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2019年6月30日止六個月之中期業績公告

財務摘要

- 截至2019年6月30日止六個月，收入人民幣8,065.0百萬元，與2018年同期相比增長0.36%。
- 截至2019年6月30日止六個月，除稅前溢利人民幣1,700.9百萬元，與2018年同期相比減少1.77%。
- 截至2019年6月30日止六個月，本公司普通股股東應佔溢利人民幣1,268.3百萬元，與2018年同期相比增長4.29%。
- 截至2019年6月30日止六個月，每股基本及攤薄盈利人民幣15.38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**」)欣然宣布本公司及其附屬公司(統稱「**本集團**」或「**我們**」)截至2019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2019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)

		截至6月30日止六個月期間	
		2019年	2018年
	附註	***人民幣千元***	*人民幣千元*
		(未經審核)	(未經審核)
收入	*3*	**8,064,971**	8,036,391
其他收入	*5*	**619,504**	504,151
燃氣消耗		**(4,542,057)**	(4,300,126)
折舊和攤銷	*9*	**(1,185,483)**	(1,083,356)
員工成本		**(316,183)**	(320,187)
維修保養		**(226,821)**	(235,729)
其他開支			

	附註	截至6月30日止六個月期間 **2019年** **人民幣千元** **(未經審核)**	 2018年 人民幣千元 (未經審核)
期內溢利	*9*	**1,320,336**	1,317,342
其他綜合收益			
以後不能重分類進損益的其他綜合收益：			
以公允價值計量：			
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益投資		**–**	2,312
所得稅影響		**–**	(578)
		–	1,734
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		**(6,663)**	(46,273)
現金流量對沖：			
期內(虧損)溢利		**(10,397)**	4,380
所得稅影響		**1,843**	(1,314)
		(15,217)	(43,207)
期內其他綜合開支(扣除所得稅)		**(15,217)**	(41,473)
期內綜合收益總額		**1,305,119**	1,275,869
應佔綜合收益總額：			
－本公司普通股股東		**1,253,053**	1,174,622
－永續票據持有人		**–**	35,768
－非控股權益		**52,066**	65,479
		1,305,119	1,275,869

2.1 應用國際財務報告準則第16號*租賃*產生的會計政策影響及變動

本集團於本中期期間首次應用國際財務報告準則第16號。國際財務報告準則第16號取代國際會計準則第17號租賃(「**國際會計準則第17號**」)及相關詮釋。

2.1.1 應用國際財務報告準則第16號產生的主要會計政策變動

本集團根據國際財務報告準則第16號的過渡條文應用以下會計政策。

租賃的定義

倘合約為換取對價而給予在一段時間內控制可識別資產使用的權利，則該合約是租賃或包含租賃。

就於首次應用日期或之後訂立或變更的合約而言，本集團根據國際財務報告準則第16號的定義於初始或變更日期評估該合約是否為租賃或包含租賃。除非合約的

就本集團於租期結束時合理確定獲取相關租賃資產所有權的使用權資產而言，有關使用權資產自開始日期起至使用年期結束期間計提折舊。在其他情況下，使用權資產按直線基準於其估計使用年期及租期(以較短者為準)內計提折舊。

本集團於合併財務狀況表內將使用權資產呈列為單獨項目。

租賃土地及樓宇

就支付包括租賃土地及樓宇元素在內的物業權益而言，當付款無法在租賃土地與樓宇之間可靠分配時，整個物業均呈列為本集團的物業、廠房及設備。

可退還租金按金

已付可退還租金按金乃根據國際財務報告準則第9號金融工具入賬，並按公允價值初始計量。於初始確認時對公允價值所作調整被視為額外租賃付款並計入使用權資產成本。

租賃負債

於租賃開始日期，本集團按該日未付的租賃付款現值確認及計量租賃負債。於計算租賃付款現值時，倘租賃隱含的利率難以釐定，則本集團使用租賃開始日期的增量借款利率計算。

租賃付款包括：

- 固定付款(包括實質性的固定付款)減任何應收租賃優惠；
- 跟隨指數或比率而定的可變租賃付款；
- 根據剩餘價值擔保預期將支付的金額；
- 合理確定將被本集團行使的購買權的行使價；及
- 終止租賃的罰款，倘租期反映本集團會行使選擇權終止租賃。

於開始日期後，租賃負債就應計利息及租賃付款作出調整。

倘出現以下情況，本集團重新計量租賃負債(並就相關使用權資產作出相應調整)：

- 租賃期有所變動或行使購買選擇權的評估發生變化，在此情況下，相關租賃負債透過使用重新評估日期的經修訂貼現率貼現經修訂租賃付款而重新計量。
- 租賃付款因有擔保剩餘價值下預期付款變動而出現變動，在此情況下，相關租賃負債使用初始貼現率貼現經修訂租賃付款而重新計量。

租賃的變更

倘出現以下情況，本集團將租賃的變更作為一項單獨的租賃進行入賬：

- 該項變更通過增加使用一項或多項相關資產的權利擴大了租賃範圍；及
- 調增租賃的對價，增加的金額相當於範圍擴大對應的單獨價格，加上按照特定合約的實際情況對單獨價格進行的任何適當調整。

就未作為一項單獨租賃入賬的租賃變更而言，本集團基於透過使用變更生效日期的經修訂貼現率貼現經修訂租賃付款的經變更租賃的租期重新計量租賃負債。

稅項

就本集團確認使用權資產及相關租賃負債的租賃交易的遞延稅項計量而言，本集團首先確定稅項減免歸屬於使用權資產或租賃負債。

對於稅項減免歸屬於租賃負債的租賃交易而言，本集團將國際會計準則第12號所得稅的要求應用於整個租賃交易。與使用權資產及租賃負債有關的暫時性差額按淨額基準評估。使用權資產折舊超過本金部分租賃負債租賃付款的部分，導致可扣稅淨額暫時性差異。

2.1.2 首次應用國際財務報告準則第16號進行的過渡及產生的影響概要

租賃的定義

本集團已選擇可行權宜方法，就先前應用釐定一項安排是否包括租賃的國際會計準則第17號及國際財務報告詮釋委員會－詮釋第4號識別為租賃的合約應用國際財務報告準則第16號，而並無對先前並未識別為包括租賃的合約應用該準則。因此，本集團並無重新評估於首次應用日期前已存在的合約。

就於2019年1月1日或之後訂立或修訂的合約而言，本集團於評估合約是否包含租賃時，根據國際財務報告準則第16號所載的規定應用租賃的定義。具體而言，本集團對租賃土地／樓宇合同進行評估。

作為承租人

本集團已追溯應用國際財務報告準則第16號，累計影響於首次應用日期(2019年1月1日)確認。於首次應用日期的任何差額於期初保留溢利確認且比較資料不予重列。

於過渡時應用國際財務報告準則第16號項下的經修訂追溯方法時，本集團按逐項租賃基準就先前根據國際會計準則第17號分類為經營租賃，在與各自租賃合約相關聯的程度上應用以下可行權宜方法：

i. 透過適用國際會計準則第37號負債準備、或有負債及或有資產作為減值審核的替代方案，評估租賃是否是虧損的；

ii. 選擇不就租期於首次應用日期起計12個月內結束的租賃確認使用權資產及租賃負債；

iii. 於首次應用日期計量使用權資產時撇除初始直接成本；

iv. 就類似經濟環境內相似類別相關資產的類似剩餘租期的租賃組合應用單一貼現率。具體而言，中華人民共和國和澳大利亞租賃土地及樓宇的若干租約的貼現率乃按組合基準釐定；及

v. 根據於首次應用日期的事實及情況於事後釐定本集團帶有續租及終止選擇權的租賃的租期。

於過渡時，本集團已於應用國際財務報告準則第16號後作出以下調整：

本集團於2019年1月1日確認租賃負債人民幣209,372,000元及使用權資產人民幣536,672,000元。

於確認先前分類為經營租賃的租賃的租賃負債時，本集團已應用於首次應用日期相關集團實體的增量借款利率。所應用的加權平均承租人增量借款利率為4.90%。

	於2019年1月1日 ***人民幣千元***
於2018年12月31日披露的經營租賃承擔	**296,633**
按相關增量借款利率貼現的租賃負債	**244,233**
減：確認豁免－短期租賃	**(34,861)**
經營租賃相關租賃負債(應用國際財務報告準則第16號後確認)	**209,372**
於2019年1月1日的租賃負債	**209,372**
分析為	
即期	**30,818**
非即期	**178,554**
	209,372

於 值包含：

| | 附註 | 使用權
人民 |
|---|---|---|
| 際財 | | 確認的 |
| 租賃有 | | |
| 分類自預 | *(a)* | |
| 新分類自租 | | |
| | | |
| 按類別： | | |
| 租賃土地及樓房 | | **536,672** |
| | | **536,672** |

附註：

(a) 於2018年12月31日，中國租賃土地的預付款項分類為預付租賃款項。於應用國際財務報告準則第16號後，預付租賃款項坐﹁轣淺屎暯箭涸ㄢ祉黌鬣쉴酉，

3. 收入

(i) 來自客戶合同收入的細分：

截至2019年6月30日止六個月(未經審核)

	燃氣發電及供熱	**風力發電**	**光伏發電**	**水電**	**其他**	**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***
貨品及服務類型						
售電	**5,147,508**	**1,028,875**	**685,668**	**149,896**	**–**	**7,011,947**
熱力銷售	**1,052,148**	**–**	**–**	**–**	**–**	**1,052,148**
維修保養及其他服務	**–**	**–**	**–**	**–**	**876**	**876**
收入確認時間						
一個時間點	**6,199,656**	**1,028,875**	**685,668**	**149,896**	**–**	**8,064,095**
於一段時間	**–**	**–**	**–**	**–**	**876**	**876**
來自客戶合同的收入	**6,199,656**	**1,028,875**	**685,668**	**149,896**	**876**	**8,064,971**

截至2018年6月30日止六個月(未經審核)

	燃氣發電及供熱	風力發電	光伏發電	水電	其他	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*
貨品及服務類型						
售電	5,190,635	1,149,558	485,598	145,699	–	6,971,490
熱力銷售	1,058,413	–	–	–	–	1,058,413
維修保養及其他服務	–	–	–	–	6,488	6,488
收入確認時間						
一個時間點	6,249,048	1,149,558	485,598	145,699	–	8,029,903
於一段時間	–	–	–	–	6,488	6,488
來自客戶合同的收入	6,249,048	1,149,558	485,598	145,699	6,488	8,036,391

(ii) 地區資料

本集團逾90%收入均位於中國境內，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。

4. 分部資料

本集團按分部管理業務，例如就按業務類別劃分的分部每月分析收入。資料乃以內部報告的方式向本集團主要經營決策者(「**主要經營決策者**」，包括總經理、副總經理及財務總監)報告，以分配資源及評估表現。本集團已呈報以下經營及報告分部：

— 燃氣發電及供熱：管理和營運天然氣發電廠和生產電力及熱力，出售予外部客戶。

— 風力發電：建造、管理和營運風力發電廠和生產電力，出售予外部客戶。

— 光伏發電：管理及營運光伏發電廠及銷售電力予外部客戶。

— 水電：管理及營運水電站及銷售電力予外部客戶。

「燃氣發電及供熱」、「風力發電」、「光伏發電」及「水電」以外的業務活動在分部資料內劃分及列示為「其他」。

本集團於截至2019年及2018年6月30日止六個月按經營及報告分部劃分的報告分部資料分析如下：

	燃氣發電及供熱	**風力發電**	**光伏發電**	**水電**	**其他**	**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***
截至2019年6月30日止六個月 (未經審核)						
來自外部客戶收入						
扣除折舊及攤銷前報告分部業績 *(附註(i))*	**1,684,270**	**923,870**	**675,728**	**102,370**	**(6,755)**	**3,379,483**
折舊	**436,165**	**350,489**	**242,472**	**53,898**	**499**	**1,083,523**
攤銷	**4,883**	**84,260**	**200**	**12,372**	**245**	**101,960**
報告分部業績	**1,243,222**	**489,121**	**433,056**	**36,100**	**(7,499)**	**2,194,000**

	燃氣發電及供熱	風力發電	光伏發電	水電	其他	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*
截至2018年6月30日止六個月 (未經審核)						
扣除折舊及攤銷前報告分部業績 *(附註(i))*	1,744,526	1,059,552	453,615	95,708	(23,906)	3,329,495
折舊	406,982	359,146	155,813	60,154	374	982,469
攤銷	3,983	83,313	150	12,347	1,094	100,887
報告分部業績	1,333,561	617,093	297,652	23,207	(25,374)	2,246,139

附註：

(i) 分部業績乃於收入扣除燃氣消耗、折舊和攤銷開支、員工成本、維修保養、其他開支、其他利得及虧損以及其他收入(不包括以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益工具的股息)後得出。

5. 其他收入

	截至6月30日止六個月期間 (未經審核)	
	2019年	2018年
	人民幣千元	*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))*	**459,203**	327,655
—資產建設*(附註(b))*	**10,004**	9,936
碳減排證收入	**52,038**	66,760
增值稅退還*(附註(c))*	**61,476**	67,856
其他	**36,783**	31,944
	619,504	504,151

附註：

(a) 本集團位於中國北京的燃氣及風力發電設施可享有北京政府頒佈的補貼政策。北京政府根據預定補貼率及不定時批准的數量就該等設施的發電銷售向本集團發放補償金。補助根據本集團相關燃氣及風力發電設施所生產及出售的實際發電量按預定補貼率撥至損益。

(b) 有關資產建設的補助由中國若干地方政府提供，以鼓勵清潔能源設施建設。本集團於收取補助時錄得該等補助為遞延收入，並會為與相關資產折舊匹配而撥回至損益。

(c) 本集團有權就風電場的發電銷售所得收入享受50%的增值退稅，並可就向居民的熱力銷售所得收入享受全額增值退稅。增值退稅的應收款項及相應收入於相關中國稅務機關註冊相關增值退稅申請時確認。

6. 其他利得及虧損

	截至6月30日止六個月期間 (未經審核)	
	2019年	2018年
	人民幣千元	*人民幣千元*
其他利得(虧損)包括：		
出售物業、廠房及設備虧損	**(2,308)**	(596)
外匯(虧損)收益淨額	**(1,382)**	271
分類為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產之公允價值變動產生的利得(虧損)	**34,991**	(10,259)
其他	**23,456**	(1,129)
	54,757	(11,713)

7. 利息收入／財務費用

	截至6月30日止六個月期間（未經審核）	
	2019年	2018年
	人民幣千元	*人民幣千元*
利息收入	**27,422**	20,054
利息開支	**607,365**	597,692
減：利息資本化款項		
—物業、廠房及設備	**(27,394)**	(39,811)
財務費用總額	**579,971**	557,881
財務費用淨額	**552,549**	537,827

8. 所得稅開支

	截至6月30日止六個月期間（未經審核）	
	2019年	2018年
	人民幣千元	*人民幣千元*
即期稅項：		
中國企業所得稅	**332,648**	447,284
遞延稅項：		
本期間	**47,872**	(32,997)
所得稅開支	**380,520**	414,287

於截至2019年6月30日止六個月，于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開始就產生的應課稅收入享受兩免三減半的中國企業所得稅優惠。本集團若干風電場專案及水電專案享有該稅務優惠。

北京京能未來燃氣熱電有限公司(未來燃氣)自2015年起被評定為高新技術企業，因而享有15%的優惠所得稅稅率。高新技術企業的資格須每三年進行一次審核，而該附屬公司於截止到2019年6月30日止期間繼續獲確認為高新技術企業。

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2019年6月30日止六個月，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。

9. 期內溢利

	截至6月30日止六個月期間 (未經審核)	
	2019年 ***人民幣千元***	2018年 *人民幣千元*
期內溢利已扣除下列項目：		
核數師酬金	**1,226**	1,284
撥至損益的預付租賃款項	**–**	2,838
土地及樓宇租賃款項	**30,157**	28,052
折舊及攤銷：		
物業、廠房及設備折舊	**1,078,769**	982,469
使用權資產折舊	**4,754**	–
無形資產攤銷	**101,960**	100,887
折舊及攤銷總額	**1,185,483**	1,083,356

10. 股息

(a) 於2019年6月20日，本公司宣派合共約人民幣549,909,000元的股息。

(b) 董事並不建議派發截至2019年6月30日止六個月的任何中期股息(截至2018年6月30日止六個月：零)。

11. 每股盈利

每股基本盈利乃按照截至2019年6月30日止六個月本公司股東應佔溢利人民幣1,268,270,000元(截至2018年6月30日止六個月：人民幣1,216,095,000元)及截至2019年6月30日止六個月已發行股份之加權平均股數8,244,508,000股(截至2018年6月30日止六個月：6,915,973,000股)計算。

12. 貿易應收款項及應收票據

	於2019年 **6月30日** ***人民幣千元*** **(未經審核)**	於2018年 12月31日 *人民幣千元* (經審核)
貿易應收款項		
－貨品及服務	**1,312,982**	1,995,306
－清潔能源電價附加	**4,356,791**	3,355,461
應收票據	**10,246**	21,246
	5,680,019	5,372,013
減：信貸虧損撥備	**(7,463)**	(7,141)
	5,672,556	5,364,872

本集團為其賈茜犴妁為團

管理層討論與分析

一、電力行業概覽

2019年上半年，我國經濟運行總體平穩，高質量發展取得積極進展，全社會用電量同比增長5.0%，較去年有所回落；用電量從前些年的高速增長階段「換擋」至當前的中速增長階段。根據中國電力企業聯合會的統計數據，截至2019年6月30日，全國新增裝機容量4,074萬千瓦，同比減少1,194萬千瓦，其中火電1,693萬千瓦(燃煤發電984萬千瓦，燃氣發電516萬千瓦)，同比增加178萬千瓦；風電909萬千瓦，同比增加99萬千瓦；太陽能發電1,164萬千瓦，同比減少1,417萬千瓦；水電182萬千瓦，同比減少67萬千瓦。

2019年上半年，全國規模以上電廠發電量33,673億千瓦時，同比增長3.3%。其中，火電24,487億千瓦時，同比增長0.2%；風電2,145億千瓦時，同比增長11.5%；光伏發電量1,067億千瓦時，同比增長30%；水電5,138億千瓦時，同比增長11.8%。上半年可再生能源電力消納成效顯著，全國累計完成電能替代量約980億千瓦時，佔全社會用電量的2.9%；可再生能源裝機規模持續擴大，可再生能源利用水平顯著提高。

上半年，全國發電設備累計平均利用小時為1,834小時，比上年同期降低24小時。其中，火電2,066小時，比上年同期下降60小時，其中，燃煤發電2,127小時，比上年同期降低57小時，燃氣發電1,212小時，比上年同期降低121小時；併網風電1,133小時，比上年同期降低10小時；太陽能發電650小時，比上年同期增加13小時；水電1,674小時，比上年同期增加169小時。全國棄風率4.7%，同比下降4個百分點；棄光率2.4%，同比下降1.2個百分點。

二、 2019年上半年業務回顧

1. 裝機容量增長

截至6月30日，本集團控股總裝機容量為8,863兆瓦，同比增長10%，燃氣發電及供熱業務板塊裝機容量4,702兆瓦，佔總裝機容量的53%；風力發電業務板塊裝機容量2,348兆瓦，佔總裝機容量的27%；光伏發電業務板塊裝機容量1,363兆瓦，佔總裝機容量的15%；水電業務板塊裝機容量450兆瓦，佔總裝機容量的5%。上半年，光伏發電業務板塊新增裝機容量195兆瓦，其中收購項目114兆瓦，自建項目81兆瓦。風電開工建設項目799.5兆瓦，光伏開工建設項目440兆瓦。

2. 發電量增長

2019年上半年，本集團著力推動京津冀協同發展，立足北京，放眼全國，緊緊圍繞「穩增長、強融合、求創新、謀發展」的中心任務，全面落實「夯實基礎、精細管控、優化佈局、創新增效」的投資經營方針，堅持「創新、協調、綠色、開放、共享」的發展理念，以經濟效益為中心，向存量要效益，向增量要發展，穩中求進。截至2019年6月30日，本集團控股總發電量為135.8億千瓦時，同比增長5.18%，其中燃氣發電及供熱業務板塊發電量95.06億千瓦時，同比增長6.46%，設備平均利用小時數2,022小時，高於全國平均810小時；風力發電業務板塊發電量25.3億千瓦時，同比下降8.17%，設備平均利用小時數1,078小時，低於全國平均55小時；光伏發電業務板塊發電量9.03億千瓦時，同比增長43.79%，設備平均利用小時數684小時，高於全國平均34小時；水電業務板塊發電量6.41億千瓦時，同比增長7%，設備平均利用小時數1,425小時，低於全國平均249小時。

3. 海外項目穩步推進

2019年上半年，本集團以「走出去」及「雙輪驅動」戰略為契機，以澳洲市場為依托，逐步擴大海外市場，形成面向全球的經營體系的指導思想，積極進行海外市場拓展工作，目前，澳洲拜亞拉108兆瓦風電項目已進入工程建設階段，預計2020年投產運行；沃拉項目開發工作總體較順利，目前已經取得了電網公司併網能力的批覆意見。以「一帶一路」沿線為項目開發目標，未來本集團將歐洲和南亞兩個地區作為的主攻方向，先後對印度、德國、孟加拉、西班牙、阿根廷、越南等國家的宏觀和電力市場進行了詳盡的分析。

4. 資金成本降低

上半年，本集團利用自身國企優勢，挖掘銀行間債券市場的融資時機，取得低息資金，降低公司資金成本；繼續加強與銀行合作，根據資金需求和利率走勢，合理安排發債時間，上半年完成了人民幣35億元超短期融資券的發行，分別是3月發行的人民幣20億元第一期180天超短期融資券，利率3.15%；4月發行的人民幣15億元第二期270天超短期融資券，利率3.39%，在同期同類債券中均屬於較低水平，在保證資金安全的前提下，努力降低融資成本。

三、 經營業績及分析

1. 概覽

2019年上半年，公司盈利水平持續提升，實現期內溢利人民幣1,320.3百萬元，比2018年上半年人民幣1,317.3百萬元增長0.23%，歸屬於普通股股東溢利人民幣1,268.3百萬元，比2018年上半年人民幣1,216.1百萬元增長4.29%。

2. 營業收入

收入總額由2018年上半年的人民幣8,036.4百萬元增加0.36%至2019年上半年的人民幣8,065.0百萬元。經調整營業收入總額由2018年上半年為8,364.0百萬元增加1.92%至2019年上半年為8,524.2百萬元，原因在於風電分部和光伏分部投產裝機容量增加導致的售電量增加。

燃氣發電及供熱分部

燃氣發電及供熱分部的收入由2018年上半年的人民幣6,249.0百萬元減少0.79%至2019年上半年的人民幣6,199.7百萬元，其中售電收入由2018年上半年的人民幣5,190.6百萬元減少0.83%至2019年上半年的人民幣5,147.5百萬元；售熱收入由2018年上半年的人民幣1,058.4百萬元減少0.60%至2019年上半年的人民幣1,052.1百萬元。

風力發電分部

風力發電分部的收入由2018年上半年的人民幣1,149.6百萬元減少10.50%至2019年上半年的人民幣1,028.9百萬元，原因在於該分部平均風速較低導致的售電量減少。

光伏發電分部

光伏發電分部的收入由2018年上半年的人民幣485.6百萬元增加41.21%至2019年上半年的人民幣685.7百萬元，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2018年上半年的人民幣145.7百萬元增加2.88%至2019年上半年的人民幣149.9百萬元，原因在於該分部售電量增加。

其他

其他收入由2018年上半年的人民幣6.5百萬元減少86.15%至2019年上半年的人民幣0.9百萬元。

3. 其他收入

其他收入由2018年上半年的人民幣504.2百萬元增加22.87%至2019年上半年的619.5百萬元，原因在於由於燃氣發電及供熱分部售電量增加從而導致的有關清潔能源生產的政府補貼及補助增加。

4. 經營開支

經營開支由2018年上半年的人民幣6,294.4百萬元增加3.12%至2019年上半年的人民幣6,490.5百萬元，原因在於燃氣發電及供熱分部和光伏發電分部新項目投產導致的經營開支增加。

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2018年上半年的人民幣1,301.1百萬元減少7.71%至2019年上半年的人民幣1,200.8百萬元，主要原因在於該分部2018年上半年收到2017年補貼。

風力發電分部

風力發電分部的經調整分部經營溢利由2018年上半年的人民幣500.3百萬元減少22.71%至2019年上半年的人民幣386.7百萬元。原因在於該分部平均風速降低導致的售電量減少。

光伏發電分部

光伏發電分部的經調整分部經營溢利由2018年上半年的人民幣283.4百萬元增加51.45%至2019年上半年的人民幣429.2百萬元，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

水電分部的經調整分部經營溢利由2018年上半年的人民幣22.2百萬元增加60.36%至2019年上半年的人民幣35.6百萬元，原因在於該分部售電量增加。

其他

其他經調整經營溢利由2018年上半年的虧損人民幣37.4百萬元增加至2019年上半年的虧損人民幣18.6百萬元，原因在於公司持有的中廣核電力股份有限公司H股公允價值變動收益增加。

7. 財務費用

財務費用由2018年上半年的人民幣557.9百萬元增加3.96%至2019年上半年的人民幣580.0百萬元，原因在於新投產項目的利息支出費用化。

8. 應佔聯營公司業績

應佔聯營、合營公司業績由2018年上半年的人民幣23.3百萬元增加154.94%至2019年上半年的人民幣59.4百萬元，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售電量增加致使淨利潤增加。

9. 除稅前溢利

基於上述原因，除稅前溢利由2018年上半年的人民幣1,731.6百萬元減少1.77%至2019年上半年的人民幣1,700.9百萬元。

10. 所得稅開支

所得稅開支由2018年上半年的人民幣414.3百萬元減少8.16%至2019年上半年的人民幣380.5百萬元，實際稅率由2018年上半年的23.92%降低至2019年上半年的22.37%。

11. 期內溢利

基於上述原因，期內溢利由2018年上半年的人民幣1,317.3百萬元增加0.23%至2019年上半年的人民幣1,320.3百萬元。

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2018年上半年的人民幣1,216.1百萬元增加4.29%至2019年上半年的人民幣1,268.3百萬元。

四、財務狀況

1. 概覽

截至2019年6月30日，本集團總資產人民幣54,488.2百萬元，負債總額人民幣32,221.4百萬元，股東權益人民幣22,266.8百萬元，其中歸屬於股權持有人權益人民幣21,817.5百萬元。

2. 資產、負債情況

資產總額由2018年12月31日的人民幣54,941.5百萬元減少0.83%至2019年6月30日的人民幣54,488.2百萬元，原因在於貨幣資金的減少。負債總額由2018年12月31日的人民幣33,429.9百萬元減少3.62%至2019年6月30日的人民幣32,221.4百萬元，原因在於銀行借款的償還。權益總額由2018年12月31日的人民幣21,511.6百萬元增加3.51%至2019年6月30日的人民幣22,266.8百萬元，公司股權持有人應佔權益由2018年12月31日的人民幣21,114.4百萬元增加3.33%至2019年6月30日的人民幣21,817.5百萬元，原因在於2019年上半年經營積累增加。

3. 資金流動性

截止2019年6月30日，流動資產為人民幣10,991.1百萬元，其中貨幣資金人民幣3,940.4百萬元；應收票據及應收賬款為人民幣5,672.6百萬元，主要是應收售電及售熱收入；預付款及其他流動資產人民幣1,378.1百萬元，主要是可抵扣增值稅及其他應收款等。流動負債為人民幣15,894.1百萬元，其中短期借款人民幣5,551.4百萬元，短期融資券人民幣6,083.0百萬元，中期票據人民幣82.9百萬元，應付票據和應付賬款人民幣2,920.7百萬元，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1,256.1百萬元，主要是應交所得稅、應付關聯方款項等。

淨流動負債由2018年12月31日的人民幣7,260.4百萬元減少32.47%至2019年6月30日的人民幣4,903.0百萬元，流動比率由2018年12月31日62.56%增加6.59%至2019年6月30日69.15%，原因在於短期借款的償還。

4. 淨債務負債率

淨債務負債率(淨債務(借款總額減現金及現金等價物)除以淨債務及權益總額之和)由2018年12月31日的51.59%減少0.58%至2019年6月30日的51.01%，原因在於銀行借款的減少。

本集團長短期借款由2018年12月31日的人民幣28,346.1百萬元減少4.30%至2019年6月30日的人民幣27,125.9百萬元，包括短期借款人民幣5,551.4百萬元、短期融資券人民幣6,083.0百萬元、中期票據人民幣3,573.0百萬元、長期借款人民幣11,918.5百萬元。

本集團持有銀行存款及現金由2018年12月31日的人民幣5,420.9百萬元減少27.31%至2019年6月30日的人民幣3,940.4百萬元，原因在於貨幣資金的使用。

五、其他重大事項

1. 資金募集

本集團於2019年3月22日完成了2019年第一期180天超短期融資券的發行，金額人民幣20億元，利率3.15%；於2019年4月22日完成了2019年第二期270天超短期融資券的發行，金額人民幣15億元，利率3.39%。

2. 資本開支

2019年上半年，本集團資本性支出人民幣761.7百萬元，其中風力發電分部工程支出人民幣232.5百萬元，光伏發電分部工程支出529.2百萬元。

3. 重大投資

根據本集團發展規劃，本集團於2019年上半年收購全資附屬公司「常寧光聚電力開發有限公司」、「潤峰格爾木電力有限公司」、「陽西清芸陽光新能源科技有限公司」及「陸豐市明大新能源科技有限公司」，從事光伏發電項目建設。

4. 或有負債

截止2019年6月30日，本集團無對外擔保事項。

5. 資產抵押

截止2019年6月30日，本集團以人民幣208.0百萬元的應收賬款作為銀行借款的質押，以人民幣2,339.9百萬元的固定資產作為銀行借款的抵押，將新格倫風電場控股有限責任公司的全部股權抵押給澳大利亞國民銀行作為銀行借款的質押。

6. 後續事項

報告期結束至本公告日，集團未發生重大後續事項。

六、 2019年下半年業務展望

1. 安全生產保障工作

2019年下半年將迎來新中國成立70周年慶典，安全生產保障工作任務艱巨，責任重大。K娕鼷赴尬讜啗荻岈 t 挩齐撋砲韕鬚烺譠岈 t 卲鸗蠰娗總韕鬚烺譠岈

2. 推進增量項目前期工作

2019年本集團繼續堅持自主開發和項目併購「雙輪驅動」，走「集約化、區域化、規模化、專業化、高效化」發展之路。經過一年多的實踐，「雙輪驅動」模式已經初見成效，2019年下半年我們將加快前進的腳步，以收購併購、自建開發「兩手都要抓，兩手都要硬」，開創嶄新局面。

在積極跟蹤京津冀市場的前提下，本公司將花大力氣探索全國電力市場，全面跟進張家口－北京清潔能源供熱示範項目的後續工作；繼續推進佈局京津冀協同發展、北京城市副中心、冬奧會、「一帶一路」、粵港澳大灣區的重點項目並尋求突破；積極推進上海廟、烏蘭察布風電基地、大同綠電進京等項目；積極開展山東日照燃氣項目、湖北宜昌市中基綜合能源服務項目前期工作；努力爭取在重大項目落地、戰略型項目收購、海上風電、平價上網項目、「三能兩熱一網」等戰略新興項目的研究應用方面取得新的進展。

3. 改革融合、區域管理

2019年上半年，改革融合工作基本收尾，並取得了階段性成果。下半年，為了提高管控效率，為了繼續深入開展改革融合工作，壯大清潔能源規模，使之成為市場上核心競爭力板塊，不斷提升管控力度，強化企業核心競爭力，結合所屬企業區域分佈、資產類型、生產特性及各區域發展潛力，本集團對所屬業務進行區域化管理，組建七個區域管理分公司，目前，已完成五個區域分公司劃分，分別是北京、華南、西南、西北、澳洲分公司。區域分公司將作為管轄區域範圍內的市場開發、工程建設、生產運營和基層黨組建設的主體，不斷實現區域化、專業化、精細化管理，為公司今後高質量可持續發展奠定堅實的基礎。

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2019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2019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平的企業管治，並於截至2019年6月30日止六個月遵守載於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2019年的中期業績及按國際財務報告準則編製的截至2019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2019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
2019年8月20日

於本公告刊發日期，本公司的非執行董事為劉海峽先生、任啟貴先生、李娟女士及王邦宜先生；本公司的執行董事為張鳳陽先生、朱軍先生及曹滿勝先生；而本公司的獨立非執行董事為黃湘先生、張福生先生、陳彥璁先生及韓曉平先生。