

少 - %。

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。



截至 年 月 日止六個月，本公司權益 元，與 年同期相比增長 %。

截至 年 月 日止六個月，每股基本及攤薄

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)

業績摘要

截至2024年6月30日止六個月之中期業績公告

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 年 月 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 年 月 日止六個月

	截至6月30日止六個月期間		
	附註	2024	2023
		人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
收入		10,459,978	10,459,978
其他收入		353,563	353,563
燃氣消耗		(4,743,508)	(4,743,508)
折舊和攤銷開支		(2,034,760)	(2,034,760)
員工成本		(535,445)	(535,445)
維修保養		(174,729)	(174,729)
其他開支		(543,007)	(543,007)
其他利得及虧損		340,550	340,550
經營溢利		3,122,642	3,122,642
利息收入		31,452	31,452
財務費用		(599,251)	(599,251)
應佔聯營公司業績		62,536	62,536
應佔一間合營公司業績		(2,143)	(2,143)
除稅前溢利		2,615,236	2,615,236
所得稅開支		(428,203)	(428,203)
期內溢利		2,187,033	2,187,033
應佔期內溢利：			
- 本公司權益持有人		2,086,711	2,086,711
- 永續票據持有人		63,650	63,650
- 非控股權益		36,672	36,672
		2,187,033	2,187,033
每股盈利			
基本及攤薄(人民幣分)		25.31	25.31

未經審核簡明合併損益及其他綜合收益表

截至 年 月 日止六個月

	截至6月30日止六個月期間	
	附註 2024 人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
期內溢利	<u>2,187,033</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	(76,144)	
現金流量對沖：		
期內公允價值虧損	(14,836)	()
重新分類與電力購買協議有關的儲備	5,660	
與其後可能重新分類至損益的項目有關的所得稅	<u>2,753</u>	
	<u>(82,567)</u>	
期內其他綜合(開支) 收益，扣除所得稅	<u>(82,567)</u>	
期內綜合收益總額	<u><u>2,104,466</u></u>	
應佔綜合收益總額：		
- 本公司權益持有人	2,004,144	
- 永續票據持有人	63,650	
- 非控股權益	<u>36,672</u>	
	<u><u>2,104,466</u></u>	

未經審核簡明合併財務狀況表

於 年 月 日

	附註	於2024年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於 年 月 日 人民幣千元 (經審核)
非流動資產			
物業、廠房及設備		61,735,119	
使用權資產		2,008,563	
無形資產		4,607,525	
商譽		65,855	
應收融資租賃款		1,316,397	
於聯營公司的投資		1,548,315	
向聯營公司貸款		38,000	
於一間合營公司的投資		74,112	
向一間合營公司貸款		70,000	
遞延稅項資產		228,373	
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的權益工具		92,500	
可回收增值稅		1,417,674	
收購物業、廠房及設備的已付按金		1,321,926	
受限制銀行存款		66,926	
衍生金融資產			
其他非流動資產			
		74,591,285	
流動資產			
存貨		109,685	
應收融資租賃款		318,039	
貿易應收款項及應收票據		11,794,837	
其他應收款項、按金及預付款項		1,012,047	
即期稅項資產		22,114	
應收關聯方款項		153,923	
可回收增值稅		985,335	
以公允價值計量且其變動計入當期損益的 金融資產		437,528	
衍生金融資產		11,379	
受限制銀行存款		12,046	
現金及現金等價物		5,642,423	
		20,499,356	

未經審核簡明合併財務狀況表

於 年 月 日

	附註	於2024年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於 年 月 日 人民幣千元 (經審核)
流動負債			
貿易及其他應付款項		6,443,191	
應付關聯方款項		951,695	
銀行及其他借貸 - 於一年內到期		8,194,819	
短期融資券		4,554,306	
中期票據		1,022,608	
公司債券		613,622	
合同負債		71,404	
租賃負債		33,952	
衍生金融負債		37,787	
應付所得稅		264,692	
遞延收入		78,226	
		<u>22,266,302</u>	
流動負債淨額		<u>1,766,946</u>	
總資產減流動負債		<u>72,824,339</u>	
非流動負債			
銀行及其他借貸 - 於一年後到期		30,174,702	
中期票據		5,561,007	
公司債券			
遞延稅項負債		389,979	
遞延收入		277,499	
租賃負債		850,079	
其他非流動負債		148,783	
		<u>37,402,049</u>	
資產淨值		<u><u>35,422,290</u></u>	

未經審核簡明合併財務狀況表

於 年 月 日

	於2024年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於 年 月 日 人民幣千元 (經審核)
資本及儲備		
股本	8,244,508	
儲備	23,284,194	
本公司權益持有人應佔權益	31,528,702	
非控股權益	838,483	
永續票據	3,055,105	
權益總額	<u>35,422,290</u>	

簡明合併財務報表附註

截至 年 月 日止六個月(未經審核)

1. 一般及呈列基準

本公司的董事在編製簡明合併財務報表時特別注意到於 年 月 日，本集團的流動負債淨額為人民幣 元。本集團通過經營活動產生的現金流及可動用的銀行融資額度滿足其日常營運資金需求。根據評估，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，簡明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 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附錄 的適用披露規定編製。此等簡明合併財務報表並未經審核。

簡明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

除若干金融工具按公允價值計量(如適用)外，簡明合併財務報表乃按歷史成本基準編製。

除應用經修訂國際財務報告準則及應用與本集團相關的若干會計政策導致的新增會計政策 會計政策變動外，截至 年 月 日止六個月的簡明合併財務報表應用的會計政策及計算方法與編製本集團截至 年 月 日止年度的合併財務報表所依循者貫徹一致。

應用經修訂國際財務報告準則

於本中期期間，本集團已首次應用下列由國際會計準則理事會頒佈並於 年 月 日開始的年度期間強制生效的經修訂國際財務報告準則編製本集團的簡明合併財務報表：

國際財務報告準則第 號(修訂本)	售後租回的租賃負債
國際會計準則第 號(修訂本)	負債分類為流動或非流動
國際會計準則第 號(修訂本)	附帶契諾的非流動負債
國際會計準則第 號及國際財務報告準則第 號(修訂本)	供應商融資安排

本集團並無提早應用已頒佈但尚未生效的新訂及經修訂國際財務報告準則。

除下文所述外，於本中期期間應用經修訂國際財務報告準則對本集團當前及過往期間的財務表現及狀況及 或該等簡明合併財務報表所載的披露資料並無重大影響。

3A. 收入

收入分析如下：

	截至6月30日止六個月期間	
	2024	2023
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
來自客戶合同收入	10,431,908	10,431,908
租賃	28,070	28,070
	<u>10,459,978</u>	<u>10,459,978</u>

() 來自客戶合同收入的細分：

	截至2024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	5,040,093	2,457,115	1,513,994	141,213		9,152,415
熱力銷售	1,277,724					1,277,724
維修保養及其他服務					1,769	1,769
收入確認的時間						
一個時間點	6,317,817	2,457,115	1,513,994	141,213		10,430,139
於一段時間					1,769	1,769
地區市場						
中國內地	6,317,817	2,352,919	1,511,824	141,213	1,769	10,325,542
海外		104,196	2,170			106,366
來自客戶合同的收入	<u>6,317,817</u>	<u>2,457,115</u>	<u>1,513,994</u>	<u>141,213</u>	<u>1,769</u>	<u>10,431,908</u>

截至 年 月 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						
熱力銷售						
維修保養及其他服務						
收入確認的時間						
一個時間點						
於一段時間						
地區市場						
中國內地						
海外						
來自客戶合同的收入						

() 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 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

() 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 年及 年 月 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 年 月 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>6,317,817</u>	<u>2,457,115</u>	<u>1,513,994</u>	<u>141,213</u>	<u>29,839</u>	<u>10,459,978</u>
折舊及攤銷前報告 分部業績	<u>1,302,906</u>	<u>2,357,622</u>	<u>1,309,166</u>	<u>331,767</u>	<u>(144,059)</u>	<u>5,157,402</u>
折舊	397,984	948,806	490,924	46,345	10,765	1,894,824
攤銷	<u>5,223</u>	<u>24,153</u>	<u>97,784</u>	<u>12,256</u>	<u>520</u>	<u>139,936</u>
報告分部業績						

	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 年 月 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						
折舊及攤銷前報告 分部業績					()	
折舊 攤銷						
報告分部業績(附註)					()	

附註：分部業績乃於分部抵銷前自收入扣除燃氣消耗、折舊和攤銷、員工成本、維修保養以及其他開支後得出，包括其他利得及虧損及其他收入。

4. 其他收入

	截至6月30日止六個月期間 2024	
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
與下列項目有關的政府補助及補貼：		
- 清潔能源生產	143,589	
- 資產建設	9,997	
碳減排證收入(附註())	72,864	
增值稅退還或豁免(附註())	73,286	
其他	53,827	
	<u>353,563</u>	

附註：

- () 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。
- () 本集團有權就風電場的銷售所得收入享受 %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	
	2024	
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
其他利得及虧損包括：		
出售物業、廠房及設備虧損	(988)	()
外匯虧損淨額	(11,217)	()
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收益	177,376	
其他	175,379	
	<u>340,550</u>	<u></u>

6. 利息收入 財務費用

	截至6月30日止六個月期間	
	2024	
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
利息收入	<u>31,452</u>	<u></u>
利息開支	684,344	
減：物業、廠房及設備資本化款項	<u>(85,093)</u>	<u>()</u>
財務費用總額	<u>599,251</u>	<u></u>

7. 所得稅開支

	截至6月30日止六個月期間	
	2024	
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
即期稅項：		
中國企業所得稅	<u>396,732</u>	<u> </u>
遞延稅項：		
本期間	<u>31,471</u>	<u> </u>
所得稅開支	<u><u>428,203</u></u>	<u><u> </u></u>

於截至 年 月 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 %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 年 月 日屆滿。根據企業所得稅法，自 年 月 日至 年 月 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 %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 %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 %計算。

8. 期內溢利

	截至6月30日止六個月期間	
	2024	2023
	人民幣千元 (未經審核)	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	2,003	1,000
土地及樓宇經營租賃款項	24,094	24,094
折舊及攤銷：		
物業、廠房及設備折舊	1,853,972	1,853,972
使用權資產折舊	40,852	40,852
無形資產攤銷	139,936	139,936
折舊及攤銷總額	<u>2,034,760</u>	<u>2,034,760</u>

9. 股息

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

10. 每股盈利

每股基本盈利乃按照截至 年 月 日止六個月本公司普通股股東應佔溢利人民幣 元(截至 年 月 日止六個月：人民幣 元)及截至 年 月 日止六個月已發行股份之股數 股(截至 年 月 日止六個月： 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2024年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於 年 月 日 人民幣千元 (經審核)
貿易應收款項		
- 貨品及服務	1,892,735	
- 清潔能源電價附加	9,931,869	
應收票據	2,806	
	<u>11,827,410</u>	
減：信貸虧損撥備	(32,573)	()
	<u>11,794,837</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 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2024年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於 年 月 日 人民幣千元 (經審核)
日以內	1,858,729	
至 日	2,839,744	
至 年	2,765,493	
至 年	2,154,022	
年以上	2,176,849	
	<u>11,794,837</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2024年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於 年 月 日 人民幣千元 (經審核)
貿易應付款項	2,420,627	
收購物業、廠房及設備應付款項	2,293,700	
應付質保金	779,575	
應付票據	50,000	
工資及員工福利	104,478	
應繳非所得稅稅項	403,610	
其他	391,201	
	<u>6,443,191</u>	

貿易應付款項主要包括貿易購買及持續成本的未付款項。本集團一般於 日內結算有關燃氣採購的貿易應付款項，根據相關建設合約安排(通常規定於建設期間按進度付款並於獨立估值師核實建設成本後作出最後付款)結算有關設備採購及建設成本的應付款項。

以下為於各呈報期末按發票日期劃分的本集團貿易應付款項及應付票據賬齡分析：

	於2024年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於 年 月 日 人民幣千元 (經審核)
日以內	1,176,918	
至 日	733,972	
至 年	395,339	
至 年	107,382	
年以上	57,016	
	<u>2,470,627</u>	

管理層討論與分析

一、電力行業概覽

2023年上半年，全國電力供應安全穩定，電力消費平穩、較快增長，電力供需總體平衡，綠色低碳轉型持續推進。2024年上半年，全國全社會用電量

二、2024年上半年業務回顧

年是深入貫徹落實黨的二十大精神的關鍵之年，上半年，本集團直面多方經營挑戰，堅持高質量發展道路，積極主動應變求變、不斷優化管理措施，保持了穩定的發展態勢，整體經營呈現「起步好，運行穩，後勁足」的突出特點。

1. 多措並舉，燃氣發電及供熱板塊業績表現優於預期

面對燃氣發電及供熱板塊電價下調的不利局面，本集團周密謀劃此板塊的生產經營工作，積極與熱網溝通並拓展熱力直接用戶，發揮熱電協同效應，釋放供熱季供熱潛能，提高非供暖季供熱負荷，充分利用燃機餘熱，增加供熱收入；積極與電網溝通，爭取高負荷運行，提高機組運行效率；嚴格成本控制，壓降綜合供電氣耗，節約生產成本。

年上半年，本集團燃氣發電及供熱板塊的經營溢利約為人民幣 億元，同比下降人民幣 億元，降幅好於預期；發電量 億千瓦時，同比下降 %；平均利用小時數 小時，高於行業平均水平 小時；供熱量 萬吉焦，同比增長 %。

2. 加大營銷力度，股權持有人溢利和發電量保持同比增長

年上半年，本集團所屬的京內燃氣熱電廠電價下調約人民幣 元/千瓦時，風電項目平均風速同比下降約 %，光伏項目輻射量同比減少約 %，可再生能源交易電量佔比同比增長約 個百分點。面對以上諸多挑戰，本集團進一步強化電力營銷工作，針對不同地域特點，制定「一域一策」、「一企一策」的營銷策略，保持了股權持有人溢利和發電量的穩定增長。

年上半年，本集團股權持有人溢利約為人民幣 億元，同比增長 %，在燃氣發電及供熱板塊電價下調的影響下，繼續保持利潤增長；總發電量約為 億千瓦時，同比增長 %。其中，風力發電板塊發電量為 億千瓦時，同比增長 %，設備利用小時數為 小時，高於行業平均水平 小時；光伏發電板塊發電量為 億千瓦時，同比增長 %，設備利用小時數 小時，高於行業平均水平 小時。

3. 積極推動項目建設，非化石能源裝機容量超千萬千瓦

截至 年 月 日，本集團總裝機容量為 萬千瓦，扣除 萬千瓦的燃氣發電及供熱裝機容量後，非化石能源裝機容量已超千萬千瓦。其中，風力發電裝機容量為 萬千瓦，光伏發電裝機容量為 萬千瓦，水力發電裝機容量為 萬千瓦，儲能裝機容量為 萬千瓦。

此外，本集團正在試運營的項目裝機容量約為 萬千瓦，其中風電發電項目約為 萬千瓦，光伏發電項目約為 萬千瓦，燃氣發電及供熱項目約為 萬千瓦，儲能項目約為 萬千瓦。本集團在建項目裝機容量約為 萬千瓦，其中風力發電項目約為 萬千瓦，光伏發電項目約為 萬千瓦。

4. 大力拓展市場，已備案容量近600萬千瓦

截至 年 月 日，本集團已備案容量約為 萬千瓦。上半年完成新增備案容量約為 萬千瓦，其中新增風力發電備案容量約為 萬千瓦，新增光伏發電備案容量約為 萬千瓦，綠色發展繼續邁出新步伐。

年上半年，本集團充分發揮綠電進京的優勢，持續培育承德、天津、石家莊等環京周邊百萬千瓦基地；以延慶加密項目為契機，統籌推動京北地區項目擴大產能；取得錫林郭勒盟 萬千瓦防風治沙風光一體化項目指標，並已完成其中的 萬千瓦項目選址、可研編制及評審、內部投資決策等流程，已具備開工條件；門頭溝 萬千瓦抽水蓄能項目已被納入國家能源局規劃；完成汕頭 萬千瓦海上風電項目的可研報告初稿、風機選型報告初稿和項目示範開發方案初稿；取得新疆生產建設兵團 萬千瓦光伏治沙項目建設指標；京能吐魯番市托克遜縣產業園低碳轉型 萬千瓦光伏項目被納入新疆維吾爾自治區並網新能源項目清單；堅持「雙輪驅動」，積極開展多個資源包合計容量約 萬千瓦的風光併購項目。

5. 積極推動數字化轉型，努力培育新質生產力

年上半年，本集團繼續擴展智慧集控中心的數字化和智能化功能，通過無人機、機器人、物聯網及邊緣計算手段，向發電場站端延伸數字化和智能化應用，完成無人機自動巡視系統、不安全行為可視化系統、智能穿戴和智能鎖具輔助系統的項目實施和試運行，並積極探索「能源 算力」，在新興領域尋求突破，完成研發投入強度 $_ \%$ ，同比提升 $_ \%$ 個百分點，努力培育本集團的新質生產力。

6. 持續提升本質安全水平，ESG工作持續獲得高質量獎項

年上半年，本集團啟用「數字化安全管理平台」，推動人工智能等新技術與安全生產融合發展，從管理優化、技術創新等方面持續提升本質安全水平。與此同時，本集團主動將「安全」理念深度融入日常管理。本集團榮獲「 」評級 級，憑借在環境、社會和治理方面的卓越表現，本集團已經連續三年獲得「 」評級 級榮譽。

三、2024年下半年業績展望

年是新中國成立 週年，是深入實施「十四五」規劃的攻堅之年。本集團將圍繞年初制定的工作主線，堅持高質量發展，平衡發展的質與量的關係，聚焦重點領域抓落實、緊盯重點任務求突破、錨定重點工作見成效，以優異成績迎接新中國成立週年。

1. 努力完成全年並網容量和利潤目標，持續推動高質量發展

年下半年，本集團將錨定 萬千瓦可再生能源裝機容量目標和人民幣 億元利潤總額目標，關注在建項目的施工計劃和關鍵節點進度，集中優勢資源和力量，促進基建項目高標準投資建設，嚴格工程質量和造價管控，努力推動項目高質量並網發電，努力超越 萬千瓦總裝機容量；進一步加大電力營銷和熱力營銷力度，搶發電量，提高設備利用，全方位降本增效，努力實現既定利潤目標，持續推動本公司高質量發展。

2. 進一步加大項目開發力度，持續儲備高質量項目

年下半年，本集團將繼續秉承「項目開發和基建為生產運營服務，生產運營為項目開發和基建提供支撐」的開發建設運營一體化理念，以「優選、精建、嚴管」為目標，以高質量發展為前提，進一步加大項目開發力度，全力推動防風治沙項目、汕頭海風項目、門頭溝抽水蓄能項目及靈壽基地項目等重點項目落地，為明年儲備高質量項目。

3. 提升市值管理能力，努力實現股東利益最大化目標

年下半年，本集團持續推動開發併購增量項目，高質量建設和運營存量項目，主動與投資者和分析師溝通，樹立良好市場形象，積極響應國資系統對上市公司全面加強市值管理考核的要求，以股東利益最大化為目標，繼續推動較高分紅比例和股息率，積極加強市值管理。

4. 深化「五精」管理，持續築牢高質量安全防線

年下半年，本集團將深化「五精」管理，並加大全面預算管理的執行力度，確保各項管理活動達到精細化、精準化；不斷探索和實踐低成本運行模式，持續加大技術創新和管理創新的投入力度，不斷優化生產流程、提升設備使用效率、精細管理庫存等具體措施，減少資源浪費和損耗，在安全生產的前提下，努力實現生產成本的持續下降。

年下半年，本集團將全面落實各項安全管理要求和保障措施，進一步建立健全安全管理體系，壓實安全管理責任，充分利用好「數字化安全管理平台」，提供智能化監管，紮實開展安全生產「治本攻堅三年行動」方案，全面提升本質安全水平。全力加強防汛預防措施，有效提升對極端天氣的應急響應能力；做好安全生產自查全覆蓋工作，確保安全生產檢查整改的徹底落實，持續築牢高質量安全防線。

四、經營業績及分析

1. 概覽

年上半年，公司實現期內溢利人民幣 百萬元，比 年上半年的人民幣 百萬元增加 %，歸屬於權益持有人溢利為人民幣 百萬元，比 年上半年的人民幣 百萬元增加 %。

2. 營業收入

營業收入總額由 年上半年人民幣 百萬元減少 %至 年上半年的人民幣 百萬元，原因在於燃氣發電及供熱分部電價下調、風力發電分部存量項目的售電量下降以及光伏發電分部存量項目的平均單價下降。

燃氣發電及供熱分部

燃氣發電及供熱分部營業收入由 年上半年的人民幣 百萬元減少 %至 年上半年的人民幣 百萬元，其中售電收入由 年上半年的人民幣 百萬元減少 %至 年上半年的人民幣 百萬元，原因在於該分部電價下調以及售電量下降；售熱收入由 年上半年的人民幣 百萬元增加 %至 年上半年的人民幣 百萬元，原因在於本年上半年供熱量上升。

風力發電分部

風力發電分部營業收入由 年上半年的人民幣 百萬元減少 %至 年上半年的人民幣 百萬元，原因在於該分部存量項目的售電量下降。

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 1,111.2 百萬元增加 1.1% 至 2023 年上半年的人民幣 1,124.2 百萬元，原因在於該分部新投項目導致售電量增加以及存量項目平均電價的下降。

水電分部

水電分部營業收入由 2022 年上半年的人民幣 1,111.2 百萬元增加 1.1% 至 2023 年上半年的人民幣 1,124.2 百萬元，原因在於該分部售電量上升。

其他分部

其他分部營業收入主要為融資租賃業務收入及設備維護修理收入。其他分部營業收入由 2022 年上半年的人民幣 1,111.2 百萬元減少 1.1% 至 2023 年上半年的人民幣 1,124.2 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 1,111.2 百萬元減少 1.1% 至 2023 年上半年的人民幣 1,124.2 百萬元，原因在於燃氣發電及供熱分部電價下調，電價補貼大幅減少。

4. 經營開支

經營開支由 2022 年上半年的人民幣 1,111.2 百萬元減少 1.1% 至 2023 年上半年的人民幣 1,124.2 百萬元，原因在於取得電站拆除補償以及本集團持有的中國廣核電力股份有限公司 股股份公允價值變動為收益。

燃氣消耗

燃氣消耗由 2022 年上半年的人民幣 1,111.2 百萬元減少 1.1% 至 2023 年上半年的人民幣 1,124.2 百萬元，原因在於燃氣發電及供熱分部售電量減少導致的燃氣消耗減少。

折舊和攤銷開支

折舊及攤銷開支由 2017 年上半年的人民幣 1,111 百萬元增加 10% 至 2018 年上半年的人民幣 1,222 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 2017 年上半年的人民幣 1,111 百萬元增加 1% 至 2018 年上半年的人民幣 1,122 百萬元，基本持平。

維修保養

維修保養由 2017 年上半年的人民幣 1,111 百萬元減少 10% 至 2018 年上半年的人民幣 999 百萬元，原因在於 2018 年上半年燃氣發電及供熱分部機組大修理。

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 2017 年上半年的人民幣 1,111 百萬元減少 10% 至 2018 年上半年的人民幣 999 百萬元，原因在於本集團降本增效成果顯著。

其他利得

其他利得由 2017 年上半年的人民幣 1,111 百萬元增加至 2018 年上半年的人民幣 1,222 百萬元，原因在於 2018 年上半年本集團持有的中國廣核電力股份有限公司 股股份公允價值變動為收益、發行時產生應收賬款發行折價以及關停的水電站取得拆除補償。

5. 經營溢利

基於上述原因，經營溢利由 2019年上半年的人民幣1,100百萬元減少 10%至 2020年上半年的人民幣990百萬元。

風力發電分部

風力發電分部的經營溢利由 2019年上半年的人民幣1,100百萬元減少 10%至 2020年上半年的人民幣990百萬元，原因在於該分部存量項目售電量下降。

燃氣發電及供熱分部

燃氣發電及供熱分部的經營溢利由 2019年上半年的人民幣1,100百萬元減少 10%至 2020年上半年的人民幣990百萬元。

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 年上半年的人民幣 百萬元增加 % 至 年上半年的人民幣 百萬元，原因在於聯營公司京能集團財務有限公司及全州柳鋪水電有限公司經營業績上升。

8. 除稅前溢利

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

9. 所得稅開支

所得稅開支由 年上半年的人民幣 百萬元減少 % 至 年上半年的人民幣 百萬元。

10. 期內溢利

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

五、財務狀況

1. 概覽

截至 年 月 日，本集團資產總額為人民幣 百萬元，負債總額為人民幣 百萬元，權益總額為人民幣 百萬元，其中股權持有人應佔權益為人民幣 百萬元。

2. 資產、負債情況

資產總額由 年 月 日的人民幣 百萬元增加 % 至 年 月 日的人民幣 百萬元，原因在於新建項目投資的增加。負債總額由 年 月 日的人民幣 百萬元增加 % 至 年 月 日的人民幣 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 年 月 日的人民幣 百萬元增加 %至 年 月 日的人民幣 百萬元；本公司權益持有人應佔權益由 年 月 日的人民幣 百萬元增加 %至 年 月 日的人民幣 百萬元，原因在於 年上半年的經營積累增加。

3. 資金流動性

截至 年 月 日，流動資產為人民幣 百萬元，其中現金及現金等價物人民幣 百萬元；貿易應收款項及應收票據為人民幣 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 百萬元，預付款及其他流動資產人民幣 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 百萬元，其中短期借款人民幣 百萬元，短期融資券人民幣 百萬元，一年內到期的中期票據人民幣 百萬元，公司債券人民幣 百萬元，應付票據和應付賬款人民幣 百萬元，主要是應付工程及設備採購等款項；其他流動負債人民幣 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 年 月 日人民幣 百萬元減少 %至 年 月 日的人民幣 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 年 月 日 %增加 個百分點至 年 月 日的 %。

本集團長短期借款由 年 月 日人民幣 百萬元增加 %至 年 月 日的人民幣 百萬元。包括短期借款人民幣 百萬元、長期借款人民幣 百萬元、中期票據人民幣 百萬元，短期融資券人民幣 百萬元及公司債券人民幣 百萬元。

本集團持有銀行存款及現金由 年 月 日人民幣 百萬元減少 %至 年 月 日的人民幣 百萬元。

六、其他重大事項

1. 資金募集

本集團於 年 月 日完成了 年第一期 天超短期融資券的發行，金額人民幣 百萬元，利率 %。

2. 資本開支

年上半年，本集團資本性支出人民幣 百萬元，其中燃氣發電及供熱分部工程支出人民幣 百萬元，風力發電分部工程支出人民幣 百萬元，光伏發電分部工程支出人民幣 百萬元。

3. 收購及成立附屬公司

本集團於 年成立「北京延慶京能清潔能源有限公司」、「漯河京新清潔能源有限公司」、「桃江京能清潔能源有限公司」、「京能(孝感)清潔能源有限公司」、「岳陽京能清潔能源有限公司」，從事光伏發電項目建設。

4. 或有負債

截至 年 月 日，本集團無任何或有負債。

5. 資產抵押

截至 年 月 日，本集團以人民幣 百萬元的銀行存款、以人民幣 百萬元的應收賬款作為銀行借款的質押；以人民幣 百萬元的固定資產作為銀行借款的質押；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；以寧夏博陽新能源有限公司及寧夏愷陽新能源有限公司的全部股權抵押給中國國家開發銀行作為銀行貸款的抵押。

6. 報告期後的重大事項

於 年 月 日，本公司董事會批准對固定資產的折舊年限進行變更，自 年 月 日起執行。根據《國際會計準則第 號 - 物業、廠房及設備》的相關規定，本集團於本年對下屬電站資產的運營現狀進行詳細評估，參考同行業上市公司執行的折舊政策以及結合本集團管理的需求，為更加客觀、公允地反映固定資產使用年限和實際使用情況，經本公司董事會審議並通過，本集團從 年 月 日起對固定資產的折舊年限進行變更。本次資產折舊年限的調整為會計估計變更，採用未來適用法，無需對已披露的財務報告進行追溯調整，不會對本公司以往各年度財務狀況和經營成果產生影響。詳情請參見本集團於 年 月 日的公告。

除上述所披露之外，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 年 月 日，本公司並無實施任何購股權計劃。

8. 外匯及匯率風險

本集團大部分的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、美元及歐元計價的存款及港元、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。

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 年 月 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 年 月 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 年 月 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 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 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 年的中期業績及按國際財務報告準則編製的截至 年 月 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(www.secdatabase.com)以及本公司網站(www.orientalsharings.com)