

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2024年3月19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.
周民
董事

2024年3月19日

於本公告日，*Sinosing Services Pte. Ltd.*的董事為周民及謝偉昌。

於本公告日，華能國際電力股份有限公司董事為：

王 葵(執行董事)	夏 清(獨立非執行董事)
王志傑(執行董事)	賀 強(獨立非執行董事)
黃曆新(執行董事)	張麗英(獨立非執行董事)
杜大明(非執行董事)	張守文(獨立非執行董事)
周 奕(非執行董事)	黨 英(獨立非執行董事)
李來龍(非執行董事)	
曹 欣(非執行董事)	
李海峰(非執行董事)	
丁旭春(非執行董事)	
王劍鋒(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。



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)

二零二三年年度業績公告

境內電廠上網電量：	4,478.56億千瓦時
合併營業收入：	人民幣2,543.97億元
歸屬於本公司權益持有者的淨利潤：	人民幣83.57億元
每股收益：	人民幣0.35元
建議股息：	每股普通股人民幣0.20元(含稅)

業績摘要

華能國際電力股份有限公司(「本公司」、「公司」或「華能國際」)董事會(「董事會」)在此宣佈本公司及其子公司截至二零二三年十二月三十一日止年度經審計的經營業績。

截至二零二三年十二月三十一日止的十二個月，本公司及其子公司實現合併營業收入為人民幣2,543.97億元，比上年同期增長3.11%。歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣83.57億元，比上年同期增加人民幣163.84億元，比上年同期增長204.13%；每股收益為人民幣0.35元。董事會對本公司在過去一年所取得的成績感到滿意。

詳細的經營結果請參見附錄所載財務信息。除特別註明外，本公告內金額單位均為人民幣元。

本公司董事會建議公司派發股息予股東，持有每一普通股將可獲派現金股息人民幣0.20元(含稅)。

二零二三年業務回顧

二零二三年，公司積極應對行業形勢變化，全體員工齊心協力、錨定目標，在穩產增收、降本節支、轉型發展等方面持續發力，著力提高盈利能力和經營效率，新能源項目投產創歷史新高，全年經營業績實現扭虧為盈，上市公司質量實現新提升。

1. 經營業績

截至二零二三年十二月三十一日止年度，本公司實現營業收入為人民幣2,543.97億元，比上年同期增長3.11%。歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣83.57億元，比上年同期增加人民幣163.84億元，比上年同期增長204.13%；每股收益為人民幣0.35元。

截至二零二三年底，本公司每股淨資產為人民幣3.77元，比上年同期增長10.56%。

本公司審計委員會已於二零二四年三月十八日召開會議，審閱了公司二零二三年年度業績。

2. 電力生產

二零二三年，公司以量價統籌、效益為先的原則，加強政策研究、加強市場分析、加強內部專業協同，不斷優化市場營銷策略，積極應對電力、熱力市場的機遇和挑戰，全力以赴爭取較高的電力交易價格和供熱價格，努力增發效益電量。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4,478.56億千瓦時，同比增長5.33%；公司境內電廠全年平均利用小時3,776小時，同比降低9小時；其中燃煤機組利用小時4,388小時，同比增加160小時。積極開拓供熱市場，擴大供熱面積，供熱量累計完成3.42億吉焦，同比增長5.93%。

3. 燃料採購

二零二三年，國內煤炭供應保持高位，進口煤供應量同比大幅增長，煤炭供需關係從緊平衡向寬鬆轉變，煤炭價格波動下行，但依然處於高位水平。公司準確研判市場走勢，強化落實國家政策，積極推動電煤中長期合同高質量簽約、履約，不斷優化內外貿供應結構，控制燃料成本成效顯著。公司全年共採購煤炭2.12億噸，單位燃料成本為人民幣326.43元／兆瓦時，同比降低12.38%。

4. 環境政策及表現

公司全年安全生產、技術經濟及能耗指標繼續保持較好水平。二零二三年，公司境內火電機組平均等效可用率為93.76%，生產供電煤耗為291.88克/千瓦時，生產廠用電率為4.33%；在中電聯二零二二年度全國電力行業火電機組能效水平對標中，公司共有55台次機組獲獎。在大氣污染排放方面，公司煤機已實現超低排放全覆蓋；在廢水排放和煤場灰場等治理方面，公司已安排資金實施重點區域電廠的廢水治理、煤場封閉、灰場改造等環保技改項目。各發電廠加快環保改造項目進度，確保污染物排放嚴格滿足排污許可證和其他生態環境保護政策的要求。公司在發展中嚴格遵守《中華人民共和國環境保護法》《中華人民共和國節約能源法》等法規，嚴防環保風險，堅決擦亮綠色華能品牌。

5. 項目開發

公司克服極端天氣、勞動力緊張、物資設備供貨滯後、併網協調難等不利因素的影響，有序推進電源項目建設，全年新增基建並網可控發電裝機容量10,003.9兆瓦，其中新增低碳清潔能源裝機容量9,353.9兆瓦，超額完成年度目標。截至二零二三年十二月三十一日，公司可控發電裝機容量為135,655兆瓦，其中風電機組可控發電裝機容量15,511兆瓦，太陽能可控發電裝機裝量13,100兆瓦，低碳清潔能源裝機容量佔比約為31.24%。

6. 科技創新

二零二三年公司繼續保持了較大的研發投入力度，科技創新工作成績顯著，科技成果轉化持續推進。由公司承辦、國家科技部資助的大型海上風電設計、製造、安裝、調試與運行技術研發工作圓滿收官；高溫金屬材料的研究工作取得了十餘項技術突破；燃機關鍵部件故障分析、無損檢測、效能診斷等科研成果被納入中央企業科技創新成果推薦目錄；燃煤機組深度調峰過程節能技術在山東威海電廠600兆瓦機組應用成功，變負荷過程的節煤效益達1.5克／千瓦時；國內首套燃機煙氣CO₂捕集裝置(2,000噸／年)在海南洋浦燃機研製成功；目前世界上容量最大的5兆瓦超級電容儲能系統在福建羅源電廠研製成功；世界上規模最大的燃機煙氣高效餘熱利用裝置在北京熱電廠投運，供熱面積增大750萬平方米；天津楊柳青電廠研製出新型保溫纖維材料，灰渣綜合利用價值顯著提高。公司及所屬單位共有617件發明專利、3,239件實用新型專利和320件國際專利獲得授權。

7. 海外業務

公司全資擁有的新加坡大士能源有限公司(「大士能源」)積極應對國際市場天然氣供應緊張、新加坡電力市場政策調整等影響，保持了機組長週期安全穩定運行，全年發電量市場佔有率20.4%，保持行業市場領先地位；積極加強與燃料供應商合作，持續優化供應結構，確保了燃料供應穩定；積極拓展零售市場，不斷優化零售合同結構，售電邊際貢獻同比提升，盈利能力同比增強。

全年大士能源完成發電量112.71億千瓦時，同比減少10.84億千瓦時；稅前利潤人民幣43.55億元，同比增利人民幣24.77億元。

公司巴基斯坦業務管理水平不斷提升，安全生產2,400天，連續5年榮獲可靠電站獎。深化提質增效，大力壓減生產費用、管理費用，強化資金管理，加強電費回收，全年經營效益保持穩定，實現營業收入人民幣40.61億元，利潤總額人民幣6.05億元，同比增利人民幣0.09億元。

二零二四年前景展望

二零二四年，公司將堅定貫徹落實國務院國資委提高央企控股上市公司質量工作部署，以創建世界一流企業為主線，圍繞公司「十四五」規劃和發展戰略，堅定綠色低碳發展的決心，著力推進公司轉型發展。公司將進一步發揮上市公司功能，更加注重卓越運營、更加注重價值創造、更加注重品牌建設，銳意進取、真抓實幹，確保全面完成年度各項目標任務，推動公司高質量發展邁上新台階。

電力建設方面，公司將突出抓好綠色低碳轉型，大力發展新能源，持續優化火電發展，擇優佈局調峰氣電，以安全發展為基礎，以質量效益為中心，以科技創新為支撐，以現代化管理為手段，統籌抓好安全、質量、造價、技術創新、智慧基建等全方位工作，確保實現質的有效提升和量的合理增長，助力構建新型電力系統。

電力生產方面，公司在做好清潔能源發電系統運行維護工作的同時，重視現有火電機組在全社會能源安全體系中的基礎性、調節性作用，積極開展延壽測評和改造，保持應急備用機組的健康水平。公司積極發展供熱產業，升級綜合能源服務；深入研究生物質耦合發電的應用前景，捕捉市場機遇；根據各地生態文明建設的需求認真做好各項環保治理工作，努力鞏固安全生產、節能環保方面的領先優勢。

電力營銷方面，公司將堅持效益為先、量價統籌，密切跟蹤電力市場變化，綜合研判市場競爭形勢和電價走勢，積極應對煤機容量電價出台和新能源電量交易，全力穩定中長期收益，並合理利用現貨市場規則獲取現貨收益。全力開拓售電市場，做好華能售電品牌建設工作，提升售電收益，同時進一步優化碳市場交易。持續提升營銷信息化水平，強化人才培養。二零二四年，公司力爭完成境內發電量4,850億千瓦時左右。

燃料採購方面，公司將科學統籌保供與控價的關係，保障燃料供應，控制採購成本。全力提高煤炭中長協簽約履約質量，發揮長協合同「壓艙石」作用。剛性落實煤電產業協同計劃，充分發揮內部供應兜底保障作用。同時，進一步優化煤炭採購結構，精準採購進口煤，全力壓降採購成本。

資金方面，公司將深化資金市場研判，加大融資力度，保障資金供給，持續優化融資結構。合理確定融資規模和資金到位時間。拓寬融資渠道，用好用足綠色金融政策，在保障資金安全的同時努力降低資金成本。

經營及財務情況回顧與展望

(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。截至二零二三年十二月三十一日，公司擁有可控發電裝機容量135,655兆瓦，天然氣發電、水電、風電、太陽能發電等低碳清潔能源發電裝機佔比31.24%。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。

截至二零二三年十二月三十一日止年度，公司實現營業收入為人民幣2,543.97億元，比上年同期增長3.11%。由於本年度公司實現境內業務單位燃料成本同比下降和電量同比增長，以及公司新加坡業務利潤同比大幅增長，公司全年業績扭虧為盈，歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣83.57億元，比上年同期增加人民幣163.84億元，比上年同期增長204.13%；每股收益為人民幣0.35元。

一、經營成果

1、二零二三年經營業績

公司二零二三年度境內上網電量(以億千瓦時計)具體如下：

機組種類／地區	上網電量	
	2023年1-12月	同比
煤機	3,758.04	3.27%
燃機	277.06	5.15%
風電	318.35	16.14%
光伏	109.11	81.67%
水電	7.48	-7.53%
生物發電	8.51	18.29%
黑龍江省	133.04	9.96%
煤機	103.36	4.51%
風電	25.17	36.32%
光伏	2.94	-4.69%
生物發電	1.57	185.69%
吉林省	126.66	11.77%
煤機	80.76	3.65%
風電	40.10	38.34%
水電	0.51	-47.34%
光伏	2.43	-6.35%
生物發電	2.87	0.04%
遼寧省	169.74	13.45%
煤機	146.27	8.98%
風電	21.10	58.98%
水電	0.17	-47.71%
光伏	2.21	22.15%

機組種類／地區	上網電量	
	2023年1-12月	同比
內蒙古	7.75	0.41%
風電	7.75	0.41%
河北省	124.00	10.84%
煤機	105.13	5.49%
風電	6.11	-6.46%
光伏	12.76	124.28%
甘肅省	131.55	-10.27%
煤機	105.90	-12.99%
風電	25.65	3.02%
寧夏	0.21	-8.20%
光伏	0.21	-8.20%
北京市	82.12	-0.78%
煤機	5.15	-36.83%
燃機	76.97	3.16%
天津市	58.71	9.19%
煤機	49.30	11.71%
燃機	9.20	-3.24%
光伏	0.22	57.03%
山西省	92.23	7.43%
煤機	54.56	9.83%
燃機	20.53	-0.73%
風電	6.97	11.27%
光伏	10.18	10.23%

機組種類／地區	上網電量	
	2023年1-12月	同比
山東省	804.38	-2.80%
煤機	761.12	-4.04%
風電	23.84	16.12%
光伏	15.35	52.32%
生物發電	4.07	7.75%
河南省	231.91	1.06%
煤機	189.42	-1.52%
燃機	1.53	13.85%
風電	34.76	-2.25%
光伏	6.20	2,524.07%
江蘇省	427.61	4.31%
煤機	317.88	6.84%
燃機	54.53	-12.28%
風電	47.22	0.29%
光伏	7.97	154.02%
上海市	202.39	8.83%
煤機	187.98	9.18%
燃機	13.96	4.01%
光伏	0.45	22.93%
重慶市	144.72	0.42%
煤機	113.32	2.36%
燃機	26.55	-8.70%
風電	4.82	11.03%
光伏	0.03	—

機組種類／地區	上網電量	
	2023年1-12月	同比
浙江省	339.19	5.62%
煤機	305.57	4.10%
燃機	8.24	-17.38%
風電	22.54	46.50%
光伏	2.85	26.02%
湖北省	161.02	-8.49%
煤機	141.83	-13.21%
風電	7.32	0.09%
水電	2.81	45.09%
光伏	9.05	176.74%
湖南省	100.83	-3.26%
煤機	87.29	-6.54%
風電	8.21	14.68%
水電	2.52	-6.01%
光伏	2.82	181.91%
江西省	293.66	0.99%
煤機	274.04	-0.19%
風電	9.57	-2.72%
光伏	10.05	57.12%
安徽省	78.82	10.39%
煤機	58.58	1.51%
風電	11.07	5.44%
水電	0.74	-9.90%
光伏	8.43	255.39%

機組種類／地區	上網電量	
	2023年1-12月	同比
福建省	171.08	16.48%
煤機	169.15	15.49%
光伏	1.92	375.41%
廣東省	296.24	5.82%
煤機	255.64	6.08%
燃機	38.96	0.86%
風電	0.07	—
光伏	1.57	361.88%
廣西	10.16	62.65%
燃機	3.24	5.53%
風電	6.80	113.62%
光伏	0.13	129,667.00%
雲南省	149.40	89.99%
煤機	141.73	90.96%
風電	6.40	48.03%
水電	—	-100.00%
光伏	1.27	—
貴州省	9.70	21.22%
風電	1.96	14.57%
光伏	7.74	23.03%
海南省	131.43	33.05%
煤機	104.06	10.33%
燃機	23.37	2,213.01%
風電	0.92	-11.18%
水電	0.74	-42.25%
光伏	2.35	104.79%
合計	4,478.56	5.33%

公司電量上升的主要原因：2023年，全社會用電量增長帶動公司發電量同比上升。受全國水電減發、大範圍持續高溫 and 寒潮天氣等因素影響，公司火電在迎峰度夏和冬季供暖期間發揮頂峰保供及支撐調節作用，火電發電量同比增長。公司加快推進綠色低碳發展，風電、光伏裝機容量及發電量同比快速增加。

二零二三年，公司全資擁有的新加坡大士能源有限公司累計發電量市場佔有率為20.4%，比上年下降1.9個百分點。

售電價格方面，二零二三年公司境內電廠含稅平均結算電價為人民幣508.74元／兆瓦時，比上年下降0.23%。二零二三年中新電力平均結算電價為人民幣1,371.73元／兆瓦時，比上年上升45.31%。

燃料成本方面，由於境內燃料價格同比大幅下降，二零二三年公司境內火電廠單位售電燃料成本為人民幣326.43元／兆瓦時，比上年下降12.38%。

在上述因素綜合影響下，二零二三年公司營業收入為人民幣2,543.97億元，比上年的人民幣2,467.25億元增長3.11%。營業成本及費用為人民幣2,342.01億元，比上年的人民幣2,476.57億元減少5.43%。稅前利潤為人民幣124.77億元，比上年的稅前虧損人民幣108.14億元減虧人民幣232.91億元。

2、經營業績比較分析

2.1 營業收入及稅金和附加

營業收入主要是售電收入。二零二三年本公司及其子公司合併營業收入為人民幣2,543.97億元，較上年同期的人民幣2,467.25億元增長3.11%。其中中國境內業務營業收入同比增加人民幣107.22億元，主要原因是境內電量同比增長。電量上升增加營業收入人民幣102.30億元，電價下降減少營業收入人民幣4.68億元。中國境內業務中，新投機組和新收購單位增加營業收入人民幣90.66億元，原有機組營業收入增加人民幣16.56億元。新加坡業務營業收入同比減少人民幣13.83億元，較上年同期下降4.86%。巴基斯坦業務營業收入同比減少人民幣16.67億元，較上年同期下降29.10%。境外業務營業收入同比下降的主要原因是售電量同比下降。

稅金及附加主要包括房產稅、土地使用稅、環境保護稅和增值稅附加稅等。其中增值稅附加稅是根據相關稅收法規規定，以實繳增值稅為基數，按照規定比例繳納的教育和城市建設等稅費。二零二三年稅金及附加為人民幣16.35億元，比上年同期的人民幣14.42億元增加了人民幣1.93億元，主要原因是本年收入增加，燃料成本同比下降使得境內業務實繳增值稅同比增加，因此相應計算繳納的增值稅附加稅同比增加。

2.2 營業成本及費用

二零二三年本公司及其子公司合併營業成本及費用為人民幣2,342.01億元，較上年同期下降5.43%。其中中國境內業務營業成本及費用同比減少人民幣72.74億元，較上年同期下降3.36%，其中新投機組和新收購單位增加營業成本及費用人民幣77.83億元，原有單位同比減少人民幣150.57億元，主要原因是境內燃料價格同比下降導致燃料成本減少。

新加坡業務營業成本及費用同比減少人民幣38.92億元，較上年同期下降14.79%，主要原因是零售電業務的電力採購成本減少。巴基斯坦業務營業成本及費用同比減少人民幣22.90億元，主要原因是巴基斯坦業務售電量減少使得燃料成本減少。

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，二零二三年共計支出人民幣1,565.69億元，比上年的人民幣1,705.07億元下降8.17%。其中中國境內業務燃料成本同比減少人民幣142.01億元，主要原因是境內燃料價格同比下降。其中，新投機組和新收購單位增加燃料成本人民幣41.08億元，原有機組燃料成本同比減少人民幣183.09億元。新加坡燃料成本同比增加人民幣2.64億元，主要原因是受天然氣新幣價格下降以及新幣兌人民幣匯率上漲的綜合影響，燃料成本上升。二零二三年，中國境內火電廠單位售電燃料成本較上年的人民幣372.56元／千千瓦時下降12.38%，為人民幣326.43元／千千瓦時。

2.2.2 維修費用

本公司及其子公司二零二三年維修費用為人民幣44.57億元，與上年的人民幣44.85億元基本持平。

2.2.3 折舊

本公司及其子公司二零二三年折舊為人民幣254.92億元，比上年的人民幣243.80億元增加了人民幣11.12億元。中國境內業務折舊同比增加人民幣11.43億元，其中新投機組和新收購單位增加折舊費用人民幣16.88億元，原有機組折舊費用減少人民幣5.45億元。新加坡業務折舊費用同比基本持平。

2.2.4 人工成本

人工成本包括支付給職工的工資、向有關機構繳納的住房公積金、醫療保險、養老保險、失業保險和培訓等。本公司及其子公司二零二三年人工成本為人民幣177.62億元，較上年的人民幣161.48億元增加了人民幣16.14億元，主要原因為隨企業效益增長發放績效獎金增加，工資總額同比增加；因社保及公積金繳費基數提高，相關費用增加。

2.2.5 其他費用(含電力採購成本及支付華能開發的服務費)

其它項目包括環保、保險、辦公等費用、攤銷、大士能源的電力採購成本、減值損失、政府補助和物業、廠房及設備處置損益等。本公司及其子公司二零二三年其他費用為人民幣299.20億元，比上年的人民幣321.37億元減少人民幣22.17億元。中國境內業務其他費用同比增加人民幣43.63億元，主要原因是本年按照國家規定增加安全生產費以及由於裝機容量增加導致各項運行費用同比增加。新加坡業務其他費用同比減少人民幣43.01億元，主要原因是零售電業務的電力採購成本減少。巴基斯坦業務其他費用同比減少人民幣22.79億元，主要原因是售電量下降導致燃料成本減少。

2.3 財務費用

本公司及其子公司二零二三年財務費用為人民幣93.75億元，比上年的人民幣98.26億元減少人民幣4.51億元。其中主要是利息費用減少人民幣10.24億元。中國境內業務利息費用減少人民幣12.51億元，主要由於本年帶息債務資金成本同比下降，其中新投機組和新收購單位增加利息費用人民幣6.33億元，境內原有單位利息費用同比減少人民幣18.84億元。新加坡業務利息費用同比減少人民幣0.18億元。巴基斯坦業務利息費用同比增加人民幣2.45億元。

2.4 投資收益

2.4.1 聯營／合營公司投資收益

本公司及其子公司二零二三年聯營／合營公司投資收益為人民幣8.54億元，比上年的人民幣10.42億元減少人民幣1.88億元，主要由於時代航運等聯營／合營公司的淨利潤減少。

2.4.2 其他投資收益

本公司及其子公司二零二三年其他投資收益為人民幣19.30億元，比上年增加人民幣19.25億元，主要由於二零二三年九月，公司將持有的華能四川能源開發有限公司(「四川能源開發」)49%股份轉讓給華能瀾滄江水電股份有限公司，此後不再持有四川能源開發公司股權，處置該項投資的收益為人民幣19.61億元。

2.5 所得稅費用

本公司及其子公司二零二三年所得稅費用為人民幣37.08億元，比上年的人民幣1.59億元增加了費用人民幣35.49億元。其中中國境內業務所得稅費用增加人民幣30.75億元，主要原因是公司境內業務同比扭虧為盈，以及對以前年度虧損確認的遞延稅資產轉回等原因導致所得稅費用增加。新加坡業務所得稅費用增加人民幣4.21億元，主要原因是新加坡業務利潤同比大幅增長。巴基斯坦業務所得稅費用增加人民幣0.53億元。

2.6 淨利潤、歸屬於本公司權益持有者損益和非控制股東損益

本公司及其子公司二零二三年淨利潤為人民幣87.69億元，比上年的淨虧損人民幣109.73億元增利人民幣197.42億元。

公司本年歸屬於權益持有者的淨利潤為人民幣83.57億元，比上年增加人民幣163.84億元。主要是由於本年度公司實現境內業務單位燃料成本同比下降和電量同比增長，以及公司新加坡業務利潤同比大幅增長等因素，公司全年業績扭虧為盈。中國境內業務歸屬於權益持有者的淨利潤人民幣45.37億元，比上年增加人民幣143.44億元。新加坡業務歸屬於權益持有者的淨利潤為人民幣36.05億元，比上年增加人民幣20.57億元，主要是通過不斷加強安全生產管理，保持機組安全穩定運行，動態調整市場競爭策略，優化燃料供應結構和組合方式，積極拓展電力零售市場，新加坡業務單位售電邊際貢獻同比提高。巴基斯坦業務歸屬於權益持有者的淨利潤為人民幣2.15億元，比上年減少人民幣0.18億元。

公司非控制股東損益為人民幣4.12億元，比上年的虧損人民幣29.46億元增利人民幣33.58億元，主要原因是公司下屬非全資子公司淨盈利增加。

2.7 財務狀況比較

2.7.1 資產項目比較

二零二三年十二月三十一日，本公司及其子公司資產總額為人民幣5,503.16億元，比上年末的人民幣5,122.22億元增長7.44%，其中：中國境內業務資產總額為人民幣5,081.44億元，比上年末增加人民幣403.56億元，其中，固定資產增加人民幣328.05億元，主要是本期基建及技改工程轉固，以及固定資產計提折舊的綜合影響。

二零二三年十二月三十一日，中國境外業務中，新加坡業務資產總額為人民幣287.82億元，比上年末減少人民幣8.15億元，其中非流動資產為人民幣245.53億元，比上年末增加4.19億元；流動資產為人民幣42.29億元，比上年末減少人民幣12.34億元。巴基斯坦業務資產總額為人民幣133.90億元，比上年末減少人民幣14.47億元，其中非流動資產為人民幣73.59億元，較上年末減少人民幣8.01億元；流動資產為人民幣60.31億元，較上年末減少人民幣6.46億元。

2.7.2 負債項目比較

二零二三年十二月三十一日，本公司及其子公司負債總額為人民幣3,709.62億元，比上年末的人民幣3,769.06億元減少人民幣59.44億元。

二零二三年十二月三十一日，公司帶息債務總額約為人民幣2,946.30億元，包括長期借款(含一年內到期的長期借款)、應付債券(含一年內到期的應付債券)、短期借款、應付短期債券及租賃負債(含一年內到期的租賃負債)。

二零二三年十二月三十一日，中國境外業務中，新加坡業務負債總額為人民幣139.12億元，比上年末的人民幣172.06億元減少人民幣32.94億元。巴基斯坦業務負債總額為人民幣97.74億元，比上年末的人民幣110.85億元減少人民幣13.11億元。

2.7.3 權益項目比較

歸屬於本公司權益持有者的權益項目年末相對年初增加人民幣230.99億元。主要變動是能源保供特別債(計入「其他權益工具」)本年年末規模淨增加人民幣170.00億元，當年歸屬於本公司權益持有者的淨利潤人民幣83.57億元，支付其他權益工具利息人民幣23.74億元，其他影響增加權益人民幣1.16億元。非控制股東權益年末相對年初增加人民幣209.40億元，主要是本年發行類REITs權益融資產品吸收非控制股東權益投入人民幣191.51億元。

2.7.4 主要財務狀況比率

	2023年	2022年
流動比率	0.55	0.51
速動比率	0.48	0.43
負債與所有者權益比率	2.67	3.26
已獲利息倍數	2.22	-0.08

財務比率的計算公式：

$$\text{流動比率} = \frac{\text{流動資產年末餘額}}{\text{流動負債年末餘額}}$$

$$\text{速動比率} = \frac{(\text{流動資產年末餘額} - \text{存貨年末淨額})}{\text{流動負債年末餘額}}$$

$$\text{負債與所有者權益比率} = \frac{\text{負債年末餘額}}{\text{所有者權益(不含非控制股東權益)年末餘額}}$$

$$\text{已獲利息倍數} = \frac{(\text{稅前利潤} + \text{利息費用})}{\text{利息支出(含資本化利息)}}$$

流動比率和速動比率年末比年初有所增長，主要是因為流動負債比年初下降。流動負債減少主要是短期借款比年初下降。負債與所有者權益比率年末比年初略有下降，主要原因是公司本年度經營盈利、獲得能源保供特別債(權益資金)和發行類REITs權益融資產品等的影響。已獲利息倍數同比增長，主要原因是公司同比扭虧為盈。

二、流動性及資金來源

1. 流動性

	2023年 人民幣億元	2022年 人民幣億元	變化率 %
經營活動產生的現金淨額	454.97	325.20	39.90
投資活動使用的現金淨額	-545.29	-398.30	36.90
融資活動產生的現金淨額	87.20	78.31	11.35
匯率影響	-0.54	4.41	112.24
現金及現金等價物的增加淨額	-3.66	9.62	-138.05
年初現金及現金等價物的餘額	165.17	155.55	6.18
年末現金及現金等價物餘額	161.51	165.17	-2.22

公司二零二三年經營活動產生的現金淨額為人民幣454.97億元，同比增長39.90%，主要原因是燃料採購支出下降，售電收入增長，以及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的共同影響。其中，新加坡業務經營活動產生的現金淨額為人民幣57.57億元。巴基斯坦業務經營活動產生的現金淨額為人民幣29.57億元。投資活動使用的現金淨額為人民幣545.29億元，支出同比增長36.90%，主要是由於新能源等項目基建支出同比增加。融資活動產生的現金淨額為人民幣87.20億元，同比增長11.35%，主要原因是為支持公司新能源發展等資本開支，本期淨融資金額同比增加。年末現金及現金等價物餘額中，人民幣部分為人民幣135.69億元，巴基斯坦盧比部分為人民幣16.67億元，新加坡元部分為人民幣8.42億元，美元部分為人民幣0.34億元，其他幣種部分折算為人民幣0.39億元。

二零二三年十二月三十一日，本公司及其子公司淨流動負債約為人民幣732.55億元。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。此外，公司利用良好的信用取得了利率較低的短期融資，降低了利息費用。

2. 資本支出和資金來源

2.1 基本建設及更新改造資本支出

二零二三年公司實際基建及更新改造資本支出為人民幣602.02億元。

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。未來幾年公司將進一步加快新能源開發建設，推進結構調整，預計仍會有較多的基建支出和更新改造支出，公司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。

公司未來基本建設及更新改造資金需求、使用計劃及來源情況如下：

單位：人民幣億元

項目	2023年資本	2024年資本	資金來源安排	資金成本及使用說明
	支出	支出計劃		
火電	51.99	61.65	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
水電	0.12	0	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
風電	234.76	295.44	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
煤炭	10.19	14.92	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
光伏	255.45	353.81	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
港口	0	0	不適用	不適用
技術改造等	49.51	75.71	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍

2.2 資金來源及籌資成本預期

憑借良好的業績和資信狀況，公司擁有良好的籌資能力。二零二三年十二月三十一日，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超過人民幣3,100億元的未使用銀行綜合授信額度。

公司於二零二三年累計發行了二十五期無抵押超短期債券，合計人民幣650億元，票面利率範圍為1.79%至2.33%。債券均以人民幣標價，按面值發行。

二零二三年，公司及其子公司未發行長期債券。

二零二三年十二月三十一日，公司及其子公司短期借款總額為人民幣572.33億元(二零二二年：人民幣835.73億元)，其中銀行借款的年利率為1.06%至3.55%(二零二二年：人民幣1.24%至18.01%)。

二零二三年十二月三十一日，公司及其子公司短期應付債券總額為人民幣61.10億元(二零二二年：63.13億元)。

二零二三年十二月三十一日，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1,834.24億元(二零二二年：人民幣1,708.08億元)，其中人民幣借款為1,720.14億元(二零二二年：人民幣1,546.11億元)、美元借款約折合人民幣97.58億元(二零二二年：人民幣104.09億元)、歐元借款約折合人民幣0.02億元(二零二二年：人民幣0.18億元)，新元借款約折合人民幣15.54億元(二零二二年：人民幣56.62億元)，日元貸款約折合人民幣0.97億元(二零二二年：人民幣1.07億元)。其中，新元借款均為浮動利率借款，歐元貸款和日元貸款均為固定利率貸款。截至二零二三年十二月三十一日止的會計年度，長期銀行借款年利率為0.75%至7.59%(二零二二年：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新建與收購的基礎上，力求控制資本成本和財務風險，優化資本結構，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、增長的匯報，圍繞這一目標，公司執行積極平衡穩定的派息政策，根據公司董事會二零二三年利潤分配議案(尚待股東大會通過)，預計公司將每普通股派息人民幣0.20元(含稅)，需支付現金股利總計人民幣31.40億元。

2.4 帶息負債到期償還概況

單位：億元人民幣

到期日	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
計劃還本	973.34	425.55	355.57	138.50	170.25
計劃付息	<u>78.58</u>	<u>57.92</u>	<u>46.33</u>	<u>36.98</u>	<u>32.65</u>
合計	<u>1,051.92</u>	<u>483.47</u>	<u>401.90</u>	<u>175.48</u>	<u>202.90</u>

註：二零二四年還本金額較大是由於包含了短期借款和短期應付債券。

三、公司長遠發展策略及規劃

公司全面貫徹「創新、協調、綠色、開放、共享」的新發展理念，堅持以質量效益為中心，統籌能源安全和綠色發展，全面推進高質量發展，力爭在「十四五」末期公司低碳清潔能源裝機佔比達到45%左右，把公司建設成為治理完善、運營卓越、節能環保和市場價值優秀的國際一流上市發電公司。

公司以「四個革命、一個合作」能源安全新戰略為根本遵循，以碳達峰、碳中和為目標，以質量效益為先，推動能源綠色低碳轉型。堅持「集中式與分佈式並重，自主建設為主」的原則，進一步在「三北」地區和遼寧、山東、江蘇、浙江、廣東等沿海區域及中部新能源資源良好地區打造基地型清潔型互補型、集約化數字化標準化的「三型三化」大型清潔能源基地，加快新能源跨越式發展，加快煤電結構優化升級，擇優發展氣電及其它清潔能源發電；以科技創新支撐高質量發展，堅持服務國家戰略，堅持面向公司發展重大需求，堅持數字化智能化發展，深化提升自主創新能力，實施科技示範工程；做強做優綜合能源服務，主動適應國家能源供應結構轉型，堅持以數字化為手段，積極發展戰略新興產業，圍繞核心產業開展多元供應和能源服務；堅持融入國內國際雙循環新發展格局，加強國際合作，加強境外資產高效運營，提升境外資產抗風險能力和盈利水平；堅持以提升效益、創造價值為導向，夯實經營管理基礎，提高管理效能，全面提高公司現代化經營管控水平，完善公司治理，提升公司品牌價值，認真履行社會責任。

四、趨勢分析

中央經濟工作會議強調，二零二四年要堅持穩中求進、以進促穩、先立後破。在宏觀政策方面，會議著重要求增強宏觀政策取向一致性。會議要求積極的財政政策要適度加力、提質增效。穩健的貨幣政策要靈活適度、精準有效。著力擴大國內需求，激發有潛能的消費，擴大有效益的投資，形成消費和投資相互促進的良性循環。二零二四年將圍繞推動高質量發展，突出重點，把握關鍵，紮實做好經濟工作。深入實施國有企業改革深化提升行動，增強核心功能、提高核心競爭力。深入推進生態文明建設和綠色低碳發展，積極穩妥推進碳達峰、碳中和。

電力供需方面，根據中電聯年度電力供需形勢分析預測，綜合考慮國內外經濟形勢，終端用能電氣化等因素，預計二零二四年全社會用電量同比增長6%左右；新投產發電裝機規模將再超3億千瓦，新能源發電累計裝機規模有望首次超過煤電裝機規模。

電力市場方面，國家發改委出台《關於建立煤電容量電價機制的通知》政策，將現行煤電單一制電價調整為兩部制電價，燃煤發電企業固定成本可通過容量電價進行疏導；電力現貨市場持續推進，電力市場競爭加劇，市場不確定性將進一步增加；新能源項目受電量交易比例增加、分時政策調整等影響，預計電價將有所下降。

碳市場方面，隨著碳達峰、碳中和工作逐步推進，全國碳市場第二個履約期對碳排放基準值進行下調，配額發放大幅收緊，碳排放履約成本增加。第三個履約期配額分配方案尚未發佈，預計碳排放履約成本將逐步增加。

煤炭市場方面，前兩年國內煤炭核增產能已大部分達產滿產，煤炭主產地安監力度持續趨嚴，二零二四年國內煤炭增產空間有限。國際市場方面，受國家進口煤免稅政策終止影響，蒙煤、俄煤煤價上漲導致相應進口量或將收縮，印尼、澳煤保持平穩，國際海運貿易煤炭整體增量有限，進口煤對國內補充作用減弱。需求方面，二零二四年國家總體經濟運行有望繼續回升，非化石能源占比將在二零二四年繼續提高，煤炭消費增速放緩。政策保障下電煤中長期合同簽約履約質量將得到提升，有效發揮電煤長協「壓艙石」作用。二零二四年煤炭供需格局進一步改善，整體平衡、局部緊張。煤價走勢總體平穩，價格中樞有所下移，但下降幅度有限。

資金市場方面，根據中央經濟工作會、央行貨幣政策委員會季度例會等相關精神，二零二四年要堅持穩中求進、以進促穩、先立後破，堅持穩健的貨幣政策，落實好靈活適度、精準有效的要求，繼續為實體經濟穩定增長營造良好的貨幣金融環境。

五、重大投資的表現及前景

截至二零二三年十二月三十一日，公司對聯營、合營公司股權投資期末餘額合計人民幣227.12億元。其中，投資餘額較大的有深圳能源等。

於二零零三年四月二十二日公司支付了人民幣23.9億元，獲得了深圳市能源集團有限公司(「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(「深能管理公司」)，公司各持有分立後兩家企業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。二零一三年二月，深圳能源通過同時向深能管理公司的股東深圳市國資委及本公司定向增發股份和支付現金相結合的方式吸收合併深能管理公司。吸收合併完成後，公司持有深圳能源6.61億股股份，佔深圳能源股權比例為25.02%。二零二三年，深圳能源向全體股東每十股送現金股利含稅人民幣1.40元，於二零二三年十二月三十一日，公司持有深圳能源11.9億股股份。在國際財務報告準則下，上述投資合計為公司增加二零二三年權益利潤人民幣2.81億元。預計該項投資未來將為公司提供比較穩定的投資回報。

六、福利政策

二零二三年十二月三十一日，本公司及其子公司境內境外員工總人數為57,038人，本公司及其子公司向員工提供有一定競爭力的薪酬，實行薪酬與業績相掛鉤的激勵政策。目前，本公司及其子公司暫無股權、期權激勵計劃。

本公司及其子公司根據公司發展和崗位職責的要求，結合員工自身特點為員工提供管理、技術、技能等方面的培訓計劃，努力提高員工的綜合素質。

七、關於擔保抵押債務和受限制資產

於二零二三年十二月三十一日，本公司及其子公司無由中國華能集團有限公司(「**華能集團**」)提供擔保的長期借款(二零二二年十二月三十一日：約人民幣0.15億元)。

二零二三年十二月三十一日，本公司無對全資子公司大士發電的長期銀行借款提供擔保(二零二二年十二月三十一日：約人民幣31.09億元)。於二零二三年十二月三十一日，本公司對本公司之境內子公司約人民幣9.17億元的長期銀行借款提供擔保(二零二二年十二月三十一日：約人民幣2.37億元)。

於二零二三年十二月三十一日，湖北省恩施財政局對本公司之子公司約人民幣0.97億元的長期銀行借款提供擔保(二零二二年十二月三十一日：約人民幣1.07億元)。

於二零二三年十二月三十一日，湯陰縣現代農業投資有限公司對本公司之子公司約人民幣0.92億元的長期銀行借款提供擔保(二零二二年十二月三十一日：約人民幣1.06億元)。

於二零二三年十二月三十一日，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1.99億元(約0.28億美元)的長期銀行借款提供擔保(二零二二年十二月三十一日：人民幣1.99億元(約0.29億美元))。

於二零二三年十二月三十一日，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62.77億元的長期銀行借款提供擔保(二零二二年十二月三十一日：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67.66億元的銀行借款提供擔保)。

於二零二三年十二月三十一日，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11.35億元的長期借款提供擔保(二零二二年十二月三十一日：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11.16億元的借款提供擔保)。

二零二三年十二月三十一日，本公司及其子公司的質押及抵押借款有：

二零二三年十二月三十一日，本公司及其子公司短期銀行借款約人民幣4.23億元(二零二二年十二月三十一日：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。

二零二三年十二月三十一日，本公司及其子公司約人民幣2.23億元短期借款系由價值人民幣4.74億元的機器設備作為抵押形成的抵押借款(二零二二年十二月三十一日：本公司及其子公司約人民幣7.72億元短期借款系由價值人民幣15.19億元的機器設備作為抵押形成的抵押借款)。

二零二三年十二月三十一日，本公司及其子公司人民幣46.75億元(二零二二年十二月三十一日：人民幣46.33億元)長期借款系由賬面價值為人民幣65.43億元(二零二二年十二月三十一日：人民幣69.84億元)的物業、廠房及設備作為抵押。

二零二三年十二月三十一日，本公司及其子公司人民幣42.18億元長期借款系由電費收費及熱費權作為質押(二零二二年十二月三十一日：人民幣48.38億元)；本公司及其子公司無自有股權作為質押的借款(二零二二年十二月三十一日：約人民幣4.61億元)；本公司及其子公司無由碳排放交易權作為質押的借款(二零二二年十二月三十一日：約人民幣0.50億元)。

二零二三年十二月三十一日，本公司及其子公司受到限制的銀行存款為人民幣6.99億元(二零二二年十二月三十一日：人民幣6.58億元)。

八、關於對公司會計報表有重大影響的會計準則

本年度對公司會計報表有重大影響的會計準則可參照按照國際財務報告準則編製的會計報表財務信息摘要附註2。

九、風險因素

1. 電力行業及市場風險

- (1) 二零二四年，國內經濟運行繼續回升，預計全社會用電量同比增長6%左右，新能源保持快速發展，裝機規模有望首次超過煤電，煤電企業發揮兜底保供和支撐調節作用更加凸顯，在極端天氣和需求尖峰時期，局部地區個別時段可能出現電力供應緊張的風險。
- (2) 電力現貨市場在多省市全面鋪開，煤電容量電價機制正式執行，市場競爭更加激烈。可靠性能低、發電煤耗高的煤電機組，市場競爭能力不強、容量電費無法全額獲取，存在收益下降的風險。
- (3) 新能源電量交易規模不斷擴大，保障收購電量規模持續下降，新能源參與市場化交易的電價進一步下降，因此現貨市場地區新能源交易電價降幅將更大，存在收益下降的風險。

公司將強化政策研究工作，主動適應「雙碳」目標下的電力市場發展需要，加快煤電機組的技術升級和轉型發展，繼續堅持推動市場規範運行，及時調整定價策略，全力防控經營風險。

2. 燃料採購市場方面的風險

- (1) 隨著國內宏觀經濟的復甦，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) 國內煤炭產量進一步增長空間有限，受進口煤稅收政策影響，利用國際市場資源平抑內貿煤價的作用將有所減弱，煤價整體仍處於相對高位且波動頻繁，公司煤電業務經營壓力依然較大。
- (3) 沿海區域進口煤採購比例較大，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，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，提高新型電力市場的適應能力；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

第二履約期配額發放大幅收緊，碳排放履約成本增加。在第三履約期，隨著碳市場參與主體規模擴大和配額發放可能進一步收緊，將繼續推高碳交易價格，發電企業存在碳履約成本增加的風險。

公司將密切關注全國碳市場政策變化，加快節能減排升級改造，加強自願減排項目(CCER)開發，統籌優化碳交易策略，努力以低成本完成碳排放履約工作。

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，所屬燃煤發電廠全部完成超低排放改造，實現超低排放運行，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，已全部通過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. 電力建設風險

在電力建設方面，公司可能面臨極端天氣、物資設備供應不暢、人工成本上漲、「四證一書」辦理環節多、建設用地取得週期長、並網協調難度大等風險。

公司將提前應對風險挑戰，主動作為，加大組織協調力度，調動項目參建各方積極性，攻堅克難，保障項目按計劃有序推進。

6. 資金市場風險

根據中央經濟工作會、央行貨幣政策委員會季度例會等相關精神，二零二四年要堅持穩中求進、以進促穩、先立後破，穩健的貨幣政策將會精準有力，綜合運用多種貨幣政策工具，保持流動性合理充裕，保持貨幣供應量和社會融資規模增速同名義經濟增速基本匹配，為實體經濟提供更有力支持。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。

二零二四年，公司將著力提升經營業績，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。密切關注境內外資金市場變化，用好用足綠色金融政策，降低利率波動風險，努力控制融資成本，優化債務期限結構，防範資金風險，實現降本增效。

股本結構

截至二零二三年十二月三十一日，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務管理有限公司持有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%。

股息

自一九九八年開始向股東派發股息，累計派息金額達到人民幣626.87億元。

公司章程中明確規定了公司現金分紅政策，即：公司在當年盈利及累計未分配利潤為正，且公司現金流可以滿足公司正常經營和可持續發展的情況下，採取現金方式分配股利，公司每年以現金方式分配的利潤原則上不少於當年實現的合併報表可分配利潤的50%。

按照有關法律法規及本公司章程的規定，本公司執行的利潤分配政策是按照中國企業會計準則和國際財務報告準則編製的財務報表中可供分配利潤較少者進行利潤分配。

公司二零二三年度股利分配預案為：向全體股東每股派發現金紅利人民幣0.20元（含稅）。所有股息將在本公司股東週年大會獲取股東批准後派發。待年度股東大會通過分配方案後，本公司預期於二零二四年八月三十一日或之前完成派付末期股息。

關於擬收取二零二三年度末期股息的稅務事宜

非居民個人股東

根據中華人民共和國稅務總局國稅函[2011]348號規定，對於其H股個人股東（「H股個人股東」），應由本公司代扣代繳股息個人所得稅；同時H股個人股東可根據其居民身份所屬國家與中國簽署的稅收協議及內地和香港（澳門）間稅收安排的規定，享受若干稅收優惠。本公司將按10%稅率代為扣繳H股個人股東（香港居民、澳門居民或其他與中國協議股息個人所得稅為10%的國家居民）的個人所得稅。若H股個人股東為與中國協議股息個人所得稅率低於10%的國家居民，本公司將按照《國家稅務總局關於發佈〈非居民納稅人享受協定待遇管理辦法〉的公告》（國家稅務總局公告2019年第35號）（「辦法」）的有關規定代為扣繳個人所得稅。若H股個人股東為與中國協議股息個人所得稅率高於10%但低於20%的國家居民，本公司將按協議的實際稅率扣繳個人所得稅。若H股個人股東為與中國並無達成任何稅收協議的國家居民或與中國協議股息個人所得稅率為20%的國家居民或屬其他情況，本公司將按20%稅率扣繳個人所得稅。

非居民企業股東

根據自二零零八年一月一日起實施的《中華人民共和國企業所得稅法》及其實施條例，本公司向名列於H股股東名冊上的非居民企業股東派發二零二三年度末期股息時，有義務代扣代繳企業所得稅，稅率為10%。任何以非個人股東名義，包括以香港中央結算(代理人)有限公司，其它代理人或受托人，或其它組織及團體名義登記的H股股份皆被視為非居民企業股東所持的股份，其應得之股息將被扣除企業所得稅。

本公司亦將按照相關規定，根據派發股息基準日的股東記錄，代扣代繳企業所得稅。

滬股通投資者利潤分配事宜

對於香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)投資者(包括企業和個人)投資上海證券交易所本公司A股股票(「滬股通」)，其股息紅利將由本公司通過中國證券登記結算有限公司按股票名義持有人賬戶以人民幣派發。本公司按照10%的稅率代扣所得稅，並向主管稅務機關辦理扣繳申報。對於滬股通投資者中屬於其他國家稅收居民且其所在國與中國簽訂的稅收協定規定股息紅利所得稅率低於10%的，企業或個人可以自行或委託代扣代繳義務人，向本公司主管稅務機關提出稅收協定待遇的申請，主管稅務機關審核後，按已徵稅款和根據稅收協定稅率計算的應納稅款的差額予以退稅。企業或個人應按辦法要求歸集和留存相關資料備查。

滬股通投資者股權登記日、現金紅利派發日等時間安排與本公司A股股東一致。

港股通投資者利潤分配事宜

對於上海證券交易所、深圳證券交易所投資者(包括企業和個人)投資香港聯交所本公司H股股票(「**港股通**」)，本公司已與中國證券登記結算有限責任公司簽訂《港股通H股股票現金紅利派發協議》，中國證券登記結算有限公司作為港股通投資者名義持有人接收本公司派發的現金紅利，並通過其登記結算系統將現金紅利發放至相關港股通投資者。港股通投資者的現金紅利以人民幣派發。

根據《關於滬港股票市場交易互聯互通機制試點有關稅收政策的通知》(財稅[2014]81號)、《財政部、國家稅務總局、中國證監會關於深港股票市場交易互聯互通機制試點有關稅收政策的通知》(財稅[2016] 127號)的相關規定：對內地個人投資者通過滬港股票市場交易互聯互通機制、深港股票市場交易互聯互通機制投資香港聯交所上市H股取得的股息紅利，H股公司按照20%的稅率代扣個人所得稅。對內地證券投資基金通過滬港股票市場交易互聯互通機制、深港股票市場交易互聯互通機制投資香港聯交所上市股票取得的股息紅利，比照個人投資者徵稅。H股公司對內地企業投資者不代扣股息紅利所得稅款，應納稅款由企業自行申報繳納。

港股通投資者股權登記日、現金紅利派發日等時間安排與本公司H股股東一致。

由於仍未確定本公司二零二三年股東週年大會的召開日期，釐定出席二零二三年股東週年大會並於會上投票及釐定有獲派末期股息資格的基準日及暫停過戶期間，本公司將待該等信息確定後，將之載列於將刊發的二零二三年股東週年大會通知，該通知預期於二零二四年四月底或五月向股東發出。

優先購股權

根據本公司章程及中國法律，並無規定本公司發行新股時須先讓現有股東按其持股比例購買新股。

最大供貨商和客戶

二零二三年，本公司及其附屬公司的五家最大供貨商分別為中國華能集團燃料有限公司(公司最終控股股東華能集團持有其約73%的股權)、華能供應鏈平台科技有限公司(華能集團持有其約35%的股權)、華能內蒙古東部能源有限公司(華能集團持有其100%的股權)煤炭銷售分公司、華陽新材料科技集團有限公司、甘肅華亭煤電股份有限公司(華能集團持有其約42%的股權)，合計採購金額約為人民幣815億元，佔本年度採購總額的比例約為39%。最大的供貨商為中國華能集團燃料有限公司，採購金額約為人民幣369.6億元，佔本年度採購總額的比例約為18%。

本公司作為電力生產商，主要通過各地方電網運營企業銷售各電廠生產的電力。在二零二三年，本公司及其子公司的五家最大客戶為國家電網山東省電力公司、國家電網江蘇省電力公司、國家電網浙江省電力公司、南方電網廣東電網有限公司、國家電網江西省電力公司，合計電力銷售金額約為人民幣1,004.62億元，佔本年度電力銷售總額的比例約為39.49%。最大的客戶為國網山東省電力公司，銷售金額為人民幣367.49億元，佔本年度銷售總額的比例約為14.45%。

除以上披露外，本公司董事，監事及其緊密連繫人士(根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「**上市規則**」)定義)和任何股東(據董事會所知擁有5%以上的本公司已發行股份數目者)在二零二三年度均沒有在上述五大供貨商及客戶中佔有任何權益。

與控股股東的業務競爭

本公司的最終控股股東華能集團及其子公司同樣在中國從事電力業務，為避免同業競爭，華能集團與本公司在部分區域的電力資產進行了互相委託管理。

為支持本公司業務發展，華能集團在本公司境內外首次公開發行時均就避免同業競爭做出過承諾。於二零一零年九月十七日，本公司獲得華能集團進一步避免同業競爭的承諾。華能集團在繼續遵循之前已作出的承諾的基礎上，進一步的承諾：

- 1.將華能國際作為華能集團常規能源業務最終整合的唯一平台；
- 2.對於華能集團位於山東省的常規能源業務資產，華能集團承諾用5年左右時間，將該等資產在盈利能力改善且條件成熟時注入華能國際。華能集團在山東省開發、收購、投資新的常規能源業務項目時，華能國際具有優先選擇權；
- 3.對於華能集團在其他省級行政區域內的非上市常規能源業務資產，華能集團承諾用5年左右時間，將該等資產在符合上市條件時注入華能國際，以支持華能國際的持續穩定發展；
- 4.華能集團將繼續履行之前作出的支持下屬上市公司發展的各項承諾。

二零一四年六月二十八日，為進一步明確履約內容，結合《上市公司監管指引第4號—上市公司實際控制人、股東、關聯方、收購人以及上市公司承諾及履行》的要求和實際情況，華能集團對前述避免同業競爭承諾完善規範如下：

1. 將華能國際作為華能集團常規能源業務最終整合的唯一平台；
2. 對於華能集團位於山東省的常規能源業務資產，華能集團承諾在二零一六年年年底前，將該等資產在盈利能力改善且符合注入上市公司條件(資產、股權權屬清晰，注入以後不會降低華能國際每股收益，無重大違法違規事項，國有資產保值增值，參股股東放棄優先受讓權)時注入華能國際。華能集團在山東省開發、收購、投資新的常規能源項目時，華能國際具有優先選擇權；

3. 對於華能集團在其他省級行政區域內的非上市常規能源業務資產，華能集團承諾在二零一六年年年底前，將該等資產在符合注入上市公司條件(資產、股權權屬清晰，注入以後不會降低華能國際每股收益，無重大違法違規事項，國有資產保值增值，參股股東放棄優先受讓權)時注入華能國際，以支持華能國際的持續穩定發展；
4. 華能集團將繼續履行之前作出的支持下屬上市公司發展的各项承諾。

上述第1項和第4項是長期承諾，目前正在履行中。第2項和第3項是有期限有條件的承諾，目前已履行完畢。

本公司現有十五名董事，其中五名董事在華能集團擁有職位，根據公司章程，在有利益衝突時，有關董事在相關決議案中必須迴避。故此本公司的運營是獨立於華能集團，並基於自身的利益經營業務。

購買、出售或贖回本公司股份

本公司及其附屬公司於二零二三年內概無出售、無購買或贖回任何本公司股份或其他證券。

公司董事

本年度內在任之董事如下：

董事姓名	職務	委任日期
王葵	董事長、執行董事	二零二三年八月二十九日
王志傑	副董事長、執行董事	二零二三年十二月五日
黃歷新	執行董事、總經理、總會計師	二零二三年十二月五日
杜大明	非執行董事	二零二三年十二月五日
周奕	非執行董事	二零二三年十二月五日
李來龍	非執行董事	二零二三年十二月五日
曹欣	非執行董事	二零二三年十二月五日
李海峰	非執行董事	二零二零年十二月二十二日
丁旭春	非執行董事	二零二三年十二月五日
王劍鋒	非執行董事	二零二三年十二月五日
夏清	獨立非執行董事	二零二零年六月十六日
賀強	獨立非執行董事	二零二三年十二月五日
張麗英	獨立非執行董事	二零二三年十二月五日
張守文	獨立非執行董事	二零二三年十二月五日
黨英	獨立非執行董事	二零二三年十二月五日

離任董事姓名	職務	委任日期
趙克宇	董事長、執行董事	二零二零年三月五日
黃堅	非執行董事	二零零八年八月二十七日
陸飛	非執行董事	二零二零年六月十六日
滕玉	非執行董事	二零二零年六月十六日
米大斌	非執行董事	二零一四年九月十八日
程衡	非執行董事	二零一七年六月十三日
林崇	非執行董事	二零一七年六月十三日
徐孟洲	獨立非執行董事	二零一六年六月二十三日
劉吉臻	獨立非執行董事	二零一七年六月十三日
徐海鋒	獨立非執行董事	二零一七年六月十三日
張先治	獨立非執行董事	二零一七年六月十三日

董事、監事進行證券交易之標準守則

公司董事會已於二零二一年六月三十日審議通過了修訂的《華能國際電力股份有限公司董事、監事及高級管理人員持本公司股份管理守則》，該守則不低於上市規則附錄C3有關上市公司董事進行證券交易的標準。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度內一直遵守有關守則。

董事、最高行政人員及監事購買股份

截至二零二三年十二月三十一日止之年度內，本公司各董事、最高行政人員、監事或其各自的聯繫人概無在本公司或任何相聯法團(定義見《證券及期貨條例》)之股份中擁有(a)根據《證券及期貨條例》第XV部第7和第8部份須知會本公司及香港聯交所；或(b)根據《證券及期貨條例》第352條規定須記錄於本公司保存的登記冊；(c)根據《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任何權益。

截至二零二三年十二月三十一日止之年度內，本公司並無授予本公司各董事、最高行政人員、監事、高級管理人員或其配偶及18歲以下子女任何認購本公司或任何相聯法團(定義見《證券及期貨條例》)之股份或債券之權利。

董事及監事所擁有的合約權益及服務合同

除下述之服務合同外，截至二零二三年底，本公司各董事、監事概無在本公司所訂立的任何合約中擁有任何實際權益。

各董事及監事概無與公司簽訂任何一年內若由本公司終止合約時須作出賠償之服務合約(法定賠償除外)。

各現有董事及監事已分別與公司訂立服務合同，合同期限自各自簽署之日起為期三年。

獨立非執行董事獨立性的確認

公司獨立非執行董事夏清先生、賀強先生、張麗英女士、張守文先生、黨英女士於二零二四年三月十九日簽署了《二零二三年度獨立非執行董事確認函》。公司對他們的獨立性表示認同。

公眾持股量

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

主要股東持股情況

下表所列為截至二零二三年十二月三十一日，本公司發行在外股份的前十名股東持股情況：

股東名稱	年末持股總數	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	4,202,840,330	26.77%
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	160,166,808	1.02%

薪酬政策

公司不斷完善薪酬分配體系，結合整體戰略制定了一系列薪酬管理制度。員工薪酬本著「按崗定薪、按績取酬，效率優先、注重公平」的原則確定，與公司經營業績和個人績效掛鉤，形成了科學有效的激勵約束機制。在公司領取報酬的董事、監事及高管人員薪酬主要由以下幾部分構成：

(1) 工資及補貼

基本工資主要根據崗位測評和因素分析，並參照勞動力市場中相關人員的工資價位確定，約佔其薪酬總額的20%。

(2) 酌情發放的獎金

酌情發放的獎金主要根據公司經營業績及董事、監事及高管人員的績效確定，約佔薪酬總額的65%。

(3) 退休金等供款

董事、監事及高管人員均建立了養老保險、企業年金和住房公積金等退休金供款，約佔薪酬總額的15%。

根據股東大會決議，二零二三年公司支付每位獨立非執行董事津貼人民幣30萬元（含稅）。獨立非執行董事出席董事會、股東大會以及按《公司法》、《公司章程》相關規定實行職權所需的合理費用（包括差旅費、辦公費），由公司據實報銷。除上述待遇外，公司不再給予獨立非執行董事任何其他利益。

截至二零二三年十二月三十一日止年度按範圍劃分本集團高級管理層成員的酬金載列如下：

酬金範圍	人數
人民幣201萬元至300萬元	0
人民幣101萬元至200萬元	3
人民幣0元至100萬元	2

員工住房

按照國家和地方政府有關規定，公司下屬單位均為員工建立了住房公積金。

員工醫療保險計劃

按照國家和地方政府有關規定，公司下屬單位均為員工建立了醫療保險。

退休金計劃

本公司及其下屬單位均按照國家和地方政府有關規定，執行固定退休金繳納計劃。

根據固定退休金繳納計劃，本公司及其下屬單位向公共管理的退休金保險計劃按規定義務支付繳納款。本公司按規定支付繳納款後，無其它支付義務。日常繳納款在支付的年度內作為期間費用或基建支出，記錄為人工成本。

於截至二零二三年十二月三十一日止財政年度，概無任何退休金計劃供款被沒收而本集團可利用該等供款扣減未來年度的應繳供款。因此，於該財政年度概無動用被沒收供款，且於二零二三年十二月三十一日，概無可用於減低本集團未來作出退休計劃供款水準的被沒收供款。

股東大會

報告期內，公司召開了一次年度股東大會和一次臨時股東大會。

- 1、 公司二零二二年年度股東大會，召開時間為二零二三年六月二十日，會議決議刊登於二零二三年六月二十一日《中國證券報》和《上海證券報》。
- 2、 公司二零二三年第一次臨時股東大會，召開時間為二零二三年十二月五日，會議決議刊登於二零二三年十二月六日《中國證券報》和《上海證券報》。

報告期內董事、監事資料變更情況

1. 二零二三年八月二十九日，王葵先生由本公司非執行董事調任為公司第十屆董事會執行董事，並獲委任為公司第十屆董事會董事長、董事會戰略委員會主任委員及董事會提名委員會委員。趙克宇先生因工作原因，辭去公司第十屆董事會執行董事、董事長及董事會戰略委員會主任委員及董事會提名委員會委員的職務，自二零二三年八月二十九日生效。詳情請參見本公司日期為二零二三年八月三十日的公告。
2. 公司於二零二三年十二月五日召開的二零二三年第一次臨時股東大會重選或委任王葵先生、王志傑先生、黃曆新先生為公司第十一屆董事會執行董事，杜大明先生、周奕先生、李來龍先生、曹欣先生、李海峰先生、丁旭春先生、王劍鋒先生為公司第十一屆董事會非執行董事；夏清先生、賀強先生、張麗英女士、張守文先生、黨英女士為公司第十一屆董事會獨立非執行董事，任期自二零二三年第一次臨時股東大會結束之日起至本公司第十一屆董事會屆滿之日止。詳情請參見本公司日期為二零二三年十一月十七日的通函及日期為二零二三年十二月六日的公告。
3. 二零二三年十二月五日，經董事會選舉，王葵先生任公司第十一屆董事會董事長；王志傑先生任公司第十一屆董事會副董事長。此外，該次董事會委任王葵先生、王志傑先生、黃曆新先生、杜大明先生、李來龍先生、夏清先生及張麗英女士為戰略委員會成員，委任夏清先生、賀強先生、張麗英女士、張守文先生及黨英女士為審計委員會成員，委任黃曆新先生、曹欣先生、王劍鋒先生、夏清先生、賀強先生、張守文先生及黨英女士為提名委員會成員，委任王志傑先生、李海峰先生、丁旭春先生、賀強先生、張麗英女士、張守文先生、黨英女士為薪酬與考核委員會成員。詳情請參見本公司日期為二零二三年十二月六日的公告。
4. 二零二三年十二月五日，黃堅先生、陸飛先生、滕玉先生、米大斌先生、程衡先生、林崇先生任期屆滿，不再任公司第十屆董事會非執行董事；徐孟洲先生、劉吉臻先生、徐海鋒先生、張先治先生不再任公司第十屆董事會獨立非執行董事。詳情請參見本公司日期為二零二三年十一月十七日的通函。
5. 公司於二零二三年十二月五日召開的二零二三年第一次臨時股東大會重選或委任曹世光先生、寇堯洲女士、夏愛東先生、宋太紀先生為公司第十一屆監事會監事，任期自二零二三年第一次臨時股東大會結束之日起至本公司第十一屆監事會屆滿之日止。同日，經職工大會推選，祝彤先生、王鈺先生任公司第十一屆監事會職工監事，任期至本公司第十一屆監事會屆滿之日止。詳情請參見本公司日期為二零二三年十一月十七日的通函及／或日期為二零二三年十二月六日的公告。

6. 二零二三年十二月五日，經監事會選舉，曹世光先生任公司第十一屆監事會主席；寇堯洲女士任公司第十一屆監事會副主席。詳情請參見本公司日期為二零二三年十二月六日的公告。
7. 二零二三年十二月五日，李樹青先生、穆烜先生、顧建國先生因任期屆滿，不再任公司第十屆監事會監事(李樹青先生、穆烜先生分別不再任公司監事會主席、副主席)；徐建平先生因任期屆滿，不再任公司第十屆監事會職工監事。詳情請參見本公司日期為二零二三年十二月六日的公告。

重大事項

1. 公司管理層人員發生調整：二零二三年六月十六日，公司第十屆董事會第三十二次會議審議並一致通過了《關於聘任公司總經理的議案》，同意聘任黃曆新先生為公司總經理。二零二三年二月二十六日，陳書平先生因年齡原因，不再擔任公司副總經理。二零二三年六月十九日，傅啟陽先生因年齡原因，不再擔任公司總經濟師。二零二三年八月二十九日，公司第十屆董事會第三十四次會議審議並一致通過了《關於聘任公司副總經理的議案》，同意聘任秦海峰先生和杜燦勳先生為公司副總經理。
2. 二零二三年，公司持續探索和實踐資本市場融資機會，根據公司需要開展類REITs權益融資產品發行。於上海證券交易所和銀行間兩個市場完成五單類REITs權益融資產品的發行，合計為公司引入權益資金人民幣191.51億元，創出多項行業首單記錄和最優利率發行記錄，得到了多元化投資者踴躍認購，充分展現了資本市場對公司的高度認可，為公司加快綠色低碳轉型做出了積極貢獻。

企業管治常規守則

公司在報告期內已遵守了上市規則附錄C1第二部分所載的全部守則條文。

在本公司的年報內，亦會載有按上市規則要求而編寫的企業管治報告。

委託存款

於二零二三年十二月三十一日，本公司及其子公司未有存放於中國境內金融機構的任何委託存款，亦未出現定期存款到期而不能償付的情況。

扶貧支出

二零二三年內，以公司名義在中國境內的精準扶貧資金支出共計人民幣1,463.4萬元。

訴訟

於二零二三年十二月三十一日，本公司及其子公司概無涉及任何重大訴訟或仲裁，亦無任何未了結或可能提出或被控的重大訴訟或索償。

週年股東大會及暫停股份登記日期

由於仍未確定本公司二零二三年週年股東大會的召開日期、釐定出席二零二三年週年股東大會並於會上投票及厘定有獲派末期股息資格的基準日及暫停過戶期間，本公司將待該等信息確定後，將之載列於將刊發的二零二三年週年股東大會通知，該通知預期於二零二四年四月底或五月向股東發出。

核數師

經公司二零二二年第一次臨時股東大會同意，公司聘任安永華明會計師事務所(特殊普通合夥)為公司二零二三年度國內審計師；聘任安永會計師事務所(註冊公共利益實體審計師)為公司二零二三年度香港審計師。過往三年內公司並未更換過核數師。

於香港聯交所及本公司網站刊登業績

本公司二零二三年業績公佈登載於香港聯交所網站(<http://www.hkex.com.hk>)及本公司網站(<http://www.hpi.com.cn>)。載有上市規則所規定一切資料之本公司二零二三年度報告將於適當時間派發至股東且亦將登載於上述網站。

《環境、社會及管治報告指引》要求

二零二三年，按照香港聯交所《環境、社會及管治報告指引》要求，公司按時保質地完成了《環境、社會及管治報告》的編製和披露工作，並將與年報同時登載於公司網站(www.hpi.com.cn，投資者關係－ESG報告)和香港聯交所網站(www.hkexnews.hk)。若閣下欲索取公司《二零二三年度環境、社會及管治報告》印刷本，閣下可向本公司(發送電子郵件至zqb@hpi.com.cn)提出有關要求。

公司連續八年高質量完成ESG報告的編製與披露，榮獲中國上市公司協會「2023年度上市公司ESG最佳實踐案例」，入編《中國上市公司年鑒(2022)》。成功入選國資委「央企ESG·先鋒100指數」。

審查文件

本公司之中期業績報告及年報(國內版、香港版兩種)分別於二零二三年八月和二零二四年四月出版。本公司同時需按中國證監會和上海證券交易所的規定，披露季度報告。有關中期業績報告及年報可在下列地址選取：

北京：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) 2815 1352

本公司網站：<http://www.hpi.com.cn>

承董事會命
華能國際電力股份有限公司
王葵
董事長

於本公告日，本公司董事為：

王 葵(執行董事)
王志傑(執行董事)
黃曆新(執行董事)
杜大明(非執行董事)
周 奕(非執行董事)
李來龍(非執行董事)
曹 欣(非執行董事)
李海峰(非執行董事)
丁旭春(非執行董事)
王劍鋒(非執行董事)

夏 清(獨立非執行董事)
賀 強(獨立非執行董事)
張麗英(獨立非執行董事)
張守文(獨立非執行董事)
黨 英(獨立非執行董事)

中國，北京
二零二四年三月二十日

一、按照國際財務報告準則編製的財務報表財務資訊摘要

合併綜合收益表

截至2023年12月31日止年度

(按照國際財務報告準則編製)

(除每股資料外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	截至12月31日止年度	
		2023年	2022年
營業收入	3	254,396,695	246,724,789
税金及附加		(1,634,847)	(1,442,438)
營業成本及費用			
燃料		(156,569,158)	(170,506,913)
維修		(4,456,767)	(4,485,105)
信用減值損失		(129,009)	(48,257)
折舊	12	(25,492,280)	(24,380,204)
人工成本		(17,762,377)	(16,147,626)
華能國際電力開發有限公司			
(「華能開發公司」)輸變電費用		(47,947)	(47,947)
電力採購成本		(11,978,026)	(16,357,899)
其他	12	(17,765,337)	(15,683,187)
營業成本及費用總額		<u>(234,200,901)</u>	<u>(247,657,138)</u>
營業利潤／(虧損)		<u>18,560,947</u>	<u>(2,374,787)</u>

	附註	截至12月31日止年度	
		2023年	2022年
利息收入		506,878	339,258
財務費用，淨額			
利息費用	12	(8,938,084)	(9,962,125)
匯兌(虧損)/損益及銀行手續費淨額		(437,167)	136,151
財務費用，淨額合計		<u>(9,375,251)</u>	<u>(9,825,974)</u>
聯營公司及合營公司投資收益		854,156	1,042,108
其他投資收益	12	<u>1,930,412</u>	<u>5,438</u>
稅前利潤/(虧損)	12	12,477,142	(10,813,957)
所得稅費用	4	<u>(3,707,733)</u>	<u>(158,658)</u>
淨利潤/(虧損)		<u>8,769,409</u>	<u>(10,972,615)</u>

	截至12月31日止年度	
	2023年	2022年
其他綜合虧損，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	(54,457)	(12,782)
合營、聯營企業其他綜合收益的影響	(29,525)	32,960
所得稅影響	13,935	3,324
未來可能會重分類至損益的項目：		
合營、聯營企業其他綜合收益的影響	12,147	25,616
現金流量套期：		
現金流量套期的有效部分的公允價值變動	(31,759)	269,361
重新分類調整至損益的收益／(虧損)	162,362	(1,401,283)
外幣報表折算差額	(168,052)	446,350
所得稅影響	(22,203)	192,427
其他綜合虧損，稅後淨額	(117,552)	(444,027)
綜合收益／(虧損)	8,651,857	(11,416,642)

		截至12月31日止年度	
附註		2023年	2022年
淨利潤／(虧損)歸屬於：			
— 本公司權益持有者		8,357,460	(8,026,233)
— 非控制股東		411,949	(2,946,382)
		<u>8,769,409</u>	<u>(10,972,615)</u>
綜合收益／(虧損)歸屬於：			
— 本公司權益持有者		8,653,954	(8,114,708)
— 非控制股東		(2,097)	(3,301,934)
		<u>8,651,857</u>	<u>(11,416,642)</u>
歸屬於本公司股東的每股收益／(虧損)			
(以每股人民幣元計)			
— 基本和稀釋	13	<u>0.35</u>	<u>(0.65)</u>

合併資產負債表

2023年12月31日

(按照國際財務報告準則編製)

(所有金額均以人民幣千元為單位)

		12月31日	
附註		2023年	2022年
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		368,675,819	336,126,522
使用權資產		21,024,661	18,998,833
對聯營及合營公司的投資		22,712,467	24,015,630
投資性房地產		626,239	632,565
其他權益工具投資		642,923	708,912
電力生產許可證		4,312,514	4,156,846
採礦權		1,609,115	1,611,486
遞延所得稅資產		4,150,104	5,632,709
衍生金融資產		616	3,570
商譽		14,509,739	14,384,909
其他非流動資產	5	21,307,658	19,227,929
非流動資產合計		459,571,855	425,499,911
流動資產			
存貨		11,899,339	12,701,908
其他應收款項及資產		14,750,293	14,076,384
應收賬款及應收票據	6	47,140,674	42,654,332
合同資產		44,583	68,738
衍生金融資產		59,411	44,925
貨幣資金		16,849,858	17,175,575
流動資產合計		90,744,158	86,721,862
資產合計		550,316,013	512,221,773

		12月31日	
		附註	
		2023年	2022年
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	10	79,626,169	62,083,704
資本公積		23,571,376	23,710,686
盈餘公積		8,140,030	8,140,030
儲備基金		479,264	117,308
外幣報表折算差額		(366,687)	(602,823)
留存收益		11,614,870	6,517,524
		138,763,115	115,664,522
非控制股東權益		40,591,363	19,651,537
股東權益合計		179,354,478	135,316,059
非流動負債			
長期借款		162,347,839	151,677,526
長期債券	8	28,038,374	39,062,047
租賃負債		6,714,600	5,622,536
遞延所得稅負債		2,593,143	2,169,841
衍生金融負債		454,637	245,613
其他非流動負債		6,813,588	6,794,804
非流動負債合計		206,962,181	205,572,367

		12月31日	
		附註	
		2023年	2022年
流動負債			
應付賬款及其他負債	9	59,851,144	54,472,701
合同負債		3,380,245	3,348,828
應付稅金		2,363,028	1,647,373
應付股利		554,684	617,576
衍生金融負債		240,177	417,237
應付短期債券		6,110,228	6,312,777
短期借款		57,232,729	83,573,497
一年內到期的長期借款		21,076,582	19,129,989
一年內到期的長期債券	8	11,829,844	730,336
一年內到期的租賃負債		1,279,447	1,009,339
一年內到期的其他非流動負債		81,246	73,694
流動負債合計		163,999,354	171,333,347
負債合計		370,961,535	376,905,714
權益和負債合計		550,316,013	512,221,773

按照國際財務報告準則的財務報表資訊摘要的附註

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

1 編製基礎

本財務報表是按照國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則及香港《公司條例》有關的披露規定編製。本財務報表亦同時滿足香港聯合交易所有限公司證券上市規則對披露的相關要求。本財務報表的編製除以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產、以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產及衍生金融資產和負債以公允價值為記賬基礎外，均以歷史成本法為記賬基礎。

於2023年12月31日，本集團的淨流動負債約為人民幣732.6億元。考慮本集團於2023年12月31日已獲得的未提取銀行信貸額度超過約人民幣3,100.0億元。本集團預期將對某些短期借款及債券進行重新融資，並在條件適合及需要時，考慮替代的融資來源。因此本公司的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合併財務報表。

2 重大會計政策

會計政策變更

於編製本年度合併財務報表時本集團首次採納了以下新訂及修訂後的國際財務報告準則。

國際財務報告準則第17號	保險合約
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	會計估計的定義
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
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

適用於本集團的新訂及經修訂國際財務報告準則的性質及影響如下：

(i) 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使用者根據這些財務報表做出的決策，那麼會計政策資訊就是重大的。國際財務報告準則實務公告第2號之修訂本就重要性作出判斷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。該等修訂本不會對本集團合併財務報表中任何項目的計量、確認或呈列產生任何顯著影響。

(ii) 國際會計準則第8號之修訂「會計估計的定義」

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。本集團已將該等修訂適用於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。由於本集團確定會計估計的政策與該修訂一致，該修訂對本集團的合併財務報表沒有任何影響。

(iii) 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」

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，如租賃和棄置義務。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積影響。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 1月1日	採用國際 會計準則 第12號之 修訂的影響	於2022年 1月1日 (經重述)
互抵前遞延所得稅資產	6,301,920	305,719	6,607,639
互抵前遞延所得稅負債	(3,694,927)	(305,719)	(4,000,646)
互抵金額	(1,394,839)	(305,719)	(1,700,558)
互抵後遞延所得稅資產	4,907,081	—	4,907,081
互抵後遞延所得稅負債	(2,300,088)	—	(2,300,088)
	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)

採納國際會計準則第12號的修訂對截至2022年和2023年12月31日止年度的合併綜合收益表無任何重大影響。

(iv) 國際會計準則第12號之修訂「國際稅收改革－支柱二立法範本」

國際會計準則第12號之修訂「國際稅收改革－支柱二立法範本」引入了對因實施經濟合作與發展組織發佈的支柱二立法範本而產生的遞延稅款的確認和披露的強制性暫時例外。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支柱二所得稅的敞口，包括在支柱二立法生效期間單獨披露與支柱二所得稅相關的當期稅收，以及在立法頒佈或實質頒佈但尚未生效期間披露其對支柱二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支柱二所得稅的敞口相關的資訊。鑒於本集團若干子公司運營地所處轄區支柱二法規尚未立法頒佈或實質頒佈，本集團於本年度尚未採納該項臨時性例外。本集團正在根據截至2023年12月31日止財政年度的可用資訊評估支柱二立法產生的潛在風險敞口。根據迄今為止進行的評估，本集團已識別出支柱二有效稅率可能低於15%的某些國家。目前尚不清楚或無法合理估計表明支柱二所得稅潛在風險敞口的定量資訊。

3 營業收入及分部資訊

(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。

截至2023年12月31日止年度	中國電力 分部	境外分部 註1	其他分部	分部間收入	合計
—售電及售熱收入	219,284,800	26,871,236	—	—	246,156,036
—售粉煤灰、煤及原材料收入	1,407,527	1,852	—	—	1,409,379
—港口服務	—	—	663,581	(420,442)	243,139
—運輸服務	—	—	209,485	(145,948)	63,537
—租賃收入	83,800	2,180,415	—	—	2,264,215
—其他	2,181,284	2,068,487	32,878	(22,260)	4,260,389
合計	<u>222,957,411</u>	<u>31,121,990</u>	<u>905,944</u>	<u>(588,650)</u>	<u>254,396,695</u>

收入：

—國際財務報告準則第15號 範圍內的來自客戶合約之 收入	252,132,480
—其他來源之收入	2,264,215

截至2022年12月31日止年度	中國電力				合計
	分部	境外分部	其他分部	分部間收入	
		註1			
—售電及售熱收入	207,923,505	28,167,697	—	—	236,091,202
—售粉煤灰、煤及原材料收入	1,763,278	1,640	—	—	1,764,918
—港口服務	—	—	605,072	(346,149)	258,923
—運輸服務	—	—	228,019	(183,609)	44,410
—租賃收入	108,211	1,220,675	—	—	1,328,886
—其他	2,444,212	4,781,394	31,421	(20,577)	7,236,450
合計	<u>212,239,206</u>	<u>34,171,406</u>	<u>864,512</u>	<u>(550,335)</u>	<u>246,724,789</u>

收入：

—國際財務報告準則第15號

範圍內的來自客戶合約之

收入

245,395,903

—其他來源之收入

1,328,886

註1：境外電力分部主要包括於新加坡業務和巴基斯坦業務。

售電及售熱收入、售粉煤灰、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) 分部資訊

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」)。除下文特別註明外，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2023年12月31日止年度				
總收入	222,957,411	31,121,990	905,944	254,985,345
分部間交易收入	—	—	(588,650)	(588,650)
對外交易收入	<u>222,957,411</u>	<u>31,121,990</u>	<u>317,294</u>	<u>254,396,695</u>
分部經營結果	<u>8,147,698</u>	<u>4,987,181</u>	<u>115,510</u>	<u>13,250,389</u>
利息收入	194,896	310,227	1,755	506,878
利息費用	(7,645,067)	(1,154,473)	(114,778)	(8,914,318)
資產減值損失	(2,968,495)	(3,698)	—	(2,972,193)
信用減值損失	(26,773)	(51,089)	(49,012)	(126,874)
折舊及攤銷費用	(24,099,983)	(707,643)	(257,549)	(25,065,175)
非流動資產處置淨(損失)/收益	(314,464)	482	(11)	(313,993)
聯營及合營公司投資收益	636,743	—	90,825	727,568
所得稅費用	<u>(3,087,238)</u>	<u>(810,683)</u>	<u>(21,447)</u>	<u>(3,919,368)</u>

	中國電力 分部	境外分部	其他分部	合計
截至2022年12月31日止年度				
總收入	212,239,206	34,171,406	864,512	247,275,124
分部間交易收入	—	—	(550,335)	(550,335)
對外交易收入	<u>212,239,206</u>	<u>34,171,406</u>	<u>314,177</u>	<u>246,724,789</u>
分部經營結果	<u>(12,554,462)</u>	<u>2,493,091</u>	<u>520,002</u>	<u>(9,541,369)</u>
利息收入	203,093	133,871	2,294	339,258
利息費用	(8,892,309)	(934,676)	(125,096)	(9,952,081)
資產減值損失	(2,726,262)	(5,834)	—	(2,732,096)
信用減值損失	46,465	(94,722)	—	(48,257)
折舊及攤銷費用	(22,916,308)	(684,862)	(260,314)	(23,861,484)
非流動資產處置淨收益／(損失)	164,415	(585)	(4)	163,826
聯營及合營公司投資收益	423,159	—	522,934	946,093
所得稅費用	<u>(26,205)</u>	<u>(335,157)</u>	<u>(20,844)</u>	<u>(382,206)</u>

(按中國企業會計準則編制)

	中國電力 分部	境外分部	其他分部	合計
2023年12月31日				
分部資產	<u>481,211,396</u>	<u>42,142,777</u>	<u>10,483,831</u>	<u>533,838,004</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	68,329,270	235,865	101,597	68,666,732
對聯營公司投資	13,100,088	–	5,501,131	18,601,219
對合營公司投資	1,320,945	–	893,971	2,214,916
分部負債	<u>(343,289,950)</u>	<u>(21,690,531)</u>	<u>(1,876,151)</u>	<u>(366,856,632)</u>
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>

將對外交易收入調節至營業收入：

	截至12月31日止年度	
	2023年	2022年
對外交易收入(按中國企業會計準則編製)	254,396,695	246,724,789
國際財務報告準則合併綜合收益表中營業收入	<u>254,396,695</u>	<u>246,724,789</u>

將分部經營結果調節至稅前利潤／(虧損)：

	截至12月31日止年度	
	2023年	2022年
分部經營結果(按中國企業會計準則編製)	13,250,389	(9,541,369)
調節項：		
與總部有關的虧損	(342,414)	(287,484)
對華能財務的投資收益	93,024	125,340
其他權益工具投資的股利收益	835	832
國際財務報告準則調整的影響*	<u>(524,692)</u>	<u>(1,111,276)</u>
國際財務報告準則合併綜合收益表中稅前利 潤／(虧損)	<u>12,477,142</u>	<u>(10,813,957)</u>

將分部資產調節至總資產：

	12月31日	
	2023年	2022年
分部資產(按中國企業會計準則編製)	533,838,004	493,623,551
調節項：		
對華能財務的投資	1,869,349	1,476,326
遞延所得稅資產	4,401,902	6,322,055
預繳所得稅	148,075	124,575
其他權益工具投資	642,923	708,912
總部資產	259,028	350,560
國際財務報告準則調整的影響*	9,156,732	9,615,794
國際財務報告準則合併資產負債表中 總資產	<u>550,316,013</u>	<u>512,221,773</u>

將分部負債調節至總負債：

	12月31日	
	2023年	2022年
分部負債(按中國企業會計準則編製)	(366,856,632)	(373,929,372)
調節項：		
當期所得稅負債	(940,307)	(331,928)
遞延所得稅負債	(1,284,155)	(1,086,765)
總部負債	(715,626)	(713,863)
國際財務報告準則調整的影響*	(1,164,815)	(843,786)
國際財務報告準則合併資產負債表中 總負債	<u>(370,961,535)</u>	<u>(376,905,714)</u>

其他重要項目：

	報告分部 合計	總部	對華能 財務的 投資收益	國際財務 報告準則 調整的影響*	合計
截至2023年12月31日止年度					
總收入	254,396,695	-	-	-	254,396,695
利息費用	(8,914,318)	(23,766)	-	-	(8,938,084)
折舊及攤銷費用	(25,065,175)	(65,752)	-	(600,833)	(25,731,760)
資產減值損失	(2,972,193)	-	-	(164,709)	(3,136,902)
信用減值損失	(126,874)	-	-	(2,135)	(129,009)
聯營及合營公司投資收益	727,568	-	93,024	33,564	854,156
非流動資產處置淨損失	(313,993)	-	-	(40,819)	(354,812)
所得稅費用	(3,919,368)	-	-	211,635	(3,707,733)
截至2022年12月31日止年度					
總收入	246,724,789	-	-	-	246,724,789
利息費用	(9,952,081)	(10,044)	-	-	(9,962,125)
折舊及攤銷費用	(23,861,484)	(51,809)	-	(574,549)	(24,487,842)
資產減值損失	(2,732,096)	-	-	(396,086)	(3,128,182)
信用減值損失	(48,257)	-	-	-	(48,257)
聯營及合營公司投資收益／ (損失)	946,093	-	125,340	(29,325)	1,042,108
非流動資產處置淨收益	163,826	-	-	(34,989)	128,837
所得稅費用	(382,206)	-	-	223,548	(158,658)

* 國際財務報告準則調整主要為重分類調整，企業合併、借款費用及儲備基金相關調整，除重分類調整外，準則間調整的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12月31日止年度	
	2023年	2022年
中國	223,274,705	212,553,383
境外	31,121,990	34,171,406
合計	<u>254,396,695</u>	<u>246,724,789</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：

	12月31日	
	2023年	2022年
中國	422,749,621	386,751,134
境外	22,934,605	22,586,601
合計	<u>445,684,226</u>	<u>409,337,735</u>

上述非流動資產資訊基於資產所屬地理位置。

本集團對外部收入的比例等於或大於對外交易收入10%的主要客戶資料見下表：

2023年，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交易收入79% (2022年：78%)。來自國家電網有限公司之子公司的收入超過10%的資訊如下：

	截至12月31日止年度			
	2023年		2022年	
	金額	比例	金額	比例
國網山東省電力公司	36,748,949	14%	37,348,460	15%

(c) 合同資產及合同負債

合同資產主要是本集團對已向客戶轉入商品或提供勞務但尚未開具發票而產生的收取對價的權利。本集團在根據合同取得無條件收取對價的權利時將合同資產轉入應收款項。

合同負債主要為預收的售熱收入及熱力管網初裝費用。年初合同負債中有人民幣309百萬元(2022年：人民幣323百萬元)於2023年確認為熱力管網配套服務收入，年初合同負債中有人民幣2,745百萬元(2022年：人民幣2,712百萬元)於2023年確認為售熱收入。

- (i) 有關熱力管網配套服務剩餘履約義務(未滿足或部分未滿足)的交易價格分攤資訊如下：

	12月31日	
	2023年	2022年
一年以內	327,640	148,671
一年以上	2,478,695	2,749,993
合計	2,806,335	2,898,664

上述與熱力管網配套服務有關的剩餘履約義務的交易價格將於一年以上確認為收入並將於17年之內履約完畢，其餘剩餘履約義務的交易價格將於一年內確認為收入。上述披露不包含含有限制條件的可變對價。

- (ii) 履約義務

本集團選擇運用《國際財務報告準則第15號》允許的實務變通方法，即不披露除熱力管網配套服務以外的剩餘履約義務，因其於2023年12月31日之預期履約期限為一年或更短的期間。

4 所得稅費用

	截至12月31日止年度	
	2023年	2022年
當年所得稅費用	1,848,057	881,825
遞延所得稅	1,859,676	(723,167)
合計	3,707,733	158,658

2023年度，本集團於香港沒有應稅利潤(2022年：無)，因而不需在香港繳納所得稅。

2023年度及2022年度，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%。

根據巴基斯坦2001年財政法案，巴基斯坦地區售電收入享受所得稅豁免，其他收入則為應稅收入。本公司之境外巴基斯坦子公司，按下述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1.25%（「**收入稅金**」）。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：1)選擇稅金超過正常稅金的部分可以遞延10年；2)收入稅金超過正常稅金的部分可以遞延3年。此外，對高收入者徵收超額稅（「**應納稅所得額**」），稅率為0%至10%，收入適用巴基斯坦2001年財政法案第4C條規定。當應納稅所得額超過5億巴基斯坦盧比時，稅率為10%。

由名義所得稅稅率調節至實際所得稅稅率的情況列示如下：

	截至12月31日止年度	
	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	(13.65%)	10.44%
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	(3.67%)	2.60%
未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損影響	15.72%	(27.58%)
未確認遞延所得稅資產的暫時性差異影響	5.54%	(8.87%)
非應納稅收入影響	0.32%	2.36%
不得扣除的費用影響	1.79%	(3.29%)
其他	(1.33%)	(2.13%)
實際稅率	29.72%	(1.47%)

截至2023年12月31日止年度，實際所得稅稅率等於所得稅費用除以稅前利潤（截至2022年12月31日止年度：所得稅費用除以稅前虧損）。

5 其他非流動資產

其他非流動資產詳情列示如下：

	12月31日	
	2023年	2022年
應收融資租賃款(i)	7,887,747	8,682,006
待抵扣增值稅進項稅	6,992,811	5,604,843
項目前期款(ii)	1,780,828	953,147
無形資產(iii)	699,056	657,420
預付電網接入費	19,713	24,156
合同資產	1,073,544	1,002,283
其他	2,853,959	2,304,074
合計	21,307,658	19,227,929

註：

- (i) 華能山東如意(巴基斯坦)能源(私人)有限公司(「如意巴基斯坦能源」)與巴基斯坦中央購電局(擔保)有限公司(「CPPA-G」)簽署購電協議，規定以經巴基斯坦電力監管委員會批覆的電價機制向其出售生產的所有電力。根據購電協定及電價機制，實質上電力資產相關的幾乎所有風險和報酬已轉移給CPPA-G，因此按向CPPA-G的融資租賃租出進行會計處理。
- (ii) 2023年度，對於因項目停建或緩建等原因出現減值跡象的前期項目，本集團按照公允價值減去處置費用後的淨額確定其可收回金額。確定可收回金額時，本集團評估已形成的前期成果是否可以繼續使用或單獨出售，並以賬面餘額為基礎或根據類似市場價格確定其公允價值。根據減值測試結果，本集團對上述停建或緩建的項目前期款計提資產減值損失人民幣59.25百萬元。
- (iii) 無形資產主要包括軟件和專利技術等。2023年末計提無形資產減值(2022年：無)。

6 應收賬款及應收票據

應收賬款及應收票據由如下構成：

	於12月31日	
	2023年	2022年
應收賬款	45,956,773	39,986,340
應收票據	1,314,425	2,792,246
	47,271,198	42,778,586
減：壞賬準備	130,524	124,254
合計	47,140,674	42,654,332
分析如下：		
應收賬款		
— 按攤餘成本計量	45,956,773	39,986,340
應收票據		
— 按攤餘成本計量	1,314,425	2,792,246

應收賬款及應收票據原值按幣種列示如下：

	12月31日	
	2023年	2022年
人民幣	43,345,176	38,114,036
新加坡元之等值人民幣	1,744,400	1,756,789
美元之等值人民幣	59,716	311,964
盧比之等值人民幣	2,121,906	2,595,797
合計	<u>47,271,198</u>	<u>42,778,586</u>

除中新電力(私人)有限公司(「中新電力」)的信用期為自出賬日起5到60天不等外，本集團通常給予各地方電網運營企業從電力銷售當月末起為期約一個月的信用期。中新電力的一些應收賬款以銀行擔保或客戶存款為擔保，通常難以確定上述應收賬款對應擔保的公允價值。如意巴基斯坦能源對CPPA-G應收賬款的信用期為5個月。

本集團(除新加坡子公司)不存在任何為應收賬款提供擔保或進行信用增級的情形。上述應收賬款均不計息。

有關應收票據的質押情況，請參見附註9。

應收款項壞賬準備的年度變動和分析如下：

	<u>2023年</u>	<u>2022年</u>
年初餘額	(124,254)	(140,088)
計提	(9,043)	(10,941)
轉回	2,487	24,859
核銷	442	2,438
外幣報表折算差額	<u>(156)</u>	<u>(522)</u>
年末餘額	<u><u>(130,524)</u></u>	<u><u>(124,254)</u></u>

應收賬款及應收票據基於發票日期確定的賬齡分析如下：

	<u>12月31日</u>	
	<u>2023年</u>	<u>2022年</u>
1年以內	46,235,487	42,301,386
1年至2年	694,239	241,380
2年至3年	152,760	54,471
3年以上	<u>188,712</u>	<u>181,349</u>
合計	<u><u>47,271,198</u></u>	<u><u>42,778,586</u></u>

於2023年12月31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）。

7 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28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2024年3月19日，董事會提議派發2023年度普通股紅利，每一普通股派發現金股息人民幣0.20元（含稅），合計人民幣31.40億元。本提議尚待年度股東大會批准。

(b) 其他權益工具的累積分派

其他權益工具在合併財務報表中被視為權益科目。2023年度按適用利率計算的歸屬於其他權益持有者的淨利潤為人民幣29.16億元，2023年度本公司已支付其他權益工具持有者的累積分派人民幣23.74億元。

8 長期債券

截至2023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(包含一年內到期的長期債券)總結如下：

債券名稱	面值	發行日期	債券期限	初始票面利率	實際利率	2022年		本年發行	按面值計提利息	折溢價攤銷	本年撥備	外匯交易收益	外匯換算差異	應付利息	2023年 12月31日 餘額
						發行金額	12月31日餘額								
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	-	47,688	11	(47,760)	-	-	26,359	1,226,393
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	-	-	(8,962)	-	-	-	-	-
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	-	-	(2,799)	-	-	-	-	-
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	-	252,287	30	(252,500)	-	-	77,958	5,078,071
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	-	107,894	14	(108,100)	-	-	74,725	2,374,770
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	-	57,679	1,435	(57,750)	-	-	26,193	1,525,395
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	-	47,662	2,446	(46,996)	(40,288)	78,218	17,809	2,141,288
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	-	55,602	1,936	(54,828)	(40,288)	76,401	20,777	2,133,796
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	-	34,500	1,887	(34,500)	-	-	30,814	1,034,386
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	-	83,586	707	(83,750)	-	-	59,495	2,560,568
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	-	16,750	10	(16,750)	-	-	10,188	510,209
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	-	59,550	9	(59,550)	-	-	36,219	1,536,230
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	-	16,650	10	(16,650)	-	-	9,488	509,509
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	-	138,950	21	(138,950)	-	-	79,182	3,579,205
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	-	71,820	11	(71,820)	-	-	38,173	1,838,184
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	-	59,740	(434)	(59,800)	-	-	22,221	2,022,076
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	-	61,384	195	(61,400)	-	-	6,207	2,006,221
2021年第一期中期票據(江蘇3年期)	300,000	2021年12月	3年	2.95%	2.95%	300,000	300,121	-	121	-	(121)	-	-	121	300,121
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	-	56,100	714	(56,100)	-	-	47,647	1,548,889
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	-	85,007	1,445	(85,200)	-	-	70,534	3,068,840
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	-	55,394	715	(55,500)	-	-	38,516	1,539,649
2022年第一期中期票據(江蘇3年期)	500,000	2022年4月	3年	2.92%	2.92%	500,000	510,000	-	10,000	-	(10,000)	-	-	10,000	510,000
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	-	7,100	79	(7,110)	-	-	3,730	303,834
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	-	47,945	1,918	(48,000)	-	-	19,541	2,016,484
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	-	10,689	131	(10,700)	-	-	3,947	504,100
合計						46,117,730	39,792,383	-	1,384,098	1,529	(1,383,835)	(80,576)	154,619	729,844	39,868,218

截至2022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(包含一年內到期的長期債券)總結如下：

債券名稱	面值	發行日期	債券期限	初始票面利率	實際利率	2021年12月31日餘額	本年發行	折溢價攤銷	按面值計提利息	本年償還	外匯交易收益	外匯換算差異	應付利息	2022年12月31日餘額
2016年第一期公司債(5年期)	3,000,000	2016年6月	5年	3.48%	3.48%	9	-	(9)	-	-	-	-	-	-
2016年第一期公司債(10年期)	1,200,000	2016年6月	10年	3.98%	3.98%	1,226,442	-	12	47,760	(47,760)	-	-	26,430	1,226,454
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%	5,114,928	-	5,181	123,353	(5,234,500)	-	-	-	8,962
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%	2,799	-	-	-	-	-	-	-	2,799
2018年第二期公司債(10年期)	5,000,000	2018年9月	10年	5.05%	5.05%	5,078,224	-	30	252,500	(252,500)	-	-	78,171	5,078,254
2019年第一期公司債(10年期)	2,300,000	2019年4月	10年	4.70%	4.70%	2,374,948	-	14	108,100	(108,100)	-	-	74,930	2,374,962
2019年第二期公司債(3年期)	1,000,000	2019年7月	3年	3.55%	3.55%	1,017,160	-	(42)	18,382	(1,035,500)	-	-	-	-
2019年第一期中期票據(3年期)	500,000	2019年7月	3年	3.65%	3.65%	507,807	-	266	9,677	(517,750)	-	-	-	-
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%	1,522,587	-	1,444	57,750	(57,750)	-	-	26,264	1,524,031
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	-	329	47,714	(47,810)	(11,250)	190,468	17,493	2,100,246
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	-	406	55,666	(55,778)	(11,250)	190,732	20,409	2,094,973
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	-	1,887	34,500	(34,500)	-	-	30,814	1,032,499
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	-	707	83,750	(83,750)	-	-	59,658	2,560,025
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	-	10	16,750	(16,750)	-	-	10,188	510,199
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	-	9	59,550	(59,550)	-	-	36,219	1,536,221
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	-	10	16,650	(16,650)	-	-	9,488	509,499
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	-	21	138,950	(138,950)	-	-	79,182	3,579,184
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	-	11	71,820	(71,820)	-	-	38,173	1,838,173
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	-	500	59,800	(59,800)	-	-	22,282	2,022,570
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%	2,006,225	-	(183)	61,400	(61,400)	-	-	6,224	2,006,042
2021年第一期中期票據(江蘇3年期)	300,000	2021年12月	3年	2.95%	2.95%	300,123	-	-	8,848	(8,850)	-	-	121	300,121
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	1,500,000	528	47,647	-	-	-	47,647	1,548,175
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	3,000,000	(3,140)	70,728	-	-	-	70,728	3,067,588
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	1,500,000	418	38,622	-	-	-	38,622	1,539,040
2022年第一期中期票據(江蘇3年期)	500,000	2022年4月	3年	2.92%	2.92%	500,000	500,000	-	10,000	-	-	-	10,000	510,000
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	300,000	25	3,740	-	-	-	3,740	303,765
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	2,000,000	(4,974)	19,595	-	-	-	19,595	2,014,621
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	500,000	22	3,958	-	-	-	3,958	503,980
合計						36,572,459	9,300,000	3,482	1,467,210	(7,909,468)	(22,500)	381,200	730,336	39,792,383

截至2023年12月31日，本公司境外子公司約人民幣4,250百萬元的長期債券由本公司提供擔保(2022年12月31日：人民幣4,179百萬元)。

截至報告期末，本集團長期債券的到期情況如下(以合同未貼現付款為基準)：

	12月31日	
	2023年	2022年
1年以內	13,239,426	2,110,625
1年至2年	6,645,322	1,141,603
2年至5年	10,723,061	22,427,334
5年以上	15,701,706	21,252,990
	46,309,515	46,932,552

9 應付賬款及其他負債

應付賬款及其他負債包括：

	12月31日	
	2023年	2022年
應付賬款及應付票據	22,562,908	24,367,693
應付承包商的建築成本	28,239,563	21,443,219
應付承包商質保金	2,015,050	1,773,257
應付收購子公司投資款	22,842	22,842
其他	7,010,781	6,865,690
合計	59,851,144	54,472,701

於2023年12月31日，無應付票據由應收票據作為質押形成(2022年12月31日：人民幣22百萬元)。

於2023年12月31日及2022年12月31日，應付賬款、應付票據和其他負債不計息。

應付賬款及其他負債餘額按幣種列示如下：

	12月31日	
	2023年	2022年
人民幣	55,767,881	49,619,219
新加坡元之等值人民幣	1,327,085	2,047,597
美元之等值人民幣	1,959,873	2,146,746
日元之等值人民幣	109,147	16,700
巴基斯坦盧比之等值人民幣	687,144	642,426
英鎊之等值人民幣	14	13
合計	59,851,144	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：

	12月31日	
	2023年	2022年
1年以內	20,595,605	23,857,045
1年至2年	1,630,731	368,324
2年以上	336,572	142,324
合計	22,562,908	24,367,693

10 其他權益工具

(a) 於2023年12月31日，發行在外的其他權益工具情況表

工具類型	發行時間	會計分類	初始 利率	發行 價格	數量	面值	基礎 期限	轉股 條件	轉換 情況
英大保險籌資計畫(第一期)	2018年9月	權益工具	5.79%	—	—	3,283,000	8年	無	無
英大保險籌資計畫(第二期)	2018年9月	權益工具	5.79%	—	—	827,000	8年	無	無
英大保險籌資計畫(第三期)	2018年9月	權益工具	5.79%	—	—	890,000	8年	無	無
人壽資產籌資計畫(第一期)	2019年9月	權益工具	5.05%	—	—	2,070,000	8年	無	無
人保資產籌資計畫(第一期)	2019年9月	權益工具	5.10%	—	—	930,000	10年	無	無
人壽資產籌資計畫(第二期)	2019年10月	權益工具	5.05%	—	—	2,260,000	8年	無	無
人保資產籌資計畫(第二期)	2019年10月	權益工具	5.10%	—	—	1,740,000	10年	無	無
2019年度第四期中期票據品種二	2019年11月	權益工具	4.53%	0.1	15,000,000	1,500,000	5年	無	無
2020年可續期公司債券品種二(第一期)	2020年3月	權益工具	3.85%	0.1	10,000,000	1,000,000	5年	無	無
人壽資產籌資計畫(第三期)	2020年4月	權益工具	4.75%	—	—	3,570,000	8年	無	無
人保資產籌資計畫(第三期)	2020年4月	權益工具	4.75%	—	—	930,000	10年	無	無
人保資產籌資計畫(第四期)	2020年8月	權益工具	4.60%	—	—	3,000,000	10年	無	無
2022年度第五期中期票據	2022年7月	權益工具	2.93%	0.1	20,000,000	2,000,000	3年	無	無
2022年度第八期中期票據	2022年9月	權益工具	2.78%	0.1	5,000,000	500,000	3年	無	無
2022年度第九期中期票據	2022年10月	權益工具	2.78%	0.1	20,000,000	2,000,000	3年	無	無
2022年度第十期中期票據	2022年10月	權益工具	2.72%	0.1	20,000,000	2,000,000	3年	無	無
2022年度第十一期中期票據	2022年11月	權益工具	2.66%	0.1	25,000,000	2,500,000	3年	無	無
華能信託(第一筆)	2022年9月	權益工具	2.91%	—	—	2,500,000	5年	無	無
華能信託(第二筆)	2022年10月	權益工具	3.06%	—	—	3,050,000	5年	無	無
華能信託(第三筆)	2022年11月	權益工具	3.11%	—	—	4,000,000	5年	無	無
華能信託(第四筆)	2022年11月	權益工具	3.11%	—	—	4,000,000	5年	無	無
2023年第一期中期票據(能源保供特別債)	2023年1月	權益工具	3.93%	0.1	30,000,000	3,000,000	3年	無	無
2023年第二期中期票據(能源保供特別債)	2023年2月	權益工具	3.74%	0.1	30,000,000	3,000,000	3年	無	無
2023年第三期中期票據(能源保供特別債)	2023年2月	權益工具	3.55%	0.1	30,000,000	3,000,000	3年	無	無
2023年第四期中期票據(能源保供特別債)	2023年2月	權益工具	3.58%	0.1	25,000,000	2,500,000	3年	無	無
2023年第五期中期票據(能源保供特別債)	2023年3月	權益工具	3.61%	0.1	30,000,000	3,000,000	3年	無	無
2023年第六期中期票據	2023年3月	權益工具	3.38%	0.1	20,000,000	2,000,000	2年	無	無
2023年第七期中期票據(能源保供特別債)	2023年3月	權益工具	3.53%	0.1	25,000,000	2,500,000	3年	無	無
2023年第八期中期票據	2023年4月	權益工具	3.23%	0.1	20,000,000	2,000,000	2年	無	無
2023年第九期中期票據	2023年4月	權益工具	3.21%	0.1	20,000,000	2,000,000	2年	無	無
2023年第十期中期票據	2023年4月	權益工具	3.14%	0.1	15,000,000	1,500,000	2年	無	無
2023年第十一期中期票據	2023年6月	權益工具	2.96%	0.1	20,000,000	2,000,000	2年	無	無
2023年第十二期中期票據	2023年6月	權益工具	2.92%	0.1	15,000,000	1,500,000	2年	無	無
2023年第十三期中期票據	2023年8月	權益工具	2.75%	0.1	20,000,000	2,000,000	2年	無	無
2023年第十四期中期票據	2023年9月	權益工具	3.05%	0.1	20,000,000	2,000,000	2年	無	無
2023年第十五期中期票據	2023年9月	權益工具	3.08%	0.1	20,000,000	2,000,000	2年	無	無
合計						<u>78,550,000</u>			

(b) 2023年其他權益工具變動情況表

工具類型	2023年1月1日		本年發行		累計利息				2023年12月31日	
	數量	賬面價值	數量	金額	本年計提	本年支付	回購金額	其他減少	數量	賬面價值
英大保險籌資計畫(第一期)	-	3,288,808	-	-	192,726	192,726	-	-	-	3,288,808
英大保險籌資計畫(第二期)	-	828,463	-	-	48,548	48,548	-	-	-	828,463
英大保險籌資計畫(第三期)	-	891,575	-	-	52,247	52,247	-	-	-	891,575
人壽資產籌資計畫(第一期)	-	2,073,485	-	-	105,987	148,381	-	-	-	2,031,091
人保資產籌資計畫(第一期)	-	930,791	-	-	48,089	-	-	-	-	978,880
人壽資產籌資計畫(第二期)	-	2,263,804	-	-	115,715	129,536	-	-	-	2,249,983
人保資產籌資計畫(第二期)	-	1,741,479	-	-	89,973	92,623	-	-	-	1,738,829
2019年度第四期中期票據品種二	15,000,000	1,510,611	-	-	67,921	67,950	-	-	15,000,000	1,510,582
2020年可續期公司債券										
品種一(第一期)	20,000,000	2,055,711	-	-	15,889	71,600	2,000,000	-	-	-
2020年可續期公司債券										
品種二(第一期)	10,000,000	1,029,956	-	-	38,500	38,500	-	-	10,000,000	1,029,956
2020年度第一期中期票據	30,000,000	3,068,740	-	-	26,660	95,400	3,000,000	-	-	-
人壽資產籌資計畫(第三期)	-	3,575,653	-	-	171,930	115,715	-	-	-	3,631,868
人保資產籌資計畫(第三期)	-	930,736	-	-	44,788	139,533	-	-	-	835,991
2020年可續期公司債券										
品種一(第二期)	25,000,000	2,553,546	-	-	23,704	77,250	2,500,000	-	-	-
2020年度第二期中期票據	35,000,000	3,567,660	-	-	58,340	126,000	3,500,000	-	-	-
2020年度第三期中期票據	20,000,000	2,029,516	-	-	50,284	79,800	2,000,000	-	-	-
人保資產籌資計畫(第四期)	-	3,002,300	-	-	139,917	89,726	-	-	-	3,052,491
2020年可續期公司債券										
品種一(第三期)	30,000,000	3,040,680	-	-	90,720	131,400	3,000,000	-	-	-
2020年度第四期中期票據	10,000,000	1,012,899	-	-	31,101	44,000	1,000,000	-	-	-
2022年度第五期中期票據	20,000,000	2,026,169	-	-	58,529	58,600	-	-	20,000,000	2,026,098
2022年度第八期中期票據	5,000,000	504,608	-	-	13,887	13,900	-	-	5,000,000	504,595
2022年度第九期中期票據	20,000,000	2,012,034	-	-	55,567	55,600	-	-	20,000,000	2,012,001
2022年度第十期中期票據	20,000,000	2,010,284	-	-	54,373	54,400	-	-	20,000,000	2,010,257
2022年度第十一期中期票據	25,000,000	2,510,749	-	-	66,471	66,500	-	-	25,000,000	2,510,720
華能信託(第一筆)	-	2,520,529	-	-	72,750	68,166	-	-	-	2,525,113
華能信託(第二筆)	-	3,070,200	-	-	93,330	86,682	-	-	-	3,076,848
華能信託(第三筆)	-	4,016,359	-	-	124,400	116,902	-	-	-	4,023,857
華能信託(第四筆)	-	4,016,359	-	-	124,400	112,130	-	-	-	4,028,629

工具類型	2023年1月1日		本年發行		累計利息				2023年12月31日	
	數量	賬面價值	數量	金額	本年計提	本年支付	回購金額	其他減少	數量	賬面價值
2023年第一期中期票據 (能源保供特別債)	-	-	30,000,000	3,000,000	112,732	-	-	-	30,000,000	3,112,732
2023年第二期中期票據 (能源保供特別債)	-	-	30,000,000	3,000,000	100,212	-	-	-	30,000,000	3,100,212
2023年第三期中期票據 (能源保供特別債)	-	-	30,000,000	3,000,000	92,786	-	-	-	30,000,000	3,092,786
2023年第四期中期票據 (能源保供特別債)	-	-	25,000,000	2,500,000	76,504	-	-	-	25,000,000	2,576,504
2023年第五期中期票據 (能源保供特別債)	-	-	30,000,000	3,000,000	89,954	-	-	-	30,000,000	3,089,954
2023年第六期中期票據	-	-	20,000,000	2,000,000	55,410	-	-	-	20,000,000	2,055,410
2023年第七期中期票據 (能源保供特別債)	-	-	25,000,000	2,500,000	71,613	-	-	-	25,000,000	2,571,613
2023年第八期中期票據	-	-	20,000,000	2,000,000	46,773	-	-	-	20,000,000	2,046,773
2023年第九期中期票據	-	-	20,000,000	2,000,000	45,957	-	-	-	20,000,000	2,045,957
2023年第十期中期票據	-	-	15,000,000	1,500,000	32,816	-	-	-	15,000,000	1,532,816
2023年第十一期中期票據	-	-	20,000,000	2,000,000	33,805	-	-	-	20,000,000	2,033,805
2023年第十二期中期票據	-	-	15,000,000	1,500,000	24,652	-	-	-	15,000,000	1,524,652
2023年第十三期中期票據	-	-	20,000,000	2,000,000	19,986	-	-	-	20,000,000	2,019,986
2023年第十四期中期票據	-	-	20,000,000	2,000,000	19,167	-	-	-	20,000,000	2,019,167
2023年第十五期中期票據	-	-	20,000,000	2,000,000	17,167	-	-	-	20,000,000	2,017,167
合計	285,000,000	62,083,704	340,000,000	34,000,000	2,916,280	2,373,815	17,000,000	-	455,000,000	79,626,169

11 合併資產負債表補充財務資料

於2023年12月31日，本集團的淨流動負債約為人民幣732.55億元(2022年12月31日：人民幣846.11億元)。於同日，總資產減流動負債約為人民幣3,863.17億元(2022年12月31日：人民幣3,408.88億元)。

12 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12月31日止年度	
	2023年	2022年
利息支出總額	9,626,031	10,955,940
減：於物業、廠房及設備中的資本化借款費用	687,947	993,815
計入合併綜合收益表中的利息費用	<u>8,938,084</u>	<u>9,962,125</u>
其中：租賃負債利息支出	255,306	298,798
物業、廠房及設備折舊	24,679,041	23,372,667
投資性房地產折舊	24,541	21,791
使用權資產折舊	<u>788,698</u>	<u>985,746</u>
	<u>25,492,280</u>	<u>24,380,204</u>
包含於其他投資收益		
—處置一家聯營公司及一家子公司的投資收益	(1,926,775)	—
—其他權益工具投資股利收益	(835)	(832)
—其他	<u>(2,802)</u>	<u>(4,606)</u>
	<u>(1,930,412)</u>	<u>(5,438)</u>

	截至12月31日止年度	
	2023年	2022年
包含於其他運營開支中：		
—如意巴基斯坦能源生產運維成本	2,365,674	4,612,008
—特許權經營權建造成本	3,802	89,048
—其他材料費	1,805,231	1,641,319
—購入動力費	919,282	758,112
—原材料銷售成本	758,320	631,590
—水費	577,699	594,212
—保險費	483,186	490,155
—清潔綠化費、保衛消防費	399,362	434,833
—置換電量支出	29,338	708
—運輸費	208,975	194,367
—排汗費	85,528	127,015
—水利建設基金與殘疾人保障基金	118,746	107,873
—試驗檢驗費	310,665	343,754
—勞務費	961,806	545,375
—熱網工程費	147,874	158,520
—核數師酬金—審計服務	44,025	40,326
—其他諮詢費	131,176	161,004
—辦公費	303,218	278,921
—經營租賃項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	294,148	327,003
—其他非流動資產攤銷	239,480	107,638
—物業管理費	145,124	138,110
—信息化運維費	278,885	254,415
—差旅費	181,276	90,300
—業務招待費	36,476	34,318
—研發費用	1,532,921	1,607,847
—物資處置淨損失	—	185
—非流動資產處置淨損失／(收益)	354,812	(128,837)
—計提的存貨跌價準備	40,781	6,486
—物業、廠房及設備減值損失	2,735,886	1,823,978
—商譽減值損失	295,001	897,524

	截至12月31日止年度	
	2023年	2022年
— 其他非流動資產減值損失*	65,234	400,194
— 三供一業收益	(11,048)	(139,094)
— 政府補助**	(1,231,671)	(1,722,363)
— 對外捐贈	73,060	36,400
— 安全生產費	1,784,442	131,536
— 其他	1,296,623	608,407
總計	17,765,337	15,683,187

* 2023年，其他非流動資產減值損失包含對項目前期款的減值損失人民幣59.25百萬元以及對本公司持有的一項聯營公司投資減值損失人民幣5.98百萬元。

** 2023年與收益相關的政府補助中，主要包括供熱補貼人民幣234百萬元(2022年：人民幣435百萬元)、關停備用補償人民幣11百萬元(2022年：人民幣389百萬元)、電煤補貼人民幣368百萬元(2022年：人民幣312百萬元)、增值稅減免退稅人民幣165百萬元(2022年：人民幣204百萬元)、穩崗補貼人民幣9百萬元(2022年：人民幣14百萬元)、各公司收到的煤炭保障金為人民幣27百萬元(2022年：人民幣10百萬元)。

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)(扣除歸屬於其他權益工具的利息)除以本公司發行在外的普通股加權平均數計算：

	截至12月31日止年度	
	2023年	2022年
歸屬於本公司權益持有者的合併淨利潤／ (虧損)	8,357,460	(8,026,233)
減：其他權益工具利息	2,916,280	2,191,950
歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤／ (虧損)	5,441,180	(10,218,183)
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)	0.35	(0.65)

* 普通股的加權平均數計算過程如下：

	2023年 '000	2022年 '000
年初已發行普通股股數	15,698,093	15,698,093
年末普通股的加權平均數	15,698,093	15,698,093

2023年度和2022年度，由於並無稀釋性潛在普通股，因此基本每股收益／(虧損)與稀釋每股收益／(虧損)相同。

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

本公司之子公司盛東如東負責建設、運營400MW海上風電場項目。2019年4月18日，盛東如東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」輪作為施工作業船舶進行施工，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。

上述事故衍生出三起訴訟案件，案涉標的額約人民幣7.03億元，盛東如東與其他多家企業作為共同被告。上述案件於2023年12月進行了二次開庭，截至目前，案件尚未判決。盛東如東擬從多方面論證不應承擔任何侵權責任，但根據兩次開庭情況，考慮到涉案標的較大，其他主體可能享有海事賠償責任限制等情況，盛東如東就此事項計提預計負債人民幣0.70億元，於2023年確認在其他運營開支。

15 處置子公司

於2023年7月21日，山東省濱州市沾化區人民法院宣告華能沾化熱電有限公司（「沾化熱電」）破產，故自2023年7月21日起，本公司不再將沾化熱電納入合併範圍。該處置產生的淨損失為人民幣34百萬元。

處置的淨資產明細如下：

	處置日
物業、廠房及設備	118,755
使用權資產	58,925
存貨	796
其他應收款項及資產	19,535
貨幣資金	199
其他非流動資產	82,822
應付賬款及其他負債	(1,912,411)
應付稅金	<u>(2,559)</u>
淨資產	<u><u>(1,633,938)</u></u>
本公司對沾化熱電的委託貸款累計信用減值損失	<u>1,668,081</u>
處置淨損失	<u><u>34,143</u></u>

處置沾化熱電的現金流量分析如下：

	處置日
收到的處置對價	—
處置的現金及銀行存款	<u>(199)</u>
處置沾化熱電的現金及現金等價物淨流出	<u><u>(199)</u></u>

二、按照中國企業會計準則編製的合併財務報表財務資訊摘要

(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

	單位	2023年	2022年	變動比例 %
營業收入	人民幣	254,396,694,532	246,724,789,201	3.11
利潤／(虧損)總額	人民幣	13,001,834,461	(9,702,681,652)	234.00
歸屬於本公司股東的淨利潤／ (虧損)	人民幣	8,445,560,446	(7,387,119,286)	214.33
歸屬於本公司股東的扣除非經常 性損益後的淨利潤／(虧損)	人民幣	5,611,405,323	(9,422,071,298)	159.56
基本及稀釋每股收益／(損失)	人民幣／股	0.35	(0.61)	157.38
扣除非經常性損益後的基本每股 收益／(損失)	人民幣／股	0.17	(0.74)	122.97
加權平均淨資產收益率	%	11.25	(18.50)	160.81
扣除非經常損益後的加權平均淨 資產收益率	%	5.48	(22.43)	124.43
經營活動產生的現金流量淨額	人民幣	45,497,117,051	32,519,550,114	39.91
總資產	人民幣	541,159,281,130	502,605,977,488	7.67
歸屬於本公司股東權益	人民幣	132,138,663,588	108,535,478,172	21.75

註：主要財務指標的計算公式：

每股收益	=	本年度歸屬於本公司普通股股東的淨利潤／發行在外的普通股加權平均數
加權平均淨資產收益率	=	本年度歸屬於本公司股東的淨利潤／加權平均股東權益(不含少數股東權益)*100%

2. 非經常性損益明細表

	2023年金額
非流動性資產處置損益，包括已計提資產減值準備的 沖銷部分	1,692,418,369
計入當期損益的政府補助(與正常經營業務密切相關， 符合國家政策規定、按照確定的標準享有、對損益產生 持續影響的政府補助除外)(註1)	1,181,684,431
委託他人投資或管理資產的損益	(15,538,277)
受託經營取得的託管費收入	193,450,512
單獨進行減值測試的應收款項、合同資產減值準備轉回	4,614,899
對外委託貸款取得的損益	3,208,080
除上述各項之外的其他營業外收入和支出	(84,917,459)
其他符合非經常性損益定義的損益項目	(23,095,350)
所得稅影響數	(42,979,044)
少數股東權益影響數(稅後)	(74,691,038)
	<u>2,834,155,123</u>

註1： 本公司及其子公司對非經常性損益專案的確認按照《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》(證監會公告[2023]65號)的規定執行。

將《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》未列舉的專案認定為非經常性損益專案且金額重大的，以及將《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》中列舉的非經常性損益專案界定為經常性損益的專案如下：

	2023年金額	原因
增值稅即征即退稅、個稅手續費返還	161,904,411	與公司正常經營業務密切相關
碳排放權交易費用	47,513,519	與公司正常經營業務密切相關
碳排放權交易收入	295,744,079	與公司正常經營業務密切相關

3. 利潤表

	截至12月31日止年度			
	2023年合併	2022年合併	2023年公司	2022年公司
營業收入	254,396,694,532	246,724,789,201	29,623,158,998	29,158,191,109
減：營業成本	223,574,929,497	239,220,714,581	27,657,925,010	30,386,215,490
税金及附加	1,634,846,622	1,442,438,292	272,673,036	248,599,535
銷售費用	237,955,309	180,177,087	16,054,906	16,678,721
管理費用	6,447,634,613	5,636,682,791	1,761,929,333	1,566,087,070
研發費用	1,532,920,880	1,607,846,589	115,338,026	279,095,663
財務費用	8,868,372,728	9,486,716,366	1,970,743,746	2,060,397,534
其中：利息費用	8,938,083,718	9,962,125,108	2,294,675,104	2,370,854,970
利息收入	506,877,851	339,257,545	327,342,606	373,822,968
加：其他收益	1,347,448,170	1,965,834,016	147,855,455	560,473,567
投資收益	2,796,910,370	1,076,871,295	9,434,920,068	7,520,013,143
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益	820,591,826	1,071,433,053	733,113,482	1,262,255,279
信用減值損失	(126,874,320)	(48,257,115)	(293,935,451)	54,967,924
資產減值損失	(2,972,193,011)	(2,732,097,106)	(3,441,170,489)	(111,036,208)
資產處置收益	100,180,125	176,733,417	(52,351)	1,432,498
營業利潤／(虧損)	13,245,506,217	(10,410,701,998)	3,676,112,173	2,626,968,020
加：營業外收入	570,833,059	952,336,741	177,172,741	141,228,354
減：營業外支出	814,504,815	244,316,395	198,653,587	17,584,890
利潤／(虧損)總額	13,001,834,461	(9,702,681,652)	3,654,631,327	2,750,611,484
減：所得稅費用	3,919,368,262	382,205,764	363,077,751	198,510,685
淨利潤／(虧損)	9,082,466,199	(10,084,887,416)	3,291,553,576	2,552,100,799

	截至12月31日止年度			
	2023年合併	2022年合併	2023年公司	2022年公司
(1) 按經營持續性分類				
持續經營淨利潤／(虧損)	<u>9,082,466,199</u>	<u>(10,084,887,416)</u>	<u>3,291,553,576</u>	<u>2,552,100,799</u>
(2) 按所有權歸屬分類				
— 歸屬於母公司股東的淨利潤／(虧損)	<u>8,445,560,446</u>	<u>(7,387,119,286)</u>		
— 少數股東損益	<u>636,905,753</u>	<u>(2,697,768,130)</u>		
其他綜合收益的稅後淨額	<u>(117,551,857)</u>	<u>(444,027,395)</u>	<u>(60,623,493)</u>	<u>48,606,308</u>
歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額	<u>296,494,469</u>	<u>(88,475,318)</u>	<u>(60,623,493)</u>	<u>48,606,308</u>
(1) 不能重分類進損益的其他綜合收益				
權益法下不能轉損益的其他綜合				
收益	<u>(29,525,261)</u>	<u>32,960,495</u>	<u>(29,525,261)</u>	<u>32,960,495</u>
其他權益工具投資公允價值變動	<u>(40,522,258)</u>	<u>(9,458,065)</u>	<u>(43,245,298)</u>	<u>(9,970,199)</u>
(2) 將重分類進損益的其他綜合收益				
權益法下可轉損益的其他綜合收益	<u>12,147,066</u>	<u>25,616,012</u>	<u>12,147,066</u>	<u>25,616,012</u>
現金流量套期儲備	<u>118,259,066</u>	<u>(978,169,189)</u>	<u>—</u>	<u>—</u>
外幣財務報表折算差額	<u>236,135,856</u>	<u>840,575,429</u>	<u>—</u>	<u>—</u>
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額	<u>(414,046,326)</u>	<u>(355,552,077)</u>	<u>—</u>	<u>—</u>
綜合收益／(虧損)總額	<u><u>8,964,914,342</u></u>	<u><u>(10,528,914,811)</u></u>	<u><u>3,230,930,083</u></u>	<u><u>2,600,707,107</u></u>

	截至12月31日止年度			
	2023年合併	2022年合併	2023年公司	2022年公司
歸屬於：				
－母公司股東	8,742,054,915	(7,475,594,604)		
－少數股東	<u>222,859,427</u>	<u>(3,053,320,207)</u>		
每股收益／(虧損)				
－基本(元／股)	<u>0.35</u>	<u>(0.61)</u>		
－稀釋(元／股)	<u>0.35</u>	<u>(0.61)</u>		

4. 境內外財務報表差異調節表

本集團根據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12月31日止年度

2023年

2022年

按中國會計準則編製的歸屬於本公司股東的
合併淨利潤／(虧損)

8,445,560,446 (7,387,119,286)

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)

(872,451,882) (1,097,404,290)

以前年度借款費用資本化折舊的影響(b)

(16,112,045) (22,074,135)

專項儲備的影響(c)

419,686,097 65,207,479

其他

(55,815,801) (57,004,718)

記錄有關上述會計準則調整所引起的遞延稅項(d)

211,635,688 223,547,876

上述調整歸屬於非控制股東損益的部分

224,956,934 248,614,325

國際財務報告準則下歸屬於本公司權益持有者的
合併淨利潤／(虧損)

8,357,459,437 (8,026,232,749)

(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固定資產而借入的一般性借入資金的借款費用予以資本化。自2007年1月1日起，本集團採用未來適用法執行中國企業會計準則第17號，本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，計提安全生產費時，將其計入生產成本及股東權益中的專項儲備；對屬於費用性質的支出於發生時直接沖減專項儲備；對屬於資本性的支出於完工時轉入固定資產，同時按照固定資產的成本沖減專項儲備，並全額確認累計折舊，相關固定資產在以後期間不再計提折舊。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。