

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2021年12月31日止年度的業績公告

財務資料摘要

截至2021年12月31日止年度：

- 營業收入為人民幣159.85億元，比2020年提高27.77%
- 稅前利潤為人民幣31.28億元，比2020年提高38.17%
- 歸屬於母公司股東淨利潤為人民幣21.60億元，比2020年提高43.00%
- 每股盈利為人民幣0.54元，比2020年提高42.11%

2021年度利潤分配預案為：擬以批准2021年度利潤分配預案的董事會召開日已發行總股本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1.67元(含稅)，共計派發現金紅利人民幣699,244,543.19元。本公司預計於2022年8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2021年12月31日止年度之經審計業績。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2021年12月31日止，本集團合併資產人民幣719.18億元，合併營業收入人民幣159.85億元，同比提高27.77%，歸屬於母公司股東的淨利潤人民幣21.60億元，同比提高43.00%。每股盈利為人民幣0.54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1.67元(含稅)，合計人民幣699,244,543.19元(含稅)，須待股東於股東週年大會(「**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。

2021年業績回顧

一、經營情況討論與分析

(一) 經營環境

2021年，面對複雜嚴峻的國際環境和國內疫情散發等多重考驗，我國經濟持續穩定恢復，經濟發展和疫情防控保持全球領先地位，主要指標實現預期目標，高質量發展取得新成效，實現「十四五」良好開局。初步核算，全年國內生產總值人民幣1,143,670億元，按不變價格計算，比上年增長8.1%，兩年平均增長5.1%。2021年同時也要看到，外部環境更趨複雜嚴峻和不確定，國內經濟面臨需求收縮、供給衝擊、預期轉弱三重壓力。

2021年，隨著我國碳達峰、碳中和工作的積極推進，在能源保供穩價、能耗雙控等一系列政策措施的大力推動下，我國能源保供取得顯著成效，生產穩步增長，為國民經濟持續穩定恢復和滿足民生需求提供了有力保障；能源綠色低碳發展紮實推進，能源消費逐季回落，能源結構持續優化，能耗強度保持下降。初步測算，2021年天然氣、水電、核電、風電、太陽能發電等清潔能源消費佔能源消費總量比重比上年提高1.0個百分點，煤炭消費所佔比重下降0.8個百分點。

1. 天然氣行業經營環境

根據國家能源局、國家發改委披露數據，2021年，生產天然氣2,053億立方米，比上年增長8.2%，比2019年增長18.8%，兩年平均增長9.0%；進口天然氣12,136萬噸，比上年增長19.9%。2021年，全國天然氣表觀消費量3,726億立方米，同比增長12.7%。

2021年6月9日，國家發改委制定出台了《天然氣管道運輸價格管理辦法(暫行)》(以下簡稱「《價格管理辦法》」)和《天然氣管道運輸定價成本監審辦法(暫行)》(以下簡稱「《成本監審辦法》」)。《價格管理辦法》明確了跨省天然氣管道運輸價格的定價原則、定價方法和定價程序，該辦法規定按照「准許成本加合理收益」的原則制定跨省天然氣管道運輸價格；將跨省天然氣管道劃為4個價區，分區核定運價率；對准許收益率實行動態調整。《成本監審辦法》明確了定價成本構成範圍和核定方法，分類明確了主要固定資產折舊年限，進一步加強壟斷行業定價成本監管。拉長折舊和攤銷年限符合行業特點及資產的實際使用情況和經濟壽命，可以減少當期折舊和攤銷費用，有利於降低當期管輸費水平，進而有利於降低用氣成本。

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，2021年全社會用電量83,128億千瓦時，同比增長10.3%，較2019年同期增長14.7%，兩年平均增長7.1%。2021年，我國風電新增並網裝機容量4,757萬千瓦，其中陸上風電新增裝機3,067萬千瓦、海上風電新增裝機1,690萬千瓦，累計裝機3.28億千瓦，同比增長16.6%；光伏發電新增裝機容量5,488萬千瓦，光伏發電累

計裝機容量3.06億千瓦，同比增長20.9%。2021年風電發電量6,526億千瓦時，同比增長40.5%，利用小時數2,246小時，同比增加149小時。全年光伏發電量3,259億千瓦時，同比增長25.1%，全年光伏利用小時數1,163小時，同比增加3小時。

2021年，全國可再生能源繼續保持高利用水平，其中，風電平均可利用率96.9%，同比提升0.4個百分點；光伏發電利用率98%，與上年基本持平。

2021年10月，國務院印發《2030年前碳達峰行動方案》(以下簡稱「方案」)，方案指出「十四五」期間的主要目標是：產業結構和能源結構調整優化取得明顯進展，重點行業能源利用效率大幅提升，煤炭消費增長得到嚴格控制，新型電力系統加快構建，綠色低碳技術研發和推廣應用取得新進展，綠色生產生活方式得到普遍推行，有利於綠色低碳循環發展的政策體系進一步完善。到2025年，非化石能源消費比重達到20%左右，單位國內生產總值能源消耗比2020年下降13.5%，單位國內生產總值二氧化碳排放比2020年下降18%，為實現碳達峰奠定堅實基礎。方案明確大力發展新能源。全面推進風電、太陽能發電大規模開發和高質量發展，堅持集中式與分佈式並舉，加快建設風電和光伏發電基地。加快智能光伏產業創新升級和特色應用，創新「光伏+」模式，推進光伏發電多元佈局。堅持陸海並重，推動風電協調快速發展，完善海上風電產業鏈，鼓勵建設海上風電基地。積極發展太陽能光熱發電，推動建立光熱發電與光伏發電、風電互補調節的風光熱綜合可再生能源發電基地。進一步完善可再生能源電力消納保障機制。到2030年，風電、太陽能發電總裝機容量達到12億千瓦以上。

(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41.57億立方米，較上年同期增長7.30%，其中售氣量達38.08億立方米，較上年同期增長8.03%，包括(i)批發氣量20.81億立方米，較上年同期下降0.51%；(ii)零售氣量16.32億立方米，較上年同期增長20.81%；(iii)CNG售氣量0.83億立方米，較上年同期增長18.76%；(iv)LNG售氣量0.12億立方米，較上年同期下降3.88%；代輸氣量3.49億立方米，較上年同期下降0.11%。

(2) 積極推進基礎工程建設

本集團2021年度新增天然氣管道1,102.98公里。截至2021年12月31日止，本集團累計運營管道7,604.75公里，其中長輸管道1,059.42公里，城市燃氣管道6,545.33公里；累計運營25座分輸站、19座門站。

報告期內，中石化鄂安滄輸氣管道與京邯輸氣管道連接線項目建成投產；涿州—永清輸氣管道工程具備投產條件；「京石邯」輸氣管道復線工程線路全線貫通；沙河LNG儲氣調峰項目開工；贊皇縣次高壓(門站—縣城)天然氣管道工程完成7公里線路焊接。

唐山LNG項目，3#碼頭已完成箱梁安裝及橋面鋪裝工作；一階段接收站工程3#、4#、7#、8#儲罐完成氣壓升頂，內罐焊接完成75%，安裝單位已進場進行鋼結構安

裝；二階段1#、2#、5#、6#儲罐樁基施工完成，2#儲罐承台施工完成。唐山LNG接收站外輸管線項目(曹妃甸—寶坻段)及(寶坻—永清段)主體焊接完成。

(3) 持續開拓中下游天然氣市場

本報告期內，本集團依託新投運管線，大力發展天然氣終端用戶，新增各類用戶50,082戶。截至2021年12月31日止，本集團累計擁有用戶480,936戶。

本報告期內，本集團穩步推進區域市場開發。鹿泉—井陘輸氣管線項目、秦豐沿海管線項目調整部分建設內容、沿海管線滄州段項目獲得河北省發改委核准，京邯線LNG儲氣調峰站項目獲邢台市審批局核准。完成收購邢台天宏祥燃氣有限公司67%股權，控股經營邢台經濟開發區南部區域。

(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。除上述正在建設過程中的中石化鄂安滄輸氣管道與京邯輸氣管道連接線項目、涿州—永清輸氣管道工程、「京石邯」輸氣管道復線工程等項目外，秦皇島—豐南輸氣管道工程、冀中管網四期工程完成開工前手續辦理，開展招標工作；鄂安滄與保定南部聯絡線工程、鹿泉—井陘輸氣管道工程正在履行內部核准程序。

(5) 穩健發展CNG、LNG業務

報告期內，本集團穩健發展CNG、LNG業務，無新增運營CNG子站。截至2021年12月31日止，本集團累計運營CNG母站6座、CNG子站3座、LNG加氣(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

2021年度，本集團新增風電控股裝機容量350兆瓦，崇禮風電制氫項目、沽源西壩風電項目及康保大英圖風電項目等已全部並網發電，累計控股裝機容量5,673.85兆瓦，累計管理裝機容量5,869.45兆瓦；新增風電權益裝機容量345.7兆瓦，累計權益裝機容量為5,311.60兆瓦。年內新增轉商業運營項目容量1,111.00兆瓦，累計轉商業運營項目容量5,363.15兆瓦。截至2021年12月31日止，本集團風電在建工程建設容量總計501兆瓦。

(2) 風電場利用小時數持續保持較高水平

2021年度，本集團控股風電場平均利用小時數為2,501小時，較上年度同期增加81小時。主要原因是新投運風電場利用小時數較高。本集團控股風電場實現發電量134.69億千瓦時，較上年度同期增長36.31%，平均風電機組可利用率97.94%。

(3) 穩步推進風資源儲備

2021年度，本集團新增核准容量565.8兆瓦，累計核准未開工項目容量1,590.6兆瓦。新增240兆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7,549.1兆瓦，分佈於全國16個省份。

報告期內，本集團新增風電協議容量5,100兆瓦，累計風電協議容量49,102.5兆瓦，分佈於河北、河南、山東、山西、遼寧、雲南、安徽、甘肅、江西、江蘇、陝西、四川、西藏、湖北、湖南、廣西、青海、黑龍江、浙江、重慶、新疆、內蒙古、吉林等23個地區。

3. 其他業務情況

報告期內，本集團新增光伏備案容量234.7兆瓦，累計備案未開工項目容量494.7兆瓦，新增900兆瓦光伏發電項目列入政府開發建設方案。新增光伏協議容量4,850兆瓦，累計光伏協議容量為12,199兆瓦。截至2021年底，本集團累計運營118.59兆瓦光伏發電項目，累計管理裝機容量288.59兆瓦。

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2021年12月31日，河北豐寧抽水蓄能電站項目的上水庫和下水庫正式蓄水，1號、10號兩台機組投產發電。

4. 數智化建設及科技創新情況

報告期內，本集團加大數智化投入，積極推動新技術應用，生產智能化水平穩步提高。一是公司成立了數智化委員會，完善了頂層領導架構，為信息化建設工作奠定了基礎；二是構建了管理駕駛艙平台，集財務、經營、工程、生產等核心數據為一體並建立了詳盡的指標評價體系；三是基於大數據雲平台的海上風電、天然氣數據集成與應用，風電機組設備可靠性分析、預警分析與數據分析等多個信息化建設項目取得新進展；四是採用智能巡檢系統、計量數據智能分析系統、高效GIS現場採集系統、城鎮燃氣埋地管線洩露監測項目、特殊地段三維可視化、DR檢測新技術、搶險踏勘機器人等系列先進生

產管理系統，助力公司生產運行水平實現全面智能化提升；五是河北天然氣無人值守站場改造和自動分輸控制系統建設完成，成為國內首家實現無人值守和自動分輸的省網公司；風電機組葉片局部加長技術研發項目獲得突破，單台樣機發電量明顯提升；六是注重知識產權保護工作，取得授權知識產權75項；七是《基於大數據雲平台的風電集群智慧調控與高效消納技術及應用》項目喜獲河北省科技進步二等獎。

2021年度，在中國電力聯合會組織的全國風(光)電場生產運行統計指標對標中，本集團獲獎場站數量達到17個，創歷史新高。

(三) 經營業績討論與分析

1. 概覽

根據2021年度經審計的合併財務報表，本集團實現淨利潤人民幣27.12億元，同比增加40.30%，其中，歸屬於上市公司股東的淨利潤為人民幣21.60億元，同比增加43.00%，主要原因為本集團風電及天然氣業務實現利潤較上年增加。

2. 收入

2021年度，本集團的營業收入為人民幣159.85億元，同比增加27.77%，其中：

- (1) 風力／光伏板塊業務的營業收入為人民幣61.71億元，同比增加38.26%，風力／光伏板塊業務的營業收入占本集團營業收入的38.61%。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98.06億元，同比增加21.93%，天然氣板塊業務的營業收入占本集團業務收入的61.34%。收入增加的主要原因為報告期內本集團售氣量較上年增加。

3. 淨利潤

本報告期內，本集團實現淨利潤人民幣27.12億元，同比增長40.30%。本報告期內風電板塊售電收入增加，實現淨利潤人民幣21.47億元，同比增加41.30%，主要是風電板塊售電收入增加導致利潤增加；天然氣業務板塊實現淨利潤人民幣6.97億元，同比增加35.08%，主要是由於天然氣售氣量較上年同期增加，天然氣單方毛利有所回升所致。

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21.60億元，與上年同期的人民幣15.11億元相比，增加人民幣6.49億元，主要為本集團淨利潤較上年同期增加所致。

本公司股東應佔基本每股盈利為人民幣0.54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5.51億元，與上年同期的人民幣4.22億元相比，增加人民幣1.29億元，主要因為公司淨利潤增加所致。

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2.82億元，與上年同期的人民幣2.54億元相比，增加人民幣0.28億元，主要因為本年度合營、聯營公司的利潤增加。

本報告期內，本集團對外投資額為人民幣3.07億元，與上年同期的人民幣1.85億元相比，增加人民幣1.22億元，主要是對聯營企業的追加投資額較去年增加。

7. 或有負債

截至2021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已使用人民幣1.40億元。

截至2021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0.24億元，該等案件尚在審理中。

8. 現金流情況

截至2021年12月31日止，本集團流動負債淨額為人民幣10.56億元，現金及現金等價物增加淨額人民幣56.70億元。本集團已取得國內多家銀行提供的共計人民幣734.97億元銀行信用額度，其中已使用的授信額度為人民幣271.55億元。

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、天然氣管道及增置物業、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79.46億元，比上年同期的人民幣113.98億元減少30.28%，資本性支出的分部資料如下：

	2021年 (人民幣千元)	2020年 (人民幣千元)	變動比率 (%)
天然氣	4,864,515.53	4,270,009.01	13.92
風電及太陽能	3,077,598.39	7,124,245.19	-56.80
未分配資本開支	3,915.91	3,601.74	8.72
總計	<u>7,946,029.83</u>	<u>11,397,855.94</u>	<u>-30.28</u>

10. 借款情況

截至2021年12月31日，本集團長期及短期借款總額人民幣335.88億元，比2020年底增加人民幣62.47億元。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48.82億元，長期借款為人民幣287.06億元。

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2021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66.96%，比2020年12月31日的70.84%減少了3.88個百分點，主要原因是2021年度非公開發行A股募集資金人民幣45.96億元，股東權益增加。

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

本集團於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) 新能源業務

1. 行業競爭不斷加劇，優勢資源開發難度加大

近年來，隨著我國《關於完整準確全面貫徹新發展理念做好碳達峰碳中和工作的意見》和《2030年前碳達峰行動方案》的連續印發，新能源項目商業模式、合作模式及開發模式正在發生深刻變化，以五大電力集團為代表的電力集團已分別制定各自十四五期間的規模目標，正竭盡全力、通過併購及自主開發等方式加緊擴大新能源裝機容量，公司開發難度進一步增大。

2. 風光項目全面邁入平價時代，參與電力交易已成常態

2019年5月，國家發改委下發《關於完善風電上網電價政策的通知》，指出自2021年1月1日開始，未完成並網的陸上風電項目將全面實現平價上網，國家不再補貼。目前，光伏也按照2021年全面平價政策執行。2020年1月，財政部、國家發展改革委、國家能源局聯合出台《關於促進非水可再生能源發電健康發展的若干意見》，意見明確從2022年開始，中央財政不再對新建海上風電項目進行補貼，意味著海上風電也將提前邁進無國家補貼時代。

目前從全國多個省份來看，風光項目參與電力市場化交易已成常態，未來電力市場化交易佔比將越來越高，對於新能源運營商未來的市場化交易策略提出了更高的挑戰。

3. 堅持海陸並重，海上風電將成為另一重點發展方向

除了陸上風電開發建設大基地外，《2030年前碳達峰行動方案》明確提出了建設海上風電基地，為我國海上風電產業的發展點亮了一盞引航之燈。未來一段時間內各省或有可能出台相應的鼓勵及相關支持政策，海上風電已經成為風電建設的重點發展方向之一。

4. 風機價格不斷降低，風電場建設成本有望進一步下降

近年來，隨著風機技術的不斷發展，風機正朝著大葉片、大容量、高塔筒方向發展，風機整機成本實現了大幅下降，同時單位功率的保養維護成本費用更低。風機成本下降將直接促使風電單位投資成本隨之下降，風電運營商的投資成本有望進一步下降。

5. 加快推進沙漠、戈壁、荒漠地區大型風電、光伏發電基地建設

2021年初，國家發改委、國家能源局發佈《關於完善能源綠色低碳轉型體制機制和政策措施的意見》(以下簡稱《意見》)。《意見》提出：到2030年，形成非化石能源既基本滿足能源需求增量又規模化替代化石能源存量、能源安全保障能力得到全面增強的能源生產消費格局；以沙漠、戈壁、荒漠地區為重點，加快推進大型風電、光伏發電基地建設，探索建立送受兩端協同為新能源電力輸送提供調節的機制，支持新能源電力能建盡建、能並盡並、能發盡發。

(二) 天然氣業務

1. 雙碳目標下，低碳屬性的天然氣發展前景樂觀

雙碳目標下，非化石能源尤其是可再生能源，將成為我國能源體系的基石，然而可再生能源完全替代傳統化石能源仍需經歷一個較長的發展階段，需要中間能源來進行過渡。天然氣是優質高效、綠色清潔的低碳能源，將會是化石能源向非化石能源過渡階段的最優選擇之一，達峰前將是我國能源體系「碳減排」的重要抓手。因此，加快天然氣開發利用，是雙碳目標下我國推進能源生產和消費革命，構建清潔低碳、安全高效的現代能源體系的重要路徑。根據相關機構預測，預計在2035年前天然氣將保持較快的增長趨勢，未來15年將會是天然氣發展的黃金期。

從國內形勢看，油氣體制改革正在加快推進；經濟和社會穩步發展，將帶動油氣需求的持續增長。自2018年起，國內天然氣消費已顯現出「淡季不淡、旺季更旺」趨勢，2020年國內消費天然氣已達3,240億立方米。根據《中國天然氣發展報告(2019)》預計，到「十四五」末，天然氣消費量將會由「十三五」末的3,500億方提高到4,500億方。

2. 國家管網管輸費預期降低，省級管網代輸市場受到挑戰

2021年6月，國家發改委頒佈《天然氣管道運輸價格管理辦法(暫行)》和《天然氣管道運輸定價成本監審辦法(暫行)》，辦法規定國家管網跨省長輸管線准許收益率未來可調、天然氣管道折舊年限延長為40年，為未來國家管網管輸費持續降低提供了依據，各地省級管網代輸市場受到挑戰。

3. 國際原油、全球天然氣價格震盪，能源價格因素風險突出

2021年，國際能源供需兩端的利好因素成為國際原油價格上漲的主要支撐，但同時受各類影響因素反覆多空交織，如地緣因素引致的上游供應變化、新冠疫情對全球能源需求的預期變化，國際原油價格又呈現出寬幅震盪。2021年突如齊來的能源危機再次席捲全球，尤其在歐洲，其天然氣價格屢創新高。在全球能源供需緊張、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。

4. 市場壁壘與競爭挑戰並存，市場開發難度加大

燃氣行業存在一定的自然壟斷屬性，特定經營區域內，先佔據市場的主體勢必對其他後續市場進入者形成一定壁壘。但隨著油氣體制改革的不斷深入推進，上游燃氣公司依託氣源優勢進入下游市場爭奪，下游燃氣公司依託市場掌控優勢逐步涉獵上游環節，天然氣行業內的競爭格局愈加激烈，市場開發難度不斷加大。

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、向下遊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。

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其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，主要業務位於河北省內。
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，並且公司已建立起了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。
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。

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

單位：元 幣種：人民幣

科目	本期數	上年同期數	變動比例(%)
營業收入	15,985,268,252.01	12,510,885,312.89	27.77
營業成本	11,233,945,477.61	9,100,644,582.09	23.44
銷售費用	3,108,585.99	1,985,327.57	56.58
管理費用	675,455,283.69	528,112,484.93	27.90
財務費用	1,215,605,465.95	912,722,221.39	33.18
研發費用	72,022,183.84	36,417,584.20	97.77
經營活動產生的現金流量淨額	4,332,641,166.95	3,898,510,463.71	11.14
投資活動產生的現金流量淨額	-7,311,400,135.16	-9,814,026,374.24	-25.50
籌資活動產生的現金流量淨額	8,649,377,654.09	5,438,451,386.17	59.04

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、利用小時數增加，帶來售電量及售電收入同比增加；天然氣板塊售氣量較上年同期增加。

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23.44%。主要原因是新風電場投運營業成本增加及售氣量增加所致。

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310.86萬元，同比增長56.58%，主要原因是上年4月新成立銷售部門，上年度銷售費用並非全年費用。

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6.75億元，同比增加27.90%，主要原因是本年度多個項目轉入商業運營，相關費用不再進行資本化。

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12.16億元，與上年同期的人民幣9.13億元相比，同比增加33.18%。主要原因是本年度多個項目轉入商業運營，相關費用不再進行資本化。

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7,202.22萬元，與上年同期的人民幣3,641.76萬元相比，同比增加97.77%。主要原因是本期研發投入增加所致。

經營活動產生的現金流量淨額變動原因說明：2021年度及2020年度，本公司經營活動產生的現金流量淨額分別為人民幣43.33億元和人民幣38.99億元，同比增加11.14%。2021年度及2020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98.55%和99.23%。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，2021年度及2020年度佔經營活動現金流出的比重分別為84.34%、85.00%。

投資活動產生的現金流量淨額變動原因說明：2021年度及2020年度，本公司投資活動產生的現金流量淨額為人民幣-73.11億元和人民幣-98.14億元，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，2021年度及2020年度分別佔到投資活動現金流入的比重為99.57%、72.48%。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，2021年度及2020年度分別佔投資活動現金流出的比重為94.91%、98.05%。

籌資活動產生的現金流量淨額變動原因說明：2021年度及2020年度，本公司籌資活動產生的現金流量淨額分別為人民幣86.49億元和人民幣54.38億元。籌資活動大額淨流入，主要是本期取得金融機構借款及發行股份、永續債、中期票據等融資金額較上年同期增加。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2021年度及2020年度籌資活動現金流入的比重為70.39%及92.85%；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2021年度及2020年度籌資活動現金流出的74.73%、18.72%及76.89%、19.97%。

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			營業收入比	營業成本比	毛利率比
	營業收入	營業成本	毛利率(%)	上年增減(%)	上年增減(%)	上年增減(%)
天然氣銷售業務	9,519,273,994.93	8,671,689,650.85	8.90	21.62	19.40	增加1.69個百分點
風力/光伏發電業務	6,147,651,024.55	2,380,141,782.43	61.28	38.29	37.23	增加0.29個百分點
接駁及建設燃氣管網業務	211,211,261.38	150,027,430.96	28.97	35.79	60.63	減少10.98個百分點
其他主營業務	72,952,453.29	17,014,647.63	76.68	35.04	430.01	減少17.38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95.19億元，其中管道批發業務銷售收入人民幣50.11億元，佔本集團天然氣銷售業務收入的52.64%；城市燃氣等零售業務銷售收入人民幣42.49億元，佔本集團天然氣銷售業務收入的44.64%；CNG業務銷售收入人民幣2.20億元，佔本集團天然氣銷售業務收入的2.31%；其他收入人民幣0.39億元，佔本集團天然氣銷售業務收入的0.41%。

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

分產品	成本構成項目	分產品情況				本期金額 較上年同期 變動比例(%)	情況說明
		本期金額	本期佔總 成本比例(%)	上年同期金額	上年同期佔總 成本比例(%)		
天然氣	營業成本	8,831,442,643.15	78.62	7,365,137,863.91	80.93	19.91	無
風電和光伏發電	營業成本	2,400,888,862.66	21.37	1,734,401,549.74	19.06	38.43	無
其他	營業成本	1,613,971.80	0.01	1,105,168.44	0.01	46.04	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24.01億元，同比增長38.43%。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88.31億元，比上年的人民幣73.65億元增加了19.91%，主要原因為購氣量較上年增加，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752,279.06萬元，佔年度銷售總額47.06%；其中，向最大客戶作出的銷售佔本集團本年度內銷售總額的35.77%，其中前五名客戶銷售額中關聯方銷售額0萬元，佔年度銷售總額0%。

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1,027,169.66萬元，佔年度採購總額63.54%；其中，向最大供應商的採購總額佔本集團本年度採購總額的37.96%，其中前五名供應商採購額中關聯方採購額0萬元，佔年度採購總額0%。

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310.86萬元，同比增長56.58%，主要原因是上年中期新成立銷售部門，銷售人員工資計入銷售費用。
- (2) 本報告期內，本集團管理費用人民幣6.75億元，同比增加27.90%，主要原因是本期職工薪酬計提增加以及上年同期因疫情影響，社保費用減免所致。其中，風電業務管理費用為人民幣3.78億元，同比上升39.83%，主要原因是本期職工薪酬計提增加，及上年同期因疫情影響，社保費用減免；天然氣業務管理費用為人民幣1.96億元，較上年上升11.94%，主要是2020年由於疫情影響，國家出台了一系列減免社保的政策，導致當期繳納社保費用下降。
- (3) 本報告期內，本集團財務費用為人民幣12.16億元，與上年同期的人民幣9.13億元相比，同比增加33.18%。主要原因是利息支出較上年同期增長。其中，風電業務財務費用為人民幣10.80億元，同比增加34.10%，主要原因是隨著風電項目的陸續投運，借款費用停止資本化導致計入當期費用的利息支出增加，且運營期貸款數較去年同期增加導致利息支出增加；天然氣業務財務費用為人民幣0.90億元，同比增加7.46%，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7,202.22萬元，與上年同期的人民幣3,641.76萬元相比，同比增加97.77%。主要原因是公司研發投入力度加大。

4. 研發投入

(1). 研發投入情況表

單位：元

本期費用化研發投入	72,022,183.84
本期資本化研發投入	14,802,584.34
研發投入合計	86,824,768.18
研發投入總額佔營業收入比例(%)	0.54
研發投入資本化的比重(%)	17.05

(2). 研發人員情況表

公司研發人員的數量	60
研發人員數量佔公司總人數的比例(%)	2.41%

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	0
碩士研究生	45
本科	15
專科	0
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)	14
30-40歲(含30歲，不含40歲)	32
40-50歲(含40歲，不含50歲)	8
50-60歲(含50歲，不含60歲)	6
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

適用 不適用

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

項目名稱	本期期末數	本期期末數 佔總資產 的比例(%)		上期期末數 佔總資產 的比例(%)		本期期末 金額較上期 期末變動 比例(%)	情況說明
		本期期末數	上期期末數	本期期末數	上期期末數		
貨幣資金	7,648,396,983.55	10.63	1,898,492,786.13	3.32	302.87	主要由於公司定向增發股份、發行永續債、取得銀行借款以及銷售回款資金增加所致	
應收賬款	6,657,415,202.23	9.26	4,866,274,731.98	8.50	36.81	可再生能源補貼款增加	
預付款項	161,631,341.92	0.22	380,771,646.27	0.67	-57.55	預付天然氣購氣款減少所致。	
其他應收款	135,599,831.17	0.19	94,391,151.51	0.16	43.66	本期應收聯營公司股利增加所致	
存貨	214,186,265.69	0.30	58,109,933.28	0.10	268.59	主要為本期國際採購LNG結存所致	
開發支出	27,227,806.35	0.04	12,425,222.01	0.02	119.13	研發投入增加所致	
商譽	55,450,878.54	0.08	39,411,613.25	0.07	40.70	主要為本期非同一控制下企業合併新增收購單位產生商譽	
短期借款	1,978,114,966.89	2.75	1,220,742,600.37	2.13	62.04	主要由於金融機構借款增加所致	
應付票據	14,738,449.62	0.02	4,516,529.53	0.01	226.32	主要由於使用銀行承兌匯票結算增加所致	
應付賬款	458,031,776.88	0.64	176,947,893.06	0.31	158.85	主要是採購款金額增長導致應付款增加	
預收賬款	778,761,061.94	1.08	0.00	0.00	0.00	本期預收儲罐委託建設費	
其他流動負債	704,107,945.21	0.98	500,000,000.00	0.87	40.82	本期新發行超短期融資券所致	

項目名稱	本期期末數	本期期末數	上期期末數	上期期末數	本期期末	情況說明
		佔總資產 的比例(%)		佔總資產 的比例(%)	金額較上期 期末變動 比例(%)	
應付債券	1,000,000,000.00	1.39	2,085,000,000.00	3.64	-52.04	主要為本期兩筆中期票據到期償還所致
長期應付款	361,236,137.17	0.50	204,163,944.97	0.36	76.93	本期從融資租賃公司借款增加
預計負債	77,531,149.68	0.11	52,760,727.00	0.09	46.95	依據子公司工程款的仲裁結果確認預計負債的金額增加
遞延收益	106,249,255.16	0.15	59,142,565.63	0.10	79.65	主要為本年新增政府補助金額

其他說明

無

2. 境外資產情況

(1) 資產規模

其中：境外資產1.96(單位：億元；幣種：人民幣)，佔總資產的比例為0.27%。

(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

項目	期末賬面價值	受限原因
貨幣資金	115,312,267.99	土地復墾保證金、保函保證金等
應收款項融資	590,000.00	融資質押
應收賬款	5,297,705,008.26	融資質押
固定資產	282,529,150.15	融資抵押
無形資產	3,310,438.09	融資抵押
合計	<u>5,699,446,864.49</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人民幣3.07億元，與上年同期的人民幣1.85億元相比，增加人民幣1.22億元，主要是對聯營企業的追加投資額較去年增加。

單位：萬元

報告期投資額	上年同期投資額	變動幅度
30,703.56	18,495.72	66.00%

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

項目	金額
其他權益工具投資	218,605,700.00
應收款項融資	494,976,373.69

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	509,730.00	2,514,163.69	793,820.38	352,957.06	117,752.51	100,319.63
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	1,112,094.50	373,088.44	978,471.16	90,802.58	72,946.21
河北豐寧建投新能源有限公司	100%	風力發電	86,783.00	490,591.14	159,201.60	101,178.96	63,353.36	59,768.34

(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

近期，我國連續印發《關於完整準確全面貫徹新發展理念做好碳達峰碳中和工作的意見》、《2030年前碳達峰行動方案》(以下簡稱《方案》)，後者更是在「碳達峰」「碳中和」政策體系中發揮著統領的作用，是「1+N」中的「1」。在《方案》中列出的「碳達峰十大行動」將成為實現碳達峰的核心手段，且「能源綠色低碳轉型行動」被放在第一位，這就充分說明化石能源轉向非化石能源、清潔能源將是實現碳達峰的有力抓手。而且國家已明確提出相關發展目標：到2030年，非化石能源佔一次能源消費比重將達到25%左右，風電、太陽能發電總裝機容量達到12億千瓦以上。公司聚焦的風電、光伏、天然氣業務板塊，勢必在我國實現「碳達峰」「碳中和」的進程中大有可為。

「十四五」時期，國內經濟將由高速度發展向高質量發展轉變，科技創新和綠色經濟將成為未來經濟發展的主題之一。從宏觀環境來看在嚴控傳統能源消費總量和強度以及持續改善生態環境的形勢和要求下，特別是「3060」目標的提出，風電、光伏和天然氣作為綠色清潔能源，在未來一段時間內將成為國家的主要戰略能源。

在新能源板塊，國家鼓勵在「十四五」期間重點推動電力綠色升級轉型，繼續大力支持風光發展，且發展空間巨大，如何搶佔優質風光資源，將成為行業發展的首要任務。新建風電、光伏項目邁入平價時代，已建項目參與電力市場化交易已成常態，消納問題仍然是制約風電、光伏行業發展的重要因素。不斷探索發展其他綠色清潔能源，氫能有望納入國家能源戰略體系。

在天然氣板塊，國家著力推進天然氣協調穩定發展，行業發展前景較為樂觀。目前，國家大力推動天然氣儲備體系建設，國家管網公司成立，打破了現有資源和管道的壟斷格局，我國天然氣產供儲銷體系建設已邁出關鍵步伐，促使原有天然氣市場體系發生重大重構，LNG接收站佈局將進一步完善，天然氣進口來源多元化趨勢更加明顯，產業鏈上下游市場競爭將日趨激烈。

綜上，「十四五」期間隨著國家「碳達峰」相關行動的深入推進，公司主營的風電、光伏板塊、天然氣板塊業務機遇與挑戰並存，且勢必在我國實現「碳達峰」「碳中和」的進程中大有可為。

(二) 公司發展戰略

中國特色社會主義進入了新時代，我國經濟發展也進入了新時代。我國經濟已由高速增長階段轉向高質量發展階段。「十四五」期間，本公司將充分把握國家能源發展大趨勢、大方向，順勢而為。緊扣公司發展實情，順應國企改革大勢，堅持把調結構、補短板、抓創新、增後勁作為主攻方向，推動公司高質量發展。公司將保持戰略定力不動搖，緊緊圍繞新能源、清潔能源兩個主業方向紮實推進各項工作，以抓好多元化業務市場開發、推進重點項目落地、豐富拓展融資渠道、打造數智新天，加大科技創新力度、確保安全生產為重點，不斷完善公司內部管理機制，努力打造一支綜合素質、業務素質過硬且具有良好修養的員工隊伍，大力開展企業文化建設，培育具有新天特色的企業文化，努力提升公司的市場化、專業化、國際化水平。

在新能源板塊，按照區域規模化發展的思路，進一步拓寬開發思路，豐富開發模式，抓緊項目佈局。「十四五」期間，公司將以更強的力度、更多的舉措來搶佔市場空間。資源儲備註重質、量並重，以期尋找最優質資源，增強項目抗風險能力。到「十四五」末，新能源裝機容量力爭達到1,000萬千瓦。

在天然氣板塊，緊抓國家在天然氣領域改革所創造的戰略機遇，充分發揮地緣優勢，繼續強化公司在省內清潔能源業務板塊的比較優勢，加快上中下游各環節的發展，進一步完善產業鏈條的延伸，形成上中下游各環節均衡發展，齊頭並進的發展格局。上遊方面，加快曹妃甸LNG項目建設，項目儘早投產，儘早產生效益。中遊方面，按照「互聯、互通、互保」的原則，結合市場需求，不斷推進省內管網互聯互通建設。下遊方面，依託公司已形成的管網優勢，努力拓展管網覆蓋範圍內城市燃氣項目，進一步發揮管線資源與城市燃氣市場的協同效應。到「十四五」末，天然氣輸氣量力爭達到83億立方米。

(三) 經營計劃

1. 新能源業務

- (1) 持續重點關注大通道、大基地項目，從源頭抓起，積極籌劃、主動佈局；將大通道周邊資源的儲備作為開發工作的重中之重，通過與風電制氫、風光互補、農光(農林、農漁等)互補、可再生能源微網建設等方式結合起來，努力實現規模化發展。
- (2) 密切跟蹤省內綜合能源基地項目，做好項目謀劃，穩妥落實項目邊界，擇優適時落地。
- (3) 依託公司已投產的樂亭菩提島海上風電項目，積極推進河北省內海上風電項目開發工作；積極加強與其他沿海省份的聯絡，探索多種合作模式，努力開闢新的海上資源。
- (4) 重點關注儲能及調峰相關政策和技術，為公司未來業務擴展增加新的增長極；以提升公司老舊風電場發電能力為宗旨，積極響應國家對老舊機組技改升級政策，推進「上大壓小」技改工作，提升目前公司風資源的空間效率。
- (5) 對於公司新增的諸如整縣屋頂分佈式光伏項目等，認真做好投資測算和風控論證，為未來該類項目投資決策提供科學、有效指導。

2. 天然氣業務

- (1) 確保公司重點天然氣項目順利建成投產，唐山LNG項目一階段碼頭、接收站工程按計劃投產，外輸管線項目在上半年具備投產條件，京石邯輸氣管道復線工程具備投產條件。
- (2) 2021年，公司簽訂了首單LNG購買和銷售長期協議，合同量100萬噸／年，供應週期15年，標誌著公司成功打通了天然氣上游長期採購渠道。未來公司將繼續積極開展LNG國際貿易，努力獲取境外上游優質氣源。
- (3) 堅持「市場為王」的發展戰略，依託現有的省級天然氣幹線管道優勢，積極拓展城市天然氣項目，採取收購、兼併等多種措施，不斷開拓新的下游市場，擴大終端市場規模。

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

2022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) 及時梳理公司存量貸款，合理置換原有高成本貸款，進一步優化融資結構，壓降融資成本；緊盯國家、地方等相關財稅、金融政策調整，與各大金融機構開展定期溝通與對接，積極做好資金提取等工作。

- (2) 及時研究並充分利用國家、行業金融優惠政策，結合市場變化對公司融資成本進行分析，統籌資金整體安排，合理謀劃到期債務承接，認真做好銀行貸款的各項風險管控工作，適時發行公司債、中期票據、超短期融資券等債務融資產品，以滿足本集團未來的資金需求。

5. 務實安全生產工作

- (1) 2022年，本集團安全管理要以「建體系、強責任」為關鍵詞，全面啟動HSE(健康、安全、環境)管理體系建設。
- (2) 持續深入開展「安全生產專項整治三年行動」和「安全素質提升三年行動」兩大主題活動，具體組織開展好唐山LNG項目等重點項目投產前重大危險源的應急演練，切實抓好森林防火、天然氣管道安全等工作，務必確保公司系統安全穩定運行。

(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，2022年風速較2021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。未來如果隨著供給側結構性改革的不斷深入，以及降低能源價格以支持實體經濟工作的繼續推進，目前本集團管輸費執行文件已達三年，根據相關規定需重新進行管輸費成本監審，本集團天然氣業務的利潤空間將存在可能下降的風險。

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

2021年受大宗商品漲價影響，石油、煤炭等能源價格持續上漲，天然氣價格較同期也出現了大幅上漲，且整體資源呈現緊平衡狀態，可能會導致下游用戶減少天然氣使用量。

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，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

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，2021年3月5日，本公司發佈公告，擬向河北建投在內的不超過35名投資者非公開發行A股股票(以下簡稱「**本次發行**」)，A股面值為每股人民幣1.00元，發行價格不低於定價基準日前20個交易日公司A股交易均價的80%(定價基準日前20個交易日A股交易均價=定價基準日前20個交易日A股交易總額÷定價基準日前20個交易日A股交易總量)，且不低於最近一期經審計的歸屬於母公司普通股股東的每股淨資產的金額(若本次發行前中國證監會關於非公開發行的定價方式進行了修改，則董事會可經股東大會授權根據法律法規的相關規定，對本次發行的底價進行調整)。本次發行募集資金所得資金在扣除相關發行費用後的淨額將用於唐山LNG項目(第一階段和第二階段)和唐山LNG接收站外輸管線項目(曹妃甸—寶坻段及寶坻—永清段)的建設，同時用於本公司的補充流動資金及償還銀行貸款。

2021年12月8日，公司啟動了非公開發行A股股票發行工作。本次發行的定價基準日為本次非公開股票發行期首日，即認購邀請書發送日的次一交易日(2021年12月9日)。2021年12月9日，A股收盤價為人民幣18.34元/股。本次發行對象是包括公司控股股東河北建投在內的22名特定投資者，每股面值人民幣1元，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。

2022年1月6日，本公司已完成本次發行，且新增股份已於中國證券登記結算有限責任公司上海分公司完成登記。本次發行完成後，股份總數由3,849,910,396股增至4,187,093,073股，A股總數由2,010,906,000股增至2,348,088,677股。

於本報告期內，除非非公開發行A股外，本公司本身無贖回本身之任何證券，本公司或其任何附屬公司亦無出售或購買本公司於香港聯合交易所有限公司(「**香港聯交所**」)上市之任何證券。

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《上市規則》附錄十四所載《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》F.2.2段外，本公司已遵守《企業管治守則》內所載之全部守則條文。根據《企業管治守則》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2020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。

2021年度利潤分配預案

經審計，本公司2021年度實現歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣2,160,133,969.16元。2021年度利潤分配預案為：擬以批准2021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1.67元（含稅），共計派發現金紅利人民幣699,244,543.19元。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。上述利潤分配預案尚需經本公司2021年度股東週年大會審議通過後方可實施。

在2021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週年股東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2022年8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。

審閱帳目

本公司董事會的審計委員會已審閱本集團2021年之年度業績，及按照中國企業會計準則編製的截至2021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適時向其股東派發2021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，2022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
2021年12月31日

人民幣元

資產	2021年12月31日	2020年12月31日
流動資產		
貨幣資金	7,648,396,983.55	1,898,492,786.13
其中：存放財務公司款項	3,115,853,047.06	1,649,456,969.69
應收款項融資	494,976,373.69	420,392,697.68
應收賬款	6,657,415,202.23	4,866,274,731.98
預付款項	161,631,341.92	380,771,646.27
其他應收款	135,599,831.17	94,391,151.51
存貨	214,186,265.69	58,109,933.28
持有待售資產	12,373,484.60	—
其他流動資產	681,347,576.94	915,759,257.54
流動資產合計	<u>16,005,927,059.79</u>	<u>8,634,192,204.39</u>
非流動資產		
長期應收款	41,133,817.83	—
長期股權投資	3,058,088,144.23	2,476,150,375.02
其他權益工具投資	218,605,700.00	218,605,700.00
投資性房地產	26,032,201.48	27,137,369.92
固定資產	32,220,077,891.90	25,617,692,590.53
在建工程	13,714,572,817.36	13,983,364,988.28
使用權資產	2,017,852,925.66	1,981,077,101.98
無形資產	2,151,290,713.14	2,197,732,480.00
開發支出	27,227,806.35	12,425,222.01
商譽	55,450,878.54	39,411,613.25
長期待攤費用	37,147,692.06	41,078,690.75
遞延所得稅資產	186,877,995.35	175,129,816.42
其他非流動資產	2,157,471,147.28	1,853,716,395.86
非流動資產合計	<u>55,911,829,731.18</u>	<u>48,623,522,344.02</u>
資產總計	<u>71,917,756,790.97</u>	<u>57,257,714,548.41</u>

負債和股東權益	2021年12月31日	2020年12月31日
流動負債		
短期借款	1,978,114,966.89	1,220,742,600.37
應付票據	14,738,449.62	4,516,529.53
應付賬款	458,031,776.88	176,947,893.06
合同負債	1,654,191,386.15	1,580,107,357.02
預收款項	778,761,061.94	—
應付職工薪酬	79,033,920.95	92,086,286.31
應交稅費	159,169,763.37	136,079,970.92
其他應付款	7,016,558,174.65	6,133,744,755.20
持有待售負債	7,859,895.72	—
一年內到期的非流動負債	4,211,344,922.30	3,691,634,649.12
其他流動負債	704,107,945.21	500,000,000.00
流動負債合計	<u>17,061,912,263.68</u>	<u>13,535,860,041.53</u>
非流動負債		
長期借款	28,705,566,379.15	23,837,385,993.66
應付債券	1,000,000,000.00	2,085,000,000.00
租賃負債	784,769,810.01	738,279,841.86
長期應付款	361,236,137.17	204,163,944.97
預計負債	77,531,149.68	52,760,727.00
遞延收益	106,249,255.16	59,142,565.63
遞延所得稅負債	56,187,755.68	49,632,336.35
非流動負債合計	<u>31,091,540,486.85</u>	<u>27,026,365,409.47</u>
負債合計	<u>48,153,452,750.53</u>	<u>40,562,225,451.00</u>
股東權益		
股本	4,187,093,073.00	3,849,910,396.00
其他權益工具	1,945,736,000.00	1,494,000,000.00
其中：永續債	1,945,736,000.00	1,494,000,000.00
資本公積	6,590,287,168.26	2,400,024,673.73
其他綜合收益	6,493,135.00	6,493,135.00
盈餘公積	638,241,006.48	486,035,679.01
未分配利潤	6,316,513,894.20	4,928,503,066.37
歸屬於母公司股東權益合計	<u>19,684,364,276.94</u>	<u>13,164,966,950.11</u>
少數股東權益	<u>4,079,939,763.50</u>	<u>3,530,522,147.30</u>
股東權益合計	<u>23,764,304,040.44</u>	<u>16,695,489,097.41</u>
負債和股東權益總計	<u>71,917,756,790.97</u>	<u>57,257,714,548.41</u>

合併利潤表

2021年12月31日

人民幣元

	2021年	2020年
營業收入	15,985,268,252.01	12,510,885,312.89
減：營業成本	11,233,945,477.61	9,100,644,582.09
税金及附加	53,779,961.58	33,861,898.47
銷售費用	3,108,585.99	1,985,327.57
管理費用	675,455,283.69	528,112,484.93
研發費用	72,022,183.84	36,417,584.20
財務費用	1,215,605,465.95	912,722,221.39
其中：利息費用	1,228,640,406.46	925,256,193.42
利息收入	24,269,705.78	17,976,867.30
加：其他收益	119,637,593.45	74,524,487.85
投資收益	295,942,038.83	266,424,598.45
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益	281,785,663.87	254,015,712.80
信用減值損失	(22,297,770.78)	69,900,742.39
資產減值損失	(7,040,492.38)	(55,773,051.65)
資產處置收益	236,353.08	260,932.94
營業利潤	3,117,829,015.55	2,252,478,924.22
加：營業外收入	25,991,330.46	13,099,850.88
減：營業外支出	15,580,472.94	1,562,460.91
利潤總額	3,128,239,873.07	2,264,016,314.19
減：所得稅費用	416,611,131.47	331,284,660.61
淨利潤	<u>2,711,628,741.60</u>	<u>1,932,731,653.58</u>
按經營持續性分類		
持續經營淨利潤	2,711,628,741.60	1,932,731,653.58
按所有權歸屬分類		
歸屬於母公司股東的淨利潤	2,160,133,969.16	1,510,555,357.16
少數股東損益	551,494,772.44	422,176,296.42
綜合收益總額	<u>2,711,628,741.60</u>	<u>1,932,731,653.58</u>
其中：歸屬於母公司股東的綜合收益總額	2,160,133,969.16	1,510,555,357.16
歸屬於少數股東的綜合收益總額	551,494,772.44	422,176,296.42
每股收益		
基本每股收益	<u>0.54</u>	<u>0.38</u>
稀釋每股收益	<u>0.54</u>	<u>0.38</u>

合併股東權益變動表
2021年12月31日

人民幣元

2021年度

	歸屬於母公司股東權益							小計	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			
一、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	4,928,503,066.37	13,164,966,950.11	3,530,522,147.30	16,695,489,097.41
二、本年增減變動金額	337,182,677.00	451,736,000.00	4,190,262,494.53			152,205,327.47	1,388,010,827.83	6,519,397,326.83	549,417,616.20	7,068,814,943.03
(一)綜合收益總額	-	-	-	-	-	-	2,160,133,969.16	2,160,133,969.16	551,494,772.44	2,711,628,741.60
(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. 子公司所有權份額變動	-	-	(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)
三、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>6,316,513,894.20</u>	<u>19,684,364,276.94</u>	<u>4,079,939,763.50</u>	<u>23,764,304,040.44</u>

2020年度

	歸屬於母公司股東權益									
	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	少數股東權益	股東權益合計
一、上年年末餘額	3,715,160,396.00	1,494,000,000.00	2,135,848,057.21	6,493,135.00	-	361,971,365.19	4,102,915,107.78	11,816,388,061.18	2,933,267,312.93	14,749,655,374.11
同一控制下企業合併	-	-	39,741,783.47	-	-	-	(1,730,285.25)	38,011,498.22	3,059,238.30	41,070,736.52
二、本年年初餘額	3,715,160,396.00	1,494,000,000.00	2,175,589,840.68	6,493,135.00	-	361,971,365.19	4,101,184,822.53	11,854,399,559.40	2,936,326,551.23	14,790,726,110.63
三、本年增減變動金額	134,750,000.00	-	224,434,833.05	-	-	124,064,313.82	827,318,243.84	1,310,567,390.71	594,195,596.07	1,904,762,986.78
(一)綜合收益總額	-	-	-	-	-	-	1,510,555,357.16	1,510,555,357.16	422,176,296.42	1,932,731,653.58
(二)股東投入和減少資本										
1. 股東投入的普通股	134,750,000.00	-	255,079,265.47	-	-	-	-	389,829,265.47	481,032,731.00	870,861,996.47
2. 股東減少資本	-	-	-	-	-	-	-	-	(5,123,755.50)	(5,123,755.50)
3. 同一控制下企業合併	-	-	(38,673,853.79)	-	-	-	-	(38,673,853.79)	-	(38,673,853.79)
4. 子公司所有權份額變動	-	-	7,235,100.00	-	-	-	-	7,235,100.00	47,775,000.00	55,010,100.00
5. 其他	-	-	794,321.37	-	-	-	-	794,321.37	372,744.52	1,167,065.89
(三)利潤分配										
1. 提取盈餘公積	-	-	-	-	-	124,064,313.82	(124,064,313.82)	-	-	-
2. 對股東的分配	-	-	-	-	-	-	(481,238,799.50)	(481,238,799.50)	(352,037,420.37)	(833,276,219.87)
3. 對其他權益工具持有人的分派	-	-	-	-	-	-	(77,934,000.00)	(77,934,000.00)	-	(77,934,000.00)
(四)專項儲備										
1. 本年提取	-	-	-	-	62,858,933.83	-	-	62,858,933.83	-	62,858,933.83
2. 本年使用	-	-	-	-	(62,858,933.83)	-	-	(62,858,933.83)	-	(62,858,933.83)
四、本年年末餘額	<u>3,849,910,396.00</u>	<u>1,494,000,000.00</u>	<u>2,400,024,673.73</u>	<u>6,493,135.00</u>	<u>-</u>	<u>486,035,679.01</u>	<u>4,928,503,066.37</u>	<u>13,164,966,950.11</u>	<u>3,530,522,147.30</u>	<u>16,695,489,097.41</u>

合併現金流量表

2021年12月31日

人民幣元

	2021年	2020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	14,730,432,054.60	12,950,923,767.81
收到的稅費返還	114,324,263.77	69,529,438.26
收到其他與經營活動有關的現金	102,379,824.05	31,297,942.96
經營活動現金流入小計	<u>14,947,136,142.42</u>	<u>13,051,751,149.03</u>
購買商品、接受勞務支付的現金	(8,952,146,341.83)	(7,780,274,875.69)
支付給職工以及為職工支付的現金	(702,328,303.25)	(610,160,007.56)
支付的各项稅費	(759,878,620.75)	(544,817,735.65)
支付其他與經營活動有關的現金	(200,141,709.64)	(217,988,066.42)
經營活動現金流出小計	<u>(10,614,494,975.47)</u>	<u>(9,153,240,685.32)</u>
經營活動產生的現金流量淨額	<u>4,332,641,166.95</u>	<u>3,898,510,463.71</u>
二、投資活動產生的現金流量		
收回投資收到的現金	-	66,219,474.14
取得投資收益收到的現金	176,556,122.74	175,330,352.84
處置固定資產、無形資產和其他長期資產 收回的現金淨額	675,641.30	364,966.13
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	880,000,000.00	-
投資活動現金流入小計	<u>1,061,153,364.04</u>	<u>241,914,793.11</u>
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金	(7,946,029,826.58)	(9,860,264,202.28)
投資支付的現金	(307,035,600.00)	(183,950,800.00)
取得子公司、合營公司及聯營公司支付的現金淨額	(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	(80,260,928.59)	(11,726,165.07)
支付其他與投資活動有關的現金	(19,854,284.47)	-
投資活動現金流出小計	<u>(8,372,553,499.20)</u>	<u>(10,055,941,167.35)</u>
投資活動產生的現金流量淨額	<u>(7,311,400,135.16)</u>	<u>(9,814,026,374.24)</u>

	2021年	2020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	400,203,113.21
吸收投資收到的現金	381,200,000.00	481,032,731.00
其中：子公司吸收少數股東投資收到的現金	381,200,000.00	481,032,731.00
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	14,277,699,084.39	14,896,778,854.11
收到其他與籌資活動有關的現金	40,527,754.65	266,678,143.26
籌資活動現金流入小計	<u>20,283,858,022.51</u>	<u>16,044,692,841.58</u>
償還債務支付的現金	(8,694,833,622.52)	(8,155,095,284.78)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金	(2,178,113,096.39)	(2,118,169,282.42)
其中：子公司支付給少數股東的 股利、利潤	(212,909,741.47)	(305,989,953.16)
贖回其他權益工具支付的現金	(590,000,000.00)	-
支付其他與籌資活動有關的現金	(171,533,649.51)	(332,976,888.21)
籌資活動現金流出小計	<u>(11,634,480,368.42)</u>	<u>(10,606,241,455.41)</u>
籌資活動產生的現金流量淨額	<u>8,649,377,654.09</u>	<u>5,438,451,386.17</u>
四、匯率變動對現金及現金等價物的影響	<u>(975,417.05)</u>	<u>6,297,742.52</u>
五、現金及現金等價物淨增加／(減少)額	5,669,643,268.83	(470,766,781.84)
加：年初現金及現金等價物餘額	<u>1,863,441,446.73</u>	<u>2,334,208,228.57</u>
六、年末現金及現金等價物餘額	<u><u>7,533,084,715.56</u></u>	<u><u>1,863,441,446.73</u></u>

資產負債表

2021年12月31日

人民幣元

資產	2021年12月31日	2020年12月31日
流動資產		
貨幣資金	4,955,847,636.66	140,173,830.24
其中：存放財務公司款項	894,798,008.36	130,752,272.11
預付款項	1,635,332.15	1,807,879.04
其他應收款	1,350,583,043.68	839,074,927.28
劃分為持有待售資產	2,174,706.49	—
一年內到期的非流動資產	19,834,399.46	—
其他流動資產	5,422,603.07	915,151.96
流動資產合計	<u>6,335,497,721.51</u>	<u>981,971,788.52</u>
非流動資產		
長期股權投資	11,911,865,694.69	10,868,214,909.92
其他權益工具投資	200,000,000.00	200,000,000.00
固定資產	6,154,825.70	4,711,962.92
在建工程	12,258,459.14	17,077,506.31
使用權資產	—	1,921,656.15
無形資產	3,898,427.16	4,973,363.74
長期待攤費用	139,723.22	45,123.82
其他非流動資產	2,827,369,600.00	3,050,710,600.00
非流動資產合計	<u>14,961,686,729.91</u>	<u>14,147,655,122.86</u>
資產總計	<u><u>21,297,184,451.42</u></u>	<u><u>15,129,626,911.38</u></u>

負債和股東權益	2021年12月31日	2020年12月31日
流動負債		
短期借款	700,724,166.66	—
應付職工薪酬	2,575,017.87	2,565,703.98
應交稅費	3,025,635.06	1,666,861.82
其他應付款	140,550,247.75	147,822,366.13
一年內到期的非流動負債	485,834,490.35	234,119,001.88
其他流動負債	—	500,000,000.00
流動負債合計	<u>1,332,709,557.69</u>	<u>886,173,933.81</u>
非流動負債		
長期借款	2,841,770,600.00	3,018,710,600.00
應付債券	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
遞延收益	2,400,000.00	1,500,000.00
非流動負債合計	<u>3,844,170,600.00</u>	<u>4,020,210,600.00</u>
負債合計	<u>5,176,880,157.69</u>	<u>4,906,384,533.81</u>
股東權益		
股本	4,187,093,073.00	3,849,910,396.00
其他權益工具	1,945,736,000.00	1,494,000,000.00
其中：永續債	1,945,736,000.00	1,494,000,000.00
資本公積	6,673,646,098.38	2,467,638,320.02
盈餘公積	638,241,006.48	486,035,679.01
未分配利潤	2,675,588,115.87	1,925,657,982.54
股東權益合計	<u>16,120,304,293.73</u>	<u>10,223,242,377.57</u>
負債和股東權益總計	<u><u>21,297,184,451.42</u></u>	<u><u>15,129,626,911.38</u></u>

利潤表

2021年12月31日

人民幣元

	2021年	2020年
營業收入	3,952,144.33	1,903,318.83
減：營業成本	508,803.36	556,559.36
税金及附加	73,268.00	24,130.45
管理費用	92,415,524.01	70,636,514.51
研發費用	17,460,836.55	18,555,337.59
財務費用	44,447,061.12	21,601,693.05
其中：利息費用	45,586,739.63	28,256,308.17
利息收入	4,179,090.18	4,226,706.61
加：其他收益	205,551.60	49,306.80
投資收益	1,702,325,421.02	1,360,801,382.36
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益	23,410,639.53	8,191,682.14
信用減值損失	1,130,060.12	(948,278.36)
資產減值損失	(35,396,668.65)	(9,539,404.52)
營業利潤	1,517,311,015.38	1,240,892,090.15
加：營業外收入	5,029,392.60	—
減：營業外支出	287,133.32	248,952.00
利潤總額	1,522,053,274.66	1,240,643,138.15
減：所得稅費用	—	—
淨利潤	<u>1,522,053,274.66</u>	<u>1,240,643,138.15</u>
其中：持續經營淨利潤	<u>1,522,053,274.66</u>	<u>1,240,643,138.15</u>

股東權益變動表

2021年度

人民幣元

	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	337,182,677.00	451,736,000.00	4,206,007,778.36	152,205,327.47	749,930,133.33	5,897,061,916.16
(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>

2020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	3,715,160,396.00	1,494,000,000.00	2,212,623,248.78	361,971,365.19	1,368,251,957.71	9,152,006,967.68
二、本年增減變動金額	134,750,000.00	-	255,015,071.24	124,064,313.82	557,406,024.83	1,071,235,409.89
(一)綜合收益總額	-	-	-	-	1,240,643,138.15	1,240,643,138.15
(二)股東投入和減少資本	134,750,000.00	-	255,015,071.24	-	-	389,765,071.24
1. 股東投入的普通股	134,750,000.00	-	255,079,265.47	-	-	389,829,265.47
2. 同一控制下企業合併	-	-	(402,938.96)	-	-	(402,938.96)
3. 其他	-	-	338,744.73	-	-	338,744.73
(三)利潤分配	-	-	-	124,064,313.82	(683,237,113.32)	(559,172,799.50)
1. 提取盈餘公積	-	-	-	124,064,313.82	(124,064,313.82)	-
2. 對股東的分配	-	-	-	-	(481,238,799.50)	(481,238,799.50)
3. 對其他權益工具持有人的分派	-	-	-	-	(77,934,000.00)	(77,934,000.00)
三、本年年末餘額	<u>3,849,910,396.00</u>	<u>1,494,000,000.00</u>	<u>2,467,638,320.02</u>	<u>486,035,679.01</u>	<u>1,925,657,982.54</u>	<u>10,223,242,377.57</u>

現金流量表

人民幣元

	2021年	2020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	5,707,438.57	—
收到其他與經營活動有關的現金	<u>1,159,288,603.19</u>	<u>808,549,883.03</u>
經營活動現金流入小計	<u>1,164,996,041.76</u>	<u>808,549,883.03</u>
支付給職工以及為職工支付的現金	(64,552,760.33)	(51,702,231.82)
支付的各項稅費	(421,294.95)	(85,075.75)
支付其他與經營活動有關的現金	<u>(887,212,465.60)</u>	<u>(992,390,204.55)</u>
經營活動現金流出小計	<u>(952,186,520.88)</u>	<u>(1,044,177,512.12)</u>
經營活動產生的現金流量淨額	<u>212,809,520.88</u>	<u>(235,627,629.09)</u>
二、投資活動產生的現金流量：		
處置子公司取得的現金	<u>3,921,600.00</u>	—
取得投資收益收到的現金	<u>1,124,241,823.06</u>	<u>1,236,828,753.03</u>
投資活動現金流入小計	<u>1,128,163,423.06</u>	<u>1,236,828,753.03</u>
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金	<u>(3,817,955.54)</u>	<u>(7,228,970.00)</u>
投資支付的現金	<u>(949,218,700.00)</u>	<u>(1,611,421,331.25)</u>
投資活動現金流出小計	<u>(953,036,655.54)</u>	<u>(1,618,650,301.25)</u>
投資活動產生的現金流量淨額	<u>175,126,767.52</u>	<u>(381,821,548.22)</u>

	2021年	2020年
三、籌資活動產生的現金流量：		
發行股份募集的資金	<u>4,545,055,183.47</u>	<u>400,203,113.21</u>
發行其他權益工具收到的現金	<u>1,039,376,000.00</u>	—
取得借款收到的現金	<u>2,236,070,000.00</u>	<u>3,607,427,777.78</u>
收到其他與籌資活動有關的現金	<u>4,149,225.23</u>	—
籌資活動現金流入小計	<u>7,824,650,408.70</u>	<u>4,007,630,890.99</u>
償還債務支付的現金	<u>(1,987,750,000.00)</u>	<u>(2,847,540,000.00)</u>
分配股利、利潤或償付利息支付的現金	<u>(816,895,943.40)</u>	<u>(723,653,628.15)</u>
支付其他與籌資活動有關的現金	<u>(592,237,899.68)</u>	<u>(10,373,847.74)</u>
籌資活動現金流出小計	<u>(3,396,883,843.08)</u>	<u>(3,581,567,475.89)</u>
籌資活動產生的現金流量淨額	<u>4,427,766,565.62</u>	<u>426,063,415.10</u>
四、匯率變動對現金及現金等價物的影響	<u>(29,047.60)</u>	<u>5,545,299.77</u>
五、現金及現金等價物淨增加額	<u>4,815,673,806.42</u>	<u>(185,840,462.44)</u>
加：年初現金及現金等價物餘額	<u>140,173,830.24</u>	<u>326,014,292.68</u>
六、年末現金及現金等價物餘額	<u>4,955,847,636.66</u>	<u>140,173,830.24</u>

2021年度

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。

本公司的註冊辦事處位於中國河北省石家莊市裕華西路9號。

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，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。

本公司於2014年1月28日，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，分為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%。

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%。

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)，募集資金人民幣428,505,000.00元。

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13.63元，募集資金總額為人民幣4,595,799,887.51元。

截止2021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2022年3月23日決議批准。

二、財務報表的編制基礎

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2021年12月31日，本集團的流動負債超過流動資產約人民幣10.56億元。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2021年12月31日未使用的銀行授信約人民幣463.42億元；
- (3) 本公司於2020年4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2022年4月前循環使用，於2021年12月31日，尚未使用的額度為人民幣20億元；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2021年12月31日，尚未使用的額度為人民幣13億元。

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合適的。

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。資產如果發生減值，則按照相關規定計提相應的減值準備。

二、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，具體如下所述：

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2021年12月31日的財務狀況以及2021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

新冠肺炎疫情相關租金減讓會計處理

根據《新冠肺炎疫情相關租金減讓會計處理規定》，可以對新冠肺炎疫情相關租金減讓根據該會計處理規定選擇採用簡化方法。於本年度內，本公司無相關減讓業務發生，該會計政策變更對合併及公司淨利潤和所有者權益無影響。

基準利率改革導致合同或租賃變更的會計處理

根據《企業會計準則解釋第14號》，僅因基準利率改革直接導致採用實際利率法核算的金融資產或金融負債合同現金流量的確定基礎發生變更，且變更前後的確定基礎在經濟上相當的，本集團按照變更後的未來現金流量重新計算實際利率，並以此為基礎進行後續計量。本集團自2021年1月1日開始按照上述規定進行會計處理，根據銜接規定，對可比期間信息不予調整，首日執行上述規定與現行準則的差異計入本年年初留存收益或其他綜合收益。於本年度內，該會計政策變更對合併及公司淨利潤和所有者權益無影響。

會計估計變更

本年無重大的會計估計變更。

四、合併財務報表主要項目註釋

1. 貨幣資金

	2021年	2020年
銀行存款		
人民幣	7,528,169,164.04	1,864,387,479.04
港幣	4,915,551.52	8,358,541.68
	<u>7,533,084,715.56</u>	<u>1,872,746,020.72</u>
其他貨幣資金		
人民幣	115,312,267.99	25,746,765.41
	<u>7,648,396,983.55</u>	<u>1,898,492,786.13</u>
其中：因抵押、質押或凍結等對使用有限制的款項總額	<u>115,312,267.99</u>	<u>35,051,339.40</u>

2. 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：

	2021年	2020年
6個月以內	1,925,119,390.33	1,479,535,654.74
6個月至1年	1,394,547,868.83	1,009,473,976.08
1年至2年	1,682,479,051.62	1,723,733,661.01
2年至3年	1,190,622,812.03	612,578,604.11
3年以上	945,438,196.81	506,973,226.67
	<u>7,138,207,319.62</u>	5,332,295,122.61
減：應收賬款壞賬準備	<u>480,792,117.39</u>	466,020,390.63
	<u><u>6,657,415,202.23</u></u>	<u><u>4,866,274,731.98</u></u>

	賬面餘額		2021年12月31日 壞賬準備		賬面價值
	金額	比例 (%)	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><u>7,138,207,319.62</u></u>	<u><u>100.00</u></u>	<u><u>(480,792,117.39)</u></u>		<u><u>6,657,415,202.23</u></u>
	賬面餘額		2020年12月31日 壞賬準備		賬面價值
	金額	比例 (%)	金額	計提比例 (%)	
單項評計提壞賬準備	399,155,147.05	7.49	(399,155,147.05)	100.00	-
按信用風險特徵組合計提 壞賬準備	<u>4,933,139,975.56</u>	<u>92.51</u>	<u>(66,865,243.58)</u>	<u>1.36</u>	<u>4,866,274,731.98</u>
	<u><u>5,332,295,122.61</u></u>	<u><u>100.00</u></u>	<u><u>(466,020,390.63)</u></u>		<u><u>4,866,274,731.98</u></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：

	2021年12月31日			
	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>

	2020年12月31日			
	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>4,886,231,835.71</u>	<u>100.00</u>	<u>48,862,318.36</u>	<u>1.00</u>

按信用風險特徵組合計提壞賬準備的應收賬款情況如下：

	2021年12月31日		
	估計發生 違約的賬面金額	預期信用 損失率 (%)	整個存續期 預期信用損失
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	<u>10,956,722.99</u>	<u>100.00</u>	<u>10,956,722.99</u>
	<u>63,141,453.31</u>		<u>14,994,501.22</u>

	2020年12月31日		整個存續期 預期信用損失
	估計發生 違約的賬面金額	預期信用 損失率 (%)	
6個月以內	24,939,199.87	5.00	1,246,959.98
6個月至1年	2,407,440.19	10.00	240,744.02
1年至2年	1,490,355.39	30.00	447,106.62
2年至3年	4,006,059.60	50.00	2,003,029.80
3年以上	14,065,084.80	100.00	14,065,084.80
	<u>46,908,139.85</u>		<u>18,002,925.22</u>

應收賬款壞賬準備的變動如下：

	年初餘額	非同一控制下 的企業合併	本年計提	本年收回或轉回	處置子公司	轉為持有待售	年末餘額
2021年	466,020,390.63	620,149.70	29,121,552.27	(7,198,594.47)	(1,443,417.50)	(6,327,963.24)	480,792,117.39
2020年	536,128,081.88	-	27,945,607.60	(98,053,298.85)	-	-	466,020,390.63

3. 應收款項融資

	2021年	2020年
銀行承兌匯票	<u>494,976,373.69</u>	<u>420,392,697.68</u>

於2021年12月31日及2020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。

4. 預付款項

	2021年		2020年	
	賬面餘額	比例(%)	賬面餘額	比例(%)
6個月以內	150,813,437.04	93.30	362,590,948.85	95.23
6至12個月	7,511,699.12	4.65	8,516,768.38	2.24
1年至2年	735,783.99	0.46	4,775,692.85	1.25
2年至3年	1,118,271.64	0.69	1,176,287.79	0.31
3年至4年	195,467.05	0.12	380,112.50	0.10
4年至5年	98,648.08	0.06	281,635.89	0.07
5年以上	1,158,035.00	0.72	3,050,200.01	0.80
	161,631,341.92	100.00	380,771,646.27	100.00

於2021年12月31日及2020年12月31日，本集團無賬齡超過1年的重要預付款項。

5. 其他應收款

其他應收款按性質分類如下：

	2021年	2020年
應收股利	94,765,961.18	44,158,212.59
其他應收款	40,833,869.99	50,232,938.92
	135,599,831.17	94,391,151.51

其他應收款的賬齡分析如下：

	2021年12月31日	2020年12月31日
6個月以內	22,414,334.85	37,883,723.81
6個月至1年	13,022,285.34	2,483,128.21
1年至2年	6,290,109.98	7,146,431.68
2年至3年	6,834,236.19	14,012,167.47
3年以上	51,658,375.47	50,691,525.61
	100,219,341.83	112,216,976.78
減：其他應收款壞賬準備	59,385,471.84	61,984,037.86
	40,833,869.99	50,232,938.92

其他應收款按性質分類如下：

	2021年12月31日	2020年12月31日
保證金	60,165,311.14	58,358,684.12
代墊款	23,806,856.40	25,331,000.21
備用金	1,191,594.17	1,012,148.33
其他	15,055,580.12	27,515,144.12
	100,219,341.83	112,216,976.78
減：壞賬準備	59,385,471.84	61,984,037.86
其他應收款	40,833,869.99	50,232,938.92

6. 存貨

	2021年			2020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	35,036,428.32	-	35,036,428.32	29,530,462.34	-	29,530,462.34
庫存商品	178,930,669.22	-	178,930,669.22	28,360,302.79	-	28,360,302.79
周轉材料	219,168.15	-	219,168.15	219,168.15	-	219,168.15
	214,186,265.69	-	214,186,265.69	58,109,933.28	-	58,109,933.28

7. 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。待股權交割後，本集團將喪失對葫蘆島燃氣的控制權。於2021年12月31日，本集團已經簽署了具有法律約束力的轉讓協議，並預計此項交割將在12個月內完成，因此，將葫蘆島燃氣劃分為持有待售類別。

葫蘆島燃氣資產和負債賬面價值如下：

	2021年
貨幣資金	57,083.86
預付款項	36,200.00
其他應收款	4,501.18
其他流動資產	742,972.56
固定資產	7,857,306.74
在建工程	3,675,420.26
持有待售資產	<u>12,373,484.60</u>
應付賬款	2,536,439.86
預收賬款	190,608.10
其他應付款	3,925,247.17
應付職工薪酬	367,767.08
一年內到期的長期借款	216,246.00
長期借款	623,587.51
持有待售負債	<u>7,859,895.72</u>
與持有待售有關的累積其他綜合收益	-

8. 應付票據

	2021年	2020年
銀行承兌匯票	<u>14,738,449.62</u>	<u>4,516,529.53</u>

9. 應付帳款

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。

	2021年	2020年
6個月以內	374,483,668.83	137,429,669.75
6個月至1年	40,796,953.58	22,470,249.95
1年至2年	39,729,252.33	15,499,638.91
2年至3年	1,734,575.69	1,318,762.02
3年以上	<u>1,287,326.45</u>	<u>229,572.43</u>
	<u>458,031,776.88</u>	<u>176,947,893.06</u>

10. 合同負債

	2021年	2020年
預收天然氣銷售款	974,854,970.07	916,108,116.60
預收窗口期服務費	389,380,530.96	389,380,530.96
預收管道工程建設款	261,769,841.77	266,479,390.01
預收管道代輸費	7,075,036.96	3,399,050.24
預收其他	21,111,006.39	4,740,269.21
	<u>1,654,191,386.15</u>	<u>1,580,107,357.02</u>

11. 其他應付款

	2021年	2020年
應付股利	169,836,057.78	172,358,689.75
其他應付款	<u>6,846,722,116.87</u>	<u>5,961,386,065.45</u>
	<u>7,016,558,174.65</u>	<u>6,133,744,755.20</u>

應付股利

	2021年	2020年
應付其他權益持有人股利	96,330,000.00	77,934,000.00
應付其他少數股東股利	<u>73,506,057.78</u>	<u>94,424,689.75</u>
	<u>169,836,057.78</u>	<u>172,358,689.75</u>

其他應付款

	2021年	2020年
設備款	2,142,254,198.17	3,278,152,501.21
工程款及材料款	4,454,660,496.90	2,417,068,530.57
投資款	—	1,060,000.00
其他	249,807,421.80	265,105,033.67
	<u>6,846,722,116.87</u>	<u>5,961,386,065.45</u>

12. 應付債券

	2021年	2020年
中期票據	1,832,210,160.56	3,000,000,000.00
平安一建投新能源1號資產支持專項計劃	285,000,000.00	285,000,000.00
	<u>2,117,210,160.56</u>	<u>3,285,000,000.00</u>
減：一年內到期的應付債券	1,117,210,160.56	1,200,000,000.00
	<u>1,000,000,000.00</u>	<u>2,085,000,000.00</u>

13. 長期應付款

	2021年	2020年
林地補償款金	86,207,981.67	86,207,981.67
售後回租借款	350,223,718.91	231,774,144.00
	<u>436,431,700.58</u>	<u>317,982,125.67</u>
減：一年內到期的長期應付款	75,195,563.41	113,818,180.70
	<u>361,236,137.17</u>	<u>204,163,944.97</u>

14. 股本

	2020年12月31日	本年增減變動 發行新股	2021年12月31日
河北建設投資集團有限責任公司	1,876,156,000.00	182,685,253.00	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股資股東	134,750,000.00	154,497,424.00	289,247,424.00
	<u>3,849,910,396.00</u>	<u>337,182,677.00</u>	<u>4,187,093,073.00</u>

15. 其他權益工具

2021年

	年初	本年增加	本年減少	年末餘額
永續債	<u>1,494,000,000.00</u>	<u>1,039,376,000.00</u>	<u>(587,640,000.00)</u>	<u>1,945,736,000.00</u>

2020年

	年初餘額	本年增加	本年減少	年末餘額
永續債	<u>1,494,000,000.00</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>1,494,000,000.00</u>

於2018年3月13日，本公司發行2018年可續期綠色公司債券(第一期)，發行總額為人民幣5.9億元，債券初始利率為5.96%，扣除承銷費等相關交易費用後實際收到現金人民幣587,640,000.00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。

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；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，本公司認為該票據並不符合金融負債的定義，將發行總額扣除相關交易費後實際收到的金額確認為權益，宣告派發利息則作為利潤分配處理。

16. 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：

2021年

	2021年1月1日	增減變動	2021年12月31日
其他權益工具投資公允價值變動	<u>6,493,135.00</u>	<u>-</u>	<u>6,493,135.00</u>

2020年

	2020年1月1日	增減變動	2020年12月31日
其他權益工具投資公允價值變動	<u>6,493,135.00</u>	<u>-</u>	<u>6,493,135.00</u>

17. 未分配利潤

	2021年	2020年
調整前上年年末未分配利潤	4,928,503,066.37	4,102,915,107.78
同一控制下企業合併	-	(1,730,285.25)
調整後年初未分配利潤	4,928,503,066.37	4,101,184,822.53
歸屬於母公司股東的淨利潤	2,160,133,969.16	1,510,555,357.16
減：提取法定盈餘公積	152,205,327.47	124,064,313.82
應付普通股現金股利	523,587,813.86	481,238,799.50
應付其他權益工具持有人股息	96,330,000.00	77,934,000.00
	<u>6,316,513,894.20</u>	<u>4,928,503,066.37</u>
年末未分配利潤	<u>6,316,513,894.20</u>	<u>4,928,503,066.37</u>

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。

根據本公司股東於2020年10月13日通過的決議案，同意本公司宣告分配2019年度含稅現金股利每股人民幣0.125元，合計人民幣481,238,799.50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。

根據本公司2018年可續期綠色公司債券(第一期)和2019年可續期綠色公司債券(第一期)募集說明書，本公司於2019年6月11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。2018年可續期綠色公司債券(第一期)本金人民幣590,000,000.00元，初始年利率5.96%，計提本付息期(2019年3月13日至2020年3月12日)利息人民幣35,164,000.00元；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(2019年3月6日至2020年3月5日)利息人民幣42,770,000.00元。

18. 營業收入及成本

營業收入列示如下：

	2021年	2020年
主營業務	15,951,088,734.15	12,482,272,445.21
其他業務	34,179,517.86	28,612,867.68
	<u>15,985,268,252.01</u>	<u>12,510,885,312.89</u>

營業成本列示如下：

	2021年	2020年
主營業務	11,218,873,511.87	9,093,941,097.57
其他業務	15,071,965.74	6,703,484.52
	<u>11,233,945,477.61</u>	<u>9,100,644,582.09</u>

按板塊的營業收入列示如下：

	2021年	2020年
天然氣銷售收入	9,519,273,994.93	7,827,098,737.36
風力／光伏發電收入	6,147,651,024.55	4,445,613,164.39
接駁及建設燃氣管網收入	211,211,261.38	155,538,880.76
其他主營業務收入	72,952,453.29	54,021,662.70
其他業務收入	34,179,517.86	28,612,867.68
	<u>15,985,268,252.01</u>	<u>12,510,885,312.89</u>

2021年

收入確認時間	風電	天然氣	合計
與客戶之間合同產生的營業收入			
在某一時點轉讓	6,147,651,024.55	9,526,630,590.59	15,674,281,615.14
在某一時段內提供	26,724,205.80	267,026,239.61	293,750,445.41
	<u>6,174,375,230.35</u>	<u>9,793,656,830.20</u>	<u>15,968,032,060.55</u>
租賃收入	14,856,113.29	2,380,078.17	17,236,191.46
	<u>6,189,231,343.64</u>	<u>9,796,036,908.37</u>	<u>15,985,268,252.01</u>

2020年

收入確認時間	風電	天然氣	合計
與客戶之間合同產生的營業收入			
在某一時點轉讓	4,445,613,164.39	7,833,928,324.70	12,279,541,489.09
在某一時段內提供	<u>7,177,024.05</u>	<u>206,209,619.84</u>	<u>213,386,643.89</u>
	4,452,790,188.44	8,040,137,944.54	12,492,928,132.98
租賃收入	<u>15,426,407.49</u>	<u>2,530,772.42</u>	<u>17,957,179.91</u>
	<u><u>4,468,216,595.93</u></u>	<u><u>8,042,668,716.96</u></u>	<u><u>12,510,885,312.89</u></u>

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。

銷售天然氣合同通常要求預收款，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。

接駁及建設燃氣管網合同通常要求預收款，履約義務隨著時間的推移和服務的提供而履行，剩餘履約義務預計在未來一年內完成並確認收入。

19. 税金及附加

	2021年	2020年
城市維護建設稅	17,800,261.87	8,888,655.93
教育費附加	7,798,753.35	5,825,016.83
地方教育費附加	5,199,168.94	3,864,466.90
印花稅	9,201,918.89	7,160,980.29
房產稅	3,683,709.51	3,106,964.77
土地使用稅	8,908,646.95	4,038,114.80
其他	1,187,502.07	977,698.95
	<u><u>53,779,961.58</u></u>	<u><u>33,861,898.47</u></u>

20. 銷售費用

	2021年	2020年
職工薪酬	1,876,866.68	1,291,541.01
廣告宣傳費	810,845.12	517,031.80
其他	420,874.19	176,754.76
	<u>3,108,585.99</u>	<u>1,985,327.57</u>

21. 管理費用

	2021年	2020年
職工薪酬	373,052,527.06	281,627,343.95
審計、評估諮詢費	33,882,731.86	29,067,331.24
辦公費	26,524,499.43	17,157,426.81
無形資產攤銷	25,052,823.84	22,676,342.84
車輛、交通及差旅費	18,477,271.35	13,618,805.86
租賃費	17,343,934.82	13,981,079.96
固定資產折舊	17,266,295.34	17,836,291.82
使用權資產折舊	12,396,360.90	6,456,746.18
業務招待費	11,611,343.98	7,590,687.05
長期待攤費用攤銷	8,513,368.66	5,858,376.88
其他	131,334,126.45	112,242,052.34
	<u>675,455,283.69</u>	<u>528,112,484.93</u>

22. 研發費用

	2021年	2020年
人工費用	25,396,312.53	19,562,607.19
委外開發費	39,162,668.95	13,054,707.58
其他	7,463,202.36	3,800,269.43
	<u>72,022,183.84</u>	<u>36,417,584.20</u>

23. 財務費用

	2021年	2020年
利息支出	1,436,915,673.29	1,279,257,192.99
減：利息收入	24,269,705.78	17,976,867.30
減：利息資本化金額	208,275,266.83	354,000,999.57
匯兌損益	(465,709.14)	(6,297,742.52)
銀行手續費	2,713,885.92	2,013,835.07
其他	8,986,588.49	9,726,802.72
	<u>1,215,605,465.95</u>	<u>912,722,221.39</u>

24. 其他收益

	2021年	2020年
與日常活動相關的政府補助		
增值稅返還	114,324,263.77	69,529,438.26
財政撥款	4,124,891.92	3,786,274.58
運營補貼	952,380.95	952,380.95
其他	236,056.81	256,394.06
	<u>119,637,593.45</u>	<u>74,524,487.85</u>

25. 投資收益

	2021年	2020年
權益法核算的長期股權投資收益	281,785,663.87	254,015,712.80
委託貸款投資在持有期間取得的投資收益	-	274,873.47
仍持有的其他權益工具投資的股利收入	11,943,006.92	12,196,612.18
以攤餘成本計量的金融資產終止確認收益	-	(62,600.00)
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>295,942,038.83</u>	<u>266,424,598.45</u>

26. 信用減值損失

	2021年	2020年
應收賬款壞賬(損失)／轉回	(21,922,957.80)	70,107,691.25
其他應收款壞賬損失	(374,812.98)	(206,948.86)
	<u>(22,297,770.78)</u>	<u>69,900,742.39</u>

27. 資產減值損失

	2021年	2020年
固定資產減值損失	—	(35,000,000.00)
在建工程減值損失	<u>(7,040,492.38)</u>	<u>(20,773,051.65)</u>
	<u>(7,040,492.38)</u>	<u>(55,773,051.65)</u>

28. 資產處置收益

	2021年	2020年
固定資產處置收益	<u>236,353.08</u>	<u>260,932.94</u>

29. 營業外收入

	2021年	2020年
工程款違約金利得	18,000,000.00	—
與日常活動無關的政府補助	5,709,370.06	7,087,202.36
碳排放配額轉售收入	1,256,546.14	2,672,171.14
固定資產報廢利得	310,231.40	120,358.47
無法支付的款項	102,096.24	349,365.18
罰款淨收入	101,662.28	376,500.00
其他	<u>520,424.34</u>	<u>2,494,253.73</u>
	<u>25,991,330.46</u>	<u>13,099,850.88</u>

30. 營業外支出

	2021年	2020年
固定資產報廢損失	12,289,772.27	743,573.55
賠償金、違約金等	533,015.03	152,614.50
捐贈支出	9,000.00	257,952.00
其他支出	<u>2,748,685.64</u>	<u>408,320.86</u>
	<u>15,580,472.94</u>	<u>1,562,460.91</u>

31. 所得稅費用

	2021年	2020年
當期所得稅費用	426,709,988.07	308,175,174.96
遞延所得稅費用	(10,098,856.60)	23,109,485.65
	<u>416,611,131.47</u>	<u>331,284,660.61</u>

所得稅費用與利潤總額的關係列示如下：

	2021年	2020年
利潤總額	3,128,239,873.07	2,264,016,314.19
按法定稅率計算的所得稅費用(註)	782,059,968.27	566,004,078.55
某些子公司適用不同稅率的影響	(365,762,015.79)	(246,542,016.01)
對以前期間當期所得稅的調整	2,690,932.46	—
歸屬於合營企業和聯營企業的損益	(70,446,415.97)	(63,503,928.20)
無須納稅的收益	(2,985,751.73)	(3,168,187.61)
不可抵扣的費用	3,198,861.54	8,059,405.71
利用以前年度可抵扣虧損	(4,687,666.49)	(8,967,295.86)
未確認的可抵扣虧損	90,722,068.31	67,168,406.54
未確認的可抵扣暫時性差異的影響	(18,178,849.13)	12,234,197.49
按本集團實際稅率計算的所得稅費用	<u>416,611,131.47</u>	<u>331,284,660.61</u>

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。

32. 股息

經審計，本公司2021年度實現歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣216,013.40萬元。2021年度利潤分配預案為：擬以批准2021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1.67元(含稅)，共計派發現金紅利人民幣69,924.45萬元。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2021年5月14日舉行的2020年度股東大會上，本公司股東批准派付截至2020年12月31日止年度年度股息每股人民幣0.136元，總額為人民幣523,587,813.86元，並已於2021年11月悉數清償。

按照國家稅務總局頒布的通知(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。

33. 每股收益

	2021年 元/股	2020年 元/股
基本每股收益		
持續經營	<u>0.54</u>	<u>0.38</u>
稀釋每股收益		
持續經營	<u>0.54</u>	<u>0.38</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：

	2021年	2020年
收益		
歸屬於本公司普通股股東的當期淨利潤		
持續經營	<u>2,160,133,969.16</u>	<u>1,510,555,357.16</u>
	<u>2,160,133,969.16</u>	<u>1,510,555,357.16</u>
減：有關2018年第一期永續債相關的分派	6,935,122.22	35,164,000.00
減：有關2019年第一期永續債相關的分派	42,770,000.00	42,770,000.00
減：有關2021年第一期永續債相關的分派	<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>2,066,241,846.94</u>	<u>1,432,621,357.16</u>
股份		
本公司發行在外普通股的加權平均數	<u>3,849,910,396.00</u>	<u>3,782,535,396.00</u>
調整後本公司發行在外普通股的加權平均數	<u>3,849,910,396.00</u>	<u>3,782,535,396.00</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2022年2月28日完成了新天綠色能源股份有限公司2022年度第一期綠色超短期融資券的發行。本期超短融發行額為人民幣5億元，期限為270天，單位面值為人民幣100元，發行利率為2.40%，利息自2022年2月28日起開始計算，還本付息方式為到期一次性還本付息，本息兌付日為2022年11月25日(如遇法定節假日，則順延至其後的第一個工作日)。

本公司已於2022年3月7日支付2019年可續期綠色公司債券(第一期)自2021年3月5日至2022年3月4日期間的利息和本金共計人民幣952,770,000.00元。該債券發行總額為人民幣9.1億元，票面利率4.70%。

本公司已於2022年3月23日召開第四屆董事會第十二次會議，經全體董事審議，通過《關於本公司2021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1.67元(含稅)。以批准2021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699,244,543.19元(含稅)，利潤分配議案需提交至股東大會進行審議。

六、其他重要事項

1. 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。2021年本集團由於房屋及建築物租賃產生的收入為人民幣1,535,563.19元(2020年：人民幣1,967,623.63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：

	2021年	2020年
租賃收入	<u>1,535,563.19</u>	<u>1,967,623.63</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：

	2021年	2020年
1年以內(含1年)	709,920.00	532,440.00
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	709,920.00
3年至4年(含4年)	—	709,920.00
	<u>2,129,760.00</u>	<u>2,662,200.00</u>

(2) 作為承租人

	2021年	2020年
租賃負債利息費用	47,026,512.70	47,268,752.11
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	17,233,090.06	13,981,079.96
與租賃相關的總現金流出	172,278,346.80	351,241,225.12
售後租回交易產生的相關損益	14,484,633.81	7,885,972.43

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。

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。少數租賃合同包含續租選擇權、終止選擇權、可變租金的條款。

售後租回交易

	2021年	2020年
售後租回交易現金流入	211,000,000.00	153,000,000.00
售後租回交易現金流出	110,078,082.54	59,384,309.38

2. 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：

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。

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。

其他分部主要從事管理、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。

2021年

	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>6,171,240,456.47</u>	<u>7,950,349.77</u>	<u>15,985,268,252.01</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	-	7,040,492.38	-	7,040,492.38
折舊費和攤銷費	201,198,567.81	1,914,875,493.03	7,320,592.50	2,123,394,653.34
利潤／(虧損)總額	874,043,710.36	2,386,331,947.27	(132,135,784.56)	3,128,239,873.07
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>44,599,379,357.53</u>	<u>6,803,654,123.60</u>	<u>71,917,756,790.97</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>

2020年

	天然氣	風電和光伏發電	其他	合併
對外交易收入	<u>8,042,668,716.96</u>	<u>4,463,439,586.01</u>	<u>4,777,009.92</u>	<u>12,510,885,312.89</u>
對合營企業和聯營企業的投資收益	182,318,009.36	62,356,952.42	9,340,751.02	254,015,712.80
信用減值損失	(89,789,554.62)	19,020,745.08	868,067.15	(69,900,742.39)
資產減值損失	35,000,000.00	20,626,615.57	146,436.08	55,773,051.65
折舊費和攤銷費	192,031,868.51	1,390,939,678.80	6,422,276.84	1,589,393,824.15
利潤／(虧損)總額	657,286,852.70	1,708,683,887.68	(101,954,426.19)	2,264,016,314.19
所得稅費用	<u>141,681,478.29</u>	<u>189,410,866.42</u>	<u>192,315.90</u>	<u>331,284,660.61</u>
資產總額	<u>11,807,485,241.55</u>	<u>44,025,019,525.11</u>	<u>1,425,209,781.75</u>	<u>57,257,714,548.41</u>
負債總額	<u>7,857,244,980.17</u>	<u>27,613,122,906.19</u>	<u>5,091,857,564.64</u>	<u>40,562,225,451.00</u>
其他披露				
折舊和攤銷費用以外的非現金費用	<u>(54,789,554.62)</u>	<u>39,647,360.65</u>	<u>1,014,503.23</u>	<u>(14,127,690.74)</u>
資本性開支(註)	<u>4,270,009,014.04</u>	<u>7,124,245,191.90</u>	<u>3,601,736.40</u>	<u>11,397,855,942.34</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

	2021年	2020年
中國大陸	<u>15,985,268,252.01</u>	<u>12,510,885,312.89</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

	2021年	2020年
中國(除港澳台地區)	52,361,207,956.78	45,751,267,619.03
其他國家或地區	<u>87,049,934.82</u>	<u>2,368,833.55</u>
	<u>52,448,257,891.60</u>	<u>45,753,636,452.58</u>

非流動資產歸屬於該資產所處區域，不包括金融資產、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3,921,103,139.19元(2020年：2,682,191,700.26元)來自於經營分部對某一單個客戶(包括已知受該客戶控制下的所有主體)的收入。