

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分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。



CGN NEW ENERGY HOLDINGS CO., LTD.

中國廣核新能源控股有限公司

(於百慕達註冊成立的有限公司)

(股份代號：1811)

截至2021年6月30日止六個月中期業績公告

截至2021年6月30日止六個月未經審核綜合中期業績摘要

- 截至2021年6月30日止六個月的收入為796.6百萬美元，較截至2020年6月30日止六個月的593.1百萬美元上升34.3%。
- 截至2021年6月30日止六個月的除稅前溢利為196.2百萬美元，較截至2020年6月30日止六個月的124.0百萬美元上升58.2%。
- 截至2021年6月30日止六個月的本公司權益股東應佔溢利為162.3百萬美元，較截至2020年6月30日止六個月的104.3百萬美元上升55.6%。
- 溢利的增加主要由於(1)源自新增風電及太陽能項目的貢獻；及(2)現有風電及太陽能項目發電量增加。
- 截至2021年6月30日止六個月的每股盈利為3.78美仙，較截至2020年6月30日止六個月的2.43美仙上升55.6%。
- 董事會決議不宣派截至2021年6月30日止六個月之中期股息。

董事會宣佈本集團截至2021年6月30日止六個月的未經審核綜合中期業績，連同於2020年同期的比較數字。

綜合損益及其他全面收益表

截至2021年6月30日止六個月—未經審核

	截至6月30日止六個月	
	2021年 千美元	2020年 千美元
收入	<u>796,607</u>	<u>593,110</u>
經營開支：		
煤炭、石油及天然氣	342,812	269,786
物業、廠房及設備折舊	121,134	84,734
維修及保養	13,919	18,576
員工成本	42,608	36,301
其他	<u>22,822</u>	<u>26,791</u>
經營開支總額	<u>543,295</u>	<u>436,188</u>
經營溢利	253,312	156,922
其他收入	14,737	6,304
其他收益及虧損	4,216	(1)
財務費用	(85,649)	(70,324)
攤佔聯營公司業績	9,551	12,958
出售一家附屬公司的收益	<u>-</u>	<u>18,135</u>
除稅前溢利	196,167	123,994
所得稅開支	<u>(21,657)</u>	<u>(18,790)</u>
期內溢利	<u>174,510</u>	<u>105,204</u>

截至6月30日止六個月
2021年
千美元

2020年
千美元

其他全面收益

已／其後可重新分類至損益的項目：

換算海外業務產生之匯兌差額	(12,261)	(38,545)
期內確認的對沖工具的公允價值變動之有效部分	12,082	1,719
對沖工具公允價值變動產生的遞延稅項開支	(2,923)	(416)
重新分類至損益的調整項目		
—撥回對沖儲備	(63)	(58)
—撥回對沖儲備產生的遞延稅項抵免	15	13
—出售一家附屬公司後撥回匯兌儲備累計收益		
至損益	—	(2,198)

期內其他全面收益

(3,150) (39,485)

期內全面收益總額

171,360 65,719

應佔期內溢利：

本公司權益股東	162,316	104,253
非控股權益	12,194	951

174,510 105,204

應佔期內全面收益總額：

本公司權益股東	159,342	66,585
非控股權益	12,018	(866)

171,360 65,719

每股盈利

—基本(美仙)	<u><u>3.78</u></u>	<u><u>2.43</u></u>
---------	--------------------	--------------------

—攤薄(美仙)	<u><u>3.78</u></u>	<u><u>2.43</u></u>
---------	--------------------	--------------------

綜合財務狀況表

於2021年6月30日—未經審核

	於2021年 6月30日 千美元	於2020年 12月31日 千美元
非流動資產		
物業、廠房及設備	5,691,101	4,747,312
使用權資產	91,346	86,637
商譽	171,033	169,241
於聯營公司的權益	221,250	206,083
衍生金融工具	11,599	5,445
遞延稅項資產	21,348	21,794
指定為以公允價值計量且變動計入其他全面收益的 金融資產	5,172	—
其他非流動資產	367,428	505,065
	<u>6,580,277</u>	<u>5,741,577</u>
流動資產		
存貨	38,791	24,445
貿易應收賬款	618,731	430,273
合同資產	162,426	146,637
其他應收賬款及預付款項	104,691	91,946
應收同系附屬公司款項	3,289	6,229
可收回稅項	19	216
衍生金融工具	6,931	1,832
已抵押銀行存款	151,923	134,527
現金及現金等價物	306,517	398,850
	<u>1,393,318</u>	<u>1,234,955</u>

	於2021年 6月30日 千美元	於2020年 12月31日 千美元
流動負債		
貿易應付賬款	84,733	70,704
合同負債	3,245	2,717
其他應付賬款及應計費用		
— 於一年內到期	542,378	398,024
應付同系附屬公司款項	35,173	8,738
應付非控股股東款項		
— 於一年內到期	7,606	7,365
同系附屬公司貸款		
— 於一年內到期	741,001	521,268
最終控股公司貸款		
— 於一年內到期	340,758	295,790
銀行借貸—於一年內到期	727,532	721,579
租賃負債—於一年內到期	3,271	3,900
政府補助金	209	207
應付稅項	13,264	9,081
衍生金融工具	—	63
	<u>2,499,170</u>	<u>2,039,436</u>
流動負債淨值	<u>(1,105,852)</u>	<u>(804,481)</u>
總資產減流動負債	<u>5,474,425</u>	<u>4,937,096</u>
非流動負債		
其他應付賬款及應計費用		
— 於一年後到期	3,980	—
應付一名非控股股東款項		
— 於一年後到期	1,097	1,085
同系附屬公司貸款—於一年後到期	534,260	533,482
最終控股公司貸款—於一年後到期	123,912	122,607
銀行借貸—於一年後到期	3,303,758	2,889,265
租賃負債—於一年後到期	27,144	27,022
政府補助金	9,468	9,548
設定受益計劃責任淨額	2,977	2,792
遞延稅項負債	57,342	53,914
	<u>4,063,938</u>	<u>3,639,715</u>
淨資產	<u><u>1,410,487</u></u>	<u><u>1,297,381</u></u>

	於2021年 6月30日 千美元	於2020年 12月31日 千美元
股本及儲備		
股本	55	55
儲備	<u>1,304,042</u>	<u>1,213,100</u>
本公司權益股東應佔權益	<u>1,304,097</u>	<u>1,213,155</u>
非控股權益	<u>106,390</u>	<u>84,226</u>
總權益	<u><u>1,410,487</u></u>	<u><u>1,297,381</u></u>

收入及分部資料

本集團擁有以下三個可呈報分部：

- (1) 中國的電廠—發電及電力供應；
- (2) 韓國的電廠—發電及電力供應；及
- (3) 管理公司—向中廣核及其附屬公司營運的發電站提供管理服務。

以下載列按可呈報分部劃分的本集團收入及業績分析：

截至2021年6月30日止六個月

	中國的電廠 千美元	韓國的電廠 千美元	管理公司 千美元	總計 千美元
分部收入—外部	<u>397,341</u>	<u>387,168</u>	<u>12,098</u>	<u>796,607</u>
分部業績	<u>175,540</u>	<u>22,790</u>	<u>576</u>	198,906
未分配其他收入				519
未分配財務費用				(12,809)
攤佔聯營公司業績				<u>9,551</u>
除稅前溢利				<u>196,167</u>

截至2020年6月30日止六個月

	中國的電廠 千美元	韓國的電廠 千美元	管理公司 千美元	總計 千美元
分部收入—外部	<u>255,836</u>	<u>325,802</u>	<u>11,472</u>	<u>593,110</u>
分部業績	<u>83,851</u>	<u>25,661</u>	<u>546</u>	110,058
未分配其他收入				26
未分配營運開支				(2,139)
未分配財務費用				(15,044)
攤佔聯營公司業績				12,958
出售一家附屬公司的收益				<u>18,135</u>
除稅前溢利				<u>123,994</u>

綜合財務報表附註

截至2021年6月30日止六個月—未經審核

1. 一般資料

本公司為根據1981年百慕達公司法於百慕達註冊成立並獲豁免的有限公司，其股份於2014年10月於聯交所主板上市。本公司註冊辦事處地址為Victoria Place, 31 Victoria Street, Hamilton HM 10, Bermuda。本公司主要營業地點為香港灣仔港灣道25號海港中心15樓。其直接控股公司為中廣核能源國際，一家於香港註冊成立的有限公司及其最終控股公司為中廣核，一家於中國成立的國有企業。

截至2021年6月30日止六個月的綜合財務報表包括上市規則及公司條例所規定的適用披露。

綜合財務報表已根據與2020年度財務報表所採納的相同會計政策編製，惟預期於2021年度財務報表內反映的會計政策變動除外。會計政策任何變動的詳情載於附註2。

2. 主要會計政策

綜合財務報表乃按照歷史成本法編製，若干以公允價值計量之金融工具除外。

除下文所述者外，編製截至2021年6月30日止六個月之綜合財務報表所採用之會計政策及計算方法與編製本集團截至2020年12月31日止年度之年度財務報表所採用者相同。

會計政策變動

國際會計準則理事會（「國際會計準則理事會」）已頒佈以下於本集團本會計期間首次生效的國際財務報告準則（「國際財務報告準則」）的修訂本：

- 國際財務報告準則第16號（修訂本），*2021年6月30日之後與新冠肺炎相關的租金減免*
- 國際財務報告準則第9號、國際會計準則第39號、國際財務報告準則第7號、國際財務報告準則第4號及國際財務報告準則第16號（修訂本），*利率基準改革—第二階段*

該等發展概無對本集團於本期間或過往期間之業績及財務狀況於綜合財務報表之編製或呈列方式產生重大影響。本集團並無應用於本會計期間尚未生效的任何新訂準則或詮釋。

管理層討論與分析

一. 經營業績及分析

2021年上半年，本集團的收入為796.6百萬美元，較2020年上半年的593.1百萬美元上升34.3%。本公司權益股東應佔溢利為162.3百萬美元，較2020年上半年的104.3百萬美元上升58.0百萬美元或55.6%。

2021年上半年，本集團的期內溢利為174.5百萬美元，較2020年上半年的105.2百萬美元上升69.3百萬美元或65.9%。

收入

2021年上半年，本集團的收入為796.6百萬美元，較2020年上半年的593.1百萬美元上升34.3%。

來自中國風電及太陽能項目的收入為307.9百萬美元，較2020年上半年的179.1百萬美元上升71.9%，主要是由於新增裝機容量及現有項目的發電量增加所致。

來自韓國的收入為387.2百萬美元，較2020年上半年的325.8百萬美元上升18.8%。收入增加主要是由於栗村一期及二期電力項目的發電量上升及109.5兆瓦的大山生物質項目開始商業營運所致。

經營開支

2021年上半年，本集團的經營開支為543.3百萬美元，較2020年上半年的436.2百萬美元增加24.6%。經營開支增加主要是由於我們的栗村一期及二期電力項目的天然氣成本增加所致。此外，新建風電及太陽能項目展開營運導致折舊及員工成本上升。

經營溢利

2021年上半年，本集團的經營溢利(相當於收入減經營開支)為253.3百萬美元，較2020年上半年的156.9百萬美元上升96.4百萬美元或61.4%。經營溢利增加主要是由於新增及現有風電及太陽能項目的收入增加所致。

其他收入

本集團的其他收入主要為利息收入、政府補助金及增值稅退稅。2021年上半年，本集團的其他收入為14.7百萬美元，較2020年上半年的6.3百萬美元增加8.4百萬美元。

財務費用

2021年上半年，本集團的財務費用為85.6百萬美元，較2020年上半年的70.3百萬美元增加21.8%。財務費用增加主要是由於銀行借貸、最終控股公司貸款及同系附屬公司貸款的加權平均餘額增加所致。

攤佔聯營公司業績

2021年上半年，攤佔聯營公司業績為9.6百萬美元，較2020年上半年的13.0百萬美元減少3.4百萬美元。聯營公司溢利減少主要是由於即使發電量有所增加，但煤炭價格卻急升所致。

出售一家附屬公司的收益

於2020年5月，本集團透過上海聯合產權交易所的公開招標程序出售其於上海美亞金橋能源有限公司（「金橋合營企業」）的全部股權，佔金橋合營企業總股權的60%，代價為人民幣155.8百萬元（相當於22.0百萬美元）。該出售於2020年5月完成，當時本集團出售其於金橋合營企業的所有股權，並於2020年上半年確認有關出售的收益18.1百萬美元。

所得稅開支

2021年上半年，本集團的所得稅開支為21.7百萬美元，較2020年上半年的18.8百萬美元增加2.9百萬美元。

流動資金及資金來源

本集團的現金及現金等價物由2020年12月31日的398.9百萬美元減少至2021年6月30日的306.5百萬美元，主要是由於該期間融資活動產生的現金被投資活動所用現金抵銷所致。

淨債務／權益比率

本集團的淨債務／權益比率由2020年12月31日的3.61上升至2021年6月30日的3.88，此乃由於銀行借貸、最終控股公司貸款及同系附屬公司貸款增加導致淨債務（相當於總債務減可動用現金）增加所致。

中期股息

董事會決議不宣派截至2021年6月30日止六個月之中期股息。

每股盈利

	截至6月30日止六個月	
	2021年 美仙	2020年 美仙
每股基本及攤薄盈利—以期內 普通股數目計算	<u>3.78</u>	<u>2.43</u>
	千美元	千美元
用於計算每股基本及攤薄盈利的盈利 (本公司權益股東應佔期內溢利)	<u>162,316</u>	<u>104,253</u>
	千股	千股
用於計算每股基本及攤薄盈利的普通股數目	<u>4,290,824</u>	<u>4,290,824</u>

貿易應收賬款

	於	
	2021年 6月30日 千美元	2020年 12月31日 千美元
貿易應收賬款—客戶合約	619,442	430,976
減：信貸虧損撥備	(711)	(703)
	<u>618,731</u>	<u>430,273</u>

以下載列於報告期末按發票日期（與收入確認日期相若）呈列的貿易應收賬款（減去信貸虧損撥備）的賬齡分析。

	於	
	2021年 6月30日 千美元	2020年 12月31日 千美元
0至60日	194,065	151,034
61至90日	42,157	12,617
91至180日	51,667	39,961
180日以上	330,842	226,661
	<u>618,731</u>	<u>430,273</u>

於2021年6月30日，本集團的貿易應收賬款結餘包括來自銷售電力及其他服務的總賬面值為175.2百萬美元（2020年12月31日：135.2百萬美元）的應收賬款，於自開具發票日期起計30到90天內到期。

於2021年6月30日，本集團的貿易應收賬款結餘包括來自應收電價補貼收入的總賬面值為443.5百萬美元（2020年12月31日：295.1百萬美元）的應收賬款。根據財建[2020]5號《可再生能源電價附加補助資金管理辦法》，該等應收賬款為應收相關政府部門的電價補貼收入，相關款項在相關中國政府部門落實對國家電網公司的資金分配後由國家電網公司進行結算，因而不被視為逾期或違約。應收電價補貼收入已獲相關政府部門批准，並預期將於本集團的正常經營週期內收回，惟有可能超過報告日期起計12個月。根據過往償付記錄及於2021年6月30日無需過度的成本或投入即可獲得的前瞻性資料，本公司董事認為應收賬款並無信貸減值，且並無被視為違約。

本集團並無就貿易應收賬款結餘持有任何抵押品。

合同資產

合同資產指就向中國的地方國家電網銷售可再生能源的應收電價補貼收入，該款項尚待相關政府部門批准納入可再生能源發電補貼項目清單（「清單」）。於有關權利成為無條件時，即在本集團各營運電廠納入清單後，合同資產轉撥至貿易應收賬款。

貿易應付賬款

以下載列於報告期末按發票日期呈列的貿易應付賬款的賬齡分析。

	於	
	2021年 6月30日	2020年 12月31日
	千美元	千美元
0至60日	81,952	58,490
61至90日	39	1,679
90日以上	2,742	10,535
總計	<u>84,733</u>	<u>70,704</u>

截至2021年6月30日止六個月，購買貨品的平均信貸期為24日（2020年12月31日：26日）。本集團已制定財務風險管理政策，以確保所有應付賬款均可於信貸期內結清。

財務狀況

非流動資產由2020年12月31日的5,741.6百萬美元增加至2021年6月30日的6,580.3百萬美元，有關增加主要是由於截至2021年6月30日止六個月添置物業、廠房及設備所致。

流動資產由2020年12月31日的1,235.0百萬美元增加至2021年6月30日的1,393.3百萬美元，有關增加主要是由於貿易應收賬款及合同資產增加所致。

流動負債由2020年12月31日的2,039.4百萬美元增加至2021年6月30日的2,499.2百萬美元，主要是由於其他應付賬款及應計費用增加所致。

非流動負債由2020年12月31日的3,639.7百萬美元增加至2021年6月30日的4,063.9百萬美元，主要是由於長期銀行借貸增加所致。

銀行借貸

本集團的總銀行借貸由2020年12月31日的3,610.8百萬美元增加至2021年6月30日的4,031.3百萬美元。銀行借貸的詳情如下：

	於	
	2021年 6月30日 千美元	2020年 12月31日 千美元
有抵押	3,035,207	2,979,540
無抵押	<u>996,083</u>	<u>631,304</u>
	<u>4,031,290</u>	<u>3,610,844</u>
銀行借貸到期情況如下：		
一年內	727,532	721,579
一年以上但不超過兩年	345,926	323,538
兩年以上但不超過五年	960,295	951,658
五年以上	<u>1,997,537</u>	<u>1,614,069</u>
	4,031,290	3,610,844
減：流動負債下顯示一年內到期結算的款項	<u>(727,532)</u>	<u>(721,579)</u>
一年後到期結算的款項	<u>3,303,758</u>	<u>2,889,265</u>

於2021年6月30日，本集團未動用的銀行信貸額度為2,872.0百萬美元。

來自同系附屬公司及最終控股公司貸款

於2021年6月30日，金額指：

	附註	2021年 6月30日 千美元	2020年 12月31日 千美元
來自同系附屬公司的貸款			
—於1年內到期			
中廣核財務	<i>i(a)</i>	181,221	179,313
中廣核風電	<i>ii</i>	309,780	91,955
中廣核華盛	<i>iii</i>	250,000	250,000
		<u>741,001</u>	<u>521,268</u>
來自最終控股公司的貸款			
—於1年內到期			
中廣核	<i>iv(a)</i>	340,758	295,790
		<u>340,758</u>	<u>295,790</u>
來自同系附屬公司的貸款			
—於1年後到期			
中廣核財務	<i>i(b)</i>	77,444	76,729
中廣核財務	<i>i(c)</i>	6,816	6,753
中國清潔能源開發有限公司	<i>v</i>	450,000	450,000
		<u>534,260</u>	<u>533,482</u>
來自最終控股公司的貸款			
—於1年後到期			
中廣核	<i>iv(b)</i>	123,912	122,607
		<u>123,912</u>	<u>122,607</u>

附註：

- (i)(a) 來自中廣核財務的貸款人民幣1,170.0百萬元(相當於181.2百萬美元)(2020年12月31日：人民幣1,170.0百萬元(相當於179.3百萬美元))，為無抵押、按年利率3.5%計息及須於2022年償還。
- (i)(b) 來自中廣核財務的貸款人民幣500.0百萬元(相當於77.4百萬美元)(2020年12月31日：人民幣500.7百萬元(相當於76.7百萬美元))，為無抵押、按全國銀行間同業拆借中心公佈的人民幣貸款優惠利率減年利率0.4%計息及須於2040年償還。

- (i)(c) 來自中廣核財務的貸款人民幣44.1百萬元(相當於6.8百萬美元)(2020年12月31日：人民幣44.1百萬元(相當於6.8百萬美元))，為無抵押、按年利率4.2%計息及須於2035年償還。
- (ii) 來自中廣核風電的貸款人民幣2,000.0百萬元(相當於309.8百萬美元)(2020年12月31日：人民幣600.0百萬元(相當於92.0百萬美元))，為無抵押、按年利率3.5%計息及須於2021年償還。
- (iii) 來自中廣核華盛的貸款250.0百萬美元(2020年12月31日：250.0百萬美元)，為無抵押、按三個月倫敦銀行同業拆息另加1.3%的年利率計息及須於2021年8月償還。
- (iv)(a) 來自中廣核的貸款人民幣2,200.0百萬元(相當於340.8百萬美元)(2020年12月31日：人民幣1,930.0百萬元(相當於295.8百萬美元))，為無抵押、按年利率3.0%計息及須於2021年11月償還。
- (iv)(b) 來自中廣核的貸款人民幣800.0百萬元(相當於123.9百萬美元)(2020年12月31日：人民幣800.0百萬元(相當於122.6百萬美元))，為無抵押、按年利率3.0%計息及須於2022年償還。
- (v) 來自中國清潔能源開發有限公司的貸款450.0百萬美元(2020年12月31日：450.0百萬美元)，為無抵押、按年利率4.5%計息及須於2025年償還。

資本開支

本集團的資本開支由2020年上半年的677.9百萬美元增加43.7百萬美元至2021年上半年的721.6百萬美元，乃主要由於風電和太陽能項目產生的資本開支增加所致。

或然負債

於2021年6月30日及2020年12月31日，本集團並無任何重大的或然負債。

抵押資產

本集團已抵押若干物業、廠房及設備、貿易應收賬款、使用權資產、合同資產以及銀行存款，以取得授予本集團的信貸融資。於2021年6月30日，本集團抵押資產的賬面總值為2,006.9百萬美元。

僱員及薪酬政策

於2021年6月30日，本集團的全職僱員人數約1,540人，大部份駐於中國。本集團向僱員提供薪酬及花紅以及僱員福利，包括退休計劃、醫療及人壽保險計劃。

於中國的僱員受到中國當地慣例及法規所規定的強制性社會保障計劃（主要為界定供款計劃）保障。本集團須根據中國法律規定，按中國各城市監管規定於不同計劃按照僱員平均薪酬若干百分比作出供款。中國政府直接負責向該等僱員支付福利。

在香港，本集團參與了根據強制性公積金計劃條例（香港法例第485章）設立的強制性公積金計劃。僱員須向強制性公積金計劃支付其相關收入的5.0%，而本集團按照僱員各自的基本月薪的10.0%作出供款。

在韓國，根據法律，本集團須向國民年金作出僱員平均月薪4.5%的供款、3.43%的國民健康保險（國民健康保險供款的11.52%為長期護理保險）、1.05%的失業保險、1.06%（首爾辦事處）／0.803%（栗村）／0.803%（大山）的工業意外賠償保險及0.06%的工資索賠擔保基金。

二. 行業概覽

2021年上半年，中國全社會用電量保持快速增長，新能源發電裝機增長較快。2021年1至6月份，全社會用電量3,933.9太瓦時，同比增長16.2%。

中國電力結構延續綠色低碳發展態勢，非化石能源發電量進一步增加。全國風電及太陽能2021年1至6月份發電量分別為344.2太瓦時和157.6太瓦時，同比分別增長44.6%和23.4%。

2021年3月12日，《中華人民共和國國民經濟和社會發展第十四個五年規劃和2035年遠景目標綱要》發佈，提出：加快發展非化石能源，堅持集中式和分佈式並舉，大力提升風電、光伏發電規模，加快發展東中部分佈式能源，有序發展海上風電，加快西南水電基地建設，安全穩妥推動沿海核電建設。「十四五」期末，非化石能源佔能源消費總量比重提高到20%左右。

2021年，中國風電、光伏開發進入全面平價時代。2021年6月，國家發改委發佈《關於2021年新能源上網電價政策有關事項的通知》，自2021年8月1日起，對新備案集中式光伏電站、工商業分佈式光伏和新核准陸上風電項目，中央財政不再補貼，實行平價上網。

2021年5月，國家能源局發佈《關於2021年風電、光伏發電開發建設有關事項的通知》，《通知》明確建立保障性併網、市場化併網等併網多元保障機制。其中，保障性併網主要用於存量項目，併網規模不低於90吉瓦，保障性併網項目由各省級能源主管部門通過競爭性配置統一組織。其他仍有意願併網的項目，可通過配套建設（自建、合建共享、購買服務等市場化手段）新增抽水蓄能、儲熱型光熱、火電調峰、新型儲能、可調節負荷等靈活資源落實併網條件後，由電網企業予以併網。

消納責任權重（即配額制）方面，2021年5月，國家發改委、國家能源局聯合發佈《關於2021年可再生能源電力消納責任權重及有關事項的通知》，同時發佈2021年消納責任權重（約束性指標）以及2022年消納責任權重（預期性指標），進一步利好風電、光伏等新能源消納。

韓國電力市場方面，其正在進行能源結構轉型，預計未來可再生能源以及天然氣發電站會增加。隨着新發電廠的投產使電力市場競爭加劇，韓國的燃氣發電商盈利空間受壓。

三. 業務回顧

本集團的資產組合包括位於中國及韓國電力市場的風電、太陽能、燃氣、燃煤、燃油、水電、熱電聯產、燃料電池及生物質發電項目，在中國的業務分佈18個省份、兩個自治區及一個直轄市，地理分佈廣泛，業務範圍多元。截至2021年6月30日，中國及韓國分別約佔本集團權益裝機容量7,723.0兆瓦的72.0%及28.0%。清潔及可再生能源項目（即風電、太陽能、燃氣、水電、燃料電池及生物質項目）佔我們權益裝機容量的79.8%；傳統能源項目（即燃煤、燃油和熱電聯產項目）佔我們權益裝機容量的20.2%。

下表載列本集團的業績（按燃料種類分類）：

百萬美元	韓國項目	中國燃煤、 熱電聯產及 燃氣項目	中國 風電項目	中國 太陽能項目	中國 水電項目	企業	總計
截至2021年6月30日止六個月							
收入	387.2	71.4	241.6	66.3	15.2	14.9	796.6
經營開支	(355.9)	(61.6)	(72.5)	(24.8)	(8.2)	(20.3)	(543.3)
經營溢利	31.3	9.8	169.1	41.5	7.0	(5.4)	253.3
期內溢利	18.3	21.7	131.8	28.5	4.7	(30.5)	174.5
本公司權益股東應佔溢利	18.3	19.9	126.5	23.5	4.6	(30.5)	162.3
截至2020年6月30日止六個月							
收入	325.8	60.5	127.8	51.3	15.2	12.5	593.1
經營開支	(291.5)	(51.5)	(47.6)	(20.2)	(7.6)	(17.8)	(436.2)
經營溢利	34.3	9.0	80.2	31.1	7.6	(5.3)	156.9
期內溢利	19.9	35.5	58.4	20.2	6.6	(35.4)	105.2
本公司權益股東應佔溢利	19.9	36.8	56.3	20.2	6.5	(35.4)	104.3

韓國項目

2021年上半年，韓國燃氣廠的利用小時由2,213小時增加至2,487小時，主要由於2021年的電網調度負荷增加以及2020年有機組進行大修所致。本公司權益股東應佔溢利由19.9百萬美元輕微減少至18.3百萬美元，主要歸因於燃氣廠的毛利率較低。

中國燃煤、熱電聯產及燃氣項目

2021年上半年，經營溢利維持穩定於9.8百萬美元。然而，2021年上半年的溢利相對減少13.8百萬美元，主要由於2020年出售金橋合營企業錄得一次性收益18.1百萬美元。

中國風電項目

自2020年下半年開始，本集團新增風電項目權益裝機容量為1,131.6兆瓦。2021年上半年收入大幅增加113.8百萬美元，主要由於新增風電項目發電量帶來的84.5百萬美元所致。由於現有風電項目發電量亦提升，加上新增風電項目的貢獻，經營溢利於2021年上半年比去年同期有顯著升幅。

中國太陽能項目

自2020年下半年開始，本集團新增的權益裝機容量為207.8兆瓦，為2021年上半年貢獻7.4百萬美元收入。由於現有太陽能項目發電量提升，加上新增太陽能項目的貢獻，經營溢利增加10.4百萬美元至2021年上半年的41.5百萬美元。

裝機容量

本集團發電資產於2021年6月30日及2020年6月30日的權益裝機容量按燃料類型分類載列如下(兆瓦)：

	於	
	2021年 6月30日	2020年 6月30日
清潔及可再生能源組合		
風電	3,135.0	2,003.4
太陽能	1,126.4	918.6
燃氣	1,655.0	1,655.0
水電	137.3	137.3
生物質	109.5	—
小計	6,163.2	4,714.3
傳統能源組合		
燃煤	989.8	1,138.6
燃油	507.0	507.0
熱電聯產	63.0	90.0
小計	1,559.8	1,735.6
總權益裝機容量	7,723.0	6,449.9

截至2021年6月30日，本集團權益裝機容量達7,723.0兆瓦，同比增加1,273.1兆瓦或19.7%，其中風電、太陽能佔本集團權益裝機容量的55.2%。風電權益裝機容量3,135.0兆瓦，同比增長1,131.6兆瓦或56.5%；太陽能權益裝機容量1,126.4兆瓦，同比增長207.8兆瓦或22.6%。截至2021年6月30日，本集團發電廠的控股裝機容量達到6,975.1兆瓦。

2021年上半年，本集團新增項目投運的權益裝機容量達321.2兆瓦，包括(1)風電173.9兆瓦；(2)太陽能37.8兆瓦；及(3)生物質109.5兆瓦。

風電業務發展方面，2020年下半年及2021年上半年，本集團新增風電權益裝機容量分別為957.7兆瓦及173.9兆瓦。2021年上半年，本集團新增風電權益裝機容量按地區分佈，包括(1)河南省87.0兆瓦；(2)浙江省68.7兆瓦；(3)江西省10.7兆瓦；及(4)江蘇省7.5兆瓦。

太陽能業務發展方面，2020年下半年及2021年上半年，本集團新增太陽能權益裝機容量分別為170.0兆瓦及37.8兆瓦。2021年上半年，本集團新增太陽能權益裝機容量按地區分佈，包括(1)貴州省20.0兆瓦；(2)甘肅省14.0兆瓦；及(3)湖南省3.8兆瓦。

本集團於2021年上半年展開109.5兆瓦的韓國大山生物質項目商業運作。此外，2020年下半年，本集團熱電聯產的權益裝機容量減少27.0兆瓦，是因為本集團位於江蘇省的海安熱電聯產發電機組完成處置。2021年上半年，本集團燃煤的權益裝機容量減少148.8兆瓦，是因為本集團位於河南省南陽普光燃煤項目與第三方簽署資產移交協議，完成相關資產移交所致。

前期項目開發

2021年隨著「碳達峰、碳中和」發展目標的提出進一步明確了能源變革與能源綠色轉型的發展方向，本公司不斷加強市場開發力度，對外不斷加強與戰略合作夥伴攜手破局，對內不斷加強精益協同。預計2021年，新增投產容量保持穩定增長。

海上風電

從2020年起，新核准海上風電項目國家不再補貼；2021年6月，國家發改委在《關於2021年新能源上網電價政策有關事項的通知》明確，海上風電上網電價由省級價格主管部門制定，並鼓勵各地出台海上風電扶持政策。

2021年6月，廣東省發佈《促進海上風電有序開發和相關產業可持續發展實施方案》（「《方案》」），依據《方案》，到2021年底，廣東省海上風電累計建成投產裝機容量達到4吉瓦；到2025年底，力爭達到18吉瓦，在全國率先實現平價併網。此外，對於2018年底前已完成核准、在2022年至2024年全容量併網的省管海域項目，按年度每千瓦分別補貼人民幣1,500元、人民幣1,000元、人民幣500元。2025年起併網的項目不再補貼。

預計中國海上風電有望在「十四五」末期實現全面平價，為保證行業可持續發展，在此之前各地方將視情況出台本地扶持政策。

本公司穩步推進海上風電業務，並根據國家政策及公司的整體戰略，提前謀劃，合理部署，全力以赴完成投運任務。本公司位於浙江省嵊泗5#、6#項目（282兆瓦）及江蘇省如東H8#項目（300兆瓦）正按建設計劃推進。

安全管理

2021年上半年，本公司未發生重大安全事故，安全生產形勢穩定，公司進入「安全生產嚴管期」，隨著公司生產活動進入攻堅高峰期，不僅要嚴格落實建黨100周年安全保障，更要集中攻堅安全生產三年行動，堅決防止各類事故發生，全面提升安質環管理水平。

電力生產

下表載列本集團項目的發電量(吉瓦時)：

	截至6月30日止六個月	
	2021年	2020年
中國風電項目	3,798.1	2,232.1
中國太陽能項目	803.1	644.9
中國燃煤、熱電聯產及燃氣項目	234.3	169.2
中國水電項目	352.9	390.1
韓國項目	<u>4,045.1</u>	<u>3,423.3</u>
總計	<u>9,233.5</u>	<u>6,859.6</u>

2021年上半年，本公司持續推動生產精益化管理，不斷強化設備治理工作，截至2021年6月30日止六個月，本集團綜合發電項目的發電量達9,233.5吉瓦時，較截至2020年6月30日止六個月的6,859.6吉瓦時增加34.6%。發電量增加主要由於來自新增風電及太陽能項目的貢獻及現有風電及太陽能項目發電量增加所致。風電項目及太陽能項目發電量分別為3,798.1吉瓦時及803.1吉瓦時，增長率分別為70.2%及24.5%。

中國燃煤、熱電聯產及燃氣項目發電量為234.3吉瓦時，比2020年同期增加38.5%，主要由於湖北省的一個項目因2020年受新冠肺炎疫情原因停機，未能發電所致。

韓國項目的發電量為4,045.1吉瓦時，主要是來自燃氣及生物質項目，比2020年同期增加18.2%。其發電量增加主要原因是燃氣項目2021年的電網調度負荷增加以及2020年有機組進行大修，導致韓國項目2021年發電量同比增加。

本集團出售的蒸汽總量為1,805,000噸，較截至2020年6月30日止六個月增加3.5%。

下表載列本集團的電力項目適用的平均利用小時：

按燃料種類劃分的平均利用小時⁽¹⁾

	截至6月30日止六個月	
	2021年	2020年
中國風電項目 ⁽²⁾	1,196	1,005
中國太陽能項目 ⁽³⁾	702	697
中國燃煤項目 ⁽⁴⁾	2,415	2,020
中國熱電聯產項目 ⁽⁵⁾	2,925	2,682
中國水電項目 ⁽⁶⁾	1,838	1,991
韓國燃氣項目 ⁽⁷⁾	2,487	2,213

附註：

- (1) 平均利用小時為指定期間產生的總電量除以該期間的平均裝機容量。
- (2) 在主要地區山東省、河南省及甘肅省等的中國風電項目於截至2021年6月30日止期間的平均利用小時分別為1,262小時、1,265小時及1,098小時。中國風電項目的平均利用小時有所增加，主要是由於2021年上半年的整體可用風資源較佳。
- (3) 在主要地區內蒙古自治區、安徽省、貴州省及青海省等所營運的中國太陽能項目於2021年上半年的平均利用小時分別為913小時、637小時、508小時及852小時。中國太陽能項目的平均利用小時有所增加，主要是由於2021年上半年的整體可用光資源較佳。
- (4) 由於去年上半年位於湖北省的發電廠因新冠肺炎疫情而暫停生產，因此中國燃煤項目發電量及平均利用小時於2021年相對有所改善。
- (5) 中國熱電聯產項目的平均利用小時有所增加，主要是由於當地需求上升，導致發電量增加。

- (6) 由於一個位於廣西的主要水電項目於2021年上半年來水流量大減，導致中國水電項目發電量及平均利用小時較去年同期整體減少。
- (7) 韓國燃氣項目的平均利用小時略有上升，主要由於2021年的電網調度負荷增加以及2020年有機組進行大修，令栗村一期電力項目及栗村二期電力項目的發電量增加所致。

下表載列在所述期間於中國及韓國的項目適用的加權平均電價(含增值稅(「增值稅」))：

加權平均電價—電力(含增值稅)⁽¹⁾

	單位	截至6月30日止六個月	
		2021年	2020年
中國風電項目	每千瓦時人民幣	0.53	0.50
中國太陽能項目 ⁽²⁾	每千瓦時人民幣	0.65	0.71
中國燃煤項目	每千瓦時人民幣	0.44	0.43
中國熱電聯產項目 ⁽³⁾	每千瓦時人民幣	0.46	0.47
中國水電項目	每千瓦時人民幣	0.32	0.32
韓國燃氣項目 ⁽⁴⁾	每千瓦時韓圓	97.35	107.12

加權平均汽價—蒸汽(含增值稅)⁽¹⁾

中國熱電聯產項目 ⁽⁵⁾	每噸人民幣	205.52	207.33
-------------------------	-------	---------------	--------

附註：

- (1) 加權平均電價不只受各個項目的電價變動影響，亦受各個項目的淨發電量的變動影響。
- (2) 中國太陽能項目的加權平均電價於2021年上半年下降，乃由於電量競價交易競爭激烈所致。
- (3) 中國熱電聯產項目的加權平均電價不包括蒸氣價格。

- (4) 韓國燃氣項目的加權平均電價包括栗村一期電力項目擁有的25.4兆瓦燃料電池項目的電價。韓國燃氣項目的加權平均電價於2021年上半年下降，與同期內韓國天然氣價格下降相符。
- (5) 蒸汽的加權平均價格於2021年上半年維持穩定。

下表載列在所述期間適用於我們中國及韓國的項目的加權平均天然氣及標準煤價格(不含增值稅)：

	單位	截至6月30日止六個月	
		2021年	2020年
中國加權平均 標準煤價格 ⁽¹⁾⁽²⁾	每噸人民幣	984.63	738.78
韓國加權平均 天然氣價格 ⁽¹⁾⁽³⁾	每標準立方米 韓圓	471.34	502.84

附註：

- (1) 加權平均標準煤價格及加權平均天然氣價格乃按照於各適用期間天然氣或煤的消耗而釐定。
- (2) 2021年上半年的中國加權平均標準煤價格較2020年上半年大幅上升，此乃因為市場煤價急升所致。
- (3) 2021年上半年，我們的韓國加權平均天然氣價格較2020年上半年下跌，原因是日本原油進口報關價格下跌，有關價格以進口至日本的原油平均價格計算得出，該價格為韓國市場天然氣價格的主要決定因素。栗村一期電力項目的購電協議容許我們合法將電價的燃料成本波幅轉嫁客戶。

科技創新

本公司高度重視科技創新，2021年上半年聚焦數字化智能運維工程、核心技術創新突破等方向，為公司高質量發展創出新動能。

本公司四大中心（集控中心、預警中心、數據中心、安全中心）業務全面鋪開，通過集約化、智慧化手段，助力生產運維業務智慧化轉型。打通全鏈條信息化賦能，構建完善電力營銷、財務管理、商務採購、審計預警、合法合規、海上綜合調度、經營管理等平台模塊，助力公司數字化水平持續提升。

本公司將技術創新與現場疑難問題攻關緊密結合，通過創新工作坊為載體，設備健康管理水平顯著提升，2021年上半年，本公司榮獲中國信息協會頒發的「中國能源企業信息化卓越成就獎」。

社會責任

本公司積極履行社會責任，2021年上半年，開展多種形式的慰問、助學及科普活動。六一兒童節期間，本公司項目人員走進場站附近的小學，與學生們共同慶祝六一兒童節，並進行了贈書和新能源科普等活動。本公司深入踐行「綠水青山就是金山銀山」的綠色發展理念，紮實推進綠色清潔能源項目發展，為推動經濟社會發展邁上新台阶貢獻力量。2021年上半年，本公司廣西分公司榮獲「全區脫貧攻堅先進集體」榮譽稱號，這是廣西壯族自治區對決戰決勝脫貧攻堅戰幾年來的歷史總結，體現了廣西分公司在這場戰役中取得的成績得到了自治區的高度認可。

品牌推廣：榮譽與獎項

本公司始終堅持「安全第一、質量第一、追求卓越」的基本原則，持續深耕國內新能源市場，助力國家2030年碳達峰及2060年碳中和目標貢獻力量。

2021年上半年，本公司在「第五屆金港股年度頒獎盛典」上榮獲「最佳能源與資源公司」獎，此次獲獎意味著公司在新能源領域的建設發展獲得了各界媒體及資本市場的充分肯定，在港股的表現獲得業界和廣大投資者的高度認可。同時，本公司在首屆「領航‘9+2’粵港澳大灣區獎項」評選活動中，榮獲「粵港澳大灣區最具創新價值大獎」，意味著公司在大灣區新能源領域的價值貢獻持續受到市場的關注和認可，有助於公司進一步擴大在大灣區的影響力，提升公司品牌價值。此外，本公司內蒙古自治區烏海50兆瓦光伏基地項目獲中國安裝協會頒發國家級獎項—「中國安裝工程優質獎(中國安裝之星)」。該獎項是我國安裝工程建設領域的最高榮譽，這一殊榮充分體現了本公司對工程建設要求之嚴格及對工程質量精益求精的追求。本公司位於安徽省當塗260兆瓦光伏電站，獲頒「2021年度中國電力優質工程獎」。中國電力優質工程獎是我國電力建設行業工程質量的最高榮譽，獲獎工程建設均體現了「管理有效、技術創新、節能減排」等的中國電力工程質量目標，代表了國內同期、同類先進水平。

四. 風險因素及風險管理

行業風險

本集團的電力項目位於中國及韓國，均已經歷且可能繼續經歷監管制度變動。政府法規影響我們電力項目營運的各個方面，包括發電量及發電時間、設定電價、電網監控合規、調度指令及環境保護。中國及韓國的監管制度變動可能影響（其中包括）調度政策、清潔及可再生能源及環境合規政策及電價，並可能導致更改設定電價程序或強制安裝昂貴設備及技術以減少環境污染物。

此外，太陽能項目高度依賴於太陽照度情況，而風電項目尤其依賴於風力情況。極端的風力或天氣情況可能導致風電項目停工。不同季節及地理位置太陽照度情況及風力情況不同，且可能無法預知及無法控制。

燃料成本風險

本集團的非再生能源電力項目需要煤、石油及天然氣供應作為燃料。燃料成本佔我們的經營開支以及聯營公司的經營開支的一大部分。由於我們目前並無對沖燃料價格波動風險的舉措，我們的利潤最終受燃料成本影響的程度視乎我們轉嫁燃料成本予客戶的能力（如相關規管指引及我們就特定項目的購電協議條款所載）。燃料成本亦受發電量影響，原因是我們因規模經濟產生更多電量時燃煤及熱電聯產項目的煤炭消耗率下降。於中國，政府電價規定限制我們轉嫁燃料成本變動的能力。於韓國，我們的栗村一期電力項目可通過電價方案的燃料成本轉嫁條文將燃料價格波動風險轉嫁，栗村二期電力項目及大山一期電力項目按系統邊際價格收取費用，而有關費用受到市場供求所影響，故不一定能充分反映各電廠的燃料價格波幅。我們的多元化發電組合有助我們分散所面對使用單一發電來源的風險，特別是，我們的業務涉及多類燃料，可減低因個別燃料來源價格上漲或供應的風險。

利率風險

根據當前市場利率計算，我們以浮動利率計息的債務使我們面臨利率波動產生的利率風險。我們承擔債務責任以支持收購資產及一般公司用途，包括資本開支及營運資金需求。我們的一部分債務款項按浮動利率或可由貸方調整的利率計息。我們定期檢討浮息債務與定息債務之比率，並考慮到對溢利、利息覆蓋及現金流的潛在影響。

匯率風險

本公司的功能貨幣為美元，而我們的可呈報利潤受外幣匯率波動影響。我們主要以人民幣及韓圓收取大部分來自我們項目的收入，其中部分兌換為外幣以(1)購買外國製造的設備及零件以用於維修及保養；(2)對若干合營公司進行投資或收購其他公司權益；(3)向我們的項目公司股東支付股息；及(4)償還未償還債務。我們管理及監察外幣的風險，以確保及時且有效地採取適當措施。

五. 未來展望

面向「十四五」及中長期，本公司持續推進精益化管理、創新驅動、深化改革三大戰略工程，穩步實現公司高質量、可持續發展。此外，本公司培育和打造電力及衍生品市場交易核心能力，打通到用戶的最後一公里，預期可成為公司新的盈利增長點。

1. 深入推進精益化管理戰略工程，保持度電成本領先等核心競爭優勢：

本公司深入推進精益化管理戰略工程，聚焦開發管理、採購管理、工程建設管理、資金成本管理、經營成本管理、運維檢修成本管理、資產管理等方面，實現風電、光伏項目平均造價低於行業平均。

2. 實現創新驅動戰略工程，重點做好科技創新和信息化支撐：

本公司科技創新將重點聚焦提高存量場站的運維管理水平、佈局影響公司長遠發展的新興前沿技術等。科技創新工作主要包括：數字化運維領先工程、海風先進技術集成工程。

本公司信息化支撐包括數字化場景賦能、數據治理、技術標準、網絡安全四大方面。以數字化與智能化為支撐，開展新能源發電場站數據資產開發利用，提升工程、運維智能管理水平；引入智能運維系統，提升發電效益，降低運維成本。

3. 全面深化改革，激發動力、釋放活力，全面實施人才強企戰略工程：

本公司持續優化公司治理管控體系，推進現代企業治理體系和治理能力建設。深化三項制度改革，加大市場化選人用人力度，規範經理層任期制和契約化管理，進一步優化市場化薪酬分配機制等。

報告期後事件

於2021年7月30日，中廣核深圳與中廣核風電、中廣核太陽能及中廣核能源（統稱「**服務提供方**」，均為本公司的同系附屬公司）訂立共享服務協議。根據協議，服務提供方同意於2021年7月30日至2023年12月31日向中廣核深圳及其附屬公司（統稱「**服務接受方**」）提供共享服務。服務提供方收取的服務費為5%的行政費加服務提供方向服務接受方提供共享服務所產生的實際成本及開支。服務接受方須向服務提供方支付的最高服務費之年度上限介乎人民幣87.2百萬元（相當於約13.4百萬美元）至人民幣180.4百萬元（相當於約27.8百萬美元）。有關持續關連交易的詳情，請參閱本公司日期為2021年7月30日的公告。

購買、出售或贖回本公司上市證券

截至2021年6月30日止六個月，本公司或其任何附屬公司概無購買、出售或贖回任何本公司的上市證券。

企業管治守則

截至2021年6月30日止六個月，本公司一直遵守企業管治守則的所有守則條文。

遵守標準守則

本公司已採納一套自訂的董事進行證券交易的守則（「**本公司守則**」），該守則的規定並不比標準守則所訂的標準寬鬆，作為董事進行本公司證券交易的行為守則。

本公司已向董事作出具體查詢，而全體董事已書面確認彼等於截至2021年6月30日止六個月一直遵守標準守則及本公司守則所訂有關董事進行證券交易的規定準則。

中期業績的審閱

本公司審核委員會及本公司核數師畢馬威會計師事務所已審閱本集團截至2021年6月30日止六個月的未經審核綜合中期業績。

中期股息

董事會決議不宣派截至2021年6月30日止六個月之中期股息。

釋義

「董事會」	指	董事會
「中廣核」	指	中國廣核集團有限公司，一家於中國成立的國有企業，為本公司的控股股東
「中廣核能源」	指	中廣核能源開發有限責任公司，一家於中國成立的公司，為中廣核的全資附屬公司
「中廣核能源國際」	指	中國廣核能源國際控股有限公司，為中廣核於香港註冊成立的間接全資附屬有限責任公司，為本公司的直接股東
「中廣核財務」	指	中廣核財務有限責任公司，一家於中國成立的公司，為本公司的同系附屬公司
「中廣核華盛」	指	中廣核華盛投資有限公司，一家於香港成立的公司，為本公司的同系附屬公司
「中廣核深圳」	指	中廣核新能源投資(深圳)有限公司，一家於中國成立的公司，為本公司的全資附屬公司
「中廣核太陽能」	指	中廣核太陽能開發有限公司，一家於中國成立的公司，為中廣核的非全資附屬公司
「中廣核風電」	指	中廣核風電有限公司，一家於中國成立的公司，為中廣核的非全資附屬公司

「公司條例」	指	香港法例第622章公司條例（經不時修訂、補充或以其他方式修改）
「本公司」或「我們」	指	中國廣核新能源控股有限公司，一家於百慕達註冊成立的有限責任公司，其股份於聯交所主板上市
「控股裝機容量」	指	悉數綜合至綜合財務報表的項目公司的總裝機容量，計算包括悉數綜合至綜合財務報表並被視為附屬公司的項目公司的100%裝機容量。控股裝機容量不包括聯營公司的容量
「企業管治守則」	指	上市規則附錄十四內所載之企業管治守則及企業管治報告
「大山一期電力項目」	指	於韓國的507.0兆瓦燃油項目
「董事」	指	本公司董事
「本集團」	指	本公司及其不時的附屬公司
「吉瓦」	指	吉瓦，等於一百萬千瓦
「吉瓦時」	指	吉瓦時，或一百萬千瓦時。吉瓦時一般用以測量大型電力項目的年發電量
「港元」	指	港元，香港法定貨幣
「香港」	指	中國香港特別行政區
「韓國」	指	大韓民國
「韓圓」	指	韓圓，大韓民國的法定貨幣

「千瓦時」	指	千瓦時，電力行業使用的標準能源單位。一千瓦時即一台發電機在一小時內生產一千瓦的能量
「上市規則」	指	聯交所證券上市規則(經不時修訂)
「標準守則」	指	上市規則附錄十內所載之上市發行人董事進行證券交易的標準守則
「兆瓦」	指	兆瓦，或一百萬瓦，電力項目的裝機容量通常以兆瓦為單位表示
「國家發改委」	指	中國國家發展和改革委員會
「國家能源局」	指	中國國家能源局
「中國」	指	中華人民共和國，就本公告而言，不包括香港、中國澳門特別行政區及台灣
「人民幣」	指	人民幣，中國法定貨幣
「股份」	指	本公司股本中每股面值0.0001港元的普通股
「聯交所」	指	香港聯合交易所有限公司
「太瓦時」	指	太瓦時，或一百萬兆瓦時。太瓦時一般用以測量一個地區或一個國家的年發電量

「美元」	指	美元，美利堅合眾國法定貨幣
「栗村一期電力項目」	指	於韓國的592.8兆瓦燃氣項目
「栗村二期電力項目」	指	於韓國的946.3兆瓦燃氣項目
「%」	指	百分比

承董事會命
中國廣核新能源控股有限公司
 總裁兼執行董事
李亦倫

香港，2021年8月24日

於本公告日期，董事會由7名董事組成，包括：

主席兼非執行董事	:	陳遂先生
執行董事	:	李亦倫先生(總裁)及 張志武先生
非執行董事	:	夏林泉先生
獨立非執行董事	:	王民浩先生、 楊校生先生及 梁子正先生