



為人類奉獻白雲藍天

給未來留下 更多資源



二零二零年 年報

新疆金风科技股份有限公司
XINJIANG GOLDWIND SCIENCE & TECHNOLOGY CO., LTD.*

目錄

- 2 釋義
- 6 公司資料
- 8 財務摘要
- 10 董事長致辭
- 14 2020年大事記
- 16 管理層討論與分析
- 46 董事、監事及高管簡介
- 55 董事會報告
- 72 監事會報告
- 74 企業管治報告

財務報表

- 97 獨立核數師報告
- 102 綜合利潤表及其他全面收益表
- 104 綜合財務狀況表
- 106 綜合權益變動表
- 108 綜合現金流量表
- 111 財務報表附註
- 244 過去五個會計年度財務摘要

釋義

本年報內，除文義另有所指外，以下詞語具有以下含義：

「A股」	本公司於深交所發行上市並以人民幣買賣的普通股，每股面值以人民幣計值為人民幣1.00元；
「A股股東」	A股的持有者；
「股東週年大會」	本公司股東週年大會；
「《章程》」	本公司《章程》，經不時修訂、增補或以其他方式修改；
「聯繫人」	具有《上市規則》所賦予之含義；
「權益容量」	代表本集團所佔權益容量，通過本集團在某電力項目中之所有權百分比乘以該電力項目總容量計算得出；
「可利用率」	按風機於某段期間的無故障時間除以整個期間時間計算得出的百分數；
「北京天潤」	北京天潤新能投資有限公司，一家於2007年4月11日根據中國法律成立的公司，為本公司之全資附屬公司；
「北京天源」	北京天源科創風電技術有限責任公司，一家於2005年9月29日根據中國法律成立的公司，為本公司之全資附屬公司；
「董事會」	本公司董事會；
「董事會專門委員會」	董事會設立的專門委員會，包括審計委員會、提名委員會、薪酬與考核委員會及戰略決策委員會；
「《中國會計準則》」	《中國企業會計準則》；
「董事長」	董事會主席；
「最高行政人員」	具有《上市規則》所賦予之含義；
「中國」或「我國」	中華人民共和國，僅就本年報而言不包括中國香港、澳門特別行政區及台灣；
「中國長江三峽」	中國長江三峽集團公司，一家根據中國法律成立的公司，為中國三峽新能源的母公司；

「中國三峽新能源」	中國三峽新能源(集團)股份有限公司，一家根據中國法律成立的公司，為中國長江三峽的全資附屬公司及本公司的主要股東；
「本公司」	新疆金風科技股份有限公司，一家於2001年3月26日在中國成立的股份有限公司；
「關連人士」	具有《上市規則》所賦予之含義；
「關連人士集團」	由本公司關連人士中國三峽新能源、新疆風能及其各自聯繫人構成之關連人士集團；
「《企業管治守則》」	《上市規則》附錄十四所載之《企業管治守則》及《企業管治報告》；
「直驅永磁」	直驅永磁技術，其結合(1)將風機葉輪直接驅動發電機轉子的傳動方式，省去齒輪箱；以及(2)在發電機轉子上使用永磁體的同步發電機；
「董事」	本公司董事；
「特別股東大會」	本公司特別股東大會；
「EPC」	設計、採購及建設，即由承包項目建設的公司負責該項目的設計、採購及建設，並於該項目建設完成及通過最終驗收後交付予擁有人的建設安排；
「財務報表」	截至2020年12月31日止年度之本集團經審計綜合財務報表，根據《國際財報準則》而編製；
「資本負債比率」	淨債務除以資本及淨債務的總額；
「金風環保」	金風環保有限公司，一家於2015年8月根據中國法律成立的公司，為本公司之全資附屬公司；
「本集團」、「金風科技」或「我們」	本公司及其附屬公司；
「金風國際」	金風國際控股(香港)有限公司；一家於2010年10月6日根據香港法律成立的公司，為本公司之全資附屬公司；
「GW」	吉瓦，功率單位，1GW等於1,000MW；

「H股」	本公司於香港聯交所發行上市並以港幣買賣的普通股，每股面值以人民幣計值為人民幣1.00元；
「H股股東」	H股的持有者；
「港幣」	港幣，香港法定貨幣；
「香港」	中國香港特別行政區；
「《國際財報準則》」	《國際財務報告準則》；
「獨立股東」	具有《上市規則》所賦予之含義；
「kV」	千伏特，電場兩端之間電勢差值的單位，1kV等於1,000伏特；
「kW」或「千瓦」	千瓦特，功率單位，1kW等於1,000瓦特；
「kWh」或「千瓦時」	千瓦特小時，電能生產數量的計量單位。1kWh為一千瓦的發電機按額定輸出容量連續運行一小時所做的功；
「最近可行日期」	2021年4月16日，即本年報印發前為確定其中若干資料的最近實際可行日期；
「《上市規則》」	《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》；
「《標準守則》」	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》；
「MW」	兆瓦特，功率單位，1MW等於1,000千瓦特；
「能源局」	中國國家能源局；
「發改委」	中國國家發展和改革委員會；
「總裁」	本公司總裁；
「研發」	研究與開發；
「報告期」	截至2020年12月31日止年度；
「人民幣」	人民幣，中國法定貨幣；
「高管」	本公司高級管理人員，其於2020年12月31日之簡介載於本年報第46頁之「董事、監事及高管簡介」部分；

「香港證監會」	香港證券及期貨事務監察委員會；
「《證券及期貨條例》」	《香港法例》第571章《證券及期貨條例》，經不時修訂、增補或以其他方式修改；
「股東」	本公司股東；
「國務院」	中國國務院；
「香港聯交所」	香港聯合交易所有限公司；
「附屬公司」	具有《上市規則》所賦予之含義；
「監事」	本公司監事；
「監事會」	本公司監事會；
「深交所」	深圳證券交易所；
「風電場投資與開發」	本集團風電場投資與開發業務板塊，為本集團三大主營業務板塊之一；
「風電服務」	本集團風電服務業務板塊，為本集團三大主營業務板塊之一；
「風機」	風力發電機組；
「風機製造」	本集團風機研發、製造與銷售業務板塊，為本集團核心業務，並且為本集團三大主營業務板塊之一；
「新疆」	中國新疆維吾爾自治區；
「新疆風能」	新疆風能有限責任公司，根據中國法律成立的國有企業，為本公司的主要股東；
「同比」	與去年同期相比，即以年度為基準比較兩個或以上被測量事件在一段時間內與另一年度同樣時間段內之結果；及
「%」	百分之，本年報內，百分比的計算將使用載於財務報表及相關註釋的財務數據（如適用）。

截止最近可行日期，相關資料如下：

董事會

執行董事

武鋼先生 (董事長)
曹志剛先生
王海波先生

非執行董事

高建軍先生
盧海林先生

獨立非執行董事

黃天祐博士
魏煒先生
楊劍萍女士

監事會

韓宗偉 (監事會主席)

洛軍先生
肖紅女士
魯敏先生
冀田女士

公司秘書

馬金儒女士

授權代表

武鋼先生
馬金儒女士

審計委員會

黃天祐博士
盧海林先生
楊劍萍女士

薪酬與考核委員會

魏煒先生
曹志剛先生
楊劍萍女士

提名委員會

楊劍萍女士
武鋼先生
魏煒先生

戰略決策委員會

武鋼先生
王海波先生
高建軍先生
魏煒先生

註冊地址及主要營業地址

中國

新疆維吾爾自治區烏魯木齊市
經濟技術開發區
上海路107號

香港

皇后大道中15號
置地廣場
公爵大廈33樓

法律顧問

美富律師事務所

核數師

國際核數師

德勤·關黃陳方會計師行

中國核數師

德勤華永會計師事務所(特殊普通合伙)

上市地

H股

香港聯合交易所有限公司

股票簡稱：金風科技

股票代碼：2208

A股

深圳證券交易所

股票簡稱：金風科技

股票代碼：002202

股份過戶登記處

H股

香港中央證券登記有限公司

A股

中國證券登記結算有限公司深圳分公司

主要往來銀行

國家開發銀行股份有限公司

中國進出口銀行新疆分行

中國銀行股份有限公司新疆分行

中國建設銀行股份有限公司新疆分行

中國農業銀行股份有限公司新疆分行

中國工商銀行股份有限公司新疆分行

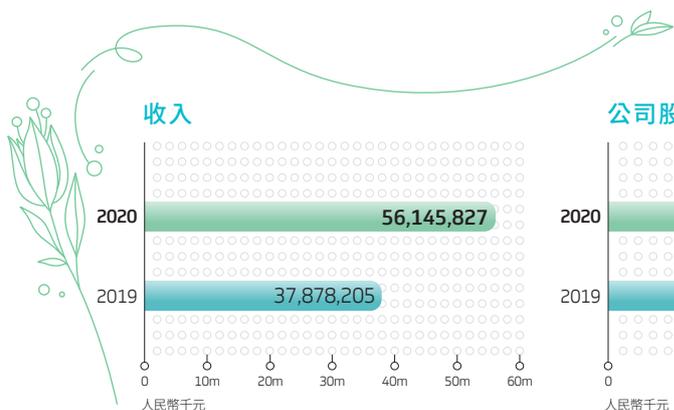
公司網站

www.goldwind.com.cn

綜合利潤表及其他全面收益表摘要

(除每股資料外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	截至12月31日止年度		增減率
	2020	2019	
收入	56,145,827	37,878,205	48.23%
稅前利潤	3,273,540	2,561,106	27.82%
所得稅費用	308,064	331,353	-7.03%
年內利潤	2,965,476	2,229,753	33.00%
下列各方應佔利潤：			
公司股東	2,963,514	2,209,854	34.10%
非控股權益	1,962	19,899	-90.14%
其他全面收益(除稅後)	276,157	76,148	262.66%
歸屬公司股東全面收益總額	3,243,363	2,285,771	41.89%
每股盈利：			
基本及攤薄(人民幣/股)	0.67	0.51	31.37%



經營分部收入摘要

(所有金額均以人民幣千元為單位)

	截至12月31日止年度		增減率
	2020	2019	
風機製造	46,658,568	28,856,924	61.69%
風電服務	4,433,703	3,571,357	24.15%
風電場開發	4,018,720	4,257,234	-5.60%
其他	1,034,836	1,192,690	-13.24%
合計	56,145,827	37,878,205	48.23%

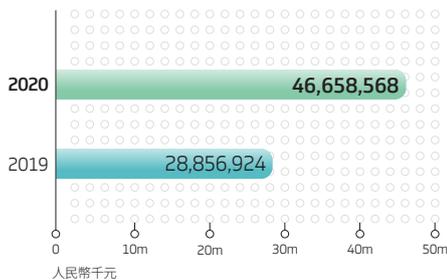
綜合財務狀況表摘要

(所有金額均以人民幣千元為單位)

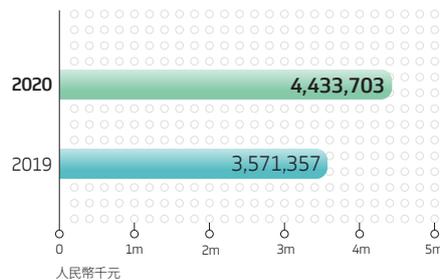
	截止12月31日		增減率
	2020	2019	
資產總額	109,138,181	103,057,084	5.90%
負債總額	74,164,891	70,832,835	4.70%
淨資產	34,973,290	32,224,249	8.53%
公司股東應佔權益	34,168,252	30,675,121	11.39%
非控股權益	805,038	1,549,128	-48.03%

各業務板塊收入摘要

風機製造



風電服務



風電場開發



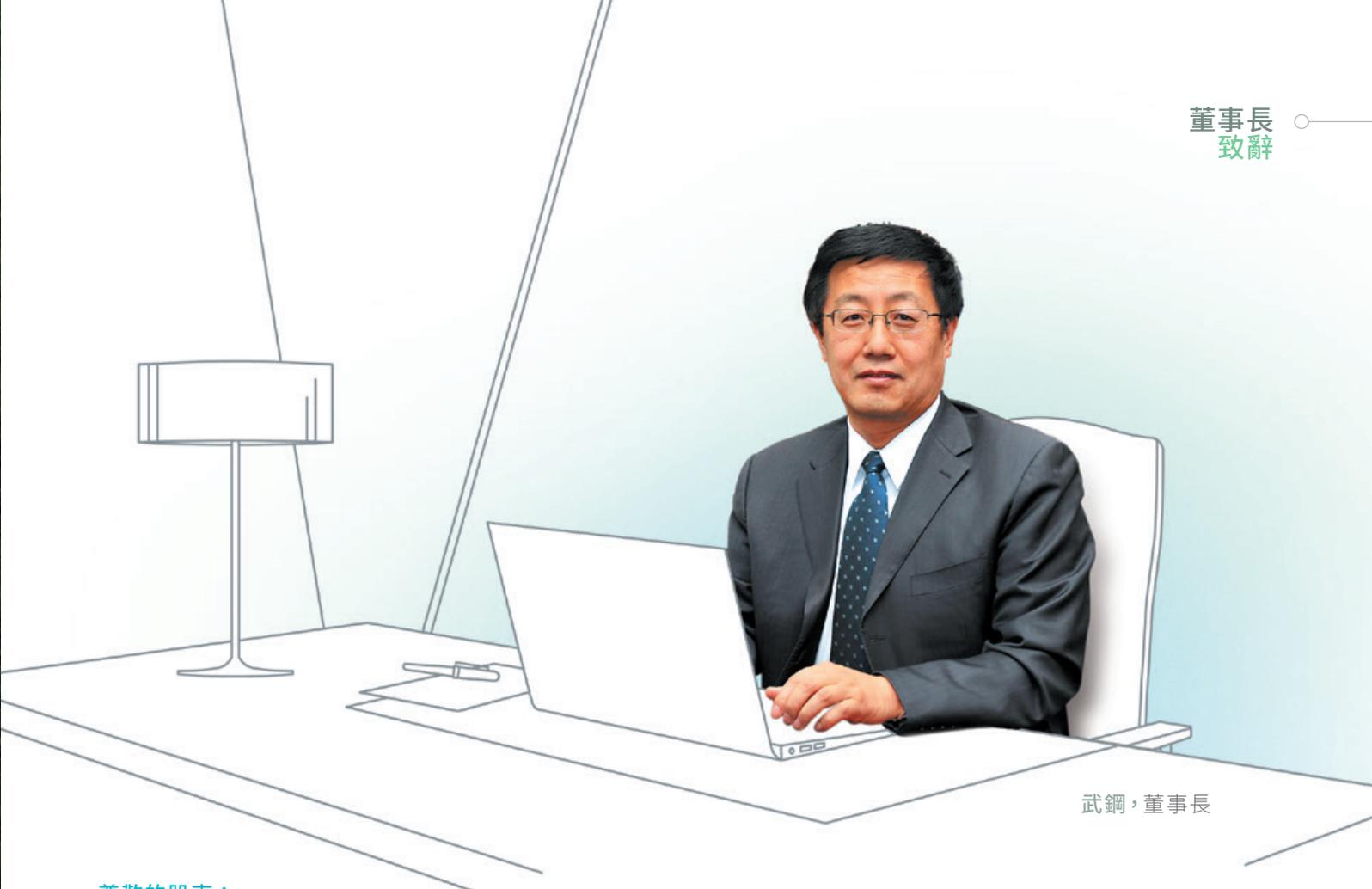
合併現金流量表摘要

(所有金額均以人民幣千元為單位)

	截至12月31日止年度	
	2020	2019
經營活動所得現金淨額	5,377,445	5,928,783
投資活動耗用現金淨額	(5,719,254)	(10,266,612)
融資活動所得現金淨額	1,469,885	6,131,065
現金及現金等價物增加淨額	1,128,076	1,793,236

董事長 致辭





武鋼，董事長

尊敬的股東：

本人僅代表董事會，在此提呈金風科技《2020年度報告》。

2020年，中國風電行業在「去補貼」的大背景下高速發展，「碳達峰、碳中和」的目標制定也為行業的發展提供了新的助推力。根據彭博新能源財經發佈的數據，中國風電新增吊裝容量高達57.8GW，在2019年基礎上

實現翻倍增長。其中，陸上風電新增53.8GW，同比增長105%；海上風電新增4GW，同比增長47%。

金風科技緊握行業高速發展帶來的機遇，夯實風機製造、風電服務、風電場投資與開發三大主要業務及水務業務，在2020年繼續實現了核心業務及經營業績穩步增長。2020年，本集團實現營業收入人民幣56,145.83

百萬元，同比增長48.23%；實現歸屬母公司淨利潤人民幣2,963.51百萬元，同比增長34.10%；在手訂單穩步增長，外部待執行訂單總量為10,771.27MW。根據彭博新能源財經發佈的數據，2020年本集團國內新增裝機容量達12.33GW，國內市場份額21%，連續十年排名全國第一；全球新增裝機容量13.06GW，全球市場份額13.5%，全球排名第二。



金風科技始終以市場及客戶需求為導向，憑借強大的研發資源及數字化技術優勢，在現有研發平台及產品基礎上進行優化和升級，持續推進2S、3S/4S、6S/8S系列化機組研發工作，在報告期內，推出多款高性能產品。2S平台在GW150-2.8機組基礎上升級推出GW150-2.8~3.0機組，該機型已獲得國內權威認證機構的設計及型式認證，憑藉優異的性能及可靠的品質表現，獲得客戶的信賴和認可。

本公司推出新一代直驅永磁平台GP21及系列高性能旗艦產品，包括面向中低風速市場的GW165-3.6MW與GW165-4.0MW機組及面向中高風速市場的GW165-5.XMW機組。GP21平台產品採用平台化和模塊化的開發模式，為使用者定制不同場景下的精準解決方案，實現全生命週期度電成本最優和資產價值最優，目前GP21產品系列首台GW165-4.0MW樣機已正式並網發電。GW175-8.0MW海上風電

機組首台樣機已於2020年4月在福建興化灣吊裝成功，於2020年6月完成樣機調試，並順利實現「一鍵啟機」及滿功率並網發電，該機型是國內首台具有完全自主知識產權的國產8MW機組，具備國際領先的葉片雨蝕控制技術、葉片淨空監測技術、自主研發的E-TOP技術和E-Plus超發設計，推出後迅速贏得市場的青睞。

金風科技推出的數字化風電場全生命週期解決方案，在縮短施工週期、降低成本、提升發電量及提升收益率方面發揮了重要作用。同時，金風科技持續關注存量市場的老舊機組改造，對低效風電場進行優化升級，實現老舊機組年發電量提升超過70%。金風科技已經開始搭建全國大部件維修服務網絡，面向直驅和雙饋兩種技術的主要機型，為客戶提供維修、運輸、吊裝更換、技改優化、保險理賠等一體化服務。截止報告期末，公司國內外運維服務業務（含資產管理服務）在運項目容量14.12GW，同比增長28.5%，已有45,015台機組接入金風科技全球監控中心，為全球客戶提供即時機組運行情況。報告期內，本集團實現風電服務收入人民幣4,433.70百萬元，上年同期增長24.15%。

2020年公司積極拓展國內市場，持續通過自主開發、合資合作方式開發風電資源，並積極開展平價、競價項目、大基地、海上風電等申報工作，不斷加大優勢資源儲備。2020年公司持續積極嘗試開發「負荷側」資源和各種綜合能源，初步實現向「源網荷儲」綜合能源轉型。目前公司管理的資產管理規模623.9萬千瓦，同比增長19%。資產管理服務作為公司的未來持續增長類業務，從基礎運維提升到聚焦客戶對於資產全生命週期收益鎖定與價值提升的需求；以數位化系統驅動資產管理模式的創新，不斷優化和降低運維成本，同時提高每個電場的綜合收入。從而提升資產管理服務的競爭力。報告期內，公司國內外自營風電場新增權益並網裝機容量1,238MW，截止報告期末全球累計權益並網裝機容量5,487MW；國內外權益在建風電場容量2,818MW；國內已核准未開工資源權益容量為2,301MW。

金風科技在2020年繼續開拓智慧水務業務，以節能降耗為出發點，在電耗降低、藥耗優化、維修成本控制、人力成本控制、水質提升、水量損失六個維度全面開展精益改善。本公司不斷提升水處理技術，堅持實踐

創新，研發的「SBR工藝無動力淨水器(改造)」技術極具水廠實際應用價值，為出水的穩定達標提供了強有力的技術支撐；此外，本公司獲得多項實用新型專利，覆蓋污水處理、工業水處理、智慧水務運營平台等領域，有力地促進了水廠運營處理效率的提升。截至報告期末，金風科技擁有50餘家水務項目公司，水處理規模近350萬噸／日，覆蓋全國13個省份的超1,000萬人口。報告期內，公司實現水務業務收入人民幣666.09百萬元，其中水處理收入人民幣505.99百萬元，較上年同期增加21.15%。

2021年，是風電行業全面實現平價上網的元年，此外，國家出臺多項促進可再生能源發展的政策都將為整個行業的發展帶來新的機遇和挑戰。面對這樣的時代背景，金風科技將繼續堅持「協同、智慧、規模」的經營思想，加大科技創新投入，不斷推出提供質量更高、價格更低、性能更優的產品和解決方案，發揮全產業鏈競爭優勢，同時，將繼續發展環保水務、分散式能源、儲蓄能等綜合能源服務業務，多業務板塊共同發展，不斷向國際化的提供清潔能源和節能環保整體解決方案的領跑者邁進。

最後，本人僅代表董事會感謝股東和業務夥伴在2020年給予我們的大力支持和鼓勵，同時也對金風科技全體員工的辛勤工作表示誠摯的謝意。

武鋼
董事長

北京，2021年3月26日

2020年 公司大事記

4月

金風科技兩項課題榮獲北京市科學技術進步一等獎

金風科技申報的《輕量化超大葉輪風電機組與柔性高塔一體化關鍵技術開發及產業化》和《電網友好型風電高效安全主動支撐關鍵技術及規模化應用》榮獲北京市科學技術獎科技進步一等獎。

金風科技斬獲土耳其最大分散式風電項目

金風科技斬獲土耳其當地最大的分散式風電項目—Yucel項目訂單，項目容量6.8MW。Yucel項目位於土耳其西北部的Bandırma，金風科技將為該項目提供2台GW140-3.4MW智慧風電機組和後續20年的服務解決方案。

6月

金風環保榮獲2019年度水業最具社會責任投資運營企業

「2020（第十八屆）水務行業戰略論壇」在京舉行。論壇揭曉了「2019年度水業企業評選」各大獎項獲獎榜單。金風環保榮獲「2019年度水業最具社會責任投資運營企業」獎項。

2月

金風科技被納入富時社會責任指數系列

金風科技首次被納入富時社會責任指數系列（FTSE4Good Index Series）

3月

金風科技牽頭起草的IEC微電網國際標準完成制定並獲批通過

由金風科技提出並牽頭制定的國際標準《微電網第3-1部分：技術規範-保護和動態控制》（IEC TS 62898-3-1）獲國際電子電機委員會分散式電力能源系統分技術委員會以100%的贊成票率批准通過，並於2020年11月正式發佈。

8月

金風科技榮獲「中國能源高品質發展調研基地」與「能源扶貧榜樣人物」兩項大獎

由人民日報社指導、中國能源報社主辦的2020中國能源高品質發展暨能源產業扶貧成果研討會上，金風科技榮獲「中國能源高品質發展調研基地」與「能源扶貧榜樣人物」兩項大獎。

1月

金風科技榮獲「最佳投資者關係管理獎」

在深圳舉辦的「第四屆金港股年度頒獎典禮」上，金風科技憑藉良好的資本市場形象，榮獲「最佳投資者關係管理獎」。

10月

金風科技發佈新一代直驅永磁平台GP21及系列高性能旗艦產品並作為企業代表發佈《風能北京宣言》

金風科技攜由高性能旗艦產品、多維度數位化能力、深度源網融合能力、全生態資產增值能力四大支撐所共同組成的整體解決方案亮相CWP2020。同時，發佈新一代直驅永磁平台GP21及系列高性能旗艦產品，以自身創新發展成果驅動全行業高品質和規模化發展，破局新時代。金風科技還與四百餘家風能企業的代表一致通過並聯合發佈了《風能北京宣言》，旨在順應應對氣候變化國家戰略的最新要求，促使風電產業保持高品質發展構建零碳社會夯實基礎。

金風科技首獲中國標準創新貢獻獎

北京金風科創風電設備有限公司、北京天誠同創電氣有限公司榮獲中國標準創新貢獻獎，是唯一獲獎的風電企業。

天潤新能榮獲國內首張風電場綠色評價證書

天潤新能投資建設的天等牛頭嶺50MW風電場專案榮獲中環聯合(北京)認證中心有限公司頒發的國內首張風電場綠色評價證書。

11月

金風科技入圍新財富最佳上市公司50強

金風科技穩步提升董事會規範運作水準，透明高效地踐行資訊披露職責，積極開展投資者溝通活動，建立良好的溝通策略，強調公司價值，重視可持續發展及ESG戰略，以良好的投資回報回饋股東，獲得了資本市場的一致好評，入圍新財富最佳上市公司50強。

天潤新能榮獲中國2020年度電力建設科學技術進步三等獎

天潤新能牽頭策劃的《風電工程品質通病預防與治理》榮獲中國2020年度電力建設科技進步三等獎(省部級)，為風電投資、設計、施工及監理等相關企業和專業人員在品質通病防治方面提供指導和參考。

天潤新能榮獲「2020責任金牛獎之綠色環保獎」

天潤新能在「第三屆北京責任展」上榮獲「2020責任金牛獎之綠色環保獎」，充分體現了公司在生態保護、低碳發展、社區文化融合和抗擊疫情方面的實踐。

12月

金風科技蟬聯「中國益公司」綠色發展傑出企業獎

在由騰訊原子智庫聯合北京大學國家發展研究院、騰訊研究院主辦的「2020第二屆中國益公司責任力年度論壇」上，金風科技繼2019年榮獲綠色發展貢獻傑出企業獎後，在本屆論壇上憑藉多年對全球的綠色電力貢獻及自身堅定不移走綠色發展之路，從數百家參評企業中脫穎而出，再次斬獲該獎項。

管理層 討論與分析

概述

2020年，新冠肺炎疫情給國內外各行各業帶來了不同程度的影響，各國經濟活動和產出明顯放緩。國際貨幣基金組織 (IMF) 在最新一期《世界經濟展望報告》中指出，2020年全球經濟或收縮3.5%。其中，發達經濟體和發展中經濟體分別收縮4.9%和2.4%，美國GDP降速為3.4%，歐元區降7.2%，日本降5.1%，英國和印度的降幅分別為10.0%和8.0%。

面對挑戰，中國政府最先推出疫情防控和穩定經濟社會的各項舉措，有效促進了快速全面的復工復產和復商復市。根據國家統計局數據，2020年全國國內生產總值首次突破人民幣100萬億元大關，逆勢增長2.3%，在全球主要經濟體中唯一實現經濟正增長。

2020年，全社會用電量總計為75,110億千瓦時，同比增長3.1%。全國電源新增裝機容量為19,087萬千瓦，累計全口徑發電設備容量達到220,058萬千瓦。





在陸上及海上風電補貼退坡政策的作用下，國內2020年新增吊裝容量達到歷史最高水平，充分彰顯出行業的韌性。彭博新能源財經數據顯示，2020年中國風電新增吊裝容量高達57.8GW，在2019年基礎上翻倍增長。其中，陸上風電新增53.8GW，同比增長105%；海上風電新增4GW，同比增長47%。

I. 主要政策回顧

2020年是中國風電行業走向市場化發展和平價時代的關鍵之年，國家發改委、財政部、能源局等多部委出臺了多項法律法規以保證政策的穩定性與延續性，同時也明確和完善了行業規劃、補貼確權、消納保障等多方面機制，以保證行業實現向平價市場的順利過渡和可持續高質量發展。

1. 加快發展風電，助力「碳中和」目標

2021年2月26日，國家能源局下發《關於2021年風電、光伏發電開發建設有關事項的通知（徵求意見稿）》，指出2021年風電、光伏發電發電量佔全社會用電量的比重達到11%左右，同時要求落實2030年前碳達峰、2060年前碳中和，2030年非化石能源佔一次能源消費比重達到25%左右，風電、太陽能發電總裝機量達到12億千瓦以上等目標。

2021年3月5日，國務院總理李克強在政府工作報告中指出，制定2030年前碳排放達峰行動方案，大力發展新能源，加快建設碳排放權交易市場，實施金融支援綠色低碳發展專項政策等，促進生產生活方式綠色轉型。

2. 梳理解決可再生能源發電項目補貼問題

2020年1月20日，國家財政部、發改委、能源局聯合發佈《關於促進非水可再生能源發電健康的若干意見》，堅持「以收定支」原則，新增補貼項目規模由新增補貼收入決定，做到新增項目不新欠；堅持「開源節流」原則，通過多種方式增加補貼收入、減少不合規補貼需求，緩解存量項目補貼壓力；明確凡符合條件的存量項目均納入補貼清單，及時確權；要求部門間相互配合，增強政策協同性，對不同可再生能源發電項目實施分類管理。

2020年10月20日，國家財政部、發改委、能源局共同發佈《關於促進非水可再生能源發電健康的若干意見》，進一步明確了按各類項目的全生命週期合理利用小時數核定中央財政補貼額度。

2020年11月18日，財政部印發《關於加快推進可再生能源發電補貼項目清單審核有關工作的通知》以及《可再生能源發電項目全容量並網時間認定辦法》，確定所有合規風電項目都可納入補貼清單。

2020年12月30日，國家能源局修訂印發了《發電企業與電網企業電費結算辦法》，明確電網企業應當及時足額向納入國家補貼範圍的可再生能源發電企業轉付中央財政等補貼。原則上電網企業收到中央財政補貼資金十個工作日內，按照有關要求及時兌付給可再生能源發電企業。



3. 落實並網、保障消納，確保風電健康發展

2020年4月3日，國家能源局發佈《2020年度風電投資監測預警結果》，對新疆、甘肅地區解除紅色預警，符合條件的存量項目可以繼續推進，跨省跨區外送項目及平價項目不受限制。同時蒙東地區由橙色預警調整至綠色，可以按照剩餘空間安排，優先平價、有序競價。監測區域的重新劃分有利於加快「三北」地區的風電發展。

2020年6月1日，國家發改委和能源局聯合發佈《關於印發各省級行政區域2020年可再生能源電力消納責任權重的通知》，有10個省（區、市）的可再生能源最低總量消納責任權重超過30%，9個省（區、市）最低非水可再生能源消納權重超過15%，且該權重將逐年提升。各省級能源主管部門、各電網企業和國家能源局各派出機構的職責任務也得以明確，以確保消納責任權重落到實處。

2021年2月25日，國家發改委和能源局發佈《關於推進電力源網荷儲一體化和多能互補發展的指導意見》，提出通過優化整合本地電源側、電網側、負荷側資源，探索構建源網荷儲高度融合的新型電力系統發展路徑，並提出外送輸電通道可再生能源電量比例原則上不低於50%，優先規劃建設比例更高的通道。

II. 行業發展回顧

1. 風電逐步成長為主流能源趨勢明朗

2020年9月，習近平主席在第七十五屆聯合國大會一般性辯論上鄭重宣告，中國「二氧化碳排放力爭於2030年達到峰值，努力爭取2060年前實現碳中和」。11月，習主席在氣候雄心峰會上發表重要講話，宣佈到2030年，中國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將達到12億千瓦以上。12月，國務院發佈《新時代的中國能源發展》白皮書，明確把非化石能源放在能源發展優先位置，大力推進低碳能源替代高碳能源、可再生能源替代化石能源。

在此基調下，全球400餘家風能企業的代表在2020年10月的國際風能大會上以《風能北京宣言》方式，提出「十四五」中國風電年均新增裝機50GW以上，2025年後年均新增裝機容量應不低於60GW。同時，風電開發商均制定和公佈了積極的「十四五」期間風電項目開發計畫，市場需求將保持旺盛，持續促進風電行業的規模化發展、技術創新進步、經濟效益和社會環境效益的提升。

隨著風電進入規模化、快速發展的平價時代，風電度電成本競爭力的增加，其作為清潔燃料與清潔電力的重要來源，必將成為「十四五」期間和「碳中和」目標下中國能源發展的主力軍，並步入新的大發展時期。

2. 全球新增風電裝機容量近億千瓦

克服疫情的不利影響，2020年風電行業在全球範圍內多個國家有良好表現，在裝機量、電力消納比重、技術進步等方面實現了長足進步。彭博新能源財經發佈的數據顯示，2020年全球風電新增裝機容量為96.7GW，相較於2019年增長59%。其中陸上風電新增裝機容量達到90.2GW的歷史最高水平，海上風電新增裝機容量為6.5GW。中國（57.8GW）與美國（16.5GW）分別在補貼退坡政策和產品稅政策的驅動下，在全年快速建設期內均達到新增裝機容量新高。

3. 中國風電市場規模穩步快速增長

根據國家能源局的統計，2020年全國風電新增並網裝機7,167萬千瓦，同比增長179%，其中陸上風電新增6,861萬千瓦、海上風電新增306萬千瓦。截至2020年底，全國風電累計裝機2.81億千瓦，同比增長34.6%，佔電網發電裝機容量的12.8%，其中陸上風電累計裝機2.71億千瓦、海上風電累計裝機900萬千瓦。全年風電發電量4,665億千瓦時，同比增長15%；全國風電平均利用小時數達到2,097小時；全國平均棄風率為3%，同比下降1個百分點。

III. 主營業務分析

2020年，面對新冠肺炎疫情對行業的衝擊，公司與全產業鏈企業聯動，安全有序復工復產，通過全年供需匹配及差異分析，制定追產措施，確保經營計畫的實現。同時，面對風電行業「平價上網」時代的到來，報告期內公司以高質量、規模化發展為導向，在滿足風電政策調整帶來的市場高增長需求的同時，加速業務與管理轉型，聚焦客戶價值創造，持續開拓創新，不斷提升公司整體競爭力。

報告期內，本集團實現營業收入為人民幣56,145.83百萬元，同比增長48.23%；實現歸屬母公司淨利潤人民幣2,963.51百萬元，同比增長34.10%。

i. 風機研發、生產與銷售

根據彭博新能源財經統計，2020年公司國內新增裝機容量達12.33GW，國內平均份額21%，連續十年排名全國第一；全球新增裝機容量13.06GW，全球市場份額13.51%，全球排名第二。

1. 風機生產與銷售

截至2020年12月31日止年度，本集團風機及零部件銷售收入為人民幣46,658.57百萬元，同比增長61.69%；2020年實現對外銷售容量為12,931.66MW，同比增長58.26%，其中，3S/4S機組銷售容量佔比由2019年的8.58%增至11.09%。

下表為本集團2020年及2019年產品銷售明細：

機型	截至12月31日止年度		2019 銷售台數	2019 銷售容量 (MW)	銷售容量變動 %
	2020 銷售台數	2020 銷售容量 (MW)			
6S/8S	73	481.65	39	253.30	90.15
3S/4S	388	1,434.06	220	701.02	104.57
2S	4,436	10,714.30	3,195	7,085.90	51.21
1.5MW	200	301.65	74	130.80	130.62
合計	5,097	12,931.66	3,528	8,171.02	58.26

報告期內，公司外部待執行訂單總量為10,771.27MW，分別為：1.5MW機組27.15 MW，2S平台產品3,568.8 MW，3S/4S平台產品5,069.42MW，6S/8S平台產品2,105.9MW；公司外部中標未簽訂單3,627.2MW，包括1.5MW機組49.5MW，2S平台產品2,872.1MW，3S/4S平台產品605.1MW，6S/8S平台產品100.5MW；在手外部訂單共計14,398.47MW。外部待執行訂單中，海外訂單量為1,996MW。此外，公司內部訂單1,702MW。



2. 技術研發與產品認證

高質量發展已成為風電企業未來發展的必然選擇，報告期內，公司堅持創新驅動發展理念，圍繞客戶、聚焦價值，融合全球七大研發中心資源及技術優勢，加快產品技術變革，豐富智能風機產品系列，推動技術創新及數字化轉型。

a. 產品研發及產業化

根據市場及客戶需求，圍繞產品與技術領先戰略，公司對現有研發平台及產品進行了優化和升級，持續推進2S、3S/4S、6S/8S系列化機組研發工作，結合風機各領域關鍵技術對產品軟硬體進行全線技術改進，提升產品競爭力。同時，為順應風電時代的發展趨勢，公司依託數字化技術的應用，在全面提升風電機組性能和智能化水平的同時，報告期內開發多款高性能產品，賦能全生命週期最優的解決方案以滿足全新市場需求。

依託領先的模塊化設計及IPD開發體系，公司在GW150-2.8機組基礎上升級推出GW150-2.8~3.0機組。該機組借鑒金風科技歷史機型的可靠性和先進性經驗，採用載荷控制技術、葉片淨空監測技術、模塊化葉片技術、電量提升技術，為國內不同應用場景開發低風速資源提供更高發電性能及適應性的綜合解決方案。

3S/4S平台中的GW155-4.5機組採用「直驅永磁+全功率變流」技術路線，運用國際先進智能風機設計理念，可應對海上、海外、平價上網和大基地項目等不同應用場景。報告期內，該機組在國內國際市場表現優異，在北美、南美、中亞、東南亞、澳洲等多個國際市場均有訂單斬獲；同時，該平台中的GW155-4.5以及GW136-4.2兩款機組獲得義大利認證機構ICMQ頒發的EPD（環境產品聲明）驗證證書，公司為國內首個完成風機EPD發佈的風電企業。

報告期內，公司推出新一代直驅永磁平台GP21及系列高性能旗艦產品，包括面向中低風速市場的GW165-4.0MW機組及面向中高風速市場的GW165-5.XMW機組。GP21平台產品採用平台化和模塊化的開發模式，為用戶定制不同場景下的精準解決方案，實現全生命週期度電成本最優和資產價值最優。該平台產品因具備平價項目高收益應用價值，一經推出便受到開發企業的極大關注。GP21產品系列首台GW165-4.0MW樣機已於2020年12月31日正式並網發電。

面對潛力巨大的存量市場，公司推出GW1S資產提質增效綜合解決方案，以新部件、新技術提升存量項目發電量，最大限度提質增效，降低風險和投資成本，提高老舊項目用戶收益率。1S平台的GW82-1.1MW機型獲得Windpower Monthly評選的2020年度全球最佳風電機組，斬獲最佳陸上風電機組（4.4MW以下）金獎，也是本次評選中國內風電整機廠商獲得的唯一金獎。

金風科技持續發力海上產品自主研發，GW175-8.0MW海上風電機組首台樣機於2020年4月在福建興化灣吊裝成功，於2020年6月完成樣機調試，並順利實現「一鍵啟機」及滿功率並網發電，該機型是國內首台具有完全自主知識產權的國產8MW機組，具備國際領先的葉片雨蝕控制技術、葉片淨空監測技術、自主研發的E-TOP技術和E-Plus超發設計，推出後迅速贏得市場的青睞，2020年6月該機組中標三峽福建長樂A區海上風電項目的10萬千瓦訂單。

報告期內，公司自主研發的155米鋼混塔架設計取得鑒衡設計認證，將為低風速、大風切變、大湍流、運輸困難區域風場建設提供解決方案，有效提升機組性能，提高風電場項目收益；憑藉140米鋼混塔架設計及施工關鍵技術，作為《低風速高切變風電資源關鍵技術研究及應用》的重要子課題，公司獲得了中國施工企業管理協會頒發的2019年度工程建設科學技術獎一等獎。

2020年4月，金風科技兩項課題《輕量化超大葉輪風電機組與柔性高塔一體化關鍵技術開發及產業化》和《電網友好型風電高效安全主動支撐關鍵技術及規模化應用》榮獲2019年度北京市科學技術獎科技進步一等獎。

b. 知識產權及標準制定、產品認證

金風科技一直重視研發創新投入，積極開展新產品認證工作，並通過知識產權保護核心技術，國內外專利申請數量逐步增長，專利申請結構不斷優化。

2020年，金風科技獲得整機認證證書85張，其中，國內整機證書55張，國際整機證書30張；設計認證證書40張，型式認證證書31張，區域合規及技術認證14張。所獲整機證書涵蓋了公司多個平台的重點機型。

報告期內，金風科技國內新增專利申請493項，其中，新增發明專利申請353項，佔比72%；海外新增專利申請137件，其中新增美國專利申請33項，佔比24%；新增軟件著作權申請102項；新增國內商標申請49件。與此同時，國內新增專利授權613件，其中，新增發明專利授權359項，佔比58%；海外新增授權專利98件；國內新增核准註冊商標12件。

公司積極參與風電技術領域國際及國內標準的制修訂，截至2020年底，金風科技共參與16項IEC標準制修訂，其中兩項牽頭制定，參與12項IEA課題活動；國內共參與230項標準的制修訂（其中國家標準104項，行業標準96項，地方及協會標準30項），其中153項標準已經發佈。

3. 質量管理

公司始終堅持「風電長跑」的質量管理理念，實現產品高質量發展的同時，保障質量風險可控、效率提升，促進規模和效益的雙增長。面對平價上網時代的到來，以及新冠肺炎疫情和行業加速開工的影響下，公司在質量管理方面迅速調整，強調質量工作的定位是實現以客戶為導向的閉環管理，要求質量管理工作要以「一次做對」的質量文化理念管理全鏈條各個環節的工作；重構ITR (Issue To Resolution) 流程，從客戶的視角看待整個風機的故障問題以及問題分級升級的流程，確保質量問題快速、高效解決；在研發端和供應商端推行APQP (Advanced Product Quality Planning) 管理方式，運用APQP、CMAN (Carry over、Modified、Adopt for the platform、New) 等質量工具強化新產品的設計質量管控，搭建正向逆向閉環管理體系，保障產品高質量交付。

報告期間，金風科技正式成為APQP4Wind (風電行業產品質量先期策劃) 董事會成員，為該組織五家創始會員之外第一批加入到董事會的企業，也是董事會中唯一的非歐美企業。標誌著APQP4Wind董事會對金風科技在質量管理領域成績的認可，也標誌著以金風科技為代表的中國風電企業乃至亞洲風電企業在國際風電品質標準制定和管理領域影響力和話語權再上新臺階。



ii. 風電服務

風電裝機的穩步增長，為風電後服務市場帶來增長機遇。公司推出的覆蓋風電機組全生命週期智慧運維服務解決方案，從提高運維效率、降低運維成本、實現投資收益最大化幾個維度推動實現降本增效。

金風科技通過SOAMTM（線上）+標準化、集中共用的高效前臺（線下服務資源網絡和服務團隊），助力客戶實現智慧運營新模式，提升風電資產經濟價值和競爭力，通過提供安全、專業化的創新技改及發電量提升解決方案，增加發電效益。同時，充分共享金風科技線上、線下資源和智慧運營體系，提升運營效率。

2020年，金風科技智慧運營管理系統SOAMTM的商用規模突破70GW，已實現對風、光、水、儲等多能源業務拓展，累計實現18個省市自治區的業務覆蓋。在與多家發電企業的智慧風電場合作過程中，已開展智慧巡檢，人臉識別等智能化應用服務，並憑藉更優的風功率預測產品及服務，突破多家省電網公司的合作。

同時，金風科技持續關注風電存量市場的老舊機組改造，攜手多家大型發電集團客戶，開展低效風電場的優化升級，為客戶提供一攬子解決方案，提供全面的風資源評估、載荷強度評估、部件檢測評估、並網優化改造、工程建設、設備運維及資產運營等。其中，某南方區域已實施改造電場的年發電量提升超過70%。

此外，金風科技依託全國大部件維修服務網絡，面向市場中直驅、雙饋兩種技術的主要機型，為客戶提供專業、高效的維修服務，以及運輸、吊裝更換、技改優化、保險理賠等全面的一體化保障。報告期內，本公司與多家大型發電集團達成大部件維修服務長期合作，通過快速維修及備機替換服務，說明其減少50%以上的停機時間，減少電量損失，節約維修服務及採購成本，同時結合風機系統性分析，查找部件故障根因，提供更優化的預防維護建議，獲得客戶高度認可。



公司為客戶提供全生命週期整體解決方案，定制化的解決客戶從風電場開發、解決方案、選址、設計、採購、工程建設、運維等全過程一站式服務。通過工程建設，實現設計優化、技術創新、精準交付、降低造價等，實現風電場項目價值最大化。報告期內，公司EPC整體解決方案能力全面提升，通過自身優勢，解決客戶並網、征地、搶工等難點痛點問題，完成多個交鑰匙工程。截至2020年底，公司EPC建設容量累計突破700萬千瓦。

截止報告期末，本集團國內外運維服務業務在運項目容量14.12GW，同比增長28.5%，已有45,015台機組接入金風科技全球監控中心，為全球客戶提供實時機組運行情況。

報告期內，本集團實現風電服務收入人民幣4,433.70百萬元，同比增長24.15%。

iii. 風電場投資與開發

2020年公司積極開展平價、競價項目、大基地、海上風電項目申報工作，不斷加大優勢資源儲備。同時加快資產管理能力的提升，推動存量資產的提質增效。

報告期內，公司國內外自營風電場新增權益並網裝機容量1,238MW，轉讓權益並網容量437MW，截止報告期末全球累計權益並網裝機容量5,487MW；國內外權益在建風電場容量2,818MW；國內已核准未開工資源權益容量為2,301MW。

截止2020年底，公司的國內合併報表範圍內風電資產已覆蓋全國16個省份，維持「三北」地區佈局同時向華東、南方區域擴展。報告期內，國內機組平均發電利用小時數2,223小時，高出全國平均水平126小時。公司國內合併報表範圍發電量77.2億千瓦時，上網電量為74.88億千瓦時。



公司積極嘗試開發「負荷側」資源和各種綜合能源，初步實現向「源網荷儲」綜合能源轉型。公司實施落地內蒙古二連浩特地區首個微網示範項目、安徽宿州地區首個風儲配套項目，核准內蒙古包頭地區首個由地方政府主導的可再生能源綜合應用示範項目。

2020年公司通過設計方案前置並優化、採購模式優化、建設期成本管控等多種措施，實現項目全成本、工期管控，形成了度電成本指標的持續優化機制，縮短工期、降低投資成本取得顯著效果，突破實現100萬千瓦以上容量項目並網；同時公司在項目建設管理方面始終保持精益求精的態度，對建設項目進行嚴格的質量把控。報告期內，公司的木壘老君廟風電項目、瓜州安北第二風電場C區項目獲得由中國質量協會頒發的「現場管理成熟度五星級」風電場榮譽；天等縣牛頭嶺風電場項目獲得由中環聯合認證中心頒發的國內首個「五星級綠色風電場」評價證書；翁牛特旗和平營子風電項目獲得由中國安裝協會頒發的「中國安裝之星優質工程獎」。

風電場運營能力持續成長，從基礎運維提升到聚焦資產全生命週期收益鎖定與價值提升、從提升面向客戶的負荷側拉升電源側資產的電力交易能力、從通過數字化系統驅動運營期風電場資產管理模式的創新轉型等方面綜合提升每個電場的綜合收益，實現投資者穩定優質的投資回報。報告期末，公司管理風電場資產規模623.9萬千瓦，同比增長19%。



報告期內，本公司風電項目實現發電收入人民幣4,018.72百萬元。報告期內，風電場投資收益人民幣1,035.22百萬元。

項目	本報告期	上年同期
國內項目		
總裝機容量 (萬千瓦)	523.97	440.36
新投產機組的裝機容量 (萬千瓦)	105.81	29.11
核准項目的計畫裝機容量 (萬千瓦)	230.10	205.73
在建項目的計畫裝機容量 (萬千瓦)	203.15	195.66
發電量 (億千瓦時)	77.24	79.63
上網電量或售電量 (億千瓦時)	74.88	77.16
平均上網電價或售電價 (元/億千瓦時，含稅)	0.52	0.52
發電廠平均用電率 (%)	3.05%	3.10%
發電廠利用小時數 (小時)	2,223	2,212
國際項目		
總裝機容量 (萬千瓦)	24.76	28.31
新投產機組的裝機容量 (萬千瓦)	17.95	0
在建項目的計畫裝機容量 (萬千瓦)	78.61	96.56
發電量 (億千瓦時)	7.6	7.6
上網電量或售電量 (億千瓦時)	7.5	7.5
發電廠平均用電率 (%)	2%	2%
發電廠利用小時數 (小時)	2,764	3,160

註： 因開發流程及電價定價機制差異，國際業務無核准項目的計畫裝機容量及平均上網電價或售電價。

公司售電業務情況

公司現有六家售電公司，業務範圍覆蓋江蘇、山東、山西、新疆、陝西、四川、河南、北京、天津、河北等區域；結合國家電改契機，本公司建立交易策略領先和負荷側聯動的電價競爭優勢，為電力用戶提供可靠性高、成本合理、使用便捷的綠色能源。報告期內，本公司售電業務簽約容量144億kWh，同比增長112%。

iv. 水務業務

2020年，憑藉良好的風險控制能力和穩健的經營策略，本公司水務業務繼續保持健康發展。在智慧水務方面，以節能降耗為出發點，在電耗降低、藥耗優化、維修成本控制、人力成本控制、水質提升、水量損失六個維度全面開展精益改善。

本公司正在推進的數字化智慧水務平台系統，集能源互聯網+、智慧運營、大數據分析、視覺化扁平化移動監管等新興技術於一體，能夠實現水廠信息智能化識別、定位、監控、計算、管理、模擬、預測和優化；在水處理核心技术層面，堅持實踐創新，公司研發的「SBR工藝無動力淨水器(改造)」技術極具水廠實際應用價值，為出水的穩定達標提供了強有力的技術支撐；聯合研發的專利技術—新一代除鹽技術(MCDI)和可定制化臭氧催化技術及相關產品，在能耗、使用性能及可定制化等方面均表現優異。

報告期內，國家知識產權局共計受理金風環保專利申請15項。截至年底，金風環保累計取得實用新型專利30項、軟件著作權3項，覆蓋污水處理、工業水處理、智慧水務運營平台等領域，有力地促進了水廠運營處理效率的提升。

截至報告期末，本公司擁有50餘家水務項目公司，水處理規模近350萬噸/日，覆蓋全國13個省份的超1,000萬人口。

本報告期內，本集團水務業務實現銷售收入人民幣666.09百萬元，其中水務運營收入實現人民幣505.99百萬元，同比增長21.15%。

v. 主要附屬公司

截止2020年12月31日，本集團共有452家附屬公司，包括44家直接控股附屬公司及408家間接控股附屬公司。另外，本集團還有18家合營公司、25家聯營公司及17家參股公司。本集團主要附屬公司包括風電設備研發與製造公司、風電場開發公司以及風電服務公司、水務及融資租賃公司等。下表列出本公司主要附屬公司財務情況(根據《中國會計準則》)：

截止2020年12月31日
單位：人民幣元

序號	公司名稱	註冊資本 (人民幣萬元)	總資產	淨資產	收入	淨利潤
1	北京金風科創風電設備有限公司	104,400	12,682,593,414.49	1,562,293,624.00	11,033,571,706.51	97,453,714.71
2	江蘇金風科技有限公司	75,961	6,991,581,958.27	1,841,631,553.34	4,979,234,755.13	294,024,886.78
3	北京天誠同創電氣有限公司	10,000	4,463,753,659.88	1,827,636,926.45	4,369,269,344.03	199,068,626.59
4	北京天潤新能投資有限公司	555,000	40,651,992,601.36	13,504,935,049.53	3,829,641,236.77	2,016,033,045.17

IV. 經營業績和分析

閣下應將本節內容連同本報告內所示財務報表(包括有關註釋)一併閱讀。

概覽

截至2020年12月31日止年度，本集團營業收入為人民幣56,145.83百萬元，較截至2019年12月31日止年度之人民幣37,878.21百萬元增加48.23%。歸屬於公司股東之淨利潤為人民幣2,963.51百萬元，較截至2019年12月31日止年度之人民幣2,209.85百萬元增加34.10%。本集團基本每股盈利為人民幣0.67元。



本集團的主要財務指標明細列示如下：

財務指標	截至12月31日止年度		增減率 (百分點)
	2020	2019	
盈利能力指標			
歸屬公司股東銷售淨利率	5.28%	5.83%	-0.55
投資回報指標			
加權平均淨資產收益率*	9.51%	7.94%	+1.57

* 根據證監會公告[2010]2號—《公開發行證券的公司資訊披露編報規則第9號—淨資產收益率和每股收益的計算及披露》計算。

收入

本集團的收入來自：(i)風機製造；(ii)風電服務；(iii)風電場開發；(iv)其他。風機製造的收入主要來自風機及零部件銷售。風電服務的收入主要來自風電場工程施工、後運維服務等服務。風電場開發業務的收入主要來自本集團經營的風電場產生的發電收入。其他板塊的收入主要來自融資租賃和水處理收入等。

截至2020年12月31日止年度，本集團營業收入為人民幣56,145.83百萬元，較截至2019年12月31日止年度之人民幣37,878.21百萬元增加48.23%。明細列示如下：

單位：人民幣千元

收入	截至12月31日止年度		增減額	增減率
	2020	2019		
風機製造	46,658,568	28,856,924	17,801,644	61.69%
風電服務	4,433,703	3,571,357	862,346	24.15%
風電場開發	4,018,720	4,257,234	(238,514)	-5.60%
其他	1,034,836	1,192,690	(157,854)	-13.24%
合計	56,145,827	37,878,205	18,267,622	48.23%

本集團營業收入的增加主要由於：(i)2020年中國風電行業伴隨風電補貼退坡及平價、競價時代的到來，風電發展迎來了新的機遇與挑戰，以及本集團產品市場認可度高，帶動公司風機銷售容量增長；(ii)隨著本集團在風電服務領域市場佈局，本報告期風電後服務業務的營業收入大幅增長。

銷售成本

本集團的銷售成本主要包括原材料及零部件、人工、折舊及攤銷、其他生產成本、及存貨變動及轉入固定資產。原材料及零部件成本主要包括葉片、發電機、結構件及電控系統。人工成本主要包括直接參與生產過程及提供風電服務的員工工資及薪金。折舊及攤銷分別代表本集團於業務中使用的固定資產折舊及無形資產攤銷。存貨變動及轉入固定資產分別代表成品及半成品的庫存變動及將本集團生產的風機作為本集團開發風電場的固定資產使用。

本集團的銷售成本明細列示如下：

單位：人民幣千元

銷售成本	截至12月31日止年度		增減額	增減率
	2020	2019		
原材料及零部件	41,837,419	29,453,076	12,384,343	42.05%
人工	371,624	269,021	102,603	38.14%
折舊及攤銷	1,749,303	1,227,927	521,376	42.46%
其他生產成本	3,575,982	4,779,906	(1,203,924)	-25.19%
存貨變動及轉入固定資產	(1,035,988)	(4,815,309)	3,779,321	-78.49%
合計	46,498,340	30,914,621	15,583,719	50.41%

本集團按照業務板塊劃分的銷售成本明細列示如下：

單位：人民幣千元

銷售成本	截至12月31日止年度		增減額	增減率
	2020	2019		
風機製造	40,192,017	25,286,433	14,905,584	58.95%
風電服務	4,555,300	3,347,475	1,207,825	36.08%
風電場開發	1,304,340	1,610,969	(306,629)	-19.03%
其他	446,683	669,744	(223,061)	-33.31%
合計	46,498,340	30,914,621	15,583,719	50.41%

本集團銷售成本增加主要由於本集團營業收入增加所致。

毛利

單位：人民幣千元

毛利	截至12月31日止年度		增減額	增減率
	2020	2019		
風機製造	6,466,551	3,570,491	2,896,060	81.11%
風電服務	(121,597)	223,882	(345,479)	-154.31%
風電場開發	2,714,380	2,646,265	68,115	2.57%
其他	588,153	522,946	65,207	12.47%
合計	9,647,487	6,963,584	2,683,903	38.54%

本集團的毛利主要來自風機製造業務和風電場開發業務，由於工程施工業務毛利率同比下降導致風電服務毛利同比下降。

截至2020年及2019年12月31日止年度，本集團綜合毛利率分別為17.18%及18.38%，及風機製造毛利率分別為13.86%及12.37%。本集團的風機毛利率明細列示如下（按中國會計準則）：

毛利率	截至12月31日止年度		毛利率變動 (百分點)
	2020	2019	
6S/8S	20.16%	15.80%	4.36
3S/4S	14.11%	13.98%	0.13
2S	13.85%	11.58%	2.27
1.5MW	26.19%	25.98%	0.21

本報告期內，所有風機產品毛利率均同比上升。

其他收入及收益，淨額

本集團的其他收入及收益淨額主要包括來自出售附屬公司收益（包括因該等風電場的銷售而實現的風電設備銷售收益）、銀行利息收入、產品質保支出保險賠償、投資物業及設備租金總收入及因本集團研發項目及生產設施升級獲得的政府補助等。

本集團截至2020年12月31日止年度的其他收入及收益淨額為人民幣2,147.24百萬元，較截至2019年12月31日止年度之人民幣2,373.31百萬元降低9.53%。主要由於本集團本期產品質保支出保險賠償收入、處置投資物業的收益、出售物業、廠房及設備的收益及公允價值收益等減少，被出售附屬公司收益（包括出售附屬公司剩餘股權公允價值評估增值收益）、銀行利息收入等增加抵消所致。

銷售及分銷開支

本集團的銷售及分銷開支主要包括產品質保準備、運費、保險費、投標服務費、員工成本及延期並網費等。

本集團截至2020年12月31日止年度的銷售及分銷開支為人民幣3,651.45百萬元，較截至2019年12月31日止年度之人民幣2,804.14百萬元增加30.22%。主要由於本集團本期延期並網費、產品質保準備金等增加，被員工成本及運輸費等減少抵消所致。

行政開支

本集團的行政開支主要包括研發開支、員工成本、折舊、諮詢費及差旅費等。

本集團截至2020年12月31日止年度的行政開支為人民幣3,485.14百萬元，與去年同期的人民幣2,636.53百萬元增加32.19%。主要由於本集團本期員工成本、研發支出、稅金及附加等增加所致。

金融資產和合同資產減值損失，淨額

本集團的金融資產和合同資產減值損失淨額主要包括貿易應收款項減值損失，其他應收款項減值損失及合同資產減值損失等。

截至2020年12月31日止年度，金融資產和合同資產減值損失淨額為人民幣149.55百萬元，與去年同期的人民幣24.44百萬元收益相比，損失增加了711.89%。主要由於本集團本期貿易應收款項減值損失、其他應收款項減值損失等增加所致。

其他經營開支

本集團的其他經營開支主要包括銀行手續費、匯兌損益及資產減值撥備等。

本集團截至2020年12月31日止年度的其他經營開支為人民幣618.20百萬元，與截至2019年12月31日止年度之人民幣611.45百萬元基本持平。

財務費用

本集團截至2020年12月31日止年度的財務費用為人民幣881.01百萬元，較截至2019年12月31日止年度之人民幣1,109.32百萬元降低20.58%，主要由於本集團本期計息銀行貸款及其他借款利息支出減少、以及資本化利息增加所致。

所得稅費用

本集團截至2020年12月31日止年度的所得稅為人民幣308.06百萬元，較截至2019年12月31日止年度之人民幣331.35百萬元降低7.03%。主要由於本集團本期非應稅利潤同比增加所致。

財務狀況

於2020年及2019年12月31日，本集團的總資產分別為人民幣109,138.18百萬元及人民幣103,057.08百萬元、流動資產分別為人民幣44,038.27百萬元及人民幣48,444.17百萬元、流動資產佔總資產比例分別為40.35%及47.01%。流動資產減少主要由於持有待售的處置組資產減少、存貨減少、預付款項、其他應收款項及其他資產減少，被貿易應收款項增加、現金及現金等價物增加及衍生金融工具增加等抵消所致。

於2020年及2019年12月31日，本集團的非流動資產分別為人民幣65,099.92百萬元及人民幣54,612.92百萬元。非流動資產增加主要由於運營和在建的風電場增加導致物業、廠房及設備增加、合營公司權益增加、使用權資產增加、預付款項、其他應收款項及其他資產增加、其他無形資產增加、金融應收款項增加、遞延稅項資產增加及以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產增加，被合同資產減少、其他非流動金融資產等減少抵消所致。

於2020年及2019年12月31日，本集團的總負債分別為人民幣74,164.89百萬元及人民幣70,832.84百萬元、流動負債分別為人民幣47,844.83百萬元及人民幣49,568.90百萬元。流動負債減少主要由於與分類為持有待售資產直接相關的負債減少和其他應付款項及應計項目等減少，被貿易應付款項及應付票據增加、撥備增加及衍生金融工具等增加抵消所致。

於2020年及2019年12月31日，本集團的非流動負債分別為人民幣26,320.06百萬元及人民幣21,263.94百萬元。非流動負債增加主要由於計息銀行貸款及其他借款增加、撥備增加及貿易應付款項增加所致。

於2020年及2019年12月31日，本集團的淨流動負債分別為人民幣3,806.57百萬元及人民幣1,124.73百萬元、及淨資產分別為人民幣34,973.29百萬元及人民幣32,224.25百萬元。

於2020年及2019年12月31日，本集團的現金及現金等價物分別為人民幣7,709.22百萬元及人民幣6,820.78百萬元、及計息銀行貸款及其他借款分別為人民幣25,555.17百萬元及人民幣21,741.51百萬元。

財務資源和流動性

本集團財務資源及流動性明細列示如下：

單位：人民幣千元

現金流量表	截至12月31日止年度	
	2020	2019
經營活動所得現金淨額	5,377,445	5,928,783
投資活動耗用現金淨額	(5,719,254)	(10,266,612)
融資活動所得現金淨額	1,469,885	6,131,065
現金及現金等價物增加淨額	1,128,076	1,793,236
於1月1日的現金及現金等價物	6,807,417	5,012,017
匯率變動的影響淨額	(230,170)	2,164
於12月31日的現金及現金等價物	7,705,323	6,807,417

1. 經營活動所得現金淨額

本集團的經營活動所得現金淨額主要包括稅前利潤，經過非現金項目、運營資金變動、及其他收入及收益調整等。

本集團截至2020年12月31日止年度的經營活動所得現金淨額為人民幣5,377.45百萬元。現金流入主要包括人民幣3,273.54百萬元的稅前利潤，人民幣308.06百萬元的已付所得稅，調整了人民幣5,396.06百萬元的貿易應付款項和應付票據增加、人民幣1,616.48百萬元的折舊增加、人民幣1,185.13百萬元的撥備增加、人民幣881.01百萬元的財務費用增加、人民幣614.23百萬元的合同資產減少、人民幣607.74百萬元的存貨減少等。該等現金流入被人民幣5,032.63百萬元的貿易應收款項和應收票據增加、人民幣775.36百萬元的出售附屬公司剩餘股權公允價值評估增值收益增加、人民幣708.45百萬元其他應付款項和應計項目減少、人民幣696.19百萬元的預付款項、其他應收款項和其他資產增加、人民幣424.41百萬元的金融應收款項增加、人民幣327.56百萬元的利息收入增加等所抵消。

本集團截至2019年12月31日止年度的經營活動所得現金淨額為人民幣5,928.78百萬元。現金流入主要包括人民幣2,561.11百萬元的稅前利潤，人民幣331.35百萬元的已付所得稅，調整了人民幣6,912.61百萬元其他應付款項及應計項目的增加、人民幣2,280.93百萬元的貿易應付款項和應付票據增加、人民幣1,322.45百萬元的折舊增加、人民幣1,109.32百萬元的財務費用增加等。該等現金流入被人民幣3,141.45百萬元的存貨增加、人民幣1,582.62百萬元的預付款項、其他應收款項及其他資產增加、人民幣937.72百萬元的貿易應收款和應收票據增加、人民幣720.83百萬元的出售附屬公司收益增加、人民幣656.93百萬元的合同資產增加、人民幣487.60百萬元的金融應收款增加、人民幣348.44百萬元的應佔合營公司利潤增加、人民幣227.81百萬元的利息收入增加、人民幣207.25百萬元的出售聯營公司權益與合營公司權益的收益淨額增加，人民幣197.47百萬元的出售投資物業收益增加等所抵消。

2. 投資活動耗用現金淨額

本集團的投資活動耗用現金淨額主要包括購買物業、廠房及設備、購買金融資產、出售附屬公司、處置合營公司、聯營公司股權的收益等。

本集團截至2020年12月31日止年度的投資活動耗用現金淨額為人民幣5,719.25百萬元。現金流出主要包括人民幣7,578.43百萬元的購買物業、廠房及設備、人民幣1,000.00百萬元的購買以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產、人民幣369.96百萬元的支付股權投資預付款等。該等現金流出被人民幣1,753.76百萬元的出售附屬公司（扣除現金）、人民幣795.39百萬元的收回以前年度處置附屬公司現金、人民幣748.72百萬元的處置以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產、人民幣236.45百萬元的處置合營公司、聯營公司股權收益的流入等所抵消。

本集團截至2019年12月31日止年度的投資活動耗用現金淨額為人民幣10,266.61百萬元。現金流出主要包括人民幣10,968.12百萬元的購買物業、廠房及設備、人民幣740.00百萬元的購買以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產、人民幣520.51百萬元的收購聯營公司股權等，該等現金流出被人民幣1,230.32百萬元的出售附屬公司（扣除現金）、人民幣608.82百萬元的出售聯營合營公司部分股權流入等所抵消。

3. 融資活動所得現金淨額

本集團融資活動所得現金淨額主要包括新借銀行借款及發行永續證券扣減發行費用等。

本集團截至2020年12月31日止年度的融資活動所得現金淨額為人民幣1,469.89百萬元。現金流入主要包括人民幣8,276.69百萬元的新借銀行與其他借款增加、人民幣997.00百萬元的發行永續證券，扣除發行成本的增加等。該等現金流入被人民幣6,021.03百萬元的償還銀行與其他借款、人民幣976.83百萬元的已付利息、人民幣784.39百萬元的派付股息流出等所抵消。

本集團截至2019年12月31日止年度的融資活動所得現金淨額為人民幣6,131.07百萬元。現金流入主要包括人民幣11,458.08百萬元的新借銀行與其他借款增加、人民幣4,639.73百萬元的股權融資增加。該等現金流入被人民幣7,641.61百萬元的償還銀行及其他借款、人民幣1,181.36百萬元的派付股息、人民幣1,073.35百萬元的已付利息流出等所抵消。

資本性支出

本集團截至2020年12月31日止年度的資本性支出為人民幣10,370.47百萬元，較截至2019年12月31日止年度之人民幣13,037.53百萬元減少20.46%。本集團資本性支出的主要資金來源為銀行借款及本集團開展經營活動產生的現金流。

計息銀行貸款及其他借款

於2020年12月31日，本集團的計息銀行借款為人民幣23,136.73百萬元，包括須於一年內償還的銀行貸款為人民幣5,098.32百萬元、第二年內為人民幣3,730.66百萬元、第三年至第五年為人民幣4,886.24百萬元及五年以上為人民幣9,421.51百萬元。除此之外，於2020年12月31日，本集團須償還的其他借款為人民幣2,418.44百萬元，包括須於一年內償還的其他借款為人民幣513.92百萬元、第二年內為人民幣266.74百萬元、第三年至第五年為人民幣801.51百萬元、五年以上836.27百萬元。報告期內，本集團未進行任何利率對沖。

資本化利息

於2020年12月31日，本集團資本化利息費用為人民幣165.49百萬元。

儲備

於2020年12月31日，本公司可供分配給股東的儲備為人民幣1,428.94百萬元。此數額為根據以中國會計準則及國際財務報告準則計算出的兩個數額中的較低值。

受限資產

於2020年12月31日，本集團有賬面價值共計人民幣20,880.76百萬元的資產抵質押用於獲得銀行貸款、其他銀行信貸、融資租賃、電價掉期合約等。該等資產包括人民幣672.69百萬元的銀行存款、人民幣5,319.28百萬元的貿易應收款項及應收票據、人民幣1,807.79百萬元的金融應收款項、人民幣12,920.74百萬元的物業、廠房及設備、人民幣160.26百萬元的使用權資產。

於2019年12月31日，本集團有賬面價值共計人民幣22,293.56百萬元的資產抵質押用於獲得銀行貸款、其他銀行信貸、融資租賃、電價掉期合約等。該等資產包括人民幣533.10百萬元的銀行存款、人民幣3,923.34百萬元的貿易應收款項及應收票據、人民幣571.60百萬元的金融應收款項、人民幣10,686.20百萬元的物業、廠房及設備、人民幣597.05百萬元的使用權資產、人民幣14.34百萬元的預付款項、其他應收款項及其他資產、人民幣0.44百萬元的存貨、以及人民幣5,967.49百萬元的持有待售資產。

資本負債比率

於2020年12月31日，本集團的資本負債比率為59.25%，即淨債務除以資本及淨債務的總額，比2019年12月31日58.63%增加0.62個百分點。

匯率波動風險及任何有關對沖活動

本集團的業務主要在中國大陸進行，本集團超過88%的收入、支出及金融資產和金融負債以人民幣計值。人民幣對外幣匯率對本集團經營業績的影響並不重大。截至2020年12月31日止年度，本集團交易貨幣（營運實體的功能貨幣除外）的外匯風險敞口維持在較低水準，外國附屬公司的境外長期股權所持有的淨資產所面對的貨幣折算風險，其換算產生的差額計入外幣換算儲備。

或有負債

本集團的或有負債主要包括發出的信用證、發出的擔保函、為合營公司、聯營公司及獨立第三方提供的保證擔保及補償安排。

於2020年12月31日，本集團的或有負債為人民幣19,084.22百萬元，比2019年12月31日人民幣21,002.83百萬元減少人民幣1,918.61百萬元。

重大投資

截至2020年12月31日止年度，本集團無重大投資事項。

重大收購及出售

截至2020年12月31日止年度，本集團無重大收購及出售事項。

未來進行重大投資或購入資本資產的計劃

截止本報告日期，概無董事會批准的重大投資或購入資本資產的計畫。

V. 公司未來發展的展望

1. 行業發展總體趨勢

國際能源署 (IEA) 發佈《世界能源展望2020》報告指出，可再生能源發電在疫情期間表現出較強的彈性，有望實現強勁增長。預計2020-2030年，可再生能源將佔全球電力需求增量的80%。可再生能源將取代煤炭成為主要發電方式，到2030年，水能、風能、光伏、生物能、地熱和海洋能將提供近40%的電力供應。中國可再生能源發電量將增加近1,500太瓦時，相當於法國、德國和義大利2019年發電量的總和。

據國際可再生能源署 (IRENA) 發佈的《全球可再生能源展望—能源轉型2050》，可再生能源和相關技術廣泛應用，在全球新增發電裝機容量中佔主導地位，光伏、風電的成本將在未來10年變得具有競爭力。到2050年光伏和風電將引領全球電力行業的轉型，風電將成為主要的發電來源，提供總電力需求的三分之一以上。

全球風能理事會 (GWEC) 發佈《2020全球海上風電報告》稱，到2030年全球海上風電裝機容量將達到234GW以上，屆時預計中國將超過英國，成為世界海上風電累計裝機容量最大的國家；而大兆瓦機組是海上風電機組發展的必然方向，2020年海上風電機組平均單機規模為6.5MW，2025年海上風電機組平均單機規模將達到10~12MW。

Wood Mackenzie發佈的《全球風電市場展望更新—2020年第二季度》預測，中長期而言，由於美國產品稅政策延期、中國迎來平價時代、歐洲和新興市場的競拍仍將持續，未來十年內全球風電新增並網容量的年平均增長率將保持在4.1%的高位，全球風電累計並網容量的年複合增長率達7.8%。全球海上風電市場將保持高速增長，年平均增長率為16.2%，主要支撐既來自於中國、美國等新興海上風電市場，也來自英國、北歐、日本等成熟市場。

2. 2021年國內市場發展趨勢

《2021年政府工作報告》為2021年制定了國內生產總值增長6%以上的目標。在綠色發展、科學發展的基礎上，繼續強調產業結構和能源結構優化，提出制定2030年前碳排放達峰行動方案，大力發展新能源；單位國內生產總值能耗和二氧化碳排放分別降低13.5%、18%（5年累計）；北方地區清潔取暖率達到70%。

我國可再生能源發展「十四五」規劃已提上日程，國家能源局下發《關於做好可再生能源發展「十四五」規劃編製工作有關事項的通知》，要求高度重視可再生能源發展「十四五」規劃編製工作，推動可再生能源持續降低成本、擴大規模、優化佈局、提質增效，實現高比例、高質量發展，推動「十四五」期間可再生能源成為能源消費增量主體，實現2030年非化石能源消費佔比20%的戰略目標。

國家發展改革委、國家能源局發佈《關於推進電力源網荷儲一體化和多能互補發展的指導意見》，明確提出國家能源局派出機構負責牽頭建立所在區域的源網荷儲一體化和多能互補項目協調運營和利益共享機制，進一步深化電力輔助服務市場、中長期交易等市場化機制建設，充分挖掘常規電源、儲能、用戶負荷等各方調節能力，提升可再生能源消納水平。

3. 公司戰略

金風科技堅持「為人類奉獻碧水藍天，給未來留下更多資源」的使命，致力於「成為全球清潔能源和節能環保整體解決方案的行業領跑者」。「十四五」期間，金風科技將堅定「質量、創新、協同、人才、增長」的戰略追求，秉承「高質量可持續發展，追求更美好生活」的發展理念，堅持「客戶導向下戰略驅動、效率驅動，組織活力、風險防範提升」的管理突破，強調各項業務數字化、國際化、可持續發展，使金風成為全球受人尊重的高科技可持續發展企業。

4. 公司經營計畫和主要目標

2021年公司將繼續本著「協同、智慧、規模」的發展理念，緊抓行業發展機遇，圍繞客戶、聚焦價值、通過技術創新、商業模式創新以及管理創新，強化核心競爭力，保持行業領先地位。2021年風電行業已正式進入平價時代，公司將以「以客戶為中心」原則，通過技術創新不斷推出滿足客戶期望的風機產品；堅持市場領先，抓住機遇獲取資源，努力實現大基地、集中式、分散式、海上等不同場景的規模化發展態勢，追求高質量、規模化發展；同時內部業務、管理緊密協同，提升公司全產業鏈競爭優勢。

5. 資金需求

根據公司2021年度經營目標及計畫，2021年度公司營運資金主要採用自有資金、銀行貸款相結合的方式解決。公司償債能力較強，信譽良好、融資渠道穩定暢通，資金來源有充足保證。

6. 可能面臨的風險

(1) 政策性風險

風電產業的發展受國家政策、行業發展政策的影響，相關政策的調整將會對公司主要產品的生產和銷售產生影響。

(2) 市場競爭風險

隨著行業集中度的提升、產品的提質增效、搶佔優勢資源及擴大市場份額的訴求也將進一步加劇企業之間的競爭。

(3) 經濟環境及匯率波動

現階段國內外經濟環境複雜多變，地緣政治風險上升，貿易保護主義抬頭，新冠疫情引發全球經濟衰退風險加大，都給國內外宏觀經濟帶來諸多不確定因素，或將影響公司國際化戰略及國際業務的拓展；公司經營的海外業務主要以美元、澳元或當地貨幣結算，或將存在因匯率變動而造成的匯率損失風險。

(4) 新冠肺炎疫情持續影響的風險

2020年新冠肺炎疫情在全球範圍內爆發，對世界經濟造成巨大衝擊。雖然國內疫情基本得到控制並逐步好轉，復工復產速度較快，但海外疫情擴散形勢依然嚴峻。本公司積極部署科學防控措施、採購防護物資、全力做好疫情防控。報告期內實現了本集團員工零感染，生產經營運行平穩、財務結構及資產狀況良好，項目建設推進有序的階段性成果。如未來全球疫情不能有效控制，國內疫情長期反覆不斷，或將對公司生產經營造成不利影響。

針對上述公司可能面臨的風險，公司將根植製造主業，以技術創新及產品升級作為發展重要引擎，積極拓展風電後服務市場及優勢資源儲備，推動存量資產的提質、增效，持續提升全生命週期資產管理能力，加快兩海戰略的實施推進，繼續培育節能環保領域業務發展，持續企業多元化盈利能力的提升，實現公司的可持續發展。面對疫情，公司將做好防疫工作常態化的準備，在確保疫情防控及做好防疫安全措施的同時，根據相關情況變化適時調整經營方針，積極應對風險。

VI. 核心競爭力

1. 領先的市場地位

金風科技是國內最早進入風力發電設備製造領域的企業之一，經過二十餘年發展逐步成長為國內領軍和全球領先的風電整體解決方案提供商。公司擁有自主知識產權的1.5MW、2S、3S/4S和6S/8S永磁直驅系列化機組，代表著全球風力發電領域最具前景的技術路線。金風科技在國內風電市場佔有率連續十年排名第一，2020年全球風電市場排名第二，在行業內多年保持領先地位。

2. 先進的產品及技術

金風科技所生產的直驅永磁發電機組具有發電效率高、維護與運行成本低、並網性能良好、可利用率高等優越性能，深受客戶的歡迎和認可。公司擁有國內外七大研發中心，兩千餘名擁有豐富行業經驗的研發技術人員，為公司新產品研製、技術創新做出了積極的貢獻。金風科技通過把握更前端的技術趨勢和路線，不斷開發和完善各產品平台，力求覆蓋更廣泛、多元的使用場景，可適用於低溫、高溫、高海拔、低風速、海上等多種地形氣象條件，保證了公司市場覆蓋率。公司訂單始終維持高位，證實公司產品品質的優越性得到市場的廣泛認可，同時，也表明公司在可預期的將來，營業收入仍會得到有力保障。

3. 良好的品牌和口碑

公司高度重視風機產品質量，堅持走質量效益型道路，結合二十餘年的風機研發和製造經驗，保障風機在全壽命週期的高質量和高穩定性，降低風機在生命週期內的度電成本。得益於產品先進的技術、優異的質量、較高的發電效率、良好的售後服務及為客戶提供的整體解決方案能力，金風科技經過多年的行業沉澱，建立了較好的口碑，並具備一定的行業影響力，得到政府、客戶、合作夥伴和投資者多方的高度認可。

4. 整體解決方案提供商

依託公司先進的技術、產品及多年的風電開發、建設、運行維護的經驗優勢，除風電機組銷售外，公司積極開拓風電場服務及風電場開發整體解決方案，滿足客戶在風電行業價值鏈多個環節需要，通過多年的發展已成為公司盈利的重要補充，並成功通過了市場的驗證，同時也提升了公司的綜合競爭實力及特色競爭優勢。在節能環保領域，公司持續積累水務環保資產，培育智慧水務整體解決方案，致力於成為國際化的清潔能源和節能環保整體解決方案的領跑者。

5. 積極推進國際化進程

作為最早走出國門的國內風電企業之一，公司多年來積極推進國際化戰略，秉承「以本土化推進國際化」的宗旨，不僅在美洲、澳洲、歐洲等重點目標市場取得多項突破，同時在非洲、亞洲等新興市場積極佈局，參與國際市場競爭，開拓成果顯著。截至目前，公司國際業務已遍佈全球六大洲，並在全球佈局八大海外區域中心，全面實現資本、市場、技術、人才、管理的國際化。

董事、監事及 高管簡介

截止2020年12月31日之在任董事、監事及高管簡介如下：

執行董事

武鋼先生

武鋼先生（「武先生」），63歲，現任董事長，畢業於大連理工大學，碩士學位，教授級高級工程師，享受國務院政府特殊津貼專家。武先生於1983年至1987年，擔任新疆水電學校教研室主任；於1987年至1993年，擔任新疆風能公司風力發電場場長；於1993年至1997年，擔任新疆風能有限責任公司副總經理；於1997年至2002年，擔任本公司總經理；於2002年5月起擔任本公司董事長並於2002年至2006年兼任本公司總經理；2006年至2013年兼任首席執行官；2012年3月至2013年1月兼任總裁。

於2012年6月至2018年11月，武先生曾兼任新疆新能源（集團）有限責任公司董事長兼黨委書記。上述公司為非上市公司。

曹志剛先生

曹志剛先生（「曹先生」），46歲，現任執行董事兼本公司總裁，畢業於新疆大學，本科學歷，高級工程師。曹先生於1998年7月至1999年2月任職於新疆風能公司；於1999年3月至2001年3月，任職於新疆新風科工貿有限責任公司技術部。曹先生於2001年3月至2002年4月，任職於本公司技術部；於2002年5月至2005年2月，擔任本公司電控事業部主任；於2005年3月至2006年3月，擔任本公司總工辦主任及副總工程師；2006年3月至2010年3月，擔任本公司副總裁；2010年3月至2019年7月，擔任本公司執行副總裁；於2019年7月起，擔任本公司總裁；2013年6月起，擔任執行董事。

曹先生現兼任江西金力永磁科技股份有限公司副董事長，江西金力永磁科技股份有限公司於深交所上市。

王海波先生

王海波先生（「王先生」），47歲，現任執行董事兼執行副總裁，畢業於新疆財經大學，本科學歷。王先生於1996年8月至2000年3月，擔任新疆新天國際經貿股份有限公司區域主管；於2000年3月至2000年8月，擔任深圳速貝爾有限公司新疆辦事處銷售經理；於2000年8月至2001年3月，任職於新疆新風科工貿有限公司市場部。王先生於2001年3月至2007年3月，歷任本公司營銷中心主任、投資發展部主任；於2005年7月至2010年3月，擔任本公司職工監事；於2007年4月至2017年7月，歷任北京天潤常務副總經理、總經理及董事長；於2010年3月至2012年1月，擔任本公司副總裁；於2012年1月至2013年1月，擔任本公司執行副總裁；於2013年1月至2019年7月，擔任本公司總裁；於2019年8月起，擔任本公司執行副總裁；於2012年6月起，擔任執行董事。

非執行董事

高建軍先生

高建軍先生（「高先生」），54歲，現任非執行董事，新疆煤炭專科學校採礦工程系採礦工程專業畢業，1988年12月至2000年11月曾於中國社會科學院研究生院數量經濟與技術系經濟管理專業研究生課程進修班學習。於2000年6月至2001年4月，任自治區經貿委技術改造處副處長；於2001年4月至2006年2月，任自治區經貿委投資與規劃處處長；於2006年2月至2008年1月，任自治區經貿委工業園區管理處處長（期間：2006.04—2006.10掛職任深圳市寶安區貿工局副局長）；於2008年1月至2008年8月，任自治區經貿委副秘書長、工業園區管理處處長；2008年8月至2012年8月，任自治區機械電子工業行業管理辦公室黨委書記、主任（期間：2012.03--2013.01在中央黨校中青年幹部培訓班學習）；2012年8月至2018年11月，任新疆新能源（集團）有限責任公司黨委副書記、董事、總經理（期間：2017.03-2017.06在中央黨校第68期廳局級幹部進修班學習）；2018年11月至今，任新疆新能源（集團）有限責任公司黨委書記、董事長；高先生於2019年9月起，擔任新疆立新能源股份有限公司董事。2016年12月至今，擔任新疆風能，本公司主要股東之一，黨委書記及董事長。高先生於2017年3月起擔任本公司非執行董事。

盧海林先生

盧海林先生（「盧先生」），49歲，現任非執行董事，北京師範大學工商管理專業研究生畢業。盧先生於1992年7月至1998年12月，任地質礦產部探礦工程研究所會計；於1999年1月至2003年7月，擔任中國水利電力對外公司財務部會計師、駐迦納地區總會計師；於2003年7月至2006年4月，擔任水利電力出版社印刷廠副廠長兼總會計師；於2006年4月至2007年8月，擔任中國水利投資集團公司財務中心副主任；於2007年8月至2010年7月，擔任中國水利投資集團公司資產財務部（財務中心）主任；於2010年7月至2015年11月，擔任中國三峽新能源公司資產財務部主任（期間：2010.9-2012.7北京師範大學工商管理碩士研究生畢業），於2015年11月至2016年4月，擔任中國三峽新能源公司資產財務部主任；於2016年4月至2017年7月，擔任中國三峽新能源有限公司總經濟師兼資產財務部主任；於2017年7月至2018年7月，擔任中國三峽新能源有限公司總會計師、總經濟師兼資產財務部主任；於2017年12月7日至今，擔任中國三峽新能源有限公司黨委委員；於2018年7月至2018年9月，擔任三峽新能源總會計師、總經濟師；於2018年9月至2019年4月，擔任三峽新能源總會計師；於2019年4月至今，擔任三峽新能源總會計師兼總法律顧問。盧先生於2019年6月起擔任本公司非執行董事。

董真瑜女士

董真瑜女士（「董女士」），32歲，現任非執行董事，諾丁漢大學國際商務與傳播學專業本科畢業，賓夕法尼亞大學政治經濟學專業人文碩士畢業。董女士於2014年8月至2019年6月，擔任太平資產管理有限公司北方項目事業部業務副總裁；於2014年6月至今，擔任瀋陽通盈置業有限公司外部顧問。董女士於2019年7月至2020年1月，擔任和諧健康保險股份有限公司資管中心另類經理；於2020年1月至2020年10月，擔任和諧健康保險股份有限公司資管中心另類投資部副總經理；於2020年10月至今，擔任和諧健康保險股份有限公司資管中心組合管理部副總經理。董女士於2020年10月至2021年4月擔任本公司非執行董事。2021年4月12日，董女士辭任本公司非執行董事。

獨立非執行董事

黃天祐博士

黃天祐博士（「黃博士」），60歲，現任獨立非執行董事，美國密西根州Andrews University工商管理碩士學位及香港理工大學工商管理博士學位。黃博士現任中遠海運港口有限公司執行董事兼董事副總經理，該公司之證券於香港聯交所上市。黃博士曾於2011年6月至2016年6月擔任本公司獨立非執行董事，並於2016年10月起再次擔任本公司獨立非執行董事。

黃博士於1985年至1987年，任永隆銀行有限公司信貸分析員；於1987年至1988年，任東京銀行信貸經理；於1988年至1991年，任法國里昂銀行信貸經理、證券分析員；於1992年至1994年，任莊士中國投資有限公司高級財務經理；於1994年至1996年，任添利工業國際（集團）有限公司企業發展總經理；於1996年至今，任中遠海運港口有限公司執行董事兼董事副總經理。

黃博士現任財務匯報局主席及曾任該匯報局的成員（2015年至2018年）、廉政公署審查貪污舉報諮詢委員會委員。他曾任證券及期貨事務監察委員會非執行董事（2012年至2018年）、投資者及理財教育委員會主席（2017年至2018年）、香港董事學會主席（2009年至2014年）、香港聯交所主板及創業板上市委員會成員（2007年至2013年）及公司法改革常務委員會委員（2010年至2016年）。黃博士於2013年獲香港特別行政區政府委任為太平紳士。

截止2020年12月31日，黃博士兼任中國正通汽車服務控股有限公司、I.T Limited及JS環球生活有限公司獨立非執行董事，上述公司之證券均於香港聯交所上市。他亦兼任上海復星醫藥（集團）股份有限公司及長飛光纖光纜股份有限公司獨立非執行董事，上述公司之證券於香港聯交所及上海證券交易所上市。

魏煒先生

魏煒先生（「魏先生」），56歲，現任獨立非執行董事，華中科技大學管理科學與工程博士。現任北京大學匯豐商學院教授。魏先生於1990年5月至2000年8月，任新疆工學院管理工程系副教授；於2000年8月至2013年12月，任新疆大學經濟與管理學院副教授；於2014年6月至2016年7月，北京大學中國經濟研究中心博士後；於2016年7月至今，任北京大學匯豐商學院教授。魏先生於2019年6月起擔任本公司非執行董事。

魏先生現兼任無錫和晶科技股份有限公司獨立非執行董事，該公司之證券於深圳證券交易所上市。

楊劍萍女士

楊劍萍女士（「楊女士」），54歲，現任獨立非執行董事，畢業於中央財經大學，本科學歷。現任中水致遠資產評估有限公司合夥人、副總裁、首席評估師。註冊會計師（CPA）、資產評估師（CPV）、註冊風險評估師（CRAP）、國際註冊企業價值評估師（IACVA）、英國皇家特許測量師學會會員（RICS）、併購交易師。中國資產評估協會教育培訓委員會委員、北京資產評估協會專業技術指導委員會委員、中小評估機構技術援助委員會委員，中國資產評估協會後續教育培訓師。中國資產評估行業首屆金牌會員，首批資產評估行業領軍人才，中央財經大學、首都經濟貿易大學、山東工商學院兼職研究生校外導師。國家國資委、財政部金融司及中糧集團、中國兵器集團公司等大型央企評估項目評審專家。楊女士於2019年6月起擔任本公司非執行董事。

楊女士於1989年6月至1992年4月，北京市審計局職員；於1992年5月至1993年9月，任北京萊斯康電子有限公司財務部經理；於1993年10月至1997年12月，任中通誠資產評估有限公司項目經理；於1998年1月至1999年12月，任中華會計師事務所高級項目經理；於2000年1月至2011年12月，任中天華資產評估有限公司合夥人、副總裁及首席評估師；於2012年1月至今，任中水致遠資產評估有限公司合夥人、副總裁及首席評估師。

楊女士現兼任廣州海鷗住宅工業股份有限公司及北京盛通印刷股份有限公司獨立非執行董事上述公司之證券於深圳證券交易所上市。

監事

韓宗偉先生

韓宗偉先生（「韓先生」），40歲，現任監事，碩士研究生學歷，南開大學企業管理專業碩士研究生，現任三峽新能源資產財務部主任。韓先生於2006年7月至2008年9月，擔任中國水利投資集團公司財務中心員工、業務經理及高級主管；於2008年9月至2009年4月，擔任中國水利投資集團公司財務中心高級主管兼國水投資集團包頭風電科技有限公司財務部副經理；於2009年4月至2010年7月，擔任中國水利投資集團公司財務中心高級主管兼國水集團化德風電有限公司財務部副經理、經理；於2010年7月至2011年2月，擔任中國三峽新能源公司資產財務部高級主管兼國水集團化德風電有限公司財務部經理；於2011年2月至2011年9月，擔任國水集團化德風電有限公司財務部經理兼北京興啟源節能科技有限公司財務負責人及財務總監；於2011年9月至2013年12月，擔任中國三峽新能源公司資產財務部高級經理、主任助理兼北京興啟源公司財務總監；於2013年12月至2018年7月，擔任中國三峽新能源公司資產財務部副主任；於2018年7月至今，擔任三峽新能源資產財務部主任。韓先生於2019年6月起擔任監事。

洛軍先生

洛軍先生（「洛先生」），54歲，現任監事，本科學歷，會計師。洛先生曾於2002年至2013年就職於新疆風能，本公司主要股東之一，財務部及改制辦，之後擔任股管辦主任及資產管理部部長；於2019年7月2日至今，任風能投資發展部部長。洛先生現任新疆風能董事及董事會秘書。洛先生於2004年5月起擔任監事。

洛先生現兼任新疆鑫風麒能源服務股份有限公司、西安國水風電設備股份有限公司及新疆新能源研究院有限公司董事以及新疆於田新風發電有限公司、烏魯木齊天鵬風力發電有限公司及新疆天翔風力發電有限公司布爾津縣天鵬新能源有限公司、烏魯木齊市新風天翔新能源有限公司及富蘊天翔新能源有限公司執行董事。上述公司均為非上市公司。

肖紅女士

肖紅女士（「肖女士」），55歲，現任監事，畢業於中南財經政法大學，本科學歷。肖女士於1999年9月至2001年3月，擔任新疆風能研究所主管會計；2002年3月至2005年3月，擔任新疆風能公司主管會計；於2005年3月至2013年4月，擔任新疆風能，本公司主要股東之一，財務部經理；於2013年5月至2020年7月，擔任新疆風能財務總監，於2019年7月至今擔任新疆風能副總經理。肖女士於2017年6月起擔任監事。

肖女士現兼任烏魯木齊市新風天翔新能源有限公司、富蘊天翔新能源有限公司、布林津縣天鵬新能源有限公司、新疆天翔風力發電有限公司、烏魯木齊天鵬風力發電有限公司、新疆於田新風發電有限公司監事。

職工代表監事

魯敏先生

魯敏先生（「魯先生」），46歲，現任監事，畢業於遼寧石油化工大學，學士學位。魯先生於2002年至2011年曾任信永中和會計師事務所專案經理，魯先生於2011年2月至2014年10月任公司內審主管；2014年10月至今任公司審計監察部部長。魯先生於2015年4月起擔任監事。

冀田女士

冀田女士（「冀女士」），50歲，現任監事，碩士學位。冀女士於2004年7月加入公司，曾就職於投資發展部。冀女士於2008年3月至今，擔任公司證券事務代表；2012年至今，先後任公司董事會秘書辦公室副主任、主任。冀女士於2016年6月起擔任監事。

高級管理人員

馬金儒女士

馬金儒女士（「馬女士」），55歲，現任本公司副總裁、董事會秘書兼公司秘書，畢業於吉林大學工學碩士、大連海事大學法學碩士，中歐國際工商學院EMBA，高級經濟師，香港特許秘書公會資深會士。馬女士於1990年8月至2005年11月，歷任大連港設計院經濟師、大連港外經處合資合作科科長、大連港集裝箱綜合發展公司財務管理部經理及大連港集裝箱股份有限公司董事會秘書；於2005年11月至2010年3月，擔任大連港股份有限公司董事會秘書兼公司秘書。馬女士於2010年3月加入本公司並擔任本公司副總裁、董事會秘書兼公司秘書。深交所第二、三、四屆上訴覆核委員會委員。

周雲志先生

周雲志先生（「周先生」），61歲，現任本公司副總裁，本科畢業於華東工程學院（現南京理工大學）系統工程專業，研究員級高級工程師，享受國務院政府特殊津貼。周先生於2004年1月至2005年9月，任西安近代化學研究所（研究員級）高級工程師、西安泛達投資管理公司顧問；於2005年10月至2008年2月，歷任浙江寶石縫紉機股份有限公司常務副總經理及總經理；2008年3月至2011年8月，曆任江蘇環球造船（揚州）有限公司代理總經理、總經理；2011年9月至2012年10月，任浙江寶石機電股份有限公司常務副總經理。周先生於2012年11月至2013年1月，本公司總工辦主任；於2013年2月至2013年5月天誠同創總經理；於2013年6月至2014年2月，任本公司業務副總裁；2014年3月起擔任本公司副總裁。

李飛先生

李飛先生（「李先生」），45歲，現任本公司副總裁，博士畢業於中國科學院大學管理科學與工程專業，碩士畢業於華中科技大學企業管理專業，本科畢業於蘭州商學院市場營銷專業。李先生於1997年6月至2007年1月任新疆大學經濟與管理學院教師；於2007年至2009年任本公司風電產業集團客戶中心副總經理兼任企業文化部部長；於2010年至2011年，任本公司人力資源常務副總監；於2012年任本公司風電產業集團副總經理兼任金風大學常務副校長；於2013年至2014年任本公司人力資源總監兼金風大學常務副校長；於2014年至2019年7月任本公司業務副總裁；2019年8月起，任本公司副總裁兼風電產業集團總經理。

吳凱先生

吳凱先生（「吳先生」），52歲，現任本公司副總裁，畢業於中歐國際工商學院EMBA。吳先生本科畢業於哈爾濱工業大學電氣工程專業。吳先生是全國風力機械標準化技術委員會副主任委員、中國可再生能源學會風能專業委員會副主任委員、中國電器工業協會副理事長。吳先生於1993年至1998年，任中國運載火箭技術研究院十三所工程師；於1998年至2008年，歷任SKF中國有限公司銷售經理、部件及產品經理以及高級區域經理。吳先生於2008年9月，任供應鏈管理中心總經理；於2011年1月至2019年3月，任研發中心總經理。吳先生於2011年1月至2013年6月，任本公司副總裁；於2013年6月至2019年7月擔任本公司執行副總裁；於2019年8月起，任本公司副總裁。

劉日新先生

劉日新先生（「劉先生」），48歲，現任本公司副總裁，本科畢業於天津大學精細化過程專業。劉先生於1995年至1996年，中石化錦西煉油化工總廠員工；於1996至1997年，任汕頭金橋電腦公司技術員；於1997年至2000年，任汕頭丹南風能公司技術員；於2000年至2002年，任汕頭華能南澳公司生產技術部經理、風電項目經理；於2002年至2006年，任汕頭丹南公司資產運營部經理、助理總經理；於2006年11月至2010年7月，擔任華潤電力（風能）開發有限公司副總經理兼華潤電力控股有限公司風電事業部副總經理；2010年7月至2012年5月，擔任華潤新能源控股有限公司副總經理；2012年5月至2016年4月，擔任華潤電力控股有限公司新能源事業部副總經理；2016年4月至2017年2月，任華潤電力控股有限公司副總裁。劉先生於2017年2月起擔任本公司副總裁。

高金山先生

高金山先生（「高先生」），47歲，現任本公司副總裁，中國科學院大學經濟與管理學院管理科學與工程專業管理學博士，北京大學光華管理學院EMBA、新疆財經大學金融學碩士，本科畢業於新疆大學國際金融專業，正高級經濟師，高先生於1998年7月至2000年7月任職於中國銀行新疆分行；於2000年7月至2010年3月任國家開發銀行新疆分行處長；於2010年3月至2010年12月任北京天潤副總經理；於2010年12月至2011年12月先後任金風國際財務總監、副總經理；於2012年1月至2018年7月任本公司資金總監；於2013年至2019年7月任本公司業務副總裁。於2019年8月起任本公司副總裁。

翟恩地先生 (ENDI ZHAI先生)

翟恩地先生（「ENDI ZHAI, ZHAI先生」），58歲，現任本公司總工程師，正高級工程師，國家特聘專家。ZHAI先生博士後進修於加拿大不列顛哥倫比亞大學土木與環境工程專業，博士畢業於日本金澤大學巖土地震工程專業，碩士畢業於南京大學地震工程專業，本科畢業於南京大學。目前擔任國際華人巖土工程師協會會長、中國海洋工程諮詢協會海上風電分會副會長兼秘書長、江蘇省風電裝備標準化技術委員會主任委員、山東省新能源產業協會副理事長等社會職務，並在北京工業大學、河海大學、天津大學、東南大學等高校兼職教授。

ZHAI先生於1999年12月至2001年2月，擔任加拿大不列顛哥倫比亞省水電局電力技術實驗室高級研究工程師；2001年2月至2002年5月，擔任美國AECOM公司高級工程師；2002年5月至2005年4月，擔任美國Group Delta Consultants, Inc.高級工程師；2005年4月至2008年11月，擔任美國Kleinfelder集團公司高級工程師、首席工程師；2008年11月至2009年11月，擔任美國HDR集團公司南加利福利亞洲區域經理；2009年11月至2014年6月，擔任美國Kleinfelder集團公司副總裁；2014年6月至2017年6月，擔任中國長江三峽專業總工程師兼總工辦主任。ZHAI先生於2017年7月起擔任本公司總工程師。

劉春志先生

劉春志先生（「劉先生」），53歲，前任本公司首席財務官，愛荷華大學Tippie商學院工商管理碩士，中國人民大學經濟學碩士，本科畢業於西安交通大學高分子材料專業。劉先生於1990年至1992年，擔任武漢塑料一廠工藝工程師／研發工程師。於1995年至1998年，擔任中國技術進出口總公司戰略研究室科長。於1998年至2001年，劉先生擔任中國通用技術（集團）控股有限責任公司資本運營部經理。於2003年至2007年劉先生任職於美國通用電氣，歷任該公司GE能源集團總部商務財務主管，GE黎明燃氣輪機零部件有限責任公司財務經理，GE基礎設施集團財務總監，GE優化和控制業務集團財務總監。於2007年至2009年劉先生任職於海爾集團，擔任該公司客戶解決方案集團財務總監，2009年兼任海爾集團內控中心總經理。於2009年至2012年，劉先生兼任亞薩合萊大中華區財務總監，自2010年至2012年兼任亞薩合萊保德保安製品有限公司總經理。自2012年至2016年，劉先生擔任宇通客車股份有限公司財務總監。自2016年至2017年，擔任凌致時裝有限公司首席財務官。劉先生於2018年8月至2021年3月，擔任本公司首席財務官。2021年3月9日，劉先生辭任本公司首席財務官。

董事會特此感謝下述人士在任職期間所作出的貢獻。

古紅梅女士，於2020年6月辭任非執行董事。

劉春志先生，於2021年3月辭任首席財務官。

董真瑜女士，於2021年4月辭任非執行董事。

董事會在此向全體股東提交截至2020年12月31日止年度之董事會報告以及財務報表。

主要業務

本集團擁有風機製造、風電服務、風電場投資與開發三大主要業務以及水務等其他業務。風機製造為本集團的核心業務且其收入為本集團營業收入的主要來源。本集團截至2020年12月31日年度主要業務的回顧及未來發展，載於本年報第16頁之「管理層討論與分析」部份。

現金分紅政策

本公司第六屆第十五次董事會、2017年股東週年大會通過了《新疆金風科技股份有限公司未來三年（2018-2020年）股東回報規劃的議案》，分紅回報規劃提出：本公司採取現金、股票或者現金股票相結合的方式分配股利，優先採用現金分紅的方式分配股利。

在本公司實現盈利，現金流滿足正常經營和長遠發展的前提下，本公司將實施積極的現金股利分配辦法，重視對股東的投資回報。

2018-2020年，本公司實際進行利潤分配時，董事會應當綜合考慮所處行業特點、發展階段、自身經營模式、盈利水平以及是否有重大資金支出安排等因素，區分下列情形，並按照本章程規定的程序，提出現金分紅政策：

- (1) 本公司發展階段屬成熟期且無重大資金支出安排的，進行利潤分配時，現金分紅在本次利潤分配中所佔比例最低應達到80%；
- (2) 本公司發展階段屬成熟期且有重大資金支出安排的，進行利潤分配時，現金分紅在本次利潤分配中所佔比例最低應達到40%；
- (3) 本公司發展階段屬成長期且有重大資金支出安排的，進行利潤分配時，現金分紅在本次利潤分配中所佔比例最低應達到30%。公司發展階段不易區分但有重大資金支出安排的，可以按照前項規定處理。

本公司在經營情況良好，且董事會認為股本規模與經營規模不匹配、發放股票股利有利於本公司全體股東整體利益時，可以提出並實施股票股利分配預案。

本公司根據上述計劃提出了2020年分紅方案。

業績及利潤分配

本集團截至2020年12月31日止年度業績載於財務報表。

董事會建議從截至2020年12月31日止年度的滾存未分配利潤中派發期末股息每10股派人民幣2.5元(含稅)。根據《章程》的相關規定，該建議須獲股東於2020年度股東週年大會批准後執行。期末股息將於2021年8月30日或之前支付予本公司的股東。

稅項減免 (H股股東)

非居民企業股東

根據2008年1月1日生效的《中華人民共和國企業所得稅法》與相關實施條例，對名列H股股東名冊的非居民企業股東，本公司須按10%的稅率代扣代繳企業所得稅。

非居民個人股東

根據中國國家稅務局《中華人民共和國個人所得稅法》及其實施條例，本公司須為非居民H股個人股東按20%代扣代繳非居民個人所得稅。對香港居民、澳門居民及其他與中國訂立10%稅率協議的國家和地區的非居民H股個人股東，本公司按10%稅率代扣代繳個人所得稅。

本公司執行《國家稅務總局關於中國居民企業向境外H股非居民企業股東派發股息代扣代繳企業所得稅有關問題的通知》(國稅函〔2008〕897號)、《國家稅務總局關於執行稅收協議股息條款有關問題的通知》(國稅函〔2009〕81號)、《非居民納稅人享受稅收協議待遇管理辦法》(國家稅務總局公告2015年第60號)、《國家稅務總局關於非居民企業所得稅源泉扣繳有關問題的公告》(國家稅務總局公告2017年第37號)的文件規定。

任何名列本公司股東名冊上的依法在中國境內成立，或者依照外國(地區)法律成立但實際管理機構在中國境內的居民企業，如不希望本公司代扣代繳上述10%的企業所得稅，請向香港中央證券登記有限公司呈交其主管稅務機關所出具以證明本公司毋須就其所享有之股息代扣代繳企業所得稅之文件。

如需更改股東身份，請向代理人或信託機構查詢相關手續。本公司將嚴格根據法律及有關政府部門的要求並依照股權登記日的本公司股東名冊代扣代繳非居民企業股東的企業所得稅。對於任何因股東身份未能及時確定或確定不準而提出的任何要求或對代扣代繳企業所得稅的爭議，本公司將不承擔責任及不予受理。

過去五個會計年度之財務摘要

本集團過去五個會計年度按國際財務報告準則編製的業績及資產負債表的摘要載於本年報第244頁之「過去五個會計年度之財務摘要」部份。

客戶及供應商

截至2020年12月31日止年度，本集團來自前五大客戶及最大客戶的銷售收入分別佔本集團營業收入的38.17%及8.55%。於此期間，本集團於前五大供應商及最大供應商的採購費用分別佔本集團採購費用總額的39.11%及21.34%。

除上述披露內容外，概無董事、董事之密切聯系人或任何股東（指就董事所知擁有本公司5%以上已發行股本的股東）於本集團前五大客戶或供應商中擁有權益。

匯率波動風險及任何有關對沖活動

詳情載於本年報第16頁之「管理層討論與分析」部份。

物業、廠房及設備

本集團截至2020年12月31日止年度之物業、廠房及設備變動情況載於財務報表附註15。

儲備

本集團截至2020年12月31日止之儲備及其變動情況載於財務報表附註38。

收購及出售附屬公司及聯營公司

本集團根據本公司的發展戰略及行業及市場情況變化，於截至2020年12月31日止年度期間內收購及出售部分附屬公司及聯營公司。詳情載於財務報表附註40、41。

本公司全資附屬公司北京天潤（出讓方）於2019年10月25日與農銀金融資產投資有限公司（「受讓方或農銀投資」）簽訂股權轉讓協議，關於轉讓朔州市平魯區天石風電有限公司（「目標公司一」）及朔州市平魯區天潤風電有限公司（「目標公司二」）各49%的股權。於交割後，本集團將繼續持有目標公司一及目標公司二各51%的權益，會計處理上均為本集團的共同控制實體。

根據《股權轉讓協議》，轉讓代價為人民幣6.67億元，其中包括(1)目標公司一49%股權轉讓代價人民幣276,716,374元及(2)目標公司二49%股權轉讓代價人民幣390,283,626元。農銀投資已經以現金方式向北京天潤支付股權轉讓協議下的代價，即人民幣667百萬元。目前，以上價款在監管賬戶內，在交割條件滿足之前，由轉讓方、受讓方共同監管。

根據《利潤分配協議》，自支付日（即股權轉讓協議簽署後30日內，受讓方將股權轉讓協議項下的轉讓代價預先支付至監管賬戶之日）起至2037年度每個年度，農銀投資與北京天潤共同享有目標公司一及目標公司二的可供分配利潤，按照如下方案進行分配：

- (a) 目標公司一及目標公司二上一年度可供分配利潤不超過協議的利潤基準數的部分，農銀投資與北京天潤按照各自持股比例進行利潤分配；
- (b) 目標公司一及目標公司二上一年度可供分配利潤超過協議的利潤基準數的部分，農銀投資與北京天潤將對超過部分按照20%（農銀投資）及80%（北京天潤）的比例進行分配。

根據獨立評估師的評估報告，自支付日至2037年，北京天潤超過其持股比例部分收取的利潤總額估值約為人民幣1.23億元。

為免生疑，如上一年度可供分配利潤低於或等於利潤基準數，則農銀投資與北京天潤只會按照各自持股比例進行利潤分配，而不會按照20%及80%的比例進行分配。

上述股權轉讓已於2020年2月29日進行交割。從交割日至2020年12月31日的可供分配利潤低於利潤基準數，農銀投資與北京天潤將按照各自持股比例進行利潤分配。

管理合約

本集團於截至2020年12月31日止年度期間內未簽訂任何關於管理本集團全部或任何主要業務的合約，於此期間的任何時間內亦無任何該等合約。

前五位最高薪酬人士

本公司，包括最高行政人員，截至2020年12月31日止年度前五位最高薪酬人士之資料載於財務報表附註11。

股本

本集團截至2020年12月31日之已發行股本的分類明細如下：

股份類別	股份數	佔總股本的百分比
A股	3,451,495,248	81.69%
H股	773,572,399	18.31%
合計	4,225,067,647	100.00%

股東數

於2020年12月31日，股東總數為146,529戶，其中A股股東及H股股東分別為145,342戶及1,187戶。

主要股東

於2020年12月31日，據董事所知，除於「董事及監事於本公司及其相關法團的權益及淡倉」一節所披露的權益之外，按本公司根據證券及期貨條例第336條須予存置的登記冊所記錄下述人士擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2及3分部規定而須披露的本公司之證券權益或淡倉：

H股好倉：

(L)－好倉，(S)－淡倉，(P)－可供借出的股份

股東姓名	身份	所持股份數	佔H股股份數的百分比	佔總股本的百分比
Schroders Plc	投資經理	94,546,692 (L)	12.22%	2.24%
JPMorgan Chase & Co	受控法團之權益	14,781,417 (L)	1.91%	0.35%
		10,677,091 (S)	1.38%	0.25%
Citigroup Inc.	核准借出代理人	77,545,751 (L,P)	10.02%	1.84%
	受控法團之權益	14,881,183 (L)	1.92%	0.35%
		14,402,923 (S)	1.86%	0.34%
BlackRock, Inc.	核准借出代理人	52,348,402 (L,P)	6.76%	1.24%
	受控法團之權益	63,832,694 (L)	8.25%	1.51%
Morgan Stanley	受控法團之權益	107,000 (S)	0.01%	0.01%
		55,812,162 (L)	7.21%	1.32%
		55,191,040 (S)	7.13%	1.31%

A股好倉：

股東姓名	身份	所持股份數	總數	佔A股股份數的百分比	佔總股本的百分比
新疆風能	實益擁有人	579,245,657	579,245,657	16.78%	13.71%
中國三峽新能源 ¹	實益擁有人	445,008,917	1,024,254,574	29.68%	24.24%
	受控法團之權益	579,245,657			
中國長江三峽 ²	受控法團之權益	1,024,254,574	1,024,254,574	29.68%	24.24%
和諧健康保險股份有限公司	實益擁有人	570,585,542	570,585,542	16.53%	13.50%

註：

1. 中國三峽新能源直接持有本公司445,008,917股A股。中國三峽新能源持有新疆風能43.33%的股份。根據《證券及期貨條例》，中國三峽新能源除直接持有本公司的權益外，亦被視為於新疆風能所持有的579,245,657股A股中擁有權益。
2. 中國長江三峽為中國三峽新能源的控股公司。根據《證券及期貨條例》，中國三峽新能源被視為擁有權益的新疆風能的579,245,657股A股及中國三峽新能源直接持有的445,008,917股A股，均視為中國長江三峽於本公司擁有的權益。

除上文披露外，於2020年12月31日，據董事所知，概無其他人士（惟董事、監事及本公司最高行政人員除外）擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2及第3部份規定而須披露的本公司之證券權益或淡倉。

優先認股權

本公司章程及中國法律並無優先認股權的強制性規定。

購買、出售或回購證券

除本報告披露之中期票據以外，截至2020年12月31日止年度，本公司或其任何附屬公司概無購買、出售或回購本公司已發行證券。

募集資金使用情況

本公司於2019年上半年完成發行H股供股及A股供股，該等證券已於聯交所及深圳證券交易所上市。A股配股籌集所得款項總額合共約為人民幣3,828.38百萬元，H股配股籌集所得款項總額合共約為港幣1,014.03百萬元，用於Stockyard Hill風電場527.5MW項目、Moorabool North風電場150MW項目、補充流動資金、償還計息債項。截至2020年12月31日，全部募集資金已經使用完，募集資金使用情況如下：

截止2020年12月31日
單位：人民幣百萬元

募投項目	擬投入金額	調整後* 投入金額	實際投入金額	未使用金額
Stockyard Hill風電場527.5MW項目	1,394.18	1,330.77	1,330.77	—
Moorabool North風電場150MW項目	350.00	315.53	315.53	—
補充流動資金	1,500.00	1,500.00	1,500.00	—
償還計息債項	1,500.00	1,500.00	1,500.00	—
合計	4,744.18	4,646.30	4,646.30	—

*註：因實際募集資金淨額低於擬募集的資金，因此調整後投資總額為實際募集資金淨額。募集資金淨額按1.00港幣兌人民幣0.8580元計算為人民幣4,636,097,918.44元，投入補充流動資金項目及償還有息負債項目金額按實際投入人民幣計算，合計投入總額為人民幣4,646,298,206.10元，差額人民幣10,200,287.66元為匯率折算差異。

中期票據

本公司於2020年8月27日發行了第一期中期票據。期限為3+N年，利率為5.2%。本公司以發行價人民幣100元發行了人民幣10億元的該等中期票據，資金主要用於本公司日常經營。

公眾持股量

以公開資料為基準且在董事知悉的範圍內，本公司於截至2020年12月31日止年度及持續至最近可行日期期間，根據《上市規則》的要求，已保持足夠的公眾持股量。

董事及監事

於截至2020年12月31日止年度及持續至最近可行日期期間任職的董事及監事為：

姓名	委任生效日期／ 再次委任生效日期	離任生效日期
執行董事		
武鋼先生(董事長)	2019年6月22日	
曹志剛先生	2019年6月22日	
王海波先生	2019年6月22日	
非執行董事		
高建軍先生	2019年6月22日	
古紅梅女士		2020年6月8日
盧海林先生	2019年6月22日	
董真瑜女士	2020年10月17日	2021年4月12日
獨立非執行董事		
黃天祐博士	2019年6月22日	
魏煒先生	2019年6月22日	
楊劍萍女士	2019年6月22日	
監事		
韓宗偉先生(監事會主席)	2019年6月22日	
肖紅女士	2019年6月22日	
洛軍先生	2019年6月22日	
魯敏先生(職工代表監事)	2019年6月22日	
冀田女士(職工代表監事)	2019年6月22日	

除上述披露內容外，於截至2020年12月31日止年度及持續至最近可行日期期間，概無董事及監事變更。

董事、監事及高管簡介

於2020年12月31日在職之董事、監事及高管簡介載於本年報第46頁之「董事、監事及高管簡介」部份。

董事及監事於本公司及其相關法團的權益及淡倉

以董事知悉的信息為基準，截至2020年12月31日，董事、監事及本公司最高行政人員於本公司證券中之權益及淡倉分別如下：

好倉：

姓名	身份	股份類別	所持股份數	截止2020年12月31日	
				佔A股股份數的百分比	佔總股本的百分比
武鋼先生	實益擁有人	A股	62,138,411	1.80%	1.47%
曹志剛先生	實益擁有人	A股	12,343,283	0.36%	0.29%
王海波先生	實益擁有人	A股	672,100	0.02%	0.02%

除上文披露外，於2020年12月31日，據本公司所知，董事、監事及本公司最高行政人員概無於本公司或其相關法團（定義見《證券及期貨條例》第XV部）的股份、相關股份及債券證中擁有權益或淡倉，或根據《證券及期貨條例》第352條須予備存的登記冊所記錄的權益或淡倉，或根據《標準守則》須通知本公司及聯交所的權益或淡倉。

董事及監事購買股份及債券證之權利

除本報告之「董事及監事於本公司及其相關法團的權益及淡倉」部份所披露外，本公司，或其附屬公司或控股公司或本公司控股公司的任何附屬公司，於截至2020年12月31日止年度及持續至最近可行日期內的任何時間段，概無訂立任何安排以使董事或監事及其各自聯系人以購買公司或任何其他法人團體的股份或債券從而獲益，亦無任何董事及監事或其配偶及18歲以下的子女擁有認購公司證券的權利或於該期間行使該等權利。

董事及監事服務合約

各董事及監事均與本公司訂立服務合約。若董事或監事被本公司股東大會罷免其作為董事或監事的職位、或董事、監事出現不符合中國《公司法》或《章程》關於董事、監事資格規定的情況，該合約將自動終止。

本公司未與任何董事或監事訂立本公司不可於一年內除法定賠償外無償終止的服務合約。

董事及監事薪酬

董事薪酬及獨立非執行董事津貼相關議案已獲股東批准。根據相關決議，截至2020年12月31日止年度，董事長及執行董事均已從本公司領取薪酬；非執行董事均未從本公司領取薪酬；獨立非執行董事，均已領取獨立非執行董事津貼。

截至2020年12月31日止年度，職工代表監事按其於本公司擔任的職務均已從本公司領取薪酬；其他監事均未從本公司領取薪酬。

董事、監事及本公司最高行政人員之薪酬詳情載於財務報表附註11及「企業管治報告」部份。

董事及監事之合約權益

於2020年12月31日或截至2020年12月31日止年度內的任何時間段，除服務合同外，概無董事或監事、直接或間接於本公司或附屬公司為其訂約方之任何對本集團重要的交易、安排或合約中擁有重大權益。

董事之競爭業務權益

任何董事概無於本公司業務以外與本公司，任何直接或間接，競爭或可能競爭的業務中擁有權益。

獲准許的彌償

本公司已維持合適的董事及高級行政人員的責任保險，而基於董事利益的該獲准許彌償條文現仍有效，且於截至2020年12月31日之年度內持續有效。

關連交易

《上市規則》下之非豁免持續性關連交易

本集團與關連人士集團於截至2020年12月31日止年度進行多次非豁免持續性關連交易。

於2018年10月26日，本公司、新疆風能及中國三峽新能源簽署了框架協議，關於向關連人士集團提供的(1)產品銷售及(2)風電服務，於2019年1月1日生效，為期三年。本公司獨立股東於2019年3月1日召開的2019年第一次特別股東大會上審議通過本集團與關連人士集團自2019年1月1日至2021年12月31日止三年之關於產品銷售之持續性關連交易及相關年度上限。

本次會議審議及批准年度上限明細列示如下：

單位：人民幣百萬元

	2019年 年度上限	2020年 年度上限	2021年 年度上限
產品銷售	2,946.94	2,127.31	2,427.07
風電服務	82.96	120.23	200.20

作為本公司主要股東，新疆風能及中國三峽新能源均為本公司之關連人士。由於中國三峽新能源持有新疆風能30%以上股權，新疆風能亦為中國三峽新能源之聯繫人。關連人士集團由新疆風能、中國三峽新能源及其相關聯繫人組成。因此，任何與關連人士集團成員之交易均構成本公司之持續性關連交易。

此外，本公司於2020年10月底審閱截至於2020年9月30日止九個月期間歷史交易資料的過程中注意到，《產品銷售框架協議（2019-2021）》項下持續性關連交易已超過2020年年度上限，於2020年11月13日召開董事會審議《關於調整2020-2021年度持續性關連交易（H股）豁免額度的議案》並就超過2020年原年度上限相關情況向董事會進行了匯報。根據本公司之未經審核合併管理賬目，截至2020年10月31日，本集團向關連人士集團銷售產品共約人民幣2,872.55百萬元，超過了本公司先前設定的人民幣2,127.31百萬元的年度上限。

《產品銷售框架協議(2019-2021)》項下擬進行的產品銷售於2020年12月31日的原有年度上限已不能滿足本公司的業務需求，及2021年12月31日原有年度上限將不能滿足本公司的業務需求。因此，董事會於2020年11月13日通過決議擬調整《產品銷售框架協議(2019-2021)》項下的產品銷售於2020年12月31日及2021年12月31日的年度上限如下：

單位：人民幣百萬元

	截至2020年 12月31日止年度	截至2021年 12月31日止年度
銷售產品(原年度上限)	2,127.31	2,427.07
擬增加	2,828.42	1,567.80
銷售產品(經修訂年度上限)	4,955.73	3,994.87

本公司已於2020年11月13日召開董事會並於2020年12月22日召開臨時股東大會，審議並批准上述調整後的年度上限。

截止2020年12月31日年度內，該等非豁免持續性關連交易的性質、年度上限及實際發生額列示如下：

單位：人民幣百萬元

	2020年 年度上限	2020年 實際發生額
產品銷售	4,955.73	4,189.72
風電服務	120.23	12.70

產品銷售

本集團在日常及一般業務過程中已經並將繼續向關連人士集團銷售風機。

向關連人士集團銷售風機一般根據適用的中國法律法規通過公開招標進行，即關連人士集團中的相關公司就其擬採購的風機進行招標，本集團作為投標者就有關招標作出回應並提交投標文件。本集團已設立銷售監督系統並成立專業團隊銷售產品。

根據相關書面協議，向關連人士集團銷售任何風機之條款及價格已經並將繼續通過公開招標釐定或若無需舉行公開招標則以市場價格釐定，且本集團於該等銷售提供的條款及市場價格將不優於獨立第三方能於日常及一般業務過程中獲得相同或同類產品的條款及價格。

風電服務

風電服務為本集團主營業務之一。本如同本集團向關連人士集團進行產品銷售，風電服務合同一般根據適用的中國法律法規通過公開招標獲得。本集團已設立監督系統並成立專業團隊提供服務。

根據相關書面協議，向關連人士集團提供風電服務之條款及價格將通過公開投標釐定或若無需舉行公開招標則以市場價格釐定，且本集團於該等服務提供的條款及市場價格將不優於獨立第三方能於日常及一般業務過程中獲得相同或同類服務的條款及價格。

獨立非執行董事已審議上述持續性關連交易並確認於截至2020年12月31日止年度進行的該等交易：

1. 為本集團日常業務中進行的；
2. 按照一般商業條款進行，或若可供比較的交易不足以判斷該等交易按照一般商業條款進行，則對本集團而言，該等交易的條款不遜於可向獨立第三方獲取或提供的條件；及
3. 根據有關交易的協議條款進行，協議條款公平合理，並符合本公司及股東的整體利益。

本公司核數師已確認上述持續性關連交易的對方授予本公司核數師就發佈本報告中提到的交易獲得其檔案的權限，並確定上述於截至2020年12月31日止年度進行的持續性關連交易：

1. 已獲董事會批准；
2. 在所有重大方面，符合本公司定價政策；
3. 符合管理該等交易的相關協議；及
4. 未超過於2020年11月16日刊發之本公司公告及2020年12月4日之本公司通函所披露的年度上限。

為避免將來再發生超出之前審批的年度上限的情況，本公司採取了多項監控措施。詳情請參照本公司日期為2020年11月16日的公告及2020年12月4日的通函。

《上市規則》下之非豁免關連交易

於2020年12月31日，本公司全資子公司天潤啟航投資管理有限公司「天潤啟航」與三峽建信(北京)投資基金管理有限公司，三峽資本控股有限責任公司「三峽資本」，嘉興睿灝清潔能源股權投資基金合夥企業及國開新能源科技有限公司簽署合夥協議。根據合夥協議，天潤啟航向三峽清潔能源基金認繳出資額人民幣10億元；以及天潤啟航將出資人民幣300萬元與相關合作方共同設立合資基金管理公司作為新增普通合夥人，向三峽清潔能源基金出資並管理專項子基金。各方認繳出資後，三峽清潔能源基金認繳出資總額為人民幣45.045億元。作為本公司主要股東，中國三峽新能源為本公司之關連人士。中國長江三峽持有中國三峽新能源70%的股份，中國長江三峽持有三峽資本30%以上的股份。因此，根據上市規則第14A章，三峽資本為本公司關連人士；天潤啟航作為新增有限合夥人投資三峽清潔能源基金構成本公司之關連交易。詳情請參閱本公司日期為2020年12月22日及2020年12月31日的公告。

關聯方交易

本集團與在適用的會計準則下構成的「關聯方」於截至2020年12月31日止年度進行若干交易。除本年報本年報第66頁之「關連交易」部份之非豁免持續性關連交易及非豁免關連交易，此類關聯方交易不被視為上市規則14A章之關連交易，根據上市規則14A章豁免於股東批准、年度審閱及任何披露要求。詳情載於財務報表附註46。本公司已經符合上市規則第14A章的披露要求。

慈善捐款

本集團於截至2020年12月31日止年度支付的公益捐贈為人民幣6.07百萬元。

員工關係

本集團致力於為員工提供穩定的工作環境，並始終堅持公正、公平及擇優聘用的原則，依法制定規範的人才招聘崗位競聘等制度。本集團還為員工提供終身學習和職業發展的機會。詳情載於本公司「2020年可持續發展報告」。

客戶及供應商關係

本集團重視與客戶及供應商實現互惠共贏，強調保護客戶的權益及提高產品質量。本集團致力於供應鏈建設並且擁有合格供應商。詳情載於本公司「2020年可持續發展報告」。

公司面對的主要風險及未來展望

詳情載於本年報第16頁之「管理層討論與分析」部分。

環境、社會及管治報告概要

本集團在實現自身業務發展的基礎上，注重生產經營活動對客戶、員工、供應商、環境和社區等各方的影響，利用自身的專業優勢和資源，盡可能為保障各利益相關方的利益和進一步發展提供條件，並最小化對利益相關方的不利影響，努力實現各方利益長期最大化。本公司發佈「2020年可持續發展報告」，全面、系統披露在2020年度內環境、社會和管治的相關情況，展現在治理、產品與服務、環境保護、員工發展、供應鏈管理、社會與公益等方面的理念、行動和績效。具體內容請參閱本公司發佈的「2020年可持續發展報告」，可在聯交所及本公司官方網站瀏覽或下載電子版。

遵守法律法規

董事會重視本集團的政策及做法符合國家法律法規的要求。截至2020年12月31日，盡董事會所知所信，本公司嚴格遵守了中國及香港的相關法律法規，包括中國《公司法》、中國《證券法》、中國證監會發佈的《上市公司治理準則》、《企業管治守則》、《上市規則》以及深交所上市規則。

《2020年年報》審閱

本公司審計委員會已審議並批准《2020年年報》。關於審計委員會的工作及結構載於本年報第78頁之「董事會專門委員會」部分。

核數師

本公司自2020年6月23日起委任德勤華永會計師事務所(特殊普通合夥)為本公司境內核數師,德勤·關黃陳方會計師行為本公司境外核數師,以填補安永華明會計師事務所(特殊普通合夥)和安永會計師事務所退任的空缺。

截至2020年12月31日止年度的合併財務報表已由德勤華永會計師事務所(特殊普通合夥)和德勤·關黃陳方會計師行審核。德勤華永會計師事務所(特殊普通合夥)和德勤·關黃陳方會計師行將退任併合資格於應屆股東週年大會上重新委任。董事會將於應屆股東週年大會上提呈重新委任德勤華永會計師事務所(特殊普通合夥)和德勤·關黃陳方會計師行及授權董事會釐定其報酬的決議案。

除上述者外,過去三年本公司核數師並無其他變更。

報告期後的事件

2020年12月31日後,概無重大事件對本集團於本報告日期的業績及財務表現構成重大影響。

承董事會命
新疆金風科技股份有限公司
董事長
武鋼

監事會 報告

報告期內，本公司監事會嚴格依照《公司法》、《公司章程》、《監事會議事規則》的有關規定，全體監事會成員本著對全體股東負責的精神，遵守誠信原則，認真履行監督職能，積極參與過程監督，認真審議重大事項，努力維護股東權益和本公司利益，為本公司的規範運作和健康發展提供了有力的保障。

監事會會議情況

報告期內，共召開監事會會議5次，審核通過議案19項。除特殊情況外全體監事均出席了會議，未能出席的監事均在會前進行了授權委託。

監事會獨立意見

監事會對本公司2020年度有關事項發表如下意見：

一、 公司依法運作情況

報告期內，監事會列席了各次董事會和股東大會，並對本公司董事會、股東大會的召開程序和決議事項、董事會對股東大會決議的執行情況、本公司高級管理人員履職情況、本公司各項管理制度的執行情況以及本公司的生產經營狀況等進行了監督和檢查。監事會認為本公司能規範運作，決策科學、合法；法人治理結構完善，建立了比較良好的內控機制；本公司董事及高級管理人員誠信勤勉、盡職盡責，嚴格執行股東大會的各項決議和授權，未發現違反法律、法規、公司章程及損害本公司、股東利益的行為。

二、 公司財務情況

監事會對報告期內本公司定期財務報告和財務政策相關的議案進行了認真審閱。監事會認為本公司財務內部控制制度完整且不斷得到完善；各項制度均得到了嚴格的執行，有效地保證了本公司生產經營工作的順利進行。本公司2020年度財務狀況良好，財務管理規範，綜合財務報表全面、客觀、真實地反映了本公司的財務狀況和經營成果。德勤·關黃陳方會計師行出具的標準無保留意見的2020年度審計報告是真實、公允的。

三、 公司募集資金情況

本公司嚴格執行《募集資金使用管理制度》，本年度內本公司募集資金沒有用於質押、委託貸款等，資金的使用符合本公司的項目計畫，無違規佔用募集資金的行為。所有募集資金的使用均按照相關規定履行了審批手續。監事會認為，本公司已披露的相關信息及時、真實、準確、完整。

四、 公司關連交易情況

報告期內，本公司發生的關連交易決策程序符合法律法規和公司章程的規定，關連交易定價原則符合商業慣例和有關政策規定，體現了公平、公正的原則；審議關連交易事項時，關連董事迴避表決。監事會認為，2020年本公司未發生因內幕交易而損害本公司及其股東、特別是中小股東利益的行為。

五、 內部控制自我評價

本公司建立了較為完善的內部控制制度體系，整套內部控制制度貫穿於本公司經營管理活動的各層面和各環節，各項工作均以內部控制目標為指導，嚴格按內部控制制度執行，經核查，2020年本公司內部控制制度體系有效、執行良好，我們審閱了董事會編製的《2020年度內部控制自我評價報告》，認為董事會對2020年度內部控制的自我評價較為真實、客觀。

六、 公司的其他重大事項

報告期內，本公司董事會審議了本公司涉及擔保及對外重大投資的相關議案，監事會認為：上述議案所涉及的各项安排中，未發現內幕交易情況，未發現有損害股東權益或造成本公司資產流失、利益受損的情況。

七、 信息披露制度實施情況

報告期內，監事會對公司信息披露制度的實施情況進行了檢查。

監事會認為：公司遵照監管要求履行信息披露義務，認真執行信息披露管理制度，及時、準確、完整的進行了對外信息披露，沒有發現公司有應披露而未披露的事項，也沒有進行選擇性信息披露而損害中小股東利益的情況發生。

企業管治 報告

本公司致力於維持較高的企業管治水平，不斷完善企業管治體系建設，優化管理及內部控制，維護股東權益，提升企業價值。

作為香港聯交所及深交所上市公司，截至2020年12月31日止年度，本公司嚴格遵守香港及中國的相關法律法規，包括中國《公司法》、中國《證券法》、中國證監會發佈的《上市公司治理準則》、《企業管治守則》、《上市規則》以及《深交所股票上市規則》。

董事已經並將繼續致力於提升本公司的企業管治水平，確保規範及透明，保障股東利益。

企業管治常規

董事會負責執行《企業管治守則》及管理本集團企業管治事項。董事會已審核本公司企業管治政策與程序、合法合規管理制度與程序以及董事及高管的培訓及持續專業發展情況。董事會亦審核本公司截至2020年12月31日止年度之企業管治報告的披露情況。

截至2020年12月31日止年度，本公司已遵守《企業管治守則》所載之所有適用的條文。

股東

董事會及高管知悉其代表全體股東的利益及須竭盡所能提升股東價值的責任。

作為本公司的最高權力機構，股東大會根據相關法律法規負責本公司所有的重大決策。本公司嚴格遵守中國證監會發佈的《上市公司股東大會規則》、本公司《章程》、《股東大會議事規則》及其他法律法規。本公司每年召開股東大會，依法規範會議程序，確保所有股東，特別是中小股東，享有平等地位，幫助其充分行使權利。

本公司視股東大會為企業年度內一項重要活動，董事、監事及高管均儘量出席。本公司亦鼓勵所有股東參加，行使其權利並表達建議。

根據《章程》，股東有權向本公司索取資料及文件，有權依法申請、召集、主持股東大會及行使其相應表決權。

根據《章程》，單獨或合計持有本公司10%以上股份的股東有權以書面形式向董事會請求召開特別股東大會。董事會應當根據法律、行政法規及《章程》的規定，在收到請求後10日內提出同意或不同意召開特別股東大會的書面回覆意見。若董事會不同意召開特別股東大會，或者在收到請求後10日內未作出反饋的，該股東有權以書面形式向監事會提議召開特別股東大會。

根據《章程》，董事會、監事會以及單獨或者合計持有本公司3%以上股份的股東，有權向本公司提出股東大會提案。本公司應當將提案中屬於股東大會職責範圍內的事項，列入該會議的議程。除此之外，單獨或者合計持有本公司3%以上股份的股東，可以在股東大會召開10日前提出臨時提案並書面提交召集人。召集人應當在收到提案後2日內發出股東大會補充通知，公告臨時提案的內容。

《章程》已列載包括上述權利在內股東所享有的權利。本公司已採取所有必要措施，嚴格遵守有關法律、法規、《上市規則》及深交所上市規則的所有規定，充分保障股東的權利。

歡迎股東將書面問詢寄送至中國北京市經濟技術開發區博興一路8號，本公司董事會秘書辦公室收，郵政編碼為100176。股東也可撥打投資者關係熱線+86-10-6751 1996，投資者關係傳真+86-10-6751 1985，投資者關係郵箱goldwind@goldwind.com.cn，或於股東週年大會或特別股東大會上直接提問。

董事會

董事會負責領導及管理本公司事務並於截至2020年12月31日止年度持續促進本公司的可持續發展。所有董事均有責任秉誠行事，維護本公司的最大利益。董事知悉其須就本公司的管理、內部控制及運營向所有股東承擔個別及連帶責任。

由董事會與企業管治相關決議及負責的事項包括：

- 制定及檢討發行人的企業管治政策及常規；
- 檢討及監察董事及高級管理人員的培訓及持續專業發展；
- 檢討及監察發行人在遵守法律及監管規定方面的政策及常規；
- 制定、檢討及監察僱員及董事的操守準則；及
- 檢討發行人遵守《企業管治守則》的情況及在《企業管治報告》內的披露。

董事會結構

截止最近可行日期，董事會由九名董事組成，其中包括三名執行董事、三名非執行董事以及三名獨立非執行董事。董事會體現多元化特色，包括專業背景與技能以及年齡與性別，有助於促進重大事項決策的科學性，為本集團的發展做出貢獻。董事會成員擁有豐富專業背景，包括工程、工商管理、經濟、企業管治及財務。

截至2020年12月31日止年度及持續至最近可行日期期間的董事會成員如下：

執行董事

武鋼先生(董事長)
曹志剛先生
王海波先生

非執行董事

高建軍先生
盧海林先生
董真瑜女士(於2020年10月17日獲委任並於2021年4月12日辭任)
古紅梅女士(於2020年6月8日辭任)

獨立非執行董事

黃天祐博士
魏煒先生
楊劍萍女士

現任董事會為第七屆董事會，任期從2019年6月21日開始，任期三年。公司已經與每位董事簽訂服務合約，說明其年薪和服務期限等。

執行及非執行董事擁有風電行業及其他領域豐富的專業知識、經驗及技能，能為本集團戰略決策提供支持。獨立非執行董事擁有豐富的行業經驗並具有財務及工商管理等相關專業資質。於最近可行日期在職之董事簡介載於本年報第46頁之「董事、監事及高管簡介」部分。

截至2020年12月31日止年度，董事會嚴格遵守《上市規則》相關規定，其含有至少三名獨立非執行董事、佔董事會至少三分之一以及其中至少一名獨立非執行董事須擁有專業資質或會計或相關財務管理經驗及知識。同期，董事會成員或董事長與總裁之間概無財務、商業、家庭或重大或其他相關關係。

根據《上市規則》第3.13條規定，所有獨立非執行董事均就其於截至2020年12月31日止年度期間的獨立性向董事會進行書面確認，董事會亦認為所有獨立非執行董事的獨立性符合該項規定。

董事會、監事會成員變動

由於和諧健康保險股份有限公司的股東變更，自2020年6月8日起，古紅梅女士不再擔任非執行董事。

2020年第二次臨時股東大會已審議通過選舉董真瑜女士為非執行董事。董女士自2020年10月16日特別股東大會結束次日開始擔任公司的非執行董事，任期至本屆董事會任期屆滿。董女士已與公司簽署服務合同，說明(除其他外)，其年薪和服務期限。根據公司2019年6月21日之股東周年大會決議，作為公司非執行董事董女士將不從公司領取薪酬。董女士已於2021年4月12日辭任非執行董事。

董事、監事及最高行政人員之資料變更

黃天祐博士於2020年2月13日不再擔任青島銀行股份有限公司獨立非執行董事。

魏煒先生於2020年6月19日不再擔任中航國際控股股份有限公司獨立非執行董事。

楊劍萍女士於2020年12月24日不再擔任晉中開發區村商業銀行股份有限公司獨立非執行董事；於2020年9月15日獲委任北京盛通印刷股份有限公司獨立非執行董事。

肖紅女士於2020年12月21日不再擔任西安國水風電設備股份有限公司監事；於2020年12月21日不再擔任新疆新能源研究院有限責任公司監事。

除上文披露者外，據本公司所知，截至2020年12月31日止之一年內，本公司董事、監事及最高行政人員概無根據《上市規則》第13.51(2)條(a)至(e)以及(g)部份須予並且已經披露的資料之變更。

董事長與總裁

截至最近可行日期，董事長及總裁分別由武鋼先生及曹志剛先生擔任。

董事長負責確立本公司的發展戰略，確保董事會正常運作及監督本公司企業管治常規及程序。除此之外，董事長鼓勵所有董事全力投入董事會事務、表達不同的意見，確保董事會決議公平反映董事會成員的共識，創建公開、積極討論的文化，保持與股東的有效溝通，確保董事會執行其職責時符合本公司的最佳利益。截至2020年12月31日止年度，董事長與每位非執行董事及獨立非執行董事進行無執行董事出席的會議並獲取有關董事會及本公司事務的獨立意見。

總裁負責本公司日常經營管理，包括執行董事會確立的公司戰略、進行日常決策、統籌業務運作及向董事會提交工作報告。

董事及監事的證券交易

截至2020年12月31日，董事或監事於本公司證券中之權益載於本年報第64頁之「董事及監事於本公司及其相關法團的權益及淡倉」部分。

本公司就董事及監事之證券交易已採納不低於《標準守則》要求的行為標準。本公司已嚴格遵守香港及中國監管機構的其他相關法律法規並堅持按兩地條款中最嚴格的執行。截至2020年12月31日止年度，本公司已就董事及監事有否於報告期內遵守管理辦法向全體董事及監事作出具體查詢，而所有董事及監事均已遵守《標準守則》的所有規定。

董事會專門委員會

根據《上市規則》相關規定，董事會已設立審計委員會、提名委員會、薪酬與考核委員會以及戰略決策委員會。董事會專門委員會之書面職權範圍已詳細描述其責任及職權，該等職權範圍載於香港聯交所及本公司網站以供查詢。

截至最近可行日期，董事會專門委員會結構及其職責如下：

1. 審計委員會

審計委員會由兩名獨立非執行董事及一名非執行董事組成，分別為黃天祐博士、盧海林先生及楊劍萍女士，由黃天祐博士擔任委員會主席。

審計委員會的主要職責為對本公司外部核數師及其提供的審計服務進行審核並提出相關建議、審閱本公司定期財務報告、監管本公司內部審計、風險管理與內部控制的相關事項、審閱本公司重大交易以及就《企業管治守則》相關事項向董事會匯報。

截至2020年12月31日止年度，審計委員會完成的工作包括審閱本公司年度報告、中期報告與季度報告、內部審計與內部控制程序、監督外部審計服務及提出任命外部核數師的建議等。

2. 提名委員會

提名委員會由兩名獨立非執行董事及一名執行董事組成，分別為楊劍萍女士、魏煒先生及武鋼先生，由楊劍萍女士擔任委員會主席。

提名委員會的主要職責包括根據本公司經營結構、資產規模和股權結構對董事會的規模和構成向董事會提出建議、研究董事和高級管理人員的選擇標準和程序並向董事會提出建議、審核獨立董事的獨立性、廣泛搜尋合格的董事和高級管理人員的人選、對董事候選人和高級管理人員候選人的委任或重新委任進行審查並提出建議、審議董事會成員(尤其是董事長和總裁)的繼任計畫並定期評估。

董事和高級管理人員的提名程序：

- 單獨或合計持有公司3%以上股份的股東、二名以上的董事、總裁、董事長、監事會根據公司章程規定的董事、高級管理人員的任職條件提出董事、高級管理人員建議人選及被提名人的有關材料，交董事會秘書辦公室匯總；
- 董事會秘書辦公室將被提名人的擬任職務及有關材料整理匯總後，提交提名委員會；
- 提名委員會主任指定委員分別徵求被提名人對提名的意見；
- 召集提名委員會會議，就被提名人的資歷、技巧、經驗、獨立性及性別多元化等方面帶來的貢獻，及法律法規規定的董事、高級管理人員的任職條件，對初選人員進行資格審查，並向董事會提出提名意見；
- 在選舉新的董事和聘任新的高級管理人員10天前向董事會提出董事候選人和新聘高級管理人員人選的審議意見。

截至2020年12月31日止年度，提名委員會完成的工作包括檢討了董事會的架構及組成及董事任職資格，並審核了獨立非執行董事的獨立性。

本公司確認，董事會成員多元化對企業管治及董事會從不同方面檢查及評估公司事宜之有效性。因此，本公司於2014年採納董事會成員多元化政策(「多元化政策」)，並於2019年對上述多元化政策進行完善和修訂，其中載列有關董事會成員多元化的目標及準則。根據多元化政策，本公司自若干方面考慮董事會成員多元化，包括但不限於性別、種族、語言、文化及教育背景、行業及專業經驗。最終將按選定人選的長處及對董事會以及本公司業務需要之貢獻作決定。經檢討多元化政策及董事會組成，提名委員會認為已符合多元化政策所載之規定。

3. 薪酬與考核委員會

薪酬與考核委員會由兩名獨立非執行董事以及一名執行董事組成，分別為魏煒先生、楊劍萍女士及曹志剛先生，由魏煒先生擔任委員會主席。

薪酬與考核委員會的主要職責為制定本公司薪酬政策並監督其執行情況、向董事會提出建議及審議董事及高管薪酬提議以及根據合同條款審議並批准終止其職務須支付的賠償。

本集團員工薪酬按照公平合理的原則釐定，包括基本工資、績效工資、住房公積金及各項保險金額等。本集團亦會按公司業績及僱員之個別表現等酌情向僱員發放年終獎金。

截至2020年12月31日止年度，薪酬與考核委員會完成的工作包括審閱本公司人力資源報告、根據本公司業績與《薪酬管理制度》確定相關董事及高管薪酬及績效獎勵等。

4. 戰略決策委員會

戰略決策委員會由兩名執行董事、一名非執行董事以及一名獨立非執行董事組成，分別為武鋼先生、王海波先生、高建軍先生及魏煒先生，由武鋼先生擔任委員會主席。

戰略決策委員會的主要職責為審議並就本集團長期發展戰略、重大事項、投資與融資方案以及資本運營提出建議。

董事會及委員會會議

根據《章程》規定，董事會會議每年至少召開四次，由董事長召集。有緊急事項時，經董事長或三分之一以上董事提議，可召開臨時董事會會議。根據《企業管治守則》規定應至少提前14日通知每位董事及監事即將召開董事會會議，且根據《章程》規定應至少提前10日向每位董事及監事發出該董事會會議通知。董事會會議通知須包含會議時間與地點、審議事項與提案以及會議通知日期。

董事會會議須由二分之一以上的董事出席。董事會會議可由董事本人出席或書面委託其他董事代為出席。董事會應當對會議所議事項的決定做成會議記錄並確保該記錄可供任何董事查閱。

截至2020年12月31日止年度，董事出席董事會、委員會會議及股東大會的情況列示如下：

姓名	董事會	審計委員會	提名委員會	薪酬考核委員會	戰略決策委員會	股東大會
執行董事						
武鋼先生	8/8		1/1		2/2	3/3
曹志剛先生	8/8			1/1		3/3
王海波先生	6(2)/8				2/2	0/3
非執行董事						
高建軍先生	6(2)/8				2/2	0/3
古紅梅女士 ²	2/2				1/1	0/0
盧海林先生	4(4)/8	5/5				0/3
董真瑜女士 ³	4/4					0/1
獨立非執行董事						
黃天祐博士	8/8	5/5				3/3
魏煒先生	8/8		1/1	1/1	2/2	3/3
楊劍萍女士	8/8	5/5	1/1	1/1		1/3

註：

1. 該名董事委託他人於董事會上代為投票。
2. 由於和諧健康保險股份有限公司的股東變更，自2020年6月8日起，古紅梅女士不再擔任非執行董事。
3. 董真瑜女士之委任於2020年10月17日起生效。此外，董真瑜女士於2021年4月12日辭任非執行董事。

董事選舉

本公司已建立規範、透明的董事選舉程序。提名委員會甄選合適候選人並審查其相關資質，合格候選人推薦董事會審議並批准後提交本公司股東大會審議。

根據《章程》規定，任何董事之任期由本公司股東大會審議並批准相關決議後次日起計算，至當屆董事會屆滿為止。董事任期屆滿後可經再次選舉連任。獨立非執行董事連任不得超過六年。

董事承諾

本公司已收到每位董事的聲明，確認其於截至2020年12月31日止年度內投入充分時間並關注本公司事務。所有董事已向本公司披露其於其他上市公司或機構擔任的職務與性質以及其他主要兼職，包括該等公司或機構名稱及其擔任的職務。本公司定期提醒董事應及時通知本公司關於該等資料的任何變更。截至2020年12月31日止年度，董事於其他上市公司擔任的職務或其他主要兼職情況載於本年報第46頁之「董事、監事及高管簡介」部分。截至2020年12月31日止年度，任何該等董事資料的變更載於本年報第77頁之「董事資料變更」部分。

董事培訓

本公司不斷向全體董事更新有關上市規則及其他使用監管規定之最新發展資料，以確保全體董事遵守有關規定。除此之外，本公司定期向董事提交《董事會月度經營報告》，介紹本公司每月的業務、財務狀況、行業及市場環境以及資本市場情況。董事會鼓勵全體董事遵守有關規定。董事會鼓勵全體董事出席外界舉辦的座談會或培訓課程，作為持續專業發展培訓的一部分。

根據《企業管治守則》第A.6.5條，董事應參與持續專業發展，發展並更新其知識及技能，以確保其繼續在具備全面諮詢及切合所需的情況下對董事會作出貢獻。於本年度，全體董事均通過出席培訓課程、閱讀本公司業務或董事職能及職責相關資料之方式參與合適之持續專業發展培訓活動。

截至2020年12月31日止年度內，以下董事出席研討會／培訓／內部簡介會／閱讀資料：

姓名	參加研討會 及／或會議 及／或論壇	閱讀期刊、 最新信息、 文章及／或 材料等
執行董事		
武鋼先生	✓	✓
曹志剛先生	✓	✓
王海波先生	✓	✓
非執行董事		
高建軍先生	✓	✓
古紅梅女士	✓	✓
盧海林先生	✓	✓
董真瑜女士	✓	✓
獨立非執行董事		
黃天祐博士	✓	✓
魏煒先生	✓	✓
楊劍萍女士	✓	✓

監事會

監事會為本公司常設的監督性機構，負責對董事會、董事、總裁及高管行為進行監督，防止其濫用職權，侵犯股東、本公司及本公司員工的合法權益。截至2020年12月31日止年度，監事會嚴格遵守中國《公司法》、《章程》及本公司《監事會議事規則》。監事知悉其對全體股東的個別及連帶責任並已盡責維護股東及本公司的權益。

監事會職責包括：

- 審核董事會編製的本公司定期報告以及核對擬提交股東大會的財務報告、經營報告、利潤分配方案等財務信息；
- 檢查本公司財務相關的事務；
- 對董事及高管的行為進行監督，確保其嚴格遵守法律法規、規章制度及股東大會決議；
- 調查本公司的任何異常經營情況；
- 依照中國《公司法》第152條的規定，對董事及高管提起訴訟；及
- 相關法律法規及《章程》規定的其他職責。

監事會結構

截止最近可行日期，監事會由五名監事組成，其中包括三名由股東選舉的監事及兩名職工代表監事。

截至2020年12月31日止年度及持續至最近可行日期期間的監事會成員如下：

監事

韓宗偉先生 (主席)

洛軍先生

肖紅女士

職工代表監事

魯敏先生

冀田女士

現任監事會為第七屆監事會，任期從2019年6月22日開始，任期三年。公司已經與每位監事簽訂服務合約，說明除其它事項外之年薪和服務期限。

於2020年12月31日在職之監事簡介載於本年報第46頁之「董事、監事及高管簡介」部分。

監事會會議

根據《章程》規定，監事會每六個月至少召開一次會議，由監事會主席負責召集。有緊急事項時，任何監事均可提議召開臨時監事會會議。監事會會議通知應至少提前10日向每位監事發出。監事會會議通知須包含會議時間與地點、審議事項與提案以及會議通知日期。

監事會會議須由三分之二以上的監事出席。監事會會議可由監事本人出席或書面委託其他監事代為出席。監事會應當對會議所議事項的決定做成會議記錄並確保該記錄可供任何監事審查。

截至2020年12月31日止年度，監事出席監事會的情況列示如下：

姓名	出席／ 應出席次數
監事	
韓宗偉先生	5/5
洛軍先生	5/5
肖紅女士	5/5
職工代表監事	
魯敏先生	5/5
冀田女士	5/5

風險管理及內部監控

本集團歷來非常重視風險管理及內部監控體系的建設和完善，在多年業務發展的過程中，通過不斷的總結和創新，加強企業管理，提高風險控制能力。

風險管理

風險管理框架、目標、理念

本集團參考《中央企業全面風險管理指引》及《COSO全面風險管理框架》實施全面風險管理。本公司定義的風險是各種不確定性對本公司經營目標的影響，包括可能發生的損失或機會。

本公司風險管理的總體目標為：

- 確保將風險控制在與本公司發展戰略相適應並可承受的範圍內；
- 確保本公司遵守相關的法律法規及監管要求；
- 確保本公司有關規章制度和為實現經營目標而採取的重大措施的貫徹執行，保障本公司經營管理的有效性，提高經營活動的效率和效果，降低實現經營目標的不確定性；
- 確保本公司建立重大風險的危機處理計畫，避免本公司遭受重大損失，保障本公司資產安全與完整。

本公司實施風險管理，秉持：

- 全面原則：即風險管理應實現事前、事中、事後防控的有機統一，要把風險管理貫徹於本公司生產經營管理的各層面、各領域，覆蓋到本公司的所有業務，滲透到本公司的經營決策、執行、監督和信息回饋等各個環節，確保不存在管理空白和漏洞；
- 重要性原則：風險管理應當在全面控制的基礎上，重點關注重要業務事項和高風險領域，加強對「三重一大」事項的風險管理；
- 制衡性原則：風險管理工作要求本公司部門和崗位設置做到權責分明、相互牽制、監督充分；
- 整合管理原則：風險管理體系應與內部監控、標準化管理手段和方法充分整合，把風險防範、反舞弊和規範管理有機結合起來，實現各管理體系協調運作、相互促進，不斷強化風險防控能力，有效提升本公司的績效；
- 成本效益原則：在風險管理過程中，要評估權衡風險管理的成本與預期收益，以適當的成本實現有效的控制；
- 宏觀管理原則：在風險管理過程中，本集團制定政策，各業務單元、分子公司根據各自業務對風險進行細化管理和控制。

風險管理的組織及職責

本公司風險管理設有三道防線，各業務單元、附屬公司、各級管理層為第一道防線；審計監察部和集團其他各職能部門為第二道防線；集團董事會及下設的審計委員會為第三道防線。

集團董事會及下設審計委員會	<ul style="list-style-type: none"> • 負責對本公司風險管理工作進行統一領導和部署，是全面風險管理的最高決策機構； • 審批重大風險應對處理方案、重大風險事故調查報告、重大風險事故處置方案、重大風險事故責任追究意見； • 審閱本公司風險管理監督報告；
審計監察部	<ul style="list-style-type: none"> • 負責結合內部審計，開展風險管理的監督及評價工作； • 提出風險管理組織體系、流程及制度的優化方案並監督其實施； • 編製風險監控報告，定期向董事會及審計委員會匯報集團風險管理狀況，聽取委員意見，開展改善工作；
其他職能部門	<ul style="list-style-type: none"> • 負責在開展各項業務與管理過程中，執行風險管理基本流程，識別、評價和應對風險； • 參與制定風險控制預案並負責實施； • 參與高風險業務事項的風險評估並實施應對方案； • 負責對歸口管理的業務和領域的風險管理情況進行監督檢查；
業務單元、附屬公司、各級管理層	<ul style="list-style-type: none"> • 負責本業務單元及附屬公司所轄範圍內的風險管理，執行風險管理基本流程，識別、評價和應對風險； • 制定風險控制預案並負責實施，對高風險業務事項進行風險評估並實施應對方案； • 當本業務單元及附屬公司風險發生變化時應根據具體風險事項的性質及時向集團相應歸口管理部門備案。

風險管理的流程及工作程序

本公司風險管理遵從的一般程序為風險分類、風險識別、風險評估、風險應對。本公司各層級風險管理參與部門，無論在風險管理的哪一層面和哪一業務領域，皆遵循這一普適程序。

風險分類—本公司根據業務活動特點，建立風險分類框架，對風險進行梳理分類，風險類別可按級次展開。

風險識別—本公司各級對可能影響本公司戰略目標以及經營目標實現的潛在因素進行分析、發現的過程。風險識別可借助風險分類框架，採用問卷調查、報表分析、流程分析、專家討論等方法進行。

風險評估—按照評估風險發生的可能性、評估風險產生的影響程度，通過對各項風險進行比較排列出重大風險，並初步確定優先管理順序和應對策略。

風險應對—本公司根據自身條件和外部環境，結合項目實際情況確定的風險管理意圖，主要包括風險規避、風險降低、風險分擔和風險接受等。

風險管理特點

本公司在多年風險管理實踐中，形成了自己的一些特點。

整合—本公司風險管理體系是一套完備的管理體系，也是和其他管理體系融匯交融、不可分割的一部分。風險管理與本公司內部監控、標準化管理、精益化管理等在目標設定、組織分工、措施保障、實施程序上都有一定的重合，本公司不斷探索，致力於整合各管理體系，提升整體管理效率。

融合—本公司風險管理體系要求全面覆蓋業務，融入管理各環節。如年度經營計畫制定、項目投資審批、招標採購評比等，在形成決策需同時評估風險，同時制定風險應對方案。

契合—本公司風險管理風格，契合本公司企業文化。本公司企業文化及價值主張，決定本公司風險嗜好。

內部監控

本集團依據中國《公司法》、中國《會計法》、《中國會計準則》、五部委於2008年發佈的《企業內部控制基本規範》以及其他相關法規建立內部監控體系。本集團內部監控體系的基本原則為全面性原則、重要性原則、制衡性原則、適應性原則及成本效益原則。

組織體系及職責

本集團中的每個人都承擔著內部控制的職責：

- 董事會負責內部控制的建立健全和有效實施。董事會下設審計委員會，審計委員會負責審查企業內部控制，監督內部控制的有效實施和內部控制自我評價情況，協調內部控制審計及其他相關事宜等。
- 監事會對董事會建立與實施內部控制進行監督。
- 經理層負責組織領導企業內部控制的日常運行。
- 審計監察部結合企業管理的內控檢查以及內部審計監督對本集團內部控制的有效性進行監督檢查，對監督檢查中發現的內部控制缺陷，按照集團內部審計工作程序進行報告；對監督檢查中發現的內部控制重大缺陷，有權直接向董事會及其審計委員會、監事會報告。
- 各級員工負責按照本公司制度和內部控制手冊要求，執行各項具體的內部控制，並保留控制證據。

內部監控機制

本集團按照《企業內部控制基本規範》，建立了以內部環境、風險評估、控制活動、信息與溝通、內部監督為基本要素的內部監控體系。《新疆金風科技股份有限公司內部控制手冊》是集團內部控制建設與評價的基礎文件之一，指導本集團內控體系建設和實施，促進各項生產經營活動進一步規範、有序運行，增強風險防範能力。

本公司宣導以誠信為核心的、積極向上的企業文化。本公司制訂了《金風科技文化手冊》，手冊涵蓋了本公司的使命、願景、核心價值觀、經營哲學、工作理念等內容，使全體員工清晰了解本公司所宣導的做人、做事的原則和規範。本公司治理架構規範運作，穩健運營。人力資源方面本公司制定了完備的引進、開發、任用、退出相關制度流程。

本公司根據對風險做出應對策略所在層面的不同，將風險分為本公司層面風險和業務活動層面風險。在本公司層面，根據本公司發展戰略和年度經營目標，確定本公司層面總體目標，將總體目標進行分解；識別影響目標實現的因素；收集、分析、整理對本公司內部、國內同行業和國外同行業的風險事件及案例，初步形成風險資料庫；通過分析歷史資料和行業資料，查找風險發生的內外部原因，分析風險發生的可能性和影響程度，運用本公司的風險評估標準對風險評分，確定本公司層面重大風險。在業務活動層面，集團以財務報告重要會計科目和披露事項為切入點對本公司業務進行梳理，確定了銷售與收款、項目管理等16類主要業務，基本涵蓋了集團各個方面的經營管理活動。並以此制定了重要業務流程目錄。在確定重要業務流程後，集團對於重要業務流程中的風險採用一定的風險識別與分析的方法進行風險評估，並建立風險資料庫。同時，集團根據業務活動的變化識別新的風險，並維護和更新風險資料庫。內控控制手冊中制定的流程風險，也要根據業務流程評估結果進行定期更新。

集團根據對本公司層面和業務層面的風險評估結果，採用不相容職務分離控制、授權審批控制、會計系統控制、財產保護控制、預算控制、運營分析控制和績效考評控制等各項控制措施，通過制定制度與流程，實施內部監控活動。集團職能部門及各業務單元在各自管理職責範圍內，制定各項規章制度；各業務單元針對不同的業務環節，如，採購、銷售、研發等制定了業務制度及流程文件，作為業務執行的操作細則。集團運營中心對各層級、單位及部門的制度流程進行匯總彙編，並進行日常的發佈、更新、廢止等管理。

本公司逐步形成了科學規範的、不同層級的、形式多樣的內部信息傳遞機制，保障內部監控相關信息的傳遞，支持內部監控運行。本公司注重信息系統建設，充分發揮信息技術在內部監控中的作用。本公司建立了相應的投訴舉報制度，設置了舉報專線，並向全體員工公開，確保了投訴舉報信息管道暢通，成為本公司開展反舞弊的重要線索之一。

內部監督

本公司已設立內部審計職能，並制定了《內部控制監督檢查制度》，制度明確了本公司內審部門接受董事會審計委員會指導與監督，通過獨立開展內部審計行使檢查、監督的職能，並明確指定了缺陷的定性定量標準。本公司審計部配備專職人員，日常工作具體包括以風險評估為導向，開展內部控制審計、財務專項審計、投訴舉報處理、檢查跟進工作；審計監察部至少每年度一次對集團的內部控制進行一次全面的檢查監督，並不定期地對集團的內部控制開展各項專項檢查。審計監察部日常審計工作向董事長直接匯報。

審計監察部定期向董事會審計委員會報告內部控制檢查監督有關工作，審計監察部於年度結束後三個月內向董事會審計委員會提交年度內部控制檢查監督工作報告。集團董事會審計委員會對內部控制檢查監督工作進行指導，並審閱審計監察部提交的內部控制檢查監督工作報告。

本公司每年度末按照《企業內部控制評價指引》的要求，圍繞內部環境、風險評估、控制活動、信息與溝通、內部監督等要素，對內部控制進行一次全面的自我評價。評價範圍包括本公司所有重要業務領域及業務流程。年度內控評價由各單位指定專門人員組成內控評價小組，明確分工和進度安排，採取現場檢查等方式具體組織實施內部控制評價工作。各單位主要負責人應當對本單位內部控制自我評價過程及結論的真實性負責。

內部監控缺陷處理

本公司根據業務規模及特點，結合風險承受能力，制定了內部監控的缺陷認定標準。該標準從定性及定量兩個方面認定，按嚴重程度分為重大缺陷、重要缺陷及一般缺陷。此認定標準經董事會審議通過。

本公司內審部門在審計檢查後，將發現的內部監控缺陷和異常事項、改進建議及解決進展情況等形成工作報告，向董事長及公司管理層通報。本公司管理層提出整改措施並實施整改方案，內審部門對整改情況進行持續監督；如內審部門發現本公司存在重大內部監控缺陷或異常情況，應立即報告董事會審計委員會，董事會應提出切實可行的解決措施。本公司年度內部監控自評發現的缺陷，上報董事會後，由董事會最終認定重大缺陷，並由董事會提出並採取應對策略。

由於相關人員的失職，導致內部監控存在重大缺陷或存在重大風險，給本公司造成嚴重影響或損失的，本公司將啟動問責程序並追究責任。

風險管理的檢討及內部監控結果

根據《企業內部控制基本規範》及其配套指引的規定，結合本公司內部控制制度和評價辦法，在內部控制日常監督和專項監督的基礎上，董事會透過審計委員會每年至少一次評估及釐定本公司為達成戰略目標所願承擔的風險性質及程度並對風險管理及內部監控制度的設計、實施及監察進行檢討。董事會已檢討本公司截至2020年12月31日止年度之風險管理及內部監控制度的有效性，並認為本公司截至2020年12月31日的風險管理及內部監控運行有效，不存在風險管理及內部監控重大或重要缺陷。

風險管理及內部監控具有固有局限性，該系統旨在管理而非消除未能達成業務目標的風險，任何監控系統只能提供合理保證而非絕對保證。儘管如此，本公司董事會及管理層承諾將不斷完善本公司風險管理及內部監控系統。

董事會最終對整個集團的風險管理及內部控制制度及其有效性負責。本公司董事會每年審議財務報告時，同時審議《內部控制評價報告》並形成決議，對外披露或報送相關部門。

內幕消息

公司嚴格遵照中國《證券法》、《證券及期貨條例》、《深圳證券交易所股票上市規則》等法律法規，處理及發佈內幕消息，建立完善相關的內部監控程序。

- 公司深刻理解並遵循內幕消息的及時披露原則及安全港條文。
- 公司制定了《信息披露管理制度》，明確公司董事會負有確保公司履行披露責任的最終責任。該制度建立了有效、順暢的信息披露管理體系，規範了信息披露的責任和程序，同時對可能構成股價敏感信息及內幕消息的情況進行了列示。
- 公司建立了內幕消息知情人登記管理制度，明確知情人的範圍及保密義務。
- 公司定期向有關內幕消息知情人員提供相關培訓。
- 公司在香港、深圳兩地上市，確保在兩地市場披露內幕消息的及時性、準確性及一致性。

高管

高管負責執行董事會決定的戰略決策及方向。高管履行其職責時必須遵守董事會、股東及其他利益相關者所明確的商業原則及道德。

高管的職責包括：

- 管理本公司生產及運營；
- 建立本公司規章制度及管理體系；
- 招聘、考核或解僱本公司員工；及
- 執行董事會決議。

高管結構

截止最近可行日期，高管由十名成員組成，其中包括總裁、執行副總裁、副總裁及董事會秘書（其同時兼任副總裁）、首席財務官以及總工程師。

截至2020年12月31日止年度及持續至最近可行日期期間的高管成員如下：

總裁

曹志剛先生

執行副總裁

王海波先生

副總裁

周雲志先生
李飛先生
吳凱先生
劉日新先生
高金山先生

董事會秘書

馬金儒女士

首席財務官

劉春志先生（於2021年3月9日辭任）

總工程師

翟恩地先生

於2020年12月31日在職之高管簡介載於本年報第46頁之「董事、監事及高管簡介」部分。

高管持股

以本公司知悉的信息為基準，於2020年12月31日，高管持有本公司股份的情況列示如下：

姓名	職務	委任日期	股份類別	股份數目
曹志剛先生	總裁	2019年8月11日	A股	12,343,283
王海波先生	執行副總裁	2019年8月9日	A股	672,100
周雲志先生	副總裁	2019年8月9日	A股	672,150
李飛先生	副總裁	2019年8月9日	-	-
吳凱先生	副總裁	2019年8月9日	A股	672,150
劉日新先生	副總裁	2019年8月9日	H股	79,300
高金山先生	副總裁	2019年8月9日	-	-
劉春志先生	首席財務官	2019年8月9日	-	-
馬金儒女士	副總裁、董事會秘書	2019年7月11日	A股	672,150
翟恩地先生	總工程師	2019年8月9日	A股	20,000

董事、監事及高管薪酬

截止2020年12月31日之年度，本公司董事、監事及高管在任期內薪酬之基本信息如下：

單位：萬元

姓名	職務	報告期內從公司獲得的 稅前報酬總額
武鋼先生	董事長	507.48
曹志剛先生	執行董事兼總裁	604.33
王海波先生	執行董事兼執行副總裁	516.41
高建軍先生	非執行董事	—
古紅梅女士	非執行董事	—
盧海林先生	非執行董事	—
董真瑜女士	非執行董事	—
黃天祐博士	獨立非執行董事	20.03
魏煒先生	獨立非執行董事	20.02
楊劍萍女士	獨立非執行董事	20.02
韓宗偉先生	監事會主席	—
洛軍先生	監事	—
肖紅女士	監事	—
魯敏先生	監事	124.40
冀田女士	監事	123.44
周雲志先生	副總裁	463.90
李飛先生	副總裁	534.02
吳凱先生	副總裁	418.47
劉日新先生	副總裁	354.55
高金山先生	副總裁	497.98
馬金儒女士	副總裁、董事會秘書	373.17
翟恩地先生	總工程師	462.61
劉春志先生	首席財務官	569.96

公司秘書

截止最近可行日期，公司秘書為馬金儒女士。馬女士通過確保良好的信息交流為董事長、董事會及董事會專門委員會提供支持並負責確保本公司遵守董事會的制度及程序。馬女士向董事會提供企業管治事項的建議並負責安排董事的培訓及專業發展。馬女士為本公司員工並由董事會任命。任何董事均可隨時向其就董事職責及董事會的有效運作進行諮詢及獲取支持。馬女士負責管理本公司信息披露義務以及維護本公司與股東的關係，包括協助董事會根據《上市規則》履行對股東的責任。

截至2020年12月31日止年度，馬金儒女士參加約65小時的相關專業培訓，提升其知識水平及技能，包括法規更新、企業管治以及業務與市場等方面的專業培訓。

公司章程

本公司於2020年未對公司章程進行修改。

核數師

截至2020年12月31日止年度，德勤華永會計師事務所(特殊普通合夥)及德勤•關黃陳方會計師行獲委任為本公司核數師。審計委員會已審查並確認核數師的獨立性，核數師與本公司之間不存在任何影響其獨立性的關係。

截至2020年12月31日止年度，本公司核數師提供的服務及本公司應支付的費用(不含稅)列示如下：

單位：人民幣百萬元

服務	截至12月31日止年度	
	2020	2019
審計		
年度報告審計及其他相關服務	8.97	7.99
內部控制審計	0.54	0.54
非審計		
中期報告審閱	1.65	1.65
合計	11.16	10.18

董事及核數師所承擔的責任

董事知悉其編製每年度財務報表的責任，真實及公平反映本集團的總體狀況、經營業績及現金流量。在編製財務報表時，董事已挑選並持續應用適合的會計政策，作出謹慎、公平及合理的判斷及估算，並堅守持續性的原則編製財務報表。董事負責會計賬目的管理，及時、準確披露本集團的財務狀況、經營業績、現金流量及股權變動。

董事及核數師就本公司財務報表所承擔的責任載於本年報第97頁之「獨立核數師報告」部分。

投資者關係

本公司致力於保護投資者利益。本公司嚴格遵守信息披露原則並盡可能的確保其公告、通函及定期報告所載信息真實、準確、完整並及時披露。與此同時，本公司積極與投資者及潛在投資者保持溝通與互動，幫助其了解風電行業、本公司及其長期發展戰略。本公司於董事會秘書辦公室設立投資者關係部，負責組織投資者調研活動及會議；接聽投資者關係熱線電話、維護投資者關係郵箱及深交所投資者互動平台；分析本公司所披露的信息並幫助投資者解答相關疑問；以及及時更新本公司網站之「投資者關係」專欄。

2020年，本公司嚴格執行其信息披露義務，加強與投資者的溝通，並著力於為投資者提供公平、透明的投資環境。本公司投資者關係部於年內共組織4次業績發佈路演及4次電話業績發佈會，接待38次投資者調研活動，共接待投資者255人次。

Deloitte. 德勤

德勤•關黃陳方會計師行
香港金鐘道88號
太古廣場一座35樓

Deloitte Touche Tohmatsu
35/F One Pacific Place
88 Queensway
Hong Kong

致新疆金風科技股份有限公司全體股東
(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

意見

我們已審核載於第102頁至第243頁的新疆金風科技股份有限公司(「貴公司」)及其附屬公司(統稱「貴集團」)的綜合財務報表，當中包括於二零二零年十二月三十一日的綜合財務狀況表與截至該日止年度的綜合利潤表及其他全面收益表、綜合權益變動表及綜合現金流量表以及綜合財務報表附註，包括主要會計政策概要。

我們認為，綜合財務報表已按照國際會計準則理事會(「國際會計準則理事會」)頒佈之國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)真實且公允地反映貴集團於二零二零年十二月三十一日的綜合財務狀況以及截至該日止年度的綜合財務表現及其綜合現金流量，並已按照香港《公司條例》披露規定妥為編製。

意見基準

我們已根據國際審核與鑒證準則理事會(「國際審核與鑒證準則理事會」)頒佈之國際核數準則(「國際核數準則」)進行審核。我們於該等準則項下之責任乃於我們之報告核數師就審核綜合財務報表須承擔的責任一節進一步闡述。我們根據香港會計師公會所頒佈「專業會計師之操守守則」(簡稱「守則」)獨立於貴集團，我們亦已根據守則達致我們之其他道德責任。我們認為我們所獲得的審核憑證屬充足及適當以為我們之意見提供基準。

關鍵審計事項

關鍵審計事項為就我們之專業判斷而言，對我們審核本期間之綜合財務報表最為重要的事項。該等事項是在我們審核整體綜合財務報表及出具意見時進行處理的，且我們不會對該等事項提供單獨的意見。

關鍵審計事項

該事項在審計中是如何應對的

應收賬款壞賬準備的計提

截至二零二零年十二月三十一日，貴集團的應收賬款賬面價值約為人民幣20,816百萬元，佔資產總額的19.07%。

貴集團按照國際財務報告準則第9號金融工具中規定的減值方法，基於歷史信用損失，應用債務人和經濟環境的特定前瞻性因素調整，建立信用損失矩陣，考慮不同客戶的信用風險特徵，以單項和組合為基礎評估應收賬款的預期信用損失，基於整個存續期的預期信用損失對應收賬款計提減值準備。確定應收賬款損失準備的金額涉及管理層重大判斷及估計。

綜合財務報表附註4、附註5和附註50中對相關估計不確定性進行了詳細披露。

我們針對應收賬款壞賬準備執行的程式主要包括：

- 測試與應收賬款的減值相關的內部控制；
- 覆核和評價管理層使用的預期信用損失模型的適當性和預期信用損失率的合理性，同時考慮前瞻性因素的影響；
- 考慮長賬齡應收賬款是否出現特殊風險導致減值跡象；
- 對於單項計提減值準備的應收賬款選取樣本，覆核管理層對預期收取的現金流量做出估計的依據及合理性；對於按組合計提的減值準備，檢查應收賬款賬齡的準確性。

產品質量保證金的預提準備

截至二零二零年十二月三十一日，綜合財務狀況表中記錄的產品質量保證金餘額約人民幣4,409百萬元。

貴集團就所交付的風力發電機組產品的性能在2年至5年的質量保證期內向其客戶提供各種質量保證服務。在質量保證期內，金風科技須提供免費維修及更換零部件服務，以保證產品質量。該保證服務相關的成本由貴集團根據風力發電機組產品的銷售數量和歷史維修經驗估計。若該項估計發生變化，會對財務報表中的產品質量保證金餘額以及質保費用產生重大影響。

綜合財務報表附註4、附註5和附註35中對相關估計不確定性進行了詳細披露。

我們針對產品質量保證金執行的程式主要包括：

- 測試與產品質量保證金的預提準備相關的內部控制；
- 評估管理層使用產品質量保證金計提方法的合理性，通過對比歷史資料來評估管理層用於確定產品質量保證金所使用的假設的合理性；
- 通過檢查相關銷售合同中的質量保證條款來驗證計算中使用資料的適當性；
- 檢查質量保證金計提的算術正確性；
- 測試2020年度產品質量保證金的實際消耗情況，並覆核由於質量保證期到期後未消耗而被衝回的產品質量保證金金額。

其他資料

貴公司之董事負責編製其他資料。其他資料包括年報所載之資料，惟不包括綜合財務報表及我們就此之核數師報告。

我們有關綜合財務報表之意見並不涵蓋其他資料，我們亦並不就此發表任何形式之鑒證結論。

就我們對綜合財務報表之審核而言，我們之責任是閱讀其他資料，在此過程中考慮其他資料是否與綜合財務報表或我們在審核過程中獲悉的資料存在重大不符，或存在重大錯誤陳述。倘若我們基於已完成的工作認為其他資料出現重大錯誤陳述，我們須報告此一事實。我們就此並無須報告事項。

董事和治理層就綜合財務報表須承擔的責任

貴公司董事須負責根據國際會計準則理事會頒佈的國際財務報告準則及香港《公司條例》披露規定編製及真實而公允地列報綜合財務報表，並負責董事認為就確保綜合財務報表之編製不存在由於欺詐或錯誤而導致的重大錯誤陳述所必需之有關內部控制。

於編製綜合財務報表時，貴公司董事須負責評估貴集團持續經營的能力，並披露與持續經營有關的事項（如適用）。除非董事有意將貴集團清盤，或停止營運，或除此之外並無其他實際可行的辦法，否則須採用以持續經營為基礎的會計法。

治理層負責監督貴集團財務報告過程。

核數師就審核綜合財務報表須承擔的責任

我們的目標，是對整體綜合財務報表是否不存在由於欺詐或錯誤而導致的重大錯誤陳述取得合理保證，並出具包括我們意見的核數師報告。我們僅向閣下（作為整體），按照我們約定業務之條款進行報告，除此之外本報告別無其他目的。我們不會就本報告的內容向任何其他人士負上或承擔任何責任。合理保證是高水準的保證，但不能保證按照國際核數準則進行的審核在某一重大錯誤陳述存在時總能發現。錯誤陳述可以由欺詐或錯誤引起，倘合理預期彼等個別或匯總起來可能影響該等綜合財務報表使用者所作出的經濟決策，則有關的錯誤陳述可被視作重大。

我們根據國際核數準則進行審核的工作之一，是運用專業判斷，在整個審核過程中抱持職業懷疑態度。我們亦：

- 識別和評估由於欺詐或錯誤而導致綜合財務報表存在重大錯誤陳述的風險，設計及執行審核程式以應對該等風險，以及取得充足和適當的審核憑證，作為我們意見的基礎。由於欺詐可能涉及串謀、偽造、蓄意遺漏、虛假陳述，或凌駕於內部控制之上，因此未能發現因欺詐而導致的重大錯誤陳述的風險高於因錯誤而導致的重大錯誤陳述的風險。
- 瞭解與審核相關的內部控制，以在有關情況下設計適當的審核程式，但目的並非對貴集團內部控制的效能發表意見。
- 評價董事所採用會計政策的恰當性及所作出會計估計和相關披露資料的合理性。
- 對董事採用持續經營會計基礎的恰當性作出結論。根據所得的審核憑證，決定是否存在與事件或情況有關的重大不確定性，而可能對貴集團持續經營的能力構成重大疑慮。倘我們認為存在重大不確定性，則有必要在核數師報告中提請使用者對綜合財務報表中的相關披露資料的關注。倘有關的披露資料不足，則修訂我們的意見。我們的結論乃基於截至核數師報告日期止所取得的審核憑證。然而，未來事件或情況可能導致貴集團不能繼續持續經營。
- 評價綜合財務報表（包括披露資料）的整體列報方式、結構及內容，以及綜合財務報表是否公允反映有關交易和事項。
- 就貴集團內實體或業務活動的財務資料獲取充分及適當的審核證據，以對綜合財務報表發表意見。我們負責指導、監督及執行集團審核。我們僅對我們之審核意見承擔責任。

我們與治理層溝通了（其中包括）計劃的審核範圍、時間安排、重大審核發現等事項，包括我們在審核期間識別出內部控制的任何重大缺陷。

我們亦向治理層提交聲明，說明我們已符合有關獨立性的相關職業道德要求，並與彼等溝通所有可能合理地被認為會影響我們獨立性的關係及其他事項，以及在適當情況下，為消除威脅而採取的行動或適用的防範措施。

從與治理層溝通的事項中，我們決定哪些事項對本期間綜合財務報表的審核最為重要，因而構成關鍵審核事項。我們會在核數師報告中描述這些事項，惟法律法規不允許對某件事項作出公開披露，或在極端罕見的情況下，若有合理預期在我們的報告中溝通某事項而造成的負面後果將會超過其產生的公眾利益，我們將不會在此等情況下在報告中溝通該事項。

出具本獨立核數師報告的審核項目合夥人為任紹文。

德勤·關黃陳方會計師行
執業會計師
香港
二零二一年三月二十六日

綜合利潤表及 其他全面收益表

截至二零二零年十二月三十一日止年度

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
收入	7	56,145,827	37,878,205
銷售成本	8	(46,498,340)	(30,914,621)
毛利		9,647,487	6,963,584
其他收入及收益，淨額	7	2,147,239	2,373,314
銷售及分銷開支		(3,651,445)	(2,804,136)
行政開支		(3,485,143)	(2,636,531)
金融資產和合同資產減值損失，淨額		(149,547)	24,440
其他經營開支	9	(618,201)	(611,451)
財務費用	10	(881,005)	(1,109,319)
應佔利潤：			
合營公司	19	247,674	348,435
聯營公司	20	16,481	12,770
稅前利潤	8	3,273,540	2,561,106
所得稅費用	12	(308,064)	(331,353)
年內利潤		2,965,476	2,229,753
下列各方應佔利潤：			
公司股東		2,963,514	2,209,854
非控股股東權益		1,962	19,899
		2,965,476	2,229,753

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
其他全面收益			
未來不可重分類至損益表的其他全面收益，除稅後 指定為以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的 權益投資的公允價值變動		54,518	164,523
		54,518	164,523
未來將被重分類至損益表的其他全面收益／(損失)，除稅後：			
外幣業務折算差額		212,946	69,550
按公允價值計量且其變動計入其他全面損失的債務工具 公允價值變動		5,636	(31,845)
現金流量套期		266,682	(115,169)
公允價值套期成本		(43,049)	(2,059)
境外經營淨投資套期		(187,358)	–
應享有聯營及合營公司其他全面損失份額		(33,218)	(8,852)
未來將被重分類至損益表的其他全面收益／(損失) 淨額		221,639	(88,375)
年內其他全面收益，除稅後		276,157	76,148
年內全面收益總額，除稅後		3,241,633	2,305,901
下列各方應佔全面收益／(損失) 總額：			
公司股東		3,243,363	2,285,771
非控股股東權益		(1,730)	20,130
		3,241,633	2,305,901
公司普通股權持有人應佔每股盈利：			
基本及攤薄 (以每股人民幣元列示)	14	0.67	0.51

綜合 財務狀況表

於二零二零年十二月三十一日

	附註	於十二月三十一日	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備	15	33,380,435	29,010,372
投資物業		10,083	34,028
使用權資產	16	2,614,810	1,169,505
商譽	17	354,785	470,160
其他無形資產	18	4,374,044	3,661,961
合營公司權益	19	4,807,309	3,014,696
聯營公司權益	20	1,595,197	1,476,425
指定為以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的權益投資	21	249,179	209,786
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	22	1,091,480	787,357
其他非流動金融資產	23	50,893	306,539
遞延稅項資產	24	2,244,779	1,864,270
金融應收款項	27	7,997,292	7,461,270
預付款項、其他應收款項及其他資產	28	2,536,275	1,176,854
合同資產	29	3,381,528	3,719,519
衍生金融工具	33	303,801	143,803
已抵押存款	30	108,026	106,371
非流動資產總額		65,099,916	54,612,916
流動資產			
存貨	25	5,717,595	8,123,837
貿易應收款項及應收票據	26	22,976,906	17,993,212
合同資產	29	1,402,033	1,677,981
預付款項、其他應收款項及其他資產	28	4,464,901	6,214,235
金融應收款項	27	350,438	466,083
衍生金融工具	33	299,369	99,706
按公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	22	500,000	400,000
其他非流動金融資產	23	53,145	7,821
已抵押存款	30	564,654	426,733
現金及現金等價物	30	7,709,224	6,820,780
持有待售的處置組資產		44,038,265	42,230,388
		-	6,213,780
流動資產總額		44,038,265	48,444,168
流動負債			
貿易應付款項及應付票據	31	28,610,039	25,427,975
其他應付款項及應計項目	32	10,949,195	12,185,680
衍生金融工具	33	275,858	15,745
計息銀行及其他借款	34	5,612,238	5,705,324
應付稅項		413,531	299,919
撥備	35	1,983,972	1,608,494
與分類為持有待售資產直接相關的負債		47,844,833	45,243,137
		-	4,325,763
流動負債總額		47,844,833	49,568,900
淨流動負債		(3,806,568)	(1,124,732)
資產總額減流動負債		61,293,348	53,488,184

於二零二零年十二月三十一日

	附註	於十二月三十一日	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
非流動負債			
貿易應付款項	31	1,924,541	1,477,772
其他應付款項及應計項目	32	494,663	343,558
計息銀行貸款及其他借款	34	19,942,934	16,036,190
遞延稅項負債	24	815,040	947,737
撥備	35	2,917,220	2,186,405
政府補助	36	211,007	214,510
衍生金融工具	33	-	35,825
遞延收入		14,653	21,938
非流動負債總額		26,320,058	21,263,935
淨資產		34,973,290	32,224,249
權益			
公司股東應佔權益			
股本	37	4,225,068	4,225,068
儲備	38	29,943,184	26,450,053
非控股股東權益		34,168,252	30,675,121
		805,038	1,549,128
權益總額		34,973,290	32,224,249

第102頁至第244頁的綜合財務報表於二零二一年三月二十六日經董事局批准和授權刊發，並由下列人士代表簽署：

武鋼
董事

曹志剛
董事

綜合 權益變動表

截至二零二零年十二月三十一日止年度

附註	公司股東應佔										非控股股東權益 人民幣千元	權益總額 人民幣千元
	已發行股本 人民幣千元 (附註37)	資本公積金 人民幣千元	專項儲備 人民幣千元	法定盈餘 公積金 人民幣千元	以公允價值 計量且其變動 計入其他全面 收益的 金融資產的 公允價值儲備 人民幣千元	外幣變動 儲備 人民幣千元	其他權益 工具 人民幣千元 (附註39)	套期儲備 人民幣千元	未分配利潤 人民幣千元	總計 人民幣千元		
於二零二零年一月一日結餘	4,225,068	12,091,099	-	1,438,513	25,384	(249,326)	1,993,618	(132,732)	11,283,497	30,675,121	1,549,128	32,224,249
年內利潤	-	-	-	-	-	-	-	-	2,963,514	2,963,514	1,962	2,965,476
年內其他全面(損失)/收益:												
擬定為公允價值計量且其變動計入其他全面 收益的權益投資的公允價值變動, 除稅後	-	-	-	-	54,518	-	-	-	-	54,518	-	54,518
按公允價值計量且其變動計入其他全面收益的 債務工具公允價值變動, 除稅後	-	-	-	-	5,634	-	-	-	-	5,634	2	5,636
現金流量套期保值, 除稅後	-	-	-	-	-	-	-	121,793	-	121,793	-	121,793
透過處置附屬公司實現	-	-	-	-	-	-	-	144,889	-	144,889	-	144,889
境外經營淨投資套期	-	-	-	-	-	-	-	(187,358)	-	(187,358)	-	(187,358)
公允價值套期成本, 除稅後	-	-	-	-	-	-	-	(43,049)	-	(43,049)	-	(43,049)
應佔聯營及合營公司其他全面損失份額	19, 20	(33,218)	-	-	-	-	-	-	-	(33,218)	-	(33,218)
外幣業務折算差異	-	-	-	-	-	216,640	-	-	-	216,640	(3,694)	212,946
年內全面(損失)/收益總額	-	(33,218)	-	-	60,152	216,640	-	36,275	2,963,514	3,243,363	(1,730)	3,241,633
非控股股東出資	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	56,644	56,644
收購附屬公司	40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	60,447	60,447
處置附屬公司	41	-	54,196	-	-	-	-	-	-	54,196	(874,730)	(820,534)
註銷附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(9,634)	(9,634)
收購非控股股東權益	-	-	-	-	-	-	-	-	(900)	(900)	(5,600)	(6,500)
出售附屬公司權益, 但未喪失控制	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	53,690	53,690
已宣派二零一九年期末股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(676,011)	(676,011)	(23,177)	(699,188)
從利潤中提取儲備	-	-	-	95,178	-	-	-	-	(95,178)	-	-	-
處置以公允價值計量且其變動計入其他全面 收益的權益投資後轉出的公允價值儲備	-	-	-	-	(19,413)	-	-	-	19,413	-	-	-
聯營公司權益投資的其他變動	20	(23,517)	-	-	-	-	-	-	-	(23,517)	-	(23,517)
提取本年專項儲備(附註(i))	-	-	135,562	-	-	-	-	-	-	135,562	11	135,573
使用本年專項儲備(附註(i))	-	-	(135,562)	-	-	-	-	-	-	(135,562)	(11)	(135,573)
其他權益工具持有人的派息	-	-	-	-	-	-	-	-	(101,000)	(101,000)	-	(101,000)
其他權益工具持有人的注資	-	-	-	-	-	-	997,000	-	-	997,000	-	997,000
於二零二零年十二月三十一日	4,225,068	12,088,560	-	1,533,691	66,123	(32,686)	2,990,618	(96,457)	13,393,335	34,168,252	805,038	34,973,290

截至二零二零年十二月三十一日止年度

	公司股東應佔											
	已發行股本 人民幣千元 (附註37)	資本公積金 人民幣千元	專項儲備 人民幣千元	法定盈餘 公積金 人民幣千元	以公允價值 計量且其變動 計入其他全面 收益的 金融資產的 公允價值儲備 人民幣千元	外幣變動儲備 人民幣千元	其他權益工具 人民幣千元 (附註39)	套期儲備 人民幣千元	未分配利潤 人民幣千元	總計 人民幣千元	非控股 股東權益 人民幣千元	權益總額 人民幣千元
於二零一九年一月一日結餘	3,556,203	8,183,278	-	1,298,871	(224,185)	(318,642)	1,993,618	(15,504)	10,487,579	24,961,218	1,513,906	26,475,124
年內利潤	-	-	-	-	-	-	-	-	2,209,854	2,209,854	19,899	2,229,753
年內其他全面(損失)/收益:												
指定為以公允價值計量且其變動計入其他全面 收益的權益投資的公允價值變動, 除稅後	-	-	-	-	164,523	-	-	-	-	164,523	-	164,523
以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的 債務工具的公允價值變動, 除稅後	-	-	-	-	(31,842)	-	-	-	-	(31,842)	(3)	(31,845)
現金流量套期保值, 除稅後	-	-	-	-	-	-	(115,169)	-	-	(115,169)	-	(115,169)
公允價值套期成本, 除稅後	-	-	-	-	-	-	(2,059)	-	-	(2,059)	-	(2,059)
應佔聯營及合營公司其他全面損失份額	-	(8,852)	-	-	-	-	-	-	-	(8,852)	-	(8,852)
外幣業務折算差異	-	-	-	-	-	69,316	-	-	-	69,316	234	69,550
年內全面(損失)/收益總額	-	(8,852)	-	-	132,681	69,316	-	(117,228)	2,209,854	2,285,771	20,130	2,305,901
股東出資	668,865	3,916,673	-	-	-	-	-	-	-	4,585,538	-	4,585,538
非控股股東出資	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26,522	26,522
收購附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,906	17,906
收購非控股股東權益	-	-	-	-	-	-	-	-	(139)	(139)	(16,046)	(16,185)
已宣派二零一八年期末股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,056,267)	(1,056,267)	-	(1,056,267)
從利潤中提取儲備	-	-	-	139,642	-	-	-	-	(139,642)	-	-	-
已宣派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(13,290)	(13,290)
處置以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的 權益投資後轉出的公允價值儲備	-	-	-	-	(39,012)	-	-	-	39,012	-	-	-
從指定為以公允價值計量且其變動計入其他全面 收益的權益投資到對聯營公司投資	-	-	-	-	155,900	-	-	-	(155,900)	-	-	-
提取本年專項儲備(附註(ii))	-	-	(85,806)	-	-	-	-	-	85,806	-	-	-
使用本年專項儲備(附註(ii))	-	-	85,806	-	-	-	-	-	(85,806)	-	-	-
其他權益工具持有人的派息	-	-	-	-	-	-	-	-	(101,000)	(101,000)	-	(101,000)
於二零一九年十二月三十一日	4,225,068	12,091,099	-	1,438,513	25,384	(249,326)	1,993,618	(132,732)	11,283,497	30,675,121	1,549,128	32,224,249

附註(ii): 於編製綜合財務報表時, 於截至二零一九年及二零二零年十二月三十一日止年度各年, 本集團已按照中華人民共和國(「中國」)相關政府機關發出的指示所規定, 將若干保留盈利金額分別劃撥至特別儲備基金, 作安全生產開支用途。於安全生產開支產生時, 本集團將有關開支計入損益, 並同時動用相等金額的特別儲備基金, 將之撥回至保留盈利, 直至該特別儲備獲悉數動用為止。

綜合 現金流量表

截至二零二零年十二月三十一日止年度

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
經營活動現金流量			
稅前利潤		3,273,540	2,561,106
調整：			
財務費用	10	881,005	1,109,319
匯兌差額淨額		18,547	301,386
利息收入	7	(327,563)	(227,814)
應佔合營公司利潤	19	(247,674)	(348,435)
應佔聯營公司利潤	20	(16,481)	(12,770)
物業、廠房及設備以及投資物業折舊	8	1,616,476	1,322,453
使用權資產折舊	8	131,337	113,136
其他無形資產攤銷	8	211,304	181,975
出售物業、廠房及設備以及其他無形資產收益	8	(10,401)	(139,368)
出售附屬公司收益	7	(264,860)	(720,830)
註銷附屬公司收益		(9,230)	-
出售投資物業收益	7	(18,814)	(197,473)
出售附屬公司剩餘股權公允價值評估增值收益	7	(775,356)	-
出售聯營公司權益與合營公司權益的收益淨額	7	(217,732)	(207,253)
出售按公允價值計量且其變動計入當期損益的 金融資產的收益	7	(111,911)	-
其他非流動金融資產股息收益	7	(30,418)	(32,853)
以公允價值計量且其變動計入當期損益的股權投資股息收益	7	(8,551)	(4,807)
以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的股權投資終止 確認股息收益	7	-	(3,818)
以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的 金融資產股息收益	7	(3,006)	(3,469)
其他投資利息收益		-	(5,308)
以公允價值計量且其變動計入當期損益的股權投資的 公允價值損失／(收益)	7	119,680	(101,097)
衍生金融工具公允價值收益—非套期工具	7	(129,143)	(73,681)
貿易應收款項和其他應收款項(轉回)／減值	8	145,286	(21,631)
金融應收款項(轉回)／減值	8	4,055	(6,691)
合同資產減值	8	412	3,892
其他非流動金融資產轉回	8	(206)	(10)
存貨撇減至可變現淨值的減值	8	255,651	26,214
持有待售資產減值	8	-	11,391
物業、廠房及設備減值	8	151,532	3,873
商譽減值	8	18,110	8,479
其他無形資產減值	8	-	117,241
政府補助和遞延收入		-	(42,237)
營運資本變動前的經營活動現金流量		4,655,589	3,610,920

截至二零二零年十二月三十一日止年度

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
存貨減少／(增加)		607,736	(3,141,454)
合同資產的減少／(增加)		614,226	(656,933)
貿易應收款項和應收票據增加		(5,032,632)	(937,720)
金融應收款項的增加		(424,406)	(487,596)
預付款項、其他應收款項和其他資產增加		(696,187)	(1,582,616)
貿易應付款項和應付票據增加		5,396,055	2,280,933
其他應付款項和應計項目(減少)／增加		(708,449)	6,912,612
撥備增加		1,185,125	242,461
政府補助和遞延收入減少		(3,503)	(61,827)
經營活動產生的現金		5,593,554	6,178,780
已付所得稅		(308,064)	(331,353)
收到的利息		91,955	81,356
經營活動所得現金淨額		5,377,445	5,928,783
投資活動現金流量			
購買物業、廠房及設備		(7,578,427)	(10,968,117)
使用權資產增加		(24,013)	(95,014)
其他無形資產增加		(58,262)	(225,600)
收購附屬公司(扣除現金)	40	(352,474)	(101,041)
支付股權投資預付款		(369,955)	—
購買合營公司股權		(235,732)	(32,200)
購買聯營公司股權		(144,896)	(520,508)
購買以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的股權投資		(8,000)	(27,586)
購買以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		(1,000,000)	(740,000)
購買其他非流動金融資產		—	(37,592)
出售物業、廠房及設備和其他無形資產所得款項		234,731	132,697
處置以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		748,724	351,631
出售附屬公司(扣除現金)	41	1,753,760	1,230,321
收回以前年度處置附屬公司現金		795,387	—
處置其他非流動金融資產		156,000	90,927
處置指定以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的股權投資		29,783	254,039
處置合營公司、聯營公司股權		236,450	608,823
已抵押存款的(增加)／減少		33,421	(33,375)
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產投資股息收益		8,551	6,450
其他非流動金融資產股息收益		30,418	20,654
合營公司及聯營公司股息收益		99,136	49,459
以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的股權股息收益		3,006	9,901
於獲得時原存款期為三個月或以上的無抵押定期存款的增加		(10,252)	—
對合營公司、聯營公司和獨立第三方提供借款		(115,525)	(161,068)
收到／(支付)的其他投資		48,915	(79,413)
投資活動耗用現金淨額		(5,719,254)	(10,266,612)

綜合 現金流量表

截至二零二零年十二月三十一日止年度

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
融資活動現金流量			
新借銀行與其他借款	42(b)	8,276,693	11,458,078
償還銀行與其他借款	42(b)	(6,021,033)	(7,641,612)
對合營公司、聯營公司的借款的減少		-	(43,109)
已付利息	42(b)	(976,832)	(1,073,351)
新銀行及其他借款費用		(65,432)	(65,456)
非控股股東增資		56,644	26,522
派付股息	42(b)	(784,390)	(1,181,356)
發行永續證券，扣除發行成本		997,000	-
對前股東的其他支付		(7,440)	-
質押定期存款(增加)/減少		(5,325)	11,615
發行股票所得款項		-	4,639,734
融資活動所得現金淨額		1,469,885	6,131,065
現金及現金等價物的增加淨額			
於一月一日現金及現金等價物		1,128,076	1,793,236
匯率變動的影響淨額		6,807,417	5,012,017
		(230,170)	2,164
於十二月三十一日的現金及現金等價物	30	7,705,323	6,807,417

1. 一般資料

新疆金風科技股份有限公司（「本公司」）於二零零一年三月二十六日在中國新疆成立為股份有限公司。本公司的A股自二零零七年十二月二十六日起於深圳證券交易所上市，本公司的H股自二零一零年十月八日起在香港聯合交易所（「香港聯交所」）上市。本公司註冊辦事處位於中國新疆烏魯木齊經濟技術開發區上海路107號。

本年度中，本公司及其附屬公司（「本集團」）的主要活動包括：

- 製造並銷售風力發電機組及風電零部件；
- 提供風電相關諮詢，風電場建設、及維護服務；
- 建立及經營風力發電場，包括由本集團的風力發電場提供的風力發電服務以及銷售風力發電場（如適用）；
- 提供水處理廠的運營開發及融資租賃服務。

本公司董事們（「董事」）認為本公司不存在控股股東。

2. 公司及集團資料

附屬公司資訊

本公司主要附屬公司詳情如下：

名稱*	註冊成立/ 註冊及運營地點**	已發行普通股/ 註冊股本	本公司應佔股本 權益百分比		主要業務
			直接	間接	
Beijing Goldwind Science & Creation Wind Power Equipment Co., Ltd. (北京金風科創風電設備有限公司)	中國/中國大陸	人民幣1,044,000,000	100	-	風電設備和配件的生產和銷售
Goldwind Windenergy GmbH	德國	歐元350,000	100	-	投資控股
Beijing Tianrun New Energy Investment Co., Ltd. ("Beijing Tianrun") (北京天潤新能投資有限公司 (「北京天潤」))	中國/中國大陸	人民幣5,550,000,000	100	-	投資控股
Beijing Tianyuan Science & Creation Wind Power Technology Co., Ltd. (北京天源科創風電技術有限責任公司)	中國/中國大陸	人民幣200,000,000	100	-	提供風電場的建造和技術服務

2. 公司及集團資料 (續)

附屬公司資訊 (續)

名稱*	註冊成立/ 註冊及運營地點**	已發行普通股/ 註冊股本	本公司應佔股本 權益百分比		主要業務
			直接	間接	
Gansu Goldwind Wind Power Equipment Manufacture Co., Ltd. (甘肅金風風電設備有限公司)	中國/中國大陸	人民幣88,600,000	100	-	風電設備和配件的生產和銷售
Beijing Techwin Electric Co., Ltd. (北京天誠同創電氣有限公司)	中國/中國大陸	人民幣100,000,000	100	-	風電設備和配件的生產和銷售
Urumqi Goldwind Tianyi Wind Power Co., Ltd. (烏魯木齊金風天翼風電有限公司)	中國/中國大陸	人民幣426,060,000	100	-	風電場的建設與運營
Beijing Goldwind Tiantong Science and Technology Development Co., Ltd. (北京金風天通科技發展有限公司)	中國/中國大陸	人民幣3,000,000	100	-	風電設備和配件的交易
Jiangsu Goldwind Wind Technology Co., Ltd. (江蘇金風科技公司)	中國/中國大陸	人民幣759,610,000	100	-	風電設備和配件的生產和銷售
Goldwind Investment Holding Co., Ltd. (金風投資控股有限公司)	中國/中國大陸	人民幣1,000,000,000	100	-	投資控股
Hami Goldwind Wind Power Equipment Manufacture Co., Ltd. (哈密金風風電設備有限公司)	中國/中國大陸	人民幣10,000,000	100	-	風電設備和配件的生產和銷售
Tianze Jiangsu Goldwind Wind Power Co., Ltd. (江蘇金風天澤風電有限公司)	中國/中國大陸	人民幣52,000,000	100	-	風電場的建設
Goldwind New Energy (HK) Investment Limited	中國/香港	港幣501,000,000	100	-	投資控股
Goldwind International Holdings (HK) Limited ("Goldwind International Holdings (HK)")	中國/香港	港幣20,000,000	100	-	投資控股
Goldwind Environmental Science & Technology Co., Ltd. (金風環保有限公司)	中國/中國大陸	人民幣1,000,000,000	100	-	投資控股， 污水處理廠的建設與運營
Xilingol league Area Goldwind Science & Technology Co., Ltd. (錫林郭勒盟金風科技有限公司)	中國/中國大陸	人民幣50,000,000	100	-	風電設備和配件的生產和銷售

2. 公司及集團資料 (續)

附屬公司資訊 (續)

名稱*	註冊成立/ 註冊及運營地點**	已發行普通股/ 註冊股本	本公司應佔股本 權益百分比		主要業務
			直接	間接	
Tianxin International Finance Lease Co., Ltd. (天信國際租賃有限公司)	中國/中國大陸	美元30,000,000	-	100	融資租賃服務
Hami Tianrun New Energy Co., Ltd. (哈密天潤新能源有限公司)	中國/中國大陸	人民幣25,800,000	-	100	風電場的建設
Tacheng Tianrun New Energy Co., Ltd. (塔城天潤新能源有限公司)	中國/中國大陸	人民幣67,000,000	-	100	風電場的建設
Pinglu Tianrun Wind Power Co., Ltd. (平陸天潤風電有限公司)	中國/中國大陸	人民幣32,000,000	-	100	風電場的建設
Zhongning Tianrun Wind Power Co., Ltd. (中寧天潤風電有限公司)	中國/中國大陸	人民幣4,000,000	-	100	風電場的建設
Keyou Zhongqi Tianyou New Energy Co., Ltd. (科右中旗天佑新能源有限公司)	中國/中國大陸	人民幣75,000,000	-	70	風電場的建設
Hami Yandun Tianrun Wind Power Co., Ltd. (哈密煙墩天潤風電有限公司)	中國/中國大陸	人民幣31,000,000	-	100	風電場的建設
Xiaxian Tianrun Wind Power Co., Ltd. (夏縣天潤風電有限公司)	中國/中國大陸	人民幣46,000,000	-	100	風電場的建設
Yixian Tianrun Wind Power Co., Ltd. (義縣天潤風電有限公司)	中國/中國大陸	人民幣10,000,000	-	100	風電場的建設
Jiangxian Tianrun Wind Power Co., Ltd. (絳縣天潤風電有限公司)	中國/中國大陸	人民幣20,750,000	-	100	風電場的建設
Guyuan Fengrun Wind Power Co., Ltd. (固原風潤風電有限公司)	中國/中國大陸	人民幣4,500,000	-	100	風電場的建設
Hami Tianrun Solar Energy Co., Ltd. (哈密天潤太陽能有限公司)	中國/中國大陸	人民幣44,000,000	-	100	太陽能發電項目的建設與運營
Buerjin Tianrun New Energy Co., Ltd. (布爾津天潤新能源有限公司)	中國/中國大陸	人民幣4,000,000	-	100	風電場的建設
Fuyun Tianrun Wind Power Co., Ltd. (富蘊天潤風電有限公司)	中國/中國大陸	人民幣4,000,000	-	100	風電場的建設
Jingzhou Tianchu Wind Power Co., Ltd. (荊州天楚風電有限公司)	中國/中國大陸	人民幣42,000,000	-	100	風電場的建設

2. 公司及集團資料 (續)

附屬公司資訊 (續)

名稱*	註冊成立/ 註冊及運營地點**	已發行普通股/ 註冊股本	本公司應佔股本 權益百分比		主要業務
			直接	間接	
Goldwind USA, Inc.	美國/德拉瓦州	美元3,600,000	-	100	研發、銷售風力發電機組及 零配件
Goldwind Australia Pty Ltd.	澳大利亞/維多利亞州	澳幣52,093,000	-	100	研發、銷售風力發電機組及 零配件
Vensys Energy AG	德國	歐元5,000,000	-	70	提供技術服務及風電設備和 配件的生產和銷售
Vensys Elektrotechnik GmbH	德國	歐元100,000	-	63	提供技術服務及風電設備和 配件的生產和銷售
PARQUE EÓLICO LOMA BLANCA S.A	阿根廷/布宜諾斯艾利斯	比索150,000	-	100	風電場的建設
Western Water Corporation	薩摩亞/阿皮亞	美元5,000,000	-	100	污水處理廠的建設與運營

* 在中國註冊公司的英文名稱乃本公司管理層盡最大努力將該等公司的中文名稱直接翻譯而來，這是因為該等公司並無註冊任何英文名稱。

** 註冊成立的公司均為有限責任公司。

*** 於年末，該等附屬公司並無發行任何債務證券。

董事認為上表所列附屬公司將會對集團於二零二零年十二月三十一日的淨資產及年內經營業績產生重大影響，同時，董事認為對於其他附屬公司詳情的披露將會導致報告過於冗長。

3. 應用國際財務報告準則（「國際財務報告準則」）修訂本

本年度內強制生效的國際財務報告準則修訂本

本年內，本集團已首次應用國際財務報告準則中提及概念框架的修訂本，以及下列由國際會計準則理事會「國際會計準則理事會」頒佈須於二零二零年一月一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：

國際會計準則第1號和第8號修訂本	<i>重要性的定義</i>
國際財務報告準則第3號修訂本	<i>業務的定義</i>
國際財務報告準則第9號， 國際會計準則第39號和 國際財務報告準則第7號修訂本	<i>利率基準改革</i>

除上述外，於本年應用國際財務報告準則中提及概念框架的修訂本以及經修訂的國際財務報告準則不會對本集團本年及以往年度的財務狀況及表現及／或該等綜合財務報表所載之披露產生重大影響。

應用國際財務報告準則第9號、國際會計準則第39號和國際財務報告準則第7號修訂本「利率基準改革」的影響

本集團於本年度內首次應用國際財務報告準則第9號、國際會計準則第39號和國際財務報告準則第7號修訂本。該等修訂本修改了特定的套期會計規定，使在受現行利率基準影響的套期項目或套期工具因持續進行的利率基準改革而作出修訂前的不確定期間內，受影響的套期會計可繼續進行。由於本集團對其基準利率風險採用套期會計，故該等修訂本與本集團有關。

由於本集團指定的套期項目／套期有效性評估不受利率基準改革的影響，因此，該等修訂本對本集團的綜合財務報表並無產生影響。

3. 應用國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)修訂本(續)

已頒佈但尚未生效之新訂及經修訂的國際財務報告準則

本集團並未提早應用以下已頒佈但未生效之新訂及經修訂的國際財務報告準則：

國際財務報告準則第17號	保險合約及有關修訂本 ¹
國際財務報告準則第16號修訂本	新冠肺炎疫情相關租金減免 ⁴
國際財務報告準則第3號修訂本	提及《概念框架》的內容 ²
國際財務報告準則第9號、 國際會計準則第39號、 國際財務報告準則第7號、 國際財務報告準則第4號和 國際財務報告準則第16號修訂本	利率基準改革第2階段 ⁵
國際財務報告準則第10號和 國際會計準則第28號修訂本	投資者與其聯營公司或合營企業之間的資產出售或注資 ³
國際會計準則第1號修訂本 國際會計準則第1號修訂本和 國際財務報告準則實務公告第2號	負債的流動或非流動劃分 ¹ 會計政策的披露 ¹
國際會計準則第8號修訂本 國際會計準則第16號修訂本 國際會計準則第37號修訂本 國際財務報告準則修訂本	會計估計的定義 ¹ 物業、廠房及設備：投入既定用途前的收益 ² 虧損性合同—履行合同的成本 ² 2018-2020年週期國際財務報告準則年度改進 ²

¹ 於二零二三年一月一日或之後開始的年度期間生效。

² 於二零二二年一月一日或之後開始的年度期間生效。

³ 於待定日期或之後開始的年度期間生效。

⁴ 於二零二零年六月一日或之後開始的年度期間生效。

⁵ 於二零二一年一月一日或之後開始的年度期間生效。

除下述新訂及經修訂的國際財務報告準則外，董事會認為應用所有其他新訂及經修訂的國際財務報告準則對未來期間的綜合財務報表並無產生重大影響。

國際會計準則第16號修訂本「物業、廠房及設備：投入既定用途前的收益」

該等修訂本明確規定，在使物業、廠房及設備達到能夠以管理層擬定的方式運作所需的地點及條件時產生的任何項目成本(例如在測試有關物業、廠房及設備是否正常運作時產生的樣本)及出售該等項目所得款項應根據適用準則確認並計入損益。該等項目的成本乃根據國際會計準則第2號「存貨」計量。

本集團的現行會計政策是將測試期間所產生樣品的銷售所得款項作為相關物業、廠房和設備成本的減少。在應用該等修訂本後，該等銷售所得款項及相關成本將計入損益，並對物業、廠房及設備的成本作出相應調整。截至二零二零年十二月三十一日止年度，計入物業、廠房及設備的銷售所得款項及相關成本分別為人民幣15,366,000元及無。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策

4.1 綜合財務報表的編製基準

此等綜合財務報表已根據國際財務報告準則（當中包括國際會計準則理事會所頒佈所有國際財務報告準則、國際會計準則及詮釋）及香港公司條例的披露規定編製。此外，綜合財務報表包括香港聯合交易所有限公司證券上市規則（上市規則）規定的適用披露。除了以公允價值計量的金融工具外，該等財務報表乃根據歷史成本慣例編製。該等綜合財務報表以人民幣呈列，人民幣亦為本公司的功能貨幣，除另有指明外，所有數值均取整至最接近的千位數。

本集團對自二零二零年十二月三十一日起十二個月的持續經營能力進行了評價，未發現對持續經營能力產生重大懷疑的事項和情況。因此，本財務報表以持續經營為基礎列報。

合併基準

綜合財務報表包括本公司及附屬公司截至二零二零年十二月三十一日止會計年度的財務報表。附屬公司是被本公司直接或間接控制的實體（包括結構性實體）。當本集團對參與投資對象業務的浮動回報承擔風險或享有權利以及能透過對投資對象的權力（如本集團獲賦予現有能以主導投資對象相關活動的既存權利）影響該等回報時，即取得控制權。

倘本公司直接或間接擁有少於投資對象大多數投票或類似權利的權利，則本集團於評估其是否擁有對投資對象的權力時會考慮一切相關事實及情況，包括：

- (a) 集團持有表決權的規模相對於其他表決權持有人持有表決權的規模和分散程度；
- (b) 集團、其他持票人或其他方可能持有的表決權；
- (c) 其他合約安排所產生的權利；及
- (d) 任何額外的事實和情況，表明本集團目前有或沒有能力在需要作出決定時指導相關活動，包括在以前的股東大會上的投票模式。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.1 綜合財務報表的編制基準 (續)

合併基準 (續)

附屬公司的財務報表與本公司報表期間相同，並採用一致的會計政策編製。附屬公司的業績由本集團取得控制權之日起併入賬目內，並將繼續合併直至該控制權終止之日。

損益及其他全面收益的各組成部分歸屬於本集團母公司擁有人及非控股股東權益，即使對非控股股東權益有赤字餘額。所有集團內公司間資產及負債、權益、收入、支出以及與本集團成員公司之間交易有關的現金流量均於綜合賬目時悉數抵銷。

倘事實及情況反映上文附屬公司會計政策所述四項控制權因素其中一項或多項有變，則本集團會重估是否仍然控制投資公司。附屬公司擁有權權益的變動 (並無失去控制權)，於入賬時列作權益交易。

倘本集團失去一間附屬公司的控制權，則會終止確認(i)該附屬公司的資產(包括商譽)及負債；(ii)任何非控股股東權益的賬面值及(iii)計入權益的累計匯兌差額；並確認(i)已收代價的公允價值；(ii)任何獲保留投資的公允價值及(iii)損益內任何所產生的盈餘或虧損。先前於其他全面收益確認的本集團應佔成分會視乎情況，按倘本集團直接出售相關資產或負債所要求的相同基準重新分類至損益或保留溢利(如適用)。

於附屬公司的非控股股東權益與本集團於該等公司的權益分開呈列，該等權益指賦予其持有人於清盤時按比例分佔有關附屬公司之資產淨值之所有者權益。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策

於聯營公司及合營公司的投資

聯營公司是本集團長期持有其一般不少於20%的股權投票權，並對其具有重大影響力的實體。重大影響乃於有關實體之財務及營運政策擁有參與權而非控制或共同控制權。

合營公司為一項合營安排，據此，擁有安排共同控制權的人士均有權享有合營公司的資產淨值。共同控制為合約協議應佔安排控制權，其僅在相關活動決策必須獲應佔控制權的人士一致同意方存在。

本集團對聯營公司及合營公司的投資根據本集團對聯營公司及合營公司的持股比例，按照權益法，扣除減值損失後以淨資產在合併報表上列示。當存在不同的會計政策時，需要調整至與母公司會計政策一致。本集團應佔聯營公司及合營公司收購後業績及其他全面收益分別於損益及綜合全面收益確認。本集團與其聯營公司或合營公司間交易的未實現收益及虧損將以本集團於聯營公司或合營公司的投資為限抵銷，惟倘未實現虧損為所轉讓資產減值的憑證。收購聯營公司或合營公司產生的商譽計入集團對聯營公司或合營公司權益投資。

倘於聯營公司的投資變成於合營公司的投資或反之，留存權益不進行重估。投資仍根據權益法計量。於其他所有情況下，包括失去對聯營公司的重大影響或對合營公司的共同控制權，本集團根據公允價值測量並確認任何留存權益。失去重大影響或共同控制權的聯營公司或合營公司投資的賬面價值與根據公允價值計量的留存權益及處置收益間的任何差異於損益確認。

若於聯營公司及合營公司的投資被重分類至持有待售資產時，按照國際財務報告準則第5號「持有待售的非流動資產及終止業務」進行會計處理。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

業務合併及商譽

業務合併乃以購買法入賬。轉讓之代價乃以收購日期的公允價值計算，該公允價值為本集團轉讓的資產於收購日期的公允價值、本集團自被收購方之前任擁有人承擔的負債，及本集團發行以換取被收購方控制權的股本權益的總和。於各業務合併中，收購方以公允價值或被收購方可識別資產淨值的應佔比例，計量於被收購方的非控股股東權益。非控股股東權益的所有其他組成部分按公允價值計量。收購成本於產生時列為開支。

當本集團收購一項業務時，會根據合約條款、於收購日期的經濟環境及相關條件，評估將承接的金融資產及負債，以作出恰當分類及標示，其中包括將被收購方主合約中的嵌入式衍生工具進行分離。

倘企業合併分階段進行，則先前持有的股本權益按收購日期的公允價值重新計量，由此產生的任何收益或虧損於損益確認。

由收購方將予轉讓的任何或然代價將於收購日期按公允價值確認。或然代價分類為以公允價值計量且其變動計入當期損益的一項資產或負債。分類為權益的或然代價不會重新計量，其後結算於權益列賬。

商譽起初按成本計量，即已轉讓總代價、已確認非控股股東權益及本集團先前持有的被收購方股權的任何公允價值總額，超逾與所收購可識別資產淨值及所承擔負債的差額。倘總代價及其他項目低於資產淨值的公允價值，於評估後其差額將於損益賬內確認為議價收購收益。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

業務合併及商譽 (續)

於初始確認後，商譽按成本減任何累計減值虧損計量。商譽須每年作減值測試，若有事件發生或情況改變顯示賬面值有可能減值時，則會更頻密地進行檢討。本集團於12月31日進行商譽的年度減值測試。為進行減值測試，因業務合併而購入的商譽自購入之日被分配至預期可從合併產生的協同效益中獲益的本集團各個現金產生單位或現金產生單位組別，而無論本集團其他資產或負債是否已分配予該等單位或單位組別。

減值通過評估與商譽有關的現金產生單位 (或現金產生單位組別) 的可收回金額來確定。如果現金產生單位 (或現金產生單位組別) 的可收回金額低於賬面值，則確認減值損失。已確認的商譽減值損失不在後續期間內回撥。

倘商譽構成現金產生單位 (或現金產生單位組別) 的一部分，該單元的部分業務出售時，則在確定所出售業務的盈虧時，與所出售的業務相關的商譽計入該業務的賬面值。在這種情況下出售的商譽根據所出售業務的相對價值和現金產生單位的保留份額進行計量。

除某些確認豁免外，所購置的可識別資產和承擔的負債必須符合《財務報表編製和列報框架》(由2010年10月發佈的《財務報告概念框架》) 中對資產和負債的定義。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

公允價值計量

本集團於各報告期末按公允價值計量其衍生金融工具及權益性投資。公允價值為市場參與者於計量日期在有序交易中出售資產所收取的價格或轉讓負債所支付的價格。公允價值計量乃根據假設出售資產或轉讓負債的交易於資產或負債主要市場或(在無主要市場情況下) 最具優勢市場進行而作出。主要及最具優勢市場須為本集團可進入之市場。資產或負債的公允價值乃按假設市場參與者於資產或負債定價時會以最佳經濟利益行事計量。

非金融資產的公允價值計量須計及市場參與者能自最大限度使用該資產達致最佳用途，或將該資產出售予將最大限度使用該資產達致最佳用途的其他市場參與者，所產生的經濟效益。

本集團採納適用於不同情況且具備充分資料以供計量公允價值的估值方法，以儘量使用相關可觀察輸入資料及儘量減少使用不可觀察輸入資料。

所有載於本財務報表計量或披露的資產及負債乃基於對公允價值計量整體而言屬重大的最低層輸入資料按以下公允價值等級分類：

- 第一層級 — 基於相同資產或負債於活躍市場的報價(未經調整)
- 第二層級 — 基於對公允價值計量而言屬重大的可觀察(直接或間接) 最低層輸入資料的估值方法
- 第三層級 — 基於對公允價值計量而言屬重大的不可觀察最低層輸入資料的估值方法

就按經常性基準於本財務報表確認的資產及負債而言，本集團透過於各報告期末重新評估分類(基於對公允價值計量整體而言屬重大的最低層輸入資料) 確定是否發生不同等級轉移。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

非金融資產減值

倘出現減值跡象，或須對資產(存貨、合同資產、遞延稅項資產、金融資產及持有待售非流動資產除外)進行年度減值測試，則會估計該項資產的可收回金額。資產的可收回金額乃按該資產或現金產生單位的使用價值與其公允價值減處置成本兩者之間的較高者計算，並就個別資產確認，除非該資產並不產生很大程度上獨立於其他資產或資產組別的現金流入，則在此情況下，可收回金額乃就該資產所屬現金產生單位予以釐定。

減值損失僅於資產的賬面值超過其可收回金額時確認。評估使用價值時，估計未來現金流量會以反映現時市場對該資產的貨幣時間價值及特定風險評估的稅前折現率，折現至其現值。任何減值損失均於其產生當期的損益表內與減值資產功能一致的開支分類內扣除。

於各報告期末須評估是否有跡象顯示過往確認的減值損失不再存在或可能減少。若出現上述跡象，則估計可收回金額。只有用以釐定資產可收回金額的估計有變時，方會撥回先前確認的資產(商譽除外)減值損失，但撥回的金額不可超過該項資產倘於以往年度未獲確認減值損失的賬面值(扣除任何折舊／攤銷)。有關減值損失撥回於其產生期間計入收益表。

關聯方

在下列情況下，為以下有關人士將視為本集團關聯方：

- (a) 有關人士，個人或其關係密切的家庭成員及其他成員：
 - (i) 控制本集團，或與他人共同擁有本集團的控制權；
 - (ii) 對本集團發揮重大影響力；或
 - (iii) 有關人士為本集團或其母公司主要管理人員；

或者

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

關聯方 (續)

(b) 該方符合下述情形中任意一種：

- (i) 該方與本集團同屬於一個集團；
- (ii) 一方為另一方 (或另一方的母公司，子公司或同系子公司) 之聯營或合營公司；
- (iii) 該方與本集團均為同一獨立協力廠商之合營企業；
- (iv) 該方為獨立協力廠商的合營主體，另一方為同一獨立協力廠商的聯營主體；
- (v) 該方提供一個僱傭後福利計劃予本集團僱員或任何本集團相關人士的實體作為福利；
- (vi) 該方受到(a)項中所述人士之控制或共同控制；或
- (vii) (a)(i)項中所述人士對該方具有重大影響或為該方或該方之母公司關鍵管理人員；或
- (viii) 實體，或集團內的任何一個成員，提供關鍵管理人員的服務於本集團，或於本集團的母公司。

物業、廠房及設備以及折舊

除在建工程外，物業、廠房及設備乃按成本值減去累計折舊及任何減值虧損列賬。當物業、廠房及設備被分類為待售資產或作為處置組的一部分被分類為待出售資產時，不再對其計提折舊並按國際財務報告準則第5號處理，如「持有待售非流動資產與資產組」之詳述。物業、廠房及設備的成本包括其購買價及任何使資產達到擬定用途運作狀況及地點而直接應計的成本。

物業、廠房及設備投入運作後產生的開支，例如維護開支，一般於產生期間計入利潤表。倘有關開支明顯有助增加日後使用物業、廠房及設備預期可取得的經濟利益，且能可靠衡量項目成本，則有關開支可資本化，作為該資產的額外成本或作為重置部分。倘須定期替換主要物業、廠房及設備，則本集團會將該等部分確認為有特定可使用年期及折舊的個別資產。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

物業、廠房及設備以及折舊 (續)

每項物業、廠房及設備按其估計可使用年限，以直線法計算折舊以攤銷成本至其估計殘值。主要適用的年折舊率如下：

樓宇：	2.4%—3.2%
機器：	4.8%—19.2%
汽車：	9.6%—19.2%
電子設備及其他：	9.6%—19.2%

若物業、廠房及設備項目的各部分可使用年期有所不同，則此項目各部分的成本將按合理基準分配，而每部分單獨折舊。至少於各財政年度末須審查殘值、可使用年期及折舊方法並作出調整 (如適用)。

物業、廠房及設備項目 (包括初始確認的任何重大部分) 在處置時或在預期不會因使用或處置而帶來未來經濟利益時終止確認。資產終止確認當年在損益中確認的任何處置或報廢損益為銷售所得款項淨額與相關資產賬面價值之間的差額。

在建工程指在建物業，廠房及設備，以成本減任何減值虧損列賬，且不計提折舊。成本包括建設期間的直接建築成本和相關借款資金的資本化借款費用。在建工程於竣工並可供使用時，會重新分類為適當的物業，廠房及設備類別。

投資物業

投資物業是指為賺取租金收入和/或用於資本增值而持有的土地和建築物的權益，而不是用於生產或提供商品或服務或用於行政目的；或在日常業務中出售。該等物業初步按成本 (包括交易成本) 計量。初步確認後，投資物業以成本減累計折舊及任何減值虧損列賬。計提折舊，以便在估計的30到40年的使用壽命中使用直線法沖銷投資物業的成本。當所有者佔領結束時，如果用途發生變化，則所有者擁有的財產將轉換為投資財產。

當投資性房地產被處置，轉為自用或永久性不再使用且預期不會帶來未來經濟利益時，終止確認該投資性房地產。因終止確認該資產而產生的任何損益 (根據出售所得款項淨額與該資產的賬面價值之間的差額計算) 計入終止確認該項目的當年的損益中。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

持有待售非流動資產與資產組

如果待出售非流動資產與資產組的成本將通過出售來贖回，而非通過持續的使用來轉回，則非流動資產與待出售資產組將被重分類至持有待售資產。在這種情況下，待出售非流動資產與資產組必須可以在現有狀態下立即出售，且這種出售是經常的，符合慣例的，並且出售的可能性很高。分類為待出售資產組的附屬公司的全部資產與負債，均將重分類至持有待售資產或負債，不論出售後本集團是否在原附屬公司中含有少數股東權益。

待出售的非流動資產與資產組(投資物業及金融資產除外)分類至持有待售資產，按其賬面值與公允價值減出售成本中的較低者計量。分類為持有待售的物業，廠房和設備以及無形資產將不再計提折舊或攤銷。

無形資產(商譽除外)

單獨收購的無形資產於初始確認時按成本計量。業務合併中收購無形資產的成本為該資產於收購日期的公允價值。無形資產的可使用年期評估為有限或無限。可使用年期有限的無形資產隨後於可使用經濟年限內攤銷，並於有跡象顯示無形資產可能出現減值時評估減值。可使用年期有限的無形資產攤銷年期及攤銷方法至少於各個財政年度末進行審閱。使用壽命有限的無形資產的攤銷期限和攤銷方法至少在每個會計年度結束時進行覆核。

專利、許可權、專有技術及辦公軟體

購買的專利、許可權、辦公軟體及自行開發的專有技術以成本減任何減值損失列賬，並以直線法在7年至10年的估計可使用年期與相關特許期兩者中的較短者按直線法攤銷。

水處理特許經營權

水處理特許經營權指經營水處理廠的權利，按成本減累積攤銷及任何累積減值損失列示，並以直線法按授予本集團的25年至30年的經營特許權期間攤銷。會計處理根據下文「服務特許權安排」列賬。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

無形資產 (商譽除外) (續)

風電項目許可

風電場開發和運營許可證代表開發和運營風電場的權利，按成本減累積攤銷及任何累積減值虧損列賬，並以直線法按授予本集團的20年至30年的風電開發和經營許可期間攤銷。如果風電場尚在開發階段，該攤銷將資本化計入在建工程核算。

研究及開發成本

所有研究成本均於產生時計入損益。

僅當本集團可證明完成無形資產以供使用或出售在技術上屬可行，且有意完成並有能力使用或出售該資產，能明確資產產生未來經濟利益的方法及擁有足夠的資源以完成項目，並能夠可靠衡量開發期間的開支時，方會將開發新產品的項目開支資本化並遞延處理。不符合上述條件的產品開發支出於產生時列作費用開支。

遞延開發成本按成本減去任何減值損失後的金額入賬，並自相關產品自投入商業生產之日起，在基礎產品的使用壽命內以直線法攤銷。

服務特許權安排

授予人給予之代價

金融資產 (根據服務特許權安排應收) 在以下情況下予以確認：(a) 本集團擁有無條件的權利，可以向授予人或按其指示收取現金或其他金融資產，或本集團向公共服務使用者收取權利而已付及應付的代價；(b) 授予人擁有有限酌情權 (如有) 逃避付款，通常是因為該協議是可依法律執行的。倘授予人以合約方式擔保向本集團支付(a)指定或待定金額或(b)已收公共服務使用者之款項與指定或待定金額兩者間之差額 (如有)，而儘管付款須以本集團確保基礎設施符合指定效率要求為條件，本集團仍擁有無條件權利收取現金。金融資產 (服務特許權安排應收款項) 根據下文「投資及其他金融資產」所載之貸款及應收款項政策列賬。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

服務特許權安排 (續)

授予人給予之代價 (續)

無形資產 (經營特許權) 在本集團獲得向公共服務使用者收取權利的範圍內確認，這並非無條件收取現金的權利，因為該金額取決於公眾使用該服務的程度。無形資產 (經營特許權) 是按照上文「無形資產 (商譽除外)」所規定的政策進行會計處理的。

初始確認後，金融應收款項採用實際利率法按攤銷成本計量。

當本集團在特許期內收到款項時，將在以下項目中分配：(i)償還金融應收款 (如有)，用於減少財務報表中金融應收款的賬面金額，(ii)利息收入，於損益中確認為收益，及(iii)經營及維持水處理廠的收入。

建造或升級服務

與建造或升級服務有關之營業收入及成本按下文「建造服務」所載之政策列賬。

經營服務

與經營服務有關之營業收入按下文「營業收入確認」所載之政策列賬。經營服務之成本於其產生之期間費用化處理。

租賃

本集團於合約開始時評估合約是否為或包含租賃。倘合約為換取代價而給予在一段時間內控制已識別資產使用的權利，則該合約為或包含租賃。

本集團作為承租人

本集團對所有租賃 (惟短期租賃及低價值資產租賃除外) 採取單一確認及計量方法。本集團確認租賃負債以作出租款項，而使用權資產指使用相關資產的權利。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

租賃 (續)

(a) 使用權資產

使用權資產於租賃開始日期 (即相關資產可供使用當日) 確認。使用權資產按成本減任何累計折舊及減值虧損計量，並就任何重新計量租賃負債作出調整。使用權資產成本包括：

- 租賃負債的初始計量金額；
- 於開始日期或之前支付的租賃款項減任何已收租賃獎勵；
- 本集團發生的初始直接費用；
- 本集團為拆卸及移除租賃資產、復原租賃資產所在場地或將租賃資產恢復至租賃條款約定狀態預計將發生的成本。

使用權資產以直線法按該資產預計可使用年限及租賃期 (以較短者為準) 折舊，資產預計使用壽命如下：

土地租賃預付款	10至50年
樓宇	2至25年
機器	2至10年
機動車輛	2至5年
電子及其他設備	2至10年

倘租賃資產的所有權於租賃期末轉讓予本集團或成本反映購買選擇權獲行使，則按該資產預計可使用年限計算。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

租賃 (續)

(b) 租賃負債

於租賃開始日期，以租賃期內確認的租賃款項現值計量租賃負債。租賃款項包括定額付款 (含實質定額款項) 減任何應收租賃獎勵款項、取決於指數或利率的可變租賃款項以及預期根據剩餘價值擔保下支付的金額。租賃款項亦包括本集團合理確定行使的購買選擇權的行使價及倘在租賃期內反映本集團正行使終止選擇權時，有關終止租賃支付的罰款。不取決於指數或利率的可變租賃款項在出現觸發付款的事件或條件的期間內確認為費用。

於計算租賃款項的現值時，由於租賃內所含利率不易釐定，故本集團應用租賃開始日期的增量借款利率計算。於開始日期後，租賃負債金額的增加反映利息的增加，並因支付租賃款項而減少。此外，倘有任何修改 (即租期變更、租賃款項變更 (例如指數或比率的變更導致對未來付款發生變化) 或購買相關資產的選擇權評估的變更) 則重新計量租賃負債的賬面金額。

本集團的租賃負債包含於計息銀行及其他借款內。

(c) 短期租賃及低價值資產租賃

本集團將短期租賃確認豁免應用於機械及設備的短期租賃 (即自租賃開始日期起計租期為十二個月或以下，並且不包含購買選擇權的租賃)。當本集團租賃低價值資產時，本集團按個別租賃基準決定是否將租賃資本化。短期租賃及低價值資產租賃的租賃款項在租期內按直線法確認為支出。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

租賃 (續)

本集團作為出租人

本集團作為出租人，於租賃開始時 (或有租賃變動時) 將租賃分類為經營租賃或融資租賃。

所有本集團並未轉讓資產所有權所附帶的絕大部分風險及回報的租賃歸類為經營租賃。倘合約包括租賃及非租賃部分，目標集團根據相對獨立的售價基準將合約代價分配予各部分。租金收入以直線法於租賃期內計算並根據其經營性質於損益表內列為收益。於磋商及安排經營租賃時產生的初始直接成本計入租賃資產的賬面金額，並於租期內按相同方法確認為租金收入。或有租金於賺取的期間內確認為收益。

將資產所有權所附帶的絕大部分風險及回報轉讓予承租人的租賃歸類為融資租賃。

在租賃開始日，以租賃付款及相關支出 (包括初始直接成本) 的現值資本化後的金額確認為租賃資產的成本，並以租賃淨投資金額列示為一項應收款項。租賃的財務收益計入損益表，以便在租賃期間提供固定定期利率。

投資及其他金融資產

初始確認及計量

金融資產於初始確認時分類為其後以攤銷成本計量、按公允價值計量且其變動計入其他全面收益及按公允價值計量且其變動計入損益。

金融資產於初始確認時的分類取決於金融資產的合約現金流量特徵，以及本集團管理金融資產的業務模式。除不包括重大融資部分的貿易應收款項或本集團已應用毋須調整重大融資部分影響的可行權宜方法者外，本集團按其公允價值加交易成本 (如金融資產並非按公允價值計量計入損益) 初始計量金融資產。不包括重大融資部分的貿易應收款項或本集團已就其應用可行權宜方法者，則根據下文「收入確認」所載政策按基於國際財務報告準則第15號釐定的交易價格計量。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

投資及其他金融資產 (續)

初始確認及計量 (續)

為使金融資產以按攤銷成本或按公允價值計量且其變動計入其他全面收益分類及計量，金融資產須產生屬僅為支付本金及尚未償還本金的利息（「SPPI」）的現金流量。現金流量非僅為支付本金及尚未償還本金的利息的金融資產以按公允價值計量且其變動計入損益分類及計量，而不論業務模式。

本集團管理金融資產的業務模式指其管理其金融資產以產生現金流量的方式。業務模式決定現金流量是否通過收取合同現金流量、銷售金融資產或兩者並行的方式產生。按攤銷成本分類及計量的金融資產乃以業務模式持有，目的為持有金融資產以收取合約現金流量，而以按公允價值計量且其變動計入其他全面收益分類及計量的金融資產乃於業務模式內持有，目的為持有以收取合約現金流量及出售。於上述業務模式內持有的金融資產以按公允價值計量且其變動計入損益分類及計量。

金融資產的所有常規買賣均於交易日期（即本集團承諾買賣資產之日）確認。常規買賣指一般須於市場規定或慣例指定的期限內交付金融資產之購買或銷售。

期後計量

金融資產的期後計量取決於其分類如下：

按攤銷成本計量的金融資產 (債務工具)

按攤銷成本計量的金融資產其後採用實際利率法計量，可能出現減值。當資產終止確認、經修改或出現減值時，收益及虧損於損益確認。

按公允價值計量且其變動計入其他全面收益的金融資產 (債務工具)

就按公允價值計量且其變動計入其他全面收益的債務投資而言，利息收入、外匯重估及減值虧損或撥回於損益表中確認，並按與按攤銷成本計量的金融資產相同的方式計量。其餘公允價值變動於其他全面收益中確認。終止確認時，於其他全面收益中確認的累計公允價值變動將重新計入損益表。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

投資及其他金融資產 (續)

指定按公允價值計量且其變動計入其他全面收益的金融資產 (股權投資)

於初始確認時，本集團可選擇於股權投資符合國際會計準則第32號金融工具：呈報項下的股本定義且並非持作買賣時，將其股權投資不可撤回地分類為指定按公允價值計量且其變動計入其他全面收益的股本工具。分類乃按個別工具基準釐定。

該等金融資產的公允價值收益及虧損概不會被重新計入損益。股息於確立收取款項的權利時確認為損益及其他全面收益表的其他收入及收益，並在股息相關經濟利益可能會流入本集團及股息收入之金額能可靠地計量時予以確認。惟當本集團於作為收回金融資產一部分成本的所得款項中獲益時則除外，於此等情況下，該等收益於其他全面收益入賬。指定按公允價值計量且其變動計入其他全面收益的股權投資不受減值評估影響。

按公允價值計量且其變動計入損益的金融資產

按公允價值計量且其變動計入損益的金融資產按公允價值於財務狀況表列賬，而公允價值變動淨額於損益中確認。

該類別包括本集團並無不可撤銷地選擇按公允價值計量且其變動計入其他全面收益進行分類的衍生工具及股權投資。分類為按公允價值計量且其變動計入金融資產的股權投資之股息亦確定為收取款項權利時，損益及其他全面收益表的其他收入，並在股息相關經濟利益可能會流入本集團及股息收入之金額能可靠地計量時予以確認。

當嵌入混合合約 (包含金融負債及非金融主體) 的衍生工具具備與主體不緊密相關的經濟特徵及風險；具備與嵌入式衍生工具相同條款的單獨工具符合衍生工具的定義；且混合合約並非按公允價值計量且其變動計入損益，則該衍生工具主體分開並作為單獨衍生工具列賬。嵌入式衍生工具按公允價值計量，且其變動計入損益。僅當合約條款出現變動，大幅改變其他情況下所需現金流量時；或當原分類至按公允價值列賬且其變動計入損益的金融資產獲重新分類時，方進行重新評估。

嵌入混合合約 (包含金融資產主體) 的衍生工具不得單獨列賬。金融資產主體連同嵌入式衍生工具須整體分類為按公允價值計量且變動計入損益。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

終止確認金融資產

金融資產 (或 (如適用) 金融資產的其中部分或一組類似金融資產的其中部分) 主要在下列情況下終止確認 (即從本集團綜合財務狀況表中刪除) :

- 自資產收取現金流量的權利已屆滿 ; 及
- 本集團已轉讓其自資產收取現金流量的權利, 或已根據「轉遞」安排在無重大延誤的情況下承擔將全數所得現金流量支付予獨立協力廠商的責任 ; 及(a)本集團已轉讓資產的絕大部分風險及回報, 或(b)本集團並無轉讓或保留資產的絕大部分風險及回報, 惟已轉讓資產的控制權。

倘本集團已轉讓其自資產收取現金流量的權利, 或已訂立轉遞安排, 其將評估其是否保留該項資產的擁有權風險及回報以及保留的程度。倘本集團並無轉讓或保留資產的絕大部分風險及回報, 亦無轉讓資產的控制權, 則本集團在持續參與的情況下繼續確認獲轉讓資產。在該情況下, 本集團亦確認相關負債。已轉讓資產及相關負債乃按反映本集團已保留權利及義務的基準計量。

持續涉及以擔保形式的轉讓資產, 乃以該項資產的原賬面值及本集團可能需要支付的最高代價金額兩者的較低者計量。

金融資產減值

本集團確認對並非按公允價值計量且其變動計入損益的所有債務工具預期信用虧損 (「預期信貸虧損」) 的撥備。預期信用虧損乃基於根據合約到期的合約現金流量與本集團預期收取的所有現金流量之間的差額而釐定, 並以原實際利率的近似值貼現。預期現金流量將包括出售所持抵押的現金流量或組成合約條款的其他信貸提升措施。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

金融資產減值 (續)

慣常做法

預期信貸虧損分兩個階段進行確認。就自初始確認起未有顯著增加的信貸風險而言，預期信貸虧損提供予由未來12個月內可能發生違約事件而導致的信貸虧損(12個月預期信貸虧損)。就自初始確認起經已顯著增加的信貸風險而言，不論何時發生違約，於餘下風險年期內的預期信貸虧損均須計提虧損撥備(全期預期信貸虧損)。

本集團於各報告日期評估金融工具信用風險自初始確認後有否大幅增加。進行評估時，本集團將於報告日期金融工具發生違約的風險與初始確認日期金融工具發生違約的風險比較，並考慮無需付出不必要成本或努力而可得的合理且有證據支持的資料，包括歷史經驗及前瞻性資料。

而通過其他全面收益以公允價值計量的負債投資而言，本集團採納低信用風險簡化計演算法。於各報告日期，本集團會使用所有合理及可支援的資料評估債務投資信貸風險是否較低，而無需過多的成本或努力。在進行評估時，本集團重新評估債務投資的外部信用評級。此外，本集團認為，合約付款超過30天後，信貸風險大幅增加。

本集團認為，於合約付款逾期90日未付的情況下，金融資產視為已違約。然而，在一些情況下，當內部或外部資料顯示本集團不大可能收回全部未償還合約金額(未計及本集團持有的任何信貸增級)，本集團亦可能視金融資產為已違約。財務資產於未能預期收回合約現金流的合理估計而造成撇銷。

以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的債務工具以及按攤銷成本計量的金融資產，其減值按照慣常做法進行確認，除貿易應收款項和合同資產採用簡化方法確認預期信貸虧損外，上述金融資產按以下階段分類，確認計量預期信貸虧損。

- | | | |
|-----|---|--|
| 階段一 | — | 自初始確認後，信貸風險未有顯著增加的金融工具及其虧損撥備按等於12個月預期信貸虧損的虧損金額計量。 |
| 階段二 | — | 自初始確認後，信貸風險顯著增加的金融工具及其虧損撥備乃按相等於整個有效期的預期信貸虧損的金額計量。 |
| 階段三 | — | 於報告日期出現減值證據(但未經購入或原有信用減值)的財務工具及虧損撥備乃按相等於整個有效期的預期信貸虧損的金額計量。 |

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

金融資產減值 (續)

簡化方法

對於並未包含重大融資成分的貿易應收款項及合同資產，本集團採用不調整任何重大融資成分的交易價格的可行權宜方法。採用簡化法計算預期信貸虧損。於簡化法下，本集團並未追溯信貸風險變動，而是根據各報告日期的全期預期信貸虧損確認虧損撥備。

本集團基於個別和組合來評估預期信用損失。本集團使用準備金矩陣來計算出售商品和服務應收貿易賬款的預期信用損失。撥備率基於過去應有的分析將具有相似損失模式的各種債務人分組。撥備矩陣基於本集團的歷史違約率並考慮了合理且可支持的前瞻性信息，而無需花費過多成本或精力。在每個報告日期將重新評估歷史觀察到的違約率並考慮前瞻性信息的變化。此外，對信用受損的出售商品和服務應收貿易賬款將個別進行預期信用損失評估。對於組合評估，本集團採用如下風險特徵進行分組：

- 金融工具類型；
- 剩餘合同期限；
- 債務人所處行業；
- 債務人所處地理位置。

就包含重大融資成分及應收租賃款項的貿易應收款項及合同資產而言，本集團選擇採用上述簡化方法政策作為其會計政策以計算預期信貸損失。

金融負債

初始確認及計量

金融負債在初始確認時分類為：以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債，貸款和借款，應付賬款，或在有效對沖中指定為對沖工具的衍生工具 (如適用)。

所有金融負債首次按公允價值確認，如屬貸款、借款及應付賬款，則應扣除直接交易成本後按公允價值確認。

本集團的金融負債包括貿易應付款及應付票據、其他應付賬款、計息銀行貸款和其他借款。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

金融負債 (續)

期後計量

金融負債按其分類的期後計量如下：

按公允價值計量且其變動計入損益的金融負債

以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債包括交易性金融負債和初始確認時指定為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債。

以短期回購目的而發生的金融負債，歸類為交易性金融負債。此類別亦包括本集團所訂立並未指定為對沖關係 (定義見國際財務報告準則第9號) 中指定為對沖工具的衍生金融工具。未被指定為有效對沖工具的單獨嵌入式衍生工具也被歸類為交易性持有金融負債。交易性金融負債的利得與損失在當期損益中確認。在損益中確認的公允價值淨損益不包括就該等金融負債收取的任何利息。

金融負債僅在滿足國際財務報告準則第9號的準則時，在初始確認日被指定為以公允價值計量且其變動計入當期損益。以公允價值計量且其變動計入當期損益的負債的損益在損益表中確認，但本集團自身信用風險產生的損益在其他全面收益中列示，且其之後將不再重新分類至損益表。在損益表中確認的公允價值淨損益不包括就該等金融負債收取的任何利息。

以攤餘成本計量的金融負債 (貸款和借款)

初始確認後，計息銀行貸款和其他借款隨後採用實際利率法按攤餘成本計量，除非折現的影響不重大，這種情況下以成本列示。終止確認負債時以及通過實際利率攤銷的過程在損益中確認損益。

攤餘成本計量方法是，將收購的折扣或溢價以及作為實際利率組成部分的費用或成本考慮在內。實際利率攤銷計入損益表的財務費用內。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

金融負債 (續)

財務擔保合同

本集團發出的財務擔保合同是指按要求支付款項以補償債務工具持有人因特定債務人未能在到期時根據債務工具協定條款付款而蒙受損失的契約。財務擔保合同初始按其公允價值確認為負債，並就發出擔保直接產生的交易成本作出調整。本集團按以下兩者的較高者就財務擔保合同進行後續計量：(i)根據「金融資產減值」中規定確定的預期信貸損失金額；及(ii)初始確認的金額減已累計確認收入的金額 (如適用)。

當負債項下的責任獲解除或取消或屆滿時，終止確認金融負債。

倘現有金融負債被來自同一借款人但條款有重大差別的一項負債所取代，或對現有負債的條款進行大幅修改，上述更替或修訂將被視作終止確認原有負債及確認新負債，而有關賬面價值的差額於損益表內確認。

金融工具的抵銷

當目前有可執行法定權利抵銷已確認金額並擬按淨額基準結算，或同時變賣資產及償還負債，則金融資產及金融負債會互相抵銷，並在財務狀況表內以淨額列示。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

衍生金融工具及套期會計處理

初始確認及後續計量

本集團利用遠期貨幣合同及利率掉期合同等衍生金融工具對沖與外匯波動相關的風險及利率波動風險。該些衍生金融工具最初依該衍生工具合同簽訂之日的公允價值確認，此後依公允價值重新計量。當公允價值為正時，衍生工具作為資產列賬；當公允價值為負時，則作為負債列賬。

除現金流量套期和境外經營淨投資套期的有效部分於其他全面收益確認並在影響損益時重分類至損益表外，衍生工具公允價值變動產生的收益或損失均直接列入損益。在套期會計處理中，套期分為以下三類：

- 公允價值套期：是指對已確認資產或負債、尚未確認的確定承諾中的公允價值變動敞口進行的套期；
- 現金流量套期：是指對現金流量變動敞口進行的套期，該類現金流量變動源於與已確認資產或負債、很可能發生的預期交易有關的風險或者尚未確認的確定承諾中的外匯風險；
- 境外經營淨投資套期。

在套期關係開始時，本集團會正式指定並記載有關集團傾向於運用套期關係、套期風險管理目標以及進行套期的戰略。

該記錄包括識別套期工具、被套期項目或交易和被套期的風險性質，以及本集團將如何評估對沖關係是否符合套期有效性要求 (包括對套期無效性來源的分析以及如何確定套期保值比率)。如果套期工具滿足以下所有有效性要求，則該對沖關係符合套期會計的條件：

- 被套期項目與套期工具之間存在「經濟關係」
- 信貸風險的影響不會「主導」經濟所帶來的價值變化關係。
- 套期關係的套期保值比率與套期保值金額的對沖比率相同，集團實際上用套期項目和套期保值工具的數量對沖套期項目的數量。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

衍生金融工具及套期會計處理 (續)

初始確認及後續計量 (續)

評估被套期專案與套期工具之間的經濟關係時，本集團假設被套期現金流量及／或被套期風險(合同規定或非合同規定)所依據的利率基準，或套期工具現金流量所依據的利率基準，不因利率基準改革而改變。

滿足套期會計處理方法的嚴格條件的，按如下方法進行處理：

現金流量套期

套期工具利得或損失中屬於有效套期的部分，直接確認為其他全面收益，屬於無效套期的部分，將直接計入當期損益。現金流量套期會根據套期工具的累計收益及套期項目公允價值的累計變動較低者進行調整。

其他全面收益中累計的金額根據對沖交易的性質進行會計處理。如果被套期交易隨後導致確認了非金融項目，則權益中累計的金額將從權益的單獨組成部分中剔除，併計入被套期資產或負債的初始成本或其它賬面金額，這並不是重分類調整，也不會在該期間的其他全面收益中確認。非金融資產或非金融負債的預期交易形成適用套期會計的確定承諾，同樣適用。

就任何其他現金流量對沖而言則將全面收益表確認的金額於同一會計期間內或獲取資產或承擔負債所產生影響相同的期間內轉移到利潤表中。

如果現金流量套期會計被終止，若套期未來現金流量預計仍會發生，則已在其他全面收益中累計的金額必須保留在累計的其他全面收益中，否則，該金額將立即重新分類至損益表，作為重新分類調整。在終止後，一旦發生套期現金流，任何留在累計其他全面收益中的金額將根據上述相關交易的性質進行會計處理。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

衍生金融工具及套期會計處理 (續)

公允價值套期

套期衍生的公允價值變動在損益表中被確認為其他經營開支。套期風險造成的套期項目中的公允價值變動作為套期項目價值的一部分，也在損益表中被確認為其他經營開支。

以攤餘成本計量的套期項目的公允價值套期，利用實際利率法對剩餘期間套期造成的對其套期價值的調整攤銷進入當期損益，實際利率攤銷可開始於該種價值調整出現時或須不晚於套期項目因套期風險的存在而停止以便去調整其公允價值的變動時。如果套期項目被取消確認，未攤銷的公允價值部分將立即被確認進當期損益。

當尚未確認的確定承諾被認定為套期項目時，隨後其套期風險造成的累計公允價值變動部分將被確認為一項資產或負債，與此同時其相應的盈虧也將確認進入當期損益。套期工具的公允價值變動也確認進入當期損益。

淨投資的套期保值

境外經營淨投資套期，包括作為淨投資的一部分入賬的貨幣項目的套期保值，已與現金流量套期保值類似的方式入賬。與套期有效部分有關的對沖工具的收益或虧損與其他全面收益中確認，而與無效部分有關的任何收益或虧損於損益表中確認。出售海外業務時，權益中記錄的任何此類收益或損失的累計值將轉入損益表。

套期成本

本集團將期權合約的內在價值和時間價值分開，僅將期權內在價值的變動指定為套期工具，不包括其時間價值的變動；遠期合約的遠期要素和即期價格也一樣。這些例外情況是允許的，因為期權和遠期要素的內在價值通常可以單獨計量。對期權合約的內在價值和時間價值都進行評估的動態套期保值策略可以適用於套期保值會計。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

衍生金融工具及套期會計處理 (續)

流動和非流動分類對比

非有效對沖工具的衍生金融工具基於對現狀及環境的評估應分類為流動或非流動工具，或分為流動部份和非流動部份 (例如基礎合同現金流)。

倘若集團預期在報告期間後持有一個經濟對沖工具 (不適用套期會計) 12個月以上，則該衍生工具應分類為非流動金融工具 (或分為流動部份和非流動部份) 與相關項目的分類一致。

與主合同無密切關聯的嵌入衍生工具應與主合同的現金流的分類一致。

被指定為有效對沖工具的金融衍生工具的分類與相關對沖項目的分類一致。金融衍生工具只有在能夠可靠的分配時，才能劃分為流動部分和非流動部分。

存貨

存貨按成本與可變現淨值兩者中較低者入賬。成本按加權平均法計算，就在產品、半製成品及製成品而言，其成本包括直接原料成本、直接勞工及按適當比例分攤的間接成本。可變現淨值根據估計出售價減去預計至完工及出售將產生的任何估計成本計算。

現金及現金等價物

綜合現金流量表的現金及現金等價物包括手頭現金、活期存款及短期流動性強、易於轉換為已知金額、受價值變動風險影響很小、到期期限短 (通常不超過購置日後三個月) 的短期投資，減去可隨時按要求償還並構成本集團現金管理的一個主要部分的銀行透支。

綜合財務狀況表的現金及現金等價物包括手頭及銀行現金，以及使用不受限制的定期存款和與現金性質相同的資產。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

撥備

倘過往事件產生現時義務 (法定或推定) 且未來很可能須撥出資源履行該義務時，則須就此確認撥備，惟義務的金額能夠可靠估計。

倘貼現影響重大，則就撥備確認的金額為預期須於未來履行該義務所作的開支於報告期末的現值。貼現現值金額隨時間流逝而有所增加於損益內列為財務成本。

本集團對銷售的若干工業產品及建造服務在質保期間內出現缺陷的修復提供擔保。集團對若干產品保修的撥備根據銷量及歷史維修水準計算並在必要時折現至現值。

於業務合併中確認的或有負債初始確認時以其公允價值計量。其後以：(i)根據上述計提準備的一般政策確認的金額；及(ii)在適當情況下，初始確認金額扣減按照收入確認政策確認的收入金額的較高者計量。

所得稅

所得稅包括即期及遞延稅項。有關損益外確認項目的所得稅於損益外確認，於其他全面收益表或直接於權益內確認。

本期間及過往期間的即期稅項資產及負債，乃根據於報告期末已制定或實質制定之稅率 (及稅務法例)，並考慮本集團業務所在國家的現有詮釋及慣例，按預期自稅務機構退回或付予稅務當局的金額計算。

遞延所得稅乃以負債法按於報告期末就財務申報而言資產及負債之稅基與彼等賬面值兩者間之所有暫時差額作出撥備。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

所得稅 (續)

就計量本集團確認使用權資產及相關租賃負債之租賃交易的遞延稅項而言，本集團首先厘定稅項扣減是否歸屬於使用權資產或租賃負債。

對於稅項扣減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——所得稅》的規定全部應用於租賃交易。與使用權資產及租賃負債相關的暫時性差異按淨額基準評估。使用權資產折舊超過租賃負債本金部分的租賃付款導致可抵扣暫時性差異淨額。

遞延稅項負債就所有應課稅暫時差額確認，惟下列情況除外：

- 倘遞延稅項負債因商譽或就業務合併以外的交易首次確認資產或負債而產生，而於交易當時不會對會計利潤及應課稅利潤或虧損有任何影響；及
- 就投資附屬公司、聯營公司及合營公司相關的應課稅暫時差額而言，倘能夠控制暫時差額的撥回時間，且暫時差額不會於可預見將來撥回。

如有可扣稅暫時差額、未動用稅務抵免及未動用稅務虧損結轉可動用扣減應課稅利潤，則遞延稅務資產就所有可扣稅暫時差額、未動用稅務抵免及未動用稅務虧損結轉確認，惟下列情況除外：

- 倘有關可扣稅暫時差額的遞延稅項資產因業務合併以外的交易首次確認資產或負債而產生，而於交易當時不會對會計利潤及應課稅利潤或虧損有任何影響；及
- 就附屬公司、聯營公司及合營公司相關的可扣稅暫時差額而言，遞延稅項資產僅於暫時差額將於可預見將來撥回，而有暫時差額可動用扣減應課稅利潤時確認。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

所得稅 (續)

遞延稅項資產的賬面值於各報告期末作出審核，並扣減至不再有足夠的應課稅利潤可供動用所有或部分遞延稅項資產為止。相反，之前未確認的遞延稅項資產於各報告期末重新評估，如有足夠的應課稅利潤可供動用所有或部分遞延稅項資產，則會作出確認。

遞延稅項資產與負債按預期變現資產或清償負債的期間所適用的稅率計算，並以報告期末頒佈或實際頒佈的稅率 (及稅法) 為基準。

遞延所得稅資產和遞延所得稅負債在且B僅當本集團擁有抵銷當期所得稅資產和當期所得稅負債的法律強制執行權利Q，且遞延所得稅資產和遞延所得稅負債與同一稅務機關對同一應稅實體或不同應稅實體徵收的所得稅有關時予以抵銷在預期結算或收回大量遞延所得稅負債或資產的每個未來期間，打算以淨額結算當期所得稅負債和資產，或同時變現資產和結算負債的實體。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

政府補助

政府補助在可合理確保可收取且能滿足政府補助所附條件的情況下，按其公允價值予以確認。倘補助與開支項目有關，則有系統地按照擬補償的成本所需期間予以確認為收入。

當補助與資產有關，則以公允價值計入遞延收入中，並按相關資產的預計可使用年期內，每年等額轉撥至損益或從該項資產的賬面價值中扣減，並通過減少折舊費用轉入綜合收益表。

倘本集團收到非貨幣資產，則補助按非貨幣資產的公允價值入賬，並於有關資產的預期可使用年期內每年按等同金額分期計入綜合收益表。

倘本集團就建設合資格資產而收取的不付息或按低於市場利率計息的政府貸款，則其初始賬面價值乃採用實際利率法釐定，進一步詳情誠如上文「金融負債」的會計政策所詮釋。獲授不付息或按低於市場利率計算的政府貸款的利益（為貸款的初始賬面值與所得款項的差額）視作政府補助及於有關資產的預期可使用年期內每年按等同金額分期計入損益。

永續證券

永續證券若符合以下條件，則該證券應分類為權益：

- 金融工具並無合約責任向其他人支付現金或其他金融資產，亦無須再可能不利的情況下與其他人士交換金融資產或負債；
- 金融工具將會或可能會以本集團自身權益工具結算：如果金融工具為非衍生工具，則不應由本集團交付可變數量的自有權益工具來承擔合同義務；如果金融工具為衍生工具，則應僅由本集團交付固定數量的自有權益工具以換取固定金額的現金或其他金融資產。

分類為權益的永續證券的利息和分派均確認為權益中的分配。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

收入確認

客戶合約收入

客戶合約收入於貨品或服務的控制權轉移予客戶時以本集團預期相關貨品或服務可換取的代價確認。

若合同代價包含可變金額，本集團會估計因向客戶轉讓貨品或服務而有權收取的代價金額。可變代價於合同開始時估計，並一直受限，直至可變代價的相關不確定性在後續解決，應不會發生自己確認累計收入撥回重大收益為止。

當合約中包含融資成分，該融資成分為客戶提供超過一年的商品或服務轉讓融資的重大利入時，收入按應收款項的現值計量，使用貼現率折現，該貼現率將反映在本集團與客戶在合同開始時的單獨融資交易中。當合約中包含融資部分，該融資部分為在本集團提供了一年以上的重大財務利入時，合約項下確認的收益包括按實際利息法在合同負債上加算的利息。就客戶付款至轉讓承諾商品或者服務的期限為一年或者更短的合約而言，交易價格採用國際財務報告準則第15號中實際權宜之計，不會對重大融資部分的影響作出調整。

銷售風機和備件

基於標準解決方案 (僅供應項目) 的個別風機以及備件銷售的收入確認時點為資產控制權轉移給客戶的時點，前提是本集團未維持通常與所有權相關的管理層參與度，也不對出售的貨物進行有效控制。

一些工業產品銷售合同為客戶提供了退貨權和數量折扣。回報權和數量回扣引起了可變的考慮。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

收入確認 (續)

電力銷售

電力銷售收入，在電力傳輸電力公司時確認，根據所傳輸的電量和固定電價確定。

建築服務

提供建築服務的收入隨著時間的推移而確認，由於集團的業績創造或增加了客戶在資產購建或增強時控制的資產，因此集團使用投入法計量完全滿足服務的進度。投入法根據實際產生的成本佔建築服務滿足估計總成本的比例確認收入。

其他來源收益

租金收入在租賃期內按時間比例確認。

其他收入

利息收入以權責發生制為基礎，採用實際利率法，將金融工具預期壽命內或較短期間內（如適用）的預計未來現金收入準確折現至金融資產賬面淨值。

當股東獲得付款的權利已經確立，與股息相關的經濟利益很可能流入本集團，且股息金額能夠可靠地計量時，確認股息收入。

合同資產

合同資產是以轉讓給客戶的貨物或服務換取對價的權利。如果本集團通過在客戶支付對價之前或付款到期之前將貨物或服務轉移給客戶來履行，則合同資產確認為有條件的已賺取代價。合同資產進行減值評估，具體情況納入金融資產減值會計政策。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

合同負債

合同負債於本集團轉移相關貨品或服務前自客戶收取付款或付款到期時 (以較早者為準) 確認。合同負債於本集團履行合同 (例如將相關貨品或服務的控制權轉移至客戶) 時確認為收益。

合同成本

除作為存貨、物業、廠房和設備以及無形資產資本化的成本外，如果滿足以下所有標準，則為履行與客戶的合同而發生的成本作為資產資本化：

- 該成本直接與合同有關或與企業可以明確識別的預期合同有關。
- 該成本產生或增加的資源可供企業在未來用於履行 (或繼續履行) 義務。
- 該成本預計可收回。

資本化合同成本的攤銷計入損益表，其攤銷的方式與其認為資產後取得相關收入的模式一致。其他合同費用按實際發生額列支。

僱員福利

養老金計劃

本集團已參加由當地政府勞動和社會保障部門就員工實施的社會養老金計劃。本集團每月向該等社會養老金計劃繳款。根據社會養老金計劃的規則，供款於應付時自損益中扣除。根據該等計劃，本集團除繳款以外並無額外責任。

短期僱員福利

短期僱員福利義務不作折現計量，在提供相關服務期間內作為支出列賬。

如果本集團因員工過去提供的服務而負有支付該金額的法律或推定義務，且該義務能夠可靠估計，則確認短期現金紅利或利潤分享計劃下預計支付的金額。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

借款費用

直接歸屬於合資格資產的購置、建造或生產的借貸成本，應予以資本化而成為該資產成本的組成部分，其中合資格資產是指須經過相當長時間才能達到可使用或可銷售狀態的資產。當合資格資產達到其預定的可使用或可銷售狀態的準備工作實質上已完成時，借貸成本資本化應當停止。專門借款在未用於合資格資產時其暫時性投資所得投資收益應從資本化借貸成本中扣減。所有其他借款成本均於其產生期間列作開支。借款成本包括實體借取資金所產生的利息及其他成本。

股息

股息經股東大會批准並宣派後，則確認為負債。擬派股息在財務報表附註中披露。

由於公司章程授予董事宣派中期股息的權利，故中期股息同時予以擬派及宣派。因此，中期股息於擬派及宣派時即確認為負債。

外幣

財務報表均以人民幣列報，人民幣是本公司的功能貨幣。本集團內各實體自行決定自己的功能貨幣，並利用該功能貨幣對各實體的財務報表內所含項目進行計量。本集團內各實體記錄的外幣交易按交易日的適用功能貨幣匯率進行初始記錄。以外幣為單位的貨幣資產及負債均按報告期末的適用功能貨幣匯率重新換算。差額撥入損益。

當外幣貨幣性項目是作為管理層對於國外業務淨投資特定套期保值的一部份時，以外幣為單位的貨幣資產及負債按報告期末的適用功能貨幣匯率重新換算的差額不撥入損益，而計入其他全面收益，直到在這些國外投資項目處置時，此前累計記錄的差額將重分類至損益。因這些貨幣性項目匯率差異造成的稅務收入及費用也計入其他全面收益中。

4. 綜合財務報表編製基準及重大會計政策 (續)

4.2 重大會計政策 (續)

外幣 (續)

按外幣的歷史成本計量的非貨幣項目按首次交易日期的匯率換算。按外幣公允價值計量的非貨幣項目按釐定公允價值當日的匯率換算。換算按公允價值計量的非貨幣項目的收益或虧損以與確認該項目公允價值變動的收益或虧損一致的方式處理，即該項目於其他全面收益或損益內確認的公允價值收益或虧損的換算差額亦會分別於其他全面收益或損益內確認。

在確定與終止確認預先對價相關的非貨幣性資產或非貨幣性負債的有關資產、費用或收入用於初始計量的匯率時，初始交易日為本集團最初認可因預先對價而產生的非貨幣性資產或非貨幣性負債的日期。如預先有多筆預付或預收，本集團會為每筆預付或預收確定交易日期。

若干海外附屬公司及合營，聯營公司的功能貨幣並非人民幣。於報告期末，該等實體的資產及負債按報告期末的匯率換算為人民幣，該等實體的損益表及全面收益表按本年度的加權平均匯率換算為人民幣。

因此產生的匯兌差額於其他全面收益中確認並計入外幣變動儲備中。在出售海外業務時，與該特定海外業務相關的其他全面收益組成部分確認於損益中。

因收購海外業務產生的任何商譽及因對收購產生的資產及負債賬面值的任何公允價值調整，均被視為該海外業務的資產及負債，並以報告期末的匯率換算。

就綜合現金流量表而言，海外附屬公司的現金流量按現金流量當日匯率換算為人民幣。本年內海外附屬公司日常產生現金流量按年內加權平均匯率換算為人民幣。

5. 關鍵會計判斷和估計不確定性的主要來源

編製本集團的財務報表需要管理層作出判斷、估計和假設，這些判斷、估計和假設對報告期末的收入、開支、資產及負債的呈報金額以及或有負債的披露構成影響。然而，這些假設和估計的不確定性可能導致須對未來受影響的資產或負債賬面價值作出重大調整。

判斷

在執行本集團會計政策的過程中，除了相關估計外，管理層作出了以下對財務報表中確認金額影響最為重大的判斷：

單項履約義務的確定

本集團風機銷售業務，包含有風機銷售及提供運行維護服務等兩項商品或服務承諾，由於客戶能夠分別從該兩項商品或服務中單獨受益或與其他易於獲得的資源一起使用中受益，且該兩項商品或服務承諾分別與其他商品或服務承諾可根據合同文本單獨區分，該上述各項商品或服務承諾分別構成單項履約義務。

權益工具

本公司發行的永續中期票據等權益工具無須用本集團發行自身權益工具進行結算，不包括交付現金或其他金融資產給其他方，或在潛在不利條件下與其他方交換金融資產或金融負債的合同義務。因此本公司將其作為其他權益工具核算。因此本公司將該類權益工具做為其他權益工具核算。

估計的不確定性

有關未來的主要假設及於報告期末帶來估計不確定因素的其他主要因素（這些因素涉及重大風險，可導致下一財政年度的資產及負債賬面價值發生重大調整）列示如下：

建造合同履約進度的確定方法

本集團按照投入法確定提供建造合同的履約進度，具體而言，本集團按照累計實際發生的建造成本佔預計總成本的比例確定履約進度，累計實際發生的成本包括本集團向客戶轉移商品過程中所發生的直接成本和間接成本。本集團認為，與客戶之間的建造合同價款以建造成本為基礎確定，實際發生的建造成本佔預計總成本的比例能夠如實反映建造服務的履約進度。鑒於建造合同存續期間較長，可能跨越若干會計期間，本集團會隨著建造合同的推進覆核並修訂預算，相應調整完工百分比。

5. 關鍵會計判斷和估計不確定性的主要來源 (續)

估計的不確定性 (續)

金融工具和合同資產減值

本集團採用預期信用損失模型對金融工具和合同資產的減值進行評估，應用預期信用損失模型需要做出重大判斷和估計，需考慮所有合理且有依據的資訊，包括前瞻性資訊。在做出這些判斷和估計時，本集團根據歷史還款資料結合經濟政策、宏觀經濟指標、行業風險等因素推斷債務人信用風險的預期變動。不同的估計可能會影響減值準備的計提，已計提的減值準備可能並不等於未來實際的減值損失金額。

存貨跌價準備

本集團對陳舊和滯銷的存貨計提存貨跌價準備。這些估計系參考存貨的庫齡分析、貨物預期未來銷售情況以及管理層的經驗和判斷作出。基於此，當存貨成本低於可變現淨值時，計提存貨跌價準備。當市場狀況發生變化時，貨物的實際銷售情況可能與現有估計存在差異，該差異將會影響當期損益。

物業、廠房及設備的可使用年期與剩餘價值

物業、廠房及設備的預計可使用年限，以過去性質及功能相似的物業、廠房及設備的實際可使用年限為基礎，按照歷史經驗進行估計。如果該些物業、廠房及設備的可使用年限縮短，本集團將提高折舊率、淘汰閑置或技術性陳舊的該些物業、廠房及設備。

為確定物業、廠房及設備的可使用年期與剩餘價值，本集團定期審查市場條件、預期實物耗損及資產維護情況的變化。資產可使用年期是根據本集團以類似方式使用類似資產的歷史經驗估計。如估計的物業、廠房及設備可使用年期及／或剩餘價值與上次估計值不同，則應調整折舊金額。於每個報告期末，按條件情況的變化對可使用年期和剩餘價值進行檢查。

無形資產的可使用年期

無形資產的可使用年期是通過估計使用該些資產可產生經濟利益的期間所決定的。於每個財務狀況表日，本集團按條件情況的變化對可使用年期進行調整。

5. 關鍵會計判斷和估計不確定性的主要來源 (續)

估計的不確定性 (續)

即期所得稅及遞延所得稅

本集團須在中國境內多個管轄區繳納所得稅。須對稅項撥備作出判斷。在日常業務經營過程中，有許多交易和計算其最終稅項的決定存在不確定性。如這些事項的最終稅項結果與原列賬金額不同，差額將影響到差額產生的期間內的即期所得稅和遞延所得稅。

由於管理層考慮到未來很可能存在應課稅利潤抵銷暫時差額或可動用稅項虧損，因此遞延稅項資產就某些暫時差額和可動用稅項虧損確認。遞延稅項資產的實現主要取決於未來是否有充分的利潤或應課稅暫時差額。如實際產生的未來利潤少於預期值，則可能發生遞延稅項資產的重大撥回，並在該撥回發生期間內的損益中確認。

質量保證金

本集團對具有類似特徵的合同組合，根據歷史保修數據、當前保修情況，考慮產品改進、市場變化等全部相關信息後，對保修費率予以合理估計。本集團至少於每一資產負債表日對保修費率進行重新評估，並根據重新評估後的保修費率確定預計負債。

非金融資產減值

本集團至少每年對商譽和資本化開發成本進行減值測試。此外，本集團於各報告期末對其他非金融資產進行評估，以確定其是否存在任何減值跡象。當有跡象表明其他非金融資產的帳面價值可能無法收回時，則對其進行減值測試。

這需要須對已獲分配商譽的現金產生單位的可回收金額作出估計。當一項現金產生單位的帳面價值超過其可回收金額（公允價值減去處置費用後的淨額與使用價值孰高）時，則發生減值。在採用收益法確定公允價值或計算使用價值時，管理層須估計預期收入增長率、毛利率和其他與現金產出單元的預計未來現金流量有關的假設，並選擇合適的折現率，以計算該等現金流量的現值。

6. 經營分部資訊

為達致管理目的，本集團根據產品及服務劃分業務單元，並擁有下列四個可列報經營分部：

- (a) 從事風力發電機組及風電零部件研發、製造及銷售的風力發電機組製造及銷售分部；
- (b) 提供風電相關的諮詢、風電場建設和維護服務的風電服務分部；
- (c) 從事風電場開發，包括由本集團風電場提供風力發電服務及銷售風電場的風電場開發分部；
- (d) 從事服務特許權安排經營水處理廠及融資租賃服務。

管理層作為主要經營決策者，對本集團業務單元的經營業績進行單獨監督，以便作出有關資源配置與績效評估的決策。分部業績是基於經過計量調整的可列報分部的稅前利潤或虧損評估的。經調整稅前利潤或虧損的計量方法與本集團稅前利潤或虧損一致。

分部間銷售及轉讓均參照向獨立第三方出售使用的售價，以當時現行市價進行交易。

截至二零二零年十二月三十一日止年度

6. 經營分部資訊 (續)

截至二零二零年十二月三十一日止年度

	風機製造 人民幣千元	風電服務 人民幣千元	風電場開發 人民幣千元	其他 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部收入 (附註7)：						
外部客戶銷售額	46,658,568	4,433,703	4,018,720	1,034,836	-	56,145,827
分部間銷售額	5,231,417	1,184,429	377	227,410	(6,643,633)	-
收入總額	51,889,985	5,618,132	4,019,097	1,262,246	(6,643,633)	56,145,827
分部業績：						
利息收入	1,293,302	(787,102)	2,713,922	630,705	(23,845)	3,826,982
利息收入	487,876	6,829	103,002	240,764	(510,908)	327,563
財務費用	(212,189)	(103)	(931,677)	(171,896)	434,860	(881,005)
稅前利潤	1,568,989	(780,376)	1,885,247	699,573	(99,893)	3,273,540
分部資產	90,658,206	7,110,434	51,143,533	27,058,640	(66,832,632)	109,138,181
分部負債	57,673,808	4,878,992	37,050,014	18,213,989	(43,651,912)	74,164,891
其他分部資訊：						
應佔利潤及虧損：						
合營公司	508	-	226,250	20,916	-	247,674
聯營公司	(19,113)	210	(6,342)	41,726	-	16,481
折舊與攤銷 ⁽¹⁾	592,384	65,889	1,298,222	65,574	(7,168)	2,014,901
存貨減值，淨額	255,651	-	-	-	-	255,651
貿易及其他應收款項減值／(轉回)，淨額	64,271	63,445	9,360	18,079	(9,869)	145,286
合同資產減值，淨額	(32)	419	25	-	-	412
其他非流動金融資產減值／(轉回)，淨額	(16)	-	635	-	(825)	(206)
金融應收款項減值／(轉回)，淨額	-	-	(794)	3,993	856	4,055
物業、廠房及設備減值	-	-	133,546	-	17,986	151,532
商譽減值	18,110	-	-	-	-	18,110
產品質量保證金	2,161,566	-	-	-	59,399	2,220,965
合營公司的權益	3,319	-	4,605,806	260,221	(62,037)	4,807,309
聯營公司的權益	481,601	10,185	538,896	573,128	(8,613)	1,595,197
資本性支出 ⁽²⁾	1,023,513	816,868	9,366,318	358,197	(1,194,426)	10,370,470

6. 經營分部資訊 (續)

截至二零一九年十二月三十一日止年度

	風機製造 人民幣千元	風電服務 人民幣千元	風電場開發 人民幣千元	其他 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部收入 (附註7)：						
外部客戶銷售額	28,856,924	3,571,357	4,257,234	1,192,690	-	37,878,205
分部間銷售額	4,331,853	1,015,388	6,968	170,038	(5,524,247)	-
收入總額	33,188,777	4,586,745	4,264,202	1,362,728	(5,524,247)	37,878,205
分部業績：						
利息收入	169,768	30,880	2,628,119	729,550	(115,706)	3,442,611
財務費用	447,269	7,104	(19,137)	154,135	(361,557)	227,814
	(359,299)	(4,206)	(909,731)	(149,341)	313,258	(1,109,319)
稅前利潤	257,738	33,778	1,699,251	734,344	(164,005)	2,561,106
分部資產	69,515,510	3,963,311	56,669,364	22,354,118	(49,445,219)	103,057,084
分部負債	43,043,883	2,437,233	42,507,694	14,851,892	(32,007,867)	70,832,835
其他分部資訊：						
應佔利潤及虧損：						
合營公司	297	-	286,106	62,032	-	348,435
聯營公司	9,098	(3,209)	5,523	1,358	-	12,770
折舊與攤銷 ⁽¹⁾	328,955	38,253	1,315,984	95,389	(128,214)	1,650,367
存貨減值，淨額	26,214	-	-	-	-	26,214
貿易及其他應收款項減值／(轉回)，淨額	(22,736)	(4,360)	3,008	79,556	(77,099)	(21,631)
合同資產減值，淨額	694	3,198	-	-	-	3,892
其他非流動金融資產減值／(轉回)，淨額	(34)	-	24	-	-	(10)
金融應收款項減值／(轉回)，淨額	-	-	-	(6,691)	-	(6,691)
物業、廠房及設備減值	-	-	3,873	-	-	3,873
其他無形資產減值	-	-	117,241	-	-	117,241
重分類至持有待售資產減值	-	-	11,391	-	-	11,391
商譽減值	-	-	8,479	-	-	8,479
產品質保撥備	1,530,893	-	-	-	(6,362)	1,524,531
合營公司的權益	2,802	-	2,764,288	309,644	(62,038)	3,014,696
聯營公司的權益	185,188	9,975	730,319	559,502	(8,559)	1,476,425
資本性支出 ⁽²⁾	716,801	272,506	11,864,858	154,175	29,186	13,037,526

(1) 折舊與攤銷主要包括物業、廠房及設備、其他無形資產、投資物業、租賃資產改良、使用權資產的折舊與攤銷。

(2) 資本性支出主要包括添置物業、廠房及設備、其他無形資產、使用權資產，包括購買附屬公司取得的資產。

6. 經營分部資訊 (續)

地區信息

(a) 外部客戶銷售額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
中國	51,551,335	34,458,015
海外	4,594,492	3,420,190
	56,145,827	37,878,205

以上的收入信息基於客戶的位置。

(b) 非流動資產

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
中國	43,718,712	32,428,105
美國	111,585	1,746,311
澳大利亞	4,437,087	3,017,188
阿根廷	4,048,846	4,074,013
巴拿馬	-	661,061
德國	398,168	501,071
其他國家	10,063	83,091
	52,724,461	42,510,840

以上非流動資產資訊基於資產的地理位置，但不包括金融工具和遞延所得稅資產。

有關主要客戶的資料

本集團於二零二零年及二零一九年並無任何其他單一客戶收入佔本集團總銷售額10%或以上。

7. 收入、其他收入及收益

收入分析如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
客戶合同收入：	55,837,250	37,532,344
其他來源收入：		
融資租賃服務	308,577	345,861
	56,145,827	37,878,205

來自客戶合同收入：

(i) 分解的收入資訊

截至二零二零年十二月三十一日止年度

分部	風力發電機組及 風力發電機組 零部件銷售 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	風電服務 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
產品或服務類型					
銷售風力發電機組及 風力發電機組零部件	46,658,568	-	-	-	46,658,568
風力發電	-	4,018,720	-	-	4,018,720
風電服務	-	-	4,433,703	-	4,433,703
其他	-	-	-	726,259	726,259
來自客戶合同收入總計：	46,658,568	4,018,720	4,433,703	726,259	55,837,250
地理市場					
中國	44,214,710	3,701,637	2,600,152	726,259	51,242,758
其他國家	2,443,858	317,083	1,833,551	-	4,594,492
來自客戶合同收入總計：	46,658,568	4,018,720	4,433,703	726,259	55,837,250
收入確認時間					
按時點確認收入	46,658,568	4,018,720	-	95,434	50,772,722
按時段確認收入	-	-	4,433,703	630,825	5,064,528
來自客戶合同收入總計：	46,658,568	4,018,720	4,433,703	726,259	55,837,250

截至二零二零年十二月三十一日止年度

7. 收入、其他收入及收益 (續)

來自客戶合同收入：(續)

(i) 分解的收入資訊 (續)

截至二零一九年十二月三十一日止年度

分部	風力發電機組及 風力發電機組 零部件銷售 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	風電服務 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
產品或服務類型					
銷售風力發電機組及 風力發電機組零部件	28,856,924	-	-	-	28,856,924
風力發電	-	4,257,234	-	-	4,257,234
風電服務	-	-	3,571,357	-	3,571,357
其他	-	-	-	846,829	846,829
來自客戶合同收入總計：	28,856,924	4,257,234	3,571,357	846,829	37,532,344
地理市場					
中國	27,943,924	4,072,666	1,248,735	846,829	34,112,154
其他國家	913,000	184,568	2,322,622	-	3,420,190
來自客戶合同收入總計：	28,856,924	4,257,234	3,571,357	846,829	37,532,344
收入確認時間					
按時點確認收入	28,856,924	4,257,234	-	42,625	33,156,783
按時段確認收入	-	-	3,571,357	804,204	4,375,561
來自客戶合同收入總計：	28,856,924	4,257,234	3,571,357	846,829	37,532,344

7. 收入、其他收入及收益 (續)

來自客戶合同收入：(續)

(i) 分解的收入資訊 (續)

以下是來自客戶合同收入與分部資訊中披露的金額的對賬：

截至二零二零年十二月三十一日止年度

分部	風力發電機組及 風力發電機組 零部件銷售 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	風電服務 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
客戶合同收入	51,889,985	4,019,097	5,618,132	953,669	62,480,883
外部客戶銷售額	46,658,568	4,018,720	4,433,703	726,259	55,837,250
分部間銷售額	5,231,417	377	1,184,429	227,410	6,643,633
分部間銷售額抵銷	(5,231,417)	(377)	(1,184,429)	(227,410)	(6,643,633)
來自客戶合同收入總計：	46,658,568	4,018,720	4,433,703	726,259	55,837,250

截至二零一九零年十二月三十一日止年度

分部	風力發電機組及 風力發電機組 零部件銷售 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	風電服務 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
客戶合同收入	33,188,777	4,264,202	4,586,745	1,016,867	43,056,591
外部客戶銷售額	28,856,924	4,257,234	3,571,357	846,829	37,532,344
分部間銷售額	4,331,853	6,968	1,015,388	170,038	5,524,247
分部間銷售額抵銷	(4,331,853)	(6,968)	(1,015,388)	(170,038)	(5,524,247)
來自客戶合同收入總計：	28,856,924	4,257,234	3,571,357	846,829	37,532,344

7. 收入、其他收入及收益 (續)

來自客戶合同收入：(續)

(i) 分解的收入資訊 (續)

下表顯示了本年確認的收入於年初計入合同負債並從履約中確認前期已經履行的履約義務：

	截至 十二月三十一日 止年度 二零二零年 人民幣千元	截至 十二月三十一日 止年度 二零一九年 人民幣千元
年初合同負債於本年確認收入金額如下：		
銷售風力發電機組及風力發電機組零部件	4,431,989	2,756,259
建造服務	306,350	135,591
其他	88,489	9,286
	4,826,828	2,901,136
前期已經履行的履約義務在當年確認的收入如下：		
建造服務	2,376,837	2,138,519

7. 收入、其他收入及收益 (續)

來自客戶合同收入：(續)

(ii) 履約義務

有關集團的履約義務資訊總結如下：

風力發電機組及風力發電機組零部件銷售

本集團與客戶之間銷售風機的合同是單項履約義務，該項履約義務在控制權發生轉移時達成。

風力發電

該履約義務通常在電力傳輸時確認，並根據傳輸的風電量和適用的固定資費率進行衡量。

風電服務

風電服務包括服務型質保和建造服務。服務型質保的履約義務是在一段時間內在服務提供時達成。本集團與客戶之間的建造合同通常包含風電場建設的履約義務，該履約義務是在一段時間內根據完工進度確認。

其他

其他收入為特許經營權下運行水處理廠取得的收入，該履約義務是在一段時間內根據服務提供的進度確認。

與服務型質保相關的履約義務，會在未來五年內確認。剩餘其他的履約義務是在未來一年內確認的。

7. 收入、其他收入及收益 (續)

其他收入及收益	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
利息收入		327,563	227,814
按公允價值計量且其變動計入其他全面收益的 金融資產的股息收益		3,006	3,469
終止確認的按公允價值計量且其變動計入其他全面 收益的金融資產的股息收益		-	3,818
其他非流動金融資產股息收益		30,418	32,853
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產的 股息收益		8,551	4,807
投資物業及設備租金收入		14,728	19,543
政府補助		142,233	135,724
增值稅退稅		87,519	95,089
產品質保支出保險賠償		-	201,712
技術服務收入		10,009	38,149
出售附屬公司收益		264,860	720,830
處置附屬公司權益的收益	41	463,945	720,830
以前計入其他綜合收益的虧損		(144,889)	-
以前計入資本公積的虧損		(54,196)	-
出售附屬公司剩餘股權價值評估增值收益	41	775,356	-
處置以公允價值計量且其變動計入當期損益金融資產 收益		111,911	-
出售物業、廠房及設備和其他無形資產收益		16,707	178,182
處置投資物業的收益		18,814	197,473
出售聯營公司和合營公司的淨收益		217,732	207,253
公允價值收益／(虧損)，淨額			
衍生金融工具—非套期交易		129,143	73,681
按公允價值計量且其變動計入當期損益的權益投資		(119,680)	101,097
其他		108,369	131,820
		2,147,239	2,373,314

8. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除／(計入)：

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
已出售存貨成本		40,192,017	25,286,433
風電服務成本		4,555,300	3,347,475
風力發電成本		1,304,340	1,610,969
其他成本		446,683	669,744
		46,498,340	30,914,621
物業、廠房及設備折舊	15	1,615,683	1,318,529
投資物業折舊		793	3,924
使用權資產折舊	16(a)	131,337	113,136
其他無形資產攤銷	18	211,304	181,975
		1,959,117	1,617,564
貿易應收款項減值	26	204,962	315,682
貿易應收款項減值轉回	26	(142,891)	(352,911)
		62,071	(37,229)
其他應收款項減值	28	98,528	33,031
其他應收款項減值轉回	28	(15,313)	(17,433)
		83,215	15,598
合同資產減值	29	3,886	5,440
合同資產減值轉回	29	(3,474)	(1,548)
		412	3,892
其他非流動金融資產減值	23	-	81
其他非流動金融資產減值轉回	23	(206)	(91)
		(206)	(10)
金融應收款項減值	27	12,466	1,496
金融應收款項減值轉回	27	(8,411)	(8,187)
		4,055	(6,691)

截至二零二零年十二月三十一日止年度

8. 稅前利潤(續)

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
存貨撇減減值		255,651	26,214
持有待售的資產減值		-	11,391
物業、廠房及設備減值	15	151,532	3,873
其他無形資產減值	18	-	117,241
商譽減值	17	18,110	8,479
出售和報廢物業、廠房及設備以及 其他無形資產收益淨額		(10,401)	(139,368)
不包含在租賃負債中的租賃付款額	16(c)	206,232	99,973
核數師酬金		11,158	10,181
職工福利支出(包括董事、監事與首席執行官酬金)：			
工資與薪金		1,862,100	1,770,478
養老金計劃供款		144,615	121,351
福利及其他支出		359,043	333,506
		2,365,758	2,225,335
研發成本：			
員工成本		615,366	577,300
攤銷與折舊		134,778	87,613
材料支出及其他		727,959	281,241
		1,478,103	946,154
產品質保撥備			
本年增加	35	2,672,606	1,937,836
本年轉回	35	(451,641)	(413,305)
		2,220,965	1,524,531
延期支出(附註)	43	382,313	-

附註：

於本報告期間內，由於本集團部分附屬公司未能依與當地電網公司簽訂的購電協議的約定如期並網發電，而向當地電網公司承擔的延期支出金額為人民幣382,313,000元。詳見附註43。

9. 其他經營開支

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
租金成本	2,639	6,340
銀行手續費	128,276	156,688
資產減值撥備	169,642	140,984
匯兌損失淨額	254,154	159,170
出售非流動資產的損失	789	4,610
罰沒支出	5,501	14,421
非流動資產毀損報廢損失	832	34,204
公益捐贈	6,067	16,587
其他	50,301	78,447
	618,201	611,451

10. 財務費用

財務費用的分析如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
計息銀行貸款及其他借款	966,495	1,123,565
租賃負債利息	79,997	26,483
減：資本化利息	(165,487)	(40,729)
	881,005	1,109,319

11. 董事與監事酬金及五名最高薪人士

(a) 董事與監事酬金

於年內，根據上市規則及香港公司條例第383章(1)(a)，(b)，(c)和(f)，公司條例第二部分(董事薪酬披露資訊)，本公司董事與本公司監事酬金金額如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
袍金	600	608
其他酬金：		
— 薪金、津貼及實物利益	6,580	8,384
— 按表現釐定的獎金	12,046	5,449
— 養老金計劃供款	134	217
	19,360	14,658

11. 董事與監事酬金及五名最高薪人士 (續)

(a) 董事與監事酬金 (續)

本公司董事與監事姓名及其在年內的酬金如下：

截至二零二零年十二月三十一日止年度

附註	袍金 人民幣千元	薪金、津貼及 實物利益 人民幣千元	按表現釐定 的獎金 人民幣千元	養老金 計劃供款 人民幣千元	酬金總額 人民幣千元
執行董事					
武鋼	-	1,467	3,581	26	5,074
曹志剛 (首席執行官)	-	1,835	4,170	39	6,044
王海波	-	1,725	3,435	4	5,164
	-	5,027	11,186	69	16,282
非執行董事					
盧海林	-	-	-	-	-
高建軍	-	-	-	-	-
古紅梅	(i)	-	-	-	-
董真瑜	(ii)	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
獨立非執行董事					
黃天祐	200	-	-	-	200
魏煒	200	-	-	-	200
楊劍萍	200	-	-	-	200
	600	-	-	-	600
監事					
韓宗偉	-	-	-	-	-
洛軍	-	-	-	-	-
肖紅	-	-	-	-	-
魯敏	-	791	414	39	1,244
冀田	-	762	446	26	1,234
	-	1,553	860	65	2,478
	600	6,580	12,046	134	19,360

(i) 古紅梅辭去公司非執行董事職務，自2020年6月8日起生效。

(ii) 董真瑜被任命為公司非執行董事，自2020年10月17日起生效。

截至二零二零年十二月三十一日止年度

11. 董事與監事酬金及五名最高薪人士(續)

(a) 董事與監事酬金(續)

截至二零一九年十二月三十一日止年度

	附註	袍金 人民幣千元	薪金、津貼及 實物利益 人民幣千元	按表現釐定 的獎金 人民幣千元	養老金 計劃供款 人民幣千元	酬金總額 人民幣千元
執行董事						
武鋼		–	2,469	1,465	33	3,967
曹志剛(首席執行官)	(i)	–	2,217	1,633	50	3,900
王海波		–	2,253	1,761	51	4,065
		–	6,939	4,859	134	11,932
非執行董事						
趙國慶	(ii)	–	–	–	–	–
盧海林	(iii)	–	–	–	–	–
高建軍		–	–	–	–	–
古紅梅		–	–	–	–	–
		–	–	–	–	–
獨立非執行董事						
黃天祐		200	–	–	–	200
魏煒	(iv)	104	–	–	–	104
楊劍萍	(v)	104	–	–	–	104
楊校生	(vi)	100	–	–	–	100
羅振邦	(vii)	100	–	–	–	100
		608	–	–	–	608
監事						
魯敏		–	738	264	50	1,052
冀田		–	707	326	33	1,066
王孟秋	(viii)	–	–	–	–	–
韓宗偉	(ix)	–	–	–	–	–
洛軍		–	–	–	–	–
肖紅		–	–	–	–	–
		–	1,445	590	83	2,118
		608	8,384	5,449	217	14,658

11. 董事與監事酬金及五名最高薪人士 (續)

(a) 董事與監事酬金 (續)

- (i) 曹志剛獲委任為本公司首席執行官，自二零一九年七月十一日起生效。
- (ii) 趙國慶辭任本公司非執行董事，自二零一九年六月二十一日起生效。
- (iii) 盧海林獲委任為本公司非執行董事，自二零一九年六月二十二日起生效。
- (iv) 魏煒獲委任為本公司獨立非執行董事，自二零一九年六月二十二日起生效。
- (v) 楊劍萍獲委任為本公司獨立非執行董事，自二零一九年六月二十二日起生效。
- (vi) 楊校生辭任本公司獨立非執行董事，自二零一九年六月二十一日起生效。
- (vii) 羅振邦辭任本公司獨立非執行董事，自二零一九年六月二十一日起生效。
- (viii) 王孟秋辭任本公司監事會主席，自二零一九年六月二十一日起生效。
- (ix) 韓宗偉獲委任為本公司監事會主席，自二零一九年六月二十二日起生效。

11. 董事與監事酬金及五名最高薪人士 (續)

(b) 五名最高薪職工

於年內，本集團五名最高薪職工分析如下：

	二零二零年	二零一九年
董事	3	3
非董事、非監事及非首席執行官職工	2	2
	5	5

上述非董事、非監事及非首席執行官的最高薪職工的酬金詳情如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
薪金、津貼及實物利益	4,401	4,917
按表現釐定的獎金	6,561	3,546
養老金計劃供款	77	50
	11,039	8,513

下列酬金範圍的非董事、非監事及非首席執行官的最高薪職工數目如下：

	二零二零年	二零一九年
港幣4,000,000元至港幣4,500,000元	-	1
港幣5,500,000元至港幣6,000,000元	-	1
港幣6,000,000元至港幣6,500,000元	1	-
港幣6,500,000元至港幣7,000,000元	1	-

本年度，概無董事及監事或任何非董事、非監事及非首席執行官的最高薪酬人士放棄或同意放棄收取任何酬金，本集團並無向董事及監事或任何非董事、非監事及非首席執行官的最高薪酬人士支付任何酬金作為邀請加盟本集團的費用或加盟本集團的獎金或離職補償。

12. 所得稅費用

本公司以及本公司八家附屬公司(二零一九年：本公司以及本公司六家附屬公司)已獲確認為「高新技術企業」，因此，根據《中華人民共和國企業所得稅法》，在二零二零年底享受15%的優惠稅率。

本公司的若干中國大陸附屬公司，二零零八年一月一日以後成立並從事於經批准的公共基礎設施項目包括風電場及城鎮水處理項目，其經營所得自項目取得第一筆生產經營收入所屬納稅年度起，第一年至第三年免徵企業所得稅，第四年至第六年減半徵收企業所得稅。

本公司的若干中國大陸附屬公司因在中國西部地區參與政府支持的投資發展項目的實體身份，按15%的優惠稅率納稅。

自二零一九年一月一日至二零二一年十二月三十一日，本公司的若干中國大陸附屬公司，因小型微利企業實體身份，適用如下的企業所得稅率：年應納稅所得額不超過100萬元的一部分，減按25%計入應納稅所得額，按20%的稅率繳納企業所得稅；對年應納稅所得額超過100萬元但不超過300萬元的一部分，減按50%計入應納稅所得額，按20%的稅率繳納企業所得稅。

除了上述本公司及本公司若干附屬公司之若干優惠待遇之外，本集團在中國大陸的實體按25%的稅率繳納企業所得稅。

本公司的若干海外附屬公司，適用10%到30%(二零一九年：10%到34%)的企業所得稅稅率。

本年從中國香港地區取得的應稅利潤按16.5%(二零一九年：16.5%)計提企業所得稅。

於其他地區運作而產生應稅利潤的繳納稅項按基於本集團經營所在國家的現有法律、詮釋及實務的現行稅率計算。

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
本年度			
— 中國		814,178	399,647
— 其他		25,405	15,685
遞延所得稅	24	839,583 (531,519)	415,332 (83,979)
年內徵收的稅項		308,064	331,353

12. 所得稅費用 (續)

按本公司法定所得稅率計算的除稅前利潤適用的所得稅費用與按本集團實際所得稅率計算的所得稅費用的對賬如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
稅前利潤	3,273,540	2,561,106
按法定所得稅率25%徵收的所得稅	818,385	640,277
海外實體不同所得稅率的影響	15,023	8,858
境內實體優惠所得稅率的影響	(441,901)	(390,908)
所得稅稅率變動的影響	16,531	—
尚未確認的稅項虧損	128,765	86,440
利用以前年度未確認的稅務虧損	(39,099)	(73,118)
未確認遞延所得稅資產的資產減值損失影響	39,267	6,068
無須納稅的收入	(2,889)	(2,650)
不可抵扣費用	29,604	52,857
研發費用加計扣除	(95,637)	(83,142)
歸屬於合營企業的損益	(61,919)	(87,109)
歸屬於聯營公司的損益	(4,120)	(3,193)
需繳納中國企業所得稅的境外附屬公司分紅	—	122,671
處置附屬公司時在處置日重新計量以前持有的被收購方權益的收益	(193,839)	—
其他	99,893	54,302
按9.4% (二零一九年：12.9%) 的實際稅率徵收的年度所得稅	308,064	331,353

13. 股息

截至二零二零年十二月三十一日止年度，本公司董事會擬每10股向全體股東派發期末現金股息人民幣2.5元 (含稅)，總計為人民幣1,056,267,000元。該擬分派股利尚須經即將舉辦的年度股東大會批准。

截至二零一九年十二月三十一日止年度，每10股派發最終現金股息人民幣1.60元 (含稅)，即現金股利人民幣676,011,000元，已於二零二零年六月二十三日獲本公司股東批准。

14. 母公司普通股權益持有人應佔每股盈利

本公司計入權益的金融工具，其分派可累計，則累計分派的未宣派金額需在每股基本盈利累計所需的盈利計算時從中扣除。此外，如果其分派不可累計，則只有該年度宣派的股息的金額需在計算普通股股東應佔利潤時從中扣除。

於二零二零年和二零一九年內，本公司並無任何攤薄性潛在普通股。

基本每股盈利的計算是基於：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
母公司所有者應佔利潤	2,963,514	2,209,854
減：與中期票據相關的分派(i)	(119,044)	(101,000)
用於釐定基本每股盈利的利潤	2,844,470	2,108,854
已發行普通股的加權平均股數(千股)(ii)	4,225,068	4,118,701
基本每股盈利(以每股人民幣元列示)	0.67	0.51

- (i) 本公司於二零一六年五月，二零一六年九月，二零一八年十二月及二零二零年八月發行的長期含權中期票據(「永續中期票據」)計入其他權益工具，並可遞延累計利息分派及支付。計算截至二零二零年十二月三十一日止年度和截至二零一九年十二月三十一日止年度的每股盈利時需從盈利中分別減去此永續中期票據二零二零年度和二零一九年度所產生的但並未宣派的利息。
- (ii) 本公司於二零一九年三月二十七日及二零一九年四月二十三日分別通過深圳證券交易所及香港聯合證券交易所完成A股及H股配股。A股配股按現有每10股配售1.9股A股的比例配售。H股配股按現有每10股配售1.9股H股的比例配售。配股完成以後，本公司總股本由3,556,203,000股新增至4,225,068,000股。

截至二零二零年十二月三十一日止年度

15. 物業、廠房及設備

	截至二零二零年十二月三十一日止年度					
	樓宇 人民幣千元	機器 人民幣千元	汽車 人民幣千元	電子設備 及其他 人民幣千元	在建工程 人民幣千元	總計 人民幣千元
成本：						
於二零二零年一月一日	1,334,764	21,699,657	114,417	677,728	9,655,626	33,482,192
添置	46,083	811,529	4,606	41,839	7,218,782	8,122,839
處置	(13,305)	(196,419)	(28,435)	(37,329)	-	(275,488)
收購附屬公司(附註40)	-	277,657	402	451	296,443	574,953
出售附屬公司(附註41)	-	(2,187,579)	-	-	(2,025)	(2,189,604)
轉撥	162,130	3,651,523	-	2,175	(3,815,828)	-
轉入使用權資產(附註16)	-	-	-	-	(320,925)	(320,925)
未實現收益本年實現	-	(104,755)	-	-	-	(104,755)
匯兌調整	3,263	(420,996)	527	5,006	(52,750)	(464,950)
於二零二零年十二月三十一日	1,532,935	23,530,617	91,517	689,870	12,979,323	38,824,262
累計折舊及減值：						
於二零二零年一月一日	(237,897)	(3,776,447)	(58,056)	(357,180)	(42,240)	(4,471,820)
年內計提折舊(附註8)	(55,369)	(1,473,072)	(7,605)	(79,637)	-	(1,615,683)
處置	4,706	61,680	14,840	31,824	-	113,050
出售附屬公司(附註41)	-	331,275	-	-	-	331,275
未實現收益累計折舊	-	92,387	-	-	-	92,387
減值(附註8)	-	(73,259)	-	-	(78,273)	(151,532)
匯兌調整	(358)	259,121	31	(298)	-	258,496
於二零二零年十二月三十一日	(288,918)	(4,578,315)	(50,790)	(405,291)	(120,513)	(5,443,827)
賬面淨值：						
於二零二零年十二月三十一日	1,244,017	18,952,302	40,727	284,579	12,858,810	33,380,435
於二零二零年一月一日	1,096,867	17,923,210	56,361	320,548	9,613,386	29,010,372

15. 物業、廠房及設備 (續)

	截至二零一九年十二月三十一日止年度					
	樓宇 人民幣千元	機器 人民幣千元	汽車 人民幣千元	電子設備 及其他 人民幣千元	在建工程 人民幣千元	總計 人民幣千元
成本：						
於二零一八年十二月三十一日	1,273,106	21,544,495	116,206	647,360	5,755,106	29,336,273
採用IFRS16產生的影響	-	(160,136)	-	-	(142,310)	(302,446)
於二零一九年一月一日 (重述)	1,273,106	21,384,359	116,206	647,360	5,612,796	29,033,827
添置	26,175	261,603	7,457	85,763	11,914,673	12,295,671
處置	(67,322)	(235,415)	(10,546)	(56,747)	(1,498)	(371,528)
收購附屬公司	-	-	-	-	197	197
出售附屬公司	-	(1,762,608)	(242)	(1,139)	(13,677)	(1,777,666)
轉撥	125,853	4,265,720	-	6,380	(4,397,953)	-
轉入使用權資產 (附註16)	-	-	-	-	(16,112)	(16,112)
轉入其他無形資產 (附註18)	-	-	-	-	(3,940)	(3,940)
轉入持有待售的資產	(20,055)	(1,919,336)	-	(1,837)	(3,444,380)	(5,385,608)
未實現收益本年實現	-	(283,539)	-	-	-	(283,539)
匯兌調整	(2,993)	(11,127)	1,542	(2,052)	5,520	(9,110)
於二零一九年十二月三十一日	1,334,764	21,699,657	114,417	677,728	9,655,626	33,482,192
累計折舊及減值：						
於二零一八年十二月三十一日	(210,120)	(3,235,069)	(53,023)	(290,920)	(38,411)	(3,827,543)
採用IFRS16產生的影響	-	641	-	-	-	641
於二零一九年一月一日 (重述)	(210,120)	(3,234,428)	(53,023)	(290,920)	(38,411)	(3,826,902)
年內計提折舊 (附註8)	(41,186)	(1,171,445)	(11,614)	(94,284)	-	(1,318,529)
處置	21,497	86,029	6,526	26,586	44	140,682
出售附屬公司	-	212,900	81	496	-	213,477
轉入持有待售的資產	13	309,722	-	830	-	310,565
未實現收益累計折舊	-	24,460	-	-	-	24,460
減值 (附註8)	-	-	-	-	(3,873)	(3,873)
匯兌調整	(8,101)	(3,685)	(26)	112	-	(11,700)
於二零一九年十二月三十一日	(237,897)	(3,776,447)	(58,056)	(357,180)	(42,240)	(4,471,820)
賬面淨值：						
於二零一九年十二月三十一日	1,096,867	17,923,210	56,361	320,548	9,613,386	29,010,372
於二零一八年十二月三十一日	1,062,986	18,309,426	63,183	356,440	5,716,695	25,508,730

本集團在建工程轉入樓宇、機器、車輛、及電子設備前的賬面淨值中包括於二零二零年產生的資本化利息約人民幣82,334,000元 (二零一九年：人民幣40,729,000元)。

於二零二零年十二月三十一日，本集團賬面淨值總計約人民幣12,920,742,000元 (二零一九年十二月三十一日：人民幣9,204,317,000元) 的若干物業，廠房及設備已抵押作本集團若干銀行借款的擔保 (附註34)。

於二零二零年十二月三十一日，本集團賬面淨值總計約人民幣零元 (二零一九年十二月三十一日：人民幣1,481,875,000元) 的若干物業，廠房及設備已抵押作本集團電價掉期合約的擔保 (附註33)。

16. 租賃

集團作為承租人

本集團經營中所使用的各種土地、樓宇、機器、機動車輛、電子及其他設備均簽訂租賃合同。向業主租賃的土地租期通常為10至50年，樓宇的租賃期為2至25年，機器、電子及其他設備的租賃期限一般為2至10年，而機動車輛的租賃期限一般為2至5年。一般情況下，本集團被限制將租賃資產轉讓和轉租給本集團以外的公司。

(a) 使用權資產

本集團的使用權資產的賬面金額和年內變動如下：

	截至二零二零年十二月三十一日止年度					
	土地租賃 預付款 人民幣千元	樓宇 人民幣千元	機器 人民幣千元	機動車輛 人民幣千元	電子及 其他設備 人民幣千元	總計 人民幣千元
成本：						
於二零二零年一月一日	659,548	213,176	414,047	14,490	5,542	1,306,803
添置	379,571	8,763	523,603	-	23,092	935,029
收購附屬公司(附註40)	-	-	472,173	-	-	472,173
出售附屬公司(附註41)	(93,578)	(14,414)	-	-	-	(107,992)
在建工程轉入(附註15)	-	18,646	302,279	-	-	320,925
其他	-	-	-	(692)	-	(692)
匯兌調整	(31,945)	(14,534)	-	-	-	(46,479)
於二零二零年十二月三十一日	913,596	211,637	1,712,102	13,798	28,634	2,879,767
折舊費：						
於二零二零年一月一日	(87,927)	(27,070)	(13,436)	(6,863)	(2,002)	(137,298)
年內折舊開支(附註8)	(29,200)	(67,651)	(29,446)	(3,125)	(1,915)	(131,337)
出售附屬公司(附註41)	4,901	718	-	-	-	5,619
其他	-	-	-	210	-	210
匯兌調整	(1,669)	(482)	-	-	-	(2,151)
於二零二零年十二月三十一日	(113,895)	(94,485)	(42,882)	(9,778)	(3,917)	(264,957)
賬面淨值：						
於二零二零年十二月三十一日	799,701	117,152	1,669,220	4,020	24,717	2,614,810
於二零二零年一月一日	571,621	186,106	400,611	7,627	3,540	1,169,505

16. 租賃 (續)

集團作為承租人 (續)

(a) 使用權資產 (續)

	截至二零一九年十二月三十一日止年度					
	土地租賃 預付款 人民幣千元	樓宇 人民幣千元	機器 人民幣千元	機動車輛 人民幣千元	電子及 其他設備 人民幣千元	總計 人民幣千元
成本：						
於二零一九年一月一日	803,178	147,314	203,751	3,312	563	1,158,118
添置	99,359	63,926	210,296	11,178	4,979	389,738
處置	(10,571)	-	-	-	-	(10,571)
出售附屬公司	(8,905)	-	-	-	-	(8,905)
在建工程轉入 (附註15)	16,112	-	-	-	-	16,112
轉出到持有待售的資產	(246,959)	-	-	-	-	(246,959)
匯兌調整	7,334	1,936	-	-	-	9,270
於二零一九年十二月三十一日	659,548	213,176	414,047	14,490	5,542	1,306,803
折舊費：						
於二零一九年一月一日	(38,537)	-	(641)	-	-	(39,178)
年內折舊開支 (附註8)	(64,514)	(26,962)	(12,795)	(6,863)	(2,002)	(113,136)
處置	2,909	-	-	-	-	2,909
出售附屬公司	339	-	-	-	-	339
轉出到持有待售的資產	12,061	-	-	-	-	12,061
匯兌調整	(185)	(108)	-	-	-	(293)
於二零一九年十二月三十一日	(87,927)	(27,070)	(13,436)	(6,863)	(2,002)	(137,298)
賬面淨值：						
於二零一九年十二月三十一日	571,621	186,106	400,611	7,627	3,540	1,169,505
於二零一九年一月一日	764,641	147,314	203,110	3,312	563	1,118,940

截至二零二零年十二月三十一日，本集團的總賬面價值約為人民幣零元 (二零一九年：約為人民幣66,463,000元) 的使用權資產已被抵押，以擔保電價掉期合約。

截至二零二零年十二月三十一日，本集團賬面淨值約為人民幣160,260,000元 (二零一九年：約為人民幣146,198,000元) 的使用權資產已被抵押，以擔保銀行貸款 (附註34)。

16. 租賃 (續)

集團作為承租人 (續)

(b) 租賃負債

年內租賃負債的賬面金額 (包括在計息銀行貸款和其他借款內) 和變動如下：

	附註	截至 二零二零年 十二月三十一日 止年度 租賃負債 人民幣千元	截至 二零一九年 十二月三十一日 止年度 租賃負債 人民幣千元
一月一日的賬面金額		779,626	796,282
新租約		1,035,361	242,001
年內確認的利息增加		79,997	26,483
轉出到持有待售的處置組負債		-	(229,817)
收購附屬公司	40	472,173	-
出售附屬公司	41	(101,587)	-
付款		(144,929)	(60,119)
匯兌調整		(2,333)	4,796
十二月三十一日的賬面金額		2,118,308	779,626
劃分為：			
流動部分	34	213,783	78,020
非流動部分	34	1,904,525	701,606

(c) 與租賃有關的在損益中確認的金額如下：

	截至 二零二零年 十二月三十一日 止年度 人民幣千元	截至 二零一九年 十二月三十一日 止年度 人民幣千元
租賃負債利息	79,997	17,909
使用權資產的折舊費	131,337	113,136
與短期租賃和其他租賃有關的費用，其剩餘租賃條款於 二零一九年十二月三十一日或之前終止 (包括在銷售成本中)	206,232	99,254
與低價值資產租賃有關的費用 (包括在管理費用中)	-	719
計入損益的總額	417,566	231,018

17. 商譽

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
年初成本及賬面淨值		470,160	487,749
處置附屬公司	41	(103,488)	(7,678)
註銷附屬公司減少		(7,647)	(3,839)
商譽減損	8	(18,110)	(8,479)
匯兌調整		13,870	2,407
年末成本及賬面淨值		354,785	470,160

商譽減值損失準備金的變動如下：

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
年初		20,577	11,998
已確認減值損失	8	18,110	8,479
註銷附屬公司減少		(7,647)	-
匯兌調整		(137)	100
年末		30,903	20,577

17. 商譽 (續)

商譽減值測試

Vensys Energy AG的可回收金額按照使用價值確定，其根據管理層批准的三年期財務預算為基礎的現金流量預測來確定。現金流量預測所用的折現率是14.50% (二零一九年：11.84%)。用於推斷Vensys Energy AG三年期以後的現金流的增長率是2.00% (二零一九年：2.00%)。根據商譽減值測試的結果，本集團本年度確認了人民幣18,110,000元商譽價值損失。

Moorabool South Wind Farm Pty Ltd、Moorabool Wind Farm Pty Ltd和TianRun Uilk, LLC可收回金額按照公允價值減去處置費用後的淨額確定。其他風電場開發類附屬公司的可收回金額基於使用價值按預計未來現金流量的現值確定，其預計未來現金流量根據管理層準予的風電場裝機容量及風力發電上網電價為基礎的現金流量預測來確定。現金流量預測所用的折現率是9.87%至16.82% (二零一九年：7.81%至13.69%)。

除上述外，其他附屬公司的可收回金額基於使用價值按照預計未來現金流量的現值或基於公允價值減去處置費用後的淨額確定。現金流量預測所用的折現率是9.75%至9.87% (二零一九年：9.09%)。

計算這些附屬公司於二零二零年十二月三十一日及二零一九年十二月三十一日的預計未來現金流量現值採用了假設。以下詳述了管理層為進行商譽的減值測試，在確定現金流量預測時作出的關鍵假設：

- | | |
|-------|--|
| 預算毛利率 | — 用於釐定賦予預算毛利率價值的基準是預算年度前一年達到的平均毛利率，同時根據預期市場發展。 |
| 貼現率 | — 使用的貼現率已剔除納稅影響，並反映與現金產生單位相關的特定風險。 |

減值測試有關的市場開發、折現率等關鍵假設的金額與外部資訊一致。

18. 其他無形資產

	截至二零二零年十二月三十一日止年度						
	技術許可 人民幣千元	辦公軟體 人民幣千元	專利及 專有技術 人民幣千元	開發支出 人民幣千元	水處理 特許經營權 人民幣千元 附註(i)	風電項目許可 人民幣千元	總計 人民幣千元
成本：							
於二零二零年一月一日	19,023	350,477	838,062	645,139	2,063,987	680,356	4,597,044
添置	-	37,506	913	792,839	3,752	16,092	851,102
收購附屬公司(附註40)	-	-	12,399	-	41,104	164,905	218,408
處置	-	(11,845)	(61,153)	-	-	-	(72,998)
出售附屬公司(附註41)	-	-	-	-	-	(42,907)	(42,907)
轉換	-	42,801	716,653	(759,454)	-	-	-
匯兌調整	-	(795)	(65,351)	-	3,463	(36,013)	(98,696)
於二零二零年十二月三十一日	19,023	418,144	1,441,523	678,524	2,112,306	782,433	5,451,953
累計攤銷和減值：							
於二零二零年一月一日	(19,023)	(116,092)	(421,029)	-	(256,046)	(122,893)	(935,083)
年內攤銷(附註8)	-	(52,857)	(65,387)	-	(83,900)	(9,160)	(211,304)
處置	-	2,068	12,813	-	-	-	14,881
出售附屬公司(附註41)	-	-	-	-	-	3,933	3,933
匯兌調整	-	720	41,076	-	(204)	8,072	49,664
於二零二零年十二月三十一日	(19,023)	(166,161)	(432,527)	-	(340,150)	(120,048)	(1,077,909)
賬面淨值：							
於二零二零年十二月三十一日	-	251,983	1,008,996	678,524	1,772,156	662,385	4,374,044
於二零二零年一月一日	-	234,385	417,033	645,139	1,807,941	557,463	3,661,961

截至二零二零年十二月三十一日止年度

18. 其他無形資產(續)

	截至二零一九年十二月三十一日止年度						
	技術許可 人民幣千元	辦公軟體 人民幣千元	專利及 專有技術 人民幣千元	開發支出 人民幣千元	水處理 特許經營權 人民幣千元 附註(i)	風電項目許可 人民幣千元	總計 人民幣千元
成本：							
於二零一九年一月一日	19,023	270,347	617,044	462,694	1,868,881	880,087	4,118,076
添置	-	35,815	-	450,578	194,952	26,674	708,019
收購附屬公司	-	-	-	-	-	62,919	62,919
處置	-	(8,093)	-	-	-	(13,604)	(21,697)
轉換	-	48,821	219,312	(268,133)	-	-	-
從物業、廠房及設備轉入(附註15)	-	3,940	-	-	-	-	3,940
轉入劃分為持有待售資產	-	(412)	-	-	-	(289,105)	(289,517)
匯兌調整	-	59	1,706	-	154	13,385	15,304
於二零一九年十二月三十一日	19,023	350,477	838,062	645,139	2,063,987	680,356	4,597,044
累計攤銷和減值：							
於二零一九年一月一日	(18,154)	(89,963)	(387,286)	-	(145,558)	-	(640,961)
年內攤銷(附註8)	(869)	(32,260)	(34,098)	-	(110,487)	(4,261)	(181,975)
年內減值(附註8)	-	-	-	-	-	(117,241)	(117,241)
處置	-	6,145	-	-	-	-	6,145
轉入劃分為持有待售資產	-	7	-	-	-	-	7
匯兌調整	-	(21)	355	-	(1)	(1,391)	(1,058)
於二零一九年十二月三十一日	(19,023)	(116,092)	(421,029)	-	(256,046)	(122,893)	(935,083)
賬面淨值：							
於二零一九年十二月三十一日	-	234,385	417,033	645,139	1,807,941	557,463	3,661,961
於二零一九年一月一日	869	180,384	229,758	462,694	1,723,323	880,087	3,477,115

附註(i)： 水處理特許經營安排包括本集團作為運營者在25至30年的期間(「特許經營期間」)內運營及維護相關設施(水處理廠)，使其保持可提供服務的特定狀態，並在特許經營期間結束後零對價移交。

19. 合營公司權益

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
應佔合營公司淨資產	4,747,836	2,955,223
商譽	59,473	59,473
	4,807,309	3,014,696
減值撥備	-	-
	4,807,309	3,014,696

本集團對合營公司的貿易應收款項及應收票據，預付款項、其他應收款項及其他資產、貿易應付款項及應付票據、其他應付款項及應計項目的餘額分別披露於資產負債表的附註26，附註28，附註31和附註32。

對合營公司的權益減值撥備的變動列示如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
年初	-	7,037
減值損失核銷	-	(7,037)
匯兌調整	-	-
年末	-	-

下表概述本集團非單獨重大合營公司的總計財務資訊：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
分佔合營公司的年內淨利潤	247,674	348,435
分佔合營公司的年內其他全面收益	(32,232)	-
分佔合營公司的年內全面收益總額	215,442	348,435

19. 合營公司權益 (續)

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
本集團合營公司權益的賬面價值總額	4,807,309	3,014,696

20. 聯營公司權益

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
應佔聯營公司淨資產	1,577,755	1,458,983
商譽	17,442	17,442
	1,595,197	1,476,425

本集團對聯營公司的貿易應收款項及應收票據，預付款項、其他應收款項及其他資產，貿易應付款項及應付票據和其他應付款項及應計項目的餘額分別列示在財務報表的附註26，附註28，附註31和附註32。

下表概述本集團非單獨重大聯營公司的總計財務資訊：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
分佔聯營公司的年內淨利潤	16,481	12,770
分佔聯營公司其他全面收益	(986)	(8,852)
聯營企業投資的其他變動(i)	(23,517)	-
分佔聯營公司的年內全面收益總額	(8,022)	3,918

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
本集團聯營公司權益的賬面價值總額	1,595,197	1,476,425

20. 聯營公司權益 (續)

附註(i): 2019年12月31日,本公司及其全資附屬公司金風投資控股有限公司(「金風投資」)分別持有國開新能源科技有限公司(「國開新能源」)8.85%和4.43%的股份。2020年8月,國開新能源反向收購一家A股上市殼公司天津勸業場(集團)股份有限公司(「勸業場」),從而國開新能源變更為津勸業的全資附屬公司。交易完成後,本公司及金風投資分別持有勸業場6.14%和3.07%的股份,並在其中派有一名董事。本集團認為其仍然對勸業場有重大影響,將持有勸業場的股權投資繼續作為聯營企業股權投資核算。

21. 按公允價值計量且其變動計入其他全面收益的股權投資

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
按公允價值計量且其變動計入其他全面收益的股權投資		
非上市公司股權投資,按公允價值計量		
SKYCATCH INC	50,111	55,670
ZPARK CAPITAL II, L.P. (i)	84,198	58,859
南京汽輪電機(集團)有限責任公司	47,995	27,050
國家電投集團響水新能源有限公司	25,600	17,700
國水投資集團西安風電設備股份有限公司(i)	31,303	17,422
內蒙古金海新能源科技股份有限公司(ii)	-	19,823
銅陵皖江農村商業銀行	6,655	6,066
北京玖天氣象科技有限公司	3,317	5,696
南京信大氣象科技有限公司	-	1,500
	249,179	209,786

由於本集團認為該等投資屬於策略性質,故上述股權投資被不可撤銷地指定為按公允價值計量且其變動計入其他全面收益。

- (i) 於截至二零二零年十二月三十一日止年度,本集團收到來自國水投資集團西安風電設備股份有限公司和ZPARK CAPITAL II, L.P.的股息人民幣1,258,000元(二零一九年:人民幣1,258,000元)和人民幣1,748,000元(二零一九年:人民幣1,495,000元)。
- (ii) 二零二零年三月,本集團處置內蒙古金海新能源科技股份有限公司3.38%的股份,處置對價為人民幣25,014,000元,共計人民幣19,413,000元累計利得從其他全面收益轉入留存收益。

22. 按公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
上市公司股權投資，按公允價值計量	354,150	209,220
非上市公司股權投資，按公允價值計量	237,330	578,137
合夥企業投資	500,000	—
理財產品，按公允價值計量	500,000	400,000
	1,591,480	1,187,357
分類為非流動資產的部分	(1,091,480)	(787,357)
	500,000	400,000

上述持有待售的權益投資被分類為按公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產。

上述理財產品是中國內地銀行發行。它們被強制歸類為按公允價值計量且其變動計入損益的金融資產，因為它們的合同現金流量不僅僅是本金和利息的支付。

23. 其他非流動金融資產

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
公司債券	53,195	50,338
於一家聯營公司的債權投資	50,944	264,328
	104,139	314,666
其他非流動金融資產減值撥備	(101)	(306)
	104,038	314,360
分類為非流動資產的部分	(50,893)	(306,539)
	53,145	7,821

其他非流動金融資產減值撥備變動如下：

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
年初		306	316
已確認減值損失	8	-	81
減值損失轉回	8	(206)	(91)
匯兌調整		1	-
年末		101	306

於二零一六年十二月，本公司認購新疆新能源(集團)有限責任公司發行的二零一六年公司債券，金額為人民幣50,000,000元。該債券於二零二一年到期，最終發行年利率為5.1%。該債券每張發行價格為人民幣100元。

24. 遞延稅項

遞延稅項資產及遞延稅項負債本年的變動如下：

截至二零二零年十二月三十一日止年度

遞延稅項資產

附註	資產減值準備 人民幣千元	稅務虧損 人民幣千元	撥備及 應計項目 人民幣千元	已收 但未確認 收入的 政府補助 人民幣千元	集團間銷售 產生的 未實現收益 人民幣千元	股權投資的 公允價值 調整計入 其他全面 收益/損益 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
於二零二零年一月一日	265,509	296,721	728,892	24,363	499,778	-	49,007	1,864,270
本年計入損益的遞延稅項	125,193	299,432	346,890	3,692	(87,210)	(9,239)	(31,639)	647,119
本年計入其他全面收益的遞延稅項	-	-	-	-	-	51,566	-	51,566
收購附屬公司	40	2,682	-	-	-	-	-	2,682
於二零二零年十二月三十一日	393,384	596,153	1,075,782	28,055	412,568	42,327	17,368	2,565,637

遞延稅項負債

附註	可辨認資產的 公允價值 超過收購的 附屬公司的 賬面價值 人民幣千元	資產 折舊差異 人民幣千元	股權投資的 公允價值 調整計入 其他全面 收益/損益 人民幣千元	服務 特許權安排 人民幣千元	長期應付款 的折現 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
於二零二零年一月一日	463,543	21,837	128,193	150,728	51,277	132,159	947,737
本年計入損益的遞延稅項	12,130	4,139	(52,490)	26,959	4,624	120,238	115,600
本年計入其他全面收益的遞延稅項	-	-	34,860	-	-	-	34,860
收購附屬公司產生的遞延稅項	40	42,694	-	-	-	-	42,694
出售附屬公司減少的遞延稅項	41	-	(23,463)	-	-	-	(23,463)
匯兌調整	(42,694)	-	-	-	-	61,164	18,470
於二零二零年十二月三十一日	475,673	2,513	110,563	177,687	55,901	313,561	1,135,898

2020年12月31日，本集團遞延所得稅資產和負債互抵金額為人民幣320,858,000元。

24. 遞延稅項(續)

截至二零一九年十二月三十一日止年度

遞延稅項資產

	附註	資產減值準備 人民幣千元	稅務虧損 人民幣千元	撥備及 應計項目 人民幣千元	已收 但未確認 收入的 政府補助 人民幣千元	集團間銷售 產生的 未實現收益 人民幣千元	股權投資的 公允價值 調整計入 其他全面 收益/損益 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
於二零一九年一月一日		253,371	50,143	688,975	27,402	524,301	34,236	56,563	1,634,991
本年計入損益的遞延稅項	12	12,138	246,578	39,917	(3,039)	(24,523)	(1,977)	(7,559)	261,535
本年計入其他全面收益的遞延稅項		-	-	-	-	-	(32,259)	-	(32,259)
持有待售資產中的遞延稅項		-	-	-	-	-	-	3	3
於二零一九年十二月三十一日		265,509	296,721	728,892	24,363	499,778	-	49,007	1,864,270

遞延稅項負債

	附註	可辨認資產的 公允價值 超過收購的 附屬公司的 賬面價值 人民幣千元	固定資產 折舊差異 人民幣千元	股權投資的 公允價值 調整計入 其他全面 收益/損益 人民幣千元	服務 特許權安排 人民幣千元	長期應付款 的折現 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
於二零一九年一月一日		533,719	22,912	64,419	130,599	8,892	46,302	806,843
本年計入損益的遞延稅項	12	(87,397)	(1,075)	49,886	20,129	42,385	153,628	177,556
本年計入其他全面收益的遞延稅項		-	-	13,888	-	-	-	13,888
收購附屬公司產生的遞延稅項		11,439	-	-	-	-	-	11,439
持有待售資產中的遞延稅項		-	-	-	-	-	(42,202)	(42,202)
匯兌調整		5,782	-	-	-	-	(25,569)	(19,787)
於二零一九年十二月三十一日		463,543	21,837	128,193	150,728	51,277	132,159	947,737

24. 遞延稅項 (續)

本集團在中國大陸用於抵銷未來一至十年應稅利潤的稅務虧損為人民幣259,617,000元(二零一九年：人民幣239,649,000元)。本集團在美國、澳洲和盧森堡產生的稅務虧損為人民幣774,876,000元(二零一九年：人民幣433,831,000元)。該些虧損將無條件用於抵銷公司未來的應納稅利潤。

上述稅務虧損對應的遞延所得稅資產未被確認是因為它們出現在虧損了一段時間的附屬公司且不被認為未來可能有應稅利潤可以使用。

25. 存貨

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
原材料	1,683,268	2,414,853
在產品、庫存商品及半成品	4,027,324	5,696,911
低值易耗品和其他	7,003	12,073
	5,717,595	8,123,837

於二零二零年十二月三十一日，本集團的某些存貨賬面淨值約為零元人民幣(二零一九年十二月三十一日：人民幣437,000元)已被抵押，以獲得集團的電價掉期合約。

26. 貿易應收款項及應收票據

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
貿易應收款項	22,056,522	16,754,636
應收票據	2,161,393	2,430,647
	24,217,915	19,185,283
減值撥備	(1,241,009)	(1,192,071)
流動部分	22,976,906	17,993,212

除新客戶需要提前付款外，本集團與客戶的交易條款主要為信貸。信貸期通常為一個月，主要客戶延長至三個月。每個客戶都有最高信用額度。本集團力求嚴格控制其未償還的應收款項，並設信貸控制部門，以盡量降低信貸風險。高級管理層定期審查逾期餘額。鑒於前文所述及本集團的貿易應收款項與大量多元化客戶有關，因此並無高度集中的信貸風險。本集團並無就其貿易應收款項結餘持有任何抵押品或其他信貸增強措施。貿易應收款項不計息。

本集團在日常資金管理中將部分銀行承兌匯票背書或貼現，管理上述應收票據的業務模式既以收取合同現金流量為目標又以出售為目標，因此，本集團將於二零二零年十二月三十一日的應收票據餘額人民幣2,161,393,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣2,430,647,000元)重分類為以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的金融資產，但仍將其列報為貿易應收款項及應收票據。

於報告期末，根據發票日期對貿易應收款項及應收票據進行的賬齡分析(扣除撥備)如下：

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
三個月以內	9,480,752	7,306,039
三至六個月	4,268,961	2,609,695
六個月至一年	3,674,685	3,248,846
一至二年	4,096,594	3,301,186
二至三年	985,538	709,170
三年以上	470,376	818,276
	22,976,906	17,993,212

26. 貿易應收款項及應收票據 (續)

貿易應收款項及應收票據減值撥備變動如下：

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
年初		1,192,071	1,225,234
已確認減值損失	8	204,962	315,682
回撥減值損失	8	(142,891)	(352,911)
核銷		(7,417)	(160)
匯兌調整		(5,716)	4,226
年末		1,241,009	1,192,071

本集團在報告日利用減值撥備矩陣對預期信貸損失進行分析。預期信貸虧損率是基於具有類似信貸虧損模式的各個客戶群組賬齡的餘額（即，按地理區域、產品類型、客戶類型和評級、以及信用等級或其他形式的信用保險）。該計算反映了概率加權的結果、貨幣時間價值以及報告日可獲得的過往事件、當前狀況和未來經濟狀況預測的合理和具有可支援性的資料。

26. 貿易應收款項及應收票據 (續)

下文載列利用撥備矩陣得出本集團貿易應收款項的信貸風險敞口的信息：

組總計提壞賬準備	於二零二零年十二月三十一日		
	預期信貸 損失率	預期信貸 損失原值 人民幣千元	預期信貸 損失 人民幣千元
單獨計提壞賬準備	94.09%	762,244	717,169
組總計提壞賬準備			
六個月以內	0.18%	11,837,371	21,792
六個月至一年	1.17%	3,488,312	40,887
一至二年	2.43%	4,198,420	101,826
二至三年	5.61%	1,008,800	56,544
三年以上	39.77%	761,375	302,791
	2.46%	21,294,278	523,840
總計	5.63%	22,056,522	1,241,009
組總計提壞賬準備	於二零一九年十二月三十一日		
	預期信貸 損失率	預期信貸 損失原值 人民幣千元	預期信貸 損失 人民幣千元
單獨計提壞賬準備	88.17%	239,502	211,159
組總計提壞賬準備			
六個月以內	0.13%	7,697,922	9,699
六個月至一年	1.04%	3,051,293	31,606
一至二年	3.28%	3,449,421	113,112
二至三年	7.42%	745,515	55,340
三年以上	49.09%	1,570,983	771,155
	5.94%	16,515,134	980,912
總計	7.11%	16,754,636	1,192,071

26. 貿易應收款項及應收票據 (續)

對本集團受益股東、本集團合營公司及聯營公司的貿易應收款項及應收票據列示如下：

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
本公司受益股東	966,186	1,772,565
合營公司	56,787	667,009
聯營公司	14,812	34,094
	1,037,785	2,473,668

上述款項無抵押，免息，而其還款期與本集團向其他獨立客戶提供的信貸期相似。

於二零二零年十二月三十一日，本集團的貿易應收款項及應收票據達人民幣5,279,281,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣3,882,996,000元)的款項已質押作本集團銀行借款及其他借款的擔保(附註34)。

於二零二零年十二月三十一日，本集團的貿易應收款項達人民幣零元(二零一九年十二月三十一日：人民幣345,000元)的款項已質押以獲取電價掉期合約。

於二零二零年十二月三十一日，本集團的應收票據達人民幣40,000,000元的款項已質押用於用於建設總裝廠(二零一九年十二月三十一日：人民幣40,000,000元)。

27. 金融應收款項

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
服務特許權安排下的應收款項	3,689,072	3,077,183
融資租賃應收款項	4,102,350	4,572,110
應收融資租賃款應計增值稅	414,928	298,905
應收合營公司款項	166,254	-
減值撥備	(24,874)	(20,845)
	8,347,730	7,927,353
分類為非流動資產的部分	(7,997,292)	(7,461,270)
流動部分	350,438	466,083

服務特許權安排下的應收款項主要來自於提供建設服務及經營水處理廠的服務特許經營合同，並在本集團有權利無條件就上述服務向授予人或按授予人的指示收取現金的情況下確認。

融資租賃應收款項主要來自於向承租人提供租賃設備的融資租賃合同，並在本集團有權向客戶收取租金收入的範圍內確認。

金融應收款按照12個月預期信用損失計提壞賬準備的變動如下：

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
年初		20,845	27,283
已確認減值損失	8	12,466	1,496
減值損失轉回	8	(8,411)	(8,187)
匯兌調整		(26)	253
年末		24,874	20,845

於二零二零年十二月三十一日，本集團的金融應收款項人民幣1,807,793,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣571,597,000元）的款項已質押作本集團部分銀行借款的擔保（附註34）。

28. 預付款項、其他應收款項及其他資產

	附註	於十二月三十一日	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
向供應商作出的墊款	(ii)	1,723,314	2,128,661
預付款項		684,900	222,481
增值稅留抵稅額		2,772,234	2,948,687
按金及其他應收款項		2,009,385	2,199,875
減值撥備		7,189,833 (188,657)	7,499,704 (108,615)
分類為非流動資產的部分	(i)	7,001,176 (2,536,275)	7,391,089 (1,176,854)
流動部分		4,464,901	6,214,235

(i) 於二零二零年和二零一九年十二月三十一日，非流動資產部分的按金及其他應收款項主要是由預付給供應商而產生預付款項以及增值稅留抵稅額。

(ii) 於二零二零年十二月三十一日，本集團向供應商作出的墊款達人民幣零元（二零一九年十二月三十一日：人民幣14,341,000元）的款項已質押作本集團電價掉期合約的擔保。

預付款項、其他應收款項及其他資產減值撥備的變動如下：

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
年初		108,615	93,599
已確認減值損失	8	98,528	33,031
回撥減值損失	8	(15,313)	(17,433)
核銷		-	(675)
匯兌調整		(3,173)	93
年末		188,657	108,615

28. 預付款項、其他應收款項及其他資產 (續)

計入預付款項、其他應收款項及其他資產的應收本集團的受益股東、合營公司和聯營公司的款項如下：

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
本公司受益股東	-	11,031
合營公司	281,329	81,604
聯營公司	55,594	29,197
	336,923	121,832

上述款項無抵押，免息，而其還款期與向獨立協力廠商提供的信貸期相似。

29. 合同資產

	附註	於十二月三十一日	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
合同資產來源：			
銷售風機質保金	(i)	3,448,783	3,640,803
建造服務	(ii)	1,012,525	928,170
特許服務安排		330,006	836,567
		4,791,314	5,405,540
減值		(7,753)	(8,040)
		4,783,561	5,397,500
分類為非流動性部分		(3,381,528)	(3,719,519)
		1,402,033	1,677,981

- (i) 對於應收質保金，到期日通常為風機調試完成後的2至5年。
- (ii) 合同資產在提供施工服務收入確認時進行初始確認。在客戶接受賬單結算後，確認為合同資產的金額將重新分類為貿易應收款項和金融應收款項。

29. 合同資產 (續)

截至十二月三十一日，預計收回或結算合同資產的時間如下：

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
一年內	1,402,033	1,677,981
一年以上	3,381,528	3,719,519
合同資產總計	4,783,561	5,397,500

合同資產減值損失準備金的變動如下：

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
年初		8,040	4,452
已確認減值損失	8	3,886	5,440
減值損失轉回	8	(3,474)	(1,548)
減值損失核銷無法收回金額		-	(15)
匯兌調整		(699)	(289)
年末		7,753	8,040

29. 合同資產 (續)

在每個報告日使用準備金矩陣進行減值分析，以衡量預期信貸損失。合同資產預期信貸損失的計量準備金率以貿易應收款為基礎，因為合同資產和貿易應收款來自同一客戶群。合同資產的準備金率是基於具有類似損失模式(即按地理區域、產品類型、客戶類型和評級以及信用證或其他信用保險形式的覆蓋範圍)的不同客戶群體的貿易應收款天數。計算反映了概率加權結果、貨幣時間價值以及報告日可獲得的有關過去事件、當前情況和未來經濟狀況預測的合理和具有可支援性的資料。

以下列出了有關使用準備金矩陣的集團合同資產信用風險敞口的資訊：

	於二零二零年 十二月三十一日	於二零一九年 十二月三十一日
預期信貸損失率	0.16%	0.15%
	人民幣千元	人民幣千元
合同資產原值	4,791,314	5,405,540
預期信貸損失	7,753	8,040

30. 現金及現金等價物及已抵押存款

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
現金及銀行結餘	8,238,497	7,165,866
定期存款	143,407	188,018
	8,381,904	7,353,884
減：已就下列各項質押定期存款：		
— 銀行貸款、信用證保證金、票據保證金及其他	(67,860)	(50,611)
— 風險準備金及強制性存款準備金	(604,820)	(482,493)
	(672,680)	(533,104)
於綜合財務狀況表內的現金及現金等價物	7,709,224	6,820,780
減：於獲得時存款期為三個月以上的無抵押定期存款	(3,901)	(13,363)
於綜合現金流量表的現金及現金等價物	7,705,323	6,807,417
已抵押存款	672,680	533,104
分類為非流動資產部份	(108,026)	(106,371)
流動部份	564,654	426,733
以下列貨幣計值的現金及現金等價物及已抵押存款：		
— 人民幣	7,509,931	5,759,945
— 澳幣	100,127	448,037
— 美元	269,174	575,202
— 歐元	349,939	147,557
— 港幣	12,038	13,907
— 阿根廷比索	1,846	291,570
— 其他貨幣	138,849	117,666
	8,381,904	7,353,884

30. 現金及現金等價物及已抵押存款 (續)

人民幣不可自由地兌換為其他貨幣。然而，根據中國大陸的現行外匯管理條例及外匯買賣規定，本集團獲准通過獲授權經營外匯業務的銀行，可以將人民幣兌換為其他貨幣。

存於銀行的現金按每日銀行存款利率的浮動息率賺取利息。本集團按即時現金需要作出七日至九十日的短期定期存款，並分別按短期定期存款利率賺取利息。銀行結餘及已抵押存款存入無近期拖欠記錄的可靠銀行。

31. 貿易應付款項及應付票據

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
貿易應付款項	18,743,809	17,142,173
應付票據	11,790,771	9,763,574
	30,534,580	26,905,747
列為非流動負債的部分(i)	(1,924,541)	(1,477,772)
列為流動負債的部分	28,610,039	25,427,975

(i) 應付賬款的非流動部分主要是於二零二零及二零一九年十二月三十一日集團應付供應商的質保金。

應付賬款及票據不計息，且一般須在180天之內結算。對於應付質保金，到期日通常為貨物交接後的3至5年。

31. 貿易應付款項及應付票據 (續)

於各報告日期，根據發票日期對貿易應付款項及應付票據進行的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
三個月以內	15,734,244	15,106,505
三至六個月	8,001,180	7,104,600
六個月至一年	2,884,827	1,922,115
一至二年	1,592,466	1,172,579
二至三年	1,127,959	769,489
三年以上	1,193,904	830,459
	30,534,580	26,905,747

對受益股東、本集團合營公司及聯營公司的貿易應付款項及應付票據列示如下：

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
本公司之受益股東	227	30
合營公司	5,823	4,242
聯營公司	159,394	277,891
	165,444	282,163

上述款項無抵押，免息，且無固定還款期。

32. 其他應付款項及應計項目

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
客戶墊款	6,694	5,042
合同負債(ii)	8,373,914	9,755,122
應計薪金、工資及福利	892,447	679,265
其他應付稅項	391,675	140,377
應付利息	1,896	1,117
應付股利	81,797	65,999
其他	1,695,435	1,882,316
	11,443,858	12,529,238
列為非流動負債的部分(i)	(494,663)	(343,558)
	10,949,195	12,185,680

(i) 其他應付款項的非流動部分主要為於二零二零年十二月三十一日本集團持有的待轉銷項稅，應付融資租賃保證金和應付融租租賃款(二零一九年十二月三十一日：待轉銷項稅和應付融資租賃保證金)。

(ii) 合同負債明細如下：

	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元
短期預收款	7,771,928	9,159,328
應付客戶合同工程款	601,986	595,794
總計	8,373,914	9,755,122

合同負債包括客戶支付的短期預付款，以及在完成工程建設或提供其他服務之前的提前結算。

32. 其他應付款項及應計項目 (續)

計入客戶其他應付款項及應計項目的應付本集團受益股東、合營公司和聯營公司的金額如下：

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
受益股東	643,913	76,667
合營公司	157,044	1,015
聯營公司	5,383	490
	806,340	78,172

其他應付款項不受限，不計息，並無固定償還期限。

33. 衍生金融工具

	附註	於二零二零年十二月三十一日	
		資產 人民幣千元	負債 人民幣千元
外匯遠期合約—未指定套期	(i)	9,426	20,371
外匯遠期合約—指定套期	(ii)	433,831	226,071
利率互換合約—未指定套期	(iii)	—	17,396
利率互換合約—指定套期	(iv)	—	12,020
購買選擇權		159,913	—
		603,170	275,858
分類至非流動部分：			
外匯遠期合約—未指定套期	(i)	(1,311)	—
外匯遠期合約—指定套期	(ii)	(213,349)	—
購買選擇權	(v)	(89,141)	—
		(303,801)	—
流動部分		299,369	275,858

33. 衍生金融工具 (續)

	附註	於二零一九年十二月三十一日	
		資產 人民幣千元	負債 人民幣千元
電價掉期合約		136,460	-
外匯遠期合約—未指定套期	(vi)	1,653	4,909
外匯遠期合約—指定套期		13,811	10,836
利率互換合約—未指定套期		3	-
利率互換合約—指定套期		904	35,825
購買選擇權		90,678	-
		243,509	51,570
分類至非流動部分：			
電價掉期合約		(136,460)	-
外匯遠期合約—指定套期		(6,436)	-
利率互換合約—未指定套期		(3)	-
利率互換合約—指定套期		(904)	(35,825)
		(143,803)	(35,825)
流動部分		99,706	15,745

- (i) 未指定做套期用途的外匯遠期合約以公允價值計量且其變動計入損益表，該未指定做套期用途的外匯遠期合約公允價值變動計入當期損益表。
- (ii) 本集團使用遠期外匯合約來對沖匯率風險。本年度，本集團與若干銀行簽訂數筆遠期外匯合約，上述合約指定作套期用途並構成現金流量套期、公允價值套期以及境外經營淨投資套期。除現金流量套期和境外經營淨投資套期的有效性部分公允價值變動計入其他全面收益，剩餘部分公允價值變動全部直接計入當期損益。
- (iii) 未指定作套期用途的利率互換合約以公允價值計量且其變動計入損益表，該未指定作套期用途的利率互換合約公允價值變動計入當期損益表。
- (iv) 指定作套期用途的利率互換合約的有效性部分公允價值變動計入其他綜合收益，剩餘部分公允價值變動計入當期損益。
- (v) 本集團持有Clark Creek風電場和Banana Range 81%股權的購買選擇權。該購買選擇權的公允價值變動計入當期損益表。
- (vi) 如附註41所述，本年度，本集團因處置RattleSnake Power Holdings, LLC 100%股權而終止確認了電價掉期合約。

衍生金融負債的賬面價值與其公允價值相若。

截至二零二零年十二月三十一日止年度

34. 計息銀行貸款及其他借款

	於二零二零年十二月三十一日			於二零一九年十二月三十一日		
	實際利率(%)	到期	人民幣千元	實際利率(%)	到期	人民幣千元
流動部分						
短期銀行貸款						
—無抵押	2.50-4.35	2021	2,487,543	2.92-4.35	2020	1,874,072
—有抵押(a)	4.15-4.35	2021	152,976	4.16-4.79	2020	100,000
長期銀行貸款的流動部分						
—無抵押	1.20-5.15	2021	801,175	1.20-6 months LIBOR+3.5	2020	2,262,570
—有抵押(b)	LIBOR+1.50 -5.45	2021	1,656,628	3.25-9.28	2020	1,106,207
公司債券：						
—有抵押	4.20-4.5	2021	300,133	4.20	2020	284,455
租賃負債 (附註16(b))：	4.75-5.29	2021	213,783	4.75-5.29	2020	78,020
			5,612,238			5,705,324
非流動部分						
長期銀行貸款：						
—無抵押	1.20-5.45	2022-2036	1,456,512	1.20-5.15	2021-2029	1,379,716
—有抵押(b)	LIBOR+1.50 -5.45	2022-2035	16,581,897	LIBOR+1.75 -9.16	2021-2035	13,666,636
公司債券(i)：						
—有抵押	-	-	-	4.50	2021	288,232
租賃負債 (附註16(b))：	4.75-5.29	2022-2048	1,904,525	4.75-5.29	2021-2048	701,606
			19,942,934			16,036,190
			25,555,172			21,741,514
以下列貨幣計量的計息銀行貸款及其他借款：						
—人民幣			22,373,027			16,719,071
—美元			2,334,577			4,060,723
—澳幣			751,707			899,367
—歐元			95,861			62,353
			25,555,172			21,741,514

34. 計息銀行貸款及其他借款 (續)

於二零二零年及二零一九年十二月三十一日，計息銀行貸款及其他借款的到期情況如下：

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
分析：		
須於以下期限償還的銀行貸款：		
一年內	5,098,322	5,342,849
第二年內	3,730,660	1,993,400
第三年至第五年 (包括首尾兩年)	4,886,241	2,795,401
五年以上	9,421,509	10,257,551
	23,136,732	20,389,201
須於以下期限償還的其他借款：		
一年內	513,916	362,475
第二年內	266,743	357,677
第三年至第五年 (包括首尾兩年)	801,514	140,024
五年以上	836,267	492,137
	2,418,440	1,352,313
	25,555,172	21,741,514

於二零二零年十二月三十一日，本集團銀行貸款及其他借款約人民幣29,885,125,000元 (於二零一九年十二月三十一日：約為人民幣16,154,224,000元) 由以下各項資產抵押或擔保取得：

- (a) 於二零二零年十二月三十一日，本集團的短期貸款人民幣152,976,000元 (二零一九年十二月三十一日：約為人民幣100,000,000元) 以本集團應收賬款人民幣200,143,000元 (二零一九年十二月三十一日：約為人民幣122,162,000元) 質押取得。
- (b) 於二零二零年十二月三十一日，本集團若干銀行貸款約為人民幣18,238,525,000元 (於二零一九年十二月三十一日：約為人民幣14,772,843,000元)，以本公司若干附屬公司的物業、廠房及設備以按揭方式作出抵押，以土地租賃預付款項，其他無形資產及使用權資產作為抵押，並以若干附屬公司的銀行存款、應收款項及應收票據、金融應收款項、風險準備金、衍生金融工具、預付款項、其他應收款項及其他資產作質押。

34. 計息銀行貸款及其他借款(續)

於資產負債表日，用於質押或抵押的資產的賬面價值如下：

	附註	於十二月三十一日	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
物業、廠房及設備	15	12,920,742	9,204,317
使用權資產	16	160,260	146,198
銀行存款		45,803	9,619
貿易應收款項及應收票據		4,682,077	3,406,399
金融應收款項	27	1,807,793	571,597
風險準備金	30	108,026	106,371
		19,724,701	13,444,501

- (c) 本集團及其下屬附屬公司的銀行貸款人民幣1,631,530,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣900,553,000元)為擔保取得。於二零二零年十二月三十一日，本公司下屬附屬公司為人民幣1,618,530,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣885,553,000元)的銀行貸款以本公司為其做擔保取得。本公司為人民幣13,000,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣15,000,000元)的銀行貸款以本公司下屬附屬公司為其做擔保取得。

35. 撥備

本年集團撥備包括產品質量保證金、固定資產棄置費用及其他。本集團一般就出售的風力發電機組向其客戶提供兩年或五年質保期，質保期內，損壞零部件可予維修或替換。質保撥備金額根據銷量以及過去維修經驗估計。估計基準將持續檢討並於適當時修訂。

截至二零二零年十二月三十一日止年度					
	附註	產品質量 保證金 人民幣千元	固定資產 棄置費用 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
年初		3,665,420	78,868	50,611	3,794,899
新增撥備	8	2,672,606	102,376	423,590	3,198,572
轉回未使用金額	8	(451,641)	–	(67,164)	(518,805)
動用金額		(1,476,312)	–	–	(1,476,312)
出售附屬公司	41	–	(78,832)	–	(78,832)
匯兌調整		(1,571)	(15,439)	(1,320)	(18,330)
年末		4,408,502	86,973	405,717	4,901,192
分類為流動負債的部分		(1,901,025)	–	(82,947)	(1,983,972)
非流動部分		2,507,477	86,973	322,770	2,917,220

截至二零一九年十二月三十一日止年度					
	附註	產品質量 保證金 人民幣千元	固定資產 棄置費用 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
年初		3,442,096	110,342	–	3,552,438
新增撥備	8	1,937,836	–	58,683	1,996,519
轉回未使用金額	8	(413,305)	(31,027)	–	(444,332)
動用金額		(1,292,767)	–	(8,072)	(1,300,839)
匯兌調整		(8,440)	(447)	–	(8,887)
年末		3,665,420	78,868	50,611	3,794,899
分類為流動負債的部分		(1,608,494)	–	–	(1,608,494)
非流動部分		2,056,926	78,868	50,611	2,186,405

本集團撥備的賬面價值與其公允價值相若。

36. 政府補助

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
政府補助	211,007	214,510

本集團收到政府補助金，作為本集團研究開發項目和改善製造設施的財政補助。政府補助須按照合理、系統的方法，在確認相關研究成本費用的期間，補償相關成本或按相關物業、機器及設備的預期可使用年限確認為收入。

於年內，政府補助變動如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
年初	214,510	298,056
添置	10,870	20,518
年內確認為收入	(14,341)	(42,237)
出售附屬公司	-	(61,384)
外幣報表折算差異	(32)	(443)
年末	211,007	214,510

37. 股本

	於十二月三十一日			
	二零二零年		二零一九年	
	股份數目 千股	面值 人民幣千元	股份數目 千股	面值 人民幣千元
股份				
已發行及繳足：				
每股面值人民幣1.00元的A股股份	3,451,496	3,451,496	3,451,496	3,451,496
每股面值人民幣1.00元的H股股份	773,572	773,572	773,572	773,572
	4,225,068	4,225,068	4,225,068	4,225,068

37. 股本 (續)

本年本公司股本變動如下：

	截至十二月三十一日止年度			
	二零二零年		二零一九年	
	股份數目 千股	股本 人民幣千元	股份數目 千股	股本 人民幣千元
年初	4,225,068	4,225,068	3,556,203	3,556,203
發行股份	-	-	668,865	668,865
年末	4,225,068	4,225,068	4,225,068	4,225,068

本公司於二零一九年三月二十七日及二零一九年四月二十三日分別通過深圳證券交易所及香港聯合證券交易所完成A股及H股配股。本次A股配股按每10股配售1.9股的比例配售。H股配股按每10股配售1.9股H股的比例配售。配股完成以後，本公司總股本由3,556,203,000股增加至4,225,068,000股。

38. 儲備

本集團本年及以前年度儲備金額及有關變動載於綜合財務報表第106-107頁綜合權益變動表。

39. 其他權益工具

二零一六年五月，本公司收到中國銀行間市場交易商協會接受註冊通知書，批准本公司發行長期含權中期票據（「永續中票」），本公司該中期票據的註冊額度為人民幣30億元，註冊額度自批准之日起兩年內有效。本公司於2016年5月和9月分別發行第一期和第二期永續中票，發行金額分別為人民幣10億元和5億元，初始年利率分別為5%和4.2%。該永續中票發行收入扣除發行費用之後的淨額分別為人民幣996,547千元和498,571千元，每張票據面值為人民幣100元。

本公司於二零一八年十二月發行2018年第一期永續中票，發行金額為人民幣5億元，初始年利率為6%。該永續中票發行收入扣除發行費用之後的淨額為人民幣498,500千元，每張票據面值為人民幣100元。

於2020年8月，本公司進一步發行了總額為人民幣10億元的永續中期票據，初始發行利率為5.2%。扣除發行費用後，發行該等永續中期票據所得款項為人民幣997,000千元。每張票據面值為人民幣100元。

39. 其他權益工具 (續)

根據該永續中票的發行條款，本公司並無償還本金或支付任何分派款項的合約義務。該永續中票應分類為權益，相關分配在宣告時則被作為對股東的分派處理。

40. 收購附屬公司

二零二零年，為擴張業務，本集團從獨立協力廠商收購了以下實體。收購該等實體的股權已採用會計收購法從本集團控制該等實體之日予以核算。詳情載列如下：

公司名稱	收購日	購得 股權比例	現金對價 人民幣千元	收購日至 年末之收入 人民幣千元	收購日至 年末之淨利潤 人民幣千元
達斯瑪環境科技股份(北京)有限公司(「達斯瑪」)	二零二零年五月	100%	50,043	61,376	17,242
濟南懿晟恆罡新能源有限公司(「濟南懿晟」)	二零二零年七月	70%	13,961	-	(4)
內蒙古匯智坤達新能源科技有限公司(「匯智坤達」)	二零二零年十月	100%	100,000	-	(2)
代縣泓潤翔新能源有限公司(「泓潤翔」)	二零二零年十一月	99%	158,796	-	-
新疆晉商鳳祥能源投資有限公司(「晉商鳳祥」)	二零二零年十一月	51%	51,000	2,650	(1,209)
臨清碧海國環污水處理有限公司(「臨清碧海」)	二零二零年十二月	94%	56,800	-	-
			430,600	64,026	16,027

40. 收購附屬公司 (續)

截止各收購日，該等公司的可辨別資產和負債的公允價值如下：

	附註	就收購確認的 公允價值 人民幣千元
物業、廠房及設備	15	574,953
其他無形資產	18	218,408
使用權資產	16	472,173
預付款項、其他應收款及其他資產		211,586
現金及現金等價物		23,888
貿易應收款及應收票據		104,452
存貨		38,289
遞延稅項資產	24	2,682
計息銀行借款及其他借款		(267,093)
貿易應付款及應付票據		(150,134)
租賃負債	16	(472,173)
其他應付款及應計款項		(222,037)
應付稅項		(1,253)
遞延稅項負債	24	(42,694)
按公允價值計量的可辨別淨資產總額		491,047
非控股股東權益		(60,447)
總對價		430,600

收購附屬公司有關的現金流量分析如下：

	人民幣千元
現金對價	(430,600)
年內支付的現金及現金等價物	(208,139)
取得的現金及現金等價物	23,888
	(184,251)
上年交易支付的現金及現金等價物	(168,223)
截至二零二零年十二月三十一日止年度的計入綜合現金流量表 現金流量的現金及現金等價物的淨流出	(352,474)

40. 收購附屬公司 (續)

收購對本集團經營業績的影響

因收購達斯瑪、濟南懿晟、匯智坤達、晉商鳳祥和臨清碧海產生的額外業務所致納入本年收益的金額為人民幣16,027,000元。達斯瑪、濟南懿晟、匯智坤達、泓潤翔、晉商鳳祥和臨清碧海本年收入為人民幣64,026,000元。

倘本次對達斯瑪、濟南懿晟、匯智坤達、泓潤翔、晉商鳳祥和臨清碧海的收購於二零二零年一月一日完成，則本集團本年收入為人民幣56,334,078,000元，本年利潤為人民幣2,961,457,000元。類比財務資料只用作說明之目的，而無需反映本集團倘於二零二零年一月一日完成收購所能夠取得的收入和經營業績，亦不作為對未來經營業績的預測。

倘達斯瑪、濟南懿晟、匯智坤達、晉商鳳祥和臨清碧海的收購已於本年年初完成，在確定本集團預計收入和利潤時，則董事基於收購日確認的廠房和設備金額計提折舊和攤銷。

截至該合併財務報表日，對濟南懿晟和臨清碧海分配至收購產生的可辨認資產和負債的公允價值仍在進行中，因而按暫定基準對收購進行初始核算。可辨認資產和負債暫估金額的調整，包括任何新增折舊、攤銷和其他損益的影響 (如有)，將於初始核算完成後，於計量時追溯確認。

41. 出售附屬公司

於二零二零年一月八日，本集團以159,867,795澳幣（折合人民幣746,724,000元）的現金對價向獨立協力廠商Nebras Power Australia Pty Ltd.（「Nebras Power」）出售其持有的Stockyard Hill Wind Farm (Holding) Pty Ltd（「Stockyard Hill」）49%的股權。隨後，本集團持有Stockyard Hill的股權從100%下降至51%。因公司章程及管理層改變，本集團喪失對Stockyard Hill的控制，因此剩餘股權按合營企業權益於本集團合併財務報表中核算。

於二零二零年二月二十九日，本集團以人民幣667,000,000元的現金總對價向獨立協力廠商出售其持有的朔州市平魯區天石風電有限公司（「平魯天石」）和朔州市平魯區天潤風電有限公司（「平魯天潤」）49%的股權。隨後，本集團持有平魯天石和平魯天潤的股權從100%下降至51%。因公司章程及管理層改變，本集團喪失對平魯天石和平魯天潤的控制，因此剩餘股權按合營企業權益於本集團合併財務報表中核算。

於二零二零年四月九日，本集團以人民幣5,000,000元的現金對價向獨立協力廠商出售其持有的邢臺金沐新能源科技有限公司100%的股權。此外，於二零二零年五月四日，本集團以79,748,078美元（折合人民幣560,816,000元）的現金對價向獨立協力廠商出售其持有的UEP Penonome, S.A. 100%的股權。

於二零二零年十一月十日，本集團以69,378,986美元（約合人民幣479,137,000元）向獨立協力廠商出售其持有的Rattlesnake Power Holdings, LLC 100%的股權。

於二零二零年十二月三十一日，本集團以人民幣22,000,000元向獨立協力廠商出售其持有的河南潔美新能源有限公司51%的股權。

於二零二零年十二月三十一日，本集團以4,904,835歐元（約合人民幣38,668,000元）向獨立協力廠商出售其持有的Windpark Bestwig Berlar GmbH & Co. KG 100%的股權。

41. 出售附屬公司 (續)

截至二零二零年十二月三十一日止年度出售的附屬公司的淨資產／負債如下：

	附註	人民幣千元
淨資產處置：		
物業、廠房及設備	15	1,858,329
使用權資產	16	102,373
其他無形資產	18	38,974
商譽	17	103,488
貿易應收款項及應收票據		34,523
現金及現金等價物		93,585
衍生金融工具		119,598
預付款項、其他應收款項及其他資產		22,992
計息銀行借款及其他借款		(25,546)
貿易應付款項及應付票據		(10,595)
其他應付款項及應計項目		(62,952)
租賃負債	16	(101,587)
遞延稅項負債	24	(23,463)
撥備	35	(78,832)
非控股股東權益		(874,730)
劃分為持有待售的資產和負債包括：		
物業、廠房及設備		4,896,089
使用權資產		215,209
其他無形資產		286,563
遞延稅項資產		3
貿易應收款項及應收票據		396,456
預付款項、其他應收款項及其他資產		175,273
存貨		2,289
現金及現金等價物		111,363
衍生金融工具		4,510
預付款項、其他應收款項及其他資產		57,397
貿易應付款項及應付票據		(95,629)
計息銀行貸款及其他借款		(3,578,552)
衍生金融工具		(275,673)
其他應付款項及應計項目		(176,612)
合同負債		(3,876)
應付稅項		(1,102)
租賃負債		(219,719)
遞延稅項負債		(40,348)
		<u>2,949,798</u>

41. 出售附屬公司 (續)

截至二零二零年十二月三十一日止年度出售的附屬公司的淨資產／負債如下：

	附註	人民幣千元
淨資產處置		2,949,798
減：於合營公司權益		(1,669,754)
喪失控制權日被投資單位剩餘股權重新計量收益	7	775,356
出售附屬公司的收益	7	463,945
對價總額		2,519,345
已實現：		
現金		1,847,345
於二零一九年十二月三十一日已作為其他應付款項及 應計項目入賬的預付款項		672,000
		2,519,345
處置產生的現金流入淨額：		
收到的現金對價總額		1,847,345
銀行結存及現金處置		(93,585)
		1,753,760

42. 綜合現金流量表附註

(a) 主要非現金交易

於二零二零年內，本集團背書轉讓收到的中國內地銀行承兌匯票賬面金額為人民幣8,297,324,000元（二零一九年：9,972,146,000元），該些票據用於結算供應商之貿易應付賬款。

於二零二零年內，本集團就廠房及設備的租賃安排的非現金添置使用權資產及租賃負債分別為人民幣1,035,361,000元和人民幣1,035,361,000元（二零一九年：人民幣242,001,000元及人民幣242,001,000元）。

42. 綜合現金流量表附註 (續)

(b) 籌資活動引起的負債變動

	計息銀行貸款 人民幣千元	應付股利 人民幣千元	應付利息 人民幣千元
於二零二零年一月一日	21,741,514	65,999	1,117
籌資活動現金流量淨額	2,255,660	(784,390)	(976,832)
應計利息費用	68,881	-	977,611
已宣派2019年期末股息	-	676,011	-
已宣派非控股股東股息	-	23,177	-
新租約	1,035,361	-	-
其他權益工具持有人的派息	-	101,000	-
匯率變動	(158,377)	-	-
處置附屬公司權益的減少	(127,133)	-	-
收購附屬公司權益的增加	739,266	-	-
於二零二零年十二月三十一日	25,555,172	81,797	1,896
	計息銀行貸款 人民幣千元	應付股利 人民幣千元	應付利息 人民幣千元
於二零一九年一月一日	22,895,793	76,798	7,994
籌資活動現金流量淨額	3,816,466	(1,181,356)	(1,073,351)
應計利息費用	72,887	-	1,077,161
已宣派二零一八年期末股息	-	1,056,267	-
已宣派非控股股東股息	-	13,290	-
新租約	242,001	-	-
其他權益工具持有人的派息	-	101,000	-
匯率變動	80,624	-	(5,873)
處置附屬公司權益的減少	(1,465,811)	-	(1,972)
重分類至持有待售負債的減少	(3,900,446)	-	(2,842)
於二零一九年十二月三十一日	21,741,514	65,999	1,117

42. 綜合現金流量表附註 (續)

(c) 租賃的現金流出總額

金額包括支付租賃負債本息部分、可變租賃款項、短期租賃、低值資產及於租賃開始日或之前支付租賃付款 (包括預付土地租賃付款額)。該等金額可於經營、投資或融資活動產生的現金流量中呈列。

計入現金流量表的租賃現金流出總額如下：

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
經營活動內	206,232	99,973
投資活動內	24,013	18,532
融資活動內	144,929	60,119
	375,174	178,624

43. 或有負債

於報告期末，尚未於本報告內撥備的或有負債如下：

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
發出的信用證	5,197	18,834
發出的擔保函	18,404,653	20,275,299
為貸款提供給銀行的擔保：		
聯營公司	429,606	458,597
一家獨立協力廠商	244,763	250,096
	19,084,219	21,002,826

二零一五年，本公司附屬公司北京天潤新能投資有限公司 (「北京天潤」) 與赤峰鑫能新能源有限責任公司 (「赤峰鑫能」)、赤峰市金能新能源有限責任公司 (「赤峰金能」) 及相關銀行簽訂協議。協議約定，北京天潤處置赤峰鑫能後，若赤峰鑫能不能按期支付相關銀行借款本金及利息，北京天潤需按照違約時點赤峰鑫能淨資產的一定比例回購全部赤峰鑫能股權。截至二零二零年十二月三十一日，赤峰鑫能及附屬公司發電運營良好，本公司因上述回購條款面臨的風險敞口不重大。

43. 或有負債 (續)

本集團於日常業務過程中會涉及一些糾紛、訴訟或索償，經諮詢相關法律顧問及經本公司管理層合理估計該些未決糾紛、訴訟或索償的結果後，對於很有可能給本集團造成損失的糾紛、訴訟或索償等，本集團已計提了相應的準備金。對於該些目前無法合理估計最終結果的未決糾紛、訴訟及索償或本公司管理層認為該些糾紛、訴訟或索償不會對本集團的經營成果或財務狀況構成重大不利影響的，本公司管理層未就此計提準備金。

截至二零二零年十二月三十一日，本集團作為被告的未決訴訟金額為人民幣2,196,954,000元（二零一九年：人民幣169,384,000元）。

亦如附註8所披露，於本報告期間，本集團自有風力發電場商業運營日延期，根據電力採購協定，本集團若干附屬公司應承擔人民幣382,313,000元延期支出。根據本報告期末可獲得的資訊，董事認為本集團有權按照EPC合同向其EPC承包商就該等延期支出進行索賠，且很可能成功索賠。然而，該賠償收入之財務影響於本報告期末無法可靠計量。因此，本集團未於該簡明合併財務報表中確認此或有資產。

44. 資產抵押

用集團資產做擔保的集團銀行貸款和其他借款，信用證，銀行保函，風險準備金，存款準備金和未完成的交易，分別在綜合財務報表附註15, 16, 26, 27和30中列示。

45. 承諾

(a) 於報告期末，本集團有以下資本承諾：

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
已訂約但未撥備： 物業、廠房及設備和土地使用權	4,555,172	8,532,097

46. 關聯方交易

(a) 於年內，本集團與關聯方進行以下重大交易：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
持續交易		
本公司受益股東：		
出售風力發電機組及備件	4,189,719	2,633,368
提供服務	12,697	56,856
	4,202,416	2,690,224
非持續交易		
本公司受益股東		
接受租賃服務	26,391	—
聯營公司：		
出售風力發電機組及備件	164	24,156
購買的備件	323,179	286,335
購買加工服務	236,232	223,096
提供服務	105,703	35,779
其他	2,483	1,368
	667,761	570,734
合營公司：		
出售風力發電機組	6,431	2,657
備件採購及加工服務	12,145	8,820
購買服務	4,408	—
提供服務	846,645	66,257
其他	24,660	35,273
	894,289	113,007

本公司董事認為，本集團與關聯方之間的交易乃基於雙方共同協商的價格。

本公司董事認為，上述關聯方交易乃於日常業務中進行。

46. 關聯方交易 (續)

(b) 關聯方承諾

本集團與關聯方年內的全部交易已載入綜合財務報表附註46(a)，預計發生的關聯交易情況如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
持續交易		
本公司受益股東		
出售風力發電機組及備件	5,992,808	—
	5,992,808	—

(c) 關聯方未償付結餘

關聯方未償付結餘詳情於綜合財務報表附註26, 28, 31及32內載列。

(d) 提供擔保

擔保方	截至十二月三十一日止年度		合同擔保期限
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元	
一家聯營公司	309,757	341,901	二零一八年五月二十八日 至二零二三年七月二十一日
一家聯營公司	119,849	116,696	二零一九年三月二十八日 至二零二四年三月二十八日
	429,606	458,597	

(e) 本集團關鍵管理人員薪酬

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
短期職工福利	55,775	41,013
退休金計劃供款	333	497
支付關鍵管理人員薪酬總計	56,108	41,510

上述與本公司受益股東的關聯交易亦符合香港上市條例第14A章中關連交易或持續關連交易的定義。

47. 金融工具分類

各類金融工具於財務報表日的賬面值如下：

二零二零年十二月三十一日

金融資產

	以公允價值計量 且其變動計入 當期損益的 金融資產 人民幣千元	以公允價值計量 且其變動計入 其他全面 收益的金融資產 人民幣千元	以攤餘成本 計量的金融資產 人民幣千元	總計 人民幣千元
按公允價值計量且其變動計入 其他全面收益的權益投資	-	249,179	-	249,179
按公允價值計量且其變動計入 當期損益的金融資產	1,591,480	-	-	1,591,480
其他非流動金融資產	-	-	104,038	104,038
貿易應收款項及應收票據	-	2,161,393	20,815,513	22,976,906
金融應收款項	-	-	3,848,521	3,848,521
計入預付款項、其他應收款項及 其他資產的金融資產	-	-	1,820,728	1,820,728
衍生金融工具	510,587	92,583	-	603,170
合同資產	-	-	3,775,141	3,775,141
已抵押存款	-	-	672,680	672,680
現金及現金等價物	-	-	7,709,154	7,709,154
	2,102,067	2,503,155	38,745,775	43,350,997

金融負債

	以公允價值計量 且其變動計入 當期損益的 金融負債 人民幣千元	以公允價值計量 且其變動計入 其他全面 收益的金融負債 人民幣千元	以攤餘成本 計量的金融負債 人民幣千元	總計 人民幣千元
貿易應付款項及應付票據	-	-	30,534,580	30,534,580
計入其他應付款及應計項目的金融負債	-	-	1,305,737	1,305,737
衍生金融負債	37,767	238,091	-	275,858
計息銀行貸款及其他借款	-	-	23,436,864	23,436,864
	37,767	238,091	55,277,181	55,553,039

48. 金融工具的公允價值及公允價值計量等級

除賬面價值與公允價值相若的金融工具外，本集團各類金融工具於財務報表日的賬面值及公允價值如下：

	賬面價值		公允價值	
	於十二月三十一日二零二零年人民幣千元	於十二月三十一日二零一九年人民幣千元	於十二月三十一日二零二零年人民幣千元	於十二月三十一日二零一九年人民幣千元
金融負債				
計息銀行貸款及其他借款，非流動部分	18,038,409	16,036,190	17,314,653	15,691,170

管理層已評估了現金及現金等價物的公允價值，已抵押存款，貿易應收款和應收票據，金融應收款，貿易應付款和應付票據，計入預付款項、其他應收款項和其他資產的金融資產，計入其他應付款項、預收款項的金融負債以及計息銀行貸款及其他借款的流動部分，其公允價值與賬面價值相若。

以財務經理為首的集團企業財務團隊負責為金融工具的計量確定政策和程式。企業的財務團隊直接向財務總監及審計委員會報告。在每個報告日，本公司財務團隊分析金融工具價值的變動，決定金融工具估值採用的主要輸入值。估值由首席財務官審查和批准。估值的過程和結果都會與審計委員會在中期及年度財務報告中討論。

上述金融資產及負債的公允價值是依據該金融工具在活躍市場中的可變現金額，而非在強市交易或清算交易中的可變現金額確定的。下列方法及假設被用於估算公允價值：

已抵押存款，貿易應收款項及應收票據，金融應收款項，貿易應付款項及應付票據，預付款項、其他應收款項和其他資產中的金融資產、計息銀行貸款及其他借款的公允價值是根據未來現金流量折現法計算得出的，以相同合同條款，信用風險和剩餘期限的其他金融工具的市場收益率作為折現率。本集團對於計息銀行及其他借款非流動部分的違約風險於二零二零年及二零一九年十二月三十一日評估為不顯著。

48. 金融工具的公允價值及公允價值計量等級 (續)

上市股權投資的公允價值基於市場報價。指定為通過其他全面收益進行公允價值計量的非上市股權投資的公允價值採用基於市場的估值技術估算，該估值技術基於可觀察市場價格不支持的假設或比率。估值要求董事根據行業，規模，槓桿和策略確定可比較的上市公司(同業)，併計算適當的價格倍數，例如企業價值與利息，稅項，折舊和攤銷前的收益(「EV/EBITDA」)確定的每個可比公司的倍數和價格與收益(「P/E」)的倍數。通過將可比公司的企業價值除以收益計量來計算倍數。然後根據公司特定的事實和情況，考慮諸如非流動性和可比公司之間的規模差異等因素對交易倍數進行貼現。貼現倍數適用於非上市股權投資的相應盈利指標，以計量公允價值。

本集團投資於非上市投資，即中國內地銀行發行的理財產品。本集團根據具有類似條款及風險的工具的市場利率，使用貼現現金流量估值模型估計該等非上市投資的公允價值。

本集團與信用評級為AAA的金融機構簽訂衍生金融工具。衍生金融工具包括外匯遠期合約、外匯掉期、利率互換及電價掉期合約，其估值技術包括外匯遠期和掉期模型(以現值計算)。該模型包括各種市場可觀察到的輸入值，如交易對手信用品質、外匯即期利率、外匯遠期利率及利率曲線及電價趨勢的各種參數。衍生金融工具的賬面價值和公允價值相若。

二零二零年及二零一九年十二月三十一日，標記的衍生資產的市場價值是扣除歸屬於衍生風險交易方違約風險估值調整後的淨值。交易對手信用風險的變化對對沖關係中指定的衍生工具和以公允價值確認的其他金融工具的對沖有效性評估沒有重大影響。

對於以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的非上市股權投資的公允價值，管理層估計潛在影響通過使用合理可能的替代品輸入至估值模型。

48. 金融工具的公允價值及公允價值計量等級 (續)

公允價值計量層級

下表列示本集團金融工具的公允價值計量層級：

按公允價值計量的資產

於二零二零年十二月三十一日

	公允價值計量使用輸入值			總計 人民幣千元
	活躍市場的 報價 (第一層級) 人民幣千元	重要可觀察 輸入值 (第二層級) 人民幣千元	重要不可觀察 輸入值 (第三層級) 人民幣千元	
按公允價值計量且其變動計入 其他全面收益的金融資產：				
非上市權益投資	-	-	249,179	249,179
貿易應收款項及應收票據	-	2,161,393	-	2,161,393
	-	2,161,393	249,179	2,410,572
按公允價值計量且其變動計入 當期損益的金融資產：				
上市權益投資	354,150	-	-	354,150
非上市權益投資	-	-	237,330	237,330
有限合夥企業投資	-	-	500,000	500,000
理財產品	-	500,000	-	500,000
	354,150	500,000	737,330	1,591,480
衍生金融工具：				
遠期外匯合約	-	443,257	-	443,257
購買選擇權	-	-	159,913	159,913
	-	443,257	159,913	603,170
	354,150	3,104,650	1,146,422	4,605,222

48. 金融工具的公允價值及公允價值計量等級 (續)

公允價值計量層級 (續)

按公允價值計量的負債

於二零二零年十二月三十一日

	公允價值計量使用輸入值			總計 人民幣千元
	活躍市場的 報價 (第一層級) 人民幣千元	重要可觀察 輸入值 (第二層級) 人民幣千元	重要不可觀察 輸入值 (第三層級) 人民幣千元	
衍生金融負債：				
利率互換合約	-	29,416	-	29,416
遠期外匯合約	-	246,442	-	246,442
	-	275,858	-	275,858

截至二零二零年十二月三十一日公允價值計量在一級和二級之間沒有轉移，二零二零年亦無轉入或轉出第三層次的情況。

公允價值披露的負債

二零二零年十二月三十一日

	公允價值計量使用輸入值			總計 人民幣千元
	活躍市場的 報價 (第一層級) 人民幣千元	重要可觀察 輸入值 (第二層級) 人民幣千元	重要不可觀察 輸入值 (第三層級) 人民幣千元	
計息銀行貸款及其他借款，非流動部分	-	18,038,409	-	18,038,409

48. 金融工具的公允價值及公允價值計量等級 (續)

公允價值計量層級 (續)

第三層次公允價值計量的調節

	以公允價值 計量且其變動 計入當期損益的 金融資產 人民幣千元	指定以公允價值 計量且其變動 計入其他 全面收益的 權益投資 人民幣千元	衍生金融工具 人民幣千元
於二零二零年一月一日	578,137	209,786	90,678
收益 (損失) 總額：	(125,331)	46,617	69,235
— 損益	(125,331)	—	69,235
— 其他全面損失	—	46,617	—
購買	500,000	8,000	—
處置	(215,476)	(7,101)	—
匯兌調整	—	(8,123)	—
於二零二零年十二月三十一日	737,330	249,179	159,913

49. 金融資產轉移

已轉移但未整體終止確認的金融資產

- (a) 於二零二零年十二月三十一日，本集團部分已背書或貼現給供應商用於結算應付賬款的銀行承兌匯票及商業承兌匯票（「已背書票據」或「已貼現票據」）的賬面價值為人民幣1,278,413,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣1,524,798,000元）。本集團董事們認為，本集團保留了上述銀行承兌匯票和商業承兌匯票幾乎所有的風險和報酬，包括與其相關的違約風險，因此，繼續全額確認其及與之相關的已結算應付賬款。背書或貼現後，本集團不再保留使用其的權利，包括將其出售、轉讓或質押給其他獨立協力廠商的權利。於二零二零年十二月三十一日，在供應商可追索年度內本集團以其結算的應付賬款賬面價值總計為人民幣1,292,024,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣1,524,798,000元）。

49. 金融資產轉移 (續)

已轉移但未整體終止確認的金融資產 (續)

- (b) 作為日常業務的一部分，本集團和銀行達成了應收賬款保理安排(「安排」)並將某些應收賬款轉讓給銀行。在該安排下，如果應收賬款債務人延後付款，本集團被要求償還款項。本集團未暴露於轉移後應收賬款債務人違約風險。轉移後，本集團不再保留使用其的權利，包括將其出售、轉讓或質押給其他獨立協力廠商的權利。截止二零二零年十二月三十一日，在該安排下轉移但尚未結算的應收賬款的原賬面價值為人民幣183,120,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣122,162,000元)。截止二零二零年十二月三十一日，本集團因繼續涉入確認的資產的賬面價值為人民幣183,120,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣122,162,000元)，與之相關負債的賬面價值為人民幣151,838,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣100,000,000元)。

已整體終止確認的已轉移金融資產

於二零二零年十二月三十一日，本集團部分背書或貼現給供應商用於結算應付賬款的中國內地銀行承兌匯票(「終止確認票據」)的賬面價值為人民幣9,717,696,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣8,921,756,000元)。報告期末，其到期日為1至12個月。根據中國大陸《票據法》相關規定，若承兌銀行拒絕付款的，其持有人有權向本集團追索(「繼續涉入」)。本集團董事們認為，本集團已經轉移了終止確認票據的幾乎所有的風險和報酬。因此，終止確認該些票據及與之相關的已結算的應付賬款或已取得借款的賬面價值。本集團對該些終止確認票據繼續涉入及回購的未折現現金流量的最大損失等於其賬面價值。本董事認為，本集團對終止確認票據繼續涉入的公允價值並不重大。

二零二零及二零一九年度，本集團於終止確認票據轉移日未確認利得或損失。本集團亦無因繼續涉入於當年度和累計確認的利得或損失。背書在本年度大致均衡發生。

50. 財務風險管理目標及政策

本集團除衍生工具外的主要金融工具包括計息銀行貸款及其他借款、現金及現金等價物及已抵押存款。該等金融工具的主要目的乃為本集團運營籌措資金。本集團擁有多種由其運營直接產生的其他金融資產及負債，如貿易應收款項及應收票據及貿易應付款項及應付票據。

本集團亦開展衍生交易，主要包括利率掉期合約、遠期外匯合約及電價掉期合約。目的是為了管理來源於本集團營運活動及融資所產生的利率風險、外幣風險和價格風險。

本集團金融工具產生的主要風險為公允價值及現金流量利率風險，外幣風險，信貸風險及流動資金風險。一般而言，本公司高級管理層會定期召開會議分析及制定政策，管理本集團面臨的該等風險。此外，本公司董事會定期召開會議分析及批准本公司高級管理層提呈的建議。一般而言，本集團於其風險管理中採取保守策略。本集團有關衍生金融工具的會計政策載於上文附註4。

公允價值及現金流量利率風險

公允價值利率風險是指金融工具的價值將因市場利率變動而出現波動的風險。現金流量利率風險是指金融工具的未來現金流量將因市場利率變動而出現波動的風險。由於借款按固定及浮動利率借出，本集團面臨公允價值及現金流量利率風險。

本集團定期審查並監督固定及浮動利率的借款組合，以管理其利率風險。本集團計息銀行貸款及短期存款按攤銷成本列值，而不會定期重估。浮動利率利息收入及開支按賺取／引致的收入及開支計入／扣自損益。

本集團的政策是利用固定及浮動利率債務組合以管理利息成本。為有效管理此組合，本集團訂立利率掉期，依照該合約本集團在指定的時間間隔可交換參照商定的名義本金計算的固定和浮動利率利息金額之間的差額。於二零二零年十二月三十一日，考慮到利率掉期的影響後，集團計息借款約17.84%（二零一九年：16%）年息為固定利率。

倘按浮動利率計算的銀行貸款的利率整體加息／減息一個百分點，而所有其他變量不變，則截至二零二零年十二月三十一日止年度，合併稅前利潤及在建工程將減少／增加約人民幣132,007,000元（二零一九年：人民幣176,508,000元），其對本集團合併權益的其他部分並無影響，惟本集團未分配利潤除外。

上述敏感度分析是假設利率變動已於各報告期末發生而釐定，本集團已將面臨的利率風險應用於該等日期存在的金融工具。估計一個百分點的增減是管理層對期內直至下一個報告期末為止利率合理變動的評估。

50. 財務風險管理目標及政策 (續)

外幣風險

本集團因現金及現金等價物、應收款項、應付款項及銀行貸款以本集團旗下實體各自功能貨幣以外的貨幣計值而面臨外幣風險。產生此風險的貨幣主要是歐元、美元、澳幣及阿根廷比索。

本集團有交易性貨幣風險。該等風險來自經營單位以該單位的功能貨幣以外的貨幣進行的銷售或購買。對於預計在本集團已作出買賣的確定承諾後超過一個月付款的交易，本集團要求其所有營運單位使用外幣遠期貨合約以消除外幣任何個別交易的風險敞口。外幣遠期貨合約必須與被套期項目的貨幣相同。本集團的政策是，在承諾到位之前不要簽訂遠期合約。

於二零二零年及二零一九年十二月三十一日，本集團已通過套期對沖大部分外幣銷售風險和報告期末已有確認承諾。

此外，本集團的計息銀行借款產生貨幣風險。本集團已使用外幣掉期合約減少借款產生的人民幣風險。

本集團的政策是協商對沖衍生工具的條款以配合被套期項目的條款以最大化對沖有效性。

本集團於二零二零年及二零一九年十二月三十一日面臨的外幣風險如下：

	於十二月三十一日							
	二零二零年				二零一九年			
	歐元 人民幣千元	美元 人民幣千元	澳幣 人民幣千元	阿根廷比索 人民幣千元	歐元 人民幣千元	美元 人民幣千元	澳幣 人民幣千元	阿根廷比索 人民幣千元
貿易應收款項	117,877	1,270,092	82,755	-	96,487	245,136	-	-
預付款項、其他應收款項及其他資產	1,371	13,183	2,410	-	28,950	-	-	-
現金及現金等價物	22,289	251,737	97,833	1,883	27,517	74,416	168,122	291,571
貿易應付款項	(51,818)	(2,606,914)	(1,227,139)	-	(26,431)	(881)	(180)	-
	89,719	(1,071,902)	(1,044,141)	1,883	126,523	318,671	167,942	291,571

50. 財務風險管理目標及政策 (續)

外幣風險 (續)

下表顯示本集團稅後利潤以及本集團的權益對匯率合理可能變動5%，而所有其他變量保持不變的敏感度。

	匯率增加/ (減少)	稅後利潤 增加/(減少) 人民幣千元
二零二零年		
倘人民幣兌歐元貶值	5%	3,703
倘人民幣兌歐元升值	(5%)	(3,703)
倘人民幣兌美元貶值	5%	46,892
倘人民幣兌美元升值	(5%)	(46,892)
倘人民幣兌澳幣貶值	5%	44,540
倘人民幣兌澳幣升值	(5%)	(44,540)
二零一九年		
倘人民幣兌歐元貶值	5%	4,518
倘人民幣兌歐元升值	(5%)	(4,518)
倘人民幣兌美元貶值	5%	16,749
倘人民幣兌美元升值	(5%)	(16,749)
倘人民幣兌澳幣貶值	5%	6,297
倘人民幣兌澳幣升值	(5%)	(6,297)

以上敏感度分析基於假設匯率變動於二零二零年十二月三十一日發生而釐定，本集團已將面臨的外幣風險應用於該等日期存在的貨幣資產及負債及淨額投資運營。估計的增減百分之五是管理層對期內直至下一個報告期末為止匯率能合理變動的評估。敏感度分析於年內按同一基準進行。

信貸風險

本集團只與認可及有良好信用的單位交易。本集團擁有信貸政策，要求對希望以信貸條款進行交易的客戶作信貸評估。並按持續基準監控其應收款項結餘。大部分情況下，風力發電機組客戶須提前支付款項。否則，評定客戶信貸質素時會考慮客戶的財務狀況及與客戶過往的交易。

50. 財務風險管理目標及政策 (續)

截至二零二零年十二月三十一日的最大風險敞口和階段分類

下表顯示了基於本集團信貸政策的信用品質和最大信用風險敞口，該信貸政策主要基於過去的到期資訊及二零二零年年末信用風險階段分類，除非獲取其他資訊無需不必要的成本或努力。就上市債務投資而言，本集團亦使用外部信貸評級對其進行監控。呈列金額為金融資產的賬面價值總額及財務擔保合約的信貸風險。

二零二零年十二月三十一日

	12月內	整個存續期預期信貸損失			總計 人民幣千元
	預期信貸損失 人民幣千元	階段二 人民幣千元	階段三 人民幣千元	簡化方法 人民幣千元	
合同資產*	-	-	-	4,791,314	4,791,314
貿易應收款項及應收票據*	-	-	-	24,217,915	24,217,915
其他非流動金融資產	104,139	-	-	-	104,139
金融應收款項	8,372,604	-	-	-	8,372,604
計入預付款項、其他應收款項及其他資產 的金融資產					
— 正常**	1,947,723	-	-	-	1,947,723
— 可疑**	-	-	61,662	-	61,662
已抵押存款					
— 尚未逾期	672,680	-	-	-	672,680
現金及現金等價物					
— 尚未逾期	7,709,154	-	-	-	7,709,154
為聯營公司貸款提供給銀行的擔保					
— 尚未逾期	429,606	-	-	-	429,606
— 逾期1個月以內	-	-	-	-	-
— 逾期1至3個月	-	-	-	-	-
— 逾期3個月以上	-	-	-	-	-
為獨立協力廠商貸款提供給銀行的擔保					
— 尚未逾期	244,763	-	-	-	244,763
— 逾期1個月以內	-	-	-	-	-
— 逾期1至3個月	-	-	-	-	-
— 逾期3個月以上	-	-	-	-	-
	19,480,669	-	61,662	29,009,229	48,551,560

50. 財務風險管理目標及政策 (續)

最大風險敞口和階段分類

二零一九年十二月三十一日

	12月內	整個存續期預期信貸損失			總計 人民幣千元	
	預期信貸損失 人民幣千元	階段一 人民幣千元	階段二 人民幣千元	階段三 人民幣千元		簡化方法 人民幣千元
合同資產*	-	-	-	-	5,405,540	5,405,540
貿易應收款項及應收票據*	-	-	-	-	19,185,283	19,185,283
其他非流動金融資產	314,666	-	-	-	-	314,666
金融應收款項	7,948,198	-	-	-	-	7,948,198
計入預付款項、其他應收款項及其他資產 的金融資產						
— 正常**	2,137,774	-	-	-	-	2,137,774
— 可疑**	-	55,882	6,219	-	-	62,101
已抵押存款						
— 尚未逾期	533,104	-	-	-	-	533,104
現金及現金等價物						
— 尚未逾期	6,820,780	-	-	-	-	6,820,780
為聯營公司貸款提供給銀行的擔保						
— 尚未逾期	458,597	-	-	-	-	458,597
— 逾期1個月以內	-	-	-	-	-	-
— 逾期1至3個月	-	-	-	-	-	-
— 逾期3個月以上	-	-	-	-	-	-
為獨立協力廠商貸款提供給銀行的擔保						
— 尚未逾期	250,096	-	-	-	-	250,096
— 逾期1個月以內	-	-	-	-	-	-
— 逾期1至3個月	-	-	-	-	-	-
— 逾期3個月以上	-	-	-	-	-	-
	18,463,215	55,882	6,219	24,590,823		43,116,139

* 就本集團採用簡化減值方法的貿易應收款項及合約資產而言，基於撥備矩陣的資料分別於財務報表附註26及29披露。

** 預付款項，其他應收款項及其他資產所包含的金融資產的信用品質在未到期時被視為「正常」，並且沒有資訊表明該金融資產自初始確認後信用風險顯著增加。否則，金融資產的信用品質被認為是「可疑」。

50. 財務風險管理目標及政策 (續)

信貸風險

本集團就有關貿易及其他應收款項預計發生的損失作出減值準備。此準備的主要組成部分為有關個別重大風險的特定單位損耗。

有關貿易及其他應收款項的準備賬目用於記錄減值損失，除非本集團認可未付款項無法追回。在此情況下，減值的金融資產將視為不可追回，從準備賬目扣除的金額會核銷減值金融資產賬面值。

管理層會評估本集團現有及潛在客戶的信譽，並確保客戶有充足的項目資金及融資來源。

於二零二零年十二月三十一日，須承受的最高信貸風險為財務狀況表內金融資產的賬面值。

現金及銀行結餘存放於受規管的銀行及金融機構。

流動資金風險

於二零二零年十二月三十一日，本集團的流動負債淨額約為人民幣3,807百萬元(二零一九年十二月三十一日：人民幣1,125百萬元)，經營活動和籌資活動產生的現金淨流入分別約為人民幣5,377百萬元和人民幣1,470百萬元(二零一九年十二月三十一日：人民幣5,929百萬元和人民幣6,131百萬元)，其截至二零二零年十二月三十一日止年度用於投資活動的現金流出淨額約為人民幣5,719百萬元(二零一九年：人民幣10,267百萬元)。本集團截至二零二零年十二月三十一日止年度的現金及現金等價物增加約人民幣1,128百萬元(二零一九年：人民幣1,793百萬元)。

本集團的流動資金狀況主要取決於本集團維持足夠營運現金淨流入及本集團維持現有外部融資及取得新外部融資以應付償還到期債務及未來已承諾的資本性開支之能力。本集團的政策是定期監控短期和長期的流動資金需求，以及是否符合借款協議的規定，以確保維持充裕的現金儲備，同時獲得主要金融機構融資的信用額度，以滿足短期及較長期的流動性要求。於二零二零年十二月三十一日，本集團獲得多家國內銀行及金融機構的授信額度以獲取充裕的銀行融資。

本集團採用循環流動性計劃工具管理資金短缺風險。該工具既考慮金融工具及金融資產的到期日(例如貿易應收款項)，也考慮本集團未來經營活動所產生的現金流。

本集團的目標是運用計息銀行借款和其他借款等多種融資手段以保持融資的持續性與靈活性的平衡。本集團的政策是，根據財務報表中反映的借款的賬面價值，不超過70%的借款應於12個月內到期。

50. 財務風險管理目標及政策 (續)

流動資金風險 (續)

下表概括了金融負債按未折現的合同現金流量所作的到期期限分析：

	一年內 人民幣千元	一至二年 人民幣千元	二至五年 人民幣千元	五年以上 人民幣千元	總計 人民幣千元
於二零二零年十二月三十一日					
貿易應付款項及應付票據	28,610,039	862,308	998,173	370,432	30,840,952
計入其他應付款項及應計項目的金融負債	1,247,950	1,251	5,712	65,677	1,320,590
計息銀行貸款及其他借款 (租賃負債除外)	5,398,455	3,730,660	4,886,241	9,421,508	23,436,864
租賃負債	221,299	275,809	881,972	1,088,098	2,467,178
衍生金融工具	275,858	-	-	-	275,858
支付銀行貸款及其他借款利息	907,846	834,253	2,263,001	2,915,235	6,920,335
對外擔保	674,368	-	-	-	674,368
	37,335,815	5,704,281	9,035,099	13,860,950	65,936,145
於二零一九年十二月三十一日					
貿易應付款項及應付票據	25,427,975	485,827	683,252	567,631	27,164,685
計入其他應付款項及應計項目的金融負債	1,559,167	8,664	17,571	87,633	1,673,035
計息銀行貸款及其他借款 (租賃負債除外)	5,705,324	2,278,400	2,795,402	10,257,550	21,036,676
租賃負債	95,829	91,059	165,857	497,203	849,948
衍生金融工具	15,745	-	35,825	-	51,570
支付銀行貸款及其他借款利息	874,661	672,091	1,340,551	970,641	3,857,944
對外擔保	732,139	-	-	-	732,139
	34,410,840	3,536,041	5,038,458	12,380,658	55,365,997

資本管理

本集團資本管理的主要目標是確保本集團持續經營的能力，並保持健康的資本比率，以支持業務發展並使股東價值最大化。

本集團管理資本結構並根據經濟形勢以及相關資產的風險特徵的變化對其進行調整。為維持或調整資本結構，本集團可以調整對股東的利潤分配、向股東歸還資本或發行新股。本集團不受外部強制性資本要求約束。二零二零年度和二零一九年度，資本管理目標、政策或程式未發生變化。

50. 財務風險管理目標及政策 (續)

資本管理 (續)

本集團以資本負債比率監控資本，資本負債比率按淨債務除以資本加淨債務計算。本集團的政策將使該槓桿比率保持在40%與65%之間。淨債務包括貿易應付款項及應付票據、包含在其他應付款和應計項目中的金融負債、衍生金融負債、計息銀行貸款和其他借款減現金及現金等價物及已抵押存款的流動部分。資本指綜合財務狀況表內呈列的公司股東應佔權益。

本集團的策略是維持穩健的資本負債比率，以支援其業務。本集團採取的主要策略包括但不限於審閱未來現金流量要求及支付到期債務的能力，保持可用銀行融資在合理水準及調整投資計劃及融資計劃 (如需要)，以確保本集團擁有合理水準的資本支持其業務。

於各報告期末的資本負債比率如下：

	於二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元
貿易應付款項及應付票據	30,534,580	26,905,747
其他應付款項及應計項目中的金融負債	1,305,737	1,638,552
計息銀行貸款及其他借款	25,555,172	21,741,514
減：於綜合現金流量表的現金及現金等價物	(7,705,323)	(6,807,417)
淨債務	49,690,166	43,478,396
公司股東應佔權益	34,168,252	30,675,121
資本及淨債務	83,858,418	74,153,517
資本負債比率	59.25%	58.63%

51. 資產負債表日後事項

- (1) 於二零二一年年三月二十六日，公司擬以股本4,225,068,000為基數，向全體股東每10股派發現金股利人民幣2.50元(含稅)，共派發現金股利人民幣1,056,267,000元。該擬分派股利尚須經即將舉辦的年度股東大會準予。
- (2) 新型冠狀病毒肺炎疫情(以下簡稱「新冠疫情」)的防控工作已進入「常態化」。本集團積極回應並嚴格執行黨和國家各級政府有關防控新冠疫情的各項要求，積極配合政府做好疫情防控工作。本集團持續密切關注新冠疫情影響，評估和積極應對其對本集團財務狀況、經營成果等方面的影響。截至本報告公告日，本集團未發現重大不利影響。

52. 公司財務狀況表

有關本公司的財務狀況在報告期末的報表資訊如下：

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
非流動資產		
物業、廠房及設備	358,419	240,706
使用權資產	12,483	45,914
其他無形資產	1,632,737	859,817
附屬公司投資	18,274,799	16,713,215
聯營公司權益	235,238	315,255
合營公司權益	3,143	13,157
公允價值計量且其變動計入其他全面收益的權益投資	3,317	5,695
其他非流動金融資產	-	66,101
遞延稅項資產	720,842	626,015
預付款項、其他應收款項及其他資產	4,668	3,066,729
合同資產	2,210,495	2,116,312
金融應收款項	1,466,574	-
衍生金融工具	212,362	977
非流動資產總額	25,135,077	24,069,893
流動資產		
存貨	2,375,329	3,816,223
貿易應收款項及應收票據	15,237,080	12,603,673
合同資產	290,894	471,504
預付款項、其他應收款項及其他資產	22,312,421	12,208,587
按公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	500,000	400,000
其他非流動金融資產	-	171
現金及現金等價物	7,497,116	5,173,373
衍生金融工具	128,885	-
流動資產總額	48,341,725	34,673,531
流動負債		
貿易應付款項及應付票據	25,095,588	18,481,883
其他應付款項及應計項目	11,836,543	10,137,246
計息銀行貸款及其他借款	2,839,500	3,602,761
應付稅項	158,732	-
撥備	1,368,108	1,175,178
流動負債總額	41,298,471	33,397,068

52. 公司財務狀況表 (續)

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
淨流動資產	7,043,254	1,276,463
資產總額減流動負債	32,178,331	25,346,356
非流動負債		
貿易應付款項	1,089,841	763,760
其他應付款	5,224,738	–
計息銀行貸款及其他借款	729,551	702,471
遞延稅項負債	–	23,792
撥備	1,694,907	1,507,245
政府補助	50,933	51,561
非流動負債總額	8,789,970	3,048,829
淨資產	23,388,361	22,297,527
權益		
股本	4,225,068	4,225,068
儲備	19,163,293	18,072,459
權益總額	23,388,361	22,297,527

52. 公司財務狀況表 (續)

本公司股東權益變動如下：

	資本公積金 人民幣千元	專項儲備 人民幣千元	法定盈餘 公積金 人民幣千元	以公允價值 計量且其變動 計入其他 全面收益的 金融資產的 公允價值儲備 人民幣千元	外幣報表 變動儲備 人民幣千元	其他權益工具 人民幣千元	套期儲備 人民幣千元	未分配利潤 人民幣千元	總計 人民幣千元
於二零二零年一月一日	12,235,580	-	1,439,570	(20,722)	(1,611)	1,993,618	(2,059)	2,428,083	18,072,459
年內全面收益(虧損)總額	-	-	-	2,048	(872)	-	(43,049)	929,314	887,441
已宣派二零一九年期末股息	-	-	-	-	-	-	-	(676,011)	(676,011)
其他權益工具持有人的注資	-	-	-	-	-	997,000	-	-	997,000
其他權益工具持有人的派息	-	-	-	-	-	-	-	(101,000)	(101,000)
從利潤中提取儲備	-	-	95,178	-	-	-	-	(95,178)	-
聯營企業投資的其他變動	(16,596)	-	-	-	-	-	-	-	(16,596)
本年專項儲備	-	70,002	-	-	-	-	-	-	70,002
使用本年專項儲備	-	(70,002)	-	-	-	-	-	-	(70,002)
於二零二零年十二月三十一日	12,218,984	-	1,534,748	(18,674)	(2,483)	2,990,618	(45,108)	2,485,208	19,163,293
於二零一九年一月一日	8,264,710	-	1,299,928	-	(1,375)	1,993,618	-	2,308,087	13,864,968
年內全面收益總額	-	-	-	(20,722)	(236)	-	(2,059)	1,416,905	1,393,888
已宣派二零一八年期末股息	-	-	-	-	-	-	-	(1,056,267)	(1,056,267)
股東出資	3,970,870	-	-	-	-	-	-	-	3,970,870
其他權益工具持有人的派息	-	-	-	-	-	-	-	(101,000)	(101,000)
從利潤中提取儲備	-	-	139,642	-	-	-	-	(139,642)	-
本年專項儲備	-	14,389	-	-	-	-	-	(14,389)	-
使用本年專項儲備	-	(14,389)	-	-	-	-	-	14,389	-
於二零一九年十二月三十一日	12,235,580	-	1,439,570	(20,722)	(1,611)	1,993,618	(2,059)	2,428,083	18,072,459

53. 財務報表的批准

綜合財務報表已於二零二一年三月二十六日獲董事會批准及授予發行。

過去五個會計年度 財務摘要

(除每股信息外，所有金額均以人民幣千元為單位)

綜合全面收益表摘要

	截至12月31日止年度				
	2016年	2017年	2018年	2019年	2020年
收入	26,173,892	24,970,835	28,590,307	37,878,205	56,145,827
稅前利潤	3,551,956	3,490,556	3,682,431	2,561,106	3,273,540
所得稅費用	(446,224)	(341,749)	(399,833)	(331,353)	(308,064)
年內利潤	3,105,732	3,148,807	3,282,598	2,229,753	2,965,476
下列各方應佔利潤：					
公司股東	3,002,982	3,054,657	3,216,604	2,209,854	2,963,514
非控股權益	102,750	94,150	65,994	19,899	1,962
其他全面收益(除稅後)	89,174	284,105	(455,575)	76,148	276,157
歸屬公司股東全面收益總額	3,194,906	3,338,762	2,761,029	2,285,771	3,243,363
每股盈利：					
基本及攤薄(人民幣/股)	1.08*	0.84	0.82	0.51	0.67

綜合財務狀況表摘要

	截止12月31日				
	2016年	2017年	2018年	2019年	2020年
現金、銀行結餘及存款	7,534,171	6,756,114	5,027,638	6,820,780	7,709,224
流動資產	33,096,620	33,081,328	32,917,500	48,444,168	44,038,265
非流動資產	31,340,547	39,706,513	48,446,553	54,612,916	65,099,916
資產總額	64,437,167	72,787,841	81,364,053	103,057,084	109,138,181
流動負債	(24,662,979)	(29,600,317)	(31,600,586)	(49,568,900)	(47,844,833)
非流動負債	(19,075,394)	(19,712,523)	(23,288,343)	(21,263,935)	(26,320,058)
負債總額	(43,738,373)	(49,312,840)	(54,888,929)	(70,832,835)	(74,164,891)
淨資產	20,698,794	23,475,001	26,475,124	32,224,249	34,973,290
股本	2,735,541	3,556,203	3,556,203	4,225,068	4,225,068
儲備	17,240,611	19,130,490	21,405,015	26,450,053	29,943,184
公司股東應佔權益	19,976,152	22,686,693	24,961,218	30,675,121	34,168,252
非控股權益	722,642	788,308	1,513,906	1,549,128	805,038

* 每股盈利數據為未重述數據。

新疆金風科技股份有限公司

公司聯繫方式：

+86-10-6751 1888

info@goldwind.com.cn

投資者關係聯繫方式：

+86-10-6751 1996

goldwind@goldwind.com.cn

公司網址：

www.goldwind.com.cn

