

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分內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



中國電力國際發展有限公司
China Power International Development Limited

(根據公司條例在香港註冊成立的有限責任公司)
(股份代號：2380)

二零一三年中期業績公告

財務摘要

- 收入約為人民幣9,642,440,000元，較上年同期收入增加約人民幣541,063,000元，同比增長約5.94%。
- 本公司股東應佔利潤約為人民幣1,401,196,000元，較上年同期利潤增加約人民幣853,400,000元，同比增長約155.79%。
- 每股基本盈利約為人民幣0.25元，較上年同期每股基本盈利人民幣0.11元增加約人民幣0.14元，同比增長約127.27%。

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」）截至二零一三年六月三十日止六個月的未經審核中期業績。本中期財務資料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」）及核數師羅兵咸永道會計師事務所審閱。

簡要綜合中期收益表

截至二零一三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	
		二零一三年 人民幣千元	二零一二年 人民幣千元
收入	3	9,642,440	9,101,377
其他收入	4	138,865	106,985
燃料成本		(4,239,510)	(5,230,819)
折舊		(1,091,503)	(1,006,943)
員工成本		(481,880)	(414,353)
維修及保養		(302,948)	(225,250)
消耗品		(113,485)	(103,060)
其他收益，淨額	5	3,496	61,129
其他經營開支		(606,019)	(482,421)
經營利潤	6	2,949,456	1,806,645
財務收入	7	47,632	58,160
財務費用	7	(757,459)	(861,699)
應佔聯營公司利潤		200,420	32,014
應佔合營公司利潤／（虧損）		26,161	(7,593)
除稅前利潤		2,466,210	1,027,527
稅項	8	(382,773)	(247,159)
當期利潤		2,083,437	780,368
歸屬：			
本公司股東		1,401,196	547,796
非控股股東權益		682,241	232,572
		2,083,437	780,368
期內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	0.25	0.11
— 攤薄	9	0.21	0.10

簡要綜合中期全面收益表

截至二零一三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 二零一三年 人民幣千元	二零一二年 人民幣千元
當期利潤	2,083,437	780,368
其他全面（虧損）／收益可能會重新分類至損益的項目：		
—可供出售金融資產公平值（虧損）／收益，扣除稅項	<u>(157,350)</u>	<u>233,002</u>
當期全面收益總額	<u>1,926,087</u>	<u>1,013,370</u>
歸屬：		
本公司股東	1,243,846	780,798
非控股股東權益	<u>682,241</u>	<u>232,572</u>
當期全面收益總額	<u>1,926,087</u>	<u>1,013,370</u>

簡要綜合中期資產負債表
於二零一三年六月三十日

		於二零一三年 附註 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一二年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	11	55,690,687	55,942,962
興建發電廠預付款	12	207,906	1,655,650
土地使用權		436,486	449,928
商譽		767,453	767,453
聯營公司權益		1,929,829	1,529,410
合營公司權益		568,076	553,177
可供出售金融資產		1,816,993	2,026,793
給予一間同系附屬公司的貸款		300,000	300,000
遞延所得稅資產		72,066	73,965
		61,789,496	63,299,338
流動資產			
存貨		549,210	662,883
應收賬款	13	2,540,955	2,170,030
預付款、按金及其他應收款項		1,155,764	1,114,429
衍生金融工具		-	38,744
應收關聯方款項		685,768	565,756
可回收稅項		6,800	6,800
已抵押銀行存款		100,481	35,000
現金及現金等價物		2,706,472	2,016,418
		7,745,450	6,610,060
持有待售資產	15	2,775,781	-
		10,521,231	6,610,060
資產總額		72,310,727	69,909,398

	於二零一三年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一二年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
權益		
本公司股東應佔資本及儲備		
股本	5,634,612	5,483,753
股份溢價	4,857,828	4,685,455
儲備	5,466,185	4,773,036
	<hr/>	<hr/>
	15,958,625	14,942,244
非控股股東權益	4,696,928	3,987,178
	<hr/>	<hr/>
權益總額	20,655,553	18,929,422
	<hr/>	<hr/>
負債		
非流動負債		
遞延收入	58,447	64,497
銀行借貸	25,574,504	27,929,204
關聯方授予的借貸	2,955,911	3,705,911
其他借貸	3,894,664	3,650,021
融資租賃承擔	499,887	555,085
遞延所得稅負債	846,553	824,201
其他長期負債	4,429	5,815
	<hr/>	<hr/>
	33,834,395	36,734,734
	<hr/>	<hr/>

		於二零一三年 附註 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一二年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
流動負債			
應付賬款及票據	14	1,103,613	795,363
應付建築成本		1,867,277	2,296,777
其他應付款項及應計開支		1,184,018	989,411
應付關聯方款項		277,018	155,850
銀行借貸		7,702,016	6,981,198
其他借貸		1,436,399	2,053,540
關聯方授予的借貸		1,470,000	620,000
融資租賃承擔的流動部分		107,791	103,911
應付稅項		277,472	249,192
		15,425,604	14,245,242
與持有待售資產直接相關的負債	15	2,395,175	-
		17,820,779	14,245,242
負債總額		51,655,174	50,979,976
權益及負債總額		72,310,727	69,909,398
淨流動負債		7,299,548	7,635,182
資產總額減流動負債		54,489,948	55,664,156

附註

1 編製基準

截至二零一三年六月三十日止六個月的本簡要綜合中期財務資料乃按照香港會計準則第34號「中期財務報告」所編製。本簡要綜合中期財務資料須與按照香港會計師公會頒佈的香港財務報告準則（「香港財務報告準則」）所編製截至二零一二年十二月三十一日止年度的年度財務報表一併閱讀。

為編製中期財務資料，管理層需作出影響會計政策應用及呈報資產與負債、收入與開支的判斷、估計及假設。實際結果或會與該等估計有差別。編製本簡要綜合中期財務資料時，管理層對於應用本集團會計政策及估計不明朗因素的主要來源之重大判斷均與編製截至二零一二年十二月三十一日止年度的年度財務報表時所作出者一致。

於二零一三年六月三十日，本集團的淨流動負債為人民幣7,300,000,000元（二零一二年十二月三十一日：人民幣7,635,000,000元）。在編製本簡要綜合中期財務資料時，董事亦已考慮一切在合理情況下預期所獲得的資料，並確認本集團已獲取足夠的財務資源，以支持本集團於可見未來繼續經營業務。於二零一三年六月三十日，本集團的未動用已獲承諾銀行融資約為人民幣9,502,000,000元（二零一二年十二月三十一日：人民幣10,348,000,000元），且在適當時會將若干短期貸款予以再融資及／或重整為長期貸款或考慮其他融資渠道。於該等情形下，董事認為本集團將能夠於未來十二個月其負債到期時償還該等負債，因此按持續經營基準編製本簡要綜合中期財務資料。

2 會計政策

編製本簡要綜合中期財務資料時採用的會計政策及計算方法與截至二零一二年十二月三十一日止年度的年度財務報表所採用者一致，惟於以下描述及對本集團所採納於二零一三年一月一日或以後開始之會計期間生效之新增及經修訂由香港會計師公會頒佈之香港財務報告準則除外。採納該等新增及經修訂之香港財務報告準則對本集團於本期或過往期間之業績與財務狀況不會產生重大影響。

持有待售非流動資產

當非流動資產的賬面值將主要透過出售交易被收回以及出售被視為極有可能，該非流動資產會被分類為持有待售。該非流動資產以賬面值及公平值扣除出售成本的較低者計值。

3 收入及分部資料

期內確認的收入（即營業額）如下：

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年	二零一二年
	人民幣千元	人民幣千元
向地區及省級電網公司售電（附註(a)）	9,425,320	9,014,592
提供代發電及相關服務（附註(b)及(c)）	217,120	86,785
	<u>9,642,440</u>	<u>9,101,377</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且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電廠及電網公司提供電力及相關服務所得的收入。
- (c) 該金額包括黑麋峰電廠於二零一二年的電廠租賃收入約人民幣206,914,000元（二零一二年：人民幣51,729,000元），該租賃收入於二零一三年二月獲省級電網公司同意。

分部資料

本集團營運總決策者為負責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。目前，於中國「生產及銷售火電」及「生產及銷售水電」被確定為本集團的呈報分部。

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，可供出售金融資產所得股息（如有）及非經常性項目（例如因獨立非經常性事件導致的減值）的影響除外。向營運總決策者所呈報的其他資料乃按與簡要綜合中期財務資料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遞延所得稅資產、可供出售金融資產、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應付稅項、遞延所得稅負債及企業負債。

	未經審核				
	截至二零一三年六月三十日止六個月				
	呈報分部				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	總計 人民幣千元	其他 人民幣千元		
收入					
售電	6,956,241	2,469,079	9,425,320	-	9,425,320
提供代發電及相關服務	10,206	206,914	217,120	-	217,120
	<u>6,966,447</u>	<u>2,675,993</u>	<u>9,642,440</u>	<u>-</u>	<u>9,642,440</u>
呈報分部業績	1,135,222	1,809,315	2,944,537	-	2,944,537
未分配收入	-	-	-	95,039	95,039
未分配開支	-	-	-	(90,120)	(90,120)
經營利潤	1,135,222	1,809,315	2,944,537	4,919	2,949,456
財務收入	1,636	21,466	23,102	24,530	47,632
財務費用	(364,449)	(385,462)	(749,911)	(7,548)	(757,459)
應佔聯營公司利潤	200,420	-	200,420	-	200,420
應佔合營公司利潤／ (虧損)	32,681	-	32,681	(6,520)	26,161
除稅前利潤	1,005,510	1,445,319	2,450,829	15,381	2,466,210
稅項	(169,026)	(211,183)	(380,209)	(2,564)	(382,773)
當期利潤	<u>836,484</u>	<u>1,234,136</u>	<u>2,070,620</u>	<u>12,817</u>	<u>2,083,437</u>
其他分部資料：					
資本開支	803,679	1,367,675	2,171,354	2,765	2,174,119
物業、廠房及設備折舊	622,636	461,983	1,084,619	6,884	1,091,503
土地使用權攤銷	1,685	2,952	4,637	-	4,637

未經審核
於二零一三年六月三十日

	呈報分部				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	總計 人民幣千元	其他 人民幣千元	
分部資產					
其他分部資產	26,344,421	35,246,294	61,590,715	-	61,590,715
商譽	-	767,453	767,453	-	767,453
聯營公司權益	1,773,722	72,920	1,846,642	83,187	1,929,829
合營公司權益	308,515	-	308,515	259,561	568,076
持有待售資產	-	2,775,781	2,775,781	-	2,775,781
	<u>28,426,658</u>	<u>38,862,448</u>	<u>67,289,106</u>	<u>342,748</u>	<u>67,631,854</u>
可供出售金融資產					1,816,993
給予一間同系附屬公司的 貸款					300,000
遞延所得稅資產					72,066
其他未分配資產					<u>2,489,814</u>
綜合資產負債表內的資產					
總值					<u><u>72,310,727</u></u>
分部負債					
其他分部負債	(3,410,525)	(1,586,760)	(4,997,285)	-	(4,997,285)
借貸	(16,313,331)	(26,028,913)	(42,342,244)	(691,250)	(43,033,494)
與持有待售資產直接相關 的負債	-	(2,395,175)	(2,395,175)	-	(2,395,175)
	<u>(19,723,856)</u>	<u>(30,010,848)</u>	<u>(49,734,704)</u>	<u>(691,250)</u>	<u>(50,425,954)</u>
應付稅項					(277,472)
遞延所得稅負債					(846,553)
其他未分配負債					<u>(105,195)</u>
綜合資產負債表內的負債					
總值					<u><u>(51,655,174)</u></u>

未經審核
截至二零一二年六月三十日止六個月

	呈報分部				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	總計 人民幣千元	其他 人民幣千元	
收入					
售電	7,371,060	1,643,532	9,014,592	-	9,014,592
提供代發電及相關服務	35,056	51,729	86,785	-	86,785
	<u>7,406,116</u>	<u>1,695,261</u>	<u>9,101,377</u>	<u>-</u>	<u>9,101,377</u>
呈報分部業績					
未分配收入	-	-	-	47,552	47,552
未分配開支	-	-	-	(74,528)	(74,528)
	<u>801,615</u>	<u>1,032,006</u>	<u>1,833,621</u>	<u>-</u>	<u>1,833,621</u>
經營利潤／（虧損）					
財務收入	2,423	43,331	45,754	12,406	58,160
財務費用	(368,471)	(482,394)	(850,865)	(10,834)	(861,699)
應佔聯營公司利潤	32,014	-	32,014	-	32,014
應佔合營公司虧損	(3,610)	-	(3,610)	(3,983)	(7,593)
	<u>463,971</u>	<u>592,943</u>	<u>1,056,914</u>	<u>(29,387)</u>	<u>1,027,527</u>
除稅前利潤／（虧損）					
稅項	(95,476)	(151,209)	(246,685)	(474)	(247,159)
	<u>368,495</u>	<u>441,734</u>	<u>810,229</u>	<u>(29,861)</u>	<u>780,368</u>
其他分部資料：					
資本開支	1,633,159	1,669,346	3,302,505	10,342	3,312,847
物業、廠房及設備折舊	565,362	437,506	1,002,868	4,075	1,006,943
土地使用權攤銷	1,285	2,952	4,237	-	4,237

經審核
於二零一二年十二月三十一日

	呈報分部				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	總計 人民幣千元	其他 人民幣千元	
分部資產					
其他分部資產	26,342,991	36,006,976	62,349,967	-	62,349,967
商譽	-	767,453	767,453	-	767,453
聯營公司權益	1,472,371	23,851	1,496,222	33,188	1,529,410
合營公司權益	275,834	-	275,834	277,343	553,177
	28,091,196	36,798,280	64,889,476	310,531	65,200,007
可供出售金融資產					2,026,793
給予一間同系附屬公司的 貸款					300,000
遞延所得稅資產					73,965
衍生金融工具					38,744
其他未分配資產					2,269,889
綜合資產負債表內的資產					
總值					<u>69,909,398</u>
分部負債					
其他分部負債	(3,277,365)	(1,629,205)	(4,906,570)	-	(4,906,570)
借貸	(16,733,093)	(27,702,003)	(44,435,096)	(504,778)	(44,939,874)
	(20,010,458)	(29,331,208)	(49,341,666)	(504,778)	(49,846,444)
應付稅項					(249,192)
遞延所得稅負債					(824,201)
其他未分配負債					(60,139)
綜合資產負債表內的負債					
總值					<u>(50,979,976)</u>

4 其他收入

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年	二零一二年
	人民幣千元	人民幣千元
租金收入	32,333	33,136
酒店業務收入	17,970	20,890
股息收入	60,520	20,173
減排收入	8,815	16,126
提供維修及保養服務所得收入	6,061	14,173
管理費收入	13,166	2,487
	138,865	106,985

5 其他收益，淨額

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年	二零一二年
	人民幣千元	人民幣千元
遞延收入攤銷	4,771	5,337
衍生金融工具的公平值收益	-	47,237
政府補貼	150	7,479
脫硫電價扣款	(10,148)	-
衍生金融工具平盤虧損*	(26,634)	-
出售物業、廠房及設備及土地使用權的收益	25,810	-
出售一間合營公司收益	8,326	-
其他	1,221	1,076
	3,496	61,129

* 詳情請參閱載列於本公告「匯率風險」一段。

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	
	二零一三年	二零一二年
	人民幣千元	人民幣千元
土地使用權攤銷	4,637	4,237
物業、廠房及設備折舊	1,091,503	1,006,943
有關以下項目的經營租賃		
— 設備	2,202	1,767
— 租賃土地及樓宇	20,439	16,796
員工成本（包括董事酬金）	481,880	414,353
撇銷開業前開支	22,445	8,048
存貨減值	23,537	-
應收款項減值	17,570	-

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	
	二零一三年 人民幣千元	二零一二年 人民幣千元
財務收入		
銀行存款利息收入	27,722	12,333
來自一間聯營公司的利息收入	10,634	4,877
來自一間同系附屬公司的利息收入	9,276	40,950
	<u>47,632</u>	<u>58,160</u>
財務費用		
利息支出		
— 須於五年內悉數償還的銀行借貸	138,347	201,048
— 毋須於五年內悉數償還的銀行借貸	943,674	904,168
— 毋須於五年內悉數償還的關聯方授予的長期借貸	39,035	38,368
— 須於五年內悉數償還的關聯方授予的長期借貸	57,116	40,434
— 關聯方授予的短期借貸	22,267	53,452
— 須於五年內悉數償還的其他長期借貸	73,415	49,267
— 毋須於五年內悉數償還的其他長期借貸	23,128	22,862
— 其他短期借貸	53,176	18,453
— 融資租賃承擔	18,286	4,927
	<u>1,368,444</u>	<u>1,332,979</u>
減：資本化金額	<u>(440,035)</u>	<u>(425,585)</u>
	928,409	907,394
匯兌收益淨額	<u>(170,950)</u>	<u>(45,695)</u>
	<u>757,459</u>	<u>861,699</u>

撥充資本的借貸按加權平均年利率約6.15%（二零一二年：6.5%）計息。

8 稅項

由於本集團於期內在香港並無錄得任何估計應課稅利潤（二零一二年：無），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期內的估計應課稅收入按法定稅率25%（二零一二年：25%）計算。

計入簡要綜合中期收益表的稅項支出金額為：

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年	二零一二年
	人民幣千元	人民幣千元
中國當期所得稅	306,072	179,286
遞延所得稅開支	76,701	67,873
	<u>382,773</u>	<u>247,159</u>

期內的應佔聯營公司及合營公司的稅項開支分別為人民幣36,756,000元（二零一二年：人民幣11,662,000元）及人民幣8,778,000元（二零一二年：應佔稅項收入人民幣2,274,000元），已計入期內本集團應佔聯營公司／合營公司業績。

本集團於二零零七年及二零零八年開業的若干附屬公司享有自營運年度起計兩年毋須繳付所得稅，及後三年享有50%的所得稅寬減。該等公司的稅務優惠期已於二零一二年完結，而於二零一三年的稅率為25%（二零一二年：12.5%）。本集團一間於二零一一年開業的附屬公司自二零一二年度起享有兩年所得稅豁免，及後三年享有50%的所得稅寬減的權利。該公司亦享有優惠所得稅率15%直至二零二零年。

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	
	二零一三年	二零一二年
本公司股東應佔利潤（人民幣千元）	1,401,196	547,796
已發行股份的加權平均數（千股）	5,614,680	5,107,061
每股基本盈利（人民幣元）	0.25	0.11

(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及可換股債券獲悉數轉換而作出調整後之加權平均股數計算。截至二零一三年六月三十日止六個月，本公司有股份認購權及可換股債券（二零一二年：可換股債券）為具攤薄潛力之普通股。可換股債券乃假定為已轉換為普通股，而淨利潤則予以調整以抵銷利息支出除稅後的影響。

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年	二零一二年
本公司股東應佔利潤（人民幣千元）	1,401,196	547,796
可換股債券的財務費用調整（除稅後）（人民幣千元）	40,399	18,161
釐定每股攤薄盈利所使用的利潤（人民幣千元）	1,441,595	565,957
已發行股份的加權平均數（千股）	5,614,680	5,107,061
可換股債券及股份認購權調整（千股）	1,128,771	583,551
計算每股攤薄盈利的股份加權平均數（千股）	6,743,451	5,690,612
每股攤薄盈利（人民幣元）	0.21	0.10

10 股息

董事局建議不派付截至二零一三年六月三十日止六個月的中期股息（二零一二年：無）。

11 物業、廠房及設備

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年	二零一二年
	人民幣千元	人民幣千元
於一月一日期初賬面淨值	55,942,962	49,350,730
附屬公司的收購	-	135,166
增加	2,036,737	2,549,422
處置	(8,488)	(55)
折舊	(1,091,503)	(1,006,943)
轉撥自興建發電廠預付款	1,584,450	1,445,375
重新分類為持有待售資產（附註 15）	(2,773,471)	-
	<u>55,690,687</u>	<u>52,473,695</u>
於六月三十日期末賬面淨值	<u>55,690,687</u>	<u>52,473,695</u>

12 興建發電廠預付款

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年	二零一二年
	人民幣千元	人民幣千元
於一月一日期初賬面淨值	1,655,650	2,385,556
增加	136,706	750,961
轉撥至物業、廠房及設備	(1,584,450)	(1,445,375)
	<u>207,906</u>	<u>1,691,142</u>
於六月三十日期末賬面淨值	<u>207,906</u>	<u>1,691,142</u>

13 應收賬款

	於二零一三年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一二年 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)）	2,208,365	1,984,628
應收其他公司賬款（附註(a)）	71,730	7,749
	2,280,095	1,992,377
應收票據（附註(b)）	260,860	177,653
	2,540,955	2,170,030

由於應收賬款及票據於短期內到期，故其賬面值與公平值相若。所有應收賬款及票據均以人民幣計值。

於二零一三年六月三十日，本集團若干附屬公司的應收賬款權利已抵押作為若干銀行借貸的擔保。於二零一三年六月三十日，就該等借貸已抵押的應收賬款為人民幣1,874,273,000元（二零一二年：人民幣1,575,920,000元）。

附註：

(a) 由售電月份的月終起計，本集團一般向客戶提供15至60日的信貸期。該等應收賬款的賬齡分析如下：

	於二零一三年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一二年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
1 至 3 個月	2,273,345	1,992,377
4 至 6 個月	5,668	-
7 至 9 個月	1,082	-
	2,280,095	1,992,377

(b) 應收票據一般於180日（二零一二年：180日）內到期。

14 應付賬款及票據

	於二零一三年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一二年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
應付賬款（附註(a)）	918,942	739,455
應付一名非控股股東款項（附註(a)）	78,910	3,417
	997,852	742,872
應付票據（附註(b)）	105,761	52,491
	1,103,613	795,363

由於應付賬款及票據於短期內到期，故其賬面值與公平值相若。所有應付賬款及票據均以人民幣計值。

附註：

(a) 應付賬款的一般信貸期介乎60至180日。應付賬款的賬齡分析如下：

	於二零一三年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一二年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
1 至 6 個月	985,209	522,247
7 至 12 個月	7,389	213,454
1 年以上	5,254	7,171
	997,852	742,872

應付一名非控股股東款項主要是關於本集團所作的燃料採購，並計入應付賬款以內。有關結餘為無抵押、免息及須根據相關貿易條款結算。

(b) 應付票據為平均於6個月（二零一二年：3至6個月）內到期的交易票據。於二零一三年六月三十日，已抵押作為應付票據擔保的銀行存款為人民幣59,481,000元（二零一二年：無）。

15 持有待售資產／與持有待售資產直接相關的負債

於二零一三年六月，黑麋峰電廠相關的資產及負債在獲得董事局的出售批准後已分類為持有待售。

	於二零一三年 六月三十日 未經審核 人民幣千元
非流動資產	
物業、廠房及設備	2,773,471

流動資產	
存貨	1,876
預付款、按金及其他應收款項	434

	2,310

持有待售資產總額	2,775,781
	=====
非流動負債	
銀行借貸	2,120,000

流動負債	
應付建築成本	164,649
其他應付款項及應計開支	526
銀行借貸	110,000

	275,175

與持有待售資產直接相關的負債	2,395,175
	=====

詳情請參閱載列於本公告「**結算日後事項**」一段。

管理層討論及分析

本集團的主要業務為在中國內地從事投資、開發、經營及管理火力及水力發電廠，其發電業務主要分佈於華東、華南、華中和華北的電網區域。

上半年業務回顧

二零一三年上半年，國內經濟平穩增長，全國用電量同比增長5.1%，增速較上年同期輕微下降0.4%。全國電力供需總體平衡，期內全國發電設備累計平均利用小時為2,173小時，同比減少64小時。其中，水電設備平均利用小時為1,532小時，同比增加76小時；火電設備平均利用小時為2,412小時，同比減少83小時。本集團業務表現與全國電力行業形勢基本一致。

受惠於本集團「水火互濟」的戰略架構，水電和火電兩業務於今年上半年均表現理想。本集團的綜合淨利潤錄得重大改善，主要由於回顧期內水電的售電量大增，及火電平均煤炭價格下跌，令燃料成本下降所致。

二零一三年上半年，本集團錄得收入約為人民幣9,642,440,000元，較上年同期增加約5.94%，同時本公司股東應佔利潤約為人民幣1,401,196,000元，較上年同期增加約155.79%。每股基本盈利約為人民幣0.25元，較上年同期的人民幣0.11元增加約人民幣0.14元。每股資產淨值（不含非控股股東權益）為人民幣2.78元，較二零一二年十二月三十一日的增加人民幣0.09元。

裝機容量

於二零一三年六月三十日，本集團發電廠的權益裝機容量達到12,963兆瓦，其中，火電權益裝機容量為9,797兆瓦，佔權益裝機容量總額的比例約為76%；而水電權益裝機容量為3,166兆瓦，佔權益裝機容量總額的比例約為24%。

發電量、售電量及利用小時

二零一三年上半年，本集團合併總發電量達到28,345,116兆瓦時，較上年同期增長4.93%。其中，火力與水力發電量分別達到19,503,496兆瓦時及8,841,620兆瓦時。而合併總售電量亦達到27,008,433兆瓦時，較上年同期增長5.44%。其中，火力與水力售電量分別達到18,281,302兆瓦時及8,727,131兆瓦時。

二零一三年上半年，火力發電機組平均利用小時為2,459小時，較上年同期減少220小時，主要是由於部分省份水力發電量大增，當地火電機組的發電空間因而相應減少。水力發電機組平均利用小時為2,414小時，較上年同期增加699小時，主要是由於期內本集團水電廠所在流域來水豐足，加上國家大力提倡使用清潔能源，促進了水電的銷售。

上網電價

二零一三年上半年，本集團火電平均上網電價為人民幣381.07元／兆瓦時，較上年同期提高人民幣4.72元／兆瓦時；同時本集團水電平均上網電價為人民幣280.91元／兆瓦時，較上年同期提高人民幣4.09元／兆瓦時。

單位燃料成本

二零一三年上半年，本集團火電業務平均單位燃料成本約為每兆瓦時人民幣231.90元，較上年同期平均單位燃料成本的每兆瓦時人民幣265.81元下降約12.76%。

單位燃料成本下降主要是由於今年以來煤炭價格持續下降，使本集團火電業務邊際利潤提升及毛利改善。

本集團持續實行優化煤源採購結構、提升熱值、預控月度採購計劃、加強到貨檢收、縮小礦廠熱值差，以控制整體燃料成本。

重大投資

於二零一三年六月三十日，本集團擁有上海電力股份有限公司（「上海電力」）已發行股本的18.86%權益，其A股於上海證券交易所上市。

本集團對上海電力的股權按「可供出售金融資產」核算。於二零一三年六月三十日，本集團持有的相關股權的公平值約為人民幣1,662,281,000元，較二零一二年十二月三十一日減少11.21%。

新建電廠

二零一三年上半年，本集團投入商業營運的新發電機組包括：

發電廠	電廠類型	裝機容量 (兆瓦)	權益 %	權益裝機容量 (兆瓦)
中電神頭電廠	火力發電	600	80	480
常熟電廠	火力發電	1,000	50	500
白市電廠	水力發電	420	59.85	251.4
總計		2,020		1,231.4

於二零一三年六月三十日，本集團正在建設中的項目如下：

發電廠	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
中電神頭電廠	火力發電	600	80	480	2013年第3季
常熟電廠	火力發電	1,000	50	500	2013年第4季
平圩三廠	火力發電	2,000	100	2,000	2015年第3季
托口電廠	水力發電	830	59.85	496.8	2013年第4季
四川小水電項目	水力發電	58	~44.1-63	32	2013年第3季
總計		4,488		3,508.8	

新發展項目

本集團積極在具有資源優勢、區域優勢及市場優勢的地區尋求大容量、高參數節能環保型火電項目及水電項目的開發機會。目前正在開展前期工作（包括已向中國政府申請審批的項目）的新項目總裝機容量規模超過5,450兆瓦。

其中火電項目的裝機容量為5,200兆瓦，此等項目包括：

- 中電神頭電廠兩台1,000兆瓦超超臨界燃煤發電機組擴建項目；
- 貴州普安電廠兩台600兆瓦超臨界燃煤發電機組項目；及
- 姚孟電廠兩台1,000兆瓦超超臨界燃煤發電機組擴建項目。

此外，本集團將繼續在廣東省沿海等經濟發達地區探索機會，以進一步拓展火電項目。

水電方面，目前正在開展前期開發及計劃收購的水電項目總裝機容量約為250兆瓦，主要是分佈於四川及湖南水資源豐富地區的中小型水電項目。

環保節能

董事局非常瞭解環境保護對本集團持續穩定發展的重要性，力求在電力供應的安全可靠性、成本控制及環境保護之間取得最佳平衡。董事局主席李小琳女士大力宣導「為世界提供光明和動力，為子孫後代留下碧水藍天」，這也是本集團最根本的企業發展理念之一。本公司已成立了安全環保部，專責加強環保工作，積極採取節能降耗措施，及執行環保治理步驟，以扎實推進污染物減排工作。

節能減排

本集團一直致力發揮其水電清潔能源的最大作用。二零一三年上半年，水電發電量佔本集團總發電量的31.19%（二零一二年：22.21%）。回顧期內，水力發電量及售電量比上年同期分別大增47.35%及46.99%。

二零一三年上半年，本集團積極回應國家環保政策，繼續加強火電機組的環保治理，本集團為所有火電機組配置了脫硫裝置，脫硫裝置有關的投運率達99.54%，投運率較上年同期提高0.62%；脫硫效率達到95.40%，效率較上年同期提高0.15%。中國實施國民經濟「十二五」規劃期間，本集團也將為所有火電機組配置脫硝設施。二零

一三年上半年本集團完成了大別山電廠二號機組、姚孟二廠五號機組、常熟電廠一號及二號機組的脫硝改造工程，以減少氮氧化物排放。

回顧期內，火電機組環保指標得到進一步改善：

- 煙塵排放績效為0.19克／千瓦時，較上年同期降低0.04克／千瓦時；
- 二氧化硫排放績效為0.37克／千瓦時，較上年同期降低0.05克／千瓦時；及
- 氮氧化物排放績效為1.23克／千瓦時，較上年同期降低0.30克／千瓦時。

供電煤耗

本集團致力通過建設大容量新火電機組，及升級改造舊機組等措施，從而提高設備效率，降低燃料消耗。

二零一三年上半年，本集團平均供電煤耗達至315.08克／千瓦時，較上年同期下降1.99克／千瓦時，相當於節約標準煤約4萬噸。

營運安全

二零一三年上半年，本集團並無發生任何僱員、設備和環保方面的重大安全事故。

二零一三年上半年經營業績

二零一三年上半年，本集團收入約為人民幣9,642,440,000元，較上年同期增加約5.94%，本公司股東應佔利潤約為人民幣1,401,196,000元，較上年同期增加約人民幣853,400,000元，增幅達155.79%。

二零一三年上半年，本集團淨利潤約為人民幣2,083,437,000元，較上年同期增加約人民幣1,303,069,000元，其中水電淨利潤約為人民幣1,234,136,000元；而火電為主的淨利潤則約為人民幣849,301,000元，彼等各自佔淨利潤總額的貢獻比率為59%比41%（二零一二年：57%比43%）。

與二零一二年上半年相比，淨利潤增加主要是由以下因素所致：

- 總售電量較上年同期增加1,392,293兆瓦時及火電平均上網電價和水電平均上網電價均較上年同期上升，合共增加收入約人民幣541,063,000元；及
- 燃料成本較上年同期下降，節省經營開支約人民幣991,309,000元。

然而，於回顧期內部分利潤增幅由下列各項因素抵銷：

- 新發電機組於期內投產，導致固定資產折舊較上年同期增加約人民幣84,560,000元；及
- 新發電機組於期內投產同時亦需相應地增加有關大容量機組的計劃檢修工作，導致維修及保養費用較上年同期增加約人民幣77,698,000元。

收入

本集團的收入主要為售電收入。二零一三年上半年，本集團收入約為人民幣9,642,440,000元，較上年同期的約人民幣9,101,377,000元增加5.94%。收入增加主要因總售電量及平均上網電價較上年同期皆有所增加。

水電板塊收入當中包括黑麋峰電廠（本集團持有63%權益的附屬公司）二零一二年部分電廠租賃收入約人民幣2.07億元，由於需時執行國家改革和發展委員會上年對該電廠批核的租賃收費，該收入延至本期內入賬。

分部資料

本集團現時的分部報告識別為「生產及銷售火電」及「生產及銷售水電」。

經營成本

本集團經營成本主要包括火電煤炭燃料成本、發電機組及設施維修和保養、折舊與攤銷、員工成本、消耗品及其他經營開支。

二零一三年上半年，本集團的經營成本約為人民幣6,835,345,000元，較上年同期的約人民幣7,462,846,000元減少8.41%。減少的主要原因是因煤炭價格下跌而令燃料成本大幅減少人民幣9.91億元，但因折舊和維修及保養等費用增加，抵銷了部份減幅。

燃料成本為本集團最主要的經營成本。二零一三年上半年，本集團的燃料成本約為人民幣4,239,510,000元，佔經營成本總額62.02%，並較上年同期的約人民幣5,230,819,000元下降18.95%。

經營利潤

二零一三年上半年，本集團的經營利潤約為人民幣2,949,456,000元，較上年同期的經營利潤約人民幣1,806,645,000元增加63.26%。

財務費用

二零一三年上半年，本集團的財務費用約為人民幣757,459,000元，較上年同期的約人民幣861,699,000元減少12.10%。財務費用減少的主要原因是來自水電業務相關之外幣借貸於本期結算日的匯兌收益。

應佔聯營公司業績

二零一三年上半年，應佔聯營公司利潤約為人民幣200,420,000元，較上年同期的應佔利潤約人民幣32,014,000元，增加利潤約人民幣168,406,000元。利潤上升主要是常熟電廠首台1,000兆瓦新燃煤發電機組於二零一三年一月投產。

應佔合營公司業績

二零一三年上半年，應佔合營公司利潤約為人民幣26,161,000元，較上年同期的應佔

虧損約人民幣7,593,000元增加約人民幣33,754,000元。利潤上升主要是由於新塘電廠的兩台300兆瓦熱電聯產機組分別於上年八月及十月投入商業營運。

稅項

二零一三年上半年，本集團的稅項支出約為人民幣382,773,000元，較上年同期的約人民幣247,159,000元增加約人民幣135,614,000元。增加的主要原因是多間電廠的利潤於期內均錄得理想升幅。

本集團的火電廠中，福溪電廠目前享受「兩免三減半」稅收優惠，優惠期將於二零一六年結束，還享有優惠所得稅率15%直至二零二零年。平圩電廠、平圩二廠、姚孟電廠、姚孟二廠、神頭一廠、大別山電廠及常熟電廠，全年執行25%的所得稅稅率。本集團的所有水電廠，全年執行25%的所得稅稅率（四川小水電廠所得稅稅率低於25%）。

本公司股東應佔利潤

二零一三年上半年，本公司股東應佔利潤約為人民幣1,401,196,000元，較上年同期的約人民幣547,796,000元增加約人民幣853,400,000元，同比增長155.79%。

每股盈利及中期股息

二零一三年上半年，本公司股東應佔的每股基本及攤薄盈利分別約為人民幣0.25元（二零一二年：人民幣0.11元）和人民幣0.21元（二零一二年：人民幣0.10元）。董事局決議不派發截至二零一三年六月三十日止六個月的中期股息。

流動資金及資金來源

於二零一三年六月三十日，本集團的現金及現金等價物約為人民幣2,706,472,000元（二零一二年十二月三十一日：人民幣2,016,418,000元）。本集團的資金來源主要來自經營活動產生的現金流、銀行借貸、項目融資及發行債券，而流動資產約為人民幣10,521,231,000元（二零一二年十二月三十一日：人民幣6,610,060,000元）及流動比率為0.59（二零一二年十二月三十一日：0.46）。

債務

於二零一三年六月三十日，本集團的借貸總額約為人民幣43,033,494,000元（二零一二年十二月三十一日：人民幣44,939,874,000元）。本集團的所有銀行和其他借貸主要是以人民幣、日圓及美元計值。

二零一一年五月，本公司發行五年期可換股債券人民幣982,000,000元，於二零一三年六月三十日其賬面值為人民幣609,480,000元。回顧期內債券持有人行使換股權，相關之本金合共人民幣312,500,000元及賬面值為人民幣283,455,000元。

二零一二年九月，本公司發行五年期可換股債券人民幣1,140,000,000元，於二零一三年六月三十日其賬面值為人民幣990,348,000元。回顧期內尚未有債券持有人行使換股權。

本集團借貸所得資金主要用於企業一般用途，包括資本性支出及營運資金需要。

於二零一三年六月三十日及二零一二年十二月三十一日，本集團的債務與資本比率（即借貸總額除以股東權益）分別約為269.66%及300.76%。

資本性支出

二零一三年上半年，本集團的資本性支出約為人民幣2,174,119,000元，主要用於新發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、債券發行及由業務營運而產生的資金。

風險管理

本集團投資和業務經營涉及到匯率、利率、商品價格及流動資金風險。在國際金融形勢不明朗的情況下，本集團面臨的財務風險和經營風險有所增加。

為有效控制本集團發展中所涉及的風險，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體系，設有負責風險管理的專門機構，負責執行和落實風險管理措施，並採取措施控制資產和負債規模，以保持負債率處於合理水平。

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，除若干現金、銀行結餘及銀行借貸外，本集團的資產及負債主要以人民幣計值，而本集團主要附屬公司五凌電力則持有日圓及美元結算的債務。人民幣匯率及日圓匯率波動加大導致本集團匯兌損益的波動加大，從而影響本集團的財務狀況和經營業績。截至二零一三年六月三十日，本集團外債餘額折合約人民幣1,152,590,000元（二零一二年十二月三十一日：人民幣1,268,740,000元）。

五凌電力於二零零八年訂立衍生金融工具合約，以管理其日圓借貸的外匯風險。然而，為規避自上年日圓不斷貶值而產生之衍生金融工具風險，本集團已於本年五月對該對沖合約實施平盤，並於本期內錄得賬面平盤虧損約人民幣26,634,000元。但從二零零九年十月本集團收購五凌電力起計，該對沖合約累計為五凌電力節省本金及利息合共約人民幣73,000,000元。

資產抵押

於二零一三年六月三十日，本集團向若干銀行抵押部份物業、廠房及設備，賬面淨值約為人民幣672,862,000元（二零一二年十二月三十一日：人民幣534,547,000元），作為人民幣355,570,000元（二零一二年十二月三十一日：人民幣261,820,000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抵押作為若干銀行借貸的擔保。於二零一三年六月三十日，該等借貸的已抵押應收賬款約為人民幣1,874,273,000元（二零一二年十二月三十一日：人民幣1,575,920,000元）。於二零一三年六月三十日，本集團若干附屬公司的銀行存款人民幣100,481,000元（二零一二年十二月三十一日：人民幣35,000,000元）已抵押作為一項融資租賃承擔人民幣450,269,000元（二零一二年十二月三十一日：人民幣492,373,000元）、應付票據人民幣105,761,000元（二零一二年十二月三十一日：無）及銀行借貸人民幣150,000,000元（二零一二年十二月三十一日：無）的擔保。

或然負債

二零一三年六月三十日，本集團並無重大或然負債。

僱員及薪酬政策

於二零一三年六月三十日，本集團合共雇用7,768名全職僱員（二零一二年十二月三十一日：7,669名）。

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。

本集團亦注重員工的學習培訓以及不同崗位的互相交流，持續提升員工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。

結算日後事項

按照中國國家能源局頒佈的國家電力體制和電價市場化機制改革，要求所有抽水蓄能電廠必須由國家電網企業獨家發展、持有及經營的有關規定，五凌電力於二零一三年七月二十六日與國家電網公司簽訂協議出售其下唯一以抽水蓄能發電之黑麋峰電廠。有關出售將於二零一三年十二月三十一日或之前（或協議賣方及買方另行同意之日期）完成。出售事項完成後，本集團將錄得一項估計及未經審核的稅前收益約人民幣7.71億元（約相等於9.76億港元）。此計算乃基於出售代價及黑麋峰電廠於二零一二年十二月三十一日的資產淨值。出售事項所得款項淨額將用作本集團的一般營運資金。交易詳情請參閱本公司於二零一三年七月二十六日刊發之公告。

下半年前景展望

二零一三年下半年，中國在中央政府保持宏觀經濟穩定政策支持下，經濟將有望保持平穩溫和增長，預期電力市場總體供需將維持平衡。儘管國內電力市場競爭依然激烈，本集團秉承「水火互濟」的策略架構，水電和火電兩業務將繼續發揮互補作用。

煤炭價格受綜合因素影響，預計仍將在低位運行，令本集團的火電燃料成本可望維持較低水平。但本集團將緊密注意因煤炭價格變動而調整上網電價的相關國家政策，主動積極強化經營風險管理，力求提高全年業績。

二零一三年下半年，隨著更多新發電機組投產，預計將為本集團帶來盈利貢獻，及持續改進財務狀況。下半年本集團重點將積極履行：

- 做好「兩價一量」，即監察上網電價、控制煤炭價格、並確保銷售發電量；
- 優化煤炭採購結構，嚴格控制成本，提升燃料管理水平；及
- 加強資金管理，提高資金效率和效益。

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二零一三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

本公司一直致力於提升企業管治的水準。董事局深明良好企業管治對本集團健康和持續發展之重要性。經過不斷的探索和實踐，本公司已經形成了規範的治理結構以及建立了行之有效的內部監控制度。董事局及管理層一直恪守良好企業管治原則，對本集團的業務進行有效的管治，公平對待全體股東，並力求為股東創造長期穩定增長的回報。

本公司二零一二年年報中刊載的《企業管治報告》已對本集團的企業管治作了較為全面的披露。除偏離守則條文第 A.2.1 條、第 A.4.2 條(已於二零一二年年報中披露)及第 E.1.2 條外，本公司於截至二零一三年六月三十日止六個月期間均遵守香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)附錄十四所載《企業管治守則》及《企業管治報告》的所有守則條文。

根據守則條文第E.1.2條的規定，董事局主席應出席股東周年大會。由於本公司董事局主席李小琳女士另有公務而未能出席本公司於二零一三年五月二十八日舉行的股東周年大會，李女士已安排了非常熟悉本集團業務及營運之本公司執行董事及總裁谷大可先生出席及主持大會。其他所有董事，包括本公司三位獨立非執行董事兼審

核委員會與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。

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《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》的要求。經向每位董事作出特定查詢後，所有董事均確認，彼等於截至二零一三年六月三十日止六個月期間已完全遵守該行為守則。

審核委員會及審閱簡要綜合中期財務資料

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檢討並審閱截至二零一三年六月三十日止六個月的簡要綜合中期財務資料。

在香港聯合交易所有限公司及本公司網站上刊發中期業績公告及中期報告

本中期業績公告分別在香港聯合交易所有限公司網站<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。

二零一三年中期報告即將發送予選擇僅收取公司通訊印刷本的本公司股東，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
主席兼首席執行官
李小琳

香港，二零一三年八月十六日

於本公告日期，本公司董事為：執行董事李小琳及谷大可，非執行董事關綺鴻及王子超，以及獨立非執行董事鄭志強、李方及徐耀華。