

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。



截至二零一六年六月三十日止六個月之中期業績公告

中期業績摘要

- 截至二零一六年六月三十日止六個月，收入為人民幣8,182.5百萬元，比去年同期增長8.7%。
- 截至二零一六年六月三十日止六個月，除稅前利潤為人民幣2,265.3百萬元，比去年同期增長48.9%。
- 截至二零一六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1,445.8百萬元，比去年同期增長23.5%。
- 截至二零一六年六月三十日止六個月，每股盈利為人民幣16.51分，比去年同期增長20.9%。

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」)截至二零一六年六月三十日止六個月之未經審核合併中期業績，連同截至二零一五年六月三十日止六個月(「二零一五年同期」)的比較數字。本公司於本業績公告列示的截至二零一六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

二零一六年上半年，中國全社會用電量累計約27,759億千瓦時，同比增長2.7%，增速較去年同期回升1.4個百分點。全國電力供需總體寬鬆，第三產業和居民用電量保持較快增長，高耗能行業用電增速較二零一五年同期下降；非化石能源發電量持續快速增長，火電發電量降幅進一步擴大，水電設備利用小時為近十年來同期最高水平，火電設備利用小時持續降低。預計二零一六年電力消費情況總體好於二零一五年，不過仍維持低速增長態勢。

統計顯示二零一六年上半年，福建省生產總值(GDP)較二零一五年同期增長8.3%，高於全國1.6個百分點。簡政放權以及供給側結構性改革成為福建緩解經濟下行壓力和優化經濟結構的「引擎」，「三區疊加」政策優勢示範引領作用正在持續顯現，全省新增投資增長迅速，外貿出口增速由負轉正，工業綜合實力進一步增強。經濟的平穩增長也推動了用電量有所復甦，今年上半年，福建省全社會用電量增長4.17%，其中工業用電增長1.91%。

一. 業務回顧

二零一六年上半年，本集團積極應對增長乏力的經濟形勢和日趨複雜的市場環境，全力促進發展提質和效益提升，集團經營逆勢而上，項目發展加快提質，管理提升成效顯著，取得了令人滿意的成績。

截至二零一六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1,445.8百萬元，較二零一五年同期增長23.5%；控股裝機容量為14,490.1兆瓦，較二零一五年同期增長15.2%，總發電量為20,904,240.4兆瓦時，較二零一五年同期增長13.8%。

本集團所屬發電資產於二零一六年六月三十日及二零一五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)

	於二零一六年 六月三十日	於二零一五年 六月三十日	變化率
水電	2,507.9	2,457.0	2.1%
風電	7,014.9	4,997.3	40.4%
煤電	3,600.0	3,850.0	-6.5%
太陽能	847.0	764.2	10.8%
天然氣(分佈式)發電	495.0	487.0	1.6%
其他	25.3	25.3	0.0%
合計	<u>14,490.1</u>	<u>12,580.8</u>	<u>15.2%</u>

本集團所屬發電資產於二零一六年六月三十日及二零一五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)

	於二零一六年 六月三十日	於二零一五年 六月三十日	變化率
水電	1,867.0	1,817.6	2.7%
風電	6,505.9	4,550.9	43.0%
煤電	3,740.4	3,890.4	-3.9%
太陽能	812.2	735.7	10.4%
天然氣(分佈式)發電	741.2	724.9	2.2%
核電	849.4	424.7	100.0%
其他	25.1	25.1	0.0%
合計	<u>14,541.2</u>	<u>12,169.3</u>	<u>19.5%</u>

本集團所屬發電資產截至二零一六年六月三十日及二零一五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 二零一六年 六月三十日 止六個月	截至 二零一五年 六月三十日 止六個月	變化率
水電	7,949,077.8	3,591,580.2	121.3%
風電	6,406,877.2	4,848,963.0	32.1%
煤電	4,814,162.7	8,389,017.6	-42.6%
太陽能	555,544.8	467,499.9	18.8%
天然氣(分佈式)發電	1,089,955.6	998,230.9	9.2%
其他	88,622.3	66,244.9	33.8%
合計	<u>20,904,240.4</u>	<u>18,361,536.5</u>	<u>13.8%</u>

1. 水電業務

於二零一六年六月三十日，本集團水電控股裝機容量2,507.9兆瓦，在建容量100.0兆瓦。

二零一六年上半年，福建區域七大龍頭水庫來水量喜人，較常年同比偏多101%，較二零一五年同期偏多165%。截至二零一六年六月三十日止六個月，本集團完成水電總發電量7,949,077.8兆瓦時，較二零一五年同期增長121.3%；水電平均利用小時數為3,172.0小時，較二零一五年同期增加1,705.4小時；水電平均上網電價人民幣295.2元/兆瓦時(不含稅)，較二零一五年同期提高人民幣14.3元/兆瓦時。

2. 風電業務

於二零一六年六月三十日，本集團風電控股裝機容量7,014.9兆瓦，較二零一五年同期增長40.4%。於報告期內，本集團新增投產風電項目控股裝機容量597.6兆瓦；風電總發電量6,406,877.2兆瓦時，同比增長32.1%；風電在建容量688.5兆瓦；平均上網電價人民幣467.1元/兆瓦時(不含稅)，比去年同期降低人民幣22.5元/兆瓦時(不含稅)。風電平均利用小時數為936小時，比去年同期減少55小時；風機可利用系數為97.6%，與去年同期基本持平。二零一六年上半年，大部份地區整體風況較去年同期呈上升趨勢，面對全國風電並網容量增加和電網消納不力等不利形勢，本公司加強風電綜合管理，採取「日監控分析、周統計、月對標」為模式的風電電量對標管理，通過整合資源，發揮總部平台優勢，開展風電設備專項整治工作，繼續推行風電績效管理。

二零一六年上半年，本集團新獲核准2個項目，容量共計97.5兆瓦。目前，列入國家能源局十三五核准計劃的項目容量約955.0兆瓦，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2.6吉瓦。

3. 煤電業務

於二零一六年六月三十日，本集團煤電業務控股裝機容量3,600.0兆瓦，與二零一五年六月三十日相比減少250.0兆瓦，邵武電廠響應國家節能減排「上大壓小」政策，於二零一五年下半年關停機組250.0兆瓦。

截至二零一六年六月三十日止六個月，本集團煤電總發電量4,814,162.7兆瓦時，較二零一五年同期降低42.6%，主要原因是二零一六年上半年福建省降水量大、汛期提前，電網調度中心為保證水電機組滿發，減少棄水現象，有意控制煤機發電容量；報告期內，煤電平均利用小時數1,337.3小時；供電煤耗311.4克／千瓦時，較二零一五年同期下降1.2克／千瓦時；煤電平均上網電價人民幣320.0元／兆瓦時(不含稅)，較去年同期降低人民幣37.1元／兆瓦時(不含稅)，主要由於福建省自二零一五年四月二十日、二零一六年一月一日起，分別下調燃煤發電上網電價人民幣30.4元／兆瓦時、人民幣33.8元／兆瓦時；入廠標煤單價人民幣477.4元／噸(不含稅)，較二零一五年同期下降人民幣86.2元／噸(不含稅)。

4. 太陽能業務

於二零一六年六月三十日，本集團年內新增投產太陽能項目控股裝機容量47.3兆瓦。截至二零一六年六月三十日，本集團擁有運營中的太陽能項目控股裝機容量847.0兆瓦，與二零一五年同期相比增長10.8%。截至二零一六年六月三十日止六個月，本集團太陽能總發電量555,544.8兆瓦時，較去年同期增長18.8%；平均上網電價為人民幣853.1元／兆瓦時(不含稅)。

二零一六年上半年，本集團新獲核准1個項目，容量共計50.0兆瓦。截至目前，本集團累計儲備已通過國家核準備案的太陽能項目容量為684.4兆瓦。

5. 天然氣發電業務及其他

於二零一六年六月三十日，本集團天然氣(分佈式)發電項目已投產控股裝機容量495.0兆瓦，較二零一五年同期增加8.0兆瓦；在建項目控股裝機容量408.1兆瓦。截至二零一六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1,089,955.6兆瓦時。

二零一六年上半年，本集團新獲核准天然氣發電項目2個，容量共計139.7兆瓦。截至目前，本集團累計儲備已獲中華人民共和國國家發展和改革委員會核准批覆的天然氣發電項目14個，累計容量1,390.7兆瓦。

於二零一六年六月三十日，本集團持有39.0%股權的福清核電站，一、二號機組已經投入商業運營，三號機組已正式進入帶功率運行調試狀態，為機組後續並網發電和商業運行奠定了基礎。

於二零一六年六月三十日，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

截至二零一六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2,265.3百萬元，比二零一五年同期的人民幣1,521.6百萬元增長48.9%；其中，歸屬於本公司權益持有人應佔利潤為人民幣1,445.8百萬元，比二零一五年同期的人民幣1,170.3百萬元增長23.5%。

2. 收入

截至二零一六年六月三十日止六個月，本集團的收入為人民幣8,182.5百萬元，二零一五同期為人民幣7,526.9百萬元，增幅為8.7%。

截至二零一六年六月三十日止六個月，本集團的售電收入為人民幣7,692.9百萬元，而二零一五年同期則為人民幣6,918.0百萬元，增幅為11.2%，主要因為本集團售電量與同期相比增長約16.9%。其中，本集團風光板塊業務持續穩定增長，本期風電售電量較二零一五年同期增加43.5%，太陽能售電量較二零一五年同期增加18.2%；水電板塊得益於福建地區來水豐沛，售電量較二零一五年同期大幅增長121.8%。

本集團截至二零一六年及二零一五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

	二零一六年 一至六月 人民幣百萬元	二零一五年 一至六月 人民幣百萬元	變化率
水電	2,218.2	982.5	125.8%
風電	2,821.8	2,022.2	39.5%
煤電	1,506.6	2,913.1	-48.3%
太陽能	438.9	391.9	12.0%
天然氣(分佈式)發電	823.1	718.0	14.6%
其他	370.1	442.4	-16.3%

3. 其他淨收入

截至二零一六年六月三十日止六個月，本集團的其他淨收入為人民幣69.0百萬元，而二零一五年同期則為人民幣39.7百萬元，增幅為73.8%，主要是由於截至二零一六年六月三十日止六個月本集團收到政府補助為人民幣61.6百萬元，而二零一五年同期所獲政府補助為人民幣18.7百萬元。

4. 經營費用

截至二零一六年六月三十日止六個月，本集團的經營費用為人民幣4,845.0百萬元，而二零一五年同期則為人民幣5,005.4百萬元，降幅為3.2%，此減少主要是由於燃料成本減少。

截至二零一六年六月三十日止六個月，本集團的折舊及攤銷為人民幣1,964.6百萬元，而二零一五年同期則為人民幣1,546.0百萬元，增幅為27.1%。此增長主要是因為本集團控股裝機容量增加。

截至二零一六年六月三十日止六個月，本集團的人工成本為人民幣573.6百萬元，而二零一五年同期則為人民幣507.2百萬元，增幅為13.1%，主要是因本集團新機投產、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

截至二零一六年六月三十日止六個月，本集團的經營利潤為人民幣3,406.5百萬元，而二零一五年同期則為人民幣2,561.1百萬元，增幅為33.0%，主要因為水電及風電板塊售電量較二零一五年同期大幅增加，售電收入上升。本集團截至二零一六年及二零一五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

	二零一六年 一至六月 人民幣百萬元	二零一五年 一至六月 人民幣百萬元	變化率
水電	1,548.1	411.2	276.5%
風電	1,467.2	1,166.5	25.8%
煤電	144.8	778.1	-81.4%
太陽能	238.9	222.3	7.5%
天然氣(分佈式)發電	124.9	59.2	111.0%
其他	32.0	(5.3)	703.8%

6. 財務收入

截至二零一六年六月三十日止六個月，本集團的財務收入為人民幣36.6百萬元，而二零一五年同期則為人民幣72.9百萬元，降幅為49.8%，主要是由於本集團本期收到股息較二零一五年同期有所減少。

7. 財務費用

截至二零一六年六月三十日止六個月，本集團的財務費用為人民幣1,480.4百萬元，而二零一五年同期則為人民幣1,384.8百萬元，增幅為6.9%，此增長主要是由於新增投產項目利息費用化所致。

8. 應佔聯營公司及合營企業利潤減虧損

截至二零一六年六月三十日止六個月，本集團應佔聯營公司及合營企業利潤減虧損為人民幣302.6百萬元，而二零一五年同期利潤減虧損則為人民幣272.4百萬元。上升主要是因為投資的聯營公司之福清核電第二台機組於二零一五年十月投產，本集團投資收益較二零一五年同期增加。

9. 所得稅

截至二零一六年六月三十日止六個月，本集團的所得稅費用為人民幣397.1百萬元，而二零一五年同期則為人民幣238.3百萬元，增幅為66.6%，主要是由於本集團水電板塊除稅前利潤增加所致。

10. 本期利潤

截至二零一六年六月三十日止六個月，本集團的本期利潤為人民幣1,868.2百萬元，二零一五年同期則為人民幣1,283.3百萬元，增幅為45.6%。按所佔總收入的百分比計算，截至二零一六年六月三十日止六個月的利潤率由二零一五年同期的17.0%上升至22.8%，此增幅主要由於水電板塊本期因售電量較二零一五年同期大幅增加及自二零一五年八月起上調電價引起，經營利潤較二零一五年同期增加276.5%；同時本集團風電板塊裝機容量持續穩定增長，截至二零一六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二零一五年同期分別增長25.8%和7.5%。

11. 本公司權益持有人應佔利潤

截至二零一六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1,445.8百萬元，而二零一五年同期則為人民幣1,170.3百萬元，增幅為23.5%。此增長主要是因為水電及風電板塊經營利潤提升，本公司權益持有人應佔利潤提高。

12. 非控股權益持有人應佔利潤

截至二零一六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422.4百萬元，而二零一五年同期則為人民幣113.1百萬元，增幅為273.5%，此增長主要是由於水電板塊盈利較二零一五年同期大幅上升且非控股權益持有人所持權益集中於該版塊所致。

13. 流動性及資本來源

於二零一六年六月三十日，本集團持有現金及現金等價物為人民幣2,537.9百萬元，較二零一五年十二月三十一日餘額人民幣2,031.2百萬元相比，增幅為24.9%，主要是本集團水電及風電板塊經營利潤較好，流動資金較為充裕。

於二零一六年六月三十日，本集團借款為人民幣63,014.2百萬元，而於二零一五年十二月三十一日為人民幣60,475.3百萬元，增幅為4.2%。其中短期借款(包括長期借款的即期部份和應付超短期融資券)為人民幣14,209.2百萬元，長期借款(包括應付債券)為人民幣48,805.0百萬元。

14. 資本性支出

截至二零一六年六月三十日止六個月，本集團資本性支出為人民幣2,713.0百萬元，而二零一五年同期則為人民幣6,266.2百萬元，降幅為56.7%。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

於二零一六年六月三十日，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270.5%，而於二零一五年十二月三十一日的淨債務資本率為276.3%，減少5.8個百分點，主要是：在淨債務規模無大幅變動的情況下，二零一六年上半年本集團實現淨利潤人民幣1,868.2百萬元，權益相應增長。

16. 重大收購及出售

無。

17. 資產抵押

本集團部份貸款以物業、廠房及設備作為抵押。於二零一六年六月三十日，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣16,773.9百萬元。

18. 或有負債

於二零一六年六月三十日，本集團對外提供擔保的銀行貸款餘額為人民幣24.8百萬元。

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、歐元、美元及港元計值。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

「十三五」時期，國家以建設綠色低碳、安全高效的現代化能源體系為目標，積極推進能源革命，深化電力體制改革，加大簡政放權力度，強化電力規劃和政府監管，能源發展政策環境將進一步完善。隨著競價上網漸趨明朗，多元化的售電主體將向社會資本敞開電力配售市場窗口，市場競爭的加劇，對於傳統發電企業來說，機遇與挑戰並存。

本集團根據國家能源規劃和各專項產業規劃，在全面總結「十二五」規劃執行情況和相關發展規劃研究成果的基礎上，深入分析國內外經濟及能源發展形勢，編製完成本集團「十三五」發展規劃，確立了大力發展風光電和水電產業，因地制宜和大力推進涉氣產業發展，優化提升煤電產業，抓住時機投資核電、生物質等新興產業的指導思想，堅持改革創新，優化產業佈局，提升發展質量，實現規模和效益相協調，堅持清潔型、高效型和精益化、多元化、國際化發展之路，為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而不懈努力。

1. 風電、太陽能業務

根據風資源分佈和特高壓外送電網建設情況，本集團將大力發展中東南地區風電項目，同時爭取實現海上風電零的突破，而在風資源豐富但棄風嚴重的三北地區以儲備優質風電資源為主，控制發展節奏；根據全國不同地區太陽能資源、補貼政策、經濟發展水平等不同，本集團將形成差異化、多樣化的光伏產業發展格局。

2. 水電業務

本集團「十三五」期間將積極開發和儲備優質抽水蓄能資源，注重水電廠擴建增效，積極爭取西南水電開發權。

3. 天然氣發電業務

本集團深入研究國家及有關省份天然氣利用政策，充分發揮華電在燃氣發電領域的領先優勢，結合國家「西氣東輸」的工程佈局，在負荷穩定、市場承受能力強、氣源有保障的地區，因地制宜積極發展大型燃氣熱電聯產和分佈式能源項目。

4. 煤電業務

本集團以福建為重點發展區域，重點發展大型清潔高效港電，適時推進項目建設，因地制宜建設熱電聯產機組及附加值高的配套熱網項目。

其他資料

1. 中期股息

董事會未提出就截至二零一六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。

於二零一六年八月十九日，審核與風險管理委員會已審閱並確認本集團截至二零一六年六月三十日止六個月的中期業績公告、二零一六年中期報告以及按照《國際會計準則》第34號《中期財務報告》的規定編製的截至二零一六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交所網站(www.hkexnews.hk)以及本公司網站(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》規定的所有資料之二零一六年中期報告，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
方正
董事長

中國北京，二零一六年八月十九日

於本公告日期，執行董事為方正先生、舒福平先生及李立新先生；非執行董事為楊清廷先生、陶雲鵬先生及宗孝磊先生；以及獨立非執行董事為周小謙先生、張白先生及陶志剛先生。

合併損益及其他綜合收益表

截至二零一六年六月三十日止六個月—未經審核

(以人民幣列示)

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 (經重述— 附註14)
收入	5	<u>8,182,501</u>	<u>7,526,908</u>
其他淨收入	6	<u>69,023</u>	<u>39,653</u>
經營開支			
燃料成本		(1,327,034)	(2,063,937)
折舊和攤銷		(1,964,620)	(1,545,960)
服務特許權建設成本		—	(56,830)
員工成本		(573,596)	(507,172)
維修和維護		(179,912)	(130,255)
燃煤銷售成本		(287,246)	(370,177)
行政開支		(210,069)	(169,760)
其他經營開支		<u>(302,524)</u>	<u>(161,343)</u>
		<u>(4,845,001)</u>	<u>(5,005,434)</u>
經營利潤		<u>3,406,523</u>	<u>2,561,127</u>
財務收入		36,630	72,868
財務費用		<u>(1,480,426)</u>	<u>(1,384,760)</u>
財務費用淨額	7	<u>(1,443,796)</u>	<u>(1,311,892)</u>
應佔聯營公司及合營企業的 利潤減虧損		<u>302,571</u>	<u>272,388</u>
除稅前利潤	8	<u>2,265,298</u>	<u>1,521,623</u>
所得稅	9	<u>(397,125)</u>	<u>(238,296)</u>
本期利潤		<u><u>1,868,173</u></u>	<u><u>1,283,327</u></u>

		截至六月三十日止六個月	
		二零一六年	二零一五年
		人民幣千元	人民幣千元
			(經重述- 附註14)
以下人士應佔：			
本公司權益股東及永續中期			
票據持有人		1,445,772	1,170,266
非控股權益		422,401	113,061
		<u>1,868,173</u>	<u>1,283,327</u>
本期利潤		<u>1,868,173</u>	<u>1,283,327</u>
每股基本和攤薄盈利(人民幣分)	10	<u>16.51</u>	<u>13.66</u>
本期利潤		1,868,173	1,283,327
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		(1,269)	(1,869)
可供出售權益證券：公允價值儲備			
變動淨額		(68,238)	-
本期其他綜合收益		<u>(69,507)</u>	<u>(1,869)</u>
本期綜合收益總額		<u>1,798,666</u>	<u>1,281,458</u>
以下人士應佔：			
本公司權益股東及永續中期			
票據持有人		1,376,265	1,168,397
非控股權益		422,401	113,061
本期綜合收益總額		<u>1,798,666</u>	<u>1,281,458</u>

合併財務狀況表

於二零一六年六月三十日－未經審核
(以人民幣列示)

	附註	於二零一六年 六月三十日 人民幣千元	於二零一五年 十二月三十一日 人民幣千元 (經重述－附註14)
非流動資產			
物業、廠房及設備		76,691,341	76,020,247
租賃預付款項		1,323,971	1,236,857
無形資產		1,100,751	1,119,696
於聯營公司及合營企業的權益		6,656,311	6,742,434
其他非流動資產		3,903,460	4,308,562
遞延稅項資產		329,893	359,219
非流動資產總額		90,005,727	89,787,015
流動資產			
存貨		263,913	398,033
應收賬款和應收票據	11	5,432,894	3,605,852
預付款項和其他流動資產		1,591,535	1,758,677
預繳稅項		10,261	26,207
受限制存款		188,975	422,088
現金及現金等價物		2,537,886	2,031,197
流動資產總額		10,025,464	8,242,054
流動負債			
借款		14,209,240	12,903,227
融資租賃承擔		53,378	52,855
應付賬款和應付票據	12	1,415,052	2,527,790
其他應付款項		11,151,097	11,888,630
遞延收入		16,998	30,830
應付稅項		288,897	195,902
流動負債總額		27,134,662	27,599,234
流動負債淨額		(17,109,198)	(19,357,180)
資產總額減流動負債		72,896,529	70,429,835

於二零一六年
六月三十日
人民幣千元

於二零一五年
十二月三十一日
人民幣千元
(經重述-附註14)

非流動負債		
借款	48,804,962	47,572,092
融資租賃承擔	425,964	454,063
遞延收入	451,508	412,249
遞延稅項負債	855,779	842,212
	<hr/>	<hr/>
非流動負債總額	<u>50,538,213</u>	<u>49,280,616</u>
資產淨值	<u>22,358,316</u>	<u>21,149,219</u>
資本及儲備		
股本	8,407,962	8,407,962
儲備	9,046,296	8,074,521
永續中期票據	1,994,000	1,994,000
	<hr/>	<hr/>
本公司權益股東及永續中期票據 持有人應佔權益總額	19,448,258	18,476,483
非控股權益	<u>2,910,058</u>	<u>2,672,736</u>
	<hr/>	<hr/>
權益總額	<u>22,358,316</u>	<u>21,149,219</u>

簡明合併現金流量表

截至二零一六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	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 (經重述— 附註14)
經營活動		
經營活動產生的現金	4,401,277	4,330,339
已付所得稅	(245,195)	(387,991)
經營活動產生的現金淨額	4,156,082	3,942,348
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	(4,669,496)	(6,087,487)
投資活動產生/(所用)的其他現金流量	551,230	(1,465,101)
投資活動所用現金淨額	(4,118,266)	(7,552,588)
融資活動		
發行永續中期票據所得款項淨額	—	1,994,000
借款所得款項	11,813,207	10,332,511
償還借款	(9,446,419)	(6,900,964)
已付利息	(1,573,317)	(1,674,123)
融資活動所用其他現金流量	(322,123)	(316,006)
融資活動產生的現金淨額	471,348	3,435,418
現金及現金等價物增加/(減少)淨額	509,164	(174,822)
於一月一日的現金及現金等價物	2,031,197	3,295,120
匯率變動的影響	(2,475)	5,423
於六月三十日的現金及現金等價物	2,537,886	3,125,721

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、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」。本報告已於二零一六年八月十九日獲准刊發。

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，惟本集團於二零一六年六月三十日存在流動負債淨額人民幣17,109,198,000元。本公司董事認為，根據對預測現金流量的審閱，本集團自報告期末起十二個月內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二零一五年年度財務報表所採納者相同，惟預計將於二零一六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二零一五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二零一五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,並重述為同一控制下企業合併(誠如附註14所披露)。截至二零一五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。核數師於其日期為二零一六年三月二十三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多項於本集團當前會計期間首次生效的國際財務報告準則之修訂。其中以下修訂與本集團相關:

- 國際財務報告準則之年度改進:二零一二年至二零一四年週期
- 國際會計準則第1號修訂本:呈列財務報表:披露計劃

該等改進並未對於當前及過往期間本集團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任何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。

- 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：該分部主要建造、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。

由於天然氣發電業務的發展，本集團於截至二零一五年十二月三十一日止年度起將天然氣發電業務資料呈列為單獨報告分部。於本中期財務報告中，截至二零一五年六月三十日止六個月天然氣發電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資產。分部負債包括由各分部直接管理的應付賬款及應付票據、其他應付款項以及借款、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本集團應佔聯營公司及合營企業的利潤減虧損、財務費用淨額、服務特許權建造收入和成本及未分配總部和企業收入及開支。

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估截至二零一六年及二零一五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：

截至二零一六年六月三十日止六個月

	水力發電	風力發電	煤電發電	太陽能 發電	天然氣 發電	其他業務	總計
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元
來自外部客戶的收入							
—銷售電力	2,214,154	2,809,924	1,438,815	438,775	735,464	55,773	7,692,905
—銷售熱能與其他	4,044	11,910	67,830	134	87,610	314,366	485,894
報告分部收入	2,218,198	2,821,834	1,506,645	438,909	823,074	370,139	8,178,799
報告分部利潤 (經營利潤)	1,548,057	1,467,169	144,779	238,925	124,890	32,025	3,555,845
折舊及攤銷	(257,189)	(1,138,783)	(328,418)	(141,200)	(83,285)	(13,309)	(1,962,184)
以下項目的減值虧損							
—物業、廠房及 設備	-	(1,000)	-	-	-	-	(1,000)
—預付款項和 其他流動資產	-	-	(20,000)	-	-	-	(20,000)
利息收入	2,915	6,254	6,454	623	814	620	17,680
利息支出	(62,858)	(807,990)	(180,546)	(108,406)	(69,698)	(12,541)	(1,242,039)
本期分部非流動 資產的增加	131,363	1,147,649	1,053,897	158,454	211,155	6,744	2,709,262
於二零一六年六月三十日							
報告分部資產	10,879,852	54,297,869	12,705,751	8,071,892	4,544,878	1,069,052	91,569,294
報告分部負債	3,420,476	44,536,666	9,212,443	6,244,645	3,490,581	907,688	67,812,499

截至二零一五年六月三十日止六個月(經重述)

	水力發電	風力發電	煤電發電	太陽能 發電	天然氣 發電	其他業務	總計
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元
來自外部客戶的收入							
—銷售電力	978,461	2,009,052	2,817,788	391,769	678,422	42,465	6,917,957
—銷售熱能與其他	4,053	13,190	95,267	110	39,532	399,969	552,121
報告分部收入	982,514	2,022,242	2,913,055	391,879	717,954	442,434	7,470,078
報告分部利潤 (經營利潤)	411,156	1,166,505	778,092	222,334	59,171	(5,303)	2,631,955
折舊及攤銷	(233,565)	(768,194)	(324,024)	(133,490)	(72,816)	(12,019)	(1,544,108)
利息收入	3,829	24,430	4,536	1,507	1,337	487	36,126
利息支出	(95,890)	(725,090)	(222,659)	(116,441)	(39,119)	(6,301)	(1,205,500)
本期分部非流動 資產的增加	145,923	5,212,134	223,954	383,989	294,355	7,132	6,267,487
於二零一五年十二月三十一日(經重述)							
報告分部資產	10,673,160	53,950,794	12,600,062	7,621,272	4,405,440	1,216,824	90,467,552
報告分部負債	3,852,980	44,477,853	9,208,696	5,957,123	3,390,873	1,172,985	68,060,510

(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	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 (經重述)
收入		
報告分部收入	8,178,799	7,470,078
服務特許權建造收入	-	56,830
未分配總部及企業收入	3,702	-
	<u>8,182,501</u>	<u>7,526,908</u>
合併收入	<u>8,182,501</u>	<u>7,526,908</u>
利潤		
報告分部利潤	3,555,845	2,631,955
未分配總部及企業收入	3,702	-
未分配總部及企業開支	(153,024)	(70,828)
應佔聯營公司及合營企業的 利潤減虧損	302,571	272,388
財務費用淨額	(1,443,796)	(1,311,892)
	<u>2,265,298</u>	<u>1,521,623</u>
合併除稅前利潤	<u>2,265,298</u>	<u>1,521,623</u>

	於二零一六年 六月三十日 人民幣千元	於二零一五年 十二月三十一日 人民幣千元 (經重述)
資產		
報告分部資產	91,569,294	90,467,552
分部間應收款項	(2,665,349)	(2,997,773)
	88,903,945	87,469,779
於聯營公司及合營企業的權益	6,656,311	6,742,434
其他非流動資產	891,581	959,819
遞延稅項資產	329,893	359,219
預繳稅項	10,261	26,207
未分配總部及企業資產	3,239,200	2,471,611
合併資產總額	100,031,191	98,029,069
負債		
報告分部負債	67,812,499	68,060,510
分部間應付款項	(2,665,349)	(2,997,773)
	65,147,150	65,062,737
應付稅項	288,897	195,902
遞延稅項負債	855,779	842,212
未分配總部及企業負債	11,381,049	10,778,999
合併負債總額	77,672,875	76,879,850

(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	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 (經重述)
銷售電力	7,692,905	6,917,957
服務特許權建設收入	-	56,830
銷售煤炭	292,236	376,945
其他	197,360	175,176
	<u>8,182,501</u>	<u>7,526,908</u>

6 其他淨收入

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 (經重述)
政府補助	61,570	18,679
處置物業、廠房及設備的收益淨額	7,191	7,152
其他	262	13,822
	<u>69,023</u>	<u>39,653</u>

7 財務收入及費用

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 (經重述)
金融資產的利息收入	18,448	34,667
其他投資的股息收入	18,182	30,167
淨匯兌收益	—	8,034
	<u>36,630</u>	<u>72,868</u>
財務收入	36,630	72,868
銀行及其他借款的利息	1,571,993	1,583,754
融資租賃項下財務費用	11,770	21,452
減：已資本化為物業、廠房及 設備的利息費用	(122,867)	(227,302)
	<u>1,460,896</u>	<u>1,377,904</u>
銀行手續費及其他	4,743	6,856
淨匯兌虧損	14,787	—
	<u>14,787</u>	<u>—</u>
財務費用	1,480,426	1,384,760
	<u>1,480,426</u>	<u>1,384,760</u>
已在損益中確認的財務費用淨額	<u>(1,443,796)</u>	<u>(1,311,892)</u>

截至二零一六年六月三十日止六個月，借款費用已按年利率4.14%至6.20%予以資本化(截至二零一五年六月三十日止六個月：5.23%至6.88%)。

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	
	二零一六年	二零一五年
	人民幣千元	人民幣千元
		(經重述)
薪金、工資及其他福利	499,456	442,052
定額供款退休計劃的供款	74,140	65,120
	<u>573,596</u>	<u>507,172</u>

(b) 其他項目

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年	二零一五年
	人民幣千元	人民幣千元
		(經重述)
攤銷		
—租賃預付款項	12,190	9,959
—無形資產	22,871	17,841
折舊		
—物業、廠房及設備	1,929,559	1,518,160
減值虧損		
—預付款項及其他流動資產	20,000	—
—物業、廠房及設備	1,000	—
經營租賃費用		
—租用機器	3,494	3,246
—租用物業	29,007	30,254

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	
	二零一六年	二零一五年
	人民幣千元	人民幣千元
	(經重述)	
當期稅項		
期內撥備	348,653	209,179
以往年度撥備不足	4,255	13,463
	<u>352,908</u>	<u>222,642</u>
遞延稅項		
暫時性差異的產生及轉回	44,217	15,654
	<u>44,217</u>	<u>15,654</u>
所得稅合計	<u>397,125</u>	<u>238,296</u>

本集團截至二零一六年及二零一五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。該附屬公司於截至二零一六年及二零一五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)須按期內估計應課稅利潤的28%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	
	二零一六年	二零一五年
	人民幣千元	人民幣千元
		(經重述)
除稅前利潤	<u>2,265,298</u>	<u>1,521,623</u>
適用稅率	25%	25%
除稅前利潤的名義稅項	566,325	380,406
不可扣減開支的稅務影響	2,445	8,904
毋須課稅收入的稅務影響	(83,248)	(81,019)
中國稅項寬減的稅務影響(附註(i))	(147,716)	(130,862)
未確認的未動用稅項虧損的稅務影響	66,855	63,537
動用以往未確認稅項虧損的稅務影響	(11,791)	(6,194)
購買環保設備的稅款減免	-	(9,939)
以往年度撥備不足	<u>4,255</u>	<u>13,463</u>
實質稅項開支	<u><u>397,125</u></u>	<u><u>238,296</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 每股基本及攤薄盈利

每股基本盈利乃根據截至二零一六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1,388,272,000元(截至二零一五年六月三十日止六個月：人民幣1,148,224,000元(經重述))及截至二零一六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(截至二零一五年六月三十日止六個月：8,407,962,000股)計算如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年	二零一五年
	人民幣千元	人民幣千元
		(經重述)
本公司權益股東及永續中期票據 持有人應佔利潤	1,445,772	1,170,266
減：向永續中期票據持有人 作出的分派	<u>57,500</u>	<u>22,042</u>
本公司普通股權益股東應佔利潤	<u><u>1,388,272</u></u>	<u><u>1,148,224</u></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

	於二零一六年	於二零一五年
	六月三十日	十二月三十一日
	人民幣千元	人民幣千元
		(經重述)
應收第三方款項	5,460,252	3,640,341
應收一家聯營公司款項	6,731	-
應收一家同系附屬公司款項	400	-
減：呆賬撥備	<u>(34,489)</u>	<u>(34,489)</u>
	<u><u>5,432,894</u></u>	<u><u>3,605,852</u></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：

	於二零一六年 六月三十日 人民幣千元	於二零一五年 十二月三十一日 人民幣千元 (經重述)
即期	5,467,383	3,640,341
減：呆賬撥備	(34,489)	(34,489)
	<u>5,432,894</u>	<u>3,605,852</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22%至90%)，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。

於二零一六年六月三十日，本集團的應收賬款和應收票據人民幣34,489,000元(二零一五年十二月三十一日：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) 未減值的應收賬款及應收票據

並無個別或共同視作減值的應收賬款及應收票據賬齡分析如下：

	於二零一六年 六月三十日 人民幣千元	於二零一五年 十二月三十一日 人民幣千元 (經重述)
並無逾期或減值	<u>5,432,894</u>	<u>3,605,852</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。於二零一六年六月三十日，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。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及應收票據可全數收回。

並無逾期亦無減值的應收賬款及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。所有應收賬款及應收票據預期將於一年內收回。

12 應付賬款及應付票據

	於二零一六年 六月三十日 人民幣千元	於二零一五年 十二月三十一日 人民幣千元
應付第三方賬款	419,414	363,098
應付第三方票據	704,545	1,870,575
應付關聯方款項	156,225	67,537
應付關聯方票據	134,868	226,580
	<u>1,415,052</u>	<u>2,527,790</u>

應付賬款及應付票據的賬齡按到期日分析如下：

	於二零一六年 六月三十日 人民幣千元	於二零一五年 十二月三十一日 人民幣千元
三個月內到期或按要求支付	777,562	1,078,816
三個月以上但六個月內到期	549,633	988,847
六個月以上但一年內到期	87,857	460,127
	<u>1,415,052</u>	<u>2,527,790</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) 中期應付權益股東股息

董事會不建議派付截至二零一六年六月三十日止六個月的中期股息(截至二零一五年六月三十日止六個月：無)。

(b) 於中期批准的應付本公司權益股東上個財政年度的股息

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 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0.0403元 (截至二零一五年六月三十日止 六個月：每股人民幣0.0435元)	<u>338,841</u>	<u>365,746</u>

14 同一控制下企業收購

於二零一六年四月三十日，本公司之附屬公司雲南華電福新麗江風力發電有限公司從中國華電集團公司(「華電」)之附屬公司雲南華電怒江水電開發有限公司(「怒江水電」)收購怒江水電的分公司寧蒗風力發電分公司(「寧蒗風電」)，現金代價為人民幣8,800,000元。

由於本公司與寧蒗風電均受華電共同控制，收購事項已確認為同一控制下的企業合併。寧蒗風電的資產及負債已按華電合併財務報表先前確認的賬面值確認。本集團的合併財務報表已重述，猶如合併已於所呈列期間開始時發生。

於收購日，轉讓代價以及已確認的所購資產及所承擔負債的金額如下：

	於收購日 人民幣千元
二零一六年全數已付代價	<u>8,800</u>

已確認所購資產及所承擔負債的金額：

	於收購日 人民幣千元
物業、廠房及設備	383,997
應收賬款和應收票據	31,360
預付款項和其他流動資產	7,489
現金及現金等價物	39,721
應付賬款和應付票據	(363)
其他應付款項	<u>(447,760)</u>
可識別資產淨值總額	<u>14,444</u>

本集團的合併財務報表因上述同一控制下的企業收購而作出的重述詳情如下：

	本集團 (先前所呈報) 人民幣千元	寧蒗風電 人民幣千元	本集團 (經重述) 人民幣千元
截至二零一五年六月三十日止			
六個月的合併損益及其他綜合收益表如下：			
經營利潤	2,540,302	20,825	2,561,127
當期利潤	1,282,338	989	1,283,327
以下人士應佔利潤：			
—本公司權益股東及永續中期票據持有人	1,169,277	989	1,170,266
—非控股權益	113,061	—	113,061
每股基本及攤薄盈利(人民幣分)	13.64	0.02	13.66
期內其他綜合收益	(1,869)	—	(1,869)
期內綜合收益總額	1,280,469	989	1,281,458
以下人士應佔：			
—本公司權益股東及永續中期票據持有人	1,167,408	989	1,168,397
—非控股權益	113,061	—	113,061
於二零一五年十二月三十一日的			
合併財務狀況表：			
非流動資產	89,356,188	430,827	89,787,015
流動資產	8,189,109	52,945	8,242,054
流動負債	(27,122,100)	(477,134)	(27,599,234)
非流動負債	(49,280,616)	—	(49,280,616)
本公司權益股東及永續中期票據持有人			
應佔權益	18,469,845	6,638	18,476,483
非控股權益	2,672,736	—	2,672,736