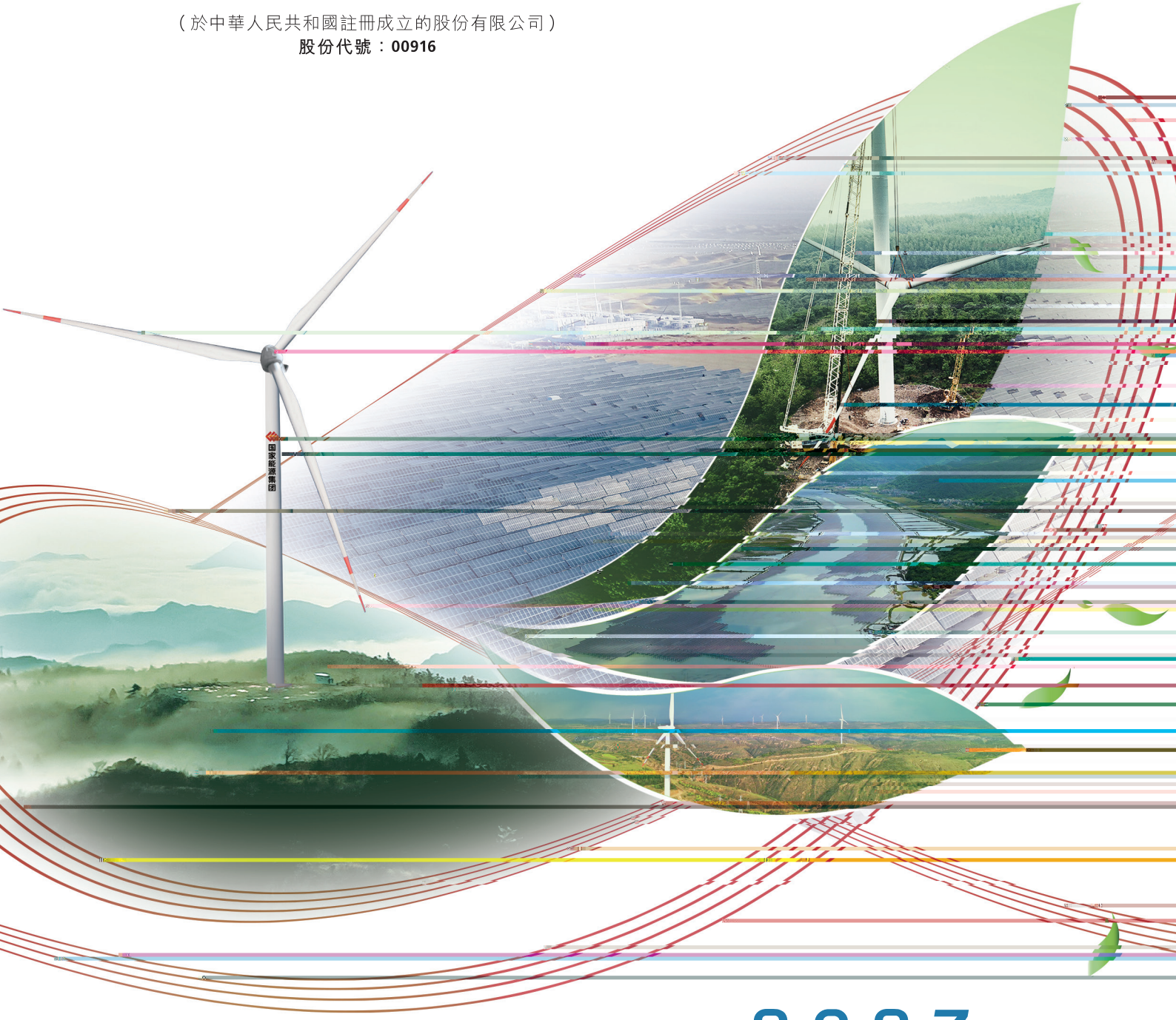
龍源電力集團股份有限公司
China Longyuan Power Group Corporation Limited*

（於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司）

股份代號：00916



2023
中期報告

* 僅供識別

目錄

中期業績主要數據 2

管理層討論與分析 6

環境和社會責任 62

企業管治 68

其他資料 70

獨立審閱報告 79

中期簡明合併損益及
其他綜合收益表(未經審計) 81

中期簡明合併資產負債表
(未經審計) 84

中期簡明合併權益變動表
(未經審計) 87

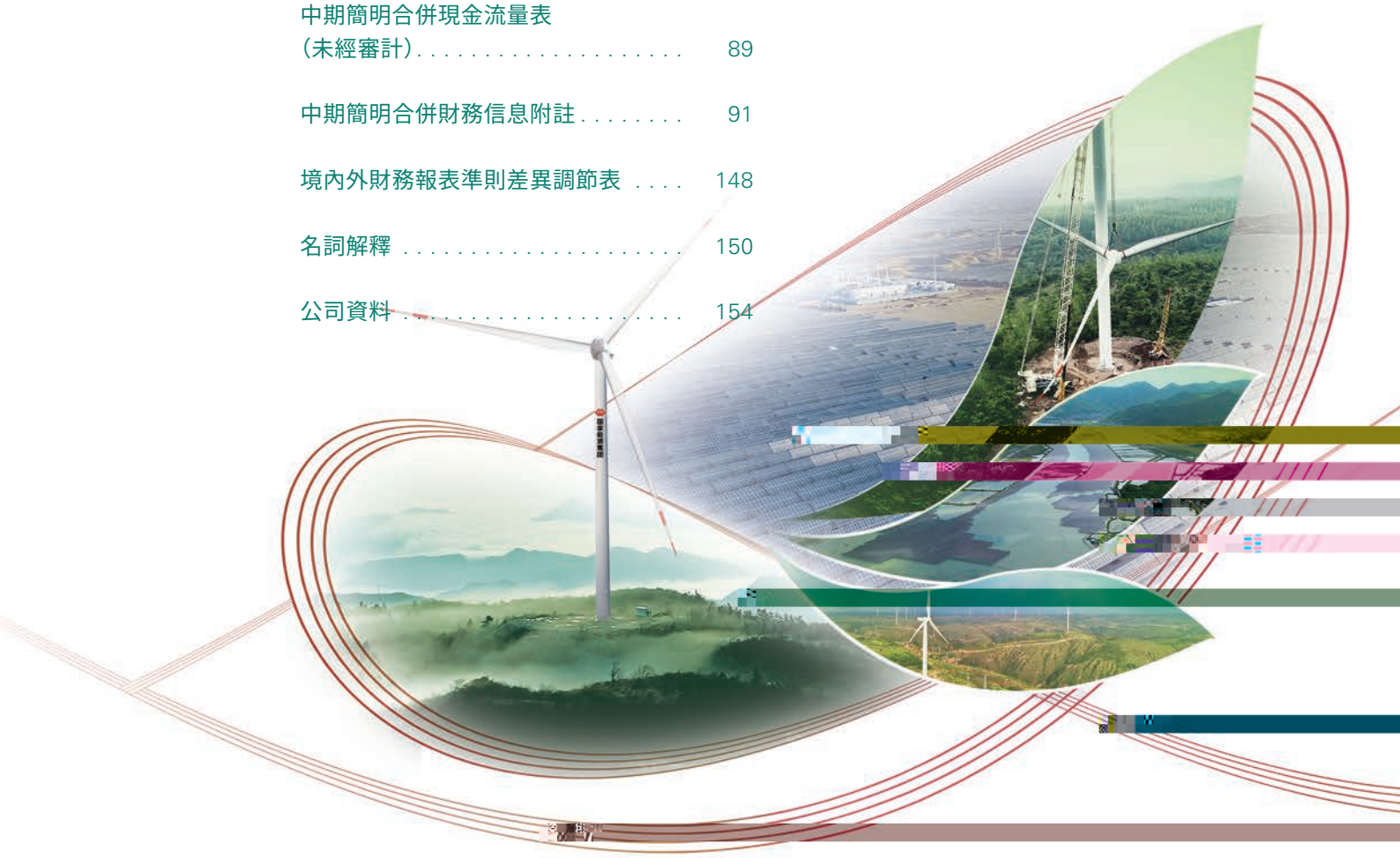
中期簡明合併現金流量表
(未經審計) 89

中期簡明合併財務信息附註 91

境內外財務報表準則差異調節表 148

名詞解釋 150

公司資料 154

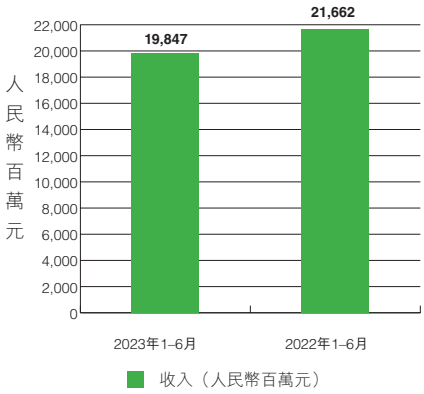


中期業績主要數據

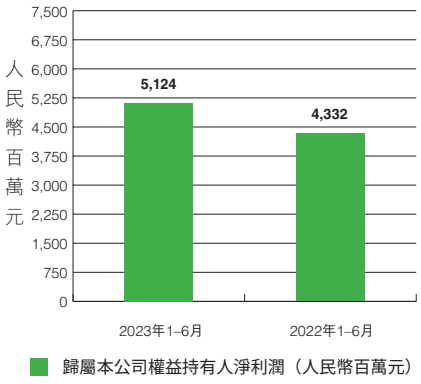
龍源電力集團股份有限公司董事會在此宣佈其截至2023年6月30日止六個月未經審計的經營結果與截至2022年6月30日止六個月(「2022年同期」)的經營結果的比較。截至2023年6月30日止六個月，本集團取得合併經營收入人民幣198.47億元，比2022年同期的人民幣216.62億元減少8.4%；除稅前利潤人民幣69.99億元，比2022年同期的人民幣63.09億元增長10.9%；歸屬本公司權益持有人應佔淨利潤人民幣51.24億元，比2022年同期的人民幣43.32億元增長18.3%；本公司權益持有人應佔基本每股盈利人民幣0.5997元，比2022年同期的人民幣0.5052元增加人民幣0.0945元；於2023年6月30日，每股淨資產(不含非控股權益持有人所持權益)為人民幣8.05元。

中期業績主要數據

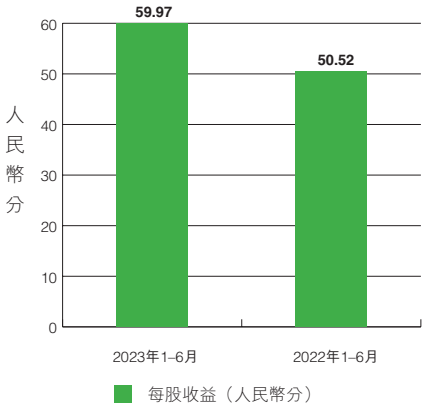
1. 收入



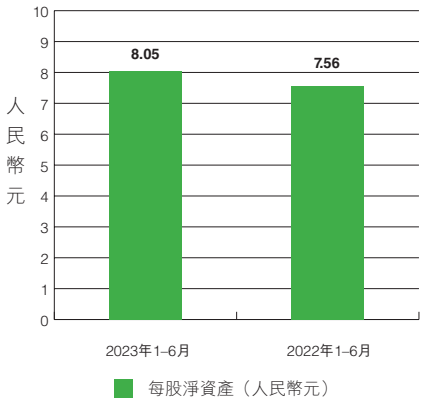
2. 歸屬本公司權益持有人淨利潤



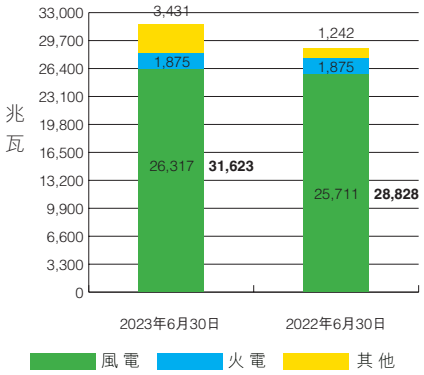
3. 每股收益



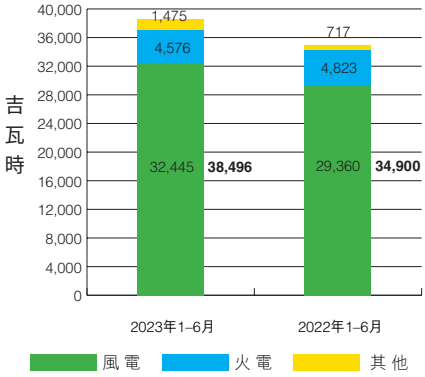
4. 每股淨資產



5. 控股裝機容量



6. 售電量



中期業績主要數據

項目	截至6月30日止六個月	
	2023年	2022年
	人民幣千元	*人民幣千元*
收入	**19,846,651**	21,662,351
除稅前利潤	**6,998,909**	6,309,247
所得稅	**(1,164,467)**	(1,168,960)
期間利潤	**5,834,442**	5,140,287
屬於：		
本公司權益持有人	**5,124,290**	4,332,145
非控股權益持有人	**710,152**	808,142
每股基本和攤薄盈利*(人民幣分)*	**59.97**	50.52
期間綜合收益總額	**5,837,869**	5,239,943
屬於：		
本公司權益持有人	**5,125,675**	4,431,220
非控股權益持有人	**712,194**	808,723

中期業績主要數據

	2023年 6月30日 *人民幣千元*	2022年 12月31日 *人民幣千元*
非流動資產總額	**176,413,578**	170,357,558
流動資產總額	**56,926,797**	52,864,419
資產總額	**233,340,375**	223,221,977
流動負債總額	**71,388,917**	74,026,735
非流動負債總額	**77,783,299**	69,450,149
負債總額	**149,172,216**	143,476,884
資產淨額	**84,168,159**	79,745,093
本公司股東應佔權益總額	**72,397,208**	68,449,461
非控股權益持有人	**11,770,951**	11,295,632
權益總額	**84,168,159**	79,745,093
每股淨資產*(人民幣元)*	**8.05**	7.56

管理層討論與分析

（如無特別說明，如下信息基於按照國際財務報告準則編製的財務信息披露）

一. 行業回顧

（一）經營環境

2023年上半年，面對複雜嚴峻的國際環境和艱巨繁重的國內改革發展穩定任務，黨中央、國務院決策部署各項工作措施，加快構建新發展格局，著力推動高質量發展，市場需求逐步恢復，生產供給持續增加，就業物價總體穩定，居民收入平穩增長，經濟運行整體回升向好。

根據國家能源局及中國電力企業聯合會統計數據，2023年上半年，全國全社會用電量43,076億千瓦時，同比增長5.0%。上半年，全國可再生能源發電量達1.34萬億千瓦時，其中，風電發電量4,628億千瓦時，同比增長20%；光伏發電量2,663億千瓦時，同比增長30%。

2023年1-6月，全國發電設備累計平均利用小時1,733小時，比上年同期降低44小時。其中，全國併網風電設備平均利用小時1,237小時，比上年同期增加83小時；全國太陽能發電設備平均利用小時658小時，比上年同期降低32小時；全國火電設備平均利用小時為2,142小時，比上年同期增加84小時。

截至2023年6月30日，全國發電裝機容量27.1億千瓦，同比增長10.8%。其中，非化石能源發電裝機容量13.9億千瓦，同比增長18.6%，佔總裝機容量的51.5%，佔比同比提高3.4個百分點。風電3.9億千瓦，同比增長13.7%。太陽能發電4.7億千瓦，同比增長39.8%。水電4.2億千瓦，同比增長4.5%。火電13.6億千瓦，同比增長3.8%。核電5,676萬千瓦，同比增長2.2%。

（二）政策環境

1. 政策佈局持續向好，全社會綠色低碳轉型提速推進

2023年1月，國家機關事務管理局印發《關於2023年公共機構能源資源節約和生態環境保護工作安排的通知》，提出要持續優化能源消費結構，有序實施煤炭消費替代，加大可再生能源利用，鼓勵市場化方式推動分佈式光伏、光熱項目建設。

2023年2月，國家發改委、財政部和國家能源局聯合發佈《關於享受中央政府補貼的綠電項目參與綠電交易有關事項的通知》，指出要穩步推進享受國家可再生能源補貼的綠電項目參與綠電交易，積極引導綠電、綠證價格，確保綠色電力的環境價值有效實現。享受國家可再生能源補貼的綠電項目參與綠電、綠證交易所產生的溢價收益，專項用於解決可再生能源補貼缺口。對於綠電交易結算電量佔上網電量比例超過50%且不低於本地區綠電結算電量平均水平的綠電項目，由電網企業審核後可優先兌付中央可再生能源補貼。

2023年4月，國家能源局發佈《2023年能源工作指導意見》，指出要大力發展風電、太陽能發電。推動綠證核發全覆蓋，做好與碳交易的銜接，完善基於綠證的可再生能源電力消納保障機制。要強化能源建設助力鄉村振興，穩步推進整縣屋頂分佈式光伏開發試點，促進農村用能清潔化。

2023年4月，國家能源局發佈《關於加強新型電力系統穩定工作的指導意見(徵求意見稿)》，指出要完善合理的電源結構，構建堅強柔性電網平台，深挖電力負荷側靈活性，科學安排儲能建設，建立完善市場化激勵機制，加快新型電力負荷管理系統建設。

2023年4月，國家能源局發佈《〈關於促進新時代新能源高質量發展的實施方案〉案例解讀》第二、三章部分。《實施方案》要求「不得以任何名義增加新能源企業的不合理投資或成本」，即除國家法律法規規定的費用外，各級地方政府不得另行設立名目收取費用，也不得強制企業以捐贈等名義收取費用。

2. 明確能源工作要點，加速推進全國統一電力市場體系建設

2023年1月，國家能源局發佈《關於印發2023年能源監管工作要點的通知》，指出要加快推進全國統一電力市場體系建設，加強區域電力市場設置方案研究，進一步發揮電力市場機制作用。充分發揮市場在資源配置中的決定性作用，不斷擴大新能源參與市場化交易規模，推動更多工商業用戶直接參與交易。加快推進輔助服務市場建設，研究制定電力輔助服務價格辦法。

2023年4月，國家能源局發佈《2023年能源工作指導意見》，提出要加快建設全國統一電力市場體系，持續提升跨省區電力交易市場化程度。穩步提高電力中長期交易規模，積極穩妥推進電力現貨市場建設。加強電力中長期、現貨和輔助服務市場有機銜接，積極推進輔助服務市場建設。

2023年5月，國家發改委發佈《關於向社會公開徵求電力需求側管理辦法(徵求意見稿)意見的公告》，指出有序引導具備響應能力的非經營性電力用戶參與需求響應。鼓勵需求響應主體參與相應電能量市場、輔助服務市場、容量市場等。鼓勵行業龍頭企業、大型國有企業、跨國公司等消費綠電。推動外向型企業較多、經濟承受能力較強的地區逐步提升綠電消費比例。提升新型基礎設施綠電消費水平，促進綠電就近消納。

3. 優化監管規範審批，項目推進效率有效提升

2023年5月，國家能源局發佈《關於進一步規範可再生能源發電項目電力業務許可管理有關事項的通知(徵求意見稿)》，指出在現有許可豁免政策基礎上，將全國範圍內接入35kV及以下電壓等級電網的分散式風電項目納入許可豁免範圍，不再要求取得電力業務許可證。

管理層討論與分析

2023年5月，國家能源局發佈《電力建設工程質量監督管理暫行規定》，指出裝機容量6兆瓦以下發電建設工程，經能源主管部門以備案或核准等方式明確的分佈式、分散式發電建設工程，功率5兆瓦以下新型儲能電站建設工程，不需進行質量監督。

2023年6月，國家能源局發佈《風電場改造升級和退役管理辦法》，鼓勵併網運行超過15年或單台機組容量小於1.5兆瓦的風電場開展改造升級。改造升級原併網容量不佔用新增消納空間，鼓勵新增併網容量通過市場化方式併網。風電場改造升級項目補貼電量的上網電價按改造前項目電價政策執行，其他電量的上網電價執行項目核准變更當年的電價政策。

二. 業務回顧

2023年上半年，本集團深入學習貫徹黨的二十大精神和習近平總書記視察黃驊港重要講話精神，全面落實「一個目標、三型五化、七個一流」發展戰略，堅定踐行「六個擔當」，全面強化「六種思維」，加快世界一流新能源公司建設，全力打造「本質安全、規模翻番、數字轉型、創新引領、健康進取」的新龍源，保持了穩中有進的良好態勢。2023年上半年，本集團新增投產36個項目，控股裝機容量515.41兆瓦，其中風電4個項目，控股裝機容量125.20兆瓦；光伏32個項目，控股裝機容量390.21兆瓦。2023年上半年，本集團累計完成發電量39,746,820兆瓦時，同比增長9.48%，其中風電發電量33,108,421兆瓦時，同比增長9.57%；火電發電量5,027,922兆瓦時，同比下降4.61%；光伏等其他可再生能源發電量1,610,476兆瓦時，同比增長96.75%。

管理層討論與分析

（一）安全管理成果穩固，風險預防機制健全完善

2023年上半年，本集團深入貫徹習近平總書記安全生產重要指示精神，全面落實「安全管理強化年」行動要求，制定專項方案，成立行動領導小組，分四個階段，落實「七個切實強化」整體目標。以推動落實本集團安全環保一號文件為主線，抓好「四個專項行動」、「安全生產標準化」、健康企業創建、生態環保監督等重點工作，確保高質量完成年度安全環保目標。本集團所屬天津公司和安徽公司獲評「國家健康企業」建設優秀案例。

2023年上半年，本集團全面部署「百日攻堅」行動，將「可見的領導、可見的現場」作為保障生產工程安全的有效手段，加大在線率的考核力度，進一步鞏固提升安全管理水平。通過安全文明生產專項行動，系統設備問題治理成效顯著，上半年連續長週期運行機組台數同比升高23.80%。

2023年上半年，本集團累計完成發電量39,746,820兆瓦時，其中風電發電量33,108,421兆瓦時，同比增長9.57%，主要得益於裝機容量同比增加、機組可靠性同比提升以及平均風速同比上升。2023年上半年，風電平均利用小時數為1,271小時，較2022年同期提高98小時，主要是因為機組可靠性同比提升以及平均風速同比上升。

本集團所屬風電場2022年上半年及2023年上半年控股發電量按地域分別為：

地區	**2023年上半年** *(兆瓦時)*	2022年上半年 *(兆瓦時)*	**變化率**
黑龍江	**1,721,283**	1,638,801	5.03%
吉林	**1,112,142**	1,075,814	3.38%
遼寧	**2,053,826**	1,680,293	22.23%
內蒙古	**3,936,034**	3,511,740	12.08%
江蘇陸上	**1,321,753**	1,250,126	5.73%
江蘇海上	**2,895,528**	2,753,465	5.16%
浙江	**182,346**	175,644	3.82%
福建	**1,555,877**	1,790,796	-13.12%
海南	**58,475**	67,177	-12.95%
甘肅	**1,747,601**	1,525,225	14.58%
新疆	**2,105,107**	2,007,941	4.84%
河北	**2,310,376**	2,114,493	9.26%
雲南	**1,945,575**	1,655,438	17.53%
安徽	**969,878**	919,983	5.42%
山東	**876,248**	733,305	19.49%
天津	**581,304**	578,150	0.55%
山西	**1,466,928**	1,314,569	11.59%
寧夏	**816,879**	763,197	7.03%
貴州	**856,051**	774,781	10.49%
陝西	**944,223**	789,097	19.66%
西藏	**8,570**	7,996	7.19%
重慶	**333,171**	275,711	20.84%
上海	**61,717**	58,022	6.37%
廣東	**166,065**	160,881	3.22%
湖南	**391,753**	300,387	30.42%

地區	**2023年上半年** *(兆瓦時)*	2022年上半年 *(兆瓦時)*	**變化率**
廣西	**1,238,195**	987,355	25.41%
江西	**249,942**	218,861	14.20%
湖北	**123,045**	103,464	18.93%
青海	**162,398**	154,978	4.79%
河南	**311,937**	258,030	20.89%
加拿大	**132,056**	155,029	-14.82%
南非	**377,492**	282,494	33.63%
烏克蘭	**94,646**	132,283	-28.45%
合計	**33,108,421**	30,215,527	9.57%

本集團所屬風電場2022年上半年及2023年上半年風電平均利用小時／容量系數按地域分別為：

地區	**2023年上半年風電平均利用小時** *(小時)*	**2023年上半年風電平均容量系數**	2022年上半年風電平均利用小時 *(小時)*	2022年上半年風電平均容量系數	**風電平均利用小時變化率**
黑龍江	**1,269**	**29%**	1,218	28%	4.19%
吉林	**1,290**	**30%**	1,274	29%	1.26%
遼寧	**1,425**	**33%**	1,165	27%	22.32%
內蒙古	**1,292**	**30%**	1,239	29%	4.28%
江蘇陸上	**987**	**23%**	934	22%	5.67%
江蘇海上	**1,320**	**30%**	1,256	29%	5.10%
浙江	**795**	**18%**	771	18%	3.11%
福建	**1,432**	**33%**	1,707	39%	-16.11%
海南	**591**	**14%**	679	16%	-12.96%
甘肅	**1,039**	**24%**	852	20%	21.95%
新疆	**1,288**	**30%**	1,224	28%	5.23%
河北	**1,303**	**30%**	1,195	27%	9.04%
雲南	**1,778**	**41%**	1,551	36%	14.64%
安徽	**1,186**	**27%**	1,137	26%	4.31%
山東	**1,364**	**31%**	1,286	30%	6.07%
天津	**1,192**	**27%**	1,075	25%	10.88%
山西	**1,192**	**27%**	1,060	24%	12.45%
寧夏	**1,090**	**25%**	985	23%	10.66%
貴州	**1,156**	**27%**	1,048	24%	10.31%
陝西	**1,051**	**24%**	946	22%	11.10%
西藏	**1,143**	**26%**	1,066	25%	7.22%
重慶	**1,149**	**26%**	952	22%	20.69%
上海	**1,299**	**30%**	1,222	28%	6.30%
廣東	**1,317**	**30%**	1,279	29%	2.97%
湖南	**1,207**	**28%**	974	22%	23.92%

地區	**2023年上半年風電平均利用小時** *(小時)*	**2023年上半年風電平均容量系數**	2022年上半年風電平均利用小時 *(小時)*	2022年上半年風電平均容量系數	**風電平均利用小時變化率**
廣西	**1,436**	**33%**	1,230	28%	16.75%
江西	**1,273**	**29%**	1,114	26%	14.27%
湖北	**1,306**	**30%**	1,098	25%	18.94%
青海	**1,083**	**25%**	1,033	24%	4.84%
河南	**1,475**	**34%**	1,486	34%	-0.74%
加拿大	**1,333**	**31%**	1,564	36%	-14.77%
南非	**1,544**	**36%**	1,155	27%	33.68%
烏克蘭	**1,237**	**28%**	1,729	40%	-28.46%
合計	**1,271**	**29%**	1,173	27%	8.35%

報告期內，本集團火電控股發電量為5,027,922兆瓦時，較2022年同期下降4.61%。2023年上半年，火電機組平均利用小時數為2,682小時，較2022年同期下降129小時，發電量及利用小時數同比降低主要原因為2023年上半年江蘇省火電發電負荷率同比下降。

（二）一省一策精準策劃，新能源發展善作善成

2023年上半年，本集團結合戰略的堅定性和策略的靈活性，堅持一省一策，按照「三駕馬車、雙核並發、四輪驅動」的發展思路，全力推進基地式、場站式、分佈式項目開發。強化戰略協同，借助國家能源集團一體化優勢、合作企業的產業配套優勢及自身專業優勢，爭取基地項目開發主導權。搶抓海上新能源發展機遇，擴大海上佈局，全面參與海上風電光伏競配投標。堅持集中式與分佈式並舉，推動光伏高效快速發展。深化政策技術研究，拓展儲能、氫能、氨能等新興技術的發展與引領。

2023年上半年，本集團新簽訂開發協議29.34吉瓦，比去年同期增加77.94%，其中風電15.32吉瓦、光伏14.02吉瓦，均位於資源較好地區。上半年累計取得開發指標4.01吉瓦，其中通過平競價取得開發指標3.07吉瓦，包括風電1.58吉瓦，光伏1.49吉瓦。

（三）「可視化」建設不斷推進，技術標準化不斷加強

2023年上半年，本集團不斷推進「看得見」工程現場建設，加速搭建項目開發建設管理系統，實現工程建設信息數字化、工程現場可視化，有效落實安全生產百日攻堅「十項措施」。編製風機塔架、主變、箱變、GIS系統（地理信息系統）、高壓開關櫃等65個企業技術標準，撰寫預製艙變電站典型設計、標準施工工藝手冊和初步設計內容及深度規定手冊。加強在建項目「三同時」管理，嚴格開工，嚴控過程，加強檢查，打造綠色生態工程。本集團浙江溫嶺100兆瓦潮光互補智能發電項目獲評2023年度「中國電力優質工程獎」。

2023年上半年，本集團新增投產36個項目，控股裝機容量515.41兆瓦，其中風電4個項目，控股裝機容量125.20兆瓦；光伏32個項目，控股裝機容量390.21兆瓦。截至2023年6月30日，本集團控股裝機容量為31,623.25兆瓦，其中風電控股裝機容量26,317.04兆瓦，光伏等其他可再生能源控股裝機容量3,431.21兆瓦，火電控股裝機容量1,875兆瓦。

本集團所屬風電場於2022年6月30日及2023年6月30日控股裝機容量按地域分別為：

地區	**2023年6月30日** *(兆瓦)*	2022年6月30日 *(兆瓦)*	變化率
黑龍江	**1,345.70**	1,345.70	0.00%
吉林	**893.90**	844.40	5.86%
遼寧	**1,441.70**	1,441.70	0.00%
內蒙古	**3,034.30**	2,834.30	7.06%
江蘇陸上	**1,338.50**	1,338.50	0.00%
江蘇海上	**2,191.60**	2,191.60	0.00%
浙江	**227.90**	227.90	0.00%
福建	**1,049.10**	1,049.10	0.00%
海南	**99.00**	99.00	0.00%
甘肅	**1,690.80**	1,690.80	0.00%
新疆	**1,640.30**	1,640.30	0.00%
河北	**1,770.10**	1,770.10	0.00%
雲南	**1,078.70**	1,067.50	1.05%
安徽	**827.85**	809.10	2.32%
山東	**646.90**	570.40	13.41%
天津	**538.00**	538.00	0.00%
山西	**1,239.75**	1,239.75	0.00%
寧夏	**774.70**	774.70	0.00%
貴州	**800.10**	789.00	1.41%
陝西	**833.85**	833.85	0.00%
西藏	**7.50**	7.50	0.00%
重慶	**289.50**	289.50	0.00%
上海	**47.50**	47.50	0.00%
廣東	**125.74**	125.74	0.00%
湖南	**308.35**	308.35	0.00%

地區	**2023年6月30日** *(兆瓦)*	2022年6月30日 *(兆瓦)*	**變化率**
廣西	**991.35**	802.80	23.49%
江西	**196.40**	196.40	0.00%
湖北	**94.20**	94.20	0.00%
青海	**150.00**	150.00	0.00%
河南	**223.65**	173.65	28.79%
加拿大	**99.10**	99.10	0.00%
南非	**244.50**	244.50	0.00%
烏克蘭	**76.50**	76.50	0.00%
合計	**26,317.04**	25,711.44	2.36%

（四）市場營銷管理深化，增收創效勢頭穩健

2023年上半年，本集團深入貫徹「集、價、本、利」經營理念，大力開發優質客戶，深化與優質大用戶開展雙邊協商交易，與寶武清能簽署合作框架協議，在拓展電力市場交易、跨區域資源市場配置等領域展開深入合作。堅持「一場一策」深化限電管理，加強限電基礎信息管理，科學預判區域限電風險和變化趨勢，著重分析限電原因及同比變化原因，確保限電情況可控在控。把握市場因素和交易規則，持續優化電力交易策略，積極開展風火置換、綠色電力、省間現貨等高質量交易，不斷提升營銷創效能力。

2023年上半年，本集團所有發電業務平均上網電價人民幣457元／兆瓦時（不含增值稅），較2022年同期平均上網電價人民幣478元／兆瓦時（不含增值稅）減少人民幣21元／兆瓦時。風電平均上網電價人民幣469元／兆瓦時（不含增值稅），較2022年同期風電平均上網電價人民幣486元／兆瓦時（不含增值稅）減少人民幣17元／兆瓦時。主要是由於風電市場交易規模擴大、平價項目增加以及結構性因素綜合所致。光伏平均上網電價人民幣313元／兆瓦時（不含增值稅），較2022年同期光伏平均上網電價人民幣472元／兆瓦時（不含增值稅）下降人民幣159元／兆瓦時，主要是由於新投產的光伏發電項目均為平價項目，拉低了光伏發電業務整體平均電價。火電平均上網電價人民幣415元／兆瓦時（不含增值稅），較2022年同期火電平均上網電價人民幣423元／兆瓦時（不含增值稅）減少人民幣8元／兆瓦時，主要是因為市場交易電價下降。

（五）科技創新取得突破，行業影響穩步增強

2023年上半年，本集團科技創新項目取得新突破，漂浮式風漁融合「共享號」基礎主體全部合攏、準備下水拖航安裝。國內首個電源側新型電力系統的新能源發電仿真平台完成5座大型風電、光伏發電場站涉網建模和仿真任務。國家重點研發計劃「風力發電複雜風電場特性研究及其應用與驗證」項目自研軟件第三方機構盲測計算風速準確率結果比國外主流測算軟件提升7%–22%。投建營一體化項目數據挖掘系統平台價值進一步發揮，用戶友好性進一步提升。新能源固廢無害化回收與資源化利用項目完成可行性研究報告編製，廢舊葉片粉碎成型技術的關鍵配方研製成功。阿拉善風光氫氨一體化項目通過國家發改委高技術司組織的專家評審，列入第一批示範工程目錄。

2023年上半年，本集團新增申請發明專利14項，主編的能源行業標準《風電機組控制與保護參數運行管理規範》發佈，另有1項行業標準編製完成，上報國家能源局批准。3項行標通過國家能源局階段性審查。申報新能源領域國家標準驗證點，完成《國家能源集團碳減排因素分析、效率評估及能源轉型策略研究》等6個項目驗收。

（六）用足用好綠色信貸政策，全力保障資金安全

2023年上半年，本集團密切關注政策導向，用足用好綠色信貸政策，加大間接融資力度，搶抓降準窗口多渠道提取低成本資金。明確融資思路，發揮所屬子公司綠色項目融資優勢，穩健調整債務結構，規避債務風險。同時，持續發起存量貸款利率優化置換，進一步壓降資金成本。不斷開展資金使用效率提升專項工作，剛性資金計劃管理，實現資金時間價值最大化。在融資層面緊盯境內外兩大資金市場，確保融資渠道暢通有效。

2023年上半年，本集團共成功發行11期超短期融資券，累計提取超過人民幣300億元低成本銀行貸款，資金成本保持行業領先。

（七）國際合作佈局持續優化，海外業務儲備逐步提升

2023年上半年，本集團以加強戰略規劃為引領，完善重點區域和國別研究，確立了「聚焦重點國別，強化儲備，穩妥開發」的發展思路，通過與南非、文萊等國來訪的政要貴賓開展高層對話，高效推進新加坡、南非、文萊等國項目。穩妥推進南非光伏等超3吉瓦境外重點項目前期工作，努力實現海外業務新突破。

2023年上半年，本集團積極應對複雜多變國際局勢，強化境外資產管理，各在運項目運營情況良好。截至2023年6月30日，本集團所屬加拿大德芙林風電項目完成發電量132,056兆瓦時，利用小時數達到1,333小時，累計實現安全生產3,133天；南非德阿風電項目完成發電量377,492兆瓦時，利用小時數達到1,544小時，累計實現安全生產2,068天；烏克蘭尤日內風電項目累計發電量94,646兆瓦時，利用小時數達到1,237小時，累計實現安全生產687天。

（八）碳資產管理日趨完善，多元化拓展增收新途徑

2023年上半年，本集團積極參與碳市場建設，深度參與中國電力企業聯合會牽頭的分佈式可再生能源發電和海上風電兩個方法學的編製工作，並自主申報可再生能源製氫減排方法學。深入多項碳領域科技項目研究，開展碳資產交易操作平台系統升級，推進智能化、信息化、數字化建設。本集團按照碳排放、碳交易管理工作「四統一」(統一管理、統一核算、統一開發、統一交易)原則，積極開發CDM、CCER、VCS、綠色電力證書等項目，落實碳排放、碳交易計劃，拓展綠色增收新途徑。高效開展多筆綠證交易，目前已申領綠證約172萬張，本集團本部辦公樓和伊春北方培訓基地通過購買綠證的方式完成2023年百分之百用綠電的目標。

三. 核心競爭力分析

（一）資源獲取克難而進

在競爭日益激烈的資源獲取市場，本集團通過構建業內領先的場站設計、功率預測、數據分析、建模仿真、前期諮詢等十大技術服務體系，在資源評估、設備選型、微觀選址等方面具備豐富的經驗和技術核心，通過農光互補、生態治理等「新能源+」模式，引入產業集群，配合規模化開發新能源項目，從而全面提升資源獲取能力，保持資源獲取能力行業領先優勢。

（二）數字賦能提質增效

本集團積極倡導「科技興安」「數字興安」，堅定不移推動生產數字化轉型，按照「三年三步走」戰略構建「感知+決策+執行」協調聯動系統，分階段實現「全量採集、對標管理；預知維護、設備可靠；源網協調、無人值守」，助力推動以新能源為主體的新型電力系統構建，不斷提高電網對高比例可再生能源的消納和調控能力。本集團建成全球數據規模最大的新能源生產數字化平台，構建了泛在感知、網絡傳輸、數據管理、數據應用、評價考核五大層級，實現了智能生產監控、標準化生產管控、故障預警、功率預測、遠程視頻監督、在線振動分析、人車船實時定位和智能圖像視頻識別等服務功能，形成數字化生產運維保障體系，持續保障安全生產運營，安全生產智能化、管理智慧化水平不斷提高，積極引領新能源行業數字化轉型，促進新能源行業數字化發展。

（三）人才發展賦能聚力

本集團高度重視人才隊伍培養，通過持續強化人才隊伍建設，全方位夯實人才支撐，薪酬激勵機制完善，突出業績貢獻導向，經理層成員任期制和契約化管理全面推進，修訂工資總額、新能源專項獎勵等管理辦法，推動薪酬分配向一線崗位和做出突出貢獻人才傾斜，激發幹事創業新動能。截至2023年6月30日，本集團擁有高級職稱367人、中級職稱1,961人，高級管理團隊多數在電力行業從業20年以上，具備豐富的新能源管理經驗，且具有國際化視野；擁有4個層級首席師471人，10個「勞模和工匠創新工作室」，充分發揮勞模和工匠等骨幹人才的技術引領作用；建立了「1+2+N」的培訓基地體系；擁有國際化、科技創新、法律、董監事和「註冊師」等5個專業人才庫共計459人。

（四）物資採購集約創效

本集團深入貫徹落實「統一制度、統一流程、統一標準，通用設計、通用設備、通用造價」的管理理念，明確新能源場站標段劃分原則和標準採購範圍，並從設計源頭入手，編製了68個設備及施工工程的標準化企業技術要求，實現採購技術要求標準化。在實現典型通用設計的基礎上，大力推廣框架等集約化採購模式，中標供應商按照標準化供貨要求提前開展瓶頸零部件的備貨工作，有效控制缺貨成本。服務類按照三年採購管理模式，鼓勵優質供應商長期投入資源，以規模體量創效，深挖採購領域降本增效潛力。

（五）「共建共享」提升效率

本集團將「共建共享」理念貫穿公司管理內核，在規模效應優勢下，管理水平及效率大幅提高。本集團通過深化內部組織變革，成立財務共享服務分公司，實現財務管理能力共享。加快籌建各省運營分公司，進一步打破場站壁壘，實現生產人員共享。組建法治龍源共享工作組，提高法律事務工作集約化水平，實現法律專業人員共享。成立共享儲能技術公司，研究集中式共享配儲方式，規範統一儲能電站設計。

（六）合規管理築牢防線

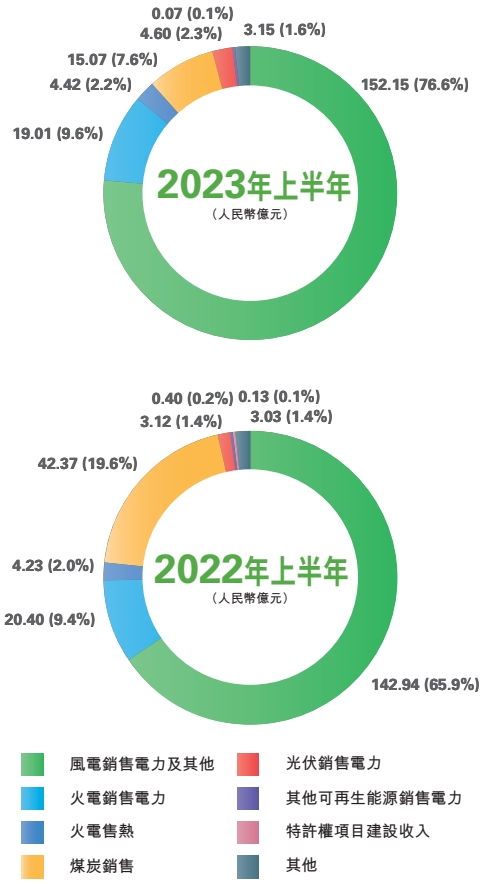
本集團持續完善合規管理體系建設，明確合規管理三道防線職責，設立風險、內控、合規「三位一體」體系，著力打造「法治龍源」，通過識別、監控，防範業務全流程合規風險，建立防火墻，遠離違法違規風險。同時，通過對商業夥伴、重點客戶、投資併購目標企業等第三方合作夥伴的合規監控和調查，從而增強本集團防範和抵禦重大合規風險的能力，實現業務運營的合規、安全和穩定。

四. 經營業績分析

2023年上半年，本集團實現淨利潤人民幣58.34億元，比2022年同期的人民幣51.40億元增長13.5%；歸屬本公司權益持有人淨利潤人民幣51.24億元，比2022年同期的人民幣43.32億元增長18.3%；每股收益人民幣59.97分，比2022年同期的人民幣50.52分增加人民幣9.45分。

營業收入

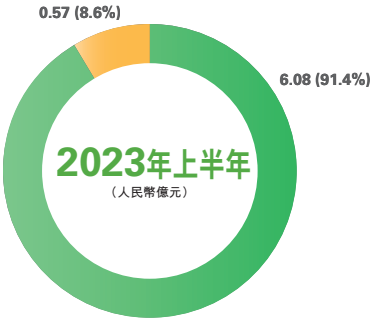
2023年上半年，本集團實現營業收入人民幣198.47億元，比2022年同期的人民幣216.62億元下降8.4%。營業收入下降的主要原因為：(1)風電分部2023年上半年的銷售電力及其他收入為人民幣152.15億元，比2022年同期的人民幣142.94億元增加人民幣9.21億元，增幅6.4%，主要是由於風電售電量較2022年同期增加所致；(2)風電分部2023年上半年無特許權項目建設收入，比2022年同期的人民幣0.13億元減少人民幣0.13億元；(3)火電分部2023年上半年的售電收入為人民幣19.01億元，比2022年同期的人民幣20.40億元減少人民幣1.39億元，降幅6.8%，主要是由於火電售電量較2022年同期降低所致；

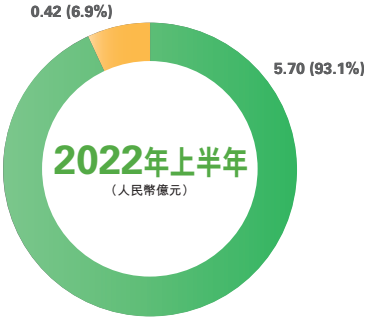


(4)火電分部2023年上半年的煤炭銷售收入為人民幣15.07億元，比2022年同期的人民幣42.37億元減少人民幣27.30億元，降幅64.4%，主要是由於煤炭銷售數量及銷售單價較2022年同期減少所致；售熱收入為人民幣4.42億元，比2022年同期的人民幣4.23億元增加人民幣0.19億元，增幅4.5%，主要是由於售熱單價較2022年同期增加所致；以及(5)光伏發電分部2023年上半年的銷售收入為人民幣4.60億元，比2022年同期的人民幣3.12億元增加人民幣1.48億元，增幅47.4%，主要是由於本期光伏發電分部售電量較去年同期增加所致。

其他收入淨額

2023年上半年，本集團實現其他收入淨額人民幣6.65億元，比2022年上半年的人民幣6.12億元增長8.7%。主要是由於政府補助、保險理賠收入較2022年同期增加所致。



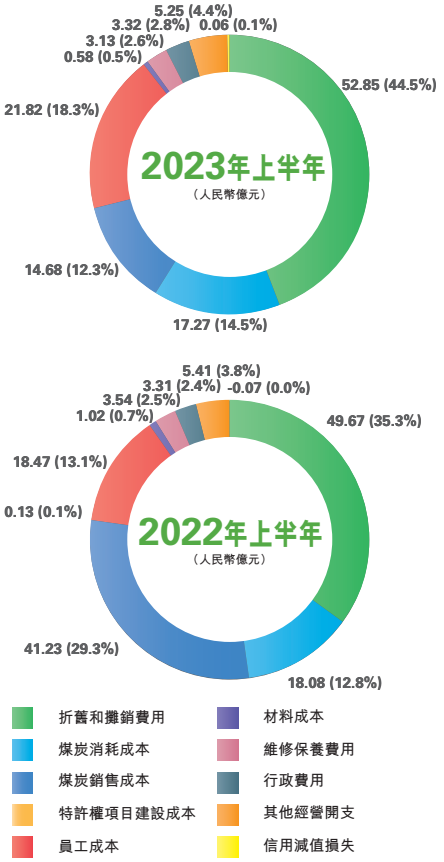


政府補助
其他

經營開支

2023年上半年，本集團經營開支為人民幣118.96億元，比2022年同期的人民幣140.79億元下降15.5%。主要是由於：(1)火電分部煤炭銷售成本下降人民幣26.55億元，煤炭消耗成本下降人民幣0.81億元；以及(2)風電分部折舊和攤銷費用增加人民幣2.79億元，薪酬成本時序調整導致員工成本增加人民幣3.17億元。

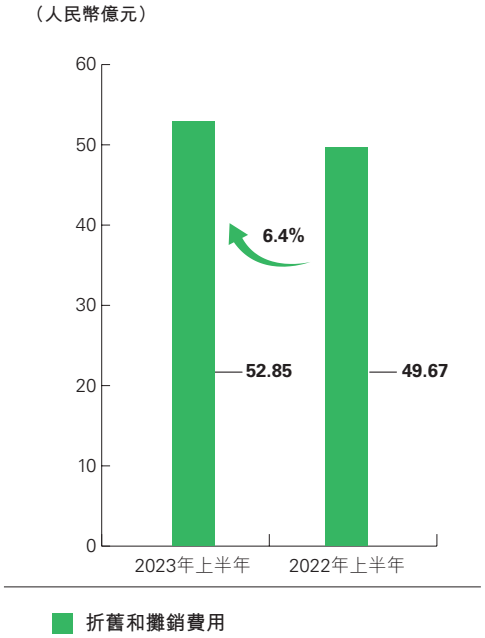
經營開支分類及佔比，如下表所示：



折舊和攤銷費用

2023年上半年，本集團折舊和攤銷費用為人民幣52.85億元，比2022年同期的人民幣49.67億元增長6.4%。主要是由於：(1)風電分部折舊及攤銷費用較2022年同期增長人民幣2.79億元，增長5.9%；以及(2)光伏發電分部折舊及攤銷費用較2022年同期增加人民幣0.38億元，增幅30.3%。

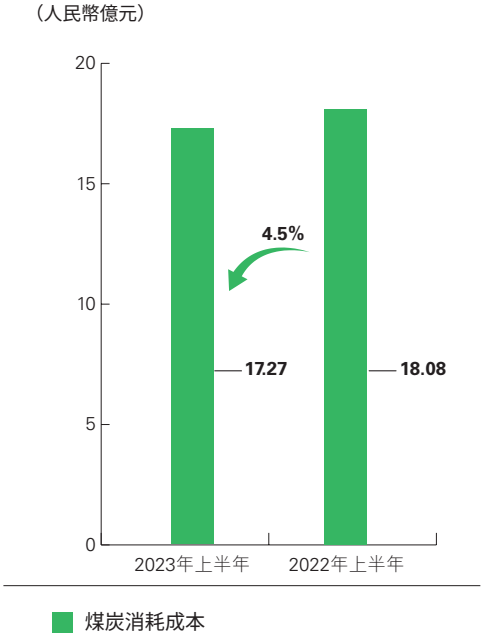
折舊和攤銷費用如下表所示：



煤炭消耗成本

2023年上半年，本集團煤炭消耗成本為人民幣17.27億元，比2022年同期的人民幣18.08億元下降4.5%。主要是由於：2023年上半年發電量下降導致發電及供熱煤耗量下降。

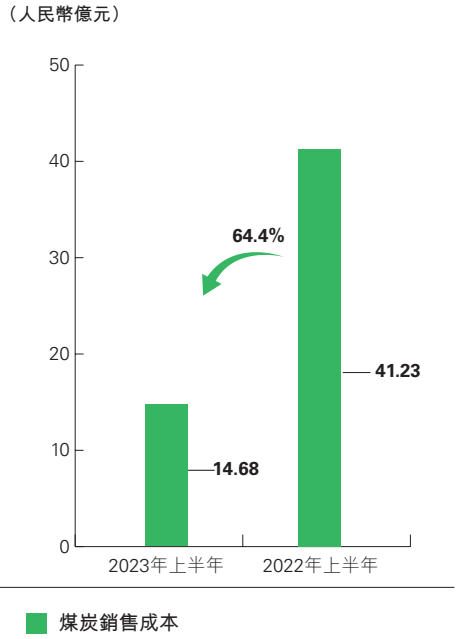
煤炭消耗成本如下表所示：



煤炭銷售成本

2023年上半年，本集團煤炭銷售成本為人民幣14.68億元，比2022年同期的人民幣41.23億元下降64.4%。主要是由於：(1)煤炭銷售量較2022年同期減少約58.8%；以及(2)煤炭平均採購單價較2022年同期下降約13.6%。

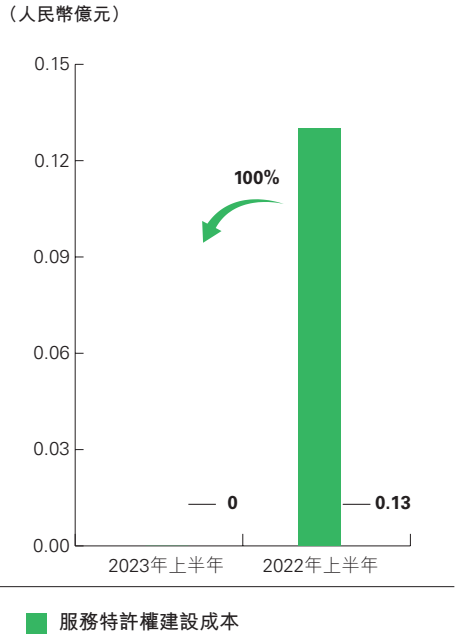
煤炭銷售成本如下表所示：



服務特許權建設成本

2023年上半年，本集團未發生特許權項目建設成本，比2022年同期的人民幣0.13億元下降0.13億元。主要是由於本期無新增特許經營權項目。

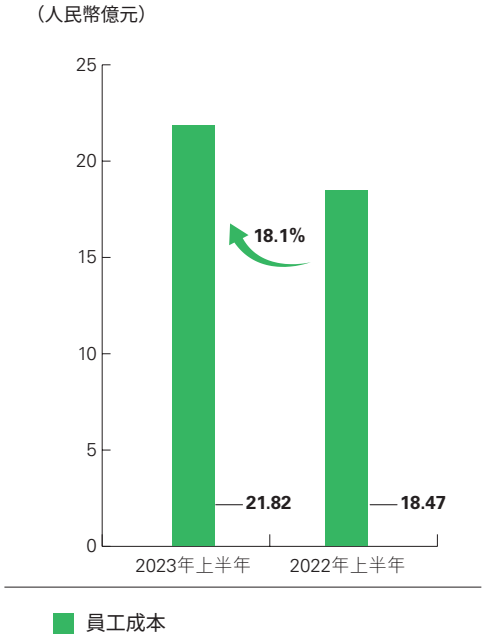
服務特許權建設成本如下表所示：



員工成本

2023年上半年，本集團員工成本為人民幣21.82億元，比2022年同期的人民幣18.47億元增長18.1%。主要是由於：(1)隨著風電項目裝機容量增長，員工人數增多；(2)薪酬成本時序調整，導致公司薪酬出現階段性增長；以及(3)隨著更多項目投產，部分員工成本從資本化轉為費用化。

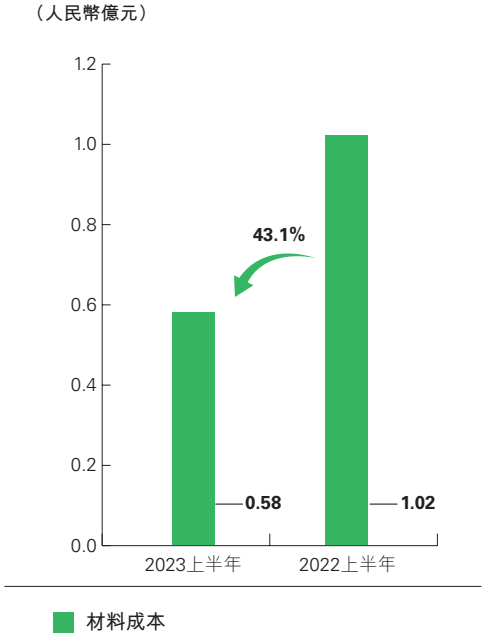
員工成本如下表所示：



材料成本

2023年上半年，本集團材料成本為人民幣0.58億元，比2022年同期的人民幣1.02億元下降43.1%。主要是由於火電分部對外採購發電副產品減少所致。

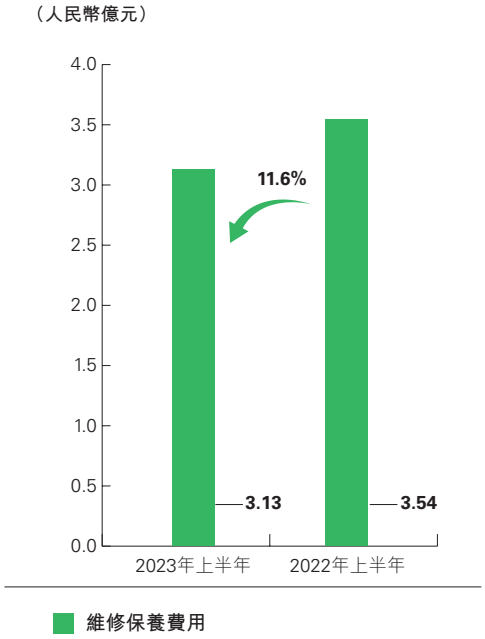
材料成本如下表所示：



維修保養費用

2023年上半年，本集團維修保養費用為人民幣3.13億元，比2022年同期的人民幣3.54億元下降11.6%。主要是由於風電分部2023年上半年大規模維護檢修減少。

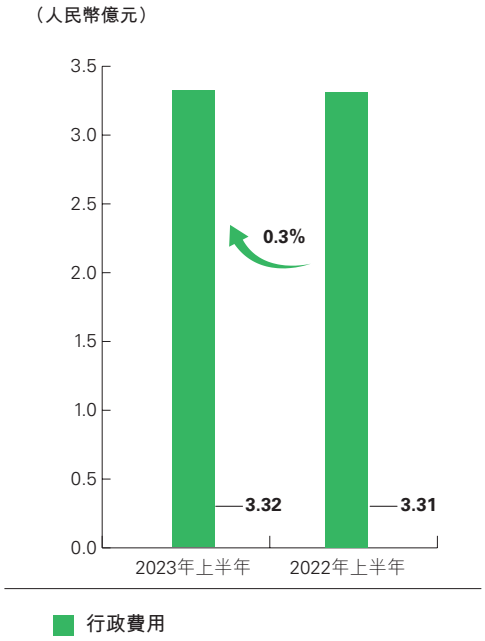
維修保養費用如下表所示：



行政費用

2023年上半年，本集團行政費用為人民幣3.32億元，比2022年同期的人民幣3.31億元增加0.3%。主要是由於本期差旅費較去年同期略有增加。

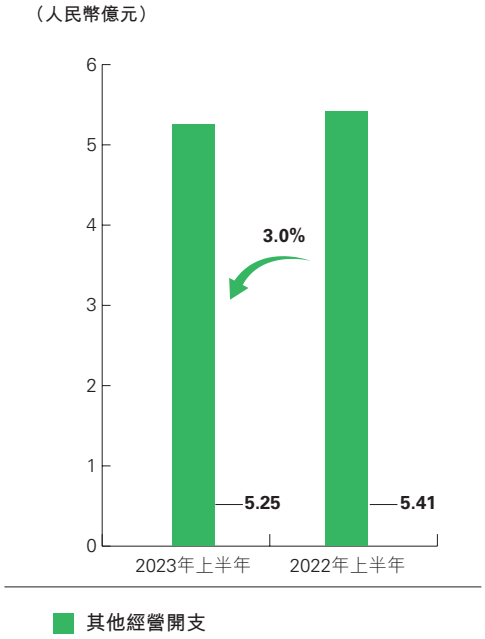
行政費用如下表所示：



其他經營開支

2023年上半年，本集團其他經營開支為人民幣5.25億元，比2022年同期的人民幣5.41億元下降3.0%。主要是由於2022年同期對停緩建項目計提減值準備人民幣0.57億元，本期未發生。

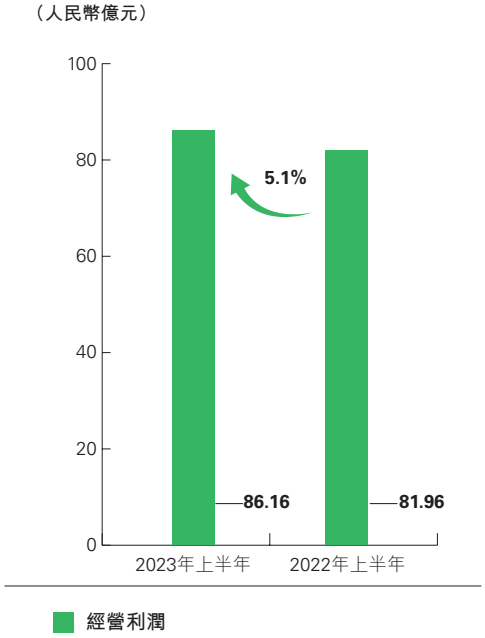
其他經營開支如下表所示：



經營利潤

2023年上半年，本集團經營利潤為人民幣86.16億元，比2022年同期的人民幣81.96億元增長5.1%。主要是由於：(1)風電分部的售電等營業收入增長大於折舊攤銷等經營開支的增加，導致風電分部經營利潤增加人民幣3.64億元；(2)火電分部煤炭銷售業務規模縮減，導致火電分部經營利潤減少人民幣1.00億元；以及(3)光伏發電分部收入增加及造價下降，導致光伏發電分部經營利潤增加人民幣0.90億元。

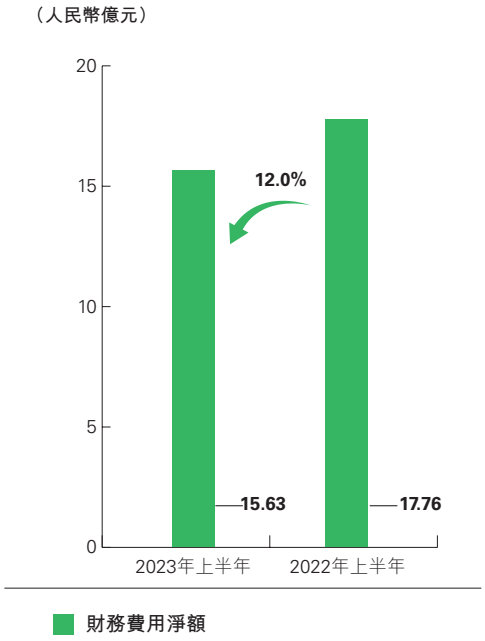
經營利潤如下表所示：



財務費用淨額

2023年上半年，本集團財務費用淨額為人民幣15.63億元，比2022年同期的人民幣17.76億元下降12.0%。主要是由於：(1)本集團因帶息負債規模增加、資金成本下降綜合影響利息支出比2022年同期減少人民幣1.83億元；(2)2023年上半年確認持有交易證券未實現收益較2022年同期增加人民幣1.02億元；(3)2023年上半年本集團產生的匯兌損失淨額較2022年同期增加人民幣1.02億元；(4)2023年上半年金融資產利息及股息的收入較2022年同期增加人民幣0.90億元；(5)利率掉期協議公允價值變動收益較2022年同期減少人民幣0.80億元；(6)2023年上半年其他手續費較2022年同期減少人民幣0.14億元；以及(7)2023年上半年本集團由於應收賬款資產證券化業務規模下降，導致手續費較2022年同期減少人民幣0.06億元。

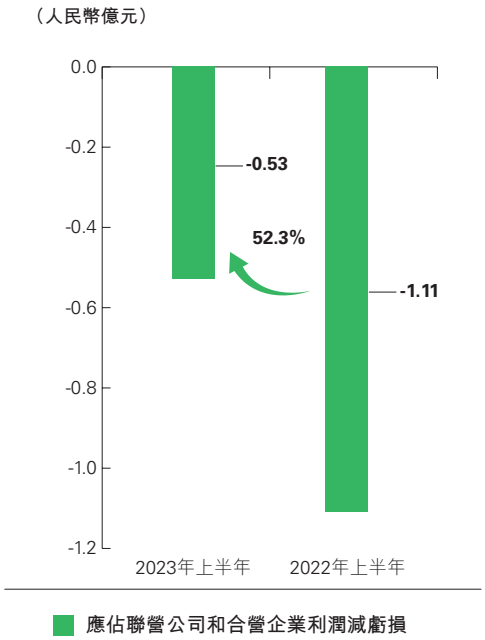
財務費用淨額如下表所示：



應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損

2023年上半年，本集團應佔聯營公司和合營企業虧損為人民幣0.53億元，比2022年同期的應佔虧損人民幣1.11億元減少人民幣0.58億元，降幅52.3%。主要是由於合營公司江蘇南通發電有限公司2023年上半年對比2022年同期淨利潤增加所致。

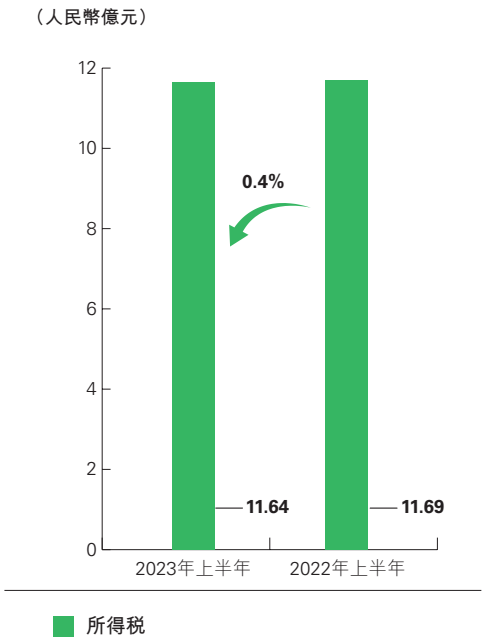
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損如下表所示：



所得稅

2023年上半年，本集團所得稅費用為人民幣11.64億元，比2022年同期的人民幣11.69億元下降0.4%。本期除稅前利潤較上年同期增加10.9%，但所得稅費用與上年同期基本持平，主要原因是本期光伏板塊利潤向好，多個新投產的光伏發電項目正處於所得稅免徵期所致。

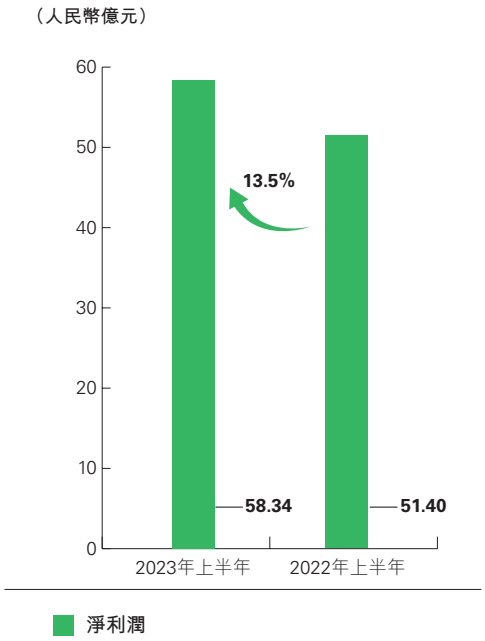
所得稅如下表所示：



淨利潤

2023年上半年，本集團淨利潤為人民幣58.34億元，比2022年同期的人民幣51.40億元增長13.5%。主要是由於風電和光伏發電分部淨利潤增加所致。

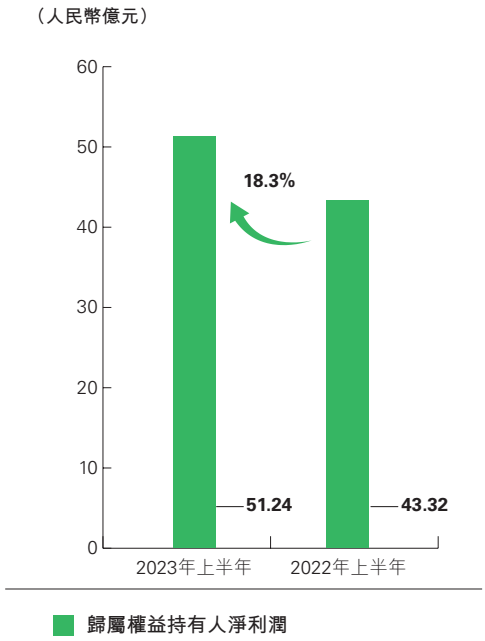
淨利潤如下表所示：



歸屬本公司權益持有人淨利潤

2023年上半年，歸屬本公司權益持有人淨利潤為人民幣51.24億元，比2022年同期的人民幣43.32億元增長18.3%。主要是由於風電和光伏發電分部淨利潤增加所致。

歸屬本公司權益持有人淨利潤如下表所示：



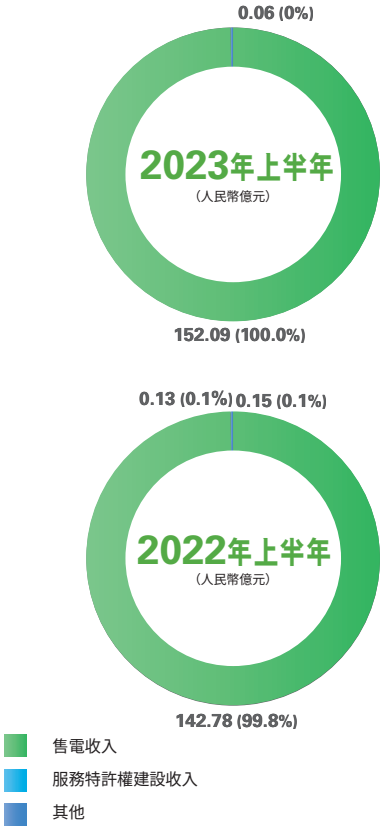
分部經營業績

風電分部

營業收入

2023年上半年，本集團風電分部營業收入為人民幣152.15億元，比2022年同期的人民幣143.06億元增長6.4%。主要是由於隨著風電裝機容量及利用小時數增加，風電售電量增加，風電分部的售電收入增長所致。

風電分部營業收入及各項佔比，如下表所示：

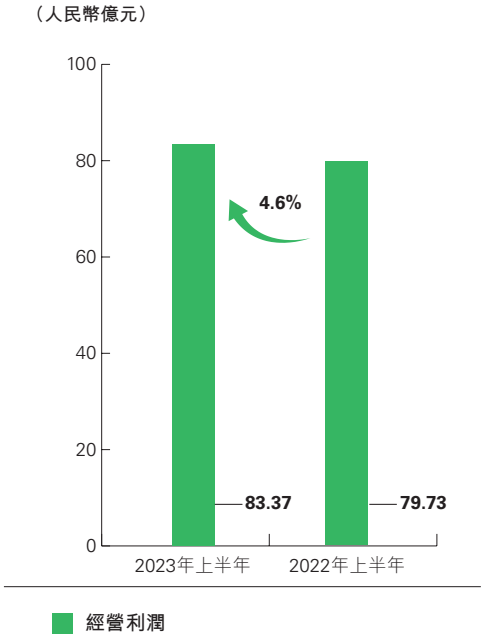


管理層討論與分析

經營利潤

2023年上半年，本集團風電分部經營利潤為人民幣83.37億元，比2022年同期的人民幣79.73億元增長4.6%。主要是由於風電分部的售電等營業收入增長大於折舊攤銷等經營開支的增加所致。

風電分部經營利潤如下表所示：

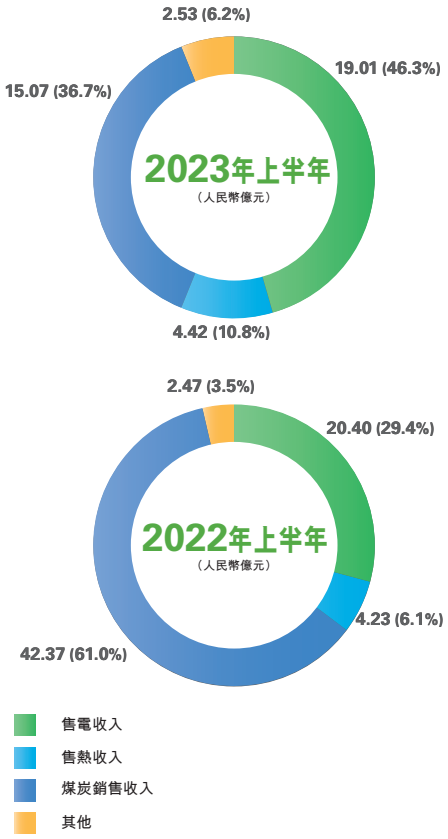


火電分部

營業收入

2023年上半年，本集團火電分部營業收入為人民幣41.03億元，比2022年同期的人民幣69.47億元下降40.9%。主要是由於：(1)受煤炭銷售數量及煤炭銷售單價下降影響，2023年上半年煤炭銷售收入較2022年同期減少人民幣27.30億元；以及(2)受售電量和電價下降的影響，2023年上半年火電分部售電收入較2022年同期減少人民幣1.39億元。

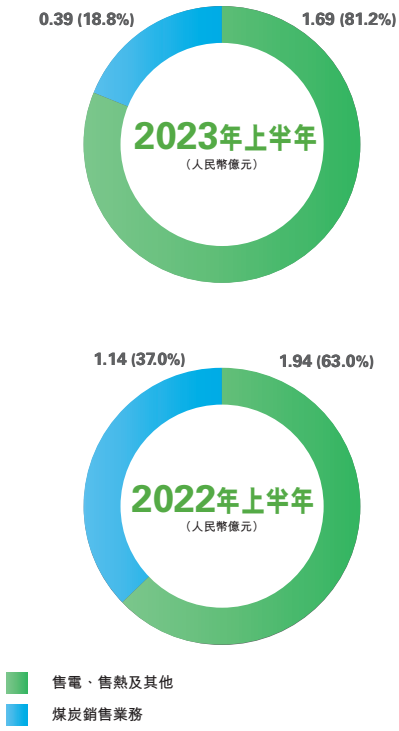
火電分部營業收入及各項佔比，如下表所示：



經營利潤

2023年上半年，本集團火電分部經營利潤為人民幣2.08億元，比2022年同期的人民幣3.08億元下降32.5%。主要是由於火電分部煤炭銷售業務規模縮減所致。

火電分部經營利潤及各項佔比，如下表所示：

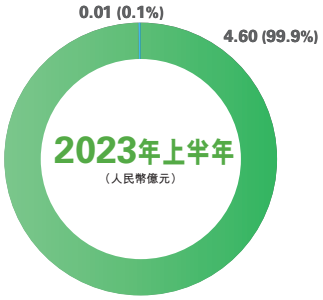


光伏發電分部

營業收入

2023年上半年，本集團光伏發電分部營業收入為人民幣4.61億元，比2022年同期的人民幣3.12億元增長47.8%。主要是受容量增長影響，2023年上半年光伏發電分部售電收入較2022年同期增加。

光伏發電分部營業收入及各項佔比，如下表所示：

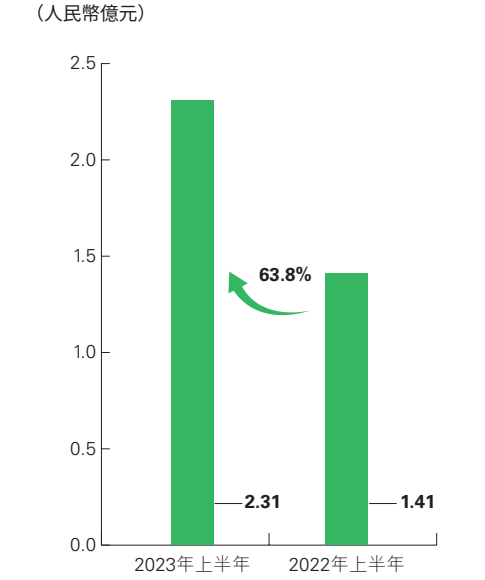


售電收入
其他

經營利潤

2023年上半年，本集團光伏發電分部經營利潤為人民幣2.31億元，比2022年同期的人民幣1.41億元增加63.8%。主要是由於光伏發電分部收入增加及造價下降的綜合影響所致。

光伏發電分部經營利潤如下表所示：



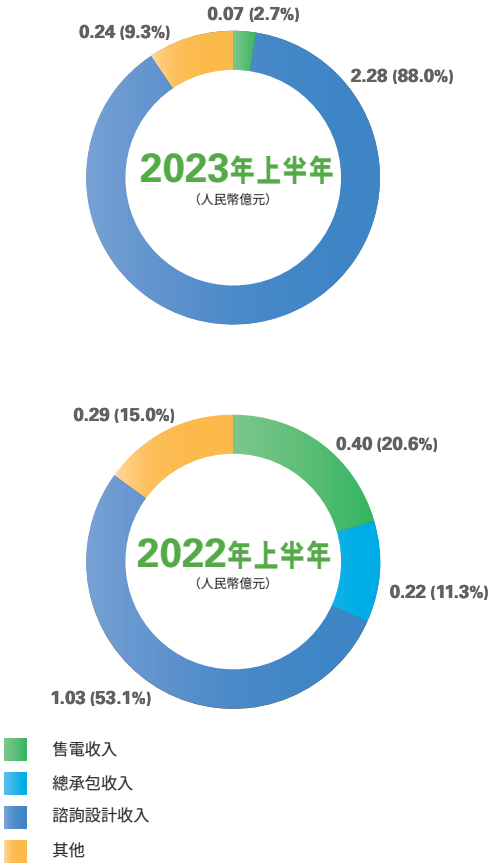
經營利潤

其他分部

營業收入

2023年上半年，本集團其他分部營業收入為人民幣2.59億元，比2022年同期的人民幣1.94億元增長33.5%。主要是由於諮詢設計收入增加所致。

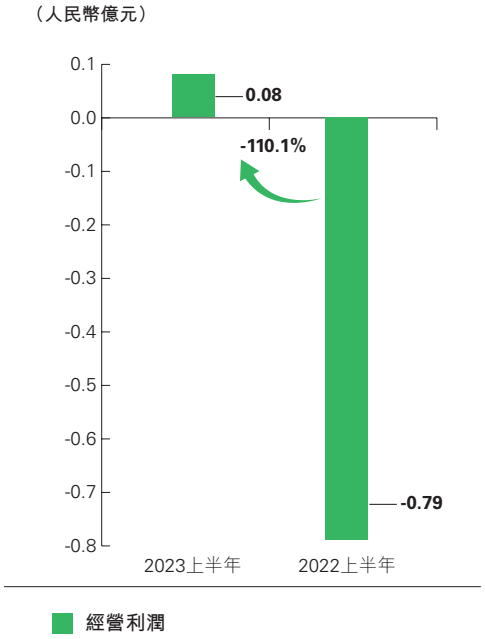
其他分部營業收入及各項佔比，如下表所示：



經營利潤

2023年上半年，本集團其他分部經營利潤為人民幣0.08億元，比2022年同期的經營利潤增加0.87億元。主要由於諮詢設計收入增加所致。

其他分部經營利潤如下表所示：



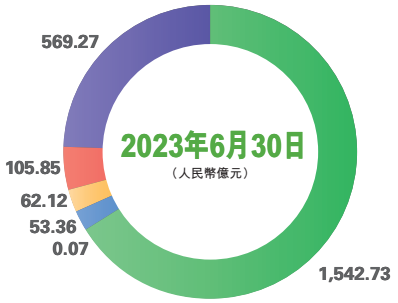
資產、負債狀況

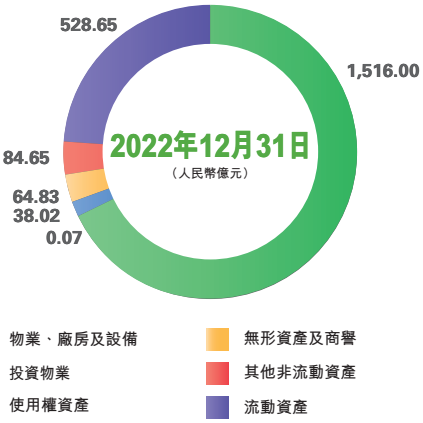
截至2023年6月30日，本集團資產總額為人民幣2,333.40億元，比2022年12月31日的資產總額人民幣2,232.22億元增加人民幣101.18億元。主要是由於：(1)應收賬款及應收票據等流動資產增加人民幣40.62億元；以及(2)物業、廠房及設備等非流動資產增加人民幣60.56億元。

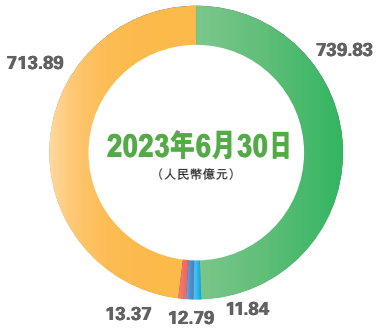
截至2023年6月30日，本集團負債總額為人民幣1,491.72億元，比2022年12月31日的負債總額人民幣1,434.77億元增加人民幣56.95億元。主要是由於：(1)長期借款等非流動負債增加人民幣83.33億元；以及(2)短期借款等流動負債減少人民幣26.38億元。

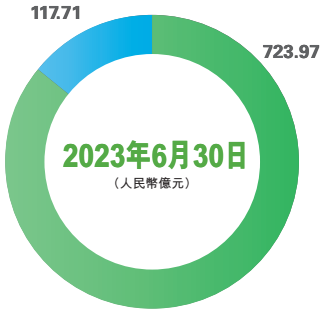
截至2023年6月30日，本公司權益持有人應佔權益為人民幣723.97億元，比2022年12月31日的人民幣684.49億元增加人民幣39.48億元。主要為2023年上半年正常盈餘所得增加。

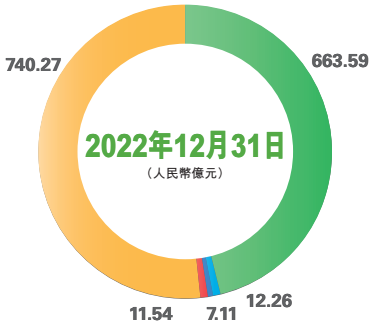
資產、負債及權益詳情如下表所示：

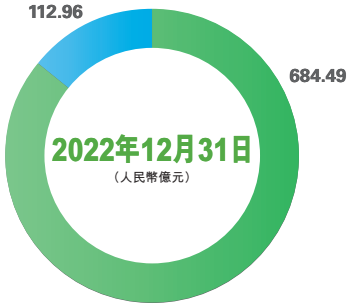












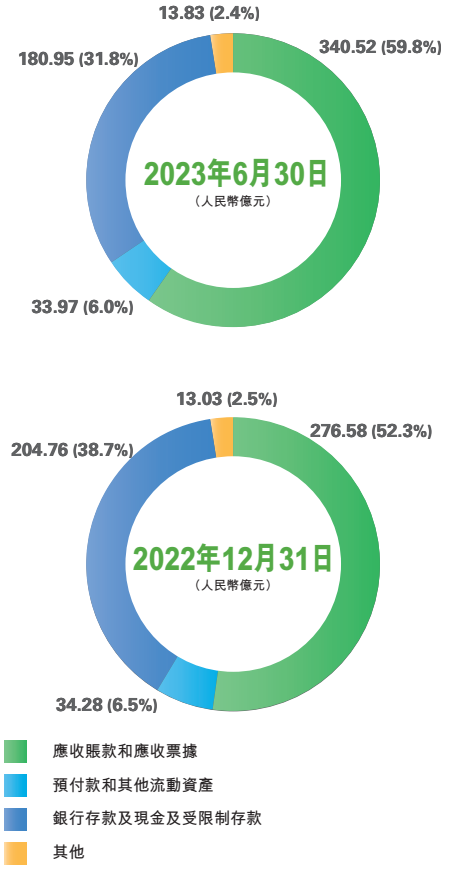
長期借款
其他非流動負債
遞延收入和遞延稅項負債
流動負債
租賃負債（長期）

本公司權益持有人應佔權益
非控股權益持有人

資金流動性

截至2023年6月30日，本集團流動資產為人民幣569.27億元，比2022年12月31日的流動資產人民幣528.65億元增加人民幣40.62億元。主要是由於應收賬款及應收票據增加所致。

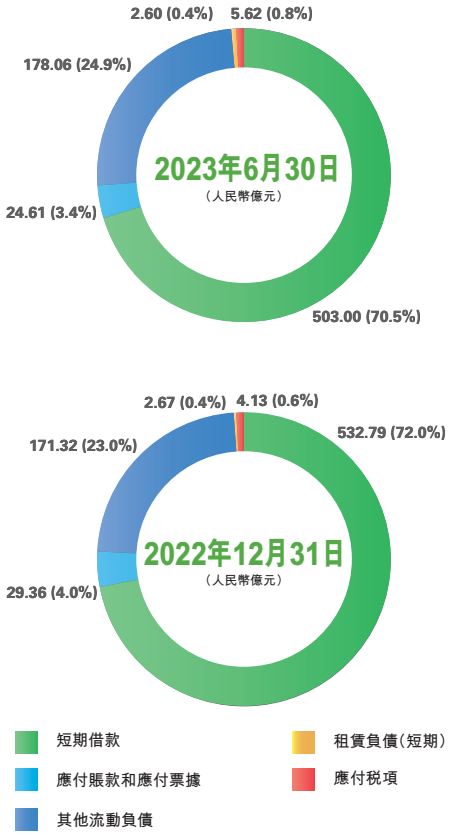
流動資產各項及佔比，如下表所示：



截至2023年6月30日，本集團流動負債為人民幣713.89億元，比2022年12月31日的流動負債人民幣740.27億元減少人民幣26.38億元。主要是由於短期借款減少。

截至2023年6月30日，本集團淨流動負債為人民幣144.62億元，比2022年12月31日的淨流動負債人民幣211.62億元減少人民幣67.00億元；截至2023年6月30日流動比率為0.80，比2022年12月31日的流動比率0.71提高0.09。流動比率上升的主要原因是應收賬款等流動資產的增加。受限制存款為人民幣4.25億元，主要為償還銀行貸款所用的貨幣資金及土地複墾保證金。

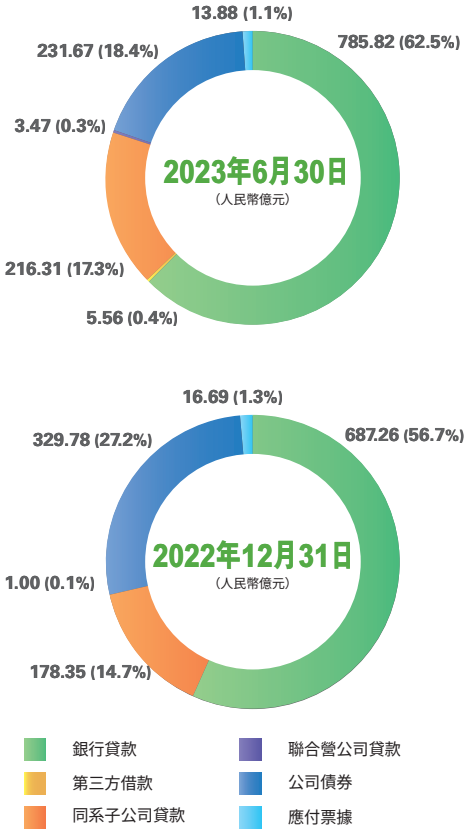
流動負債各項及佔比，如下表所示：



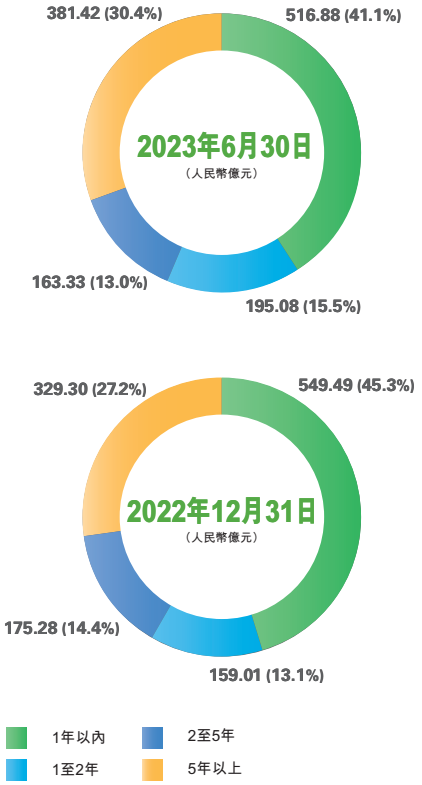
借款和應付票據

截至2023年6月30日，本集團借款及應付票據餘額為人民幣1,256.71億元，較2022年12月31日的餘額人民幣1,213.08億元增加人民幣43.63億元。截至2023年6月30日，本集團尚未歸還的借款及票據包括短期借款及應付票據人民幣516.88億元(含一年內到期的長期借款人民幣152.34億元和一年內到期的應付債券22.38億元和應付票據人民幣13.88億元)，和長期借款人民幣739.83億元(含應付債券人民幣109.29億元)。上述借款包括人民幣借款人民幣1,177.10億元，美元借款人民幣27.35億元及其他外幣借款人民幣38.38億元。於2023年6月30日，本集團的定息長期負債包括定息長期借款人民幣17.66億元及定息公司債券人民幣109.29億元。截至2023年6月30日，本集團開立的應付票據餘額為人民幣13.88億元。

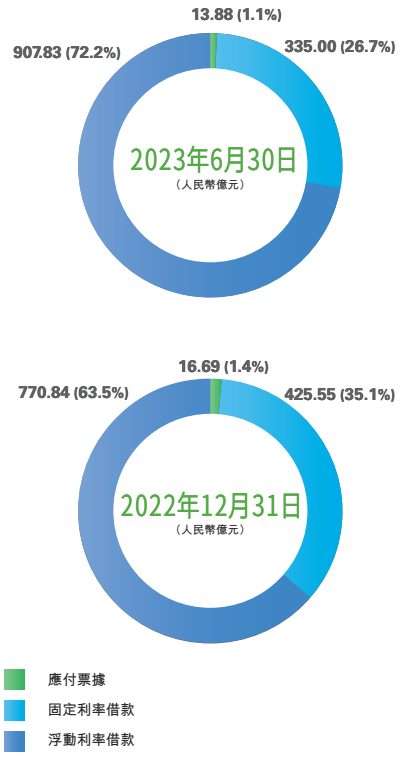
借款和應付票據按類別各項及佔比，如下表所示：(下表所列項目可根據實際情況調整)



借款和應付票據按期限各項及佔比，如下表所示：



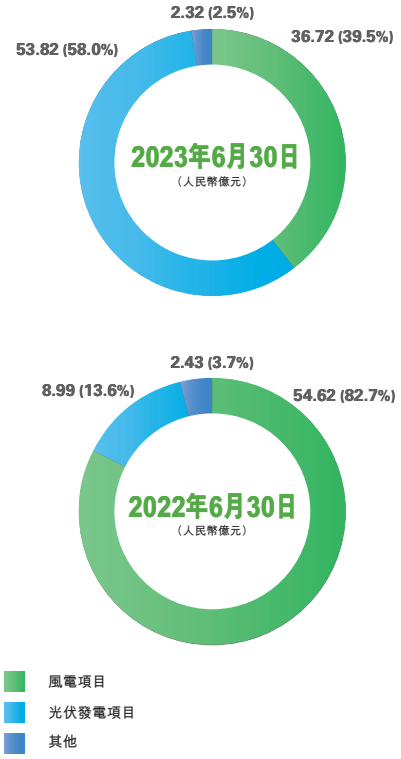
借款和應付票據按利率結構及佔比，如下表所示：



資本性支出

2023年6月30日，本集團資本性支出為人民幣92.86億元，比2022年6月30日的人民幣66.04億元增長40.6%。其中，風電項目的工程建設支出為人民幣36.72億元，其他可再生能源項目建設支出為人民幣53.82億元。資金來源主要包括自有資金、銀行、其他金融機構借款及債券發行。

資本性支出按用途分類及佔比，如下表所示：



淨債務負債率

截至2023年6月30日，本集團的淨債務負債率（淨債務（借款總額及租賃負債之和減去現金及現金等價物）除以淨債務及權益總額之和）為56.24%，比2022年12月31日的56.19%上升0.05個百分點。主要由於2023年上半年債務規模增加的幅度略高於權益總額增加的幅度所致。

重大投資

2023年上半年，本集團無重大投資。

重大收購及出售

2023年上半年，本集團無重大收購及出售。

資產抵押

截至2023年6月30日，本集團以賬面淨值為人民幣36.33億元的設備和人民幣0.04億元的存貨及未來銷售電力產生的應收賬款收益權做抵押，以獲取授予本集團的一般銀行融資及債券人民幣132.58億元。

或有負債／擔保

截至2023年6月30日，本集團為一家聯營公司的控股股東提供一筆不超過人民幣0.15億元借款的反擔保，由本集團反擔保的銀行貸款餘額為人民幣0.07億元。

管理層討論與分析

現金流分析

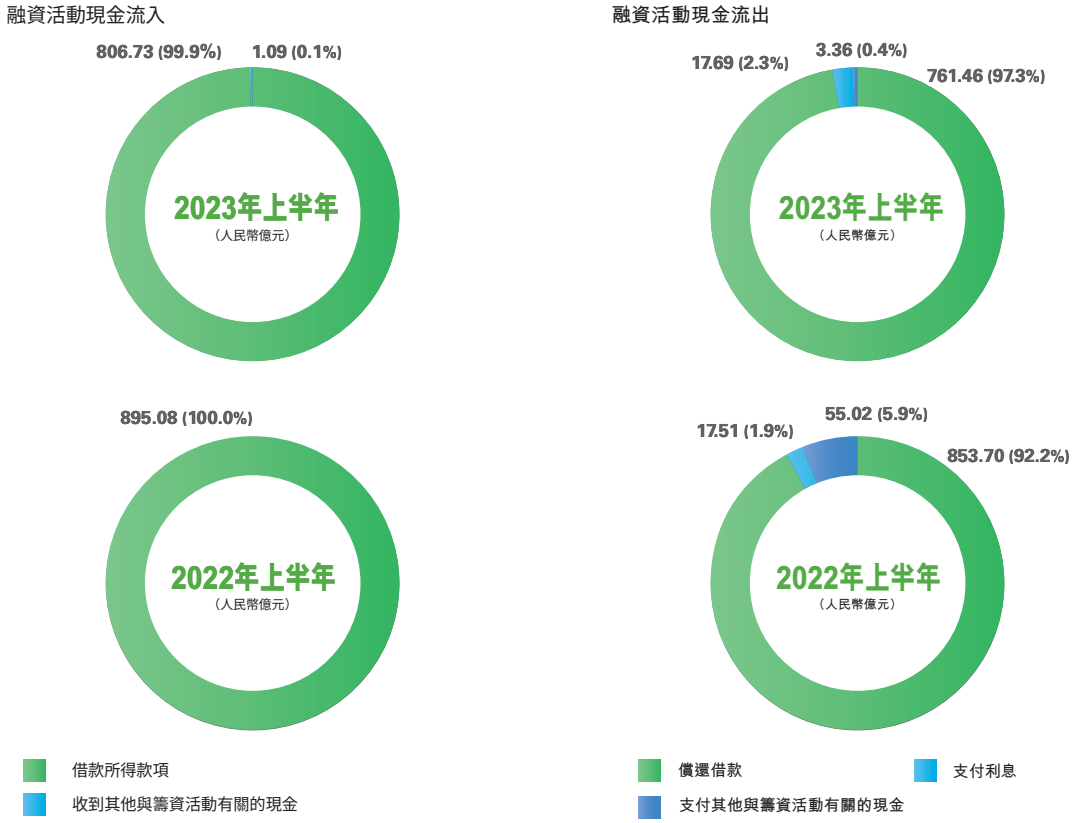
截至2023年6月30日，本集團持有銀行存款及現金為人民幣176.69億元，比2022年12月31日的人民幣183.38億元減少人民幣6.69億元。主要是風電及光伏發電項目投資所致。本集團的資金來源主要包括自有資金以及外部借款。本集團的資金使用主要用於補充營運資金以及項目建設。

本集團2023年上半年經營活動的現金流入淨額為人民幣79.98億元，比2022年同期的人民幣160.47億元減少人民幣80.49億元。主要原因是收到補貼款的金額減少。

本集團2023年上半年投資活動的現金流出淨額為人民幣111.79億元。投資活動現金流出主要用於風電及光伏發電項目建設。

本集團2023年上半年融資活動的現金流入淨額為人民幣25.30億元。融資活動的現金流入主要來自公司債券發行收入及銀行借款，融資活動現金流出主要用於歸還借款及支付借款利息。

融資活動現金流入及流出狀況詳情如下表所示：



五. 風險因素和風險管理

1. 政策風險及應對措施

根據《加快建設全國統一電力市場體系的指導意見》，到2025年全國統一電力市場體系初步建成，綠色電力交易規模顯著提高，有利於新能源、儲能等發展的市場交易和價格機制初步形成。從頂層設計角度，明確了可再生能源進一步參與市場化交易的政策方向，各省區也開展了不同程度的市場化建設與嘗試，新能源市場交易規模將持續擴大，新能源市場交易比例將進一步提高，未來面臨著電價下降的風險。另外，2023年隨著煤價下行，火電成本下降，企業邊際成本下降，預計在現貨市場中報價將降低，火電交易價格下降會進而帶動新能源交易電價下降，現貨交易電價下降將進一步帶動中長期交易價格下降。本集團將跟蹤國家相關政策，持續做好新能源電力市場分析和交易政策研究，研判形勢機遇與政策影響，採取有效措施，引導利好政策落地，全力克服電價下行壓力。根據新能源電力交易特點、交易規則，加強新能源市場化交易決策、申報、結算全環節管理，主動適應外界變化，提升內生動力。

2. 氣候風險及應對措施

風光行業面臨的主要氣候風險是風能和太陽能資源的年際大小波動，即大風光年發電量高於正常年水平，小風光年低於正常年水平。我國幅員遼闊，區域跨度大，地域間氣候條件差異較大，具體表現為同一時段內各地出現不同的大小風光年氣候特徵。2023年上半年，我國大部分省(自治區、直轄市)平均風速、總輻照量接近於正常年水平，發電水平處於正常狀態。為應對地區不同導致的氣候條件差異，本集團在全國範圍內分散佈局，降低投資風險。截至2023年6月底，本集團已在全國31個省級行政區擁有實質性項目，項目佈局越來越趨向於優化合理，未來將進一步平衡受不同氣候影響區域的項目開發比例。

3. 電網風險及應對措施

雙碳目標之下，新能源裝機容量持續增加，但電網建設相較於新能源的發展速度比較滯後，局部地區電網架構薄弱、外送通道不足的問題仍然存在，甘肅、內蒙古、吉林、陝西、河北等地局部網架結構制約存在加劇風險。另一方面，以沙漠、戈壁、荒漠地區為重點的大型風電光伏基地項目陸續併網投產，風光大基地的消納，需要新增特高壓與提高存量特高壓輸電通道的利用效率兩種方式雙管齊下，但目前新建特高壓通道建設與電源建設進度不匹配，新能源項目集中度增大，西部和北部部分地區消納壓力增大。本集團將結合各地區不同特點形勢，持續加強與政府主管部門、電網調度溝通，積極推動局部電網結構改善，並主動拓展消納渠道，爭取有利政策和發電空間。

4. 利率風險及應對措施

國際、國內宏觀經濟環境變化，國家經濟政策變動等因素會引起市場利率水平的變化，市場利率的波動將對本集團貸款以及相關債券的發行利率水平造成一定程度的影響。本集團通過與多家金融機構建立金融市場信息共享機制，保持對宏觀環境、財政貨幣政策、央行具體操作以及市場風險事件等的關注，選擇良好的發行窗口，規避市場劇烈波動帶來的利率風險；不斷拓寬融資品種，做好產品期限和額度設置，長短期搭配，保證整體利率水平平穩；保持與金融機構的緊密合作，保障發行利率在市場化程度上的可比較低水平。

5. 匯率風險及應對措施

本集團外匯管理以規避風險為原則，將外匯風險管理貫穿於整個生命週期，不參與任何投機套利行為。針對境外新項目，本集團所屬雄亞公司於前期考察與籌備階段介入，根據新項目可研報告等相關數據，結合當地整體社會經濟態勢，諮詢專業金融機構外部意見，提出外匯風險防控建議，從而規避基建期可能出現的潛在外匯風險。在新項目投產階段，雄亞公司主要通過本集團所屬各境外子公司上報的資金計劃與財務報表數據，審核相關外匯風險項目。同時，雄亞公司與新項目的財務負責人員保持密切日常工作聯絡，一旦發現境外子公司可能出現幣種錯配等因素引起的外匯風險敞口，就立即召集各海外財務負責人核實相關潛在風險，經確認後上報本集團成立臨時風控小組，研判並提出相關對沖方案，確保外匯風險可控在控。

6. 燃料價格風險及應對措施

本集團擁有兩家火電廠，控股裝機容量為1,875兆瓦。2023年上半年，面對煤炭市場行情波動，本集團主動作為，多措並舉，持續調整燃料採購的方案策略，保證煤炭庫存在15天以上，有效保障了燃料供應。加強與國家能源集團、中煤集團、伊泰集團等原有長協供應商的溝通，確保原有合同煤按時、足量兌現。同時緊盯市場行情變化，加強市場分析，科學把握燃料採購策略和採購節奏，在保證機組入爐煤熱值的同時積極尋找市場相對價格較低的經濟煤種，充分發揮主觀能動性，保證入爐熱值和入爐煤價均在可控範圍內。在上述有效應對措施作用下，本集團火電廠發電成本較前兩年逐步下降。

7. 海外項目風險及應對措施

當前外部環境複雜多變，新時代中美關係競爭與合作交錯；俄烏衝突持續，歐洲及中亞國別的地緣政治風險不斷增加，全球化出現逆轉；東南亞、南非等重點區域國別項目競爭日趨激烈，全球通脹高位運行，匯率利率波動加劇。

2023年上半年，本集團提升管理效能，統籌兼顧境外在運及新開發項目風險防範，持續完善合規體系建設；加強俄烏衝突局勢跟蹤分析及烏克蘭項目風險防範，與相關部委保持緊密溝通，同時做好在運項目當地運營維護和在建項目設備安全、供應商關係維護，為後續復工復產築牢基礎；夯實人員安全基礎，規避安全事件發生，南非、加拿大公司按計劃分別開展應急演練和安全風險評估，在落實信息收集與研判機制方面不斷提升安全防範整體能力。

六. 下半年業務展望

2023年下半年，本集團將深入開展學習貫徹習近平新時代中國特色社會主義思想主題教育，緊緊圍繞全年工作任務和「十四五」目標，切實用好提高企業核心競爭力和增強核心功能「兩個途徑」，充分發揮科技創新、產業控制、安全支撐「三個作用」，突出保安全、謀發展、穩增長、勇創新、促改革、強黨建，高效統籌各項工作，確保高質量完成全年目標任務。

2023年下半年，本集團將重點做好以下工作：

1. 堅持強化責任、標本兼治，著力提升本質安全水平；

2. 堅持自主開發、多元快速，著力提升新能源發展質效；

3. 堅持優化經營、提質增效，著力提升價值創造能力；

4. 堅持創新驅動、成果轉化，著力提升科技支撐作用；

5. 堅持深化改革、精準施策，著力提升企業管理能力；

6. 堅持黨建引領、縱深推進，著力提升引領保障實效。

環境和社會責任

一. 環保保護情況

環境保護相關政策和行業標準

本集團始終堅持綠色、低碳發展道路，嚴守生態環保紅線、底線，統籌推進各項工作，確保生態環保形勢穩定。在日常生產經營中，本集團嚴格遵守中華人民共和國《環境保護法》《水污染防治法》《大氣污染防治法》《固體廢物污染防治法》等法律法規，堅決落實中共中央、國務院《關於全面加強生態環境保護堅決打好污染防治攻堅戰的意見》。

報告期內，本集團所屬火電企業除塵、脫硫、脫硝等環保設施運行正常，主要污染物排放指標均符合江蘇省《大氣污染物綜合排放標準(DB 32/4041-2021)》

環境保護行政許可情況

本集團所屬兩家火電企業均按照《建設項目環境影響評價分類管理名錄》，組織開展環境影響評價工作並取得相關部門批覆。江陰蘇龍熱電有限公司碼頭中轉改造工程項目環境影響報告書於2023年6月20日取得相關部門批覆。

行業排放標準及生產經營活動中涉及的污染物排放的具體情況

公司或子公司名稱	主要污染物及特徵污染物的種類	主要污染物及特徵污染物的名稱	排放方式	排放口數量	排放口分佈情況	排放濃度（毫克/立方米）	執行的污染物排放標準（毫克/立方米）	排放總量（噸）	核定的排放總量（噸）	超標排放情況
江陰蘇龍熱電有限公司	大氣污染物	二氧化硫	連續	3	機組排放口	12.25	35	213.67	1,597.29	無
江陰蘇龍熱電有限公司	大氣污染物	氮氧化物	連續	3	機組排放口	25.05	50	439	3,072.71	無
江陰蘇龍熱電有限公司	大氣污染物	煙塵	連續	3	機組排放口	1.19	10	20.77	178.12	無
南通天生港發電有限公司	大氣污染物	二氧化硫	連續	2	機組排放口	6.58	35	39.79	462	無
南通天生港發電有限公司	大氣污染物	氮氧化物	連續	2	機組排放口	25.12	50	152	660	無
南通天生港發電有限公司	大氣污染物	煙塵	連續	2	機組排放口	1.43	10	8.68	132	無

對污染物的處理

本集團按照國家、地方有關法規、標準要求，嚴格控制污染物排放管理。所屬兩家火電企業8台燃煤機組均配套安裝了脫硫、脫硝、除塵等環保設施，全部完成了三項污染物（二氧化硫、氮氧化物、煙塵）超低排放改造並通過環境驗收。

突發環境事件應急預案

本集團通過開展生態環境風險評估和應急資源調查，動態掌握生態環境風險，健全應急措施，足額儲備應急物資。所屬兩家火電企業均按照環保規範編製《突發環境事件應急預案》，並定期進行修訂。

環境和社會責任

環境治理和保護的投入及繳納環境保護稅的相關情況

本集團從項目開發源頭抓起，深化「一次做到位」理念，嚴格執行水保、環保「三同時」政策。2023年1月，本集團發佈《新能源企業生態環境保護檢查大綱》，結合日常視頻檢查、現場項目督導、春檢大檢查等工作，對所屬各子分公司開展全覆蓋檢查。本集團嚴格落實兩河流域國家重大戰略部署，投入經費開展長江流域、京津冀地區企業水土保持遙感監測，因地制宜發展可再生能源拓展「新能源+」的新自然經濟模式。

本集團貫徹落實環保稅蘊含的綠色發展理念，踐行「多排多繳、少排少繳、不排不繳」的《環境保護稅法》理念，自覺主動去「污」。2023年上半年，本集團共繳納環境保護稅人民幣415.18萬元，較上年同期減少人民幣156.91萬元，降幅27.43%。主要由於本期排放的氮氧化物、二氧化碳、二氧化硫等污染物較上年同期大幅減少。

環境自行監測方案

本集團所屬兩家火電企業依據《國家重點監控企業自行監測及信息公開辦法》《排污單位自行監測技術指南－火力發電及鍋爐》等文件，編製了《江陰蘇龍熱電有限公司自行監測方案》《南通天生港發電有限公司自行監測方案》。2023年上半年，兩家火電企業按照監測方案對各類監測項目進行了有效監測，監測頻次及結果滿足國家和行業相關標準要求。

報告期內因環境問題受到行政處罰的情況

本集團報告期內未出現因環境問題受到行政處罰的情況。

其他應當公開的環境信息

本集團所屬兩家火電企業的環境監測信息均在江蘇省排污單位自行監測信息發佈平台進行公示。

在報告期內為減少其碳排放所採取的措施及效果

本集團所屬火電企業十分重視生態環境保護工作，積極響應國家的決策、要求，環保目標職責明確，建立了完善的環境管理體系，履行環保及節能技術監督的管理職能，並結合電廠實際情況，及時修訂生態環境保護相關管理制度。其中，在環保改造工程方面，南通天生港發電有限公司1號機組已於2022年11月完成提效改造，改造後試驗狀況下供電煤耗下降約13.8克／千瓦時，年節約標煤約2萬噸，年減少二氧化碳排放約5萬噸。在節能技改方面，兩家火電企業均高度重視，通過加大廠區屋頂和熱用戶廠房屋頂等分佈式光伏建設，有效減少二氧化碳排放量。

其他環保相關信息

兩家火電企業高度重視生態環境保護工作，積極響應國家政策要求，明確環保目標職責，建立了完善的環境管理體系，嚴控碳排放數據質量，認真履行環境責任，結合電廠實際情況，及時修訂生態環境保護相關管理制度。南通天生港發電有限公司CNAS實驗室已通過現場評審，江陰蘇龍熱電有限公司正在積極推進CNAS實驗室建設評審。

2023年上半年，本集團所屬兩家火電企業均為超低排放運行，通過加強管理有效的環保設施，優化運行，持續開展節能降耗措施，二氧化碳、二氧化硫、氮氧化物等污染物較上年同期相比均大幅下降。

本集團下屬兩家火電企業排放情況如下：

排放項目明細		2023年上半年數據 總量 (噸)	2023年上半年數據 密度 (克／千瓦時)
排放污染物	二氧化碳	4,838,055	859
	二氧化硫	253	0.045
	氮氧化物	591	0.105
	粉塵	29	0.005
能源消耗	水量(噸)	4,486,013	796
	油量(噸)	115	0.02
	標煤(噸)	1,709,978	340

二. 社會責任履行情況

2023年上半年，本集團深入貫徹落實二十大報告中關於三農工作和中央農村工作會議精神，結合山西省右玉縣當前鞏固拓展脫貧攻堅成果有效銜接鄉村振興和高質量發展等重點工作，投入有償幫扶資金人民幣4,525萬元，建設擴容右玉風電項目。投入無償幫扶資金人民幣1,800萬元，圍繞生態幫扶、產業發展、教育民生等方面，紮實推動鄉村振興工作。目前已完成第一批幫扶項目資金人民幣950萬元的撥付。幫助脫貧人口轉移就業數191人。引入無償幫扶資金人民幣84.94萬元，其中，西門子能源公益林項目捐贈人民幣50萬元，山西農到家食品有限公司與山西宏木匠工藝品廠捐贈圖書價值人民幣34.94萬元。

2023年上半年，本集團共完成5項對外捐贈事項共計人民幣6,432萬元，其中，向國能基金會捐資共計人民幣6,200萬元；通過函請國能基金會出資的方式向中衛市沙坡頭區迎水橋鎮節水灌溉項目捐贈人民幣200萬元助力當地解決用水困難；向雲南大理州賓川縣捐贈建設新能源發電及水網試點項目人民幣20萬元助力當地解決飲水困難問題；向內蒙古達茂聯合旗教育基金會捐贈人民幣10萬元助力當地教育質量提升；向貴州省遵義市匯川區婁山關紅軍小學捐贈人民幣2萬元電腦助力開展科普下鄉暨鄉村振興活動，獲得極高的社會美譽度。

2023年上半年，本公司董事會成立可持續發展委員會，完善ESG治理架構，設計ESG制度體系，組織進行培訓，提升全集團ESG意識。編製ESG建設三年規劃，服務本集團「以ESG為驅動、致力成為新能源行業全產業鏈低碳高質量發展的引領者」戰略目標，明確逐年細化的年度工作任務和實施路徑。首次參與即入選2023年《財富》中國ESG影響力榜單和「2023金蜜蜂企業社會責任 • 中國榜」。

企業管治

本公司始終致力於提升企業管治水平，視企業管治為為股東創造價值不可或缺的一部分，公司參照《上市規則》附錄十四《企業管治守則》所載的守則條文，建立了由股東大會、董事會、監事會及高級管理層有效制衡、獨立運作的現代公司治理架構。本公司亦採納《企業管治守則》作為本公司的企業管治常規。

遵守《上市規則》附錄十四的要求

自2023年1月1日至2023年6月30日止期間，本公司已全面遵守《上市規則》附錄十四《企業管治守則》內的守則條文，同時符合《上市規則》附錄十四中所列明的絕大多數建議最佳常規。

遵守董事及監事進行證券交易之《標準守則》

本公司已採納《上市規則》附錄十所載《標準守則》，作為所有董事及監事進行本公司證券交易的行為守則。根據對本公司董事及監事的專門查詢後，所有董事及監事均確認：自2023年1月1日至2023年6月30日止期間，他們均已嚴格遵守《標準守則》所訂之標準。董事會將不時檢查本公司的公司治理及運作，以符合《上市規則》有關規定並保障股東的利益。

獨立非執行董事

本公司已根據《上市規則》的規定委任足夠數目、並具備適當的專業資格、或具備適當的會計或相關財務管理專長的獨立非執行董事。本公司共委任三名獨立非執行董事，分別為魏明德先生、高德步先生和趙峰女士。

審計委員會

本公司已根據《上市規則》的規定成立審計委員會，其主要職責包括但不限於：監管本集團財務申報制度；監督審閱年度及半年度報告及業績公告；監管公司風險管理及內部監控系統(除非該等事務由另設的風險委員會或董事會本身處理)，並監督、評議公司內部的稽查和審核功能及審核過程的有效性；審議公司年度內部審計工作計劃、重大風險和公司應對風險的能力；監督外聘審計師的委任、續聘及更換，並向董事會提供建議，批准外聘審計師的薪酬及聘用條款；檢討及監察外聘審計師是否獨立客觀及審計程序是否有效；就外聘審計師提供非審計服務制定政策，並予以執行；監察公司內部審計質量與財務信息披露，在向董事會提交中期及年度財務報表前先行審閱；檢討及監察公司財務申報制度、風險管理及內部監控程序以及遵守《上市規則》相關規定的程序的有效性；審議內部監控重大失誤或缺陷(如有)，及其已經產生和可能產生的影響；評價內部控制和風險管理框架的有效性，確保內部審計人員和獨立會計師的工作得到協調及確保內部審計功能在公司內有足夠資源運作，相關人員具備足夠的能力及工作經驗，並有定期的培訓計劃或類似安排；組織推進公司法治建設，聽取本公司法治建設工作情況匯報。

審計委員會由三名董事組成，分別為：唐超雄先生(非執行董事)、魏明德先生(獨立非執行董事)和趙峰女士(獨立非執行董事)。趙峰女士為審計委員會主任。

於2023年8月29日，審計委員會已審閱並確認本集團截至2023年6月30日止六個月的中期業績公告、2023年中期報告以及按照《國際會計準則》第34號「中期財務報告」及《上市規則》的披露要求編製的截至2023年6月30日止六個月的未經審核中期簡明合併財務信息。

其他資料

股本

截至2023年6月30日，本公司股本總數為人民幣8,381,963,164元，分為8,381,963,164股每股面值人民幣1.00元的股份，其中A股總股本為5,041,934,164股，H股總股本為3,340,029,000股。本公司股本於本報告期內未發生變動。

中期股息

董事會未提出就截至2023年6月30日止六個月派付中期股息的建議。

購買、出售或贖回本公司上市證券

本公司或其任何附屬公司於截至2023年6月30日止六個月內並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

董事、監事及最高行政人員於股份、相關股份及債權證的權益及淡倉

截至2023年6月30日，本公司各董事、監事及最高行政人員概無在本公司或其任何相聯法團(定義見《證券及期貨條例》第XV部)的股份、相關股份或債權證中擁有任何根據《證券及期貨條例》第XV部第7及8分部須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉(包括根據《證券及期貨條例》的該等條文被當作或視為擁有的權益或淡倉)，或根據《證券及期貨條例》第352條須登記於該條所指登記冊的權益或淡倉，或根據《標準守則》須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉。

主要股東於股份之權益

於2023年6月30日，就本公司董事所知，下列人士(本公司董事、最高行政人員或監事除外)於本公司股份或相關股份中擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2及3分部須向本公司披露之權益或淡倉：

股東名稱	股份類別	身份	持有股份／相關股份數目 *(股)*	佔有關股本類別之百分比 *(附註1)(%)*	佔股本總數之百分比 *(附註1)(%)*
國家能源集團	A股	實益擁有人及大股東所控制的法團權益	4,908,598,141 *(附註2)*(好倉)	97.36	58.56
Wellington Management Group LLP	H股	投資經理	266,843,581 *(附註3)*(好倉)	7.99	3.18
Wellington Management Group LLP	H股	投資經理	1,918 *(附註4)*(淡倉)	0.00	0.00
BlackRock, Inc.	H股	大股東所控制的法團權益	280,763,238 *(附註5)*(好倉)	8.41	3.34
BlackRock, Inc.	H股	大股東所控制的法團權益	1,635,000 *(附註6)*(淡倉)	0.05	0.02

股東名稱	股份類別	身份	持有股份／相關股份數目 *(股)*	佔有關股本類別之百分比 *(附註1)(%)*	佔股本總數之百分比 *(附註1)(%)*
JPMorgan Chase & Co.	H股	大股東所控制的法團權益、投資經理、持有股份的保證權益的人、受託人及核准借出代理人	170,477,354 *(附註7)*(好倉)	5.10	2.03
JPMorgan Chase & Co.	H股	大股東所控制的法團權益	18,717,175 *(附註8)*(淡倉)	0.56	0.22
JPMorgan Chase & Co.	H股	核准借出代理人	62,132,780 (可供借出的股份)	1.86	0.74
Citigroup Inc.	H股	大股東所控制的法團權益及核准借出代理人	239,360,131 *(附註9)*(好倉)	7.17	2.86
Citigroup Inc.	H股	大股東所控制的法團權益	1,910,873 *(附註10)*(淡倉)	0.05	0.02

股東名稱	股份類別	身份	持有股份／相關股份數目 (股)	佔有關股本類別之百分比 (附註1)(%)	佔股本總數之百分比 (附註1)(%)
Citigroup Inc.	H股	核准借出代理人	233,922,997 (可供借出的股份)	7.00	2.79
Brown Brothers Harriman & Co.	H股	核准借出代理人	191,636,293 (好倉)	5.74	2.29
Brown Brothers Harriman & Co.	H股	核准借出代理人	191,636,293 (可供借出的股份)	5.74	2.29
Lazard Asset Management LLC	H股	投資經理	167,128,772 (好倉)	5.00	1.99

附註：

1. 該百分比是根據本公司於2023年6月30日之已發行相關類別股份數目／已發行股份總數計算。

2. 該等4,908,598,141股A股中，4,602,432,800股A股由國家能源集團直接持有，餘下212,238,141股A股由國家能源集團之間接非全資附屬公司內蒙古平莊煤業(集團)有限責任公司持有，而93,927,200股A股由國家能源集團之全資附屬公司國家能源集團遼寧電力有限公司持有，故國家能源集團被視為擁有其上述附屬公司所持的股份權益。

3. 該等266,843,581股H股中，262,000,153股H股由Wellington Management Group LLP之間接非全資附屬公司Wellington Management Company LLP持有，4,843,428股H股由Wellington Management Group LLP之間接非全資附屬公司Wellington Management International Ltd.持有。故Wellington Management Group LLP被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股權益。

4. 該等1,918股H股由Wellington Management Group LLP之間接非全資附屬公司Wellington Management Company LLP持有，故Wellington Management Group LLP被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股淡倉。

其他資料

5. 該等280,763,238股H股中，1,580,000股H股由BlackRock, Inc.之間接全資附屬公司BlackRock Investment Management, LLC持有，7,396,000股H股由BlackRock, Inc.之間接全資附屬公司BlackRock Financial Management, Inc.持有，38,383,693股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Institutional Trust Company, National Association持有，84,225,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Fund Advisors持有，3,721,000股H股由BlackRock, Inc.之間接全資附屬公司BlackRock Advisors, LLC持有，8,852,848股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Japan Co., Ltd.持有，851,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Asset Management Canada Limited持有，1,930,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Investment Management (Australia) Limited持有，2,664,370股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Asset Management North Asia Limited持有，6,564,586股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock (Netherlands) B.V.持有，752,105股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Advisors (UK) Limited持有，91,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock International Limited持有，21,166,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Asset Management Ireland Limited持有，73,188,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BLACKROCK (Luxembourg) S.A.持有，6,745,233股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Investment Management (UK) Limited持有，21,718,403股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Fund Managers Limited持有，48,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Life Limited持有，724,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock (Singapore) Limited持有，28,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Asset Management Schweiz AG持有，134,000股H股由BlackRock, Inc.之間接全資附屬公司Aperio Group, LLC持有，故BlackRock, Inc.被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股權益。

6. 該等1,635,000股H股中，26,000股H股由BlackRock, Inc.之間接全資附屬公司BlackRock Financial Management, Inc.持有，303,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Institutional Trust Company, National Association持有，1,267,000股股份由BlackRock Advisors, LLC持有，39,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BLACKROCK (Luxembourg) S.A.持有，故BlackRock, Inc.被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股淡倉。

7. 該等170,477,354股H股中，2,962,000股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司JPMorgan Asset Management (Taiwan) Limited持有，295,253股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. Morgan SE持有，30,000股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. MORGAN MARKETS LIMITED持有，2,543,346股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. Morgan Securities LLC持有，62,132,780股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司JPMORGAN CHASE BANK, N.A. – LONDON BRANCH持有，694,000股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司JPMORGAN ASSET MANAGEMENT (UK) LIMITED持有，6,410,000股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. Morgan Investment Management Inc.持有，1股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. Morgan Structured Products B.V.持有，360股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. Morgan Trust Company of Delaware持有，4,076,000股H股由JPMorgan Chase & Co.之全資附屬公司JPMorgan Chase Bank, National Association持有，45,707,000股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接非全資附屬公司JPMorgan Asset Management (Asia Pacific) Limited持有，36,000股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. Morgan (Suisse) SA持有，45,590,614股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. MORGAN SECURITIES PLC持有，故JPMorgan Chase & Co.被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股權益。

8. 該等18,717,175股H股中，1,746,926股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. Morgan Securities LLC持有，3股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. Morgan Structured Products B.V.持有，16,970,246股H股由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. MORGAN SECURITIES PLC持有，故JPMorgan Chase & Co.被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股淡倉。

9. 該等239,360,131股H股中，233,922,997股H股由Citigroup Inc.之間接全資附屬公司Citibank, N.A.持有，247,363股H股由Citigroup Inc.之間接全資附屬公司Citigroup Global Markets Hong Kong Limited持有，5,189,771股H股由Citigroup Inc.之間接非全資附屬公司Citigroup Global Markets Limited持有，故Citigroup Inc.被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股權益。

10. 該等1,910,873股H股中，1,493,873股H股由Citigroup Inc.之間接全資附屬公司Citigroup Global Markets Hong Kong Limited持有，371,000股H股由Citigroup Inc.之間接全資附屬公司Citigroup Global Markets Inc.持有，46,000股H股由Citigroup Inc.之間接非全資附屬公司Citigroup Global Markets Limited持有，故Citigroup Inc.被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股淡倉。

其他資料

員工

截至2023年6月30日，本集團共有員工8,956人。本集團制定《職位職級管理辦法》，暢通員工「管理、技術、技能」三通道職業發展體系；制定《專業化人才梯隊建設行動計劃》，推動建設高素質的技能、技術人才隊伍；注重選拔、培養優秀年輕幹部，進一步激發幹部隊伍活力；持續深化「1+2+N」培訓基地體系建設，加強「首席師」隊伍建設，大力助推員工成長成才，充分發揮優秀人才的引領和帶動作用。本集團實施全員績效考核制度，科學設置考核指標、強化等次分佈，不斷完善績效考核體系建設，將員工工資收入與個人工作業績、企業經濟效益等密切掛鈎，有效調動和激發幹部職工幹事創業的活力與潛能。

重大法律訴訟

截至2023年6月30日止，本公司無重大法律訴訟。

董事、監事和高級管理人員的變動情況

於報告期內及截至最後實際可行日期，董事、監事和高級管理人員的變動情況如下：

董事變動情況：

經2022年度股東大會選舉，宮宇飛先生獲委任為執行董事，其任期自2023年6月15日起生效，直至第五屆董事會任期屆滿為止。同時，宮宇飛先生獲委任為戰略委員會委員，其任期自2023年6月15日起生效，直至第五屆董事會任期屆滿為止。

前述變動詳情已於本公司刊發的日期為2023年4月25日建議修訂公司章程及聘任總經理及建議委任執行董事的公告、日期為2023年5月16日的2022年度股東大會通函及日期為2023年6月15日的2022年度股東大會的投票結果公告中披露。

監事變動情況：

經2023年第二次臨時股東大會選舉，劉晉冀先生獲委任為本公司監事，其任期自2023年8月29日起生效，至第五屆監事會任期屆滿時止。同日，監事會選舉劉晉冀先生擔任本公司監事會主席，任期自2023年8月29日起，至第五屆監事會任期屆滿時止。於2023年6月30日，邵俊傑先生因年齡原因辭任本公司監事以及監事會主席之職務，其辭任自2023年8月29日生效。

劉晉冀先生的簡歷如下：

58歲，山西礦業學院工學學士，高級工程師。曾任職於華能精煤公司東勝分公司、神華集團神府東勝煤炭有限責任公司、中國神華能源股份有限公司神東煤炭分公司。歷任神華寧夏煤業集團有限責任公司副總經理；神華新疆能源有限責任公司總經理，黨委副書記、總經理，黨委書記、董事長；國家能源集團新疆能源有限責任公司(國能新疆電力有限公司)黨委書記、董事長；國家能源投資集團有限責任公司安全生產總監；國家能源投資集團有限責任公司高級業務總監。

前述變動詳情已於本公司刊發的日期為2023年6月30日建議更換監事的公告、日期為2023年8月10日的2023年第二次臨時股東大會通函及2023年8月29日的2023年第二次臨時股東大會的投票結果公告中披露。

高級管理人員變動情況：

經董事會於2023年4月25日召開的董事會會議決議，宮宇飛先生獲聘任為本公司總經理，李星運先生獲聘任為本公司副總經理，任期自2023年4月25日起生效，直至第五屆董事會任期屆滿為止。

其他資料

宮宇飛先生和李星運先生的簡歷如下：

宮宇飛先生

51歲，為本公司黨委副書記、執行董事、總經理。山東礦業學院工學學士，山東大學工商管理碩士。曾任職於山東省國際信託投資公司。歷任濟南國華置業有限公司副總經理，山東國華時代投資發展有限公司總經理、董事長，國華能源投資有限公司山東分公司總經理、董事長，國華能源投資有限公司項目建設部總經理，國家能源集團置業有限公司副總經理，本公司黨委委員、副總經理。

李星運先生

50歲，為本公司黨委委員、副總經理。畢業於武漢水利電力大學，高級工程師。曾任職於中能電力科技開發有限公司、龍源湖北風電項目籌建處、龍源湖南風電項目籌建處。歷任寧夏龍源新能源有限公司總經理、黨委副書記；龍源(北京)碳資產管理技術有限公司總經理、黨委副書記；龍源電力集團股份有限公司辦公室主任，科技和信息部主任，規劃發展部(基地項目辦公室)主任。

陳強先生因工作變動辭任本公司副總經理職務，自2023年8月17日生效。

前述變動詳情已於本公司刊發的日期為2023年4月25日建議修訂公司章程及聘任總經理及建議委任執行董事的公告及日期為2023年4月25日的海外監管公告中披露。

期後事項

除本報告所披露者外，報告期後概無任何重大期後事項。

Ernst & Young
27/F, One Taikoo Place
979 King's Road
Quarry Bay, Hong Kong

安永會計師事務所
香港鰂魚涌英皇道979號
太古坊一座27樓

Tel 電話: +852 2846 9888
Fax傳真: +852 2868 4432
ey.com

致龍源電力集團股份有限公司董事會

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

引言

我們已審閱列載於第81至147頁龍源電力集團股份有限公司(「貴公司」)及其子公司(統稱「貴集團」)的中期簡明合併財務信息，包括於二零二三年六月三十日的中期簡明合併資產負債表與截至該日止六個月的中期簡明合併損益及其他綜合收益表、中期簡明合併權益變動表及中期簡明合併現金流量表以及附註解釋。根據《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》，上市公司必須符合上市規則中的相關規定和國際會計準則理事會頒佈的《國際會計準則》第34號「中期財務報告」的規定編製中期簡明合併財務信息。　貴公司董事須負責根據《國際會計準則》第34號編製及列報本中期簡明合併財務信息。我們的責任是根據我們的審閱對中期簡明合併財務信息作出結論，並按照我們雙方所約定的業務條款，僅向全體董事會報告。除此以外，我們的報告書不可用作其他用途。我們概不就本報告書的內容對任何其他人士負責或承擔法律責任。

獨立審閱報告

審閱範圍

我們是根據香港會計師公會頒佈的《香港審閱工作準則》第2410號「獨立核數師對中期財務信息的審閱」進行審閱。中期簡明合併財務信息審閱工作包括向主要負責財務和會計事項的人員詢問，並實施分析和其他審閱程序。由於審閱的範圍遠較按照香港審計準則進行審核的範圍小，所以不能保證我們會注意到在審核中可能會被發現的所有重大事項。因此我們不會發表任何審核意見。

結論

根據我們的審閱工作，我們並沒有注意到任何事項，使我們相信中期簡明合併財務信息在所有重大方面沒有按照《國際會計準則》第34號「中期財務報告」的規定編製。

安永會計師事務所
執業會計師
香港

二零二三年八月二十九日

中期簡明合併損益及其他綜合收益表(未經審計)

截至二零二三年六月三十日止六個月(以人民幣千元列示)

		截至6月30日止六個月	
		2023年	2022年
			(經重述)
	附註	***人民幣千元***	*人民幣千元*
收入	5	**19,846,651**	21,662,351
其他收入淨額	6	**664,838**	612,405
經營開支			
折舊和攤銷		**(5,285,364)**	(4,967,483)
煤炭消耗		**(1,726,852)**	(1,808,290)
煤炭銷售成本		**(1,468,421)**	(4,123,229)
服務特許權建設成本		**–**	(12,615)
員工成本		**(2,182,457)**	(1,846,767)
材料成本		**(57,793)**	(101,632)
維修保養		**(312,552)**	(354,242)
行政費用		**(331,503)**	(330,503)
其他經營開支		**(524,695)**	(540,827)
信用減值損失		**(6,303)**	6,863
		(11,895,940)	(14,078,725)
經營利潤		**8,615,549**	8,196,031
財務收入		**215,019**	214,650
財務費用		**(1,778,356)**	(1,990,616)
財務費用淨額	7	**(1,563,337)**	(1,775,966)
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損		**(53,303)**	(110,818)
除稅前利潤	8	**6,998,909**	6,309,247
所得稅	9	**(1,164,467)**	(1,168,960)
期間利潤		**5,834,442**	5,140,287

刊載於第91至第147頁的附註為該未經審計中期簡明合併財務信息的組成部分。

中期簡明合併損益及其他綜合收益表(未經審計)

截至二零二三年六月三十日止六個月(以人民幣千元列示)

		截至6月30日止六個月	
		2023年	2022年
			(經重述)
	附註	***人民幣千元***	*人民幣千元*
其他綜合收益			
其後不會重新分類至損益的其他綜合收益：			
以公允價值計量且變動計入其他綜合收益的權益投資			
公允價值儲備淨變動，已扣除稅項		**12,104**	153,300
其後可能重新分類至損益的其他綜合損失：			
換算海外子公司財務報表產生的匯兌差額		**(6,652)**	(50,769)
換算海外業務淨投資產生的匯兌差額		**(2,025)**	(2,875)
期間其他綜合收益，已扣除稅項	10	**3,427**	99,656
期間綜合收益總額		**5,837,869**	5,239,943

中期簡明合併損益及其他綜合收益表(未經審計)

截至二零二三年六月三十日止六個月(以人民幣千元列示)

		截至6月30日止六個月	
		2023年	2022年
			(經重述)
	附註	***人民幣千元***	*人民幣千元*
應佔利潤:			
本公司權益持有人			
—股東		**5,026,897**	4,215,731
—永續中票及可續期公司債持有人	24	**97,393**	116,414
非控股權益持有人		**710,152**	808,142
期間利潤		**5,834,442**	5,140,287
應佔綜合收益總額:			
本公司權益持有人			
—股東		**5,028,282**	4,314,806
—永續中票及可續期公司債持有人	24	**97,393**	116,414
非控股權益持有人		**712,194**	808,723
期間綜合收益總額		**5,837,869**	5,239,943
每股基本和攤薄盈利*(人民幣分)*	11	**59.97**	50.52

刊載於第91至第147頁的附註為該未經審計中期簡明合併財務信息的組成部分。

中期簡明合併資產負債表(未經審計)

於二零二三年六月三十日(以人民幣千元列示)

	附註	2023年 6月30日 人民幣千元	2022年 12月31日 (經重述) 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備	12	**154,272,656**	151,599,930
投資物業		**6,795**	7,090
使用權資產		**5,335,938**	3,802,118
無形資產	13	**6,016,545**	6,287,691
商譽		**195,617**	195,617
對聯營公司和合營企業的投資		**5,825,838**	3,796,677
其他資產	14	**4,220,772**	4,125,972
遞延稅項資產		**539,417**	542,463
非流動資產總額		**176,413,578**	170,357,558
流動資產			
存貨		**800,991**	749,955
應收賬款和應收票據	15	**34,051,897**	27,657,623
預付款和其他流動資產	16	**3,397,233**	3,428,069
可收回稅項		**89,945**	104,479
其他金融資產	17	**491,786**	448,539
受限制存款		**425,468**	2,137,452
銀行存款及現金	18	**17,669,477**	18,338,302
流動資產總額		**56,926,797**	52,864,419

刊載於第91至第147頁的附註為該未經審計中期簡明合併財務信息的組成部分。

中期簡明合併資產負債表(未經審計)

於二零二三年六月三十日(以人民幣千元列示)

	附註	2023年6月30日 人民幣千元	2022年12月31日 (經重述) 人民幣千元
流動負債			
借款	19	**50,299,982**	53,279,235
應付賬款和應付票據	20	**2,460,612**	2,936,019
其他流動負債	21	**17,806,408**	17,132,068
租賃負債		**260,308**	266,882
應付稅項		**561,607**	412,531
流動負債總額		**71,388,917**	74,026,735
流動負債淨額		**(14,462,120)**	(21,162,316)
資產總額減流動負債		**161,951,458**	149,195,242
非流動負債			
借款	19	**73,983,103**	66,359,454
租賃負債		**1,279,222**	711,384
遞延收入		**910,700**	965,503
遞延稅項負債		**273,250**	259,902
其他非流動負債	22	**1,337,024**	1,153,906
非流動負債總額		**77,783,299**	69,450,149
資產淨額		**84,168,159**	79,745,093

刊載於第91至第147頁的附註為該未經審計中期簡明合併財務信息的組成部分。

中期簡明合併資產負債表(未經審計)

於二零二三年六月三十日(以人民幣千元列示)

	附註	2023年 6月30日 人民幣千元	2022年 12月31日 (經重述) 人民幣千元
資本及儲備			
股本	23	**8,381,963**	8,381,963
永續中票及可續期公司債	24	**4,957,393**	5,056,400
儲備		**59,057,852**	55,011,098
本公司權益持有人應佔權益總額		**72,397,208**	68,449,461
非控股權益持有人		**11,770,951**	11,295,632
權益總額		**84,168,159**	79,745,093

董事會於二零二三年八月二十九日審批及授權簽發。

唐堅
董事長

宮宇飛
執行董事

刊載於第91至第147頁的附註為該未經審計中期簡明合併財務信息的組成部分。

中期簡明合併權益變動表(未經審計)

截至二零二三年六月三十日止六個月(以人民幣千元列示)

	本公司權益持有人應佔部分										
	股本 *人民幣千元* *(附註23(b)(i))*	永續中期票據及可續期公司債 *人民幣千元* *(附註24)*	資本儲備 *人民幣千元* *(附註23(c)(ii))*	法定盈餘儲備 *人民幣千元* *(附註23(c)(iii))*	專項儲備 *人民幣千元*	匯兌儲備 *人民幣千元* *(附註23(c)(iii))*	公允價值儲備 *人民幣千元* *(附註23(c)(iv))*	保留盈利 *人民幣千元*	小計 *人民幣千元*	非控股權益 *人民幣千元*	總額 *人民幣千元*
於2022年12月31日*(經審計)*	8,381,963	5,056,400	14,958,211	2,822,761	19,667	(416,992)	(51,692)	37,677,310	68,447,628	11,295,641	79,743,269
修訂國際會計準則第12號的影響 *(附註3(c))*	-	-	-	-	-	-	-	1,833	1,833	(9)	1,824
於2023年1月1日*(經重述)*	8,381,963	5,056,400	14,958,211	2,822,761	19,667	(416,992)	(51,692)	37,679,143	68,449,461	11,295,632	79,745,093
權益變動:											
期間利潤	-	97,393	-	-	-	-	-	5,026,897	5,124,290	710,152	5,834,442
其他綜合收益*(附註10)*	-	-	-	-	-	(10,495)	11,880	-	1,385	2,042	3,427
期間綜合收益總額	-	97,393	-	-	-	(10,495)	11,880	5,026,897	5,125,675	712,194	5,837,869
非控股權益持有人資本投入	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,826	30,826
向本公司權益持有人分派股息	-	-	-	-	-	-	-	(981,528)	(981,528)	-	(981,528)
子公司派予非控股權益持有人的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(266,762)	(266,762)
派付永續中期票據及可續期公司債利息	-	(196,400)	-	-	-	-	-	-	(196,400)	-	(196,400)
處置子公司	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(939)	(939)
應佔聯營公司和合營企業其他儲備變動	-	-	2,396	-	-	-	-	(2,396)	-	-	-
安全生產費計提與使用	-	-	-	-	152,821	-	-	(152,821)	-	-	-
於2023年6月30日	8,381,963	4,957,393	14,960,607*	2,822,761*	172,488*	(427,487)*	(39,812)*	41,569,295*	72,397,208	11,770,951	84,168,159

* 這些儲備金賬目包括合併資產負債表中的合併儲備金人民幣59,057,852,000元(二零二二年六月三十日:人民幣54,357,141,000元)。

刊載於第91至第147頁的附註為該未經審計中期簡明合併財務信息的組成部分。

中期簡明合併權益變動表(未經審計)

截至二零二三年六月三十日止六個月(以人民幣千元列示)

	本公司權益持有人應佔部分									
	股本 *人民幣千元* *(附註23(b)(i))*	永續中期票據及可續期公司債 *人民幣千元* *(附註24)*	資本儲備 *人民幣千元* *(附註23(c)(ii))*	法定盈餘儲備 *人民幣千元* *(附註23(c)(iii))*	匯兌儲備 *人民幣千元* *(附註23(c)(iii))*	公允價值儲備 *人民幣千元* *(附註23(c)(iv))*	保留盈利 *人民幣千元*	小計 *人民幣千元*	非控股權益 *人民幣千元*	總額 *人民幣千元*
於2021年12月31日*(經審計)*	8,036,389	6,061,652	17,568,059	2,637,321	(254,319)	(71,692)	34,110,645	68,088,055	9,936,124	78,024,179
修訂國際會計準則第12號的影響*(附註3(c))*	–	–	–	–	–	–	1,373	1,373	114	1,487
於2022年1月1日*(經重述)*	8,036,389	6,061,652	17,568,059	2,637,321	(254,319)	(71,692)	34,112,018	68,089,428	9,936,238	78,025,666
權益變動:										
期間利潤	–	116,414	–	–	–	–	4,215,731	4,332,145	808,142	5,140,287
其他綜合收益*(附註10)*	–	–	–	–	(52,244)	151,319	–	99,075	581	99,656
期間綜合收益總額	–	116,414	–	–	(52,244)	151,319	4,215,731	4,431,220	808,723	5,239,943
發行股份*(附註23(b))*	345,574	–	3,057,211	–	–	–	–	3,402,785	–	3,402,785
非控股權益持有人資本投入	–	–	–	–	–	–	–	–	438,500	438,500
同一控制下企業合併	–	–	(5,774,114)	–	–	–	–	(5,774,114)	–	(5,774,114)
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益投資因處置而轉出公允價值儲備	–	–	–	–	–	(102,577)	102,577	–	–	–
向本公司權益持有人分派股息	–	–	–	–	–	–	(1,232,149)	(1,232,149)	–	(1,232,149)
子公司派予非控股權益持有人的股息	–	–	–	–	–	–	–	–	(29,700)	(29,700)
派付永續中期票據及可續期公司債利息	–	(235,400)	–	–	–	–	–	(235,400)	–	(235,400)
於2022年6月30日	8,381,963	5,942,666	14,851,156*	2,637,321*	(306,563)*	(22,950)*	37,198,177*	68,681,770	11,153,761	79,835,531

刊載於第91至第147頁的附註為該未經審計中期簡明合併財務信息的組成部分。

中期簡明合併現金流量表(未經審計)

截至二零二三年六月三十日止六個月(以人民幣千元列示)

		截至6月30日止六個月	
		2023年	2022年
	附註	***人民幣千元***	*人民幣千元*
經營活動			
經營活動產生的現金		**8,980,229**	17,034,751
已付所得稅		**(982,652)**	(987,867)
經營活動產生的現金淨額		**7,997,577**	16,046,884
投資活動			
收購物業、廠房及設備、土地使用權及無形資產的付款		**(10,832,559)**	(6,494,462)
收購對聯營公司及合營企業投資和股權投資的付款		**(2,161,350)**	(249,453)
購買短期投資		**(8,000)**	(83,300)
其他投資活動產生現金		**1,822,996**	4,788,784
投資活動所用的現金淨額		**(11,178,913)**	(2,038,431)
融資活動			
借款所得款項		**80,672,813**	89,507,618
償還借款		**(76,146,472)**	(85,370,395)
已付借款利息		**(1,769,175)**	(1,750,654)
其他融資活動所用現金		**(227,069)**	(5,501,980)
融資活動產生/(所用)的現金淨額		**2,530,097**	(3,115,411)

中期簡明合併現金流量表(未經審計)

截至二零二三年六月三十日止六個月(以人民幣千元列示)

		截至6月30日止六個月	
		2023年	2022年
	附註	***人民幣千元***	*人民幣千元*
現金及現金等價物(減少)╱增加淨額		**(651,239)**	10,893,042
於一月一日現金及現金等價物	18	**18,338,302**	3,913,121
匯率變動的影響		**(17,586)**	19,486
於六月三十日現金及現金等價物	18	**17,669,477**	14,825,649

刊載於第91至第147頁的附註為該未經審計中期簡明合併財務信息的組成部分。

中期簡明合併財務信息附註

(以人民幣千元列示)

1 主要業務

龍源電力集團股份有限公司(「本公司」)及其子公司(「本集團」)主要在中華人民共和國(「中國」)境內從事風力和煤炭發電及銷售、煤炭銷售和其他相關業務。公司註冊辦公地址為中國北京市西城區阜成門北大街6號C座20樓2006室。

本公司之母公司及最終控股公司為國家能源投資集團有限責任公司(「國家能源集團」),註冊地點及主要經營地點為中國,是一家由國有資產監督管理委員會控制的國有企業。

2 財務報表的編製基準

本截至二零二三年六月三十日止六個月期間中期簡明合併財務信息乃按《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」。本中期財務信息應與本集團截至二零二二年十二月三十一日的年度合併財務報表一併閱讀。本中期財務信息已於二零二三年八月二十九日獲本公司董事會授權刊發。

本中期財務報表乃假設本集團將持續經營業務而編製,惟本集團於二零二三年六月三十日存在流動負債淨額人民幣14,462,120,000元(截至二零二二年十二月三十一日止期間:人民幣21,162,316,000元)。本公司董事認為,根據對本集團預測現金流量及截至二零二三年六月三十日的未動用銀行融資額度和未動用信貸額度的審閱,本集團將擁有撥支未來十二個月其營運資金及資本開支需求所必需的流動資金。

除於二零二三年一月一日開始生效的新準則的應用,本中期財務信息編製所採用的會計政策與二零二二年度財務報表一致。會計政策的變更詳情載於附註3。

3 會計政策的修訂及披露

編製中期簡明合併財務信息時採用的會計政策與編製截至二零二二年十二月三十一日止的本集團年度合併財務報表時採用的會計政策一致，但本期財務信息首次採用以下修訂後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	*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*

經修訂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信息，而不是其重要的會計政策。如果會計政策信息與實體財務報表中包含的其他信息一起考慮，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，那麼會計政策信息就是重要的。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。本集團自二零二三年一月一日起實施這些修訂。這些修訂對本集團的中期簡明合併財務信息沒有任何影響，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。

3 會計政策的修訂及披露(續)

(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。本集團已適用於二零二三年一月一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。本集團自二零二二年一月一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。此外，本集團已對二零二二年一月一日或之後發生的除租賃以外的交易(如有)適用該修訂準則。

在首次應用該修訂準則前，本集團適用初始豁免，未確認與租賃相關交易暫時性差異的遞延稅項資產和遞延稅項負債。在首次應用這些修訂時，本集團確認了(i)與租賃負債相關的所有可抵扣暫時性差異的遞延稅項資產(前提是有足夠的應納稅利潤)，以及(ii)截至二零二二年一月一日與使用權資產相關的所有應納稅暫時性差異的遞延稅項負債。該修訂對財務報表附註的影響如下：

3 會計政策的修訂及披露(續)

(c) (續)

對中期簡明合併資產負債表的影響:

		增加/(減少)		
	附註	**2023年 6月30日** *人民幣千元*	2022年 12月31日 *人民幣千元*	2022年 1月1日 *人民幣千元*
資產				
遞延稅項資產	(i)	**5,375**	2,636	2,412
非流動資產總額		**5,375**	2,636	2,412
資產總額		**5,375**	2,636	2,412
負債				
遞延稅項負債	(i)	**2,716**	812	925
非流動負債總額		**2,716**	812	925
負債總額		**2,716**	812	925
淨資產		**2,659**	1,824	1,487
權益				
保留盈利(包含其他儲備)		**2,638**	1,833	1,373
本公司權益持有人應佔權益總額		**2,638**	1,833	1,373
非控股權益持有人		**21**	(9)	114
權益總額		**2,659**	1,824	1,487

附註:

(i) 同一子公司根據租賃合同確認的遞延稅項資產和遞延稅項負債在財務信息中按淨額列示。

3 會計政策的修訂及披露(續)

(c) (續)

對中期簡明合併損益及其他綜合收益表的影響:

	增加/(減少)	
	截至6月30日止六個月	
	2023年	2022年
	人民幣千元	*人民幣千元*
持續經營期間所得稅減少	**835**	–
持續經營期間所得稅產生	**–**	661
持續經營期間利潤/(虧損)	**835**	(661)
期間利潤/(虧損)	**835**	(661)
應佔利潤/(虧損):		
權益持有人	**805**	(620)
非控股權益持有人	**30**	(41)
	835	(661)
本期綜收益/(損失)總額	**835**	(661)
應佔綜合收益/(損失)總額:		
權益持有人	**805**	(620)
非控股權益持有人	**30**	(41)
	835	(661)

3 會計政策的修訂及披露(續)

(c) (續)

國際會計準則第12號之修訂對母公司普通股股東應佔每股基本和攤薄盈利沒有重大影響，對截至二零二三年和二零二二年六月三十日止六個月的其他綜合收益和中期簡明合併現金流量表沒有影響。

(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了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信息。實體被要求在二零二三年一月一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信息，但在二零二三年十二月三十一日或之前的任何中期期間不需要披露此類信息。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。

4 分部報告

本集團按業務的類別劃分為各個分部以管理業務。為了與進行資源分配和業績評估而向本集團最高級行政管理層所作內部報告的方式一致，本集團呈報以下報告分部：

- 風力發電：該分部建造、管理和營運風力發電廠和生產電力，出售予外間電網公司。

- 火電：該分部建造、管理和營運煤炭發電廠和生產電力，出售予外間電網公司以及煤炭貿易。

- 光伏發電：該分部建造、管理和營運光伏發電廠和生產電力，出售予外間電網公司。

隨著光伏發電業務的發展，集團將該業務作為單獨的光伏發電分部披露。因此對比期間的分部業績已重述。

本集團將上述分部之外的其他經營業務分部歸為「所有其他」。該分部主要從事製造和銷售發電設備，提供諮詢服務，向風力企業提供維護和培訓服務及其他可再生能源發電及銷售。

4 分部報告(續)

(a) 分部業績

根據《國際財務報告準則》第8號的規定，本集團應根據本集團的最高級行政管理層在考慮及管理本集團時所用的方法進行分部披露。為了評估分部的業績和分配資源至各個分部，本集團的最高級行政管理層按以下基礎監察每個報告分部應佔的業績：

本集團參照各個報告分部取得的銷售和產生的開支，或由於這些分部應佔資產折舊或攤銷而產生的開支，將收入和開支分配至各個分部。分部收入和開支並不包括應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損、財務費用淨額、服務特許權建設收入和成本及未分配總部和企業共同開支。

用於衡量報告分部利潤的指標為經營利潤。為了分配資源和評估於截至二零二三年六月三十日及二零二二年六月三十日止各期間的分部業績而向本集團最高級行政管理層提供的報告分部數據如下：

4 分部報告(續)

(a) 分部業績(續)

截至二零二三年六月三十日止六個月

	風電 人民幣千元	火電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	所有其他 人民幣千元	總額 人民幣千元
來自外部客戶的收入					
–銷售電力收入	15,208,729	1,900,503	460,317	6,876	17,576,425
–其他	5,865	2,202,915	488	60,958	2,270,226
小計	15,214,594	4,103,418	460,805	67,834	19,846,651
分部間收入	–	–	–	191,618	191,618
報告分部收入	15,214,594	4,103,418	460,805	259,452	20,038,269
報告分部利潤(經營利潤)	8,337,331	208,421	231,106	7,712	8,784,570
分部間抵銷前折舊和攤銷	(4,978,793)	(158,614)	(162,556)	(18,764)	(5,318,727)
應收及其他應收款項減值損失的(計提)/轉回	(6,973)	–	–	670	(6,303)
利息收入	39,653	1,911	1,309	121,949	164,822
利息支出	(1,407,102)	(31,527)	(79,230)	(131,726)	(1,649,585)
期間內增置的非流動分部資產	3,671,507	147,118	5,382,325	84,710	9,285,660

4 分部報告(續)

(a) 分部業績(續)

截至二零二二年六月三十日止六個月

	風電 *人民幣千元*	火電 *人民幣千元*	光伏發電 *人民幣千元*	所有其他 *人民幣千元*	總額 *人民幣千元*
來自外部客戶的收入					
–銷售電力收入	14,278,323	2,039,837	312,457	40,071	16,670,688
–其他	15,254	4,906,986	–	56,808	4,979,048
小計	14,293,577	6,946,823	312,457	96,879	21,649,736
分部間收入	–	–	–	97,471	97,471
報告分部收入	14,293,577	6,946,823	312,457	194,350	21,747,207
報告分部利潤(經營利潤)	7,973,374	307,573	140,614	(78,530)	8,343,031
分部間抵銷前折舊和攤銷	(4,700,639)	(148,292)	(124,768)	(14,856)	(4,988,555)
應收及其他應收款項減值損失的轉回	1,800	–	–	5,063	6,863
物業、廠房及設備減值損失的提取	(56,646)	–	–	–	(56,646)
利息收入	26,517	4,648	604	40,801	72,570
利息支出	(1,679,378)	(26,105)	(58,664)	(68,681)	(1,832,828)
期間內增置的非流動分部資產	5,461,898	193,218	903,933	44,492	6,603,541

4 分部報告(續)

(b) 報告分部的收入、損益的調節

	截至6月30日止六個月	
	2023年	2022年
	人民幣千元	*人民幣千元*
收入		
報告分部收入	**20,038,269**	21,747,207
服務特許權建設收入	**–**	12,615
抵銷分部間收入	**(191,618)**	(97,471)
合併收入	**19,846,651**	21,662,351
利潤		
報告分部利潤	**8,784,570**	8,343,031
抵銷分部間利潤	**(47,993)**	(16,596)
	8,736,577	8,326,435
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損	**(53,303)**	(110,818)
財務費用淨額	**(1,563,337)**	(1,775,966)
未分配總部和企業共同開支	**(121,028)**	(130,404)
合併除稅前利潤	**6,998,909**	6,309,247

4 分部報告(續)

(c) 地區資料

本集團於中華人民共和國(「中國」)境外無重要經營業務，因此並無地區分部報告。

(d) 業務的季節性

由於春季及冬季的風速較適合風力發電，本集團的風力發電業務在每年的第一、四季度較第二、三季度產生更多的收入。因此，本集團的風力發電業務收入在全年有所波動。

5 收入

本期內確認的各主要收入項目的金額如下：

截至二零二三年六月三十日止六個月

	風電	火電	光伏發電	其他	合計
	人民幣千元	*人民幣千元*	*人民幣千元*	*人民幣千元*	*人民幣千元*
銷售商品或提供勞務類別					
銷售電力	15,208,729	1,900,503	460,317	6,876	17,576,425
銷售蒸汽	–	442,199	–	–	442,199
銷售煤炭	–	1,506,651	–	–	1,506,651
其他	5,865	254,065	488	60,958	321,376
	15,214,594	4,103,418	460,805	67,834	19,846,651
地理市場					
中國大陸	14,871,621	4,103,418	460,805	67,834	19,503,678
加拿大	102,218	–	–	–	102,218
南非	179,533	–	–	–	179,533
烏克蘭	61,222	–	–	–	61,222
	15,214,594	4,103,418	460,805	67,834	19,846,651
收入確認時點					
在某一時點轉移控制權	15,208,729	4,005,369	460,805	6,876	19,681,779
在一段時間內履行履約義務	5,865	98,049	–	60,958	164,872
	15,214,594	4,103,418	460,805	67,834	19,846,651

5 收入(續)

截至二零二二年六月三十日止六個月

	風電	火電	光伏發電	其他	合計
	人民幣千元	*人民幣千元*	*人民幣千元*	*人民幣千元*	*人民幣千元*
銷售商品或提供勞務類別					
銷售電力	14,278,323	2,039,837	312,457	40,071	16,670,688
銷售蒸汽	–	422,566	–	–	422,566
服務特許權建設收入	12,615	–	–	–	12,615
銷售煤炭	–	4,236,704	–	–	4,236,704
其他	15,254	247,716	–	56,808	319,778
	14,306,192	6,946,823	312,457	96,879	21,662,351
地理市場					
中國大陸	13,971,262	6,946,823	312,457	96,879	21,327,421
加拿大	117,110	–	–	–	117,110
南非	141,283	–	–	–	141,283
烏克蘭	76,537	–	–	–	76,537
	14,306,192	6,946,823	312,457	96,879	21,662,351
收入確認時點					
在某一時點轉移控制權	14,278,323	6,783,286	312,457	40,071	21,414,137
在一段時間內履行履約義務	27,869	163,537	–	56,808	248,214
	14,306,192	6,946,823	312,457	96,879	21,662,351

6 其他收入淨額

	截至6月30日止六個月	
	2023年	2022年
	人民幣千元	*人民幣千元*
政府補助	**608,498**	569,664
投資物業租金收入	**4,985**	3,151
出售物業、廠房及設備收益	**638**	2,504
其他	**50,717**	37,086
	664,838	612,405

7 財務收入及費用

	截至6月30日止六個月	
	2023年	2022年
	人民幣千元	*人民幣千元*
金融資產的利息收入	**164,822**	72,570
股息收入	**2,988**	5,050
交易證券及衍生金融工具未實現收益淨額	**47,069**	100,384
匯兌收入	**140**	36,646
財務收入	**215,019**	214,650
減：		
銀行和其他借款利息	**1,813,098**	1,920,949
租賃負債的融資費用	**27,993**	24,017
已資本化為物業、廠房及設備和使用權資產的利息支出	**(191,506)**	(112,138)
	1,649,585	1,832,828
匯兌虧損	**106,192**	40,236
交易證券的未實現虧損淨額	**–**	74,913
銀行手續費和其他	**22,579**	42,639
財務費用	**1,778,356**	1,990,616
已在本期損益中確認的財務費用淨額	**(1,563,337)**	(1,775,966)

截至二零二三年六月三十日止期間，借款費用已按年利率1.10%至4.83%資本化(截至二零二二年六月三十日止期間：3.00%至4.83%)。

8 除稅前利潤

除稅前利潤已扣除／(計入)：

	截至6月30日止六個月	
	2023年	2022年
	人民幣千元	*人民幣千元*
攤銷		
－無形資產	**297,202**	256,434
折舊		
－投資物業	**295**	295
－物業、廠房及設備	**4,918,822**	4,623,920
－使用權資產	**69,045**	86,834
減值損失的計提／(轉回)		
－物業、廠房及設備	**–**	56,646
－應收及其他應收款	**6,303**	(6,863)
存貨成本	**3,253,066**	6,033,151

9 所得稅

(a) 中期簡明合併損益及其他綜合收益表所示的所得稅：

	截至6月30日止六個月	
	2023年	2022年
		(經重述)
	人民幣千元	*人民幣千元*
本期稅項		
本期內準備	**1,132,099**	1,038,587
以往年度準備不足	**14,162**	21,244
	1,146,261	1,059,831
遞延稅項		
暫時性差異的產生和轉回	**18,206**	109,129
	1,164,467	1,168,960

9 所得稅(續)

(b) 稅項支出和會計利潤按適用稅率計算的調節:

	截至6月30日止六個月	
	2023年	2022年
		(經重述)
	人民幣千元	*人民幣千元*
除稅前利潤	**6,998,909**	6,309,247
除稅前利潤的名義稅項	**1,749,727**	1,577,312
不可扣減支出的稅項影響	**12,046**	8,815
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損的稅項影響	**13,326**	27,705
本集團旗下各子公司的不同稅率的影響*(附註(i))*	**(651,652)**	(684,388)
使用以前年度未確認的可抵扣虧損	**(40,037)**	(58,981)
未確認未使用的可抵扣虧損及時間性差異的稅項影響	**66,895**	202,595
以往年度準備不足	**14,162**	21,244
其他	**–**	74,658
所得稅	**1,164,467**	1,168,960

9 所得稅(續)

(b) 稅項支出和會計利潤按適用稅率計算的調節:(續)

附註:

(i) 除本集團部分位於中國子公司是根據相關稅務機關的批覆按0%到15%的優惠稅率計算所得稅外,本集團根據中國相關所得稅準則和規定按企業應納稅利潤的25%的法定稅率分別計算截至二零二三年六月三十日止六個月期間和截至二零二二年六月三十日止六個月期間的中國企業所得稅準備金額。

根據財稅[2008]第46號《財政部、國家稅務總局關於執行公共基礎設施項目企業所得稅優惠目錄有關問題的通知》,本集團部分於二零零八年一月一日後成立的子公司如從事相關基礎設施項目,可於初次獲得營運收入的當年開始享受三年免徵所得稅,以後三年減按50%徵收所得稅的稅收優惠。

根據財政部、國家稅務總局和國家發展和改革委員會(「國家發展改革委」)於二零二零年四月二十三日聯合發佈的《關於延續西部大開發企業所得稅政策的公告》,集團內位於西部地區的附屬子公司可延續適用15%的優惠所得稅稅率,有效期至二零三零年十二月三十一日。

9 所得稅(續)

(b) 稅項支出和會計利潤按適用稅率計算的調節:(續)

附註:(續)

(i) (續)

雄亞投資有限公司,本集團位於香港的一家子公司,適用於16.5%的香港企業所得稅。根據英屬維爾京群島的相關法律法規,本集團的一家子公司,雄亞(維爾京)有限公司,無須在英屬維爾京群島繳納所得稅。

雄亞投資有限公司和雄亞(維爾京)有限公司,作為中國公司控制的海外公司,按照國稅發[2009]第82號被認定為中國居民企業納稅人。據此,該等公司適用於25%的中國所得稅,向該等公司分配的股利可免予代扣代繳所得稅。

龍源加拿大可再生能源有限公司,本集團位於加拿大的一家子公司,適用於26.5%的加拿大企業所得稅。龍源南非可再生能源有限公司,本集團位於南非的一家子公司,適用於27%的南非企業所得稅。龍源烏克蘭尤日內風力發電有限公司,本集團位於烏克蘭的一家子公司,適用於18%的烏克蘭企業所得稅。

10 其他綜合收益

	截至6月30日止六個月	
	2023年	2022年
	人民幣千元	*人民幣千元*
其後不會重新分類至損益的其他綜合收益		
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的非上市公司權益投資：		
本期確認的公允價值變動		
除稅前數額	**14,194**	168,897
稅務開支	**(2,746)**	(16,783)
稅後淨額	**11,448**	152,114
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的上市公司權益投資：		
本期確認的公允價值變動		
除稅前數額	**875**	1,582
稅務開支	**(219)**	(396)
稅後淨額	**656**	1,186
其後可能重新分類至損益的其他綜合損失		
換算海外子公司財務報表產生的匯兌差額：		
稅後淨額	**(6,652)**	(50,769)
換算海外業務淨投資產生的匯兌差額：		
稅後淨額	**(2,025)**	(2,875)
其他綜合收益	**3,427**	99,656

11 每股盈利

截至二零二三年六月三十日止六個月每股基本盈利是以本公司普通股股東應佔利潤人民幣5,026,897,000元(截至二零二二年六月三十日止六個月：人民幣4,215,731,000元)以及截至二零二三年六月三十日止六個月內已發行股份的加權平均股數8,381,963,000股(截至二零二二年六月三十日止六個月：8,345,486,000股)計算。

本公司在列示期間內均沒有潛在攤薄股份，因此每股基本及攤薄盈利沒有差異。

	截至6月30日止六個月	
	2023年	2022年
		(經重述)
	人民幣千元	*人民幣千元*
本公司權益持有人應佔利潤	**5,124,290**	4,332,145
減：永續中票及可續期公司債持有人應佔利潤	**97,393**	116,414
普通股股東應佔利潤	**5,026,897**	4,215,731
已發行普通股的加權平均數*('000)*	**8,381,963**	8,345,486
每股基本和攤薄盈利*(人民幣分)*	**59.97**	50.52

12 物業、廠房及設備

截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團增加物業、廠房及設備人民幣8,100,810,000元(截至二零二二年六月三十日止六個月：人民幣6,410,451,000元)。截至二零二三年六月三十日止六個月，被處置物業、廠房及設備淨值人民幣1,342,000元(截至二零二二年六月三十日止六個月：人民幣6,565,000元)，產生處置損失人民幣482,000元(截至二零二二年六月三十日止六個月：人民幣934,000元)，本集團本期無計提減值損失(截至二零二二年六月三十日止六個月：人民幣56,646,000元)。

13 無形資產

無形資產主要為特許權資產人民幣5,552,693,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣5,821,786,000元)，軟件和其他無形資產人民幣463,852,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣465,905,000元)。

截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團增加的無形資產主要為特許權資產總值人民幣17,574,000元(截至二零二二年六月三十日止六個月：人民幣12,615,000元)。

14 其他資產

	2023年 6月30日 *人民幣千元*	2022年 12月31日 *人民幣千元*
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的		
上市公司權益投資*(附註(i))*	**46,192**	45,317
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的		
非上市公司權益投資*(附註(ii))*	**180,509**	166,315
以公允價值計量且其變動計入當期損益的		
金融資產*(附註(iii))*	**50,000**	50,000
給予以下各方的貸款和墊款：		
－非控股權益持有人*(附註(iv))*	**44,270**	48,597
其他	**63,397**	71,431
小計	**384,368**	381,660
可扣減增值稅*(附註v))*	**3,836,404**	3,744,312
	4,220,772	4,125,972

附註：

(i) 以公允價值計量且變動計入其他綜合收益的上市公司權益投資是對在中國成立並在上海證券交易所和深圳證券交易所上市的公司的股權投資。

(ii) 於非上市公司的無報價股權投資為對在中國成立的有限責任公司的股權投資。本集團管理層已評估該等股權投資並將其分類為以公允價值計量且變動計入其他綜合收益的股權投資(不可在以後期間重分類至損益)。

14 其他資產(續)

附註:(續)

(iii) 江陰蘇龍熱電有限公司(「江陰蘇龍」)於二零二二年一月出資參股江陰新國聯股權投資基金(有限合夥)(「江陰國聯投資基金」),經營期限為10年。江陰蘇龍作為有限合夥人對江陰國聯投資基金的經營決策無重大影響,公司將其分類為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產。

(iv) 截至二零二三年六月三十日止,給予非控股權益持有人的貸款均為無抵押且於資產負債表日尚未逾期,年利率為11.28%(二零二二年十二月三十一日:9.82%)。

(v) 可扣減增值稅主要指有關收購物業、廠房及設備、存貨及無形資產的進項增值稅。

15 應收賬款和應收票據

	2023年 6月30日 *人民幣千元*	2022年 12月31日 *人民幣千元*
應收第三方款項	**34,248,750**	27,821,207
應收同系子公司款項	**84,549**	76,171
應收聯營公司款項	**16,638**	50,970
	34,349,937	27,948,348
減:呆賬準備	**(298,040)**	(290,725)
	34,051,897	27,657,623
分析如下:		
應收賬款	**33,893,458**	27,293,803
應收票據	**158,439**	363,820
	34,051,897	27,657,623

15 應收賬款和應收票據(續)

本集團的應收賬款和應收票據按發票日期及扣除呆賬準備後淨額呈列的賬齡分析如下：

	2023年 6月30日 *人民幣千元*	2022年 12月31日 *人民幣千元*
1年以內或未明確發票日期	**34,010,483**	27,635,236
1至2年	**23,110**	12,192
2至3年	**8,879**	3,303
3年以上	**9,425**	6,892
	34,051,897	27,657,623

本集團的應收賬款和應收票據主要是應收當地電網公司有關風電、火電和其他可再生能源的售電款。除了電價附加外的售電款一般在賬單日期起計15至30天內到期。電價附加須視乎有關政府機關向當地電網公司作出資金分配而收取，因此結算時間相對較長。

根據財政部、國家發展改革委及國家能源局於二零二零年一月聯合頒佈的財建[2020]4號文件《關於促進非水可再生能源發電健康發展的若干意見》及財建[2020]5號文件《可再生能源電價附加資金管理辦法》，關於可再生能源電價附加的一套新的標準化結算程序於二零二零年一月起開始生效，文件規定在向當地電網公司分配資金之前，需要對項目逐個進行審批。同時財政部於二零一二年三月頒佈的財建[2012]102號文件《可再生能源電價附加輔助資金管理暫行辦法》廢止。

15 應收賬款和應收票據(續)

截至二零二三年六月三十日，本集團大部分相關項目已獲得可再生能源附加補助資金審批，部分項目正在申請審批中，董事會認為將在適當時候獲得批准。可再生能源附加補助資金按照現行政府政策和財政部的普遍支付趨勢進行結算，當前沒有結算的截止日期。考慮到電網公司從未出現過違約情形，且該可再生能源附加補助資金由中國政府提供資金，因此，無需針對應收可再生能源補貼計提減值準備。

除上述應收賬款和應收票據外，於各報告日期採用撥備矩陣進行減值分析，以計量預期信用損失。該計算反映或然率加權結果、貨幣時間價值及於報告日期可得的有關過往事項、當前狀況及未來經濟條件預測的合理及可靠資料。一般而言，倘本集團確認回收有關款項的可能性微乎其微，則對相關款項予以核銷。

本集團應用簡化方法對國際財務報告準則第9號規定的預期信用損失計提撥備，該準則准許對所有應收賬款採用期限內預期信用損失撥備。為計量除電價補助以外的應收賬款的預期信用損失，根據共同的信用風險特徵及賬齡對應收賬款進行分組。

16 預付款和其他流動資產

	2023年 6月30日 *人民幣千元*	2022年 12月31日 *人民幣千元*
給予以下各方的貸款和墊款		
—聯營公司和合營企業	**39,803**	44,803
—第三方	**35,216**	35,216
—非控股權益持有人*(附註14(iv))*	**3,287**	2,261
應收政府補助	**204,099**	186,773
應收股息		
—聯營公司	**28,693**	57,544
可抵扣增值稅	**1,894,701**	1,925,856
收購計劃中斷而可收回的預付股權收購款	**209,750**	251,750
預付款項和其他	**1,037,242**	979,434
	3,452,791	3,483,637
減：呆賬準備	**(55,558)**	(55,568)
	3,397,233	3,428,069

17 其他金融資產

	2023年 6月30日 *人民幣千元*	2022年 12月31日 *人民幣千元*
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		
—在香港上市的權益性證券	**241,786**	206,539
—理財產品*(附註(i))*	**250,000**	242,000
	491,786	448,539

附註：

(i) 以公允價值計量且變動計入當期損益的理財產品指由金融機構發行之保證本金及可變回報之理財產品，預期年回報率區間為1.25%至2.75%(二零二二年十二月三十一日：1.30%至2.75%)。

18 銀行存款及現金

	2023年 6月30日 *人民幣千元*	2022年 12月31日 *人民幣千元*
現金	**1**	3
存放銀行及其他金融機構的存款	**17,669,476**	18,338,299
	17,669,477	18,338,302
包括：		
—現金及現金等價物	**17,669,477**	18,338,302
	17,669,477	18,338,302

19 借款

(a) 長期計息借款包括：

	2023年 6月30日 人民幣千元	2022年 12月31日 人民幣千元
銀行貸款		
—有抵押*(附註(i))*	**11,636,761**	7,593,831
—無抵押*(附註(ii))*	**56,049,490**	51,435,067
第三方借款		
—有抵押*(附註(iii))*	**556,000**	–
同系子公司貸款		
—無抵押*(附註(ii))*	**9,698,804**	9,026,190
聯營公司貸款		
—有抵押*(附註(i))*	**347,000**	100,000
其他借款*(附註19(c)(i))*		
—有抵押*(附註(i))*	**697,453**	688,659
—無抵押*(附註(ii))*	**12,469,840**	17,389,522
	91,455,348	86,233,269
減：長期借款的即期部分*(附註19(b))*		
—銀行貸款	**15,051,484**	12,612,906
—聯營公司貸款	**182,333**	100,000
—其他借款	**2,238,428**	7,160,909
	73,983,103	66,359,454

19 借款(續)

(a) 長期計息借款包括:(續)

附註:

(i) 本集團部分子公司的抵押貸款以物業、廠房及設備的賬面淨值人民幣3,632,744,823元(二零二二年十二月三十一日:人民幣3,846,970,373元),存貨賬面淨值人民幣3,721,695元(二零二二年十二月三十一日:人民幣3,494,807元),以及未來銷售電力產生的應收賬款收益權為抵押。

(ii) 於二零二三年六月三十日,本集團由國家能源集團擔保的借款為人民幣109,662,554元(二零二二年十二月三十一日:人民幣124,027,000元)。

(iii) 於二零二三年四月二十四日,本公司子公司海南國能龍源新能源有限公司與國網國際融資租賃有限公司海南分公司簽訂融資租賃協議,就人民幣556,000,000元的風機設備進行融資租賃,年利率為3.62%。

19 借款(續)

(b) 短期計息借款包括:

	2023年6月30日 人民幣千元	2022年12月31日 人民幣千元
銀行貸款		
—有抵押*(附註(i))*	**20,618**	27,698
—無抵押	**10,875,119**	9,668,722
同系公司貸款		
—無抵押	**11,932,000**	8,809,000
其他借款		
—無抵押*(附註19(c)(ii))*	**10,000,000**	14,900,000
	32,827,737	33,405,420
長期借款的即期部分*(附註19(a))*		
—銀行貸款	**15,051,484**	12,612,906
—聯營公司貸款	**182,333**	100,000
—其他借款	**2,238,428**	7,160,909
	50,299,982	53,279,235

附註:

(i) 本集團部分子公司的抵押貸款以未來銷售電力產生的應收賬款收益權為抵押。

19 借款(續)

(c) 其他借款的主要條款

	2023年 6月30日 人民幣千元	2022年 12月31日 人民幣千元
長期*(附註(i))*		
一年內到期的長期債券	**2,238,428**	7,160,909
長期債券	**10,928,865**	10,917,272
短期		
短期融資券*(附註(ii))*	**10,000,000**	14,900,000

附註:

(i) 於二零一五年十月二十二日,本公司子公司龍源加拿大可再生能源有限公司按面值發行了200,000,000加拿大元的十八年期有擔保公司債券,票面年利率為4.32%,實際年利率為4.57%,截至二零二三年六月三十日,已累計償還71,091,000加拿大元。

於二零一八年四月二十三日,本公司發行了人民幣3,000,000,000元票面年利率為4.83%的七年期無擔保公司債券,實際年利率為4.89%。公司於二零二三年全額償還該無擔保公司債券。

於二零二零年四月二十七日,本公司發行了人民幣2,000,000,000元票面利率為2.38%的三年期無擔保中期票據,實際年利率為2.50%。公司於二零二三年全額償還該無擔保公司債券。

於二零二零年十一月十八日,本公司子公司雄亞投資有限公司按面值發行了300,000,000美元的三年期公司債券,票面年利率為1.50%,實際年利率為1.80%。

於二零二一年七月十四日,本公司發行了人民幣1,000,000,000元票面年利率為3.20%的三年期無擔保中期票據,實際年利率為3.30%。

19 借款(續)

(c) 其他借款的主要條款(續)

附註:(續)

(i) (續)

於二零二一年八月二日,本公司發行了人民幣791,000,000元票面年利率為3.05%的三年期無擔保中期票據,實際年利率為3.15%。

於二零二一年八月十八日,本公司發行了人民幣2,000,000,000元票面年利率為3.05%的三年期無擔保中期票據,實際年利率為3.10%。

於二零二一年十二月一日,本公司按面值發行了人民幣2,990,000,000元的三年期無擔保中期票據,票面年利率為2.70%,實際年利率為2.80%。

於二零二二年一月十一日,本公司發行了人民幣2,000,000,000票面年利率為2.93%的三年期無擔保中期票據,實際年利率為2.99%。

於二零二二年五月十一日,本公司發行了人民幣1,500,000,000票面年利率為2.65%的三年期無擔保中期票據,實際年利率為2.70%。

(ii) 短期融資券指的是一系列於二零二三年發行的利率為1.94%至2.12%的無擔保融資券。以上債券的實際利率區間為1.94%到2.13%。

20 應付賬款和應付票據

	2023年 6月30日 *人民幣千元*	2022年 12月31日 *人民幣千元*
應付票據	**1,388,485**	1,668,779
應付賬款	**983,746**	1,129,242
應付聯營公司款項	**16,647**	20,851
應付同系子公司款項	**71,734**	117,147
	2,460,612	2,936,019

按發票日期呈列的貿易應付款項和應付票據的賬齡分析如下：

	2023年 6月30日 *人民幣千元*	2022年 12月31日 *人民幣千元*
1年以內	**2,352,618**	2,768,032
1至2年	**63,367**	107,349
2至3年	**23,216**	31,254
3年以上	**21,411**	29,384
	2,460,612	2,936,019

於二零二三年六月三十日和二零二二年十二月三十一日，所有應付賬款及應付票據應予支付或預計在一年以內清償。

21 其他流動負債

	2023年6月30日 *人民幣千元*	2022年12月31日 *人民幣千元*
收購物業、廠房和設備應付款項	**8,044,545**	8,669,092
員工相關成本應付款項	**933,230**	197,620
應付其他稅項	**423,156**	482,169
應付股息	**2,008,849**	732,939
—國家能源集團	**741,311**	202,367
—同系子公司	**135,743**	126,557
—附屬公司非控股權益持有人	**528,663**	404,015
—第三方	**603,132**	–
應付聯營公司和合營企業款項*(附註(i))*	**1,031,985**	1,322,454
應付同系子公司款項*(附註(i))*	**351,914**	286,844
應付國家能源集團款項*(附註(i))*	**39,501**	39,501
應付收購子公司股權款	**85,793**	85,793
其他預提費用和應付款	**4,681,279**	5,112,137
衍生金融工具		
—利率掉期協議*(附註(ii))*	**1,872**	23,265
合同負債	**204,284**	180,254
—聯營公司和合營企業	**27,682**	10,182
—同系子公司	**1,555**	1,529
—第三方	**175,047**	168,543
	17,806,408	17,132,068

附註：

(i) 應付國家能源集團、同系子公司、聯營公司和合營企業為無抵押、無息且無固定還款期。

(ii) 二零一五年，本集團的兩家子公司—Longyuan Mulilo De Aar Wind Power (RF) Proprietary Limited和Longyuan Mulilo De Aar 2 North (RF) Proprietary Limited達成利率掉期協議，以規避利率風險。這些利率掉期協議於二零二三年六月三十日和二零二二年十二月三十一日均以公允價值計量。

(iii) 除衍生金融工具外所有其他應付款項以攤餘成本計量，並預計於一年內結清，或按需償還。

22 其他非流動負債

其他非流動負債主要核算的是購買風機的長期應付質保金和應付工程設備款，其中應付給本集團聯營公司的金額為人民幣200,248,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣123,421,000元)，應付給同系子公司的金額為人民幣26,228,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣28,928,000元)。

23 資本、儲備及股息

(a) 股息

(i) 本期間應付股東的股息

董事未提出就截至二零二三年六月三十日止六個月派付中期股息的建議(截至二零二二年六月三十日止六個月：人民幣零元)。

(ii) 屬於上一財政年度，並於本期間核准的應付股東的股息

	截至6月30日止六個月	
	2023年	2022年
	人民幣千元	*人民幣千元*
於本期間核准的截至二零二二年十二月三十一日止財政年度的末期股息，每股人民幣0.1171元(二零二一年：每股人民幣0.1470元)	**981,528**	1,232,149

截至二零二二年十二月三十一日止財政年度的股息已於二零二三年八月十四日全額支付。

23 資本、儲備及股息(續)

(b) 股本

	2023年 6月30日 *人民幣千元*	2022年 12月31日 *人民幣千元*
已發行及實收資本：		
內資國有普通股，每股人民幣1.00元*(附註(i))*	**5,041,934**	5,041,934
H股，每股人民幣1.00元	**3,340,029**	3,340,029
	8,381,963	8,381,963

附註：

(i) 二零二二年一月二十一日，本公司通過於深圳證券交易所主板發行股票345,574,164股(SZSE:001289)，換股吸收合併內蒙古平莊能源股份有限公司(「平莊能源」)，並於二零二二年一月二十四日在深圳證券交易所上市。平莊能源換股股東所持有的每1股平莊能源A股股票可以換得0.3407股本集團本次發行的A股股票(「吸收合併」)。隨著於二零二二年一月二十一日吸收合併的完成，本公司已發行股份總數為8,381,963,164股，包括5,041,934,164股A股及3,340,029,000股H股。

根據吸收合併的安排，本公司作為存續公司，已承繼及承接平莊能源的全部資產和負債(除平莊能源在吸收合併前已出售的資產)。本次吸收合併按照資產收購進行處理。

23 資本、儲備及股息(續)

(c) 儲備的性質和用途

(i) 資本儲備

資本儲備包括股本溢價及其他資本儲備。

股本溢價是指在二零零九年十二月首次公開發行股份和在二零一二年十二月定向增發股份所得款項淨額超過股本票面價格的部分。

其他資本儲備主要是指在本公司成立過程中，國家能源集團投入淨資產的金額與其獲得股本名義價值的差額、國電東北電力有限公司投入現金超過其獲得股本的名義價值的金額、換股吸收合併平莊能源產生的資本儲備、以及因共同控制下收購業務和合併業務產生的資本儲備。

(ii) 法定盈餘儲備

根據本公司的章程及中國的相關法律法規，本公司須把10%按中國會計準則的除稅後利潤轉入法定盈餘儲備，直至累計盈餘儲備基金達到註冊資本的50%。該等轉入須在向股東分配股利前做出。該儲備基金可以用來彌補本公司的累計虧損或增加資本金，除清算之外的其他情況下不得分配。

23 資本、儲備及股息(續)

(c) 儲備的性質和用途(續)

(iii) 匯兌儲備

匯兌儲備包括換算以人民幣以外的貨幣為功能貨幣的中國境外業務的財務報表所產生的所有匯兌差額，及境外淨投資所產生的匯兌差額。

(iv) 公允價值儲備

公允價值儲備是所持以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的股權投資於報告期末的公允價值扣除所得稅後的累計淨變動。

24 永續中期票據及可續期公司債

二零二零年八月二十八日，本公司發行二零二零年第一期綠色可續期公司債券作為權益入賬，該期債券為3+N年期固定利率債券，發行規模為人民幣20億元，票面利率為4.10%。該期綠色可續期公司債券利息作為分派入賬，利息於每年8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或減少註冊資本)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。該期綠色可續期公司債券無固定到期日，本公司可全權選擇於二零二三年八月贖回，本金的支付可在每個續期期間內推遲三年。該永續中期票據的適用利率將於首個贖回日期及首個贖回日其後每三年重置為適用當期基準利率、初始利差及300個基點總和。

24 永續中期票據及可續期公司債(續)

二零二零年九月十六日，本公司發行永續中期票據作為權益入賬，該期永續中期票據為3+N年期固定利率，發行規模為人民幣10億元，票面利率為4.50%。該期永續中期票據利息作為分派入賬，利息於每年九月支付，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。該期永續中期票據無固定到期日，本公司可全權選擇於二零二三年九月或首個贖回日其後任何分派付息日期按其本金金額連同任何應計、未付或遞延分派贖回，該永續中期票據的適用利率將於首個贖回日期及首個贖回日其後每三年重置為適用當期基準利率、初始利差及300個基點總和。

二零二一年八月三十日，本公司發行永續中期票據作為權益入賬，該期永續中期票據為3+N年期固定利率，發行規模為人民幣20億元，票面利率為3.47%。該期永續中期票據利息作為分派入賬，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。該期永續中期票據無固定到期日，本公司可全權選擇於二零二四年八月或首個贖回日其後任何分派付息日期按其本金金額連同任何應計、未付或遞延分派贖回，該永續中期票據的適用利率將於首個贖回日期及首個贖回日其後每三年重置為適用當期基準利率、初始利差及300個基點總和。

截至二零二三年六月三十日六個月期間，根據適用利率計算，永續中期票據及可續期公司債券持有人所佔的利潤為人民幣97,393,000元(截至二零二二年六月三十日止六個月期間：人民幣116,414,000元)。二零二三年將支付人民幣196,400,000元(二零二二年：人民幣235,400,000元)。

25 金融工具的公允價值計量

(a) 以公允價值計量的金融工具

公允價值層級

下表呈列本集團於報告期末按經常基準所計量的金融工具公允價值。該等金融工具已歸入《國際財務報告準則》第13號－「公允價值計量」所界定的三個公允價值層級。本集團參照以下估值方法所採用的輸入值的可觀察程度和重要性，從而釐定公允價值計量數值所應歸屬的層級：

- 第一層級估值：只使用第一層級輸入值(即相同資產或負債於計量日期在活躍市場的未經調整報價)來計量公允價值。

- 第二層級估值：使用第二層級輸入值(即未達第一層級的可觀察輸入值並捨棄重大不可觀察輸入值)來計量公允價值。不可觀察輸入值是指欠缺市場數據的輸入值。

- 第三層級估值：採用重大不可觀察輸入值來計量公允價值。

25 金融工具的公允價值計量(續)

(a) 以公允價值計量的金融工具(續)

公允價值層級(續)

		於2023年6月30日的歸屬以下層級公允價值計量數值		
	於2023年6月30日的公允價值	相同資產在活躍市場的報價(第1層級)	其他重要的可觀察輸入值(第2層級)	重要的不可觀察輸入值(第3層級)
	人民幣千元	*人民幣千元*	*人民幣千元*	*人民幣千元*
循環公允價值計量				
金融資產:				
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的非上市公司權益投資	180,509	–	–	180,509
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的上市公司權益投資	46,192	46,192	–	–
以公允價值計量且其變動計入當期損益的上市公司權益投資	241,786	241,786	–	–
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	300,000	–	250,000	50,000
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的應收賬款和應收票據	33,753,923	–	1,754,070	31,999,853
金融負債:				
衍生金融工具				
–利率掉期協議	1,872	–	1,872	–

25 金融工具的公允價值計量(續)

(a) 以公允價值計量的金融工具(續)

公允價值層級(續)

		於2022年12月31日歸屬以下層級公允價值計量數值		
	於2022年12月31日的公允價值	相同資產在活躍市場的報價(第1層級)	其他重要的可觀察輸入值(第2層級)	重要的不可觀察輸入值(第3層級)
	人民幣千元	*人民幣千元*	*人民幣千元*	*人民幣千元*
循環公允價值計量				
金融資產:				
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的非上市公司權益投資	166,315	–	–	166,315
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的上市公司權益投資	45,317	45,317	–	–
以公允價值計量且其變動計入當期損益的上市公司權益投資	206,539	206,539		
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	292,000	–	242,000	50,000
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的應收賬款和應收票據	27,100,443	–	1,903,264	25,197,179
金融負債:				
衍生金融工具				
–利率掉期協議	23,265	–	23,265	–

於截至二零二三年六月三十日止六個月期間,並無金融工具在第一與第二層級之間作出轉移,亦無金融工具轉入或轉出至第三層級(截至二零二二年六月三十日止六個月期間:無)。本集團的會計政策為在各公允價值層級間發生金融工具轉移的報告期末進行確認。

25 金融工具的公允價值計量(續)

(a) 以公允價值計量的金融工具(續)

公允價值層級(續)

金融資產和負債的公允價值按自願方之間的當前交易(強制出售或清算出售除外)中可交換工具的金額計算。以下方法和假設用於估計以公允價值計量的金融資產和負債的公允價值:

第二層級利率掉期協議的公允價值在貼現訂約固定利率並扣除遠期約翰內斯堡銀行間協議利率(「JIBAR」)後釐定。所用的貼現率按於報告期末的JIBAR互換收益率曲線計算。

本集團投資中國內地銀行發行的理財產品。本集團根據具有類似條款和風險的工具的市場利率,採用折現現金流估值模型估計了這些投資的公允價值。

本集團訂立資產證券化交易,藉以向無關聯第三方轉讓收取可再生能源補貼電費的權利(「被轉讓金融資產」)並終止確認被轉讓金融資產。本集團於日常業務過程中將一大部分應收票據背書和貼現。本集團管理應收賬款及應收票據,於本期內應收賬款及應收票據的現金流量來自收取合約現金流量及出售金融資產。因此,本集團按公允價值計入其他綜合收益計量應收賬款及應收票據。應收賬款及應收票據的公允價值以貼現現金流量模型計量。該模型納入多項市場可觀察輸入值,包括類似證券化產品的年化收益率及利率曲線。

25 金融工具的公允價值計量(續)

(a) 以公允價值計量的金融工具(續)

公允價值層級(續)

上市股權投資的公允價值以市場報價為基礎。指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的非上市股權投資的公允價值，是基於未得到可觀察市場價格支持的假設，採用基於市場的估值技術進行估計的。估值要求董事基於行業、規模、槓桿比率及策略確定可比上市公司(同行)並就所找到的每間可比公司計算出一個適當的價格乘數，例如企業價值與息稅折舊攤銷前利潤的比率(「EV/EBITDA」)、企業價值與息稅前利潤比率(「EV/EBIT」)、市盈率(「P/E」)及市淨率(「P/B」)。該乘數按可比公司的企業價值除以盈利計算。然後，根據公司的具體情況並考慮到缺乏流動性及可比公司間的規模差異等因素，對交易乘數進行折現。將折現後的乘數應用於非上市股權投資相應的盈利指標以計量其公允價值。董事認為，通過估值技術得出的估計公允價值(計入綜合財務狀況表)以及公允價值變動(計入其他綜合收益)屬合理，且於報告期末有關估值屬最為恰當之估值。

25 金融工具的公允價值計量(續)

(a) 以公允價值計量的金融工具(續)

公允價值層級(續)

下表是金融工具估值所用之重大不可觀察輸入數據連同於二零二三年六月三十日及二零二二年十二月三十一日之量化敏感度分析:

	估值方法	重大不可觀察輸入數據	範圍	公允價值對輸入數據之敏感度
非上市股權投資	估值乘數	P/B平均值	1.3-1.4 (2022年12月31日:1.2)	乘數上升/減少10%將導致公允價值上升/減少人民幣17,780,000元(2022年12月31日:人民幣16,361,000元)
		缺乏市場流動性之折現	26%-28% (2022年12月31日:26%-28%)	乘數上升/減少10%將導致公允價值減少/增加人民幣6,535,000元(2022年12月31日:人民幣5,918,000元)

缺乏市場流動性之折現指由本集團釐定而市場參與者於有關投資定價時考慮之溢價及折讓金額。

25 金融工具的公允價值計量(續)

(a) 以公允價值計量的金融工具(續)

公允價值層級(續)

本期第三級公允價值計量變動情況如下：

	2023	2022
	人民幣千元	*人民幣千元*
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的		
股權投資－未上市：		
於一月一日	**166,315**	654,596
於其他綜合收益中確認的公允價值變動	**14,194**	168,897
處置	**–**	(621,344)
於六月三十日	**180,509**	202,149

(b) 以公允價值以外方式計量的金融工具的公允價值

除下列項目外，於二零二三年六月三十日及二零二二年十二月三十一日，本集團按攤餘成本列賬的金融工具的賬面值與其公允價值並無重大差異：

	2023年6月30日		2022年12月31日	
	賬面金額	**公允價值**	賬面金額	公允價值
	人民幣千元	***人民幣千元***	*人民幣千元*	*人民幣千元*
其他借款	**10,928,865**	**11,012,207**	10,917,272	11,160,334
定息長期貸款	**1,766,138**	**1,773,661**	1,792,977	1,822,408
	12,695,003	**12,785,868**	12,710,249	12,982,742

26 已轉讓金融資產

全部終止確認的已轉讓金融資產

於二零二三年六月三十日，本集團向其若干供貨商背書中國內地各銀行接納的應收票據，以清償應付該等供貨商的貿易應付款項，總賬面值為人民幣9,310,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣16,055,000元)，並對獲中國內地銀行接納的若干應收票據進行貼現，總賬面值為人民幣107,000,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣419,000,000元)(「已終止確認票據」)。於報告期末，已終止確認票據的屆滿期介乎一至十二個月。根據中國票據法，倘該等中國內地銀行不兌付票據，終止確認票據持有人對本集團擁有追索權(「持續參與」)。董事認為，本集團已轉移有關終止確認票據的絕大部分風險及回報。因此，其已終止確認票據及相關貿易應付款項的全部賬面值。本集團因持續參與終止確認票據以及購回終止確認票據的未折現現金流量而承受的最高虧損風險等於其賬面值。董事認為，本集團持續參與終止確認票據的公允價值並不重大。

於二零二三年六月三十日，本集團因終止確認票據發生銀行手續費人民幣9,991,000元，並無就持續參與於期內確認或累計確認任何收益或虧損。本集團向其若干供貨商背書已獲若干中國內地銀行接受的若干應收票據(「背書」)，以結清應付此等供貨商的應付貿易賬款。背書已於整個期內均衡作出。

27 資本承擔

於各期／年末，並未在合併財務報表內計提準備的資本承擔結餘如下：

	2023年 6月30日 *人民幣千元*	2022年 12月31日 *人民幣千元*
已訂約，但尚未執行	**6,028,206**	6,571,710

28 或有負債

於二零二三年六月三十日，本集團已作出的擔保如下：

(i) 本公司就湖北能源集團股份有限公司為本公司一家聯營公司湖北省九宮山風力發電有限責任公司獲授的銀行信貸提供的擔保而向該聯營公司的控股權益擁有人湖北能源集團股份有限公司發出一項反擔保。截至二零二三年六月三十日止，由本公司反擔保的銀行貸款餘額為人民幣7,444,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣7,194,000元)。

(ii) 根據協議條款，本集團對資產支持票據信託各期可分配資產與資產支持票據的固定收益和本金的差額部分承擔流動性不足支付義務。截至二零二三年六月三十日，本集團發行的資產支持票據規模合計為人民幣2,233,447,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣2,233,447,000元)。本公司董事評估履行支付流動補充款項的可能性為低。

29 重大關聯方交易

(a) 與關聯方交易

本集團是國家能源集團的成員公司，與國家能源集團子公司有重大的交易與關係。

在日常業務過程中進行的主要交易如下：

	截至6月30日止六個月	
	2023年	2022年
	人民幣千元	*人民幣千元*
向下列各方銷售貨品／提供勞務		
同系子公司	**46,778**	31,513
聯營公司和合營企業	**245,030**	176,999
從下列各方購入貨品／接受勞務		
同系子公司	**1,115,369**	1,058,214
聯營公司和合營企業	**338,508**	312,647
向下列各方(提供)／收回營運資金		
同系子公司	**–**	9,546
聯營公司	**(37,595)**	–
從下列各方解除的貸款擔保		
國家能源集團	**(14,364)**	(28,031)
從下列各方取得貸款		
同系子公司	**3,795,614**	2,325,840
聯營公司	**247,000**	–

29 重大關聯方交易(續)

(a) 與關聯方交易(續)

	截至6月30日止六個月	
	2023年	2022年
	人民幣千元	*人民幣千元*
利息收入		
同系子公司	**15,799**	2,920
聯營公司和合營企業	**–**	3,962
利息支出		
同系子公司	**161,135**	68,324
聯營公司和合營企業	**9,482**	3,045
租賃收入		
聯營公司和合營企業	**1,355**	1,327
租賃支出		
同系子公司	**11,165**	16,797
聯營公司	**8,379**	9,094
現金(取出)/存放於		
同系子公司	**(237,474)**	192,049
向下列各方新增的投資		
聯營公司和合營企業	**2,161,350**	140,420
從下列各方收回的投資		
同系子公司	**–**	621,343

29 重大關聯方交易(續)

(b) 關聯方的結欠餘額

於二零二三年六月三十日，存放於一家同系子公司的存款為人民幣2,713,209,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣2,950,683,000元)。涉及關聯方的重大結欠餘額詳情載列於附註14，15，16，19，20，21和22。

(c) 與中國其他受國家控制實體的交易

本集團是受國家控制的實體，在由中國政府直接或間接擁有或控制的實體以及很多中國政府及其附屬機關(統稱「受國家控制實體」)為主導的經濟體系下經營。

除了以上所述的交易外，本集團在日常業務過程中，與受國家控制實體進行大部分業務活動。有關交易以與非受國家控制實體之間訂立的類似條款進行。與其他受國家控制實體進行的交易包括但不限於下列各項：

- 銷售電力；
- 存款和借款；
- 購買材料和接受建造工程服務；及
- 服務特許經營權安排。

29 重大關聯方交易(續)

(c) 與中國其他受國家控制實體的交易(續)

政府會監管電費。本集團根據商業談判為其他服務和產品定價。本集團亦就銷售電力、購入產品和服務以及借款的融資政策制定了審批流程。有關審批流程和融資政策並不取決於對方是否為國家控制實體。

管理層考慮了關聯方關係對交易的潛在影響、本集團的審批流程和融資政策，以及用以了解該等關係對財務報表的潛在影響所需的數據後，認為以下交易須披露為與其他受國家控制實體的交易：

	截至6月30日止六個月	
	2023年	2022年
	人民幣千元	*人民幣千元*
銷售電力	**17,247,976**	16,335,758
銷售其他產品	**965,058**	1,004,287
利息收入	**142,289**	60,092
利息支出	**1,472,834**	1,676,499
取得／(償還)貸款	**5,657,902**	(5,380,015)
(支取)／存放存款	**(2,157,852)**	10,721,844
購買材料和接受建造工程服務	**2,216,719**	2,662,874
服務特許權建設收入	**–**	12,615

29 重大關聯方交易(續)

(c) 與中國其他受國家控制實體的交易(續)

其他受國家控制實體的交易結餘如下：

	2023年 6月30日 *人民幣千元*	2022年 12月31日 *人民幣千元*
銷售電力應收款	**33,565,934**	27,265,685
銷售其他產品應收款	**78,594**	60,047
銀行存款(包括限制性存款)	**14,507,449**	16,665,301
借款	**71,965,596**	66,307,694
購買材料和接受建造工程服務應付款	**1,745,193**	1,938,404

(d) 主要管理人員的酬金

主要管理人員的酬金詳情如下：

	截至6月30日止六個月	
	2023年 *人民幣千元*	2022年 *人民幣千元*
薪金和其他酬金	**1,598**	1,158
酌情花紅	**4,959**	2,787
退休計劃供款	**895**	314
	7,452	4,259

附註：

二零二三年上半年主要管理人員薪酬中，包含補發的二零二二年度績效薪酬以及兌現的二零二二年度任期激勵薪酬和二零二一年度任期激勵薪酬。

29 重大關聯方交易(續)

(e) 關聯方承擔

	2023年 6月30日 *人民幣千元*	2022年 12月31日 *人民幣千元*
資本承擔		
聯營公司和合營企業	**202,290**	256,189

30 期後事項

截至中期簡明合併財務信息批准日，報告期後無需要披露的重大事件。

31 中期簡明合併財務信息之批准

本集團截至二零二三年六月三十日止六個月期間之中期簡明合併財務信息已於二零二三年八月二十九日經本公司董事會批准並授權刊發。

境內外財務報表準則差異調節表

(以人民幣千元列示)

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

	歸屬於本公司權益持有人的合併利潤 截至6月30日止六個月		本公司權益持有人應佔權益總額	
	2023年	2022年 *(經重述)*	**2023年 6月30日**	2022年 12月31日 *(經重述)*
根據中國會計準則，歸屬於本公司權益持有人的合併淨利潤／權益	**4,958,438**	4,332,228	**72,726,925**	68,808,578
國際會計準則調整的影響：				
2009年重組時某些資產重估的差異*(註(i))*	**7,793**	7,793	**(324,519)**	(332,311)
專項儲備*(註(ii))*	**175,169**	–	**–**	–
其他	**180**	(4,430)	**8,103**	(3,341)
上述調整中歸屬於非控股權益持有人的利潤／權益	**(17,290)**	(3,446)	**(13,301)**	(23,465)
根據國際會計準則歸屬於本公司權益持有人的合併淨利潤／權益	**5,124,290**	4,332,145	**72,397,208**	68,449,461

附註：

(i) 二零零九年七月九日，本公司改制為股份有限公司。二零零九年重組時，對本公司擁有的部分資產進行了估值。龍源電力按照《企業會計準則解釋第1號》有關規定，國內報表確認了股改時各項資產的評估價值。國際財務報告準則下，將公司改制重組被視為同一控制下的企業合併，重組改制取得的各項資產按賬面價值核算，國際報表中沖減了相應資產的評估增值。同時會由於資產的計量基礎不同而影響到以後期間的折舊金額，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。

(ii) 根據財政部於二零二二年十二月十三日印發的《企業安全生產費用提取和使用管理辦法》(財資[2022]136號)，本集團自二零二二年十二月開始計提安全生產費，根據財政部於二零零九年六月十一日頒佈的《企業會計準則解釋第3號》，按照規定計提的安全生產費計入主營業務成本，同時確認「專項儲備」。國際財務報告準則下，安全生產支出在實際發生時確認為主營業務成本，已提取但尚未使用的安全生產費形成一項根據法定要求計提、有特定用途的專項儲備，從未分配利潤中提取並列示在「專項儲備」中。

名詞解釋

「公司章程」	指	本公司章程
「審計委員會」	指	董事會審計委員會
「平均利用小時數」	指	一段特定期間的控股發電量(以兆瓦時或吉瓦時為單位)除以同一段期間的平均控股裝機容量(以兆瓦或吉瓦為單位)
「董事會」	指	本公司董事會
「CCER」	指	中國核證自願減排量，簡稱CCER
「CDM」	指	聯合國清潔發展機制，簡稱CDM
「國家能源集團」	指	國家能源投資集團有限責任公司
「CNAS實驗室」	指	中國合格評定國家認可委員會，簡稱CNAS。是亞太實驗室認可合作組織(APLAC)和國際實驗室認可合作組織(ILAC)的正式成員
「控股裝機容量」	指	僅包括在我們的合併財務報表內全面合併的項目公司的總裝機容量或在建容量(視情況而定)，按我們在合併財務報表內全面合併並視為附屬公司的項目公司的100%裝機容量或在建容量計算。控股裝機容量及在建控股容量均不包括我們聯營公司的容量
「董事」	指	本公司董事
「售電量」	指	發電廠於特定期間內實際售出的電量，相當於總發電量減綜合廠用電
「ESG」	指	環境、社會及治理

「四個專項行動」	指	電力產業防誤操作專項行動，電力產業外委承包商管理專項整治行動，電力產業防範高處墜落事故專項行動，電力設備風險預控技術監督工作
「本集團／集團」	指	龍源電力集團股份有限公司及其附屬公司
「吉瓦」	指	能源單位，吉瓦。1吉瓦=1,000兆瓦
「吉瓦時」	指	能源單位，吉瓦時。電力行業常用的能源標準單位。1吉瓦時相當於發電機在一小時內生產1吉瓦的能量
「香港聯交所」	指	香港聯合交易所有限公司
「集、價、本、利」	指	集約化是手段，價格是龍頭，成本是基礎，利潤是目標
「千瓦」	指	能源單位，千瓦。1千瓦=1,000瓦特
「千瓦時」	指	能源單位，千瓦時。電力行業常用的能源標準單位。1千瓦時相等於發電機在一小時內生產1千瓦的能量
「最後實際可行日期」	指	2023年8月30日，即本報告付印前加載若干數據的最後實際可行日期
「龍源電力／本公司／公司／我們」	指	龍源電力集團股份有限公司
「《標準守則》」	指	《上市規則》附錄十所載的《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》
「兆瓦」	指	能源單位，兆瓦。1兆瓦=1,000千瓦。發電廠裝機容量通常以兆瓦表示

名詞解釋

「兆瓦時」	指	能源單位，兆瓦時。電力行業常用的能源標準單位。1兆瓦時相當於發電機在一小時內生產1兆瓦的能量
「國家發改委」	指	中華人民共和國國家發展和改革委員會
「一個目標、三型五化、七個一流」	指	建設具有全球競爭力的世界一流能源集團，打造創新型、引領型、價值型企業，推進清潔化、一體化、精細化、智慧化、國際化發展，實現安全一流、質量一流、效益一流、技術一流、人才一流、品牌一流、黨建一流
「本報告期／報告期內／報告期」	指	2023年1月1日至6月30日
「人民幣」	指	人民幣，中國法定貨幣
「七個切實強化」	指	強化領導責任、強化資金投入、強化部門協同、強化東西協作、強化社會合力、強化基層活力、強化任務落實。
「股東」	指	本公司股份持有人
「六個擔當」	指	能源基石、轉型主力、經濟標兵、創新先鋒、改革中堅、黨建示範
「六種思維」	指	堅持群眾思維和實踐思維、堅持政治思維和底線思維、堅持戰略思維和辯證思維
「戰略委員會」	指	董事會戰略委員會
「附屬公司」	指	具有《上市規則》賦予該詞的涵義
「監事會」	指	本公司監事會
「可持續發展委員會」	指	董事會可持續發展委員會

「十項措施」	指	提級調查處理生產安全事故，重新梳理全員安全生產責任制，嚴格重大事故隱患排查整治，嚴格現場作業安全管理，嚴格開展全員安全履職能力評估，嚴格外委承包商管理，加大深入基層現場次數，提高工作質量，全面強化安全生產基礎管理，紮實開展「安全生產月」活動，嚴格值班值守和外出管理
「三年三步走」	指	2020年至2023年分階段實現「全量採集、對標管理；預知維護、設備可靠；源網協調、無人值守」
「三道防線」	指	企業的運營和管理，企業的風險管理和合規性管理，內部控制和內部審計
「三同時」	指	建設項目中的水保、環保設施須與主體工程同時設計、同時施工、同時投產使用
「三駕馬車、雙核並發、四輪驅動」	指	「三駕馬車」指自主開發、合作開發、以大代小，「雙核並發」指集中式、分佈式，「四輪驅動」指技術引領、創新示範、資源保障、獎勵激勵
「VCS」	指	核證碳標準，簡稱VCS。VCS減排量(VER)為自願減排量
「1+2+N」	指	1個新能源培訓中心、2個公司級培訓基地、N個省級培訓基地

公司資料

公司法定名稱

龍源電力集團股份有限公司

公司英文名稱

China Longyuan Power Group
Corporation Limited*

註冊辦事處

中國
北京市
西城區阜成門北大街6號(c幢)
20層2006室

中國總辦事處

中國
北京市
西城區
阜成門北大街6號(c幢)

香港主要營業地點

香港
九龍觀塘道348號
宏利廣場5樓

董事會

執行董事

唐　堅先生*(董事長)*
宮宇飛先生*(總經理)*

非執行董事

田紹林先生
唐超雄先生
王一國先生
馬冰岩先生

獨立非執行董事

魏明德先生
高德步先生
趙　峰女士

公司法定代表人

唐　堅先生

授權代表

唐　堅先生
陳秀玲女士

*　*僅供識別*

公司秘書

陳秀玲女士

審計師

安永會計師事務所
執業會計師
註冊公共利益實體審計師
香港
鰂魚涌
英皇道979號
太古坊一座27樓

法律顧問

香港法律

高偉紳律師行
香港
中環
康樂廣場一號
怡和大廈27樓

中國法律

北京市中倫文德律師事務所
中國
北京市朝陽區
西壩河南路1號
金泰大廈19層

主要往來銀行

國家開發銀行
中國
北京市
西城區
阜成門外大街29號

中國建設銀行股份有限公司北京市分行
中國
北京市
西城區
宣武門西大街28號樓

交通銀行股份有限公司北京市分行
中國
北京市
西城區
金融街33號

公司資料

H股股份過戶登記處

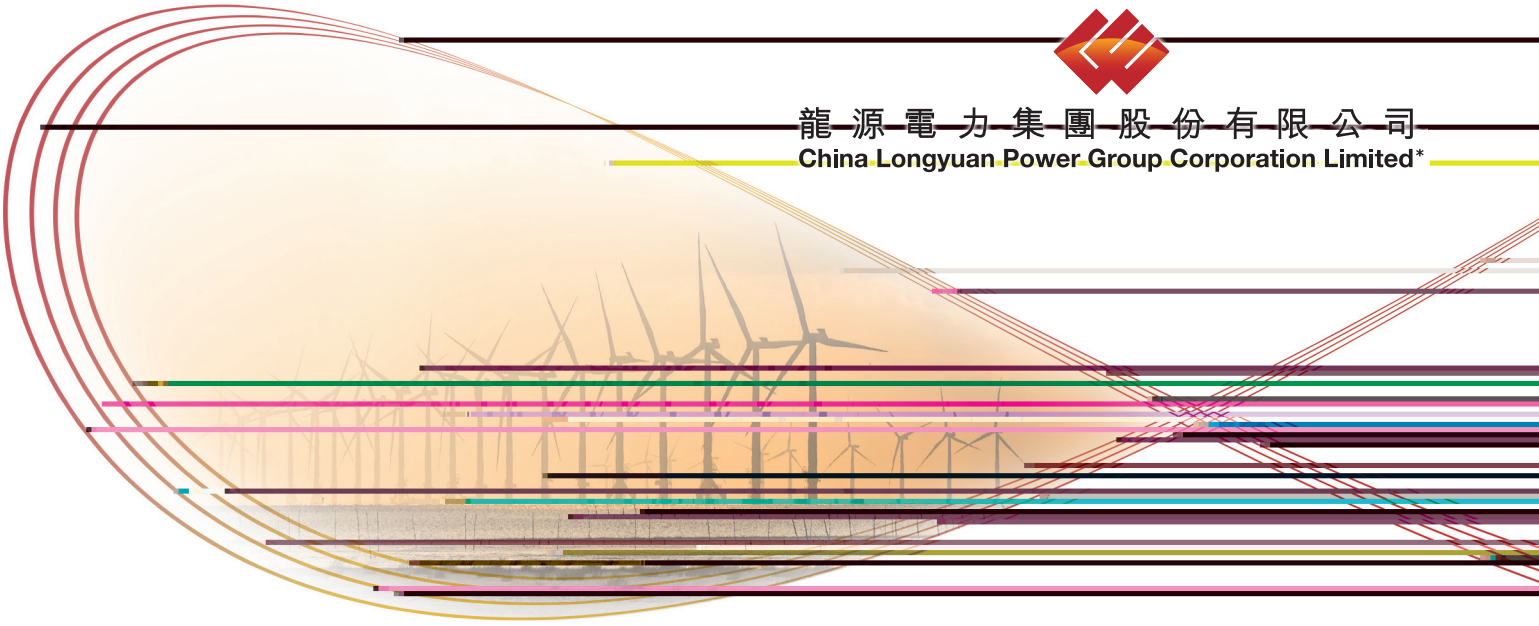
香港中央證券登記有限公司
香港
灣仔
皇后大道東183號
合和中心17樓1712–1716號舖

股份代號

H股：00916 香港聯交所
A股：001289 深圳證券交易所

投資者查詢

投資者專線：86 10 6388 8199
傳真：86 10 6388 7780
網站：www.clypg.com.cn
電郵：lyir@ceic.com


龍源電力集團股份有限公司
China Longyuan Power Group Corporation Limited*

* 僅供識別