

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。



截至二零一九年十二月三十一日止年度之 全年業績公告

年度業績摘要

- 截至二零一九年十二月三十一日止年度的收入為人民幣19,775.9百萬元，比去年同期增長7.9%。
- 截至二零一九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2,415.7百萬元，比去年同期增長6.5%。
- 截至二零一九年十二月三十一日止年度的本集團的淨利潤為人民幣2,691.5百萬元，比去年同期增長8.8%。
- 董事會建議向本公司股東派發截至二零一九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0.540元(含稅)，比去年同期減少人民幣0.028元，佔可分配利潤的30.0%。

華電福新能源股份有限公司(「本公司」或「公司」或「我們」)董事(「董事」)會(「董事會」)欣然宣佈本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)截至二零一九年十二月三十一日止年度之經審核合併全年業績，連同截至二零一八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二零一九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

二零一九年，在以習近平同志為核心的黨中央堅強領導下，全國上下堅持穩中求進工作總基調，堅持以供給側結構性改革為主線，加強宏觀政策逆週期調節，全力做好「六穩」工作，經濟運行總體平穩，發展質量穩步提升，主要預期目標任務較好完成。二零一九年，國內生產總值人民幣99.08萬億元，同比增長6.1%，符合年初提出的6%至6.5%的預期目標。

電力生產增速放緩，全社會用電量72.26億兆瓦時，同比增長4.5%，增速同比降低3.93個百分點。全口徑發電量73.25億兆瓦時，同比增長4.7%。分類型看，風電發電量4.05億兆瓦時，同比增長10.9%；太陽能發電量2.2億兆瓦時，同比增長26.5%；水電發電量13.0億兆瓦時，同比增長5.7%；火電發電量50.45億兆瓦時，同比增長2.4%；核電發電量3.48億兆瓦時，同比增長18.2%。截至二零一九年底，全國發電裝機201.06億兆瓦，同比增長5.8%，其中風電裝機21.05億兆瓦，同比增長14.0%；太陽能裝機20.46億兆瓦，同比增長17.4%；水電裝機35.64億兆瓦，同比增長1.1%；火電裝機119.05億兆瓦，同比增長4.1%；核電裝機4.8億兆瓦，同比增長9.1%。全年發電設備平均利用小時數為3,825小時，同比降低54小時，其中風電2,082小時，同比降低21小時；太陽能1,169小時，同比增長54小時；水電3,726小時，同比增長119小時；火電4,293小時，同比降低85小時；核電7,394小時，同比降低149小時。

一. 業務回顧

二零一九年，本集團全面推進發展戰略實施，充分發揮多元化發電資產優勢，水電板塊抓住福建省來水較好的有利形勢，煤電板塊加大進口煤炭採購力度，風電板塊積極面對全國大部分地區風速下降的不利形勢，強化設備治理，各項工作取得了積極成效：本集團全年完成總發電量47,696,505.4兆瓦時，同比增加7.0%；歸屬於本公司權益持有人應佔利潤人民幣2,415.7百萬元，同比增長6.5%；核准電源項目容量130.0兆瓦，新增控股裝機容量218.2兆瓦，清潔能源裝機容量佔比78.1%。

本集團所屬發電資產於二零一九年及二零一八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	二零一九年	二零一八年	變化率
風電	8,035.2	7,993.0	0.5%
太陽能發電	1,214.7	1,155.6	5.1%
水電	2,607.9	2,607.9	0.0%
煤電	3,600.0	3,600.0	0.0%
天然氣(分佈式)發電	970.0	902.6	7.5%
其他清潔能源發電	25.3	25.3	0.0%
合計	<u>16,453.1</u>	<u>16,284.4</u>	<u>1.0%</u>

本集團所屬發電資產於二零一九年及二零一八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	二零一九年	二零一八年	變化率
風電	7,514.2	7,456.2	0.8%
太陽能發電	1,159.1	1,120.8	3.4%
水電	1,967.0	1,967.0	0.0%
煤電	3,740.4	3,740.4	0.0%
天然氣(分佈式)發電	1,104.4	1,037.0	6.5%
核電	1,948.8	1,948.8	0.0%
其他清潔能源發電	25.1	25.1	0.0%
合計	<u>17,459.0</u>	<u>17,295.3</u>	<u>0.9%</u>

本集團所屬發電資產於二零一九年及二零一八年總發電量按類型分別為：

總發電量(兆瓦時)

類型	二零一九年	二零一八年	變化率
風電	16,913,424.4	16,869,057.5	0.3%
太陽能發電	1,724,094.8	1,613,383.0	6.9%
水電	9,461,387.0	5,790,818.4	63.4%
煤電	16,032,179.8	17,513,697.9	-8.5%
天然氣(分佈式)發電	3,422,776.1	2,620,624.7	30.6%
其他清潔能源發電	142,643.3	166,139.8	-14.1%
合計	<u>47,696,505.4</u>	<u>44,573,721.3</u>	<u>7.0%</u>

(一)風電業務

於二零一九年十二月三十一日，本集團風電控股裝機容量8,035.2兆瓦，與二零一八年十二月三十一日相比增長0.5%。於二零一九年一月一日至二零一九年十二月三十一日止期間(「報告期」)內，本集團新增投產風電項目控股裝機容量91.7兆瓦，風電總發電量16,913,424.4兆瓦時，同比增長0.3%，平均上網電價(不含稅)為人民幣419.59元/兆瓦時，同比下降人民幣10.61元/兆瓦時，同比降低2.47%。

二零一九年，本集團風電項目平均利用小時數為2,099小時，高於全國風電平均利用小時數17小時。二零一九年，本集團優化、細化對標指標，完善風電企業生產營銷指標對標體系，開展利用小時專項提升活動。同時，我們注重加強風電設備可靠性和經濟性管理，持續開展故障多發及發電性能較差的風電機組綜合治理工作，風電設備綜合整治和運行維護管理成效顯著，風機可利用率達到98.81%。

二零一九年，本集團積極開發風電項目，穩妥有序推進海上風電項目開發，福建福清海壇海峽海上風電項目實現正式開工，浙江玉環海上風電開工條件落實加速；緊跟特高壓風電基地項目進展，內蒙古、新疆等外送風電項目已完成開工決策，積極對接內蒙古、陝西、吉林等區域清潔能源基地規劃開發。於二零一九年，新增核准兩個風電項目，容量共計130兆瓦。

(二) 太陽能發電業務

於二零一九年十二月三十一日，本集團太陽能發電控股裝機容量1,214.7兆瓦。

二零一九年，本集團太陽能發電業務總發電量1,724,094.8兆瓦時，平均上網電價(不含稅)為人民幣807.59元/兆瓦時，同比提高人民幣3.29元/兆瓦時，同比提高0.41%。太陽能發電平均利用小時數1,419小時，同比增長24小時。

(三) 水電業務

於二零一九年十二月三十一日，本集團水電控股裝機容量2,607.9兆瓦，在建容量1,200兆瓦。

二零一九年，本集團水電總發電量9,461,387.0兆瓦時，同比增長63.4%；平均上網電價(不含稅)人民幣287.57元/兆瓦時，同比降低人民幣1.03元/兆瓦時，同比降低0.4%。

二零一九年，福建區域來水豐沛，七大龍頭水庫本年累計來水量273.86億立方米，與去年同比增長132.8%，與多年平均相比增長33.9%。本集團強化經濟運行增效益，充分發揮一級龍頭水庫作用，積極開展流域水庫優化調度工作，提高流域電站群發電效益，實現年平均利用小時3,631小時，同比提高1,320小時，比福建省統調水電利用小時高295小時。

(四) 煤電業務

於二零一九年十二月三十一日，本集團煤電業務控股裝機容量3,600.0兆瓦，在建項目一個。

二零一九年，本集團煤電總發電量16,032,179.8兆瓦時，同比降低8.5%，煤電平均利用小時數4,453小時，同比降低8.5%；供電煤耗305.79克／千瓦時，同比降低1.0克／千瓦時；平均上網電價(不含稅)為人民幣343.96元／兆瓦時，同比提高人民幣0.66元／兆瓦時，同比提高0.2%。

二零一九年，煤電板塊整體煤價下降，同時，本集團努力提升優質優價進口煤的摻燒比重。入廠標煤單價(含稅)人民幣789.08元／噸，同比下降人民幣132.9元／噸。在同區域四大集團同類型企業對標中，可門公司排名實現了歷史性的突破，綜合標煤單價排名從第四名升至第二名(與第一名差距縮小人民幣43.77元／噸)，進口標煤單價排名從第四名升至第一名，可門公司全年節約燃料成本約人民幣150百萬元。

(五)天然氣(分佈式)發電業務及其他業務

於二零一九年十二月三十一日，本集團天然氣(分佈式)發電項目已投產控股裝機容量970.0兆瓦，在建項目兩個。

於報告期內，本集團天然氣(分佈式)發電項目新增投產控股裝機容量67.4兆瓦。

於二零一九年十二月三十一日，本集團持有福建福清核電有限公司(「福清核電」)39%及浙江三門核電有限公司(「三門核電」)10%的股權。福清核電一至四號機組，三門核電一、二號機組運營良好。

於二零一九年十二月三十一日，我們還擁有兩個運營中的生物質能源發電項目，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經審計財務報表及相關附註。

1. 概覽

二零一九年，本集團的盈利水平平穩增長，本集團實現除稅前利潤為人民幣3,233.8百萬元，較二零一八年的人民幣2,757.8百萬元增長17.3%。其中，歸屬於本公司權益持有人應佔利潤為人民幣2,415.7百萬元，較二零一八年的人民幣2,268.5百萬元增長6.5%。

2. 收入

二零一九年，本集團的收入為人民幣19,775.9百萬元，二零一八年為人民幣18,329.7百萬元，增幅為7.9%，主要是由於本集團的水電、太陽能及天然氣(分佈式)板塊售電收入增加所致。

二零一九年，本集團的售電收入為人民幣18,632.8百萬元，而二零一八年則為人民幣17,345.0百萬元，增幅為7.4%，主要是由於水電售電量增長令售電量與二零一八年同期相比增長9.9%，以及平均售電單價降低約2.2%所致。

本公司二零一九年及二零一八年各分部收入及與合併收入的對賬如下：

	二零一九年 人民幣百萬元	二零一八年 人民幣百萬元	變化率
風電	6,901.6	7,083.4	-2.6%
太陽能發電	1,361.6	1,232.1	10.5%
水電	2,704.0	1,693.4	59.7%
煤電	6,022.7	6,116.0	-1.5%
天然氣(分佈式)發電	2,313.5	1,963.6	17.8%
其他	153.5	160.3	-4.2%
報告分部總收入	<u>19,456.9</u>	<u>18,248.8</u>	<u>6.6%</u>
服務特許權建造收入	317.8	80.4	295.3%
未分配總部及企業收入	<u>1.2</u>	<u>0.5</u>	<u>140.0%</u>
合併收入	<u><u>19,775.9</u></u>	<u><u>18,329.7</u></u>	<u><u>7.9%</u></u>

3. 其他收入及收益

二零一九年，本集團的其他淨收入為人民幣323.6百萬元，而二零一八年，本集團的其他淨收入為人民幣342.8百萬元，降幅為5.6%，主要是由於本年取得收儲補償收益為人民幣90.5百萬元，而二零一八年為處置非流動資產收益為人民幣11.9百萬元；本年確認處置子公司損失為人民幣24.4百萬元，而二零一八年為零；本年確認違約金收入為人民幣10.1百萬元，而二零一八年為人民幣81.0百萬元，降幅87.6%。

4. 經營費用

二零一九年，本集團的經營費用為人民幣15,042.3百萬元，而二零一八年則為人民幣13,863.4百萬元，增幅為8.5%。此增長主要是由於其他經營開支增加。

二零一九年，本集團的燃料成本為人民幣5,244.2百萬元，而二零一八年則為人民幣5,877.0百萬元，降幅為10.8%。此降低主要是因為二零一九年煤電板塊的發電量和二零一八年對比減少及煤價有所下降共同導致。

二零一九年，本集團的折舊及攤銷開支為人民幣4,781.3百萬元，而二零一八年則為人民幣4,570.3百萬元，增幅為4.6%。此增長主要是本集團新機投產所致。

二零一九年，本集團的人工成本為人民幣1,831.0百萬元，而二零一八年則為人民幣1,599.4百萬元，增幅為14.5%，主要是由於本集團效益增長以及新機投產後部分人工成本由資本化轉為費用化所致。

二零一九年，本集團的維修及保養成本為人民幣650.0百萬元，而二零一八年則為人民幣527.5百萬元，增幅為23.2%。主要是由於水電板塊和風電板塊本年相應維修費用上漲。

二零一九年，本集團的其他經營費用為人民幣1,849.9百萬元，而二零一八年則為人民幣786.9百萬元，增加為135.1%，主要是本年對部分發電資產計提減值損失增加，由於煤電板塊發電計劃權利轉讓產生的替代電購電量增加，水電板塊發電量增加所需繳納的水資源費和庫區維護基金增加，以及確認為一家合營企業銀行借款提供擔保的預計財務擔保損失綜合影響所致。

5. 經營利潤

二零一九年，本集團的經營利潤為人民幣5,057.2百萬元，而二零一八年則為人民幣4,809.1百萬元，增幅為5.2%，主要是水電和煤電板塊利潤同比分別增加所致。本集團二零一九年及二零一八年各板塊經營利潤及與合併經營利潤的對賬分別為：

	二零一九年 人民幣百萬元	二零一八年 人民幣百萬元	變化率
風電	3,101.7	3,639.6	-14.8%
太陽能發電	718.2	638.4	12.5%
水電	1,119.6	448.0	149.9%
煤電	757.2	166.2	355.6%
天然氣(分佈式)發電	75.2	112.4	-33.1%
其他	-165.7	0.3	-55,333.3%
報告分部利潤	<u>5,606.2</u>	<u>5,004.9</u>	<u>12.0%</u>
未分配總部及企業收入	1.2	0.5	140.0%
未分配總部及企業開支	<u>-550.2</u>	<u>-196.3</u>	<u>180.3%</u>
合併經營利潤	<u><u>5,057.2</u></u>	<u><u>4,809.1</u></u>	<u>5.2%</u>

6. 財務收入

二零一九年，本集團的財務收入為人民幣73.6百萬元，而二零一八年則為人民幣81.9百萬元，降幅為10.1%，主要是由於來自公允價值變動計入其他綜合收益的股權投資的股息收入減少。

7. 財務費用

二零一九年，本集團的財務費用為人民幣2,697.5百萬元，而二零一八年則為人民幣3,072.9百萬元，降幅為12.2%，主要是本集團本期銀行借款減少而借款利息減少所致。

8. 應佔聯營公司及合營企業利潤減虧損

二零一九年，本集團應佔聯營公司及合營企業利潤減虧損為人民幣800.6百萬元，而二零一八年則為人民幣939.7百萬元，降幅14.8%，主要由於本年本集團應佔所投資福清核電本年淨利潤較上年減少，所投資三門核電本年因設備故障停機維修11個月而產生虧損所致。

9. 所得稅

二零一九年，本集團的所得稅為人民幣542.3百萬元，而二零一八年則為人民幣285.1百萬元，增幅為90.2%，主要是稅率較高的水電板塊利潤同比增幅較大，因此所得稅也相應增加。

10. 淨利潤

二零一九年，本集團的淨利潤為人民幣2,691.5百萬元，而二零一八年則為人民幣2,472.7百萬元，增幅為8.8%。主要由於本公司本年水電、火電板塊收入增加所致。

11. 本公司權益持有人應佔利潤

二零一九年，本公司權益持有人應佔利潤為人民幣2,415.7百萬元，而二零一八年則為人民幣2,268.5百萬元，增幅為6.5%。主要是水電、火電板塊利潤大幅增長所致。

12. 非控股權益持有人應佔利潤

二零一九年，本集團的非控股權益持有人應佔利潤為人民幣275.8百萬元，而二零一八年則為人民幣204.2百萬元，增幅為35.1%。主要是本集團非控股股東持股比例較大的水電板塊利潤上漲。

13. 流動性及資本來源

於二零一九年十二月三十一日，本集團持有現金及現金等價物為人民幣2,457.8百萬元，與二零一八年十二月三十一日餘額人民幣3,597.8百萬元相比減少31.7%，主要是本集團於二零一九年收回可再生能源電價附加補助減少、資產證券化規模下降導致經營活動淨現金流入減少為人民幣6,977.3百萬元，以及本年償還借款、對長期投資等增加所致，本集團的業務資金來源主要為：(1)於二零一九年十二月三十一日，未動用銀行融通額度約為人民幣20,159.8百萬元；及(2)現金及現金等價物約為人民幣2,457.8百萬元。

於二零一九年十二月三十一日，本集團借款為人民幣63,045.5百萬元，而於二零一八年十二月三十一日為人民幣64,964.4百萬元，降幅為3.0%。其中短期借款(包括長期借款的即期部份)為人民幣13,579.2百萬元，長期借款為人民幣49,466.3百萬元。

14. 資本開支

二零一九年，本集團資本開支為人民幣8,280.6百萬元，而二零一八年則為人民幣5,076.4百萬元，增幅為63.1%。資本開支主要為購建物業、廠房及設備的支出及向聯營公司的注資。

15. 淨資本負債比率

於二零一九年十二月三十一日，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158.0%，而於二零一八年十二月三十一日的淨資本負債比率為185.4%，減少27.4個百分點，主要是在淨債務規模無大幅變動的情況下，二零一九年本集團實現淨利潤人民幣2,691.5百萬元，以及本集團於二零一九年發行永續中期票據收到人民幣3,596.7百萬元，權益相應增長。

16. 重大收購及出售

本集團於二零一九年並無進行重大收購及出售。

17. 重大投資

本集團於二零一九年並無進行任何重大投資。

18. 重大投資／購入資本資產計劃

本集團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

本集團部份貸款以本集團若干物業、廠房及設備、使用權資產及收取電價款項的權利作為抵押。於二零一九年十二月三十一日，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣19,537.5百萬元。

20. 或有事項

於二零一九年十二月三十一日，本集團的或有事項包括本集團提供給一家合營企業的財務擔保，有關清潔發展機制收入稅項及有關棉花灘水電安置補償的或有負債。

三. 黨的建設

二零一九年，華電福新黨委以習近平新時代中國特色社會主義思想和黨的「十九大」精神為指導，並按照本公司之《公司章程》的規定，堅持「兩個一以貫之」，充分發揮政治核心作用，把方向、管大局、保落實，黨建水平進一步提升，確保公司各項工作緊密圍繞黨和國家各項方針政策有序推進。公司始終堅持黨管人才原則，抓好人才隊伍建設，嚴格按照規定程序選拔任用人才完善績效考核體系，充分發揮正向激勵作用。堅持不懈抓黨建、聚人心、促生產，為公司生產經營、改革發展提供了堅強的政治保證，精神文明建設走上新台階，取得新成效。

二零二零年，華電福新黨委將全面落實黨中央關於全面從嚴治黨要求，按照本公司之《公司章程》的規定，圍繞公司中心工作，充分發揮黨組織的戰鬥堡壘作用和黨員的先鋒模範作用，提高公司員工的凝聚力和戰鬥力，推動公司發展戰略的實施，實現公司高質量發展。

四 風險因素和風險管理

1. 行業風險

我們清潔能源項目的發展及盈利能力依賴中國支持有關發展的政策及法規。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。我們的太陽能項目高度依賴日照情況，太陽能項目的總發電量及收入高度依賴光照狀況，而光照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。我們同樣也會面對市場化電量佔比升高、市場化電價降低所帶來的企業競爭性風險。

3. 電網因素風險

電網建設飛速發展，但短期內棄風現象無法完全避免，尤其是結構性限電因素仍會在一段時間內客觀存在。對此，本公司根據接網條件，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

本公司的交易主要以人民幣、歐元、美元及港元計值。因此，本公司承受外匯風險。本公司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，並於對本公司有重大影響時將考慮對沖本公司的外匯風險。

五. 前景及展望

在當前國際能源供求格局深刻調整、新一輪能源技術變革方興未艾的形勢下，我國作為能源生產和消費大國，面臨着前所未有的機遇和挑戰。貫徹落實新發展理念，以供給側結構性改革為主線，提升能源產業競爭力，構建清潔低碳、安全高效的現代能源體系，成為我國能源發展轉型變革的必由之路。我國正開展「十四五」（二零二一年至二零二五年）能源發展規劃的研究工作，其中一個重要任務是壯大清潔能源產業，為實現二零三零年非化石能源佔一次能源消費比重達到20%的目標奠定基礎。因此優化能源生產佈局，加快提升水能、風能、太陽能、生物質能等可再生能源比重，將成為未來一段時期我國能源發展的重要任務。本集團始終貫徹新發展理念，以建設成為清潔低碳、安全高效的國際一流清潔能源上市公司為指引，堅持清潔能源發展方向，持續推進產業佈局優化，突顯清潔能源發展優勢，推動本集團高質量發展。

一是重規劃。本集團堅定不移貫徹創新、協調、綠色、開放、共享的新發展理念，落實「四個革命、一個合作」能源安全新戰略總體要求，以高質量發展為主題，以供給側結構性改革為主線，全面總結「十三五」規劃執行情況，客觀分析公司發展面臨的內外部形勢，科學編製「十四五」發展規劃，為公司高質量發展謀篇佈局。

二是保電價。二零二零年公司在建陸上風電要實現全部投產，積極應對搶裝潮帶來的主機等設備供應不足問題，切實加強督導，嚴把安全質量關，積極對接國內主要設備廠商，充分發揮整體優勢。加快海上風電工程建設進度，安全優質開展福清海壇海峽海上風電現場施工，浙江玉環、廣東陽江海上風電項目力爭早日具備開工條件。

三是抓落實。積極發展新能源，優先滿足能夠如期投產、取得電價、確保預期收益的風電項目投資需求。建立完善上市公司「總對總」合作開發項目的內部管理機制，積極跟進公司已簽訂的戰略合作協議，進一步落實合作方式，重點推進西南地區水光互補清潔能源基地建設工作。

四是嚴督導。持續跟進重點項目建設，增城項目作為國內首個9H重型燃機要實現高質量投產，爭取帶動公司燃氣板塊整體效益提升。進一步加強對福建周寧抽蓄、陸上風電等重點在建項目的指導與協調，確保工程建設進度與資源配置均衡有序、科學合理、進一步提高公司清潔能源裝機比重。

五是求突破。積極通過競爭性配置、廣泛合作獲取風光電資源，特別是在海上風電和陸上風光電基地式、規模化開發上實現新突破，爭取在內蒙古、甘肅等地儲備優質項目。因地制宜審慎發展氣電，繼續做好長三角、珠三角、京津冀及長江經濟帶等地燃氣熱電儲備工作。

六是謀創新。本集團將進一步發揮公司在新能源項目投資決策的專業化水平、開發建設經驗、防範投資風險能力、政策及專業技術研究能力。加強管理創新課題研究，通過構建風光電資源測量平台、投資信息平台、新能源專家團隊等方式，進一步抓好碳排放工作，不斷提升新能源項目市場競爭力。

七是創一流。按照創建世界一流企業的決策部署，研究制定公司《創建世界一流特色能源企業專項實施方案》，壓實創建工作責任，加強宣傳引導，定期總結完善，加快調整結構，優化發展佈局，形成更多體現公司發展戰略的標誌性成果，奮力爭創世界一流清潔能源上市公司，將公司打造成為業內乃至國際知名品牌。

其他資料

1. 利潤分派

董事會建議向股東分派截至二零一九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0.540元(含稅)，比去年同期減少人民幣0.028元，佔可分配利潤的30%。所有股息將在本公司二零一九年度股東週年大會(「股東週年大會」)上經股東批准後派付。待分派建議在股東週年大會上獲股東批准後，截至二零一九年十二月三十一日止年度之末期股息預計於二零二零年八月二十八日或左右向本公司股東派付。

本公司目前尚未確定股東週年大會的召開日期、釐定出席股東週年大會並於會上投票及釐定有獲派末期股息資格的基準日及暫停過戶期間，本公司將待該等信息確定後，將之載列於將刊發的股東週年大會通告。

2. 遵守企業管治守則

於報告期內，本公司一直遵守香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)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(「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二零一九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

本集團的二零一九年度業績以及根據國際財務報告準則編製的截至二零一九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。

有關本集團截至二零一九年十二月三十一日止年度的初步公告所載合併損益及其他綜合收益表、合併財務狀況表及相關附註的數字已由本集團核數師安永會計師事務所(執業會計師)與本集團本年度經審核合併財務報表所載金額進行比較，並發現兩者屬一致。安永會計師事務所就此進行的工作，不構成香港會計師公會所頒佈的香港審計準則、香港審閱準則或香港鑒證業務準則下的審計、審閱或其他鑒證業務，亦不就初步業績公告發表任何鑒證意見。

刊登年度業績公告及報告

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》規定的所有資料之二零一九年年度報告，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
黃少雄
董事長

中國北京，二零二零年三月二十日

於本公告日期，執行董事為黃少雄先生、吳建春先生及杜將武先生；非執行董事為陶雲鵬先生、師重光先生及王邦宜先生；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

截至二零一九年十二月三十一日止年度

(除特別註明外，金額單位為人民幣(「人民幣」))

	附註	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
收入	5	<u>19,775,911</u>	<u>18,329,707</u>
其他收入及收益	6	<u>323,605</u>	<u>342,803</u>
經營開支			
燃料成本		(5,244,180)	(5,876,957)
折舊及攤銷	8(b)	(4,781,338)	(4,570,318)
服務特許權建造成本		(317,841)	(80,393)
員工成本	8(a)	(1,831,045)	(1,599,438)
維修和維護		(650,028)	(527,468)
行政開支		(367,981)	(421,967)
其他經營開支		<u>(1,849,902)</u>	<u>(786,903)</u>
		<u>(15,042,315)</u>	<u>(13,863,444)</u>
經營利潤		<u>5,057,201</u>	<u>4,809,066</u>
財務收入	7	73,552	81,925
財務費用	7	<u>(2,697,532)</u>	<u>(3,072,906)</u>
財務費用淨額	7	<u>(2,623,980)</u>	<u>(2,990,981)</u>
應佔聯營公司及合營企業的利潤減虧損		<u>800,551</u>	<u>939,700</u>
除稅前利潤	8	3,233,772	2,757,785
所得稅費用	9	<u>(542,276)</u>	<u>(285,069)</u>
年度利潤		<u>2,691,496</u>	<u>2,472,716</u>
以下人士應佔：			
本公司權益持有人		2,415,720	2,268,468
非控股權益		<u>275,776</u>	<u>204,248</u>
		<u>2,691,496</u>	<u>2,472,716</u>
每股基本及攤薄盈利(人民幣分)	10	<u>22.45</u>	<u>23.71</u>

合併損益及其他綜合收益表(續)

截至二零一九年十二月三十一日止年度

(除特別註明外，金額單位為人民幣)

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
年度利潤	<u>2,691,496</u>	<u>2,472,716</u>
其他綜合收益		
其後可能重新分類至損益的其他綜合(虧損)/ 收益，扣除稅項：		
換算海外業務之匯兌差額	<u>(676)</u>	<u>18,100</u>
其後不會重新分類至損益的其他綜合收益/(虧 損)，扣除稅項：		
指定為以公允價值計量且其變動計入其他 綜合收益/(虧損)的權益投資的公允價值 變動，扣除稅項	<u>1,850</u>	<u>(209,135)</u>
年度其他綜合收益/(虧損)，扣除稅項	<u>1,174</u>	<u>(191,035)</u>
年度綜合收益總額	<u>2,692,670</u>	<u>2,281,681</u>
以下人士應佔：		
本公司權益持有人	<u>2,416,894</u>	<u>2,077,433</u>
非控股權益	<u>275,776</u>	<u>204,248</u>
	<u>2,692,670</u>	<u>2,281,681</u>

合併財務狀況表

於二零一九年十二月三十一日

(除特別註明外，金額單位為人民幣)

	附註	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備		81,928,864	80,929,626
使用權資產		2,325,177	–
租賃預付款項		–	1,427,551
無形資產		1,641,426	1,358,927
於聯營公司及合營企業的權益		10,066,458	8,984,570
其他非流動資產		2,327,395	3,076,747
遞延稅項資產		362,511	369,046
非流動資產總額		98,651,831	96,146,467
流動資產			
存貨		281,242	413,564
應收賬款及應收票據	11	9,515,174	5,969,777
預付款項及其他流動資產		1,280,890	2,153,514
預繳稅項		1,176	16,309
受限制存款		22,484	6,103
現金及現金等價物		2,457,846	3,597,841
流動資產總額		13,558,812	12,157,108
流動負債			
借款		13,579,188	10,868,084
融資租賃承擔		–	25,810
應付賬款及應付票據	12	1,449,140	1,103,681
其他應付款項及應計賬款		7,037,475	7,220,220
遞延收入		53,256	49,555
應付稅項		155,450	77,413
流動負債總額		22,274,509	19,344,763
流動負債淨額		(8,715,697)	(7,187,655)
資產總額減流動負債		89,936,134	88,958,812

合併財務狀況表(續)

於二零一九年十二月三十一日

(除特別註明外，金額單位為人民幣)

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
非流動負債		
借款	49,466,337	54,096,269
融資租賃承擔	–	290,659
租賃負債	526,853	–
遞延收入	416,770	461,988
遞延稅項負債	977,610	1,007,989
撥備	197,224	–
	<u>51,584,794</u>	<u>55,856,905</u>
非流動負債合計	51,584,794	55,856,905
資產淨值	38,351,340	33,101,907
權益		
股本	8,407,962	8,407,962
儲備	14,086,173	12,677,579
永續中期票據及可續期公司債券	12,566,547	8,969,842
	<u>35,060,682</u>	<u>30,055,383</u>
本公司權益持有人應佔權益總額	35,060,682	30,055,383
非控股權益	3,290,658	3,046,524
	<u>38,351,340</u>	<u>33,101,907</u>
權益總額	38,351,340	33,101,907

附註

於二零一九年十二月三十一日

(除特別註明外，金額單位為人民幣)

1. 主營業務及組織

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

2. 主要會計政策

(a) 合規聲明

本財務報表乃根據國際財務報告準則(「**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3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。

(b) 財務報表的編製基準

合併基準

綜合財務報表包括本集團截至二零一九年十二月三十一日止年度的財務報表。附屬公司為本公司直接或間接控制的實體(包括結構性實體)。倘本集團自其參與被投資公司的業務而承受可變回報的風險，或享有可變回報的權利，並有能力透過其對被投資公司的權力影響該等回報(即賦予本集團現有以指導被投資公司的相關業務活動的現有權力)，則取得控制權。

倘本公司直接或間接擁有少於被投資公司大多數投票權或類似權利，則本集團於評估其是否擁有對被投資公司的權力時會考慮以下所有相關事實及情況，包括：

- (a) 與被投資公司其他投票權持有人的合約安排；
- (b) 其他合約安排所產生的權利；及
- (c) 本集團的投票權及潛在投票權。

附屬公司的財務報表乃就與本公司相同的報告期間使用一致的會計政策編製。附屬公司的業績自本集團取得控制權當日合併入賬，並會繼續合併入賬直至該控制權終止當日為止。

損益及其他綜合收益的各組成部分歸屬於本公司權益擁有人及非控股權益，即使其導致非控股權益出現虧絀結餘。所有集團內公司間資產及負債、權益、收入、開支以及與本集團成員公司之間交易有關的現金流量均於合併賬目時悉數抵銷。

倘事實及情況顯示上述三項控制權因素其中一項或多項出現變動，則本集團會重新評估其是否仍然控制被投資公司。附屬公司擁有權權益的變動(並無失去控制權)入賬列作權益交易。

倘本集團喪失附屬公司的控制權，則其終止確認：(i)該附屬公司的資產(包括商譽)及負債；(ii)任何非控股權益的賬面價值；及(iii)於股權內記錄的累計匯兌差額，並確認：(i)已收代價的公允價值；(ii)所保留的任何投資的公允價值；及(iii)損益中任何因此產生的盈虧。先前於其他綜合收益確認的本集團應佔部分重新分類至損益或保留盈利(視情況而定)，所採用的基準與本集團直接出售相關資產或負債所規定的基準相同。

編製財務報表所用的計量基準為歷史成本基準。惟若干應收賬款及應收票據及股權投資乃按其公允價值列賬。

持續經營

合併財務報表乃假設本集團將持續經營業務而編製，惟本集團於二零一九年十二月三十一日存在流動負債淨額人民幣8,715,697,000元。本公司董事認為，根據對預測現金流量的審閱及於二零一九年十二月三十一日可用而未動用銀行融通額度人民幣20,159,843,000元，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。

3. 會計政策及披露變動

本集團已就本年度的財務報表首次採納以下新訂及經修訂國際財務報告準則。

國際財務報告準則第9號之修訂	具有負補償的提前還款特性
國際財務報告準則第16號	租賃
國際會計準則第19號之修訂	計劃修訂、縮減或結算
國際會計準則第28號之修訂	於聯營公司及合營企業的長期權益
國際財務報告詮釋委員會(「國際財務報告詮釋委員會」)詮釋第23號	所得稅處理的不確定性
國際財務報告準則二零一五年至二零一七年週期的年度改進	國際財務報告準則第3號、國際財務報告準則第11號、國際會計準則第12號及國際會計準則第23號之修訂

除國際財務報告準則第9號之修訂及國際會計準則第19號之修訂、及國際財務報告準則二零一五年至二零一七年週期的年度改進 - 國際財務報告準則第3號、國際財務報告準則第11號及國際會計準則第12號之修訂與編製本集團財務報表無關外，新訂及經修訂國際財務報告準則的性質及影響如下：

- (a) 國際財務報告準則第16號取代國際會計準則第17號租賃、國際財務報告詮釋委員會詮釋第4號釐定安排是否包括租賃、常務詮釋委員會詮釋第15號經營租賃－優惠及常務詮釋委員會詮釋第27號評估涉及租賃法律形式交易的內容。該準則載列確認、計量、呈列及披露租賃的原則，並要求承租人將所有租賃按單一的資產負債表內模式確認，以確認和計量使用權資產和租賃負債，除卻若干確認豁免。國際財務報告準則第16號所載的出租人會計處理方式大致上沿襲國際會計準則第17號的相關會計處理方式。出租人繼續使用國際會計準則第17號所載的同一分類原則將租賃分類為經營租賃及融資租賃。因此，國際財務報告準則第16號對本集團為出租人的租賃並無任何重大影響。

本集團自二零一九年一月一日已用經修改回溯性方法初次採納國際財務報告準則第16號。在此方法下，初次採納的累計影響為二零一九年一月一日的保留盈利期初結餘調整，二零一八年的比較資料沒有重列並繼續沿用國際會計準則第17號及相關詮釋。

租賃的新定義

根據國際財務報告準則第16號，如果一份合同在一段時間內為換取對價而讓渡一項可識別資產使用的控制權，則該合同是一項租賃或包含了一項租賃。如果客戶有權從可識別資產的使用中獲取幾乎所有的經濟收益及有權主導可識別資產的使用，則控制權是已讓渡。本集團選擇過渡時使用可行權宜方法，允許初次採納時只將準則應用於之前根據國際會計準則第17號及國際財務報告詮釋委員會詮釋第4號識別為租賃的合同。根據國際會計準則第17號及國際財務報告詮釋委員會詮釋第4號沒有識別為租賃的合同並無重新評估。因此，國際財務報告準則第16號的租賃定義只應用於二零一九年一月一日或之後簽訂或修改的合同。

在開始或重新評估包含租賃組成部分的合同時，本集團以各租賃組成部分和非租賃組成部分的單獨價格為基礎將對價分攤至這些組成部分。本集團作為承租人採用了一項實務變通，選擇不拆分非租賃組成部分，而是將各租賃組成部分和與其相關的非租賃組成部分(比如，租賃資產的物業管理服務)作為同一租賃組成部分進行會計處理。

作為承租人—之前分類為經營租賃的租賃

採納國際財務報告準則第16號的影響的性質

本集團擁有各類物業、機器、車輛及其他設備的租賃合約。作為一個承租人，本集團之前根據評估租賃是否轉移本集團的資產所有權的幾乎所有報酬和風險將租賃分類為融資租賃或經營租賃。根據國際財務報告準則第16號，本集團對所有租賃採納一個單一的方法確認和計量使用權資產和租賃負債，除卻低價值資產租賃(按逐項租賃的基礎選擇)及租賃期不多於12個月的租賃(「短期租賃」)(按標的資產類別的基礎選擇)這兩項可選擇的租賃確認豁免。本集團確認使用權資產折舊(及減值，如有)及尚未償還租賃負債之應計利息(為融資成本)，而非於自二零一九年一月一日開始之租期內按直線法於經營租賃項下確認租金開支。

本集團選擇將(i)低價值資產租賃(例如手提電腦及電話)；及(ii)短期租賃不確認為使用權資產和租賃負債。反之，本集團將相關租賃付款額在整個租賃期按直線法確認為費用。

過渡影響

二零一九年一月一日的租賃負債是根據按二零一九年一月一日的遞增借款率折現的餘下租賃付款現值確認並計入租賃負債及其他應付款項及應計款項(即期部分)。使用權資產按就緊接二零一九年一月一日前財務狀況表內已確認租賃相關的任何預付或累計租賃付款金額作出調整後的租賃負債金額計量。

所有該等資產均根據國際會計準則第36號進行減值評估。本集團選擇於財務狀況表中單獨呈列使用權資產。其包括先前於融資租賃項下確認重新分類自物業、廠房及設備的租賃資產人民幣452,659,000元。

本集團於二零一九年一月一日應用國際財務報告準則第16號時已使用以下有選擇性的實際權宜方法：

- 對於租期自初步應用之日起12個月內終止的租賃應用短期租賃豁免；
- 倘合同包含延長／終止租賃的選擇權，則於事後釐定租賃期限；
- 依賴實體對緊接二零一九年一月一日前應用國際會計準則第37號作為進行減值審閱的替代方法的租賃是否屬繁冗的評估；及
- 不包括於初始應用日期使用權資產的計量產生的初始直接成本。

作為承租人—之前分類為融資租賃的租賃

對於之前分類為融資租賃的租賃，本集團並未更改於首次應用日期已確認資產及負債的初始賬面價值。因此，於二零一九年一月一日的使用權資產及租賃負債的賬面價值為根據國際會計準則第17號計量的已確認的資產及負債的賬面價值(即融資租賃承擔)。

於二零一九年一月一日之財務影響

於二零一九年一月一日採納國際財務報告準則第16號的影響如下：

	增加／(減少) 人民幣千元
資產	
使用權資產增加	2,416,324
物業、廠房及設備減少	(452,659)
租賃預付款減少	(1,427,551)
預付款項及其他流動資產減少	(19,209)
其他非流動資產減少	(130,219)
	<hr/>
總資產增加	386,686
	<hr/> <hr/>
負債	
租賃負債的非流動部分增加	627,788
租賃負債的流動部分增加(計入其他應付款項及 應計款項)	75,367
融資租賃承擔減少	(316,469)
	<hr/>
總負債增加	386,686
	<hr/> <hr/>

於二零一九年一月一日的租賃負債與於二零一八年十二月三十一日的經營租賃承諾的對賬如下：

人民幣千元

於二零一八年十二月三十一日的經營租賃承諾	443,479
減：	
與短期租賃及剩餘租賃期於二零一九年十二月三十一日或之前終止的租賃有關的承諾	1,393
加：	
與於二零一八年十二月三十一日先前分類為融資租賃有關的承諾	<u>375,829</u>
根據國際財務報告準則第16號於二零一九年一月一日的租賃承諾	817,915
於二零一九年一月一日的加權平均遞增借款率	<u>4.86%</u>
於二零一九年一月一日的租賃負債	<u><u>703,155</u></u>

- (b) 國際財務報告詮釋委員會詮釋第23號於稅項處理涉及影響國際會計準則第12號應用的不確定性時(通常稱為「**不確定稅務情況**」)，處理該情況下的所得稅(即期及遞延)會計處理。該詮釋並不適用於國際會計準則第12號範圍外的稅項或徵稅，尤其亦不包括不確定稅項處理相關的權益及處罰相關規定。該詮釋特別處理(i)實體是否分開考慮不確定稅項；(ii)實體對稅務機關的稅項處理檢查所作的假設；(iii)實體如何釐定應課稅溢利或稅項虧損、稅基、未動用稅項虧損、未動用稅收抵免及稅率；及(iv)實體如何考慮事實及情況變動。於採納該詮釋時，本集團考慮於其集團內銷售的轉移定價是否會產生任何不確定稅務情況。根據本集團的稅務合規及轉移定價研究，本集團認為稅務機關將很可能接受其轉移定價政策。因此，該詮釋不會對本集團的財務狀況或表現產生任何重大影響。

- (c) 國際會計準則第28號修訂本澄清國際財務報告準則第9號的範圍豁免僅包括應用權益法的聯營公司或合營企業之權益，且不包括實質上構成聯營公司或合營企業投資淨額一部分的長期權益(其中尚未應用權益法)。因此，計算該長期權益時，實體應用國際財務報告準則第9號(包括國際財務報告準則第9號下的減值要求)而非國際會計準則第28號。僅在確認聯營公司或合營企業的虧損及聯營公司或合營企業淨投資減值的情況下，國際會計準則第28號乃應用於淨投資(包括長期權益)。本集團採用二零一九年一月一日之修訂以評估其聯營公司或合營企業長期權益的經營模式及決定繼續根據國際財務報告準則第9號按攤銷成本計量聯營公司或合營企業的長期權益。因此，該修訂本將不會對本集團之財務狀況或表現造成任何影響。
- (d) *國際財務報告準則二零一五年至二零一七年週期的年度改進*項下之修訂

國際會計準則第23號*借貸成本*：該準則澄清，當為使資產達致擬定用途或銷售的必要活動絕大部分已完成時，對於原為開發合資格資產而作出且仍尚未償還的任何專項借款，實體可將之視作普通借款的一部分。該修訂不會對本集團的財務狀況或表現產生任何影響。

4. 分部報告

本集團按產品及服務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經營分部：

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

(a) 分部業績、資產及負債

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

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

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

用於衡量報告分部利潤的指標為經營利潤。為進行資源分配及評估截至二零一九年及二零一八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：

截至二零一九年十二月三十一日止年度

	風力發電	太陽能發電	水力發電	燃煤發電	天然氣發電	其他業務	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
來自外部客戶的							
收入							
—銷售電力	6,888,947	1,350,690	2,678,184	5,643,750	1,977,114	94,089	18,632,774
—銷售蒸汽	315	-	-	301,692	329,400	59,322	690,729
—其他	12,385	10,895	25,768	77,300	7,002	6	133,356
分部間收入	<u>5,796</u>	<u>-</u>	<u>5,366</u>	<u>-</u>	<u>3,509</u>	<u>-</u>	<u>14,671</u>
	6,907,443	1,361,585	2,709,318	6,022,742	2,317,025	153,417	19,471,530
對賬							
分部間收入	<u>(5,796)</u>	<u>-</u>	<u>(5,366)</u>	<u>-</u>	<u>(3,509)</u>	<u>-</u>	<u>(14,671)</u>
報告分部收入	<u>6,901,647</u>	<u>1,361,585</u>	<u>2,703,952</u>	<u>6,022,742</u>	<u>2,313,516</u>	<u>153,417</u>	<u>19,456,859</u>
報告分部利潤							
(經營利潤)	<u>3,101,738</u>	<u>718,249</u>	<u>1,119,612</u>	<u>757,177</u>	<u>75,150</u>	<u>(165,720)</u>	<u>5,606,206</u>

	風力發電	太陽能發電	水力發電	燃煤發電	天然氣發電	其他業務	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
折舊及攤銷	(2,725,532)	(467,190)	(520,522)	(731,189)	(260,021)	(26,461)	(4,730,915)
利息收入	13,014	1,996	5,659	3,471	1,665	381	26,186
利息支出	(1,593,241)	(282,344)	(82,977)	(229,899)	(130,480)	(22,809)	(2,341,750)
物業、廠房及設備							
減值損失	(188,647)	(14,143)	(18,939)	(19,564)	(76,869)	(151,005)	(469,167)
應收賬款、其他應							
收款及預付款項							
減值損失	(12,948)	(279)	(6,710)	(3,631)	(53)	-	(23,621)
存貨減記到可變							
現淨值	(6,479)	-	-	-	-	(27)	(6,506)
本年度分部非流							
動資產的增加	<u>3,859,622</u>	<u>344,868</u>	<u>844,023</u>	<u>875,293</u>	<u>1,721,743</u>	<u>64,893</u>	<u>7,710,442</u>
於二零一九年							
十二月三十一日							
報告分部資產	<u>56,598,391</u>	<u>9,638,034</u>	<u>12,162,259</u>	<u>14,975,599</u>	<u>8,069,147</u>	<u>502,376</u>	<u>101,945,806</u>
報告分部負債	<u>41,738,127</u>	<u>6,199,564</u>	<u>4,036,088</u>	<u>10,684,169</u>	<u>6,417,077</u>	<u>560,340</u>	<u>69,635,365</u>

截至二零一八年十二月三十一日止年度

	風力發電	太陽能發電	水力發電	燃煤發電	天然氣發電	其他業務	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
來自外部客戶的 收入							
—銷售電力	7,060,716	1,219,018	1,640,302	5,721,295	1,596,616	107,097	17,345,044
—銷售蒸汽	516	—	—	290,411	349,538	53,026	693,491
—其他	22,171	13,052	53,054	104,301	17,396	303	210,277
分部間收入	<u>3,681</u>	<u>—</u>	<u>10,491</u>	<u>—</u>	<u>3,962</u>	<u>—</u>	<u>18,134</u>
	7,087,084	1,232,070	1,703,847	6,116,007	1,967,512	160,426	18,266,946
對賬							
分部間收入	<u>(3,681)</u>	<u>—</u>	<u>(10,491)</u>	<u>—</u>	<u>(3,962)</u>	<u>—</u>	<u>(18,134)</u>
報告分部收入	<u>7,083,403</u>	<u>1,232,070</u>	<u>1,693,356</u>	<u>6,116,007</u>	<u>1,963,550</u>	<u>160,426</u>	<u>18,248,812</u>
報告分部利潤 (經營利潤)	<u>3,639,648</u>	<u>638,354</u>	<u>447,969</u>	<u>166,206</u>	<u>112,351</u>	<u>278</u>	<u>5,004,806</u>

	風力發電	太陽能發電	水力發電	燃煤發電	天然氣發電	其他業務	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
折舊及攤銷	(2,670,585)	(432,216)	(478,744)	(729,839)	(228,596)	(25,885)	(4,565,865)
利息收入	19,445	6,413	3,185	5,081	1,455	844	36,423
利息支出	(1,768,411)	(297,978)	(92,828)	(337,521)	(122,585)	(13,812)	(2,633,135)
物業、廠房及設備 減值損失	-	(1,143)	(1,132)	-	(2,071)	-	(4,346)
應收賬款、其他應 收款及預付款項 減值損失	1,042	(278)	(7)	(5,343)	-	(82)	(4,668)
本年度分部非流 動資產的增加	<u>1,166,053</u>	<u>134,814</u>	<u>881,385</u>	<u>831,252</u>	<u>1,370,103</u>	<u>49,713</u>	<u>4,433,320</u>
於二零一八年 十二月三十一日							
報告分部資產	<u>57,178,408</u>	<u>9,088,665</u>	<u>11,051,848</u>	<u>15,267,616</u>	<u>6,980,148</u>	<u>770,205</u>	<u>100,336,890</u>
報告分部負債	<u>43,872,295</u>	<u>6,567,507</u>	<u>3,934,684</u>	<u>11,742,077</u>	<u>5,525,162</u>	<u>468,800</u>	<u>72,110,525</u>

(b) 報告分部收入、利潤、資產及負債的對賬

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
收入		
報告分部收入	19,456,859	18,248,812
服務特許權建造收入	317,841	80,393
未分配總部及企業收入	<u>1,211</u>	<u>502</u>
合併收入	<u>19,775,911</u>	<u>18,329,707</u>
利潤		
報告分部利潤	5,606,206	5,004,806
未分配總部及企業收入	1,211	502
未分配總部及企業開支	(550,216)	(196,242)
應佔聯營公司及合營企業的利潤減 虧損	800,551	939,700
財務費用淨額	<u>(2,623,980)</u>	<u>(2,990,981)</u>
合併除稅前利潤	<u>3,233,772</u>	<u>2,757,785</u>

	二零一九年 十二月 三十一日 人民幣千元	二零一八年 十二月 三十一日 人民幣千元
資產		
報告分部資產	101,945,806	100,336,890
分部間應收款項	(8,305,097)	(10,416,255)
	93,640,709	89,920,635
於聯營公司及合營企業的權益	10,066,458	8,984,570
其他非流動資產—以公允價值計量且其 變動計入其他綜合收益的股權投資	677,664	1,087,775
遞延稅項資產	362,511	369,046
預繳稅項	1,176	16,309
未分配總部及企業資產	7,462,125	7,925,240
合併資產總額	112,210,643	108,303,575
負債		
報告分部負債	69,635,365	72,110,525
分部間應付款項	(8,305,097)	(10,416,255)
	61,330,268	61,694,270
應付稅項	155,450	77,413
遞延稅項負債	977,610	1,007,989
未分配總部及企業負債	11,395,975	12,421,996
合併負債總額	73,859,303	75,201,668

(c) 地區資料

由於本集團於中國境外無重大運營，故無區域分部資料呈列。

(d) 主要客戶

截至二零一九年十二月三十一日止年度，本集團向中國政府控制下的電網公司銷售電力產生的收入為人民幣18,619,223,000元(二零一八年：人民幣17,344,274,000元)。

5. 收入

收入分析如下：

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
客戶合約收入		
銷售電力	18,632,774	17,345,044
服務特許權建造收入(附註(i))	317,841	80,393
銷售蒸汽	690,729	693,491
其他	115,911	199,695
	<u>19,757,255</u>	<u>18,318,623</u>
其他收入來源		
來自經營租賃、固定租賃付款的租賃收入	<u>18,656</u>	<u>11,084</u>
合計	<u><u>19,775,911</u></u>	<u><u>18,329,707</u></u>

附註：

- (i) 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設收入指已於服務特許期建設階段內確認的收入。由於絕大部分建設活動屬分包，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。

(i) 分拆收入資料

截至二零一九年十二月三十一日止年度的客戶合約收入

	風力 發電 人民幣 千元	太陽能 發電 人民幣 千元	水力 發電 人民幣 千元	燃煤 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	未分配 總部 人民幣 千元	合計 人民幣 千元
商品及服務類別								
銷售電力	6,888,947	1,350,690	2,678,184	5,643,750	1,977,114	94,089	-	18,632,774
服務特許權建造收入	317,841	-	-	-	-	-	-	317,841
銷售蒸汽	315	-	-	301,692	329,400	59,322	-	690,729
其他	3,095	10,895	19,248	74,726	6,736	-	1,211	115,911
合計	<u>7,210,198</u>	<u>1,361,585</u>	<u>2,697,432</u>	<u>6,020,168</u>	<u>2,313,250</u>	<u>153,411</u>	<u>1,211</u>	<u>19,757,255</u>
地域市場								
中國大陸	7,160,459	1,361,585	2,697,432	6,020,168	2,313,250	153,411	1,211	19,707,516
西班牙	49,739	-	-	-	-	-	-	49,739
合計	<u>7,210,198</u>	<u>1,361,585</u>	<u>2,697,432</u>	<u>6,020,168</u>	<u>2,313,250</u>	<u>153,411</u>	<u>1,211</u>	<u>19,757,255</u>
收入確認時間								
於某一時點轉讓的商 品	6,891,616	1,350,988	2,678,184	6,013,028	2,311,603	153,411	182	19,399,012
隨時間轉讓的服務	318,582	10,597	19,248	7,140	1,647	-	1,029	358,243
合計	<u>7,210,198</u>	<u>1,361,585</u>	<u>2,697,432</u>	<u>6,020,168</u>	<u>2,313,250</u>	<u>153,411</u>	<u>1,211</u>	<u>19,757,255</u>

截至二零一八年十二月三十一日止年度的客戶合約收入

	風力 發電 人民幣 千元	太陽能 發電 人民幣 千元	水力 發電 人民幣 千元	燃煤 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	未分配 總部 人民幣 千元	合計 人民幣 千元
商品及服務類別								
銷售電力	7,060,716	1,219,018	1,640,302	5,721,295	1,596,616	107,097	-	17,345,044
服務特許權建造收入	80,393	-	-	-	-	-	-	80,393
銷售蒸汽	516	-	-	290,411	349,538	53,026	-	693,491
其他	17,459	13,052	48,072	102,911	17,396	303	502	199,695
合計	<u>7,159,084</u>	<u>1,232,070</u>	<u>1,688,374</u>	<u>6,114,617</u>	<u>1,963,550</u>	<u>160,426</u>	<u>502</u>	<u>18,318,623</u>
地域市場								
中國大陸	7,107,558	1,232,070	1,688,374	6,114,617	1,963,550	160,426	502	18,267,097
西班牙	51,526	-	-	-	-	-	-	51,526
合計	<u>7,159,084</u>	<u>1,232,070</u>	<u>1,688,374</u>	<u>6,114,617</u>	<u>1,963,550</u>	<u>160,426</u>	<u>502</u>	<u>18,318,623</u>
收入確認時間								
於某一時點轉讓的商品	7,072,177	1,219,339	1,622,317	6,088,462	1,952,584	160,426	502	18,115,807
隨時間轉讓的服務	86,907	12,731	66,057	26,155	10,966	-	-	202,816
合計	<u>7,159,084</u>	<u>1,232,070</u>	<u>1,688,374</u>	<u>6,114,617</u>	<u>1,963,550</u>	<u>160,426</u>	<u>502</u>	<u>18,318,623</u>

下表載列來自客戶合約收入之對賬，有關金額已於分部資料披露。

截至二零一九年十二月三十一日止年度

	風力 發電 人民幣 千元	太陽能 發電 人民幣 千元	水力 發電 人民幣 千元	燃煤 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	未分配 總部 人民幣 千元	合計 人民幣 千元
來自客戶合約收入								
外界客戶	7,210,198	1,361,585	2,697,432	6,020,168	2,313,250	153,411	1,211	19,757,255
分部間銷售	<u>5,796</u>	<u>-</u>	<u>5,366</u>	<u>-</u>	<u>3,509</u>	<u>-</u>	<u>13,744</u>	<u>28,415</u>
各分部間的調整及撇銷	<u>(5,796)</u>	<u>-</u>	<u>(5,366)</u>	<u>-</u>	<u>(3,509)</u>	<u>-</u>	<u>(13,744)</u>	<u>(28,415)</u>
來自客戶合約收入總額	<u><u>7,210,198</u></u>	<u><u>1,361,585</u></u>	<u><u>2,697,432</u></u>	<u><u>6,020,168</u></u>	<u><u>2,313,250</u></u>	<u><u>153,411</u></u>	<u><u>1,211</u></u>	<u><u>19,757,255</u></u>

截至二零一八年十二月三十一日止年度

	風力 發電 人民幣 千元	太陽能 發電 人民幣 千元	水力 發電 人民幣 千元	燃煤 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	未分配 總部 人民幣 千元	合計 人民幣 千元
來自客戶合約收入								
外界客戶	7,159,084	1,232,070	1,688,374	6,114,617	1,963,550	160,426	502	18,318,623
分部間銷售	<u>3,681</u>	<u>-</u>	<u>10,491</u>	<u>-</u>	<u>3,962</u>	<u>-</u>	<u>16,395</u>	<u>34,529</u>
各分部間的調整及撤銷	<u>(3,681)</u>	<u>-</u>	<u>(10,491)</u>	<u>-</u>	<u>(3,962)</u>	<u>-</u>	<u>(16,395)</u>	<u>(34,529)</u>
來自客戶合約收入總額	<u><u>7,159,084</u></u>	<u><u>1,232,070</u></u>	<u><u>1,688,374</u></u>	<u><u>6,114,617</u></u>	<u><u>1,963,550</u></u>	<u><u>160,426</u></u>	<u><u>502</u></u>	<u><u>18,318,623</u></u>

下表載列本報告期間確認的收入金額，該等金額於報告期初計入合約負債及於過往期間達成履約義務起確認：

二零一九年 二零一八年
人民幣千元 人民幣千元

計入報告期初合約負債的已確認收入：

商品及服務類別—其他 31,668* 26,286*

* 於二零一九年一月一日的合約負債為人民幣31,668,000元(二零一八年一月一日：人民幣26,286,000元)。

(ii) 履約義務

有關本集團履約義務的資料概列如下：

銷售電力及商品(包括煤炭貿易)

本集團與客戶訂立的發電及電力銷售合約通常包括一項履約義務。本集團認為電力輸送予客戶或商品交付予客戶後繼續確認收入，即視為已履行履約義務。

服務特許權建造收入

由於本集團履約會創造或加強客戶創造或加強資產時所控制的資產，按服務特許權建造合約提供建造服務而產生的收入隨著時間的推移確認，採用輸入法計量完成服務的進度。輸入法根據實際發生的成本佔達成建造服務履約義務所需估計總成本的比例而確認收入。

提供勞務收入

提供勞務收入根據執行的工作的進度參考交易完成的階段隨時間確認。

於十二月三十一日分配至剩餘履約義務(未達成或部分未達成)的交易價格如下：

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
預期確認為收入的金額：		
一年內	511,649	74,130
一年以上	246,783	283,153
	<u>758,432</u>	<u>357,283</u>

預期將於一年後確認的分配至餘下履約義務的交易價格涉及將於兩年內達成的服務特許權建造。所有分配至餘下履約義務的交易價格預期於一年內確認為收入。

6. 其他收入及收益

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
政府補助(附註(i))	211,935	213,497
出售物業、廠房及設備的收益	91,197	11,878
出售附屬公司的虧損	(24,429)	–
其他	44,902	117,428
	<u>323,605</u>	<u>342,803</u>

附註：

- (i) 截至二零一九年十二月三十一日止年度，金額為人民幣211,935,000元(二零一八年：人民幣213,497,000元)的政府補助確認為當年收益，乃為補償成本及促進本集團發展。該等補助並無附帶未達成條件或或有事項。

7. 財務收入及費用

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
利息收入	31,118	30,889
來自按公允價值計量且其變動計入其他 綜合收益的股權投資的股息收入	<u>42,434</u>	<u>51,036</u>
財務收入	<u>73,552</u>	<u>81,925</u>
銀行借款及其他借款的利息	3,004,291	3,200,608
融資租賃項下財務費用	–	11,275
租賃負債的利息	29,459	–
減：資本化利息	<u>(357,815)</u>	<u>(181,361)</u>
	2,675,935	3,030,522
銀行手續費及其他	19,404	21,263
匯兌淨虧損	<u>2,193</u>	<u>21,121</u>
財務費用	<u>2,697,532</u>	<u>3,072,906</u>
已在損益中確認的財務費用淨額	<u>(2,623,980)</u>	<u>(2,990,981)</u>

截至二零一九年十二月三十一日止年度，借款費用已按年利率3.92%至4.90%予以資本化(二零一八年：3.92%至4.90%)。

8. 除稅前利潤

除稅前利潤乃在扣除下列各項後得出：

(a) 員工成本

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
薪金、工資及其他福利	1,610,501	1,426,471
界定供款退休計劃的供款	220,544	172,967
	<u>1,831,045</u>	<u>1,599,438</u>

(b) 其他項目

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
攤銷		
—租賃預付款(附註(i))	—	35,433
—無形資產	57,182	44,336
折舊		
—物業、廠房及設備(附註(i))	4,563,382	4,490,549
—使用權資產	160,774	—

二零一九年 二零一八年
人民幣千元 人民幣千元

減值損失撥備		
—物業、廠房及設備	483,679	4,346
—預付款項及其他流動資產	90,134	1,194
—應收賬款	1,825	3,474
—其他非流動資產	28,731	—
撇減存貨至可變現淨值		
—存貨	6,506	—
核數師酬金		
—審核服務	11,355	10,444
—其他服務	3,448	2,580
經營租賃費用		
—機器	6,559	1,372
—物業	5,271	63,729
存貨成本	<u>5,441,658</u>	<u>6,077,620</u>

附註：

- (i) 採納國際財務報告準則第16號後，融資租賃資產的折舊由「折舊—物業、廠房及設備」重新分類至「折舊—使用權資產」，租賃預付款項攤銷由「攤銷—租賃預付款項」重新分類至「折舊—使用權資產」。

9. 所得稅

(a) 損益中所列的稅項指：

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
即期稅項		
年內撥備	540,733	254,938
以往年度(超額撥備)/撥備不足	(11,886)	3,695
	<u>528,847</u>	<u>258,633</u>
遞延稅項		
暫時性差異的產生及轉回	13,429	26,436
	<u>13,429</u>	<u>26,436</u>
所得稅開支合計	<u>542,276</u>	<u>285,069</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。本公司截至二零一九年及二零一八年十二月三十一日止年度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。

本公司的香港附屬公司須按16.5% (二零一八年：16.5%) 的稅率繳納所得稅。本公司的西班牙附屬公司須按25% (二零一八年：25%) 的稅率繳納所得稅。其他地區就應課稅利潤徵收的稅項乃按本集團業務所在司法權區的通行稅率計算。

- (b) 按本公司及其大部分附屬公司所在司法權區的適用稅率計算的適用於稅前會計利潤的稅項開支與按實際稅率計算的稅項開支的對賬如下：

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
除稅前利潤	<u>3,233,772</u>	<u>2,757,785</u>
適用稅率	25%	25%
除稅前利潤的名義稅項	808,443	689,446
不可扣減開支的稅務影響	6,248	1,206
毋須課稅收入的稅務影響	(210,746)	(247,684)
中國稅項寬減的稅務影響(附註(i))	(209,393)	(418,780)
未確認的未動用稅項虧損的稅務影響	247,822	266,233
自過往期間動用之稅項虧損	(88,212)	(9,047)
以往年度(超額撥備)/撥備不足	<u>(11,886)</u>	<u>3,695</u>
實質稅項開支	<u><u>542,276</u></u>	<u><u>285,069</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，本公司位於中國西部地區的附屬公司可享有15%的優惠所得稅稅率。

根據有關稅項的法規，本公司的若干附屬公司(即從事公共基礎設施項目的企業)於首個經營獲利年度起享有所得稅稅率三年免三年減半的優惠待遇。

10. 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1,887,424,000元(二零一八年：人民幣1,993,237,000元)及於年內已發行普通股的加權平均股數8,407,962,000股(二零一八年：普通股8,407,962,000股)計算如下：

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
本公司權益持有人應佔利潤	2,415,720	2,268,468
減：永續中期票據持有人應佔利潤	(326,796)	(130,236)
可續期公司債券持有人應佔利潤	<u>(201,500)</u>	<u>(144,995)</u>
本公司普通股股東應佔利潤	<u><u>1,887,424</u></u>	<u><u>1,993,237</u></u>

由於所呈報當年及以往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。

11. 應收賬款及應收票據

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
應收第三方款項	9,519,968	5,960,434
應收一家聯營公司款項	8,406	18,212
應收一家合營公司款項	729	–
應收同系附屬公司款項	498	4,360
減：呆賬撥備	<u>(14,427)</u>	<u>(13,229)</u>
	<u><u>9,515,174</u></u>	<u><u>5,969,777</u></u>

二零一九年 二零一八年
人民幣千元 人民幣千元

分析如下：

應收賬款

–按攤銷成本	1,807,317	1,719,251
–以公允值計量且其變動計入其他綜合 收益	<u>7,455,787</u>	<u>3,948,183</u>

9,263,104 5,667,434

應收票據，以公允值計量且其變動計入
其他綜合收益

252,070 302,343

9,515,174 5,969,777

賬齡分析

本集團應收賬款及應收票據(扣除損失撥備)按發票日期的賬齡分析如下：

二零一九年 二零一八年
人民幣千元 人民幣千元

一年以內	9,467,469	5,917,678
一至兩年	15,556	18,278
兩至三年	961	31,073
三年以上	<u>31,188</u>	<u>2,748</u>

9,515,174 5,969,777

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天至30天內到期，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，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。

12. 應付賬款及應付票據

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
應付第三方的款項	947,396	912,813
應付第三方的票據	25,444	48,000
應付關聯方的款項	411,300	117,868
應付關聯方的票據	65,000	25,000
	<u>1,449,140</u>	<u>1,103,681</u>

應付賬款及應付票據的賬齡按發票日期分析如下：

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
一年以內	967,806	819,214
一至兩年	401,675	235,471
兩至三年	50,875	23,534
三年以上	28,784	25,462
	<u>1,449,140</u>	<u>1,103,681</u>

所有應付賬款及應付票據預計於一年之內結清或按的要求償還，且均為免息。

13. 股息

(i) 本年度應付權益股東股息

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
於報告期結束後建議宣派的末期股息每股人民幣0.0540元(二零一八年：每股人民幣0.0568元)	454,030	477,572

董事會於二零二零年三月二十日決議向股東分派二零一九年股息每股人民幣0.0540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) 於本年度宣派的應付本公司權益股東上個財政年度的股息

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
於本年度批准的有關上個財政年度的末期股息為每股人民幣0.0568元(二零一八年：每股人民幣0.0556元)	477,572	467,483