

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佈的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公佈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。



## China Power New Energy Development Company Limited

### 中國電力新能源發展有限公司\*

(於百慕達註冊成立之有限公司)

(股份代號：735)

#### 截至二零一三年六月三十日止六個月中期業績公佈

##### 財務摘要

- 收入及電費調整約人民幣995,251,000元(截至二零一二年六月三十日止六個月期間：約人民幣972,739,000元)
- 本公司權益持有人應佔溢利約人民幣157,879,000元(截至二零一二年六月三十日止六個月期間：約人民幣123,903,000元)
- 每股基本盈利約人民幣0.0137元(截至二零一二年六月三十日止六個月期間：約人民幣0.0145元)

中國電力新能源發展有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)欣然呈報本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)截至二零一三年六月三十日止六個月期間(「中期期間」)的未經審核中期業績。

\* 僅供識別

## 簡明綜合收益表

截至二零一三年六月三十日止六個月期間

	附註	未經審核	
		二零一三年 人民幣千元	二零一二年 人民幣千元
		截至六月三十日 止六個月期間	
收入	4	882,236	834,309
電費調整	4	113,015	138,430
		<b>995,251</b>	972,739
其他收入	5	19,419	22,416
其他收益，淨額	6	165	19,165
燃料成本		(217,993)	(290,930)
折舊及攤銷		(219,890)	(199,333)
僱員成本		(93,010)	(63,476)
維修及維護		(22,741)	(26,312)
減值虧損		-	(17,312)
其他經營開支		(110,591)	(92,008)
經營溢利	7	350,610	324,949
財務收入	8	24,130	14,578
財務費用	8	(179,287)	(186,861)
應佔一間聯營公司虧損		(285)	(1,356)
應佔共同控制實體溢利		14,045	15,575
除稅前溢利		209,213	166,885
所得稅開支	9	(42,193)	(31,097)
期內溢利		<b>167,020</b>	135,788
應歸屬於：			
本公司權益持有人		157,879	123,903
非控股權益		9,141	11,885
		<b>167,020</b>	135,788
本公司權益持有人應佔溢利之 每股盈利(以每股人民幣列示)			
— 基本	10	<b>0.0137</b>	0.0145
— 攤薄	10	<b>0.0137</b>	0.0145

## 簡明綜合全面收入表

截至二零一三年六月三十日止六個月期間

	未經審核	
	截至六月三十日	
	止六個月期間	
	二零一三年	二零一二年
	人民幣千元	人民幣千元
期內溢利	<u>167,020</u>	<u>135,788</u>
可能重新分類至損益之其他全面虧損：		
貨幣換算差額	-	(3,935)
出售附屬公司時撥回匯兌儲備	<u>-</u>	<u>(4,996)</u>
	<u>-</u>	<u>(8,931)</u>
期內全面收入總額	<u>167,020</u>	<u>126,857</u>
應歸屬於：		
本公司權益持有人	<u>157,879</u>	<u>114,972</u>
非控股權益	<u>9,141</u>	<u>11,885</u>
	<u>167,020</u>	<u>126,857</u>

簡明綜合資產負債表  
於二零一三年六月三十日

	於	
	二零一三年	二零一二年
	六月三十日	十二月
	未經審核	經審核
	人民幣千元	人民幣千元
<b>資產</b>		
非流動資產		
物業、廠房及設備	10,435,893	9,870,591
租賃預付款項	104,945	106,077
投資物業	303,326	303,326
無形資產	1,051,063	1,051,328
於一間聯營公司之權益	125,973	126,258
於共同控制實體之權益	229,274	221,988
其他長期按金及預付款項	752,112	487,956
遞延所得稅資產	27,794	27,794
	<u>13,030,380</u>	<u>12,195,318</u>
流動資產		
存貨	95,345	94,128
應收賬款	12 671,802	651,037
預付款項、按金及其他應收款項	487,761	422,149
透過損益以公平值列賬之金融資產	6,143	12,603
抵押存款	8,381	14,535
現金及現金等值項目	2,310,010	2,692,592
	<u>3,579,442</u>	<u>3,887,044</u>
資產總值	<u>16,609,822</u>	<u>16,082,362</u>

		於	
		二零一三年	二零一二年
	附註	六月三十日	十二月
		未經審核	經審核
		人民幣千元	人民幣千元
<b>權益</b>			
本公司權益持有人應佔股本及儲備			
股本		1,046,966	1,046,966
股份溢價		5,555,503	5,555,503
儲備		613,563	441,276
		<u>7,216,032</u>	<u>7,043,745</u>
非控股權益		185,298	176,157
		<u>7,401,330</u>	<u>7,219,902</u>
<b>負債</b>			
非流動負債			
長期銀行及其他借貸		5,037,451	4,975,658
企業債券		793,785	1,291,466
應付建築成本		246,372	237,965
遞延所得稅負債		41,957	36,034
		<u>6,119,565</u>	<u>6,541,123</u>
流動負債			
應付賬款	13	43,577	16,253
應付建築成本		1,220,839	948,230
其他應付款項及應計費用		175,781	163,756
短期銀行借貸		498,860	510,610
長期銀行及其他借貸之即期部份		598,266	644,229
企業債券之即期部份		498,815	–
應付所得稅		52,789	38,259
		<u>3,088,927</u>	<u>2,321,337</u>
負債總額		<u>9,208,492</u>	<u>8,862,460</u>
權益及負債總額		<u>16,609,822</u>	<u>16,082,362</u>
流動資產淨值		<u>490,515</u>	<u>1,565,707</u>
資產總值減流動負債		<u>13,520,895</u>	<u>13,761,025</u>

# 簡明綜合中期財務資料附註

## 1 一般資料

中國電力新能源發展有限公司(「本公司」)乃於百慕達註冊成立之有限公司。本公司股份於香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)主板上市。

本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)主要於中華人民共和國(「中國」)從事開發、建設、擁有及管理清潔能源發電廠，其中包括但不限於以下能源發電類型—天然氣發電、風力發電、水力發電、垃圾發電、光伏發電及其他發電。本集團還從事清潔能源行業之投資控股及物業投資。

除另有說明外，本簡明綜合中期財務資料乃按人民幣千元呈列，並已於二零一三年八月十五日獲董事批准刊發。

## 2 編製基準

本公司之財政年度結算日為十二月三十一日。截至二零一三年六月三十日止六個月期間之簡明綜合中期財務資料乃根據香港會計準則第34號「中期財務報告」編製而成。本簡明綜合中期財務資料應與截至二零一二年十二月三十一日止年度之綜合財務報表一併閱讀，有關財務報表乃根據香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)編製而成。

## 3 會計政策

除下文所述者外，編製本簡明綜合中期財務資料時所採納之會計政策及計算方法與截至二零一二年十二月三十一日止年度之年度財務報表所採納者一致。

中期收入之稅項乃採用預期總年度盈利所適用之稅率計算。

### (a) 採納新準則、準則修訂及詮釋之影響

下列為於二零一三年一月一日開始的財政年度強制採用但對本集團並無重大影響的新準則、準則修訂及詮釋：

香港會計準則第1號(修訂)	財務報表的呈報
香港會計準則第19號(修訂)	僱員福利
香港會計準則第27號 (二零一一年經修改)	獨立財務報表
香港會計準則第28號 (二零一一年經修改)	於聯營公司及合營企業之投資
香港財務報告準則第1號(修訂)	首次採納—政府貸款
香港財務報告準則第7號(修訂)	金融工具：披露—抵銷金融資產及金融負債
香港財務報告準則第10號	綜合財務報表
香港財務報告準則第10號、 香港財務報告準則第11號及 香港財務報告準則第12號(修訂)	綜合財務報表、合營安排及披露所持其他實體 權益：過渡指引
香港財務報告準則第11號	合營安排
香港財務報告準則第12號	披露所持其他實體權益
香港財務報告準則第13號	公平值計量
香港(國際財務報告詮釋委員會) 詮釋第20號	露天礦場生產階段的剝採成本
年度改進計劃	二零零九年至二零一一年週期之年度改進

(b) 有關本集團已頒佈但尚未生效之新準則、準則修訂及詮釋

以下新準則、準則修訂及詮釋已獲頒佈，但尚未生效，且並未獲提早採納：

		於此日期或以後 開始的會計 期間 生效
香港會計準則第32號(修訂)	抵銷金融資產及金融負債	二零一四年一月一日
香港會計準則第36號(修訂)	非金融資產之可收回金額披露	二零一四年一月一日
香港(國際財務報告詮釋委員會) 徵稅 詮釋第21號		二零一四年一月一日
香港財務報告準則第7號及 香港財務報告準則第9號(修訂)	強制生效日期及過渡披露	二零一五年一月一日
香港財務報告準則第9號	金融工具	二零一五年一月一日

本集團將於二零一四年一月一日起或往後期間採納上述新準則、準則修訂及詮釋。本集團已開始評估對本集團之有關影響。本集團尚未能確定該等新準則、準則修訂及詮釋會否導致本集團之重大會計政策及董事對財務報表之呈報出現重大變動。

#### 4 收入、電費調整及分類資料

(a) 期內已確認收入及電費調整如下：

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月 二零一三年	二零一二年 人民幣千元
	人民幣千元	人民幣千元
向省級電網公司出售電力(附註(i))	804,496	753,180
熱電廠向其他公司供熱	41,981	40,452
垃圾處理收入	30,655	36,195
投資物業租金收入	5,104	4,482
總收入	882,236	834,309
電費調整(附註(ii))	113,015	138,430
	<u>995,251</u>	<u>972,739</u>

附註：

- (i) 根據本集團及相關省級電網公司訂立之購電協議，本集團按與相關省級電網公司協定且獲相關政府機關批准之電費向該等電網公司售電。
- (ii) 該金額指已收及應收相關地方政府機關之額外電費。截至二零一三年六月三十日止六個月期間，本集團已參照從相關地方政府機關取得的實際通告，對自二零一二年七月至十二月期內(截至二零一二年六月三十日止六個月期間：二零一一年九月至十二月)電費調整的估算作出修訂，因而出現對電費調整的一次性增加，約為人民幣3,360,000元(截至二零一二年六月三十日止六個月期間：減少人民幣5,644,000元)。

**(b) 分類資料**

主要經營決策者被認定為作出策略決定之本集團執行董事及若干高級管理人員(統稱「主要經營決策者」)。主要經營決策者審視本集團內部報告以評估表現和分配資源。管理層已決定根據此等報告釐定經營分類。

主要經營決策者根據各分類之除所得稅前溢利／(虧損)及應佔一間聯營公司及共同控制實體業績(「分類業績」)評估經營分類之表現。

本集團擁有以下主要分類：發電、物業投資，以及證券投資。

本集團主要於中國從事開發、建設、擁有及管理清潔能源發電廠。發電業務根據能源發電類型(天然氣發電業務、風力發電業務、水力發電業務、垃圾發電業務、光伏發電業務及其他發電業務)進行進一步評估。

物業投資分類從事租賃物業，以產生租金收入。

證券投資分類從事證券買賣。

銷售並非在經營分類之間進行。

未分配收入主要指在公司層面所持有之現金及現金等值項目賺取之利息收入。未分配開支主要指在公司層面所產生之一般及行政開支。

分類資產不包括於一間聯營公司之權益、於共同控制實體之權益、遞延所得稅資產及公司資產，上述各項均為集中管理。

其他未分配資產主要包括在公司層面所持有之物業、廠房及設備、預付款項、按金及其他應收款項，以及現金及現金等值項目。



就報告分類提供予主要經營決策者之截至二零一三年六月三十日及二零一二年六月三十日止六個月期間之分類資料如下：

	發電									
	天然氣 發電業務	風力發電 業務	水力發電 業務	垃圾發電 業務	光伏發電 業務	其他發電 業務	物業投資	證券投資	未分配	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	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
截至二零一三年六月三十日止六個月期間										
分類收入	183,910	311,202	160,924	99,261	52,565	69,270	5,104	-	-	882,236
電費調整	113,015	-	-	-	-	-	-	-	-	113,015
	<u>296,925</u>	<u>311,202</u>	<u>160,924</u>	<u>99,261</u>	<u>52,565</u>	<u>69,270</u>	<u>5,104</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>995,251</u>
報告分類業績	<u>83,802</u>	<u>55,149</u>	<u>63,438</u>	<u>28,286</u>	<u>38,581</u>	<u>6,231</u>	<u>(5,255)</u>	<u>165</u>	<u>-</u>	<u>270,397</u>
報告分類業績與期內溢利之對賬如下：										
報告分類業績										270,397
未分配收入										21,509
未分配開支										(96,453)
應佔一間聯營公司虧損										(285)
應佔共同控制實體溢利										14,045
除稅前溢利										209,213
所得稅開支										(42,193)
期內溢利										<u>167,020</u>
分類業績包括：										
減值虧損	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
折舊及攤銷	(16,391)	(132,660)	(29,713)	(17,002)	(12,619)	(6,124)	(4,118)	-	(1,263)	(219,890)
利息收入	977	889	389	93	244	24	5	-	21,509	24,130
利息開支	(5,000)	(104,987)	(13,199)	(12,301)	-	(4,171)	(2,052)	-	(37,577)	(179,287)

## 發電

	天然氣 發電業務 人民幣千元	風力發電 業務 人民幣千元	水力發電 業務 人民幣千元	垃圾發電 業務 人民幣千元	光伏發電 業務 人民幣千元	其他發電 業務 人民幣千元	物業投資 人民幣千元	證券投資 人民幣千元	未分配 人民幣千元	總計 人民幣千元
截至二零一二年六月三十日止六個月期間										
分類收入	208,218	269,854	185,926	112,564	-	53,265	4,482	-	-	834,309
電費調整	138,430	-	-	-	-	-	-	-	-	138,430
	<u>346,648</u>	<u>269,854</u>	<u>185,926</u>	<u>112,564</u>	<u>-</u>	<u>53,265</u>	<u>4,482</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>972,739</u>
報告分類業績	<u>71,658</u>	<u>41,460</u>	<u>87,877</u>	<u>25,883</u>	<u>-</u>	<u>(1,811)</u>	<u>(8,258)</u>	<u>1,161</u>	<u>-</u>	<u>217,970</u>
報告分類業績與期內溢利之對賬如下：										
報告分類業績										217,970
未分配收入										10,848
未分配開支										(76,152)
應佔一間聯營公司虧損										(1,356)
應佔共同控制實體溢利										15,575
除稅前溢利										166,885
所得稅開支										(31,097)
期內溢利										<u>135,788</u>
分類業績包括：										
減值虧損	-	-	-	-	-	(17,312)	-	-	-	(17,312)
折舊及攤銷	(16,899)	(123,225)	(26,805)	(19,070)	-	(6,635)	(4,777)	-	(1,922)	(199,333)
利息收入	571	2,984	120	45	-	10	-	4	10,844	14,578
利息開支	(7,758)	(102,491)	(11,643)	(12,480)	-	(3,979)	(4,488)	-	(44,022)	(186,861)

	發電						物業投資	證券投資	未分配	總計
	天然氣	風力發電	水力發電	垃圾發電	光伏發電	其他發電				
	發電業務	業務	業務	業務	業務	業務				
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	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	
於二零一三年六月三十日										
分類資產	1,795,182	6,677,616	3,146,887	879,380	875,421	185,772	401,150	8,297	-	13,969,705
於一間聯營公司之權益									125,973	125,973
於共同控制實體之權益									229,274	229,274
遞延所得稅資產									27,794	27,794
其他未分配資產									2,257,076	2,257,076
各綜合資產負債表之資產總值										<u>16,609,822</u>
添置非流動資產	<u>126,814</u>	<u>454,421</u>	<u>144,324</u>	<u>5,162</u>	<u>311,772</u>	<u>4,778</u>	<u>1,021</u>	<u>-</u>	<u>421</u>	<u>1,048,713</u>
於二零一二年十二月三十一日										
分類資產	1,674,980	6,721,130	3,073,235	844,919	419,063	226,974	413,108	14,724	-	13,388,133
於一間聯營公司之權益									126,258	126,258
於共同控制實體之權益									221,988	221,988
遞延所得稅資產									27,794	27,794
其他未分配資產									2,318,189	2,318,189
各綜合資產負債表之資產總值										<u>16,082,362</u>
添置非流動資產	<u>13,030</u>	<u>535,421</u>	<u>1,527,876</u>	<u>19,422</u>	<u>407,663</u>	<u>5,071</u>	<u>1,057</u>	<u>-</u>	<u>258,355</u>	<u>2,767,895</u>

本集團幾乎所有收入及資產乃來自中國或位於中國，惟公司層面持有之現金及現金等值項目人民幣1,712,374,000元(二零一二年十二月三十一日：人民幣1,959,756,000元)於香港存放、位於香港之一項投資物業人民幣27,326,000元(二零一二年十二月三十一日：人民幣27,326,000元)及透過損益以公平值列賬之金融資產人民幣6,143,000元(二零一二年十二月三十一日：人民幣12,603,000元)與在香港上市之股本證券有關。

截至二零一三年六月三十日止六個月期間，外部收入約人民幣518,704,000元(截至二零一二年六月三十日止六個月期間：人民幣521,634,000元)乃來自三名(截至二零一二年六月三十日止六個月期間：三名)主要客戶，各佔本集團外部收入之10%或以上。收入乃來自發電分類。

## 5 其他收入

	未經審核	
	截至六月三十日止	六個月期間
	二零一三年	二零一二年
	人民幣千元	人民幣千元
政府補助金(附註(i))	9,659	10,450
維修及護理管理費收入	2,443	4,471
自願減排(「自願減排」)項目之收入(附註(ii))	2,150	1,572
其他	5,167	5,923
	<u>19,419</u>	<u>22,416</u>

附註：

- (i) 期內，本集團自有關政府部門收取政府補助金，用以鼓勵本集團以環保方式經營電廠。
- (ii) 自願減排項目之收入指與自願減排相關之銷售配額，此乃產生自風電場及其他再生能源設備。在相關收入被視為合理確保可收取的情況下將相關收入確認入賬。

## 6 其他收益，淨額

	未經審核	
	截至六月三十日	
	止六個月期間	
	二零一三年	二零一二年
	人民幣千元	人民幣千元
透過損益以公平值列賬之金融資產公平值增加	165	1,161
出售一間附屬公司之虧損(附註(i))	-	(5,096)
銷售發電配額收益(附註(ii))	-	23,100
	<u>165</u>	<u>19,165</u>

附註：

- (i) 二零一二年四月二十三日，本集團與第三方訂立買賣協議，以現金代價人民幣37,000,000元出售其於一間在中國從事垃圾發電業務的附屬公司之全部100%股本權益，因而錄得截至二零一二年六月三十日止六個月期間出售虧損人民幣5,096,000元。
- (ii) 二零一二年三月五日，本集團與第三方訂立協議，據此，本集團同意自二零一二年三月三十一日起關閉若干發電單位及以現金代價人民幣23,100,000元向該第三方銷售發電配額，因而錄得前述金額的收益及截至二零一二年六月三十日止六個月期間於簡明綜合收益表確認有關該等發電單位的物業、廠房及設備人民幣7,180,000元減值虧損。

## 7 經營溢利

經營溢利已扣除下列各項：

	未經審核	
	截至六月三十日	
	止六個月期間	
	二零一三年	二零一二年
	人民幣千元	人民幣千元
租賃預付款項之攤銷	1,132	1,094
無形資產之攤銷	265	164
物業、廠房及設備折舊	218,493	198,075
減值虧損	-	17,312
有關租賃土地及樓宇之經營租金	5,380	4,281
僱員成本(包括董事酬金)	<u>93,010</u>	<u>63,476</u>

## 8 財務收入及費用

	未經審核	
	截至六月三十日	
	止六個月期間	
	二零一三年	二零一二年
	人民幣千元	人民幣千元
銀行存款之利息收入	<u>24,130</u>	<u>14,578</u>
利息開支		
— 銀行借貸	(157,126)	(179,254)
— 其他借貸	(9,581)	(656)
— 企業債券	<u>(36,276)</u>	<u>(35,237)</u>
	(202,983)	(215,147)
減：物業、廠房及設備之資本化金額	<u>23,696</u>	<u>28,286</u>
	<u>(179,287)</u>	<u>(186,861)</u>
財務費用，淨額	<u>(155,157)</u>	<u>(172,283)</u>

資本化借貸之加權平均年利率約為5.92%(截至二零一二年六月三十日止六個月期間：5.74%)。

## 9 所得稅開支

由於本集團截至二零一三年六月三十日止六個月期間在香港並無任何應課稅溢利，故並無作出香港利得稅撥備(截至二零一二年六月三十日止六個月期間：無)。

中國企業所得稅撥備金額乃以期內估計應課稅收入為基準，按25%之法定稅率(截至二零一二年六月三十日止六個月期間：25%)計算，惟本集團若干附屬公司有權獲豁免繳納兩年所得稅，隨後三年享有按減半稅率12.5%繳納所得稅之權利，此後按25%繳納所得稅。

自簡明綜合收益表扣除之所得稅金額指：

	未經審核	
	截至六月三十日	
	止六個月期間	
	二零一三年	二零一二年
	人民幣千元	人民幣千元
中國現行所得稅	36,270	30,676
遞延所得稅	<u>5,923</u>	<u>421</u>
	<u>42,193</u>	<u>31,097</u>

截至二零一三年六月三十日止六個月期間並無與其他全面收入部分有關的稅務影響(截至二零一二年六月三十日止六個月期間：無)。

## 10 每股盈利

每股基本盈利乃按本公司權益持有人應佔溢利除以截至六個月止期間已發行股份之加權平均數計算。

	未經審核	
	截至六月三十日	
	止六個月期間	
	二零一三年	二零一二年
本公司權益持有人應佔溢利(人民幣千元)	157,879	123,903
已發行股份之加權平均數(千股)	<u>11,482,934</u>	<u>8,549,473</u>
每股基本盈利(人民幣)	<u>0.0137</u>	<u>0.0145</u>

由於期內並無尚未行使的攤薄潛在普通股(截至二零一二年六月三十日止六個月：無)，故期內每股攤薄盈利與每股基本盈利相等。

## 11 中期股息

本公司董事會不建議派付截至二零一三年六月三十日止六個月期間之中期股息(截至二零一二年六月三十日止六個月期間：無)。

## 12 應收賬款

	於	
	二零一三年	二零一二年
	六月三十日	十二月
	未經審核	經審核
	人民幣千元	人民幣千元
應收省級電網公司款項	520,056	478,606
應收其他公司款項	<u>25,404</u>	<u>17,099</u>
	545,460	495,705
應收相關政府當局之電費調整款項	109,600	121,440
應收票據(附註)	<u>16,742</u>	<u>33,892</u>
	<u>671,802</u>	<u>651,037</u>

由於到期日較短，故應收賬款之賬面值與其公平值相若。幾乎所有應收賬款均以人民幣計值。

本集團一般授予客戶自作出有關銷售之月底起計30至60日之信貸期。應收賬款之賬齡分析如下：

	於	
	二零一三年	二零一二年
	六月三十日	十二月三十一日
	未經審核	經審核
	人民幣千元	人民幣千元
3個月以下	295,326	192,482
4至6個月	64,453	73,647
7至12個月	81,094	123,204
1年以上	104,587	106,372
	<u>545,460</u>	<u>495,705</u>

附註：

於二零一三年六月三十日及二零一二年十二月三十一日，應收票據指商業承兌票據，且於90至180日內到期(二零一二年十二月三十一日：90至180日)。

### 13 應付賬款

由於到期日較短，故應付賬款之賬面值與其公平值相若。所有應付賬款均以人民幣計值。

該等應付賬款之賬齡分析如下：

	於	
	二零一三年	二零一二年
	六月三十日	十二月三十一日
	未經審核	經審核
	人民幣千元	人民幣千元
即期至3個月	33,531	12,106
4至6個月	10,046	4,147
	<u>43,577</u>	<u>16,253</u>

## 管理層討論及分析

### 業務回顧

本集團主要業務為於中國內地開發、建設、擁有、經營及管理清潔能源發電廠，其中包括但不限於風力發電、水力發電、垃圾發電、天然氣發電、光伏發電和其他於中國內地之發電項目；同時致力於發展基於智能電力系統的分佈式能源和綠色智能健康城市等項目。本集團目前所擁有或控股的發電廠和綠色能源項目主要位於廣東、福建、海南、貴州及甘肅等地，生產的電力出售予南方電網、華東電網和西北電網等。本集團同時還從事其他清潔能源行業的投資控股、物業投資和證券投資業務。

截至二零一三年六月三十日止六個月期間，本集團錄得營業額及電費調整約人民幣995,251,000元(截至二零一二年六月三十日止六個月期間：人民幣972,739,000元)，增長主要來自部份風力發電項目限電情況緩解，以及光伏發電和新建水電項目發電產生收益所致。

截至二零一三年六月三十日止六個月期間，本集團之燃料成本約人民幣217,993,000元(截至二零一二年六月三十日止六個月期間：人民幣290,930,000元)、財務費用(主要是新能源項目獲取貸款所支付之利息)約人民幣179,287,000元(截至二零一二年六月三十日止六個月期間：人民幣186,861,000元)。本集團於期內溢利約人民幣167,020,000元(截至二零一二年六月三十日止六個月期間：人民幣135,788,000元)，而本集團錄得本公司權益持有人應佔溢利約人民幣157,879,000元(截至二零一二年六月三十日止六個月期間：人民幣123,903,000元)，每股基本盈利約人民幣0.0137元(截至二零一二年六月三十日止六個月期間：人民幣0.0145元)。

### 經營環境

二零一三年上半年，中國經濟總體運行平穩，結構調整穩中有進，轉型升級穩中提質，但經濟環境仍然錯綜複雜。

縱觀能源電力行業，上半年全國電力供需總體保持平衡，用電市場延續中速增長態勢，水電設備平均利用小時數增加76小時，火電設備平均利用小時數



減少83小時，這也在一定程度上說明國內電源結構正在不斷優化，清潔能源比重逐步上升。上半年，全社會用電量同比增長5.1%，增速較上年同期小幅回落，這與國內節能減排成效不無關係。

全球氣候變暖、生態環境惡化，促使人們更加嚮往可持續、符合自然規律的生產、生活方式；全球各國、各組織都在致力於提高能源效率和發展可再生能源、清潔能源。國家十二五戰略性新興產業發展規劃（「規劃」），對新能源產業發展制定了具體規劃，指出要加快發展核電、風電、光伏發電、生物質能發電等多種新能源，並透過加大財稅政策扶持、強化金融支持等措施去實現，「給子孫後代留下天藍、地綠、水淨的美好家園」，這與本集團一貫堅持的「不僅要為世界提供光明和動力，也要為子孫後代留下一片碧水藍天」不謀而合。

基於良好的政策平台和發展形勢，本集團將一如既往的做好現存資產經營和新項目的開發工作，積極探索新的綠色能源項目，為股東、為社會創造更多價值。

於二零一三年六月三十日，本集團擁有由附屬公司、聯營公司及共同控制實體持有的以下已營運及在建的項目：

編號	項目名稱	業務性質	裝機容量 (兆瓦)	權益 權益 (%)	權益 裝機容量 (兆瓦)	平均電價 (人民幣/ 兆瓦時)	平均利用	總發電量 (兆瓦時)
							小時 (小時)	
1	甘肅風力發電項目一期	風力發電	100.50	100	100.50	462	946	95,081
2	甘肅風力發電項目二期	風力發電	49.50	100	49.50	540	802	39,722
3	甘肅風力發電項目三期	風力發電	201.00	100	201.00	520	925	185,836
4	甘肅風力發電項目四期	風力發電	100.50	100	100.50	520	803	80,740
5	甘肅風力發電項目五期	風力發電	20.00	100	20.00	540	1,362	27,248
6	黑龍江紅旗風力發電項目	風力發電	49.50	100	49.50	620	1,082	53,536

編號	項目名稱	業務性質	裝機容量 (兆瓦)	權益 權益 裝機容量 (%)	權益 裝機容量 (兆瓦)	平均電價 (人民幣/ 兆瓦時)	平均利用	總發電量 (兆瓦時)
							小時 (小時)	
7	黑龍江海浪風力發電項目	風力發電	49.75	100	49.75	630	879	43,729
8	中電大豐風力發電項目	風力發電	200.25	100	200.25	488	999	200,031
9	上海海風發電項目	風力發電	102.00	24	24.48	975	1,294	131,937
10	崇明北沿風力發電項目	風力發電	48.00	20	9.60	610	1,406	67,472
11	福建沙溪口水力發電項目	水力發電	300.00	100	300.00	250	2,073	621,752
12	牛頭山發電項目	水力發電	115.00	52	59.80	355	1,826	209,995
13	漳平市華口水電項目	水力發電	36.60	100	36.60	344	1,770	64,783
14	重慶梅溪河水電項目	水力發電	129.00	100	129.00	330	337	43,452
15	昆明廢物焚化發電項目	垃圾發電	30.00	100	30.00	650	2,455	73,643
16	海口廢物焚化發電項目	垃圾發電	24.00	100	24.00	650	3,296	79,111
17	東莞中電新能源熱電項目	天然氣發電	360.00	90.1	324.36	1,150	818	294,590
18	甘肅武威光伏發電項目一期	光伏發電	20.00	100	20.00	810	919	18,374

編號	項目名稱	業務性質	裝機容量 (兆瓦)	權益	權益	平均電價 (人民幣/ 兆瓦時)	平均利用 小時 (小時)	總發電量 (兆瓦時)
				權益 (%)	裝機容量 (兆瓦)			
19	甘肅武威光伏發電項目二期	光伏發電	30.00	100	30.00	1,000	376	11,295
20	甘肅白銀光伏發電項目一期	光伏發電	20.00	100	20.00	826	877	17,540
21	甘肅白銀光伏發電項目二期	光伏發電	30.00	100	30.00	1,000	727	21,800
22	中電洪澤生物質發電項目	生物質發電	15.00	100	15.00	760	3,470	52,048
23	中電洪澤熱電項目	燃煤發電 及供熱	7.50	60	4.50	454	1,632	12,240
總額			2,038.10		1,828.34			

## 在建的項目

編號	項目名稱	業務性質	裝機容量 (兆瓦)	權益	權益	平均電價 (人民幣/ 兆瓦時)
				權益 (%)	裝機容量 (兆瓦)	
1	內蒙古察右中旗風電項目	風力發電	49.50	100	49.50	510
2	甘肅瓜州安北第二風電項目	風力發電	400.00	100	400.00	540
3	甘肅瓜州安北第六風電項目	風力發電	200.00	100	200.00	540
總額			649.50		649.50	

上述已運營項目的總裝機容量為2,038.10兆瓦，權益裝機容量為1,828.34兆瓦。

## 風力發電項目

甘肅風力發電項目一期作為國家特許權項目，自2012年7月份以後不受限電影響，售電量有力提升；其他風場限電情況有所緩解，加上當地風資源情況較好，

甘肅風力發電項目一至五期利用小時數皆排在地區同類型風場前列，為集團貢獻利潤同比大幅增加。

中電大豐風力發電項目回顧期內平均風速增加、設備可靠性增強；黑龍江風力發電項目二期結束建設期，並網容量增加，並於回顧期內運作良好，為本集團提供穩定的貢獻。

經過多輪商談，本公司成功簽訂德國一個風電項目購買協定，國際新能源發電業務正積極穩妥推動。

回顧期內雖然限電情況有所緩解，但受電網限制，甘肅省地區所有風電項目仍受當地電網送出制約，而黑龍江地區因電源結構影響，限電情況依然存在。

另外，本集團繼續鞏固並推進了中電大豐風力發電項目二期、山東文登風力發電項目、雲南昆明風電項目及廣東陽江海上風力發電項目的前期工作；瑞典海上浮動式風機平台項目也已完成第一階段調研工作。

## 水力發電項目

二零一三年上半年，集團主要水電分佈區域福建地區來水量及降雨量較去年同期有所減少，但鑒於重慶梅溪河水電項目並網發電，集團水力發電板塊區域互補優勢顯現，為集團水電板塊發電量提升提供支持，並使總體發電情況好於預期，淨利潤亦排在各板塊前列。

## 廢物發電項目

回顧期內所有廢物發電項目經營穩定，處理垃圾量約476,000噸，為本集團提供穩定的貢獻。

昆明廢物焚化發電項目積極協調當地垃圾入庫量，垃圾貼費回收率在穩步提升，但盈利能力有所減弱。海口廢物焚化發電項目克服機組超負荷運行發電困難，全力保證設備可靠，售電情況較好。

另外，海口廢物焚化發電擴建項目已經完成可行性研究報告編制並取得絕大部份核准支持性文件。貴州仁懷垃圾發電項目及河北霸州垃圾發電項目亦在同步開展前期工作。

### 天然氣發電項目

為保證邊際利潤及發電供熱綜合效益最大化，東莞中電新能源熱電項目繼續執行經濟運行方式，綜合考慮補貼政策、用電需求等因素，對發電量進行合理控制。於五月，東莞中電新能源熱電項目獲當地物價局批復調增電價人民幣0.125元，使其發電量及營業收入自本年六月起有明顯回升。

計劃擴建的東莞中電新能源熱電項目，目前已列入廣東省二零一三年重點建設項目，建成後，裝機容量將從360兆瓦提升至1,140兆瓦。

另外，天津寧河天然氣發電項目已在發展計劃中。

### 光伏發電項目

甘肅武威光伏發電項目二期、白銀光伏發電項目二期相繼並網發電，由於單位造價低以及發電情況良好的原因，兩個光伏項目提供了可觀發電量和收入。本集團當前在建光伏項目也已全部完成。

另外，本集團有意在海南昌江、雲南元江、昆明西山等較好光資源地區發展光伏發電項目。

### 未來計劃

當前，保護生態環境、發展清潔能源已經成為國際共識，中國對生態文明的重視已經上升到戰略層面，這些都為本集團的發展提供了新的機遇和不竭動力。

今後，本集團將堅持以思路創新推動管理創新，把效益導向、價值創新作為提升公司管理水平和發展能力的關鍵。走新能源與智能電網、節能環保相結

合之路。並將以綠色智能電力系統為依託、以生態低碳技術理念為支撐、以人類生命健康產業為主導，探索「綠色智能健康城市」發展新模式。

本集團未來的工作重點是：

- 1 完善戰略佈局，穩步推進國內外項目發展；
- 2 加強成本控制，持續提高企業盈利能力；
- 3 強化安全生產，繼續鞏固安全生產穩定局面；
- 4 抓好基本建設，不斷打造精品工程；
- 5 借住資本市場，提升集團融資能力；
- 6 注重規範管理，提高精細化、標準化管理水平；
- 7 著力科技創新，加速建設信息化企業。

## 財務回顧

### 收入及電費調整

截至二零一三年六月三十日止六個月期間，收入及電費調整約人民幣995,251,000元(截至二零一二年六月三十日止六個月期間：約人民幣972,739,000元)，較去年同期上升2%，增長主要來自新項目投產及部分風力發電項目上網電量較去年同期上升所致。

### 燃料成本

截至二零一三年六月三十日止六個月期間，本集團燃料成本約人民幣217,993,000元(截至二零一二年六月三十日止六個月期間：約人民幣290,930,000元)，較去年同期下跌25%，主要是東莞天然氣發電項目降低了電力輸出，以及天然氣來源結構變化導致氣價下跌所致。

### 折舊及攤銷

截至二零一三年六月三十日止六個月期間，本集團折舊及攤銷約人民幣219,890,000元(截至二零一二年六月三十日止六個月期間：約人民幣199,333,000元)，較去年同期上升10%，上升主要是新項目發電生產機組、物業、廠房及其他設備產生折舊所致。

## 僱員成本

截至二零一三年六月三十日止六個月期間，本集團產生員工成本約人民幣93,010,000元(截至二零一二年六月三十日止六個月期間：約人民幣63,476,000元)。撇除股權公允值人民幣14,408,000元之一次性影響後，較去年同期上升24%。僱員成本上升主要是新項目投產運營及人工成本有所增長所致。

## 維修及維護

截至二零一三年六月三十日止六個月期間，本集團維修及維護支出約人民幣22,741,000元(截至二零一二年六月三十日止六個月期間：約人民幣26,312,000元)，較去年同期下降14%，主要是去年福建地區降雨量大增，水力發電項目的廠房及設備有所損壞，而今年較為正常。

## 經營溢利

截至二零一三年六月三十日止六個月期間，本集團經營溢利約人民幣350,610,000元(截至二零一二年六月三十日止六個月期間：約人民幣324,949,000元)。由於新發電項目開始運營、燃料成本下跌的影響，經營溢利較去年同期上升8%。

## 財務費用

截至二零一三年六月三十日止六個月期間，本集團財務費用約人民幣179,287,000元(截至二零一二年六月三十日止六個月期間：約人民幣186,861,000元)，較去年同期下降4%，主要是優化貸款結構，平均利率有所降低所致。

## 所得稅開支

截至二零一三年六月三十日止六個月期間，本集團所得稅開支約人民幣42,193,000元(截至二零一二年六月三十日止六個月期間：約人民幣31,097,000元)，較去年同期上升36%，主要是溢利增加及部分單位減免稅優惠政策到期所致。

## 本公司權益持有人應佔溢利

截至二零一三年六月三十日止六個月期間，本集團權益持有人應佔溢利約人民幣157,879,000元(截至二零一二年六月三十日止六個月期間：約人民幣123,903,000元)。本集團權益持有人應佔溢利主要是清潔能源發電業務所致。

## 流動現金及財政資源

於二零一三年六月三十日，本集團有現金及現金等值項目約人民幣2,310,010,000元(二零一二年十二月三十一日：約人民幣2,692,592,000元)。現金及現金等值項目之有所減少主要由於新項目投資注入資本金所致。本集團主要資金來源包括經營中產生的現金流入、各附屬公司從銀行等金融機構借入的營運資金及項目融資等。

## 資本性支出

截至二零一三年六月三十日止六個月期間，本集團的資本性支出約人民幣783,795,000元，主要用於新項目開發建設、添置設備及技術改造項目，主要由本集團結餘現金及項目融資提供現金。

## 貸款

於二零一三年六月三十日，本集團的貸款及企業債券總額約人民幣7,427,177,000元(二零一二年十二月三十一日：約人民幣7,421,963,000元)。其中包括短期銀行貸款、長期貸款即期部分及企業債券即期部分約人民幣1,595,941,000元以及長期銀行連同其他貸款及企業債券約人民幣5,831,236,000元。本集團的銀行貸款利率將根據中國人民銀行有關規例調整。

## 資本負債比率

於二零一三年六月三十日，本集團的負債淨額除以總資本比率為41%(二零一二年十二月三十一日：40%)。期內基本沒有變化。

## 外匯及貨幣風險

本集團之主要業務交易大部分以人民幣及港元進行，由於本集團認為其外幣風險不重大，故並無使用任何衍生工具對沖外幣風險。

## 資本市場投資風險

本集團仍有部分資金在證券市場投資。隨著本集團的業務重點在清潔能源相關業務，本集團將結束／減少證券投資業務。

截至二零一三年六月三十日止六個月期間，本集團透過損益以公平值列賬之金融資產之公平值收益約人民幣165,000元(截至二零一二年六月三十日止六個月期間：收益約人民幣1,161,000元)。



## 本集團資產抵押

於二零一三年六月三十日，本集團合共約人民幣2,219,794,000元(二零一二年十二月三十一日：約人民幣3,692,541,000元)之若干銀行存款、其他長期按金、應收賬款、租賃預付款項及投資物業已抵押作為本集團若干應付票據及銀行貸款之擔保。

## 或然負債

本集團於結算日並無任何重大或然負債。

## 僱員及薪酬政策

於二零一三年六月三十日，本集團在香港及中國約有1,018名僱員(二零一二年十二月三十一日：1,004名)。

本集團按工作表現、工作經驗、崗位職責以及行業和市場標準釐定董事與僱員薪酬。

本集團根據中國勞動法，為在中國境內已投入商業運營發電廠或從事新項目開發的僱員提供與其工作相配之適當薪酬和福利待遇。

本集團按照香港法例之規定，為香港僱員提供強積金計劃，並依法提供定額供款，也為香港僱員提供醫療保險。

## 企業管治報告

本公司於截至二零一三年六月三十日止六個月期間一直遵守上市規則附錄十四所載的企業管治守則(「企業管治守則」)的規定，惟以下偏離除外：

### 董事的任期

企業管治守則之守則條文第A.4.1條規定，非執行董事須有特定任期及予以重選。除李方博士及伍綺琴女士外，所有本公司非執行董事並無特定任期，但須根據公司細則(「公司細則」)於股東週年大會上輪值退任及由股東重選。因此，董事會認為本公司符合守則條文第A.4.1條規定之目標。

企業管治守則之守則條文第A.4.2條規定，每名董事(包括有特定任期者)須至少每三年輪值退任。根據公司細則，所有董事(不包括董事會主席)須至少每三年輪值退任。董事會認為，由於董事會主席領導之持續性關乎業務決定及決

策之切實、高效之規劃與實行，對本集團之穩定及增長至為重要，故雖然上述公司細則之條文與企業管治守則之守則條文第A.4.2條有所偏離，對本公司而言乃屬恰當。

### **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之上市發行人董事進行證券交易之標準守則（「標準守則」）作為其就董事買賣本公司證券之自訂行守則。經向本公司全體董事作出具體查詢，彼等已確認於截至二零一三年六月三十日止六個月期間一直遵守標準守則。

本公司亦已就可能掌握本公司及／或本公司證券內幕消息之僱員進行證券交易制訂書面指引（「僱員書面指引」），其條款之嚴謹程度亦不遜於標準守則。本公司並無獲悉有關僱員不遵守僱員書面指引。

倘本公司知悉買賣本公司證券之任何限制期間，將提前通知其董事及相關僱員。

### **董事會轄下委員會**

董事會已成立四個董事委員會，分別為執行委員會、薪酬委員會、審核委員會及提名委員會，以監督本公司特定方面之事務。

#### **執行委員會**

執行委員會由本公司全體執行董事組成，董事會主席李小琳女士出任該委員會之主席。執行委員會為一般管理委員，直屬於董事會，旨在提升業務決策之效率。執行委員會監察本公司策略計劃之執行及本公司所有業務單位之營運，並就有關本公司之管理及日常營運事宜作出討論及決策。

#### **薪酬委員會**

薪酬委員會由本公司四名獨立非執行董事組成，而委員會主席由朱嘉榮先生擔任。

薪酬委員會之主要職責包括就本公司之薪酬政策與架構以及董事及高級管理層成員之薪酬組合向董事會提供建議（即採納第B.1.2(c)(ii)條守則條文所述之

守則)。薪酬委員會亦負責就發展該薪酬政策及架構訂立具透明度之程序，以確保概無董事或其任何聯繫人士參與釐定該董事自身之薪酬，而彼等之薪酬將參考個人及本公司表現以及市場慣例及狀況後釐定。

截至二零一三年六月三十日止六個月期間，薪酬委員會已舉行一次會議，大致檢討及討論關於本集團董事及高級職員之整體薪酬組合。

## 審核委員會

審核委員會由本公司四名獨立非執行董事組成。黃國泰先生及伍綺琴女士擁有上市規則第3.10(2)條所規定之適當會計及財務管理專長。委員會主席由朱嘉榮先生擔任。概無任何審核委員會成員曾為本公司現任外聘核數師之前任合夥人。

審核委員會之主要職責為審閱本集團之財務資料及報告；於提呈董事會前，考慮本集團財務總監或外聘核數師提呈之任何重大或不尋常項目；檢討與外聘核數師之關係及聘用條款，並向董事會提出有關推薦意見；及審閱本公司財務申報系統、內部監控系統及風險管理系統。

於截至二零一三年六月三十日止六個月期間，審核委員會已舉行一次會議，主要工作如下：

- 一 審閱及討論截至二零一二年十二月三十一日止年度之年度財務報表、業績公佈及報告、本集團採納之相關會計原則及慣例及內部監控相關事宜；及建議重新委任外聘核數師。

外聘核數師出席以上會議，與審核委員會討論審核及財務申報事宜產生之事項。

就委任外聘核數師而言，董事會與審核委員會之間並無出現意見分歧。

## 提名委員會

提名委員會由五名成員組成，包括董事會主席及四名獨立非執行董事。因此，委員會大部分成員為獨立非執行董事。提名委員會的主席為李小琳女士。

提名委員會的主要責任包括定期檢討董事會的架構、人數及組成(包括技能、知識及經驗方面)，並就董事會作出的任何變動提出建議；物色具備合適資格

可擔任董事會成員的人士，並挑選提名有關人士出任董事或就此向董事會提供意見；評核獨立非執行董事的獨立性；及就董事委任或重新委任以及董事(尤其是本公司主席及行政總裁)繼任計劃向董事會提出建議。

於篩選本公司董事候選人時，提名委員會可參考若干條件，例如本公司的需要、候選人的操守、經驗、技能、專業知識及該候選人對履行其職務及責任將付出的時間及努力。如有需要，可對外聘請專業人士進行篩選過程。

於截至二零一三年六月三十日止六個月期間，提名委員會已舉行兩次會議，進行以下主要工作：

- 檢討董事會的架構、人數及組成以確保其技能、知識及經驗的均衡組合適合本集團業務所需；
- 就本公司於二零一三年五月二十二日舉行的股東周年大會(「二零一三年股東周年大會」)退任董事重選連任之事宜提供意見；
- 評核本公司所有獨立非執行董事的獨立性；及
- 考慮委任畢亞雄先生為本公司執行董事及副主席、何紅心先生為執行董事及伍綺琴女士為獨立非執行董事。

## 中期股息

董事會不建議派付截至二零一三年六月三十日止六個月期間的中期股息(截至二零一二年六月三十日止六個月期間：無)。

## 刊登中期業績公佈及中期報告

本中期業績公佈在香港交易及結算所有限公司網站<http://www.hkexnews.hk>及本公司網站<http://www.cpne.com.hk>刊發。

二零一三年中期報告的印刷本將於二零一三年九月上旬寄發予本公司股東，而中期報告的電子版本將在港交所及本公司網站上刊發。

承董事會命  
中國電力新能源發展有限公司  
李小琳  
主席

香港，二零一三年八月十五日

於本公佈日期，本公司董事包括：

執行董事：

李小琳女士  
尹煉先生  
畢亞雄先生  
趙新炎先生  
何紅心先生  
王浩先生

非執行董事：

成赤先生

獨立非執行董事：

朱嘉榮先生  
黃國泰先生  
李方博士  
伍綺琴女士