

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2018年12月31日止年度全年業績

截至2018年12月31日止年度全年業績摘要

- 截至2018年12月31日止年度的收入為1,358.5百萬美元，較截至2017年12月31日止年度的1,108.6百萬美元上升22.5%。
- 截至2018年12月31日止年度的除稅前溢利為125.0百萬美元，較截至2017年12月31日止年度的94.6百萬美元上升32.1%。
- 截至2018年12月31日止年度的本公司擁有人應佔溢利為88.2百萬美元，較截至2017年12月31日止年度的61.9百萬美元上升42.5%。
- 溢利增加乃主要由於(1)風電項目的利用小時大幅增加及(2)337.4兆瓦新增太陽能及風電項目貢獻所致。
- 截至2018年12月31日止年度的每股盈利為2.06美仙，較截至2017年12月31日止年度的1.44美仙上升43.1%。
- 董事會建議派發截至2018年12月31日止年度末期股息每股股份0.51美仙（相當於每股股份4.01港仙），合共22.1百萬美元（相當於172.0百萬港元），乃根據於2019年3月20日的4,290,824,000股已發行股份計算得出。

董事會欣然宣佈本集團截至2018年12月31日止年度的全年業績，連同於2017年同期的比較數字。

本集團綜合損益及其他全面收益表

截至2018年12月31日止年度

	2018年 千美元	2017年 千美元
收入	<u>1,358,487</u>	<u>1,108,560</u>
經營開支：		
煤炭、石油及天然氣	829,596	619,829
物業、廠房及設備折舊	144,473	134,299
維修及保養	44,742	40,179
員工成本	67,652	76,389
其他	<u>72,843</u>	<u>71,634</u>
經營開支總額	<u>1,159,306</u>	<u>942,330</u>
經營溢利	199,181	166,230
其他收入	41,337	14,459
其他收益及虧損	(22,141)	(7,521)
財務費用	(110,158)	(101,708)
攤佔聯營公司業績	16,819	19,268
取消合併一家附屬公司的收益	<u>-</u>	<u>3,825</u>
除稅前溢利	125,038	94,553
所得稅開支	<u>(33,767)</u>	<u>(28,587)</u>
年內溢利	<u>91,271</u>	<u>65,966</u>

	2018年 千美元	2017年 千美元
其他全面(開支)收入		
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	(84,037)	125,763
指定為現金流量對沖的對沖工具的公允值虧損	(4,850)	-
對沖工具公允值虧損產生的遞延稅項抵免	1,174	-
對轉入損益的款項進行重新分類調整		
—撥回對沖儲備	(129)	(126)
—撥回對沖儲備產生的遞延稅項抵免	31	31
—撥回取消合併一家附屬公司後 計入損益的匯兌儲備累計收益	-	(3,825)
年內其他全面(開支)收入	<u>(87,811)</u>	<u>121,843</u>
年內全面收入總額	<u>3,460</u>	<u>187,809</u>
應佔年內溢利：		
本公司擁有人	88,211	61,872
非控股權益	<u>3,060</u>	<u>4,094</u>
	<u>91,271</u>	<u>65,966</u>
應佔年內全面收入(開支)總額：		
本公司擁有人	4,850	179,534
非控股權益	<u>(1,390)</u>	<u>8,275</u>
	<u>3,460</u>	<u>187,809</u>
每股盈利		
—基本(美仙)	<u>2.06</u>	<u>1.44</u>
—攤薄(美仙)	<u>2.06</u>	<u>1.44</u>

綜合財務狀況表

於2018年12月31日

	於12月31日	
	2018年 千美元	2017年 千美元
非流動資產		
物業、廠房及設備	2,676,298	2,471,558
預付租賃款項	48,258	51,004
商譽	169,976	178,492
於聯營公司的權益	163,983	168,111
遞延稅項資產	22,503	25,366
其他非流動資產	83,698	61,046
	<u>3,164,716</u>	<u>2,955,577</u>
流動資產		
存貨	31,474	33,723
預付租賃款項	3,087	3,343
貿易應收賬款	308,475	255,441
合約資產	20,962	–
其他應收款項及預付款項	165,915	134,462
應收聯營公司款項	13,126	12,615
應收同系附屬公司款項	10,688	9,732
可收回稅項	729	453
衍生金融工具	16	–
已抵押銀行存款	166,847	92,446
短期銀行存款	6,247	–
銀行結餘及現金	246,786	242,825
	<u>974,352</u>	<u>785,040</u>

	於12月31日	
	2018年 千美元	2017年 千美元
流動負債		
貿易應付賬款	165,062	111,146
其他應付款項及應計費用	221,515	170,660
應付同系附屬公司款項	3,001	5,561
應付非控股股東款項		
— 於一年內到期	8,997	8,709
一家同系附屬公司貸款		
— 於一年內到期	43,711	—
銀行借貸—於一年內到期	347,345	179,032
應付債券—於一年內到期	—	354,858
政府補助金	824	658
遞延接駁費	—	89
合約負債	2,058	—
應付稅項	12,730	9,975
衍生金融工具	270	9,957
	<u>805,513</u>	<u>850,645</u>
流動資產(負債)淨值	<u>168,839</u>	<u>(65,605)</u>
總資產減流動負債	<u>3,333,555</u>	<u>2,889,972</u>
非流動負債		
應付一名非控股股東款項		
— 於一年後到期	909	896
同系附屬公司貸款—於一年後到期	700,000	450,000
銀行借貸—於一年後到期	1,617,600	1,417,715
政府補助金	9,924	11,190
遞延接駁費	—	116
合約負債	73	—
遞延稅項負債	45,906	49,680
衍生金融工具	4,859	—
	<u>2,379,271</u>	<u>1,929,597</u>
淨資產	<u><u>954,284</u></u>	<u><u>960,375</u></u>

	於12月31日	
	2018年 千美元	2017年 千美元
股本及儲備		
股本	55	55
儲備	<u>865,775</u>	<u>875,839</u>
本公司擁有人應佔權益	865,830	875,894
非控股權益	<u>88,454</u>	<u>84,481</u>
總權益	<u>954,284</u>	<u>960,375</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2018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>461,269</u>	<u>871,770</u>	<u>25,448</u>	<u>1,358,487</u>
分部業績	<u>67,571</u>	<u>70,970</u>	<u>1,212</u>	139,753
未分配其他收入				93
未分配經營開支				(2,975)
未分配財務費用				(34,627)
未分配其他收益及虧損				5,975
攤佔聯營公司業績				<u>16,819</u>
除稅前溢利				<u>125,038</u>

截至2017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>407,861</u>	<u>663,536</u>	<u>37,163</u>	<u>1,108,560</u>
分部業績	<u>86,519</u>	<u>39,850</u>	<u>1,779</u>	128,148
未分配其他收入				388
未分配經營開支				(8,282)
未分配財務費用				(35,021)
未分配其他收益及虧損				(9,948)
攤佔聯營公司業績				<u>19,268</u>
除稅前溢利				<u>94,553</u>

以下為按可呈報分部劃分的本集團資產及負債分析：

	2018年 千美元	2017年 千美元
分部資產		
中國的電廠	2,522,366	2,170,194
韓國的電廠	1,400,257	1,340,191
管理公司	<u>2,433</u>	<u>2,565</u>
分部資產總額	3,925,056	3,521,950
於聯營公司的權益	163,983	168,111
未分配		
— 其他	<u>50,029</u>	<u>59,556</u>
綜合資產	<u>4,139,068</u>	<u>3,740,617</u>
分部負債		
中國的電廠	1,489,425	1,107,696
韓國的電廠	881,850	845,983
管理公司	<u>534</u>	<u>908</u>
分部負債總額	2,371,809	1,954,587
未分配		
— 銀行借貸	100,000	—
— 應付債券	—	354,858
— 衍生金融工具	—	9,957
— 同系附屬公司貸款	700,000	450,000
— 其他	<u>12,975</u>	<u>10,840</u>
綜合負債	<u>3,184,784</u>	<u>2,780,242</u>

綜合財務報表附註

截至2018年12月31日止年度

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，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。

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2018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. 應用新訂國際財務報告準則（「國際財務報告準則」）及其修訂

本年度強制生效的新訂國際財務報告準則及其修訂

本集團在本年度首次應用之下述新訂國際財務報告準則及其修訂是由國際會計準則理事會（「國際會計準則理事會」）出具的：

國際財務報告準則第9號	金融工具
國際財務報告準則第15號	來自客戶合約的收益及相關修訂
國際財務報告詮釋委員會第22號	外幣交易及預付代價
國際財務報告準則第2號（修訂本）	以股份為基礎付款交易之分類及計量
國際財務報告準則第4號（修訂本）	應用國際財務報告準則第9號金融工具與國際財務報告準則第4號保險合約
國際會計準則第28號（修訂本）	作為國際財務報告準則2014年至2016年週期的年度改進的一部分
國際會計準則第40號（修訂本）	轉讓投資物業

除下文所述者外，於本年度應用新訂國際財務報告準則及其修訂對本集團於本年度及過往年度的財務表現及狀況及／或該等綜合財務報表所載披露資料並無重大影響。

首次應用國際財務報告準則第15號的影響概述

對2018年1月1日的綜合財務狀況表所確認的金額作出以下調整。當中並未計入未受變動影響的項目。

	附註	先前 於2017年 12月31日 報告的賬面值 千美元	重新分類 千美元	於2018年1月1日 根據國際財務 報告準則第15號 計算的賬面值 千美元
流動資產				
貿易應收賬款		255,441	(4,845)	250,596
合約資產	(a)	–	4,845	4,845
流動負債				
其他應付款項及應計費用		170,660	(1,730)	168,930
遞延接駁費		89	(89)	–
合約負債	(b)	–	1,819	1,819
非流動負債				
遞延接駁費		116	(116)	–
合約負債		–	116	116

附註：

- (a) 於2018年1月1日，應收電價收入4,845,000美元（尚待相關政府機構批准納入可再生能源電價補助目錄（「目錄」））重新分類為合約資產。
- (b) 於2018年1月1日，預收客戶按金1,730,000美元及預收客戶接駁費205,000美元重新分類為合約負債。

下表概述應用國際財務報告準則第15號對本集團於2018年12月31日之綜合財務狀況表內受影響項目的影響，當中並未計入未受變動影響的項目。

	附註	呈報 千美元	調整 千美元	未應用國際 財務報告準則 第15號之金額 千美元
流動資產				
貿易應收賬款		308,475	20,962	329,437
合約資產	(a)	20,962	(20,962)	-
流動負債				
其他應付款項及應計費用		221,515	1,823	223,338
遞延接駁費		-	235	235
合約負債	(b)	2,058	(2,058)	-
非流動負債				
遞延接駁費		-	73	73
合約負債		73	(73)	-

附註：

- (a) 於2018年12月31日，應收電價收入20,962,000美元（尚待相關政府機構批准納入目錄）重新分類為合約資產。
- (b) 於2018年12月31日，預收客戶按金1,823,000美元及預收客戶接駁費308,000美元重新分類為合約負債。

首次應用國際財務報告準則第9號的影響概述

本公司董事根據於2018年1月1日存在的事實及情況審閱及評估本集團於當日的金融資產。應用國際財務報告準則第9號對該等綜合財務報表內金融資產的分類及計量並無重大影響。本公司董事根據國際財務報告準則第9號之規定，採用合理、可靠且無需過多成本或努力即可獲得的資料，審閱及評估本集團的現有金融資產是否減值。於2018年1月1日並無確認額外減值撥備，乃由於有關金額被視為並不重大。本公司董事評估本集團的現有對沖關係並認為於應用國際財務報告準則第9號時其將合資格為持續對沖關係。因此，對本集團的目前對沖指定及對沖會計概無影響。

管理層討論與分析

一. 經營業績及分析

2018年，本集團的收入約為1,358.5百萬美元，較上年度上升約22.5%。本公司擁有人應佔溢利約為88.2百萬美元，較上年度增加約26.3百萬美元或42.5%。

2018年，本集團的溢利約為91.3百萬美元，較上年度的約66.0百萬美元增加約25.3百萬美元或38.3%。

收入

2018年，本集團的收入約為1,358.5百萬美元，較上年度的約1,108.6百萬美元增加22.5%。收入增加主要是因為(1)韓國經歷嚴寒的冬季及對清潔能源的需求增加令栗村一期電力項目及栗村二期電力項目的發電量增加；及(2)風電項目的棄風情況改善令售電量增加。

經營開支

2018年，本集團的經營開支約為1,159.3百萬美元，較上年度的約942.3百萬美元增加約23.0%。經營開支上升乃主要由於我們栗村一期及二期電力項目的天然氣消耗量增加所致，與發電量增加相符。此外，煤炭價格以及燃煤及熱電聯產項目的煤炭消耗量持續增加導致經營成本增加。

經營溢利

2018年，本集團的經營溢利（即收入減經營開支）約為199.2百萬美元，較上年度的約166.2百萬美元增加約33.0百萬美元或19.9%。經營溢利增加主要由於(1)風電項目因風力資源較佳及限電較低致售電量大幅增加；及(2)新運營的風電及太陽能項目的貢獻所致。

其他收入

其他收入主要為銷售碳排放配額收入、利息收入、政府補助金及增值稅退稅。2018年，本集團的其他收入約為41.3百萬美元，較上年度的約14.5百萬美元增加約26.8百萬美元或184.8%。其他收入大幅增加主要是由於韓國項目銷售碳排放配額的非經常性一次性收益約23.0百萬美元所致。

其他收益及虧損

2018年，本集團的其他虧損約為22.1百萬美元，較上年度的約7.5百萬美元增加約14.6百萬美元或194.7%。其他虧損增加，主要是由於中國熱電聯產項目的物業、廠房及設備產生非經常性一次性減值虧損約23.4百萬美元，其被衍生金融工具之公允值收益約6.0百萬美元抵銷。

財務費用

2018年，本集團的財務費用約為110.2百萬美元，較上年度的約101.7百萬美元增加約8.5百萬美元或8.4%。財務費用增加，主要是由於銀行借貸的加權平均結餘增加所致。

攤佔聯營公司業績

2018年，攤佔聯營公司業績約為16.8百萬美元，較上年度的約19.3百萬美元減少約2.5百萬美元或13.0%。聯營公司溢利減少主要是由於中國標準煤價格上升所致。

所得稅開支

2018年，本集團的所得稅開支約為33.8百萬美元，較上年度的約28.6百萬美元增加約5.2百萬美元或18.2%。

流動資金及資金來源

本集團的銀行結餘及現金由2017年12月31日的242.8百萬美元略微增加至2018年12月31日的246.8百萬美元。增加主要由於經營產生的現金淨額增加所致。

淨債務／權益比率

本集團的淨債務／權益比率由2017年12月31日的2.25增加至2018年12月31日的2.58，這是由於銀行借貸增加所致。

股息

於2019年3月20日舉行的董事會會議上，董事會建議派發截至2018年12月31日止年度末期股息每股股份0.51美仙（相當於每股股份4.01港仙），合共22.1百萬美元（相當於172.0百萬港元），乃根據於2019年3月20日的4,290,824,000股已發行股份計算得出。擬派股息的派息率為25%。

每股盈利

	截至12月31日止年度	
	2018年 美仙	2017年 美仙
每股盈利，		
基本及攤薄－以本年度普通股的加權平均數計算	<u>2.06</u>	<u>1.44</u>
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>2.06</u>	<u>1.44</u>
	截至12月31日止年度	
	2018年 千美元	2017年 千美元
用於計算每股基本及攤薄盈利的盈利 (本公司擁有人應佔年內溢利)	<u>88,211</u>	<u>61,872</u>
	千股	千股
用於計算每股基本及攤薄盈利的 普通股加權平均股數	<u>4,290,824</u>	<u>4,290,824</u>
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	
	2018年 千美元	2017年 千美元
貿易應收賬款	310,025	255,787
減：壞賬撥備	<u>(1,550)</u>	<u>(346)</u>
	<u>308,475</u>	<u>255,441</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壞賬撥備的賬齡分析。

	於12月31日	
	2018年 千美元	2017年 千美元
0至60日	159,815	174,826
61至90日	11,101	8,099
91至120日	26,646	32,595
121至180日	57,785	39,852
超過180日以上	<u>53,128</u>	<u>69</u>
	<u>308,475</u>	<u>255,441</u>

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	
	2018年 千美元	2017年 千美元
0至60日	105,878	104,280
61至90日	1,472	1,643
超過90日以上	57,712	5,223
總計	<u>165,062</u>	<u>111,146</u>

截至2018年12月31日止年度，購買貨品的平均信貸期為32日（2017年：26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內結清。

財務狀況

非流動資產由2017年12月31日的2,955.6百萬美元增加至2018年12月31日的3,164.7百萬美元，主要由於年內添置物業、廠房及設備所致。

流動資產由2017年12月31日的785.0百萬美元增加至2018年12月31日的974.4百萬美元，主要由於已抵押銀行存款、貿易應收賬款以及其他應收款項及預付款項增加所致。

流動負債由2017年12月31日的850.6百萬美元減少至2018年12月31日的805.5百萬美元，主要是由於結算應付債券所致。

非流動負債由2017年12月31日的1,929.6百萬美元增加至2018年12月31日的2,379.3百萬美元，主要是由於同系附屬公司貸款及銀行借貸增加所致。

銀行借貸

本集團的總銀行借貸由2017年12月31日的1,596.7百萬美元增加至2018年12月31日的1,964.9百萬美元。銀行借貸的詳情如下：

	於12月31日	
	2018年 千美元	2017年 千美元
有抵押	1,728,830	1,548,923
無抵押	<u>236,115</u>	<u>47,824</u>
	<u>1,964,945</u>	<u>1,596,747</u>
銀行借貸到期情況如下：		
一年內	347,345	179,032
一年以上但少於兩年	271,637	151,241
兩年以上但少於五年	523,216	496,015
超過五年以上	<u>822,747</u>	<u>770,459</u>
	1,964,945	1,596,747
減：流動負債下顯示一年內到期支付的款項	<u>(347,345)</u>	<u>(179,032)</u>
一年後到期支付的款項	<u>1,617,600</u>	<u>1,417,715</u>

於2018年12月31日，本集團未使用的銀行已承諾信貸額度為1,737.9百萬美元。

應付債券

本公司於2013年8月19日按本金的99.686%的價格發行本金總額為350.0百萬美元的債券，按年利率4%計息，利息每半年到期支付一次。債券已於2018年8月19日到期。由於2018年8月19日為星期日，本公司於2018年8月20日作出付款以悉數贖回債券，因此於2018年12月31日應付債券的賬面值為零。

同系附屬公司貸款

於2018年及2017年12月31日，來自本公司一家同系附屬公司中國清潔能源開發有限公司的貸款為450.0百萬美元，該款項為無抵押，按年利率4.5%計息，並須於2025年償還。於2018年及2017年12月31日，該款項列為非流動負債。

於2018年，本公司已(i)自中廣核財務有限責任公司（本公司一家同系附屬公司）提取一筆貸款人民幣300.0百萬元，其為無抵押、按4.57%的年利率計息、須於2019年償還及於2018年12月31日列為流動負債及(ii)自中廣核華盛投資有限公司（本公司一家同系附屬公司）提取一筆貸款250.0百萬美元，其為無抵押、按三個月倫敦銀行同業拆息另加1.3%之年利率計息及須於2021年償還以及於2018年12月31日列為非流動負債。

資本開支

本集團的資本開支由2017年的109.1百萬美元增加388.9百萬美元至2018年的498.0百萬美元。

或然負債

於2018年及2017年12月31日，本集團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、土地使用權、貿易應收賬款、銀行存款及受限制現金，以取得授予本集團的信貸融資。於2018年12月31日，抵押資產的賬面總值為2,681.9百萬美元。

僱員及薪酬政策

於2018年12月31日，本集團的全職僱員人數約1,917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、3.06%為國民健康保險（國民健康保險供款的6.55%為長期護理保險）、0.9%為失業保險、0.86%（首爾辦事處）／0.76%（栗村）／0.76%（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，本集團參與了根據強制性公積金計劃條例（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%，而本集團須按照僱員各自的基本月薪的10.0%作出供款。

二. 行業概覽

2018年，中國宏觀經濟運行總體平穩、穩中有進，根據中國國家能源局數據顯示，全年中國發電裝機容量達到1,900吉瓦，同比增長6.5%，用電量6,845太瓦時，同比增長8.5%。

2018年，風電累計併網容量達184吉瓦，同比增長12.4%；全年累計併網風電發電量366太瓦時，同比增長20.2%；全年平均棄風率7%，同比下降5%，棄風限電狀況明顯緩解。2018年，太陽能發電累計併網容量達175吉瓦，同比增長33.9%；全年累計併網太陽能發電量178太瓦時，同比增長50.8%；全年平均棄光率3%，同比下降2.8%。

在中國政策及規劃的引導下，電力投資逐步向清潔能源傾斜，電源結構低碳化轉型速度日益加快。2018年，中國出台了多項政策以保障可再生能源的發展。

風電518新政及光伏531新政是在可再生能源補貼缺口過大的背景下出台的。兩個新政策的發佈意味著中國風電、光伏產業的發展全面進入去補貼、市場化的競價新時代。

2018年6月，財政部、發改委、國家能源局聯合發佈《關於公佈可再生能源電價附加資金補助目錄（第七批）的通知》，對可再生能源產業進行政策補貼扶持，緩解企業的資金壓力，用實際行動堅決支持中國可再生能源產業的發展。

2018年10月，發改委、國家能源局印發《清潔能源消納行動計劃（2018-2020年）》，明確提出了清潔能源消納的工作目標，到2020年，基本解決清潔能源消納問題。文件指出將用更大的決心、更強的力度、更實的措施解決清潔能源消納問題，建立清潔能源消納的長效機制。

為加快構建清潔低碳、安全高效的能源體系，促進可再生能源開發利用，中國決定實行可再生能源電力配額制。2018年11月，發改委、國家能源局發佈《關於實行可再生能源電力配額制的通知（徵求意見稿）》，進行2018年度第3次發函徵求《可再生能源電力配額及考核辦法》的意見，通過配額保障消納的決心。

2019年1月，為促進可再生能源高質量發展，提高風電、光伏發電的市場競爭力，發改委、國家能源局發佈《關於積極推進風電、光伏發電無補貼平價上網有關工作的通知》以推進風電、光伏發電無補貼平價上網的有關要求和支持政策措施。

風電、光伏作為未來清潔能源增量的主體是未來能源消費結構變革的重中之重，各家企業要與中國可再生能源發展的戰略保持高度一致，堅定不移地推進既有的戰略目標，主動適應新形勢帶來的新要求，堅定信心，保持足夠的戰略定力。

2018年以來，隨著各地陸續出台海上風電規劃，海上風電迎來發展黃金期。2018年初，國家能源局發佈《2018年能源工作指導意見》，提出2018年內安排新開工風電項目建設規模約25吉瓦，新增裝機規模約20吉瓦，積極穩妥推動海上風電建設，探索推進深遠海域海上風電示範工程建設。根據「十三五」規劃，2020年海上風電裝機5吉瓦左右。到2020年，海上風電的度電成本有望接近陸上風電。

2018年，海上風電新增裝機容量1,610兆瓦，累計達到3,630兆瓦，在建項目約11吉瓦，預計「十三五」目標可提前完成。大功率風機已成為海上風電未來的發展方向，目前中國發佈的單機容量最大的海上風電機組功率達到8兆瓦，並將很快進入10兆瓦時代。目前，廣東、福建、江蘇等海上風電重點省份紛紛開展「競價細則」的有益探索，可以預見海上風電發展前景非常廣闊，市場潛力巨大。

此外，韓國市場方面，2018年國內生產總值增長率為2.7%，增速大幅回落，整體經濟水平持續呈現低迷態勢、失業率持續呈現上升的態勢。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，再加上受天然氣價格上漲的影響，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、熱電聯產及燃料電池發電項目以及一個蒸汽項目，在中國的業務分佈11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2018年12月31日，中國及韓國分別約佔本集團權益裝機容量5,274.5兆瓦的61.0%及39.0%。清潔及可再生能源項目（即風電、太陽能、燃氣、水電及燃料電池項目）佔我們權益裝機容量的66.5%；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33.5%。

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	韓國燃氣及 燃油項目	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2018年12月31日止年度							
收入	871.8	223.8	33.3	153.5	50.2	25.9	1,358.5
經營開支	(800.5)	(202.8)	(22.6)	(73.4)	(22.9)	(37.1)	(1,159.3)
經營溢利	71.3	21.0	10.7	80.1	27.3	(11.2)	199.2
年內溢利	55.2	8.2	9.2	45.8	17.3	(44.4)	91.3
本公司擁有人應佔溢利	55.2	6.3	8.7	45.1	17.3	(44.4)	88.2

百萬美元	韓國燃氣及 燃油項目	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2017年12月31日止年度							
收入	663.6	206.7	33.6	129.4	38.0	37.2	1,108.5
經營開支	(601.2)	(187.5)	(20.1)	(65.0)	(17.2)	(51.3)	(942.3)
經營溢利	62.3	19.2	13.6	64.4	20.8	(14.1)	166.2
年內溢利	30.6	36.4	10.4	31.3	12.9	(55.6)	66.0
本公司擁有人應佔溢利	30.6	32.6	10.0	31.4	12.9	(55.6)	61.9

韓國燃氣及燃油項目

2018年，韓國燃氣廠的利用小時由4,124小時增至4,911小時，主要由於嚴寒天氣引致的電力需求殷切及對清潔能源的需求增加所致。這導致售電量增加及收入增加至871.8百萬美元。

淨利潤由30.6百萬美元增加至55.2百萬美元，主要由於銷售碳排放配額所得的非經常性一次性稅後收益約17.4百萬美元所致。

中國燃煤、熱電聯產及燃氣項目

收入增加主要由於熱電聯產項目的已售噸數及加權平均電價均有所增加，導致銷售蒸汽增加11.7百萬美元。然而，溢利下降28.2百萬美元，主要由於熱電聯產項目產生一次性減值虧損及出售物業、廠房及設備的虧損分別為23.4百萬美元及2.9百萬美元。

中國風電項目

2018年，本集團新增風電項目裝機容量為113.4兆瓦。收入增加主要由於(1)源自新增風電項目的貢獻為21.4百萬美元；(2)風力資源較佳及限電較低，導致平均利用小時由1,619小時增至1,894小時以及總發電量增加。整體而言，經營溢利急升至80.1百萬美元。

中國太陽能項目

2018年，本集團新增太陽能項目裝機容量為224.0兆瓦。收入增加主要由於新增太陽能項目貢獻14.2百萬美元所致。由於經營開支穩定，經營溢利為27.3百萬美元，較2017年的20.8百萬美元增加6.5百萬美元。

本集團所屬發電資產於2018年及2017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	
	2018年 (兆瓦)	2017年 (兆瓦)
清潔及可再生能源組合		
風電	1,308.8	1,201.2
太陽能	403.8	209.3
燃氣	1,655.0	1,645.0
水電	137.3	137.3
小計	3,504.9	3,192.8
傳統能源組合		
燃煤	1,187.6	1,187.6
燃油	507.0	507.0
熱電聯產	75.0	75.0
小計	1,769.6	1,769.6
總權益裝機容量	5,274.5	4,962.4

2018年，可再生能源市場環境發生重大變化，在新形勢下，本集團力爭前瞻性地研究可再生能源政策，全年密切跟蹤研究競標競價、配額制、海上風電等領域政策，有效指導開發工作。

項目新增

截至2018年12月31日，本集團權益裝機容量達5,274.5兆瓦，同比增加312.1兆瓦或6.3%，其中風電權益裝機容量1,308.8兆瓦，同比增長9.0%；太陽能權益裝機容量403.8兆瓦，同比增長92.9%。截至2018年12月31日，本集團發電廠的控股裝機容量達到4,520.3兆瓦。

本集團穩步推進風電業務發展，2018年，本公司新增風電總裝機容量113.4兆瓦，包括(1)山東省安丘黃皿山59.4兆瓦風電項目；(2)山東省慶雲棗園44.0兆瓦風電項目；及(3)河南省蘭考蘭陽10.0兆瓦分散式風電項目。

2018年，本集團進一步強化太陽能業務的發展，增加了總裝機容量224.0兆瓦的新項目，當中包括(1)湖南省加加6.0兆瓦及上海市同策4.5兆瓦兩個屋頂分佈式光伏發電項目；(2)青海省樂都30.0兆瓦光伏項目；(3)山東省樂陵鐵營二期20.0兆瓦光伏項目；及(4)內蒙古自治區烏海50.0兆瓦光伏領跑者項目。

此外，本集團於2018年11月展開10.0兆瓦的韓國栗村燃料電池項目(四期)商業運作。本集團位於江蘇省的南通熱電聯產項目擴建裝機容量30.0兆瓦，於2019年1月展開商業營運。

安全管理

安全高於一切，本集團守護安全，不斷提升運營管理，維護設備質量，提升操縱水平，確保各項目場站安全穩定運行。本集團積極推進安全生產標準化建設，通過優化操作流程、排查安全隱患、統一安全標識、推動安全管理水平整體提升，確保公司安全形勢穩定。

陸上前期項目開發

本集團繼續深入優化風電太陽能開發佈局，保持可持續穩步發展態勢，做好資源儲備工作。2018年，本集團新增已核准未開工的風電項目的總裝機容量超過1,000兆瓦，全部位於非限電地區。預計2019年，新增總裝機容量保持穩定增長。

海上風電

2018年，中國海上風電穩妥推進，在政策大力支持引導下，以及解禁多個省份風電建設限制等積極因素推動下，多個省份紛紛佈局海上風電。截至2018年12月31日，本公司及受託管理的累計已核准未開工海上風電項目容量超過8,000兆瓦，分佈在廣東省、江蘇省及浙江省。本公司將根據國家政策以及本公司的整體戰略，把握項目建設和投產節奏。

電力生產

下表載列本集團項目的售電量（吉瓦時）：

	截至12月31日止年度	
	2018年	2017年
中國風電項目	2,405.0	1,976.3
中國太陽能項目	406.2	295.2
中國燃煤、熱電聯產及燃氣項目	1,644.0	1,643.0
中國水電項目	818.9	775.3
韓國燃氣項目	<u>7,368.9</u>	<u>6,168.5</u>
總計	<u>12,643.0</u>	<u>10,858.3</u>

截至2018年12月31日，本集團控股發電項目的售電量達12,643.0吉瓦時，較上年的10,858.3吉瓦時增加16.4%。售電量增加主要由於(1)韓國對清潔能源的需求殷切引致韓國燃氣項目的售電量增加；及(2)風電項目因風力資源較佳及限電較低致售電量增加。其中風電項目及太陽能項目售電量分別為2,405.0吉瓦時及406.2吉瓦時，增長率分別為21.7%及37.6%。

本集團出售的蒸汽總量為3,238,000噸，較上年增長36,000噸或1.1%。增加主要由於當地需求增加所致。

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	
	2018年	2017年
中國風電項目 ⁽²⁾	1,894	1,619
中國太陽能項目 ⁽³⁾	1,418	1,458
中國燃煤項目 ⁽⁴⁾	4,617	4,028
中國熱電聯產項目 ⁽⁵⁾	5,183	5,485
中國水電項目 ⁽⁶⁾	4,310	4,080
韓國燃氣項目 ⁽⁷⁾	4,911	4,124

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) 截至2018年12月31日止年度，中國風電項目於山東省、浙江省、甘肅省及河南省的平均利用小時分別為2,191小時、2,064小時、1,740小時及2,517小時。中國風電項目的平均利用小時有所上升，主要由於以下兩個原因所致：i) 整體風力資源較佳，導致總發電量增加；及ii) 2018年國內的棄風情況有所改善。
- (3) 截至2018年12月31日止年度，位於中國西部地區、中部地區及東部地區的中國太陽能項目平均利用小時分別為1,512小時、1,022小時及1,170小時。中國太陽能項目的平均利用小時輕微下跌，主要由於以下兩個原因所致：i) 2018年中部地區的棄光情況輕微惡化；及ii) 主要於2018年下半年新增裝機容量，而下半年的日照時間相對較短。
- (4) 中國燃煤項目的平均利用小時於2018年有所上升，乃由於當地用電需求上升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有所下降，主要由於當地用電需求減少導致總發電量減少所致。

- (6) 中國水電項目的平均利用小時有所上升，乃由於2018年廣西省的水力資源較佳所致。
- (7) 本集團韓國燃氣電力項目於2018年利用小時上升，主要由於韓國經歷嚴寒的冬季及對清潔能源的需求增加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（含增值稅）⁽¹⁾

	單位	截至12月31日止年度	
		2018年	2017年
中國風電項目 ⁽²⁾	每千瓦時人民幣	0.50	0.53
中國太陽能項目 ⁽³⁾	每千瓦時人民幣	0.94	1.02
中國燃煤項目 ⁽⁴⁾	每千瓦時人民幣	0.45	0.45
中國熱電聯產項目 ⁽⁴⁾⁽⁵⁾	每千瓦時人民幣	0.47	0.46
中國水電項目 ⁽⁶⁾	每千瓦時人民幣	0.32	0.34
韓國燃氣項目 ⁽⁷⁾	每千瓦時韓元	121.16	104.98

加權平均價格－蒸汽（含增值稅）

中國熱電聯產項目 ⁽⁸⁾	每噸人民幣	228.10	176.90
-------------------------	-------	---------------	--------

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) 我們的中國風電項目加權平均電價於2018年下降，主要是由於透過電量競價交易市場分銷電力的情況增加所致。
- (3) 中國太陽能項目的加權平均電價於2018年下降，乃由於電量競價交易所涉及的激烈競爭所致。
- (4) 中國燃煤及中國熱電聯產項目的加權平均電價於2018年維持穩定。
- (5) 中國熱電聯產項目的加權平均電價不包括蒸汽價格。

- (6) 廣西地方政府將2018年5月至10月豐水期電價調低10%，導致加權平均電價下降。
- (7) 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上漲，與韓國天然氣價格上漲相符。
- (8) 蒸汽的加權平均價格於2018年增加，與中國煤炭價格上升相符。

下表載列在下文所述期間適用於我們在中國及韓國屬本集團的項目的加權平均天然氣及標準煤（含增值稅）：

	單位	截至12月31日止年度	
		2018年	2017年
中國加權平均標準煤價格 ⁽¹⁾⁽²⁾	每噸人民幣	842.0	785.0
韓國加權平均天然氣價格 ⁽¹⁾⁽³⁾	每標準立方米韓元	594.6	516.8

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) 2018年的中國加權平均標準煤價格較2017年上漲，此乃因為市場煤價上漲。
- (3) 於2018年，我們的韓國加權平均天然氣價格較2017年上漲，原因是日本原油進口報關價格上漲，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（「**購電協議**」）容許我們依法將電價的燃料成本波幅轉嫁客戶。

可再生能源補貼回收

本集團高度重視可再生能源補貼電費的申報、審核和電費回收工作。隨著補貼資金的陸續到位，為公司的現金流帶來積極影響，降低了運營成本。此外，在第7批電價補貼目錄公佈後，對照第7批電價補貼申報條件，本集團組織開展第8批電價補貼申報資料自查，提前做準備。同時，本集團充分利用綠色電力證書自願認購政策，尋求開展綠證交易的機會，爭取在合適價格前提下積極穩妥開展綠證銷售，以實現補貼電價的部分回收。

未來可再生能源電力配額制配合綠證交易代替部分補貼政策的落實，將進一步緩解中國新能源補貼缺口現狀，有利於行業的進一步可持續發展。本集團積極跟蹤最新政策的變化以調整公司的應收賬款回收策略。

社會責任

2018年，本集團積極響應國家號召，加大扶貧工作力度，履行社會責任，在內蒙古自治區新增察右中旗及赤峰新金色能源兩個光伏扶貧發電項目，總裝機容量分別為30.0兆瓦及60.0兆瓦，增加貧困戶的收入。

本集團在江蘇省泗陽北穿規劃總裝機容量為31.0兆瓦的新電站為本集團首個漁光互補光伏發電項目，項目利用當地豐富的水資源，在太陽能光伏板下發展養魚場，結合發電與養殖，充分利用土地性質和規劃，為當地居民帶來就業機會與收入，提升他們的生活質素。截至2018年12月31日，江蘇省泗陽北穿項目已併網投產23.5兆瓦，預計在2019年完成全容量併網發電。

品牌推廣：榮譽與獎項

本集團秉承「一次把事情做好」的核心價值觀，在項目開發、工程建設、生產運營等方面貫徹。

2018年2月，本集團位於浙江省寧海一市的風電場工程獲頒「國家水土保持生態文明工程」稱號。項目在建設過程中，通過精心施工把對環境的影響降到最低，項目建成後綜合提升整體環境景觀，著力打造「花園式」風場。憑藉高品質、高標準環境塑造，該項目已成為當地旅遊文化優質資源。未來，本集團將積極履行社會責任，實現企業、地方和環境的融合發展，讓天更藍，水更清，為美麗中國貢獻力量。

2018年11月，本集團榮獲中國風能協會頒佈的「2018年全國風電優秀開發單位」獎，表明本集團堅持積極落實風電業務發展。同月，本集團申報的兩項信息化項目獲得中國電力企業聯合會舉辦的2018年度電力創新專項獎，體現出本集團堅持發展信息化、智能化生產運營，深入推進兩化融合管理體系建設工作。

2018年12月，本集團總裁李亦倫先生榮獲「2018十大新能源年度人物」稱號。本集團品牌影響力持續提升，是全體員工努力的成果，也是核心價值觀的落實與體現。

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，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。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。

於2018年7月3日，CGN Daesan Power Co., Ltd.（本公司一家間接全資擁有的公司）與新韓銀行及韓亞銀行分別訂立一系列外匯對沖合約，以對沖本金額分別約為29.2百萬美元、10.8百萬歐元（相當於約13.3百萬美元）及165.8百萬加元（相當於約125.4百萬美元）的美元／歐元／加元貨幣風險。進一步詳情請參閱本公司日期為2018年7月3日的公告。

五. 未來展望

新能源行業機遇與挑戰並存，但中國推動能源綠色低碳轉型的決心從未動搖，後續將推動可再生能源電力配額制的實施並多渠道拓展清潔能源消納能力。隨著風電、光伏規模化發展和技術進步，中國將大力開展競價、平價、低價項目的開發建設。

隨著平價項目逐步取代補貼項目成為中國新能源行業發展的必然趨勢，技術創新、提質增效、降低成本的經營模式，在平價上網時代將贏得新的發展空間。

本集團積極迎接競價新形勢的變化，以競價為主線，在競標競價類項目、平價基地、光伏領跑者、大基地、海上風電等業務領域，苦練內功，爭取有更大突破。

本集團秉承創新發展理念，加大科技創新和管理創新的力度，積極獲取增量項目開發權，充分認清市場化競爭電價的激烈程度，建立更高效率的決策與採購體系，以適應集中度高、節奏快、週期短等競標市場要求，提高投標競價競爭力。本集團主動謀劃加快重返「三北」大基地，積極參與投標，緊抓優質資源儲備；盯緊海上風電發展窗口期，搶資源、搶核准、搶電價，研判市場儲備優質資產，開闢出一條高質量創新發展的長遠之路。

隨著廣東、福建、江蘇等地風電項目競爭配置辦法的陸續發佈，2019年海上風電開啟全面競價新時代，後續海上風電產業逐步向規模化發展，進入全面競價新時代，技術升級也將逐步加速。本集團全力以赴朝向「降本增效競資源，優化方案促開工」的目標，一是加強技術創新應用，提升系統性能；二是優化技術方案，提高發電效率減少工程量；三是對於已核准項目，深度分析論證，推進開工建設。

配額制的實施將建立解決可再生能源消納的長效機制，有效提高可再生能源消納比例，減少棄風棄光問題，總體利好可再生能源發電企業。本集團持續關注配額制的政策導向，使得可再生能源能夠以低邊際成本優勢參與電力市場競爭，通過市場的力量實現可再生能源健康、可持續發展。

本集團持續發展及收購具有穩定回報的清潔及可再生能源發電項目，提升風電、太陽能發電業務的運維核心能力，努力提高本集團在非核清潔能源行業的競爭力和市場地位。本集團將繼續緊抓政策與行業機遇，不懈努力提升項目的盈利能力與競爭力，用優秀的業績回饋股東。

報告期後事件

於2018年12月31日後，概無發生對本集團造成影響的其他重大事件或交易。

所得款項用途

本公司於2014年10月3日在聯交所主板上市。全球發售的所得款項淨額（包括行使超額配售權所得款項）約為1,966.1百萬港元（經扣除包銷費用及佣金及其他上市相關開支）。於2017年12月27日，董事會議決重新分配未動用所得款項，以更有效地調配其財務資源，從而提升本集團的營運及財務效益。有關詳情，請參閱本公司日期為2017年12月27日的公告。於2018年12月31日，所得款項淨額已悉數動用，而並無未動用款項。

全球發售所得款項淨額用途

	款項佔總額 百分比	所得款項 淨額 (百萬港元)	已動用款項 (截至2018年 12月31日) (百萬港元)	未動用款項 (截至2018年 12月31日) (百萬港元)
向本公司母公司中廣核 收購清潔及可再生能源項目	70%	1,376.3	1,376.3	—
收購營運中的電力項目及 開發向獨立第三方收購的 新建項目	1%	12.2	12.2	—
償還到期日為2018年8月19日的債券	17%	335.0	335.0	—
營運資金及其他一般企業用途	7%	144.4	144.4	—
支付第三方借貸及 同系附屬公司貸款的利息開支	5%	98.2	98.2	—
		<u>1,966.1</u>	<u>1,966.1</u>	<u>—</u>

購買、出售或贖回本公司上市證券

於2018年8月20日，本公司就悉數贖回到期的350.0百萬美元4.0%無抵押債券（其於聯交所上市）進行付款。本公司就該贖回支付的代價總額為357,000,000美元，其包括本金350,000,000美元及票息金額7,000,000美元。於完成贖回後，債券已被註銷並從聯交所撤銷上市。

除上文所披露者外，截至2018年12月31日止年度，本公司或其任何附屬公司概無購入、出售或贖回任何本公司的上市證券。

企業管治守則

截至2018年12月31日止年度，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2018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2018年12月31日止年度的全年業績。

德勤•關黃陳方會計師行的工作範圍

本集團核數師德勤•關黃陳方會計師行已將載列於初步公告的截至2018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經審核綜合財務報表的數額核對一致。德勤•關黃陳方會計師行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，德勤•關黃陳方會計師行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0.51美仙（相當於每股4.01港仙）。於2019年3月20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0.51美仙（相當於4.01港仙）將於2019年6月21日（星期五）派發予於2019年6月10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2019年6月5日（星期三）至2019年6月10日（星期一）（包括首尾兩天）暫停辦理股份過戶登記手續。為符合資格收取建議末期股息，務請於2019年6月4日（星期二）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，地址為香港皇后大道東183號合和中心22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2019年5月30日（星期四）上午10時正，假座香港灣仔港灣道一號香港萬麗海景酒店閣樓會議室三、四舉行。一份載有（其中包括）上市規則規定的有關資料：(1)退任董事重選；及(2)授出購回股份及發行新股份的一般授權的通函，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2019年4月29日或之前寄發予股東。

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2019年5月27日（星期一）至2019年5月30日（星期四）（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，所有過戶文件連同相關股票須於2019年5月24日（星期五）下午4時30分前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，地址為香港皇后大道東183號合和中心22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(<http://www.hkex.com.hk>)及本公司網站(<http://www.cgnne.com>)。載有適用的上市規則規定的一切資料之本公司2018年度報告，將於2019年4月29日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2019年5月30日（星期四）舉行的2019年度股東週年大會或其任何續會
「董事會」	指	本公司董事會
「加元」	指	加拿大元，加拿大法定貨幣
「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
「本公司」	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
「本公司守則」	指	本公司自訂的董事進行證券交易的守則
「控股裝機容量」	指	僅為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的項目公司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

「歐元」	指	歐元，歐洲聯盟法定貨幣
「國內生產總值」	指	國內生產總值
「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
「發改委」	指	中國國家發展和改革委員會
「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
「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
總裁兼執行董事
李亦倫

香港，2019年3月20日

於本公告日期，董事會由七名董事組成，包括：

主席兼非執行董事	:	陳遂先生
總裁兼執行董事	:	李亦倫先生
非執行董事	:	姚威先生及 邢平先生
獨立非執行董事	:	梁子正先生、 楊校生先生及 王民浩先生