

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2023年6月30日止六個月之中期業績公告

財務摘要

- 截至2023年6月30日止六個月，收入人民幣10,54 百萬元，與2022年同期相比增長4.82%。
- 截至2023年6月30日止六個月，除稅前溢利人民幣2,5 3百萬元，與2022年同期相比增長14.63%。
- 截至2023年6月30日止六個月，本公司權益持有人應佔溢利人民幣2,055百萬元，與2022年同期相比增長14.87%。
- 截至2023年6月30日止六個月，每股基本及攤薄盈利人民幣24. 2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(「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2023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。

未經審核簡明合併損益表
截至2023年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月期間	
		2023 人民幣千元 (未經審核)	2022 人民幣千元 (未經審核及 經重述)
收入	3	10,548,781	10,063,270
其他收入	4	596,149	4 2,
燃氣消耗		(4,751,054)	(4,546,272)
折舊和攤銷開支		(1,914,175)	(1,7 5,077)
員工成本		(533,172)	(486,662)
維修保養		(247,245)	(232,487)
其他開支		(635,654)	(521,402)
其他利得及虧損	5	70,200	(78, 2)
經營溢利		3,133,830	2,8 5,377
利息收入	6	40,451	23,3 4
財務費用	6	(635,709)	(752, 86)
應佔聯營公司業績		59,612	101,437
應佔一間合營公司業績		(5,023)	(5,0 1)
除稅前溢利		2,593,161	2,262,131
所得稅開支	7	(432,041)	(381,6 4)
期內溢利	8	2,161,120	1,880,437
應佔期內溢利：			
- 本公司權益持有人		2,054,907	1,788, 03
- 永續票據持有人		51,064	50,163
- 非控股權益		55,149	41,371
		2,161,120	1,880,437
每股盈利			
基本及攤薄(人民幣分)	10	24.92	21.70

未經審核簡明合併損益及其他綜合收益表
截至2023年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月期間	
		2023 人民幣千元 (未經審核)	2022 人民幣千元 (未經審核及 經重述)
期內溢利	8	<u>2,161,120</u>	<u>1,880,437</u>
其他綜合收益			
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		116,799	(33,000)
現金流量對沖：			
期內(損失) 利得		(9,528)	4,235
重新分類至電力購買協議有關的儲備		4,707	4,432
與其後可能重新分類至損益的項目有關的所得稅		1,446	(16,100)
		<u>113,424</u>	<u>4,567</u>
期內其他綜合收益(扣除所得稅)		<u>113,424</u>	<u>4,567</u>
期內綜合收益總額		<u>2,274,544</u>	<u>1,885,004</u>
應佔綜合收益總額：			
- 本公司權益持有人		2,168,331	1,733,470
- 永續票據持有人		51,064	50,163
- 非控股權益		55,149	41,371
		<u>2,274,544</u>	<u>1,885,004</u>

未經審核簡明合併財務狀況表

於2023年6月30日

	附註	於2023年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2022年 12月31日 人民幣千元 (經重述)
非流動資產			
物業、廠房及設備		57,492,856	55,38,722
使用權資產		1,773,375	1,455,03
無形資產		4,715,710	4,657,861
商譽		114,134	114,134
應收融資租賃款		804,667	1,117,46
於聯營公司的投資		1,538,404	1,565,42
向聯營公司貸款		40,000	105,000
於一間合營公司的投資		56,666	61,68
向一間合營公司貸款		70,000	70,000
應收貸款		22,927	45,852
遞延稅項資產		227,660	262,870
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的權益工具		92,637	2,637
可回收增值稅		1,130,126	1,143,42
收購物業、廠房及設備的已付按金		2,316,405	1,731,28
受限制銀行存款		87,515	8,878
衍生金融資產		48,565	57,05
其他非流動資產		705,549	836,054
		<u>71,237,196</u>	<u>6,424,367</u>
流動資產			
存貨		123,428	7,280
應收融資租賃款		381,539	378,120
應收貸款		45,853	45,853
貿易應收款項及應收票據	11	13,465,879	11,027,087
其他應收款項、按金及預付款項		600,940	526,636
即期稅項資產		4,101	,308
應收關聯方款項		172,632	153,687
可回收增值稅		695,709	63,350
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		243,048	231,742
受限制銀行存款		30,692	41
現金及現金等價物		5,726,632	5,466,388
		<u>21,490,453</u>	<u>18,575,870</u>

未經審核簡明合併財務狀況表

於2023年6月30日

	附註	於2023年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2022年 12月31日 人民幣千元 (經重述)
流動負債			
貿易及其他應付款項	12	6,663,074	6,74,153
應付關聯方款項		874,920	205,66
銀行及其他借貸 - 於一年內到期		9,360,789	12,074,562
短期融資券		7,051,638	5,538,424
中期票據		58,066	1,605,153
公司債券		13,837	421,16
合同負債		49,378	13,148
租賃負債		84,401	60,831
應付所得稅		122,355	304,34
遞延收入		49,135	38,271
		<u>24,327,593</u>	<u>27,361,72</u>
流動負債淨額		<u>2,837,140</u>	<u>8,785,85</u>
總資產減流動負債		<u>68,400,056</u>	<u>60,638,508</u>
非流動負債			
衍生金融負債		79,810	105,836
銀行及其他借貸 - 於一年後到期		26,611,403	21,653,21
中期票據		6,492,406	4,442,1
公司債券		599,785	5,785
合同負債		40,788	5,777
遞延稅項負債		335,334	338,780
遞延收入		319,221	331,215
租賃負債		773,612	67,706
其他非流動負債		5,102	7,678
		<u>35,257,461</u>	<u>28,216,287</u>
資產淨值		<u>33,142,595</u>	<u>32,422,221</u>

未經審核簡明合併財務狀況表

於2023年6月30日

	於2023年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2022年 12月31日 人民幣千元 (經重述)
資本及儲備		
股本	8,244,508	8,244,508
儲備	21,515,157	20,345,423
本公司權益持有人應佔權益	29,759,665	28,583,311
非控股權益	850,516	804,328
永續票據	2,532,414	3,027,621
權益總額	<u>33,142,595</u>	<u>32,422,221</u>

簡明合併財務報表附註

截至2023年6月30日止六個月(未經審核)

1. 一般及呈列基準

本公司的董事(「董事」)在編製簡明合併財務報表時特別注意到於2023年6月30日，本集團的流動負債淨額為人民幣2,837,140,000元。本集團通過經營活動產生的現金流及可動用的

2. 簡明合併財務報表編製基準及重大會計政策(續)

重述

a) 合併會計

收購深圳京能融資租賃有限公司(「深圳京能租賃」)

本集團於2022年完成自京能集團收購深圳京能租賃的84.68%股權。於該收購事項之前，京能集團於2022年作出單方面注資人民幣1,300,078,000元，導致其於深圳京能租賃的股權由6.47%增至84.68%。本集團收購深圳京能租賃84.68%股權的代價乃以本集團於本集團聯營公司北京京能國際能源股份有限公司(「京能國際」)所持全部20%股權(公允價值為人民幣1,728,160,000元)連同現金代價人民幣542,110,000元支付。

上述收購事項稱為「2022年收購事項」。

於2022年收購事項之前及之後，本集團及深圳京能租賃均由京能集團最終控制，而該控制並非暫時性，因此透過應用合併會計原則，2022年收購事項已作為同一控制下的實體合併進行會計處理。

因此，截至2022年6月30日止六個月的未經審核簡明合併損益表及合併現金流量表已重述，以包含深圳京能租賃的業績及現金流量。

簡明合併財務報表的相關附註亦已重述。所有重大集團內公司間交易、結餘、收入及開支於合併時抵銷。

b) 應用國際會計準則第12號(修訂本)與單一交易產生的資產及負債相關的遞延稅項的影響及會計政策變動

會計政策

遞延稅項按合併財務報表內資產及負債的賬面值與計算應課稅溢利時採用的相應稅基之間的暫時差額確認。一般就所有應課稅暫時差額確認遞延稅項負債。倘可能有應課稅溢利可用於抵銷可動用可扣稅暫時差額，則一般就所有可扣稅暫時差額確認遞延稅項資產。倘因初步確認交易(業務合併除外)的資產與負債而產生的暫時差額並無影響應課稅溢利亦無影響會計溢利，及於進行交易時並無導致產生等額應課稅及可扣稅暫時差額，則不會確認該等遞延資產與負債。另外，倘因初步確認商譽而產生暫時差額，則不會確認遞延稅項負債。

2. 簡明合併財務報表編製基準及重大會計政策(續)

重述(續)

b) 應用國際會計準則第12號(修訂本)與單一交易產生的資產及負債相關的遞延稅項的影響及會計政策變動(續)

會計政策(續)

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號的要求分別應用於租賃負債及相關資產。本集團將就所有應課稅暫時差額確認租賃負債相關遞延稅項資產(倘應課稅溢利很可能被用作抵銷可扣減暫時差額)及遞延稅項負債。

過渡及影響之概要

誠如本集團截至2022年12月31日止年度之年度財務報表所披露，本集團先前對單一交易產生的資產及負債分別應用國際會計準則第12號的規定，而與初始確認相關資產及負債有關的暫時性差額因應用初始確認豁免而不予確認。根據過渡條文：

- () 本集團就於2022年1月1日或之後發生的租賃交易追溯應用該新訂會計政策；
- () 本集團亦於2022年1月1日就與使用權資產及租賃負債相關的所有可扣減及應課稅暫時差額確認遞延稅項資產(倘應課稅溢利很可能被用作抵銷可扣減暫時差額)及遞延稅項負債。

比較數字已予重述。

3A. 收入

收入分析如下：

	截至6月30日止六個月期間	
	2023 人民幣千元 (未經審核)	2022 人民幣千元 (未經審核 及重述)
來自客戶合同收入	10,478,337	, 1,583
租賃	<u>70,444</u>	<u>71,687</u>
	<u>10,548,781</u>	<u>10,063,270</u>

(i) 來自客戶合同收入的細分：

	截至2023年6月30日止六個月(未經審核)					總計 人民幣千元
	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	
貨品及服務類型						
售電	5,226,854	2,516,287	1,499,874	125,035	-	9,368,050
熱力銷售	1,109,765	-	-	-	-	1,109,765
維修保養及其他服務	-	-	-	-	522	522
收入確認的時間						
一個時間點	6,336,619	2,516,287	1,499,874	125,035	-	10,477,815
於一段時間	-	-	-	-	522	522
地區市場						
中國內地	6,336,619	2,377,628	1,494,562	125,035	522	10,334,366
海外	-	138,659	5,312	-	-	143,971
來自客戶合同的收入	<u>6,336,619</u>	<u>2,516,287</u>	<u>1,499,874</u>	<u>125,035</u>	<u>522</u>	<u>10,478,337</u>

截至2022年6月30日止六個月(未經審核)

	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
貨品及服務類型						
售電	5,010,56	2,1 1,317	1,400,477	166,328		8,768,6 1
熱力銷售	1,21 ,044					1,21 ,044
維修保養及其他服務					3,848	3,848
收入確認的時間						
一個時間點	6,22 ,613	2,1 1,317	1,400,477	166,328		, 87,735
於一段時間					3,848	3,848
地區市場						
中國內地	6,22 ,613	1, 76,023	1,3 6,533	166,328	3,848	,772,345
海外		215,2 4	3, 44			21 ,238
來自客戶合同的收入	<u>6,22 ,613</u>	<u>2,1 1,317</u>	<u>1,400,477</u>	<u>166,328</u>	<u>3,848</u>	<u>, 1,583</u>

(ii) 客戶合同收入的履約責任

向各省電網公司銷售的電力大部分根據本集團與各省電網公司簽訂的購電協議進行。本集團向各省電網公司銷售的電力按相關政府部門批准的與各省電網公司商定的費率進行。

向熱力客戶銷售熱力乃根據本集團與熱力客戶訂立的熱力購買協議進行。本集團按北京市發展和改革委員會批准的費率向熱力客戶銷售熱力。

就電力及熱力銷售而言，收入於電力及熱力的控制權轉移，即電力及熱力供應予電網公司及熱力用戶時確認。一般信用期為供應電力及熱力後60天。電力及熱力銷售的支付條款中並無重要融資部分。

3B. 分部資料

(a) 分部收入、業績

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。數據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、副總經理及總會計師）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：建造、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及生產電力，出售予外部客戶。
- 光伏發電：建造、管理及營運光伏發電廠和生產電力，出售予外部客戶。
- 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」以外的經營分部於當期及上一期均未達到報告分部的量化門檻。因此，該等分部在分部資料內列示為「其他」。

本集團於截至2023年6月30日止六個月按經營及報告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2023年6月30日 止六個月(未經審核) 報告分部來自外部客戶 的收入 總收入	<u>6,336,619</u>	<u>2,516,287</u>	<u>1,499,874</u>	<u>125,035</u>	<u>70,966</u>	<u>10,548,781</u>
折舊及攤銷前報告 分部業績	<u>1,426,314</u>	<u>2,407,975</u>	<u>1,306,127</u>	<u>78,526</u>	<u>(170,937)</u>	<u>5,048,005</u>
折舊	385,823	868,832	440,884	49,072	11,466	1,756,077
攤銷	<u>7,942</u>	<u>26,999</u>	<u>110,147</u>	<u>12,281</u>	<u>729</u>	<u>158,098</u>
報告分部業績(附註)	<u><u>1,032,549</u></u>	<u><u>1,512,144</u></u>	<u><u>755,096</u></u>	<u><u>17,173</u></u>	<u><u>(183,132)</u></u>	<u><u>3,133,830</u></u>

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2022年

附註：

- (f) 碳減排證收入主要來自銷售於澳洲及中國的相關受監管交易系統登記的碳減排證。
- (g) 本集團有權就風電場的銷售所得收入享受50%的增值稅退稅，並可就向居民的熱力銷售所得收入享受全額增值稅豁免。增值稅退稅或豁免收入於相關中國稅務機關登記相關增值稅退稅或豁免申請時確認。

5. 其他利得及虧損

	截至6月30日止六個月期間	
	2023 人民幣千元 (未經審核)	2022 人民幣千元 (未經審核)
其他利得及虧損包括：		
出售物業、廠房及設備虧損	(858)	(2,570)
外匯(虧損)收益淨額	(6,004)	43,364
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之利得(虧損)	3,719	(54,288)
其他	73,343	(65,488)
	<u>70,200</u>	<u>(78,202)</u>

6. 利息收入 財務費用

	截至6月30日止六個月期間	
	2023 人民幣千元 (未經審核)	2022 人民幣千元 (未經審核 及重述)
利息收入	<u>40,451</u>	<u>23,304</u>
利息開支	688,575	811,802
減：利息資本化款項： - 物業、廠房及設備	<u>(52,866)</u>	<u>(58,816)</u>
財務費用總額	<u>635,709</u>	<u>752,886</u>

7. 所得稅開支

	截至6月30日止六個月期間	
	2023 人民幣千元 (未經審核)	2022 人民幣千元 (未經審核 及重述)
即期稅項： 中國企業所得稅	<u>405,150</u>	<u>358,4 6</u>
遞延稅項： 本期間	<u>26,891</u>	<u>23,1 8</u>
所得稅開支	<u><u>432,041</u></u>	<u><u>381,6 4</u></u>

於截至2023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。

根據中國企業所得稅法，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2030年12月31日屆滿。根據企業所得稅法，自2021年1月1日至2030年12月31日，對設在中國西部地區的鼓勵類產業企業按照優惠稅率徵收企業所得稅。享有該項稅收優惠的中國公司享有15%的優惠稅率，從取得經營收入的第一年至第三年免交企業所得稅，並可於第四年至第六年就產生的應課稅收入享受50%的中國企業所得稅優惠。本集團若干風電、光伏項目及水電項目享有該稅務優惠。

由於本集團並無源自香港的應課稅溢利，故並未就香港利得稅作出撥備。

澳大利亞利得稅按估計應課稅溢利的30%計算。

8. 期內溢利

	截至6月30日止六個月期間	
	2023 人民幣千元 (未經審核)	2022 人民幣千元 (未經審核)
期內溢利已扣除下列項目：		
核數師酬金	724	1,2 6
土地及樓宇經營租賃款項	<u>24,795</u>	<u>2 ,202</u>
折舊及攤銷：		
物業、廠房及設備折舊	1,719,275	1,602,201
使用權資產折舊	36,802	35, 8
無形資產攤銷	<u>158,098</u>	<u>156,878</u>
折舊及攤銷總額	<u><u>1,914,175</u></u>	<u><u>1,7 5,077</u></u>

9. 股息

- (i) 本公司於2023年6月2 日舉行的股東週年大會上批准截至2022年12月31日止年度之末期普通股股息每股人民幣12.02分(含稅)，金額達人民幣 0, 0,000元。
- (.) 董事會並不建議派發截至2023年6月30日止六個月的任何中期股息(截至2022年6月30日止六個月：零)。

10. 每股盈利

每股基本盈利乃按照截至2023年6月30日止六個月本公司普通股股東應佔溢利人民幣2,054, 07,000元(截至2022年6月30日止六個月：人民幣1,788, 03,000元經重述)及截至2023年6月30日止六個月已發行股份之股數8,244,508,000股(截至2022年6月30日止六個月：8,244,508,000股)計算。

由於所呈列期間並無已發行在外的潛在攤薄股份，故每股基本與攤薄盈利之間並無區別。

11. 貿易應收款項及應收票據

	於2023年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2022年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
貿易應收款項		
- 貨品及服務	1,989,502	718,716
- 清潔能源電價附加	11,476,390	10,220,044
應收票據	19,613	8,53
	<u>13,485,505</u>	<u>11,046,713</u>
減：信貸虧損撥備	(19,626)	(1,626)
	<u>13,465,879</u>	<u>11,027,087</u>

本集團為其電力及熱力客戶提供自銷售當月月底起平均60天的信貸期，清潔能源電價補貼除外。按發票日期劃分的本集團扣除信貸損失撥備後的貿易應收款項及應收票據的賬齡分析如下：

	於2023年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2022年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
60日以內	2,154,834	1,813,73
61至365日	3,221,516	3,13,12
1至2年	3,380,455	2,80,173
2至3年	2,691,826	2,038,408
3年以上	2,017,248	1,172,584
	<u>13,465,879</u>	<u>11,027,087</u>

本集團的主要客戶為具有優質信貸評級的中國國有電網公司。

12. 貿易及其他應付款項

	於2023年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2022年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
貿易應付款項	2,487,496	2,721,711
收購物業、廠房及設備應付款項	2,672,804	3,041,853
應付質保金	441,806	

管理層討論與分析

一、電力行業概覽

2023年上半年，國際環境變化對中國經濟的不利影響加深，但我國經濟運行整體呈現出回升向好的態勢，逐漸恢復常態化運行。2023年上半年，經濟恢復向好拉動電力消費增速同比提高，全國全社會用電量4.31萬億千瓦時，同比增長5.0%。

截至2023年6月30日，根據中國電力企業聯合會的統計數據，全國全口徑發電裝機容量27.1億千瓦，新增發電裝機容量1.4億千瓦，同比增長10.8%。其中，非化石能源發電裝機容量13. 億千瓦，同比增長18.6%，佔總裝機容量比重為51.5%，佔比同比提高3.4個百分點；並網風力發電裝機容量3. 億千瓦，同比增長13.7%；並網光伏發電裝機容量4.7億千瓦，同比增長3 .8%；電力行業延續綠色低碳轉型趨勢。

2023年上半年，全國規模以上電廠發電量41,680億千瓦時，同比增長3.8%。火力發電量2 ,457億千瓦時，同比增長7.5%，設備平均利用小時數2,142小時，同比提高84小時，其中，燃氣發電設備平均利用小時數1,136小時，同比提高47小時；風力發電量4,628億千瓦時，同比增長21.2%，設備平均利用小時數1,237小時，同比提高83小時；光伏發電量2,663億千瓦時，同比增長約30.0%，設備平均利用小時數658小時，同比降低32小時；水力發電量5,166億千瓦時，同比下降22. %，設備平均利用小時數為1,23 小時，同比降低452小時。

二、2023年上半年業務回顧

2023年上半年，伴隨著我國經濟逐漸復蘇，本集團緊密圍繞「深化改革、數字賦能、對標一流、創新創效」工作主線，聚焦高質量發展中的重點問題，加大市場開拓力度，加快重點項目建設，從嚴從細抓好安全生產，持續深化提質增效舉措，各項生產經營指標均取得了不俗的成績。

1. 收入和利潤穩步增長，資產質量持續提升。

2023年上半年，本集團實現營業收入人民幣105.4億元，同比增長4.82%；權益持有人應佔溢利人民幣20.55億元，同比增長14.87%；淨資產收益率6.5%，同比提升0.78個百分點。

截至2023年6月30日，本集團控股總發電量為13.11億千瓦時，同比增長.23%，其中燃氣發電及供熱業務板塊發電量6.1億千瓦時，同比增長4.3%，設備平均利用小時數2,046小時，較去年同期提高86小時，高於全國平均水平10小時；風力發電業務板塊發電量65.74億千瓦時，同比增長24.06%，高於全國增幅4.07個百分點，設備平均利用小時數1,237小時，較去年同期提高51小時；光伏發電業務板塊發電量25.5億千瓦時，同比增長5.31%，設備平均利用小時數61小時，高於全國平均33小時；水電業務板塊發電量5.23億千瓦時，同比降低25.42%，設備平均利用小時數1,247小時，高於全國平均水平8小時。可再生能源發電量佔比已超過總發電量的一半，超過燃氣發電及供熱板塊的發電量。

2. 可再生能源項目開發提速，超額完成半年度目標任務。

2023年上半年，本集團完成了25萬千瓦容量的備案，其中自主開發項目容量221萬千瓦，併購項目容量38萬千瓦，超額完成2023年半年度項目開發目標，與去年同期相比，增長了136萬千瓦，增速110%。已備案的項目全部為可再生能源項目，其中，風力發電項目155萬千瓦，光伏發電項目104萬千瓦。截至2023年6月30日，本集團的可再生能源儲備項目容量為2,142萬千瓦。

2023年上半年，汕頭海上風電項目取得重大突破，已完成項目申報；門頭溝抽水蓄能項目，已取得門頭溝區發改委同意開展前期工作的文件；懷來抽水蓄能項目，已列入河北省「十四五」重點實施項目；承德基地項目已完成進京通道規劃論證；靈壽風光儲氫一體化基地項目已取得建設指標。

3. 裝機容量穩步增長，在建項目存量大增。

截至2023年6月30日，本集團控股總裝機容量為1,333.3萬千瓦，同比增長4.02%。其中，風力發電業務板塊裝機容量516.6萬千瓦，佔總裝機容量的37.06%，上半年新增裝機容量10萬千瓦；光伏發電業務板塊裝機容量365.2萬千瓦，佔總裝機容量的26.20%，上半年新增裝機容量12萬千瓦；燃氣發電及供熱業務板塊裝機容量470.2萬千瓦，佔總裝機容量的33.73%；水電業務板塊裝機容量41.3萬千瓦，佔總裝機容量的3.01%。本集團的可再生能源項目裝機容量佔比為66.27%，比去年同期進一步提升了1.36個百分點。

截至2023年6月30日，本集團的在建項目裝機容量為322萬千瓦，其中可再生能源在建項目裝機容量為307萬千瓦。內蒙古錫林郭勒盟阿巴嘎旗30萬千瓦風電項目風機吊裝基本完成、蘇尼特左旗50萬千瓦風電項目風機吊裝完成3萬千瓦、阿巴嘎旗20萬千瓦光伏項目光伏組件安裝完成13萬千瓦；內蒙古巴彥淖爾市烏拉特後旗40萬千瓦風電項目風機吊裝完成8萬千瓦；廣州彭寨鎮10萬千瓦光伏項目完成首單元並網；宜昌小溪塔天然氣熱電聯產項目，已完成升壓站返送電相關設備調試安裝。

4. 資信水平進一步提升，綜合融資成本創新低。

2023年上半年，本集團完成了三期超短期融資券的發行，發行金額合計人民幣50億元，利率在1.2% - 2.36%區間；完成了兩期中期票據的發行，發行金額合計人民幣30億元，利率在3.20% - 3.22%區間。本集團的綜合資金成本進一步下降，綜合融資成本為2. %，較上年同期的3.56%下降了0.57個百分點。

5. 積極探索新型能源和碳資產的開發利用，助力國家能源結構綠色轉型。

2023年上半年，本集團積極探索新型能源的開發利用，目前已初具成效。興安盟50萬千瓦風電制氫示範項目、石家莊靈壽縣50萬千瓦風光儲氫一體化基地項目均已取得項目指標；查干淖爾風光火儲氫一體化示範項目正在有序建設；桂林京能興安共享儲能項目已完成備案、準備開工；寧夏宣和儲能項目已正式投運；京宜熱電「飛輪+鐵鋅自分層液流儲能」4萬千瓦項目已取得項目批復。

2023年上半年，本集團積極開展碳資產管理工作，積極開拓綠證交易，持續關注國家碳市場形勢，分析價格走勢，適時出售盈餘配額，達到碳收益最大化。2023年上半年開展國際綠證（ - 、 出售）工作，目前水電、光伏、風電已全部完成綠證發放，後續將組織繼續開展綠證出售，提高可再生能源項目收益率；完成碳捕集項目（ - ）可行性研究；繼續推進燃氣機組靈活性試點改造，能源綠色轉型開展順利；積極開展綠電交易，參與綠電交易電量3.87億千瓦時。

三、經營業績及分析

1. 概覽

2023年上半年，公司盈利水平持續提升，實現期內溢利人民幣2,161.1百萬元，比2022年上半年的人民幣1,880.4百萬元增加14.3%，歸屬於權益持有人溢利為人民幣2,054.百萬元，比2022年上半年的人民幣1,788.百萬元增加14.87%。

2. 營業收入

營業收入總額由2022年上半年人民幣10,063.3百萬元增加4.82%至2023年上半年的人民幣10,548.8百萬元，原因在於風力發電和光伏發電分部裝機容量增加，從而導致售電收入增加，相應的有關清潔能源生產的政府補助及補貼增加。

燃氣發電及供熱分部

燃氣發電及供熱分部營業收入由2022年上半年的人民幣6,220.6百萬元增加1.72%至2023年上半年的人民幣6,336.6百萬元，其中售電收入由2022年上半年的人民幣5,010.6百萬元增加4.32%至2023年上半年的人民幣5,226.百萬元，原因在於該分部售電量增加；售熱收入由2022年上半年的人民幣1,210.0百萬元減少8.6%至2023年上半年的人民幣1,100.8百萬元，原因在於上年同期供暖期延長。

風力發電分部

風力發電分部營業收入由2022年上半年的人民幣2,111.3百萬元增加14.83%至2023年上半年的人民幣2,516.3百萬元，原因在於該分部投產裝機容量增加導致售電量增加。

光伏發電分部

光伏發電分部營業收入由2022年上半年的人民幣1,400.5百萬元增加7.10%至2023年上半年的人民幣1,491.1百萬元，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

水電分部營業收入由2022年上半年的人民幣166.3百萬元降低24.83%至2023年上半年的人民幣125.0百萬元，原因在於該分部售電量減少。

其他分部

其他營業收入主要為融資租賃業務收入及設備維護修理收入。其他營業收入由2022年上半年的人民幣75.6百萬元減少6.08%至2023年上半年的人民幣71.0百萬元，原因在於對外融資租賃收入減少。

3. 其他收入

其他收入由2022年上半年的人民幣4,330.0百萬元增加20.1%至2023年上半年的人民幣5,206.1百萬元，原因在於燃氣發電及供熱分部售電量增加，從而導致相應補貼收入增加以及風力發電分部增值稅即徵即退收入增加。

4. 經營開支

經營開支由2022年上半年的人民幣7,660.0百萬元增加4.57%至2023年上半年的人民幣8,011.1百萬元，原因在於燃氣消耗增加以及風力發電及光伏發電分部投產裝機容量增加導致的開支費用化。

燃氣消耗

燃氣消耗由2022年上半年的人民幣4,546.3百萬元增加4.50%至2023年上半年的人民幣4,751.1百萬元，原因在於燃氣發電及供熱分部由於發電量增加導致的燃氣消耗增加。

折舊和攤銷開支

折舊及攤銷開支由2022年上半年的人民幣1,755.1百萬元增加6.63%至2023年上半年的人民幣1,844.2百萬元，原因在於風力發電及光伏發電分部投產裝機容量增加。

員工成本

員工成本由2022年上半年的人民幣486.7百萬元增加1.55%至2023年上半年的人民幣493.2百萬元，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人工成本費用化。

維修保養

維修保養由2022年上半年的人民幣232.5百萬元增加6.32%至2023年上半年的人民幣247.2百萬元。

其他開支

其他開支主要包括 外購電力、水及材料等； 物業管理、綠化及消防保護費； 租賃費； 承銷費、銀行手續費； 中介機構服務費； 財產保險費； 其他各項經營費用。

其他開支由2022年上半年的人民幣521.3百萬元增加21.3%至2023年上半年的人民幣635.6百萬元，原因在於風力發電和光伏發電分部新投產項目增加了運營費用。

其他利得及虧損

2022年上半年本公司其他虧損為人民幣7.0百萬元，2023年上半年本公司為其他利得人民幣70.2百萬元，該變化的主要原因在於本公司持有的中國廣核電力股份有限公司(「中廣核」) 股股份公允價值變動在2022年上半年為虧損以及2022年上半年本公司發行碳中和資產證券化產品時產生的應收賬款發行折價，而在2023年上半年中廣核 股股份公允價值變動為收益。

5. 經營溢利

基於上述原因，經營溢利由2022年上半年的人民幣2,854百萬元增加8.23%至2023年上半年的人民幣3,133.8百萬元。

燃氣發電及供熱分部

燃氣發電及供熱分部的經營溢利由2022年上半年的人民幣1,003.2百萬元增加2.2%至2023年上半年的人民幣1,032.5百萬元。

風力發電分部

風力發電分部的經營溢利由2022年上半年的人民幣1,317.8百萬元增加14.74%至2023年上半年的人民幣1,512.1百萬元，原因在於該分部投產裝機容量增加導致售電量增加。

光伏發電分部

光伏發電分部的經營溢利由2022年上半年的人民幣752.百萬元增加0.2%至2023年上半年的人民幣755.1百萬元。

水電分部

水電分部的經營溢利由2022年上半年的人民幣50.7百萬元減少66.07%至2023年上半年的人民幣17.2百萬元，原因在於該分部發電量降低。

其他分部

其他分部2022年上半年和2023年上半年分別錄得虧損人民幣22.2百萬元和人民幣183.1百萬元，原因在於2023年上半年本集團持有的中廣核股股份公允價值變動為收益，而上年同期為虧損。

6. 財務費用

財務費用由2022年上半年的人民幣753.0百萬元減少15.58%至2023年上半年的人民幣635.7百萬元，原因在於融資成本的降低，2023年上半年本集團平均融資成本為2.1%，較2022年上半年的3.56%降低了0.57個百分點。

7. 應佔聯營公司及一間合營公司業績

應佔聯營、合營公司業績由2022年上半年的人民幣 6.3百萬元減少至2023年上半年的人民幣54.6百萬元，原因為2022年上半年本集團確認對聯營企業京能國際投資收益人民幣41.2百萬元，該項長期股權投資於2022年下半年處置。

8. 除稅前溢利

基於上述原因，除稅前溢利由2022年上半年的人民幣2,262.1百萬元增加14.64%至2023年上半年人民幣2,533.2百萬元。

9. 所得稅開支

所得稅開支由2022年上半年的人民幣381.7百萬元增加13.18%至2023年上半年的人民幣432.0百萬元。

10. 期內溢利

基於上述原因，期內溢利由2022年上半年的人民幣1,880.4百萬元增加14.3%至2023年上半年的人民幣2,161.1百萬元。

11. 本公司權益持有人應佔期內溢利

本公司權益持有人應佔期內溢利由2022年上半年的人民幣1,788.百萬元增加14.87%至2023年上半年的人民幣2,054.百萬元。

四、財務狀況

1. 概覽

截至2023年6月30日，本集團資產總額為人民幣 2,727.7百萬元，負債總額為人民幣5,585.1百萬元，權益總額為人民幣33,142.6百萬元，其中股權持有人應佔權益為人民幣2,757.7百萬元。

2. 資產、負債情況

資產總額由2022年12月31日的人民幣88,000.2百萬元增加5.37%至2023年6月30日的人民幣 2,727.7百萬元，原因在於新建及併購項目投資增加。負債總額由2022年12月31日的人民幣55,578.0百萬元增加7.21%至2023年6月30日的人民幣 5,585.1百萬元，原因在於項目建設資金需求導致的債務增加。權益總額由2022年12月31日的人民幣32,422.2百萬元增加2.22%至2023年6月30日的人民幣 33,142.6百萬元；公司權益持有人應佔權益由2022年12月31日的人民幣28,581.7百萬元增加4.0 %至2023年6月30日的人民幣29,751.7百萬元，原因在於2023年上半年的經營積累增加。

3. 資金流動性

截至2023年6月30日，流動資產為人民幣21,400.5百萬元，其中現金及現金等價物人民幣5,726.6百萬元；貿易應收款項及應收票據為人民幣13,465.1百萬元，主要是應收售電及售熱收入；應收融資租賃款人民幣381.5百萬元，應收貸款人民幣45.1百萬元，預付款及其他流動資產人民幣1,870.6百萬元，主要是可抵扣增值稅及其他應收款等。

流動負債為人民幣24,327.6百萬元，其中短期借款人民幣 3,360.8百萬元，短期融資券人民幣7,051.6百萬元，一年內到期的中期票據人民幣58.1百萬元，公司債券人民幣13.8百萬元，貿易及其他應付賬款人民幣6,663.1百萬元，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1,180.2百萬元，主要是應交所得稅、應付關聯方款項等。

淨流動負債由2022年12月31日人民幣8,785.1百萬元減少67.71%至2023年6月30日的人民幣2,837.1百萬元。

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2022年12月31日55.7 %增加1.5個百分點至2023年6月30日的57.2 %。

本集團長短期借款由2022年12月31日人民幣46,386.6百萬元增加8.1 %至2023年6月30日的人民幣50,187.1百萬元。包括短期借款人民幣 3,360.8百萬元、長期借款人民幣26,611.4百萬元、中期票據人民幣6,550.5百萬元，短期融資券人民幣7,051.6百萬元及公司債券人民幣613.6百萬元。

本集團持有銀行存款及現金由2022年12月31日人民幣5,466.4百萬元增加4.76%至2023年6月30日的人民幣5,726.6百萬元。

五、其他重大事項

1. 資金募集

本集團於2023年2月13日完成了2023年第一期26天超短期融資券的發行，金額人民幣1,500百萬元，利率2.36%；

於2023年4月17日完成了2023年第二期178天超短期融資券的發行，金額人民幣2,000百萬元，利率2.2%；

於2023年6月14日完成了2023年第三期176天超短期融資券的發行，金額人民幣1,500百萬元，利率1.2%；

於2023年4月11日完成了2023年第一期中期票據的發行，金額人民幣1,000百萬元，期限2+，利率3.20%；

於2023年5月4日完成了2023年第二期中期票據的發行，金額人民幣2,000百萬元，期限5年，利率3.22%。

2. 資本開支

2023年上半年，本集團資本性支出人民幣2,537.2百萬元，其中燃氣發電及供熱分部工程支出人民幣138.5百萬元，風力發電分部工程支出人民幣1,402.5百萬元，光伏發電分部工程支出人民幣41.5百萬元，儲能項目工程支出人民幣54.7百萬元。

3. 收購及成立附屬公司

根據本集團發展規劃，本集團於2023年上半年收購「廈門陽萬丈清潔能源有限公司」、「廣東安晟新能源有限公司」、「監利縣浩豐綠色能源科技有限公司」、「烏魯木齊鑫禾光晟電力科技有限公司」，從事光伏發電項目建設；收購「寧夏澤華新能源有限公司」從事風力發電項目的建設；收購壽陽京壽光伏發電有限公司（「壽陽」）的少數股東「橫峰縣晶能電力有限公司」及海興京興新能源有限公司（「海興」）的少數股東「橫峰縣晶泰電力有限公司」之百分之百股權，實現對壽陽和海興的全資控股。

本集團於2023年成立「京能涇源清潔能源有限公司」、「京能灤平清潔能源有限公司」、「張北京能昊龍清潔能源有限公司」、「南寧京能清潔能源有限公司」、「化州京智新能源有限公司」，從事光伏發電項目建設；成立「汕頭京能清潔能源有限公司」，從事海上風力發電項目的建設；成立「北京京能綜合能源有限公司」，著力於提供一流的綜合能源服務業務。

4. 或有負債

截至2023年6月30日，本集團無任何或有負債。

5. 資產抵押

截至2023年6月30日，本集團以人民幣118.2百萬元之銀行存款、人民幣2,017.7百萬元之應收賬款和人民幣2.3百萬元之應收融資租賃款作為銀行借款之質押；以人民幣2,610.2百萬元之固定資產作為銀行借款之抵押，將新格倫風電場控股有限責任公司和格倫光伏有限責任公司之全部股權抵押給澳大利亞國民銀行作為銀行借款之質押；以寧夏博陽新能源有限公司及寧夏愷陽新能源有限公司之全部股權抵押給中國國家開發銀行作為銀行貸款之抵押。

6. 報告期後之重大事項

本集團於報告期後並無發生其他重大事項。

7. 購股權計劃

截至2023年6月30日，本公司並無實施任何購股權計劃。

8. 外匯及匯率風險

本集團大部分之業務於中國內地進行，絕大部分收入、支出均以人民幣計價。

本集團存在少量海外投資和外幣貸款（其中包括部分澳元、港元、美元及歐元計價之存款及港元、澳元借款）。人民幣匯率變動會對本集團外幣業務產生匯兌損失或收益。

本集團將持續關注外匯匯率，應對外匯市場變化，通過多種管理手段加強匯率風險管理。

六、2023年下半年業務展望

2023年下半年是本集團「十四五」規劃高質量發展的關鍵階段，本集團將圍繞年初制定的工作主線，堅定不移的「走創新路、打發展牌」，努力將本集團打造成一個符合新型能源體系要求的，「能源結構新、系統形態新、產業體系新、治理體系新」的國際一流的首都清潔能源服務商。

1. 加快推進項目建設，力爭完成全年並網容量任務目標。

2023年下半年，本集團將積極推進已開工的查干淖爾百萬千瓦風光項目、巴彥淖爾市60萬千瓦風電項目建設進度，力爭按既定時間節點並網；積極推進大慶風電二期項目、韓城桑樹坪項目、東源農光互補項目、欽州百萬千瓦新能源示範基地光伏一期項目、彭寨鎮光伏項目一期二期年底前全容量並網發電；積極推進宜昌小溪塔天然氣熱電聯產項目建設進度，努力推進主機分系統、整套啟動試運進度，力爭完成並網前各項試驗。

2. 紮實推進項目拓展，力爭完成全年開發容量任務目標。

2023年下半年，本集團將繼續堅持「自主開發、收購併購」雙輪驅動，在重點區域、重點項目上加大開發力度。汕頭海上風電項目實現「零」的突破；門頭溝抽水蓄能項目爭取納入國家規劃為目標；懷來抽水蓄能項目爭取今年取得核准；興安盟離網制氫項目進一步拓展產品類型和技術工藝方案；積極推動承德「綠電進京」基地項目送出線路前期工作、獲得承德開再生能源資源開發權；山東臨沂燃氣項目爭取納入山東省十四五能源發展規劃；查干淖爾特高壓外送項目積極開展前期工作，爭取取得指標。

3. 築牢安全生產底線，彰顯能源保供新擔當

2023年下半年，本集團將繼續鞏固安全生產的紅線意識和底線思維，「以責為要」抓好安全管理，深入開展安全隱患專項排查整治工作。堅定不移的擔當起首都能源安全保供責任，抓實抓細各項保供措施，確保機組長週期連續穩定運行，不斷夯實「保」的基礎，確保安全支撐「再加固」。以電力保供之「穩」，支撐首都經濟發展之「進」。

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2023年6月30日止六個月並無購買、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2023年6月30日止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2023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》」)作為董事及本公司監事(「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特定查詢，所有董事及監事均確認：於本報告期內，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2023年的中期業績及按國際財務報告準則編製的截至2023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.bepower.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2023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
張鳳陽
董事長

中國 – 北京
2023年8月2 日

於本公告刊發日期，執行董事為張鳳陽先生、陳大宇先生、張偉先生及李明輝先生；非執行董事為周建裕先生、宋志勇先生及張軼女士；獨立非執行董事為趙潔女士、王洪信先生、秦海岩先生及胡志穎女士。