

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，概不對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。



華能國際電力股份有限公司

HUANENG POWER INTERNATIONAL, INC.

(於中華人民共和國註冊成立的中外合資股份有限公司)

(股份代號：902)

二零二零年中期業績公告

合併營業收入	:	人民幣791.27億元
歸屬於本公司權益持有者的淨利潤	:	人民幣54.41億元
每股收益	:	人民幣0.30元

華能國際電力股份有限公司(「本公司」或「公司」)董事會在此宣佈其截至二零二零年六月三十日止六個月未經審計的經營結果以及與上年同期之經營結果的比較。截至二零二零年六月三十日止的六個月，本公司及其子公司取得合併營業收入人民幣791.27億元，比上年同期下降5.35%；歸屬於本公司權益持有者的淨利潤人民幣54.41億元，比上年同期上升58.10%；每股收益為人民幣0.30元，每股淨資產(不含少數股東權益)為人民幣5.46元。

詳細的經營結果請參見以下所載未經審計的財務資料。

上半年業務回顧

上半年，公司緊緊圍繞生產經營、改革發展以及年度工作部署，全力應對「新冠肺炎」突發疫情，積極推動復工復產，抓住市場機遇，落實各項工作，較好地完成了主要生產經營績效目標，為完成全年各項目標任務奠定了堅實的基礎。

1、電力生產

上半年，公司中國境內各運行電廠按合併報表口徑完成發電量1,796.50億千瓦時，同比下降8.05%；完成售電量1,721.25億千瓦時，同比下降6.98%；利用小時為1,718小時，同比減少182小時。

公司電量下降的主要原因是：1.一季度受疫情影響，全國經濟增速放緩，公司發電量同比大幅下降；2.二季度以來，國內疫情得到有效控制，各行業復工復產進度加快。公司抓住時機積極爭取計劃電量，同時加強電量督導，減少機組備用，增發效益電量，實現公司第二季度發電量同比正增長，縮小了一季度電量下降幅度。

2、成本控制

上半年，受疫情及安全檢查、水電出力不足等因素影響，煤炭價格雖然大幅波動，但價格中樞總體下移。上半年，反映環渤海地區港口動力煤價格水平的CCI5500指數平均值為人民幣540元／噸，同比下降人民幣70元／噸。公司科學研判市場走勢，靈活調整採購策略，發揮進口煤補充供應作用，煤炭供應整體平穩，標煤採購單價同比大幅下降。公司境內電廠全年售電單位燃料成本為人民幣206.51元／千千瓦時，比去年同期下降7.73%。

3、 節能環保

上半年，公司紮實推進安全生產專項整治三年行動、重點地區廢水治理以及煤場封閉等工作，發電機組安全、經濟、環保運行水平持續提升，公司污染物排放濃度和能耗指標持續保持行業領先，火電機組二氧化硫、氮氧化物、煙塵平均排放濃度全面優於超低排放標準。

4、 項目開發與建設

上半年，公司發電項目建設進展順利，投產機組容量共計1,438.42兆瓦。其中，燃氣機組472.52兆瓦，風電機組480兆瓦，光伏機組485.9兆瓦。同時公司部分控股和參股電廠裝機容量發生變化，截至二零二零年六月三十日，公司可控發電裝機容量為108,111兆瓦，權益發電裝機容量為94,878兆瓦，清潔能源(燃機、水電、風電、光伏、生物質發電)裝機佔比達到18.16%。

5、 新加坡業務

上半年，公司全資擁有的新加坡大士能源有限公司(大士能源)累計發電量市場佔有率為21.5%，比去年同期上升了1.0個百分點。實現銷售收入人民幣56.33億元，較去年同期人民幣63.90億元同比減少11.84%；新加坡業務歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣0.25億元。

6、 巴基斯坦業務

巴基斯坦薩希瓦爾2台660兆瓦燃煤電站工程是中巴經濟走廊能源項目實施協議框架下優先實施項目之一，是中巴經濟走廊首家投產發電的大型燃煤電站，極大緩解了巴基斯坦電力短缺局面。上半年，巴基斯坦業務的稅前利潤為人民幣3.47億元。

下半年業務展望

當前中國經濟呈現出恢復性增長勢頭，表現出逐步回穩態勢，充分展現出中國經濟強大韌性和巨大的回旋餘地。同時，國際疫情仍在蔓延，國際局勢日益複雜，對我國經濟社會發展產生較大影響，對電力生產和消費的增長帶來不確定性。下半年，公司將堅持穩中求進工作總基調，堅持新發展理念，更好統籌疫情防控和經濟社會發展工作，堅持以供給側結構性改革為主線，堅持深化改革開放，牢牢把握擴大內需這個戰略基點，推動經濟高質量發展，維護社會大局穩定，努力完成全年經濟社會發展目標任務。公司將在上半年工作的基礎上繼續採取有效措施應對各種風險挑戰，在風險防控、提質增效、綠色發展、科技創新、深化改革、企業文化建設等方面完成全年工作任務。

電力市場方面，下半年國家電力改革加快推進，全面放開一般工商業電價，落實可再生能源消納責任，加快現貨試點等政策的推進。公司將繼續順應市場變化，把握國家經濟和電力體制改革動向，積極參與國家及公司所在地電力市場建設，及時調整經營策略，發揮自身優勢，鞏固、擴大市場份額的同時，提高市場響應能力和應對市場風險的能力，增強核心競爭力。

煤炭市場方面，需求方面，水電出力恢復性增加，新能源裝機繼續快速增長，清潔能源發電對火電擠壓作用進一步顯現，對電煤需求形成一定抑制。供給方面，在國家相關部委增產增供政策推動下，各地加強煤炭生產組織，供應將保持穩中有增。另外，煤礦環保、安全生產水平有較大提高，各類檢查對煤礦正常生產的影響逐漸弱化，煤炭供應將處於相對充足狀態。總體來看，下半年煤炭市場將維持供需平衡，電煤價格保持相對穩定，波動幅度收窄。公司將繼續加大資源開發力度，爭取鐵路運力支持，堅持做好長協合同的履約兌現和現貨招標採購工作，繼續做優進口煤，嚴格控制燃料採購成本。

資金市場方面，上半年，央行圍繞疫情應對，綜合採用多種貨幣政策工具，加大逆週期調節力度，金融市場利率下行，資金市場總體寬鬆。當前經濟形勢仍然嚴峻複雜，不穩定性不確定性較大，下半年貨幣政策將更加靈活適度、精準導向，保持貨幣供應量和社會融資規模的合理性增長，推動綜合融資成本明顯下降。預計資金市場繼續保持一定程度的寬鬆。公司將密切關注資金市場，主動管理，防範風險，降低資金成本。

下半年，公司將全力以赴守住安全底線，著力防範人身、設備事故，保障基建、生產、防汛、防疫安全；全力以赴完成年度經營任務，著力做好提質增效，持續降低財務費用，紮實做好參股企業提質增效工作，著力提升大土經營績效，努力完成「處僵治困」年度目標；全力以赴推進轉型發展，推進區域可再生能源建設，紮實做好公司十四五發展規劃；全力以赴推進科技創新，加大重大科技項目攻關，加大研發投入；全力以赴深化內部改革，不斷完善公司治理體系；抓好企業文化建設，持續為公司股東創造長期、穩定、增長的回報。

管理層討論與分析

(基於國際財務報告準則)

管理層討論與分析

一、經營業績比較分析

概要

根據公司初步統計，二零二零年第二季度，公司中國境內各運行電廠按合併報表口徑完成發電量949.49億千瓦時，同比增長3.73%；完成售電量914.73億千瓦時，同比增長5.41%；二零二零年上半年，公司中國境內各運行電廠按合併報表口徑累計完成發電量1,796.50億千瓦時，同比下降8.05%；完成售電量1,721.25億千瓦時，同比下降6.98%；二零二零年上半年公司中國境內各運行電廠平均上網結算電價為416.65元／兆瓦時，同比下降0.68%。二零二零年上半年，公司結算市場化交易電量840.6億千瓦時，交易電量比例為49.89%，比去年同期提高2.84個百分點。

公司電量下降的主要原因：1、一季度受疫情影響，全國經濟增速放緩，公司發電量同比大幅下降；2、二季度以來，國內疫情得到有效控制，各行業復工復產進度加快。公司抓住時機積極爭取計劃電量，同時加強電量督導，減少機組備用，增發效益電量，實現公司第二季度發電量同比正增長，縮小了一季度電量下降幅度。

公司境內各地區電量情況(以億千瓦時計)具體如下：

地區	發電量				售電量			
	2020年 4-6月	同比	2020年 1-6月	同比	2020年 4-6月	同比	2020年 1-6月	同比
黑龍江省	37.45	0.27%	67.76	0.84%	35.55	3.53%	63.29	1.83%
煤機	34.22	1.00%	61.35	1.98%	32.14	3.85%	57.03	3.13%
風電	2.86	-7.47%	5.69	-9.85%	3.03	0.63%	5.58	-9.31%
光伏	0.37	-1.84%	0.72	-0.63%	0.37	0.31%	0.69	-2.76%
吉林省	28.59	1.65%	52.22	4.97%	27.00	1.49%	49.17	4.82%
煤機	24.43	1.37%	44.68	6.03%	23.08	1.60%	42.06	6.31%
風電	3.03	-2.45%	5.67	-3.96%	2.86	-5.69%	5.36	-6.82%
水電	0.33	64.79%	0.42	55.35%	0.32	66.81%	0.41	56.35%
光伏	0.16	-3.75%	0.32	0.38%	0.16	-4.26%	0.32	-0.86%
生物發電	0.64	15.65%	1.13	1.18%	0.57	16.92%	1.02	1.04%
遼寧省	40.58	-6.04%	81.84	-6.53%	38.01	-5.91%	75.97	-6.69%
煤機	38.90	-6.39%	78.66	-6.87%	36.34	-9.86%	72.82	-7.06%
風電	1.09	-5.22%	2.12	2.13%	1.08	-5.58%	2.11	1.94%
水電	0.12	1,147.31%	0.20	40.42%	0.12	1,152.77%	0.19	40.58%
光伏	0.47	-1.99%	0.86	-1.19%	0.46	-1.74%	0.84	-0.87%
內蒙古	0.59	-10.42%	1.07	-5.71%	0.59	-10.63%	1.06	-5.45%
風電	0.59	-10.42%	1.07	-5.71%	0.59	-10.63%	1.06	-5.45%
河北省	30.86	-6.87%	56.18	-15.96%	28.84	-7.18%	52.38	-16.46%
煤機	29.53	-8.94%	53.46	-18.42%	27.53	-9.38%	49.75	-18.99%
風電	1.18	113.73%	2.42	132.51%	1.16	116.51%	2.34	129.85%
光伏	0.16	-1.00%	0.30	7.09%	0.16	-3.43%	0.29	7.68%
甘肅省	33.71	73.49%	73.39	26.36%	32.12	74.20%	69.88	26.66%
煤機	26.67	90.62%	61.06	27.40%	25.16	91.83%	57.76	27.63%
風電	7.04	29.44%	12.33	21.60%	6.96	30.74%	12.12	22.22%

地區	發電量				售電量			
	2020年		2020年		2020年		2020年	
	4-6月	同比	1-6月	同比	4-6月	同比	1-6月	同比
寧夏	0.08	15.52%	0.13	5.27%	0.08	15.91%	0.12	8.78%
光伏	0.08	15.52%	0.13	5.27%	0.08	15.91%	0.12	8.78%
北京市	20.38	37.81%	40.98	11.30%	19.87	38.72%	39.00	12.11%
煤機	0.00	—	7.09	8.03%	0.00	—	6.25	7.62%
燃機	20.38	37.81%	33.89	12.01%	19.87	38.72%	32.75	13.01%
天津市	11.00	-19.91%	30.52	-4.68%	10.35	-20.12%	28.60	-4.89%
煤機	9.37	-12.56%	23.58	-3.59%	8.76	-12.52%	21.87	-3.85%
燃機	1.61	-46.22%	6.92	-8.32%	1.57	-46.18%	6.71	-8.15%
光伏	0.01	-8.62%	0.02	-17.71%	0.01	-4.18%	0.02	-4.23%
山西省	18.43	-15.11%	46.17	-11.61%	17.02	-15.26%	42.99	-11.87%
煤機	16.37	-23.54%	31.63	-20.64%	14.99	-24.24%	28.91	-21.26%
燃機	0.42	596.29%	12.33	3.08%	0.41	560.71%	12.00	3.08%
光伏	1.64	584.50%	2.21	426.39%	1.62	582.96%	2.08	395.37%
*山東省	158.11	-24.33%	330.29	-22.67%	160.07	-19.10%	328.68	-18.51%
煤機	154.60	-24.66%	324.02	-22.92%	156.07	-19.62%	321.97	-18.85%
風電	2.29	-7.26%	4.20	-7.66%	2.17	-10.55%	4.04	-8.51%
光伏	1.62	26.23%	2.72	24.23%	1.83	42.71%	2.67	22.79%
河南省	55.69	16.96%	96.30	-10.79%	52.32	16.86%	90.39	-10.97%
煤機	49.12	10.05%	87.52	-15.52%	46.14	10.04%	82.12	-15.62%
燃機	3.64	146.22%	3.96	112.97%	3.56	146.74%	3.87	113.37%
風電	2.85	101.93%	4.69	98.56%	2.55	92.67%	4.27	89.19%
光伏	0.07	-1.15%	0.13	-2.84%	0.07	-7.32%	0.13	-0.88%
江蘇省	88.72	1.20%	170.08	-12.11%	83.79	0.94%	161.10	-12.16%
煤機	73.04	2.34%	139.03	-15.88%	68.86	2.62%	131.15	-15.81%
燃機	8.74	-26.24%	17.61	-11.79%	8.57	-26.29%	17.29	-11.80%
風電	6.59	60.78%	12.85	66.69%	6.04	53.01%	12.10	62.08%
光伏	0.34	-1.65%	0.58	2.35%	0.33	-3.20%	0.57	0.93%
上海市	40.70	21.49%	79.93	-9.46%	38.36	21.40%	75.42	-9.75%
煤機	38.48	29.14%	72.94	-5.83%	36.20	29.31%	68.61	-6.02%
燃機	2.21	-40.15%	6.99	-35.43%	2.16	-40.11%	6.81	-35.51%
光伏	0.0017	—	0.0017	—	—	—	—	—

地區	發電量				售電量			
	2020年		2020年		2020年		2020年	
	4-6月	同比	1-6月	同比	4-6月	同比	1-6月	同比
重慶市	22.70	-2.68%	44.15	-15.14%	21.11	-2.54%	41.17	-15.05%
煤機	19.05	-3.00%	36.81	-18.45%	17.55	-2.82%	34.02	-18.51%
燃機	3.05	3.12%	6.25	8.86%	2.97	3.04%	6.09	8.81%
風電	0.60	-17.72%	1.09	-5.03%	0.58	-17.89%	1.06	-5.37%
浙江省	71.18	22.10%	117.54	-2.32%	68.40	22.29%	112.69	-2.43%
煤機	69.15	21.17%	114.89	-2.81%	66.41	21.35%	110.09	-2.94%
燃機	1.86	78.73%	2.37	29.72%	1.82	77.85%	2.32	29.63%
光伏	0.17	-10.09%	0.28	-3.20%	0.17	-8.19%	0.28	-2.16%
湖北省	37.95	-6.45%	73.61	-24.18%	35.57	-6.68%	69.10	-24.41%
煤機	35.60	-6.72%	69.07	-25.81%	33.26	-6.98%	64.66	-26.11%
風電	1.50	-4.82%	3.07	9.15%	1.48	-4.87%	3.02	9.12%
水電	0.78	3.28%	1.36	26.70%	0.76	2.77%	1.31	26.31%
光伏	0.07	12.74%	0.11	11.64%	0.07	9.82%	0.11	11.99%
湖南省	24.82	22.75%	46.70	-6.04%	23.24	23.47%	43.61	-6.26%
煤機	21.80	24.30%	40.97	-6.83%	20.26	25.19%	38.02	-6.93%
風電	1.74	30.96%	3.36	3.50%	1.72	30.57%	3.26	1.13%
水電	1.14	-9.50%	2.15	-9.15%	1.12	-9.75%	2.12	-9.16%
光伏	0.14	71.96%	0.21	92.00%	0.13	77.36%	0.21	87.46%
江西省	47.08	15.75%	90.01	-2.82%	44.95	15.72%	86.07	-2.90%
煤機	44.16	12.23%	84.89	-5.39%	42.14	12.24%	81.12	-5.46%
風電	2.34	77.40%	4.38	50.97%	2.30	77.82%	4.30	50.74%
光伏	0.57	-	0.75	-	0.50	-	0.66	-
安徽省	12.74	-7.48%	25.14	-16.18%	12.12	-7.17%	24.00	-16.13%
煤機	11.84	-6.88%	23.48	-16.40%	11.23	-6.56%	22.35	-16.36%
風電	0.73	5.57%	1.49	4.80%	0.72	6.18%	1.48	4.87%
水電	0.17	-53.90%	0.17	-65.43%	0.17	-53.43%	0.17	-65.19%
*福建省	30.82	33.07%	53.52	19.60%	38.08	46.40%	62.72	28.74%
*煤機	30.79	33.10%	53.46	19.61%	38.05	46.44%	62.66	28.76%
光伏	0.03	15.32%	0.06	17.60%	0.03	11.03%	0.06	16.71%

地區	發電量				售電量			
	2020年		2020年		2020年		2020年	
	4-6月	同比	1-6月	同比	4-6月	同比	1-6月	同比
廣東省	68.56	22.00%	102.31	-3.78%	63.91	19.06%	96.18	-5.49%
煤機	66.40	18.26%	100.11	-5.77%	63.58	18.56%	95.80	-5.78%
燃機	2.10	-	2.10	-	0.27	-	0.27	-
光伏	0.06	18.33%	0.11	20.63%	0.06	19.95%	0.11	17.68%
廣西	1.69	64.16%	2.89	72.06%	1.63	65.51%	2.78	76.05%
煤機	1.15	57.93%	1.84	53.60%	1.11	60.07%	1.77	54.01%
風電	0.54	79.31%	1.05	122.87%	0.52	78.40%	1.01	134.55%
雲南省	29.51	211.57%	46.18	131.61%	27.27	215.09%	42.62	131.49%
煤機	28.15	252.79%	42.78	169.41%	25.95	259.85%	39.30	171.74%
風電	1.35	-4.43%	3.37	-15.41%	1.31	-3.97%	3.28	-15.27%
水電	0.01	-93.22%	0.04	-56.18%	0.01	-93.24%	0.03	-56.46%
貴州省	0.77	66.43%	1.66	16.84%	0.75	64.79%	1.57	12.44%
風電	0.51	11.51%	1.34	-5.65%	0.51	11.11%	1.32	-5.51%
光伏	0.25	-	0.32	-	0.24	-	0.25	-
海南省	36.38	-4.91%	65.27	-5.74%	33.76	-4.63%	60.69	-5.52%
煤機	35.03	-5.65%	63.02	-6.66%	32.44	-5.39%	58.49	-6.47%
燃機	0.74	312.15%	1.07	409.71%	0.72	303.09%	1.04	418.35%
風電	0.21	16.64%	0.48	3.74%	0.21	15.45%	0.47	3.66%
水電	0.10	-77.87%	0.18	-67.41%	0.10	-78.36%	0.17	-67.78%
光伏	0.30	-1.23%	0.53	3.27%	0.29	-0.08%	0.52	2.92%
合計	949.49	3.73%	1,796.50	-8.05%	914.73	5.41%	1,721.25	-6.98%

註：根據有關政策要求，公司擁有的華能山東煙台八角電廠和華能福建羅源電廠作為應急備用電源，不納入內部煤電裝機和發電量統計範圍。由於該等電廠產生售電收入，故公司山東省和福建省的火電售電量大於發電量。

二零二零年第二季度，公司全資擁有的新加坡大士能源有限公司發電量市場佔有率為21.6%，比去年同期上升了1.6個百分點；上半年累計發電量市場佔有率為21.5%，比去年同期上升了1.0個百分點。

二零二零年上半年歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣54.41億元，比上年同期的人民幣34.42億元上升58.10%。其中，境內歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣52.81億元，較上年同期上升48.89%，主要因為燃料價格下降。新加坡業務歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣0.25億元。巴基斯坦業務歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣1.35億元。

1. 營業收入及税金及附加

營業收入主要是售電收入。二零二零年上半年本公司及其子公司合併營業收入為人民幣791.27億元，較上年同期的人民幣836.03億元減少了5.35%。境內營業收入同比減少人民幣33.50億元，其中新投機組營業收入為13.54億元。新加坡業務營業收入同比減少人民幣7.57億元。巴基斯坦業務營業收入為人民幣21.48億元。

税金及附加主要包括城市建設維護費、房產稅、土地使用稅、教育費附加、環境保護稅、資源稅、印花稅、車船使用稅等。二零二零年上半年税金及附加為人民幣8.87億元，比上年同期的人民幣9.24億元減少了人民幣0.37億元。

2. 營業成本

二零二零年上半年本公司及其子公司合併營業成本為人民幣658.12億元，較上年同期下降8.85%。境內營業成本同比減少人民幣49.60億元，較上年同期下降7.75%，主要因為燃料價格下降，其中新投機組營業成本為人民幣6.41億元。新加坡業務營業成本同比減少人民幣10.31億元，較上年同期下降16.05%。巴基斯坦業務營業成本為人民幣13.93億元。

2.1 燃料成本

本公司及其子公司最主要的營業成本為燃料成本，二零二零年上半年共計發生人民幣408.31億元，較上年同期下降13.71%。境內燃料成本同比減少人民幣58.12億元，主要因為燃料價格下降，其中新投機組燃料成本為人民幣3.01億元。新加坡業務燃料成本同比減少人民幣6.75億元。

2.2 折舊

本公司及其子公司二零二零年上半年折舊費用共計人民幣108.43億元，較上年同期增加人民幣1.51億元。境內折舊費用同比增加人民幣1.29億元，其中新投機組折舊費用為人民幣2.40億元。新加坡業務折舊費用同比增加人民幣0.21億元。

2.3 人工成本

人工成本包括支付給職工的工資，向國家有關機構繳納的住房公積金、醫療保險、養老保險、失業保險和計提的培訓經費等。本公司及其子公司二零二零年上半年人工成本共計人民幣55.66億元，較上年同期的人民幣49.29億元增加了人民幣6.37億元。

2.4 維修費用

本公司及其子公司二零二零年上半年維修費用共計人民幣16.47億元，比上年同期的人民幣16.95億元減少了人民幣0.48億元，境內維修費用同比減少人民幣0.37億元，新加坡業務維修費用同比減少人民幣0.11億元。

2.5 其他費用(含電力採購成本)

本公司及其子公司二零二零年上半年其他費用(含電力採購成本)共計人民幣69.25億元，較上年同期的人民幣75.69億元減少了人民幣6.44億元。境內其他費用同比增加人民幣1.26億元，其中新投機組其他費用為人民幣0.39億元。新加坡業務其他費用同比減少人民幣3.68億元。巴基斯坦業務其他費用人民幣13.84億元，同比減少人民幣4.02億元。

3. 財務費用淨額

本公司及其子公司二零二零年上半年合併財務費用淨額為人民幣49.34億元，比上年同期的人民幣56.23億元減少了人民幣6.89億元，主要原因為本期借款減少導致利息支出減少。境內財務費用同比減少人民幣5.42億元，其中新投機組財務費用為人民幣1.66億元。新加坡業務財務費用減少人民幣0.89億元。巴基斯坦業務財務費用淨額為4.31億元，同比減少人民幣0.58億元。

4. 聯營／合營公司投資收益

二零二零年上半年本公司及其子公司的聯營／合營公司投資收益為人民幣10.49億元，比上年同期的人民幣7.39億元增加了3.10億元，主要原因是深圳能源等聯營／合營公司的淨利潤增加。

5. 所得稅費用

二零二零年上半年本公司及其子公司合併所得稅費用為人民幣18.95億元，比上年同期的人民幣13.47億元增加了人民幣5.48億元。其中境內所得稅費用同比增加4.90億元，主要原因為本期境內盈利水平上升。

6. 歸屬於本公司權益持有者損益

二零二零年上半年歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣54.41億元，比上年同期的人民幣34.42億元上升58.10%。其中，境內歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣52.81億元，較上年同期上升48.89%，主要原因為燃料價格下降。新加坡業務歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣0.25億元。巴基斯坦業務歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣1.35億元。

7. 財務狀況比較

於二零二零年六月三十日，本公司及其子公司資產總額達到人民幣4,393.52億元，比二零一九年末的人民幣4,282.50億元上升了2.59%。負債總額達到人民幣2,893.24億元，比二零一九年末的人民幣2,978.71億元下降了2.87%。資產負債率為65.85%。

8. 主要財務比率對比

財務比率的計算公式：

負債與所有者權益比率 = 負債期末餘額 / 所有者權益 (不含非控制股東權益) 期末餘額

流動比率 = 流動資產期末餘額 / 流動負債期末餘額

速動比率 = (流動資產期末餘額 - 存貨期末淨額) / 流動負債期末餘額

已獲利息倍數 = (稅前利潤 + 利息費用) / 利息支出 (含資本化利息)

項目	本公司及其子公司	
	2020年6月30日	2019年12月31日
負債與所有者權益比率	2.27	2.74
流動比率	0.48	0.43
速動比率	0.43	0.37

項目	2020年1-6月	2019年1-6月
已獲利息倍數	2.51	1.95

負債與所有者權益比率較年初有所下降，主要原因是公司所有者權益增加。流動比率和速動比率較年初有所上升，主要原因是公司短期帶息債務減少使得流動負債減少。已獲利息倍數較去年同期增加，主要原因是本期稅前利潤較上年同期增加。

於二零二零年六月三十日，本公司及其子公司淨流動負債為人民幣701.83億元。基於公司成功的融資歷史、銀行授予的可隨時提現的授信額度和良好的信用支撐，公司相信可以及時償還到期的債務，進行融資取得長期借款並保證經營所需的資金。

二、流動性及資金來源

1. 流動性

項目	2020年1-6月 人民幣億元	2019年1-6月 人民幣億元	變動率 %
經營活動產生的現金淨額	158.36	167.39	(5)
投資活動使用的現金淨額	(158.45)	(100.02)	58
融資活動(使用)/產生的 現金淨額	26.89	(91.53)	(129)
匯率變動對現金的影響	(2.15)	(0.46)	370
現金及現金等價物的淨增加額	24.65	(24.62)	(200)
期初現金及現金等價物的餘額	124.43	154.18	(19)
期末現金及現金等價物餘額	149.09	129.56	15

二零二零年上半年公司經營淨現金流入為人民幣158.36億元，同比下降5%，主要是由於上半年發電量較去年同期下降，同時電網本年提高票據結算規模，導致銷售商品提供勞務收到的現金相比去年同期減少10%。

投資活動淨現金流出為人民幣158.45億元，同比流出增長58%，主要由於清潔能源項目投資支出增加。

公司上半年主要的融資活動是債務融資。二零二零年上半年，公司新增借款人民幣850.75億元，發行超短期融資債券人民幣80億元及長期債券人民幣42.18億元，償還借款人民幣909.71億元，償還到期的超短期融資券人民幣150億元及長期債券人民幣0.00億元。

於二零二零年六月三十日，本公司及其子公司現金及現金等價物餘額中包括人民幣127.09億元，新加坡元折合人民幣15.94億元，美元折合人民幣1.30億元，日元折合人民幣32.79萬元，盧比折合人民幣4.75億元。

2. 資本支出和資金來源

2.1 基建及更新改造資本支出

二零二零年上半年公司實際基建及更新改造資本支出為人民幣143.28億元。其中，遼寧清潔能源人民幣16.49億元，濮陽清潔能源人民幣13.49億元，盛東如東海上風電人民幣11.46億元，山西綜合能源人民幣10.92億元，平湖海上風電人民幣8.44億元，蒙城風電人民幣7.60億元，灌雲清潔能源人民幣6.29億元，瑞金發電人民幣5.62億元，射陽新能源人民幣4.52億元，山東發電人民幣4.18億元，江陰燃機人民幣3.98億元，吉林發電人民幣3.89億元，安陽能源人民幣3.60億元，泗洪新能源人民幣3.12億元，黑龍江發電人民幣2.54億元，貴港清潔能源人民幣2.05億元，東莞燃機熱電人民幣1.96億元，連坪風電人民幣1.94億元，大連熱電能源人民幣1.87億元，關嶺新能源人民幣1.65億元，滇東能源人民幣1.62億元，夏邑風電人民幣1.59億元，石洞口一廠人民幣1.42億元，滇東雨汪人民幣1.33億元。其他單位的基建及更新改造支出為人民幣21.72億元。

資本性支出的資金來源主要為自有資金、經營活動產生的現金流和債務及權益融資。未來幾年公司仍有較多的基建支出和更新改造支出。公司將根據商業可行原則，積極推進規劃項目的進程。在此基礎上，公司還將積極開發規劃中的新項目，為公司長期發展奠定基礎。公司預計將會繼續通過使用自有資金、經營活動產生的現金流以及債務和權益融資等方式支付上述資本開支。

2.2 資金來源及籌資成本預期

公司預期的資本性支出和收購支出的資金主要來源於自有資金、經營活動產生的現金流以及將來的債務和權益融資。

憑借良好的業績和資信狀況，公司擁有良好的籌資能力。二零二零年六月三十日，本公司及其子公司擁有中國銀行、建設銀行、工商銀行等商業銀行授予的人民幣超過3,160億元的未使用銀行綜合授信額度。

公司分別於二零二零年二月一日、二月二日、四月三日和五月四日發行了四期無抵押超短期債券20、20、20、20億元，票面利率依次分別為1.70%、1.50%、1.20%和1.20%。債券均以人民幣標價，按面值發行，存續期均為自發行日起依次分別為90天、60天、60天和90天。

公司於二零二零年二月二十日發行了兩期公司債，兩期金額均為3億美元，票面利率分別為2.25%和2.625%，債券以美元標價，按面值發行，存續期分別為五年和十年。

二零二零年六月三十日，公司及其子公司短期借款總額為人民幣615.15億元(二零一九年末：人民幣671.19億元)，其中銀行借款的年利率為0.00%至4.92%(二零一九年末：人民幣0.00%至14.58%)。

公司及其子公司短期應付債券總額為人民幣20.03億元(二零一九年末：90.26億元)。

二零二零年六月三十日，公司及其子公司長期借款(含一年內到期的長期借款)總額為人民幣1,341.47億元(二零一九年末：1,340.23億元)，其中人民幣借款為1,144.32億元(二零一九年末：1,109.47億元)、美元借款約為15.43億美元(二零一九年末：14.31億美元)、歐元借款約為0.13億歐元(二零一九年末：0.15億歐元)，新元借款餘額16.79億新元(二零一九年末：24.79億新元)，日元貸款餘額23.17億日元(二零一九年末：23.72億日元)。其中，美元借款和新元借款均為浮動利率借款，其他外幣貸款均為固定利率貸款。截至二零二零年六月三十日，長期銀行借款年利率為0.75%至6.55%(二零一九年末：0.75%至6.82%)。

本公司及其子公司將積極關注匯率和利率市場的變動，審慎評估匯率和利率變動的風險。

結合目前發電行業的整體發展態勢和公司的成長，公司將繼續致力於在滿足公司日常生產經營和興建與收購的基礎上，力求控制資本成本和財務風險，建立最佳資本結構，通過有效的財務管理活動，回報股東。

2.3 其他資金支出

公司目標是為股東創造長期、穩定增長的回報，圍繞這一目標，公司執行積極平衡穩定的派息政策。於二零二零年六月二十四日，經本公司二零一九年度股東大會批准並宣派按每普通股支付股息人民幣0.135元(含稅)，合計人民幣21.19億元，於二零二零年六月三十日，股息尚未支付。

三、重大投資的表現及前景

公司於二零零三年四月二十二日支付了人民幣23.90億元，獲得了深圳市能源集團有限公司(以下簡稱「深能集團」) 25%的股權。二零一一年深能集團分立為存續企業深能集團和派生新設企業深圳市深能能源管理有限公司，公司各持有分立後兩家企業各25%的股份。此外，公司於二零零七年十二月獲得深能集團所屬子公司深圳能源集團股份有限公司(以下簡稱「深圳能源」)增發的2億股股份。二零一一年深圳能源以其二零一零年資本公積配股。於二零一三年二月，深圳能源通過向深能管理公司股東定向增發股份和支付現金結合的方式吸收合併深能管理公司。合併後本公司直接持有深圳能源991,741,659股，約佔其股權25.02%。在國際財務報告準則下，上述投資二零二零年上半年合計為本公司增加權益利潤人民幣7.41億元，預計該項投資未來將為公司提供穩定的投資回報。

於二零零六年十二月三十一日，公司直接持有四川水電60%的股份。於二零零七年一月，華能集團對四川水電增資人民幣6.15億元，公司對四川水電的股權比例降至49%。華能集團取代公司成為四川水電控股股東。在國際財務報告準則下，該項投資為公司增加二零二零年上半年權益利潤為人民幣0.78億元，預計該項投資未來將為公司提供穩定的投資回報。

四、福利政策

於二零二零年六月三十日，本公司及其子公司共有員工57,415人。報告期內，公司的薪酬政策和培訓計劃未發生重大變化。

五、關於擔保抵押債務和受限制資產

二零二零年六月三十日，公司對全資子公司大士發電(私人)有限公司擔保餘額約122.16億元人民幣。公司子公司華能黑龍江發電有限公司對其子公司華能大慶熱電有限公司擔保餘額為約3.50億元人民幣，對其子公司大慶綠源風力發電有限公司擔保餘額為約8.66億元人民幣，對其子公司華能同江風力發電有限公司擔保餘額為3.35億元人民幣，公司子公司華能大慶熱電有限公司對華能伊春熱電有限公司擔保餘額為1.94億元人民幣，公司子公司華能山東發電有限公司對華能山東如意(香港)能源有限公司擔保餘額為14.16億元人民幣。

截至二零二零年六月三十日，本公司及其子公司的質押及抵押借款有：

- 1、二零二零年六月三十日，銀行借款人民幣4.98億元(2019年末：人民幣6.59億元)系由存在追索權的應收票據貼現所得，由於該等應收票據尚未到期，因而將所獲貼現款記錄為短期借款。
- 2、二零二零年六月三十日，本公司及其子公司約人民幣34.32億元(2019年末：人民幣35.86億元)長期借款系由賬面價值為人民幣37.66億元(2019年末：人民幣49.13億元)的物業、廠房及設備作為抵押。本公司及其子公司約人民幣5.66億元(2019年末：無)短期借款系由機器設備作為抵押形成的抵押借款。
- 3、二零二零年六月三十日，本公司及其子公司約人民幣68.40億元(2019年末：人民幣72.87億元)長期借款系由電費收費權作為質押。

二零二零年六月三十日，受到限制的銀行存款為人民幣4.81億元(2019年末：人民幣8.63億元)。

二零二零年六月三十日，已貼現或已背書未到期未終止確認的應收票據賬面價值為人民幣16.26億元(2019年末：人民幣23.96億元)。

二零二零年六月三十日，公司無重大或有負債。

六、風險因素

1. 電力市場方面的風險

受新冠肺炎疫情影響，全社會用電量增速放緩，根據中電聯分析報告，上半年全社會用電量同比下降1.3%，全年預計增長2%–3%。氣候、風況、水情較難預測，清潔能源搶裝投產速度加快，導致發電側供給形勢不確定。同時電力體制改革深入推進，經營性電力用戶全面放開，全國各省區的交易規模進一步擴大，市場競爭更加激烈。公司將克服電力需求放緩的不利因素，進一步落實國家各項政策，增發搶發電量；深入研究市場供需形勢，積極參與現貨市場建設，強化分析研判，加強營銷管理，嚴控電力市場風險。

此外，全面放開經營性用戶發用電計劃後，市場化交易電量將大幅增長。現貨市場加速推進，試點省份試運行價格普遍低於年度長協價格水平，甚至部分省份已低於變動成本水平，公司平均結算電價存在下滑的風險。公司將密切跟蹤國家政策和電力市場改革進展，加強與國家和地方政府價格主管部門的溝通，積極配合政府建立合理、公平、規範的市場環境；積極應對市場變化，及時調整定價策略，全力防控電價風險。

2. 環保風險

大氣污染排放方面，雖然各燃煤發電廠均已按中國政府的要求完成了超低排放改造，且全公司平均排放濃度均能持續地優於超低排放標準，但仍存在環保設施因短暫故障而排放超標的風險。在廢水，以及煤場、灰場等無組織排放方面，雖然公司已安排資金實施重點區域電廠的節水與廢水綜合治理、煤場封閉、灰場治理等項目，但在改造項目完成前，個別電廠存在環保風險。

3. 燃料採購市場方面的風險

二零二零年上半年，受新冠疫情、安全檢查、水電出力不足等因素影響，煤炭價格大幅波動，下半年市場風險仍然存在，一是內蒙古煤炭領域違法違規問題倒查二十年，煤炭產能釋放、產量增加受到影響。二是國際能源市場的不確定性加大，再加上匯率波動，對進口煤供應影響較大。三是新冠疫情仍有二次爆發的風險，可能會影響煤炭供應及需求。但隨著政府增產增供等一系列保供、穩價措施落實到位，保供控價風險可控、在控，預計二零二零年下半年煤炭供應總體平穩，價格將小幅震盪運行。公司將密切跟蹤政策及國內外煤炭市場的變化，加強與有競爭力的大礦的合作，確保長協合同嚴格履約；不斷開闢新的供煤渠道，並開展現貨招標採購；加強庫存管理，發揮淡儲旺耗的作用，加大經濟煤種摻燒力度，多舉措降低燃料採購成本。

4. 利率及匯率風險

人民幣債務方面，上半年，央行圍繞疫情應對，綜合採用多種貨幣政策工具，加大逆週期調節力度，金融市場利率下行，資金市場總體寬鬆。當前經濟形勢仍然嚴峻複雜，不穩定性不確定性較大，下半年貨幣政策將更加靈活適度、精準導向，保持貨幣供應量和社會融資規模的合理性增長，推動綜合融資成本明顯下降。預計資金市場繼續保持一定程度的寬鬆。外幣債務方面，全球疫情整體仍未有效控制，當前市場預期美元等主要貨幣利率二零二零年下半年將進一步下降但空間有限；另外，公司外幣債務規模較小，預計外幣債務利率波動對公司總體影響不大。公司將密切關注境內外資金市場變化，在保證資金需求的前提下，及時調整融資策略，合理選擇融資品種，降低利率波動風險，努力控制融資成本。

股本結構

截至二零二零年六月三十日，本公司已發行總股本為15,698,093,359股，其中內資股為10,997,709,919股，佔已發行總股本的70.06%，外資股為4,700,383,440股，佔已發行總股本的29.94%。就外資股而言，華能集團通過其全資子公司中國華能集團香港有限公司持有472,000,000股，佔本公司已發行總股本的3.01%，且通過其全資子公司中國華能集團香港財資管理有限公司持有131,956,000股，佔本公司已發行總股本的0.84%。就內資股而言，華能國際電力開發公司(華能開發)持有5,066,662,118股，佔本公司已發行總股本的32.28%；華能集團持有1,555,124,549股，佔本公司已發行總股本的9.91%，通過其控股子公司中國華能財務有限公司持有61,194,199股，佔本公司已發行總股本的0.39%；其它內資股股東合計共持有4,314,729,053股，佔已發行總股本的27.49%。

購買、出售或贖回股份

本公司及其子公司於二零二零年上半年內概無出售任何其他類型的有價證券，亦無購買或贖回任何本公司股份或其他證券。

主要股東持股情況

下表所列為截止二零二零年六月三十日，本公司發行在外股份的前十名股東的持股情況：

股東名稱	報告期末	
	持股總數	持股比例(%)
華能國際電力開發公司	5,066,662,118	32.28%
香港中央結算(代理人)有限公司*	4,102,339,882	26.13%
中國華能集團有限公司	1,555,124,549	9.91%
河北建設投資集團有限責任公司	527,548,946	3.36%
中國證券金融股份有限公司	492,186,504	3.14%
中國華能集團香港有限公司	472,000,000	3.01%
江蘇省國信集團有限公司	416,500,000	2.65%
大連市建設投資集團有限公司	301,500,000	1.92%
遼寧能源投資(集團)有限責任公司	284,204,999	1.81%
福建省投資開發集團有限責任公司	251,814,185	1.60%

* 香港中央結算(代理人)有限公司為公司H股的名義股東，其所持股份為其所代理的H股股東的股份總和。

董事、監事購買股份之權利

本公司已採納了一套不低於香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)附錄十有關上市公司董事進行證券交易的標準守則。經向本公司所有董事及監事查詢後，其均確認在二零二零年上半年度內一直遵守有關守則。

於二零二零年六月三十日，本公司各董事、最高行政人員或監事概無在本公司及其／或任何相聯法團(定義見「證券及期貨條例」第XV部)的股份、相關股份及／或債券證(視情況而定)中擁有任何需根據「證券及期貨條例」第XV部第7和第8分部知會本公司及香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)的權益或淡倉(包括根據「證券及期貨條例」該些章節的規定被視為或當作這些董事、最高行政人員或監事擁有的權益或淡倉)，或根據「證券及期貨條例」第352條規定需記錄於本公司保存的登記冊的權益或淡倉，或根據上市規則附錄十中的「上市公司董事進行證券交易的標準守則」須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉。

公眾持股量

基於公開予本公司查閱之資料及據董事所知悉，截至本公告日期為止，本公司一直維持上市規則所訂明並經與香港聯交所同意之公眾持股量。

股息

本公司董事會決定，二零二零年中期不派發股息。

重大事項披露

1、 第九屆董事會董事長變更情況

公司於二零二零年三月五日召開第九屆董事會第二十六次會議，審議並一致通過了《關於選舉公司董事長和董事會戰略委員會主任委員及聘任名譽董事長的議案》，同意選舉趙克宇先生為公司第九屆董事會董事長和戰略委員會主任委員，舒印彪先生因工作需要，辭去公司董事長、董事職務等相關職務。鑒於舒印彪先生在任公司董事長期間為公司所做出的重大貢獻，董事會聘任舒印彪先生為公司名譽董事長。

2、董事會及監事會換屆選舉情況

公司於二零二零年六月十六日分別召開年度股東大會、監事會和董事會會議，完成董事會、監事會換屆選舉工作。

公司新一屆董事會成員為：趙克宇(董事長)、趙平、黃堅、王葵、陸飛、滕玉、米大斌、程衡、郭洪波、林崇、徐孟洲(獨立董事)、劉吉臻(獨立董事)、徐海鋒(獨立董事)、張先治(獨立董事)、夏清(獨立董事)；

公司新一屆監事會成員為：李樹青(監事會主席)、穆烜(監事會副主席)、葉才、顧建國、張曉軍、徐建平。

3. 公司總經理的變更

公司於2020年3月5日召開第九屆董事會第二十六次會議，審議通過《關於聘任公司總經理的議案》同意聘任趙平先生為公司總經理。趙克宇先生辭去公司總經理職務。

企業管治

公司一貫注重公司治理，經過多年的探索和實踐，公司已經逐步形成規範、完善的治理結構，建立健全了適合公司自身發展要求並且行之有效的制度體系。公司始終堅持以「公司和全體股東利益最大化」為出發點，公平對待全體股東，努力為股東帶來長期、穩定、增長的回報。

公司在報告期內已遵守了上市規則附錄十四的《企業管治常規守則》的相關規定。

(a) 企業管治常規

近年來公司對加強公司治理、提高公司運營質量，採取了如下措施：

(一) 加強和完善公司治理

除符合適用法律規定之外，作為境內外三地上市的公眾公司，公司受到三個上市地證券監管部門的監管和廣大投資者的監督。因此，決策權、監督權和經營權三權制衡互相協作的法人治理結構和誠信為本、遵守法紀、依法經營成為公司的立身之本。

多年來公司董事會制定並實施了《股東大會議事規則》、《董事會議事規則》、《監事會議事規則》、《總經理工作細則》、《董事會戰略委員會工作細則》、《董事會審計委員會工作細則》、《董事會提名委員會工作細則》、《董事會薪酬與考核委員會工作細則》、《獨立董事工作制度》、《獨立董事年報工作制度》及《審計委員會年報工作規程》，並根據適用法律和公司發展的需要適時對相關規則制度進行了修訂。

公司董事會始終把完善法人治理、規範三會運作作為己任，不斷加強自身建設，依法合規運作，為公司持續健康穩定發展奠定了堅實的基礎。二零二零年，公司董事會將再接再厲，帶領公司堅持戰略統領，完善公司戰略規劃，緊緊圍繞公司「六個新提升」「兩個更大突破」戰略目標，深入貫徹新發展理念，落實「四個革命、一個合作」能源安全新戰略，深化供給側結構性改革，打好三大攻堅戰，在綠色發展、卓越運營、科技創新、國際化經營、本質安全、黨建工作品質上實現新提升，在結構調整和「處僵治困」上取得重大突破，加快創建具有全球競爭力的國際一流上市發電公司步伐。同時，公司還將嚴格遵循新《證券法》、《上市公司治理準則》，以股東利益最大化為根本宗旨，公平對待所有股東，保持積極、平衡、穩定的派息政策，處理好公司長遠發展和投資者短期效益的關係。

董事會共同負責履行企業管治責任。報告期內，董事會將以下企業管治責任納入董事會權責範圍：

- 1、制定及檢討公司之企業管治政策及常規，並作出其認為必要之改動，以確保該等政策及常規之有效性；
- 2、檢討及監察董事及高級管理層之培訓及持續專業發展；
- 3、檢討及監察公司在遵守法律及監管規定方面之政策及常規；
- 4、制定、檢討及監察適用於董事及僱員之操守準則及合規手冊；及
- 5、檢討公司遵守《守則》之情況及在《企業管治報告》之披露。

(二) 加強和完善信息披露管理制度

公司對於對外信息披露工作十分重視。公司成立了由董事會秘書、總會計師負責、各部室負責人為成員的信息披露委員會，負責審議公司的定期報告；公司實行每週一由董事會秘書主持的信息披露例會制度，通報一周公司的重大事項，為公司履行相關的信息披露職責提供了保證；公司先後制定並實施了有關信息披露的相關制度，並根據監管要求對相關制度及時修訂。目前正在實施的制度有：《信息披露管理辦法》、《關聯交易管理辦法》、《內幕信息知情人管理辦法》、《投資者關係管理規定》、《信息披露委員會工作規定》、《年報信息披露重大差錯責任追究管理規定》等系列規章。上述制度保證了公司的規範運作，增強了信息披露的真實性、準確性、完整性和及時性，同時也提高了公司信息披露的質量和透明度。

公司有關部門及時就市場關注熱點、公司生產運營、經營業績等編製回答問題預案並隨時更新，經公司管理層和信息披露委員會授權代表批准後作為公司對外發言的依據；此外，公司還不定期的對公司內部負責信息披露的人員進行專業培訓，促使相關人員的業務水平不斷提高。

(三) 規範財務管理制度加強內控管理

二零二零年，公司繼續本著誠信為本、公平對待股東的原則，在財務報告的編製和財務規範運作，以及內部控制方面做出大量細緻工作。上市公司的誠信，很大程度上與財務報表的編製質量和財務活動的規範運作有關。公司為了規範財務管理，做了大量具體細緻的工作。具體包括：

- 1、為嚴格執行會計法規、會計準則和會計制度，加強會計核算和會計監督，真實、公允地反映財務狀況、經營成果及現金流量，公司制訂了《會計核算辦法》、《基本建設會計核算規定》、《固定資產管理規定》、《固定資產目錄》、《成本管理規定》。公司董事會、監事會、審計委員會定期對公司財務報告進行審核，落實了董事長、總經理、財務負責人對財務報告真實性、完整性負責的要求。
- 2、為維護上市公司獨立性，公司已按照國家法律法規以及監管規則的要求，實現上市公司與控股股東在人員、資產、財務方面的全面分開。
- 3、在資金管理方面，公司已制定了《財務管理辦法》、《資金收支管理規定》、《資金收支管理考核規定》、《公司本部大額資金使用管理規定》、《匯票管理規定》、《募集資金管理規定》、《衍生金融產品交易管理規定》、《對外擔保管理規定》和《關於規範與關聯方資金往來的管理規定》等數項相關管理制度，公司《章程》中也有有關貸款、擔保、投資等事項的相關規定。公司在歷年年報中均按照中國證券監督管理委員會(「中國證監會」)、上海證券交易所(「上交所」)的要求由註冊會計師對控股股東及其他關聯方佔用資金情況進行審計並出具專項說明，未發生任何違規佔用資金情況。此外，公司每季還與關聯方就經營性資金往來進行核對清算，確保資金安全。

- 4、公司內部控制的總體目標是促進公司戰略的實施，具體目標是為公司經營管理合法合規、資產安全、財務報告及相關信息真實完整提供合理保證，以促進經營工作效率和實際效果的全面提升。

公司建立了一系列完善的制度體系，實現管理制度化。公司全面梳理內外部風險因素和各項業務流程，設計完成了《內部控制手冊》。目前在用的第五版《內部控制手冊》從控制環境、風險評估、控制流程、資訊與溝通、監控等五個方面，詳細規定了收入、物資採購、燃料管理、資金管理等二十三個業務流程和組織結構、人力資源管理、反舞弊、風險管理等十九個軟要素，全面闡述公司的方針、政策，明確公司各崗位的工作程式和崗位職責，規範公司各項業務處理的標準流程，實現制度流程化。目前，公司正在對現行版本進行修訂，並計畫於二零二零年底之前發佈並實施第六版《內部控制手冊》。

公司編製完成了《內部控制測評手冊》，明確三級內部控制測評管理體制和日常測評、重點監督相配合的內部控制測評模式，規範內部控制測評程序、測評方法、缺陷界定程序和標準，實現內部控制測評的標準化和規範化。公司每年對上述制度的適用性和有效性進行評估並定期修訂和完善，實現內控制度體系的動態維護。

針對識別的風險，公司在《內部控制手冊》中規定了相應的控制措施，並界定了關鍵控制點，通過落實控制點的「一崗一單制」，將控制責任層層分解到每一個工作崗位，使內部控制與崗位職責相結合，形成全員參與內控建設的局面。公司實施內部控制日常測評機制，在本部各部門和所屬各單位分別設置內部控制測評員，按月進行內部控制測評，並借助內部控制管理系統，在公司、區域公司、基層單位三個層面分別建立起三級測評質量監督體系，實時跟蹤內部控制執行情況。二零二零年上半年，公司圓滿完成六個月的內部控制日常測評，有力地保障和促進了公司各項業務持續健康地發展，實現了內部控制體系的平穩運行。公司結合業務和管理上的新要求、新變化和不斷總結的先進經驗和共性問題，每年有針對性地開展全方位、多層次的內部控制培訓，廣泛宣傳內部控制理念和知識，內部控制環境持續優化。

內部控制管理部門、內審部門和外部審計師分別定期向董事會審計委員會報告公司內部控制工作開展情況，保證了內部控制體系的持續有效運行。公司不斷完善內部控制考核制度，制定了《內部控制目標考核管理辦法》，每年開展內部控制目標考核，考核結果及時兌現，有力地引導各級單位關注內部控制工作質量，切實實現以內部控制促管理的深層次目標。

公司管理層經過充分評估認為，公司內部控制制度健全，執行有效。

(b) 董事的證券交易

由於是三地上市公司，公司嚴格遵守美國、香港和國內監管機構對於董事進行證券交易的有關約束條款，並始終堅持條款從嚴的原則，即按三地條款中最嚴格的執行。公司已採納了一份標準不低於上市規則附錄十有關上市公司董事進行證券交易的標準守則，即《公司證券信息及交易的管理規定》；制定並實施了《華能國際電力股份有限公司董事、監事及高級管理人員所持本公司股份管理守則》。嚴格要求按照公司法及相關制度進行本公司股份轉讓行為，禁止證券交易內幕信息的知情人員利用內幕信息進行證券交易活動，並對內幕信息的知情人員作了詳細規定，以此作為本公司董事買賣證券之標準守則。目前經向公司所有董事、監事、高管特定查詢，所有董事、監事、高管均未持有公司股票，也無直接或間接擁有重大權益的任何重要合約。

(c) 董事會

公司董事會目前由十五名成員組成。第十屆董事會中，趙克宇先生出任董事長；公司執行董事為趙克宇先生、趙平先生；非執行董事為：黃堅先生、王葵先生、陸飛先生、滕玉先生、米大斌先生、程衡先生、郭洪波先生、林崇先生；公司獨立非執行董事為：徐孟洲先生、劉吉臻先生、徐海鋒先生、張先治先生、夏清先生。

報告期內公司董事會召開包括定期和不定期會議共10次，具體內容詳見公告。

董事出席董事會會議的情況如下列所示：

姓名	應出席會議 次數	親自出席 次數	委託出席 次數	出席率 (%)
執行董事				
趙克宇	8	8	0	100%
趙平	3	3	0	100%
非執行董事				
黃堅	10	10	0	100%
王葵	3	3	0	100%
陸飛	3	3	0	100%
滕玉	3	3	0	100%
米大斌	10	10	0	100%
程衡	10	10	0	100%
郭洪波	10	10	0	100%
林崇	10	10	0	100%
獨立非執行董事				
徐孟洲	10	10	0	100%
劉吉臻	10	10	0	100%
徐海鋒	10	10	0	100%
張先治	10	10	0	100%
夏清	3	3	0	100%
離任董事				
舒印彪	2	2	0	100%
王永祥	7	7	0	100%
岳衡	7	7	0	100%

誠如在歷次企業管治報告所述，公司章程對董事會的職責和運作程序作了詳細的闡述(詳見公司章程)，公司董事會定期召開會議，聽取公司經營業績報告，及時做出決策。公司重大經營決策需董事會討論通過的，也可召開臨時會議。董事會會議包括例會和臨時會議。董事會例會包括：年度會議、第一季度會議、半年度會議和第三季度會議。

公司所有定期會議安排均提前至少十四天通知各位董事，並保證每位董事詳盡瞭解會議議題和充分發表意見；所有獨立非執行董事均對應盡職責部分發表了獨立董事意見；所有會議情況都詳盡記錄並備存公司董事會辦公室。

另外，公司獨立非執行董事均按照上市規則要求提交了二零二零年度獨立非執行董事確認函。

公司董事自覺遵守法律、行政法規和公司章程的規定，積極履行忠實、勤勉義務。除定期和不定期會議外，公司董事通過參加董事長辦公會及時充分獲取信息以監控管理層的目標和戰略，掌握公司的財務狀況和經營成果，以及重要協議條款的簽署和執行情況。公司董事定期閱讀公司簡報等數據，瞭解公司的生產經營情況。獨立董事通過現場調研為公司解決實際問題。董事會各專門委員會積極開展工作，為公司發展獻言獻策，為董事會正確決策提供了依據。

董事長在董事會閉會期間代行董事會部分職責。內容包括但不限於：(一)審定設立或取消開發建設項目的議案；(二)審定總經理關於任免和調動公司各部門經理和派出機構經理的議案；(三)審定重大資金使用計劃；(四)審定設立或撤消分公司或分支機構的議案；及(五)審定其他特別重大問題。

董事會已對報告期的工作實施及執行進行了總結，並在過程中考慮了公司監事會和管理層的意見，認為已有效地履行職務，維護股東及公司利益。

出席公司二零二零年第一次臨時股東大會的董事有：黃堅董事、米大斌董事、岳衡獨立董事(第九屆審計委員會主任委員)、徐孟洲獨立董事、劉吉臻獨立董事(第九屆提名委員會主任委員)、徐海鋒獨立董事；出席公司二零一九年年度股東大會的董事有：趙克宇董事長、黃堅董事、徐孟洲獨立董事、徐海鋒獨立董事。

(d) 董事長和總經理

公司董事長和總經理分設，分別按照公司章程各司其職。報告期內舒印彪先生因工作原因辭去公司的董事長職務，董事會於二零二零年三月五日選舉趙克宇先生出任公司董事長。

董事會於二零二零年三月五日聘任趙平先生接替趙克宇先生擔任公司總經理。

董事會與管理層之間的責任分工與歷次企業管治報告所述相同。

(e) 非執行董事

根據公司章程規定，公司董事會成員每屆任期不能超過三年(含三年)，可以連選連任；但獨立非執行董事根據中國證監會有關規定任期最長不能超過六年(含六年)。

非執行董事的任期如下列所示：

非執行董事姓名	任期
黃堅	2020.6.16-2023
王葵	2020.6.16-2023
陸飛	2020.6.16-2023
滕玉	2020.6.16-2023
米大斌	2020.6.16-2023
程衡	2020.6.16-2023
郭洪波	2020.6.16-2023
林崇	2020.6.16-2023

(f) 董事薪酬

根據國家相關法律和公司章程的有關規定，公司董事會設立了薪酬與考核委員會。薪酬與考核委員會按照公司《薪酬與考核委員會工作細則》規範運作，主要負責研究公司董事及高級管理人員的考核標準、進行考核並提出建議；負責研究、審查公司董事及高級管理人員的薪酬政策與方案。薪酬與考核委員會審查工資總額後提交年度董事會。執行董事已按照聯交所要求簽訂董事服務合同。

第九屆薪酬與考核委員會成員分別是張先治先生、郭洪波先生、程衡先生、岳衡先生、劉吉臻先生、徐海鋒先生；其中岳衡先生、劉吉臻先生、徐海鋒先生、張先治先生為獨立非執行董事，主任委員由張先治先生擔任。

第十屆薪酬與考核委員會成員分別是徐孟洲先生、趙平先生、程衡先生、郭洪波先生、劉吉臻先生、徐海鋒先生、張先治先生；其中徐孟洲先生、劉吉臻先生、徐海鋒先生、張先治先生為獨立非執行董事，主任委員由徐孟洲先生擔任。

董事會薪酬與考核委員會按照公司《薪酬與考核委員會工作細則》規範運作。二零二零年三月三十日召開二零二零年第一次會議，聽取了關於公司工資總額情況的匯報，同意公司關於二零二零年工資總額情況的安排。二零二零年下半年，薪酬與考核委員會將根據實際情況按照上述工作細則適時開展工作。

報告期內公司董事會薪酬與考核委員會出席會議情況如下列所示：

會議名稱	會議時間	親自出席的委員	委託出席的委員
第九屆董事會薪酬與考核委員會二零二零年第一次會議	2020.3.30	張先治、郭洪波、程衡、岳衡、劉吉臻、徐海鋒	-

(g) 董事提名

根據國家相關法律和公司章程的有關規定，公司董事會設立了提名委員會。提名委員會按照公司《提名委員會工作細則》規範運作，主要負責根據《公司法》和《證券法》對董事任職資格要求、以及公司經營管理的需要研究公司董事候選人和高級管理人員的選擇標準和程序並向董事會提出建議；廣泛搜尋合格的董事候選人和高級管理人員的人選；對董事候選人和高級管理人員的人選進行審查並提出建議。目前公司董事提名主要由股東提出，經提名委員會審查任職資格後提交董事會；公司總經理由董事會聘任；公司副總經理及經營班子人選由總經理提名，經提名委員會審查任職資格後提交董事會批准聘任。

第九屆董事會提名委員會成員分別為劉吉臻先生、米大斌先生、林崇先生、岳衡先生、徐孟洲先生、張先治先生；其中劉吉臻先生、岳衡先生、徐孟洲先生、張先治先生為獨立非執行董事；主任委員由劉吉臻先生擔任。

第十屆董事會提名委員會成員分別為劉吉臻先生、趙克宇先生、米大斌先生、林崇先生、徐孟洲先生、張先治先生、夏清先生；其中劉吉臻先生、徐孟洲先生、張先治先生、夏清先生為獨立非執行董事；主任委員由劉吉臻先生擔任。

報告期內，提名委員會共召開四次會議，審閱了《關於選舉公司董事的議案》、《關於聘任公司副總經理的議案》、《關於聘任公司總經理的議案》、《關於第十屆董事會董事候選人任職資格的審查報告》、《關於聘任公司副總經理、總工程師的議案》等5項議案。

報告期內公司董事會薪酬與考核委員會出席會議情況如下列所示：

<u>會議名稱</u>	<u>會議時間</u>	<u>親自出席的委員</u>	<u>委託出席的委員</u>
第九屆董事會提名委員會 二零二零年第一次會議	2020.1.20	劉吉臻、米大斌、 林崇、岳衡、 徐孟洲、張先治	-
第九屆董事會提名委員會 二零二零年第二次會議	2020.3.5	劉吉臻、米大斌、 林崇、岳衡、 徐孟洲、張先治	-
第九屆董事會提名委員會 二零二零年第三次會議	2020.3.30	劉吉臻、米大斌、 林崇、岳衡、 徐孟洲、張先治	-
第九屆董事會提名委員會 二零二零年第四次會議	2020.5.22	劉吉臻、米大斌、 林崇、岳衡、 徐孟洲、張先治	-

(h) 核數師的委任

安永會計師事務所及安永華明會計師事務所(特殊普通合夥)受聘為公司二零二零年度境外和境內審計師。

(i) 審計委員會

根據公司上市地監管機構的要求和公司章程的有關規定，公司董事會設立了審計委員會。審計委員會按照公司《審計委員會工作細則》規範運作，主要職責是協助董事會監督：

- (一) 本公司財務報表的真實性；
- (二) 本公司遵守法律和監管要求的情況；

- (三) 本公司獨立審計師的資格和獨立性；
- (四) 本公司獨立審計師和本公司內部審計部門的工作表現；及
- (五) 本公司關聯交易的控制與管理。

公司每年召開四次董事會審計委員會定期會議，至少兩次與公司外部審計師單獨會談，聽取有關審計計劃、工作安排、審計情況等工作的匯報。公司董事會制定了《舉報電話、信箱管理辦法》，按照辦法規定，審計委員會負責管理舉報電話和信箱。

審計委員會成員由五名董事組成，第九屆董事會審計委員會成員分別為岳衡先生、徐孟洲先生、劉吉臻先生、徐海鋒先生、張先治先生；主任委員由岳衡先生擔任。

第十屆董事會審計委員會成員分別為張先治先生、徐孟洲先生、劉吉臻先生、徐海鋒先生、夏清先生；主任委員由張先治先生擔任。

報告期內，審計委員會共召開三次會議，根據審計委員會職責，審計委員會分別與公司法律顧問、公司外部審計師、公司管理層和有關職能部門進行了交流與溝通，對公司上市地適用法規情況、公司反舞弊情況、公司聘用人員情況、公司內控開展及執行情況、外部審計師審計情況、審計部門負責人調整情況進行瞭解並提出有關意見和建議。

報告期內，審計委員會委員出席會議情況如下列所示：

<u>會議名稱</u>	<u>會議時間</u>	<u>親自出席的委員</u>	<u>委託出席的委員</u>
第九屆董事會審計委員會 二零二零年第一次會議	2020.3.6	岳衡、徐孟洲、 劉吉臻、徐海 鋒、張先治	-
第九屆董事會審計委員會 二零二零年第二次會議	2020.3.30	岳衡、徐孟洲、 劉吉臻、徐海 鋒、張先治	-
第九屆董事會審計委員會 二零二零年第三次會議	2020.4.20	岳衡、徐孟洲、 劉吉臻、徐海 鋒、張先治	-

(j) 董事就財務報表所承擔的責任

公司董事確認就編製公司財務報表承擔有關責任，確保公司的財務報表的編製合乎有關法規及適用之會計準則，並確保公司的財務報表適時予以刊登。

(k) 高級管理人員的持股權益

公司高級管理人員均未持有公司股票。

(l) 戰略委員會

根據公司上市地監管機構的要求和公司章程的有關規定，公司董事會設立了戰略委員會。戰略委員會按照公司《戰略委員會工作細則》規範運作，主要職責是：

- (一) 對公司長期發展戰略規劃進行研究並提出建議；
- (二) 對須經董事會批准的重大投資融資方案進行研究並提出建議；

- (三) 對須經董事會批准的重大生產經營決策項目進行研究並提出建議；
- (四) 對其他影響公司發展的重大事項進行研究並提出建議；
- (五) 對以上事項的實施進行檢查；
- (六) 負責公司全面風險管理，提高公司整體抗風險能力；
- (七) 董事會要求的其他事宜。

第九屆董事會戰略委員會成員由四名董事組成，分別為黃堅先生、王永祥先生、劉吉臻先生、徐海鋒先生；其中劉吉臻先生、徐海鋒先生為獨立非執行董事。董事長舒印彪先生代行戰略委員會主任委員一職。

第十屆董事會戰略委員會成員由七名董事組成，分別為趙克宇先生、趙平先生、黃堅先生、王葵先生、陸飛先生、劉吉臻先生、徐海鋒先生；其中劉吉臻先生、徐海鋒先生為獨立非執行董事。主任委員由董事長趙克宇先生擔任。

公司風險管理工作有序開展，各項風險得到有效控制，公司的內部監控和風險管理機制得到不斷加強和完善。

(m) 董事、高管的培訓

公司每年組織董事、監事參加監管機構組織的培訓。報告期內，公司董事、監事按照監管要求參加了董事監事培訓。公司副總經理、董事會秘書黃朝全參加香港特許秘書公會《H股必備條款》修訂網絡座談會；公司董事長趙克宇，董事、總經理趙平參加中國上市公司協會董事長、總經理網絡培訓系列課程第四講；公司董事長趙克宇，董事、總經理趙平，副總經理、董事會秘書黃朝全參加北京上市公司協會北京轄區上市公司證券法專題培訓。

公司每半年組織一次三地法律顧問就上市地監管法規更新情況、公司有關制度適用情況和公司履行上市地法規情況專門向公司審計委員會全體獨立董事做介紹。

公司重視高級管理人員的培訓及持續專業發展，積極參加國家有關部門、行業管理部門和協會組織的各種培訓。

審計委員會的審閱

二零二零年的中期業績已經公司的審計委員會審閱。

訴訟

於二零二零年六月三十日，本公司及其子公司概無涉及任何重大訴訟或仲裁，亦無任何尚未了結或可能提出或被控的重大訴訟或索償。

有關二零一九年年報的補充信息

茲提述本公司於二零二零年四月二十日登載之截至二零一九年十二月三十一日止年度之年報（「二零一九年報」）。除文義另有所指外，本公告所用之詞彙具有與二零一九年報所界定之相同涵義。

除二零一九年年報所提供的資料外，本公司董事會僅此就二零一九年報所披露之本集團的其他經營開支提供進一步明細資料如下：

其他經營開支

	2019	2018
	人民幣(千元)	人民幣(千元)
如意巴基斯坦生產運維成本(註1)	3,057,427	—
材料費	1,748,498	1,640,372
特許經營權建造成本	518,291	89,022
熱網工程費	144,300	168,443
水費	652,077	642,578
購入動力費	898,719	807,425
置換電量支出	423,057	431,964
保險費	362,147	346,348
試驗檢驗費	323,434	267,406
清潔綠化費、保衛消防費	398,478	384,431
運輸費	178,217	186,438
辦公費	198,033	187,030
差旅費	156,683	164,193
土地使用權攤銷	—	344,068
其他無形資產攤銷	101,902	105,623
銷售原材料	606,103	1,088,534
中介費	153,487	111,229
信息化運維費	122,425	101,449
水利建設基金與殘疾人保障金	202,479	166,244
物業管理費	76,507	64,076
業務招待費	32,825	44,973
勞務費	171,676	105,649
應收款項信用損失	74,557	40,967
計提存貨跌價準備	22,453	253,816
物業、廠房及設備減值損失(註2)	5,719,990	989,778
其他非流動資產減值損失(註3)	464,867	8,432
採礦權減值損失	—	135,085
商譽減值損失	—	409,371

	2019 人民幣(千元)	2018 人民幣(千元)
非流動資產處置淨收益	(69,449)	(42,506)
研發費用	65,022	46,219
排污費	84,468	72,494
經營租賃下的最低租賃付款額，不包括在租賃負債計量中的租賃付款額	234,139	—
經營性租賃費	—	377,162
政府補助	(818,101)	(521,380)
三供一業(收益)/損失	(200,683)	310,390
罰款支出	23,614	27,409
對外捐贈	47,393	19,460
土地使用費	—	54,487
其他	704,390	802,319
合計	<u>16,879,425</u>	<u>10,430,998</u>

註：

- 1、該費用代表了如意巴基斯坦能源的生產運營成本，包括燃料成本、維修成本、人工成本及材料費用等，巴基斯坦中央購電局通過支付浮動電價承擔該費用。
- 2、二零一九年，本集團對物業、廠房及設備計提減值準備約人民幣57.20億元。這些現金產出單元於二零一九年十二月三十一日的合計可回收金額為人民幣88.79億元。導致減值的因素包括：由於電力市場供過於求和激烈競爭，以及部分火力發電機組將於未來被關停的計劃，導致子公司二零一九年經營業務低於預期。使用價值計算使用基於管理部門批准的二零二零年財務預算的稅前現金流預測，剩餘年份使用相同現金流預測進行外推，同時進行更改以反映未來市場或經濟條件的估計變化。用於減值測試的其他重要假設包括未來銷售量和燃料價格。管理層根據過去的業績和他們對市場發展的預期來確定這些關鍵的假設。
- 3、該費用為已停建項目與預計推進可能較小的前期費項目計提的減值準備。前期費主要為公司發展新的火電及新能源發電項目發生使資產達到預定可使用狀態之前的必要前期項目支出，在項目正常推進達到預定可使用狀態之後跟隨在建工程一併轉固。公司定期檢查所有停緩建前期項目的狀態、進展及推進的可能性及計劃，對於有開發價值的項目持續投入以期實現未來盈利。對於已經確定繼續推進可能性較小的項目，由於其未來無法產生現金流，且沒有對外處置的市場，全額計提減值準備。

董事會確認，本公告所提供之額外資料不會影響二零一九年年報所載其他資料。

備查文件

除本報告外，公司亦以6-K表的形式向美國證券交易委員會呈交中期業績報告。關於二零二零年中期業績報告，請向下列地址索取或訪問公司網站：

中國：

華能國際電力股份有限公司
中華人民共和國
北京市西城區復興門內大街6號
華能大廈

電話：(8610) 6322 6999

傳真：(8610) 6322 6888

網站：<http://www.hpi.com.cn>

香港

皓天財經集團有限公司
香港中環皇后大道中99號
中環中心9樓

電話：(852) 2851 1038

傳真：(852) 2851 1352

本公司網址：

<http://www.hpi.com.cn>

<http://www.hpi-ir.com.hk>

承董事會命

華能國際電力股份有限公司

趙克宇

董事長

於本公告日期，本公司董事為：

趙克宇(執行董事)

趙 平(執行董事)

黃 堅(非執行董事)

王 葵(非執行董事)

陸 飛(非執行董事)

滕 玉(非執行董事)

米大斌(非執行董事)

程 衡(非執行董事)

郭洪波(非執行董事)

林 崇(非執行董事)

徐孟洲(獨立非執行董事)

劉吉臻(獨立非執行董事)

徐海鋒(獨立非執行董事)

張先治(獨立非執行董事)

夏 清(獨立非執行董事)

中國，北京

二零二零年八月十九日

一、按照國際財務報告準則編製的中期簡要合併財務信息摘要

中期合併資產負債表(未經審計)

2020年6月30日

(所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2020年 6月30日	2019年 12月31日
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		290,151,073	285,622,907
使用權資產		17,541,728	17,168,072
對聯營及合營公司的投資		21,801,087	20,783,259
投資性房地產		660,745	671,710
其他權益工具投資		793,747	779,218
電力生產許可證		4,075,203	4,149,468
採礦權		1,579,641	1,577,505
遞延所得稅資產		2,025,153	2,160,187
衍生金融資產		18,137	16,376
商譽		15,740,493	15,934,955
其他非流動資產		19,020,138	18,605,005
非流動資產合計		373,407,145	367,468,662
流動資產			
存貨		8,036,983	8,883,183
其他應收款項及資產	4	6,781,350	6,217,763
應收賬款	5	35,612,298	32,268,939
合同資產		69,876	30,466
衍生金融資產		54,722	74,911
貨幣資金		15,389,507	13,306,139
流動資產合計		65,944,736	60,781,401
資產合計		439,351,881	428,250,063

	附註	2020年 6月30日	2019年 12月31日
權益和負債			
本公司權益持有者權益			
股本		15,698,093	15,698,093
其他權益工具		41,447,319	25,127,821
資本公積		25,993,044	26,215,137
盈餘公積		8,140,030	8,140,030
外幣報表折算差額		(351,836)	(54,812)
留存收益		36,268,149	33,677,466
		127,194,799	108,803,735
非控制股東權益		22,833,561	21,575,311
權益合計		150,028,360	130,379,046
非流動負債			
長期借款		117,046,288	115,364,598
長期債券	7	25,225,521	28,487,115
租賃負債		2,994,826	4,279,925
遞延所得稅負債		3,069,840	3,137,791
衍生金融負債		271,487	200,408
其他非流動負債		4,587,961	4,780,770
非流動負債合計		153,195,923	156,250,607

		2020年	2019年
	附註	6月30日	12月31日
權益和負債(續)			
流動負債			
應付賬款及其他負債	8	36,770,671	37,270,081
合同負債		928,222	2,706,529
應付稅金		1,698,406	2,101,617
應付股利		3,492,894	1,191,036
衍生金融負債		293,963	250,300
應付短期債券	9	2,003,121	9,025,535
短期借款		61,515,374	67,119,368
一年內到期的長期借款		17,100,367	18,658,114
一年內到期的長期債券	7	10,297,664	2,799,808
一年內到期的租賃負債		1,961,712	432,745
一年內到期的其他非流動負債		65,204	65,277
流動負債合計		136,127,598	141,620,410
負債合計		289,323,521	297,871,017
權益和負債合計		439,351,881	428,250,063

中期合併綜合收益表(未經審計)

截至2020年6月30日止六個月期間

(除每股數據外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	截至6月30日止六個月期間	
		2020年	2019年
營業收入	3	79,126,811	83,603,381
税金及附加		(887,000)	(923,939)
		<u>78,239,811</u>	<u>82,679,442</u>
營業成本及費用			
燃料		(40,830,500)	(47,318,459)
維修		(1,647,153)	(1,695,274)
折舊		(10,842,692)	(10,692,055)
人工成本		(5,566,132)	(4,929,079)
華能開發公司輸變電費用		(48,774)	(47,947)
電力採購成本		(2,348,127)	(2,333,351)
其他	11	(4,528,387)	(5,186,827)
營業成本及費用總額		<u>(65,811,765)</u>	<u>(72,202,992)</u>
營業利潤		<u>12,428,046</u>	<u>10,476,450</u>
利息收入		154,503	120,404
財務費用，淨額			
利息費用		(4,854,070)	(5,498,587)
匯兌損失及銀行手續費，淨額		(79,919)	(124,230)
財務費用，淨額合計		<u>(4,933,989)</u>	<u>(5,622,817)</u>
聯營公司及合營公司投資收益		1,049,494	739,458
金融資產／負債公允價值變動收益		255	17,610
其他投資(損失)／收益		(102,432)	10,784
稅前利潤	11	<u>8,595,877</u>	<u>5,741,889</u>
所得稅費用	12	<u>(1,895,443)</u>	<u>(1,346,516)</u>
淨利潤		<u>6,700,434</u>	<u>4,395,373</u>

截至6月30日止六個月期間

附註

2020年

2019年

其他綜合(虧損)/收益稅後淨額

未來不會重分類至損益的項目：

其他權益工具投資公允價值變動	(789)	165,071
權益法下被投資單位其他綜合(虧損)/ 收益變動的影響	(131,391)	535,607
所得稅影響	197	(41,267)

未來可能會重分類至損益的項目：

權益法下被投資單位其他綜合收益變動的 影響	1,008	229
現金流量套期：		
現金流量套期的有效部分的公允價值 變動	(454,787)	464,973
對合併損益表中包含的(虧損)/收益 進行重新分類調整	315,632	(73,122)
外幣報表折算差額	(421,727)	(225,479)
所得稅影響	23,656	(66,680)

其他綜合(虧損)/收益，稅後淨額

(668,201) 759,332

綜合收益

6,032,233 5,154,705

淨利潤歸屬於

— 本公司權益持有者	5,441,025	3,441,565
— 非控制股東	1,259,409	953,808

綜合收益歸屬於：

— 本公司權益持有者	4,921,908	4,439,452
— 非控制股東	1,110,325	715,253

歸屬於本公司普通股股東的每股收益

(以每股人民幣元計)

— 基本和稀釋	13	0.30	0.20
---------	----	------	------

未經審計的中期簡要合併財務資料附註

截至2020年6月30日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

1. 編製基準

本截至2020年6月30日止六個月期間未經審計的中期簡要合併財務資料(「中期財務資料」)乃按《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》的適用披露規定編製，並符合國際會計準則第34號「中期財務報告」。本中期財務資料應與按照國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則編製的2019年度財務報表一併閱讀。本中期財務資料於2020年8月18日被批准報出。

除於2020年1月1日開始生效的新準則的應用，本中期財務資料編製所採用的會計政策與2019年度財務報表一致。會計政策的變更詳情載於附註2。

在編製符合國際會計準則第34號的中期財務資料時，管理層應對年初至今會計政策的適用和資產、負債、收入及費用的列報金額做出相應的判斷、估計和假設。實際情況可能與上述估計有所不同。

本中期財務資料包含簡要合併財務資料以及部分解釋性附註。這些附註包括自2019年度財務報表以來對本集團財務狀況及經營成果的變動有重大影響的事項及交易的解釋。本中期簡要合併財務報表及其附註並未包含按國際財務報告準則編製一套完整財務報表所需的所有資料。

本中期財務資料包含2019年度財務信息作為比較數據列示，該比較數據僅為本公司2019年度合併財務報表的組成部分，並不能完整反映該合併財務報表。2019年度合併財務報表可於本公司註冊辦事處獲取。核數師已於其日期為2020年3月31日的報告中對2019年度合併財務報表發表了標準無保留意見。

於2020年6月30日及截至該日止六個月期間，本集團部分資本性支出的資金需求是通過短期融資來滿足的。因此，於2020年6月30日，本集團的淨流動負債約為人民幣701.83億元。考慮本集團預期的經營現金流量及於2020年6月30日已獲得的未提取銀行信貸額度約為人民幣3,160.31億元，本集團預期將對短期借款及債券進行重新融資並在條件適合時，考慮替代的融資來源。因此本公司董事認為本集團能夠償還未來12個月內到期的債務，並以持續經營為基礎編製本未經審計中期簡要合併財務資料。

2. 主要會計政策

編製本中期簡要合併財務報表時採用的會計政策與編製截至2019年12月31日止年度的本集團年度財務報表時所採用會計政策一致，但本期財務資訊首次採用以下修訂後的國際財務報告準則。

國際財務報告準則第3號之修訂	業務的定義
國際財務報告準則第9號、國際會計準則第39號及國際財務報告準則第7號之修訂	利率基準改革
國際財務報告準則第16號之修訂	新冠肺炎疫情相關租金減讓
國際會計準則第1號及國際會計準則第8號之修訂	重大的定義

經修訂國際財務報告準則的性質及影響如下：

- (a) 國際財務報告準則第3號修訂對業務定義進行了澄清並提供指引。該項修訂澄清，倘一組整合的活動和資產要構成業務，其必須至少包括一項投入和一項實質性過程，並共同顯著促進創造產出的能力。業務可以不具備所有創造出所需的投入和過程。該修訂刪除了對市場參與者是否有能力購買業務並能持續創造產出的評估，轉而重點關注所取得的投入和所取得的實質性過程是否共同顯著促進創造產出的能力。該修訂縮小了產出的定義範圍，重點關注向顧客提供商品或服務、投資收益或其他日常活動收入。此外，該修訂為企業評估所取得的過程是否為實質性過程提供指引並引入可選的公允價值集中度測試，以允許對所取得的一組整合活動和資產是否不構成業務進行簡化評估。本集團採用未來適用法將修正案應用於二零二零年一月一日或之後發生的交易或其他事件。修訂案對本集團的財務狀況和業績沒有任何重大影響。

- (b) 國際財務報告準則第9號，國際會計準則第39號及國際財務報告準則第7號之修訂旨在解決銀行同業拆息改革對財務報告之影響。該等修訂提供可在替換現有利率基準前之不確定期限內繼續進行套期會計處理之暫時性補救措施。此外，該等修訂規訂公司須向投資者提供有關直接受該等不確定因素影響之套期關係之額外數據。修訂案對本集團的財務狀況和業績沒有任何重大影響。
- (c) 國際財務報告準則第16號之修訂，為承租人提供了一種簡化方法，來核算因新冠疫情而產生的租金減讓，而不採用租賃變更的方法進行會計處理。簡化方法僅適用於因新冠疫情而產生的租金減讓，且僅當(i)減讓安排下租賃合同的整體租金不高於原合同的租金；(ii)租金的減免為原定於二零二一年六月三十日前到期的租賃付款額；以及(iii)租賃的其他條款和條件沒有實質性變化。修訂案適用於二零二零年六月一日或之後開始的年度，允許提前適用。鑒於截至二零二零年六月三十日止六個月期間本集團未發生租金減讓事件，修訂案對本集團的財務狀況和業績沒有任何重大影響。
- (d) 國際會計準則第1號及國際會計準則第8號之修訂為重大一詞提供新定義。根據新定義，倘可合理預期漏報、錯報或掩蓋個別信息將可影響使用財務報表作一般目的之主要使用者基於相關財務報表作出之決定，則該資料為重大。修訂指明，重大性取決於信息之性質及重要性。修訂案對本集團中期簡要合併財務資料沒有任何重大影響。

3. 營業收入及分部信息

(a) 營業收入的分解

如下表所示，根據主要產品及／或服務線對收入進行劃分。此外，還列示了將收入調節至本集團各報告分部(附註3(b))的過程。

	中國 電力分部	境外 電力分部 (註)	其他分部	分部間收入	合計
截至2020年6月30日止					
六個月期間					
—售電及售熱收入	69,771,845	5,482,783	—	—	75,254,628
—售煤及原材料收入	724,782	62,769	—	—	787,551
—港口服務	—	—	217,208	(132,087)	85,121
—運輸服務	—	—	74,937	(41,160)	33,777
—租賃收入	47,954	819,009	—	—	866,963
—其他	669,399	1,416,592	12,780	—	2,098,771
合計	<u>71,213,980</u>	<u>7,781,153</u>	<u>304,925</u>	<u>(173,247)</u>	<u>79,126,811</u>
截至2019年6月30日止					
六個月期間					
—售電及售熱收入	73,493,154	5,792,646	—	—	79,285,800
—售煤及原材料收入	539,054	357,003	—	—	896,057
—港口服務	—	—	249,862	(157,811)	92,051
—運輸服務	—	—	78,876	(7,699)	71,177
—租賃收入	81,763	858,813	—	—	940,576
—其他	404,575	1,899,413	13,732	—	2,317,720
合計	<u>74,518,546</u>	<u>8,907,875</u>	<u>342,470</u>	<u>(165,510)</u>	<u>83,603,381</u>

註： 境外電力分部主要包括於巴基斯坦的運營項目及新加坡的運營項目。

售電及售熱收入、售煤及原材料收入於商品控制權轉移的時點確認收入，而提供的港口服務、運輸服務，檢修服務和供熱管網服務於服務提供期間確認收入。

(b) 分部信息

公司董事和一些高級管理人員（「高級管理層」）行使主要經營決策制定者的職能。高級管理層審閱本集團內部報告，以評價經營分部的業績及分配資源。公司基於該類內部報告確定經營分部。公司經營分部劃分為中國電力分部、境外電力分部和其他分部（主要包括港口和運輸業務）。不存在多個經營分部被合併為一個報告分部的情形。

高級管理層基於中國企業會計準則下經調整的當期稅前利潤評價分部業績。該經調整的當期稅前利潤剔除了其他權益工具投資的股利收益、對中國華能財務有限責任公司（「華能財務」）的投資收益以及總部行使集中管理與資源配置職能有關的經營成果（「分部經營結果」）。除下文特別注明外，高級管理層使用的其他資訊按中國企業會計準則計量。

經營分部資產不包括預繳所得稅、遞延所得稅資產、其他權益工具投資、對華能財務的投資以及不歸屬於任何經營分部的與總部行使集中管理與資源配置職能有關的資產（「總部資產」）。經營分部負債不包括當期所得稅負債、遞延所得稅負債以及不歸屬於任何經營分部的與總部行使集中管理與資源配置職能有關的負債（「總部負債」）。上述不符合經營分部定義的資產及負債列示為分部資產及分部負債調節至資產負債表中總資產及總負債之調節項。

(按中國企業會計準則編製)

	中國 電力分部	境外 電力分部	其他分部	合計
截至2020年6月30日止				
六個月期間				
總收入	71,261,552	7,728,474	304,925	79,294,951
分部間交易收入	—	—	(173,247)	(173,247)
對外交易收入	<u>71,261,552</u>	<u>7,728,474</u>	<u>131,678</u>	<u>79,121,704</u>
分部經營結果	<u>8,694,333</u>	<u>425,052</u>	<u>22,459</u>	<u>9,141,844</u>
利息收入	73,583	79,560	1,395	154,538
利息費用	(4,209,941)	(555,928)	(78,065)	(4,843,934)
資產減值損失	(68)	(210)	—	(278)
信用減值損失	(428)	(1,736)	—	(2,164)
折舊及攤銷費用	(9,913,753)	(409,864)	(107,250)	(10,430,867)
非流動資產處置淨收益/(損失)	2,571	—	(2)	2,569
聯營及合營公司投資收益	897,835	—	54,680	952,515
所得稅費用	<u>(2,008,752)</u>	<u>(20,698)</u>	<u>(8,379)</u>	<u>(2,037,829)</u>

	中國 電力分部	境外 電力分部	其他分部	合計
截至2019年6月30日止				
六個月期間(經重述)**				
總收入	74,568,930	8,721,868	342,470	83,633,268
分部間交易收入	—	—	(165,510)	(165,510)
對外交易收入	<u>74,568,930</u>	<u>8,721,868</u>	<u>176,960</u>	<u>83,467,758</u>
分部經營結果	<u>6,313,817</u>	<u>(2,712)</u>	<u>39,451</u>	<u>6,350,556</u>
利息收入	85,352	34,687	616	120,655
利息費用	(4,775,069)	(647,064)	(46,752)	(5,468,885)
資產減值損失	(259,929)	15,697	—	(244,232)
信用減值損失	1,079	170	—	1,249
折舊及攤銷費用	(9,633,238)	(391,165)	(179,471)	(10,203,874)
非流動資產處置淨收益	14,768	23	—	14,791
聯營及合營公司投資收益	504,438	—	103,976	608,414
所得稅費用	<u>(1,532,843)</u>	<u>36,869</u>	<u>(10,658)</u>	<u>(1,506,632)</u>

(按中國企業會計準則編製)

	中國 電力分部	境外 電力分部	其他分部	合計
2020年6月30日				
分部資產	<u>367,124,378</u>	<u>42,382,435</u>	<u>9,783,778</u>	<u>419,290,591</u>
其中：				
非流動資產(不含金融資產及遞延 所得稅資產)本期增加	13,323,914	77,423	135,509	13,536,846
對聯營公司投資	13,867,490	–	3,696,683	17,564,173
對合營公司投資	1,370,943	–	1,217,590	2,588,533
分部負債	<u>(254,030,397)</u>	<u>(26,804,602)</u>	<u>(2,412,473)</u>	<u>(283,247,472)</u>
2019年12月31日(經重述)**				
分部資產	<u>355,684,024</u>	<u>43,122,947</u>	<u>9,857,566</u>	<u>408,664,537</u>
其中：				
非流動資產(不含金融資產及遞延 所得稅資產)本年增加	39,565,163	716,642	251,957	40,533,762
對聯營公司投資	13,187,050	–	3,540,265	16,727,315
對合營公司投資	1,239,866	–	1,232,556	2,472,422
分部負債	<u>(262,956,207)</u>	<u>(27,397,122)</u>	<u>(2,552,860)</u>	<u>(292,906,189)</u>

將分部經營結果調節至稅前利潤：

	截至6月30日止六個月期間	
	2020年	2019年 (經重述)**
分部經營結果(按中國企業會計準則編製)	9,141,844	6,350,556
調節項：		
與總部有關的虧損	(80,326)	(88,764)
華能財務投資收益	91,112	116,432
中國企業會計準則下同一控制企業合併的 重述影響	(7,224)	(13,595)
國際財務報告準則調整的影響*	(549,529)	(622,740)
未經審計的中期合併綜合收益表中稅前利潤	<u>8,595,877</u>	<u>5,741,889</u>

將分部資產調節至總資產：

	於2020年 6月30日	於2019年 12月31日 (經重述)**
分部資產(按中國企業會計準則編製)	419,290,591	408,664,537
調節項：		
對華能財務的投資	1,489,392	1,416,183
遞延所得稅資產	3,073,546	3,271,488
預繳所得稅	74,247	139,617
其他權益工具投資	793,746	779,217
總部資產	378,185	361,441
中國企業會計準則下同一控制企業合併的 重述影響	-	(1,035,940)
國際財務報告準則調整的影響*	14,252,174	14,653,520
未經審計的中期合併資產負債表中總資產	<u>439,351,881</u>	<u>428,250,063</u>

將分部負債調節至總負債：

	於2020年 6月30日	於2019年 12月31日 (經重述)**
分部負債(按中國企業會計準則編製)	(283,247,472)	(292,906,189)
調節項：		
當期所得稅負債	(686,423)	(748,957)
遞延所得稅負債	(998,158)	(996,021)
總部負債	(2,842,770)	(2,458,677)
中國企業會計準則下同一控制企業合併的 重述影響	-	802,144
國際財務報告準則調整的影響*	(1,548,698)	(1,563,317)
未經審計的中期合併資產負債表中總負債	<u>(289,323,521)</u>	<u>(297,871,017)</u>

其他重要項目：

	報告分部 合計	總部	華能財務 投資收益	中國企業 會計準則 下同一控 制企業合 併的重述 影響	國際財務 報告準則 調整的 影響*	合計
截至2020年6月30日止						
六個月期間						
總收入	79,121,704	-	-	(47,572)	52,679	79,126,811
利息費用	(4,843,934)	(27,082)	-	16,946	-	(4,854,070)
資產減值損失	(278)	-	-	-	-	(278)
信用減值損失	(2,164)	-	-	-	-	(2,164)
折舊及攤銷費用	(10,430,867)	(12,952)	-	14,878	(469,956)	(10,898,897)
非流動資產處置淨收益	2,569	-	-	-	-	2,569
聯營及合營公司投資收益	952,515	-	91,112	-	5,867	1,049,494
所得稅費用	(2,037,829)	-	-	176	142,210	(1,895,443)

	報告分部 合計	總部	華能財務 投資收益	中國企業 會計準則 下同一控 制企業合 併的重述 影響	國際財務 報告準則 調整的 影響*	合計
截至2019年6月30日止						
六個月期間(經重述)**						
總收入	83,467,758	-	-	(50,384)	186,007	83,603,381
利息費用	(5,468,885)	(47,339)	-	17,637	-	(5,498,587)
資產減值損失	(244,232)	-	-	-	-	(244,232)
信用減值損失	1,249	-	-	-	53	1,302
折舊及攤銷費用	(10,203,874)	(4,111)	-	14,882	(533,388)	(10,726,491)
非流動資產處置淨收益	14,791	-	-	-	-	14,791
聯營及合營公司投資收益	608,414	-	116,432	-	14,612	739,458
所得稅費用	(1,506,632)	-	-	107	160,009	(1,346,516)

* 國際財務報告準則調整主要為重分類調整，企業合併及借款費用相關調整，除重分類調整之外的準則間調整主要為以前年度帶下的準則差異，該類差異將隨著相關資產的折舊、攤銷或負債的減少而逐漸消除。

** 據中國企業會計準則，同一控制企業合併採用權益結合法進行會計處理，有關2019年比較數據均經重述，詳情請參見附註14。

地區信息(按照國際財務報告準則編製)：

(i) 對外交易收入來自下列國家：

	截至6月30日止六個月期間	
	2020年	2019年
中國	71,345,658	74,695,506
境外	7,781,153	8,907,875
合計	<u>79,126,811</u>	<u>83,603,381</u>

本集團對外交易收入的區域劃分是依據電力輸送、產品銷售以及服務提供的所在地確定的。

(ii) 非流動資產(不含金融資產及遞延所得稅資產)位於下列國家中：

	於2020年	於2019年
	6月30日	12月31日
中國	335,319,939	327,410,156
境外	24,052,194	24,830,127
合計	<u>359,372,133</u>	<u>352,240,283</u>

上述非流動資產信息基於資產所屬地理位置。

本集團對外部客戶收入的比例等於或大於對外部客戶總收入10%的主要客戶資料見下表：

截至2020年6月30日止六個月期間，本集團對同受國家電網有限公司控制下屬電網公司收入比例約佔對外部客戶總收入70%（截至2019年6月30日止六個月期間：78%）。來自國家電網有限公司之子公司的收入超過10%的信息如下：

	截至6月30日止六個月期間			
	2020年		2019年	
	金額	比例	金額	比例
國網山東省電力公司	11,898,507	15%	14,274,939	17%

4. 其他應收款項及資產

其他應收款項及資產包括以下各項：

	於2020年 6月30日	於2019年 12月31日
預付貨款	1,442,754	758,834
預繳所得稅	74,247	139,617
其他	345,870	266,252
預付小計	1,862,871	1,164,703
壞賬準備	(5,507)	(2,638)
預付淨額	1,857,364	1,162,065
應收燃料銷售款	131,088	99,649
其他(註i)	2,214,363	2,077,156
其他應收款小計	2,345,451	2,176,805
壞賬準備	(62,296)	(52,531)
其他應收款淨額	2,283,155	2,124,274
華能集團公司盈利預測補償款	-	457,727
待抵扣增值稅進項	1,950,146	1,773,396
應收融資租賃款	474,075	483,691
對合營公司委託貸款	80,000	80,000
其他	136,610	136,610
餘額合計	6,849,153	6,272,932
淨額合計	6,781,350	6,217,763

註i：於2020年6月30日，應收黃台8號機組的款項為人民幣154百萬元（2019年12月31日：人民幣232百萬元），無確定還款期限。截至2020年6月30日止六個月期間內，本集團收回黃台8號機組代墊日常營運資金淨額人民幣78百萬元（2019年度：人民幣34百萬元）。

5. 應收賬款

應收賬款包括：

	於2020年 6月30日	於2019年 12月31日
應收賬款	28,040,294	26,911,837
應收票據	7,765,362	5,552,422
	35,805,656	32,464,259
減：壞賬準備	193,358	195,320
合計	35,612,298	32,268,939
分析如下：		
應收賬款		
— 按攤餘成本	26,328,130	25,547,258
— 以公允價值計量計入其他綜合收益	1,712,164	1,364,579
應收票據		
— 按攤餘成本	7,765,362	5,552,422

於2019年12月，本公司之子公司山東發電與英大證券有限責任公司(「英大」)簽署單一資產管理計劃基礎資產買賣協議(「買賣協議」)。根據交易安排，山東發電不面臨該應收賬款轉讓後交易債務人違約的風險。轉讓後，山東發電未保留該等應收款項的任何權利，包括向任何其他第三方出售、轉讓或抵押該等應收款項。根據買賣協議，該筆證券化交易為迴圈購買模式，於未來一年內按季度迴圈購買。根據買賣協議，本集團評估已轉讓的應收款項符合完全終止確認的條件。於2020年6月30日，該等協議安排轉讓的已終止確認且尚未結算的應收款項的原賬面價值為人民幣1,000百萬元(2019年12月31日：1,000百萬元)。

截至2020年6月30日止六個月期間，本集團確認因轉讓應收賬款產生的虧損人民幣21,857千元(截至2019年12月31日止年度：人民幣10,528千元)。

應收賬款及應收票據原值按賬齡列示如下：

	<u>於2020年 6月30日</u>	<u>於2019年 12月31日</u>
1年以內	35,156,901	31,566,008
1年至2年	379,166	696,401
2年至3年	106,463	57,667
3年以上	163,126	144,183
合計	<u>35,805,656</u>	<u>32,464,259</u>

於2020年6月30日，應收票據的期限為1至12個月(2019年12月31日：1至12個月)。

6. 普通股股利及其他權益工具的累計分派

(a) 普通股股利

於2020年6月24日，本公司經年度股東大會批准宣派按每普通股支付2019年度紅利人民幣0.135元(2018年：人民幣0.10元)，合計約人民幣21.19億元(2018年：人民幣15.70億元)。截至2020年6月30日止六個月期間，本公司尚未支付股利(截至2019年6月30日止六個月期間，本公司支付股利人民幣11.00億元，4.70億元尚未支付)。

(b) 其他權益工具的累計分派

2017年，本公司發行兩個品種總額分別約人民幣25億元和約人民幣25億元可續期公司債券。該可續期公司債按面值發行，初始利率分別為5.05%及5.17%。可續期公司債券利息作為分派入賬，利息於每年9月支付，除非發生強制付息事件(例如向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)。本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。可續期公司債券無固定到期日，在每週期末(2020年8月及2022年8月)，本公司有權選擇將前述可續期公司債券分別延長1個週期至3年及5年，或選擇在該週期末到期全額償付。可續期公司債券利率將於首個到期日及首個到期日後遞延週期重置，後續週期利率為當期基準利率、初始利差及300個基點總和。

2018年，本公司分三期發行英大保險籌資計劃(「英大計劃」)共計人民幣50億元。該籌資計劃無固定週期，初始利率5.79%。利息於每年6月和12月支付，除非發生強制付息事件(例如向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。英大計劃無固定到期日，本公司有權於籌資資金劃款日起滿8年後的每一個利息支付日選擇延長期限，或選擇在該利息支付日全額償付。英大計劃利率將分別於劃款日起滿8年至10年、10年至12年以及12年之後的期限內重置，重置利率分別為：按初始利率加300個基點與劃款日起滿8年的十年期國債到期收益率加600個基點孰高計算；按初始利率加600個基點與劃款日起滿10年的十年期國債到期收益率加900個基點之和孰高計算；按初始利率加900個基點與劃款日起滿12年的十年期國債到期收益率加1,200個基點之和孰高計算。

2019年，公司分兩期發行人壽資產籌資計劃(「人壽計劃」)共計人民幣43.3億元。該人壽計劃無固定週期，初始利率5.05%。利息於每年3月、6月、9月和12月支付，除非發生強制付息事件(包括向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。人壽計劃無固定到期日，本公司有權於籌資資金劃款日起滿8年後的每一個利息支付日選擇延長期限，或選擇在該利息支付日全額償付。人壽計劃利率將於劃款日起滿9年後重置，重置利率為初始利率加300個基點，即8.05%，此後保持不變。

2019年，公司分兩期發行人保資產籌資計劃(「人保計劃」)共計人民幣26.7億元。該人保計劃無固定週期，初始利率5.10%。利息於每年3月、6月、9月和12月支付，除非發生強制付息事件(包括向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。人保計劃無固定到期日，本公司有權於籌資資金劃款日起滿10年後的每一個利息支付日選擇延長期限，或選擇在該利息支付日全額償付。人保計劃利率將於劃款日起滿11年後重置，重置利率為初始利率加300個基點，即8.10%，此後保持不變。

2019年10月，本公司發行兩筆總額分別約人民幣20億元和約人民幣20億元中期票據。該中期票據按面值發行，初始利率分別為4.08%和4.05%。中期票據利息作為分派入賬，利息於每年10月支付，除非發生強制付息事件(包括向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)。本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。兩筆中期票據無固定到期日，本公司在特定時點有權贖回中期票據或在3年週期到期時選擇延長期限。中期票據票面利率將於首個到期日及首個到期日後遞延週期重置，後續週期利率為當期基準利率、初始利差及300個基點總和。

2019年11月，本公司發行兩個品種分別為人民幣25億元和15億元的中期票據。該中期票據按面值發行，初始利率分別為4.15%及4.53%。中期票據利息作為分派入賬，利息於每年11月支付，除非發生強制付息事件(包括向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)。本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。中期票據無固定到期日，本公司在特定時點有權贖回中期票據或在3年、5年週期到期時選擇延長期限。中期票據票面利率將於首個到期日及首個到期日後遞延週期重置，後續週期利率為當期基準利率、初始利差及300個基點總和。

2020年3月，本公司發行兩個品種總額分別為人民幣20億元和10億元的可續期公司債券。該可續期公司債按面值發行，初始利率分別為3.58%及3.85%。可續期公司債券利息作為分派入賬，利息於每年3月支付，除非發生強制付息事件(包括向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。可續期公司債券無固定到期日，在每週期末(2023年2月及2025年2月)，本公司有權選擇將可續期公司債券延長1個週期至3年及5年，或選擇在該周期末到期全額償付。可續期公司債券利率將於首個到期日及首個到期日後遞延週期重置，後續週期利率為當期基準利率、初始利差及300個基點總和。

2020年4月，本公司發行共計人民幣30億元中期票據。該中期票據按面值發行，初始利率為3.18%。中期票據利息作為分派入賬，利息於每年4月支付，除非發生強制付息事件(包括向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)。本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。中期票據無固定到期日，本公司在特定時點有權贖回中期票據或在3年週期到期時選擇延長期限。中期票據票面利率將於首個到期日及首個到期日後遞延週期重置，後續週期利率為當期基準利率、初始利差及300個基點總和。

2020年4月，本公司發行第三期人壽計畫人民幣35.7億元。該人壽計畫無固定週期，初始利率4.75%。利息於每年3月、6月、9月和12月支付，除非發生強制付息事件(包括向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。人壽計畫無固定到期日，本公司有權於籌資資金劃款日起滿8年後的每一個利息支付日選擇延長期限，或選擇在該利息支付日全額償付。人壽計畫利率將於劃款日起滿9年後重置，重置利率為初始利率加300個基點，此後保持不變。

2020年4月，本公司發行第三期人保計畫人民幣9.3億元。該人保計畫無固定週期，初始利率4.75%。利息於每年3月、6月、9月和12月支付，除非發生強制付息事件(包括向本公司普通股股東分配股利、減少註冊資本)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。人壽計畫無固定到期日，本公司有權於籌資資金劃款日起滿10年後的每一個利息支付日選擇延長期限，或選擇在該利息支付日全額償付。人保計畫利率將於劃款日起滿11年後重置，重置利率為初始利率加300個基點，此後保持不變。

2020年4月，本公司發行人民幣25億元可續期公司債券。該可續期公司債按面值發行，初始利率為3.09%。可續期公司債券利息作為分派入賬，利息於每年4月支付，除非發生強制付息事件(包括向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。可續期公司債券無固定到期日，在每週期末(2023年3月)本公司有權選擇將可續期公司債券延長1個週期至3年，或選擇在該周期末到期全額償付。可續期公司債券利率將於首個到期日及首個到期日後遞延週期重置，後續週期利率為當期基準利率、初始利差及300個基點總和。

2020年6月，本公司發行共計人民幣35億元中期票據。該中期票據按面值發行，初始利率為3.60%。中期票據利息作為分派入賬，利息於每年6月支付，除非發生強制付息事件(包括向本公司普通股股東分紅及減少註冊資本)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。中期票據無固定到期日，本公司在特定時點有權贖回中期票據或在3年週期到期時選擇延長期限。中期票據票面利率將於首個到期日及首個到期日後遞延週期重置，後續週期利率為當期基準利率、初始利差及300個基點總和。

基於交易條款，本公司將上述可續期公司債、籌資計劃和中期票據作為其他權益工具入賬。截至2020年6月30日止六個月期間，按適用利率計算的歸屬於可續期公司債券持有者的淨利潤為人民幣7.311億元，截至2020年6月30日止6個月期間本公司已支付其他權益工具持有者的累積分派人民幣3.66億元。

7. 長期債券

長期債券的情況如下：

	於2020年 6月30日	於2019年 12月31日
2016年第一期公司債(5年期)	3,000,100	3,000,072
2016年第一期公司債(10年期)	1,199,990	1,199,985
2017年第一期中期票據(5年期)	5,006,815	5,001,878
2017年第一期私募債(3年期)	499,987	499,846
2017年第一期公司債(3年期)	2,299,988	2,299,962
2018年第一期公司債(3年期)	1,500,053	1,500,040
2018年第一期中期票據(3年期)	2,997,535	2,996,069
2018年第二期中期票據(3年期)	2,002,756	2,001,342
2018年第一期私募債(3年期)	2,497,006	2,495,547
2018年第二期公司債(10年期)	5,000,014	4,999,993
2019年第一期公司債(10年期)	2,299,994	2,299,990
2019年第二期公司債(3年期)	1,000,016	1,000,007
2019年第一期中期票據(3年期)	499,002	498,759
2019年第一期中期票據(5年期)	1,494,152	1,493,433
2020年中新電力境外債券(5年期)	2,116,973	—
2020年中新電力境外債券(10年期)	2,108,804	—
小計	35,523,185	31,286,923
減：一年內到期的應付債券	10,297,664	2,799,808
合計	25,225,521	28,487,115

截至2020年6月30日，本集團的未償公司債券、中期票據和債務融資工具總結如下：

債券名稱	面值	發行日期	債券 期限	票面利率	實際利率	發行金額	2019年		折溢 價攤銷	匯兌損益	外幣報表 折算差額	2020年
							12月31日 期初餘額	本期發行				6月30日 期末餘額
2016年第一期公司債 (5年期)	3,000,000	2016年6月	5年	3.48%	3.48%	3,000,000	3,000,072	-	28	-	-	3,000,100
2016年第一期公司債 (10年期)	1,200,000	2016年6月	10年	3.98%	3.98%	1,200,000	1,199,985	-	5	-	-	1,199,990
2017年第一期中期票據 (5年期)	5,000,000	2017年7月	5年	4.69%	4.90%	5,000,000	5,001,878	-	4,937	-	-	5,006,815
2017年第一期私募債 (3年期)	500,000	2017年7月	3年	4.75%	4.81%	500,000	499,846	-	141	-	-	499,987
2017年第一期公司債 (3年期)	2,300,000	2017年11月	3年	4.99%	4.99%	2,300,000	2,299,962	-	26	-	-	2,299,988
2018年第一期公司債 (3年期)	1,500,000	2018年4月	3年	4.90%	4.90%	1,500,000	1,500,040	-	13	-	-	1,500,053
2018年第一期中期票據 (3年期)	3,000,000	2018年5月	3年	4.80%	4.91%	3,000,000	2,996,069	-	1,466	-	-	2,997,535
2018年第二期中期票據 (3年期)	2,000,000	2018年7月	3年	4.41%	4.56%	2,000,000	2,001,342	-	1,414	-	-	2,002,756
2018年第一期私募債 (3年期)	2,500,000	2018年7月	3年	4.68%	4.81%	2,500,000	2,495,547	-	1,459	-	-	2,497,006
2018年第二期公司債 (10年期)	5,000,000	2018年9月	10年	5.05%	5.05%	5,000,000	4,999,993	-	21	-	-	5,000,014
2019年第一期公司債 (10年期)	2,300,000	2019年4月	10年	4.70%	4.70%	2,300,000	2,299,990	-	4	-	-	2,299,994
2019年第二期公司債 (3年期)	1,000,000	2019年7月	3年	3.55%	3.55%	1,000,000	1,000,007	-	9	-	-	1,000,016
2019年第一期中期票據 (3年期)	500,000	2019年7月	3年	3.55%	3.65%	500,000	498,759	-	243	-	-	499,002
2019年第一期中期票據 (5年期)	1,500,000	2019年7月	5年	3.85%	3.96%	1,500,000	1,493,433	-	719	-	-	1,494,152
2020年中新電力境外債 券(5年期)	2,108,865	2020年2月	5年	2.25%	2.32%	2,108,865	-	2,108,865	(10,618)	(5,764)	24,490	2,116,973
2020年中新電力境外債 券(10年期)	2,108,865	2020年2月	10年	2.63%	2.71%	2,108,865	-	2,108,865	(18,787)	(5,764)	24,490	2,108,804
合計						35,517,730	31,286,923	4,217,730	(18,920)	(11,528)	48,980	35,523,185

截至2019年12月31日，本集團的未償公司債券、中期票據和債務融資工具總結如下：

債券名稱	面值	發行日期	債券 期限	票面利率	實際利率	發行金額	2018年		折溢		2019年	
							12月31日 年初餘額	本年發行	價攤銷	本年償還	12月31日 年末餘額	
2014年第一期中期票據(5年期)	4,000,000	2014年7月	5年	5.30%	5.37%	4,000,000	3,993,479	-	6,521	(4,000,000)	-	
2016年第一期公司債(5年期)	3,000,000	2016年6月	5年	3.48%	3.48%	3,000,000	3,000,010	-	62	-	3,000,072	
2016年第一期公司債(10年期)	1,200,000	2016年6月	10年	3.98%	3.98%	1,200,000	1,199,973	-	12	-	1,199,985	
2017年第一期中期票據(5年期)	5,000,000	2017年7月	5年	4.69%	4.90%	5,000,000	5,000,939	-	939	-	5,001,878	
2017年第一期私募債(3年期)	500,000	2017年7月	3年	4.75%	4.81%	500,000	499,563	-	283	-	499,846	
2017年第一期公司債(3年期)	2,300,000	2017年11月	3年	4.99%	4.99%	2,300,000	2,299,916	-	46	-	2,299,962	
2018年第一期公司債(3年期)	1,500,000	2018年4月	3年	4.90%	4.90%	1,500,000	1,500,010	-	30	-	1,500,040	
2018年第一期中期票據(3年期)	3,000,000	2018年5月	3年	4.80%	4.91%	3,000,000	2,993,135	-	2,934	-	2,996,069	
2018年第二期中期票據(3年期)	2,000,000	2018年7月	3年	4.41%	4.56%	2,000,000	1,998,518	-	2,824	-	2,001,342	
2018年第一期私募債(3年期)	2,500,000	2018年7月	3年	4.68%	4.81%	2,500,000	2,492,636	-	2,911	-	2,495,547	
2018年第二期公司債(10年期)	5,000,000	2018年9月	10年	5.05%	5.05%	5,000,000	4,999,963	-	30	-	4,999,993	
2019年第一期公司債(10年期)	2,300,000	2019年4月	10年	4.70%	4.70%	2,300,000	-	2,300,000	(10)	-	2,299,990	
2019年第二期公司債(3年期)	1,000,000	2019年7月	3年	3.55%	3.55%	1,000,000	-	1,000,000	7	-	1,000,007	
2019年第一期中期票據(3年期)	500,000	2019年7月	3年	3.55%	3.65%	500,000	-	500,000	(1,241)	-	498,759	
2019年第一期中期票據(5年期)	1,500,000	2019年7月	5年	3.85%	3.96%	1,500,000	-	1,500,000	(6,567)	-	1,493,433	
合計						<u>35,300,000</u>	<u>29,978,142</u>	<u>5,300,000</u>	<u>8,781</u>	<u>(4,000,000)</u>	<u>31,286,923</u>	

8. 應付賬款及其他負債

應付賬款及其他負債包括：

	於2020年 6月30日	於2019年 12月31日
應付賬款及應付票據	14,571,097	15,850,958
應付承包商的建築成本	12,327,462	12,695,720
應付承包商質保金	1,498,688	1,537,024
應付收購子公司投資款(附註14)	22,842	—
預提利息	1,334,290	1,276,703
其他	7,016,292	5,909,676
合計	<u>36,770,671</u>	<u>37,270,081</u>

應付賬款及應付票據的賬齡分析如下：

	於2020年 6月30日	於2019年 12月31日
1年以內	14,269,811	15,435,470
1年至2年	139,277	311,880
2年以上	162,009	103,608
合計	<u>14,571,097</u>	<u>15,850,958</u>

9. 短期債券

截至2020年6月30日的未償還短期債券總結如下：

債券名稱	面值	發行日期	債券 期限	票面利率	發行金額	2019年		按面值 計提利息	折溢 價攤銷	本期償還	2020年
						12月31日 期初餘額	本期發行				6月30日 期末餘額
2019年第九期超短期融資券	5,000,000	2019年10月	180天	2.09%	5,000,000	5,018,170	-	33,977	(754)	(5,051,393)	-
2019年第十期超短期融資券	2,000,000	2019年11月	90天	2.00%	2,000,000	2,006,098	-	3,934	(196)	(2,009,836)	-
2019年第十一期超短期融資券	2,000,000	2019年12月	60天	1.80%	2,000,000	2,001,267	-	4,722	(87)	(2,005,902)	-
2020年第一期超短期融資券	2,000,000	2020年2月	90天	1.70%	2,000,000	-	2,000,000	8,361	-	(2,008,361)	-
2020年第二期超短期融資券	2,000,000	2020年2月	60天	1.50%	2,000,000	-	2,000,000	4,918	-	(2,004,918)	-
2020年第三期超短期融資券	2,000,000	2020年4月	60天	1.20%	2,000,000	-	2,000,000	3,945	-	(2,003,945)	-
2020年第四期超短期融資券	2,000,000	2020年5月	90天	1.20%	2,000,000	-	2,000,000	3,090	31	-	2,003,121
合計					17,000,000	9,025,535	8,000,000	62,947	(1,006)	(15,084,355)	2,003,121

10. 未經審計中期合併資產負債表補充財務資料

於2020年6月30日，本集團的淨流動負債約為人民幣701.83億元（2019年12月31日：人民幣808.39億元），總資產減流動負債約為人民幣3,032.24億元（2019年12月31日：人民幣2,866.30億元）。

11. 稅前利潤

稅前利潤在扣除／(計入)下列各項後確定：

	截至6月30日止六個月期間	
	2020年	2019年
利息支出總額	5,335,451	5,752,957
減：於物業、廠房及設備中的資本化借款費用	481,381	254,370
計入未經審計中期合併綜合收益表中的利息費用	<u>4,854,070</u>	<u>5,498,587</u>
其中：租賃負債利息支出	102,524	66,403
物業、廠房及設備折舊	10,504,910	10,349,278
使用權資產折舊	337,782	342,777
包含于其他經營開支中的：		
－如意巴基斯坦生產運維成本	1,369,766	1,765,686
－材料費	686,847	779,046
－購入動力費	484,534	457,351
－銷售原材料	254,982	272,195
－水費	245,238	279,704
－保險費	193,349	166,202
－清潔綠化費、保衛消防費	170,302	153,472
－置換電量支出	149,796	178,356
－水利建設基金與殘疾人保障金	108,588	91,065
－試驗檢驗費	105,325	69,877
－勞務費	104,062	56,105
－運輸費	72,427	76,356
－仲介費	71,868	46,126
－辦公費	63,783	78,781

截至6月30日止六個月期間

	2020年	2019年
— 經營租賃下的最低租賃付款額，不包括在租賃負債計量中的租賃付款額	61,455	62,207
— 特許經營權建造成本	59,059	186,007
— 研發費用	56,565	8,696
— 其他無形資產攤銷	56,205	34,436
— 熱網工程費	55,809	68,409
— 物業管理費	49,802	28,134
— 排污費	40,182	19,796
— 信息化運維費	38,330	49,656
— 差旅費	26,949	59,912
— 對外捐贈	17,387	2,845
— 業務招待費	5,654	18,674
— 應收款項信用損失	2,164	(1,302)
— 罰款支出	1,964	2,326
— 計提／(轉回)存貨跌價準備	278	(15,690)
— 物業、廠房及設備減值損失	—	259,922
— 非流動資產處置淨收益	(2,569)	(14,791)
— 三供一業收益	(13,557)	(23,208)
— 政府補助	(392,238)	(389,082)
— 其他	384,081	359,558
合計	4,528,387	5,186,827

12. 所得稅費用

	截至6月30日止六個月期間	
	2020年	2019年
當期所得稅費用	1,801,529	1,361,752
遞延所得稅	93,914	(15,236)
合計	<u>1,895,443</u>	<u>1,346,516</u>

截至2020年6月30日止六個月期間，本集團沒有源自香港的可估定應稅利潤（截至2019年6月30日止六個月期間：無），因而不需在香港繳納所得稅。

截至2020年6月30日止以及2019年6月30日止的六個月期間，根據中國相關稅收法律的規定，除部分享受優惠稅率或定期減免稅優惠政策的境內分公司和子公司外，本公司及其他分公司與子公司適用的所得稅率為25%。

本公司之新加坡子公司適用稅率為17%（截至2019年6月30日止六個月期間：17%）。本公司之境外巴基斯坦從事發電業務的子公司因適用巴基斯坦2015年財政法案享受所得稅豁免。本公司之境外巴基斯坦從事運維業務的子公司，於2019年7月1日前，按下述三者孰高計算繳納所得稅：1) 稅務利潤的29%（「正常稅金」）；2) 會計利潤的17%（「選擇稅金」）；3) 收入的8%（「最低稅金」）。年度實際繳納稅金超過正常稅金的部分可以在以後年度遞延，最低稅金及選擇稅金超過正常稅金的部分分別可以遞延5年及10年。自2019年7月1日起，最低稅金超過正常稅金的部分以後年度不可遞延。

由法定所得稅稅率調節至實際所得稅稅率的情況列示如下：

	截至6月30日止六個月期間	
	2020年	2019年
中國法定稅率	25.00%	25.00%
法定稅收優惠影響	(3.44%)	(2.16%)
使用前期未確認遞延所得稅資產的可抵扣暫時性差異和可抵扣虧損的影響	(1.17%)	(0.97%)
未確認遞延所得稅資產的暫時性差異影響	0.83%	0.11%
未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損影響	3.35%	4.51%
非應納稅收入影響	(3.04%)	(3.15%)
不得扣除的費用影響	0.25%	0.51%
其他	0.28%	(0.40%)
實際稅率	<u>22.06%</u>	<u>23.45%</u>

13. 每股收益

每股基本收益以歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤(扣除其他權益工具累計利息)除以本公司發行在外的普通股加權平均數計算：

	截至6月30日止六個月期間	
	2020年	2019年
歸屬於本公司權益持有者的合併淨利潤	5,441,025	3,441,565
減：其他權益工具累計利息	731,099	272,254
歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤	<u>4,709,926</u>	<u>3,169,311</u>
發行在外的普通股加權平均數('000)	<u>15,698,093</u>	<u>15,698,093</u>
基本和稀釋每股收益(人民幣元)	<u>0.30</u>	<u>0.20</u>

截至2020年6月30日止以及2019年6月30日止的六個月期間，由於並無稀釋性潛在普通股，因此基本每股收益與稀釋每股收益相同。

14. 企業合併

於2020年6月30日，本公司之子公司山東發電自本公司同系子公司華能泰山電力有限公司（「泰山電力」）收購華能山東泰豐新能源有限公司（「泰豐新能源」）82.23%股權。泰豐新能源主要從事電力生產及銷售業務。完成對上述子公司收購後，將增加本公司在相關區域裝機容量。收購總對價為人民幣2.28億元，合併日已支付2.05億元。於2020年6月30日，人民幣0.23億元對價尚未支付。

合併日泰豐新能源可辨認資產負債的公允價值如下：

	合併日 公允價值 (未經審計)
資產	
物業、廠房及設備	722,076
使用權資產	91,229
其他非流動資產	1,401
其他應收款項及資產	60,038
應收賬款	153,644
貨幣資金	6,315
	<u>1,034,703</u>

合併日
公允價值
(未經審計)

負債

長期借款	(589,000)
租賃負債	(90,370)
遞延所得稅負債	(9,213)
應付賬款及其他負債	(42,980)
應交稅金	(20)
一年內到期的長期借款	(31,200)
一年內到期的租賃負債	(1,225)

(764,008)

可辨認淨資產公允價值	270,695
非控制股東權益	(48,103)

商譽 5,828

現金對價 228,420

收購產生的商譽是由於收購前述子公司權益之後顯著的協同優勢產生的，上述商譽不得在所得稅前扣除。

本集團根據合併日剩餘租賃付款額的現值確認租賃負債，同時根據租賃負債確認使用權資產，並考慮租賃條款的調整。

收購子公司相關的現金流列示如下：

	收購日
現金對價	(228,420)
應付收購子公司投資款(附註8)	22,842
被收購方的貨幣資金	<u>6,315</u>
收購子公司支付的現金，扣除取得的現金淨額	<u><u>(199,263)</u></u>
收購產生的相關交易費	<u>—</u>
	<u><u>(199,263)</u></u>

由於泰豐新能源於2020年6月30日納入合併範圍，故對本集團截至2020年6月30日止六個月期間的合併收入及淨利潤影響為零。

若泰豐新能源於本期初納入合併範圍，本集團截至2020年6月30日止六個月期間的合併收入及淨利潤將分別為人民幣791.74億元及人民幣67.07億元。

二、按照中國企業會計準則編製的合併財務報表財務信息摘要

(除另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

1. 主要財務數據和財務指標(未經審計)

	單位	2020年	2019年	變動比例(%)
		6月30日	12月31日 (經重述)	
總資產	元	425,099,707,285	414,632,485,179	2.52
歸屬於本公司股東權益	元	117,227,334,414	98,712,443,614	18.76
截止6月30日止六個月期間				
	單位	2020	2019(經重述)	變動比例(%)
營業收入	元	79,121,704,124	83,467,757,622	(5.21)
利潤總額	元	9,152,630,456	6,378,225,032	43.50
歸屬於本公司股東的淨利潤	元	5,732,920,707	3,828,872,409	49.73
歸屬於本公司股東的扣除非經常性損益的淨利潤	元	5,475,374,106	3,464,788,689	58.03
基本每股收益	元/每股	0.32	0.23	39.13
扣除非經常性損益後的基本每股收益	元/每股	0.30	0.20	50.00
稀釋每股收益	元/每股	0.32	0.23	39.13
加權平均淨資產收益率	%	6.60	4.71	40.13
經營活動產生的現金流量淨額	元	15,879,856,511	16,723,039,698	(5.04)
每股經營活動產生的現金流量金額	元/每股	1.01	1.07	(5.61)

註：主要財務指標的計算公式：

基本每股收益=本期間歸屬於本公司普通股股東的淨利潤/發行在外的普通股加權平均數

加權平均淨資產收益率=本期間歸屬於本公司權益持有者的淨利潤/加權平均股東權益(不含少數股東權益)×100%

2. 非經常性損益項目和金額

非經常性損益項目	截至2020年 6月30日止 六個月期間
非流動資產處置收益	2,569,262
計入當期損益的政府補助	368,107,705
除同本公司正常經營業務相關的有效套期保值業務外，持有 衍生金融工具、其他權益工具投資取得的投資收益	(83,202,122)
單獨進行減值測試的應收款項減值準備轉回	225,621
同一控制下企業合併產生的子公司期初至合併日的當期淨損益	7,047,713
對外委託貸款取得的損益	1,759,333
除上述各項之外的其他營業外收入和支出	69,576,081
其他符合非經常性損益定義的損益項目	<u>(2,744,786)</u>
小計	<u>363,338,807</u>
所得稅影響額	(81,484,301)
少數股東權益影響額(稅後)	<u>(24,307,905)</u>
合計	<u><u>257,546,601</u></u>

3. 利潤表

截止2020年6月30日止六個月期間

	截止6月30日止六個月期間			
	2020 合併	2019 合併 (經重述)	2020 公司	2019 公司
一、營業收入	79,121,704,124	83,467,757,622	20,984,028,280	22,823,317,556
減：營業成本	63,567,047,914	69,754,073,700	16,904,231,073	18,938,209,407
税金及附加	886,996,724	924,246,211	269,278,253	262,752,447
銷售費用	55,437,557	48,411,586	15,677,060	9,444,463
管理費用	2,023,575,761	1,888,294,812	835,072,305	762,279,841
研發費用	56,564,525	8,695,605	42,644,857	4,817,361
財務費用	4,796,400,209	5,519,805,068	1,469,115,376	1,921,460,903
其中：利息費用	4,871,016,347	5,516,224,104	1,481,418,610	1,948,905,561
利息收入	(154,537,881)	(120,654,573)	(54,676,237)	(27,626,365)
加：其他收益	392,460,591	395,998,945	88,349,949	89,418,274
投資收益	941,195,258	735,631,457	1,905,707,604	2,233,131,194
其中：對聯營企業及合營企業的投資收益	1,043,627,111	724,846,241	985,640,421	688,285,323
以攤餘成本計量的金融資產終止確 認損失	(21,914,594)	-	-	-
公允價值變動收益	255,385	17,609,936	-	-
信用減值損失	(2,163,996)	1,249,072	-	-
資產減值損失	(278,490)	(244,232,454)	-	-
資產處置收益	442,594	5,481,307	208,829	3,781,012
二、營業利潤	9,067,592,776	6,235,968,903	3,442,275,738	3,250,683,614
加：營業外收入	116,217,485	161,747,984	55,151,875	7,233,193
減：營業外支出	31,179,805	19,491,855	11,590,872	6,047,985
三、利潤總額	9,152,630,456	6,378,225,032	3,485,836,741	3,251,868,822
減：所得稅費用	2,037,829,535	1,506,631,640	677,710,964	433,908,110
四、淨利潤	7,114,800,921	4,871,593,392	2,808,125,777	2,817,960,712
其中：同一控制下企業合併中被合併方合併前 淨利潤	7,047,713	13,488,870	-	-

截止6月30日止六個月期間

	2020	2019	2020	2019
	合併	合併 (經重述)	公司	公司
(一)按經營持續性分類：				
—持續經營淨利潤	7,114,800,921	4,871,593,392	2,808,125,777	2,817,960,712
(二)按所有權歸屬分類：				
—歸屬於本公司股東淨利潤	5,732,920,707	3,828,872,409	2,808,125,777	2,817,960,712
—少數股東損益	1,381,880,214	1,042,720,983	-	-
五、每股收益				
基本每股收益	0.32	0.23	-	-
稀釋每股收益	0.32	0.23	-	-
六、其他綜合(虧損)/收益的稅後淨額	(668,200,728)	759,332,241	(130,383,196)	659,854,034
歸屬於本公司股東的其他綜合(虧損)/收益的 稅後淨額	(519,116,898)	997,887,742	(130,383,196)	659,854,034
(一)不能重分類進損益的其他綜合(虧損)/ 收益：				
1. 其他權益工具投資公允價值變動	(565,994)	123,781,663	-	123,403,395
2. 權益法下不能轉損益的其他綜合 (虧損)/收益	(131,390,728)	535,607,504	(131,390,728)	535,607,504

截止6月30日止六個月期間

	2020	2019	2020	2019
	合併	合併	公司	公司
		(經重述)		
(二)將重分類進損益的其他綜合收益/(虧損):				
1. 權益法下可轉損益的				
其他綜合收益	1,007,532	229,587	1,007,532	229,587
2. 現金流量套期儲備	(91,143,512)	321,345,046	-	613,548
3. 外幣報表折算差額	(297,024,196)	16,923,942	-	-
歸屬於少數股東的其他				
綜合虧損稅後淨額	(149,083,830)	(238,555,501)	-	-
七、綜合收益總額	6,446,600,193	5,630,925,633	2,677,742,581	3,477,814,746
歸屬於本公司股東的綜合				
收益總額	5,213,803,809	4,826,760,151	2,677,742,581	3,477,814,746
歸屬於少數股東的綜合收益總額	1,232,796,384	804,165,482	-	-

4. 中國企業會計準則與國際財務報告準則淨利潤調節表

本集團根據企業會計準則(「中國會計準則」)編製的財務報表在某些方面與在國際財務報告準則下編製的財務報表存在差異。國際財務報告準則調整對本集團可歸屬於本公司權益持有者的合併淨利潤的主要影響匯總如下：

	歸屬於本公司權益持有者的合 併淨利潤	
	截至6月30日止六個月期間	
	2020年	2019年
	(人民幣千元)	(人民幣千元)
按中國會計準則編製的歸屬於本公司股東的 淨利潤(經重述)	5,732,921	3,828,872
國際財務報告準則調整的影響：		
同一控制下企業合併會計處理差異及有關 資產折舊、攤銷、處置及減值差異(A)	(550,305)	(641,005)
以前年度借款費用資本化折舊的影響(B)	(13,508)	(13,508)
其他	7,060	17,810
記錄有關上述會計準則調整所引起的遞延 稅項(C)	142,386	160,009
上述調整歸屬於非控制股東損益的部分	122,471	89,387
國際財務報告準則下歸屬於本公司權益 持有者的淨利潤	<u>5,441,025</u>	<u>3,441,565</u>

(A) 同一控制下企業合併會計處理差異及有關資產折舊、攤銷、處置及減值差異

華能集團公司是華能開發公司的控股母公司，因此亦是本公司的最終控股母公司。本公司向華能集團公司及華能開發公司進行了一系列的收購，由於被收購的公司和電廠在被本集團收購前後與本公司均處在華能集團公司的同一控制之下，因而該收購交易被認為是同一控制下的企業合併。

根據中國會計準則，同一控制下企業合併中，合併方在企業合併中取得的資產和負債，應當按照合併日被合併方在最終控制方合併財務報表中的賬面價值計量。合併方取得的淨資產賬面價值與支付的合併對價賬面價值的差額，應當調整合併方權益科目。合併報表中所列示的經營成果均假設現有的結構及經營從所列示的第一個年度開始一直持續存在，並且將其財務數據予以合併。本公司以現金支付的收購對價在收購發生年度作為權益事項處理。購買日後出現的或有對價調整也作為權益事項進行會計處理。

2007年1月1日之前發生的企業合併，根據原中國會計準則，收購權益比例小於100%時被收購方的各項資產、負債應當按其賬面價值計量。收購對價超過收購淨資產賬面價值部分確認為股權投資差額，按直線法在不超過10年內攤銷。收購全部權益時，全部資產和負債按照近似購買法的方法進行會計處理，由此產生的商譽在估計的使用年限內按直線法攤銷。2007年1月1日，根據中國企業會計準則，同一控制下企業合併產生的股權投資差額及商譽攤餘金額予以沖銷並調整留存收益。

在國際財務報告準則下，本集團採用購買法記錄上述收購。合併方在企業合併中取得的資產和負債，應當按照公允價值進行計量。合併成本大於合併中取得的可辨認淨資產公允價值份額的差額記錄為商譽。商譽不進行攤銷但於每年進行減值測試並以成本扣除累計減值後的金額列示。被收購業務的經營成果自收購生效日起記入本集團的經營成果。對於非權益類的或有對價，若其公允價值變動不屬於計量期間的調整，在每個報告日以其公允價值進行計量，並在損益中確認公允價值變動。

如上所述，同一控制下企業合併在中國會計準則和國際財務報告準則下的會計處理差異會影響到權益和利潤，同時會由於收購取得資產的計量基礎不同而影響到以後期間的折舊和攤銷金額，當相關投資處置時對權益和利潤的影響亦有所不同。該類差異會隨著相關資產的折舊攤銷及處置而逐步消除。

(B) 以前年度借款費用資本化折舊的影響

以前年度，根據原中國會計準則，可予以資本化的借款範圍為專門借款，因而一般性借入資金的借款費用不予資本化。根據國際財務報告準則，本集團除了將專門借款的借款費用予以資本化外，還將為購建符合資本化條件的固定資產而借入的一般性借入資金的借款費用予以資本化。自2007年1月1日起，本集團採用未來適用法執行中國企業會計準則第17號，本期調整金額為2007年1月1日前國際財務報告準則下已計入相關資產價值的資本化利息當期的折舊。

(C) 準則間差異的遞延稅項影響

此金額為上述準則差異的相關遞延稅項影響。