

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倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



Beijing Jingneng Clean Energy Co., Limited

北京京能清潔能源電力股份有限公司

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代號：00579)

**截至2016年6月30日止六個月之
中期業績公告**

財務摘要

- 截至2016年6月30日止六個月，收入人民幣6,738.87百萬元，與2015年同期相比增長8.62%。
- 截至2016年6月30日止六個月，除稅前溢利人民幣1,400.11百萬元，與2015年同期相比增長6.99%。
- 截至2016年6月30日止六個月，本公司普通股股東應佔溢利及綜合收益總額人民幣1,018.11百萬元，與2015年同期相比增長6.30%。
- 截至2016年6月30日止六個月，每股基本及攤薄盈利人民幣14.72分。

業績摘要

北京京能清潔能源電力股份有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)欣然宣佈本公司及其附屬公司(統稱「本集團」或「我們」)截至2016年6月30日止六個月(「報告期」)，根據《國際財務報告準則》(「國際財務報告準則」)編製的未經審核合併業績。

未經審核簡明合併綜合收益表
截至2016年6月30日止六個月
(除另有指明者外，金額均以千元人民幣列值)

	附註	截至6月30日止六個月 (未經審核)	
		2016年 人民幣千元	2015年 人民幣千元
收入	3	6,738,867	6,204,052
其他收入	4	608,777	1,467,208
燃氣消耗		(3,916,960)	(4,439,810)
折舊和攤銷	8	(918,832)	(883,217)
員工成本		(229,985)	(207,785)
維修保養		(171,580)	(181,088)
其他開支		(236,012)	(261,268)
其他利得及虧損	5	(82,387)	82,308
經營溢利		1,791,888	1,780,400
利息收入	6	10,528	37,428
財務費用	6	(486,335)	(668,181)
應佔聯營公司業績		84,025	159,371
應佔合營公司業績		-	(400)
除稅前溢利		1,400,106	1,308,618
所得稅開支	7	(303,022)	(274,549)
期內溢利	8	<u>1,097,084</u>	<u>1,034,069</u>
應佔期內溢利：			
–本公司普通股股東		1,011,538	976,331
–永續票據持有人		38,301	-
–非控股權益		47,245	57,738
		<u>1,097,084</u>	<u>1,034,069</u>

		截至6月30日止六個月 (未經審核)	
		2016年 人民幣(分)	2015年 人民幣(分)
每股盈利			
基本及攤薄	10	<u>14.72</u>	<u>14.21</u>
		截至6月30日止六個月 (未經審核)	
		2016年 人民幣千元	2015年 人民幣千元
	附註		
期內溢利	8	<u>1,097,084</u>	<u>1,034,069</u>
其他綜合收入			
其後可能重新分類至損益的項目			
換算海外業務的匯兌差額：			
期內產生的匯兌差額		<u>24,914</u>	<u>(27,770)</u>
現金流量對沖：			
期內(虧損)收益		<u>(19,963)</u>	<u>2,736</u>
其後可能重新分類至損益的專案相關所得稅		<u>5,989</u>	<u>(821)</u>
期內其他綜合開支(扣除所得稅)		<u>10,940</u>	<u>(25,855)</u>
期內溢利及綜合收益總額		<u>1,108,024</u>	<u>1,008,214</u>
應佔期內溢利及綜合收益總額：			
-本公司普通股股東		<u>1,018,106</u>	<u>957,736</u>
-永續票據持有人		<u>38,301</u>	<u>-</u>
-非控股權益		<u>51,617</u>	<u>50,478</u>
		<u>1,108,024</u>	<u>1,008,214</u>

未經審核簡明合併財務狀況表
 於2016年6月30日
 (除另有指明者外，金額均以千元人民幣列值)

	附註	於2016年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2015年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
非流動資產			
物業、廠房及設備		32,274,379	30,858,075
無形資產		4,065,547	4,153,766
商譽		190,049	190,049
預付租賃款項		188,110	159,832
於聯營公司的投資		2,164,578	2,080,553
向聯營公司貸款		148,000	150,000
於合營公司的投資		80,471	80,471
遞延稅項資產		271,080	185,011
衍生金融資產		86,423	85,049
可供出售金融資產		128,028	128,028
可回收增值稅		562,498	486,427
收購物業、廠房及設備的已付按金		716,694	792,560
		<u>40,875,857</u>	<u>39,349,821</u>
流動資產			
存貨		137,513	134,170
貿易應收款項及應收票據	11	2,652,773	2,994,101
其他應收款項、按金及預付款項		375,784	422,638
即期稅項資產		13,179	18,491
應收關聯方款項		11,798	393,599
預付租賃款項		5,006	4,383
可回收增值稅		414,078	525,647
持作買賣金融資產		256,298	338,873
受限制銀行存款		84,020	105,215
現金及現金等價物		3,291,322	2,114,669
		<u>7,241,771</u>	<u>7,051,786</u>

	附註	於2016年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2015年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
流動負債			
貿易及其他應付款項	12	4,363,415	3,807,239
應付關聯方款項		433,723	224,398
銀行及其他借貸—於一年內到期		4,619,780	3,557,535
短期融資券		6,000,000	6,000,000
應付所得稅		106,942	205,547
遞延收益—即期部分		709,231	394,515
		<u>16,233,091</u>	<u>14,189,234</u>
流動負債淨額		<u>(8,991,320)</u>	<u>(7,137,448)</u>
總資產減流動負債		<u>31,884,537</u>	<u>32,212,373</u>
非流動負債			
衍生金融負債		22,443	3,542
銀行及其他借貸—於一年後到期		12,505,013	13,396,508
公司債券		2,192,516	2,189,854
遞延稅項負債		95,020	98,418
遞延收入		419,063	372,541
其他非流動負債		43,579	44,266
		<u>15,277,634</u>	<u>16,105,129</u>
資產淨值		<u>16,606,903</u>	<u>16,107,244</u>
資本及儲備			
股本		6,870,423	6,870,423
儲備		7,775,336	7,226,480
本公司普通股股東應佔權益		<u>14,645,759</u>	<u>14,096,903</u>
永續票據		1,489,033	1,527,982
非控股權益		472,111	482,359
權益總額		<u>16,606,903</u>	<u>16,107,244</u>

簡明合併財務報表附註

截至2016年6月30日止六個月(未經審核)

1. 一般及呈列基準

董事在編製合併財務報表時特別注意到於2016年6月30日，本集團的流動負債淨額為人民幣8,991,320,000元。經考慮本集團可使用但未動用的銀行融資及本集團經營活動所得的現金流入後，董事認為本集團可在財務負債於可見將來到期時悉數償還。因此，合併財務報表已按持續基準編製。

簡明合併財務報表根據由國際會計準則委員會頒佈的國際會計準則(「國際會計準則」)第34號中期財務報告以及香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)附錄16的適用披露規定編製。此等簡明合併財務報表並未經審核。

合併財務報表以本公司的功能貨幣人民幣(「人民幣」)呈列。

2. 主要會計政策

國際財務報告準則第11號(修訂本)	收購合營業務權益的會計處理方法
國際會計準則第1號(修訂本)	披露動議
國際會計準則第16號及 國際會計準則第38號(修訂本)	對可接受的折舊及攤銷方法的釐清
國際財務報告準則(修訂本)	2012年至2014年週期的國際財務報告準則 年度改進
國際會計準則第27號(修訂本)	獨立財務報表的權益法

本年度採用新訂及經修訂國際財務報告準則並無對本年度及過往年度的本集團財務表現及狀況及或該等合併財務報表所載披露資料構成重大影響。

3. 收入

本集團的收入分析如下：

	截至6月30日止六個月 (未經審核)	
	2016年 人民幣千元	2015年 人民幣千元
銷售貨品：		
– 電力	5,931,312	5,573,671
– 熱力	805,757	628,887
服務收入(附註)	1,798	1,494

4. 其他收入

	截至6月30日止六個月 (未經審核)	
	2016年 人民幣千元	2015年 人民幣千元
與下列項目有關的政府補助及補貼：		
– 清潔能源生產(附註(a))	516,133	1,418,009
– 資產建設(附註(b))	3,816	1,316
核證減排量和自願減排量收入	59,005	15,611
增值稅退還(附註(c))	26,815	15,206
其他	3,008	14,566

6. 利息收入 財務費用

	截至6月30日止六個月	
	(未經審核)	
	2016年	2015年
	人民幣千元	人民幣千元
利息收入	<u>10,528</u>	<u>37,428</u>
利息開支	536,379	720,355
減：利息資本化款項：-物業、廠房及設備	<u>(50,044)</u>	<u>(52,174)</u>
財務費用總額	<u>486,335</u>	<u>668,181</u>
財務費用淨額	<u>475,807</u>	<u>630,753</u>

7. 所得稅開支

	截至6月30日止六個月	
	(未經審核)	
	2016年	2015年
	人民幣千元	人民幣千元
即期稅項：		
中國企業所得稅(「企業所得稅」)	386,500	388,800
其他司法權區	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>386,500</u>	<u>388,800</u>
遞延稅項：		
本年度	<u>(83,478)</u>	<u>(114,251)</u>
所得稅開支	<u>303,022</u>	<u>274,549</u>

於截至2016年6月30日止六個月，於中國成立的集團公司的中國企業所得稅一般根據估計應課稅溢利按適用企業所得稅稅率25%計算。

根據企業所得稅法，中國西部地區鼓勵企業的稅收優惠及若干產業導向稅收優惠措施仍然有效，直至原稅收優惠期限於2020年12月31日屆滿。享有該項稅收優惠的中國公司享有15%的優惠稅率，並可於相關項目獲利首年就產生的應課稅收入開始享受「兩免三減半」的中國企業所得稅優惠。本集團若干風電場項目及水電項目享有該稅務優惠。

香港利得稅及澳大利亞利得稅分別按估計應課稅溢利的16.5%及30%計算，於截至2016年6月30日止年度，其他司法權區產生的稅項按澳大利亞現行利率計算。由於本集團並無香港應課稅溢利，故並未就香港利得稅做出撥備。

8. 期內溢利

截至6月30日止六個月
(未經審核)

2016年 2015年
人民幣千元 人民幣千元

期內溢利已扣除下列項目：

核數師酬金	684	942
撥至損益的預付租賃款項	1,911	2,089
土地及樓宇經營租賃款項	<u>6,466</u>	<u>6,337</u>

折舊及攤銷：

11. 貿易應收款項及應收票據

	於2016年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2015年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
貿易應收款項	2,550,023	2,914,815
應收票據	<u>104,936</u>	<u>81,863</u>
	2,654,959	2,996,678
減：應收呆賬撥備	<u>2,186</u>	<u>2,577</u>
	<u><u>2,652,773</u></u>	<u><u>2,994,101</u></u>

以下為於呈報日期按發票日期劃分的本集團貿易應收款項及應收票據(已扣除應收呆賬撥備)賬齡分析：

	於2016年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2015年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
60日以內	1,098,124	1,729,396
61至365日	709,922	717,475
1至2年	461,158	363,584
2至3年	263,948	145,996
3年以上	<u>119,621</u>	<u>37,650</u>
	<u><u>2,652,773</u></u>	<u><u>2,994,101</u></u>

應收呆賬撥備的變動載列如下：

	截至2016年 6月30日止 六個月 人民幣千元 (未經審核)	截至2015年 12月31日 止年度 人民幣千元 (經審核)
年期初	2,577	1,623
年期內撥備	-	1,027
年期內撥回	<u>(391)</u>	<u>(73)</u>
年期終	<u><u>2,186</u></u>	<u><u>2,577</u></u>

12. 貿易及其他應付款項

	於2016年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2015年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
貿易應付款項	3,354,729	3,221,896
應付票據	384,783	112,773
預收客戶賬款	60,290	59,747
工資及員工福利	51,964	66,912
應繳非所得稅稅項	32,337	73,527

(a) 分部收入、業績、資產與負債

本集團於截至2016年6月30日止六個月按經營分部劃分的報告分部收入、業績分析如下：

	燃氣發電 及供熱 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	水電 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
截至2016年6月30日止 六個月(未經審核)						
來自外部客戶收入						
售電	4,633,864	850,171	285,916	161,361	-	5,931,312
熱力銷售	805,757	-	-	-	-	805,757
其他	-	-	-	-	1,798	1,798
報告分部收入 總收入	<u>5,439,621</u>	<u>850,171</u>	<u>285,916</u>	<u>161,361</u>	<u>1,798</u>	<u>6,738,867</u>
折舊及攤銷前						
報告分部收益(附註(i))	<u>1,669,743</u>	<u>795,595</u>	<u>261,249</u>	<u>123,230</u>	<u>(139,097)</u>	<u>2,710,720</u>
折舊	383,859	280,135	98,306	53,767	2,124	818,191
攤銷	2,573	83,740	88	12,194	2,046	100,641
報告分部收益	<u>1,283,311</u>	<u>431,720</u>	<u>162,855</u>	<u>57,269</u>	<u>(143,267)</u>	<u>1,791,888</u>

本集團於截至2015年6月30日止六個月按經營分部劃分的報告分部收入、業績分析如下：

	燃氣發電 及供熱 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	水電 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
截至2015年6月30日止 六個月(未經審核)						
來自外部客戶收入						
售電	4,216,292	945,326	260,514	151,539	-	5,573,671
熱力銷售	628,887	-	-	-	-	628,887
其他	-	-	-	-	1,494	1,494
報告分部收入 總收入	<u>4,845,179</u>	<u>945,326</u>	<u>260,514</u>	<u>151,539</u>	<u>1,494</u>	<u>6,204,052</u>
折舊及攤銷前						
報告分部收益(附註(i))	<u>1,444,871</u>	<u>843,282</u>	<u>244,638</u>	<u>112,828</u>	<u>17,998</u>	<u>2,663,617</u>
折舊	385,013	275,016	70,874	47,433	2,579	780,915
攤銷	2,117	85,895	53	12,192	2,045	102,302
報告分部收益	<u>1,057,741</u>	<u>482,371</u>	<u>173,711</u>	<u>53,203</u>	<u>13,374</u>	<u>1,780,400</u>

- (i) 分部收益乃於收入、其他利得及虧損及其他收入(不包括可供出售金融資產的股息)扣除燃氣消耗、折舊和攤銷、員工成本、維修保養以及其他開支後得出。

(b) 地區資料

本集團愈95%收入及非流動資產(非流動資產不包括遞延稅項資產和金融資產)均位於中國境內，因此並無呈列地區分部資料。收入分配基準為所賺取收入的中國境內 外客戶所在地，及銷售活動乃於中國境內 外進行。

管理層討論與分析

2016年上半年，中國經濟正處於結構調整和轉型升級的關鍵階段，非化石能源取代化石能源的趨勢繼續加強，從全國範圍看，規模以上企業的太陽能 and 風電的發電量同比分別增長了55.6%和24.4%，全國水電、核電的發電量同比分別增長13.4%和24.9%，火電的發電量同比下降了3.1%。

根據中國電力企業聯合會的統計資料，截至2016年6月底，全國全社會用電量2.78萬億千瓦時，同比增長2.7%；全國規模以上電廠發電量2.76萬億千瓦時，同比增長1.0%，發電設備利用小時1,797小時，同比降低138小時；其中火電發電量20,579億千瓦時，設備利用小時1,964小時，同比降低194小時；水電發電量4,811億千瓦時，設備利用小時1,658小時，同比提高146小時；核電發電量965億千瓦時，設備利用小時3,347小時，同比降低109小時；風電發電量1,232億千瓦時，設備利用小時917小時、同比降低85小時；光伏發電量271億千瓦時，設備利用小時591小時，同比降低55小時。

上半年，中國供給側改革持續推進，經濟結構得到進一步優化，全社會用電量的增長動力正從第二產業向第一、第三產業轉移，電力消費結構不斷調整，反映出國家結構調整和轉型升級效果繼續顯現。電力消費增速維持低速增長，清潔能源發電比例繼續增加，火電設備利用小時進一步降低。

2016年是「十三五」開局之年，也是推進供給側結構性改革的關鍵之年。本集團著力推動京津冀協同發展，立足北京，放眼全國，以融合改革、提質增效、防範風險、優化調整為中心任務，堅持穩中求進、抓住機遇，多出效益的工作方針，繼續保持穩定、良好的經營發展態勢，把握好「一帶一路」的發展機遇，全面完成「十三五」開局之年的各項目標任務。

一、上半年業務回顧

1. 產能平穩增長，發電量持續提升

隨著能源需求的不斷變化，全球能源結構以低碳化和可再生化的趨勢發生重大調整，清潔能源的重要地位被凸顯。本集團所從事的燃氣發電供熱、風力發電、光伏發電和水力發電業務，將繼續受益於中國清潔能源發展的重點規劃。

截至2016年6月30日，本集團控股裝機容量達7,278兆瓦，其中燃氣發電及供熱裝機容量為4,436兆瓦，佔總裝機容量的60.95%；風電裝機容量為1,915兆瓦，佔總裝機容量的26.31%；水電裝機容量為449兆瓦，佔總裝機容量的6.17%；光伏裝機容量為478兆瓦，佔總裝機容量的6.57%。「十三五」規劃中明確了對清潔能源的大力支持，同時本集團加強生產佈局，合理化調整經營策略，準確定位經營目標，實現了產能的平穩增長，控股總發電量11,650,981兆瓦時，較上年同期發電量相比增長了5.97%。

截至2016年6月30日，本集團控股裝機容量按發電分類如下：

發電種類	截至 2016年 6月30日	
	控股裝機容量 (兆瓦)	所佔比例 (%)
燃氣發電及供熱	4,436	60.95
風力發電	1,915	26.31
水電	449	6.17
光伏發電	478	6.57
合計	<u>7,278</u>	<u>100.00</u>

2. 燃氣發電板塊蓄力，光伏、水電板塊領跑

截至2016年6月30日，北京市四大燃氣熱電中心的其中三大由本集團控股並完全投入運行，燃氣發電及供熱業務板塊發電量85.8億千瓦時，同比增長6.45%，設備平均利用小時數1,934小時；風力發電業務板塊發電量20.3億千瓦時，同比減少0.13%，設備平均利用小時數1,059小時，較全國設備平均利用小時數917小時高142小時；水電業務板塊發電量6.9億千瓦時，同比增長15.88%，設備平均利用小時數1,545小時；光伏發電業務板塊發電量3.5億千瓦時，同比增長14.44%，設備平均利用小時數764小時，較全國設備平均利用小時數591小時高173小時。

截至2016年6月30日本集團控股總發電量種類分類如下：

發電種類	截至	截至	控股總發電量 同比增長 (%)
	2016年 6月30日止 六個月 控股總發電量 兆瓦時	2015年 6月30日止 六個月 控股總發電量 兆瓦時	
燃氣發電及供熱	8,578,946	8,058,935	6.45
風力發電	2,027,294	2,029,999	-0.13
水電	693,929	598,851	15.88
光伏發電	350,812	306,534	14.44
合計	<u>11,650,981</u>	<u>10,994,319</u>	<u>5.97</u>

3. 積極儲備優質項目，繼續擴充海外資源

國務院正式批複《河北省張家口市可再生能源示範區發展規劃》後，為落實本集團「立足北京、走出去」發展戰略提供機遇。本集團已與張家口政府簽署風電、光伏開發協議，擬在張家口市規劃開發風能和太陽能資源1,600兆瓦，並建設配套輸電線路將新能源所發電力送至北京市，同時利用部分新能源發電供熱，實現清潔能源熱電聯供，為2022年冬奧會提供更加清潔、高效的能源保障。

深圳國際低碳城分佈式能源項目為50兆瓦級的集成系統，是為97公頃的深圳國際低碳城啟動區實現冷熱電聯供的一體化綜合能源利用項目，項目主要包括分佈式能源站模組、智慧電網集中控制模組、沼氣處理中心模組。該項目已完成所有前期支持性文件並取得深圳市發改委核准批複。

本集團今年上半年依託澳大利亞Gullen Range風電場，繼續開拓澳洲市場，正在開發的Gullen Range光伏項目，為澳洲第一個風光互補項目，裝機容量為13.15兆瓦。

4. 積極利用政策優勢，儘快適應「電改」需求

根據全國「十三五」規劃要求，本集團繼續優化能源結構，提高能源利用效率，建設清潔低碳、安全高效的現代化能源體系。2015年3月「電改」9號文發佈以後，電力體制改革的進程加快，建設京津冀一體化電力市場已經進入實質性階段，到2016年底京津冀地區電力直接交易規模達到全社會用電量的20%。本集團目前深化研究市場，梳理整合資源，積極參與「電改」，加強與地方政府和電網公司溝通，嚴判市場形勢，抓住「新形勢」下的機遇，找准重點，更加快速地適應市場化電力體制改革的目標。

5. 強化企業精細管理，完善安全生產運營

本集團採取多項措施強化精細化管理水準，完善各項安全生產規章制度、工作標準以及考核制度，加強員工安全生產學習，實現了報告期內所有電廠安全無事故運行。本集團一方面結合各個業務板塊特點，充分利用各項資源，優勢互補，優化細化生產管理流程，多措並舉實現降本增效；另一方面進一步明確崗位職責，落實安全責任、規範，深化基礎管理工作的精細化，加強技術監控，強化程序控制，不斷夯實安全基礎。

6. 著力降低財務成本，有效提高資金利用率

截至2016年6月30日，本集團充分利用融資優勢，進一步加強資金管控，提高資金使用效率，併發行四期超短期融資券，共募集資金人民幣40億元，發行利率在2.70%–3.02%之間，大幅降低了資金成本。

二、經營業績及分析

1. 概覽

2016年上半年，本公司盈利水準持續提升，實現淨利潤人民幣1,097.08百萬元，比2015年上半年人民幣1,034.07百萬元增長6.09%，歸屬於普通股股東溢利人民幣1,011.54百萬元，比2015年上半年人民幣976.33百萬元增長3.61%。

2. 營業收入

2016年上半年，本公司實現收入總額人民幣6,738.87百萬元，比2015年上半年的人民幣6,204.05百萬元，增加8.62%，原因在於燃氣發電和供熱分部機組運行小時增加導致售電量和售熱量增加。2016年上半年，經調整營業收入總額為人民幣7,255.00百萬元，比2015年上半年的人民幣7,622.06百萬元，減少4.82%，原因在於燃氣發電和供熱分部燃氣價格下降導致的有關清潔能源生產的政府補貼及補助減少。

燃氣發電及供熱分部

燃氣發電及供熱分部的收入由2015年上半年的人民幣4,845.18百萬元增加12.27%至2016年上半年的人民幣5,439.62百萬元，其中售電收入由2015年上半年的人民幣4,216.29百萬元增加9.90%至2016年上半年的人民幣4,633.86百萬元，售熱收入由2015年上半年的人民幣628.89百萬元增加28.12%至2016年上半年的人民幣805.76百萬元，原因在於該分部機組運行小時增加導致的售電量和售熱量增加。

風力發電分部

風力發電分部的收入由2015年上半年的人民幣945.33百萬元減少10.07%至2016年上半年的人民幣850.17百萬元，原因在於該分部棄風限電導致售電量減少。

光伏發電分部

光伏發電分部的收入由2015年上半年的人民幣260.51百萬元增加9.75%至2016年上半年的人民幣285.92百萬元，原因在於該分部投產裝機容量增加導致售電量增加。

水電分部

水電分部的收入由2015年上半年的人民幣151.54百萬元增加6.48%至2016年上半年的人民幣161.36百萬元，原因在於該分部來水量增加導致售電量增加。

其他

其他收入由2015年上半年的人民幣1.49百萬元增加20.81%至2016年上半年的人民幣1.80百萬元，原因在於對外檢修收入增加。

3. 其他收入

其他收入由2015年上半年的人民幣1,467.21百萬元減少58.51%至2016年上半年的人民幣608.78百萬元，原因在於燃氣發電及供熱分部燃氣價格下降導致的有關清潔能源生產的政府補貼及補助減少。

4. 經營開支

經營開支由2015年上半年的人民幣5,890.86百萬元減少5.69%至2016年上半年的人民幣5,555.76百萬元，原因在於燃氣發電及供熱分部燃氣價格下降導致燃氣成本減少。

燃氣消耗

燃氣消耗由2015年上半年的人民幣4,439.81百萬元減少11.78%至2016年上半年的人民幣3,916.96百萬元，原因在於燃氣發電及供熱分部燃氣價格下降導致燃氣成本減少。

折舊及攤銷

折舊及攤銷由2015年上半年的人民幣883.22百萬元增加4.03%至2016年上半年的人民幣918.83百萬元，原因在於風力發電分部和光伏發電分部投產裝機容量增加。

員工成本

員工成本由2015年上半年的人民幣207.79百萬元增加10.69%至2016年上半年的人民幣229.99百萬元，原因在於本集團業務發展導致人員增加以及新投產項目的員工成本費用化。

維修保養

維修保養由2015年上半年的人民幣181.09百萬元減少5.25%至2016年上半年的人民幣171.58百萬元，原因在於燃氣發電及供熱分部因機組運營狀況良好導致維修費用減少。

其他開支

其他開支由2015年上半年的人民幣261.27百萬元減少9.67%至2016年上半年的人民幣236.01百萬元，原因在於各板塊加強費用管理導致其他開支減少。

其他利得及虧損

其他利得及虧損由2015年上半年的利得人民幣82.31百萬元減少至2016年上半年的虧損人民幣82.39百萬元，原因在於公司持有的中國廣核電力股份有限公司H股股份在持有期間公允價值變動損益由2015年上半年的利得人民幣72.09百萬元減少至2016年上半年的虧損人民幣88.01百萬元。

5. 經營溢利

基於上述原因，經營溢利由2015年上半年的人民幣1,780.40百萬元增加0.65%至2016年上半年的人民幣1,791.89百萬元。

6. 經調整分部經營溢利

經調整分部經營溢利總額由2015年上半年的人民幣1,731.20百萬元減少1.85%至2016年上半年的人民幣1,699.24百萬元。

燃氣發電及供熱分部

燃氣發電及供熱分部的經調整分部經營溢利由2015年上半年的人民幣1,040.34百萬元增加22.84%至2016年上半年的人民幣1,277.92百萬元，原因在於該分部機組運行小時增加導致售電量增加。

風力發電分部

風力發電分部的經調整分部經營溢利由2015年上半年的人民幣450.64百萬元減少23.50%至2016年上半年的人民幣344.75百萬元，原因在於該分部棄風限電導致售電量減少。

光伏發電分部

光伏發電分部的經調整分部經營溢利由2015年上半年的人民幣173.71百萬元減少6.34%至2016年上半年的人民幣162.69百萬元，原因在於該分部棄光限電導致單位發電成本增加。

水電分部

水電分部的經調整分部經營溢利由2015年上半年的人民幣53.20百萬元增加7.44%至2016年上半年的人民幣57.16百萬元，原因在於該分部來水量增加導致售電量增加。

其他

其他經調整經營溢利由2015年上半年的利得人民幣13.31百萬元減少至2016年上半年的虧損人民幣143.28百萬元，原因在於公司持有的中國廣核電力股份有限公司H股股份在持有期間公允價值變動損益由2015年上半年的利得人民幣72.09百萬元減少至2016年上半年的虧損人民幣88.01百萬元。

7. 財務費用

財務費用由2015年上半年的人民幣668.18百萬元減少27.21%至2016年上半年的人民幣486.34百萬元，原因在於資金成本的降低。

8. 應佔聯營、合營公司業績

應佔聯營、合營公司業績由2015年上半年的人民幣158.97百萬元減少47.14%至2016年上半年的人民幣84.03百萬元，原因在於聯營企業北京京能國際能源股份有限公司之附屬公司發電量減少及上網電價降低致使淨利潤減少。

9. 除稅前溢利

基於上述原因，除稅前溢利由2015年上半年的人民幣1,308.62百萬元增加6.99%至2016年上半年的人民幣1,400.11百萬元。

10. 所得稅開支

所得稅開支由2015年上半年的人民幣274.55百萬元增加10.37%至2016年上半年的人民幣303.02百萬元，實際稅率由2015年上半年的20.98%增加至2016年上半年的21.64%，主要是燃氣發電及供熱分部的所得稅費用增加所致。

11. 期內溢利

基於上述原因，期內溢利由2015年上半年的人民幣1,034.07百萬元增加6.09%至2016年上半年的人民幣1,097.08百萬元。

12. 本公司普通股股東應佔期內溢利

本公司普通股股東應佔期內溢利由2015年上半年的人民幣976.33百萬元增加3.61%至2016年上半年的人民幣1,011.54百萬元。

三、財務狀況

1. 概覽

截至2016年6月30日，本集團資產總額小幅提升，總資產人民幣48,117.63百萬元，負債總額人民幣31,510.73百萬元，股東權益人民幣16,606.90百萬元，其中普通股股東應佔權益人民幣14,645.76百萬元。

2. 資產、負債情況

資產總額由2015年12月31日的人民幣46,401.61百萬元增加3.70%至2016年6月30日的人民幣48,117.63百萬元，原因在於新建項目投資增加。負債總額由2015年12月31日的人民幣30,294.37百萬元增加4.02%至2016年6月30日的人民幣31,510.73百萬元，原因在於項目建設貸款及應付設備、工程款增加。權益總額由2015年12月31日的人民幣16,107.24百萬元增加3.10%至2016年6月30日的人民幣16,606.90百萬元，公司普通股股東應佔權益由2015年12月31日的人民幣14,096.90百萬元增加3.89%至2016年6月30日的人民幣14,645.76萬元，原因在於2016年上半年經營積累增加。

3. 資金流動性

截至2016年6月30日，流動資產為人民幣7,241.77百萬元，其中貨幣資金人民幣3,291.32百萬元；應收票據及應收賬款為人民幣2,652.77百萬元，主要是應收售電收入；預付款及其他流動資產人民幣1,297.68百萬元，主要是可抵扣增值稅及其他應收款等。流動負債為人民幣16,233.09百萬元，其中短期借款人民幣4,619.78百萬元，短期融資券人民幣6,000.00百萬元，應付票據和應付帳款人民幣4,363.42百萬元，主要是應付燃氣款、應付工程及設備採購等款項；其他流動負債人民幣1,249.89百萬元，主要是應交所得稅、應付關聯方款項等。

5. 或有負債

截至2016年6月30日，本集團無對外擔保事項。

6. 資產抵押

截至2016年6月30日，本集團以人民幣123.47百萬元的應收賬款及人民幣1,236.46百萬元的固定資產作為銀行借款的質押。

五、下半年業務展望

充分利用國家對清潔能源的支持政策，堅持「做大氣電、做強風電、做優光電、整合水電、突破垃圾發電」的原則拓展主營業務，做好集團「十三五」規劃安排。

1. 堅持「做京」做精」空間，準確把握首都國企戰略定位

充分利用地方國企的優勢，努力尋求開發北京項目的機會，同時高效運作擬開發項目。積極申報官廳風電五至八期198兆瓦項目的核准工作。大力推進亦莊南擴區120兆瓦、昌平科技商務區(TBD)180兆瓦區域能源項目前期工作。

2. 鞏固現有項目優勢，繼續拓展國內外市場

立足北京等中心城市，適度發展天然氣集中發電，並因地制宜發展分散式發電，從而在空間佈局上「做大氣電」；結合特高壓外送通道建設提前規劃項目佈局，充分利用國家激勵政策和特高壓輸電契機，重點在青海、內蒙古、河北、新疆、寧夏、甘肅等地「做優光電」；適時開發光熱項目，開展青海德令哈、新疆伊犁、河北張家口、寧夏中寧光熱項目前期工作，為二期申報國家示範做好準備。充分利用澳洲現有資源，積極開拓澳洲能源市場，擬開發的昆州調峰燃氣項目，規劃總裝機容量為360兆瓦。

3. 強化企業基礎建設，提升規範管理水準

本集團將繼續完善全方位對標管理體系，深化落實標準化管理要求，加強管理標準修編和宣貫。加強培訓以提升全員安全生產管理水準，認真部署各級安全生產責任制，強化管理細則的執行，發揮制度保障作用，努力降低管控風險。嚴格執行缺陷管理制度，及時排查設備隱患，強化監督，完善設備綜合治理和運行管理，提高設備健康運行水準。依法治企，規範合同管理，有效防範法律風險。採取有效措施，嚴控成本費用。

購買、出售或贖回本公司上市證券

本公司或其任何附屬公司於截至2016年6月30日止的六個月並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

中期股息

董事會未提出就截至2016年6月30日止的六個月派付中期股息的任何建議。

遵守企業管治守則

本公司作為香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)的上市公司，始終致力於保持高水準的企業管治，並於截至2016年6月30日止六個月遵守載於香港聯合交易所有限公司《證券上市規則》(「上市規則」)附錄十四內的《企業管治守則》所載的所有守則條文。

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》」)作為本公司董事及監事進行本公司證券交易的行為守則。根據本公司對所有董事及監事的專門查詢，所有董事及監事均確認：於本報告期內，本公司各董事及監事均已嚴格遵守《標準守則》所訂的標準。

審計委員會

本公司的審計委員會已審閱本集團2016年的中期業績及按國際財務報告準則編製的截至2016年6月30日止六個月的未經審核財務報表。

刊登中期業績及中期報告

本業績公告刊載於聯交所的「披露易」網站(<http://www.hkexnews.hk>)以及本公司網站(<http://www.jncec.com>)。本公司將於適當時候向股東寄發載有上市規則規定的所有資料的2016年中期報告，並在本公司及聯交所網站刊載。

承董事會命
北京京能清潔能源電力股份有限公司
康健
公司秘書

中國·北京
2016年8月23日

於本公告刊發日期，本公司的非執行董事為朱炎先生、郭明星先生、于仲福先生、李大維先生、朱保成先生及金玉丹先生；本公司的執行董事為陳瑞軍先生；而本公司的獨立非執行董事為劉朝安先生、張福生先生、樓妙敏女士及韓曉平先生。