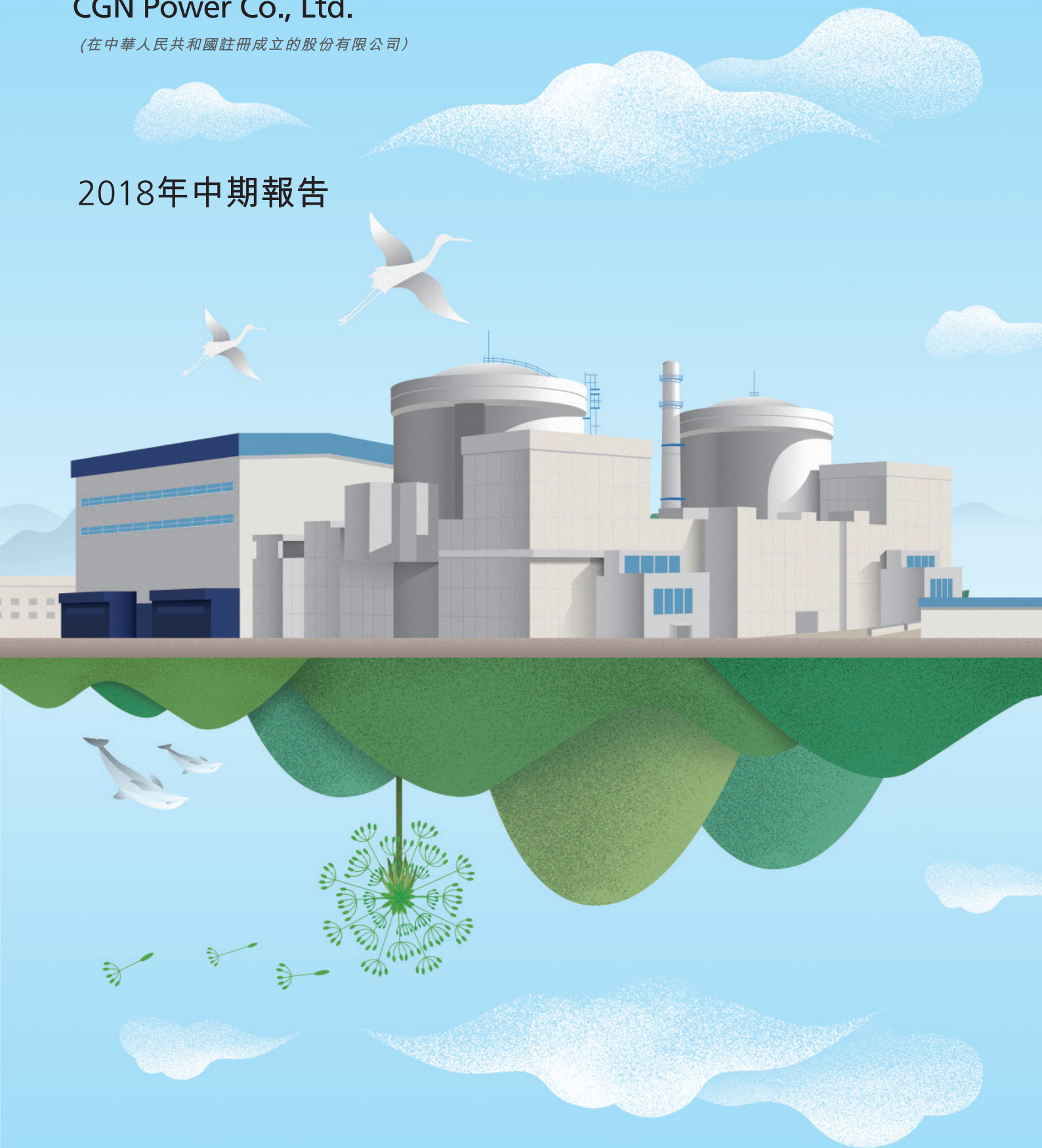
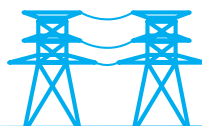
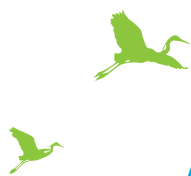


中國廣核電力股份有限公司
CGN Power Co., Ltd.*

(在中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

2018年中期報告





中國廣核電力股份有限公司(「中廣核電力」、「公司」、「本公司」或「我們」)於2014年3月25日成立，2014年12月10日於香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)主板上市，是中國廣核集團有限公司(「中廣核」)核能發電的唯一平台，公司致力於安全高效、穩定可靠、清潔低碳的核能電力與能源供應，以及與之相關的核能專業服務。

願景

具有國際競爭力的世界一流
核電供應商和服務商



基本原則

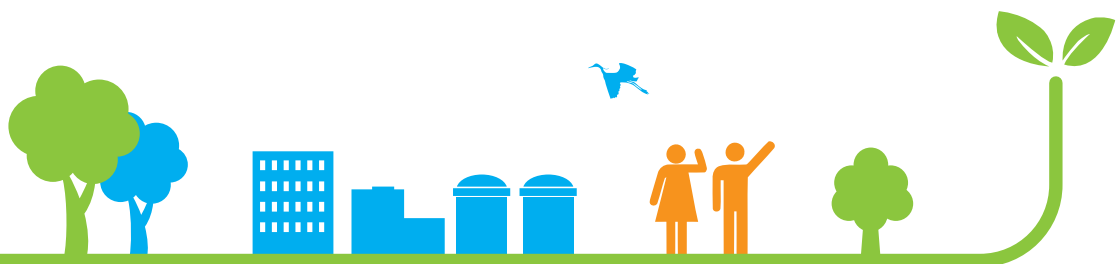
安全第一、質量第一、
追求卓越











核心價值觀

一次把事情做好



目錄



	中期業績摘要	2
	財務摘要	3
	股東價值	4
	財務、資產與投資	6
	業務表現與展望	17
	公司治理	37
	簡明綜合財務報表審閱報告	45
	簡明綜合財務報表	46
	簡明綜合財務報表附註	60
	公司資料	149

於本報告中，我們將闡述本公司及其附屬公司(統稱，「**本集團**」)截至2018年6月30日止六個月(「**期間**」、「**本報告期**」或「**2018年上半年**」)未經審計之合併中期業績，連同2017年同期的比較數字，並概述為實現發展戰略而取得的進展。

除本中期報告另有界定外，本中期報告所用詞彙與本公司《2017年度報告》所界定者具有相同涵義。本中期報告分別以中英文兩種文字編製，如中英文版有任何歧義(除簡明綜合財務報表審閱報告及按照《國際會計準則》編製的簡明綜合財務報表及其附註外)，以中文版為準；簡明綜合財務報表審閱報告及按照《國際會計準則》編製的簡明綜合財務報表及其附註以英文版為準。

中期業績摘要

2018年上半年，我國經濟延續穩中求進、穩中向好的發展態勢，全社會用電量累計增速同比提高，全國發電總裝機規模增速放緩，全社會用電量增幅高於發電裝機規模增幅。發電設備利用小時數同比增加，全國電力供需總體寬鬆的局面有一定改善。國家電力體制改革持續推進，各地區市場化電力交易份額進一步擴大。

我們始終堅持「安全第一、質量第一、追求卓越」這一基本原則，致力於在運機組的安全穩定運行、在建機組的安全有序推進，積極面對公司外部環境變化所帶來的挑戰和機遇。



截至2018年6月30日止六個月

在運20台機組、裝機容量21,470兆瓦(含聯營公司)

上網電量**71,405.11**吉瓦時較2017年同期
增長**12.49%**

減排貢獻



上網電量(含聯營公司)
等效減排CO₂約
5,770萬噸

附屬公司上網電量



59,917.46吉瓦時
較2017年同期增長**9.23%**

在建8台機組、裝機容量10,270兆瓦(含聯營公司)

1台 土建施工階段 → 設備安裝階段
2台 調試階段 → 並網階段

經營業績



收入
人民幣百萬元

23,007.348

比2017年同期增長(經重列)**7.5%**



本公司擁有人應佔期間利潤
人民幣百萬元

4,375.919

比2017年同期下降(經重列)**28.1%**

由於寧德核電自2017年1月1日起成為本集團附屬公司，納入本集團合併範圍，寧德核電從本集團合營公司變更為附屬公司產生重估收益人民幣1,785.082百萬元，對本公司擁有人應佔期間利潤的影響為人民幣1,434.393百萬元。扣除上述主要影響及其他一次性損益*後，本公司擁有人應佔期間利潤4,347.816百萬元，比2017年同期(經重列)下降**4.3%**。

* 一次性損益的詳細情況見本報告財務業績分析(第8頁)。

簡明綜合損益及其他全面收入表摘要

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元	2017年 (經重列)* 人民幣千元
收入	23,007,348	21,410,456
毛利	10,160,142	10,384,392
除稅前利潤	7,609,384	8,825,893
稅項	(782,463)	(1,018,947)
期間利潤	6,826,921	7,806,946
應佔期間利潤		
— 本公司擁有人	4,375,919	6,090,204
— 非控股權益	2,451,002	1,716,742
本公司擁有人應佔每股盈利		
— 基本(人民幣元)	0.096	0.134

簡明綜合財務狀況表摘要

	2018年 6月30日	2017年 12月31日 (經重列)*
	人民幣千元	人民幣千元
非流動資產總額	307,797,095	303,156,058
流動資產總額	55,614,078	56,412,938
資產總額	363,411,173	359,568,996
流動負債總額	52,139,807	60,467,215
非流動負債總額	202,700,988	196,339,187
負債總額	254,840,795	256,806,402
本公司擁有人應佔權益	67,722,296	66,067,132
非控股權益	40,848,082	36,695,462
權益總額	108,570,378	102,762,594

* 公司於2018年4月完成收購本公司最終控股公司中國廣核集團有限公司(「中廣核」)持有的中廣核海洋能源有限公司(「海洋能源」)100%股權及中廣核河北熱電有限公司(「河北熱電」)100%股權，及中廣核的全資附屬公司深圳市能之匯投資有限公司(「能之匯」)持有的中廣核電力銷售有限公司(「售電公司」)100%的股權(統稱「收購事項」)。因此，本集團截至2017年6月30日止六個月的簡明綜合損益及其他全面收入表、2017年12月31日簡明綜合財務狀況表已作出重列，猶如有關合併已於呈列的最早期間開始前進行。



股東價值

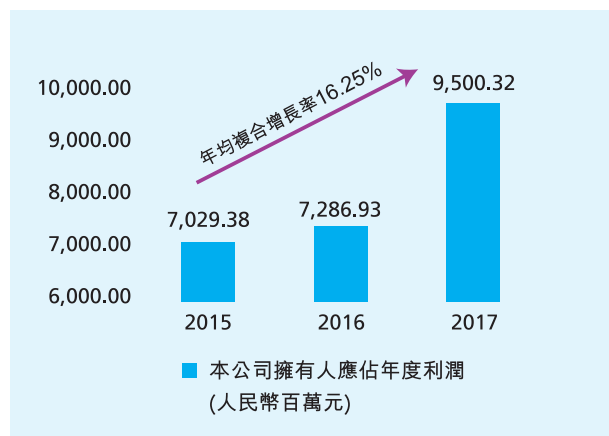
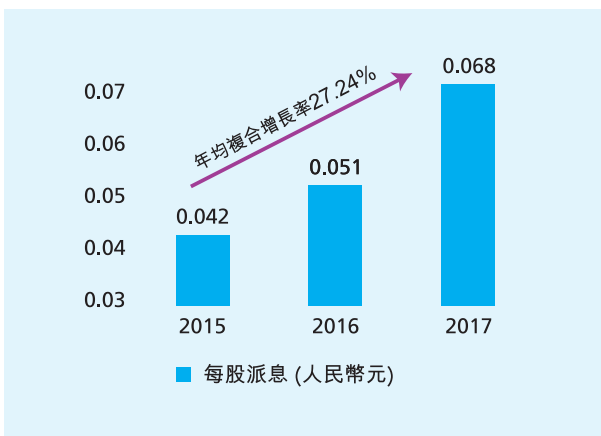
公司董事會、管理層和員工有責任和義務為股東創造價值。為此，公司將持續致力於穩健經營和穩定增長，以積極主動、誠信透明的方式與股東保持緊密溝通，守護並回報股東對公司的信任與信心。於2018年6月30日，中廣核電力共有3,838名登記股東，但若計入通過代理人、投資基金及香港中央結算系統(CCASS)及滬港通、深港通等中介人士間接持有公司股份權益的個人和機構，實際股東人數高於該數字。

股息派發

於本報告期，本公司向本公司股份持有人宣派截至2017年12月31日止年度末期股息每股人民幣0.068元(含稅)，總計約人民幣3,090,517,000元，已獲股東於2018年5月30日召開的2017年度股東大會上批准，本公司已於2018年7月31日前支付完畢。

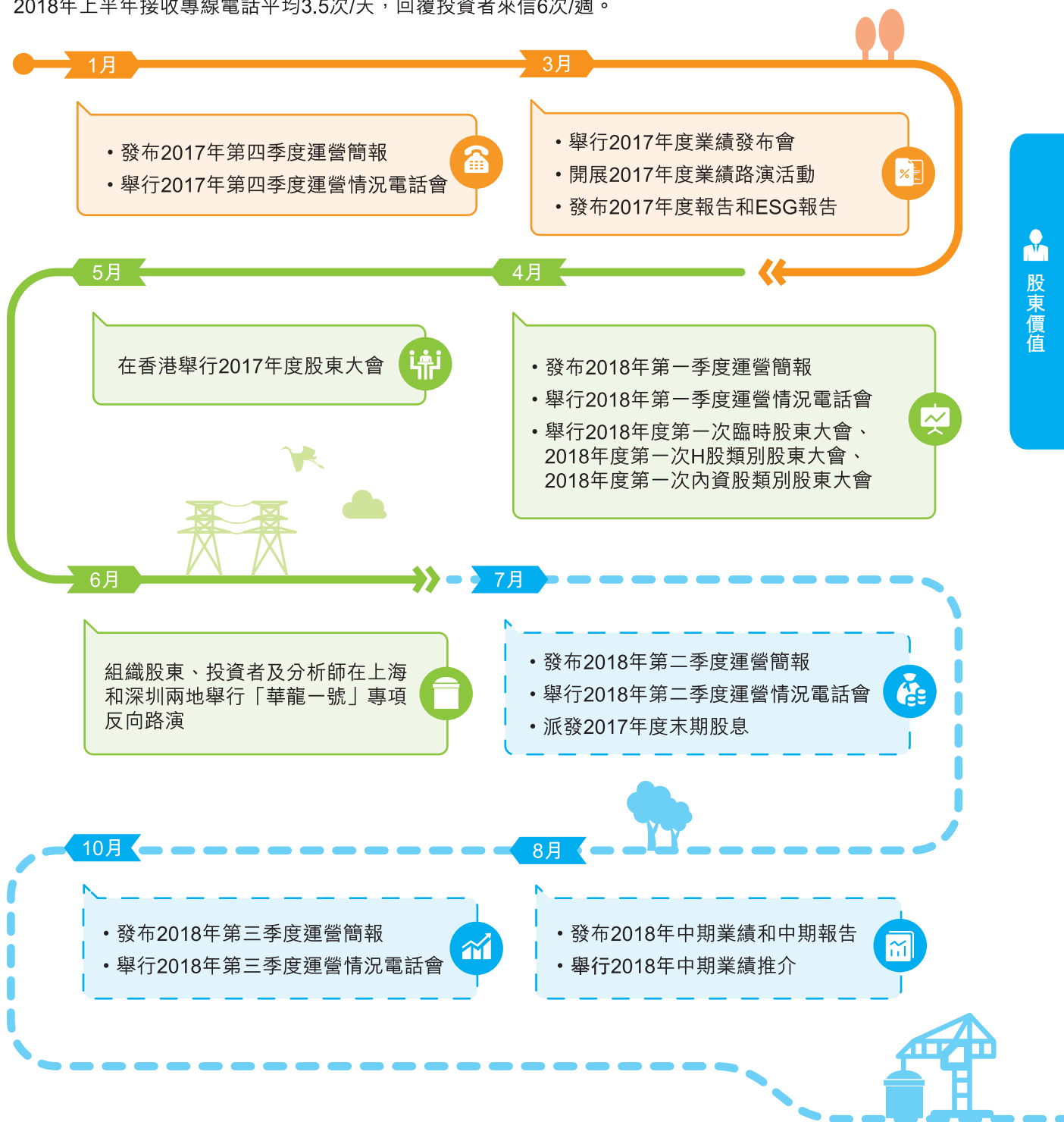
根據本公司的派息政策，並結合公司2018年上半年具體的運營業績狀況，董事會不建議派發截至2018年6月30日止六個月之中期股息。

公司在考慮未來股息分配比例時，將會按照當年業務表現、未來發展戰略及其他因素綜合考慮，以不低於當年可供分配淨利潤的33%為準。公司董事會、管理層高度重視核電機組的安全穩定運行，努力實現公司整體經營的穩健增長，在2017年度每股派息的基礎上，於2018年、2019年及2020年三個財政年度保持每股派息適度增長(有待相關財政年度的年度股東大會批准)，為股東提供穩定且適度增長的股息回報。



2018年上半年與股東、投資者溝通情況及2018年股東日誌

2018年上半年接收專線電話平均3.5次/天，回覆投資者來信6次/週。



註： 上述日期如有更改，將於公司網站公佈。

財務、資產與投資

我們的投資策略、經營策略會影響業務表現，進而體現於財務報表內的數字。

財務表現與分析

主要財務指標

項目	截至6月30日止六個月	
	2018年	2017年 (經重列)
盈利能力指標		
EBITDA 利潤率 (%) ⁽¹⁾	62.4	72.2
淨利潤率 (%) ⁽²⁾	29.7	36.5
投資回報指標		
本公司擁有人應佔權益回報率 (%) ⁽³⁾	6.5	9.9
總資產回報率 (%) ⁽⁴⁾	2.9	3.7
償債能力指標		
利息覆蓋率 ⁽⁵⁾	2.1	2.4

項目	2018年	2017年
	6月30日	12月31日 (經重列)
償債能力指標		
資產負債率 (%) ⁽⁶⁾	70.1	71.4
負債權益比率 (%) ⁽⁷⁾	189.6	203.4

(1) 除稅前利潤、財務費用、折舊及攤銷之和除以收入再乘以 100%。

(2) 期間利潤除以收入再乘以 100%。

(3) 本公司擁有人應佔期間利潤除以平均本公司擁有人應佔權益(即期初期末算術平均值)再乘以 100%。

(4) 除稅前利潤與財務費用之和除以平均流動資產與非流動資產之和(即期初期末算術平均值)，再乘以 100%。

(5) 除稅前利潤與財務費用之和除以財務費用與資本化利息之和。

(6) 流動負債與非流動負債之和除以流動資產與非流動資產之和，再乘以 100%。

(7) 債務淨額(即銀行及其他借款總額減去現金及現金等價物及三個月以上的其他存款)除以權益總額再乘以 100%。

財務業績分析

2018年上半年本公司財務業績情況：

	財務報表 附註	截至6月30日止六個月			
		2018年	2017年	變動額	變動百分比
		人民幣千元	人民幣千元 (經重列)	增加/(減少) 人民幣千元	增加/(減少) %
收入	4	23,007,348	21,410,456	1,596,892	7.5
銷售及服務成本		12,570,972	10,748,251	1,822,721	17.0
其他收入 ⁽¹⁾	5	1,186,556	1,118,950	67,606	6.0
其他收益及虧損 ⁽²⁾	6	81,261	1,398,707	(1,317,446)	(94.2)
分佔聯營公司業績 ⁽³⁾		342,587	253,573	89,014	35.1
財務費用	8	2,972,352	3,149,914	(177,562)	(5.6)
一次性損益 ⁽⁴⁾		36,512	1,931,293	(1,894,781)	(98.1)
本公司擁有人應佔期間利潤		4,375,919	6,090,204	(1,714,285)	(28.1)
本公司擁有人應佔期間利潤 ⁽⁵⁾ (扣除一次性損益的影響)		4,347,816	4,541,147	(193,331)	(4.3)

(1) 其他收入主要包含增值稅退稅收入、利息收入、租金收入及政府補助，其中增值稅退稅收入和利息收入較上年同期小幅增加。

財務、資產與投資

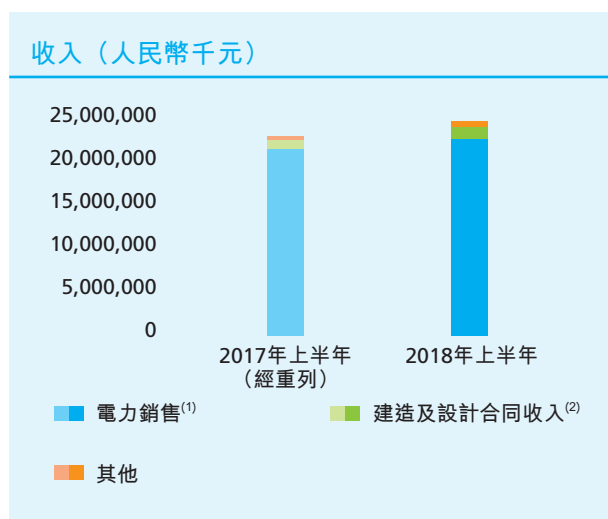
- (2) 其他收益及虧損中，2018年上半年大幅低於上年同期的主要原因是：i)2017年同期含寧德核電由合營公司變為附屬公司的重估收益人民幣1,785.1百萬元，及ii)在匯兌損益的影響中，2018年上半年匯兌損益淨額為收益人民幣106.8百萬元，對本公司擁有人應佔期間利潤影響為人民幣43.2百萬元，主要原因是歐元兌人民幣貶值。2017年同期，匯兌損益淨額為虧損人民幣456.0百萬元，對本公司擁有人應佔期間利潤影響為虧損人民幣217.6百萬元，主要原因是歐元兌人民幣大幅升值。

歐元兌人民幣匯率(數據來源：中國人民銀行)：

2018年6月30日	2017年12月31日	2017年6月30日	2016年12月31日
7.6515	7.8023	7.7496	7.3068

- (3) 分佔聯營公司業績增加主要是遼寧紅沿河核電有限公司(「紅沿河核電」)本期盈利較2017年同期增加。
- (4) 一次性損益(即中國證券監督管理委員會(「中國證監會」)所規定的非經常性損益)是指與本集團正常經營業務無直接關係，以及雖與正常經營業務相關，但由於其性質特殊和偶發性，影響報表使用者對本集團經營業績和盈利能力做出正常判斷的各項交易和事項產生的損益。2017年同期一次性損益主要為寧德核電從本集團合營公司變更為附屬公司產生的重估收益人民幣1,785.1百萬元及出售一家附屬公司的收益人民幣71.5百萬元。
- (5) 本公司擁有人應佔期間利潤(扣除一次性損益影響)較上年同期下降，主要原因是廣東省內核電機組於2018年上半年的大修多於2017年同期及以「優價滿發」的模式參與電力市場，以及2017年12月完成了陽江核電17%股權的轉讓(轉讓的對價約為人民幣5,300.8百萬元，增加本公司擁有人應佔權益中的資本儲備人民幣2,549.1百萬元)。

收入



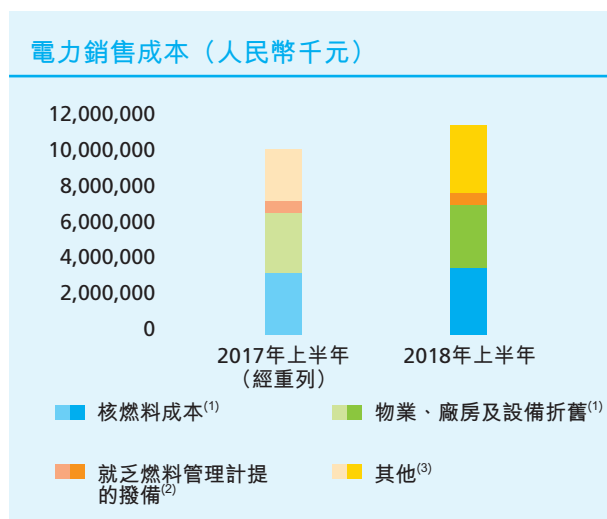
- (1) 電力銷售收入增長的主要原因是陽江4號機組於2017年3月15日投入商業運營，以及機組整體發電利用小時數提升，我們的附屬公司本期上網電量較2017年同期增長9.23%。
- (2) 建造及設計合同收入增長的主要原因是紅沿河5、6號機組及擬建的寧德二期項目(包括寧德5、6號機組)前期工作的施工量較上年同期有較大幅度的增加。

銷售及服務成本

	截至6月30日止六個月			
	2018年	2017年	變動額	變動百分比
	人民幣千元	人民幣千元 (經重列)	增加/(減少) 人民幣千元	增加/(減少) %
電力銷售成本	10,808,598	9,574,691	1,233,907	12.9
建造及設計合同成本 ⁽¹⁾	1,308,015	860,606	447,409	52.0
其他	454,359	312,954	141,405	45.2
銷售及服務成本總額	12,570,972	10,748,251	1,822,721	17.0

(1) 建造及設計合同成本增加主要是對紅沿河5、6號機組和擬建的寧德二期項目(包括寧德5、6號機組)前期工作的施工量增加。

電力銷售成本



- (1) 核燃料成本和物業、廠房及設備折舊增加的主要原因是陽江4號機組於2017年3月15日投入商業運營，以及我們的附屬公司上網電量較上年同期增加。
- (2) 就乏燃料管理計提的撥備增加的主要原因是寧德1號機組於2018年4月份商運滿五年開始就乏燃料管理計提撥備。
- (3) 其他成本較上年同期增加，主要原因是2018年上半年實施大修次數增加，以及依據電力市場改革要求，廣東省內核電機組以「優價滿發」的模式參與電力市場。

財務、資產與投資

財務狀況

公司主要資產、存貨、應收應付款項及資金借貸情況見下表，財務狀況詳情載於簡明綜合財務報表附註。

	2018年 6月30日	2017年 12月31日 (經重列)	變動額 增加/ (減少)	變動百分比 增加/ (減少)
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	%
物業、廠房、設備及無形資產	285,791,456	280,976,110	4,815,346	1.7
存貨	19,693,556	19,738,837	(45,281)	(0.2)
應收款項 ⁽¹⁾	18,387,706	22,566,854	(4,179,148)	(18.5)
應付款項 ⁽²⁾	19,267,382	24,712,471	(5,445,089)	(22.0)
銀行借款及其他借貸 ⁽³⁾	222,350,712	221,375,747	974,965	0.4

- (1) 應收款項包含流動資產中的應收客戶合約工程款項、應收貿易款項及應收票據、合約資產，以及預付款項及其他應收款項。應收款項減少的主要原因是工程公司與紅沿河核電完成部分工程結算。
- (2) 應付款項包含流動負債中的貿易及其他應付款、應付客戶合約工程款項，以及合約負債。應付款項減少的主要原因是工程公司與紅沿河核電完成部分工程結算。
- (3) 銀行借款及其他借貸包含流動負債和非流動負債中的銀行借款、應付債券以及來自最終控股公司、一家同系附屬公司、一家聯營公司和非控股權益的貸款。

現金流量分析

2018年上半年公司的現金流狀況好於上年同期，其中經營活動產生的現金淨額較2017年同期增加，主要原因是收入較2017年同期增加；投資活動所用現金淨額較2017年同期下降，主要原因是2017年上半年本集團支付了收購防城港核電61%股權、陸豐核電100%股權及工程公司100%股權的部分價款人民幣2,400.0百萬元；融資活動所用現金淨額較2017年同期下降，主要原因是股權方式融資金額較2017年同期增加人民幣2,868.1百萬元，債權方式融資淨額較2017年同期減少人民幣2,271.7百萬元。

	2018年 6月30日 人民幣千元	2017年 6月30日 (經重列) 人民幣千元	變動額 增加/ (減少) 人民幣千元	變動百分比 增加/ (減少) %
經營活動產生的現金淨額	14,105,708	12,814,984	1,290,724	10.1
投資活動所用現金淨額	7,929,945	10,723,314	(2,793,369)	(26.0)
融資活動所用現金淨額	2,091,601	2,584,935	(493,334)	(19.1)

資產與投資

截至2018年6月30日止六個月，本集團主要投資於核電機組建設、在運核電站技術改造以及核電相關的技術研發等領域。

物業、廠房及設備投資

截至2018年6月30日止六個月，本集團物業、廠房及設備投資為人民幣8,397.7百萬元，比2017年上半年的人民幣8,271.9百萬元(經重列)增加人民幣125.8百萬元，增幅1.5%。

財務、資產與投資

重大股權投資

截至2018年6月30日止六個月，本集團向聯營公司增資人民幣258.2百萬元，其中向中廣核一期基金增資人民幣31.4百萬元，向寧德第二核電增資人民幣27.2百萬元，向紅沿河核電增資人民幣199.6百萬元。

重大收購及出售

本公司與深圳國同清潔能源合夥企業（「深圳國同」）於2017年12月29日訂立投資協議。根據該協議，本公司與深圳國同於2018年1月10日設立了廣西防城港中廣核核電產業投資有限公司（「防城港投」）以持有本公司附屬公司防城港核電61%的股權。本公司及深圳國同分別持有防城港投60%及40%的股權，其與防城港核電均為本公司的附屬公司並納入本集團綜合財務報表的合併範圍。有關股權的過戶手續已於2018年2月11日完成，該事項增加本公司擁有人應佔權益中的資本儲備人民幣169.1百萬元。

於2018年3月8日，本公司與中廣核及能之匯簽署股權轉讓協議。根據該股權轉讓協議，本公司向中廣核收購中廣核持有的海洋能源100%的股權及河北熱電100%的股權、向中廣核的附屬公司能之匯收購售電公司100%的股權，股權轉讓價格為人民幣235.0百萬元。本公司已於2018年4月30日完成股權交割。

除上述項目外，截至2018年6月30日止六個月，本集團概無其他重大收購事項及重大出售事項。

募集所得款項使用情況

本公司於2014年12月全球發售10,148,750,000股H股，扣除各項發行費用後，募集所得款項淨額折約人民幣21,603.5百萬元。截至2018年6月30日，本公司的募集所得款項淨額已按照招股章程列示用途使用人民幣20,407.9百萬元，佔募集所得款項淨額的94.5%。

項目	變動額
	人民幣千元
上市募集所得款項淨額	21,603,535
減：已使用募集所得款項	20,407,933
其中：收購台山投60%的股權以及	
台山核電12.5%的股權	9,700,196
在建核電站的資本開支	8,714,300
用於研發活動	660,037
補充營運資金	1,333,400
截至2018年6月30日止尚未使用的募集所得款項	1,195,602

剩餘未使用募集所得款項主要用於研發活動及開拓海外市場，用於研發活動款項按照本公司年度研發計劃逐步使用；由於本公司尚未開展海外項目，用於開拓海外市場的募集所得款項暫未使用，後續將根據本公司經營發展需要合理安排。

外部融資環境

2018年上半年，全球經濟復蘇延續，但勢頭有所放緩，全球政治、經濟形勢錯綜複雜。歐元區經濟增速有所回落，區內經濟分化狀況縮小，政治局勢動盪、歐美貿易摩擦對歐元區復蘇構成威脅。美國經濟復蘇勢頭良好，稅收改革為經濟增長提供動力，美聯儲兩次上調聯邦基金利率。中國國內生產總值(GDP)同比增長6.8%，國民經濟延續總體平穩、穩中向好的發展態勢，外部嚴峻的貿易環境對中國經濟形成壓力。2018年上半年，國內市場利率有所回落，企業融資成本控制壓力有所緩解；人民幣兌美元匯率總體呈貶值態勢，人民幣兌歐元總體呈升值態勢，人民幣匯率雙向波動明顯，匯率風險仍需關注。

財務、資產與投資

2018年上半年，公司全面加強融資的統籌、協調、支持及風險監控力度，充分利用內外部融資渠道，保障資金安全，控制融資成本。同時，持續監控外幣債務匯率敞口，防範匯率波動的風險。

股權融資

我們結合公司業務發展需求，通過股權融資充實公司的長期資本，並根據外部環境變化不斷優化公司整體資本結構，鞏固和提升抵禦外部經濟和金融環境波動風險的能力，促進公司業務可持續發展。對於具備良好收益預期的大額資本開支項目，我們會謹慎地考慮採用股權融資平衡風險，增進股東價值。

我們計劃在中國境內首次公開發行不超過本公司發行後總股本10%的人民幣普通股（「A股」），募集資金將用於陽江5、6號機組和防城港3、4號機組建設，並補充公司流動資金。在獲得董事會及股東大會批准後，我們已就A股發行向中國證監會提交包括A股招股說明書在內的申請材料，並已於2018年6月22日收到中國證監會出具的受理通知書。募資完成後，我們的資金實力將有效提升，財務成本將適當降低，核電項目發展的資金保障能力進一步增強。詳情請見本公司於2018年2月、4月、6月的有關公告和2018年3月的有關通函。

債務融資情況

2018年上半年，我們持續完善多元化的融資品種、合理的幣種與期限結構等融資模式，為公司業務發展提供穩健、經濟的資金來源。截至2018年6月30日，本集團的債務融資總額約為人民幣222,350.7百萬元，主要融資渠道包括銀行借款（佔比約89.6%）、公開及非公開發行的債券（佔比約4.3%）、來自中廣核、同系附屬公司及聯營公司的借款（佔比約5.6%）、來自非控股權益的貸款（佔比約0.6%）。我們維持以人民幣及長期限債務為主的債務結構，這符合我們以核電項目為主的經營特點，可有效防範流動性風險和系統性的匯率風險。

2018年上半年，公司持續加強資金計劃管理，積極開拓外部融資渠道，根據市場變化適時發行中期票據，不斷優化貸款期限、利率結構，努力降低金融環境變化對公司經營的影響。

債務風險管理

近年來，我們主動通過遠期交易、債務置換、提前還款等措施分期、分批關閉外幣債務匯率敞口，同時積極轉變涉外商務合同款項的籌資方式控制新增外幣債務，已有效降低了重大匯率風險的影響。2018年上半年，公司秉承既定策略、繼續採取相應措施控制外幣匯率波動的影響。與2017年末相比，本報告期末本集團外幣銀行借款及其他借款餘額變動較小。

為管理流動性風險，我們監控及維持公司的現金及現金等價物以及未動用銀行授信水平。截至2018年6月30日，我們擁有超過人民幣100,000.0百萬元未提取銀行綜合授信額度，人民幣8,000.0百萬元可隨時公開發行的超短期融資券額度、人民幣8,000.0百萬元可隨時公開發行的中期票據額度以及現金及現金等價物人民幣14,399.1百萬元，可為公司經營提供充足的現金支持及降低現金流波動影響。

信用評級

2018年5月，中誠信國際信用評級有限責任公司對公司主體信用等級進行跟蹤評定，基於「公司在建項目的陸續投運和在運核電機組穩定的運營情況」，判斷「公司發電能力持續增強，上網電量持續增加，盈利和現金獲取能力較強」，維持評定公司的主體信用等級為AAA，評級展望為穩定。

或有事項

對外擔保

本集團確認於截至2018年6月30日止六個月內，本集團概無對外提供擔保。

財務、資產與投資

資產抵押

於2018年6月30日，本集團抵押予銀行及關聯方的資產(主要為物業、廠房及設備)賬面價值為人民幣19,296.0百萬元，為本集團的貸款提供保證。於2017年12月31日，本集團抵押予銀行及關聯方的資產賬面價值為人民幣19,242.3百萬元。

於2018年6月30日及2017年12月31日，嶺澳核電、嶺東核電、陽江核電、防城港核電、寧德核電及台山核電的電費收取權利被抵押，以為該等實體取得銀行及關聯方授信及貸款提供保證。

法律訴訟

本集團確認於截至2018年6月30日止六個月內，本集團概無面臨任何重大訴訟，且董事會亦不知悉任何未決或面臨威脅的訴訟已經或可能會對本集團財務狀況或經營造成重大不利影響。

投資方向

根據本公司戰略和業務發展需求，2018年下半年，本公司將按照投資進度投入在建核電站的建設資金、繼續投入在運核電站的技術改造以提高營運表現、持續投入科技研發創新和或有的資產收購開支等，並依據與中廣核訂立的不競爭契據而享有的收購保留業務的權利，適時開展相關投資活動，為本公司未來發展奠定堅實基礎。

行業概覽

安全 高效 發展

2018年2月26日，國家能源局印發《2018年能源工作指導意見》。2018年6月27日，國務院印發《打贏藍天保衛戰三年行動計劃》。上述兩份文件均提出，要安全高效發展核電。根據中國電力企業聯合會（「中電聯」）的統計，截至2018年6月30日，中國商運核電機組裝機規模為3,694萬千瓦，佔全國發電裝機的2.14%，核電在我國能源結構中的佔比仍然很低。我們認為，國家對於國內核電安全高效發展的政策沒有變化，作為安全、高效的清潔能源，核電應該得到大力發展，為中國的能源結構調整作出貢獻。

行業 局面 好轉

2018年上半年，中國經濟運行總體平穩、穩中向好。根據國家統計局2018年7月16日公佈的數據，2018年上半年國內生產總值(GDP)同比增長6.8%。經濟穩中向好帶來全社會用電量增速回升，根據中電聯發佈的《2018年1-6月份電力工業運行簡況》，2018年上半年，全社會用電量同比增長9.4%，與此同時，全國發電裝機規模增速放緩，同比增長6.2%，全社會用電量增幅高於發電裝機規模增幅。2018年上半年，根據中電聯發佈的《2018年1-6月份電力工業運行簡況》，全國發電設備利用小時為1,858小時，同比增加68小時。核電平均利用小時數同比增加141小時，達到3,548小時。我們認為，全國電力供需雖然總體寬鬆但局面已有所好轉。

隨著國家電力體制改革的穩步推進，全國各地區市場化電力交易份額進一步擴大，電力交易機制逐步完善。我們積極與地方政府、電網及相關企業溝通，探索核電保障性消納的實現方法和路徑，為核電機組持續提高經濟性爭取有利條件。

業務表現與展望

業務表現與分析

2018年上半年，我們持續落實精益化管理戰略實施方案，並持續推進「專業化、集約化、標準化」管理。2018年上半年，我們管理的在運核電機組安全穩定運行，在建核電機組建設有序推進。在此，我們主要報告2018年上半年我們各核電機組的業務表現，以及我們在人力資源和社會責任等方面開展的工作。

安全管理

安全對任何企業而言都是至關重要的。我們堅守「核安全高於一切」的理念和「安全第一、質量第一、追求卓越」的基本原則，並將這一原則始終貫穿於核電站的設計、建造、運營、退役的各個階段。憑藉多年核電運營經驗，我們已經建立了成熟的安全管理體系。

2018年1月1日，《中華人民共和國核安全法》（「核安全法」）正式實施。2018年上半年，公司及各核電站認真部署學習、宣傳和貫徹落實核安全法。我們通過開展形式多樣的學習活動，在工作中嚴格落實核安全法規定要求，持續完善我們的核安全管理體系。公司通過管理者率先垂範、「管理者在現場」、「按程序辦事」等系列活動的持續開展，從上到下，提高全員的安全素質，持續提升公司的安全管理水平。

2018年上半年，按照國際原子能機構施行的《國際核事件分級表(INES)》，我們運營管理的核電站未發生1級及以上運行事件，發生該分級表以下無安全影響的偏差為4起。

基地或核電站	運行事件	
	截至6月30日止六個月	
	2018年	2017年
大亞灣基地(包括大亞灣核電站、嶺澳核電站、嶺東核電站)	1	0
陽江核電站	1	2
防城港核電站	0	2
寧德核電站	1	4
紅沿河核電站	1	2

註： INES分級表基於對(i)人和環境、(ii)放射性屏障和控制及(iii)縱深防禦三方面的影響，將核事件分為7個級別：1級至3級稱為「事件」，4級至7級稱為「事故」。0級(分級表以下)無安全影響。

在運核電機組

截至2018年6月30日止六個月，我們的在運核電機組為20台，各核電站上網電量(單位：吉瓦時)統計如下：



核電站名稱	截至6月30日止六個月		同期變化率 (%)
	2018年	2017年	
來自附屬公司			
大亞灣核電站	7,340.11	8,284.82	-11.40
嶺澳核電站	6,464.06	7,097.99	-8.93
嶺東核電站	8,352.30	7,182.29	16.29
寧德核電站	15,387.46	12,652.34	21.62
陽江核電站	14,384.24	14,272.79	0.78
防城港核電站	7,989.30	5,362.35	48.99
附屬公司合計	59,917.46	54,852.57	9.23
來自聯營公司			
紅沿河核電站	11,487.65	8,624.52	33.20
附屬公司及聯營公司合計	71,405.11	63,477.09	12.49

2018年上半年，公司採用既定的電力銷售策略，積極推動國家相關政策在各省的有效執行，加強與地方政府、當地電網企業溝通，利用季節性因素特點，積極爭取計劃電量、市場電量，開發增量市場，參與跨區送電。通過努力，2018年上半年，本集團及聯營公司合計上網電量較2017年同期增長12.49%。有關電力銷售的詳情請瀏覽本報告「電力銷售」章節。

運行表現

我們採用能力因子、負荷因子和利用小時數這三個指標來衡量核電機組的利用情況。機組例行的換料大修對這三個指標均有較大影響。根據年度大修計劃的安排，以及換料大修存在跨年度執行的情況，對於同一機組的同類型換料大修，可能出現不同年度的大修時間存在少量差異。同時，核電機組的負荷因子和利用小時數也受到因電力市場供需情況而進行臨時減載或停機備用的影響。

業務表現與展望

於2018年上半年，我們運營管理的機組運行情況如下：

核電機組	能力因子(%)		負荷因子(%)		利用小時數(小時)	
	截至6月30日		截至6月30日		截至6月30日	
	止六個月		止六個月		止六個月	
	2018年	2017年	2018年	2017年	2018年	2017年
來自附屬公司						
大亞灣1號機組 ¹	78.35	99.98	79.22	101.23	3,442	4,398
大亞灣2號機組	99.45	99.99	100.63	101.00	4,372	4,388
嶺澳1號機組	75.35	78.13	74.20	77.50	3,222	3,366
嶺澳2號機組 ²	84.06	99.07	83.18	95.21	3,612	4,135
嶺東1號機組	99.97	73.78	98.02	72.28	4,254	3,137
嶺東2號機組 ³	96.66	99.99	90.23	90.07	3,916	3,909
陽江1號機組 ⁴	76.29	99.99	75.67	99.87	3,287	4,256
陽江2號機組	99.99	99.99	100.30	92.52	4,357	4,019
陽江3號機組 ⁵	83.49	71.30	82.60	72.98	3,588	3,170
陽江4號機組 ⁶	65.70	99.97	65.63	98.38	3,564	4,274
防城港1號機組 ⁷	99.20	52.77	90.56	36.62	3,934	1,591
防城港2號機組	99.97	96.78	89.85	86.16	3,903	3,743
寧德1號機組 ⁸	99.99	68.23	94.98	61.76	4,126	2,683
寧德2號機組 ⁹	80.13	99.81	78.41	86.14	3,406	3,742
寧德3號機組 ¹⁰	84.97	99.99	82.50	87.40	3,584	3,797
寧德4號機組	99.99	99.80	90.60	53.20	3,936	2,311
來自聯營公司						
紅沿河1號機組	99.98	99.81	94.51	86.34	4,105	3,751
紅沿河2號機組 ¹¹	79.51	96.13	70.60	36.66	3,067	1,592
紅沿河3號機組	82.21	65.90	44.16	31.90	1,918	1,386
紅沿河4號機組	99.95	71.28	44.73	38.66	1,943	1,679
來自附屬公司及聯營公司						
平均值	89.26	88.63	81.53	75.29	3,534	3,223

註：

1. 大亞灣1號機組2018年上半年完成了一次換料大修，去年同期未安排換料大修。
2. 嶺澳2號機組2018年上半年完成了一次換料大修，去年同期未安排換料大修。
3. 嶺東2號機組2018年上半年未安排換料大修，去年同期完成了一次換料大修。
4. 陽江1號機組2018年上半年完成了一次換料大修，去年同期未安排換料大修。
5. 陽江3號機組2018年上半年完成了一次換料大修，2018年上半年換料大修時間少於去年同期。
6. 陽江4號機組於2017年3月15日開始商業運營，2018年上半年完成了首次大修，首次大修工期類似於十年大修，去年同期未安排換料大修。
7. 防城港1號機組2018年上半年未安排換料大修，去年同期完成了一次換料大修。
8. 寧德1號機組2018年上半年未安排換料大修，去年同期完成了一次換料大修。
9. 寧德2號機組2018年上半年完成了一次換料大修，去年同期未安排換料大修。
10. 寧德3號機組2018年上半年完成一次換料大修，去年同期未安排換料大修。
11. 紅沿河2號機組2018年上半年完成了一次換料大修，2018年上半年換料大修時間多於去年同期。

根據壓水堆核電站的設計，在運機組的核反應堆運行一定時間後，必須停堆更換核燃料。我們的核電站換料週期通常為12個月到18個月。

業務表現與展望



考慮經濟性和相關工作的安排，核電機組換料大修不是絕對按照12個月或18個月來安排。我們通常結合當地的電力負荷波動情況，與當地電網公司溝通，在保障機組運行安全的前提下，合理安排機組換料大修計劃。由於需要安排的檢修項目不同，每次換料大修工期不完全相同，首次大修和十年大修的檢查項目較多，其工期比常規的換料大修更長一些。我們根據各個機組的具體運行狀況，持續優化並制定針對性的換料大修實施計劃，合理安排檢修項目，並積極採用先進技術提高檢修效率，在保證安全質量的前提下，做好每次換料大修工期的控制。



2018年上半年，我們的20台在運核電機組完成了10次換料大修。其中包括1次相當於十年大修的首次大修，1次是2017年到2018年的跨年換料大修。2018年上半年進行的換料大修日曆天總數約為359天。

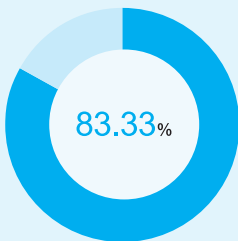
業務表現與展望

追求 卓越

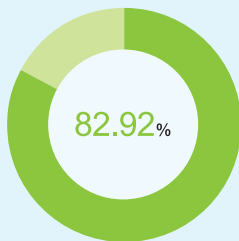
「追求卓越」是公司基本原則之一，為發現不足，不斷提升，我們持續參與國際同行對標。近年來，公司與世界核運營者協會（「WANO」）壓水堆 12 項業績指標一年值標桿對比，我們進入世界前 1/4 水平和前 1/10 水平的指標比例均保持在較高水平。下圖列示截至 2018 年 6 月 30 日止六個月，我們與 2017 年 WANO 壓水堆 12 項業績指標一年值標桿對比情況：

	截至 6 月 30 日止六個月	
	2018 年	2017 年
機組數量	20 台	20 台
合計指標數量	240 項	240 項
其中：		
進入世界前 1/4 水平指標數量	200 項	199 項
進入世界前 1/10 水平指標數量	186 項	193 項

進入世界前 1/4 水平指標比例

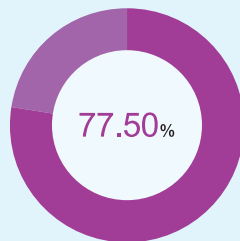


2018

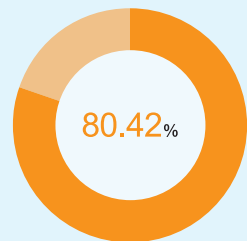


2017

進入世界前 1/10 水平指標比例



2018



2017

環境表現

2018年上半年，我們運營管理的各在運核電機組的放射性廢物管理始終嚴格遵守國家相關法律、法規的要求，並嚴格滿足相關技術規範的標準要求。

下表載列按國家標準比例表示的我們的核電站在期內所排放的各類放射性廢物的數量及比例。我們核電站排放的放射性廢物的數量均低於適用國家限值。

	大亞灣基地 (包括大亞灣 核電站、嶺澳核電站、 嶺東核電站)									
	嶺東核電站)		陽江核電站		防城港核電站		寧德核電站		紅沿河核電站	
	2018年	2017年	2018年	2017年	2018年	2017年	2018年	2017年	2018年	2017年
按國家標準比例表示的 放射性液體廢物 (非氚放射性核素)排放量	0.20%	0.22%	0.18%	0.17%	0.17%	0.34%	0.16%	0.15%	0.12%	0.12%
按國家標準比例表示的 放射性氣體廢物 (惰性氣體)排放量	0.23%	0.23%	0.12%	0.14%	0.21%	0.19%	0.15%	0.17%	0.13%	0.07%
放射性固體廢物(立方米)	98.4	99.6	3.4	18.4	20.1	55	57.2	57.2	108.8	149.6
環境監測結果	正常	正常	正常	正常	正常	正常	正常	正常	正常	正常

核電作為一種清潔能源，為社會節能減排做出貢獻。2018年上半年，我們累計上網電量等效減少標煤消耗約2,206萬噸、減排二氧化碳約5,770萬噸，減排效應等效約16萬公頃森林。

業務表現與展望

在建核電機組

在建核電站的質量對核電站投產後安全高效運營至關重要。我們精心組織工程建設，嚴格遵守相關法律法規要求，在需要經過國家監管機構檢查的工程質量、重大工程節點方面，均需經國家監管機構檢查並確認符合要求後方轉入下一階段工作。我們也注重借鑒國內外其他核電站建設過程中的經驗反饋，不斷改進我們工程建設的安全和質量。

安全 有序

截至2018年6月30日，我們的8台在建核電機組中，2台處於併網階段，5台處於設備安裝階段，1台處於土建施工階段。各在建機組均按計劃穩步推進，並滿足安全質量的各項監管要求。

核電機組	土建施工階段 ¹	設備安裝階段 ²	調試階段 ³	併網階段 ⁴	預期投入運行日期
<i>來自附屬公司</i>					
7月12日具備商業運行條件				√	2018年下半年
		√			2019年下半年
6月29日進入併網階段				√	2018年
7月3日進入調試階段		√			2019年
5月23日進入設備安裝階段		√			2022年
	√				2022年
<i>來自聯營公司</i>					
		√			2020年下半年
		√			2021年

1 土建施工：是指在工程施工中開展的工作，主要是按照相關圖紙建設房屋及建築物。

2 設備安裝：是指在工程施工中，將設備安裝就位連接成有機整體的工作。

3 調試：是指核電站投入商業運營前，使安裝好的部件和系統運轉，並驗證其性能是否符合設計要求和有關準則的過程。在這一階段內，國家核安全局會頒發《核電廠首次裝料批准書》或《運行許可證》，准許核電機組首次裝料並進行後續調試。

4 併網：是指發電機組的輸電線路與輸電網接通，具備對外輸電條件。

核電機組在建設過程中可能受多種因素影響，包括交付延期、主要設備及材料成本增加，延遲獲得法規批准、許可或牌照，不可預期的工程、環境或地理問題，國產化率變動以及實施其他中國核安全監管及安全規定等，投入運行的實際日期可能與預計日期不符，我們將根據相關規則要求及時公佈最新資料。



業務表現與展望

電力銷售

爭計劃

搶市場

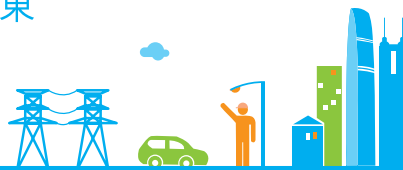
抓增量

2018年上半年，全國電力供需寬鬆局面有所好轉，由於各地區經濟發展情況不同，我們核電機組所在省份的電力供需形勢各有差異。面對複雜的電力市場形勢，公司採用「爭取更多的上網電量計劃指標，爭取更優的市場電量和電價，爭取增量市場的開發和利用」的銷售策略，較好實現公司上半年的發電計劃，保證了公司的整體經濟效益。

我們與國家政府主管部門主動溝通協商，推動《保證核電安全消納暫行辦法》在各省的有效執行。2018年上半年，國家能源局將核電消納要求首次列入《清潔能源消納行動計劃(2018-2020年)徵求意見稿》(「行動計劃」)，明確要求核電年發電小時數逐年同比增加，在2020年實現核電保障性消納。目前該行動計劃正在徵求意見，預計下半年將會下達實施，對保障核電消納水平將提供良好條件。



廣東



經過努力，公司與廣東省政府達成一致意見，為保障核電機組利用率，避免市場波動帶來的不確定性，公司位於廣東省的核電機組於2018年以「優價滿發」的模式參與電力市場。廣東省今年用電形勢良好，於2018年上半年全社會用電量同比增長9.28%，受上半年來水較少等因素影響，在夏季用電高峰時段出現部分時段電量缺口。我們積極與電網企業溝通配合，盡最大努力提高機組的利用率。

福建



福建省於2018年上半年全社會用電量同比增長13.6%。我們積極爭取計劃電量和市場電量，參與跨區送電市場交易，2018年上半年，寧德核電上網電量同比增長21.6%。

遼寧



遼寧省於2018年上半年全社會用電量同比增長10.7%。隨著紅沿河核電外送輸電線路的完善，我們積極爭取電量外送份額，開拓省內電量銷售渠道，2018年上半年，紅沿河核電上網電量同比增長33.2%。

廣西



廣西壯族自治區於2018年上半年全社會用電量同比增長19.9%。我們通過積極爭取計劃電量和市場電量，抓機遇開發增量市場，並參與跨區送電，2018年上半年，防城港核電上網電量同比增長49.0%。

業務表現與展望

截至2018年6月30日止六個月，我們的在運核電機組實現上網電量71,405.11吉瓦時，同比增長12.49%，其中市場交易電量約為19,279.00吉瓦時。

我們在積極爭取上網電量的同時，密切關注已商運核電機組的上網電價。2018年上半年，公司已商運核電機組的計劃電量上網電價保持穩定，未發生變化。隨著電力供需形勢的逐漸好轉，市場化電量上網電價逐漸理性，與計劃電量上網電價的價差收窄。

台山1號機組已進入併網階段，通常情況下，新建機組的上網電價會在投入商運前後確定。我們積極推動政府價格主管部門研究制定我國三代核電電價政策，國家和廣東省政府價格部門支持加快台山核電電價核准進程，後續我們將持續跟蹤三代核電機組電價制定過程，參與相關課題研究。

人力資源

根據公司的人力資源規劃，於本報告期，公司共招聘新員工72人，截至2018年6月30日，我們擁有18,124名員工(不包含我們的聯屬公司)。

我們高度關注每一位參與核電站工作的員工的職業健康，包括承包商人員和其他任何正常進入公司工作場所開展相關活動的人員。我們通過宣傳與培訓、主動預防、職業危害因素的辨識和管理等多種手段保證每一位人員的職業健康。

我們進入核電站控制區工作的人員(包括員工、承包商和其他人員)平均個人輻射劑量均低於國家標準限值(20毫希/年/人)。下表列示關於我們運營管理的核電站於2018年上半年及2017年同期進入控制區工作的人員的最大個人輻射劑量的信息(單位：毫希)：

核電站／機組	截至6月30日止六個月	
	2018年	2017年
大亞灣核電站	4.85	0.86
嶺澳核電站	10.26	5.56
嶺東核電站	0.96	4.92
陽江核電站1、2、3及4號機組	7.96	5.76
防城港核電站1及2號機組	0.38	4.64
寧德核電站	4.34	6.41
紅沿河核電站1、2、3及4號機組	5.18	7.80

註：數據變化的主要原因是核電站在本報告期內安排的大修工期和維修項目的差異。

社會責任

我們持續探索和完善透明溝通渠道，創新溝通方式，努力與社會各界締結互動互信的關係，積極利用自身優勢助力周邊社區實現可持續發展。

業務表現與展望

主動的信息公開

2018年上半年，我們召開了大亞灣運營公司、陽江核電年度新聞發佈，本公司年度業績發佈等12場新聞發佈會和媒體溝通會，同時通過門戶網站、社交媒體等多種渠道，及時向社會披露核電安全信息和環境監測數據，保障公民對核電站運營信息、核安全信息的知情權。2018年上半年，我們運營管理的核電站共發生《國際核事件分級表(INES)》以下無安全影響的偏差4起，已全部按要求在規定時間內公開相關信息。



2018年4月12日，大亞灣運營公司召開的媒體通氣會，宣佈嶺澳1號機組連續13年無非計劃停機停堆。

公司除了與國資委、國家能源局、國家國防科技工業局、國家核安全局以及省市各級地方政府保持定期化、常態化的溝通機制外，還加強了面向社會、媒體和項目周邊社區的溝通。



2018年5月24日，我們組織經濟日報、科技日報、中國新聞社等多家中央媒體記者走進防城港核電基地，參觀了華龍一號示範項目防城港二期工程建設現場。

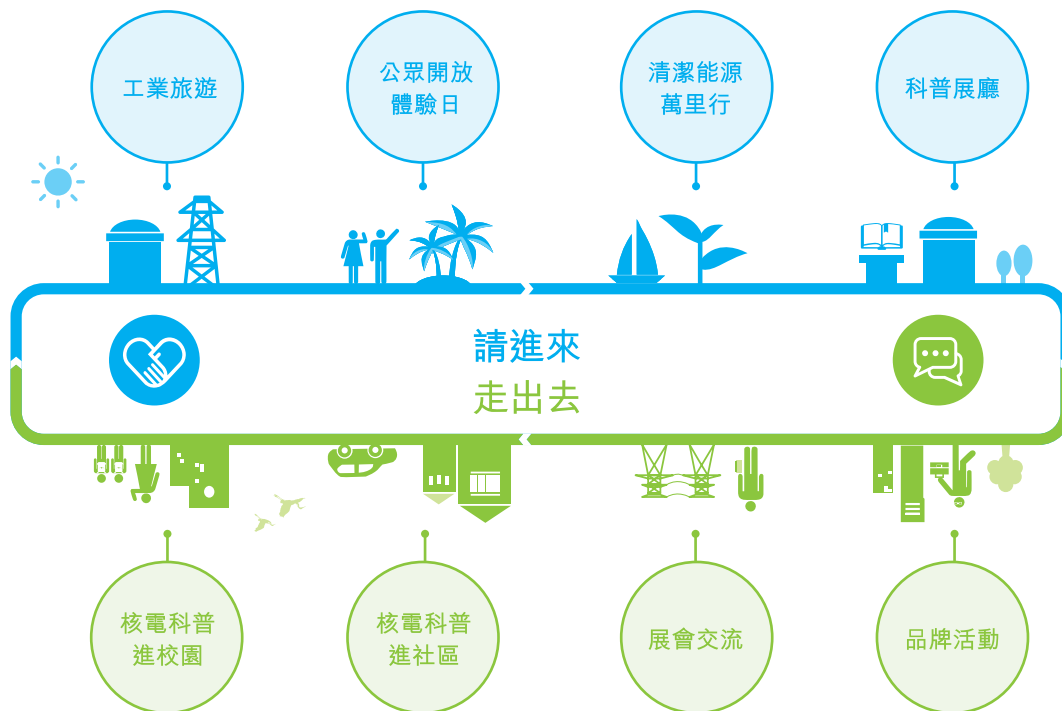
透明的公眾溝通

2018年上半年，我們主動與公眾進行面對面的溝通。我們積極深入城市、校園、社區開展互動交流，用透明和誠意贏得公眾對核電項目的支持。

業務表現與展望



為了豐富公眾溝通方式、提高公眾了解核安全信息便利性。2018年6月初，紅沿河核電在大連市規劃展示中心設立了核電科普展廳，為前往參觀遊客進行專業、規範的核電科普知識介紹。



2018年6月16日下午，大亞灣運營公司聯合廣東省相關政府部門、機構，在華南理工大學舉辦「核安全知識進校園－科普宣講會」活動。

在2018年全國科技活動周期間，陽江核電開展了多種形式的「生態核電」宣傳活動，並於2018年5月24日下午走進陽江核電基地周邊的東平中學舉辦「走近核電」科普教育活動。



共贏的社區發展

我們加大社區發展投入力度，幫助改善當地民生，常態化開展公益活動，與社區共同發展。

我們捐資幫助廣西壯族自治區樂業縣新建獼猴桃種植產業園區。根據當地實際情況，確定項目幫扶模式，在產業園區建設、經營、投產的全過程中，對準貧困人口，精準施策，確保貧困戶受益「到村、到戶、到人」。2018年3月已完成全部苗木種植，預計2020年試掛果。

自2011年起，防城港核電連續8年開展新春走訪活動。2018年2月1日，防城港核電牽頭組織相關單位聯合開展慰問周邊社區百歲高齡老人活動，為周邊社區百歲高齡老人送去祝福和牽掛，加深防城港核電與周邊社區群眾的溝通與交流。

紅沿河核電積極參與地方教育事業，先後捐資建設兩所學校，並通過開展多種形式活動，促進教育幫扶。2018年6月26日，紅沿河核電舉辦周邊社區高考考生志願填報諮詢會。紅沿河核電邀請大連市重點中學老師介紹了高考報考政策並解答同學們的疑惑，為周邊社區高考考生科學合理的填報志願提供幫助。

業務表現與展望

下半年展望

2018年上半年，公司積極與地方政府、電網企業溝通，明確了全年的計劃電量指標和大部分市場電量指標。2018年下半年，我們將繼續保持在運機組的安全穩定運行，有序推進在建機組的建設進展，統籌發電策略，努力抓住市場機遇，爭取實現更多上網電量，努力保證整體經濟效益。

2018年下半年，我們計劃主要開展以下工作：

保持所有在運機組的安全穩定運行，我們計劃於下半年開展4次換料大修；

以安全、質量為前提，按計劃推進在建機組的工程建設，實現台山1號機組具備商業運營條件（陽江5號機組於2018年7月12日已具備商業運營條件）；

持續落實精益化管理方案，加強內部資源統籌及協同，有效控制在建機組的建設成本和在建機組的運營維護成本；

積極跟蹤《清潔能源消納行動計劃（2018-2020年）徵求意見稿》正式發佈情況和推動各地區《保障核電安全消納暫行辦法》的落實。主動適應電力市場形勢變化，積極應對夏季來水較多、冬季供暖期等因素影響，在保障已鎖定電量落實的同時，根據區域電力市場的情況，主動抓住機遇，努力提高機組利用效率；

緊密跟蹤國內外經濟形勢、金融市場環境變化，始終保持謹慎性原則，將資金安全放在首位，同時關注融資成本控制，持續監控資金業務風險，並根據市場變化及時調整策略，努力降低國內外金融市場波動對公司經營的影響。

遵守上市規則附錄十四的要求

本公司已遵從上市規則附錄十四《企業管治守則》及《企業管治報告》(「**聯交所守則**」)所載的守則條文作為其企業管治守則。董事會於2014年11月18日批准了《中國廣核電力股份有限公司企業管治守則》(第一版)(「**公司企業管治守則**」)。根據董事會專門委員會的變化以及《聯交所守則》有關風險管理及內部監控的修訂，董事會於2016年1月6日批准修訂了《公司企業管治守則》，修訂後的《公司企業管治守則》涵蓋了《聯交所守則》的基本要求，更在多方面超出其建議最佳常規的標準。在報告期內，本公司已遵守《聯交所守則》所載的所有守則條文。本公司僅沒有採納《聯交所守則》建議最佳常規中的一項(即上市公司應公佈及發表季度業績報告)。對於上市公司應發佈及發表季度業績報告條款，我們按照季度發佈公司季度運營簡報，且我們根據國內債券市場的要求在境內市場發佈季度財務報表，我們在香港聯交所網站上同步發佈《海外監管公告》，披露按中國會計準則核算的季度財務狀況，並適當說明與國際會計準則核算的差異。

本報告期內，本公司召開一次年度股東大會，一次臨時股東大會，一次H股類別股東大會，一次內資股類別股東大會，三次定期董事會會議，兩次臨時董事會會議，五次監事會會議。

2018年4月25日，公司於香港舉行了2018年度第一次臨時股東大會、2018年度第一次H股類別股東大會、2018年度第一次內資股類別股東大會，審議及批准了有關A股發行的相關議案，並就股東關心的關於A股發行的相關問題進行了回答。

2018年5月30日，公司於香港舉行了2017年度股東大會，董事會向出席會議的所有股東報告了本公司2017年經營業績、2018年第一季度的發展情況及未來展望，並就股東關心的問題進行了回答。



遵守境內監管要求

截至2018年6月30日止六個月期間，本公司在企業管治方面的實踐符合中國法律法規、中國證監會及香港聯交所的有關監管要求，並將持續保持與法律法規更新的一致性。本公司及董事、監事、高級管理人員均未受到任何行政處罰、通報批評或譴責。

《公司章程》等治理文件的修訂

於本報告期內，《公司章程》等治理文件未有任何修訂。

董事、監事及高級管理人員的變動情況

截至2018年6月30日，本公司董事會、監事會及高級管理人員的名單如下：

董事會

非執行董事	執行董事	獨立非執行董事
張善明先生(董事長)	高立剛先生	那希志先生
譚建生先生		胡裔光先生
施兵先生		蕭偉強先生
鍾慧玲女士		
張勇先生		

監事會

非職工代表監事	職工代表監事
陳遂先生(主席)	蔡梓華先生
楊蘭和先生	王宏新先生
陳榮真先生	

高級管理人員

總裁	副總裁	財務總監	董事會秘書
高立剛先生	蘇聖兵先生	尹恩剛先生	魏其岩先生
	蔣達進先生		
	陳映堅先生		

公司治理

公司第二屆董事會第六次會議委任陳映堅先生、蔣達進先生擔任本公司副總裁，聘期三年，於2018年5月29日起生效。

陳映堅先生，1962年出生，2016年2月至今擔任工程公司執行董事、總經理，2016年3月至今擔任中珙國際核能工程有限公司董事長，2016年4月至今擔任設計公司董事長、總經理。研究員級高級工程師。陳先生於2006年3月至2011年1月，擔任寧德核電副總經理；2011年1月至2016年2月，擔任工程公司副總經理；2014年5月至2016年3月，擔任本公司核電工程事業部總經理。陳先生於1982年9月獲得華東水利學院水利水電建築工程專業工學學士學位，並於1985年6月獲得河海大學(原華東水利學院)水工結構工程專業工學碩士學位。

蔣達進先生，1962年出生，2011年12月至今擔任陽江核電董事，2012年1月至今擔任陽江核電總經理。研究員級高級工程師。蔣先生於2006年7月至2009年1月，擔任大亞灣運營公司維修部經理；2009年1月至2012年1月，擔任工程公司總經理助理、設計院院長。蔣先生於1984年7月獲得南京工學院電力系統及其自動化專業工學學士學位。

除上文所披露者外，截至本報告日期，本公司並無有關董事、監事及高級管理人員人事變動的情況。同時，董事、監事及高級管理人員確認概無資料須根據上市規則第13.51B(1)條予以披露。以上有關高級管理人員職務和個人資料的變更，已於公司網站作出更新。

董事及監事遵守上市規則附錄十的情況

公司已制定及採納《董事及特定人士證券交易守則》，其條款不比上市規則附錄 10 所載的《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》寬鬆。經本公司作出具體查詢後，所有本公司董事（「董事」）、監事（「監事」）和高級管理人員確認彼等於本報告期內已遵守上述兩項守則。

內部監控

本公司不斷完善內部監控制度建設並持續推進業務活動流程化工作，將內控風險點及相應的控制措施落實在流程中。

截至 2018 年 6 月 30 日止六個月，本公司 2017 年內控評價及內部審計所發現的一般性問題均已按計劃進行相應整改。同時，本公司已按照 2018 年度審計計劃開展管理審計及經濟責任審計等各類監督活動，並無察覺任何對股東可能有影響的重大問題。

有關中廣核電力內部監控制度的標準、程序和成效，詳載於本公司《2017 年度報告》第 124 至 127 頁。

審計與風險管理委員會

本公司已根據上市規則第 3.21 條及《聯交所守則》修訂情況，設立了審計與風險管理委員會（「審計與風險管理委員會」），並制定書面職權範圍。於本報告日期，審計與風險管理委員會包括一名非執行董事（張勇先生）及兩名獨立非執行董事（那希志先生及蕭偉強先生）並由持有會計專業資格的蕭偉強先生擔任審計與風險管理委員會的主任委員。

於 2018 年 8 月 17 日，審計與風險管理委員會已審閱並確認本集團截至 2018 年 6 月 30 日止六個月的中期業績公告，2018 年中期報告以及按照國際會計準則理事會頒佈的國際會計準則第 34 號「中期財務報告」的規定編製的截至 2018 年 6 月 30 日止六個月的未經審計中期財務報表。

薪酬變動情況

本公司薪酬政策與體系與去年相比沒有變化，截至2018年6月30日止，董事、監事及高級管理人員的薪酬標準和執行依據較2017年同期沒有變化。公司於2018年5月30日召開的2017年度股東大會已通過公司2018年度董事和監事的薪酬議案。本公司高級管理人員的2018年度薪酬議案亦經於2018年3月8日召開的第二屆董事會第五次會議批准。新聘副總裁(蔣達進先生及陳映堅先生)的薪酬議案已經於2018年5月29日召開的第二屆董事會第六次會議批准。

截至2018年6月30日止六個月，本公司董事、監事及高級管理人員薪酬統計如下表：

	薪金、其他			總計
	袍金	津貼及酌情	退休金	
		花紅	計劃* 供款	
人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	
董事	800	241	45	1,086
監事	150	1,222	77	1,449
高級管理人員	—	1,961	135	2,096

* 公司按照國家和地方有關勞動者退休金的法規，為全體員工支付相當於工資一定比例的金額作為員工的基本養老保險，員工退休時根據地方政策領取退休金。此外，本公司還推行了企業年金計劃。根據此計劃，公司按月供款金額不超過個人約定薪酬的5%，個人供款金額不超過公司供款金額的三分之一，員工退休時可根據個人賬戶餘額按月領取。除此之外，本公司對員工的退休金計劃並無其他責任。

截至2018年6月30日止六個月，本公司董事、監事及高級管理人員薪酬總計人民幣4.63百萬元，總員工成本為人民幣4,168.1百萬元(不包括聯營公司)。

股本情況

於2018年6月30日，本公司的註冊股本為人民幣45,448,750,000元，分為45,448,750,000股每股面值人民幣1.00元的股份，由34,285,125,000股內資股和11,163,625,000股H股組成，分別佔註冊股本約75.44%和24.56%。

購買、出售或贖回本公司上市股份

截至2018年6月30日止六個月期間，本公司及其任何附屬公司概無購買、出售或贖回任何本公司上市股份。

權益

董事、監事及最高行政人員權益

根據香港《證券及期貨條例》第XV部第352條規定備存的登記冊所載，各董事、監事及最高行政人員於2018年6月30日概無持有公司及其相聯法團的股份、相關股份及債權證的權益／淡倉。

根據香港《證券及期貨條例》須披露的股東權益

根據香港《證券及期貨條例》第XV部第2及3部分，下列人士(公司董事、監事及最高行政人員除外)於2018年6月30日在公司的股份及相關股份的權益／淡倉載列於下表。

在公司的股份及相關股份中的合計好倉

本公司獲悉以下股東於2018年6月30日持有的公司股份權益(依據股份期權、認購權證或可轉換股債權等股本衍生工具除外)如下：

股東	持有股份的身份	持有公司股份 數目及種類	約佔相關 股份類別百分比	約佔公司已 發行股份百分比
中廣核	實益擁有人／ 受控制法團權益	29,176,641,375 股 內資股	85.10%	64.20%
廣東恒健投資控股有限公司	實益擁有人／ 受控制法團權益	3,428,512,500 股 內資股	10.00%	7.54%
社會保障基金理事會	實益擁有人	1,024,102,000 股 H股	9.17%	2.25%

其他人士權益

根據香港《證券及期貨條例》第XV部第2及3部分，於2018年6月30日，公司未獲悉除前述股東外尚有任何人士持有公司的股份或相關股份的權益或淡倉。

本報告期期後事項

自2018年6月30日起至本報告日期止，未發生對本集團營運、財務或經營前景產生重大影響的事件。

Deloitte.

德勤

致中國廣核電力股份有限公司董事會

(於中華人民共和國成立的有限公司)

緒言

我們已審閱列載於第46至148頁中國廣核電力股份有限公司(「貴公司」)及其附屬公司(以下統稱「貴集團」)的簡明綜合財務報表，此簡明綜合財務報表包括 貴集團於2018年6月30日的簡明綜合財務狀況表，及截至當日止六個月的相關簡明綜合損益及其他全面收入表、權益變動表及現金流量表以及若干解釋附註。香港聯合交易所有限公司證券上市規則規定，中期財務資料報告須按照其相關條文及國際會計準則理事會頒佈的國際會計準則第34號(「國際會計準則第34號」)[「中期財務報告」]編製。 貴公司董事負責按照國際會計準則第34號編製及呈報該等簡明綜合財務報表。我們的責任是根據受聘協定條款審閱該等簡明綜合財務報表，就此達成結論並僅向 閣下全體匯報，而不作任何其他用途。我們概不就本報告的內容向任何其他人士承擔或負有任何責任。

審閱範圍

我們根據香港會計師公會頒佈的香港審閱委聘準則第2410號「實體的獨立核數師審閱中期財務資料」進行審閱。該等簡明綜合財務報表的審閱包括詢問(主要對負責財務及會計事務的人士)，及採納分析及其他審閱程序。審閱範圍遠小於根據香港審計準則進行的審計，故我們無法確保我們已知悉可通過審計辨別的所有重要事項。因此，我們概不發表審計意見。

結論

基於我們的審閱，我們並無注意到任何事宜令我們相信該等簡明綜合財務報表在各重大方面沒有按照國際會計準則第34號編製。

德勤 • 關黃陳方會計師行

執業會計師

香港

2018年8月21日





簡明綜合損益表及其他全面收入表

截至2018年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月	
		2018年 人民幣千元 (未經審計)	2017年 人民幣千元 (未經審計及 經重列)
收入	4	23,007,348	21,410,456
減：附加稅		(276,234)	(277,813)
銷售及服務成本		(12,570,972)	(10,748,251)
毛利		10,160,142	10,384,392
其他收入	5	1,186,556	1,118,950
按公允價值計量且其變動計入當期損益的 衍生金融工具公允價值變動產生的淨收益		2,366	35,160
銷售及分銷開支		(44,797)	(40,822)
其他開支		(170,281)	(196,108)
行政開支		(978,373)	(983,476)
其他收益及虧損	6	81,261	1,398,707
減值損失淨撥回	7	2,454	2,111
分佔聯營公司業績		342,587	253,573
分佔一間合營公司業績		(179)	3,320
財務費用	8	(2,972,352)	(3,149,914)
除稅前利潤	9	7,609,384	8,825,893
稅項	10	(782,463)	(1,018,947)
期間利潤		6,826,921	7,806,946

附註	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元 (未經審計)	2017年 人民幣千元 (未經審計及 經重列)
其他全面(開支)收入：		
不會重新分類至損益的項目：		
— 公允價值虧損		
按公允價值計量且其變動計入		
其他全面收入的權益工具投資	(60,919)	—
— 與不得重分類至損益的所得稅	9,138	—
— 應佔一間聯營公司全面開支(扣除所得稅)	67,585	—
	15,804	—
其後可重新分類至損益的項目：		
— 一間附屬公司換算產生的匯兌差額	26,917	(158,612)
— 分佔聯營公司的其他全面開支	—	(94,331)
— 其他	(2,310)	(3,558)
	24,607	(256,501)
期間其他全面收入(開支)(扣除所得稅)	40,411	(256,501)
期間全面收入總額	6,867,332	7,550,445



簡明綜合損益表及其他全面收入表

截至2018年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月	
		2018年 人民幣千元 (未經審計)	2017年 人民幣千元 (未經審計及 經重列)
以下項目應佔期間利潤：			
本公司擁有人		4,375,919	6,090,204
非控股權益		2,451,002	1,716,742
		6,826,921	7,806,946
以下項目應佔全面收入總額：			
本公司擁有人		4,409,690	5,873,471
非控股權益		2,457,642	1,676,974
		6,867,332	7,550,445
本公司擁有人應佔每股盈利，基本(人民幣元)	12	0.096	0.134

簡明綜合財務狀況表

於2018年6月30日

	附註	2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計及 經重列)
非流動資產			
物業、廠房及設備	13	282,043,485	277,280,937
無形資產	14	3,747,971	3,695,173
投資物業		223,310	239,670
商譽	29	419,243	419,243
於聯營公司的權益	15	9,080,911	8,346,444
於一間合營公司的權益	16	17,008	17,187
可供出售投資		—	195,310
按公允價值計量且其變動計入 其他全面收入的權益工具	28	448,265	—
遞延稅項資產	17	1,573,678	1,552,572
衍生金融工具	28	4,473	1,857
預付款項及可收回增值稅項	22	5,734,856	6,688,555
預付租賃款項	18	3,434,804	3,485,679
物業、廠房及設備按金		1,069,091	1,233,431
		307,797,095	303,156,058

簡明綜合財務狀況表

於 2018 年 6 月 30 日

	附註	2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計及 經重列)
流動資產			
存貨	19	19,693,556	19,738,837
應收客戶合約工程款項		—	6,819,200
預付租賃款項	18	100,240	98,168
應收貿易款項及應收票據	20	5,544,960	6,648,971
合約資產	21	4,662,639	—
預付款項及其他應收款項	22	8,180,107	9,098,683
應收關聯方款項	23	861,222	1,619,516
衍生金融工具	28	2,679	2,735
受限制銀行存款		11,595	11,367
三個月以上的其他存款		2,158,000	2,023,000
現金及現金等價物		14,399,080	10,352,461
		55,614,078	56,412,938

	附註	2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計及 經重列)
流動負債			
貿易及其他應付款項	24	17,119,551	24,213,296
應付客戶合約工程款項		—	499,175
應付關聯方款項	25	5,789,813	2,997,264
來自最終控股公司的貸款	26	800,000	800,000
來自同系附屬公司的貸款	26	120,213	1,501,560
來自一間聯營公司的貸款	26	4,613,795	4,405,803
來自非控股權益的貸款	26	1,235,528	1,255,996
應付所得稅		497,912	671,399
撥備		620,301	1,187,124
合約負債	21	2,147,831	—
銀行借款—於一年內到期	27	16,966,019	21,904,038
應付債券—於一年內到期		2,200,000	1,000,000
衍生金融工具	28	28,844	31,560
		52,139,807	60,467,215
流動資產(負債)淨額		3,474,271	(4,054,277)
資產總值減流動負債		311,271,366	299,101,781

✓ 簡明綜合財務狀況表

於 2018 年 6 月 30 日

	附註	2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計及 經重列)
非流動負債			
銀行借款－於一年後到期	27	182,220,246	178,631,086
應付債券－於一年後到期		7,291,513	6,995,867
遞延稅項負債	17	1,801,053	1,565,735
遞延收入		1,066,227	995,286
撥備		3,369,515	3,244,866
來自同系附屬公司的貸款	26	3,865,273	1,750,500
來自一間聯營公司的貸款	26	3,038,125	3,130,897
應付員工成本	34	49,036	24,950
		202,700,988	196,339,187
資產淨值			
		108,570,378	102,762,594
資本及儲備			
股本		45,448,750	45,448,750
儲備		22,273,546	20,618,382
本公司擁有人應佔權益		67,722,296	66,067,132
非控股權益		40,848,082	36,695,462
權益總額		108,570,378	102,762,594

董事會於 2018 年 8 月 21 日批准及授權刊發第 46 至 148 頁的簡明綜合財務報表，並由下述董事代表簽署：

張善明

張善明
董事

高立剛

高立剛
董事

簡明綜合權益變動表

截至2018年6月30日止六個月

	本公司擁有人應佔								
	股本	資本儲備	法定盈餘儲備	換算儲備	其他儲備	保留盈利	總計	非控股權益	權益總額
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
	(附註a及e)	(附註b及c)		(附註d)					
於2017年1月1日·如過往所列	45,448,750	—	1,993,043	(1,322,938)	178,677	10,237,169	56,534,701	25,363,972	81,898,673
同一控制下合併的影響(附註2)	—	230,000	—	—	—	(941)	229,059	—	229,059
於2017年1月1日(經審計及經重列)	45,448,750	230,000	1,993,043	(1,322,938)	178,677	10,236,228	56,763,760	25,363,972	82,127,732
期間利潤	—	—	—	—	—	6,090,204	6,090,204	1,716,742	7,806,946
期間其他全面開支	—	—	—	(118,959)	(97,774)	—	(216,733)	(39,768)	(256,501)
期間全面(開支)收入總額	—	—	—	(118,959)	(97,774)	6,090,204	5,873,471	1,676,974	7,550,445
注資	—	—	—	—	—	—	—	216,200	216,200
出售一間附屬公司	—	—	—	—	—	—	—	(4,677)	(4,677)
收購一間附屬公司(附註29)	—	—	—	—	—	—	—	6,509,513	6,509,513
向非控股權益宣告的股息	—	—	—	—	—	—	—	(590,511)	(590,511)
已宣派股息(附註11)	—	—	—	—	—	(2,317,845)	(2,317,845)	—	(2,317,845)
專項儲備的分配	—	—	43,127	—	—	(43,127)	—	—	—
專項儲備的使用	—	—	(29,762)	—	—	29,762	—	—	—
分佔一間聯營公司資產淨值的其他變動	—	—	—	—	3,572	—	3,572	—	3,572
於2017年6月30日(未經審計及經重列)	45,448,750	230,000	2,006,408	(1,441,897)	84,475	13,995,222	60,322,958	33,171,471	93,494,429



簡明綜合權益變動表

截至2018年6月30日止六個月

	本公司擁有人應佔								
	股本	資本儲備	法定盈餘儲備	換算儲備	其他儲備	保留盈利	總計	非控股權益	權益總額
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
	(附註a及e)	(附註b及c)		(附註d)					
於2018年1月1日(經審計)	45,448,750	2,550,525	3,217,532	(1,644,642)	70,356	16,195,154	65,837,675	36,695,462	102,533,137
同一控制下合併的影響(附註2)	—	230,000	318	—	—	(861)	229,457	—	229,457
會計政策變更的影響(附註3.2.2)	—	—	5,790	—	340,032	52,112	397,934	—	397,934
於2018年1月1日(經審計及經重列)	45,448,750	2,780,525	3,223,640	(1,644,642)	410,388	16,246,405	66,465,066	36,695,462	103,160,528
期間利潤	—	—	—	—	—	4,375,919	4,375,919	2,451,002	6,826,921
期間其他全面(開支)收入	—	—	—	(20,188)	(143,820)	197,779 ^(附註f)	33,771	6,640	40,411
期間全面(開支)收入總額	—	—	—	(20,188)	(143,820)	4,573,698	4,409,690	2,457,642	6,867,332
注資	—	—	—	—	—	—	—	44,343	44,343
同一控制下收購(附註2)	—	(235,017)	—	—	—	—	(235,017)	—	(235,017)
注資和於不喪失控制權的情況下出售									
一間附屬公司的部分權益(附註g)	—	169,135	—	—	—	—	169,135	2,680,000	2,849,135
向一間附屬公司注資導致									
一間附屬公司的權益增加	—	957	—	—	—	—	957	(957)	—
向非控股權益宣告的股息	—	—	—	—	—	—	—	(1,028,408)	(1,028,408)
已宣派股息(附註11)	—	—	—	—	—	(3,090,517)	(3,090,517)	—	(3,090,517)
專項儲備的分配	—	—	64,616	—	—	(64,616)	—	—	—
專項儲備的使用	—	—	(50,078)	—	—	50,078	—	—	—
一般儲備的分配	—	—	21,195	—	—	(21,195)	—	—	—
分佔一間聯營公司資產淨值的其他變動	—	—	—	—	2,982	—	2,982	—	2,982
於2018年6月30日(未經審計)	45,448,750	2,715,600	3,259,373	(1,664,830)	269,550	17,693,853	67,722,296	40,848,082	108,570,378

附註：

(a) 資本儲備

本集團的資本儲備包括與於完成最終控股公司的重組(「重組」)前最終控股公司向本集團轉讓的核電資產及負債相關的最終控股公司所作出資(向最終控股公司所作分派)、本集團在不喪失控制權的情況下改變附屬公司的所有權的影響以及重組的影響以及本公司擁有人超出實繳股本及已發行普通股扣除股份發行費用的注資。

(b) 一般儲備

根據中華人民共和國(「中國」)相關法律的規定，中國的實體須維持一項法定盈餘儲備。根據中國法定財務報表，法定盈餘儲備為實體除稅後利潤的10%。當法定盈餘的餘額已達到中國實體註冊資本的50%，則可停止撥款。盈餘儲備可用於填補虧損或轉為資本，或符合中國相關法律規定的其他用途。中國附屬公司獲擁有人的決議案批准後可按其屆時現有出資將其盈餘儲備轉為資本。

(c) 專項儲備

根據中國對建築公司的有關規定，本集團附屬公司中廣核工程有限公司(「工程公司」)應計提維護、改善及其他類似基金。該基金用作建築工地的維護及安全條件的改善，不得向附屬公司擁有人派發股利。

(d) 其他儲備

在2018年1月1日前，該款項主要代表按國際會計準則第39號規定本集團就其比例分佔期聯營公司的可供出售投資儲備而分佔的儲備。

在2018年1月1日後，該款項主要代表按國際財務報告準則第9號規定本集團按公允價值計量且其變動計入其他全面收入的儲備以及就其比例分佔其聯營公司的按公允價值計量且其變動計入其他全面收入的儲備而分佔的儲備。

(e) 根據中國相關規例的規定，就受同一控制收購而言，倘收購對價超出資本儲備結餘，差額首先應扣除自法定盈餘儲備，再是保留盈利(尚可扣除法定盈餘儲備不足以補足差額)。

(f) 約人民幣197,779,000元從其他綜合收益轉入盈餘儲備，為按比例享有聯營公司解除通過其他綜合收益計量的按公允價值計量的權益工具的份額。

(g) 根據與深圳國同清潔能源合夥企業(有限合夥)(「深圳國同」)於2017年12月29日訂立的投資協議，本公司與其共同成立廣西防城港中廣核核電產業投資有限公司(「防城港投資」)持有本公司附屬公司廣西防城港核電有限公司(「防城港核電」)61%股權的。本公司與深圳國通已同意分別就該中國實體的60%及40%股權注入本公司於防城港核電的61%股權及現金約人民幣3,039,941,000元。

(i) 深圳國同出資及(ii)防城港核電非控股權益增加及相關稅費影響的差額約人民幣169,135,000元計入資本儲備。



簡明綜合現金流量表

截至2018年6月30日止六個月

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元 (未經審計)	2017年 人民幣千元 (未經審計及 經重列)
經營活動		
除稅前利潤	7,609,384	8,825,893
調整：		
現金結算股份支付的公允價值變動產生的虧損（收益）	24,086	(1,889)
核電業務撥備	636,220	595,809
物業、廠房及設備折舊	3,582,462	3,289,296
預付租賃款項攤銷	41,019	45,717
投資物業折舊	12,776	9,368
無形資產攤銷	146,455	131,407
財務費用	2,972,352	3,149,914
貿易及其他應收款項撥備撥回	(2,490)	(2,111)
其他應收款項撥備	36	—
存貨撥備	—	274
出售物業、廠房及設備的虧損	17,563	1,524
出售一間附屬公司的收益	—	(71,520)
曾持有一間合營公司變更為附屬公司的權益的重估收益	—	(1,785,082)
衍生金融工具公允價值變動產生的未實現收益	(2,245)	(70,948)
與資產有關的政府補助	(33,307)	(25,727)
利息收入	(127,507)	(94,774)
分佔一間合營公司業績	179	(3,320)
分佔聯營公司業績	(342,587)	(253,573)
未變現匯兌（收益）虧損淨額	(263,679)	442,549

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元 (未經審計)	2017年 人民幣千元 (未經審計及 經重列)
營運資金變動前經營現金流量	14,270,717	14,182,807
存貨減少(增加)	45,281	(623,485)
貿易及其他應收款項減少	4,297,076	1,488,092
貿易及其他應付款項(減少)增加	(5,879,263)	1,229,347
應收客戶合約工程款項減少(增加)	1,653,976	(918,203)
應付客戶合約工程款項增加(減少)	1,648,656	(452,998)
核電撥備減少	(1,187,125)	(1,062,707)
衍生金融工具淨額減少	(3,031)	(899)
經營產生的現金	14,846,287	13,841,954
已付所得稅	(740,579)	(1,026,970)
經營活動產生的現金淨額	14,105,708	12,814,984



簡明綜合現金流量表

截至2018年6月30日止六個月

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元 (未經審計)	2017年 人民幣千元 (未經審計及 經重列)
投資活動		
已收利息	55,861	55,243
已付按金及購買物業、廠房及設備	(7,850,861)	(8,255,844)
無形資產增加	(227,191)	(221,951)
增加預付租賃款項	—	(1,859)
出售物業、廠房及設備所得款項	37,464	3,131
已收取政府補助	191,019	21,189
存放原到期期限超過三個月的存款	(435,000)	(160,000)
提取原到期期限超過三個月的存款	300,000	177,000
存放受限制銀行存款	(228)	(14,493)
提取受限制銀行存款	—	12,272
向聯營公司出資	(258,213)	(39,600)
收取一間聯營公司的股息	13,637	15,992
收取一間合營公司的股息	5,642	—
可供出售投資的已收股息	31,078	7,217
收購附屬公司的現金流入淨額（附註29）	—	108,552
給予關聯方的墊款	421,536	(206,834)
關聯方償還款項	17,991	176,671
就收購附屬公司的償還款項（附註2）	(232,680)	(2,400,000)
投資活動所用現金淨額	(7,929,945)	(10,723,314)

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元 (未經審計)	2017年 人民幣千元 (未經審計及 經重列)
融資活動		
來自非控股權益的注資	3,084,284	216,200
已付利息	(5,007,131)	(4,723,002)
來自一間聯營公司的貸款	7,235,501	11,054,000
償還一間聯營公司的貸款	(7,119,663)	(10,632,612)
來自同系附屬公司的貸款	2,246,716	500,007
償還同系附屬公司的貸款	(1,512,159)	(501,246)
償還最終控股公司的貸款	—	(225,500)
銀行借款所得款項	11,365,595	19,593,523
償還銀行借款	(12,522,124)	(15,728,128)
來自非控股權益的貸款	197,000	—
償還非控股權益的貸款	(197,000)	(600,000)
發行應付債券所得款項	1,994,500	—
償還應付債券	(500,000)	(600,000)
向非控股權益支付的股息	(1,779,022)	(1,730,589)
來自關聯方的墊款	421,902	462,940
償還關聯方的款項	—	(270,528)
融資活動所用現金淨額	(2,091,601)	(2,584,935)
現金及現金等價物增加(減少)淨額	4,084,162	(493,265)
期初現金及現金等價物	10,352,461	8,681,419
匯率變動影響	(37,543)	(27,618)
期末現金及現金等價物	14,399,080	8,160,536



簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

1. 一般資料

本公司於2014年3月25日(「成立日期」)根據中國公司法在中國成立，為一間股份有限公司，而其股份已於2014年12月10日在香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)主板上市。

本公司的母公司及最終控股公司為中廣核，中廣核為一間中國國有企業，由國務院國有資產監督管理委員會(「國資委」)控制。

本公司的註冊辦事處及主要營業地點的相關地址為中國廣東省深圳市福田區深南大道2002號中廣核大廈南樓18樓。

簡明綜合財務報表以人民幣(「人民幣」)呈列，人民幣亦為本公司及其主要附屬公司的功能貨幣。

2. 呈列基準

簡明綜合財務報表乃根據國際會計準則委員會(「國際會計準則委員會」)頒佈的國際會計準則(「國際會計準則」)第34號中期財務報告以及香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)附錄十六的適用披露規定編製。

2. 呈列基準^(續)

涉及受同一控制實體業務合併的合併會計法

於2018年3月8日，本公司訂立股權轉讓協議，以收購三間公司(「已收購公司」)的股權。根據協議，本公司收購中廣核海洋能源有限公司100%股權及中廣核河北熱電有限公司100%股權(該兩間公司均由中廣核持有)，現金代價約為人民幣20,233,000元，其中本公司於本期間已支付人民幣20,152,000元，餘下的代價人民幣81,000元已計入於2018年6月30日支付予最終控股公司的其他應付款項；及由本公司同系附屬公司深圳市能之匯投資有限公司所持有的中廣核電力銷售有限公司100%股權，現金代價約為人民幣214,784,000元，其中本公司於本期間已支付人民幣212,528,000元，餘下的代價人民幣2,256,000元已於2018年6月30日計入其他應付同系附屬公司。

該交易於2018年4月30日完成。

由於本公司與已收購公司乃由中廣核同一控制，上述收購事項構成同一控制項下的業務合併。已收購公司的資產及負債已按過往於中廣核綜合財務報表確認的賬面值於本集團的綜合財務報表確認。本集團的綜合財務報表已重列，猶如合併已於所呈列最早期間開始前進行。

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

2. 呈列基準(續)

涉及受同一控制實體業務合併的合併會計法(續)

上述重列對截至2017年6月30日止六個月本集團的簡明綜合損益及其他全面收入表各項的影響如下：

	本集團 (以前年度 報告) 人民幣千元	已收購公司 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	本集團 (經重列) 人民幣千元
收入	21,408,594	1,862	—	21,410,456
減：附加稅	(277,805)	(8)	—	(277,813)
銷售及服務成本	(10,748,251)	—	—	(10,748,251)
毛利	10,382,538	1,854	—	10,384,392
其他收入	1,119,096	1,633	(1,779)	1,118,950
以公允價值計量且計入損益的衍生 金融工具				
公允價值變動產生的收益淨額	35,160	—	—	35,160
銷售及分銷開支	(40,322)	(500)	—	(40,822)
其他開支	(196,108)	—	—	(196,108)
行政開支	(982,955)	(755)	234	(983,476)
其他收益及虧損	1,398,707	—	—	1,398,707
減值損失淨撥回	2,111	—	—	2,111
分佔聯營公司業績	253,573	—	—	253,573
分佔一間合營公司業績	3,320	—	—	3,320
財務費用	(3,149,914)	—	—	(3,149,914)
除稅前利潤	8,825,206	2,232	(1,545)	8,825,893
稅項	(1,019,331)	(2)	386	(1,018,947)
期間利潤	7,805,875	2,230	(1,159)	7,806,946
期間其他全面開支	(256,501)	—	—	(256,501)
期間全面收入總額	7,549,374	2,230	(1,159)	7,550,445

2. 呈列基準^(續)

涉及受同一控制實體業務合併的合併會計法^(續)

上述重列對截至2017年6月30日止六個月本集團的簡明綜合損益及其他全面收入表各項的影響如下：(續)

	本集團 (以前年度 報告) 人民幣千元	已收購公司 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	本集團 (經重列) 人民幣千元
以下項目應佔期間利潤：				
本公司擁有人	6,089,133	2,230	(1,159)	6,090,204
非控股權益	1,716,742	—	—	1,716,742
	7,805,875	2,230	(1,159)	7,806,946
以下項目應佔期間全面收入總額：				
本公司擁有人	5,872,400	2,230	(1,159)	5,873,471
非控股權益	1,676,974	—	—	1,676,974
	7,549,374	2,230	(1,159)	7,550,445
基本每股盈利	0.134			0.134

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

2. 呈列基準(續)

涉及受同一控制實體業務合併的合併會計法(續)

上述重列對2017年12月31日本集團的簡明綜合財務狀況表的影響如下：

	本集團			本集團
	(以前年度	已收購公司	抵銷	(經重列)
	報告)			
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
非流動資產				
物業、廠房及設備	277,283,783	2,375	(5,221)	277,280,937
無形資產	3,695,173	—	—	3,695,173
投資物業	239,670	—	—	239,670
於聯營公司的投資	8,346,444	—	—	8,346,444
於合營公司的投資	17,187	—	—	17,187
可供出售投資	195,310	—	—	195,310
遞延稅項資產	1,551,267	—	1,305	1,552,572
衍生金融工具	1,857	—	—	1,857
預付款項及可收回增值稅項	6,688,555	—	—	6,688,555
預付租賃付款	3,485,679	—	—	3,485,679
商譽	419,243	—	—	419,243
物業、廠房及設備按金	1,233,431	—	—	1,233,431
	303,157,599	2,375	(3,916)	303,156,058

2. 呈列基準^(續)

涉及受同一控制實體業務合併的合併會計法^(續)

上述重列對2017年12月31日本集團的簡明綜合財務狀況表的影響如下：(續)

	本集團			本集團 (經重列)
	(以前年度 報告)	已收購公司	抵銷	
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
流動資產				
存貨	19,738,837	—	—	19,738,837
預付租賃付款	98,168	—	—	98,168
應收貿易款項及應收票據	6,648,448	523	—	6,648,971
預付款項及其他應收款項	9,094,120	4,563	—	9,098,683
應收關聯方款項	1,619,500	243	(227)	1,619,516
衍生金融工具	2,735	—	—	2,735
受限制銀行存款	9,367	2,000	—	11,367
現金及現金等價物	10,315,715	36,746	—	10,352,461
三個月以上的其他存款	2,023,000	—	—	2,023,000
合約工程應收款	6,819,200	—	—	6,819,200
向同系附屬公司的借款	—	190,000	(190,000)	—
	56,369,090	234,075	(190,227)	56,412,938

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

2. 呈列基準(續)

涉及受同一控制實體業務合併的合併會計法(續)

上述重列對2017年12月31日本集團的簡明綜合財務狀況表的影響如下：(續)

	本集團			本集團
	(以前年度	已收購公司	抵銷	(經重列)
	報告)			
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
流動負債				
貿易及其他應付款項	24,211,067	2,229	—	24,213,296
應付關聯方款項	2,997,414	77	(227)	2,997,264
來自最終控股公司的貸款	800,000	—	—	800,000
來自同系附屬公司的貸款	1,691,560	—	(190,000)	1,501,560
來自一間聯營公司的貸款	4,405,803	—	—	4,405,803
來自非控股權益的貸款	1,255,996	—	—	1,255,996
應付所得稅	670,628	771	—	671,399
撥備	1,187,124	—	—	1,187,124
銀行借款—於一年內到期	21,904,038	—	—	21,904,038
應付債券—於一年內到期	1,000,000	—	—	1,000,000
衍生金融工具	31,560	—	—	31,560
合約工程應付款	499,175	—	—	499,175
	60,654,365	3,077	(190,227)	60,467,215
流動負債淨額	(4,285,275)	230,998	—	(4,054,277)
資產總值減流動負債	298,872,324	233,373	(3,916)	299,101,781

2. 呈列基準^(續)

涉及受同一控制實體業務合併的合併會計法^(續)

上述重列對2017年12月31日本集團的簡明綜合財務狀況表的影響如下：(續)

	本集團			本集團
	(以前年度	已收購公司	抵銷	(經重列)
	報告)			
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
非流動負債				
銀行借款－於一年後到期	178,631,086	—	—	178,631,086
應付債券－於一年後到期	6,995,867	—	—	6,995,867
遞延稅負債	1,565,735	—	—	1,565,735
遞延收入	995,286	—	—	995,286
撥備	3,244,866	—	—	3,244,866
來自同系附屬公司的貸款	1,750,500	—	—	1,750,500
來自一間聯營公司的貸款	3,130,897	—	—	3,130,897
應付員工成本	24,950	—	—	24,950
	196,339,187	—	—	196,339,187
資產淨額	102,533,137	233,373	(3,916)	102,762,594
本公司擁有人應佔權益	65,837,675	233,373	(3,916)	66,067,132
非控股權益	36,695,462	—	—	36,695,462
權益總額	102,533,137	233,373	(3,916)	102,762,594

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

2. 呈列基準(續)

涉及受同一控制實體業務合併的合併會計法(續)

上述重列對2017年1月1日本集團的簡明綜合財務狀況表的影響如下：(續)

	本集團			本集團
	(以前年度	已收購公司	抵銷	(經重列)
	報告)			
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
非流動資產				
物業、廠房及設備	216,509,163	558	—	216,509,721
無形資產	3,065,535	—	—	3,065,535
投資物業	320,333	—	—	320,333
於聯營公司的投資	7,837,967	—	—	7,837,967
於一間合營公司的投資	4,199,132	—	—	4,199,132
可供出售投資	195,310	—	—	195,310
遞延稅項資產	1,687,249	—	—	1,687,249
衍生金融工具	1,416	—	—	1,416
預付款項及可收回增值稅項	6,277,564	—	—	6,277,564
預付租賃付款	2,959,611	—	—	2,959,611
物業、廠房及設備按金	755,884	3,459	—	759,343
	243,809,164	4,017	—	243,813,181

2. 呈列基準(續)

涉及受同一控制實體業務合併的合併會計法(續)

上述重列對2017年1月1日本集團的簡明綜合財務狀況表的影響如下：(續)

	本集團			本集團 (經重列)
	(以前年度 報告)	已收購公司	抵銷	
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
流動資產				
分類為持作出售的資產	55,977	—	—	55,977
存貨	13,137,983	—	—	13,137,983
預付租賃付款	85,649	—	—	85,649
應收貿易款項及應收票據	5,735,493	—	—	5,735,493
預付款項及其他應收款項	7,360,943	114	—	7,361,057
應收關聯方款項	1,625,292	323	—	1,625,615
衍生金融工具	12,521	—	—	12,521
受限制銀行存款	6,400	—	—	6,400
現金及現金等價物	8,456,534	224,885	—	8,681,419
三個月以上的其他存款	2,047,000	—	—	2,047,000
合約工程應收款	5,300,838	—	—	5,300,838
	43,824,630	225,322	—	44,049,952

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

2. 呈列基準(續)

涉及受同一控制實體業務合併的合併會計法(續)

上述重列對2017年1月1日本集團的簡明綜合財務狀況表的影響如下：(續)

	本集團			本集團
	(以前年度	已收購公司	抵銷	(經重列)
	報告)			
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
流動負債				
分類為持作出售的負債	699	—	—	699
貿易及其他應付款項	19,294,867	280	—	19,295,147
應付關聯方款項	8,081,680	—	—	8,081,680
來自最終控股公司的貸款	1,025,500	—	—	1,025,500
來自同系附屬公司的貸款	3,651,242	—	—	3,651,242
來自一間聯營公司的貸款	3,945,435	—	—	3,945,435
應付所得稅	630,519	—	—	630,519
撥備	1,060,000	—	—	1,060,000
銀行借款—於一年內到期	20,806,759	—	—	20,806,759
應付債券—於一年內到期	5,600,000	—	—	5,600,000
衍生金融工具	215,036	—	—	215,036
合約工程應付款	855,926	—	—	855,926
	65,167,663	280	—	65,167,943
流動負債淨額	(21,343,033)	225,042	—	(21,117,991)
資產總值減流動負債	222,466,131	229,059	—	222,695,190

2. 呈列基準(續)

涉及受同一控制實體業務合併的合併會計法(續)

上述重列對2017年1月1日本集團的簡明綜合財務狀況表的影響如下：(續)

	本集團			本集團 (經重列)
	(以前年度 報告)	已收購公司	抵銷	
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
非流動負債				
銀行借款－於一年後到期	124,482,040	—	—	124,482,040
應付債券－於一年後到期	7,993,568	—	—	7,993,568
遞延稅負債	1,615,117	—	—	1,615,117
遞延收入	984,873	—	—	984,873
撥備	2,467,433	—	—	2,467,433
衍生金融工具	5,744	—	—	5,744
來自一間聯營公司的貸款	2,989,975	—	—	2,989,975
應付員工成本	28,708	—	—	28,708
	140,567,458	—	—	140,567,458
資產淨額				
資產淨額	81,898,673	229,059	—	82,127,732
本公司擁有人應佔權益	56,534,701	229,059	—	56,763,760
非控股權益	25,363,972	—	—	25,363,972
權益總額	81,898,673	229,059	—	82,127,732

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

2. 呈列基準(續)

涉及受同一控制實體業務合併的合併會計法(續)

上述重列對截止2017年6月30日止六個月簡明綜合現金流量表各項的影響如下：

	截至2017年 6月30日 止六個月 人民幣千元
經營活動所得現金增加淨額	1,235
投資活動所得現金增加淨額	(1,478)
融資活動所得現金增加淨額	(189,957)
期初現金及現金等價物增加額	224,885
期末現金及現金等價物增加額	34,685

3. 主要會計政策

簡明綜合財務報表已按歷史成本基準編製，惟若干金融工具除外，其乃按公允價值(如適當)計量。

除因採用新訂及經修訂國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)而導致的會計政策變動外，截至2018年6月30日止六個月的簡明綜合財務報表內所採用的會計政策及計算方法與編製本集團截至2017年12月31日止年度的年度財務報表所遵循者相同。

採用新訂及經修訂國際財務報告準則

於本中期期間，本集團於編製簡明綜合財務報表時，已首次採用由國際會計準則委員會頒佈於2018年1月1日或之後開始的年度期間強制生效的新訂及經修訂國際財務報告準則：

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	與客戶之間的合約產生的收入及相關修訂
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 之修訂本	以股份為基礎的付款交易的分類及計量
國際財務報告準則第4號 之修訂本	與國際財務報告準則第4號合約保險一併應用國際財務報告準則第9號金融工具
國際會計準則第28號之 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號之 修訂本	投資物業轉讓

根據相關準則及修訂的過渡條文採用新訂及經修訂國際財務報告準則，而導致會計政策、已呈報金額及／或披露的變動如下文所述。

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

3. 主要會計政策(續)

3.1 採用國際財務報告準則第15號與客戶之間的合約產生的收入對會計政策的影響及改變

本集團於本中期期間首次採用國際財務報告準則第15號。國際財務報告準則第15號將取代國際會計準則第18號收入、國際會計準則第11號建造合約及相關詮釋。

本集團確認來自以下主要來源的收入：

- (i) 電力銷售收入
- (ii) 建造及設計合同收入
- (iii) 技術及培訓服務收入；和
- (iv) 銷售設備及其他貨品收入

本集團已根據國際財務報告準則第15號所載過度條文採用國際財務報告準則第15號，即將相關規定追溯應用於2018年1月1日(初始採用日期)尚未完成的合同。2017年12月31日與2018年1月1日之間的差額於期初保留盈利及其他權益中確認，並無重列比較資料。因此，比較資料乃根據國際會計準則第18號收入及國際會計準則第11號建造合同及有關解釋編製的，所以若干比較資料可能無法比較。

3. 主要會計政策(續)

3.1 採用國際財務報告準則第 15 號與客戶之間的合約產生的收入對會計政策的影響及改變(續)

3.1.1 採用國際財務報告準則第 15 號引起會計政策的主要變動

國際財務報告準則第 15 號於確認收益時引入五步法：

- 第 1 步：確定與客戶之間的合約
- 第 2 步：確定合約所規定的履約責任
- 第 3 步：釐定交易價
- 第 4 步：將交易價分配至合約所規定的履約責任
- 第 5 步：於本集團履約責任時確認收入。

根據國際財務報告準則第 15 號，本集團於達成履約責任時(即當特定的履約責任涉及的貨品或服務的「控制權」轉移至客戶時)確認收益。

履約責任指一項明確貨品及服務(或一批貨品或服務)或一系列大致相同的明確貨品或服務。

倘符合以下條件之一，控制權按時間轉移，而收益經參考完全達成相關履約責任的進度按時間確認：

- 客戶於本集團履約時同時收取及消耗本集團履約所提供的利益；
- 本集團的履約創建及增強客戶於本集團履約時控制的資產；或
- 本集團的履約並不會為本集團創造具有其他用途的資產，本集團有權根據迄今完成的業績支付款項。

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

3. 主要會計政策(續)

3.1 採用國際財務報告準則第15號與客戶之間的合約產生的收入對會計政策的影響及改變(續)

3.1.1 採用國際財務報告準則第15號引起會計政策的主要變動(續)

此外，於客戶獲得明確貨品或服務控制權時確認收益。

合約資產指本集團已向客戶轉讓尚未成為無條件的商品及服務而有權收取對價的權利。根據國際財務報告準則第9號對其進行減值評估。相反，應收款項指無條件收取對價的權利，僅於支付代價前所需時間到期後代價權利方成為無條件。

合約負債指本集團向已支付代價(或代價金額到期)的客戶轉讓商品或服務的責任。

本集團根據下列會計政策確認收入：

- (i) 電力銷售收入：在電力輸往電網公司的時刻進行確認；
- (ii) 建造及設計合同收入：隨著時間的推移而得到確認，因為本集團創造並增強了客戶在集團執行過程中所控制的資產；
- (iii) 技術及培訓服務收入：隨著時間的推移而得到確認，因為客戶同時接受和消費本集團履行的業績所帶來的收益；和
- (iv) 銷售設備及其他貨品：隨著時間的推移而得到確認，主要因為本集團創造並增強了客戶在集團執行過程中所控制的資產。

按時間確認收益：計量完全達成履約責任的進度

輸出法

完全達成代收費用履約責任的進度按輸出法計量，該輸出法根據直接計量至今已轉移予客戶的貨品或服務價值與該合約項下承諾的餘下貨品或服務相比較確認收益，可以最佳方式描述本集團轉移貨品或服務控制權的履約情況。

輸入法

完成履約責任的進度按輸入法計量，該輸入法根據本集團為完成履約責任而產生的支出或投入(相對於履約責任預期的總支出或投入)確認收益，可以最佳方式描述本集團轉移貨品或服務控制權的履約情況。

3. 主要會計政策(續)

3.1 採用國際財務報告準則第15號與客戶之間的合約產生的收入對會計政策的影響及改變(續)

3.1.2 初始採用國際財務報告準則第15號所產生影響的概要

下列為對於2018年1月1日的簡明綜合財務狀況表中確認的金額所作出的調整。沒有受變動影響的項目並不包括在內。

	先前已報告 於2017年 12月31日 的賬面值 人民幣千元	重新分類 人民幣千元	根據國際財務 報告準則第15號 於2018年 1月1日 的賬面值* 人民幣千元
流動資產			
合約資產	—	6,819,200	6,819,200
應收客戶合約工程款項	6,819,200	(6,819,200)	—
流動負債			
合約負債	—	5,104,187	5,104,187
應付客戶合約工程款項	499,175	(499,175)	—
貿易及其他應付款項	24,213,296	(4,605,012)	19,608,284

* 本欄所列的金額並未包含採用國際財務報告準則第9號的調整。

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

3. 主要會計政策^(續)

3.1 採用國際財務報告準則第15號與客戶之間的合約產生的收入對會計政策的影響及改變^(續)

3.1.2 初始採用國際財務報告準則第15號所產生影響的概要^(續)

就先前根據國際會計準則第11號入賬的建築合約而言，本集團繼續採用輸入法估計初始採用國際財務報告準則第15號所述的履約責任。應收客戶合約工程款項約人民幣6,819,200,000元重新分類為合約資產，應付客戶合約工程款項及貿易及其他應付款項人民幣499,175,000元及人民幣4,605,012,000元分別重新分類合約負債。

下表概述採用國際財務報告準則第15號對本集團於2018年6月30日的簡明綜合財務狀況表中每一項受影響項目的影響。本中期簡明綜合損益及其他全面收入表並沒有受到影響。沒有受變動影響的項目並不包括在內。

3. 主要會計政策(續)

3.1 採用國際財務報告準則第 15 號與客戶之間的合約產生的收入對會計政策的影響及改變(續)

3.1.2 初始採用國際財務報告準則第 15 號所產生影響的概要(續)

	如報告所列 人民幣千元	調整 人民幣千元	未採用國際 財務報告準則 第 15 號的金額 人民幣千元
流動資產			
合約資產	4,662,639	(4,662,639)	—
應收客戶合約工程款項	—	4,662,639	4,662,639
流動負債			
合約負債	2,147,831	(2,147,831)	—
應付客戶合約工程款項	—	1,075,427	1,075,427
貿易及其他應付款項	17,119,551	1,072,404	18,191,955

除上文所述外，採用國際財務報告準則第 15 號對簡明綜合財務報表所呈金額並無重大影響。

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

3. 主要會計政策(續)

3.2 採用國際財務報告準則第9號金融工具對會計政策的影響及改變

於本期間，本集團已採用國際財務報告準則第9號金融工具及相應對其他相關國際財務報告準則修訂。國際財務報告準則第9號引入就1)金融資產及金融負債的分類及計量、2)金融資產、金融負債及其他的預期信貸虧損(「預期信貸虧損」)及3)一般對沖會計法的新增要求。

本集團已根據國際財務報告準則第9號所載的過渡條文採用國際財務報告準則第9號，即是將分類及計量規定(包括減值)追溯應用於2018年1月1日(初始採用日期)尚未取消確認的工具，且並無將該等規定應用於2018年1月1日已取消確認的工具。2017年12月31日的賬面值與2018年1月1日之賬面值間的差額於期初保留盈利及其他權益中確認，並無重列比較資料。

因此，比較資料乃根據國際會計準則第39號金融工具：確認及計量所編製，所以若干比較資料可能無法比較。

3.2.1 採用國際財務報告準則第9號引起會計政策的主要變動

金融資產的分類及計量

客戶合約產生的貿易應收款項初始根據國際財務報告準則第15號計量。

於國際財務報告準則第9號範圍內的所有已確認金融資產，包括根據國際會計準則第39號按成本減減值計量的未報價股權投資，其後按攤銷成本或公平值計量。

3. 主要會計政策(續)

3.2 採用國際財務報告準則第9號金融工具對會計政策的影響及改變— 續(續)

3.2.1 採用國際財務報告準則第9號引起會計政策的主要變動(續)

金融資產的分類及計量(續)

符合下列條件的債務工具其後按攤銷成本計量：

- 為持有金融資產以收取合約現金流量而於一個商業模式內持有金融資產；及
- 金融資產合約條款引致於指定日期的現金流量僅為支付本金及未償還的本金利息。

符合下列條件的債務工具其後按公允價值計量且其變動計入其他全面收入的權益工具計量：

- 為持有金融資產以收取合約現金流量及以出售金融資產而於一個商業模式內持有金融資產；及
- 金融資產合約條款引致於指定日期增加現金流量僅為支付本金及未償還的本金利息。

所有其他金融資產其後按公允價值計量且其變動計入損益(「按公允價值計量且其變動計入損益」)，惟於初始採用／初始確認金融資產日期，倘該等股權投資並非持作買賣，亦非於國際財務報告準則第3號業務合併適用的業務合併中收購方所確認的或然代價，本集團可作出不可撤回的選擇，將其後續公允價值變化確認於其他全面收入(「其他全面收入」)。

另外，如果本集團能夠消除或顯著減少會計不匹配，本集團可做出不可撤回的選擇，將一項以攤余成本或者以公允價值計量且其變動計入其他全面收入的債務投資的後續公允價值變化確認於損益。

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

3. 主要會計政策(續)

3.2 採用國際財務報告準則第9號金融工具對會計政策的影響及改變一續(續)

3.2.1 採用國際財務報告準則第9號引起會計政策的主要變動(續)

金融資產的分類及計量(續)

權益工具指定為按公允價值計入其他全面收入

於初始採用／初始確認日期，本集團可作出不可撤回的選擇(按個別工具基準)，指定於權益工具中的投資為按公允價值計入其他全面收入。

按公允價值計入其他全面收入的權益工具乃按公允價值加上交易成本作初步計量，其後按公允價值計量，其公允價值變動所產生的收益及虧損於其他全面收入中確認及於其他儲備內累計，並不受限於減值評估。出售股權投資時，累計收益或虧損不會重新分類至損益，並將轉撥至保留盈利。

除非能清晰顯示股息為用作填補一部分投資成本，該等股本工具投資的股息於確定本集團根據國際財務報告準則第9號收取股息之權利時於損益內確認。股息計入至損益中的「其他收入」項目內。

按公允價值計入損益的金融資產

不符合按攤銷成本或按公允價值計入其他全面收入或指定為按公允價值計入其他全面收入的計量準則的財務資產乃按公允價值計入損益。

以公允價值計量且其變動計入其他全面收入的金融資產不能以攤余成本計量或指定以公允價值計量的金融資產按照公允價值計量且其變動計入其他全面收入以公允價值計量且其變動計入其他全面收入的金融資產在每個報告期末都以公允價值計量，任何公允價值的收益及損失都計入損益，股息計入至損益中「其他收益及虧損」項目中。

本公司董事根據當日存在的事實及情況審閱及評估本集團於2018年1月1日的金融資產。本集團金融資產的分類及計量的變動及其影響的詳情請參閱附註3.2.2。

3. 主要會計政策(續)

3.2 採用國際財務報告準則第9號金融工具對會計政策的影響及改變一續(續)

3.2.1 採用國際財務報告準則第9號引起會計政策的主要變動(續)

預期信貸虧損模式下的減值

本集團就根據國際財務報告準則第9號面臨減值的金融資產(包括貿易應收款項及應收票據、應收關聯方款項、受限制銀行存款、三個月以上的其他存款、現金及現金等價物、合約資產)的預期信貸虧損確認虧損撥備。預期信貸虧損金額於各報告日期更新，以反映自初始確認起的信貸風險變動。

全期預期信貸虧損指於相關工具預期壽命內發生所有可能的違約事件而導致的預期信貸虧損。相反，12個月預期信貸虧損(「12個月預期信貸虧損」)則指預期於報告日期後12個月內可能發生的違約事件而導致的部分全期預期信貸虧損。預期信貸虧損根據本集團過往信貸虧損經驗進行評估，並根據應收賬款特定因素、一般經濟狀況及於報告日期對當前狀況及未來狀況預測的評估而作出調整。

本集團一直就貿易應收款項和合同資產確認預期信貸虧損。根據剩餘債務人的性質和風險程度，採用規定矩陣法，採取適當的分組對這些資產的信用狀進行個別評估。

就所有其他工具而言，本集團計量與12個月預期信貸虧損等額的虧損撥備，除非信貸風險自初始確認以來已大幅增加，則本集團確認全期預期信貸虧損。評估是否應確認全期預期信貸虧損，乃基於自初始確認起出現違約的可能性或風險是否大幅增加。

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

3. 主要會計政策(續)

3.2 採用國際財務報告準則第9號金融工具對會計政策的影響及改變一續(續)

3.2.1 採用國際財務報告準則第9號引起會計政策的主要變動(續)

預期信貸虧損模式下的減值(續)

信貸風險顯著增加

在評估信貸風險自最初確認以來是否顯著增加時，本集團將在報告日期發生在金融工具上的違約風險與在最初確認日期發生在金融工具上的違約風險進行比較。在作出這一評價時，本集團會考慮到合理和可支持的定量和定性信息，包括歷史經驗和前瞻性信息，這些信息無需付出過多的成本或努力就可獲得。

尤其是，評估信貸風險是否大幅增加時會考慮下列資料：

- 業務、財務或經濟狀況現在或未來將產生重大的下降，預計將導致債務人履行債務能力的顯著下降；
- 債務人經營成果的實際或預期重大惡化；
- 債務人在監管、經濟或技術環境方面現在或預期將產生重大不利變化，導致債務人履行債務的能力顯著下降。

3. 主要會計政策(續)

3.2 採用國際財務報告準則第9號金融工具對會計政策的影響及改變一續(續)

3.2.1 採用國際財務報告準則第9號引起會計政策的主要變動(續)

預期信貸虧損模式下的減值(續)

信貸風險顯著增加(續)

不論上述評估結果，除非本集團有合理且可支持的資料證明其他情況，否則本集團假設當合約付款逾期超過30日，信貸風險已自初始確認起大幅增加。

本集團認為，倘工具逾期超過90天，則違約已經發生，惟本集團擁有合理有據資料顯示一項更滯後的違約標準更為合適，則另作別論。

計量及確認預期信貸虧損

計量預期信貸虧損乃違約概率、違約損失率程度(即倘發生違約的損失程度)及違約風險的函數。違約概率及違約損失率程度的評估根據經前瞻性資料調整的歷史數據作出。

一般而言，預期信貸虧損估計為根據合約應付本集團的所有合約現金流與本集團預期將收取的所有現金流量間的差額，並按初始確認時釐定的實際利率貼現。

利息收入按金融資產的賬面總額計算，除非該金融資產屬於信貸減值，在此情況下，利息收入按金融資產的攤餘成本計算。

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

3. 主要會計政策(續)

3.2 採用國際財務報告準則第9號金融工具對會計政策的影響及改變一續(續)

3.2.1 採用國際財務報告準則第9號引起會計政策的主要變動(續)

預期信貸虧損模式下的減值(續)

計量及確認預期信貸虧損(續)

除按公允價值計入其他全面收入計量的股本工具投資外，本集團透過調整所有金融工具的賬面值於損益確認其減值收益或虧損，惟貿易應收款項及應收票據，以及合約資產透過虧損撥備賬確認相應調整。

於2018年1月1日，本公司董事按照國際財務報告準則第9號的規定使用毋須花費不必要成本或精力獲取的合理有據資料審閱及評估本集團金融資產及合同資產的減值。

本集團已採用國際財務報告準則第9號的簡化方法以計量預期信貸虧損並就所有合約資產及貿易應收款項及應收票據採用全期預期信貸虧損。為計量預期信貸虧損，合約資產及貿易應收款項及應收票據已根據共同的信貸風險特徵進行分類。合約資產與未開單的在建工程有關及與相同類型合約的貿易應收款項具有大致相同的風險特徵。因此，本集團認為貿易應收款項的預期虧損率與合約資產虧損率的合理近似。

截至2018年1月1日，沒有針對留存收益確認的額外的信貸損失準備金。

3. 主要會計政策 (續)

3.2 採用國際財務報告準則第9號金融工具對會計政策的影響及改變一續 (續)

3.2.2 初始採用國際財務報告準則第9號所產生影響的概要

下表說明於2018年1月1日初始採用日期根據國際財務報告準則第9號及國際會計準則第39號進行的預期信貸虧損的金融資產及融負債以及其他項目的分類及計量(包括減值)。

	附註	於聯營公司		按公允價值計入其他全面收入計量		遞延	其他儲備	法定盈餘儲備	保留盈利
		的投資	可供出售	的股本工具	所得稅負債				
		人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
於2017年12月31日的期末餘額：									
—國際會計準則第39號重新分類		8,346,444	195,310	—	1,565,735	70,356	3,217,532	16,195,154	
來自可供出售	(a)	—	(195,310)	195,310	—	—	—	—	—
對聯營公司的投資重新計量	(b)	—	—	—	—	(57,902)	5,790	52,112	
來自可供出售	(a)	—	—	313,874	47,081	266,793	—	—	—
對聯營公司的投資	(b)	131,141	—	—	—	131,141	—	—	—
於2018年1月1日的期初餘額		8,477,585	—	509,184	1,612,816	410,388	3,223,322	16,247,266	

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

3. 主要會計政策(續)

3.2 採用國際財務報告準則第9號金融工具對會計政策的影響及改變一續(續)

3.2.2 初始採用國際財務報告準則第9號所產生影響的概要(續)

(a) 可供出售的投資

本集團選擇將其所有先前分類為可供出售的股權投資的公允價值變動於其他全面收入中呈列，當中約人民幣195,310,000元為先前根據國際會計準則第39號以成本扣除減值計量的未有報價的股權投資。該等投資並非持作買賣類別及不預期於可見未來出售。於初始採用國際財務報告準則第9號當日，約人民幣195,310,000元由可供出售投資重新分類至按公允價值計入其他全面收入的股本工具，為先前根據國際會計準則第39號以成本扣除減值計量的未有報價的股權投資。與先前以成本扣除減值計量的未有報價的股權投資相關的公允價值收益約人民幣313,874,000元已於2018年1月1日調整為按公允價值計入其他全面收入及其他儲備的股本工具，與公允價值收益相關的遞延稅項負債約人民幣47,081,000元已入賬。

3. 主要會計政策(續)

3.2 採用國際財務報告準則第9號金融工具對會計政策的影響及改變— 續(續)

3.2.2 初始採用國際財務報告準則第9號所產生影響的概要(續)

(b) 於聯營公司的權益

初始採用國際財務報告準則第9號產生的淨影響導致：

- (i) 由於聯營公司的權益工具由可供出售轉為按公允價值計量且其變動計入其他全面收入的權益工具，人民幣57,902,000元的其他儲備分別調整為人民幣5,790,000元法定盈餘儲備及52,112,000元保留盈利。
- (ii) 根據國際會計準則第39號以成本抵減值的方式重新計量權益工具(按國際財務報告準則第9號按公允價值計量且其變動計入其他全面收入的權益工具)，聯營公司權益的賬面價值增加約人民幣131,141,000元(扣除相關所得稅)。

除上文所述外，於本期間應用國際財務報告準則的其他修訂對本簡明綜合財務報表於金額及披露未有重大影響。

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

3. 主要會計政策(續)

3.3 採用所有新準則對期初簡明綜合財務狀況表的影響

由於實體的會計政策作出上述改變，期初簡明綜合財務狀況表需要重列。下表顯示就各個報表項目確認的調整。

	2017年 12月31日 (經審計 及經重列 (附註)) 人民幣千元	國際財務報告 準則第15號 人民幣千元	國際財務報告 準則第9號 人民幣千元	2018年 1月1日 (經重列) 人民幣千元
非流動資產				
物業、廠房及設備	277,280,937	—	—	277,280,937
無形資產	3,695,173	—	—	3,695,173
投資物業	239,670	—	—	239,670
商譽	419,243	—	—	419,243
聯營公司權益	8,346,444	—	131,141	8,477,585
一間合營企業權益	17,187	—	—	17,187
可供出售投資	195,310	—	(195,310)	—
按公允價值計入其他全面 收入的權益工具	—	—	509,184	509,184
遞延稅項資產	1,552,572	—	—	1,552,572
衍生金融工具	1,857	—	—	1,857
預付款項及增值稅撥備	6,688,555	—	—	6,688,555
預付租賃款項	3,485,679	—	—	3,485,679
物業、廠房及設備按金	1,233,431	—	—	1,233,431
	303,156,058	—	445,015	303,601,073

3. 主要會計政策(續)

3.3 採用所有新準則對期初簡明綜合財務狀況表的影響(續)

	2017年 12月31日 (經審計 及經重列 (附註)) 人民幣千元	國際財務報告 準則第15號 人民幣千元	國際財務報告 準則第9號 人民幣千元	2018年 1月1日 (經重列) 人民幣千元
流動資產				
存貨	19,738,837	—	—	19,738,837
應收客戶合約工程款項	6,819,200	(6,819,200)	—	—
預付租賃款項	98,168	—	—	98,168
貿易應收款項及應收票據	6,648,971	—	—	6,648,971
合約資產	—	6,819,200	—	6,819,200
預付款項及其他應收款項	9,098,683	—	—	9,098,683
應收關聯方款項	1,619,516	—	—	1,619,516
衍生金融工具	2,735	—	—	2,735
受限制銀行存款	11,367	—	—	11,367
其他超過三個月的存款	2,023,000	—	—	2,023,000
現金及現金等價物	10,352,461	—	—	10,352,461
	56,412,938	—	—	56,412,938

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

3. 主要會計政策(續)

3.3 採用所有新準則對期初簡明綜合財務狀況表的影響(續)

	2017年 12月31日 (經審計 及經重列 (附註)) 人民幣千元			國際財務報告 準則第15號 人民幣千元	國際財務報告 準則第9號 人民幣千元	2018年 1月1日 (經重列) 人民幣千元
流動負債						
貿易及其他應付款項	24,213,296	(4,605,012)	—	—	19,608,284	
應付客戶合約工程款項	499,175	(499,175)	—	—	—	
應付關聯方款項	2,997,264	—	—	—	2,997,264	
最終控股公司貸款	800,000	—	—	—	800,000	
同系附屬公司貸款	1,501,560	—	—	—	1,501,560	
一間聯營公司貸款	4,405,803	—	—	—	4,405,803	
非控股權益貸款	1,255,996	—	—	—	1,255,996	
應付所得稅	671,399	—	—	—	671,399	
撥備	1,187,124	—	—	—	1,187,124	

3. 主要會計政策(續)

3.3 採用所有新準則對期初簡明綜合財務狀況表的影響(續)

	2017年 12月31日 (經審計 及經重列 (附註)) 人民幣千元			國際財務報告 準則第15號 人民幣千元	國際財務報告 準則第9號 人民幣千元	2018年 1月1日 (經重列) 人民幣千元
合約負債	—	5,104,187	—	—	5,104,187	
銀行貸款—一年內到期	21,904,038	—	—	—	21,904,038	
應付票據—一年內到期	1,000,000	—	—	—	1,000,000	
衍生金融工具	31,560	—	—	—	31,560	
	60,467,215	—	—	—	60,467,215	
流動負債淨額	(4,054,277)	—	—	—	(4,054,277)	
資產總額扣除流動負債	299,101,781	—	445,015	—	299,546,796	

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

3. 主要會計政策(續)

3.3 採用所有新準則對期初簡明綜合財務狀況表的影響(續)

	2017年 12月31日 (經審計 及經重列 (附註)) 人民幣千元			國際財務報告 準則第15號 人民幣千元	國際財務報告 準則第9號 人民幣千元	2018年 1月1日 (經重列) 人民幣千元
非流動負債						
銀行貸款—一年後到期	178,631,086	—	—	—	—	178,631,086
應付票據—一年後到期	6,995,867	—	—	—	—	6,995,867
遞延負債	1,565,735	—	—	47,081	—	1,612,816
遞延收入	995,286	—	—	—	—	995,286
撥備	3,244,866	—	—	—	—	3,244,866
同系附屬公司貸款	1,750,500	—	—	—	—	1,750,500
一間聯營公司貸款	3,130,897	—	—	—	—	3,130,897
應付員工成本	24,950	—	—	—	—	24,950
	196,339,187	—	—	47,081	—	196,386,268
資產淨值	102,762,594	—	—	397,934	—	103,160,528
資本及儲備						
股本	45,448,750	—	—	—	—	45,448,750
儲備	20,618,382	—	—	397,934	—	21,016,316
本公司擁有人應佔權益	66,067,132	—	—	397,934	—	66,465,066
非控股權益	36,695,462	—	—	—	—	36,695,462
權益總額	102,762,594	—	—	397,934	—	103,160,528

附註：重述是由於同一控制下的企業合併，詳見附註2

4. 收入及分部資料

收入主要指銷售核發電廠所發電力獲得的收入。

本集團於各報告期間收入的分析如下：

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元 (未經審計)	2017年 人民幣千元 (未經審計 及經重列)
電力銷售	21,177,021	20,122,962
建造及設計合同收入	1,302,698	888,821
技術及培訓服務收入	364,861	314,036
銷售設備及其他貨品	162,768	84,637
	23,007,348	21,410,456

向董事會(作為本集團主要經營決策者「主要經營決策者」)報告，供其作資源分配及分部表現評估之用的數據須集中於所交付或所提供的貨品或服務種類。

本集團擁有兩個可報告分部，(i)核電業務運營及電力銷售及相關技術服務分部；及(ii)工程建設及技術服務分部。

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

4. 收入及分部資料^(續)

主要經營決策者定期檢討銷售報告、電力供應報告及建設進度報告。本集團的經營業務乃按業務的性質及該等業務所提供的產品及服務作出分類安排及管理。依照國際財務報告準則第8號，每個公司被作為一個經營分部，其代表一個戰略業務單位提供產品及服務並承擔及獲得與其他經營分部不同的風險及回報。若公司採用相似的業務模式經營且客戶為類似目標群體，則將該等公司合併為一個報告分部。報告分部的詳情概要如下：

- (i) 核電業務運營及電力銷售及相關技術服務分部，其主要通過核電業務運營自電力銷售產生收入；及
- (ii) 工程建設及技術服務分部，其收入乃產生自核電站的建造及設計、技術及培訓服務和銷售設備及其他貨品。

經營分部所採用的會計政策與本集團所採用的會計政策一致。分部收入與本集團的收入相同。分部利潤為本集團的除稅前利潤(不計及衍生金融工具公允價值變動產生的任何未變現收益及分佔本集團聯營公司及合營公司的業績)。此為向主要經營決策者報告資源分配及表現評估的方式。

4. 收入及分部資料(續)

分部收入及業績

下表按報告分部呈列收入及業績。

	截至2018年6月30日止六個月（未經審計）				
	核電業務運營及	工程建設與	小計	抵銷	總計
	電力銷售及相關	技術服務分部			
	技術服務分部	技術服務分部	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
收入					
外部銷售	21,623,096	1,384,252	23,007,348	—	23,007,348
分部間銷售	92,806	4,578,198	4,671,004	(4,671,004)	—
分部收入	21,715,902	5,962,450	27,678,352	(4,671,004)	23,007,348
向主要經營決策者報告的分部除稅前利潤	7,523,976	44,647	7,568,623	(303,892)	7,264,731
加：衍生金融工具公允價值變動					
產生的未實現淨收益	2,245	—	2,245	—	2,245
加：分估聯營公司的業績	306,215	5,449	311,664	30,923	342,587
加：分估一間合營公司的業績	(179)	—	(179)	—	(179)
本集團除稅前利潤	7,832,257	50,096	7,882,353	(272,969)	7,609,384

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

4. 收入及分部資料(續)

分部收入及業績(續)

	截至2017年6月30日止六個月(未經審計及經重列)				
	核電業務運營及	工程建設與	小計	抵銷	總計
	電力銷售及相關	技術服務分部			
	技術服務分部	技術服務分部	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
收入					
外部銷售	20,480,373	930,083	21,410,456	—	21,410,456
分部間銷售	160,035	4,099,921	4,259,956	(4,259,956)	—
分部收入	20,640,408	5,030,004	25,670,412	(4,259,956)	21,410,456
向主要經營決策者報告的分部除稅前利潤	8,608,135	17,162	8,625,297	(127,245)	8,498,052
加：衍生金融工具公允價值變動					
產生的未實現淨收益	70,948	—	70,948	—	70,948
加：分估聯營公司的業績	105,060	121,853	226,913	26,660	253,573
加：分估一間合營公司的業績	3,320	—	3,320	—	3,320
本集團除稅前利潤	8,787,463	139,015	8,926,478	(100,585)	8,825,893

分部間銷售以政府規定價格及政府指導價格、市場價格進行結算。

4. 收入及分部資料(續)

商品及服務類型

	截至2018年6月30日止六個月（未經審計）				
	核電業務運營及 電力銷售及相關 技術服務分部	工程建設與 技術服務分部	小計	抵銷	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
電力銷售	21,177,021	—	21,177,021	—	21,177,021
建造及設計合同收入	—	4,208,778	4,208,778	(2,906,080)	1,302,698
技術及培訓服務收入	383,672	235,937	619,609	(254,748)	364,861
銷售設備及其他貨品	155,209	1,517,735	1,672,944	(1,510,176)	162,768
	21,715,902	5,962,450	27,678,352	(4,671,004)	23,007,348

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

4. 收入及分部資料(續)

收入確認時間

	截至2018年6月30日止六個月 (未經審計)				
	核電業務運營及 電力銷售及相關 技術服務分部	工程建設與 技術服務分部	小計	抵銷	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
一時間點	21,177,180	—	21,177,180	—	21,177,180
一段時間	538,722	5,962,450	6,501,172	(4,671,004)	1,830,168
	21,715,902	5,962,450	27,678,352	(4,671,004)	23,007,348

地域資料

	來自最終客戶的收入		非流動資產	
	截止6月30日止六個月		2018年	2017年
	2018年	2017年	6月30日	12月31日
	人民幣千元 (未經審計)	人民幣千元 (未經審計及 經重列)	人民幣千元 (未經審計)	人民幣千元 (經審計及 經重列)
中國大陸	20,673,718	18,622,338	307,748,189	303,105,108
海外	2,333,630	2,788,118	48,906	50,950
	23,007,348	21,410,456	307,797,095	303,156,058

4. 收入及分部資料^(續)

有關主要客戶的資料

於相應報告期間，來自所貢獻收入超過本集團總銷售額 10% 以上的客戶的收入如下：

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元 (未經審計)	2017年 人民幣千元 (未經審計 及經重列)
中國政府控制的實體（不包括受中廣核控制的實體、 一間合營公司及一間聯營公司） ¹	18,884,816	17,334,845
中廣核控制實體 ²	527,013	350,747
一間聯營公司 ²	1,089,507	731,493
香港核電投資有限公司 ¹	N/A ³	2,788,118

¹ 核電業務運營及電力銷售及相關技術服務分部向電網(附註33(c))及一間對附屬公司有重大影響的非控股股東銷售電力所得收入(附註33(a))。

² 兩個分部向關聯方建造及設計合同收入、技術及培訓服務收入及銷售設備及其他貨品所得收入(附註33(a))。

³ 相應收入未達到本集團總收入的 10%。

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

4. 收入及分部資料(續)

分部資產及負債

	2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計 及經重列)
分部資產		
核電業務運營及電力銷售及相關技術服務分部	345,671,745	339,381,797
工程建設與技術服務分部	20,342,169	24,198,771
分部資產總額	366,013,914	363,580,568
未分配資產	9,105,071	8,368,223
抵銷	(11,707,812)	(12,379,795)
資產總額	363,411,173	359,568,996

4. 收入及分部資料(續)

分部資產及負債(續)

	2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計 及經重列)
分部負債		
核電業務運營及電力銷售及相關技術服務分部	244,989,010	243,655,682
工程建設與技術服務分部	18,479,800	22,642,963
分部負債總額	263,468,810	266,298,645
未分配負債	28,844	31,560
抵銷	(8,656,859)	(9,523,803)
負債總額	254,840,795	256,806,402

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

5. 其他收入

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元 (未經審計)	2017年 人民幣千元 (未經審計 及經重列)
增值稅退稅(附註a)	1,005,077	979,745
銀行存款利息收入	26,229	14,300
來自一間聯營公司的利息收入	101,278	80,474
租金收入	3,056	7,783
政府補助		
—與開支項目相關(附註b)	17,609	10,921
—與資產相關	33,307	25,727
	1,186,556	1,118,950

附註：

- (a) 本集團的附屬公司嶺澳核電有限公司(「嶺澳核電」)、嶺東核電有限公司(「嶺東核電」)、陽江核電有限公司(「陽江核電」)、廣西防城港核電有限公司(「防城港核電」)及福建寧德核電有限公司(「寧德核電」)，就其電力銷售收入享有自核電機組正式商業運行次月起15個年度內的增值稅退稅。該等增值稅退稅並無附帶條件或限制。本集團於獲得合理保證將遵守其所附帶的條件(如有)，且將收到增值稅退稅前，不會確認增值稅退稅。
- (b) 該項金額表示於截至2018年6月30日止六個月中中國各政府機關就支持企業擴展、技術進步及產品開發所給予的獎勵。該等相關中國政府機關授予的獎勵並無附帶條件。

6. 其他收益及虧損

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元 (未經審計)	2017年 人民幣千元 (未經審計及 經重列)
匯兌收益(虧損)淨額	106,819	(455,967)
出售物業、廠房及設備的虧損	(17,563)	(1,524)
出售一間附屬公司的收益	—	71,520
重新計量先前持有的合營企業成為 附屬公司的權益(附註29)	—	1,785,082
其他	(7,995)	(404)
	81,261	1,398,707

7. 減值損失淨撥回

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元 (未經審計)	2017年 人民幣千元 (未經審計及 經重列)
其他應收款撥備	(36)	—
貿易及其他應收款項撥備撥回	2,490	2,111
	2,454	2,111

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

8. 財務費用

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元 (未經審計)	2017年 人民幣千元 (未經審計及 經重列)
銀行借款利息	4,419,753	4,285,587
應付債券利息	189,369	321,377
來自最終控股公司的貸款的利息	14,872	107,203
來自同系附屬公司的貸款的利息	118,161	68,385
來自一間聯營公司的貸款的利息	157,883	151,193
來自非控股權益的貸款的利息	17,130	—
與核電站退役撥備相關的利息	95,554	90,502
利息開支總額	5,012,722	5,024,247
減：於在建工程中的資本化	(2,040,370)	(1,874,333)
財務費用總額	2,972,352	3,149,914

於核電站在建工程中資本化的借款成本乃以為施工工程獲得的銀行及其他借款的實際利率釐定。

9. 除稅前利潤

除稅前利潤乃經扣除(計入)下列各項：

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元 (未經審計)	2017年 人民幣千元 (未經審計 及經重列)
董事酬金	1,086	1,029
監事酬金	1,449	1,982
其他員工成本：		
薪金及其他福利	3,892,776	3,636,745
退休福利計劃供款	272,803	235,074
員工成本總額	4,168,114	3,874,830
減：於在建工程中的資本化	(1,444,342)	(1,398,475)
減：於無形資產中的資本化	(84,852)	(71,582)
	2,638,920	2,404,773
折舊及攤銷：		
物業、廠房及設備	3,675,187	3,379,163
減：於在建工程中的資本化	(92,725)	(89,867)
	3,582,462	3,289,296
預付租賃付款	50,120	54,383
減：於在建工程中的資本化	(9,101)	(8,666)
	41,019	45,717
無形資產	146,455	131,407
投資物業	12,776	9,368
	3,782,712	3,475,788

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

9. 除稅前利潤(續)

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元 (未經審計)	2017年 人民幣千元 (未經審計 及經重列)
存貨撥備	—	274
貿易應收款項及應收票據撥備撥回	(2,490)	(2,111)
其他應收款項撥備	36	—
確認為開支的發電成本	10,172,378	8,978,882
按公允價值計量且變動計入損益的金融資產及負債 產生的未實現公允價值變動收益	(2,245)	(70,948)
按公允價值計量且變動計入損益的金融資產及負債 產生的已實現(收益)虧損	(121)	35,788
投資物業總租金收入	(3,056)	(7,783)
減：包括投資物業折舊及因租金收入產生的費用 在內的直接經營開支	11,514	15,082
	8,458	7,299
研發開支	170,281	196,108
乏燃料管理撥備(計入銷售成本)	620,302	586,592
中低放射性廢物管理撥備(計入銷售成本)	15,918	9,217
有關租用物業的經營租賃租金	156,258	156,630

10. 稅項

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元 (未經審計)	2017年 人民幣千元 (未經審計 及經重列)
中國企業所得稅（「企業所得稅」）		
— 本年度	811,060	845,108
— 過往年度（超額）不足撥備	(2,447)	13,975
	808,613	859,083
遞延稅項（附註17）	(26,150)	159,864
稅項	782,463	1,018,947

本公司及附屬公司按25%的稅率繳納中國企業所得稅，惟享有若干稅項減免待遇的下列附屬公司除外。

根據相關企業所得稅法律法規，深圳中廣核工程設計有限公司、中廣核(北京)仿真技術有限公司、中廣核檢測技術有限公司、蘇州熱工研究院有限公司、廣東核電合營有限公司、中廣核研究院有限公司、嶺澳核電、嶺東核電及工程公司截至2018年6月30日及截至2017年6月30日止六個月均獲准享有15%的優惠稅率。

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

10. 稅項(續)

陽江核電、防城港核電、台山核電合營有限公司、中廣核陸豐核電有限公司(「陸豐核電」)及寧德核電作為從事公共基礎設施項目的企業，享有自首筆收入所在年度起計三年免徵企業所得稅，隨後三年減半徵收企業所得稅的稅收優惠待遇。

根據於2014年7月發出的《關於公共基礎設施項目享受企業所得稅優惠政策問題的補充通知》，稅務機關闡明，採用一次核准、分批次建設的公共基礎設施項目，其首筆收入所在年度應以每個批次(如個別反應堆項目)而非整個法律實體為基準。

陽江核電的四個反應堆項目的首筆收入所在年度分別於2014年、2015年、2016年及2017年起計。截至2018年6月30日及截至2017年6月30日止六個月，陽江核電首個反應堆項目的適用稅率為12.5%；截至2018年6月30日止六個月，陽江核電第二個反應堆項目的適用稅率為12.5%；截至2017年6月30日止六個月，第二個反應堆項目免徵企業所得稅；截至2018年6月30日及截至2017年6月30日止六個月，其他兩個反應堆項目免徵企業所得稅。

由於防城港核電的兩個反應堆項目的首筆收入所在年度於2016年起計，因此截至2018年6月30日及截至2017年6月30日止六個月，防城港核電免徵企業所得稅。

寧德核電的四個反應堆項目的首筆收入所在年度分別於2013年、2014年、2015年及2016年起計。截至2018年6月30日及截至2017年6月30日止六個月，寧德核電的首兩個反應堆項目的適用稅率為12.5%；截至2018年6月30日止六個月，第三個反應堆項目的適用稅率為12.5%，其截至2017年6月30日止六個月免徵企業所得稅。寧德核電的第四個反應堆項目截至2018年6月30日及截至2017年6月30日止六個月免徵企業所得稅。

台山核電及陸豐核電於2018年及2017年6月30日止尚未開始發電或賺取盈利。

遞延稅項詳情載於附註17。

11. 股息

截至2016年12月31日止年度的末期股息每股人民幣0.051元，總額約為人民幣2,317,845,000元，已獲股東於2017年5月24日召開的2016年度股東週年大會上批准，本公司已於2017年7月31日前支付完畢。

於報告期內，本公司向本公司擁有人宣派截至2017年12月31日止年度末期股息每股人民幣0.068元，總計約人民幣3,090,517,000元，已獲本公司股東於2018年5月30日召開的2017年度股東大會上批准，本公司已於2018年7月18日前支付完畢。

董事會不建議派發截至2018年6月30日止六個月之中期股息。

12. 每股盈利

每股基本盈利乃按本公司擁有人應佔期間利潤及普通股股數計算。

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元 (未經審計)	2017年 人民幣千元 (未經審計 及經重列)
本公司擁有人應佔期間利潤 (人民幣千元)	4,357,919	6,090,204
普通股股數 (百萬股)	45,449	45,449
每股基本盈利 (人民幣元)	0.096	0.134

並無呈列截至2018年6月30日及截至2017年6月30日止六個月的每股攤薄盈利，原因是於兩個期間並無已發行潛在普通股。

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

13. 物業、廠房及設備

於截至2018年6月30日止六個月，本集團購置物業、廠房及設備項目約人民幣8,397,732,000元(截至2017年6月30日止六個月：人民幣8,271,873,000元)以擴大業務。截至2018年6月30日止六個月的添置主要包括樓宇人民幣零元(截至2017年6月30日止六個月：人民幣26,726,000元)、核設施人民幣213,997,000元(截至2017年6月30日止六個月：人民幣85,735,000元)、廠房及機器人民幣16,659,000元(截至2017年6月30日止六個月：人民幣16,373,000元)、運輸工具人民幣3,204,000元(截至2017年6月30日止六個月：人民幣6,420,000元)、辦公設備及電子設備人民幣59,410,000元(截至2017年6月30日止六個月：人民幣60,334,000元)及在建工程人民幣8,104,462,000元(截至2017年6月30日止六個月：人民幣8,076,285,000元)。

截至2018年6月30日止六個月，總賬面值人民幣3,649,000元(截至2017年6月30日止六個月：人民幣64,747,000元)的投資物業於自用時轉移至物業、廠房及設備。本集團處置總賬面值人民幣55,027,000元(截至2017年6月30日止六個月：人民幣4,655,000元)的若干廠房及機器獲得現金所得款項人民幣37,464,000元(截至2017年6月30日止六個月：人民幣3,131,000元)，形成處置虧損人民幣17,563,000元(截至2017年6月30日止六個月：人民幣1,524,000元)。

於截至2018年6月30日止六個月，賬面值合共人民幣27,940,000元的無形資產(截至2017年6月30日止六個月：人民幣零元)於有關軟件開發的資本化開發支出達到預定可使用狀態時轉入物業、廠房及設備。

於截至2017年6月30日止六個月，本集團於收購寧德核電當日確認物業、廠房及設備人民幣49,227,894,000元(附註29)，包括價值人民幣10,750,987,000元的樓宇、人民幣38,037,557,000元的核設施、人民幣11,560,000元的運輸工具、人民幣73,655,000元的辦公設備及電子設備以及人民幣354,135,000元的在建工程。

於2018年6月30日，本集團賬面值約人民幣15,562,114,000元(2017年12月31日：人民幣15,822,726,000元)的物業、廠房及設備受限，以向本集團授出的貸款融資提供保證。受限資產的詳情載於附註32。

於2018年6月30日，賬面值約人民幣6,643,209,000元(2017年12月31日：人民幣6,492,286,000元)的樓宇並無產權證書。本集團正在辦理相關產權證書手續。

14. 無形資產

形資產主要指AP1000及相關技術約人民幣681,820,000元(2017年12月31日：人民幣696,278,000元)、換料技術約人民幣263,518,000元(2017年12月31日：人民幣291,587,000元)、其他核電技術約人民幣1,318,772,000元(2017年12月31日：人民幣1,203,207,000元)、發展及相關成本約人民幣1,367,983,000元(2017年12月31日：人民幣1,366,225,000元)及其他約人民幣115,878,000元(2017年12月31日：人民幣137,876,000元)。

截至2018年6月30日止六個月，本集團購置無形資產約人民幣227,191,000元(截至2017年6月30日止六個月：人民幣221,951,000元)以擴充營運。截至2018年6月30日止六個月的添置主要包括AP1000及相關技術人民幣17,810,000元(截至2017年6月30日止六個月：人民幣82,876,000元)、換料技術人民幣零元(截至2017年6月30日止六個月：人民幣7,550,000元)、其他核電技術人民幣117,066,000元(截至2017年6月30日止六個月：人民幣60,118,000元)、發展及相關成本人民幣92,030,000元(截至2017年6月30日止六個月：人民幣71,407,000元)及其他人民幣285,000元(截至2017年6月30日止六個月：人民幣零元)。

於截至2018年6月30日止六個月，賬面值合共人民幣27,940,000元的無形資產(截至2017年6月30日止六個月：人民幣零元)於有關軟件開發的資本化開發支出達到預定可使用狀態時轉入物業、廠房及設備。

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

15. 於聯營公司的權益

	2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
於聯營公司權益的非上市成本	9,087,867	8,829,654
分佔收購後利潤及其他全面收入，經扣減已收股息	(6,956)	(483,210)
	9,080,911	8,346,444

16. 於一間合營公司的權益

	2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
於一間合營公司權益的非上市成本	16,320	16,320
分佔收購後利潤，經扣減已收股息	688	867
	17,008	17,187

17. 遞延稅項

各報告期間所確認的主要遞延稅項資產(負債)及其變動如下：

遞延稅項資產(負債)	未實現利潤 人民幣千元	預收款項 人民幣千元	借款收益匯 兌差額淨額 人民幣千元	一間已收購 附屬公司 資產淨額的 公允價值調整 人民幣千元	衍生 金融工具 人民幣千元	物業、廠房及 設備加速折舊 人民幣千元	遞延收入 人民幣千元	存貨撥備及 物業、廠房 及設備減值 人民幣千元	於不喪失	按公允	其他	總計 人民幣千元
									控制權的 情況下出售 附屬公司 的權益 人民幣千元	價值計量且 其變動計入 其他全面收益 的股本工具 人民幣千元		
於2017年1月1日												
(經審計)	1,601,162	8,228	(517,556)	—	9,784	(1,074,942)	24,948	9,978	—	—	10,530	72,132
計入損益(於損益中扣除)	(253,782)	(5,922)	90,843	3,283	(3,188)	8,803	1,923	—	—	—	(1,824)	(159,864)
匯兌差額	—	—	—	—	—	23,770	—	—	—	—	—	23,770
收購一間附屬公司(附註29)	—	—	—	(165,608)	—	—	—	—	—	—	—	(165,608)
於2017年6月30日												
(未經審計及經重列)	1,347,380	2,306	(426,713)	(162,325)	6,596	(1,042,369)	26,871	9,978	—	—	8,706	(229,570)
計入損益(於損益中扣除)	132,567	196	39,962	8,681	(6,376)	5,468	(1,253)	4,265	—	—	(1,800)	181,710
匯兌差額	—	—	—	—	—	34,697	—	—	—	—	—	34,697
於2017年12月31日												
(經審計關於以前年度列示)	1,479,947	2,502	(386,751)	(153,644)	220	(1,002,204)	25,618	14,243	—	—	6,906	(13,163)
重述國際財務報告準則 第9號的應用	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(47,081)	—	(47,081)
於2018年1月1日												
(經重列)	1,479,947	2,502	(386,751)	(153,644)	220	(1,002,204)	25,618	14,243	—	(47,081)	6,906	(60,244)
計入損益(於損益中扣除)	40,747	784	(22,464)	3,044	(83)	6,254	7,567	(2,105)	—	—	(7,594)	26,150
於資本儲備中扣除	—	—	—	—	—	—	—	—	(190,806)	—	—	(190,806)
於其他全面收入中扣除	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9,138	—	9,138
匯兌差額	—	—	—	—	—	(11,613)	—	—	—	—	—	(11,613)
於2018年6月30日(未經審計)												
	1,520,694	3,286	(409,215)	(150,600)	137	(1,007,563)	33,185	12,138	(190,806)	(37,943)	(688)	(227,375)

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

17. 遞延稅項(續)

就財務報告而作出的遞延稅項結餘分析載列如下：

	於2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	於2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計及 經重列)
遞延稅項資產	1,573,678	1,552,572
遞延稅項負債	(1,801,053)	(1,565,735)
	(227,375)	(13,163)

於各報告期期末未確認的稅項虧損詳情載列如下：

	於2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	於2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
稅項虧損	783,606	490,166

17. 遞延稅項(續)

由於無法預見相關附屬公司的未來利潤流，故並無就稅項虧損確認遞延稅項資產。計入未確認稅項虧損中的虧損金額將在如下時間到期：

	於2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	於2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
2018年	3,542	3,542
2019年	33,487	33,487
2020年	182,070	182,070
2021年	95,365	188,914
2022年	82,153	82,153
2023年	386,989	—
	783,606	490,166

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

18. 預付租賃付款

於截至2018年6月30日止六個月，本集團並無購置預付租賃款項(截至2017年6月30日止六個月：人民幣1,859,000元)以擴建其樓宇。本集團於截至2018年6月30日及截至2017年6月30日止六個月並無出售預付租賃款項。於截至2017年6月30日止六個月，本集團於收購寧德核電當日確認預付租賃付款人民幣559,516,000元(附註29)。

於2018年6月30日，本集團賬面值約人民幣517,057,000元(於2017年12月31日：人民幣134,874,000元)的租賃土地受限，以為貸款融資提供保證。受限資產詳情載於附註32。

於2018年6月30日及2017年12月31日，本集團已取得所有土地使用權證。

19. 存貨

	於2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	於2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
核燃料	15,522,239	15,772,171
材料及易損件	4,168,533	3,965,297
其他	2,784	1,369
	19,693,556	19,738,837

20. 應收貿易款項及應收票據

	於2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	於2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計及 經重列)
應收第三方款項	4,208,004	4,461,832
減：呆賬撥備	(32,159)	(34,649)
	4,175,845	4,427,183
應收最終控股公司款項	4,462	4,798
應收聯營公司款項	391,586	1,575,726
應收同系附屬公司款項	351,954	176,263
應收中廣核的聯營公司款項	—	203,843
應收一名對相關附屬公司具有重大影響力的非控股權益款項	573,037	222,636
應收票據	48,076	38,522
應收貿易款項及應收票據總額	5,544,960	6,648,971

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

20. 應收貿易款項及應收票據(續)

於各報告期期末，以發票日期為基準，扣除已呈列呆帳撥備後的貿易應收款項賬齡分析如下：

	於2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	於2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計及 經重列)
1日至30日	4,936,788	4,861,895
31日至1年	471,525	659,410
1年至2年	110,123	628,777
2年至3年	22,387	37,969
3年以上	4,137	460,920
	5,544,960	6,648,971

本集團應收第三方貿易應收款項及應收票據以及一名應收對相關附屬公司具有重大影響力的非控股權益款項主要為應收電網公司的應收款項。電力銷售的賬期一般為30天。於2018年6月30日，除賬齡超過一年、已逾期並因被視作不大可能收回而悉數減值的人民幣32,159,000元(2017年12月31日：人民幣34,649,000元)款項外，為數約人民幣4,175,845,000元(2017年12月31日：人民幣4,427,183,000元)的對第三方的貿易應收款項及應收一名對相關附屬公司具有重大影響力的非控股權益款項人民幣573,037,000元(2017年12月31日：人民幣222,636,000)既無過期亦無減值，且具備本集團管理層評定的優良信貸質素。

20. 應收貿易款項及應收票據(續)

本集團向其他關聯方根據合同約定授予不同的信用期，結餘既無過期亦無減值。

於本報告期期末，本集團質押賬面值約人民幣3,205,244,000元(2017年12月31日：人民幣3,273,348,000元)的應收電網公司的貿易應收款項，以為本集團獲授的貸款授信提供保證。有關受限資產的詳情載於附註32。

21. 合約資產

	於2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)
合約資產－流動：	
建築及設計合同	4,662,639
合約負債－流動：	
建築及設計合同	1,075,427
來自最終控股公司的預收款項	13,050
來自聯營公司的預收款項	921,184
來自同系附屬公司的預收款項	24,027
來自第三方的預收款項	114,143
預收款項總額	1,072,404
	2,147,831

合約資產主要與本集團對已完成工程及未結算工作的對價權利有關，由於該等權利取決於本集團於建築合約及設計項目於報告日期達成指定里程碑的未來表現。當權利成為無條件時，合約資產轉移至貿易應收款項。

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

21. 合約資產 (續)

合約負債包括預收款項及本集團完成建造工程的義務，建造合約及設計項目的代價已開發賬單預收。合約負債於工程完成時轉撥至收入。

22. 預付款項及其他應收款項

	於2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	於2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計及 經重列)
可收回增值稅	8,335,173	9,647,660
向第三方預付材料及易損件的款項	4,519,254	4,695,851
向同系附屬公司預付核燃料及其他材料的款項	357,901	653,303
向一間聯營公司預付材料的款項	537,785	607,791
預付租賃款項	17,523	18,176
其他	147,327	164,457
	13,914,963	15,787,238
為財務報告而作出分析：		
非流動 (附註)	5,734,856	6,688,555
流動	8,180,107	9,098,683
	13,914,963	15,787,238

附註：相關款項指因購買設備而產生的且預期不會於報告期間結束後一年內使用的增值稅。該等增值稅預期將用於抵銷本集團收入產生的應交增值稅。

23. 應收關聯方款項

	於2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	於2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計及 經重列)
來自最終控股公司的其他應收款項	—	824,034
來自一名對相關附屬公司具有重大影響力的 非控股股東的其他應收款項	301,002	300,842
來自同系附屬公司的其他應收款項	40,414	60,054
來自聯營公司的其他應收款項	330,523	285,107
來自一間合營公司的應收股息	—	5,642
來自一間聯營公司的應收股息	59,083	13,637
來自一間前附屬公司的應收股息 (附註(ii))	130,200	130,200
	861,222	1,619,516

附註：

- (i) 管理層認為，結餘為無抵押、非貿易性質且不計息，且預期會自報告期結束起計一年內結算。
- (ii) 相關款項乃應收北京廣利核系統工程有限公司(本集團於2016年10月出售)。

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

24. 貿易及其他應付款項

	於2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	於2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計及 經重列)
應付第三方款項	3,702,535	5,006,547
應付同系附屬公司款項	525,240	744,328
貿易應付款項總額	4,227,775	5,750,875
預收最終控股公司款項	—	17,310
預收聯營公司款項	—	4,458,016
預收同系附屬公司款項	—	24,772
預收第三方款項	—	104,914
預收款項總額	—	4,605,012
應付第三方建設款項	10,192,000	10,969,640
應付同系附屬公司建設款項	71,680	365,341
應付一名對相關附屬公司具有重大影響力的非控股股東的建設款項	101,704	69,802
應付最終控股公司建設款項	13,044	13,639
應付聯營公司建設款項	137,795	177,483
增值稅及其他應付稅項	1,629,045	1,724,456
應付員工成本	103,652	37,010
應付債券利息	149,584	163,972
應付第三方其他應付款項及應計款項	493,272	336,066
其他應付款項總額	12,891,776	13,857,409
	17,119,551	24,213,296

24. 貿易及其他應付款項 (續)

根據國際財務報告準則第 15 號，在 2018 年 1 月 1 日將以前年度列為貿易及其他應付款項的預收款項重分類為合約負債(附註 21)。

購買貨品的信用期介乎 180 日至 360 日不等。本集團已實施財務風險管理政策，以確保所有應付款項均於信用期內結算。

其他應付款項主要包括應付而未付的經營開支。相關結餘為無抵押、不計息，並須於要求時償還。

於各報告期末，以發票日期為基準呈列的貿易應付款項的賬齡分析如下：

	於2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	於2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計及 經重列)
1年內	4,227,775	5,750,875

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

25. 應付關聯方款項

	於2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	於2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計及 經重列)
應付最終控股公司的股息	1,984,012	—
應付本公司非控股股東中國核工業集團公司的股息	114,238	—
應付本公司非控股股東廣東恒健投資控股有限公司的股息	233,139	—
應付本公司其他股東的股息	778,264	—
應付附屬公司的非控股權益的股息	1,261,336	2,019,586
應付最終控股公司的其他應付款項	443,336	422,061
應付一名對附屬公司具有重大影響力 的非控股權益的其他應付款項	933,189	496,889
應付同系附屬公司的其他應付款項	30,346	21,996
應付聯營公司的其他應付款項	11,953	36,732
	5,789,813	2,997,264

26. 來自最終控股公司／聯營公司／同系附屬公司／非控股股東的貸款

截至2018年6月30日止六個月，本集團於兩個期間並未向最終控股公司提出新貸款，且本集團並無向最終控股公司償還貸款(截至2017年6月30日止六個月：人民幣225,500,000元)。

截至2018年6月30日止六個月，本集團向一間聯營公司取得新貸款人民幣7,235,501,000元(截至2017年6月30日止六個月：人民幣11,054,000,000元)。該等所有來自聯營公司新提出的貸款均按每年3.92%至4.64%的浮動利率計息，並為無抵押及須於一個月至23年內償還。除人民幣22,000,000元由電網公司以貿易應收款項作抵押外，來自聯營公司的其他新提出貸款均為無抵押。此外，截至2018年6月30日止六個月，本集團償還聯營公司的貸款人民幣7,119,663,000元(截至2017年6月30日止六個月：人民幣10,632,612,000元)。截至2017年6月30日止六個月，本集團於收購寧德核電當日確認向一間聯營公司取得的貸款人民幣1,000,000,000元(附註29)。

截至2018年6月30日止六個月，本集團向同系附屬公司取得新貸款人民幣2,246,716,000元(截至2017年6月30日止六個月：人民幣500,007,000元)。該等來自同系附屬公司新提出的貸款均按每年1.00%至5.23%的浮動利率計息，並為無抵押及須於1年至3.5年期間償還。此外，截至2018年6月30日止六個月，本集團償還同系附屬公司的貸款人民幣1,512,159,000元(截至2017年6月30日止六個月：人民幣501,246,000元)。

截至2018年6月30日止六個月，本集團向非控股權益取得新貸款約人民幣197,000,000元，(截至2017年6月30日止六個月為人民幣零元)，該等新貸款按中國人民銀行基準利率的浮動利率計息，無抵押並須於1年內償還。此外，截至2018年6月30日止六個月，本集團歸還非控股權益的貸款約197,000,000元(截至2017年6月30日止六個月為人民幣零元)。

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

27. 銀行借款

截至2018年6月30日止六個月，本集團取得的新銀行借款約人民幣11,365,595,000元(截至2017年6月30日止六個月：人民幣19,593,523,000元)，其中人民幣6,461,459,000元(截至2017年6月30日止六個月：人民幣11,264,753,000元)新銀行借款通過受限物業、廠房及設備以及表示電費收取權利的貿易應收款項取得。該等貸款按每年1.15%至5.23%的浮動利率計息，並須於3個月至15年期間償還。截至2018年6月30日止六個月，本集團歸還銀行借款約人民幣12,522,124,000元(截至2017年6月30日止六個月：人民幣15,728,128,000元)。此外，截至2017年6月30日止六個月，本集團於收購寧德核電當日確認銀行借款約人民幣41,343,000,000元(附註29)。

28. 金融工具的公允價值計量

本集團的衍生金融工具於各報告期末按公允價值計量。下表載列有關如何釐定該等金融資產及負債的公允價值(尤其是所使用的估值技術及輸入數據)，以及按照公允價值計量的輸入數據的可觀察程度進行公允價值層級分類(第1至3級)的資料。

- 第1級公允價值計量指以在活躍市場就相同資產或負債取得的報價(未經調整)進行的計量；
- 第2級公允價值計量指以第1級報價以外的資產或負債的可觀察輸入數據(無論是直接(即價格)或間接(即按價格推算))進行的計量；及
- 第3級公允價值計量指透過運用並非基於可觀察市場數據的資產或負債輸入數據(不可觀察輸入數據)的估值技術進行的計量。

28. 金融工具的公允價值計量(續)

金融資產/負債	於以下日期的公允價值				公允價值 層級	估值技術及主要輸入數據
	於2018年6月30日		於2017年12月31日			
	資產 人民幣千元 (未經審計)	負債 人民幣千元 (未經審計)	資產 人民幣千元 (經審計)	負債 人民幣千元 (經審計)		
<i>衍生金融工具</i>						
外匯遠期合約	—	28,844	354	31,466	第2級	貼現現金流量 未來現金流量根據遠期匯率(來自報告期末的可觀察遠期匯率)及合約遠期匯率估算，並按反映各交易對方信貸風險的利率貼現
貨幣掉期合約	—	—	—	94	第2級	貼現現金流量 未來現金流量根據報告期末的匯率及合約匯率估算，並按反映各交易對方信貸風險的利率貼現 主要輸入數據為美國2-30年掉期、掉期率、以人民幣計值的利率、價格波動、無風險利率、合約匯率

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

28. 金融工具的公允價值計量(續)

金融資產/負債	於以下日期的公允價值				公允價值 層級	估值技術及主要輸入數據
	於2018年6月30日		於2017年12月31日			
	資產	負債	資產	負債		
	人民幣千元 (未經審計)	人民幣千元 (未經審計)	人民幣千元 (經審計)	人民幣千元 (經審計)		
利率掉期合約	7,152	—	4,238	—	第2級	貼現現金流量 未來現金流量根據遠期匯率(來自報告期 末的可觀察遠期匯率)及合約遠期匯率估算， 並按反映各交易對方信貸風險的利率貼現 蒙特卡羅模擬方法 布萊克舒爾斯模型 主要輸入數據為美國2-30年掉期、掉期率、 以人民幣計值的利率、價格波動、無風險利率、 合約匯率
	7,152	28,844	4,592	31,560		
按公允價值計量且其變動計入 其他全面收入的權益工具						
中核能源科技有限公司15%的股權	110,000	—	—	—	第3級	投資成本法 投資者投資於被投資人的投資成本被認為 是對權益工具公允價值的近似估計， 因為沒有足夠的最新信息來計量其公允價值。

28. 金融工具的公允價值計量(續)

金融資產/負債	於以下日期的公允價值				公允價值 層級	估值技術及主要輸入數據
	於2018年6月30日		於2017年12月31日			
	資產 人民幣千元 (未經審計)	負債 人民幣千元 (未經審計)	資產 人民幣千元 (經審計)	負債 人民幣千元 (經審計)		
中核工業華興建設有限公司 的13.7%股權	338,265	—	—	—	第2級	指引公眾公司法 權益工具的公允價值通過在分析相同或 類似行業的可比較上市公司的經營和財務數據的 基礎上計算適當的價值比率來估算 主要輸入數據為股權的市場價格， 截至2018年6月30日止六個月期間的利潤， 以及可比較公司的價值比率
	448,265	—	—	—		
合計	455,417	28,844	4,592	31,560		

於兩個期間，第1級、第2級及第3級之間並沒有轉撥。

本公司董事認為於簡明綜合財務報表中按攤銷成本入賬的金融資產及金融負債的賬面值與其公允價值相近似。

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

28. 金融工具的公允價值計量(續)

以公允價值計量的第3級金融資產的重新計量

	未上市的按 公允價值計量 且其變動計入 其他全面 收入的權益 工具投資 人民幣千元
2018年1月1日	110,000
2018年6月30日	110,000

本期公允價值沒有變動。

公允價值計量及評估過程

由集團首席財務官領導的總會計部負責確定公允價值計量的適當估值技術和模型的輸入。在評估資產或負債的公允價值時，集團在可獲得的範圍內使用市場觀察數據。在沒有一級輸入的情況下，集團聘請第三方合格評估人員進行評估。總會計部與合格的外部機構密切合作，建立適當的估價技術和模型的輸入。首席財務官報告總會計部門的調查結果，以解釋資產和負債公允價值波動的原因。

用於確定各種資產和負債公允價值的估值技術和模型的輸入的信息已於上表披露。

29. 除涉及受同一控制實體外的業務合併

本集團的附屬公司中廣核寧核投資有限公司(「中廣核寧投」)持有寧德核電46%的股權，作為合營企業核算。寧德核電從事核電發電及售電業務。

於2016年12月，中廣核寧投與大唐國際發電股份有限公司(「大唐發電」)訂立協議，以在有關主導寧德核電相關活動的決策上採取一致行動，其中大唐發電將於寧德核電股東會和董事會上採取與中廣核寧投一致的行動。本集團因而可以主導寧德核電的相關活動。於2017年1月1日，該協議生效，本集團取得了寧德核電的實際控制權並將其認定為會計上的收購日期。

所進行之業務合併並無轉讓對價，並已以收購法入賬。企業合併而產生的商譽金額約為人民幣419,243,000元。

收購成本未包含收購相關費用。

合併後，寧德核電歸類為核電業務運營及電力銷售及相關技術服務分部。

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

29. 除涉及受同一控制實體外的業務合併(續)

於收購日期確認的資產及負債

	人民幣千元
非流動資產	
物業、廠房及設備	49,227,894
無形資產	234,723
衍生金融工具	2,945
預付款項及可收回增值稅項	1,086,861
預付租賃付款	545,131
物業、廠房及設備按金	309,387
	51,406,941
流動資產	
存貨	4,794,378
預付租賃付款	14,385
貿易應收款項(附註)	1,445,840
預付款項及其他應收款項	892,383
應收本集團款項	829
現金及現金等價物	108,552
	7,256,367

29. 除涉及受同一控制實體外的業務合併(續)

於收購日期確認的資產及負債(續)

	人民幣千元
流動負債	
貿易及其他應付款項	2,216,608
應付本集團款項	641,681
應付其他關聯方款項	756,330
來自一間聯營公司的貸款	1,000,000
應付所得稅	17,049
銀行借款－於一年內到期	3,354,294
衍生金融工具	1,078
	7,987,040
非流動負債	
銀行借款－於一年後到期	37,988,706
遞延稅項負債(附註17)	165,608
撥備	464,468
應付員工成本	2,833
	38,621,615
	12,054,653

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

29. 除涉及受同一控制實體外的業務合併(續)

於收購日期確認的資產及負債(續)

於收購日，寧德核電的資產與負債按公允價值重新計量。公允價值乃由獨立專業合資格估值師使用資產基礎法估算。

附註：

公允價值總額為人民幣1,445,840,000元的所得貿易應收款項擁有合約總金額人民幣1,445,840,000元。據最佳估計，於收購日期並無不能收取的合約現金流量。

收購事項產生之商譽

	人民幣千元
已付對價	—
先前持作於一間合營公司之權益之先前股權之公允價值	5,964,383
加：非控股權益(54%)	6,509,513
減：已收購可識別資產淨值之公允價值(100%)	(12,054,653)
收購事項產生之商譽	419,243

29. 除涉及受同一控制實體外的業務合併^(續)

收購事項產生之現金流入淨額

	人民幣千元
現金對價	—
減：已收購之現金及現金等價物	(108,552)
收購事項產生之現金流入淨額	108,552

因合併成本包括控制權溢價，故收購寧德核電產生商譽。此外，商譽包括有關預期協同效應之金額、收益增長、未來市場發展，以及寧德核電的裝配勞動力。由於該等利益不符合可識別無形資產之確認標準，故並無與商譽分開確認。

非控股權益

寧德核電於收購日期確認的非控股權益(54%)乃經參考分佔寧德核電資產淨值已確認金額之比例計量，其金額約人民幣6,509,513,000元。

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

29. 除涉及受同一控制實體外的業務合併(續)

先前持有的寧德核電股權於收購日期的公允價值

非上市公司寧德核電的公允價值乃由獨立專業合資格估值師使用現值技術估算。公允價值乃根據寧德核電所產生的預期現金流量採用收入法釐定。該計算採用寧德核電以市場參與者角度按每年7.8%之折現率編製之涵蓋40年期之現金流量預測。預期現金流量的其他主要假設與現金流入／流出估算(包括預期銷量及毛利率)。現金流量及折現率反映市場參與者於釐定有關股本權益之價格時可使用之假設。

於2017年1月1日，寧德核電股權的公允價值為人民幣5,964,383,000元，寧德核電作為合營公司核算的股權賬面價值為人民幣4,179,301,000元，差額人民幣1,785,082,000元作為一間合營公司變更為附屬公司的重估收益計入簡明綜合損益及其他全面收入表的「其他收益及虧損」項目。

收購事項對本集團業績之影響

合併寧德核電於2017年1月1日完成，截至2017年6月30日止六個月，寧德核電為本集團收入貢獻約人民幣4,364,419,000元，收購日至2017年6月30日止期間寧德核電實現溢利合計約為人民幣1,085,335,000元。

30. 資本承諾

	於2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	於2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
有關購買及興建物業、廠房及設備的已訂約但尚未於 簡明綜合財務報表中計提撥備的資本支出	14,008,845	15,067,271
按公允價值計入其他全面收入的權益工具／ 可供出售投資的資本承擔（附註）	60,270	60,270
總計	14,069,115	15,127,541

附註： 根據中核工業華興建設有限公司的公司章程，本公司的附屬公司工程公司須於2012年8月24日前於中核工業華興建設有限公司注資人民幣76,730,000元（該款項已支付）及於2017年3月31日前注資人民幣60,270,000元（於2018年6月30日尚未支付）。於2018年6月30日，本集團在中核工業華興建設有限公司持有的股權維持於13.7%水平。

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

31. 經營租賃承諾

本集團作為承租人

於各報告期期末，本集團承諾根據如下到期情況的不可撤銷經營租賃的未來最低租賃付款：

	於2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	於2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
一年內	222,429	248,315
第二至第五年（包括首尾兩年）	486,181	470,857
五年以上	217,901	293,846
	926,511	1,013,018

經營租賃付款指本集團就其若干辦公室物業應付的固定租金。租賃租用物業所議定的固定租賃年限介乎1至14年。

31. 經營租賃承諾(續)

本集團作為出租人

於截至2018年6月30日止六個月，本集團自其投資物業所賺取的租金收入約為人民幣3,056,000元(截至2017年6月30日止六個月：人民幣7,783,000元)。

就所有出租物業而言，租戶所承諾的租期為1至11年，且並無獲授終止選擇權。

於各報告期期末，本集團已與租戶就以下未來最低租賃付款訂立合約：

	於2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	於2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
一年內	20,060	34,161
第二至第五年(包括首尾兩年)	10,206	20,403
五年以上	10,641	11,590
	40,907	66,154

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

32. 資產抵押

於各報告期期末，以下賬面值的資產抵押予銀行及關聯方，以為來自銀行、關聯方向本集團授出的貸款提供保證：

	於2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	於2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計及 經重列)
物業、廠房及設備	15,562,114	15,822,726
電網公司的貿易應收款項	3,205,244	3,273,348
預付租賃付款	517,057	134,874
銀行存款	11,595	11,367
	19,296,010	19,242,315

於各報告期期末，嶺東核電、陽江核電、台山核電、嶺澳核電、防城港核電及寧德核電的電費收取權利被質押，以為該等實體從銀行及關聯方取得銀行授信及貸款提供保證。

33. 關聯方交易

(a) 重大關聯方交易

除簡明綜合財務報表其他部分所披露者外，本集團於各報告期間與關聯方訂立以下交易：

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元 (未經審計)	2017年 人民幣千元 (未經審計)
來自同系附屬公司建設收入的收益*	398,047	273,576
來自一間聯營公司建設收入的收益*	851,902	571,389
來自最終控股公司建設收入的收益*	6,752	12,668
向最終控股公司銷售設備及其他貨品*	24	—
向同系附屬公司銷售設備及其他貨品*	11,880	—
向一間聯營公司銷售設備及其他貨品*	1,326	1,752
向一名對相關附屬公司有重大影響力的非控股股東銷售電力	2,291,558	2,788,118
來自同系附屬公司的技術及培訓服務收益*	110,238	12,660
來自最終控股公司的技術及培訓服務收益*	72	51,843
來自一間聯營公司的技術及培訓服務收益*	236,279	158,352
向一間同系附屬公司購買核燃料	1,936,248	2,519,721
向同系附屬公司應付的建設成本及 向同系附屬公司購買物業、廠房及設備	5,583	139,234
向非控股股東購買貨品或取得服務	199,834	—

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

33. 關聯方交易 (續)

(a) 重大關聯方交易 (續)

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元 (未經審計)	2017年 人民幣千元 (未經審計)
向最終控股公司購買貨品或取得服務	2,671	7,377
向同系附屬公司購買貨品或取得服務	570,258	667,134
向聯營公司購買貨品或取得服務	394,431	3,604
來自同系附屬公司的租金收入	1,134	1,275
來自聯營公司的租金收入	—	237

* 指截至2018年6月30日止六個月來自中國政府所控制關聯方的收入合計共人民幣1,616,520,000元(截至2017年6月30日止六個月：人民幣1,082,240,000元)。

(b) 主要管理人員薪酬

各報告期間主要管理層(包括董事及監事)的薪酬如下：

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元 (未經審計)	2017年 人民幣千元 (未經審計)
短期員工福利	4,374	4,013
離職後福利	257	227
	4,631	4,240

主要管理層的薪酬根據個人表現及市場趨勢釐定。

33. 關聯方交易 (續)

(c) 與其他政府相關實體的重大交易

本集團由中國政府最終控制，並在一個以受中國政府控制、同一控制或受中國政府重大影響的實體(「政府相關實體」)為主的經濟環境中經營。

除附註33(a)及簡明綜合財務報表其他部分披露的與最終控股公司、同系附屬公司、聯營公司、合營公司及對附屬公司有重大影響力的非控股權益的交易及結餘外，本集團於各報告期間在一般業務過程中與其他政府相關實體進行的重大關聯方交易以及結餘如下：

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元 (未經審計)	2017年 人民幣千元 (未經審計 及經重列)
銷售電力	18,884,816	17,334,845
乏燃料處置基金供款	620,302	586,592

	於2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	於2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計及 經重列)
貿易應收款項	4,362,702	4,346,474

33 簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

33. 關聯方交易 (續)

(c) 與其他政府相關實體的重大交易 (續)

與政府相關實體進行的交易均基於相關協議所載的條款進行，而有關條款基於法定費率、市場價格或所產生的實際成本或經相互協商而定。

本集團與屬於政府相關實體的銀行及金融機構訂立多項交易，包括存款存放、借款(應付債券除外)及其他普通的銀行融資。因此，相關利息收入及開支均與政府相關實體進行。

34. 以現金結算的股份支付

本集團為對本公司戰略目標產生重大影響的核心員工，包括若干董事及高級管理層(不包括獨立非執行董事及外聘董事)，以及對本公司整體業績及可持續發展產生直接影響的本公司核心技術及管理層員工(「激勵對象」)制定H股增值權計劃(「股份增值權」)。股份增值權已於2015年6月12日在本公司年度股東大會上獲得批准。本公司監事並非激勵對象。

34. 以現金結算的股份支付(續)

股份增值權的初步實施計劃已由本公司董事會於2015年11月5日批准。根據初步計劃，本集團於2015年11月5日以行使價每股3.50港元向激勵對象授出218,880,000份股份增值權。股份增值權總數的三分之一可於2016年12月19日或之後行使，三分之一可於2017年12月18日或之後行使，及剩餘股份增值權(即股份增值權總數的三分之一)可於2018年12月18日或之後行使。

第二期實施計劃已於2017年12月14日批准。根據第二期計劃，568,970,000份股份增值權已於2017年12月14日以行使價每股2.09港元授出。就第二期計劃，股份增值權總數的三分之一可於2019年12月16日或之後行使，三分之一可於2020年12月15日或之後行使，及剩餘股份增值權(即股份增值權總數的三分之一)可於2021年12月15日或之後行使。

每份股份增值權將與一股H股抽象掛鉤，賦予有關激勵對象權利，可自有關H股股份的市場價值上漲中收取規定數量的現金收益。然而，實際上概無向任何激勵對象發行H股。股份增值權的行使期自可行使日期起計為期三年。此外，股份增值權亦須根據特定的服務期限以及本集團及激勵對象的業績狀況包括達到若干表現指標予以行使。

簡明綜合財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

34. 以現金結算的股份支付(續)

於2018年6月30日，股份增值權的估計公允價值約為人民幣212,618,000元(2017年12月31日：人民幣285,200,000元)，乃使用布萊克舒爾斯定價模型計算。模型的輸入值如下：

	股份增值權 2018年6月30日	股份增值權 2017年12月31日
股價(港元)	2.03	2.12
預計股價波動率	26.73至35.86%	35.34至36.37%
預計分紅收益率	4.108%	2.755%
對於股份增值權的初步實施計劃：		
行使價(港元)	3.50	3.50
預計期限	1.46 - 3.46年	1.96 - 3.96年
無風險利率	1.767至1.981%	1.285至1.519%
計量日期的公允價值(港元)	0.01至0.13	0.05至0.21
對於股份增值權的第二期實施計劃：		
行使價(港元)	2.09	2.09
預計期限	4.46至6.46年	4.95至6.95年
無風險利率	2.053至2.135%	1.604至1.693%
計量日期的公允價值(港元)	0.41至0.47	0.54至0.59

預計股價波動率乃經參考本公司及其他上市電力公司股價的歷史波動而釐定。模型所用預計期限已根據管理層之最佳估計，就不可轉讓、行使限制及行為因素所造成之影響予以調整。

於2018年6月30日，本集團錄得負債人民幣49,036,000元(2017年12月31日：人民幣24,950,000元)。本集團已確認截至2018年6月30日止六個月有關本集團已批准股份增值權之總收益人民幣24,086,000元(截至2017年6月30日止六個月：總開支人民幣1,889,000元)。

國際財務報告準則與中國企業會計準則會計數據差異

本集團按照國際財務報告準則與按照中國企業會計準則披露的財務報告中綜合財務報表本公司擁有人應佔利潤和本公司擁有人應佔權益差異情況如下：

	本公司擁有人應佔利潤		本公司擁有人應佔權益	
	截至 2018年 6月30日 止六個月 人民幣千元	截至 2017年 6月30日 止六個月 人民幣千元 (經重列)	2018年 6月30日 人民幣千元	2017年 12月31日 人民幣千元 (經重列)
按照中國企業會計準則	4,317,341	6,238,638	66,759,568	65,148,446
按國際財務報告準則調整的項目及金額：				
外幣借款匯兌損益的資本化調整(a)	44,040	(161,799)	962,728	918,686
安全生產費(b)	14,538	13,365	—	—
按照國際財務報告準則	4,375,919	6,090,204	67,722,296	66,067,132

差異原因說明如下：

- (a) 根據中國企業會計準則，外幣借款本金及利息的匯兌差額，應當予以資本化，計入符合資本化條件的資產的成本。根據國際財務報告準則，除了作為利息費用調整的外幣借款產生的匯兌差額部分可予以資本化外，其他均計入當期損益。
- (b) 根據中華人民共和國關於建築公司的相關法規，本集團的附屬公司中廣核工程有限公司須儲備一定金額的維護、改進和其他類似基金。該基金可用於維護和改善施工現場的安全且不得向附屬公司所有者進行分配。根據中華人民共和國會計準則，此等基金可計入損益。根據國際財務報告準則，此等基金只有在被利用後才能計入損益。

公司資料

其他資料

中國總部

中國廣東省深圳市深南大道2002號中廣核大廈南樓18樓

香港主要營業地點

香港銅鑼灣勿地臣街1號時代廣場二座31樓

授權代表

高立剛先生

莫明慧女士

聯席公司秘書

魏其岩先生

莫明慧女士

核數師

德勤 • 關黃陳方會計師行

香港金鐘道88號太古廣場一期35樓

法律顧問

香港法律

金杜律師事務所

香港中環皇后大道中15號置地廣場告羅士打大廈13樓

中國法律

金杜律師事務所

中國深圳福田中心區金田路4028號榮超經貿中心28樓

主要往來銀行

國家開發銀行股份有限公司(深圳市分行)
中國廣東省深圳市福田區深南中路 1093 號中信大廈 11-15 樓

中國銀行股份有限公司(深圳市分行)
中國廣東省深圳市羅湖區建設路 2022 號國際金融大廈

中國工商銀行股份有限公司(深圳市分行)
中國廣東省深圳市羅湖區深南東路 4003 號金融中心北座一樓

中國農業銀行股份有限公司(深圳市分行)
中國廣東省深圳市羅湖區深南東路 5008 號

中國郵政儲蓄銀行股份有限公司(深圳市分行)
中國廣東省深圳市福田區益田路 5055 號信息樞紐大廈 43 樓

H 股股份過戶處

香港中央證券登記有限公司
香港灣仔皇后大道東 183 號合和中心 17 樓 1712-1716 室

公司股份名稱和編號

股份名稱：中廣核電力
香港聯交所：1816



投資者查詢

電話：(86) 755 84430888

傳真：(86) 755 83699089

電子郵箱：IR@cgnpc.com.cn

網站：www.cgnp.com.cn

中期報告獲取方式

本報告於2018年8月28日登載至本公司網站(www.cgnp.com.cn)，並於2018年8月29日寄予選擇收取公司通訊印刷本的本公司股東。

股東若(a)通過電子方式收取2018年中期報告，但欲改為收取印刷本；或已經收取印刷本，但欲改為以電子方式收取中期報告；或(b)取得2018年中期報告的中文或英文印刷本後，欲改為收取另一語言版本的印刷本；或希望日後同時收取中期報告的中文及英文印刷本，均請以書面通知本公司或公司股份過戶處。

如股東欲更改已選擇的公司通訊語言版或收取方式，可隨時以書面通知本公司或公司股份過戶處，費用全免。

中廣核電力

具有國際競爭力的世界一流核電供應商和服務商



本中期報告以環保紙張印製。
This Interim Report is printed on environmentally friendly paper.