

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部分內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



CHINA SUNTIEN GREEN ENERGY CORPORATION LIMITED*

新天綠色能源股份有限公司

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代號：00956)

截至2022年12月31日止年度的業績公告

財務資料摘要

截至2022年12月31日止年度：

- 營業收入為人民幣185.61億元，比2021年提高15.01%
- 稅前利潤為人民幣32.95億元，比2021年提高0.73%
- 歸屬於母公司股東淨利潤為人民幣22.94億元，比2021年下降0.04%
- 每股盈利為人民幣0.53元，比2021年下降7.02%

2022年度利潤分配預案為：擬以批准2022年度利潤分配方案的董事會召開日公司已發行總股數4,187,093,073.00股為基數，向全體股東每10股派發現金紅利人民幣1.93元(含稅)，共計派發現金紅利人民幣808,108,963.09元(含稅)。本公司預計於2023年7月31日前完成派發現金股息。如上述預期時間和派發安排有所變化，本公司將根據股票上市地相關規定適時刊發公告。

業績摘要

新天綠色能源股份有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)欣然公佈按照中國企業會計準則(「中國企業會計準則」)編製的本公司及其附屬公司(合稱「本集團」)截至2022年12月31日止年度(「報告期」)之經審計業績。本公告符合《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(「上市規則」)有關需附載於年度業績初步公告的資料的相關規定。

截至2022年12月31日止，本集團合併資產人民幣774.09億元，合併營業收入人民幣185.61億元，同比提高15.01%，歸屬於母公司股東的淨利潤人民幣22.94億元，同比下降0.04%。每股盈利為人民幣0.53元。

董事會建議向所有股東派發末期現金股息每10股人民幣1.93元(含稅)，合計人民幣808,108,963.09元(含稅)，須待股東於即將舉行的2022年度股東週年大會(「股東週年大會」)上獲股東批准後派發。

本集團詳細的財務表現請參見本公告附錄所載財務信息。

2022年業績回顧

一、經營情況討論與分析

(一) 經營環境

2022年，面對風高浪急的國際環境和艱巨繁重的國內改革發展穩定任務，以習近平同志為核心的黨中央團結帶領全黨全國各族人民迎難而上、沉著應對，統籌國內國際兩個大局，統籌發展和安全，加大宏觀調控力度，有效應對超預期因素衝擊，宏觀經濟大盤總體穩定，高質量發展取得新的成效，民生保障持續加強，經濟社會大局保持穩定。初步核算，全年國內生產總值人民幣1,210,207億元，按不變價格計算，比上年增長3.0%。同時也要看到，2022年國際形勢依然複雜嚴峻，國內需求收縮、供給衝擊、預期轉弱三重壓力仍然較大，經濟恢復基礎仍不牢固。

2022年，黨的二十大就深入推進能源革命、確保能源安全、推進碳達峰碳中和、規劃建設新型能源體系、科技自立自強、積極參與應對氣候變化全球治理等作出重要安排部署，提出新的明確要求。積極推動能源供給革命，全面推進供給側結構性改革，大力增強國內資源生產保障能力，持續增加高質量有效供給。非化石能源發展領跑全球，多輪驅動的能源供應體系進一步鞏固完善，為經濟社會健康持續發展提供了堅強的能源保障。初步測算，2022年能源消費總量比上年增長2.9%。非化石能源消費佔能源消費總量比重較上年提高0.8個百分點，煤炭比重提高0.2個百分點，石油比重下降0.6個百分點，天然氣比重下降0.4個百分點。

1. 天然氣行業經營環境

根據國家發改委、國家能源局披露數據，2022年，生產天然氣2,178億立方米，比上年增長6.4%；進口天然氣10,925萬噸，比上年下降9.9%。2022年，全國天然氣表觀消費量3,663億立方米，同比下降1.7%。

2022年5月20日，國家發改委印發《關於完善進口液化天然氣接收站氣化服務定價機制的指導意見》(以下簡稱「《指導意見》」)，指導各地進一步完善氣化服務定價機制，規範定價行為，合理制定價格水平。《指導意見》是國家首次專門就接收站氣化服務價格制定的政策文件，為各地制定和調整氣化服務價格提供了政策指導，有利於促進接收站公平開放。同時，通過實行相對靈活的政府指導價管理方式，有利於激發接收站活力和積極性，更好發揮價格槓桿調節供需的作用。

國務院印發的《2030年前碳達峰行動方案》明確指出：有序引導天然氣消費，優化利用結構，優先保障民生用氣，大力推動天然氣與多種能源融合發展，因地制宜建設天然氣調峰電站，合理引導工業用氣和化工原料用氣。支持車船使用液化天然氣作為燃料。

2. 風電及光伏行業經營環境

根據國家能源局發佈的數據，2022年全社會用電量86,372億千瓦時，同比增長3.6%。2022年，我國風電新增並網裝機容量3,763萬千瓦，累計裝機3.65億千瓦，同比增長11.2%；光伏發電新增裝機容量8,741萬千瓦，光伏發電累計裝機容量3.93億千瓦，同比增長28.1%。

2022年，全國可再生能源繼續保持高利用水平，其中，風電利用率96.8%，同比降低0.1個百分點；光伏利用率98.3%，同比提升0.3個百分點。

2022年3月24日，國家發改委辦公廳、國家能源局綜合司及財政部辦公廳聯合下發《關於開展可再生能源發電補貼自查工作的通知》，決定在全國範圍內開展可再生能源發電補貼核查工作，進一步摸清可再生能源發電補貼底數，自查範圍為截止到2021年12月31日已並網有補貼需求的全口徑可再生能源發電項目，主要為風電、集中式光伏電站以及生物質發電項目，並於2022年10月28日公示第一批經核查確認的項目7,334個，目前核查仍在持續進行中。

2022年6月1日，國家發改委、國家能源局、財政部等九部門聯合印發《「十四五」可再生能源發展規劃》，規劃錨定碳達峰、碳中和與2035年遠景目標，按照2025年非化石能源消費佔比20%左右任務要求，大力推動可再生能源發電開發利用，積極擴大可再生能源非電利用規模。

2022年10月16日，中國共產黨第二十次全國代表大會在京召開。二十大報告提出，積極穩妥推進碳達峰碳中和，立足我國能源資源稟賦，堅持先立後破，有計劃分步驟實施碳達峰行動，深入推進能源革命，加強煤炭清潔高效利用，加快規劃建設新型能源體系，積極參與應對氣候變化全球治理。

2022年11月28日，國家能源局發佈《國家能源局綜合司關於積極推動新能源發電項目應併盡併、能併早併有關工作的通知》(以下簡稱「《通知》」)。
《通知》提出，各電網企業在確保電網安全穩定、電力有序供應前提下，按照「應併盡併、能併早併」原則，對具備併網條件的風電、光伏發電項目，切實採取有效措施，保障及時並網，允許分批並網，不得將全容量建成作為新能源項目並網必要條件。
《通知》強調，各單位應加大統籌協調力度，加大配套接網工程建設，與風電、光伏發電項目建設做好充分銜接，力爭同步建成投運。

(二) 業務回顧

1. 天然氣業務回顧

(1) 天然氣售氣量同比提升

報告期內，本集團天然氣業務總輸氣量為45.01億立方米，較上年同期增長8.27%，其中售氣量達38.85億立方米，較上年同期增長2.01%，包括(i)批發氣量19.57億立方米，較上年同期下降5.9%；(ii)零售氣量18.38億立方米，較上年同期增長12.6%；(iii)CNG售氣量0.84億立方米，較上年同期增長1.6%；(iv)LNG售氣量0.05億立方米，較上年同期下降62.3%；代輸氣量6.16億立方米，較上年同期增長76.6%。

(2) 積極推進基礎工程建設

本集團2022年度新增天然氣管道742.49公里。截至2022年12月31日止，本集團累計運營管道8,347.23公里，其中長輸管道1,260.67公里，城市燃氣管道7,086.56公里；累計運營31座分輸站、19座門站。

報告期內，「京石邯」復線項目投產試運行；冀中管網四期工程、秦皇島—豐南沿海輸氣管道工程、鄂安滄與京邯線保定南部聯絡線工程項目進展順利，工程建設進度有序推進。京邯線LNG儲氣調峰站一期工程LNG儲罐外罐澆築完成，內罐施工完成96%，工藝區完成總體進度的96%。

唐山LNG項目一階段工程基本建成，其中，唐山LNG項目一階段配套碼頭工程(#3碼頭)全部完工，接收站一階段工程3#、4#、7#、8#儲罐已全部完成；二階段1#、2#、5#、6#儲罐工程完成四個儲罐氣升頂，9#、10#、15#、16#儲罐工程完成四個儲罐承台施工。唐山LNG項目接收站外輸管線(曹妃甸—寶坻段)、外輸管線(寶坻—永清段)工程項目基本建成。

(3) 持續開拓中下游天然氣市場

本報告期內，本集團依托新投運管線，大力發展天然氣終端用戶，新增各類用戶78,112戶。截至2022年12月31日止，本集團累計擁有用戶559,048戶。

本報告期內，完成收購石家莊市捷誠天然氣貿易有限公司80%股權，控股經營包括石家莊經濟開發區東擴區域、稿城區部分燃氣市場；完成收購石家莊新奧城市燃氣發展有限公司51%股權，控股經營石家莊三環管線，供氣範圍覆蓋石家莊市鹿泉區和欒城區。

(4) 進一步完善輸氣管網

本報告期內，本集團積極參與輸氣管線建設，努力進一步完善中游輸氣網絡。京邯線天然氣管道(欒城段)遷改項目、滄州東南天然氣(鄂安滄氣源)利用工程、鹿泉一井陘輸氣管道工程完成招標，進行開工前準備工作；保定清苑—滄州肅寧管道工程項目、秦豐管線秦西工業園支線項目正在辦理核准手續。

(5) 穩健經營城市CNG、LNG業務

報告期內，本集團穩健經營城市CNG、LNG業務，無新增運營CNG子站。截至2022年12月31日止，本集團累計運營CNG母站6座、CNG子站3座、LNG加注站3座，L-CNG合建站2座。

2. 風電業務回顧

(1) 裝機容量穩步增長

2022年度，本集團新增風電管理裝機容量203兆瓦，其中：控股裝機容量138兆瓦，豐寧外溝門風光互補一期項目、湖南通道二期項目、庫爾勒白鷺洲分散式風電項目等已全部並網發電，累計控股裝機容量5,811.85兆瓦，累計管理裝機容量6,072.45兆瓦；新增風電權益裝機容量170.89兆瓦，累計權益裝機容量為5,482.49兆瓦。年內新增轉商業運營項目容量304.1兆瓦，累計轉商業運營項目容量5,667.25兆瓦。

截至2022年12月31日止，本集團風電在建工程建設容量總計516.4兆瓦。本集團投資建設的唐山樂亭菩提島海上風電300兆瓦示範項目、康保永豐200兆瓦風電項目榮獲2021-2022年度中國安裝工程優質獎(中國安裝之星)，該獎項是我國安裝行業工程質量最高榮譽。

(2) 風電場利用小時數持續保持較高水平

2022年度，本集團控股風電場平均利用小時數為2,485小時，較上年同期基本持平，高於全國264小時。本集團控股風電場實現發電量140.31億千瓦時，較上年度同期增長4.17%，平均風電機組可利用率98.16%，主要原因是新投運項目貢獻。

(3) 加快推進風資源儲備

2022年度，本集團新增核准容量771.5兆瓦，累計核准未開工項目容量2,020兆瓦。新增600兆瓦風電項目列入政府開發建設方案，本集團累計納入各地開發建設方案容量已達8,149.1兆瓦，分佈於河北、內蒙古、黑龍江、新疆、雲南、山西、江蘇等全國16個省份。

報告期內，本集團新增風電協議容量14,200兆瓦，累計風電協議容量63,302.5兆瓦，分佈於河北、黑龍江、新疆、內蒙古等19個省份。

3. 其他業務情況

報告期內，本集團新增光伏備案容量320.08兆瓦，累計備案未開工項目容量607.2兆瓦。新增光伏協議容量7,260兆瓦，累計光伏協議容量為19,459兆瓦。截至2022年底，本集團累計運營120.32兆瓦光伏發電項目，累計管理裝機容量296.12兆瓦。光伏項目可利用小時數為1,404小時，較上年增加9小時，高於全國光伏平均利用小時數67小時。

本公司參股投資建設河北豐寧抽水蓄能電站項目，電站設計總裝機容量3,600兆瓦，分兩期開發，每期開發1,800兆瓦，承擔電力系統調峰、填谷等抽水蓄能功能。截至2022年12月31日，河北豐寧抽水蓄能電站項目累計投產7台機組。同時，報告期內，本集團新增抽水蓄能協議容量6,400兆瓦。河北保定涑源黃花灘抽水蓄能電站、河北保定易縣橋家河抽水蓄能電站、河北承德灤平三道溝抽水蓄能電站、河北石家莊平山縣楊家橋抽水蓄能電站等4個項目共計5,800兆瓦成功納入河北省抽水蓄能「十四五」規劃重點前期項目。

本集團積極嘗試探索開展新型儲能項目投資工作，報告期內，本集團開發的圍場飛輪儲能示範項目、井陘飛輪儲能示範項目已列入河北省發改委下發的《2022年度列入省級規劃電網側獨立儲能示範項目清單(第一批)》，兩個項目分別位於冀北電網和河北南網區域。同時本集團也將繼續嘗試在省外地區開展新型儲能項目投資工作。

4. 數智化建設及科技創新情況

報告期內，本集團加大數智化和研發投入，積極推動新技術應用，生產智能化水平穩步提高。

一是構建數據體系管理制度框架。公司以《數據管理辦法》為核心，發佈10項數智化管理制度，構建起了公司數據管理體系框架，覆蓋了公司數據管理的基本面；搭建公司統一門戶，實現經營、工程、協同辦公、人資、績效、網絡課堂、企業郵箱、智慧倉風電大數據平台、數據管理與分析平台等系統的集中展示。

二是深化多場景數智化場建設。報告期內，公司不斷深化生產指揮、可靠性管理、管理駕駛艙、知識倉等多個生產經營管理的數智化場景建設，進一步夯實以數據資產目錄、數據湖為基礎的數智化底座，為業務數據化、數據業務化做好保障。

三是運用先進技術結合公司生產經營。報告期內，公司將北斗、第四代激光分析技術、公鑰加密、數字簽名等先進技術與生產實際相結合，開發基於北斗精準服務的燃氣洩漏檢測裝置以及計量憑證電子簽章系統、非居民用戶安檢管理系統等先進生產管理系統，助力公司生產智能化水平進一步提升；全面推進基於多技術融合的長輸站場無人值守模式以及自動分輸控制系統的開發與應用，長輸站場實現無人值守和自動分輸管理模式。

四是研發成果應用取得突破性進展。公司基於國產控制器的風機控制系統已應用在國外某品牌2MW風機主軸監測系統、低溫啟動系統和國內某品牌風機自研主控系統等多項產品中；加強知識產權保護工作，累計獲得授權發明專利39件、實用新型專利269件；「風電機組／場群調頻控制關鍵技術及規模化應用」項目喜獲2022年度河北省科技進步二等獎，「風電一次調頻控制理論與關鍵技術」課題同時獲得中國電工技術學會科技進步一等獎和中電聯電力科技創新二等獎。

(三) 經營業績討論與分析

1. 概覽

根據2022年度經審計的合併財務報表，本集團實現淨利潤人民幣28.19億元，同比減少1.25%，其中，歸屬於上市公司股東的淨利潤為人民幣22.94億元，同比減少0.04%，主要原因為所得稅費用較上年增加導致淨利潤減少。

2. 收入

2022年度，本集團的營業收入為人民幣185.61億元，同比增加15.01%，其中：

- (1) 風力／光伏板塊業務的營業收入為人民幣63.46億元，同比增加0.34%，風力／光伏板塊業務的營業收入佔本集團營業收入的34.19%。收入上升的主要原因為本集團風電場運營裝機容量增加，導致售電量同比增加、售電收入增加。
- (2) 天然氣板塊業務營業收入人民幣122.02億元，同比增加24.43%，天然氣板塊業務的營業收入佔本集團業務收入的65.74%。收入增加的主要原因為報告期內本集團天然氣售氣量及售氣單價均較上年增加所致。

3. 淨利潤

本報告期內，本集團實現淨利潤人民幣28.19億元，同比下降1.25%。本報告期內風電／光伏板塊售電收入增加，實現淨利潤人民幣21.35億元，同比下降6.74%，主要是風電板塊可利用小時數較上年同期下降影響；天然氣業務板塊實現淨利潤人民幣7.27億元，同比增加4.23%，主要是由於天然氣售氣量較上年同期增加，同時天然氣單方毛利有所上升影響。

4. 歸屬於上市公司股東的淨利潤

本報告期內，歸屬於上市公司股東的淨利潤人民幣22.94億元，與上年同期的人民幣22.95億元相比，減少人民幣0.01億元，主要為本集團淨利潤較上年同期下降所致。

本公司股東應佔基本每股盈利為人民幣0.53元。

5. 少數股東損益

本報告期內，本公司歸屬於少數股東的淨利潤為人民幣5.25億元，與上年同期的人民幣5.60億元相比，減少人民幣0.35億元，主要原因為本集團淨利潤較上年同期下降所致。

6. 對外股權投資

本報告期內，本集團對合營、聯營公司的投資收益為人民幣2.25億元，與上年同期的人民幣2.82億元相比，減少人民幣0.57億元，主要原因為本年度合營、聯營公司的利潤減少。

本報告期內，本集團對外投資額為人民幣3.29億元，與上年同期的人民幣3.07億元相比，增加人民幣0.22億元，主要是對新增聯營企業的投資額較上年增加。

7. 或有負債

截至2022年12月31日止，本集團為一家合營企業河北新天國化燃氣有限責任公司向金融機構申請貸款信用額度提供的擔保剩餘擔保金額為人民幣1.37億元。

截至2022年12月31日止，本集團涉及與供應商等之間的若干未決訴訟／仲裁人民幣0.64億元，該等案件尚在審理中。

8. 現金流情況

截至2022年12月31日止，本集團流動負債淨額為人民幣41.24億元，現金及現金等價物減少淨額人民幣3.67億元。本集團已取得國內多家銀行提供的共計人民幣818.39億元銀行信用額度，其中已使用的授信額度為人民幣232.71億元。

本集團大部分的收益及開支乃以人民幣計值。由於預期並無重大外匯風險，本集團並無就對沖目的訂立任何金融工具。

9. 資本性支出

本報告期內，資本開支主要包括新建風電項目、天然氣管道及增置廠房及設備、預付土地租賃款項等工程建設成本，資金來源主要包括自有資金、銀行借款及本集團經營活動產生的現金流。報告期內，本集團資本性支出為人民幣72.41億元，比上年同期的人民幣79.46億元減少8.87%，資本性支出的分部資料如下：

	2022年 (人民幣千元)	2021年 (人民幣千元)	變動比率 (%)
天然氣	4,708,156.26	4,864,515.53	-3.21
風電及太陽能	2,527,745.37	3,077,598.39	-17.87
未分配資本開支	5,426.60	3,915.91	33.98
總計	<u>7,241,148.23</u>	<u>7,946,029.83</u>	<u>-8.87</u>

10. 借款情況

截至2022年12月31日，本集團長期及短期借款總額人民幣372.03億元，比2021年底增加人民幣36.15億元。在全部借款中，短期借款(含一年內到期的長期借款)為人民幣67.74億元，長期借款為人民幣304.29億元。

本報告期內，本集團積極拓寬融資渠道，強化資金管理，保證資金鏈暢通，降低資金成本。一是置換高息存量貸款，爭取新增貸款最優利率；二是強化資金管理，提高資金使用效率，減少資金沉澱。

11. 資產負債率

截至2022年12月31日止，本集團資產負債率(即負債總額除以資產總額的比值)為67.46%，比2021年12月31日的66.81%增加0.65個百分點，主要原因是本期外部融資增加所致。

12. 重大資產抵押

本集團本年度無重大資產抵押。

13. 重大收購及出售

本集團本年度無重大收購及出售。

二、報告期內公司所處行業情況

(一) 天然氣業務

1. 天然氣消費量首次出現下降，未來仍將保持穩定增長趨勢

根據國家發改委統計數據，2022年全國天然氣表觀消費量3,663億立方米，同比下降1.7%。由於經濟增長放緩以及國際天然氣價格高企等原因，近十年來年度天然氣消費量首次出現下降。隨著經濟復甦，中國天然氣消費在2023年預計將恢復正增長。

近年來，碳達峰、碳中和「1+N」政策體系逐步完善，進一步推動清潔低碳轉型，引導在工業、建築、取暖、交通運輸等領域採取天然氣等清潔能源替代其他能源。天然氣作為優質高效、綠色清潔的低碳能源，在雙碳進程中將發揮重要的橋樑作用。此外，國家仍在加快推進油氣體制改革，持續推動天然氣產供儲銷體系建設。預計天然氣在未來一段時間內仍將保持穩定增長。

2. 全球LNG價格震盪上行，能源價格因素風險突出

2022年，國際環境導致地緣政治局勢多變，俄烏衝突爆發，國際能源價格震盪上行，進口LNG價格高漲。在國外市場價格普遍大幅上漲的形勢下，雖然我國能源價格總體保持穩定，但仍存在受國際能源價格大幅波動影響的風險。

3. 天然氣體制改革不斷推進，終端市場競爭加劇

近年來國家大力推進天然氣體制改革，隨著國家管網公司的正式運營，公平開放水平不斷提高，三大油等氣源企業利用資源優勢，正在加速佈局終端市場，未來市場競爭將愈加激烈，燃氣行業將從「資源為王」「供給為主」的時期進入到一個「多元競爭」「市場至上」的全新發展階段。

(二) 新能源業務

1. 新能源行業仍保持高速發展態勢

雙碳目標提出以來，風電、光伏等新能源作為實現雙碳目標的主力能源，持續保持高速發展態勢。根據國家能源局數據，2022年全國風電裝機容量約3.7億千瓦，同比增長11.2%；太陽能發電裝機容量約3.9億千瓦，同比增長28.1%。與此同時，圍繞實現中國式現代化河北場景，河北省制定加快建設新型能源強省戰略，提出到2027年，全省電力供需實現平衡，風光裝機達1.14億千瓦，海上風電裝機達500萬千瓦，抽水蓄能並網裝機達1,500萬千瓦；到2035年，陸上風光裝機達到1.66億千瓦，海上風電開發規模力爭達到1,500萬千瓦，「風、光、水、火、核、儲、氫」多能互補供應格局基本形成。未來，新能源行業發展空間非常廣闊。

2. 新能源項目的國家政策不斷出現新變化

2022年新能源項目已全面進入平價時代，年度保障性並網新能源配置儲能項目收益模式正在逐步發生深刻變化，市場化並網規模新能源項目及抽水蓄能電站正式走上行業發展快車道。

3. 海上風電進入高速發展階段

海上風電作為全球脫碳的核心驅動技術，具備處理穩定、發電小時數高及距沿海用電高負荷區域近等優勢，是國家高度重視和大力發展的產業之一。2014-2022年，我國海上風電行業裝機規模不斷擴大，行業進入高速發展期。目前，我國沿海11省市均提出「十四五」期間海上風電發展計劃，同時開工或規劃的海風總規模已接近110GW，計劃並網容量達到51GW左右。我國海上風電行業在十四五期間進入了發展「快車道」。

4. 加快推進沙漠、戈壁、荒漠地區大型風電、光伏發電基地建設

2022年12月，國家發改委印發《「十四五」擴大內需戰略實施方案》(以下簡稱《實施方案》)。《實施方案》指出：加強能源基礎設施建設，持續提高清潔能源利用水平，建設多能互補的清潔能源基地，以沙漠、戈壁、荒漠地區為重點加快建設大型風電、光伏基地。

三、報告期內公司從事的業務情況

公司系華北地區領先的清潔能源開發與利用公司。公司借助河北省豐富的風光資源、十餘年的風光項目建設管理經驗及豐富的項目資源儲備，業務立足河北，輻射全國。公司的主營業務聚焦於天然氣銷售業務及風力發電業務，主營業務中的其他各項業務系公司利用其在天然氣領域及風力發電領域的資源和技術優勢開展的配套或延伸業務，光伏發電業務也是公司的重要戰略投資和業務佈局方向之一。

1. 天然氣業務

天然氣業務的運營主要涉及向上游企業購氣、長輸管線的建設及運營管理、向下游客戶銷售天然氣等環節。公司目前的主要業務處於天然氣行業的中下游，涉及天然氣長輸管線的建設及運營管理、天然氣銷售等環節。

(1) 天然氣長輸管線的建設及運營管理

天然氣長輸管線項目的建設必須經過可行性研究、項目申請報告報批、初步設計、施工圖設計、施工、竣工驗收等階段，項目建設應取得發改委等政府主管部門的核准，經政府相關部門竣工驗收合格後方可投入生產經營。

在項目可行性研究階段，公司根據天然氣的供應情況，確定氣源；天然氣長輸管線建設完成後，通過各站點與下游用戶進行對接。公司根據與下游用戶簽署的供氣合同向下游用戶供氣。長輸管線建成後，省級物價主管部門綜合建設成本等因素，核定管輸價格。

(2) 天然氣銷售

天然氣銷售業務主要是從上游生產商購買氣源後再分銷到下游終端消費者。天然氣銷售業務的收益主要來自於管輸收入及城市配氣收入，此項業務的單位利潤率相對穩定，收入與利潤總額的提高主要源自天然氣銷售量的增加。

2. 風電、光伏業務

公司風力發電、光伏發電業務的運營主要涉及風電場、光伏電站建設及運營管理、向下游電網客戶銷售電力等環節。

(1) 風電場、光伏電站建設及運營管理

風電場、光伏電站的建設需要在前期選擇風能、太陽能資源豐富、穩定、適合發電及便於上網的項目，開展前期調研及可研等相關工作，並取得發改、環保、自然資源等監管部門的相關核准或批覆文件方可實施；此外，還需要獲取擬併入電網公司的接入批覆。在項目建設及竣工驗收後，依據行業規程，風電場、光伏電站需要通過試運行後方可轉入商業運營。

(2) 電力銷售

目前，風電、光伏電量銷售主要採用直接銷售方式。依照國家政策和項目核準時的並網承諾，在項目建設過程中，項目公司與當地電網公司簽署《購售電協議》，將風電場、光伏電站所發電量併入指定的並網點，實現電量交割。其中電量計量由電網公司認定的計量裝置按月確認，電價按照國家能源價格主管部門確定的區域電價或特許權投標電價確定。

隨著國家電力體制改革的不斷深化，市場化交易電量規模預計將進一步擴大。公司將深入研究電力市場化交易業務規則，認真研讀國家及各省份出台的售電政策，理解並掌握相關操作規程，通過積極參與市場化交易，增加公司上網電量，爭取本公司利益的最大化。

四、報告期內核心競爭力分析

本公司經過數年發展積澱，在風電、光伏板塊和天然氣板塊上已建立起專業化隊伍，並在管理、經營、技術、人才等領域積累了豐富的經驗，為未來提供了發展動力。同時，本公司已搭建起一套適合未來發展的高效管理機制，並不斷努力完善，爭取在未來激烈的市場競爭中佔據優勢地位。報告期內，公司的核心競爭力未發生重大變化。

1. 本公司是華北地區領先的清潔能源公司，目前主要業務位於河北省內，同時穩步推動全國化佈局進程。由於在河北省內深耕新能源、清潔能源領域時間較久，公司已經在政策支持、技術、客戶、品牌知名度等方面具有較強競爭優勢，在華北地區保持優勢的同時正繼續積極開發空白省份市場，完善業務佈局。

2. 本公司的管理團隊從事清潔能源行業多年，在風電、光伏和天然氣領域均擁有豐富的管理經驗，並且公司已建立起由數百名生產及技術服務人員組成的團隊，具有高水平的專業知識和相應技術資格，擁有較強的專業運營維護能力。報告期內，公司依托物聯網、大數據、雲計算技術打造集團級智能生產數字化平台，全面推行「遠程集中監控、現場無人值守(少人值守)」的管理模式，持續提升運營維護降本增效和精細化管理能力。
3. 本公司風電、光伏和天然氣業務可以形成良性互補，能夠有效降低公司盈利的波動性，有利於防範單一業務的不利變動，分散經營風險。
4. 本公司建立了完善的天然氣產、供、儲、銷體系。資源多元化供應不斷加強，天然氣輸氣管網建設加快，儲氣調峰能力穩步提升，充分發揮資源、管網、價格等優勢，積極開拓下游市場，研究佈局燃氣電廠項目，同時以合作、併購的方式拓展優質天然氣城燃項目，提高終端市場佔有率。
5. 本公司已建立完善有效的可持續發展管理體系，重視環境、社會及管治管理。公司從2014年開始關注ESG議題，並逐年披露ESG報告。公司建立了內部控制治理架構以及完善全面的風險管理體系，並於報告期內榮獲中國企業ESG「金責獎」——最佳環境(E)責任獎。公司持續推進環境保護和鄉村振興，以實際行動兌現可持續發展的承諾。
6. 本公司積極進行科技創新，佈局數智化領域，全力打造「數字新天」。為進一步降本增效，公司不斷加大「數智化」研發與科技創新力度，以數據和技術為手段，基於企業架構持續優化業務流程，從而不斷提高公司經營管理和生產運營水平，實現公司組織效能的最大化。

五、報告期內主要經營情況

報告期內主要經營情況如下：

(一) 主營業務分析

1. 利潤表及現金流量表相關科目變動分析表

科目	本期數	單位：元 幣種：人民幣	
		上年同期數 (經重述)	變動比例(%)
營業收入	18,560,522,731.81	16,137,769,830.60	15.01
營業成本	13,318,562,338.06	11,243,375,530.93	18.46
銷售費用	3,287,198.88	3,108,585.99	5.75
管理費用	659,800,606.76	675,455,283.69	-2.32
財務費用	1,185,123,687.32	1,215,605,465.95	-2.51
研發費用	427,157,752.69	72,022,183.84	493.09
經營活動產生的現金流量淨額	7,463,360,158.38	4,332,641,166.95	72.26
投資活動產生的現金流量淨額	-7,648,675,576.32	-7,311,400,135.16	4.61
籌資活動產生的現金流量淨額	-175,591,681.98	8,649,377,654.09	-102.03

營業收入變動原因說明：本報告期內，收入上升的主要原因為風電板塊中的風電場運營裝機容量增加，帶來售電量及售電收入同比增加；天然氣板塊售氣量及售氣單價均較上年同期增加。

營業成本變動原因說明：本報告期內，本集團營業成本較上年同期增長18.46%。主要原因是新風電場投運營業成本增加及購氣成本增加所致。

銷售費用變動原因說明：本報告期內，本集團銷售費用人民幣328.72萬元，同比增長5.75%，主要原因是銷售人員薪酬較上年同期增加。

管理費用變動原因說明：本報告期內，本集團管理費用人民幣6.60億元，同比減少2.32%，主要原因是2022年人員薪酬減少。

財務費用變動原因說明：本報告期內，本集團財務費用為人民幣11.85億元，與上年同期的人民幣12.16億元相比，同比減少2.51%。主要原因是本集團對募集資金進行現金管理取得收益，增加利息收入所致。

研發費用變動原因說明：本報告期內，本集團研發費用為人民幣42,715.78萬元，與上年同期的人民幣7,202.22萬元相比，同比增加493.09%。主要原因是本期加大科技項目研發投入所致。

經營活動產生的現金流量淨額變動原因說明：2022年度及2021年度，本公司經營活動產生的現金流量淨額分別為人民幣74.63億元和人民幣43.33億元，同比增加72.26%。2022年度及2021年度，本公司經營活動產生的現金流入主要來自銷售商品、提供勞務收到的現金，分別佔經營活動現金流入的比重為98.10%、98.55%。本公司經營活動產生的現金流出主要為購買商品、接受勞務支付的現金等，2022年度及2021年度佔經營活動現金流出的比重分別為84.83%、84.34%。

投資活動產生的現金流量淨額變動原因說明：2022年度及2021年度，本公司投資活動產生的現金流量淨額為人民幣-76.49億元和人民幣-73.11億元，本公司投資活動主要為本期購建固定資產所支付的現金。本公司投資活動的現金流入主要為收回投資收到的現金、收到其他與投資活動有關的現金和取得投資收益收到的現金，2022年度及2021年度分別佔到投資活動現金流入的比重為99.67%、99.57%。現金流出主要為購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金與投資支付的現金，2022年度及2021年度分別佔投資活動現金流出的比重為98.36%、98.57%。

籌資活動產生的現金流量淨額變動原因說明：2022年度及2021年度，本公司籌資活動產生的現金流量淨額分別為人民幣-1.76億元和人民幣86.49億元。籌資活動淨流入較上年同期大額減少，主要是上年同期發行股份、永續債等融資金額較多，本期無此項融資，同時本期償還債務及永續債現金流出較上年同期增加。本公司籌資活動的現金流入主要為取得借款所收到的現金，分別佔到2022年度及2021年度籌資活動現金流入的比重為95.74%及70.39%；本公司籌資活動的現金流出主要為償還債務和分配股利，分別佔到2022年度及2021年度籌資活動現金流出的70.01%、20.07%及74.73%、18.72%。

本期公司業務類型、利潤構成或利潤來源發生重大變動的詳細說明

適用 不適用

2. 收入和成本分析

收入與成本分析如下：

(1). 主營業務分行業、分產品、分地區、分銷售模式情況

單位：元 幣種：人民幣

分產品	主營業務分產品情況					
	營業收入	營業成本	毛利率(%)	營業收入 比上年增減(%)	營業成本 比上年增減(%)	毛利率比 上年增減(%)
天然氣銷售業務	11,850,603,245.84	10,716,572,623.62	9.57	24.49	23.58	增加0.67個百分點
風力/光伏發電業務	6,294,904,687.69	2,420,534,388.87	61.55	-0.08	1.3	減少0.52個百分點
接駁及建設燃氣管網業務 與天然氣業務相關的商品	191,427,130.36	108,013,558.97	43.57	-9.37	-28	增加14.60個百分點
銷售	58,880,426.56	53,103,550.61	9.81	700.38	1,260.95	減少37.15個百分點
租賃收入	2,769,740.91	1,859,081.28	32.88	16.37	0.07	增加10.94個百分點
其他	161,937,500.45	18,479,134.71	88.59	66.27	-29.81	增加15.62個百分點

主營業務分行業、分產品、分地區、分銷售模式情況的說明

報告期內，本集團天然氣銷售業務營業收入人民幣118.51億元，其中管道批發業務銷售收入人民幣56.20億元，佔本集團天然氣銷售業務收入的47.42%；城市燃氣等零售業務銷售收入人民幣59.31億元，佔本集團天然氣銷售業務收入的50.05%；CNG業務銷售收入人民幣2.86億元，佔本集團天然氣銷售業務收入的2.41%；其他收入人民幣0.14億元，佔本集團天然氣銷售業務收入的0.12%。

本集團逾90%的收入來源於華北地區，由管理層對其進行統一、集中管理。故本集團只有一個地區分部。

(2). 產銷量情況分析表

適用 不適用

(3). 重大採購合同、重大銷售合同的履行情況

適用 不適用

(4). 成本分析表

單位：元 貨幣：人民幣

分產品	成本構成項目	分產品情況		分產品情況		本期金額		情況說明
		本期金額	本期佔總成本比例(%)	上年同期金額 (經重述)	上年同期佔總成本比例(%)	較上年同期 變動比例(%)		
天然氣	營業成本	10,887,531,947.34	81.75	8,831,442,643.15	78.55	23.28	無	
風電及光伏發電	營業成本	2,425,161,045.40	18.21	2,409,621,532.91	21.43	0.64	無	
其他	營業成本	5,869,345.32	0.04	2,311,354.86	0.02	153.94	無	

成本分析其他情況說明

報告期內，本集團風電及光伏業務的營業成本為人民幣24.25億元，同比增長0.64%。主要原因是隨著風電項目的陸續投運，營業成本相應增長。

報告期內，本集團天然氣業務的營業成本為人民幣108.88億元，比上年的人民幣88.31億元增加了23.28%，主要原因為購氣量及購氣單價較上年增加，相應營業成本增加。

(5). 報告期主要子公司股權變動導致合併範圍變化

適用 不適用

(6). 公司報告期內業務、產品或服務發生重大變化或調整有關情況

適用 不適用

(7). 主要銷售客戶及主要供應商情況

A. 公司主要銷售客戶情況

前五名客戶銷售額人民幣802,476.37萬元，佔年度銷售總額43.24%；其中前五名客戶銷售額中最大客戶銷售額人民幣585,519.93萬元，佔年度銷售總額31.55%，關聯方銷售額人民幣0.00萬元，佔年度銷售總額0.00%。

報告期內向單個客戶的銷售比例超過總額的50%、前5名客戶中存在新增客戶的或嚴重依賴於少數客戶的情形

適用 不適用

B. 公司主要供應商情況

前五名供應商採購額人民幣1,351,179.36萬元，佔年度採購總額69.95%；其中前五名供應商採購額中最大供應商採購額人民幣730,996.04萬元，佔年度採購總額37.84%，關聯方採購額人民幣0.00萬元，佔年度採購總額0.00%。

報告期內向單個供應商的採購比例超過總額的50%、前5名供應商中存在新增供應商的或嚴重依賴於少數供應商的情形

適用 不適用

其他說明

據董事所知，本公司主要股東(擁有本公司5%以上股本權益的股東)或董事、監事的聯繫人概無在本集團前五名供貨商或前五名客戶中擁有權益。

3. 費用

- (1) 本報告期內，本集團銷售費用人民幣328.72萬元，同比增長5.75%，主要原因是銷售人員薪酬較上年同期增加。
- (2) 本報告期內，本集團管理費用人民幣6.60億元，同比減少2.32%，主要原因是2022年人員薪酬減少。

- (3) 本報告期內，本集團財務費用為人民幣11.85億元，與上年同期的人民幣12.16億元相比，同比減少2.51%。主要原因是本集團對募集資金進行現金管理取得收益，增加利息收入所致。其中，風電及光伏業務財務費用為人民幣10.58億元，同比減少1.99%，主要原因是本期新增風電及光伏在建項目，借款費用資本化金額增加導致計入當期費用的利息支出減少；天然氣業務財務費用為人民幣1.14億元，同比增加26.03%，主要原因是銀行借款利息支出較上年增加。
- (4) 本報告期內，本集團研發費用為人民幣42,715.78萬元，與上年同期的人民幣7,202.22萬元相比，同比增加493.09%。主要原因是本期加大科技項目研發投入所致。

4. 研發投入

(1). 研發投入情況表

單位：元 貨幣：人民幣

本期費用化研發投入	427,157,752.69
本期資本化研發投入	5,730,511.43
研發投入合計	432,888,264.12
研發投入總額佔營業收入比例(%)	2.33
研發投入資本化的比重(%)	1.32

(2). 研發人員情況表

公司研發人員的數量	158
研發人員數量佔公司總人數的比例(%)	6.16%

研發人員學歷結構

學歷結構類別	學歷結構人數
博士研究生	3
碩士研究生	76
本科	78
專科	1
高中及以下	0

研發人員年齡結構

年齡結構類別	年齡結構人數
30歲以下(不含30歲)	44
30-40歲(含30歲，不含40歲)	88
40-50歲(含40歲，不含50歲)	22
50-60歲(含50歲，不含60歲)	4
60歲及以上	0

(3). 情況說明

適用 不適用

(4). 研發人員構成發生重大變化的原因及對公司未來發展的影響

報告期內，本集團研發投入及研發人員增加，未來將持續加大研發投入，進一步提升公司科技研發水平。

5. 現金流

報告期內的現金流詳情見上文「(一)主營業務分析1.利潤表及現金流量表相關科目變動分析表」有關內容。

(二)非主營業務導致利潤重大變化的說明

適用 不適用

(三) 資產、負債情況分析

1. 資產及負債狀況

單位：元 貨幣：人民幣

項目名稱	本期期末數		上期期末數 (經重述)	本期期末		情況說明
	本期期末數	佔總資產的 比例(%)		上期期末數 比例(%)	金額較上期 期末變動 比例(%)	
交易性金融資產	520,000,000.00	0.67	0.00	0.00	0.00	由公司購買銀行結構性存款形成
應收票據	235,764,112.96	0.30	0.00	0.00	0.00	根據本集團管理應收票據的業務模式和承兌銀行風險劃分期末未到期銀行承兌匯票的列示所致
應收款項融資	169,290,765.51	0.22	494,976,373.69	0.69	-65.80	根據本集團管理應收票據的業務模式和承兌銀行風險劃分期末未到期銀行承兌匯票的列示所致
預付款項	534,453,113.73	0.69	161,631,341.92	0.22	230.66	主要由於預付天然氣購氣款增加所致
其他應收款	207,110,462.03	0.27	135,599,831.17	0.19	52.74	主要由於本期新增天然氣採購合同履約保證金所致
存貨	104,531,171.77	0.14	214,186,265.69	0.30	-51.20	主要由於本期結存的天然氣存貨減少所致

項目名稱	本期期末數		上期期末數		本期期末	情況說明
	本期期末數	佔總資產的比例(%)	上期期末數 (經重述)	佔總資產的比例(%)	金額較上期 期末變動 比例(%)	
一年內到期的 非流動資產	22,349,480.00	0.03	0.00	0.00	0.00	本期新增一年內到期的長期應收款所致
長期應收款	1,664,186.71	0.00	41,133,817.83	0.06	-95.95	本期部分長期應收款到期所致
在建工程	19,162,911,804.71	24.76	13,724,320,499.93	19.04	39.63	工程項目投資增加所致
商譽	96,922,283.74	0.13	55,450,878.54	0.08	74.79	主要為本期新增非同一控制下企業合併產生商譽
短期借款	2,698,366,568.48	3.49	1,978,114,966.89	2.74	36.41	本期金融機構借款增加所致
預收款項	1,161,061,946.88	1.50	778,761,061.94	1.08	49.09	預收儲罐委託建設費增加所致
其他流動負債	1,086,927,077.13	1.40	704,107,945.21	0.98	54.37	本期超短期融資券發行金額增加所致
應付債券	1,500,000,000.00	1.94	1,000,000,000.00	1.39	50.00	本期中期票據金額增加所致
長期應付款	186,079,230.66	0.24	361,236,137.17	0.50	-48.49	本期償還售後回租融資租賃款項導致

其他說明

無

2. 境外資產情況

(1) 資產規模

其中：境外資產2.20(單位：億元 幣種：人民幣)，佔總資產的比例為0.28%。

(2) 境外資產佔比較高的相關說明

適用 不適用

3. 截至報告期末主要資產受限情況

單位：元 貨幣：人民幣

項目	期末賬面價值	受限原因
貨幣資金	160,370,310.33	土地復墾保證金、風險抵押金、政府保證金等
應收賬款	4,459,760,109.54	融資質押
固定資產	261,713,427.79	融資抵押
無形資產	3,228,776.38	融資抵押
合計	<u>4,885,072,624.04</u>	

4. 其他說明

適用 不適用

(四) 行業經營性信息分析

適用 不適用

(五) 投資狀況分析

對外股權投資總體分析

本報告期內，本集團對外投資額為3.29億元，與上年同期的人民幣3.07億元相比，增加人民幣0.22億元，主要是對新增聯營企業的投資額較上年增加。

單位：萬元

報告期內投資額	上年同期投資額	變動幅度
<u>32,869.96</u>	<u>30,703.56</u>	<u>7.06%</u>

1. 重大的股權投資

適用 不適用

2. 重大的非股權投資

適用 不適用

3. 以公允價值計量的金融資產

單位：元 幣種：人民幣

資產類別	期初數	本期公允價值變動損益	計入權益的累計公允價值變動	本期計提的減值	本期購買金額	本期出售/贖回金額	其他變動	期末數
交易性金融資產					520,000,000.00			520,000,000.00
應收款項融資	494,976,373.69						-325,685,608.18	169,290,765.51
其他權益工具投資	218,605,700.00		11,805,700.00					218,605,700.00
合計	<u>713,582,073.69</u>		<u>11,805,700.00</u>		<u>520,000,000.00</u>		<u>-325,685,608.18</u>	<u>907,896,465.51</u>

證券投資情況

適用 不適用

私募基金投資情況

公司2022年1月18日召開第四屆董事會第二十九次臨時會議，同意本公司的全資子公司河北建投匯能新能源有限責任公司（「匯能公司」）作為有限合夥人，出資人民幣17,900萬元參與設立河北新天綠色水發碳中和股權投資基金（有限合夥）（「新天水發碳中和基金」），基金總規模為36,000萬元，其中匯能公司的出資比例為49.722%。2022年9月，新天水發碳中和基金已在中國證券投資基金業協會完成備案手續。截至2022年12月31日，匯能公司實際出資人民幣100.00萬元。

衍生品投資情況

適用 不適用

4. 報告期內重大資產重組整合的具體進展情況

適用 不適用

(六) 重大資產和股權出售

適用 不適用

(七) 主要控股參股公司分析

報告期末，單個子公司的淨利潤及單個參股公司的投資收益對公司淨利潤影響達10%以上的公司情況：

單位：萬元

公司名稱	持股比例	主要業務	註冊資本	總資產	淨資產	營業收入	營業利潤	淨利潤
河北建投新能源有限公司	100%	風力發電、風電場投資及服務諮詢	519,730.00	2,534,870.28	832,858.34	364,949.94	120,862.10	107,566.54
河北省天然氣有限責任公司	55%	銷售天然氣及天然氣具以及接駁及建設天然氣管道	190,000.00	1,201,461.93	407,249.80	1,220,152.68	104,153.98	81,532.43
河北豐寧建投新能源有限公司	100%	風力發電	93,483.00	462,908.42	166,267.36	99,087.11	60,601.14	54,148.91

(八) 公司控制的結構化主體情況

適用 不適用

六、公司關於公司未來發展的討論與分析

(一) 行業格局和趨勢

在全球雙碳目標、能源短缺背景下，能源結構加速向清潔能源轉型，目前全球已有130多個國家和地區提出了「零碳」或「碳中和」的氣候目標，實現綠色可持續發展已經成為全世界的廣泛共識。

我國於2020年提出「二氧化碳排放力爭2030年前達到峰值，努力爭取2060年前實現碳中和」的戰略目標，勾畫出綠色低碳轉型的發展遠景。中央政府出台的《「十四五」可再生能源發展規劃》明確提出可再生能源年發電量2025年達到3.3萬億千瓦時左右；「十四五」時期，可再生能源發電量增量在全社會用電量增量中的佔比超過50%，風電和光伏發電量實現翻番。

中央政府出台的《「十四五」現代能源體系規劃》明確提出中國天然氣年產量2025年達到2,300億立方米以上，加快天然氣長輸管道及區域天然氣管網建設，推進管網互聯互通，完善LNG儲運體系，提升天然氣儲備和調節能力等發展方向和目標，其中包括2030年天然氣在一次能源消費結構中的目標佔比由2021年的8.9%提升至15.0%。

河北省政府提出把新型能源強省作為中國式現代化河北實踐場景之一，明確提出到2027年，實現全省電力供需平衡的目標。河北省發改委出台的《河北省國民經濟和社會發展第十四個五年規劃和二〇三五年遠景目標綱要》明確提出：構建綠色清潔能源生產供應體系，加快風電基地和光伏發電應用基地建設，大力發展分佈式光伏，加快新能源製氫，支持可再生能源電力製氫產業。到2025年，風電、光伏發電裝機容量分別達到4,300萬千瓦、5,400萬千瓦。

黨的二十大報告提出，要積極穩妥推進碳達峰、碳中和。推動能源清潔低碳高效利用，推進工業、建築、交通等領域清潔低碳轉型。加快規劃建設新型能源體系。加強能源產供儲銷體系建設，確保能源安全。與此同時，2022年國家連續印發實施《推動能源綠色低碳轉型做好碳達峰工作的實施方案》《關於完善能源綠色低碳轉型體制機制和政策措施的意見》《關於促進新時代新能源高質量發展的實施方案》等重要政策，在政策方面進一步推動能源綠色低碳

轉型。引導在工業、建築、取暖、交通運輸等領域採取新能源、天然氣等清潔能源替代，加快推動構建以清潔低碳能源為主體的能源供應體系。同時提出到2030年風電、太陽能發電總裝機容量達到12億千瓦以上的目標。公司主營的新能源、天然氣兩大板塊，完全契合國家政策，未來發展空間非常廣闊。

新能源板塊，國家繼續大力支持風光發電項目，海上風電也進入高速發展階段。單一能源已無法滿足能源結構轉型需求，需要通過多能互補一體化方式、大基地、集中與分佈式等方式，因地制宜，提高對資源的綜合、深度利用。與此同時，新能源項目已全面進入平價時代，加之大型電力集團加快新能源行業佈局，資源開發競爭更加激烈。

天然氣板塊，國家持續推進天然氣產供儲銷體系建設，不斷加快天然氣長輸管道及區域性天然氣管網建設，統籌推進LNG接收站、地下儲氣庫建設，完善天然氣儲運體系建設。天然氣行業在未來一段時間內仍將保持穩定發展。同時，隨著天然氣體制機制改革不斷深入，天然氣管網獨立運營，管網公平開放水平不斷提高，未來天然氣下游市場競爭將愈加激烈。

(二) 公司發展戰略

1. 堅持「立足河北，走向全國」戰略，繼續加大新能源開發力度。

公司將繼續按照區域規模化發展的思路，持續推進河北省內外風電及光伏項目佈局，積極推動多種能源融合發展。

在陸上風電方面，公司將繼續堅持「立足河北、走向全國」的戰略，進一步爭取新的資源儲備，密切跟蹤河北省內綜合能源基地項目，推進現有儲備項目落地以及現有老舊風場技術改造升級。在河北省外，公司將圍繞已投產項目，依托現有及規劃的外送通道進一步拓展項目。同時，公司將加大力度，推動儲備資源轉化落地，並利用公司各類資源和

項目經驗，大力發展跨省合作。此外，公司還將謀劃推進一步「燃機+新能源」的多能互補一體化項目，充分發揮公司新能源、天然氣兩大主營業務板塊之間的協同效應，達成對電網、氣網的「雙調峰」作用。

在海上風電方面，公司將依托已投產的唐山樂亭菩提島海上風電項目，融合海洋牧場、海上風電製氫等新業態，積極在河北省內開發成熟度較高、建設條件較好的海上風電項目。此外，公司在其他部分省市也開展了海上風電項目的前期工作，力爭在河北省外海上風電項目方面盡快取得突破。

在光伏發電業務方面，一方面，在充分落實好電網送出的條件下，加大資源儲備與開發力度，推進行大型農光、漁光、林光互補等集中式光伏電站的建設。另一方面，適度開發分佈式或建築一體化光伏項目。公司還將積極探索如風光耦合製氫、光儲氫、風光燃氣多能互補一體化等多種光伏開發模式，穩妥發展光伏發電業務。

2. 完善天然氣產業鏈條佈局，提高天然氣穩定供應能力。

公司將依托自身地域優勢，積極謀劃參與上游、推進行完善中游管網建設、擇優穩妥發展下游，逐步打造國內領先的天然氣綜合運營模式。

上游方面，加快唐山LNG碼頭及配套輸氣管線項目投產，逐步打造以氣化、管輸服務為主，液態分銷、罐容租賃、LNG採購銷售等多方面業務為補充同時開展的綜合運營模式，延伸天然氣產業鏈條，完善天然氣產業鏈佈局並加強天然氣儲氣調峰能力。

中游方面，持續推動現有管線及唐山LNG外輸管線等新建主要幹線與國家級氣源管線、臨近省份管線的互聯互通，加快省內管網建設，盡快形成「省內一張網」格局，增強天然氣資源調配的靈活性，穩步提升公司天然氣保障能力。同時，公司將繼續加大數智化投入，進一步提升管網輸氣效率，降低管網運營成本。

下游方面，穩步推進區域市場開發，拓展管網覆蓋範圍內城市燃氣項目。公司將積極發揮管理水平先進、運營經驗豐富的優勢，適時穩健推進相關城市天然氣企業的併購整合，提升下游市場佔有率。另外，在現有區域市場，進一步挖掘潛力，加快擴大工商業用戶、公福用戶及居民用戶的規模，採取多元化的銷售策略，提高公司現有市場的滲透率。

3. 佈局多元化儲能業務市場，多渠道解決新能源消納問題。

公司將謀劃風光儲多能互補一體化項目建設，積極建設抽水蓄能項目、可再生能源製氫項目，並探索開展其他新型儲能模式，促進新能源高效消納。

公司將依托在河北省的資源實力，在保持合理收益率的基礎上，穩步推進抽水蓄能項目的核准、建設及投產。推進豐寧抽水蓄能電站建設及按期投產，並擇優推進已簽署開發協議抽水蓄能電站的前期工作，力爭早日核准，努力為建設新型能源強省提供強有力的支持。

同時，公司將把氫能業務作為多元化發展的重要抓手之一，謀求將風電、光伏資源優勢進一步拓展延伸至氫能產業鏈。公司將利用風電製氫綜合利用項目及風光耦合製氫項目等積累的經驗，不斷拓展可再生能源製氫項目，探索可行的商業模式並進一步實現公司可再生能源與氫能業務的協同發展。

另外，公司也在探索開展其他新型儲能項目投資工作，例如採用全鈦液流電池儲能、飛輪儲能等技術的項目，逐步完善多元化儲能業務佈局。

4. 穩步拓展海外業務佈局。

為了滿足我國對天然氣的需求及確保穩定的天然氣價格及供應，公司將繼續把握行業機遇並積極與國際天然氣供應商探討合作機會，爭取境外上游優質氣源，進而擴大國際市場天然氣長期採購渠道，為公司提供多元的天然氣供應商及價格選擇。2021年，公司已與Qatar Liquefied Gas Company Limited簽署一份長期的LNG購買和銷售協議。公司將利用境外相對靈活的融資政策，依托香港子公司國際化平台的優勢，持續積極開展海外LNG貿易。

另外，公司堅持貫徹國家的碳達峰、碳中和戰略計劃，以國內的新能源開發經驗及先進的技術為依托，積極尋找海外適宜的投資項目與併購標的，加強公司業務的國際化佈局，在務實及穩健的原則下推進海外項目拓展。

5. 全面履行環境、社會及治理責任，持續推動全社會高品質發展。

公司將致力於繼續全面履行環境、社會及治理責任，努力為行業樹立典範。一方面，公司未來將繼續大力發展風電、光伏等新能源，促進中國加速清潔能源低碳轉型。另一方面，公司堅持踐行「以人為本，和諧發展」的理念，致力打造多元平等的工作平台，依法合規為公司員工提供良好的福利。另外，公司注重維持高水平的企業管治，不斷優化完善內部管理機制，提升股東價值及保障股東權益，積極參與扶貧、獻愛心等社會活動，持續推動全社會高品質發展。

(三) 經營計劃

1. 新能源業務

- (1) 針對已取得指標的新能源項目，盡快落實建設條件，抓緊辦理各項前置手續，確保早日完成核准／備案；加快推進唐山、秦皇島等海上風電項目開發進度；持續跟進蒙東、蒙西、新疆等入冀、過冀大通道大基地項目，促進省外新能源項目規模化發展。
- (2) 穩步推動抽水蓄能項目，擇優推進已簽署開發協議的抽水蓄能項目的核准工作。
- (3) 重點推進「源網荷儲一體化」項目，持續開展「燃機+新能源」多能互補一體化項目；積極佈局零碳和低碳園區，開展園區冷熱氣電綜合能源業務。
- (4) 緊抓項目工程綜合管控，有計劃、按步驟推進工程建設，保證建設項目的安全、質量、進度與投資可控，力促黑龍江雙城二期風電項目、新疆若羌縣羅布莊風電項目、河北圍場大西溝風電項目、河北張北戰海風電項目等項目按期投產，保質達效。
- (5) 密切關注電力交易、碳交易市場動態以及國家出台的相關政策，並根據政策變化，及時、準確做出交易策略的調整，確保公司利益最大化。

2. 天然氣業務

- (1) 加快推動秦豐管線秦西工業園支線、清苑—肅寧輸氣管線及永威線等項目前期工作並盡快取得核准，唐山LNG項目外輸管線復線項目爭取早日具備核准條件，2#碼頭盡早取得主管部門前期支持文件。

- (2) 準確、及時瞭解國際LNG市場發展動態，審慎研判下游市場價格承受力和國際採購時機，選擇具有價格競爭力、資源穩定且供應條款靈活的供應商進行合作，進一步擴大、優化公司LNG資源池。
- (3) 京邯線LNG儲氣調峰站一期工程、滄州東南天然氣(鄂安滄氣源)利用工程盡早投產，冀中管網四期、鄂安滄與京邯線保定南部聯絡線、鹿泉一井徑輸氣管線等項目爭取實現線路貫通。
- (4) 持續開拓天然氣下游市場，加快推進優質城市燃氣項目的收購工作，提高終端市場佔有率。

3. 發揮產業協同優勢

本集團將發揮公司內部新能源、天然氣兩大產業的協同互補優勢，謀劃建設風電+光伏+儲能(氣電)多能互補一體化項目，構建綜合智慧能源系統，進一步促進新能源高比例消納，保障電力系統安全穩定供應。

4. 持續拓寬融資方式

2023年，本集團將繼續拓寬籌融資渠道，創新融資方式，吸引低成本資金用於項目建設，保證本集團資金鏈的穩健、安全。

- (1) 密切跟蹤貨幣市場動態，充分利用「雙碳」概念及金融機構對綠色金融產品的配置需求，積極爭取低成本信貸資金。
- (2) 切實加強資金管理工作，合理安排及使用目前已到位的可再生能源補貼資金和募集資金。
- (3) 全力做好全球存托憑證(Global Depositary Receipts, 「GDR」)發行各項工作，確保按照總體時間計劃順利推進各階段工作。

5. 務實安全生產工作

- (1) 2023年，讓HSE體系的運行工作切實落到實處。著重開展重要管理單元及典型管理單元HSE體系建設專項檢查工作；全面開展HSE管理信息化系統研發工作，充分發揮數字化作用，織密安全隱患篩查網。
- (2) 完善全員安全生產責任制，抓細、抓實風險分級管控及隱患排查治理工作，組織唐山LNG項目等重點項目的重大危險源事故應急演練，全面提升公司系統應急處置能力。

(四) 可能面對的風險

1. 風電／光伏業務

(1) 風資源不確定

風電行業面臨的主要氣候風險是風資源的年際大小波動，主要表現在大風年發電量高於正常年水平，小風年低於正常年水平。由於風資源固有的隨機性及不可控性，2023年風速較2022年存在下降的風險。本集團在項目規劃階段及風電場建設之前，均會進行較為全面的風資源測試以評估該地點的潛在裝機容量，以降低氣候風險。

(2) 限電問題依然存在

由於電網建設滯後於風電、光伏項目的建設，電力輸出問題制約風電、光伏項目的開發，尤其是在風、光資源集中的部分區域。今後幾年，在國內風、光資源較為集中的地區，隨著新增風電、光伏項目的不斷投產，預計限電情況有可能會進一步加劇。

本集團將根據各個項目所在地電網建設情況，優先發展建設電網設施及並網條件完善區域的風電項目，同時，探索發展創新消納方式。預計隨著電網公司推進電網改造工程及投資建設特高壓配電網，電網輸出問題有望得到逐步改善。

(3) 工程建設管理難度加大

部分風電、光伏項目在建設過程中面臨土地審批緩慢、林地手續辦理複雜困難等不可控因素，影響項目建設總體進度。本集團將合理安排工期，加強與風電、光伏設備廠商、地方政府等各方面的協調、溝通，有效控制影響風電、光伏項目建設進度的各種不利因素，確保建設項目如期投產。

(4) 電力市場化交易的風險

隨著國家電力體制改革的不斷深化，市場化交易電量規模預計將進一步擴大，公司所經營的風電、光伏業務將面臨市場化競價交易而導致電價下降的風險。本公司將深入研究電力市場化交易業務規則，認真研讀國家及各省份出台的售電政策，理解並掌握相關操作規程，通過積極參與市場化交易，努力增加公司上網電量，爭取本公司利益的最大化。

(5) 儲能配置要求導致項目投資加大

「十四五」以來，全國多個省份陸續出台新能源配置儲能方案，新增風電、光伏項目配置儲能已逐步成為行業常態，勢必增加新能源運營商的項目初始投資成本。部分地區相對過高的配置儲能比例要求及儲能時長要求，可能導致項目難以達到合理的回報率水平。

2. 天然氣業務

(1) 管輸費、城市燃氣收費下降的風險

近幾年，國家按照「管住中間，放開兩頭」的總思路，持續推進天然氣價格改革。隨著改革的持續深入，管輸費、城市燃氣收費存在下降風險。

公司將抓住我國大力推進清潔化能源工作的有利時機，充分利用政府推廣清潔能源、加強污染治理的政策導向，充分發揮資源、服務優勢，不斷繼續加大天然氣客戶開發力度，努力擴大公司經營區域範圍，提升市場份額。

(2) 市場拓展難度進一步加大的風險

隨著國家管網基礎設施的逐步公平開放，上游主要氣源供應商向下游業務不斷延展，本集團將直面與各大上游企業的競爭，未來市場拓展難度將進一步加大。

本集團將堅定「市場為王」的理念，進一步優化資源組合、尋求資源單位合作，完善市場佈局、制定銷售策略，不斷拓寬市場範圍，深入挖掘市場潛力，充分利用管網優勢、協同優勢，在激烈的市場競爭中開闢新渠道，多措並舉確保氣量持續增長。

(3) 原有應收賬款無法全部收回的風險

受以前年度玻璃行業低迷影響，公司天然氣銷售業務中，歷史上產生了部分應收下游玻璃行業客戶的天然氣用氣款。近幾年來，通過本集團的不懈努力，相關欠款已大部分收回，但剩餘欠款回收仍需一定時間。

本集團將積極探索回款新舉措、新思路，重點關注政府政策和資產債務處置方案，加快天然氣原有欠款的回收進度，主動防範各類風險，維護本集團利益。

(4) 天然氣價格上漲的風險

2022年受地緣政治影響，國際能源價格高企，國內天然氣價格較同期也出現了大幅上漲，一定程度抑制了終端需求。

本集團將不斷擴大下游市場開發力度，積極引入機動資源和低成本氣源，提升企業競爭力，努力保證銷售氣量的增長。

3. 利率風險

本集團主要從事境內風電、光伏、天然氣項目投資，需要一定的資本開支，對借貸資金需求度較高，利率的變化將會對本集團資金成本產生一定的影響。本集團密切關注國家貨幣政策走勢，加強與各金融機構的密切聯繫，爭取最優利率貸款，多方拓展融資渠道實現金融創新，探索採取發行債券、融資租賃、境外融資、應收賬款保理等方式，保證資金鏈暢通和低成本資金用於項目建設。

4. 安全風險

- (1) 新能源板塊，投運時間較長的老舊風電場風機等設備健康水平是直接影響公司安全生產持續穩定運行的主要因素，需要提前做好運維工作，降低新能源領域安全風險。
- (2) 燃氣板塊，存量管網運行年限較長，燃氣場站設備設施、燃氣管道等出現不同程度老化，加之可能出現的第三方破壞影響，都從客觀上增加了燃氣領域安全風險，給公司安全管理工作帶來較大壓力和難度。

(五) 其他

適用 不適用

七、公司因不適用準則規定或國家秘密、商業秘密等特殊原因，未按準則披露的情況和原因說明

適用 不適用

報告期後重大事項

有關本集團於本報告期結束後的重大事項，請詳見本公告附錄財務報告附註五「資產負債表日後事項」。

購買、出售或者贖回本公司上市證券

除本公告已披露的A股發行及相關公司債券發行外，本公司或其附屬公司於報告期內沒有購買、出售或贖回本公司的任何上市證券。

為增強本公司盈利能力和可持續發展能力，降低本公司資產負債率，增強抗風險能力，公司於2021年啟動了非公開發行A股股票發行（「A股發行」）工作，於2021年12月29日完成發股，並於2022年1月6日完成新增股份登記工作。發行價格為人民幣13.63元/股，發行股數337,182,677股，募集資金總額為人民幣4,595,799,887.51元，扣除與發行有關的費用後，實際募集資金淨額為人民幣4,545,055,183.47元。有關A股發行詳情請見本公司日期為2021年4月1日的通函、日期分別為2021年3月5日、2021年4月23日、2021年5月7日、2021年5月18日、2021年6月28日、2021年7月15日、2021年7月26日、2021年8月24日、2022年1月6日及2022年1月9日之公告。

根據實際募集資金情況，公司對募集資金使用情況如下：

單位：元 貨幣：人民幣

序號	項目	募集資金 擬投入金額	報告期內募集 資金實際 使用情況 ⁽¹⁾	於2022年 12月31日	
				的未使用所得 款項淨額 ⁽¹⁾	預計使用時間
1	唐山LNG項目(第一階段、第二階段)	2,397,971,114.80	1,462,085,356.27	935,885,758.53	2027年底前
2	唐山LNG接收站外輸管線項目(曹妃甸— 寶坻段)	699,029,487.22	221,117,372.50	477,912,114.72	2023年12月
3	唐山LNG接收站外輸管線項目(寶坻—永 清段)	236,797,375.06	171,353,805.77	65,443,569.29	2023年12月
4	補充流動資金及償還銀行貸款	1,211,257,206.39	699,999,400.00	-1,269,555.76	-
合計		<u>4,545,055,183.47</u>	<u>2,554,555,934.54</u>	<u>1,477,971,886.78</u>	-

註：

- (1) 欄所載金額為募集資金本金以及產生的累計銀行利息(含理財收益)，有關銀行利息按照規定亦用於對應的募集資金用途。
- (2) 於2022年12月31日的未使用所得款項淨額為負數，主要是由於本公司使用銀行存款的利息收入、理財收益及已支付未置換的發行費用金額補充流動資金導致。
- (3) 截至2022年12月31日，募集資金累計產生的利息收入(含理財收益)為人民幣5,046.64萬元。

此外，本公司為深入推進公司國際化戰略、進一步補充公司資本實力、謀求外部成長機會、推動內部成長動能轉換，全面提升公司經營水準，本公司於2023年1月5日發佈公告，擬發行GDR，並申請在瑞士證券交易所掛牌上市。公司本次發行GDR所代表的新增基礎證券A股股票(包括因任何超額配股權獲行使而發行的證券(如有))不超過334,967,446股，不超過本次發行前公司普通股總股本的8.00%及A股股份的14.27%。GDR發行計劃已獲得本公司董事會及於2023年2月14日召開的臨時股東大會的批准。有關GDR發行的進一步詳情請見本公司在香港聯交所及上交所發佈的有關公告。

公司債券有關情況

一、企業債券、公司債券和非金融企業債務融資工具

(一) 企業債券

適用 不適用

(二) 公司債券

1. 公司債券基本情況

單位：億元 幣種：人民幣

債券名稱	簡稱	代碼	發行日	起息日	到期日	債券餘額	利率(%)	還本 付息方式	交易場所	投資者 適當性安 排(如有)	交易機制	是否存在 終止上市 交易的 風險
新天綠色能源股份有限公司公 開發行2021年可續期綠色公 司債券(第一期)	G21新Y1	175805	2021年3月8日- 2021年3月9日	2021年 3月10日	2024年 3月9日	10.4	5.15	3+N, 按年付息	上交所	面向專業 投資者	上市	否
新天綠色能源股份有限公司公 開發行2019年可續期綠色公 司債券(第一期)	G19新Y1	155956	2019年3月1日- 2019年3月5日	2019年 3月5日	2022年 3月5日	0	4.70	3+N, 按年付息	上交所	面向合格 投資者	上市	否

公司對債券終止上市交易風險的應對措施

適用 不適用

逾期未償還債券

適用 不適用

報告期內債券付息兌付情況

債券名稱	付息兌付情況的說明
G19新Y1	本息已於2022年3月7日按時足額兌付，詳見上海證券交易所網站(www.sse.com.cn)《新天綠色能源股份有限公司公開發行2019年可續期綠色公司債券(第一期)2022年本息兌付及摘牌公告》。
G21新Y1	未到期，本金尚未兌付；利息已按時足額支付，具體如下：2022年3月10日支付2021年3月10日至2022年3月9日期間的利息，詳見上海證券交易所網站(www.sse.com.cn)《新天綠色能源股份有限公司公開發行2021年可續期綠色公司債券(第一期)2022年付息公告》。

2. 發行人或投資者選擇權條款、投資者保護條款的觸發和執行情況

- (1) G19新Y1：以每3個計息年度為1個週期，在每個週期末，公司有權選擇將本次債券期限延長1個週期(即延長3年)，或選擇在該週期末到期全額兌付本次債券。本次債券附設發行人延期支付利息權，除非發生強制付息事件，本次債券的每個付息日，公司可自行選擇將當期利息以及按照本條款已經遞延的所有利息及其孳息推遲至下一個付息日支付，且不受到任何遞延支付利息次數的限制；前述利息遞延不屬於公司未能按照約定足額支付利息的行為。公司選擇並已於2022年3月7日全額兌付本息及債券摘牌。
- (2) G21新Y1：以每3個計息年度為1個週期，在每個週期末，公司有權選擇將本次債券期限延長1個週期(即延長3年)，或選擇在該週期末到期全額兌付本次債券。本次債券附設發行人延期支付利息權，除非發生強制付息事件，本次債券的每個付息日，公司可自行選擇將當期利息以及按照本條款已經遞延的所有利息及其孳息推遲至下一個付息日支付，且不受到任何遞延支付利息次數的限制；前述利息遞延不屬於公司未能按照約定足額支付利息的行為。截止報告期末，本期債券未到期，未觸發選擇條款，本金尚未兌付。

3. 為債券發行及存續期業務提供服務的中介機構

中介機構名稱	辦公地址	聯繫人	聯繫電話
中國銀河證券股份有限公司	北京市西城區金融大街35號2-6層	余俊琴、 胡光昭	010-80927152
中誠信國際信用評級 有限責任公司	北京市東城區朝陽門內大街南竹 竿胡同2號銀河SOHO6號樓	王穎	010-66428877

上述中介機構發生變更的情況

適用 不適用

4. 報告期末募集資金使用情況

債券名稱	募集資金 總金額	已使用 金額	未使用 金額	募集資金專項 賬戶運作情況 (如有)	募集資金違規 使用的整改 情況(如有)	是否與募集 說明書承諾的 用途、使用 計劃及其他 約定一致
G19新Y1	9.1	9.1	0	正常	無	是
G21新Y1	10.4	10.4	0	正常	無	是

募集資金用於建設項目的進展情況及運營效益

- (1) G19新Y1：本次債券募集資金總額為人民幣91,000.00萬元，在扣除發行費用後，募集淨額為人民幣90,636.00萬元。本次債券募集資金擬投的綠色項目24個，除雲南省紅河州建水縣螞蟻山風電場工程、新天莒南五龍山30MW風電場項目、承德圍場大西溝風電場項目尚未開工外，截至本報告期末，其他項目已全部投產進入運營期；「G19新Y1」綠色可續期公司債券的募集資金淨額已經全部用於綠色產業項目建設資本金需要。

- (2) G21新Y1：本次債券募集資金總額為人民幣104,000.00萬元，在扣除發行費用後，募集淨額為人民幣103,937.60萬元。本次債券募集資金擬用於支付公司可續期綠色公司債到期本息及用於綠色項目建設、運營和收購。鑒於公司為綠色發行人，同時根據本期債券《募集說明書》約定，公司可根據綠色項目進展情況與實際資金需求，調整有關募投項目。根據公司資金使用計劃，本次債券募集資金使用項目的範圍較「G21新Y1」《募集說明書》新增河北建投風電製氫項目(製氫部分)、康保臥龍山100兆瓦風電場工程、康保永豐200兆瓦風電場工程、尚義大東山風電場49.5兆瓦工程、承德御源圍場大喚起風電場、巨鹿縣老漳河50兆瓦風電場、武川大元山(德勝)50兆瓦風電清潔供暖項目、麻泥壩風電場項目共計八個項目，並使用本期債券募集資金置換該期債券註冊受理日(2020年11月27日)之後發生的自有資金投入人民幣10,300萬元。詳見2022年6月6日《新天綠色能源股份有限公司、中國銀河證券股份有限公司關於「G21新Y1」募集資金使用明細調整的公告》。截至本報告期末，「G21新Y1」綠色可續期公司債券的募集資金淨額中6.25億元用於歸還「G18新Y1」本息兌付，4.15億元已經全部用於綠色產業項目建設資本金需要。

報告期內變更上述債券募集資金用途的說明

適用 不適用

其他說明

適用 不適用

5. 信用評級結果調整情況

適用 不適用

其他說明

適用 不適用

6. 擔保情況、償債計劃及其他償債保障措施在報告期內的執行和變化情況及其影響

現狀	執行情況	是否 發生變更	變更後 情況	變更 原因	變更是否 已取得有權 機構批准	變更對 債券投資者 權益的影響
河北建設投資集團 有限公司連帶責任 保證擔保	執行中	否	無	無	否	不適用

註：(1) 河北建投集團為本公司2019年3月公開發行的人民幣9.1億元的可續期綠色公司債券(G19 新Y1)提供擔保，承擔保證責任的期間為債券的存續期及債券到期日後兩年止。公司選擇並已於2022年3月7日全額兌付本息及債券摘牌。

(2) 河北建投集團為本公司2018年3月公開發行的人民幣5.9億元的可續期綠色公司債券(G18 新Y1)，承擔保證責任的期間為債券的存續期及債券到期日後兩年止。公司選擇並已於2021年3月15日全額兌付本息及債券摘牌。

7. 公司債券其他情況的說明

募集資金使用的綠色產業項目的進展情況和環境效益：報告期內，本公司產生綠色電力共141.98億千瓦時，相當於避免二氧化碳排放11,755,944噸(全國火電發電每度電排放約828克二氧化碳)，避免二氧化硫排放約1,434.00噸(全國火電發電每度電排放約0.101克二氧化硫)，氮氧化物排放約2,158.10噸(全國火電發電每度電排放約0.152克氮氧化物)，粉塵312.36噸(全國火電發電每度電排放約0.022克煙塵)。

報告期內，康保大英圖、崇禮風電製氫等項目陸續轉商業運營，唐山LNG項目一階段工程、外輸管線(曹妃甸—寶坻段)、外輸管線(寶坻—永清段)工程項目基本建成；其他綠色產業項目建設進展順利。

(三) 銀行間債券市場非金融企業債務融資工具

1. 非金融企業債務融資工具基本情況

單位：億元 幣種：人民幣

債券名稱	簡稱	代碼	發行日	起息日	到期日	債券餘額	利率(%)	還本 付息方式	交易場所	交易 機制	是否存在 終止上市 交易的風險
新天綠色能源股份有限公司 2020年度第一期中期票據	20新天綠色 MTN001	102001005	2020/5/13- 2020/5/14	2020-05-15	2025-05-15	10	3.86	按年付息， 到期還本	銀行間市場	上市	否
新天綠色能源股份有限公司 2022年度第一期 超短期融資券	22新天綠色 SCP001(綠 色)	012280740	2022-02-25	2022-02-28	2022-11-25	0	2.40	到期 還本付息	銀行間市場	上市	否
河北建投新能源有限公司 2021年度第一期超短期融資券	21建投新能 SCP001	012103855	2021/10/21- 2021/10/22	2021-10-25	2022-07-22	0	3.15	到期 還本付息	銀行間市場	上市	否
河北建投新能源有限公司 2017年度第一期中期票據	17建投新能 MTN001	101754128	2017/11/22- 2017/11/23	2017-11-24	2022-11-24	0	6.2	按年付息， 到期還本	銀行間市場	上市	否
河北建投新能源有限公司 2019年度第一期中期票據	19建投新能 MTN001	101901220	2019/9/3- 2019/9/4	2019-09-05	2022-09-05	0	4.43	按年付息， 到期還本	銀行間市場	上市	否
河北建投新能源有限公司 2022年第一期中期票據	22建投新能 MTN001	102282558	2022-11-18	2022-11-21	2024-11-20	5	3.37	按年付息， 到期還本	銀行間市場	上市	否
河北建投新能源有限公司 2022年第一期超短期融資券	22建投新能 SCP001	012282461	2022-07-14	2022-07-15	2023-04-11	7	2.45	到期 還本付息	銀行間市場	上市	否

債券名稱	簡稱	代碼	發行日	起息日	到期日	債券餘額	利率(%)	還本 付息方式	交易場所	交易 機制	是否存在 終止上市 交易的風險
河北建投新能源有限公司 2022年第二期超短期融資券	22建投新能 SCP002	012283059	2022-08-26	2022-08-29	2023-02-25	3	2.1	到期 還本付息	銀行間市場	上市	否

公司對債券終止上市交易風險的應對措施

適用 不適用

逾期未償還債券

適用 不適用

報告期內債券付息兌付情況

債券名稱

付息兌付情況的說明

20新天綠色MTN001	未到期，本金尚未兌付，利息已於2022年5月16日按時足額支付。
22新天綠色SCP001(綠色)	已到期，已於2022年11月25日按時完成付息兌付。
17建投新能MTN001	已到期，已於2022年11月24日按時完成付息兌付。
19建投新能MTN001	已到期，已於2022年9月5日按時完成付息兌付。
21建投新能SCP001	已到期，已於2022年7月22日按時完成付息兌付。
22建投新能MTN001	未到期，本金尚未兌付。
22建投新能SCP001	未到期，本金尚未兌付。
22建投新能SCP002	已到期，已於2023年2月26日按時完成付息兌付。

2. 發行人或投資者選擇權條款、投資者保護條款的觸發和執行情況

適用 不適用

3. 為債券發行及存續期業務提供服務的中介機構

中介機構名稱	辦公地址	聯繫人	聯繫電話
中國銀行股份有限公司	北京市復興門內大街1號	王稀楠 荀雅梅	010-66592497 010-66592749
中國建設銀行股份有限公司	北京市西城區金融大街25號	李國良	010-67595447
中誠信國際信用評級有限責任公司	北京市東城區朝陽門內大街南竹竿胡同2號銀河SOHO6號樓	王穎	010-66428877

上述中介機構發生變更的情況

適用 不適用

4. 報告期末募集資金使用情況

單位：億元 幣種：人民幣

債券名稱	募集資金 總金額	已使用 金額	未使用 金額	募集 資金專項 賬戶運作 情況(如有)	募集資金 違規使用 的整改 情況(如有)	是否與募集 說明書承諾 的用途、 使用計劃 及其他 約定一致
新天綠色能源股份有限公司2020年度第一期中期票據	10	10	0	正常	無	是
新天綠色能源股份有限公司2022年度第一期超短期融資券	5	5	0	正常	無	是
河北建投新能源有限公司2021年度第一期超短期融資券	7	7	0	正常	無	是
河北建投新能源有限公司2017年度第一期中期票據	5	5	0	正常	無	是
河北建投新能源有限公司2019年度第一期中期票據	3	3	0	正常	無	是

債券名稱	募集資金 總金額	已使用 金額	未使用 金額	募集	募集資金	是否與募集 說明書承諾 的用途、 使用計劃 及其他 約定一致
				資金專項 賬戶運作 情況(如有)	違規使用 的整改 情況(如有)	
河北建投新能源有限公司2022年第一期 中期票據	5	5	0	正常	無	是
河北建投新能源有限公司2022年第一期超短期 融資券	7	7	0	正常	無	是
河北建投新能源有限公司2022年第二期超短期 融資券	3	3	0	正常	無	是

募集資金用於建設項目的進展情況及運營效益

適用 不適用

報告期內變更上述債券募集資金用途的說明

適用 不適用

其他說明

適用 不適用

5. 信用評級結果調整情況

適用 不適用

其他說明

適用 不適用

6. 擔保情況、償債計劃及其他償債保障措施在報告期內的執行和變化情況及其影響

適用 不適用

7. 非金融企業債務融資工具其他情況的說明

適用 不適用

(四) 公司報告期內合併報表範圍虧損超過上年末淨資產10%

適用 不適用

(五) 報告期末除債券外的有息債務逾期情況

適用 不適用

(六) 報告期內違反法律法規、公司章程、信息披露事務管理制度規定的情況以及債券募集說明書約定或承諾的情況對債券投資者權益的影響

適用 不適用

(七) 截至報告期末公司近2年的會計數據和財務指標

主要指標	2022年	2021年 (經重述)	本期比上年 同期增減(%)	變動原因
歸屬於上市公司股東 的扣除非經常性 損益的淨利潤	2,268,592,374.75	2,289,621,485.27	-0.92	主要原因是本期交易性金融資產在持有期間的投資收益等非經常性損益增加所致。
流動比率	78.53%	93.81%	-16.29	主要由於公司本期外部融資金額增加且加大工程項目投入所致。
速動比率	71.86%	87.54%	-17.91	主要由於公司本期外部融資金額增加且加大工程項目投入所致。
資產負債率(%)	67.46	66.81	0.97	主要原因為本期外部融資金額增加所致。
EBITDA全部債務比	0.131	0.138	-5.07	主要由於公司業務持續發展，對外融資金額增加導致債務總額增加。
利息保障倍數	2.98	3.13	-4.79	主要由於帶息負債規模增加所致。
現金利息保障倍數	5.22	3.30	57.96	主要原因為本期收回電費補貼金額較多，經營活動現金淨流入增加。
EBITDA利息保障倍數	4.51	4.61	-2.17	主要由於帶息負債規模增加所致。
貸款償還率(%)	100.00	100.00		
利息償付率(%)	100.00	100.00		

二、可轉換公司債券情況

適用 不適用

遵守《企業管治守則》

本公司注重維持高水準之企業管治，以提升股東價值及保障股東之權益。本公司參照《中華人民共和國公司法》、《到境外上市公司章程必備條款》以及香港上市規則附錄十四所載《企業管治守則》（「**企業管治守則**」）等條文，建立了現代化企業治理結構，本公司設立了股東大會、董事會、監事會、董事會專門委員會及高級管理人員。本報告期內，除《企業管治守則》第二部分F.2.2段外，本公司已遵守《企業管治守則》內所載之所有守則條文。根據《企業管治守則》第二部分F.2.2段的要求，董事會主席應出席股東週年大會。本公司董事長曹欣先生因公務無法出席本公司2021年度股東週年大會，根據相關規定，經本公司半數以上董事共同推舉，由執行董事梅春曉先生主持會議。

遵守證券交易之標準守則

本公司已採納上市規則附錄十所載《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》（「**標準守則**」）作為監管所有董事及監事進行本公司證券交易的行為守則及規則。

經向全體董事及監事作出具體查詢後，全體董事及監事已確認：於本報告期內，彼等已嚴格遵守標準守則項下的義務，本公司並無發現違規事件。

2022年度利潤分配預案

經審計，本公司2022年度實現歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣2,294,116,322.38元。2022年度利潤分配預案為：擬以總股數4,187,093,073股為基數，向全體股東每10股派發現金紅利人民幣1.93元(含稅)，共計派發現金紅利人民幣808,108,963.09元(含稅)。如後續實施權益分派股權登記日登記的總股數發生變動，公司擬維持分配總額不變，相應調整每股分配比例。上述利潤分配預案尚需經股東週年大會審議通過後方可實施。

在2022年度利潤分配預案獲得股東週年大會批准的前提下，本公司按照公司章程的規定在股東週年大會結束後兩個月內派發現金股息。按照目前的工作計劃，本公司預計於2023年7月31日前完成派發現金股息。如上述預期時間和派發安排有所變化，本公司將根據股票上市地相關規定適時刊發公告。

審閱賬目

董事會審計委員會已審閱本集團2022年之年度業績，及按照中國企業會計準則編製的截至2022年12月31日止年度的財務報表。

發佈年度報告

本公司將根據上市規則的規定於2023年4月30日以前適時向其股東派發2022年度報告，該報告全文亦將載於公司網站(<http://www.suntien.com>)和香港交易及結算所有限公司披露易網站(<http://www.hkexnews.hk>)。

承董事會命
新天綠色能源股份有限公司
梅春曉
執行董事／總裁

中國河北省石家莊市，2023年3月23日

於本公告日期，本公司非執行董事為曹欣博士、李連平博士、秦剛先生及吳會江先生；本公司執行董事為梅春曉先生及王紅軍先生；以及本公司獨立非執行董事為郭英軍先生、尹焰強先生及林濤博士。

* 僅供識別

附錄一 財務資料

合併資產負債表

2022年12月31日

人民幣元

資產	2022年12月31日	2021年12月31日 (經重述)
流動資產		
貨幣資金	7,326,059,327.77	7,648,396,983.55
其中：存放財務公司款項	3,510,955,880.39	3,115,853,047.06
交易性金融資產	520,000,000.00	—
應收票據	235,764,112.96	—
應收賬款	5,345,149,228.28	6,657,415,202.23
應收款項融資	169,290,765.51	494,976,373.69
預付款項	534,453,113.73	161,631,341.92
其他應收款	207,110,462.03	135,599,831.17
存貨	104,531,171.77	214,186,265.69
持有待售資產	12,416,736.35	12,373,484.60
一年內到期的非流動資產	22,349,480.00	—
其他流動資產	608,218,206.11	681,347,576.94
流動資產合計	<u>15,085,342,604.51</u>	<u>16,005,927,059.79</u>
非流動資產		
長期應收款	1,664,186.71	41,133,817.83
長期股權投資	3,393,719,280.52	3,058,088,144.23
其他權益工具投資	218,605,700.00	218,605,700.00
投資性房地產	24,927,033.04	26,032,201.48
固定資產	32,773,611,789.39	32,369,586,695.36
在建工程	19,162,911,804.71	13,724,320,499.93
使用權資產	1,839,279,154.79	2,017,852,925.66
無形資產	2,121,212,538.58	2,151,290,713.14
開發支出	28,425,706.04	27,227,806.35
商譽	96,922,283.74	55,450,878.54
長期待攤費用	41,926,286.06	37,147,692.06
遞延所得稅資產	190,809,767.50	186,877,995.35
其他非流動資產	2,429,308,472.48	2,157,471,147.28
非流動資產合計	<u>62,323,324,003.56</u>	<u>56,071,086,217.21</u>
資產總計	<u>77,408,666,608.07</u>	<u>72,077,013,277.00</u>

負債和股東權益	2022年12月31日	2021年12月31日 (經重述)
流動負債		
短期借款	2,698,366,568.48	1,978,114,966.89
應付票據	13,649,747.04	14,738,449.62
應付賬款	402,815,261.78	458,031,776.88
合同負債	1,539,750,992.89	1,654,191,386.15
預收款項	1,161,061,946.88	778,761,061.94
應付職工薪酬	68,100,777.09	79,033,920.95
應交稅費	203,392,348.56	159,169,763.37
其他應付款	7,719,969,496.64	7,016,558,174.65
持有待售負債	6,811,269.63	7,859,895.72
一年內到期的非流動負債	4,308,241,110.09	4,211,344,922.30
其他流動負債	1,086,927,077.13	704,107,945.21
流動負債合計	<u>19,209,086,596.21</u>	<u>17,061,912,263.68</u>
非流動負債		
長期借款	30,429,352,611.21	28,705,566,379.15
應付債券	1,500,000,000.00	1,000,000,000.00
租賃負債	644,603,458.18	784,769,810.01
長期應付款	186,079,230.66	361,236,137.17
預計負債	77,531,149.68	77,531,149.68
遞延收益	118,408,005.13	106,249,255.16
遞延所得稅負債	58,366,245.54	56,187,755.68
非流動負債合計	<u>33,014,340,700.40</u>	<u>31,091,540,486.85</u>
負債合計	<u>52,223,427,296.61</u>	<u>48,153,452,750.53</u>
股東權益		
股本	4,187,093,073.00	4,187,093,073.00
其他權益工具	1,039,376,000.00	1,945,736,000.00
其中：永續債	1,039,376,000.00	1,945,736,000.00
資本公積	6,581,326,328.75	6,590,287,168.26
其他綜合收益	6,493,135.00	6,493,135.00
專項儲備	4,380,136.92	—
盈餘公積	822,928,444.78	638,241,006.48
未分配利潤	7,823,373,780.42	6,466,749,439.53
歸屬於母公司股東權益合計	<u>20,464,970,898.87</u>	<u>19,834,599,822.27</u>
少數股東權益	<u>4,720,268,412.59</u>	<u>4,088,960,704.20</u>
股東權益合計	<u>25,185,239,311.46</u>	<u>23,923,560,526.47</u>
負債和股東權益總計	<u>77,408,666,608.07</u>	<u>72,077,013,277.00</u>

合併利潤表

2022年12月31日

人民幣元

	2022年	2021年 (經重述)
營業收入	18,560,522,731.81	16,137,769,830.60
減：營業成本	13,318,562,338.06	11,243,375,530.93
税金及附加	62,911,189.91	53,779,961.58
銷售費用	3,287,198.88	3,108,585.99
管理費用	659,800,606.76	675,455,283.69
研發費用	427,157,752.69	72,022,183.84
財務費用	1,185,123,687.32	1,215,605,465.95
其中：利息費用	1,235,261,192.77	1,228,640,406.46
利息收入	61,989,622.06	24,269,705.78
加：其他收益	169,304,589.80	119,637,593.45
投資收益	258,405,528.93	295,942,038.83
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益	224,635,114.20	281,785,663.87
信用減值損失	(3,982,590.97)	(22,297,770.78)
資產減值損失	(41,834,139.58)	(7,040,492.38)
資產處置收益	291,320.32	236,353.08
營業利潤	3,285,864,666.69	3,260,900,540.82
加：營業外收入	16,585,059.05	25,991,330.46
減：營業外支出	7,380,582.78	15,580,472.94
利潤總額	3,295,069,142.96	3,271,311,398.34
減：所得稅費用	476,105,066.56	416,611,131.47
淨利潤	<u>2,818,964,076.40</u>	<u>2,854,700,266.87</u>
按經營持續性分類		
持續經營淨利潤	2,818,964,076.40	2,854,700,266.87
按所有權歸屬分類		
歸屬於母公司股東的淨利潤	2,294,116,322.38	2,295,057,264.37
少數股東損益	524,847,754.02	559,643,002.50
綜合收益總額	<u>2,818,964,076.40</u>	<u>2,854,700,266.87</u>
歸屬於母公司股東的綜合收益總額	2,294,116,322.38	2,295,057,264.37
歸屬於少數股東的綜合收益總額	524,847,754.02	559,643,002.50
每股收益		
基本每股收益	<u>0.53</u>	<u>0.57</u>
稀釋每股收益	<u>0.53</u>	<u>0.57</u>

合併股東權益變動表

2022年12月31日

人民幣元

2022年度

	歸屬於母公司股東權益							少數股東權益	股東權益合計	
	股本	其他權益工具- 永續債	資本公積	其他 綜合收益	專項儲備	盈餘公積	未分配利潤			小計
一、上年年末餘額	4,187,093,073.00	1,945,736,000.00	6,590,287,168.26	6,493,135.00	-	638,241,006.48	6,316,513,894.20	19,684,364,276.94	4,079,939,763.50	23,764,304,040.44
加：會計政策變更	-	-	-	-	-	-	150,235,545.33	150,235,545.33	9,020,940.70	159,256,486.03
二、本年年初餘額	4,187,093,073.00	1,945,736,000.00	6,590,287,168.26	6,493,135.00	-	638,241,006.48	6,466,749,439.53	19,834,599,822.27	4,088,960,704.20	23,923,560,526.47
三、本年增減變動金額										
(一)綜合收益總額	-	-	-	-	-	-	2,294,116,322.38	2,294,116,322.38	524,847,754.02	2,818,964,076.40
(二)股東投入和減少資本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 股東投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-	503,188,171.30	503,188,171.30
2. 其他權益工具持有者減少資本	-	(906,360,000.00)	(3,640,000.00)	-	-	-	-	(910,000,000.00)	-	(910,000,000.00)
3. 非同一控制下企業合併	-	-	-	-	-	-	-	-	83,657,069.99	83,657,069.99
4. 處置子公司	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,537,437.12)	(2,537,437.12)
5. 收購少數股東股權	-	-	(6,010,100.00)	-	-	-	-	(6,010,100.00)	(49,000,000.00)	(55,010,100.00)
6. 其他	-	-	689,260.49	-	-	-	-	689,260.49	(1,259,717.80)	(570,457.31)
(三)利潤分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 提取盈餘公積	-	-	-	-	-	184,687,438.30	(184,687,438.30)	-	-	-
2. 對股東的分配	-	-	-	-	-	-	(699,244,543.19)	(699,244,543.19)	(428,028,132.69)	(1,127,272,675.88)
3. 對其他權益工具持有人的分派	-	-	-	-	-	-	(53,560,000.00)	(53,560,000.00)	-	(53,560,000.00)
(四)專項儲備	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 本年提取	-	-	-	-	58,216,325.84	-	-	58,216,325.84	50,871,130.34	109,087,456.18
2. 本年使用	-	-	-	-	(53,836,188.92)	-	-	(53,836,188.92)	(50,431,129.65)	(104,267,318.57)
四、本年年末餘額	4,187,093,073.00	1,039,376,000.00	6,581,326,328.75	6,493,135.00	4,380,136.92	822,928,444.78	7,823,373,780.42	20,464,970,898.87	4,720,268,412.59	25,185,239,311.46

	歸屬於母公司股東權益								少數股東權益	股東權益合計
	其他權益工具—		其他					小計		
	股本	永續債	資本公積	綜合收益	專項儲備	盈餘公積	未分配利潤			
一、上年年末餘額	3,849,910,396.00	1,494,000,000.00	2,400,024,673.73	6,493,135.00	-	486,035,679.01	4,928,503,066.37	13,164,966,950.11	3,530,522,147.30	16,695,489,097.41
加：會計政策變更	-	-	-	-	-	-	15,312,250.12	15,312,250.12	872,710.64	16,184,960.76
二、本年年初餘額	3,849,910,396.00	1,494,000,000.00	2,400,024,673.73	6,493,135.00	-	486,035,679.01	4,943,815,316.49	13,180,279,200.23	3,531,394,857.94	16,711,674,058.17
三、本年增減變動金額										
(一)綜合收益總額	-	-	-	-	-	-	2,295,057,264.37	2,295,057,264.37	559,643,002.50	2,854,700,266.87
(二)股東投入和減少資本	-									
1. 股東投入的普通股	337,182,677.00	-	4,207,872,506.47	-	-	-	-	4,545,055,183.47	381,200,000.00	4,926,255,183.47
2. 其他權益工具持有者投入資本	-	1,039,376,000.00	-	-	-	-	-	1,039,376,000.00	-	1,039,376,000.00
3. 其他權益工具持有者減少資本	-	(587,640,000.00)	(2,360,000.00)	-	-	-	-	(590,000,000.00)	-	(590,000,000.00)
4. 非同一控制下企業合併	-	-	-	-	-	-	-	-	683,998.74	683,998.74
5. 處置子公司	-	-	-	-	-	-	-	-	(164,783,336.15)	(164,783,336.15)
6. 其他原因的合併範圍變動	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,951,695.00)	(2,951,695.00)
7. 收購少數股東股權	-	-	(15,977,088.42)	-	-	-	-	(15,977,088.42)	15,762,439.11	(214,649.31)
8. 其他	-	-	727,076.48	-	-	-	-	727,076.48	189,658.25	916,734.73
(三)利潤分配										
1. 提取盈餘公積	-	-	-	-	-	152,205,327.47	(152,205,327.47)	-	-	-
2. 對股東的分配	-	-	-	-	-	-	(523,587,813.86)	(523,587,813.86)	(232,178,221.19)	(755,766,035.05)
3. 對其他權益工具持有人的分派	-	-	-	-	-	-	(96,330,000.00)	(96,330,000.00)	-	(96,330,000.00)
(四)專項儲備										
1. 本年提取	-	-	-	-	65,018,027.74	-	-	65,018,027.74	-	65,018,027.74
2. 本年使用	-	-	-	-	(65,018,027.74)	-	-	(65,018,027.74)	-	(65,018,027.74)
四、本年年末餘額	<u>4,187,093,073.00</u>	<u>1,945,736,000.00</u>	<u>6,590,287,168.26</u>	<u>6,493,135.00</u>	<u>-</u>	<u>638,241,006.48</u>	<u>6,466,749,439.53</u>	<u>19,834,599,822.27</u>	<u>4,088,960,704.20</u>	<u>23,923,560,526.47</u>

合併現金流量表

2022年12月31日

人民幣元

	2022年	2021年
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	21,460,234,852.53	14,730,432,054.60
收到的稅費返還	304,842,691.63	114,324,263.77
收到其他與經營活動有關的現金	64 110,007,953.75	102,379,824.05
經營活動現金流入小計	<u>21,875,085,497.91</u>	<u>14,947,136,142.42</u>
購買商品、接受勞務支付的現金	(12,225,412,567.71)	(8,952,146,341.83)
支付給職工以及為職工支付的現金	(831,860,051.87)	(702,328,303.25)
支付的各項稅費	(1,026,277,801.07)	(759,878,620.75)
支付其他與經營活動有關的現金	64 (328,174,918.88)	(200,141,709.64)
經營活動現金流出小計	<u>(14,411,725,339.53)</u>	<u>(10,614,494,975.47)</u>
經營活動產生的現金流量淨額	65 7,463,360,158.38	4,332,641,166.95
二、投資活動產生的現金流量		
收回投資收到的現金	2,289,000,000.00	-
取得投資收益收到的現金	269,020,503.35	176,556,122.74
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額	9,843,342.65	675,641.30
處置子公司、合營公司及聯營公司收到的現金淨額	-	3,921,600.00
收到其他與投資活動有關的現金	64 382,300,884.94	880,000,000.00
投資活動現金流入小計	<u>2,950,164,730.94</u>	<u>1,061,153,364.04</u>
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金	(7,287,640,552.66)	(7,946,029,826.58)
投資支付的現金	(3,137,699,600.00)	(307,035,600.00)
取得子公司支付的現金淨額	65 (128,442,112.26)	(19,372,859.56)
增加已質押的銀行存款和其他使用受限的貨幣資金	(45,058,042.34)	(80,260,928.59)
支付其他與投資活動有關的現金	64 -	(19,854,284.47)
投資活動現金流出小計	<u>(10,598,840,307.26)</u>	<u>(8,372,553,499.20)</u>
投資活動產生的現金流量淨額	<u>(7,648,675,576.32)</u>	<u>(7,311,400,135.16)</u>

	2022年	2021年
三、籌資活動產生的現金流量		
發行股份募集的資金	-	4,545,055,183.47
吸收投資收到的現金	522,788,171.30	381,200,000.00
其中：子公司吸收少數股東投資收到的現金	522,788,171.30	381,200,000.00
發行其他權益工具收到的現金	-	1,039,376,000.00
取得借款收到的現金	12,685,678,710.79	14,277,699,084.39
收到其他與籌資活動有關的現金	42,280,000.00	40,527,754.65
籌資活動現金流入小計	13,250,746,882.09	20,283,858,022.51
償還債務支付的現金	(9,400,215,653.17)	(8,694,833,622.52)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金	(2,694,675,095.87)	(2,178,113,096.39)
其中：子公司支付給少數股東的股利、利潤	(412,984,265.12)	(212,909,741.47)
贖回其他權益工具支付的現金	(910,000,000.00)	(590,000,000.00)
支付其他與籌資活動有關的現金	(421,447,815.03)	(171,533,649.51)
籌資活動現金流出小計	(13,426,338,564.07)	(11,634,480,368.42)
籌資活動產生的現金流量淨額	(175,591,681.98)	8,649,377,654.09
四、匯率變動對現金及現金等價物的影響	(6,488,598.20)	(975,417.05)
五、現金及現金等價物淨(減少)/增加額	(367,395,698.12)	5,669,643,268.83
加：年初現金及現金等價物餘額	7,533,084,715.56	1,863,441,446.73
六、年末現金及現金等價物餘額	7,165,689,017.44	7,533,084,715.56

資產負債表

2022年12月31日

人民幣元

資產	2022年12月31日	2021年12月31日 (經重述)
流動資產		
貨幣資金	1,775,168,909.70	4,955,847,636.66
其中：存放財務公司款項	164,126,197.80	894,798,008.36
交易性金融資產	520,000,000.00	—
應收賬款	46,307,994.06	—
預付款項	757,471.54	1,635,332.15
其他應收款	2,207,594,279.34	1,350,583,043.68
劃分為持有待售	2,174,706.49	2,174,706.49
一年內到期的非流動資產	19,171,506.48	19,834,399.46
其他流動資產	4,172,162.36	5,422,603.07
流動資產合計	<u>4,575,347,029.97</u>	<u>6,335,497,721.51</u>
非流動資產		
長期股權投資	13,034,433,071.23	11,911,865,694.69
其他權益工具投資	200,000,000.00	200,000,000.00
固定資產	8,291,575.14	6,154,825.70
在建工程	14,993,464.46	12,258,459.14
使用權資產	17,864,441.51	—
無形資產	6,285,576.40	3,898,427.16
長期待攤費用	420,531.84	139,723.22
其他非流動資產	3,589,564,600.00	2,827,369,600.00
非流動資產合計	<u>16,871,853,260.58</u>	<u>14,961,686,729.91</u>
資產總計	<u><u>21,447,200,290.55</u></u>	<u><u>21,297,184,451.42</u></u>

負債和股東權益	2022年12月31日	2021年12月31日 (經重述)
流動負債		
短期借款	400,354,444.45	700,724,166.66
應付職工薪酬	2,046,832.26	2,575,017.87
應交稅費	1,282,866.59	3,025,635.06
其他應付款	102,374,411.19	140,550,247.75
一年內到期的非流動負債	529,426,321.89	485,834,490.35
流動負債合計	<u>1,035,484,876.38</u>	<u>1,332,709,557.69</u>
非流動負債		
長期借款	3,090,990,600.00	2,841,770,600.00
應付債券	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
遞延收益	524,639.76	2,400,000.00
租賃負債	13,750,528.83	—
非流動負債合計	<u>4,105,265,768.59</u>	<u>3,844,170,600.00</u>
負債合計	<u>5,140,750,644.97</u>	<u>5,176,880,157.69</u>
股東權益		
股本	4,187,093,073.00	4,187,093,073.00
其他權益工具	1,039,376,000.00	1,945,736,000.00
其中：永續債	1,039,376,000.00	1,945,736,000.00
資本公積	6,672,081,610.44	6,673,646,098.38
盈餘公積	822,928,444.78	638,241,006.48
未分配利潤	3,584,970,517.36	2,675,588,115.87
股東權益合計	<u>16,306,449,645.58</u>	<u>16,120,304,293.73</u>
負債和股東權益總計	<u><u>21,447,200,290.55</u></u>	<u><u>21,297,184,451.42</u></u>

利潤表

2022年12月31日

人民幣元

	2022年	2021年 (經重述)
營業收入	45,078,414.92	3,952,144.33
減：營業成本	3,991,399.13	508,803.36
税金及附加	117,907.05	73,268.00
管理費用	76,565,061.77	92,415,524.01
研發費用	24,146,646.99	17,460,836.55
財務費用	(6,898,802.09)	44,447,061.12
其中：利息費用	40,682,498.63	45,586,739.63
利息收入	51,368,858.13	4,179,090.18
加：其他收益	3,381,503.61	205,551.60
投資收益	1,898,177,411.87	1,702,325,421.02
其中：對聯營企業和合營企業的		
投資收益	26,741,671.49	23,410,639.53
信用減值損失	(2,031,010.37)	1,130,060.12
資產減值損失	-	(35,396,668.65)
資產處置收益	214,430.54	-
營業利潤	1,846,898,537.72	1,517,311,015.38
加：營業外收入	11,979.40	5,029,392.60
減：營業外支出	36,134.14	287,133.32
利潤總額	1,846,874,382.98	1,522,053,274.66
減：所得稅費用	-	-
淨利潤	1,846,874,382.98	1,522,053,274.66
其中：持續經營淨利潤	1,846,874,382.98	1,522,053,274.66

股東權益變動表

2022年度

	股本	其他權益工具- 永續債	資本公積	盈餘公積	未分 配利潤	股東 權益合計
一、本年年初餘額	4,187,093,073.00	1,945,736,000.00	6,673,646,098.38	638,241,006.48	2,675,588,115.87	16,120,304,293.73
二、本年增減變動金額						
(一) 綜合收益總額	-	-	-	-	1,846,874,382.98	1,846,874,382.98
(二) 股東投入和減少資本	-	-	-	-	-	-
1 股東減少資本	-	(906,360,000.00)	(3,640,000.00)	-	-	(910,000,000.00)
2 其他	-	-	2,075,512.06	-	-	2,075,512.06
(三) 利潤分配						
1. 提取盈餘公積	-	-	-	184,687,438.30	(184,687,438.30)	-
2. 對股東的分配	-	-	-	-	(699,244,543.19)	(699,244,543.19)
3. 對其他權益工具持有人的分派	-	-	-	-	(53,560,000.00)	(53,560,000.00)
三、本年年末餘額	<u>4,187,093,073.00</u>	<u>1,039,376,000.00</u>	<u>6,672,081,610.44</u>	<u>822,928,444.78</u>	<u>3,584,970,517.36</u>	<u>16,306,449,645.58</u>

2021年度

	股本	其他權益工具— 永續債	資本公積	盈餘公積	未分 配利潤	股東 權益合計
一、本年年初餘額	3,849,910,396.00	1,494,000,000.00	2,467,638,320.02	486,035,679.01	1,925,657,982.54	10,223,242,377.57
二、本年增減變動金額						
(一)綜合收益總額	-	-	-	-	1,522,053,274.66	1,522,053,274.66
(二)股東投入和減少資本						
1. 股東投入的普通股	337,182,677.00	-	4,207,872,506.47	-	-	4,545,055,183.47
2. 其他權益工具持有者投入資本	-	1,039,376,000.00	-	-	-	1,039,376,000.00
3. 其他權益工具持有者減少資本	-	(587,640,000.00)	(2,360,000.00)	-	-	(590,000,000.00)
4. 其他	-	-	495,271.89	-	-	495,271.89
(三)利潤分配						
1. 提取盈餘公積	-	-	-	152,205,327.47	(152,205,327.47)	-
2. 對股東的分配	-	-	-	-	(523,587,813.86)	(523,587,813.86)
3. 對其他權益工具持有人的分派	-	-	-	-	(96,330,000.00)	(96,330,000.00)
三、本年年末餘額	<u>4,187,093,073.00</u>	<u>1,945,736,000.00</u>	<u>6,673,646,098.38</u>	<u>638,241,006.48</u>	<u>2,675,588,115.87</u>	<u>16,120,304,293.73</u>

現金流量表

2022年度

人民幣元

	2022年	2021年
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	1,123,591.08	5,707,438.57
收到其他與經營活動有關的現金	<u>1,428,578,153.35</u>	<u>1,159,288,603.19</u>
經營活動現金流入小計	<u>1,429,701,744.43</u>	<u>1,164,996,041.76</u>
支付給職工以及為職工支付的現金	(57,960,271.13)	(64,552,760.33)
支付的各項稅費	(1,299,493.58)	(421,294.95)
支付其他與經營活動有關的現金	<u>(3,089,211,673.13)</u>	<u>(887,212,465.60)</u>
經營活動現金流出小計	<u>(3,148,471,437.84)</u>	<u>(952,186,520.88)</u>
經營活動產生的現金流量淨額	<u>(1,718,769,693.41)</u>	<u>212,809,520.88</u>
二、投資活動產生的現金流量：		
處置子公司取得的現金	-	3,921,600.00
收回投資收到的現金	2,296,807,272.86	-
取得投資收益收到的現金	<u>2,048,973,420.58</u>	<u>1,124,241,823.06</u>
處置固定資產、無形資產和其他長期資產所收回的現金淨額	<u>3,726,281.00</u>	<u>-</u>
投資活動現金流入小計	<u>4,349,506,974.44</u>	<u>1,128,163,423.06</u>
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金	<u>(5,171,702.67)</u>	<u>(3,817,955.54)</u>
投資支付的現金	<u>(3,928,717,700.00)</u>	<u>(949,218,700.00)</u>
投資活動現金流出小計	<u>(3,933,889,402.67)</u>	<u>(953,036,655.54)</u>
投資活動產生的現金流量淨額	<u>415,617,571.77</u>	<u>175,126,767.52</u>

	2022年	2021年
三、籌資活動產生的現金流量：		
發行股份募集的資金	–	4,545,055,183.47
發行其他權益工具收到的現金	–	1,039,376,000.00
取得借款收到的現金	2,215,285,000.00	2,236,070,000.00
收到其他與籌資活動有關的現金	–	4,149,225.23
	<u>2,215,285,000.00</u>	<u>7,824,650,408.70</u>
籌資活動現金流入小計	2,215,285,000.00	7,824,650,408.70
償還債務支付的現金	(2,225,460,000.00)	(1,987,750,000.00)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金	(954,592,033.77)	(816,895,943.40)
支付其他與籌資活動有關的現金	(912,849,865.68)	(592,237,899.68)
	<u>(4,092,901,899.45)</u>	<u>(3,396,883,843.08)</u>
籌資活動現金流出小計	(4,092,901,899.45)	(3,396,883,843.08)
籌資活動產生的現金流量淨額	(1,877,616,899.45)	4,427,766,565.62
四、匯率變動對現金及現金等價物的影響	90,294.13	(29,047.60)
五、現金及現金等價物淨增加額	(3,180,678,726.96)	4,815,673,806.42
加：年初現金及現金等價物餘額	4,955,847,636.66	140,173,830.24
六、年末現金及現金等價物餘額	1,775,168,909.70	4,955,847,636.66

財務報表附註

一、基本情況

新天綠色能源股份有限公司(「本公司」)是一家於2010年2月9日由發起人股東河北建設投資集團有限責任公司(以下簡稱「河北建投」)以其擁有的新能源和天然氣資產與河北建投水務投資有限公司(河北建投的全資子公司，以下簡稱「建投水務」)共同出資設立，在中國成立的股份有限公司。

本公司的總部和註冊辦事處位於中國河北省石家莊市裕華西路9號。

於2010年10月13日，本公司首次公開發售股票並在香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)主板上市，以每股港幣2.66元發行總計1,076,900,000股H股，售予香港和海外投資者。同年10月，本公司行使超額配售權後，以每股港幣2.66元發行總計161,535,000股H股。截至2010年12月31日，本公司總股數約為3,238,435,000股，其中內資股1,876,156,000股，H股1,362,279,000股。河北建投直接和間接持有全部內資股，佔總股數的57.9%，為本公司控股股東。

於2014年1月28日，本公司成功配售476,725,396股H股股份，增加註冊資本人民幣476,725,396元，募集資金約為港幣1,597,030,077元。本次增發H股增資完成後，本公司已發行股本總額為人民幣3,715,160,396元，共3,715,160,396股，每股面值為人民幣1元，河北建投直接和間接持股比例為50.5%，H股股東合計持股比例為49.5%。

於2015年7月，經國務院國資委同意，河北建投與建投水務簽訂協議約定無償劃轉，將建投水務所持本公司375,231,200股股份無償劃轉給河北建投。本次股權劃轉完成後，河北建投直接持股比例為50.5%，H股股東合計持股比例為49.5%。

於2020年5月28日，本公司經中國證券監督管理委員會證監許可[2020]1012號文核准，在上海證券交易所首次公開發售A股股票並上市，以每股人民幣3.18元發行總計134,750,000.00股普通股(A股)，募集資金總額人民幣428,505,000.00元。

於2021年8月19日，本公司經中國證券監督管理委員會證監許可[2021]2730號文核准，向特定對象非公開發行A股股票337,182,677股，發行價格為每股人民幣13.63元，募集資金總額為人民幣4,595,799,887.51元。

截止2022年12月31日，本公司累計已發行股本總額為人民幣4,187,093,073.00元，河北建投持股比例為49.17%，H股股東持股比例為43.92%，A股股東持股比例為6.91%。

本公司及其子公司(統稱為「本集團」)主要從事風力及太陽能發電的投資、開發、管理及運營業務，以及天然氣和天然氣用具的銷售業務以及天然氣管道的接駁及建設業務。

本公司的母公司及最終母公司為一家中國國有企業河北建投。

本財務報表業經本公司董事會於2023年3月23日決議批准報出。

合併財務報表的合併範圍以控制為基礎確定。

二、財務報表的編製基礎

本財務報表按照財政部頒佈的《企業會計準則—基本準則》以及其後頒佈及修訂的具體會計準則、應用指南、解釋以及其他相關規定(統稱「企業會計準則」)編製。

本財務報表以持續經營為基礎列報。

於2022年12月31日，本集團的流動負債超過流動資產約人民幣41.24億元。管理層考慮未來12個月內可利用的資金來源如下：

- (1) 經營活動的預期淨現金流入；
- (2) 於2022年12月31日未使用的銀行授信約人民幣585.68億元；
- (3) 本集團於2021年3月獲中國銀行間市場交易商協會註冊超短期融資券人民幣20億元，該已獲批准可循環使用的融資額度可在2023年3月前循環使用，於2022年12月31日，尚未使用的額度為人民幣10億元。
- (4) 本集團於2022年10月獲中國銀行間市場交易商協會註冊超短期融資券人民幣20億元，該已獲批准可循環使用的融資額度可在2024年10月前循環使用，於2022年12月31日，尚未使用的額度為人民幣20億元。

本公司董事相信本集團擁有充足的資源以應對自本報告期末起未來12個月的資金支付需求。因此，本公司董事認為以持續經營為基礎編製本合併財務報表是適當的。

編製本財務報表時，除某些金融工具外，均以歷史成本為計價原則。持有待售的處置組，按照賬面價值與公允價值減去出售費用後的淨額孰低列報。資產如果發生減值，則按照相關規定計提相應的減值準備。

三、重要會計政策及會計估計

本集團根據實際生產經營特點制定了具體會計政策和會計估計，主要體現在金融資產減值的計提、固定資產折舊、無形資產攤銷、研發費用資本化條件以及收入確認和計量等。

1. 遵循企業會計準則的聲明

本財務報表符合企業會計準則的要求，真實、完整地反映了本公司及本集團於2022年12月31日的財務狀況以及2022年度的經營成果和現金流量。

2. 會計期間

本集團會計年度採用公歷年度，即每年自1月1日起至12月31日止。

3. 記賬本位幣

本集團記賬本位幣和編製本財務報表所採用的貨幣均為人民幣。除有特別說明外，均以人民幣元為單位表示。

本集團下屬子公司，根據其經營所處的主要經濟環境自行決定其記賬本位幣，編製財務報表時折算為人民幣。

4. 會計政策和會計估計變更

會計政策變更

試運行銷售會計處理

根據《企業會計準則解釋第15號》，本集團自2022年1月1日起，對固定資產達到預定可使用狀態前產出的產品或副產品對外銷售(以下統稱試運行銷售)相關的收入和成本分別進行會計處理，計入當期損益(屬於日常活動的在「營業收入」和「營業成本」項目列示，屬於非日常活動的在「資產處置收益」等項目列示)，不再將試運行銷售相關收入抵銷相關成本後的淨額沖減固定資產成本；試運行產出的有關產品或副產品在對外銷售前，符合資產確認條件的確認為存貨或其他相關資產。對於2021年度發生的試運行銷售，本集團按照《企業會計準則解釋第15號》的規定進行追溯調整。

上述會計政策變更引起的追溯調整對本集團合併財務報表的主要影響如下：

2022年

	會計政策變更前 年初餘額	會計政策變更	
		試運行銷售 調整增加	會計政策變更後 年初餘額
固定資產	32,220,077,891.90	149,508,803.46	32,369,586,695.36
在建工程	13,714,572,817.36	9,747,682.57	13,724,320,499.93
未分配利潤	6,316,513,894.20	150,235,545.33	6,466,749,439.53
少數股東權益	4,079,939,763.50	9,020,940.70	4,088,960,704.20

2021年

	會計政策變更前 年初餘額／ 本年發生額	會計政策變更 試運行銷售 調整增加	會計政策變更後 年初餘額／ 本年發生額
未分配利潤	4,928,503,066.37	15,312,250.12	4,943,815,316.49
少數股東權益	3,530,522,147.30	872,710.64	3,531,394,857.94
在建工程	13,983,364,988.28	16,184,960.76	13,999,549,949.04
營業收入	15,985,268,252.01	152,501,578.59	16,137,769,830.60
營業成本	11,233,945,477.61	9,430,053.32	11,243,375,530.93
淨利潤	2,711,628,741.60	143,071,525.27	2,854,700,266.87
歸屬於母公司股東的淨利潤	2,160,133,969.16	134,923,295.21	2,295,057,264.37
少數股東損益	551,494,772.44	8,148,230.06	559,643,002.50

本次會計政策變更對2021年1月1日、2022年1月1日本公司資產負債表各項目無影響。

會計估計變更

本集團結合天然氣長輸管道建設、運行、管理及維護實際情況，於2022年11月30日經本集團第五屆董事會第七次臨時會議和第五屆監事會第三次臨時會議通過決議自當月起，對天然氣長輸管道折舊年限由30年變更為40年，並對外公告。

根據《企業會計準則第28號—會計政策、會計估計變更和差錯更正》的相關規定，本次會計估計變更採用未來適用法進行會計處理，無需追溯調整，對本集團過往已披露的各期財務狀況和經營成果不會產生影響。

會計估計變更後，經測算對本集團2022年度合併財務報表的影響為：減少計提折舊額約為人民幣3,180,482.33元（自2022年11月1日至2022年12月31日期間折舊影響金額），假設上述折舊額全部結轉當期損益，且不考慮本集團在2022年11月至12月增減變動的固定資產，增加本集團2022年度利潤總額約為人民幣3,180,482.33元，增加歸屬於母公司淨利潤人民幣1,304,355.09元。

四、合併財務報表主要項目註釋

1. 貨幣資金

	2022年	2021年
庫存現金	-	-
銀行存款	7,186,243,490.65	7,533,084,715.56
其他貨幣資金	139,815,837.12	115,312,267.99
	<u>7,326,059,327.77</u>	<u>7,648,396,983.55</u>
其中：因抵押、質押或凍結等對使用有限制的款項總額	<u>160,370,310.33</u>	<u>115,312,267.99</u>

銀行活期存款按照銀行活期存款利率取得利息收入。短期定期存款的存款期為6個月，按照相應的銀行定期存款利率取得利息收入。

2. 交易性金融資產

	2022年	2021年
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產 結構性存款	520,000,000.00	-

3. 應收票據

	2022年	2021年
銀行承兌匯票	235,764,112.96	-
減：應收票據壞賬準備	-	-
	<u>235,764,112.96</u>	<u>-</u>

已背書或貼現但在資產負債表日尚未到期的應收票據如下：

	2022年		2021年	
	終止確認	未終止確認	終止確認	未終止確認
銀行承兌匯票	-	70,598,746.96	-	-

4. 應收賬款

本集團的應收賬款主要為風力發電及天然氣銷售業務產生的應收款項，賬齡自確認應收賬款之日起計算。應收賬款信用期通常為1個月。應收賬款並不計息。

應收賬款的賬齡分析如下：

	2022年	2021年
6個月以內	1,870,169,496.71	1,925,119,390.33
6個月至1年	1,401,181,448.89	1,394,547,868.83
1年至2年	1,279,283,889.64	1,682,479,051.62
2年至3年	595,936,928.29	1,190,622,812.03
3年以上	668,683,825.65	945,438,196.81
	5,815,255,589.18	7,138,207,319.62
減：應收賬款壞賬準備	470,106,360.90	480,792,117.39
	5,345,149,228.28	6,657,415,202.23

	賬面餘額		2022年12月31日		賬面價值 金額
	金額	比例 (%)	壞賬準備 金額	計提比例 (%)	
單項計提壞賬準備	399,037,330.81	6.86	(399,037,330.81)	100.00	—
按信用風險特徵組合計 提壞賬準備	<u>5,416,218,258.37</u>	<u>93.14</u>	<u>(71,069,030.09)</u>	<u>1.31</u>	<u>5,345,149,228.28</u>
	<u>5,815,255,589.18</u>	<u>100.00</u>	<u>(470,106,360.90)</u>		<u>5,345,149,228.28</u>
	賬面餘額		2021年12月31日		賬面價值 金額
	金額	比例 (%)	壞賬準備 金額	計提比例 (%)	
單項計提壞賬準備	399,037,330.81	5.59	(399,037,330.81)	100.00	—
按信用風險特徵組合計 提壞賬準備	<u>6,739,169,988.81</u>	<u>94.41</u>	<u>(81,754,786.58)</u>	<u>1.21</u>	<u>6,657,415,202.23</u>
	<u>7,138,207,319.62</u>	<u>100.00</u>	<u>(480,792,117.39)</u>		<u>6,657,415,202.23</u>

於2022年12月31日，單項計提壞賬準備的應收賬款情況如下：

	賬面餘額	壞賬準備	預期信用損失率 (%)	計提理由
河北元華玻璃股份有限公司	218,172,501.77	218,172,501.77	100.00	預計無法收回
河北大光明實業集團嘉晶玻璃有限公司	163,716,204.33	163,716,204.33	100.00	預計無法收回
應收碳減排款項	11,149,907.12	11,149,907.12	100.00	預計無法收回
河北大光明實業集團巨無霸炭黑有限公司	<u>5,998,717.59</u>	<u>5,998,717.59</u>	100.00	預計無法收回
	<u>399,037,330.81</u>	<u>399,037,330.81</u>		

於各資產負債表日，採用信用風險特徵組合計提壞賬準備的應收賬款情況如下：

回收風險極低組合的應收賬款情況如下：

	賬面餘額 金額	2022年	
		比例 (%)	壞賬準備 金額 計提比例 (%)
可再生能源補貼款及標桿電價	<u>5,310,679,586.55</u>	<u>100.00</u>	<u>53,106,795.89</u> <u>1.00</u>

	2021年			
	賬面餘額 金額	比例 (%)	壞賬準備 金額	計提比例 (%)
可再生能源補貼款及標桿電價	<u>6,676,028,535.50</u>	<u>100.00</u>	<u>66,760,285.36</u>	<u>1.00</u>

其他按信用風險特徵組合計提壞賬準備的應收賬款情況如下：

	估計發生 違約的賬面餘額	2022年	整個存續期 預期信用損失
		預期信用 損失率 (%)	
6個月以內	61,415,314.59	5.00	3,070,765.76
6個月至1年	23,041,847.65	10.00	2,304,184.77
1年至2年	11,829,489.63	30.00	3,548,846.89
2年至3年	427,166.35	50.00	213,583.18
3年以上	8,824,853.60	100.00	8,824,853.60
	<u>105,538,671.82</u>	<u>17.02</u>	<u>17,962,234.20</u>

	估計發生 違約的賬面餘額	2021年	整個存續期 預期信用損失
		預期信用 損失率 (%)	
6個月以內	37,844,190.32	5.00	1,892,209.52
6個月至1年	11,323,545.71	10.00	1,132,354.57
1年至2年	2,476,415.04	30.00	742,924.51
2年至3年	540,579.25	50.00	270,289.63
3年以上	10,956,722.99	100.00	10,956,722.99
	<u>63,141,453.31</u>	<u>23.75</u>	<u>14,994,501.22</u>

應收賬款壞賬準備的變動如下：

	2022年	2021年
年初餘額	480,792,117.39	466,020,390.63
非同一控制下的企業合併	-	620,149.70
本年計提	16,620,677.38	29,121,552.27
本年收回或轉回	(26,590,394.48)	(7,198,594.47)
處置子公司	-	(1,443,417.50)
本年核銷	(716,039.39)	-
劃分為持有待售	-	(6,327,963.24)
	<hr/>	<hr/>
年末餘額	<u>470,106,360.90</u>	<u>480,792,117.39</u>

於2022年12月31日，應收賬款金額前五名如下：

	與本集團關係	年末餘額	占應收賬款餘額 合計數的比例 (%)	壞賬準備餘額
國網冀北電力有限公司	第三方	2,760,032,310.43	47.46	27,600,323.10
國網河北省電力有限公司	第三方	586,190,420.00	10.08	5,861,904.20
雲南電網有限責任公司	第三方	503,405,851.32	8.66	5,034,058.51
國網內蒙古東部電力有限公司	第三方	270,195,444.12	4.65	2,701,954.44
國網新疆電力有限公司巴州供電公司	第三方	252,575,123.03	4.34	2,525,751.23
		<hr/>		<hr/>
		<u>4,372,399,148.90</u>	<u>75.19</u>	<u>43,723,991.48</u>

於2021年12月31日，應收賬款金額前五名如下：

	與本集團關係	年末餘額	占應收賬款餘額 合計數的比例 (%)	壞賬準備餘額
國網冀北電力有限公司	第三方	3,985,969,288.33	55.84	39,859,692.88
國網河北省電力有限公司	第三方	911,822,137.99	12.77	9,118,221.38
雲南電網有限責任公司	第三方	493,161,153.22	6.91	4,931,611.53
國網山西省電力有限公司	第三方	315,890,797.07	4.43	3,158,907.97
國網新疆電力有限公司巴州供電公司	第三方	275,007,167.57	3.85	2,750,071.68
		<u>5,981,850,544.18</u>	<u>83.80</u>	<u>59,818,505.44</u>

於2022年12月31日，本集團以部分電費權質押取得長期借款，對應的應收賬款金額為人民幣4,459,760,109.54元(2021年12月31日：人民幣4,965,601,619.65元)。

於2021年12月31日，本集團以賬面價值為人民幣332,103,388.61元的應收賬款作為基礎資產設立「平安－建投新能源1號資產支持專項計劃」。於2022年12月31日，該專項計劃已到期。

5. 應收款項融資

	2022年	2021年
銀行承兌匯票	<u>169,290,765.51</u>	<u>494,976,373.69</u>

本集團列示於應收款項融資的已背書或已貼現但在資產負債表日尚未到期的應收票據如下：

	2022年		2021年	
	終止確認	未終止確認	終止確認	未終止確認
銀行承兌匯票	<u>494,313,731.87</u>	<u>-</u>	<u>458,699,902.82</u>	<u>66,595,054.65</u>

於2022年12月31日及2021年12月31日，本公司無因出票人無力履約轉為應收賬款的銀行承兌匯票。

於2022年12月31日本集團無質押票據。於2021年12月31日，本集團以部分電費權質押取得長期借款，對應的應收款項融資金額為人民幣590,000.00元。

6. 預付款項

預付款項的賬齡分析如下

	2022年		2021年	
	賬面餘額	比例(%)	賬面餘額	比例(%)
6個月以內	516,112,978.07	96.57	150,813,437.04	93.30
6至12個月	8,430,667.65	1.58	7,511,699.12	4.65
1年至2年	6,884,078.51	1.29	735,783.99	0.46
2年至3年	725,408.20	0.13	1,118,271.64	0.69
3年至4年	1,084,743.97	0.20	195,467.05	0.12
4年至5年	98,802.56	0.02	98,648.08	0.06
5年以上	1,116,434.77	0.21	1,158,035.00	0.72
	<u>534,453,113.73</u>	<u>100.00</u>	<u>161,631,341.92</u>	<u>100.00</u>

於2022年12月31日及2021年12月31日，本集團無賬齡超過1年的重要預付款項。

7. 其他應收款

其他應收款按性質分類如下：

	2022年	2021年
應收股利	71,598,016.20	94,765,961.18
其他應收款	135,512,445.83	40,833,869.99
	<u>207,110,462.03</u>	<u>135,599,831.17</u>

應收股利

	2022年12月31日	2021年12月31日
龍源建投(承德)風力發電有限公司(「承德風力」)	23,171,956.55	24,960,437.72
張北建投華實風能有限公司(「張北建投」)	22,117,561.12	27,727,561.12
河北圍場龍源建投風力發電有限公司(「河北圍場」)	21,576,317.17	25,577,001.61
崇禮建投華實風能有限公司(「崇禮建投」)	2,578,509.22	3,598,509.22
匯海融資租賃股份有限公司(「匯海租賃」)	2,153,672.14	—
承德大元新能源有限公司(「承德大元」)	—	12,902,451.51
	<u>71,598,016.20</u>	<u>94,765,961.18</u>

其他應收款

其他應收款的賬齡分析如下：

	2022年	2021年
6個月以內	97,619,658.58	22,414,334.85
6個月至1年	24,674,652.42	13,022,285.34
1年至2年	26,213,207.29	6,290,109.98
2年至3年	4,434,675.82	6,834,236.19
3年以上	55,891,496.41	51,658,375.47
	<u>208,833,690.52</u>	<u>100,219,341.83</u>
減：其他應收款壞賬準備	<u>73,321,244.69</u>	<u>59,385,471.84</u>
	<u>135,512,445.83</u>	<u>40,833,869.99</u>

其他應收款按性質分類如下：

	2022年12月31日	2021年12月31日
保證金	135,928,823.25	60,165,311.14
代墊款	25,218,740.27	23,806,856.40
備用金	819,174.52	1,191,594.17
其他	46,866,952.48	15,055,580.12
	<u>208,833,690.52</u>	<u>100,219,341.83</u>
減：壞賬準備	73,321,244.69	59,385,471.84
其他應收款	<u><u>135,512,445.83</u></u>	<u><u>40,833,869.99</u></u>

其他應收款按照未來12個月預期信用損失及整個存續期預期信用損失分別計提的壞賬準備的變動如下：

2022年

	第一階段未來 12個月預期 信用損失	第二階段整個 存續期預期 信用損失	第三階段已 發生信用減值 金融資產(整個 存續期預期信用 損失)	合計
年初餘額	7,727,096.37	37,224,036.23	14,434,339.24	59,385,471.84
年初餘額在本年階段轉換	(3,215,534.73)	3,215,534.73	-	-
本年計提	14,251,951.95	3,207,662.37	-	17,459,614.32
本年收回或轉回	(1,333,264.13)	(2,174,042.12)	-	(3,507,306.25)
本年轉銷	-	(11,787.00)	-	(11,787.00)
劃分為持有待售 處置子公司	(501.18)	(2,747.04)	-	(3,248.22)
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(1,500.00)</u>	<u>(1,500.00)</u>
年末餘額	<u><u>17,429,748.28</u></u>	<u><u>41,458,657.17</u></u>	<u><u>14,432,839.24</u></u>	<u><u>73,321,244.69</u></u>

2021年

	第一階段未來 12個月預期 信用損失	第二階段整個 存續期預期 信用損失	第三階段已 發生信用減值 金融資產(整個 存續期預期信用 損失)	合計
年初餘額	14,351,765.71	30,133,537.17	17,498,734.98	61,984,037.86
年初餘額在本年階段轉換	(8,093,115.87)	8,093,115.87	-	-
本年計提	4,577,689.92	8,001,491.67	-	12,579,181.59
本年收回或轉回	(2,988,559.06)	(9,004,108.48)	(211,701.07)	(12,204,368.61)
劃分為持有待售	(5,191.09)	-	(2,852,694.67)	(2,857,885.76)
處置子公司	(115,493.24)	-	-	(115,493.24)
年末餘額	<u>7,727,096.37</u>	<u>37,224,036.23</u>	<u>14,434,339.24</u>	<u>59,385,471.84</u>

其他應收款壞賬準備的變動如下：

	2022年	2021年
年初餘額	59,385,471.84	61,984,037.86
本年計提	17,459,614.32	12,579,181.59
本年轉回	(3,507,306.25)	(12,204,368.61)
本年轉銷	(11,787.00)	-
處置子公司	(1,500.00)	(115,493.24)
劃分為持有待售	(3,248.22)	(2,857,885.76)
年末餘額	<u>73,321,244.69</u>	<u>59,385,471.84</u>

其他應收款按照未來12個月預期信用損失及整個存續期預期信用損失分別計提的壞賬準備的變動如下：(續)

	2022年12月31日				賬面價值
	賬面餘額 金額	比例 (%)	壞賬準備 金額	計提比例 (%)	
單項評估預計信用損失計提壞賬準備	14,432,839.24	6.91	14,432,839.24	100.00	-
按信用風險特徵組合評估預期信用 損失計提壞賬準備	194,400,851.28	93.09	58,888,405.45	30.29	135,512,445.83
	<u>208,833,690.52</u>	<u>100.00</u>	<u>73,321,244.69</u>		<u>135,512,445.83</u>

	賬面餘額 金額	比例 (%)	2022年12月31日		賬面價值
			壞賬準備 金額	計提比例 (%)	
單項評估預計信用損失計提壞賬準備	14,434,339.24	14.40	14,434,339.24	100.00	-
按信用風險特徵組合評估預期信用損失計 提壞賬準備	<u>85,785,002.59</u>	<u>85.60</u>	<u>44,951,132.60</u>	<u>52.40</u>	<u>40,833,869.99</u>
	<u>100,219,341.83</u>	<u>100.00</u>	<u>59,385,471.84</u>		<u>40,833,869.99</u>

於2022年12月31日，單項計提壞賬準備的其他應收款情況如下：

	賬面餘額	壞賬準備	預期信用損失率 (%)	計提理由
大唐渾源密馬鬃梁新能源有限公司	13,421,959.24	13,421,959.24	100.00	預計無法收回
歌美颯風電(天津)有限公司	<u>1,010,880.00</u>	<u>1,010,880.00</u>	100.00	預計無法收回
	<u>14,432,839.24</u>	<u>14,432,839.24</u>		

於2021年12月31日，單項計提壞賬準備的其他應收款情況如下：

	賬面餘額	壞賬準備	預期信用損失率 (%)	計提理由
大唐渾源密馬鬃梁新能源有限公司	13,421,959.24	13,421,959.24	100.00	預計無法收回
歌美颯風電(天津)有限公司	1,010,880.00	1,010,880.00	100.00	預計無法收回
雲南渝旺經貿有限公司	<u>1,500.00</u>	<u>1,500.00</u>	100.00	預計無法收回
	<u>14,434,339.24</u>	<u>14,434,339.24</u>		

於各資產負債表日，採用信用風險特徵組合計提壞賬準備的其他應收款情況如下：

採用賬齡分析法組合計提壞賬準備的其他應收款情況如下：

	2022年12月31日		
	估計發生違約的 賬面餘額	預期信用 損失率 (%)	整個存續期 預期信用損失
6個月以內	97,619,658.58	5.00	4,880,982.94
6個月至1年	24,674,652.42	10.00	2,467,465.24
1年至2年	26,213,207.29	30.00	7,863,962.19
2年至3年	4,434,675.82	50.00	2,217,337.91
3年以上	41,458,657.17	100.00	41,458,657.17
	194,400,851.28		58,888,405.45
	2021年12月31日		
	估計發生違約的 賬面餘額	預期信用 損失率 (%)	整個存續期 預期信用損失
6個月以內	22,414,334.85	5.00	1,120,716.74
6個月至1年	13,022,285.34	10.00	1,302,228.53
1年至2年	6,290,109.98	30.00	1,887,033.00
2年至3年	6,834,236.19	50.00	3,417,118.10
3年以上	37,224,036.23	100.00	37,224,036.23
	85,785,002.59		44,951,132.60

於2022年12月31日，其他應收款金額前五名如下：

	年末餘額	佔其他應收款餘額合計數的比例 (%)	性質	賬齡	壞賬準備 年末餘額
中海石油氣電集團有限責任公司 河北銷售分公司	72,430,000.00	34.68	保證金	6個月以內	3,621,500.00
崇禮建投華實風能有限公司	18,044,687.12	8.64	其他	1年以內	1,302,234.36
大唐渾源密馬鬃梁新能源有限公司	13,421,959.24	6.43	代墊款	3年以上	13,421,959.24
上海石油天然氣交易中心有限公司	12,019,478.43	5.76	保證金	1年以內及1-2年	1,756,643.53
雙橋區土地收購儲備中心	10,014,277.25	4.80	其他	1年以內、1-2年 及3年以上	4,915,907.79
	<u>125,930,402.04</u>	<u>60.31</u>			<u>25,018,244.92</u>

於2021年12月31日，其他應收款金額前五名如下：

	年末餘額	佔其他應收款餘額合計數的比例 (%)	性質	賬齡	壞賬準備 年末餘額
大唐渾源密馬鬃梁新能源有限公司	13,421,959.24	13.39	代墊款	3年以上	13,421,959.24
交銀金融租賃有限責任公司	9,540,000.00	9.52	保證金	1年以內	742,000.00
豐寧滿族自治縣風電火電項目建設辦公室	8,000,000.00	7.98	保證金	3年以上	8,000,000.00
雙橋區土地收購儲備中心	7,972,001.79	7.95	其他	1年以內及3年以上	4,474,162.38
圍場滿族蒙古族自治縣發展改革局	6,157,000.00	6.14	保證金	3年以上	6,157,000.00
	<u>45,090,961.03</u>	<u>44.98</u>			<u>32,795,121.62</u>

8. 存貨

	2022年			2021年		
	賬面餘額	跌價準備/ 減值準備	賬面價值	賬面餘額	跌價準備/ 減值準備	賬面價值
原材料	46,222,266.82	-	46,222,266.82	35,036,428.32	-	35,036,428.32
庫存商品(註)	58,308,904.95	-	58,308,904.95	178,930,669.22	-	178,930,669.22
周轉材料	-	-	-	219,168.15	-	219,168.15
	<u>104,531,171.77</u>	<u>-</u>	<u>104,531,171.77</u>	<u>214,186,265.69</u>	<u>-</u>	<u>214,186,265.69</u>

註：庫存商品為結存的天然氣存貨，該等存貨已於期後全部銷售完畢。

9. 劃分為持有待售

於2021年8月10日，本集團與龍口港華燃氣有限公司簽訂了《股權轉讓協議》約定本集團轉讓持有葫蘆島遼河油田燃氣有限公司(「葫蘆島燃氣」)10%的股權。待股權交割生效後，本集團持有葫蘆島燃氣41%的股權，基於修訂後的公司章程和董事派駐的安排，本集團將喪失對葫蘆島燃氣的控制權。因此，於2021年12月31日和2022年12月31日，本集團將葫蘆島燃氣劃分為持有待售類別。葫蘆島燃氣已於2023年完成相關交割手續。

葫蘆島燃氣資產和負債賬面價值如下：

	2022年12月31日	2021年12月31日
貨幣資金	649,254.90	57,083.86
預付款項	36,200.00	36,200.00
其他應收款	1,252.96	4,501.18
其他流動資產	197,301.49	742,972.56
固定資產	7,857,306.74	7,857,306.74
在建工程	3,675,420.26	3,675,420.26
持有待售資產	<u>12,416,736.35</u>	<u>12,373,484.60</u>
應付賬款	2,536,439.86	2,536,439.86
預收款項	190,608.10	190,608.10
其他應付款	3,093,430.38	3,925,247.17
應付職工薪酬	367,767.08	367,767.08
一年內到期的長期借款	229,998.79	216,246.00
長期借款	393,025.42	623,587.51
持有待售負債	<u>6,811,269.63</u>	<u>7,859,895.72</u>

10. 應付票據

	2022年	2021年
銀行承兌匯票	<u>13,649,747.04</u>	<u>14,738,449.62</u>
	<u>13,649,747.04</u>	<u>14,738,449.62</u>

於2022年12月31日及2021年12月31日，本集團無到期未付的應付票據。

11. 應付賬款

應付賬款不計息，賬齡自確認應付賬款之日起計算，並通常在約定期限內清償。

	2022年	2021年
6個月以內	327,976,682.79	374,483,668.83
6個月至1年	25,254,025.99	40,796,953.58
1年至2年	47,826,185.58	39,729,252.33
2年至3年	1,011,027.94	1,734,575.69
3年以上	747,339.48	1,287,326.45
	<u>402,815,261.78</u>	<u>458,031,776.88</u>

於2022年12月31日及2021年12月31日，本集團無賬齡超過1年的重要應付賬款。

12. 合同負債

	2022年	2021年
預收天然氣銷售款	832,070,761.03	974,854,970.07
預收窗口期服務費	396,460,176.98	389,380,530.96
預收管道工程建設款	250,942,673.55	261,769,841.77
預收管道代輸費	7,431,567.96	7,075,036.96
預收其他	52,845,813.37	21,111,006.39
	<u>1,539,750,992.89</u>	<u>1,654,191,386.15</u>

13. 其他應付款

	2022年	2021年
應付股利	142,109,925.35	169,836,057.78
其他應付款	7,577,859,571.29	6,846,722,116.87
	<u>7,719,969,496.64</u>	<u>7,016,558,174.65</u>

應付股利

	2022年	2021年
應付其他權益持有人股利	53,560,000.00	96,330,000.00
應付其他少數股東股利	88,549,925.35	73,506,057.78
	<u>142,109,925.35</u>	<u>169,836,057.78</u>

其他應付款

	2022年	2021年
設備款	1,644,889,680.13	2,142,254,198.17
工程款及材料款	5,610,586,027.49	4,454,660,496.90
其他	322,383,863.67	249,807,421.80
	<u>7,577,859,571.29</u>	<u>6,846,722,116.87</u>

14. 應付債券

	2022年	2021年
中期票據	1,526,321,780.79	1,832,210,160.56
平安－建投新能源1號資產支持專項計劃	—	285,000,000.00
	<u>1,526,321,780.79</u>	<u>2,117,210,160.56</u>
減：一年內到期的應付債券	26,321,780.79	1,117,210,160.56
	<u>1,500,000,000.00</u>	<u>1,000,000,000.00</u>

15. 長期應付款

	2022年	2021年
長期應付款	<u>186,079,230.66</u>	<u>361,236,137.17</u>
	2022年	2021年
林地補償款	86,207,981.67	86,207,981.67
售後回租借款	169,155,675.01	350,223,718.91
	<u>255,363,656.68</u>	<u>436,431,700.58</u>
減：一年內到期的長期應付款	69,284,426.02	75,195,563.41
	<u>186,079,230.66</u>	<u>361,236,137.17</u>

16. 股本

2022年

	年初餘額	本年增減變動 發行新股	年末餘額
河北建投	2,058,841,253.00	—	2,058,841,253.00
境外H股上市外資股股東	1,839,004,396.00	—	1,839,004,396.00
境內A股內資股東	289,247,424.00	—	289,247,424.00
	<u>4,187,093,073.00</u>	<u>—</u>	<u>4,187,093,073.00</u>

17. 其他權益工具

於2022年12月31日，本集團發行在外的永續債具體情況如下：

	發行時間	會計分類	股利率或 利息率	發行價格	數量	金額	到期日或 續期情況
2021年可續期綠色公司 債券(第一期)	2021年3月10日	權益工具	5.15%	10.4億元	10,400,000.00	1,039,376,000.00	債券附設發行人 續期選擇權

於2021年12月31日，本集團發行在外的永續債具體情況如下：

	發行時間	會計分類	股利率或 利息率	發行價格	數量	金額	到期日或 續期情況
2021年可續期綠色公司 債券(第一期)	2021年3月10日	權益工具	5.15%	10.4億元	10,400,000.00	1,039,376,000.00	債券附設發行人 續期選擇權
2019年可續期綠色公司 債券(第一期)	2019年3月5日	權益工具	4.70%	9.1億元	9,100,000.00	906,360,000.00	債券附設發行人 續期選擇權
						<u>1,945,736,000.00</u>	

於2019年3月5日，本公司發行2019年可續期綠色公司債券(第一期)，發行總額為人民幣9.1億元，債券初始年利率為4.70%，扣除承銷費等相關交易費用後實際收到現金人民幣906,360,000.00元；

於2021年3月10日，本公司發行2021年可續期綠色公司債券(第一期)，發行總額為人民幣10.4億元，債券初始利率為5.15%，扣除承銷費等相關費用後實際收到1,039,376,000元。

於2021年3月15日，本公司贖回於2018年發行的可續期綠色公司債券(第一期)，贖回價款人民幣5.9億元與權益工具投資的賬面價值人民幣587,640,000.00元差額人民幣2,360,000.00沖減資本公積；

於2022年3月7日，本公司贖回於2019年發行的可續期綠色公司債券(第一期)，贖回價款人民幣9.1億元與權益工具投資的賬面價值人民幣906,360,000.00元差額人民幣3,640,000.00沖減資本公積；

根據上述兩期可續期綠色公司債券的發行條款，債券附設發行人續期選擇權，本公司有權在每3年末選擇將債券期限延長3年，或選擇在該期末全額兌付本期債券且不受延長次數的限制；年利率每3年重置一次，後續週期票面利率為當期基準利率加上初始利差再加300個基點，初始利差為首個週期的票面利率減去初始基準利率；債券附設延期支付利息權，除非發生強制付息事件，債券的每個付息日，本公司可自行選擇將當期利息以及已經遞延的所有利息及其孳息推遲至下一個付息日支付，且不受到任何遞延支付利息次數的限制；債券附設發行人贖回選擇權，發行人有權因稅務政策變更或會計準則變更，於相關變更後的首個付息日或年度末行使贖回權，除此兩種情況外，本公司沒有權利也沒有義務贖回本期債券。本公司並無償還本金或按期支付利息的合約義務，本公司將其分類為其他權益工具。

18. 其他綜合收益

合併資產負債表中歸屬於母公司股東的其他綜合收益累積餘額：

	2022年 年初及年末餘額	2021年 年初及年末餘額
其他權益工具投資公允價值變動	<u>6,493,135.00</u>	<u>6,493,135.00</u>

19. 未分配利潤

	2022年	2021年 (經重述)
調整前上年年末未分配利潤	6,316,513,894.20	4,928,503,066.37
會計政策變更	150,235,545.33	15,312,250.12
調整後年初未分配利潤	6,466,749,439.53	4,943,815,316.49
歸屬於母公司股東的淨利潤	2,294,116,322.38	2,295,057,264.37
減：提取法定盈餘公積	184,687,438.30	152,205,327.47
應付普通股現金股利	699,244,543.19	523,587,813.86
應付其他權益工具持有人股息	53,560,000.00	96,330,000.00
年末未分配利潤	<u>7,823,373,780.42</u>	<u>6,466,749,439.53</u>

根據本公司股東於2022年6月14日通過的決議案，同意本公司宣告分配2021年度含稅現金股利每股人民幣0.167元，合計人民幣699,244,543.19元。

根據本公司股東於2021年5月14日通過的決議案，同意本公司宣告分配2020年度含稅現金股利每股人民幣0.136元，合計人民幣523,587,813.86元。

根據本公司2019年可續期綠色公司債券(第一期)和2021年可續期綠色公司債券(第一期)募集說明書，本公司於2022年6月14日宣告向普通股股東分紅，觸發強制付息事件，不得遞延當期利息。2021年可續期綠色公司債券(第一期)本金人民幣1,040,000,000.00元，初始年利率5.15%，計提本付息期(2022年3月10日至2023年3月9日)利息人民幣53,560,000.00元。

根據本公司2019年可續期綠色公司債券(第一期)和2021年可續期綠色公司債券(第一期)募集說明書，本公司於2021年5月14日宣告向普通股股東分紅，觸發強制付息事件，不得遞延當期利息。2019年可續期綠色公司債券(第一期)本金人民幣910,000,000.00元，初始年利率4.70%，計提本付息期(2020年3月6日至2021年3月5日)利息人民幣42,770,000.00元；2021年可續期綠色公司債券(第一期)本金人民幣1,040,000,000.00元，初始年利率5.15%，計提本付息期(2021年3月10日至2022年3月9日)利息人民幣53,560,000.00元。

20. 營業收入及成本

營業收入列示如下：

	2022年	2021年 (經重述)
主營業務	18,466,584,291.67	16,103,590,312.74
其他業務	<u>93,938,440.14</u>	<u>34,179,517.86</u>
	<u>18,560,522,731.81</u>	<u>16,137,769,830.60</u>

營業成本列示如下：

	2022年	2021年 (經重述)
主營業務	13,246,979,652.74	11,228,303,565.19
其他業務	<u>71,582,685.32</u>	<u>15,071,965.74</u>
	<u>13,318,562,338.06</u>	<u>11,243,375,530.93</u>

按板塊的營業收入列示如下：

	2022年	2021年 (經重述)
天然氣銷售收入	11,850,603,245.84	9,519,273,994.93
風力／光伏發電收入	6,294,904,687.69	6,300,152,603.14
接駁及建設燃氣管網收入	191,427,130.36	211,211,261.38
與天然氣業務相關的商品銷售	58,880,426.56	7,356,595.66
租賃收入	2,769,740.91	2,380,078.17
其他	161,937,500.45	97,395,297.32
	<u>18,560,522,731.81</u>	<u>16,137,769,830.60</u>

	2022年	2021年 (經重述)
與客戶之間合同產生的營業收入	18,557,752,990.90	16,135,389,752.43
租賃收入	2,769,740.91	2,380,078.17
	<u>18,560,522,731.81</u>	<u>16,137,769,830.60</u>

與客戶之間合同產生的營業收入分解情況如下：

2022年

報告分部	風電和光伏發電	天然氣	其他	合計
與客戶之間合同產生的營業收入				
在某一時點轉讓	6,290,116,594.04	11,909,483,672.40	4,788,093.65	18,204,388,360.09
在某一時段內提供	56,107,587.48	289,273,378.56	7,983,664.77	353,364,630.81
	<u>6,346,224,181.52</u>	<u>12,198,757,050.96</u>	<u>12,771,758.42</u>	<u>18,557,752,990.90</u>

2021年(經重述)

報告分部	風電和光伏發電	天然氣	其他	合計
與客戶之間合同產生的營業收入				
在某一時點轉讓	6,297,937,533.57	9,526,630,590.59	2,215,069.57	15,826,783,193.73
在某一時段內提供	35,845,038.89	267,026,239.61	5,735,280.20	308,606,558.70
	<u>6,333,782,572.46</u>	<u>9,793,656,830.20</u>	<u>7,950,349.77</u>	<u>16,135,389,752.43</u>

當年確認的包括在合同負債年初賬面價值中的收入如下：

	2022年	2021年
預收天然氣銷售款	974,854,970.07	916,108,116.60
預收管道工程建設款	159,700,588.98	103,940,882.33
預收其他	20,542,463.35	7,058,715.16
	<u>1,155,098,022.40</u>	<u>1,027,107,714.09</u>

本集團與履約義務相關的信息如下：

風力及光伏發電業務

銷售電力合同的履約義務在電力供應至各電場所在地的省電網公司時完成，合同價款中的標桿電價部分在結算後30日內收回，可再生能源補貼由財政部從可再生能源基金中分批撥付，無固定收款期。無銷售退回和可變對價。

天然氣銷售業務

銷售天然氣合同通常需要客戶預付款，履約義務在天然氣通過交接地點進入客戶天然氣管道時完成。無銷售退回和可變對價。

天然氣管網接駁及建造服務

在提供服務的時間內履行履約義務。服務合同期間為一年(或更短的期間)或根據發生的時間結算，在提供服務的之前客戶通常需要預付款。

天然氣相關的商品銷售業務

銷售天然氣相關商品履約義務在商品所有權轉移給客戶時點完成，無銷售退回和可變對價。

21. 税金及附加

	2022年	2021年
城市維護建設稅	16,869,874.57	17,800,261.87
教育費附加	10,042,756.05	7,798,753.35
地方教育費附加	6,695,106.76	5,199,168.94
印花稅	12,460,848.61	9,201,918.89
房產稅	5,241,920.63	3,683,709.51
土地使用稅	9,059,669.40	8,908,646.95
其他	2,541,013.89	1,187,502.07
	<u>62,911,189.91</u>	<u>53,779,961.58</u>

22. 銷售費用

	2022年	2021年
職工薪酬	2,593,084.11	1,876,866.68
廣告宣傳費	313,213.67	810,845.12
其他	380,901.10	420,874.19
	<u>3,287,198.88</u>	<u>3,108,585.99</u>

23. 管理費用

	2022年	2021年
職工薪酬	337,729,056.80	373,052,527.06
審計、評估諮詢費	45,625,069.46	33,882,731.86
辦公費	37,323,171.34	26,524,499.43
無形資產攤銷	27,611,701.86	25,052,823.84
車輛、交通及差旅費	15,483,544.94	18,477,271.35
租賃費	17,412,258.63	17,343,934.82
固定資產折舊	12,591,817.36	17,266,295.34
使用權資產折舊	19,751,620.72	12,396,360.90
業務招待費	12,314,517.83	11,611,343.98
長期待攤費用攤銷	6,722,162.45	8,513,368.66
其他	127,235,685.37	131,334,126.45
	<u>659,800,606.76</u>	<u>675,455,283.69</u>

24. 研發費用

	2022年	2021年
折舊與攤銷	156,775,970.31	457,578.89
人工費用	88,388,060.47	25,396,312.53
委外開發費	62,542,072.40	39,162,668.95
其他	119,451,649.51	7,005,623.47
	<u>427,157,752.69</u>	<u>72,022,183.84</u>

25. 財務費用

	2022年	2021年
利息支出	1,519,285,268.09	1,436,915,673.29
減：利息收入	61,989,622.06	24,269,705.78
減：利息資本化金額	284,024,075.32	208,275,266.83
匯兌損益	6,488,598.20	(465,709.14)
銀行手續費	1,810,419.38	2,713,885.92
其他	3,553,099.03	8,986,588.49
	<u>1,185,123,687.32</u>	<u>1,215,605,465.95</u>

26. 其他收益

	2022年	2021年
與日常活動相關的政府補助	162,474,145.70	119,637,593.45
計提加計抵減進項稅額	5,544,778.32	—
個稅手續費返還	1,285,665.78	—
	<u>169,304,589.80</u>	<u>119,637,593.45</u>

27. 投資收益

	2022年	2021年
權益法核算的長期股權投資收益	224,635,114.20	281,785,663.87
處置長期股權投資產生的投資收益	1,886,586.26	—
仍持有的其他權益工具投資的股利收入	14,744,642.19	11,943,006.92
持有交易性金融資產取得的投資收益	17,139,186.28	—
喪失控制權後剩餘股權按公允價值重新計量的利得	—	2,213,368.04
	<u>258,405,528.93</u>	<u>295,942,038.83</u>

28. 信用減值損失

	2022年	2021年
應收賬款壞賬損失	9,969,717.10	(21,922,957.80)
其他應收款壞賬損失	(13,952,308.07)	(374,812.98)
	<u>(3,982,590.97)</u>	<u>(22,297,770.78)</u>

29. 資產減值損失

	2022年	2021年
長期股權投資減值損失	(3,164,390.70)	—
固定資產減值損失	(38,669,748.88)	—
在建工程減值損失	—	(7,040,492.38)
	<u>(41,834,139.58)</u>	<u>(7,040,492.38)</u>

30. 資產處置收益

	2022年	2021年
固定資產處置收益	241,788.61	236,353.08
其他	49,531.71	—
	<u>291,320.32</u>	<u>236,353.08</u>

31. 營業外收入

	2022年	2021年	計入2022年 非經常性損益
工程款違約金利得	—	18,000,000.00	—
與日常活動無關的政府補助	5,039,096.35	5,709,370.06	5,039,096.35
碳排放配額轉售收入	9,628,082.77	1,256,546.14	—
無法支付的款項	784,524.84	102,096.24	784,524.84
固定資產報廢利得	117,433.90	301,231.40	117,433.90
罰款淨收入	24,400.00	101,662.28	24,400.00
其他	991,521.19	520,424.34	991,521.19
	<u>16,585,059.05</u>	<u>25,991,330.46</u>	<u>6,956,976.28</u>

32. 營業外支出

	2022年	2021年	計入2022年 非經常性損益
固定資產報廢損失	2,977,734.16	12,289,772.27	2,977,734.16
賠償金、違約金等	3,537.00	533,015.03	3,537.00
罰款支出	49,000.80	–	49,000.80
捐贈支出	10,800.00	9,000.00	10,800.00
其他支出	4,339,510.82	2,748,685.64	4,339,510.82
	<u>7,380,582.78</u>	<u>15,580,472.94</u>	<u>7,380,582.78</u>

33. 所得稅費用

	2022年	2021年
當期所得稅費用	476,693,304.70	426,709,988.07
遞延所得稅費用	(588,238.14)	(10,098,856.60)
	<u>476,105,066.56</u>	<u>416,611,131.47</u>

所得稅費用與利潤總額的關係列示如下：

	2022年	2021年
利潤總額	3,295,069,142.96	3,271,311,398.34
按法定稅率計算的所得稅費用(註)	823,767,285.74	817,827,849.59
某些子公司適用不同稅率的影響	(350,330,347.13)	(401,529,897.11)
對以前期間當期所得稅的調整	(4,939,023.97)	2,690,932.46
歸屬於合營企業和聯營企業的損益	(56,158,778.55)	(70,446,415.97)
無須納稅的收益	(3,686,160.55)	(2,985,751.73)
不可抵扣的費用	6,555,795.24	3,198,861.54
利用以前年度可抵扣虧損	(3,208,470.43)	(4,687,666.49)
未確認的可抵扣虧損	56,425,538.59	90,722,068.31
未確認的可抵扣暫時性差異的影響及其他	7,679,227.62	(18,178,849.13)
按本集團實際稅率計算的所得稅費用	<u>476,105,066.56</u>	<u>416,611,131.47</u>

註：本集團所得稅按在中國境內取得的估計應納稅所得額及適用稅率計提，源於其他地區應納稅所得的稅項根據本集團經營所受管轄區域的現行法律、解釋公告和慣例，按照適用稅率計算。

34. 股息

經審計，本公司2022年度實現歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣2,294,116,322.38元。2022年度利潤分配預案為：擬以批准2022年度利潤分配預案的董事會召開日公司已發行總股本4,187,093,073股為基數，向全體股東每10股派發現金紅利人民幣1.93元(含稅)，共計派發現金紅利人民幣808,108,963.09元(含稅)。如後續實施權益分派股權登記日登記的總股本發生變動，公司擬維持分配總額不變，相應調整每股分配比例。

於2022年6月14日舉行的2021年度股東大會上，本公司股東批准派付截至2021年12月31日止年度年度股息每股人民幣0.167元，總額為人民幣699,244,543.19元，並已於2022年8月悉數清償。

按照國家稅務總局頒佈的通知(國稅函[2008]第897號)，本公司自2008年及以後的所得利潤向非中國居民企業股東派發股息時，需要代扣10%的企業所得稅。對於名列本公司股東名冊的所有非個人股東(即被視為非居民企業的股東)，本公司將在扣除10%的所得稅後派發股息。

35. 每股收益

	2022年 元/股	2021年 元/股 (經重述)
基本每股收益 持續經營	<u>0.53</u>	<u>0.57</u>
稀釋每股收益 持續經營	<u>0.53</u>	<u>0.57</u>

基本每股收益按照歸屬於本公司普通股股東的當期淨利潤，除以發行在外普通股的加權平均數計算。新發行普通股股數，根據發行合同的具體條款，從應收對價之日(一般為股票發行日)起計算確定。

基本每股收益與稀釋每股收益的具體計算如下：

	2022年	2021年 (經重述)
收益		
歸屬於本公司普通股股東的當期淨利潤 持續經營	<u>2,294,116,322.38</u>	<u>2,295,057,264.37</u>
	<u>2,294,116,322.38</u>	<u>2,295,057,264.37</u>
減：有關2018年第一期永續債相關的分派	-	6,935,122.22
減：有關2019年第一期永續債相關的分派	7,484,750.00	42,770,000.00
減：有關2021年第一期永續債相關的分派	<u>53,560,000.00</u>	<u>44,187,000.00</u>
調整後歸屬於本公司普通股股東的當期淨利潤	<u>2,233,071,572.38</u>	<u>2,201,165,142.15</u>
股份		
本公司發行在外普通股的加權平均數	<u>4,187,093,073.00</u>	<u>3,849,910,396.00</u>
調整後本公司發行在外普通股的加權平均數	<u>4,187,093,073.00</u>	<u>3,849,910,396.00</u>

本集團無稀釋性潛在普通股。

五、資產負債表日後事項

本公司已於2023年3月23日召開第五屆董事會第四次會議，經全體董事審議，通過《關於本公司2022年度利潤分配預案的議案》，公司擬向全體股東每10股派發現金紅利人民幣1.93元(含稅)。以批准2022年度利潤分配預案的董事會召開日公司已發行總股數4,187,093,073股為基數，合計擬派發現金紅利人民幣808,108,963.09元(含稅)，利潤分配議案需提交至股東大會進行審議。

2023年1月5日，本公司召開第五屆董事會第九次臨時會議，審議通過了關於公司發行全球存托憑證(Global Depository Receipts，以下簡稱「GDR」)並在瑞士證券交易所上市的相關議案。於2023年2月9日，本公司收到河北建投出具的《關於同意新天綠色能源股份有限公司發行全球存托憑證的批覆》(冀建投資本字[2023]1號)，河北建投批覆同意公司在瑞士證券交易所發行GDR，發行GDR所代表的新增基礎證券A股股票數量不超過334,967,446股。2023年2月14日，本公司召開臨時股東大會，審議通過了關於公司發行GDR並在瑞士證券交易所上市的相關議案。

截至2023年3月23日，發行GDR並在瑞士證券交易所上市事項尚需獲得中國證券監督管理委員會、瑞士相關證券監管部門等境內外主管部門的批准、核准或備案後方能實施。

六、其他重要事項

1. 分部報告

經營分部

出於管理目的，本集團根據產品和服務劃分成業務單元，本集團有如下3個報告分部：

- (1) 天然氣分部主要提供銷售天然氣和天然氣用具及提供建造和接駁天然氣管道服務。
- (2) 風電及太陽能分部主要從事開發、管理和運營風電場、太陽能電站並向外部電網公司銷售電力。
- (3) 其他分部主要從事投資管理、房地產出租業務等。

管理層出於配置資源和評價業績的決策目的，對各業務單元的經營成果分開進行管理。分部業績，以報告的分部稅後利潤為基礎進行評價。

分部間轉移價格參照向第三方銷售或提供勞務所採用的價格確定。

2022年

	天然氣	風電和光伏發電	其他	合併
對外交易收入	<u>12,201,526,791.87</u>	<u>6,345,521,941.51</u>	<u>13,473,998.43</u>	<u>18,560,522,731.81</u>
對合營企業和聯營企業的投資收益	139,365,582.05	49,118,285.18	36,151,246.97	224,635,114.20
信用減值損失／(轉回)	8,254,334.49	(6,580,972.46)	2,309,228.94	3,982,590.97
資產減值損失	3,164,390.70	38,669,748.88	-	41,834,139.58
折舊費和攤銷費	243,010,448.21	2,079,026,582.05	6,973,402.18	2,329,010,432.44
利潤／(虧損)總額	955,148,087.28	2,381,798,966.07	(41,877,910.39)	3,295,069,142.96
所得稅費用	228,301,337.64	246,359,978.59	1,443,750.33	476,105,066.56
資產總額	<u>27,158,145,739.00</u>	<u>46,043,057,617.19</u>	<u>4,207,463,251.88</u>	<u>77,408,666,608.07</u>
負債總額	<u>18,888,441,669.84</u>	<u>28,498,328,934.37</u>	<u>4,836,656,692.40</u>	<u>52,223,427,296.61</u>
其他披露				
折舊和攤銷費用以外的 非現金費用	<u>11,418,725.19</u>	<u>32,088,776.42</u>	<u>2,309,228.94</u>	<u>45,816,730.55</u>
資本性開支(註)	<u>4,708,156,256.85</u>	<u>2,527,745,367.06</u>	<u>5,246,607.64</u>	<u>7,241,148,231.55</u>

2021年(經重述)

	天然氣	風電和光伏發電	其他	合併
對外交易收入	<u>9,806,077,445.77</u>	<u>6,323,742,035.06</u>	<u>7,950,349.77</u>	<u>16,137,769,830.60</u>
對合營企業和聯營企業的投資收益	217,692,697.94	54,521,089.73	9,571,876.20	281,785,663.87
信用減值損失	4,435,494.79	18,992,267.65	(1,129,991.66)	22,297,770.78
資產減值損失/(轉回)	–	7,040,492.38	–	7,040,492.38
折舊費和攤銷費	201,198,567.81	1,920,303,437.02	7,320,592.50	2,128,822,597.33
利潤/(虧損)總額	874,043,710.36	2,529,403,472.55	(132,135,784.57)	3,271,311,398.34
所得稅費用	<u>176,672,597.01</u>	<u>239,575,558.90</u>	<u>362,975.56</u>	<u>416,611,131.47</u>
資產總額	<u>20,514,723,309.84</u>	<u>44,758,635,843.56</u>	<u>6,803,654,123.60</u>	<u>72,077,013,277.00</u>
負債總額	<u>14,960,116,286.81</u>	<u>27,921,193,837.71</u>	<u>5,272,142,626.01</u>	<u>48,153,452,750.53</u>
其他披露				
折舊和攤銷費用以外的非現金費用	<u>4,435,494.79</u>	<u>26,032,760.03</u>	<u>(1,129,991.66)</u>	<u>29,338,263.16</u>
資本性開支(註)	<u>4,864,515,531.86</u>	<u>3,077,598,389.18</u>	<u>3,915,905.54</u>	<u>7,946,029,826.58</u>

註：資本性開支包括投資性房地產、固定資產、在建工程、使用權資產、無形資產、開發支出及長期待攤費用
的本年增加額。

本集團逾90%的收入來源於華北地區，由管理層對其進行統一、集中管理。故本集團只有一個地區分部。

地理信息

對外交易收入

	2022年	2021年 (經重述)
中國大陸	<u>18,560,522,731.81</u>	<u>16,137,769,830.60</u>

對外交易收入歸屬於客戶所處區域，客戶均在中國大陸。

非流動資產總額

	2022年	2021年
中國(除港澳台地區)	59,637,410,531.86	52,520,464,442.81
其他國家或地區	4,962,067.31	87,049,934.82
	<u>59,642,372,599.17</u>	<u>52,607,514,377.63</u>

非流動資產歸屬於該資產所處區域，不包括金融資產、其他權益工具投資、長期股權投資和遞延所得稅資產。

主要客戶信息

營業收入人民幣4,156,785,204.92元(2021年：3,921,103,139.19元)來自於經營分部對國網冀北電力有限公司(包括已知受該客戶控制下的所有主體)的收入。

2. 租賃

(1) 作為出租人

本集團將部分房屋及建築物用於出租，租賃期為2-4年，形成經營租賃。2022年度本集團由於房屋及建築物租賃產生的收入為人民幣702,240.00元(2021年：人民幣1,535,563.19元)。租出房屋及建築物列示於投資性房地產。

經營租賃

與經營租賃有關的損益列示如下：

	2022年	2021年
租賃收入	<u>702,240.00</u>	<u>1,535,563.19</u>

根據與承租人簽訂的租賃合同，不可撤銷租賃的最低租賃收款額如下：

	2022年	2021年
1年以內(含1年)	709,920.00	709,920.00
1年至2年(含2年)	709,920.00	709,920.00
2年至3年(含3年)	-	709,920.00
3年至4年(含4年)	-	-
	<u>1,419,840.00</u>	<u>2,129,760.00</u>

(2) 作為承租人

	2022年	2021年
租賃負債利息費用	30,917,496.70	47,026,512.69
計入當期損益的採用簡化處理的短期和低價值資產租賃費用	17,412,258.63	17,233,090.06
與租賃相關的總現金流出	194,546,354.21	172,278,346.80
售後租回交易產生的相關損益	7,509,136.49	14,484,633.81
	<u>199,346,886.12</u>	<u>193,022,583.36</u>

本集團承租的多處土地、風機及相關設備、房屋、運輸設備。使用權資產以直線法計提折舊。

售後租回交易

	2022年	2021年
售後租回交易現金流入	-	211,000,000.00
售後租回交易現金流出	188,553,619.45	110,078,082.54
	<u>188,553,619.45</u>	<u>110,078,082.54</u>

本集團承租的租賃資產包括經營過程中使用的房屋及建築物、機器設備、運輸設備和其他設備，房屋及建築物和機器設備的租賃期通常為2-20年，運輸設備和其他設備的租賃期通常為2-5年。租賃合同通常約定本集團不能將租賃資產進行轉租，部分租賃合同要求本集團財務指標保持在一定水平。

為滿足資金需求，本集團將部分風機設備以售後租回的方式取得借款，租賃期限通常為5-8年，合同約定利息率為2%-5.3%，部分租賃合同約定每年會對利息率進行一次調整，租賃期滿後本集團將以名義價格1元購置相關設備，並要求本集團的財務指標維持在一定水平。