

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份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。



截至二零一五年十二月三十一日止年度之 全年業績公告

年度業績摘要

- 截至二零一五年十二月三十一日止年度的收入為人民幣15,347.0百萬元，比去年同期增長10.4%。
- 截至二零一五年十二月三十一日止年度的稅前利潤為人民幣2,623.1百萬元，比去年同期下降2.2%。
- 截至二零一五年十二月三十一日止年度的本公司權益持有人應佔利潤為人民幣1,901.5百萬元，比去年同期增長1.8%。
- 截至二零一五年十二月三十一日止年度的每股盈利約為人民幣21.65分，比去年同期下降7.5%。
- 董事會建議向本公司股東派發截至二零一五年十二月三十一日止年度的末期股息，每10股派發現金股息人民幣0.403元(含稅)。

華電福新能源股份有限公司(「本公司」或「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」)截至二零一五年十二月三十一日止年度之經審核合併全年業績，連同截至二零一四年十二月三十一日止年度的比較數字。載於本公告的本公司截至二零一五年十二月三十一日止年度的合併財務資料乃基於按國際會計準則委員會頒佈的《國際財務報告準則》以及香港《公司條例》的披露要求而編製的本公司合併財務報表。

管理層討論與分析

二零一五年，隨著我國經濟增長進入「新常態」，國內經濟轉型升級持續推進。經濟增長方式的改變促使電力供應結構持續優化，電力消費增長的主要動力由高耗能產業向新興產業、服務業和居民生活用電等方面轉換。受宏觀經濟尤其是工業生產增長趨緩、產業結構調整、工業轉型升級以及氣候因素等疊加作用的影響，二零一五年國內電力消費增速有所回落，全社會年用電量5,550,000吉瓦時，比去年增長0.5%，增速同比回落3.3%。

回顧「十二五」時期，全社會用電量年均增長5.7%，比「十一五」時期回落5.4%，電力消費減速增長趨勢明顯。隨著電力供應結構逐年優化，清潔能源在電力生產中的比重持續增長，預計二零一六年非化石能源發電裝機容量比重將進一步提高至36%左右。

一. 業務回顧

二零一五年，本集團積極應對嚴峻的經濟形勢和市場環境，各項工作中求進。運營管理方面，水電業務利潤超預期，煤電板塊在擠壓中搶佔空間，風光業務結構優化亮點呈現，分佈式業務經營向好；項目發展方面，高效煤電項目取得新進展，水電業務推進順利，風光業務發展和佈局優化持續加快，天然氣發電項目迎來新機遇，資產並購成效進一步顯現。

經過幾年的佈局與努力，我們的產業呈現風光凸顯、水火互補、分佈式新興、核電支撐的穩定經營結構，經濟效益穩定增長，區域佈局持續向好，發展後勁更為有力，多元化、清潔化、國際化的特點愈加明顯。

二零一五年，歸屬於本公司權益持有人的利潤為人民幣1,901.5百萬元，比二零一四年增長1.8%；控股裝機容量為13,845.2兆瓦，同比增長12.4%，總發電量為37,179,639.0兆瓦時，同比增長1.8%。

本集團所屬發電資產於二零一五年及二零一四年十二月三十一日控股裝機容量按類型分別為：

控股裝機容量(兆瓦)

類型	二零一五年	二零一四年	變化率
水電	2,507.9	2,457.0	2.1%
風電	6,417.3	4,889.3	31.3%
煤電	3,600.0	3,850.0	-6.5%
太陽能	799.7	724.2	10.4%
天然氣(分佈式)發電	495.0	367.0	34.9%
其他	25.3	25.3	0.0%
合計	<u>13,845.2</u>	<u>12,312.8</u>	<u>12.4%</u>

本集團所屬發電資產於二零一五年及二零一四年十二月三十一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	二零一五年	二零一四年	變化率
水電	1,867.0	1,817.6	2.7%
風電	5,917.7	4,442.9	33.2%
煤電	3,740.4	3,890.4	-3.9%
太陽能	764.9	695.7	9.9%
天然氣(分佈式)發電	741.2	604.9	22.5%
核電	849.4	421.2	101.7%
其他	25.1	25.1	0.0%
合計	<u>13,905.7</u>	<u>11,897.8</u>	<u>16.9%</u>

本集團所屬發電資產於二零一五年及二零一四年總發電量按類型分別為：

總發電量(兆瓦時)

類型	二零一五年	二零一四年	變化率
水電	9,455,427.4	8,933,550.9	5.8%
風電	9,070,847.4	6,764,710.7	34.1%
煤電	15,442,391.3	19,317,684.7	-20.1%
太陽能	932,079.5	541,844.2	72.0%
天然氣(分佈式)發電	2,114,557.8	783,972.5	169.7%
其他	164,335.6	166,368.6	-1.2%
合計	<u>37,179,639.0</u>	<u>36,508,131.6</u>	<u>1.8%</u>

1. 水電業務

於二零一五年十二月三十一日，本集團水電控股裝機容量2,507.9兆瓦，新增投產控股裝機容量50.9兆瓦，新增核准一個容量為100.0兆瓦的水電項目，且已開工建設。

二零一五年，福建區域來水前枯後豐，七大龍頭水庫本年累計降水量平均值2,090毫米，高於多年平均22.9%，高於上年22.4%。本集團通過統籌做好防汛、防颱、發電等方面工作，積極開展水庫和流域優化經濟調度，抓好水電經濟運行工作，加強水情預測，進一步提高水能利用率。於自二零一五年一月一日起至二零一五年十二月三十一日止期間(「報告期」)內，本集團水電總發電量9,455,427.4兆瓦時，同比增加5.8%；水電平均利用小時數為3,860小時，較上年3,649小時提高5.8%。平均上網電價(不含稅)人民幣285.6元/兆瓦時，同比提高人民幣9.1元/兆瓦時，同比提高3.3%。

2. 風電業務

於二零一五年十二月三十一日，本集團風電控股裝機容量6,417.3兆瓦，與二零一四年十二月三十一日相比增長31.3%。於報告期內，本集團新增投產風電項目控股裝機容量1,528.0兆瓦，風電總發電量9,070,847.4兆瓦時，同比增長34.1%，平均上網電價(不含稅)為人民幣495.4元/兆瓦時，同比提高人民幣6.7元/兆瓦時；風電平均利用小時數為1,745小時，同比下降7.6%，風電在建容量995.0兆瓦。

二零一五年，中國新疆、甘肅等區域棄風限電嚴重。本集團穩步優化風電發展佈局，大力開發優質風電項目，加大風電項目儲備，積極開拓南方風電市場。二零一五年內，新增核准27個項目，容量共計1,500.0兆瓦。截至二零一五年底，累計儲備已核准或已列入國家能源局前五批核准計劃(含增補)的未投產風電項目容量約達2.5吉瓦。

在生產管理中，我們有針對性的對設備進行集中整治和消缺，推進標準化檢修作業，提升設備良好運行水平，風機可利用率達到97.5%，運營維護成本控制在較低水平。

3. 煤電業務

於二零一五年十二月三十一日，本集團煤電業務控股裝機容量3,600.0兆瓦，邵武電廠響應國家節能減排上大壓小政策，關停機組250.0兆瓦，其替代電量政策將持續落實至2017年。報告期內，本集團煤電總發電量15,442,391.3兆瓦時，同比下降20.1%；煤電平均利用小時數4,011小時；平均上網電價(不含稅)為人民幣335.3元/兆瓦時，同比降低人民幣40.5元/兆瓦時，同比下降10.8%。

二零一五年，本集團抓住煤價下行的良好時機，有效控制燃料成本。報告期內，本集團煤電企業入場標煤單價(不含稅)人民幣531.4元/噸，同比減少人民幣85.4元/噸，下降13.8%。

於報告期內，本集團新獲得核准煤電項目2個，容量共計3,320.0兆瓦，其中一個已開工建設。

4. 太陽能業務

二零一五年，本集團穩步推進太陽能項目發展，緊抓機遇開拓太陽能市場。報告期內，本集團太陽能業務新增投產控股裝機容量75.5兆瓦，累計已投產控股裝機容量799.7兆瓦。二零一五年，本集團太陽能總發電量932,079.5兆瓦時，平均上網電價(不含稅)為人民幣899.2元/兆瓦時。

二零一五年內，本集團新獲核准12個項目，容量共計275.7兆瓦。截至二零一五年末，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668.2兆瓦。

5. 天然氣發電業務及其他

於二零一五年十二月三十一日，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，在建項目控股裝機容量146.4兆瓦。隨著天然氣價格持續走低，我們將抓住機遇，繼續推進發展天然氣分佈式項目。截至二零一五年十二月三十一日，本集團累計儲備已獲國家發改委核准批覆的天然氣發電項目12個，累計容量1,251.0兆瓦。

於二零一五年十二月三十一日，本集團持有福清核電站39.0%的股權，目前項目建設進展順利，一、二號機組已分別於二零一四和二零一五年投入商業運營，三、四號機組建設進展順利，五、六號機組已於本年度正式開工。此外，本集團於二零一五年三月二十三日通過與本集團控股股東華電集團訂立股權轉讓協議，成功收購三門核電有限公司10%股權。

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經審核財務報表及相關附註。

1. 概覽

二零一五年，本集團實現除稅前利潤為人民幣2,623.1百萬元，比二零一四年的人民幣2,680.8百萬元減少2.2%；其中，歸屬於本公司權益持有人的本年利潤為人民幣1,901.5百萬元，比二零一四年的人民幣1,867.2百萬元增長1.8%。

2. 收入

二零一五年，本集團的收入為人民幣15,347.0百萬元，二零一四年為人民幣13,895.4百萬元，增幅為10.4%，主要是由於本集團的水電、風電、天然氣(分佈式)發電板塊售電收入增加所致。

二零一五年，本集團的售電收入為人民幣14,045.2百萬元，而二零一四年則為人民幣13,543.7百萬元，增幅為3.7%，這主要是由於本集團的售電量增長所致。本集團的售電量同比增長1.2%，反映本集團於該等期間內的業務穩定增長。

本集團二零一五年及二零一四年各分部收入如下：

	二零一五年 人民幣百萬元	二零一四年 人民幣百萬元	變化率
水電	2,626.9	2,404.4	9.3%
風電	3,966.7	3,153.3	25.8%
煤電	5,272.3	7,137.5	-26.1%
太陽能	810.2	484.6	67.2%
天然氣(分佈式)發電	1,587.5	529.5	199.8%
其他	1,041.1	155.5	569.5%
報告分部總收入	<u>15,304.7</u>	<u>13,864.8</u>	<u>10.4%</u>

3. 其他淨收入

二零一五年，本集團的其他淨收入為人民幣154.7百萬元，而二零一四年則為人民幣236.5百萬元，降幅為34.6%，主要是由於：(1) 本年收到供應商補償款人民幣46.4百萬元，而二零一四年為人民幣114.8百萬元，降幅為59.6%；及(2) 本年收到的各項政府補助為人民幣62.2百萬元，而二零一四年為人民幣87.1百萬元，降幅為28.6%。

4. 經營費用

二零一五年，本集團的經營費用為人民幣10,737.0百萬元，而二零一四年則為人民幣9,190.4百萬元，增幅為16.8%。此增長主要是由於新機投產導致：(1) 折舊及攤銷增加；及(2) 人工成本增加。

二零一五年，由於本集團燃煤採購價格下降，燃料成本由二零一四年的人民幣4,217.8百萬元下降到人民幣3,854.3百萬元，降幅為8.6%。其中煤電板塊由於燃煤價格及發電量下降，燃料成本由人民幣3,799.3百萬元下降到人民幣2,659.6百萬元；天然氣(分佈式)發電板塊由於新機投產發電量增加，燃料成本由人民幣335.8百萬元上升到人民幣1,122.2百萬元。

二零一五年，本集團的折舊及攤銷開支為人民幣3,237.1百萬元，而二零一四年則為人民幣2,667.1百萬元，增幅為21.4%。此增長主要是本集團新機投產所致。

二零一五年，本集團的人工成本為人民幣1,192.1百萬元，而二零一四年則為人民幣1,051.6百萬元，增幅為13.4%，主要是由於本集團新機投產，業務拓展所需聘請更多僱員管理及任職於其已擴展的業務所致。

二零一五年，本集團的維修及保養成本為人民幣426.8百萬元，而二零一四年則為人民幣425.5百萬元，增幅為0.3%。

二零一五年，本集團的其他經營費用為人民幣549.4百萬元，而二零一四年則為人民幣342.3百萬元，增幅為60.5%，主要是由於本集團投產裝機容量增加，經營規模擴大所致。

二零一五年，本集團的替代電成本為人民幣99.5百萬元，而二零一四年則為人民幣54.6百萬元，增幅為82.2%，主要是由於本集團本年採購替代電增加所致。

5. 經營利潤

二零一五年，本集團的經營利潤為人民幣4,764.7百萬元，而二零一四年則為人民幣4,941.5百萬元，降幅為3.6%，主要是煤電板塊發電量同比減少20.1%，以及電價下調共同影響售電收入同比減少26.1%所致。本集團二零一五年及二零一四年各分部經營利潤分別為：

	二零一五年 人民幣百萬元	二零一四年 人民幣百萬元	變化率
水電	1,249.7	1,093.9	14.2%
風電	1,926.3	1,742.2	10.6%
煤電	1,133.1	1,898.6	-40.3%
太陽能	427.0	277.0	54.2%
天然氣(分佈式)發電	159.6	68.9	131.6%
其他	10.0	0.1	9,900.0%

6. 財務收入

二零一五年，本集團的財務收入為人民幣165.4百萬元，而二零一四年則為人民幣173.4百萬元，降幅為4.6%，財務收入主要包括金融資產的利息收入和其他投資的股息收入。

7. 財務費用

二零一五年，本集團的財務費用為人民幣2,734.9百萬元，而二零一四年則為人民幣2,517.8百萬元，增幅為8.6%，此增長主要是由於本集團業務增長所造成貸款的平均餘額增長所致。

8. 應佔聯營公司及合營企業利潤

二零一五年，本集團應佔聯營公司及合營企業利潤為人民幣427.8百萬元，而二零一四年則為人民幣83.7百萬元，主要原因是所投資的聯營公司本年的盈利水平上漲所致。

9. 所得稅

二零一五年，本集團的所得稅為人民幣405.3百萬元，而二零一四年則為人民幣533.5百萬元，降幅為24.0%，主要是由於本集團煤電板塊經營利潤同比減少40.3%，而新投產的風光板塊享受稅收優惠政策等原因所致。

10. 本年淨利潤

二零一五年，本集團的本年淨利潤為人民幣2,217.7百萬元，而二零一四年則為人民幣2,147.3百萬元，增幅為3.3%。此增幅主要由於新投產的風光板塊產生的利潤享受所得稅優惠政策。

11. 本公司權益持有人應佔利潤

二零一五年，本公司權益持有人應佔利潤為人民幣1,901.5百萬元，而二零一四年則為人民幣1,867.2百萬元，增幅為1.8%。

12. 非控股權益持有人應佔利潤

二零一五年，本集團的非控股權益持有人應佔利潤為人民幣316.2百萬元，而二零一四年則為人民幣280.1百萬元，增幅為12.9%。

13. 流動性及資本來源

於二零一五年十二月三十一日，本集團持有現金及現金等價物為人民幣1,996.3百萬元，與二零一四年十二月三十一日餘額人民幣3,291.0百萬元相比下降39.3%，主要原因是本公司二零一五年加強現金流量管理，合理控制現金期末餘額。本集團的業務資金來源主要為：(1)於二零一五年十二月三十一日，未動用銀行融通額度約人民幣20,691.6百萬元；及(2)現金及現金等價物約為人民幣1,996.3百萬元。

於二零一五年十二月三十一日，本集團借款為人民幣60,475.3百萬元，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16.7%。其中短期借款(包括長期借款的即期部份)為人民幣12,903.2百萬元，長期借款為人民幣47,572.1百萬元。

14. 資本開支

二零一五年，本集團資本開支為人民幣12,924.2百萬元，而二零一四年則為人民幣15,793.4百萬元，降幅為18.2%。資本開支主要為購建物業、廠房及設備的支出。

15. 淨資本負債比率

於二零一五年十二月三十一日，本集團的淨資本負債比率(淨債務(即借款總額減現金及現金等價物)除以權益總額)為276.6%，而於二零一四年十二月三十一日的淨資本負債比率為274.9%，增加1.7個百分點，主要原因為本公司本年新投基建項目新增負債所致。

16. 重大收購及出售

於二零一五年，本公司以人民幣1,115.9百萬元收購三門核電10%股權。

17. 重大投資

於二零一五年，本公司以人民幣327.9百萬元購買中國能源建設股份有限公司243,722,000股股票。

18. 重大投資／購入資本資產計劃

公司並無在未來一年做出重大投資／購入資本資產計劃。

19. 資產抵押

本集團部份貸款以物業、廠房及設備作為抵押。於二零一五年十二月三十一日，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣16,913.1百萬元。

20. 或有負債

於二零一五年十二月三十一日，本集團對外提供擔保的銀行貸款餘額為人民幣25.4百萬元。

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。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以天然氣作為燃料，因此，充足和及時供應天然氣對我們的天然氣(分佈式)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

二零一五年，巴黎氣候變化大會通過了全球氣候變化新協議。協議為二零二零年後全球應對氣候變化行動作出安排。協議要求各方應對全球氣候變化威脅，減少溫室氣體排放，把全球平均氣溫較工業化前水平升高控制在2°C之內，努力把升溫控制在1.5°C之內，本世紀下半葉實現溫室氣體近零排放。

中國是全球應對氣候變化事業的積極參與者，目前已成為世界節能和利用新能源、可再生能源第一大國。我國要加大對清潔能源、低碳經濟等領域的投資，制定有雄心的減排計劃，減緩氣候變化過程。本集團將利用當前有利的國家政策與經濟形勢，加快發展風、光電，有序發展水電，因地制宜發展氣電，優化發展超淨煤電，穩步推進新能源產業發展，不斷提高清潔能源在資產結構的佔比。

風電、光伏業務

本集團將牢固樹立價值思維和可持續發展理念，持續調整資產區域佈局，將項目投資向經濟效益好且不限電的中部、東南部地區傾斜，對於限電區域謹慎選取優質項目，適時開工，同時緊密跟進特高壓外送基地通道和新能源基地建設，爭取儲備更多優質資源。我們將繼續拓展光伏發電市場，繼續密切跟蹤國家可再生能源配額制政策及國家風電電價補貼等政策變化情況，並通過與風電投資商、風電設備製造商共同開發等形式，實現多元化項目開發模式。

水電業務

二零一六年，本集團將繼續開拓福建區域水電市場，提高水電效益，目前多個抽蓄項目已開展前期工作。本集團將繼續加快水電項目儲備開發，重點並購優質水電項目，保障水電產業健康發展。

天然氣發電業務

二零一五年國家能源局對天然氣調價政策發佈以後，對天然氣發電的發展起到積極的推動作用。本集團將穩步發展涉氣產業，加快天然氣發電項目發展進程，助推燃氣熱電聯產項目開發；擴大公司新能源市場，促進本集團新能源產業發展步伐。

煤電業務

伴隨邵武三期、可門三期等火電項目的核准，本集團將積極穩妥推進新項目建設，為企業可持續經營奠定基礎，同時密切關注並跟進國家對燃煤機組節能改造的後續配套政策。

其他資料

1. 利潤分派

董事會建議向股東分派截至二零一五年十二月三十一日止年度的末期股息，每10股派發現金人民幣0.403元(含稅)。所有股息將在本公司股東週年大會(「股東週年大會」)上經股東批准後派付。待在股東週年大會上獲股東批准分派建議後，截至二零一五年十二月三十一日止年度之末期股息預計於二零一六年八月十五日或之前向本公司股東派付。

2. 企業管治守則

於報告期內，本公司一直遵守香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「《上市規則》」)附錄十四《企業管治守則及企業管治報告》(「企業管治守則」)所載之所有守則條文。

3. 遵守證券交易守則

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》」)，作為監管所有董事及監事進行本公司證券交易的行為守則及規則。經向本公司董事及監事作出具體查詢後，全體董事及監事均已確認：於本報告期內，彼等已嚴格遵守《標準守則》所訂之標準。本公司亦就有關僱員(定義見《上市規則》)進行本公司證券交易事宜設定指引，指引條款不比《標準守則》寬鬆。本公司並無發現有關僱員違反指引。

董事會將不時審查本公司的企業管治常規及運作，以符合《上市規則》項下有關規定並保障股東的利益。

4. 董事對財務報表承擔的責任

董事會了解其編製本集團截至二零一五年十二月三十一日止年度財務報表的責任。本公司之賬目乃根據所有相關法規規定及適用會計準則而編製。董事有責任確保適用之會計政策獲貫徹選用；作出審慎和合理的判斷及估計；以及賬目是按持續經營基準編製。董事會負責就年度及中期報告、內幕消息及根據《上市規則》及其他監管規定披露事項，呈報清晰及明確的評估。管理層已向董事會提供必要的說明及數據，以便董事會就提交董事會審批的本集團財務資料及狀況作出知情評估。

5. 購買、出售或贖回本公司上市證券

於報告期內，本公司並無贖回本身之任何證券，本公司或其任何附屬公司亦無購買或出售任何其於香港聯合交易所有限公司（「香港聯交所」）上市之任何證券。

審核與風險管理委員會

本集團的二零一五年度業績以及根據國際財務報告準則編製的截至二零一五年十二月三十一日止年度財務報表已經本公司審核與風險管理委員會審閱。

載於初步公告的有關截至二零一五年十二月三十一日止年度本集團合併損益及其他綜合收益表、合併財務狀況表以及相關附註的數字，已獲本集團核數師畢馬威會計師事務所同意，乃與本集團本年度的經審核合併財務報表一致。

刊登年度業績及報告

本業績公告將分別在香港聯交所網站(www.hkexnews.hk)以及本公司網站(www.hdfx.com.cn)上刊發。

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年度報告，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三月二十三日

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、張白先生及陶志剛先生。

合併損益及其他綜合收益表

截至二零一五年十二月三十一日止年度

(以人民幣列示)

	附註	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
收入	6	<u>15,346,968</u>	<u>13,895,445</u>
其他淨收入	7	<u>154,710</u>	<u>236,544</u>
經營開支			
燃料成本		(3,854,306)	(4,217,832)
替代電成本		(99,487)	(54,604)
折舊及攤銷		(3,237,109)	(2,667,084)
服務特許權建造成本		(40,017)	(26,519)
員工成本	9(a)	(1,192,117)	(1,051,581)
維修和維護		(426,813)	(425,501)
煤炭銷售成本		(884,558)	–
行政開支		(453,166)	(405,023)
其他經營開支		<u>(549,380)</u>	<u>(342,296)</u>
		<u>(10,736,953)</u>	<u>(9,190,440)</u>
經營利潤		<u>4,764,725</u>	<u>4,941,549</u>
財務收入		165,404	173,389
財務費用		<u>(2,734,870)</u>	<u>(2,517,826)</u>
財務費用淨額	8	<u>(2,569,466)</u>	<u>(2,344,437)</u>
應佔聯營公司及合營企業 的利潤減虧損		<u>427,807</u>	<u>83,721</u>
除稅前利潤	9	2,623,066	2,680,833
所得稅	10	<u>(405,347)</u>	<u>(533,521)</u>
年度利潤		<u><u>2,217,719</u></u>	<u><u>2,147,312</u></u>

合併損益及其他綜合收益表(續)

截至二零一五年十二月三十一日止年度

(以人民幣列示)

	附註	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
以下人士應佔：			
本公司權益股東及永續 中期票據持有人		1,901,528	1,867,214
非控股權益		316,191	280,098
年度利潤		<u>2,217,719</u>	<u>2,147,312</u>
每股基本及攤薄盈利(人民幣分)	11	<u>21.65</u>	<u>23.40</u>
年度利潤		2,217,719	2,147,312
年度其他綜合收益(除稅後)：			
其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		19,704	—
可供出售證券：			
公允價值儲備變動淨額		6,938	—
年度其他綜合收益		<u>26,642</u>	<u>—</u>
年度綜合收益總額		<u>2,244,361</u>	<u>2,147,312</u>
以下人士應佔：			
本公司權益股東及 永續中期票據持有人		1,928,170	1,867,214
非控股權益		316,191	280,098
本年度綜合收益總額		<u>2,244,361</u>	<u>2,147,312</u>

合併財務狀況表

(以人民幣列示)

		二零一五年 十二月三十一日	二零一四年 十二月三十一日
	附註	人民幣千元	人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備		75,589,420	66,073,607
租賃預付款項		1,236,857	1,079,767
無形資產		1,119,696	1,100,009
於聯營公司及合營企業的權益		6,742,434	4,433,280
其他非流動資產		4,308,562	3,195,240
遞延稅項資產		359,219	303,989
非流動資產總額		89,356,188	76,185,892
流動資產			
存貨		398,033	426,543
應收賬款及應收票據	12	3,598,827	3,491,733
預付款項及其他流動資產		1,748,156	1,854,416
預繳稅項		25,752	17,627
受限制存款		422,088	667,924
現金及現金等價物		1,996,253	3,290,987
流動資產總額		8,189,109	9,749,230
流動負債			
借款		12,903,227	11,996,949
融資租賃承擔		52,855	64,321
應付賬款及應付票據	13	2,527,790	2,915,176
其他應付款項		11,411,496	11,245,660
遞延收入		30,830	28,412
應付稅項		195,902	328,213
流動負債總額		27,122,100	26,578,731

合併財務狀況表(續)
(以人民幣列示)

	二零一五年 十二月三十一日 人民幣千元	二零一四年 十二月三十一日 人民幣千元
流動負債淨額	<u>(18,932,991)</u>	<u>(16,829,501)</u>
資產總額減流動負債	<u>70,423,197</u>	<u>59,356,391</u>
非流動負債		
借款	47,572,092	39,830,284
融資租賃承擔	454,063	677,947
遞延收入	412,249	369,705
遞延稅項負債	842,212	820,210
非流動負債總額	<u>49,280,616</u>	<u>41,698,146</u>
資產淨值	<u>21,142,581</u>	<u>17,658,245</u>
資本及儲備		
股本	8,407,962	8,407,962
儲備	8,067,883	6,604,762
永續中期票據	1,994,000	—
本公司權益股東及永續 中期票據持有人應佔權益總額	18,469,845	15,012,724
非控股權益	<u>2,672,736</u>	<u>2,645,521</u>
權益總額	<u>21,142,581</u>	<u>17,658,245</u>

財務報表附註

(除另有指明外，均以人民幣列示)

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 合規聲明

本財務報表乃根據所有適用的國際財務報告準則(「**國際財務報告準則**」)編製，包括國際會計準則理事會(「**國際會計準則理事會**」)頒佈的所有適用個別國際財務報告準則、國際會計準則(「**國際會計準則**」)及詮釋以及香港公司條例的披露規定。本財務報表亦符合香港聯交所《證券上市規則》的適用披露條文。

國際會計準則理事會已頒佈將於本集團及本公司當前的會計期間首次生效或可供提早採納的若干新訂及經修訂國際財務報告準則。附註4提供有關首次採用該等變動對任何本集團當前及過往會計期間所導致的會計政策變動於本財務報表的反映。

3 財務報表的編製基準

截至二零一五年十二月三十一日止年度的合併財務報表包括本集團及其於聯營公司及合營企業的權益。

合併財務報表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十二月三十一日存在流動負債淨額人民幣18,932,991,000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。

編製財務報表所用的計量基準為歷史成本基準。惟分類為可供出售或買賣證券的金融工具乃按其公允價值列賬。

編製符合國際財務報告準則的財務報表，需要管理層作出影響政策的應用以及資產、負債、收入及開支的呈報金額的判斷、估計及假設。該等估計及相關假設乃基於過往經驗及在具體情況下相信屬合理的各種其他因素，而所得結果構成對不能從其他來源即時取得的資產及負債賬面值判斷的依據。實際結果或會有別於此等估計。

各項估計及相關假設會經持續審閱。倘會計估計的修訂僅影響修訂作出的期間，則有關修訂在對估計作出修訂的期間內確認，倘修訂會影響本期間及未來期間，則會在作出有關修訂的期間及未來期間確認。

4 會計政策變動

國際會計準則理事會已頒佈以下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：

- 國際會計準則第19號之修訂，僱員福利：界定福利計劃：僱員供款
- 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

本集團並無於當前會計期間應用尚未生效的新訂準則或詮釋。採納經修訂國際財務報告準則之影響披露如下：

國際會計準則第19號之修訂，僱員福利：界定福利計劃：僱員供款

該等修訂引入了一項豁免，旨在簡化對僱員或第三方按界定福利計劃繳納的若干供款的會計處理。當供款滿足該等修訂所設定的標準時，公司可以將供款確認為在相關僱員服務提供期間對僱員服務成本的扣減，而不將其包含於定額福利責任的計算中。由於界定福利計劃屬退休福利計劃，而根據退休福利計劃，實體應向單獨實體支付定額供款，但無法定或推定責任支付更多供款，故該等修訂對此類財務報表並無影響。

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及二零一一年至二零一三年週期)

此兩個週期之年度改進包括九項準則之修訂及連同其他準則之相應修訂。其中，國際會計準則第24號「關聯方披露」已予以修改，藉以將「關聯方」的釋義擴展為包括提供主要管理人員服務予申報實體的管理實體，並要求披露為獲得管理實體提供的主要管理人員服務而產生的金額。由於本集團並無自管理實體獲得主要管理人員服務，故該等修訂對本集團的關聯方披露並無任何影響。

5 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：

- 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。
- 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。
- 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。
- 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。

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，而其業績、資產及負債已計入截至二零一四年十二月三十一日止年度的年度財務報表內的報告分部其他業務中。截至二零一四年十二月三十一日止年度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。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二零一五年及二零一四年十二月三十一日止年度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：

截至二零一五年十二月三十一日止年度

	水力發電 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	火力發電 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	2,619,363	3,959,322	5,098,154	809,119	1,455,186	104,095	14,045,239
–銷售熱能與其他	7,572	7,374	174,148	1,077	132,276	936,984	1,259,431
報告分部收入	<u>2,626,935</u>	<u>3,966,696</u>	<u>5,272,302</u>	<u>810,196</u>	<u>1,587,462</u>	<u>1,041,079</u>	<u>15,304,670</u>
報告分部利潤(經營利潤)	<u>1,249,651</u>	<u>1,926,307</u>	<u>1,133,057</u>	<u>427,038</u>	<u>159,580</u>	<u>10,023</u>	<u>4,905,656</u>
折舊及攤銷	(471,808)	(1,657,192)	(646,149)	(269,877)	(156,092)	(32,044)	(3,233,162)
利息收入	3,314	84,986	3,587	7,435	1,481	1,217	102,020
利息支出	(157,902)	(1,323,307)	(388,062)	(227,541)	(104,161)	(19,074)	(2,220,047)
本年度分部 非流動資產的增加	503,683	9,820,006	963,724	883,412	666,870	76,619	12,914,314
報告分部資產	10,673,160	53,467,477	12,600,062	7,621,272	4,405,440	1,216,824	89,984,235
報告分部負債	<u>3,852,980</u>	<u>44,000,719</u>	<u>9,208,696</u>	<u>5,957,123</u>	<u>3,390,873</u>	<u>1,172,985</u>	<u>67,583,376</u>

截至二零一四年十二月三十一日止年度

	水力發電 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	火力發電 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	2,395,274	3,131,057	6,923,491	477,772	510,045	106,040	13,543,679
–銷售其他	9,107	22,286	214,024	6,819	19,477	49,461	321,174
報告分部收入	<u>2,404,381</u>	<u>3,153,343</u>	<u>7,137,515</u>	<u>484,591</u>	<u>529,522</u>	<u>155,501</u>	<u>13,864,853</u>
報告分部利潤(經營利潤)	<u>1,093,870</u>	<u>1,742,243</u>	<u>1,898,633</u>	<u>276,956</u>	<u>68,858</u>	<u>128</u>	<u>5,080,688</u>
折舊及攤銷	(465,930)	(1,301,804)	(649,883)	(166,285)	(46,352)	(34,038)	(2,664,292)
利息收入	7,061	29,457	8,851	2,674	420	3,565	52,028
利息支出	(210,582)	(1,249,900)	(460,723)	(140,978)	(17,120)	(32,985)	(2,112,288)
本年度分部							
非流動資產的增加	279,855	12,094,458	372,374	1,969,805	1,038,271	17,527	15,772,290
報告分部資產	10,297,357	44,978,700	12,575,819	6,740,603	3,901,221	802,199	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>2,968,940</u>	<u>542,243</u>	<u>59,776,459</u>

(b) 報告分部收入、利潤、資產及負債的對賬

	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	15,304,670	13,864,853
服務特許權建造收入	40,017	26,519
未分配總部及企業收入	2,281	4,073
合併收入	<u>15,346,968</u>	<u>13,895,445</u>

	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
利潤		
報告分部利潤	4,905,656	5,080,688
未分配總部及企業收入	2,281	4,073
未分配總部及企業開支	(143,212)	(143,212)
應佔聯營公司及合營企業的 利潤減虧損	427,807	83,721
財務費用淨額	(2,569,466)	(2,344,437)
合併除稅前利潤	<u>2,623,066</u>	<u>2,680,833</u>
資產		
報告分部資產	89,984,235	79,295,899
分部間應收款項	(2,997,773)	(6,983,997)
	<u>86,986,462</u>	<u>72,311,902</u>
於聯營公司及合營企業的權益	6,742,434	4,433,280
其他非流動資產	959,819	512,300
遞延稅項資產	359,219	303,989
預繳稅項	25,752	17,627
未分配總部及企業資產	2,471,611	8,356,024
合併資產總額	<u>97,545,297</u>	<u>85,935,122</u>
負債		
報告分部負債	67,583,376	59,776,459
分部間應付款項	(2,997,773)	(6,983,997)
	<u>64,585,603</u>	<u>52,792,462</u>
應付稅項	195,902	328,213
遞延稅項負債	842,212	820,210
未分配總部及企業負債	10,778,999	14,335,992
合併負債總額	<u>76,402,716</u>	<u>68,276,877</u>

(c) 地區資料

由於本集團於中國境外無重大運營，故無區域分部報告呈列。

(d) 主要客戶

截至二零一五年十二月三十一日止年度，來自中國政府控制下的電網公司的電力銷售收入為人民幣12,972,220,000元(二零一四年：人民幣13,374,538,000元)。所有服務特許權建造收入均來自中國政府。

6 收入

年內確認的各主要收入類別的金額如下：

	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
銷售電力		
— 自發電	13,850,526	13,437,462
— 替代電(附註(i))	194,713	106,217
	<u>14,045,239</u>	<u>13,543,679</u>
服務特許權建造收入(附註(ii))	40,017	26,519
銷售煤炭	901,445	—
其他	360,267	325,247
	<u>15,346,968</u>	<u>13,895,445</u>

附註：

- (i) 替代電安排允許一家煤電廠可購買其他煤電廠的剩餘發電量，並根據買方的經批准上網電價向地方電網出售該等發電量。

- (ii) 本集團與地方政府(「授予人」)簽訂了多項服務特許權協議，可於特許期內建造及營運風電廠。於特許期內，本集團須負責建造及維護風電廠。於特許期結束時，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。年內入賬的服務特許權建造收入指已於服務特許期的建造階段內確認的收入。由於絕大部分建造活動屬分包，故等額成本已入賬。

本集團已確認與服務特許權安排相關的無形資產，即本集團於特許期內就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付款下限保證，故本集團並未確認服務特許權應收款項。

7. 其他淨收入

	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
政府補助	62,168	87,050
出售物業、廠房及設備的虧損淨額	(1,837)	(12,724)
設備供應商的罰金收入(附註(i))	46,401	114,810
其他	47,978	47,408
	<u>154,710</u>	<u>236,544</u>

附註：

- (i) 設備供應商的罰金收入主要是為彌補本集團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。

8 財務收入及費用

	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	98,960	54,520
其他投資的股息收入	66,444	103,812
匯兌收益	—	15,057
財務收入	<u>165,404</u>	<u>173,389</u>
須於五年內全數償還的銀行 及其他借款的利息	647,388	715,625
其他貸款的利息	2,443,269	2,092,549
融資租賃項下財務費用	33,922	51,011
減：已資本化為物業、廠房及設備 的利息支出	<u>415,760</u>	<u>364,170</u>
	2,708,819	2,495,015
銀行手續費及其他	25,527	22,811
匯兌虧損	<u>524</u>	<u>—</u>
財務費用	<u>2,734,870</u>	<u>2,517,826</u>
已在損益中確認的財務費用淨額	<u><u>(2,569,466)</u></u>	<u><u>(2,344,437)</u></u>

截至二零一五年十二月三十一日止年度，借款費用已按年利率4.13%至6.88%予以資本化(二零一四年：4.83%至8.00%)。

9 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

	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	1,056,500	928,010
界定供款退休計劃的供款	135,617	123,571
	<u>1,192,117</u>	<u>1,051,581</u>

(b) 其他項目

	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	24,859	19,207
—無形資產	38,726	31,871
折舊		
—物業、廠房及設備	3,173,524	2,616,006
減值損失		
—物業、廠房及設備	36,952	1,055
核數師酬金		
—審核服務	10,600	10,600
—其他服務(中期審閱)	2,500	2,500
經營租賃費用		
—租用機器	6,226	6,983
—租用物業	64,796	43,062
存貨成本	<u>5,045,816</u>	<u>4,816,481</u>

10 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：

	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
即期稅項		
年內撥備	426,901	498,617
以往年度撥備不足	11,737	1,674
	<u>438,638</u>	<u>500,291</u>
遞延稅項		
暫時性差異的產生及轉回	(33,291)	33,230
	<u>(33,291)</u>	<u>33,230</u>
所得稅合計	<u>405,347</u>	<u>533,521</u>

本集團截至二零一五年及二零一四年十二月三十一日止年度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)須按年內應課稅利潤的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十二月三十一日止年度並無應課稅利潤。

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：

	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>2,623,066</u>	<u>2,680,833</u>
適用稅率	25%	25%
除稅前利潤的名義稅項	655,767	670,208
不可扣減開支的稅務影響	26,856	10,020
毋須課稅收入的稅務影響	(131,637)	(50,201)
中國稅項寬減的稅務影響(附註(i))	(245,315)	(151,959)
未確認的未動用稅項虧損的稅務影響	91,735	84,116
動用以往未確認稅項虧損的稅務影響	(3,796)	(9,273)
購買環保設備的稅款減免	-	(17,077)
以往年度撥備不足	11,737	1,674
其他	<u>-</u>	<u>(3,987)</u>
實質稅項開支	<u><u>405,347</u></u>	<u><u>533,521</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，本集團的若干附屬公司(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。

11 每股基本和攤薄盈利

每股基本盈利乃根據年內本公司普通股股東應佔利潤人民幣1,820,709,000元(二零一四年：人民幣1,867,214,000元)及已發行普通股的加權平均數8,407,962,000股(二零一四年：7,979,396,000股)計算如下：

	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	1,901,528	1,867,214
減：永續中期票據持有人應佔利潤	<u>80,819</u>	<u>-</u>
本公司普通股股東應佔利潤	<u>1,820,709</u>	<u>1,867,214</u>
已發行普通股的加權平均數：		
	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
二零一四年發行股份的影響	<u>-</u>	<u>356,780</u>
於十二月三十一日的加權平均股份數目	<u>8,407,962</u>	<u>7,979,396</u>

由於所呈報年度並無潛在具攤薄性股份，故每股基本盈利與每股攤薄盈利之間並無差異。

12 應收賬款及應收票據

	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
應收第三方款項	3,633,316	3,526,222
減：呆賬撥備	<u>34,489</u>	<u>34,489</u>
	<u>3,598,827</u>	<u>3,491,733</u>

(a) 賬齡分析

本集團應收賬款及應收票據的賬齡按到期日分析如下：

	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
即期	3,633,316	3,526,222
減：呆賬撥備	<u>34,489</u>	<u>34,489</u>
	<u>3,598,827</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，惟風電項目及太陽能項目等若干可再生能源項目收取的可再生能源電價補助(約佔售電款項總額的22%至89%)除外，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) 應收賬款及應收票據減值

應收賬款及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及應收票據中撇銷。

年內呆賬撥備變動(包括個別及共同虧損部分)如下所示：

	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
於一月一日	34,489	33,608
已確認的減值虧損	1	881
無法收回款項的核銷	<u>(1)</u>	<u>-</u>
於十二月三十一日	<u><u>34,489</u></u>	<u><u>34,489</u></u>

於二零一五年十二月三十一日，本集團的應收賬款及應收票據人民幣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歸因於陷入財務困境的相關方，管理層評估認為該等應收款項預計無法收回。因此，經已確認為呆賬作出的特別撥備。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：

	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
並無逾期或減值	<u><u>3,598,827</u></u>	<u><u>3,491,733</u></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。於二零一五年十二月三十一日，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。

13 應付賬款及應付票據

	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
應付第三方賬款	363,098	520,291
應付第三方票據	1,870,575	2,129,883
應付關聯方款項	67,537	117,103
應付關聯方票據	226,580	147,899
	<u>2,527,790</u>	<u>2,915,176</u>

應付賬款及應付票據的賬齡按到期日分析如下：

	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
三個月內到期或按要求支付	1,078,816	1,179,878
三個月以上但六個月內到期	988,847	1,268,248
六個月以上但一年內到期	460,127	467,050
	<u>2,527,790</u>	<u>2,915,176</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。

14 股息

(i) 本年度應付本公司股東股息

	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
於報告期結束後建議宣派的末期 股息為每股人民幣0.0403元 (二零一四年：每股人民幣 0.0435元)	<u><u>338,841</u></u>	<u><u>365,746</u></u>

董事會於二零一六年三月二十三日決議向本公司股東分派二零一五年股息每股人民幣0.0403元，惟須待股東於應屆股東週年大會上批准。於報告期結束後建議的末期股息並未確認為報告期末的負債。

(ii) 於本年度批准及派付的應付本公司股東上個財政年度的股息

	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
於本年度批准及派付的有關上個 年度的末期股息為每股人民幣 0.0435元(二零一四年：每股人民 幣0.0382元)	<u><u>365,746</u></u>	<u><u>304,820</u></u>