

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2022年12月31日止年度全年業績

截至2022年12月31日止年度全年業績摘要

- 截至2022年12月31日止年度的收入為2,430.1百萬美元，較截至2021年12月31日止年度的1,775.3百萬美元上升36.9%。
- 截至2022年12月31日止年度的溢利為214.4百萬美元，較截至2021年12月31日止年度的261.1百萬美元下降17.9%。
- 截至2022年12月31日止年度的本公司權益股東應佔溢利為195.1百萬美元，較截至2021年12月31日止年度的244.3百萬美元下降20.1%。
- 由於國際會計準則第16號之修訂導致追溯重列，截至2021年12月31日止年度本集團溢利較截至2021年12月31日止年度過往呈報的比較數字增加59.4百萬美元。
- 倘剔除一次性調整，主要包括：(1)2021年有關追溯重列的溢利影響59.4百萬美元；及(2)確認2022年物業、廠房及設備的除稅後減值虧損61.8百萬美元，截至2022年12月31日止年度本集團的溢利將較截至2021年12月31日止年度過往呈報的比較數字增加34.0%。

溢利增加乃主要由於(1)韓國項目燃料毛利增加；及(2)風電項目的發電量增加的貢獻；部分被(3)煤價上漲導致聯營公司虧損所抵銷。

- 截至2022年12月31日止年度的每股盈利為4.55美仙，較截至2021年12月31日止年度的5.69美仙下降20.1%。
- 董事會建議派付截至2022年12月31日止年度的末期股息每股股份0.91美仙(相當於每股股份7.09港仙)，按2023年3月21日的4,290,824,000股已發行股份計算，合共為約39.0百萬美元(相當於約304.4百萬港元)(相等於2022年財政年度本公司權益股東應佔年內溢利之20%作為股息)。

董事會欣然宣佈本集團截至2022年12月31日止年度的全年業績，連同2021年同期的比較數字。

綜合損益及其他全面收益表

截至2022年12月31日止年度

	2022年 千美元	2021年 千美元 (經重列) (附註)
收入	<u>2,430,056</u>	<u>1,775,305</u>
經營開支：		
煤炭、石油、天然氣及木質顆粒	1,247,302	778,486
物業、廠房及設備折舊	335,969	266,346
維修及保養	29,971	37,684
員工成本	109,395	102,854
確認就貿易及其他應收款項及 合同資產虧損撥備	2,791	20,292
其他經營開支	<u>114,976</u>	<u>90,047</u>
經營開支總額	<u>1,840,404</u>	<u>1,295,709</u>
經營溢利	589,652	479,596
其他收入	42,699	41,307
其他收益及虧損	(69,000)	44
財務費用	(227,105)	(188,216)
攤佔聯營公司業績	<u>(63,252)</u>	<u>(37,551)</u>
除稅前溢利	272,994	295,180
所得稅	<u>(58,573)</u>	<u>(34,066)</u>
年內溢利	<u>214,421</u>	<u>261,114</u>

	2022年 千美元	2021年 千美元 (經重列) (附註)
年內其他全面收益		
將不會重新分類至損益的項目：		
設定受益退休計劃資產／責任淨額重新計量	980	599
已／其後可重新分類至損益的項目：		
換算海外業務產生的匯兌差額	(182,042)	(23,927)
年內確認之對沖工具公允價值之實際變動部分	(8,793)	12,580
對沖工具公允價值變動產生的遞延稅項抵免／(支出)	2,222	(3,044)
對轉入損益的款項進行重新分類調整		
—撥回對沖儲備	(110)	(124)
—撥回對沖儲備產生的遞延稅項抵免	25	30
	<u>(187,718)</u>	<u>(13,886)</u>
年內其他全面收益		
	<u>(187,718)</u>	<u>(13,886)</u>
年內全面收益總額	<u>26,703</u>	<u>247,228</u>
應佔年內溢利：		
本公司權益股東	195,143	244,274
非控股權益	19,278	16,840
	<u>214,421</u>	<u>261,114</u>
應佔年內全面收益總額：		
本公司權益股東	18,335	228,939
非控股權益	8,368	18,289
	<u>26,703</u>	<u>247,228</u>
每股盈利		
—基本(美仙)	<u>4.55</u>	<u>5.69</u>
—攤薄(美仙)	<u>4.55</u>	<u>5.69</u>

附註：本集團已於2022年1月1日首次應用國際會計準則第16號之修訂。根據該等修訂，比較資料已經重列。參見附註3。

綜合財務狀況表

於2022年12月31日

	於12月31日	
	2022年 千美元	2021年 千美元 (經重列) (附註)
非流動資產		
物業、廠房及設備	5,812,394	6,255,323
使用權資產	105,248	100,315
商譽	154,596	168,798
於聯營公司的權益	74,268	149,238
衍生金融工具	–	8,645
遞延稅項資產	24,757	23,322
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	3,411	5,238
設定受益退休計劃資產淨額	170	–
其他非流動資產	276,177	363,664
	<u>6,451,021</u>	<u>7,074,543</u>
流動資產		
存貨	66,328	54,209
貿易應收賬款	739,314	744,471
合同資產	354,219	186,735
其他應收款項及預付款項	111,458	123,141
應收同系附屬公司款項	5,494	6,321
可收回稅項	524	214
衍生金融工具	8,300	8,454
已抵押銀行存款	152,270	157,730
短期銀行存款	14,359	3,137
現金及現金等價物	440,646	374,999
	<u>1,892,912</u>	<u>1,659,411</u>

	於12月31日	
	2022年 千美元	2021年 千美元 (經重列) (附註)
流動負債		
貿易應付賬款	223,028	129,505
合同負債	4,569	4,719
其他應付款項及應計費用	483,420	614,581
應付同系附屬公司款項	110,743	108,806
應付非控股股東款項		
—於一年內到期	899	2,153
來自同系附屬公司的貸款		
—於一年內到期	651,952	1,162,467
銀行借貸—於一年內到期	957,392	763,503
租賃負債—於一年內到期	4,864	6,899
政府補助金	194	212
應付稅項	30,390	12,299
	<u>2,467,451</u>	<u>2,805,144</u>
流動負債淨額	<u>(574,539)</u>	<u>(1,145,733)</u>
總資產減流動負債	<u>5,876,482</u>	<u>5,928,810</u>
非流動負債		
其他應付款項及應計費用		
—於一年後到期	3,409	3,835
應付一名非控股股東款項		
—於一年後到期	1,154	1,183
來自同系附屬公司的貸款		
—於一年後到期	876,591	856,821
銀行借貸—於一年後到期	3,407,088	3,482,388
租賃負債—於一年後到期	32,378	28,648
政府補助金	7,519	9,345
設定受益退休計劃責任淨額	—	1,683
遞延稅項負債	48,484	49,696
	<u>4,376,623</u>	<u>4,433,599</u>
淨資產	<u><u>1,499,859</u></u>	<u><u>1,495,211</u></u>

	於12月31日	
	2022年 千美元	2021年 千美元 (經重列) (附註)
股本及儲備		
股本	55	55
儲備	<u>1,362,469</u>	<u>1,373,635</u>
本公司權益股東應佔總權益	1,362,524	1,373,690
非控股權益	<u>137,335</u>	<u>121,521</u>
總權益	<u>1,499,859</u>	<u>1,495,211</u>

附註：本集團已於2022年1月1日首次應用國際會計準則第16號之修訂。根據該等修訂，比較資料已經重列。參見附註3。

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電廠提供管理服務。

以下為按可呈報分部劃分的本集團收入及業績分析：

截至2022年12月31日止年度

	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>1,024,780</u>	<u>1,377,435</u>	<u>27,841</u>	<u>2,430,056</u>
分部業績	<u>287,229</u>	<u>85,096</u>	<u>1,326</u>	373,651
未分配其他收入				32
未分配經營開支				(5,796)
未分配財務費用				(31,641)
攤佔聯營公司業績				<u>(63,252)</u>
除稅前溢利				<u>272,994</u>

截至2021年12月31日止年度 (經重列)

	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>883,572</u>	<u>849,322</u>	<u>42,411</u>	<u>1,775,305</u>
分部業績	<u>325,237</u>	<u>31,682</u>	<u>2,020</u>	358,939
未分配其他收入				48
未分配經營開支				(556)
未分配財務費用				(25,700)
攤佔聯營公司業績				<u>(37,551)</u>
除稅前溢利				<u>295,180</u>

以下為按可呈報分部劃分的本集團資產及負債分析：

	於12月31日	
	2022年 千美元	2021年 千美元 (經重列)
分部資產		
中國的電廠	6,743,376	7,065,248
韓國的電廠	1,481,181	1,478,564
管理公司	3,050	4,754
分部資產總值	8,227,607	8,548,566
於聯營公司的權益	74,268	149,238
未分配		
—使用權資產	2,258	3,381
—其他	39,800	32,769
綜合資產	<u>8,343,933</u>	<u>8,733,954</u>
分部負債		
中國的電廠	5,149,935	5,526,998
韓國的電廠	876,975	895,278
管理公司	772	958
分部負債總額	6,027,682	6,423,234
未分配		
—銀行借貸	100,000	100,000
—來自同系附屬公司的貸款	700,000	700,000
—租賃負債	2,274	3,381
—其他	14,118	12,128
綜合負債	<u>6,844,074</u>	<u>7,238,743</u>

附註

1. 一般資料

本公司根據1981年百慕達公司法於百慕達註冊成立為獲豁免的有限公司，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，而其最終控股公司為中廣核，一家於中國成立的國有企業。

本公告所載的財務資料並不構成本集團截至2022年12月31日止年度的綜合財務報表，惟摘錄自該等財務報表。

綜合財務報表已按符合國際財務報告準則(定義見下文)的會計政策編製。此外，於截至2022年12月31日止年度的綜合財務報表包括上市規則及香港公司條例所規定的適用披露。

2. 綜合財務報表編製基礎

綜合財務報表乃根據所有適用的國際財務報告準則(「**國際財務報告準則**」)編製，該統稱包括所有適用的個別國際財務報告準則、國際會計準則(「**國際會計準則**」)及國際會計準則理事會(「**國際會計準則理事會**」)頒佈的詮釋。此外，綜合財務報表包括上市規則及香港公司條例所規定的適用披露。

截至2022年12月31日止年度的綜合財務報表包括本集團及本集團於其聯營公司的權益。

編製綜合財務報表所採用的計量基準為歷史成本基準，惟按其公允價值列報的權益工具投資及衍生金融工具除外。本集團於2022年12月31日的流動負債淨額約為574.5百萬美元。本公司同系附屬公司中廣核財務有限責任公司（「**中廣核財務**」）及中廣核風電已書面確認，儘管中廣核財務及中廣核風電已分別提供人民幣700.0百萬元（相當於100.5百萬美元）及人民幣3,800.0百萬元（相當於545.6百萬美元）並須於2022年12月31日起計十二個月內償還的貸款，惟彼等將不會於自2022年12月31日起計十二個月內取消現有貸款融資，且貸款將於到期後延長。此外，經計及本集團的財務資源，於2022年12月31日，本集團有1,398.7百萬美元的未動用一般融資，並可於報告期末後十二個月內提取。此外，本公司董事已審閱本集團管理層所編製的本集團現金流量預測。現金流量預測涵蓋自報告期末起計不少於十二個月的期間。

經計及上述考量後，本公司董事認為，本集團於報告期末後至少十二個月均有充足營運資金以悉數履行其所有到期財務責任，因此該等綜合財務報表乃按持續經營基準編製。

3. 會計政策變動

本集團於本會計期間已將以下由國際會計準則理事會頒佈的國際財務報告準則的修訂應用於本綜合財務報表：

- 國際會計準則第16號之修訂，物業、廠房及設備：作擬定用途前的所得款項
- 國際會計準則第37號之修訂，撥備、或然負債及或然資產：虧損合同—履行合同的成本

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。採用經修訂國際財務報告準則的影響論述如下：

國際會計準則第16號之修訂，物業、廠房及設備：作擬定用途前的所得款項

該等修訂禁止實體從物業、廠房及設備項目的成本中扣除該資產在達到作擬定用途前所生產產品銷售所得款項。相反，銷售所得款項及相關成本應計入損益內。實體應追溯應用該等修訂，然而僅應用於該實體首次採用該等修訂之財務報表所呈列的最早期間之期初或之後達到預定可使用狀態的物業、廠房及設備項目。

本集團已自2022年1月1日起首次應用該等修訂。本集團已追溯應用該等修訂，並因此將比較資料重述至於2021年1月1日或者之後達到預定可使用狀態的物業、廠房及設備項目。下表概述於綜合財務狀況表及綜合損益及其他全面收益表內各項目已確認的經重列調整：

	過往呈報 千美元	應用 國際會計準則 第16號之修訂 的影響 千美元	經重列 千美元
於2021年12月31日的綜合財務狀況表			
物業、廠房及設備	6,195,027	60,296	6,255,323
非流動資產總額	7,014,247	60,296	7,074,543
總資產減流動負債	5,868,514	60,296	5,928,810
遞延稅項負債	49,415	281	49,696
非流動負債總額	4,433,318	281	4,433,599
淨資產	1,435,196	60,015	1,495,211
儲備	1,313,497	60,138	1,373,635
本公司權益股東應佔總權益	1,313,552	60,138	1,373,690
非控股權益	121,644	(123)	121,521
總權益	1,435,196	60,015	1,495,211

	過往呈報 千美元	應用 國際會計準則 第16號之修訂 的影響 千美元	經重列 千美元
截至2021年12月31日止年度綜合損益及 其他全面收益表			
收入	1,694,658	80,647	1,775,305
煤炭、石油、天然氣及木質顆粒	771,190	7,296	778,486
物業、廠房及設備折舊	265,029	1,317	266,346
員工成本	96,680	6,174	102,854
其他經營開支	83,869	6,178	90,047
經營開支總額	1,274,744	20,965	1,295,709
經營溢利	419,914	59,682	479,596
除稅前溢利	235,498	59,682	295,180
所得稅	(33,774)	(292)	(34,066)
年內溢利	201,724	59,390	261,114
換算海外業務產生的匯兌差額	(24,552)	625	(23,927)
年內其他全面收益	(14,511)	625	(13,886)
年內全面收益總額	187,213	60,015	247,228
應佔年內溢利：			
本公司權益股東	184,762	59,512	244,274
非控股權益	16,962	(122)	16,840
應佔年內全面收益總額：			
本公司權益股東	168,801	60,138	228,939
非控股權益	18,412	(123)	18,289

國際會計準則第37號之修訂，撥備、或然負債及或然資產：虧損合同—履行合同的成本

該等修訂闡明為了評估合同是否虧損性，履行合同的成本包括履行該合同的增量成本及與履行該合同直接相關的其他成本的分配。該等修訂對該等財務報表並無任何重大影響。

管理層討論與分析

一. 經營業績及分析

由於國際會計準則第16號之修訂導致追溯重列，截至2021年12月31日止年度本集團溢利較截至2021年12月31日止年度過往呈報的比較數字增加59.4百萬美元。

倘剔除一次性調整，主要包括：(1)2021年有關追溯重列的溢利影響59.4百萬美元；及(2)確認2022年物業、廠房及設備的除稅後減值虧損61.8百萬美元，截至2022年12月31日止年度本集團的溢利及每股盈利將分別較截至2021年12月31日止年度過往呈報的比較數字增加34.0%及35.9%。

2022年，本集團的收入為2,430.1百萬美元，較上年度上升36.9%。2022年，本集團的經營溢利為589.7百萬美元，較上年度上升22.9%。

本公司權益股東應佔溢利為195.1百萬美元，較上年度下降49.2百萬美元或20.1%。2022年，本集團的溢利為214.4百萬美元，較上年度下降46.7百萬美元或17.9%。

收入

2022年，本集團的收入為2,430.1百萬美元，較上年度的1,775.3百萬美元上升36.9%。來自中國風電項目的收入為692.8百萬美元，較上年度的569.2百萬美元增加21.7%。有關增加主要是由於風電項目的發電量增加及新增裝機容量所致。

來自韓國的收入為1,377.4百萬美元，較上年度的849.3百萬美元增加62.2%。收入上升主要是由於電價大幅增加及於2021年4月開始商業營運的109.5兆瓦大山生物質項目貢獻。

經營開支

2022年，本集團的經營開支為1,840.4百萬美元，較上年度的1,295.7百萬美元增加42.0%。經營開支增加乃主要由於栗村一期及二期電力項目的天然氣成本大幅上升。此外，新風電項目投入生產導致折舊及員工成本增加。

經營溢利

2022年，本集團的經營溢利（即收入減經營開支）為589.7百萬美元，較上年度的479.6百萬美元增加110.1百萬美元或22.9%。經營溢利增加主要由於風電項目的發電量增加及韓國項目的燃料毛利增加所致。

其他收入

其他收入主要為出售發電權及容量收入、利息收入及政府補助金。2022年，本集團的其他收入為42.7百萬美元，較上年度的41.3百萬美元增加1.4百萬美元或3.4%。

其他收益及虧損

2022年，其他虧損為69.0百萬美元。其他虧損主要為就中國風電項目及韓國項目的物業、廠房及設備分別確認的減值虧損45.0百萬美元及21.8百萬美元。

財務費用

2022年，本集團的財務費用為227.1百萬美元，較上年度的188.2百萬美元增加38.9百萬美元或20.7%。財務費用增加主要是由於2021年及2022年風電項目陸續開始營運時利息開支增加及利率提高所致。

攤佔聯營公司業績

2022年，攤佔聯營公司虧損為63.3百萬美元，較上年度的37.6百萬美元增加25.7百萬美元。聯營公司虧損增加乃主要因受到年內市場煤價上漲的影響。

出售一家附屬公司的虧損

於2022年，本集團訂立一份股權轉讓協議，向中廣核風電出售於中廣核(湖北)綜合能源服務有限公司(「中廣核湖北」)的全部股權，代價為人民幣200.5百萬元(相當於29.9百萬美元)。該出售於2022年6月完成，當時本集團出售其於中廣核湖北的全部股權，並於其他收益及虧損項下確認出售虧損67,000美元。

所得稅

2022年，本集團的所得稅為58.6百萬美元，較上年度的34.1百萬美元增加24.5百萬美元或71.9%，乃主要由於中國若干附屬公司的優惠稅率期限屆滿。

流動資金及資金來源

本集團的現金及現金等價物由於2021年12月31日的375.0百萬美元增加至於2022年12月31日的440.6百萬美元，乃主要由於經營活動所得現金淨額增加。

淨債務／權益比率

本集團的淨債務／權益比率由於2021年12月31日的3.94下降至於2022年12月31日的3.64，主要乃由於來自同系附屬公司的貸款減少。

股息

於2023年3月21日舉行的董事會會議上，董事會建議派付截至2022年12月31日止年度的末期股息每股股份0.91美仙(相當於每股股份7.09港仙)，按2023年3月21日的4,290,824,000股已發行股份計算，合共為約39.0百萬美元(相當於約304.4百萬港元)。建議股息的派息比率為20%。

每股盈利

	截至12月31日止年度	
	2022年 美仙	2021年 美仙 (經重列)
每股盈利，		
基本及攤薄—以年末發行在外普通股的數目計算	<u>4.55</u>	<u>5.69</u>

	截至12月31日止年度	
	2022年 千美元	2021年 千美元 (經重列)
用於計算每股基本及攤薄盈利的盈利 (本公司普通股股東應佔年內溢利)	<u>195,143</u>	<u>244,274</u>
	千股	千股
年末發行在外普通股的數目	<u>4,290,824</u>	<u>4,290,824</u>

貿易應收賬款

	於12月31日	
	2022年 千美元	2021年 千美元
貿易應收賬款—客戶合同	751,352	760,992
減：信貸虧損撥備	<u>(12,038)</u>	<u>(16,521)</u>
	<u>739,314</u>	<u>744,471</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12月31日	
	2022年 千美元	2021年 千美元
0至60日	340,956	221,325
61至90日	16,301	30,168
91至180日	47,574	88,368
180日以上	334,483	404,610
	<u>739,314</u>	<u>744,471</u>

於2022年12月31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317.8百萬美元(2021年：209.3百萬美元)的應收賬款，應於自開具發票日期起計30到90天內支付。

於2022年12月31日，本集團的貿易應收賬款結餘包括來自應收電價收入的總賬面值為421.5百萬美元(2021年：535.2百萬美元)的應收賬款。根據《可再生能源電價附加補助資金管理辦法》財建[2020]5號通知，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。

本集團按相等於全期預期信貸虧損的金額計量該等貿易應收賬款及合同資產的虧損撥備，有關計算乃根據該等應收賬款的過往結算記錄、最新賬齡情況及無須過多成本及努力即可獲得的前瞻性資料按撥備矩陣作出。因此，截至2022年12月31日止年度期間，就貿易應收賬款確認預期信貸虧損撥回3.2百萬美元(2021年：確認預期信貸虧損15.7百萬美元)及就合同資產確認預期信貸虧損6.0百萬美元(2021年：4.7百萬美元)。

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

	於12月31日	
	2022年 千美元	2021年 千美元
銷售可再生能源所得電價收入	364,333	191,453
減：信貸虧損撥備	<u>(10,114)</u>	<u>(4,718)</u>
	<u>354,219</u>	<u>186,735</u>

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收入，該款項尚待相關政府機構批准納入可再生能源電價附加資金補助清單（「清單」）。於有關收款權利成為無條件時，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

於報告期末，按發票日期呈報的貿易應付賬款的賬齡分析如下。

	於12月31日	
	2022年 千美元	2021年 千美元
0至60日	216,279	127,066
61至90日	1,084	318
90日以上	<u>5,665</u>	<u>2,121</u>
	<u>223,028</u>	<u>129,505</u>

截至2022年12月31日止年度，購買貨品的平均信貸期為27日（2021年：22日）。本集團已制定財務風險管理政策，以確保所有應付款項均可於信貸期限內結清。

財務狀況

非流動資產由2021年12月31日的7,074.5百萬美元減少至2022年12月31日的6,451.0百萬美元，主要由於年內物業、廠房及設備減少所致。

流動資產由2021年12月31日的1,659.4百萬美元增加至2022年12月31日的1,892.9百萬美元，主要由於合同資產增加所致。

流動負債由2021年12月31日的2,805.1百萬美元減少至2022年12月31日的2,467.5百萬美元，主要是由於於一年內到期來自同系附屬公司的貸款及其他應付款項及應計費用減少所致，部分被短期銀行借貸增加所抵銷。

非流動負債由2021年12月31日的4,433.6百萬美元減少至2022年12月31日的4,376.6百萬美元，主要是由於長期銀行借貸減少所致。

銀行借貸

本集團的總銀行借貸由2021年12月31日的4,245.9百萬美元增加至2022年12月31日的4,364.5百萬美元。銀行借貸的詳情如下：

	於12月31日	
	2022年 千美元	2021年 千美元
有抵押	2,864,220	3,188,682
無抵押	<u>1,500,260</u>	<u>1,057,209</u>
	<u>4,364,480</u>	<u>4,245,891</u>

	於12月31日	
	2022年	2021年
	千美元	千美元
銀行借貸的到期情況如下：		
一年內	<u>957,392</u>	<u>763,503</u>
一年以上但不超過兩年	397,449	399,027
兩年以上但不超過五年	1,369,181	1,191,136
五年以上	<u>1,640,458</u>	<u>1,892,225</u>
	<u>3,407,088</u>	<u>3,482,388</u>
	<u>4,364,480</u>	<u>4,245,891</u>

於2022年12月31日，本集團未使用的銀行已承諾信貸額度為2,022.5百萬美元（2021年：2,445.9百萬美元）。

來自同系附屬公司的貸款

於2022年及2021年12月31日，該等款項指：

	附註	2022年	2021年
		千美元	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>	<u>106,335</u>	<u>174,340</u>
中廣核風電	<i>ii</i>	<u>545,617</u>	<u>988,127</u>
		<u>651,952</u>	<u>1,162,467</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>	<u>176,591</u>	<u>156,821</u>
中廣核華盛投資有限公司（「中廣核華盛」）	<i>iii</i>	<u>250,000</u>	<u>250,000</u>
中國清潔能源開發有限公司 （「中國清潔能源」）	<i>iv</i>	<u>450,000</u>	<u>450,000</u>
		<u>876,591</u>	<u>856,821</u>

附註：

- (i)(a) 來自中廣核財務的貸款人民幣706.1百萬元(相當於101.4百萬美元)(2021年12月31日：人民幣1,111.5百萬元(相當於174.3百萬美元))，為無抵押、按年利率3.45%至4.21%(2021年12月31日：3.45%至4.21%)計息及須於一年內償還；及

來自中廣核財務的貸款人民幣34.4百萬元(相當於4.9百萬美元)(2021年12月31日：零)，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(「**人民幣貸款優惠利率**」)減0.60%至1%的年利率計息及須於一年內償還。

- (i)(b) 來自中廣核財務的貸款人民幣61.7百萬元(相當於8.9百萬美元)(2021年12月31日：人民幣50.1百萬元(相當於7.9百萬美元))，為無抵押、按年利率介乎3.60%至4.21%計息(2021年12月31日：4.21%)及須於2030年至2035年(2021年12月31日：2035年)償還；及

來自中廣核財務的貸款人民幣1,168.2百萬元(相當於167.7百萬美元)(2021年12月31日：人民幣949.8百萬元(相當於149.0百萬美元))，為無抵押、按人民幣貸款優惠利率減0.6%至1.35%的年利率計息(2021年12月31日：人民幣貸款優惠利率減0.39%至0.66%)及須於2031年至2040年(2021年12月31日：2037年至2040年)償還。

- (ii) 於2021年12月31日來自中廣核風電的貸款人民幣1,000.0百萬元(相當於156.8百萬美元)、人民幣1,100.0百萬元(相當於172.5百萬美元)及人民幣4,200.0百萬元(相當於658.8百萬美元)已於年內償還。

來自中廣核風電的貸款人民幣3,800.0百萬元(相當於545.6百萬美元)為無抵押、按年利率3.50%計息及須於2023年償還。

- (iii) 來自中廣核華盛的貸款250.0百萬美元(2021年12月31日：250.0百萬美元)，為無抵押、按三個月倫敦銀行間同業拆息加1.30%的年利率計息(2021年12月31日：三個月倫敦銀行間同業拆息加1.30%)及須於2024年償還。

- (iv) 來自中國清潔能源的貸款450.0百萬美元(2021年12月31日：450.0百萬美元)，為無抵押、按年利率4.50%計息(2021年12月31日：4.50%)及須於2025年償還。

資本開支

本集團的資本開支由2021年的1,259.8百萬美元減少897.0百萬美元至2022年的362.8百萬美元。

或然負債

於2022年及2021年12月31日，本集團並無任何重大或然負債。

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、合同資產及銀行存款，以取得授予本集團的信貸融資。於2022年12月31日，抵押資產的賬面總值為1,785.0百萬美元（2021年：2,202.6百萬美元）。

僱員及薪酬政策

於2022年12月31日，本集團的全職僱員人數約1,936人，大部分駐於中國。本集團向其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（基本上為界定供款計劃）保障。中國法律規定，本集團須根據各城市的監管規定向不同計劃作出按照僱員平均薪酬若干百分比計算的供款。中國政府直接負責向該等僱員支付福利。

在韓國，本集團根據法例須向國民年金作出僱員平均月薪4.5%的供款、3.545%為國民健康保險（國民健康保險供款的12.81%為長期護理保險）、1.15%為失業保險、1.06%（首爾辦事處）／0.804%（栗村）／0.804%（大山）為工業意外賠償保險及0.06%為工資索賠擔保基金。

在香港，本集團參與了根據香港法例第485章強制性公積金計劃條例設立的強制性公積金計劃。僱員須向強制性公積金計劃作出其相關收入5.0%的供款，而本集團須按照僱員各自的基本月薪的10.0%作出供款。

二. 行業概覽

中國電力市場：

根據國家能源局數據顯示，2022年中國發電裝機容量達到2,564.1吉瓦，同比增長7.8%，用電量8,637.2太瓦時，同比增長3.6%。

2022年，風電累計併網容量達365.4吉瓦，同比增長11.2%；太陽能發電累計併網容量達392.6吉瓦，同比增長28.1%。

2022年十九屆中國共產黨中央政治局第三十六次集體學習時提出，「實現雙碳目標，不是別人讓我們做，而是我們自己必須要做」。實現「碳達峰碳中和」是國家可持續發展、經濟轉型升級和促進人與自然和諧共生的迫切需要，綠色低碳發展是經濟社會發展全面轉型的長期任務，新能源發展前景是廣闊、堅定而長期的。

中國共產黨二十大報告明確提出「高質量發展是全面建設社會主義現代化國家的首要任務」，進一步凸顯發展質量的全局和長遠意義。圍繞綠色發展，二十大報告提出「積極穩妥推進碳達峰碳中和」、「深入推進能源革命」、「加快規劃建設新型能源體系」。為實現「雙碳」目標需要，2022年以來多項綠色政策釋放紅利，如《紮實穩住經濟的一籃子政策措施》、《關於促進新時代新能源高質量發展的實施方案》、《「十四五」可再生能源發展規劃》等，標誌着加大加快新能源投資是新常態。在「雙碳」目標下，火電發展空間受限，各類投資主體紛紛入局新能源，行業發展就此進入高速增長期。

規模化、集約化的發展趨勢：

隨著對於「雙碳」目標的摸索，新能源行業步入正軌，風電、光伏進入平價時代，越來越呈現出規模化、集約化的發展趨勢，大型風電光伏基地成為規劃重點。

2022年2月，國家發改委、國家能源局印發《以沙漠、戈壁、荒漠地區為重點的大型風電光伏基地規劃佈局方案》的通知。《方案》提出，以庫布齊、烏蘭布和、騰格里、巴丹吉林等四大沙漠為重點，以其他沙漠和戈壁地區為補充，綜合考慮採煤沉陷區，規劃建設大型風電光伏基地。《方案》明確，到2030年，規劃建設風光基地總裝機量455吉瓦，其中庫布齊、烏蘭布和、騰格里、巴丹吉林沙漠基地規劃裝機284吉瓦，採煤沉陷區規劃裝機37吉瓦，其他沙漠和戈壁地區規劃裝機134吉瓦；「十四五」時期規劃建設風光基地總裝機約200吉瓦，「十五五」時期規劃建設風光基地總裝機約255吉瓦。

2022年3月，國家發改委、國家能源局發佈《「十四五」現代能源體系規劃》。《規劃》提出裝機目標，2022-2025年，水電新增裝機約25吉瓦，核電新增裝機約17吉瓦。煤電機組靈活性改造規模累計超過200吉瓦，抽水蓄能裝機容量達到62吉瓦以上、在建裝機容量達到60吉瓦左右。構建新型電力系統，建設現代能源市場。《規劃》重點提出，規劃建設以大型風光基地為基礎、煤電為支撐、特高壓輸變電線路為載體的新能源供給消納體系。

2022年3月，國家能源局發佈《2022年能源工作指導意見》，《意見》提出積極推進水風光互補基地建設；在關鍵節點佈局電網側儲能，鼓勵建設以消納新能源為主的智能微電網；優化近海風電佈局，開展深遠海風電建設示範；繼續實施整縣屋頂分佈式光伏開發建設。

2022年6月，國家發改委、國家能源局、財政部等九部委發佈《「十四五」可再生能源發展規劃》。《規劃》明確，到2025年，可再生能源消費總量達到10億噸標準煤左右，佔一次能源消費的18%左右；可再生能源年發電量達到3,300太瓦時左右，風電和太陽能發電量實現翻倍。《規劃》指出，「三北」地區優化推動基地化規模化開發，西南地區統籌推進水風光綜合開發，中東南部地區重點推動就地就近開發，東部沿海地區積極推進海上風電集群化開發；以重大基地支撐發展，明確以沙漠、戈壁、荒漠地區為重點，加快建設黃河上游、河西走廊、黃河几字彎、冀北、松遼、新疆、黃河下游等七大陸上新能源基地，藏東南、川滇黔桂兩大水風光綜合基地和五大海上風電基地集群。

新能源向著高質量方向發展：

為了更好的完成「雙碳」目標，2022年國家發佈系列政策引導新能源向著高質量方向發展。

2022年1月，國家發改委、國家能源局印發《「十四五」新型儲能發展實施方案》。《方案》要求，到2025年，新型儲能由商業化初期步入規模化發展階段，具備大規模商業化應用條件。其中，電化學儲能技術性能進一步提升，系統成本降低30%以上。到2030年，新型儲能全面市場化發展。《方案》明確，加大力度發展電源側新型儲能，在內蒙古、新疆、甘肅、青海以及其他新能源高滲透率地區，重點佈局一批配置合理新型儲能的系統友好型新能源電站。依託存量和「十四五」新增跨省跨區輸電通道，通過「風光水火儲一體化」多能互補模式，促進大規模新能源跨省區外送消納。配合沙漠、戈壁、荒漠等地區大型風電光伏基地開發，探索利用可再生能源製氫，支撐大規模新能源外送。結合廣東、福建、江蘇、浙江、山東等地區大規模海上風電基地開發，開展海上風電配置新型儲能研究。探索利用退役火電機組既有廠址和輸變電設施建設新型儲能或風光儲設施。《方案》還提出探索推廣共享儲能模式。鼓勵新能源電站以自建、租用或購買等形式配置儲能，發揮儲能「一站多用」的共享作用。積極支持各類主體開展共享儲能、雲儲能等創新商業模式的應用示範，試點建設共享儲能交易平台和運營監控系統。

2022年5月，國家發改委、國家能源局發佈《關於促進新時代新能源高質量發展的實施方案》。《方案》明確，到2030年風電、太陽能發電總裝機容量達到1,200吉瓦以上，加快構建清潔低碳、安全高效的能源體系。《方案》提出，創新新能源開發利用模式，加快構建適應新能源佔比逐漸提高的新型電力系統，深化新能源領域「放管服」改革，保障新能源發展合理空間，充分發揮新能源的生態環境保護效益。同時，《方案》指出新能源發展方向，全面提升電力系統調節能力和靈活性，著力提高配電網接納分佈式新能源的能力，完善可再生能源電力消納責任權重制度，完善新能源項目用地管制規則。

2022年5月，水利部印發《水利部關於加強河湖水域岸線空間管控的指導意見》。《指導意見》要求嚴格管控各類水域岸線利用行為。光伏電站、風力發電等項目不得在河道、湖泊、水庫內建設。在湖泊周邊、水庫庫汊建設光伏、風電項目的，要科學論證，嚴格管控。《指導意見》明確，各省（自治區、直轄市）可結合實際依法依規對各類水域岸線利用行為作出具體規定。進一步對新能源項目用地提出規範，不符合要求的項目面臨終止的問題。

2022年12月，中國共產黨中央委員會、國務院發佈《擴大內需戰略規劃綱要（2022-2035年）》，隨後國家發改委發佈《「十四五」擴大內需戰略實施方案》。《實施方案》明確，加強能源基礎設施建設。完善電網主網架佈局和結構，積極推進配電網改造行動和農村電網鞏固提升工程；推動建設一批綠色轉型高質量發展煤炭基地；建設多能互補的清潔能源基地；推動構建新型電力系統。

海上風電進入平價時代：

「十四五」海上風電國家不再補貼，進入平價時代，預計「十四五」末期有望實現全面平價，在此之前各地方將視情況出本地扶持政策。2022年，新核准海上風電項目仍為無補貼平價項目。同時，國家鼓勵各地出台針對性扶持政策，支持風電、光伏發電產業高質量發展。

2022年上半年，山東省針對海上風電出台省補政策。2022年4月1日，在山東省政府新聞辦新聞發佈會上，山東省能源局副局長回答記者提問時表示，大力支持海上風電開發建設。對2022-2024年建成併網的「十四五」海上風電項目，省財政分別按照每千瓦人民幣800元、人民幣500元、人民幣300元的標準給予補貼，補貼規模分別不超過2吉瓦、3.4吉瓦、1.6吉瓦。2023年底前建成併網的海上風電項目，免於配建或租賃儲能設施。允許發電企業投資建設配套送出工程，由電網企業依法依規回購，推動項目早建成、早投產。

2022年11月，上海市發展和改革委員會發佈關於《上海市可再生能源和新能源發展專項資金扶持辦法》的通知。深遠海海上風電項目和場址中心離岸距離大於等於50公里近海海上風電項目獎勵標準為每千瓦人民幣500元。單個項目年度獎勵金額不超過人民幣5,000萬元。

完善多交易品種協同的電力市場體系：

2022年，國家相繼出台了關於建立完善多交易品種協同的電力市場體系的政策。

2022年1月，國家發改委、國家能源局發佈《關於加快建設全國統一電力市場體系的指導意見》，再一次肯定了市場在電力資源優化配置中的作用，聚焦電力市場建設存在的問題，提出了全國統一電力市場建設的總體目標和要求，為電力市場建設提出了框架性意見。

2022年2月，國家發改委辦公廳、國家能源局綜合司聯合發佈《關於加快推進電力現貨市場建設工作的通知》，要求第一批試點地區原則上在2022年開展現貨市場長週期連續試運行，第二批試點地區原則上在2022年6月底前啟動現貨市場試運行；加快推動用戶側全面參與現貨市場。明確提出加快建設電力現貨市場的總體要求，標誌著電力現貨市場建設全面開展。隨著較為完備的電力市場體系逐步構建，市場化的價格形成機制進一步理順。

2022年7月，南方區域電力市場啟動試運行，標誌著全國統一電力市場體系建設率先在南方區域落地。2022年9月，《遼寧省落實加快建設全國統一電力市場體系的實施意見》印發實施，標誌著遼寧成為全國首個出台落實國家加快建設全國統一電力市場體系決策部署的省份，也意味著全國統一電力市場體系建設已實現在區域、省級不同層面初步落實落地，並持續紮實向前推進。

2022年11月，國家能源局發佈關於公開徵求《電力現貨市場基本規則（徵求意見稿）》意見的通知，這是國家層面首次公開電力現貨市場規則規範性文件。《基本規則》明確了電力現貨市場建設目標、路徑、任務和運行要求，還對參與市場主體、市場銜接、信用管理等作出細則性要求，有利於規範電力現貨市場的運營和管理，推進統一開放、競爭有序的電力市場體系建設，將進一步推動電力現貨市場從試點走向全國推廣。《基本規則》還提到，結合電力市場發展情況和實際需要，探索建立市場化容量補償機制，用於激勵各類電源投資建設、保障系統發電容量充裕度、調節能力和運行安全。

韓國電力市場：

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。隨著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，本集團在中國的業務分佈19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2022年12月31日，中國及韓國分別約佔本集團權益裝機容量8,986.5兆瓦的75.9%及24.1%。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)佔本集團權益裝機容量的82.6%；傳統能源項目(即燃煤、燃油及熱電聯產項目)佔我們權益裝機容量的17.4%。

下表載列由我們自本集團的業績中挑選的項目(按燃料分類)：

百萬美元	韓國項目	中國燃煤、 熱電聯產及 燃氣項目	中國水電 項目	中國風電 項目	中國太陽能 項目	企業	總計
截至2022年12月31日止年度							
收入	1,377.4	151.1	18.8	692.8	137.1	52.9	2,430.1
經營開支	(1,261.6)	(143.4)	(10.9)	(297.9)	(67.1)	(59.5)	(1,840.4)
經營溢利／(虧損)	115.8	7.7	7.9	394.9	70.0	(6.6)	589.7
年內溢利／(虧損)	62.7	(43.2)	8.0	241.2	45.7	(100.0)	214.4
本公司權益股東應佔溢利／(虧損)	62.7	(49.9)	7.3	230.9	44.1	(100.0)	195.1
截至2021年12月31日止年度(經重列)							
收入	849.3	141.7	31.2	569.2	141.9	42.0	1,775.3
經營開支	(795.9)	(137.3)	(18.6)	(217.0)	(70.4)	(56.5)	(1,295.7)
經營溢利／(虧損)	53.4	4.4	12.6	352.2	71.5	(14.5)	479.6
年內溢利／(虧損)	25.0	(16.7)	14.8	273.0	41.9	(76.9)	261.1
本公司權益股東應佔溢利／(虧損)	25.0	(22.0)	14.0	267.5	36.7	(76.9)	244.3

韓國項目

年內溢利由25.0百萬美元增至62.7百萬美元，乃主要歸因於燃料毛利上升及源自於2021年4月開始商業營運的109.5兆瓦大山生物質項目的貢獻，部分被物業、廠房及設備確認的除稅後減值虧損16.8百萬美元所抵銷。

中國燃煤、熱電聯產及燃氣項目

年內虧損由16.7百萬美元增加至43.2百萬美元乃主要歸因於市場煤價上漲，導致聯營公司的虧損增加。

中國風電項目

2022年，本集團新增風電項目權益裝機容量為569.7兆瓦。收入增加主要由於風電項目的發電量增加。整體而言，經營溢利增加42.7百萬美元至394.9百萬美元。受物業、廠房及設備確認的除稅後減值虧損45.0百萬美元的主要影響，風電項目的溢利較去年減少至241.2百萬美元。

中國太陽能項目

2022年，本集團新增太陽能項目權益裝機容量為50.0兆瓦。隨著太陽能項目發電量遞增，溢利輕微增加3.8百萬美元至45.7百萬美元。

裝機容量

本集團所屬發電資產於2022年及2021年12月31日的權益裝機容量按燃料類型分類載列如下：

	於12月31日	
	2022年 (兆瓦)	2021年 (兆瓦)
清潔及可再生能源組合		
風電	4,419.1	3,849.4
太陽能	1,186.8	1,136.8
燃氣	1,655.0	1,655.0
水電	56.3	94.1
生物質	109.5	109.5
小計	7,426.7	6,844.8
傳統能源組合		
燃煤	989.8	989.8
燃油	507.0	507.0
熱電聯產	63.0	63.0
小計	1,559.8	1,559.8
總權益裝機容量	8,986.5	8,404.6

截至2022年12月31日，本集團權益裝機容量達8,986.5兆瓦，同比增加6.9%，其中風電及太陽能合共新增權益裝機容量達619.7兆瓦。風電權益裝機容量4,419.1兆瓦，同比增加569.7兆瓦或14.8%；太陽能權益裝機容量1,186.8兆瓦，同比增加50.0兆瓦或4.4%。風電、太陽能佔本集團權益裝機容量的62.4%。截至2022年12月31日，發電廠的控股裝機容量達到8,234.5兆瓦。

2022年，本集團穩步推進風電業務發展，新增權益裝機容量按地區主要分佈為：(1)甘肅省153.2兆瓦、(2)山東省130.0兆瓦、(3)青海省81.9兆瓦、(4)江蘇省76.5兆瓦、(5)廣西壯族自治區56.3兆瓦、(6)湖南省35.2兆瓦、(7)河南省26.6兆瓦及(8)內蒙古自治區10.0兆瓦。

2022年，本集團進一步強化太陽能業務的發展，新增權益裝機容量按地區主要分佈為：(1)安徽省50.0兆瓦。

2022年下半年，本集團水電項目的權益裝機容量減少37.8兆瓦，是因為本集團位於廣西壯族自治區浮石一期水電項目與當地合作方合作屆滿，水電站已正式移交當地合作方運營管理所致。

本公司堅持高質量發展原則，全面加快項目建設進度。2023年，新增投產容量預計保持穩定增長。

安全管理

本公司在發展中始終堅持以習近平總書記關於安全生產重要論述和生態文明思想為根本遵循，堅持以人民為中心的發展思想，以守護員工生命安全為使命，堅持人民至上、生命至上，堅持「安全第一、質量第一、追求卓越」的基本原則，堅持「零死亡、零重傷、零較大設備損壞責任事故」目標，2022年全面圍繞安全法治主題，持續提升自主化管理能力和標準化建設能力兩項關鍵能力，把安全管理的責任落實到生產經營的各個環節，體現「安全生產人人有責」和「人人都是一道屏障」企業安全文化內涵。在合法合規的基礎上，持續提升安質環管理能力和業績，安全生產形勢總體可控在控，實現公司安全形勢高度穩定。

本公司建立健全全員安全生產責任制，建立責任邊界清晰、責權利匹配、橫向到邊縱向到底，各層級各崗位的安質環責任清單，一級抓一級，層層抓落實，確保安質環主體責任履行到位，並開展全員履職督查工作，持續強化各級安質環主體責任，聚焦主責單位或個人，強化技術和管理手段，完善長效機制，保證措施落實到位，確保全員安全生產責任得到落實。

本公司高度重視安質環標準化建設工作，實行標準化專項督導機制，優化安質環標準化建設、評審、激勵機制，推動安質環標準化與日常工作深度融合，指定專人掛帥督導幫扶公司重點提升場站。以國際標杆為抓手，持續開展海風項目核心能力建設，搭建了海風項目管理體系，助力海風事業高質量發展。

本公司持續推進雙重預防機制建設工作，完善常規領域風險辨識流程，對新業務領域開展全生命週期風險辨識與評價工作，並按照一場一策要求制定管控措施，出台針對性的安質環管控方案，切實提升安全管理水平。公司分層分級開展安全檢查及隱患排查，設立專項激勵提升隱患排查質量。組織開展安全生產大檢查、四不兩直檢查(不發通知、不打招呼、不聽匯報、不用陪同接待、直奔基層、直插現場)、質量監督等專項檢查，深挖現場問題隱患，助力現場安全水平提升。針對中國共產黨的二十大開展現場駐守，緊盯現場關鍵風險，保障會議期間安全生產形勢穩定，為二十大召開營造良好氛圍。

本公司樹立從根本上消除事故隱患目標，通過定期總結評估、現場督察驗證、牽頭管理落實等措施高質量完成安全生產專項整治三年行動計劃。完善全崗位責任清單、釐清各方關係，建立全員履職督察工作機制，高質量完成問題整改，完善了公司管理制度及操作規程。

本公司始終牢記央企擔當和最高政治站位，持續總結應對疫情的經驗與良好實踐，積極優化防控舉措應對疫情新形勢，同時組織採購足量的防疫物資，保障員工正常使用，減少人員感染，避免發生聚集性疫情，固牢疫情防線，助力公司高質量經營發展。

工程建設

2022年，在面對工期短、疫情多點散發及組件等主設備供貨緊張的多重挑戰下，本公司始終踔厲奮發、篤行不怠，不斷提升精細化過程管控能力及超前謀劃能力，全力確保工程建設進度穩步、有效推進。一是提升風險識別和風險防範能力，針對項目建設做好開局階段的謀篇佈局。二是強化總承包(EPC)項目現場管控和事業部職能監督職責。三是著力提升現場施工組織與施工效率。四是狠抓項目帶電前驗收工作，強化生產籌備水平。

前期項目開發

2022年，本公司堅決貫徹落實「做大做強做優」，以市場為導向，堅持高舉高打，堅持開拓創新，資源儲備容量穩步提升，存量轉化方面成效顯著。

2023年，面對新能源激烈的市場形勢，按照高質量、高目標發展要求，本公司開發工作以市場需求為導向，以價值創造為目標，充分發揮市場在資源配置中的作用，積極推進新能源市場開發佈局優化調整。堅持聚焦風電、光伏主責主業發展不動搖；堅持先行先試，著力構建可調節能力建設，為實現「碳達峰碳中和」作出更大貢獻。

電力生產

下表載列本集團項目的發電量(吉瓦時)：

	截至12月31日止年度	
	2022年	2021年
中國風電項目	9,370.8	7,624.3
中國太陽能項目	1,692.4	1,590.1
中國熱電聯產及燃氣項目	362.8	418.2
中國水電項目	488.4	759.5
韓國項目	<u>7,275.3</u>	<u>7,769.9</u>
總計	<u>19,189.7</u>	<u>18,162.0</u>

2022年，本公司生產運維線克服氣候資源下降、極端天氣頻發及疫情等不利因素影響，始終堅持以電力可靠供應為主線，以保障生產安全為重點，加強安全生產管理，全方位保障電力安全；強化設備質量提升，保障電力可靠供應；牢築網信安全預防體系，全面守護信息安全，為完成公司年度發電量目標打下堅實基礎，為電力穩定供應提供堅強保障。截至2022年12月31日，本集團控股發電項目的發電量達19,189.7吉瓦時，較上年的18,162.0吉瓦時增加5.7%。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。其中中國風電項目及中國太陽能項目發電量分別為9,370.8吉瓦時及1,692.4吉瓦時，增長率分別為22.9%及6.4%。

中國熱電聯產及燃氣項目發電量為362.8吉瓦時，同比減少13.2%。主要是位於江蘇省的一個熱電聯產項目因當地需求下降減少了發電量。

中國水電項目發電量為488.4吉瓦時，同比減少35.7%，主要由於本集團位於廣西壯族自治區左江及浮石一期水電項目與當地合作方合作屆滿，有關水電站已分別於2021年10月及2022年9月正式移交當地合作方運營管理，導致中國水電項目2022年發電量減少。

韓國項目發電量為7,275.3吉瓦時，主要是來自燃氣及生物質項目，同比減少6.4%，主要原因是燃氣項目2022年的電網調度負荷減少，導致韓國項目2022年發電量減少。

本集團出售的蒸汽總量為3,087,000噸，較2021年減少6.4%。

下表載列本集團的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12月31日止年度	
	2022年	2021年
中國風電項目 ⁽²⁾	2,284	2,383
中國太陽能項目 ⁽³⁾	1,414	1,440
中國燃煤項目 ⁽⁴⁾	5,018	4,729
中國熱電聯產項目 ⁽⁵⁾	4,163	5,037
中國水電項目 ⁽⁶⁾	3,996	3,923
韓國燃氣項目 ⁽⁷⁾	4,065	4,621

附註：

- (1) 平均利用小時為指定期間產生的總發電量除以該期間的平均裝機容量。
- (2) 截至2022年12月31日止年度，中國風電項目於甘肅省、河南省及山東省等主要區域的平均利用小時分別為1,800小時、2,569小時及2,190小時。中國風電項目的平均利用小時略微減少，乃主要由於2022年風電資源較不穩定。
- (3) 截至2022年12月31日止年度，位於內蒙古自治區、安徽省及青海省等主要區域的中國太陽能項目平均利用小時分別為1,810小時、1,322小時及1,612小時。中國太陽能項目的平均利用小時較去年保持穩定。
- (4) 中國燃煤項目的平均利用小時於2022年有所增加，乃由於當地需求增加導致發電量增加所致。
- (5) 中國熱電聯產項目的平均利用小時於2022年有所下降，乃由於當地需求減少，導致總發電量下降。
- (6) 中國水電項目的平均利用小時較去年保持穩定。
- (7) 本集團韓國燃氣電力項目於2022年平均利用小時減少，主要由於2022年電網調度負荷減少導致栗村一期電力項目及栗村二期電力項目的發電量減少。

下表載列本集團在下文所述期間屬本集團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12月31日止年度	
		2022年	2021年
中國風電項目 ⁽²⁾	每千瓦時人民幣	0.57	0.54
中國太陽能項目 ⁽³⁾	每千瓦時人民幣	0.64	0.66
中國燃煤項目	每千瓦時人民幣	0.50	0.44
中國熱電聯產項目 ⁽⁴⁾	每千瓦時人民幣	0.47	0.45
中國水電項目 ⁽⁵⁾	每千瓦時人民幣	0.30	0.30
韓國燃氣項目 ⁽⁶⁾	每千瓦時韓元	251.67	116.50

加權平均價格—蒸汽(含增值稅)

中國熱電聯產項目 ⁽⁷⁾	每噸人民幣	286.26	227.55
-------------------------	-------	---------------	--------

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) 中國風電項目的加權平均電價於2022年增加，主要乃由於2021年及2022年海上風電項目陸續開始營運導致電價增加。
- (3) 中國太陽能項目的加權平均電價於2022年下降，主要乃由於新增太陽能項目的電價較低。
- (4) 中國熱電聯產項目的加權平均電價不包括蒸汽價格。
- (5) 中國水電項目的加權平均電價於2022年維持穩定。
- (6) 韓國燃氣項目的加權平均電價上升，與韓國天燃氣價格上升相符。
- (7) 蒸汽的加權平均價格於2022年上升，與中國煤價上漲相符。

下表載列在下文所述期間適用於本集團在中國及韓國的項目的加權平均標準煤及天然氣價格(不含增值稅)：

	單位	截至12月31日止年度	
		2022年	2021年
中國加權平均標準煤價格 ⁽¹⁾⁽²⁾	每噸人民幣	1,436.5	1,226.9
韓國加權平均天然氣價格 ⁽¹⁾⁽³⁾	每標準立方米韓元	1,228.6	566.1

附註：

- (1) 加權平均標準煤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) 2022年的中國加權平均標準煤價格較2021年增加，此乃因為市場煤價上漲所致。
- (3) 於2022年，我們的韓國加權平均天然氣價格較2021年大幅上升，原因是日本原油進口報價價格上升，有關價格參考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依法將電價的燃料成本波幅轉嫁予客戶。

科技創新

為實現「雙碳」戰略目標貢獻力量，本公司在繼續保持規模發展的同時，推動技改創新，保障設備高端穩定運行，實現降本增效，完善和提升存量資產效益。

數字化運維領先工程。在能源行業低碳市場的背景下，圍繞電網友好型新型電力系統相關技術，以提升公司發電資產運營效率和安全運行水平為目的，通過互聯網、大數據、雲計算、人工智能等數字化、智能化技術的集成應用，實現新能源項目數字化轉型目標。著力推進陸上風電場、海上風機設備數字孿生體、無人值守光伏電站等示範項目。

海風先進技術集成工程。圍繞海風先進技術集成能力國內一流的創新目標，以做強做優做大海上風電事業為目的，瞄準海風工程關鍵技術發展動態，加快創新成果轉化與集成應用，把握海風創新發展的市場主動權。聚焦近海平價海上風電、深遠海漂浮式風電等關鍵技術研究。

2022年，本公司獲得由國家工業和信息化部頒發的首批AAA級兩化融合管理體系評定證書，本公司數字化運行管控能力建設順利通過《信息化和工業化融合管理體系要求》GB/T 23001-2017及《信息化和工業化融合管理體系新型能力分級要求》(T/AIITRE 10003-2021)體系認證。兩化融合管理體系是一套企業可參照執行的數字化轉型方法體系，是保障企業戰略、業務、技術、管理等統籌推進的體系框架，是我國首個覆蓋兩化融合全域、全要素、全過程的管理體系。其中AAA級(領域級)是目前兩化融合管理體系可申請的最高認證等級，這標誌著本公司信息化與工業化、數字化深度融合獲得權威認可，為企業數字化發展打下堅實基礎。

實現「雙碳」目標，科技創新是關鍵引擎。本公司通過加強前瞻性思考和謀劃，加大科技創新力度，以「新能源業主需求」為導向，聚攏行業優質資源，堅持科技驅動，堅持創新驅動，對產品和服務進行改進提升、優化升級，實現低碳綠色可持續高質量發展。

社會責任

2022年是鞏固拓展脫貧攻堅成果、全面深入推進鄉村振興工作的關鍵一年。本公司積極貫徹落實中國共產黨中央委員會、國務院關於全面推進鄉村振興和鄉村建設的決策部署，高標準推進既定幫扶項目穩步向前，高站位承接新幫扶任務，多舉措提升幫扶質量。同時，本公司踐行「發展清潔能源，建設美麗中國」的企業使命，在發展主責主業的同時，積極開展疫情防控、環水保建設、生物多樣性保護等，在節能減排和「美麗中國」建設中作出了貢獻。

2022年3月，本公司向嵊泗縣慈善總會捐款用於採購防疫物資，助力嵊泗縣疫情防控。2022年11月，本公司通過縣級政府部門嵊泗縣生態環境保護局向嵊泗縣花鳥鄉捐贈，助力小島鄉村振興和低碳節能化改造。

2022年5月，本公司在江蘇省如東縣劉埠碼頭啟動首次海洋生物增殖放流活動。通過活動，促進風電場周圍海域三疣梭子蟹資源得到較快修復，保護生態平衡，產生顯著的生態效益、社會效益和經濟效益。

2022年12月，本公司廣西壯族自治區岑溪大隆風電場獲中國環境保護產業協會頒發的「2022年生態環境保護實用技術和示範工程」獎，風電場在建設之初就嚴格按照環保要求實施環水保「三同時」，及時恢復場區上下邊坡植被，表土防治、渣土重複利用。

行業交流

2022年9月，中央企業智庫聯盟在中國北京組織召開第28期央企智庫沙龍暨第三屆「六鋪炕能源論壇」，主題為「加快構建新型電力系統，努力推動雙碳目標」，本公司受邀出席論壇並參與企業對話環節討論。會議緊密圍繞為實現「碳達峰碳中和」的宏遠目標，助力構建新型電力系統，各大能源企業在其中扮演的關鍵角色等展開深入探討。

2022年11月，受國家能源局委託，電力規劃設計總院和水電水利規劃設計總院組織召開了「十三五」期間投產電力工程造價情況發佈會，本公司受邀參加並做代表發言。本次會議發佈了「十三五」期間火電、核電、水電、風電、光伏發電和輸變電等電力工程項目造價情況，通過對電力行業造價的趨勢分析及區域對標，有利於科學制定「十四五」電力政策及成本監管政策，推動電力企業進一步加強成本管理，為電力企業有效實施成本約束提供了實用的參考和幫助，有助於推進創建新型電力系統，最終為實現「碳達峰碳中和」目標作出貢獻。

品牌推廣：榮譽與獎項

本公司秉持「嚴慎細實」的工作作風，大力倡導開展質量管理活動小組，提升企業質量管理水平，鼓勵員工發揮創新精神，不斷提高員工參與創新實踐的動力，為公司高質量發展注入科技活力。

2022年4月，中國電力建設企業協會組織的「2021年度電力建設質量管理小組活動成果」發表結果，本公司山東省太平山風電項目共獲四項二等獎成果。

2022年5月，本公司安徽省當塗漁光互補光伏項目、東至昭潭風電項目及定遠一期漁光互補光伏項目分別榮獲安徽省電力協會的「2022年安徽省電力行業質量管理成果」一等獎、三等獎及三等獎。

2022年6月，中國設備管理協會組織的「第五屆全國設備管理與技術創新成果」發表結果，本公司山東省太平山風電項目、甘肅省民勤風電項目及甘肅省紅沙崗風電項目各榮獲一項二等獎成果。

2022年6月、7月，中國水利電力質量管理協會組織的「2022年質量管理小組交流活動成果」發表結果，本公司山東省太平山風電項目共獲四項三等獎成果。

2022年7月，本公司甘肅省民勤風電項目、紅沙崗風電項目、瓜州天潤風電項目及金塔太陽能項目分別榮獲甘肅省質量協會的「2022年度甘肅省質量管理小組活動」一項三等獎、兩項三等獎、一項三等獎及一項三等獎。

本公司對於生產運行指標嚴格把關，在工作中不斷進行創造，實事求是，提升企業質量管理水平，鼓勵員工在工作中穩重而求新，不斷提高員工參與工作的動力，為實現電站目標而一致奮鬥。2022年8月，中國電力企業聯合會公佈結果，本公司山東省慶雲尚堂風電場、山東省樂陵朱集風電場、江蘇省漣水唐集風電場及江西省龍南楊村風電場分別獲得「全國風電場生產運行統計指標對標AAAA級」榮譽；本公司山東省安丘黃皿山風電場、江蘇省寶應西安豐風電場分別獲得「全國風電場生產運行統計指標對標AAA級」榮譽；本公司青海省錫鐵山光伏電站獲得「全國太陽能光伏電站生產運行統計指標對標AAAA級」榮譽；本公司青海省烏蘭光伏電站獲得「全國太陽能光伏電站生產運行統計指標對標AAA級」榮譽。

本公司嚴格貫徹「誠信透明、專業規範、有效執行、團隊協作」的行為規範，努力營造追求卓越的工作氛圍，提升企業的組織活力，積極創建學習型團隊，提升核心能力建設，為公司高質量發展貢獻技術力量。2022年4月，本公司浙江省嵊泗5#6#海上風電項目獲得浙江省總工會頒發的「浙江省工人先鋒號」的獎項。

本公司貫徹落實習近平總書記「加快科技創新、管理創新、組織創新、模式創新、品牌創新」的重要論述，不斷推進電力行業物資管理創新工作紮實有效開展。2022年6月，中國電力設備管理協會印發《關於發佈2021年全國電力行業物資管理創新成果項目的通知》，本公司申報的《三項管理手段賦能設備集中採購，實現降本增效》榮獲管理類一等獎、《聚焦雙碳目標，共謀新能源產業鏈協同發展的管理創新與實踐》榮獲管理類二等獎，是本公司首次摘得全國電力行業物資管理類創新成果獎項。本公司將繼續堅持以創新驅動為主要抓手，搭建創新平台、推廣創新成果，助力公司實現高質量發展。

本公司持續聚焦投資者關係領域，穩步提升公司透明度。2022年9月，本公司榮獲香港投資者關係協會(HKIRA)第八屆投資者關係大獎(「**IR大獎**」)中的「最佳投資者關係公司」和「最佳ESG(環境)」兩項大獎。個人和團隊方面，本公司主席、總裁兼執行董事張志武先生榮獲「最佳投資者關係(主席／行政總裁)」獎項；本公司總會計師劉超先生榮獲「最佳投資者關係(財務總監)」獎項；本公司助理總裁兼公司秘書李健先生榮獲「最佳投資者關係專員」獎項。本公司投資者關係團隊榮獲「最佳投資者關係團隊」獎項。

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元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。於報告期間，本集團利用外匯遠期合約管理其匯率風險直至外幣應收款項或應付款項結算日期為止。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

2023年是貫徹中國共產黨的二十大精神的開局之年，是「十四五」承前啟後的關鍵一年，外部環境依然嚴峻複雜，本公司深入踐行「嚴慎細實」工作作風，守正創新，開拓進取，著力夯實傳統業務發展基礎，加快構建發展新格局，全力培育發展新優勢，努力實現生產經營和改革發展各項任務目標，以高質量發展加快建設一流新能源企業。

1. 聚焦傳統業務發展，堅決打贏三大戰役，推動公司經營業績再攀新高峰：

全力打贏優質資源爭奪戰，全力攻堅大基地大項目，積極推進常規平價和分佈式項目，積極拓展和創新資源獲取方式。全力打贏項目投運攻堅戰，加快推進項目資源高效轉化和落地，全面提升新增項目轉化率。全力打贏效益提升主動戰，持續提升生產運維核心能力。

2. 聚焦核心能力提升，深入實施五大精益化管理工程，推動公司傳統優勢得到新加強：

一是強化項目開發精益化管理工程，二是強化項目設計精益化管理工程，三是強化採購精益化管理工程，四是強化項目造價精益化管理工程，五是強化經營成本精益化管理工程。

3. 聚焦新優勢培育，著力推進四項關鍵行動，加快構建公司高質量發展新格局：

堅持多元協同，促進業務融合發展。堅持科技賦能，持續強化科研投入。堅持資本助力，強化產融協同發展，著力推進以資本促合作、促發展，充分發揮資本的橋樑作用，深化與地方政府、相關企業的戰略合作，積極投資佈局上下游延伸業務，實現產業拓展、技術領先和強鏈補鏈。堅持深化改革，做好機制和人才保障，持續深化治理、用人、激勵三項制度及幹部能上能下、員工能進能出、收入能增能減的市場化機制。

4. 聚焦本質安全，全力築牢四條防線，推動公司發展保障達到新水平：

全面築牢安全生產防線，以「落實安全生產責任，守護員工生命安全」為使命，堅決杜絕重大隱患、重特大事件的發生，做到安全生產事故為零。全面築牢重大風險防控防線，做好各項經營風險全過程管理。全面築牢合法合規防線，加強全面合規管理。大力推進項目合法合規清潔，查漏補缺，進一步提升合規管理運行質效。全面築牢廉潔從業防線，深入推進不敢腐、不能腐、不想腐體制機制建設，同時增強基層紀檢工作的針對性和有效性，提升公司整體的監督質效，切實築牢廉潔從業紅線防線。

5. 聚焦強根鑄魂，全面強化從嚴治黨，開創黨建引領新局面：

深入學習宣傳貫徹中國共產黨的二十大精神，緊緊圍繞落實「雙碳」目標，全面貫徹習近平總書記新時代中國特色社會主義思想，堅定不移在思想上政治上行動上同以習近平總書記為核心的中國共產黨中央委員會保持高度一致。持續提升黨建工作質量，以高質量黨建引領保障公司高質量發展。

報告期後事項

本公司全資附屬公司Meiya Electric Asia, Ltd.擬出售其於南通美亞熱電有限公司的全部股權。更多資料請參閱本公司日期為2023年3月21日的公告。除上文所披露者外，於2022年12月31日後，概無影響本集團及本公司須向其股東披露之重要事項或交易。

購買、出售或贖回本公司上市證券

於截至2022年12月31日止年度，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

於截至2022年12月31日止年度，本公司一直遵守企業管治守則的所有適用守則條文，惟企業管治守則的守則條文第C.2.1條除外，其規定主席及行政總裁之角色應予區分，不應由一人同時兼任。

張志武先生自2022年4月8日起同時獲委任為本公司主席及總裁。考慮到張先生自2020年獲委任為執行董事以來已展現出合適之領導及管理能力，並對本集團之業務及戰略有透徹了解，董事會認為，授予張先生主席及總裁之職務可促進執行本集團之業務戰略，並使本集團之整體戰略規劃更加有效及高效。因此，董事會認為，在該情況下，偏離企業管治守則之守則條文第C.2.1條並非不當之舉。此外，董事會由(其中包括)三名非執行董事及三名獨立非執行董事組成。因此，董事會相信，目前安排之權力及授權平衡不會受損，且該架構使本公司能夠迅速而有效地作出及執行決策。董事會將繼續檢討，並將在計及本集團之整體情況後，於適當時候考慮其與目前安排有關之選擇。

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，此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2022年12月31日止年度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。

全年業績的審閱

本公司審核委員會已審閱本集團截至2022年12月31日止年度的全年業績。

畢馬威會計師事務所的工作範圍

本集團核數師畢馬威會計師事務所已將載列於初步公告的截至2022年12月31日止年度本集團綜合財務狀況表、綜合損益及其他全面收益表及其相關附註中的數字與本年度本集團的綜合財務報表草擬本的數額核對一致。畢馬威會計師事務所就此執行的工作不構成根據香港會計師公會頒佈的香港審計準則、香港審閱聘用準則或香港核證聘用準則而進行的核證聘用，因此，畢馬威會計師事務所最終對初步公告概無發表任何保證。

末期股息

董事會建議派發末期股息每股0.91美仙(相當於每股7.09港仙)。於2023年3月21日，已發行股份共4,290,824,000股。如建議獲得股東通過，有關末期股息每股0.91美仙(相當於7.09港仙)將於2023年6月21日(星期三)派發予於2023年6月12日(星期一)之已登記股東。

為釐定享有建議末期股息的權利，本公司將於2023年6月8日(星期四)至2023年6月12日(星期一)(包括首尾兩天)暫停辦理股份過戶登記手續，期間將不會進行股份過戶登記。為符合資格收取建議末期股息，務請於2023年6月7日(星期三)下午4時30分前，將所有過戶文件連同相關股票送交本公司的香港股份過戶登記分處卓佳證券登記有限公司，地址為香港夏慤道16號遠東金融中心17樓，以辦理過戶登記手續。

股東週年大會

股東週年大會謹定於2023年5月23日(星期二)上午10時正舉行。一份載有(其中包括)上市規則規定的有關(1)退任董事重選；(2)授出購回股份及發行新股份的一般授權；及(3)採納本公司新細則的資料之通函，連同股東週年大會通告將以上市規則規定的方式發佈，並於2023年4月20日(星期四)或之前寄發予股東。

為釐定出席股東週年大會並於會上投票的資格，本公司將於2023年5月18日(星期四)至2023年5月23日(星期二)(包括首尾兩天)暫停辦理股份過戶登記手續，期間將不會進行股份過戶登記。為符合資格出席股東週年大會並於會上投票，務請於2023年5月17日(星期三)下午4時30分前，將所有過戶文件連同相關股票送交本公司的香港股份過戶登記分處卓佳證券登記有限公司，地址為香港夏慤道16號遠東金融中心17樓，以辦理過戶登記手續。

於聯交所及本公司網站刊登業績

本公告登載於聯交所網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.cgnne.com)。載有適用的上市規則規定的一切資料之本公司2022年度報告，將於2023年4月20日(星期四)或之前寄發予股東及登載於上述網站。

釋義

「股東週年大會」	指	本公司將於2023年5月23日(星期二)舉行的2023年股東週年大會或其任何續會
「董事會」	指	本公司董事會
「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
「中廣核集團」	指	中廣核及其附屬公司
「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
「本公司」	指	中國廣核新能源控股有限公司，於百慕達註冊成立的獲豁免有限責任公司，其股份於聯交所主板上市
「本公司守則」	指	本公司董事進行證券交易的守則
「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
「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。吉瓦時一般用以計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
「韓元」	指	韓元，韓國法定貨幣
「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

「股東」	指	本公司股東
「國務院」	指	中華人民共和國國務院
「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。太瓦時一般用以計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577.4兆瓦燃氣項目
「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
 主席、總裁兼執行董事
張志武

香港，2023年3月21日

於本公告日期，董事會由七名董事組成，包括：

主席、總裁兼執行董事：張志武先生

非執行董事：王宏新先生、
陳新國先生及
卞書明先生

獨立非執行董事：王民浩先生、
楊校生先生及
梁子正先生