

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，概不就因本公告全部或任何部份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。



中國電力國際發展有限公司
China Power International Development Limited
(在香港註冊成立的有限責任公司)
(股份代號：2380)

二零一九年中期業績公告

中國電力國際發展有限公司（「本公司」）董事局（「董事局」）欣然公佈，本公司及其附屬公司（統稱「本集團」或「我們」）截至二零一九年六月三十日止六個月的未經審核中期業績。本財務報表乃根據香港會計準則第34號「中期財務報告」所編製，已獲本公司審核委員會（「審核委員會」）及本公司核數師德勤·關黃陳方會計師行審閱。

財務摘要

	截至六月三十日止六個月		變動 %
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元	
收入	13,843,958	10,824,171	27.90
當期利潤	1,811,379	908,370	99.41
本公司股東應佔利潤	976,735	606,389	61.07
	人民幣元	人民幣元	%
每股基本盈利	0.10	0.06	66.67
	兆瓦時	兆瓦時	%
總發電量	43,949,665	34,511,594	27.35
總售電量	42,261,760	33,095,069	27.70

- 期內收入及利潤較去年同期上升的主要原因是(i)水電售電量顯著增加；以及(ii)通過收購及自建新清潔能源項目公司的利潤貢獻。
- 截至二零一九年六月三十日，本集團的清潔能源裝機容量於水電、風電和光伏發電分別較二零一八年十二月三十一日的增加32兆瓦、152兆瓦和703.9兆瓦（即0.59%、10.40%及38.18%）。

簡要綜合收益表

截至二零一九年六月三十日止六個月

	附註	未經審核	
		截至六月三十日止六個月	
		二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
收入	3	13,843,958	10,824,171
其他收入	4	177,872	149,706
燃料成本		(5,477,394)	(5,034,203)
折舊		(2,367,208)	(1,891,553)
員工成本		(1,135,567)	(835,546)
維修及保養		(320,970)	(298,372)
消耗品		(151,110)	(139,532)
其他收益及虧損，淨額	5	92,460	61,058
其他經營開支		(947,455)	(703,231)
經營利潤	6	3,714,586	2,132,498
財務收入	7	68,854	65,291
財務費用	7	(1,543,906)	(1,157,616)
應佔聯營公司業績		125,335	65,168
應佔合營公司業績		(1,683)	(5,038)
除稅前利潤		2,363,186	1,100,303
所得稅支出	8	(551,807)	(191,933)
當期利潤		1,811,379	908,370
歸屬：			
本公司股東		976,735	606,389
非控股股東權益		834,644	301,981
		1,811,379	908,370
本公司股東應佔利潤的每股盈利 (以每股人民幣元計算)			
— 基本	9	0.10	0.06
— 攤薄	9	不適用	0.06

簡要綜合全面收益表

截至二零一九年六月三十日止六個月

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年	二零一八年
	人民幣千元	人民幣千元
當期利潤	1,811,379	908,370
其他全面收益／（開支）：		
將不會被重新分類至損益的項目：		
公平值計入其他全面收益（「公平值計入其他全面收益」）的權益工具之公平值收益／（虧損），扣除稅項	150,353	(699,983)
隨後可能會重新分類至損益的項目：		
公平值計入其他全面收益的債務工具之公平值虧損，扣除稅項	(1,615)	(840)
當期其他全面收益／（開支），扣除稅項	148,738	(700,823)
當期全面收益總額	1,960,117	207,547
歸屬：		
本公司股東	1,129,440	(77,904)
非控股股東權益	830,677	285,451
當期全面收益總額	1,960,117	207,547

簡要綜合財務狀況表
於二零一九年六月三十日

		於二零一九年 附註 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一八年 十二月三十一日 經重列 人民幣千元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	18	92,993,831	95,539,610
使用權資產		7,388,070	-
興建發電廠預付款		2,800,417	2,388,715
預付租賃款項		-	1,106,126
商譽	18	997,422	951,231
其他無形資產	18	874,335	897,014
聯營公司權益		2,653,771	2,661,367
合營公司權益		464,977	467,792
公平值計入其他全面收益的權益工具		3,281,934	3,083,174
遞延所得稅資產		391,514	376,672
其他非流動資產		5,393,083	4,252,263
		<u>117,239,354</u>	<u>111,723,964</u>
流動資產			
存貨		798,611	712,551
預付租賃款項		-	23,916
應收賬款	11	3,356,266	2,784,743
預付款、按金及其他應收款項		1,940,023	2,035,965
應收關聯方款項		883,025	1,061,935
可回收稅項		16,047	60,496
公平值計入其他全面收益的債務工具		372,776	237,299
受限制存款		14,061	23,692
現金及現金等價物		2,300,608	1,853,044
		<u>9,681,417</u>	<u>8,793,641</u>
劃分為持有待售資產	12	<u>5,170,490</u>	<u>4,439,122</u>
資產總額		<u><u>132,091,261</u></u>	<u><u>124,956,727</u></u>

	附註	於二零一九年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一八年 十二月三十一日 經重列 人民幣千元
權益			
本公司股東應佔資本及儲備			
股本		17,268,192	17,268,192
儲備		12,859,758	12,681,726
		<u>30,127,950</u>	<u>29,949,918</u>
非控股股東權益	18	<u>14,109,539</u>	<u>12,899,114</u>
權益總額		<u>44,237,489</u>	<u>42,849,032</u>
負債			
非流動負債			
遞延收入		73,363	75,341
銀行借貸		22,288,425	24,551,579
關聯方授予的借貸	13	23,836,393	19,044,910
其他借貸	14	2,000,000	2,000,000
租賃負債／融資租賃承擔	15	4,047,918	3,986,005
遞延所得稅負債		1,764,121	1,674,188
其他長期負債撥備	16	1,044,447	1,054,538
		<u>55,054,667</u>	<u>52,386,561</u>

	附註	於二零一九年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一八年 十二月三十一日 經重列 人民幣千元
流動負債			
應付賬款及票據	17	842,044	776,577
應付建築成本		7,161,667	5,996,791
其他應付款項及應計開支		1,938,605	1,202,118
應付關聯方款項		2,202,060	2,535,264
銀行借貸		8,034,462	6,557,141
關聯方授予的借貸	13	7,504,073	6,547,385
其他借貸	14	28,000	1,024,959
租賃負債／融資租賃承擔	15	1,035,807	1,205,997
應付稅項		378,927	165,906
		<u>29,125,645</u>	<u>26,012,138</u>
劃分為持有待售處置組合之相關負債	12	<u>3,673,460</u>	<u>3,708,996</u>
負債總額		<u>87,853,772</u>	<u>82,107,695</u>
權益及負債總額		<u>132,091,261</u>	<u>124,956,727</u>
淨流動負債		<u>17,947,198</u>	<u>16,488,371</u>
資產總額減流動負債		<u>99,292,156</u>	<u>95,235,593</u>

簡要綜合財務報表附註

1 編製基準

本集團截至二零一九年六月三十日止六個月的簡要綜合財務報表乃按照香港會計師公會（「香港會計師公會」）頒佈的香港會計準則（「香港會計準則」）第34號「中期財務報告」所編製。此等簡要綜合財務報表須與截至二零一八年十二月三十一日止年度的年度財務報表以及香港聯合交易所有限公司證券上市規則（「上市規則」）附錄十六之適用披露要求一併閱讀。

本中期業績公告所載有關截至二零一八年十二月三十一日止年度的財務資料（作為比較資料，該等載列於附註18經重列的比較數字除外）並不構成本公司於該年度的法定年度綜合財務報表，惟乃摘錄自該等財務報表。本公司核數師已就該等財務報表出具報告。核數師報告並無保留意見，亦無載有該核數師就其報告不作保留意見之情況下，以強調方式促請關注之任何事宜所作出之提述，且無載有根據香港《公司條例》第406(2)條、第407(2)或(3)條須作出之陳述。

2 會計政策

編製簡要綜合財務報表時採用的會計政策與截至二零一八年十二月三十一日止年度的年度財務報表所採用者一致，惟對應用以下由香港會計師公會頒佈的新訂及經修訂香港財務報告準則（「香港財務報告準則」）所導致的會計政策變更除外。

(a) 採納新訂及經修訂香港財務報告準則

於本期內，本集團首次應用下列新訂及經修訂的香港財務報告準則，乃於二零一九年一月一日或之後開始的會計期間強制生效：

香港財務報告準則第16號	租賃
香港（國際財務報告詮釋委員會） - 詮釋第23號	所得稅處理的不確定性
香港財務報告準則第9號（修訂本）	具有反向補償的提前償付特徵
香港會計準則第19號（修訂本）	計劃修改、削減或結算
香港會計準則第28號（修訂本）	在聯營企業和合營企業中的長期權益
香港財務報告準則（修訂本）	香港財務報告準則二零一五年至二零一七年週期 年度改進

除以下所述，於本期應用上述新訂及經修訂的香港財務報告準則不會對本集團本期及以往期間的財務表現及狀況及／或該等簡明合併財務報表所載之披露產生重大影響。

(b) 應用香港財務報告準則第16號「租賃」的影響

本集團於本期內首次應用香港財務報告準則第16號「租賃」。香港財務報告準則第16號取代了香港會計準則第17號「租賃」及相關解釋。

首次應用香港財務報告準則第16號的過渡條文及影響概要

租賃的定義

本集團已選擇以便於實務操作的方法對此前應用香港會計準則第17號及香港（國際財務報告詮釋委員會）詮釋第4號「釐定一項安排是否包含租賃」時已識別為租賃的合同應用香港財務報告準則第16號，及並未對此前未被識別為包含租賃的合同應用該準則。因此，本集團並未對初始應用日期之前已經存在的合同進行重新評估。

對於二零一九年一月一日或之後訂立或修訂的合同，本集團應用香港財務報告準則第16號所載就租賃定義的規定，以評估一份合同是否包含一項租賃。

作為承租人

本集團於二零一九年一月一日(首次應用日期)追溯應用香港財務報告準則第16號，並確認其累計影響。於首次應用日期的任何差額於期初留存收益確認，但未對比較資料進行重述。

於過渡時採用修訂追溯法應用香港財務報告準則第16號時，本集團對此前根據香港會計準則第17號分類為經營租賃的租賃，按逐一租賃基準，在相關租賃合同範圍內應用以下便於實務操作的方法：

1. 依靠應用香港會計準則第37號「撥備、或然負債及或然資產」作為一項減值複檢的替代方法，以評估租賃是否為虧損性租賃；
2. 選擇不對租賃期於首次應用日期12個月內期滿的租賃確認使用權資產及租賃負債；
3. 於首次應用日期計量的使用權資產不包括初始直接費用；
4. 對類似經濟環境中類似標的資產的類似剩餘期限的租賃組合應用單一折現率。具體而言，有關在中華人民共和國（「中國」）之租賃土地和建築物的若干租賃之貼現率按組合基準釐定；及
5. 在確定本集團租賃期續租提前終止選擇權時，採用基於首次應用日期的事實和情況的事後資訊。

於過渡時，本集團對香港財務報告準則第16號的應用作出以下調整：

以下分析包括該等被劃分為持有待售處置組合當中的一部分（附註12(a)）。

於二零一九年一月一日，本集團確認租賃負債人民幣5,612,637,000元及使用權資產人民幣7,263,504,000元。

於確認此前分類為經營租賃的租賃負債時，本集團應用了首次應用日期相關集團實體的增量借款利率。承租人應用的加權平均增量借款利率為5.49%。

	附註	於二零一九年 一月一日 人民幣千元
於二零一八年十二月三十一日披露的經營租賃承諾		<u>617,534</u>
按相關增量借款利率折現的租賃負債		402,447
加：確定將合理行使的續租選擇權		18,236
減：確認豁免 - 短期租賃		<u>(48)</u>
應用香港財務報告準則第 16 號確認的經營租賃相關的租賃負債		420,635
加：於二零一八年十二月三十一日確認的融資租賃承擔	(i)	<u>5,192,002</u>
於二零一九年一月一日的租賃負債		<u>5,612,637</u>
項目呈報分析：		
— 非流動		4,347,809
— 流動		<u>1,264,828</u>
		<u>5,612,637</u>

於二零一九年一月一日，使用權資產的賬面價值包括下述：

	附註	於二零一九年 一月一日 人民幣千元
應用香港財務報告準則第 16 號確認的經營租賃相關的 使用權資產		420,635
此前根據香港會計準則第 17 號計入物業、廠房及設備的 融資租賃資產	(i)	5,448,206
自預付租賃款項重新分類	(ii)	1,266,137
自預付租賃土地租金重新分類		<u>128,526</u>
		<u>7,263,504</u>

使用權資產於二零一九年六月三十日及一月一日的賬面值按類別分析如下：

	於二零一九年 六月三十日 人民幣千元	於二零一九年 一月一日 人民幣千元
租賃土地	1,694,064	1,615,053
建築物	200,800	200,245
設備	3,496,731	3,527,792
在建工程	2,111,414	1,920,414
	<u>7,503,009</u>	<u>7,263,504</u>
項目呈報分析：		
— 非流動	7,388,070	7,127,409
— 流動（已包括在持有待售資產內）	114,939	136,095
	<u>7,503,009</u>	<u>7,263,504</u>

作為出租人

根據香港財務報告準則第16號的過渡條文，本集團作為出租人無需進行任何租賃過渡調整，而是自首次應用日期開始，按照香港財務報告準則第16號對該等租賃進行核算，並無需對比較資料進行重述。

售後租回交易

本集團作為賣方-承租人

根據香港財務報告準則第16號的過渡條文，於首次應用日期之前訂立的售後租回交易中並未進行重新評估。於應用香港財務報告準則第16號後，本集團應用香港財務報告準則第15號「客戶合同收入」的要求以評估售後租回交易是否構成一項銷售。於截至二零一九年六月三十日止六個月期間，本集團並無訂立任何售後租回交易。

於二零一九年一月一日，對簡明合併財務狀況表中確認的金額進行了以下調整。未受變更影響的項目未進行列示。

		此前於 二零一八年 十二月三十一日 附註 報告的賬面金額 人民幣千元	調整 人民幣千元	於二零一九年 一月一日 按照香港財務報告 準則第16號 計量的賬面金額 人民幣千元
非流動資產				
物業、廠房及設備（經重列）	(i)	95,539,610	(5,448,206)	90,091,404
預付租賃款項	(ii)	1,106,126	(1,106,126)	-
使用權資產		-	7,127,409	7,127,409
其他非流動資產				
— 預付租賃土地租金		127,735	(127,735)	-
流動資產				
預付款、按金及其他應收款項		2,035,965	(791)	2,035,174
預付租賃款項	(ii)	23,916	(23,916)	-
劃分為持有待售資產				
預付租賃款項	(ii)	136,095	(136,095)	-
使用權資產		-	136,095	136,095
非流動負債				
租賃負債	(i)	-	4,347,809	4,347,809
融資租賃承擔	(i)	3,986,005	(3,986,005)	-
流動負債				
租賃負債	(i)	-	1,264,828	1,264,828
融資租賃承擔	(i)	1,205,997	(1,205,997)	-

附註：

- (i) 對於此前屬於融資租賃的資產，本集團就於二零一九年一月一日仍在租賃期間賬面價值為人民幣5,448,206,000元的相關資產，重新分類為使用權資產。此外，於二零一九年一月一日，本集團對人民幣5,192,002,000元的融資租賃承擔總額重新分類為非流動負債及流動負債項下的租賃負債，金額分別為人民幣3,986,005,000元及人民幣1,205,997,000元。
- (ii) 於二零一八年十二月三十一日，位於中國的租賃土地的預付款被分類為預付租賃款項。應用香港財務報告準則第16號後，非流動資產、流動資產及持有待售資產項下的預付租賃款項分別為人民幣1,106,126,000元，人民幣23,916,000元和人民幣136,095,000元，合計人民幣1,266,137,000元，於二零一九年一月一日已重新分類為使用權資產。

3 營業額、收入及分部資料

期內確認的收入（即扣除銷售相關稅項的營業額）如下：

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年	二零一八年
	人民幣千元	人民幣千元
產品類型：		
向地區及省級電網公司售電（附註(a)）	13,828,543	10,809,125
提供代發電（附註(b)）	15,415	15,046
	<u>13,843,958</u>	<u>10,824,171</u>
收入確認時間：		
於某一時間點	<u>13,843,958</u>	<u>10,824,171</u>

附註：

- (a) 根據本集團與相關地區及省級電網公司訂立的購電協議，本集團按與相關地區及省級電網公司協定並且已獲中國相關政府機關批准的電價向此等電網公司售電。
- (b) 提供代發電指按雙方協議條款計算的為其他位於中國的公司提供電力所得的收入。

分部資料

營運總決策者被確定為作出策略性決策的執行董事及若干高級管理人員（統稱為「營運總決策者」）。營運總決策者檢閱本公司及其附屬公司的內部報告以評估表現及分配資源。管理層基於該等報告確定經營分部。

營運總決策者以除稅前利潤／虧損為衡量基準評估經營分部的表現，公平值計入其他全面收益的權益工具所得股息的影響除外。向營運總決策者所提供的其他資料乃按與簡要綜合財務報表內所載者貫徹一致的基準衡量。

分部資產不包括由中央集中管理的公平值計入其他全面收益的權益工具、遞延所得稅資產及企業資產。

分部負債不包括由中央集中管理的遞延所得稅負債、應付稅項及企業負債。

包括在「生產及銷售光伏發電」分部的若干資產的二零一八年十二月三十一日比較數字已因應載列於附註18的收購一家附屬公司而經重列。

	未經審核					總計 人民幣千元
	截至二零一九年六月三十日止六個月					
	火力發電 人民幣千元	水力發電 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	未分配 人民幣千元	
分部收入						
售電	8,470,163	3,675,395	763,026	919,959	-	13,828,543
提供代發電	11,663	-	-	3,752	-	15,415
	<u>8,481,826</u>	<u>3,675,395</u>	<u>763,026</u>	<u>923,711</u>	<u>-</u>	<u>13,843,958</u>
分部業績	739,102	2,156,320	400,836	506,206	-	3,802,464
未分配收入	-	-	-	-	154,793	154,793
未分配開支	-	-	-	-	(242,671)	(242,671)
經營利潤／（虧損）	739,102	2,156,320	400,836	506,206	(87,878)	3,714,586
財務收入	6,904	7,104	9,908	28,888	16,050	68,854
財務費用	(579,370)	(496,767)	(141,855)	(253,514)	(72,400)	(1,543,906)
應佔聯營公司業績	94,968	-	-	7,882	22,485	125,335
應佔合營公司業績	(2,553)	-	-	(122)	992	(1,683)
除稅前利潤／（虧損）	259,051	1,666,657	268,889	289,340	(120,751)	2,363,186
所得稅（支出）／抵免	(171,027)	(368,796)	(5,735)	1,504	(7,753)	(551,807)
當期利潤／（虧損）	88,024	1,297,861	263,154	290,844	(128,504)	1,811,379
其他分部資料						
分部損益或分部資產的 計量包含以下金額：						
資本性支出						
— 物業、廠房及設備、 使用權資產及興建 發電廠預付款	2,776,051	111,863	1,550,314	698,514	56,405	5,193,147
物業、廠房及設備折舊	914,954	736,121	261,445	275,729	8,716	2,196,965
使用權資產折舊	71,305	3,242	16,138	65,303	14,255	170,243
其他無形資產攤銷	-	-	-	22,679	-	22,679
處置物業、廠房及設備 （收益）／虧損，淨額	(9,740)	1,398	-	-	(4)	(8,346)
減值（回撥）／確認：						
— 其他應收款項	(5,016)	7,696	1,550	196	21,846	26,272
— 物業、廠房及設備	-	-	13,676	-	-	13,676
— 劃分為持有待售資 產	-	80,920	-	-	-	80,920

	未經審核					
	於二零一九年六月三十日					
	火力發電	水力發電	風力發電	光伏發電	未分配	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	人民幣千元
分部資產						
其他分部資產	39,171,939	39,181,205	17,569,479	20,600,800	-	116,523,423
劃分為持有待售資產	4,738,010	432,480	-	-	-	5,170,490
商譽	67,712	872,865	-	56,845	-	997,422
聯營公司權益	2,102,884	12,000	-	131,798	407,089	2,653,771
合營公司權益	392,517	-	-	-	72,460	464,977
	46,473,062	40,498,550	17,569,479	20,789,443	479,549	125,810,083
公平值計入其他全面收 益的權益工具						3,281,934
遞延所得稅資產						391,514
其他未分配資產						2,607,730
簡要綜合財務狀況表內 的資產總額						132,091,261
分部負債						
其他分部負債	(6,249,200)	(2,858,638)	(3,683,664)	(4,469,470)	-	(17,260,972)
劃分為持有待售處置組 合之相關負債	(3,673,460)	-	-	-	-	(3,673,460)
借貸	(21,930,542)	(21,274,594)	(8,396,667)	(7,683,922)	(4,405,628)	(63,691,353)
	(31,853,202)	(24,133,232)	(12,080,331)	(12,153,392)	(4,405,628)	(84,625,785)
遞延所得稅負債						(1,764,121)
應付稅項						(378,927)
其他未分配負債						(1,084,939)
簡要綜合財務狀況表內 的負債總額						(87,853,772)

	未經審核					總計 人民幣千元
	截至二零一八年六月三十日止六個月					
	火力發電 人民幣千元	水力發電 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	未分配 人民幣千元	
分部收入						
售電	7,509,076	2,356,793	364,932	578,324	-	10,809,125
提供代發電	10,233	-	-	4,813	-	15,046
	<u>7,519,309</u>	<u>2,356,793</u>	<u>364,932</u>	<u>583,137</u>	<u>-</u>	<u>10,824,171</u>
分部業績						
未分配收入	-	-	-	-	122,301	122,301
未分配開支	-	-	-	-	(175,179)	(175,179)
	<u>467,187</u>	<u>1,205,059</u>	<u>178,920</u>	<u>334,210</u>	<u>-</u>	<u>2,185,376</u>
經營利潤／（虧損）						
財務收入	732	1,892	319	675	61,673	65,291
財務費用	(379,804)	(536,889)	(81,260)	(67,369)	(92,294)	(1,157,616)
應佔聯營公司業績	37,039	-	-	9,864	18,265	65,168
應佔合營公司業績	(2,163)	-	-	-	(2,875)	(5,038)
	<u>122,991</u>	<u>670,062</u>	<u>97,979</u>	<u>277,380</u>	<u>(68,109)</u>	<u>1,100,303</u>
除稅前利潤／（虧損）						
所得稅（支出）／抵免	(28,864)	(154,029)	(5,164)	1,609	(5,485)	(191,933)
	<u>94,127</u>	<u>516,033</u>	<u>92,815</u>	<u>278,989</u>	<u>(73,594)</u>	<u>908,370</u>
其他分部資料						
分部損益或分部資產的計量包含以下金額：						
資本性支出						
－ 物業、廠房及設備、興建發電廠預付款及預付租賃款項						
	1,456,318	303,099	1,085,515	359,424	70,916	3,275,272
物業、廠房及設備折舊	843,660	688,667	157,658	196,342	5,226	1,891,553
預付租賃款項攤銷	7,085	3,109	511	1,043	832	12,580
處置物業、廠房及設備虧損，淨額	29	-	-	-	-	29

	經重列					未分配 人民幣千元	總計 人民幣千元
	於二零一八年十二月三十一日						
	火力發電 人民幣千元	水力發電 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元			
分部資產							
其他分部資產	37,577,087	39,816,482	16,031,583	17,347,875	-		110,773,027
劃分為持有待售處置組							
合之相關資產	4,439,122	-	-	-	-		4,439,122
商譽	67,712	872,865	-	10,654	-		951,231
聯營公司權益	2,117,915	2,000	-	140,675	400,777		2,661,367
合營公司權益	395,070	-	-	1,254	71,468		467,792
	<u>44,596,906</u>	<u>40,691,347</u>	<u>16,031,583</u>	<u>17,500,458</u>	<u>472,245</u>		<u>119,292,539</u>
公平值計入其他全面收 益的權益工具							3,083,174
遞延所得稅資產							376,672
其他未分配資產							<u>2,204,342</u>
簡要綜合財務狀況表內 的資產總額							<u><u>124,956,727</u></u>
分部負債							
其他分部負債	(4,882,605)	(2,452,959)	(3,702,247)	(4,906,376)	-		(15,944,187)
劃分為持有待售處置組							
合之相關負債	(3,708,996)	-	-	-	-		(3,708,996)
借貸	(20,771,233)	(21,188,207)	(7,116,410)	(6,818,620)	(3,831,504)		(59,725,974)
	<u>(29,362,834)</u>	<u>(23,641,166)</u>	<u>(10,818,657)</u>	<u>(11,724,996)</u>	<u>(3,831,504)</u>		<u>(79,379,157)</u>
遞延所得稅負債							(1,674,188)
應付稅項							(165,906)
其他未分配負債							<u>(888,444)</u>
簡要綜合財務狀況表內 的負債總額							<u><u>(82,107,695)</u></u>

4 其他收入

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年	二零一八年
	人民幣千元	人民幣千元
租金收入	1,697	28,869
酒店業務收入	10,739	13,793
提供維修及保養服務所得收入	30,507	28,246
股息收入	119,885	72,658
提供資訊科技及其他服務所得收入	15,044	4,176
增值稅退稅	-	1,964
	<u>177,872</u>	<u>149,706</u>

5 其他收益及虧損，淨額

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年	二零一八年
	人民幣千元	人民幣千元
遞延收入攤銷	2,563	2,005
政府補貼	4,033	12,428
處置物業、廠房及設備收益／（虧損），淨額	8,346	(29)
出售未使用發電量指標	96,588	28,128
售熱及煤炭、煤炭副產品、備件與其他貿易的利潤	69,971	21,629
物業、廠房及設備減值	(13,676)	-
劃分為持有待售資產減值（附註 12(b)）	(80,920)	-
其他	5,555	(3,103)
	<u>92,460</u>	<u>61,058</u>

6 經營利潤

經營利潤已扣除下列各項：

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年	二零一八年
	人民幣千元	人民幣千元
預付租賃款項攤銷	-	12,580
其他無形資產攤銷	22,679	-
折舊：		
— 自用物業、廠房及設備	2,196,965	1,858,744
— 融資租賃物業、廠房及設備	-	32,809
— 使用權資產	170,243	-
租賃租金開支：		
— 設備	946	1,307
— 租賃土地及樓宇	14,376	37,752
其他應收款項減值	26,272	-
	<u>26,272</u>	<u>-</u>

7 財務收入及財務費用

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年	二零一八年
	人民幣千元	人民幣千元
財務收入		
銀行存款利息收入	3,901	61,558
來自關聯方的利息收入	16,577	3,733
清潔能源電價補貼折現影響之利息收入（附註 11(b)）	48,376	-
	<u>68,854</u>	<u>65,291</u>
財務費用		
利息支出		
— 銀行借貸	727,786	996,070
— 關聯方授予的長期借貸	580,029	167,270
— 關聯方授予的短期借貸	82,139	54,807
— 其他長期借貸	55,785	23,255
— 其他短期借貸	607	8,218
— 應付關聯方款項	43,376	1,504
— 租賃負債／融資租賃承擔	173,423	37,391
— 其他長期負債撥備（附註 16）	44,696	40,395
	<u>1,707,841</u>	<u>1,328,910</u>
減：資本化金額	<u>(197,230)</u>	<u>(212,277)</u>
	<u>1,510,611</u>	<u>1,116,633</u>
匯兌虧損，淨額	<u>33,295</u>	<u>40,983</u>
	<u>1,543,906</u>	<u>1,157,616</u>

撥充資本的借貸按加權平均年利率約4.48%（二零一八年：4.72%）計息。

8 所得稅支出

由於本集團截至二零一九年六月三十日止六個月在香港並無錄得任何估計應課稅利潤(二零一八年：無)，因此並無作出香港利得稅撥備。

除若干附屬公司獲得中國企業所得稅豁免或有權享有7.5%、10%、12.5%或15%的優惠稅率(二零一八年：7.5%、12.5%或15%)外，本期中國所得稅撥備乃以截至二零一九年六月三十日止六個月之估計應稅利潤按法定稅率25%(二零一八年：25%)計算。

計入所得稅金額為：

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年	二零一八年
	人民幣千元	人民幣千元
中國當期所得稅		
期內支出	504,787	244,089
過往年度撥備不足	10,994	5,652
	515,781	249,741
遞延所得稅		
期內支出／(抵免)	36,026	(57,808)
	551,807	191,933

截至二零一九年六月三十日止六個月的應佔聯營公司及合營公司的所得稅支出分別為人民幣44,014,000元(二零一八年：人民幣20,459,000元)及人民幣2,326,000元(二零一八年：人民幣91,000元)，已計入期內本集團的應佔聯營公司／應佔合營公司業績。

9 每股盈利

(a) 基本

每股基本盈利乃按本公司股東應佔利潤除以期內已發行股份的加權平均數計算。

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年	二零一八年
本公司股東應佔利潤(人民幣千元)	976,735	606,389
已發行股份的加權平均數(千股)	9,806,886	9,806,886
每股基本盈利(人民幣元)	0.10	0.06

(b) 攤薄

由於截至二零一九年六月三十日止六個月期間並無潛在發行的普通股股份，因此並未呈列每股攤薄盈利。

截至二零一八年六月三十日止六個月，每股攤薄盈利的計算並未假設本公司之股份認購權獲行使，因該等認購權之行使價高於本公司股份於截至二零一八年六月三十日止六個月期間之平均市場股價。因此，每股攤薄盈利等同每股基本盈利。

10 股息

董事局不建議派付截至二零一九年六月三十日止六個月的中期股息（二零一八年：無）。

11 應收賬款

	於二零一九年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一八年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
應收地區及省級電網公司賬款（附註(a)及(b)）	6,341,241	4,798,696
應收其他公司賬款（附註(a)）	20,421	9,481
	6,361,662	4,808,177
應收票據（附註(c)）	13,528	13,473
	6,375,190	4,821,650
以下項目之呈報分析：		
— 非流動（已包括在其他非流動資產內） （附註(b)）	3,018,924	2,036,907
— 流動	3,356,266	2,784,743
	6,375,190	4,821,650

附註：

以下分析已包括該等被劃分為持有待售的處置組合（附註12(a)）當中的人民幣190,293,000元（二零一八年十二月三十一日：人民幣146,009,000元）。

(a) 應收賬款根據發票日期滙報的賬齡分析如下：

	於二零一九年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一八年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
未開票（附註(b)）	3,409,921	2,335,601
1 至 3 個月	3,142,034	2,618,585
	6,551,955	4,954,186

未逾期亦無減值的應收賬款已參考交易方過往拖欠比率的資料作出評估。現有交易方過往並無重大拖欠情況。

- (b) 於二零一九年六月三十日，應收地區及省級電網公司賬款包括應收清潔能源電價補貼為人民幣3,409,921,000元（二零一八年十二月三十一日：人民幣2,335,601,000元），此為未開票且於貼現後列示之項目。

清潔能源電價補貼為政府批准的風力及光伏發電上網電價的組成部份，於本集團簡要綜合收益表確認為風力及光伏發電項目的售電收入。

清潔能源電價補貼的財務資源乃來自透過電力消耗所徵收之專項費用而累積的國家可再生能源基金。而根據二零一二年三月由國家財政部、國家發展和改革委員會及國家能源局聯合發佈的財建[2012]第102號通知《可再生能源電價附加補助資金管理暫行辦法》，按每個項目逐一結算電價補貼的標準化申請及審批程序已自二零一二年起生效，而該等申請乃按批次並獲分階段受理及審批。

基於上文所述，董事預計沒有可預見的障礙會導致該等申請不獲審批。預計本集團若干風力及光伏發電項目將於二零二零年六月三十日（二零一八年十二月三十一日：二零一九年十二月三十一日）後獲得批准。因此，相應之應收電價補貼預計在本報告日期起十二個月後才能收回。因此，董事認為電力銷售合同涉及一項重大融資成份。於截至二零一九年六月三十日止六個月期間，本集團按照4.75%的年實際利率（二零一八年：4.75%）對各清潔能源補貼之融資成份予以調整。在本期間，本集團已調整收入人民幣192,455,000元（二零一八年：人民幣29,352,000元）並已確認金額為人民幣48,376,000元（二零一八年：無）（附註7）之利息收入。

- (c) 於二零一九年六月三十日，應收票據為由第三方發出的銀行承兌匯票，且一般於360日（二零一八年十二月三十一日：360日）內到期。
- (d) 於二零一九年六月三十日，若干附屬公司的應收賬款權利已作為若干銀行借貸、關聯方（包括國家電投集團財務有限公司（「國家電投財務」）、中國工商銀行股份有限公司（「工行」）和中國農業銀行股份有限公司（「農行」））授予的長期借貸以及若干租賃負債（二零一八年十二月三十一日：融資租賃承擔）（附註13(b)、13(c)及15）的抵押。於二零一九年六月三十日，就該等債務之已抵押應收賬款為人民幣1,815,486,000元（二零一八年十二月三十一日：人民幣1,580,203,000元）。

12 劃分為持有待售資產及負債

(a) 劃分為持有待售處置組合

於截至二零一八年十二月三十一日止年度，本公司一家全資附屬公司山西神頭發電有限責任公司訂立一份合資合同，以於中國山西省成立蘇晉能源控股有限公司（「蘇晉能源」）（本集團的一家聯營公司）。而本公司將以其於中電神頭發電有限責任公司（「中電神頭」）80%的權益作為對蘇晉能源的部分出資。

截至二零一九年六月三十日，由於蘇晉能源於此交易上的相關評估、審計及其他手續等方面仍在進行中，上述出資尚未完成。由於本集團仍然努力出售中電神頭且該交易很可能於一年內完成，故此，歸屬於中電神頭的資產及負債繼續被歸類為持有待售處置組合，並在簡要綜合財務狀況表中單獨列示。中電神頭的運營已包括在本集團的「生產及銷售火電」分部作為分部報告。

預計出售所得款項將超過相關資產和負債的賬面淨值，因此並未確認減值虧損。

(b) 劃分為持有待售輸電資產

於截至二零一九年六月三十日止六個月期間，本集團與湖南省電力公司訂立了若干協議，以總代價約人民幣432,480,000元出售賬面值約為人民幣513,400,000元的若干輸電資產。根據香港財務報告準則第5號「持有待售的非流動資產和終止經營」，該等資產已撇減至其公平值減處置成本並已劃分為持有待售，人民幣80,920,000元的減值（附註5）已於截至二零一九年六月三十日止六個月的簡要綜合收益表中確認。該等處置預期可在二零二零年六月三十日前完成。

13 關聯方授予的借貸

	於二零一九年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一八年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
非流動部分		
國家電投授予的長期借貸（附註(a)）	5,080,000	1,930,000
國家電投財務授予的長期借貸（附註(b)）	3,448,400	2,013,800
工行及農行授予的長期借貸（附註(c)）	18,046,937	17,617,419
其他關聯方授予的長期借貸（附註(d)）	50,000	-
	26,625,337	21,561,219
減：國家電投授予的長期借貸的流動部分	(1,000,000)	(1,100,000)
減：國家電投財務授予的長期借貸的流動部分	(120,800)	(20,800)
減：工行及農行授予的長期借貸的流動部分	(1,668,144)	(1,395,509)
	23,836,393	19,044,910
流動部分		
國家電投授予的短期借貸（附註(e)）	1,570,295	970,296
中電國際授予的短期借貸（附註(f)）	850,000	1,720,000
國家電投財務授予的短期借貸（附註(g)）	420,000	140,000
工行及農行授予的短期借貸（附註(h)）	1,640,000	970,000
其他關聯方授予的短期借貸（附註(i)）	234,834	230,780
國家電投授予的長期借貸的流動部分（附註(a)）	1,000,000	1,100,000
國家電投財務授予的長期借貸的流動部分（附註(b)）	120,800	20,800
工行及農行授予的長期借貸的流動部分（附註(c)）	1,668,144	1,395,509
	7,504,073	6,547,385
	31,340,466	25,592,295

附註：

以下分析已包括該等被劃分為持有待售的處置組合（附註12(a)）當中的人民幣1,793,000,000元（二零一八年十二月三十一日：人民幣1,794,000,000元）。

- (a) 國家電投授予的長期借貸為無抵押，按年利率2.50%至5.15%（二零一八年十二月三十一日：2.88%至5.58%）計息，並須於五年內悉數償還。
- (b) 國家電投財務授予的長期借貸為人民幣7,400,000元（二零一八年十二月三十一日：人民幣7,800,000元）由一家附屬公司的應收賬款權利作抵押（附註11(d)），按年利率4.41%（二零一八年：4.41%）計息。餘額為無抵押、按年利率4.28%至5.23%（二零一八年：3.92%至5.50%）計息。
- (c) 工行及農行授予的長期借貸人民幣為5,697,214,000元（二零一八年十二月三十一日：人民幣5,991,160,000元）由若干附屬公司的應收賬款權利作抵押（附註11(d)），按年利率4.41%至4.90%（二零一八年十二月三十一日：4.41%至4.90%）計息。人民幣217,200,000元（二零一八年十二月三十一日：人民幣228,000,000元）的餘額由一家附屬公司的一名非控股股東擔保，按年利率5.15%（二零一八年十二月三十一日：5.15%）計息，及人民幣212,370,000元（二零一八年十二月三十一日：人民幣227,820,000元）的餘額由若干附屬公司的物業、廠房及設備，以及使用權資產（二零一八年十二月三十一日：物業、廠房及設備以及預付租賃款項）作抵押，按年利率4.41%至4.90%（二零一八年十二月三十一日：4.41%至4.90%）計息。剩下的餘額為無抵押，按年利率4.28%至5.15%（二零一八年十二月三十一日：4.28%至5.15%）計息。
- (d) 於二零一九年六月三十日，其他關聯方授予的長期借貸為無抵押，按年利率4.75%計息，並須於兩年內償還。
- (e) 於二零一九年六月三十日，國家電投授予的短期借貸為無抵押，按年利率2.50%至5.25%（二零一八年十二月三十一日：2.94%至4.45%）計息，並須於一年內償還。
- (f) 於二零一九年六月三十日，中電國際授予的短期借貸為無抵押，按年利率3.92%至4.35%（二零一八年十二月三十一日：4.35%）計息，並須於一年內償還。
- (g) 於二零一九年六月三十日，國家電投財務授予的短期借貸為無抵押，按年利率4.35%計息（二零一八年十二月三十一日：3.92%），並須於一年內償還。
- (h) 於二零一九年六月三十日，工行及農行授予的短期借貸為無抵押，按年利率3.92%至4.48%（二零一八年十二月三十一日：4.35%至4.57%）計息，並須於一年內償還。
- (i) 於二零一九年六月三十日，其他關聯方授予的短期借貸為無抵押，按年利率4.35%至4.55%（二零一八年十二月三十一日：4.35%至4.55%）計息，並須於一年內償還。

14 其他借貸

	於二零一九年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一八年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
非流動部分		
由以下各方發行的公司債券：		
— 本公司（附註(a)）	2,000,000	2,000,000
— 一家附屬公司（附註(b)）	-	999,959
	2,000,000	2,999,959
減：重新分類為流動部分的金額（附註(b)）	-	(999,959)
	2,000,000	2,000,000
流動部分		
一家附屬公司發行的公司債券重新分類為流動部分 （附註(b)）	-	999,959
第三方授予的其他短期借貸（附註(c)）	28,000	25,000
	28,000	1,024,959
	2,028,000	3,024,959

附註：

- (a) 結餘為由本公司於二零一八年十月發行以人民幣計值的人民幣2,000,000,000元無抵押中期票據，為期三年，按年利率4.15%計息。
- (b) 於二零一八年十二月三十一日之結餘為由五凌電力有限公司（「五凌電力」）（本集團的一家附屬公司）發行的若干長期公司債券，自二零零九年四月起為期十年，按年利率4.60%計息並由國家電投擔保。該等債券已於本期內償還。
- (c) 結餘為無抵押，按年利率4.35%（二零一八年十二月三十一日：4.35%）計息的並按人民幣計值。

15 租賃負債／融資租賃承擔

	於二零一九年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一八年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
租賃負債／融資租賃承擔	5,083,725	5,192,002
減：租賃負債／融資租賃承擔的流動部分	(1,035,807)	(1,205,997)
租賃負債／融資租賃承擔的非流動部分	4,047,918	3,986,005

16 其他長期負債撥備

其他長期負債撥備為興建本集團若干水力發電廠所引致的淹沒賠償撥備。

該項撥備為基於中國相關地方政府機關所規定的最新規則和條例及該等水力發電廠的預期使用期限，使用可反映對貨幣時間價值及該等賠償特定風險的當前評估結果的除稅前貼現率所計算的所需支付賠償金額的預期開支現值。隨著時間流逝而增加的撥備會確認為利息支出。

於二零一九年六月三十日，該等淹沒賠償撥備的分析如下：

	於二零一九年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一八年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
非流動負債	1,044,447	1,054,538
流動負債（已包括在其他應付款項及應計開支內）	113,528	87,363
	1,157,975	1,141,901

截至二零一九年六月三十日止六個月，該等淹沒賠償撥備的變動如下：

	未經審核 截至六月三十日止六個月	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
於一月一日	1,141,901	1,048,325
透過收購一家附屬公司的購入（附註）	-	234,055
利息支出（附註7）	44,696	40,395
支付款項	(28,622)	(25,892)
於六月三十日	1,157,975	1,296,883

附註：二零一八年的金額為國家電投集團廣西電力有限公司的一家附屬公司（國家電投集團廣西長洲水電開發有限公司）的其他長期負債撥備。

17 應付賬款及票據

	於二零一九年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一八年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
應付賬款（附註(a)）	765,762	666,699
應付票據（附註(b)）	76,282	109,878
	<u>842,044</u>	<u>776,577</u>

附註：

以下分析已包括該等被劃分為持有待售的處置組合（附註12(a)）當中的人民幣213,904,000元（二零一八年十二月三十一日：人民幣94,344,000元）。

(a) 應付賬款的一般信貸期介乎60至180日。應付賬款根據發票日期匯報的賬齡分析如下：

	於二零一九年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一八年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
1 至 6 個月	932,647	708,304
7 至 12 個月	4,671	4,265
1 年以上	42,348	48,474
	<u>979,666</u>	<u>761,043</u>

(b) 於二零一九年六月三十日，應付票據為介乎3至12個月（二零一八年十二月三十一日：介乎3至12個月）到期的交易票據。

18 經重列的比較數字

於二零一八年，五凌電力收購中寧縣隆基光伏新能源有限公司（「中寧隆基」）70% 的股權而此收購乃以購買法入賬。

於二零一八年十二月三十一日，該項收購的初始會計處理按暫定基準釐定，因為收購的可識別資產及負債公平值分配仍在進行中。

於截至二零一九年六月三十日止六個月期間，該項收購的初始會計處理已完成，因此對中寧隆基的可識別資產及負債的暫定價值以及物業、廠房及設備、商譽、其他無形資產及非控股股東權益等比較數字相應的予以調整並重列。本集團的物業、廠房及設備與非控股股東權益分別被下調人民幣152,000,000元至人民幣95,539,610,000元（此前於二零一八年十二月三十一日報告為人民幣95,691,610,000元）及下調人民幣2,130,000元至人民幣12,899,114,000元（此前於二零一八年十二月三十一日報告為人民幣12,901,244,000元）。另外，本集團的商譽及其他無形資產分別被上調人民幣4,970,000元至人民幣951,231,000元（此前於二零一八年十二月三十一日報告為人民幣946,261,000元）及上調人民幣144,900,000元至人民幣897,014,000元（此前於二零一八年十二月三十一日報告為人民幣752,114,000元）。

業務回顧

本集團主要在中國內地從事發電及售電，包括投資、開發、經營及管理火力、水力、風力及光伏發電廠，其業務分佈於中國各大電網區域。

二零一九年上半年，全社會用電量較上年同期增長5.0%，而增速則同比回落4.4個百分點。全國發電量較上年同期增長3.3%，而增速則同比回落5.0個百分點。其中，水力發電增長11.8%；風力發電增長11.5%；光伏發電增長29.1%；以及火力發電增長0.2%，反映非化石能源發電比重持續攀升。根據中國電力企業聯合會表示，上半年全國電力生產運行平穩，電力供需總體平衡。

二零一九年上半年，本集團經營業績持續增長，其總售電量達到42,261,760兆瓦時，較上年同期增長27.70%。本公司股東應佔利潤為人民幣976,735,000元，較上年同期增加61.07%，主要原因是期內水電售電量顯著增加；以及通過收購及自建新清潔能源項目公司的利潤貢獻。每股基本盈利約為人民幣0.10元。於二零一九年六月三十日，每股資產淨值（不包括非控股股東權益）約為人民幣3.07元。

回顧期內，本集團主要業務發展如下：

本集團堅持轉型發展清潔能源戰略方針，重點發展優質清潔能源項目，優化其煤電企業股權結構。二零一九年上半年，本公司通過自建及收購，合共新增清潔能源權益裝機容量608.5兆瓦。

本集團於二零一八年五月完成收購廣西公司和山東公司，並於二零一八年十一月陸續完成收購安徽公司和湖北公司，全部公司皆主要從事清潔能源發電業務。於二零一九年上半年，四家公司貢獻本集團的收入及當期利潤分別約為人民幣1,175百萬元及人民幣294百萬元。

二零一九年四月，五凌電力（本公司擁有63%權益的附屬公司）完成收購江陵協鑫、新安協鑫及汝州協鑫各55%的權益，並取得三家公司的控制權，全部公司皆主要從事光伏發電業務。於二零一九年四月至六月，三家公司貢獻本集團的收入及當期利潤分別約為人民幣64百萬元及人民幣16百萬元。

為積極推動煤電項目股權優化，本集團逐步降低其煤電企業的持股比例。二零一九年四月，本集團出售旗下兩家燃煤發電廠（即平圩一廠及平圩二廠）的部份權益，並引入淮南礦業作為戰略投資者，股權轉讓於二零一九年五月正式完成。淮南礦業為本集團燃煤發電廠的主要煤炭供應商之一。交易將有助於深化本集團之火電業務與煤企的合作及促進煤炭開採與發電上下游產業的融合。此亦將有利於構建利益共享、風險共擔的合作機制，因而增強我們煤電板塊抗風險的能力。

截至二零一九年六月三十日，本集團去年經投標而奪得的中國山西省大同二期四個裝機容量各100兆瓦的光伏發電「領跑者」項目，已陸續投入商業運營，預計餘下的55兆瓦發電機組亦能在本年內建成投產。

二零一九年一月，國家發展和改革委員會及國家能源局發出《關於積極推進風電、光伏發電無補貼平價上網有關工作的通知》。本集團把握國家有關光伏發電平價上網政策的機遇，成功獲得「遼寧朝陽500兆瓦光伏平價上網項目」的核准，該項目為全國首個且單體裝機規模最大的光伏平價上網示範項目。該項目不單有利於本集團在清潔能源方面的發展，更由於該政策保障該項目將獲得優先發電權，其所有發電量亦將獲全額保障性收購，為本集團的收入提供長期保證。

售電量

二零一九年上半年，本集團的售電量詳情載列如下：

	二零一九年 上半年 兆瓦時	二零一八年 上半年 兆瓦時	變動 %
總售電量	42,261,760	33,095,069	27.70
- 火電	25,896,898	23,257,792	11.35
- 水電	13,204,537	8,250,470	60.05
- 風電	1,627,093	761,072	113.79
- 光伏發電	1,533,232	825,735	85.68

二零一九年上半年，本集團總售電量為42,261,760兆瓦時，較上年同期增長27.70%。各發電板塊的售電量與上年同期比較，變化如下：

- 火電 – 期內普安電廠及商丘電廠兩台大型新火電機組投入商業運營，售電量因而增長11.35%。
- 水電 – 本集團大部分水電廠所在流域期內雨水偏豐，加上廣西公司水力發電量全面併入的正面影響，使發電量顯著上升59.70%。
- 風電及光伏發電 – 受惠於期內新收購項目公司的併入及大量新機組的投入商業運營，風電及光伏發電的售電量分別同比大幅增長113.79%及85.68%。

二零一九年上半年，本集團在獲取各地政府的獎勵電量工作上亦有滿意成績。因部分發電機組在環境保護、供熱能力及生產力等範疇達到政府要求的若干特定指標，期內累計獲取可供生產的各類獎勵電量較上年同期上升8.22%。

二零一九年上半年，本集團主要聯營公司及合營公司的售電量詳情載列如下：

	二零一九年 上半年 兆瓦時	二零一八年 上半年 兆瓦時	變動 %
總售電量	9,201,867	8,835,965	4.14
聯營公司			
- 火電	7,527,411	7,028,985	7.09
- 光伏發電	49,466	47,571	3.98
合營公司			
- 火電	1,624,990	1,759,409	-7.64

售熱量

近年來，本集團積極回應國家頒佈的現行環保政策，深入發掘各區域供熱潛力，加大熱力用戶開發力度，推進集中供熱管網建設，在能效升級及供熱市場開發等方面皆取得了可觀成效。二零一九年上半年，本集團總售熱量（包括一家聯營公司及兩家合營公司）為11,182,786吉焦，較上年同期上升3,530,435吉焦或46.14%。

直供電

本集團積極參與國家電力體制市場化改革，並分析當中的機遇，利用直供電交易（包括競價上網電量）努力爭取市場份額。二零一九年上半年，本集團多家火電廠及清潔能源電廠參與了直供電交易，透過直供電交易的售電量分別為14,491,033兆瓦時及3,242,501兆瓦時，合共佔本集團總售電量約41.96%。

因直供電屬於一種公開市場電力買賣的交易方式，故電價會隨著電力市場供需情況而變動。二零一九年上半年，本集團參與直供電交易的該等火力及水力發電廠平均除稅後電價較國家正式批准的各自平均除稅後上網電價（含超低排放電價）分別折讓約7.78%及7.13%。火電的直供電電價折讓較上年同期進一步減少，與上網標桿電價價差逐漸收窄。

上網電價

二零一九年上半年，本集團之平均上網電價與上年同期比較如下：

- 火電為人民幣327.52元／兆瓦時，提高人民幣4.22元／兆瓦時。主要是因增值稅率下調，而令除稅後火電平均電價提高，以及直供電電價折讓較去年同期有所減少。
- 水電為人民幣278.34元／兆瓦時，降低人民幣7.32元／兆瓦時。主要是由於湖南省發展和改革委員會公佈於二零一八年九月一日起下調該省水電上網電價，以及直供電平均電價較去年同期有所降低。
- 風電為人民幣468.95元／兆瓦時，降低人民幣10.54元／兆瓦時。雖然期內本集團併入的新風電項目公司及部分新投產風電廠平均上網電價較高，但受到政府延遲對新能源補貼折現至現值的影響，導致風電平均上網電價同比輕微降低。
- 光伏發電為人民幣602.46元／兆瓦時，降低人民幣103.75元／兆瓦時。主要是由於政府延遲對新能源補貼折現至現值之影響，以及國家發展和改革委員會公佈下調於二零一八年五月三十一日之後投產光伏發電項目的上網電價。

單位燃料成本

二零一九年上半年，本集團火電業務的平均單位燃料成本為人民幣211.51元／兆瓦時，較上年同期的人民幣216.45元／兆瓦時下降2.28%。

供電煤耗

二零一九年上半年，本集團供電煤耗率為301.47克／千瓦時，較上年同期上升0.02克／千瓦時。本集團現有火電機組多為大容量、高參數的環保發電機組，在節能減排方面已取得實際成效，亦有利維持供電煤耗處於較低水平。

發電機組利用小時

二零一九年上半年，本集團各發電板塊的發電機組利用小時變化如下：

- 火力發電機組平均利用小時為2,065小時，較上年同期下降32小時，主要為全社會用電量增速同比下滑，而環保能源增幅卻相對較大，擠壓了對火電的需求。
- 水力發電機組平均利用小時為2,445小時，較上年同期上升781小時，主要為本集團大部分水電廠所在流域降雨量大幅回升令發電量增加。
- 風力發電機組平均利用小時為1,072小時，較上年同期上升12小時。
- 光伏發電站平均利用小時為696小時，較上年同期下降59小時。

二零一九年上半年經營業績

二零一九年上半年，本集團淨利潤為人民幣1,811,379,000元，較上年同期增加人民幣903,009,000元或99.41%。

二零一九年上半年，各業務分部的淨利潤和虧損及彼等各自佔淨利潤總額的貢獻比率如下：

- 水電淨利潤為人民幣1,297,861,000元（71.65%，二零一八年：56.81%）；
- 風電淨利潤為人民幣263,154,000元（14.53%，二零一八年：10.22%）；
- 光伏發電淨利潤為人民幣290,844,000元（16.06%，二零一八年：30.71%）；
- 火電淨利潤為人民幣88,024,000元（4.86%，二零一八年：10.36%（經重列））；及
- 未分配部分淨虧損為人民幣128,504,000元（-7.10%，二零一八年：-8.10%（經重列））。

與二零一八年上半年相比，淨利潤變動主要是由於以下因素：

- 因水電售電量錄得大幅上升，水電收入增加人民幣1,318,602,000元；
- 因多項新機組投入商業運營及新收購項目公司併入，風電及光伏發電收入合共增加人民幣738,668,000元；
- 火電售電量及平均上網電價均較上年同期有所提升，火電收入增加人民幣962,517,000元；
- 火電售電量上升增加燃料消耗，導致燃料成本增加人民幣443,191,000元；
- 因業務拓展、新收購項目公司及新增發電機組數量，導致物業、廠房及設備和使用權資產的折舊和員工成本合計增加人民幣775,676,000元；
- 債務規模總額增加，財務費用因而增加人民幣386,290,000元；及
- 因經營利潤增加，所得稅支出增加人民幣359,874,000元。

收入

本集團的收入主要來自向地區及省級電網公司售電和提供代發電，而相關收入於本集團履行其履約義務時確認。二零一九年上半年，本集團收入為人民幣13,843,958,000元，較上年同期的人民幣10,824,171,000元增加27.90%。

收入大幅增加主要是由於水電及火電的收入同比增加合共人民幣2,281,119,000元，其售電量分別上升60.05%及11.35%。而風電及光伏發電因多項新發電機組投入商業運營及新收購項目公司併入，亦令其收入錄得增加。

分部資料

本集團現時的呈報分部被識別為「生產及銷售火電」、「生產及銷售水電」、「生產及銷售風電」和「生產及銷售光伏發電」。

經營成本

本集團經營成本主要包括火力發電的燃料成本、發電機組和設施的維修及保養開支、折舊與攤銷、員工成本、消耗品及其他經營開支。

二零一九年上半年，本集團的經營成本為人民幣10,399,704,000元，較上年同期的人民幣8,902,437,000元上升16.82%。經營成本增加主要是由於火電售電量增加致使燃料成本有所上升，以及多項新發電機組投產和新收購項目公司的併入導致折舊及員工成本有所增加。

經營利潤

二零一九年上半年，本集團的經營利潤為人民幣3,714,586,000元，較上年同期的經營利潤人民幣2,132,498,000元增加74.19%。經營利潤增加主要是由於水電售電量顯著增加，使水電業務盈利大幅提升，以及風電及光伏發電業務板塊持續擴展的利潤貢獻。

財務費用

二零一九年上半年，本集團的財務費用為人民幣1,543,906,000元，較上年同期的人民幣1,157,616,000元增加33.37%。利息支出主要由於債務規模有所上升而增加。

應佔聯營公司業績

二零一九年上半年，應佔聯營公司業績為利潤人民幣125,335,000元，較上年同期的應佔利潤人民幣65,168,000元增加人民幣60,167,000元或92.33%。利潤大幅增加主要是由於常熟電廠（本集團從事火力發電及供熱的主要聯營公司）的售電量及售熱量較上年同期均有穩定提升，以及期內單位燃料成本有所下降。

應佔合營公司業績

二零一九年上半年，應佔合營公司業績為虧損人民幣1,683,000元，較上年同期的應佔虧損人民幣5,038,000元減少虧損人民幣3,355,000元或66.59%。虧損減少主要是由於新塘電廠(本集團從事火力發電及供熱的主要合營公司)的單位燃料成本下降，使淨利潤有所增加。

所得稅支出

二零一九年上半年，本集團的所得稅支出為人民幣551,807,000元，較上年同期的人民幣191,933,000元增加人民幣359,874,000元，增加主要是由於經營利潤增加。

每股盈利及中期股息

二零一九年上半年，本公司股東應佔利潤的每股基本盈利為人民幣0.10元(二零一八年：人民幣0.06元)。

董事局決議不派發任何截至二零一九年六月三十日止六個月的中期股息。

權益裝機容量

於二零一九年六月三十日，本集團發電廠的權益裝機容量達到20,642.4兆瓦，同比增加2,158.4兆瓦。其中，清潔能源包括水電、風電、光伏發電及天然氣發電的權益裝機容量合共為7,117.7兆瓦，佔權益裝機容量總額約34.48%，較上年同期上升1.33個百分點。本集團現有的天然氣發電權益裝機容量全部由上海電力持有。

於二零一八年七月一日至二零一九年六月三十日期間，本集團投入商業運營的新風電廠及光伏發電站的權益裝機容量分別為315.9兆瓦及474.4兆瓦。

在建項目

於二零一九年六月三十日，在建項目的權益裝機容量為4,382.4兆瓦，其中火電板塊及清潔能源板塊分別為2,673.2兆瓦及1,709.2兆瓦。清潔能源板塊合共佔39.00%。

新發展項目

本集團積極配合國家電力行業供給側改革，致力開發清潔能源項目，適當地調整火電項目的開發和建設，以及控制相關資本性支出。本集團已開工建設的火電項目，均獲得中國當地政府核准，按照政府規定的建設進度推進，與最終使用者所在地的電力需求規劃相匹配。

本集團將繼續加快推進開發清潔能源項目，抓住各種開發機會，做實前期工作，搶佔優質資源。研究開發海上風電及平價光伏發電等清潔能源項目，密切關注天然氣發電發展形勢，選取具有經濟效益的項目穩步推進。

二零一九年五月，國家發展和改革委員會、國家能源局發出正式批覆，本集團旗下「遼寧朝陽500兆瓦光伏平價上網項目」列入全國首批光伏平價上網試點項目名單。該項目雖然沒有政府補貼，但已獲土地租賃優惠，預期將大幅節省營運成本。加上根據《關於積極推進風電、光伏無補貼平價上網有關工作的通知》，電網企業將保障該項目優先發電、承擔全額保障性收購，並保證至少20年電價保持不變，預期該項目會帶來穩定的收入和良好的經濟效益及起到市場示範及引領作用。

本集團目前正在開展前期工作的新項目（包括已向中國政府申請審批的項目）裝機容量總額約3,700兆瓦，其中主要為清潔能源項目（包括天然氣發電項目），主要分佈於遼寧、山東、湖南及廣西等具有發展潛力的區域。

公平值計入其他全面收益的權益工具

於二零一九年六月三十日，呈列公平值計入其他全面收益的權益工具賬面值為人民幣3,281,934,000元，佔資產總額2.48%，其中包括上市的股票證券人民幣3,153,376,000元及非上市的股票投資人民幣128,558,000元。

上市的股票證券為本集團持有之上海電力股權。於二零一九年六月三十日，本集團持有上海電力已發行股本13.88%權益，其A股於上海證券交易所上市，而相關股權的公平值較二零一八年十二月三十一日的人民幣2,942,667,000元增加7.16%。

非上市的股票投資為本集團對若干分別主要從事金融服務、煤炭生產、供水及電力交易服務之非上市公司的股票投資。於二零一九年六月三十日，本集團擁有非上市的股票投資的公平值總額為人民幣149,467,000元（包括劃分為持有待售處置組合當中之一項中國非上市的股票投資），較二零一八年十二月三十一日的人民幣159,706,000元減少6.41%。

重大收購及出售

二零一九年三月，五凌電力分別與兩家獨立第三方公司訂立三份股權轉讓協議，以收購三家清潔能源項目公司各55%的股權。詳情請參閱本公司日期為二零一九年三月二十八日之公告。

二零一九年四月，本公司透過上海聯合產權交易所出售本公司所持有兩家附屬火電公司的部分權益，即平圩一廠40%股權及平圩二廠15%股權。據此，本公司同意出售而淮南礦業同意購買上述股權。詳情請參閱本公司日期為二零一九年四月十一日之公告。

除上述所披露者外，本集團於回顧期內並無任何其他重大收購或出售。

流動資金、現金流量及資金來源

於二零一九年六月三十日，本集團的現金及現金等價物為人民幣2,300,608,000元（二零一八年十二月三十一日：人民幣1,853,044,000元）。流動資產為人民幣9,681,417,000元（二零一八年十二月三十一日：人民幣8,793,641,000元），流動負債為人民幣29,125,645,000元（二零一八年十二月三十一日：人民幣26,012,138,000元）及流動比率為0.33（二零一八年十二月三十一日：0.34）。

二零一九年四月，本公司與國家電投財務續訂一份為期三年的金融服務框架協議，據此，國家電投財務已同意在前框架協議屆滿時，繼續按非獨家基準向本集團提供存款服務、結算服務、貸款服務以及中國銀保監會批准的其他金融服務。而在此框架協議期限內，本集團在國家電投財務存放的最高每日存款結餘（包括應計利息）的年度上限不應超過人民幣42億元。詳情請參閱本公司日期為二零一九年四月三十日之公告。此框架協議已於二零一九年六月七日正式生效。截至二零一九年六月三十日止六個月內，本集團存放於國家電投財務的最高每日存款額（包括應計利息）約為人民幣29.1億元。

回顧期內，本集團錄得現金及現金等價物（包括劃分為持有待售處置組合當中之現金及現金等價物）淨增加人民幣464,810,000元（二零一八年：淨減少人民幣1,653,497,000元）。截至二零一九年六月三十日止六個月：

- 經營活動所得現金淨額為人民幣3,173,432,000元（二零一八年：人民幣2,137,007,000元）。
- 投資活動所用現金淨額為人民幣3,757,532,000元（二零一八年：人民幣7,401,567,000元），主要為支付本集團就物業、廠房及設備和興建發電廠預付款等資本性支出之現金流出。現金流出較上年同期大幅下降，主要是由於收購附屬公司之現金流出淨額大幅減少所致。
- 融資活動所得現金淨額為人民幣1,048,910,000元（二零一八年：人民幣3,611,063,000元）。現金流入淨額較上年同期大幅減少，主要是由於償還借貸及租賃負債所用的現金流出大幅增加所致。

本集團的資金來源主要來自經營活動產生的現金流入、銀行及關聯方授予的借貸及項目融資。

二零一七年供股所得的款項淨額人民幣3,734,047,000元已於二零一八年用以支付收購廣西公司的代價人民幣3,594,652,000元。而供股所得的餘下款項約人民幣1.39億元，將於二零一九年用於償付該等指定收購的應付代價。指定收購的相關詳情請參閱本公司日期為二零一七年十月九日之公告。

債務

於二零一九年六月三十日，本集團的債務總額為人民幣68,775,078,000元（二零一八年十二月三十一日：人民幣64,917,976,000元）。本集團的所有債務是以人民幣、日圓（「日圓」）或美元（「美元」）計值。

於二零一九年六月三十日，本集團的負債比率以淨負債（即債務總額減現金及現金等價物）除以資本總額（即權益總額加淨負債）計算約為60%（二零一八年十二月三十一日：約60%）。本集團的負債比率保持平穩。

於二零一九年六月三十日，國家電投財務授予的借貸金額約為人民幣38.7億元（二零一八年十二月三十一日：約人民幣21.5億元）。

資本性支出

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團的資本性支出為人民幣5,193,147,000元（二零一八年：人民幣3,275,272,000元）。其中，清潔能源板塊（水力、風力及光伏發電）的資本性支出為人民幣2,360,691,000元（二零一八年：人民幣1,748,038,000元），主要用於新發電廠和發電站工程建設；而火力發電板塊的資本性支出為人民幣2,776,051,000元（二零一八年：人民幣1,456,318,000元），主要用於新火電機組的工程建設和現有發電機組的技術改造工程。資金來源主要來自項目融資、由業務營運而產生的資金及關聯方授予的借貸。

資產抵押

於二零一九年六月三十日，本集團向若干關聯方抵押若干物業、廠房及設備和使用權資產（二零一八年十二月三十一日：物業、廠房及設備及預付租賃款項），賬面淨值合共人民幣514,722,000元（二零一八年十二月三十一日：人民幣533,096,000元）作為人民幣212,370,000元（二零一八年十二月三十一日：人民幣227,820,000元）關聯方授予借貸的擔保。另外，本集團若干附屬公司的應收賬款權利已作為合共人民幣18,823,638,000元（包括劃分為持有待售處置組合當中之銀行借貸）（二零一八年十二月三十一日：人民幣20,301,015,000元）的若干銀行借貸、關聯方授予借貸及租賃負債（二零一八年十二月三十一日：銀行借貸、關聯方授予借貸及融資租賃承擔）的抵押，就該等借貸所抵押的應收賬款為人民幣1,815,486,000元（包括劃分為持有待售處置組合當中之應收賬款）（二零一八年十二月三十一日：人民幣1,580,203,000元）。

或然負債

於二零一九年六月三十日，本集團並無重大或然負債。

匯率風險

本集團主要於中國內地經營業務，大部分交易以人民幣結算，除若干銀行借貸以及現金及現金等價物之外，本集團的資產及負債主要以人民幣計值。本集團於期內持有以日圓及美元結算的借貸。人民幣對美元及日圓匯率波動加劇增加了本集團的匯兌風險，從而影響其財務狀況和經營業績。

於二零一九年六月三十日，本集團的外幣借貸折合為人民幣3,410,366,000元（二零一八年十二月三十一日：人民幣3,322,940,000元）。本集團將會繼續關注匯率走勢，並在需要時作出應對措施以避免匯率風險過高。

資金風險

隨著本集團加強各類新電力項目的開發力度，資金充足程度將越來越影響本集團的經營及發展。融資市場受借貸市場流動資金及經濟環境等多項因素所影響，這亦可能影響本集團獲取借貸之成效及成本。

於二零一九年六月三十日，本集團已獲得足夠的可動用未提取融資額度人民幣32,285,829,000元。

節能減排

本集團一直以企業可持續發展的角度對環境保護給予高度重視，全力推動節能減排，認真履行社會責任，積極應對全球氣候變化。

本集團積極回應中國政府頒佈的《煤電節能減排升級與改造行動計劃(2014 - 2020年)》政策，強化火電機組的環保治理。目前，超過90%已投產火電機組已滿足超低排放標準。

二零一九年上半年，本集團旗下火電機組脫硫裝置投運率為100%(二零一八年：100%)，而脫硫效率為99.34%(二零一八年：98.35%)；脫硝裝置投運率達99.99%(二零一八年：100%)，而脫硝效率達到89.79%(二零一八年：90.76%)。

回顧期內，火力發電機組環保指標情況如下：

- 二氧化硫排放績效為0.068克／千瓦時，較上年同期上升0.018克／千瓦時；
- 氮氧化物排放績效為0.121克／千瓦時，較上年同期上升0.034克／千瓦時；及
- 煙塵排放績效為0.007克／千瓦時，與上年同期持平。

營運安全

二零一九年上半年，本集團並無發生任何僱員、設備和環保方面的重大事故。

僱員

於二零一九年六月三十日，本集團合共僱用10,230名（二零一八年：9,940名）全職僱員，由於新收購項目公司的併入使僱員人數有所增加。

二零一九年下半年前景展望

根據中國電力企業聯合會預測，下半年電力消費將延續平穩增長態勢，預計二零一九年全社會用電量增幅將約為5.5%，增速較上年度放緩。本集團將同時面臨挑戰與機遇。

二零一九年六月，國家發展和改革委員會發出《關於全面放開經營性電力用戶發用電計劃的通知》。主要除居民、農業、重要公用事業和公益性服務等行業電力使用者外，其他電力用戶均屬於經營性電力用戶。全國電力現貨市場進一步開放及加速發展，預計未來市場化電量交易將會快速增長。

在電力自由市場價格競爭的環境下，電力用戶和發電企業自主協商簽訂合同，以靈活可浮動的形式確定具體電量交易價格，而電價亦將由發電成本及電力供需情況決定。

與此同時，有關計劃銳意積極推進風電和光伏發電無補貼平價上網工作，平價上網項目全部電量將被納入優先發電計劃，予以保障。我們預期未來風電和光伏發電將全面步入「平價」時代，意味著對電力企業在成本控制及營運效率上將有更高要求。

本集團下半年重點工作主要包括以下幾點：

全面提升經營業績 - 一是繼續強化新形勢下的電力市場營銷工作，調整完善行銷管理和專項獎勵制度，提升行銷管理績效，爭取更多發電量；把握經營性電力用電計劃開放的機遇，積極爭取優質客戶；二是繼續加強成本管控，有效控制燃料成本、資金成本和各項經營成本；三是繼續做好精細化管理，優化生產運營效率，合理控制資本性支出，優化現金流。

推進優質項目開發 - 推進「遼寧朝陽500兆瓦光伏平價上網項目」進度，全力打造優質平價上網示範項目，力爭年底前實現併網發電。本集團亦將重新審視新能源儲備項目發展條件，努力降低新項目建設成本，加強項目工程造價和運營成本管控，藉以提升核心競爭力。

提升清潔能源發展 - 隨著於過去兩年努力透過收購及自建發展清潔能源項目，目前本集團除於中國湖南省發電市場佔據主導地位之外，現已於廣西、安徽、湖北、山東和山西等地區就電力業務的拓展建立基地，並積極與當地政府簽訂電力開發協議，以鎖定資源並深化與戰略合作夥伴的合作，進一步儲備優質新能源項目。

深化體制機制改革 - 以國企改革的深化為契機，實踐「計劃-預算-考核-激勵」管理制度，制定公司計劃及預算標準，深入探討執行過程中存在的問題和偏差，尤其是重視歸屬股東利潤及自由現金流目標，並通過落實責任、考核和激勵機制，有效促進各項計劃目標的完成。

簡要綜合財務報表經審核委員會審閱

由三名獨立非執行董事組成的審核委員會已與本公司管理層及核數師德勤·關黃陳方會計師行討論並審閱截至二零一九年六月三十日止六個月的簡要綜合財務報表。

購買、出售或贖回本公司的上市證券

本公司或其任何附屬公司於截至二零一九年六月三十日止六個月期間概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

企業管治

本公司相信良好的企業管治是促進及保障股東及其他利益相關方權益之必要元素，並對本集團健康和可持續發展至關重要。本公司透過採納及應用良好的企業管治原則及常規，致力維持高水平的企業管治。本公司已形成規範的管治架構以及建立行之有效的風險管理及內部監控制度。

本公司二零一八年報的《企業管治報告》已對本集團的企業管治作出全面披露。除守則條文第A.2.1及E.1.2條（如下所述）外，本公司於截至二零一九年六月三十日止六個月期間已遵守了上市規則附錄十四所載《企業管治守則》及《企業管治報告》（「《管治守則》」）的所有條文。

根據《管治守則》條文第A.2.1條，主席與行政總裁的角色應有區分，並不應由一人同時兼任。根據《管治守則》條文第E.1.2條，董事會主席應出席股東周年大會。

於二零一八年七月二十七日，本公司公佈余兵先生辭任董事局主席之職。自此，本公司尚未提名任何人士擔任董事局主席。我們強調董事局其他董事一直不時在不同場合擔任會議主席的角色（包括股東周年大會）。在董事局轄下委員會及專業管理團隊的協助下，本集團至今如常有效地運作。董事局認為《管治守則》條文第A.2.1及E.1.2條目前均不適用於本公司，亦不應視為對《管治守則》的任何偏離。

董事的證券交易

本公司已採納董事進行證券交易的行為守則（「行為守則」），其條款不低於上市規則附錄十所載《上市發行人董事進行證券交易之標準守則》的要求。經向每位董事作出特定查詢後，所有董事均確認，彼等於二零一九年六月三十日止六個月期間已完全遵守行為守則。

在香港聯合交易所有限公司及本公司網站上刊發業績公告

本業績公告分別在香港聯合交易所有限公司網站www.hkexnews.hk及本公司網站www.chinapower.hk及www.irasia.com/listco/hk/chinapower/index.htm 登載。

二零一九年中期報告即將發送予該等選擇僅收取公司通訊印刷本的公司股東，而中期報告的電子版本亦即將在以上網站登載以供審閱。

承董事局命
中國電力國際發展有限公司
執行董事
田鈞

香港，二零一九年八月二十二日

於本公告日期，本公司董事為：執行董事田鈞，非執行董事關綺鴻及汪先純，以及獨立非執行董事鄭志強、李方及邱家賜。