

本公告不得在美國境內刊發

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分內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。

本公告僅供參考，並不構成收購、購買或認購證券的邀請或要約招攬，亦不構成訂立協議以進行任何該等事項的邀請，且不屬收購、購買或認購任何證券的要約邀請。本公告並非在中華人民共和國、香港及美國或其他地方出售證券的要約。債券不會在香港或其他地方公開認購。

本公告不得直接或間接在美國境內(包括其領土和屬地、美國任何州份和哥倫比亞地區)刊發。本公告並不構成在美國或任何其他司法權區提呈出售建議或招攬購買任何證券的建議，倘未根據任何該等司法權區的證券法辦理登記或未獲批准而於上述地區進行上述建議、招攬或出售即屬違法。本公告所述證券並無亦將不會根據1933年美國證券法(經修訂)(「美國證券法」)登記，且不得於美國境內提呈或發售，惟根據美國證券法登記規定獲豁免或不受美國證券法登記規定所限的交易除外。本公告所述證券將不會於美國進行公開發售。

SINOSING SERVICES PTE. LTD.

(於新加坡法下成立的公司)

由



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)

無條件及不可撤銷地擔保

於2025年到期的300,000,000美元2.250%擔保債券

(股份代號：40155)

於2030年到期的300,000,000美元2.625%擔保債券

(股份代號：40156)

於2025年到期的擔保債券發行價格：票面金額的99.653%

於2030年到期的擔保債券發行價格：票面金額的99.277%

本公告乃Sinosing Services Pte. Ltd.就遵守香港聯合交易所有限公司證券上市規則第37章下的持續責任而作出。

本公告附錄中所載的資料乃由華能國際電力股份有限公司於2023年7月25日以股本證券代號(股份代號：902)刊發，而現時以債券證券代號(股份代號：40155及40156)重新刊發以供債券持有人參考。

承董事會命
Sinosing Services Pte. Ltd.
江漢斌
董事

2023年7月25日

於本公告日，*Sinosing Services Pte. Ltd.*的董事為江漢斌及謝偉昌。

於本公告日，華能國際電力股份有限公司董事為：

趙克宇(執行董事)	徐孟洲(獨立非執行董事)
黃 堅(非執行董事)	劉吉臻(獨立非執行董事)
王 葵(非執行董事)	徐海鋒(獨立非執行董事)
陸 飛(非執行董事)	張先治(獨立非執行董事)
滕 玉(非執行董事)	夏 清(獨立非執行董事)
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)	

附錄

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)

二零二三年中期業績公告

合併營業收入	:	人民幣1,260.32億元
歸屬於本公司權益持有者的淨利潤	:	人民幣64.90億元
每股收益	:	人民幣0.32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二零二三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。截至二零二三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1,260.32億元，比上年同期上升7.84%；歸屬於本公司權益持有者的淨利潤人民幣64.90億元，比上年同期增長301.53%；每股收益為人民幣0.32元，每股淨資產(不含少數股東權益和其他權益工具)為人民幣3.76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，公司緊緊圍繞年度目標任務，抓住市場機遇，科學推進生產經營、改革發展等各項工作，經營業績實現同比大幅提升的同時，積極履行了為社會提供充足、可靠、環保電能的職責。

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上網電量2,111.48億千瓦時，同比增長7.43%；公司境內電廠平均利用小時為1,799小時，同比增加39小時；公司市場化交易電量比例為87.68%，比去年同期下降0.13個百分點。

公司電量上升的主要原因是：上半年，受經濟復甦和高溫天氣影響，全社會用電量增加；同時來水不足造成全國水電發電量降幅較大；公司合理安排火電機組運行方式和檢修工作，發揮頂峰保供作用，火電發電量同比增長較多。同時，公司風電和光伏裝機容量持續增長，新能源發電量增幅較大。

2. 成本控制

上半年，國內煤炭供應保持高位水平，進口煤供應量同比大幅增長，非電用煤需求不及預期，庫存處於歷史高位水平，煤炭供需關係從緊平衡向寬鬆轉變，煤炭價格波動下行。上半年，公司抓住市場有利時機，科學優化採購策略，積極夯實長協資源保供控價基礎，把握政策機遇持續做優進口煤，利用市場供應相對寬鬆且高熱值煤性價比較好的窗口期，努力優化存煤結構，燃料成本控制成效顯著。上半年，公司累計採購煤炭1.05億噸，同比增加18.72%；累計入爐除稅標煤單價人民幣1,137.76元／噸，同比下降10.49%。

3. 節能環保

上半年，公司火電機組完成生產供電煤耗287.25克／千瓦時，生產廠用電率4.25%，能耗指標繼續保持較好水平。在大氣污染排放方面，公司所屬各發電企業均已實施超低排放改造，污染物排放指標符合或優於國家標準；在廢水排放和煤場、灰場揚塵治理方面，公司已在重點區域的電廠實施了相應的技改項目，這些項目均按預定計劃有序推進，保障了相關電廠的污染物排放水平滿足排污許可證和其他生態環境保護政策的要求。

4. 項目開發與建設

上半年，公司發電項目建設進展順利，公司新增基建並網可控發電裝機容量4,051兆瓦，其中煤機可控發電裝機容量650兆瓦，燃機可控發電裝機容量495兆瓦，風電可控發電裝機容量409兆瓦，太陽能可控發電裝機容量2,497兆瓦。截至二零二三年六月三十日，公司可控發電裝機容量為129,995兆瓦，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28.02%。

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21.6%。新加坡業務稅前利潤為人民幣28.90億元，同比增利人民幣21.49億元。上半年，新加坡電力市場電價較高，大士能源保持機組安全穩定運行，積極優化電力零售業務，售電邊際貢獻同比增長較多。

上半年，巴基斯坦業務的稅前利潤為人民幣3.12億元，較上年同期增加人民幣0.57億元。

下半年業務展望

下半年，公司將繼續圍繞「十四五」規劃和公司發展戰略，大力推進綠色低碳轉型發展，加快煤電結構優化升級，持續深化經營改革工作，推動重大科技項目攻關及成果應用，進一步推動經營業績邁上新台階，高質量完成全年工作目標任務。

電力市場方面，下半年，煤炭市場供需維持相對寬鬆局面的可能性較大，降價壓力持續向電價側傳導，電力批發、零售市場穩價難度增大。新能源入市進度加快、綠電需求增長，購電結構差異對零售市場價格影響越來越大，售電競爭更趨複雜。公司將堅持以整體利益最大化為原則，深入分析各地區用電需求增長，積極應對市場變化，做好保供穩價工作，利用迎峰度夏和迎峰度冬的有利時機，努力多發增發效益電量，全力完成年度工作目標任務。

煤炭市場方面，下半年，國家保供政策還將延續，進口煤政策繼續寬鬆，煤炭供應仍將處於高位水平，基本面供需形勢大概率延續寬鬆態勢。公司將密切跟蹤煤炭市場變化，貫徹落實國家政策要求，努力提高長協合同履約率，充分發揮長協合同壓艙石作用；把握國際煤炭市場形勢，做優進口煤；繼續優化供應結構，提升機組頂峰保供能力，強化庫存管理，發揮淡儲旺耗、低儲高耗作用，多措並舉控制煤炭採購成本。

資金市場方面，央行貨幣政策委員會第二季度例會指出，央行將精準有力實施穩健的貨幣政策，為實體經濟提供更有力的支持，保持流動性合理充裕。繼續加大對綠色發展、科技創新等國民經濟重點領域和薄弱環節的支持力度。發揮貸款市場報價利率改革效能和指導作用，推動企業融資成本穩中有降。以促進實現碳達峰、碳中和為目標完善綠色金融體系。公司將著力提升經營業績，加強資本運作，進一步拓寬融資渠道，保障能源安全供應和綠色低碳轉型資金需求。密切關注資金市場變化，用好用足綠色金融政策，努力控制融資成本，防範資金風險，實現降本增效。

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、建設和經營管理發電廠，是中國最大的上市發電公司之一。截至二零二三年六月三十日，公司擁有可控發電裝機容量129,995兆瓦，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28.02%。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。

截至二零二三年六月三十日的六個月，公司實現營業收入為人民幣1,260.32億元，比上年同期增長7.84%。歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣64.90億元，比上年同期增長301.53%，每股收益為人民幣0.32元。

一、經營成果

1、二零二三年上半年經營業績

二零二三年第二季度，公司中國境內各運行電廠按合併報表口徑完成上網電量1,041.38億千瓦時，同比上升17.24%；二零二三年上半年，公司中國境內各運行電廠按合併報表口徑累計完成上網電量2,111.48億千瓦時，同比上升7.43%；二零二三年上半年公司中國境內各運行電廠平均上網結算電價為人民幣515.23元／兆瓦時，同比上漲1.89%。二零二三年上半年，公司市場化交易電量比例為87.68%，比去年同期下降0.13個百分點。

公司電量上升的主要原因是：

上半年，受經濟復甦和高溫天氣影響，全社會用電量增加；同時來水不足造成全國水電發電量降幅較大；公司合理安排火電機組運行方式和檢修工作，發揮頂峰保供作用，火電發電量同比增長較多。同時，公司風電和光伏裝機容量持續增長，新能源發電量增幅較大。

公司二零二三年上半年境內上網電量(以億千瓦時計)具體如下：

機組 種類／地區	上網電量			
	2023年4-6月	同比	2023年1-6月	同比
煤機	864.81	16.91%	1,760.16	5.19%
燃機	55.87	7.60%	128.67	8.71%
風電	86.95	15.93%	167.77	21.92%
光伏	28.51	72.98%	47.05	72.04%
水電	2.63	-18.21%	3.27	-35.83%
生物發電	2.61	36.60%	4.55	24.66%
黑龍江省	28.40	2.05%	59.24	4.22%
煤機	19.78	-10.07%	44.59	-3.68%
風電	7.15	46.97%	12.27	41.00%
光伏	0.86	2.62%	1.56	-3.08%
生物發電	0.61	367.46%	0.82	251.91%
吉林省	31.10	25.00%	61.75	19.83%
煤機	17.96	18.03%	37.01	5.81%
風電	11.37	42.40%	21.46	59.94%
水電	0.23	-26.96%	0.24	-23.19%
光伏	0.66	-3.37%	1.27	-6.87%
生物發電	0.90	29.05%	1.76	21.12%
遼寧省	33.66	7.13%	75.12	3.78%
煤機	27.87	-141.67%	63.81	-0.54%
風電	5.08	35.99%	10.16	41.44%
水電	0.05	-38.47%	0.06	-35.18%
光伏	0.66	24.39%	1.10	14.58%

機組 種類／地區	上網電量			
	2023年4-6月	同比	2023年1-6月	同比
內蒙古	2.23	11.79%	4.41	12.22%
風電	2.23	11.79%	4.41	12.22%
河北省	28.47	9.14%	56.44	-1.26%
煤機	23.21	1.07%	47.44	-7.74%
風電	1.68	-4.62%	3.56	2.77%
光伏	3.58	163.10%	5.45	138.62%
甘肅省	28.82	-18.53%	65.90	-9.71%
煤機	21.49	-23.36%	53.39	-11.72%
風電	7.33	-0.05%	12.51	-0.02%
寧夏	0.06	-17.47%	0.11	-11.18%
光伏	0.06	-17.47%	0.11	-11.18%
北京市	16.01	4.77%	40.78	3.82%
煤機	—	—	4.06	-30.97%
燃機	16.01	4.77%	36.72	9.95%
天津市	13.16	21.60%	28.23	1.88%
煤機	12.37	27.61%	23.55	7.90%
燃機	0.72	-33.14%	4.59	-21.04%
光伏	0.07	39.56%	0.10	26.11%
山西省	13.80	1.53%	42.63	2.63%
煤機	9.17	3.19%	22.22	4.83%
燃機	0.26	149.41%	11.80	-2.33%
風電	1.79	6.66%	3.83	18.22%
光伏	2.58	-11.72%	4.78	-4.76%
山東省	177.37	-4.43%	379.08	-4.31%
煤機	165.55	-5.46%	357.05	-5.58%
風電	6.61	4.88%	13.28	17.95%
光伏	4.10	32.44%	6.78	41.87%
生物發電	1.11	2.05%	1.97	0.26%

機組 種類／地區	上網電量			
	2023年4-6月	同比	2023年1-6月	同比
河南省	50.96	-9.47%	108.16	-3.26%
煤機	38.25	-13.28%	83.92	-7.63%
燃機	0.34	10.10%	0.55	-5.60%
風電	10.71	-9.26%	20.49	1.21%
光伏	1.66	2,061.98%	3.20	2,474.48%
江蘇省	110.53	25.13%	203.51	11.14%
煤機	85.12	39.42%	150.09	16.03%
燃機	10.42	-26.39%	24.13	-15.02%
風電	12.83	5.40%	25.76	8.14%
光伏	2.15	129.22%	3.53	129.71%
上海市	48.98	81.88%	95.58	15.23%
煤機	46.33	81.43%	91.15	15.23%
燃機	2.54	97.16%	4.20	14.42%
光伏	0.10	0.29%	0.22	33.32%
重慶市	33.29	45.52%	76.57	28.34%
煤機	26.27	53.25%	61.61	28.35%
燃機	5.47	15.76%	12.49	26.49%
風電	1.55	53.31%	2.47	38.06%
光伏	0.003	—	0.003	—
浙江省	76.00	4.34%	151.59	8.24%
煤機	69.60	4.75%	137.27	4.73%
燃機	1.72	-48.28%	3.58	-2.82%
風電	3.98	63.14%	9.52	123.74%
光伏	0.70	10.28%	1.22	17.85%
湖北省	31.77	2.28%	80.12	3.79%
煤機	26.46	-2.68%	71.51	1.22%
風電	2.11	6.48%	3.96	11.94%
水電	0.90	-8.00%	1.12	-27.91%
光伏	2.31	150.25%	3.53	142.91%

機組 種類／地區	上網電量			
	2023年4-6月	同比	2023年1-6月	同比
湖南省	22.32	29.43%	50.61	16.42%
煤機	18.03	27.18%	43.46	15.92%
風電	2.51	33.08%	4.67	27.40%
水電	1.09	13.06%	1.41	-28.84%
光伏	0.69	213.59%	1.08	216.32%
江西省	66.70	19.53%	136.70	6.87%
煤機	61.44	19.48%	127.54	5.76%
風電	2.92	5.14%	5.24	7.66%
光伏	2.34	46.11%	3.92	59.83%
安徽省	18.96	16.95%	37.81	7.76%
煤機	13.70	8.15%	28.26	-0.51%
風電	3.16	6.14%	6.23	7.48%
水電	0.15	-50.72%	0.16	-66.61%
光伏	1.95	638.20%	3.16	684.80%
福建省	41.61	60.91%	70.75	10.55%
煤機	41.09	59.14%	69.99	9.48%
光伏	0.53	1,125.71%	0.77	910.54%
廣東省	79.31	24.38%	141.78	11.67%
煤機	67.16	27.46%	121.43	12.43%
燃機	11.77	7.27%	19.81	5.34%
光伏	0.38	290.18%	0.54	248.18%
廣西	2.89	90.29%	5.24	50.41%
燃機	0.88	31.88%	1.54	-8.61%
風電	2.01	135.87%	3.70	105.61%
光伏	0.001	—	0.001	—
雲南省	46.30	332.18%	73.38	91.07%
煤機	44.67	357.78%	70.28	97.05%
風電	1.18	32.78%	2.65	-0.15%
水電	—	-100.00%	—	-100.00%
光伏	0.45	—	0.45	—

機組 種類／地區	上網電量			
	2023年4-6月	同比	2023年1-6月	同比
貴州省	2.67	29.49%	4.56	18.33%
風電	0.56	56.95%	1.12	12.32%
光伏	2.11	23.75%	3.44	20.42%
海南省	35.99	51.23%	61.43	28.29%
煤機	29.29	28.72%	50.54	10.11%
燃機	5.72	331,144.36%	9.26	2,421.67%
風電	0.19	-6.29%	0.49	2.43%
水電	0.22	-57.36%	0.29	-52.29%
光伏	0.57	77.23%	0.84	59.15%
合計	1,041.38	17.24%	2,111.48	7.43%

2023年第二季度，大士能源發電量市場佔有率為22.5%，同比下降1.1個百分點。

2023年上半年，大士能源累計發電量市場佔有率為21.6%，同比下降1.6個百分點。

2、經營業績比較分析

2.1. 營業收入及税金及附加

營業收入主要是售電收入。二零二三年上半年本公司及其子公司合併營業收入為人民幣1,260.32億元，較上年同期的人民幣1,168.69億元增長7.84%。境內營業收入同比增加人民幣86.25億元，主要原因為境內上網電量及結算電價同比上升。新加坡業務營業收入同比增加人民幣15.87億元，主要原因是新加坡電力市場電價同比上漲。

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。二零二三年上半年本公司及其子公司税金及附加為人民幣7.34億元，比上年同期的人民幣6.47億元增加了人民幣0.87億元。

2.2. 營業成本及費用

二零二三年上半年本公司及其子公司合併營業成本及費用為人民幣1,132.48億元，較上年同期下降2.85%。境內營業成本同比減少人民幣13.06億元，較上年同期下降1.31%，主要原因為燃料價格同比下降。新加坡業務營業成本同比減少人民幣6.41億元，較上年同期下降4.67%。

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，二零二三年上半年共計發生人民幣775.01億元，較上年同期下降4.01%，主要原因為境內燃料價格同比下降。境內燃料成本同比減少人民幣38.96億元，新加坡業務燃料成本同比增加人民幣6.61億元。

2.2.2 折舊

本公司及其子公司二零二三年上半年折舊費用共計人民幣126.09億元，較上年同期增加人民幣6.37億元。境內折舊費用同比增加人民幣6.22億元，主要原因為新設機組折舊費用同比增加。新加坡業務折舊費用同比增加人民幣0.15億元。

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。本公司及其子公司二零二三年上半年人工成本共計人民幣74.19億元，比上年同期的人民幣67.34億元增加人民幣6.85億元，主要原因是同比社保繳費基數提高導致社保相關費用同比增加。

2.2.4 維修費用

本公司及其子公司二零二三年上半年維修費用共計人民幣17.08億元，較上年同期的人民幣17.76億元減少人民幣0.68億元。

2.2.5 其他費用

本公司及其子公司二零二三年上半年其他費用共計人民幣140.12億元，較上年同期的人民幣153.50億元減少了人民幣13.38億元。其中，境內其他費用同比增加人民幣14.09億元，主要原因為按照國家相關規定本年新增安全生產費、圍繞主營業務開展的研發費用等同比增加。新加坡業務其他費用同比減少人民幣13.73億元，主要原因為電力採購成本同比減少。

2.3. 財務費用淨額

本公司及其子公司二零二三年上半年合併財務費用淨額為人民幣46.08億元，比上年同期的人民幣50.24億元減少了人民幣4.16億元。境內財務費用同比減少人民幣8.14億元，主要原因為資金成本同比下降。新加坡業務財務費用同比增加人民幣1.05億元。

2.4. 聯營／合營公司投資收益

二零二三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7.81億元，比上年同期的人民幣6.74億元增加了人民幣1.07億元，主要原因是深圳能源集團股份有限公司（以下簡稱「**深圳能源**」）等聯營／合營公司的淨利潤增加。

2.5. 所得稅費用

二零二三年上半年本公司及其子公司合併所得稅費用為人民幣16.26億元，比上年同期的人民幣-3.60億元增加人民幣19.86億元。其中境內所得稅費用同比增加人民幣15.98億元，主要原因為本期境內業務盈利，而上年同期境內業務虧損。

2.6. 歸屬於本公司權益持有者損益

二零二三年上半年歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣64.90億元，比上年同期的歸屬於本公司權益持有者的淨虧損人民幣32.20億元上升301.53%。其中，境內歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣39.83億元，較上年同期上升201.27%，主要原因是境內燃煤價格同比下降和電量同比上漲的綜合影響。新加坡業務歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣23.89億元，比上年同期的人民幣6.13億元增加人民幣17.76億元，主要原因為新加坡電力市場電價同比上漲，單位售電邊際貢獻同比提升。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1.18億元，比上年同期的人民幣1.00億元增加人民幣0.18億元。

2.7. 財務狀況比較

於二零二三年六月三十日，本公司及其子公司資產總額為人民幣5,259.33億元，比二零二二年末的人民幣5,122.22億元上升了2.68%。於二零二三年六月三十日，負債總額為人民幣3,671.66億元，比二零二二年末的人民幣3,769.06億元下降了2.58%。於二零二三年六月三十日，資產負債率為69.81%。

2.8. 主要財務比率對比

	本公司及其子公司	
	2023年6月30日	2022年12月31日
負債與所有者權益比率	2.65	3.26
流動比率	0.59	0.51
速動比率	0.50	0.43
	2023年1-6月	2022年1-6月
已獲利息倍數	2.66	0.10

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)

負債與所有者權益比率較二零二二年末有所下降，主要原因是盈利導致所有者權益上升。流動比率和速動比率與二零二二年末有所上升。已獲利息倍數較去年同期上升，主要原因是上半年扭虧為盈。

於二零二三年六月三十日，本公司及其子公司淨流動負債為人民幣644.46億元。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發展所需的資金。

二、流動性及資金來源

1. 流動性

	2023年1-6月 人民幣億元	2022年1-6月 人民幣億元	變動率 %
經營活動產生的現金淨額	137.60	200.88	(31.50)
投資活動使用的現金淨額	(207.89)	(150.19)	38.42
融資活動產生／(使用)的現金淨額	70.75	(54.69)	(229.37)
匯率變動對現金的影響	(2.79)	0.71	(490.25)
現金及現金等價物的淨增加／ (減少)額	(2.33)	(3.28)	(29.18)
期初現金及現金等價物的餘額	165.17	155.55	6.19
期末現金及現金等價物餘額	162.85	152.26	6.95

二零二三年上半年，本公司及其下屬子公司經營活動淨現金流入為人民幣137.60億元，同比減少31.50%，主要原因是由於經營扭虧增利，收到的以前年度的可再生能源補貼和增值稅留抵退稅同比減少，以及存貨佔用資金同比增加共同影響。投資活動淨現金流出為人民幣207.89億元，同比流出增加38.42%，主要由於大中型基建支出同比增加。本公司及其下屬子公司上半年的融資活動包括債務融資和權益融資。二零二三年上半年，本公司及其下屬子公司新增借款人民幣763.83億元，發行超短期融資債券人民幣442.00億元，償還借款人民幣817.17億元及償還到期的超短期融資券人民幣413.00億元；發行永續債人民幣279.89億元，贖回永續債人民幣110.00億元。

於二零二三年六月三十日，本公司及其子公司現金及現金等價物餘額中包括人民幣147.45億元，新加坡元折合人民幣8.33億元，美元折合人民幣1.44億元，巴基斯坦盧比折合人民幣5.62億元，日元折合人民幣30.67萬元。

2. 資本支出和資金來源

2.1 基建及更新改造資本支出

二零二三年上半年，本公司及其子公司實際基建及更新改造資本支出為人民幣201.53億元。其中，浙江蒼南海上風電人民幣15.16億元，汕頭海上風電人民幣13.88億元，漯河陽昭新能源人民幣7.27億元，豐城新能源人民幣6.49億元，江蘇陽昭新能源人民幣6.06億元，莊河風電人民幣5.84億元，蒙城風力本部人民幣4.63億元，鏵景陳新能源人民幣4.35億元，曲靖沾益人民幣4.09億元，優耐特光美新能源人民幣3.73億元，合肥陽昭新能源人民幣3.69億元，如東風電人民幣3.47億元，合肥陽源新能源人民幣3.29億元，合肥陽立新能源人民幣3.26億元，啟帆新能源人民幣3.2億元，曲靖宣威人民幣2.75億元，大安清潔能源人民幣2.62億元，萊蕪新能源人民幣2.43億元，曲靖富源人民幣2.43億元，滇東能源本部人民幣2.43億元，南山電廠人民幣2.43億元，讓胡路區清潔能源人民幣2.42億元，滇東雨汪礦業分公司人民幣2.37億元，華能荔波新能源人民幣2.31億元，芮城綜合能源人民幣2.31億元，曹妃甸區清潔能源人民幣2.25億元，合肥陽潔新能源人民幣2.23億元，賽拉弗高安新能源人民幣2.15億元，臨高光伏電站人民幣2.12億元，昔陽新能源發電人民幣2.09億元。其他單位的基建及更新改造資本支出合計為人民幣77.78億元。

2.2 資金來源及籌資成本預期

公司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。

憑借良好的業績和資信狀況，公司擁有良好的籌資能力。二零二三年六月三十日，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3,000億元的未使用銀行綜合授信額度。

公司分別於二零二三年一月六日、一月十六日、二月六日、二月十日、二月二十二日、三月十三日、三月二十日、四月十一日、四月十七日、五月九日、五月十一日、五月二十四日、六月七日和六月二十八日發行了十四期無抵押超短期債券人民幣25億元、人民幣25億元、人民幣25億元、人民幣25億元、人民幣20億元、人民幣30億元、人民幣35億元、人民幣50億元、人民幣35億元、人民幣40億元、人民幣40億元、人民幣40億元、人民幣50億元和人民幣2億元，票面利率依次分別為1.80%、2.05%、1.83%、1.90%、2.02%、2.11%、2.18%、2.10%、2.13%、1.97%、1.90%、1.98%、1.79%和2.10%。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33天、32天、32天、33天、30天、32天、30天、30天、30天、21天、29天、91天、34天和50天。

公司之子公司中新電力於二零二零年二月二十日發行了兩期境外擔保債券，金額均為3億美元，票面利率分別為2.25%和2.63%，債券以美元標價，發行價格分別為票面金額的99.653%和99.277%，存續期分別為五年和十年。該債券均由公司提供擔保。

二零二三年六月三十日，公司及其子公司短期借款總額為人民幣690.38億元(二零二二年末：人民幣835.73億元)，其中銀行借款的年利率為0.79%至18.01%(二零二二年末：1.24%至18.01%)。

二零二三年六月三十日，公司及其子公司短期應付債券總額為人民幣92.14億元(二零二二年末：人民幣63.13億元)。

二零二三年六月三十日，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1,801.60億元(二零二二年末：人民幣1,708.08億元)，其中人民幣借款為人民幣1,671.96億元(二零二二年末：人民幣1,546.11億元)、美元借款約為102.81億美元(二零二二年末：14.95億美元)、歐元借款約為0.04億歐元(二零二二年末：0.02億歐元)，新元借款餘額25.80億新元(二零二二年末：10.92億新元)，日元貸款餘額0.99億日元(二零二二年末：20.44億日元)。其中，新加坡元借款均為浮動利率借款，歐元借款和日元借款均為固定利率借款，美元借款既有浮動利率借款也有固定利率借款。截至二零二三年六月三十日，長期銀行借款年利率為0.35%至6.19%(二零二二年末：0.75%至6.75%)。

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，通過有效的財務管理活動，回報股東。

2.3 其他資金支出

按照公司章程，由於公司二零二二年實現的歸屬於本公司股東的淨利潤為負，綜合考慮公司轉型發展的投資需求以及二零二二年公司資產負債率上升等情況，董事會建議公司二零二二年度不分紅，該議案已經公司年度股東大會審議通過。截止目前公司無應付未付股利。

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，上述投資二零二三年上半年合計為本公司增加權益利潤人民幣4.02億元，預計該項投資未來將為公司提供比較穩定的投資回報。

於二零零六年十二月三十一日，公司直接持有華能四川能源開發有限公司(以下簡稱「四川能源開發」) 60%的股份。於二零零七年一月，華能集團對四川能源開發增資人民幣6.15億元，公司對四川能源開發的股權比例降至49%。華能集團取代公司成為四川能源開發控股股東。在國際財務報告準則下，該項投資為公司增加二零二三年上半年權益利潤為人民幣1.16億元，預計該項投資未來將為公司提供比較穩定的投資回報。

四、福利政策

於二零二三年六月三十日，本公司及其子公司共有員工56,160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

於二零二三年六月三十日，公司對全資子公司大士能源約人民幣6.53億元的長期借款提供擔保(二零二二年末：約人民幣31.09億元)。於二零二三年六月三十日，本公司對本公司之境內子公司約人民幣6.18億元的長期借款提供擔保(二零二二年末：約人民幣2.37億元)。

於二零二三年六月三十日，華能山東發電有限公司(「山東發電」)對本公司之子公司約人民幣2.24億元(約0.31億美元)的長期借款提供擔保(二零二二年末：約人民幣1.99億元(約0.29億美元))。

於二零二三年六月三十日，山東發電、中國出口信用保險公司及濟寧城投控股集團有限公司(「濟寧城投」)分別按照17.5%、65.0%及17.5%的責任比例對本公司之境外子公司約人民幣67.04億元的長期借款提供擔保(二零二二年末：山東發電、中國出口信用保險公司及濟寧城投分別按照17.5%、65.0%及17.5%的責任比例對本公司之境外子公司約人民幣67.66億元的長期借款提供擔保)。

於二零二三年六月三十日，山東發電和濟寧城投分別按照50%和50%的責任比例對本公司之子公司約人民幣11.57億元的長期借款提供擔保(二零二二年末：山東發電和濟寧城投分別按照50%和50%的責任比例對本公司之子公司約人民幣11.16億元的長期借款提供擔保)。

截至二零二三年六月三十日，本公司及其子公司的質押及抵押借款有：

- 1、二零二三年六月三十日，本公司及其子公司短期借款約人民幣1.94億元(二零二二年末：人民幣3.61億元)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、二零二三年六月三十日，本公司及其子公司約人民幣1.48億元(二零二二年末：人民幣7.72億元)短期借款系由賬面價值為人民幣2.25億元(二零二二年末：人民幣15.19億元)的物業、廠房及設備作為抵押。

- 3、二零二三年六月三十日，本公司及其子公司約人民幣30.35億元(二零二二年末：人民幣46.33億元)長期借款系由賬面價值為人民幣49.74億元(二零二二年末：人民幣69.84億元)的物業、廠房及設備作為抵押。
- 4、二零二三年六月三十日，本公司及其子公司約人民幣56.79億元長期借款系由電費收費及熱費權作為質押(二零二二年末：人民幣47.94億元)，本公司及其子公司無長期借款系由自有股權作為質押(二零二二年末：人民幣4.61億元)，本公司及其子公司約人民幣0.20億元長期借款系由碳排放交易權作為質押(二零二二年末：人民幣0.50億元)，本公司及其子公司約人民幣0.33億元長期借款系由特許經營權作為質押(二零二二年末：人民幣0.44億元)。
- 5、二零二三年六月三十日，受到限制的銀行存款為人民幣5.83億元(二零二二年末：人民幣6.58億元)。

二零二三年六月三十日，公司無重大或有負債。

六、風險因素

1. 電力行業及市場風險

- (1) 隨著電力市場化改革不斷深入，電力現貨市場全面鋪開，市場化交易電量比例持續提高，電力市場競爭愈發激烈，煤價呈現回落趨勢，電價下行壓力加大。
- (2) 新能源裝機保持快速增長，保障收購電量規模持續下降，參與市場交易規模逐步擴大，綠電交易價格形成機制尚不完善，新能源企業穩定收益存在困難。
- (3) 當前輔助服務市場、容量市場等配套市場機制有待完善，中長期、現貨交易價格無法完全體現備用、調節服務價值，發電機組難以獲得應有的投資回報，發電企業可持續發展還需相關政策支撐。

公司將積極推進綠色轉型，加快提升清潔能源比重，實現公司裝機結構優化升級；強化政策研究，主動適應「雙碳」目標下的電力市場發展，繼續推動市場規範運行，及時調整定價策略，全力防控經營風險。隨著國家逐步健全電力輔助服務、容量補償以及價格傳導機制，將為公司穩健經營和可持續發展創造良好的基礎條件。

2. 燃料採購市場方面的風險

- (1) 隨著國家宏觀經濟的復甦，社會用電量不斷提升，迎峰度夏、迎峰度冬及極端天氣等用電高峰時段，局部地區或將出現時段性電力供應緊張局面，火電將繼續發揮能源兜底保障作用，局部煤炭保供依然面臨較大壓力。
- (2) 國家增產保供政策持續發力，國內煤炭產量快速增長，煤炭供需矛盾明顯緩解，煤炭價格下行，但整體仍處於相對高位，公司煤電企業經營壓力依然較大。
- (3) 沿海區域內貿中長協佔比低，進口煤採購比例高，煤炭供應受國際市場影響較大，保供控價存在雙重壓力。

公司將密切跟蹤煤炭市場變化，貫徹落實國家政策要求，努力提高長協合同履約率，充分發揮長協合同壓艙石作用；把握國際煤炭市場形勢，做優進口煤；繼續優化供應結構，提升機組頂峰保供能力，強化庫存管理，發揮淡儲旺耗、低儲高耗作用，多措並舉控制煤炭採購成本。

3. 碳市場風險

生態環境部《關於做好2021、2022年度全國碳排放權交易配額分配相關工作的通知》明確碳排放基準值下調，2023年底為全國碳市場第二個履約週期履約截止時間。配額發放大幅收緊，但配額結轉細則及自願減排機制等政策尚未正式出台，碳市場價格走勢存在一定不確定性。

公司將密切關注全國碳市場政策變化及價格走勢，持續強化碳交易管理，優化碳交易策略，力爭以較低成本按期完成全國碳市場第二個週期交易履約工作。

4. 環保風險

根據生態文明建設的現狀和需求，國家還在不斷完善和深化包括但不限於京津冀、長江經濟帶、珠三角等重點區域的環保政策，在水體保護、揚塵治理等方面提出新的、更嚴格的要求，有關基層企業的環保費用支出有可能增加。

公司嚴格執行國家環保政策，所屬燃煤發電廠新建機組均配備了技術先進、功能強大的煙氣淨化系統，境內其他燃煤機組也已按國家的規定實施了超低排放改造，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。同時，公司積極跟進環保部門的關切，以謹慎的態度科學選取先進、適用的技術方案，在改進節水與廢水處理系統、建設煤場封閉設施、完善灰渣綜合利用等方面積極作為，確保各類環保風險得到及時識別和有效化解。

5. 資金市場風險

央行貨幣政策委員會第二季度例會指出，央行將精準有力實施穩健的貨幣政策，為實體經濟提供更有力支持，保持流動性合理充裕。繼續加大對綠色發展、科技創新等國民經濟重點領域和薄弱環節的支持力度。發揮貸款市場報價利率改革效能和指導作用，推動企業融資成本穩中有降。以促進實現碳達峰、碳中和為目標完善綠色金融體系。

公司將著力提升經營業績，加強資本運作，進一步拓寬融資渠道，保障能源安全供應和綠色低碳轉型資金需求。密切關注資金市場變化，用好用足綠色金融政策，努力控制融資成本，防範資金風險，實現降本增效。

股本結構

截至二零二三年六月三十日，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，中國華能集團有限公司（「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公司持有9,994,199股，佔本公司已發行總股本的0.06%；其它內資股股東合計共持有4,365,929,053股，佔已發行總股本的27.81%。

購買、出售或贖回股份

本公司及其子公司於二零二三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

下表所列為截至二零二三年六月三十日，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*	4,195,613,340	26.73%
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	493,316,146	3.14%
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%
大連市國有資本管理運營有限公司**	301,500,000	1.92%
江蘇省國信集團有限公司	258,452,600	1.65%
遼寧能源投資(集團)有限責任公司	244,205,000	1.56%
香港中央結算有限公司	212,453,176	1.35%

* 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。

** 公司原股東大連市城市建設投資集團有限公司(「大連城投」)已於報告期內將1.76億股處於與國泰君安證券股份有限公司的約定購回式證券交易中的股本購回，並將處於質押狀態下的3,306萬股解押。此後，大連城投根據大連市政府要求，於二零二三年五月向大連市國有資本運營管理有限公司無償劃撥其持有的全部公司股份。

在本公司股份及相關股份中的重大權益與淡倉

於二零二三年六月三十日，按根據《證券及期貨條例》(香港法例第571章)第336條規定須存置之權益登記冊的記錄，有權在本公司股東大會上行使或控制行使5%或以上投票權的人士(不包括董事、監事及行政總裁)在本公司之股份或股本衍生工具的相關股份中的權益或淡倉如下：

股東名稱	股份類別	持有股份數目		約佔本公司已	約佔本公司已	約佔本公司已
		(股)	身份	發行股總數的百分比	發行內資股總數的百分比	發行H股總數的百分比
華能國際電力開發公司(註2)	內資股	5,066,662,118(L)	實益擁有人	32.28%(L)	46.07%(L)	-
中國華能集團有限公司(註3)	內資股	1,555,124,549(L)	實益擁有人	9.91%(L)	14.14%(L)	-
中國華能集團有限公司(註4)	H股	603,596,000(L)	實益擁有人	3.84%(L)	-	12.84%(L)
上海睿郡資產管理有限公司	H股	378,846,000(L)	投資經理	2.41%(L)	-	8.06%(L)

附註：

- (1) 「L」表示好倉。
- (2) 於二零二三年六月三十日，中國華能集團有限公司持有華能國際電力開發公司75%直接權益及25%間接權益。
- (3) 除1,555,124,549內資股股份外，中國華能集團有限公司通過其控制子公司中國華能財務有限責任公司持有9,994,199內資股股份。
- (4) 中國華能集團有限公司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H股股份及間接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H股股份。

除上述披露之外，於二零二三年六月三十日，在根據證券及期貨條例第336條規定須有置之權益登記冊中，並無任何其他人在本公司之股份或股本衍生工具的相關股份中擁有權益或持有淡倉的任何記錄。

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，其均確認在二零二三年上半年度內一直遵守有關守則。

於二零二三年六月三十日，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，二零二三年中期不派發股息。

重大事項披露

公司於二零二三年六月十六日召開第十屆董事會第三十二次會議，審議並同意聘任黃歷新先生為公司總經理。

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。

公司在報告期內已遵守了上市規則附錄十四的《企業管治守則》的除C.2.1條以外的守則條文。守則條文C.2.1條規定，主席與行政總裁的角色應有區分，並不應由一人同時兼任。主席與行政總裁之間職責的分工應清楚界定並以書面列載。本公司總經理、執行董事趙平先生因年齡原因，辭去公司總經理、執行董事職務及其他於本公司的任何職務，自二零二二年九月二十六日起生效。為盡快填補空缺，自二零二二年九月二十六日起，本公司總經理的職責由本公司董事長趙克宇先生代行。儘管有偏離上市規則守則條文第C.2.1條的情況出現，但趙克宇先生憑借其豐富的管理經驗及知識，在管理層的支持下，為本公司提供了堅實及持續的領導。此外，在董事會的現有其他成員的監督下，董事會具備適當之權力制衡架構，可提供足夠制約以保障本公司及股東的利益。因此，董事會認為，於該情況下，偏離《企業管治守則》條文第C.2.1條屬適當。

二零二三年六月十六日，公司聘任黃歷新為本公司總經理(詳情請見本公司二零二三年六月十六日的公告)，於二零二三年六月三十日，公司已遵守《企業管治守則》條文第C.2.1條的規定。

(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，作為公眾公司，公司受到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、遵守法紀的經營理念是公司的立身之本。

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。二零二三年上半年，公司董事會及全體董事以高度的責任感，審時度勢、科學研判、周密部署、合力攻堅，帶領管理層和全體員工，努力做好改革發展、轉型升級、生產經營、科技創新等工作。公司安全生產總體平穩，電力熱力保持穩定供應，積極履行了為社會提供充足、可靠、環保電能的企業責任。公司始終堅持依法治企，合規運作。積極關注國家和上市地監管法律法規新變化，切實貫徹落實監管新政策、新要求，不斷強化董事會建設，協助獨立董事勤勉履職，努力保護中小投資者合法權益，促進公司治理水平不斷提升。持續夯實風險防控、紮實推進內控管理，高質量開展信息披露、主動加強與投資者的溝通互動，持續推進ESG體系建設，構建與利益相關方和諧共贏的企業文化。

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、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：《信息披露管理規定》、《關聯交易管理規定》、《內幕信息知情人管理規定》、《投資者關係管理規定》、《信息披露委員會工作辦法》以及《年報信息披露重大差錯責任追究管理辦法》等系列規章。二零二三年，根據相關監管規定和要求，並結合公司實際，對公司《信息披露管理規定》、《關聯交易管理規定》、《內幕信息知情人管理規定》以及《信息披露委員會工作辦法》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。二零二三年上半年，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》、《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《內部控制手冊》將上述制度納入內控體系，實現制度流程化。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。

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，公司每季度還就關聯方非經營性資金佔用情況進行核查，防止發生關聯方非經營性資金佔用。

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25個業務流程和組織結構、人力資源管理、反舞弊、風險管理等19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，營造全員參與內控建設的良好氛圍。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。公司實行內控測評員「持證上崗」，將完成培訓並通過考核作為審核內控測評員資質的必要條件，有力推動內控人員專業素質的提升。2023年上半年，公司圓滿完成了6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

作為上市公司，公司嚴格遵守上市地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，即按上市地監管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；根據《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》，公司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，以此作為公司董事買賣證券之標準守則。經向公司所有董事、高管特定查詢，截至目前，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

公司董事會現由14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；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3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	3	3	0	100%
非執行董事				
黃堅	3	3	0	100%
王葵	3	2	1	66.66%
陸飛	3	3	0	100%
滕玉	3	3	0	100%
米大斌	3	2	1	66.66%
程衡	3	3	0	100%
李海峰	3	3	0	100%
林崇	3	3	0	100%
獨立非執行董事				
徐孟洲	3	3	0	100%
劉吉臻	3	3	0	100%
徐海鋒	3	3	0	100%
張先治	3	3	0	100%
夏清	3	3	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二零二二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，為董事會科學決策提供了依據。

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。

出席公司二零二二年年股東大會的董事有：趙克宇董事長、李海峰董事、徐海鋒獨立非執行董事。

(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簽訂董事服務合同。

第十屆薪酬與考核委員會成員分別是徐孟洲先生、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。二零二三年三月二十日召開二零二三年第一次會議，聽取了關於公司工資總額情況的匯報，同意公司關於二零二三年工資總額情況的安排。二零二三年下半年，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 二零二三年第一次會議	2023.3.20	徐孟洲、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
第十屆董事會提名委員會二零二三年第一次會議	2023.6.15	劉吉臻、趙克宇、米大斌、林崇、徐孟洲、張先治、夏清	—

(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)受聘為公司二零二三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 二零二三年第一次會議	2023.2.24	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 二零二三年第二次會議	2023.3.20	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 二零二三年第三次會議	2023.4.24	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六名董事組成，分別為趙克宇先生、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。

報告期內，戰略委員會委員未安排會議。

(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。上半年，董監高共計參加各類專業培訓10人次。

公司每半年組織一次公司法律顧問就上市地監管法規更新情況、有關制度適用情況和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

二零二三年的中期業績已經公司的審計委員會審閱。

訴訟

於二零二三年六月三十日，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

關於二零二三年中期業績報告，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

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) 3102 0210

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)

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

二零二三年七月二十六日

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

中期簡要合併資產負債表(未經審計)

2023年6月30日

(所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2023年6月30日	2022年12月31日
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		344,037,460	336,126,522
使用權資產		18,242,378	18,998,833
對聯營及合營公司的投資		24,159,890	24,015,630
投資性房地產		622,029	632,565
其他權益工具投資		708,070	708,912
電力生產許可證		4,286,048	4,156,846
採礦權		1,609,672	1,611,486
遞延所得稅資產		5,244,735	5,632,709
衍生金融資產		5,988	3,570
商譽		14,733,362	14,384,909
其他非流動資產		19,519,457	19,227,929
非流動資產合計		433,169,089	425,499,911
流動資產			
存貨		14,140,057	12,701,908
其他應收款項及資產	4	15,732,630	14,076,384
應收賬款及應收票據	5	45,917,632	42,654,332
合同資產		49,523	68,738
衍生金融資產		56,555	44,925
貨幣資金		16,867,876	17,175,575
流動資產合計		92,764,273	86,721,862
資產合計		525,933,362	512,221,773

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	79,601,620	62,083,704
資本公積	23,880,222	23,710,686
盈餘公積	8,140,030	8,140,030
儲備基金	491,255	117,308
外幣報表折算差額	(458,783)	(602,823)
留存收益	11,209,617	6,517,524

138,562,054 115,664,522

非控制股東權益

20,204,882 19,651,537

權益合計

158,766,936 135,316,059

非流動負債

長期借款	161,303,872	151,677,526
長期債券	7 34,435,716	39,062,047
租賃負債	5,278,196	5,622,536
遞延所得稅負債	2,407,173	2,169,841
衍生金融負債	216,715	245,613
其他非流動負債	6,314,501	6,794,804

非流動負債合計

209,956,173 205,572,367

權益和負債(續)

流動負債

應付賬款及其他負債	8	50,931,569	54,472,701
合同負債		635,436	3,348,828
應付稅金		1,834,442	1,647,373
應付股利		614,712	617,576
衍生金融負債		133,331	417,237
短期債券	9	9,214,198	6,312,777
短期借款		69,037,986	83,573,497
一年內到期的長期借款		18,856,492	19,129,989
一年內到期的長期債券	7	5,376,806	730,336
一年內到期的租賃負債		506,169	1,009,339
一年內到期的其他非流動負債		69,112	73,694

流動負債合計

157,210,253 171,333,347

負債合計

367,166,426 376,905,714

權益和負債合計

525,933,362 512,221,773

中期簡要合併綜合收益表(未經審計)

截至2023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	
		2023年	2022年
營業收入	3	126,032,267	116,869,062
税金及附加		(734,310)	(646,671)
		125,297,957	116,222,391
營業成本及費用			
燃料		(77,500,816)	(80,735,805)
維修		(1,707,585)	(1,775,893)
折舊	11	(12,609,061)	(11,971,751)
人工成本		(7,418,569)	(6,734,482)
華能開發公司輸變電費用		(23,974)	(23,974)
電力採購成本		(7,782,736)	(9,170,378)
金融及合同資產減值損失		(62,108)	(64,821)
其他	11	(6,142,745)	(6,091,267)
營業成本及費用總額		(113,247,594)	(116,568,371)
營業利潤／(虧損)		12,050,363	(345,980)
利息收入		210,301	159,635
財務費用，淨額			
利息費用	11	(4,549,521)	(5,106,270)
匯兌損益及銀行手續費，淨額		(58,142)	81,945
財務費用，淨額合計		(4,607,663)	(5,024,325)

	附註	截至6月30日止六個月期間	
		2023年	2022年
聯營公司及合營公司投資收益		780,552	673,538
其他投資收益		1,659	2,236
稅前利潤／(虧損)	11	8,435,212	(4,534,896)
所得稅費用	12	(1,626,072)	359,641
淨利潤／(虧損)		6,809,140	(4,175,255)
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		5,750	511
權益法下被投資單位其他綜合虧損變動的影響		(13,437)	(21,939)
所得稅影響		(1,438)	—
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		14,289	28,618
現金流量套期：			
現金流量套期的有效部分的公允價值變動		4,943	1,367,092
對損益表中包含的收益／(虧損)進行重新分類調整		267,235	(1,244,445)
外幣報表折算差額		(276,519)	(160,135)
所得稅影響		(46,270)	(20,850)
其他綜合虧損，稅後淨額		(45,447)	(51,148)
綜合收益／(虧損)		6,763,693	(4,226,403)

截至6月30日止六個月期間

	附註	2023年	2022年
淨利潤／(虧損)歸屬於			
－本公司權益持有者		6,489,663	(3,220,203)
－非控制股東		319,477	(955,052)
綜合收益／(虧損)歸屬於：			
－本公司權益持有者		6,863,532	(3,057,567)
－非控制股東		(99,839)	(1,168,836)
歸屬於本公司普通股股東的每股收益／ (虧損)(以每股人民幣元計)			
－基本和稀釋	13	0.32	(0.27)

未經審計的中期簡要合併財務資料附註

截至2023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2023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(「**國際財務報告準則**」)編製的2022年度財務報表一併閱讀。本中期財務資料於2023年7月25日被批准報出。

除於2023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2022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報表以及部分解釋性附註。這些附註包括自2022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2022年度財務信息作為比較數據列示，該比較數據僅為本公司2022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。2022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2023年3月21日的報告中對2022年度合併財務報表發表了標準無保留意見。

於2023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2023年6月30日，本集團的淨流動負債約為人民幣644.46億元。考慮於2023年6月30日已獲得的未提取銀行信貸額度超過人民幣3,000億元，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中期財務資料。

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2022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，但本期財務資料首次採用以下修訂後的適用本集團的國際財務報告準則。

國際會計準則第1號及 國際財務報告準則實務公告 第2號之修訂	會計政策的披露
國際會計準則第8號之修訂 國際會計準則第12號之修訂	會計估計的定義 與單項交易產生的資產和 負債相關的遞延所得稅
國際會計準則第12號之修訂	國際稅收改革－支柱二立法模版

適用本集團的經修訂的國際財務報告準則的性質及影響如下：

- (a) 國際會計準則第1號之修訂要求實體披露其重大的會計政策資訊，而不是其重要的會計政策。如果會計政策資訊與實體財務報表中包含的其他資訊一起考慮，可以合理地預期它會影響通用財務報表的主要用戶根據這些財務報表做出的決策，那麼會計政策資訊就是重要的。國際財務報告準則實務公告第2號之修訂就如何將重要性概念應用於會計政策披露提供了非強制性指導。本集團自2023年1月1日起實施這些修訂。這些修訂對本集團的中期簡明合併財務資訊沒有任何影響，但預計會影響本集團年度合併財務報表中的會計政策披露。
- (b) 國際會計準則第8號之修訂澄清了會計估計變更和會計政策變更之間的區別。會計估計是指財務報表中存在計量不確定性的貨幣金額。該修訂還澄清了實體如何使用計量技術和參數來制定會計估計。本集團已適用於2023年1月1日或之後發生的會計政策變更和會計估計變更的修訂。由於本集團確定會計估計的政策與該修訂一致，該修訂對本集團的財務狀況或業績沒有任何影響。

- (c) 國際會計準則第12號之修訂－與單項交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅縮小了國際會計準則第12號中初始確認例外的範圍，使其不再適用於產生相同應納稅及可抵扣暫時性差異的交易，如租賃和退役義務。因此，實體需要為這些交易產生的暫時性差異確認遞延所得稅資產（前提是有足夠的應納稅利潤）和遞延所得稅負債。本集團自2022年1月1日已適用與租賃相關的暫時性差異的修訂，無確認為留存收益或權益其他組成部分的調整的累計影響。遞延所得稅資產和負債互抵後淨額與原先按淨額確認的金額相等，對於按互抵後淨額列示的合併資產負債表項目沒有影響。該修訂對財務報表附註的影響詳見下表：

	於2022年 12月31日	採用國際 會計準則第 12號之修訂 的影響	於2022年 12月31日 (經重述)
互抵前遞延所得稅資產	7,261,129	341,641	7,602,770
互抵前遞延所得稅負債	(3,798,261)	(341,641)	(4,139,902)
互抵金額	(1,628,420)	(341,641)	(1,970,061)
互抵後遞延所得稅資產	5,632,709	—	5,632,709
互抵後遞延所得稅負債	(2,169,841)	—	(2,169,841)

- (d) 國際會計準則第12號之修訂－國際稅收改革－支柱二立法模板引入了對因實施經濟合作與發展組織發佈的支柱二立法模板而產生的遞延稅款的確認和披露的強制性例外。該修訂還引入了對受影響實體的披露要求，以幫助財務報表使用者更好地瞭解實體對第二支柱所得稅的敞口，包括在第二支柱立法生效期間單獨披露與第二支柱所得稅相關的當前稅收，以及在立法頒佈或實質頒佈但尚未生效期間披露其對第二支柱所得稅的敞口的已知或合理估計的資訊。實體被要求在2023年1月1日或之後開始的年度期間披露與其第二支柱所得稅的敞口相關的資訊，但在2023年12月31日或之前的任何中期期間不需要披露此類資訊。本集團追溯適用了該修訂。經評估，該修訂對本集團沒有任何影響。

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	境外電力 分部 (註i)	其他分部	分部間 收入	合計
截至2023年6月30日止					
六個月期間					
—售電及售熱收入	105,669,024	16,053,896	—	—	121,722,920
—售煤及原材料收入	566,558	5,500	—	—	572,058
—港口服務	—	—	339,940	(213,138)	126,802
—運輸服務	—	—	100,561	(60,304)	40,257
—租賃收入	47,842	1,038,150	—	—	1,085,992
—其他	1,216,561	1,262,261	16,927	(11,511)	2,484,238
合計	<u>107,499,985</u>	<u>18,359,807</u>	<u>457,428</u>	<u>(284,953)</u>	<u>126,032,267</u>
截至2022年6月30日止					
六個月期間					
—售電及售熱收入	96,868,713	14,431,974	—	—	111,300,687
—售煤及原材料收入	762,707	5,710	—	—	768,417
—港口服務	—	—	298,789	(178,617)	120,172
—運輸服務	—	—	109,689	(89,746)	19,943
—租賃收入	46,845	566,202	—	—	613,047
—其他	1,223,265	2,818,414	14,121	(9,004)	4,046,796
合計	<u>98,901,530</u>	<u>17,822,300</u>	<u>422,599</u>	<u>(277,367)</u>	<u>116,869,062</u>

註i：境外電力分部主要包括於新加坡的運營項目及巴基斯坦的運營項目。

售電及售熱收入、售煤及原材料收入于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

本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。本公司基於該類內部報告確定經營分部。本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	境外電力 分部	其他分部	合計
截至2023年6月30日止六個月期間				
總收入	107,499,985	18,359,807	457,428	126,317,220
分部間交易收入	—	—	(284,953)	(284,953)
對外交易收入	107,499,985	18,359,807	172,475	126,032,267
分部經營結果	5,080,978	3,219,503	118,356	8,418,837
利息收入	96,844	112,605	852	210,301
利息費用	(3,873,134)	(613,195)	(58,656)	(4,544,985)
資產減值損失	(444)	461	—	17
信用減值損失	1,303	(63,411)	—	(62,108)
折舊及攤銷費用	(11,856,057)	(353,399)	(128,706)	(12,338,162)
非流動資產處置淨收益	101,443	35	(3)	101,475
聯營及合營公司投資收益	574,012	—	84,641	658,653
所得稅費用	(1,197,632)	(513,074)	(16,606)	(1,727,312)

(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2022年6月30日止六個月期間				
總收入	98,901,530	17,822,300	422,599	117,146,429
分部間交易收入	—	—	(277,367)	(277,367)
對外交易收入	<u>98,901,530</u>	<u>17,822,300</u>	<u>145,232</u>	<u>116,869,062</u>
分部經營結果	<u>(5,426,254)</u>	<u>1,016,797</u>	<u>315,073</u>	<u>(4,094,384)</u>
利息收入	96,963	61,711	961	159,635
利息費用	(4,670,352)	(367,771)	(64,736)	(5,102,859)
資產減值損失	(1,526)	1,786	—	260
信用減值損失	9,086	(73,907)	—	(64,821)
折舊及攤銷費用	(11,257,086)	(311,916)	(111,660)	(11,680,662)
非流動資產處置淨收益	121,223	—	(2)	121,221
聯營及合營公司投資收益	301,718	—	298,495	600,213
所得稅費用	<u>414,593</u>	<u>(127,508)</u>	<u>(14,475)</u>	<u>272,610</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
2023年6月30日				
分部資產	<u>453,158,195</u>	<u>44,345,110</u>	<u>10,650,607</u>	<u>508,153,912</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	37,567,010	161,127	16,249	37,744,386
對聯營公司投資	14,994,176	—	5,357,386	20,351,562
對合營公司投資	1,212,508	—	1,042,220	2,254,728
分部負債	<u>(336,843,542)</u>	<u>(24,616,473)</u>	<u>(1,930,299)</u>	<u>(363,390,314)</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
2022年12月31日				
分部資產	<u>438,449,391</u>	<u>44,394,771</u>	<u>10,779,389</u>	<u>493,623,551</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	44,492,820	240,565	53,207	44,786,592
對聯營公司投資	14,748,090	–	5,320,368	20,068,458
對合營公司投資	1,208,183	–	1,145,430	2,353,613
分部負債	<u>(344,746,791)</u>	<u>(27,166,963)</u>	<u>(2,015,618)</u>	<u>(373,929,372)</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	
	2023年	2022年
分部經營結果(按中國企業會計準則編製)	8,418,837	(4,094,384)
調節項：		
與總部有關的虧損	(142,029)	(149,949)
華能財務投資收益	68,394	68,373
其他權益工具投資的股利收益	2	–
國際財務報告準則調整的影響*	90,008	(358,936)
未經審計的中期合併綜合收益表中 稅前利潤／(虧損)	<u>8,435,212</u>	<u>(4,534,896)</u>

將分部資產調節至總資產：

	於2023年 6月30日	於2022年 12月31日
分部資產(按中國企業會計準則編製)	508,153,912	493,623,551
調節項：		
對華能財務的投資	1,444,720	1,476,326
遞延所得稅資產	5,759,718	6,322,055
預繳所得稅	134,245	124,575
其他權益工具投資	708,070	708,912
總部資產	294,530	350,560
國際財務報告準則調整的影響*	9,438,167	9,615,794
未經審計的中期合併資產負債表中總資產	<u>525,933,362</u>	<u>512,221,773</u>

將分部負債調節至總負債：

	於2023年 6月30日	於2022年 12月31日
分部負債(按中國企業會計準則編製)	(363,390,314)	(373,929,372)
調節項：		
當期所得稅負債	(764,565)	(331,928)
遞延所得稅負債	(1,250,975)	(1,086,765)
總部負債	(795,685)	(713,863)
國際財務報告準則調整的影響*	(964,887)	(843,786)
未經審計的中期合併資產負債表中總負債	<u>(367,166,426)</u>	<u>(376,905,714)</u>

其他重要項目：

	報告 分部合計	總部	華能財務 投資收益	其他國際 財務報告準則 調整的影響*	合計
截至2023年6月30日					
止六個月期間					
總收入	126,032,267	-	-	-	126,032,267
利息費用	(4,544,985)	(4,536)	-	-	(4,549,521)
折舊及攤銷費用	(12,338,162)	(19,595)	-	(346,441)	(12,704,198)
資產減值損失	17	-	-	-	17
信用減值損失	(62,108)	-	-	-	(62,108)
聯營及合營公司投資收益	658,653	-	68,394	53,505	780,552
非流動資產處置淨 收益／(虧損)	101,475	-	-	(868)	100,607
所得稅費用	(1,727,312)	-	-	101,240	(1,626,072)

截至2022年6月30日
止六個月期間

總收入	116,869,062	-	-	-	116,869,062
利息費用	(5,102,859)	(3,411)	-	-	(5,106,270)
折舊及攤銷費用	(11,680,662)	(1,633)	-	(338,943)	(12,021,238)
資產減值損失	260	-	-	-	260
信用減值損失	(64,821)	-	-	-	(64,821)
聯營及合營公司投資收益	600,213	-	68,373	4,952	673,538
非流動資產處置淨 收益／(虧損)	121,221	-	-	(17)	121,204
所得稅費用	272,610	-	-	87,031	359,641

* 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。

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	
	2023年	2022年
中國	107,672,460	99,046,762
境外	18,359,807	17,822,300
合計	<u>126,032,267</u>	<u>116,869,062</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2023年 6月30日	於2022年 12月31日
中國	394,471,623	386,751,134
境外	22,990,872	22,586,601
合計	<u>417,462,495</u>	<u>409,337,735</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2023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76%（截至2022年6月30日止六個月期間：75%）。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			
	2023年		2022年	
	金額	比例	金額	比例
國網山東省電力公司	17,459,000	14%	17,783,677	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2023年 6月30日	於2022年 12月31日
預付貨款	6,577,402	6,168,858
預繳所得稅	134,245	124,575
其他	439,838	444,918
預付小計	7,151,485	6,738,351
減：壞賬準備	2,638	2,638
預付淨額	7,148,847	6,735,713
應收股利	509,850	288,979
應收燃料銷售款	110,469	74,458
其他	2,978,966	2,665,686

	於2023年 6月30日	於2022年 12月31日
其他應收款小計	3,599,285	3,029,123
減：壞賬準備	319,081	295,645
其他應收款淨額	3,280,204	2,733,478
待抵扣增值稅進項	3,868,940	3,441,183
應收融資租賃款	877,652	761,752
對合營公司委託貸款	72,113	72,814
其他	549,489	396,059
其他資產小計	5,368,194	4,671,808
減：壞賬準備	64,615	64,615
其他資產淨額	5,303,579	4,607,193
總額	16,118,964	14,439,282
淨額合計	15,732,630	14,076,384

5. 應收賬款及應收票據

應收賬款及應收票據情況如下：

	於2023年 6月30日	於2022年 12月31日
應收賬款	44,836,507	39,986,340
應收票據	1,203,630	2,792,246
	46,040,137	42,778,586
減：壞賬準備	122,505	124,254
合計	45,917,632	42,654,332
分析如下：		
應收賬款		
— 按攤餘成本	44,836,507	39,986,340
應收票據		
— 按攤餘成本	1,203,630	2,792,246

應收賬款及應收票據的賬齡分析如下：

	於2023年 6月30日	於2022年 12月31日
1年以內	44,982,194	42,301,386
1年至2年	726,051	241,380
2年至3年	134,699	54,471
3年以上	197,193	181,349
合計	46,040,137	42,778,586

於2023年6月30日，應收票據的到期期限為1至12個月（2022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2023年6月20日，本公司經年度股東大會批准2022年度不宣派紅利（2021年：無）。於2023年6月30日，本公司無未支付股利（2022年6月30日：本公司無未支付股利）。

(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。該可續期公司債券按面值發行，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，此後保持不變。2020年9月公司於2017年可續期公司債券品種一（第一期）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。2022年9月公司於2017年可續期公司債券品種二（第一期）的首個到期日行使可贖回期權。該債券已於2022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畫（「**英大計畫**」）共計人民幣50億元。該籌資計畫無固定週期，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。英大計畫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。2021年11月24日，本公司對英大計畫重置利率條款簽訂了補充協定，修訂後的英大計畫利率將於劃款日起滿8年之後的期限內重置，重置利率為初始利率加300個基點，即8.79%，此後保持不變。

2019年，本公司分兩期發行人壽資產籌資計畫（「**人壽計畫**」）共計人民幣43.3億元。該人壽計畫無固定週期，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，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畫(「人保計畫」)共計人民幣26.7億元。該人保計畫無固定週期，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，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，此後保持不變。2022年10月公司於這兩筆中期票據的首個到期日行使可贖回期權。該債券分別已於2022年10月18日和2022年10月25日全部贖回。

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，此後保持不變。2022年11月公司於本金為人民幣25億元的中期票據的首個到期日行使可贖回期權。該債券已於2022年11月5日全部贖回。

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，此後保持不變。2023年3月公司於本金為人民幣20億元的可續期公司債券的首個到期日行使可贖回期權。該債券已於2023年3月23日全部贖回。

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，此後保持不變。2023年4月公司於本金為人民幣30億元的中期票據的首個到期日行使可贖回期權。該債券已於2023年4月13日全部贖回。

2020年4月，本公司發行人壽資產籌資計畫(「人壽計畫」)為人民幣35.7億元。該人壽計畫無固定週期，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，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畫(「人保計畫」)為人民幣9.3億元。該人保計畫無固定週期，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，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，此後保持不變。2023年4月公司於本金為人民幣25億元的中期票據的首個到期日行使可贖回期權。該債券已於2023年4月23日全部贖回。

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，此後保持不變。2023年6月公司於本金為人民幣35億元的中期票據的首個到期日行使可贖回期權。該債券已於2023年6月19日全部贖回。

2020年8月和2020年9月，本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，此後保持不變。

2020年8月，本公司發行第四期人保資產籌資計畫(「人保計畫」)為人民幣30億元。該人保計畫無固定週期，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，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券。可續期公司債券按面值發行，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，此後保持不變。

2022年7月，本公司發行約人民幣20億元的中期票據。該中期票據按面值發行，初始利率為2.93%。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。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，此後保持不變。

2022年9月，本公司發行約人民幣5億元的中期票據。該中期票據按面值發行，初始利率為2.78%。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。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，此後保持不變。

2022年9月，本公司發行第一筆華能信託·迎峰1號單一資金信託(「**華能信託(第一筆)**」)為人民幣25億元。該華能信託(第一筆)無固定週期，初始利率為2.91%。利息於每年8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、減少註冊資本及公司破產清算)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。華能信託(第一筆)無固定到期日，本公司有權於籌資資金劃款日起滿5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6年後重置，重置利率為初始利率加300個基點，即5.91%，此後保持不變。

2022年10月，本公司發行兩筆同為約人民幣20億元的中期票據。該中期票據按面值發行，初始利率分別為2.78%和2.72%。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。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，此後保持不變。

2022年10月，本公司發行第二筆華能信託·迎峰1號單一資金信託(「**華能信託(第二筆)**」)為人民幣30.5億元。該華能信託(第二筆)無固定週期，初始利率為3.06%。利息於每年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、減少註冊資本及公司破產清算)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。華能信託(第二筆)無固定到期日，本公司有權於籌資資金劃款日起滿5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6年後重置，重置利率為初始利率加300個基點，即6.06%，此後保持不變。

2022年11月，本公司發行約人民幣25億元的中期票據。該中期票據按面值發行，初始利率為2.66%。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。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，此後保持不變。

2022年11月，本公司發行第三筆華能信託·迎峰1號單一資金信託(「**華能信託(第三筆)**」)為人民幣40億元。該華能信託(第三筆)無固定週期，初始利率為3.11%。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、減少註冊資本及公司破產清算)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。華能信託(第三筆)無固定到期日，本公司有權於籌資資金劃款日起滿5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6年後重置，重置利率為初始利率加300個基點，即6.11%，此後保持不變。

2022年11月，本公司發行第四筆華能信託·迎峰1號單一資金信託(「**華能信託(第四筆)**」)為人民幣40億元。該華能信託(第四筆)無固定週期，初始利率為3.11%。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、減少註冊資本及公司破產清算)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。華能信託(第四筆)無固定到期日，本公司有權於籌資資金劃款日起滿5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6年後重置，重置利率為初始利率加300個基點，即6.11%，此後保持不變。

2023年1月，本公司發行約人民幣30億元2023年度第一期中期票據。該票據按面值發行，以3年為週期，初始利率為3.93%。中期票據利息於每年1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。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，此後保持不變。

2023年2月，本公司發行約人民幣30億元2023年度第二期中期票據。該票據按面值發行，以3年為週期，初始利率為3.74%。中期票據利息於每年2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。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，此後保持不變。

2023年2月，本公司發行約人民幣30億元2023年度第三期中期票據。該票據按面值發行，以3年為週期，初始利率為3.55%。中期票據利息於每年2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。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，此後保持不變。

2023年2月，本公司發行約人民幣25億元2023年度第四期中期票據。該票據按面值發行，以3年為週期，初始利率為3.58%。中期票據利息於每年2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。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，此後保持不變。

2023年3月，本公司發行約人民幣30億元2023年度第五期中期票據。該票據按面值發行，以3年為週期，初始利率為3.61%。中期票據利息於每年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。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。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，此後保持不變。

2023年3月，本公司發行約人民幣20億元2023年度第六期中期票據。該票據按面值發行，以2年為週期，初始利率為3.38%。中期票據利息於每年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。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。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，此後保持不變。

2023年3月，本公司發行約人民幣25億元2023年度第七期中期票據。該票據按面值發行，以3年為週期，初始利率為3.53%。中期票據利息於每年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。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。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，此後保持不變。

2023年4月，本公司發行約人民幣20億元2023年度第八期中期票據。該票據按面值發行，以2年為週期，初始利率為3.23%。中期票據利息於每年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。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，此後保持不變。

2023年4月，本公司發行約人民幣20億元2023年度第九期中期票據。該票據按面值發行，以2年為週期，初始利率為3.21%。中期票據利息於每年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。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，此後保持不變。

2023年4月，本公司發行約人民幣15億元2023年度第十期中期票據。該票據按面值發行，以2年為週期，初始利率為3.14%。中期票據利息於每年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。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，此後保持不變。

2023年6月，本公司發行約人民幣20億元2023年度第十一期中期票據。該票據按面值發行，以2年為週期，初始利率為2.96%。中期票據利息於每年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，本公司在特定時點有權贖回中期票據。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，此後保持不變。

2023年6月，本公司發行約人民幣15億元2023年度第十二期中期票據。該票據按面值發行，以2年為週期，初始利率為2.92%。中期票據利息於每年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，本公司在特定時點有權贖回中期票據。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，此後保持不變。

基於交易條款，本公司將上述可續期公司債、籌資計畫和中期票據作為其他權益工具入賬。截至2023年6月30日止6個月期間，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1,429百萬元(截至2022年6月30日止6個月期間：人民幣1,060百萬元)。

7. 長期債券

長期債券的情況如下：

	於2023年 6月30日	於2022年 12月31日
2016年第一期公司債(10年期)	1,202,375	1,226,454
2017年第一期中期票據(5年期)	4,481	8,962
2018年第二期中期票據(3年期)	2,790	2,799
2018年第二期公司債(10年期)	5,203,488	5,078,254
2019年第一期公司債(10年期)	2,320,416	2,374,962
2019年第一期中期票據(5年期)	1,553,385	1,524,031
2020年中新電力境外債券(5年期)	2,188,408	2,100,246
2020年中新電力境外債券(10年期)	2,181,241	2,094,973
2021年第一期綠色中期票據(3年期)	1,016,043	1,032,499
2021年第二期綠色中期票據(3年期)	2,518,342	2,560,025
2021年第一期公司債券(3年期)	501,760	510,199
2021年第一期公司債券(10年期)	1,506,204	1,536,221
2021年第二期公司債券(3年期)	501,111	509,499
2021年第二期公司債券(10年期)	3,509,146	3,579,184
2021年第三期公司債券(10年期)	1,801,972	1,838,173
2021年第一期中期票據(3年期)	2,051,767	2,022,570
2021年第二期中期票據(3年期)	2,036,586	2,006,042
2021年第一期中期票據(3年期)－江蘇	304,510	300,121
2022年第一期中期票據(10年期)	1,520,248	1,548,175
2022年第二期中期票據(3年期)	3,025,277	3,067,588
2022年第三期中期票據(10年期)	1,511,388	1,539,040
2022年第一期中期票據(3年期)－江蘇	502,640	510,000
2022年第四期中期票據(2年期)	300,220	303,765
2022年第六期中期票據(3年期)	2,039,374	2,014,621
2022年第七期中期票據(2年期)	509,350	503,980
小計	39,812,522	39,792,383
減：一年內到期的應付債券	5,376,806	730,336
合計	34,435,716	39,062,047

截至2023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	2022年 12月31日			按面值			2023年 6月30日		
							餘額	本期發行	折溢攤銷	計提利息	本期償還	外匯 交易收益	外匯 換算差異	應付利息	餘額
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	1,226,454	-	4	23,677	(47,760)	-	-	2,347	1,202,375
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	8,962	-	(4,481)	-	-	-	-	-	4,481
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	2,799	-	(9)	-	-	-	-	-	2,790
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	5,078,254	-	22	125,212	-	-	-	203,384	5,203,488
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	2,374,962	-	4	53,550	(108,100)	-	-	20,380	2,320,416
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	1,524,031	-	716	28,638	-	-	-	54,902	1,553,385
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	2,100,246	-	1,203	23,470	(23,086)	13,070	73,505	17,806	2,188,408
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	2,094,973	-	950	27,381	(26,933)	13,070	71,800	20,774	2,181,241
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	1,032,499	-	936	17,108	(34,500)	-	-	13,422	1,016,043
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	2,560,025	-	584	41,483	(83,750)	-	-	17,391	2,518,342
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	510,199	-	5	8,306	(16,750)	-	-	1,744	501,760
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	1,536,221	-	3	29,530	(59,550)	-	-	6,200	1,506,204
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	509,499	-	5	8,257	(16,650)	-	-	1,095	501,111
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	3,579,184	-	8	68,904	(138,950)	-	-	9,136	3,509,146
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	1,838,173	-	4	35,615	(71,820)	-	-	1,968	1,801,972
2021年第一期中期票據(3年期)	2,000,000	2021年8月	3年	2.99%	3.01%	2,000,000	2,022,570	-	(457)	29,654	-	-	-	51,936	2,051,767
2021年第二期中期票據(3年期)	2,000,000	2021年11月	3年	3.07%	3.07%	2,000,000	2,006,042	-	96	30,448	-	-	-	36,672	2,036,586
2021年第一期中期票據(3年期)－江蘇	300,000	2021年12月	3年	2.95%	2.95%	300,000	300,121	-	-	4,389	-	-	-	4,510	304,510
2022年第一期中期票據(10年期)	1,500,000	2022年2月	10年	3.74%	3.80%	1,500,000	1,548,175	-	334	27,819	(56,100)	-	-	19,366	1,520,248
2022年第二期中期票據(3年期)	3,000,000	2022年3月	3年	2.84%	2.89%	3,000,000	3,067,588	-	715	42,174	(85,200)	-	-	27,702	3,025,277
2022年第三期中期票據(10年期)	1,500,000	2022年4月	10年	3.70%	3.76%	1,500,000	1,539,040	-	355	27,493	(55,500)	-	-	10,615	1,511,388
2022年第一期中期票據(3年期)－江蘇	500,000	2022年4月	3年	2.92%	2.92%	500,000	510,000	-	-	7,240	(14,600)	-	-	2,640	502,640
2022年第四期中期票據(2年期)	300,000	2022年6月	2年	2.37%	2.40%	300,000	303,765	-	40	3,525	(7,110)	-	-	155	300,220
2022年第六期中期票據(3年期)	2,000,000	2022年8月	3年	2.40%	2.51%	2,000,000	2,014,621	-	950	23,803	-	-	-	43,397	2,039,374
2022年第七期中期票據(2年期)	500,000	2022年8月	2年	2.14%	2.17%	500,000	503,980	-	64	5,306	-	-	-	9,264	509,350
合計						46,117,730	39,792,383	-	2,071	692,982	(846,359)	26,140	145,305	576,806	39,812,522

8. 應付賬款及其他負債

應付賬款及其他負債包括：

	於2023年 6月30日	於2022年 12月31日
應付賬款及應付票據	21,202,721	24,367,693
應付承包商的建築成本	20,114,968	21,443,219
應付承包商質保金	3,567,083	1,773,257
應付收購子公司投資款	22,842	22,842
其他	6,023,955	6,865,690
合計	50,931,569	54,472,701

應付賬款及應付票據基於發票日期確定的賬齡分析如下：

	於2023年 6月30日	於2022年 12月31日
1年以內	20,481,925	23,857,045
1年至2年	367,635	368,324
2年以上	353,161	142,324
合計	21,202,721	24,367,693

9. 短期債券

截至2023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	2022年		按面值 計提利息	折溢價攤銷	本期償還	2023年	
						12月31日	期初餘額				6月30日	期末餘額
2022年第二期超短期融資券(江蘇)	300,000	2022年9月	180天	1.66%	300,000	301,555	-	900	-	(302,455)	-	-
2022年第十四期超短期融資券	3,000,000	2022年11月	61天	2.09%	3,000,000	3,007,593	-	2,920	(34)	(3,010,479)	-	-
2022年第十六期超短期融資券	3,000,000	2022年12月	34天	1.83%	3,000,000	3,003,629	-	1,504	(19)	(3,005,114)	-	-
2023年第一期超短期融資券	2,500,000	2023年1月	33天	1.80%	2,500,000	-	2,500,000	4,068	-	(2,504,068)	-	-
2023年第二期超短期融資券	2,500,000	2023年1月	32天	2.05%	2,500,000	-	2,500,000	4,493	-	(2,504,493)	-	-
2023年第三期超短期融資券	2,500,000	2023年2月	32天	1.83%	2,500,000	-	2,500,000	4,011	-	(2,504,011)	-	-
2023年第四期超短期融資券	2,500,000	2023年2月	33天	1.90%	2,500,000	-	2,500,000	4,295	-	(2,504,295)	-	-
2023年第五期超短期融資券	2,000,000	2023年2月	30天	2.02%	2,000,000	-	2,000,000	3,321	-	(2,003,321)	-	-
2023年第六期超短期融資券	3,000,000	2023年3月	32天	2.11%	3,000,000	-	3,000,000	5,534	-	(3,005,534)	-	-
2023年第七期超短期融資券	3,500,000	2023年3月	30天	2.18%	3,500,000	-	3,500,000	6,254	-	(3,506,254)	-	-
2023年第八期超短期融資券	5,000,000	2023年4月	30天	2.10%	5,000,000	-	5,000,000	8,607	-	(5,008,607)	-	-
2023年第九期超短期融資券	3,500,000	2023年4月	30天	2.13%	3,500,000	-	3,500,000	6,111	-	(3,506,111)	-	-
2023年第十期超短期融資券	4,000,000	2023年5月	21天	1.97%	4,000,000	-	4,000,000	4,521	-	(4,004,521)	-	-
2023年第十一期超短期融資券	4,000,000	2023年5月	29天	1.90%	4,000,000	-	4,000,000	6,022	-	(4,006,022)	-	-
2023年第十二期超短期融資券	4,000,000	2023年5月	91天	1.98%	4,000,000	-	4,000,000	8,223	41	-	4,008,264	-
2023年第十三期超短期融資券	5,000,000	2023年6月	34天	1.79%	5,000,000	-	5,000,000	5,869	31	-	5,005,900	-
2023年第一期超短期融資券(江蘇)	200,000	2023年6月	50天	2.10%	200,000	-	200,000	34	-	-	200,034	-

合計	50,500,000	6,312,777	44,200,000	76,687	19	(41,375,285)	9,214,198
----	------------	-----------	------------	--------	----	--------------	-----------

10. 未經審計中期合併資產負債表補充財務資料

於2023年6月30日，本集團的淨流動負債約為人民幣644.46億元(2022年12月31日：人民幣846.11億元)，總資產減流動負債約為人民幣3,687.23億元(2022年12月31日：人民幣3,408.88億元)。

11. 稅前利潤／(虧損)

稅前利潤／(虧損)在扣除／(計入)下列各項後確定：

	截至6月30日止六個月期間	
	2023年	2022年
利息支出總額	4,880,814	5,573,569
減：於物業、廠房及設備中的資本化借款費用	331,293	467,299
計入未經審計中期合併綜合收益表中的利息費用	4,549,521	5,106,270
其中：租賃負債利息支出	148,004	85,437
物業、廠房及設備折舊	12,222,167	11,507,966
投資性房地產折舊	12,212	11,898
使用權資產折舊	374,682	451,887
	12,609,061	11,971,751

	截至6月30日止六個月期間	
	2023年	2022年
包含於其他運營開支中：		
— 華能山東如意(巴基斯坦)能源(私人)有限公司生產運維成本	1,444,849	2,795,254
— 其他材料費	825,745	723,085
— 購入動力費	967,656	734,781
— 原材料銷售成本	361,760	358,548
— 水費	265,661	267,881
— 保險費	244,721	230,536
— 清潔綠化費、保衛消防費	155,758	172,649
— 水利建設基金與殘疾人保障金	45,683	36,364
— 試驗檢驗費	81,583	95,964
— 勞務費	250,693	201,312
— 核數師酬金—審計服務	17,556	20,752
— 其他諮詢費用	78,175	65,450
— 運輸費	91,810	83,681
— 辦公費	130,021	124,090
— 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	73,298	60,129
— 特許權經營權建造成本	3,980	69,575
— 研發費用	512,847	279,155
— 其他非流動資產攤銷	95,137	49,487
— 熱網工程費	98,593	91,377
— 物業管理費	57,610	47,607
— 排污費	8,960	10,427
— 信息化運維費	39,995	28,763
— 差旅費	64,881	33,872
— 對外捐贈	8,724	14,071
— 業務招待費	14,836	11,895
— 罰款支出	3,471	2,580
— 轉回存貨跌價準備	(17)	(1,423)
— 其他非流動資產減值損失	—	1,163
— 非流動資產處置淨收益	(100,607)	(121,204)
— 三供一業收益	—	(76,457)
— 政府補助	(719,873)	(820,297)
— 安全生產費*	535,816	—
— 其他	483,423	500,200
合計	6,142,745	6,091,267

* 安全生產費為按照財政部、應急部於2022年11月21日發佈的《企業安全生產費用提取和使用管理辦法》(財資[2022]136號)規定發生的安全生產相關費用。

12. 所得稅費用

	截至6月30日止六個月期間	
	2023年	2022年
當期所得稅費用	1,081,547	467,804
遞延所得稅	544,525	(827,445)
合計	1,626,072	(359,641)

截至2023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2022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2023年6月30日止以及2022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2022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	
	2023年	2022年
中國法定稅率	25.00%	25.00%
部分子公司稅率差異影響	(10.63%)	14.48%
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	(3.49%)	3.39%
未確認遞延所得稅資產的暫時性差異影響	0.27%	(0.56%)
未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損影響	7.35%	(37.61%)
非應納稅收入影響	(2.29%)	3.74%
不得扣除的費用影響	0.24%	(0.78%)
其他	2.83%	0.27%
實際稅率	19.28%	7.93%

截至2023年6月30日止六個月期間，實際所得稅稅率等於所得稅費用除以稅前利潤(截至2022年6月30日止六個月期間：所得稅抵免除以稅前虧損)。

13. 每股收益／(虧損)

每股基本收益／(虧損)以歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤／(虧損)(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	
	2023年	2022年
歸屬於本公司權益持有者的合併淨利潤／(虧損)	6,489,663	(3,220,203)
減：其他權益工具累計利息	1,429,357	1,059,926
歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤／(虧損)	5,060,306	(4,280,129)
發行在外的普通股加權平均數('000)	15,698,093	15,698,093
基本和稀釋每股收益／(虧損)(人民幣元)	0.32	(0.27)

截至2023年6月30日止以及2022年6月30日止的六個月期間，由於公司並無稀釋性潛在普通股，因此對每股收益無稀釋性影響。

14. 或有事項

盛東如東海上風力發電有限責任公司(「盛東如東」) 400MW海上風電場項目船舶觸碰損害責任糾紛

公司所屬盛東如東海上風電負責建設、運營400MW海上風電場項目。2019年4月18日，盛東如東海上風電與中交第三航務工程局有限公司(「中交三航局」)簽訂施工合同，由中交三航局承擔海上風電場的工程建設施工並負責施工安全管理。2019年8月1日，中交三航局與南通市海洋水建工程有限公司(「南通水建」)簽訂《船舶租賃合同》，約定中交三航局租賃由南通水建提供的「穩強8號」輪作為施工作业船舶進行施工，租用期間「穩強8號」輪和在船人員的安全由南通水建負責。

2019年9月22日「穩強8號」輪在南通沿海盛東如東400MW海上風電場#32樁基附近海域錨泊抗台，受風、浪、潮影響，錨鋼索斷裂，走錨並觸碰南通港洋口港區陸島通道管線橋。事故造成管線橋、所承載管線和「穩強8號」輪不同程度受損，構成較大等級水上交通事故。

上述事故於2020年度衍生出三起訴訟案件，案涉標的額約8.31億元，盛東如東與其他多家企業作為共同被告。上述案件於2021年底開庭審理，截至目前，案件尚在審理中，尚處於原被告證據交換、損失鑒定階段，尚無法判斷對公司財務報表的影響。

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(未經審計)

(除另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

1. 財務資料和財務指標

	單位	截至6月30日止六個月期間		變動比例
		2023	2022	
營業收入	元	126,032,267,458	116,869,061,918	7.84%
利潤／(虧損)總額	元	8,345,204,040	(4,175,961,213)	299.84%
歸屬於本公司權益持有者的淨利潤／(虧損)	元	6,308,284,637	(3,008,687,276)	309.67%
歸屬於本公司權益持有者的扣除 非經常性損益的淨利潤／(虧損)	元	5,571,078,782	(3,833,670,603)	245.32%
基本和稀釋每股收益／(虧損)	元／每股	0.31	(0.26)	219.23%
扣除非經常性損益後的基本每股 收益／(虧損)	元／每股	0.26	(0.31)	183.87%
加權平均淨資產收益率	%	9.90	(7.35)	234.69%
扣除非經常性損益後的加權平均 淨資產收益率	%	8.41	(8.84)	195.14%
經營活動產生的現金流量淨額	元	13,759,731,750	20,087,646,052	(31.50%)
	單位	2023年6月30日	2022年12月31日	變動比例
總資產	元	516,495,194,666	502,605,977,488	2.76%
歸屬於本公司股東權益	元	131,675,397,173	108,535,478,172	21.32%

註：主要財務指標的計算公式：

每股收益／(虧損)＝本期間歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤／(虧損)
(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母公司股東的淨利潤／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2023年
6月30日
止六個月期間**

非流動資產處置損益	101,475,288
計入當期損益的政府補助(但與公司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的政府補助除外)(註1)	689,060,076
單獨進行減值測試的應收款項、合同資產準備轉回	1,880,549
對外委託貸款取得的收益	1,245,451
除上述各項之外的其他營業外收入和支出(註2)	14,550,115
其他符合非經常性損益定義的損益項目(註3)	52,230,303
小計	860,441,782
減：所得稅影響額	82,883,545
少數股東權益影響額(稅後)	40,549,698
合計	737,008,539

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：

**截至2023年
6月30日
止六個月期間 原因**

增值稅即征即退稅、個稅手續費返還	86,788,288	與公司正常經營業務密切相關
碳排放交易收入	60,705,107	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違約金收入等，其他營業外支出主要為本公司及子公司對外捐贈支出等。

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託管費收入。

3 利潤表

(除每股數據外，所有金額均以人民幣元為單位)

	截至6月30日止六個月期間			
	2023	2022	2023	2022
	合併	合併	公司	公司
營業收入	126,032,267,458	116,869,061,918	14,204,037,661	14,140,496,703
減：營業成本	110,864,061,248	114,611,659,714	13,313,664,784	14,934,034,462
税金及附加	734,310,076	646,671,404	132,359,273	102,779,427
銷售費用	108,700,184	93,946,102	11,324,604	12,145,402
管理費用	2,688,975,681	2,403,025,985	763,106,091	710,888,613
研發費用	512,846,888	279,154,860	32,655,109	83,873,521
財務費用	4,397,362,519	4,864,690,554	984,998,797	1,103,155,538
其中：利息費用	4,549,521,356	5,106,270,240	1,131,210,162	1,244,790,727
利息收入	210,300,770	159,634,852	155,874,264	177,520,193
加：其他收益	772,686,275	919,275,125	200,977,080	243,114,033
投資收益	728,705,648	670,821,863	3,482,423,218	4,643,416,857
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益	727,046,619	668,586,106	718,425,681	772,198,941
信用減值損失	(62,108,488)	(64,820,839)	-	(504,208)
資產減值損失	17,144	260,060	(460,054)	(1,114,502)
資產處置收益	86,286,390	106,533,149	19,640	31,020
營業利潤／(虧損)	8,251,597,831	(4,398,017,343)	2,648,888,887	2,078,562,940
加：營業外收入	135,009,469	249,428,502)	30,278,757	11,809,377
減：營業外支出	41,403,260	27,372,372	8,982,729	2,055,202
利潤／(虧損)總額	8,345,204,040	(4,175,961,213)	2,670,184,915	2,088,317,115
減：所得稅費用	1,727,312,603	(272,610,023)	-	-
淨利潤／(虧損)	6,617,891,437	(3,903,351,190)	2,670,184,915	2,088,317,115
按經營持續性分類				
持續經營淨利潤／(虧損)	6,617,891,437	(3,903,351,190)	2,670,184,915	2,088,317,115
按所有權歸屬分類				
歸屬於權益持有者的淨利潤／(虧損)	6,308,284,637	(3,008,687,276)	2,670,184,915	2,088,317,115
少數股東損益	309,606,800	(894,663,914)	-	-

	截至6月30日止六個月期間			
	2023	2022	2023	2022
	合併	合併	公司	公司
其他綜合收益／(虧損)的稅後淨額	<u>(45,447,652)</u>	<u>(51,146,713)</u>	<u>5,163,851</u>	<u>6,679,176</u>
歸屬於權益持有者的其他綜合收益的稅後淨額	<u>373,868,403</u>	<u>162,637,547</u>	<u>5,163,851</u>	<u>6,679,176</u>
不能重分類進損益的其他綜合收益	(9,124,877)	(21,427,466)	(9,124,877)	(21,938,666)
權益法下不能轉損益的其他綜合虧損	(13,437,494)	(21,938,666)	(13,437,494)	(21,938,666)
其他權益工具投資公允價值變動	<u>4,312,617</u>	<u>511,200</u>	<u>4,312,617</u>	<u>—</u>
將重分類進損益的其他綜合收益	382,993,280	184,065,013	14,288,728	28,617,842
權益法下可轉損益的其他綜合收益	14,288,728	28,617,842	14,288,728	28,617,842
現金流量套期儲備	224,664,992	70,541,949	—	—
外幣財務報表折算差額	<u>144,039,560</u>	<u>84,905,222</u>	<u>—</u>	<u>—</u>
歸屬於少數股東的其他綜合虧損的稅後淨額	<u>(419,316,055)</u>	<u>(213,784,260)</u>		
綜合收益／(虧損)總額	<u><u>6,572,443,785</u></u>	<u><u>(3,954,497,903)</u></u>	<u><u>2,675,348,766</u></u>	<u><u>2,094,996,291</u></u>
其中：				
歸屬於權益持有者的綜合收益／(虧損)總額	6,682,153,040	(2,846,049,729)		
歸屬於少數股東的綜合收益／(虧損)總額	<u>(109,709,255)</u>	<u>(1,108,448,174)</u>		
每股收益／(虧損)				
基本每股收益／(虧損)	<u>0.31</u>	<u>(0.26)</u>		
稀釋每股收益／(虧損)	<u>0.31</u>	<u>(0.26)</u>		

4 境內外財務報表差異調節表

(所有金額均以人民幣千元為單位)

本集團根據企業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和淨資產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／(虧損)	
	截至6月30日止六個月期間	
	2023年	2022年
中國會計準則下歸屬於本公司 權益持有者的淨利潤／(虧損)	6,308,285	(3,008,687)
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)	(356,935)	(360,300)
以前年度借款費用資本化折舊的影響(B)	(9,211)	(12,862)
專項儲備的影響(C)	431,202	—
其他	24,952	14,226
記錄有關上述會計準則調整所引起的 遞延稅項(D)	101,240	87,031
上述調整歸屬於非控制股東損益／權益的部分	(9,870)	60,389
國際財務報告準則下歸屬於本公司權益持有者 的淨利潤／(虧損)	6,489,663	(3,220,203)

(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進行追溯重述，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，當相關投資處置及減值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) 專項儲備的影響

專項儲備包括安全生產費。根據中國會計準則，公司計提專項儲備時，計入生產成本及股東權益中的專項儲備；根據國際財務報告準則，相關支出僅在發生時予以確認，計提未使用的專項儲備作為未分配利潤撥備處理。

(D) 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。