

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)

二零二三年中期業績公告

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」）截至二零二三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		
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元	變動 %
收入	21,317,030	20,305,157	4.98
當期利潤	2,549,571	1,430,427	78.24
本集團權益持有人應佔利潤	1,849,653	849,881	117.64
本公司普通股股東應佔利潤	1,679,854	783,676	114.36
	人民幣元	人民幣元	%
每股基本盈利	0.14	0.07	100.00
	兆瓦時	兆瓦時	%
總發電量	50,442,852	55,192,432	-8.61
總售電量	48,259,373	53,045,286	-9.02

- 本集團權益持有人應佔利潤較去年同期顯著增加117.64%，主要是由於本公司透過自主開發和收購優質清潔能源資產，加快清潔能源轉型的步伐，疊加風電及光伏發電於產能、產量及收入的協同增長，很大程度上抵銷了上半年因降雨量不足而導致水力發電板塊利潤下降的影響。
- 風力發電板塊的收入及利潤較去年同期分別上升63.31%及69.70%，而光伏發電板塊的收入及利潤則較去年同期分別上升25.56%及21.69%。
- 回顧期內，儲能板塊的利潤較去年同期增長49.16%，而火電板塊則由虧轉盈。

中期簡要綜合收益表

截至二零二三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	
		二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
收入	3	21,317,030	20,305,157
其他收入	4	563,467	275,032
燃料成本		(8,473,766)	(10,244,732)
折舊		(4,129,483)	(3,672,126)
員工成本		(1,487,955)	(1,318,046)
維修及保養		(356,099)	(328,904)
工程承包成本		(312,837)	(58,313)
儲能設備銷售成本		(1,232,510)	-
消耗品		(244,261)	(184,311)
其他收益及虧損，淨額	5	188,801	293,817
其他經營開支	6	(1,353,971)	(1,050,924)
經營利潤	7	4,478,416	4,016,650
財務收入	8	175,497	90,833
財務費用	8	(1,986,918)	(2,137,952)
應佔聯營公司業績		250,773	(71,178)
應佔合營公司業績		61,891	(7,689)
除稅前利潤		2,979,659	1,890,664
所得稅支出	9	(430,088)	(460,237)
當期利潤		2,549,571	1,430,427
歸屬：			
本公司普通股股東		1,679,854	783,676
其他權益工具持有人		169,799	66,205
非控股股東權益		699,918	580,546
		2,549,571	1,430,427
本公司普通股股東應佔利潤的每股盈利 (以每股人民幣元計算)			
— 基本	10	0.14	0.07
— 攤薄	10	0.14	0.07

中期簡要綜合全面收益表

截至二零二三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	
	二零二三年	二零二二年
	人民幣千元	人民幣千元
當期利潤	<u>2,549,571</u>	<u>1,430,427</u>
其他全面收益：		
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），除稅淨額	189,291	(680,493)
隨後可能會重新分類至損益的項目：		
外幣財務報表折算差額	-	(276)
公平值計入其他全面收益的債務工具之公平值收益／（虧損），除稅淨額	<u>1,143</u>	<u>(1,119)</u>
當期其他全面收益／（虧損），除稅淨額	<u>190,434</u>	<u>(681,888)</u>
當期全面收益總額	<u>2,740,005</u>	<u>748,539</u>
歸屬：		
本公司普通股股東	1,873,052	108,235
其他權益工具持有人	169,799	66,205
非控股股東權益	<u>697,154</u>	<u>574,099</u>
當期全面收益總額	<u>2,740,005</u>	<u>748,539</u>

中期簡要綜合財務狀況表

於二零二三年六月三十日

	於二零二三年 附註 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二二年 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	147,082,747	142,306,292
使用權資產	6,931,348	6,893,878
興建發電廠預付款	4,636,541	4,951,116
商譽	832,388	832,388
其他無形資產	8,047,846	8,286,390
聯營公司權益	6,095,870	5,455,182
合營公司權益	1,307,635	1,201,014
公平值計入其他全面收益的權益工具	4,384,055	4,131,667
遞延所得稅資產	405,261	288,300
受限制存款	18,711	18,711
其他非流動資產	5,817,539	6,154,281
	<u>185,559,941</u>	<u>180,519,219</u>
流動資產		
存貨	1,329,924	1,091,344
應收賬款	12 15,879,275	12,634,771
預付款、按金及其他應收款項	7,047,781	6,594,392
應收關聯方款項	4,206,593	6,098,185
可回收稅項	42,154	70,738
公平值計入其他全面收益的債務工具	51,576	108,972
受限制存款	32,520	59,244
現金及現金等價物	8,122,121	4,228,099
	<u>36,711,944</u>	<u>30,885,745</u>
資產總額	<u><u>222,271,885</u></u>	<u><u>211,404,964</u></u>

	附註	於二零二三年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
權益			
本公司普通股股東應佔權益			
股本		24,508,986	24,508,986
儲備		14,353,852	13,820,378
		38,862,838	38,329,364
其他權益工具		11,689,296	8,639,281
非控股股東權益		23,945,714	21,621,460
權益總額		74,497,848	68,590,105
負債			
非流動負債			
遞延收入		38,555	35,625
銀行借貸		68,034,985	62,212,186
關聯方授予的借貸	13	11,013,939	10,415,324
其他借貸	14	14,158,987	16,811,531
租賃負債		2,993,281	3,189,645
遞延所得稅負債		2,361,039	2,275,328
其他長期負債撥備	15	1,863,503	1,866,003
其他非流動負債		64,920	84,183
		100,529,209	96,889,825

	附註	於二零二三年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二二年 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	16	3,609,335	2,566,171
應付建築成本		11,302,393	11,990,216
其他應付款項及應計開支		4,406,351	3,607,678
應付關聯方款項		1,824,294	3,412,795
銀行借貸		18,135,692	16,726,791
關聯方授予的借貸	13	4,951,874	4,718,980
其他借貸	14	2,145,400	2,015,000
租賃負債		425,180	517,007
應付稅項		444,309	370,396
		<u>47,244,828</u>	<u>45,925,034</u>
負債總額		<u>147,774,037</u>	<u>142,814,859</u>
權益及負債總額		<u>222,271,885</u>	<u>211,404,964</u>
淨流動負債		<u>10,532,884</u>	<u>15,039,289</u>
資產總額減流動負債		<u>175,027,057</u>	<u>165,479,930</u>

中期簡要綜合現金流量表

截至二零二三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	
	二零二三年	二零二二年
	人民幣千元	人民幣千元
經營活動之現金流量		
經營活動所得現金淨額	3,248,977	6,625,423
投資活動之現金流量		
物業、廠房及設備與使用權資產之付款 及興建發電廠之預付款	(9,021,161)	(8,486,897)
處置物業、廠房及設備所得款項	-	75
收購附屬公司之現金流出淨額	-	(29,083)
過往年度收購附屬公司的應付代價之 付款	(750,975)	-
向聯營公司及一家合營公司投資	(279,607)	(44,840)
向聯營公司注資	(183,068)	-
購買公平值計入其他全面收益的權益 工具	-	(2,000)
向一項公平值計入其他全面收益的權 益工具注資	-	(15,000)
來自關聯方之還款	2,502,433	-
已收股息	32,295	371
已收利息	146,460	55,836
受限制存款減少	26,724	2,391
投資活動所用現金淨額	(7,526,899)	(8,519,147)

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年	二零二二年
	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	27,277,816	30,434,259
提取關聯方授予的借貸	4,806,199	6,860,786
提取其他借貸	588,564	6,174,123
附屬公司非控股股東注資	2,090,025	346,101
處置附屬公司權益（未喪失控制權）所得款項	-	83,925
發行永續債	2,967,300	-
償還銀行借貸	(20,035,597)	(26,945,435)
償還關聯方授予的借貸	(3,991,929)	(5,597,746)
償還其他借貸	(3,110,708)	(1,520,000)
租賃負債之付款	(711,755)	(342,173)
已付股息	(1,384,828)	(556,576)
已付非控股股東股息	(312,005)	(233,315)
	<hr/>	<hr/>
融資活動所得現金淨額	8,183,082	8,703,949
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>
現金及現金等價物增加淨額	3,905,160	6,810,225
於一月一日的現金及現金等價物	4,228,099	1,766,632
匯兌（虧損）／收益，淨額	(11,138)	2,605
	<hr/>	<hr/>
於六月三十日的現金及現金等價物	8,122,121	8,579,462
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

中期簡要綜合財務報表附註

1 編製基準

本集團截至二零二三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並未包括年度財務報表所要求的全部資料及披露，並須與截至二零二二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二零二二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

於本期間的財務資料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，編製本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二零二二年十二月三十一日止年度的年度綜合財務報表所採用的會計政策一致。

香港財務報告準則第17號及香港財務報告準則第17號（修訂本）	保險合同
香港會計準則第1號（修訂本）及香港財務報告準則實務聲明第2號	會計政策披露
香港會計準則第8號（修訂本）	會計估計的定義
香港會計準則第12號（修訂本）	單一交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅

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	
	二零二三年	二零二二年
	人民幣千元	人民幣千元
產品或服務類型：		
向地區及省級電網公司售電（附註(a)）	19,648,035	20,154,790
提供代發電（附註(b)）	42,625	57,852
儲能收入（附註(c)）	1,626,370	92,515
	<u>21,317,030</u>	<u>20,305,157</u>
收入確認時間：		
產品 — 於某一時間點	20,988,703	20,236,079
服務 — 於某一時間段內	328,327	69,078
	<u>21,317,030</u>	<u>20,305,157</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，而其中部分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。
- (c) 儲能收入包括儲能電站的項目開發與集成所得的收入、儲能設備銷售收入、出售儲存電力的收入及儲能容量租賃收入。

分部資料

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

營運總決策者以除稅前利潤／虧損為衡量基準評估經營分部的表現，公平值計入其他全面收益的權益工具所得股息的影響除外。向營運總決策者所提供的其他資料乃按與本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							
截至二零二三年六月三十日止六個月							
	火力發電 人民幣千元	水力發電 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	儲能 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	11,707,393	1,482,497	3,976,089	2,482,056	-	-	19,648,035
提供代發電	3,673	-	2,697	36,255	-	-	42,625
儲能收入	-	-	-	-	1,626,370	-	1,626,370
	<u>11,711,066</u>	<u>1,482,497</u>	<u>3,978,786</u>	<u>2,518,311</u>	<u>1,626,370</u>	<u>-</u>	<u>21,317,030</u>
分部業績							
未分配收入	-	-	-	-	-	190,099	190,099
未分配開支	-	-	-	-	-	(444,445)	(444,445)
經營利潤／（虧損）	1,052,737	211,251	2,119,938	1,305,483	43,353	-	4,732,762
財務收入	8,026	4,799	30,648	32,896	507	98,621	175,497
財務費用	(407,074)	(412,625)	(648,828)	(483,716)	(7,194)	(27,481)	(1,986,918)
應佔聯營公司業績	136,979	2,134	22,781	20,015	-	68,864	250,773
應佔合營公司業績	(18,673)	-	67,022	2,475	-	11,067	61,891
除稅前利潤／（虧損）	771,995	(194,441)	1,591,561	877,153	36,666	(103,275)	2,979,659
所得稅（支出）／抵免	(210,277)	47,578	(138,201)	(102,100)	(1,581)	(25,507)	(430,088)
當期利潤／（虧損）	561,718	(146,863)	1,453,360	775,053	35,085	(128,782)	2,549,571
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	290,305	230,959	3,172,473	4,133,843	576,215	228,302	8,632,097
物業、廠房及設備折舊	887,723	787,380	1,378,528	841,273	264	22,627	3,917,795
使用權資產折舊	53,714	26,160	11,313	92,809	1,150	26,542	211,688
其他無形資產攤銷	101,108	-	94,559	42,877	-	-	238,544
處置物業、廠房及設備 虧損，淨額	-	301	393	-	-	-	694
其他應收款項減值回撥	-	-	-	-	-	(780)	(780)

	未經審核						總計
	於二零二三年六月三十日						
	火力發電 人民幣千元	水力發電 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	儲能 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	41,902,924	39,405,145	62,901,682	52,229,134	3,383,318	-	199,822,203
商譽	-	585,751	-	246,637	-	-	832,388
聯營公司權益	2,583,513	26,064	1,002,605	297,758	-	2,185,930	6,095,870
合營公司權益	110,364	-	711,689	92,128	-	393,454	1,307,635
	44,596,801	40,016,960	64,615,976	52,865,657	3,383,318	2,579,384	208,058,096
公平值計入其他全面收 益的權益工具							4,384,055
遞延所得稅資產							405,261
其他未分配資產							9,424,473
中期簡要綜合財務狀況 表內的資產總額							222,271,885
分部負債							
其他分部負債	(4,878,806)	(4,035,482)	(5,825,581)	(6,640,333)	(2,421,064)	-	(23,801,266)
借貸	(22,659,725)	(25,656,535)	(37,044,726)	(30,875,930)	(823,024)	(1,380,937)	(118,440,877)
	(27,538,531)	(29,692,017)	(42,870,307)	(37,516,263)	(3,244,088)	(1,380,937)	(142,242,143)
遞延所得稅負債							(2,361,039)
應付稅項							(444,309)
其他未分配負債							(2,726,546)
中期簡要綜合財務狀況 表內的負債總額							(147,774,037)

未經審核
截至二零二二年六月三十日止六個月

	火力發電 人民幣千元	水力發電 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	儲能 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	12,381,472	3,367,340	2,435,454	1,970,524	-	-	20,154,790
提供代發電	21,822	-	845	35,185	-	-	57,852
儲能收入	-	-	-	-	92,515	-	92,515
	<u>12,403,294</u>	<u>3,367,340</u>	<u>2,436,299</u>	<u>2,005,709</u>	<u>92,515</u>	<u>-</u>	<u>20,305,157</u>
分部業績	(273,316)	1,986,645	1,332,030	1,110,100	21,036	-	4,176,495
未分配收入	-	-	-	-	-	112,457	112,457
未分配開支	-	-	-	-	-	(272,302)	(272,302)
經營（虧損）／利潤	(273,316)	1,986,645	1,332,030	1,110,100	21,036	(159,845)	4,016,650
財務收入	2,272	2,370	10,590	31,536	305	43,760	90,833
財務費用	(521,090)	(504,599)	(538,314)	(463,808)	(241)	(109,900)	(2,137,952)
應佔聯營公司業績	(134,544)	7,279	19,331	26,664	-	10,092	(71,178)
應佔合營公司業績	(67,497)	-	59,808	-	-	-	(7,689)
除稅前（虧損）／利潤	(994,175)	1,491,695	883,445	704,492	21,100	(215,893)	1,890,664
所得稅（支出）／抵免	(101,799)	(258,483)	(27,002)	(67,573)	2,422	(7,802)	(460,237)
當期（虧損）／利潤	<u>(1,095,974)</u>	<u>1,233,212</u>	<u>856,443</u>	<u>636,919</u>	<u>23,522</u>	<u>(223,695)</u>	<u>1,430,427</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	1,653,404	276,600	2,895,212	3,047,886	54,691	227,240	8,155,033
物業、廠房及設備折舊	1,170,445	787,892	860,995	641,972	59	27,849	3,489,212
使用權資產折舊	55,504	27,142	11,238	62,875	1,106	25,049	182,914
其他無形資產攤銷	-	-	-	27,439	-	-	27,439
處置物業、廠房及設備 收益，淨額	-	-	(67)	-	-	-	(67)
應收一家合營公司款項 及其他應收款項減值 （回撥）／撥備	-	(30,960)	(3,751)	111	-	-	(34,600)

	經審核						總計
	於二零二二年十二月三十一日						
	火力發電	水力發電	風力發電	光伏發電	儲能	未分配	
	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	人民幣千元
分部資產							
其他分部資產	42,122,040	38,240,726	62,274,898	46,349,727	2,177,820	-	191,165,211
商譽	-	585,751	-	246,637	-	-	832,388
聯營公司權益	2,243,623	23,930	781,586	422,586	-	1,983,457	5,455,182
合營公司權益	129,037	-	644,667	39,653	-	387,657	1,201,014
	<u>44,494,700</u>	<u>38,850,407</u>	<u>63,701,151</u>	<u>47,058,603</u>	<u>2,177,820</u>	<u>2,371,114</u>	<u>198,653,795</u>
公平值計入其他全面收 益的權益工具							4,131,667
遞延所得稅資產							288,300
其他未分配資產							8,331,202
							<u>211,404,964</u>
中期簡要綜合財務狀況 表內的資產總額							
分部負債							
其他分部負債	(5,525,298)	(3,963,718)	(5,963,257)	(7,528,845)	(1,072,052)	-	(24,053,170)
借貸	(24,813,007)	(24,377,720)	(34,800,167)	(25,843,726)	(779,432)	(2,285,760)	(112,899,812)
	<u>(30,338,305)</u>	<u>(28,341,438)</u>	<u>(40,763,424)</u>	<u>(33,372,571)</u>	<u>(1,851,484)</u>	<u>(2,285,760)</u>	<u>(136,952,982)</u>
遞延所得稅負債							(2,275,328)
應付稅項							(370,396)
其他未分配負債							(3,216,153)
							<u>(142,814,859)</u>
中期簡要綜合財務狀況 表內的負債總額							

4 其他收入

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
租金收入	16,247	8,872
提供維修及保養服務所得收入	64,676	28,536
股息收入	21,827	-
提供資訊科技及其他服務所得收入	288,451	237,624
垃圾處理收入	160,789	-
其他	11,477	-
	<u>563,467</u>	<u>275,032</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	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
遞延收入攤銷	1,679	1,149
政府補貼	58,303	100,117
處置物業、廠房及設備（虧損）／收益，淨額	(694)	67
出售未使用發電量指標	-	46,556
售熱及出售煤炭、煤炭副產品、備件與其他貿易利潤	72,387	115,669
其他	57,126	30,259
	<u>188,801</u>	<u>293,817</u>

6 其他經營開支

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
其他無形資產攤銷	238,544	27,439
研究開發費用	18,794	14,190
租賃開支	32,817	25,285
應收一家合營公司款項及其他應收款項減值回撥	(780)	(34,600)
水庫保養及使用費	40,366	38,456
行政及銷售相關費用	208,079	216,140
稅金（所得稅除外）及附加費	154,509	165,438
發電及發熱成本	385,023	379,107
其他	276,619	219,469
	<u>1,353,971</u>	<u>1,050,924</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	
	二零二三年	二零二二年
	人民幣千元	人民幣千元
其他無形資產攤銷	238,544	27,439
折舊：		
— 物業、廠房及設備	3,917,795	3,489,212
— 使用權資產	211,688	182,914
租賃開支：		
— 設備	12,194	7,231
— 租賃土地及樓宇	20,623	18,054
主要管理人員酬金	8,819	6,074

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	
	二零二三年	二零二二年
	人民幣千元	人民幣千元
財務收入		
銀行存款利息收入	29,420	30,387
來自關聯方的利息收入	97,101	37,447
清潔能源電價補貼折現影響之利息收入（附註 12(b)）	48,976	22,999
	<u>175,497</u>	<u>90,833</u>
財務費用		
利息支出		
— 銀行借貸	1,383,546	1,706,422
— 關聯方授予的借貸	312,850	269,049
— 其他借貸	206,118	152,630
— 應付關聯方款項	1,338	1,567
— 租賃負債	73,159	66,602
— 其他長期負債撥備（附註 15）	52,026	52,044
	<u>2,029,037</u>	<u>2,248,314</u>
減：於物業、廠房及設備資本化金額	<u>(84,086)</u>	<u>(87,191)</u>
	1,944,951	2,161,123
匯兌虧損／（收益），淨額	<u>41,967</u>	<u>(23,171)</u>
	<u>1,986,918</u>	<u>2,137,952</u>

資本化的借貸按加權平均年利率約3.75%（二零二二年：3.93%）計息。

9 所得稅支出

由於本集團截至二零二三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(二零二二年：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%、12.5%、15%或20%(二零二二年：7.5%、12.5%、15%或20%)的優惠稅率外，中國企業所得稅撥備乃以截至二零二三年六月三十日止六個月之估計應課稅利潤按法定稅率25%(二零二二年：25%)計算。

確認所得稅金額為：

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年	二零二二年
	人民幣千元	人民幣千元
中國企業所得稅		
期內支出	517,652	475,917
過往年度撥備不足	7,164	3,058
	<u>524,816</u>	<u>478,975</u>
遞延所得稅		
期內抵免	(94,728)	(18,738)
	<u>430,088</u>	<u>460,237</u>

截至二零二三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34,893,000元(二零二二年：抵免人民幣17,573,000元)及人民幣7,275,000元(二零二二年：抵免人民幣10,813,000元)，已分別計入本集團本期的應佔聯營公司及合營公司之業績內。

10 每股盈利

(a) 基本

每股基本盈利乃按本公司普通股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	
	二零二三年	二零二二年
本公司普通股股東應佔當期利潤(人民幣千元)	1,679,854	783,676
已發行股份的加權平均數(千股)	12,370,151	10,833,386
每股基本盈利(人民幣元)	0.14	0.07

(b) 攤薄

截至二零二三年六月三十日止六個月，每股攤薄盈利的計算並未假設本公司之股票期權獲行權，因該等期權之行權價高於本公司股份於期內之平均市場股價，因此每股攤薄盈利等同每股基本盈利。

截至二零二二年六月三十日止六個月，由於期內並無帶攤薄影響之潛在發行的普通股，因此每股攤薄盈利等同每股基本盈利。

11 股息

董事局決議不派發截至二零二三年六月三十日止六個月的中期股息（二零二二年：無）。

12 應收賬款

	於二零二三年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二二年 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)及(b)）	17,240,754	14,228,449
應收其他公司賬款（附註(a)）	1,003,236	697,615
	18,243,990	14,926,064
應收票據（附註(c)）	25,344	110,870
	18,269,334	15,036,934
以下項目之呈報分析：		
— 非流動部分（已包括在其他非流動資產內） （附註(a)及(b)）	2,390,059	2,402,163
— 流動部分	15,879,275	12,634,771
	18,269,334	15,036,934

附註：

(a) 根據發票日期滙報的應收賬款賬齡分析如下：

	於二零二三年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
未開票	2,390,059	2,402,163
1 至 3 個月	15,853,931	12,523,901
	18,243,990	14,926,064

為計量應收賬款的預期信貸虧損，已對應收賬款和應收票據採用香港財務報告準則第9號進行單獨評估。於二零二三年六月三十日及二零二二年十二月三十一日，應收賬款的虧損撥備不重大。

- (b) 於二零二三年六月三十日，來自地區及省級電網公司應收賬款包括未開票並經折現後列賬的應收清潔能源電價補貼人民幣2,390,059,000元（二零二二年十二月三十一日：人民幣2,402,163,000元）。

清潔能源電價補貼為政府批准的風力、光伏及垃圾發電上網電價的組成部分，其於本集團中期簡要綜合收益表確認為風力、光伏及垃圾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新指引及通知包括財建[2020]第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]第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，新的補貼規模由補貼收入規模決定，國家不再發佈任何新的電價補貼名錄，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。預計本集團之風力、光伏及垃圾發電項目將於二零二四年六月三十日後（二零二二年十二月三十一日：二零二三年十二月三十一日後）獲得認可符合電價補貼資格。因此，相應之應收補貼預計在本報告日期起十二個月後才能收回。因此，董事認為未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。於截至二零二三年六月三十日止六個月期間，本集團按照實際年利率3.71%（二零二二年：4.01%）對各清潔能源電價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43,076,000元（二零二二年：人民幣53,906,000元）並已確認利息收入人民幣48,976,000元（二零二二年：人民幣22,999,000元）（附註8）。

- (c) 於二零二三年六月三十日，應收票據為由第三方發出的銀行承兌匯票，且一般於360日（二零二二年十二月三十一日：360日）內到期。
- (d) 於二零二三年六月三十日，若干應收賬款權利已作為若干之銀行借貸、其他借貸（附註14(b)）以及租賃負債的抵押。於二零二三年六月三十日，就該等債務之已抵押應收賬款為人民幣4,828,394,000元（二零二二年十二月三十一日：人民幣3,467,887,000元）。

13 關聯方授予的借貸

	於二零二三年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二二年 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(b)）	9,866,472	9,646,099
國家電投集團財務有限公司（「國家電投財務」）授予的長期借貸（附註(c)）	970,000	863,000
其他關聯方授予的長期借貸（附註(d)）	851,705	790,463
	11,688,177	11,299,562
減：國家電投授予長期借貸的流動部分	(294,238)	(504,238)
減：國家電投財務授予長期借貸的流動部分	(180,000)	(180,000)
減：一家其他關聯方授予的長期借貸的流動部分	(200,000)	(200,000)
	11,013,939	10,415,324
流動部分		
國家電投授予的短期借貸（附註(e)）	1,285,000	1,500,000
國家電投財務授予的短期借貸（附註(f)）	2,186,636	1,150,000
其他關聯方授予的短期借貸（附註(g)）	806,000	1,184,742
國家電投授予長期借貸的流動部分（附註(b)）	294,238	504,238
國家電投財務授予長期借貸的流動部分（附註(c)）	180,000	180,000
一家其他關聯方授予的長期借貸的流動部分（附註(d)）	200,000	200,000
	4,951,874	4,718,980
	15,965,813	15,134,304

附註：

(a) 本集團關聯方授予的借貸賬面值以下列貨幣計值：

	於二零二三年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
人民幣	15,488,910	14,674,640
美元	476,903	459,664
	15,965,813	15,134,304

- (b) 國家電投授予的長期借貸為無抵押，按年利率3.29%至5.50%(二零二二年十二月三十一日：3.35%至5.50%)計息並須於五年內悉數償還。
- (c) 國家電投財務授予的長期借貸為無抵押，按年利率3.73%至4.27%(二零二二年十二月三十一日：3.29%至4.27%)計息。
- (d) 於二零二三年六月三十日，其他關聯方授予的長期借貸為無抵押，按年利率4.60%至6.23%(二零二二年十二月三十一日：3.79%至4.55%)計息，並須於三年內償還。
- (e) 於二零二三年六月三十日，國家電投授予的短期借貸為無抵押，按年利率1.59%至2.00%(二零二二年十二月三十一日：3.45%至3.85%)計息，並須於一年內償還。
- (f) 於二零二三年六月三十日，國家電投財務授予的短期借貸為無抵押，按年利率2.80%至3.50%(二零二二年十二月三十一日：3.45%至4.27%)計息，並須於一年內償還。
- (g) 於二零二三年六月三十日，其他關聯方授予的短期借貸為無抵押，按年利率2.20%至3.75%(二零二二年十二月三十一日：2.85%至4.35%)計息，並須於一年內償還。

14 其他借貸

	於二零二三年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
非流動部分		
本公司發行的中期票據(附註(a))	13,000,000	13,000,000
第三方授予的其他長期借貸(附註(b))	3,158,987	3,811,531
	16,158,987	16,811,531
減：本公司發行的中期票據的流動部分	(2,000,000)	-
	14,158,987	16,811,531
流動部分		
本公司發行的超短期融資券(附註(c))	-	2,000,000
第三方授予的其他短期借貸	145,400	15,000
本公司發行的中期票據的流動部分(附註(a))	2,000,000	-
	2,145,400	2,015,000
	16,304,387	18,826,531

附註：

- (a) 餘額包括：(i) 本公司分別於二零二二年六月、七月及九月發行的四項無抵押且以人民幣計值中期票據，各為人民幣2,000,000,000元及為期三年，分別按年利率3.00%、2.99%、2.87%及2.71%計息；(ii) 本公司分別於二零二一年四月及十月發行的兩項無抵押且以人民幣計值的中期票據，各為人民幣2,000,000,000元及為期三年，分別按年利率3.54%及3.47%計息；以及(iii) 本公司於二零二一年十月發行的一項無抵押且以人民幣計值的人民幣1,000,000,000元綠色票據，為期三年，按年利率3.39%計息。

於二零二三年六月三十日，就二零二一年四月發行的中期票據已被分類及呈報為流動部分。

- (b) 於二零二三年六月三十日，餘額為有抵押並按年利率3.88%至5.10%（二零二二年十二月三十一日：4.25%至4.85%）計息。
- (c) 於二零二三年六月三十日，本公司於二零二二年六月及七月發行的兩項無抵押人民幣計值各為人民幣1,000,000,000元的超短期融資券已於本期內償還。

15 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。

於二零二三年六月三十日，該等淹沒賠償撥備的分析如下：

	於二零二三年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
非流動負債	1,863,503	1,866,003
流動負債（已包括在其他應付款項及應計開支內）	107,677	105,990
	1,971,180	1,971,993

截至二零二三年及二零二二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	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
於一月一日	1,971,993	1,972,664
利息支出（附註8）	52,026	52,044
支付款項	(52,839)	(52,226)
於六月三十日	1,971,180	1,972,482

16 應付賬款及票據

	於二零二三年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
應付賬款（附註(a)）	3,390,594	2,490,043
應付票據（附註(b)）	218,741	76,128
	<u>3,609,335</u>	<u>2,566,171</u>

附註：

(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：

	於二零二三年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
1 至 6 個月	2,570,504	2,267,580
7 至 12 個月	785,324	187,697
1 年以上	34,766	34,766
	<u>3,390,594</u>	<u>2,490,043</u>

(b) 於二零二三年六月三十日，應付票據為介乎3至12個月（二零二二年十二月三十一日：介乎3至12個月）到期的交易票據。

17 報告期後事項

於二零二三年七月二十六日，本公司與國家電投訂立協議，據此，本公司有條件同意收購，而國家電投有條件同意向本公司出售四家主要從事清潔能源發電公司的股權，代價為人民幣8,811,044,100元，並將以現金結算。同日，本公司與國家電投集團廣東電力有限公司（「國家電投廣東」）及中國電能成套設備有限公司（「中國電能」）（均為國家電投附屬公司）訂立協議，據此，本公司有條件同意收購，而國家電投廣東及中國電能有條件同意向本公司出售揭陽前詹風電有限公司（「揭陽公司」）的股權，代價為人民幣1,974,016,700元，並將以現金結算。

業務回顧

二零二三年上半年，隨著疫情的影響逐步消除，中國經濟穩步重啟。全國電力系統安全穩定運行，電力供需總體平衡，有力保障了經濟社會發展和人民生活用電需要。電力行業綠色低碳轉型成效顯著，電源結構優化調整步伐加快。

二零二三年上半年，中國全社會用電量同比增長5.0%。全國發電量則錄得同比上升3.8%，其中風電、太陽能發電及火電分別增長16.0%、7.4%及7.5%，而水電則下降22.9%。

隨著大力發展清潔能源及新興產業，本集團清潔能源裝機容量比例逐漸提高，而清潔能源項目的利潤貢獻亦不斷上升。風電及光伏發電的合計售電量及當期利潤均同比上升約50%。儲能業務亦不斷擴展，儲能收入同比錄得顯著上升。

截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團權益持有人應佔利潤為人民幣1,849,653,000元（二零二二年：人民幣849,881,000元）。本公司普通股股東應佔利潤為人民幣1,679,854,000元（二零二二年：人民幣783,676,000元）。每股基本盈利約為人民幣0.14元（二零二二年：人民幣0.07元）。於二零二三年六月三十日，每股資產淨值（不包括非控股股東權益和其他權益工具）約為人民幣3.14元。

回顧期內，本集團主要業務發展及表現如下：

裝機容量

於二零二三年六月三十日，本集團發電廠的合併裝機容量為32,941.2兆瓦，同比增加801.2兆瓦。其中，清潔能源包括水電、風電、光伏發電、氣電及環保發電的合併裝機容量合共為21,861.2兆瓦，佔本集團合併裝機容量約66.36%，較上年同期上升約15.6個百分點。

重點項目情況

二零二三年是本集團實現國家「十四五」規劃第二階段新目標的戰略轉型進取年，本集團重點項目發展情況如下：

海上光伏項目

本集團在積極開展海上光伏發電的技術研究下，現已於山東省煙海市海陽海域建成國內首批且全球最大的近海樁基固定式海上光伏發電項目 - 海陽HG34海上光伏發電示範實證項目，其規劃裝機容量2,700兆瓦，已通過防腐蝕、抗浪潮、抗颱風、抗洋流、防浮冰等方面的技術論證。

漁光互補光伏發電項目

位於山東省濰坊壽光侯鎮的漁光互補光伏發電項目，裝機容量100兆瓦，是山東魯北鹽鹼灘塗地千萬千瓦風光儲一體化基地的首個全容量併網項目，並已於回顧期內投入商業運營。展望未來，本集團將以該項目作為全力推動魯北地區的開發建設起點，繼續在山東省因地制宜、打造一批「鹽光互補」、「漁光互補」的「光伏+」項目，實現項目的基地化、規模化及數字化發展。

光伏治沙興牧綜合示範項目

位於中國內蒙古自治區達拉特旗的治沙興牧光伏發電綜合示範項目，裝機容量100兆瓦，是鄂爾多斯市級重點示範項目，並已於回顧期內投入商業運營。該項目具有顯著的环境、經濟和社會效益，實現了經濟發展與環境保護高效結合。為確保治理沙漠化和興旺畜牧業的效果，項目組將通過種植適宜的沙生植物，實現區內光伏、畜牧業、農業、旅遊一體化發展。

智慧風儲一體化風電項目

位於遼寧省朝陽市朝陽縣的智慧風儲一體化風電項目，裝機容量250兆瓦，是本集團繼中電朝陽500兆瓦光伏發電平價上網示範項目後，在遼寧省朝陽市規劃建設的又一重大能源項目。該項目截至二零二三年六月底，已有部分機組投入商業運營，實現了本集團在遼寧省境內綜合智慧風電項目開發零的突破。

海外智慧能源項目

除本公司在孟加拉投資建設首個風電項目外，五凌電力在孟加拉的首個綜合智慧能源項目—55兆瓦屋頂光伏及5兆瓦儲能綜合智慧能源項目已正式開工。該項目充分利用孟加拉豐富的光照資源，通過建設廠房屋頂光伏系統及一定比例的儲能設施，並配置新能源汽車和充電樁，實現光充儲一體化的能源供應模式。該項目建成後，將為當地工商業面臨的頻繁停電問題提供解決方案，並為孟加拉實現工業園區廠房零碳排放起到示範作用。

光伏平價項目

二零二三年上半年，本公司附屬公司大同中電光伏有限公司的新榮二期600兆瓦平價光伏發電項目實現全容量併網，成為本集團打造綠色能源產業集群優勢的新里程碑，令本集團在山西省大同市累計裝機容量達到1,300兆瓦。該項目採用林光互補模式，利用大同市採煤沉陷區閒置土地建設光伏發電基地，不單增強調峰調頻能力，助力提高綠電消納水平，更以綠色產業驅動昔日別名為「煤都」的大同市在山西省能源革命進程中煥彩新生。

上述項目為本集團及國家的可持續發展貢獻力量，預計每年合計可提供清潔電能超過6,000,000兆瓦時，相當於節約標煤約200萬噸，減少二氧化碳排放約550萬噸，並為當地進一步提升空氣品質。

能源科技創新

為鞏固提升新興產業的先發優勢，本集團加速能源結合創新科技的發展，增加科技研發投入，推動我們新興能源產業發展，多項改革創新計劃順利推進，數位化智慧化水平有效提升。我們抓好關鍵技術的創新、關鍵人才的引進培養，並加快新業態新模式的培育，打開創新驅動發展的新局面。

儲能

回顧期內，新源智儲自主研發的儲能大集控智慧運維平台上線運行，為全國首個百兆瓦電網側儲能電站通過互聯網接入雲平台，並為行業內首次推出智慧開關型簇級管理解決方案，令儲能核心技術攻關實現新突破。

彩色光伏

新源勁吾首條以全彩光伏功能材料與廢舊光伏組件綜合利用的生產線已於二零二三年三月底在北京市通州區開始建設，目前正在進行調試和試生產。同時，全彩光伏的技術創新亦取得新成效，首套全彩光伏自動發電標牌系統與路燈照明系統已在通州區和房山區的道路場景得到示範應用。預計日後該類系統將會在全國省市大範圍應用，帶動彩色光伏高速發展。

綠電交通

回顧期內，啟源芯動力專注打造適用於礦山場地無人駕駛礦卡換電的整體解決方案，並已投入運行，積極開拓集疏港幹線及港內運輸場景無人駕駛應用市場。在新疆亦實現疆內首個「無人駕駛重卡換電站」，打造南疆地區首個智慧、綠色礦山樣板工程。同時，圍繞動力電池運輸、新能源船舶和動力電池梯次利用等創新領域，我們積極參與申報多項二零二三年國家重點研發計劃項目，以技術創新和應用示範為抓手，持續提升本集團的科技創新能力和新興能源產業領域的影響力。

售電量

二零二三年上半年，本集團的售電量詳情載列如下：

	二零二三年 上半年 兆瓦時	二零二二年 上半年 兆瓦時	變動 %
總售電量	48,259,373	53,045,286	-9.02
- 水電	5,622,929	12,838,036	-56.20
- 風電	8,345,931	5,045,418	65.42
- 光伏發電	6,015,399	4,523,739	32.97
- 煤電	26,702,281	30,230,377	-11.67
- 氣電	951,592	407,716	133.40
- 環保發電	621,241	不適用	不適用

二零二三年上半年，本集團總售電量為48,259,373兆瓦時，較上年同期減少9.02%。各發電板塊的售電量與上年同期比較，變化如下：

- 水電 — 本集團水電廠所在流域期內平均降雨量同比下降，使售電量減少56.20%。
- 風電及光伏發電 — 受惠於併購及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增長65.42%及32.97%。
- 煤電 — 雖然受惠於期內電力需求上升，但因去年底完成了兩家煤電附屬公司的股份出售（「煤電處置」），令售電量同比下降11.67%。如剔除煤電處置的影響，煤電售電量同比有所上升，並超逾全國用電增幅。
- 氣電 — 受惠於二零二二年下半年有新項目投入商業運營，售電量同比增長133.40%。
- 環保發電 — 去年下半年本集團收購多家環保發電公司，從而令本集團增加了一個新的電力板塊。

二零二三年上半年，本集團主要聯營公司及合營公司的售電量詳情載列如下：

	二零二三年 上半年 兆瓦時	二零二二年 上半年 兆瓦時	變動 %
總售電量	22,685,060	13,240,376	71.33
聯營公司			
- 風電	406,613	不適用	不適用
- 光伏發電	58,754	55,444	5.97
- 煤電	20,397,058	11,226,884	81.68
合營公司			
- 風電	439,581	743,678	-40.89
- 光伏發電	2,300	不適用	不適用
- 煤電	1,380,754	1,214,370	13.70

售熱量

二零二三年上半年，本集團附屬公司總售熱量為8,187,093吉焦，較上年同期減少984,556吉焦或10.73%。本集團主要聯營公司及合營公司合計錄得售熱量9,465,613吉焦，較上年同期增加2,384,037吉焦或33.67%。整體售熱量受新機組投產帶動而有正面提升，但因煤電處置後兩家附屬公司轉變為聯營公司，導致附屬公司總售熱量同比下降。

市場電交易

本集團積極參與國家電力行業的市場化改革，加強對電力市場政策與規則的研究，特別是現貨交易、綠證／綠電及碳排放配額等方面。把握改革動態，通過增加參與市場電交易爭取更多市場售電量，擴大本集團市場份額。各省附屬公司亦組建其電力營銷中心，以提供優質服務吸引更多目標客戶。

二零二三年上半年，本集團大型煤電機組發電指標全部通過市場獲取，市場電銷售佔比達至100%（二零二二年：100%），而平均市場上網電價較國家正式批准的平均標桿上網電價溢價約20.23%（二零二二年：19.34%）。

平均上網電價

二零二三年上半年，本集團各發電板塊的平均上網電價與上年同期之比較如下：

- 水電為人民幣263.65元／兆瓦時，較上年同期提高人民幣1.36元／兆瓦時。主要是由於電價相對較高的銷售電量比例上升，因而拉高水電平均上網電價。
- 風電為人民幣476.73元／兆瓦時，較上年同期降低人民幣6.14元／兆瓦時。主要是由於新投產的風電項目平均上網電價較現有的風電項目低，因而拉低風電平均上網電價。

- 光伏發電為人民幣418.64元／兆瓦時，較上年同期降低人民幣24.73元／兆瓦時。主要是由於本集團多項平價上網光伏發電項目投產，因而拉低光伏發電平均上網電價。
- 煤電為人民幣402.68元／兆瓦時，較上年同期提高人民幣0.76元／兆瓦時。
- 氣電為人民幣654.12元／兆瓦時，較上年同期提高人民幣33.26元／兆瓦時。主要是由於本集團的一家氣電廠參與廣東省電網企業代購市場電交易後平均售價有所提升。
- 去年下半年新增環保發電業務，其平均上網電價為人民幣540.89元／兆瓦時。

發電機組平均利用小時

二零二三年上半年，本集團各發電板塊的發電機組平均利用小時與上年同期之比較如下：

- 水電平均利用小時為1,046小時，較上年同期下降1,333小時，主要是由於本集團水電廠所在流域期內平均降雨量下降令發電量減少。
- 風電平均利用小時為1,163小時，較上年同期上升64小時，主要是由於風資源較去年同期為佳。
- 光伏發電平均利用小時為769小時，較上年同期下降56小時，主要是由於光伏幅照度較去年同期有所下降，以及多項利用小時較低的分佈式及戶用光伏項目投產。
- 煤電平均利用小時為2,556小時，較上年同期上升402小時，主要因期內電力需求同比上升帶動用電量回升。
- 氣電平均利用小時為2,060小時，較上年同期上升531小時，主要因期內電力需求同比上升帶動用電量回升。

- 去年下半年新增環保發電業務，其平均利用小時為3,759小時。

儲能業務

二零二三年上半年，儲能業務收入為人民幣1,626,370,000元，同比增加人民幣1,533,855,000元，增長超過16倍，而淨利潤為人民幣35,085,000元，較上年同期增加人民幣11,563,000元或49.16%。儲能業務不斷擴大，收入同比大幅增長，但因市場競爭激烈，加上原材料價格大幅波動，限制了淨利潤的增長幅度。儲能業務主要包括儲能設備銷售、提供儲能一體化電站開發和組裝集成的工程承包服務和儲能容量租賃服務，以及儲能電站充電服務。儲能為新興產業，而本集團儲能業務仍處於成長初期，預期在儲能市場迅速發展下，儲能業務前景樂觀。

回顧期內，本集團多元化發展儲能項目，並持續拓展海外業務，包括與墨西哥及澳洲等地的公司簽訂戰略合作協議。國際市場孕育著巨大的機會，未來本集團亦將會加快組建海外行銷團隊及積極拓展行銷管道，全力推動海外儲能市場開發。在業務持續擴展下，預計未來儲能板塊對本集團貢獻將不斷提高。

二零二三年上半年經營業績

二零二三年上半年，本集團淨利潤為人民幣2,549,571,000元，較上年同期增加人民幣1,119,144,000元或78.24%。

二零二三年上半年，各經營分部的淨利潤（虧損）及彼等與上年同期比較各自的變動如下：

經營分部	二零二三年 上半年 人民幣千元	二零二二年 上半年 人民幣千元	變動 %
- 水電	(146,863)	1,233,212	-111.91
- 風電	1,453,360	856,443	69.70
- 光伏發電	775,053	636,919	21.69
- 火電	561,718	(1,095,974)	151.25
- 儲能	35,085	23,522	49.16
- 未分配	(128,782)	(223,695)	42.43

與二零二二年上半年相比，淨利潤變動主要是由於以下因素：

收入

本集團的收入主要來自向地區及省級電網公司售電，以及提供代發電和儲能相關服務。二零二三年上半年，本集團錄得收入人民幣21,317,030,000元，較上年同期的人民幣20,305,157,000元增加4.98%。

二零二三年上半年，各經營分部的收入詳情載列如下：

經營分部	二零二三年 上半年 人民幣千元	二零二二年 上半年 人民幣千元	變動 %
- 水電	1,482,497	3,367,340	-55.97
- 風電	3,978,786	2,436,299	63.31
- 光伏發電	2,518,311	2,005,709	25.56
- 火電	11,711,066	12,403,294	-5.58
- 儲能	1,626,370	92,515	1,657.95

- 因期內水電售電量減少，水電收入減少人民幣1,884,843,000元。
- 因多個項目投入商業運營，風電及光伏發電的收入合共增加人民幣2,055,089,000元。
- 受煤電處置所影響，火電收入減少人民幣692,228,000元。如剔除煤電處置的影響，火電收入同比有所上升。
- 在儲能市場增長加速下，本集團不斷拓展儲能業務，儲能收入增加人民幣1,533,855,000元。

經營成本

本集團經營成本主要包括燃料成本、發電機組和設施的維修及保養開支、折舊與攤銷、員工成本、工程承包成本、儲能設備銷售成本、消耗品及其他經營開支。二零二三年上半年，本集團的經營成本為人民幣17,590,882,000元，較上年同期的人民幣16,857,356,000元上漲4.35%。雖然因煤電處置令燃料成本大幅下降，但因多個新收購的清潔能源項目投產及併入，以及儲能設備銷售業務擴大導致相關成本同比大幅上升，經營成本因而錄得同比增加。

總燃料成本

總燃料成本減少人民幣1,770,966,000元或17.29%，主要原因是煤電處置後大幅減少了燃料消耗量，令燃料成本大幅下降。

單位燃料成本

本集團煤電業務的平均單位燃料成本為人民幣297.87元／兆瓦時，較上年同期的人民幣331.57元／兆瓦時下降10.16%。主要因為國內煤炭產能持續釋放，產量穩定增長，供應情況好轉，令價格持續回落。其次，本集團積極促進根據煤炭長期協議的煤炭採購兌現和監管，加上進口煤零關稅等政策實施，亦有助降低燃料成本。

折舊及員工成本

因業務拓展及大量新增發電機組於去年下半年及期內開始商業運營及併入，導致物業、廠房及設備和使用權資產的折舊以及員工成本合計增加人民幣627,266,000元。

儲能設備銷售成本及工程承包成本

本集團的儲能板塊主要從事儲能設備銷售、提供儲能一體化電站開發和組裝集成的工程承包服務。二零二三年上半年，儲能設備銷售成本及工程承包成本合計為人民幣1,545,347,000元，較上年同期上升人民幣1,487,034,000元或2,550.09%，主要原因是期內儲能設備銷售同比有所增長及其原材料成本增加。

其他經營開支

其他經營開支同比增加人民幣303,047,000元或28.84%，主要是由於其他無形資產攤銷有所上升。

其他收益及虧損，淨額

其他收益及虧損淨收益同比減少人民幣105,016,000元或35.74%，主要是由於出售未使用發電量指標，以及售熱及出售煤炭、煤炭副產品、備件與其他貿易利潤同比減少。

經營利潤

二零二三年上半年，本集團的經營利潤為人民幣4,478,416,000元，較上年同期的經營利潤人民幣4,016,650,000元增加11.50%。

財務費用

二零二三年上半年，本集團的財務費用為人民幣1,986,918,000元（二零二二年：人民幣2,137,952,000元），較上年同期減少人民幣151,034,000元或7.06%。財務費用減少主要因為本集團積極推進債務優化工作，置換高息借貸，平均利率因而有所下降，以及煤電處置的影響。

應佔聯營公司業績

二零二三年上半年，應佔聯營公司業績為利潤人民幣250,773,000元，較上年同期的虧損人民幣71,178,000元增加利潤人民幣321,951,000元。利潤增加主要是由於煤炭價格成本同比下降，以及煤電平均上網電價同比上升，導致從事與煤電相關業務的聯營公司同比大幅增利。

應佔合營公司業績

二零二三年上半年，應佔合營公司業績為利潤人民幣61,891,000元，較上年同期的虧損人民幣7,689,000元增加利潤人民幣69,580,000元。利潤增加主要是由於煤炭價格成本同比下降，以及煤電平均上網電價同比上升，導致從事與煤電相關業務的合營公司同比大幅增利。

所得稅支出

二零二三年上半年，本集團的所得稅支出為人民幣430,088,000元，較上年同期的人民幣460,237,000元減少人民幣30,149,000元，減少主要是由於水力發電板塊同比利潤下降所致。

中期股息

董事局決議不派發任何截至二零二三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

於二零二三年六月三十日，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4,384,055,000元，佔資產總額1.97%，其中包括上市的股票證券人民幣3,912,657,000元及非上市的權益投資人民幣471,398,000元。

上市的股票證券為本集團持有之上海電力股份有限公司（「上海電力」）股權。於二零二三年六月三十日，本集團持有上海電力已發行股本12.90%（二零二二年十二月三十一日：12.90%），其A股於上海證券交易所上市。此被劃分為第1級別金融資產的公平值計量，而其公平值較二零二二年十二月三十一日的人民幣3,636,555,000元增加7.59%。

非上市的權益投資為本集團對若干分別主要從事金融服務、煤炭生產及電力交易服務之非上市公司的權益投資。彼等被劃分為第3級別金融資產的公平值計量，而其公平值較二零二二年十二月三十一日的人民幣495,112,000元減少4.79%。

市場法是用於衡量上述第3級別金融資產的公平值的估算方法和主要輸入數據，即該等權益工具的公平值乃根據於相同或相似行業的一系列可比較之上市公司的市值倍數來估計適當的價值比率。主要輸入數據為(i)該等權益的市場價值、(ii)可作比較公司的市淨率(1.4)及市盈率(4.7)，以及(iii)缺乏流動性折扣(22.0%至27.7%)。

截至二零二三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收益(除稅淨額)人民幣189,291,000元(二零二二年：虧損人民幣680,493,000元)已於中期簡要綜合全面收益表內確認。

重大收購及出售

本集團於回顧期內並無任何重大收購及出售。

報告期後事項

於二零二三年七月二十六日，本公司與國家電投訂立協議I，據此，本公司有條件同意收購，而國家電投有條件同意向本公司出售股權I(即四家主要從事清潔能源發電公司的股權)，代價為人民幣8,811,044,100元，並將以現金結算。同日，本公司與國家電投廣東及中國電能訂立協議II，據此，本公司有條件同意收購，而國家電投廣東及中國電能有條件同意向本公司出售股權II(即揭陽公司的股權)，代價為人民幣1,974,016,700元，並將以現金結算。詳情請參閱本公司日期為二零二三年七月二十六日之公告。

流動資金、現金流量及資金來源

於二零二三年六月三十日，本集團的現金及現金等價物為人民幣8,122,121,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣4,228,099,000元)。流動資產為人民幣36,711,944,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣30,885,745,000元)，流動負債為人民幣47,244,828,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣45,925,034,000元)及流動比率為0.78(二零二二年十二月三十一日：0.67)。

回顧期內，本集團錄得現金及現金等價物淨增加人民幣3,905,160,000元(二零二二年：淨增加人民幣6,810,225,000元)。截至二零二三年六月三十日止六個月：

- 經營活動所得現金淨額為人民幣3,248,977,000元(二零二二年：人民幣6,625,423,000元)，現金流入大幅變化主要因為今年上半年期間所收取的增值稅留抵退稅及新能源補貼款項大幅減少。

- 投資活動所用現金淨額為人民幣7,526,899,000元（二零二二年：人民幣8,519,147,000元），主要為本集團的物業、廠房及設備與使用權資產之付款及興建發電廠之預付款等資本性支出之現金流出。所用現金大幅減少主要因為來自關聯方的還款同比大幅增加。
- 融資活動所得現金淨額為人民幣8,183,082,000元（二零二二年：人民幣8,703,949,000元）。現金流入淨額較上年同期減少，主要是由於提取其他借貸的金額同比減少。

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

債務

於二零二三年六月三十日，本集團的債務總額為人民幣121,859,338,000元（二零二二年十二月三十一日：人民幣116,606,464,000元）。本集團的債務總額99%以上是以人民幣計值。

於二零二三年六月三十日，本集團的負債比率以淨負債（即債務總額減現金及現金等價物）除以資本總額（即權益總額加淨負債）計算約為60%（二零二二年十二月三十一日：約62%）。本集團的負債比率保持平穩。

於二零二三年六月三十日，國家電投財務授予的借貸金額約為人民幣31.6億元（二零二二年十二月三十一日：約人民幣20.1億元）。

資產減值

本集團在資產發生任何減值跡象時，將對資產進行減值測試以判斷其是否發生減值。本集團於期內並無重大資產減值事項。

重要融資

二零二二年八月，中央政府根據國務院常務會議上作出的決定，採取一系列穩經濟的後續政策，作為加力鞏固經濟復甦和增長基礎的一部分。其中，支持發電企業發行能源保供特別債，以增強該等企業的財政實力，推動企業改革轉型，提升能源穩定保供的能力，從而促進經濟整體恢復發展。本集團通過國家電投（本公司的最終控股股東），以永續債務工具的形式獲分配最高合共約人民幣112.68億元的資金，而截至二零二三年六月三十日則已累計獲取總額人民幣92.27億元。永續債權投資合同項下的永續信託基金有利於本集團拓寬融資渠道、增強現金流充裕度，以及優化資產負債結構，從而優化財務狀況。於二零二三年上半年，本集團若干附屬公司及一家聯營公司經永續債權投資合同已分別獲取約人民幣29.67億元及人民幣2億元。

以上債務工具的所得款項已全數用作償還現有借貸及／或補充本集團營運資金。

資本性支出

二零二三年上半年，本集團的資本性支出為人民幣8,632,097,000元（二零二二年：人民幣8,155,033,000元）。其中，清潔能源板塊（水電、風電、光伏發電及儲能）的資本性支出為人民幣8,113,490,000元（二零二二年：人民幣6,274,389,000元），主要用於新發電廠和發電站的工程建設，以及與儲能業務相關的資產購置；而火力發電板塊的資本性支出為人民幣290,305,000元（二零二二年：人民幣1,653,404,000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、債務工具、由業務營運而產生的資金及關聯方授予的借貸。

資產抵押

於二零二三年六月三十日，本集團向若干銀行及其他第三方抵押若干物業、廠房及設備與使用權資產，賬面淨值人民幣2,393,838,000元（二零二二年十二月三十一日：人民幣1,849,800,000元），作為人民幣2,557,638,000元（二零二二年十二月三十一日：人民幣741,473,000元）銀行借貸及其他借貸的擔保。另外，若干應收賬款權利人民幣4,828,394,000元（二零二二年十二月三十一日：人民幣3,467,887,000元）已作為合共人民幣28,692,181,000元（二零二二年十二月三十一日：人民幣26,120,745,000元）的若干銀行借貸、其他借貸及租賃負債的抵押。

或然負債

於二零二三年六月三十日，本集團並無重大或然負債。

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、關聯方授予的借貸，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（「日圓」）及美元（「美元」）結算的借貸，人民幣兌日圓及美元匯率的波動可能會增加本集團的滙兌風險，從而影響其財務狀況和經營業績。於二零二三年六月三十日，本集團的外幣借貸折合為人民幣709,660,000元（二零二二年十二月三十一日：人民幣702,940,000元），佔本集團債務總額0.58%（二零二二年十二月三十一日：0.60%）。

本集團將會繼續關注滙率走勢，並在需要時作出應對措施以避免外滙風險過高。

資金風險

隨著本集團加強各類新能源和創新科技項目的開發力度，資金充足程度成為本集團的重要課題。融資市場受借貸市場流動資金、利率及經濟環境等多項因素所影響，這亦可能影響本集團獲取借貸之成效及成本。本集團去年獲取國家電投以永續債務工具形式的融資，大大增加了財務資源。此外，本集團一直利用其可進入中國內地及海外市場的能力優化各方面的資金來源、增加授信額度及降低融資成本。

於二零二三年六月三十日，本集團已獲得足夠的可動用未提取融資額度人民幣24,937,615,000元，並且在適當時會予以再融資及重整現有貸款年期，以防禦資金風險。

社會與環境管治

營運安全

二零二三年上半年，本集團概無發生任何與僱員、設備和環保相關的重大事故。

人力資源

於二零二三年六月三十日，本集團合共僱用10,636名（二零二二年：10,928名）全職僱員。

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。

二零二三年上半年，本集團供電煤耗率為298.47克／千瓦時，較上年同期輕微下降2.48克／千瓦時。受惠於發電結構優化及多個發電機組節能改造項目完工，有效降低供電煤耗。

二零二三年上半年，本集團旗下煤電機組脫硫裝置投運率為100%（二零二二年：100%），脫硫效率達到99.45%（二零二二年：99.42%）；而脫硝裝置投運率為100%（二零二二年：100%），脫硝效率達到89.16%（二零二二年：90.27%）。

回顧期內，煤電機組環保指標情況如下：

- 二氧化硫排放績效為0.073克／千瓦時，較上年同期上升0.005克／千瓦時；
- 氮氧化物排放績效為0.138克／千瓦時，較上年同期上升0.010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0.001克／千瓦時。

由於煤電處置（即姚孟電廠及大別山電廠的處置）的排放績效較低，導致環保指標的平均值上升。

二零二三年下半年前景展望

下半年，本公司將錨定年度經營發展目標不動搖，全力以赴抓重點抓關鍵，補短板強弱項，趕進度創業績，確保全面完成「戰略轉型進取年」各項任務目標，並重點推進以下工作：

持續優化資產結構，緊抓經營效益再提升。收購事項（詳情請參閱本公司日期為二零二三年七月二十六日的公告）涉及的優質清潔能源資產收購將進一步加強本公司資產結構，堅定推進本公司轉型為一流清潔低碳能源供應商的新發展戰略落地，使其向戰略目標邁進一大步。於收購事項完成後，預計本公司清潔能源裝機容量佔比將提升約6.9個百分點。本公司全力推動優質清潔能源開發和投產，力爭在年內及早完成收購事項的交割，期待將進一步提升本公司業績和每股盈利。

優化發展佈局，加快推進重點項目落地。推動新能源大基地項目及兩種「一體化」項目（源網荷儲一體化項目及多能互補一體化項目）快速落地。通過「負荷側管理+分散式電源+儲能」實現聚合管理，打造綜合智慧零碳電廠。充分發揮綠電轉化開發中心職能，利用內外部資源，持續跟進綠電轉化項目，切實推動首批一體化項目落地。

強化科研頂層設計，釋放新興能源產業和科技創新更大價值。強化先進技術攻關，全力推動電化學儲能、壓縮空氣儲能項目進度，積極申報國家能源局新型儲能示範試點。推進科研組織體系建設，完成綠色能源與低碳技術研究院的組建協同工作，力爭在未來的國家級科研課題申報中取得「零」的突破。推動新源勁吾等新興產業公司快速鎖定首批用戶資源，加快拓展新興能源產業市場，確保其對本集團利潤作長期貢獻。

探索國際化發展契機，利用境外投融資。緊盯全球能源變革趨勢，發揮本集團清潔能源技術創新和發展優勢，結合紅籌公司境外投融資優勢，在亞洲、歐洲和拉丁美洲等部分重點區域市場，適時開發或收購優質綠電項目，全力推動儲能、綠電交通等綠能新興產業境外落地。持續加強國際化人才培養力度，新設國際化業務與人才支援中心，為境外項目的人才儲備、境外綠電產業的規模化發展提供保障，擴大本公司品牌境外影響力。

本集團將持續優化轉型發展路徑，堅持綠色、創新、高品質發展，全力加快成為「世界一流綠色低碳能源供應商」的步伐，為全體股東和其他持份者創造更豐厚的價值。

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二零二三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。

本公司二零二二年報的《企業管治報告》已對本集團的企業管治常規作出全面披露。截至二零二三年六月三十日止六個月期間，本公司已遵守了上市規則附錄十四所載《企業管治守則》的所有適用條文。

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，彼等於截至二零二三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irasia.com/listco/hk/chinapower 登載。

二零二三年中期報告即將發送予該等選擇僅收取公司通訊印刷本的公司股東，而中期報告的電子版本亦即將在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
賀徒

香港，二零二三年八月二十四日

於本公告日期，本公司董事為：執行董事賀徒及高平，非執行董事周杰及黃青華，以及獨立非執行董事李方、邱家賜及許漢忠。