

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2017年12月31日止年度全年業績

截至2017年12月31日止年度全年業績摘要

- 截至2017年12月31日止年度的收入為1,108.6百萬美元，較截至2016年12月31日止年度的1,074.4百萬美元上升3.2%。
- 截至2017年12月31日止年度的除稅前溢利為94.6百萬美元，較截至2016年12月31日止年度的119.9百萬美元下跌21.1%。
- 截至2017年12月31日止年度的本公司擁有人應佔溢利為61.9百萬美元，較截至2016年12月31日止年度的79.5百萬美元下跌22.1%。
- 除稅前溢利及本公司擁有人應佔溢利下降乃主要由於(1)去年出售一間附屬公司的一次性收益及(2)煤炭價格飆升導致燃料成本大幅上漲所致。然而，我們風電及太陽能項目的財務業績錄得提升並超越去年業績。年內風電及太陽能領域的溢利分別增加146.5%及51.8%，至31.3百萬美元及12.9百萬美元，主要是由於利用小時增加及營運效率提升所致。
- 截至2017年12月31日止年度的每股盈利為1.44美仙，較截至2016年12月31日止年度的1.85美仙下跌22.1%。
- 董事會建議派發截至2017年12月31日止年度末期股息每股股份0.36美仙（相當於每股股份2.81港仙），合共15.5百萬美元（相當於120.7百萬港元），乃根據於2018年3月21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2017年12月31日止年度的全年業績，連同於2016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2017年12月31日止年度

	2017年 千美元	2016年 千美元
收入	<u>1,108,560</u>	<u>1,074,448</u>
經營開支：		
煤炭、石油及天然氣	619,829	587,176
物業、廠房及設備折舊	134,299	143,429
維修及保養	40,179	38,729
員工成本	76,389	69,237
其他	<u>71,634</u>	<u>58,480</u>
經營開支總額	<u>942,330</u>	<u>897,051</u>
經營溢利	166,230	177,397
其他收入	14,459	14,281
其他收益及虧損	(7,521)	2,631
財務費用	(101,708)	(115,172)
攤佔聯營公司業績	19,268	22,113
取消合併一家附屬公司的收益	3,825	-
出售一家附屬公司的收益	<u>-</u>	<u>18,675</u>
除稅前溢利	94,553	119,925
所得稅開支	<u>(28,587)</u>	<u>(28,893)</u>
年內溢利	<u>65,966</u>	<u>91,032</u>

	2017年 千美元	2016年 千美元
其他全面收益(開支)		
其後可重新分類至損益的項目：		
換算海外附屬公司及聯營公司產生的 匯兌差額	125,763	(96,576)
對轉入損益的款項進行重新分類調整		
—撥回對沖儲備	(126)	(122)
—撥回對沖儲備產生的遞延稅項抵免	31	29
—撥回取消合併／出售一家附屬公司後 計入損益的匯兌儲備累計收益	<u>(3,825)</u>	<u>(4,996)</u>
年內其他全面收益(開支)	<u>121,843</u>	<u>(101,665)</u>
年內全面收益(開支)總額	<u><u>187,809</u></u>	<u><u>(10,633)</u></u>
應佔年內溢利：		
本公司擁有人	61,872	79,472
非控股權益	<u>4,094</u>	<u>11,560</u>
	<u><u>65,966</u></u>	<u><u>91,032</u></u>
應佔全面收益(開支)總額：		
本公司擁有人	179,534	(13,063)
非控股權益	<u>8,275</u>	<u>2,430</u>
	<u><u>187,809</u></u>	<u><u>(10,633)</u></u>
每股盈利		
—基本(美仙)	<u>1.44</u>	<u>1.85</u>
—攤薄(美仙)	<u>1.44</u>	<u>1.85</u>

綜合財務狀況表

於2017年12月31日

	於12月31日	
	2017年	2016年
	千美元	千美元
非流動資產		
物業、廠房及設備	2,471,558	2,309,875
預付租賃款項	51,004	51,642
商譽	178,492	167,582
於聯營公司權益	168,111	161,717
應收非控股股東款項	–	439
遞延稅項資產	25,366	25,927
其他資產	61,046	22,792
	<u>2,955,577</u>	<u>2,739,974</u>
流動資產		
存貨	33,723	32,519
預付租賃款項	3,343	3,379
貿易應收賬款	255,441	200,911
其他應收款項及預付款項	134,454	102,327
應收非控股股東款項	8	119
應收聯營公司款項	12,615	9,235
應收同系附屬公司款項	9,732	10,511
可收回稅項	453	734
已抵押銀行存款	92,446	72,398
銀行結餘及現金	242,825	326,514
	<u>785,040</u>	<u>758,647</u>

	於12月31日	
	2017年 千美元	2016年 千美元
流動負債		
貿易應付賬款	111,146	86,719
其他應付款項及應計費用	170,660	127,906
應付同系附屬公司款項	5,561	4,341
應付非控股股東款項	6,370	5,228
一家同系附屬公司貸款		
— 於一年內到期	—	39,579
一位非控股股東墊款		
— 於一年內到期	2,339	2,203
銀行借貸—於一年內到期	179,032	133,886
應付債券—於一年內到期	354,858	4,717
遞延接駁費	89	69
政府補助	658	620
應付稅項	9,975	4,399
衍生金融工具	9,957	—
	<u>850,645</u>	<u>409,667</u>
流動(負債)資產淨值	<u>(65,605)</u>	<u>348,980</u>
總資產減流動負債	<u>2,889,972</u>	<u>3,088,954</u>
非流動負債		
一位非控股股東墊款		
— 於一年後到期	896	792
一家同系附屬公司貸款		
— 於一年後到期	450,000	450,000
銀行借貸—於一年後到期	1,417,715	1,418,324
應付債券—於一年後到期	—	349,763
遞延接駁費	116	73
政府補助	11,190	9,559
遞延稅項負債	49,680	48,607
	<u>1,929,597</u>	<u>2,277,118</u>
淨資產	<u><u>960,375</u></u>	<u><u>811,836</u></u>

	於12月31日	
	2017年 千美元	2016年 千美元
股本及儲備		
股本	55	55
儲備	<u>875,839</u>	<u>710,703</u>
本公司擁有人應佔權益	875,894	710,758
非控股權益	<u>84,481</u>	<u>101,078</u>
總權益	<u>960,375</u>	<u>811,836</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>

截至2016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>389,922</u>	<u>658,381</u>	<u>26,145</u>	<u>1,074,448</u>
分部業績	<u>106,446</u>	<u>37,994</u>	<u>1,245</u>	145,685
未分配其他收入				1,647
未分配經營開支				(11,687)
未分配財務費用				(39,139)
未分配其他收益及虧損				1,306
攤佔聯營公司業績				<u>22,113</u>
除稅前溢利				<u>119,925</u>

以下載列按可呈報分部劃分的本集團資產及負債分析。

	2017年 千美元	2016年 千美元
分部資產		
中國的電廠	2,170,194	2,019,212
韓國的電廠	1,340,191	1,200,218
管理公司	<u>2,565</u>	<u>3,841</u>
分部資產總額	3,521,950	3,223,271
於聯營公司的權益	168,111	161,717
未分配	<u>59,556</u>	<u>113,633</u>
綜合資產	<u><u>3,740,617</u></u>	<u><u>3,498,621</u></u>
分部負債		
中國的電廠	1,107,696	1,038,263
韓國的電廠	845,983	790,370
管理公司	<u>908</u>	<u>1,011</u>
分部負債總額	1,954,587	1,829,644
未分配		
— 應付債券	354,858	354,480
— 衍生金融工具	9,957	—
— 同系附屬公司貸款	450,000	489,579
— 其他	<u>10,840</u>	<u>13,082</u>
綜合負債	<u><u>2,780,242</u></u>	<u><u>2,686,785</u></u>

綜合財務報表附註

截至2017年12月31日止年度

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，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2017年12月31日止年度的綜合財務報表已包括上市規則及香港公司條例所規定的適用披露。

2. 綜合財務報表的編制基準

於2017年12月31日，本集團的流動負債約為65,605,000美元。考慮到本集團的財務資源（包括本公司同系附屬公司中廣核華盛投資有限公司（「中廣核華盛」授出的融資信貸），本公司董事現正與銀行磋商，以獲取新增銀行信貸。本公司董事認為，本集團擁有充足營運資金應付其由報告期末起計至少未來十二個月到期之全部財務責任，故該等綜合財務報表已按持續經營基準編製。

3. 應用新訂及經修訂國際財務報告準則（「國際財務報告準則」）

應用新訂及經修訂國際財務報告準則

本集團於本年度已首次應用以下由國際會計準則理事會（「國際會計準則理事會」）頒佈之國際財務報告準則（修訂本）：

國際會計準則第7號（修訂本）	披露計劃
國際會計準則第12號（修訂本）	就未變現虧損確認遞延稅項資產
國際財務報告準則第12號（修訂本）	作為國際財務報告準則2014年至2016年週期 年度改進之一部分

於本年度應用的國際財務報告準則（修訂本）對本集團於本年度及過往年度之財務表現及狀況及／或該等綜合財務報表所載披露資料並無重大影響。

本集團並無提前應用任何已頒佈但尚未生效的新訂及經修訂國際財務報告準則。

管理層討論與分析

一. 經營業績及分析

2017年，本集團收入約為1,108.6百萬美元，較上年度上升約3.2%，本公司擁有人應佔溢利約為61.9百萬美元，較上年度減少約17.6百萬美元或22.1%。

2017年，本集團年內溢利約為66.0百萬美元，較上年度的約91.0百萬美元減少約25.0百萬美元或27.5%。

收入

2017年，本集團錄得收入約為1,108.6百萬美元，較上年度的約1,074.4百萬美元增加3.2%。收入增加主要是因為我們位於甘肅省限電較低的風電項目售電量提高所致。同時我們熱電聯產項目的蒸汽銷售上升，且管理費收入增加。

經營開支

2017年，本集團的經營開支約為942.3百萬美元，較上年度的約897.1百萬美元增加約5.0%。經營開支上升乃主要由於我們的中國燃煤項目的標準煤價格及燃料成本上升所致。

經營溢利

2017年，本集團的經營溢利（即收入減經營開支）約為166.2百萬美元，較上年度的約177.4百萬美元減少約11.2百萬美元或6.3%。經營溢利減少主要由於中國電力市場煤炭價格上升對燃煤及熱電聯產項目經營成本造成的不利影響所致。

然而，年內由於售電量增加，風電及太陽能項目的經營溢利大幅上升，部分抵銷我們傳統能源領域經營溢利之下降。

其他收入

其他收入主要為利息收入、政府補貼及增值稅退還。2017年，本集團錄得其他收入約為14.5百萬美元，較上年度的約14.3百萬美元增加約0.2百萬美元或1.4%。

財務費用

2017年，本集團的財務費用約為101.7百萬美元，較上年度的約115.2百萬美元減少約13.5百萬美元或11.7%。財務費用減少，主要是由於年內銀行借款的加權平均餘額減少及年內增加償還對一家同系附屬公司的借款所致。

攤佔聯營公司業績

2017年，攤佔聯營公司業績約為19.3百萬美元，較上年度的約22.1百萬美元，減少約2.8百萬美元或12.7%。聯營公司利潤減少主要是由於中國標準煤價格上升所致。

取消合併一家附屬公司的收益

於2017年12月21日，本集團與寶鋼（上海威鋼能源有限公司（「威鋼」）的非控股權益）訂立清算及財產分配協議書，以自願解散威鋼。於同日，本集團及寶鋼已聯合設立清算組以取得威鋼的控制，從而執行清算程序。於清算組成立後，本集團不再擁有規管威鋼財務及營運政策的控制權以及自其活動中獲利。據此，本集團確認來自撥回威鋼累計匯兌差異之約3.8百萬美元取消合併收益。

出售一家附屬公司的收益

於2016年，本集團售出本公司之間接全資附屬公司四川和協電力有限公司之全部股權，代價為人民幣220.1百萬元（相當於32.5百萬美元）。經計及交易成本、有關的累計匯兌收益及售出的資產淨值，出售一家附屬公司產生收益18.7百萬美元。

所得稅開支

2017年，本集團的所得稅開支約為28.6百萬美元，較上年度的約28.9百萬美元減少約0.3百萬美元或1.0%。

流動資金及資金來源

本集團的銀行結餘及現金由2016年12月31日的326.5百萬美元減少至2017年12月31日的242.8百萬美元。減少主要由於償還銀行借款及在建工程開支增加所致，惟部分被經營所得現金所抵銷。

淨債務／權益比率

本集團的淨債務／權益比率由2016年12月31日的2.55減少至2017年12月31日的2.25，這是由於匯兌儲備增加導致權益增加。

股息

於2018年3月21日舉行的董事會會議上，董事會建議派發截至2017年12月31日止年度末期股息每股股份0.36美仙（相當於每股股份2.81港仙），合共15.5百萬美元（相當於120.7百萬港元），乃根據於2018年3月21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	
	2017年	2016年
	美仙	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>1.44</u>	<u>1.85</u>
每股盈利，		
基本及攤薄－以年末已發行普通股的數目計算	<u>1.44</u>	<u>1.85</u>

	截至12月31日止年度	
	2017年 千美元	2016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>61,872</u>	<u>79,472</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>
年末已發行普通股的數目	<u>4,290,824</u>	<u>4,290,824</u>

貿易應收賬款

	於12月31日	
	2017年 千美元	2016年 千美元
貿易應收賬款	255,787	202,331
減：壞賬撥備	<u>(346)</u>	<u>(1,420)</u>
	<u>255,441</u>	<u>200,911</u>

本集團於年內均授予其貿易客戶30至90日的信貸期。於2017年12月31日逾72% (2016年：76%) 的貿易應收賬款既無逾期亦無減值。管理層認為，根據本集團所採用的信用審閱政策，該等應收款項擁有良好信貸評級。

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	
	2017年 千美元	2016年 千美元
0至60日	174,826	145,277
61至90日	8,099	8,334
91至120日	32,595	47,300
121至180日	39,852	—
180日以上	69	—
	<u>255,441</u>	<u>200,911</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	
	2017年 千美元	2016年 千美元
0至60日	104,280	80,225
61至90日	1,643	274
超過90日	5,223	6,220
	<u>111,146</u>	<u>86,719</u>
總計		

截至2017年12月31日止年度，購買貨品的平均信貸期為26日（2016年：34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限內結清。

財務狀況

非流動資產由2016年12月31日的2,740.0百萬美元增加至2017年12月31日的2,955.6百萬美元，主要由於年內在建工程增加所致。

流動資產由2016年12月31日的758.6百萬美元增加至2017年12月31日的785.0百萬美元，主要由於貿易應收賬款增加所致。

流動負債由2016年12月31日的409.7百萬美元增加至2017年12月31日的850.6百萬美元，非流動負債由2016年12月31日的2,277.1百萬美元減少至2017年12月31日的1,929.6百萬美元，乃主要由於將於一年後到期的應付債券重新分類至於一年內到期的應付債券所致。

銀行借貸

本集團的總銀行借貸由2016年12月31日的1,552.2百萬美元增加至2017年12月31日的1,596.7百萬美元。銀行借貸的細節如下：

	於12月31日	
	2017年 千美元	2016年 千美元
有抵押	1,548,923	1,504,115
無抵押	47,824	48,095
	<u>1,596,747</u>	<u>1,552,210</u>

銀行借貸到期情況如下：

一年內	179,032	133,886
一年以上但少於兩年	151,241	206,869
兩年以上但少於五年	496,015	421,880
五年以上	770,459	789,575
	<u>1,596,747</u>	<u>1,552,210</u>
減：流動負債下顯示一年內到期支付的款項	<u>(179,032)</u>	<u>(133,886)</u>
一年後到期支付的款項	<u>1,417,715</u>	<u>1,418,324</u>

於2017年12月31日，本集團未使用的銀行已承諾信貸額度為1,813.1百萬美元。

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。除非提早贖回，債券將於2018年8月19日到期。於2017年12月31日，應付債券的賬面值為354.9百萬美元。

同系附屬公司貸款

於2017年及2016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2017年及2016年12月31日，該款項列為非流動負債。

於2016年12月31日，來自本公司之同系附屬公司中廣核華盛的貸款39.6百萬美元為無抵押，按年利率4.05%計息，並須於2017年償還，其於2016年12月31日列為流動負債。該筆貸款已於2017年償還，餘額為零。

資本開支

本集團的資本開支由2016年的32.9百萬美元增加76.2百萬美元至2017年的109.1百萬美元。

或然負債

於2017年及2016年12月31日，本集團無任何重大或然負債。

資產抵押

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2017年12月31日，抵押資產的賬面總值為1,316.4百萬美元。

僱員及薪酬政策

於2017年12月31日，本集團的全職僱員人數約1,925人，大部分駐於中國。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（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

2017年，中國宏觀經濟穩中向好態勢持續發展，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1,777吉瓦，同比增長7.6%，用電量6,308太瓦時，同比增長6.6%。

中國政策利好新能源發電板塊，2017年4月，國家能源局就《關於促進可再生能源供熱的意見》徵求意見，擬加快推進可再生能源供熱，促進環保整改和可再生能源消納。2017年9月，國家能源局發佈《關於減輕可再生能源領域涉企稅費負擔的通知（徵求意見稿）》，力求為可再生能源行業發展減負。2017年9月，國土資源部、國務院扶貧辦、國家能源局印發《關於支持光伏扶貧和規範光伏發電產業用地的意見》，明確符合要求的光伏複合項目利用農用地佈設的光伏方陣可不改變原用地性質。2017年11月，發改委、國家能源局印發《解決棄水棄風棄光問題實施方案》，制定了可再生能源消納的全方位解決方案。此外，《關於開展分佈式發電市場化交易試點的通知》提出了分佈式發電與使用者直接交易、委託電網代售以及全額銷售給電網三種市場化交易機制，並明確了相應的公共服務保障機制、收費方式以及補貼政策。國家能源局提出2035年中國能源需求增量全部由清潔能源提供，可再生能源發展進入增量替代階段。風電及太陽能發電行業發展面臨重要機遇。

韓國市場方面，2017年國內生產總值增速為3.1%，現面臨美國加息、韓元升值打擊出口等不穩定因素。韓國電力市場方面，隨著新電力項目的投產使電力市場的競爭日益加劇，從而導致平均利用小時及發電量下降。再加上受天然氣價格上漲影響，韓國的燃氣發電商盈利空間受壓。然而，平均系統邊際電價由2016年的每千瓦時76韓元上升至2017年的每千瓦時80韓元，抵消了對利潤影響部分的損失。

三. 業務回顧

本集團的業務主要位於中國和韓國電力市場，地理分佈廣泛，業務範圍多元，包括風電、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。我們在中國的業務分佈十個省份、一個自治區及一個直轄市。截至2017年12月31日，中國及韓國分別約佔本集團權益裝機容量4,962.4兆瓦的58.8%及41.2%。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64.3%，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35.7%。

下表載列摘錄自我們由本集團的業績中挑選的項目（按燃料分類）：

百萬美元	燃煤、 熱電聯產及		燃油項目	水電項目	風電項目	太陽能項目	企業	總計
	燃氣項目	蒸汽項目						
截至2017年12月31日止年度								
收入	650.1	189.3	30.9	33.6	129.4	38.0	37.2	1,108.5
經營開支	(600.1)	(173.0)	(15.6)	(20.1)	(65.0)	(17.2)	(51.3)	(942.3)
經營溢利	50.0	16.3	15.3	13.5	64.4	20.8	(14.1)	166.2
年內溢利	24.3	31.7	11.0	10.4	31.3	12.9	(55.6)	66.0
本公司擁有人應佔溢利	24.0	28.2	11.0	10.0	31.4	12.9	(55.6)	61.9

百萬美元	燃煤、 熱電聯產及		燃油項目	水電項目	風電項目	太陽能項目	企業	總計
	燃氣項目	蒸汽項目						
截至2016年12月31日止年度								
收入	660.4	173.2	28.1	36.7	113.9	36.0	26.1	1,074.4
經營開支	(607.6)	(136.8)	(14.4)	(19.5)	(66.0)	(16.3)	(36.4)	(897.0)
經營溢利	52.8	36.4	13.7	17.2	47.9	19.7	(10.3)	177.4
年內溢利	45.8	48.3	7.7	12.6	12.7	8.5	(44.6)	91.0
本公司擁有人應佔溢利	43.5	39.6	7.7	12.1	12.7	8.5	(44.6)	79.5

本集團所屬發電資產於2017年及2016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	
	2017年 (兆瓦)	2016年 (兆瓦)
清潔及可再生能源組合		
風電	1,201.2	1,201.2
太陽能	209.3	199.0
燃氣	1,645.0	1,677.5
水電	137.3	137.3
小計	3,192.8	3,215.0
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	4,962.4	4,984.6

於2017年12月31日，本集團發電廠的權益裝機容量為4,962.4兆瓦，同比減少22.2兆瓦或0.4%，主要原因是有關的清算程序開展後本集團不再擁有權益裝機容量為32.5兆瓦的威鋼電力項目的控制權。有關詳情，請參閱經營業績及分析下的「取消合併一家附屬公司的收益」及本公司日期為2017年12月21日之公告。於2017年12月31日，本集團發電廠的控股裝機容量達到4,172.9兆瓦。

業務發展方面，2017年下半年，本公司之全資附屬公司濟源中廣核新能源有限公司的河南省濟源市巨力鋼絲廠分佈式光伏發電項目全容量併網發電，總裝機容量達5.69兆瓦。同時，本公司之全資附屬公司中廣核（合肥）新能源有限公司的安徽省合肥市高新區中外運分佈式光伏發電項目全容量併網投產，總裝機容量為4.56兆瓦。

於2017年，本集團綜合發電項目的淨發電量達10,858.3吉瓦時，較上年的11,836.7吉瓦時減少8.3%，該下降乃主要由於新電廠試運行導致韓國燃氣項目售電量下降所致。其中風電項目及太陽能發電項目淨發電量分別為1,976.3吉瓦時及295.2吉瓦時，分別同比增長19.5%及15.0%。於2017年，本集團出售的蒸汽總量為3,202,000噸，較上年增加7.1%。

下表載列本集團屬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	
	2017年	2016年
中國風電項目 ⁽²⁾	1,619	1,409
中國太陽能項目 ⁽³⁾	1,458	1,299
中國燃煤項目 ⁽⁴⁾	4,028	4,036
中國熱電聯產項目 ⁽⁵⁾	5,485	6,223
中國水電項目 ⁽⁶⁾	4,080	4,287
中國燃氣項目 ⁽⁷⁾	447	1,168
韓國燃氣項目 ⁽⁸⁾	4,124	4,832

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2017年12月31日止年度，中國風電項目於山東省、浙江省及甘肅省的平均利用小時分別為2,031、1,980及1,441。中國風電項目平均利用小時的增加乃主要由於限電較低的甘肅省售電量提高所致。
- (3) 截至2017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太陽能項目平均利用小時分別為1,555、1,169及1,117。中國太陽能項目平均利用小時增加乃主要由於限電較低的西部地區售電量提高所致。
- (4) 中國燃煤項目的平均利用小時與上年持平。
- (5) 中國熱電聯產項目的平均利用小時於2017年減少，主要由於當地需求減少所致。
- (6) 中國水電項目的平均利用小時於2017年下降，主要由於廣西省的發電量超額供應引發的激烈市場競爭所致。
- (7) 中國燃氣項目平均利用小時於2017年下降，主要由於威鋼發電項目自2016年6日起停止營運及漢能電力項目的較低燃氣供應所致。
- (8) 本集團韓國燃氣電力項目於2017年平均利用小時減少，主要由於我們韓國電廠售電量下降所致。韓國新電廠試運行令電力市場競爭加劇，而國內電力需求保持穩定。

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	
		2017年	2016年
中國風電項目	每千瓦時人民幣	0.53	0.54
中國太陽能項目 ⁽²⁾	每千瓦時人民幣	1.02	1.10
中國燃煤項目 ⁽³⁾	每千瓦時人民幣	0.4494	0.4273
中國熱電聯產項目 ⁽³⁾⁽⁴⁾	每千瓦時人民幣	0.4635	0.4568
中國水電項目	每千瓦時人民幣	0.3433	0.3518
中國燃氣項目 ⁽⁵⁾	每千瓦時人民幣	0.7430	0.6138
韓國燃氣項目 ⁽⁶⁾	每千瓦時韓元	105.0	94.2
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	176.9	171.4

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) 中國太陽能項目的平均加權電價於2017年下降，此乃由於電力競價交易所涉及的激烈競爭所致。
- (3) 中國燃煤及中國熱電聯產項目的加權平均電價於2017年增加，原因是國家發改委於2017年7月發出國家上網電價上調指示。
- (4) 中國熱電聯產項目的加權平均電價不包括蒸汽價格。
- (5) 緊隨威鋼電力項目自2016年6月起停止營運後，中國燃氣項目剩餘漢能電力項目，其加權平均電價高於威鋼電力項目。
- (6) 韓國燃氣項目的加權平均電價增加與韓國天然氣價格的增幅一致。
- (7) 加權平均價格—蒸汽於2017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	
		2017年	2016年
中國加權平均天然氣價格 ⁽¹⁾⁽²⁾	每標準立方米（「標準 立方米」）人民幣	2.372	2.372
中國加權平均標準煤價格 ⁽¹⁾⁽³⁾	每噸人民幣	785.0	565.8
韓國加權平均天然氣價格 ⁽¹⁾	每標準立方米韓元	516.8	467.0

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) 中國加權平均天然氣價格不包括威鋼電力項目的天然氣價格，因其僅使用高爐煤氣。
- (3) 2017年的中國加權平均標準煤價格較2016年上升，原因是煤炭市價大幅增加。

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，而風電電力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電力項目停工。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

本集團的非可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，故不一定能充份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

本公司的功能性貨幣為美元，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益，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。

誠如本公司日期為2017年3月15日之2016年度報告所披露，本公司於2013年8月19日發行本金總額為350百萬美元的債券，除非提早贖回，有關債券將於2018年8月19日到期。為對沖本公司有關人民幣兌美元可能貶值之貨幣風險，我們已與一家金融機構訂立兩項遠期外匯交易，本金額及最高限額合共140百萬美元。有關該等遠期外匯交易之進一步詳情，請參閱本公司日期為2017年5月26日之公告。

本公司將繼續監察人民幣兌美元的匯率走勢，並在符合經濟原則時採取適當措施對沖匯率風險。

五. 未來展望

中國可再生能源發展取得了舉世矚目的成就，已成為全球最大的可再生能源生產和消費國。展望未來，中國將繼續聚焦綠色發展，大力提升能源清潔化發展水平。《2016中國可再生能源發展報告》預測，「十三五」中後期，中國可再生能源將保持中高速增長態勢，穩中有升。其中，水電保持有序穩步推進，風電保持中速平穩增長，海上風電預計迎來高速發展期，光伏發電有望實現高速快速增長。

《全國海洋經濟發展十三五規劃》鼓勵清潔能源發展，合理佈局海上風電產業，鼓勵在深遠海建設離岸式海上風電場，調整風電併網政策，健全海上風電產業技術標準體系和用海標準。中共「十九大」提出建設美麗中國要求加快生態文明建設，構建清潔低碳、安全高效的能源體系，可再生能源發展處於重要戰略機遇期。

本集團繼續緊抓政策與行業機遇，深耕清潔及可再生能源市場，著力推進業務的持續優化及擴張。同時，本集團持續向中廣核收購清潔及可再生能源發電項目，進一步優化旗下發電組合，提升核心競爭力，努力實現有品質、高效益發展，不斷擴大裝機規模、鞏固及提升行業地位。對於已投運的項目，本集團積極開展投產機組技術改造，進一步夯實企業技術基礎，有效提升設備生產效率；提高電力營銷力度，有策略地提升企業的盈利能力。除此之外，本集團更將緊抓人才培養與企業內部管治，不斷優化品牌形象，增強公司的綜合競爭力及盈利能力，以優秀亮麗業績回報股東。

同時，本公司會採用多元化的安排，處理未來資金需要。

報告期後事件

自2017年12月31日後，概無發生其他重大事件或交易對本集團造成影響。

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2017年12月31日，未動用所得款項約335.0百萬港元存放於短期存款。

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2017年 12月31日) (百萬港元)	未動用款項 (截至2017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	—
支付第三方借款及 同系附屬公司貸款的利息開支	5%	98.2	98.2	—
		<u>1,966.1</u>	<u>1,631.1</u>	<u>335.0</u>

購買、出售或贖回本公司上市證券

截至2017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2017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2017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2017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本公告的截至2017年12月31日止年度本集團綜合財務狀況表、綜合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本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0.36美仙（相當於每股2.81港仙）。於2018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0.36美仙（相當於2.81港仙）將於2018年6月20日（星期三）派發予於2018年6月8日（星期五）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2018年6月6日（星期三）至2018年6月8日（星期五）（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2018年6月5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2018年5月31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，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2018年4月20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2018年5月28日（星期一）至2018年5月31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2018年5月25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2017年度報告，將於2018年4月20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2018年5月31日（星期四）舉行的2018年度股東週年大會或其任何續會
「寶鋼」	指	寶鋼集團上海第一鋼鐵有限公司（前稱為「上海第一鋼鐵（集團）有限公司」），於中國註冊成立的公司，其於2017年12月21日持有威鋼合營公司35%權益
「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（前稱中廣核華美投資有限公司），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	控股裝機容量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100%裝機容量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容量。控股裝機容量不包括聯營公司的裝機容量

「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
「漢能電力項目」	指	於中國湖北的176.5兆瓦燃氣項目
「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，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
「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
「備用容量率」	指	可用發電容量減高峰期電力需求除以高峰期電力需求
「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
「威鋼電力項目」	指	中國上海的50.0兆瓦高爐煤氣發電項目
「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，2018年3月21日

