(95,890)	(705,331)	(222,659)	(116,441)	(45,420)	(1,185,741)
本期報告分部 非流動資產的開支	<u>145,923</u>	<u>5,204,656</u>	<u>223,954</u>	<u>383,989</u>	<u>301,487</u>	<u>6,260,009</u>

於二零一五年六月三十日

	水力發電 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	煤電發電 人民幣千元	太陽能發電 人民幣千元	其他業務 人民幣千元	總計 人民幣千元
報告分部資產	10,430,408	50,221,342	11,976,305	7,583,171	5,459,106	85,670,332
報告分部負債	<u>4,028,421</u>	<u>41,683,772</u>	<u>8,700,038</u>	<u>6,098,403</u>	<u>4,180,892</u>	<u>64,691,526</u>

截至二零一四年六月三十日止六個月

	水力發電 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	煤電發電 人民幣千元	太陽能發電 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	1,292,797	1,527,009	3,217,841	217,571	237,602	6,492,820
– 銷售其他	3,555	11,952	100,503	7,595	44,420	168,025
報告分部收入	<u>1,296,352</u>	<u>1,538,961</u>	<u>3,318,344</u>	<u>225,166</u>	<u>282,022</u>	<u>6,660,845</u>
報告分部利潤(經營利潤)	<u>721,346</u>	<u>859,501</u>	<u>872,457</u>	<u>145,014</u>	<u>30,012</u>	<u>2,628,330</u>
折舊和攤銷	(237,312)	(606,888)	(322,951)	(75,196)	(31,465)	(1,273,812)
利息收入	2,716	15,191	2,271	445	488	21,111
利息支出	(125,977)	(596,006)	(229,943)	(63,994)	(15,241)	(1,031,161)
本期報告分部 非流動資產的開支	<u>85,849</u>	<u>3,162,976</u>	<u>49,908</u>	<u>1,123,707</u>	<u>368,261</u>	<u>4,790,701</u>

於二零一四年十二月三十一日

	水力發電 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	煤電發電 人民幣千元	太陽能發電 人民幣千元	其他業務 人民幣千元	總計 人民幣千元
報告分部資產	10,297,357	44,978,700	12,575,819	6,740,603	4,703,420	79,295,899
報告分部負債	<u>3,926,542</u>	<u>37,701,186</u>	<u>9,191,042</u>	<u>5,446,506</u>	<u>3,511,183</u>	<u>59,776,459</u>

(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	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
收入		
報告分部收入	7,437,711	6,660,845
服務特許權建設收入	<u>56,830</u>	<u>35,808</u>
合併收入	<u>7,494,541</u>	<u>6,696,653</u>
利潤		
報告分部利潤	2,611,130	2,628,330
未分配總部及企業開支	(70,828)	(67,280)
應佔聯營公司的利潤減虧損	272,388	29,926
財務費用淨額	<u>(1,292,198)</u>	<u>(1,102,241)</u>
合併除稅前利潤	<u>1,520,492</u>	<u>1,488,735</u>

	於二零一五年 六月三十日 人民幣千元	於二零一四年 十二月三十一日 人民幣千元
<b>資產</b>		
報告分部資產	<b>85,670,332</b>	79,295,899
分部間應收款項	<b>(6,548,890)</b>	(6,983,997)
	<b>79,121,442</b>	72,311,902
於聯營公司及合營企業的權益	<b>5,087,099</b>	4,433,280
其他非流動資產	<b>1,834,164</b>	512,300
遞延稅項資產	<b>301,750</b>	303,989
預繳稅項	<b>28,416</b>	17,627
未分配總部及企業資產	<b>6,547,498</b>	8,356,024
合併資產總額	<b>92,920,369</b>	85,935,122
<b>負債</b>		
報告分部負債	<b>64,691,526</b>	59,776,459
分部間應付款項	<b>(6,548,890)</b>	(6,983,997)
	<b>58,142,636</b>	52,792,462
應付稅項	<b>175,548</b>	328,213
遞延稅項負債	<b>833,654</b>	820,210
未分配總部及企業負債	<b>13,323,838</b>	14,335,992
合併負債總額	<b>72,475,676</b>	68,276,877

(c) 地區資料

由於本集團於中國境外並無重大經營，因此並無地區分部報告呈列。

## 5 收入

期內確認的各主要收入類別的金額如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
銷售電力	6,885,589	6,492,820
服務特許權建設收入 (附註(i))	56,830	35,808
燃煤銷售收入	376,945	—
其他	175,177	168,025
	<u>7,494,541</u>	<u>6,696,653</u>

附註：

- (i) 本集團與地方政府（「授予人」）簽訂了若干服務特許權協議，本集團可於特許期內建造及營運風電廠。於特許期內，本集團須負責建造維護及運營風電廠。於特許期屆滿時，本集團需拆除風電廠或應授予人的要求轉讓該風電廠的所有權。期內入賬的服務特許權建設收入指已於服務特許期的建設階段內確認的收入。由於絕大部分建設活動屬分包，故已入賬相同金額的成本。

本集團已確認與服務特許權安排相關的無形資產，即本集團就特許期內銷售電力收取費用的權利。由於授予人不會於風電廠的經營期間向本集團提供任何最低付款保證，故本集團並未確認服務特許權應收款項。

## 6 其他淨收入

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
政府補助	18,679	32,976
處置物業、廠房及設備的收益淨額	7,152	9
設備供應商的罰金收入 (附註(i))	—	41,457
其他	13,987	4,680
	<u>39,818</u>	<u>79,122</u>

附註：

- (i) 設備供應商的罰金收入主要為本集團為彌補因供應商提供的保修服務不完善而產生的損失而已收／應收第三方設備供應商的款項。

## 7 財務收入及財務費用

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
金融資產的利息收入	34,602	33,292
其他投資的股息收入	30,167	35,186
匯兌收益	8,034	3,488
財務收入	<u>72,803</u>	<u>71,966</u>
須於五年內全數償還的銀行及其他借款的利息	338,740	287,967
其他貸款的利息	1,218,617	1,005,637
融資租賃項下財務費用	21,452	25,512
減：已資本化為物業、廠房及設備的利息支出	<u>(220,664)</u>	<u>(150,902)</u>
	1,358,145	1,168,214
銀行手續費及其他	<u>6,856</u>	<u>5,993</u>
財務費用	<u>1,365,001</u>	<u>1,174,207</u>
已在損益中確認的財務費用淨額	<u><u>(1,292,198)</u></u>	<u><u>(1,102,241)</u></u>

截至二零一五年六月三十日止六個月，借款費用已按年利率5.23%至6.88%予以資本化（截至二零一四年六月三十日止六個月：4.83%至7.40%）。

## 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	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
薪金、工資及其他福利	441,257	389,777
定額供款退休計劃的供款	<u>65,024</u>	<u>62,515</u>
	<u><u>506,281</u></u>	<u><u>452,292</u></u>



(b) 其他項目

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
攤銷		
— 租賃預付款項	9,959	8,291
— 無形資產	17,841	15,996
折舊		
— 物業、廠房及設備	1,508,655	1,251,263
經營租賃費用		
— 租用機器	3,246	3,396
— 租用物業	30,254	11,760

9 合併損益及其他綜合收益表所得稅

(a) 合併損益及其他綜合收益表所列的稅項指：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
當期稅項		
期內撥備	209,037	242,314
以往年度撥備不足	13,463	622
	222,500	242,936
遞延稅項		
暫時性差異的產生及轉回	15,654	27,033
	238,154	269,969

本集團截至二零一五年及二零一四年六月三十日止六個月的中國企業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規則及法規釐定的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。

華電福新國際投資有限公司（本集團於香港註冊成立的附屬公司）須按期內應課稅利潤的16.5%繳納香港利得稅。該附屬公司於截至二零一五年及二零一四年六月三十日止六個月並無應課稅利潤。

Elecdey Barchin, S.A. – Sociedad Unipersonal（本集團於西班牙註冊成立的附屬公司）須按年內估計應課稅利潤的30%繳納西班牙利得稅。

(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	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
除稅前利潤	<u>1,520,492</u>	<u>1,488,735</u>
適用稅率	25%	25%
除稅前利潤的名義稅項	380,123	372,184
不可扣減開支的稅務影響	8,904	1,186
毋須課稅收入的稅務影響	(81,019)	(16,382)
中國稅項寬減的稅務影響 (附註(i))	(130,739)	(93,614)
未確認的未動用稅項虧損的稅務影響	63,537	19,719
購買環保設備的稅款減免	(9,939)	(11,720)
以往年度撥備不足	13,463	622
其他	<u>(6,176)</u>	<u>(2,026)</u>
	<u><u>238,154</u></u>	<u><u>269,969</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，本集團位於中國西部地區的附屬公司享有15%的優惠所得稅稅率。

根據相關稅務法規，本集團的若干附屬公司（即從事公共基礎設施項目的企業）於初次獲得經營收入的年度起享有三年免稅期，其後三年所得稅稅率減半。

## 10 每股盈利

每股基本盈利乃根據截至二零一五年六月三十日止六個月本公司普通股權益股東應佔利潤人民幣1,147,235,000元（截至二零一四年六月三十日止六個月：人民幣1,046,511,000元）及截至二零一五年六月三十日止六個月已發行普通股的加權平均數8,407,962,000股（截至二零一四年六月三十日止六個月：7,910,563,000股）計算如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
本公司權益股東及永續中期票據持有人應佔利潤	1,169,277	1,046,511
減：向永續中期票據持有人作出的分派（附註14）	<u>(22,042)</u>	<u>—</u>
本公司普通股權益股東應佔利潤	<u><u>1,147,235</u></u>	<u><u>1,046,511</u></u>

已發行普通股的加權平均數：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年 千股	二零一四年 千股
於一月一日已發行普通股	8,407,962	7,622,616
於二零一四年已發行股份的影響	—	287,947
	<u>8,407,962</u>	<u>7,910,563</u>
於六月三十日已發行普通股的加權平均股份數目	<u>8,407,962</u>	<u>7,910,563</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

	於二零一五年 六月三十日 人民幣千元	於二零一四年 十二月三十一日 人民幣千元
應收第三方款項	3,836,604	3,526,222
應收一家聯營公司款項	21,588	—
減：呆賬撥備	34,489	34,489
	<u>3,823,703</u>	<u>3,491,733</u>

### (a) 賬齡分析

本集團應收賬款和應收票據按到期日的賬齡分析如下：

	於二零一五年 六月三十日 人民幣千元	於二零一四年 十二月三十一日 人民幣千元
即期	3,858,192	3,526,222
減：呆賬撥備	34,489	34,489
	<u>3,823,703</u>	<u>3,491,733</u>

本集團的應收賬款主要為應收地方電網公司的售電款項，該等地方電網公司並無近期欠款記錄。應收賬款一般由發票日期起計15至30日內到期，惟可再生能源項目除外，例如風電項目及太陽能項目等若干可再生能源項目收取的電價補助（約佔售電款項總額的26%至89%），有關電價補助須待相關政府機關向地方電網公司劃撥資金方可收取，因此結算時間較長。

## (b) 應收賬款和應收票據減值

應收賬款和應收票據的減值虧損採用撥備賬入賬，惟本集團認為收回款項的可能性微乎其微除外，在這種情況下，減值虧損直接從應收賬款和應收票據中撇銷。

於二零一五年六月三十日，本集團的應收賬款和應收票據人民幣34,489,000元（二零一四年十二月三十一日：人民幣34,489,000元）被個別釐定為減值。個別減值的應收款項與陷入財務困難的對手方有關，管理層預估該等應收款項將無法收回。因此，已就呆賬確認專項撥備。本集團並無就該等結餘持有任何抵押品。

## (c) 未減值的應收賬款和應收票據

並無個別或共同視作減值的應收賬款和應收票據賬齡分析如下：

	於二零一五年 六月三十日 人民幣千元	於二零一四年 十二月三十一日 人民幣千元
並無逾期或減值	<u>3,823,703</u>	<u>3,491,733</u>

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。於二零一五年六月三十日，本集團的大部分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。董事認為，審批將於稍後取得，鑒於電網公司過往並無壞賬記錄且該等電價補助乃由中國政府提供資金，故來自電價補助的該等應收賬款和應收票據可全數收回。

並無逾期亦無減值的應收賬款和應收票據主要為應收地方電網公司的售電款項，該等地方電網公司並無近期欠款記錄。所有應收賬款和應收票據預期將於一年內收回。

## 12 應付賬款和應付票據

	於二零一五年 六月三十日 人民幣千元	於二零一四年 十二月三十一日 人民幣千元
應付第三方賬款	450,669	520,291
應付第三方票據	1,933,962	2,129,883
應付同系附屬公司款項	106,838	117,103
應付同系附屬公司票據	240,800	147,899
	<u>2,732,269</u>	<u>2,915,176</u>

應付賬款和應付票據的賬齡按到期日分析如下：

	於二零一五年 六月三十日 人民幣千元	於二零一四年 十二月三十一日 人民幣千元
三個月內到期或按要求支付	891,928	1,179,878
三個月以上但六個月內到期	1,135,872	1,268,248
六個月以上但一年內到期	704,469	467,050
	<u>2,732,269</u>	<u>2,915,176</u>

所有應付賬款和應付票據預計於一年之內結清或按要求償還。

## 13 股息

### (i) 中期應付股東股息

董事會不建議派付截至二零一五年六月三十日止六個月的中期股息（截至二零一四年六月三十日止六個月：無）。

### (ii) 於中期批准的應付本公司股東上個財政年度的股息

	截至六月三十日止六個月	
	於二零一五年 人民幣千元	於二零一四年 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0.0435元（截至二零一四年六月 三十日止六個月：每股人民幣0.0382元）	<u>365,746</u>	<u>304,820</u>

## 14 永續中期票據

於二零一五年四月二十一日，本公司發行第一批總額為人民幣2,000,000,000元的二零一五年永續中期票據。永續中期票據按票面價值發行，初始分派率為5.75厘。扣除相關發行成本約人民幣6,000,000元後，永續中期票據於本集團的中期報告中作為權益入賬。

永續中期票據的利息作為分派入賬，利息將於每年的四月二十三日（「分派付款日期」）按年支付，並可由本公司在發生強制分派支付事件（包括向本公司普通股股東作出分派及削減本公司註冊資本）時酌情推遲。

永續中期票據無固定到期日，本公司可全權選擇於二零二零年四月二十三日（「首個贖回日期」）或首個贖回日期後任何分派付款日期按其本金額連同任何應計、未付或遞延分派贖回。適用分派率將於首個贖回日期及首個贖回日期後每五年重置為適用基準利率、初始息差及每年300個基點之總和。

截至二零一五年六月三十日止六個月，永續中期票據持有人應佔利潤為人民幣22,042,000元（根據適用分派率計算）。