

新特能源股份有限公司

Xinte Energy Co., Ltd.

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

股票代號：1799

2025

中期報告



目 錄

公司資料	2
釋義	4
管理層討論及分析	9
企業管治	33
其他資料	36
合併資產負債表	46
母公司資產負債表	49
合併利潤表	52
母公司利潤表	55
合併現金流量表	58
母公司現金流量表	60
合併股東權益變動表	62
母公司股東權益變動表	64
財務報表附註	66



董事

執行董事

張建新先生(董事長)
楊曉東先生
黃芬女士(於2025年4月29日獲委任)
呼維軍先生
孔營女士(於2025年3月14日辭任)

非執行董事

張新先生
黃漢杰先生

獨立非執行董事

崔翔先生
陳維平先生
譚國明先生

監事

陳奇軍先生(主席)
韓數先生
胡述軍先生
郭浩先生
王術峰先生(於2025年2月14日獲委任)
曹歡先生(於2025年2月14日獲免任)

審計委員會

譚國明先生(主席)
崔翔先生
陳維平先生
張新先生
黃漢杰先生

提名委員會

崔翔先生(主席)
陳維平先生
譚國明先生
張建新先生
黃芬女士(於2025年4月29日獲委任)
孔營女士(於2025年3月14日辭任)

薪酬與考核委員會

崔翔先生(主席)
陳維平先生
譚國明先生
呼維軍先生
黃漢杰先生

戰略委員會

楊曉東先生(主席)
張建新先生
崔翔先生
陳維平先生
張新先生

聯席公司秘書

張娟女士
陳燕華女士

授權代表

譚國明先生
陳燕華女士

核數師

信永中和會計師事務所(特殊普通合夥)

執業會計師

中國

北京市

東城區朝陽門北大街8號

富華大廈A座9層

法律顧問

中國法律

新疆天陽律師事務所

中國

新疆烏魯木齊市

水磨溝區紅光山路888號

綠城廣場A座7樓

香港法律

金杜律師事務所

香港

中環皇后大道中15號

置地廣場告羅士打大廈13樓

註冊辦事處

中國

新疆烏魯木齊市

甘泉堡經濟技術開發區(工業園)

眾欣街2249號

總部及中國主要營業地點

中國

新疆烏魯木齊市

甘泉堡經濟技術開發區(工業園)

眾欣街2249號

香港主要營業地點

香港

灣仔皇后大道東248號

大新金融中心40樓

H股股份過戶處

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

1799

公司網站

www.xinteenergy.com

投資者聯絡

電話：86 991-3665888

傳真：86 991-3672600-102

電子郵箱：ir@xinteenergy.com

在本報告內，除文義另有所指外，下列詞語具有以下涵義：

「30%受控公司」	指	具有上市規則賦予該詞的涵義
「A股」	指	由本公司根據建議發行A股而建議發行並以人民幣認購的普通股
「A股上市」	指	本公司建議首次公開發行不超過300,000,000股A股，該等A股擬在上海證券交易所主板上市，已於2024年12月終止
「農銀金融」	指	農銀金融資產投資有限公司，一家在中國註冊成立的有限公司，由中國農業銀行股份有限公司全資擁有
「章程」或「公司章程」	指	本公司採納的公司章程，經不時修訂
「聯繫人」	指	具有上市規則賦予該詞的涵義
「審計委員會」	指	本公司董事會審計委員會
「董事會」	指	本公司董事會
「中國企業會計準則」	指	由中華人民共和國財政部頒佈的中國企業會計準則
「中國」或「中華人民共和國」	指	中華人民共和國，就本報告而言，不包括香港、中國澳門特別行政區及台灣
「公司條例」	指	香港法例第622章公司條例（經不時修訂、補充或以其他方式修改）
「本公司」、「公司」、 「新特能源」或「我們」	指	新特能源股份有限公司，一家於2008年2月20日在中國註冊成立的有限公司，於2012年10月16日改制為股份有限公司，其H股在聯交所主板上市（股份代號：1799）
「關連人士」	指	具有上市規則賦予該詞的涵義
「關連交易」	指	具有上市規則賦予該詞的涵義
「控股股東」	指	具有上市規則賦予該詞的涵義
「直流」	指	直流電流（單向流動的電荷）

「董事」	指	本公司的一位(或全部)董事
「內資股」	指	本公司股本中每股面值人民幣1.00元的普通股，股份以人民幣認購及繳足
「員工持股計劃」	指	本公司實施的2022年員工持股計劃，截至最後實際可行日期已終止
「保理公司」	指	天津三陽絲路商業保理有限公司，一家於2022年1月26日在中國註冊成立的有限責任公司，且於本報告日期，特變電工持有其100%股權，為本公司之關連人士
「股東大會」	指	本公司股東周年大會、臨時股東大會或類別股東大會
「本集團」	指	本公司及其附屬公司
「GW」	指	吉瓦，功率單位。1GW=1,000MW
「H股」	指	本公司股本中每股面值人民幣1.00元的境外上市外資股，在聯交所主板上市，股份以港元認購及買賣
「港元」	指	香港法定貨幣港元
「香港」	指	中國香港特別行政區
「工銀金融」	指	工銀金融資產投資有限公司，一家在中國註冊成立的有限公司，由中國工商銀行股份有限公司全資擁有
「kW」	指	千瓦，功率單位。1kW=1,000瓦特
「kW·h」或「千瓦時」	指	千瓦特小時，電能生產數量的計量單位。1kW·h為一千瓦的發電機按額定輸出容量連續運行一小時所做的功
「最後實際可行日期」	指	2025年9月19日，即本報告付印前加載若干資料的最後實際可行日期
「上市規則」	指	聯交所證券上市規則

「主板」	指	聯交所營運的股票市場（不包括期權市場），獨立於聯交所GEM並與GEM並行運作
「MW」	指	兆瓦，功率單位。1MW=1,000kW
「MWh」	指	兆瓦特小時，電能生產數量的計量單位。1MWh為一兆瓦的發電機按額定輸出容量連續運行一小時所做的功
「國家發改委」	指	中華人民共和國國家發展和改革委員會
「國家能源局」	指	中國國家能源局
「提名委員會」	指	本公司董事會提名委員會
「上網電價」	指	發電項目將其產生的電力銷售予電網公司可取得的電力售價，通常按人民幣元/kW·h計算
「參與人員」	指	員工持股計劃的參與人員
「合夥企業」或「持股平台」	指	員工持股計劃的參與人員為持有內資股而成立的11家有限合夥企業
「百分比率」	指	具有上市規則第14章賦予該詞的涵義
「省」	指	省份，或按文義所指，省級自治區或中國中央政府直接管轄的直轄市
「光伏」	指	光伏(photovoltaic)
「研發」	指	研究與開發
「薪酬與考核委員會」	指	本公司董事會薪酬與考核委員會
「報告期」	指	截至2025年6月30日止六個月
「人民幣」	指	中國法定貨幣人民幣
「證券及期貨條例」	指	香港法例第571章證券及期貨條例（經不時修訂、補充或以其他方式修改）
「股份」	指	本公司股本中每股面值人民幣1.00元的股份，包括內資股及H股

「股東」	指	股份持有人
「國務院」	指	中華人民共和國國務院
「聯交所」或「香港聯交所」	指	香港聯合交易所有限公司
「戰略委員會」	指	本公司董事會戰略委員會
「附屬公司」	指	具有上市規則賦予該詞的涵義
「新疆新能源」	指	特變電工新疆新能源股份有限公司，一家於2000年8月30日在中國註冊成立的股份有限公司，於最後實際可行日期為本公司持股91.26%的附屬公司
「監事」	指	本公司的一位(或全部)監事
「監事會」	指	本公司監事會
「SVG」	指	靜態無功補償裝置
「特變電工」	指	特變電工股份有限公司，一家於1993年2月26日在中國註冊成立的股份有限公司，並於上海證券交易所上市(股份代號：600089)。於最後實際可行日期，特變電工直接及間接持有本公司66.61%股權，為本公司的控股股東
「特變電工集團」	指	特變電工及其附屬公司及其聯繫人(不包括本集團)
「天池能源」	指	新疆天池能源有限責任公司，一家於2002年11月29日在中國註冊成立的有限責任公司，於最後實際可行日期，特變電工直接持有其85.78%的股權
「TW」	指	太瓦，功率單位。1TW=1,000GW
「新疆」	指	新疆維吾爾族自治區
「新疆特變」	指	新疆特變電工集團有限公司，一家於2003年1月27日在中國註冊成立的有限責任公司，於最後實際可行日期直接及間接擁有本公司6.07%股權。新疆特變為本公司董事張新先生之30%受控公司，因此其為本公司關連人士
「新疆特變集團」	指	新疆特變及其聯繫人

「准東能源」 指 新疆准東特變能源有限責任公司，一家於2013年9月25日在中國註冊成立的有限責任公司，於最後實際可行日期，天池能源持有其51%權益，而本公司持有其49%權益

「%」 指 百分比



管理層討論及分析

一、行業發展狀況回顧

近幾年，可再生能源總體保持了高速度發展、高比例利用、高質量消納的良好態勢，為保障電力供應、促進能源轉型發揮了重要作用。2025年上半年，我國風能及光伏發電累計裝機歷史性超過火電裝機，新能源產業為構建能源供應的多元化和綠色化格局貢獻了重要力量。

然而，在新能源產業長期向好的發展趨勢下，光伏行業各環節供需失衡的狀況仍未顯著改善，光伏產業鏈進入深度調整期，光伏行業製造企業陷入內卷式競爭困境，產品價格持續低迷，短期經營壓力凸顯。

1、中國新能源產業主要政策回顧

- 2025年1月，國家發改委和國家能源局聯合發佈《關於深化新能源上網電價市場化改革促進新能源高質量發展的通知》（「136號文」），該文件提出為充分發揮市場在資源配置中的決定性作用，大力推動新能源高質量發展，按照價格市場形成、責任公平承擔、區分存量增量、政策統籌協調的總體思路，深化新能源上網電價市場化改革，推動風電、太陽能發電等新能源上網電量全部進入電力市場，通過市場交易形成價格；在市場外同步建立支持新能源可持續發展的差價結算機制，區分存量和增量項目分類施策，保持存量項目政策銜接，穩定增量項目收益預期；同時提出強化改革與優化環境協同，堅決糾正不當干預電力市場行為，不得向新能源不合理分攤費用，不得將配置儲能作為新建新能源項目核准、併網、上網等的前置條件。截至2025年6月末，遼寧、河北、廣東、廣西、內蒙古、新疆等省份和自治區已貫徹落實136號文並正式發佈具體實施方案。

- 2025年2月，國家能源局發佈《2025年能源工作指導意見》，該意見圍繞能源安全保障、綠色低碳轉型等方面明確2025年度工作目標與重點任務。總目標方面，計劃2025年全國發電總裝機達到36億千瓦以上，新增新能源發電裝機規模2億千瓦以上，發電量達到10.6萬億千瓦時左右；2025年非化石能源發電裝機佔比提高到60%左右，非化石能源佔能源消費總量比重提高到20%左右。積極穩妥推進新能源綠色低碳轉型，推進第二批、第三批「沙戈荒」大型風電光伏基地和主要流域水風光一體化基地建設；統籌新能源與重點產業佈局，在工業、交通等重點領域實施可再生能源替代行動，支持零碳園區、光伏建築一體化建設，促進新能源就地消納。深入推進能源改革和法治建設，創新新能源價格機制和消納方式，推動新能源全面參與市場以實現其由保障性收購向市場化消納轉變；研究制定綠電直連政策措施，出台可再生能源綠色電力證書（「綠證」）市場高質量發展政策文件，落實綠電消費促進機制，完善消納責任權重制度以壓實用戶責任，並建立適應新型儲能、虛擬電廠參與的市場機制。
- 2025年3月，國務院發佈《2025年國務院政府工作報告》，該報告指出2025年要積極穩妥推進碳達峰碳中和，扎實開展國家碳達峰第二批試點，建立一批零碳園區、零碳工廠；加快構建碳排放雙控制度體系，擴大全國碳排放權交易市場行業覆蓋範圍，開展碳排放統計核算，建立產品碳足跡管理體系、碳標識認證制度，積極應對綠色貿易壁壘；加快建設「沙戈荒」新能源基地，發展海上風電，統籌就地消納和外送通道建設。

- 2025年3月，國家發改委、國家能源局、中華人民共和國工業和信息化部、中華人民共和國商務部、國家數據局聯合發佈《關於促進可再生能源綠色電力證書市場高質量發展的意見》，該意見從穩定綠證市場供給、完善綠證交易機制、拓展綠證應用場景、推動綠證應用國際化方面進行了詳細指引，提出到2027年，綠證市場交易等制度基本完善，全國綠證實現暢通流動；到2030年，綠證市場制度體系更加健全，綠證市場高效運行，綠證國際應用有效實現，綠色電力環境價值合理體現，有力支撐可再生能源發展與經濟社會綠色轉型。
- 2025年5月，國家發改委和國家能源局聯合發佈了《關於有序推動綠電直連發展有關事項的通知》，該文件明確了綠電直連是指風電、太陽能發電、生物質發電等新能源不直接接入公共電網，通過直連線路向單一電力用戶供給綠電，可實現供給電量清晰物理溯源的模式，並對綠電直連項目的安全管理、電網接入、調度運行、交易及價格機制等進行規範管理。綠電直連項目以滿足企業綠色用能需求、提升新能源就近就地消納水平為目標，按照安全優先、綠色友好、權責對等、源荷匹配原則建設運行，公平合理承擔安全責任、經濟責任與社會責任。綠電直連項目享有平等的市場地位，整體新能源年自發自用電量佔總可用發電量的比例應不低於60%，佔總用電量的比例應不低於30%，並不斷提高自發自用比例，2030年前不低於35%。

2、多晶硅行業發展狀況回顧

根據中國有色金屬工業協會硅業分會統計數據，2025年上半年，中國多晶硅產量約59.6萬噸，同比大幅減少44.1%；中國多晶硅價格整體承壓下行，N型復投料從2025年1月初的均價人民幣4.15萬元／噸（含稅）下跌至2025年6月底的人民幣3.47萬元／噸（含稅），跌幅16.4%，產品價格低於行業平均成本運行已超一年，全行業處於持續虧損狀態。

3、中國光伏及風力發電行業發展狀況回顧

根據國家能源局統計數據，2025年上半年全國新增發電裝機容量約293GW，較上年同期約140GW實現大幅增長。截至2025年6月底，中國累計發電裝機容量約3,648GW，同比增長18.7%，其中風電和太陽能發電累計裝機達到1,673GW，歷史性超過火電累計裝機。

2025年上半年，中國光伏新增裝機約212GW，同比增長約107%；截至2025年6月底，中國光伏發電累計裝機約1,100GW。

2025年上半年，中國風電新增裝機約51GW，同比增長約99%；截至2025年6月底，中國風電累計裝機約573GW。

二、本集團主要業務經營狀況

報告期內，本集團合理制定多晶硅生產計劃，縱深推進提質降本，持續大力發展光伏、風電資源開發、建設、運營以及關鍵設備製造業務，參股的兩個火電項目成為新的利潤貢獻單元，進一步提升了本集團經營韌性和抗風險能力。

報告期內，本集團實現營業收入人民幣7,310.83百萬元，實現淨虧損人民幣307.36百萬元，實現歸屬於上市公司股東的淨虧損人民幣256.29百萬元，較上年同期歸屬於上市公司股東的淨虧損人民幣887.02百萬元實現減虧。

1、多晶硅生產

為應對光伏行業深度調整期的嚴峻挑戰，本集團結合經濟性測算和檢修、技術改造計劃進行控產，2025年上半年實現多晶硅產量3.36萬噸，較上年同期下降約77%，並積極採取參數精細管理、工藝優化、設備性能提升、數智賦能等提質降本措施，實現多晶硅在產產能單位生產成本較上年同期下降約18%。本集團針對多晶硅設備、工藝技術、數字化控制等方面開展節能、提質、降本技術改造，將使產品成本更低、質量更優；針對生產裝置進行日常維護，開展檢修項目及隱患消除等工作，對設備進行全周期管理，確保生產裝置具備長期穩定安全運行的條件。

2、光伏、風電資源開發、建設及運營

2025年上半年，本集團緊密圍繞國家政策導向，堅持集中式、分佈式與分散式電站開發模式多軌並行，同時深入剖析136號文精神，跟蹤並科學研判各地區機制電價政策走向，提高項目投資決策科學性和有效性，調優自持運營新能源電站結構，提升電站資產質量和運營效率。本集團通過搭建全過程成本管控台賬及項目評審看板，實現項目從立項、經評到初設三階段核心參數可視化評價糾偏，制定施工圖階段優化降本機制並完成流程體系優化，持續推動工程項目建設降本。報告期內，本集團加快推動准東3GW新能源項目建設，項目建設完成後可通過市場化交易的方式將項目所生產的部分綠色電力用於本集團多晶硅生產，充分發揮新能源循環經濟產業鏈優勢。報告期內，本集團完成並確認收入的光伏及風電建設項目裝機約1.35GW。

2025年上半年，本集團持續提升新能源電站運營經濟效益，依託數字化轉型、集中監控、無人值守等方式不斷降低運維成本，運用數字化預防性維護技術有效減少電量損失，通過積極參與綠電交易與跨省電力交易等措施提升電價水平，實現運營電站業務增收創效。截至2025年6月末，本集團已實現併網發電的運營電站項目超過4GW，實現上網電量較上年同期增長約17%。

3、逆變器、SVG、柔性直流換流閥等關鍵設備製造

2025年上半年，本集團持續加強逆變器、SVG、柔性直流換流閥等關鍵設備製造業務發展力度，通過推動產線自動化、少人化設備改造升級，提升生產過程中精益化管控、數字化管理、模塊化生產水平，不斷提高電力電子產品與場景匹配的靈活性及標準化程度，多維度推進人力效能提升與資源優化配置，實現提質降本增效；本集團持續推動西安數字化工廠項目建設，建成後將新增逆變器自動生產線及倉儲物流系統等，逆變器產品生產產能將進一步提升。同時，本集團聚焦客戶需求，不斷加大市場開拓力度，逆變器出貨量較上年同期進一步增長，央企大客戶逆變器實現入圍率約70%，國內市場容量位居前列；海外市場方面，逆變器等產品簽約金額穩定增長，儲能業務推出創新性解決方案獲客戶高度認可，光儲產品在歐洲、非洲、南美洲等市場實現重大突破；柔直產品方面，本集團研製的±50kV/200MW模塊化換向式變換器設備成功實現中標，將成為全球首套應用於高壓大功率直流輸電場景的設備，實現柔性直流換流技術商業化應用的新突破。

4、科技及研發

多晶硅生產方面，本集團聚焦產品質量提升、降低系統綜合能耗等關鍵問題，圍繞冷氫化、精餾提純、還原及產品整理等核心環節開展了多項科技創新及核心技術攻關工作，通過智控系統部署、流場仿真模擬、工藝優化及設備數字化升級等手段，有效實現了提質增效和節能降耗。截至報告期末，本集團多晶硅電子二級及以上產品佔比較2024年末實現大幅提升，單位綜合電耗較2024年末下降約7%。

風、光資源開發、建設、運營及關鍵設備製造業務方面，本集團緊跟國家政策導向，圍繞新產品、新技術、新業態開展技術創新，實現產業價值鏈提升。產品創新方面，本集團研發的新一代組串式逆變器成功適應嚴苛環境下對弱電網適應性、故障穿越能力要求的驗證，產品性能及電網適應性顯著提升；發佈的新型風冷儲能變流器、儲能變流升壓一體機及構網型SVG產品在主動支撐電網、故障穿越、環境適應性等方面達到構網場景應用要求，實現構網市場准入；研發的新一代4.5kV/2kA柔直換流閥實現損耗及關斷尖峰雙降，填補該功率等級全國產化空白。新業態與新技術方面，本集團持續圍繞工商業儲能、零碳園區、戶用光儲等應用場景開展技術創新，完成新型工商業智能光儲系統、智能戶用光儲方案、智能無功補償方案、全組件兼容光儲混合方案、遠程運維等創新解決方案研究及新技術發佈，顯著提升產品在各場景應用的穩定性，滿足客戶多元化需求。

2025年上半年，本集團共獲得授權專利40件。截至2025年6月30日，本集團累計擁有國內授權專利899件、國際專利2件；累計參加已發佈的標準編製185項，其中國際標準6項，國家標準60項，行業標準52項。報告期內，本集團能源互聯網與電力電子實驗室獲得CNAS資質證書，並通過國內外第三方權威認證機構實驗室資質和管理體系認證審核，取得實驗室TMP授權證書，標誌著本集團在光伏逆變器、儲能變流器等產品檢測水平已達到國際領先標準。

5、安全、環保建設

本集團始終堅持「以人為本，安全為天」理念，強抓HSSE（健康、安全、安保、環保）體系化與標準化建設，深化現場管理及安全信息化應用，開展全員安全管理培訓，持續夯實安全發展根基。報告期內，本集團未發生重大安全生產和環保事故及事件。

報告期內，本集團多措並舉，全面築牢安全生產防線。在安全管理體系建設方面，通過加大安全管理投入力度、健全安全績效激勵機制、優化安健環團隊人員結構等舉措，系統性強化安全團隊的機制與體制建設，為安全生產管理提供堅實組織保障。風險防控方面，本集團持續完善風險分級分色管控與隱患排查治理雙重預防機制，嚴抓現場安全生產管理，重點聚焦工藝及設備本質安全提升、重大危險源精準辨識與核銷、危險特殊作業規範管理、相關方一體化管控等關鍵領域，從源頭實現對事故隱患的及時預警與排查，顯著提升事故綜合防控能力。安全數字化提升方面，本集團以實現安全基礎管理數字化、操作控制智能化、風險預警精準化、現場巡檢少人化為抓手，借助數字賦能、精益管控等信息化手段，加速安全管理數字化與智能化轉型，有效提升安全生產管理的可預測性與可管控性，從技術層面防範安全生產風險隱患。

6、人才團隊建設

報告期內，本集團堅持以客戶為中心，以培育創新動能、支撐業務戰略需求、突破核心短板為目標，打造市場需求響應快、技術突破快、成果轉化快的高質量專業化團隊建設，精準定位生產技術、設備、安全、新工藝及市場開拓等關鍵領域的高端人才缺口，積極引入並培養相關專業領軍人才與技術骨幹，調優人才結構，切實踐行人才強企戰略；深入開展內部人才盤點與綜合評估，優化績效管理體系與員工技能發展平台，針對性加強在崗及後備人才培養力度，加強職業發展引導，系統構建「引、育、用、留」全方位人才服務保障體系，不斷提升人才團隊整體質量與員工滿意度，全面激發組織活力。

三、經營業績及分析

財務回顧

收入

本集團的收入主要來自高純多晶硅的研發、生產和銷售，風能、光伏電站的開發、建設和運營，以及逆變器、SVG、柔性直流換流閥等電氣設備研發、製造和銷售板塊。截至2025年6月30日止六個月，本集團實現收入人民幣7,310.83百萬元，較上年同期人民幣11,743.10百萬元減少人民幣4,432.27百萬元，降幅37.74%，主要是由於報告期內本集團多晶硅銷量下降及價格下跌所致。各業務板塊實現收入情況具體如下：

截至2025年6月30日止六個月，多晶硅板塊實現收入人民幣978.72百萬元，較上年同期人民幣5,867.11百萬元減少人民幣4,888.38百萬元，降幅83.32%，主要是由於報告期內本集團多晶硅銷量下降及價格下跌所致。

截至2025年6月30日止六個月，風能、光伏電站建設板塊實現收入人民幣3,340.56百萬元，較上年同期人民幣3,206.64百萬元增加人民幣133.91百萬元，增幅4.18%。

截至2025年6月30日止六個月，風能、光伏電站運營板塊實現收入人民幣1,305.87百萬元，較上年同期人民幣1,241.73百萬元增加人民幣64.14百萬元，增幅5.17%，主要是由於報告期內本集團實現發電的風能、光伏電站運營項目規模增加，發電量相應增加所致。

截至2025年6月30日止六個月，電氣設備板塊實現收入人民幣1,463.78百萬元，較上年同期人民幣1,068.64百萬元增加人民幣395.15百萬元，增幅36.98%，主要是由於報告期內本集團逆變器等電氣設備銷量增加所致。

成本

截至2025年6月30日止六個月，本集團發生成本人民幣6,642.31百萬元，較上年同期人民幣10,450.03百萬元減少人民幣3,807.71百萬元，降幅36.44%，主要是由於報告期內本集團多晶硅銷量減少所致。各業務板塊成本發生情況具體如下：

截至2025年6月30日止六個月，多晶硅板塊發生成本人民幣2,011.85百萬元，較上年同期人民幣6,323.08百萬元減少人民幣4,311.23百萬元，降幅68.18%，主要是由於報告期內本集團多晶硅銷量減少，同時加強成本管控，多晶硅單位成本較上年同期下降所致。

截至2025年6月30日止六個月，風能、光伏電站建設板塊發生成本人民幣2,662.24百萬元，較上年同期人民幣2,586.29百萬元增加人民幣75.96百萬元，增幅2.94%。

截至2025年6月30日止六個月，風能、光伏電站運營板塊發生成本人民幣560.65百萬元，較上年同期人民幣508.49百萬元增加人民幣52.16百萬元，增幅10.26%，主要是由於報告期內本集團實現發電的風能、光伏電站運營項目規模增加，成本相應增加所致。

截至2025年6月30日止六個月，電氣設備板塊發生成本人民幣1,228.07百萬元，較上年同期人民幣747.41百萬元增加人民幣480.66百萬元，增幅64.31%，主要是由於報告期內本集團逆變器等電氣設備銷量增加，同時，本集團依據財政部相關要求，自2024會計年度起採用新的會計政策，將質保費用由銷售費用科目調整至營業成本科目核算，成本相應增加所致。

毛利和毛利率

截至2025年6月30日止六個月，本集團實現毛利人民幣668.52百萬元，較上年同期人民幣1,293.08百萬元減少人民幣624.56百萬元，降幅48.30%；截至2025年6月30日止六個月的綜合毛利率為9.14%，較上年同期的11.01%減少1.87個百分點，主要是由於報告期內多晶硅銷售價格下跌，雖然本集團多晶硅單位成本較上年同期下降，但成本下降對盈利的貢獻不及銷售價格下跌的影響所致。

銷售費用

截至2025年6月30日止六個月，本集團的銷售費用為人民幣265.82百萬元，較上年同期人民幣282.98百萬元減少人民幣17.16百萬元，降幅6.07%。主要是由於本集團依據財政部相關要求，自2024會計年度起採用新的會計政策，將質保費用由銷售費用科目調整至營業成本科目核算所致。

管理費用

截至2025年6月30日止六個月，本集團的管理費用為人民幣356.17百萬元，較上年同期人民幣452.04百萬元減少人民幣95.87百萬元，降幅21.21%，主要是由於報告期內本集團職工薪酬下降所致。

研發費用

截至2025年6月30日止六個月，本集團的研發費用為人民幣157.14百萬元，較上年同期人民幣181.17百萬元減少人民幣24.03百萬元，降幅13.26%，主要是由於報告期內本集團部分新增研發項目立項較晚，報告期內發生的研發費用較少所致。

財務費用

截至2025年6月30日止六個月，本集團的財務費用為人民幣280.70百萬元，較上年同期人民幣280.44百萬元增加人民幣0.26百萬元，增幅0.09%。

投資收益

截至2025年6月30日止六個月，本集團的投資收益為人民幣422.20百萬元，上年同期投資虧損為人民幣7.56百萬元，主要是由於報告期內本集團參股的兩個火電站實現收益及出售部分光伏和風能電站實現收益所致。

所得稅費用

截至2025年6月30日止六個月，本集團的所得稅費用為人民幣72.14百萬元，上年同期所得稅費用為人民幣-93.40百萬元，主要是由於上年同期本集團根據可抵扣虧損確認遞延所得稅資產所致。

歸屬於上市公司股東的淨虧損

截至2025年6月30日止六個月，歸屬於上市公司股東的淨虧損為人民幣256.29百萬元，較上年同期人民幣887.02百萬元實現減虧人民幣630.73百萬元，主要是由於報告期內本集團風能、光伏電站建設及運營板塊盈利貢獻提升且本公司自2024年6月起對運營上述板塊的本公司附屬公司新疆新能源控股權益增加，同時參股的兩個火電站實現投資收益所致。

少數股東損益

截至2025年6月30日止六個月，本集團的少數股東淨虧損為人民幣51.07百萬元，上年同期少數股東淨利潤為人民幣39.20百萬元，主要是由於本公司於2024年6月回購農銀金融及交銀金融資產投資有限公司持有的新疆新能源股份，報告期內歸屬於少數股東的利潤較上年同期減少所致。

現金流量

經營活動產生的現金流量淨額

截至2025年6月30日止六個月，本集團經營活動產生的現金流量淨流出額為人民幣856.53百萬元，上年同期淨流入額為人民幣775.16百萬元，主要是由於報告期內多晶硅價格下跌並持續低於多晶硅生產成本，本集團銷售收款不及採購支出所致。

投資活動產生的現金流量淨額

截至2025年6月30日止六個月，本集團投資活動現金淨流出金額為人民幣2,311.86百萬元，較上年同期人民幣5,831.17百萬元減少人民幣3,519.31百萬元，降幅60.35%，主要由於報告期內本集團存款類金融產品到期，收到投資回款所致。

籌資活動產生的現金流量淨額

截至2025年6月30日止六個月，本集團籌資活動產生的現金流入淨額為人民幣6,145.51百萬元，較上年同期人民幣936.20百萬元增加人民幣5,209.31百萬元，增幅556.43%，主要是由於報告期內農銀金融及工銀金融向本公司附屬公司增資注入資金，以及本集團償還債務支出較上年同期減少所致。

運營資金

	於2025年 6月30日	於2024年 12月31日
現金及現金等價物餘額(人民幣元)	8,479,525,486.68	5,494,514,947.49
資本負債比率*	37.31%	30.55%
存貨周轉率(次數)	1.45	4.74
存貨周轉天數(天)	124.01	76.01

* 資本負債比率乃以債務淨額除以權益總額計算，其中債務淨額為有息負債總額減去受限制的現金和現金及現金等價物。

本集團從事的風能、光伏電站建設及運營業務所需資本金一般佔項目總投資的20%-30%，其餘部分多為銀行貸款，對本集團資本負債比率影響較大。

本集團在建及已建成的待轉讓風能、光伏電站被計入存貨科目，風能、光伏電站能否及時轉讓對本集團存貨周轉率及周轉天數影響較大。

憑借從日常業務營運所得之穩定現金流入及融資業務，本集團具備充足資源支持未來發展。

資本支出

截至2025年6月30日止六個月，本集團重大資本支出包括：購建固定資產、無形資產和其他長期資產支出，共計人民幣3,277.48百萬元。

資產抵押

於2025年6月30日，本集團長期借款中以固定資產、在建工程以及應收款項等資產作為抵質押借款的金額為人民幣18,264.88百萬元，及由本公司控股股東特變電工及本公司作保證的金額為人民幣366.00百萬元。

資金流動性

於2025年6月30日，本集團流動資產為人民幣28,251.78百萬元，其中，貨幣資金為人民幣11,956.86百萬元；存貨及合同資產為人民幣6,038.01百萬元；應收賬款、應收票據以及應收款項融資為人民幣6,615.15百萬元，主要為風能、光伏電站建設及運營、銷售逆變器的應收款項；其他應收款、預付款項以及其他流動資產為人民幣3,567.35百萬元，主要為保證金和押金、預付貨款、增值稅留抵稅額。於2025年6月30日，本集團流動負債為人民幣25,470.93百萬元，其中，應付賬款和應付票據為人民幣15,469.59百萬元，主要為採購日常經營所需的設備、勞務、材料、煤炭燃料的應付款項；合同負債為人民幣2,557.12百萬元，主要為多晶硅銷售預收貨款；其他應付款為人民幣520.86百萬元，主要為應付暫收款、應付保證金及押收款、應付代墊款等；應交稅費為人民幣332.31百萬元，主要為待支付各項稅款；以及短期借款為人民幣2,331.55百萬元。於2025年6月30日，本集團借款中除人民幣1,000.00百萬元以固定利率計息外，其餘借款均以浮動利率計息。

於2025年6月30日，本集團淨流動資產為人民幣2,780.85百萬元，較於2024年12月31日的人民幣2,941.34百萬元減少人民幣160.49百萬元；於2025年6月30日的流動比率為110.92%，較於2024年12月31日的111.45%減少0.53個百分點。受限制現金為人民幣3,477.34百萬元，主要為用於擔保的票據保證金。

信用風險

於2025年6月30日，可能引起本集團財務損失的最大信用風險敞口主要來自合同另一方未能履行義務而導致本集團金融資產產生的損失。本集團對客戶的信用額度進行審核，並執行其他監控程序以確保採取必要的措施回收過期債權。此外，本集團於每個資產負債表日審核每一單項應收款的回收情況，以確保就無法回收的款項計提充分的壞賬準備。本集團的流動資金存放在信用評級較高的銀行及特變電工集團財務有限公司，故流動資金的信用風險較低。

匯率風險

本集團承受匯率風險主要與美元、歐元、印度盧比及菲律賓比索等有關，除本集團的個別附屬公司以美元等外幣進行銷售外，本集團的其他主要業務活動以人民幣計價結算。於2025年6月30日，本集團部分資產及負債有美元、歐元、印度盧比及菲律賓比索等餘額，該等外幣餘額的匯兌風險較小，不會對本集團的財務產生重大不利影響。本集團採用合理的避險工具和產品，降低匯率波動風險，堅持匯率套保原則，明確目標匯率管理，適度地開展即期、遠期結售匯等業務，規避匯率波動帶來的風險。

利率風險

本集團的利率風險產生於銀行借款及應付債券等帶息債務。浮動利率的金融負債使本集團面臨現金流量利率風險，固定利率的金融負債使本集團面臨公允價值利率風險。本集團根據當時的市場環境來決定固定利率及浮動利率合同的相對比例。

或有負債

於2025年6月30日，本集團並無任何重大或有負債。

重大收購及出售資產、附屬公司、聯營企業及合營企業

報告期內，除本集團在日常業務過程中將開發建設的風能、光伏電站項目股權轉讓外，本集團並無其他重大收購及出售資產、附屬公司、聯營企業及合營企業事項。

重大投資或購入資本資產的未來計劃

於本報告日期，本集團並無重大投資或購入資本資產的未來計劃。

重大投資

報告期內，除本集團在日常業務過程中投資建設風能、光伏電站項目外，本集團並無其他重大投資事宜。

其他事項

於2024年12月6日，本公司與本公司控股股東特變電工的附屬公司天池能源及准東能源簽署股權轉讓協議。據此，天池能源同意出售及本公司同意收購准東能源49%的股權，代價為人民幣150,772.58萬元。於2025年1月10日，本公司2025年第一次臨時股東大會審議通過上述事項，於2025年2月，已完成股權交割及工商登記手續辦理工作，收購事項完成後，本公司持有准東能源49%股權。

准東能源持有的唯一財產為北一電廠2×660MW坑口火力發電站項目，該項目已於2019年建成投運，是特高壓外送通道配套電源，可貢獻長期、穩定的收益，有助於改善本集團利潤結構，提升經營韌性和抗風險能力。

有關詳情請參閱本公司日期為2024年12月23日的通函及日期為2025年1月10日的投票表決結果公告。

資產負債表日後事項

截至本報告日期，並無於2025年6月30日後發生可能對本集團有重大影響的事項。

四、前景展望

市場展望

2025年2月，國際能源署(IEA)發佈《2025年電力報告》，該報告預測2025–2027年期間全球電力需求年均增長接近3.9%，其中中國將高達6%；可再生能源在全球電力供應中的比重將持續提升，預計將滿足同期全球電力需求增量的95%，其中光伏與風電將是主要的增長引擎，分別貢獻約50%和33%的全球電力需求增量。

2025年5月，第三方諮詢機構InfoLink發佈了《邁向淨零碳排之路：2030光儲能源轉型白皮書》，該報告預測，為完成聯合國氣候變化大會(COP28)提出的到2030年全球可再生能源裝機容量「三倍增長」的目標，即從2022年的3.4TW提升至11TW，2030年全球可再生能源裝機容量將接近10.5TW，其中光伏累計裝機容量預計達到約6.3–6.75TW，風電累計裝機容量將達到約2.1TW。

隨著全球應對氣候變化的緊迫性持續升級以及可再生能源經濟性日益凸顯，以風電、光伏為代表的清潔能源在全球能源結構中的佔比逐漸上升，可再生能源成為全球能源轉型的戰略主角，具有廣闊的長期市場空間和良好的發展機遇。

2025年下半年經營計劃

儘管短期內光伏行業供需失衡現狀仍未顯著改善，產業鏈內生產企業經營承壓，但國家、行業及各生產企業已深刻意識到整治「內卷式」競爭的必要性和緊迫性，隨著國家相關強標政策和節能監察等措施的執行，行業及企業自律行動的探索，將有助於行業發展步入正軌，為優勢行業、優質企業實現有質量、有效益的良性發展提供機遇。2025年下半年，本集團將依託上下游協同優勢，主動破局，嚴守安全底線，強化創新驅動，狠抓質量提升與成本管控，深化數智賦能與人才支撐，全力激發高質量發展的新動能與新優勢。

1、 生產安全計劃

本集團始終秉持「以人為本，安全為天」理念，堅持問題導向、結果導向、目標導向，2025年下半年將進一步強化重點領域監管，鞏固深化安全體系建設，全力提升人防、技防、智防的安全保障能力。一是將安全體系建設作為安全管理核心任務，發揮安全績效牽引作用，完善配套激勵機制，全面推進各業態安全生產標準化管理體系建設與有效運行。二是聚焦生產製造、工程建設、電站運營等核心業務領域，嚴格管控重大危險源，規範特殊作業管理，落實相關方一體化管理要求，強化作業現場管理，加強源頭風險管控與措施執行落地，確保集團生產運營安全風險受控。三是推進信息化安防系統的全面開發與使用，利用先進的數智化手段提升安全內驅力，實現數字化與安全生產運營充分融合，進一步提升應急指揮效能與智慧安全建設水平。四是持續完善風險分級管控與隱患排查治理雙重預防機制，嚴格落實全員危害辨識、風險評估、分級分色管控以及隱患排查治理責任，以隱患排查為抓手，以整改落實為關鍵，以實戰演練為載體，常態化開展各類安全生產培訓及專項行動，切實提升事故預防能力。

2、多晶硅生產計劃

本集團將嚴格遵守政策和行業自律的要求，始終堅持多晶硅產品提質、降本與增效，實現可持續發展。一是根據依據市場動態、生產成本、質量影響等關鍵信息，構建動態的成本-收益生產測算模型，動態評估調整生產模式及計劃，確保生產經營效益最大化。二是結合客戶端評價，以全流程全要素質量管理為抓手，圍繞精餾、還原、冷氫化、渣漿、成品破碎等關鍵環節開展質量技術攻關，通過工藝過程質量合規性及一致性評價控制，提升系統過程穩定性，有效降低系統雜質含量，提升多晶硅產品品質；同時，通過車間流程重組優化，核心系統工藝升級，重點攻關電單耗、硅氯單耗及輔材消耗的降低，實現降本增效。三是持續推動數字化、自動化工廠建設，構建智能化生產體系，通過自動化設備改造、工藝優化、環境改善，提升生產平穩性和人均效能。四是深化供應鏈集約化採購與大宗物資擇機採購策略，加大關鍵物資審核管理，多措並舉提質降本，持續通過工業硅、多晶硅期貨套期保值等手段實現降本增效及保值增值。

3、風、光資源開發、建設、運營以及關鍵設備製造計劃

本集團將聚焦市場與效益，穩步推進光伏、風能資源的開發、建設與運營，提升逆變器等關鍵設備的市場佔有率與盈利能力，持續優化經營質量。一是資源開發與建設方面，繼續加大沙戈荒大基地項目開發力度，深化光儲一體化、光伏+零碳園區、源網荷儲等新興項目開發；結合新能源上網電價市場化改革等政策影響，通過科學謀劃、標準化管控、流程化牽引，以電力市場價值為核心，全方位提升開發業務的數據整合與管理效能，加強政策和宏觀趨勢洞察，動態調整資源配置，有序推動項目開發。二是電站運營業務方面，創新管理體系，深化數據應用，推動運維向主動預警轉型，提效降本；運用人工智能等手段加強電力市場分析及預測精準度，賦能交易能力提升與風險控制，並通過優化長期電力交易、現貨交易、綠電交易及碳資產交易等多類型交易策略，全方位提升電站運營收益水平，根據盈利情況持續動態調優存量運營電站資產。三是逆變器等關鍵設備製造方面，持續深化數字化智能化與生產和管理的融合，提高生產自動化率，實現生產人均效能和質量一致性的提升；嚴控物料導入及驗證質量，開展物料關鍵過程白盒化工作，提升製程檢驗能力；堅持以客戶為中心，持續加大國內外市場開拓力度，提升客戶需求響應及時性及服務質量，優化調整服務和營銷網點的佈局，不斷提升產品品牌影響力及盈利能力。

4、 技術創新計劃

本集團將把握發展機遇，深化變革賦能，不斷拓展科技創新的廣度和深度，以培育新質生產力作為推動高質量發展的核心保障，全面提升核心競爭力。一是多晶硅方面，聚焦優化精鑼提純、高效去除渣漿高沸雜質、提升冷氫化效率等持續推進科研創新和成果轉化，實現產品質量提升；持續推動數字化工廠建設，實現全流程線上管理，提升生產異常響應速度與處置質量，提高生產效率及穩定性，降低單位成本。二是電站建設及運營方面，圍繞新業態解決方案、中長期電價預測以及智能運營等關鍵內容構建智能化工程技術體系，全面提升業務效率與決策精準度。三是逆變器等關鍵設備製造方面，堅持產品領先、數智牽引，基於多場景適配、低平准化電力成本、高可靠性、電網友好、智能運維的價值主張，持續加速基礎設施與創新實驗平台建設，實現新產品機型研發測試和成果轉化，不斷提升市場競爭力。

5、 人力資源計劃

本集團將緊密圍繞戰略目標與業務規劃，聚焦核心業務短板、人才梯隊建設、組織效能提升及專業能力培育，驅動業務與人才發展的協同優化。一是完善人才發展體系，持續優化人力資源規劃及人才策略，將人才「選、育、用、留」作為核心責任，強化激勵與績效管理。二是構建「啞鈴型」人才結構，聚焦工藝優化、安全管理、質量控制、研發創新、市場開拓、電力交易等領域，加大人才儲備，通過數字化手段提升製造環節無人化水平，在保持高質高效的產品服務基礎上實現「微笑曲線」兩端的人才聚集，提升人才團隊綜合競爭力。三是全面提升關鍵崗位勝任力建設，推動「研產供銷服」主價值鏈流程高效協同，實現經營成果及能力建設同步提升。四是深化「雙通道」機制與能力建設，優化選拔與任職資格評價體系，系統推進員工技能和履職能力提升，弘揚工匠精神，實現企業與員工共同成長。

五、風險因素及風險管理

1、政策變動風險

受積極踐行全球可再生能源發展規劃及碳中和目標驅動，全球新能源行業在過去十多年間保持高速增長態勢。隨著新能源行業的技術高速迭代、市場規模倍增及成本持續下探，全球新能源行業景氣周期持續擴張，但政府對新能源產業短期問題的政策引導、扶持仍將深度影響行業發展走向。如未來新能源產業政策出現重大調整，可能會對本集團的經營情況和盈利水平產生不利影響。

本集團將持續密切跟蹤和分析新政策的出台及其影響，結合發展實際情況，採取積極有效的應對策略，緩解政策變更對本集團的不利影響。

2、技術及新產品替代風險

本集團現行的多晶硅生產工藝為改良西門子法。隨著未來光伏行業的不斷發展，技術路線可能會發生重大變革。如多晶硅生產技術發生重大顛覆，或非晶硅光伏產品成為市場主流，可能存在技術或新產品替代的風險。

本集團將進一步建立健全科技創新體系，持續提升科技研發能力，加強技術研發團隊的人才建設，充分發掘改良西門子法的技術、工藝優勢，壓降生產成本，提升產品質量，提升本集團的競爭力和盈利能力。

3、市場競爭加劇的風險

在「雙碳」目標與能源轉型的歷史機遇下，可再生能源正從「替代能源」向「主導能源」躍遷。當前全球新能源擴張提速疊加光伏行業供需結構性失衡，市場競爭日趨激烈，產品和服務盈利空間進一步壓縮，主要光伏製造企業均已經歷較長時間虧損，落後產能及缺乏競爭力的企業將加速出清。如新能源市場競爭態勢持續升級，供需矛盾無法緩解並持續內卷式競爭，可能影響本集團市場份額與盈利表現。

本集團將積極應對市場挑戰，以客戶、市場和效益為導向，配合國家政策調控和行業自律引導，探索解決方案；同時將積極發揮自身優勢，為客戶提供優質、低成本、具有競爭力的產品和服務，不斷優化業務結構並開拓新市場，進一步鞏固、提升行業地位。

4、 新能源發電項目收益波動的風險

2025年1月，國家發改委、國家能源局發佈《關於深化新能源上網電價市場化改革促進新能源高質量發展的通知》，提出對新能源上網電價進行全面市場化改革，針對以2025年6月1日為節點投產的存量和增量項目實施不同的價格結算機制，新能源發電逐步從「保量保價」轉變為「市場競價」。在此背景下，未來新能源電力市場供需波動將影響新能源項目發電消納能力和電力交易價格，新能源發電項目收益不確定性增加，同時增量新能源項目投資決策難度加大，可能會對本集團的經營業績造成一定影響。

本集團將建立健全專業新能源資源開發和運營團隊，加強項目開發、設計、建設、運營等全生命周期的度電成本管控；深入研究電力市場交易機制，借助人工智能等技術提高功率預測與發電預測精度，提升交易能力，降低交易風險；通過與電力用戶簽訂長期購電協議，拓展銷售渠道等方式，分散市場風險；同時針對中長期電力交易、現貨交易、綠電交易或碳資產交易等方式設計更加合理的交易策略，努力提升項目收益，保障本集團新能源資源開發和運營電站收益水平。

5、國際化風險

近幾年，國際形勢動盪、貿易摩擦加劇、國際環境不確定性增加，光伏行業成為中國優勢戰略性新產業，同時也面臨著直接或間接境外業務所在國政治、法律、經濟環境及當地文化等諸多不確定因素，可能對本集團經營產生一定影響。

本集團將持續做好新能源產業境外政策和國際經濟形勢研究，從政治、法律、經濟、文化等方面全面開展國際化風險排查，結合自身業務模式、戰略規劃等，加強風險管理和合規體系建設，積極應對國際化風險給本集團帶來的影響。



企業管治

遵守企業管治守則

本公司作為聯交所上市公司，始終致力於保持企業管治之高標準，以保障股東的權益及提升企業價值與問責性。截至2025年6月30日止六個月，本公司一直遵守上市規則附錄C1所載《企業管治守則》(「《企業管治守則》」)的所有守則條文，並在適當的情況下採納其中所載的建議最佳常規。同時，本公司將繼續檢討及提升其企業管治常規，以確保遵守《企業管治守則》。

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C3所載《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》(「《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。經特定查詢後，所有董事及監事均確認，於報告期內，已嚴格遵守《標準守則》所訂之標準。本公司亦就有關僱員(定義見上市規則)買賣公司證券交易事宜設定指引，指引內容的嚴格性不低於《標準守則》。本公司並沒有發現有關僱員違反指引。

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。

董事就中期財務資料所承擔的責任

董事確認就編製本公司中期財務資料承擔有關責任，確保本公司的中期財務資料的編製合乎有關法規及適用之會計準則，並確保本公司的中期財務資料適時予以刊登。

董事會成員多元化政策

本公司認為，董事多元化為本公司帶來了廣闊的視野和豐富的、高水平的專業經驗，有利於促進決策科學、提高公司治理水平，是實現可持續發展的關鍵因素之一。為此，本公司已制定《董事會成員多元化政策》，並將其納入了《董事會提名委員會議事規則》，具體內容包括：在評估董事會組成時，提名委員會及董事會將會考慮多個方面，包括但不限於性別、年齡、文化、觀點、教育背景以及工作經驗等。報告期內，本公司對《董事會提名委員會議事規則》作出更新，當中包括規定提名委員會須有至少一名不同性別的董事。

本公司將在年度報告內的《企業管治報告》中披露董事會組成及《董事會多元化政策》等董事會多元化政策的摘要及其執行情況。

提名委員會將每年檢討《董事會多元化政策》，以確保本政策行之有效。提名委員會將會討論任何或需要對《董事會多元化政策》作出的修訂，再向董事會提出修訂建議，由董事會審批。

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。於最後實際可行日期，本公司共委任三名獨立非執行董事，分別為崔翔先生、陳維平先生和譚國明先生。

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。審計委員會的主要職責為審議公司年度內部審計工作計劃；監督本集團的財務報告過程及內部監控程序、審閱本集團的內部審計質量與財務信息披露；審核和監督關連交易以及評價關連交易的適當性；監督外聘審計師的委任、續聘及撤換，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；在向董事會提交中期及年度財務報表前先行審閱；監管公司財務申報制度及內部監控程序；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外聘審計師的工作得到協調，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，並有定期的賦能計劃或類似安排。

於最後實際可行日期，審計委員會由三名獨立非執行董事和兩名非執行董事組成，分別為：譚國明先生（獨立非執行董事）、崔翔先生（獨立非執行董事）、陳維平先生（獨立非執行董事）、張新先生（非執行董事）及黃漢杰先生（非執行董事）。譚國明先生（具備上市規則第3.10(2)條所要求的適當專業資格或會計或相關財務管理專長）為審計委員會主席。

審計委員會已審閱本集團截至2025年6月30日止六個月的中期業績公告、2025年中期報告以及按照中國企業會計準則編製的截至2025年6月30日止六個月的未經審計中期財務報告。

股本

於2025年6月30日，本公司已發行股本的結構如下：

股票類別	每股股份面值	已發行股份 數目	已發行 股份數的 百分比(%)
內資股	人民幣1.00元	1,053,829,244	73.69
H股	人民幣1.00元	376,170,756	26.31
合計		1,430,000,000	100.00

公眾持股量

根據本公司可公開獲得的資料，就董事所知，於報告期內及截至最後實際可行日期，公眾人士持有本公司已發行股份不少於25%，符合上市規則的規定。

中期股息

董事會建議不宣派截至2025年6月30日止六個月的中期股息。

購買、出售或贖回上市證券

截至2025年6月30日止六個月，本集團概無購買、出售或贖回本公司的任何上市證券（包括出售庫存股份）。

截至報告期末，本公司並無持有任何庫存股份。

員工持股計劃

於2022年5月5日，本公司股東大會審議通過採納員工持股計劃，並於同日本公司通過員工持股計劃持股平台向員工持股計劃的參與人員（包括本公司董事、監事、高級管理人員、中層管理人員、核心技術人員及核心業務人員等，合計500人）授予2,994萬股本公司內資股股份，股份來源於特變電工向員工持股計劃持股平台轉讓的存量內資股。董事會基於所處行業狀況，結合本公司實際情況，已於2025年4月終止員工持股計劃。於報告期末，特變電工已以人民幣41,736.36萬元受讓全部由持股平台持有的本公司內資股股份。

除非文義另有所指，下文所用的詞彙與本公司日期為2022年3月15日、2022年5月5日及2025年4月21日的公告以及日期為2022年4月19日的通函所界定者具有相同涵義。

員工持股計劃的詳情載列如下：

目的及宗旨

改善並完善本公司的管治架構，建立有效的激勵及制約機制，吸引及挽留人才，提升本公司中高級管理人員及關鍵員工的責任感及使命感以實現可持續健康發展，並有效結合股東、本公司及員工的權益。

標的股份

內資股經本公司按照一定的價格授予參與人員後由參與人員出資購買並進行權屬登記。員工持股計劃所涉及的標的股份佔本公司於2025年6月30日已發行股份總數加權平均數的2.09%，佔本公司於2025年6月30日已發行內資股總數加權平均數的2.84%。截至報告期末，標的股份已轉讓至特變電工。

標的股份來源

員工持股計劃涉及的標的股份來源於特變電工的存量內資股轉讓。員工持股計劃不涉及發行新股份。

參與人員

參與人員主要包括本公司(i)董事、監事及高級管理人員；(ii)中層管理人員；(iii)核心技術人員及核心業務人員；及(iv)經董事會認定的其他參與人員。授予標的股份之時，參與人員應為本集團僱員。符合以上條件並納入員工持股計劃的參與人員合計500人。

於釐定授予參與人員的標的股份數目時，本公司考慮到參與人員的工作級別、表現、職能、對本公司貢獻和重要性，制定了統一的授予原則。

標的股份的授予日為2022年5月5日（即本公司於2022年第一次臨時股東大會審議通過員工持股計劃之日）。

於報告期，標的股份變動詳情如下：

承授人姓名／類別	標的股份 授予價格／ 每股 (人民幣) ⁽¹⁾	於2025年	報告期內 授出 (萬股)	報告期內 解鎖 (萬股)	報告期內 註銷 (萬股)	報告期內 已失效 (萬股)	於2025年
		1月1日 已授出但 未解鎖的 標的股份數 (萬股) ⁽²⁾					6月30日 已授出但 未解鎖的 標的股份數 (萬股) ⁽³⁾
董事							
張建新	13.73	100	—	—	—	—	—
呼維軍	13.73	18	—	—	—	—	—
監事							
曹歡 ⁽⁴⁾	13.73	18	—	—	—	—	—
郭浩	13.73	7	—	—	—	—	—
高級管理人員、中層管 理人員、核心技術及 業務人員以及經董事 會認定的其他參與人 員(496人 ⁽⁶⁾ (合共))	13.73	2,851	—	—	—	—	—
合計	13.73	2,994	—	—	—	—	—



其他資料

- (1) 標的股份的授予價格參考本公司最近一次發行內資股的價格確定，即人民幣13.73元／股。於授予日，參與人員均已支付相關認購款項。
- (2) 員工持股計劃的鎖定期為自授予日至本公司A股上市之日起36個月。

若本公司未實現A股上市且屆時不再有A股上市規劃，則自動觸發「特殊退出情形」，參與人員可以通過其所在合夥企業決定是否將其所持股份轉讓給特變電工或其他第三方，此種情形下的鎖定期為自授予日起滿3年。
- (3) 董事會已於2025年4月20日終止員工持股計劃，於最後實際可行日期，特變電工已以人民幣41,736.36萬元受讓全部由持股平台持有的本公司內資股股份。
- (4) 曹歡先生於2025年2月14日起不再擔任本公司職工代表監事職務。
- (5) 所有參與人員的獲授股份均未超過1%的個人限額（定義見上市規則）。
- (6) 根據銀信資產評估有限公司出具的評估報告，於授予日的標的股份的公允價值為人民幣20.29元／股。

董事、監事及主要行政人員於本公司及其相聯法團的股份、相關股份及債權證的權益及淡倉

於2025年6月30日，據本公司所知，本公司各董事、監事及主要行政人員於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(a)（包括彼等根據證券及期貨條例有關條文被當作或視作擁有的權益及淡倉）須知會本公司及聯交所；或(b)根據證券及期貨條例第352條須載入該條所述登記冊；或(c)根據《標準守則》須知會本公司及聯交所的權益及淡倉如下：

姓名	權益性質	本公司/ 相聯法團	所持本公司/ 相聯法團的 股份數目/類別	佔本公司/ 相聯法團股 本總額的 概約持股 百分比 ⁽¹⁾	佔本公司相關 類別股份的 概約持股 百分比 ⁽²⁾	好倉/淡倉
董事/最高行政人員						
張新先生	所控制法團權益 ⁽³⁾	本公司	86,759,908股內資股	6.07%	8.23%	好倉
	實益擁有人	特變電工 ⁽⁴⁾	528,324股股份	0.01%	不適用	好倉
	所控制法團權益 ⁽⁵⁾	特變電工 ⁽⁴⁾	581,077,428股股份	11.50%	不適用	好倉
黃漢杰先生	實益擁有人	特變電工 ⁽⁴⁾	1,622,734股股份	0.03%	不適用	好倉
楊曉東先生	實益擁有人	特變電工 ⁽⁴⁾	1,890,140股股份	0.04%	不適用	好倉
黃芬女士	實益擁有人	特變電工 ⁽⁴⁾	507,000股股份	0.01%	不適用	好倉
監事						
韓數先生	實益擁有人	特變電工 ⁽⁴⁾	1,375股股份	0.00%	不適用	好倉
胡述軍先生	實益擁有人	特變電工 ⁽⁴⁾	90,189股股份	0.00%	不適用	好倉
王術峰先生	實益擁有人	特變電工 ⁽⁴⁾	208,000股股份	0.00%	不適用	好倉
郭浩先生	實益擁有人	特變電工 ⁽⁴⁾	15,000股股份	0.00%	不適用	好倉

附註：

- (1) 該計算乃根據於2025年6月30日，特變電工已發行股份總數5,052,792,571股及本公司已發行股份總數1,430,000,000股作出。
- (2) 該計算乃根據於2025年6月30日，本公司已發行內資股總數1,053,829,244股作出。
- (3) 張新先生(i)直接持有新疆特變40.08%權益，(ii)透過其全資持有的天津宏遠創新企業管理有限公司持有新疆特變24.04%權益；及(iii)根據證券及期貨條例，彼持有70%股權的新疆宏遠創新企業管理有限公司(「**新疆宏遠**」)作為新疆興則企業管理有限合夥企業(「**新疆興則**」)的普通合夥人，張新先生亦被視為於新疆興則持有的新疆特變32.95%股權中持有權益。於2025年6月30日，新疆特變持有本公司83,863,108股內資股；及新疆特變的全資附屬公司新疆遠卓企業管理諮詢有限公司持有本公司2,896,800股內資股。因此，張新先生通過其所控制法團權益合計持本公司已發行股份總數約6.07%。
- (4) 特變電工為本公司的控股股東，因而成為本公司的相聯法團。於2025年6月30日，特變電工持有本公司951,226,161股內資股(佔相關類別股份約90.26%)，特變電工全資附屬公司特變電工(香港)有限公司持有本公司1,223,200股H股(佔相關類別股份約0.33%)，合計持股佔本公司已發行股份總數約66.61%。
- (5) 張新先生直接持有新疆特變40.08%權益，且透過其全資持有的天津宏遠創新企業管理有限公司持有新疆特變24.04%權益；根據證券及期貨條例，彼持有70%股權的新疆宏遠作為新疆興則的普通合夥人，張新先生亦被視為於新疆興則持有的新疆特變32.95%股權中持有權益。新疆特變直接持有特變電工581,077,428股股份。

除上文所披露外，於2025年6月30日，本公司各董事、監事及主要行政人員概無在本公司或其任何相聯法團的股份、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聯交所的權益或淡倉(包括根據證券及期貨條例有關條文被當作或視作擁有的權益及淡倉)，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》須知會本公司及聯交所的權益或淡倉。

主要股東於股份之權益

於2025年6月30日，就董事合理查詢所知，下列人士（本公司董事、監事及主要行政人員除外）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並根據證券及期貨條例第336條已記錄於本公司須存置的登記冊內的權益或淡倉：

股東名稱	權益性質	持有股份類別	持有股份數目	佔本公司相關		好倉／淡倉
				類別股份的 概約持股 百分比 ⁽¹⁾	佔本公司股本 總額的概約 持股百分比 ⁽¹⁾	
特變電工	實益擁有人	內資股	951,226,161	90.26%	66.52%	好倉
	所控制法團權益 ⁽²⁾	H股	1,223,200	0.33%	0.09%	好倉
					66.61%	
新疆特變	實益擁有人	內資股	83,863,108	7.96%	5.86%	好倉
	所控制法團權益 ⁽³⁾	內資股	2,896,800	0.27%	0.20%	好倉
					6.07%	
上海寧泉資產管理 有限公司	投資經理	H股	53,154,400	14.13%	3.72%	好倉

附註：

- (1) 該計算乃根據於2025年6月30日，本公司已發行股份總數1,430,000,000股作出，包括376,170,756股H股及1,053,829,244股內資股。
- (2) 特變電工透過其全資附屬公司特變電工（香港）有限公司間接持有1,223,200股H股。
- (3) 新疆特變透過其全資附屬公司新疆遠卓企業管理諮詢有限公司間接持有2,896,800股內資股。

除上文所披露外，於2025年6月30日，本公司董事並不知悉任何其他人士（本公司董事、監事及主要行政人員除外）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的權益或淡倉，或根據證券及期貨條例第336條須存置在本公司登記冊中記錄的權益或淡倉。

員工

於2025年6月30日，本集團共有員工7,614名。本集團員工薪酬由崗位薪酬和績效薪酬兩部分組成，績效薪酬依據本集團業績及員工的績效考核情況確定。

本集團重視員工的培養工作，不斷完善教育賦能體系。本集團從人才隊伍建設、崗位任職資格、業務需求等方面出發，系統梳理賦能工作需求，針對不同層級、不同崗位職業生涯發展，建立了與職工職業生涯相對應，覆蓋全員的賦能課程體系。同時，本集團將科技創新項目核心人員的培養與基礎崗位資格認定作為培養工作的重點，通過承擔科技創新、技術攻關及精益生產項目拓寬員工視野、豐富知識面，不斷提升員工自我修養及專業技術水平。

報告期內，本集團向員工支付薪酬共計人民幣1,091.57百萬元。

重大法律訴訟

於報告期內，本公司概無涉及任何重大訴訟或仲裁，亦無任何尚未了結或可能提出或被控的重大訴訟或索償。

董事、監事及高級管理人員資料變動

- 1、因曹歡先生連續多日未在本公司相關崗位履職，故本公司職工代表大會於2025年2月14日決定免去曹歡先生職工代表監事職務，並選舉王術峰先生為職工代表監事，任期自2025年2月14日起至本屆監事會任期屆滿日止。
- 2、本公司原總會計師鄭偉傑先生因工作變動原因辭任公司總會計師職務，於2025年3月7日生效。董事會於2025年3月7日聘任黃芬女士為本公司總會計師，任期自聘任之日起至本屆高級管理人員任期屆滿日止。
- 3、孔營女士因個人職業發展原因辭任本公司執行董事、董事會提名委員會委員及副總經理之職務，於2025年3月14日生效。
- 4、董事會於2025年3月31日聘任李丹先生為公司副總經理，任期自聘任之日起至本屆高級管理人員任期屆滿日止。
- 5、經股東大會批准，黃芬女士獲委任為本公司執行董事，任期自2025年4月29日起至本屆董事會任期屆滿日止。同時，黃芬女士亦獲董事會審議批准出任董事會提名委員會委員的職務，任期與其擔任執行董事的任期相同。

上述新聘任的董事、監事及高級管理人員簡歷如下：

王術峰先生，47歲，現任本公司職工代表監事兼紀委書記，碩士學歷，副高級工程師。曾任新疆電力建設有限公司副總工程師、總工程師等職務，新疆四方鍋爐有限公司項目副總工程師，神華神東電力有限責任公司新疆米東熱電廠工程管理部經理，特變電工審計部審計工程處經理，天池能源工程管理部部長、審計部部長、審計副總監、審計總監等職務。

黃芬女士，47歲，現任本公司執行董事兼總會計師，本科學歷，高級會計師、中國註冊會計師、美國註冊管理會計師。曾任特變電工新疆變壓器廠財務部出納、成本會計、審計監察部部長，天池能源財務副總監、總會計師等職務。

李丹先生，47歲，現任本公司副總經理，博士學歷，正高級經濟師、正高級人力資源管理師。曾任新疆大學國際文化交流學院院長助理，特變電工總裁辦經理、培訓學院院長、人力資源部總監、總經理助理、副總經理等職務。

除上文披露者外，於報告期內概無本公司董事、監事及高級管理人員資料變動而須根據上市規則第13.51(2)及13.51B條予以披露。

合併資產負債表（未經審計）

2025年6月30日
單位：人民幣元

編製單位：新特能源股份有限公司

項目	附註	2025年6月30日	2024年12月31日
流動資產：			
貨幣資金	五、1	11,956,862,100.96	11,663,084,839.76
結算備付金			
拆出資金			
交易性金融資產	五、2	74,405,718.19	78,940,678.80
衍生金融資產			
應收票據	五、3	658,538,312.30	1,000,881,742.08
應收賬款	五、4	5,544,868,382.45	5,058,443,314.06
應收款項融資	五、5	411,745,975.28	1,151,997,262.66
預付款項	五、6	2,140,839,487.55	506,194,611.41
應收保費			
應收分保賬款			
應收分保合同準備金			
其他應收款	五、7	365,027,563.10	427,546,014.72
其中：應收利息			
應收股利	五、7.2	105,505,807.86	106,296,344.58
買入返售金融資產			
存貨	五、8	4,427,543,725.28	4,725,097,705.71
合同資產	五、9	1,610,461,297.60	2,369,842,664.10
持有待售資產			
一年內到期的非流動資產			
其他流動資產	五、10	1,061,482,969.58	1,650,806,253.10
流動資產合計		28,251,775,532.29	28,632,835,086.40
非流動資產：			
發放貸款和墊款			
債權投資			
其他債權投資			
長期應收款			
長期股權投資	五、11	2,654,341,480.89	873,273,826.17
其他權益工具投資	五、12	121,824,188.20	121,824,188.20
其他非流動金融資產			
投資性房地產			
固定資產	五、13	40,627,953,324.34	41,000,088,297.20
在建工程	五、14	6,012,647,849.52	5,124,457,555.11
生產性生物資產			
油氣資產			
使用權資產	五、15	371,570,344.89	309,812,191.72
無形資產	五、16	1,479,573,298.71	1,452,357,894.94
開發支出			
商譽			
長期待攤費用	五、17	32,860,895.66	32,900,747.35
遞延所得稅資產	五、18	1,385,043,561.17	1,343,338,959.91
其他非流動資產	五、19	2,910,760,166.09	2,789,697,449.76
非流動資產合計		55,596,575,109.47	53,047,751,110.36
資產總計		83,848,350,641.76	81,680,586,196.76

合併資產負債表（未經審計）

2025年6月30日

編製單位：新特能源股份有限公司

單位：人民幣元

項目	附註	2025年6月30日	2024年12月31日
流動負債：			
短期借款	五、20	2,331,547,740.16	610,425,093.20
向中央銀行借款			
拆入資金			
交易性金融負債	五、21	4,335,096.35	47,711,848.71
衍生金融負債			
應付票據	五、22	5,242,964,168.72	7,569,903,513.31
應付賬款	五、23	10,226,621,188.25	10,870,449,359.21
預收款項			
合同負債	五、24	2,557,123,206.99	2,164,684,531.16
賣出回購金融資產款			
吸收存款及同業存放			
代理買賣證券款			
代理承銷證券款			
應付職工薪酬	五、25	715,344,369.55	792,851,622.02
應交稅費	五、26	332,314,129.99	429,038,910.22
其他應付款	五、27	520,856,952.92	440,617,877.53
其中：應付利息			
應付股利			
應付手續費及佣金			
應付分保賬款			
持有待售負債			
一年內到期的非流動負債	五、28	3,386,983,588.10	2,507,216,231.35
其他流動負債	五、29	152,834,625.42	258,592,958.76
流動負債合計		25,470,925,066.45	25,691,491,945.47
非流動負債：			
保險合同準備金			
長期借款	五、30	19,685,742,599.15	19,072,968,954.91
應付債券			
其中：優先股			
永續債			
租賃負債	五、31	357,573,884.56	255,392,622.22
長期應付款			
長期應付職工薪酬			
預計負債	五、32	315,286,286.97	260,686,999.54
遞延收益	五、33	470,859,474.44	561,491,229.27
遞延所得稅負債	五、18	460,748,291.49	460,969,368.31
其他非流動負債	五、34	82,082,856.29	83,859,832.43
非流動負債合計		21,372,293,392.90	20,695,369,006.68
負債合計		46,843,218,459.35	46,386,860,952.15

合併資產負債表（未經審計）

2025年6月30日
單位：人民幣元

編製單位：新特能源股份有限公司

項目	附註	2025年6月30日	2024年12月31日
股東權益：			
股本	五、35	1,430,000,000.00	1,430,000,000.00
其他權益工具			
其中：優先股			
永續債			
資本公積	五、36	9,833,949,220.16	9,833,949,220.16
減：庫存股			
其他綜合收益	五、37	-104,054,358.52	-135,337,283.02
專項儲備	五、38	67,106,960.43	41,180,844.93
盈餘公積	五、39	981,955,892.67	981,955,892.67
一般風險準備			
未分配利潤	五、40	20,385,300,687.46	20,641,591,615.72
歸屬於母公司股東權益合計		32,594,258,402.20	32,793,340,290.46
少數股東權益		4,410,873,780.21	2,500,384,954.15
股東權益合計		37,005,132,182.41	35,293,725,244.61
負債和股東權益總計		83,848,350,641.76	81,680,586,196.76

母公司資產負債表（未經審計）

2025年6月30日

編製單位：新特能源股份有限公司

單位：人民幣元

項目	附註	2025年6月30日	2024年12月31日
流動資產：			
貨幣資金		751,657,151.69	1,921,563,988.72
結算備付金			
拆出資金			
交易性金融資產		1,594,625.00	
衍生金融資產			
應收票據		2,430,648.25	29,954,447.32
應收賬款	十五、1	1,259,905,374.29	479,319,017.14
應收款項融資			3,538,291.32
預付款項		137,984,188.69	6,724,358.86
應收保費			
應收分保賬款			
應收分保合同準備金			
其他應收款	十五、2	1,594,913,926.22	3,787,398,799.52
其中：應收利息			
應收股利	十五、2.1	1,059,479,393.78	1,059,479,393.78
買入返售金融資產			
存貨		74,540,852.17	40,879,883.73
合同資產			
持有待售資產			
一年內到期的非流動資產			
其他流動資產		25,866,693.16	86,031,684.29
流動資產合計		3,848,893,459.47	6,355,410,470.90
非流動資產：			
發放貸款和墊款			
債權投資			
其他債權投資			
長期應收款			
長期股權投資	十五、3	19,728,711,997.40	18,086,474,879.05
其他權益工具投資		120,824,188.20	120,824,188.20
其他非流動金融資產			
投資性房地產			
固定資產		3,881,267,989.65	4,053,857,928.61
在建工程		32,551,794.59	15,492,840.29
生產性生物資產			
油氣資產			
使用權資產			
無形資產		188,058,391.24	190,860,876.74
開發支出			
商譽			
長期待攤費用			
遞延所得稅資產		141,253.51	
其他非流動資產		315,026,718.34	226,224,354.54
非流動資產合計		24,266,582,332.93	22,693,735,067.43
資產總計		28,115,475,792.40	29,049,145,538.33

母公司資產負債表（未經審計）

2025年6月30日
單位：人民幣元

編製單位：新特能源股份有限公司

項目	2025年6月30日	2024年12月31日
流動負債：		
短期借款		
向中央銀行借款		
拆入資金		
交易性金融負債	295,439.70	38,641,480.00
衍生金融負債		
應付票據	480,334,234.10	513,893,326.65
應付賬款	1,018,155,752.85	826,193,808.15
預收款項	950,462,137.74	
合同負債		896,175,099.76
賣出回購金融資產款		
吸收存款及同業存放		
代理買賣證券款		
代理承銷證券款		
應付職工薪酬	152,642,141.47	157,372,329.99
應交稅費	18,510,949.51	2,969,333.21
其他應付款	4,339,605,185.67	5,442,288,330.59
其中：應付利息		
應付股利		
應付手續費及佣金		
應付分保賬款		
持有待售負債		
一年內到期的非流動負債	80,000,000.00	80,000,000.00
其他流動負債		137,357,767.25
流動負債合計	7,040,005,841.04	8,094,891,475.60

母公司資產負債表（未經審計）

2025年6月30日

編製單位：新特能源股份有限公司

單位：人民幣元

項目	2025年6月30日	2024年12月31日
非流動負債：		
保險合同準備金		
長期借款	246,000,000.00	286,000,000.00
應付債券		
其中：優先股		
永續債		
租賃負債		
長期應付款		
長期應付職工薪酬		
預計負債		7,035,168.08
遞延收益	250,288,533.93	264,707,359.33
遞延所得稅負債	194,178,592.48	194,178,592.48
其他非流動負債		
非流動負債合計	690,467,126.41	751,921,119.89
負債合計	7,730,472,967.45	8,846,812,595.49
股東權益：		
股本	1,430,000,000.00	1,430,000,000.00
其他權益工具		
其中：優先股		
永續債		
資本公積	9,280,740,942.59	9,280,740,942.59
減：庫存股		
其他綜合收益	-105,511,468.26	-129,175,789.32
專項儲備	8,951,474.57	1,288,374.30
盈餘公積	980,338,798.74	980,338,798.74
一般風險準備		
未分配利潤	8,790,483,077.31	8,639,140,616.53
歸屬於母公司股東權益合計	20,385,002,824.95	20,202,332,942.84
少數股東權益		
股東權益合計	20,385,002,824.95	20,202,332,942.84
負債和股東權益總計	28,115,475,792.40	29,049,145,538.33

合併利潤表（未經審計）

2025年1-6月
單位：人民幣元

編製單位：新特能源股份有限公司

項目	附註	2025年1-6月	2024年1-6月
一、營業總收入	五、41	7,310,831,374.67	11,743,103,757.41
其中：營業收入	五、41	7,310,831,374.67	11,743,103,757.41
利息收入			
已賺保費			
手續費及佣金收入			
二、營業總成本		7,820,898,513.81	11,731,701,928.41
其中：營業成本	五、41	6,642,314,531.79	10,450,027,917.63
利息支出			
手續費及佣金支出			
退保金			
賠付支出淨額			
提取保險責任準備金淨額			
保單紅利支出			
分保費用			
稅金及附加	五、42	118,768,062.96	85,047,487.42
銷售費用	五、43	265,815,736.26	282,978,929.71
管理費用	五、44	356,168,892.94	452,042,055.77
研發費用	五、45	157,135,807.73	181,165,461.90
財務費用	五、46	280,695,482.13	280,440,075.98
其中：利息費用		351,174,534.29	359,010,352.37
利息收入		69,184,158.34	95,038,817.76
加：其他收益	五、47	58,773,572.61	75,460,002.51
投資收益（損失以「-」號填列）	五、48	422,199,617.24	-7,561,736.63
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益		271,246,455.86	10,264,927.39
以攤餘成本計量的金融資產終止確 認收益			
匯兌收益（損失以「-」號填列）			
淨敞口套期收益（損失以「-」號填列）			
公允價值變動收益（損失以「-」號填列）	五、49	6,039,935.00	638,258.56
信用減值損失（損失以「-」號填列）	五、50	8,027,739.65	-48,744,982.84
資產減值損失（損失以「-」號填列）	五、51	-252,345,334.91	-984,315,499.18
資產處置收益（損失以「-」號填列）	五、52	13,959,000.24	-516,322.72
三、營業利潤（虧損以「-」號填列）		-253,412,609.31	-953,638,451.30
加：營業外收入	五、53	19,174,457.57	14,538,403.87
減：營業外支出	五、54	984,089.63	2,112,112.32

合併利潤表（未經審計）

2025年1-6月

編製單位：新特能源股份有限公司

單位：人民幣元

項目	附註	2025年1-6月	2024年1-6月
四、利潤總額（虧損總額以「-」號填列）		-235,222,241.37	-941,212,159.75
減：所得稅費用	五、55	72,135,424.61	-93,396,708.43
五、淨利潤（淨虧損以「-」號填列）		-307,357,665.98	-847,815,451.32
（一）按經營持續性分類		-307,357,665.98	-847,815,451.32
1. 持續經營淨利潤（淨虧損以「-」號填列）		-307,357,665.98	-847,815,451.32
2. 終止經營淨利潤（淨虧損以「-」號填列）			
（二）按所有權歸屬分類		-307,357,665.98	-847,815,451.32
1. 歸屬於母公司所有者的淨利潤（淨虧損以「-」號填列）		-256,290,928.26	-887,017,482.05
2. 少數股東損益（淨虧損以「-」號填列）		-51,066,737.72	39,202,030.73
六、其他綜合收益的稅後淨額		31,292,976.69	512,775.69
歸屬母公司所有者的其他綜合收益的稅後淨額		31,282,924.50	388,427.59
（一）不能重分類進損益的其他綜合收益		29,304,175.97	
1. 重新計量設定受益計劃變動額			
2. 權益法下不能轉損益的其他綜合收益			
3. 其他權益工具投資公允價值變動		29,304,175.97	
4. 企業自身信用風險公允價值變動			
5. 其他			
（二）將重分類進損益的其他綜合收益		1,978,748.53	388,427.59
1. 權益法下可轉損益的其他綜合收益			
2. 其他債權投資公允價值變動			
3. 金融資產重分類計入其他綜合收益的金額			
4. 其他債權投資信用減值準備			
5. 現金流量套期儲備（現金流量套期損益的有效部分）		3,651,606.31	
6. 外幣財務報表折算差額		-1,672,857.78	388,427.59
7. 其他			
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		10,052.19	124,348.10

合併利潤表（未經審計）

2025年1-6月
單位：人民幣元

編製單位：新特能源股份有限公司

項目	2025年1-6月	2024年1-6月
七、綜合收益總額	-276,064,689.29	-847,302,675.63
歸屬於母公司股東的綜合收益總額	-254,312,179.73	-886,629,054.46
歸屬於少數股東的綜合收益總額	-51,056,685.53	39,326,378.83
八、每股收益：		
(一) 基本每股收益(元/股)	-0.1792	-0.6203
(二) 稀釋每股收益(元/股)	-0.1792	-0.6203

母公司利潤表（未經審計）

2025年1-6月

編製單位：新特能源股份有限公司

單位：人民幣元

項目	附註	2025年1-6月	2024年1-6月
一、營業總收入		1,226,304,883.62	2,169,595,239.17
其中：營業收入	十五、4	1,226,304,883.62	2,169,595,239.17
利息收入			
已賺保費			
手續費及佣金收入			
二、營業總成本		1,179,997,365.11	2,175,792,177.13
其中：營業成本	十五、4	1,054,749,794.65	1,979,710,198.38
利息支出			
手續費及佣金支出			
退保金			
賠付支出淨額			
提取保險責任準備金淨額			
保單紅利支出			
分保費用			
稅金及附加		13,907,588.44	14,778,741.65
銷售費用		1,607,304.14	1,997,129.90
管理費用		102,463,755.30	158,737,950.11
研發費用		10,186,733.83	23,432,749.29
財務費用		-2,917,811.25	-2,864,592.20
其中：利息費用		6,424,350.00	13,652,968.73
利息收入		11,492,583.76	15,425,997.44
加：其他收益		32,529,072.61	32,521,663.13
投資收益（損失以「-」號填列）	十五、5	83,774,597.61	1,809,353,580.82
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益		134,511,318.35	
以攤餘成本計量的金融資產終止確 認收益			
匯兌收益（損失以「-」號填列）			
淨敞口套期收益（損失以「-」號填列）			
公允價值變動收益（損失以「-」號填列）		6,039,935.00	-1,409,622.28
信用減值損失（損失以「-」號填列）		-38,469,700.46	-57,890,486.67
資產減值損失（損失以「-」號填列）		-961,343.02	-177,960,807.07
資產處置收益（損失以「-」號填列）		13,297,895.99	231,801.50
三、營業利潤（虧損以「-」號填列）		142,517,976.24	1,598,649,191.47
加：營業外收入		3,761,190.37	3,401,929.06
減：營業外支出		-3,000.06	244,332.71

母公司利潤表（未經審計）

2025年1-6月
單位：人民幣元

編製單位：新特能源股份有限公司

項目	2025年1-6月	2024年1-6月
四、利潤總額（虧損總額以「-」號填列）	146,282,166.67	1,601,806,787.82
減：所得稅費用	-5,060,294.11	-57,651,681.17
五、淨利潤（淨虧損以「-」號填列）	151,342,460.78	1,659,458,468.99
（一）按經營持續性分類	151,342,460.78	1,659,458,468.99
1. 持續經營淨利潤（淨虧損以「-」號填列）	151,342,460.78	1,659,458,468.99
2. 終止經營淨利潤（淨虧損以「-」號填列）		
（二）按所有權歸屬分類		
1. 歸屬於母公司所有者的淨利潤 （淨虧損以「-」號填列）	151,342,460.78	1,659,458,468.99
2. 少數股東損益（淨虧損以「-」號填列）		
六、其他綜合收益的稅後淨額	23,664,321.06	
歸屬母公司所有者的其他綜合收益的稅後淨額		
（一）不能重分類進損益的其他綜合收益		
1. 重新計量設定受益計劃變動額		
2. 權益法下不能轉損益的其他綜合收益		
3. 其他權益工具投資公允價值變動		
4. 企業自身信用風險公允價值變動		
5. 其他		
（二）將重分類進損益的其他綜合收益	47,328,642.12	
1. 權益法下可轉損益的其他綜合收益		
2. 其他債權投資公允價值變動	23,664,321.06	
3. 金融資產重分類計入其他綜合收益的 金額		
4. 其他債權投資信用減值準備		
5. 現金流量套期儲備（現金流量套期損益的 有效部分）		
6. 外幣財務報表折算差額		
7. 其他		
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		



母公司利潤表（未經審計）

2025年1-6月

編製單位：新特能源股份有限公司

單位：人民幣元

項目	2025年1-6月	2024年1-6月
七、綜合收益總額	175,006,781.84	1,659,458,468.99
歸屬於母公司股東的綜合收益總額	175,006,781.84	1,659,458,468.99
歸屬於少數股東的綜合收益總額		
八、每股收益：		
（一）基本每股收益（元／股）		
（二）稀釋每股收益（元／股）		

合併現金流量表（未經審計）

2025年1-6月
單位：人民幣元

編製單位：新特能源股份有限公司

項目	附註	2025年1-6月	2024年1-6月
一、經營活動產生的現金流量：			
銷售商品、提供勞務收到的現金		9,267,853,706.07	12,804,171,047.20
客戶存款和同業存放款項淨增加額			
向中央銀行借款淨增加額			
向其他金融機構拆入資金淨增加額			
收到原保險合同保費取得的現金			
收到再保業務現金淨額			
保戶儲金及投資款淨增加額			
收取利息、手續費及佣金的現金			
拆入資金淨增加額			
回購業務資金淨增加額			
代理買賣證券收到的現金淨額			
收到的稅費返還		140,560,993.97	55,884,960.73
收到其他與經營活動有關的現金	五、56	238,304,683.68	324,707,040.70
經營活動現金流入小計		9,646,719,383.72	13,184,763,048.63
購買商品、接受勞務支付的現金		8,267,820,060.75	10,347,314,268.83
客戶貸款及墊款淨增加額			
存放中央銀行和同業款項淨增加額			
支付原保險合同賠付款項的現金			
為交易目的而持有的金融資產淨增加額			
拆出資金淨增加額			
支付利息、手續費及佣金的現金			
支付保單紅利的現金			
支付給職工以及為職工支付的現金		1,091,565,021.33	1,149,362,596.08
支付的各項稅費		862,393,360.77	583,225,624.12
支付其他與經營活動有關的現金	五、56	281,466,058.06	329,701,637.11
經營活動現金流出小計		10,503,244,500.91	12,409,604,126.14
經營活動產生的現金流量淨額	五、56	-856,525,117.19	775,158,922.49

合併現金流量表（未經審計）

2025年1-6月

編製單位：新特能源股份有限公司

單位：人民幣元

項目	附註	2025年1-6月	2024年1-6月
二、投資活動產生的現金流量：			
收回投資收到的現金		2,614,080,818.99	
取得投資收益收到的現金		790,536.72	15,179,790.58
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額		313,908,780.29	4,564,290.68
處置子公司及其他營業單位收到的現金淨額		230,458,969.65	132,636,299.46
收到其他與投資活動有關的現金	五、56	5,925,196,912.64	35,253,578.64
投資活動現金流入小計		9,084,436,018.29	187,633,959.36
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		3,277,475,344.35	2,670,382,281.23
投資支付的現金		1,509,381,555.80	
質押貸款淨增加額			
取得子公司及其他營業單位支付的現金淨額			
支付其他與投資活動有關的現金	五、56	6,609,443,157.81	3,348,425,212.35
投資活動現金流出小計		11,396,300,057.96	6,018,807,493.58
投資活動產生的現金流量淨額		-2,311,864,039.67	-5,831,173,534.22
三、籌資活動產生的現金流量：			
吸收投資收到的現金		1,843,333,200.00	569,713,000.00
其中：子公司吸收少數股東投資收到的現金		1,843,333,200.00	569,713,000.00
取得借款所收到的現金		4,629,373,819.03	4,062,922,952.63
發行債券收到的現金			
收到其他與籌資活動有關的現金	五、56	1,989,891,342.14	772,057,550.88
籌資活動現金流入小計		8,462,598,361.17	5,404,693,503.51
償還債務所支付的現金		1,926,614,561.50	3,519,690,378.25
分配股利、利潤或償付利息所支付的現金		297,160,906.04	572,144,618.60
其中：子公司支付給少數股東的股利、利潤		209,835,616.44	209,835,616.44
支付其他與籌資活動有關的現金	五、56	93,309,507.39	376,658,165.45
籌資活動現金流出小計		2,317,084,974.93	4,468,493,162.30
籌資活動產生的現金流量淨額		6,145,513,386.24	936,200,341.21
四、匯率變動對現金及現金等價物的影響		7,886,309.81	2,590,831.47
五、現金及現金等價物淨增加額		2,985,010,539.19	-4,117,223,439.05
加：期初現金及現金等價物餘額		5,494,514,947.49	11,867,232,272.62
六、期末現金及現金等價物餘額		8,479,525,486.68	7,750,008,833.57

母公司現金流量表（未經審計）

編製單位：新特能源股份有限公司

2025年1-6月
單位：人民幣元

項目	2025年1-6月	2024年1-6月
一、經營活動產生的現金流量：		
銷售商品、提供勞務收到的現金	1,503,149,235.76	1,503,149,235.76
客戶存款和同業存放款項淨增加額		
向中央銀行借款淨增加額		
向其他金融機構拆入資金淨增加額		
收到原保險合同保費取得的現金		
收到再保業務現金淨額		
保戶儲金及投資款淨增加額		
收取利息、手續費及佣金的現金		
拆入資金淨增加額		
回購業務資金淨增加額		
代理買賣證券收到的現金淨額		
收到的稅費返還	1,362,021.31	1,362,021.31
收到其他與經營活動有關的現金	50,579,858.82	50,579,858.82
經營活動現金流入小計	1,555,091,115.89	1,555,091,115.89
購買商品、接受勞務支付的現金	1,477,471,245.74	1,477,471,245.74
客戶貸款及墊款淨增加額		
存放中央銀行和同業款項淨增加額		
支付原保險合同賠付款項的現金		
為交易目的而持有的金融資產淨增加額		
拆出資金淨增加額		
支付利息、手續費及佣金的現金		
支付保單紅利的現金		
支付給職工以及為職工支付的現金	262,096,921.37	262,096,921.37
支付的各項稅費	136,972,502.64	136,972,502.64
支付其他與經營活動有關的現金	16,568,408.16	16,568,408.16
經營活動現金流出小計	1,893,109,077.91	1,893,109,077.91
經營活動產生的現金流量淨額	-338,017,962.02	-338,017,962.02

母公司現金流量表（未經審計）

2025年1-6月

編製單位：新特能源股份有限公司

單位：人民幣元

項目	2025年1-6月	2024年1-6月
二、投資活動產生的現金流量：		
收回投資收到的現金		
取得投資收益收到的現金	65,163,500.00	65,163,500.00
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額		
處置子公司及其他營業單位收到的現金淨額		
收到其他與投資活動有關的現金	2,500,000.00	2,500,000.00
投資活動現金流入小計	67,663,500.00	67,663,500.00
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金	52,963,244.08	52,963,244.08
投資支付的現金		
質押貸款淨增加額		
取得子公司及其他營業單位支付的現金淨額		
支付其他與投資活動有關的現金	431,012,867.58	431,012,867.58
投資活動現金流出小計	483,976,111.66	483,976,111.66
投資活動產生的現金流量淨額	-416,312,611.66	-416,312,611.66
三、籌資活動產生的現金流量：		
吸收投資收到的現金		
其中：子公司吸收少數股東投資收到的現金		
取得借款所收到的現金		
發行債券收到的現金		
收到其他與籌資活動有關的現金	2,019,524,920.42	2,019,524,920.42
籌資活動現金流入小計	2,019,524,920.42	2,019,524,920.42
償還債務所支付的現金	510,000,000.00	510,000,000.00
分配股利、利潤或償付利息所支付的現金	13,992,241.67	13,992,241.67
其中：子公司支付給少數股東的股利、利潤		
支付其他與籌資活動有關的現金	1,052,220,427.93	1,052,220,427.93
籌資活動現金流出小計	1,576,212,669.60	1,576,212,669.60
籌資活動產生的現金流量淨額	443,312,250.82	443,312,250.82
四、匯率變動對現金及現金等價物的影響	505,690.41	505,690.41
五、現金及現金等價物淨增加額	-310,512,632.45	-310,512,632.45
加：期初現金及現金等價物餘額	707,068,573.70	707,068,573.70
六、期末現金及現金等價物餘額	396,555,941.25	396,555,941.25

合併股東權益變動表（未經審計）

編製單位：新特能源股份有限公司

2025年1-6月
單位：人民幣元

項目	2025年1-6月													
	股本	優先股	其他權益工具	其他	資本公積	減：庫存股	其他綜合收益	專項儲備	盈餘公積	一般風險準備	未分配利潤	其他	小計	少數股東權益
一、上年期末餘額	1,450,000,000.00			9,833,949,220.16			-135,337,283.02	41,180,844.93	981,955,892.67		20,614,591,615.72	32,793,340,290.46	2,500,394,954.15	35,293,735,244.61
加：會計政策變更														
前期差錯更正														
同一控制下企業合併														
其他														
二、本年期初餘額	1,450,000,000.00			9,833,949,220.16			-135,337,283.02	41,180,844.93	981,955,892.67		20,614,591,615.72	32,793,340,290.46	2,500,394,954.15	35,293,735,244.61
三、本期末增加或減少金額(減少以“-”填列)							31,282,924.50	25,926,115.50			-256,290,928.26	-19,009,168.26	1,911,468,828.07	1,711,400,937.80
(一)綜合收益總額							31,282,924.50	25,926,115.50			-256,290,928.26		-51,056,685.53	-276,064,689.29
(二)股東投入和減少資本														
1. 股東投入的普通股														
2. 其他權益工具持有者投入資本														
3. 股份支付計入股東權益的金額														
4. 其他														
(三)利潤分配														
1. 提取盈餘公積														
2. 提取一般風險準備														
3. 對股東的分配														
4. 其他														
(四)股東權益內部結構														
1. 資本公積轉增股本														
2. 盈餘公積轉增股本														
3. 盈餘公積轉增其他														
4. 設定受益計劃變動額														
5. 其他綜合收益結轉留存收益														
6. 其他														
(五)專項儲備							25,926,115.50	61,597,291.06					361,601.17	26,287,716.67
1. 本期提取								61,597,291.06					542,783.63	62,140,064.69
2. 本期使用								35,671,175.56					181,182.46	35,852,338.02
(六)其他														
四、本期末餘額	1,450,000,000.00			9,833,949,220.16			-104,054,358.52	67,106,960.43	981,955,892.67		20,358,300,687.46	32,594,231,122.20	4,410,873,780.22	37,005,132,182.41

合併股東權益變動表（未經審計）

2024年度

編製單位：新特能源股份有限公司

單位：人民幣元

項目	2024年度													
	股本	優先股	其他權益工具	資本公積	減：庫存股	其他綜合收益	專項儲備	盈餘公積	一般風險準備	未分配利潤	其他	小計	少數股東權益	股東權益合計
一、上年年末餘額	1,430,000,000.00			94,363,907,755.09		-4,045,536.00	21,664,476.17	891,955,892.67		24,546,471,052.21		36,413,036,740.14	4,818,824,226.66	41,231,860,966.80
加：會計政策變更														
前期差錯更正														
同一控制下企業合併														
其他														
二、本年期初餘額	1,430,000,000.00			94,363,907,755.09		-4,045,536.00	21,664,476.17	891,955,892.67		24,546,471,052.21		36,413,036,740.14	4,818,824,226.66	41,231,860,966.80
三、本年年末餘額														
(一)綜合收益總額				396,338,465.07		-131,291,847.02	19,516,388.76	881,955,892.67		-3,904,879,436.49		-3,619,686,449.88	-2,318,893,725.51	-5,938,135,722.19
(二)股東投入和減少資本				396,338,465.07		-131,291,847.02				-3,904,879,436.49		-4,036,171,283.51	-138,931,965.80	-4,175,103,249.31
1. 股東投入的普通股														
2. 其他權益工具持有者投入資本														
3. 股份支付計入股東權益的金額														
4. 其他														
(三)利潤分配				105,604,242.78								105,604,242.78		105,604,242.78
1. 提取盈餘公積														
2. 提取一般風險準備														
3. 對股東的分配				291,354,222.29								291,354,222.29	-295,241,014.75	-3,886,792.46
4. 其他														
(四)股東權益內部結構														
1. 資本公積轉增股本														
2. 盈餘公積轉增股本														
3. 盈餘公積轉增其他														
4. 設定受益計劃變動轉增/減														
5. 其他綜合收益結轉/重估收益														
6. 其他														
(五)專項儲備														
1. 本年提取							19,516,388.76					19,516,388.76	7,084,293.35	26,600,682.11
2. 本年使用							175,401,588.31					175,401,588.31	24,385,631.57	199,787,219.88
(六)其他							155,885,219.55					155,885,219.55	17,301,338.22	173,186,557.77
四、本年年末餘額	1,430,000,000.00			94,833,949,220.16		-135,337,283.02	41,180,844.93	891,955,892.67		20,641,591,615.72		32,793,340,281.46	2,500,384,954.15	35,293,725,244.61

母公司股東權益變動表（未經審計）

2025年度1-6月
單位：人民幣元

編製單位：新特能源股份有限公司

項目	2025年度1-6月							股東權益合計				
	股本	應付股	其他權益工具 永續債	其他	資本公積	減：庫存股	其他綜合收益		專項儲備	盈餘公積	未分配利潤	其他
一、上年年末餘額	1,430,000,000.00				9,280,740,942.59			1,288,374.30	980,338,796.74	8,639,140,616.53		20,202,332,942.84
加：會計政策變更 前期差錯更正 其他												
二、本年初餘額	1,430,000,000.00				9,280,740,942.59			1,288,374.30	980,338,796.74	8,639,140,616.53		20,202,332,942.84
三、本年增減變動金額 (減少以「-」號填列)												
(一) 綜合收益總額												
(二) 股東投入和減少資本												
1. 股東投入的普通股												
2. 其他權益工具持有者 投入資本												
3. 股份支付計入股東 權益的金額								7,663,100.27		151,942,460.78		182,605,560.04
4. 其他												175,006,781.84
(三) 利潤分配												
1. 提取盈餘公積												
2. 新股發行分配												
3. 其他												
(四) 股東權益內部結構												
1. 資本公積轉增股本												
2. 盈餘公積轉增股本												
3. 盈餘公積彌補虧損												
4. 設定或計劃變動額												
5. 其他綜合收益結轉												
6. 其他												
(五) 專項儲備												
1. 本年提取								7,663,100.27				7,663,100.27
2. 本年使用								9,845,657.14				9,845,657.14
(六) 其他								2,182,556.87				2,182,556.87
四、本年年末餘額	1,430,000,000.00				9,280,740,942.59			8,951,474.57	980,338,796.74	8,790,463,077.31		20,385,002,624.95

母公司股東權益變動表（未經審計）

2024年度

編製單位：新特能源股份有限公司

單位：人民幣元

項目	2024年度							股東權益合計		
	股本	優先股	其他權益工具 永續債	減：庫存股	其他綜合收益	專項儲備	盈餘公積		未分配利潤	其他
一、上年年末餘額	1,430,000,000.00									20,089,749,147.08
加：會計政策變更 前期差錯更正 其他										
二、本年初餘額	1,430,000,000.00									20,089,749,147.08
三、本年增減變動金額 (減少以「-」號填列)										
(一) 綜合收益總額										112,583,766.76
(二) 股東投入和減少資本										5,691,178.68
1. 股東投入的普通股										
2. 其他權益工具持有者 投入資本										
3. 股份支付計入股東權益 的金額										
4. 其他										
(三) 利潤分配										105,604,242.78
1. 提取盈餘公積										
2. 新股發行分配										
3. 其他										
(四) 股東權益內部結構										
1. 資本公積轉增股本										
2. 盈餘公積轉增股本										
3. 盈餘公積彌補虧損										
4. 法定盈餘公積轉 增儲備存收益										
5. 其他綜合收益結轉 留存收益										
6. 其他										
(五) 專項儲備										1,288,374.30
1. 本年提取										28,132,108.73
2. 本年使用										26,843,734.43
(六) 其他										
四、本年年末餘額	1,430,000,000.00									20,202,332,942.84

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

一、公司的基本情況

(一) 公司概況

1. 公司名稱：新特能源股份有限公司(以下簡稱本公司或公司，在包括子公司時統稱本集團)
2. 公司成立日期：2008年2月20日
3. 註冊資本：人民幣壹拾肆億三仟萬元整(RMB1,430,000,000.00元)
4. 住所：新疆烏魯木齊市甘泉堡經濟技術開發區(工業園)眾欣街2249號
5. 法定代表人：楊曉東
6. 公司發行的H股於2015年12月30日於香港聯合交易所之主板上市
7. 經營範圍：非金屬礦物製品製造；非金屬礦及製品銷售；光伏設備及元器件製造；光伏設備及元器件銷售；電子專用材料製造；電子專用材料銷售；特種陶瓷製品製造；特種陶瓷製品銷售；合成材料製造(不含危險化學品)；合成材料銷售；金屬基複合材料和陶瓷基複合材料銷售；石墨及碳素製品銷售；非金屬廢料和碎屑加工處理；貨物進出口；技術進出口；技術服務、技術開發、技術諮詢、技術交流、技術轉讓、技術推廣；機械設備銷售；機械電氣設備銷售；金屬材料銷售；建築材料銷售；住房租賃；非居住房地產租賃。(除依法須經批准的項目外，憑營業執照依法自主開展經營活動)許可項目：輸電、供電、受電電力設施的安裝、維修和試驗；發電業務、輸電業務、供(配)電業務；危險化學品生產；道路貨物運輸(不含危險貨物)；國際道路貨物運輸。(依法須經批准的項目，經相關部門批准後方可開展經營活動，具體經營項目以相關部門批准文件或許可證件為準)。



財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

一、公司的基本情況 (續)

(一) 公司概況 (續)

8. 公司的母公司和最終控股公司：特變電工股份有限公司，法定住所：新疆昌吉州昌吉市北京南路189號。
9. 公司註冊號／統一社會信用代碼：916500006702303076

(二) 行業性質

本集團多晶硅業務屬於「計算機、通信和其他電子設備製造業」，風能、光伏電站開發、建設業務屬於「專業技術服務」，風能、光伏電站運營業務屬於「電力、熱力生產和供應業」。

(三) 主營業務

本集團主要從事高純多晶硅的研發、生產和銷售；風能、光伏電站的開發、建設和運營以及逆變器、靜態無功補償裝置(「SVG」)、柔性直流換流閘等電氣設備製造和銷售。

二、財務報表的編製基礎

1. 編製基礎

本集團財務報表根據實際發生的交易和事項，按照財政部頒佈的《企業會計準則》及其應用指南、解釋及其他相關規定(以下合稱「企業會計準則」)，以及香港《公司條例》和香港聯合交易所《上市規則》的披露相關規定編製。

2. 持續經營

本集團有近期獲利經營的歷史且有財務資源支持，認為以持續經營為基礎編製財務報表是合理的。

三、重要會計政策及會計估計

具體會計政策和會計估計提示：本集團根據實際生產經營特點制定的具體會計政策和會計估計包括營業週期、應收款項壞賬準備的確認和計量、發出存貨計量、固定資產分類及折舊方法、無形資產攤銷、研發費用資本化條件、收入確認和計量等。

1. 遵循企業會計準則的聲明

本集團編製的財務報表符合企業會計準則的要求，真實、完整地反映了公司及本集團的財務狀況、經營成果和現金流量等有關信息。

2. 會計期間

本集團的會計期間為公歷1月1日至12月31日。

3. 營業週期

本集團的營業週期為12個月。

4. 記賬本位幣

人民幣為本公司及境內子公司經營所處的主要經濟環境中的貨幣，本公司及境內子公司以人民幣為記賬本位幣。本公司之境外子公司根據其經營所處的主要經濟環境中的貨幣確定其記賬本位幣。本集團編製本財務報表時所採用的貨幣為人民幣。

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

三、重要會計政策及會計估計(續)

5. 重要性標準確定方法和選擇依據

涉及重要性標準判斷的披露事項	重要性標準確定方法和選擇依據
重要的單項計提壞賬準備的應收款項	單項計提壞賬準備的應收款項金額大於3,000萬元
重要的應收款項壞賬準備收回或轉回金額	單項應收款項壞賬準備收回或轉回金額大於1,000萬元
重要的應收款項核銷	單項應收款項核銷金額大於1,000萬元
賬齡超過一年的重要預付款項／應收股利	單項賬齡超過1年的預付款項／應收股利金額大於1,000萬元
合同資產賬面價值發生重大變動	合同資產賬面價值變動金額佔期初合同資產餘額的30%或金額大於10,000萬元
重要的在建工程	單個在建工程項目金額大於10,000萬元
重要的資本化研發項目	單個資本化研發項目金額大於5,000萬元
賬齡超過一年的重要應付賬款／其他應付款／合同負債	單項賬齡超過1年重要的應付賬款金額大於10,000萬元 單項賬齡超過1年重要的其他應付款／合同負債金額大於5,000萬元
合同負債賬面價值發生重大變動	合同負債賬面價值變動金額佔期初合同負債餘額的30%或金額大於10,000萬元
重要的非全資子公司	非全資子公司的收入總額、淨利潤、淨資產、資產總額任一項金額佔本集團合併金額比重超過8%以上
重要的合營企業或聯營企業	對單個聯營／合營企業的長期股權投資賬面價值佔本集團淨資產的5%以上，或長期股權投資權益法下投資損益佔本集團合併淨利潤的8%以上
重要的或有事項	本集團將可能影響金額超過集團淨資產的5%的單個或有事項，或管理層根據集團所處的具體環境認為重要的或有事項
重要的承諾事項	本集團將可能影響金額超過集團淨資產的5%的單個承諾事項，或管理層根據集團所處的具體環境認為重要的承諾事項

三、重要會計政策及會計估計(續)

6. 同一控制下和非同一控制下企業合併的會計處理方法

本集團作為合併方，在同一控制下企業合併中取得的資產和負債，在合併日按被合併方在最終控制方合併報表中的賬面價值計量。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，調整資本公積；資本公積不足沖減的，調整留存收益。

在非同一控制下企業合併中取得的被購買方可辨認資產、負債及或有負債在收購日以公允價值計量。合併成本為本集團在購買日為取得對被購買方的控制權而支付的現金或非現金資產、發行或承擔的負債、發行的權益性證券等的公允價值以及在企業合併中發生的各項直接相關費用之和(通過多次交易分步實現的企業合併，其合併成本為每一單項交易的成本之和)。合併成本大於合併中取得的被購買方可辨認淨資產公允價值份額的差額，確認為商譽；小於的，首先對合併中取得的各項可辨認資產、負債及或有負債的公允價值、以及合併對價的非現金資產或發行的權益性證券等的公允價值進行覆核，經覆核後仍小於的，將其差額計入合併當期營業外收入。



財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

三、重要會計政策及會計估計 (續)

7. 合併財務報表的編製方法

本集團將所有控制的子公司及結構化主體納入合併財務報表範圍。

在編製合併財務報表時，子公司與本公司採用的會計政策或會計期間不一致的，按照本公司的會計政策或會計期間對子公司財務報表進行必要的調整。

合併範圍內的所有重大內部交易、往來餘額及未實現利潤在合併報表編製時予以抵銷。子公司的所有者權益中不屬於母公司的份額以及當期淨損益、其他綜合收益及綜合收益總額中屬於少數股東權益的份額，分別在合併財務報表「少數股東權益、少數股東損益、歸屬於少數股東的其他綜合收益及歸屬於少數股東的綜合收益總額」項目列示。

對於同一控制下企業合併取得的子公司，其經營成果和現金流量自合併當期期初納入合併財務報表。編製比較合併財務報表時，對上年財務報表的相關項目進行調整，視同合併後形成的報告主體自最終控制方開始控制時點起一直存在。

通過多次交易分步取得同一控制下被投資單位的股權，最終形成企業合併，編製合併報表時，視同在最終控制方開始控制時即以目前的狀態存在進行調整，在編製比較報表時，以不早於本集團和被合併方同處於最終控制方的控制之下的時點為限，將被合併方的有關資產、負債併入本集團合併財務報表的比較報表中，並將合併而增加的淨資產在比較報表中調整所有者權益項下的相關項目。為避免對被合併方淨資產的價值進行重複計算，本集團在達到合併之前持有的長期股權投資，在取得原股權之日與本集團和被合併方處於同一方最終控制之日孰晚日起至合併日之間已確認有關損益、其他綜合收益和其他淨資產變動，應分別沖減比較報表期間的期初留存收益和當期損益。

三、重要會計政策及會計估計(續)

7. 合併財務報表的編製方法(續)

對於非同一控制下企業合併取得子公司，經營成果和現金流量自本集團取得控制權之日起納入合併財務報表。在編製合併財務報表時，以購買日確定的各項可辨認資產、負債及或有負債的公允價值為基礎對子公司的財務報表進行調整。

本集團因處置部分股權投資等原因喪失了對被投資方的控制權的，在編製合併財務報表時，對於剩餘股權，按照其在喪失控制權日的公允價值進行重新計量。處置股權取得的對價與剩餘股權公允價值之和，減去按原持股比例計算應享有原有子公司自購買日或合併日開始持續計算的淨資產的份額之間的差額，計入喪失控制權當期的投資損益，同時沖減商譽。與原有子公司股權投資相關的其他綜合收益等，在喪失控制權時轉為當期投資損益。

8. 合營安排分類及共同經營會計處理方法

本集團的合營安排包括共同經營和合營企業。對於共同經營項目，作為共同經營中的合營方確認單獨持有的資產和承擔的負債，以及按份額確認持有的資產和承擔的負債，根據相關約定單獨或按份額確認相關的收入和費用。與共同經營發生購買、銷售不構成業務的資產交易，僅確認因此產生的損益中歸屬於共同經營其他參與方的部分。



財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

三、重要會計政策及會計估計 (續)

9. 現金及現金等價物

本集團現金流量表之現金指庫存現金以及可以隨時用於支付的存款，現金等價物指持有期限不超過3個月、流動性強、易於轉換為已知金額且價值變動風險很小的投資。

10. 外幣業務和外幣財務報表折算

(1) 外幣交易

本集團外幣交易按交易發生日的即期匯率將外幣金額折算為人民幣金額。於資產負債表日，外幣貨幣性項目採用資產負債表日的即期匯率折算為人民幣，所產生的折算差額除了為購建或生產符合資本化條件的資產而借入的外幣專門借款產生的匯兌差額按資本化的原則處理外，直接計入當期損益。以公允價值計量的外幣非貨幣性項目，採用公允價值確定日的即期匯率折算為人民幣，所產生的折算差額，作為公允價值變動直接計入當期損益。以歷史成本計量的外幣非貨幣性項目，仍採用交易發生日的即期匯率折算，不改變其人民幣金額。

(2) 外幣財務報表的折算

外幣資產負債表中資產、負債類項目採用資產負債表日的即期匯率折算；所有者權益類項目除「未分配利潤」外，均按業務發生時的即期匯率折算；利潤表中的收入與費用項目，採用交易發生日的即期匯率折算。上述折算產生的外幣報表折算差額，在所有者權益項目下單獨列示。外幣現金流量採用現金流量發生日的即期匯率折算。匯率變動對現金的影響額，在現金流量表中單獨列示。

三、重要會計政策及會計估計(續)

11. 金融資產和金融負債

本集團成為金融工具合同的一方時確認一項金融資產或金融負債。

(1) 金融資產

1) 金融資產分類、確認依據和計量方法

本集團根據管理金融資產的業務模式和金融資產的合同現金流特徵，將金融資產分類為以攤餘成本計量的金融資產、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。

本集團將同時符合下列條件的金融資產分類為以攤餘成本計量的金融資產：①管理該金融資產的業務模式是以收取合同現金流量為目標。②該金融資產的合同條款規定，在特定日期產生的現金流量，僅為對本金和以未償付本金金額為基礎的利息的支付。此類金融資產按照公允價值進行初始計量，相關交易費用計入初始確認金額，以攤餘成本進行後續計量。不屬於任何套期關係的一部分的該類金融資產，按照實際利率法攤銷、減值、匯兌損益以及終止確認時產生的利得或損失，計入當期損益，本集團分類為該類的金融資產具體包括：應收賬款、其他應收款等。

本集團將同時符合下列條件的金融資產分類為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產：①管理該金融資產的業務模式既以收取合同現金流量為目標又以出售該金融資產為目標。②該金融資產的合同條款規定，在特定日期產生的現金流量，僅為對本金和以未償付本金金額為基礎的利息的支付。此類金融資產按照公允價值進行初始計量，相關交易費用計入初始確認金額。不屬於任何套期關係的一部分的該類金融資產所產生的所有利得或損失，除信用減值損失或利得、匯兌損益和按照實際利率法計算的該金融資產利息之外，所產生的其他利得或損失，均計入其他綜合收益；金融資產終止確認時，之前計入其他綜合收益的累計利得或損失應當從其他綜合收益中轉出，計入當期損益，本集團分類為該類的金融資產具體包括：其他債權投資、其他權益工具投資、應收款項融資等。

三、重要會計政策及會計估計(續)

11. 金融資產和金融負債(續)

(1) 金融資產(續)

1) 金融資產分類、確認依據和計量方法(續)

本集團按照實際利率法確認利息收入。利息收入根據金融資產賬面餘額乘以實際利率計算確定，但下列情況除外：①對於購入或源生的已發生信用減值的金融資產，自初始確認起，按照該金融資產的攤餘成本和經信用調整的實際利率計算確定其利息收入。②對於購入或源生的未發生信用減值、但在後續期間成為已發生信用減值的金融資產，在後續期間，按照該金融資產的攤餘成本和實際利率計算確定其利息收入。

本集團將非交易性權益工具投資指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產。該指定一經作出，不得撤銷。本集團指定的以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的非交易性權益工具投資，按照公允價值進行初始計量，相關交易費用計入初始確認金額；除了獲得股利(屬於投資成本收回部分的除外)計入當期損益外，其他相關的利得和損失均計入其他綜合收益，且後續不得轉入當期損益。當其終止確認時，之前計入其他綜合收益的累計利得或損失從其他綜合收益中轉出，計入留存收益。

除上述分類為以攤餘成本計量的金融資產和分類為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產之外的金融資產，本集團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。此類金融資產按照公允價值進行初始計量，相關交易費用直接計入當期損益。此類金融資產的利得或損失，計入當期損益。本集團分類為該類的金融資產具體包括：交易性金融資產。

本集團在非同一控制下的企業合併中確認的或有對價構成金融資產的，該金融資產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。

本集團在改變管理金融資產的業務模式時，對所有受影響的相關金融資產進行重分類。

三、重要會計政策及會計估計(續)

11. 金融資產和金融負債(續)

(1) 金融資產(續)

2) 金融資產轉移的確認依據和計量方法

本集團將滿足下列條件之一的金融資產予以終止確認：①收取該金融資產現金流量的合同權利終止；②金融資產發生轉移，本集團轉移了金融資產所有權上幾乎所有風險和報酬；③金融資產發生轉移，本集團既沒有轉移也沒有保留金融資產所有權上幾乎所有風險和報酬，且未保留對該金融資產控制的。

金融資產整體轉移滿足終止確認條件的，將所轉移金融資產在終止確認日的賬面價值，與因轉移而收到的對價及原直接計入其他綜合收益的公允價值變動累計額中對應終止確認部分的金額(涉及轉移的金融資產的同時符合下列條件：集團管理該金融資產的業務模式是以收取合同現金流量為目標；該金融資產的合同條款規定，在特定日期產生的現金流，僅為對本金金額為基礎的利息的支付)之和的差額計入當期損益。

金融資產部分轉移滿足終止確認條件的，將所轉移金融資產整體的賬面價值，在終止確認部分和未終止確認部分之間，按照各自的相對公允價值進行分攤，並將因轉移而收到的對價及應分攤至終止確認部分的原計入其他綜合收益的公允價值變動累計額中對應終止確認部分的金額(涉及轉移的金融資產同時符合下列條件：集團管理該金融資產的業務模式是以收取合同現金流量為目標；該金融資產的合同條款規定，在特定日期產生的現金流，僅為對本金金額為基礎的利息的支付)之和，與分攤的前述金融資產整體賬面價值的差額計入當期損益。

三、重要會計政策及會計估計(續)

11. 金融資產和金融負債(續)

(2) 金融負債

1) 金融負債分類、確認依據和計量方法

除下列各項外，本集團將金融負債分類為以攤餘成本計量的金融負債，採用實際利率法，按照攤餘成本進行後續計量：

①以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債(含屬於金融負債的衍生工具)，包括交易性金融負債和初始確認時指定為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債，此類金融負債按照公允價值進行後續計量，公允價值變動形成的利得或損失以及與該金融負債相關的股利和利息支出計入當期損益。

②不符合終止確認條件的金融資產轉移或繼續涉入被轉移金融資產所形成的金融負債。此類金融負債，本集團按照金融資產轉移相關準則規定進行計量。

③不屬於以上①或②情形的財務擔保合同，以及不屬於以上①情形的以低於市場利率貸款的貸款承諾。本集團作為此類金融負債的發行方的，在初始確認後按照依據金融工具減值相關準則規定確定的損失準備金額以及初始確認金額扣除依據收入準則相關規定所確定的累計攤銷後的餘額孰高進行計量。

本集團將在非同一控制下的企業合併中作為購買方確認的或有對價形成金融負債的，按照以公允價值計量且其變動計入當期損益進行會計處理。

三、重要會計政策及會計估計(續)

11. 金融資產和金融負債(續)

(2) 金融負債(續)

2) 金融負債終止確認條件

當金融負債的現時義務全部或部分已經解除時，終止確認該金融負債或義務已解除的部分。本集團與債權人之間簽訂協議，以承擔新金融負債方式替換現存金融負債，且新金融負債與現存金融負債的合同條款實質上不同的，終止確認現存金融負債，並同時確認新金融負債。本集團對現存金融負債全部或部分的合同條款作出實質性修改的，終止確認現存金融負債或其一部分，同時將修改條款後的金融負債確認為一項新金融負債。終止確認部分的賬面價值與支付的對價之間的差額，計入當期損益。

(3) 金融資產和金融負債的公允價值確定方法

本集團以主要市場的價格計量金融資產和金融負債的公允價值，不存在主要市場的，以最有利市場的價格計量金融資產和金融負債的公允價值，並且採用當時適用並且有足夠可利用數據和其他信息支持的估值技術。公允價值計量所使用的輸入值分為三個層次，即第一層次輸入值是計量日能夠取得的相同資產或負債在活躍市場上未經調整的報價；第二層次輸入值是除第一層次輸入值外相關資產或負債直接或間接可觀察的輸入值；第三層次輸入值是相關資產或負債的不可觀察輸入值。本集團優先使用第一層次輸入值，最後再使用第三層次輸入值，交易性金融資產使用第一層次輸入值。公允價值計量結果所屬的層次，由對公允價值計量整體而言具有重大意義的輸入值所屬的最低層次決定。

本集團對權益工具的投資以公允價值計量。但在有限情況下，如果用以確定公允價值的近期信息不足，或者公允價值的可能估計金額分佈範圍很廣，而成本代表了該範圍內對公允價值的最佳估計的，該成本可代表其在該分佈範圍內對公允價值的恰當估計。

三、重要會計政策及會計估計(續)

11. 金融資產和金融負債(續)

(4) 金融資產和金融負債的抵銷

本集團的金融資產和金融負債在資產負債表內分別列示，不相互抵銷。但同時滿足下列條件時，以相互抵銷後的淨額在資產負債表內列示：(1)本集團具有抵銷已確認金額的法定權利，且該種法定權利是當前可執行的；(2)本集團計劃以淨額結算，或同時變現該金融資產和清償該金融負債。

(5) 金融負債與權益工具的區分及相關處理方法

本集團按照以下原則區分金融負債與權益工具：1)如果本集團不能無條件地避免以交付現金或其他金融資產來履行一項合同義務，則該合同義務符合金融負債的定義。有些金融工具雖然沒有明確地包含交付現金或其他金融資產義務的條款和條件，但有可能通過其他條款和條件間接地形成合同義務；2)如果一項金融工具須用或可用本集團自身權益工具進行結算，需要考慮用於結算該工具的本集團自身權益工具，是作為現金或其他金融資產的替代品，還是為了使該工具持有方享有在發行方扣除所有負債後的資產中的剩餘權益。如果是前者，該工具是發行方的金融負債；如果是後者，該工具是發行方的權益工具。在某些情況下，一項金融工具合同規定本集團須用或可用自身權益工具結算該金融工具，其中合同權利或合同義務的金額等於可獲取或需交付的自身權益工具的數量乘以其結算時的公允價值，則無論該合同權利或義務的金額是固定的，還是完全或部分地基於除本集團自身權益工具的市場價格以外的變量(例如利率、某種商品的價格或某項金融工具的價格)的變動而變動，該合同分類為金融負債。

本集團在合併報表中對金融工具(或其組成部分)進行分類時，考慮了集團成員和金融工具持有方之間達成的所有條款和條件。如果集團作為一個整體由於該工具而承擔了交付現金、其他金融資產或者以其他導致該工具成為金融負債的方式進行結算的義務，則該工具應當分類為金融負債。

三、重要會計政策及會計估計 (續)

11. 金融資產和金融負債 (續)

(5) 金融負債與權益工具的區分及相關處理方法 (續)

金融工具或其組成部分屬於金融負債的，相關利息、股利(或股息)、利得或損失，以及贖回或再融資產生的利得或損失等，本集團計入當期損益。

金融工具或其組成部分屬於權益工具的，其發行(含再融資)、回購、出售或註銷時，本集團作為權益的變動處理，不確認權益工具的公允價值變動。

12. 應收票據

應收票據的預期信用損失的確定方法及會計處理方法：

基於應收票據的承兌人信用風險作為共同風險特徵，將其劃分為不同組合，並確定預期信用損失會計估計政策：

組合類型	確定組合的依據	計量預期信用損失的方法
銀行承兌匯票組合	承兌人為信用風險較低的銀行及財務公司	參考歷史信用損失經驗，結合當前狀況及對未來經濟狀況的預測，通過違約風險敞口和整個存續期預期信用損失率，計算預期信用損失
商業承兌匯票組合	承兌人為信用風險較高的企業	

本集團在資產負債表日計算應收票據預期信用損失，如果該預期信用損失大於當前應收票據減值準備的賬面金額，本集團將其差額確認為應收票據減值損失，借記「信用減值損失」，貸記「壞賬準備」。相反，本集團將差額確認為減值利得，做相反的會計記錄。



財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

三、重要會計政策及會計估計 (續)

12. 應收票據 (續)

本集團實際發生信用損失，認定相關應收票據無法收回，經批准予以核銷的，根據批准的核銷金額，借記「壞賬準備」，貸記「應收票據」。若核銷金額大於已計提的損失準備，按其差額借記「信用減值損失」。

13. 應收款項壞賬準備

- (1) 本集團對於《企業會計準則第14號 — 收入準則》規範的交易形成且不含重大融資成分的應收款項，始終按照相當於整個存續期內預期信用損失的金額計量其損失準備。本集團執行《企業會計準則第22號 — 金融工具確認和計量》(財會(2017)第7號)，並根據本集團歷史壞賬損失，覆核了以前年度應收賬款壞賬準備計提的適當性後，認為違約概率與賬齡存在相關性，賬齡仍是本集團應收賬款信用風險是否顯著增加的標記，因此，本集團應收賬款信用風險損失以賬齡為基礎，按以前年度原有的損失比率進行估計。本集團計量應收賬款預期信用損失的會計估計政策為：

以組合為基礎的評估。對於應收賬款，本集團在單項工具層面無法以合理成本獲得關於信用風險顯著增加的充分證據，而在組合的基礎上評估信用風險是否顯著增加是可行，所以本集團按照金融工具類型、信用風險評級、擔保物類型、初始確認日期及剩餘合同期限、債務人所處行業、債務人所處地理位置、擔保品相對於金融資產的價值等為共同風險特徵，對應收賬款進行分組並以組合為基礎考慮評估信用風險是否顯著增加。

三、重要會計政策及會計估計 (續)

13. 應收款項壞賬準備 (續)

(2) 預期信用損失計量

本集團在資產負債表日計算應收賬款預期信用損失，如果該預期信用損失大於當前應收賬款減值準備的賬面金額，本集團將其差額確認為應收賬款減值損失，借記「信用減值損失」，貸記「壞賬準備」。相反，本集團將差額確認為減值利得，做相反的會計分錄。

本集團實際發生信用損失，認定相關應收賬款無法收回，經批准予以核銷的，根據批准的核銷金額，借記「壞賬準備」，貸記「應收賬款」。若核銷金額大於已計提的損失準備，按其差額借記「信用減值損失」。

本集團根據以前年度的實際信用損失，並考慮本年的前瞻性信息，計量預期信用損失的會計估計政策為：本集團對信用風險顯著不同的應收賬款單項確定預期信用損失率；除了單項確定預期信用損失率的應收賬款外，本集團採用以賬齡特徵為基礎的預期信用損失模型，通過應收賬款違約風險敞口和預期信用損失率計算應收賬款預期信用損失，並基於違約概率和違約損失率確定預期信用損失率。

本集團向金融機構以不附追索權方式轉讓應收款項的，按交易款項扣除已轉銷應收賬款的賬面價值和相關稅費後的差額計入當期損益。

三、重要會計政策及會計估計(續)

14. 應收款項融資

應收款項融資項目，反映資產負債表日以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的應收票據和應收賬款等。本集團視日常資金管理的需要，將部分銀行承兌匯票進行貼現和背書，對部分應收賬款進行保理業務，基於出售的頻繁程度、金額以及內部管理情況，此類金融資產的業務模式為既以收取合同現金流量為目標又以出售為目標，且此類金融資產的合同現金流量特徵與基本借貸安排相一致。

在初始確認時的公允價值通常為交易價格，公允價值與交易價格存在差異的，區別下列情況進行處理：

- (1) 在初始確認時，金融資產或金融負債的公允價值依據相同資產或負債在活躍市場上的報價或者以僅使用可觀察市場數據的估值技術確定的，將該公允價值與交易價格之間的差額確認為一項利得或損失。
- (2) 在初始確認時，金融資產或金融負債的公允價值以其他方式確定的，將該公允價值與交易價格之間的差額遞延。初始確認後，根據某一因素在相應會計期間的變動程度將該遞延差額確認為相應會計期間的利得或損失。該因素應當僅限於市場參與者對該金融工具定價時將予考慮的因素，包括時間等。

以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產所產生的所有利得或損失，除減值利得或損失和匯兌損益之外，均應當計入其他綜合收益，直至該金融資產終止確認或被重分類。

該金融資產終止確認時，之前計入其他綜合收益的累計利得或損失應當從其他綜合收益中轉出，計入當期損益。

三、重要會計政策及會計估計(續)

15. 存貨

本集團存貨主要包括原材料、低值易耗品、包裝物、在產品、委託加工材料、自製半成品、庫存商品、發出商品、合同履約成本、新能源電站等。

存貨實行永續盤存制，存貨在取得時按實際成本計價。庫存商品的領用或發出採用加權平均法確定其實際成本；低值易耗品採用一次攤銷法進行攤銷。年末存貨按成本與可變現淨值孰低原則計價，對於存貨因遭受毀損、全部或部分陳舊過時或銷售價格低於成本等原因，預計其成本不可收回的部分，提取存貨跌價準備。在確定存貨的可變現淨值時，以取得的確鑿證據為基礎，同時考慮持有存貨的目的以及資產負債表日後事項的影響。

計提存貨跌價準備後，如以前減記存貨價值的影響因素已經消失，導致存貨的可變現淨值高於其賬面價值的，在原已計提的存貨跌價準備金額內予以轉回，轉回的金額計入當期損益。

16. 合同資產

(1) 合同資產的確認方法及標準

合同資產，是指本集團已向客戶轉讓商品而有權收取對價的權利，且該權利取決於時間流逝之外的其他因素。如本集團向客戶銷售兩項可明確區分的商品，因已交付其中一項商品而有權收取款項，但收取該款項還取決於交付另一項商品的，本集團將該收款權利作為合同資產。

(2) 合同資產的預期信用損失的確定方法及會計處理方法

合同資產的預期信用損失的確定方法，對於劃分為組合的合同資產，本集團參考歷史信用損失經驗，結合當前狀況以及對未來經濟狀況的預測，通過違約風險敞口與整個存續期預期信用損失率，計算預期信用損失。

三、重要會計政策及會計估計 (續)

16. 合同資產 (續)

(2) 合同資產的預期信用損失的確定方法及會計處理方法 (續)

會計處理方法，本集團在資產負債表日計算合同資產預期信用損失，如果該預期信用損失大於當前合同資產減值準備的賬面金額，本集團將其差額確認為減值損失，借記「資產減值損失」，貸記「合同資產減值準備」。相反，本集團將差額確認為減值利得，做相反的會計記錄。

本集團實際發生信用損失，認定相關合同資產無法收回，經批准予以核銷的，根據批准的核銷金額，借記「合同資產減值準備」，貸記「合同資產」。若核銷金額大於已計提的損失準備，按其差額借記「資產減值損失」。

17. 合同成本

(1) 與合同成本有關的資產金額的確定方法

本集團與合同成本有關的資產包括合同履約成本和合同取得成本。

合同履約成本，即本集團為履行合同發生的成本，不屬於其他企業會計準則規範範圍且同時滿足下列條件的，作為合同履約成本確認為一項資產：該成本與一份當前或預期取得的合同直接相關，包括直接人工、直接材料、製造費用(或類似費用)、明確由客戶承擔的成本以及僅因該合同而發生的其他成本；該成本增加了本集團未來用於履行履約義務的資源；該成本預期能夠收回。

合同取得成本，即本集團為取得合同發生的增量成本預期能夠收回的，作為合同取得成本確認為一項資產；該資產攤銷期限不超過一年的，在發生時計入當期損益。增量成本，是指本集團不取得合同就不會發生的成本(如銷售佣金等)。本集團為取得合同發生的、除預期能夠收回的增量成本之外的其他支出(如無論是否取得合同均會發生的差旅費等)，在發生時計入當期損益，但是，明確由客戶承擔的除外。

三、重要會計政策及會計估計(續)

17. 合同成本(續)

(2) 與合同成本有關的資產的攤銷

本集團與合同成本有關的資產採用與該資產相關的商品收入確認相同的基礎進行攤銷，計入當期損益。

(3) 與合同成本有關的資產的減值

本集團在確定與合同成本有關的資產的減值損失時，首先對按照其他相關企業會計準則確認的、與合同有關的其他資產確定減值損失；然後根據其賬面價值高於本集團因轉讓與該資產相關的商品預期能夠取得的剩餘對價以及為轉讓該相關商品估計將要發生的成本這兩項差額的，超出部分應當計提減值準備，並確認為資產減值損失。

以前期間減值的因素之後發生變化，使得前述差額高於該資產賬面價值的，轉回原已計提的資產減值準備，並計入當期損益，但轉回後的資產賬面價值不應超過假定不計提減值準備情況下該資產在轉回日的賬面價值。

18. 其他債權投資

其他債權投資預期信用損失的確定方法及會計處理方法，如有相關業務參照上述13.應收款項壞賬準備的相關內容描述。

19. 長期股權投資

本集團長期股權投資主要是對子公司的投資、對聯營企業的投資和對合營企業的投資。

本集團對共同控制的判斷依據是所有參與方或參與方組合集體控制該安排，並且該安排相關活動的政策必須經過這些集體控制該安排的參與方一致同意。



財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

三、重要會計政策及會計估計(續)

19. 長期股權投資(續)

本集團直接或通過子公司間接擁有被投資單位20%(含)以上但低於50%的表決權時，通常認為對被投資單位具有重大影響。持有被投資單位20%以下表決權的，還需要綜合考慮在被投資單位的董事會或類似權力機構中派有代表、或參與被投資單位財務和經營政策制定過程、或與被投資單位之間發生重要交易、或向被投資單位派出管理人員、或向被投資單位提供關鍵技術資料等事實和情況判斷對被投資單位具有重大影響。

對被投資單位形成控制的，為本集團的子公司。通過同一控制下的企業合併取得的長期股權投資，在合併日按照取得被合併方在最終控制方合併報表中淨資產的賬面價值的份額作為長期股權投資的初始投資成本。被合併方在合併日的淨資產賬面價值為負數的，長期股權投資成本按零確定。

通過多次交易分步取得同一控制下被投資單位的股權，最終形成企業合併，屬於一攬子交易的，本集團將各項交易作為一項取得控制權的交易進行會計處理。不屬於一攬子交易的，在合併日，根據合併後享有被合併方淨資產在最終控制方合併財務報表中的賬面價值的份額作為長期股權投資的的初始投資成本。初始投資成本與達到合併前的長期股權投資賬面價值加上合併日進一步取得股份新支付對價的賬面價值之和的差額，調整資本公積，資本公積不足沖減的，沖減留存收益。

通過非同一控制下的企業合併取得的長期股權投資，以合併成本作為初始投資成本。

三、重要會計政策及會計估計(續)

19. 長期股權投資(續)

通過多次交易分步取得非同一控制下被投資單位的股權，最終形成企業合併的，應在取得控制權的報告期，補充披露在母公司財務報表中的長期股權投資成本處理方法。例如：通過多次交易分步取得非同一控制下被投資單位的股權，最終形成企業合併，屬於一攬子交易的，本集團將各項交易作為一項取得控制權的交易進行會計處理。不屬於一攬子交易的，按照原持有的股權投資賬面價值加上新增投資成本之和，作為改按成本法核算的初始投資成本。購買日之前持有的股權採用權益法核算的，原權益法核算的相關其他綜合收益暫不做調整，在處置該項投資時採用與被投資單位直接處置相關資產或負債相同的基礎進行會計處理。購買日之前持有的股權為指定以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的非交易性權益工具，原計入其他綜合收益的累計公允價值變動不得轉入當期損益。

除上述通過企業合併取得的長期股權投資外，以支付現金取得的長期股權投資，按照實際支付的購買價款作為投資成本；以發行權益性證券取得的長期股權投資，按照發行權益性證券的公允價值作為投資成本；投資者投入的長期股權投資，按照投資合同或協議約定的價值作為投資成本；本集團如有以債務重組、非貨幣性資產交換等方式取得的長期股權投資，應根據相關企業會計準則的規定並結合本集團的實際情況披露確定投資成本的方法。

本集團對子公司投資採用成本法核算，對合營企業及聯營企業投資採用權益法核算。

後續計量採用成本法核算的長期股權投資，在追加投資時，按照追加投資支付的成本額公允價值及發生的相關交易費用增加長期股權投資成本的賬面價值。被投資單位宣告分派的現金股利或利潤，按照應享有的金額確認為當期投資收益。



財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

三、重要會計政策及會計估計(續)

19. 長期股權投資(續)

後續計量採用權益法核算的長期股權投資，隨著被投資單位所有者權益的變動相應調整增加或減少長期股權投資的賬面價值。其中在確認應享有被投資單位淨損益的份額時，以取得投資時被投資單位各項可辨認淨資產的公允價值為基礎，按照本集團的會計政策及會計期間，並抵銷與聯營企業及合營企業之間發生的內部交易損益按照持股比例計算歸屬於投資企業的部分，對被投資單位的淨利潤進行調整後確認。

處置長期股權投資，其賬面價值與實際取得價款的差額，計入當期投資收益。採用權益法核算的長期股權投資，因被投資單位除淨損益以外所有者權益的其他變動而計入所有者權益的，處置該項投資時將原計入所有者權益的部分按相應比例轉入當期投資損益。

因處置部分股權投資等原因喪失了對被投資單位的共同控制或重大影響的，處置後的剩餘股權適用《企業會計準則第22號 — 金融工具確認和計量(財會[2017]7號)》核算的，剩餘股權在喪失共同控制或重大影響之日的公允價值與賬面價值之間的差額計入當期損益。原股權投資因採用權益法核算而確認的其他綜合收益，在終止採用權益法核算時採用與被投資單位直接處置相關資產或負債相同的基礎處理並按比例結轉，因被投資方除淨損益、其他綜合收益和利潤分配以外的其他所有者權益變動而確認的所有者權益，應當按比例轉入當期投資收益。

因處置部分長期股權投資喪失了對被投資單位控制的，處置後的剩餘股權能夠對被投資單位實施共同控制或施加重大影響的，改按權益法核算，處置股權賬面價值和處置對價的差額計入投資收益，並對該剩餘股權視同自取得時即採用權益法核算進行調整；處置後的剩餘股權不能對被投資單位實施共同控制或施加重大影響的，適用《企業會計準則第22號 — 金融工具確認和計量(財會[2017]7號)》進行會計處理，處置股權賬面價值和處置對價的差額計入投資收益，剩餘股權在喪失控制之日的公允價值與賬面價值間的差額計入當期損益。

三、重要會計政策及會計估計(續)

19. 長期股權投資(續)

本集團對於分步處置股權至喪失控股權的各項交易不屬於一攬子交易的，對每一項交易分別進行會計處理。屬於一攬子交易的，將各項交易作為一項處置子公司並喪失控制權的交易進行會計處理，但是，在喪失控制權之前每一次交易處置價款與所處置的股權對應的長期股權投資賬面價值之間的差額，確認為其他綜合收益，到喪失控制權時再一併轉入喪失控制權的當期損益。

20. 投資性房地產

投資性房地產包括已出租的房屋建築物及其土地等，按其成本作為入賬價值，外購投資性房地產的成本包括購買價款、相關稅費和可直接歸屬於該資產的其他支出；自行建造投資性房地產的成本，由建造該項資產達到預定可使用狀態前所發生的必要支出構成。本集團對投資性房地產採用成本模式進行後續計量，按其預計使用壽命及淨殘值率採用平均年限法計提折舊或攤銷。

採用成本模式計量的建築物的後續計量，計量方法與固定資產的後續計量一致；採用成本模式計量的土地使用權後續計量，計量方法與無形資產的計量方法一致。

當投資性房地產的用途改變為自用時，則自改變之日起，將該投資性房地產轉換為固定資產或無形資產。自用房地產的用途改變為賺取租金或資本增值時，則自改變之日起，將固定資產或無形資產轉換為投資性房地產。發生轉換時，以轉換前的賬面價值作為轉換後的入賬價值。當投資性房地產被處置，或者永久退出使用且預計不能從其處置中取得經濟利益時，終止確認該項投資性房地產。投資性房地產出售、轉讓、報廢或毀損的處置收入扣除其賬面價值和相關稅費後的金額計入當期損益。



財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

三、重要會計政策及會計估計(續)

21. 固定資產

固定資產是指同時具有以下特徵，即為生產商品、提供勞務、出租或經營管理而持有的，使用年限超過一年的有形資產。包括房屋及建築物、運輸設備、電子設備、辦公設備及其他。固定資產按其取得時的成本作為入賬的價值，其中，外購的固定資產成本包括購買價款、進口關稅等相關稅費，以及為使固定資產達到預定可使用狀態前所發生的可直接歸屬於該資產的其他支出；自行建造固定資產的成本，由建造該項資產達到預定可使用狀態前所發生的必要支出構成；投資者投入的固定資產，按投資合同或協議約定的價值作為入賬價值，但合同或協議約定價值不公允的按公允價值入賬；融資租賃租入的固定資產，按租賃開始日租賃資產公允價值與最低租賃付款額現值兩者中較低者作為入賬價值。

除已提足折舊仍繼續使用的固定資產和單獨計價入賬的土地外，本集團對所有固定資產計提折舊。計提折舊時採用平均年限法並根據用途分別計入相關資產的成本或當期費用。本集團固定資產的分類折舊年限、預計淨殘值率、折舊率如下：

固定資產類別	折舊年限(年)	殘值率(%)	年折舊率(%)
房屋建築物	20-40	5	2.38-4.75
機器設備	5-25	5	3.80-19.00
運輸設備	5-10	5	9.50-19.00
電子設備	3-5	5	19.00-31.67
其他	5-20	5	4.75-19.00

每年年度終了，對固定資產的預計使用壽命、預計淨殘值和折舊方法進行覆核，如發生改變，則作為會計估計變更處理。

三、重要會計政策及會計估計(續)

21. 固定資產(續)

當固定資產被處置、或者預期通過使用或處置不能產生經濟利益時，終止確認該固定資產。固定資產出售、轉讓、報廢或毀損的處置收入扣除其賬面價值和相關稅費後的金額計入當期損益。與固定資產有關的後續支出，如使可能流入的經濟利益超過了原先的估計，如延長了固定資產的使用壽命，或者使產品質量實質性提高，或者使產品成本實質性降低，則計入固定資產賬面價值，其增計後的金額不超過該固定資產的可收回金額。除此以外的後續支出，應當確認為當期費用，不再通過預提或待攤的方式核算。

(1)固定資產修理費用，直接計入當期費用。(2)固定資產改良支出，計入固定資產賬面價值，其增計後的金額不超過該固定資產的可收回金額。(3)如不能區分是固定資產修理還是改良，或固定資產修理和固定資產改良結合在一起，則按上述原則進行判斷，其發生的後續支出，分別計入固定資產價值或計入當期費用。(4)固定資產裝修費用，符合上述原則可予資本化的，在「固定資產」科目下單設「固定資產裝修」明細科目核算，並在兩次裝修期間與固定資產尚可使用年限兩者中較短的期間內，採用合理的方法單獨計提折舊。如在下次裝修時，該項固定資產相關的「固定資產裝修」明細科目仍有餘額，將該餘額一次全部計入當期營業外支出。(5)融資租賃方式租入固定資產發生固定資產後續支出，比照上述原則處理。發生的固定資產裝修費用，符合上述原則可予資本化的，在兩次裝修期間、剩餘租賃期與固定資產尚可使用年限三者中較短的期間內，採用合理的方法單獨計提折舊。

22. 在建工程

在建工程按實際發生的成本計量。自營建築工程按直接材料、直接人工、直接施工費等計量；出包建築工程按應支付的工程價款等計量；設備安裝工程按所安裝設備的價值、安裝費用、工程試運轉等所發生的支出等確定工程成本。在建工程成本還包括應當資本化的借款費用和匯兌損益。



財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

三、重要會計政策及會計估計 (續)

22. 在建工程 (續)

在建工程在達到預定可使用狀態之日起，根據工程預算、造價或工程實際成本等，按估計的價值結轉固定資產，次月起開始計提折舊，待辦理了竣工決算手續後再對固定資產原值差異進行調整。

23. 借款費用

借款費用包括借款利息、折價或溢價的攤銷、輔助費用以及因外幣借款而發生的匯兌差額等。可直接歸屬於符合資本化條件的資產的購建或者生產的借款費用，在資產支出已經發生、借款費用已經發生、為使資產達到預定可使用或可銷售狀態所必要的購建或生產活動已經開始時，開始資本化；當購建或生產符合資本化條件的資產達到預定可使用或可銷售狀態時，停止資本化。其餘借款費用在發生當期確認為費用。

專門借款當期實際發生的利息費用，扣除尚未動用的借款資金存入銀行取得的利息收入或進行暫時性投資取得的投資收益後的金額予以資本化；一般借款根據累計資產支出超過專門借款部分的資產支出加權平均數乘以所佔用一般借款的資本化率，確定資本化金額。資本化率根據一般借款加權平均利率計算確定。

符合資本化條件的資產，是指需要經過相當長時間（通常指1年以上，含1年）的購建或者生產活動才能達到預定可使用或者可銷售狀態的固定資產、投資性房地產和存貨等資產。如符合資本化條件的資產在購建或者生產過程中發生非正常中斷、且中斷時間連續超過3個月，暫停借款費用的資本化，直至資產的購建或生產活動重新開始。

三、重要會計政策及會計估計(續)

24. 使用權資產

使用權資產，是指本集團作為承租人可在租賃期內使用租賃資產的權利。

(1) 初始計量

在租賃期開始日，本集團按照成本對使用權資產進行初始計量。該成本包括下列四項：①租賃負債的初始計量金額；②在租賃期開始日或之前支付的租賃付款額，存在租賃激勵的，扣除已享受的租賃激勵相關金額；③發生的初始直接費用，即為達成租賃所發生的增量成本；④為拆卸及移除租賃資產、復原租賃資產所在場地或將租賃資產恢復至租賃條款約定狀態預計將發生的成本，屬於為生產存貨而發生的除外。

(2) 後續計量

在租賃期開始日後，本集團採用成本模式對使用權資產進行後續計量，即以成本減累計折舊及累計減值損失計量使用權資產。

本集團按照租賃準則有關規定重新計量租賃負債的，相應調整使用權資產的賬面價值。

(3) 使用權資產的折舊

自租賃期開始日起，本集團對使用權資產計提折舊。使用權資產通常自租賃期開始的當月計提折舊。計提的折舊金額根據使用權資產的用途，計入相關資產的成本或者當期損益。

本集團在確定使用權資產的折舊方法時，根據與使用權資產有關的經濟利益的預期消耗方式做出決定，以直線法對使用權資產計提折舊。

三、重要會計政策及會計估計 (續)

24. 使用權資產 (續)

(3) 使用權資產的折舊 (續)

本集團在確定使用權資產的折舊年限時，遵循以下原則：能夠合理確定租賃期屆滿時取得租賃資產所有權的，在租賃資產剩餘使用壽命內計提折舊；無法合理確定租賃期屆滿時能夠取得租賃資產所有權的，在租賃期與租賃資產剩餘使用壽命兩者孰短的期間內計提折舊。

如果使用權資產發生減值，本集團按照扣除減值損失之後的使用權資產的賬面價值，進行後續折舊。

25. 無形資產

無形資產包括土地使用權、專利權、非專利技術、軟件、商標權等，按取得時的實際成本計量，其中，購入的無形資產，按實際支付的價款和相關的其他支出作為實際成本；投資者投入的無形資產，按投資合同或協議約定的價值確定實際成本，但合同或協議約定價值不公允的，按公允價值確定實際成本。

土地使用權從出讓起始日起，按其出讓年限平均攤銷；專利技術、非專利技術和其他無形資產按預計使用年限、合同規定的受益年限和法律規定的有效年限三者中最短者分期平均攤銷。攤銷金額按其受益對象計入相關資產成本和當期損益。

對使用壽命有限的無形資產的預計使用壽命及攤銷方法於每年年度終了進行覆核，如發生改變，則作為會計估計變更處理。在每個會計期間對使用壽命不確定的無形資產的預計使用壽命進行覆核，如有證據表明無形資產的使用壽命是有限的，則估計其使用壽命並在預計使用壽命內攤銷。

三、重要會計政策及會計估計(續)

26. 研究與開發

本集團內部研究開發項目(包括外購在研項目)支出，分為研究階段支出和開發階段支出。

研究階段的支出，於發生時計入當期損益。開發階段的支出，只有在同時滿足下列條件時，才能予以資本化，即：完成該無形資產以使其能夠使用或出售在技術上具有可行性；具有完成該無形資產並使用或出售的意圖；無形資產產生經濟利益的方式，包括能夠證明運用該無形資產生產的產品存在市場或無形資產自身存在市場，無形資產將在內部使用的，能夠證明其有用性；有足夠的技術、財務資源和其他資源支持，以完成該無形資產的開發，並有能力使用或出售該無形資產；歸屬於該無形資產開發階段的支出能夠可靠地計量。不滿足上述條件的開發支出，於發生時計入當期損益。前期已計入損益的開發支出不在以後期間確認為資產，已資本化的開發階段的支出在資產負債表上列示為開發支出，自該項目達到預定可使用狀態之日起轉為無形資產。

本集團將為研究某特定產品生產工藝而進行的有計劃的調查、評價和選擇階段的支出為研究階段的支出，於發生時計入當期損益；規模生產之前，針對該特定產品生產工藝最終應用的相關設計、測試階段的支出為開發階段的支出，同時滿足下列條件的，予以資本化：(1)該特定產品生產工藝的研發技術業經技術團隊進行充分論證；凡研發支出资本化形成的專有技術應獲取相關第三方或行業權威機構出具的鑒證依據；(2)研發支出资本化項目須按照公司科技部相關流程通過審核立項並獲取立項報告，且管理層已批准該特定產品生產工藝開發的預算；(3)已有前期市場調研的研究分析說明該特定產品生產工藝所生產的產品具有市場推廣能力；且形成的專有技術須達到國際、國內先進水平或者填補國際、國內、公司空白，且能夠投入生產實踐，具有良好的收益預期。(4)有足夠的技術和資金支持，以進行該特定產品生產工藝的開發活動及後續的規模生產；(5)該特定產品生產工藝開發的支出能夠可靠地歸集。



財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

三、重要會計政策及會計估計(續)

27. 非金融長期資產減值

本集團於每一資產負債表日對長期股權投資、固定資產、在建工程、使用壽命有限的無形資產等項目進行檢查，當存在下列跡象時，表明資產可能發生了減值，本集團將進行減值測試。對商譽和使用壽命不確定的無形資產，無論是否存在減值跡象，每年末均進行減值測試。難以對單項資產的可收回金額進行測試的，以該資產所屬的資產組或資產組組合為基礎測試。減值測試後，若該資產的賬面價值超過其可收回金額，其差額確認為減值損失，上述資產的減值損失一經確認，在以後會計期間不予轉回。資產的可收回金額是指資產的公允價值減去處置費用後的淨額與資產預計未來現金流量的現值兩者之間的較高者。出現減值的跡象如下：

(1)資產的市價當期大幅度下跌，其跌幅明顯高於因時間的推移或者正常使用而預計的下跌；(2)經營所處的經濟、技術或者法律等環境以及資產所處的市場在當期或者將在近期發生重大變化，從而對企業產生不利影響；(3)市場利率或者其他市場投資報酬率在當期已經提高，從而影響計算資產預計未來現金流量現值的折現率，導致資產可收回金額大幅度降低；(4)有證據表明資產已經陳舊過時或者其實體已經損壞；(5)資產已經或者將被閒置、終止使用或者計劃提前處置；(6)內部報告的證據表明資產的經濟績效已經低於或者將低於預期，如資產所創造的淨現金流量或者實現的營業利潤(或者虧損)遠遠低於(或者高於)預計金額等；(7)其他表明資產可能已經發生減值的跡象。

28. 商譽

商譽為股權投資成本或非同一控制下企業合併成本超過應享有的或企業合併中取得的被投資單位或被購買方可辨認淨資產於取得日或購買日的公允價值份額的差額。與子公司有關的商譽在合併財務報表上單獨列示，與聯營企業和合營企業有關的商譽，包含在長期股權投資的賬面價值中。

三、重要會計政策及會計估計(續)

29. 合同負債

合同負債反映本集團已收或應收客戶對價而應向客戶轉讓商品的義務。本集團在向客戶轉讓商品之前，客戶已經支付了合同對價或本集團已經取得了無條件收取合同對價權利的，在客戶實際支付款項與到期應支付款項孰早時點，按照已收或應收的金額確認合同負債。

30. 長期待攤費用

長期待攤費用是指已經支出，但應由當期及以後各期承擔的攤銷期限在1年以上(不含1年)的各項費用，該等費用在受益期內平均攤銷。如果長期待攤費用項目不能使以後會計期間受益，則將尚未攤銷的該項目的攤餘價值全部轉入當期損益。

31. 職工薪酬

職工薪酬是指本集團為獲得職工提供的服務或解除勞動關係而給予各種形式的報酬或補償，包括短期薪酬、離職後福利、辭退福利或其他長期職工福利。

短期薪酬包括：職工工資、獎金、津貼和補貼，職工福利費，醫療保險費、工傷保險費和生育保險費等社會保險費，住房公積金，工會經費和職工教育經費，短期帶薪缺勤，短期利潤分享計劃，非貨幣性福利以及其他短期薪酬。在職工提供服務的會計期間，將發生的短期薪酬確認為負債，並按照受益對象計入當期損益或相關資產成本。

離職後福利包括設定提存計劃，設定提存計劃主要包括基本養老保險、失業保險以及年金等，相應的應繳存金額於發生時計入相關資產成本或當期損益。



財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

三、重要會計政策及會計估計 (續)

31. 職工薪酬 (續)

在職工勞動合同到期之前解除與職工的勞動關係，或為鼓勵職工自願接受裁減而提出給予補償的建議，在集團不能單方面撤回因解除勞動關係計劃或裁減建議所提供的辭退福利時，和本集團確認與涉及支付辭退福利的重組相關的成本兩者孰早日，確認辭退福利產生的職工薪酬負債，並計入當期損益。但辭退福利預期在年度報告期結束後十二個月不能完全支付的，按照其他長期職工薪酬處理。

職工內部退休計劃採用上述辭退福利相同的原則處理。本集團將自職工停止提供服務日至正常退休日的期間擬支付的內退人員工資和繳納的社會保險費等，在符合預計負債確認條件時，計入當期損益(辭退福利)。

本集團向職工提供的其他長期職工福利，符合設定提存計劃的，按照設定提存計劃進行會計處理，除此之外按照設定收益計劃進行會計處理。本集團無設定收益計劃。

32. 預計負債

當與對外擔保、商業承兌匯票貼現、未決訴訟或仲裁、產品質量保證等或有事項相關的業務同時符合以下條件時，本集團將其確認為負債：該義務是本集團承擔的現時義務；該義務的履行很可能導致經濟利益流出企業；該義務的金額能夠可靠地計量。

預計負債按照履行相關現時義務所需支出的最佳估計數進行初始計量，並綜合考慮與或有事項有關的風險、不確定性和貨幣時間價值等因素。貨幣時間價值影響重大的，通過對相關未來現金流出進行折現後確定最佳估計數。每個資產負債表日對預計負債的賬面價值進行覆核，如有改變則對賬面價值進行調整以反映當前最佳估計數。

三、重要會計政策及會計估計(續)

33. 租賃負債

(1) 初始計量

本集團按照租賃期開始日尚未支付的租賃付款額的現值對租賃負債進行初始計量。

1) 租賃付款額

租賃付款額，是指本集團向出租人支付的與在租賃期內使用租賃資產的權利相關的款項，包括：①固定付款額及實質固定付款額，存在租賃激勵的，扣除租賃激勵相關金額；②取決於指數或比率的可變租賃付款額，該付款額在初始計量時根據租賃期開始日的指數或比率確定；③本集團合理確定將行使購買選擇權時，購買選擇權的行權價格；④租賃期反映出本集團將行使終止租賃選擇權時，行使終止租賃選擇權需支付的款項；⑤根據本集團提供的擔保餘值預計應支付的款項。

2) 折現率

在計算租賃付款額的現值時，本集團採用租賃內含利率作為折現率，該利率是指使出租人的租賃收款額的現值與未擔保餘值的現值之和等於租賃資產公允價值與出租人的初始直接費用之和的利率。本集團因無法確定租賃內含利率的，採用增量借款利率作為折現率。該增量借款利率，是指本集團在類似經濟環境下為獲得與使用權資產價值接近的資產，在類似期間以類似抵押條件借入資金須支付的利率。該利率與下列事項相關：①本集團自身情況，即本集團的償債能力和信用狀況；②「借款」的期限，即租賃期；③「借入」資金的金額，即租賃負債的金額；④「抵押條件」，即標的資產的性質和質量；⑤經濟環境，包括承租人所處的司法管轄區、計價貨幣、合同簽訂時間等。本集團以銀行貸款利率為基礎，考慮上述因素進行調整而得出該增量借款利率。

三、重要會計政策及會計估計 (續)

33. 租賃負債 (續)

(2) 後續計量

在租賃期開始日後，本集團按以下原則對租賃負債進行後續計量：①確認租賃負債的利息時，增加租賃負債的賬面金額；②支付租賃付款額時，減少租賃負債的賬面金額；③因重估或租賃變更等原因導致租賃付款額發生變動時，重新計量租賃負債的賬面價值。

按照固定的週期性利率計算租賃負債在租賃期內各期間的利息費用，並計入當期損益，但應當資本化的除外。週期性利率是指本集團對租賃負債進行初始計量時所採用的折現率，或者因租賃付款額發生變動或因租賃變更而需按照修訂後的折現率對租賃負債進行重新計量時，本集團所採用的修訂後的折現率。

(3) 重新計量

在租賃期開始日後，發生下列情形時，本集團按照變動後租賃付款額和修訂後的折現率計算的現值重新計量租賃負債，並相應調整使用權資產的賬面價值。使用權資產的賬面價值已調減至零，但租賃負債仍需進一步調減的，本集團將剩餘金額計入當期損益。①實質固定付款額發生變動；②擔保餘值預計的應付金額發生變動；③用於確定租賃付款額的指數或比率發生變動；④購買選擇權的評估結果發生變化；⑤續租選擇權或終止租賃選擇權的評估結果或實際行使情況發生變化。

34. 股份支付

用以換取職工提供服務的以權益結算的股份支付，以授予職工權益工具在授予日的公允價值計量。授予後立即可行權的，在授予日按照權益工具的公允價值計入相關成本或費用，相應增加資本公積。在完成等待期內的服務或達到規定業績條件才可行權的，在等待期內的每個資產負債表日，以對可行權權益工具數量的最佳估計為基礎，按照權益工具授予日的公允價值，將當期取得的服務計入相關成本或費用和資本公積。在可行權日之後不再對已確認的相關成本或費用和所有者權益總額進行調整。

三、重要會計政策及會計估計(續)

34. 股份支付(續)

以現金結算的股份支付，按照本集團承擔的以股份或其他權益工具為基礎確定的負債的公允價值計量。如授予後立即可行權，在授予日以承擔負債的公允價值計入相關成本或費用，相應增加負債；如需完成等待期內的服務或達到規定業績條件以後才可行權，在等待期的每個資產負債表日，以對可行權情況的最佳估計為基礎，按照本集團承擔負債的公允價值金額，將當期取得的服務計入成本或費用，相應調整負債。

在相關負債結算前的每個資產負債表日以及結算日，對負債的公允價值重新計量，其變動計入當期損益。

本集團在等待期內取消所授予權益工具的(因未滿足可行權條件而被取消的除外)，作為加速行權處理，即視同剩餘等待期內的股權支付計劃已經全部滿足可行權條件，在取消所授予權益工具的當期確認剩餘等待期內的所有費用。

35. 專項儲備

本集團按照國家規定提取的生產安全費，應當計入相關產品的成本或當期損益，同時記入專項儲備科目。

本集團使用提取的安全費時，屬於費用性支出的，直接沖減專項儲備；形成固定資產的，通過在建工程科目歸集所發生的支出，待安全項目完工達到預定可使用狀態時確認為固定資產；同時，按照形成固定資產的成本沖減專項儲備，並確認相同金額的累計折舊。該固定資產在以後期間不再計提折舊。

三、重要會計政策及會計估計(續)

36. 收入確認原則

本集團主要從事高純多晶硅的研發、生產和銷售，以及風能、光伏電站的開發、建設和運營。

本集團在履行了合同中的履約義務，即在客戶取得相關商品或服務的控制權時，確認收入。

合同中包含兩項或多項履約義務的，本集團在合同開始時，按照各單項履約義務所承諾商品或服務的單獨售價的相對比例，將交易價格分攤至各單項履約義務，按照分攤至各單項履約義務的交易價格計量收入。

交易價格是本集團因向客戶轉讓商品或服務而預期有權收取的對價金額，不包括代第三方收取的款項。本集團確認的交易價格不超過在相關不確定性消除時累計已確認收入極可能不會發生重大轉回的金額。預期將退還給客戶的款項作為負債不計入交易價格。合同中存在重大融資成分的，本集團按照假定客戶在取得商品或服務控制權時即以現金支付的應付金額確定交易價格。該交易價格與合同對價之間的差額，在合同期間內採用實際利率法攤銷。合同開始日，本集團預計客戶取得商品或服務控制權與客戶支付價款間隔不超過一年的，不考慮合同中存在的重大融資成分。

滿足下列條件之一時，本集團屬於在某一時段內履行履約義務；否則，屬於在某一時點履行履約義務：

- (1) 客戶在本集團履約的同時即取得並消耗本集團履約所帶來的經濟利益。
- (2) 客戶能夠控制本集團履約過程中在建的商品。
- (3) 在本集團履約過程中所產出的商品具有不可替代用途，且本集團在整個合同期間內有權就累計至今已完成的履約部分收取款項。

三、重要會計政策及會計估計 (續)

36. 收入確認原則 (續)

對於在某一時段內履行的履約義務，本集團在該段時間內按照履約進度確認收入，並按照完工百分比法確定履約進度。履約進度不能合理確定時，本集團已經發生的成本預計能夠得到補償的，按照已經發生的成本金額確認收入，直到履約進度能夠合理確定為止。

對於在某一時點履行的履約義務，本集團在客戶取得相關商品或服務控制權時點確認收入。在判斷客戶是否已取得商品或服務控制權時，本集團考慮下列跡象：

- (1) 本集團就該商品或服務享有現時收款權利。
- (2) 本集團已將該商品的法定所有權轉移給客戶。
- (3) 本集團已將該商品的實物轉移給客戶。
- (4) 本集團已將該商品所有權上的主要風險和報酬轉移給客戶。
- (5) 客戶已接受該商品或服務等。
- (6) 其他表明客戶已取得商品控制權的跡象。

本集團已向客戶轉讓商品或服務而有權收取對價的權利作為合同資產列示，合同資產以預期信用損失為基礎計提減值。本集團擁有的無條件向客戶收取對價的權利作為應收款項列示。本集團已收或應收客戶對價而應向客戶轉讓商品或服務的義務作為合同負債列示。

三、重要會計政策及會計估計(續)

36. 收入確認原則(續)

收入確認的具體政策和方法如下：

- ① 本集團多晶硅相關產品的銷售業務在控制權轉移給購貨方時確認收入的實現。收入具體確認標準為：根據多晶硅相關產品業務合同約定，本集團產品到達客戶交貨地點後，客戶根據《多晶硅運輸執行單》按合同約定對產品數量、規格等進行確認，在《多晶硅運輸執行單》上簽字或蓋章確認後，商品控制權轉移，公司確認收入的實現。本集團多晶硅相關產品業務合同約定產品運抵交貨地點前(限中國大陸境內)的運輸費用及其風險均由本集團承擔。通常情況下，商品控制權轉移給客戶後，運輸服務會被視為單獨履約義務；相反，商品控制權轉移給客戶之前發生的運輸服務不屬於向客戶承諾的一項單獨履約義務，而應作為履行合同，即向客戶轉讓商品所需發生成本的組成部分。
- ② 本集團風能、光伏電站的開發、建設業務，在合同生效日對合同進行評估，判斷合同履約義務是否滿足「某一時段內履行」條件。

滿足「某一時段內履行」條件的，本集團在該段時間內按照履約進度確認收入。本集團採用投入法確定恰當的履約進度，按累計實際發生的合同成本佔合同預計總成本的比例確定。當履約進度不能合理確定時，已經發生的成本預計能夠得到補償的，按照已經發生的成本金額確認收入，直到履約進度能夠合理確定為止；如果已經發生的成本預計不可能收回的，在發生時立即確認為費用，不確認收入。

本集團在合同總收入能夠可靠計量、與合同相關的經濟利益很可能流入本集團、實際發生的合同成本能夠清楚區分和可靠計量、合同完工進度和為完成合同尚需發生的成本能夠可靠確定時，視為可以合理預見合同結果，履約進度能夠合理確定。

不滿足「某一時段內履行」條件的，本集團在相關產品完工交付時根據合同或相關文件確定的交易價格確認收入。

三、重要會計政策及會計估計(續)

36. 收入確認原則(續)

- ③ 本集團風能、光伏電站運營業務根據購售電雙方共同確認的上網電量和國家有關部門批准執行の上網電價以及競價電價確認銷售收入。

37. 政府補助

本集團的政府補助包括與資產相關和與收益相關的政府補助。與資產相關的政府補助，是指本集團取得的、用於購建或以其他方式形成長期資產的政府補助；與收益相關的政府補助，是指除與資產相關的政府補助之外的政府補助。如果政府文件中未明確規定補助對象，本集團按照上述區分原則進行判斷，難以區分的，整體歸類為與收益相關的政府補助。

政府補助為貨幣性資產的，按照實際收到的金額計量，對於按照固定的定額標準撥付的補助，或對年末有確鑿證據表明能夠符合財政扶持政策規定的相關條件且預計能夠收到財政扶持資金時，按照應收的金額計量；政府補助為非貨幣性資產的，按照公允價值計量，公允價值不能可靠取得的，按照名義金額(1元)計量。

與資產相關的政府補助確認為遞延收益，在相關資產使用壽命內平均分期計入當期損益。相關資產在使用壽命結束前被出售、轉讓、報廢或發生毀損的，將尚未分配的相關遞延收益餘額轉入資產處置當期的損益。

與收益相關的政府補助，用於補償以後期間的相關成本費用或損失的，確認為遞延收益，並在確認相關成本費用或損失的期間計入當期損益。與日常活動相關的政府補助，按照經濟業務實質，計入其他收益。與日常活動無關的政府補助，計入營業外收入。



財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

三、重要會計政策及會計估計(續)

38. 遞延所得稅資產和遞延所得稅負債

遞延所得稅資產和遞延所得稅負債根據資產和負債的計稅基礎與其賬面價值的差額(暫時性差異)計算確認。對於按照稅法規定能夠於以後年度抵減應納稅所得額的可抵扣虧損和稅款抵減，視同暫時性差異確認相應的遞延所得稅資產。於資產負債表日，遞延所得稅資產和遞延所得稅負債，按照預期收回該資產或清償該負債期間的適用稅率計量。本集團以很可能取得用來抵扣可抵扣暫時性差異的應納稅所得額為限，確認由可抵扣暫時性差異產生的遞延所得稅資產。對已確認的遞延所得稅資產，當預計到未來期間很可能無法獲得足夠的應納稅所得額用以抵扣遞延所得稅資產時，應當減記遞延所得稅資產的賬面價值。在很可能獲得足夠的應納稅所得額時，減記的金額予以轉回。

本集團所有應納稅暫時性差異均按預計轉回期間的所得稅稅率計量對所得稅的影響，並將該影響額確認為遞延所得稅負債。

39. 租賃

(1) 租賃的識別

租賃，是指在一定期間內，出租人將資產的使用權讓與承租人以獲取對價的合同。在合同開始日，本集團評估合同是否為租賃或者包含租賃。如果合同一方讓渡了在一定期間內控制一項或多項已識別資產使用的權利以換取對價，則該合同為租賃或者包含租賃。為確定合同是否讓渡了在一定期間內控制已識別資產使用的權利，本集團評估合同中的客戶是否有權獲得在使用期間內因使用已識別資產所產生的幾乎全部經濟利益，並有權在該使用期間主導已識別資產的使用。

合同中同時包含多項單獨租賃的，本集團將合同予以分拆，並分別對各項單獨租賃進行會計處理。合同中同時包含租賃和非租賃部分的，本集團將租賃和非租賃部分分拆後進行會計處理。

三、重要會計政策及會計估計(續)

39. 租賃(續)

(2) 本集團作為承租人

在租賃期開始日，本集團對租賃確認使用權資產和租賃負債。使用權資產按照成本進行初始計量，包括租賃負債的初始計量金額、在租賃期開始日或之前支付的租賃付款額(扣除已享受的租賃激勵相關金額)，發生的初始直接費用以及為拆卸及移除租賃資產、復原租賃資產所在場地或將租賃資產恢復至租賃條款約定狀態預計將發生的成本。

- 1) 在本集團作為承租人對租賃確認使用權資產和租賃負債。
- 2) 租賃變更

租賃變更，是指原合同條款之外的租賃範圍、租賃對價、租賃期限的變更，包括增加或終止一項或多項租賃資產的使用權，延長或縮短合同規定的租賃期等。租賃變更生效日，是指雙方就租賃變更達成一致的日期。

租賃發生變更且同時符合下列條件的，本集團將該租賃變更作為一項單獨租賃進行會計處理：①該租賃變更通過增加一項或多項租賃資產的使用權而擴大了租賃範圍；②增加的對價與租賃範圍擴大部分的單獨價格按該合同情況調整後的金額相當。

租賃變更未作為一項單獨租賃進行會計處理的，在租賃變更生效日，本集團按照租賃準則有關規定對變更後合同的對價進行分攤，重新確定變更後的租賃期；並採用修訂後的折現率對變更後的租賃付款額進行折現，以重新計量租賃負債。在計算變更後租賃付款額的現值時，本集團採用剩餘租賃期間的租賃內含利率作為折現率；無法確定剩餘租賃期間的租賃內含利率的，本集團採用租賃變更生效日的承租人增量借款利率作為折現率。就上述租賃負債調整的影響，本集團區分以下情形進行會計處理：1租賃變更導致租賃範圍縮小或租賃期縮短的，承租人應當調減使用權資產的賬面價值，並將部分終止或完全終止租賃的相關利得或損失計入當期損益。2其他租賃變更導致租賃負債重新計量的，承租人相應調整使用權資產的賬面價值。

三、重要會計政策及會計估計 (續)

39. 租賃 (續)

(2) 本集團作為承租人 (續)

3) 短期租賃和低價值資產租賃

對於租賃期不超過12個月的短期租賃和單項租賃資產為全新資產時價值較低的低價值資產租賃，本集團選擇不確認使用權資產和租賃負債。本集團將短期租賃和低價值資產租賃的租賃付款額，在租賃期內各個期間按照直線法或其他系統合理的方法計入相關資產成本或當期損益。

(3) 本集團為出租人

在(1)評估的該合同為租賃或包含租賃的基礎上，本集團作為出租人，在租賃開始日，將租賃分為融資租賃和經營租賃。

如果一項租賃實質上轉移了與租賃資產所有權有關的幾乎全部風險和報酬，出租人將該項租賃分類為融資租賃，除融資租賃以外的其他租賃分類為經營租賃。

一項租賃存在下列一種或多種情形的，本集團通常將其分類為融資租賃：①在租賃期屆滿時，租賃資產的所有權轉移給承租人；②承租人有購買租賃資產的選擇權，所訂立的購買價款與預計行使選擇權時租賃資產的公允價值相比足夠低，因而在租賃開始日就可以合理確定承租人將行使該選擇權；③資產的所有權雖然不轉移，但租賃期佔租賃資產使用壽命的大部分（不低於租賃資產使用壽命的75%）；④在租賃開始日，租賃收款額的現值幾乎相當於租賃資產的公允價值（不低於租賃資產公允價值的90%。）；⑤租賃資產性質特殊，如果不作較大改造，只有承租人才能使用。一項租賃存在下列一項或多項跡象的，本集團也可能將其分類為融資租賃：①若承租人撤銷租賃，撤銷租賃對出租人造成的損失由承租人承擔；②資產餘值的公允價值波動所產生的利得或損失歸屬於承租人；③承租人有能力以遠低於市場水平的租金繼續租賃至下一期間。

三、重要會計政策及會計估計(續)

39. 租賃(續)

(3) 本集團為出租人(續)

1) 融資租賃會計處理

初始計量

在租賃期開始日，本集團對融資租賃確認應收融資租賃款，並終止確認融資租賃資產。本集團對應收融資租賃款進行初始計量時，以租賃投資淨額作為應收融資租賃款的入賬價值。

租賃投資淨額為未擔保餘值和租賃期開始日尚未收到的租賃收款額按照租賃內含利率折現的現值之和。租賃收款額，是指出租人因讓渡在租賃期內使用租賃資產的權利而應向承租人收取的款項，包括：①承租人需支付的固定付款額及實質固定付款額；存在租賃激勵的，扣除租賃激勵相關金額；②取決於指數或比率的可變租賃付款額，該款項在初始計量時根據租賃期開始日的指數或比率確定；③購買選擇權的行權價格，前提是合理確定承租人將行使該選擇權；④承租人行使終止租賃選擇權需支付的款項，前提是租賃期反映出承租人將行使終止租賃選擇權；⑤由承租人、與承租人有關的一方以及有經濟能力履行擔保義務的獨立第三方向出租人提供的擔保餘值。

後續計量

本集團按照固定的週期性利率計算並確認租賃期內各個期間的利息收入。該週期性利率，是指確定租賃投資淨額採用內含折現率(轉租情況下，若轉租的租賃內含利率無法確定，採用原租賃的折現率(根據與轉租有關的初始直接費用進行調整))，或者融資租賃的變更未作為一項單獨租賃進行會計處理，且滿足假如變更在租賃開始日生效，該租賃會被分類為融資租賃條件時按相關規定確定的修訂後的折現率。

三、重要會計政策及會計估計(續)

39. 租賃(續)

(3) 本集團為出租人(續)

1) 融資租賃會計處理(續)

租賃變更的會計處理

融資租賃發生變更且同時符合下列條件的，本集團將該變更作為一項單獨租賃進行會計處理：①該變更通過增加一項或多項租賃資產的使用權而擴大了租賃範圍；②增加的對價與租賃範圍擴大部分的單獨價格按該合同情況調整後的金額相當。

如果融資租賃的變更未作為一項單獨租賃進行會計處理，且滿足假如變更在租賃開始日生效，該租賃會被分類為經營租賃條件的，本集團自租賃變更生效日開始將其作為一項新租賃進行會計處理，並以租賃變更生效日前的租賃投資淨額作為租賃資產的賬面價值。

2) 經營租賃的會計處理

租金的處理

在租賃期內各個期間，本集團採用直線法將經營租賃的租賃收款額確認為租金收入。

提供的激勵措施

提供免租期的，本集團將租金總額在不扣除免租期的整個租賃期內，按直線法進行分配，免租期內應當確認租金收入。本集團承擔了承租人某些費用的，將該費用自租金收入總額中扣除，按扣除後的租金收入餘額在租賃期內進行分配。

初始直接費用

本集團發生的與經營租賃有關的初始直接費用應當資本化至租賃標的資產的成本，在租賃期內按照與租金收入相同的確認基礎分期計入當期損益。

三、重要會計政策及會計估計(續)

39. 租賃(續)

(3) 本集團為出租人(續)

2) 經營租賃的會計處理(續)

折舊

對於經營租賃資產中的固定資產，本集團採用類似資產的折舊政策計提折舊；對於其他經營租賃資產，採用系統合理的方法進行攤銷。

可變租賃付款額

本集團取得的與經營租賃有關的未計入租賃收款額的可變租賃付款額，在實際發生時計入當期損益。

經營租賃的變更

經營租賃發生變更的，本集團自變更生效日開始，將其作為一項新的租賃進行會計處理，與變更前租賃有關的預收或應收租賃收款額視為新租賃的收款額。

40. 持有待售

- (1) 本集團將同時符合下列條件的非流動資產或處置組劃分為持有待售：1) 根據類似交易中出售此類資產或處置組的慣例，在當前狀況下即可立即出售；2) 出售極可能發生，即已經就一項出售計劃作出決議且獲得確定的購買承諾，預計出售將在一年內完成。有關規定要求相關權力機構或者監管部門批准後方可出售的需要獲得相關批准。本集團將非流動資產或處置組首次劃分為持有待售類別前，按照相關會計準則規定計量非流動資產或處置組中各項資產和負債的賬面價值。初始計量或在資產負債表日重新計量持有待售的非流動資產或處置組時，其賬面價值高於公允價值減去出售費用後的淨額的，將賬面價值減記至公允價值減去出售費用後的淨額，減記的金額確認為資產減值損失，計入當期損益，同時計提持有待售資產減值準備。

三、重要會計政策及會計估計(續)

40. 持有待售(續)

- (2) 本集團專為轉售而取得的非流動資產或處置組，在取得日滿足「預計出售將在一年內完成」的規定條件，且短期(通常為3個月)內很可能滿足持有待售類別的其他劃分條件的，在取得日將其劃分為持有待售類別。在初始計量時，比較假定其不劃分為持有待售類別情況下的初始計量金額和公允價值減去出售費用後的淨額，以兩者孰低計量。除企業合併中取得的非流動資產或處置組外，由非流動資產或處置組以公允價值減去出售費用後的淨額作為初始計量金額而產生的差額，計入當期損益。
- (3) 本集團因出售對子公司的投資等原因導致喪失對子公司控制權的，無論出售後本集團是否保留部分權益性投資，在擬出售的對子公司投資滿足持有待售類別劃分條件時，在母公司個別財務報表中將對子公司投資整體劃分為持有待售類別，在合併財務報表中將子公司所有資產和負債劃分為持有待售類別。
- (4) 後續資產負債表日持有待售的非流動資產公允價值減去出售費用後的淨額增加的，以前減記的金額應當予以恢復，並在劃分為持有待售類別後確認的資產減值損失金額內轉回，轉回金額計入當期損益。劃分為持有待售類別前確認的資產減值損失不得轉回。
- (5) 對於持有待售的處置組確認的資產減值損失金額，先抵減處置組中商譽的賬面價值，再根據各項非流動資產賬面價值所佔比重，按比例抵減其賬面價值。

後續資產負債表日持有待售的處置組公允價值減去出售費用後的淨額增加的，以前減記的金額應當予以恢復，並在劃分為持有待售類別後適用相關計量規定的非流動資產確認的資產減值損失金額內轉回，轉回金額計入當期損益。已抵減的商譽賬面價值，以及非流動資產在劃分為持有待售類別前確認的資產減值損失不得轉回。

持有待售的處置組確認的資產減值損失後續轉回金額，根據處置組中除商譽外，各項非流動資產賬面價值所佔比重，按比例增加其賬面價值。

三、重要會計政策及會計估計(續)

40. 持有待售(續)

- (6) 持有待售的非流動資產或處置組中的非流動資產不計提折舊或攤銷，持有待售的處置組中負債的利息和其他費用繼續予以確認。
- (7) 持有待售的非流動資產或處置組因不再滿足持有待售類別的劃分條件，而不再繼續劃分為持有待售類別或非流動資產從持有待售的處置組中移除時，按照以下兩者孰低計量：1) 劃分為持有待售類別前的賬面價值，按照假定不劃分為持有待售類別情況下本應確認的折舊、攤銷或減值等進行調整後的金額；2) 可收回金額。
- (8) 終止確認持有待售的非流動資產或處置組時，將尚未確認的利得或損失計入當期損益。

41. 套期會計

本集團在套期開始時，正式指定套期工具與被套期項目，並準備關於套期關係和集團從事套期的風險管理策略和風險管理目標的書面文件。書面文件至少要載明套期工具、被套期項目、被套期風險的性質以及套期有效性評價方法等內容。此外，在套期開始及之後，本集團會持續地對套期有效性進行評估。

本集團對預期交易滿足規定條件的套期，採用現金流量套期會計方法進行處理，並按以下規定進行會計核算：

被指定為現金流量套期且符合條件的套期工具，其產生的利得或損失中屬於套期有效的部分作為現金流量套期儲備，計入其他綜合收益，無效套期部分計入當期損益。

如果預期交易使本集團隨後確認一項非金融資產或非金融負債，或者非金融資產或非金融負債的預期交易形成一項適用於公允價值套期會計的確定承諾時，本集團將原在其他綜合收益中確認的現金流量套期儲備金額轉出，計入該資產或負債的初始確認金額。除此之外的現金流量套期，集團在被套期的預期現金流量影響損益的相同期間，將原在其他綜合收益中確認的現金流量套期儲備金額轉出，計入當期損益。



財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

三、重要會計政策及會計估計 (續)

41. 套期會計 (續)

如果預期原計入其他綜合收益的淨損失全部或部分在未來會計期間不能彌補的，則將不能彌補的部分轉出，計入當期損益。

當本集團對現金流量套期終止運用套期會計時，已計入其他綜合收益的累計現金流量套期儲備，在未來現金流量預期仍會發生時予以保留，在未來現金流量預期不再發生時，從其他綜合收益中轉出，計入當期損益。

42. 所得稅的會計核算

所得稅的會計核算採用資產負債表債務法。所得稅費用包括當年所得稅和遞延所得稅。除將與直接計入股東權益的交易和事項相關的當年所得稅和遞延所得稅計入股東權益，以及企業合併產生的遞延所得稅調整商譽的賬面價值外，其餘的當年所得稅和遞延所得稅費用或收益計入當期損益。

當年所得稅是指企業按照稅務規定計算確定的針對當年發生的交易和事項，應納給稅務部門的金額，即應交所得稅；遞延所得稅是指按照資產負債表債務法應予確認的遞延所得稅資產和遞延所得稅負債在年末應有的金額相對於原已確認金額之間的差額。

43. 其他綜合收益

其他綜合收益，是指根據其他會計準則規定未在當期損益中確認的各項利得和損失，本集團根據其他相關會計準則的規定分為下列兩類列報：

- (1) 以後會計期間不能重分類進損益的其他綜合收益項目，主要包括重新計量設定受益計劃淨負債或淨資產導致的變動、按照權益法核算的在被投資單位以後會計期間不能重分類進損益的其他綜合收益中所享有的份額等；

三、重要會計政策及會計估計(續)

43. 其他綜合收益(續)

- (2) 以後會計期間在滿足規定條件時將重分類進損益的其他綜合收益項目，主要包括按照權益法核算的在被投資單位以後會計期間在滿足規定條件時將重分類進損益的其他綜合收益中所享有的份額、可供出售金融資產公允價值變動形成的利得或損失、持有至到期投資重分類為可供出售金融資產形成的利得或損失、現金流量套期工具產生的利得或損失中屬於有效套期的部分、外幣財務報表折算差額等。

44. 終止經營

本集團將滿足下列條件之一的，且該組成部分已經處置或劃歸為持有待售類別的、能夠單獨區分的組成部分確認為終止經營組成部分(1)該組成部分代表一項獨立的主要業務或一個單獨的主要經營地區；(2)該組成部分是擬對一項獨立的主要業務或一個單獨的主要經營地區進行處置的一項相關聯計劃的一部分；(3)該組成部分是專為轉售而取得的子公司。

終止經營的減值損失和轉回金額等經營損益及處置損益作為終止經營損益在利潤表中列示。

45. 重要會計政策和會計估計變更

- (1) 重要會計政策變更：無。
- (2) 重要會計估計變更：無。

三、重要會計政策及會計估計(續)

46. 關鍵會計判斷及估計不確定性的主要來源

本集團在運用會計政策(附註三)時，需要對無法準確計量的報表項目的賬面價值進行判斷、估計和假設。這些判斷、估計和假設是基於本集團管理層過去的歷史經驗，並在考慮其他相關因素的基礎上做出的，實際的結果可能與本集團的估計有別。

1. 以下為實施本集團的會計政策時所作出的關鍵會計判斷：

1) 風能、光伏電站運營業務電價補貼收入確認判斷

電價補貼收入指就本集團的風能、光伏電站運營業務對應的可再生能源補貼。若本集團滿足可再生能源補貼全部條件且可合理確定將收取補貼電費，電價補貼收入會按其公允價值確認。

根據財政部、國家發改委及國家能源局(「能源局」)於2020年1月20日聯合發佈《可再生能源電價附加資金管理辦法》(以下簡稱「2020管理辦法」)，電網公司將定期公佈有權獲取電價補貼的電站項目清單。對於尚未納入清單的並網電站項目，其須滿足《2020管理辦法》規定的電價補貼相關規定及條件並在平台上完成提交及審批。電網公司將遵照《2020管理辦法》載列的原則以確定資格及定期公佈列入清單的並網電站項目。

截至2025年半年度財務報告報出日，本集團根據《2020管理辦法》及相關規定條件對目前運營中的並網電站項目進行自查，尚有5個電站未納入補貼清單項目，本集團判斷其均符合電價補貼規定及條件，進入補貼清單不存在實質性障礙，於電力交付並網時具有電價補貼的資格。考慮到國家電網公司過往無壞賬記錄且電費補貼由財政部撥付，本集團有信心電價補貼應計收入可全部收回，僅收回時間受限於撥付時間。

三、重要會計政策及會計估計(續)

46. 關鍵會計判斷及估計不確定性的主要來源(續)

2. 本集團會計估計中，可能導致資產和負債賬面金額發生重大調整風險的主要估計不確定性因素如下：

(1) 物業、廠房、多晶硅生產線以及風能、光伏電站資產減值及使用年限

報告期末，物業、廠房、多晶硅生產線以及風能、光伏電站資產按成本減累計折舊及減值(如有)列報。確定資產是否減值時，本集團進行判斷及作出會計估計，尤其評估：(1)是否有事件已發生或有任何跡象可能影響資產價值；(2)資產可收回金額是否大於資產賬面價值，可收回金額一般按照持續使用資產估計的未來現金流量的現值；(3)將應用於估計可收回金額的適當關鍵假設(包括現金流量預測及適當的貼現率)。由於金融市場及新能源行業的動盪等因素，故本年度現金流量預測中的增長率及折現率等存在不確定性。

本集團已對物業、廠房、多晶硅生產線以及風能、光伏電站資產作出大額投資。未來如果上述假設及會計估計(包括現金流量預測中的折現率或收入增長率)變更，可能會對可收回金額產生重大影響。部分資產的賬面價值可能會高於其可收回金額，出現重大資產減值損失。

此外，本集團確定其物業、廠房、多晶硅生產線以及風能、光伏電站資產的預計可使用年限及相關折舊支出時，相關會計估計以性質及功能相近的物業、廠房、多晶硅生產線以及風能、光伏電站資產實際可使用年限的歷史經驗為基準。若預計可使用年限長或短於先前估計者，則管理層將減少或增加折舊支出。實際使用年限可能有別於估計可使用年限，導致未來期間折舊支出變化。

三、重要會計政策及會計估計(續)

46. 關鍵會計判斷及估計不確定性的主要來源(續)

2. 本集團會計估計中，可能導致資產和負債賬面金額發生重大調整風險的主要估計不確定性因素如下：(續)

(2) 應收款項預計信用損失的計提

本集團根據以前年度的實際信用損失，並考慮本年的前瞻性信息，計量預期信用損失的會計估計政策為：本集團對信用風險顯著不同的應收賬款單項確定預期信用損失率；除了單項確定預期信用損失率的應收賬款外，本集團採用以賬齡特徵為基礎的預期信用損失模型，通過應收賬款違約風險敞口和預期信用損失率計算應收賬款預期信用損失，並基於違約概率和違約損失率確定預期信用損失率。

若預測經濟狀況(如國內生產總值)將在未來一年內惡化，進而可能導致行業客戶違約數量增加，則本集團將對歷史違約損失率進行調整。本集團於每個報告日期，對歷史違約損失率予以更新，並對前瞻性信息估計的變動進行分析，如若變化，將對本集團應收款項減值準備計提金額造成影響。

(3) 使用權資產和租賃負債的計量

本集團根據租賃協議的條款及本集團的增量借款利率估計使用權資產及租賃負債。本集團於每個報告日期，在確定本集團的增量借款利率時須作出估計。

三、重要會計政策及會計估計(續)

46. 關鍵會計判斷及估計不確定性的主要來源(續)

2. 本集團會計估計中，可能導致資產和負債賬面金額發生重大調整風險的主要估計不確定性因素如下：(續)

(4) 所得稅

本集團主營業務包括多晶硅的研發、生產和銷售；風能、光伏電站的開發、建設和運營；以及逆變器、SVG、柔性直流換流閥等電氣設備的研發、生產和銷售等，且在眾多地區繳納企業所得稅。在正常的經營活動、公司享受的稅收優惠政策中，部分交易相關的最終所得稅處理存在不確定性。在計算所得稅費用時，本集團須作出重要會計估計。若就該等稅務事項確認的最終數額與最初所記錄金額有差異，將可能導致對當期所得稅費用和遞延所得稅費用的賬面價值作出重大調整。

(5) 公允價值計量

本集團財務報告中，部分資產及負債按公允價值計量。本集團總會計師為公允價值計量確定合適的估值技術及輸入數據。

估計資產或負債的公允價值時，本集團盡量使用市場可觀察數據，若無法獲取第一層次輸入數據，本集團則委聘第三方合格估值師進行估值。總會計師與合格外部估值師緊密合作，為估值模型設立適合估值技術及輸入數據。由於建立相關估值技術及其相關輸入數據時須作出判斷及估計，有關該等因素的假設出現變動可能會影響該等資產或負債的公允價值。

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

四、稅項

1. 本集團適用的主要稅種及稅率如下：

稅種	計稅依據	稅率
增值稅	銷售貨物及提供應稅勞務的增值額	13%、9%、6%、3%
城市維護建設稅	實際繳納的流轉稅額	7%、5%、1%
教育費附加	實際繳納的流轉稅額	3%
地方教育費附加	實際繳納的流轉稅額	2%
企業所得稅	應納稅所得額	25%、20%、15%、5%

2. 稅收優惠及批文

(1) 增值稅

根據財政部、國家稅務總局關於印發《資源綜合利用產品和勞務增值稅優惠目錄》的通知(財稅[2015]78號)，對納稅人銷售自產的列入本通知所附《目錄》的產品，實行增值稅即徵即退70%的政策。公司子公司新疆新特新能源建材有限公司生產銷售蒸壓加氣混凝土砌塊，符合目錄中磚瓦、砌塊等產品原料70%以上來自廢渣的條件，享受增值稅即徵即退70%的政策。

根據《財政部、國家稅務總局關於軟件產品增值稅政策的通知》(財稅(2011)100號)的規定，公司子公司特變電工西安電氣科技有限公司銷售商品中存在嵌入式軟件產品，2019年7月17日，特變電工西安電氣科技有限公司取得國家稅務總局西安高新技術開發區稅務局軟件產品增值稅即徵即退《稅務資格備案表》，自2019年7月起享受嵌入式軟件增值稅實際稅負超過3%的部分即徵即退稅收優惠政策。

根據《財政部、國家稅務總局關於風力發電增值稅政策的通知》(財稅(2015)74號)的規定，自2015年7月1日起，對納稅人銷售自產的利用風力生產的電力產品，實行增值稅即徵即退50%的政策。公司子公司固陽縣風源發電有限責任公司、若羌縣卓尚新能源有限公司、菏澤市牡丹區浩風新源有限公司2023年申請享受增值稅實行即徵即退50%的稅收優惠政策。

四、稅項(續)

2. 稅收優惠及批文(續)

(1) 增值稅(續)

根據財政部稅務總局海關總署關於深化增值稅改革有關政策的公告(財政部稅務總局海關總署公告2019年第39號)、財政部稅務總局關於進一步加大增值稅期末留抵退稅政策實施力度的公告(財政部稅務總局公告2022年第14號)規定，同時符合條件的納稅人，可以向主管稅務機關申請退還增量留抵稅額，公司子公司新特硅基新材料有限公司、新疆晶碩新材料有限公司、特變電工西安柔性輸配電有限公司符合上述稅收優惠政策，在2024年申請了留抵退稅。

根據《財政部稅務總局關於先進製造業企業增值稅加計抵減政策的公告》(財政部稅務總局公告[2023]43號)的規定，自2023年1月1日至2027年12月31日，允許先進製造業企業按照當期可抵扣進項稅額加計5%抵減應納增值稅稅額，本公司及子公司新疆晶碩新材料有限公司、新疆新特新能建材有限公司、新疆新特晶體硅高科技有限公司、內蒙古新特硅材料有限公司等公司符合上述稅收優惠政策，自2023年1月1日享受上述稅收優惠政策。



財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

四、稅項 (續)

2. 稅收優惠及批文 (續)

(2) 企業所得稅

1) 高新技術企業稅收優惠

根據科技部、財政部、國家稅務總局關於修訂印發《高新技術企業認定管理辦法》的通知(國科發火[2016]32號)，公司子公司新疆新特新材料檢測中心有限公司被新疆維吾爾自治區科學技術廳、財政廳、稅務局聯合認定為國家高新技術企業，證書編號為GR202065000064、GR202365000102，發證時間分別為2020年10月19日、2023年10月16日，有效期均為三年，2025年上半年按15%的所得稅稅率計繳企業所得稅。

根據科技部、財政部、國家稅務總局關於修訂印發《高新技術企業認定管理辦法》的通知(國科發火[2016]32號)，公司子公司內蒙古新特硅材料有限公司被內蒙古自治區科學技術廳、財政廳、稅務局聯合認定為國家高新技術企業，證書編號為GR202315000010，發證時間為2023年10月26日，有效期均為三年，2025年上半年按15%的所得稅稅率計繳企業所得稅。

四、稅項(續)

2. 稅收優惠及批文(續)

(2) 企業所得稅(續)

2) 西部大開發企業稅收優惠

根據《財政部稅務總局國家發展改革委關於延續西部大開發企業所得稅政策的公告》(財政部公告2020年第23號)規定，自2021年1月1日至2030年12月31日，對設在西部地區的鼓勵類產業企業減按15%的稅率徵收企業所得稅。該規定所稱鼓勵類產業企業是指以《西部地區鼓勵類產業目錄》中規定的產業項目為主營業務，且其主營業務收入佔企業收入總額60%以上的企業。享受上述優惠備案的子公司包括：新疆新特晶體硅高科技有限公司、新特硅基新材料有限公司、特變電工新疆新能源股份有限公司、特變電工西安電氣科技有限公司、特變電工西安柔性輸配電有限公司、西安特變電工電力設計有限責任公司、西安普瑞新特能源有限公司、陝西特變電工新能源有限公司、哈巴河縣新特風電有限公司、哈密華風新能源發電有限公司、鶴慶匯能發電有限責任公司、哈密風尚發電有限責任公司、木壘縣嘉裕風晟發電有限公司、木壘縣新特匯能發電有限責任公司、中閩(木壘)風電有限公司、武威武晟新能源科技有限公司、志丹縣新晟光伏科技有限公司、莎車縣新尚能源發電有限責任公司、若羌縣卓尚新能源有限公司。

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

四、稅項(續)

2. 稅收優惠及批文(續)

(2) 企業所得稅(續)

3) 公共基礎設施項目企業所得稅優惠

根據《中華人民共和國企業所得稅法實施條例》、財稅(2008)46號、財稅(2008)116號、國稅發(2009)80號等文件，從事符合《公共基礎設施項目企業所得稅優惠目錄》(財稅(2008)46號)(以下簡稱《目錄》)規定範圍、條件和標準的公共基礎設施項目的投資經營所得，自該項目取得第一筆生產經營收入所屬納稅年度起，第一年至第三年免徵企業所得稅，第四年至第六年減半徵收企業所得稅。享受上述企業所得稅優惠的公司如下表所示：

公司名稱	所得稅免稅期間	所得稅減半徵收期間	備註
志丹縣新晟光伏科技有限公司	2020年至2022年	2023年至2025年	
錫林郭勒新園新能源有限公司	2020年至2022年	2023年至2025年	
正鑲白旗風盛發電有限公司	2020年至2022年	2023年至2025年	
木壘縣嘉裕風晟發電有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年	
木壘縣新特匯能發電有限責任公司	2021年至2023年	2024年至2026年	
荷澤市牡丹區浩風新能源有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年	
鹿邑縣風易發電有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年	
布爾津縣晶能風力發電有限責任公司	2021年至2023年	2024年至2026年	
中閩(木壘)風電有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年	
豐寧滿族自治縣新隆風力發電有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年	

四、稅項 (續)

2. 稅收優惠及批文 (續)

(2) 企業所得稅 (續)

3) 公共基礎設施項目企業所得稅優惠 (續)

公司名稱	所得稅免稅期間	所得稅減半徵收期間	備註
哈密市振超風力發電有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年	
敦煌市特能新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年	
行唐縣行特新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年	
武威武晟新能源科技有限公司	2023年至2025年	2026年至2028年	
莎車縣新尚能源發電有限責任公司	2023年至2025年	2026年至2028年	
若羌縣卓尚新能源有限公司	2023年至2025年	2026年至2028年	
老河口市光特日盛新能源有限責任公司	2023年至2025年	2026年至2028年	
哈密十三間房新特風能有限責任公司	2023年至2025年	2026年至2028年	
西豐縣榮晟電力新能源有限公司	2023年至2025年	2026年至2028年	
柯坪縣柯特新能源有限責任公司	2023年至2025年	2026年至2028年	
舞陽縣新陽新能源有限公司	2024年至2026年	2027年至2029年	
聞喜縣新佳新能源有限公司	2024年至2026年	2027年至2029年	
天津市凌晟新能源有限公司	2024年至2026年	2027年至2029年	
阜平縣名特新能源有限公司	2023年至2025年	2026年至2028年	
烏魯木齊縣君盛風力發電有限公司	2023年至2025年	2026年至2028年	



財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

四、稅項 (續)

2. 稅收優惠及批文 (續)

(2) 企業所得稅 (續)

4) 小型微利企業稅收優惠

根據財政部稅務總局關於進一步實施小微企業所得稅優惠政策的公告(財政部稅務總局公告2022年第13號)一，自2022年1月1日至2024年12月31日，對小型微利企業年應納稅所得額超過100萬元但不超過300萬元的部分，減按25%計入應納稅所得額，按20%的稅率繳納企業所得稅。根據《關於小微企業和個體工商戶所得稅優惠政策的公告》(財政部稅務總局公告2023年第6號)規定：自2023年1月1日至2024年12月31日，對小型微利企業年應納稅所得額不超過100萬元的部分，減按25%計入應納稅所得額，按20%的稅率繳納企業所得稅。根據財政部稅務總局關於進一步支持小微企業和個體工商戶發展有關稅費政策的公告(財政部稅務總局公告2023年第12號)，對小型微利企業減按25%計算應納稅所得額，按20%的稅率繳納企業所得稅政策延續執行至2027年12月31日。公司子公司新疆知信科技有限公司、新疆沙海綠色能源服務有限公司、新疆硅基新材料創新中心有限公司、昌吉州盛鼎新能源發電有限公司、烏魯木齊安泰風晟電力科技有限公司等公司符合小微企業稅收優惠政策，2025年上半年按小微企業適用稅率計繳企業所得稅。

五、合併財務報表主要項目註釋

下列所披露的財務報表數據，除特別註明之外，「期初」系指2025年1月1日，「期末」系指2025年6月30日，「本期」系指2025年1月1日至6月30日，「上期」系指2024年1月1日至6月30日，貨幣單位為人民幣元。

1. 貨幣資金

項目	期末餘額	期初餘額
庫存現金	—	—
銀行存款	6,261,228,705.22	4,185,504,812.91
其他貨幣資金	3,709,542,248.89	7,008,304,973.35
存放財務公司存款	1,986,091,146.85	469,275,053.50
合計	11,956,862,100.96	11,663,084,839.76
其中：存放在境外的款項總額	120,633,966.24	176,457,815.38

使用受到限制的貨幣資金

項目	期末餘額	期初餘額
銀行承兌匯票保證金	261,232,633.47	1,698,068,734.26
保函保證金	95,330,090.29	129,750,783.46
司法凍結資金	466,664,460.60	226,180,269.81
共管賬戶專項資金	46,291,415.39	110,107,804.83
土地復墾保證金	31,856,125.80	32,856,977.62
外匯保證金	—	2,832,839.23
定期存款及通知存款	2,566,447,433.72	3,925,340,874.77
期貨保證金	9,494,710.80	43,286,888.25
ETC保證金	19,744.20	16,721.60
合計	3,477,336,614.27	6,168,441,893.83

2. 交易性金融資產

項目	期末餘額	期初餘額
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	74,405,718.19	78,940,678.80
其中：權益工具投資	54,110,364.14	52,454,608.34
衍生工具投資	1,594,625.00	—
銀行結構性存款	18,700,729.05	26,486,070.46
合計	74,405,718.19	78,940,678.80

註：權益工具投資為持有的股權投資，根據管理層意圖，將其作為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產核算，列報於交易性金融資產。

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

3. 應收票據

(1) 應收票據分類列示

項目	期末餘額	期初餘額
銀行承兌匯票	152,920,715.86	388,504,071.71
商業承兌匯票	505,617,596.44	612,377,670.37
合計	658,538,312.30	1,000,881,742.08

(2) 期末已用於質押的應收票據

項目	期末已質押金額
銀行承兌匯票	279,147,247.49

(3) 期末已經背書或貼現且在資產負債表日尚未到期的應收票據

項目	期末終止確認金額	期末未終止確認金額
銀行承兌匯票	81,937,287.81	21,243,185.79
商業承兌匯票	—	1,136,956.74
合計	81,937,287.81	22,380,142.53

(4) 期末因出票人未履約而將其轉應收賬款的票據

無。

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

3. 應收票據(續)

(5) 按壞賬計提方法分類列示

類別	賬面餘額		期末餘額		賬面價值
	金額	比例 (%)	壞賬準備		
			金額	計提比例 (%)	
按單項計提壞賬準備	—	—	—	—	—
按組合計提壞賬準備	665,190,214.45	100.00	6,651,902.15	1.00	658,538,312.30
其中：銀行承兌匯票	154,465,369.56	23.22	1,544,653.70	1.00	152,920,715.86
商業承兌匯票	510,724,844.89	76.78	5,107,248.45	1.00	505,617,596.44
合計	665,190,214.45	100.00	6,651,902.15	—	658,538,312.30

類別	賬面餘額		期初餘額		賬面價值
	金額	比例 (%)	壞賬準備		
			金額	計提比例 (%)	
按單項計提壞賬準備	—	—	—	—	—
按組合計提壞賬準備	1,010,991,658.66	100.00	10,109,916.58	1.00	1,000,881,742.08
其中：銀行承兌匯票	392,428,355.26	38.82	3,924,283.55	1.00	388,504,071.71
商業承兌匯票	618,563,303.40	61.18	6,185,633.03	1.00	612,377,670.37
合計	1,010,991,658.66	100.00	10,109,916.58	—	1,000,881,742.08

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

3. 應收票據(續)

(6) 本期計提、收回、轉回的應收票據壞賬準備

類別	期初餘額	計提	本期變動金額			期末餘額
			收回或轉回	轉銷或核銷	其他	
銀行承兌匯票	3,924,283.55	-2,379,629.85	—	—	—	1,544,653.70
商業承兌匯票	6,185,633.03	-1,078,384.58	—	—	—	5,107,248.45
合計	10,109,916.58	-3,458,014.43	—	—	—	6,651,902.15

(7) 本期實際核銷的應收票據

無。

(8) 期末應收票據的賬齡

本集團上述期末應收票據的賬齡均在180天之內。

4. 應收賬款

(1) 應收賬款按壞賬計提方法分類列示

類別	賬面餘額		期末餘額 壞賬準備		賬面價值
	金額	比例 (%)	金額	計提比例 (%)	
按單項計提壞賬準備	92,565,815.17	1.51	92,565,815.17	100.00	—
按組合計提壞賬準備	6,030,308,459.02	98.49	485,440,076.57	8.05	5,544,868,382.45
其中：賬齡組合	2,722,427,343.58	44.46	278,899,896.59	10.24	2,443,527,446.99
電費及補貼款組合	3,307,881,115.44	54.03	206,540,179.98	6.24	3,101,340,935.46
合計	6,122,874,274.19	100.00	578,005,891.74	—	5,544,868,382.45

註： 使用受到限制的應收賬款詳見附註五、57，質押的應收賬款詳見附註十三、3。

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

4. 應收賬款(續)

(1) 應收賬款按壞賬計提方法分類列示(續)

類別	賬面餘額		期初餘額		賬面價值
	金額	比例 (%)	金額	計提比例 (%)	
按單項計提壞賬準備	92,565,816.17	1.64	92,565,816.17	100.00	—
按組合計提壞賬準備	5,537,501,973.32	98.36	479,058,659.26	8.65	5,058,443,314.06
其中：賬齡組合	2,485,204,509.04	44.14	299,458,548.24	12.05	2,185,745,960.80
電費及補貼款組合	3,052,297,464.28	54.22	179,600,111.02	5.88	2,872,697,353.26
合計	5,630,067,789.49	100.00	571,624,475.43	—	5,058,443,314.06

1) 按單項計提應收賬款壞賬準備

名稱	賬面餘額	期末餘額		計提理由
		壞賬準備	計提比例 (%)	
電費補貼降低或取消部分項目	92,565,815.17	92,565,815.17	100.00	預計無法收回
合計	92,565,815.17	92,565,815.17	100.00	—

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

4. 應收賬款(續)

(1) 應收賬款按壞賬計提方法分類列示(續)

2) 按賬齡組合計提應收賬款壞賬準備

賬齡	應收賬款	期末餘額	
		壞賬準備	計提比例(%)
1年以內(含1年)	1,992,862,223.99	39,909,944.66	2.00
1年至2年(含2年)	88,502,917.46	4,425,145.87	5.00
2年至3年(含3年)	272,224,992.01	54,444,998.41	20.00
3年至4年(含4年)	181,285,436.24	54,385,630.87	30.00
4年至5年(含5年)	123,635,194.14	61,817,597.07	50.00
5年以上	63,916,579.74	63,916,579.71	100.00
合計	2,722,427,343.58	278,899,896.59	—

賬齡	應收賬款	期初餘額	
		壞賬準備	計提比例(%)
1年以內(含1年)	1,536,765,062.42	30,735,301.25	2.00
1年至2年(含2年)	267,647,804.83	13,382,390.23	5.00
2年至3年(含3年)	308,888,837.32	61,777,767.47	20.00
3年至4年(含4年)	207,335,831.78	62,200,749.55	30.00
4年至5年(含5年)	66,409,265.91	33,204,632.96	50.00
5年以上	98,157,706.78	98,157,706.78	100.00
合計	2,485,204,509.04	299,458,548.24	—

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

4. 應收賬款(續)

(1) 應收賬款按壞賬計提方法分類列示(續)

3) 組合中，採用其他方法計提壞賬準備的應收賬款

電費及補貼款組合中，公司結合賬齡，對電費及補貼款組合賬面餘額按照報告期內五年期貸款市場報價利率(LPR)下浮10%進行折現，按照賬面價值與折現後金額的差額計算預期信用損失。

賬齡	應收賬款	期末餘額	
		壞賬準備	計提比例(%)
電費及補貼款組合	3,307,881,115.44	206,540,179.98	6.24

賬齡	應收賬款	期初餘額	
		壞賬準備	計提比例(%)
電費及補貼款組合	3,052,297,464.28	179,600,111.02	5.88

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

4. 應收賬款(續)

(2) 應收賬款按入賬日期的賬齡列示

賬齡	期末餘額	期初餘額
1年以內(含1年)	2,796,907,906.26	2,369,836,102.92
1年至2年(含2年)	752,883,248.88	884,512,706.36
2年至3年(含3年)	759,437,771.22	902,927,862.55
3年至4年(含4年)	846,260,761.37	770,794,973.24
4年至5年(含5年)	522,757,746.45	327,112,752.16
5年以上	444,626,840.01	374,883,392.26
合計	6,122,874,274.19	5,630,067,789.49

註：應收賬款按入賬日期的賬齡列示。

(3) 應收賬款壞賬準備情況

類別	期初餘額	本年變動金額				期末餘額
		計提	收回或轉回	轉銷或核銷	其他	
應收賬款壞賬準備	571,624,475.43	10,428,045.30	—	3,887,371.33	-159,257.66	578,005,891.74
合計	571,624,475.43	10,428,045.30	—	3,887,371.33	-159,257.66	578,005,891.74

註：報告期內其他變動的壞賬準備金額減少人民幣159,257.66元，系本公司轉讓若干從事光伏、風電站建設及運營的附屬公司所致。

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

4. 應收賬款(續)

(4) 本期實際核銷應收賬款情況

本期無重要應收賬款核銷。

(5) 按欠款方歸集的餘額前五名的應收賬款情況

單位名稱	期末餘額	賬齡	佔應收賬款 期末餘額合計數 的比例(%)	壞賬準備期末 餘額
國網新疆電力有限公司 哈密供電公司	1,342,626,803.31	5年以內	21.93	88,304,319.68
內蒙古電力(集團)有限責任公司	482,880,258.90	5年以內	7.89	43,110,042.14
國網新疆電力有限公司 阿勒泰供電公司	450,535,774.00	5年以內	7.36	23,185,370.98
國網山西省電力公司	385,656,687.76	5年以內	6.30	31,273,427.82
國網新疆電力有限公司 昌吉供電公司	327,694,391.97	4年以內	5.35	34,313,780.36
合計	2,989,393,915.94	—	48.83	220,186,940.98

本期按欠款方歸集的期末餘額前五名應收賬款匯總金額為2,989,393,915.94元，佔應收賬款期末餘額合計數的比例為48.83%，相應計提的壞賬準備期末餘額匯總金額為220,186,940.98元。

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

5. 應收款項融資

(1) 應收款項融資分類列示

項目	期末餘額	期初餘額
應收票據	411,745,975.28	1,151,997,262.66
合計	411,745,975.28	1,151,997,262.66

註： 應收款項融資各餘額中的銀行承兌匯票，其剩餘期限較短，賬面價值與公允價值相近，期末採用賬面價值作為公允價值。

註： 使用受到限制的應收款項融資詳見附註五、57。

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

6. 預付款項

(1) 預付款項賬齡

賬齡	期末餘額		期初餘額	
	金額	比例(%)	金額	比例(%)
1年以內(含1年)	1,994,906,068.36	93.19	468,826,699.15	92.62
1年至2年(含2年)	116,751,923.59	5.45	19,984,571.21	3.95
2年至3年(含3年)	1,371,476.84	0.06	10,762,603.67	2.13
3年以上	27,810,018.76	1.30	6,620,737.38	1.31
合計	2,140,839,487.55	100.00	506,194,611.41	100.00

(2) 按欠款方歸集的餘額前五名的預付款項情況

單位名稱	期末餘額	佔預付款項期末	
		賬齡	餘額合計數的比例(%)
北京成擘電子有限公司	278,049,784.02	一年至兩年	12.99
新疆特變電工能源裝備有限公司	230,947,442.04	一年以內	10.79
三一重能股份有限公司	202,170,082.29	一年以內	9.44
運達能源科技集團股份有限公司	185,627,543.36	一年以內	8.67
金風科技股份有限公司	170,976,072.21	一年以內	7.99
合計	1,067,770,923.92	—	49.88%

本期按預付對象歸集的期末餘額前五名預付款項匯總金額1,067,770,923.92元，佔預付款項期末餘額合計數的比例49.88%。

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

7. 其他應收款

項目	期末餘額	期初餘額
應收利息	0.00	—
應收股利	105,505,807.86	106,296,344.58
其他應收款	259,521,755.24	321,249,670.14
合計	365,027,563.10	427,546,014.72

7.1 應收利息

無。

7.2 應收股利

(1) 應收股利分類

項目	期末餘額	期初餘額
徐聞縣昊能光伏發電有限公司	17,054,157.82	17,054,157.82
五凌江永電力有限公司	23,408,614.25	23,408,614.25
吐魯番特變電工新能源有限公司	8,450,692.22	8,450,692.22
五家渠新特能源有限責任公司	1,718,764.69	1,718,764.69
四川甘孜大唐國際新能源有限責任公司	1,542,082.78	1,542,082.78
江永晟華能源開發有限公司	26,004,490.26	26,795,026.98
道縣清潔能源開發有限公司	14,281,884.40	14,281,884.40
江永清潔能源開發有限公司	13,045,121.44	13,045,121.44
合計	105,505,807.86	106,296,344.58

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

7. 其他應收款(續)

7.2 應收股利(續)

(2) 重要的賬齡超過1年的應收股利

被投資單位	期末餘額	賬齡	未收回原因	是否發生減值及其判斷依據
五淩江永電力有限公司	23,408,614.25	0-2年	尚未達到收款條件	否
徐聞縣昊能光伏發電有限公司	17,054,157.82	5年以上	尚未達到收款條件	否
吐魯番特變電工新能源有限公司	8,450,692.22	1-2年	尚未達到收款條件	否
五家渠新特能源有限責任公司	1,718,764.69	2-3年	尚未達到收款條件	否
四川甘孜大唐國際新能源有限責任公司	1,542,082.78	5年以上	尚未達到收款條件	否
合計	52,174,311.76	—	—	

7.3 其他應收款

(1) 其他應收款按款項性質分類

款項性質	期末賬面餘額	期初賬面餘額
代墊款項	23,375,823.86	51,095,440.15
保證金及押金	203,777,282.74	262,509,454.21
資金拆借本息	33,188,867.76	26,035,503.43
關聯方往來	61,682.70	41,463.02
日常借支	10,893,228.69	9,812,218.77
其他	3,911,357.22	2,959,167.95
合計	275,208,242.97	352,453,247.53

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

7. 其他應收款(續)

7.3 其他應收款(續)

(2) 其他應收款壞賬準備計提情況

壞賬準備	第一階段	第二階段	第三階段	合計
	未來12個月 預期信用損失	整個存續期 預期信用損失 (未發生信用減值)	整個存續期 預期信用損失 (已發生信用減值)	
期初餘額	—	30,797,042.47	406,534.92	31,203,577.39
期初其他應收款賬面餘額				
在本期	—	—	—	—
— 轉入第二階段	—	—	—	—
— 轉入第三階段	—	—	—	—
— 轉回第二階段	—	—	—	—
— 轉回第一階段	—	—	—	—
本期計提	—	-14,997,770.52	—	-14,997,770.52
本期轉回	—	—	—	—
本期轉銷	—	—	—	—
本期核銷	—	—	406,534.92	406,534.92
其他變動	—	-112,784.22	—	-112,784.22
餘額	—	15,686,487.73	—	15,686,487.73

註： 本期其他變動的壞賬準備金額-112,784.22元，主要系公司轉讓及註銷子公司所致。本年核銷的其他應收款壞賬準備金額為406,534.92元，主要為應收零星代墊款項，無重要其他應收賬款核銷。

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

7. 其他應收款(續)

7.3 其他應收款(續)

(3) 其他應收款按賬齡列示

賬齡	期末餘額	期初餘額
1年以內(含1年)	205,698,583.82	249,478,335.60
1年至2年(含2年)	42,188,723.82	60,321,972.17
2年至3年(含3年)	15,016,133.90	7,334,721.81
3年至4年(含4年)	8,791,409.39	17,507,389.24
4年至5年(含5年)	321,506.27	3,640,607.93
5年以上	3,191,885.77	14,170,220.78
合計	275,208,242.97	352,453,247.53

(4) 其他應收款壞賬準備情況

類別	期初餘額	本期變動金額				期末餘額
		計提	收回或轉回	轉銷或核銷	其他	
其他應收款壞賬準備	31,203,577.39	-14,997,770.52	-	406,534.92	-112,784.22	15,686,487.73
合計	31,203,577.39	-14,997,770.52	-	406,534.92	-112,784.22	15,686,487.73

註： 本期其他變動的壞賬準備詳見本附註五、7、7.3(2)。

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

7. 其他應收款(續)

7.3 其他應收款(續)

(5) 本期實際核銷的其他應收款

項目	核銷金額
實際核銷的其他應收款	406,534.92

(6) 按欠款方歸集的期末餘額前五名的其他應收款情況

單位名稱	款項性質	期末餘額	賬齡	佔其他應收款 期末餘額的 比例(%)	壞賬準備 期末餘額
山東莘信能源科技有限公司	保證金及押金	90,000,000.00	1年以內	32.70%	1,800,000.00
沽源縣光晟光伏發電有限公司	第三方往來款項 (資金拆借本 金、利息)	14,338,625.00	1年以內	5.21%	286,772.50
北京晶川電子技術發展 有限責任公司	保證金及押金	13,607,102.60	1-2年	4.94%	680,355.13
靈璧縣國有資本運營集團 有限公司	保證金及押金	10,000,000.00	2-3年	3.63%	2,000,000.00
駐馬店市豫資投資發展 有限公司	保證金及押金	10,000,000.00	1年以內	3.63%	200,000.00
合計	—	137,945,727.60	—	50.12%	4,967,127.63

本期按欠款方歸集的期末餘額前五名其他應收款匯總金額為137,945,727.60元，佔其他應收款期末餘額合計數的比例為50.12%，相應計提的壞賬準備期末餘額匯總金額為4,967,127.63元。

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

8. 存貨

(1) 存貨分類

項目	賬面餘額	期末餘額	
		存貨跌價準備	賬面價值
原材料	981,547,459.75	114,456,931.43	867,090,528.32
包裝物及低值易耗品	5,860,235.34	—	5,860,235.34
庫存商品	408,620,513.04	43,506,573.00	365,113,940.04
在產品、自製半成品	460,438,659.29	97,362,539.51	363,076,119.78
委託加工材料	15,998,254.10	9,739,898.36	6,258,355.74
風能、光伏電站	2,862,519,602.24	52,642,374.20	2,809,877,228.04
合同履約成本	10,267,318.02	—	10,267,318.02
合計	4,745,252,041.78	317,708,316.50	4,427,543,725.28

註： 抵押的存貨詳見附註十三、2。

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

8. 存貨(續)

(1) 存貨分類(續)

項目	賬面餘額	期初餘額	
		存貨跌價準備	賬面價值
原材料	1,087,685,779.97	145,586,482.95	942,099,297.02
包裝物及低值易耗品	6,229,678.95	—	6,229,678.95
庫存商品	509,119,463.67	54,490,329.37	454,629,134.30
在產品、自製半成品	438,140,306.92	235,623,729.76	202,516,577.16
委託加工材料	19,229,162.31	15,852,768.81	3,376,393.50
風能、光伏電站	3,274,662,605.43	160,192,243.52	3,114,470,361.91
合同履約成本	1,776,262.87	—	1,776,262.87
合計	5,336,843,260.12	611,745,554.41	4,725,097,705.71

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

8. 存貨(續)

(2) 存貨跌價準備

項目	期初餘額	本期增加		本期減少		其他
		期末餘額	計提	其他	轉回或轉銷	
原材料	145,586,482.95	1,941,109.04	—	33,070,660.56	—	114,456,931.43
庫存商品	54,490,329.37	13,939,134.42	—	24,922,890.79	—	43,506,573.00
在產品、自製半成品	235,623,729.76	36,990,388.36	—	175,251,578.61	—	97,362,539.51
委託加工材料	15,852,768.81	—	—	6,112,870.45	—	9,739,898.36
風能、光伏電站	160,192,243.52	48,535,448.20	—	—	156,085,317.52	52,642,374.20
合計	611,745,554.41	101,406,080.02	—	238,393,667.33	157,049,650.60	317,708,316.50

註1：表中「其他減少」主要系(1)本公司明確所屬項目公司鶴慶匯能發電有限責任公司雲南鶴慶縣30MWp光伏項目持有意圖為自持，將已計提存貨跌價準備調整至固定資產列示。

9. 合同資產

(1) 合同資產情況

項目	賬面餘額	期末餘額	
		減值準備	賬面價值
已完工未結算工程	1,531,659,456.05	196,343,070.48	1,335,316,385.57
合同質保金	384,951,033.09	109,806,121.06	275,144,912.03
合計	1,916,610,489.14	306,149,191.54	1,610,461,297.60

項目	賬面餘額	期初餘額	
		減值準備	賬面價值
已完工未結算工程	2,208,285,090.26	51,181,675.69	2,157,103,414.57
合同質保金	317,714,584.14	104,975,334.61	212,739,249.53
合計	2,525,999,674.40	156,157,010.30	2,369,842,664.10

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

9. 合同資產(續)

(2) 本期合同資產計提減值準備情況

項目	期初餘額	本期計提	本期轉回	本期 轉銷/核銷	其他	期末餘額
已完工未結算工程	51,181,675.69	145,161,394.79	—	—	—	196,343,070.48
合同質保金	104,975,334.61	4,816,517.08	—	—	14,269.37	109,806,121.06
合計	156,157,010.30	149,977,911.87	—	—	14,269.37	306,149,191.54

10. 其他流動資產

項目	期末餘額	期初餘額
增值稅留抵稅額	927,808,345.48	719,940,217.44
預繳所得稅	32,890,632.93	42,092,723.75
預繳商品及服務稅	—	11,012,523.57
預繳其他稅額	491,621.66	—
大額存單	100,292,369.51	877,760,788.34
合計	1,061,482,969.58	1,650,806,253.10

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

11. 長期股權投資

被投資單位	期初餘額 (賬面價值)	增加投資	本期增減變動						期末餘額 (賬面價值)	減值準備 期末餘額	
			減少	權益法下		宣告發放		其他			
				確認的投資 損益	其他綜合 收益調整	現金股利 或利潤	計提 減值準備				
聯營企業											
五凌江永電力有限公司	25,331,895.30	-	-	2,319,431.46	-	-	-	-	-	27,651,326.76	-
江永清潔能源開發有限公司	37,235,041.40	-	-	2,355,268.36	-	-	-	-	-	39,590,309.76	-
道縣清潔能源開發有限公司	38,097,948.00	-	-	1,047,742.86	-	-	-	-	-	39,145,690.86	-
江永晟華能源開發有限公司	78,531,923.75	-	-	5,508,291.93	-	-	-	-	-	84,040,215.68	-
古木乃新特風電有限公司	38,195,941.74	-	-	4,645,316.20	-	-	-	-	-	42,841,257.94	-
吐魯番特變電工新能源有限公司	91,233,217.42	-	-	1,176,523.84	-	-	-	-	-	92,409,741.26	-
五家渠新特能源有限責任公司	20,278,224.92	-	-	579,707.56	-	-	-	-	-	20,857,932.48	-
五家渠特變電工光電科技有限責任公司	16,854,764.45	-	-	835,611.83	-	-	-	-	-	17,690,376.28	-
國彭新疆甘泉堡綜合能源有限公司	20,011,375.31	-	-	3,752,316.79	-	-	-	-	-	23,763,692.10	-
華翔(洪洞)新能源科技有限公司	855,297.48	-	-	-	-	-	-	-	-	855,297.48	-
新疆准能投資有限公司	506,648,196.40	-	-	116,610,325.54	-	-	-	-	-	623,258,521.94	-
新疆准東特變能源有限責任公司	-	1,507,725,800.00	-	134,511,318.35	-	-	-	-	-	1,642,237,118.35	-
小計	873,273,826.17	1,507,725,800.00	-	273,341,854.72	-	-	-	-	-	2,654,341,480.89	-
合計	873,273,826.17	1,507,725,800.00	-	273,341,854.72	-	-	-	-	-	2,654,341,480.89	-

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

12. 其他權益工具投資

(1) 其他權益工具投資情況

項目	期末餘額	期初餘額
權益工具投資	121,824,188.20	121,824,188.20
合計	121,824,188.20	121,824,188.20

(2) 本期非交易性權益工具投資

無。

13. 固定資產

項目	期末餘額	期初餘額
固定資產	40,627,905,107.23	41,000,088,297.20
固定資產清理	48,217.11	—
合計	40,627,953,324.34	41,000,088,297.20

註： 使用受到限制的固定資產詳見附註五、57，抵押的固定資產詳見附註十三、2。

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

13. 固定資產(續)

(1) 固定資產情況

項目	房屋建築物	機器設備	運輸設備	電子設備	其他	合計
一、賬面原值						
1. 期初餘額	13,900,662,326.99	42,123,760,280.21	97,800,595.60	262,382,794.89	457,663,120.53	56,842,269,118.22
2. 本期增加金額	480,169,248.86	694,961,891.33	2,137,125.04	18,289,656.51	80,338,725.81	1,275,896,647.55
(1) 購置	10,409,377.32	49,977,014.78	2,137,125.04	18,289,656.51	80,102,446.21	160,915,619.86
(2) 在建工程轉入	452,626,869.78	484,837,325.63	—	—	—	937,464,195.41
(3) 其他	17,133,001.76	160,147,550.92	—	—	236,279.60	177,516,832.28
3. 本期減少金額	642,548.72	568,993,251.17	2,762,070.25	—	78,171,421.89	650,569,292.03
(1) 處置或報廢	642,548.72	408,127,995.20	2,762,070.25	—	78,171,421.89	489,704,036.06
(2) 企業合併減少	—	117,658,812.18	—	—	—	117,658,812.18
(3) 其他減少	—	43,206,443.79	—	—	—	43,206,443.79
4. 期末餘額	14,380,189,027.13	42,249,728,920.37	97,175,650.39	280,672,451.40	459,830,424.45	57,467,596,473.74
二、累計折舊						
1. 期初餘額	2,078,346,433.92	9,970,959,330.36	40,139,229.90	147,506,059.49	225,935,687.64	12,462,886,741.31
2. 本期增加金額	215,224,011.46	1,095,903,974.26	4,238,414.02	15,237,568.13	23,480,045.83	1,354,084,013.70
(1) 計提	210,514,220.09	1,057,500,972.49	4,238,414.02	15,237,568.13	23,432,863.98	1,310,924,038.71
(2) 其他增加	4,709,791.37	38,403,001.77	—	—	47,181.85	43,159,974.99
3. 本期減少金額	1,066,251.79	316,444,653.72	589,441.32	25.8	2,622,847.35	320,723,219.98
(1) 處置或報廢	1,066,251.79	316,444,653.72	589,441.32	25.8	2,622,847.35	320,723,219.98
(2) 企業合併減少	—	—	—	—	—	—
4. 期末餘額	2,292,504,193.59	10,750,418,650.90	43,788,202.60	162,743,601.82	246,792,886.12	13,496,247,535.03
三、減值準備						
1. 期初餘額	534,284,291.54	2,830,236,037.38	241,509.76	6,555,169.15	7,977,071.88	3,379,294,079.71
2. 本期增加金額	4,439,982.28	42,524,483.93	—	—	—	46,964,466.21
(1) 計提	—	961,343.02	—	—	—	961,343.02
(2) 其他	4,439,982.28	41,563,140.91	—	—	—	46,003,123.19
3. 本期減少金額	—	—	—	340,181.00	—	340,181.00
(1) 處置或報廢	—	—	—	340,181.00	—	340,181.00
(2) 其他	—	—	—	—	—	—
4. 期末餘額	538,724,273.82	2,872,760,521.31	241,509.76	6,214,988.15	7,977,071.88	3,425,918,364.92
四、賬面價值						
1. 期末賬面價值	11,548,960,559.72	28,626,549,748.16	53,145,938.03	111,713,861.43	205,060,466.45	40,545,430,573.79
2. 期初賬面價值	11,288,031,601.53	29,322,564,912.47	57,419,855.94	108,321,566.25	223,750,361.01	41,000,088,297.20

註1：表中「其他增加」主要系本公司明確所屬項目公司鶴慶匯能發電有限責任公司雲南鶴慶縣30MWp光伏項目持有有意圖為自持，將其由存貨調整至固定資產列示所致。

註2：表中「企業合併減少」主要系自持電站內部交易利潤抵消所致。

註3：表中「其他減少」主要系供應商提供的風機機組存在質量缺陷，對相關設備進行維修從固定資產轉為在建。

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

14. 在建工程

項目	期末餘額	期初餘額
在建工程	5,997,137,683.95	5,016,699,950.59
工程物資	15,510,165.57	107,757,604.52
合計	6,012,647,849.52	5,124,457,555.11

註： 使用受到限制的在建工程詳見附註五、57，抵押的在建工程詳見附註十三、2。

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

14. 在建工程(續)

14.1 在建工程

(1) 在建工程情況

項目	期末餘額			期初餘額		
	賬面餘額	減值準備	賬面價值	賬面餘額	減值準備	賬面價值
承德縣上谷200MW農光互補儲能綜合示範項目	853,979,489.21	—	853,979,489.21	741,655,695.12	—	741,655,695.12
淮東新特硅基綠色低碳產業園區示範項目1GW光伏及配套儲能項目	840,940,903.05	—	840,940,903.05	636,194,277.06	—	636,194,277.06
甘肅省張掖市甘州區平山湖百萬千瓦風電基地20萬千瓦風電項目	820,501,996.69	—	820,501,996.69	567,678,466.02	—	567,678,466.02
安徽宿州泗縣100兆瓦平價風電項目	673,747,416.49	—	673,747,416.49	606,082,618.81	—	606,082,618.81
豐寧新隆魚兒山250兆瓦風光儲氫一體化項目	669,411,304.62	—	669,411,304.62	339,374,711.43	—	339,374,711.43
永城市二期200MW風電項目	508,877,521.92	—	508,877,521.92	241,321,994.46	—	241,321,994.46
河南省永城市100MW平價風電項目	456,471,760.10	—	456,471,760.10	263,487,003.07	—	263,487,003.07
衡水市故城縣200MW/400MWh集中式(共享式)儲能項目	271,555,917.25	—	271,555,917.25	242,322,033.93	—	242,322,033.93
武清區白古屯鎮48MW集中式風電項目	153,233,478.68	—	153,233,478.68	74,734,981.97	—	74,734,981.97
淮東新特硅基綠色低碳產業園區示範項目2GW風電及配套儲能項目	119,408,265.47	—	119,408,265.47	25,107,242.67	—	25,107,242.67
特變電工張家口產業園	77,464,468.10	—	77,464,468.10	76,180,935.03	—	76,180,935.03

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

14. 在建工程(續)

14.1 在建工程(續)

(1) 在建工程情況(續)

項目	期末餘額			期初餘額		
	賬面餘額	減值準備	賬面價值	賬面餘額	減值準備	賬面價值
一種提高多晶硅生產系統產品質量穩定性的技改項目	46,948,664.31	—	46,948,664.31	37,758,051.98	—	37,758,051.98
特變電工阜平新能源裝備製造產業項目	45,267,254.38	—	45,267,254.38	29,569,795.16	—	29,569,795.16
新增吸附柱及附屬系統改造項目	44,086,250.82	—	44,086,250.82	87,597,177.30	—	87,597,177.30
輔助車間污水回用技改項目	42,522,480.54	—	42,522,480.54	28,921,919.68	—	28,921,919.68
廣西南寧市興寧區昆侖鎮壇勒50MW風電項目	—	—	—	234,881,144.86	—	234,881,144.86
特變電工西安科技產業園三期項目	—	—	—	240,837,414.19	—	240,837,414.19
江西省遂川縣轎子頂分散式風電項目	—	—	—	249,815,375.59	—	249,815,375.59
其他項目	372,720,512.32	—	372,720,512.32	293,179,112.26	—	293,179,112.26
合計	5,997,137,683.95	—	5,997,137,683.95	5,016,699,950.59	—	5,016,699,950.59

14.2 工程物資

項目	期末餘額			期初餘額		
	賬面餘額	減值準備	賬面價值	賬面餘額	減值準備	賬面價值
專用材料	15,510,165.57	—	15,510,165.57	107,757,604.52	—	107,757,604.52
合計	15,510,165.57	—	15,510,165.57	107,757,604.52	—	107,757,604.52

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

15. 使用權資產

項目	土地使用權	機器設備	其他	合計
一、賬面原值				
1. 期初餘額	378,755,167.40	3,980,880.89	5,382,256.15	388,118,304.44
2. 本期增加金額	74,115,522.17	—	—	74,115,522.17
(1) 租入	74,115,522.17	—	—	74,115,522.17
(2) 外幣報表折算	—	—	—	—
3. 本期減少金額	—	—	—	—
(1) 處置	—	—	—	—
(2) 其他	—	—	—	—
(3) 企業合併減少	—	—	—	—
4. 期末餘額	452,870,689.57	3,980,880.89	5,382,256.15	462,233,826.61
二、累計折舊				
1. 期初餘額	58,144,154.43	165,727.62	3,574,188.87	61,884,070.92
2. 本期增加金額	11,257,742.78	99,094.86	1,000,531.36	12,357,369.00
(1) 計提	11,257,742.78	99,094.86	1,000,531.36	12,357,369.00
(2) 外幣報表折算	—	—	—	—
3. 本期減少金額	—	—	—	—
(1) 企業合併減少	—	—	—	—
(2) 其他	—	—	—	—
(3) 處置	—	—	—	—
4. 期末餘額	69,401,897.21	264,822.48	4,574,720.23	74,241,439.92
三、減值準備				
1. 期初餘額	16,422,041.80	—	—	16,422,041.80
2. 本期增加金額	—	—	—	—
3. 本期減少金額	—	—	—	—
4. 期末餘額	16,422,041.80	—	—	16,422,041.80
四、賬面價值				
1. 期末賬面價值	367,046,750.56	3,716,058.41	807,535.92	371,570,344.89
2. 期初賬面價值	304,188,971.17	3,815,153.27	1,808,067.28	309,812,191.72

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

16. 無形資產

(1) 無形資產明細

項目	土地使用權	專有技術	軟件	採礦權	合計
一、賬面原值					
1. 期初餘額	1,605,502,415.68	173,338,242.54	201,523,647.87	17,754,108.38	1,998,118,414.47
2. 本期增加金額	53,293,197.32	—	5,378,683.15	2,471,70	61,143,580.47
(1) 購置	53,293,197.32	—	5,378,683.15	2,471,70	61,143,580.47
(2) 合併範圍增加	—	—	—	—	—
(3) 在建工程轉入	—	—	—	—	—
3. 本期減少金額	—	—	—	—	—
(1) 處置	—	—	—	—	—
(2) 合併範圍減少	—	—	—	—	—
4. 期末餘額	1,658,795,613.00	173,338,242.54	206,902,331.02	20,225,808.38	2,059,261,994.94
二、累計攤銷					
1. 期初餘額	261,551,857.89	142,980,120.85	96,158,263.53	17,754,108.38	518,444,350.65
2. 本期增加金額	20,512,179.44	3,472,424.63	22,349,211.00	30,896.25	46,364,711.32
(1) 計提	20,512,179.44	3,472,424.63	22,349,211.00	30,896.25	46,364,711.32
(2) 合併範圍增加	—	—	—	—	—
3. 本期減少金額	—	—	12,436,534.62	—	12,436,534.62
(1) 處置	—	—	12,436,534.62	—	12,436,534.62
(2) 合併範圍減少	—	—	—	—	—
4. 期末餘額	282,064,037.33	146,452,545.48	106,070,939.91	17,785,004.63	552,372,527.35
三、減值準備					
1. 期初餘額	15,711,654.87	7,879,223.01	3,725,291.00	—	27,316,168.88
2. 本期增加金額	—	—	—	—	—
(1) 計提	—	—	—	—	—
3. 本期減少金額	—	—	—	—	—
(1) 處置	—	—	—	—	—
4. 期末餘額	15,711,654.87	7,879,223.01	3,725,291.00	—	27,316,168.88
四、賬面價值					
1. 期末賬面價值	1,361,019,920.80	19,006,474.05	97,106,100.11	2,440,803.75	1,479,573,298.71
2. 期初賬面價值	1,328,238,902.92	22,478,898.68	101,640,093.34	—	1,452,357,894.94

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

17. 長期待攤費用

項目	期初餘額	本期增加	本期攤銷	期末餘額
長期提貨權	32,900,747.35	13,074,180.56	13,114,032.25	32,860,895.66
合計	32,900,747.35	13,074,180.56	13,114,032.25	32,860,895.66

18. 遞延所得稅資產和遞延所得稅負債

(1) 未經抵銷的遞延所得稅資產

項目	期末餘額	
	可抵扣暫時性差異	遞延所得稅資產
資產減值準備	5,733,486,054.75	380,873,991.25
遞延收益	211,045,448.35	25,307,913.12
預提質保金	226,168,581.18	33,439,203.43
預提的其他費用	60,399,591.01	9,045,390.72
內部交易未實現利潤	2,371,457,556.27	355,718,633.44
可抵扣虧損	3,807,158,859.89	571,073,828.99
計入其他綜合收益的		
其他權益工具投資公允價值變動	7,066,041.44	353,302.07
其他	57,457,329.57	9,231,298.15
合計	12,474,239,462.46	1,385,043,561.17

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

18. 遞延所得稅資產和遞延所得稅負債(續)

(1) 未經抵銷的遞延所得稅資產(續)

項目	期初餘額	
	可抵扣暫時性差異	遞延所得稅資產
資產減值準備	2,535,113,467.72	377,614,184.77
遞延收益	158,814,432.32	24,003,990.88
預提質保金	213,929,764.00	32,089,464.60
預提的其他費用	232,891,811.38	34,877,925.34
內部交易未實現利潤	1,982,122,559.15	298,892,764.91
可抵扣虧損	3,807,158,859.89	571,073,828.99
其他	28,335,379.71	4,786,800.42
合計	8,958,366,274.17	1,343,338,959.91

(2) 未經抵銷的遞延所得稅負債

項目	期末餘額	
	應納稅暫時性差異	遞延所得稅負債
固定資產加速折舊	2,550,030,543.37	460,176,018.50
其他	3,815,153.27	572,272.99
合計	2,553,845,696.64	460,748,291.49

項目	期初餘額	
	應納稅暫時性差異	遞延所得稅負債
固定資產加速折舊	2,551,504,388.83	460,397,095.32
其他	3,815,153.27	572,272.99
合計	2,555,319,542.10	460,969,368.31

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

19. 其他非流動資產

項目	期末餘額		
	賬面餘額	減值準備	賬面價值
預付長期資產款項	701,708,407.25	—	701,708,407.25
預計抵扣時間超過一年的 增值稅留抵稅額	1,441,322,521.13	—	1,441,322,521.13
產能保證金	452,704,043.20	—	452,704,043.20
超過一年的大額存單	315,025,194.51	—	315,025,194.51
合計	2,910,760,166.09	—	2,910,760,166.09

項目	期初餘額		
	賬面餘額	減值準備	賬面價值
預付長期資產款項	783,987,525.24	—	783,987,525.24
預計抵扣時間超過一年的 增值稅留抵稅額	1,363,467,842.41	—	1,363,467,842.41
產能保證金	429,931,943.20	—	429,931,943.20
超過一年的大額存單	212,310,138.91	—	212,310,138.91
合計	2,789,697,449.76	—	2,789,697,449.76

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

20. 短期借款

(1) 短期借款分類

借款類別	期末餘額	期初餘額
信用借款	2,328,938,716.16	30,021,083.33
保理借款	—	1,250,000.00
未終止確認已貼現銀行承兌匯票	2,609,024.00	579,154,009.87
合計	2,331,547,740.16	610,425,093.20

(2) 報告期已逾期未償還的短期借款：無。

21. 交易性金融負債

項目	期末餘額	期初餘額
交易性金融負債	4,335,096.35	47,711,848.71
其中：衍生金融負債	4,335,096.35	47,711,848.71
合計	4,335,096.35	47,711,848.71

註： 衍生金融負債系公司期末持有未結算的遠期結售匯金額及工業硅期權業務權利金。

22. 應付票據

票據種類	期末餘額	期初餘額
銀行承兌匯票	5,071,076,516.18	7,495,802,932.28
商業承兌匯票	171,887,652.54	74,100,581.03
合計	5,242,964,168.72	7,569,903,513.31

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

23. 應付賬款

(1) 應付賬款按入賬日期的賬齡列示

賬齡	期末餘額	期初餘額
1年以內(含1年)	5,254,564,243.83	6,133,133,993.84
1至2年(含2年)	1,995,850,092.79	2,057,323,865.35
2至3年(含3年)	1,704,293,865.07	1,729,331,811.20
3年以上	1,271,912,986.56	950,659,688.82
合計	10,226,621,188.25	10,870,449,359.21

(2) 賬齡超過1年的重要應付賬款

單位名稱	期末餘額	未償還或結轉的原因
華陸工程科技有限責任公司	165,629,129.40	工程款，尚未結算
瀋陽遠大壓縮機有限公司	114,817,833.61	設備款，尚未結算
運達能源科技集團股份有限公司	273,190,463.99	材料款，尚未結算
三一重能股份有限公司	189,832,200.02	材料款，尚未結算
遠景能源有限公司	127,551,947.09	材料款，尚未結算
合計	871,021,574.11	—

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

24. 合同負債

項目	期末餘額	期初餘額
預收銷貨款	1,750,902,789.47	1,344,808,117.32
預收工程款	596,927,092.99	320,299,386.59
已結算未完工程款	209,293,324.53	499,577,027.25
合計	2,557,123,206.99	2,164,684,531.16

25. 應付職工薪酬

(1) 應付職工薪酬分類

項目	期初餘額	本期增加	本期減少	期末餘額
短期薪酬	786,162,058.13	906,445,145.02	984,879,292.02	707,727,911.13
離職後福利 — 設定提存計劃	6,689,563.89	104,333,448.09	103,406,553.56	7,616,458.42
辭退福利	—	6,696,341.67	6,696,341.67	—
合計	792,851,622.02	1,017,474,934.78	1,094,982,187.25	715,344,369.55

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

25. 應付職工薪酬(續)

(2) 短期薪酬

項目	期初餘額	本期增加	本期減少	期末餘額
工資、獎金、津貼和補貼	706,983,358.95	749,330,315.43	825,103,069.28	631,210,605.10
職工福利費	—	11,772,984.29	11,772,984.29	—
社會保險費	3,637,302.38	59,138,901.03	59,182,269.18	3,593,934.23
其中：醫療保險費	3,425,037.21	53,053,093.79	53,071,928.53	3,406,202.47
工傷保險費	208,368.19	6,047,043.44	6,071,728.69	183,682.94
生育保險費	3,896.98	38,763.80	38,611.96	4,048.82
住房公積金	4,169,889.06	65,497,213.09	64,868,989.48	4,798,112.67
工會經費和職工教育經費	71,371,507.74	20,705,731.18	23,951,979.79	68,125,259.13
短期帶薪缺勤	—	—	—	—
短期利潤分享計劃	—	—	—	—
其他	—	—	—	—
合計	786,162,058.13	906,445,145.02	984,879,292.02	707,727,911.13

(3) 設定提存計劃

項目	期初餘額	本期增加	本期減少	期末餘額
基本養老保險	6,426,208.55	100,817,647.18	99,933,984.02	7,309,871.71
失業保險費	263,355.34	3,515,800.91	3,472,569.54	306,586.71
合計	6,689,563.89	104,333,448.09	103,406,553.56	7,616,458.42

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

26. 應交稅費

項目	期末餘額	期初餘額
企業所得稅	65,957,956.68	246,536,650.73
增值稅	234,038,725.40	145,149,509.03
個人所得稅	4,344,596.31	14,507,706.23
城建稅	7,208,055.30	7,236,789.01
印花稅	9,593,436.86	5,554,309.62
房產稅	1,449,555.67	1,411,056.17
教育費附加	3,120,485.36	3,129,483.73
地方教育費附加	4,211,150.83	2,215,422.29
土地使用稅	1,248,310.99	1,216,017.48
資源稅	835,273.82	764,084.93
水利建設基金	—	331,502.33
環境保護稅	—	137,273.67
其他	306,582.77	849,105.00
合計	332,314,129.99	429,038,910.22

27. 其他應付款

項目	期末餘額	期初餘額
應付利息	—	—
應付股利	—	—
其他應付款	520,856,952.92	440,617,877.53
合計	520,856,952.92	440,617,877.53

27.1 應付利息

無。

27.2 應付股利

無。

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

27. 其他應付款(續)

27.3 其他應付款

(1) 其他應付款按款項性質分類

款項性質	期末餘額	期初餘額
應付保證金及押金款	118,616,188.90	127,291,662.63
應付費用款	79,155,587.26	105,236,696.53
應付代墊款	87,646,118.04	114,249,935.89
應付關聯方款項	191,359,468.60	84,127,484.14
應付其他款	44,079,590.12	9,712,098.34
合計	520,856,952.92	440,617,877.53

(2) 賬齡超過1年的重要其他應付款

無。

28. 一年內到期的非流動負債

項目	期末餘額	期初餘額
一年內到期的長期借款	3,379,493,669.55	2,498,765,192.71
一年內到期的租賃負債	7,489,918.55	8,451,038.64
合計	3,386,983,588.10	2,507,216,231.35

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

29. 其他流動負債

項目	期末餘額	期初餘額
待轉銷項稅額	133,063,506.89	227,407,355.26
未終止確認的應收票據	19,771,118.53	31,185,603.50
合計	152,834,625.42	258,592,958.76

30. 長期借款

借款類別	期末餘額	期初餘額
信用借款	5,698,264,802.41	4,394,368,799.09
質押借款	596,528,288.03	3,718,410,430.11
抵押借款	2,967,200,000.00	3,200,150,000.00
擔保借款	3,532,997,955.63	286,000,000.00
抵押加質押借款	6,879,231,101.82	7,474,039,725.71
保理借款	11,520,451.26	—
合計	19,685,742,599.15	19,072,968,954.91

31. 租賃負債

項目	期末餘額	期初餘額
租賃付款額	554,721,578.56	422,233,008.05
未確認的融資費用	-189,657,775.45	-158,389,347.19
重分類至一年內到期的非流動負債	-7,489,918.55	-8,451,038.64
合計	357,573,884.56	255,392,622.22

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

32. 預計負債

項目	期末餘額	期初餘額
產品質量保證	32,043,599.72	220,451,714.47
預計電費補貼款退款	274,271,684.95	32,043,599.72
未決訴訟	3,004,134.32	7,035,168.08
待執行的虧損合同	5,966,867.98	1,156,517.27
合計	315,286,286.97	260,686,999.54

33. 遞延收益

(1) 遞延收益分類

項目	期初餘額	本期增加	本期減少	其他變動	期末餘額
政府補助(資產相關)	458,024,322.63	46,700,400.00	23,589,420.50	-10,275,827.69	470,859,474.44
順流交易內部未實現損益	103,466,906.64	—	103,466,906.64	—	—
合計	561,491,229.27	46,700,400.00	127,056,327.14	-10,275,827.69	470,859,474.44

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

33. 遞延收益(續)

(2) 政府補助項目

政府補助項目	期初餘額	本期 新增補助金額	本期計入 其他收益金額	其他變動	期末餘額	與資產相關/ 與收益相關
2018年工業轉型升級資金 - 基於 工業互聯網平台的高純硅基新材料 企業內網改造集成應用項目	33,928,571.43	-	1,785,714.29	-	32,142,857.14	與資產相關
TB-eCloud智慧電力能源管理綜合 服務平台建設項目	-	22,800,000.00	-	-	22,800,000.00	與資產相關
面向光伏材料行業的關鍵技術研發 及產業鏈融合服務項目經費	18,410,000.00	-	-	-	18,410,000.00	與資產相關
36萬噸/年多晶硅副產物四氯化硅循 環利用冷氫化技術改造項目	21,428,571.43	-	3,571,428.57	-	17,857,142.86	與資產相關
收到新疆維吾爾自治區工業和信息 化廳「自治區產業創新研究院」 財政撥款	15,481,471.69	-	-	-	15,481,471.69	與資產相關
建成硅基材料行業企業網絡化 改造推廣平台	13,789,702.39	-	603,928.57	-	13,185,773.82	與資產相關
新材料測試評價公共服務平台 建設項目	12,436,428.50	-	540,714.29	-	11,895,714.21	與資產相關
電子級高純多晶硅技術改造創新 示範工程補助資金	10,392,857.12	-	1,039,285.71	-	9,353,571.41	與資產相關
生態局節能降碳專項2024年 第一批中央基建投資額	9,000,000.00	-	-	-	9,000,000.00	與資產相關
多晶硅冷氫化合成氣熱量回收及 渣漿工藝節能優化項目	8,562,500.00	-	375,000.00	-	8,187,500.00	與資產相關
TB-eCloud工業互聯網平台建設項目 資金	8,850,220.96	-	942,217.01	-	7,908,003.95	與資產相關

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

33. 遞延收益(續)

(2) 政府補助項目(續)

政府補助項目	期初餘額	本期 新增補助金額	本期計入 其他收益金額	其他變動	期末餘額	與資產相關/ 與收益相關
2018年生態文明建設專項中央預算 內投資項目《萬噸級多晶硅CDI 系統高效節能項目》	8,258,928.58	—	446,428.57	—	7,812,500.01	與資產相關
新增1,500噸/年多晶硅項目改造 扶持資金	8,213,333.32	—	777,777.78	—	7,435,555.54	與資產相關
2016年綠色製造系統集成項目補助	7,633,928.58	—	482,142.86	—	7,151,785.72	與資產相關
高純晶體硅智能製造創新模式 應用項目	6,565,934.08	—	357,142.86	—	6,208,791.22	與資產相關
2017年資源節約循環利用重點工程	6,107,142.87	—	321,428.57	—	5,785,714.30	與資產相關
烏魯木齊市大氣污染治理項目	6,378,571.38	—	637,857.14	—	5,740,714.24	與資產相關
2016年省級工業轉型升級專項及 高端裝備製造專項資金項目	5,916,666.51	—	250,000.02	—	5,666,666.49	與資產相關
中央財政工業轉型升級資金	5,833,333.35	—	357,142.86	—	5,476,190.49	與資產相關
烏魯木齊甘泉堡經濟技術開發區 行庫往來中央基建投資預算 專項資金	5,616,071.42	—	303,571.43	—	5,312,499.99	與資產相關
收到新疆維吾爾自治區工業和 信息化廳打給「揭榜掛帥」項目經費	5,000,000.00	—	—	—	5,000,000.00	與資產相關
新特能源開放式創新平台升級項目、 硅基新材料產業孵化器	5,107,142.86	—	214,285.71	—	4,892,857.15	與資產相關
面向硅廠地聯動配套-面向硅基 新材料製造的人工智能技術	5,700,000.00	—	—	-3,263,104.42	2,436,895.58	與資產相關
其他	229,412,946.16	23,900,400.00	10,583,354.26	-7,012,723.27	235,717,268.63	與資產相關
合計	458,024,322.63	46,700,400.00	23,589,420.50	-10,275,827.69	470,859,474.44	—

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

34. 其他非流動負債

項目	年末餘額	年初餘額
合同負債(非流動部分)	82,082,856.29	83,859,832.43
待轉銷項稅(非流動部分)	0.00	0.00
合計	82,082,856.29	83,859,832.43

35. 股本

股東名稱	期初餘額	本期變動增減(+、-)					小計	期末餘額
		發行新股	送股	公積金轉股	其他			
特變電工股份有限公司	921,286,161.00	0.00	0.00	0.00	29,940,000.00	29,940,000.00	951,226,161.00	
新疆特變電工集團有限公司	83,863,108.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	83,863,108.00	
新疆遠卓企業管理諮詢有限公司	2,896,800.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,896,800.00	
劉秉誠	774,732.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	774,732.00	
賈博雲	448,560.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	448,560.00	
晶龍科技控股有限公司	14,619,883.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	14,619,883.00	
特變電工(香港)有限公司	1,223,200.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,223,200.00	
社會公眾股	374,947,556.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	374,947,556.00	
員工持股平台	29,940,000.00	0.00	0.00	0.00	-29,940,000.00	-29,940,000.00	0.00	
股份總額	1,430,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,430,000,000.00	

註：2025年4月20日公司召開董事會審議及批准了終止公司2022年員工持股計劃的議案，公司控股股東特變電工以共計人民幣41,736.36萬元受讓員工持股平台持有的2,994萬股公司內資股股份。

36. 資本公積

項目	期初餘額	本期增加	本期減少	期末餘額
股本溢價	8,977,115,534.25	—	—	8,977,115,534.25
其他資本公積	856,833,685.91	—	—	856,833,685.91
合計	9,833,949,220.16	—	—	9,833,949,220.16

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

37. 其他綜合收益

項目	期初餘額	本期所得稅 前發生額	本期發生額		稅後歸屬 於少數股東	期末餘額
			減：所得稅費用	稅後歸屬 於母公司		
一、不能重分類進損益的其他綜合收益	-133,408,841.50	29,304,175.97	—	29,304,175.97	—	-104,104,665.53
其他權益工具投資公允價值變動	-133,408,841.50	29,304,175.97	—	29,304,175.97	—	-104,104,665.53
二、將重分類進損益的其他綜合收益	-1,928,441.52	1,988,800.72	—	1,978,748.53	10,052.19	50,307.01
外幣財務報表折算差額	-1,928,441.52	-1,681,356.03	—	-1,672,857.78	-8,498.25	-3,601,299.30
現金流量套期儲備	-7,709,813.40	3,670,156.75	—	3,651,606.31	18,550.44	-4,058,207.09
其他綜合收益合計	-135,337,283.02	31,292,976.69	—	31,282,924.50	10,052.19	-104,054,358.52

38. 專項儲備

項目	期末餘額	期初餘額
安全生產費	67,106,960.43	41,180,844.93
合計	67,106,960.43	41,180,844.93

39. 盈餘公積

項目	期初餘額	本期增加	本期減少	期末餘額
法定盈餘公積	981,955,892.67	—	—	981,955,892.67
合計	981,955,892.67	—	—	981,955,892.67

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

40. 未分配利潤

項目	本期	上期
上期期末餘額	20,641,591,615.72	24,546,471,052.21
加：期初未分配利潤調整數	—	—
本期期初餘額	20,641,591,615.72	24,546,471,052.21
加：本期歸屬於母公司所有者的淨利潤	-256,290,928.26	-3,904,879,436.49
減：提取法定盈餘公積	—	—
提取任意盈餘公積	—	—
提取一般風險準備	—	—
應付普通股股利	—	—
轉作股本的普通股股利	—	—
本期期末餘額	20,385,300,687.46	20,641,591,615.72

41. 營業收入、營業成本

(1) 營業收入、營業成本

項目	本期發生額	
	收入	成本
主營業務	7,145,709,430.05	6,517,225,631.42
其他業務	165,121,944.62	125,088,900.37
合計	7,310,831,374.67	6,642,314,531.79

項目	上期發生額	
	收入	成本
主營業務	11,457,217,296.38	10,226,374,043.67
其他業務	285,886,461.03	223,653,873.96
合計	11,743,103,757.41	10,450,027,917.63

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

41. 營業收入、營業成本(續)

(2) 按業務類別列示

項目	本期發生額	
	主營業務收入	主營業務成本
多晶硅及相關產品	978,723,192.98	2,011,851,661.15
風能、光伏電站建設	3,283,707,899.37	2,599,455,293.54
風能、光伏電站運營	1,301,616,601.04	561,597,020.92
電氣設備銷售	1,430,254,687.85	1,204,501,058.54
其他	151,407,048.81	139,820,597.27
合計	7,145,709,430.05	6,517,225,631.42

項目	上期發生額	
	主營業務收入	主營業務成本
多晶硅及相關產品	5,867,106,376.42	6,323,077,078.71
風能、光伏電站建設	3,206,643,920.42	2,586,288,471.74
風能、光伏電站運營	1,241,727,601.44	508,488,271.27
電氣設備銷售	1,068,636,355.94	761,743,809.71
其他	73,103,042.16	46,776,412.24
合計	11,457,217,296.38	10,226,374,043.67

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

42. 税金及附加

項目	本期發生額	上期發生額
城建稅	27,108,524.27	10,658,826.97
房產稅	29,000,668.33	26,697,164.52
土地使用稅	24,049,122.12	21,967,614.76
印花稅	12,493,764.87	16,455,719.64
教育費附加	11,880,742.46	4,769,142.84
地方教育費附加	9,922,222.35	3,179,970.26
水利建設基金	682,648.69	611,721.17
環境保護稅	293,625.79	174,528.14
水資源稅	1,516,739.20	—
資源稅	901,851.90	—
其他稅費	918,152.98	532,799.12
合計	118,768,062.96	85,047,487.42

43. 銷售費用

項目	本期發生額	上期發生額
職工薪酬	100,704,215.30	86,026,750.94
質量成本	—	58,691,233.50
項目前期費用	43,940,495.01	49,235,050.11
業務招待費	31,957,529.11	23,874,248.65
勞動服務費	34,013,556.63	21,458,332.07
諮詢費	13,841,358.54	11,371,719.34
差旅費	20,627,726.93	13,049,147.76
租賃費	5,276,392.25	4,838,069.59
標書費	2,035,125.57	1,838,660.54
車輛費	39,740.84	1,156,496.38
廣告宣傳費及會務費	6,669,076.69	3,931,917.79
其他	6,710,519.39	7,507,303.04
合計	265,815,736.26	282,978,929.71

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

44. 管理費用

項目	本期發生額	上期發生額
職工薪酬	190,316,319.37	226,760,311.60
折舊費	55,673,987.84	71,375,294.61
勞動及綠化費	30,946,685.75	22,962,186.30
諮詢費	12,505,826.90	23,321,844.15
維修費	3,575,422.05	1,551,950.02
廣告宣傳費	10,920,565.15	8,457,839.45
水電氣暖費	10,765,296.74	16,510,531.63
差旅費	5,617,268.76	6,976,966.15
業務招待費	2,524,132.14	5,900,004.96
股份支付	—	8,865,110.65
辦公費	2,750,623.43	2,511,198.53
租賃費	2,276,464.99	4,509,371.47
中介機構費用	-1,427,068.73	2,965,495.96
無形資產攤銷	13,054,112.01	16,730,051.73
培訓費	—	561,306.45
其他	16,669,256.54	32,082,592.11
合計	356,168,892.94	452,042,055.77

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

45. 研發費用

項目	本期發生額	上期發生額
直接投入費用	27,704,599.48	43,294,852.12
人員人工費用	90,073,992.50	105,952,411.34
折舊攤銷費用	14,019,703.58	12,601,401.28
其他相關費用	25,337,512.17	19,316,797.16
合計	157,135,807.73	181,165,461.90

46. 財務費用

項目	本期發生額	上期發生額
利息費用	351,174,534.29	359,010,352.37
減：利息收入	69,184,158.34	95,038,817.76
匯兌損失(收益)	-15,566,989.44	2,029,806.08
手續費等	14,272,095.62	14,438,735.29
合計	280,695,482.13	280,440,075.98

47. 其他收益

產生其他收益的來源	本期發生額	上期發生額
政府補助	53,625,066.91	43,794,471.07
增值稅加計抵減	2,622,664.00	27,201,543.49
代扣個人所得稅手續費返還	2,525,841.70	4,463,987.95
合計	58,773,572.61	75,460,002.51

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

47. 其他收益(續)

(1) 政府補助明細

項目	本期發生額	上期發生額	來源及依據	資產/收益相關
遞延收益攤銷	23,968,458.46	24,251,673.54	—	—
2024年國家級高技能人才培訓 基地補助	7,100,000.00	—	《關於2024年自治區級高技能人才培訓基地和 技能大師工作室建設項目評審結果的公示》	與收益相關
保障性租賃住房改造施工項目補助	1,000,000.00	5,800,000.00	關於印發烏魯木齊加快發展保障性租賃住房 實施方案的通知烏政辦規(2022)3號	與收益相關
新疆維吾爾自治區市場監督管理局 到賬資金	266,000.00	—	《自治區專利轉移項目合同》	與收益相關
2025年中央外經貿資金	1,398,824.00	—	—	與收益相關
高企補貼	2,450,000.00	—	—	與收益相關
2025規模以上工業企業吸納就業獎 補資金	59,000.00	—	—	與收益相關
紅山科創英才項目支持經費發放	110,000.00	—	—	與收益相關
收到人力資源和社會保障局社保補貼	8,739,561.70	540,710.17	—	與收益相關
2025年專精特新企業培育項目資金	400,000.00	—	《關於公佈2024年度新認定和通過覆核2021年 度自治區專精特新中小企業名單的通告》	與收益相關

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

47. 其他收益(續)

(1) 政府補助明細(續)

項目	本期發生額	上期發生額	來源及依據	資產/收益相關
土右工信和科技局撥付獎勵資金	161,000.00	—	—	與收益相關
2024年四季度工業穩增長政策補貼	3,493,000.00	—	2024年度省穩產擴產政策申報書	與收益相關
新疆維吾爾自治區2024年享受高新技術企業研發費用後補助獎勵	1,000,000.00	—	新疆維吾爾自治區2024年享受高新技術企業研發費用後補助獎勵企業名單	與收益相關
2023年西安市第三批促進工業穩產擴產政策獎勵	—	3,330,000.00	2023年全省裝備行業穩產增產獎勵企業名單公示	與收益相關
2023年西安市市級外經貿發展專項資金	—	1,976,000.00	2023年西安市市級外經貿發展專項資金(對外貿易發展項目) — 外貿運費補助	與收益相關
人才引進獎勵	—	1,073,500.00	《關於印發包頭市重點產業博士碩士引進行動計劃》包府發<2022>18號	與收益相關
土默特右旗委員會組織部人才獎勵	—	1,000,000.00	—	與收益相關
硅基新材料產業高質量發展重大共性關鍵技術研發及應用示範]政策資金	—	720,000.00	自治區重點研發計劃項目合同書項目(課題)編號: 2023B01017	與收益相關

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

47. 其他收益(續)

(1) 政府補助明細(續)

項目	本期發生額	上期發生額	來源及依據	資產/收益相關
新疆准東經濟技術開發區管理委員會 經濟發展局隱患排查獎勵	—	520,000.00	—	與收益相關
新疆維吾爾自治區監督管理局專利 實施項目資金	—	150,000.00	《關於印發〈新疆維吾爾自治區專利實施資金 和項目管理辦法〉的通知》(新財建[2011]167 號)文件	與收益相關
新疆准東經濟技術開發區管理委員會 安全生產監督管理局一批獎勵	—	80,000.00	《2023年度安全生產先進企業名單》	與收益相關
2024年夏季應急救援隊伍大比武 參賽獎勵	—	5,200.00	—	與收益相關
其他	3,479,222.75	4,347,387.36	—	與收益相關
合計	53,625,066.91	43,794,471.07		

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

48. 投資收益

項目	本期發生額	上期發生額
權益法核算的長期股權投資收益	271,246,455.86	10,264,927.39
處置長期股權投資產生的投資收益	218,594,755.95	-4,618,930.41
金融及衍生工具投資收益	-66,723,898.48	-13,207,733.61
以攤餘成本計量的金融資產終止確認收益	-917,696.09	—
合計	422,199,617.24	-7,561,736.63

49. 公允價值變動收益

項目	本期發生額	上期發生額
交易性金融資產	—	—
衍生金融資產	—	—
衍生金融負債	6,039,935.00	638,258.56
合計	6,039,935.00	638,258.56

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

50. 信用減值損失

項目	本期發生額	上期發生額
應收票據壞賬損失	3,458,014.43	-7,735,305.61
應收賬款壞賬損失	-10,428,045.30	-42,391,617.93
其他應收款壞賬損失	14,997,770.52	1,381,940.70
合計	8,027,739.65	-48,744,982.84

51. 資產減值損失

項目	本期發生額	上期發生額
存貨跌價損失	-101,406,080.02	-891,689,197.53
固定資產減值損失	-961,343.02	—
合同資產減值損失	-149,977,911.87	-92,626,301.65
使用權資產減值損失	—	—
無形資產減值損失	—	—
合計	-252,345,334.91	-984,315,499.18

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

52. 資產處置收益

項目	本期發生額	上期發生額	計入當期非 經常性損益的金額
非流動資產處置收益	13,959,000.24	-516,322.72	13,959,000.24
其中：未劃分為持有待售的非流動資產處置收益	13,959,000.24	-516,322.72	13,959,000.24
其中：固定資產處置收益	13,959,000.24	-516,322.72	13,959,000.24
無形資產處置收益	—	—	—
合計	13,959,000.24	-516,322.72	13,959,000.24

53. 營業外收入

項目	本期發生額	上期發生額	計入當期非 經常性損益的金額
賠款及罰款收入	12,268,336.43	7,184,944.52	12,268,336.43
其他	6,906,121.14	7,353,459.35	6,906,121.14
合計	19,174,457.57	14,538,403.87	19,174,457.57

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

54. 營業外支出

項目	本期發生額	上期發生額	計入當期非 經常性損益的金額
賠款及罰款支出	216,516.40	949,688.49	216,516.40
非流動資產報廢損失合計	172,940.51	—	172,940.51
其中：在建工程報廢損失	—	—	—
固定資產報廢損失	172,940.51	—	172,940.51
公益性捐贈支出	—	283,018.86	—
盤虧損失	—	—	—
非常損失	—	—	—
其他	594,632.72	879,404.97	594,632.72
合計	984,089.63	2,112,112.32	984,089.63

55. 所得稅費用

項目	本期發生額	上期發生額
當期所得稅費用	106,033,657.03	244,612,665.82
遞延所得稅費用	-33,898,232.42	-338,009,374.25
合計	72,135,424.61	-93,396,708.43

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

56. 現金流量表項目

(1) 合併現金流量表補充資料

項目	本期發生額	同期發生額
1、將淨利潤調節為經營活動現金流量：		
淨利潤：	-307,357,665.98	-847,815,451.32
加：資產減值損失	252,345,334.91	984,315,499.18
信用減值損失	-8,027,739.65	48,744,982.84
固定資產折舊、油氣資產折耗、生物性資產折舊	999,541,635.80	1,431,436,657.93
使用權資產攤銷	12,357,369.00	6,794,195.63
無形資產攤銷	33,928,176.70	40,196,649.08
長期待攤費用攤銷	13,114,032.25	7,719,005.27
處置固定資產、無形資產和其他長期資產的損失(收益以(-)列示)	-13,959,000.24	-516,322.72
固定資產報廢損失(收益以(-)列示)	—	—
公允價值變動損益(收益以(-)列示)	-6,039,935.00	-638,258.56
財務費用(收益以(-)列示)	280,695,482.13	361,040,158.45
投資收益(收益以(-)列示)	422,199,617.24	7,561,736.63
遞延所得稅資產的減少(增加以(-)列示)	-41,704,601.26	-311,897,365.20
遞延所得稅負債的增加(減少以(-)列示)	-221,076.82	-29,883,751.67
存貨的減少(增加以(-)列示)	297,553,980.43	-1,374,004,982.33
經營性應收項目的減少(增加以(-)列示)	2,292,542,439.82	1,806,604,180.24
經營性應付項目的增加(減少以(-)列示)	-5,083,493,166.52	-1,354,498,010.96
其他	—	—
經營活動產生的現金流量淨額	-856,525,117.19	775,158,922.49
2、不涉及現金收支的重大投資和籌資活動		
債務轉為資本	—	—
一年內到期的可轉換公司債融資租入固定資產	—	—

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

56. 現金流量表項目(續)

(1) 合併現金流量表補充資料(續)

項目	本期發生額	同期發生額
3、現金及現金等價物變動情況	—	—
現金的期末餘額	8,479,525,486.67	7,750,008,833.57
減：現金的期初餘額	5,494,514,947.49	11,867,232,272.62
加：現金等價物的期末餘額	—	—
減：現金等價物的期初餘額	—	—
現金及現金等價物淨增加額	2,985,010,539.18	-4,117,223,439.05

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

56. 現金流量表項目(續)

(2) 現金和現金等價物

項目	期末餘額	期初餘額
現金	8,479,525,486.67	5,494,514,947.49
其中：庫存現金	—	—
可隨時用於支付的銀行存款	8,479,525,486.67	5,494,514,947.49
可隨時用於支付的其他貨幣資金	—	—
現金等價物	—	—
其中：三個月內到期的債權投資	—	—
期末現金和現金等價物餘額	—	—
其中：使用受限制的現金和現金等價物	3,477,336,614.27	6,168,441,893.83

57. 所有權或使用權受到限制的資產

項目	期末賬面價值	期初賬面價值
貨幣資金	3,477,336,614.27	6,168,441,893.83
應收票據	133,481,851.96	223,244,129.62
應收賬款	3,091,794,296.62	2,574,888,422.08
應收款項融資	3,049,246,458.90	407,493,746.36
存貨	—	1,416,771,511.94
固定資產	21,015,850,351.19	19,453,172,517.83
在建工程	1,549,486,790.02	2,219,097,076.60
無形資產	249,057,512.53	186,078,773.19
其他非流動資產	28,108,931.04	28,108,931.04
合計	32,594,362,806.53	32,677,297,002.49

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

57. 所有權或使用權受到限制的資產(續)

註1：受限貨幣資金主要是銀行承兌匯票保證金、保函保證金等。

註2：受限應收票據、應收款項融資主要是期末已用於質押的銀行承兌匯票。

註3：受限應收賬款主要是應收賬款保理和風能、光伏電站項目建成後電費收費權及其項下全部收益用於質押取得借款。

註4：期初受限存貨主要是意圖轉讓風能、光伏電站用於借款抵押的資產，期末意圖從轉讓轉為自持。

註5：受限固定資產、無形資產主要是用於借款抵押、質押的資產。

註6：受限在建工程主要是用於借款抵押的資產。

58. 外幣貨幣性項目

項目	2025年6月30日 外幣餘額	折算匯率	2025年6月30日 折算人民幣餘額
銀行存款			
其中：美元	117,456,583.91	7.1586	840,824,701.61
歐元	13,121,338.11	8.4024	110,250,731.34
澳大利亞元	0.05	4.6817	0.23
印度盧比	364,621,182.73	0.0838	30,555,255.11
巴基斯坦盧比	54,019,498.22	0.0253	1,366,693.30
埃及鎊	1,716,148.62	0.1442	247,468.63
港幣	729,621.39	0.912	665,414.71
智利比索	4,619,433.00	0.0076	35,107.69
孟加拉塔卡	3,073,719.08	0.0586	180,119.94
土耳其里拉	220,277.94	0.1797	39,583.95
巴西雷亞爾	5,740,763.87	1.3057	7,495,715.39
菲律賓比索	103,575,111.57	0.1271	13,164,396.68
贊比亞克瓦查	171,848.22	0.3017	51,846.61
其他貨幣資金			
其中：美元	3,279,326.39	7.1586	23,475,385.90
歐元	56,154.90	8.4024	471,835.93

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

58. 外幣貨幣性項目(續)

項目	2025年6月30日		2025年6月30日
	外幣餘額	折算匯率	折算人民幣餘額
應收賬款			
其中：美元	27,622,362.41	7.1586	197,737,443.55
印度盧比	16,090,499.45	0.0838	1,348,383.85
巴基斯坦盧比	152,268,598.61	0.0253	3,852,395.54
歐元	11,837,194.50	8.4024	99,460,843.07
巴西雷亞爾	12,708,850.03	1.3057	16,593,945.48
其他應收款			
其中：美元	404,091.69	7.1586	2,892,730.77
歐元	206,112.00	8.4024	1,731,835.47
巴基斯坦盧比	38,657,749.79	0.0253	978,041.07
埃及鎊	45,901.92	0.1442	6,619.06
土耳其里拉	67,497.03	0.1797	12,129.22
贊比亞克瓦查	4,046,201.78	0.3017	1,220,739.08
應付賬款			
其中：美元	3,284,152.18	7.1586	23,509,931.80
歐元	409,315.23	8.4024	3,439,230.29
港幣	149,868.46	0.912	136,680.04
巴基斯坦盧比	15,292,480.68	0.0253	386,899.76
智利比索	2,169,721.00	0.0076	16,489.88
埃及鎊	237,274.01	0.1442	34,214.91
馬來西亞林吉特	2,650.00	1.695	4,491.75
巴西雷亞爾	579,845.87	1.3057	757,104.75
其他應付款			
其中：美元	800,779.39	7.1586	5,732,459.34
巴基斯坦盧比	13,547,924.28	0.0253	342,762.48
埃及鎊	506,851.91	0.1442	73,088.05
印度盧比	286,043,398.14	0.0838	23,970,436.76
巴西雷亞爾	700.00	1.3057	913.99

五、合併財務報表主要項目註釋(續)

59. 政府補助

(1) 政府補助基本情況

種類	金額	列報項目	計入當期 損益的金額
詳見本附註五·33	46,700,400.00	遞延收益	23,589,420.50
詳見本附註五·47	30,035,646.41	其他收益	30,035,646.41
合計	76,736,046.41	—	53,625,066.91

(2) 政府補助退回情況

無。

六、合併範圍變化

1. 非同一控制下企業合併

無。

2. 同一控制下企業合併

無。

3. 反向收購

無。

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

六、合併範圍變化(續)

4. 處置子公司

(1) 單次處置對子公司投資即喪失控制權的情形

子公司名稱	子公司	股權處置		喪失控制權	
		比例(%)	股權處置方式	的時點	喪失控制權時點的確定依據
淄博高光新能源有限公司	三級子公司	100	股權轉讓	2025年1月	實際喪失對子公司的控制
淄博水星新能源有限公司	四級子公司	100	股權轉讓	2025年1月	實際喪失對子公司的控制
淄博木星新能源有限公司	四級子公司	100	股權轉讓	2025年1月	實際喪失對子公司的控制
淄博金星新能源有限公司	四級子公司	100	股權轉讓	2025年1月	實際喪失對子公司的控制
淄博火星新能源有限公司	四級子公司	100	股權轉讓	2025年1月	實際喪失對子公司的控制
山西沐光綠能新能源有限公司	二級子公司	100	股權轉讓	2025年1月	實際喪失對子公司的控制
汾陽市峪河新能源有限公司	三級子公司	100	股權轉讓	2025年1月	實際喪失對子公司的控制
烏魯木齊奇新風力發電有限公司	二級子公司	100	股權轉讓	2025年3月	實際喪失對子公司的控制
吐魯番市超嘉風力發電有限公司	三級子公司	100	股權轉讓	2025年3月	實際喪失對子公司的控制
焉耆焉特風力發電有限公司	三級子公司	100	股權轉讓	2025年3月	實際喪失對子公司的控制
焉耆奇新風力發電有限公司	三級子公司	100	股權轉讓	2025年3月	實際喪失對子公司的控制
且末縣塔興風力發電有限公司	三級子公司	100	股權轉讓	2025年3月	實際喪失對子公司的控制
且末縣英捷風力發電有限公司	三級子公司	100	股權轉讓	2025年3月	實際喪失對子公司的控制
貴州朝旭新能源科技有限公司	三級子公司	100	股權轉讓	2025年4月	實際喪失對子公司的控制

六、合併範圍變化(續)

4. 處置子公司(續)

(1) 單次處置對子公司投資即喪失控制權的情形(續)

子公司名稱	子公司	股權處置		喪失控制權	
		比例(%)	股權處置方式	的時點	喪失控制權時點的確定依據
平塘縣朝旭風力發電有限公司	四級子公司	100	股權轉讓	2025年4月	實際喪失對子公司的控制
武威望舒新能源科技有限公司	四級子公司	100	股權轉讓	2025年6月	實際喪失對子公司的控制
海倫市綠晟新能源科技有限公司	三級子公司	100	股權轉讓	2025年6月	實際喪失對子公司的控制
九江慧熠新能源科技有限公司	二級子公司	100	股權轉讓	2025年6月	實際喪失對子公司的控制
老河口市光特日盛新能源 有限責任公司	三級子公司	100	股權轉讓	2025年6月	實際喪失對子公司的控制
西安樂鳴新能源有限公司	三級子公司	100	股權轉讓	2025年6月	實際喪失對子公司的控制
河源市光瑞發電有限公司	三級子公司	100	股權轉讓	2025年6月	實際喪失對子公司的控制
漯河市興能新能源有限公司	三級子公司	100	股權轉讓	2025年6月	實際喪失對子公司的控制
西安賦陽新能源有限公司	三級子公司	100	股權轉讓	2025年6月	實際喪失對子公司的控制
湖南特益家新能源有限公司	三級子公司	100	股權轉讓	2025年6月	實際喪失對子公司的控制
湖南特益家新能源有限公司 益陽分公司	三級子公司	100	股權轉讓	2025年6月	實際喪失對子公司的控制
三原縣賦陽新能源有限公司	三級子公司	100	股權轉讓	2025年6月	實際喪失對子公司的控制
淮北晟源新能源有限公司	三級子公司	100	股權轉讓	2025年6月	實際喪失對子公司的控制
馬鞍山嘉晟新能源有限公司	三級子公司	100	股權轉讓	2025年6月	實際喪失對子公司的控制

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

六、合併範圍變化(續)

4. 處置子公司(續)

(1) 單次處置對子公司投資即喪失控制權的情形(續)

子公司名稱	子公司	股權處置		喪失控制權	
		比例(%)	股權處置方式	的時點	喪失控制權時點的確定依據
孝感市鑫日光特新能源有限公司	三級子公司	100	股權轉讓	2025年6月	實際喪失對子公司的控制
黃岡市鑫能光特新能源有限公司	三級子公司	100	股權轉讓	2025年6月	實際喪失對子公司的控制
漢川縣鑫能新能源有限公司	三級子公司	100	股權轉讓	2025年6月	實際喪失對子公司的控制
荊州市鑫日光特新能源有限公司	三級子公司	100	股權轉讓	2025年6月	實際喪失對子公司的控制
滁州晟煜新能源有限公司	三級子公司	100	股權轉讓	2025年6月	實際喪失對子公司的控制
浠水縣光特嘉盛新能源有限公司	三級子公司	100	股權轉讓	2025年6月	實際喪失對子公司的控制
孝昌縣光特嘉盛新能源有限公司	三級子公司	100	股權轉讓	2025年6月	實際喪失對子公司的控制
蘄春縣光特嘉盛新能源有限公司	三級子公司	100	股權轉讓	2025年6月	實際喪失對子公司的控制
渭南光特嘉陽新能源有限公司	三級子公司	100	股權轉讓	2025年6月	實際喪失對子公司的控制
韓城市光特嘉盛新能源有限公司	三級子公司	100	股權轉讓	2025年6月	實際喪失對子公司的控制
黃石市鑫能光特新能源有限公司	三級子公司	100	股權轉讓	2025年6月	實際喪失對子公司的控制
武功縣盛光新能源有限公司	三級子公司	100	股權轉讓	2025年6月	實際喪失對子公司的控制

六、合併範圍變化(續)

5. 其他原因的合併範圍變動：

(1) 註銷子公司的情況

子公司名稱	處置方式	註銷時點
煙台經濟技術開發區海達新能源開發有限公司	註銷	2025年2月
河北安農光伏發電有限公司	註銷	2025年2月
棗莊市嶧城區豐特新能源發電有限公司	註銷	2025年2月
越西縣宸光晟新能源科技有限公司	註銷	2025年3月
鄉城縣宸光光伏發電有限責任公司	註銷	2025年3月
滕州善國新能源有限公司	註銷	2025年3月
湖南特益家新能源有限公司婁底分公司	註銷	2025年3月
湖南特益家新能源有限公司常德分公司	註銷	2025年3月
淮南吳晟新能源有限公司	註銷	2025年3月
淮南晟祥新能源有限公司	註銷	2025年3月
宿州風晟新能源有限公司	註銷	2025年3月
銅陵晟禾新能源有限公司	註銷	2025年3月
商城縣鑫能新能源有限公司	註銷	2025年3月
黃陵縣賦陽新能源有限公司	註銷	2025年3月
永壽縣鯤鵬新能源有限公司	註銷	2025年3月
新蔡縣巨合廣晟風力發電有限公司	註銷	2025年4月
浙川縣豫宛光電新能源發電有限公司	註銷	2025年4月
彬州嘉陽新能源有限公司	註銷	2025年4月
恩施市致盛新能源有限公司	註銷	2025年4月
東明縣裕風新能源發電有限公司	註銷	2025年6月

(2) 新設子公司的情況

本期因新設增加邳州市晟輝新能源有限公司、吐魯番新晶風力發電有限公司等15家子公司。

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

七、在其他主體中的權益

1. 在子公司中的權益

(1) 企業集團的構成

1) 本集團主要分子公司

子公司名稱	法人類別	註冊地及 主要經營地	業務性質	註冊資本 (萬元)	持股比例(%)		取得方式
					直接	間接	
特變電工新疆新能源股份有限公司	股份有限公司	新疆昌吉回族自治州	風能、光伏電站的建設	570,013.13	91.26	—	同一控制企業合併
內蒙古新特硅材料有限公司	有限責任公司	內蒙古包頭市	多晶硅的生產和銷售	350,000.00	82.00	—	設立
新特硅基新材料有限公司	有限責任公司	新疆昌吉回族自治州	多晶硅的生產和銷售	440,000.00	100.00	—	設立
新疆新特晶體硅高科技有限公司	有限責任公司	新疆烏魯木齊市	多晶硅的生產和銷售	233,915.98	94.30	—	設立
新疆新特新能建材有限公司	有限責任公司	新疆烏魯木齊市	加氣塊的生產和銷售	4,500.00	100.00	—	設立
新疆晶碩新材料有限公司	有限責任公司	新疆烏魯木齊市	鍍基新材料的研發、生產和銷售	27,000.00	7.41	85.50	設立
新疆新特新能材料檢測中心有限公司	有限責任公司	新疆烏魯木齊市	檢驗檢測服務	4,478.00	100.00	—	設立
昌吉州盛鼎新能源發電有限公司	有限責任公司	新疆昌吉回族自治州	風能电站運營	155,169.60	—	100.00	設立
昌吉州盛裕新能源發電有限公司	有限責任公司	新疆昌吉回族自治州	光伏电站運營	83,888.70	—	100.00	設立
烏魯木齊縣君盛風力發電有限公司	有限責任公司	新疆烏魯木齊市	風能电站運營	15,422.00	—	100.00	設立
烏魯木齊志君風力發電有限公司	有限責任公司	新疆烏魯木齊市	風能电站運營	15,422.00	100.00	—	設立
華夏特變電工新能源REIT	其他	上海	公募REIT基金	116,370.00	16.00	34.82	設立

七、在其他主體中的權益(續)

1. 在子公司中的權益(續)

(1) 企業集團的構成(續)

1) 本集團主要分子公司(續)

子公司名稱	法人類別	註冊地及 主要經營地	業務性質	註冊資本 (萬元)	持股比例(%)		取得方式
					直接	間接	
特變電工西安電氣科技有限公司	有限責任公司	陝西省西安市	逆變器的研發、生產和銷售	175,000.00	—	91.26	設立
包頭市光羿太陽能發電有限責任公司	有限責任公司	內蒙古包頭市	光伏電站運營	15,578.32	—	91.26	設立
布爾津縣晶能風力發電有限責任公司	有限責任公司	新疆阿勒泰地區	風能電站運營	26,700.00	—	91.26	設立
固陽縣風源發電有限責任公司	有限責任公司	內蒙古包頭市	風能、光伏電站運營	19,465.00	—	91.26	設立
哈密風尚發電有限責任公司	有限責任公司	新疆哈密市	風能電站運營	38,457.70	—	91.26	設立
哈密華風新能源發電有限公司	有限責任公司	新疆哈密市	風能電站運營	38,773.33	—	31.98	設立
木壘縣嘉裕風晟發電有限公司	有限責任公司	新疆昌吉州	風能電站運營	48,716.00	—	91.26	設立
木壘縣新特匯能發電有限責任公司	有限責任公司	新疆昌吉州	風能電站運營	16,250.00	—	91.26	設立
錫林郭勒新園新能源有限公司	有限責任公司	內蒙古錫林郭勒盟	風能電站運營	29,644.73	—	91.26	設立
孟縣華光光伏發電有限公司	有限責任公司	山西省陽泉市	光伏電站運營	15,349.60	—	91.26	設立
正鑲白旗風盛發電有限公司	有限責任公司	內蒙古錫林郭勒盟	風能電站運營	73,293.89	—	91.26	設立
中閩(木壘)風電有限公司	有限責任公司	新疆昌吉州	風能電站運營	42,000.00	—	91.26	非同一控制合併
西安特變電工電力設計有限責任公司	有限責任公司	陝西省西安市	電力設計	2,099.90	—	91.26	設立

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

七、在其他主體中的權益(續)

1. 在子公司中的權益(續)

(1) 企業集團的構成(續)

1) 本集團主要分子公司(續)

子公司名稱	法人類別	註冊地及 主要經營地	業務性質	註冊資本 (萬元)	持股比例(%)		取得方式
					直接	間接	
特變電工西安柔性輸 配電有限公司	有限責任公司	陝西省西安市	柔性直流輸配 電研發、 生產和銷售	5,000.00	—	91.26	設立
菏澤市牡丹區浩風新 能源有限公司	有限責任公司	山東省菏澤市	風能电站運營	12,834.00	—	91.26	設立
豐寧滿族自治縣新隆 風力發電有限 公司	有限責任公司	河北省承德市	風能电站運營	484,55.00	—	91.26	設立
聞喜縣新佳新能源 有限公司	有限責任公司	山西省運城市	光伏电站運營	14,392.43	—	91.26	設立
莎車縣新尚能源發電 有限責任公司	有限責任公司	新疆喀什地區	光伏电站運營	15,222.51	—	91.26	設立
若羌縣卓尚新能源 有限公司	有限責任公司	新疆巴音郭楞蒙古 自治州	風能电站運營	7,860.00	—	91.26	設立
聊城莘縣華浩新能源 發展有限公司	有限責任公司	山東省聊城市	光伏电站運營	11,943.15	—	91.26	設立
舞陽縣新陽新能源 有限公司	有限責任公司	河南省漯河市	風能电站運營	20,000.00	—	91.26	設立

(2) 重要的合營企業或聯營企業：

無。

2. 重要的共同經營：

無。

3. 未納入合併財務報表範圍的結構化主體：

無。

八、與金融工具相關風險

本集團主要的金融工具包括借款、應收款項、應付款項等，各項金融工具的詳細情況說明見本附註五。與這些金融工具有關的風險，以及本集團為降低這些風險所採取的風險管理政策如下所述。本集團管理層對這些風險敞口進行管理和監控以確保將上述風險控制在限定的範圍之內。

1. 各類風險管理目標和政策

本集團從事風險管理的目標是在風險和收益之間取得適當的平衡，將風險對本集團經營業績的負面影響降低到最低水平，使股東及其他權益投資者的利益最大化。基於此，本集團風險管理的基本策略是確定和分析本集團所面臨的各種風險，建立適當的風險承受底線並進行風險管理，並及時可靠地對各種風險進行監督，將風險控制在限定的範圍之內。

(1) 市場風險

- 1) 匯率風險：本集團承受匯率風險主要與美元、歐元、印度盧比及菲律賓比索等有關，除本集團的個別附屬公司以美元等外幣進行銷售外，本集團的其他主要業務活動以人民幣計價結算。於2025年6月30日，本集團部分資產及負債有美元、歐元、印度盧比及菲律賓比索等餘額，該等外幣餘額的匯兌風險較小，不會對本集團的財務產生重大不利影響。本集團採用合理的避險工具和產品，降低匯率波動風險，堅持匯率套保原則，明確目標匯率管理，適度地開展即期、遠期結售匯等業務，規避匯率波動帶來的風險。

科目	期末餘額	期初餘額
銀行存款		
其中：美元	117,456,583.91	64,945,122.94
歐元	13,121,338.11	12,567,378.30
澳大利亞元	0.05	0.05
印度盧比	364,621,182.73	816,370,690.20
巴基斯坦盧比	54,019,498.22	66,022,010.22
埃及鎊	1,716,148.62	1,716,973.62
港幣	729,621.39	647,649.63
智利比索	4,619,433.00	4,619,433.00
孟加拉塔卡	3,073,719.08	3,073,719.08
土耳其里拉	220,277.94	235,873.62
巴西雷亞爾	5,740,763.87	12,423,215.82
菲律賓比索	103,575,111.57	151,606,692.06
贊比亞克瓦查	171,848.22	—

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

八、與金融工具相關風險(續)

1. 各類風險管理目標和政策(續)

(1) 市場風險(續)

1) 匯率風險(續)

科目	期末餘額	期初餘額
其他貨幣資金		
其中：美元	3,279,326.39	2,061,519.71
歐元	56,154.90	56,154.90
印度盧比	—	117,713,952.70
應收賬款		
其中：美元	27,622,362.41	22,373,834.84
印度盧比	16,090,499.45	189,333,165.24
巴基斯坦盧比	152,268,598.61	365,307,058.75
歐元	11,837,194.50	10,052,720.34
巴西雷亞爾	12,708,850.03	23,755,995.95
其他應收款		
其中：美元	404,091.69	130,879.86
歐元	206,112.00	140,432.00
巴基斯坦盧比	38,657,749.79	—
埃及鎊	45,901.92	45,901.92
土耳其里拉	67,497.03	67,497.03
贊比亞克瓦查	4,046,201.78	25,251,124.38
應付賬款		
其中：美元	3,284,152.18	1,741,233.99
歐元	409,315.23	48,593.15
港幣	149,868.46	149,868.46
巴基斯坦盧比	15,292,480.68	8,276,512.68
智利比索	2,169,721.00	2,169,721.00
埃及鎊	237,274.01	237,274.01
馬來西亞林吉特	2,650.00	—
巴西雷亞爾	579,845.87	59,605.30

八、與金融工具相關風險(續)

1. 各類風險管理目標和政策(續)

(1) 市場風險(續)

1) 匯率風險(續)

科目	期末餘額	期初餘額
其他應付款		
其中：美元	800,779.39	438,364.40
巴基斯坦盧比	13,547,924.28	7,129,595.66
埃及鎊	506,851.91	491,024.51
印度盧比	286,043,398.14	28,994,728.60
巴西雷亞爾	700	700

2) 利率風險：本集團的利率風險產生於銀行借款等帶息債務。浮動利率的金融負債使本集團面臨現金流量利率風險，固定利率的金融負債使本集團面臨公允價值利率風險。本集團根據當時的市場環境來決定固定利率及浮動利率合同的相對比例。

3) 價格風險：本集團以市場價採購原材料和銷售產品，因此受到價格波動的影響。

(2) 信用風險。於2025年6月30日，可能引起本集團財務損失的最大信用風險敞口主要來自於合同另一方未能履行義務而導致本集團金融資產產生的損失，具體包括：

合併資產負債表中已確認的金融資產的賬面金額；對於以公允價值計量的金融工具而言，賬面價值反映了其風險敞口，但並非最大風險敞口，其最大風險敞口將隨著未來公允價值的變化而改變。



財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

八、與金融工具相關風險(續)

1. 各類風險管理目標和政策(續)

(2) (續)

為降低信用風險，本集團成立專門部門確定信用額度、進行信用審批，並執行其他監控程序以確保採取必要的措施回收過期債權。此外，本集團於每個資產負債表日審核每一單項應收款的回收情況，以確保就無法回收的款項計提充分的壞賬準備。因此，本集團管理層認為本集團所承擔的信用風險已經大為降低。

本集團的流動資金存放在信用評級較高的銀行及特變電工集團財務有限公司，故流動資金的信用風險較低。

本集團採用了必要的政策確保所有銷售客戶均具有良好的信用記錄。除應收賬款金額前五名外，本集團無其他重大信用集中風險。

- (3) 流動風險。流動風險為本集團在到期日無法履行其財務義務的風險。本集團管理流動性風險的方法是確保有足夠的資金流動性來履行到期債務，而不至於造成不可接受的損失或對企業信譽造成損害。本集團定期分析負債結構和期限，以確保有充裕的資金。本集團管理層對銀行借款的使用情況進行監控並確保遵守借款協議。同時與金融機構進行融資磋商，以保持一定的授信額度，減低流動性風險。

九、公允價值的披露

1. 以公允價值計量的資產和負債的期末公允價值

項目	期末公允價值			合計
	第一層次 公允價值計量	第二層次 公允價值計量	第三層次 公允價值計量	
一、持續的公允價值計量				
(一) 交易性金融資產	—	—	54,110,364.14	54,110,364.14
1. 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	—	—	54,110,364.14	54,110,364.14
(1) 債務工具投資	—	—	—	—
(2) 權益工具投資	—	—	54,110,364.14	54,110,364.14
(3) 衍生金融工具	—	—	—	—
(二) 應收款項融資	—	411,745,975.28	—	411,745,975.28
(三) 其他債權投資	—	—	—	—
(四) 其他權益工具投資	—	—	121,824,188.20	121,824,188.20
持續以公允價值計量的資產總額	—	411,745,975.28	284,155,280.62	695,901,255.90
(五) 交易性金融負債				
1. 以公允價值計量且變動計入當期損益的金融負債	—	4,335,096.35	—	4,335,096.35
(1) 衍生金融負債	—	4,335,096.35	—	4,335,096.35
持續以公允價值計量的負債總額	—	4,335,096.35	—	4,335,096.35

2. 持續和非持續第二層次公允價值計量項目，採用的估值技術和重要參數的定性及定量信息

本集團以公允價值計量的應收款項融資，因剩餘期限較短，公允價值與賬面價值相近。

3. 持續和非持續第三層次公允價值計量項目，採用的估值技術和重要參數的定性及定量信息

第三層次公允價值計量的非流動金融資產主要包括未上市公司股權（私募股權）、以及私募基金等投資。由於本集團持有被投資單位股權比例較低，無重大影響，對被投資單位採用收益法或市場進行估值不切實可行，且近期內被投資單位無引入外部投資者、股東之間轉讓股權等可作為公允價值的參考依據，此外，本集團從獲取的相關信息分析，未發現被投資單位內外部環境自年初以來已發生重大變化，因此屬於可用賬面成本作為公允價值最佳估計的「有限情況」，因此期末以成本作為公允價值。

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

十、關聯方及關聯交易

(一) 關聯方關係

1. 控股股東及最終控制方

(1) 控股股東及最終控制方

控股股東名稱	註冊地	業務性質	註冊資本 (萬元)	對本公司的 持股比例 (%)	對本公司的 表決權比例 (%)
特變電工股份有限公司	新疆昌吉	生產銷售	505,279.26	66.61	66.61

控股股東及最終控制方名稱	企業類型	法人代表	統一社會信用代碼
特變電工股份有限公司	其他股份有限公司(上市)	張新	91650000299201121Q

張新通過新疆特變電工集團有限公司、特變電工股份有限公司、新疆遠卓企業管理諮詢有限公司、特變電工香港有限公司合計持有本公司72.67%的股份，為本公司的實際控制人。

(2) 控股股東的註冊資本及其變化

控股股東	期初餘額	本期增加	本期減少	期末餘額
特變電工股份有限公司	5,052,792,571.00	—	—	5,052,792,571.00

(3) 控股股東的所持股份或權益及其變化

控股股東	持股金額		持股比例(%)	
	期末餘額	期初餘額	期末餘額	期初餘額
特變電工股份有限公司	952,449,361.00	922,509,361.00	66.61	64.51

十、關聯方及關聯交易(續)

(一) 關聯方關係(續)

2. 子公司

註1：於2025年6月30日，本公司附屬公司概無發行股本或債務證券。

註2：子公司情況詳見本附註「七、1.(1)企業集團的構成」相關內容。

3. 與公司有經營、往來的合營企業及聯營企業

與公司有經營、往來的合營或聯營企業名稱	與本公司關係
吉木乃新特風電有限公司	聯營企業
五凌江永電力有限公司	聯營企業
江永晟華能源開發有限公司	聯營企業
江永清潔能源開發有限公司	聯營企業
道縣清潔能源開發有限公司	聯營企業
五家渠特變電工光電科技有限責任公司	聯營企業
吐魯番特變電工新能源有限公司	聯營企業
五家渠新特能源有限責任公司	聯營企業
國能新疆甘泉堡綜合能源有限公司	聯營企業
江永鑫風新能源開發有限公司	聯營企業
華翔(洪洞)新能源科技有限公司	聯營企業
固陽縣長嵐風力發電有限公司	聯營企業，已於2025年1月轉讓

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

十、關聯方及關聯交易(續)

(一) 關聯方關係(續)

4. 與公司有經營、往來的其他關聯方

與公司有經營、往來的其他關聯方名稱	與本公司關係
昌吉回族自治州特變電工職業培訓中心	控股股東控制的企業
遼寧漢威國際物流有限公司	控股股東控制的企業
南京電研電力自動化股份有限公司	控股股東控制的企業
新疆眾和股份有限公司	控股股東控制的企業
新疆眾和金源鎂業有限公司	控股股東控制的企業
石河子眾金電極箔有限公司	控股股東控制的企業
烏魯木齊眾榮電子材料科技有限公司	控股股東控制的企業
新疆烯金石墨烯科技有限公司	控股股東控制的企業
三陽絲路(霍爾果斯)商業保理有限公司	控股股東控制的企業
特變電工(德陽)電纜股份有限公司	控股股東控制的企業
特變電工國際工程有限公司	控股股東控制的企業
特變電工衡陽變壓器有限公司	控股股東控制的企業
特變電工湖南電氣有限公司	控股股東控制的企業
特變電工集團財務有限公司	控股股東控制的企業
特變電工京津冀智能科技有限公司	控股股東控制的企業
特變電工科技投資有限公司	控股股東控制的企業
特變電工山東魯能泰山電纜有限公司	控股股東控制的企業
特變電工山東沈變電氣設備有限公司	控股股東控制的企業
特變電工瀋陽變壓器集團有限公司	控股股東控制的企業
特變電工瀋陽電力勘測設計有限公司	控股股東控制的企業
特變電工新疆能源有限公司	控股股東控制的企業
特變電工雲集高壓開關有限公司	控股股東控制的企業
特變電工智能電氣有限責任公司	控股股東控制的企業
特變電工中發上海高壓開關有限公司	控股股東控制的企業
天津市特變電工變壓器有限公司	控股股東控制的企業
新疆天池能源銷售有限公司	控股股東控制的企業
新疆天池能源有限責任公司	控股股東控制的企業
新疆准東特變能源有限責任公司	控股股東控制的企業
新疆昌吉特變能源有限責任公司	控股股東控制的企業
新疆特變電工工業文化旅遊有限責任公司	控股股東控制的企業

十、關聯方及關聯交易(續)

(一) 關聯方關係(續)

4. 與公司有經營、往來的其他關聯方(續)

與公司有經營、往來的其他關聯方名稱	與本公司關係
天津三陽絲路商業保理有限公司	控股股東控制的企業
新疆特變電工樓蘭新材料技術有限公司	控股股東控制的企業
特變電工雲集電氣有限公司	控股股東控制的企業
吳起縣華光新能源有限公司	控股股東控制的企業
石河子眾和新材料有限公司	控股股東控制的企業
新泰市光華光伏發電有限責任公司	控股股東控制的企業
特變電工康嘉(瀋陽)互感器有限責任公司	控股股東控制的企業
崇仁縣華風發電有限公司	控股股東控制的企業
盱眙高傳風力發電有限公司	控股股東控制的企業
特變電工新疆電纜有限公司	控股股東控制的企業
西北電線電纜檢測中心有限公司	控股股東控制的企業
新疆特變電工共享財務服務有限公司	控股股東控制的企業
特變電工供應鏈管理有限公司	控股股東控制的企業
特變電工湖南工程有限公司	控股股東控制的企業
特變電工湖南國際物流科技有限公司	控股股東控制的企業
特變電工南京智能電氣有限公司	控股股東控制的企業
特變電工新疆電工材料有限公司	控股股東控制的企業
新疆特變(集團)現代農業科技有限公司	控股股東控制的企業
特變電工(德陽)電力工程有限公司	控股股東控制的企業
新疆特變電工自控設備有限公司	控股股東控制的企業
特變電工新絲路國際貿易(天津)有限責任公司	控股股東控制的企業
烏魯木齊明瑞廣晟發電有限公司	控股股東控制的企業
新疆特變電工集團有限公司	實際控制人控制的企業
瀋陽特變電工電氣工程有限公司	公司董事控制的企業
內蒙古特變電工能源裝備有限公司	公司董事控制的企業
新疆昌特輸變電配件有限公司	公司董事控制的企業
新疆特變電工國際成套工程承包有限公司	公司董事控制的企業

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

十、關聯方及關聯交易(續)

(一) 關聯方關係(續)

4. 與公司有經營、往來的其他關聯方(續)

與公司有經營、往來的其他關聯方名稱	與本公司關係
新疆特變電工集團物流有限公司	公司董事控制的企業
新疆特變(集團)現代農業科技有限公司	公司董事控制的企業
中疆物流有限責任公司	公司董事控制的企業
中絲路建設投資集團有限公司	公司董事控制的企業
中絲路設計諮詢有限公司	公司董事控制的企業
天津中疆供應鏈管理有限公司	公司董事控制的企業
包頭特變電工康養置業有限責任公司	公司董事控制的企業
中疆物流阜康有限公司	公司董事控制的企業
卓賓有限責任公司	公司董事控制的企業
中國廣電新疆網絡股份有限公司	其他關聯關係方
圖木舒克恒潤金電力科技有限公司	其他關聯關係方
烏魯木齊新特發電有限責任公司	其他關聯關係方
北京鑒衡認證中心有限公司	其他關聯關係方
中建新疆建工(集團)有限公司	其他關聯關係方
華電霍城新能源有限公司	其他關聯關係方
克拉瑪依油晟新能源有限責任公司	其他關聯關係方
天祝林源新能源科技有限公司	其他關聯關係方

十、關聯方及關聯交易 (續)

(二) 關聯交易

1. 購買商品、接受勞務等關聯交易

(1) 採購商品／接受勞務

關聯方	本期發生額	上期發生額
新疆天池能源銷售有限公司	35,755,106.56	153,597,183.20
特變電工集團(天津)新能源科技有限公司	—	73,465,805.18
特變電工新疆能源有限公司	35,377,775.23	59,520,000.00
特變電工股份有限公司	1,944,728.13	44,677,030.42
天津市特變電工變壓器有限公司	32,735,203.26	43,605,582.41
特變電工新疆電纜有限公司	15,613,432.20	42,679,183.27
特變電工京津冀智能科技有限公司	25,357,956.77	38,730,518.65
新疆特變電工國際成套工程承包有限公司	23,329,304.35	34,462,519.70
特變電工國際工程有限公司	135,350,398.60	20,800,729.43
內蒙古特變電工能源裝備有限公司	—	18,312,803.54
南京電研電力自動化股份有限公司	7,152,588.08	15,846,051.13
瀋陽特變電工電氣工程有限公司	—	12,707,829.63
特變電工(德陽)電纜股份有限公司	—	10,154,507.28
新疆眾和股份有限公司	2,611,571.65	9,574,048.55
新疆特變電工自控設備有限公司	—	6,364,985.55
特變電工湖南電氣有限公司	1,672,566.37	3,877,027.88
中絲路建設投資集團有限公司	14,154,643.21	3,538,954.75

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

十、關聯方及關聯交易 (續)

(二) 關聯交易 (續)

1. 購買商品、接受勞務等關聯交易 (續)

(1) 採購商品/接受勞務 (續)

關聯方	本期發生額	上期發生額
新疆特變電工工業文化旅遊有限責任公司	315,993.28	3,423,240.79
特變電工雲集電氣有限公司	2,956,059.55	3,365,654.85
特變電工衡陽變壓器有限公司	—	3,322,575.22
特變電工瀋陽變壓器集團有限公司	—	2,841,941.30
新疆天池能源有限責任公司	65,742,415.50	2,830,188.68
特變電工科技投資有限公司	2,154,182.77	2,787,531.20
特變電工雲集高壓開關有限公司	6,002,831.85	1,991,150.43
特變電工山東魯能泰山電纜有限公司	16,495,644.46	1,920,293.80
中絲路設計諮詢有限公司	1,320,754.72	566,037.74
特變電工瀋陽電力勘測設計有限公司	—	535,471.70
特變電工中發上海高壓開關有限公司	—	141,592.92
昌吉回族自治州特變電工職業培訓中心	3,061.39	75,309.25
新疆特變電工共享財務服務有限公司	55,276.67	40,986.63
特變電工南京智能電氣有限公司	—	6,981.13
遼寧漢威國際物流有限公司	1,482,310.92	—

十、關聯方及關聯交易 (續)

(二) 關聯交易 (續)

1. 購買商品、接受勞務等關聯交易 (續)

(1) 採購商品/接受勞務 (續)

關聯方	本期發生額	上期發生額
特變電工股份有限公司新疆變壓器廠	10,859,532.40	—
特變電工(德陽)電纜股份有限公司	3,453.68	—
新疆特變電工樓蘭新材料技術有限公司	24,770.61	—
新疆准東特變能源有限責任公司	20,553,630.82	—
特變電工供應鏈管理有限公司	216,203.78	—
新疆天池能源有限責任公司 將軍戈壁二號露天煤礦	74,964,153.41	—
特變電工瀋陽電力勘測設計有限公司 天津分公司	3,471,102.47	—
特變電工湖南國際物流科技有限公司	1,029,162.50	—
特變電工(瀋陽)電氣科技有限公司	24,983.71	—
天津三陽絲路商業保理有限公司	82,721,357.04	—
特變電工股份有限公司新疆後勤管理 分公司職工餐廳	1,519,593.90	—
合計	622,971,749.85	615,763,716.21

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

十、關聯方及關聯交易(續)

(二) 關聯交易(續)

1. 購買商品、接受勞務等關聯交易(續)

(2) 銷售商品/提供勞務

關聯方	本期發生額	上期發生額
新疆眾和股份有限公司	7,166,142.16	21,235,099.72
新疆特變電工樓蘭新材料技術有限公司	976,792.02	18,117,859.48
盱眙高傳風力發電有限公司	3,734,276.72	4,481,132.08
特變電工京津冀智能科技有限公司	155,660.38	3,451,327.43
崇仁縣華風發電有限公司	2,830,188.66	2,872,358.47
新泰市光華光伏發電有限責任公司	1,896,792.48	1,886,792.46
內蒙古特變電工能源裝備有限公司	—	1,150,000.02
吳起縣華光新能源有限公司	1,037,735.83	1,037,735.84
石河子眾和新材料有限公司	—	551,946.90
特變電工科技投資有限公司	—	509,433.96
中絲路建設投資集團有限公司	382,542.50	462,887.64
特變電工湖南國際物流科技有限公司	—	211,061.95
特變電工股份有限公司	—	165,881.13
新疆中絲路新材料有限公司	—	89,433.96
新疆天池能源有限責任公司	26,764.15	78,198.12

十、關聯方及關聯交易 (續)

(二) 關聯交易 (續)

1. 購買商品、接受勞務等關聯交易 (續)

(2) 銷售商品／提供勞務 (續)

關聯方	本期發生額	上期發生額
特變電工瀋陽變壓器集團有限公司	—	75,471.7
新疆特變電工集團有限公司	—	56,603.77
新疆特變電工自控設備有限公司	—	37,446.13
南京電研電力自動化股份有限公司	1,039,946.90	33,274.34
特變電工湖南工程有限公司	—	28,318.58
特變電工國際工程有限公司	—	560.37
特變電工智能電氣有限責任公司	—	373.58
新疆准東特變能源有限責任公司	885,492.95	—
特變電工股份有限公司能源動力分公司	22,558.00	—
阿瑪利亞水電開發股份有限公司	24,262,853.52	—
合計	44,417,746.27	56,533,197.63

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

十、關聯方及關聯交易 (續)

(二) 關聯交易 (續)

2. 關聯受託管理／承包及委託管理／出包情況：無。

3. 關聯租賃情況：無。

4. 關聯擔保情況

(1) 作為被擔保方

擔保方	被擔保方	擔保金額	擔保起始日	擔保到期日	擔保是否 已經履行完畢
特變電工股份有限公司	本公司	86,000,000.00	2019-5-28	2029-5-28	否
特變電工股份有限公司	本公司	600,000,000.00	2019-5-28	2029-5-28	否
特變電工股份有限公司	新疆新特晶體硅高科技有限公司	100,000,000.00	2018-9-21	2027-9-20	是
特變電工股份有限公司	新疆新特晶體硅高科技有限公司	200,000,000.00	2018-10-11	2027-9-20	是
特變電工股份有限公司	新疆新特晶體硅高科技有限公司	150,000,000.00	2018-10-18	2027-9-20	是
特變電工股份有限公司	新疆新特晶體硅高科技有限公司	150,000,000.00	2018-11-27	2027-9-20	是
特變電工股份有限公司	新疆新特晶體硅高科技有限公司	100,000,000.00	2018-11-16	2027-9-20	是
特變電工股份有限公司	新疆新特晶體硅高科技有限公司	400,000,000.00	2019-1-31	2025-12-13	是
特變電工股份有限公司	新疆新特晶體硅高科技有限公司	1,000,000,000.00	2019-1-31	2025-12-13	是
特變電工股份有限公司	新疆新特晶體硅高科技有限公司	700,000,000.00	2019-1-31	2025-12-13	是

註：截至2025年6月30日，由本公司控股股東特變電工及本公司作保證的借款餘額為人民幣366,000,000.00元。

5. 關聯方資金拆借：無。

6. 關聯方資產轉讓、債務重組情況：無。

7. 關鍵管理人員薪酬

項目名稱	本期發生額	上期發生額
薪酬合計	6,876,568.34	12,689,150.35

十、關聯方及關聯交易 (續)

(二) 關聯交易 (續)

8. 與特變電工集團財務有限公司的財務費用及利息

項目	本期發生額	上期發生額
利息收入	6,558,582.37	21,820,709.40
利息支出	—	2,111,111.10
手續費	72,543.07	2,705.53

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

十、關聯方及關聯交易(續)

(三) 關聯方往來餘額

1. 應收項目

項目名稱	關聯方	期末餘額	期初餘額
應收賬款	盱眙高傳風力發電有限公司	4,750,000.00	6,416,531.27
應收賬款	南京電研電力自動化股份有限公司	1,288,000.00	2,650,000.00
應收賬款	特變電工(湖南)能源建設有限公司	—	2,646,000.00
應收賬款	新疆眾和股份有限公司	519,309.70	1,890,559.22
應收賬款	特變電工京津冀智能科技有限公司	—	1,560,000.00
應收賬款	特變電工科技投資有限公司	1,481,404.96	1,235,000.00
應收賬款	新疆天池能源有限責任公司	399,582.32	644,884.74
應收賬款	新疆特變電工樓蘭新材料技術有限公司	1,532,808.85	560,259.31
應收賬款	特變電工股份有限公司	720.00	379,000.00
應收賬款	新疆昌吉特變能源有限責任公司	206,747.84	245,744.84
應收賬款	烏魯木齊眾榮電子材料科技有限公司	—	229,158.80
應收賬款	新疆特變電工集團有限公司	—	66,750.00
應收賬款	新疆准東特變能源有限責任公司	136,733.48	60,947.60
應收賬款	崇仁縣華風發電有限公司	1,500,000.00	0.30
應收賬款	江永晟華能源開發有限公司	481,205.30	—
應收賬款	道縣清潔能源開發有限公司	5,391,015.41	—

十、關聯方及關聯交易(續)

(三) 關聯方往來餘額(續)

1. 應收項目(續)

項目名稱	關聯方	期末餘額	期初餘額
應收賬款	江永清潔能源開發有限公司	3,020,093.64	—
應收賬款	吳起縣華光新能源有限公司	1,099,999.99	—
應收賬款	中絲路建設投資集團有限公司	165,237.04	—
應收賬款	江永鑫風新能源開發有限公司	2,285,433.93	—
應收賬款	圖木舒克恒潤金電力科技有限公司	2,160,000.00	—
應收賬款	內蒙古特變電工能源裝備有限公司	1,150,000.02	—
合同資產	卓賓有限責任公司	—	5,235,808.88
合同資產	新疆特變電工樓蘭新材料技術有限公司	—	1,414,217.90
合同資產	特變電工瀋陽變壓器集團有限公司	—	566,320.00
合同資產	特變電工科技投資有限公司	—	165,856.94
合同資產	特變電工股份有限公司	—	60,000.00
合同資產	特變電工股份有限公司新疆變壓器廠	57,000.00	—
合同資產	固陽縣長嵐風力發電有限公司	22,070,896.69	—
應收股利	江永晟華能源開發有限公司	—	26,004,490.26
應收股利	五凌江永電力有限公司	—	23,408,614.25
應收股利	道縣清潔能源開發有限公司	—	14,281,884.40
應收股利	江永清潔能源開發有限公司	—	13,045,121.44
應收股利	吐魯番特變電工新能源有限公司	—	8,450,692.22

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

十、關聯方及關聯交易(續)

(三) 關聯方往來餘額(續)

1. 應收項目(續)

項目名稱	關聯方	期末餘額	期初餘額
應收股利	五家渠新特能源有限責任公司	—	1,718,764.69
應收股利	四川甘孜大唐國際新能源有限責任公司	—	1,542,082.78
應收股利	五家渠特變電工光電科技有限責任公司	—	790,536.72
預付賬款	新疆特變電工工業文化旅遊有限責任公司	—	58,333.00
預付賬款	特變電工股份有限公司新疆變壓器廠	1,700,353.98	—
預付賬款	特變電工山東魯能泰山電纜有限公司	695,300.00	—
預付賬款	天津三陽絲路商業保理有限公司	674,330.00	—
預付賬款	特變電工國際工程有限公司	35,800,862.46	—
預付賬款	特變電工股份有限公司新疆變壓器廠 (中特分公司)	31,402,200.00	—
預付賬款	特變電工股份有限公司(工程公司 項目管理)	9,620,422.98	—
預付賬款	天津市特變電工變壓器有限公司	7,887,000.00	—
預付賬款	特變電工雲集高壓開關有限公司	439,823.01	—
其他非流動資產	天津市特變電工變壓器有限公司	15,101,100.00	—
其他非流動資產	特變電工股份有限公司	—	14,780,000.00
其他非流動資產	特變電工雲集高壓開關有限公司	—	2,649,557.52

十、關聯方及關聯交易 (續)

(三) 關聯方往來餘額 (續)

1. 應收項目 (續)

項目名稱	關聯方	期末餘額	期初餘額
其他非流動資產	特變電工雲集電氣有限公司	678,000.00	—
其他非流動資產	南京電研電力自動化股份有限公司	17,500.00	—
其他應收款	特變電工股份有限公司	14,703.81	31,463.02
其他應收款	新疆眾和股份有限公司	—	10,000.00
其他應收款	盱眙高傳風力發電有限公司	292,000.00	—
其他應收款	公安縣竹瑞晟鑫新能源有限公司	1,460,165.00	—
應收票據	新疆眾和股份有限公司	402,652.25	—
合計		155,882,602.66	132,798,580.10

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

十、關聯方及關聯交易 (續)

(三) 關聯方往來餘額 (續)

2. 應付項目

項目名稱	關聯方	期末賬面餘額	期初賬面餘額
應付賬款	天津三陽絲路商業保理有限公司	279,330,774.46	1,110,893,159.64
應付賬款	中絲路建設投資集團有限公司	8,751,071.29	149,848,909.36
應付賬款	特變電工國際工程有限公司	153,080,474.98	97,245,593.86
應付賬款	新疆特變電工國際成套工程承包有限公司	75,635,117.88	82,841,502.35
應付賬款	南京電研電力自動化股份有限公司	18,925,647.26	49,167,816.24
應付賬款	內蒙古特變電工能源裝備有限公司	19,670,301.90	46,763,554.65
應付賬款	特變電工(瀋陽)電氣科技有限公司	—	38,771,051.08
應付賬款	新疆天池能源銷售有限公司	—	29,054,360.93
應付賬款	特變電工股份有限公司	105,525.00	22,382,848.85
應付賬款	特變電工湖南電氣有限公司	5,123,094.36	12,357,813.99
應付賬款	特變電工新疆能源有限公司	6,416,490.00	10,030,391.20
應付賬款	特變電工雲集電氣有限公司	9,362,753.36	9,744,490.39
應付賬款	天津市特變電工變壓器有限公司	17,235,617.96	6,672,530.31
應付賬款	新疆眾和股份有限公司	—	5,775,484.16
應付賬款	特變電工集團(天津)新能源科技 有限公司	—	3,850,251.86
應付賬款	特變電工科技投資有限公司	—	3,400,791.23

十、關聯方及關聯交易 (續)

(三) 關聯方往來餘額 (續)

2. 應付項目 (續)

項目名稱	關聯方	期末賬面餘額	期初賬面餘額
應付賬款	特變電工瀋陽變壓器集團有限公司	—	3,110,600.00
應付賬款	中絲路設計諮詢有限公司	1,400,000.00	2,990,733.10
應付賬款	特變電工山東魯能泰山電纜有限公司	2,406,598.14	2,683,996.14
應付賬款	特變電工雲集高壓開關有限公司	1,758,800.00	1,785,000.00
應付賬款	中疆物流有限責任公司	1,500,000.00	1,500,000.00
應付賬款	特變電工瀋陽電力勘測設計有限公司	—	861,058.58
應付賬款	新疆准東特變能源有限責任公司	16,915,283.91	676,901.51
應付賬款	新疆昌特輸變電配件有限公司	617,904.46	617,904.46
應付賬款	新疆特變電工自控設備有限公司	85,006.65	494,156.45
應付賬款	昌吉回族自治州特變電工職業培訓中心	245,323.50	248,568.58
應付賬款	新疆特變電工集團有限公司	—	162,000.00
應付賬款	新疆交通建設集團股份有限公司	—	4,978.00
應付賬款	新疆特變電工集團物流有限公司	777.30	777.27
應付賬款	特變電工集團財務有限公司	160.00	160.00
應付賬款	特變電工新疆電纜有限公司	537.77	0.02

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

十、關聯方及關聯交易(續)

(三) 關聯方往來餘額(續)

2. 應付項目(續)

項目名稱	關聯方	期末賬面餘額	期初賬面餘額
應付賬款	特變電工(德陽)電纜股份有限公司	0.01	0.01
應付賬款	新疆天池能源有限責任公司	24,274,533.00	—
應付賬款	特變電工京津冀智能科技有限公司	9,845,526.08	—
應付賬款	特變電工瀋陽電力勘测設計有限公司 天津分公司	3,671,249.36	—
應付賬款	特變電工股份有限公司(工程公司 項目管理)	11,116,954.31	—
應付賬款	新疆特變電工集團有限公司 昌吉電氣分公司	82,000	—
應付賬款	特變電工股份有限公司新疆線纜廠	0.31	—
應付票據	特變電工股份有限公司新疆變壓器廠	32,730,650.25	—
應付票據	特變電工國際工程有限公司	13,845,673.34	—
應付票據	特變電工科技投資有限公司	1,068,440.00	—
應付票據	特變電工山東魯能泰山電纜有限公司	15,241,580.46	—
應付票據	特變電工新疆能源有限公司	32,145,285.00	—
應付票據	特變電工雲集電氣有限公司	7,562,084.37	—
應付票據	天津市特變電工變壓器有限公司	45,784,516.50	—

十、關聯方及關聯交易(續)

(三) 關聯方往來餘額(續)

2. 應付項目(續)

項目名稱	關聯方	期末賬面餘額	期初賬面餘額
應付票據	新疆特變電工自控設備有限公司	125,000.00	—
應付票據	新疆天池能源銷售有限公司	40,403,270.40	—
應付票據	新疆天池能源有限責任公司	32,897,379.00	—
應付票據	新疆眾和股份有限公司	8,988,628.90	—
應付票據	新疆准東特變能源有限責任公司	6,165,075.20	—
應付票據	遼寧漢威國際物流有限公司	1,446,376.85	—
應付票據	南京電研電力自動化股份有限公司	36,675,180.64	—
應付票據	內蒙古特變電工能源裝備有限公司	34,068,632.87	—
應付票據	特變電工湖南電氣有限公司	8,299,786.00	—
應付票據	特變電工京津冀智能科技有限公司	21,165,560.00	—
應付票據	特變電工瀋陽變壓器集團有限公司	1,546,500.00	—
應付票據	特變電工新疆電纜有限公司	1,735,739.10	—
應付票據	特變電工雲集高壓開關有限公司	523,200.00	—
應付票據	新疆特變電工國際成套工程承包 有限公司	15,271,995.44	—
應付票據	中絲路建設投資集團有限公司	4,800,000.00	—
合同負債	盱眙高傳風力發電有限公司	—	25,838,172.32

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

十、關聯方及關聯交易(續)

(三) 關聯方往來餘額(續)

2. 應付項目(續)

項目名稱	關聯方	期末賬面餘額	期初賬面餘額
合同負債	崇仁縣華風發電有限公司	—	2,923,734.61
合同負債	吳起縣華光新能源有限公司	281,861.64	310,296.77
合同負債	特變電工(天津)智慧能源管理有限公司	—	54,817.70
合同負債	中國廣電新疆網絡股份有限公司	—	2,652.11
合同負債	特變電工科技投資有限公司	8,162.74	—
合同負債	湖南艾特新能源科技有限公司	283,500.00	—
其他應付款	天津三陽絲路商業保理有限公司	186,776,628.56	79,479,836.75
其他應付款	烏魯木齊明瑞廣晟發電有限公司	4,118,706.56	4,118,706.56
其他應付款	特變電工股份有限公司	336,133.48	440,940.83
其他應付款	新疆特變電工國際成套工程承包有限公司	128,000.00	88,000.00
合計		1,221,981,070.55	1,807,194,541.87

(四) 關聯方承諾

無。

十一、股份支付

無。

十二、或有事項

1. 未決訴訟或仲裁形成的重大或有負債：無。
2. 對外提供擔保形成的或有負債：無。
3. 其他或有負債：無。
4. 截至2025年6月30日，本集團無其他重大或有事項。

十三、承諾事項

1. 重要的承諾事項

截至2025年6月30日，本集團因出具的銀行保函形成的或有負債擔保金額按期末基準匯率折合為人民幣2,907,901,046.29元，最遲於2029年到期。

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

十三、承諾事項 (續)

2. 抵押資產信息

抵押資產單位	抵押權人	抵押資產類別	資產評估價值 /	
			賬面原值	抵押 / 擔保項目
新特硅基新材料有限公司	國家開發銀行新疆維吾爾自治區分行			
新特硅基新材料有限公司	中國工商銀行股份有限公司 新疆維吾爾自治區分行			
新特硅基新材料有限公司	中國農業銀行股份有限公司昌吉分行			
新特硅基新材料有限公司	中國進出口銀行新疆維吾爾自治區分行			
新特硅基新材料有限公司	中國銀行股份有限公司 新疆維吾爾自治區分行	新特硅基新材料有限公司年產20萬噸		
新特硅基新材料有限公司	交通銀行股份有限公司新疆維吾爾自治區分行	高端電子級多晶硅綠色低碳循環經濟建設項目土地使用權、機器設備	5,069,485,479.55	新特硅基新材料有限公司年產20萬噸 高端電子級多晶硅綠色低碳循環經濟建設項目(一期)
新特硅基新材料有限公司	興業銀行股份有限公司烏魯木齊分行	(一期)		
新特硅基新材料有限公司	中國民生銀行股份有限公司 烏魯木齊分行			
新特硅基新材料有限公司	招商銀行股份有限公司烏魯木齊分行			
新特硅基新材料有限公司	中信銀行股份有限公司烏魯木齊分行			
新特硅基新材料有限公司	烏魯木齊銀行股份有限公司昌吉分行			
新特硅基新材料有限公司	昆侖銀行股份有限公司烏魯木齊分行			

十三、承諾事項 (續)

2. 抵押資產信息 (續)

抵押資產單位	抵押權人	抵押資產類別	資產評估價值 /	
			賬面原值	抵押 / 擔保項目
包頭市光羿太陽能發電 有限責任公司	國家開發銀行 新疆維吾爾自治區分行	包頭市光羿太陽能發電有限責任公司 石拐區領跑者1號100MWp光伏項目 建成後形成的固定資產	576,924,537.32	包頭市光羿太陽能發電有限責任公司 石拐區領跑者1號100MWp光伏項目
布爾津縣晶能風力發電 有限責任公司	中國農業銀行股份有限公司 布爾津縣支行	新疆准東基地特變電工布爾津縣 150MW風電場項目建成後的固定 資產	1,020,523,593.44	新疆准東基地特變電工布爾津縣 150MW風電場項目
敦煌市特能新能源有限公司	中國銀行股份有限公司酒泉分行	特變電工敦煌20MW平價光伏發電項目 和100MW並網光伏發電項目建成後 的固定資產	564,659,343.85	特變電工敦煌20MW平價光伏發電項 目、特變電工敦煌100MW並網光伏 發電項目
固陽縣風源發電有限責任公司	國家開發銀行新疆維吾爾自治區分行	特變電工固陽興順西風電場一期 100MW風電工程項目和固陽興順 西光伏電場20Mwp風光同場太陽能 光伏發電工程項目建成後的固定資 產、土地使用權	678,289,220.46	特變電工固陽興順西風電場一期 100MW風電工程項目、特變電工固 陽興順西光伏電場20Mwp風光同場 太陽能光伏發電工程項目
哈密風尚發電有限責任公司	國家開發銀行新疆維吾爾自治區分行	新疆哈密風電基地二期項目景峽第六 風電場B區200MW 工程建成後的土 地、房產及機械設備	1,326,787,463.65	新疆哈密風電基地二期項目景峽第六 風電場B區200MW項目建設
菏澤市牡丹區浩風新能源 有限公司	中國工商銀行股份有限公司陽谷支行	浩風新能源牡丹區王浩屯50MW風電項 目建成後的資產(機械設備)	376,069,986.04	浩風新能源牡丹區王浩屯50MW風電 項目

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

十三、承諾事項 (續)

2. 抵押資產信息 (續)

抵押資產單位	抵押權人	抵押資產類別	資產評估價值 /	
			賬面原值	抵押 / 擔保項目
鶴慶匯能發電有限責任公司	國家開發銀行新疆維吾爾自治區分行	雲南省大理州鶴慶縣黃坪並網光伏電站項目建成後的固定資產	177,516,832.28	雲南省大理州鶴慶縣黃坪並網光伏電站項目
聊城莘縣華浩新能源發展有限公司	中國工商銀行股份有限公司陽谷支行	聊城縣觀城101MW/204MWh電化學儲能項目建成後的固定資產	365,594,305.35	聊城縣觀城101MW/204MWh電化學儲能項目
莎車縣新尚能源發電有限責任公司	中國工商銀行股份有限公司喀什分行	新尚能源莎車100兆瓦光伏並網發電和儲能設施項目建成後形成的固定資產	462,663,830.60	新尚能源莎車100兆瓦光伏並網發電和儲能設施項目
西豐縣榮晟電力新能源有限公司	上海浦東發展銀行股份有限公司鐵嶺分行	鐵嶺市西豐縣柏榆鎮風電項目建成後的固定資產(房產和機器設備)、土地使用權	532,244,425.71	鐵嶺市西豐縣柏榆鎮風電項目
錫林郭勒新圓新能源有限公司	國家開發銀行新疆維吾爾自治區分行	新圓正鑲白旗特高壓外送20萬千瓦風電場建設項目建成後形成的固定資產	1,371,293,217.35	新圓正鑲白旗特高壓外送20萬千瓦風電場扶貧開發建設項目
孟縣華光光伏發電有限公司	國家開發銀行新疆維吾爾自治區分行	山西陽泉市採煤深陷區國家先進技術光伏發電示範基地項目建成後的固定資產	681,740,373.11	山西陽泉市採煤深陷區國家先進技術光伏發電示範基地項目

十三、承諾事項 (續)

2. 抵押資產信息 (續)

抵押資產單位	抵押權人	抵押資產類別	資產評估價值 /	
			賬面原值	抵押 / 擔保項目
正鑲白旗風盛發電有限公司	國家開發銀行新疆維吾爾自治區分行	風盛正鑲白旗特高壓外送27.5萬千瓦風電場扶貧開發建設項目、風盛正鑲白旗特高壓外送20萬千瓦風電場扶貧開發建設項目建成後的固定資產、土地使用權	3,167,802,362.32	風盛正鑲白旗特高壓外送27.5萬千瓦風電場扶貧開發建設項目、風盛正鑲白旗特高壓外送20萬千瓦風電場扶貧開發建設項目
中閩(木壘)風電有限公司	中國工商銀行股份有限公司 昌吉回族自治州分行	中閩風電木壘大石頭200MW風力發電項目建成後形成的固定資產	1,548,937,154.73	中閩(木壘)風電有限公司木壘大石頭200MW風力發電項目
聞喜縣新佳新能源有限公司	中國銀行	聞喜縣禮元鎮10萬千瓦光伏發電項目建成後的固定資產	344,348,044.66	特變電工運城市聞喜縣禮元鎮10萬千瓦光伏發電項目

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

十三、承諾事項 (續)

3. 質押資產信息

質押資產單位	質押權人	質押資產類別	資產評估價值 /	
			賬面原值	質押 / 擔保項目
烏魯木齊縣君盛風力發電有限公司	國家開發銀行 新疆維吾爾自治區分行	項目建成後電費收費權及其項下全部 收益	38,337,738.78	烏魯木齊縣托里鄉100MW風電項目
包頭市光羿太陽能發電有限公司	國家開發銀行 新疆維吾爾自治區分行	項目建成後電費收費權及其項下全部 收益	99,764,108.81	包頭市光羿太陽能發電有限責任公司 石拐區領跑者1號100MWp光伏項目
布爾津縣晶能風力發電有限公司	中國農業銀行股份有限公司 布爾津縣支行	項目建成後電費收費權及其項下全部 收益	398,782,257.83	新疆准東基地特變電工布爾津縣 150MW風電場項目
敦煌市特能新能源有限公司	中國銀行股份有限公司酒泉分行	項目建成後電費收費權及其項下全部 收益	7,709,648.54	特變電工敦煌20MW平價光伏發電項目
固陽縣風源發電有限公司	國家開發銀行 新疆維吾爾自治區分行	項目建成後電費收費權及其項下全部 收益	443,872,990.65	特變電工固陽興順西風電場一期 100MW風電工程項目
哈密風尚發電有限公司	國家開發銀行 新疆維吾爾自治區分行	項目建成後電費收費權及其項下全部 收益	869,096,736.70	新疆哈密風電基地二期項目景峽第六 風電場B區200MW工程
哈密十三間房新特風能有限公司	中國銀行股份有限公司 哈密市分行	項目建成後電費收費權及其項下全部 收益	1,667,100.10	特變電工十三間房風電場一期49.5MW 項目
哈密市振超風力發電有限公司	中國銀行股份有限公司 哈密市分行	項目建成後電費收費權及其項下全部 收益	14,378,595.98	伊州區駱駝圈子15MW分散式風電項目
菏澤市牡丹區浩風新能源有限公司	中國工商銀行股份有限公司 陽谷支行	項目建成後電費收費權及其項下全部 收益	100,616,718.08	浩風新能源牡丹區王浩屯50MW風電 項目

十三、承諾事項 (續)

3. 質押資產信息 (續)

質押資產單位	質押權人	質押資產類別	資產評估價值 /	
			賬面原值	質押 / 擔保項目
鶴慶匯能發電有限責任公司	國家開發銀行 新疆維吾爾自治區分行	項目建成後電費收費權及其項下全部 收益	113,434,749.73	雲南省大理州鶴慶縣黃坪並網光伏電 站項目
柯坪縣柯特新能源 有限責任公司	國家開發銀行 新疆維吾爾自治區分行	項目建成後電費收費權及其項下全部 收益	530,636.55	柯特新能源柯坪縣100兆瓦光伏及儲能 發電項目
聊城莘縣華浩新能源發展 有限公司	中國工商銀行股份有限公司陽谷支行	項目建成後電費收費權及其項下全部 收益	22,520,195.00	聊城縣觀城101MW/204MWh電化學儲 能項目
鹿邑縣風易發電有限公司	中國建設銀行股份有限公司 周口分行	項目建成後電費收費權及其項下全部 收益	20,998,786.28	鹿邑縣穆店20MW分散式風電項目
木壘縣嘉裕風晟發電 有限公司	中國銀行股份有限公司 新疆維吾爾自治區分行	項目建成後電費收費權及其項下全部 收益	21,327,626.89	特變電工木壘大石頭200MW風力發電 項目
木壘縣新特匯能發電 有限責任公司	中國銀行股份有限公司 新疆維吾爾自治區分行	項目建成後電費收費權及其項下全部 收益	297,813,675.21	特變電工木壘老君廟100MW風力發電 項目
南寧匯能風力發電 有限公司	中國銀行股份有限公司 南寧分行	項目建成後電費收費權及其項下全部 收益	2,718,089.00	南寧市興寧區昆侖鎮壇勒風電場工程 項目
若羌縣卓尚新能源有限公司	中國銀行股份有限公司 巴音郭楞蒙古自治州分行	項目建成後電費收費權及其項下全部 收益	1,488,120.60	若羌縣米蘭風區5萬千瓦風電項目
莎車縣新尚能源發電 有限責任公司	中國工商銀行股份有限公司 喀什分行	項目建成後電費收費權及其項下全部 收益	304,285.08	新尚能源莎車100兆瓦光伏並網發電和 儲能設施項目

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

十三、承諾事項 (續)

3. 質押資產信息 (續)

質押資產單位	質押權人	質押資產類別	資產評估價值 /	
			賬面原值	質押 / 擔保項目
遂川縣華風發電有限公司	中國銀行股份有限公司 遂川支行	項目建成後電費收費權及其項下全部 收益	16,003,165.08	遂川縣驕子頂分散式風電項目
聞喜縣新佳新能源有限公司	中國銀行股份有限公司 運城市分行	項目建成後電費收費權及其項下全部 收益	4,727,804.00	特變電工運城市聞喜縣禮元鎮10萬千瓦 光伏發電項目及配套輸出項目
西豐縣榮晟電力新能源 有限公司	上海浦東發展銀行股份有限公司 鐵嶺分行	項目建成後電費收費權及其項下全部 收益	5,790,750.00	鐵嶺市西豐縣柏榆鎮風電項目
錫林郭勒新圓新能源 有限公司	國家開發銀行 新疆維吾爾自治區分行	項目建成後電費收費權及其項下全部 收益	20,550,031.81	新圓正鑲白旗特高壓外送20萬千瓦風 電場建設項目
孟縣華光光伏發電 有限公司	國家開發銀行 新疆維吾爾自治區分行	項目建成後電費收費權及其項下全部 收益	380,901,693.16	山西陽泉市採煤沉陷區國家先進技術 光伏發電示範基地賈家壩100Mwp 光伏發電項目
正鑲白旗風盛發電 有限公司	國家開發銀行 新疆維吾爾自治區分行	項目建成後電費收費權及其項下全部 收益	50,635,371.78	風盛正鑲白旗特高壓外送27.5萬千瓦 風電場項目(扶貧開發)
中閩(木壘)風電 有限公司	中國工商銀行股份有限公司 昌吉回族自治州分行	項目建成後電費收費權及其項下全部 收益	29,880,716.77	中閩(木壘)風電有限公司木壘大石頭 200MW風力發電項目
武威武晟新能源科技 有限公司	農銀金融租賃有限公司	項目建成後電費收費權及其項下全部 收益	58,297,160.24	武威武晟150兆瓦光伏發電項目

十三、承諾事項 (續)

3. 質押資產信息 (續)

質押資產單位	質押權人	質押資產類別	資產評估價值 /	
			賬面原值	質押 / 擔保項目
哈密華風新能源發電有限公司	招商銀行股份有限公司 烏魯木齊分行	項目建成後電費收費權及其項下全部 收益	382,772,241.46	哈密東南部山口區域特變電工光伏發電項目

十四、資產負債表日後事項

無。

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

十五、母公司財務報表主要項目註釋

1. 應收賬款

(1) 應收賬款按壞賬計提方法分類列示

類別	賬面餘額		期末餘額		賬面價值
	金額	比例%	金額	壞賬準備 計提比例%	
按單項計提壞賬準備	—	—	—	—	—
按組合計提壞賬準備	1,354,659,652.28	100.00	94,754,278.03	6.99%	1,259,905,374.25
其中：賬齡組合	1,354,659,652.28	100.00	94,754,278.03	6.99%	1,259,905,374.25
電費及補貼款組合	—	—	—	—	—
合計	1,354,659,652.28	100.00	94,754,278.03	6.99%	1,259,905,374.25

類別	賬面餘額		期初餘額		賬面價值
	金額	比例%	金額	壞賬準備 計提比例%	
按單項計提壞賬準備	—	—	—	—	—
按組合計提壞賬準備	535,874,144.94	100.00	56,555,127.80	10.55	479,319,017.14
其中：賬齡組合	535,874,144.94	100.00	56,555,127.80	10.55	479,319,017.14
電費及補貼款組	—	—	—	—	—
合計	535,874,144.94	100.00	56,555,127.80	10.55	479,319,017.14

1) 本期末無單項計提壞賬準備的應收賬款。

十五、母公司財務報表主要項目註釋(續)

1. 應收賬款(續)

(1) 應收賬款按壞賬計提方法分類列示(續)

2) 按組合計提壞賬準備的應收賬款

賬齡	期末餘額		計提比例(%)
	應收賬款	壞賬準備	
1年以內(含1年)	1,032,973,384.23	20,659,467.69	2.00
1年至2年(含2年)	117,329,964.36	5,866,498.21	5.00
2年至3年(含3年)	83,248,544.52	16,649,708.91	20.00
3年至4年(含4年)	96,397,373.75	28,919,212.13	30.00
4年至5年(含5年)	4,101,988.69	2,050,994.36	50.00
5年以上	20,608,396.73	20,608,396.73	100.00
合計	1,354,659,652.28	94,754,278.03	—

賬齡	期初餘額		計提比例(%)
	應收賬款	壞賬準備	
1年以內(含1年)	283,616,153.43	5,672,323.07	2.00
1年至2年(含2年)	86,881,015.37	4,344,050.77	5.00
2年至3年(含3年)	85,957,477.97	17,191,495.59	20.00
3年至4年(含4年)	52,137,473.73	15,641,242.12	30.00
4年至5年(含5年)	27,152,016.38	13,576,008.19	50.00
5年以上	130,008.06	130,008.06	100.00
合計	535,874,144.94	56,555,127.80	—

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

十五、母公司財務報表主要項目註釋(續)

1. 應收賬款(續)

(2) 應收賬款按入賬日期的賬齡列示

賬齡	期末餘額	期初餘額
1年以內(含1年)	1,032,973,384.23	283,616,153.43
1年至2年(含2年)	117,329,964.36	86,881,015.37
2年至3年(含3年)	83,248,544.52	85,957,477.97
3年至4年(含4年)	96,397,373.75	52,137,473.73
4年至5年(含5年)	4,101,988.69	27,152,016.38
5年以上	20,608,396.73	130,008.06
合計	1,354,659,652.28	535,874,144.94

(3) 本期應賬款壞賬準備情況

類別	期初餘額	本期變動金額				期末餘額
		計提	收回或轉回	轉銷或核銷	其他	
應收賬款壞賬準備	56,555,127.80	38,199,150.23	—	—	—	94,754,278.03
合計	56,555,127.80	38,199,150.23	—	—	—	94,754,278.03

(4) 本期實際核銷的應收賬款

無。

十五、母公司財務報表主要項目註釋(續)

1. 應收賬款(續)

(5) 按欠款方歸集的期末餘額前五名的應收賬款情況

本期按欠款方歸集的期末餘額前五名其他應收款匯總金額為676,570,872.21元，佔其他應收款期末餘額合計數的比例為93.92%，相應計提的壞賬準備期末餘額匯總金額為182,656,377.39元。

2. 其他應收款

項目	期末餘額	期初餘額
應收利息	—	—
應收股利	1,059,479,393.78	1,059,479,393.78
其他應收款	535,434,532.44	2,727,919,405.74
合計	1,594,913,926.22	3,787,398,799.52

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

十五、母公司財務報表主要項目註釋(續)

2. 其他應收款(續)

2.1 應收股利

(1) 應收股利分類

項目	期末餘額	期初餘額
內蒙古新特硅材料有限公司	1,059,479,393.78	1,059,479,393.78
合計	1,059,479,393.78	1,059,479,393.78

(2) 重要的賬齡超過1年的應收股利

無。

2.2 其他應收款

(1) 其他應收款按款項性質分類

款項性質	期末賬面餘額	期初賬面餘額
代墊款項	1,774,896.16	12,400,707.37
保證金及押金	404,282.01	929,483.20
關聯方往來	715,719,560.56	2,892,367,484.61
日常借支	2,437,520.46	6,079,945.45
其他	0.00	35,071.09
合計	720,336,259.19	2,911,812,691.72

十五、母公司財務報表主要項目註釋(續)

2. 其他應收款(續)

2.2 其他應收款(續)

(2) 其他應收款壞賬準備計提情況

壞賬準備	第一階段	第二階段	第三階段	合計
	未來12個月 預期信用損失	整個存續期 預期信用損失 (未發生信用減值)	整個存續期 預期信用損失 (已發生信用減值)	
期初餘額	—	183,893,285.98	—	183,893,285.98
期初其他應收款賬面餘額在本期	—	—	—	—
— 轉入第二階段	—	—	—	—
— 轉入第三階段	—	—	—	—
— 轉回第二階段	—	—	—	—
— 轉回第一階段	—	—	—	—
本期計提	—	1,008,440.77	—	1,008,440.77
本期轉回	—	—	—	—
本期轉銷	—	—	—	—
本期核銷	—	—	—	—
其他變動	—	—	—	—
期末餘額	—	184,901,726.75	—	184,901,726.75

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

十五、母公司財務報表主要項目註釋(續)

2. 其他應收款(續)

2.2 其他應收款(續)

(3) 其他應收款按賬齡列示

賬齡	期末餘額	期初餘額
1年以內(含1年)	57,226,669.42	1,852,814,501.12
1-2年(含2年)	301,880,940.44	663,559,632.92
2-3年(含3年)	4,685,953.14	49,725,529.91
3-4年(含4年)	56,903,190.70	345,713,027.77
4-5年(含5年)	299,639,505.49	—
5年以上	—	—
合計	720,336,259.19	2,911,812,691.72

(4) 其他應收款壞賬準備情況

類別	期初餘額	本期變動金額			期末餘額
		計提	收回或轉回	轉銷或核銷	
其他應收款壞賬準備	183,893,285.98	1,008,440.77	—	—	184,901,726.75
合計	183,893,285.98	1,008,440.77	—	—	184,901,726.75

(5) 本期實際核銷的其他應收款

無。

十五、母公司財務報表主要項目註釋(續)

2. 其他應收款(續)

2.2 其他應收款(續)

(6) 按欠款方歸集的期末餘額前五名的其他應收款情況

單位名稱	款項性質	期末餘額	賬齡	佔其他應收款 期末餘額 的比例(%)	壞賬準備 期末餘額
新疆晶碩新材料有限公司	關聯方往來	381,439,796.78	4年以內	52.95	157,132,415.45
聊城莘縣華浩新能源發展有限公司	關聯方往來	170,089,722.20	2年以內	23.61	8,389,550.28
莎車縣新尚能源發電有限責任公司	關聯方往來	52,177,523.58	2年以內	7.24	2,572,913.07
新疆新特新能建材有限公司	關聯方往來	41,297,178.27	4年以內	5.73	13,004,882.52
特變電工張家口能源科技有限公司	關聯方往來	31,566,651.38	2年以內	4.38	1,556,616.07
合計	-	676,570,872.21	-	93.91	182,656,377.39

(7) 涉及政府補助的應收款項

無。

(8) 因金融資產轉移而終止確認的其他應收款

無。

(9) 轉移其他應收款且繼續涉入形成的資產、負債金額

無。

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

十五、母公司財務報表主要項目註釋(續)

3. 長期股權投資

(1) 長期股權投資分類

項目	賬面餘額	期末餘額	
		減值準備	賬面價值
對子公司投資	18,086,474,879.05	—	18,086,474,879.05
對聯營企業投資	1,642,237,118.35	—	1,642,237,118.35
合計	19,728,711,997.40	—	19,728,711,997.40

項目	賬面餘額	期初餘額	
		減值準備	賬面價值
對子公司投資	18,086,474,879.05	—	18,086,474,879.05
對聯營企業投資	—	—	—
合計	18,086,474,879.05	—	18,086,474,879.05

十五、母公司財務報表主要項目註釋(續)

3. 長期股權投資(續)

(2) 對子公司投資

被投資單位	期初餘額	本期增加	本期減少	期末餘額	本期計提 減值準備	減值準備 期末餘額
特變電工新疆新能源股份有限公司	8,061,826,865.77	—	—	8,061,826,865.77	—	—
內蒙古新特硅材料有限公司	2,883,844,119.55	—	—	2,883,844,119.55	—	—
新特硅基新材料有限公司	4,410,237,418.53	—	—	4,410,237,418.53	—	—
新疆新特晶體硅高科技有限公司	1,611,154,048.70	600,000,000.00	—	2,211,154,048.70	—	—
新疆晶碩新材料有限公司	26,098,976.97	—	—	26,098,976.97	—	—
新疆新特新能建材有限公司	45,918,654.65	—	—	45,918,654.65	—	—
新疆新特新材料檢測中心有限公司	54,785,743.38	—	—	54,785,743.38	—	—
新疆沙海綠色能源服務有限公司	5,744,429.15	—	—	5,744,429.15	—	—
新疆新特能源物流有限公司	5,482,625.46	—	—	5,482,625.46	—	—
新疆知信科技有限公司	37,954,251.07	—	—	37,954,251.07	—	—
烏魯木齊戰略性新興產業新特能源 引導基金(有限合夥)	600,000,000.00	—	600,000,000.00	—	—	—
特變電工蘇比克有限公司	1,260,884.48	—	—	1,260,884.48	—	—
昌吉州盛鼎新能源發電有限公司	202,323.61	—	—	202,323.61	—	—
昌吉州盛裕新能源發電有限公司	1,086,487.73	—	—	1,086,487.73	—	—
烏魯木齊志君風力發電有限公司	154,220,000.00	—	—	154,220,000.00	—	—
華夏特變電工新能源REIT	186,192,000.00	—	—	186,192,000.00	—	—
新特能源國際工程有限公司	466,050.00	—	—	466,050.00	—	—
合計	18,086,474,879.05	600,000,000.00	600,000,000.00	18,086,474,879.05	—	—

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

十五、母公司財務報表主要項目註釋(續)

3. 長期股權投資(續)

(3) 對聯營、合營企業投資

被投資單位	期初餘額	本期增加	本期減少	期末餘額	本期計提 減值準備	減值準備 期末餘額
新疆准東特變能源有限責任公司	-	1,642,237,118.35	-	1,642,237,118.35	-	-
合計	-	1,642,237,118.35	-	1,642,237,118.35	-	-

4. 營業收入、營業成本

(1) 營業收入和營業成本情況

項目	本期發生額	
	收入	成本
主營業務	939,767,503.31	776,223,031.39
其他業務	286,537,380.31	278,526,763.26
合計	1,226,304,883.62	1,054,749,794.65

項目	上期發生額	
	收入	成本
主營業務	1,409,317,121.99	1,321,227,303.79
其他業務	760,278,117.18	658,482,894.59
合計	2,169,595,239.17	1,979,710,198.38

十五、母公司財務報表主要項目註釋(續)

4. 營業收入、營業成本(續)

(2) 按業務類別列示

項目	本期發生額	
	主營業務收入	主營業務成本
多晶硅及相關產品	104,036,474.92	189,706,636.61
其他	835,731,028.39	586,516,394.78
合計	939,767,503.31	776,223,031.39

項目	上期發生額	
	主營業務收入	主營業務成本
多晶硅及相關產品	681,415,254.88	738,818,713.93
其他	727,901,867.11	582,408,589.86
合計	1,409,317,121.99	1,321,227,303.79

5. 投資收益

項目	本期發生額	上期發生額
成本法核算的長期股權投資收益	—	1,816,009,831.89
權益法核算的長期股權投資收益	134,511,318.35	—
處置長期股權投資產生的投資收益	31,663,876.95	—
其他權益工具投資在持有期間取得的股利收入	—	—
金融及衍生工具投資收益	-82,400,597.69	-6,656,251.07
合計	83,774,597.61	1,809,353,580.82

6. 其他

無。

財務報表附註

2025年1月1日至2025年6月30日

(本財務報表附註除特別註明外，均以人民幣元列示)

財務報表補充資料

1. 本期非經常性損益明細表

項目	2025年1-6月	2024年1-6月	說明
非流動資產處置損益	13,959,000.24	-516,322.72	—
越權審批或無正式批准文件或偶發性的稅收返還、減免	—	—	—
計入當期損益的政府補助(與企業業務密切相關，按照國家統一標準定額或定量享受的政府補助除外)	30,183,513.38	19,542,797.53	—
計入當期損益的對非金融企業收取的資金佔用費	—	—	—
企業取得子公司、聯營企業及合營企業的投資成本小於取得投資時應享有被投資單位可辨認淨資產公允價值產生的收益	—	—	—
非貨幣性資產交換損益	—	—	—
委託他人投資或管理資產的損益	—	—	—
因不可抗力因素，如遭受自然災害而計提的各項資產減值準備	—	—	—
債務重組損益	—	—	—
企業重組費用，如安置職工的支出、整合費用等	—	—	—
交易價格顯失公允的交易產生的超過公允價值部分的損益	—	—	—
同一控制下企業合併產生的子公司期初至合併日的當期淨損益	—	—	—
與公司正常經營業務無關的或有事項產生的損益	—	—	—
除同公司正常經營業務相關的有效套期保值業務外，持有交易性金融資產、衍生金融資產、交易性金融負債、衍生金融負債產生的公允價值變動損益，以及處置交易性金融資產、衍生金融資產、交易性金融負債、衍生金融負債和其他債權投資取得投資收益	-76,360,665.85	-12,569,475.05	—
單獨進行減值測試的應收款項、合同資產減值準備轉回	—	—	—
對外委託貸款取得的損益	—	—	—
採用公允價值模式進行後續計量的投資性房地產公允價值變動產生的損益	—	—	—
根據稅收、會計等法律、法規的要求對當期損益進行一次性調整對當期損益的影響	—	—	—
受托經營取得的託管費收入	—	—	—
除上述各項之外的其他營業外收入和支出	18,190,367.94	12,426,291.55	—
其他符合非經常性損益定義的損益項目	—	—	—
小計	-14,027,784.29	18,883,291.31	—
減：所得稅影響額	3,485,605.66	2,802,949.59	—
少數股東權益影響額(稅後)	485,199.60	3,583,042.65	—
合計	-17,998,589.55	12,497,299.07	—

財務報表補充資料(續)

2. 淨資產收益率及每股收益

報告期利潤	報告期	加權平均 淨資產收益率(%)	每股收益(元/股)	
			基本每股收益	稀釋每股收益
歸屬於母公司普通股股東的淨利潤	2024年1-6月	-2.4643	-0.6203	-0.6203
	2025年1-6月	-0.7839	-0.1792	-0.1792
扣除非經常性損益後歸屬於母公司 普通股股東的淨利潤	2024年1-6月	-2.4990	-0.6290	-0.6290
	2025年1-6月	-0.7289	-0.1666	-0.1666

新特能源股份有限公司
二〇二五年八月二十九日