

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)

二零二零年中期業績公告

中國電力國際發展有限公司（「本公司」）董事局（「董事局」）欣然公佈，本公司及其附屬公司（統稱「本集團」或「我們」）截至二零二零年六月三十日止六個月的未經審核中期業績。此等財務報表乃根據香港會計準則第34號「中期財務報告」所編製，已獲本公司審核委員會（「審核委員會」）及本公司核數師安永會計師事務所審閱。

財務摘要

	截至六月三十日止六個月		變動 %
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元	
收入	13,055,829	13,843,958	-5.69
當期利潤	1,915,706	1,811,379	5.76
本公司股東應佔利潤	1,172,986	976,735	20.09
	人民幣元	人民幣元	%
每股基本盈利	0.12	0.10	20.00
	兆瓦時	兆瓦時	%
總發電量	41,645,677	43,949,665	-5.24
總售電量	39,979,532	42,261,760	-5.40

- 期內利潤較上年同期上升的主要原因是(i)本集團可再生能源項目的產能逐步釋放，其售電量及利潤貢獻持續增加；以及(ii)火電單位燃料成本下降。
- 於二零二零年六月三十日，本集團於風電和光伏發電等清潔能源的權益裝機容量分別較二零一九年十二月三十一日的增加66.7兆瓦和508.7兆瓦。其中，中電朝陽作為全國首批平價上網光伏示範項目已於上半年成功投產407兆瓦。

中期簡要綜合收益表

截至二零二零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	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
收入	3	13,055,829	13,843,958
其他收入	4	101,301	177,872
燃料成本		(4,730,481)	(5,477,394)
折舊		(2,558,427)	(2,367,208)
員工成本		(1,169,430)	(1,135,567)
維修及保養		(318,828)	(320,970)
消耗品		(130,868)	(151,110)
其他收益及虧損，淨額	5	319,652	92,460
其他經營開支	6	(781,944)	(947,455)
經營利潤	7	3,786,804	3,714,586
財務收入	8	116,520	68,854
財務費用	8	(1,684,299)	(1,543,906)
應佔聯營公司業績		147,951	125,335
應佔合營公司業績		13,438	(1,683)
除稅前利潤		2,380,414	2,363,186
所得稅支出	9	(464,708)	(551,807)
當期利潤		1,915,706	1,811,379
歸屬：			
本公司股東		1,172,986	976,735
非控股股東權益		742,720	834,644
		1,915,706	1,811,379
本公司股東應佔利潤的每股盈利 (以每股人民幣元計算)			
— 基本及攤薄	10	0.12	0.10

中期簡要綜合全面收益表

截至二零二零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	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
當期利潤	<u>1,915,706</u>	<u>1,811,379</u>
其他全面收益／（開支）：		
將不會被重新分類至損益的項目：		
公平值計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（虧損）／收益，除稅淨額	(221,841)	150,353
隨後可能會重新分類至損益的項目：		
公平值計入其他全面收益的債務工具之公平值虧損，除稅淨額	<u>(1,481)</u>	<u>(1,615)</u>
當期其他全面（開支）／收益，除稅淨額	<u>(223,322)</u>	<u>148,738</u>
當期全面收益總額	<u><u>1,692,384</u></u>	<u><u>1,960,117</u></u>
歸屬：		
本公司股東	955,113	1,129,440
非控股股東權益	<u>737,271</u>	<u>830,677</u>
當期全面收益總額	<u><u>1,692,384</u></u>	<u><u>1,960,117</u></u>

中期簡要綜合財務狀況表

於二零二零年六月三十日

	附註	於二零二零年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一九年 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		102,867,621	99,044,926
使用權資產		6,026,391	6,685,104
興建發電廠預付款		5,078,292	5,155,703
商譽		1,187,214	1,187,214
其他無形資產		1,023,160	1,054,130
聯營公司權益		3,010,794	2,780,410
合營公司權益		1,084,212	550,774
公平值計入其他全面收益的權益工具		3,088,305	3,362,808
遞延所得稅資產		762,946	719,142
受限制存款		1,803	11,800
其他非流動資產		8,178,946	6,758,646
		132,309,684	127,310,657
流動資產			
存貨		628,528	689,862
應收賬款	12	3,109,863	3,412,791
預付款、按金及其他應收款項		2,069,019	2,282,625
應收關聯方款項		1,088,988	506,557
可回收稅項		80,624	82,283
公平值計入其他全面收益的債務工具		325,727	112,418
受限制存款		26,587	27,250
現金及現金等價物		2,049,235	1,238,290
		9,378,571	8,352,076
劃分為持有待售處置組合之相關資產	13	4,432,257	4,626,965
資產總額		146,120,512	140,289,698

	於二零二零年 附註 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一九年 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	17,268,192	17,268,192
儲備	12,732,101	13,051,883
	<u>30,000,293</u>	<u>30,320,075</u>
非控股股東權益	14,638,720	14,813,134
	<u>44,639,013</u>	<u>45,133,209</u>
負債		
非流動負債		
遞延收入	69,733	70,722
銀行借貸	22,077,202	22,547,366
關聯方授予的借貸	14 28,805,492	26,444,744
其他借貸	15 4,000,000	4,000,000
租賃負債	16 3,456,149	3,740,809
遞延所得稅負債	1,686,489	1,743,183
其他長期負債撥備	17 1,893,669	1,074,477
	<u>61,988,734</u>	<u>59,621,301</u>

	附註	於二零二零年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一九年 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	18	1,299,306	874,076
應付建築成本		6,082,035	6,172,925
其他應付款項及應計開支		1,852,419	1,678,192
應付關聯方款項		1,815,306	1,680,820
銀行借貸		15,272,250	11,333,147
關聯方授予的借貸	14	8,782,621	9,292,725
其他借貸	15	535,000	528,000
租賃負債	16	529,899	681,477
應付稅項		375,009	195,600
		<u>36,543,845</u>	<u>32,436,962</u>
劃分為持有待售處置組合之相關負債	13	<u>2,948,920</u>	<u>3,098,226</u>
負債總額		<u>101,481,499</u>	<u>95,156,489</u>
權益及負債總額		<u>146,120,512</u>	<u>140,289,698</u>
淨流動負債		<u>25,681,937</u>	<u>22,556,147</u>
資產總額減流動負債		<u>106,627,747</u>	<u>104,754,510</u>

中期簡要綜合現金流量表

截至二零二零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	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
經營活動之現金流量		
營運所得現金	5,567,782	5,030,405
已付利息	(1,772,289)	(1,596,909)
已付所得稅	(205,983)	(260,064)
經營活動所得現金淨額	3,589,510	3,173,432
投資活動之現金流量		
物業、廠房及設備之付款及興建發電廠 之預付款	(6,543,627)	(4,186,097)
使用權資產之付款	(129,961)	(61,407)
處置物業、廠房及設備所得款項	69,761	8,595
處置附屬公司的現金淨流出，扣除現金	(10,735)	-
收購附屬公司之現金流出淨額	-	(115,574)
向一家聯營公司投資	(60,000)	(10,000)
向一家合營公司投資	(27,646)	-
來自關聯方之還款	-	449,650
向關聯方墊款	-	(184,000)
購買公平值計入其他全面收益的權益 工具	(4,511)	-
已收與資產相關的政府補助	440	-
已收股息	227,356	262,816
已收利息	21,598	68,854
受限制存款增加	-	(226)
受限制存款減少	663	9,857
投資活動所用現金淨額	(6,456,662)	(3,757,532)

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
融資活動之現金流量		
提取銀行借貸	11,781,999	7,575,604
提取其他借貸	510,000	3,000
提取關聯方授予的借貸	10,507,366	14,515,784
非控股股東注資	177,873	89,797
償還銀行借貸	(8,110,753)	(8,479,895)
償還關聯方授予的借貸	(7,851,993)	(9,261,188)
償還其他借貸	(503,000)	(1,000,000)
租賃負債付款	(916,753)	(1,607,456)
已付股息	(1,274,895)	(1,079,241)
已付非控股股東股息	(633,764)	(238,561)
處置附屬公司權益所得款項（未喪失控制權）	-	531,066
融資活動所得現金淨額	<u>3,686,080</u>	<u>1,048,910</u>
現金及現金等價物增加淨額	818,928	464,810
於期初的現金及現金等價物	1,239,057	1,855,235
匯兌損失，淨額	(2,375)	(17,191)
於期末的現金及現金等價物（附註）	<u>2,055,610</u>	<u>2,302,854</u>

附註： 餘額包含該等被劃分為持有待售處置組合的現金及現金等價物人民幣 6,375,000 元（二零一九年六月三十日：人民幣 2,246,000 元）。

中期簡要綜合財務報表附註

1 編製基準

本集團截至二零二零年六月三十日止六個月的中期簡要綜合財務報表乃按照香港會計師公會（「**香港會計師公會**」）頒佈的香港會計準則（「**香港會計準則**」）第34號「中期財務報告」所編製。本中期簡要綜合財務報表不包括年度財務報表所要求的全部資料及披露，並須與截至二零一九年十二月三十一日止年度的年度財務報表以及香港聯合交易所有限公司證券上市規則（「**上市規則**」）附錄十六之適用披露要求一併閱讀。

本中期業績公告所載有關截至二零一九年十二月三十一日止年度的財務資料作為比較資料，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。本公司時任核數師已就該等財務報表出具報告。核數師報告並無保留意見，亦無載有該核數師就其報告不作保留意見之情況下，以強調方式促請關注之任何事宜所作出之提述，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。

2 會計政策

於本期間除首次採用以下經修訂的香港財務報告準則（「**香港財務報告準則**」）外，編製此等中期簡要綜合財務報表時採用的會計政策與編製本集團截至二零一九年十二月三十一日止年度的年度綜合財務報表所應用會計政策一致。

新訂及經修訂香港財務報告準則的應用

香港財務報告準則第3號（修訂本）	業務的定義
香港財務報告準則第9號、香港會計準則第39號及香港財務報告準則第7號（修訂本）	利率基準改革
香港財務報告準則第16號（修訂本）	2019冠狀病毒病相關租賃寬免（提早採用）
香港會計準則第1號及香港會計準則第8號（修訂本）	重要性的定義

上述修訂本對本集團的中期簡要綜合財務報表並無重大影響。

3 收入及分部資料

期內確認的收入如下：

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
產品類型：		
向地區及省級電網公司售電（附註(a)）	13,018,686	13,828,543
提供代發電（附註(b)）	37,143	15,415
	<u>13,055,829</u>	<u>13,843,958</u>
收入確認時間：		
於某一時間點	<u>13,055,829</u>	<u>13,843,958</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此等電網公司售電，而電價乃跟隨市場主導的定價機制。
- (b) 提供代發電指按雙方協議條款計算的為其他位於中國的公司提供電力所得的收入。

分部資料

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

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

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

分部負債不包括由中央集中管理的遞延所得稅負債、應付稅項及企業負債。

未經審核						
截至二零二零年六月三十日止六個月						
	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	7,827,768	2,995,129	1,008,735	1,187,054	-	13,018,686
提供代發電	32,132	-	-	5,011	-	37,143
	<u>7,859,900</u>	<u>2,995,129</u>	<u>1,008,735</u>	<u>1,192,065</u>	<u>-</u>	<u>13,055,829</u>
分部業績						
未分配收入	-	-	-	-	85,657	85,657
未分配開支	-	-	-	-	(299,266)	(299,266)
	<u>1,013,094</u>	<u>1,717,786</u>	<u>637,590</u>	<u>631,943</u>	<u>-</u>	<u>4,000,413</u>
經營利潤／（虧損）						
財務收入	3,322	19,346	12,168	78,205	3,479	116,520
財務費用	(606,745)	(452,860)	(185,822)	(361,760)	(77,112)	(1,684,299)
應佔聯營公司業績	108,946	-	-	10,014	28,991	147,951
應佔合營公司業績	17,151	-	-	(5)	(3,708)	13,438
	<u>535,768</u>	<u>1,284,272</u>	<u>463,936</u>	<u>358,397</u>	<u>(261,959)</u>	<u>2,380,414</u>
除稅前利潤／（虧損）						
所得稅支出	(178,647)	(225,492)	(21,536)	(19,002)	(20,031)	(464,708)
	<u>357,121</u>	<u>1,058,780</u>	<u>442,400</u>	<u>339,395</u>	<u>(281,990)</u>	<u>1,915,706</u>
其他分部資料						
資本性支出						
— 物業、廠房及設備、						
使用權資產及興建						
發電廠預付款	2,042,555	183,619	3,379,251	2,430,985	183,389	8,219,799
物業、廠房及設備折舊	930,717	733,728	339,098	354,139	16,146	2,373,828
使用權資產折舊	58,558	26,763	5,855	73,872	19,551	184,599
其他無形資產攤銷	-	-	-	30,970	-	30,970
處置物業、廠房及設備						
（收益）／虧損，淨額	(7,361)	(46)	5,334	(10,344)	(9)	(12,426)

	未經審核					
	於二零二零年六月三十日					
	火力發電	水力發電	風力發電	光伏發電	未分配	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
分部資產						
其他分部資產	40,333,677	38,082,748	24,948,394	26,194,634	-	129,559,453
劃分為持有待售處置組						
合之相關資產	4,432,257	-	-	-	-	4,432,257
商譽	67,712	872,865	-	246,637	-	1,187,214
聯營公司權益	2,160,733	12,000	190,120	158,510	489,431	3,010,794
合營公司權益	427,242	-	-	55,472	601,498	1,084,212
	<u>47,421,621</u>	<u>38,967,613</u>	<u>25,138,514</u>	<u>26,655,253</u>	<u>1,090,929</u>	<u>139,273,930</u>
公平值計入其他全面收						
益的權益工具						3,088,305
遞延所得稅資產						762,946
其他未分配資產						2,995,331
						<u>6,846,582</u>
中期簡要綜合財務狀況						
表內的資產總額						<u><u>146,120,512</u></u>
分部負債						
其他分部負債	(5,845,917)	(3,560,006)	(3,064,204)	(4,069,474)	-	(16,539,601)
劃分為持有待售處置組						
合之相關負債	(2,948,920)	-	-	-	-	(2,948,920)
借貸	(24,920,142)	(25,340,771)	(12,318,065)	(10,488,136)	(6,405,451)	(79,472,565)
	<u>(33,714,979)</u>	<u>(28,900,777)</u>	<u>(15,382,269)</u>	<u>(14,557,610)</u>	<u>(6,405,451)</u>	<u>(98,961,086)</u>
遞延所得稅負債						(1,686,489)
應付稅項						(375,009)
其他未分配負債						(458,915)
						<u>(2,520,413)</u>
中期簡要綜合財務狀況						
表內的負債總額						<u><u>(101,481,499)</u></u>

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

	經審核					
	於二零一九年十二月三十一日					
	火力發電	水力發電	風力發電	光伏發電	未分配	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
分部資產						
其他分部資產	39,779,154	38,663,618	23,527,396	23,100,487	-	125,070,655
劃分為持有待售處置組						
合之相關資產	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
	<u>47,078,110</u>	<u>39,548,483</u>	<u>23,527,396</u>	<u>23,539,613</u>	<u>522,416</u>	<u>134,216,018</u>
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						<u>1,991,730</u>
中期簡要綜合財務狀況						
表內的資產總額						<u><u>140,289,698</u></u>
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)
	<u>(32,075,648)</u>	<u>(28,014,706)</u>	<u>(13,487,201)</u>	<u>(13,657,268)</u>	<u>(5,381,719)</u>	<u>(92,616,542)</u>
遞延所得稅負債						(1,743,183)
應付稅項						(195,600)
其他未分配負債						<u>(601,164)</u>
中期簡要綜合財務狀況						
表內的負債總額						<u><u>(95,156,489)</u></u>

4 其他收入

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
租金收入	2,308	1,697
酒店業務收入	3,655	10,739
提供維修及保養服務所得收入	26,143	30,507
股息收入	47,228	119,885
提供資訊科技及其他服務所得收入	21,967	15,044
	<u>101,301</u>	<u>177,872</u>

5 其他收益及虧損，淨額

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
遞延收入攤銷	2,716	2,563
政府補貼	21,072	4,033
處置物業、廠房及設備收益，淨額	12,426	8,346
出售未使用發電量指標	80,684	96,588
售熱及出售煤炭、煤炭副產品、備件與其他貿易利潤	128,584	69,971
物業、廠房及設備減值	-	(13,676)
劃分為持有待售資產減值	-	(80,920)
處置附屬公司收益（除稅前）（附註 19）	32,732	-
其他	41,438	5,555
	<u>319,652</u>	<u>92,460</u>

6 其他經營開支

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
其他無形資產攤銷	30,970	22,679
研究開發費用	4,247	6,699
租賃開支	4,757	15,322
其他應收款項減值	-	26,272
水庫保養及使用費	42,264	47,949
行政及銷售相關費用	195,932	236,930
稅金及附加費	164,434	178,414
發電及發熱成本	228,697	259,381
其他	110,643	153,809
	<u>781,944</u>	<u>947,455</u>

7 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	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
其他無形資產攤銷	30,970	22,679
折舊：		
— 自用物業、廠房及設備	2,373,828	2,196,965
— 使用權資產	184,599	170,243
經營租賃租金開支：		
— 設備	1,213	946
— 租賃土地及樓宇	3,544	14,376
主要管理人員報酬	8,057	8,733
其他應收款項減值	-	26,272

8 財務收入及財務費用

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
財務收入		
銀行存款利息收入	3,038	3,901
來自關聯方的利息收入	18,560	16,577
清潔能源電價補貼折現影響之利息收入（附註 12(b)）	94,922	48,376
	116,520	68,854
財務費用		
利息支出		
— 銀行借貸	831,253	727,786
— 關聯方授予的長期借貸	724,797	580,029
— 關聯方授予的短期借貸	95,340	82,139
— 其他長期借貸	78,920	55,785
— 其他短期借貸	9,101	607
— 應付關聯方款項	10,134	43,376
— 租賃負債	149,743	173,423
— 其他長期負債撥備（附註 17）	51,960	44,696
	1,951,248	1,707,841
減：資本化金額	(311,697)	(197,230)
	1,639,551	1,510,611
匯兌虧損，淨額	44,748	33,295
	1,684,299	1,543,906

資本化的借貸按加權平均年利率約4.24%（二零一九年：4.48%）計息。

9 所得稅支出

由於本集團截至二零二零年六月三十日止六個月在香港並無錄得任何估計應課稅利潤(二零一九年：無)，因此並無作出香港利得稅撥備。

除若干附屬公司獲得中國企業所得稅豁免或有權享有7.5%、10%、12.5%或15% (二零一九年：7.5%、10%、12.5%或15%) 的優惠稅率外，中國企業所得稅撥備乃以截至二零二零年六月三十日止六個月之估計應稅利潤按法定稅率25% (二零一九年：25%) 計算。

計入所得稅金額為：

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
中國企業所得稅		
期內支出	399,100	504,787
過往年度(超額撥備)/撥備不足	(5,220)	10,994
	393,880	515,781
遞延所得稅		
期內支出	70,828	36,026
	464,708	551,807

截至二零二零年六月三十日止六個月的應佔聯營公司及合營公司的所得稅支出分別為人民幣48,295,000元(二零一九年：人民幣44,014,000元)及人民幣4,782,000元(二零一九年：人民幣2,326,000元)，已計入期內本集團的應佔聯營公司/應佔合營公司業績。

10 每股盈利

每股基本盈利乃按本公司股東應佔當期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	
	二零二零年	二零一九年
本公司股東應佔利潤(人民幣千元)	1,172,986	976,735
已發行股份的加權平均數(千股)	9,806,886	9,806,886
每股基本及攤薄盈利(人民幣元)(附註)	0.12	0.10

附註：截至二零二零年及二零一九年六月三十日止六個月，本集團並無已發行具潛在攤薄影響的普通股。

11 股息

董事局決議不派發任何截至二零二零年六月三十日止六個月的中期股息（二零一九年：無）。

12 應收賬款

	於二零二零年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
應收地區及省級電網公司賬款（附註(a)及(b)）	8,468,770	7,378,774
應收其他公司賬款（附註(a)）	39,163	16,866
	8,507,933	7,395,640
應收票據（附註(c)）	52,060	13,893
	8,559,993	7,409,533
以下項目之呈報分析：		
— 非流動（已包括在其他非流動資產內） （附註(b)）	5,450,130	3,996,742
— 流動	3,109,863	3,412,791
	8,559,993	7,409,533

附註：

以下分析已包括該等被劃分為持有待售處置組合（附註13）的應收賬款人民幣142,779,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣152,005,000元）。

(a) 應收賬款根據發票日期滙報的賬齡分析列示如下：

	於二零二零年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
未開票	5,450,674	4,419,540
1 至 3 個月	3,200,038	3,128,105
	8,650,712	7,547,645

於各報告日期採用撥備矩陣進行減值分析，以計量預期信用虧損。一般而言，倘回收有關款項的可能性微乎其微，則對應收款項予以核銷。於二零二零年六月三十日並未確認任何重大信貸虧損。

(b) 於二零二零年六月三十日，應收地區及省級電網公司賬款包括應收清潔能源電價補貼為人民幣5,450,674,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣4,419,500,000元）乃未開票。在未開票的應收賬款中，與本集團尚未在補貼名錄或補貼清單（見以下定義）中的風力發電及光伏發電項目收入有關的金額為人民幣4,709,901,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣3,996,742,000元），並為經貼現後呈列。

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，於本集團中期簡要綜合收益表確認為風力及光伏發電項目的售電收入。

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

於二零二零年二月，財政部、國家發改委和國家能源局聯合發佈了一系列的新指引及通知包括財建[2020]4號《關於促進非水可再生能源發電健康發展的若干意見》和財建[2020]5號《可再生能源電價附加資金管理辦法》（統稱「**新《規定》**」）。根據新《規定》的要求，補貼項目規模由補貼收入規模決定，國家不再發佈可再生能源電價附加補貼目錄，而在可再生能源發電企業經過一系列批准及公示後，由電網企業確定並定期公佈符合條件的可再生能源發電補貼項目清單（「**補貼清單**」）。

基於以上新《規定》及過往經驗，在獲審批納入補貼名錄或補貼清單前，董事預計沒有可預見的障礙會導致該等申請不獲審批。預計本集團若干風力及光伏發電項目將於二零二一年六月三十日（二零一九年十二月三十一日；二零二零年十二月三十一日後獲得批准）後獲得認可符合電價附加補助資格。因此，相應之應收電價補貼預計在本報告期末起十二個月後才能收回。因此，董事認為獲納入補貼名錄或補貼清單前的可再生能源電力銷售合同涉及一項重大融資成份。於截至二零二零年六月三十日止六個月期間，本集團按照實際年利率4.75%（二零一九年：4.75%）對各清潔能源補貼之融資成份予以調整。在本期間，本集團收入已調整人民幣164,284,000元（二零一九年：人民幣192,455,000元）並已確認金額為人民幣94,922,000元（二零一九年：人民幣48,376,000元）（附註8）之利息收入。

- (c) 於二零二零年六月三十日，應收票據為由第三方發出的銀行承兌匯票，且一般於360日（二零一九年十二月三十一日：360日）內到期。
- (d) 於二零二零年六月三十日，若干附屬公司的應收賬款權利已作為若干銀行借貸、關聯方（包括國家電投集團財務有限公司（「**國家電投財務**」）、中國工商銀行股份有限公司（「**工行**」）和中國農業銀行股份有限公司（「**農行**」））授予的借貸（附註14(b)、14(c)及14(h)）以及若干租賃負債的抵押。於二零二零年六月三十日，就該等債務之已抵押應收賬款為人民幣4,088,423,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣3,760,170,000元）。

13 劃分為持有待售處置組合之相關資產與負債

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發電有限責任公司（「中電神頭」）80%的權益作為對蘇晉能源的部分出資。

自2019冠狀病毒病疫情爆發以來，國內持續進行疫情的防控工作。於二零二零年六月三十日，上述出資尚未完成。由於本集團承諾出售中電神頭且該交易很可能於一年內完成，故此，歸屬於中電神頭的資產及負債繼續被歸類為持有待售處置組合，並在中期簡要綜合財務狀況表中單獨列示。中電神頭的運營已包括在本集團的「火力發電」分部作為分部呈報。

14 關聯方授予的借貸

	於二零二零年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 經審核 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)）	5,280,000	5,380,000
國家電投財務授予的長期借貸（附註(b)）	3,305,000	3,328,000
工行及農行授予的長期借貸（附註(c)）	23,854,458	21,615,279
其他關聯方授予的長期借貸（附註(d)）	295,000	50,000
	32,734,458	30,373,279
減：國家電投授予的長期借貸的流動部分	(810,000)	(1,180,000)
減：國家電投財務授予的長期借貸的流動部分	(1,272,000)	(796,800)
減：工行及農行授予的長期借貸的流動部分	(1,796,966)	(1,951,735)
減：其他關聯方授予的長期借貸的流動部分	(50,000)	-
	28,805,492	26,444,744

流動部分

國家電投授予的短期借貸（附註(e)）	1,000,000	1,100,000
中國電力國際有限公司（「中電國際」）授予的短期借貸（附註(f)）	450,000	550,000
國家電投財務授予的短期借貸（附註(g)）	525,000	550,000
工行及農行授予的短期借貸（附註(h)）	2,280,042	2,654,794
其他關聯方授予的短期借貸（附註(i)）	598,613	509,396
國家電投授予的長期借貸的流動部分（附註(a)）	810,000	1,180,000
國家電投財務授予的長期借貸的流動部分（附註(b)）	1,272,000	796,800
工行及農行授予的長期借貸的流動部分（附註(c)）	1,796,966	1,951,735
其他關聯方授予的長期借貸的流動部分（附註(d)）	50,000	-
	8,782,621	9,292,725
	37,588,113	35,737,469

附註：

以下分析已包括該等被劃分為持有待售處置組合（附註13）當中的關聯方授予的借貸人民幣1,491,000,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣1,492,000,000元）。

- (a) 國家電投授予的長期借貸為無抵押，按年利率3.37%至5.15%（二零一九年十二月三十一日：2.94%至5.15%）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（二零一九年十二月三十一日：人民幣7,000,000元）由一家附屬公司的應收賬款權利作抵押（附註12(d)），按年利率4.41%（二零一九年十二月三十一日：4.41%）計息。餘下款項為無抵押，按年利率4.27%至4.99%（二零一九年十二月三十一日：4.28%至5.23%）計息。
- (c) 工行及農行授予的長期借貸包括人民幣7,046,798,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣7,618,642,000元）由若干附屬公司的應收賬款權利作抵押（附註12(d)），按年利率4.41%至4.90%（二零一九年十二月三十一日：4.41%至4.90%）計息；人民幣209,450,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣216,400,000元）由一家附屬公司的一名非控股股東擔保，按年利率4.66%至5.15%（二零一九年十二月三十一日：4.90%）計息；以及人民幣185,120,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣196,820,000元）由若干附屬公司的物業、廠房及設備（二零一九年十二月三十一日：物業、廠房及設備）作抵押，按年利率4.41%至4.90%（二零一九年十二月三十一日：4.41%至4.90%）計息。餘下款項為無抵押，按年利率3.29%至5.15%（二零一九年十二月三十一日：4.28%至4.90%）計息。
- (d) 於二零二零年六月三十日，其他關聯方授予的長期借貸為無抵押，按年利率4.75%計息，並須於兩年內償還。

- (e) 於二零二零年六月三十日，國家電投授予的短期借貸為無抵押，按年利率1.64%至2.20%（二零一九年十二月三十一日：2.20%）計息，並須於一年內償還。
- (f) 於二零二零年六月三十日，中電國際授予的短期借貸為無抵押，按年利率3.92%（二零一九年十二月三十一日：3.92%）計息，並須於一年內償還。
- (g) 於二零二零年六月三十日，國家電投財務授予的短期借貸為無抵押，按年利率3.92%至5.28%（二零一九年十二月三十一日：3.92%至4.34%）計息，並須於一年內償還。
- (h) 除人民幣50,000,000元（二零一九年十二月三十一日：無）以若干附屬公司的應收賬款權利作抵押（附註12(d)），按年利率4.75%（二零一九年十二月三十一日：無）計息外，於二零二零年六月三十日，工行及農行授予的短期借貸餘額款項為無抵押，按年利率3.35%至4.90%（二零一九年十二月三十一日：3.91%至5.50%）計息，並須於一年內償還。
- (i) 於二零二零年六月三十日，其他關聯方授予的短期借貸為無抵押，按年利率4.35%（二零一九年十二月三十一日：4.13%至4.35%）計息，並須於一年內償還。

15 其他借貸

	於二零二零年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
非流動		
本公司發行的中期票據（附註(a)）	4,000,000	4,000,000
流動		
本公司發行的超短期融資券（附註(b)）	500,000	500,000
第三方授予的其他短期借貸（附註(c)）	35,000	28,000
	535,000	528,000
	4,535,000	4,528,000

附註：

- (a) 結餘為本公司於二零一九年九月發行的以人民幣計值的人民幣4,000,000,000元的無抵押中期票據，為期三年，按年利率3.55%計息。
- (b) 結餘為本公司於二零二零年五月（二零一九年十二月三十一日：二零一九年九月）發行以人民幣計值的人民幣500,000,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣500,000,000元）無抵押超短期融資券，為期270天，按年利率2.00%（二零一九年十二月三十一日：2.80%）計息。
- (c) 結餘為無抵押，按年利率3.92%至4.88%（二零一九年十二月三十一日：3.92%至4.35%）計息並按人民幣計值。

16 租賃負債

	於二零二零年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
租賃負債	3,986,048	4,422,286
減：租賃負債的流動部分	(529,899)	(681,477)
租賃負債的非流動部分	<u>3,456,149</u>	<u>3,740,809</u>

17 其他長期負債撥備

其他長期負債撥備為興建本集團若干水力發電廠所引致的淹沒賠償撥備。

該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開支的現值。隨著時間流逝而增加的撥備會確認為利息支出。

於二零二零年六月三十日及二零一九年十二月三十一日，該等淹沒賠償撥備的分析如下：

	於二零二零年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
非流動負債	1,893,669	1,074,477
流動負債（已包括在其他應付款項及應計開支內）	92,139	99,309
	<u>1,985,808</u>	<u>1,173,786</u>

截至二零二零年及二零一九年六月三十日止六個月，該等淹沒賠償撥備的變動如下：

	未經審核 截至六月三十日止六個月	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
於一月一日	1,173,786	1,141,901
期內確認（附註）	775,305	-
利息支出（附註 8）	51,960	44,696
支付款項	(15,243)	(28,622)
於六月三十日	<u>1,985,808</u>	<u>1,157,975</u>

附註：於本期間內，本集團根據單位面積的當前單價和賠償增長率，以及經計及貨幣時間價值和該等賠償特定風險的除稅前貼現率，重新評估了淨現值模型中使用的輸入數據。

18 應付賬款及票據

	於二零二零年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
應付賬款（附註(a)）	1,016,144	710,675
應付票據（附註(b)）	283,162	163,401
	1,299,306	874,076

附註：

以下分析已包括該等被劃分為持有待售處置組合（附註13）當中的應付賬款及票據人民幣108,782,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣110,283,000元）。

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

	於二零二零年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
1 至 6 個月	1,010,503	763,627
7 至 12 個月	109,220	1,544
1 年以上	5,203	55,787
	1,124,926	820,958

(b) 於二零二零年六月三十日，應付票據為介乎3至12個月（二零一九年十二月三十一日：介乎3至12個月）到期的交易票據。

19 喪失對附屬公司的控制權

(a) 成立一家合營公司

於二零二零年六月三十日，本公司一家全資擁有附屬公司國家電投集團廣西電力有限公司（「廣西公司」）與吉林電力股份有限公司（「吉林電力」）、中國電能成套設備有限公司（「電能成套」）及中國水利水電第十一工程局有限公司（「水電十一局」）訂立一份合資合同（「合資合同」），據此訂約各方同意於中國廣西壯族自治區南寧市成立一家合資公司廣西國電投海外能源投資有限公司（「廣西海外」）。

根據合資合同，廣西公司包括直接以現金人民幣27,646,000元，及以廣西公司附屬公司國家電投集團廣西靈川風電有限公司（「靈川風電」）100%的股權、廣西靈山大懷山新能源有限公司（「靈山風電」）55%的股權和國家電投集團廣西金紫山風電有限公司（「金紫山風電」）35.35%的股權出資。這三家附屬公司的股權價值為人民幣492,354,000元，此乃合資方經公平磋商，並經考慮獨立估值師所編製的估值報告（其假設的基準和估值方法），以及上述三家附屬公司的資產淨值後釐定。

於二零二零年六月三十日，本集團已完成對這三家附屬公司的股權轉讓，而彼等不再為廣西公司的附屬公司。相反，前附屬公司靈山風電（45%）和金紫山風電（15.22%）所保留的投資在喪失控制權之日按其公允價值入賬為聯營公司投資。此外，以現金及該三家附屬公司的股權出資後，本集團擁有廣西海外的40%權益，該權益入賬為合營公司的投資。本集團確認處置收益（除稅前）人民幣32,017,000元。

電能成套為國家電投全資擁有附屬公司，而國家電投為本公司的最終控股股東，並擁有本公司已發行股本約60.04%。故根據上市規則定義，電能成套為本公司的關聯方及關連人士。因此，成立廣西海外根據上市規則屬於本公司的一項關連交易。

於二零二零年七月二十九日，本集團進一步出售所保留的靈山風電45%權益予廣西海外（附註20）。

(b) 喪失對其他附屬公司的控制權

(i) 於截至二零二零年六月三十日止六個月內，本集團以代價人民幣8,000,000元處置其附屬公司新龍西達水電開發有限公司65%權益並確認處置收益（除稅前）人民幣715,000元。

(ii) 於二零二零年三月十八日之會議上，國家電投集團安徽海螺售電有限公司（「**海螺售電**」，時為本集團的附屬公司）之股東決議本集團可在海螺售電的五名成員董事會中任命兩名董事，而另一股東則可任命三名董事。因此，董事會成員重新指定後，本集團不再對海螺售電行使控制權，自此海螺售電作為聯營公司計入。

繼喪失對此等附屬公司的控制權後，本集團於截至二零二零年六月三十日止六個月內確認處置收益（除稅前）人民幣32,732,000元（附註5），終止確認非控股股東權益人民幣294,141,000元及錄得現金淨流出人民幣10,735,000元。

20 報告期後事項

於二零二零年七月二十九日，國家電投集團廣西長洲水電開發有限公司（「**長洲水電**」）與廣西海外訂立一份股權轉讓協議，據此長洲水電已同意出售，而廣西海外已同意收購靈山風電45%的權益，代價為人民幣93,618,000元。由於靈山風電於交易日期的賬面值與代價相若，本集團不會從股權轉讓中錄得任何損益。靈山風電的賬面值已隨附註19(a)所敘述的處置交易調整為公允價值。

詳情請參閱本公司日期為二零二零年七月二十九日之公告。

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。

二零二零年初，受突如其來的2019冠狀病毒病疫情影響，能源消費斷崖式下滑，能源供應增長也驟降。然而，在國家及時推出一系列防控病毒傳播的政策下，大部份工廠和企業由今年首季度的停工停產，至第二季度的營運穩步恢復，逐步克服疫情所帶來的不利影響。自各地企業的陸續復工復產，電力需求亦逐漸改善及保持增長勢頭。

二零二零年上半年，中國全社會用電量較上年同期下降1.3%。全國發電量則同比下降1.4%，其中水電及火電分別下降7.3%及1.6%；而風電及光伏發電則受疫情影響較小，分別同比上升10.9%及20.0%。

二零二零年上半年，本公司股東應佔利潤為人民幣1,172,986,000元，較上年同期上升20.09%。每股基本盈利約為人民幣0.12元（二零一九年：人民幣0.10元）。於二零二零年六月三十日，每股資產淨值（不包括非控股股東權益）約為人民幣3.06元。隨著本集團近年來新能源投資效益逐漸體現，新能源項目的利潤貢獻佔比不斷提高；傳統火電方面，執行針對個別電廠經營虧損的治理效果持續顯現，尤其河南地區的火電廠已大幅減少虧損或成功扭虧為盈。

回顧期內，本集團主要業務發展及表現如下：

權益裝機容量

本集團一貫著力打造成為一家清潔低碳的綜合能源公司。於二零二零年六月三十日，本集團發電廠的權益裝機容量達到22,233.4兆瓦，同比增加1,591.0兆瓦。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8,085.5兆瓦，佔權益裝機容量總額約36.37%，較上年同期上升1.89個百分點。

於二零一九年七月一日至二零二零年六月三十日期間，本集團投入商業運營的新風電廠及光伏電站的權益裝機容量分別為298.0兆瓦及623.9兆瓦。

項目發展

本集團一直在朝著清潔、綜合、智慧和跨國發展的方向實施轉型發展戰略。期內，本集團的主要清潔能源項目發展包括：

中電朝陽位於中國遼寧省的500兆瓦光伏平價上網項目已部分投產，為本集團平價項目發展奠下基礎。

本公司附屬公司中電智慧（於中國北京市從事綜合智慧能源項目發展）已完成三個項目，分別為：

- (i) 惠通時代廣場「光儲充」項目，此乃北京市首個結合光伏、儲能和充電站建設的項目，並為該大樓打造一套智慧微電網系統。
- (ii) 於北科產業園的綜合能源項目，其通過新增內燃機、屋頂光伏、智慧光伏車棚，為所在地提供電、熱、冷等綜合能源服務，實現多能互補。
- (iii) 北京寶之谷國際會議中心「零碳」供能項目正式投運，通過電源、電網、負荷和儲能之間互補調節，更經濟、高效和安全地提高電力系統功率動態平衡能力。

為爭取成為世界一流清潔能源企業的長遠目標，回顧期內，本公司與中電國際和國電投海外訂立的委託管理協議，據此本公司將為彼等在中國內地的清潔能源發電廠及海外發電廠提供管理。經協商，本公司亦獲得託管公司的優先購買權，為拓展海外市場創造條件。通過委託管理，本公司可以更加深入了解託管公司的資產質量、財務狀況和盈利能力，董事局認為這將對我們未來業務發展具重要的戰略意義。詳情請參閱本公司日期為二零二零年三月三十一日之公告。

二零二零年六月，廣西公司（本公司一家附屬公司）於中國廣西壯族自治區成立一家合資公司。建立該合資公司能讓各合資方利用彼等的資本和投資能力，以更大的聯合戰略方式分享技術經驗並探索市場發展機會。該合資公司將作為東盟區域的投資平台，專注於清潔能源的投資開發，此將有利於本公司在東盟地區開發及探索清潔能源項目，並將為本公司日後的海外項目發展提供有利的經驗和參考。詳情請參閱本公司日期為二零二零年七月二日之公告。

售電量

二零二零年上半年，本集團的售電量詳情載列如下：

	二零二零年 上半年 兆瓦時	二零一九年 上半年 兆瓦時	變動 %
總售電量	39,979,532	42,261,760	-5.40
- 水電	11,780,203	13,204,537	-10.79
- 風電	2,078,356	1,627,093	27.73
- 光伏發電	2,132,468	1,533,232	39.08
- 火電	23,988,505	25,896,898	-7.37

二零二零年上半年，本集團總售電量為39,979,532兆瓦時，較上年同期減少5.40%。各發電板塊的售電量與上年同期比較，變化如下：

- 水電 - 本集團大部分水電廠所在流域期內降雨量不足，使售電量下降10.79%。
- 風電及光伏發電 - 受惠於期內本集團新機組投入商業運營，以及國家推動綠色發展而加強清潔能源調度及消納，風電及光伏發電的售電量分別錄得同比增長27.73%及39.08%。
- 火電 - 期內受2019冠狀病毒病大流行影響，全社會用電需求下降，尤其傳統火力發電，火電售電量因而下降7.37%。

二零二零年上半年，本集團在獲取各地政府的獎勵電量工作上亦有滿意成績。因若干發電機組在環境保護、供熱能力及生產力等範疇達到當地政府要求的若干特定指標，本集團期內累計獲取可供生產的各類獎勵電量較上年同期有所增長。

二零二零年上半年，本集團主要聯營公司及合營公司的售電量詳情載列如下：

	二零二零年 上半年 兆瓦時	二零一九年 上半年 兆瓦時	變動 %
總售電量	7,743,101	9,201,867	-15.85
聯營公司			
- 火電	6,163,161	7,527,411	-18.12
- 光伏發電	49,831	49,466	0.74
合營公司			
- 火電	1,530,109	1,624,990	-5.84

售熱量

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，加大熱力市場開發力度，推進集中供熱管網建設，在效能升級及供熱市場開發等方面皆取得了不錯成效。然而，其中一家合營公司因於去年停止供熱生產，導致售熱量同比下降。二零二零年上半年，本集團總售熱量（包括一家聯營公司及一家合營公司）為10,540,134吉焦，較上年同期減少642,652吉焦或5.75%。

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。然而，因為直供電用戶以商業及工業用戶為主，而本年第一季度受停工停產影響了用電需求，亦直接影響直供電的銷售，導致直供電比例同比下降。

二零二零年上半年，本集團多家火電廠及清潔能源電廠參與了直供電交易，透過直供電交易的售電量分別為11,365,536兆瓦時及3,372,422兆瓦時，合共佔本集團總售電量約36.86%。

二零二零年上半年，本集團參與直供電交易的該等火力及水力發電廠，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10.39%及1.58%。火電的直供電電價折讓較上年同期有所上升，主要因為安徽省及山西省的市場電競爭加劇，使電價折讓較多。

平均上網電價

二零二零年上半年，本集團之平均上網電價與上年同期比較如下：

- 水電為人民幣254.25元／兆瓦時，降低人民幣24.09元／兆瓦時。主要是由於湖南省發展和改革委員會公佈於二零一九年七月一日起下調該省水電上網電價。
- 風電為人民幣485.35元／兆瓦時，提高人民幣16.40元／兆瓦時。主要是由於期內本集團新投產風電廠的平均上網電價較現有風電廠高，因而拉高平均電價；及二零一九年四月一日起下調了增值稅稅率。
- 光伏發電為人民幣559.01元／兆瓦時，降低人民幣43.45元／兆瓦時。主要是由於光伏電價補貼退坡機制，以及本集團平價上網光伏項目投產，因而拉低平均電價。
- 火電為人民幣327.65元／兆瓦時，提高人民幣0.13元／兆瓦時。主要是由於二零一九年四月一日起下調了增值稅稅率及市場交易電量比例下降。

發電機組平均利用小時

二零二零年上半年，本集團各發電板塊的發電機組利用小時變化如下：

- 水力發電機組平均利用小時為2,174小時，較上年同期下降271小時，主要為本集團大部分水電廠所在流域期內降雨量不足令發電量減少。
- 風力發電機組平均利用小時為1,087小時，較上年同期上升15小時，主要為新投產機組的平均利用小時較高。
- 光伏發電站平均利用小時為733小時，較上年同期上升37小時，主要因有效設備治理的成果。
- 火力發電機組平均利用小時為1,835小時，較上年同期下降230小時，因受2019冠狀病毒病疫情影響用電負荷下降，以及清潔能源消納增加，擠壓了對火電的需求。

二零二零年上半年經營業績

二零二零年上半年，本集團淨利潤為人民幣1,915,706,000元，較上年同期增加人民幣104,327,000元或5.76%。

二零二零年上半年，各業務分部的淨利潤（虧損）如下：

業務分部	二零二零年 上半年 人民幣千元	二零一九年 上半年 人民幣千元	變動 %
- 水電	1,058,780	1,297,861	-18.42
- 風電	442,400	263,154	68.11
- 光伏發電	339,395	290,844	16.69
- 火電	357,121	88,024	305.71
- 未分配部分	(281,990)	(128,504)	119.44

與二零一九年上半年相比，淨利潤變動主要是由於以下因素：

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。二零二零年上半年，本集團錄得收入人民幣13,055,829,000元，較上年同期的人民幣13,843,958,000元減少5.69%。

- 因多項新機組投入商業運營，以及國家推動綠色發展而加大清潔能源的消納，風電及光伏發電的收入合共增加人民幣514,063,000元。
- 水電售電量及平均上網電價均較上年同期有所下降，水電收入減少人民幣680,266,000元。
- 火電售電量下降，火電收入減少人民幣621,926,000元。

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。

二零二零年上半年，本集團的經營成本為人民幣9,689,978,000元，較上年同期的人民幣10,399,704,000元減少6.82%。經營成本減少主要是由於燃料成本下降及折舊和員工成本增加的淨效應所致。

總燃料成本

總燃料成本減少人民幣746,913,000元，原因是煤炭價格同比下降以及火電售電量下降導致減少燃料消耗。

單位燃料成本

本集團火電業務的平均單位燃料成本為人民幣197.20元／兆瓦時，較上年同期的人民幣211.51元／兆瓦時下降6.77%。

供電煤耗率

本集團供電煤耗率為302.05克／千瓦時，較上年同期上升0.58克／千瓦時，供電煤耗率仍維持於較低水平。

折舊及員工成本

因業務拓展及新增發電機組，導致物業、廠房及設備和使用權資產的折舊及員工成本合計增加人民幣225,082,000元。

其他收益及虧損，淨額和其他經營開支

其他收益及虧損，淨額淨收益同比上升人民幣227,192,000元，主要是由於售熱及出售煤炭、煤炭副產品、備件與其他貿易利潤增加、處置附屬公司的收益，以及劃分為持有待售資產減值虧損較上年同期減少。

其他經營開支同比減少人民幣165,511,000元，主要是由於行政及銷售相關費用，和發電及發熱成本較上年同期減少。

經營利潤

二零二零年上半年，本集團的經營利潤為人民幣3,786,804,000元，較上年同期的經營利潤人民幣3,714,586,000元增加1.94%。

財務費用

二零二零年上半年，本集團的財務費用為人民幣1,684,299,000元，較上年同期增加人民幣140,393,000或9.09%。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

二零二零年上半年，應佔聯營公司業績為利潤人民幣147,951,000元，較上年同期的應佔利潤人民幣125,335,000元增加人民幣22,616,000元或18.04%。利潤增加主要是由於煤價同比下降，導致與煤電相關的聯營公司淨利潤有所提升。

應佔合營公司業績

二零二零年上半年，應佔合營公司業績為利潤人民幣13,438,000元，較上年同期的應佔虧損人民幣1,683,000元增加利潤人民幣15,121,000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

二零二零年上半年，本集團的所得稅支出為人民幣464,708,000元，較上年同期的人民幣551,807,000元減少人民幣87,099,000元，減少主要是部分水電廠利潤下降以及五凌電力於去年下半年獲所得稅優惠所致。

中期股息

董事局決議不派發任何截至二零二零年六月三十日止六個月的中期股息。

公平值計入其他全面收益的權益工具

於二零二零年六月三十日，呈列公平值計入其他全面收益的權益工具賬面值為人民幣3,088,305,000元，佔資產總額2.11%，其中包括上市的股票證券人民幣2,688,362,000元及非上市的股票投資人民幣399,943,000元。

上市的股票證券為本集團持有之上海電力股權。於二零二零年六月三十日，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二零一九年十二月三十一日的人民幣2,924,502,000元減少8.07%。

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。於二零二零年六月三十日，本集團擁有非上市的股票投資的公平值總額為人民幣417,422,000元（包括劃分為持有待售處置組合當中之一項中國非上市的股票投資），較於二零一九年十二月三十一日的人民幣455,785,000元減少8.42%。

截至二零二零年六月三十日止六個月公平值計入其他全面收益的權益工具公平值虧損（除稅淨額）人民幣221,841,000元（二零一九年：收益人民幣150,353,000元）已於中期簡要綜合全面收益表內確認。

重大收購及出售

於二零二零年六月，廣西公司（本公司一家全資擁有附屬公司）與吉林電力、電能成套及水電十一局訂立合資合同，於中國廣西壯族自治區成立一家合資公司。廣西公司以資產注入及現金方式出資。廣西公司以其持有靈川風電、靈山風電及金紫山風電（均為廣西公司附屬公司）的權益作為其出資。在完成該三家附屬公司的權益轉讓後，彼等不再為本公司的附屬公司。詳情請參閱本公司日期為二零二零年七月二日之公告。

除上述所披露者外，本集團於回顧期內並無任何其他重大收購及出售。

報告期後事項

於二零二零年七月二十九日，長洲水電與廣西海外訂立一份股權轉讓協議，據此長洲水電已同意出售，而廣西海外已同意收購靈山風電45%的權益，代價為人民幣93,618,000元。由於靈山風電於交易日期的賬面值與代價相若，本集團不會從股權轉讓中錄得任何損益。靈山風電的賬面值已隨上述「重大收購及出售」一節所述的交易調整為公允價值。詳情請參閱本公司日期為二零二零年七月二十九日之公告。

流動資金、現金流量及資金來源

於二零二零年六月三十日，本集團的現金及現金等價物為人民幣2,049,235,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣1,238,290,000元）。流動資產為人民幣9,378,571,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣8,352,076,000元），流動負債為人民幣36,543,845,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣32,436,962,000元）及流動比率為0.26（二零一九年十二月三十一日：0.26）。

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。截至二零二零年六月三十日止六個月內，本集團存放於國家電投財務的最高每日存款額（包括應計利息）約為人民幣40.4億元。

回顧期內，本集團錄得現金及現金等價物（包括劃分為持有待售處置組合當中之現金及現金等價物）淨增加人民幣818,928,000元（二零一九年：人民幣464,810,000元）。截至二零二零年六月三十日止六個月：

- 經營活動所得現金淨額為人民幣3,589,510,000元（二零一九年：人民幣3,173,432,000元）。

- 投資活動所用現金淨額為人民幣6,456,662,000元（二零一九年：人民幣3,757,532,000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。現金流出較上年同期增加，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大幅增加所致。
- 融資活動所得現金淨額為人民幣3,686,080,000元（二零一九年：人民幣1,048,910,000元）。現金流入淨額較上年同期增加，主要是由於提取銀行借貸所得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。

債務

於二零二零年六月三十日，本集團的債務總額為人民幣83,458,613,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣78,568,268,000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。

於二零二零年六月三十日，本集團的負債比率以淨負債（即債務總額減現金及現金等價物）除以資本總額（即權益總額加淨負債）計算約為65%（二零一九年十二月三十一日：約63%）。本集團的負債比率保持平穩。

於二零二零年六月三十日，國家電投財務授予的借貸金額約為人民幣38.3億元（二零一九年十二月三十一日：約人民幣38.8億元）。

重要融資

本公司於二零二零年五月，在中國境內發行年利率為2.00%人民幣5億元超短期融資券，期限為270天。所得款項已全數用作償還現有貸款。

資本性支出

二零二零年上半年，本集團的資本性支出為人民幣8,219,799,000元（二零一九年：人民幣5,193,147,000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5,993,855,000元（二零一九年：人民幣2,360,691,000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2,042,555,000元（二零一九年：人民幣2,776,051,000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

於二零二零年六月三十日，本集團向若干關聯方抵押若干物業、廠房及設備，賬面淨值人民幣472,479,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣392,981,000元），作為人民幣185,120,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣196,820,000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17,272,236,000元（包括劃分為持有待售處置組合當中之銀行借貸）（二零一九年十二月三十一日：人民幣20,134,405,000元）的若干銀行借貸、關聯方授予借貸及租賃負債的抵押，就該等借貸所抵押的應收賬款為人民幣4,088,423,000元（包括劃分為持有待售處置組合當中之應收賬款）（二零一九年十二月三十一日：人民幣3,760,170,000元）。

或然負債

於二零二零年六月三十日，本集團的一家附屬公司在與搬遷補償有關的若干法律糾紛中被列為被告。截至本公告日期止，上述法律訴訟仍在進行中，目前尚無法確定最終結果。董事局認為，此等未決糾紛的結果將不會對本集團的財務狀況或經營業績造成重大不利影響。

外匯風險

本集團主要於中國內地經營業務，大部分交易以人民幣結算，除若干銀行借貸，以及現金及現金等價物之外，本集團的資產及負債主要以人民幣計值。本集團於期內持有以日圓及美元結算的借貸。人民幣兌日圓及美元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。

於二零二零年六月三十日，本集團的外幣借貸折合為人民幣3,475,335,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣3,371,773,000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外匯風險過高。

資金風險

隨著本集團加強各類新電力項目的開發力度，資金充足程度將日益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。

於二零二零年六月三十日，本集團已獲得足夠的可動用未提取融資額度人民幣34,315,933,000元。

社會與環境管治

營運安全

為應對2019冠狀病毒病疫情爆發，本集團迅速採取全面措施，加強保障員工的健康安全。有關措施包括特別工作安排，例如減少非必要的辦公室工作、實施在家工作及彈性上班時間，亦為員工提供所需的防護裝備及舉辦網上防疫講座。此外，本集團亦顧及員工的家庭或個人需要，提供身心健康支援服務，通過慰問函、慰問金、電話視頻連線、家庭探訪等方式，將關愛傳遞給每位員工。

二零二零年上半年，本集團並無發生任何僱員、設備和環保方面的重大事故。

於二零二零年六月三十日，本集團合共僱用10,337名（二零一九年：10,230名）全職僱員。

今年夏季，中國長江流域防汛形勢異常嚴峻，防洪工作壓力巨大。五凌電力在汛期加強了汛期治理，建立颱風、暴雨、泥石流預警機制，對雨情、水情、地質災害等進行嚴密監測，充分發揮全流域統籌調度的電力系統優勢，減少自然災害的風險，切實履行社會責任，同時保障流域電廠安全生產，實現防汛和發電雙贏。

節能減排

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

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

二零二零年上半年，本集團旗下火電機組脫硫裝置投運率為100%（二零一九年：100%），而脫硫效率為99.29%（二零一九年：99.34%）；脫硝裝置投運率達100%（二零一九年：99.99%），而脫硝效率達到88.70%（二零一九年：89.79%）。

回顧期內，火電機組環保指標情況如下：

- 二氧化硫排放績效為0.090克／千瓦時，較上年同期上升0.022克／千瓦時；
- 氮氧化物排放績效為0.156克／千瓦時，較上年同期上升0.035克／千瓦時；及
- 煙塵排放績效為0.009克／千瓦時，較上年同期上升0.002克／千瓦時。

二零二零年下半年前景展望

根據國家統計局的初步統計，上半年全國國內生產總值同比下降1.6%。受境外疫情持續擴散的不利影響，全球化進展進程嚴重受阻，中美關係受經貿摩擦，以及其他非經濟因素的影響，給中國經濟的發展帶來了諸多變數。下半年疫情的影響仍然存在，全球經濟減速已成必然，經濟下行風險仍然存在。

於中國境內，根據中國電力企業聯合會預測，下半年電力消費增速將明顯回升，預計下半年全社會用電量同比增長約6%，全年全社會用電量同比增長大約2%-3%。

本集團下半年重點工作主要包括：

全面提升經營管理水平 – 一是繼續大力拓展電力消納渠道，積極協調電網公司，尋求拓寬電力跨省外送通道，改善結構性限電，做到「度電必爭」。二是全面完善可再生能源生產管理制度體系，開展相關政策研究和分析，高質量參與各地平價競價項目競標。三是利用受託管理母公司海外資產的機遇，獲取更多的海外資產管理經驗，全面提升跨國經營能力，從而發掘境外的發展商機。

加快產業結構轉型升級 – 堅定清潔、綜合和智慧能源發展轉型方向，注重現有業務經營的同時兼顧長遠投資發展佈局。既要優化結構，也要突出優勢，進行產業佈局優化以形成合力。本集團將致力佈局零碳綠能基地，深入開展「煤電風光電儲」等綜合能源利用，加快推進百萬千瓦光伏發電基地建設。

加大科技創新投入 – 深度融合能源技術與資訊互聯網技術，結合大資料、雲計算、物聯網、移動互聯網和人工智慧等技術。通過互聯網平台整合上下游客戶資源，使能源供給與需求可以有效對接，達到電力供需互動和供需平衡，逐步建設綜合智慧能源控制調度系統和綜合智慧能源大資料庫，促進綜合智慧能源平台建設。

持續深化體制機制改革 – 全面落實對員工考核的「雙對標和雙激勵」部署要求，運用「計劃-預算-考核-激勵」管理體系機制，鼓勵各業務單位在對標區域及在對標自身表現中實現突破，加強對業務單位的正向激勵和激發內生動力活力，發揮經營潛力和效益。

繼續履行好企業社會責任 – 當前中國疫情防控已取得階段性成果，但境外疫情輸入及本地傳播壓力仍然存在。本集團將繼續關注疫情防控工作，常態化防控機制和措施，不斷提升防控效率，保證員工身心健康和隊伍穩定，保持生產經營水準持續穩定良好。

中期簡要綜合財務報表經審核委員會審閱

由三名獨立非執行董事組成的審核委員會已與本公司管理層及核數師安永會計師事務所討論並審閱截至二零二零年六月三十日止六個月的中期簡要綜合財務報表。

購買、出售或贖回本公司的上市證券

本公司或其任何附屬公司於截至二零二零年六月三十日止六個月期間概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

企業管治

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

本公司二零一九年報的《企業管治報告》已對本集團的企業管治作出全面披露。除守則條文第A.2.1條（如下所述）外，本公司於截至二零二零年六月三十日止六個月期間已遵守了上市規則附錄十四所載《企業管治守則》及《企業管治報告》（「《管治守則》」）的所有條文。

根據《管治守則》條文第A.2.1條，主席與行政總裁的角色應有區分，並不應由一人同時兼任。田鈞先生於回顧期內兼任董事局主席及本公司總裁（即行政總裁）兩個職務。董事局相信，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。

於二零二零年七月二十八日（即賀徙先生獲委任為本公司執行董事及總裁之日），田鈞先生已不再擔任本公司總裁職務。董事局和本公司薪酬及提名委員會認為，此安排可將主席與行政總裁（即本公司總裁）的角色分開，並因此符合上市規則附錄十四所載《管治守則》條文第A.2.1條的規定。

董事的證券交易

本公司已採納董事進行證券交易的行為守則（「行為守則」），其條款不低於上市規則附錄十所載《上市發行人董事進行證券交易之標準守則》的要求。經向每位董事作出特定查詢後，所有董事均確認，彼等於二零二零年六月三十日止六個月期間已完全遵守行為守則。

在香港聯合交易所有限公司及本公司網站上刊發業績公告

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

二零二零年中期報告即將發送予該等選擇僅收取公司通訊印刷本的本公司股東，而中期報告的電子版本亦即將在上述網站登載以供審閱。

承董事局命
中國電力國際發展有限公司
主席
田鈞

香港，二零二零年八月二十七日

於本公告日期，本公司董事為：執行董事田鈞及賀徙，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。