

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」）截至二零一九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 %
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元	
收入	27,763,287	23,175,626	19.80
年度利潤	2,201,150	1,637,185	34.45
本公司股東應佔利潤	1,284,381	1,098,355	16.94
	人民幣元	人民幣元	%
每股基本盈利	0.13	0.11	18.18
建議末期股息	0.13	0.11	18.18
	兆瓦時	兆瓦時	%
總發電量	87,134,871	74,101,429	17.59
總售電量	83,558,993	70,964,796	17.75

- 收入及利潤增加主要原因是於回顧年內(i) 水電售電量大幅上升；(ii) 通過收購及自建新清潔能源項目公司的利潤貢獻；以及(iii) 火電的售電量及平均上網電價均有所增加。
- 二零一九年，若剔除一次性減值及處置損失，本公司股東應佔利潤為人民幣1,942,430,000元。
- 於二零一九年十二月三十一日，本集團於水電、風電及光伏發電的清潔能源裝機容量較二零一八年分別增加51.4兆瓦、326兆瓦及872.1兆瓦（即0.95%、22.30%及47.31%）。

綜合收益表

截至二零一九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	
		二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
收入	2	27,763,287	23,175,626
其他收入	3	278,707	300,346
燃料成本		(11,658,028)	(11,020,697)
折舊		(4,817,832)	(3,906,575)
員工成本		(2,454,040)	(2,063,525)
維修及保養		(764,128)	(608,509)
消耗品		(373,255)	(249,034)
其他收益及虧損，淨額	4	6,903	359,625
其他經營開支		(2,500,275)	(1,572,916)
經營利潤	5	5,481,339	4,414,341
財務收入	6	148,526	125,846
財務費用	6	(3,165,881)	(2,578,254)
應佔聯營公司業績		224,704	114,461
應佔合營公司業績		25,475	(6,446)
除稅前利潤		2,714,163	2,069,948
所得稅支出	7	(513,013)	(432,763)
年度利潤		2,201,150	1,637,185
歸屬：			
本公司股東		1,284,381	1,098,355
非控股股東權益		916,769	538,830
		2,201,150	1,637,185
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	0.13	0.11
— 攤薄	8	不適用	0.11
股息		1,274,895	1,078,757

綜合全面收益表

截至二零一九年十二月三十一日止年度

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年	二零一八年
	人民幣千元	人民幣千元
年度利潤	<u>2,201,150</u>	<u>1,637,185</u>
其他全面開支：		
將不會被重新分類至損益的項目：		
公平值計量且計入其他全面收益（「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	58,435	(344,187)
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收益／（虧損），扣除稅項	733	(993)
年度其他全面收益／（開支），扣除稅項	<u>59,168</u>	<u>(345,180)</u>
年度全面收益總額	<u>2,260,318</u>	<u>1,292,005</u>
歸屬：		
本公司股東	1,321,616	775,426
非控股股東權益	938,702	516,579
年度全面收益總額	<u>2,260,318</u>	<u>1,292,005</u>

綜合財務狀況表

於二零一九年十二月三十一日

		於十二月三十一日	
	附註	二零一九年	二零一八年
		人民幣千元	經重列 人民幣千元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	9	99,044,926	95,539,610
使用權資產		6,685,104	-
興建發電廠預付款		5,155,703	2,388,715
預付租賃款項		-	1,106,126
商譽	10	1,187,214	951,231
其他無形資產	11	1,054,130	897,014
聯營公司權益		2,780,410	2,661,367
合營公司權益		550,774	467,792
公平值計入其他全面收益的權益工具		3,362,808	3,083,174
遞延所得稅資產		719,142	376,672
受限制存款		11,800	-
其他非流動資產		6,758,646	4,252,263
		<u>127,310,657</u>	<u>111,723,964</u>
流動資產			
存貨		689,862	712,551
預付租賃款項		-	23,916
應收賬款	12	3,412,791	2,784,743
預付款、按金及其他應收款項		2,282,625	2,035,965
應收關聯方款項		506,557	1,061,935
可回收稅項		82,283	60,496
公平值計入其他全面收益的債務工具		112,418	237,299
受限制存款		27,250	23,692
現金及現金等價物		1,238,290	1,853,044
		<u>8,352,076</u>	<u>8,793,641</u>
劃分為持有待售資產	13	<u>4,626,965</u>	<u>4,439,122</u>
資產總額		<u><u>140,289,698</u></u>	<u><u>124,956,727</u></u>

	於十二月三十一日	
	二零一九年	二零一八年
	人民幣千元	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	13,051,883	12,681,726
	<u>30,320,075</u>	<u>29,949,918</u>
非控股股東權益	14,813,134	12,899,114
	<u>45,133,209</u>	<u>42,849,032</u>
負債		
非流動負債		
遞延收入	70,722	75,341
銀行借貸	22,547,366	24,551,579
關聯方授予的借貸	14 26,444,744	19,044,910
其他借貸	15 4,000,000	2,000,000
租賃負債／融資租賃承擔	3,740,809	3,986,005
遞延所得稅負債	1,743,183	1,674,188
其他長期負債撥備	16 1,074,477	1,054,538
	<u>59,621,301</u>	<u>52,386,561</u>

		於十二月三十一日	
	附註	二零一九年	二零一八年
		人民幣千元	經重列 人民幣千元
流動負債			
應付賬款及票據	17	874,076	776,577
應付建築成本		6,172,925	5,996,791
其他應付款項及應計開支		1,678,192	1,202,118
應付關聯方款項		1,680,820	2,535,264
銀行借貸		11,333,147	6,557,141
關聯方授予的借貸	14	9,292,725	6,547,385
其他借貸	15	528,000	1,024,959
租賃負債／融資租賃承擔		681,477	1,205,997
應付稅項		195,600	165,906
		32,436,962	26,012,138
劃分為持有待售處置組合之相關負債	13	3,098,226	3,708,996
負債總額		95,156,489	82,107,695
權益及負債總額		140,289,698	124,956,727
淨流動負債		22,556,147	16,488,371
資產總額減流動負債		104,754,510	95,235,593

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二零一九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。

本二零一九年度業績公告所載有關截至二零一九年及二零一八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二零一九年及二零一八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，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。

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》而編製。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（「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製，惟權益工具及債務工具以公平值列賬除外。

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) 採納新訂及經修訂香港財務報告準則

本集團於本年度首次應用下列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）	具有負補償的提前償付特徵
香港會計準則（「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）	於聯營公司和合營公司中的長期權益
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

除以下所述外，於本年度應用上述新訂及經修訂的香港財務報告準則對本集團本年度及以往年度的財務狀況及表現及／或該等綜合財務報表所載之披露並無重大影響。

(b) 應用香港財務報告準則第16號「租賃」的影響

本集團於本年度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」及相關詮釋。

首次應用香港財務報告準則第16號的過渡及影響概要：

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，本集團並未對首次應用日期之前已經存在的合同重新評估。

對於二零一九年一月一日或之後訂立或修訂的合同，本集團根據香港財務報告準則第16號所載的規定應用租賃的定義，以評估一份合同是否包含租賃。

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。於二零一九年一月一日，本集團確認了額外的租賃負債和使用權資產，金額等同應用香港財務報告準則第16號C8(b)(ii)過渡條款之經調整任何預付或計提租賃款項的相關租賃負債。於首次應用日期的任何差額於期初保留溢利確認，但未對比較資料進行重列。

於過渡期間應用香港財務報告準則第16號之修訂追溯方法，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，按逐一處理基準，在相關租賃合同的有關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. 對將於首次應用日期12個月內租賃期滿的租賃選擇不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. 對處於類近經濟環境中所涉及的相關資產類別及其剩餘期限均相近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. 在釐定本集團具有續租及提前終止選擇權等租賃的租賃期時，採用基於首次應用日期的事實和情況的事後資訊。

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貸利率。承租人應用的加權平均增量借貸利率為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擔		617,534
按相關增量借貸利率折現的租賃負債		402,447
加：合理認為將被行使的續租選擇權		18,236
減：豁免確認 - 短期租賃		(48)
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已確認的融資租賃承擔	(i)	5,192,002
於二零一九年一月一日的租賃負債		5,612,637
項目呈報分析：		
— 非流動		4,347,809
— 流動		1,264,828
		5,612,637

於二零一九年一月一日，自用之使用權資產的賬面值包括下述：

	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
根據香港會計準則第 17 號計入物業、廠房及設備的金額		
— 此前的融資租賃資產	(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		128,526
		7,263,504

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不會重新評估。於應用香港財務報告準則第16號時，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。於截至二零一九年十二月三十一日止年度，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，對綜合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作列示。

		此前於 二零一八年 十二月三十一日 附註 所呈報的賬面值 人民幣千元	調整 人民幣千元	於二零一九年 一月一日 按香港財務報告 準則第16號 計量的賬面值 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，本集團將金額分別為人民幣3,986,005,000元及人民幣1,205,997,000元的融資租賃承擔重新分類為非流動及流動負債項下的租賃負債。
- (ii) 於二零一八年十二月三十一日，位於中國租賃土地的自用物業預付款被劃分為預付租賃款項。於應用香港財務報告準則第16號時，預付租賃款項的流動及非流動部分以及劃分為持有待售的預付租賃款項分別為人民幣23,916,000元、人民幣1,106,126,000元及人民幣136,095,000元，已於二零一九年一月一日重新分類為使用權資產。

(c) 已頒佈但仍未生效的新訂及經修訂香港財務報告準則

本集團尚未提前採納以下已頒佈但仍未生效的新訂及經修訂香港財務報告準則：

香港財務報告準則第17號	保險合同 ⁽¹⁾
香港財務報告準則第3號（修訂本）	業務的定義 ⁽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 ⁽³⁾

香港會計準則第1號及香港會計準則第8號 重要性的定義⁽⁴⁾

(修訂本)

香港財務報告準則第9號、香港會計準則第 利率基準改革⁽⁴⁾

39號及香港財務報告準則第7號(修訂本)

- (1) 於二零二一年一月一日或之後開始的年度期間生效
- (2) 對於收購日為二零二零年一月一日或以後開始的首個年度期間開始之日或之後的業務合併及資產收購生效
- (3) 於待定日期或之後開始的年度期間生效
- (4) 於二零二零年一月一日或之後開始的年度期間生效

除上述新訂及經修訂香港財務報告準則外，二零一八年亦發佈了《財務報告概念框架》修訂版。其引致之修訂，即《對香港財務報告準則中概念框架的引用之修訂》，於二零二零年一月一日或之後開始的年度期間生效。

根據本集團目前的財務情況，董事預期採用上述已頒佈但仍未生效的新訂及經修訂香港財務報告準則，除對本集團綜合財務報表的若干呈列與披露上的影響外，對本集團之財務狀況及業績並無重大影響。

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：

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
產品類型：		
向地區及省級電網公司售電（附註(a)）	27,682,003	23,132,372
提供代發電（附註(b)）	81,284	43,254
	<u>27,763,287</u>	<u>23,175,626</u>
收入確認時間：		
於某一時間點	<u>27,763,287</u>	<u>23,175,626</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該等電網公司售電。
- (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。

計入「光伏發電」分部中若干資產於二零一八年十二月三十一日的比較數字已就列示於附註10一家附屬公司的收購而重列。

	截至二零一九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	18,380,670	5,668,352	1,595,328	2,037,653	-	27,682,003
提供代發電	25,890	17,766	-	37,628	-	81,284
	<u>18,406,560</u>	<u>5,686,118</u>	<u>1,595,328</u>	<u>2,075,281</u>	<u>-</u>	<u>27,763,287</u>
分部業績						
未分配收入	-	-	-	-	203,831	203,831
未分配開支	-	-	-	-	(514,081)	(514,081)
	<u>1,870,409</u>	<u>1,995,817</u>	<u>816,065</u>	<u>1,109,298</u>	<u>-</u>	<u>5,791,589</u>
經營利潤／（虧損）						
財務收入	9,747	18,264	20,290	65,367	34,858	148,526
財務費用	(1,243,476)	(998,136)	(326,576)	(564,045)	(33,648)	(3,165,881)
應佔聯營公司業績	161,719	-	-	18,682	44,303	224,704
應佔合營公司業績	19,723	-	-	15	5,737	25,475
	<u>818,122</u>	<u>1,015,945</u>	<u>509,779</u>	<u>629,317</u>	<u>(259,000)</u>	<u>2,714,163</u>
所得稅（支出）／抵免	(264,502)	(316,238)	4,791	(12,003)	74,939	(513,013)
	<u>553,620</u>	<u>699,707</u>	<u>514,570</u>	<u>617,314</u>	<u>(184,061)</u>	<u>2,201,150</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、使用權資產及興建發電廠預付款						
	3,791,184	1,358,937	7,280,571	3,296,806	145,825	15,873,323
物業、廠房及設備折舊						
	1,869,215	1,446,198	595,864	540,272	20,643	4,472,192
使用權資產折舊						
	127,611	6,503	13,204	164,626	33,696	345,640
其他無形資產攤銷						
	-	-	-	50,884	-	50,884
處置物業、廠房及設備虧損／（收益），淨額						
	60,764	(6,590)	17,800	-	194	72,168
物業、廠房及設備減值						
	-	393,989	18,410	14,000	-	426,399
劃分為持有待售處置組合／資產減值						
	85,521	80,920	-	-	-	166,441
應收一家合營公司款項減值						
	-	261,300	-	-	-	261,300
其他應收款項減值（回撥）／撥備						
	(5,418)	14,531	2,041	1,543	16,409	29,106

	於二零一九年十二月三十一日					總計
	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	人民幣千元
分部資產						
其他分部資產	39,779,154	38,663,618	23,527,396	23,100,487	-	125,070,655
劃分為持有待售資產	4,626,965	-	-	-	-	4,626,965
商譽	67,712	872,865	-	246,637	-	1,187,214
聯營公司權益	2,194,187	12,000	-	137,012	437,211	2,780,410
合營公司權益	410,092	-	-	55,477	85,205	550,774
	47,078,110	39,548,483	23,527,396	23,539,613	522,416	134,216,018
公平值計入其他全面收 益的權益工具						3,362,808
遞延所得稅資產						719,142
其他未分配資產						1,991,730
綜合財務狀況表內的資 產總額						140,289,698
分部負債						
其他分部負債	(4,718,299)	(3,426,553)	(3,213,380)	(4,014,102)	-	(15,372,334)
劃分為持有待售處置組 合之相關負債	(3,098,226)	-	-	-	-	(3,098,226)
借貸	(24,259,123)	(24,588,153)	(10,273,821)	(9,643,166)	(5,381,719)	(74,145,982)
	(32,075,648)	(28,014,706)	(13,487,201)	(13,657,268)	(5,381,719)	(92,616,542)
遞延所得稅負債						(1,743,183)
應付稅項						(195,600)
其他未分配負債						(601,164)
綜合財務狀況表內的負 債總額						(95,156,489)

	截至二零一八年十二月三十一日止年度					
	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
分部收入						
售電	16,562,217	4,559,756	904,567	1,105,832	-	23,132,372
提供代發電	27,421	5,553	935	9,345	-	43,254
	<u>16,589,638</u>	<u>4,565,309</u>	<u>905,502</u>	<u>1,115,177</u>	<u>-</u>	<u>23,175,626</u>
分部業績						
未分配收入	-	-	-	-	144,457	144,457
未分配開支	-	-	-	-	(487,968)	(487,968)
	<u>1,584,567</u>	<u>2,209,734</u>	<u>397,424</u>	<u>566,127</u>	<u>-</u>	<u>4,757,852</u>
經營利潤／（虧損）						
財務收入	3,451	7,609	6,072	29,295	79,419	125,846
財務費用	(994,489)	(1,125,960)	(179,855)	(185,297)	(92,653)	(2,578,254)
應佔聯營公司業績	78,623	-	-	13,434	22,404	114,461
應佔合營公司業績	(7,685)	-	-	406	833	(6,446)
	<u>664,467</u>	<u>1,091,383</u>	<u>223,641</u>	<u>423,965</u>	<u>(333,508)</u>	<u>2,069,948</u>
除稅前利潤／（虧損）						
所得稅支出	(147,132)	(241,502)	(8,029)	(17,122)	(18,978)	(432,763)
	<u>517,335</u>	<u>849,881</u>	<u>215,612</u>	<u>406,843</u>	<u>(352,486)</u>	<u>1,637,185</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						
	3,730,637	796,329	4,247,469	2,629,195	160,248	11,563,878
物業、廠房及設備折舊						
	1,660,552	1,405,220	403,216	422,557	15,030	3,906,575
預付租賃款項攤銷						
	14,742	1,921	765	999	1,682	20,109
其他無形資產攤銷						
	-	-	-	3,086	-	3,086
處置物業、廠房及設備及預付租賃款項（收益）／虧損，淨額						
	(60,728)	(40,341)	-	(116)	108	(101,077)
存貨減值						
	4,798	4,212	-	1,357	-	10,367
其他應收款項減值						
	34,585	-	-	-	-	34,585

	於二零一八年十二月三十一日（經重列）					
	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	37,577,087	39,816,482	16,031,583	17,347,875	-	110,773,027
劃分為持有待售資產	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						2,204,342
						<u>124,956,727</u>
綜合財務狀況表內的資 產總額						
分部負債						
其他分部負債	(4,882,605)	(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						(888,444)
						<u>(82,107,695)</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。於二零一九年十二月三十一日，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現金及銀行結餘相等於人民幣227,041,000元（二零一八年：人民幣119,729,000元）除外。

本集團的主要客戶為地區及省級電網公司。截至二零一九年十二月三十一日止年度，本集團的外來收入人民幣17,690,517,000元（二零一八年：人民幣15,996,709,000元）來自四名（二零一八年：四名）主要客戶，各佔本集團外來收入10%或以上。

3 其他收入

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
租金收入	7,289	67,908
酒店業務收入	23,943	32,085
提供維修及保養服務所得收入	78,077	79,983
股息收入	124,745	77,108
提供資訊科技及其他服務所得收入	27,892	26,899
增值稅退稅	200	2,779
賠償收入	12,572	13,584
其他	3,989	-
	278,707	300,346

4 其他收益及虧損，淨額

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
遞延收入攤銷	5,977	7,527
政府補貼	15,361	40,936
處置物業、廠房及設備及預付租賃款項（虧損）／ 收益，淨額	(72,168)	101,077
處置一家附屬公司收益	51	32,298
出售未使用發電量指標	333,806	138,317
售熱及出售煤炭、煤炭副產品、備件與其他貿易利潤	209,902	36,017
視同處置一家聯營公司部分權益產生的虧損	-	(17,181)
物業、廠房及設備減值（附註 9）	(426,399)	-
劃分為持有待售資產減值（附註）	(166,441)	-
電力貿易利潤	68,196	14,252
議價收購收益	24,305	-
其他	14,313	6,382
	6,903	359,625

附註：

除於附註 13 所述對中電神頭發電有限責任公司（「中電神頭」）確認減值人民幣 85,521,000 元外，截至二零一九年十二月三十一日止年度內，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 元出售總賬面值約為人民幣 513,400,000 元的若干歸類為「供電設備」的輸電資產。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重新劃分為持有待售，並確認人民幣 80,920,000 元的減值為其他虧損。該等處置已於年內完成。

5 經營利潤

經營利潤已扣除下列各項：

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
預付租賃款項攤銷	-	20,109
其他無形資產攤銷	50,884	3,086
核數師酬金	8,217	7,851
研究開發費用	77,729	18,019
折舊：		
— 自用物業、廠房及設備	4,472,192	3,827,628
— 融資租賃物業、廠房及設備	-	78,947
— 使用權資產	345,640	-
租賃租金開支：		
— 設備	3,588	5,323
— 租賃土地及樓宇	18,783	77,844
三供一業分離移交費用（附註）	209,882	-
存貨減值	-	10,367
應收一家合營公司款項和其他應收款項減值	290,406	34,585
水庫保養及使用費	135,241	125,917
購買未使用發電量指標的成本	74,690	7,167

附註：

根據《國務院辦公廳轉發國務院國資委、財政部關於國有企業職工家屬區「三供一業」分離移交工作指導意見的通知》（國辦發[2016]第45號），本集團將其員工居住區的水、電、熱（氣）的供應和物業管理職能進行分離，並移交給專業企業或機構進行社會化管理。本集團「三供一業」的分離和移交產生的費用為人民幣209,882,000元並已計入損益。

6 財務收入及財務費用

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
財務收入		
銀行存款利息收入	15,526	82,870
來自關聯方的利息收入	36,247	15,002
清潔能源電價補貼折現影響之利息收入（附註 12(b)）	96,753	27,974
	<u>148,526</u>	<u>125,846</u>
財務費用		
利息支出		
— 銀行借貸	1,469,160	2,026,651
— 關聯方授予的長期借貸	1,201,257	398,836
— 關聯方授予的短期借貸	312,010	172,385
— 其他長期借貸	124,364	64,201
— 其他短期借貸	1,209	19,080
— 應付關聯方款項	3,812	2,898
— 租賃負債／融資租賃承擔	291,155	109,606
— 其他長期負債撥備（附註 16）	91,809	86,110
	<u>3,494,776</u>	<u>2,879,767</u>
減：於物業、廠房及設備資本化的金額	(394,012)	(456,061)
	<u>3,100,764</u>	<u>2,423,706</u>
匯兌虧損，淨額	65,117	154,548
	<u>3,165,881</u>	<u>2,578,254</u>

撥充資本的借貸按加權平均年利率約4.37%（二零一八年：4.48%）計息。

7 所得稅支出

由於本集團截至二零一九年十二月三十一日止年度在香港並無任何估計應課稅利潤，因此並無作出香港利得稅撥備（二零一八年：無）。

除本集團若干附屬公司獲豁免中國企業所得稅或享有7.5%、10%、12.5%或15%（二零一八年：7.5%、10%、12.5%或15%）之優惠稅率外，中國當期所得稅撥備乃以年度的估計應課稅利潤按法定稅率25%（二零一八年：25%）計算。

於綜合收益表確認的所得稅金額為：

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
中國當期所得稅		
年內支出	631,877	455,915
過往年度撥備不足	4,160	3,598
	636,037	459,513
遞延所得稅		
年內抵免	(123,024)	(26,750)
	513,013	432,763

截至二零一九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64,621,000元（二零一八年：人民幣55,594,000元）及人民幣5,579,000元（二零一八年：人民幣2,753,000元），已計入本集團的應佔聯營公司／合營公司業績。

8 每股盈利

(a) 基本

每股基本盈利乃按本公司股東應佔年度利潤除以年內已發行股份的加權平均數計算。

	二零一九年	二零一八年
本公司股東應佔年度利潤（人民幣千元）	1,284,381	1,098,355
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）	0.13	0.11

(b) 攤薄

由於截至二零一九年十二月三十一日止年度並無潛在發行的普通股股份，因此並未呈列每股攤薄盈利。

截至二零一八年十二月三十一日止年度，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年內之平均市場股價。因此，每股攤薄盈利等同每股基本盈利。

9 物業、廠房及設備

	二零一九年	二零一八年
		經重列
	人民幣千元	人民幣千元
於一月一日	95,539,610	75,118,822
應用香港財務報告準則第 16 號的調整	(5,448,206)	-
增加及轉撥自預付款（附註）	11,977,678	12,890,182
透過收購附屬公司的增加	714,296	15,481,063
使用權資產的重新分類	1,896,374	-
處置一家附屬公司	-	(94,652)
處置	(955,233)	(53,238)
重新分類至劃分為持有待售處置組合（附註 13）	-	(3,895,992)
年內折舊開支	(4,472,192)	(3,906,575)
於處置時撇銷的減值	218,998	-
年內確認減值（附註 4）	(426,399)	-
	<hr/>	<hr/>
於十二月三十一日	99,044,926	95,539,610

附註：

增加包括因興建本集團若干水力發電廠所引致的淹沒賠償的撥備確認而對水壩的增加人民幣 53,726,000 元（二零一八年：人民幣 10,978,000 元）（附註 16）。此等撥備建基於管理層為反映年底時的當前最佳估計而進行的檢討及評估。

10 商譽

於截至二零一九年十二月三十一日止年度，五凌電力有限公司（「五凌電力」）（本集團的一家附屬公司）與河南協鑫新能源投資有限公司及蘇州協鑫新能源投資有限公司訂立收購協議，收購江陵縣協鑫光伏電力有限公司（「江陵協鑫」）、新安縣協鑫光伏電力有限公司（「新安協鑫」）及汝州協鑫光伏電力有限公司（「汝州協鑫」）各自 55% 的股權。五凌電力於二零一九年四月取得對江陵協鑫、新安協鑫及汝州協鑫的控制權，該等收購事項已採用購買法核算。

本集團錄得收購江陵協鑫、新安協鑫及汝州協鑫的商譽於初始計入時分別為人民幣 88,561,000 元、人民幣 71,497,000 元及人民幣 75,925,000 元。彼等已包括此三家公司之預期協同效應、收入增長、未來市場發展及整合勞動力之得益。由於此等得益不符合可識別無形資產的確認標準，因此未能與商譽分開確認。

於截至二零一九年十二月三十一日止年度，收購中寧縣隆基光伏新能源有限公司（「中寧隆基」）的初始會計處理已完成。因此確認中寧隆基可識別資產及負債的暫定價值之調整。對商譽的比較數字已重列並調增人民幣 4,970,000 元。

11 其他無形資產

其他無形資產為收購若干光伏發電公司所獲得之優惠電價合同的賬面值。此等無形資產的可使用年限是有限的，並以直線法按17至20年（二零一八年：18至20年）的年期攤銷。

12 應收賬款

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
應收地區及省級電網公司賬款（附註(a)及(b)）	7,378,774	4,798,696
應收其他公司賬款（附註(a)）	16,866	9,481
	<u>7,395,640</u>	<u>4,808,177</u>
應收票據（附註(d)）	13,893	13,473
	<u>7,409,533</u>	<u>4,821,650</u>
項目呈報分析：		
— 非流動（已計入其他非流動資產內） （附註(b)）	3,996,742	2,036,907
— 流動	3,412,791	2,784,743
	<u>7,409,533</u>	<u>4,821,650</u>

附註：

以下分析已涵蓋該等已計入被劃分為持有待售處置組合（附註13）的人民幣152,005,000元（二零一八年：人民幣146,009,000元）。

(a) 根據發票日期的應收賬款賬齡分析如下：

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
未開票（附註(b)）	4,419,540	2,335,601
1至3個月	3,128,105	2,618,585
	<u>7,547,645</u>	<u>4,954,186</u>

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) 於二零一九年十二月三十一日，應收地區及省級電網公司賬款包括未開票並以經貼現後呈列的應收清潔能源電價補貼人民幣4,419,540,000元（二零一八年：人民幣2,335,601,000元）。

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確認為風力及光伏發電項目的售電收入。

預計本集團若干風力及光伏發電項目電價補貼的結算將於二零二零年十二月三十一日（二零一八年：二零一九年十二月三十一日）後獲得批准，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，董事認為售電合同包含了一項重大融資成分。於截至二零一九年十二月三十一日止年度內，清潔能源電價補貼已按實際年利率4.75%（二零一八年：4.75%）調整此融資成分，本集團已調整收入人民幣259,392,000元（二零一八年：人民幣172,450,000元），並確認人民幣96,753,000元（二零一八年：人民幣27,974,000元）（附註6）之利息收入。

- (c) 於二零一九年十二月三十一日，本集團對人民幣80,000,000元（二零一八年：無）的應收賬款證券化。本集團根據協議僅提供托收服務而不就此另行收費。本集團認為對於此等應收賬款的風險與回報已經轉移至交易對手，因此，該等應收賬款已相應被終止確認。
- (d) 於二零一九年十二月三十一日，應收票據為由第三方發行的銀行承兌匯票，且一般於360日（二零一八年：360日）內到期。
- (e) 於二零一九年十二月三十一日，若干附屬公司的應收賬款權利已作為若干銀行借貸及關聯方（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」）及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：融資租賃承擔）的抵押。於二零一九年十二月三十一日，就該等債務之已抵押應收賬款為人民幣3,760,170,000元（二零一八年：人民幣1,580,203,000元）。

13 劃分為持有待售資產及負債

於截至二零一八年十二月三十一日止年度，本公司一家全資擁有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80%的權益作為對蘇晉能源的部分出資。因此，歸屬於中電神頭的資產及負債已劃分為持有待售處置組合，並於二零一八年十二月三十一日綜合財務狀況表中單獨列示。

於二零一九年十二月三十一日止，因某些超越本集團能夠掌控的事件，上述注資尚未完成。由於本集團仍努力出售中電神頭且該交易極有可能在一年內完成，歸屬於中電神頭的資產和負債繼續被劃分為持有待售處置組合並於綜合財務狀況表中單獨列示。人民幣85,521,000元的減值於綜合收益表中作為其他損失確認，此為中電神頭於二零一九年十二月三十一日的公允值減去出售成本與其賬面值之間的差額。

截至二零一八年及二零一九年十二月三十一日止兩個年度，中電神頭的經營已計入本集團的「火力發電」分部作為分部呈報。

14 關聯方授予的借貸

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
非流動		
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))	5,380,000	1,930,000
國家電投財務授予的長期借貸(附註(b))	3,328,000	2,013,800
工行及農行授予的長期借貸(附註(c))	21,615,279	17,617,419
其他關聯方授予的長期借貸	50,000	-
	30,373,279	21,561,219
減：國家電投授予的長期借貸的流動部分	(1,180,000)	(1,100,000)
減：國家電投財務授予的長期借貸的流動部分	(796,800)	(20,800)
減：工行及農行授予的長期借貸的流動部分	(1,951,735)	(1,395,509)
	26,444,744	19,044,910
流動		
國家電投授予的短期借貸(附註(d))	1,100,000	970,296
中國電力國際有限公司(「中電國際」)授予的短期借貸(附註(e))	550,000	1,720,000
國家電投財務授予的短期借貸(附註(f))	550,000	140,000
工行及農行授予的短期借貸(附註(g))	2,654,794	970,000
其他關聯方授予的短期借貸(附註(h))	509,396	230,780
國家電投授予的長期借貸的流動部分(附註(a))	1,180,000	1,100,000
國家電投財務授予的長期借貸的流動部分(附註(b))	796,800	20,800
工行及農行授予的長期借貸的流動部分(附註(c))	1,951,735	1,395,509
	9,292,725	6,547,385
	35,737,469	25,592,295

附註：

以下分析已涵蓋該等計入被劃分為持有待售處置組合(附註13)的人民幣1,492,000,000元(二零一八年：人民幣1,794,000,000元)。

- (a) 國家電投授予的長期固定利率借貸為無抵押，按年利率2.94%至5.15%（二零一八年：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7,000,000元（二零一八年：人民幣7,800,000元）以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7,618,642,000元（二零一八年：人民幣5,991,160,000元）由本集團若干附屬公司的應收賬款權利作抵押，按年利率4.41%至4.90%（二零一八年：4.41%至4.90%）計息。人民幣216,400,000元（二零一八年：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4.90%（二零一八年：5.15%）計息，及人民幣196,820,000元（二零一八年：人民幣227,820,000元）的餘額由本集團若干附屬公司的物業、廠房及設備（二零一八年：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：4.41%至4.90%）計息。剩餘餘額為無抵押，按年利率4.28%至4.90%（二零一八年：4.28%至5.15%）計息。
- (d) 國家電投授予的短期固定利率借貸為無抵押，按年利率2.20%（二零一八年：2.94%至4.45%）計息，並須於一年內償還。
- (e) 中電國際授予的短期借貸為無抵押，按年利率3.92%（二零一八年：4.35%）計息，並須於一年內償還。
- (f) 國家電投財務授予的短期固定利率借貸為無抵押，按年利率3.92%至4.34%（二零一八年：3.92%）計息，並須於一年內償還。
- (g) 工行及農行授予的短期借貸為無抵押，按年利率3.91%至5.50%（二零一八年：4.35%至4.57%）計息，並須於一年內償還。
- (h) 其他關聯方授予的短期借貸為無抵押，按年利率4.13%至4.35%（二零一八年：4.35%至4.55%）計息，並須於一年內償還。

15 其他借貸

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
非流動		
本公司發行的公司債券（附註(a)）	4,000,000	2,000,000
流動		
一家附屬公司發行的公司債券（附註(b)）	-	999,959
本公司發行的公司債券（附註(c)）	500,000	-
一第三方授予的其他短期借貸（附註(d)）	28,000	25,000
	<u>528,000</u>	<u>1,024,959</u>
	<u>4,528,000</u>	<u>3,024,959</u>

附註：

- (a) 結餘為本公司分別於二零一八年十月及二零一九年九月發行的兩個以人民幣計值各人民幣2,000,000,000元的無抵押中期票據，各自為期三年，分別按年利率4.15%及3.55%計息。
- (b) 於二零一八年十二月三十一日之結餘為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%計息並由國家電投擔保。該等債券已於本年度內悉數償還。
- (c) 結餘為本公司於二零一九年九月發行以人民幣計值人民幣500,000,000元的無抵押短期票據，為期270天，按年利率2.80%計息。
- (d) 結餘為無抵押，並按年利率3.92%至4.35%（二零一八年：4.35%）計息。

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（即白市電廠、托口電廠及長洲水電廠）所引致而根據淹沒賠償撥備法例法規計提的淹沒賠償撥備。

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，每單位面積的賠償金額、賠償金額的增長率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。

於二零一九年及二零一八年十二月三十一日，該等淹沒賠償撥備的分析如下：

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
非流動負債	1,074,477	1,054,538
流動負債（已計入其他應付款項及應計開支內）	99,309	87,363
	<u>1,173,786</u>	<u>1,141,901</u>

截至二零一九年及二零一八年十二月三十一日止年度，該等淹沒賠償撥備的變動如下：

	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增加	-	230,286
年內確認（附註9）	53,726	10,978
利息支出（附註6）	91,809	86,110
支付款項	(113,650)	(233,798)
於十二月三十一日	<u>1,173,786</u>	<u>1,141,901</u>

17 應付賬款及票據

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
應付賬款（附註(a)）	710,675	666,699
應付票據（附註(b)）	163,401	109,878
	<u>874,076</u>	<u>776,577</u>

附註：

以下分析已涵蓋該等計入被劃分為持有待售處置組合(附註13)的人民幣110,283,000元(二零一八年：人民幣94,344,000元。)

(a) 應付賬款的一般信貸期介乎60至180日。根據發票日期的應付賬款賬齡分析如下：

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
1 至 6 個月	763,627	708,304
7 至 12 個月	1,544	4,265
1 年以上	55,787	48,474
	<u>820,958</u>	<u>761,043</u>

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

18 報告期後事項

由於新型冠狀病毒疫情持續於全球蔓延，本集團將繼續密切注視新型冠狀病毒疫情的發展，以確保經營穩定。截至本公告日期，新型冠狀病毒疫情對本集團其後經營業績的影響仍在評估之中。

業務回顧

二零一九年，中國全社會用電量較上年度增長4.5%，增速同比回落4個百分點。全國發電量較上年度增長4.7%，其中，水電、風電及光伏發電分別增長5.7%、10.9%及26.5%；而火電則增長2.4%，增速低於全國發電量增速。截至二零一九年底，全國發電裝機容量同比增加5.8%，增速持續回落，其中非化石能源發電裝機容量佔新增發電裝機容量62.8%，延續清潔能源迅速發展的趨勢。

二零一九年，本集團生產經營穩定，經營業績持續增長。受惠於水電盈利大幅增加，清潔能源業績保持高速增長，以及火電降本增效措施成效顯著，本公司股東應佔利潤為人民幣1,284,381,000元，較上年度增加16.94%。若剔除一次性減值及處置損失，本公司股東應佔利潤為人民幣1,942,430,000元。每股基本盈利約為人民幣0.13元。於二零一九年十二月三十一日，每股資產淨值（不包括非控股股東權益）為人民幣3.09元。

回顧年內，本集團主要業務發展如下：

為把握國家有關平價上網政策的機遇，本集團率先推進及開發具有經濟效益的「平價」和「競價」清潔能源項目，順應補貼退坡政策趨勢。二零一九年，本集團成功獲得「遼寧朝陽500兆瓦光伏平價上網項目」的核准。該項目不單為全國首批且單體最大的光伏平價上網示範項目，更實現同年併網，為新政策發揮良好示範作用。

本集團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「領跑者」光伏發電項目，已全部正式投入商業運營。

本集團亦通過收購優質清潔能源項目及出售煤電項目的部分股權，以優化資產結構。於二零一九年四月，五凌電力（本集團一家附屬公司）完成收購三家從事光伏發電業務的公司（即江陵協鑫、新安協鑫及汝州協鑫）各55%的權益。同月，本集團向淮南礦業（本集團主要煤炭燃料供應商之一）出售旗下兩家燃煤發電廠（即平圩一廠及平圩二廠）的部分權益，此將有助深化煤電合作，構建利益共享和風險共擔的合作機制，增強我們煤電板塊抗風險的能力。

本集團亦積極佈局綜合智慧能源業務，不斷拓展氫能、供熱及能源服務等其他產業，擴大收入來源。二零一九年世園會氫能合作計劃及北京延慶區的加氫站示範項目為本集團的氫能發展奠定基礎。

本集團財務及資金管理取得積極成效。二零一九年，本集團於中國境內發行人民幣20億元中期票據和人民幣5億元超短期融資券（「超短券」），而若干附屬公司亦逐步與銀行置換息率較高的貸款，綜合融資成本較年初下降0.22個百分點。二零一九年四月增值稅率下調，本集團組織下屬各業務單位與供應商簽訂補充協議，借此機遇調減合同金額，直接降低成本。

本集團高度重視環境保護，並積極履行社會責任。二零一九年，本集團有序推進生態環保問題排查治理，旗下火電廠環保設施技術改造均按計劃完成。本集團落實各項安全管理制度要求，以保持「零事故」的良好態勢。

二零二零年初，中國以至全球多個國家和地區發生新型冠狀病毒疫情，本集團附屬公司湖北公司及大別山電廠雖處疫情較為嚴重的湖北省，但在本集團嚴格防控下，全力保障員工身體健康，同時維持機組穩定運行，將疫情影響降至最低。為支持當地政府，本集團全體員工募集愛心捐款，致送予大別山電廠所在的湖北省麻城市，與全社會同心抗疫。

發電量及售電量

本集團的發電量及售電量詳情載列如下：

	二零一九年 兆瓦時	二零一八年 兆瓦時	變動 %
總發電量	87,134,871	74,101,429	17.59
- 火電	59,231,954	53,941,613	9.81
- 水電	21,177,302	16,460,658	28.65
- 風電	3,371,192	2,023,659	66.59
- 光伏發電	3,354,423	1,675,499	100.20
總售電量	83,558,993	70,964,796	17.75
- 火電	56,019,661	51,112,016	9.60
- 水電	20,946,792	16,254,508	28.87
- 風電	3,289,280	1,953,422	68.39
- 光伏發電	3,303,260	1,644,850	100.82

二零一九年，本集團總售電量為83,558,993兆瓦時，較上年度增長17.75%。各發電板塊的售電量與上年度比較，變化如下：

- 火電 – 年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9.60%。
- 水電 – 本集團大部分水電廠所在流域年內雨水偏豐，加上廣西公司水力發電量全面併入的正面影響，使售電量上升28.87%。
- 風電及光伏發電 – 受惠於新收購項目公司年內的全面併入及大量新機組投入商業運營，風電及光伏發電的售電量分別錄得同比大幅增長68.39%及100.82%。

二零一九年，本集團在獲取各地政府的獎勵電量工作上亦有滿意成績。因若干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，本集團年內累計獲取可供生產的各類獎勵電量較上年度有所增長。

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 兆瓦時	二零一八年 兆瓦時	變動 %
總售電量	17,451,985	18,612,085	-6.23
聯營公司			
- 火電	14,007,435	15,230,041	-8.03
- 光伏發電	103,129	99,594	3.55
合營公司			
- 火電	3,341,421	3,282,450	1.80

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不錯成效。二零一九年，本集團總售熱量（包括一家聯營公司及兩家合營公司）為20,683,649吉焦，較上年度增加2,203,309吉焦或11.92%。

直供電

本集團積極參與國家電力行業市場化改革，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，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32,641,048兆瓦時及5,868,884兆瓦時，合共佔本集團總售電量約46.09%。

二零一九年，本集團參與直供電交易的該等火力及水力發電廠，其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7.87%及4.66%。火電的直供電電價折讓較二零一八年輕微減少。

平均上網電價

二零一九年，本集團之平均上網電價與上年度比較如下：

- 水電為人民幣271.46元／兆瓦時，降低人民幣9.40元／兆瓦時。主要是由於湖南省發展和改革委員會先後公佈於二零一八年九月一日及二零一九年七月一日起下調該省水電上網電價，以及直供電平均電價較上年度有所降低。
- 風電為人民幣485.01元／兆瓦時，提高人民幣21.46元／兆瓦時。雖然年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，然而受到新能源補貼折現至現值的影響，抵銷了年內部分升幅。
- 光伏發電為人民幣628.25元／兆瓦時，降低人民幣49.73元／兆瓦時。主要是由於同樣受到新能源補貼折現至現值的影響，以及國家發展和改革委員會（「發改委」）公佈於二零一八年五月三十一日之後投產的光伏發電項目下調上網電價。
- 火電為人民幣328.57元／兆瓦時，提高人民幣4.00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上年度有所減少。

單位燃料成本

二零一九年，本集團火電業務的平均單位燃料成本為人民幣208.11元／兆瓦時，較上年度的人民幣215.62元／兆瓦時下降3.48%。

供電煤耗

二零一九年，本集團供電煤耗率為301.82克／千瓦時，較上年度下降0.59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，供電煤耗率維持於較低水平。

發電機組平均利用小時

二零一九年，本集團各發電板塊的發電機組平均利用小時變化如下：

- 水力發電機組平均利用小時為3,882小時，較上年度上升734小時，主要為本集團大部分水電廠所在流域降雨量上升令發電量增加。
- 風力發電機組平均利用小時為2,058小時，較上年度上升91小時，主要為新併入及投產機組平均利用小時較高。
- 光伏發電站平均利用小時為1,383小時，較上年度下降15小時，主要為受光照條件及若干地區的電站棄光增加所影響。
- 火力發電機組平均利用小時為4,391小時，較上年度下降194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。

二零一九年經營業績

二零一九年，本集團淨利潤為人民幣2,201,150,000元，較上年度增加人民幣563,965,000元或34.45%。

二零一九年，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699,707,000元（31.79%，二零一八年：51.91%）；
- 風電淨利潤為人民幣514,570,000元（23.38%，二零一八年：13.17%）；
- 光伏發電淨利潤為人民幣617,314,000元（28.04%，二零一八年：24.85%）；
- 火電淨利潤為人民幣553,620,000元（25.15%，二零一八年：31.60%）；及
- 未分配部分淨虧損為人民幣184,061,000元（-8.36%，二零一八年：-21.53%）。

與二零一八年相比，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1,120,809,000元；
- 因多項新機組投入商業運營及新收購項目公司全面併入，風電及光伏發電收入合共增加人民幣1,649,930,000元；
- 火電售電量及平均上網電價均較上年度有所提升，火電收入增加人民幣1,816,922,000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637,331,000元；
- 因業務拓展、新收購項目公司及新增發電機組，導致物業、廠房及設備和使用權資產的折舊、員工成本和維修及保養開支合計增加人民幣1,457,391,000元；
- 債務規模總額增加，財務費用因而增加人民幣587,627,000元；及
- 一次性資產減值及處置損失增加人民幣1,064,022,000元。

收入

本集團的收入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，本集團錄得收入人民幣27,763,287,000元，較上年度的人民幣23,175,626,000元增加19.80%。

收入大幅增加主要是由於水電及火電的售電量分別上升28.87%及9.60%，其收入同比增加合共人民幣2,937,731,000元。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全面併入，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「火力發電」、「水力發電」、「風力發電」和「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，本集團的經營成本為人民幣22,567,558,000元，較上年度的人民幣19,421,256,000元上升16.20%。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，本集團的經營利潤為人民幣5,481,339,000元，較上年度的人民幣4,414,341,000元增加24.17%。經營利潤增加主要是由於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，本集團的財務費用為人民幣3,165,881,000元，較上年度的人民幣2,578,254,000元增加22.79%。利息支出增加主要由於債務規模有所上升。

應佔聯營公司業績

二零一九年，應佔聯營公司業績為利潤人民幣224,704,000元，較上年度人民幣114,461,000元增加人民幣110,243,000元或96.31%。利潤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）的售熱量較上年度有穩定提升，以及年內單位燃料成本有所下降。

應佔合營公司業績

二零一九年，應佔合營公司業績為利潤人民幣25,475,000元，較上年度的應佔虧損人民幣6,446,000元增加利潤人民幣31,921,000元。利潤增加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，本集團的所得稅支出為人民幣513,013,000元，較上年度的人民幣432,763,000元增加人民幣80,250,000元。

每股盈利及末期股息

二零一九年，本公司股東應佔年度利潤的每股基本盈利為人民幣0.13元（二零一八年：人民幣0.11元）。

於二零二零年三月二十六日召開的董事局會議上，董事局建議派付截至二零一九年十二月三十一日止年度的末期股息為每普通股人民幣0.13元（相等於0.1426港元，以中國人民銀行於二零二零年三月二十六日公佈的匯率計算）（二零一八年：每普通股人民幣0.11元（相等於0.1292港元）），根據於二零二零年三月二十六日（二零一八年：二零一九年三月二十一日）發行的9,806,886,321股股份（二零一八年：9,806,886,321股股份）計算，合共人民幣1,274,895,000元（相等於1,398,462,000港元）（二零一八年：人民幣1,078,757,000元（相等於1,267,050,000港元））。

權益裝機容量

於二零一九年十二月三十一日，本集團發電廠的權益裝機容量達到21,113.2兆瓦，同比增加1,381.6兆瓦。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7,510.1兆瓦，佔權益裝機容量總額約35.57%，較上年度上升2.69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。

回顧年內，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251.9兆瓦及523.6兆瓦。

在建項目

於二零一九年十二月三十一日，在建項目的權益裝機容量為5,409.8兆瓦，其中火電及清潔能源板塊分別為2,673.2兆瓦及2,736.6兆瓦。清潔能源板塊佔比合共達到50.59%。五凌電力持續推進五強溪電廠500兆瓦擴機工程，進一步鞏固本集團在湖南省水電的龍頭地位。

新發展項目

本集團積極配合國家電力行業供給側改革，抓住各種開發機會，致力研究開發海上風電及平價光伏發電等清潔能源項目，同時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。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。

二零一九年五月，本集團獲得發改委、國家能源局的正式批覆，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、光伏發電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，並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2,300兆瓦，其中主要為清潔能源項目（包括天然氣發電項目），主要分佈於湖北、湖南、寧夏及江蘇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

於二零一九年十二月三十一日，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3,362,808,000元，佔資產總額2.40%，其中包括上市的股票證券人民幣2,924,502,000元及非上市的股票投資人民幣438,306,000元。

上市的股票證券為本集團持有之上海電力股權。於二零一九年十二月三十一日，本集團持有上海電力已發行股本13.88%，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元減少0.62%。

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。於二零一九年十二月三十一日，本集團擁有非上市的股票投資的公平值總額為人民幣455,785,000元（包括劃分為持有待售處置組合當中的一項中國非上市的股票投資），較於二零一八年十二月三十一日的人民幣159,706,000元增加185.39%，增加的主要因為本公司一家附屬公司向淮南礦業注資。

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火電附屬公司的部分權益，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，本集團於回顧年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

於二零一九年十二月三十一日，本集團的現金及現金等價物為人民幣1,238,290,000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8,352,076,000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32,436,962,000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0.26（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。截至二零一九年十二月三十一日止年度內，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。

回顧年內，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）淨減少人民幣610,933,000元（二零一八年：人民幣2,723,522,000元）。截至二零一九年十二月三十一日止年度：

- 經營活動所得現金淨額為人民幣5,158,172,000元（二零一八年：人民幣2,784,456,000元）。
- 投資活動所用現金淨額為人民幣15,816,887,000元（二零一八年：人民幣12,184,593,000元），主要為本集團的物業、廠房及設備之付款及興建發電廠之預付款等資本性支出之現金流出。現金流出較上年度大幅上升，主要是由於本集團的物業、廠房及設備之付款及興建發電廠之預付款增加所致。
- 融資活動所得現金淨額為人民幣10,047,782,000元（二零一八年：人民幣6,676,615,000元）。現金流入淨額較上年度大幅上升，主要是由於提取關聯方授予的借貸所得的現金流入大幅增加所致。

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以及項目融資。

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。而供股餘下的所得款項約人民幣1.39億元，亦已於二零一九年用於償付該等指定收購的應付代價。而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及二零一九年九月二日之公告。

債務

於二零一九年十二月三十一日，本集團的債務總額為人民幣78,568,268,000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）計算約為63%（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。

於二零一九年十二月三十一日，國家電投財務授予的借貸金額約為人民幣38.8億元（二零一八年十二月三十一日：約人民幣21.5億元）。

本集團於二零一九年及二零一八年十二月三十一日的債務詳情載列如下：

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
有抵押銀行借貸	10,777,320	11,093,776
無抵押銀行借貸	23,103,193	20,014,944
關聯方授予的借貸	35,737,469	25,592,295
本公司發行的中期票據及超短期融資券	4,500,000	2,000,000
五凌電力發行的公司債券	-	999,959
租賃負債／融資租賃承擔	4,422,286	5,192,002
其他借貸	28,000	25,000
	78,568,268	64,917,976

上述債務的到期日如下：

	二零一九年	二零一八年
	人民幣千元	人民幣千元
一年以下	21,835,349	15,335,483
一至兩年內	14,606,141	7,861,437
兩至五年內	19,713,065	22,270,880
五年以上	22,413,713	19,450,176
	78,568,268	64,917,976

在以上債務中約人民幣29,325,084,000元（二零一八年十二月三十一日：約人民幣24,297,951,000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，並按介乎3.92%至5.23%（二零一八年：介乎4.17%至5.23%）的年利率計息。

資產減值及處置

本集團在任何減值跡象發生時對物業、廠房及設備和使用權資產等資產進行減值測試以判斷其是否發生減值。

二零一九年，本集團發生一次性減值及處置合共損失人民幣1,064,022,000元。當中包括：由於本集團旗下部分小型水電廠所處區域政策限制及電網外送線路建設滯後，電量消納能力受限，經營表現不達預期，本集團計提相關物業、廠房及設備減值人民幣426,399,000元。由於一家合營公司供熱項目之經營環境在回顧年內發生重大不利變化，本集團計提相關貸款減值人民幣261,300,000元。本集團通過對持有待售資產進行減值測試，計提減值人民幣166,441,000元。此外，根據國家相關政策要求，本集團「三供一業」的分離和移交產生處置損失人民幣209,882,000元。

重要融資

二零一九年八月，本公司獲確認接受在中國境內發行總額為人民幣10億元的超短券申請，註冊有效期為兩年，並在註冊有效期限內分批發行。本公司於二零一九年九月三日完成發行2019年度第一期超短券，發行金額為人民幣5億元，並按年利率2.80%計息，期限為270日。所得款項已全數用作償還現有貸款。

二零一九年八月，本公司獲確認接受在中國境內發行總額為人民幣40億元的中期票據申請，註冊有效期為兩年，並在註冊有效期限內分批發行。本公司於二零一九年九月五日完成發行2019年度第一期中期票據，發行金額為人民幣20億元，並按年利率3.55%計息，為期三年。所得款項已全數用作償還現有借貸及銀行貸款。

資本性支出

二零一九年，本集團的資本性支出為人民幣15,873,323,000元（二零一八年：人民幣11,563,878,000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11,936,314,000元（二零一八年：人民幣7,672,993,000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3,791,184,000元（二零一八年：人民幣3,730,637,000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。該等支出的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

於二零一九年十二月三十一日，本集團向若干關聯方抵押若干物業、廠房及設備（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），賬面淨值人民幣392,981,000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196,820,000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20,134,405,000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3,760,170,000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，並建立了系統化且全面的風險管理機制和內部監控制度。本集團並設有風險管理委員會，向董事局負責且協助董事局就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）提供領導、指導及監管。本集團亦設有內審部，負責執行和落實風險管理措施。

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。本集團於年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。

於二零一九年十二月三十一日，本集團的外幣借貸折合人民幣3,371,773,000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。

於二零一九年十二月三十一日，本集團已獲得足夠的可動用未提取融資額度人民幣35,138,302,000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，超過90%已投產火電機組已滿足超低排放標準。

二零一九年，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99.30%（二零一八年：99.20%）；脫硝裝置投運率達100%（二零一八年：100%），而脫硝效率達到89.85%（二零一八年：91.02%）。

回顧年內，火電機組環保指標如下：

- 二氧化硫排放績效為0.076克／千瓦時，較上年度上升0.020克／千瓦時；
- 氮氧化物排放績效為0.133克／千瓦時，較上年度上升0.036克／千瓦時；及
- 煙塵排放績效為0.007克／千瓦時，較上年度降低0.001克／千瓦時。

營運安全

二零一九年，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

於二零一九年十二月三十一日，本集團合共僱用10,444名(二零一八年十二月三十一日：10,269名)全職僱員。

報告期後事項

自二零二零年初爆發新型冠狀病毒疫情以來，已對全球經濟產生了影響。雖然中國政府已經於全國落實多項預防及監控措施，並取得有效的防控成果，但疫情發展已成全球大流行，而情況仍然難以預測，本集團未來之經營環境存在不確定因素，因此可能影響到本集團之業務狀況及表現。本集團已經及將繼續密切注視事態發展對本集團業務之影響，並在必要時採取適當應對措施。

二零二零年前景展望

二零二零年，是中國政府「十三五」規劃的收官之年，亦是「十四五」規劃佈局之年。根據中國政府的相關政策部署，供給側結構性改革、電力行業體制改革、國資國企改革的重要領域和關鍵環節取得決定性進展，中國經濟將繼續保持平穩向好的基本面。另一方面，中美之間簽署了第一階段貿易協議，但仍有部分爭端，國際貿易格局正在調整，加上當前新型冠狀病毒疫情的影響，雖然預計疫情對宏觀經濟的影響只是階段性和暫時性，但全球經濟下行壓力仍然較大。總體來看，電力行業同時面臨了機遇和挑戰。

電力供需方面，在穩中求進工作總基調及國家宏觀政策逆周期調節的大背景下，根據中國電力企業聯合會預測，二零二零年全國全社會用電量將延續平穩增長態勢，預計全年增長4%-5%，全國電力供需總體平衡。同時，電力行業的供給側結構性改革深入推進，預計效果會逐步顯現。

政策改革方面，二零一九年十月，發改委發佈了《關於深化燃煤發電上網電價形成機制改革的指導意見》，將現行燃煤發電標杆上網電價機制改為「基準價+上下浮動」的市場化價格機制。二零二零年一月，中國財政部、發改委和國家能源局刊發《關於促進非水可再生能源發電健康發展的若干意見》，指出當前非水可再生能源發電已進入產業轉型升級和技術進步的關鍵期，風電、光伏等可再生能源已基本具備與煤電等傳統能源平價的條件，進一步完善現行補貼方式、市場配置資源機制。預料電力市場化改革將加速推進。國資國企改革深入推進，政府將提升國有資本配置效率作為重點，國有企業將持續完善公司治理、優化激勵機制。中央政府表示，「國企改革三年行動方案」將出台實施，同質化競爭問題的重組整合有望提速，煤電資源區域整合亦將成為工作重點。

本集團將繼續堅持轉型發展，全力提升經營業績，加快建設世界一流清潔能源企業。未來重點工作方向如下：

提升資產經營水平 - 本集團將提前佈局，主動適應新的能源政策及熟悉新的市場規則，以加強新形勢下的電力市場營銷能力；挖掘潛力、提質增效，通過調整採購結構、加強配煤摻燒等控降燃料成本；提升資金運行效率，抓住有利的市場時機，降低資金成本；持續提升機組的經濟性、可靠性，充分發揮水電全流域梯級調度優勢；優化資本配置，優選投資項目，退出低效、無效資產投資，適當控制資本性支出。

高質量推進公司轉型 - 本集團將持續開發平價及競價的優質清潔能源項目，以建設具效益的清潔能源基地；穩步推進能源服務新業態，培育發展新動能；進一步優化綜

合智慧能源項目開發、建設和運營管理機制，不斷提升競爭力；同時探索開發海外項目的機會，穩步拓展國際業務版圖。

深化體制機制改革 - 持續推進國資國企改革，優化體制機制；本集團將發揮「計劃-預算-考核-激勵」管控體系優勢，注重價值創造導向，以「本公司股東應佔利潤」和「自由現金流」為核心考核指標，激發企業活力；加強團隊建設，建立一流的人力資源管控體系。

重視履行社會責任 - 本集團以「零死亡、零事故」為目標，持續確保安全生產；繼續加強生態環保管理，實現低碳發展；同時積極開展疫情防控，為員工創造健康的工作環境；承諾擔當積極回報社會的責任。

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，討論並審閱截至二零一九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二零一九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。

本公司於截至二零一九年十二月三十一日止年度內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》（「《管治守則》」）的所有條文（除《管治守則》條文第A.2.1及E.1.2條外）。

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。於回顧年內，田鈞先生自二零一九年十一月十九日委任為董事局主席起，兼任董事局主席及本公司總裁兩個職務。惟考慮到田先生在電力行業擁有專業知識和豐富經驗，有利於本公司的發展，以及自董事局前主席於二零一八年七月離任本公司後，田先生一直負責本集團之整體企業策略、規劃及業務發展。董事局相信，由同一人兼任主席及行政總裁角色（即本公司總裁）能為本集團提供強而有力且貫徹一致之領導，並可有效發展長遠業務策略及高效執行業務決策和規劃。

董事局相信，目前經由卓越才幹的人士所組成的董事局（其中兩名為非執行董事及三名為獨立非執行董事）已足夠確保其職權均衡。同時，董事局轄下執行委員會由本公司所有副總裁組成，彼等於不同專業範疇皆具備豐富知識和經驗，協助本公司總裁為本集團有關日常業務之管理及營運作決策。董事局相信現已具備適當之權力制衡，以維護本集團及本公司股東之整體利益。

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。鑑於本公司舉行股東周年大會當日（即二零一九年六月六日）董事局主席職位仍然懸空，董事局安排了非常熟悉本集團業務及營運之執行董事兼總裁田鈞先生出席及主持大會。其他董事，包括三名獨立非執行董事（即審核委員會、風險管理委員會，以及薪酬及提名委員會的主席／成員），連同外聘獨立核數師均出席了該股東周年大會，並回答了到會股東及投資者的提問。會上所提呈之全部決議案均已獲股東投票通過。自前董事局主席於二零一八年七月辭任起，至田先生於二零一九年十一月獲委任為新董事局主席的期間，田先生已於董事局所有會議及本公司股東周年大會上充當主席的角色。董事局認為《管治守則》條文第E.1.2條當時不適用於本公司，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」），其標準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，彼等於二零一九年度期間已完全遵守該行為守則。

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。

二零一九年度報告即將發送予該等選擇僅收取公司通訊印刷本之本公司股東，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
田鈞

香港，二零二零年三月二十六日

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。