



新天綠色能源股份有限公司

China Suntien Green Energy Corporation Limited\*

(於中華人民共和國註冊成立之股份有限公司)

股份代號：00956

中期報告 2014



# 目錄

中期業績	2
財務摘要及主要運營數據	3
管理層討論與分析	5
企業管治	17
其他資料	22
中期簡明合併全面收益表	24
中期簡明合併財務狀況表	25
中期簡明合併權益變動表	26
中期簡明合併現金流量表	27
中期簡明合併財務報表附註	29
定義	56
公司信息	59

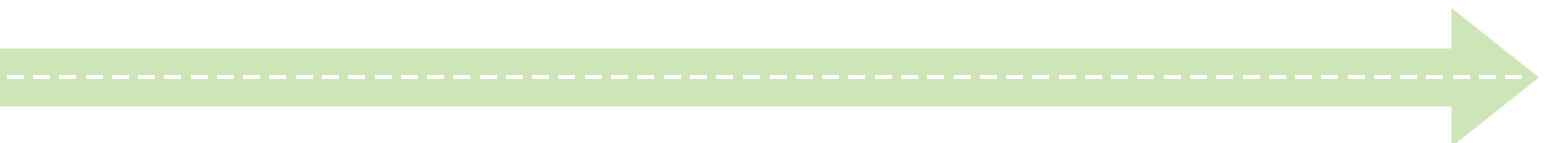
任何表格或文字中所列合計與總額若有任何差異，均因四捨五入所致。



## 中期業績

新天綠色能源股份有限公司董事會在此宣布其按國際財務報告準則編製的截至二零一四年六月三十日止六個月期間未經審計的中期業績。董事會審計委員會亦已審閱有關本集團二零一四年中期業績及相關財務資料。

截至二零一四年六月三十日止的六個月，本集團取得合併經營收入為人民幣25.68億元，較2013年同期同比增長16.4%；稅前利潤約為人民幣3.76億元；歸屬於本公司擁有人淨利潤為人民幣1.86億元；每股盈利約為人民幣0.05元。於二零一四年六月三十日，本公司每股淨資產（不含非控股權益持有人所持權益）為人民幣1.9元。



## 財務摘要及主要運營數據

### 一、財務摘要

	截至六月三十日 止六個月期間	
	二零一四年 人民幣千元 (未經審計)	二零一三年 人民幣千元 (未經審計)
收入	<b>2,568,331</b>	2,205,634
稅前利潤	<b>376,136</b>	555,331
所得稅開支	<b>(111,488)</b>	(83,704)
期間利潤	<b>264,648</b>	471,627
屬於：		
本公司擁有人	<b>186,436</b>	329,685
非控股權益持有人	<b>78,212</b>	141,942
期間全面收益總額	<b>264,648</b>	471,627
本公司普通權益持有人應佔每股盈利		
基本(人民幣)	<b>5.12分</b>	10.18分
攤薄(人民幣)	<b>5.12分</b>	10.18分

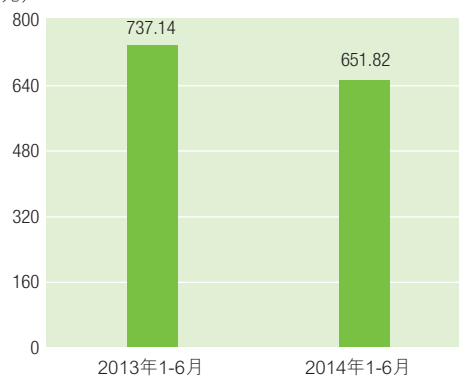


## 財務摘要及主要運營數據

## 二、主要運營數據

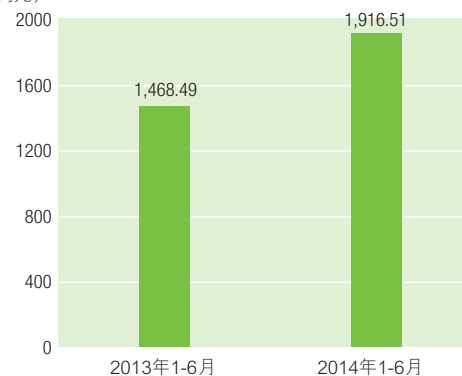
## 風電及光伏發電業務合併收入

(人民幣百萬元)



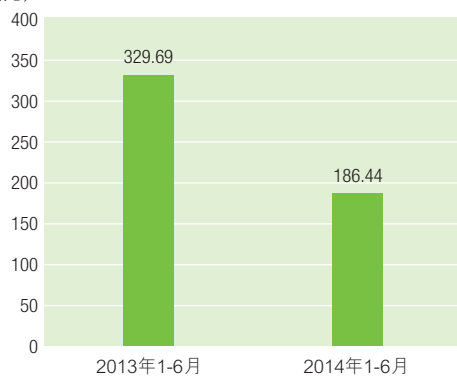
## 天然氣業務合併收入

(人民幣百萬元)



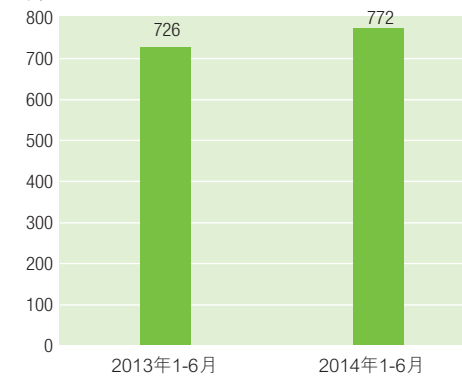
## 歸屬本公司擁有人淨利潤

(人民幣百萬元)



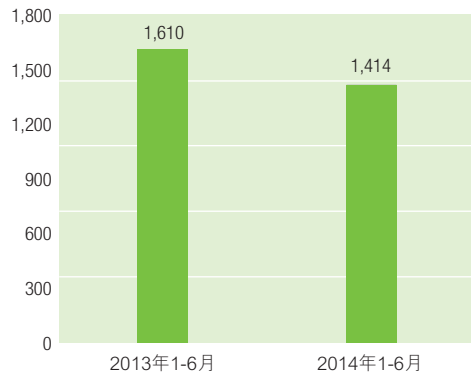
## 天然氣售氣量

(百萬立方米)



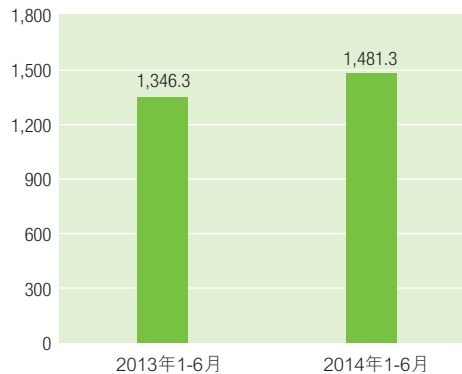
## 風電控股總發電量

(吉瓦時)



## 風電控股裝機容量

(兆瓦)



## 管理層討論與分析

### 一、經營環境

二零一四年上半年，中國面臨的經濟形勢依然錯綜複雜，有利條件和不利因素並存。中國支撐發展的要素條件也在發生深刻變化，深層次矛盾凸顯，正處於結構調整陣痛期和增長速度換擋期，經濟下行壓力依然較大。但中國發展仍處在可以大有作為的重要戰略機遇期，工業化、城鎮化持續推進，區域發展空間廣闊，預期中國經濟仍會保持穩定的增長趨勢。

二零一四年五月，國務院辦公廳印發《二零一四年至二零一五年節能減排低碳發展行動方案》，提出調整優化能源消費結構，增加天然氣供應，優化天然氣使用方式，新增天然氣優先用於居民生活或替代燃煤。此外，方案要求到二零一五年底，京津冀地區要淘汰4.3萬蒸噸燃煤鍋爐，其中，北京0.9萬蒸噸，天津1.2萬蒸噸，河北2.2萬蒸噸。按照方案，京津冀地區預計實現天然氣替代供熱面積43,000萬平方米。同時，隨著國家能源政策調整，全國天然氣需求總量逐步增加。根據發改委運行快報統計，二零一四年上半年，天然氣產量632億立方米，同比增長7.5%。進口天然氣約合283億立方米，增長14.4%，其中，管道氣增長15.2%；液化天然氣增長13.9%。天然氣表觀消費量887億立方米，增長8.9%，其中，一季度增長8.4%；二季度增長9.4%。

二零一四年上半年，全國全社會用電量累計26,276億千瓦時，同比增長5.3%。一至六月，風電設備平均利用小時為986小時，同比減少114小時。

二零一四年四月，國家能源局下發《關於做好二零一四年風電並網消納工作的通知》，通知要求針對目前棄風限電問題嚴重的河北張家口、吉林省等地區，要深入分析原因，切實採取有效措施，力爭儘快解決棄風限電問題。河北省要繼續加快張家口地區與京津唐電網和河北南網的輸電通道建設，力爭年底前投入運行。



## 二、業績回顧

### (一) 天然氣業務回顧與主要財務數據

#### 1. 天然氣業務回顧

##### (1) 天然氣售氣量穩步增長

報告期內，本集團天然氣業務售氣量約為7.72億立方米，較上年同期增長6.3%。其中：批發氣量約為4.13億立方米，較上年同期增長7.3%；零售氣量約為3.27億立方米，較上年同期增長5.1%，CNG售氣量約為0.3191億立方平米，較上年同期增長5.2%。

##### (2) 積極推進天然氣管線基建工程

本報告期內新增管線168公里，截至二零一四年六月三十日止，本集團累計運營管線1,291.5公里。冀中十縣管網工程(一期)線路部分已基本完工，項目共計四個站場房屋建設均已完成，部分站場工藝安裝也已完成。冀中十縣管網工程(二期)已經完成立項、規劃選址意見、環評、勘察、設計及監理招標等前期工作。樂亭新區天然氣一期工程綜合用房、輔助用房主體完工。山西黎城-河北沙河煤層氣管道工程項目已經開始施工建設。

##### (3) 氣源合作類項目進展良好

本集團積極尋求新氣源。本報告期內，本集團積極從中石化引入新氣源。本集團相關配套管線建成投產後將開始為河北省引入第二氣源，實現多氣源互補的供氣格局。承德天然氣利用一期項目基本具備通氣條件，正在積極協調引入大唐克旗項目煤制天然氣。

## 管理層討論與分析

### (4) 著力發展 LNG、CNG 項目

截至本報告期末，本集團 CNG 母站在運營 2 座，完工 1 座、在建 1 座、核准未開工 3 座；CNG 子站在運營 3 座、在建 6 座、核准未開工 3 座。LNG 加氣站在建 3 座、核准未開工 2 座；L-CNG 站已核准 3 座。保定 CNG 母站、涇源 CNG 加氣站工程建設進度順利推進。國電灤河發電廠 LNG 加氣站土建主體完工。寧晉和清河 CNG 母站均已經完成前期工作，準備開工建設。

### (5) 積極開拓天然氣終端用戶市場

報告期內，本集團新增投產工業客戶 10 戶、商業客戶 4 戶、公福客戶 3 戶，居民 7,315 戶，居民開卡通氣 6,959 戶。截至二零一四年六月三十日止，公司非居民客戶累計 323 戶，已投產小區居民 72,329 戶。

本集團上半年在保定、滄州、衡水和南宮成立了籌建處，穩步推進各自所在區域的天然氣市場開發工作。本報告期內本集團正在收購臨西縣新能天然氣工程有限公司，該公司管線已鋪設至山東省界內，成功收購該公司，將標誌著本集團業務已進入山東燃氣市場。截止本報告期末，本集團累計經營 25 個城市燃氣市場。

## 2. 天然氣主要財務數據

### (1) 收入

本報告期內，本集團完成天然氣銷售收入人民幣 19.17 億元，較上年同期增長 30.5%，主要原因是本報告期內天然氣售氣量及銷售價格提高。其中，管道批發業務銷售收入人民幣 9.17 億元，佔本集團天然氣銷售收入的 47.8%；城市燃氣等零售業務銷售收入人民幣 8.62 億元，佔本集團天然氣銷售收入的 45.0%；壓縮天然氣業務銷售收入 0.81 億元，佔本集團天然氣銷售收入的 4.2%；其他收入人民幣 0.57 億元，佔本集團天然氣銷售收入的 3.0%。





## 管理層討論與分析

## (2) 經營費用

本報告期內，本集團天然氣業務的經營費用（包括銷售成本、銷售及分銷成本、行政開支以及其他開支）為人民幣16.45億元，比上年同期的人民幣11.91億元增長了38.1%，主要原因為：本報告期內，天然氣購氣成本及財務費用增加。

## (3) 營運利潤

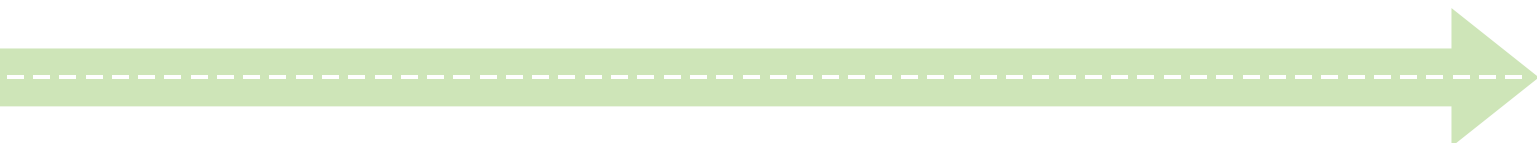
本報告期內，本集團天然氣業務的營運利潤為人民幣2.73億元，較上年同期減少了1.9%，主要原因是本報告期內，購氣成本增加；毛利率為16.3%，較上年同期的21.9%減少了5.6個百分點，主要原因為：一是售氣單價上調；二是單方毛利下降。

## (二) 風電業務回顧與主要財務指標

## 1. 風電業務回顧

## (1) 風電整體生產狀況良好，發電量有所下降

本報告期內，因全國大部分區域風速下降以及張家口區域限電，本集團控股風電場實現發電量14.14億千瓦時，同比下降12.17%；本集團控股風電場可利用小時數為1,047小時，較上年度同期下降265小時，但仍高於全國平均可利用小時數61小時；平均風電機組可利用率98.41%，較上年同期增加0.63個百分點。



## 管理層討論與分析

### (2) 項目基建工作進展順利

本報告期內，本集團在建風電項目6個，裝機容量共計326.5兆瓦。新疆若羌羅布莊一期項目、蔚縣九宮口及老爺廟梁風電項目均如期實現開工建設。承德東臺子風電項目、崇禮王山壩風電項目以及蔚縣明鋪風電項目正在開展前期工作，力爭年底實現開工建設。

本報告期內，本集團對基建項目的質量、進度、投資和安全的控制情況進行了全面檢查，保障項目按照計劃完工。

### (3) 積極拓展風資源儲備

本報告期內，本集團風資源儲備總容量達到21,373兆瓦，分布於全國20個省市。本集團新增風電核准儲備容量147.5兆瓦，累計風電核准儲備容量1,332兆瓦；新增風電立項儲備容量839.5兆瓦，累計風電立項儲備容量3,885.8兆瓦。

### (4) 多個風電項目進入國家核准計劃

二零一四年二月，本集團於「十二五」第四批風電項目核准計劃中取得48.5萬千瓦。二零一四年六月，國家能源局批復了承德風電基地二期項目建設方案，批復項目27個，項目總裝機容量287.56萬千瓦，項目按已納入國家風電核准計劃管理。本集團共有12個、總計98.5萬千瓦的風電項目入圍此批計劃。截至本報告期末，本集團累計取得國家核准計劃容量已達368.98萬千瓦，分布在河北、山西、山東、河南、雲南、廣西、四川、新疆八個省份。

### (5) 注重科技應用，堅持以科技引導生產

本報告期內，本集團「多風電場優化運行與遠程維護智能化監控系統研究」項目被河北省科技廳推薦為「二零一五年度國家科技支撐計劃」備選項目。該項目為本集團重點打造的科技創新示範項目，為未來本集團科技創新應用奠定良好基礎。



## 2. 風電業務主要財務指標

### (1) 收入

本報告期內，本集團風電業務實現銷售收入人民幣6.49億元，比上年同期減少11.9%，主要原因是本報告期內售電量較上年同期下降。售電量下降的主要原因：一是全國大部分區域風速下降。本報告期內，本集團平均利用小時數為1,047小時，較上年同期1,312小時減少265小時；二是二零一四年一至六月，張家口區域限電率約為11.8%，較去年同期限電率9.9%上升1.9%，影響本集團在該區域運營風電場的售電量。

### (2) 經營費用

本報告期內，本集團風電業務的經營費用(包括銷售成本、銷售及分銷成本、行政開支以及其他開支)為人民幣3.26億元，比上年同期增長13.3%，主要原因是2013年本集團新投產3家風電場，本報告期內折舊費等經營費用相應增長。

### (3) 營運利潤

本報告期內，本集團風電業務營運利潤為人民幣3.25億元，比上年同期減少28.3%，主要原因是售電量減少；風電業務毛利率為57.4%，比上年同期65.2%減少7.8個百分點，主要原因是售電收入減少。

## (三) 光伏發電項目

二零一四年上半年，本集團光伏發電項目取得突破進展。新疆和靜光伏發電20兆瓦一期項目全部並網發電。涇源金家井10兆瓦光伏發電項目基建工作進展順利。本報告期內，本集團新增光伏發電項目立項容量60兆瓦，累計光伏發電項目協議容量1,981兆瓦。本集團投資成立了新天河北太陽能開發有限公司，致力於開發光伏發電項目。

## 管理層討論與分析

### 三、經營業績討論及分析

#### (一) 概覽

本報告期內，本集團實現淨利潤人民幣2.65億元，比上年同期減少43.9%，其中，歸屬於本公司權益持有人的利潤為人民幣1.86億元，比上年同期減少43.5%，主要原因為本集團營運利潤減少及所得稅開支同比增加。

#### (二) 收入

本報告期內，本集團的收入約為人民幣25.68億元，較上年同期增長16.4%，主要原因為本集團上半年天然氣業務售氣量增加及售氣單價同比上調。其中：

1. 天然氣業務收入約為人民幣19.17億元，較上年同期增長30.5%，主要原因為本集團上半年售氣量增加及售氣單價同比上調。
2. 風電及光伏業務收入約為人民幣6.51億元，較上年同期減少11.5%，主要原因為本報告期內全國大部分區域風速下降以及張家口區域限電導致本集團發電量減少。

#### (三) 其他收入和其他收益淨額

本報告期內，本集團的其他收入和其他收益淨額為人民幣2,408萬元，較上年同期增加人民幣1,175萬元，主要原因是本公司在報告期內通過配售H股募集的資金產生匯兌和利息收益。



#### (四) 經營費用

本報告期內，本集團經營費用(包括銷售成本、銷售及分銷成本、行政開支以及其他開支)合計人民幣20.00億元，較上年同期增長33.4%，主要原因是：一是本集團運營的風電場數量增加；二是購氣成本上漲。其中：

1. 銷售成本人民幣18.80億元，較上年同期增長33.9%，主要原因是：一是運營風電場數量增加；二是天然氣業務銷售氣量增加及購氣單價同比上調。
2. 行政開支人民幣1.11億元，較上年同期增長19.3%，主要原因是：隨著生產規模的擴大，本集團職工費用和行政開支費用相應增加。
3. 其他開支人民幣0.09億元，比上年同期增加人民幣0.07億元，主要原因是資產減值損失增加。

#### (五) 財務費用

報告期內，本集團財務費用為人民幣2.31億元，與上年同期的人民幣1.85億元相比，增長24.4%。主要原因是：一是河北天然氣流動資金借款本金增加；二是本報告期內運營風電場數量較上年同期增加導致借款利息費用化部分增加。

#### (六) 應佔聯營公司利潤

本報告期內，本集團應佔聯營公司利潤人民幣0.15億元，與上年同期的人民幣0.22億元相比，減少人民幣0.07億元，主要原因為全國大部分區域風速下降導致聯營公司營運利潤下降。

#### (七) 所得稅費用

本報告期內，本集團所得稅開支淨額人民幣1.11億元，與上年同期的人民幣0.84億元相比，增加32.2%。主要原因：一是根據二零一四年四月河北省國稅局出臺的文件，本公司補提了以往年度CDM項目所得稅；二是本報告期內稅務機關明確要求對以前年度增值稅即征即退50%部分交納所得稅，本集團按照要求提取相應的所得稅費用。

## 管理層討論與分析

### (八) 淨利潤

報告期內，本集團實現淨利潤人民幣2.65億元，與上年同期的人民幣4.72億元相比，減少人民幣2.07億元，主要為本集團營運利潤減少及所得稅開支同比增加所致。

### (九) 本公司權益持有人應佔利益

本報告期內，本公司權益持有人應佔利益人民幣1.86億元，與上年同期的人民幣3.30億元相比，減少人民幣1.44億元，主要為本集團淨利潤較上年同期減少。

本公司股東應佔基本每股盈利為人民幣0.05元。

### (十) 非控制性權益方應佔利益

本報告期內，本公司非控制性權益方應佔利益人民幣0.78億元，與上年同期的人民幣1.42億元相比，減少人民幣0.64億元，主要原因為風電、天然氣業務淨利潤較上年同期減少。

### (十一) 貿易應收賬款及應收票據

截至二零一四年六月三十日止，本集團貿易應收帳款及應收票據人民幣10.47億元，比二零一三年十二月三十一日增加2.01億元人民幣。主要原因為天然氣業務客戶回款時間延長。

### (十二) 銀行及其他借款

截至二零一四年六月三十日止，本集團長期及短期借款總額人民幣102.66億元，比截至二零一三年十二月三十一日止的人民幣89.04億元增加人民幣13.62億元。在全部借款中，短期借款(包括長期借款的即期部分)為人民幣17.12億元，長期借款為人民幣85.54億元。

本報告期內，本集團實施多元化的融資方式，有效降低融資成本，保證資金鏈暢通。一是本集團在境內憑藉良好的銀行信用，以優惠貸款利率取得了人民幣貸款；二是在香港市場取得境外2.3億人民幣貸款，低於境內同期基準貸款利率15個百分點。



## 管理層討論與分析

### (十三) 流動性及資本來源

截至二零一四年六月三十日止，本集團流動資產淨額為人民幣 20.58 億元，現金及現金等價物增加淨額人民幣 19.16 億元，本集團已取得國內多家銀行提供的共計人民幣 183.89 億元銀行信用額度，其中已使用的授信額度為人民幣 94.75 億元。

### (十四) 資本性支出

本報告期內，資本開支主要包括新建風電項目、天然氣管道及增置物業、廠房及設備、預付土地租賃款項等工程建設成本，資金來源主要包括自有資金、銀行借款及本集團經營活動產生的現金流。報告期內，本集團資本性支出為人民幣 9.12 億元，比上年同期的人民幣 4.83 億元增加 88.9%，資本性支出的分部資料如下：

	截至六月三十日止六個月期間		變動比率 (%)
	二零一四年 (人民幣千元) 未經審計	二零一三年 (人民幣千元) 未經審計	
天然氣	<b>165,946</b>	169,663	-2.2
風電及光伏	<b>745,177</b>	312,826	138.2
未分配資本開支	<b>596</b>	249	139.4
總計	<b>911,719</b>	482,738	88.9

### (十五) 淨債務權益比率

截至二零一四年六月三十日止，本集團淨債務權益比率(即淨債務除以淨債務與權益之和的比值)為 49.9%，比二零一三年十二月三十一日的 54.7% 減少了 4.8 個百分點。

### (十六) 匯率風險

本集團大部分收入以人民幣形式為主，但本集團於本報告期配售 H 股募集的部分資金仍未結匯，因此匯率波動會對本集團外幣業務產生匯兌損失或收益。本集團將研判外匯走勢，規避匯率風險，確保所募集資金的保值增值。

## 管理層討論與分析

### (十七) 重大收購及出售

本集團於本報告期內無重大收購及出售。

### (十八) 資產抵押

本集團於本報告期內無任何資產抵押。

### (十九) 或有負債

本報告期內，本公司為合營公司河北新天國化燃氣有限責任公司山西黎城—河北沙河煤層氣管道工程項目向中國民生銀行股份有限公司邯鄲分行提供了人民幣2億元連帶責任保證。截至二零一四年六月三十日，該保證信用額度已使用人民幣8,000萬元。

### (二十) 重大法律訴訟

截至二零一四年六月三十日，本公司並無涉及任何重大的法律訴訟或仲裁。就董事所知，亦無任何尚未了結或本公司可能面臨的重大法律訴訟或索賠。

## 四、二零一四年下半年工作展望

二零一四年下半年，雖然國內經濟增速會有所放緩，但是仍會保持增長態勢。受大氣污染壓力，國家繼續深化調整能源結構，扶持發展清潔能源。在經濟保持增長及政策利好的環境下，本集團在二零一四年下半年將穩步推進如下工作：

1. 推進CNG、LNG業務開發。加快建設CNG、LNG加氣站項目，力爭清河、寧晉、保定和承德母站項目早日投產。積極開發CNG、LNG客戶，擴大CNG和LNG的市場覆蓋範圍。
2. 開拓氣源類項目，推進山西黎城-河北沙河煤層氣管道工程項目工程建設。積極推進本集團與中石化氣源項目合作，爭取冀中十縣管網(一期)管線貫通，引入中石化氣源。
3. 通過多種方式開發新市場，拓展城市燃氣項目。充分發揮保定、滄州、衡水及南宮等地籌建處的作用，尋求與所在區域燃氣公司和工業園區的合作。





## 管理層討論與分析

4. 根據二零一四年八月十二日國家發改委下發的《關於調整非居民用存量天然氣價格的通知》，自二零一四年九月一日起非居民用氣存量天然氣門站價格每立方米提高0.4元。本集團將在下半年積極開展順價工作，將價格傳導至下游市場。
5. 積極推進河北省內風電項目以及廣西、雲南、河南等省外資源條件較優區域風電項目開發工作。下半年，本集團將大力推進廣西安鳳嶺、雲南七棵樹、河南飛龍頂等風電項目的前期開發工作。
6. 推進新疆若羌羅布莊一期項目、如意河風電項目、黃花梁風電項目和昌黎大灘風電項目施工建設，力爭下半年按計劃實現投產。
7. 按照工作計劃實施技改方案，爭取在第三季度小風季節完成風電場技改，提高設備可利用率、減少風機障礙、降低線路故障發生率。
8. 嚴格按照《發電企業安全生產標準化規範及達標評級標準》要求，繼續推進風電場安全生產標準化達標評級工作，保障風電項目安全生產。



## 企業管治

### 一、遵守《企業管治守則》

本公司認為，本公司於二零一四年一月一日至二零一四年六月三十日止期間嚴格遵守上市規則所載《企業管治守則》的各項原則及守則條文，以及部分建議最佳常規。本公司建立了由股東大會、董事會、監事會及高級管理層組成的有效制衡、獨立運作的現代公司治理結構。

### 二、董事、監事、高級管理人員及員工情況

#### (一) 公司董事、監事、高級管理人員變動情況

1. 二零一四年三月二十四日，本公司執行董事曹欣博士因工作調動原因，調任為本公司非執行董事，並繼續擔任本公司董事長一職。曹欣博士的董事和董事長任職均在本屆董事會屆滿時到期。其任期屆滿後可根據本公司的章程規定連選連任。
2. 二零一四年三月二十四日，本公司執行董事趙輝先生因工作調動原因，調任為本公司非執行董事，同時辭任本公司副總裁、聯席公司秘書及授權代表職務。趙輝先生的董事任職在本屆董事會屆滿時到期。其任期屆滿後可根據本公司的章程規定連選連任。
3. 二零一四年六月六日，經二零一三年股東周年大會批准，肖延昭獲委任為第二屆監事會獨立監事，任期截至第二屆監事會屆滿時為止。任期屆滿後可根據本公司的章程規定連選連任。
4. 經二零一四年三月六日本公司職工代表大會選舉，馬惠女士獲委任為本公司第二屆監事會職工代表監事，任期自二零一四年六月六日起至第二屆監事會屆滿時止，任期屆滿後可根據本公司的章程連選連任。
5. 二零一四年三月二十四日，本公司執行董事兼總裁高慶余先生獲委任為本公司授權代表。
6. 二零一四年三月二十四日，本公司董事會秘書班澤鋒先生獲委任為本公司聯席公司秘書。



7. 二零一四年三月二十四日，丁鵬女士、陸陽先生獲委任為本公司副總裁。
8. 二零一四年三月二十四日，范維紅女士辭任本公司財務負責人同時獲委為本公司總會計師。
9. 二零一四年八月二十八日，因工作調動原因，本公司副董事長兼非執行董事馬國慶先生向董事會提出辭呈，請求辭去副董事長及非執行董事的職務。馬國慶先生的辭任將自本公司正式委任新非執行董事以填補缺額後生效。
10. 二零一四年八月二十八日，因工作調動原因，本公司非執行董事趙會寧先生向董事會提出辭呈，請求辭去非執行董事、提名委員會委員及戰略與投資委員會委員的職務。趙會寧先生的辭任將自本公司正式委任新非執行董事以填補缺額後生效。
11. 二零一四年九月二日，因工作安排原因，本公司副董事長兼非執行董事肖剛先生向董事會提出辭呈，請求辭去副董事長、非執行董事及審計委員會委員的職務。肖剛先生的辭任自二零一四年九月二日起生效。

## (二) 員工人數

截至二零一四年六月三十日，本集團員工總數為1,432人。本集團將進一步強化薪酬績效的激勵導向作用，將以激勵為目標，積極建設以崗位專業技能提升為核心的薪酬晉升通道。

## (三) 董事、監事及高級管理人員於股份、相關股份及債券的權益及淡倉

於二零一四年六月三十日，本公司各董事、監事及高級管理人員概無在本公司或其任何相關法團(定義見證券及期貨條例第XV部)的股份、相關股份或債券中擁有任何根據證券及期貨條例第XV部第7條和第8部分須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉(包括根據證券及期貨條例的該等條文被當作或視為擁有的權益或淡倉)，或根據證券及期貨條例第352條須登記於該條所指登記冊的權益或淡倉，或根據《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉(就此而言，證券及期貨條例的相關條文將適用於監事的方式詮釋)。

## 企業管治

### (四) 遵守董事及監事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》，作為所有董事、監事及有關僱員(定義與《企業管治守則》相同)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，各董事及監事在本報告期內均已嚴格遵守《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》所訂之標準。

董事會將不時檢查本公司的公司治理及運作，以符合《上市規則》有關規定並保障股東的利益。

## 三、董事會

董事會負有領導及監控本公司的責任，董事會在董事長的領導下，負責批准及監察本公司整體策略和政策，執行股東大會通過的決議、評估本公司表現及監督管理層工作。

本報告期內，本公司分別召開了5次董事會會議，1次審計委員會會議，2次薪酬與考核委員會會議，1次提名委員會會議，1次監事會會議及1次股東周年大會。公司各董事均已全部參加歷次董事會會議。除5名董事因工作原因未能出席股東周年大會外，其餘董事全部出席股東周年大會並回答股東提問。

### (一) 審計委員會

本報告期內，本公司審計委員會由三名董事組成，即王相君先生，肖剛先生和余文耀先生，並由王相君先生出任主席。

本報告期內，本公司召開1次審計委員會會議，審議通過了《二零一三年度報告及摘要》、《二零一三年度財務報表審計情況》等議案。

### (二) 薪酬與考核委員會

本報告期內，本公司薪酬與考核委員會由三名董事組成，即秦海岩先生、曹欣先生和丁軍先生，並由秦海岩先生出任主席。

本報告期內，本公司召開2次薪酬與考核委員會會議，釐定相關董事及高管人員薪酬。



### (三) 提名委員會

本報告期內，本公司提名委員會由五名董事組成，即曹欣博士、趙會寧先生、秦海岩先生、丁軍先生及余文耀先生，並由曹欣博士出任主席。

本報告期內，本公司於二零一四年三月召開1次提名委員會會議，提名丁鵬女士、陸陽先生出任公司副總裁，范維紅女士出任公司總會計師，並提交董事會審議。

### (四) 戰略與投資委員會

本報告期內，本公司戰略與投資委員會由三名董事組成，即曹欣博士、趙會寧先生及高慶余先生，並由曹欣博士出任主席。

本報告期內，戰略與投資委員會未召開會議，各委員之間通過郵件、電子通訊等工具保持緊密有效的溝通，保證適當履行職責。

## 四、內部監控

董事會有責任維持及檢討本公司的內部監控系統，以保障本公司的資產及維護股東權益。董事會亦會檢討內部監控及風險管理系統以確保其有效性。

本公司已設立審計法規部，作為審計委員會的常設機構，在審計委員會的領導下，負責本公司內部監控。

本公司在專業諮詢公司的協助下，針對本公司治理結構和業務結構，建立了健全有效的內部控制體系。

董事會認為本報告期內，本公司在財務、業務運營、合規及風險管理範疇內的內部控制體系有效穩健運行。

## 五、公司章程

報告期內，本公司章程進行如下修訂：

1. 將第一章第八條第四款「前款所稱其他高級管理人員包括副總裁、財務負責人、總工程師、董事會秘書。」

## 企業管治

修訂為：「前款所稱其他高級管理人員包括副總裁、總會計師、總工程師、董事會秘書。」

- 將第十章第一百一十四條第一款第(十二)項「(十二)根據總裁的提名，聘任或者解聘公司副總裁、財務負責人、總工程師，決定其報酬和獎懲事項。」

修訂為：「(十二)根據總裁的提名，聘任或者解聘公司副總裁、總會計師、總工程師，決定其報酬和獎懲事項。」

- 將第十二章第一百三十二條第一款「公司設總裁一名，副總裁若干名，協助總裁工作；設財務負責人一名；總工程師一名。總裁、副總裁、財務負責人及總工程師由董事會聘任或者解聘。」

修訂為：「公司設總裁一名，副總裁若干名，協助總裁工作；總會計師一名，總工程師一名。總裁、副總裁、總會計師及總工程師由董事會聘任或者解聘。」

- 將第十二章第一百三十三條第一款第七項「(七)提請董事會聘任或者解聘公司副總裁、財務負責人和總工程師，並對薪酬提出建議。」

修訂為：「(七)提請董事會聘任或者解聘公司副總裁、總會計師和總工程師，並對薪酬提出建議。」

- 將第十三章第一百三十九條「監事會由三名監事組成。監事任期三年，可以連選連任。」

修訂為：「監事會由六名監事組成，其中，外部監事兩人，職工代表監事兩人，獨立監事兩人。監事任期三年，可以連選連任。」

- 將第二十五章第二百一十六條「本章程所稱「高級管理人員」指公司總裁、副總裁、財務負責人、總工程師、董事會秘書。本章程所稱「總裁」、「副總裁」、即《公司法》所稱的「經理」、「副經理」。」

修訂為：「本章程所稱「高級管理人員」指公司總裁、副總裁、總會計師、總工程師、董事會秘書。本章程所稱「總裁」、「副總裁」、即《公司法》所稱的「經理」、「副經理」。」



### 一、股本及H股配售募集資金用途

本公司於二零一四年一月二十八日配售完成476,725,396股H股。截至二零一四年六月三十日，本公司股本總數為3,715,160,396，其中內資股為1,876,156,000股，H股為1,839,004,396股。截至二零一四年六月三十日止及本報告印刷日期止，配售H股募集資金淨額約1,564百萬港幣中，本公司已動用約354百萬港幣投資於中國的風力發電項目，動用約260百萬港幣發展本公司在中國的天然氣業務，以及動用約92百萬港幣用於補充公司營運資金。剩餘的配售募集資金淨額(包括其累計的利息)約859百萬港幣目前存於本公司銀行賬戶。預計剩餘的資金淨額中約741.5百萬港幣將用於投資本集團在中國的風力發電項目，約53百萬港幣將用於發展本集團在中國的天然氣業務，以及約64.5百萬港幣將用作本公司的營運資金。

### 二、購買、出售或贖回本公司上市證券

截至二零一四年六月三十日止的六個月內，本公司除於二零一四年一月份配售476,725,396股H股外，本公司或其任何附屬公司並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

### 三、審計委員會

審計委員會主要負責審閱及監察本公司之財政彙報程序及內部監控。本公司的審計委員會已審閱截至二零一四年六月三十日止六個月的未經審核中期業績，並認為編製有關業績已採用適合的會計政策及已作出足夠的披露。

### 四、中期股息

董事會未提出就截至二零一四年六月三十日止六個月派付中期股息的建議。

## 其他資料

### 五、主要股東及其他人士於股份及相關股份之權益及淡倉

於二零一四年六月三十日，就董事所知，下列人士(本公司董事、監事及高級管理人員除外)於本公司股份或相關股份中擁有根據證券及期貨條例第XV部第2及3部分須向本公司披露或根據證券及期貨條例第336條在本公司所存置的登記冊中記錄之權益或淡倉：

股東名稱	股份類別	身份	持有股份/ 相關股份數目	佔有關股本 類別之百分比(%)	佔股本總數 之百分比(%)
河北建投 <sup>(1)</sup>	內資股	權益擁有人及 大股東所控制的 法團的權益	1,876,156,000(好倉)	100%	50.5%
建投水務 <sup>(1)</sup>	內資股	權益擁有人	375,231,200(好倉)	20%	10.1%
GIC Private Limited	H股	投資經理	184,234,000(好倉)	10.02%	4.96%
Allianz SE	H股	投資經理	182,601,000(好倉)	9.93%	4.92%
全國社保理事會	H股	權益擁有人	130,384,000(好倉)	7.09%	3.51%
FIL Limited	H股	投資經理	127,989,993(好倉)	6.96%	3.45%
Norges Banks	H股	投資經理	110,701,671(好倉)	6.02%	2.98%
JPMorgan Chase & Co.	H股	投資經理	110,358,955(好倉)	6.00%	2.97%
			106,310,955(可供借出的股份)	5.78%	2.86%
Citigroup Inc	H股	投資經理	95,437,563(好倉)	5.18%	2.57%
			94,010,765(可供借出的股份)	5.11%	2.53%

註：(1) 建投水務為河北建投的全資附屬公司。河北建投直接及間接通過建投水務合計持有本公司1,876,156,000股。

### 六、外聘聯席公司秘書的聯絡人

報告期內，公司與外聘聯席公司秘書林婉玲女士的主要聯絡人為公司內部聯席公司秘書班澤鋒先生，並由班澤鋒先生就重大事項向董事長報告。





## 中期簡明合併全面收益表

截至二零一四年六月三十日止六個月期間

	附註	截至六月三十日止六個月期間	
		二零一四年 人民幣千元 (未經審計)	二零一三年 人民幣千元 (未經審計)
收入	4	<b>2,568,331</b>	2,205,634
銷售成本	5	<b>(1,880,014)</b>	(1,403,669)
毛利		<b>688,317</b>	801,965
其他收入及收益淨額	4	<b>24,077</b>	12,324
銷售及分銷費用		<b>(112)</b>	(305)
行政開支		<b>(111,308)</b>	(93,294)
其他開支		<b>(8,801)</b>	(2,191)
<b>運營利潤</b>		<b>592,173</b>	718,499
財務費用	6	<b>(230,660)</b>	(185,355)
應佔聯營公司利潤		<b>14,623</b>	22,187
<b>稅前利潤</b>	5	<b>376,136</b>	555,331
所得稅開支	7	<b>(111,488)</b>	(83,704)
<b>本期利潤</b>		<b>264,648</b>	471,627
其他全面收益		-	-
<b>本期全面收益總額</b>		<b>264,648</b>	471,627
以下各方應佔本期全面收益總額：			
本公司擁有人		<b>186,436</b>	329,685
非控股權益		<b>78,212</b>	141,942
		<b>264,648</b>	471,627
<b>本公司普通權益持有人應佔每股盈利：</b>			
基本(人民幣)	9	<b>5.12分</b>	10.18分
攤薄(人民幣)	9	<b>5.12分</b>	10.18分

## 中期簡明合併財務狀況表

二零一四年六月三十日

	附註	於二零一四年 六月三十日 人民幣千元 (未經審計)	於二零一三年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審計)
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備	10	10,697,243	10,180,269
預付土地租賃款項		218,387	214,361
商譽		9,215	9,215
無形資產		2,195,586	2,247,034
於聯營公司的投資		388,418	373,795
於合營企業的投資		60,000	60,000
持有至到期投資		7,500	7,500
可供出售投資		573,400	573,400
遞延稅項資產		3,730	3,730
預付款項及其他應收款項	11	655,253	621,940
<b>非流動資產總額</b>		<b>14,808,732</b>	<b>14,291,244</b>
<b>流動資產</b>			
預付土地租賃款項		7,616	6,631
存貨		26,206	42,608
貿易應收賬款及應收票據	12	1,046,885	845,684
預付款項、押金及其他應收款項	11	481,493	408,166
可供出售投資		230,000	150,000
已抵押存款	13	30,064	64
現金及現金等價物	13	3,585,313	1,669,590
<b>流動資產總額</b>		<b>5,407,577</b>	<b>3,122,743</b>
<b>流動負債</b>			
貿易應付賬款及應付票據	14	248,503	223,689
其他應付款項和應計費用	15	1,353,219	1,122,273
計息銀行和其他借款	16	1,712,385	1,358,970
應付稅項		35,324	39,351
<b>流動負債總額</b>		<b>3,349,431</b>	<b>2,744,283</b>
<b>流動資產淨額</b>		<b>2,058,146</b>	<b>378,460</b>
<b>資產總額減流動負債</b>		<b>16,866,878</b>	<b>14,669,704</b>
<b>非流動負債</b>			
計息銀行和其他借款	16	8,553,986	7,544,587
其他應付款項和應計費用	15	14,907	18,552
<b>非流動負債總額</b>		<b>8,568,893</b>	<b>7,563,139</b>
<b>資產淨額</b>		<b>8,297,985</b>	<b>7,106,565</b>
<b>權益</b>			
<b>本公司擁有人應佔權益</b>			
已發行股本		3,715,160	3,238,435
儲備		3,495,239	2,556,248
擬派末期股息	8	-	170,897
<b>非控股權益</b>		<b>7,210,399</b>	<b>5,965,580</b>
<b>權益總額</b>		<b>1,087,586</b>	<b>1,140,985</b>
<b>權益總額</b>		<b>8,297,985</b>	<b>7,106,565</b>



## 中期簡明合併權益變動表

截至二零一四年六月三十日止六個月期間

	本公司擁有人應佔					總計 人民幣千元	非控股權益 人民幣千元	權益總額 人民幣千元
	已發行股本 人民幣千元	資本儲備 人民幣千元	儲備基金 人民幣千元	保留利潤 人民幣千元	擬派股息 人民幣千元			
於二零一四年一月一日(經審計)	3,238,435	1,381,282*	99,657*	1,075,309*	170,897	5,965,580	1,140,985	7,106,565
本期全面收益總額(未經審計)	-	-	-	186,436	-	186,436	78,212	264,648
已宣派二零一三年末期股息(附註8)(未經審計)	-	-	-	-	(170,897)	(170,897)	-	(170,897)
已宣派非控股股東股息(未經審計)	-	-	-	-	-	-	(145,911)	(145,911)
發行新H股(未經審計)(附註1)	476,725	752,555	-	-	-	1,229,280	-	1,229,280
非控股股東的現金投入(未經審計)	-	-	-	-	-	-	14,300	14,300
於二零一四年六月三十日(未經審計)	3,715,160	2,133,837*	99,657*	1,261,745*	-	7,210,399	1,087,586	8,297,985
於二零一三年一月一日(經審計)	3,238,435	1,378,106	61,778	824,569	64,769	5,567,657	1,055,031	6,622,688
本期全面收益總額(未經審計)	-	-	-	329,685	-	329,685	141,942	471,627
已宣派二零一二年末期股息(附註8)(未經審計)	-	-	-	-	(64,769)	(64,769)	-	(64,769)
已宣派非控股股東股息(未經審計)	-	-	-	-	-	-	(148,225)	(148,225)
非控股股東的現金投入(未經審計)	-	-	-	-	-	-	15,900	15,900
於二零一三年六月三十日(未經審計)	3,238,435	1,378,106	61,778	1,154,254	-	5,832,573	1,064,648	6,897,221

\* 於二零一四年六月三十日中期簡明合併財務狀況表中該等儲備賬戶組成合併儲備人民幣3,495,239,000元(二零一三年十二月三十一日：人民幣2,556,248,000元)。

## 中期簡明合併現金流量表

截至二零一四年六月三十日止六個月期間

	附註	截至六月三十日止六個月期間	
		二零一四年 人民幣千元 (未經審計)	二零一三年 人民幣千元 (未經審計)
<b>經營活動現金流量</b>			
稅前利潤		<b>376,136</b>	555,331
調整項目：			
財務費用	6	<b>230,660</b>	185,355
匯兌差額淨額	5	<b>(11,940)</b>	2,159
應佔聯營公司利潤		<b>(14,623)</b>	(22,187)
物業、廠房及設備項目折舊	5	<b>237,877</b>	209,146
預付土地租賃款項攤銷	5	<b>3,549</b>	2,495
無形資產攤銷	5	<b>51,619</b>	60,244
其他調整		<b>(2,184)</b>	(19,782)
		<b>871,094</b>	972,761
存貨減少		<b>16,402</b>	2,507
貿易應收賬款及應收票據增加		<b>(406,890)</b>	(36,225)
預付款項、押金及其他應收款項減少		<b>131,348</b>	114,581
貿易應付賬款及應付票據減少		<b>(17,186)</b>	(692)
其他應付款項和應計費用減少		<b>(175,139)</b>	(20,024)
經營活動產生現金流量		<b>419,629</b>	1,032,908
已付所得稅		<b>(115,520)</b>	(90,607)
經營活動現金流量淨額		<b>304,109</b>	942,301
<b>投資活動現金流量</b>			
購買物業、廠房及設備項目款項		<b>(641,300)</b>	(433,281)
購買可供出售投資的款項		<b>(180,000)</b>	(634,000)
於取得時原定三個月以上到期的無抵押定期存款減少／(增加)		<b>(158,360)</b>	143,264
結算可供出售投資所得款項		<b>100,000</b>	445,000
投資活動所得其他現金流量		<b>11,088</b>	7,848
投資活動所用其他現金流量		<b>(34,405)</b>	(48,280)
投資活動所用現金流量淨額		<b>(902,977)</b>	(519,449)



## 中期簡明合併現金流量表

截至二零一四年六月三十日止六個月期間

	附註	截至六月三十日止六個月期間	
		二零一四年 人民幣千元 (未經審計)	二零一三年 人民幣千元 (未經審計)
<b>融資活動現金流量</b>			
新增銀行及其他借款		<b>1,960,833</b>	830,574
償還銀行及其他借款		<b>(497,755)</b>	(551,900)
已付非控股股東股息		<b>(16,933)</b>	(11,079)
已付本公司擁有人股息		<b>(78,943)</b>	–
發行新H股所得款項		<b>1,280,831</b>	–
新H股發行開支		<b>(51,551)</b>	–
非控股股東現金投入		<b>14,300</b>	15,900
已付利息		<b>(266,239)</b>	(220,046)
融資活動產生現金流量淨額		<b>2,344,543</b>	63,449
<b>現金及現金等價物增加淨額</b>			
期初現金及現金等價物		<b>1,745,675</b>	486,301
匯率變動對現金及現金等價物的影響		<b>1,669,590</b>	614,496
期末現金及現金等價物	13	<b>11,688</b>	(236)
		<b>3,426,953</b>	1,100,561

# 中期簡明合併財務報表附註

二零一四年六月三十日

## 1. 公司資料

作為河北建設投資集團有限責任公司(「河北建投」，一間於中國成立的國有企業)重組(「重組」)的一部份，新天綠色能源股份有限公司(「本公司」)於二零一零年二月九日在中華人民共和國(「中國」或中國大陸)成立為股份有限公司，為本公司股份於香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)主板上市做準備(「上市」)。重組前，河北建投是本集團目前旗下附屬公司的控股公司。

本公司H股已於二零一零年最後一個季度在香港聯交所主板發行並上市。

於二零一四年一月二十八日，本公司再次發行476,725,396股H股，並於同日在香港聯交所上市。該等H股的發行價為每股3.35港元。本次發行所得款項淨額為人民幣1,229,280,000元。因此，於完成發行新股後，本公司的註冊資本相應由人民幣3,238,435,000元增加至人民幣3,715,160,396元。

本公司的註冊辦事處位於中國河北省石家莊市裕華西路9號裕園廣場A座9樓。

本公司及其附屬公司(統稱為「本集團」)主要從事風力及太陽能發電的投資、開發、管理及運營業務，以及天然氣和天然氣用具的銷售業務以及天然氣管道的接駁及建設業務。

本公司董事(「董事」)認為，河北建投為本公司的最終控股公司。

## 2. 呈列基準及會計政策

### 2.1 呈列基準

截至二零一四年六月三十日止六個月的中期簡明合併財務報表乃根據國際會計準則(「國際會計準則」)第34號中期財務報告及香港聯交所證券上市規則(「上市規則」)有關披露的規定而編製。

本中期簡明合併財務報表並未包括年度財務報表須披露的所有資料及事項，故應連同本集團截至二零一三年十二月三十一日止年度的年度財務報表一併閱讀。

除另有指明者外，本中期簡明合併財務報表以人民幣(「人民幣」)呈列，而所有數值已調整至最近的千位數。



## 2. 呈列基準及會計政策(續)

### 2.2 經修訂的國際財務報告準則的影響

編製中期簡明合併財務報表所採用的會計政策與編製本集團截至二零一三年十二月三十一日止年度的年度財務報表所採用者一致，惟於二零一四年一月一日採納的新頒佈及修訂的國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)除外，詳見下文：

#### **投資實體(國際財務報告準則第10號、國際財務報告準則第12號及國際會計準則第27號的修訂本(經修訂))**

該等修訂本豁免符合國際財務報告準則第10號*合併財務報表*下投資實體定義的實體予以合併的要求。免予合併要求投資實體以公允價值計入損益的方式將附屬公司入賬。由於本集團旗下的實體並不符合國際財務報告準則第10號下投資實體的資格，故該等修訂本對本集團並無任何影響。

#### **抵銷金融資產與金融負債－國際會計準則第32號的修訂本**

該等修訂本釐清「現時擁有在法律上可強制執行的抵銷權」的涵義及在結算所非同步結算機制下符合抵銷資格的標準。該等修訂本對本集團並無任何影響。

#### **衍生工具更替及對沖會計法的持續性－國際會計準則第39號的修訂本**

當一項指定為對沖工具的衍生工具更替達到若干標準時，該等修訂本放寬非持續性對沖會計法。該等修訂本對本集團並無任何影響。

#### **非金融資產可收回金額披露－國際會計準則第36號的修訂本**

該等修訂本刪除國際財務報告準則第13號*公允價值計量*對根據國際會計準則第36號*資產減值*規定作出的披露事項造成的意外影響。此外，該等修訂本要求披露於期內確認或撥回減值虧損的資產或現金產生單位的可收回金額。該等修訂本對本集團並無任何影響。

## 中期簡明合併財務報表附註

二零一四年六月三十日

### 2. 呈列基準及會計政策(續)

#### 2.2 經修訂的國際財務報告準則的影響(續)

##### 國際財務報告詮釋委員會第21號徵費

國際財務報告詮釋委員會第21號於二零一四年一月一日或之後開始的年度期間生效，並會追溯應用。有關詮釋適用於政府根據法例施加的所有徵費，惟屬其他準則(如國際會計準則第12號*所得稅*)範圍內的流出以及就違反法例徵收的罰款或其他罰金除外。

該項詮釋釐清實體不會於相關法例所指觸發付款的活動出現前確認徵費責任，亦釐清僅會於觸發付款的活動出現一段時間的情況下，按照相關法例累計徵費責任。至於在達致最低門檻後觸發的徵費，責任不得於達致該指定最低門檻前確認。該項詮釋規定於中期財務報表中應適用相同原則。

#### 2.3 已頒佈但尚未生效的國際財務報告準則

本集團並無於中期簡明合併財務報表採用下列已頒佈但尚未生效的新頒佈及經修訂國際財務報告準則：

國際財務報告準則第9號	金融工具 <sup>2</sup>
國際財務報告準則第11號修訂本	收購共同營運權益之會計處理 <sup>3</sup>
國際財務報告準則第14號	監管遞延賬目 <sup>3</sup>
國際財務報告準則第15號	客戶合約收入 <sup>4</sup>
國際會計準則第19號修訂本	國際會計準則第19號 <i>僱員福利—一定額福利計劃：僱員供款的修訂本</i> <sup>1</sup>
二零一零年至二零一二年週期之年度改進	若干國際財務報告準則的修訂本 <sup>1</sup>
二零一一年至二零一三年週期之年度改進	若干國際財務報告準則的修訂本 <sup>1</sup>

<sup>1</sup> 於二零一四年七月一日或之後開始的年度期間生效

<sup>2</sup> 於二零一八年一月一日或之後開始的年度期間生效

<sup>3</sup> 於二零一六年一月一日或之後開始的年度期間生效

<sup>4</sup> 於二零一七年一月一日或之後開始的年度期間生效

本集團正在評估首次使用此等新頒佈及經修訂的國際財務報告準則產生的影響。迄今為止，本集團認為此等新頒佈及經修訂的國際財務報告準則應不大可能對本集團的經營業績及財務狀況產生重大影響。





## 中期簡明合併財務報表附註

二零一四年六月三十日

**3. 經營分部資料**

就管理目的而言，本集團根據其產品及服務劃分其業務單位，並有以下兩個須呈報的經營分部：

- (a) 天然氣－該分部涉及銷售天然氣和天然氣用具及提供建造和接駁天然氣管道服務。
- (b) 風電及太陽能－該分部開發、管理和運營風電廠、太陽能電廠和生產電力，以出售予外部電網公司。

自二零一三年下半年起，本集團若干從事風力發電業務的子公司將其業務擴展至太陽能發電業務。目前，本集團將太陽能發電及風力發電的經營業績作為一項經營業務進行管理及匯報，主要由於該兩項業務近似的經濟特性：收入均於電力輸送至電網公司後確認，按所輸送電量及與各電網公司定期協定的適用固定電價釐定。因此公司管理層將太陽能發電與風力發電合併至一個單獨的經營分部。

管理層對本集團經營分部的經營業績分開監控以就資源分配和業績評估進行決策。分部表現乃按須呈報分部的利潤或虧損進行評估，即對稅後經調整利潤或虧損進行計量。稅後經調整利潤或虧損的計量則與本集團稅後利潤或虧損一致，惟計量時不包括利息收入以及總部及企業開支。

分部資產不包括未分配總部及企業資產，因為該等資產於集團層面予以管理。

分部負債不包括未分配總部及企業負債，因為該等負債於集團層面予以管理。

## 中期簡明合併財務報表附註

二零一四年六月三十日

## 3. 經營分部資料(續)

下表載列截至二零一四年及二零一三年六月三十日止六個月期間，本集團經營分部的收入、利潤及若干資產、負債及開支的資料。

截至二零一四年六月三十日止六個月期間

	天然氣 人民幣千元 (未經審計)	風電及太陽能 人民幣千元 (未經審計)	總計 人民幣千元 (未經審計)
<b>分部收入：</b>			
向外部客戶銷售	1,916,510	651,821	2,568,331
分部業務間銷售	-	-	-
<b>總收入</b>	<b>1,916,510</b>	<b>651,821</b>	<b>2,568,331</b>
<b>分部業績</b>	<b>272,347</b>	<b>340,784</b>	<b>613,131</b>
利息收入	692	640	1,332
財務費用	(38,577)	(191,780)	(230,357)
所得稅開支	(63,680)	(45,701)	(109,381)
本期間分部利潤	170,782	103,943	274,725
未分配利息收入			7,068
未分配財務費用			(303)
公司及其他未分配開支			(14,735)
未分配所得稅開支			(2,107)
<b>本期利潤</b>			<b>264,648</b>
<b>分部資產</b>	<b>3,599,929</b>	<b>14,329,474</b>	<b>17,929,403</b>
公司及其他未分配資產			2,286,906
<b>資產總值</b>			<b>20,216,309</b>
<b>分部負債</b>	<b>2,432,359</b>	<b>9,337,730</b>	<b>11,770,089</b>
公司及其他未分配負債			148,235
<b>負債總額</b>			<b>11,918,324</b>
<b>其他分部資料：</b>			
貿易應收賬款及其他應收款項減值	-	(8,528)	(8,528)
折舊及攤銷	(37,177)	(254,138)	(291,315)
未分配的折舊及攤銷			(1,730)
			(293,045)
應佔聯營公司利潤	-	14,623	14,623
於聯營公司的投資	3,280	385,138	388,418
分部資本開支*	165,946	745,177	911,123
未分配資本開支*			596
<b>資本開支總額*</b>			<b>911,719</b>



## 中期簡明合併財務報表附註

二零一四年六月三十日

## 3. 經營分部資料(續)

截至二零一三年六月三十日止六個月期間

	天然氣 人民幣千元 (未經審計)	風電 人民幣千元 (未經審計)	總計 人民幣千元 (未經審計)
<b>分部收入：</b>			
向外部客戶銷售	1,468,493	737,141	2,205,634
分部業務間銷售	-	-	-
總收入	1,468,493	737,141	2,205,634
<b>分部業績</b>	278,256	475,157	753,413
利息收入	157	779	936
財務費用	(19,617)	(165,562)	(185,179)
所得稅開支	(67,676)	(16,028)	(83,704)
本期間分部利潤	191,120	294,346	485,466
未分配利息收入			3,613
未分配財務費用			(176)
公司及其他未分配開支			(17,276)
本期利潤			471,627
<b>分部資產</b>	2,477,427	12,366,904	14,844,331
公司及其他未分配資產			1,119,063
資產總額			15,963,394
<b>分部負債</b>	1,386,110	7,543,884	8,929,994
公司及其他未分配負債			136,179
負債總額			9,066,173
<b>其他分部資料：</b>			
折舊及攤銷	(35,056)	(236,398)	(271,454)
未分配的折舊及攤銷			(431)
			(271,885)
應佔聯營公司利潤	-	22,187	22,187
於聯營公司的投資	3,280	434,447	437,727
分部資本開支*	169,663	312,826	482,489
未分配資本開支*			249
資本開支總額*			482,738

\* 資本開支主要包括增置物業、廠房及設備項目、預付土地租賃款項、無形資產及收購物業、廠房及設備項目的非即期預付款項。

## 中期簡明合併財務報表附註

二零一四年六月三十日

### 3. 經營分部資料(續)

#### 地區資料

由於本集團收入來自中國內地客戶，加上本集團資產位於中國內地，故並無再呈列地區資料。

### 4. 收入、其他收入及收益

收入亦為本集團的營業額，指：(1)已售天然氣及電力扣除增值稅及政府附加稅後的發票淨值；及(2)所提供服務的價值。

本集團的收入、其他收入及收益分析如下：

	截至六月三十日止六個月期間	
	二零一四年 人民幣千元 (未經審計)	二零一三年 人民幣千元 (未經審計)
<b>收入</b>		
天然氣銷售	<b>1,859,928</b>	1,437,805
電力銷售	<b>651,657</b>	737,078
建造及接駁天然氣管道	<b>26,815</b>	6,615
天然氣運輸服務及其他天然氣服務	<b>29,767</b>	24,073
風電服務	<b>164</b>	63
	<b>2,568,331</b>	2,205,634
<b>其他收入及收益淨額：</b>		
政府補助：		
— 核證減排量收益淨額*	—	1,509
— 增值稅退稅	<b>777</b>	464
銀行利息收入	<b>8,400</b>	4,549
匯兌收益	<b>11,940</b>	—
其他	<b>2,960</b>	5,802
	<b>24,077</b>	12,324

\* 本集團獲取來自風電場和其他可再生能源設施的經核證減排量(「核證減排量」)。這些風電場和其他可再生能源設施已向聯合國清潔發展機制執行理事會登記註冊為清潔發展機制項目。



## 中期簡明合併財務報表附註

二零一四年六月三十日

## 5. 稅前利潤

本集團的稅前利潤已列支／(計入)：

	截至六月三十日止六個月期間	
	二零一四年 人民幣千元 (未經審計)	二零一三年 人民幣千元 (未經審計)
已售貨物成本	1,862,515	1,400,763
已提供服務成本	17,499	2,906
銷售成本總額	1,880,014	1,403,669
物業、廠房及設備項目折舊	237,877	209,146
預付土地租賃款項攤銷	3,549	2,495
無形資產攤銷	51,619	60,244
折舊及攤銷總額	293,045	271,885
土地及樓宇經營租賃的最低租賃款項	3,017	3,100
僱員福利開支(包括董事及監事酬金)：		
工資、薪金及津貼	56,205	50,447
退休金計劃供款(定額供款計劃)	5,730	4,574
福利及其他開支	26,300	19,740
	88,235	74,761
持有至到期投資的收益	(245)	(391)
可供出售投資的收益	(2,241)	(3,846)
處置物業、廠房及設備項目的虧損淨額	174	31
匯兌差額淨額	(11,940)	2,159
貿易應收賬款減值	6,384	–
其他應收款項減值	2,144	–

## 6. 財務費用

	截至六月三十日止六個月期間	
	二零一四年 人民幣千元 (未經審計)	二零一三年 人民幣千元 (未經審計)
銀行貸款及其他借款的利息開支	281,099	224,939
減：被資本化為物業、廠房及設備項目的利息	(50,439)	(39,584)
	230,660	185,355

## 中期簡明合併財務報表附註

二零一四年六月三十日

### 7. 所得稅開支

根據財稅[2008]第46號財政部、國家稅務總局關於執行公共基礎設施項目企業所得稅優惠目錄有關問題的通知(「第46號通知」)，本公司部分於二零零八年一月一日後成立並從事公共基礎設施項目的附屬公司，可於首次產生運營收入的當年開始享受三年免稅及其後三年減半徵收的稅收優惠(「三免三減半稅收優惠」)。於二零一四年六月三十日，該等實體正在編製及向各稅務機關提交所需文件以獲得享受三免三減半稅收優惠的資格。

根據於二零一二年一月五日發佈財稅[2012]第10號財政部、國家稅務總局關於公共基礎設施項目和環境保護、節能節水項目企業所得稅優惠政策問題的通知，本公司部分於二零零八年一月一日前成立並從事公共基礎設施項目的附屬公司，可自二零零八年一月一日起享受三免三減半稅收優惠。該等實體於二零一二年獲得各稅務機關批准以二零零八年至二零一一年期間已繳納所得稅扣減其未來所得稅項負債。

根據於二零一四年四月九日發佈的河北省國家稅務局關於企業所得稅若干政策問題的公告，核證減排量收入須按25%稅率繳納所得稅。此外，一間本地稅務機關闡明增值稅退稅亦按25%稅率繳納所得稅。因此，本集團若干享有三免三減半稅收優惠的實體已就於截至二零一四年六月三十日止六個月期間在彼等各自三免三減半稅收優惠期確認的核證減排量收入及增值稅退稅收入作出相關所得稅撥備。

根據相關中華人民共和國企業所得稅法及各有關規定，除上文所述本公司若干附屬公司享受若干稅收優惠外，本集團旗下實體於截至二零一四年及二零一三年六月三十日止六個月期間內按25%的稅率繳納企業所得稅。

由於本集團截至二零一四年及二零一三年六月三十日止六個月期間內並無在香港產生任何應課稅利潤，因此並無計提香港利得稅。

	截至六月三十日止六個月期間	
	二零一四年 人民幣千元 (未經審計)	二零一三年 人民幣千元 (未經審計)
當期所得稅－中國內地	111,488	83,704
遞延所得稅	-	-
本期間稅項支出	111,488	83,704



## 中期簡明合併財務報表附註

二零一四年六月三十日

## 8. 股息

截至二零一四年及二零一三年六月三十日止六個月期間的股息載列如下：

	截至六月三十日止六個月期間	
	二零一四年 人民幣千元 (未經審計)	二零一三年 人民幣千元 (未經審計)
<b>股息：</b>		
已宣派末期股息－普通股每股人民幣4.6分(二零一二年：人民幣2分)	<b>170,897</b>	64,769

於二零一四年六月六日舉行的股東週年大會上，本公司股東批准派付截至二零一三年十二月三十一日止年度的末期股息每股人民幣0.046元，總數為人民幣170,897,000元，於二零一四年六月及七月悉數支付。

於二零一三年六月六日舉行的股東週年大會上，本公司股東批准派付截至二零一二年十二月三十一日止年度的末期股息每股人民幣0.02元，總數為人民幣64,769,000元，於二零一三年七月悉數支付。

董事會不建議派付截至二零一四年六月三十日止六個月的中期股息(截至二零一三年六月三十日止六個月期間：零)。

## 9. 本公司普通權益持有人應佔每股盈利

每股基本盈利乃根據本公司普通權益持有人應佔利潤，以及截至二零一四年及二零一三年六月三十日止六個月期間已發行普通股加權平均數計算。

	截至六月三十日止六個月期間	
	二零一四年 人民幣千元 (未經審計)	二零一三年 人民幣千元 (未經審計)
<b>盈利：</b>		
用於計算每股基本盈利的本公司普通權益持有人應佔利潤	<b>186,436</b>	329,685

	股份數目	
	截至六月三十日止六個月期間	
	二零一四年 (未經審計)	二零一三年 (未經審計)
<b>股份：</b>		
用於計算每股基本盈利的期內已發行普通股加權平均數	<b>3,641,400,000</b>	3,238,435,000

本公司於此等期間內並無任何攤薄潛在普通股。

## 中期簡明合併財務報表附註

二零一四年六月三十日

### 10. 物業、廠房及設備

截至二零一四年六月三十日止六個月期間內，本集團以總成本約人民幣759,549,000元購買物業、廠房及設備(截至二零一三年六月三十日止六個月期間：人民幣579,713,000元)。

截至二零一四年六月三十日止六個月期間內，已出售總賬面淨值約人民幣376,000元的物業、廠房及設備項目(截至二零一三年六月三十日止六個月期間：人民幣34,000元)，處置虧損淨額約為人民幣174,000元(截至二零一三年六月三十日止六個月期間：人民幣31,000元)，並記入其他開支。

### 11. 預付款項、押金及其他應收款項

	於二零一四年 六月三十日 人民幣千元 (未經審計)	於二零一三年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審計)
預付供應商款項	336,502	190,777
可抵扣增值稅	700,068	720,328
核證減排量應收款	9,110	8,931
押金及其他應收款項	86,872	108,548
其他預付款項	15,087	10,271
	<b>1,147,639</b>	1,038,855
減：減值	<b>(10,893)</b>	(8,749)
	<b>1,136,746</b>	1,030,106
列作非流動資產部分	<b>(655,253)</b>	(621,940)
即期部分	<b>481,493</b>	408,166

計入預付款項、押金及其他應收款項的應收關聯方款項如下：

	於二零一四年 六月三十日 人民幣千元 (未經審計)	於二零一三年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審計)
一家同系附屬公司	863	1,088

上述款項均為無抵押、免息及無固定還款期。





## 中期簡明合併財務報表附註

二零一四年六月三十日

## 12. 貿易應收賬款及應收票據

本集團的主要收入來自銷售天然氣及電力。本集團為天然氣及電力用戶提供的信貸期通常介乎一個月至兩個月之間。本集團致力維持對未償還貿易應收款項的嚴格控制，務求將信貸風險降至最低。高級管理層會定期覆核逾期結餘。貿易應收賬款及應收票據不計利息。

	於二零一四年 六月三十日 人民幣千元 (未經審計)	於二零一三年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審計)
貿易應收賬款	717,276	518,627
應收票據	413,874	404,938
減值	(84,265)	(77,881)
	<b>1,046,885</b>	845,684

於二零一四年六月三十日的貿易應收賬款包括兩個服務特許權安排下的應收款項人民幣46,633,000元(二零一三年十二月三十一日：人民幣43,993,000元)。

於報告日期，貿易應收賬款及應收票據按發票日期的賬齡分析如下：

	於二零一四年 六月三十日 人民幣千元 (未經審計)	於二零一三年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審計)
三個月內	856,366	730,853
三至六個月	157,295	74,401
六個月至一年	24,734	38,377
一至二年	6,355	1,237
二至三年	2,039	740
三年以上	96	76
	<b>1,046,885</b>	845,684

## 中期簡明合併財務報表附註

二零一四年六月三十日

### 12. 貿易應收賬款及應收票據(續)

應收賬項的減值撥備變動如下：

	應收賬項減值撥備 人民幣千元
於二零一四年一月一日(經審計)	77,881
已確認減值虧損(未經審計)	6,384
於二零一四年六月三十日(未經審計)	<b>84,265</b>
於二零一三年一月一日(經審計)	39,825
已確認減值虧損(經審計)	33,821
其他應收款項減值撥備轉入(經審計)	4,280
撥回(經審計)	(45)
於二零一三年十二月三十一日(經審計)	77,881

上述貿易應收賬款減值撥備包括為撥備前帳面總價值為人民幣87,773,000元(二零一三年十二月三十一日：人民幣85,043,000元)的個別貿易應收賬款計提的減值撥備人民幣84,265,000元(二零一三年十二月三十一日：人民幣77,881,000元)。

個別貿易應收賬款減值與本金支付違約或出現財政困難之客戶有關，且預期僅有一部份應收賬款可予收回。

並未個別或整體被視為已減值之應收貿易款項及應收票據之賬齡分析如下：

	於二零一四年 六月三十日 人民幣千元 (未經審計)	於二零一三年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審計)
並未逾期或減值	556,493	773,712
逾期少於三個月	410,894	59,385
逾期三至六個月	73,273	2,515
逾期六個月至一年	1,181	1,284
逾期一至兩年	1,231	1,321
逾期二至三年	305	305
	<b>1,043,377</b>	838,522

並未逾期或減值的貿易應收賬款及應收票據主要與該等並無近期拖欠記錄的長期客戶或若干當地電網公司有關。



## 中期簡明合併財務報表附註

二零一四年六月三十日

## 12. 貿易應收賬款及應收票據(續)

已逾期但未出現減值的貿易應收賬款及應收票據是與多個獨立客戶有關，該等客戶在本集團內有良好的往績記錄。根據過往經驗，董事認為由於信貸質量並無重大改變，該等結餘仍然被視為可以全數收回，因此無須計提減值準備。

計入貿易應收賬款的應收關連方款項如下：

	於二零一四年 六月三十日 人民幣千元 (未經審計)	於二零一三年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審計)
一家同系附屬公司	214	304

上述款項為無抵押、免息及須按給予本集團主要客戶的類似信貸期限償還。

## 13. 現金及現金等價物以及已抵押存款

	於二零一四年 六月三十日 人民幣千元 (未經審計)	於二零一三年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審計)
現金及銀行結餘	3,379,519	1,447,478
定期存款	235,858	222,176
	3,615,377	1,669,654
減：已抵押銀行保函結餘	(30,064)	(64)
合併財務狀況表中的現金及現金等價物	3,585,313	1,669,590
減：從購買日期起三個月以上到期之無抵押定期存款	(158,360)	–
合併現金流量表中的現金及現金等價物	3,426,953	1,669,590
以下列貨幣列值的現金及銀行結餘以及定期存款：		
– 人民幣	2,702,281	1,657,250
– 其他貨幣	913,096	12,404
	3,615,377	1,669,654

## 中期簡明合併財務報表附註

二零一四年六月三十日

### 14. 貿易應付賬款及應付票據

貿易應付賬款及應付票據為不計息且一般於六個月內結算。

	於二零一四年 六月三十日 人民幣千元 (未經審計)	於二零一三年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審計)
貿易應付賬款	206,503	223,689
應付票據	42,000	–
	<b>248,503</b>	223,689

於報告日期，本集團根據發票日期貿易應付賬款及應付票據的賬齡分析如下：

	於二零一四年 六月三十日 人民幣千元 (未經審計)	於二零一三年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審計)
六個月內	153,893	157,924
六個月至一年	59,052	28,352
一至兩年	22,814	26,380
兩至三年	6,048	6,336
三年以上	6,696	4,697
	<b>248,503</b>	223,689



## 中期簡明合併財務報表附註

二零一四年六月三十日

## 15. 其他應付款項和應計費用

	於二零一四年 六月三十日 人民幣千元 (未經審計)	於二零一三年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審計)
應付質保金	248,675	195,458
應付本公司擁有人股息	91,954	—
應付非控股股東股息	140,192	11,214
風機及相關設備應付款項	419,042	378,063
客戶墊款	115,511	144,291
應付建設款項	145,367	141,986
應計薪金、工資及福利	14,888	38,178
其他應付稅項	18,691	12,565
應付利息	85,066	72,941
應計費用	40,125	40,125
其他	48,615	106,004
	<b>1,368,126</b>	1,140,825
列作非流動負債部分	<b>(14,907)</b>	(18,552)
即期部分	<b>1,353,219</b>	1,122,273

就有關供應商所提供保證的應付質保金而言，到期日通常為建築工程完工或初步驗收設備後一至三年。

列入其他應付款項和應計費用的應付關聯方的款項如下：

	於二零一四年 六月三十日 人民幣千元 (未經審計)	於二零一三年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審計)
河北建投	74,142	733
同系附屬公司	17,869	192
	<b>92,011</b>	925

應付河北建投的款項指河北建投為擔保公司債券的發行而收取的費用，應每年償付(附註20(a))，以及應付截至二零一三年十二月三十一日止年度的末期股息和計提的租賃費。

除應付河北建投的擔保費用和租金開支及應付質保金有固定還款期外，上述款項均為無抵押、免息及無固定還款期。

## 中期簡明合併財務報表附註

二零一四年六月三十日

## 16. 計息銀行和其他借款

	於二零一四年六月三十日		於二零一三年十二月三十一日	
	到期時間	人民幣千元 (未經審計)	到期時間	人民幣千元 (經審計)
<b>即期</b>				
短期銀行貸款：				
— 無抵押	2014-2015	1,258,000	2014	978,000
— 有抵押	2015	30,000		—
		<b>1,288,000</b>		978,000
長期銀行貸款的即期部分：				
— 無抵押	2014-2015	145,195	2014	90,280
— 有抵押	2014-2015	279,190	2014	290,690
		<b>424,385</b>		380,970
即期部分總額		<b>1,712,385</b>		1,358,970
<b>非即期</b>				
長期銀行貸款：				
— 無抵押	2015-2028	1,827,232	2015-2027	1,397,769
— 有抵押	2015-2029	3,435,229	2015-2028	2,858,029
		<b>5,262,461</b>		4,255,798
長期其他借款：				
— 無抵押	2017	1,296,571	2017	1,296,000
公司債券：				
— 無抵押	2017-2018	1,994,954	2017-2018	1,992,789
非即期部分總額		<b>8,553,986</b>		7,544,587
		<b>10,266,371</b>		8,903,557



## 中期簡明合併財務報表附註

二零一四年六月三十日

## 17. 經營租賃安排

## 作為承租人

於二零一四年六月三十日，本集團根據不可撤銷經營租賃就土地及樓宇擁有的未來最低租賃付款總額如下：

	於二零一四年 六月三十日 人民幣千元 (未經審計)	於二零一三年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審計)
一年內	7,217	4,537
第二至第五年(包括首尾兩年)	4,029	11,106
五年後	97	104
	<b>11,343</b>	15,747

## 18. 承擔

除上文詳述的經營租賃承擔外，本集團於二零一四年六月三十日擁有下列資本承擔：

	於二零一四年 六月三十日 人民幣千元 (未經審計)	於二零一三年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審計)
已訂約但未計提準備		
物業、廠房及設備	1,751,010	1,145,910
資本投入	-	-
	<b>1,751,010</b>	1,145,910
已授權但未訂約		
物業、廠房及設備	13,295,310	13,222,177
資本投入	270,000	231,000
	<b>13,565,310</b>	13,453,177

## 中期簡明合併財務報表附註

二零一四年六月三十日

### 19. 或有負債

- (a) 根據河北建投、河北建投水務投資公司(「河北建投水務」)(河北建投於中國註冊成立的全資附屬公司)與本公司訂立的重組協議(「重組協議」)，除組成本公司於重組後所進行業務的負債或由該等業務引起或與其相關的負債外，本公司概不承擔任何負債，且本公司不會各別或共同和各別就河北建投於重組前所產生的債務和責任承擔責任。河北建投也已承諾，就河北建投於重組時將清潔能源業務轉讓予本公司前與該等業務相關所產生的任何損失或損害，以及本公司因河北建投對重組協議任何條文的任何違反而蒙受或產生的任何損失或損害，對本公司作出彌償。本公司也已承諾，就河北建投及河北建投水務因本公司對重組協議任何條文的任何違反而蒙受或產生的任何損失，對河北建投及河北建投水務作出彌償。
- (b) 截至本中期簡明合併財務報表批准之日，當局仍未頒佈任何法規，訂明核證減排量收入是否須繳納增值稅或營業稅。經與當地稅務機關討論，本公司董事認為，這些稅項並不適用於核證減排量收入。因此，本集團並無就此等或有負債計提任何準備。
- (c) 截至二零一四年六月三十日，本集團為一家合營企業向一家銀行申請貸款信用額度提供的擔保已使用人民幣80,000,000元(二零一三年十二月三十一日：零)。

### 20. 關聯方交易

- (a) 本集團於截至二零一四年及二零一三年六月三十日止六個月曾與關聯方進行以下重大交易：
- (i) 與河北建設之交易\*

於二零一零年三月三十一日，河北建投、太平洋資產管理有限責任公司(「保險債權人」)及河北建投新能源有限公司(「河北建投新能源」，為本公司的附屬公司)訂立有抵押保險債權投資協議，據此，保險債權人同意聯合貸款人民幣13億元予河北建投新能源，為期七年，而河北建投則不可撤銷地同意根據保險債權投資協議為河北建投新能源的還款責任提供擔保(「保險債權擔保」)。河北建投並無就提供予河北建投新能源的保險債權擔保應付或收取任何費用。於二零一零年六月十八日，河北建投新能源向保險債權人提取全額聯合貸款人民幣13億元。

於二零一零年九月十九日，本公司與河北建投訂立協議，以規管河北建投授予本集團的商標的使用。

於二零一一年八月三十日，本公司與河北建投訂立一份協議，據此，河北建投同意為發行面值總額多達人民幣20億元的境內公司債券提供擔保。該擔保為無條件且不可撤回，並且河北建投每年按公司債券面值的0.3%向本公司收取費用。於二零一一年十一月十八日，本公司發行面值總額達人民幣20億元的境內公司債券。截至二零一四年六月三十日止六個月期間，河北建投已支付或已收取的擔保費約人民幣3,000,000元(截至二零一三年六月三十日止六個月期間：人民幣6,000,000元)。





## 中期簡明合併財務報表附註

二零一四年六月三十日

## 20. 關聯方交易(續)

(a) 本集團於截至二零一四年及二零一三年六月三十日止六個月曾與關聯方進行以下重大交易：(續)

(i) 與河北建設之交易\*(續)

與河北建設的其他交易：

	截至六月三十日止六個月期間	
	二零一四年 人民幣千元 (未經審計)	二零一三年 人民幣千元 (未經審計)
持續交易：		
租金開支	2,270	-

(ii) 與同系附屬公司的交易\*

與河北建投集團財務有限公司的交易

本公司與本公司的一家同系附屬公司河北建投集團財務有限公司(「集團財務公司」)於二零一三年八月十六日訂立金融服務框架協議，據此，本集團將在自願及非強制性的基礎上使用集團財務公司提供的各項金融服務，包括(i)存款服務、(ii)貸款服務及(iii)其他金融服務。

本公司直接持有集團財務公司10%的股權。

於二零一四年六月三十日，本集團於集團財務公司中存放若干現金及定期存款以及未償還計息銀行貸款，概述如下：

	二零一四年 六月三十日 人民幣千元 (未經審計)	二零一三年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審計)
現金及定期存款	955,252	472,412
短期貸款	603,000	175,000
長期貸款	5,000	-

## 中期簡明合併財務報表附註

二零一四年六月三十日

### 20. 關聯方交易(續)

(a) 本集團於截至二零一四年及二零一三年六月三十日止六個月曾與關聯方進行以下重大交易：(續)

(ii) 與同系附屬公司的交易\*(續)

與河北建投集團財務有限公司的交易(續)

截至二零一四年  
六月三十日止  
六個月期間  
人民幣千元  
(未經審計)

利息收入	553
利息開支	7,239

於二零一四年六月三十日，集團財務公司共授予本集團貸款信用額度人民幣1,032百萬元(二零一三年十二月三十一日：人民幣560百萬元)，其中人民幣608百萬元已使用(二零一三年十二月三十一日：人民幣175百萬元)。

與其他同系附屬公司的交易

截至六月三十日止六個月期間  
二零一四年 二零一三年  
人民幣千元 人民幣千元  
(未經審計) (未經審計)

持續交易：		
銷售天然氣	57	55
租金開支	-	3,380

董事認為，上述關聯方交易乃於日常業務過程中進行。



## 中期簡明合併財務報表附註

二零一四年六月三十日

## 20. 關聯方交易(續)

(a) 本集團於截至二零一四年及二零一三年六月三十日止六個月曾與關聯方進行以下重大交易：(續)

## (iii) 與其他中國國有企業的交易

本集團由中國政府間接控制，且其運營所在的經濟環境受中國政府通過其若干機關、聯屬公司或其他組織直接或間接擁有或控制的企業(統稱「國有企業」)主導。期內，本集團於正常業務過程中有與其他國有企業(河北建投及其附屬公司除外)按與其他非國有企業相若的條款進行的交易，包括但不限於銷售電力及天然氣、存款及借款、購買天然氣、原材料及獲取建設工程服務及訂立服務特許權安排。

與國有企業的個別重大交易如下：

	截至六月三十日止六個月期間	
	二零一四年 人民幣千元 (未經審計)	二零一三年 人民幣千元 (未經審計)
<b>持續交易</b>		
銷售電力*		
— 冀北電力有限公司(附註)	333,816	442,707
— 河北省電力公司(附註)	262,853	227,275
— 山西省電力公司(附註)	52,682	72,437
— 新疆電力公司(附註)	8,155	—
	<b>657,506</b>	742,419
購買天然氣		
— 中國石油天然氣股份有限公司	1,421,528	1,221,704
— 中國海洋石油	76,437	—
	<b>1,497,965</b>	1,221,704

附註：該等交易包括來自建設及測試期間產生的電力銷售收入。該部分收入並無計入電力銷售的收入，並會抵銷物業、廠房及設備的成本。

## 中期簡明合併財務報表附註

二零一四年六月三十日

### 20. 關聯方交易 (續)

(a) 本集團於截至二零一四年及二零一三年六月三十日止六個月曾與關聯方進行以下重大交易：(續)

(iii) 與其他中國國有企業的交易(續)

於二零一四年六月三十日，本集團於中國若干國有銀行中存放若干現金及定期存款以及未償還計息銀行借貸如下：

	於二零一四年 六月三十日 人民幣千元 (未經審計)	於二零一三年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審計)
現金及現金等價物	<b>2,573,940</b>	1,180,826
短期銀行貸款	<b>500,000</b>	700,000
長期銀行貸款即期部分	<b>382,930</b>	339,515
長期銀行貸款	<b>5,048,683</b>	4,007,066
	<b>5,931,613</b>	5,046,581

\* 該等關聯交易構成上市規則第十四A章所界定的關連交易或持續關連交易。

(b) 與關聯方的未償還結餘

有關與關聯方的未償還結餘詳情載於此等中期簡明合併財務報表附註11、12及15。

(c) 本集團主要管理人員的酬金

	截至六月三十日止六個月期間	
	二零一四年 人民幣千元 (未經審計)	二零一三年 人民幣千元 (未經審計)
短期僱員福利	<b>2,034</b>	1,072
退休金計劃供款	<b>318</b>	68
	<b>2,352</b>	1,140



## 中期簡明合併財務報表附註

二零一四年六月三十日

## 21. 金融工具分類

於報告期末，各金融工具類別的賬面值如下：

	二零一四年 六月三十日 人民幣千元 (未經審計)	二零一三年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審計)
<b>金融資產</b>		
持有至到期投資	7,500	7,500
可供出售投資	803,400	723,400
貿易應收賬款及應收票據	1,046,885	845,684
計入預付款項、押金及其他 應收款項的金融資產	66,691	55,507
已抵押存款	30,064	64
現金及現金等價物	3,585,313	1,669,590
	<b>5,539,853</b>	<b>3,301,745</b>
<b>金融負債</b>		
貿易應付賬款及應付票據	248,503	223,689
計入其他應付款項和應計費用的 金融負債	1,219,036	945,791
計息銀行和其他借款	10,266,371	8,903,557
	<b>11,733,910</b>	<b>10,073,037</b>

## 中期簡明合併財務報表附註

二零一四年六月三十日

### 22. 公允價值及公允價值等級

本集團及本公司的金融工具(賬面值大致相當於公允價值者除外)的賬面值及公允價值如下：

	賬面值		公允價值	
	二零一四年 六月三十日 人民幣千元 (未經審計)	二零一三年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審計)	二零一四年 六月三十日 人民幣千元 (未經審計)	二零一三年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審計)
<b>金融資產</b>				
可供出售投資	<b>803,400</b>	723,400	<b>803,400</b>	723,400
<b>金融負債</b>				
計入其他應付款項和應計費用的 金融負債	<b>1,219,036</b>	945,791	<b>1,217,185</b>	943,387
計息銀行和其他借款	<b>10,266,371</b>	8,903,557	<b>10,265,406</b>	8,902,762
	<b>11,485,407</b>	9,849,348	<b>11,482,591</b>	9,846,149

管理層經評估後認為現金及現金等價物、已抵押存款、計入預付款項、押金及其他應收款項的金融資產、貿易應收賬款及應收票據、持有至到期投資、可供出售投資、貿易應付賬款及應付票據、計入其他應付款項及應計費用的金融負債的公允價值與其賬面值相若，主要是由於該等工具短期內到期。

本集團由財務經理領導的公司財務團隊負責決策金融工具公允價值計量的政策及程序。公司財務團隊直接向財務總監及審計委員會彙報。於各報告日期，公司財務團隊分析金融工具價值的變動並釐定估值所用的主要輸入數據。估值由財務總監審閱及批准。就中期及年度財務報告的估值程序及業績與審計委員會每年磋商兩次。

金融資產及負債的公允價值以該工具自願交易方(強迫或清盤出售除外)當前交易下之可交易金額入賬。

下列方法及假設乃用以估計公允價值：

計息銀行和其他借款的非即期部分以及計入其他應付款項和應計費用的金融負債的非即期部分的公允價值已通過使用當前可獲得具備類似條款、信貸風險及餘下到期日的利率將預期未來現金流量折現來計算。本集團於二零一四年六月三十日的計息銀行及其他借款及計入其他應付款項及應計費用的金融負債的非即期部分的違約風險被評估為不重大。



## 中期簡明合併財務報表附註

二零一四年六月三十日

## 22. 公允價值及公允價值等級(續)

下表說明本集團金融工具公允價值的計量架構：

按公允價值計量的資產：

	公允價值計量所用方法			總計 人民幣千元
	活躍 市場報價 (第一級) 人民幣千元	重要可 觀察數據 (第二級) 人民幣千元	重要不可 觀察數據 (第三級) 人民幣千元	
二零一四年六月三十日				
金融資產				
可供出售投資(未經審計)	-	230,000	-	230,000
二零一三年十二月三十一日				
金融資產				
可供出售投資(經審計)	-	150,000	-	150,000

已披露其公允價值的資產：

	公允價值計量所用方法			總計 人民幣千元
	活躍 市場報價 (第一級) 人民幣千元	重要可 觀察數據 (第二級) 人民幣千元	重要不可 觀察數據 (第三級) 人民幣千元	
二零一四年六月三十日				
金融資產				
可供出售投資(未經審計)	-	573,400	-	573,400
二零一三年十二月三十一日				
金融資產				
可供出售投資(經審計)	-	573,400	-	573,400

## 中期簡明合併財務報表附註

二零一四年六月三十日

### 22. 公允價值及公允價值等級(續)

已披露其公允價值的負債：

	公允價值計量所用方法			總計 人民幣千元
	活躍 市場報價 (第一級) 人民幣千元	重要可 觀察數據 (第二級) 人民幣千元	重要不可 觀察數據 (第三級) 人民幣千元	
二零一四年六月三十日				
<b>金融負債</b>				
計入其他應付款項和應計費用的 金融負債(未經審計)	-	<b>1,217,185</b>	-	<b>1,217,185</b>
計息銀行及其他借款(未經審計)	-	<b>10,265,406</b>	-	<b>10,265,406</b>
	-	<b>11,482,591</b>	-	<b>11,482,591</b>
二零一三年十二月三十一日				
<b>金融負債</b>				
計入其他應付款項和應計費用的 金融負債(經審計)	-	943,387	-	943,387
計息銀行及其他借款(經審計)	-	8,902,762	-	8,902,762
	-	9,846,149	-	9,846,149

### 23. 批准中期簡明合併財務報表

該等中期簡明合併財務報表已於二零一四年八月二十八日經本公司董事批准及授權刊發。





## 定義

核准項目	指	根據《企業投資項目核准暫行辦法》等法規規定，取得《固定資產投資項目核准證》或項目核准文件的風電項目，但該等項目尚未開工建設
可利用率	指	一個發電場開始商業運行後一段期間內可以發電的時間，除以該段期間內的時間
平均利用小時數	指	一段特定時間的控股總發電量(以兆瓦時或吉瓦時為單位)除以一段期間的控股裝機容量(以兆瓦或吉瓦為單位)
CNG	指	壓縮天然氣
本公司／公司／我們	指	新天綠色能源股份有限公司
控股總發電量或控股淨售電量	指	在一段特定期間內，包括在本集團財務報表內全面合併的項目的總發電量或淨售電量(視乎情況而定)的總和
控股裝機容量或控股運營容量	指	包括在本集團的合併財務報表內全面合併的項目公司的總裝機容量或運營容量(視乎情況而定)，計算時計入我們在合併財務報表內全面合併視為附屬公司的項目公司的100%裝機容量或運營容量。控股裝機容量及控股運營容量均不包括本集團聯營公司的容量
財務報表	指	截至二零一四年六月三十日止半年度的未經審計財務報表
總發電量	指	就一段特定期間而言，一座發電場在該期間的總發電量，包括廠用電及建設及測試期間產生的電力
本集團／集團	指	本公司及其全資、控股附屬公司
吉瓦	指	功率單位，1吉瓦=1,000兆瓦
吉瓦時	指	能量單位，吉瓦時。1吉瓦時=1百萬千瓦時。吉瓦時通常用於衡量一個大型風電場的年發電量



## 定義

河北天然氣	指	河北省天然氣有限責任公司，為本公司的非全資附屬公司
建投水務	指	河北建投水務投資有限公司，為河北建投的全資附屬公司，本公司的發起人之一及主要股東
河北建投	指	河北建設投資集團有限責任公司，一家於中國成立的國有企業，為本公司的控股股東，主要從事能源、交通、水務、商業地產等基礎產業、基礎設施和省支柱產業的投資與建設
港幣	指	港幣，香港法定貨幣
香港聯交所	指	香港聯合交易所有限公司
香港	指	中華人民共和國香港特別行政區
國際財務報告準則	指	包括由國際會計準則理事會以及理事會的前身—國際會計準則委員會批准的準則和解釋公告
裝機容量	指	全面安裝及建成的風機容量
千瓦	指	功率單位，千瓦。1 千瓦=1,000 瓦特
千瓦時	指	能量單位，千瓦時。電力行業使用的能量標準單位，即一個千瓦時的電器在一小時內消耗的能量
上市規則	指	香港聯合交易所有限公司證券上市規則
LNG	指	液化天然氣
財政部	指	中華人民共和國財政部



## 定義

兆瓦	指	功率單位，兆瓦。1兆瓦=1,000千瓦。發電場裝機容量通常以兆瓦表示
兆瓦時	指	能量單位，兆瓦時。1兆瓦時=1,000千瓦時
國家發改委	指	中華人民共和國國家發展和改革委員會
運營容量	指	已接入電網並開始發電的風機容量
運營項目	指	該項目的建設工作已全部或部分完成且至少有一台安裝於該項目的風機開始發電。運營中的項目包括部分運營中及部分在建的項目
立項項目	指	已經取得國家發改委或相關省級發改委同意開展前期工作的批復但尚未取得核准的風電項目
在建項目	指	項目公司已取得核准，以及詳細的工程及建設藍圖已完成，就該等項目已開始進行道路、地基及電力基礎設施建設
報告期內	指	自二零一四年一月一日起至二零一四年六月三十日止的會計期間
儲備項目	指	根據本集團與各級地方政府訂立的風能投資開發協議（據此我們或授權於特定地點開發具有若干估計總產能的風電場）確認的預留為日後開發的風電項目
人民幣	指	人民幣，中華人民共和國的法定貨幣

## 公司信息

### 公司法定名稱：

新天綠色能源股份有限公司

### 公司英文名稱：

China Suntien Green Energy Corporation Limited

### 註冊辦事處及總部：

中國  
河北省  
石家莊市  
裕華西路9號  
裕園廣場A座9樓

### 香港主要營業地址：

香港九龍  
海港城英國保誠保險大廈2103室

### 公司網站：

[www.suntien.com](http://www.suntien.com)

### 股份代碼：

00956

### 公司法定代表人：

曹欣博士

### 聯席公司秘書：

班澤鋒先生  
林婉玲女士

### 公司董事：

#### 非執行董事

曹欣博士  
馬國慶先生  
趙會寧先生  
趙輝先生

#### 執行董事

高慶余先生  
王紅軍先生

#### 獨立非執行董事

秦海岩先生  
丁軍先生  
王相君先生  
余文耀先生

#### 公司監事：

楊洪池先生  
喬國杰先生  
劉金海先生  
肖延昭先生  
馬惠女士

### 授權代表：

高慶余先生  
林婉玲女士



**獨立審計師：**

安永會計師事務所  
執業會計師  
香港  
中環  
添美道1號  
中信大廈22樓

**法律顧問：****香港法律顧問**

瑞生國際律師事務所  
香港  
中環  
交易廣場一期18樓

**中國法律顧問**

北京市嘉源律師事務所  
中國  
北京市  
復興門內大街158號  
遠洋大廈F407-F408

**H股股份登記處：**

香港中央證券登記有限公司  
香港  
灣仔  
皇后大道東183號  
合和中心  
17樓1712-1716室

**主要往來銀行：**

中國建設銀行  
中國  
河北省石家莊市  
平安南大街30號  
石家莊平安大街支行

中國銀行  
中國  
河北省石家莊市  
裕華西路168號  
石家莊市裕華支行

中國農業銀行  
中國  
河北省石家莊市  
裕華西路85號  
石家莊市西城支行

交通銀行  
中國  
河北省石家莊市  
裕華西路9號裕園廣場A座2樓  
河北省分行石家莊市裕華西路支行