

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。

未經審核簡明合併損益表
截至2022年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月期間	
		2022 人民幣千元 (未經審核)	2021 人民幣千元 (未經審核及 經重述)
收入	3	9,991,583	9,411,544
其他收入	4	492,999	453,502
燃氣消耗		(4,546,272)	(4,653,477)
折舊和攤銷開支		(1,795,077)	(1,511,323)
員工成本		(486,662)	(417,596)
維修保養		(232,487)	(234,244)
其他開支		(505,096)	(485,715)
其他利得及虧損	5	(78,992)	(6,202)
經營溢利		2,839,996	2,556,489
利息收入	6	17,934	16,695
財務費用	6	(716,557)	(637,885)
應佔聯營公司業績		101,437	25,725
應佔一間合營公司業績		(5,091)	(11,802)
除稅前溢利		2,237,719	1,949,222
所得稅開支	7	(372,303)	(329,254)
期內溢利	8	1,865,416	1,619,968
應佔期內溢利：			
- 本公司權益持有人		1,776,682	1,549,989
- 永續票據持有人		50,163	25,588
- 非控股權益		38,571	44,391
		1,865,416	1,619,968
每股盈利			
基本及攤薄(人民幣分)	10	21.55	18.80

未經審核簡明合併損益及其他綜合收益表
截至2022年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月期間	
		2022 人民幣千元 (未經審核)	2021 人民幣千元 (未經審核及 經重述)
期內溢利	8	<u>1,865,416</u>	<u>1,619,968</u>
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		(33,000)	(30,276)
現金流量對沖：			
期內收益		49,235	14,999
重新分類至電力購買協議有關的儲備		4,432	6,003
與其後可能重新分類至損益的項目有關的所得稅		<u>(16,100)</u>	<u>(4,518)</u>
		<u>4,567</u>	<u>(13,792)</u>
期內其他綜合收益(開支)扣除所得稅)		<u>4,567</u>	<u>(13,792)</u>
期內綜合收益總額		<u><u>1,869,983</u></u>	<u><u>1,606,176</u></u>
應佔綜合收益總額：			
- 本公司權益持有人		1,781,249	1,536,197
- 永續票據持有人		50,163	25,588
- 非控股權益		<u>38,571</u>	<u>44,391</u>
		<u><u>1,869,983</u></u>	<u><u>1,606,176</u></u>

未經審核簡明合併財務狀況表

於2022年6月30日

	附註	於2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2021年 12月31日 人民幣千元 (經重述)	於2021年 1月1日 人民幣千元 (經重述)
非流動資產				
物業、廠房及設備		51,901,120	51,087,606	43,189,862
使用權資產		1,902,547	1,479,217	1,431,342
無形資產		4,741,284	4,873,699	4,410,754
商譽		114,134	114,134	190,049
於聯營公司的投資		3,219,875	3,179,022	3,518,508
向聯營公司貸款		105,000	108,000	117,000
於一間合營公司的投資		88,019	93,110	130,904
向一間合營公司貸款		70,000	70,000	70,000
遞延稅項資產		172,118	189,488	296,104
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益工具		109,637	109,637	66,911
可回收增值稅		1,006,543	1,557,553	1,114,305
收購物業、廠房及設備的已付按金		1,122,585	677,532	1,072,426
受限制銀行存款		66,716	66,718	50,787
衍生金融資產		100,648	52,507	–
		<u>64,720,226</u>	<u>63,658,223</u>	<u>55,658,952</u>
流動資產				
存貨		114,593	96,648	104,416
貿易應收款項及應收票據	11	11,977,474	11,679,446	9,170,312
其他應收款項、按金及預付款項		425,169	303,768	464,231
即期稅項資產		46,483	13,394	16,565
應收關聯方款項		320,269	482,339	170,193
可回收增值稅		462,001	553,873	469,666
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		226,634	270,270	196,043
受限制銀行存款		–	23	4,577
現金及現金等價物		5,315,461	5,156,938	4,343,378
		<u>18,888,084</u>	<u>18,556,699</u>	<u>14,939,381</u>

未經審核簡明合併財務狀況表(續)

於2022年6月30日

	附註	於2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2021年 12月31日 人民幣千元 (經重述)	於2021年 1月1日 人民幣千元 (經重述)
流動負債				
貿易及其他應付款項	12	5,410,232	5,925,961	5,047,627
應付關聯方款項		541,250	132,961	189,539
銀行及其他借貸 - 於一年內到期		9,510,357	11,272,518	12,318,322
短期融資券		7,572,434	7,589,471	7,060,658
中期票據		3,561,320	2,091,245	96,656
公司債券		1,411,942	1,025,841	26,128
合同負債		64,386	80,877	56,380
租賃負債		56,577	89,762	64,659
衍生金融負債		-	-	19,576
應付所得稅		76,244	91,913	132,851
遞延收入		10,637	19,361	228,336
		<u>28,215,379</u>	<u>28,319,910</u>	<u>25,240,732</u>
流動負債淨額		(9,327,295)	(9,763,211)	(10,301,351)
總資產減流動負債		<u>55,392,931</u>	<u>53,895,012</u>	<u>45,357,601</u>
非流動負債				
衍生金融負債		-	1,034	45,002
銀行及其他借貸 - 於一年後到期		20,794,710	19,044,077	10,896,268
中期票據		1,022,608	2,494,339	4,488,679
公司債券		613,622	999,642	1,999,284
合同負債		33,370	18,317	12,440
遞延稅項負債		299,560	281,912	193,615
遞延收入		385,393	381,538	435,811
租賃負債		1,193,066	811,228	836,336
其他非流動負債		10,166	12,617	19,402
		<u>24,352,495</u>	<u>24,044,704</u>	<u>18,926,837</u>
資產淨值		<u>31,040,436</u>	<u>29,850,308</u>	<u>26,430,764</u>

未經審核簡明合併財務狀況表(續)

於2022年6月30日

	於2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2021年 12月31日 人民幣千元 (經重述)	於2021年 1月1日 人民幣千元 (經重述)
資本及儲備			
股本	8,244,508	8,244,508	8,244,508
儲備	<u>19,340,686</u>	<u>18,188,062</u>	<u>16,284,296</u>
本公司權益持有人應佔權益	27,585,194	26,432,570	24,528,804
非控股權益	428,717	389,776	376,378
永續票據	<u>3,026,525</u>	<u>3,027,962</u>	<u>1,525,582</u>
權益總額	<u><u>31,040,436</u></u>	<u><u>29,850,308</u></u>	<u><u>26,430,764</u></u>

簡明合併財務報表附註

截至2022年6月30日止六個月(未經審計)

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2022年6月30日，本集團的流動負債淨額為人民幣9,327,295,000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34號中期財務報告以及香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)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。

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(「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外，截至2022年6月30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2021年12月31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，本集團已應用下列由國際會計準則理事會(「國際會計準則理事會」)頒佈並於2022年1月1日或之後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3號(修訂本)	對概念框架的提述
國際財務報告準則第16號(修訂本)	2021年6月30日後的Covid-19相關租金寬減
國際會計準則第16號(修訂本)	物業、廠房及設備 - 擬定用途前的所得款項
國際會計準則第37號(修訂本)	虧損合約 - 達成合約的成本
國際財務報告準則(修訂本)	2018年至2020年國際財務報告準則年度改進

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。

編製基準

重述

(a) 合併會計

於2022年3月29

應用香港會計指引第5號和國際會計準則第16號修正案，對截至2021年6月30日止六個月期間未經審核簡明合併損益表和其他綜合收益表的影響如下：

	截至2021年6月30日止六個月期間			
	初列	同控調整	會計政策變更調整	經重述
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)	(未經審核)	(未經審核)
收入	9,339,794	11,478	60,272	9,411,544
其他收入	453,502	–	–	453,502
燃氣消耗	(4,653,477)	–	–	(4,653,477)
折舊和攤銷開支	(1,510,952)	(177)	(194)	(1,511,323)
員工成本	(412,971)	(4,625)	–	(417,596)
維修保養	(283,027)	48,783	–	234,244
其他開支	(434,928)	(50,401)	(386)	(485,715)
其他利得及虧損	(6,206)	4	–	(6,202)
經營溢利	2,491,735	5,062	59,692	2,556,489
利息收入	16,479	216	–	16,695
財務費用	(637,882)	(3)	–	(637,885)
應佔聯營公司業績	25,725	–	–	25,725
應佔一間合營公司業績	(11,802)	–	–	(11,802)
除稅前溢利	1,884,255	5,275	59,692	1,949,222
所得稅開支	(327,831)	(1,423)	–	(329,254)
期內溢利	1,556,424	3,852	59,692	1,619,968
應佔期內溢利：				
- 本公司權益持有人	1,488,178	2,119	59,692	1,549,989
- 永續票據持有人	25,588	–	–	25,588
- 非控股權益	42,658	1,733	–	44,391
每股盈利				
基本及攤薄(人民幣分)	18.05	0.03	0.72	18.80

截至2021年6月30日止六個月期間

	初列	同控調整	會計政策變 更調整	經重述
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)	(未經審核)	(未經審核)
期內溢利	1,556,424	3,852	59,692	1,619,968
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	(30,276)	-	-	(30,276)
現金流量對沖：				
期內收益	14,999	-	-	14,999
重新分類至電力購買協議有關的儲備	-	226	4,999 4,999	

應用香港會計指引第5號，對截至2021年1月1日的簡明合併財務狀況表的影響如下：

	於2021年1月1日		經重述 人民幣千元
	初列 人民幣千元	同控調整 人民幣千元	
非流動資產			
物業、廠房及設備	43,187,213	2,649	43,189,862
使用權資產	1,431,342	—	1,431,342
無形資產	4,410,754	—	4,410,754
商譽	190,049	—	190,049
於聯營公司的投資	3,518,508	—	3,518,508
向聯營公司貸款	117,000	—	117,000
於一間合營公司的投資	130,904	—	130,904
向一間合營公司貸款	70,000	—	70,000
遞延稅項資產	296,104	—	296,104
以公允價值計量且其變動計入其他綜 合收益的權益工具	66,911	—	66,911
可回收增值稅	1,114,305	—	1,114,305
收購物業、廠房及設備的已付按金	1,072,426	—	1,072,426
受限制銀行存款	50,787	—	50,787
流動資產			
存貨	104,416	—	104,416
貿易應收款項及應收票據	9,159,317	10,995	9,170,312
其他應收款項、按金及預付款項	463,778	453	464,231
即期稅項資產	16,565	—	16,565
應收關聯方款項	170,193	—	170,193
可回收增值稅	469,666	—	469,666
以公允價值計量且其變動計入當期損 益的金融資產	196,043	—	196,043
受限制銀行存款	4,577	—	4,577
現金及現金等價物	4,297,450	45,928	4,343,378
流動負債			
貿易及其他應付款項	5,058,989	(11,362)	5,047,627
應付關聯方款項	189,539	—	189,539
銀行及其他借貸 - 於一年內到期	12,318,322	—	12,318,322
短期融資券	7,060,658	—	7,060,658
中期票據	96,656	—	96,656
公司債券	26,128	—	26,128
合同負債	56,380	—	56,380
租賃負債	64,659	—	64,659
衍生金融負債	19,576	—	19,576
應付所得稅	125,381	7,470	132,851
遞延收入	228,336	—	228,336

	於2021年1月1日		
	初列	同控調整	經重述
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
淨流動負債	(10,362,619)	61,268	(10,301,351)
總資產減流動負債	45,293,684	63,917	45,357,601
非流動負債			
衍生金融負債	45,002	—	45,002
銀行及其他借貸 - 於一年後到期	10,896,268	—	10,896,268
中期票據	4,488,679	—	4,488,679
公司債券	1,999,284	—	1,999,284
合同負債	12,440	—	12,440
遞延稅項負債	193,615	—	193,615
遞延收入	435,811	—	435,811
租賃負債	836,336	—	836,336
其他非流動負債	19,402	—	19,402
資產淨值	26,366,847	63,917	26,430,764
資本及儲備			
股本	8,244,508	—	8,244,508
儲備	16,249,142	35,154	16,284,296
本公司權益持有人應佔權益	24,493,650	35,154	24,528,804
非控股權益	347,615	28,763	376,378
永續票據	1,525,582	—	1,525,582
權益總額	26,366,847	63,917	26,430,764

應用香港會計指引第5號和國際會計準則第16號修正案，對截至2021年12月31日的簡明合併財務狀況表的影響如下：

	於2021年12月31日			經重述 人民幣千元
	初列 人民幣千元	同控調整 人民幣千元	會計政策變 更調整 人民幣千元	
非流動資產				
物業、廠房及設備	50,965,927	2,887	118,792	51,087,606
使用權資產	1,479,217	–	–	1,479,217
無形資產	4,873,699	–	–	4,873,699
商譽	114,134	–	–	114,134
於聯營公司的投資	3,179,022	–	–	3,179,022
向聯營公司貸款	108,000	–	–	108,000
於一間合營公司的投資	93,110	–	–	93,110
向一間合營公司貸款	70,000	–	–	70,000
遞延稅項資產	189,488	–	–	189,488
以公允價值計量且其變動計入其他綜 合收益的權益工具	109,637	–	–	109,637
可回收增值稅	1,557,553	–	–	1,557,553
收購物業、廠房及設備的已付按金	677,532	–	–	677,532
受限制銀行存款	66,718	–	–	66,718
衍生金融資產	52,507	–	–	52,507
流動資產				
存貨	96,648	–	–	96,648
貿易應收款項及應收票據	11,678,316	1,130	–	11,679,446
其他應收款項、按金及預付款項	307,749	(3,981)	–	303,768
即期稅項資產	12,784	610	–	13,394
應收關聯方款項	482,339	–	–	482,339
可回收增值稅	553,873	–	–	553,873
以公允價值計量且其變動計入當期損 益的金融資產	270,270	–	–	270,270
受限制銀行存款	23	–	–	23
現金及現金等價物	5,097,300	59,638	–	5,156,938
流動負債				
貿易及其他應付款項	5,938,283	(12,322)	–	5,925,961
應付關聯方款項	132,961	–	–	132,961
銀行及其他借貸 - 於一年內到期	11,272,518	–	–	11,272,518
短期融資券	7,589,471	–	–	7,589,471
中期票據	2,091,245	–	–	2,091,245
公司債券	1,025,841	–	–	1,025,841
合同負債	80,877	–	–	80,877
租賃負債	89,762	–	–	89,762
應付所得稅	87,453	4,460	–	91,913
遞延收入	19,361	–	–	19,361

	於2021年12月31日			經重述 人民幣千元
	初列 人民幣千元	同控調整 人民幣千元	會計政策變 更調整 人民幣千元	
淨流動負債	(9,828,470)	65,259	-	(9,763,211)
總資產減流動負債	53,708,074	68,146	118,792	53,895,012
非流動負債				
衍生金融負債	1,034	-	-	1,034
銀行及其他借貸 - 於一年後到期	19,044,077	-	-	19,044,077
中期票據	2,494,339	-	-	2,494,339
公司債券	999,642	-	-	999,642
合同負債	18,317	-	-	18,317
遞延稅項負債	281,912	-	-	281,912
遞延收入	381,538	-	-	381,538
租賃負債	811,228	-	-	811,228
其他非流動負債	12,617	-	-	12,617
資產淨值	29,663,370	68,146	118,792	29,850,308
資本及儲備				
股本	8,244,508	-	-	8,244,508
儲備	18,031,790	37,480	118,792	18,188,062
本公司權益持有人應佔權益	26,276,298	37,480	118,792	26,432,570
非控股權益	359,110	30,666	-	389,776
永續票據	3,027,962	-	-	3,027,962
權益總額	29,663,370	68,146	118,792	29,850,308

3A. 來自客戶合同收入

(i) 來自客戶合同收入的細分：

	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	5,010,569	2,191,317	1,400,477	166,328	-	8,768,691
熱力銷售	1,219,044	-	-	-	-	1,219,044
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	6,229,613	2,191,317	1,400,477	166,328	-	9,987,735
於一段時間	-	-	-	-	3,848	3,848
地區市場						
中國內地	6,229,613	1,976,023	1,396,533	166,328	3,848	9,772,345
海外	-	215,294	3,944	-	-	219,238
來自客戶合同的收入	<u>6,229,613</u>	<u>2,191,317</u>	<u>1,400,477</u>	<u>166,328</u>	<u>3,848</u>	<u>9,991,583</u>

截至2021年6月30日止六個月(未經審核及經重述)

	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	5,296,968	1,601,330	1,255,347	146,616	–	8,300,261
熱力銷售	1,097,710	–	–	–	–	1,097,710
維修保養及其他服務	–	–	–	–	13,573	13,573
收入確認的時間						
一個時間點	6,394,678	1,601,330	1,255,347	146,616	–	9,397,971
於一段時間	–	–	–	–	13,573	13,573
地區市場						
中國內地	6,394,678	1,528,292	1,253,563	146,616	13,573	9,336,722
海外	–	73,038	1,784	–	–	74,822
來自客戶合同的收入	<u>6,394,678</u>	<u>1,601,330</u>	<u>1,255,347</u>	<u>146,616</u>	<u>13,573</u>	<u>9,411,544</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2022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2022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>6,229,613</u>	<u>2,191,317</u>	<u>1,400,477</u>	<u>166,328</u>	<u>3,848</u>	<u>9,991,583</u>
折舊及攤銷前報告分部業績	<u>1,453,666</u>	<u>2,091,571</u>	<u>1,255,511</u>	<u>114,908</u>	<u>(280,583)</u>	<u>4,635,073</u>
折舊	443,357	666,616	473,479	51,108	3,639	1,638,199
攤銷	<u>7,093</u>	<u>107,174</u>	<u>29,155</u>	<u>13,129</u>	<u>327</u>	<u>156,878</u>
報告分部業績(附註)	<u><u>1,003,216</u></u>	<u><u>1,317,781</u></u>	<u><u>752,877</u></u>	<u><u>50,671</u></u>	<u><u>(284,549)</u></u>	<u><u>2,839,996</u></u>

本集團於截至2021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2021年6月30日止六個月(未經審核及經重述)報告分部來自外部客戶的收入 總收入	6,394,678	1,601,330	1,255,347	146,616	13,573	9,411,544
折舊及攤銷前 報告分部業績	1,484,959	1,478,378	1,121,089	105,257	(121,871)	4,067,812
折舊	447,710	426,671	443,452	52,406	7,567	1,377,806
攤銷	7,532	84,728	27,704	12,992	561	133,517
報告分部業績(附註)	<u>1,029,717</u>	<u>966,979</u>	<u>649,933</u>	<u>39,859</u>	<u>(129,999)</u>	<u>2,556,489</u>

附註：分部業績乃於收入扣除燃氣消耗、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(不包括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)。

4. 其他收入

	截至6月30日止六個月期間	
	2022 人民幣千元 (未經審核)	2021 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(附註(a))	301,822	279,419
- 資產建設(附註(b))	9,997	14,824
碳減排證收入	98,083	66,435
增值稅退還或豁免(附註(c))	63,727	64,726
其他	19,370	28,098
	<u>492,999</u>	<u>453,502</u>

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	
	2022	2021
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核及 經重述)
其他利得及虧損包括：		
出售物業、廠房及設備虧損	(2,570)	(8,689)
外匯收益淨額	43,364	250
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(損失)利得	(54,298)	6,986
其他	(65,488)	(4,749)
	<u>(78,992)</u>	<u>(6,202)</u>

6. 利息收入 財務費用

	截至6月30日止六個月期間	
	2022 人民幣千元 (未經審核)	2021 人民幣千元 (未經審核及 經重述)
利息收入	<u>17,934</u>	<u>16,695</u>
利息開支	775,373	705,849
減：利息資本化款項： - 物業、廠房及設備	<u>(58,816)</u>	<u>(67,964)</u>
財務費用總額	<u>698,623</u>	<u>621,190</u>

7. 所得稅開支

	截至6月30日止六個月期間	
	2022 人民幣千元 (未經審核)	2021 人民幣千元 (未經審核及 經重述)
即期稅項： 中國企業所得稅	<u>352,360</u>	<u>271,955</u>
遞延稅項： 本期間	<u>19,943</u>	<u>57,299</u>
所得稅開支	<u>372,303</u>	<u>329,254</u>

於截至2022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。

根據香港的兩級制利得稅率制度，合資格集團實體的首2百萬港元溢利將按8.25%的稅率徵稅，而超過2百萬港元的溢利將按16.5%的稅率徵稅。不符合兩級制利得稅制度的集團實體的溢利將繼續按照統一稅率16.5%徵稅。

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	
	2022 人民幣千元 (未經審核)	2021 人民幣千元 (未經審核及 經重述)
期內溢利已扣除下列項目：		
核數師酬金	1,296	1,862
土地及樓宇經營租賃款項	29,202	26,391
折舊及攤銷：		
物業、廠房及設備折舊	1,602,201	1,342,271
使用權資產折舊	35,998	35,535
無形資產攤銷	156,878	133,517
折舊及攤銷總額	1,795,077	1,511,323

9. 股息

- (a) 本公司於2022年6月29日舉行的股東週年大會上批准截至2021年12月31日止年度之末期普通股股息每股人民幣7.037分(含稅)，金額達人民幣580,166,000元。
- (b) 董事會並不建議派發截至2022年6月30日止六個月的任何中期股息(截至2021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2022年6月30日止六個月本公司普通股股東應佔溢利人民幣1,776,682,000元(截至2021年6月30日止六個月：人民幣1,549,989,000元)及截至2022年6月30日止六個月已發行股份之股數8,244,508,000股(截至2021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2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2021年 12月31日 人民幣千元 (經重述)
貿易應收款項		
- 貨品及服務	1,754,636	2,018,514
- 清潔能源電價附加	10,165,442	9,421,023
應收票據	73,791	256,304
	<u>11,993,869</u>	<u>11,695,841</u>
減：信貸虧損撥備	(16,395)	(16,395)
	<u>11,977,474</u>	<u>11,679,446</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2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2021年 12月31日 人民幣千元 (經重述)
60日以內	2,083,448	3,047,909
61至365日	3,193,175	3,076,268
1至2年	3,363,842	3,057,498
2至3年	2,272,159	1,961,944
3年以上	1,064,850	535,827
	<u>11,977,474</u>	<u>11,679,446</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2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2021年 12月31日 人民幣千元 (經重述)
貿易應付款項	1,882,464	2,469,426
收購物業、廠房及設備應付款項	2,269,610	1,760,087
應付質保金	526,226	881,261
工資及員工福利	115,231	111,416
應繳非所得稅稅項	140,946	362,332
應付股息	181,724	—
其他	294,031	341,439
	<u>5,410,232</u>	<u>5,925,961</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30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賬齡分析：

	於2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2021年 12月31日 人民幣千元 (經重述)
30日以內	870,400	1,459,554
31至365日	803,472	515,932
1至2年	93,651	397,860
2至3年	52,257	64,198
3年以上	62,684	31,882
	<u>1,882,464</u>	<u>2,469,426</u>

管理層討論與分析

一、電力行業概覽

2022年上半年，國際形勢復雜嚴峻，世界經濟增長放緩態勢明顯。國內受疫情影響，經濟形勢先抑後揚，自2022年6月份以來經濟企穩回升，2022年上半年全社會用電量同比有所增長，非化石能源發電裝機保持較快增長，除水電和太陽能發電外，其他類型發電設備利用小時數均同比降低。

截至2022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24.4億千瓦，同比增長8.1%，其中，非化石能源發電裝機容量11.8億千瓦，同比增長14.8%，佔總裝機容量的48.2%，佔比同比提高2.8個百分點。火電13.0億千瓦，同比增長2.9%，其中，燃氣發電1.1億千瓦，同比增長3.9%；風電3.4億千瓦，同比增長17.2%；太陽能發電3.4億千瓦，同比增長25.8%；水電4.0億千瓦，同比增長5.9%。

2022年上半年，全國規模以上電廠發電量39,631億千瓦時，同比增長0.7%。其中，全國規模以上火電發電量同比下降3.9%，全口徑並網風電、太陽能發電量同比分別增長12.2%和29.8%，全國規模以上水電發電量同比增長20.3%。

2022年上半年，全國發電設備累計平均利用小時1,777小時，比上年同期降低81小時。其中，燃氣發電設備平均利用小時為1,090小時，比上年同期降低239小時；並網風電設備平均利用小時1,154小時，比上年同期降低58小時；並網太陽能發電設備平均利用小時690小時，比上年同期增加30小時；水電設備平均利用小時為1,691小時，比上年同期增加195小時。

二、2022年上半年業務回顧

2022年上半年，本集團牢牢把握新發展階段的新要求，深入貫徹新發展理念，在新發展格局中展現新作為。堅持「改革創新、轉型升級、提質增效、文化融合」的工作主線，圍繞聚焦服務首都和綠色低碳「兩個重點」持續發力。營業收入同比增長6.16%，期內溢利同比增長15.15%，在全國經濟疲軟和疫情的影響下，本集團攻堅克難持續高質量、快速發展，自「十四五」以來，保持了旺盛的生長態勢。

1. 裝機容量、發電量穩步增長 可再生能源業務快速增長

截至2022年6月30日，本集團控股總裝機容量為1,340.0萬千瓦，同比增長19.48%。其中，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35%；風力發電業務板塊裝機容量496.6萬千瓦，同比增長57.85%，佔總裝機容量的37%；光伏發電業務板塊裝機容量331.3萬千瓦，同比增長13.58%，佔總裝機容量的25%；水電業務板塊裝機容量41.9萬千瓦，佔總裝機容量的3%。

2022年上半年，新增裝機容量全部來自自建項目，其中：風力發電業務板塊新增裝機容量85.6萬千瓦；光伏發電業務板塊新增裝機容量10萬千瓦。

截至2022年6月30日，本集團控股總發電量為176.78億千瓦時，同比增長9.27%，明顯高於全國同期水平(0.7%)。其中燃氣發電及供熱業務板塊發電量92.14億千瓦時，同比減少5.33%，設備平均利用小時數1,960小時，較去年同期減少110小時，高於全國平均870小時；風力發電業務板塊發電量52.99億千瓦時，同比增長39.35%，設備平均利用小時數1,186小時，較去年同期減少108小時高於全國平均32小時；光伏發電業務板塊發電量24.64億千瓦時，同比增長

20.41% ，設備平均利用小時數745小時，較去年同期增長43小時，高於全國平均55小時；水電業務板塊發電量7.01億千瓦時，同比增長17.44% ，設備平均利用小時數1,672小時，較去年同期增長345小時。

2. 重點項目開發順利推進 可再生能源業務儲備持續增加

2022年上半年，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，發揮區域公司地域優勢，集中力量突破重點項目，自主開發取得指標的風光項目容量104萬千瓦，完成併購的風光項目容量10萬千瓦，合計完成前期開發容量114萬千瓦。

截至2022年6月30日，在建項目21個，總容量近300萬千瓦。查干淖爾電廠風光火儲氫百萬千瓦示範項目於2022年3月份舉行開工儀式；欽州百萬千瓦基地項目工程於2022年5月份正式開工建設；宜昌15萬千瓦天然氣熱電聯產項目於2022年2月份開工建設。

2022年上半年，本集團京能大同千萬千瓦綠色綜合能源基地項目取得《北京市發展和改革委員會關於支持大同採煤沉陷區「晉電進京」基地項目建設的函》；針對「十四五」規劃的特高壓線路配套的變電站方位，在周邊區域重點布局，目前已簽署框架協議光伏容量為195萬千瓦；承德千萬千瓦可再生能源綠電進京基地項目啟動進京通道研究報告編製工作，準備上報北京市發改委後開展前期工作；以服務首都為中心，正在開展北京市及環京區域抽水蓄能項目前期工作，懷來項目已列為國家抽水蓄能中長期規劃儲備項目；廣東東源2×40萬千瓦級熱電聯產項目已列入廣東省「十四五」能源規劃；廣西北海2×80萬千瓦級燃氣項目已與北海市簽署合作框架協議；四川大邑2×70萬千瓦級聯產項目已列入四川省「十四五」天然氣發電項目建設方案中的加快前期工作項目。

2022年上半年，本集團積極開展對風光項目的收併購工作，擬簽訂股權轉讓協議的項目13萬千瓦，已簽訂股權收購意向書，正在開展的風光項目超過90萬千瓦。

3. 積極拓寬融資渠道 資金成本降至新低

2022年上半年，借助國家穩健的貨幣政策，以及雙碳背景下的綠色優惠貸款政策，本集團取得了低息債務資金，降低了資金成本，綜合融資成本為3.56%，較2021年的3.74%下降了0.18個百分點。完成人民幣120億元額度超短期融資券的註冊工作，發行三期超短期融資券合計人民幣55億元。分批完成人民幣35億元及人民幣20億元額度中期票據的註冊工作。同時充分利用創新融資工具，取得了新開發銀行低息轉貸款及碳減排工具低息貸款。發行北京市屬國資系統內的首單碳中和資產證券化(「ABS」)產品，募集資金人民幣10億元，優先級票面利率僅為3.07%，創近2年來全市場同類同期限產品最低票面利率，有效實現了踐行「雙碳」和創新融資的積極探索。

4. 努力打造優質工程 爭創奧運精品

北京是「雙奧」之城，本集團是「雙奧」之企。自2008年為北京夏季奧運會提供綠色電力以來，作為「用張北的風，點亮北京的燈」的主要貢獻者，本集團京張冬奧120萬千瓦風電項目在開工準備階段，就明確了爭創「國家優質工程金獎」的目標，確立了「國際一流、奧運特色、京能窗口」的定位。

京張冬奧風電項目和延慶冬奧賽區綜合能源利用項目於2022年上半年實現了全容量並網，助力北京冬奧會三大賽區26個場館，歷史性地首次實現100%綠色電力供應，圓滿完成冬奧保電任務，累計輸送綠色電力1.7億千瓦時，獲得了國內首張冬奧綠色電力消費憑證。北京通過奧運會，向世界彰顯了中國擔當，京能清潔能源向世界彰顯了首都國企擔當，本集團將始終如一以「打造國際一流的首都清潔能源服務商」為目標，持續發力，努力奮鬥。

5. 產業數字化轉型提速 打造智慧運維體系

2022年上半年，本集團繼續開展清潔能源智慧電廠建設研究與示範項目，進行數字化、智慧化轉型，打造數字化、智慧化的生產運維體系，形成「智慧監管中心 - 各個區域分公司集控中心和7個燃氣電廠 - 場站」的三級一體的架構體系，整體監控所有的100多個風、光、水、燃氣電站，逐步形成「無人值班、少人值守、集中監控、智慧運維」的新型生產管理模式。目前，12個區域集控中心已有10個建成投運，另外兩個集控中心正在穩定推進中，預計年底前各個集控中心數據陸續接入智慧監管中心。全部建成後將有效開展設備能效分析、故障預警、健康管控、性能提升等方面工作，預計年可增加發電量約1至2%。

三、經營業績及分析

1. 概覽

2022年上半年，本公司盈利水平持續提升，實現期內溢利人民幣1,865.4百萬元，比2021年上半年人民幣1,620.0百萬元增長15.15%，歸屬於權益持有人期內溢利人民幣1,776.7百萬元，比2021年上半年人民幣1,550.0百萬元增長14.63%。

2. 營業收入

收入總額由2021年上半年的人民幣9,411.5百萬元增加6.16%至2022年上半年的人民幣9,991.6百萬元。

燃氣發電及供熱分部

燃氣發電及供熱分部的收入由2021年上半年的人民幣6,394.7百萬元減少2.58%至2022年上半年的人民幣6,229.6百萬元，其中售電收入由2021年上半年的人民幣5,297.0百萬元減少5.41%至2022年上半年的人民幣5,010.6百萬元，原因在於該分部售電量減少；售熱收入由2021年上半年的人民幣1,097.7百萬元增加11.05%至2022年上半年的人民幣1,219.0百萬元，原因在於2022年上半年供熱期延長。

風力發電分部

風力發電分部的收入由2021年上半年的人民幣1,601.3百萬元增加36.85%至2022年上半年的人民幣2,191.3百萬元，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

光伏發電分部的收入由2021年上半年的人民幣1,255.3百萬元增加11.57%至2022年上半年的人民幣1,400.5百萬元，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2021年上半年的人民幣146.6百萬元增加13.44%至2022年上半年的人民幣166.3百萬元，原因在於該分部來水量增加導致售電量增加。

其他分部

其他分部收入由2021年上半年的人民幣13.6百萬元減少71.32%至2022年上半年的人民幣3.9百萬元，原因在於2021年上半年對外維修收入較高。

3. 其他收入

其他收入由2021年上半年的人民幣453.5百萬元增加8.71%至2022年上半年的人民幣493.0百萬元，原因在於碳減排證收入增加。

4. 經營開支

經營開支由2021年上半年的人民幣7,308.5百萬元增加4.60%至2022年上半年的人民幣7,644.7百萬元，原因在於風力發電和光伏發電分部新項目投產導致的開支費用化。

燃氣消耗

燃氣消耗由2021年上半年的人民幣4,653.5百萬元減少2.30%至2022年上半年的人民幣4,546.3百萬元，原因在於燃氣發電供熱分部發電量降低導致燃氣消耗減少。

折舊和攤銷開支

折舊和攤銷開支由2021年上半年的人民幣1,511.3百萬元增加18.78%至2022年上半年的人民幣1,795.1百萬元，原因在於風力發電和光伏發電分部投產裝機容量增加。

員工成本

員工成本由2021年上半年的人民幣417.6百萬元增加16.55%至2022年上半年的人民幣486.7百萬元，原因在於本集團業務發展導致人員增加及所投產項目員工成本費用化。

維修保養

維修保養由2021年上半年的人民幣234.2百萬元減少0.73%至2022年上半年的人民幣232.5百萬元。

其他開支

其他開支主要包括(1)外購電力、水及材料等；(2)物業管理、綠化及消防保護費；(3)租賃費；(4)承銷費、銀行手續費；(5)中介機構服務費；(6)財產保險費；(7)其他雜項經營費用。

其他開支由2021年上半年的人民幣485.7百萬元增加3.99%至2022年上半年的人民幣505.1百萬元，原因在於本集團所投產項目運營及管理費用增加。

其他虧損

2022年上半年，其他虧損為人民幣79.0百萬元，主要為ABS發行時應收賬款發行折價款。

5. 經營溢利

基於上述原因，經營溢利由2021年上半年的人民幣2,556.5百萬元增加11.09%至2022年上半年的人民幣2,840.0百萬元。

燃氣發電及供熱分部

燃氣發電及供熱分部的經營溢利由2021年上半年的人民幣1,029.7百萬元降低2.57%至2022年上半年的人民幣1,003.2百萬元，原因在於該分部售電量減少。

風力發電分部

風力發電分部的經營溢利由2021年上半年的人民幣967.0百萬元增加36.27%至2022年上半年的人民幣1,317.7百萬元，原因在於該分部投產裝機容量增加。

光伏發電分部

光伏發電分部經營溢利由2021年上半年的人民幣649.9百萬元增加15.85%至2022年上半年的人民幣752.9百萬元，原因在於該分部投產裝機容量增加。

水電分部

水電分部的經營溢利由2021年上半年的人民幣39.9百萬元增加27.07%至2022年上半年的人民幣50.7百萬元，原因在於該分部2022年上半年來水量增加導致售電量增加。

其他分部

其他分部經營虧損由2021年上半年的虧損人民幣130.0百萬元增加至2022年上半年的虧損人民幣284.5百萬元，原因在於本集團持有的中國廣核電力股份有限公司H股股份公允價值變動損失增加以及ABS發行時應收賬款發行折價。

6. 財務費用

財務費用由2021年上半年的人民幣637.9百萬元增加12.34%至2022年上半年的人民幣716.6百萬元，原因在於風力發電分部和光伏發電分部投產裝機增加導致利息支出費用化。

7. 應佔聯營公司及一間合營公司業績

應佔聯營公司及一間合營公司業績由2021年上半年的人民幣13.9百萬元增加至2022年上半年的人民幣96.3百萬元，原因主要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2022年上半年盈利增加。

8. 除稅前溢利

基於上述原因，除稅前溢利由2021年上半年的人民幣1,949.2百萬元增加14.80%至2022年上半年的人民幣2,237.7百萬元。

9. 所得稅開支

所得稅開支由2021年上半年的人民幣329.3百萬元增加13.06%至2022年上半年的人民幣372.3百萬元，實際稅率由2021年上半年的16.89%降低至2022年上半年的16.64%。

10. 期內溢利

基於上述原因，期內溢利由2021年上半年的人民幣1,620.0百萬元增加15.15%至2022年上半年的人民幣1,865.4百萬元。

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2021年上半年的人民幣1,550.0百萬元增加14.63%至2022年上半年的人民幣1,776.7百萬元。

四、財務狀況

1. 概覽

截至2022年6月30日，本集團總資產人民幣83,608.3百萬元，負債總額人民幣52,567.9百萬元，股東權益人民幣31,040.4百萬元，其中歸屬於權益持有人權益人民幣27,585.2百萬元。

2. 資產、負債情況

資產總額由2021年12月31日的人民幣82,214.9百萬元增加1.69%至2022年6月30日的人民幣83,608.3百萬元，原因在於項目投資的增加。負債總額由2021年12月31日的人民幣52,364.6百萬元增加0.39%至2022年6月30日的人民幣52,567.9百萬元，原因在於項目建設資金需求導致債務增加。權益總額由2021年12月31日的人民幣29,850.3百萬元增加3.99%至2022年6月30日的人民幣31,040.4百萬元，本公司權益持有人應佔權益由2021年12月31日的人民幣26,432.6百萬元增加4.36%至2022年6月30日的人民幣27,585.2百萬元，原因在於2022年上半年經營積累增加。

3. 資金流動性

截至2022年6月30日，流動資產為人民幣18,888.1百萬元，其中貨幣資金人民幣5,315.5百萬元；應收票據及應收賬款為人民幣11,977.5百萬元，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1,595.1百萬元，主要是可抵扣增值稅及其他應收款等。流動負債為人民幣28,215.4百萬元，其中短期借款人民幣9,510.4百萬元，短期融資券人民幣7,572.4百萬元，中期票據人民幣3,561.3百萬元，公司債券人民幣1,411.9百萬元，貿易及其他應付款項人民幣5,410.2百萬元，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749.2百萬元，主要是應交所得稅、應付關聯方款項等。

淨流動負債由2021年12月31日的人民幣9,763.2百萬元減少4.46%至2022年6月30日的人民幣9,327.3百萬元。

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2021年12月31日的56.87%減少1.08個百分點至2022年6月30日的55.79%。

本集團長短期借款由2021年12月31日的人民幣44,517.1百萬元減少0.07%至2022年6月30日的人民幣44,487.0百萬元，包括短期借款人民幣9,510.4百萬元、短期融資券人民幣7,572.4百萬元、中期票據人民幣4,583.9百萬元、長期借款人民幣20,794.7百萬元，公司債券人民幣2,025.6百萬元。

本集團持有銀行存款及現金由2021年12月31日的人民幣5,156.9百萬元增加3.08%至2022年6月30日的人民幣5,315.5百萬元。

五、其他重大事項

1. 資金募集

本集團於2022年1月14日完成了2022年第一期270天超短期融資券的發行，金額人民幣20億元，利率2.48%；

於2022年3月14日完成了2022年第二期269天超短期融資券的發行，金額人民幣20億元，利率2.37%；

於2022年5月20日完成了2022年第三期269天超短期融資券的發行，金額人民幣15億元，利率2.00%。

2. 資本開支

2022年上半年，本集團資本性支出人民幣3,044.0百萬元，其中風力發電分部工程支出人民幣1,831.1百萬元，光伏發電分部工程支出人民幣1,128.1百萬元，燃氣發電與供熱分部工程支出人民幣38.1百萬元，儲能項目支出人民幣46.7百萬元。

3. 收購及成立附屬公司

根據本集團發展規劃，本集團於2022年上半年收購東源縣順風新能源有限公司，從事光伏發電項目建設。

本集團於2022年上半年成立欽州京能清潔能源有限公司，從事光伏發電項目建設。

本集團與國際電氣訂立股權轉讓協議，國際電氣同意出售及本集團同意收購北京京能國際能源技術有限公司55%的股權，股權收購價為人民幣48.5百萬元。有關進一步詳情，請參閱本公司日期為2022年3月29日公告。

4. 或有負債

截至2022年6月30日，本集團並無任何或有負債。

5. 資產抵押

截至2022年6月30日，本集團的銀行借款乃以下列各項作為質押：人民幣2,021.1百萬元的應收賬款；人民幣3,628.5百萬元的固定資產；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（已就澳大利亞國民銀行授出的貸款融資而抵押給澳大利亞國民銀行）；及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（已就中國國家開發銀行（「國家開發銀行」）授出的貸款而抵押於國家開發銀行）。

6. 報告期後的重大事項

本公司與京能集團、北京京能國際能源股份有限公司(「京能國際」)及深圳京能融資租賃有限公司(「深圳京能租賃」)簽訂《吸收合併協議》，同時與京能集團簽訂《股權轉讓協議》。根據《吸收合併協議》和《股權轉讓協議》，京能集團以其所持有的深圳京能租賃84.68%的股權置換本公司所持有的京能國際20%股權對應權益，股權作價的差額部分由本公司以現金向京能集團補足。本次交易完成後，京能國際被京能集團吸收合併，依法予以註銷；本公司持有深圳京能租賃84.68%的股權。京能國際主要從事電力、能源項目的建設及投資管理。深圳京能租賃主要向公眾及京能集團之成員企業提供融資租賃服務及與融資相關的商業保理業務服務。有關進一步詳情，請參閱本公司日期為2022年5月10日的公告。

除前述事項外，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2022年6月30日止六個月，本公司並未實施任何購股權計劃。

8. 外匯及匯率風險

本集團大部份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。

六、2022年下半年業務展望

2022年上半年，受國際環境復雜嚴峻和國內疫情衝擊影響，我國經濟下行壓力進一步加大。2022年下半年全面復工、復產、復市，全國經濟開始進入復蘇進程，經濟有望拾級而上。面對復雜多變的經濟形勢，挑戰和機遇並存，本集團將繼續堅持穩中求進工作總基調，堅持以「十四五」戰略引領，加強科技創新，夯實安全生產基礎，加快信息化數字化建設，做到「又優、又強、又快、又好」的總體發展目標。

1. 積極推進新項目開發拓展

2022年下半年，本集團繼續堅持自建與併購「雙輪驅動」，在傳統優勢區域重點發力，在新拓展區域創新合作模式，加大合作力度，鎖定土地，搶佔資源，加大優質資源項目併購力度。充分發揮首都國企優勢，圍繞雙碳目標和綠電進京需求，重點推動大同、承德等基地項目；緊跟行業發展和技術迭代，努力在儲能、氫能等新業態取得突破；對標北京市可再生能源裝機的規劃安排，力爭在北京市可再生能源增量中獲取較大份額。

2. 聚焦科技引領智慧化運維

2022年下半年，本集團繼續加快產業數字化轉型進程。高質量推動智慧監管中心和區域集控中心建設，形成三級一體的智慧管控體系，轉變傳統運營模式，實現100多個風、光、水、燃氣電站的統一管理和業務平台的集中部署、分散使用。最大化發揮數據價值，降低人工成本，逐步實現「風險隱患全識別、運行狀態全感知、運營數據全管控、經營管理全在線」的目標，努力打造「無人值班、少人值守、集中監控、智慧運維」的行業標桿。優化安全管理和備件聯儲平台，實現系統內備件信息共享，降低企業庫存率，實現庫存管理數字化，推動管理能力提升。

3. 守牢安全生產底線紅線

2022年下半年，本集團繼續推進安全生產「五精」管理，將「五精」管理理念落實到員工准入、團隊建設、安全風險辨識、隱患排查治理等日常管理工作中，認真梳理安全領域薄弱環節，開展專題安全生產教育培訓，弘揚安全文化理念，打造「明理、思危、慎行、善省」的特色安全文化。深入開展風險隱患排查治理，緊盯重點領域，突出抓好「兩票」、「反違章」、消防安全等專項整治。定期開展安全性評價、生產管理評價和安全、環保巡視檢查，組織機組檢修、能源保供等專項檢查，實現對所屬企業安全檢查全覆蓋、無死角。進一步加強应急管理體系建設，優化完善應急預案，定期組織應急培訓和應急演練，切實提升應急處置能力。

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2022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2022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2022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2022年的中期業績及按國際財務報告準則編製的截至2022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2022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
副總經理、公司秘書

中國·北京
2022年8月25日

於本公告刊發日期，執行董事為張鳳陽先生、陳大宇先生、高玉明先生及曹滿勝先生；非執行董事為任啟貴先生、宋志勇先生及王邦宜先生；獨立非執行董事為黃湘先生、陳彥聰先生、徐大平先生及趙潔女士。