



2022

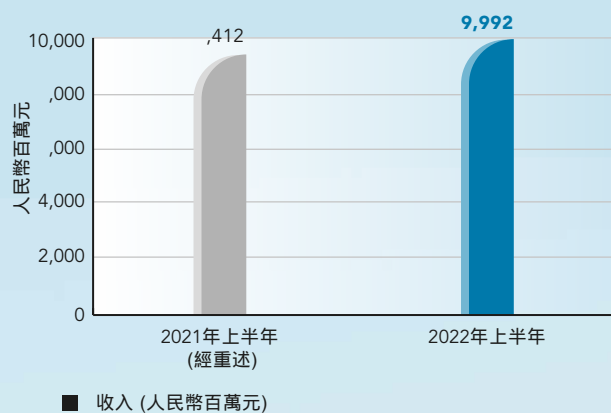


目錄

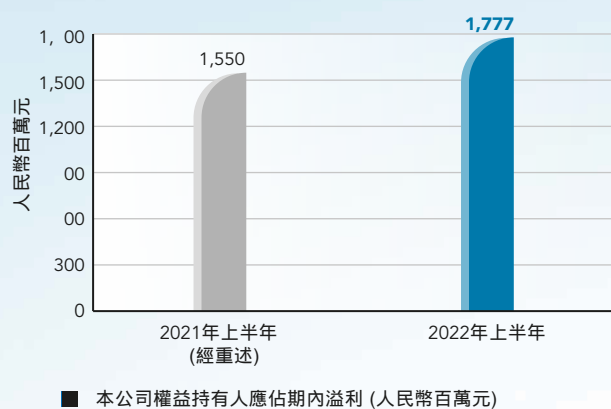
頁數

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

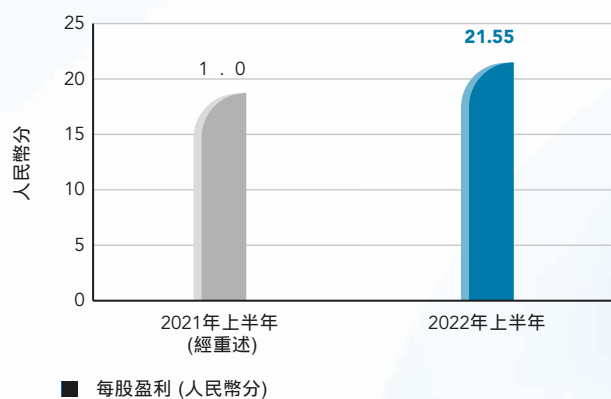
收入



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

董事

執行董事

張鳳陽先生(主席)
陳大宇先生(總經理)
高玉明先生
曹滿勝先生

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

黃湘先生
陳彥聰先生
徐大平先生
趙潔女士

戰略委員會

張鳳陽先生(主席)
陳大宇先生
高玉明先生
曹滿勝先生
宋志勇先生

薪酬與提名委員會

黃湘先生(主席)
徐大平先生
趙潔女士

審計委員會

陳彥聰先生(主席)
宋志勇先生
黃湘先生

法律與合規管理委員會

張鳳陽先生(主席)
周建裕先生
陳彥聰先生

監事

王祥能先生
孫力先生
厚伯龍先生

公司秘書

康健先生

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 號 / / 樓

康健先生
中國北京市朝陽區
西壩河路 號 / / 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11 室

中國主要營業地點

中國北京市朝陽區西壩河路 號 / / 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4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1號
外文文化創意園12。

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1樓102-0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1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13號
合和中心
1樓112-111號舖

股份代號

5

公司網站

www.5.com.hk

上市地點

香港聯合交易所有限公司

一、電力行業概覽

2022年上半年，國際形勢復雜嚴峻，世界經濟增長放緩態勢明顯。國內受疫情影響，經濟形勢先抑後揚，自2022年 月份以來經濟企穩回升，2022年上半年全社會用電量同比有所增長，非化石能源發電裝機保持較快增長，除水電和太陽能發電外，其他類型發電設備利用小時數均同比降低。

截至2022年 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24.4億千瓦，同比增長 .1%，其中，非化石能源發電裝機容量11. 億千瓦，同比增長14. %，佔總裝機容量的4 .2%，佔比同比提高2. 個百分點。火電13.0億千瓦，同比增長2. %，其中，燃氣發電1.1億千瓦，同比增長3. %；風電3.4億千瓦，同比增長1 .2%；太陽能發電3.4億千瓦，同比增長25. %；水電4.0億千瓦，同比增長5. %。

2022年上半年，全國規模以上電廠發電量3, 31億千瓦時，同比增長0. %。其中，全國規模以上火電發電量同比下降3. %，全口徑並網風電、太陽能發電量同比分別增長12.2%和2 . %，全國規模以上水電發電量同比增長20.3%。

2022年上半年，全國發電設備累計平均利用小時1, 小時，比上年同期降低 1小時。其中，燃氣發電設備平均利用小時為1,0 0

二、2022年上半年業務回顧

2022年上半年，本集團牢牢把握新發展階段的新要求，深入貫徹新發展理念，在新發展格局中展現新作為。堅持「改革創新、轉型升級、提質增效、文化融合」的工作主線，圍繞聚焦服務首都和綠色低碳「兩個重點」持續發力。營業收入同比增長 1.1%，期內溢利同比增長15.15%，在全國經濟疲軟和疫情的影響下，本集團攻堅克難持續高質量、快速發展，自「十四五」以來，保持了旺盛的生長態勢。

1. 裝機容量、發電量穩步增長 可再生能源業務快速增長

截至2022年 月30日，本集團控股總裝機容量為1,340.0萬千瓦，同比增長1.4%。其中，燃氣發電及供熱業務板塊裝機容量40.2萬千瓦，佔總裝機容量的3%；風力發電業務板塊裝機容量4.1萬千瓦，同比增長5.5%，佔總裝機容量的3%；光伏發電業務板塊裝機容量331.3萬千瓦，同比增長13.5%，佔總裝機容量的25%；水電業務板塊裝機容量41.5萬千瓦，佔總裝機容量的3%。

2022年上半年，新增裝機容量全部來自自建項目，其中：風力發電業務板塊新增裝機容量 5.5萬千瓦；光伏發電業務板塊新增裝機容量10萬千瓦。

截至2022年 月30日，本集團控股總發電量為1.2億千瓦時，同比增長 2.2%，明顯高於全國同期水平(0.1%)。其中燃氣發電及供熱業務板塊發電量 2.14億千瓦時，同比減少5.33%，設備平均利用小時數1,100小時，較去年同期減少110小時，高於全國平均 1,000小時；風力發電業務板塊發電量52.1億千瓦時，同比增長3.35%，設備平均利用小時數1,100小時，較去年同期減少10小時，高於全國平均32小時；光伏發電業務板塊發電量24.4億千瓦時，同比增長20.41%，設備平均利用小時數 45小時，較去年同期增長43小時，高於全國平均55小時；水電業務板塊發電量 0.01億千瓦時，同比增長1.44%，設備平均利用小時數1,120小時，較去年同期增長345小時。

2. 重點項目開發順利推進 可再生能源業務儲備持續增加

2022年上半年，本集團繼續堅持自主開發和項目併購「雙輪驅動」，走「集約化、區域化、規模化、專業化、高效化」發展之路，發揮區域公司地域優勢，集中力量突破重點項目，自主開發取得指標的風光項目容量104萬千瓦，完成併購的風光項目容量10萬千瓦，合計完成前期開發容量114萬千瓦。

截至2022年 月30日，在建項目21個，總容量近300萬千瓦。查干淖爾電廠風光火儲氫百萬千瓦示範項目於2022年3月份舉行開工儀式；欽州百萬千瓦基地項目工程於2022年5月份正式開工建設；宜昌15萬千瓦天然氣熱電聯產項目於2022年2月份開工建設。

2022年上半年，本集團京能大同千萬千瓦綠色綜合能源基地項目取得《北京市發展和改革委員會關於支持大同採煤沉陷區「晉電進京」基地項目建設的函》；針對「十四五」規劃的特高壓線路配套的變電站方位，在周邊區域重點布局，目前已簽署框架協議光伏容量為1.5萬千瓦；承德千萬千瓦可再生能源綠電進京基地項目啟動進京通道研究報告編製工作，準備上報北京市發改委後開展前期工作；以服務首都為中心，正在開展北京市及環京區域抽水蓄能項目前期工作，懷來項目已列為國家抽水蓄能中長期規劃儲備項目；廣東東源2×40萬千瓦級熱電聯產項目已列入廣東省「十四五」能源規劃；廣西北海2×10萬千瓦級燃氣項目已與北海市簽署合作框架協議；四川大邑2×10萬千瓦級聯產項目已列入四川省「十四五」天然氣發電項目建設方案中的加快前期工作項目。

2022年上半年，本集團積極開展對風光項目的收併購工作，擬簽訂股權轉讓協議的項目13萬千瓦，已簽訂股權收購意向書，正在開展的風光項目超過 10萬千瓦。

3. 積極拓寬融資渠道 資金成本降至新低

2022年上半年，借助國家穩健的貨幣政策，以及雙碳背景下的綠色優惠貸款政策，本集團取得了低息債務資金，降低了資金成本，綜合融資成本為3.5%，較2021年的3.4%下降了0.1個百分點。完成人民幣120億元額度超短期融資券的註冊工作，發行三期超短期融資券合計人民幣55億元。分批完成人民幣35億元及人民幣20億元額度中期票據的註冊工作。同時充分利用創新融資工具，取得了新開發銀行低息轉貸款及碳減排工具低息貸款。發行北京市屬國資系統內的首單碳中和資產證券化(「ABS」)產品，募集資金人民幣10億元，優先級票面利率僅為3.0%，創近2年來全市場同類同期限產品最低票面利率，有效實現了踐行「雙碳」和創新融資的積極探索。

4. 努力打造優質工程 爭創奧運精品

北京是「雙奧」之城，本集團是「雙奧」之企。自2008年為北京夏季奧運會提供綠色電力以來，作為「用張北的風，點亮北京的燈」的主要貢獻者，本集團京張冬奧120萬千瓦風電項目在開工準備階段，就明確了爭創「國家優質工程金獎」的目標，確立了「國際一流、奧運特色、京能窗口」的定位。

京張冬奧風電項目和延慶冬奧賽區綜合能源利用項目於2022年上半年實現了全容量並網，助力北京冬奧會三大賽區2個場館，歷史性地首次實現100%綠色電力供應，圓滿完成冬奧保電任務，累計輸送綠色電力1.1億千瓦時，獲得了國內首張冬奧綠色電力消費憑證。北京通過奧運會，向世界彰顯了中國擔當，京能清潔能源向世界彰顯了首都國企擔當，本集團將始終如一以「打造國際一流的首都清潔能源服務商」為目標，持續發力，努力奮鬥。

5. 產業數字化轉型提速 打造智慧運維體系

2022年上半年，本集團繼續開展清潔能源智慧電廠建設研究與示範項目，進行數字化、智慧化轉型，打造數字化、智慧化的生產運維體系，形成「智慧監管中心 - 各個區域分公司集控中心和 個燃氣電廠 - 場站」的三級一體的架構體系，整體監控所有的100多個風、光、水、燃氣電站，逐步形成「無人值班、少人值守、集中監控、智慧運維」的新型生產管理模式。目前，12個區域集控中心已有10個建成投運，另外兩個集控中心正在穩定推進中，預計年底前各個集控中心數據陸續接入智慧監管中心。全部建成後將有效開展設備能效分析、故障預警、健康管控、性能提升等方面工作，預計年可增加發電量約1至2%。

三、經營業績及分析

1. 概覽

2022年上半年，本公司盈利水平持續提升，實現期內溢利人民幣1, 5.4百萬元，比2021年上半年人民幣1, 20.0百萬元增長15.15%，歸屬於權益持有人期內溢利人民幣1, . 百萬元，比2021年上半年人民幣1,550.0百萬元增長14. 3%。

2. 營業收入

收入總額由2021年上半年的人民幣 ,411.5百萬元增加 .1 %至2022年上半年的人民幣 , 1. 百萬元。

燃氣發電及供熱分部

燃氣發電及供熱分部的收入由2021年上半年的人民幣 3,410.0百萬元減少2.5%至2022年上半年的人民幣 3,220.0百萬元，其中售電收入由2021年上半年的人民幣5,210.0百萬元減少5.41%至2022年上半年的人民幣5,010.0百萬元，原因在於該分部售電量減少；售熱收入由2021年上半年的人民幣1,010.0百萬元增加11.05%至2022年上半年的人民幣1,210.0百萬元，原因在於2022年上半年供熱期延長。

風力發電分部

風力發電分部的收入由2021年上半年的人民幣1,013.3百萬元增加3.5%至2022年上半年的人民幣2,113.3百萬元，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

光伏發電分部的收入由2021年上半年的人民幣1,255.3百萬元增加11.5%至2022年上半年的人民幣1,400.5百萬元，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

水電分部的收入由2021年上半年的人民幣140.0百萬元增加13.44%至2022年上半年的人民幣153.3百萬元，原因在於該分部來水量增加導致售電量增加。

其他分部

其他分部收入由2021年上半年的人民幣13.0百萬元減少 1.32%至2022年上半年的人民幣3.0百萬元，原因在於2021年上半年對外維修收入較高。

管理層討論與分析

3. 其他收入

其他收入由2021年上半年的人民幣453.5百萬元增加1.1%至2022年上半年的人民幣463.0百萬元，原因在於碳減排證收入增加。

4. 經營開支

經營開支由2021年上半年的人民幣3,303.5百萬元增加4.0%至2022年上半年的人民幣3,434.百萬元，原因在於風力發電和光伏發電分部新項目投產導致的開支費用化。

燃氣消耗

燃氣消耗由2021年上半年的人民幣4,533.5百萬元減少2.30%至2022年上半年的人民幣4,434.3百萬元，原因在於燃氣發電供熱分部發電量降低導致燃氣消耗減少。

折舊和攤銷開支

折舊和攤銷開支由2021年上半年的人民幣1,511.3百萬元增加1.5%至2022年上半年的人民幣1,535.1百萬元，原因在於風力發電和光伏發電分部投產裝機容量增加。

員工成本

員工成本由2021年上半年的人民幣413.百萬元增加1.55%至2022年上半年的人民幣419.百萬元，原因在於本集團業務發展導致人員增加及所投產項目員工成本費用化。

維修保養

維修保養由2021年上半年的人民幣234.2百萬元減少0.3%至2022年上半年的人民幣232.5百萬元。

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；()財產保險費；()其他雜項經營費用。

其他開支由2021年上半年的人民幣45.百萬元增加3. %至2022年上半年的人民幣505.1百萬元，原因在於本集團所投產項目運營及管理費用增加。

其他虧損

2022年上半年，其他虧損為人民幣 .0百萬元，主要為。 發行時應收賬款發行折價款。

5. 經營溢利

基於上述原因，經營溢利由2021年上半年的人民幣2,55 .5百萬元增加11.0 %至2022年上半年的人民幣2,40.0百萬元。

燃氣發電及供熱分部

燃氣發電及供熱分部的經營溢利由2021年上半年的人民幣1,02 .百萬元降低2.5 %至2022年上半年的人民幣1,003.2百萬元，原因在於該分部售電量減少。

風力發電分部

風力發電分部的經營溢利由2021年上半年的人民幣 1,310.0百萬元增加3.2%至2022年上半年的人民幣1,311.0百萬元，原因在於該分部投產裝機容量增加。

光伏發電分部

光伏發電分部經營溢利由2021年上半年的人民幣 452.0百萬元增加15.5%至2022年上半年的人民幣 521.0百萬元，原因在於該分部投產裝機容量增加。

水電分部

水電分部的經營溢利由2021年上半年的人民幣350.0百萬元增加2.0%至2022年上半年的人民幣 357.0百萬元，原因在於該分部2022年上半年來水量增加導致售電量增加。

其他分部

其他分部經營虧損由2021年上半年的虧損人民幣130.0百萬元增加至2022年上半年的虧損人民幣 244.5百萬元，原因在於本集團持有的中國廣核電力股份有限公司、股股份公允價值變動損失增加以及 發行時應收賬款發行折價。

6. 財務費用

財務費用由2021年上半年的人民幣 31.0百萬元增加12.34%至2022年上半年的人民幣 34.8百萬元，原因在於風力發電分部和光伏發電分部投產裝機增加導致利息支出費用化。

7.

四、財務狀況

1. 概覽

截至2022年 月30日，本集團總資產人民幣 3,013.3百萬元，負債總額人民幣52,514.4百萬元，股東權益人民幣31,040.4百萬元，其中歸屬於權益持有人權益人民幣20,515.2百萬元。

2. 資產、負債情況

資產總額由2021年12月31日的人民幣 2,214.1百萬元增加1.3%至2022年 月30日的人民幣 3,013.3百萬元，原因在於項目投資的增加。負債總額由2021年12月31日的人民幣52,344.4百萬元增加0.3%至2022年 月30日的人民幣52,514.4百萬元，原因在於項目建設資金需求導致債務增加。權益總額由2021年12月31日的人民幣20,503.3百萬元增加3.1%至2022年 月30日的人民幣31,040.4百萬元，本公司權益持有人應佔權益由2021年12月31日的人民幣20,432.1百萬元增加4.3%至2022年 月30日的人民幣20,515.2百萬元，原因在於2022年上半年經營積累增加。

3. 資金流動性

截至2022年 月30日，流動資產為人民幣1,511.1百萬元，其中貨幣資金人民幣5,315.5百萬元；應收票據及應收賬款為人民幣11,115.5百萬元，主要是應收售電及售熱收入；預付款及其他流動資產人民幣1,515.1百萬元，主要是可抵扣增值稅及其他應收款等。流動負債為人民幣2,215.4百萬元，其中短期借款人民幣1,510.4百萬元，短期融資券人民幣1,524.4百萬元，中期票據人民幣3,513.3百萬元，公司債券人民幣1,411.1百萬元，貿易及其他應付款項人民幣5,410.2百萬元，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 414.2百萬元，主要是應交所得稅、應付關聯方款項等。

淨流動負債由2021年12月31日的人民幣 1,323.2百萬元減少4.4%至2022年 月30日的人民幣 1,323.3百萬元。

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2021年12月31日的51.1%減少1.0個百分點至2022年 月30日的50.1%。

本集團長短期借款由2021年12月31日的人民幣44,511.1百萬元減少0.0%至2022年 月30日的人民幣44,410.0百萬元，包括短期借款人民幣 1,510.4百萬元、短期融資券人民幣 1,524.4百萬元、中期票據人民幣4,513.3百萬元、長期借款人民幣20,411.1百萬元，公司債券人民幣2,025.1百萬元。

本集團持有銀行存款及現金由2021年12月31日的人民幣5,115.1百萬元增加3.0%至2022年 月30日的人民幣5,315.5百萬元。

五、人力資源部分

公司秉持「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。現將公司2022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2022年 月30日，本集團共有僱員3,02 人。員工年齡趨於年輕化，35歲以下人員比例接近總人數的4 %；員工文化程度普遍較高，本科以上學歷人員比例接近 %。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	1,420	4 . 1%	4 . 1%
3 -45歲	3	24.31%	1.22%
4 -55歲	44	24.5 %	5. 0%
5 歲以上	12	4.20%	100.00%
總計	3,02	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	3	0.10%	0.10%
碩士研究生	1 1	5.32%	5.42%
本科	1, 42	0. 5%	.2 %
大專及以下	1,021	33. 3%	100.00%
總計	3,02	100.00%	

2. 員工激勵

公司不斷適應發展需要，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

人才是公司發展的原動力，公司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。

2022年度公司立足企業特點、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，致力提高中青年骨幹員工綜合能力；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，提升技術技能員工專業水平。課程內容豐富、形式多樣。

5. 員工福利保障

公司嚴格遵守《勞動法》、《勞動合同法》和《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》、《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2022年1月14日完成了2022年第一期20天超短期融資券的發行，金額人民幣20億元，利率2.4%；

於2022年3月14日完成了2022年第二期20天超短期融資券的發行，金額人民幣20億元，利率2.3%；

於2022年5月20日完成了2022年第三期20天超短期融資券的發行，金額人民幣15億元，利率2.00%。

2. 資本開支

2022年上半年，本集團資本性支出人民幣3,044.0百萬元，其中風力發電分部工程支出人民幣1,311.1百萬元，光伏發電分部工程支出人民幣1,120.1百萬元，燃氣發電與供熱分部工程支出人民幣30.1百萬元，儲能項目支出人民幣4.7百萬元。

3. 收購及成立附屬公司

根據本集團發展規劃，本集團於2022年上半年收購東源縣順風新能源有限公司，從事光伏發電項目建設。

本集團於2022年上半年成立欽州京能清潔能源有限公司，從事光伏發電項目建設。

本集團與北京國際電氣工程有限責任公司(「國際電氣」)訂立股權轉讓協議，國際電氣同意出售及本集團同意收購北京京能國際能源技術有限公司(「國際能源」)55%的股權，股權收購價為人民幣450百萬元。有關進一步詳情，請參閱本公司日期為2022年3月2日公告及簡明合併財務報表附註24)。

4. 或有負債

截至2022年 月30日，本集團並無任何或有負債。

5. 資產抵押

截至2022年 月30日，本集團的銀行借款乃以下列各項作為質押：人民幣2,021.1百萬元的應收賬款；人民幣3, 2 .5百萬元的固定資產；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(已就澳大利亞國民銀行授出的貸款融資而抵押給澳大利亞國民銀行)；及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(已就中國國家開發銀行(「國家開發銀行」)授出的貸款而抵押於國家開發銀行)。

6. 報告期後的重大事項

本公司與北京能源集團有限責任公司(「京能集團」)、京能國際及深圳京能融資租賃有限公司(「深圳租賃」)簽訂《吸收合併協議》，同時與京能集團簽訂《股權轉讓協議》。根據《吸收合併協議》和《股權轉讓協議》，京能集團以其所持有的深圳租賃 4. %的股權置換本公司所持有的京能國際20%股權對應權益，股權作價的差額部分由本公司以現金向京能集團補足。本次交易完成後，京能國際被京能集團吸收合併，依法予以註銷；本公司持有深圳租賃 4. %的股權。京能國際主要從事電力、能源項目的建設及投資管理。深圳租賃主要向公眾及京能集團之成員企業提供融資租賃服務及與融資相關的商業保理業務服務。有關進一步詳情，請參閱本公司日期為2022年5月10日的公告。

除前述事項外，本集團於截至2022年 月30日止六個月(「報告期」)後並無發生其他重大事項。

7. 購股權計劃

截至2022年 月30日止六個月，本公司並未實施任何購股權計劃。

8. 外匯及匯率風險

本集團大部份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、2022年下半年業務展望

2022年上半年，受國際環境復雜嚴峻和國內疫情衝擊影響，我國經濟下行壓力進一步加大。2022年下半年全面復工、復產、復市，全國經濟開始進入復蘇進程，經濟有望拾級而上。面對復雜多變的經濟形勢，挑戰和機遇並存，本集團將繼續堅持穩中求進工作總基調，堅持以「十四五」戰略引領，加強科技創新，夯實安全生產基礎，加快信息化數字化建設，做到「又優、又強、又快、又好」的總體發展目標。

1. 積極推進新項目開發拓展

2022年下半年，本集團繼續堅持自建與併購「雙輪驅動」，在傳統優勢區域重點發力，在新拓展區域創新合作模式，加大合作力度，鎖定土地，搶佔資源，加大優質資源項目併購力度。充分發揮首都國企優勢，圍繞雙碳目標和綠電進京需求，重點推動大同、承德等基地項目；緊跟行業發展和技術迭代，努力在儲能、氫能等新業態取得突破；對標北京市可再生能源裝機的規劃安排，力爭在北京市可再生能源增量中獲取較大份額。

2. 聚焦科技引領智慧化運維

2022年下半年，本集團繼續加快產業數字化轉型進程。高質量推動智慧監管中心和區域集控中心建設，形成三級一體的智慧管控體系，轉變傳統運營模式，實現100多個風、光、水、燃氣電站的統一管理和業務平台的集中部署、分散使用。最大化發揮數據價值，降低人工成本，逐步實現「風險隱患全識別、運行狀態全感知、運營數據全管控、經營管理全在線」的目標，努力打造「無人值班、少人值守、集中監控、智慧運維」的行業標桿。優化安全管理和備件聯儲平台，實現系統內備件信息共享，降低企業庫存率，實現庫存管理數字化，推動管理能力提升。

3. 守牢安全生產底線紅線

2022年下半年，本集團繼續推進安全生產「五精」管理，將「五精」管理理念落實到員工准入、團隊建設、安全風險辨識、隱患排查治理等日常管理工作中，認真梳理安全領域薄弱環節，開展專題安全生產教育培訓，弘揚安全文化理念，打造「明理、思危、慎行、善省」的特色安全文化。深入開展風險隱患排查治理，緊盯重點領域，突出抓好「兩票」、「反違章」、消防安全等專項整治。定期開展安全性評價、生產管理評價和安全、環保巡視檢查，組織機組檢修、能源保供等專項檢查，實現對所屬企業安全檢查全覆蓋、無死角。進一步加強应急管理體系建設，優化完善應急預案，定期組織應急培訓和應急演練，切實提升應急處置能力。

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2022年 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2022年 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2022年 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2022年 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13.1 條予以披露之財務資助或擔保。截至2022年 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：陳彥聰先生(獨立非執行董事)、宋志勇先生(非執行董事)和黃湘先生(獨立非執行董事)。陳彥聰先生為審計委員會主席。

審計委員會已審閱本集團2022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2022年 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2022年 月30日，本公司登記股本總數為人民幣 ,244,50 ,144元，分為 ,244,50 ,144股每股面值人民幣 1.00元的股份，包括5,414, 31,344股境內法人持有股份及2, 2 , , 00股 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2022年 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 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 部第 和第 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2022年 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 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33 條須予存置的登記冊內的權益或淡倉：

附註：_ () - 好倉

企業管治及其他資料

股東姓名 名稱	股份類別	身份	持有股份 份數目(股)	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 (%)
京能集團(附註1及附註2)	內資股	實益權益及控股公司權益	5,104,305	()	5.	2.
	股	控股公司權益	41,120	()	1.	5.2
北京國有資本經營管理有限公司(附註1及附註2)	內資股	實益權益及控股公司權益	5,414,313	44	100.00	5.
	股	控股公司權益	41,120	()	1.	5.2
北京能源投資集團(香港)有限公司(附註2)	股	實益權益	41,120	()	1.	5.2
北京能源投資集團有限公司(附註3)	股	控股公司權益	1,353,200	()	.13	2.10
北京能源投資集團有限公司(附註3)	股	控股公司權益	1,353,200	()	.13	2.10
北京能源投資集團有限公司(附註3)	股	實益權益	1,353,200	()	.13	2.10
閻焱(附註3)	股	控股公司權益	1,353,200	()	.13	2.10
北京控股有限公司(附註4)	股	控股公司權益	1,400	()	.	2.3
北控能源科技投資有限公司(附註4)	股	實益權益	1,400	()	.	2.3
北控能源科技(香港)有限公司(附註4)	股	控股公司權益	1,400	()	.	2.3
北京能源投資集團有限公司(附註5)	股	控股公司權益	53,130,000	()	23.0	.2
中國再保險(集團)股份有限公司(附註5)	股	實益權益及控股公司權益	53,130,000	()	23.0	.2
中國財產再保險有限責任公司(附註5)	股	實益權益	1,040,000	()	.5	2.3

企業管治及其他資料

附註：

1. 國際電氣直接持有本公司 2,54,24 股內資股股份。就本公司所知，國際電氣由京能集團全資擁有。根據證券及期貨條例，京能集團被視為於國際電氣持有的 2,54,24 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 1,035,322 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 1,035,322 股內資股股份中擁有權益。

京能集團直接持有本公司 5,013,426 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 5,104,305 股內資股股份的權益。

北京國有資本經營管理有限公司直接持有本公司 224,342 股內資股股份。就本公司所知，京能集團由北京國有資本經營管理有限公司全資擁有。根據證券及期貨條例，北京國有資本經營管理有限公司擁有 被視為擁有本公司共 5,414,313,444 股內資股股份的權益。
2. 北京能源投資集團(香港)有限公司(「京能投資」)直接持有本公司 41,12,000 股股份。就本公司所知，京能投資由京能集團全資擁有，而京能集團由北京國有資本經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經營管理有限公司被視為於京能投資持有的 41,12,000 股股份中擁有權益。
3. 北京國有資本經營管理有限公司直接持有本公司 13,532,000 股股份。就本公司所知，北京國有資本經營管理有限公司由北京國有資本經營管理有限公司全資擁有，而北京國有資本經營管理有限公司由北京國有資本經營管理有限公司全資擁有，則由閻焱全資擁有。根據證券及期貨條例，北京國有資本經營管理有限公司及閻焱被視為於北京國有資本經營管理有限公司持有的 13,532,000 股股份中擁有權益。
4. 北控能源科技投資有限公司直接持有本公司 13,400 股股份。就本公司所知，北控能源科技投資有限公司由北控能源科技(香港)有限公司全資擁有，而北控能源科技(香港)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，北控能源科技(香港)有限公司及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 13,400 股股份中擁有權益。
5. 中國財產再保險有限責任公司直接持有本公司 13,04,000 股股份。中國再保險(集團)股份有限公司直接持有本公司 45,432,000 股股份。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 1.5% 權益由中國再保險(集團)股份有限公司擁有。根據證券及期貨條例，中國再保險(集團)股份有限公司及中國再保險(集團)股份有限公司被視為於本公司 53,13,000 股股份中擁有權益。

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2022年 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

董事會未提出就截至2022年 月30日止的六個月派付中期股息的建議。

董事資料變動

2022年1月2日，本公司非執行董事李娟女士因其他工作安排擬提出辭任本公司非執行董事、董事會審計委員會委員以及董事會戰略委員會委員申請。其辭任於建議委任本公司新任非執行董事獲股東大會批准之日生效。

2022年3月2日，獲2022年第一次臨時股東大會批准，宋志勇先生被委任為本公司非執行董事。同日，宋志勇先生獲委任為本公司董事會審計委員會委員以及董事會戰略委員會委員。

有關進一步詳情，請參見本公司日期分別為2022年1月2日及2022年3月2日的公告。

2022年 月25日，本公司非執行董事任啟貴先生因退休擬提出辭任本公司非執行董事及董事會法律與合規管理委員會委員申請，及王邦宜先生因其他工作安排擬提出辭任非執行董事申請。其辭任於建議委任新任非執行董事獲股東大會批准之日生效。

2022年 月 日，獲2022年第三次臨時股東大會批准，周建裕先生及張軼女士被委任為本公司非執行董事。同日，周建裕先生獲委任為本公司董事會法律與合規管理委員會委員。

有關進一步詳情，請參見本公司日期分別為2022年 月25日及2022年 月 日的公告。

未經審核簡明合併損益表

截至2022年 月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月期間	
		2022 人民幣千元 (未經審核)	2021 人民幣千元 (未經審核及 經重述)
收入	3	9,991,583	,411,544
其他收入	4	492,999	453,502
燃氣消耗		(4,546,272)	(4, 53,4)
折舊和攤銷開支		(1,795,077)	(1,511,323)
員工成本		(486,662)	(41 ,5)
維修保養		(232,487)	(234,244)
其他開支		(505,096)	(4 5, 15)
其他利得及虧損	5	(78,992)	(,202)
經營溢利		2,839,996	2,55 ,4
利息收入		17,934	1 , 5
財務費用		(716,557)	(3 , 5)
應佔聯營公司業績		101,437	25, 25
應佔一間合營公司業績		(5,091)	(11, 02)
除稅前溢利		2,237,719	1, 4 ,222
所得稅開支		(372,303)	(32 ,254)
期內溢利		1,865,416	1, 1 ,
應佔期內溢利：			
- 本公司權益持有人		1,776,682	1,54 ,
- 永續票據持有人		50,163	25,5
- 非控股權益		38,571	44,3 1
		1,865,416	1, 1 ,
每股盈利			
基本及攤薄(人民幣分)	10	21.55	1 . 0

未經審核簡明合併損益及其他綜合收益表

截至2022年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月期間	
		2022 人民幣千元 (未經審核)	2021 人民幣千元 (未經審核及 經重述)
期內溢利		1,865,416	1, 1 ,
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		(33,000)	(30,2)
現金流量對沖：			
期內收益		49,235	14,
重新分類至電力購買協議有關的儲備		4,432	,003
與其後可能重新分類至損益的項目有關的所得稅		(16,100)	(4,51)
		4,567	(13, 2)
期內其他綜合收益(開支) 扣除所得稅)		4,567	(13, 2)
期內綜合收益總額		1,869,983	1, 0 ,1
應佔綜合收益總額：			
- 本公司權益持有人		1,781,249	1,53 ,1
- 永續票據持有人		50,163	25,5
- 非控股權益		38,571	44,3 1
		1,869,983	1, 0 ,1

未經審核簡明合併財務狀況表

於2022年 月30日

	附註	於2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2021年 12月31日 人民幣千元 (經重述)	於2021年 1月1日 人民幣千元 (經重述)
非流動資產				
物業、廠房及設備	11	51,901,120	51,000,000	43,100,000
使用權資產		1,902,547	1,400,210	1,431,342
無形資產	12	4,741,284	4,000,000	4,410,000
商譽		114,134	114,134	100,000
於聯營公司的投資		3,219,875	3,100,022	3,510,000
向聯營公司貸款		105,000	100,000	110,000
於一間合營公司的投資		88,019	3,110	130,000
向一間合營公司貸款		70,000	0,000	0,000
遞延稅項資產	13	172,118	100,000	200,000
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益 的權益工具		109,637	100,000	100,000
可回收增值稅		1,006,543	1,550,553	1,114,305
收購物業、廠房及設備的已付按金		1,122,585	1,000,000	1,000,000
受限制銀行存款		66,716	100,000	50,000
衍生金融資產		100,648	52,500	

未經審核簡明合併財務狀況表

於2022年 月30日

	附註	於2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2021年 12月31日 人民幣千元 (經重述)	於2021年 1月1日 人民幣千元 (經重述)
流動負債				
貿易及其他應付款項	1	5,410,232	5,25,1	5,04,2
應付關聯方款項	23()	541,250	132,1	1,53
銀行及其他借貸 - 於一年內到期	1	9,510,357	11,22,51	12,31,322
短期融資券	1	7,572,434	,5,41	,00,5
中期票據	1	3,561,320	2,01,245	,5
公司債券	1	1,411,942	1,025,41	2,12
合同負債		64,386	0,	5,30
租賃負債		56,577	,2	4,5
衍生金融負債		-		1,5
應付所得稅		76,244	1,13	132,51
遞延收入		10,637	1,31	22,33
		28,215,379	2,31,10	25,240,32
流動負債淨額		(9,327,295)	(,3,211)	(10,301,351)
總資產減流動負債		55,392,931	53,5,012	45,35,01
非流動負債				
衍生金融負債		-	1,034	45,002
銀行及其他借貸 - 於一年後到期	1	20,794,710	1,044,0	10,,2
中期票據	1	1,022,608	2,44,33	4,4,
公司債券	1	613,622	,42	1,,24
合同負債		33,370	1,31	12,440
遞延稅項負債	13	299,560	21,12	13,15
遞延收入		385,393	31,53	435,11
租賃負債		1,193,066	11,22	3,33
其他非流動負債		10,166	12,1	1,402
		24,352,495	24,044,04	1,2,3
資產淨值		31,040,436	2,50,30	2,430,4
資本及儲備				
股本	21	8,244,508	,244,50	,244,50
儲備		19,340,686	1,1,02	1,24,2
本公司權益持有人應佔權益		27,585,194	2,432,50	24,52,04
非控股權益		428,717	3,	3,3
永續票據	20	3,026,525	3,02,2	1,525,52
權益總額		31,040,436	2,50,30	2,430,4

未經審核簡明合併權益變動表

截至2022年 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		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	累計溢利 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
			儲備 人民幣千元 (附註)	其他儲備 人民幣千元									
於2021年12月31日	8,244,508	3,934,473	2,673,793	(76,430)	31,208	(19,860)	(171,280)	11,659,886	26,276,298	3,027,962	359,110	29,663,370	
調整	-	22,000	11,879	-	-	-	-	122,393	156,272	-	30,666	186,938	
經重述	8,244,508	3,956,473	2,685,672	(76,430)	31,208	(19,860)	(171,280)	11,782,279	26,432,570	3,027,962	389,776	29,850,308	
期內溢利	-	-	-	-	-	-	-	1,776,682	1,776,682	50,163	38,571	1,865,416	
期內其他綜合開支	-	-	-	-	-	37,567	(33,000)	-	4,567	-	-	4,567	
非控股權益注資	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	370	370	
同一控制下企業 合併	-	(48,459)	-	-	-	-	-	-	(48,459)	-	-	(48,459)	
宣派的股息(附註)	-	-	-	-	-	-	-	(580,166)	(580,166)	(51,600)	-	(631,766)	
於2022年 月30日 (未經審核)	8,244,508	3,908,014	2,685,672	(76,430)	31,208	17,707	(204,280)	12,978,795	27,585,194	3,026,525	428,717	31,040,436	

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		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	累計溢利 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
			儲備 人民幣千元 (附註)	其他儲備 人民幣千元									
於2020年12月31日	244,50	3,344,3	2,43,0	(,430)	(5,503)	(43,22)	(2,42)	10,411	24,350	1,525,52	34,152	3,4	
調整	-	22,000	-	-	-	-	-	13,154	35,154	-	2,3	3,1	
經重述	244,50	3,543	2,43,0	(,430)	(5,503)	(43,22)	(2,42)	10,1025	24,5204	1,525,52	3,3	2,430,4	
期內溢利	-	-	-	-	-	-	-	1,54,	1,54,	25,5	44,31	1,1,	
期內其他綜合開支	-	-	-	-	-	1,44	(30,2)	-	(13,2)	-	-	(13,2)	
非控股權益注資	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,15	1,15	
宣派的股息(附註)	-	-	-	-	-	-	-	(5,222)	(5,222)	(51,00)	-	(1,22)	
於2021年 月30日 (未經審核)	244,50	3,543	2,43,0	(,430)	(5,503)	(2,43)	(123,21)	11,0032	25,4,	1,450	421,44	2,41,23	

附註：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。

未經審核簡明合併現金流量表

截至2022年 月30日止六個月

	截至6月30日止六個月期間	
	2022 人民幣千元 (未經審核)	2021 人民幣千元 (未經審核及 經重述)
經營活動所得現金淨額	3,892,999	3,212,205
投資活動		
已收利息	17,307	1,000
已收股息	60,583	130,420
收回一間聯營公司償還貸款	108,000	0
向一間聯營公司投入貸款	(105,000)	0
購置以下各項：		
- 物業、廠房及設備	(2,493,183)	(3,220,300)
- 無形資產	(19,686)	(24,200)
- 使用權資產	(394,804)	(10,544)
出售物業、廠房及設備所得款項	1,147	31
收購附屬公司的現金淨流出	(19,804)	(14,000)
投資活動所用現金淨額	(2,845,440)	(3,121,300)
融資活動		
已付利息	(809,953)	(53,200)
非控股權益注資	370	1,100
新增銀行及其他貸款	11,471,936	10,300,410
償還銀行及其他貸款	(11,474,085)	(3,510,000)
發行短期融資券所得款項	5,500,000	0
發行短期融資券成本	(3,329)	0
償還短期融資券	(5,500,000)	(0)
受限制銀行存款(存放)提取	(18)	3,105
償還租賃負債	(33,185)	(31,500)
股息支付款項：		
永續票據持有人	(51,600)	(51,000)
融資活動(所用)所得現金淨額	(899,864)	2,202,200
現金及現金等價物增加淨額	147,695	2,342,000
期初現金及現金等價物	5,156,938	4,320,040
外匯匯率變動的影響	10,828	(1,000)
期終現金及現金等價物	5,315,461	5,315,040

簡明合併財務報表附註

截至2022年 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2022年 月30日，本集團的流動負債淨額為人民幣 32,250,000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1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. 主要會計政策

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2022年 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2021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2022年1月1日或之後開始的年度期間強制生效的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3號(修訂本)	對概念框架的提述
國際財務報告準則第1號(修訂本)	2021年 月30日後的 -1 相關租金寬減
國際會計準則第1號(修訂本)	物業、廠房及設備 - 擬定用途前的所得款項
國際會計準則第3號(修訂本)	虧損合約 - 達成合約的成本
國際財務報告準則(修訂本)	201 年至2020年國際財務報告準則年度改進

於本中期期間應用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. 主要會計政策(續)

編製基準

重述

(a) 合併會計

於2022年3月2日，本公司與國際電氣訂立股權轉讓協議，據此，國際電氣同意出售及本公司同意收購國際能源55%股權，總代價為人民幣4,453,300元(「收購」)。於2022年3月31日，本集團完成了收購。

於收購日前後，本集團和國際能源均由京能集團最終控制，而該控制並非暫時性。本集團和國際能源於業務合併日期被視為持續經營的實體。因此，根據香港會計師公會(「香港會計師公會」)頒佈的香港會計指引第5號「共同控制下合併之合併會計法」(「香港會計指引第5號」)所規定之合併會計原則，將收購作為同一控制下的實體合併進行會計處理。

因此，本集團截至2021年 月30日止六個月期間未經審核簡明合併損益及其他綜合收益表，未經審核簡明權益變動表，以及未經審核簡明合併現金流量表猶如集團重組完成時的現行集團架構，於截至2021年 月30日止六個月期間以來已經存在。本集團於2021年1月1日和2021年12月31日的簡明合併財務狀況表已重述，已包含國際能源的資產負債，猶如目前的集團架構在相關日期已經存在。

(b) 國際會計準則第16號《不動產、廠房和設備 - 預期使用前收益》修正案應用的影響和會計政策

成本包括將資產運至其能夠按照管理層預期的方式運營所需的位置和條件所產生的任何直接成本，包括測試相關資產正常運行的成本，根據集團會計政策資本化的借款成本。將一項財產、廠房和設備帶到其能夠以管理層預期的方式運行所需的位置和條件時生產的項目的銷售收入(如測試資產是否正常運行時生產的樣品)，生產這些項目的相關成本在損益中確認。本集團已將國際會計準則第1號的修訂追溯適用於在所列最早期間開始時或之後可供使用的不動產、廠房和設備。比較數字已重述。

簡明合併財務報表附註

截至2022年 月30日止六個月(未經審核)

2. 主要會計政策(續)

編製基準(續)

重述(續)

應用香港會計指引第5號和國際會計準則第1號修正案，對截至2021年 月30日止六個月期間未經審核簡明合併損益表和其他綜合收益表的影響如下：

	截至2021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 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
收入	,33 , 4	11,4	0,2 2	,411,544
其他收入	453,502			453,502
燃氣消耗	(4, 53,4)			(4, 53,4)
折舊和攤銷開支	(1,510, 52)	(1)	(1 4)	(1,511,323)
員工成本	(412, 1)	(4, 25)		(41 ,5)
維修保養	(2 3,02)	4 , 3		(234,244)
其他開支	(434, 2)	(50,401)	(3)	(4 5, 15)
其他利得及虧損	(,20)	4		(,202)
經營溢利	2,4 1, 35	5,0 2	5 , 2	2,55 ,4
利息收入	1 ,4	21		1 , 5
財務費用	(3 , 2)	(3)		(3 , 5)
應佔聯營公司業績	25, 25			25, 25
應佔一間合營公司業績	(11, 02)			(11, 02)
除稅前溢利	1, 4,255	5,2 5	5 , 2	1, 4 ,222
所得稅開支	(32 , 31)	(1,423)		(32 ,254)
期內溢利	1,55 ,424	3, 52	5 , 2	1, 1 ,
應佔期內溢利：				
- 本公司權益持有人	1,4 ,1	2,11	5 , 2	1,54 ,
- 永續票據持有人	25,5			25,5
- 非控股權益	42, 5	1, 33		44,3 1
每股盈利				
基本及攤薄(人民幣分)	1 .05	0.03	0. 2	1 . 0

2. 主要會計政策(續)

編製基準(續)

重述(續)

應用香港會計指引第5號和國際會計準則第1號修正案，對截至2021年 月30日止六個月期間未經審核簡明合併損益表和其他綜合收益表的影響如下：(續)

	截至2021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)
期內溢利	1,55,424	3,52	5,2	1,1,
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	(30,2)			(30,2)
現金流量對沖：				
期內收益	14,			14,
重新分類至電力購買協議有關的儲備	,003			,003
與其後可能重新分類至損益的項目有關 的所得稅	(4,51)			(4,51)
期內其他綜合收益(開支)				
(扣除所得稅)	(13,2)			(13,2)
期內綜合收益總額	1,542,32	3,52	5,2	1,0,1
應佔綜合收益總額：				
- 本公司權益持有人	1,44,3	2,11	5,2	1,53,1
- 永續票據持有人	25,5			25,5
- 非控股權益	42,5	1,33		44,31

簡明合併財務報表附註

截至2022年 月30日止六個月(未經審核)

2. 主要會計政策(續)

編製基準(續)

重述(續)

應用香港會計指引第5號，對截至2021年1月1日的簡明合併財務狀況表的影響如下：

	於2021年1月1日		經重述 人民幣千元
	初列 人民幣千元	同控調整 人民幣千元	
非流動資產			
物業、廠房及設備	43,1 213	2, 4	43,1 , 2
使用權資產	1,431,342		1,431,342
無形資產	4,410, 54		4,410, 54
商譽	1 0,04		1 0,04
於聯營公司的投資	3,51 ,50		3,51 ,50
向聯營公司貸款	11 ,000		11 ,000
於一間合營公司的投資	130, 04		130, 04
向一間合營公司貸款	0,000		0,000
遞延稅項資產	2 ,104		2 ,104
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權 益工具	, 11		, 11
可回收增值稅	1,114,305		1,114,305
收購物業、廠房及設備的已付按金	1,0 2,42		1,0 2,42
受限制銀行存款	50,		50,
流動資產			
存貨	104,41		104,41
貿易應收款項及應收票據	,15 ,31	10, 5	,1 0,312
其他應收款項、按金及預付款項	4 3,	453	4 4,231
即期稅項資產	1 ,5 5		1 ,5 5
應收關聯方款項	1 0,1 3		1 0,1 3
可回收增值稅	4 ,		4 ,
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資 產	1 ,043		1 ,043
受限制銀行存款	4,5		4,5
現金及現金等價物	4,2 ,450	45, 2	4,343,3

2. 主要會計政策(續)

編製基準(續)

重述(續)

應用香港會計指引第5號，對截至2021年1月1日的簡明合併財務狀況表的影響如下：(續)

	於2021年1月1日		經重述 人民幣千元
	初列 人民幣千元	同控調整 人民幣千元	
流動負債			
貿易及其他應付款項	5,05 ,	(11,3 2)	5,04 , 2
應付關聯方款項	1 ,53		1 ,53
銀行及其他借貸 - 於一年內到期	12,31 ,322		12,31 ,322
短期融資券	,0 0, 5		,0 0, 5
中期票據	, 5		, 5
公司債券	2 ,12		2 ,12
合同負債	5 ,3 0		5 ,3 0
租賃負債	4, 5		4, 5
衍生金融負債	1 ,5		1 ,5
應付所得稅	125,3 1	,4 0	132, 51
遞延收入	22 ,33		22 ,33
淨流動負債	(10,362,619)	61,268	(10,301,351)
總資產減流動負債	45,293,684	63,917	45,357,601
非流動負債			
衍生金融負債	45,002		45,002
銀行及其他借貸 - 於一年後到期	10, ,2		10, ,2
中期票據	4,4 ,		4,4 ,
公司債券	1, ,2 4		1, ,2 4
合同負債	12,440		12,440
遞延稅項負債	1 3, 15		1 3, 15
遞延收入	435, 11		435, 11
租賃負債	3 ,33		3 ,33
其他非流動負債	1 ,402		1 ,402
資產淨值	26,366,847	63,917	26,430,764
資本及儲備			
股本	,244,50		,244,50
儲備	1 ,24 ,142	35,154	1 ,2 4,2
本公司權益持有人應佔權益	24,493,650	35,154	24,528,804
非控股權益	34 , 15	2 , 3	3 , 3
永續票據	1,525,5 2		1,525,5 2
權益總額	26,366,847	63,917	26,430,764

簡明合併財務報表附註

截至2022年 月30日止六個月(未經審核)

2. 主要會計政策(續)

編製基準(續)

重述(續)

應用香港會計指引第5號和國際會計準則第1號修正案，對截至2021年12月31日的簡明合併財務狀況表的影響如下：

	於2021年12月31日			經重述 人民幣千元
	初列 人民幣千元	同控調整 人民幣千元	會計政策 變更調整 人民幣千元	
非流動資產				
物業、廠房及設備	50,521	2	112	51,033
使用權資產	1,421			1,421
無形資產	43			43
商譽	114,134			114,134
於聯營公司的投資	3,1022			3,1022
向聯營公司貸款	10,000			10,000
於一間合營公司的投資	3,110			3,110
向一間合營公司貸款	0,000			0,000
遞延稅項資產	14			14
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收 益的權益工具	103			103
可回收增值稅	1,553,553			1,553,553
收購物業、廠房及設備的已付按金	532			532
受限制銀行存款	1			1
衍生金融資產	52,50			52,50
流動資產				
存貨	4			4
貿易應收款項及應收票據	11,31	1,130		11,44
其他應收款項、按金及預付款項	304	(31)		303
即期稅項資產	124	10		1334
應收關聯方款項	42,33			42,33
可回收增值稅	553,3			553,3
以公允價值計量且其變動計入當期損益的 金融資產	20,20			20,20
受限制銀行存款	23			23
現金及現金等價物	5,030	53		5,153

簡明合併財務報表附註

截至2022年 月30日止六個月(未經審核)

於2021年

簡明合併財務報表附註

截至2022年 月30日止六個月(未經審核)

2. 主要會計政策(續)

編製基準(續)

重述(續)

應用香港會計指引第5號和國際會計準則第1號修正案，對截至2021年12月31日的簡明合併財務狀況表的影響如下：(續)

	於2021年12月31日			經重述 人民幣千元
	初列 人民幣千元	同控調整 人民幣千元	會計政策 變更調整 人民幣千元	
資本及儲備				
股本	,244,50			,244,50
儲備	1,031,0	3,40	11,2	1,1,02
本公司權益持有人應佔權益	26,276,298	37,480	118,792	26,432,570
非控股權益	35,110	30,		3,
永續票據	3,02,2			3,02,2
權益總額	29,663,370	68,146	118,792	29,850,308

3A. 來自客戶合同收入

(i) 來自客戶合同收入的細分：

	截至2022年6月30日止六個月(未經審核)					
	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
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

	截至2021年 月30日止六個月(未經審核及經重述)					
	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
貨品及服務類型						
售電	5,200,000	1,013,300	1,255,340	14,100	-	7,482,740
熱力銷售	1,010,000	-	-	-	-	1,010,000
維修保養及其他服務	-	-	-	-	13,530	13,530
收入確認的時間						
一個時間點	6,210,000	1,013,300	1,255,340	14,100	-	8,492,740
於一段時間	-	-	-	-	13,530	13,530
地區市場						
中國內地	6,210,000	1,522,200	1,253,530	14,100	13,530	9,013,360
海外	-	3,030	1,410	-	-	4,440
來自客戶合同的收入	6,210,000	1,013,300	1,255,340	14,100	13,530	8,506,270

簡明合併財務報表附註

截至2022年 月30日止六個月(未經審核)

3A. 來自客戶合同收入(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 0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2022年 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2022年 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	6,229,613	2,191,317	1,400,477	166,328	3,848	9,991,583
折舊及攤銷前報告分部業績	1,453,666	2,091,571	1,255,511	114,908	(280,583)	4,635,073
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	(284,549)	2,839,996

簡明合併財務報表附註

截至2022年 月30日止六個月(未經審核)

3B. 分部資料(續)

(a) 分部收入、業績(續)

本集團於截至2021年 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：
(續)

	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2021年 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	,3 4,	1, 01,330	1,255,34	14 , 1	13,5 3	,411,544
折舊及攤銷前 報告分部業績	1,4 4, 5	1,4 ,3	1,121,0	105,25	(121, 1)	4,0 , 12
折舊	44 , 10	42 , 1	443,452	52,40	,5	1,3 , 0
攤銷	,532	4, 2	2 , 04	12, 2	5 1	133,51
報告分部業績(附註)	1,02 , 1	,	4 , 33	3 , 5	(12 ,)	2,55 ,4

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	
	2022 人民幣千元 (未經審核)	2021 人民幣千元 (未經審核)
與下列項目有關的政府補助及補貼：		
- 清潔能源生產(附註(4))	301,822	2,41
- 資產建設(附註(1))	9,997	14,24
碳減排證收入	98,083	,435
增值稅退還或豁免(附註(2))	63,727	4,2
其他	19,370	2,0
	492,999	453,502

附註：

- (4) 本集團位於中國北京的燃氣及風力發電設施可享有北京政府頒佈的補貼政策。北京政府根據預定補貼率及不定時批准的數量就該等設施的發電銷售向本集團發放補償金。根據本集團相關燃氣及風力發電設施所生產及出售的實際發電量按預定補貼率撥至損益。
- (1) 有關資產建設的補助由中國若干地方政府提供，以鼓勵清潔能源設施建設。本集團於收取補助時錄得該等補助為遞延收入，並會為與相關資產折舊匹配而撥回至損益。
- (2) 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。

簡明合併財務報表附註

截至2022年 月30日止六個月(未經審核)

5. 其他利得及虧損

	截至6月30日止六個月期間	
	2022 人民幣千元 (未經審核)	2021 人民幣千元 (未經審核及 經重述)
其他利得及虧損包括：		
出售物業、廠房及設備虧損	(2,570)	(,)
外匯收益淨額	43,364	250
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(損失)利得	(54,298)	,
其他	(65,488)	(4, 4)
	<hr/>	<hr/>
	(78,992)	(,202)

6. 利息收入 財務費用

	截至6月30日止六個月期間	
	2022 人民幣千元 (未經審核)	2021 人民幣千元 (未經審核及 經重述)
利息收入	17,934	1 , 5
利息開支	775,373	05, 4
減：利息資本化款項：		
- 物業、廠房及設備	(58,816)	(, 4)
	<hr/>	<hr/>
財務費用總額	698,623	21,1 0

7. 所得稅開支

	截至6月30日止六個月期間	
	2022 人民幣千元 (未經審核)	2021 人民幣千元 (未經審核及 經重述)
即期稅項：		
中國企業所得稅	352,360	2 1, 55
遞延稅項：		
本期間	19,943	5 ,2
所得稅開支	372,303	32 ,254

於截至2022年 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。

根據香港的兩級制利得稅率制度，合資格集團實體的首2百萬港元溢利將按 .25%的稅率徵稅，而超過2百萬港元的溢利將按1 .5%的稅率徵稅。不符合兩級制利得稅制度的集團實體的溢利將繼續按照統一稅率1 .5%徵稅。

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2022年 月30日止六個月(未經審核)

8. 期內溢利

	截至6月30日止六個月期間	
	2022 人民幣千元 (未經審核)	2021 人民幣千元 (未經審核及 經重述)
期內溢利已扣除下列項目：		
核數師酬金	1,296	1, 2
土地及樓宇經營租賃款項	29,202	2 ,3 1
折舊及攤銷：		
物業、廠房及設備折舊	1,602,201	1,342,2 1
使用權資產折舊	35,998	35,535
無形資產攤銷	156,878	133,51
折舊及攤銷總額	1,795,077	1,511,323

9. 股息

- () 本公司於2022年 月2 日舉行的股東週年大會上批准截至2021年12月31日止年度之末期普通股股息每股人民幣 .03 分(含稅)，金額達人民幣5 0,1 ,000元。
- () 董事會並不建議派發截至2022年 月30日止六個月的任何中期股息(截至2021年 月30日止六個月：零)。

10. 每股盈利

每股基本盈利乃按照截至2022年 月30日止六個月本公司普通股股東應佔溢利人民幣1, , 2,000元(截至2021年 月30日止六個月：人民幣1,54 , ,000元)及截至2022年 月30日止六個月已發行股份之股數 ,244,50 ,000股(截至2021年 月30日止六個月： ,244,50 ,000股)計算。

由於所呈列期間並無已發行在外的潛在攤薄股份，故每股基本與攤薄盈利之間並無區別。

11. 物業、廠房及設備

截至2022年 月30日止六個月，本集團收購物業、廠房及設備項目人民幣2,421,43 ,000元(截至2021年 月30日止六個月：人民幣2, 0 , 43,000元)。截至2022年 月30日止六個月，本集團出售賬面淨值約為人民幣3, ,000元(截至2021年 月30日止六個月：人民幣 ,11 ,000)，導致出售損失約為人民幣2,5 0,000元(截至2021年 月30日止六個月：出售損失為人民幣 , ,000)。此外，因匯率的影響減少人民幣2,04 ,000元(截至2021年 月30日止六個月：人民幣4 , 52,000元)的物業、廠房及設備項目。

12. 無形資產

無形資產主要指特許權人民幣1, 2 , 4,000元(於2021年12月31日:人民幣1, 5 ,301,000元)、項目經營權人民幣2, 53,240,000元(於2021年12月31日:人民幣2, 5,135,000元)以及軟件人民幣2 0,2 0,000元(於2021年12月31日:人民幣250,2 3,000元)。

13. 遞延稅項

以下為自2021年12月31日至2022年 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 人民幣千元 (附註4)	有關清潔 能源生產的 遞延收入 人民幣千元 (附註1)	不同的 折舊率 人民幣千元	試運行虧損 人民幣千元 (附註4)	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 人民幣千元	衍生 金融工具 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
於2021年12月31日	3 3	11, 5	(102, 0)	(10,401)	110,3 4	4, 40	(104, 4)	(3, 0 2)	, 0	(, 010)	30, 55	(2,424)
(計入)扣除自損益(附註)	(1,121)		(3,3 2)		(4,223)	(2,015)		2,342	, 5		(20,513)	(1, 43)
計入其他綜合收益										(1, 100)		(1, 100)
匯兌調整							1 1		4	3	205	1,025
於2022年 月30日 (未經審核)	5,2 2	11, 5	(10, 2)	(10,401)	10 ,151	2, 25	(104, 3)	(3, 20)	1 ,314	(23,10)	10,54	(12 ,442)

附註:

- (4) 物業、廠房及設備試運行產生的收益及成本分別計入及自物業、廠房及設備價值中扣除，惟利潤率受中國企業所得稅影響從而產生暫時性差異。試運行溢利(虧損)導致有關物業、廠房及設備的稅基高(低)於其在進行會計處理時於合併財務狀況表的賬面值，集團實體可自稅務溢利中扣除更多(更少)可扣稅折舊以節省(增加)有關物業、廠房及設備可使用年期內的未來所得稅開支。因此，自試運行溢利(虧損)中確認遞延稅項資產(負債)。
- () 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。

簡明合併財務報表附註

截至2022年 月30日止六個月(未經審核)

13. 遞延稅項(續)

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2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2021年 12月31日 人民幣千元
遞延稅項資產	172,118	1,4
遞延稅項負債	(299,560)	(21,12)
	(127,442)	(2,424)

14. 貿易應收款項及應收票據

	於2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2021年 12月31日 人民幣千元 (經重述)
貿易應收款項		
- 貨品及服務	1,754,636	2,015,514
- 清潔能源電價附加	10,165,442	,421,023
應收票據	73,791	25,304
	11,993,869	11,541
減：信貸虧損撥備	(16,395)	(1,35)
	11,977,474	11,44

本集團為其電力及熱力客戶提供自銷售當月月底起平均 0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2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2021年 12月31日 人民幣千元 (經重述)
0日以內	2,083,448	3,040
1至3 5日	3,193,175	3,02
1至2年	3,363,842	3,054
2至3年	2,272,159	1,144
3年以上	1,064,850	535,2
	11,977,474	11,44

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。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2022年 月30日，本集團於京能集團財務有限公司(「京能財務」)(經中國銀行業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4,544,400元(2021年12月31日：人民幣3,222,000元)。該等存款屬短期及高流動性投資的存款，可以隨時轉換為已知現金，且所面對價值變化風險細微，因此，於2022年 月30日及2021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2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2021年 12月31日 人民幣千元 (經重述)
貿易應付款項	1,882,464	2,404,242
收購物業、廠房及設備應付款項	2,269,610	1,000,000
應付質保金	526,226	1,200,000
工資及員工福利	115,231	111,410
應繳非所得稅稅項	140,946	3,233,322
應付股息	181,724	
其他	294,031	341,430
	5,410,232	5,286,404

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。

簡明合併財務報表附註

截至2022年 月30日止六個月(未經審核)

16. 貿易及其他應付款項(續)

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2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2021年 12月31日 人民幣千元 (經重述)
30日以內	870,400	1,45 ,554
31至3 5日	803,472	515, 32
1至2年	93,651	3 , 0
2至3年	52,257	4,1
3年以上	62,684	31, 2
	1,882,464	2,4 ,42

17. 銀行及其他借貸

	於2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2021年 12月31日 人民幣千元
銀行貸款	25,480,307	25,200,354
其他借款來源於		
- 關聯非銀行金融機構(附註())	3,157,000	3,34 , 50
- 同系附屬公司(附註())	295,000	2 5,400
- 其他非關聯實體	226,000	32 ,331
- 京能集團	1,146,760	1,14 , 0
	30,305,067	30,31 ,5 5
即：		
- 無抵押借款	25,511,500	25,452,053
- 有抵押借款	4,793,567	4, 4,542
	30,305,067	30,31 ,5 5
應償還銀行及其他借款：		
- 一年內	9,510,357	11,2 2,51
- 一年後但兩年內	5,382,812	5,1 3, 33
- 兩年後但五年內	6,378,207	,1 ,
- 五年後	9,033,691	5, 1,1 5
	30,305,067	30,31 ,5 5
減：列示為流動負債的一年內到期款項	(9,510,357)	(11,2 2,51)
一年後到期款項	20,794,710	1 ,044,0

17. 銀行及其他借貸(續)

附註：

- (4) 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2022年 月30日，來自京能財務的貸款人民幣3,150,000,000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2022年 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42,400,000元(截至2021年 月30日止六個月：人民幣54,030,000元)。

- (5) 該等款項為來自北京京豐熱電有限責任公司(「京豐熱電」)及北京京能融資租賃有限公司(「北京租賃」)的借款。於2022年 月30日，來自京豐熱電的借款為無抵押貸款，按固定利率3.5%計息，且須於一年內償還。於2022年 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2022年 月30日止六個月上述貸款應佔利息開支為人民幣 2,023,000元(截至2021年 月30日止六個月：人民幣 1,510,000元)。

截至2022年 月30日止六個月，本集團借款增加人民幣11,413,000元(截至2021年 月30日止六個月：人民幣10,304,100元)，本集團償還借款人民幣11,440,500元(截至2021年 月30日止六個月：人民幣 3,510,000元)。

借款以年利率固定利率1.1% 浮動利率2.4%至固定利率10% 浮動利率5.50%(2021年12月31日：固定利率1.2% 浮動利率1.4%至固定利率10.00% 浮動利率4.0%)計息。

18. 短期融資券

於2021年11月4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2.52%計息，且將於2022年 月2 日到期。

於2022年1月14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2.4%計息，且將於2022年10月14日到期。

於2022年3月14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2.3%計息，且將於2022年12月 日到期。

於2022年5月20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2.00%計息，且將於2023年2月1 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。

簡明合併財務報表附註

截至2022年 月30日止六個月(未經審核)

19. 中期票據 公司債券

於201 年12月1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5.50%。所得款項總額(經扣除發行成本)為人民幣1,434,000元。中期票據將於2022年12月1日獲全數償還。

於201 年4月3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5.1%。所得款項總額(經扣除發行成本)為人民幣1,455,540元。中期票據將於2023年4月3日獲全數償還。

於2020年4月 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 55,000元。中期票據將於2025年4月13日獲全數償還。

於201 年11月13日，本公司發行三年期公司債券，總值為人民幣1,000,000,000元。票面年利率為3.4%。所得款項總額(經扣除發行成本)為人民幣 42,000元。公司債券將於2022年11月13日獲全數償還。

於2020年4月1 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元部分為三年期公司債券，票面年利率為2.5%。所得款項總額(經扣除發行成本)為人民幣 42,000元。公司債券將分別於2023年4月1 日及2025年4月1 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1,432,250,000元。

首三個年度直至2023年5月1 日的票面年利率為3.44%，於每年5月1 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)。 譚菱 生天 鞏跟 鞏(「

20. 永續票據(續)

(a) 於2020年5月15日所發行(續)

於2023年5月1 日後，將每三年重設至相當於以下各項之和的百分比()初始利差，為票面利率與初始基準利率的差；()當期基準利率；及()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。

(b) 於2021年7月15日所發行

本公司於2021年 月15日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4 ,5 5,000元。

首兩個年度直至2023年 月1 日的票面年利率為3.23%，於每年 月1 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 月1 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 月1 日後，將每兩年重設至相當於以下各項之和的百分比()初始利差，為票面利率與初始基準利率的差；()當期基準利率；及()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。

簡明合併財務報表附註

截至2022年 月30日止六個月(未經審核)

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1日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 5,500,000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()初始利差，為票面利率與初始基準利率的差；()當期基準利率；及()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2022年 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50,130,000元(截至2021年 月30日止期間：人民幣25,500,000元)，及分配永續票據持有人的票息約為人民幣51,000,000元(截至2021年 月30日止期間：人民幣51,000,000元)。

21. 股本

	於2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2021年 12月31日 人民幣千元
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, 31
每股面值人民幣1.00元之 股	2,829,677	2, 2 ,
	8,244,508	,244,50

22. 資本承諾

本集團有如下承諾：

	於2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2021年 12月31日 人民幣幣千元
就收購或建造物業、廠房及設備已訂約但未撥備：	9,343,613	,2 , 1

簡明合併財務報表附註

截至2022年 月30日止六個月(未經審核)

23. 關聯方結餘及交易

- (4) 於2022年 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2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2021年 12月31日 人民幣千元
應收款項：		
京能集團	-	1, 5
聯營公司	22	51
合營企業	85	3
同系附屬公司	320,162	4 , 2
	<hr/>	
	320,269	4 2,33
	<hr/>	
即：		
貿易(附註)	16,286	4 1, 2
非貿易(附註)	303,983	11
	<hr/>	
	320,269	4 2,33
	<hr/>	

附註：本集團就其貿易應收款項授予 0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)

- () 於2022年 月30日，除附註1 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2022年 6月30日 人民幣幣元 (未經審核)	於2021年 12月31日 人民幣幣元
應付款項：		
京能集團	357,605	, 4
同系附屬公司	182,022	114, 0
聯營公司	1,623	,5 0
	541,250	132, 1
即：		
貿易(附註)	3,245	101,4 3
收購物業、廠房及設備應付款項	971	13,114
非貿易(附註)	537,034	1 ,354
	541,250	132, 1

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。

- (-) 關聯方交易：

於截至2022年 月30日止六個月，本集團與關聯方訂有以下重大交易：

- () 關聯方提供的設備維護服務

	截至6月30日止六個月期間	
	2022 人民幣幣元 (未經審核)	2021 人民幣幣元 (未經審核及 經重述)
同系附屬公司	44,409	53, 2

簡明合併財務報表附註

截至2022年 月30日止六個月(未經審核)

23. 關聯方結餘及交易(續)

(a) 關聯方交易:(續)

() 關聯方提供的綜合服務

	截至6月30日止六個月期間	
	2022	2021
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
同系附屬公司	14,881	4, 53

() 關聯方提供的租賃服務

	截至6月30日止六個月期間	
	2022	2021
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
支付予同系附屬公司的短期租賃開支	23,775	30,5

() 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	
	2022	2021
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
一間同系附屬公司	2,204	12,114

23. 關聯方結餘及交易(續)

(a) 關聯方交易:(續)

() 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	
	2022	2021
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
一間同系附屬公司	10,423	5, 30

() 關聯方收取的物業管理費

	截至6月30日止六個月期間	
	2022	2021
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
一間同系附屬公司	21,136	1, 1

() 向一名關聯方銷售熱力*

	截至6月30日止六個月期間	
	2022	2021
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
一間同系附屬公司	1,075,390	1,001, 35

* 此關聯方的收入不包括增值稅。

簡明合併財務報表附註

截至2022年 月30日止六個月(未經審核)

23. 關聯方結餘及交易(續)

(a) 關聯方交易:(續)

() 設備採購框架協議

	截至6月30日止六個月期間	
	2022	2021
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
於同系附屬公司處採購設備	11,028	4 ,

() 向一名關聯方採購發電權

	截至6月30日止六個月期間	
	2022	2021
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
一間同系附屬公司	-	230

() 融資租賃框架協議

	截至6月30日止六個月期間	
	2022	2021
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
與一間同系附屬公司的融資租賃	518,581	

- () 截至2022年 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2,200,000元(截至2021年 月30日止六個月：人民幣2,3 ,000元)，對合營企業貸款的利息收入為人民幣1,444,000元(截至2021年 月30日止六個月：人民幣1,444,000元)。

24. 報告期後事項

本公司與京能集團、京能國際及深圳租賃簽訂《吸收合併協議》，同時與京能集團簽訂《股權轉讓協議》。根據《吸收合併協議》和《股權轉讓協議》，京能集團以其所持有的深圳租賃 4. % 的股權置換本公司所持有的京能國際20%股權對應權益，股權作價的差額部分由本公司以現金向京能集團補足。本次交易完成後，京能國際被京能集團吸收合併，依法予以註銷；本公司持有深圳租賃 4. % 的股權。京能國際主要從事電力、能源項目的建設及投資管理。深圳租賃主要向公眾及京能集團之成員企業提供融資租賃服務及與融資相關的商業保理業務服務。有關進一步詳情，請參閱本公司日期為2022年5月10日的公告。

25. 本財務報表已於2022年8月25日獲本公司董事會批准。