

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)

二零二一年中期業績公告

合併營業收入	:	人民幣951.16億元
歸屬於本公司權益持有者的淨利潤	:	人民幣40.19億元
每股收益	:	人民幣0.19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二零二一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。截至二零二一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951.16億元，比上年同期增長20.21%；歸屬於本公司權益持有者的淨利潤人民幣40.19億元，比上年同期下降26.14%；每股收益為0.19元人民幣，每股淨資產(不含少數股東權益及其他權益工具)為人民幣5.16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，公司立足新發展階段，貫徹新發展理念，融入新發展格局，按照年度工作部署和要求，統籌推進疫情防控和經營改革發展工作，較好地完成了主要生產經營績效目標，為完成全年目標任務奠定了堅實基礎。

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累計完成售電量2,079.26億千瓦時，同比增長20.80%；公司境內電廠平均利用小時為1,980小時，同比上升263小時；公司市場化交易電量比例為61.09%，比去年同期上升11.20個百分點。

公司電量上升的主要原因是：全社會用電需求高速增長，拉動發電側電量同比大幅上升。公司所屬二十六個地區中，有二十二個地區發電量同比實現正增長，其中廣東、重慶、福建、浙江、江蘇、上海等十個地區增長率超20%。

2、成本控制

上半年，煤炭供需均處於高位水平，但在國內產量釋放幅度有限、海外資源供需偏緊、宏觀經濟持續向好、清潔能源出力不及預期等多方因素影響下，供應增長不及需求增長水平，煤價中樞大幅上移。公司科學研判市場走勢，靈活調整採購策略，加大資源開發力度，提升長協合同履約兌現，積極發揮進口煤補充供應作用，電煤供應總體安全穩定，煤價雖然上漲，但行業對標仍保持先進。

3、節能環保

上半年，公司紮實推進安全生產專項整治行動三年行動、供熱改造、節能減排、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。公司累計供電煤耗為288.47克/千瓦時，同比下降2.10克/千瓦時；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；在中電聯公佈的二零二零年度全國火電機組能效水平對標中，公司有五十二台次機組榮獲佳績。

4、項目開發與建設

上半年，公司發電項目建設進展順利，新增投運風電可控發電裝機容量470兆瓦，太陽能可控發電裝機容量190兆瓦，生物質可控發電裝機容量30兆瓦。同時公司部分控股和參股電廠裝機容量發生變化，截至二零二一年六月三十日，公司可控發電裝機容量為114,042兆瓦，權益發電裝機容量為99,891兆瓦，低碳清潔能源(風電、太陽能、水電、燃機、生物質發電)裝機佔比達到21.07%。

5、海外業務

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20.5%，比去年同期下降1.0個百分點。實現銷售收入人民幣56.67億元，較去年同期的人民幣56.33億元增加人民幣0.34億元；新加坡業務稅前虧損為人民幣0.55億元，較去年同期稅前利潤人民幣0.36億元減利人民幣0.91億元。

上半年，巴基斯坦薩希瓦爾項目的稅前利潤為人民幣4.07億元，較上年同期增加人民幣0.60億元。

下半年業務展望

當前，中國經濟持續穩定運行，穩中加固、穩中向好。下半年，統籌疫情防控和經濟社會發展的成果將持續拓展和鞏固，中國經濟從快速復甦向常態化回歸，電力生產和消費仍將保持較快增長。公司將堅持穩中求進工作總基調，堅持新發展理念，統籌能源安全和綠色發展，深化供給側結構性改革，全面推進高質量發展，進一步做好安全管控、提質增效、綠色發展、科技創新、深化改革、境外項目管理等方面工作，努力完成全年工作目標任務。

電力市場方面，下半年，公司將密切跟蹤電力供需形勢，深入研究各區域市場情況，及時調整經營策略。積極參與電力市場改革，提高政策影響力，推動電力市場健康、有序、可持續發展。堅持量價統籌，發揮自身優勢，提升市場應對能力、開拓能力和競爭能力。二零二一年七月十六日，全國碳市場正式啟動，覆蓋公司七十二家火電廠。公司不斷加快結構調整步伐及節能降碳工作力度，能源利用水平居行業領先地位，面臨碳交易的履約壓力相對較小。公司將持續加強碳交易管理，制訂碳交易策略，力爭以較低成本按期完成全國碳市場交易履約工作。

煤炭市場方面，下半年，國內政策重心向「穩增長」偏移，預計宏觀經濟穩中向好，電量負荷繼續增長。水電汛期結束，火電的調峰保障性需求進一步增加，電煤耗用大概率維持高位。當前，安監、環保管控依然嚴格，動力煤總體供應相對緊張。但近期高漲的煤價已經引起了國家層面的高度關注，採取多種措施保供穩價，動力煤「政策市」特徵明顯，強調控下，預計煤炭供應將逐漸增加，價格趨於穩定並有所回調。公司將繼續做好煤炭市場分析和相關政策解讀工作，積極爭取政策支持，堅持梯度採購原則，積極提升長協合同履約兌現，加大海外優質貨源開發，利用內部產業鏈優勢及集團公司煤炭產能優勢，全力以赴做好公司的燃料保供控價工作。

資金市場方面，下半年，貨幣政策將保持連續性、穩定性、可持續性，大力服務實體經濟，有效防控金融風險；推動綠色低碳發展，設立支持碳減排貨幣政策工具，以穩步有序、精準直達方式，支持清潔能源、節能環保、碳減排技術的發展。公司將密切關注資金市場，主動管理，防範風險，控制資金成本。

下半年，公司將堅持安全發展理念，突出抓好生產基建安全，常態化開展疫情防控，堅決防範各類安全事件發生；以碳達峰、碳中和目標為引領，加快綠色發展步伐，加大新能源項目開發和建設力度；推進煤電結構優化升級，繼續加大供熱改造、節能減排力度，積極參與碳市場交易，實現轉型升級新突破；深入推進提質增效，著力抓好煤炭保量控價，積極做好電量營銷，嚴格成本費用管控，努力完成全年經營業績；加快推進科技創新，加強關鍵核心技術攻關，深化智能化數字化應用，提升企業核心競爭力；持續深化企業改革，加強和完善公司治理，提升管理效率，激發企業內生動力；推進企業文化建設，認真履行社會責任，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

(國際財務報告準則數據)

概要

公司主要在中國全國範圍內開發、建設和經營管理大型發電廠。截至二零二一年六月三十日，公司擁有可控發電裝機容量114,042兆瓦，權益發電裝機容量99,891兆瓦，風電、太陽能、水電、天然氣和生物質發電等低碳清潔能源裝機佔比21.07%。公司中國境內電廠廣泛分佈在二十六個省、自治區和直轄市；公司在新加坡全資擁有一家營運電力公司，在巴基斯坦投資一家營運電力公司。是中國最大的上市發電公司之一。

截至二零二一年六月三十日的六個月，公司實現營業收入為人民幣951.16億元，比上年同期上升20.21%。歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣40.19億元，比上年同期下降26.14%，每股收益為人民幣0.19元。

一、經營成果

1. 二零二一年上半年經營業績

二零二一年第二季度，公司中國境內各運行電廠按合併報表口徑完成售電量1,029.17億千瓦時，同比增長12.51%；二零二一年上半年，公司中國境內各運行電廠按合併報表口徑累計完成售電量2,079.26億千瓦時，同比增長20.80%；二零二一年上半年公司中國境內各運行電廠平均上網結算電價為418.81元／兆瓦時，同比上升0.52%。二零二一年上半年，公司市場化交易電量比例為61.09%，比去年同期上升11.20個百分點。

公司電量上升的主要原因：二零二一年上半年，全社會用電需求高速增長，拉動發電側電量同比大幅上升。公司所屬26個地區中，有22個地區發電量同比實現正增長，其中廣東、重慶、福建、浙江、江蘇、上海等10個地區增長率超20%。

公司境內各區域售電量(以億千瓦時計)具體如下：

地區	售電量			
	2021年4-6月	同比	2021年1-6月	同比
黑龍江省	32.80	-7.73%	61.88	-2.23%
煤機	29.26	-8.99%	55.12	-3.34%
風電	3.17	4.81%	6.08	8.98%
光伏	0.37	-1.35%	0.69	-1.02%
吉林省	24.52	-9.20%	47.18	-4.03%
煤機	19.44	-15.75%	37.36	-11.16%
風電	3.35	17.18%	6.67	24.43%
水電	0.17	-48.45%	0.17	-59.45%
光伏	0.76	370.08%	1.39	337.33%
生物發電	0.80	38.54%	1.60	56.61%
遼寧省	47.75	25.64%	89.75	18.14%
煤機	46.00	108.32%	86.44	18.69%
風電	1.20	10.55%	2.39	13.26%
水電	0.12	-1.12%	0.12	-35.20%
光伏	0.43	-5.68%	0.80	-5.32%
內蒙古	1.74	196.50%	2.41	126.80%
風電	1.74	196.50%	2.41	126.80%
河北省	26.10	-9.51%	53.76	2.64%
煤機	24.69	-10.30%	51.04	2.59%
風電	1.28	10.48%	2.50	6.88%
光伏	0.13	-17.79%	0.23	-22.35%
甘肅省	32.08	-0.14%	76.06	8.84%
煤機	25.85	2.72%	63.39	9.75%
風電	6.23	-10.45%	12.67	4.51%
寧夏	0.07	-10.56%	0.11	-11.11%
光伏	0.07	-10.56%	0.11	-11.11%
北京市	17.32	-12.82%	40.90	4.85%
煤機	0.00	—	6.48	3.60%
燃機	17.32	-12.82%	34.42	5.09%

地區	售電量			
	2021年4-6月	同比	2021年1-6月	同比
天津市	12.42	20.02%	28.81	0.71%
煤機	10.74	22.51%	22.33	2.11%
燃機	1.63	3.80%	6.40	-4.68%
光伏	0.05	423.99%	0.07	348.16%
山西省	16.52	-2.91%	45.23	5.22%
煤機	13.37	-10.76%	27.79	-3.89%
燃機	0.00	-100.00%	11.75	-2.06%
風電	0.66	—	1.39	—
光伏	2.48	52.99%	4.30	106.74%
山東省	185.01	15.58%	378.92	15.29%
煤機	178.83	14.58%	367.46	14.13%
風電	3.86	78.25%	7.56	87.21%
光伏	1.48	-19.18%	2.72	1.70%
生物發電	0.84	—	1.19	—
河南省	54.23	3.64%	107.08	18.47%
煤機	43.93	-4.80%	87.27	6.27%
燃機	0.70	-80.44%	0.90	-76.73%
風電	9.53	274.28%	18.78	339.80%
光伏	0.07	6.13%	0.13	4.10%
江蘇省	101.93	21.65%	204.11	26.69%
煤機	74.50	8.20%	153.39	16.96%
燃機	17.40	103.04%	29.52	70.74%
風電	9.29	54.00%	19.87	64.22%
光伏	0.74	123.38%	1.33	134.78%
上海市	44.52	16.05%	98.19	30.19%
煤機	40.31	11.33%	91.90	33.96%
燃機	4.13	91.43%	6.14	-9.91%
光伏	0.08	—	0.15	—
重慶市	28.40	34.50%	65.05	58.02%
煤機	22.04	25.59%	50.34	47.99%
燃機	5.72	92.27%	13.44	120.74%
風電	0.63	8.32%	1.27	19.68%

地區	售電量			
	2021年4-6月	同比	2021年1-6月	同比
浙江省	83.23	21.69%	148.38	31.67%
煤機	79.32	19.45%	142.71	29.62%
燃機	3.75	105.88%	5.41	132.95%
光伏	0.16	-4.53%	0.26	-4.83%
湖北省	36.96	3.92%	83.67	21.08%
煤機	34.47	3.63%	78.95	22.10%
風電	1.52	2.45%	3.31	9.68%
水電	0.92	20.72%	1.31	-0.49%
光伏	0.06	-14.74%	0.10	-4.79%
湖南省	23.01	-0.99%	50.06	14.81%
煤機	20.12	-0.67%	44.88	18.03%
風電	1.68	-2.74%	3.43	5.21%
水電	1.09	-2.76%	1.55	-26.86%
光伏	0.12	-12.00%	0.21	0.55%
江西省	50.33	11.98%	101.87	18.35%
煤機	46.92	11.35%	95.74	18.02%
風電	2.43	5.59%	4.33	0.90%
光伏	0.98	93.73%	1.80	171.66%
安徽省	12.41	2.38%	27.77	15.72%
煤機	10.29	-8.40%	22.84	2.16%
風電	1.74	140.34%	4.24	187.19%
水電	0.38	131.85%	0.69	316.71%
福建省	46.46	22.00%	88.94	41.80%
煤機	46.43	22.02%	88.88	41.83%
光伏	0.03	-7.18%	0.06	1.65%
廣東省	91.97	43.91%	163.71	70.22%
煤機	79.63	25.25%	142.25	48.49%
燃機	12.28	4,431.97%	21.34	7,774.37%
光伏	0.06	0.89%	0.12	8.57%
廣西	1.98	21.94%	3.83	37.51%
燃機	1.08	-2.80%	2.12	20.15%
風電	0.91	74.53%	1.70	67.78%

地區	售電量			
	2021年4-6月	同比	2021年1-6月	同比
雲南省	22.78	-16.44%	53.27	24.99%
煤機	21.53	-17.05%	50.56	28.63%
風電	1.24	-5.01%	2.69	-17.88%
水電	0.01	141.89%	0.02	-54.37%
貴州省	1.07	42.42%	1.78	13.32%
風電	0.48	-5.46%	1.02	-22.71%
光伏	0.59	141.46%	0.76	202.93%
海南省	33.57	-0.56%	56.56	-6.80%
煤機	31.12	-4.08%	52.60	-10.06%
燃機	1.64	128.27%	2.53	143.09%
風電	0.17	-16.15%	0.39	-17.06%
水電	0.32	228.54%	0.49	183.00%
光伏	0.31	5.61%	0.55	4.96%
合計	1,029.17	12.51%	2,079.26	20.80%

二零二一年第二季度，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20.4%，比去年同期下降1.2個百分點；上半年，新加坡大士能源有限公司累計發電量市場佔有率為20.5%，比去年同期下降1.0個百分點。

2、經營業績比較分析

2.1. 營業收入及稅金及附加

營業收入主要是售電收入。二零二一年上半年本公司及其子公司合併營業收入為人民幣951.16億元，較上年同期的人民幣791.27億元增加了20.21%。境內營業收入同比增加人民幣156.07億元，其中新投機組(指二零二零年一月一日以來投產機組，下同)營業收入同比增加人民幣39.88億元。新加坡業務營業收入同比增加人民幣0.34億元。巴基斯坦業務營業收入同比增加人民幣3.48億元。

税金及附加主要包括城市建設維護稅、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。二零二一年上半年税金及附加為人民幣9.41億元，比上年同期的人民幣8.87億元增加了人民幣0.54億元。

2.2. 營業成本

二零二一年上半年本公司及其子公司合併營業成本為人民幣850.02億元，較上年同期上升29.16%。境內營業成本同比增加人民幣185.69億元，較上年同期上升31.46%，主要原因為燃料成本同比增加；其中新投機組營業成本同比增加人民幣24.25億元。新加坡業務營業成本同比增加人民幣1.83億元。巴基斯坦業務營業成本同比增加人民幣4.38億元。

2.2.1 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，二零二一年上半年共計發生人民幣573.80億元，較上年同期上升40.53%。境內燃料成本同比增加人民幣165.32億元，主要原因為煤價上漲；其中新投機組燃料成本同比增加人民幣15.75億元。新加坡業務燃料成本同比增加人民幣0.17億元。

2.2.2 折舊

本公司及其子公司二零二一年上半年折舊費用共計人民幣110.94億元，較上年同期增加人民幣2.51億元。境內折舊費用同比增加人民幣3.57億元，其中新投機組折舊費用同比增加人民幣5.48億元。新加坡業務折舊費用同比減少人民幣1.06億元。

2.2.3 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。本公司及其子公司二零二一年上半年人工成本共計人民幣68.86億元，較上年同期的人民幣55.66億元增加了人民幣13.20億元。

2.2.4 維修費用

本公司及其子公司二零二一年上半年維修費用共計人民幣17.78億元，比上年同期的人民幣16.47億元增加了人民幣1.31億元。境內維修費用同比增加人民幣1.07億元，新加坡業務維修費用同比增加人民幣0.24億元。

2.2.5 其他費用(含電力採購成本)

本公司及其子公司二零二一年上半年其他費用(含電力採購成本)共計人民幣78.65億元，較上年同期的人民幣69.25億元增加了人民幣9.40億元。境內其他費用同比增加人民幣2.56億元，其中新投機組其他費用同比增加人民幣1.10億元。新加坡業務其他費用同比增加人民幣2.47億元。巴基斯坦業務其他費用同比增加人民幣4.37億元。

2.3. 財務費用淨額

本公司及其子公司二零二一年上半年合併財務費用淨額為人民幣43.23億元，比上年同期的人民幣49.34億元減少了人民幣6.11億元，主要原因為利率水平和利息計入財務費用的帶息負債規模同比下降使得利息支出同比減少。境內財務費用同比減少人民幣4.65億元，其中新投機組財務費用同比增加人民幣3.59億元。新加坡業務財務費用同比增加人民幣0.19億元。巴基斯坦業務財務費用同比減少人民幣1.65億元。

2.4. 聯營／合營公司投資收益

二零二一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8.87億元，比上年同期的人民幣10.49億元減少了1.62億元，主要原因是深圳能源等聯營／合營公司的淨利潤減少。

2.5. 所得稅費用

二零二一年上半年本公司及其子公司合併所得稅費用為人民幣10.57億元，比上年同期的人民幣18.95億元減少了人民幣8.38億元。其中境內所得稅費用同比減少8.20億元，主要原因為本期稅前利潤結構變化，其中煤機利潤下降，新能源利潤佔比上升且大部分處於稅收優惠期，稅率較低。

2.6. 歸屬於本公司權益持有者損益

二零二一年上半年歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣40.19億元，比上年同期的人民幣54.41億元下降26.14%。其中，境內歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣39.21億元，較上年同期下降25.75%，主要原因為煤價上漲影響境內售電供熱業務經營減利。新加坡業務歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣-0.62億元。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1.60億元。

2.7. 財務狀況比較

於二零二一年六月三十日，本公司及其子公司資產總額達到人民幣4,595.37億元，比二零二零年末的人民幣4,499.05億元上升了2.14%。負債總額達到人民幣3,065.20億元，比二零二零年末的人民幣2,982.88億元上升了2.76%。資產負債率為66.70%。

2.8. 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	
	2021年6月30日	2020年12月31日
負債與所有者權益比率	2.38	2.30
流動比率	0.50	0.43
速動比率	0.44	0.39

項目	2021年1-6月	2020年1-6月
已獲利息倍數	2.12	2.51

負債與所有者權益比率較年初有所上升，主要原因是公司負債增加。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下降，主要原因是本年稅前利潤較上年同期減少。

於二零二一年六月三十日，本公司及其子公司淨流動負債為人民幣721.64億元。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	2021年1-6月 人民幣億元	2020年1-6月 人民幣億元	變動率 %
經營活動產生的現金淨額	191.35	158.36	20.83
投資活動使用的現金淨額	(170.85)	(158.45)	7.83
融資活動(使用)／產生的現金淨額	(17.55)	26.89	(165.27)
匯率變動的影響淨額	0.73	(2.15)	(133.95)
現金及現金等價物的淨增加額	3.68	24.65	(85.07)
期初現金及現金等價物的餘額	132.58	124.43	6.55
期末現金及現金等價物餘額	136.26	149.09	(8.61)

二零二一年上半年公司經營淨現金流入為人民幣191.35億元，同比上升20.83%，主要由於售電量同比增加帶來的經營活動現金流入，高於因燃料成本同比增加導致的經營活動現金流出增量。

投資活動淨現金流出為人民幣170.85億元，同比流出增7.83%，主要由於本公司本期擴大對新項目投資導致固定資產採購、工程支出以及工程物資採購增多。

公司上半年主要的融資活動是債務融資。二零二一年上半年，公司新增借款人民幣823.09億元，發行超短期融資債券人民幣130.00億元及長期債券人民幣113.00億元，償還借款人民幣774.75億元，償還到期的超短期融資券人民幣180.00億元及長期債券人民幣75.00億元。

於二零二一年六月三十日，本公司及其子公司現金及現金等價物餘額中包括人民幣125.22億元，新加坡元折合人民幣8.26億元，美元折合人民幣6.07億元，巴基斯坦盧比折合人民幣1.80億元，日元折合人民幣20.21萬元。

2. 資本支出和資金來源

2.1 基建及更新改造資本支出

二零二一年上半年公司實際基建及更新改造資本支出為人民幣147.33億元。其中，莊河風力發電人民幣16.19億元，清能通榆人民幣15.48億元，瑞金發電人民幣10.49億元，浙江蒼南海上人民幣7.62億元，煙台新能源人民幣7.2億元，平湖海上風電人民幣6.43億元，大連船舶海裝新能源人民幣5.61億元，酒泉風電人民幣4.48億元，青島熱電人民幣4.09億元，大連熱電人民幣3.78億元，蘿北風力人民幣3.74億元，盛東如東海上人民幣3.62億元，玉環電廠人民幣3.4億元，黃梅小池昱陽新能源人民幣3.19億元，石洞口一人民幣3億元，滇東能源人民幣2.66億元，威海發電人民幣2.62億元，洋浦熱電人民幣2.28億元，安徽蒙城風力人民幣2.2億元，五寨縣太重人民幣2.18億元，德州新能源人民幣2.05億元，林甸清能人民幣1.76億元，駐馬店風電人民幣1.69億元，滇東礦業人民幣1.58億元，沁北發電人民幣1.55億元。其他單位的基建及更新改造資本支出為人民幣28.44億元。

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。二零二一年六月三十日，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3,189.71億元的未使用銀行綜合授信額度。

公司分別於二零二一年一月二十日、一月二十五日、二月二十五日、四月二十六日和四月二十九日發行了五期無抵押超短期債券20、30、30、20、30億元，票面利率依次分別為2.18%、2.25%、2.40%、2.10%和2.13%。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37天、30天、41天、37天和36天。

公司分別於二零二一年二月九日和四月十六日發行了兩期綠色中期票據，金額為人民幣10和25億元，票面利率分別為3.45%和3.35%。債券均已人民幣標價，按面值發行，存續期均為三年。

公司於二零二一年五月二十四日、六月七日、六月二十一日發行了三期公司債，各品種金額分別為人民幣5、15、5、35和18億元，票面利率分別為3.35%、3.97%、3.33%、3.97%和3.99%。債券均以人民幣標價，按面值發行，存續期分別為三、十、三、十和十年。

二零二一年六月三十日，公司及其子公司短期借款總額為人民幣684.62億元(二零二零年末：人民幣663.11億元)，其中銀行借款的年利率為2.80%至8.33%(二零二零年末：人民2.15%至4.90%)。

二零二一年六月三十日，公司及其子公司短期應付債券均已償付(二零二零年末：50.03億元)。

二零二一年六月三十日，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1,345.55億元(二零二零年末：1,318.86億元)，其中人民幣借款為1,183.05億元(二零二零年末：1,143.50億元)、美元借款約為13.71億美元(二零二零年末：14.80億美元)、歐元借款約為0.09億歐元(二零二零年末：0.11億歐元)，新元借款餘額15.13億新元(二零二零年末：15.51億新元)，日元貸款餘額22.11億日元(二零二零年末：22.66億日元)。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。截至二零二一年六月三十日，長期銀行借款年利率為0.75%至5.20%(二零二零年末：0.75%至6.55%)。

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。於二零二一年六月二十二日，經本公司二零二零年度股東大會批准並宣派按每普通股支付股息人民幣0.18元(含稅)，合計人民幣28.26億元，於二零二一年六月三十日，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，上述投資二零二一年上半年合計為本公司增加權益利潤人民幣3.96億元，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二零二一年上半年權益利潤為人民幣1.10億元，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

於二零二一年六月三十日，本公司及其子公司共有員工57,212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

二零二一年六月三十日，公司對全資子公司大士發電(私人)有限公司擔保餘額約105.21億元人民幣。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3.51億元人民幣，對其子公司大慶綠源風力發電有限公司擔保餘額為約6.92億元人民幣，對其子公司華能同江風力發電有限公司擔保餘額為2.39億元人民幣，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5.17億元人民幣。

截至二零二一年六月三十日，本公司及其子公司的質押及抵押借款有：

- 1、二零二一年六月三十日，銀行借款人民幣9.52億元(二零二零年末：人民幣13.17億元)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、二零二一年六月三十日，本公司及其子公司約人民幣34.05億元(二零二零年末：人民幣33.22億元)長期借款系由賬面價值為人民幣42.09億元(二零二零年末：人民幣34.00億元)的物業、廠房及設備作為抵押。
- 3、二零二一年六月三十日，本公司及其子公司約人民幣77.30億元(二零二零年末：人民幣74.35億元)長期借款系由電費收費權作為質押。

二零二一年六月三十日，受到限制的銀行存款為人民幣5.10億元(二零二零年末：人民幣6.14億元)。

二零二一年六月三十日，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24.16億元(二零二零年末：人民幣28.17億元)。

二零二一年六月三十日，公司無重大或有負債。

六、風險因素

1. 新冠疫情的風險

新型冠狀病毒肺炎疫情雖然得到有效控制，但依然存在局部性、季節性爆發的風險，或對宏觀經濟、用電需求、項目建設、煤炭生產、交通運輸產生一定影響。

公司將嚴格落實常態化新冠疫情防控措施，嚴格執行應急預案，確保人員安全、電力生產、項目建設、物資保障、燃料供應等風險可控、在控。

2. 電力行業及市場風險

- (1) 隨著中國及全球有關國家碳達峰、碳中和目標及相關政策的提出，未來大量新能源項目規劃及投產將對傳統火電業務造成直接沖擊，機組利用小時可能持續下降、部分小機組根據政策要求和實際運行情況被迫關停以及其他限制火電的相關政策等都將對公司境內外火電業務產生負面影響。
- (2) 中國境內煤電機組的定位將逐步從電量型電源向電力調節型電源轉變。當前，容量回收成本機制不健全、輔助服務市場不完善以及單邊降價的電力市場導向，制約了發電成本的有效疏導，加大了火電業務的經營風險。
- (3) 未來中國部分區域將執行更加嚴格的「能源雙控」政策，部分高耗能用戶用電受限，區域燃煤消耗總量受限，對火力發電影響持續存在。
- (4) 隨著電力市場改革進程進一步加快，直接交易規模不斷擴大，現貨市場試點全面推進，新能源開始平價並進入市場。公司市場交易電量比例將繼續擴大，結算電價存在下行風險。

公司將加快綠色轉型，加快提升清潔能源比重，積極推進減碳化發展；煤電機組通過替代發展一批、轉型改造一批、淘汰備用一批、資本運作一批，實現公司煤電結構優化升級；統籌安排現役煤電機組開展節能減排改造、靈活性改造、供熱改造、生物質耦合改造，打造市場競爭新優勢；密切跟蹤國家政策和電力市場改革進展，積極同價格主管部門溝通，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。

3. 碳市場風險

全國碳排放權交易市場已經啟動，碳排放水平較高機組將會增加碳交易履約成本，碳排放水平較低的機組可獲得減排收益。公司整體能源利用水平處於行業領先水平，二零一九至二零二零年度整體碳交易履約成本與其他同類公司相比應處於較好水平。但二零二一年及後續年度配額分配方案尚未出台，不排除未來配額發放逐漸收緊，造成發電成本增加的風險。碳市場啟動初期暫未納入機構與個人交易，後期如機構與個人入市交易，存在發電企業履約成本增加的風險。

公司將密切關注碳市場政策，持續加強碳交易管理，制訂碳交易策略，力爭以較低成本按期完成全國碳市場交易履約工作。此外，如國家重啟自願減排項目備案，可用於履約的減排量供給增加，將有助於發電企業控制碳交易履約成本。

4. 煤炭市場風險

二零二一年上半年，煤價中樞大幅上移。下半年市場風險仍然存在，一是超能力生產正式入刑，礦山嚴格按照核定產能生產，雙碳背景下產能釋放幅度有限，產量增加受到影響。二是國際煤炭資源整體偏緊，再加上原油價格大幅上漲，海運費用達到十年新高，內外貿價差明顯收窄，對進口煤供應影響較大。我國進口煤的主要來源國是印尼，如印尼疫情形勢發生較大變化，將對進口量產生很大影響，需密切關注下半年進口煤政策及國外供需形勢變化情況。三是預測電量負荷繼續增長，下半年火電將繼續發揮基礎性保障作用，加上電廠庫存水平較低，預計下半年基本面維持緊平衡態勢，煤價或將繼續高位運行。

面對錯綜複雜的煤炭市場形勢，公司一是強化燃料集中管控優勢，大力控制採購成本；二是努力加大資源開發力度，不斷提升長協合同履約兌現，優化煤種結構和採購結構，優化調配電廠資源；三是發揮公司在進口煤採購方面的固有優勢，提前鎖定優質源頭資源，發揮自有運力優勢，進行穩定採購；四是利用內部產業鏈優勢及華能集團煤炭產能優勢，穩定市場、平抑煤價。五是在保證安全、環保的前提下加大配煤摻燒工作力度，千方百計降低燃料成本。六是公司就高煤價一事積極發聲，將高煤價對於電廠保供產生的不利影響傳遞給國家監管部門，爭取政策支持，多措並舉引導煤價下行。

5. 環保風險

根據生態文明建設的現狀和需求，中國中央政府和各級地方政府正在持續完善和深化環保政策，在水體保護、揚塵治理等方面不斷提出新的、更嚴格的要求。公司所屬電力生產單位建立時間不同，地域分佈較廣，所處自然環境和社會環境差異大，不同程度地面臨著環保風險。

公司一貫注重發電企業和發電設備從規劃階段到最後關停全生命周期的環境保護工作，按照中國政府「三同時」的要求協調推進發電項目的全方位管理和運營。公司新建的燃煤發電機組均配備了技術先進、功能強大的煙氣淨化系統，其他機組也已按中國政府的要求完成了超低排放改造，對天氣狀況、燃料品質、電熱負荷等內外因素的波動具有良好的適應性，通過了地方環保部門的驗收，獲得了能源監管機構的認可。

公司各級機構積極跟進環保部門的關切，謹慎選取先進、適用的技術方案，在改進廢水處理系統、建設煤場封閉設施、完善灰渣綜合利用等方面有所作為，各類環保風險得到了及時的響應和有效的化解。

6. 利率風險

二零二一年下半年貨幣政策將保持連續性、穩定性、可持續性，大力服務實體經濟，有效防控金融風險；推動綠色低碳發展，設立支持碳減排貨幣政策工具，以穩步有序、精準直達方式，支持清潔能源、節能環保、碳減排技術的發展。外幣債務方面，公司外幣債務規模較小，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，利用好綠色低碳等優惠政策，降低利率波動風險，努力控制融資成本。

股本結構

截至二零二一年六月三十日，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131,596,000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責任公司持有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二零二一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

下表所列為截至二零二一年六月三十日，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*	4,094,234,802	26.08%
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%
中國華能集團香港有限公司	472,000,000	3.01%
中國證券金融股份有限公司	466,953,720	2.97%
江蘇省國信集團有限公司	416,500,000	2.65%
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%
大連市建設投資集團有限公司	151,500,000	0.97%

* 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，其均確認在二零二一年上半年度內一直遵守有關守則。

於二零二一年六月三十日，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，截至本中報日期為止，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，二零二一年中期不派發股息。

重大事項披露

第十屆監事會監事變更情況

二零二一年六月九日，公司職工代表監事張曉軍女士因年齡原因，辭去了公司第十屆監事會監事的職務。根據相關法規和公司的有關規定，公司職工一致推選祝彤先生出任第十屆監事會職工代表監事。

公司於二零二一年六月二十二日召開的年度股東大會，選舉夏愛東先生為公司第十屆監事會監事。葉才先生因工作原因不再擔任公司監事。

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。二零二一年，公司董事會將再接再厲，帶領公司堅持戰略統領，圍繞「四個革命、一個合作」能源安全新戰略，深入貫徹新發展理念，大力實施綠色發展戰略，以碳達峰碳中和目標為引領，制定並實施「十四五」碳達峰行動計劃方案，加快新能源發展，加快煤電結構優化升級。貫徹落實國企改革三年行動方案，堅持把提升上市公司質量作為根本原則，持續加強企業管理體系和管理能力建設，全面推進高質量發展。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；公司實行每週一的信息披露例會制度，由董事會秘書主持、相關業務部門參加，通報和商討公司經營相關重大事項，為公司履行及時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。二零二一年上半年，根據相關監管規定和要求，並結合公司實際，對公司《信息披露管理辦法》和《內幕信息知情人管理辦法》進行了相應修訂，確保公司制度滿足最新監管要求。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，公司還不定期的聘請相關專業人員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

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。二零二一年，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等方面做出大量細緻工作。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，公司已制訂《會計核算辦法》、《財務會計報告管理辦法》、《基本建設財務管理辦法》、《固定資產管理規定》、《固定資產目錄》、《成本管理規定》、《會計決算聯合會審管理規定》等規章制度。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. 在資金管理方面，公司已制定《財務管理辦法》、《資金收支管理規定》、《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》、《融資擔保管理辦法》、《對外擔保實施細則》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和非經營性資金往來進行核對清算，確保資金安全。

3. 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。

公司全面梳理內外部風險和各項業務流程，設計完成了《內部控制手冊》。公司在用的第六版《內部控制手冊》從控制環境、風險評估、控制流程、信息與溝通、監控等五個方面，詳細規定了收入、物資採購、燃料管理、資金管理等二十五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序和崗位職責，規範公司各項業務處理的標準流程，實現制度流程化。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有效性進行評估並定期修訂和完善，實現內部控制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，形成全員參與內部控制建設的局面。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機制，實時跟蹤內部控制執行情況。二零二一年上半年，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。二零二一年上半年，公司以實現內部控制目標為根本目的，圍繞當前公司內控重點工作，全面修訂並正式發佈《內部控制目標考核管理辦法》，對考核內容和考核方式加以完善和調整，充分發揮內控考核的「指揮棒」作用。公司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。公司已採納香港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。二零二一年上半年，公司根據相關監管要求修訂並實施了《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辦法》，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、高管特定查詢，所有董事、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15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、李海峰先生、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5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	5	5	0	100%
趙平	5	5	0	100%
非執行董事				
黃堅	5	5	0	100%
王葵	5	4	1	100%
陸飛	5	4	1	100%
滕玉	5	4	1	100%
米大斌	5	4	1	100%
程衡	5	4	1	100%
李海峰	5	5	0	100%
林崇	5	5	0	100%
獨立非執行董事				
徐孟洲	5	5	0	100%
劉吉臻	5	3	2	100%
徐海鋒	5	5	0	100%
張先治	5	5	0	100%
夏清	5	5	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二零二一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(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年度股東大會的董事有：趙克宇董事長、趙平董事、黃堅董事、李海峰董事、林崇董事、徐孟洲獨立董事、徐海鋒獨立董事、張先治獨立董事、夏清獨立董事。

(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。

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
李海峰	2020.12.22-2023
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籤訂董事服務合同。

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、李海峰先生、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。二零二一年三月二十二日召開二零二一年第一次會議，聽取了關於公司工資總額情況的匯報，同意公司關於二零二一年工資總額情況的安排。二零二一年下半年，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
第十屆董事會薪酬與考核委員會 二零二一年第一次會議	2021.3.22	徐孟洲、趙平、程衡、李海峰、劉吉臻、徐海鋒、張先治	-

(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。

報告期內公司董事會提名委員會未召開會議。

(h) 核數師的委任

經公司二零二零年年度股東大會同意，公司聘任安永華明會計師事務所(特殊普通合伙)為公司二零二一年度國內審計師和美國20F年報的審計師；聘任安永會計師事務所(註冊公共利益實體審計師)為公司二零二一年度香港審計師。

(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：

會議名稱	會議時間	親自出席的 委員	委託出席的 委員
第十屆董事會審計委員會 二零二一年第一次會議	2021.2.26	張先治、 徐孟洲、 劉吉臻、 徐海鋒、 夏清	—
第十屆董事會審計委員會 二零二一年第二次會議	2021.3.22	張先治、 徐孟洲、 徐海鋒、 夏清	劉吉臻
第十屆董事會審計委員會 二零二一年第三次會議	2021.4.26	張先治、 徐孟洲、 劉吉臻、 徐海鋒、 夏清	—

(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。公司董事長趙克宇，董事、總經理趙平參加了國資委央企控股上市公司專題培訓。

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

二零二一年的中期業績已經公司的審計委員會審閱。

訴訟

於二零二一年六月三十日，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。

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。關於二零二一年中期業績報告，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>

承董事會命
華能國際電力股份有限公司
趙克宇
董事長

於本報告日期，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)

李海峰(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

二零二一年七月二十八日

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)

2021年6月30日

(所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2021年 6月30日	2020年 12月31日
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		303,091,962	300,171,142
使用權資產		17,279,212	18,292,074
對聯營及合營公司的投資		22,667,157	22,375,377
投資性房地產		647,247	647,471
其他權益工具投資		771,922	664,946
電力生產許可證		3,851,765	3,954,983
採礦權		1,611,486	1,611,486
遞延所得稅資產		2,739,025	2,699,395
衍生金融資產		150,618	74,554
商譽		14,459,643	14,738,016
其他非流動資產		20,450,807	18,537,583
非流動資產合計		387,720,844	383,767,027
流動資產			
存貨		8,682,327	6,602,459
其他應收款項及資產	4	9,023,798	7,308,077
應收賬款及應收票據	5	39,262,991	38,215,715
合同資產		27,078	29,678
衍生金融資產		684,563	110,179
貨幣資金		14,135,503	13,871,523
流動資產合計		71,816,260	66,137,631
資產合計		459,537,104	449,904,658

	<u>附註</u>	<u>2021年 6月30日</u>	<u>2020年 12月31日</u>
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		47,939,706	48,419,779
資本公積		25,837,813	26,162,550
盈餘公積		8,140,030	8,140,030
外幣報表折算差額		(1,047,797)	(738,927)
留存收益		32,297,355	32,164,398
		128,865,200	129,845,923
非控制股東權益		24,152,141	21,770,275
權益合計		153,017,341	151,616,198
非流動負債			
長期借款		117,455,834	112,077,395
長期債券	7	31,641,364	20,382,405
租賃負債		4,147,776	3,805,635
遞延所得稅負債		2,882,328	3,002,527
衍生金融負債		107,654	188,139
其他非流動負債		6,304,735	4,784,268
非流動負債合計		162,539,691	144,240,369

	<i>附註</i>	2021年 6月30日	2020年 12月31日
權益和負債(續)			
流動負債			
應付賬款及其他負債	8	44,303,543	42,755,361
合同負債		1,948,060	2,903,296
應付稅金		1,688,218	2,044,869
應付股利		4,366,260	694,854
衍生金融負債		46,707	106,862
短期債券	9	-	5,002,877
短期借款		68,461,611	66,311,160
一年內到期的長期借款		17,099,571	19,808,313
一年內到期的長期債券	7	5,342,920	12,678,511
一年內到期的租賃負債		590,975	1,676,711
一年內到期的其他非流動負債		132,207	65,277
流動負債合計		<u>143,980,072</u>	<u>154,048,091</u>
負債合計		<u>306,519,763</u>	<u>298,288,460</u>
權益和負債合計		<u>459,537,104</u>	<u>449,904,658</u>

中期合併綜合收益表(未經審計)

截至2021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	
		2021年	2020年
營業收入	3	95,115,588	79,126,811
税金及附加		(941,226)	(887,000)
		94,174,362	78,239,811
營業成本及費用			
燃料		(57,379,823)	(40,830,500)
維修		(1,777,587)	(1,647,153)
折舊		(11,093,807)	(10,842,692)
人工成本		(6,885,714)	(5,566,132)
華能開發公司輸變電費用		(47,947)	(48,774)
電力採購成本		(2,608,897)	(2,348,127)
其他	11	(5,208,207)	(4,528,387)
營業成本及費用總額		(85,001,982)	(65,811,765)
營業利潤		9,172,380	12,428,046
利息收入		135,032	154,503
財務費用，淨額			
利息費用		(4,258,960)	(4,854,070)
匯兌損失及銀行手續費，淨額		(64,301)	(79,919)
財務費用，淨額合計		(4,323,261)	(4,933,989)
聯營公司及合營公司投資收益		886,779	1,049,494
金融資產／負債公允價值變動(損失)／收益		(28)	255
其他投資損失		(943)	(102,432)
稅前利潤	11	5,869,959	8,595,877
所得稅費用	12	(1,056,714)	(1,895,443)
淨利潤		4,813,245	6,700,434

	截至6月30日止六個月期間		
	附註	2021年	2020年
其他綜合收益／(虧損)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		4,180	(789)
權益法下被投資單位其他綜合虧損變動的影響		(34,206)	(131,391)
所得稅影響		(1,045)	197
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		980	1,008
現金流量套期：			
現金流量套期的有效部分的公允價值變動對損益表中包含的(收益)／虧損		991,452	(454,787)
進行重新分類調整		(237,742)	315,632
外幣報表折算差額		(305,307)	(421,727)
所得稅影響		(128,132)	23,656
其他綜合收益／(虧損)，稅後淨額		290,180	(668,201)
綜合收益		5,103,425	6,032,233
淨利潤歸屬於			
— 本公司權益持有者		4,018,540	5,441,025
— 非控制股東		794,705	1,259,409
綜合收益歸屬於：			
— 本公司權益持有者		4,287,417	4,921,908
— 非控制股東		816,008	1,110,325
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	0.19	0.30

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2021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2020年度財務報表一併閱讀。本中期財務資料於2021年7月27日被批准報出。

除於2021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2020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2020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2020年度財務信息作為比較數據列示，該比較數據僅為本公司2020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。2020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2021年3月23日的報告中對2020年度合併財務報表發表了標準無保留意見。

於2021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2021年6月30日，本集團的淨流動負債約為人民幣721.64億元。考慮本集團預期的經營現金流量及於2021年6月30日已獲得的未提取銀行信貸額度約為人民幣3,189.71億元，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2020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9號、國際會計準則第39號、國際財務報告準則第7號、國際財務報告準則第4號及國際財務報告準則第16號之修訂	利率基準改革－第二階段
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

經修訂國際財務報告準則的性質及影響如下：

- (a) 該等修訂旨在解決此前修訂中未涉及的問題，即以無風險利率(RFR)替代現行利率基準時對財務報告的影響。該等修訂提供了一項實用變通方法，即在不調整金融資產及負債賬面價值的情況下，更新確認金融資產和金融負債合同現金流量的實際利率，前提是該變更是利率基準改革所要求的直接後果，且用於確定合同現金流量的新基準與舊基準在經濟上相當。此外，該等修訂指出僅因利率基準改革而對套期指定和套期檔進行的修改不會導致套期會計的終止。過渡期間可能產生的任何損益均按照現行國際財務報告準則第9號的規定處理，以衡量和確認套期無效性。該等修訂還提供了暫時性方案以解決在RFR被指定為風險成分的情況下，實體必須滿足可單獨識別的要求。當實體合理預期替代基準利率將自其被指定為非合同明確的風險成分之日起24個月內滿足「可單獨識別」的，視同其滿足「可單獨識別」的要求；此外，該修訂還要求實體披露其他資訊，以使財務報表的使用者能夠瞭解利率基準改革對實體的金融工具和風險管理策略的影響。修訂案對本集團中期簡要合併財務資料沒有重大影響。
- (b) 2021年4月頒佈的國際財務報告準則第16號之修訂，將承租人可選擇簡化方法而不採用租賃變更的方法來核算因新冠疫情直接導致的租金減讓延長了12個月。因此，在滿足應用簡化方法的其他條件下，簡化方法適用

於租金的減免為原定於2022年6月30日前到期的租賃付款額。該修訂案適用於2021年4月1日或之後開始的年度，且應追溯應用，並將首日執行該修訂與現行準則的差異追溯調整本期期初留存收益。該修訂允許提前適用。鑒於本期本集團未發生租金減讓事件，修訂案對本集團中期簡要合併財務資料沒有任何影響。

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	境外分部 (註)	其他分部	分部間收入	合計
截至2021年6月30日止六個月期間					
— 售電及售熱收入	84,608,863	5,542,341	-	-	90,151,204
— 售煤及原材料收入	1,086,965	547	-	-	1,087,512
— 港口服務	-	-	326,136	(199,921)	126,215
— 運輸服務	-	-	95,467	(71,331)	24,136
— 租賃收入	49,148	894,249	-	-	943,397
— 其他	1,056,085	1,725,681	17,271	(15,913)	2,783,124
合計	<u>86,801,061</u>	<u>8,162,818</u>	<u>438,874</u>	<u>(287,165)</u>	<u>95,115,588</u>

	中國電力 分部	境外分部 (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>

註：境外電力分部主要包括於新加坡的運營專案及於巴基斯坦的運營專案。

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，租賃收入按照租賃期間確認。

(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應交所得稅、遞延所得稅負債、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。

所有分部之間的銷售均在編製合併財務報表時作為內部交易予以抵銷。

(按中國企業會計準則編製)

	中國電力 分部	境外分部	其他分部	合計
截至2021年6月30日止六個月期間				
總收入	86,801,061	8,162,818	438,874	95,402,753
分部間交易收入	-	-	(287,165)	(287,165)
對外交易收入	<u>86,801,061</u>	<u>8,162,818</u>	<u>151,709</u>	<u>95,115,588</u>
分部經營結果	<u>5,738,444</u>	<u>367,705</u>	<u>335,794</u>	<u>6,441,943</u>
利息收入	75,598	58,418	1,016	135,032
利息費用	(3,831,679)	(349,919)	(68,732)	(4,250,330)
資產減值損失	(1,660)	909	-	(751)
信用減值損失	3,572	(246)	-	3,326
折舊及攤銷費用	(10,404,414)	(290,094)	(112,256)	(10,806,764)
非流動資產處置淨收益	190,115	52	-	190,167
聯營及合營公司投資收益	532,430	-	284,874	817,304
所得稅費用	<u>(1,134,044)</u>	<u>918</u>	<u>(21,657)</u>	<u>(1,154,783)</u>

(按中國企業會計準則編製)

	中國電力 分部	境外分部	其他分部	合計
截至2020年6月30日止六個月期間(經重述**)				
總收入	71,288,704	7,728,474	304,925	79,322,103
分部間交易收入	-	-	(173,247)	(173,247)
對外交易收入	<u>71,288,704</u>	<u>7,728,474</u>	<u>131,678</u>	<u>79,148,856</u>
分部經營結果	<u>8,693,560</u>	<u>425,052</u>	<u>22,459</u>	<u>9,141,071</u>
利息收入	73,731	79,560	1,395	154,686
利息費用	(4,226,322)	(555,928)	(78,065)	(4,860,315)
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	(9,922,108)	(409,864)	(107,250)	(10,439,222)
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>

(按中國企業會計準則編製)

	中國電力分部	境外分部	其他分部	合計
2021年6月30日				
分部資產	<u>392,730,649</u>	<u>39,929,476</u>	<u>9,749,431</u>	<u>442,409,556</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	29,751,398	227,416	14,910	29,993,724
對聯營公司投資	14,505,920	-	3,984,017	18,489,937
對合營公司投資	1,641,573	-	1,078,020	2,719,593
分部負債	<u>(276,788,121)</u>	<u>(23,147,416)</u>	<u>(2,281,926)</u>	<u>(302,217,463)</u>
2020年12月31日				
分部資產	<u>382,917,976</u>	<u>39,922,997</u>	<u>9,883,826</u>	<u>432,724,799</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	38,156,544	432,151	186,313	38,775,008
對聯營公司投資	14,230,345	-	3,855,842	18,086,187
對合營公司投資	1,550,986	-	1,193,536	2,744,522
分部負債	<u>(265,407,038)</u>	<u>(23,933,317)</u>	<u>(4,501,554)</u>	<u>(293,841,909)</u>

將分部經營結果調節至稅前利潤：

	<u>截至6月30日止六個月期間</u>	
	<u>2021年</u>	<u>2020年</u>
		(經重述**)
分部經營結果(按中國企業會計準則編製)	6,441,943	9,141,071
調節項：		
與總部有關的虧損	(193,327)	(80,326)
華能財務投資收益	77,312	91,112
其他權益工具投資的股利收益	(16)	-
中國企業會計準則下同一控制企業合併 的重述影響**	-	(6,451)
國際財務報告準則調整的影響*	(455,953)	(549,529)
未經審計的中期合併綜合收益表中稅前 利潤	<u>5,869,959</u>	<u>8,595,877</u>

將分部資產調節至總資產：

	<u>於2021年</u>	<u>於2020年</u>
	<u>6月30日</u>	<u>12月31日</u>
分部資產(按中國企業會計準則編製)	442,409,556	432,724,799
調節項：		
對華能財務的投資	1,315,342	1,394,030
遞延所得稅資產	3,034,687	2,996,690
預繳所得稅	321,082	133,090
其他權益工具投資	771,922	664,946
總部資產	344,158	292,197
國際財務報告準則調整的影響*	11,340,357	11,698,906
未經審計的中期合併資產負債表中總資產	<u>459,537,104</u>	<u>449,904,658</u>

將分部負債調節至總負債：

	於2021年 6月30日	於2020年 12月31日
分部負債(按中國企業會計準則編製)	(302,217,463)	(293,841,909)
調節項：		
當期所得稅負債	(642,457)	(288,106)
遞延所得稅負債	(954,049)	(977,810)
總部負債	(1,187,676)	(1,622,574)
國際財務報告準則調整的影響*	(1,518,118)	(1,558,061)
未經審計的中期合併資產負債表中總負債	<u>(306,519,763)</u>	<u>(298,288,460)</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2021年6月30日						
止六個月期間						
總收入	95,115,588	-	-	-	-	95,115,588
利息費用	(4,250,330)	(8,630)	-	-	-	(4,258,960)
資產減值損失	(751)	-	-	-	-	(751)
信用減值損失	3,326	-	-	-	-	3,326
折舊及攤銷費用	(10,806,764)	(25,232)	-	-	(328,537)	(11,160,533)
非流動資產處置 淨收益/(虧損)	190,167	-	-	-	(12,836)	177,331
聯營及合營公司投資收益	817,304	-	77,312	-	(7,837)	886,779
所得稅費用	(1,154,783)	-	-	-	98,069	(1,056,714)
截至2020年6月30日						
止六個月期間(經重述**)						
總收入	79,148,856	-	-	(74,724)	52,679	79,126,811
利息費用	(4,860,315)	(27,082)	-	33,327	-	(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	(10,439,222)	(12,952)	-	23,233	(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)

* 其他國際財務報告準則調整主要為重分類調整，同一控制下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。

** 本集團在2020年下半年完成了對某些公司股權的收購。由於收購事項為同一控制下的企業合併，根據中國會計準則採用權益結合法進行會計處理。收購日企業合併取得的資產和負債均採用賬面價值進行計量。所有列報期間的經營結果均假設被收購企業從受同一控制起便被合併而進行追溯重述，合併了被收購企業的財務資訊。分部資訊中中國企業會計準則下的有關比較資料均經重述，而國際財務報告準則下的企業合併採用購買法進行會計處理。

地區資訊(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	
	2021年	2020年
中國	86,952,770	71,345,658
境外	8,162,818	7,781,153
合計	<u>95,115,588</u>	<u>79,126,811</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2021年	於2020年
	6月30日	12月31日
中國	351,587,118	346,766,179
境外	22,584,480	23,275,028
合計	<u>374,171,598</u>	<u>370,041,207</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2021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81%（截至2020年6月30日止六個月期間：70%）。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			
	2021年		2020年	
	金額	比例	金額	比例
國網山東省電力公司	13,655,789	14%	11,898,507	15%

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2021年 6月30日	於2020年 12月31日
預付貨款	1,841,964	1,222,785
預繳所得稅	321,082	133,090
其他	390,804	335,189
預付小計	<u>2,553,850</u>	1,691,064
減：壞賬準備	<u>2,638</u>	2,638
預付淨額	<u>2,551,212</u>	1,688,426
應收股利	269,108	50,000
應收燃料銷售款	141,548	249,852
其他(註i)	2,865,455	2,222,593
其他應收款小計	<u>3,276,111</u>	2,522,445
減：壞賬準備	<u>188,068</u>	187,675
其他應收款淨額	<u>3,088,043</u>	2,334,770
待抵扣增值稅進項	2,723,423	2,428,315
應收融資租賃款	507,429	478,666
對合營公司委託貸款	80,097	304,306
其他	138,209	138,209
餘額合計	<u>3,449,158</u>	<u>3,349,496</u>
減：壞賬準備	<u>64,615</u>	64,615
其他資產淨額	<u>3,384,543</u>	3,284,881
總額合計	<u>9,279,119</u>	<u>7,563,005</u>
淨額合計	<u>9,023,798</u>	<u>7,308,077</u>

註：截至2021年6月30日，應收黃台8號機組的款項為人民幣196百萬元(2020年12月31日：人民幣222百萬元)，已達到收款條件。截至2021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26百萬元(2020年度：人民幣10百萬元)。

5. 應收賬款及應收票據

應收賬款及應收票據包括：

	於2021年 6月30日	於2020年 12月31日
應收賬款	33,392,887	30,045,678
應收票據	6,022,682	8,325,966
	39,415,569	38,371,644
減：壞賬準備	152,578	155,929
合計	39,262,991	38,215,715
分析如下：		
應收賬款		
— 按攤餘成本	33,178,048	28,789,790
— 以公允價值計量計入其他綜合收益	214,839	1,255,888
應收票據		
— 按攤餘成本	6,022,682	8,325,966

截至2021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5,365千元(截至2020年12月31日止年度：人民幣41,482千元)。

應收賬款及應收票據原值按賬齡列示如下：

	於2021年 6月30日	於2020年 12月31日
1年以內	38,953,790	37,966,985
1年至2年	135,377	174,604
2年至3年	137,100	86,388
3年以上	189,302	143,667
合計	<u>39,415,569</u>	<u>38,371,644</u>

於2021年6月30日，應收票據的期限為1至12個月（2020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2021年6月22日，本公司經年度股東大會批准宣派按每普通股支付2020年度紅利人民幣0.180元（2019年：人民幣0.135元），合計約人民幣28.26億元（2019年：人民幣21.19億元）。截至2021年6月30日止六個月期間，本公司尚未支付股利（2020年6月30日：本公司尚未支付股利）。

(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，兩個品種分別以3年和5年為週期，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9月公司於債券A的首個到期日行使可贖回期權。該債券已於2020年9月25日全部贖回。

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約人民幣25億元和約人民幣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，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約人民幣20億元和約人民幣10億元可續期公司債券。該可續期公司債按面值發行，初始利率分別為3.58%和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(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。

2020年4月，本公司發行人民幣約為30億元的中期票據。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，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，本公司發行人壽資產籌資計劃(「人壽計劃」)為人民幣35.7億元。該人壽計劃無固定週期，初始利率為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7.75%，此後保持不變。

2020年4月，公司發行第三期人保資產籌資計劃（「人保計劃」）為人民幣9.3億元。該人保計劃無固定週期，初始利率為4.75%。利息於每年的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7.75%，此後保持不變。

2020年4月，本公司發行約為人民幣25億元可續期公司債券。該可續期公司債券按面值發行，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（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（2023年3月）本公司有權選擇將前述可續期公司債券延長1個週期至3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。

2020年6月，本公司發行約人民幣35億元的中期票據。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，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8月和2020年9月，公司發行兩個品種分別約人民幣20億元和約人民幣10億元的中期票據。該中期票據按面值發行，初始利率分別為3.99%和4.40%。中期票據利息作為分派入賬，利息於每年的8月和9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，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8月，公司發行第四期人保資產籌資計劃(「人保計劃」)為人民幣30億元。該人保計劃無固定週期，初始利率為4.60%。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7.60%，此後保持不變。

2020年9月，本公司發行約人民幣30億元的可續期公司債。可續期公司債按面值發行，初始利率為4.38%。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(2023年8月)本公司有權選擇將前述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。

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2021年6月30日，按適用利率計算的歸屬於其他權益工具持有者的淨利潤為人民幣1,060百萬元(2020年：人民幣1,770百萬元)。

7. 長期債券

長期債券的情況如下：

	於2021年 6月30日	於2020年 12月31日
2016年第一期公司債(5年期)	–	3,057,912
2016年第一期公司債(10年期)	1,202,358	1,226,429
2017年第一期中期票據(5年期)	5,226,223	5,113,989
2018年第一期公司債(3年期)	–	1,554,843
2018年第一期中期票據(3年期)	–	3,095,285
2018年第二期中期票據(3年期)	2,088,539	2,043,397
2018年第一期私募債(3年期)	2,608,910	2,549,443
2018年第二期公司債(10年期)	5,203,428	5,078,194
2019年第一期公司債(10年期)	2,320,444	2,374,934
2019年第二期公司債(3年期)	1,034,755	1,017,142
2019年第一期中期票據(3年期)	516,364	507,320
2019年第一期中期票據(5年期)	1,550,497	1,521,142
2020年中新電力境外債券(5年期)	1,944,733	1,963,164
2020年中新電力境外債券(10年期)	1,939,189	1,957,722
2021年第一期綠色中期票據(3年期)	1,012,269	–
2021年第二期綠色中期票據(3年期)	2,516,504	–
2021年第一期公司債券(3年期)	501,740	–
2021年第一期公司債券(10年期)	1,506,186	–
2021年第二期公司債券(3年期)	501,091	–
2021年第二期公司債券(10年期)	3,509,104	–
2021年第三期公司債券(10年期)	1,801,950	–
小計	36,984,284	33,060,916
減：一年內到期的應付債券	5,342,920	12,678,511
合計	31,641,364	20,382,405

截至2021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	2020年		折溢價攤銷	本年償還	外匯交易虧損	外匯換算差異	按面值		2020年
							12月31日期初餘額	本年發行					應付利息	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	3,057,912	-	(134)	(3,000,000)	-	-	46,622	(104,400)	-
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	1,226,429	-	5	-	-	-	23,684	(47,760)	1,202,358
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	5,113,989	-	(4,052)	-	-	-	116,286	-	5,226,223
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	1,554,843	-	(70)	(1,500,000)	-	-	18,727	(73,500)	-
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	3,095,285	-	978	(3,000,000)	-	-	47,737	(144,000)	-
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	2,043,397	-	1,404	-	-	-	43,738	-	2,088,539
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	2,549,443	-	1,448	-	-	-	58,019	-	2,608,910
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	5,078,194	-	22	-	-	-	125,212	-	5,203,428
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	2,374,934	-	4	-	-	-	53,606	(108,100)	2,320,444
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	1,017,142	-	9	-	-	-	17,604	-	1,034,755
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	507,320	-	242	-	-	-	8,802	-	516,364
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	1,521,142	-	717	-	-	-	28,638	-	1,550,497
2020年新電力境外債券(5年期)	2,108,865	2020年2月	5年	2.25%	2.32%	2,108,865	1,963,164	-	1,306	-	6,630	(25,843)	21,049	(21,573)	1,944,733
2020年新電力境外債券(10年期)	2,108,865	2020年2月	10年	2.63%	2.72%	2,108,865	1,957,722	-	1,291	-	6,630	(25,843)	24,557	(25,168)	1,939,189
2021年第一期綠色中期票據(3年期)	1,000,000	2021年2月	3年	3.45%	3.66%	1,000,000	-	1,000,000	(1,153)	-	-	-	13,422	-	1,012,269
2021年第二期綠色中期票據(3年期)	2,500,000	2021年4月	3年	3.35%	3.40%	2,500,000	-	2,500,000	(934)	-	-	-	17,438	-	2,516,504
2021年第一期公司債券(3年期)	500,000	2021年5月	3年	3.35%	3.35%	500,000	-	500,000	(4)	-	-	-	1,744	-	501,740
2021年第一期公司債券(10年期)	1,500,000	2021年5月	10年	3.97%	3.97%	1,500,000	-	1,500,000	(14)	-	-	-	6,200	-	1,506,186
2021年第二期公司債券(3年期)	500,000	2021年6月	3年	3.33%	3.33%	500,000	-	500,000	(4)	-	-	-	1,095	-	501,091
2021年第二期公司債券(10年期)	3,500,000	2021年6月	10年	3.97%	3.97%	3,500,000	-	3,500,000	(32)	-	-	-	9,136	-	3,509,104
2021年第三期公司債券(10年期)	1,800,000	2021年6月	10年	3.99%	3.99%	1,800,000	-	1,800,000	(18)	-	-	-	1,968	-	1,801,950
合計						44,017,730	33,060,916	11,300,000	1,011	(7,500,000)	13,260	(51,686)	685,284	(524,501)	36,984,284

截至2020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	2019年		折溢價攤銷	本年償還	外匯交易 收益	外匯換算 差異	應付 利息	2020年
							12月31日 年初餘額	本年發行						12月31日 年末餘額
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	-	62	-	-	-	57,778	3,057,912
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	-	12	-	-	-	26,432	1,226,429
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	-	965	-	-	-	111,146	5,113,989
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	-	154	(500,000)	-	-	-	-
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	-	38	(2,300,000)	-	-	-	-
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	-	30	-	-	-	54,773	1,554,843
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	-	2,953	-	-	-	96,263	3,095,285
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	-	9	-	-	-	42,046	2,043,397
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	-	2,929	-	-	-	50,967	2,549,443
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	-	30	-	-	-	78,171	5,078,194
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	-	14	-	-	-	74,930	2,374,934
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	-	17	-	-	-	17,118	1,017,142
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	-	488	-	-	-	8,073	507,320
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	-	1,445	-	-	-	26,264	1,521,142
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	(9,456)	-	(23,160)	(129,468)	16,383	1,963,164
2020年中新電力境外 債券(10年期)	2,108,865	2020年2月	10年	2.63%	2.72%	2,108,865	-	2,108,865	(17,629)	-	(23,160)	(129,468)	19,114	1,957,722
合計						35,517,730	31,286,923	4,217,730	(17,939)	(2,800,000)	(46,320)	(258,936)	679,458	33,060,916

8. 應付賬款及其他負債

應付賬款及其他負債包括：

	於2021年 6月30日	於2020年 12月31日
應付賬款及應付票據	19,060,080	15,777,784
應付承包商的建築成本	16,029,499	18,734,201
應付承包商質保金	1,977,556	1,530,764
應付收購子公司投資款	22,842	22,842
其他	7,213,566	6,689,770
合計	<u>44,303,543</u>	<u>42,755,361</u>

應付賬款及應付票據的賬齡分析如下：

	於2021年 6月30日	於2020年 12月31日
1年以內	18,773,355	15,514,112
1年至2年	157,764	166,088
2年以上	128,961	97,584
合計	<u>19,060,080</u>	<u>15,777,784</u>

9. 短期債券

截至2021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	2020年	按面值計提	折溢價攤銷	本期償還	2021年	
						12月31日期初餘額				利息	6月30日期末餘額
2020年第八期 超短期融資券	2,000,000	2020年12月	30天	1.50%	2,000,000	2,001,951	-	575	(60)	(2,002,466)	-
2020年第九期 超短期融資券	3,000,000	2020年12月	30天	1.40%	3,000,000	3,000,926	-	2,416	110	(3,003,452)	-
2021年第一期 超短期融資券	2,000,000	2021年1月	37天	2.18%	2,000,000	-	2,000,000	5,548	-	(2,005,548)	-
2021年第二期 超短期融資券	3,000,000	2021年1月	30天	2.25%	3,000,000	-	3,000,000	8,088	-	(3,008,088)	-
2021年第三期 超短期融資券	3,000,000	2021年2月	41天	2.40%	3,000,000	-	3,000,000	4,258	-	(3,004,258)	-
2021年第四期 超短期融資券	2,000,000	2021年4月	37天	2.10%	2,000,000	-	2,000,000	6,302	-	(2,006,302)	-
2021年第五期 超短期融資券	3,000,000	2021年4月	36天	2.13%	3,000,000	-	3,000,000	4,420	-	(3,004,420)	-
合計					18,000,000	5,002,877	13,000,000	31,607	50	(18,034,534)	-

10. 未經審計中期合併資產負債表補充財務資料

於2021年6月30日，本集團的淨流動負債約為人民幣721.64億元（2020年12月31日：人民幣879.1億元），總資產減流動負債約為人民幣3,155.57億元（2020年12月31日：人民幣2,958.57億元）。

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	
	2021年	2020年
利息支出總額	4,768,929	5,335,451
減：於物業、廠房及設備中的資本化借款費用	509,969	481,381
計入未經審計中期合併綜合收益表中的利息費用	4,258,960	4,854,070
其中：租賃負債利息支出	106,339	102,524
物業、廠房及設備折舊	10,749,559	10,504,910
使用權資產折舊	344,248	337,782
包含於其他經營開支中的：		
－如意巴基斯坦生產運維成本	1,808,230	1,369,766
－材料費	595,559	686,847
－購入動力費	534,761	484,534
－銷售原材料	182,821	254,982
－水費	286,478	245,238
－保險費	198,855	193,349
－清潔綠化費、保衛消防費	171,007	170,302
－置換電量支出	115,531	149,796
－水利建設基金與殘疾人保障金	42,316	108,588
－試驗檢驗費	101,482	105,325
－勞務費	195,275	104,062
－核數師酬金－審計服務	20,786	15,251
－其他諮詢費用	71,345	71,868
－運輸費	87,475	72,427
－辦公費	88,254	63,783

截至6月30日止

六個月期間

	2021年	2020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	56,017	61,455
— 特許經營權建造成本	90,872	59,059
— 研發費用	121,546	56,565
— 其他非流動資產攤銷	66,726	56,205
— 熱網工程費	98,204	55,809
— 物業管理費	45,201	49,802
— 排污費	49,219	40,182
— 信息化運維費	52,914	38,330
— 差旅費	49,730	26,949
— 對外捐贈	12,307	17,387
— 業務招待費	17,362	5,654
— (轉回)／計提應收款項信用損失	(3,326)	2,164
— 罰款支出	1,841	1,964
— (轉回)／計提存貨跌價準備	(969)	278
— 其他非流動資產減值損失	1,720	—
— 非流動資產處置淨收益	(177,331)	(2,569)
— 三供一業收益	(20,192)	(13,557)
— 政府補助	(463,313)	(392,238)
— 其他	709,504	368,830
合計	<u>5,208,207</u>	<u>4,528,387</u>

12. 所得稅費用

	截至6月30日止 六個月期間	
	2021年	2020年
當期所得稅費用	1,327,158	1,801,529
遞延所得稅	(270,444)	93,914
合計	<u>1,056,714</u>	<u>1,895,443</u>

截至2021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2020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2021年6月30日止以及2020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2020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	
	2021年	2020年
中國法定稅率	25.00%	25.00%
法定稅收優惠影響	(11.09%)	(3.44%)
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	(2.17%)	(1.17%)
未確認遞延所得稅資產的暫時性差異影響	0.09%	0.83%
未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損影響	9.69%	3.35%
非應納稅收入影響	(3.79%)	(3.04%)
不得扣除的費用影響	0.51%	0.25%
其他	(0.24%)	0.28%
實際稅率	18.00%	22.06%

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	
	2021年	2020年
歸屬於本公司權益持有者的合併淨利潤	4,018,540	5,441,025
減：其他權益工具累計利息	1,059,926	731,099
歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤	<u>2,958,614</u>	<u>4,709,926</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>0.19</u>	<u>0.30</u>

截至2021年6月30日止以及2020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。

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. 資料和財務指標(未經審計)

	單位	截止6月30日止六個月期間		變動比例
		2021	2020 (經重述)	
營業收入	元	95,115,588,347	79,148,855,317	20.17%
利潤總額	元	6,325,911,155	9,151,857,261	(30.88%)
歸屬於本公司股東的淨利潤	元	4,282,135,954	5,732,267,235	(25.30%)
歸屬於本公司股東的扣除非經常性損益及其他權益工具的淨利潤	元	2,808,424,426	4,744,273,468	(40.80%)
基本和稀釋每股收益	元/每股	0.21	0.32	(34.38%)
扣除非經常性損益後的基本每股收益	元/每股	0.18	0.30	(40.00%)
加權平均淨資產收益率	%	4.32	6.61	(34.64%)
扣除非經常性損益後的加權平均淨資產收益率	%	3.78	6.28	(39.81%)
經營活動產生的現金流量淨額	元	19,134,343,084	15,900,435,625	20.34%
	單位	2021年6月30日	2020年12月31日	變動比例
總資產	元	448,196,747,614	438,205,752,374	2.28%
歸屬於本公司股東權益	元	120,969,353,725	121,698,538,280	(0.60%)

註：主要財務指標的計算公式：

每股收益 = 本期間歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤(扣除歸屬於其他權益工具的累計利息) / 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

	截至2021年 6月30日止 六個月期間
非經常性損益項目	
非流動資產處置收益	190,167,723
計入當期損益的政府補助	435,262,210
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	(27,789)
單獨進行減值測試的應收款項減值準備轉回	3,572,153
對外委託貸款取得的損益	3,347,037
除上述各項之外的其他營業外收入和支出	(11,423,173)
其他符合非經常性損益定義的損益項目	(3,831,792)
小計	617,066,369
所得稅影響額	(106,758,749)
少數股東權益影響額(稅後)	(96,521,933)
合計	<u>413,785,687</u>

註1：根據中國證券監督管理委員會《公開發行證券的公司資訊披露解釋性公告第1號—非經常性損益[2008]》的規定，非經常性損益是指與公司正常經營業務無直接關係，以及雖與正常經營業務相關，但由於其性質特殊和偶發性，影響報表使用人對公司經營業績和盈利能力作出正確判斷的各項交易和事項產生的損益。

計入當期損益的政府補助中，因與正常經營業務密切相關，符合國家政策規定，按照一定標準定額或定量持續享受，從而未作為非經常性損益的項目如下：

項目	截至2021年	
	6月30日止	六個月期間
增值稅即征即退稅、加計扣除	58,393,500	與公司正常經營業務密切相關
碳排放超配額費用	(41,106,256)	與公司正常經營業務密切相關

註2：除上述各項之外的其他營業外收入主要為本公司之子公司的排污權交易收入、接受捐贈等，其他營業外支出主要為本公司及其子公司的對外捐贈、罰款支出等。

註3：其他符合非經常性損益定義的損益項目為委託管理費及受托經營取得的托管費收入。

3. 利潤表

截止2021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元為單位)

	2021	2020	2021	2020
	合併	合併 (經重述)	公司	公司
營業收入	95,115,588,347	79,148,855,317	12,632,567,850	20,984,028,280
減：營業成本	82,487,813,485	63,579,468,162	11,670,545,493	16,904,231,073
税金及附加	941,225,899	887,413,289	152,501,770	269,278,253
銷售費用	92,230,950	55,470,161	3,495,044	15,677,060
管理費用	2,486,146,418	2,023,583,294	709,864,863	835,072,305
研發費用	121,545,919	56,564,526	36,544,807	42,644,857
財務費用	4,188,229,067	4,812,635,295	1,026,107,256	1,469,115,376
其中：利息費用	4,258,959,611	4,887,396,866	1,080,902,551	1,481,418,610
利息收入	135,031,524	154,685,854	61,671,068	54,676,237
加：其他收益	473,054,802	393,376,909	55,251,126	88,349,949
投資收益	893,672,926	941,195,258	1,616,677,271	1,905,707,604
其中：對聯營企業及合營企業的投資收益	894,615,476	1,043,627,111	846,892,318	985,640,421
以攤餘成本計量的金融資產終止確 認損失	(5,364,650)	(21,914,594)	-	-
公允價值變動(損失)/收益	(27,789)	255,385	-	-
信用減值損失	3,325,996	(2,163,996)	-	-
資產減值損失	(750,591)	(278,490)	(1,720,248)	-
資產處置收益	177,191,805	442,594	3,147,510	208,829
營業利潤	6,344,863,758	9,066,548,250	706,864,276	3,442,275,738
加：營業外收入	112,511,679	116,488,816	18,126,265	55,151,875
減：營業外支出	131,464,282	31,179,805	71,062,259	11,590,872
利潤總額	6,325,911,155	9,151,857,261	653,928,282	3,485,836,741
減：所得稅費用	1,154,782,960	2,037,829,535	10,293,437	677,710,964
淨利潤	5,171,128,195	7,114,027,726	643,634,845	2,808,125,777
其中：同一控制下企業合併中被合併方合併前 淨利潤	-	6,274,518	-	-
按經營持續性分類：				
持續經營淨利潤	5,171,128,195	7,114,027,726	643,634,845	2,808,125,777
按所有權歸屬分類：				
歸屬於母公司股東淨利潤	4,282,135,954	5,732,267,235	643,634,845	2,808,125,777
少數股東損益	888,992,241	1,381,760,491	-	-

	2021	2020	2021	2020
	合併	合併 (經重述)	公司	公司
其他綜合收益／(虧損)的稅後淨額	290,181,303	(668,200,728)	(33,225,259)	(130,383,196)
歸屬於母公司股東的其他綜合收益／(虧損)的稅後淨額	268,877,843	(519,116,898)	(33,225,259)	(130,383,196)
不能重分類進損益的其他綜合收益／(虧損)				
其他權益工具投資公允價值變動	3,108,270	(565,994)	-	-
權益法下不能轉損益的其他綜合虧損	(34,206,024)	(131,390,728)	(34,206,024)	(131,390,728)
將重分類進損益的其他綜合收益／(虧損)：				
權益法下可轉損益的其他綜合收益	980,765	1,007,532	980,765	1,007,532
現金流量套期儲備	607,865,342	(91,143,512)	-	-
外幣報表折算差額	(308,870,510)	(297,024,196)	-	-
歸屬於少數股東的其他綜合收益／(虧損)稅後淨額	21,303,460	(149,083,830)	-	-
綜合收益總額	5,461,309,498	6,445,826,998	610,409,586	2,677,742,581
其中：				
歸屬於母公司股東的綜合收益總額	4,551,013,797	5,213,150,337	610,409,586	2,677,742,581
歸屬於少數股東的綜合收益總額	910,295,701	1,232,676,661	-	-
每股收益				
基本每股收益	0.21	0.32	-	-
稀釋每股收益	0.21	0.32	-	-

4. 境內外財務報表差異調節表

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	
	2021年	2020年 (經重述)
按中國會計準則編製的歸屬於本公司股東的淨利潤	4,282,136	5,732,267
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)	(405,574)	(549,532)
以前年度借款費用資本化折舊的影響(B)	(13,508)	(13,508)
其他	(36,871)	7,060
記錄有關上述會計準則調整所引起的遞延稅項(C)	98,069	142,386
上述調整歸屬於非控制股東損益的部分	94,288	122,352
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>4,018,540</u>	<u>5,441,025</u>

(a) 同一控制下企業合併會計處理差異及有關資產折舊及攤銷、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，並且將其財務資料予以合併。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物業、廠房及設備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，本年調整金額為以前年度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。