

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。



截至二零一七年六月三十日止六個月之中期業績公告

中期業績摘要

- 截至二零一七年六月三十日止六個月，收入為人民幣7,951.8百萬元，比去年同期降低2.9%。
- 截至二零一七年六月三十日止六個月，除稅前利潤為人民幣1,901.5百萬元，比去年同期降低16.0%。
- 截至二零一七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1,452.1百萬元，比去年同期增長0.6%。
- 截至二零一七年六月三十日止六個月，每股盈利為人民幣16.59分，比去年同期增長0.6%。

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」)截至二零一七年六月三十日止六個月之未經審核合併中期業績，連同截至二零一六年六月三十日止六個月(「二零一六年同期」或「去年同期」)的比較數字。本公司於本業績公告列示的截至二零一七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

二零一七年上半年中國全社會用電量累計29,508億千瓦時，同比增長6.3%，增速較去年同期上升3.6%。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。二零一六年下半年至今國家出台的一系列保障可再生能源消納的政策法規逐漸開始起效，可再生能源的消納利用成為國務院、全國人大關注並力求改善的重點工作。上半年，全國各地棄風棄光現象均有改善，限電率和限電量實現「雙降」，可再生能源消納情況惡化造成的利用小時數連年下滑勢頭得到明顯改善。

一、業務回顧

二零一七年上半年，本集團持續加強運營監督管理，深入研究國家相關政策，緊抓市場電量營銷，積極爭取電價，密切跟蹤煤炭市場走勢，靈活協調天然氣供給模式，本集團經營業績保持穩定，業務結構不斷優化，為今後經營能力的提升和可持續發展打下堅實的基礎。

截至二零一七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1,452.1百萬元，較二零一六年同期增加0.6%；控股裝機容量為15,046.8兆瓦，較二零一六年同期增長3.8%，總發電量為20,114,406.0兆瓦時，較二零一六年同期降低3.8%。

本集團所屬發電資產於二零一七年六月三十日及二零一六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)

	於二零一七年 六月三十日	於二零一六年 六月三十日	變化率
水電	2,507.9	2,507.9	0.0%
風電	7,374.2	7,014.9	5.1%
煤電	3,600.0	3,600.0	0.0%
太陽能	1,018.0	847.0	20.2%
天然氣(分佈式)發電	521.4	495.0	5.3%
其他清潔能源	25.3	25.3	0.0%
合計	<u>15,046.8</u>	<u>14,490.1</u>	<u>3.8%</u>

本集團所屬發電資產於二零一七年六月三十日及二零一六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)

	於二零一七年 六月三十日	於二零一六年 六月三十日	變化率
水電	1,867.0	1,867.0	0.0%
風電	6,829.5	6,505.9	5.0%
煤電	3,740.4	3,740.4	0.0%
太陽能	983.2	812.2	21.1%
天然氣(分佈式)發電	754.7	741.2	1.8%
核電	1,274.1	849.4	50.0%
其他清潔能源	25.1	25.1	0.0%
合計	<u>15,474.0</u>	<u>14,541.2</u>	<u>6.4%</u>

本集團所屬發電資產截至二零一七年六月三十日及二零一六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 二零一七年 六月三十日 止六個月	截至 二零一六年 六月三十日 止六個月	變化率
水電	5,290,996.0	7,949,077.8	-33.4%
風電	7,129,701.1	6,406,877.2	11.3%
煤電	5,846,977.6	4,814,162.7	21.5%
太陽能	643,018.6	555,544.8	15.7%
天然氣(分佈式)發電	1,115,029.8	1,089,955.6	2.3%
其他清潔能源	88,682.9	88,622.3	0.1%
合計	<u>20,114,406.0</u>	<u>20,904,240.4</u>	<u>-3.8%</u>

1. 水電業務

於二零一七年六月三十日，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。

二零一七年上半年，福建區域七大龍頭水庫總來水量平偏豐，雖與去年的來水特豐年相比降幅較大，但本集團充分發揮龍頭水庫調蓄作用，深入挖潛流域綜合調度潛力，努力提升水能利用率，水電利用小時數在近五年同期僅次於二零一六年。截至二零一七年六月三十日止六個月，本集團完成水電總發電量5,290,996.0兆瓦時，較二零一六年同期降低33.4%；水電平均利用小時數為2,111小時，較二零一六年同期降低1,061小時。水電平均上網電價人民幣287.5元/兆瓦時(不含稅)，較二零一六年同期降低人民幣7.7元/兆瓦時(不含稅)。

2. 風電業務

於二零一七年六月三十日，本集團風電控股裝機容量7,374.2兆瓦，較二零一六年同期增長5.1%。於報告期內，本集團新增投產風電項目控股裝機容量33.5兆瓦；風電總發電量7,129,701.1兆瓦時，同比增長11.3%；風電在建容量481.3兆瓦；風電平均利用小時數971小時，較二零一六年同期增加35小時；風電平均上網電價人民幣448.0元／兆瓦時(不含稅)，較二零一六年同期降低人民幣13.5元／兆瓦時(不含稅)。本集團持續開展風電機組專項整治和發電性能提升工作，上半年風機設備可利用率為98.4%，同比提高0.8個百分點。

二零一七年上半年，本集團新獲核准1個項目，容量50.0兆瓦。目前，列入十三五期間核准計劃的風電項目容量約1,425.5兆瓦，全部位於非「風電預警區域」，其中中東南地區項目佔比達86.0%。累計儲備已核准未投產的項目容量達3.1吉瓦。

3. 煤電業務

於二零一七年六月三十日，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，本集團著力爭取多發電量，努力提高市場電價，同時降低煤耗，控制煤價上漲幅度，取得成果顯著。截至二零一七年六月三十日止六個月，本集團煤電總發電量5,846,977.6兆瓦時，較二零一六年同期增長21.5%；煤電平均利用小時數1,624小時，同比提高287小時，年度發電量同比增幅較福建省煤電發電量平均增幅高10.2%；供電煤耗308.5克／千瓦時，較二零一六年同期降低2.9克／千瓦時；煤電平均上網電價人民幣326.8元／兆瓦時(不含稅)，較二零一六年同期增加人民幣6.8元／兆瓦時(不含稅)；入廠標煤單價人民幣698.8元／噸(不含稅)，較二零一六年同期增加人民幣221.4元／噸(不含稅)。

4. 太陽能業務

於二零一七年六月三十日，本集團年內新增投產太陽能項目控股裝機容量41.0兆瓦；截至二零一七年六月三十日，本集團擁有運營中的太陽能項目控股裝機容量1,018.0兆瓦，較二零一六年同期相比增長20.2%。截至二零一七年六月三十日止六個月，本集團太陽能總發電量643,018.6兆瓦時，較二零一六年同期增長15.7%；平均上網電價為人民幣853.3元／兆瓦時(不含稅)。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686.9兆瓦。

5. 天然氣發電業務及其他

於二零一七年六月三十日，本集團天然氣(分佈式)發電項目已投產控股裝機容量521.4兆瓦，較二零一六年同期增加26.4兆瓦；在建項目控股裝機容量381.7兆瓦。截至二零一七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1,115,029.8兆瓦時。

二零一七年上半年，本集團新獲核准天然氣發電項目3個，容量共計1,416兆瓦。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(分佈式)能源項目11個，累計容量2,328.7兆瓦。

於二零一七年六月三十日，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。福清核電站一、二、三號機組已經投入商業運營，四號機組預計於下半年投入商運。

於二零一七年六月三十日，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

截至二零一七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1,901.5百萬元，較二零一六年同期的人民幣2,263.3百萬元降低16.0%；其中，歸屬於本公司權益持有人應佔利潤為人民幣1,452.1百萬元，較二零一六年同期的人民幣1,443.8百萬元增加0.6%。

2. 收入

截至二零一七年六月三十日止六個月，本集團的收入為人民幣7,951.8百萬元，較二零一六年同期的人民幣8,189.1百萬元下降2.9%。

截至二零一七年六月三十日止六個月，本集團的售電收入為人民幣7,654.7百萬元，較二零一六年同期的人民幣7,699.5百萬元，降幅為0.6%，主要因為本集團售電量與二零一六年同期相比減少約3.4%。

本集團截至二零一七年及二零一六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

	二零一七年 一至六月 人民幣百萬元	二零一六年 一至六月 人民幣百萬元	變化率
水電	1,478.2	2,218.2	-33.4%
風電	3,080.8	2,821.8	9.2%
煤電	1,896.0	1,506.6	25.8%
太陽能	546.3	445.5	22.6%
天然氣(分佈式)發電	807.8	823.1	-1.9%
其他	93.6	370.1	-74.7%

3. 其他淨收入

截至二零一七年六月三十日止六個月，本集團的其他淨收入為人民幣140.8百萬元，而二零一六年同期則為人民幣69.0百萬元，增幅為104.1%，主要是由於截至二零一七年六月三十日止六個月本集團出售物業、廠房及設備取得的收益為人民幣35.5百萬元，而二零一六年同期為人民幣7.2百萬元。

4. 經營費用

截至二零一七年六月三十日止六個月，本集團的經營費用為人民幣5,246.3百萬元，而二零一六年同期則為人民幣4,853.5百萬元，增幅為8.1%。此增長主要是由於燃料成本增加。

截至二零一七年六月三十日止六個月，本集團的折舊及攤銷為人民幣2,131.4百萬元，而二零一六年同期則為人民幣1,968.3百萬元，增幅為8.3%。此增長主要是因為本集團控股裝機容量增加。

截至二零一七年六月三十日止六個月，本集團的人工成本為人民幣631.3百萬元，而二零一六年同期則為人民幣573.6百萬元，增幅為10.1%，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。

5. 經營利潤

截至二零一七年六月三十日止六個月，本集團的經營利潤為人民幣2,846.3百萬元，而二零一六年同期則為人民幣3,404.6百萬元，降幅為16.4%，主要原因為水電板塊售電量同比大幅減少，售電收入減少。本集團截至二零一七年及二零一六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

	二零一七年 一至六月 人民幣百萬元	二零一六年 一至六月 人民幣百萬元	變化率
水電	843.5	1,548.1	-45.5%
風電	1,630.5	1,467.2	11.1%
煤電	4.7	144.8	-96.8%
太陽能	289.8	237.0	22.3%
天然氣(分佈式)發電	124.5	124.9	-0.3%
其他	6.1	32.0	-80.9%

6. 財務收入

截至二零一七年六月三十日止六個月，本集團的財務收入為人民幣51.6百萬元，而二零一六年同期則為人民幣36.6百萬元，增幅為41.0%，主要是因為取得可供出售金融資產分紅收入較二零一六年同期增加人民幣17.3百萬元。

7. 財務費用

截至二零一七年六月三十日止六個月，本集團的財務費用為人民幣1,428.2百萬元，而二零一六年同期則為人民幣1,480.4百萬元，降幅為3.5%，此減少主要是優化調整融資結構所致。

8. 應佔聯營公司及合營企業的利潤減虧損

截至二零一七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431.9百萬元，而二零一六年同期利潤減虧損則為人民幣302.6百萬元。主要是由於福清核電本期淨利潤較去年同期大幅增長。

9. 所得稅

截至二零一七年六月三十日六個月，本集團的所得稅費用為人民幣211.3百萬元，而二零一六年同期則為人民幣397.1百萬元，降幅為46.8%。主要是由於截至二零一七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

截至二零一七年六月三十日六個月，本集團的本期利潤為人民幣1,690.2百萬元，而二零一六年同期則為人民幣1,866.2百萬元，降幅為9.4%。按所佔總收入的百分比計算，截至二零一七年六月三十日止六個月的利潤率由二零一六年同期的22.8%下降至21.3%。

11. 本公司權益持有人應佔利潤

截至二零一七年六月三十日六個月，本公司權益持有人應佔利潤為人民幣1,452.1百萬元，而二零一六年同期則為人民幣1,443.8百萬元，增幅為0.6%。

12. 非控股權益持有人應佔利潤

截至二零一七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238.2百萬元，而二零一六年同期則為人民幣422.4百萬元，降幅為43.6%，此減少主要是由於水電板塊盈利較二零一六年同期大幅減少且非控股權益持有人所持權益集中於該板塊所致。

13. 流動性及資本來源

於二零一七年六月三十日，本集團持有現金及現金等價物為人民幣2,894.6百萬元，較二零一六年十二月三十一日餘額人民幣2,890.0百萬元增長0.2%。

於二零一七年六月三十日，本集團借款為人民幣68,539.5百萬元，較二零一六年十二月三十一日的人民幣66,521.6百萬元增長3.0%。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15,017.1百萬元，長期借款(包括應付債券)為人民幣53,522.4百萬元。

14. 資本性支出

截至二零一七年六月三十日止六個月，本集團資本性支出為人民幣2,564.8百萬元，而二零一六年同期則為人民幣2,713.0百萬元，降幅為5.5%。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

於二零一七年六月三十日，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273.1%，而於二零一六年十二月三十一日的淨債務資本率為277.5%，降低4.4個百分點，主要是在淨債務規模無大幅變動的情況下，二零一七年上半年本集團實現淨利潤人民幣1,690.2百萬元，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。於二零一七年六月三十日，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣13,369.2百萬元。

18. 或有負債

於二零一七年六月三十日，本集團對外提供擔保的餘額為人民幣19.7百萬元。

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、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

近年來，我國持續大力推進能源結構調整，能源結構向更加清潔的方向穩步前進，國家能源局在二零一七年進一步提出了「二零一七年全國非化石能源消費比重提高至14.3%左右，天然氣消費比重提高到6.8%左右，煤炭消費比重將下降為60%左右」的任務目標，清潔低碳能源仍將是「十三五」期間能源供應增量的主體。二零一七年中央相關部委持續推進新能源發展管理模式的改革，綠色電力證書交易試點等重要政策陸續出台；分散式、分佈式新能源開發模式的政策在不斷完善。電力市場化改革持續推進，在堅定有序放開發用電計劃，提高市場交易電量比例的同時，現貨市場的建設也明確了時間表。歐美等電力市場化先行國家的經驗表明，健康合理的電力市場環境將會是能源轉型最有力的推動因素，我國新能源產業將迎來新的機遇和更廣闊的發展空間。

本集團將遵循價值思維理念，秉承科學發展，有效益發展的主導思想，密切關注和跟蹤國家和地方政府的政策法規及發展規劃，提升投資價值和項目收益水平，向著安全高效、綠色環保的國際化清潔能源公司的目標邁進。

風電及太陽能業務

本集團將繼續精選中東南部地區風、光電資源；有序發展新能源，風光水互補開發，積極推進福清海壇海峽300MW海上風電項目。我們將結合本集團發展戰略，圍繞「一帶一路」，加大綠地項目開發建設力度，加強境外資產並購研究，尋求重點突破，力爭早見成果。

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，有序推進水電前期及併購工作，特別是「一帶一路」沿線國家水電綠地項目，穩步推進周寧抽蓄電站建設，保障水電業務健康發展。

天然氣發電業務

本集團大力發展天然氣分佈式能源，鼓勵發展天然氣調峰電站，有序發展天然氣熱電聯產，加快推進廣州增城燃氣冷熱電三聯供工程。同時，本集團牢牢把握雄安新區建設這一重大機遇，發揮公司在清潔能源發電方面的優勢，高起點、高標準、高質量的推進在雄安新區的發展。

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。根據福建省物價局新近下發的相關文件，自今年七月一日起，福建省燃煤機組上網電價每千瓦時將提高人民幣1.95分。我們預期隨著煤電價格聯動的逐步實施，將持續改善我集團煤電業務經營狀況。

其他資料

1. 中期股息

董事會未提出就截至二零一七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。

於二零一七年八月二十五日，審核與風險管理委員會已審閱並確認本集團截至二零一七年六月三十日止六個月的中期業績公告、二零一七年年中期報告以及按照《國際會計準則》第34號《中期財務報告》的規定編製的截至二零一七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》規定的所有資料之二零一七年年中期報告，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
黃少雄
董事長

中國北京，二零一七年八月二十五日

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。

合併損益及其他綜合收益表

截至二零一七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	
		二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元 (經重述－ 附註14)
收入	5	<u>7,951,786</u>	<u>8,189,061</u>
其他淨收入	6	<u>140,801</u>	<u>69,023</u>
經營開支			
燃料成本		(1,880,361)	(1,327,034)
折舊和攤銷		(2,131,406)	(1,968,342)
員工成本		(631,332)	(573,596)
維修和維護		(111,472)	(179,912)
行政開支		(192,254)	(210,285)
服務特許權建設成本		(49,042)	–
燃煤銷售成本		(9,334)	(287,246)
其他經營開支		(241,132)	(307,119)
		<u>(5,246,333)</u>	<u>(4,853,534)</u>
經營利潤		<u>2,846,254</u>	<u>3,404,550</u>
財務收入		51,639	36,631
財務費用		(1,428,234)	(1,480,428)
財務費用淨額	7	<u>(1,376,595)</u>	<u>(1,443,797)</u>
應佔聯營公司及合營企業的 利潤減虧損		<u>431,883</u>	<u>302,571</u>
除稅前利潤	8	<u>1,901,542</u>	<u>2,263,324</u>
所得稅	9	<u>(211,313)</u>	<u>(397,125)</u>
本期利潤		<u><u>1,690,229</u></u>	<u><u>1,866,199</u></u>

		截至六月三十日止六個月	
		二零一七年	二零一六年
		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		1,452,067	1,443,798
非控股權益		238,162	422,401
本期利潤		<u>1,690,229</u>	<u>1,866,199</u>
每股基本和攤薄盈利(人民幣分)	10	<u>16.59</u>	<u>16.49</u>
本期利潤		1,690,229	1,866,199
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		(1,831)	(1,269)
可供出售權益證券：公允價值儲 備變動淨額		37,594	(68,238)
本期其他綜合收益		<u>35,763</u>	<u>(69,507)</u>
本期綜合收益總額		<u>1,725,992</u>	<u>1,796,692</u>
以下人士應佔：			
本公司權益股東及永續中期票據 持有人		1,487,830	1,374,291
非控股權益		238,162	422,401
本期綜合收益總額		<u>1,725,992</u>	<u>1,796,692</u>

合併財務狀況表

於二零一七年六月三十日－未經審核
(以人民幣列示)

	附註	於二零一七年 六月三十日 人民幣千元	於二零一六年 十二月三十一日 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備		78,905,651	78,611,860
租賃預付款項		1,464,903	1,481,849
無形資產		1,230,493	1,130,202
於聯營公司及合營企業的權益		7,504,328	7,505,868
其他非流動資產		3,784,644	3,953,125
遞延稅項資產		379,502	364,754
非流動資產總額		93,269,521	93,047,658
流動資產			
存貨		344,254	249,487
應收賬款和應收票據	11	6,680,474	5,052,102
預付款項和其他流動資產		1,308,055	1,500,999
預繳稅項		42,608	38,105
受限制存款		24,194	64,332
現金及現金等價物		2,894,570	2,889,950
流動資產總額		11,294,155	9,794,975
流動負債			
借款		15,017,128	14,238,617
融資租賃承擔		33,431	25,261
應付賬款和應付票據	12	1,233,835	1,569,040
其他應付款項		8,966,382	9,912,927
遞延收入		35,848	40,447
應付稅項		125,795	250,071
流動負債總額		25,412,419	26,036,363
流動負債淨額		(14,118,264)	(16,241,388)
資產總額減流動負債		79,151,257	76,806,270

	於二零一七年 六月三十日 人民幣千元	於二零一六年 十二月三十一日 人民幣千元
非流動負債		
借款	53,522,353	52,282,944
融資租賃承擔	230,022	251,906
遞延收入	456,432	465,543
遞延稅項負債	909,332	877,395
	<hr/>	<hr/>
非流動負債總額	<u>55,118,139</u>	<u>53,877,788</u>
資產淨值	<u>24,033,118</u>	<u>22,928,482</u>
資本及儲備		
股本	8,407,962	8,407,962
儲備	10,637,295	9,631,717
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	21,039,257	20,033,679
非控股權益	2,993,861	2,894,803
	<hr/>	<hr/>
權益總額	<u>24,033,118</u>	<u>22,928,482</u>

簡明合併現金流量表

截至二零一七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	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元 (經重述— 附註14)
經營活動		
經營活動產生的現金	3,408,523	4,402,643
已付所得稅	(306,289)	(245,195)
經營活動產生的現金淨額	3,102,234	4,157,448
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	(3,891,704)	(4,670,185)
投資活動產生的其他現金流量	585,877	551,230
投資活動所用現金淨額	(3,305,827)	(4,118,955)
融資活動		
借款所得款項	10,490,734	11,813,207
償還借款	(8,481,701)	(9,446,419)
已付利息	(1,532,766)	(1,573,317)
融資活動所用其他現金流量	(275,725)	(322,123)
融資活動產生的現金淨額	200,542	471,348
現金及現金等價物(減少)/增加淨額	(3,051)	509,841
於一月一日的現金及現金等價物	2,889,950	2,031,198
匯率變動的影響	7,671	(2,475)
於六月三十日的現金及現金等價物	2,894,570	2,538,564

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、煤電發電、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」。本報告已於二零一七年八月二十五日獲准刊發。

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，惟本集團於二零一七年六月三十日存在流動負債淨額人民幣14,118,264,000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二零一六年年度財務報表所採納者相同，惟預計將於二零一七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二零一六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「實體的獨立核數師對中期財務資料的審閱」進行審閱。

本中期財務報告所載有關截至二零一六年十二月三十一日止財政年度的財務資料(作為比較資料)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。截至二零一六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。核數師於其日期為二零一七年三月二十四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。該等改進並未對本中期財務報告中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。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二零一七年及二零一六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：

截至二零一七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	1,476,382	3,068,406	1,798,816	545,868	708,526	56,721	7,654,719
—銷售熱能與其他	1,816	12,399	97,135	391	99,270	36,921	247,932
報告分部收入	1,478,198	3,080,805	1,895,951	546,259	807,796	93,642	7,902,651
報告分部利潤 (經營利潤)	843,470	1,630,534	4,720	289,755	124,522	6,131	2,899,132
折舊及攤銷	(230,627)	(1,290,217)	(341,471)	(157,481)	(95,361)	(15,570)	(2,130,727)
利息收入	2,171	5,990	875	1,158	803	536	11,533
利息支出	(43,966)	(807,406)	(140,650)	(106,488)	(50,844)	(7,435)	(1,156,789)
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	151,493	1,537,699	339,258	343,559	192,173	30	2,564,212
於二零一七年六月三十日							
報告分部資產	10,799,171	55,733,935	13,340,941	9,764,670	4,814,016	812,056	95,264,789
報告分部負債	3,402,208	44,930,768	10,279,604	7,531,103	3,525,916	557,713	70,227,312

截至二零一六年六月三十日止六個月(經重述)

	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	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	2,214,154	2,809,924	1,438,815	445,335	735,464	55,773	7,699,465
—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	445,469	823,074	370,139	8,185,359
報告分部利潤 (經營利潤)	1,548,057	1,467,169	144,779	236,951	124,890	32,025	3,553,871
折舊及攤銷	(257,189)	(1,138,783)	(328,418)	(144,972)	(83,285)	(13,309)	(1,965,956)
利息收入	2,915	6,254	6,454	624	814	620	17,681
利息支出	(62,858)	(807,990)	(180,546)	(108,408)	(69,698)	(12,541)	(1,242,041)
物業、廠房及設備 減值損失	-	(1,000)	-	-	-	-	(1,000)
其他應收款及預付款項 減值損失	-	-	(20,000)	-	-	-	(20,000)
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
於二零一六年十二月三十一日							
報告分部資產	10,669,188	54,732,230	13,191,821	8,889,884	4,706,057	959,969	93,149,149
報告分部負債	3,174,662	44,373,339	9,939,405	6,850,900	3,554,213	741,060	68,633,579

(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	
	二零一七年	二零一六年
	人民幣千元	人民幣千元
		(經重述)
收入		
報告分部收入	7,902,651	8,185,359
服務特許權建造收入	49,042	—
未分配總部及企業收入	93	3,702
	<u>7,951,786</u>	<u>8,189,061</u>
合併收入	<u>7,951,786</u>	<u>8,189,061</u>
利潤		
報告分部利潤	2,899,132	3,553,871
未分配總部及企業收入	93	3,702
未分配總部及企業開支	(52,971)	(153,023)
應佔聯營公司及合營企業的利潤		
減虧損	431,883	302,571
財務費用淨額	(1,376,595)	(1,443,797)
	<u>1,901,542</u>	<u>2,263,324</u>
合併除稅前利潤	<u>1,901,542</u>	<u>2,263,324</u>

	於二零一七年 六月三十日 人民幣千元	於二零一六年 十二月三十一日 人民幣千元
資產		
報告分部資產	95,264,789	93,149,149
分部間應收款項	<u>(4,354,560)</u>	<u>(3,810,916)</u>
	90,910,229	89,338,233
於聯營公司及合營企業的權益	7,504,328	7,505,868
其他非流動資產—可供出售投資	933,405	895,811
遞延稅項資產	379,502	364,754
預繳稅項	42,608	38,105
未分配總部及企業資產	<u>4,793,604</u>	<u>4,699,862</u>
合併資產總額	<u>104,563,676</u>	<u>102,842,633</u>
負債		
報告分部負債	70,227,312	68,633,579
分部間應付款項	<u>(4,354,560)</u>	<u>(3,810,916)</u>
	65,872,752	64,822,663
應付稅項	125,795	250,071
遞延稅項負債	909,332	877,395
未分配總部及企業負債	<u>13,622,679</u>	<u>13,964,022</u>
合併負債總額	<u>80,530,558</u>	<u>79,914,151</u>

(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	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元 (經重述)
銷售電力	7,654,719	7,699,465
服務特許權建設收入	49,042	—
銷售煤炭	13,553	292,236
其他	234,472	197,360
	<u>7,951,786</u>	<u>8,189,061</u>

6 其他淨收入

	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元 (經重述)
政府補助	61,461	61,570
處置物業、廠房及設備的收益	35,468	7,191
處置附屬公司的收益	7,280	—
其他	36,592	262
	<u>140,801</u>	<u>69,023</u>

7 財務收入及費用

	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年	二零一六年
	人民幣千元	人民幣千元
	(經重述)	
非公允價值計量的金融資產的		
利息收入	16,198	18,449
投資的股息收入	35,441	18,182
	<u>51,639</u>	<u>36,631</u>
財務收入	51,639	36,631
銀行借款及其他借款的利息	1,526,993	1,571,995
融資租賃項下財務費用	5,886	11,770
減：已資本化為物業、廠房及設備的利息費用	(109,898)	(122,867)
	<u>1,422,981</u>	<u>1,460,898</u>
銀行手續費及其他	2,763	4,743
淨匯兌虧損	2,490	14,787
	<u>1,428,234</u>	<u>1,480,428</u>
財務費用	1,428,234	1,480,428
已在損益中確認的財務費用淨額	<u>(1,376,595)</u>	<u>(1,443,797)</u>

截至二零一七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(截至二零一六年六月三十日止六個月：4.14%至6.20%)。

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	
	二零一七年	二零一六年
	人民幣千元	人民幣千元
		(經重述)
薪金、工資及其他福利	550,828	499,456
定額供款退休計劃的供款	80,504	74,140
	<u>631,332</u>	<u>573,596</u>

(b) 其他項目

	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年	二零一六年
	人民幣千元	人民幣千元
		(經重述)
攤銷		
—租賃預付款項	16,477	12,190
—無形資產	24,277	22,871
折舊		
—物業、廠房及設備	2,090,652	1,933,281
減值虧損		
—物業、廠房及設備	353	1,000
—預付款項及其他流動資產	18,174	20,000
—應收賬款	(2)	—
經營租賃費用		
—租用機器	3,084	3,494
—租用物業	15,225	29,007
存貨成本	2,003,320	1,725,292

9 合併損益及其他綜合收益表所列的所得稅

(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	
	二零一七年	二零一六年
	人民幣千元	人民幣千元
		(經重述)
即期稅項		
期內撥備	178,123	348,653
以往年度撥備不足	15,924	4,255
	<u>194,047</u>	<u>352,908</u>
遞延稅項		
暫時性差異的產生及轉回	17,266	44,217
	<u>17,266</u>	<u>44,217</u>
所得稅合計	<u><u>211,313</u></u>	<u><u>397,125</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。本公司截至二零一七年及二零一六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	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元 (經重述)
除稅前利潤	<u>1,901,542</u>	<u>2,263,324</u>
適用稅率	25%	25%
除稅前利潤的名義稅項	475,386	565,831
不可扣減開支的稅務影響	9,087	2,445
毋須課稅收入的稅務影響	(127,442)	(83,248)
中國稅項寬減的稅務影響(附註(i))	(220,696)	(147,222)
未確認的未動用稅項虧損的稅務影響	78,344	66,855
動用以往未確認稅項虧損的稅務影響	(19,290)	(11,791)
以往年度撥備不足	<u>15,924</u>	<u>4,255</u>
實質稅項開支	<u><u>211,313</u></u>	<u><u>397,125</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。

根據有關稅務法規，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二零一七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1,394,567,000元(截至二零一六年六月三十日止六個月：人民幣1,386,298,000元(經重述))及截至二零一七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(截至二零一六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	
	二零一七年	二零一六年
	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	1,452,067	1,443,798
減：向永續中期票據持有人作出的分派	<u>57,500</u>	<u>57,500</u>
本公司普通股權益股東應佔利潤	<u><u>1,394,567</u></u>	<u><u>1,386,298</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

	於二零一七年	於二零一六年
	六月三十日	十二月三十一日
	人民幣千元	人民幣千元
應收第三方款項	6,680,067	5,039,050
應收聯營公司款項	10,191	6,750
應收同系附屬公司款項	139	16,227
減：呆賬撥備	<u>(9,923)</u>	<u>(9,925)</u>
	<u><u>6,680,474</u></u>	<u><u>5,052,102</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：

	於二零一七年 六月三十日 人民幣千元	於二零一六年 十二月三十一日 人民幣千元
即期	6,690,397	5,062,027
減：呆賬撥備	<u>(9,923)</u>	<u>(9,925)</u>
	<u>6,680,474</u>	<u>5,052,102</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80%)，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核銷。

於二零一七年六月三十日，本集團的應收賬款和應收票據人民幣9,923,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣9,925,000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：

	於二零一七年 六月三十日 人民幣千元	於二零一六年 十二月三十一日 人民幣千元
並無逾期或減值	<u>6,680,474</u>	<u>5,052,102</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。於二零一七年六月三十日，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呆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

	於二零一七年 六月三十日 人民幣千元	於二零一六年 十二月三十一日 人民幣千元
應付第三方的款項	196,715	279,661
應付第三方的票據	266,473	512,382
應付關聯方的款項	559,079	400,251
應付關聯方的票據	211,568	376,746
	<u>1,233,835</u>	<u>1,569,040</u>

應付賬款和應付票據的賬齡按到期日分析如下：

	於二零一七年 六月三十日 人民幣千元	於二零一六年 十二月三十一日 人民幣千元
三個月內到期或按要求支付	1,079,744	998,562
三個月以上但六個月內到期	101,540	369,376
六個月以上但一年內到期	52,551	201,102
	<u>1,233,835</u>	<u>1,569,040</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

(a) 中期應付權益股東股息

董事會不建議派付截至二零一七年六月三十日止六個月的中期股息(截至二零一六年六月三十日止六個月：無)。

(b) 於期內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	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 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0.0510元 (截至二零一六年六月三十日止 六個月：每股人民幣0.0403元)	<u>428,806</u>	<u>338,841</u>

14 共同控制下的企業合併

於二零一六年九月三十日，本公司自南京國電南自新能源工程技術有限公司(「南自工程技術」，為中國華電集團公司(「華電」)的附屬公司)收購了蒙陰縣東大新能源有限公司(「東大新能源」)。由於本公司和南自工程技術受華電共同控制，因此此次收購被確定為同一控制下的企業合併。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。

15 報告期後事項

於二零一七年七月二十五日，本公司持有39%股權的聯營公司福建福清核電有限公司(「福清核電」)收到福建省物價局發出的《關於調整核電上網電價的通知》(閩價商[2017]179號)，根據該通知，福清核電二號機組含稅上網電價由0.43元/千瓦時調整為0.4055元/千瓦時，福清核電三號機組含稅上網電價由0.43元/千瓦時調整為0.3717元/千瓦時，上述上網電價調整自各機組正式商運之日起執行。

截至本報告日期，福清核電正就電價調整的實施日期和上述通知的執行方案與相關政府主管部門進行積極協商。管理層認為截至目前相關事項的最終結果難以可靠估計，因此未就此事項計提準備。