

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)

二零一七年度業績公告

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」）截至二零一七年十二月三十一日止年度的經審核財務業績。

財務摘要

	截至十二月三十一日止年度		變動 %
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元	
收入	19,966,811	18,866,153	5.83
年度利潤	1,280,707	3,255,487	-60.66
本公司股東應佔利潤	795,272	2,365,868	-66.39
	人民幣元	人民幣元	%
每股基本盈利	0.10	0.30 [#]	-66.67
建議末期股息	0.081	0.16	-49.38
	兆瓦時	兆瓦時	%
總發電量	66,683,402	63,403,445	5.17
總售電量	64,053,714	60,760,318	5.42

[#] 經重列

- 收入增加主要由於火電售電量增加及於二零一七年下半年獲上調上網電價，以及多個新風電廠和光伏發電站於回顧年內投產。
- 年度利潤及股東應佔利潤減少，主要原因是煤炭價格於回顧年內持續高企導致火力發電燃料成本大幅上漲。
- 清潔能源業務業績表現理想，水力發電利潤支持本集團整體盈利，新投產風電廠和光伏發電站亦貢獻全年利潤。

綜合收益表

截至二零一七年十二月三十一日止年度

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
收入	2	19,966,811	18,866,153
其他收入	3	365,607	530,886
燃料成本		(9,549,980)	(6,526,910)
折舊		(3,482,744)	(3,282,133)
員工成本		(1,809,372)	(1,895,093)
維修及保養		(603,177)	(720,190)
消耗品		(244,214)	(265,612)
其他收益及虧損，淨額	4	(62,393)	385,944
其他經營開支		(1,472,084)	(1,742,467)
經營利潤	5	3,108,454	5,350,578
財務收入	6	40,413	21,005
財務費用	6	(1,855,603)	(2,067,966)
應佔聯營公司利潤		222,630	540,353
應佔合營公司利潤		44,743	150,158
除稅前利潤		1,560,637	3,994,128
所得稅支出	7	(279,930)	(738,641)
年度利潤		1,280,707	3,255,487
歸屬：			
本公司股東		795,272	2,365,868
非控股股東權益		485,435	889,619
		1,280,707	3,255,487
			(經重列)
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	8	0.10	0.30
— 攤薄	8	0.10	0.30
股息		794,358	1,176,826

綜合全面收益表

截至二零一七年十二月三十一日止年度

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一七年	二零一六年
	人民幣千元	人民幣千元
年度利潤	1,280,707	3,255,487
隨後可能會重新分類至損益的其他全面開支：		
— 可供出售金融資產公平值虧損，扣除稅項	(817,407)	(702,970)
年度全面收益總額	<u>463,300</u>	<u>2,552,517</u>
歸屬：		
本公司股東	(22,135)	1,662,898
非控股股東權益	<u>485,435</u>	<u>889,619</u>
年度全面收益總額	<u>463,300</u>	<u>2,552,517</u>

綜合財務狀況表

於二零一七年十二月三十一日

	附註	於十二月三十一日	
		二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	9	75,118,822	70,886,660
興建發電廠預付款		3,266,642	2,809,393
預付租賃款項		979,376	883,505
商譽		835,165	835,165
聯營公司權益		2,732,560	3,029,930
合營公司權益		471,845	560,744
可供出售金融資產	10	3,495,933	4,585,809
遞延所得稅資產		431,878	244,137
受限制存款		-	7,200
其他非流動資產		1,374,432	501,198
		88,706,653	84,343,741
流動資產			
存貨		462,942	410,692
預付租賃款項		23,408	19,736
應收賬款	11	2,642,383	2,345,994
預付款、按金及其他應收款項		1,113,464	804,590
應收關聯方款項		452,768	730,005
可回收稅項		27,613	76,723
衍生金融工具	12	-	308,471
受限制存款		19,582	337,794
現金及現金等價物	13	4,577,786	1,809,415
		9,319,946	6,843,420
資產總額		98,026,599	91,187,161

		於十二月三十一日	
	附註	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
權益			
本公司股東應佔資本及儲備			
股本	14	17,268,192	13,534,145
儲備		12,533,688	13,732,848
		<hr/>	<hr/>
		29,801,880	27,266,993
非控股股東權益		7,392,579	7,327,841
		<hr/>	<hr/>
權益總額		37,194,459	34,594,834
		<hr/>	<hr/>
負債			
非流動負債			
遞延收入		101,937	82,140
銀行借貸		25,089,317	24,704,030
關聯方授予的借貸	15	2,837,800	4,962,711
其他借貸	16	999,544	998,514
融資租賃承擔	17	685,415	751,034
遞延所得稅負債		1,461,717	1,792,623
其他長期負債撥備	18	834,886	1,030,125
		<hr/>	<hr/>
		32,010,616	34,321,177
		<hr/>	<hr/>

		於十二月三十一日	
	附註	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
流動負債			
應付賬款及票據	19	1,116,348	967,149
應付建築成本		3,202,088	2,708,739
其他應付款項及應計開支		1,269,362	1,254,293
應付關聯方款項		1,017,952	844,639
銀行借貸		15,542,089	8,806,380
關聯方授予的借貸	15	6,055,106	500,800
其他借貸	16	-	6,581,100
融資租賃承擔的流動部分	17	430,759	430,281
應付稅項		187,820	177,769
		<u>28,821,524</u>	<u>22,271,150</u>
負債總額		<u>60,832,140</u>	<u>56,592,327</u>
權益及負債總額		<u>98,026,599</u>	<u>91,187,161</u>
淨流動負債		<u>19,501,578</u>	<u>15,427,730</u>
資產總額減流動負債		<u>69,205,075</u>	<u>68,916,011</u>

一般資料

本集團的核數師（德勤·關黃陳方會計師行）已就本公告中有關本集團截至二零一七年十二月三十一日止年度的綜合財務狀況表、綜合收益表、綜合全面收益表及相關附註所列數字與本集團本年度的經審核綜合財務報表所載金額核對一致。德勤·關黃陳方會計師行就此執行的工作不構成根據香港會計師公會頒佈的香港審計準則（Hong Kong Standards on Auditing）、香港審閱聘用準則（Hong Kong Standards on Review Engagements）或香港核證聘用準則（Hong Kong Standards on Assurance Engagements）而進行的核證聘用，因此德勤·關黃陳方會計師行並未對本公告發出任何核證。

本二零一七年度業績公告所載有關截至二零一七年及二零一六年十二月三十一日止年度的財務資料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。本公司核數師已就本集團截至二零一七年及二零一六年十二月三十一日止年度的財務報表出具報告。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作出提述，亦無載有根據香港《公司條例》第406(2)條、第407(2)或(3)條須作出之陳述。

綜合財務報表附註

1 編製基準

本公司的綜合財務報表乃按照香港財務報告準則（「香港財務報告準則」）及香港《公司條例》而編制。此外，該等綜合財務報表包括香港聯合交易所有限公司證券上市規則所（「上市規則」）規定的適用披露。該等綜合財務報表按歷史成本常規法編制，惟若干可供出售金融資產及衍生金融工具以公平值列賬（如適用）除外。

遵守香港財務報告準則編製綜合財務報表須運用若干重大會計估計，亦須管理層在採用本集團會計政策的程序中作出判斷。

(a) 採納準則的修訂的影響

下列準則的修訂乃強制應用於二零一七年一月一日或之後開始的會計期：

香港會計準則第7號（修訂本）	披露計劃
香港會計準則第12號（修訂本）	就未實現虧損確認遞延稅項資產
香港財務報告準則（修訂本）	包含在香港財務報告準則二零一四年至二零一六年週期之年度改進中的香港財務報告準則第12號（修訂本）「其他實體權益之披露」

採納上述準則的修訂對本集團的業績及財務狀況並無重大影響。

(b) 本集團未採納的新訂與經修訂的準則及詮釋

下列新訂與經修訂的準則及詮釋已頒佈但仍未生效，且本集團並無提早採納：

香港財務報告準則第9號	金融工具 ⁽¹⁾
香港財務報告準則第15號	客戶合同收入及相關修訂本 ⁽¹⁾
香港財務報告準則第16號	租賃 ⁽²⁾
香港財務報告準則第17號	保險合同 ⁽³⁾
香港（國際財務報告詮釋委員會）- 詮釋第22號	外幣交易及墊付代價 ⁽¹⁾
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 ⁽²⁾
香港財務報告準則第2號（修訂本）	股份支付交易的分類及計量 ⁽¹⁾
香港財務報告準則第4號（修訂本）	採用香港財務報告準則第4號「保險合同」時一併應用香港財務報告準則第9號「金融工具」 ⁽¹⁾
香港財務報告準則第9號（修訂本）	帶有負補償特徵的預付款項 ⁽²⁾
香港財務報告準則第10號及香港會計準則第28號（修訂本）	投資者與其聯營公司或合營公司之間的資產出售或注入 ⁽⁴⁾
香港會計準則第28號（修訂本）	作為香港財務報告準則二零一四年至二零一六年週期之年度改進的一部分 ⁽¹⁾
香港會計準則第28號（修訂本）	於聯營公司及合營公司中的長期權益 ⁽²⁾
香港會計準則第40號（修訂本）	投資物業的轉移 ⁽¹⁾
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之年度改進 ⁽²⁾

(1) 於二零一八年一月一日或之後開始的年度期間生效

(2) 於二零一九年一月一日或之後開始的年度期間生效

(3) 於二零二一年一月一日或之後開始的年度期間生效

(4) 於待定日期或之後開始的年度期間生效

本集團將於上述新訂與經修訂的準則及詮釋生效時予以應用，及董事已開始對其所產生的影響進行評估。此評估結果與董事就他們所能預期而得出的一致並於截至二零一七年十二月三十一日止年度的年度財務報表披露。

2 營業額、收入及分部資料

年內確認的收入(即扣除銷售相關稅項的營業額)如下：

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
向地區及省級電網公司售電(附註(a))	19,938,470	18,829,067
提供代發電及相關服務(附註(b))	28,341	37,086
	<u>19,966,811</u>	<u>18,866,153</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華人民共和國(「中國」)相關政府機關批准的電價向該等電網公司售電。
- (b) 提供代發電及相關服務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及相關服務所得的收入。

分部資料

營運總決策者被確定為作出策略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。

於截至二零一六年十二月三十一日止年度期間，於中國「生產及銷售火電」、「生產及銷售水電」及「生產及銷售風力與光伏發電」被確定為本集團達到香港財務報告準則第8號量化門檻要求的呈報分部。

於截至二零一七年十二月三十一日止年度期間，管理層認為「生產及銷售風力與光伏發電」分部應分開以「生產及銷售風電」及「生產及銷售光伏發電」獨立呈報。這兩個分部均為本集團具有較高增長潛力的業務，因此，營運總決策者將對其予以單獨評估和監督。比較數據已進行重列，以反映該變化。

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，可供出售金融資產所得股息的影響除外。向營運總決策者所呈報的其他資料乃按與該等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可供出售金融資產、遞延所得稅資產、衍生金融工具及企業資產。

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。

	截至二零一七年十二月三十一日止年度					
	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	總計 人民幣千元
分部收入						
售電	14,274,648	4,796,644	389,109	478,069	-	19,938,470
提供代發電及相關服務	21,031	-	-	7,310	-	28,341
	<u>14,295,679</u>	<u>4,796,644</u>	<u>389,109</u>	<u>485,379</u>	<u>-</u>	<u>19,966,811</u>
分部業績						
未分配收入	-	-	-	-	157,858	157,858
未分配開支	-	-	-	-	(493,711)	(493,711)
	<u>240,648</u>	<u>2,833,894</u>	<u>122,724</u>	<u>247,041</u>	<u>-</u>	<u>3,444,307</u>
經營利潤／（虧損）						
財務收入	19,514	1,810	149	1,336	17,604	40,413
財務費用	(771,798)	(989,783)	(89,477)	(73,790)	69,245	(1,855,603)
應佔聯營公司利潤	190,975	-	-	11,095	20,560	222,630
應佔合營公司利潤	44,594	-	-	-	149	44,743
	<u>240,648</u>	<u>2,833,894</u>	<u>122,724</u>	<u>247,041</u>	<u>(335,853)</u>	<u>3,108,454</u>
除稅前（虧損）／利潤						
所得稅收入／（支出）	(276,067)	1,845,921	33,396	185,682	(228,295)	1,560,637
	<u>84,190</u>	<u>(396,112)</u>	<u>(3,637)</u>	<u>7,672</u>	<u>27,957</u>	<u>(279,930)</u>
年度（虧損）／利潤						
	<u>(191,877)</u>	<u>1,449,809</u>	<u>29,759</u>	<u>193,354</u>	<u>(200,338)</u>	<u>1,280,707</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						
	3,666,377	601,192	1,286,524	2,787,308	160,530	8,501,931
物業、廠房及設備折舊						
	1,866,986	1,234,773	203,598	166,857	10,530	3,482,744
預付租賃款項攤銷						
	14,294	6,227	924	-	2,080	23,525
處置物業、廠房及設備 虧損／（收益），淨額						
	47,581	2,148	-	71	(61)	49,739
存貨減值						
	1,158	-	-	-	-	1,158

	於二零一七年十二月三十一日					
	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	未分配 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部資產						
其他分部資產	38,442,589	34,827,300	5,111,016	6,607,613	-	84,988,518
商譽	67,712	767,453	-	-	-	835,165
聯營公司權益	2,227,179	-	840	109,807	394,734	2,732,560
合營公司權益	401,209	-	-	-	70,636	471,845
	<u>41,138,689</u>	<u>35,594,753</u>	<u>5,111,856</u>	<u>6,717,420</u>	<u>465,370</u>	<u>89,028,088</u>
可供出售金融資產						3,495,933
遞延所得稅資產						431,878
其他未分配資產						5,070,700
						<u>89,926,599</u>
綜合財務狀況表內的資產總額						
						<u>98,026,599</u>
分部負債						
其他分部負債	(4,607,334)	(2,206,593)	(365,848)	(633,741)	-	(7,813,516)
借貸	(22,685,234)	(22,208,106)	(3,104,620)	(2,497,897)	(27,999)	(50,523,856)
	<u>(27,292,568)</u>	<u>(24,414,699)</u>	<u>(3,470,468)</u>	<u>(3,131,638)</u>	<u>(27,999)</u>	<u>(58,337,372)</u>
遞延所得稅負債						(1,461,717)
應付稅項						(187,820)
其他未分配負債						(845,231)
						<u>(60,832,140)</u>
綜合財務狀況表內的負債總額						
						<u>(60,832,140)</u>

	截至二零一六年十二月三十一日止年度					總計 人民幣千元
	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 (經重列)	光伏發電 人民幣千元 (經重列)	未分配 人民幣千元	
分部收入						
售電	13,022,517	5,394,992	209,770	201,788	-	18,829,067
提供代發電及相關服務	34,506	-	-	2,580	-	37,086
	<u>13,057,023</u>	<u>5,394,992</u>	<u>209,770</u>	<u>204,368</u>	<u>-</u>	<u>18,866,153</u>
分部業績						
未分配收入	-	-	-	-	304,613	304,613
未分配開支	-	-	-	-	(345,246)	(345,246)
	<u>1,754,555</u>	<u>3,530,705</u>	<u>32,399</u>	<u>73,552</u>	<u>-</u>	<u>5,391,211</u>
經營利潤／(虧損)						
財務收入	2,434	2,644	52	498	15,377	21,005
財務費用	(726,140)	(1,097,120)	(21,753)	(18,210)	(204,743)	(2,067,966)
應佔聯營公司利潤	515,398	-	-	2,226	22,729	540,353
應佔合營公司利潤／ (虧損)	150,230	-	-	-	(72)	150,158
	<u>1,696,477</u>	<u>2,436,229</u>	<u>10,698</u>	<u>58,066</u>	<u>(207,342)</u>	<u>3,994,128</u>
除稅前利潤／(虧損)						
所得稅(支出)／收入	(168,499)	(546,098)	1,143	1,212	(26,399)	(738,641)
	<u>1,527,978</u>	<u>1,890,131</u>	<u>11,841</u>	<u>59,278</u>	<u>(233,741)</u>	<u>3,255,487</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						
	3,613,547	636,133	1,118,347	2,208,974	53,699	7,630,700
物業、廠房及設備折舊						
	1,914,115	1,192,066	115,540	49,979	10,433	3,282,133
預付租賃款項攤銷						
	10,310	5,785	441	-	1,451	17,987
處置物業、廠房及設備 虧損，淨額						
	<u>5,709</u>	<u>3,600</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>49</u>	<u>9,358</u>

	於二零一六年十二月三十一日					
	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 (經重列)	光伏發電 人民幣千元 (經重列)	未分配 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部資產						
其他分部資產	37,111,227	35,496,057	4,211,065	3,386,428	-	80,204,777
商譽	67,712	767,453	-	-	-	835,165
聯營公司權益	2,641,697	-	-	2,227	386,006	3,029,930
合營公司權益	490,257	-	-	-	70,487	560,744
	<u>40,310,893</u>	<u>36,263,510</u>	<u>4,211,065</u>	<u>3,388,655</u>	<u>456,493</u>	<u>84,630,616</u>
可供出售金融資產						4,585,809
遞延所得稅資產						244,137
衍生金融工具						308,471
其他未分配資產						1,418,128
						<u>91,187,161</u>
綜合財務狀況表內的資產總額						
分部負債						
其他分部負債	(4,556,939)	(2,321,165)	(280,627)	(382,211)	-	(7,540,942)
借貸	(18,632,782)	(21,962,678)	(2,109,200)	(1,227,275)	(2,621,600)	(46,553,535)
	<u>(23,189,721)</u>	<u>(24,283,843)</u>	<u>(2,389,827)</u>	<u>(1,609,486)</u>	<u>(2,621,600)</u>	<u>(54,094,477)</u>
遞延所得稅負債						(1,792,623)
應付稅項						(177,769)
其他未分配負債						(527,458)
						<u>(56,592,327)</u>
綜合財務狀況表內的負債總額						

來自外部客戶的所有收入均在中國產生。於二零一七年十二月三十一日，本集團的絕大部分資產、負債及資本性支出均位於中國或在中國使用，惟存放於香港若干銀行的若干現金及銀行結餘（包括供股所得款項淨額）相當於人民幣4,041,450,000元（二零一六年：人民幣265,355,000元）除外。

本集團的主要客戶為地區及省級電網公司。截至二零一七年十二月三十一日止年度，本集團的外來收入人民幣15,406,202,000元（二零一六年：人民幣15,031,224,000元）來自四名（二零一六年：四名）主要客戶，各佔本集團外來收入10%或以上。

3 其他收入

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
租金收入	63,366	61,326
酒店業務收入	30,246	33,313
提供維修及保養服務所得收入	64,643	77,762
股息收入	71,133	95,543
管理費收入	-	5,888
提供資訊科技及其他服務所得收入	20,885	26,716
增值稅（「增值稅」）退稅（附註）	102,479	216,727
賠償收入	12,855	13,611
	365,607	530,886

附註：

為了扶持水電行業的發展及統一應用於大型水電企業的增值稅政策，於二零一四年二月，國家財政部及國家稅務局聯合發佈財稅[2014]10號文件（「財稅10號」）。財稅10號規定裝機容量超過一百萬千瓦及銷售自產電力產品的水力發電廠可申請增值稅優惠政策。就二零一六年一月一日至二零一七年十二月三十一日止期間，本集團的若干附屬公司作為合資格企業有權獲得實際已繳付超過相關收入12%部分的增值稅之退稅。

4 其他收益及虧損，淨額

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
遞延收入攤銷	4,269	10,958
政府補貼	36,076	23,268
處置物業、廠房及設備虧損，淨額	(49,739)	(9,358)
衍生金融工具公平值變動（附註 12）	(110,547)	105,631
出售未使用發電量指標	46,604	175,747
煤炭、煤炭副產品與備件貿易利潤	48,430	46,215
其他	(37,486)	33,483
	(62,393)	385,944

5 經營利潤

經營利潤已扣除下列各項：

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
預付租賃款項攤銷	23,525	17,987
核數師酬金	6,746	6,459
研究開發費用	9,930	16,493
折舊：		
— 自用物業、廠房及設備	3,401,426	3,196,121
— 融資租賃物業、廠房及設備	81,318	86,012
經營租賃租金開支：		
— 設備	10,692	9,637
— 租賃土地及樓宇	55,876	50,623
存貨減值	1,158	-
水庫保養及使用費	129,569	138,146
購買未使用發電量指標的成本	89,472	101,128

6 財務收入及財務費用

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
財務收入		
銀行存款利息收入	25,211	15,455
來自國家電投財務有限公司（「國家電投財務」，前身 為中電投財務有限公司）的利息收入	1,043	859
來自一家同系附屬公司的利息收入	2,366	89
來自一家聯營公司的利息收入	11,793	4,602
	<u>40,413</u>	<u>21,005</u>
財務費用		
利息支出		
— 銀行借貸	1,673,094	1,458,488
— 關聯方授予的長期借貸	192,648	196,793
— 關聯方授予的短期借貸	74,964	16,753
— 其他長期借貸	122,571	149,239
— 其他短期借貸	17,835	52,823
— 應付關聯方款項	3,093	1,894
— 融資租賃承擔	41,494	70,617
— 其他長期負債撥備（附註 18）	87,119	87,090
	<u>2,212,818</u>	<u>2,033,697</u>
減：資本化金額	<u>(252,621)</u>	<u>(164,538)</u>
	1,960,197	1,869,159
匯兌（收益）／虧損，淨額	<u>(104,594)</u>	<u>198,807</u>
	<u>1,855,603</u>	<u>2,067,966</u>

撥充資本的借貸按加權平均年利率4.40%（二零一六年：4.53%）計息。

7 所得稅支出

由於本集團截至二零一七年及二零一六年十二月三十一日止年度在香港並無錄得任何估計應課稅利潤，因此並無作出香港利得稅撥備。

除下文所披露者外，中國當期所得稅撥備乃以年內的估計應課稅利潤按法定稅率25%（二零一六年：25%）計算。

計入綜合收益表的所得稅金額為：

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
中國當期所得稅		
年內支出	519,730	763,639
過往年度撥備不足	6,378	2,548
	526,108	766,187
遞延所得稅		
年內計入	(246,178)	(27,546)
	279,930	738,641

截至二零一七年十二月三十一日止年度的應佔聯營公司及合營公司的所得稅支出分別為人民幣67,072,000元（二零一六年：人民幣181,165,000元）及人民幣14,800,000元（二零一六年：人民幣44,841,000元），已計入本集團的應佔聯營公司／合營公司利潤。

截至二零一七年及二零一六年十二月三十一日止年度，本集團若干附屬公司獲豁免繳納中國企業所得稅或享有7.5%、12.5%或15%之優惠稅率。

於二零一七年十二月三十一日，本集團兩家附屬公司擁有投資稅務抵免（「稅務抵免」），累計金額為人民幣189,308,000元（二零一六年：人民幣189,308,000元），其中人民幣103,983,000元（二零一六年：人民幣103,983,000元）已自該等稅務抵免授出後用於抵免彼等之所得稅支出。稅務抵免是基於在本集團火電業務中所使用的特定環境保護、節水節能、安全性優化設備的購買價10%計算。當稅務抵免實現時，會被確認為當期所得稅的減少，稅務抵免之未被使用的部分可在不超過五年的時間內結轉。

8 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年內已發行股份的加權平均數計算。

	二零一七年	二零一六年 (經重列)
本公司股東應佔利潤(人民幣千元)	795,272	2,365,868
已發行股份的加權平均數(千股)(附註)	7,956,270	7,871,428
每股基本盈利(人民幣元)	0.10	0.30

(b) 攤薄

每股攤薄盈利乃假設所有具攤薄潛力之普通股因本公司的股份認購權獲悉數行使而作出調整後之股份加權平均數計算。

截至二零一七年及二零一六年十二月三十一日止年度，本公司擁有之股份認購權為具攤薄潛力之普通股，而根據未行使股份認購權所附認購權之貨幣價值按公平值(釐定作為本公司股份之平均年度市場股價)進行計算以釐定可購入之股份數目。上述所計算的股份數目與假設股份認購權獲行使而可能發行的股份數目相比較。

	二零一七年	二零一六年 (經重列)
本公司股東應佔利潤(人民幣千元)	795,272	2,365,868
已發行股份的加權平均數(千股)(附註)	7,956,270	7,871,428
股份認購權調整(千股)(附註)	1,344	4,622
計算每股攤薄盈利的股份加權平均數(千股) (附註)	7,957,614	7,876,050
每股攤薄盈利(人民幣元)	0.10	0.30

附註：

已發行股份的加權平均數、股份認購權調整及計算每股攤薄盈利的股份加權平均數已就本公司於二零一七年十二月十五日的供股(附註14)作出調整，二零一六年度之比較數據已相應地被重列。

9 物業、廠房及設備

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
於一月一日	70,886,660	68,130,725
增加及轉撥自預付款（附註）	7,921,614	6,043,494
透過收購一家附屬公司的資產收購	-	137,316
處置（附註）	(206,708)	(142,742)
年內折舊費用	(3,482,744)	(3,282,133)
	<u>75,118,822</u>	<u>70,886,660</u>
於十二月三十一日	<u>75,118,822</u>	<u>70,886,660</u>

附註：

截至二零一七年十二月三十一日止年度，物業、廠房及設備的處置（二零一六年：增加）中包括興建本集團兩家水力發電廠所引致的淹沒賠償撥備回撥（二零一六年：撥備確認）。管理層已檢討及評估該等撥備以反映目前的最佳估計，而截至二零一七年十二月三十一日止年度，人民幣141,339,000元的撥備回撥計入為對成本的減少（二零一六年：人民幣157,243,000元的撥備確認計入為對成本的增加）（附註18）。

10 可供出售金融資產

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
中國非上市的股票投資 — 按成本	175,442	175,442
中國上市的股票證券 — 按公平值		
— 上海電力股份有限公司（「上海電力」）	3,320,491	4,410,367
	<u>3,495,933</u>	<u>4,585,809</u>
中國上市的股票證券市值	<u>3,320,491</u>	<u>4,410,367</u>

11 應收賬款

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
應收地區及省級電網公司賬款（附註(a)及(b)）	3,057,995	2,119,135
應收其他公司賬款（附註(a)）	6,785	14,047
	3,064,780	2,133,182
應收票據（附註(c)）	166,543	212,812
	3,231,323	2,345,994
以下項目之呈報分析：		
— 非流動部分（已包括在其他非流動資產內） （附註(b)）	588,940	-
— 流動部分	2,642,383	2,345,994
	3,231,323	2,345,994

附註：

(a) 應收賬款根據發票日期匯報的賬齡分析如下：

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
1 至 3 個月	2,564,247	1,983,371
4 至 6 個月	207,592	95,590
7 至 12 個月	227,448	54,221
1 年以上	65,493	-
	3,064,780	2,133,182

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) 於二零一七年十二月三十一日，已逾期但無計提減值的應收賬款為人民幣500,533,000元（二零一六年：人民幣149,811,000元），主要為風力及光伏發電項目的清潔能源電價補貼。

於二零一七年十二月三十一日，應收地區及省級電網公司賬款包含清潔能源電價補貼人民幣724,378,000元（二零一六年：人民幣230,286,000元）為風力及光伏發電的電價補貼。

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，於本集團綜合收益表計入為風力及光伏發電項目的售電收入。

就電價補貼的回收而言，中國政府負責收回及進行基金分配並通過國有電網公司支付予發電廠。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自二零一二年生效，而該等申請乃按批次並獲分段接受及審批。

基於上述，本集團的若干風力及光伏發電項目符合申請資格且董事預測將能夠於二零一八年十二月三十一日後獲得批准，因此，相應之電價補貼應收賬款也預計在本報告日起十二個月後收回，並以實際年利率4.75%折現為人民幣588,940,000元。

- (c) 於二零一七年十二月三十一日，應收票據為由第三方發出的銀行承兌匯票，且一般於360日（二零一六年：180日）內到期。
- (d) 於二零一七年十二月三十一日，本集團若干附屬公司的應收賬款權利已作為若干銀行借貸及國家電投財務授予長期借貸的抵押。於二零一七年十二月三十一日，就該等借貸之已抵押應收賬款為人民幣1,125,299,000元（二零一六年：人民幣1,125,880,000元）。

12 衍生金融工具

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
衍生金融工具 — 流動資產	-	308,471

根據香港會計準則第39號，該等衍生金融工具不被特定為對沖工具。截至二零一七年十二月三十一日止年度，衍生金融工具平盤公平值變動人民幣110,547,000元（二零一六年：公平值變動人民幣105,631,000元）已作為其他虧損（二零一六年：其他收益）入賬於綜合收益表（附註4）。

衍生金融工具指本公司為對沖於二零一四年七月由本公司發行的短期美元商業票據所帶來的外匯風險而於二零一五年訂立的兩份期權合約。衍生金融工具於二零一七年六月平盤時，兩份期權合約平盤之款項人民幣197,924,000元與購買成本人民幣141,757,000元相比較，本集團已實現累計稅前收益人民幣56,167,000元。

13 現金及現金等價物

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
銀行存款及庫存現金（附註(a)）	4,375,035	1,275,235
於國家電投財務的存款（附註(b)）	202,751	534,180
	<u>4,577,786</u>	<u>1,809,415</u>

附註：

- (a) 於二零一七年十二月三十一日，本集團的銀行結餘包括供股所得款項淨額為4,411,284,000港元（相等於人民幣3,734,047,000元）（附註14）。
- (b) 本集團的銀行存款及於國家電投財務的存款按年利率介乎0.30%至4.30%（二零一六年：介乎0.30%至1.35%）計息。

14 股本

於二零一七年十二月十五日，本公司按每持有三股當時的現有股份獲配發一股供股股份的基準，以每股供股股份1.82港元之認購價，向於二零一七年十一月二十二日營業時間結束時其姓名登記在本公司的股東名冊上的合資格人士，配發及發行2,451,721,580股新股股份（「供股」）。繳足股款之供股股份於二零一七年十二月十八日在香港聯合交易所有限公司（「香港聯交所」）開始買賣。供股所得款項總額和淨額分別為4,462,133,000港元（相等於人民幣3,777,107,000元）及4,411,284,000港元（相等於人民幣3,734,047,000元）（附註13）。

15 關聯方授予的借貸

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
非流動部分		
國家電力投資集團有限公司（「國家電投」）授予的長期借貸（附註(a)）	5,374,111	4,594,111
國家電投財務授予的長期借貸（附註(b)）	1,358,600	369,400
減：國家電投授予的長期借貸的流動部分（附註(a)）	(3,894,111)	-
減：國家電投財務授予的長期借貸的流動部分（附註(b)）	(800)	(800)
	<u>2,837,800</u>	<u>4,962,711</u>
流動部分		
國家電投財務授予的短期借貸	-	100,000
國家電投授予的短期借貸（附註(c)）	1,750,000	-
一家同系附屬公司授予的短期借貸（附註(d)）	410,195	400,000
國家電投授予的長期借貸的流動部分（附註(a)）	3,894,111	-
國家電投財務授予的長期借貸的流動部分（附註(b)）	800	800
	<u>6,055,106</u>	<u>500,800</u>
	<u>8,892,906</u>	<u>5,463,511</u>

附註：

- (a) 國家電投授予的長期借貸為無抵押，按年利率介乎2.88%至5.58%（二零一六年：介乎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人民幣8,600,000元（二零一六年：人民幣9,400,000元）由本集團一家附屬公司的應收賬款權利作抵押，按年利率4.41%（二零一六年：4.41%）計息。餘額為無抵押、按年利率介乎3.92%至4.28%（二零一六年：介乎3.92%至4.28%）計息。
- (c) 於二零一七年十二月三十一日，國家電投授予的短期借貸為無抵押、按年利率介乎2.94%至4.45%計息，並須於一年內償還。
- (d) 於二零一七年十二月三十一日，一家同系附屬公司授予的短期借貸為無抵押、按年利率4.35%（二零一六年：4.35%）計息，並須於一年內償還。

16 其他借貸

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 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
— 一家附屬公司（附註(b)）	999,544	998,514
	999,544	2,998,514
減：本公司發行的公司債券的流動部分（附註(a)）	-	(2,000,000)
	999,544	998,514
流動部分		
本公司發行的公司債券重新分類為流動部分（附註(a)）		
	-	2,000,000
其他短期借貸：		
— 一家附屬公司發行的短期融資券	-	500,000
— 商業票據（附註(c)）	-	2,081,100
— 本公司發行的短期融資券（附註(d)）	-	2,000,000
	-	6,581,100
	999,544	7,579,614

附註：

- (a) 於二零一六年十二月三十一日的結餘為本公司於二零一四年五月發行年利率4.50%、無抵押按人民幣計值人民幣2,000,000,000元的公司債券，為期三年。該等金額已於二零一七年五月到期而悉數贖回及兌付。
- (b) 結餘為由五凌電力有限公司（「五凌電力」）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。該等債券由國家電投擔保。

- (c) 於二零一六年十二月三十一日的結餘為本公司可自二零一四年七月八日起為期三年向美國機構認可投資者發行總額不超過300,000,000美元按美元計值的商業票據。於截至二零一七年十二月三十一日止年度期間，該等商業票據沒有票面息率但以介乎1.35%至1.42%（二零一六年：介乎0.85%至1.40%）的折讓率發行並已於二零一七年七月到期而悉數贖回及兌付。

截至二零一七年十二月三十一日止年度，商業票據發行所產生的附帶成本金額為人民幣7,696,000元（二零一六年：人民幣16,555,000元）。

- (d) 於二零一六年十二月三十一日的結餘為本公司於二零一六年十月發行人民幣2,000,000,000元的二零一六年度第一期短期融資券，為期一年，年利率2.80%。該短期融資券為無抵押，按人民幣計值並於二零一七年十月到期而悉數償還。

17 融資租賃承擔

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
融資租賃承擔	1,116,174	1,181,315
減：融資租賃承擔的流動部分	(430,759)	(430,281)
	<hr/>	<hr/>
融資租賃承擔的非流動部分	685,415	751,034
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

18 其他長期負債撥備

其他長期負債撥備為關於興建本集團兩家水力發電廠所引致的淹沒賠償撥備。

該等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兩家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預期支出的現值。隨著時間流逝而增加的撥備會確認為利息支出。

於二零一七年及二零一六年十二月三十一日，該等淹沒賠償撥備的分析如下：

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
非流動負債（已包括在其他長期負債撥備內）	834,886	1,030,125
流動負債（已包括在其他應付款項及應計開支內）	213,439	134,230
	<hr/>	<hr/>
	1,048,325	1,164,355
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

截至二零一七年及二零一六年十二月三十一日止年度期間，該等淹沒賠償撥備的變動如下：

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
於一月一日	1,164,355	1,024,921
年內（回撥）／確認（附註 9）	(141,339)	157,243
利息支出（附註 6）	87,119	87,090
支付款項	(61,810)	(104,899)
	<u>1,048,325</u>	<u>1,164,355</u>
於十二月三十一日	<u><u>1,048,325</u></u>	<u><u>1,164,355</u></u>

19 應付賬款及票據

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
應付賬款（附註(a)）	929,460	590,222
應付票據（附註(b)）	186,888	376,927
	<u>1,116,348</u>	<u>967,149</u>
	<u><u>1,116,348</u></u>	<u><u>967,149</u></u>

附註：

(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：

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
1 至 6 個月	878,418	539,937
7 至 12 個月	16,261	5,599
1 年以上	34,781	44,686
	<u>929,460</u>	<u>590,222</u>
	<u><u>929,460</u></u>	<u><u>590,222</u></u>

(b) 於二零一七年十二月三十一日，應付票據為介乎3至12個月（二零一六年：介乎3至12個月）到期的交易票據。

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。

二零一七年，全社會用電量較上年度增長6.6%，較二零一六年度增速提高1.6個百分點。全國發電量較上年度增長6.5%。其中，火電增長5.2%；水電增長1.7%。截至二零一七年底，全國新增發電裝機容量較上年度增長7.6%，增速同比有所放緩。總體來看，二零一七年全國電力供應與需求之增速已較前年度更趨平穩。

二零一七年，受煤炭行業去產能及進口煤量受限影響，國內煤炭價格全年維持高位運行，年內平均煤價較二零一六年有明顯飆升。受煤炭價格高位運行所影響，本集團燃料成本與上年度比較明顯大幅度上升，單位燃料成本增幅超過三成，導致火電業務錄得虧損。然而，清潔能源業務業績表現理想，水電利潤支持本集團整體盈利，新投產風電廠和光伏發電站亦貢獻全年利潤。

二零一七年，本集團總售電量為64,053,714兆瓦時，較上年度增長5.42%，而本公司股東應佔利潤為人民幣795,272,000元，較上年度減少66.39%。每股基本盈利為人民幣0.10元。於二零一七年十二月三十一日，每股資產淨值（不包括非控股股東權益）為人民幣3.04元。

二零一七年，本集團堅守「轉型發展」戰略，加快向低碳企業轉型。本集團近年大力發展清潔能源，相關的裝機容量總額持續增加，其中已投產風電和光伏發電的裝機容量總額超過1,000兆瓦。本集團於去年第四季向母公司收購優質資產公司，位置分佈於廣東、廣西、安徽、湖北及山東五個省份，擁有多個營運中或在建中的清潔能源項目。預期收購完成後，本集團投入商業運營的清潔能源裝機容量將增加近2,000兆瓦，將有利於提高本集團的盈利能力及進一步拓展的機遇。

本集團致力提升火電板塊運營能力，加強電力營銷，有序發展直供電市場，積極推進與大電量終端用戶的直接供電交易。回顧年內本集團火電利用小時同比增加390小時，大於全國火電利用小時增幅。為積極爭取有利電價政策，本集團旗下所有十九台火電機組已完成超低排放改造，其中十七台機組已獲得超低排放電價，促使本集團火電平均上網電價的提升。此外，為擴大收入來源，本集團採取積極措施開拓供熱市場份額，售熱量（包括一家聯營公司及一家合營公司）同比增長24.28%。

本集團不斷探索開發能源行業的新商業模式，大力開發綜合能源項目（即可向用戶同時提供電力、熱力、冷能、工業用水等），著重投資國家重點佈局的經濟開發區。其中，安徽合肥、四川成都、四川德陽、廣東江門等城市的綜合能源項目順利推進，而位於北京的智慧能源項目亦已獲得政府批准，該等綜合能源和智慧能源項目皆對本集團未來發展佈局打下良好穩健的基礎。

發電量及售電量

二零一七年，本集團的發電量及售電量詳情載列如下：

	二零一七年 兆瓦時	二零一六年 兆瓦時	變動 %
總發電量	66,683,402	63,403,445	5.17
- 火電	48,021,260	44,604,876	7.66
- 水電	17,067,759	18,075,229	-5.57
- 風電	912,880	465,293	96.19
- 光伏發電	681,503	258,047	164.10
總售電量	64,053,714	60,760,318	5.42
- 火電	45,653,048	42,244,478	8.07
- 水電	16,852,555	17,819,196	-5.42
- 風電	877,683	441,614	98.74
- 光伏發電	670,428	255,030	162.88

二零一七年，本集團主要聯營公司及合營公司的售電量詳情載列如下：

	二零一七年 兆瓦時	二零一六年 兆瓦時	變動 %
總售電量	19,579,150	20,498,973	-4.49
常熟電廠			
- 火電	16,138,900	16,988,901	-5.00
- 光伏發電	62,323	14,693	324.17
新塘電廠			
- 火電	3,377,927	3,495,379	-3.36

二零一七年，本集團總售電量較上年度增長5.42%。火電方面，雖然本集團於上半年因安排若干火電機組停機進行超低排放改造工程和大型檢修，導致上半年售電量同比輕微下降，但總結全年火電售電量仍較上年度增長8.07%。在本集團大力推動清潔能源的發展下，風電及光伏發電的售電量分別同比增長98.74%及162.88%。

售熱量

二零一七年，本集團總售熱量（包括一家聯營公司及一家合營公司）為17,458,011吉焦，較上年度上升3,410,517吉焦或24.28%。

本集團近年開始發展供熱項目，對適合進行供熱的現有燃煤發電機組進行供熱改造。利用餘熱作為新的利潤增長點。截至二零一七年十二月三十一日，本集團已累計完成十台發電機組（包括一家聯營公司）的供熱改造工程，另有兩台發電機組的供熱改造工程預期亦可於二零一八年內完成。

直供電

本集團積極主動參與國家電力體制市場化改革，密切跟蹤相關改革政策的出台及分析當中的機遇，利用直供電交易提高售電量，逐步拓展市場份額。二零一七年，本集團多家火電廠參與直供電交易，透過直供電交易的售電量為13,317,562兆瓦時，佔本集團總售電量約20.79%。

直供電屬於一種公開市場電力買賣的交易方式，電價會隨著電力市場供需情況而變動。二零一七年，本集團有效控制了直供電電價，下半年直供電平均除稅後電價較上半年上升4.82%。二零一七年，在本集團參與直供電交易的該等電廠中，直供電平均除稅後電價較平均除稅後標桿上網電價折讓約8.70%。

上網電價

二零一七年，本集團之平均上網電價與上年度比較：

- 火電為人民幣313.14元／兆瓦時，提高人民幣4.06元／兆瓦時；
- 水電為人民幣284.62元／兆瓦時，降低人民幣18.14元／兆瓦時；
- 風電為人民幣443.34元／兆瓦時，降低人民幣31.67元／兆瓦時；及
- 光伏發電為人民幣723.98元／兆瓦時，降低人民幣77.37元／兆瓦時。

本集團火電平均上網電價同比上升是由於二零一七年七月一日起獲上調火電上網電價；水電平均上網電價下降，主要是由於自二零一六年九月一日起湖南省水電廠上網電價遭受下調；風電平均上網電價下降，主要是由於部分位於西北地區的風電廠參與市場電交易之上網電價有所折讓；光伏發電平均上網電價下降，主要是由於國家發展和改革委員會於年內下調新建光伏發電站的上網電價。

本集團將會繼續密切關注中國政府於環保政策上的動態及加強對環保電價政策的研究，以積極爭取更多環保電價補貼，增加收入。

單位燃料成本

二零一七年，本集團火電業務的平均單位燃料成本為人民幣209.19元/兆瓦時，較上年度的人民幣154.41元/兆瓦時上升35.48%。二零一六年下半年以來，市場煤炭價格快速上漲，並於本年內持續在高位徘徊，令燃料成本較上年度大幅增加。於回顧年內，本集團不斷強化煤炭採購管理，細化燃料指標分析，透過提高集中採購規模，根據市場變化適時調節煤炭存量，開拓新煤炭供應渠道以提升議價能力，積極控制燃料成本。

供電煤耗

二零一七年，本集團供電煤耗率為304.23克／千瓦時，較上年度下降0.70克／千瓦時。

本集團近年來已有多台大容量、高參數的環保發電機組投產，在節能減排方面已得到實際成效，此亦有助供電煤耗率維持低水平。

發電機組利用小時

二零一七年，隨著全社會用電量上升及本集團積極參與直供電交易，加上本年度中國政府控制煤電發展步伐效果明顯，導致全國煤電新增裝機容量同比大幅下降。本集團火力發電機組平均利用小時回升至4,104小時，較上年度上升390小時。水力發電機組平均利用小時為3,553小時，較上年度下降227小時。風力發電機組平均利用小時為1,853小時，較上年度上升272小時。光伏發電站平均利用小時為1,530小時。

二零一七年經營業績

二零一七年，本集團淨利潤為人民幣1,280,707,000元，較上年度減少人民幣1,974,780,000元。回顧年內，清潔能源業務（水電、風電及光伏發電）持續為本集團盈利作出重大貢獻；而火電業務因燃料成本大幅上升，導致出現經營虧損。二零一七年，主要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1,449,809,000元（113.20%，二零一六年：58.06%）；
- 風電淨利潤為人民幣29,759,000元（2.32%，二零一六年：0.36%）；
- 光伏發電淨利潤為人民幣193,354,000元（15.10%，二零一六年：1.82%）；及
- 火電淨虧損為人民幣392,215,000元（-30.62%，二零一六年：39.76%）。

與二零一六年相比，淨利潤減少主要是由以下各項因素所致：

- 年內因煤炭價格持續高企，單位燃料成本上升每兆瓦時人民幣54.78元，導致燃料成本增加人民幣3,023,070,000元；及
- 應佔聯營公司及合營公司利潤合共減少人民幣423,138,000元。

然而，於回顧年內利潤減幅部分被下列各項因素所彌補：

- 在火電售電量及平均上網電價均上升的帶動下，火電收入增加人民幣1,238,656,000元；
- 在不斷努力控制營運成本下，其他經營開支減少人民幣270,383,000元；及
- 所得稅支出下降人民幣458,711,000元。

收入

本集團的收入主要來自售電。二零一七年，本集團收入為人民幣19,966,811,000元，較上年度的人民幣18,866,153,000元增加5.83%。收入增加主要是因火電售電量及平均上網電價均較上年度有所上升，以及多家風電廠和光伏電站於年內投產。

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」。於截至二零一七年十二月三十一日止期間，管理層認為「生產及銷售風力與光伏發電」分部應分開以「生產及銷售風電」及「生產及銷售光伏發電」獨立呈報。這兩個分部均為本集團具有較高增長潛力的業務，因此，營運總決策者將對其予以單獨評估和監督。比較數據已進行重列，以反映該變化。

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。

二零一七年，本集團的經營成本為人民幣17,161,571,000元，較上年度的人民幣14,432,405,000元上升18.91%。經營成本增加主要是由於煤價在二零一六年下半年急速上升，並在二零一七年全年持續高位運行，導致燃料成本同比大幅增加。而在本集團加強成本管理、優化資源配置及嚴格控制費用下，除燃料成本及折舊外，其他經營成本均錄得下降，抵銷了部分燃料成本上升所帶來的負面影響。

經營利潤

二零一七年，本集團的經營利潤為人民幣3,108,454,000元，較上年度的經營利潤人民幣5,350,578,000元減少41.90%。經營利潤減少主要是由於火電燃料成本大幅上升。

財務費用

二零一七年，本集團的財務費用為人民幣1,855,603,000元，較上年度的人民幣2,067,966,000元減少10.27%。本集團努力提升資金使用效率，積極置換高息貸款，利用國家電投財務提供的資金平台，努力控制借貸利率水平，使實際借貸利率與二零一六年相若。

應佔聯營公司利潤

二零一七年，應佔聯營公司利潤為人民幣222,630,000元，較上年度的應佔利潤人民幣540,353,000元減少利潤人民幣317,723,000元或58.80%。利潤減少主要是由於一家聯營公司常熟電廠（主營火力發電及供熱）的盈利貢獻有所下降。

應佔合營公司利潤

二零一七年，應佔合營公司利潤為人民幣44,743,000元，較上年度的應佔利潤人民幣150,158,000元減少利潤人民幣105,415,000元或70.20%。利潤減少主要是由於一家合營公司新塘電廠（主營熱電聯產）的盈利貢獻大幅下降。

所得稅支出

二零一七年，本集團的所得稅支出為人民幣279,930,000元，較上年度的人民幣738,641,000元減少人民幣458,711,000元。減少主要是由於經營利潤減少。

截至二零一七年及二零一六年十二月三十一日止年度，本集團若干附屬公司獲豁免繳納中國企業所得稅或享有7.5%、12.5%或15%之優惠稅率。

每股盈利及末期股息

二零一七年，本公司股東應佔利潤的每股基本及攤薄盈利分別為人民幣0.10元（二零一六年（經重列）：人民幣0.30元）和人民幣0.10元（二零一六年（經重列）：人民幣0.30元）。

於二零一八年三月二十二日召開的董事局會議上，董事局建議派付截至二零一七年十二月三十一日止年度的末期股息為每普通股人民幣0.081元（相等於0.1006港元，以中國人民銀行於二零一八年三月二十二日公佈的匯率計算）（二零一六年：每普通股人民幣0.160元（相等於0.1805港元）），根據於二零一八年三月二十二日（二零一六年：二零一七年三月二十三日）發行的9,806,886,321股股份（二零一六年：7,355,164,741股股份）計算，合共人民幣794,358,000元（相等於986,573,000港元）（二零一六年：人民幣1,176,826,000元（相等於1,327,607,000港元））。

權益裝機容量

於二零一七年十二月三十一日，本集團發電廠的權益裝機容量達到17,051.6兆瓦，同比增加323兆瓦。其中，燃煤火力發電的權益裝機容量為12,355.7兆瓦，佔權益裝機容量總額72.46%，而清潔能源包括水電、風電、光伏發電及天然氣發電的權益裝機容量合共為4,695.9兆瓦，佔權益裝機容量總額27.54%，較上年度上升3.06個百分點。本集團現有的天然氣發電權益裝機容量全部來自上海電力。

二零一七年，本集團持續推進清潔能源電廠建設，資產組合中清潔能源的比重逐漸增加，進一步邁向資源節約型及環境友好型企業的目標。

本集團於回顧年內投入商業運營的新發電機組包括：

發電廠	發電廠類型	裝機容量 (兆瓦)	權益 (%)	權益裝機		投產期
				容量	容量	
結斯溝電廠	水力	24	44.1	10.6		2017年2月
大青山電廠	風力	50	63	31.5		2017年3月
新邵龍山電廠	風力	50	63	31.5		2017年4月
新平電廠	風力	49.5	32.1	15.9		2017年9月
宜陽電站	光伏	20	44.1	8.8		2017年4月
湘潭電站	光伏	11	44.1	4.9		2017年5月
新巴爾虎左旗電站	光伏	10	63	6.3		2017年7月
普安新能源 [^]	光伏	100	100	100	2017年7月至12月	
高唐電站	光伏	20	44.1	8.8		2017年7月
宇涵電站	光伏	20	44.1	8.8		2017年7月
謝家集電站	光伏	70	100	70		2017年8月
芮城電站	光伏	80	100	80		2017年9月
新泰電站	光伏	100	100	100		2017年11月
新田電站	光伏	20	63	12.6		2017年12月
總計		624.5		489.7		

[^] 普安新能源包括新店（50兆瓦）及青山（50兆瓦）兩個光伏發電項目。

註：與上年度比較，除上述新增發電機組外，在計及(i)聯營公司常熟電廠屬下一家光伏發电站第二期權益容量22.5兆瓦投入商業運營，(ii)姚孟電廠一台310兆瓦機組關停，以及(iii)上海電力之裝機容量變動後，本集團錄得權益裝機容量淨增長為323兆瓦。

在建項目

於二零一七年十二月三十一日，本集團正在建設中的項目如下：

發電廠	發電廠類型	裝機容量 (兆瓦)	權益 (%)	權益裝機 容量 (兆瓦)	預計 投產期
普安電廠	火力	1,320	95	1,254	2018年
大別山電廠	火力	1,320	51	673.2	2019年
商丘電廠	熱電聯產	700	100	700	2018年
落水洞電廠	水力	35	63	22.1	2018年
麻窩電廠	水力	32	63	20.2	2018年
五強溪電廠	水力	500	63	315	2020年
漣源龍山電廠	風力	49.9	44.1	22.0	2018年
荊竹山電廠	風力	50	63	31.5	2018年
維山電廠	風力	70	63	44.1	2019年
松木塘電廠	風力	50	63	31.5	2019年
太和仙電廠	風力	50.5	63	31.8	2020年
上江圩電廠	風力	70	44.1	30.9	2018年
獅子嶺電廠	風力	50	63	31.5	2019年
金紫仙電廠	風力	50	63	31.5	2020年
紫雲山電廠	風力	50	44.1	22.1	2019年
汪家沖電站	光伏	20	63	12.6	2018年
連南電站	光伏	20	44.1	8.8	2018年
總計		4,437.4		3,282.8	

註：於回顧年內，普安電廠與黔西南州投資（集團）有限公司簽訂增資擴股協議，增資完成後，本公司持有普安電廠的權益由100%降至95%。

新發展項目

本集團積極配合國家供給側改革，大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。本集團計劃放緩部分火電機組建設，並暫停部分火電機組的開工計劃。

本集團已開工建設的火電項目，均是獲得政府核准的項目，按照政府規定的建設進度推進，與項目使用者所在地的電力需求規劃相匹配。

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4,500兆瓦。近年，本集團積極在具有資源、區域及市場優勢地區尋找開發機會，努力推進位於相關地區項目的發展。目前正在開展前期工作的清潔能源項目（包括天然氣發電項目）裝機容量總額約2,500兆瓦，主要分佈於湖南、山西及新疆等本集團具有競爭優勢的區域。

可供出售金融資產

本集團持有上海電力的股權按「可供出售金融資產」入賬。於二零一七年十二月三十一日，本集團擁有上海電力已發行股本15.08%的權益，其A股於上海證券交易所上市。

於二零一七年十二月，上海電力以發行代價股份向母公司購買資產，令其註冊資本有所增加，因此使本集團持有上海電力的股權權益由16.98%攤薄至15.08%。

於二零一七年十二月三十一日，本集團持有相關股權的公平值為人民幣3,320,491,000元，較二零一六年十二月三十一日的人民幣4,410,367,000元減少24.71%。

重大收購及出售

二零一七年十月，本公司分別與中電國際及國家電投訂立收購協議，據此，本公司同意收購多家主要從事清潔能源發電公司的100%股權，包括廣東公司（不包括前詹）、廣西公司、四會公司、安徽公司、湖北公司、山東公司及壽縣公司。這次交易將擴闊本集團的資產及業務覆蓋範圍，提高整體市場競爭力（請參閱本公司日期為二零一七年十月九日之公告及二零一七年十月二十三日之通函）。交易完成後，本公司將進一步持有更高的清潔能源資產比例，包括大型的水電、風電、天然氣發電及集中式和分佈式光伏發電項目。目前該收購項目正在最後交割階段，本集團將儘快完成資產交割。

二零一七年十月九日，本公司同時公佈董事局已決議不進行於二零一六年一月十八日簽署的一份意向書，內容有關向國家電投收購河南電力有限公司100%權益的建議。

於回顧年內，本集團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

於二零一七年十二月三十一日，本集團的現金及現金等價物為人民幣4,577,786,000元（二零一六年十二月三十一日：人民幣1,809,415,000元）。流動資產為人民幣9,319,946,000元（二零一六年十二月三十一日：人民幣6,843,420,000元），流動負債為人民幣28,821,524,000元（二零一六年十二月三十一日：人民幣22,271,150,000元）及流動比率為0.32（二零一六年十二月三十一日：0.31）

回顧年內，本集團錄得現金及現金等價物淨增加人民幣2,829,558,000元（二零一六年：人民幣303,864,000元），營運資金充裕。二零一七年，各種活動的現金淨額變動詳情如下：

- 經營活動所得現金淨額為人民幣3,132,196,000元（二零一六年：人民幣6,116,849,000元）。
- 投資活動所用現金淨額為人民幣6,284,724,000元（二零一六年：人民幣8,438,661,000元），主要為本集團就物業、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。
- 融資活動所得現金淨額為人民幣5,982,086,000元（二零一六年：人民幣2,625,676,000元）。現金流入較上年度大幅增加，主要是由於來自(i)債務的現金淨流入金額增加；以及(ii)就上文「重大收購及出售」一節所提及的收購，由本公司於二零一七年十二月十五日進行供股融資所籌募資金（經扣除費用）的淨額人民幣3,734,047,000元。

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、項目融資、債券及短期融資券的發行及供股。

債務

於二零一七年十二月三十一日，本集團的債務總額為人民幣51,640,030,000元（二零一六年十二月三十一日：人民幣47,734,850,000元）。本集團的所有債務是以人民幣、日圓或美元計值。

於二零一七年十二月三十一日，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）計算為56%（二零一六年十二月三十一日：57%）。本集團的負債比率保持平穩。

於二零一四年五月，本公司發行年利率為4.50%人民幣2,000,000,000元的公司債券，為期三年。本公司已於二零一七年五月悉數贖回及兌付該項債券的本金額及截至到期日的應計利息。

於二零一六年十月，本公司發行年利率為2.80%人民幣2,000,000,000元的短期融資券，為期一年。本公司已於二零一七年十月悉數贖回及兌付該項短期融資券的本金額及截至到期日的應計利息。

本集團於二零一七年及二零一六年十二月三十一日的債務詳情如下：

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
有抵押銀行借貸	13,516,324	13,915,815
無抵押銀行借貸	27,115,082	19,594,595
關聯方授予的借貸	8,892,906	5,463,511
本公司發行的公司債券及短期融資券	-	4,000,000
五凌電力發行的公司債券及短期融資券	999,544	1,498,514
商業票據	-	2,081,100
融資租賃承擔	1,116,174	1,181,315
	51,640,030	47,734,850

上述債務的到期日如下：

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
一年內	22,027,954	16,318,561
第二年	5,694,607	10,605,704
第三年至第五年	12,728,865	9,579,743
第五年後	11,188,604	11,230,842
	51,640,030	47,734,850

在以上債務中約人民幣18,160,768,000元（二零一六年十二月三十一日：約人民幣18,301,175,000元）為定息債務，而餘下按人民幣計值之債務，乃根據中國人民銀行有關規例調整，按介乎3.92%至5.10%（二零一六年：介乎3.92%至5.39%）的年利率計息。

重要融資

二零一七年第四季，本公司以每持有三股當時的現有股份獲配發一股供股股份的基準進行供股。本公司的現有股份在有關供股完成後增加了2,451,721,580股，而已發行股份總數增加至9,806,886,321股，集資所得款淨額為人民幣3,734,047,000元。所得款項將用於上文「重大收購及出售」一節所述，向中電國際及國家電投收購清潔能源項目公司。

以上詳情請參閱本公司日期為二零一七年十月九日、十一月八日及十二月十四日就有關收購事項及供股的公告。

資本性支出

二零一七年，本集團的資本性支出為人民幣8,501,931,000元（二零一六年：人民幣7,630,700,000元）。其中，清潔能源板塊（水電、風電及光伏發電）的資本性支出為人民幣4,675,024,000元，主要用於新發電廠和發電站的工程建設；而火力發電板塊的資本性支出為人民幣3,666,377,000元，主要用於新大容量環保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、債券和短期融資券發行、由業務營運而產生的資金及關聯方授予的借貸。

資產抵押

於二零一七年十二月三十一日，本集團向若干銀行抵押若干物業、廠房及設備及預付租賃款項，賬面淨值人民幣561,001,000元（二零一六年十二月三十一日：人民幣604,248,000元），作為人民幣257,820,000元（二零一六年十二月三十一日：人民幣286,820,000元）銀行借貸的擔保。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13,267,104,000元（二零一六年十二月三十一日：人民幣13,338,395,000元）的若干銀行借貸及一關聯方授予借貸的抵押，就該等借貸所抵押的應收賬款為人民幣1,125,299,000元（二零一六年十二月三十一日：人民幣1,125,880,000元）。於二零一六年十二月三十一日，本集團一家附屬公司的銀行存款人民幣300,000,000元已作為銀行借貸人民幣300,000,000元的抵押。於二零一七年十二月三十一日沒有此項。

或然負債

於二零一七年十二月三十一日，本集團並無重大或然負債。

風險管理

本集團實行全面風險管理，並建立了系統化、全面的風險管理機制和內部監控制度。本集團設有風險管理委員會，向董事局負責並協助董事局領導、指導及監管本集團的整體風險偏好和承受能力及風險管理架構（包括風險的政策、程序及控制）。本集團亦設有內審部，負責執行和落實風險管理措施。本集團二零一七年度的風險管理報告將在即將發佈的年度報告中刊載。

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，除若干銀行和其他借貸，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。本集團於年內持有以美元結算的商業票據及於二零一七年年底持有以日圓及美元結算的借貸。人民幣、美元及日圓匯率波動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。

為管理匯兌風險，本集團於二零一五年與美國銀行簽訂兩份金額合共296,778,000美元的期權合約，可以固定匯率賣出人民幣兌美元，用以對沖以美元結算的商業票據所帶來的匯率風險。該等期權合約已於二零一七年六月平盤，本集團已實現累計稅前收益人民幣56,167,000元。

於二零一七年十二月三十一日，本集團的外幣借貸折合人民幣3,864,606,000元（二零一六年十二月三十一日：人民幣2,520,170,000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。

本集團一直利用可進入中國內地及海外市場的能力優化資金來源，新增授信額度及降低融資成本。本集團在業務管理中亦已採用多項節約成本和提升效率的措施，以降低行政和經營開支。管理層每年年初向董事局匯報該年度的營運資金預算，並推算年度所需借貸額度及備用額度，確保本集團已獲得足夠財務資源以支持於可見未來繼續運作及發展項目。管理層並會定期審視情況作出應變措施。於二零一七年十二月三十一日，本集團擁有可動用未提取的融資額（來自銀行、一關聯方及短期融資券）人民幣34,725,200,000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，繼續加強其火電機組的環保治理。二零一七年，本集團共完成六台火電機組超低排放改造工程。截至二零一七年十二月三十一日，本集團已完成全部十九台火電機組超低排放改造工程。

二零一七年，本集團旗下火電機組脫硫裝置投運率為100%（二零一六年：100%），而脫硫效率為98.42%（二零一六年：96.67%）；脫硝裝置投運率達100%（二零一六年：99.92%），而脫硝效率達到92.98%（二零一六年：84.14%）。

回顧年內，火電機組環保指標得到進一步改善：

- 二氧化硫排放績效為0.063克／千瓦時，較上年度降低0.087克／千瓦時；
- 氮氧化物排放績效為0.095克／千瓦時，較上年度降低0.090克／千瓦時；及
- 煙塵排放績效為0.013克／千瓦時，較上年度降低0.022克／千瓦時。

本集團亦將社會責任的理念和要求融入供應商管理中，在簽訂物料採購合同時明確規定材料必需符合國家相關環境保護法例標準，從源頭防止污染物超標排放。

回顧年內，本集團擁有營運控制權的所有發電廠，均符合國內與環保相關的規例，並沒有因違規而被罰款或檢控。

營運安全

本集團嚴格遵守《中華人民共和國安全生產法》及《中華人民共和國職業病防治法》等安全衛生法律和法規，不斷改善作業條件，為員工配備符合安全標準的勞動工具及勞動防護用品，亦會安排各種安全知識、安全技能培訓、應急培訓及演練。

本集團為進一步提升核心競爭力及推動可持續發展，建立了符合國際標準的QHSE「三標」管理體系並通過了認證，對於本公司引領創新管理模式、提升管理質素及實施轉型發展有著重要的意義。

二零一七年，本集團並無發生任何僱員、設備和環保方面的重大事故。

回顧年內，本集團擁有營運控制權的所有營運中發電廠，均符合國內與安全生產相關的規例，並沒有因違規而被罰款或檢控。

僱員及薪酬政策

於二零一七年十二月三十一日，本集團合共僱用9,780名（二零一六年十二月三十一日：9,723名）全職僱員。

本集團注重全員業績考核和獎懲機制的建設，本集團按彼等各自的工作表現、工作經驗、崗位職責以及市場酬金水平以釐定董事與僱員的酬金，本集團亦實行酬金與業績掛鈎的獎勵政策。

本集團亦注重僱員的學習培訓以及不同崗位的互相交流，持續提升僱員的專業和技術能力以及綜合素質，以滿足不斷擴展的業務需要。

回顧年內，本集團擁有營運控制權的所有業務單位，均符合當地勞工法例，並沒有因違例而被罰款或檢控。

報告期後事項

於二零一八年二月五日，山西神頭（本公司一家全資擁有附屬公司）與江蘇國信、中煤平朔、大同煤礦、大唐國際及山西陽光訂立一份合資合同，據此訂約各方同意於中國山西省成立一家合資公司。根據合資合同，合資公司的註冊資本為人民幣6,000,000,000元，山西神頭的注資將佔合資公司的9%股權。合資公司將投資及運營雁淮特高壓直流配套電源點項目，並對就此從山西進入江蘇的電量進行所有買賣，統一供銷。

本公司將以其於一家非全資擁有附屬公司的權益（中電神頭80%權益）作為山西神頭對合資公司的第二期出資，此將構成該附屬公司的處置。完成相關權益變更程序後，中電神頭將不再為本公司的附屬公司，亦不會併入本集團的綜合財務報表。而附帶的處置中電神頭，預計將會降低本集團火電業務的整體營運成本及風險，因而將為本集團帶來裨益。詳情請參閱本公司日期為二零一八年二月五日的公告。

二零一八年前景展望

二零一八年，是中國實施國民經濟「十三五」規劃的關鍵一年，供給側結構性改革、國資國企改革、電力體制改革繼續深入推進。能源行業同時面對機遇和挑戰。中央經濟工作會議指出，中國經濟發展進入了新時代，國民經濟已由高速增長階段轉變為高質量發展階段。

根據中國電力企業聯合會預測，預期二零一八年全社會用電量將會保持平穩增長，同比增幅約5.5%；預計全國新增發電裝機容量約1.2億千瓦，其中非化石能源發電裝機容量約7,000萬千瓦；全國電力供需基本平衡。

二零一八年，中國政府將繼續推進能源行業供給側結構性改革。根據國家能源局發佈的《2018年能源工作指導意見》，中國政府將進一步淘汰落後煤電產能，預計全年全國煤電投產規模較二零一七年將更進一步減少。落實煤炭產能置換政策，有序核准建設一批大型現代化煤礦。綜合來看，國內煤價未來走勢仍存在不確定性，然而，隨著全國電力供需進一步平衡及本集團的清潔能源裝機容量比重不斷擴大，煤炭價格因素對本集團經營業績的影響將會逐步減弱。

二零一八年，中國政府將深化國資國企改革，提升主業核心競爭力；深入推進電力體制改革，規範電力市場交易行為，完善相關配套政策，加快培育能源發展新動能；繼續深化金融改革，加強金融監管，防控金融風險。外部金融環境客觀上要求企業需構建更加穩健的資本結構。

二零一八年，本集團重點工作包括：

- 全面提升經營效益。保持水電穩定的盈利能力，推動風電和光伏發電的快速增長，積極應對煤電經營困境，以及更重要的是儘早釋放新增資產的盈利能力。
- 堅定推進轉型發展。大力開發清潔能源及減少部分煤電廠的股權；發展貼近市場、貼近終端用戶的綜合能源項目；加強與先進科研機構的合作，發展智慧能源。
- 控制債務槓桿，防範業務風險。將負債率控制在合理水平；控制資本性支出，同時保障優質項目的必要投入，支持本集團順利轉型；防控各項風險，保持穩健經營。
- 履行好社會責任，持續建設環境友好型企業。

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本公司審核委員會（「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，討論並審閱截至二零一七年十二月三十一日止年度的年度業績及綜合財務報表。

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二零一七年十二月三十一日止年度期間概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

企業管治

本公司一直致力於提升其企業管治的水準，並視企業管治為價值創造的一部分，以反映董事局及管理層對恪守企業管治標準的承諾，彼等同時樂意保持其透明度及問責制，為本公司整體股東創造最大價值。

二零一七年，本公司已嚴格遵守上市規則附錄十四所載《企業管治守則》及《企業管治報告》的守則條文（「該《守則》」）（除偏離守則第E.1.2條文外，見以下解釋）。

根據該《守則》的條文第E.1.2條的規定，董事局主席應出席股東周年大會。由於時任董事局主席王炳華先生未能出席本公司於二零一七年六月六日舉行的股東周年大會，彼已安排了當時之執行董事及本公司總裁余兵先生代表其出席及主持大會。

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的《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，彼等於二零一七年度期間已完全遵守該行為守則。

在香港聯交所及本公司網站上刊發業績公告

本業績公告分別在香港聯交所網站 <http://www.hkexnews.hk> 及本公司網站 <http://www.chinapower.hk> 及 <http://www.irasia.com/listco/hk/chinapower/index.htm> 登載。

二零一七年度報告即將發送予該等選擇僅收取公司通訊印刷本的本公司股東，而年度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
主席
余兵

香港，二零一八年三月二十二日

於本公告日期，本公司董事為：執行董事余兵及田鈞，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。