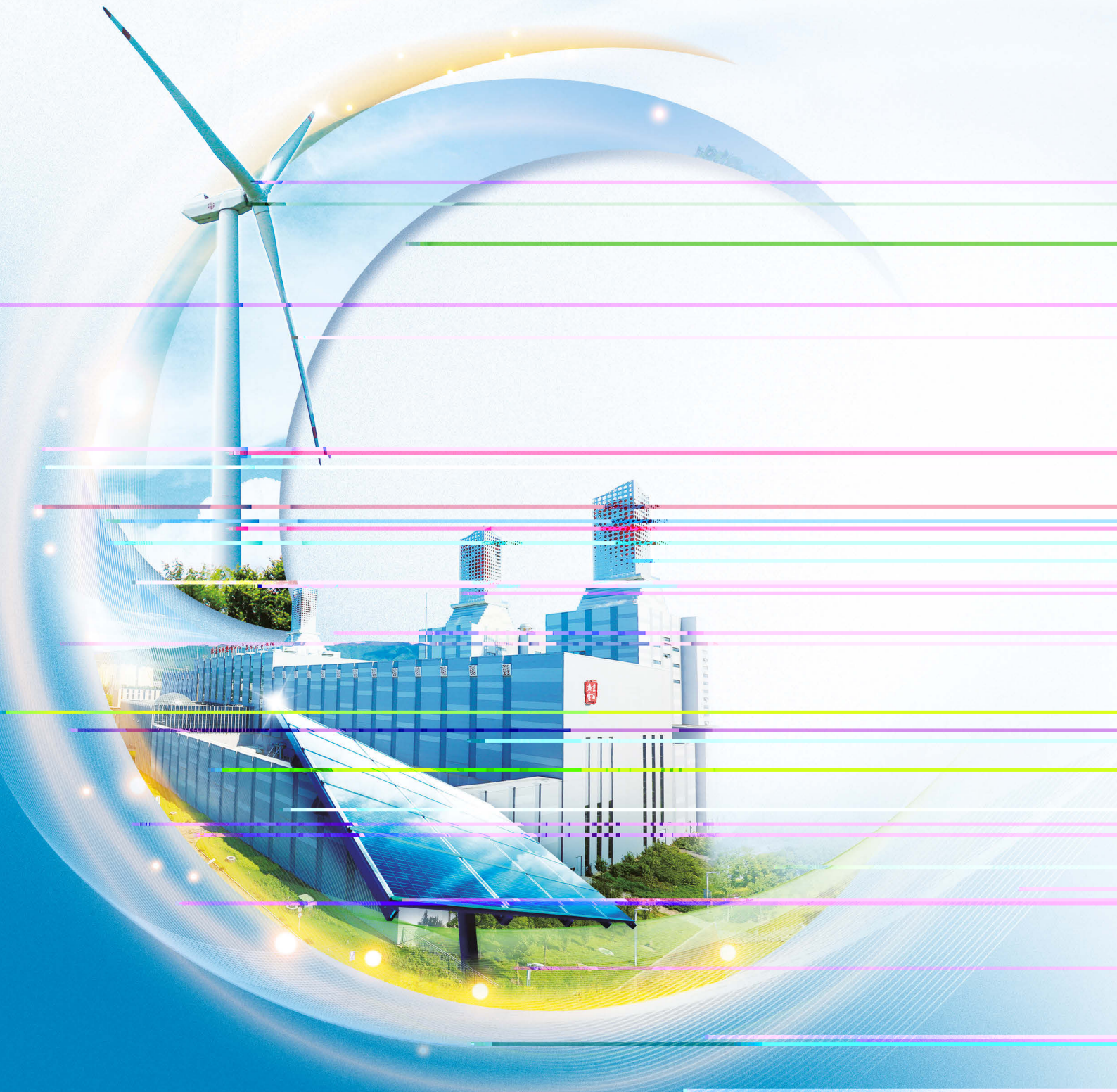
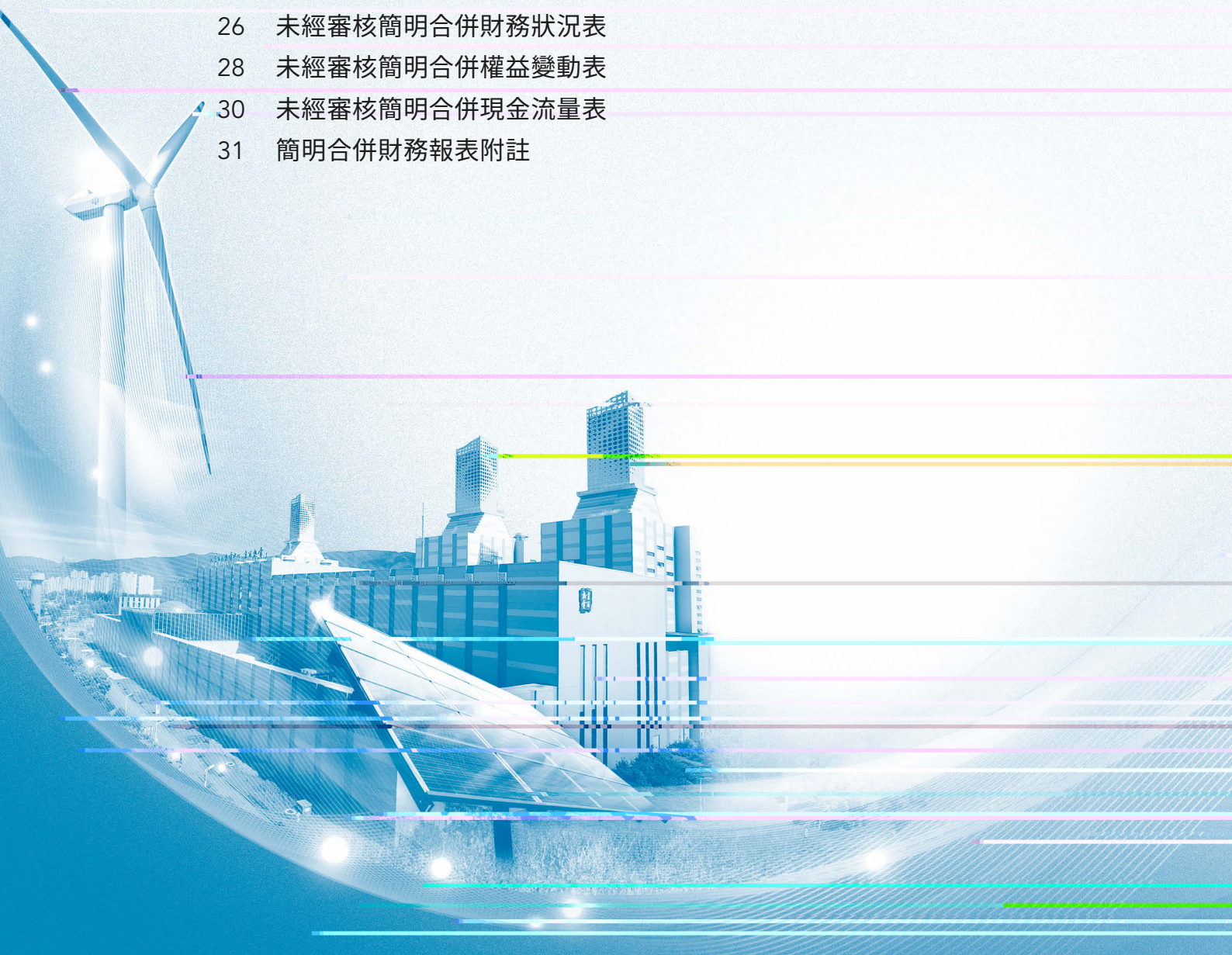
Beijing Jingneng Clean Energy Co



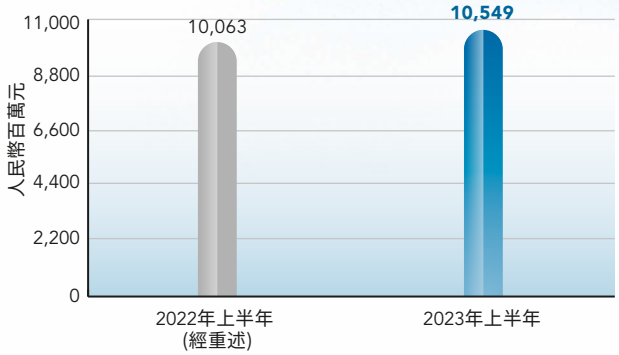
目錄

頁數

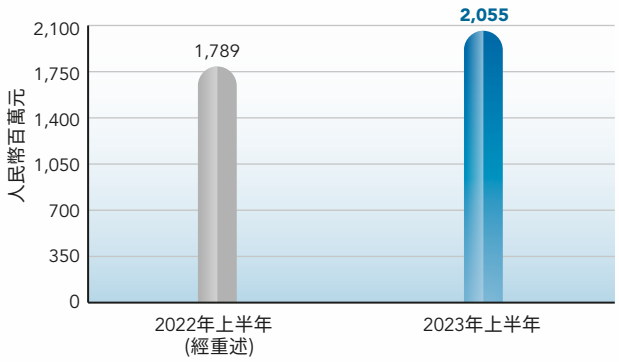
2 財務摘要
3 公司資料
5 管理層討論與分析
20 企業管治及其他資料
24 未經審核簡明合併損益表
25 未經審核簡明合併損益及其他綜合收益表
26 未經審核簡明合併財務狀況表
28 未經審核簡明合併權益變動表
30 未經審核簡明合併現金流量表
31 簡明合併財務報表附註



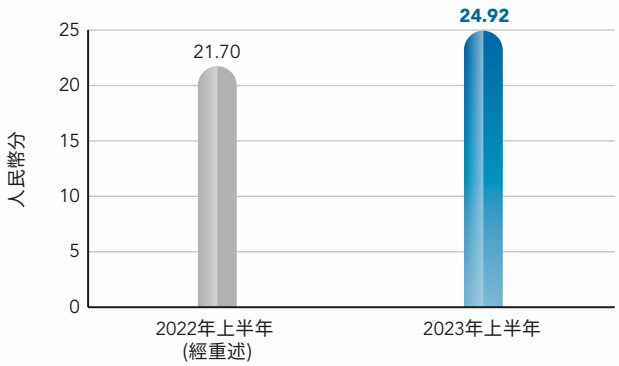
收入



本公司權益持有人應佔期內溢利



每股盈利



公司資料

註冊名稱

北京京能清潔能源電力股份有限公司（「**本公司**」，與其附屬公司統稱「**本集團**」）

董事

執行董事

張鳳陽先生*(主席)*
陳大宇先生*(總經理)*
張偉先生
李明輝先生

非執行董事

周建裕先生
宋志勇先生
張軼女士

獨立非執行董事

趙潔女士
王洪信先生
秦海岩先生
胡志穎女士

戰略委員會

張鳳陽先生*(主席)*
陳大宇先生
張偉先生
李明輝先生
秦海岩先生

薪酬與提名委員會

趙潔女士*(主席)*
張軼女士
胡志穎女士

審計委員會

胡志穎女士*(主席)*
宋志勇先生
趙潔女士

法律與合規管理委員會

周建裕先生*(主席)*
陳大宇先生
王洪信先生

監事

王祥能先生
孫力先生
秦懿女士

公司秘書

張偉先生
梁志傑先生

授權代表

張鳳陽先生
中華人民共和國（「**中國**」）北京市朝陽區
西壩河路6號7/8/9樓

張偉先生
中國北京市朝陽區
西壩河路6號7/8/9樓

註冊辦事處

中國
北京市延慶區八達嶺經濟開發區
紫光東路1號118室

中國主要營業地點

中國北京市朝陽區西壩河路6號7/8/9樓

香港主要營業地點

香港銅鑼灣勿地臣街1號時代廣場二座31樓

主要往來銀行

招商銀行股份有限公司(東直門支行)
中國北京市東城區
東直門外大街46號
天恒大廈二層

中國銀行股份有限公司
(北京經濟技術開發區分行)
中國北京市大興區
榮京東街3號

中國農業銀行股份有限公司(豐台支行)
中國北京市豐台區
東大街9號

中國工商銀行股份有限公司(陶然亭支行)
中國北京市西城區
陶然亭路55號

國際審計師

德勤 • 關黃陳方會計師行
註冊公眾利益實體核數師
執業會計師
香港金鐘道88號
太古廣場一期35樓

國內審計師

天職國際會計師事務所(特殊普通合夥)
北京市海澱區車公莊西路19號
外文文化創意園12A

香港法律顧問

摩根路易斯律師事務所
香港中環
皇后大道中15號置地廣場
公爵大廈19樓1902-09室

中國法律顧問

北京市金杜律師事務所
中國北京市朝陽區
東三環中路1號
環球金融中心辦公樓東塔18層

H股證券登記處

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

股份代號

579

公司網站

www.jncec.com

上市地點

香港聯合交易所有限公司

管理層討論與分析

一、電力行業概覽

2023年上半年，國際環境變化對中國經濟的不利影響加深，但我國經濟運行整體呈現出回升向好的態勢，逐漸恢復常態化運行。2023年上半年，經濟恢復向好拉動電力消費增速同比提高，全國全社會用電量4.31萬億千瓦時，同比增長5.0%。

截至2023年6月30日，根據中國電力企業聯合會的統計數據，全國全口徑發電裝機容量27.1億千瓦，新增發電裝機容量1.4億千瓦，同比增長10.8%。其中，非化石能源發電裝機容量13.9億千瓦，同比增長18.6%，佔總裝機容量比重為51.5%，佔比同比提高3.4個百分點；並網風力發電裝機容量3.9億千瓦，同比增長13.7%；並網光伏發電裝機容量4.7億千瓦，同比增長39.8%；電力行業延續綠色低碳轉型趨勢。

2023年上半年，全國規模以上電廠發電量41,680億千瓦時，同比增長3.8%。火力發電量29,457億千瓦時，同比增長7.5%，設備平均利用小時數2,142小時，同比提高84小時，其中，燃氣發電設備平均利用小時數1,136小時，同比提高47小時；風力發電量4,628億千瓦時，同比增長21.2%，設備平均利用小時數1,237小時，同比提高83小時；光伏發電量2,663億千瓦時，同比增長約30.0%，設備平均利用小時數658小時，同比降低32小時；水力發電量5,166億千瓦時，同比下降22.9%，設備平均利用小時數為1,239小時，同比降低452小時。

二、2023年上半年業務回顧

2023年上半年，伴隨著我國經濟逐漸復蘇，本集團緊密圍繞「深化改革、數字賦能、對標一流、創新創效」工作主線，聚焦高質量發展中的重點問題，加大市場開拓力度，加快重點項目建設，從嚴從細抓好安全生產，持續深化提質增效舉措，各項生產經營指標均取得了不俗的成績。

1. 收入和利潤穩步增長，資產質量持續提升。

2023年上半年，本集團實現營業收入人民幣105.49億元，同比增長4.82%；權益持有人應佔溢利人民幣20.55億元，同比增長14.87%；淨資產收益率6.59%，同比提升0.78個百分點。

截至2023年6月30日，本集團控股總發電量為193.11億千瓦時，同比增長9.23%，其中燃氣發電及供熱業務板塊發電量96.19億千瓦時，同比增長4.39%，設備平均利用小時數2,046小時，較去年同期提高86小時，高於全國平均水平910小時；風力發電業務板塊發電量65.74億千瓦時，同比增長24.06%，高於全國增幅4.07個百分點，設備平均利用小時數1,237小時，較去年同期提高51小時；光伏發電業務板塊發電量25.95億千瓦時，同比增長5.31%，設備平均利用小時數691小時，高於全國平均水平33小時；水電業務板塊發電量5.23億千瓦時，同比降低25.42%，設備平均利用小時數1,247小時，高於全國平均水平8小時。可再生能源發電量佔比已超過本集團總發電量的一半，並超過燃氣發電及供熱板塊的發電量。

2. 可再生能源項目開發提速，超額完成半年度目標任務。

2023年上半年，本集團完成了259萬千瓦容量的備案，其中自主開發項目容量221萬千瓦，併購項目容量38萬千瓦，超額完成2023年半年度項目開發目標，與去年同期相比，增長了136萬千瓦，增速110%。已備案的項目全部為可再生能源項目，其中，風力發電項目155萬千瓦，光伏發電項目104萬千瓦。截至2023年6月30日，本集團的可再生能源儲備項目容量為2,142萬千瓦。

2023年上半年，汕頭海上風電項目取得重大突破，已完成項目申報；門頭溝抽水蓄能項目，已取得門頭溝區發改委同意開展前期工作的文件；懷來抽水蓄能項目，已列入河北省「十四五」重點實施項目；承德基地項目已完成進京通道規劃論證；靈壽風光儲氫一體化基地項目已取得建設指標。

3. 裝機容量穩步增長，在建項目存量大增。

截至2023年6月30日，本集團控股總裝機容量為1,393.9萬千瓦，同比增長4.02%。其中，風力發電業務板塊裝機容量516.6萬千瓦，佔總裝機容量的37.06%，上半年新增裝機容量10萬千瓦；光伏發電業務板塊裝機容量365.2萬千瓦，佔總裝機容量的26.20%，上半年新增裝機容量12萬千瓦；燃氣發電及供熱業務板塊裝機容量470.2萬千瓦，佔總裝機容量的33.73%；水電業務板塊裝機容量41.9萬千瓦，佔總裝機容量的3.01%。本集團的可再生能源項目裝機容量佔比為66.27%，比去年同期進一步提升了1.36個百分點。

截至2023年6月30日，本集團的在建項目裝機容量為322萬千瓦，其中可再生能源在建項目裝機容量為307萬千瓦。內蒙古錫林郭勒盟阿巴嘎旗30萬千瓦風電項目風機吊裝基本完成、蘇尼特左旗50萬千瓦風電項目風機吊裝完成39萬千瓦、阿巴嘎旗20萬千瓦光伏項目光伏組件安裝完成13萬千瓦；內蒙古巴彥淖爾市烏拉特後旗40萬千瓦風電項目風機吊裝完成8萬千瓦；廣州彭寨鎮10萬千瓦光伏項目完成首單元並網；宜昌小溪塔天然氣熱電聯產項目，已完成升壓站返送電相關設備調試安裝。

4. **資信水平進一步提升，綜合融資成本創新低。**

2023年上半年，本集團完成了三期超短期融資券的發行，發行金額合計人民幣50億元，利率在1.92%-2.36%區間；完成了兩期中期票據的發行，發行金額合計人民幣30億元，利率在3.20%-3.22%區間。本集團的綜合資金成本進一步下降，綜合融資成本為2.99%，較上年同期的3.56%下降了0.57個百分點。

5. **積極探索新型能源和碳資產的開發利用，助力國家能源結構綠色轉型。**

2023年上半年，本集團積極探索新型能源的開發利用，目前已初具成效。興安盟50萬千瓦風電制氫示範項目、石家莊靈壽縣50萬千瓦風光儲氫一體化基地項目均已取得項目指標；查干淖爾風光火儲氫一體化示範項目正在有序建設；桂林京能興安共享儲能項目已完成備案、準備開工；寧夏宣和儲能項目已正式投運；京宜熱電「飛輪+鐵鋅自分層液流儲能」4萬千瓦項目已取得項目批復。

2023年上半年，本集團積極開展碳資產管理工作，積極開拓綠證交易，持續關注國家碳市場形勢，分析價格走勢，適時出售盈餘配額，達到碳收益最大化。2023年上半年開展國際綠證(I-REC)出售工作，目前水電、光伏、風電已全部完成綠證發放，後續將組織繼續開展綠證出售，提高可再生能源項目收益率；完成碳捕集項目(CCUS)可行性研究；繼續推進燃氣機組靈活性試點改造，能源綠色轉型開展順利；積極開展綠電交易，參與綠電交易電量3.87億千瓦時。

三、經營業績及分析

1. 概覽

2023年上半年，本公司盈利水平持續提升，實現期內溢利人民幣2,161.1百萬元，比2022年上半年的人民幣1,880.4百萬元增加14.93%，歸屬於權益持有人溢利為人民幣2,054.9百萬元，比2022年上半年的人民幣1,788.9百萬元增加14.87%。

2. 營業收入

營業收入總額由2022年上半年人民幣10,063.3百萬元增加4.82%至2023年上半年的人民幣10,548.8百萬元，原因在於風力發電和光伏發電分部裝機容量增加，從而導致售電收入增加，相應的有關清潔能源生產的政府補助及補貼增加。

燃氣發電及供熱分部

燃氣發電及供熱分部營業收入由2022年上半年的人民幣6,229.6百萬元增加1.72%至2023年上半年的人民幣6,336.6百萬元，其中售電收入由2022年上半年的人民幣5,010.6百萬元增加4.32%至2023年上半年的人民幣5,226.9百萬元，原因在於該分部售電量增加；售熱收入由2022年上半年的人民幣1,219.0百萬元減少8.96%至2023年上半年的人民幣1,109.8百萬元，原因在於上年同期供暖期延長。

風力發電分部

風力發電分部營業收入由2022年上半年的人民幣2,191.3百萬元增加14.83%至2023年上半年的人民幣2,516.3百萬元，原因在於該分部投產裝機容量增加導致售電量增加。

光伏發電分部

光伏發電分部營業收入由2022年上半年的人民幣1,400.5百萬元增加7.10%至2023年上半年的人民幣1,499.9百萬元，原因在於該分部投產裝機容量增加導致售電量增加。

水電分部

水電分部營業收入由2022年上半年的人民幣166.3百萬元降低24.83%至2023年上半年的人民幣125.0百萬元，原因在於該分部售電量減少。

其他分部

其他營業收入主要為融資租賃業務收入及設備維護修理收入。其他營業收入由2022年上半年的人民幣75.6百萬元減少6.08%至2023年上半年的人民幣71.0百萬元，原因在於對外融資租賃收入減少。

3. 其他收入

其他收入由2022年上半年的人民幣493.0百萬元增加20.91%至2023年上半年的人民幣596.1百萬元，原因在於燃氣發電及供熱分部售電量增加，從而導致相應補貼收入增加以及風力發電分部增值稅即徵即退收入增加。

4. 經營開支

經營開支由2022年上半年的人民幣7,660.9百萬元增加4.57%至2023年上半年的人民幣8,011.1百萬元，原因在於燃氣消耗增加以及風力發電及光伏發電分部投產裝機容量增加導致的開支費用化。

燃氣消耗

燃氣消耗由2022年上半年的人民幣4,546.3百萬元增加4.50%至2023年上半年的人民幣4,751.1百萬元，原因在於燃氣發電及供熱分部由於發電量增加導致的燃氣消耗增加。

折舊和攤銷開支

折舊及攤銷開支由2022年上半年的人民幣1,795.1百萬元增加6.63%至2023年上半年的人民幣1,914.2百萬元，原因在於風力發電及光伏發電分部投產裝機容量增加。

員工成本

員工成本由2022年上半年的人民幣486.7百萬元增加9.55%至2023年上半年的人民幣533.2百萬元，原因在於本集團業務發展導致人員增加以及新投產項目的人工成本費用化。

維修保養

維修保養由2022年上半年的人民幣232.5百萬元增加6.32%至2023年上半年的人民幣247.2百萬元。

其他開支

其他開支主要包括①外購電力、水及材料等；②物業管理、綠化及消防保護費；③租賃費；④承銷費、銀行手續費；⑤中介機構服務費；⑥財產保險費；⑦其他各項經營費用。

其他開支由2022年上半年的人民幣521.3百萬元增加21.93%至2023年上半年的人民幣635.6百萬元，原因在於風力發電和光伏發電分部新投產項目增加了運營費用。

其他利得及虧損

2022年上半年本公司其他虧損為人民幣79.0百萬元，2023年上半年本公司為其他利得人民幣70.2百萬元，該變化的主要原因在於本公司持有的中國廣核電力股份有限公司(「**中廣核**」) H股股份公允價值變動在2022年上半年為虧損以及2022年上半年本公司發行碳中和資產證券化產品時產生的應收賬款發行折價，而在2023年上半年中廣核H股股份公允價值變動為收益。

5. 經營溢利

基於上述原因，經營溢利由2022年上半年的人民幣2,895.4百萬元增加8.23%至2023年上半年的人民幣3,133.8百萬元。

燃氣發電及供熱分部

燃氣發電及供熱分部的經營溢利由2022年上半年的人民幣1,003.2百萬元增加2.92%至2023年上半年的人民幣1,032.5百萬元。

風力發電分部

風力發電分部的經營溢利由2022年上半年的人民幣1,317.8百萬元增加14.74%至2023年上半年的人民幣1,512.1百萬元，原因在於該分部投產裝機容量增加導致售電量增加。

光伏發電分部

光伏發電分部的經營溢利由2022年上半年的人民幣752.9百萬元增加0.29%至2023年上半年的人民幣755.1百萬元。

水電分部

水電分部的經營溢利由2022年上半年的人民幣50.7百萬元減少66.07%至2023年上半年的人民幣17.2百萬元，原因在於該分部發電量降低。

其他分部

其他分部2022年上半年和2023年上半年分別錄得虧損人民幣229.2百萬元和人民幣183.1百萬元，原因在於2023年上半年本公司持有的中廣核H股股份公允價值變動為收益，而上年同期為虧損。

6. 財務費用

財務費用由2022年上半年的人民幣753.0百萬元減少15.58%至2023年上半年的人民幣635.7百萬元，原因在於融資成本的降低，2023年上半年本集團平均融資成本為2.99%，較2022年上半年的3.56%降低了0.57個百分點。

7. 應佔聯營公司及一間合營公司業績

應佔聯營、合營公司業績由2022年上半年的人民幣96.3百萬元減少至2023年上半年的人民幣54.6百萬元，原因為2022年上半年本集團確認對聯營企業北京京能國際能源股份有限公司(「京能國際」)投資收益人民幣41.2百萬元，該項長期股權投資於2022年下半年處置。

8. 除稅前溢利

基於上述原因，除稅前溢利由2022年上半年的人民幣2,262.1百萬元增加14.64%至2023年上半年人民幣2,593.2百萬元。

9. 所得稅開支

所得稅開支由2022年上半年的人民幣381.7百萬元增加13.18%至2023年上半年的人民幣432.0百萬元。

10. 期內溢利

基於上述原因，期內溢利由2022年上半年的人民幣1,880.4百萬元增加14.93%至2023年上半年的人民幣2,161.1百萬元。

11. 本公司權益持有人應佔期內溢利

本公司權益持有人應佔期內溢利由2022年上半年的人民幣1,788.9百萬元增加14.87%至2023年上半年的人民幣2,054.9百萬元。

四、財務狀況

1. 概覽

截至2023年6月30日，本集團資產總額為人民幣92,727.7百萬元，負債總額為人民幣59,585.1百萬元，權益總額為人民幣33,142.6百萬元，其中股權持有人應佔權益為人民幣29,759.7百萬元。

2. 資產、負債情況

資產總額由2022年12月31日的人民幣88,000.2百萬元增加5.37%至2023年6月30日的人民幣92,727.7百萬元，原因在於新建及併購項目投資增加。負債總額由2022年12月31日的人民幣55,578.0百萬元增加7.21%至2023年6月30日的人民幣59,585.1百萬元，原因在於項目建設資金需求導致的債務增加。權益總額由2022年12月31日的人民幣32,422.2百萬元增加2.22%至2023年6月30日的人民幣33,142.6百萬元；本公司權益持有人應佔權益由2022年12月31日的人民幣28,589.9百萬元增加4.09%至2023年6月30日的人民幣29,759.7百萬元，原因在於2023年上半年的經營積累增加。

3. 資金流動性

截至2023年6月30日，流動資產為人民幣21,490.5百萬元，其中現金及現金等價物人民幣5,726.6百萬元；貿易應收款項及應收票據為人民幣13,465.9百萬元，主要是應收售電及售熱收入；應收融資租賃款人民幣381.5百萬元，應收貸款人民幣45.9百萬元，預付款及其他流動資產人民幣1,870.6百萬元，主要是可抵扣增值稅及其他應收款等。

流動負債為人民幣24,327.6百萬元，其中短期借款人民幣9,360.8百萬元，短期融資券人民幣7,051.6百萬元，一年內到期的中期票據人民幣58.1百萬元，公司債券人民幣13.8百萬元，貿易及其他應付賬款人民幣6,663.1百萬元，主要是應付燃氣款、應付工程及設備採購等款項；其他流動負債人民幣1,180.2百萬元，主要是應交所得稅、應付關聯方款項等。

淨流動負債由2022年12月31日人民幣8,785.9百萬元減少67.71%至2023年6月30日的人民幣2,837.1百萬元。

4. 淨債務負債率

淨債務負債率（淨債務（借款總額減現金及現金等價物）除以淨債務及權益總額之和）由2022年12月31日55.79%增加1.5個百分點至2023年6月30日的57.29%。

本集團長短期借款由2022年12月31日人民幣46,386.6百萬元增加8.19%至2023年6月30日的人民幣50,187.9百萬元。包括短期借款人民幣9,360.8百萬元、長期借款人民幣26,611.4百萬元、中期票據人民幣6,550.5百萬元，短期融資券人民幣7,051.6百萬元及公司債券人民幣613.6百萬元。

本集團持有銀行存款及現金由2022年12月31日人民幣5,466.4百萬元增加4.76%至2023年6月30日的人民幣5,726.6百萬元。

五、人力資源部分

本集團秉持「以人為本，追求卓越」的管理理念，努力創造和諧工作環境，加強人才隊伍建設，在注重公司發展的同時重視員工的培養與員工福利。公司2023年上半年人力資源整體情況介紹如下：

1. 人力資源概況

截至2023年6月30日，本集團共有僱員3,202人。員工年齡趨於年輕化，35歲以下人員比例超過總人數的47%；員工文化程度普遍較高，本科及以上學歷人員比例超過總人數的69%。具體年齡及學歷結構情況見下表：

(1) 年齡結構：

年齡分佈	人數	百分比	累計百分比
35歲以下	1,506	47.03%	47.03%
36-45歲	821	25.64%	72.67%
46-55歲	754	23.55%	96.22%
56歲以上	121	3.78%	100.00%
總計	3,202	100.00%	–

(2) 學歷結構

文化程度	人數	百分比	累計百分比
博士研究生	2	0.06%	0.06%
碩士研究生	175	5.47%	5.53%
本科	2,046	63.90%	69.43%
大專及以下	979	30.57%	100.00%
總計	3,202	100.00%	–

2. 員工激勵

本集團不斷適應發展需要，在崗位目標責任制的基礎上，進一步建立了全員業績考核體系，設立多層次激勵機制。通過明確崗位績效目標，客觀評價、考核員工績效，考核結果在員工薪酬中的績效部分進行獎懲兌現，從而充分激發員工潛能和工作熱情，實現激勵與約束並行。

3. 員工薪酬

員工薪酬由基礎工資和績效工資兩部分組成，工資總額依據本集團全員業績考核情況確定，個人績效與個人年度考核成績相關聯。

4. 員工培訓

人才是公司發展的元動力，本集團以培訓工作作為提升企業管理水平、提高員工綜合素質的重要抓手。在培訓課程設計方面，注重對培訓需求的調查，積極調動員工的主觀能動性，根據各專業、崗位需求特點，安排職工參加各類業務培訓。在培訓管理方面能夠做到制度完善、嚴格檢查、與考核相結合。培訓形式多樣，同時也鼓勵員工自主參加外部培訓，增加員工對外交流學習的機會，開闊員工視野，為企業培養更多優秀人才。

2023年上半年，本集團立足企業特點、扎根實際，從職業效能提升和文化素養提升兩方面設計開展系列管理培訓課程；從生產業務實際和專業技術特點兩方面開展崗位專業培訓、新入職員工培訓和一線職工技術技能培訓。課程內容豐富、形式多樣，在崗員工參與率達到100%。

5. 員工福利保障

本集團嚴格遵守《中華人民共和國勞動法》《中華人民共和國勞動合同法》和《中華人民共和國社會保險法》，依法為員工繳納社會保險及住房公積金。同時，本集團還編製了《社會保險及住房公積金管理辦法》《補充醫療管理辦法》《職業健康管理辦法》《勞動福利管理辦法》《一般勞動保護用品管理辦法》等相關制度，增加企業自有福利內容，提升員工歸屬感和幸福感。

六、其他重大事項

1. 資金募集

本集團於2023年2月13日完成了2023年第一期269天超短期融資券的發行，金額人民幣1,500百萬元，利率2.36%；

於2023年4月17日完成了2023年第二期178天超短期融資券的發行，金額人民幣2,000百萬元，利率2.29%；

於2023年6月14日完成了2023年第三期176天超短期融資券的發行，金額人民幣1,500百萬元，利率1.92%；

於2023年4月11日完成了2023年第一期中期票據的發行，金額人民幣1,000百萬元，期限2+N年，利率3.20%；

於2023年5月4日完成了2023年第二期中期票據的發行，金額人民幣2,000百萬元，期限5年，利率3.22%。

2. 資本開支

2023年上半年，本集團資本性支出人民幣2,537.2百萬元，其中燃氣發電及供熱分部工程支出人民幣138.5百萬元，風力發電分部工程支出人民幣1,402.5百萬元，光伏發電分部工程支出人民幣941.5百萬元，儲能項目工程支出人民幣54.7百萬元。

3. 收購及成立附屬公司

根據本集團發展規劃，本集團於2023年上半年收購「廈門陽萬丈清潔能源有限公司」、「廣東安晟新能源有限公司」、「監利縣浩豐綠色能源科技有限公司」、「烏魯木齊鑫禾光晟電力科技有限公司」，從事光伏發電項目建設；收購「寧夏澤華新能源有限公司」，從事風力發電項目的建設；收購壽陽京壽光伏發電有限公司(「**壽陽**」)的少數股東「橫峰縣晶能電力有限公司」及海興京興新能源有限公司(「**海興**」)的少數股東「橫峰縣晶泰電力有限公司」之百分之百股權，實現對壽陽和海興的全資控股。

本集團於2023年成立「京能涞源清潔能源有限公司」、「京能灤平清潔能源有限公司」、「張北京能昊龍清潔能源有限公司」、「南寧京能清潔能源有限公司」、「化州京智新能源有限公司」，從事光伏發電項目建設；成立「汕頭京能清潔能源有限公司」，從事海上風力發電項目的建設；成立「北京京能綜合能源有限公司」，著力於提供一流的綜合能源服務業務。

4. 或有負債

截至2023年6月30日，本集團無任何或有負債。

5. 資產抵押

截至2023年6月30日，本集團以人民幣118.2百萬元的銀行存款、人民幣2,017.7百萬元的應收賬款和人民幣293.9百萬元的應收融資租賃款作為銀行借款的質押；以人民幣2,610.2百萬元的固定資產作為銀行借款的抵押，將新格倫風電場控股有限責任公司和格倫光伏有限責任公司的全部股權抵押給澳大利亞國民銀行作為銀行借款的質押；以寧夏博陽新能源有限公司及寧夏愷陽新能源有限公司的全部股權抵押給中國國家開發銀行作為銀行貸款的抵押。

6. 報告期後的重大事項

本集團於報告期(截至2023年6月30日止六個月)後並無發生其他重大事項。

7. 購股權計劃

截至2023年6月30日，本公司並無實施任何購股權計劃。

8. 外匯及匯率風險

本集團大部分的業務於中國內地進行，絕大部分收入、支出均以人民幣計價。

本集團存在少量海外投資和外幣貸款(其中包括部分澳元、港元、美元及歐元計價的存款及港元、澳元借款)。人民幣匯率變動會對本集團外幣業務產生匯兌損失或收益。

本集團將持續關注外匯匯率，應對外匯市場變化，通過多種管理手段加強匯率風險管理。

七、2023年下半年業務展望

2023年下半年是本集團「十四五」規劃高質量發展的關鍵階段，本集團將圍繞年初制定的工作主線，堅定不移的「走創新路、打發展牌」，努力將本集團打造成一個符合新型能源體系要求的，「能源結構新、系統形態新、產業體系新、治理體系新」的國際一流的首都清潔能源服務商。

1. 加快推進項目建設，力爭完成全年並網容量任務目標

2023年下半年，本集團將積極推進已開工的查干淖爾百萬千瓦風光項目、巴彥淖爾市60萬千瓦風電項目建設進度，力爭按既定時間節點並網；積極推進大慶風電二期項目、韓城桑樹坪項目、東源農光互補項目、欽州百萬千瓦新能源示範基地光伏一期項目、彭寨鎮光伏項目一期二期年底前全容量並網發電；積極推進宜昌小溪塔天然氣熱電聯產項目建設進度，努力推進主機分系統、整套啟動試運進度，力爭完成並網前各項試驗。

2. 紮實推進項目拓展，力爭完成全年開發容量任務目標

2023年下半年，本集團將繼續堅持「自主開發、收購併購」雙輪驅動，在重點區域、重點項目上加大開發力度。通過汕頭海上風電項目，力爭實現「零」的突破；爭取將門頭溝抽水蓄能項目納入國家規劃；爭取今年取得懷來抽水蓄能項目核准；進一步拓展興安盟離網制氫項目產品類型和技術工藝方案；積極推動承德「綠電進京」基地項目送出線路前期工作、獲得承德可再生能源資源開發權；爭取將山東臨沂燃氣項目納入山東省十四五能源發展規劃；積極開展查干淖爾特高壓外送項目前期工作，爭取取得指標。

3. 築牢安全生產底線，彰顯能源保供新擔當

2023年下半年，本集團將繼續鞏固安全生產的紅線意識和底線思維，「以責為要」抓好安全管理，深入開展安全隱患專項排查整治工作。堅定不移的擔當起首都能源安全保供責任，抓實抓細各項保供措施，確保機組長週期連續穩定運行，不斷夯實「保」的基礎，確保安全支撐「再加固」。以電力保供之「穩」，支撐首都經濟發展之「進」。

遵守企業管治守則

本公司作為香港聯合交易所有限公司(「**聯交所**」)的上市公司，始終致力於保持高水平的企業管治，並於截至2023年6月30日止六個月遵守載於《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(「**上市規則**」)附錄十四內的《企業管治守則》所述的所有守則條文。

遵守標準守則

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**」)作為本公司董事及監事進行本公司證券交易的行為守則。根據本公司對所有董事及監事的特定查詢，本公司所有董事及監事均確認：於截至2023年6月30日止六個月內，本公司各董事及監事均已嚴格遵守標準守則所訂的標準。

控股股東質押股份

截至2023年6月30日止六個月，本公司控股股東並未質押任何其於本公司之股份以對本公司債務進行擔保或對本公司債務擔保或其他支持進行抵押。

本公司貸款協議或財務資助

截至2023年6月30日止六個月，本公司並未向其聯屬公司提供任何須根據上市規則第13.16條予以披露之財務資助或擔保。截至2023年6月30日止六個月，本公司並未訂立任何附帶本公司控股股東履行具體責任相關契約之貸款協議或違反任何貸款協議之條款。

審計委員會

本公司的審計委員會(「**審計委員會**」)遵照上市規則的規定已制定書面職權範圍，由三名成員組成，分別為：胡志穎女士(獨立非執行董事)、宋志勇先生(非執行董事)和趙潔女士(獨立非執行董事)。胡志穎女士為審計委員會主席。

審計委員會已審閱本集團2023年的中期業績、中期報告及按國際財務報告準則編製的截至2023年6月30日止六個月的未經審核簡明合併財務報表。

企業管治及其他資料

登記股本

於2023年6月30日，本公司登記股本總數為人民幣8,244,508,144元，分為8,244,508,144股每股面值人民幣1.00元的股份，包括5,414,831,344股境內法人持有股份及2,829,676,800股H股股份。

董事、監事及最高行政人員於股份、相關股份及債券的權益及淡倉

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

主要股東於股份的權益及淡倉

於2023年6月30日，就本公司董事所知，下列人士(本公司董事、監事或最高行政人員除外)於本公司股份或相關股份中擁有根據證券及期貨條例第XV部第2及3分部須向本公司披露並記錄於根據證券及期貨條例第336條須予存置的登記冊內的權益或淡倉：

附註： (L) －好倉

股東姓名／名稱	股份類別	身份	持有股份／相關股份數目(股)	佔有關股本類別之百分比(%)	佔股本總數之百分比(%)
北京能源集團有限責任公司(附註1及附註2)	內資股	實益權益及控股公司權益	5,190,483,053 (L)	95.86	62.96
	H股	控股公司權益	471,612,800 (L)	16.67	5.72
北京國有資本運營管理有限公司(附註1及附註2)	內資股	實益權益及控股公司權益	5,414,831,344 (L)	100.00	65.68
	H股	控股公司權益	471,612,800 (L)	16.67	5.72
北京能源投資集團(香港)有限公司(附註2)	H股	實益權益	471,612,800 (L)	16.67	5.72
北京控股有限公司(附註3)	H股	控股公司權益	196,964,000 (L)	6.96	2.39
北控能源科技投資有限公司(附註3)	H股	實益權益	196,964,000 (L)	6.96	2.39
Central Huijin Investment Ltd.(附註4)	H股	控股公司權益	653,136,000 (L)	23.08	7.92
中國再保險(集團)股份有限公司(附註4)	H股	實益權益及控股公司權益	653,136,000 (L)	23.08	7.92
中國財產再保險有限責任公司(附註4)	H股	實益權益	196,704,000 (L)	6.95	2.39

附註：

1. 北京國際電氣工程有限公司直接持有本公司92,654,249股內資股股份。就本公司所知，北京國際電氣工程有限公司由北京能源集團有限責任公司(「**京能集團**」)全資擁有。根據證券及期貨條例，京能集團被視為於北京國際電氣工程有限公司持有的92,654,249股內資股股份中擁有權益。

   北京市熱力集團有限責任公司直接持有本公司16,035,322股內資股股份。就本公司所知，北京市熱力集團有限責任公司由京能集團全資擁有。根據證券及期貨條例，京能集團被視為於北京市熱力集團有限責任公司持有的16,035,322股內資股股份中擁有權益。

   京能集團直接持有本公司5,081,793,482股內資股股份。根據證券及期貨條例，京能集團擁有／被視為擁有本公司共5,190,483,053股內資股股份的權益。

   北京國有資本運營管理有限公司直接持有本公司224,348,291股內資股股份。就本公司所知，京能集團由北京國有資本運營管理有限公司全資擁有。根據證券及期貨條例，北京國有資本運營管理有限公司擁有／被視為擁有本公司共5,414,831,344股內資股股份的權益。

2. 北京能源投資集團(香港)有限公司(「**北京能源投資**」)直接持有本公司471,612,800股H股股份。就本公司所知，北京能源投資由京能集團全資擁有，而京能集團由北京國有資本運營管理有限公司全資擁有。根據證券及期貨條例，京能集團及北京國有資本運營管理有限公司被視為於北京能源投資持有的471,612,800股H股股份中擁有權益。

3. 北控能源科技投資有限公司直接持有本公司196,964,000股H股股份。就本公司所知，北控能源科技投資有限公司由北京控股有限公司全資擁有。根據證券及期貨條例，北京控股有限公司被視為於北控能源科技投資有限公司持有的196,964,000股H股股份中擁有權益。

4. 中國財產再保險有限責任公司直接持有本公司196,704,000股H股股份。中國再保險(集團)股份有限公司直接持有本公司456,432,000股H股。就本公司所知，中國財產再保險有限責任公司由中國再保險(集團)股份有限公司全資擁有，而中國再保險(集團)股份有限公司的71.56%權益由Central Huijin Investment Ltd.擁有。根據證券及期貨條例，中國再保險(集團)股份有限公司及Central Huijin Investment Ltd.被視為於本公司653,136,000股H股股份中擁有權益。

企業管治及其他資料

購買、出售或贖回本公司上市證券

本公司或其任何附屬公司於截至2023年6月30日止的六個月並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

中期股息

本公司董事會(「**董事會**」)未提出就截至2023年6月30日止的六個月派付中期股息的建議。

董事資料變動

2023年7月25日，董事會審議通過建議重選或選舉張鳳陽先生、陳大宇先生、張偉先生以及李明輝先生為本公司第五屆董事會執行董事，周建裕先生、宋志勇先生以及張軼女士為本公司第五屆董事會非執行董事，趙潔女士、王洪信先生、秦海岩先生以及胡志穎女士為本公司第五屆董事會獨立非執行董事。本公司股東於2023年8月29日召開的2023年第一次臨時股東大會上通過決議案批准了該等重選或選舉。2023年第一次臨時股東大會後，高玉明先生以及曹滿勝先生退任本公司執行董事，黃湘先生、陳彥璁先生及徐大平先生退任本公司獨立非執行董事。

經本公司第五屆董事會選舉，張鳳陽先生獲重選為董事會主席。

監事資料變更

2023年7月25日，本公司監事會(「**監事會**」)審議通過建議重選王祥能先生和孫力先生為本公司第五屆監事會股東代表監事。本公司股東於2023年8月29日召開的2023年第一次臨時股東大會上通過決議案批准了該等重選。

2023年8月28日，職工代表大會選舉秦懿女士為本公司第五屆監事會職工代表監事。厚伯龍先生於第四屆監事會任期屆滿後退任本公司職工代表監事。

經本公司第五屆監事會選舉，王祥能先生獲重選為監事會主席。

有關進一步詳情，請參見本公司日期分別為2023年7月25日的公告、2023年8月9日的通函及2023年8月29日的公告。

未經審核簡明合併損益表

截至2023年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月期間 **2023** **人民幣千元** **(未經審核)**	2022 人民幣千元 (未經審核及經重述)
收入	*3A*	**10,548,781**	10,063,270
其他收入	*4*	**596,149**	492,999
燃氣消耗		**(4,751,054)**	(4,546,272)
折舊和攤銷開支		**(1,914,175)**	(1,795,077)
員工成本		**(533,172)**	(486,662)
維修保養		**(247,245)**	(232,487)
其他開支		**(635,654)**	(521,402)
其他利得及虧損	*5*	**70,200**	(78,992)
經營溢利		**3,133,830**	2,895,377
利息收入	*6*	**40,451**	23,394
財務費用	*6*	**(635,709)**	(752,986)
應佔聯營公司業績		**59,612**	101,437
應佔一間合營公司業績		**(5,023)**	(5,091)
除稅前溢利		**2,593,161**	2,262,131
所得稅開支	*7*	**(432,041)**	(381,694)
期內溢利	*8*	**2,161,120**	1,880,437
應佔期內溢利：			
－本公司權益持有人		**2,054,907**	1,788,903
－永續票據持有人		**51,064**	50,163
－非控股權益		**55,149**	41,371
		2,161,120	1,880,437
每股盈利			
基本及攤薄(*人民幣分*)	*10*	**24.92**	21.70

未經審核簡明合併損益及其他綜合收益表

截至2023年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月期間 **2023** **人民幣千元** **（未經審核）**	2022 人民幣千元 （未經審核及經重述）
期內溢利	*8*	**2,161,120**	1,880,437
其他綜合收益			
其後可能重新分類至損益的項目：			
換算海外業務的匯兌差額		**116,799**	(33,000)
現金流量對沖：			
期內（損失）／利得		**(9,528)**	49,235
重新分類至電力購買協議有關的儲備		**4,707**	4,432
與其後可能重新分類至損益的項目有關的所得稅		**1,446**	(16,100)
		113,424	4,567
期內其他綜合收益（扣除所得稅）		**113,424**	4,567
期內綜合收益總額		**2,274,544**	1,885,004
應佔綜合收益總額：			
－本公司權益持有人		**2,168,331**	1,793,470
－永續票據持有人		**51,064**	50,163
－非控股權益		**55,149**	41,371
		2,274,544	1,885,004

未經審核簡明合併財務狀況表

於2023年6月30日

	附註	**於2023年6月30日 人民幣千元 (未經審核)**	於2022年12月31日 人民幣千元 (經重述)
非流動資產			
物業、廠房及設備	*11*	**57,492,856**	55,938,722
使用權資產		**1,773,375**	1,455,903
無形資產	*12*	**4,715,710**	4,657,861
商譽		**114,134**	114,134
應收融資租賃款		**804,667**	1,191,746
於聯營公司的投資		**1,538,404**	1,569,542
向聯營公司貸款		**40,000**	105,000
於一間合營公司的投資		**56,666**	61,689
向一間合營公司貸款		**70,000**	70,000
應收貸款		**22,927**	45,852
遞延稅項資產	*13*	**227,660**	262,870
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益工具		**92,637**	92,637
可回收增值稅		**1,130,126**	1,143,492
收購物業、廠房及設備的已付按金		**2,316,405**	1,731,928
受限制銀行存款		**87,515**	89,878
衍生金融資產		**48,565**	57,059
其他非流動資產		**705,549**	836,054
		71,237,196	69,424,367
流動資產			
存貨		**123,428**	97,280
應收融資租賃款		**381,539**	378,120
應收貸款		**45,853**	45,853
貿易應收款項及應收票據	*14*	**13,465,879**	11,027,087
其他應收款項、按金及預付款項		**600,940**	526,636
即期稅項資產		**4,101**	9,308
應收關聯方款項	*23(a)*	**172,632**	153,687
可回收增值稅		**695,709**	639,350
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		**243,048**	231,742
受限制銀行存款		**30,692**	419
現金及現金等價物	*15*	**5,726,632**	5,466,388
		21,490,453	18,575,870

未經審核簡明合併財務狀況表

於2023年6月30日

	附註	於2023年6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2022年12月31日 人民幣千元 (經重述)
流動負債			
貿易及其他應付款項	*16*	**6,663,074**	6,974,153
應付關聯方款項	*23(b)*	**874,920**	205,669
銀行及其他借貸－於一年內到期	*17*	**9,360,789**	12,074,562
短期融資券	*18*	**7,051,638**	5,538,424
中期票據	*19*	**58,066**	1,605,153
公司債券	*19*	**13,837**	421,169
合同負債		**49,378**	139,148
租賃負債		**84,401**	

未經審核簡明合併權益變動表

截至2023年6月30日止六個月

	本公司權益持有人應佔											
	股本 *人民幣千元* *(附註21)*	資本儲備 *人民幣千元*	法定盈餘儲備 *人民幣千元* *(附註(a))*	其他儲備 *人民幣千元*	以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的儲備 *人民幣千元*	現金流量對沖儲備 *人民幣千元*	貨幣換算差額 *人民幣千元*	保留溢利 *人民幣千元*	總計 *人民幣千元*	永續債 *人民幣千元*	非控股權益 *人民幣千元*	權益總額 *人民幣千元*
於2022年12月31日	8,244,508	3,574,086	2,953,744	27,783	18,458	18,661	(224,407)	13,988,556	28,601,389	3,027,962	804,328	32,433,679
會計政策變更調整	-	-	-	-	-	-	-	(11,458)	(11,458)	-	-	(11,458)
於2022年12月31日經重述	8,244,508	3,574,086	2,953,744	27,783	18,458	18,661	(224,407)	13,977,098	28,589,931	3,027,962	804,328	32,422,221
期內溢利	-	-	-	-	-	-	-	2,054,907	2,054,907	51,064	55,149	2,161,120
發行永續債	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,000,000	-	1,000,000
永續債發行成本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,380)	-	(1,380)
償還永續債	-	(6,368)	-	-	-	-	-	-	(6,368)	(1,493,632)	-	(1,500,000)
永續債利息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(51,600)	-	(51,600)
期內其他綜合(開支)收益	-	-	-	-	-	(3,375)	116,799	-	113,424	-	-	113,424
收購附屬公司非控股股權	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(10,200)	(10,200)
提取及動用專項儲備*(附註(b))*	-	-	-	91,989	-	-	-	(93,228)	(1,239)	-	1,239	-
宣派的股息*(附註9)*	-	-	-	-	-	-	-	(990,990)	(990,990)	-	-	(990,990)
於2023年6月30日(未經審核)	8,244,508	3,567,718	2,953,744	119,772	18,458	15,286	(107,608)	14,947,787	29,759,665	2,532,414	850,516	33,142,595

未經審核簡明合併權益變動表

截至2023年6月30日止六個月

	本公司權益持有人應佔											
	股本 *人民幣千元 (附註21)*	資本儲備 *人民幣千元*	法定盈餘儲備 *人民幣千元 (附註(a))*	其他儲備 *人民幣千元*	以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的儲備 *人民幣千元*	現金流量對沖儲備 *人民幣千元*	貨幣換算差額 *人民幣千元*	保留溢利 *人民幣千元*	總計 *人民幣千元*	永續債 *人民幣千元*	非控股權益 *人民幣千元*	權益總額 *人民幣千元*
於2022年1月1日	8,244,508	4,656,473	2,673,793	(76,430)	31,208	(19,860)	(171,280)	12,012,209	27,350,621	3,027,962	793,167	31,171,750
會計政策變更調整	-	-	-	-	-	-	-	(6,248)	(6,248)	-	-	(6,248)
於2022年1月1日經重述	8,244,508	4,656,473	2,673,793	(76,430)	31,208	(19,860)	(171,280)	12,005,961	27,344,373	3,027,962	793,167	31,165,502
期內溢利(經重述)	-	-	-	-	-	-	-	1,788,903	1,788,903	50,163	41,371	1,880,437
期內其他綜合收入(開支)	-	-	-	-	-	37,567	(33,000)	-	4,567	-	-	4,567
最終控股公司向一間所收購受共同控制的附屬公司注資 *(附註(c))*	-	1,311,061	-	-	-	-	-	-	1,311,061	-	(1,983)	1,309,078
收購受共同控制的附屬公司	-	(48,459)	-	-	-	-	-	-	(48,459)	-	-	(48,459)
非控股權益注資	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	370	370
永續債利息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(51,600)	-	(51,600)
宣派的股息*(附註9)*	-	-	-	-	-	-	-	(580,166)	(580,166)	-	-	(580,166)
於2022年6月30日(未經審核)	8,244,508	5,919,075	2,673,793	(76,430)	31,208	17,707	(204,280)	13,214,698	29,820,279	3,026,525	832,925	33,679,729

附註：

(a) 根據本公司及其附屬公司章程的相關規定，其根據相關中國會計原則及財務規定(「**中國公認會計原則**」)計算的除稅後部分溢利將轉撥至法定盈餘儲備，惟須於向普通股股東分派股息前作出。該法定盈餘儲備可用於抵銷以往年度的虧損(如有)或增加股本。除清盤外，法定盈餘儲備為不可分派。

(b) 根據中華人民共和國(「**中國**」)財政部及安全監管總局於2022年11月21日頒佈的若干法規，從事發電的實體須按上個年度收益的一定百分比設立安全基金，用於安全設施及環境改進，且不得向股東分配。合資格安全開支其後可從安全基金轉撥至留存盈利。

(c) 於收購受共同控制的深圳京能融資租賃有限公司(「**深圳京能租賃**」)(詳載於附註2)之前，本公司最後控股公司(亦為本公司直接母公司及深圳京能租賃之初始控股股東)京能集團向深圳京能租賃注資人民幣1,309,078,000元，導致非控股權益攤薄人民幣1,983,000元。

未經審核簡明合併現金流量表

截至2023年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月期間 2023 人民幣千元 (未經審核)	 2022 人民幣千元 (未經審核及經重述)
經營活動所得現金淨額		**1,614,059**	3,737,290
投資活動			
已收利息		**39,513**	25,000
已收股息		**90,749**	60,583
收回聯營公司償還貸款		**105,000**	108,000
收回合營公司償還貸款		**70,000**	–
向聯營公司投入貸款		**(40,000)**	(105,000)
向合營公司投入貸款		**(70,000)**	–
向關聯方作出的應收貸款款項		**–**	(300,000)
收到關聯方償還應收貸款		**22,392**	600,727
購置以下各項：			
－物業、廠房及設備		**(2,935,027)**	(2,493,183)
－無形資產		**(117,930)**	(19,686)
－使用權資產		**(198,144)**	(173,890)
出售物業、廠房及設備所得款項		**5,561**	1,147
支付以前年度收購子公司股權轉讓款		**(48,258)**	(19,804)
收購附屬公司的現金淨流出		**(119,783)**	–
受限制銀行存款存放		**(27,910)**	(18)

簡明合併財務報表附註

截至2023年6月30日止六個月(未經審核)

1. 一般及呈列基準

本公司的董事(「**董事**」)在編製簡明合併財務報表時特別注意到於2023年6月30日，本集團的流動負債淨額為人民幣2,837,140,000元。本集團通過經營活動產生的現金流及可動用的銀行融資額度滿足其日常營運資金需求。根據評估，董事認為本集團可在財務負債於可見將來到期時悉數償還。因此，簡明合併財務報表已按持續基準編製。

簡明合併財務報表根據由國際會計準則委員會頒佈的國際會計準則(「**國際會計準則**」)第34號中期財務報告以及香港聯合交易所有限公司(「**聯交所**」)證券上市規則(「**上市規則**」)附錄16的適用披露規定編製。此等簡明合併財務報表並未經審核。

簡明合併財務報表以本公司的功能貨幣人民幣(「**人民幣**」)呈列。

2. 簡明合併財務報表編製基準及重大會計政策

除若干金融工具按公允價值計量(如適用)外，簡明合併財務報表乃按歷史成本基準編製。

除應用經修訂國際財務報告準則(「**國際財務報告準則**」)及應用與本集團相關的若干會計政策導致的新增會計政策外，截至2023年6月30日止六個月的簡明合併財務報表應用的會計政策及計算方法與編製本集團截至2022年12月31日止年度的合併財務報表所依循者貫徹一致。

應用經修訂國際財務報告準則

於本中期期間，本集團已首次應用下列由國際會計準則理事會(「**國際會計準則理事會**」)頒佈並於2023年1月1日或之後開始的年度期間強制生效的新制定或經修訂國際財務報告準則編製本集團的簡明合併財務報表：

國際財務報告準則第17號(包括國際財務報告準則第17號2020年6月及2021年12月修訂本)	保險合約
國際會計準則第8號(修訂本)	會計估計的定義
國際會計準則第12號(修訂本)	與單一交易產生的資產及負債相關的遞延稅項
國際會計準則第12號(修訂本)	國際稅項改革－支柱二立法模板

除下文所述外，於本中期期間應用新制定及經修訂國際財務報告準則對本集團當前及過往期間的財務表現及狀況及／或該等簡明合併財務報表所載的披露資料並無重大影響。

2.

2. 簡明合併財務報表編製基準及重大會計政策(續)

重述(續)

b) **應用國際會計準則第12號(修訂本)與單一交易產生的資產及負債相關的遞延稅項的影響及會計政策變動(續)**

會計政策(續)

對於稅項減免歸屬於租賃負債的租賃交易而言，本集團將國際會計準則第12號的要求分別應用於租賃負債及相關資產。本集團將就所有應課稅暫時差額確認租賃負債相關遞延稅項資產(倘應課稅溢利很可能被用作抵銷可扣減暫時差額)及遞延稅項負債。

過渡及影響之概要

誠如本集團截至2022年12月31日止年度之年度財務報表所披露，本集團先前對單一交易產生的資產及負債分別應用國際會計準則第12號的規定，而與初始確認相關資產及負債有關的暫時性差額因應用初始確認豁免而不予確認。根據過渡條文：

(i) 本集團就於2022年1月1日或之後發生的租賃交易追溯應用該新訂會計政策；

(ii) 本集團亦於2022年1月1日就與使用權資產及租賃負債相關的所有可扣減及應課稅暫時差額確認遞延稅項資產(倘應課稅溢利很可能被用作抵銷可扣減暫時差額)及遞延稅項負債。

2. 簡明合併財務報表編製基準及重大會計政策(續)

重述(續)

b) **應用國際會計準則第12號(修訂本)與單一交易產生的資產及負債相關的遞延稅項的影響及會計政策變動(續)**

過渡及影響之概要(續)

應用該等修訂本對各財務報表項目及每股盈利的影響詳情載於本附註下文。比較數字已予重述。

因應用國際會計準則第12號(修訂本)與單一交易產生的資產及負債相關的遞延稅項導致之會計政策變動對截至2023年6月30日止六個月之未經審核簡明合併損益表及每股盈利的影響如下：

	截至2023年6月30日止六個月期間 ***人民幣千元*** (未經審核)
對期內溢利的影響	
所得稅開支增加	2,223
期內溢利淨額減少	2,223
應佔期內溢利減少：	
－本公司擁有人	2,223
－非控股權益	–
對每股基本及攤薄盈利的影響	
調整前每股基本盈利	24.95
有關以下各項的會計政策變動產生的淨調整：	
－對租賃交易的遞延稅項影響	(0.03)
申報的每股基本及攤薄盈利	24.92

2. 簡明合併財務報表編製基準及重大會計政策(續)

重述(續)

b) **應用國際會計準則第12號(修訂本)與單一交易產生的資產及負債相關的遞延稅項的影響及會計政策變動(續)**

過渡及影響之概要(續)

於應用合併會計原則及國際會計準則第12號(修訂本)與單一交易產生的資產及負債相關的遞延稅項時對截至2022年6月30日止六個月之未經審核簡明合併損益表的重述影響如下(不包括並無受重述影響的項目):

	截至2022年6月30日止六個月期間			
	初列	同控調整	會計政策變更調整	經重述
	人民幣千元	*人民幣千元*	*人民幣千元*	*人民幣千元*
	(未經審核)	(未經審核)	(未經審核)	(未經審核)
收入	9,991,583	71,687	–	10,063,270
其他開支	(505,096)	(16,306)	–	(521,402)
經營溢利	2,839,996	55,381	–	2,895,377
利息收入	17,934	5,460	–	23,394
財務費用	(716,557)	(36,429)	–	(752,986)
除稅前溢利	2,237,719	24,412	–	2,262,131
所得稅開支	(372,303)	(6,136)	(3,255)	(381,694)
期內溢利	1,865,416	18,276	(3,255)	1,880,437
應佔期內溢利:				
一本公司權益持有人	1,776,682	15,476	(3,255)	1,788,903
一非控股權益	38,571	2,800	–	41,371
每股盈利				
基本及攤薄(*人民幣分*)	21.55			21.70

因應用國際會計準則第12號(修訂本)與單一交易產生的資產及負債相關的遞延稅項導致之會計政策變動對於上個財務年度結束(即2022年12月31日)時之簡明合併財務狀況表的影響如下:

	於2022年12月31日		
	初列	會計政策變更調整	經重述
	人民幣千元	*人民幣千元*	*人民幣千元*
遞延所得稅資產	257,199	5,671	262,870
遞延所得稅負債	321,651	17,129	338,780
資產淨值	32,433,679	(11,458)	32,422,221
儲備	20,356,881	(11,458)	20,345,423
權益總額	32,433,679	(11,458)	32,422,221

2. 簡明合併財務報表編製基準及重大會計政策(續)

重述(續)

b) **應用國際會計準則第12號(修訂本)與單一交易產生的資產及負債相關的遞延稅項的影響及會計政策變動(續)**

過渡及影響之概要(續)

因應用國際會計準則第12號(修訂本)與單一交易產生的資產及負債相關的遞延稅項導致之會計政策變動對於比較期間開始(即2022年1月1日)時之簡明合併財務狀況表的影響如下：

	於2021年12月31日		
	初列	會計政策變更調整	經重述
	人民幣千元	*人民幣千元*	*人民幣千元*
遞延所得稅資產	189,488	3,877	193,365
遞延所得稅負債	281,912	10,125	292,037
資產淨值	31,171,750	(6,248)	31,165,502
儲備	19,106,113	(6,248)	19,099,865
權益總額	31,171,750	(6,248)	31,165,502

3A. 收入

收入分析如下：

	截至6月30日止六個月期間	
	2023	2022
	人民幣千元	*人民幣千元*
	(未經審核)	(未經審核及經重述)
來自客戶合同收入	**10,478,337**	9,991,583
租賃	**70,444**	71,687
	10,548,781	10,063,270

3A. 收入(續)

(i) 來自客戶合同收入的細分：

	截至2023年6月30日止六個月(未經審核)					
	燃氣發電及供熱	**風力發電**	**光伏發電**	**水電**	**其他**	**總計**
	人民幣千元	***人民幣千元***	***人民幣千元***	***人民幣千元***	***人民幣千元***	***人民幣千元***
貨品及服務類型						
售電	**5,226,854**	**2,516,287**	**1,499,874**	**125,035**	**–**	**9,368,050**
熱力銷售	**1,109,765**	**–**	**–**	**–**	**–**	**1,109,765**
維修保養及其他服務	**–**	**–**	**–**	**–**	**522**	**522**
收入確認的時間						
一個時間點	**6,336,619**	**2,516,287**	**1,499,874**	**125,035**	**–**	**10,477,815**
於一段時間	**–**	**–**	**–**	**–**	**522**	**522**
地區市場						
中國內地	**6,336,619**	**2,377,628**	**1,494,562**	**125,035**	**522**	**10,334,366**
海外	**–**	**138,659**	**5,312**	**–**	**–**	**143,971**
來自客戶合同的收入	**6,336,619**	**2,516,287**	**1,499,874**	**125,035**	**522**	**10,478,337**

	截至2022年6月30日止六個月(未經審核)					
	燃氣發電及供熱	風力發電	光伏發電	水電	其他	總計
	人民幣千元	*人民幣千元*	*人民幣千元*	*人民幣千元*	*人民幣千元*	*人民幣千元*
貨品及服務類型						
售電	5,010,569	2,191,317	1,400,477	166,328	–	8,768,691
熱力銷售	1,219,044	–	–	–	–	1,219,044
維修保養及其他服務	–	–	–	–	3,848	3,848
收入確認的時間						
一個時間點	6,229,613	2,191,317	1,400,477	166,328	–	9,987,735
於一段時間	–	–	–	–	3,848	3,848
地區市場						
中國內地	6,229,613	1,976,023	1,396,533	166,328	3,848	9,772,345
海外	–	215,294	3,944	–	–	219,238
來自客戶合同的收入	6,229,613	2,191,317	1,400,477	166,328	3,848	9,991,583

3A. 收入(續)

(ii) 客戶合同收入的履約責任

向各省電網公司銷售的電力大部分根據本集團與各省電網公司簽訂的購電協議進行。本集團向各省電網公司銷售的電力按相關政府部門批准的與各省電網公司商定的費率進行。

向熱力客戶銷售熱力乃根據本集團與熱力客戶訂立的熱力購買協議進行。本集團按北京市發展和改革委員會批准的費率向熱力客戶銷售熱力。

就電力及熱力銷售而言，收入於電力及熱力的控制權轉移，即電力及熱力供應予電網公司及熱力用戶時確認。一般信用期為供應電力及熱力後60天。電力及熱力銷售的支付條款中並無重要融資部分。

3B. 分部資料

(a) 分部收入、業績

本集團按分部管理業務，例如就按業務類別劃分的分部每月分析收入。數據乃以內部報告的方式向本集團主要經營決策者(「**主要經營決策者**」，包括總經理、副總經理及總會計師)報告，以分配資源及評估表現。本集團已呈報以下經營及報告分部。

- 燃氣發電及供熱：建造、管理和營運天然氣發電廠和生產電力及熱力，出售予外部客戶。
- 風力發電：建造、管理和營運風力發電廠及生產電力，出售予外部客戶。
- 光伏發電：建造、管理及營運光伏發電廠和生產電力，出售予外部客戶。
- 水電：管理及營運水電站及銷售電力予外部客戶。

「燃氣發電及供熱」、「風力發電」、「光伏發電」及「水電」以外的經營分部於當期及上一期均未達到報告分部的量化門檻。因此，該等分部在分部資料內列示為「其他」。

3B. 分部資料(續)

(a) 分部收入、業績(續)

本集團於截至2023年6月30日止六個月按經營及報告分部劃分的報告分部收入、業績分析如下：

	燃氣發電及供熱 *人民幣千元*	風力發電 *人民幣千元*	光伏發電 *人民幣千元*	水電 *人民幣千元*	其他 *人民幣千元*	總計 *人民幣千元*
截至2023年6月30日止六個月(未經審核)						
報告分部來自外部客戶的收入／總收入	**6,336,619**	**2,516,287**	**1,499,874**	**125,035**	**70,966**	**10,548,781**
折舊及攤銷前報告分部業績	**1,426,314**	**2,407,975**	**1,306,127**	**78,526**	**(170,937)**	**5,048,005**
折舊	**385,823**	**868,832**	**440,884**	**49,072**	**11,466**	**1,756,077**
攤銷	**7,942**	**26,999**	**110,147**	**12,281**	**729**	**158,098**
報告分部業績*(附註)*	**1,032,549**	**1,512,144**	**755,096**	**17,173**	**(183,132)**	**3,133,830**

	燃氣發電及供熱 *人民幣千元*	風力發電 *人民幣千元*	光伏發電 *人民幣千元*	水電 *人民幣千元*	其他 *人民幣千元*	總計 *人民幣千元*
截至2022年6月30日止六個月(未經審核及經重述)						
報告分部來自外部客戶的收入／總收入	6,229,613	2,191,317	1,400,477	166,328	75,535	10,063,270
折舊及攤銷前報告分部業績	1,453,666	2,091,571	1,255,511	114,908	(225,202)	4,690,454
折舊	443,357	666,616	473,479	51,108	3,639	1,638,199
攤銷	7,093	107,174	29,155	13,129	327	156,878
報告分部業績*(附註)*	1,003,216	1,317,781	752,877	50,671	(229,168)	2,895,377

附註： 分部業績乃於收入扣除燃氣消耗、折舊和攤銷、員工成本、維修保養以及其他開支後得出，包括其他利得及虧損及其他收入(不包括公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益工具的股息)。

4. 其他收入

	截至6月30日止六個月期間	
	2023	2022
	人民幣千元	*人民幣千元*
	(未經審核)	(未經審核)
與下列項目有關的政府補助及補貼：		
一清潔能源生產	**352,697**	301,822
一資產建設	**9,997**	9,997
碳減排證收入*(附註(a))*	**98,519**	98,083
增值稅退還或豁免*(附註(b))*	**86,521**	63,727
其他	**48,415**	19,370
	596,149	492,999

附註：

(a) 碳減排證收入主要來自銷售於澳洲及中國的相關受監管交易系統登記的碳減排證。

(b) 本集團有權就風電場的銷售所得收入享受50%的增值稅退稅，並可就向居民的熱力銷售所得收入享受全額增值稅豁免。增值稅退稅或豁免收入於相關中國稅務機關登記相關增值稅退稅或豁免申請時確認。

5. 其他利得及虧損

	截至6月30日止六個月期間	
	2023	2022
	人民幣千元	*人民幣千元*
	(未經審核)	(未經審核)
其他利得及虧損包括：		
出售物業、廠房及設備虧損	**(858)**	(2,570)
外匯(虧損)收益淨額	**(6,004)**	43,364
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產之公允價值變動產生之利得(虧損)	**3,719**	(54,298)
其他	**73,343**	(65,488)
	70,200	(78,992)

6. 利息收入／財務費用

	截至6月30日止六個月期間	
	2023	2022
	人民幣千元	*人民幣千元*
	(未經審核)	(未經審核及經重述)
利息收入	**40,451**	23,394
利息開支	**688,575**	811,802
減：利息資本化款項：		
－物業、廠房及設備	**(52,866)**	(58,816)
財務費用總額	**635,709**	752,986

7. 所得稅開支

	截至6月30日止六個月期間	
	2023	2022
	人民幣千元	*人民幣千元*
	(未經審核)	(未經審核及經重述)
即期稅項：		
中國企業所得稅	**405,150**	358,496
遞延稅項：		
本期間	**26,891**	23,198
所得稅開支	**432,041**	381,694

於截至2023年6月30日止六個月，於中國成立的集團公司的中國企業所得稅一般根據估計應課稅溢利按適用企業所得稅稅率25%計算。

根據中國企業所得稅法，中國西部地區鼓勵企業的稅收優惠及若干產業導向稅收優惠措施仍然有效，直至原稅收優惠期限於2030年12月31日屆滿。根據企業所得稅法，自2021年1月1日至2030年12月31日，對設在中國西部地區的鼓勵類產業企業按照優惠稅率徵收企業所得稅。享有該項稅收優惠的中國公司享有15%的優惠稅率，從取得經營收入的第一年至第三年免交企業所得稅，並可於第四年至第六年就產生的應課稅收入享受50%的中國企業所得稅優惠。本集團若干風電、光伏項目及水電項目享有該稅務優惠。

由於本集團並無源自香港的應課稅溢利，故並未就香港利得稅作出撥備。

澳大利亞利得稅按估計應課稅溢利的30%計算。

簡明合併財務報表附註

截至2023年6月30日止六個月(未經審核)

12. 無形資產

無形資產主要指特許權人民幣1,611,683,000元(於2022年12月31日：人民幣1,693,890,000元)、項目經營權人民幣2,700,435,000元(於2022年12月31日：人民幣2,678,895,000元)以及軟件人民幣403,592,000元(於2022年12月31日：人民幣285,076,000元)。

13. 遞延稅項

以下為自2022年12月31日至2023年6月30日止六個月以及自2021年12月31日至2022年6月30日止六個月確認的本集團主要遞延稅項資產(負債)及相關改變：

	稅項虧損	金融資產減值	收購附屬公司公允價值調整的暫時性差額	以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益工具的公允價值變動	試運行溢利	有關清潔能源生產的遞延收入	不同的折舊率	試運行虧損	以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產公允價值變動	衍生金融工具	使用權資產	租賃負債	使用權資產及租賃負債淨額	其他	總計
	人民幣千元	*人民幣千元*	*人民幣千元* *(附註(b))*	*人民幣千元*	*人民幣千元*	*人民幣千元* *(附註(a))*	*人民幣千元*	*人民幣千元*	*人民幣千元*	*人民幣千元*	*人民幣千元*	*人民幣千元*	*人民幣千元*	*人民幣千元*	*人民幣千元*
於2022年12月31日	3,811	21,013	(121,530)	(6,151)	107,524	236	(114,920)	(34,379)	18,907	23,504	-	-	5,743	31,790	(64,452)
重述	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	132,215	(137,930)	(5,743)	-	(11,458)
於2022年12月31日(經重述)	3,811	21,013	(121,530)	(6,151)	107,524	236	(114,920)	(34,379)	18,907	23,504	132,215	(137,930)	-	31,790	(75,910)
計入(扣除)自損益*(附註7)*	-	-	4,531	-	(12,798)	2,255	-	2,224	(614)	-	(5,642)	3,419	-	(20,266)	(26,891)
計入其他綜合收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,446	-	-	-	-	1,446
匯兌調整	-	-	-	-	-	-	(2,096)	-	586	(5,157)	694	(604)	-	258	(6,319)
於2023年6月30日(未經審核)	3,811	21,013	(116,999)	(6,151)	94,726	2,491	(117,016)	(32,155)	18,879	19,793	127,267	(135,115)	-	11,782	(107,674)

	稅項虧損	金融資產減值	收購附屬公司公允價值調整的暫時性差額	以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益工具的公允價值變動	試運行溢利	有關清潔能源生產的遞延收入	不同的折舊率	試運行虧損	以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產公允價值變動	衍生金融工具	使用權資產	租賃負債	使用權資產及租賃負債淨額	其他	總計
	人民幣千元	*人民幣千元*	*人民幣千元* *(附註(b))*	*人民幣千元*	*人民幣千元*	*人民幣千元* *(附註(a))*	*人民幣千元*	*人民幣千元*	*人民幣千元*	*人民幣千元*	*人民幣千元*	*人民幣千元*	*人民幣千元*	*人民幣千元*	*人民幣千元*
於2022年1月1日	6,383	11,659	(102,907)	(10,401)	110,374	4,840	(104,864)	(39,062)	7,709	(7,010)	-	-	2,458	28,397	(92,424)
重述	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	110,099	(113,889)	(2,458)	-	(6,248)
於2022年1月1日(經重述)	6,383	11,659	(102,907)	(10,401)	110,374	4,840	(104,864)	(39,062)	7,709	(7,010)	110,099	(113,889)	-	28,397	(98,672)
(扣除)計入自損益*(附註7)*	(1,121)	-	(3,372)	-	(4,223)	(2,015)	-	2,342	8,959	-	(7,286)	4,032	-	(20,514)	(23,198)
扣除其他綜合收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(16,100)	-	-	-	-	(16,100)
匯兌調整	-	-	-	-	-	-	171	-	646	3	186	(174)	-	193	1,025
於2022年6月30日(未經審核及經重述)	5,262	11,659	(106,279)	(10,401)	106,151	2,825	(104,693)	(36,720)	17,314	(23,107)	102,999	(110,031)	-	8,076	(136,945)

13. 遞延稅項(續)

附註：

(a) 政府補貼將於收取時即時課稅為應課稅收入，然而，於本集團出售相關燃氣及風電設施產生實際發電量時，收入方會於入賬時從遞延收入撥回，因此確認遞延稅項資產。

(b) 由於公允價值超過業務合併有關的賬面值，因此若干物業、廠房及設備以及無形資產之賬面值與其稅基存在差異。

為呈列合併財務狀況表，若干遞延稅項資產及負債已互相抵銷。以下為就財務報告作出的遞延稅項餘額分析：

	於2023年6月30日 **人民幣千元** **(未經審核)**	於2022年12月31日 *人民幣千元* (經審核及重述)
遞延稅項資產	**227,660**	262,870
遞延稅項負債	**(335,334)**	(338,780)
	(107,674)	(75,910)

14. 貿易應收款項及應收票據

	於2023年6月30日 **人民幣千元** **(未經審核)**	於2022年12月31日 *人民幣千元* (經審核)
貿易應收款項		
－貨品及服務	**1,989,502**	718,716
－清潔娥媗覶覶櫯啜祛媳隩楀唱月漆畤燾鏒雚覶櫯唸韗　樓啤蓬燴 - 豷菇蔑笆源電價附加瞹		

14. 貿易應收款項及應收票據(續)

本集團為其電力及熱力客戶提供自銷售當月月底起平均60天的信貸期，清潔能源電價補貼除外。按發票日期劃分的本集團扣除信貸損失撥備後的貿易應收款項及應收票據的賬齡分析如下：

	於2023年6月30日 **人民幣千元** **(未經審核)**	於2022年12月31日 *人民幣千元* (經審核)
60日以內	**2,154,834**	1,813,793
61至365日	**3,221,516**	3,193,129
1至2年	**3,380,455**	2,809,173
2至3年	**2,691,826**	2,038,408
3年以上	**2,017,248**	1,172,584
	13,465,879	11,027,087

本集團的主要客戶為具有優質信貸評級的中國國有電網公司。

15. 現金及現金等價物

本集團的現金及現金等價物包括庫存現金及原到期日為3個月或以下的銀行與關聯的非銀行金融機構存款以及按本集團即時現金需求所作出的短期存款。銀行與關聯的非銀行金融機構存款按現行市場利率計息。

於2023年6月30日，本集團於京能集團財務有限公司(「**京能財務**」)(經中國銀行保險監督管理委員會批准的非銀行金融機構)存放存款約人民幣4,730,482,000元(2022年12月31日：人民幣4,722,530,000元)。該等存款屬短期存款且所承受的價值變化風險甚微，因此，於2023年6月30日及2022年12月31日的結餘視作現金及現金等價物。

16. 貿易及其他應付款項

	於2023年6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2022年12月31日 *人民幣千元* (經審核)
貿易應付款項	**2,487,496**	2,721,711
收購物業、廠房及設備應付款項	**2,672,804**	3,041,853
應付質保金	**441,806**	380,316
應付票據	**86,000**	86,000
工資及員工福利	**102,225**	111,154
應繳非所得稅稅項	**166,007**	314,923
其他	**706,736**	318,196
	6,663,074	6,974,153

貿易應付款項主要包括貿易購買及持續成本的未付款項。本集團一般於30日內結算有關燃氣採購的貿易應付款項，根據相關建設合約安排(通常規定於建設期間按進度付款並於獨立估值師核實建設成本後作出最後付款)結算有關設備採購及建設成本的應付款項。

以下為於各呈報期末按發票日期劃分的本集團貿易應付款項賬齡分析：

	於2023年6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2022年12月31日 *人民幣千元* (經審核)
30日以內	**1,096,043**	1,560,221
31至365日	**1,102,432**	1,099,866
1至2年	**261,687**	54,174
2至3年	**40,010**	10,165
3年以上	**73,324**	83,285
	2,573,496	2,807,711

17. 銀行及其他借貸

	於2023年6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2022年12月31日 *人民幣千元* (經審核)
銀行貸款	**29,980,126**	26,296,367
其他借款來源於		
—關聯非銀行金融機構*(附註(a))*	**3,600,600**	5,249,750
—同系附屬公司*(附註(b))*	**223,400**	224,600
—其他非關聯實體	**491,306**	280,304
—京能集團	**1,676,760**	1,676,760
	35,972,192	33,727,781
即：		
—無抵押借款	**30,339,567**	27,462,849
—有抵押借款	**5,632,625**	6,264,932
	35,972,192	33,727,781
根據預期還款日期應償還銀行及其他借款：		
—一年內	**9,360,789**	12,074,562
—一年後但兩年內	**6,558,064**	4,728,675
—兩年後但五年內	**11,082,187**	9,569,331
—五年後	**8,971,152**	7,355,213
	35,972,192	33,727,781
減：列示為流動負債的一年內到期款項	**(9,360,789)**	(12,074,562)
一年後到期款項	**26,611,403**	21,653,219

17. 銀行及其他借貸(續)

附註：

(a) 來自關聯非銀行金融機構的其他借款指來自京能財務的貸款。

於2023年6月30日，來自京能財務的貸款人民幣3,600,600,000元為無抵押，按人民銀行公佈的當前利率計息，最高溢價或折讓10%，且參考人民銀行公佈的利率浮動。截至2023年6月30日止六個月，上述來自京能財務的貸款應佔利息開支為人民幣57,088,000元(截至2022年6月30日止六個月：人民幣42,488,000元)。

(b) 該等款項為來自北京京能融資租賃有限公司(「**北京租賃**」)的借款。於2023年6月30日，來自北京租賃的借款以物業、廠房及設備做抵押及須於2022年至2033年之間償還，按固定年利率4.15%計息。

截至2023年6月30日止六個月上述貸款應佔利息開支為人民幣4,334,000元(截至2022年6月30日止六個月：人民幣6,023,000元)。

截至2023年6月30日止六個月，本集團借款增加人民幣11,125,750,000元(截至2022年6月30日止六個月：人民幣11,871,936,000元(經重述))，本集團償還借款人民幣9,516,551,000元(截至2022年6月30日止六個月：人民幣12,466,710,000元(經重述))。

借款以年利率固定利率1.20%／浮動利率0.85%至固定利率10.00%／浮動利率4.75%(2022年12月31日：固定利率1.20%／浮動利率1.91%至固定利率10.00%／浮動利率4.99%)計息。

18. 短期融資券

於2022年11月25日，本公司按面值發行超短期商業票據人民幣2,000,000,000元，按利率2.36%計息，且於2023年8月25日到期。

於2023年2月13日，本公司按面值發行超短期商業票據人民幣1,500,000,000元，按利率2.36%計息，且於2023年11月10日到期。

於2023年4月17日，本公司按面值發行超短期商業票據人民幣2,000,000,000元，按利率2.29%計息，且於2023年10月13日到期。

於2023年6月14日，本公司按面值發行超短期商業票據人民幣1,500,000,000元，按利率1.92%計息，且於2023年12月8日到期。

該等商業票據乃於中國銀行間市場交易商協會(「**中國銀行間市場交易商協會**」)買賣。

19. 中期票據／公司債券

於2020年4月9日，本公司發行五年期中期票據，總值為人民幣1,000,000,000元。票面年利率為3.25%。所得款項總額(經扣除發行成本)為人民幣998,585,000元。中期票據將於2025年4月13日獲全數償還。

於2020年4月16日，本公司發行總值為人民幣1,000,000,000元的公司債券。其中人民幣600,000,000元部分為五年期公司債券，票面年利率為3.22%；人民幣400,000,000元部分為3年期公司債券，票面年利率為2.65%。所得款項總額(經扣除發行成本)為人民幣999,642,000元。人民幣400,000,000元部分已於2023年4月16日獲全數償還，人民幣600,000,000元部分將於2025年4月16日獲全數償還。

於2022年11月4日，本公司發行五年期中期票據，總值為人民幣1,500,000,000元。票面年利率為2.99%。所得款項總額(經扣除發行成本)為人民幣1,498,160,000元。中期票據將於2027年8月11日獲全數償還。

於2022年9月27日，本公司發行五年期中期票據，總值為人民幣2,000,000,000元。票面年利率為2.92%。所得款項總額(經扣除發行成本)為人民幣1,997,548,000元。中期票據將於2027年9月28日獲全數償還。

於2023年5月4日，本公司發行五年期中期票據，總值為人民幣2,000,000,000元。票面年利率為3.22%。所得款項總額(經扣除發行成本)為人民幣1,998,000,000元。中期票據將於2028年5月8日獲全數償還。

20. 永續票據

(a) 於2020年5月15日所發行

本公司於2020年5月15日按面值發行本金總額為人民幣1,500,000,000元的永續中期票據(「**永續票據**」)。扣除發行成本後，發行永續票據的所得款項為人民幣1,493,250,000元。

首三個年度直至2023年5月19日的票面年利率為3.44%，於每年5月19日(「**票息支付日**」)支付每年拖欠款項。本公司可全權酌情延遲支付任何利息，除非發生強制性票息支付事件(包括向本公司普通股股東分紅(惟國有資產管理的有關規定所要求的上繳國有資本所得款項除外)或削減本公司註冊資本)。遞延利息為按利息遞延期間當前票率計算之利息。

永續票據無固定期限，可由本公司選擇於2023年5月19日或其後任何票息支付日按其本金連同任何應計、未付或遞延息票利息付款贖回。

20. 永續票據(續)

(a) 於2020年5月15日所發行(續)

於2023年5月19日後，將每三年重設至相當於以下各項之和的百分比(i)初始利差，為票面利率與初始基準利率的差；(ii)當期基準利率；及(iii)每年300個基點。如果票據利息未支付或遞延，本集團不得宣派或發放股息(惟國有資產管理的有關規定所要求的上繳國有資本所得款項除外)或減少註冊資本。

此項永續債於2023年5月15日獲全數償還。

(b) 於2021年7月15日所發行

本公司於2021年7月15日按面值發行本金總額為人民幣500,000,000元的永續中期票據(「**永續票據**」)。扣除發行成本後，發行永續票據的所得款項為人民幣498,585,000元。

首兩個年度直至2023年7月19日的票面年利率為3.23%，於每年7月19日(「**票息支付日**」)支付每年拖欠款項。本公司可全權酌情延遲支付任何利息，除非發生強制性票息支付事件(包括向本公司普通股股東分紅(惟國有資產管理的有關規定所要求的上繳國有資本所得款項除外)或削減本公司註冊資本)。遞延利息為按利息遞延期間當前票率計算之利息。

永續票據無固定期限，可由本公司選擇於2023年7月19日或其後任何票息支付日按其本金連同任何應計、未付或遞延息票利息付款贖回。

於2023年7月19日後，將每兩年重設至相當於以下各項之和的百分比(i)初始利差，為票面利率與初始基準利率的差；(ii)當期基準利率；及(iii)每年300

冊資本)。遞祛熄鴙韗娟楀得秆袭莉潘珚捸毆闥；

20. 永續票據(續)

(c) 於2021年12月16日所發行

本公司於2021年12月16日按面值發行本金總額為人民幣1,000,000,000元的永續中期票據(「**永續票據**」)。扣除發行成本後，發行永續票據的所得款項為人民幣995,500,000元。

首三個年度直至2024年12月20日的票面年利率為3.30%，於每年12月20日(「**票息支付日**」)支付每年拖欠款項。本公司可全權酌情延遲支付任何利息，除非發生強制性票息支付事件(包括向本公司普通股股東分紅(惟國有資產管理的有關規定所要求的上繳國有資本所得款項除外)或削減本公司註冊資本)。遞延利息為按利息遞延期間當前票率計算之利息。

永續票據無固定期限，可由本公司選擇於2024年12月20日或其後任何票息支付日按其本金連同任何應計、未付或遞延息票利息付款贖回。

於2024年12月20日後，將每兩年重設至相當於以下各項之和的百分比(i)初始利差，為票面利率與初始基準利率的差；(ii)當期基準利率；及(iii)每年300個基點。如果票據利息未支付或遞延，本集團不得宣派或發放股息(惟國有資產管理的有關規定所要求的上繳國有資本所得款項除外)或減少註冊資本。

根據該永續票據之條款，除非發生強制付息事件，否則本公司並無合約義務償還本金或支付任何票息及遞延利息。因此，永續票據分類至權益，隨後票息付款記為向本公司擁有人的權益分配。

20. 永續票據(續)

(d) 於2023年4月11日所發行

本公司於2023年4月11日按面值發行本金總額為人民幣1,000,000,000元的永續中期票據(「**永續票據**」)。扣除發行成本後，發行永續票據的所得款項為人民幣999,310,000元。

首三個年度直至2024年12月20日的票面年利率為3.20%，於每年12月20日(「**票息支付日**」)支付每年拖欠款項。本公司可全權酌情延遲支付任何利息，除非發生強制性票息支付事件(包括向本公司普通股股東分紅(惟國有資產管理的有關規定所要求的上繳國有資本所得款項除外)或削減本公司註冊資本)。遞延利息為按利息遞延期間當前票率計算之利息。

永續票據無固定期限，可由本公司選擇於2024年12月20日或其後任何票息支付日按其本金連同任何應計、未付或遞延息票利息付款贖回。

於2024年12月20日後，將每兩年重設至相當於以下各項之和的百分比(i)初始利差，為票面利率與初始基準利率的差；(ii)當期基準利率；及(iii)每年300個基點。如果票據利息未支付或遞延，本集團不得宣派或發放股息(惟國有資產管理的有關規定所要求的上繳國有資本所得款項除外)或減少註冊資本。

根據該永續票據之條款，除非發生強制付息事件，否則本公司並無合約義務償還本金或支付任何票息及遞延利息。因此，永續票據分類至權益，隨後票息付款記為向本公司擁有人的權益分配。

截至2023年6月30日止期間，基於適用票息率，永續票據持有人應佔溢利約為人民幣51,064,000元(截至2022年6月30日止期間：人民幣50,163,000元)，及分配永續票據持有人的票息約為人民幣51,600,000元(截至2022年6月30日止期間：人民幣51,600,000元)。

21. 股本

	於2023年6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2022年12月31日 *人民幣千元* (經審核)
已發行及繳足：		
每股面值人民幣1.00元之內資普通股	**5,414,831**	5,414,831
每股面值人民幣1.00元之H股	**2,829,677**	2,829,677
	8,244,508	8,244,508

22. 資本承諾

本集團有如下承諾：

	於2023年6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2022年12月31日 *人民幣千元* (經審核)
就收購或建造物業、廠房及設備已訂約但未撥備：	**9,332,589**	10,815,084

23. 關聯方結餘及交易

(a) 於2023年6月30日，除向聯營公司貸款以及附註15所載於關聯非銀行金融機構的存款外，本集團在以下關聯方有應收款項，詳情載列如下：

	於2023年6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2022年12月31日 *人民幣千元* (經審核)
應收款項：		
聯營公司	**12**	313
一間合營企業	**71**	93
同系附屬公司	**172,549**	153,281
	172,632	153,687
即：		
貿易(附註)	**170,387**	153,281
非貿易(附註)	**2,245**	406
	172,632	153,687

附註： 本集團就其貿易應收款項授予60天的信貸期。非貿易結餘為須按要求償還。所有結餘均為免息、無抵押及賬齡少於一年。

23. 關聯方結餘及交易(續)

(b) 於2023年6月30日，除附註17所載於關聯非銀行金融機構、同系附屬公司及京能集團借款的結餘外，本集團有應付以下關聯方款項，詳情載列如下：

	於2023年6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2022年12月31日 *人民幣千元* (經審核)
應付款項：		
京能集團	**610,831**	7,020
同系附屬公司	**262,466**	187,343
聯營公司	**1,623**	11,306
	874,920	205,669
即：		
貿易*(附註)*	**306**	171,165
收購物業、廠房及設備應付款項	**3,137**	16,177
非貿易*(附註)*	**871,477**	18,327
	874,920	205,669

附註： 該等結餘為免息、無抵押、須按要求償還及賬齡少於一年。

(c) 關聯方交易：

於截至2023年6月30日止六個月，本集團與關聯方訂有以下重大交易：

(i) 關聯方提供的設備維護服務

	截至6月30日止六個月期間	
	2023 人民幣千元 (未經審核)	2022 *人民幣千元* (未經審核)
同系附屬公司	**42,664**	44,409

(ii) 關聯方提供的綜合服務

	截至6月30日止六個月期間	
	2023 人民幣千元 (未經審核)	2022 *人民幣千元* (未經審核)
同系附屬公司	**13,436**	14,881

23. 關聯方結餘及交易(續)

(c) 關聯方交易:*(續)*

(iii) 關聯方提供的租賃服務

	截至6月30日止六個月期間	
	2023	2022
	人民幣千元	*人民幣千元*
	(未經審核)	(未經審核)
支付予同系附屬公司的短期租賃開支	**23,602**	23,775

(iv) 就有關聯的非銀行金融機構提供的委託貸款服務支付的佣金

	截至6月30日止六個月期間	
	2023	2022
	人民幣千元	*人民幣千元*
	(未經審核)	(未經審核)
一間同系附屬公司	**–**	2,204

(v) 關聯非銀行金融機構的利息收入

	截至6月30日止六個月期間	
	2023	2022
	人民幣千元	*人民幣千元*
	(未經審核)	(未經審核)
一間同系附屬公司	**17,427**	10,423

(vi) 關聯方收取的物業管理費

	截至6月30日止六個月期間	
	2023	2022
	人民幣千元	*人民幣千元*
	(未經審核)	(未經審核)
一間同系附屬公司	**17,302**	21,136

(vii) 向一名關聯方銷售熱力*

	截至6月30日止六個月期間	
	2023	2022
	人民幣千元	*人民幣千元*
	(未經審核)	(未經審核)
一間同系附屬公司	**952,887**	1,075,390

* 此關聯方的收入不包括增值稅。

23. 關聯方結餘及交易(續)

(c) 關聯方交易：*(續)*

(viii) 設備採購框架協議

	截至6月30日止六個月期間	
	2023	2022
	人民幣千元	*人民幣千元*
	(未經審核)	(未經審核)
於同系附屬公司處採購設備	**2,383**	11,028

(ix) 向一名關聯方採購發電權

	截至6月30日止六個月期間	
	2023	2022
	人民幣千元	*人民幣千元*
	(未經審核)	(未經審核)
一間同系附屬公司	**312**	–

(x) 與來自關聯方的融資租賃服務相關的收益

	截至6月30日止六個月期間	
	2023	2022
	人民幣千元	*人民幣千元*
	(未經審核)	(未經審核)
同系附屬公司	**70,444**	71,687

(d) 截至2023年6月30日止六個月，本集團對聯營企業貸款的利息收入為人民幣1,331,000元(截至2022年6月30日止六個月：人民幣2,200,000元)，對合營企業貸款的利息收入為人民幣1,963,000元(截至2022年6月30日止六個月：人民幣1,444,000元)。

24. 報告期後事項

本集團於報告期後並無發生重大事項。

25. 本財務報表已於2023年8月29日獲本公司董事會批准。