



新疆金风科技股份有限公司

XINJIANG GOLDWIND SCIENCE & TECHNOLOGY CO., LTD.*

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

股份代號: 2208



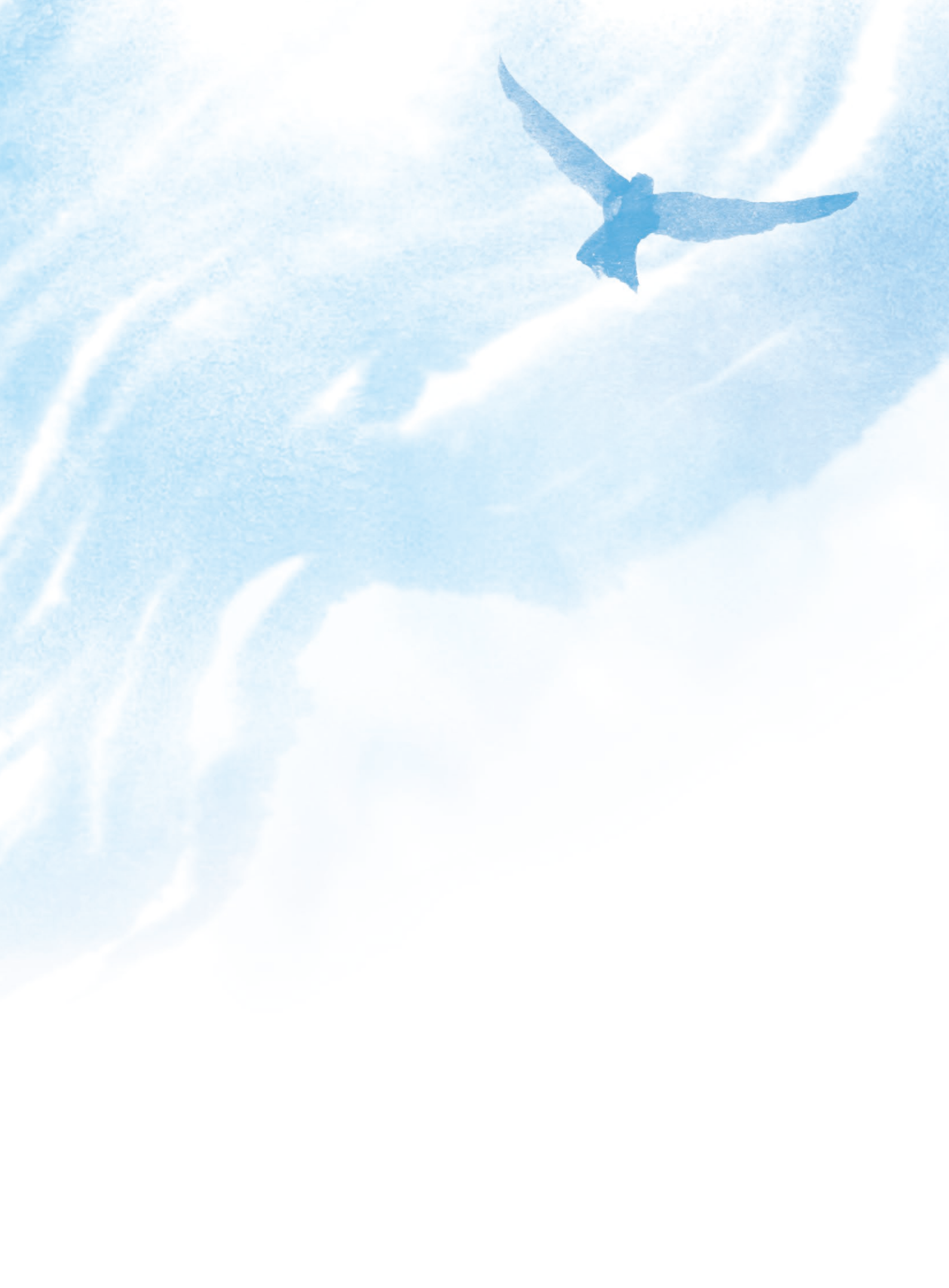
為人類奉獻白雲藍天

給未來留下

更多資源

二零一九年年報

* 僅供識別





目錄

2	釋義
6	公司資料
8	財務摘要
10	董事長致辭
14	2019年大事記
16	管理層討論與分析
45	董事、監事及高管簡介
54	董事會報告
70	監事會報告
72	企業管治報告
95	獨立核數師報告
100	綜合全面收益表
102	綜合財務狀況表
104	綜合權益變動表
106	綜合現金流量表
109	財務報告註釋
252	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2019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;
「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;

釋義

「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」	2020年4月20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；
「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2019年12月31日之簡介載於本年報第45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
古紅梅女士
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

韓宗偉先生(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
古紅梅女士
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

安永會計師事務所

中國核數師

安永華明會計師事務所(特殊普通合夥)

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

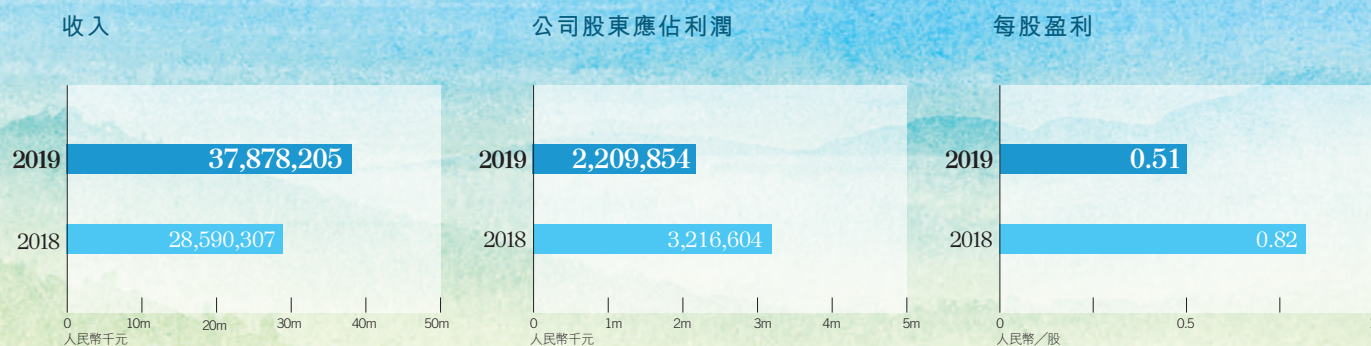
公司網站

www.goldwind.com.cn

利潤表及其他綜合收益表摘要

(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
	2019	2018	
收入	37,878,205	28,590,307	32.49%
稅前利潤	2,561,106	3,682,431	-30.45%
所得稅費用	331,353	399,833	-17.13%
年內利潤	2,229,753	3,282,598	-32.07%
下列各方應佔利潤：			
公司股東	2,209,854	3,216,604	-31.30%
非控股權益	19,899	65,994	-69.85%
其他全面收益(除稅後)	76,148	(455,575)	-116.71%
全面收益總額	2,285,771	2,761,029	-17.21%
每股盈利：			
基本及攤薄(人民幣/股)	0.51	0.82	-37.80%



經營部分收入摘要

(所有金額均以人民幣千元為單位)

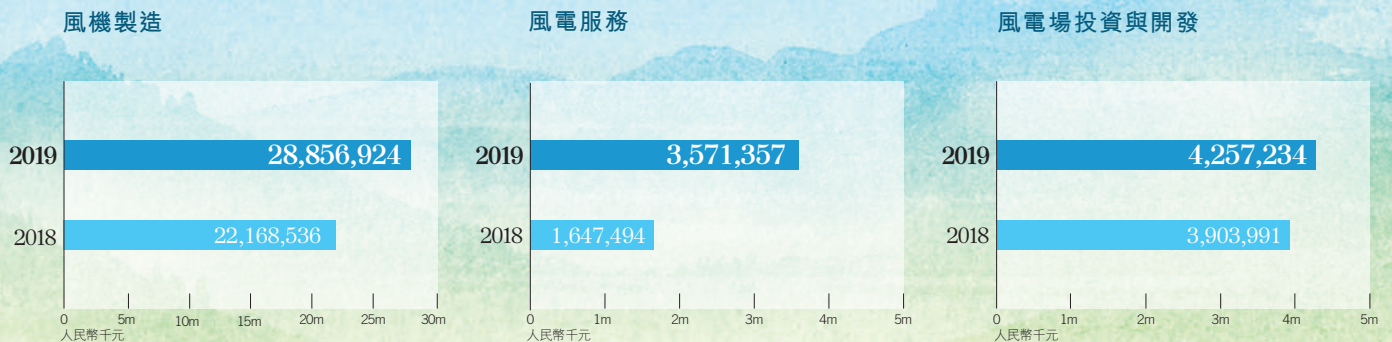
	截至12月31日止年度		增減率
	2019	2018	
風機製造	28,856,924	22,168,536	30.17%
風電服務	3,571,357	1,647,494	116.78%
風電場投資與開發	4,257,234	3,903,991	9.05%
其他	1,192,690	870,286	37.05%
合計	37,878,205	28,590,307	32.49%

合併財務狀況表摘要

(所有金額均以人民幣千元為單位)

	截止12月31日		增減率
	2019	2018	
資產總額	103,057,084	81,364,053	26.66%
負債總額	70,832,835	54,888,929	29.05%
淨資產	32,224,249	26,475,124	21.72%
公司股東應佔權益	30,675,121	24,961,218	22.89%
非控股權益	1,549,128	1,513,906	2.33%

各業務板塊收入摘要



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	
	2019	2018
經營活動所得現金淨額	5,928,783	3,125,355
投資活動耗用現金淨額	(10,266,612)	(6,113,912)
融資活動所得用現金淨額	6,131,065	1,201,420
現金及現金等價物增加／(減少)淨額	1,793,236	(1,787,137)

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《2019年度報告》。

2019年，中國持續優化可再生能源產業發展佈局，風電行業呈現快速發展的態勢，產品技術不斷進步，裝機規模穩步增長，棄風限電情況得到有效控制。根據彭博新能源財經發佈的數據，中國2019年新增裝機容量為28.9GW，其中陸上風電新增裝機26.2GW，海上風電新增裝機2.7GW，全球市場佔比48%。

金風科技依靠二十一年可再生能源領域的成功經驗，深度聚焦風機製造、風電服務、風電場投資與開發三大主要業務及水務業務，以強大科研實力迭加不斷的技術創新，推動核心競爭力持續提升、各項業務穩步發展。2019年，本公司實現營業收入人民幣37,878.21百萬元，同比上升32.49%；在手訂單穩步增長，外部待執行訂單總量為20,280.68MW。根據彭博新能源統計數據，本公司2019年國內新增吊裝容量達8.01GW，國內市場份額28%，新增裝機容量連續九年排名全



國第一；全球新增裝機容量8.25GW，包含海上裝機610MW，佔全球市場的14%，全球排名穩居前三位。

金風科技擁有全系列智能風機產品平臺，目前已有1.5MW、2S、2.5S、3S及6S平臺，可適用於高溫、低溫、高海拔、低風速、沿海等不同運行環境。各產品平臺機型均獲得TUV NORD、Intertek、DNV.GL、鑒衡等國內外權威機構認證，充分體現平臺機組的技術優勢與高可靠性。金風科技始終把握更前端的技術趨勢和路線，力求覆蓋更廣泛、更多元的使用場景。報告期內，本公司2S平臺推出的GW131/2.2MW機組已

實現批量供貨，運行表現良好，其可靠性和發電性能為客戶帶來了最大化的投資收益；3S平臺最新發佈GW155-4.5、GW136-4.8兩款機組，將額定容量升級到4MW以上，打造國內陸上大基地中高風速區域定制機型。

在風電服務板塊，金風科技將線上智能監控、線下高效執行以及服務、物資網絡進行深度融合，全面升級風電運營模式，進而重塑產業結構和生態，形成更加安全、更加智能、更加高效的風電「新服務」模式，持續為客戶在產品全生命週期實現價值最大化提供保障。截止報告期末，本公司國內外後服

務業務在運項目容量10,992MW，同比增長58%；超過21,000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。全年實現風電服務收入人民幣3,571.36百萬元，同比增長116.78%。



風電場投資與開發板塊在2019年再創佳績，發電收入持續提升，儲備待建項目穩步增長，發電利用小時數超過行業平均水準。2019年，風電項目實現發電收入人民幣4,257.23百萬元，同比增長約9.05%；2019年售電總量為36.21億千瓦時；風電場投資收益為人民幣720.83百萬元。2019年國內已核准未開工的權益容量為2,057.32MW。機組平均發電利用小時數2,212小時，高出全國平均水平130小時。近年來風電場資產管理平臺業務量持續提升，管理風電場資產規模達到524.74萬千瓦，同比增長12%。

金風科技以「兩海」戰略為指引，不斷推進海上及海外業務發展，在產品優化升級及市場拓展等方面取得較好成績。報告期內，本公司持續優化海上產品設計、保障供應鏈交付能力，全年交付156台海上機組，總容量超60萬千瓦，充分保障客戶項目建設進度。GW175-8.0MW機組已完成樣機下線，該機組通過降低尾流損失來提高發電量，可減少風電場的用海面積，在提高海洋利用率的同時，有效縮短了建設週期，在降低建設及運維成本方面有突出表現。此外，報告期內，本公司國際業務新增銷售訂單1.4GW，創歷史新

高；越南近海項目簽訂297MW訂單，實現近海業務突破。加拿大、義大利、越南三個市場實現首單突破。

金風科技深耕水務環保產業鏈，專注水務資產的投資開發、建設運營及技術創新，我們的業務範疇覆蓋市政供水、市政污水處理、工業污水處理、中水回用等，在固體廢棄物處置、污泥處理等領域亦有建樹。截至2019年底，本公司累計擁有54家水務項目公司，水處理規模超300萬噸／日，覆蓋全國33個城市。全年實現水務收入業務人民幣781.92百萬元。

2020年，風電行業將迎來「平價上網」新時代，作為中國最早從事風電開發的企業之一，金風科技將繼續鞏固風電設備製造與銷售、風電服務和風電場投資業務，並且不斷進行技術創新及應用，全面完成陸上風電平價上網風機的產業化準備。面對2020年的機遇和挑戰，本公司將繼續提高產品可靠性、降低度電成本，以高質量的產品為客戶創造價值，以好的業績回報股東，成長為全球清潔能源和節能環保解決方案的行業領跑者。

最後，本人僅代表董事會感謝股東和業務夥伴在2019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

北京，2020年3月31日



2019年度 大事記

1月

- 金風科技陸上GW140-2.5MW和海上GW154-6.7MW兩款智能風機榮獲「2018年度中國風能·最佳機型」。

3月

- 金風科技兩項課題成果—《風電工程安質環標準化管理和推廣應用》和《140m超高風電塔架關鍵技術研究與應用》獲得「2019年度電力建設科學技術進步獎二等獎」。
- 金風科技參與開發的「大型風電基地次／超同步振盪防控技術及應用」獲得2018年度北京市科學技術獎二等獎。
- 金風科技位於中國石化潤滑油有限公司天津分公司廠區的分散式風電項目正式並網投運，成為天津市首個正式運行的分散式風電項目。
- 金風科技全資附屬公司金風環保通過智慧水務、工業水處理技術服務、水廠運營服務等方式，延伸產業鏈條，多領域佈局水務行業，不斷加大市場拓展力度，榮獲E20中國水業戰略論壇「2018年度水業最具成長性投資運營企業」稱號。

4月

- 金風科技蟬聯「天馬獎」第十屆中國上市公司投資者關係最佳董事會和最佳新媒體運營大獎。

6月

- 金風科技研製開發的GW155-4.5MW機組調試完成、並網發電。該機組採用「直驅永磁+全功率變流」技術路線，針對中高風速平價上網項目的風況與環境定制化開發。

7月

- 金風科技成功入圍《財富》中國500強，排名較往年有所上升。
- 中國企業專利500強榜單首次發佈。金風科技入圍榜單，位列上榜的27家風電企業之首。

9月

- 金風科技入選「綠色發展先鋒TOP100」，位列第5名，在風電行業內排名第一。
- 國內首台具有完全自主知識產權的國產8MW機組在位於福建三峽海上風電國際產業園的金風科技福建裝備製造基地正式下線。

11月

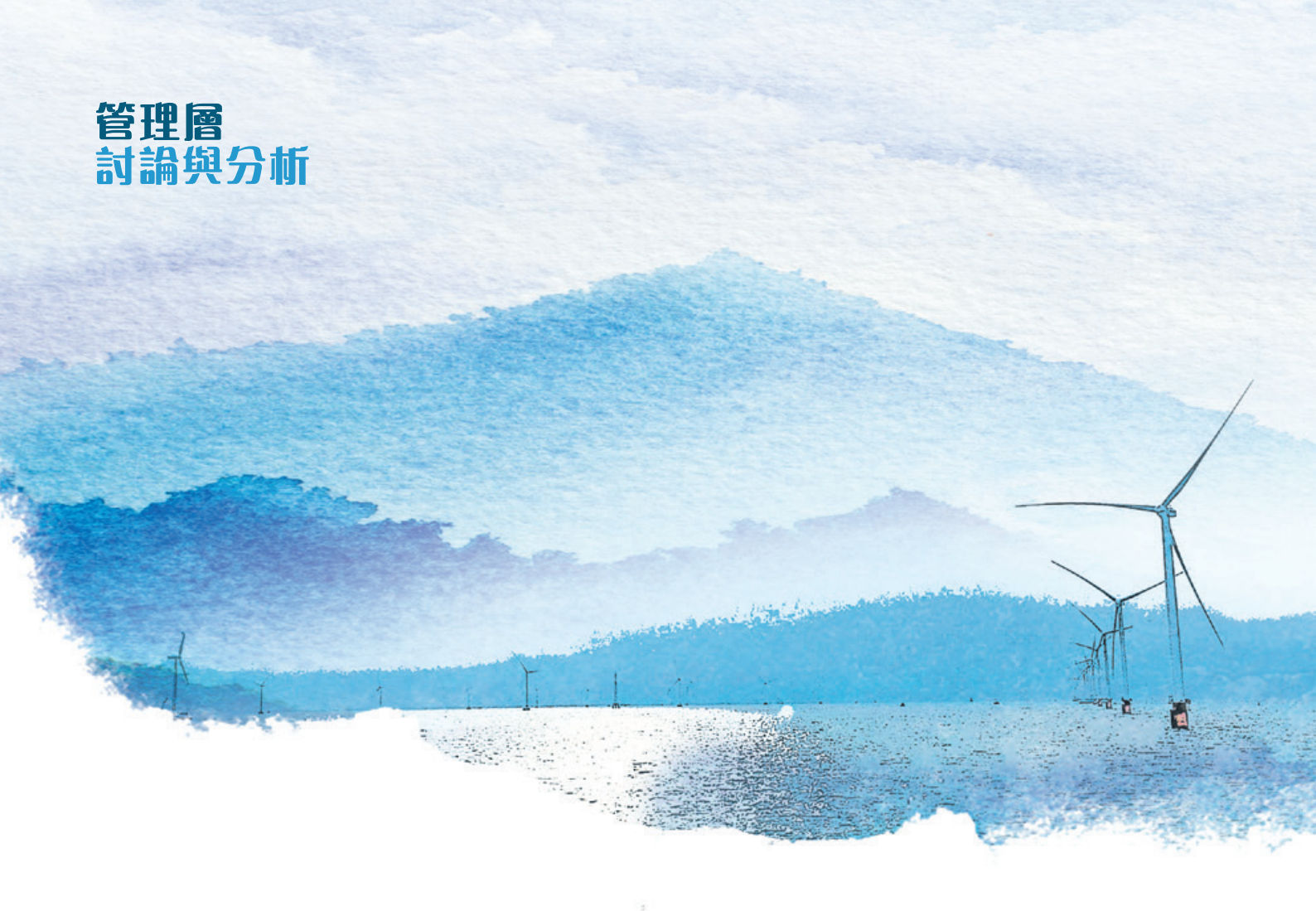
- 金風科技榮獲2019「金責獎」年度可持續發展獎和最佳環境責任獎兩項大獎。
- 金風科技榮獲「2019中國年度最佳僱主」殊榮。

8月

- 由金風科技牽頭，中國電科院參與的「大功率直驅永磁系列海上風電機組關鍵技術研究及應用」專案獲得2019年度中國可再生能源學會科學技術進步獎一等獎。同期由金風科技牽頭，浙江運達、中材等聯合參與的「輕量化大型風電機組開發及產業化」項目獲得2019年度中國可再生能源學會科學技術進步獎二等獎。
- 金風科技GW154-6.7MW海上風力發電機組，獲得由國際權威機構DNV GL頒發的A類型式認證證書；此前，該機組已獲得由北京鑒衡認證中心頒發的「風力發電機組型式認證證書」。GW154-6.7MW成為國內首個同時獲得國內外權威認證的大功率海上機組。
- 金風科技榮獲質量領域全國性最高榮譽「全國質量獎」，成為風電行業首家榮獲該獎項的企業。

12月

- 金風科技正式加入中國ESG領導者組織，成為該組織的第25名成員。
- 在2019年全國風力機械標準化技術委員會年會暨標準審查會上，金風科技喜獲「標準化創新獎」、「標準化組織獎」、「標準化先進工作者」三個獎項。



概述

2019年，全球經濟增速總體放緩，美國經濟增速持續下降，歐元區經濟增長勢頭減弱，新興市場國家繼續保持較高增速，但增長率有所下調，受單邊主義、貿易壁壘、地緣政治緊張局勢等因素的影響，全球經濟下行壓力進一步加大。根據IMF發佈的數據，2019年全球經濟增長值僅為2.9%，為2008年全球金融危機以來最低。

面對國內外風險挑戰明顯上升的複雜局面，2019年我國國民經濟運行總體平穩，發展質量穩步提升，國內生產總值同比增長6.1%，符合年初提出的6%-6.5%的預期目標。中國經濟增速在全球主要經濟體中仍名列前茅，據IMF數據，2019年中國經濟對世界經濟增長的貢獻率約為28%。

根據彭博新能源財經發佈的數據，2019年全球陸上風電新增裝機容量為53.2GW，海上風電新增裝機容量達到7.5GW的歷史最高水準。中國佔據全球市場半壁江山，2019年新增裝機容量為28.9GW，其中陸上風電新增裝機26.2GW，海上風電新增裝機2.7GW，在全球市場佔比48%。



I. 主要政策回顧

2019年是「十三五」規劃的攻堅之年，我國紮實推進能源安全新戰略，聚焦綠色低碳轉型，電源結構不斷優化。國家發改委、財政部和能源局等部門出臺了多項涉及風電上網電價、補貼政策調整、行業建設規劃、保障消納機制、監督管理方法的政策，以實現2021年陸上風電項目全面平價上網的目標、有效促進行業的健康有序發展、進一步推動「十三五」規劃期間我國的低碳能源轉型工作。

1. 鼓勵優先建設無補貼平價上網風電項目，推動需國家補貼的風電項目參與競爭性配置

2019年1月7日，國家發改委、國家能源局印發《關於積極推進風電、光伏發電無補貼平價上網有關工作的通知》，明確了對無補貼平價上網風電項目提供多項政策支持，推動實現2021年陸上風電項目全面平價上網的目標。

2019年5月20日，國家發改委與國家能源局發佈《關於公佈2019年第一批風電、光伏發電平價上網項目的通知》，公佈了全國新增風電平價上網項目共計56個，總容量451萬千瓦，並提出優先建設該批平價上網項目，再由各省級能源主管部門啟動需國家補貼的風電項目的競爭配置工作。



2019年5月28日，國家能源局發佈《關於2019年風電、光伏發電項目建設有關事項的通知》，明確要求積極推進平價上網項目建設並嚴格規範補貼項目競爭配置，總體上鼓勵並支持在同等條件下優先建設平價上網風電項目。對競爭配置項目的建設方案，各省級能源主管部門按照有關要求，制定2019年度風電建設方案，包括新增建設規模及佈局、競爭配置工作方案（或競爭配置辦法）、送出消納能力意見等內容，其中競爭配置上限電價為國家價格部門發佈的指導價，不得採取各種方式設置下限電價。

2019年5月30日，國家能源局印發《風電項目競爭配置指導方案》，進一步規定2019年集中式風電項目全部採取競爭方式配置，各省競價評分標準按照國家能源局要求制定或修改。

2020年3月10日，國家能源局發佈《關於2020年風電、光伏發電項目建設有關事項的通知》，明確了關於積極推進平價上網項目建設、有序推進需國家財政補貼項目建設、積極支持分散式風電項目建設、穩妥推進海上風電項目建設、全面落實電力送出消納條件、嚴格項目開發建設信息監測、認真落實放管服改革的七方面內容，旨在規範市場、為風電發展營造良好環境。

2. 風電上網電價快速平穩退坡，2021年陸上風電項目實現平價上網

2019年5月21日，國家發改委下發《關於完善風電上網電價政策的通知》，再次調低風電上網電價，並首次明確陸上風電平價上網的時間表。《通知》明確了2019、2020兩年陸上風電和海上風電新核准項目的電價政策，將陸上、海上風電標桿上網電價均改為指導價，規定新核准的集中式陸上風電項目及海上風電項目全部通過競爭方式確定上網電價，不得高於項目所在資源區的指導價。2019年一至四類風資源區新核准陸上風電指導價分別調整為每千瓦時0.34元、0.39元、0.43元、0.52元，2020年指導價分別調整為每千瓦時0.29元、0.34元、0.38元、0.47元。

《通知》還規定了風電項目的並網期限，規定2018年底之前核准的陸上風電項目，2020年底前仍未完成並網的，國家不再補貼；2019年1月1日至2020年底前核准的陸上風電項目，2021年底前仍未完成並網的，國家不再補貼。自2021年1月1日開始，新核准的陸上風電項目全面實現平價上網，國家不再補貼。

對於海上風電，2019年符合規劃、納入財政補貼年度規模管理的新核准近海風電指導價調整為每千瓦時0.8元，2020年調整為每千瓦時0.75元。

3. 多項制度促進可再生能源消納和能源結構調整

2019年3月5日，國家能源局印發《關於進一步推進電力現貨市場建設試點工作的意見》（徵求意見稿），要求合理設計現貨市場建設方案、建立健全電力現貨市場運行機制、強化提升電力現貨市場運營能力、完善電力現貨市場配套機制等。

2019年5月10日，國家發改委與國家能源局下發《關於建立健全可再生能源電力消納保障機制的通知》，規定了各省級行政區域必須達到的最低消納責任權重和激勵性消納責任權重。由省級人民政府能源主管部門牽頭負責本省級行政區域的消納責任權重落實，再由國務院能源主管部門對各省級行政區域消納責任權重完成情況進行監測評價。

2020年3月2日，國家發改委與國家能源局印發《省級可再生能源電力消納保障實施方案編製大綱的通知》，要求各省（區、市）能源主管部門對承擔消納責任的各市場主體明確最低可再生能源電力消納責任權重，並按責任權重對市場主體完成情況進行考核，對未完成的市場主體進行督促落實，並依法依規予以處理。消納主要履行方式為購買或自發自用可再生能源電力，購買其他市場主體超額完成的消納量或綠色電力證書為補充履行方式。



4. 提高可再生能源補貼資金使用效率，完善市場化配置資源機制

2020年1月20日，財政部、發改委和能源局共同下發《關於促進非水可再生能源發電健康發展的若干意見（徵求意見稿）》，指出風電、光伏等可再生能源已基本具備與煤電等傳統能源平價的條件，並提出促進非水可再生能源發電健康穩定發展的意見。包括：1) 以收定支，合理確定新增補貼項目規模；2) 充分保障政策延續性和存量項目合理收益；3) 全面推行綠色電力證書交易；4) 持續推動陸上風電價格退坡；5) 通過競爭性方式配置新增項目；6) 簡化目錄製管理；7) 明確補貼兌付主體責任；8) 補貼資金按年度撥付；9) 鼓勵金融機構按照市場化原則對列入補貼發電項目清單的企業予以支持。

同時，2020年1月20日，財政部、發改委和能源局印發《可再生能源電價附加資金管理辦法的通知》，明確存量項目和新增項目的補貼核算和下放方法，對電網企業和省級相關部門對補助資金需求的測算方法做出調整，規定以收定支、開源節流，旨在促進可再生能源開發利用、規範可再生能源電價附加資金管理、提高資金使用效率。

II. 行業發展回顧

根據彭博新能源財經的數據，2019年全球陸上新增風電裝機容量約為53.2GW，同比增長17%，其中亞太地區以57%的佔比領先，其次是北美、中美和南美洲地區佔比為25%，歐洲、中東和非洲地區佔比為18%。在海上風電方面，2019年全球海上風電迎來強勁增長，新增裝機容量約為7.54GW，同比增長76%，其中亞太地區及歐洲佔比分別為39%及61%。

報告期內，隨著我國能源轉型步伐加快和電力體制改革的深入推進，火電發電裝機增速放緩，可再生能源裝機佔比不斷提高，風電發展進入快車道。

1. 風電在電源裝機和發電量中所佔比重不斷提高

根據國家能源局和中國電力企業聯合會的數據，截至2019年底，全國發電裝機容量共計20.11億千瓦，同比增長5.8%。風電累計裝機2.1億千瓦，其中陸上風電累計裝機2.04億千瓦、海上風電累計裝機593萬千瓦，風電裝機佔全部發電裝機的10.4%，同比提升0.7個百分點。

2019年，全國全社會用電量累計72,255億千瓦時，同比增長4.5%。2019年全國全口徑發電量共計73,253億千瓦時，同比增長4.7%，其中風電發電量4,057億千瓦時，首次突破4,000億千瓦時，同比增長10.9%，佔全社會用電量的5.6%，同比提升0.2個百分點。全國各省份風電發電量均實現正增長。

2. 中國風電市場規模快速增長，年度新增裝機容量和公開市場招標量均居歷史高位

風電設備年度公開招標市場量共計65.2GW，同比增長94.6%，刷新歷史記錄。在風電補貼退坡、行業進入加快建設期的背景下，各級別機組的月度公開投標均價也顯著上升。

3. 全國棄風量和棄風率均有所下降，棄風限電進一步緩解

全國風電平均利用小時數為2,082小時，風電平均利用小時數較高的地區是雲南(2,808小時)、福建(2,639小時)、四川(2,553)小時、廣西(2,385小時)和黑龍江(2,323小時)。2019年棄風電量169億千瓦時，同比減少108億千瓦時，平均棄風率4%，同比下降3個百分點，棄風限電狀況進一步得到緩解，2018年棄風率相對較高的省份在此背景下有望解除紅色預警。

4. 產品技術進步速度加快，行業競爭力升級

隨著全行業的產品升級迭代和技術進步不斷推動核心競爭力提升。過去數年間，隨著經營效率和智能化水準的提升，全國風電場項目的平均造價大幅下降，風電與傳統電源同台競爭的能力不斷增強。貫穿風電場開發、建設、運營全過程的數字化平臺和高級應用為項目成本控制、風險評估、經濟性回報提供了支撐。

降低風電項目度電成本的重要途徑是風機大型化，以及機組發電性能、可利用率、可靠性的持續提高。近年來，我國3MW及以上容量機組在招標市場的份額逐漸擴大，在全國每年新增裝機容量中的比例也快速增加。擁有3MW及以上機組裝機的企業數量也增長到數十家，反映出大容量機組已經成為行業佈局的重點。同時，風機全生命週期的運維服務、集中監控、發電量提升、資產託管等服務型產品也蓬勃發展。

5. 政策支持海陸風電項目穩步增長

國家出臺一系列配套政策促進風電行業的持續降本增效，鼓勵多類型的風電項目建設有序開展。2019年5月，國家發改委與國家能源局公佈了全國新增風電平價上網項目，共計56個、總容量451萬千瓦的規劃，其中規劃容量最大的三個省份為吉林、河南和黑龍江。同時，越來越多的北方大基地項目也陸續開始了核准、招標和開工的程式，電網公司投資建設大基地配套的特高壓電力外送通道，也帶來了北方區域的裝機量復甦，集中發電、集中送出的模式有助於給電力落地和消納的地區輸送綠色電力。

2019年，全國新增海上風電裝機容量為2.7GW，全年海上風電市場招標規模約15.6GW。我國海上風電起步晚、增速快、技術進步顯著、產業鏈升級空間大，政策鼓勵也將引導海上風電行業未來進一步提高效率、合理投資、高效利用資源。

III. 主營業務分析

伴隨風電補貼退坡及平價、競價時代的到來，生態紅線的逐步劃定及林地使用的逐步規範化，風電發展迎來了巨大的機遇與挑戰。公司憑藉強大的研發實力及產品技術優勢，前瞻性的產業佈局及多元化盈利模式，實現銷售收入穩步增長，訂單始終保持高位，行業排名穩居前列。

報告期內，2019年本集團實現營業收入為人民幣37,878.21百萬元，同比增加32.49%；實現歸屬母公司淨利潤人民幣2,209.85百萬元，同比減少31.30%。

i. 風機研發、生產與銷售

根據彭博新能源財經統計數據，2019年本集團國內新增裝機容量達8.01GW，國內市場份額28%，連續九年排名全國第一；全球新增裝機容量8.25GW，海上裝機610MW，全球市場份額14%，全球排名穩居前三位。

1. 風機生產與銷售

截至2019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28,856.92百萬元，同比增加30.17%；2019年實現對外銷售容量為8,171.02MW，同比增加39.41%，其中，2.5S機組銷售容量明顯增加，銷售容量佔比由2018年的12.71%增至28.8%。

下表為本集團2019年及2018年產品銷售明細：

機型	2019		2018		銷售容量變動 (%)
	銷售台數	銷售容量 (MW)	銷售台數	銷售容量 (MW)	
6.0S	39	253.30	9	54.00	369.07
3.0S	220	701.02	114	342.00	104.98
2.5S	945	2,353.00	298	745.00	215.84
2.0S	2,250	4,732.90	2,180	4,360.00	8.55
1.5MW	74	130.80	240	360.00	-63.67
合計	3,528	8,171.02	2,841	5,861.00	39.41

報告期內，公司在手訂單量穩步增長，截至2019年12月31日，公司外部待執行訂單總量為14,444.77MW，分別為：1.5MW機組372.3MW，2S平臺產品3,832.10MW，2.5S平臺產品7,402.70MW，3S平臺產品2,372.17MW，6S平臺產品457.50MW，8MW機組8MW；公司外部中標未簽訂單5,835.91MW，包括2S平臺產品257.6MW，2.5S平臺產品910.8MW，3S平臺產品3,462.21MW，6S平臺產品1,205.3MW；在手外部訂單共計20,280.68MW。

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，豐富智能風機產品家族，推動公司技術創新及數字化轉型，對質量和品質的堅守，讓金風科技贏得了更多肯定。金風科技參與的「大型低速高效直驅永磁風力發電機關鍵技術及應用項目」獲得2019年度國家技術發明二等獎。

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，公司持續推進GW2S、GW2.5S、GW3S、GW6S系列化機組研發工作，對現有研發平臺及產品進行了優化和升級，結合風機各領域關鍵技術應用對產品軟硬件進行全線優化升級，提升產品競爭力。

公司2S平臺推出的GW131-2.2機組實現批量供貨，運行表現良好，該平臺下的系列化機組具有多葉輪直徑、多塔架高度、多種可變功率、多種控制模式等技術特點，可響應市場複雜多樣的需求，其可靠性和發電性能廣泛的得到了客戶的好評，也給客戶帶來了最大化的投資收益，與客戶實現了共贏。

GW2.5S平臺機組已面市十年，在多年的產品實踐中獲得了客戶的廣泛肯定。金風科技GW140-2.5智能風機榮獲「2018年度中國風能·最佳機型」。借鑒金風科技歷史機型可靠性和先進性經驗，採用先進的模塊化設計及概率設計理念，公司在GW140-2.5基礎上升級推出GW150-2.8超低風速機型，實現產品的快速迭代和競爭力的進一步提升，為國內開發低風速資源提供更高發電性能及適應性的解決方案。

GW3S平臺系列機型重點從產品的柔性容量、壽命管理策略、塔架系列化配置策略、機組智能化、發電量提升等方面進行了持續的升級優化，在國內和國際市場實現批量供貨；2019年公司發佈GW155-4.5、GW136-4.8兩款機組，將額定容量升級到4MW以上，打造國內陸上大基地中高風速區域定制機型，基於此拓展國際及可能的海上業務。GW155-4.5機組於2019年6月完成樣機調試並網發電；GW136-4.8機組是在GW136-4.2機組基礎上推出的一款大容量高風速產品，拓展了3S平臺對細分市場的覆蓋能力；2019年3S平臺機組在北美、南美、中東、澳洲、東南亞等國家實現訂單增長。

金風科技兩項課題成果—《風電工程安質環標準化管理和推廣應用》和《140m超高風電塔架關鍵技術研究與應用》雙雙獲得「2019年度電力建設科學技術進步獎二等獎」。

b. 產品認證

2019年，金風科技獲得整機認證證書共計92份，其中國內79份，國際13份，設計認證證書59份，型式認證證書33份。所獲整機證書涵蓋了公司多個平臺的重點機型，如GW154-6.7—國內首個獲得DNV-GL頒發的海上A-TC證書的機組，GW136-4.2—搭載的激光雷達控制技術獲得DNV-GL頒發的全球首個技術認證證書。

c. 知識產權及標準制定

金風科技一直重視研發創新投入，並積極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。

2019年，金風科技國內新增專利申請667項，其中，新增發明專利申請395項，佔比59%；海外新增專利申請129件，其中新增美國專利申請34項，佔比26%；新增軟件著作權申請120項；新增國內商標申請28件。與此同時，國內新增專利授權668件，其中，新增發明專利授權373項，佔比56%；海外新增授權專利62件；國內新增核准註冊商標128件。

3. 質量管理

面對平價上網時代到來，以及產品更新迭代速度加快等內外部形勢，公司繼續堅持「風電長跑」的質量管理理念，實施全面質量管理和數據化質量管控，實現內部質量管制的重構；提出提質增效及安環合規的要求確保公司及供應商共同提升效率、效益；全生命週期的質量策劃使得生命週期質量成本更優，質量風險預測與監控預防組合實現質量的遠程管理能力提升，搭建質量管理信息化平臺，實現產品全生命週期質量管理數字化升級，最終實現全鏈條各相關方的全面共贏；積極加入APQP4Wind國際組織，提高中國風電企業在國際標準制定方面的話語權。



報告期內，金風科技憑藉在質量、經濟、社會效益等方面的顯著成績，在眾多參評企業中脫穎而出，成為第十八屆「全國質量獎金」獲獎企業，也是風電行業首家榮獲該獎項的企業。

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。在關注平准化度電成本LCOE的風電平價時代，高附加值的服務能力也成為公司贏得客戶青睞的關鍵。

金風科技以定制化、高可靠性產品為基礎，為客戶提供多維度智慧運維產品、集約化運營管理模式及創新及技改服務，包括通過New Freemeso、GoldLink、風匠及GoldFarm軟件產品為主的前期選址服務、EPC整體解決方案、SOAM™智慧運維解決方案以及創新技改等中、後期服務方案，持續為客戶在產品全生命週期實現價值最大化提供保障。

報告期內，公司針對老舊機組推出深度技改方案獲得客戶的認可，開啟存量風電場深度技改市場的探索。智慧運營軟件產品逐步滲透至多場景應用，電網側產品取得應用突破。公司自主研發的實時數據庫首次在上海獲得商業應用，榮獲上海市大數據創新項目。公司為某客戶首個純軟件風電智慧運營項目提供14種機型（含金風及其他品牌機組）的智能統計分析、智能預警、故障診斷等服務。公司幫助客戶實現在遼寧首例大數據產品本地化應用產品成功上線。此外，公司在電網核心調度業務取得應用突破，公司智慧運營軟件首次進入電網核心業務部門（新疆電網調控中心）部署並投入運行。

截止報告期末，公司國內外後服務業務在運項目容量10,992MW，同比增長58%，超過21,000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3,571.36百萬元，較上年同期增長116.78%。



iii. 風電場投資與開發

報告期內，公司發電收入持續提升，儲備待建項目實現穩步增長，發電利用小時數超過行業平均水準。近年來隨著公司該板塊業務規模不斷拓展，風電場資產管理平臺業務量持續提升。

報告期內，本集團經營的風電項目實現發電收入人民幣4,257.23百萬元，較上年同期增長9.05%，2019年售電總量為36.21億千瓦時。風電場銷售的投資收益為人民幣720.83百萬元。

報告期內，公司國內新增並網裝機容量303.45MW，新增並網權益裝機容量291.10MW；在建風電場項目容量2,007.70MW，權益容量1,956.61MW。2019年國內已核准未開工的權益容量為2,057.32MW。機組平均發電利用小時數2,212小時，高出全國平均水準130小時。

目前公司管理風電場資產規模524.74萬千瓦，同比增長12%。依託公司建立的數據中心及數字化平臺，採用激光雷達、Efarm等技術，實現功率曲線即時管理，從新技術應用和模式化優化等方面實現資產管理效率及盈利能力的提升。

公司始終圍繞綠色能源投資價值鏈，以資產安全、可靠運營為基礎，通過數字化、技術驅動和模式創新提升資產運營效率，通過售電側業務佈局提升風電項目消納能力取得了良好成效，並以風電場業務精細化、標準化為基礎保障，借助已有的數字化派單系統，不斷提升EAM+集控運營模式的成熟度，實現風電場人員、設備、物料、業務各要素數據化、透明化以及前中後臺的高效聯動、協同配合。

報告期內，公司開展的《降低風電場電纜終端故障發生率》《降低風電場直埋及引上電纜故障發生率》課題研究獲得2019年度電力建設質量管理（QC）成果獎（省部級）；翁牛特旗和平營子風電場、鹽城大豐試驗風電場獲中國電力建設企業協會發佈「2019年度中國電力優質工程獎」。



iv. 「兩海」戰略的實施推進

以「兩海」戰略為指導的海外、海上業務在2019年順利推進，為公司鞏固風電行業市場領先地位，拓展市場份額及品牌影響力發揮積極作用。

2019年，我國海上風電加速發展，金風科技持續優化產品設計、保障供應鏈交付能力，全年交付156台海上機組，總容量超60萬千瓦，充分保障客戶項目建設進度。金風科技GW6S平臺的GW154-6.7MW和GW171-6.45MW機組實現批量交付，引領國內海上風電走向大容量時代。

隨著海上風電競價、乃至平價時代的到來，金風科技將持續加強海上風電技術、工程、人才隊伍建設，為客戶提供高可靠性機組、精準的風電場資源評估、智能化吊裝及運維方案。金風GW6S平臺升級產品GW184-6.45MW機組完成樣機並網並取得型式認證，推動國內海上低風速市場LCOE進一步降低，在上海、山東、遼寧等省的多個海上風電資源競爭性配置比選中協助客戶獲得資源開發權。該平臺另一款升級產品GW175-8.0MW機組於2019年9月完成樣機下線，該機組通過降低尾流損失來提高發電量，可減少風電場的用海面積，在提高海洋利用率的同時，有效縮短了建設週期，在降低建設及運維成本方面有突出表現。

報告期內，公司在多個海外市場及國際客戶拓展方面實現業務突破。國際業務新增銷售訂單1.4GW，創歷史新高；越南近海項目簽訂297MW訂單，實現近海業務突破。加拿大、義大利、越南三個市場實現首單突破。在國際大客戶拓展方面，加強並優化國際大客戶的管理工作，繼2018年進入EDF R、Engie、E.ON、Enel Green Power、EDPR五家國際大客戶的供應商名單後，2019年實現在美國、智利和義大利市場的訂單突破。

截至報告期末，公司海外已投運風電場項目權益容量283MW；建設期項目權益容量為966MW；待開發項目權益容量311MW。

本報告期內，本集團國際業務實現銷售收入人民幣3,420.19百萬元，較上年同期增長66.97%。



v. 水務業務

2019年，憑藉良好的風險控制能力和穩健的經營策略，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。在委託運營服務領域，金風環保也實現了突破，取得了浙江某工業園區污水處理廠委託運營項目。

水務業務在技術研發方面，累計獲得國家知識產權局受理專利申請16項，累計取得發明專利及實用新型48項，分別覆蓋智能污水處理、工業水處理、智慧水務運營平臺、廢水處理信息管理系統等水廠運營的關鍵技術領域。

在北京舉辦的中國水業論壇上，公司全資子公司金風環保榮獲「2018年度最具成長性投資運營企業」稱號。2019年11月，金風環保獲得中國質量認證中心CQC頒發的質量ISO9001、環境ISO14001和職業健康安全ISO45001認證證書。

截至2019年底，公司擁有54家水務項目公司，水處理規模超300萬噸／日，覆蓋全國33個城市。

本報告期內，本集團水務業務實現銷售收入人民幣781.92百萬元。

vi. 主要附屬公司

截止2019年12月31日，本集團共有431家附屬公司，包括44家直接控股附屬公司及387家間接控股附屬公司。另外，本集團還有16家合營公司、32家聯營公司及17項屬於可供出售權益投資。本集團主要附屬公司包括風機及零部件研發與製造公司、風電場投資與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2019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	99,300.00	7,690,335,200.89	1,567,076,823.41	8,189,524,402.80	86,241,691.25
2	江蘇金風科技有限公司	75,961.00	3,478,473,384.47	1,547,263,033.31	3,603,811,302.69	57,878,530.81
3	北京天誠同創電氣有限公司	10,000.00	4,125,920,058.83	1,628,851,017.75	4,439,440,340.13	315,367,050.84
4	北京天潤新能投資有限公司	555,000.00	34,843,549,458.41	11,706,654,806.88	4,050,190,709.77	1,852,669,714.04
5	金風投資控股有限公司	100,000.00	2,712,953,100.26	2,085,179,176.14	-	201,552,809.77
6	天信國際租賃有限公司	3000萬美元	6,093,174,440.15	864,970,307.12	416,691,334.52	172,130,832.05
7	金風環保有限公司	100,000.00	5,583,804,348.12	1,329,869,004.66	649,656,877.77	81,791,603.39



IV. 經營業績和分析

本節內容應連同載於本年報之財務報表，包括相關註釋，一併閱讀。

概覽

截至2019年12月31日止年度，本集團營業收入為人民幣37,878.21百萬元，較截至2018年12月31日止年度之人民幣28,590.31百萬元增加32.49%。歸屬於上市公司股東之淨利潤為人民幣2,209.85百萬元，較截至2018年12月31日止年度之人民幣3,216.60百萬元減少31.30%。本集團基本每股盈利為人民幣0.51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)
	2019	2018	
盈利能力指標			
銷售淨利率	5.83%	11.25%	-5.42個百分點
投資回報指標			
加權平均淨資產收益率加*	7.94%	14.03%	-6.09個百分點

* 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)風電場投資與開發；(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EPC、維護等服務。風電場投資與開發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2019年12月31日止年度，本集團營業收入為人民幣37,878.21百萬元，較截至2018年12月31日止年度之人民幣28,590.31百萬元增加32.49%。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
	2019	2018		
風機製造	28,856,924	22,168,536	6,688,388	30.17%
風電服務	3,571,357	1,647,494	1,923,863	116.78%
風電場投資與開發	4,257,234	3,903,991	353,243	9.05%
其他	1,192,690	870,286	322,404	37.05%
合計	37,878,205	28,590,307	9,287,898	32.49%

本集團營業收入的增加主要由於：(i) 2019年中國風電行業持續快速發展，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和EPC市場的佈局，本報告期風電服務業務的營業收入大幅增加；(iii)隨著本集團在創新業務領域的投入不斷加大，投資效果已進一步顯現，本報告期水務業務的營業收入有顯著增長。

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

成本	截至12月31日止年度		增減額	增減率
	2019	2018		
原材料及零部件	29,453,076	19,672,809	9,780,267	49.71%
人工	269,021	217,167	51,854	23.88%
折舊及攤銷	1,227,927	1,156,284	71,643	6.20%
其他生產成本	4,779,906	1,652,844	3,127,062	189.19%
存貨變動及轉入固定資產	(4,815,309)	(1,452,594)	(3,362,715)	231.50%
合計	30,914,621	21,246,510	9,668,111	45.50%

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

成本	截至12月31日止年度		增減額	增減率
	2019	2018		
風機製造	25,286,433	18,023,683	7,262,750	40.30%
風電服務	3,347,475	1,326,588	2,020,887	152.34%
風電場投資與開發	1,610,969	1,403,009	207,960	14.82%
其他	669,744	493,230	176,514	35.79%
合計	30,914,621	21,246,510	9,668,111	45.50%

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
	2019	2018		
風機製造	3,570,491	4,144,853	(574,362)	-13.86%
風電服務	223,882	320,906	(97,024)	-30.23%
風電場投資與開發	2,646,265	2,500,982	145,283	5.81%
其他	522,946	377,056	145,890	38.69%
合計	6,963,584	7,343,797	(380,213)	-5.18%

本集團的毛利主要來自風機製造業務和風電場投資與開發業務，風電服務和其他業務亦有貢獻。

截至2019年及2018年12月31日止年度，本集團綜合毛利率分別為18.38%及25.69%，及風機製造毛利率分別為12.37%及18.70%。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		增減 (百分點)
	2019	2018	
6.0S	15.80%	-7.01%	22.81%
3.0S	13.98%	19.38%	-5.40%
2.5S	10.93%	18.04%	-7.11%
2.0S	11.92%	19.29%	-7.37%
1.5MW	25.98%	26.93%	-0.95%

截至2019年12月31日，1.5MW、2.0S、2.5S、3.0S風力發電機組毛利率均有不同幅度下降；隨著6.0S風力發電機組產品逐漸成熟，毛利率由去年-7.01%上升至本年的15.80%。

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、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2019年12月31日止年度的其他收入及收益淨額為人民幣2,373.31百萬元，較截至2018年12月31日止年度之人民幣2,073.16百萬元增加14.48%。主要由於本集團本期出售附屬公司收益、出售聯營公司的淨收益、出售物業、廠房及設備及其他無形資產、出售投資物業收益，及衍生金融工具公允價值收益增加等，被出售附屬公司剩餘股權價值評估增值收益、非上市股權投資公允價值收益，及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等減少抵消所致。

銷售和分銷成本

本集團的銷售和分銷成本主要包括產品質保準備、運費、保險費、投標服務費、員工成本、裝卸費及差旅費等。

本集團截至2019年12月31日止年度的銷售和分銷成本為人民幣2,804.14百萬元，較截至2018年12月31日止年度之人民幣1,896.61百萬元增加47.85%。主要由於本集團本期風機銷量增加導致產品質保撥備、運輸費、投標服務費等增加，被員工成本等減少抵消所致。

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2019年12月31日止年度的行政開支為人民幣2,636.53百萬元，與去年同期的人民幣2,737.78百萬元基本持平。

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、匯兌損益及衍生金融工具公允價值變動等。

本集團截至2019年12月31日止年度的其他經營開支為人民幣611.45百萬元，較截至2018年12月31日止年度之人民幣195.95百萬元增加212.04%。主要由於銀行手續費、匯兌損失及無形資產減值準備等增加所致。

財務費用

本集團截至2019年12月31日止年度的財務費用為人民幣1,109.32百萬元，較截至2018年12月31日止年度之人民幣1,071.30百萬元增加3.55%，主要由於租賃負債利息等增加所致。

所得稅

本集團截至2019年12月31日止年度的所得稅為人民幣331.35百萬元，較截至2018年12月31日止年度之人民幣399.83百萬元減少17.13%。主要由於本集團稅前利潤減少所致。

資本性支出

本集團截至2019年12月31日止年度的資本性支出為人民幣13,037.53百萬元，較截至2018年12月31日止年度之人民幣7,060.54百萬元增加84.65%。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。

本集團財務資源及流動性明細列示如下：

財務資源及其流動性

單位：人民幣千元

現金流量表	截至12月31日止年度	
	2019	2018
經營活動所得現金淨額	5,928,783	3,125,355
投資活動耗用現金淨額	(10,266,612)	(6,113,912)
融資活動所得現金淨額	6,131,065	1,201,420
現金及現金等價物增加／(減少)淨額	1,793,236	(1,787,137)
於1月1日的現金及現金等價物	5,012,017	6,746,183
匯率變動的影響淨額	2,164	52,971
於12月31日的現金及現金等價物	6,807,417	5,012,017

1. 經營活動所得現金額

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。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348.44百萬元的合營公司收益增加、人民幣227.81百萬元的利息增加、人民幣207.25百萬元的出售聯營企業收益增加，人民幣197.47百萬元的出售投資物業收益增加等所抵消。

本集團截至2018年12月31日止年度的經營活動所得現金淨額為人民幣3,125.36百萬元。現金流入主要包括人民幣3,682.43百萬元的稅前利潤，人民幣399.83百萬元的已付所得稅，調整了人民幣2,980.45百萬元的貿易應付款項和應付票據增加、人民幣1,218.02百萬元的折舊的增加、人民幣737.93百萬元其他應付款項及應計項目的增加。該等現金流入被人民幣1,741.66百萬元的金融應收款項的增加、人民幣1,129.14百萬元的預付款項、其他應收款項及其他資產增加、人民幣869.01百萬元存貨的增加、人民幣627.63百萬元出售附屬公司剩餘股權價值評估增值收益增加、人民幣313.89百萬元出售附屬公司收益增加、人民幣269.78百萬元合同資產增加等所抵消。



2. 投資活動耗用現金額

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、已抵押存款、收購附屬公司、處置以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產等。

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。

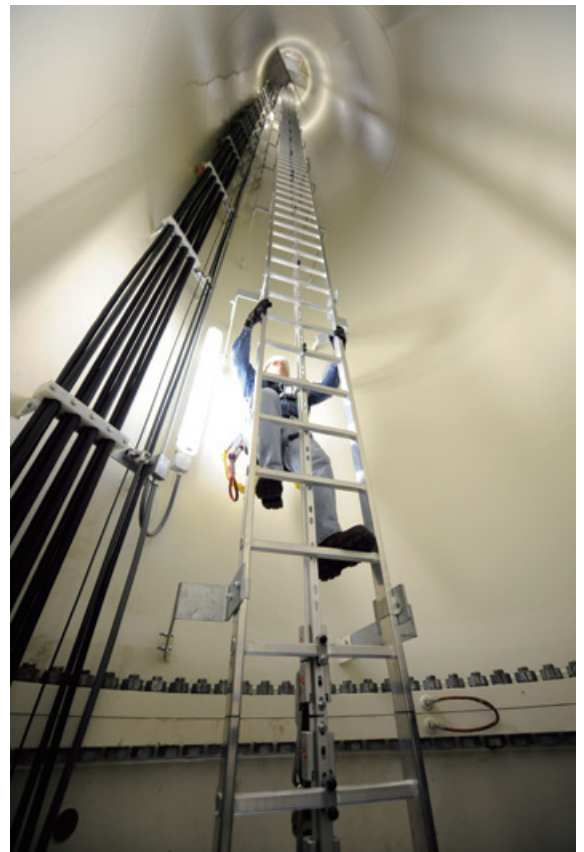
本集團截至2018年12月31日止年度的投資活動耗用現金淨額為人民幣6,113.91百萬元。現金流出主要包括人民幣5,943.04百萬元的購買物業、廠房及設備、人民幣995.57百萬元的收購附屬公司（扣除現金）等，該等現金流出被人民幣1,156.17百萬元的處置以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產流入等所抵消。

3. 融資活動所得現金額

本集團的融資活動耗用現金淨額主要包括償還銀行借款及派予股東的股息。本集團融資活動所得現金淨額主要包括新借銀行借款及少數股東增資。

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及其他借款增加、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1,181.36百萬元的派予公司股東及非控股股東的股息、人民幣1,073.35百萬元的已付利息流出等所抵消。

本集團截至2018年12月31日止年度的融資活動所得現金淨額為人民幣1,201.42百萬元。現金流入主要包括人民幣12,527.20百萬元的新借銀行及其他借款增加、人民幣1,008.89百萬元的少數股東增資增加，該等現金流入被人民幣10,918.45百萬元的償還銀行及其他借款、人民幣1,115.05百萬元的已付利息、人民幣805.21百萬元的派予公司股東及非控股股東的股息流出等所抵消。



財務狀況

於2019年及2018年12月31日，本集團的總資產分別為人民幣103,057.08百萬元及人民幣81,364.05百萬元、流動資產分別為人民幣48,444.17百萬元及人民幣32,917.50百萬元、流動資產佔總資產比例分別為47.01%及40.46%。流動資產增加主要由於持有至待售資產增加、存貨增加、現金及現金等價物增加、預付款項、其他應收款項及其他資產增加、貿易應收款項和應收票據增加等所致。

於2019年及2018年12月31日，本集團的非流動資產分別為人民幣54,612.92百萬元及人民幣48,446.55百萬元。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、使用權資產增加、聯合營公司權益增加、合同資產增加和遞延所得稅資產增加等，被土地租賃預付款減少等抵消所致。

於2019年及2018年12月31日，本集團的總負債分別為人民幣70,832.84百萬元及人民幣54,888.93百萬元、流動負債分別為人民幣49,568.90百萬元及人民幣31,600.59百萬元。流動負債增加主要由於其他應付款項、預收款項及應計項目增加、貿易應付款和應付票據增加、持有至待售負債增加和於一年內期限償還的計息銀行借款及其他借款增加等所致。

於2019年及2018年12月31日，本集團的非流動負債分別為人民幣21,263.94百萬元及人民幣23,288.34百萬元。非流動負債減少主要由於長期計息銀行借款和其他借款減少，該等減少被貿易應付款項增加，及其他應付款以及應計項目增加等抵消所致。

於2019年及2018年12月31日，本集團的淨流動資產分別為人民幣-1,124.73百萬元及人民幣1,316.91百萬元、及淨資產分別為人民幣32,224.25百萬元及人民幣26,475.12百萬元。

於2019年及2018年12月31日，本集團的現金及現金等價物分別為人民幣6,820.78百萬元及人民幣5,027.64百萬元、及計息銀行借款及其他借款分別為人民幣21,741.51百萬元及人民幣22,401.32百萬元。

計息銀行及其他借款

於2019年12月31日，本集團的計息銀行借款為人民幣20,389.20百萬元，包括須於一年內償還的銀行貸款為人民幣5,342.85百萬元、第二年內為人民幣1,993.40百萬元、第三年至第五年為人民幣2,795.40百萬元及五年以上為人民幣10,257.55百萬元。除此之外，於2019年12月31日，本集團須償還的應付債券及應付融資租賃款為人民幣1,352.31百萬元，包括須於一年內償還的應付債券及租賃負債為人民幣362.47百萬元、第二年內為人民幣357.68百萬元、第三年至第五年為人民幣140.02百萬元、五年以上492.14百萬元。報告期內，本集團未進行任何利率對沖。

資本化利息

於2019年12月31日，本集團按國際財務報告準則作資本化計入物業、廠房及設備的利息費用為人民幣40.73百萬元。

儲備

於2019年12月31日，本公司可供分配給股東的儲備為人民幣1,742.12百萬元。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。

於2018年12月31日，本集團有賬面價值共計人民幣18,683.21百萬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152.29百萬元的銀行存款、人民幣3,494.26百萬元的貿易應收款項及應收票據、人民幣667.26百萬元的金融應收款項、人民幣13,531.20百萬元的物業、廠房及設備、人民幣146.63百萬元的土地租賃預付款項、人民幣285.51百萬元其他無形資產、人民幣393.01百萬元的預付款項、其他應收款項及其他資產以及人民幣13.05百萬元的衍生金融工具。

資本負債比率

於2019年12月31日，本集團的資本負債比率為58.42%，即淨債務除以資本及淨債務的總額，比2018年12月31日61.51%減少3.09%。

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85%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。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、為合營企業、聯營企業及獨立第三方提供的保證擔保及補償安排。

於2019年12月31日，本集團的或有負債為人民幣21,002.83百萬元，比2018年12月31日人民幣18,325.79百萬元增加2,677.04百萬元。

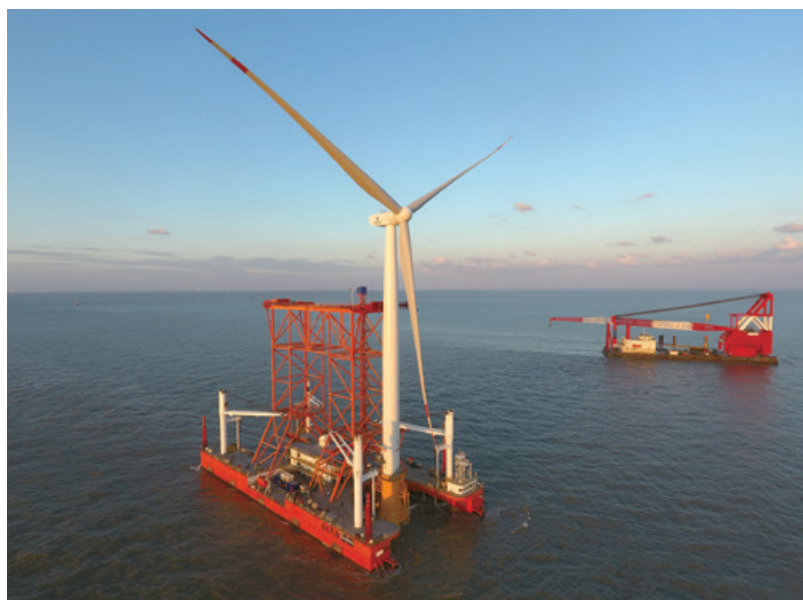
V. 公司未來發展的展望

世界能源格局深刻調整，各國將發展可再生能源列為核心戰略，努力通過調整能源結構，積極向綠色、低碳、清潔能源轉型。我國政府提出要牢固樹立創新、協調、綠色、開放、共享的發展理念，著力推動能源高質量發展，建設清潔低碳、安全高效的現代能源體系，推動生態文明建設邁上新臺階。

1. 行業發展總體趨勢

國際能源署（IEA）發佈的《世界能源展望2019》指出，全球發電結構將發生質的轉變，可再生能源將是增長最快的能源來源，未來20年全球電力行業去碳進程在全球能源向低碳能源轉變中承擔重要作用。經合組織2030年起將在世界範圍禁止新建沒有「碳捕捉利用與儲存」設施的傳統煤電和石油電站發電，到2040年，發電行業碳強度將降低約30%；可再生能源發電量在全球電力行業市場份額也將增長到約50%。

據Wood Mackenzie《2019年中國各省區可再生能源競爭力分析報告》及最新研究數據，中國風電與光伏的平准化度電成本（LCOE）均值現已低於國內燃氣成本，並將於2026年實現與煤電成本的競爭優勢；海上風電LCOE將以每年平均6%的速度下降，在2025年左右實現與燃氣發電的競爭性，在2032年將低於煤電成本。在2020年-2025年期間，海上風電將吸引2110億美元的資本支出，到2025年，海上風電項目規模和項目集群將增加63%。



Wood Mackenzie《2019年全球陸上風電運維報告》指出，預計到2028年，中國陸上風電運維市場資本體量將達到37億美元，市場價值年平均增長率9.2%，而平價上網、最佳項目收益是推動運維市場發展的主要驅動力。

我國「十四五」電力規劃研究及規劃工作已經啟動，國家能源局提出要注重提升電力安全保障能力，推進電力供給側結構性改革；注重提升電力系統整體效率，推動電力綠色轉型升級；大力推進技術創新，全面深化體制革命，堅定實施國際合作，切實推進電力重大裝備技術創新、全面深化電力體制及市場化改革。

2. 2020年國內市場發展趨勢

國家能源局下發的《關於徵求2020年風電建設管理有關事項的通知（徵求意見稿）的函》明確指出要落實規劃總量控制，各省級能源主管部門要按照規劃和消納能力，有序規範組織需國家財政補貼的風電項目建設。

2020年財政部、國家發展改革委、國家能源局聯合發佈《關於促進非水可再生能源發電健康發展的若干意見》，指出要以收定支、合理確定新增補貼項目規模，2020年新增海上風電項目不再納入中央財政補貼範圍；全面推行綠色電力證書交易；持續推動陸上風電、光伏電站、工商業分布式光伏價格退坡。

2020年國家能源局發佈《國家能源局關於2020年風電、光伏發電項目建設有關事項的通知》，明確指出：針對疫情影響，2020年各省平價項目申報時間延長至4月底；要求電網公司測算2020年風電新增消納能力並及時對社會發佈，促進風電合理佈局，防範投資風險；累計並網、開工規模超出「十三五」規劃的省份暫停海上風電競配與核准，把握海上風電建設節奏；需國家補貼的分散式風電納入規劃總量控制，不得隨意擴大建設規模。

3. 公司戰略

金風科技本著為人類奉獻白雲藍天，給未來留下更多資源為企業使命，致力於成為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。公司秉承以客戶為中心的經營理念，為客戶提供全生命週期整體解決方案。公司持續大力發展風電裝備、風電服務業務，提供陸上風電、海上風電整體解決方案；同時積極佈局智慧能源互聯網「源-網-荷」產業鏈，大力開發投資風電場，加快培育分布式能源及能源服務業務；在環保領域，快速積累水務環保資產，培育智慧水務整體解決方案。

公司制定的「兩海戰略」旨在積極發展海上風電，拓展海外風電市場，同時推動金風核心主業的海外發展。公司制定的數字化戰略，通過為客戶提供全面的數字化產品和解決方案，助力客戶實現數字化生產。通過業務的數字化、服務化、平臺化和國際化，打造核心競爭力，推動公司業務持續增長。

4. 公司經營計畫和主要目標

2020年集團將繼續圍繞規模、協同、智能的發展理念，踐行「固本、轉型、拚搏、創新」的指導思想，結合行業內外變化，在鞏固現有優勢基礎上，積極面對風電行業平價時代帶來的機遇與挑戰，以高質量發展為導向，推進專業化、標準化、流程化、數字化、協同化發展，推動實現規模和效益的雙增長。

5. 資金需求

根據公司2020年度經營目標及計畫，2020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、融資管道穩定暢通，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，相關政策的調整變動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

根據彭博新能源財經公佈的數據，2019年前五大整機製造商總吊裝容量達21.7GW，囊括76%的新增市場份額，相較於2018年上升3個百分點。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) 棄風限電

報告期內，我國棄風限電情況雖有較明顯改善，但仍有部分地區處於限電區域，棄風限電在一定時期內仍將是制約風電發展的重要因素。

(4) 經濟環境及匯率波動

世界主要經濟體增長格局出現分化，全球一體化及地緣政治等問題對世界經濟的發展產生不確定性影響，可能出現的國際貿易保護主義及人民幣匯率波動，或將影響公司國際化戰略及國際業務的拓展。

(5) 疫情對生產經營的影響

截至報告披露日，新型冠狀病毒仍在全球範圍肆虐，在短期內或將對風電產業在生產排產、採購、零部件供應、運輸、人員到崗等方面造成一定影響。

VI. 核心競爭力

i. 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。本集團擁有自主知識產權的1.5MW、2S、2.5S、3S和6S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中連續九年排名第一，在2019年全球風電市場排名第三，在行業內多年保持領先地位。

ii. 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。本集團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，為本集團新產品研製、技術創新做出了積極的貢獻。從產品結構來看，本集團針對不同地形、氣候條件進行了差異化、系列化設計，以滿足客戶多元化需求，並為海上風電儲備了6S系列直驅永磁機組；系列化產品的推廣及開發，保證了本集團市場覆蓋率。本集團訂單始終維持高位，證實產品品質的優越性得到市場的廣泛認可，同時，也表明本集團在可預期的將來，營業收入仍會得到有力保障。

iii. 良好的品牌和口碑

得益於產品先進的技術、優異的質量、較高的發電效率和良好的售後服務，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。

iv. 多元化盈利模式

依託先進的技術、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，本集團積極開拓風電場開發、風電服務業務等盈利模式，通過多年的發展已成為盈利的重要補充，並成功通過了市場的驗證，同時也提升了本集團的綜合競爭實力及特色競爭優勢。在節能環保領域，本集團快速積累水務環保資產，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。

v. 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，本集團多年來積極推進國際化戰略，以「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，取得較好成績，截至目前，本集團國際業務已遍佈全球六大洲。

截止2019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」），62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」），45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（深圳股票代碼：300748）。

王海波先生

王海波先生（「王先生」），46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2010年7月至2017年6月，擔任金風國際總經理兼董事、董事長；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」），53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大專畢業，中國社科院研究生院經濟管理專業在職研究生畢業。高先生於1987年8月至1991年5月，歷任新疆艾維爾溝煤礦2130礦技術員、助理工程師；於1991年5月至1993年9月，任職於新疆維吾爾自治區（「自治區」）經濟貿易委員會（「經貿委」）能源處；於1993年9月至1997年2月，任自治區經貿委能源處副主任科員（期間：1995.09－1996.06掛職任伊犁地區經委主任助理）；於1997年2月至2000年6月，任自治區經貿委技術改造處主任科員（期間：1997.12－1998.12掛職任國家經貿委技術改造司主任科員）；於2000年6月至2001年4月，自治區經貿委技術改造處副處長；於2001年4月至2006年2月，歷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，擔任自治區機械電子工業行業管理辦公室黨委書記及主任；2012年8月至2018年11月，擔任新疆新能源（集團）有限責任公司黨委副書記、總經理及董事（期間：2017.03-2017.06中央黨校第68期廳局級幹部進修班）；2018年11月至今，擔任新疆新能源（集團）有限責任公司黨委書記、董事長；高建軍先生於2019年9月起，擔任新疆新能源新風投資開發有限公司董事。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。

古紅梅女士

古紅梅女士（「古女士」），52歲，現任非執行董事。古女士為博士研究生學歷，副研究員。自1991年7月至1994年2月，古女士擔任北京麗都假日飯店、假日飯店中國區高級公關員、公關部經理。自1994年4月至1995年2月，古女士擔任香港怡時出版社高級出版人、北京辦事處總經理。自1995年2月至1995年11月，彼擔任北京市海澱區外事辦主任科員、副科長。自1995年11月至2006年12月，古女士擔任北京市海澱區旅遊局副局長、局長。自2006年12月至2010年7月，古女士擔任北京市海澱區人民政府任區長助理、兼任北部開發建設委員會副主任、開發辦辦公室主任。自2010年7月至2010年11月，古女士擔任北京市海澱區人民政府商務委員會主任。自2010年11月至2016年3月，古女士擔任北京聯合大學副校長。自2016年3月至2016年12月，古女士擔任安邦保險集團股份有限公司全球保險事業部養老險總監。自2016年12月至今，古女士擔任和諧健康保險股份有限公司董事長。自2018年8月起，古女士擔任金融街控股股份有限公司董事及於2018年10月起為本公司非執行董事。

盧海林先生

盧海林先生（「盧先生」），48歲，現任非執行董事，研究生學歷，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，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，擔任中國三峽新能源有限公司總會計師、總經濟師；於2018年9月至2019年4月，擔任中國三峽新能源有限公司總會計師；於2019年4月至今，擔任中國三峽新能源有限公司總會計師兼總法律顧問；2019年8月至今，擔任中國三峽新能源有限公司董事會秘書。盧先生於2019年6月起擔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」），59歲，現任獨立非執行董事，美國密西根州安德魯大學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（股票代碼：1199）。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2019年12月31日，黃博士兼任中國正通汽車服務控股有限公司（股票代碼：1728）、I.T Limited（股票代碼：0999）、青島銀行股份有限公司（香港股票代碼：3866；深圳股票代碼：002948）及JS環球生活有限公司（股票代碼：1691）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（香港股票代碼：2196；上海股票代碼：600196）獨立非執行董事，該公司之證券於香港聯交所及上海證券交易所上市。

於2020年1月1日至最近可行日期，黃博士於2020年1月17日，被委任長飛光纖光纜股份有限公司（香港股票代碼：6869；上海股票代碼：601869）獨立非執行董事，該公司之證券於香港聯交所及上海證券交易所上市；於2020年2月13日起，辭任青島銀行股份有限公司（香港股票代碼：3866；深圳股票代碼：002948）獨立非執行董事。該公司之證券於香港聯交所及深圳交易所上市。

魏煒先生

魏煒先生（「魏先生」），55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。

魏先生現兼任中航國際控股股份有限公司獨立董事及無錫和晶科技股份有限公司非獨立董事。

楊劍萍女士

楊劍萍女士（「楊女士」），53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資。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，任北京市審計局職員；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獨立董事及晉中開發區農村商業銀行股份有限公司獨立董事。

監事

韓宗偉先生

韓宗偉先生（「韓先生」），39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，現任中國三峽新能源集團（股份）有限公司資產財務部主任。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，擔任中國三峽新能源（集團）股份有限公司資產財務部主任。韓先生於2019年6月起擔任監事。

洛軍先生

洛軍先生（「洛先生」），53歲，現任監事，學士學位，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。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」），54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12月，擔任新疆風能研究所主管會計；2002年1月至2005年2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月至今，擔任新疆風能財務總監。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、西安國水風電設備股份有限公司監事、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及新疆新能源研究院有限責任公司。

職工代表監事

魯敏先生

魯敏先生（「魯先生」），45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月至今任公司審計法務部部長。魯先生於2015年4月起擔任監事。

冀田女士

冀田女士（「冀女士」），49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

劉春志先生

劉春志先生（「劉先生」），52歲，現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安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。2015年至今，劉先生擔任華泰保險集團股份有限公司獨立董事，兼任審計委員會及風險管理委員會主任委員。劉先生於2018年8月起擔任本公司首席財務官。

馬金儒女士

馬金儒女士（「馬女士」），54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。馬女士於2011年4月至今，擔任深交所第二、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」），60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，歷任江蘇環球造船（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月天誠同創電氣有限公司總經理；於2013年6月至2014年2月，任本公司業務副總裁兼天誠同創總經理；於2014年3月至2014年12月，任本公司副總裁兼天誠同創總經理；於2015年1月至2017年12月，任本公司副總裁兼風機業務單元常務副總經理、北京天源總經理；於2019年1月至2019年12月，任本公司副總裁兼北京天源總經理；周先生於2014年3月起擔任本公司副總裁。

李飛先生

李飛先生（「李先生」），44歲，現任本公司副總裁，中國科學院大學管理科學與工程專業博士在讀，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委員副總監；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2015年任本公司業務副總裁，人力資源總監，金風大學常務副校長，其間曾兼任企管部長、總裁辦主任、戰略部部長；於2016年至2017年任本公司業務副總裁兼風機業務單元營銷中心總經理；於2018年-2019年7月任本公司業務副總裁兼風電產業集團國內營銷中心總經理兼渠道與合作中心總經理；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」），51歲，現任本公司副總裁，畢業於中歐國際工商學院，工商管理碩士。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年加入本公司，歷任供應鏈管理中心總經理及研發中心總經理。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2月至今，任金風國際總經理；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」），47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」），46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MBA、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，中級經濟師。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2012年6月至今任天信國際租賃有限公司董事長；於2013年至2015年任金風國際首席財務官；於2013年至2019年7月任本公司業務副總裁；於2018年至今任本公司金融業務單元總經理；於2018年至今，任新疆金風科技集團財務有限公司總經理。於2019年8月起任本公司副總裁。

ENDI ZHAI先生

ENDI ZHAI先生（「ZHAI先生」），57歲，現任本公司總工程師，正高級工程師、國家特聘專家。翟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師辦主任。ZHAI先生於2017年7月起擔任本公司總工程師。

董事會特此感謝下述人士在任職期間所作出的貢獻。

趙國慶先生、楊校生先生、羅振邦先生，於2019年6月，董事任期屆滿。

王孟秋先生，於2019年6月，監事任期屆滿。

劉河先生，於2019年6月，高管任期屆滿。

董事會在此向全體股東提交截至2019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。本集團截止2019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年周年股東大會通過了《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。

公司根據上述計劃提出了2019年分紅方案。

業績及利潤分配

本集團截至2019年12月31日止年度業績載於財務報表。

董事會建議從截至2019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1.60元（含稅）。根據《章程》的相關規定，該建議須獲股東於2019年度股東周年大會批准後執行。期末股息將於2020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252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2019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34.72%及9.80%，其中中國三峽新能源的銷售收入佔本集團營業收入的7.10%。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47.14%及28.57%

除上述披露內容外，概無董事、董事之連絡人或任何股東（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2019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註釋12。

儲備

本集團截至2019年12月31日止之儲備及其變動情況載於財務報表註釋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2019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。詳情載於財務報表註釋40、41。

本公司全資附屬公司北京天潤於2019年10月25日與農銀金融資產投資有限公司（「農銀投資」）簽訂股權轉讓協議，北京天潤同意出售及農銀投資同意收購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。

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。

截至2019年12月31日，農銀行投資已將人民幣667百萬元支付至監管賬戶內。截至最近可行日期，北京天潤出售目標公司一及目標公司二各49%的股權已完成交割。人民幣667百萬元的轉讓代價已從監管賬戶支付予北京天潤。由於交割在2019年12月31日之後才完成，從支付日起截至2019年12月31日的利潤分配將會按《利潤分配協議》中的安排在2020年的財務報表中反映。

詳情請參見本公司於2019年10月25日所刊發之公告。

管理合約

本集團於截至2019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2019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註釋8。

股本

本集團截止2019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2019年12月31日，股東總數為128,017戶，其中A股股東及H股股東分別為126,778戶及1,239戶。

主要股東

於2019年12月31日，據董事所知，除於「董事及監事權益」一節所披露的權益之外合，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	實益擁有人	139,010,502 (L)	17.97%	3.39%
大家保險集團有限責任公司 ¹	受控法團之權益	53,591,200 (L)	8.24%	1.27%
大家人壽保險股份有限公司 ¹	實益擁有人	53,591,200 (L)	8.24%	1.27%
BlackRock, Inc.	實益擁有人	53,551,612 (L)	6.92%	1.27%
		570,434(S)	0.07%	0.01%
JPMorgan Chase & Co	實益擁有人	39,651,390 (L)	5.12%	0.94%
		11,066,273(S)	1.43%	0.26%
		27,067,488(P)	3.49%	0.64%

註：

1. 大家保險集團有限責任公司（「大家集團」）持有大家人壽保險股份有限公司（「大家人壽」；原名：安邦人壽保險股份有限公司）99.98%的股份。根據《證券及期貨條例》，大家集團被視為於大家人壽所持有的53,591,200股H股中擁有權益。

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	581,548,837	581,548,837	16.85%	13.76%
中國三峽新能源 ¹	實益擁有人	445,008,917	1,026,557,754	29.74%	24.30%
	受控法團之權益	581,548,837			
中國長江三峽 ²	受控法團之權益	1,026,557,754	1,026,557,754	29.74%	24.30%
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581,548,837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581,548,837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581,548,837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2019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

除本報告披露之供股及超短期融資券以外，截至2019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。

供股

本公司分別於2019年5月2日及2019年4月8日，按股權登記日每持有10股H股獲發1.9股新H股股份之基準，以每股H股股份8.21港元之認購價格，以及按股權登記日每持有10股A股獲發1.9股新A股股份之基準，以每股A股股份人民幣7.02元之認購價格，完成向合資格股東發行123,511,559股H股以及545,352,788股A股。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（相當於約4,474.23百萬港元）。H股配股籌集所得款項總額合共約為1,014.03百萬港元。本公司股份基於最後交易日（即2019年3月15日）在香港聯交所所報收市價每股10.36港元計算之理論除權價為每股約10.0167港元。每股供股股份之淨價約為7.93港元。供股旨在為本集團籌集發展所需之資金。

詳情請參見本公司於2019年4月3日所刊發之供股招股書。

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2019年12月31日，全部募集資金已經使用完。截至2019年12月31日，募集資金使用情況如下：

截止2019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4,646,298,206.10元，差額10,200,287.66元為匯率折算差異。

超短期融資券

為滿足本公司生產經營需要、調整債務結構及降低融資成本，本公司還於2019年2月26日發行了第一期超短期融資券。第一期超短期融資券於2019年11月24日到期，利率為3.7%。本公司以發行價人民幣100元發行了人民幣5億元的該等融資券。

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2019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2019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		
趙國慶先生		2019年6月21日
高建軍先生	2019年6月22日	
古紅梅女士	2019年6月22日	
盧海林先生	2019年6月22日	
獨立非執行董事		
黃天祐博士	2019年6月22日	
楊校生先生		2019年6月21日
羅振邦先生		2019年6月21日
魏煒先生	2019年6月22日	
楊劍萍女士	2019年6月22日	
監事		
王孟秋先生		2019年6月21日
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2019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2019年12月31日在職之董事、監事及高管簡介載於本年報第45頁之「董事、監事及高管簡介」部份。

董事及監事權益

以董事知悉的信息為基準，截止2019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：

董事姓名	身份	股份類別	所持股份數	截止2019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	實際擁有人	A股	62,138,411	1.80%	1.47%
曹志剛先生	實際擁有人	A股	12,343,283	0.36%	0.29%
王海波先生	實際擁有人	A股	850,850	0.03%	0.02%

除上文披露外，於2019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「董事及監事權益」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2019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2019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。董事薪酬乃參考各董事於本公司之職責、本公司之表現及當前市況，由薪酬委員會向董事作出建議，然後董事會作出決定。

截至2019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。

本報告期內，概無董事放棄或同意放棄任何酬金。

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註釋8及「企業管治報告」部份。

董事及監事之合約權益

於2019年12月31日或截至2019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2019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2019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。

關連交易之相關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。

截止2019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

	2019年 年度上限	2019年 實際發生額
產品銷售	2,946.94	2,633.37
風電服務	82.96	56.86

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，集團作為投標者就有關招標作出回應並提交投標文件。

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。

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2019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2019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2018年10月26日刊發之本公司公告及2019年1月14日之本公司通函所披露的年度上限。

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2019年12月31日止年度進行若干交易。除本年報第71頁之「關連交易」部份之非豁免持續性關連交易，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。詳情載於財務報表註釋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2019年12月31日止年度支付的公益捐贈為人民幣16.59百萬元。

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「2019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「2019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「2019年可持續發展報告」，全面、系統披露在2019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「2019年可持續發展報告」，可在本公司官方網站流覽或下載電子版。

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。截止2019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。

《2019年年報》審閱

本公司審計委員會已審議並批准《2019年年報》。關於審計委員會的工作及結構載於本年報第77頁之「董事會專門委員會」部分。

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8次，審核通過議案21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2019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2019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。安永華明會計師事務所（特殊普通合夥）出具的標準無保留意見的2019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、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，2019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，2019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《2019年度內部控制自我評價報告》，認為董事會對2019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：上述議案所涉及各項安排中，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。

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2019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2019年12月31日止年度之企業管治報告的披露情況。

根據《章程》及有關中國法律法規，第六屆董事會行使職責至第七屆董事會於2018年股東周年大會選舉產生，董事會專門委員會（包括審計委員會、薪酬與考核委員會及提名委員會）成員任期亦隨之屆滿。董事會於2019年7月11日，委任各專門委員會成員。因此，從2018年股東周年大會至上述董事會的短暫期間內，未能遵守上市規則第3.21條及3.25條有關審計委員會及薪酬與考核委員會的有關要求，以及上市規則附錄十四《企業管治守則》A.5.1有關提名委員會的要求。公司於2019年7月11日委任董事長及各專門委員會成員後，已完全遵守上市規則第3.21條、3.25條以及附錄十四《企業管治守則》A.5.1。

黃天祐博士於2019年6月21日召開的2018年股東周年大會上被再次選舉為獨立非執行董事。於2018年股東周年大會召開時他擔任七家於聯交所上市的公司（包括本公司）的董事。附錄十四《企業管治守則》A.5.5(2)要求如果候任獨立非執行董事將出任第七家（或以上）上市公司的董事，公司應該在有關股東大會通告所隨附的致股東通函及／或說明函件中，列明董事會認為該名人士仍可投入足夠時間履行董事責任的原因。就算公司在2018年股東周年大會通告所隨附的致股東通函中未有解釋董事會如何認為黃天祐博士仍可投入足夠時間履行董事責任，董事會認為，由於黃天祐博士作為本公司的獨立非執行董事已有8年經驗，憑藉他於本公司會議中的高出席率以及每次當選的高支持率，黃天祐博士履行其作為本公司獨立非執行董事職責的能力是不言而喻的。本公司已於2018年股東週年大會決議公告中詳細載列黃天祐博士的董事任職。

除上述披露內容外，報告期內，本公司已遵守上市規則附錄十四《企業管治守則》所載之所有適用守則條文。

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2019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：

- (a) 制定及檢討發行人的企業管治政策及常規；
- (b) 檢討及監察董事及高級管理人員的培訓及持續專業發展；
- (c) 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；
- (d) 制定、檢討及監察僱員及董事的操守準則；及
- (e) 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2019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
古紅梅女士
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

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45頁之「董事、監事及高管簡介」部分。

截至2019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、董事長或監事會成員與總裁、高級管理人員、主要股東或控股股東之間概無財務、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2019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

2018年股東周年大會已審議通過選舉武鋼先生、曹志剛先生及王海波先生為公司執行董事，高建軍先生、古紅梅女士及盧海林先生為非執行董事，黃天祐博士、魏煒先生、楊劍萍女士為獨立非執行董事。第七屆董事會董事任期從股東周年大會召開後第二日開始，任期三年。公司已與每位董事簽訂服務合約，說明除其它事項外之年薪和服務期限。

2018年股東周年大會已審議通過選舉韓宗偉先生、洛軍先生及肖紅女士為第七屆監事會監事。公司於2019年6月21日召開職工代表大會，選舉魯敏先生及冀田女士為職工代表監事，與上述人士共同組成第七屆監事會。第七屆監事會監事任期三年。

由於任期屆滿，自2019年6月22日起，趙國慶先生不再擔任非執行董事，楊校生先生及羅振邦先生不再擔任獨立非執行董事，王孟秋先生不再擔任監事。

董事、監事及最高行政人員之資料變更

黃天祐博士於2019年3月6日辭任明發集團（國際）有限公司獨立非執行董事；於2019年12月13日辭任華融國際金融控股有限公司獨立非執行董事及於2020年2月13日辭任青島銀行股份有限公司獨立非執行董事；於2019年12月18日獲委任為JS環球生活有限公司獨立非執行董事及於2020年1月17日獲委任為長飛光纖光纜股份有限公司獨立非執行董事。

曹志剛先生於2019年7月11日被委任為本公司總裁。

除上文披露者外，據本公司所知，截至2019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

截止最近可行日期，董事長及總裁分別由武鋼先生及曹志剛先生擔任。曹志剛先生於2019年7月11日被委任為本公司總裁。

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2019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

截止2019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「董事及監事權益」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2019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。

截止最近可行日期，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2019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為根據公司架構及戰略就董事會結構提出建議、甄選並向董事會推薦合格的董事與高管候選人以及審查該等候選人的相關資質及選舉程序。

截至2019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。提名委員會廣泛搜尋合格的董事和高級管理人員的人選，研究董事、高級管理人員的選擇標準和程式，並向董事會提出建議。

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」），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優點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。

截至2019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、評估執行董事的表現及根據本公司業績與《薪酬管理制度》確定相關董事及高管薪酬政策及績效獎勵等。

4. 戰略決策委員會

戰略決策委員會由兩名執行董事、兩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、古紅梅女士及魏煒先生，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2019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	股東大會
執行董事					
武鋼先生	13/13		3/3		3/3
曹志剛先生	12(1) ¹ /13			2/2	1/3
王海波先生	11(2) ¹ /13				1/3
非執行董事					
趙國慶先生 ²	5(1) ¹ /6				0/2
高建軍先生	10(3) ¹ /13				0/3
古紅梅女士	13/13				0/3
盧海林先生 ³	7/7	4/4			0/1
獨立非執行董事					
楊校生先生 ²	5(1) ¹ /6				1/2
羅振邦先生 ²	6/6				2/2
黃天祐博士	11(2) ¹ /13	4/4			3/3
魏煒先生 ³	7/7		3/3	2/2	0/1
楊劍萍女士 ³	7/7	4/4	3/3	2/2	1/1

註：

1. 該名董事委託他人於董事會上代為投票。
2. 由於任期屆滿，自2019年6月22日起，趙國慶先生不再擔任非執行董事，楊校生先生及羅振邦先生不再擔任獨立非執行董事。
3. 盧海林先生、魏煒先生及楊劍萍女士之委任於2019年6月22日起生效。

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》及相關法律法規的規定，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2019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2019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45頁之「董事、監事及高管簡介」部分。截至2019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76頁之「董事、監事及最高行政人員之資料變更」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2019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		
趙國慶先生	✓	✓
高建軍先生	✓	✓
古紅梅女士	✓	✓
盧海林先生	✓	✓
獨立非執行董事		
楊校生先生	✓	✓
羅振邦先生	✓	✓
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2019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2019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2019年12月31日在職之監事簡介載於本年報第45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2019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	
王孟秋先生 ¹	4/4
韓宗偉先生 ²	4/4
洛軍先生	8/8
肖紅女士	8/8
職工代表監事	
魯敏先生	8/8
冀田女士	8/8

註：

1. 由於任期屆滿，自2019年6月22日起，王孟秋先生不再擔任監事。
2. 韓宗偉先生之委任於2019年6月22日起生效。

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；審計法務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； |
| 審計法務部 | <ul style="list-style-type: none"> • 審計法務部負責結合內部審計，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式

本公司風險管理遵從的一般程式為風險分類、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—本公司各級子公司及相關部門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目標，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、實施程式上都有一定的重合，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。

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。
- 審計法務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，使全體員工清晰瞭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人才引進、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；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，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；審計法務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。審計法務部日常審計工作向董事長直接匯報；

審計法務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，審計法務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，並審閱審計法務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如發現的缺陷，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2019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2019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》及《內幕消息披露指引》Inside Information Disclosure Guidance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。
- 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2019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

總工程師

翟恩地先生

於2019年12月31日在職之高管簡介載於本年報第45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2019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7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	850,850
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	-	-

董事、監事及高管薪酬

根據本公司《薪酬管理制度》，薪酬由工資、津貼、獎金、長期激勵、特殊獎金和保險福利構成。本公司實行長期激勵機制，對企業發展過程中做出持續性重要貢獻的員工給予長期回報和獎勵。

截止2019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	396.69
曹志剛先生	執行董事兼總裁	389.99
王海波先生	執行董事兼執行副總裁	406.45
趙國慶先生	非執行董事	-
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	-
楊校生先生	獨立非執行董事	10.01
羅振邦先生	獨立非執行董事	10.01
黃天祐博士	獨立非執行董事	20.02
魏煒先生	獨立非執行董事	10.38
楊劍萍女士	獨立非執行董事	10.38
王孟秋先生	監事會主席	-
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	105.18
冀田女士	監事	106.60
周雲志先生	副總裁	385.95
李飛先生	副總裁	363.75
吳凱先生	副總裁	352.60
劉日新先生	副總裁	346.32
高金山先生	副總裁	456.92
劉春志先生	首席財務官	465.31
馬金儒女士	副總裁、董事會秘書	360.84
翟恩地先生	總工程師	296.22
劉河先生*	總工程師	272.05

* 劉河先生於2019年6月，高管任期屆滿。

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2019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

於2019年3月1日、2019年6月21日及2019年12月20日召開的股東大會上，股東同意對公司章程有關條款進行修改。

核數師

截至2019年12月31日止年度，安永會計師事務所及安永華明會計師事務所（特殊普通合夥）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2019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	
	2019	2018
審計		
年度報告審計及其他相關服務	7.99	8.09
內部控制審計	0.54	0.51
非審計		
中期報告審閱	1.65	1.65
合計	10.18	10.25

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95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，幫助其瞭解風電行業、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臺；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。

2019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2次業績發佈路演及4次電話業績發佈會，接待124次投資者調研活動，共接待投資者1,942人次。



Ernst & Young
22/F, CITIC Tower
1 Tim Mei Avenue
Central, Hong Kong

安永會計師事務所
香港中環添美道1號
中信大廈22樓

Tel 電話: +852 2846 9888
Fax 傳真: +852 2868 4432
ey.com

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

吾等已審核載於第100頁至第251頁的新疆金風科技股份有限公司及(「貴公司」)及子公司統稱「貴集團」的綜合財務報表，當中包括於2019年12月31日的綜合財務狀況表與截至該日止年度的綜合損益及其他全面收益表、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。

吾等認為，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2019年12月31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

吾等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。吾等於該等準則項下之責任乃於吾等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。吾等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，吾等亦已根據守則達致吾等之其他道德責任。吾等認為吾等所獲得的審核憑證屬充足及適當以為吾等之意見提供基準。

關鍵審核事項

關鍵審核事項為就吾等之專業判斷而言，對吾等審核本期間之綜合財務報表最為重要的事項。該等事項是在吾等審核整體綜合財務報表及出具意見時進行處理的，且吾等不會對該等事項提供單獨的意見。下文載有吾等的審核如何處理以下各項事項的資料。

吾等已履行本報告核數師就審核綜合財務報表須承擔的責任一節所述的責任，包括有關該等事項的責任。因此，吾等的審核包括執行為應對綜合財務報表重大錯報風險的評估而設的程式。審核程式的結果包括處理以下事項的程式，為吾等就隨附的綜合財務報表的審核意見提供基礎。

關鍵審計事項：

該事項在審計中是如何應對的：

產品質量保證金的預提準備

截至2019年12月31日，產品質量保證金餘額約人民幣3,665百萬元。貴集團就其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客戶提供各種質量保證服務。在質量保證期內，貴集團須提供包括維修和更換備件在內的運維服務。該服務未來的成本由管理層根據風力發電機組產品的銷售數量和歷史維修經驗估計。該項估計的變更會對合併財務報表中的產品質量保證金餘額產生重大影響。

財務報表註釋3和註釋35中對該事項進行了詳細披露。

應收賬款壞賬準備的計提

截至2019年12月31日，貴集團的應收賬款賬面價值約為人民幣15,563百萬元，佔資產總額的15.10%。按照國際財務報告準則第9號金融工具準則的減值方法，貴集團基於歷史信用損失經驗和存在的糾紛，債務人和經濟環境特定的前瞻性因素的調整建立信用損失矩陣，考慮了不同客戶的信用風險特徵，以單項和賬齡組合為基礎評估應收賬款的預期信貸損失。確認應收賬款壞賬準備的金額涉及管理層重大判斷和估計。

財務報表註釋3和註釋24中對該事項進行了詳細披露。

我們瞭解了產品品質保證金預提流程。我們的審計程式包括：評估貴集團預提方法的合理性，通過對比歷史資料以及期後實際發生的質量保證費用來評估貴集團用於確定產品質量保證金所使用的假設的適當性；通過檢查相關銷售合同中的質量保證條款來驗證管理層在計算中使用的數據的適當性；檢查質量保證金計算的算術正確性；覆核由於質量保證期到期後未消耗而被沖銷的產品質量保證金額；以及根據尚處於質量保證期產品的數量和狀態對產品質量保證金餘額進行評估。

我們通過如下審計程式來評估應收賬款壞賬準備的充足性和準確性，包括：覆核應收款項減值計提的會計政策，評估政策的恰當性和預期信貸損失率的合理性，評估管理層假設的合理性，同時考慮前瞻性因素的影響；考慮長賬齡、逾期未回款的應收款項是否出現特殊風險導致減值跡象；對於單項計提的減值準備，我們通過覆核資產負債表日後收款，評估有關債務人是否面臨重大財務困難、拖欠利息或本金付款以評估管理層計提減值準備是否充足；對於按組合計提的減值準備，通過檢查應收賬款明細賬及交付證據測試應收賬款賬齡的準確性；以及核查無法收回而需要核銷的應收賬款金額準確性。我們還評估了綜合財務報表中相關披露的充分性。

年報所載的其他資料

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吾等就此之核數師報告。

吾等有關綜合財務報表之意見並不涵蓋其他資料，吾等亦並不就此發表任何形式之核證結論。

就吾等對綜合財務報表之審核而言，吾等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吾等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。倘若吾等基於已完成的工作認為其他資料出現重大錯誤陳述，吾等須報告此一事實。吾等就此並無須報告事項。

董事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）。除非貴公司董事有意將貴公司集團清盤，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。

審計委員會協助貴公司董事履行監督貴集團財務報告過程的責任。

核數師就審核綜合財務報表須承擔的責任

吾等的目標，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，並出具包括吾等意見的核數師報告。吾等僅向閣下（作為整體）報告，除此之外本報告別無其他目的。吾等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。

吾等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。

吾等亦：

- 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，作為吾等意見的基礎。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。倘吾等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，則修訂吾等的意見。吾等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。吾等負責指導、監督及執行集團審核。吾等僅對吾等之審核意見承擔責任。

吾等與審計委員會溝通了（其中包括）計劃的審核範圍、時間安排、重大審核發現等事項，包括吾等在審核期間識別出內部控制的任何重大缺陷。

吾等亦向審計委員會提交聲明，說明吾等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吾等獨立性的關係及其他事項，以及相關防範措施（倘適用）。

從與審計委員會溝通的事項中，吾等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。吾等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，若有合理預期在吾等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，吾等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余仲文。

安永會計師事務所
執業會計師
香港
2020年3月31日

綜合損益及 其他全面收益表

截至二零一九年十二月三十一日止年度

	註釋	2019 人民幣千元	2018 人民幣千元
收入	5	37,878,205	28,590,307
成本	6	(30,914,621)	(21,246,510)
毛利		6,963,584	7,343,797
其他收入及收益	5	2,373,314	2,073,163
銷售及分銷費用		(2,804,136)	(1,896,605)
行政開支		(2,636,531)	(2,737,783)
金融資產和合同資產減值·淨額		24,440	(99,346)
其他經營開支		(611,451)	(195,952)
財務費用	7	(1,109,319)	(1,071,300)
應佔利潤及虧損：			
合營公司	17	348,435	203,078
聯營公司	18	12,770	63,379
稅前利潤	6	2,561,106	3,682,431
所得稅費用	9	(331,353)	(399,833)
年內利潤		2,229,753	3,282,598
下列各方應佔利潤：			
公司股東		2,209,854	3,216,604
非控股權益		19,899	65,994
		2,229,753	3,282,598

綜合損益及 其他全面收益表

截至二零一九年十二月三十一日止年度

	註釋	2019 人民幣千元	2018 人民幣千元
年內其他全面收益			
未來將不可重分類至損益表的其他全面收益／(損失) (除稅後) 按公允價值計量且其變動計入其他全面收益的股權投資的 公允價值變動，除稅後		164,523	(252,151)
未來將被重分類至損益表的其他全面收益／(損失) (除稅後) 外幣報表折算差異		69,550	(167,277)
按公允價值計量且其變動計入其他全面損失的金融資產 公允價值變動		(31,845)	—
現金流量套期，除稅後		(117,228)	(31,556)
應享有聯營公司其他全面損失份額		(8,852)	(4,591)
未來將被重分類至損益表的其他全面損失淨額，除稅後		(88,375)	(203,424)
年內其他全面收益／(損失)，除稅後		76,148	(455,575)
年內全面收益總額，除稅後		2,305,901	2,827,023
下列各方應佔全面收益總額：			
公司股東		2,285,771	2,761,029
非控股權益		20,130	65,994
		2,305,901	2,827,023
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)	11	0.51	0.82

綜合 財務狀況表

截止二零一九年十二月三十一日

於12月31日

	註釋	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備	12	29,010,372	25,508,730
投資物業	13	34,028	119,988
使用權資產	14(b)	1,169,505	-
土地租賃預付款項	14(a)	-	292,453
商譽	15	470,160	487,749
其他無形資產	16	3,661,961	3,477,115
合營公司權益	17	3,014,696	3,068,338
聯營公司權益	18	1,476,425	592,054
按公允價值計量且其變動計入其他全面收益的股權投資	19	209,786	408,717
按公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	20	787,357	679,851
其他非流動金融資產	21	306,539	309,717
遞延稅項資產	22	1,864,270	1,634,991
金融應收款項	25	7,461,270	7,287,309
預付款項、其他應收款項及其他資產	26	1,176,854	1,407,300
合同資產	27	3,719,519	3,005,214
衍生金融工具	32	143,803	53,032
已抵押存款	28	106,371	113,995
非流動資產總額		54,612,916	48,446,553
流動資產			
存貨	23	8,123,837	4,996,682
貿易應收款項及應收票據	24	17,993,212	16,895,231
合同資產	27	1,677,981	907,433
金融應收款項	25	466,083	386,762
預付款項、其他應收款項及其他資產	26	6,214,235	4,518,183
衍生金融工具	32	99,706	25,331
按公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	20	400,000	-
其他非流動金融資產	21	7,821	7,650
已抵押存款	28	426,733	38,300
現金及現金等價物	28	6,820,780	5,027,638
持有待售的資產	33	42,230,388	32,803,210
		6,213,780	114,290
流動資產總額		48,444,168	32,917,500
流動負債			
貿易應付款項及應付票據	30	25,427,975	19,999,759
其他應付款項及應計項目	31	12,185,680	6,305,085
衍生金融工具	32	15,745	-
計息銀行及其他借款	34	5,705,324	3,536,797
應付稅項		299,919	189,399
撥備	35	1,608,494	1,569,546
與分類為持有待售資產直接相關的負債	33	45,243,137	31,600,586
		4,325,763	-
流動負債總額		49,568,900	31,600,586
淨流動(負債)/資產		(1,124,732)	1,316,914
資產總額減流動負債		53,488,184	49,763,467

截止二零一九年十二月三十一日

		於12月31日	
	註釋	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
資產總額減流動負債		53,488,184	49,763,467
非流動負債			
貿易應付款項	30	1,477,772	1,090,612
其他應付款項及應計項目	31	343,558	93,552
計息銀行及其他借款	34	16,036,190	18,864,519
遞延稅項負債	22	947,737	806,843
撥備	35	2,186,405	1,982,892
政府補助	36	214,510	298,056
衍生金融工具	32	35,825	126,417
遞延收入		21,938	25,452
非流動負債總額		21,263,935	23,288,343
淨資產		32,224,249	26,475,124
權益			
公司股東應佔權益			
股本	37	4,225,068	3,556,203
儲備	38	26,450,053	21,405,015
		30,675,121	24,961,218
非控股權益		1,549,128	1,513,906
權益總額		32,224,249	26,475,124

武鋼
董事

曹志剛
董事

綜合 權益變動表

截至二零一九年十二月三十一日止年度

註釋	公司股東應佔											非控股權益 人民幣千元	權益總額 人民幣千元
	已發行股本 人民幣千元 (註釋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 (註釋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2019年1月1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(損失)/收益:													
按公允價值計量且其變動計入其他全面收益的 股權投資的公允價值變動, 除稅後	-	-	-	-	164,523	-	-	-	-	164,523	-	164,523	
按公允價值計量且其變動計入其他全面損失的 金融資產公允價值變動	-	-	-	-	(31,842)	-	-	-	(31,842)	(31,842)	(3)	(31,845)	
現金流量套期保值, 除稅後	-	-	-	-	-	-	-	(117,228)	(117,228)	(117,228)	-	(117,228)	
應享有聯營公司其他全面損失份額	-	(8,852)	-	-	-	-	-	-	(8,852)	(8,852)	-	(8,852)	
外幣報表折算差異	-	-	-	-	-	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	
收購子公司增加	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,906	17,906	
收購非控股股東權益	-	-	-	-	-	-	-	-	(139)	(139)	(16,046)	(16,185)	
已宣派2018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股 權投資公允價值儲備轉出的份額	-	-	-	-	(39,012)	-	-	-	39,012	-	-	-	
以公允價值計量且其變動計入其他全面收益股權投 資轉為長期股權投資公允價值儲備轉出的份額	-	-	-	-	155,900	-	-	-	(155,900)	-	-	-	
提取本年專項儲備(註釋(i))	-	-	(85,806)	-	-	-	-	-	85,806	-	-	-	
使用本年專項儲備(註釋(i))	-	-	85,806	-	-	-	-	-	(85,806)	-	-	-	
其他權益工具持有人的派息	-	-	-	-	-	-	-	-	(101,000)	(101,000)	-	(101,000)	
於2019年12月31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	

截至二零一九年十二月三十一日止年度

	公司股東應佔											權益總額 人民幣千元
	已發行股本 人民幣千元 (註釋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	套期儲備 人民幣千元 (註釋39)	未分配利潤 人民幣千元	總計 人民幣千元	非控股權益 人民幣千元	
於2018年1月1日結餘(重述)	3,556,203	8,195,335	-	1,197,319	27,966	(151,365)	1,495,118	16,052	8,155,179	22,491,807	788,308	23,280,115
年內利潤	-	-	-	-	-	-	-	-	3,216,604	3,216,604	65,994	3,282,598
年內其他全面(損失)/收益:												
以公允價值計量且其變動計入其他全面損失的												
金融資產的公允價值變動, 除稅後	-	-	-	-	(252,151)	-	-	-	-	(252,151)	-	(252,151)
現金流量套期保值, 除稅後	-	-	-	-	-	-	-	(31,556)	-	(31,556)	-	(31,556)
應享有聯營公司其他全面收益份額	-	(4,591)	-	-	-	-	-	-	-	(4,591)	-	(4,591)
外幣報表折算差異	-	-	-	-	-	(167,277)	-	-	-	(167,277)	-	(167,277)
年內全面(損失)/收益總額	-	(4,591)	-	-	(252,151)	(167,277)	-	(31,556)	3,216,604	2,761,029	65,994	2,827,023
非控股股東出資	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,008,893	1,008,893
收購子公司增加	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39,630	39,630
向非控股股東出售股權	-	(7,466)	-	-	-	-	-	-	-	(7,466)	7,466	-
處置子公司減少	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(360,553)	(360,553)
已宣派2017年期末股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(711,241)	(711,241)	-	(711,241)
從利潤中提取儲備	-	-	-	101,552	-	-	-	-	(101,552)	-	-	-
已宣派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(35,832)	(35,832)
提取本年專項儲備(註釋(i))	-	-	(59,156)	-	-	-	-	-	59,156	-	-	-
使用本年專項儲備(註釋(ii))	-	-	59,156	-	-	-	-	-	(59,156)	-	-	-
其他權益工具持有人的出資	-	-	-	-	-	-	498,500	-	-	498,500	-	498,500
其他權益工具持有人的派息	-	-	-	-	-	-	-	-	(71,411)	(71,411)	-	(71,411)
於2018年12月31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

* 在合併財務狀況表中，這些儲備賬戶於2019年12月31日組成綜合儲備人民幣26,450,053,000元(2018年12月31日：人民幣21,405,015,000元)。

註釋(i)：於編製綜合財務報表時，於截至2018年及2019年12月31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

截至二零一九年十二月三十一日止年度

	註釋	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
經營活動現金流量			
稅前利潤		2,561,106	3,682,431
調整：			
財務費用	7	1,109,319	1,071,300
淨外匯差額		301,386	(55,333)
利息收入	5	(227,814)	(222,409)
應佔合營公司利潤	17	(348,435)	(203,078)
應佔聯營公司利潤	18	(12,770)	(63,379)
物業、廠房及設備以及投資物業折舊	6	1,322,453	1,218,020
土地租賃預付款項攤銷	6	-	8,246
使用權資產折舊	6	113,136	-
其他無形資產攤銷	6	181,975	126,527
出售物業、廠房及設備以及其他無形資產(收益)/損失淨額	6	(139,368)	7,837
出售附屬公司收益	5	(720,830)	(313,889)
出售投資物業收益	5	(197,473)	-
出售附屬公司剩餘股權公允價值評估增值收益	5	-	(627,627)
出售聯營公司權益與合營公司權益的收益	5	(207,253)	(5,212)
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	5	-	(42,716)
非流動金融資產收益	5	(32,853)	(19,382)
以公允價值計量且其變動計入當期損益的股權投資股利收益	5	(4,807)	(6,042)
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利收益	5	(3,818)	(416)
以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的金融資產收益	5	(3,469)	(8,916)
其他投資利息收益		(5,308)	(55,784)
以公允價值計量且其變動計入當期損益的股權投資的 公允價值收益	5	(101,097)	(209,359)
衍生金融工具公允價值(收益)/損失—非套期交易	5	(73,681)	5,292
貿易應收款項和其他應收款項(轉回)/減值	6	(21,631)	75,554
金融應收款項(轉回)/減值	6	(6,691)	22,249
合同資產減值	6	3,892	1,532
非流動金融資產(轉回)/減值	6	(10)	11
存貨撇減至可變現淨值的減值/(轉回)	6	26,214	(17,982)
持有待售資產減值	6	11,391	-
物業、廠房及設備減值	6	3,873	17,422
商譽減值	6	8,479	11,998
其他無形資產減值	6	117,241	-
政府補助和遞延收入		(42,237)	(117,788)
		3,610,920	4,279,107

註釋	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
存貨增加	(3,141,454)	(869,008)
合同資產的增加	(656,933)	(269,784)
貿易應收款項和應收票據增加	(937,720)	(166,155)
金融應收款項的增加	(487,596)	(1,741,662)
預付款項、其他應收款項和其他資產增加	(1,582,616)	(1,129,135)
貿易應付款項和應付票據增加	2,280,933	2,980,447
其他應付款項、預收款項及應計項目增加	6,912,612	737,925
撥備增加／(減少)	242,461	(317,741)
政府補助和遞延收入減少	(61,827)	(30,758)
經營活動產生的現金	6,178,780	3,473,236
已付所得稅	(331,353)	(399,833)
收到的利息	81,356	51,952
經營活動所得現金淨額	5,928,783	3,125,355
投資活動現金流量		
購買物業、廠房及設備	(10,968,117)	(5,943,037)
土地租賃預付款項增加	-	(16,006)
使用權資產增加	(95,014)	-
其他無形資產增加	(225,600)	(66,840)
收購附屬公司(扣除現金)	(101,041)	(995,570)
購買合營公司股權	(32,200)	(213,672)
購買聯營公司股權	(520,508)	(100,600)
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	(27,586)	(12,012)
購買以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	(740,000)	(59,730)
購買其他非流動金融資產	(37,592)	(136,748)
出售物業、廠房及設備和其他無形資產所得款項	132,697	4,345
處置以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	351,631	1,156,169
出售附屬公司(扣除現金)	1,230,321	(83,805)
處置其他非流動金融資產	90,927	-
處置以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的股權投資	254,039	-
處置合營企業、聯營企業股權的收益	608,823	437,719
已抵押存款的(增加)／減少	(33,375)	572,550
收回的利息	-	7,415
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	6,450	-
其他非流動金融資產收益	20,654	4,622
合營公司及聯營公司股息收益	49,459	95,923
以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的股權投資收益	9,901	10,101
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	-	(5,691)
對合營企業、聯營企業和獨立第三方提供借款的增加	(161,068)	(383,011)
支付的其他投資	(79,413)	(386,034)
投資活動耗用現金淨額	(10,266,612)	(6,113,912)

綜合 現金流量表

截至二零一九年十二月三十一日止年度

	註釋	2019年 人民幣千元	2018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)	11,458,078	12,527,203
償還銀行與其他借款	42(b)	(7,641,612)	(10,918,454)
應欠附屬公司非控股股東款項增加		-	1,022
對合營企業、聯營企業的借款的增加		-	10,400
對合營企業、聯營企業的借款的減少		(43,109)	-
已付利息	42(b)	(1,073,351)	(1,115,051)
新銀行及其他借款費用		(65,456)	(5,884)
少數股東增資		26,522	1,008,893
派予予公司股東及非控股股東的股息	42(b)	(1,181,356)	(805,209)
發行永續證券，扣除發行成本		-	498,500
質押定期存款減少		11,615	-
發行股份所得		4,639,734	-
		6,131,065	1,201,420
現金及現金等價物的增加／(減少)淨額			
於1月1日的現金及現金等價物		5,012,017	6,746,183
匯率變動的影響淨額		2,164	52,971
		6,807,417	5,012,017
於12月31日的現金及現金等價物	28	6,807,417	5,012,017

1. 公司及集團資料

新疆金風科技股份有限公司於2001年3月26日在中華人民共和國（「中國」）新疆成立為股份有限公司。本公司的A股自2007年12月26日起於深圳證券交易所上市，本公司的H股自2010年10月8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。

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 註冊股本	本公司應佔股本權益百分比		主要業務
			直接	間接	
北京金風科創風電設備有限公司	中國/中國大陸	人民幣993,000,000	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
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與銷售
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與銷售

1. 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 註冊股本	本公司應佔股本權益百分比		主要業務
			直接	間接	
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
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	-	提供技術服務和風電場的建設與運營
甘肅金風風電設備製造有限公司	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
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
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
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
江蘇金風科技限公司	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
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
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
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	-	風電場的建設與運營
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
金風環保有限公司	中國/中國大陸	人民幣1,000,000,000	100	-	投資控股及水處理

1. 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 註冊股本	本公司應佔股本權益百分比		主要業務
			直接	間接	
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
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
哈密天潤新能源有限公司	中國/中國大陸	人民幣25,800,000	-	100	風電場的建設與運營
塔城天潤新能源有限公司	中國/中國大陸	人民幣67,000,000	-	100	風電場的建設與運營
平陸天潤風電有限公司	中國/中國大陸	人民幣32,000,000	-	100	風電場的建設與運營
中寧天潤風電有限公司	中國/中國大陸	人民幣4,000,000	-	100	風電場的建設與運營
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	風電場的建設與運營
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	風電場的建設與運營
夏縣天潤風電有限公司	中國/中國大陸	人民幣46,000,000	-	100	風電場的建設與運營
義縣天潤風電有限公司	中國/中國大陸	人民幣10,000,000	-	100	風電場的建設與運營
絳縣天潤風電有限公司	中國/中國大陸	人民幣20,750,000	-	100	風電場的建設與運營
固原風潤風電有限公司	中國/中國大陸	人民幣4,500,000	-	100	風電場的建設與運營
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

1. 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 註冊股本	本公司應佔股本權益百分比		主要業務
			直接	間接	
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	風電場的建設與運營
富蘊天潤風電有限公司	中國/中國大陸	人民幣4,000,000	-	100	風電場的建設與運營
荊州天楚風電有限公司	中國/中國大陸	人民幣42,000,000	-	100	風電場的建設與運營
UEP Penonome I, S.A.	巴拿馬	美元53,080,000	-	100	風電場的建設與運營
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	澳元52,093,000	-	100	研發、銷售風力發電機組及 零配件
Stockyard Hill Wind Farm Pty Ltd**	澳大利亞/巴拉臘特	澳元141,729,000	-	100	風電場的建設與運營
PARQUE EÓLICO LOMA BLANCA S.A	阿根廷/布宜諾斯艾利斯	比索150,000	-	100	風電場的建設與運營
Western Water Corporation	薩摩亞/阿皮亞	美元5,000,000	-	100	水處理

* 註冊成立的公司均為有限責任公司。

** 於2019年11月21日，本集團與獨立第三方NEBRAS POWER AUSTRALIA PTY LTD. (「Nebras電力」) 簽訂股權轉讓協議，將持有的全資子公司Stockyard Hill Wind Farm Pty Ltd (「Stockyard Hill」) 49%的股權轉讓給對方。上述股權轉讓尚未完成，但已經簽署了具有法律約束力的協定，上述交易預計在一年內完成，故管理層將持有的Stockyard Hill的資產及負債分類到持有待售資產及負債。獨立第三方實際於2020年1月完成股權交割手續並付清股轉款。

董事認為上表所列附屬公司將會對集團於2019年12月31日的淨資產及年內經營業績產生重大影響，同時，董事認為對於其他子公司詳情的披露將會導致報告過於冗長。

2.1. 呈列及編製基準

本集團此等財務報表已根據國際財務報告準則（「國際財務報告準則」，當中包括國際會計準則理事會（「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（「國際會計準則」）及詮釋）及香港公司條例的披露規定編製。除了衍生金融工具、理財產品及按公允價值計量的權益投資外，該等財務報表乃根據歷史成本慣例編製。持有至待售資產以賬面價值與公允價值減銷售成本孰低的金額呈列，詳情載於註釋2.4。該等財務報表以人民幣呈列，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2019年12月31日起12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子公司（以下統稱「本集團」）截至2019年12月31日止會計年度的財務報表。附屬子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力以主導投資物件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) 與投資對象其他投票持有人的合約安排；
- (b) 其他合約安排所產生的權利；及
- (c) 本集團的投票權及潛在投票權。

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權益，即使對非控股權益有赤字餘額。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三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。

2.1. 呈列及編製基準 (續)

合併基準 (續)

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)。

2.2 會計政策及披露的變動

本集團已於本年度的財務報表首次採納下列新訂及經修訂國際財務報告準則。

國際財務報告準則第9號(修訂本)	具負補償之提前還款特點
國際財務報告準則第16號	租賃
國際財務報告準則第19號(修訂本)	計畫修訂、縮減或結算
國際財務報告準則第28號(修訂本)	聯營公司及合資企業的長期權益
國際財務報告詮釋委員會—詮釋第23號	所得稅處理之不確定性
國際財務報告準則2015年至2017年週期之年度改進	國際財務報告準則第3號、國際財務報告準則第11號、國際會計準則第12號及國際會計準則第23號(修訂本)

2.2 會計政策及披露的變動（續）

除國際財務報告準則第9號（修訂本）及國際會計準則第19號（修訂本）及國際財務報告準則2015年至2017年週期的年度改進與編製本集團財務報表無關外，新訂及經修訂國際財務報告準則的性質及影響載列如下：

- (a) 國際財務報告準則第16號取代國際會計準則第17號租賃、國際財務報告詮釋委員會第4號釐定安排是否包含租賃、常設詮釋委員會—第15號經營租賃—優惠及常設詮釋委員會—第27號評估牽涉租賃的法律形式的交易的內容。該準則載列有關租賃的確認、計量、呈列及披露原則，並要求承租人將所有租賃列示於單一資產負債表模型內以確認及計量使用權資產及租賃負債，惟若干確認豁免除外。國際財務報告準則第16號項下的出租人會計與國際會計準則第17號相比並無大幅改變。出租人將繼續使用國際會計準則第17號中的類似原則劃分經營租賃或融資租賃。

國際財務報告準則第16號對本集團作為出租人時不產生重大影響。

本集團透過採用經修訂追溯法採納國際財務報告準則第16號，並於2019年1月1日初步應用。根據以上方法，已追溯應用該準則，而初步應用該準則的累計影響已確認為對2019年1月1日保留溢利期初結餘的調整，而2018年的比較資料並未重述，且繼續根據國際會計準則第17號及相關詮釋予以呈報。

租賃的新定義

根據國際財務報告準則第16號，倘合約為換取對價而授予在一段期間內控制可識別資產使用的權利，則該合約為租賃或包含租賃。當客戶有權從使用可識別資產獲得絕大部分經濟利益以及有權主導可識別資產的使用時，即擁有控制權。本集團選擇使用過渡性的可行權宜方法，僅在初步應用日對先前應用國際會計準則第17號及國際財務報告詮釋委員會第4號確定為租賃的合約應用該準則。根據國際會計準則第17號及國際財務報告詮釋委員會第4號未確定為租賃的合約不會進行重新評估。因此，國際財務報告準則第16號項下的租賃定義僅適用於在2019年1月1日或之後訂立或變更的合約。

2.2 會計政策及披露的變動（續）

(a) （續）

作為承租人－先前分類為經營租賃的租賃

採納國際財務報告準則第16號的影響性質

本集團就物業、機械、汽車及其他設備的多個專案訂立租賃合約。作為承租人，本集團先前根據對租賃是否將資產所有權的絕大部分回報及風險轉移至本集團的評估，將租賃分類為融資租賃或經營租賃。根據國際財務報告準則第16號，本集團採用單一方法確認及計量所有租賃的使用權資產及租賃負債，惟低價值資產租賃（按個別租賃基準選擇）及租期為12個月或以下的租賃（「短期租賃」）（按相關資產類別選擇）的兩項選擇性豁免除外。本集團並無就自2019年1月1日開始的租期按直線法於經營租賃下確認租金開支，而是就未償還租賃負債確認使用權資產折舊（及減值，如有）及應計利息（作為財務成本）。

過渡的影響

於2019年1月1日的租賃負債按剩餘租賃款項的現值，經使用2019年1月1日的增量借款利率貼現後予以確認並計入計息銀行及其他借款。大多數租賃的使用權資產按就緊接2019年1月1日前財務狀況表內已確認租賃相關的任何預付或應計租賃款項金額作出調整後的租賃負債金額計量。

所有該等資產於該日根據國際會計準則第36號就任何減值作出評估。本集團選擇於財務狀況表中單獨列示使用權資產，包括先前在融資租賃下確認的價值為人民幣301,805,000元的租賃資產，此部分資產已從不動產、廠場和設備重新分類。

於2019年1月1日應用國際財務報告準則第16號時，本集團使用以下選擇性可行權宜方法：

- 對租期於初步應用日期起計十二個月內結束的租賃應用短期租賃豁免。
- 倘合約包含延長／終止租賃的選擇權，則事後釐定租賃期限。
- 對具有合理相似特徵的租賃組合使用單一貼現率。
- 通過緊接2019年1月1日前應用國際會計準則第37號作為替代執行減值審查，依據實體對租約是否繁重的評估。

作為承租人－先前分類為融資租賃的租賃

對於先前分類為融資租賃的租賃，本集團在首次申請日未更改已確認的資產和負債的初始賬面價值。因此，於2019年1月1日的使用權資產和租賃負債的賬面價值是根據國際會計準則第17號計量的已確認資產和負債（即融資租賃應付款項）的賬面價值。

2.2 會計政策及披露的變動（續）

(a) （續）

2019年1月1日的財務影響

於2019年1月1日採納國際財務報告準則第16號產生的影響如下：

	增加／（減少） 人民幣千元
資產	
使用權資產增加	1,118,940
物業、廠房及設備減少	(301,805)
預付土地租賃付款減少	(292,453)
預付款項、其他應收款項及其他資產減少	(30,205)
	<hr/>
總資產增加	494,477
	<hr/>
負債	
計息銀行及其他借款增加	494,477
	<hr/>

於2019年1月1日的租賃負債與2018年12月31日的經營租賃承諾的對賬如下：

	人民幣千元
於2018年12月31日的經營租賃承諾	951,825
減：與短期租賃及餘下租期於2019年12月31日或之前屆滿的該等租賃有關的承諾	(97,231)
	<hr/>
	854,594
於2019年1月1日的加權平均增量借款利率	4.87%
	<hr/>
於2019年1月1日的貼現經營租賃承諾	494,477
加：截至2018年12月31日確認的融資租賃負債	301,805
	<hr/>
於2019年1月1日的租賃負債	796,282
	<hr/>

- (b) 國際會計準則第28號（修訂本）澄清，國際財務報告準則第9號的範圍豁免僅包括於聯營公司或合資企業的權益，可應用權益法，並不包括實質上構成於聯營公司或合資企業淨投資一部分的長期權益，不應用權益法。因此，實體將該等長期權益入賬時採用國際財務報告準則第9號而非國際會計準則第28號，包括國際財務報告準則第9號的減值規定。國際會計準則第28號可應用於淨投資，包括長期權益，惟僅在確認一間聯營公司或合資企業虧損及於聯營公司或合資企業的淨投資減值的情況下方可應用。於2019年1月1日採納該等修訂後，本集團評估其於聯營公司及合資企業的長期權益的業務模式，並得出結論認為，聯營公司及合資企業的長期權益繼續根據國際財務報告準則第9號按攤銷成本計量。因此，該等修訂對本集團的財務狀況或表現並無任何影響。

2.2 會計政策及披露的變動（續）

- (c) 國際財務報告詮釋委員會－詮釋第23號於稅項處理涉及影響國際會計準則第12號應用的不確定性（通常稱為「不確定稅項狀況」）時，處理該情況下的所得稅（即期及遞延）的會計處理。該詮釋不適用於國際會計準則第12號範圍以外的稅項或徵稅，尤其亦不包括不確定稅項處理相關的權益及處罰相關規定。該詮釋具體處理以下事項：(i)實體是否考慮分開處理不確定稅項；(ii)實體對稅務機關的稅項處理檢查所作的假設；(iii)實體如何釐定應課稅溢利或稅項虧損、稅基、未動用稅項虧損、未動用稅收抵免及稅率；以及(iv)實體如何考慮事實及情況變動。當應用該詮釋時，本集團考慮其集團內銷售之轉移定價是否會產生任何不確定稅務狀況。根據本集團的稅務合規及轉移定價研究，本集團認為稅務機關將很可能接受其轉移定價政策。因此，該詮釋對本集團的財務狀況或表現並無任何影響。

2.3 已發佈但尚未生效的國際財務報告準則

本集團並未於本財務報表中應用下列已頒佈但尚未生效的新訂及經修訂的國際會計準則：

國際財務報告準則第3號（修訂本）	業務的釋義 ¹
國際財務報告準則第9號、香港會計準則第39號及國際財務報告準則第7號（修訂本）	利率基準改革 ¹
國際財務報告準則第10號及國際會計準則第28號（修訂本）	投資者與其聯營公司或合資企業之間的資產出售或注資 ³
國際財務報告準則第17號	保險合約 ²
國際會計準則第1號及國際會計準則第8號（修訂本）	重要性的釋義 ¹
國際會計準則第1號（修訂本）	流動或非流動負債分類 ⁴

¹ 於二零二零年一月一日或之後開始的年度期間生效

² 於二零二一年一月一日或之後開始的年度期間生效

³ 並無確定的強制使用日期但已生效使用

⁴ 於二零二二年一月一日或之後開始的年度期間生效

2.3 已發佈但尚未生效的國際財務報告準則（續）

適用於本集團的該等國際財務報告準則的進一步資料如下：

國際財務報告準則第3號（修訂本）闡明業務定義並對其提供額外指引。該修訂本闡明，對於一系列被視為業務的綜合活動和資產，必須至少包括一項投入和實質性過程，並同時對創造收益的能力作出重大貢獻。業務毋須包括形成產出所需的所有投入或過程。該修訂取消了評估市場參與者是否有能力收購業務並能持續獲得收益的規定，轉為重點關注所取得的投入和重要過程共同對形成收益的能力作出重大貢獻。該修訂亦已收窄收益的定義範圍，重點關注向客戶提供的商品或服務，投資收入或日常活動的其他收入。此外，修訂本亦提供評估所取得的過程是否真實的指引，並新增公允價值集中度測試選項，允許對所取得一組活動和資產是否不屬於業務進行簡化評估。本集團預期自2020年1月1日起採用此修訂。由於該等修訂預期適用於發生在首次應用日或之後發生的交易或其他事件，故本集團於轉換日期將不受該等修訂影響。

國際財務報告準則第9號、國際會計準則第39號及國際財務報告準則第7號（修訂本）闡述銀行同業拆息改革對財務報告的影響。該等修訂提供可在替換現有利率基準前的不確定期限內繼續進行對沖會計處理的暫時性補救措施。此外，該等修訂規定公司須向投資者提供有關直接受該等不確定因素影響的對沖關係的額外資料。該等修訂於2020年1月1日或之後開始的年度期間生效。允許提前應用。該等修訂預期不會對本集團財務報表有任何重大影響。

國際財務報告準則第10號及國際會計準則第28號（修訂本）處理了國際財務報告準則第10號及國際會計準則第28號之間有關投資者與其聯營公司或合營公司之間的資產出售或注資兩者規定的不一致之處。該等修訂規定，當投資者與其聯營公司或合營公司之間的資產出售或注資構成一項業務時，須全數確認收益或虧損。當資產交易未構成一項業務時，交易產生的損益僅在不相關的投資者在該聯營公司或合資企業中的權益範圍內在投資者的損益中確認。該修正案將被實質應用。國際會計準則理事會於2016年1月剔除對國際財務報告準則第10號及國際會計準則第28號（修訂本）的以往強制生效日期，最新強制生效日期將於完成對聯營公司及合營公司的會計處理更廣泛的審查後制定。但該修訂可於現時應用。

國際會計準則第1號和國際會計準則第8號的修訂提供了新的重要性的定義。新定義指出，如果資訊的遺漏，錯報或模糊可被合理預期，則資訊將具有重要性，將會影響通用財務報表的主要使用者基於這些財務報表做出的決策。修正案闡明重要性將取決於資訊的性質或程度。可合理預期資訊錯報會影響主要使用者的決定，則錯報是重要的。本集團預期自2020年1月1日起採用該等修訂。該等修訂預期不會對本集團財務報表產生任何重大影響。

2.4 重大會計政策概要

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。此外，倘直接於聯營公司或合營公司的權益確認有關變動，則本集團會視乎情況於綜合權益變動表確認其應佔任何變動。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，惟尚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「持有待售和終止業務的非流動資產」進行會計處理。

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權益。非控股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。

2.4 重大會計政策概要（續）

業務合併及商譽（續）

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。分類為金融工具且或然代價（一項資產或負債）根據公允價值的變動按公允價值計量，並於損益確認。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。倘總代價及其他專案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。

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。

2.4 重大會計政策概要（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上市權益性投資。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。

2.4 重大會計政策概要（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、投資物業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

2.4 重大會計政策概要（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第三方之合營企業；
 - (iv) 該方為獨立第三方的合營主體，另一方為同一獨立第三方的聯營主體；
 - (v) 該方提供一個僱傭後福利計畫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、廠房及設備專案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、廠房及設備專案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。

2.4 重大會計政策概要（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、廠房及設備或預付土地租賃款項類別。

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。

2.4 重大會計政策概要 (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子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子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）重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複核。

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。

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。

2.4 重大會計政策概要 (續)

無形資產 (商譽除外) (續)

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。

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。

2.4 重大會計政策概要 (續)

服務特許權安排 (續)

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「建造合約」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 (自2019年1月1日起適用)

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賃款項，而使用權資產指使用相關資產的權利。

(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已確認租賃負債的款額、已產生初始直接成本及於開始日期或之前作出的租賃款項減任何已收租賃獎勵。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。

2.4 重大會計政策概要 (續)

租賃 (自2019年1月1日起適用) (續)

本集團作為承租人 (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尚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。

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。

2.4 重大會計政策概要（續）

租賃（自2019年1月1日前適用）

凡將資產擁有權（法定所有權除外）的絕大部分回報及風險轉歸本集團的租賃均入賬為融資租賃。融資租賃開始時，租賃資產的成本按最低租賃款項的現值資本化，並連同債項（不包括利息部分）一併入賬，以反映該採購與融資。以資本化融資租賃方式持有的資產（包括融資租賃的預付土地租賃款項）計入物業、廠房及設備，並按其租賃期與該資產的估計可使用年期兩者的較短者折舊。上述租賃的財務成本於損益中扣除，以於租賃期按固定週期支銷率扣減。

通過融資性質的租購合同獲得的資產作為融資租賃入賬，但在其預計適用年限內折舊。

資產擁有權的絕大部分回報及風險由出租人承受的租賃，皆作經營租賃列賬。倘本集團為出租人，本集團根據經營租賃租出的資產計入非流動資產，而根據經營租賃應收的租金於租賃期以直線法計入損益。倘本集團為承租人，根據經營租賃應付的租金（經扣除收取出租人的任何優惠）於租賃期內以直線法在損益中扣除。

經營租賃的預付土地租賃款項初步按成本列賬，其後於租賃期內按直線法確認。

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。

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。

2.4 重大會計政策概要 (續)

投資及其他金融資產 (續)

初始確認及計量 (續)

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。

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，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。

2.4 重大會計政策概要（續）

投資及其他金融資產（續）

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。

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第三方的責任；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。

2.4 重大會計政策概要（續）

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。

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之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收約現金流的合理估計而造成撇銷。

2.4 重大會計政策概要 (續)

金融資產減值 (續)

慣常做法 (續)

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。

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。本集團已設立根據其過往信貸虧損經驗計算之撥備矩陣，並按債務人之特定前瞻性因素及經濟環境作出調整。

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。

2.4 重大會計政策概要（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。

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）。

2.4 重大會計政策概要（續）

終止確認金融負債

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另一項負債所取代，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。

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。

除現金流量對沖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；
- 對外業務淨投資的套期保值

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會計處理的類型、套期風險管理目標以及進行套期的戰略。

2.4 重大會計政策概要（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）

該記錄包括識別套期工具、被套期專案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。

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。若被套期項目為非金融資產或非金融負債時，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。

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。

如果套期工具失效或已被出售，或作為套期戰略的考慮在期滿或實行時不進行更換或延期，亦或取消其作為套期工具的認定，又或套期不再滿足套期會計裡的相關標準時。

2.4 重大會計政策概要（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專案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。如果套期專案被取消確認，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專案時，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

海外業務的淨投資的套期保值，包括作為淨投資的一部分入賬的貨幣專案的套期保值，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。

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）與相關專案的分類一致。
- 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專案的分類一致。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。

2.4 重大會計政策概要（續）

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，性質與現金相同的資產，其中包括使用不受限制的定期存款。

撥備

倘過往事件產生現時義務（法定或推定）且未來很大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。

2.4 重大會計政策概要（續）

所得稅

所得稅包括即期及遞延稅項。有關損益外確認專案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。

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。

遞延稅項資產的賬面值於各結算日作出審核，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結算日重新評估，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。

2.4 重大會計政策概要 (續)

所得稅 (續)

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，並以結算日頒佈或實際頒佈的稅率（及稅法）為基準。

倘若存在法律上可強制執行的權利，可將有關同一課稅實體及同一稅務機關的即期稅項資產與即期稅項負債及遞延稅項抵銷，則抵銷遞延稅項資產與遞延稅項負債。遞延所得稅資產和遞延所得稅負債是與同一稅收徵管部門對同一應納稅主體徵收的所得稅相關或者對不同的納稅主體相關，但在未來每一具有重要性的遞延所得稅資產和遞延所得稅負債轉回的期間內，涉及的納稅主體意圖以淨額結算當期所得稅資產及當期所得稅負債或是同時取得資產、清償債務。

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。倘補助與開支專案有關，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：

- (i) 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；
- (ii) 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。

2.4 重大會計政策概要 (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。

(a) 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。

壹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。

(b) 電力銷售

從電力銷售到電力公司的電力傳輸，根據所傳輸的電量和與各電力公司商定的適用固定電價確定。

(c) 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，因此集團使用輸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。

2.4 重大會計政策概要 (續)

收入確認 (續)

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。

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：

- (a) 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。
- (b) 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。
- (c) 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定為資產後取得相關收入的模式壹致。其他合同費用按實際發生額列支。

2.4 重大會計政策概要（續）

僱員福利

養老金計畫

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畫。本集團每月向該等社會養老金計畫繳款。根據社會養老金計畫的規則，供款於應付時自損益中扣除。根據該等計畫，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畫下預計支付的金額。

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註釋中披露。

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專案進行計量。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。

2.4 重大會計政策概要（續）

外幣（續）

當外幣貨幣性專案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。

按外幣的歷史成本計量的非貨幣專案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，即該專案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。

3. 主要會計判斷與估計摘要

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：

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，相應調整收入確認金額。

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

本集團發行的永續中期票據等權益工具無須用本集團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。因此本集團將其作為其他權益工具核算。

業務模式

金融資產於初始確認時的分類取決於本集團管理金融資產的業務模式，在判斷業務模式是否仍然可能是以收取合同現金流量為目標時，本集團需要對金融資產到期日前的出售進行分析，出售是否偶然或出售價值是否非常小都需要運用判斷。

3. 主要會計判斷與估計摘要（續）

判斷（續）

合同現金流量特徵

金融資產於初始確認時的分類取決於金融資產的合同現金流量特徵，需要判斷合同現金流量是否僅為對本金和以未償付本金為基礎的利息的支付時，包含對貨幣時間價值的修正進行評估時，需要判斷與基準現金流量相比是否具有顯著差異、對包含提前還款特徵的金融資產，需要判斷提前還款特徵的公允價值是否非常小等。

特許經營安排的列賬

本集團經營若干服務特許經營安排，據此，本集團為授予人進行水處理廠的建設工程，以根據授予人先前訂下的條件取得水處理經營水處理廠的權利。根據國際財務報告詮釋委員會詮釋第12號服務特許經營安排，服務特許經營安排項下的水處理廠可分類為無形資產或金融資產。水處理廠於本集團獲得權利（許可權）向公用服務使用者收取費用或授予人按照使用者使用水處理廠的情況對本集團作出補償（但不保證將支付予本集團的金額）時分類為無形資產。倘本集團於這些服務特許經營安排下的投資的只有部分可由授予人的付款承諾彌補，則按授予人保證的最高金額確認為金融應收款項，而餘額則確認為無形資產。如本集團根據服務特許權安排獲得無條件合約權利於特許經營期間收取可確定數額的款項（不論水處理廠的用途），將確認金融應收款項。

在釐定金融應收款項的公允價值時亦會作出判斷。折現率、估計未來現金流量及其他因素會於估值過程中使用。

企業合併

本集團若干收購被識別為非同一控制下企業合併。管理層需要對該收購是否構成業務進行判斷，確定收購日，並基於相關條款和其他事實及情況識別可辨認資產和負債的公允價值。

喪失對子公司控制權

本集團涉及處置子公司事項，確定喪失控制權的實質處置日及剩餘權益投資的公允價值需運用管理層的判斷和估計。

3. 主要會計判斷與估計摘要（續）

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）：

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。

物業、廠房及設備專案的可使用年期與剩餘價值

為確定物業、廠房及設備專案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、廠房及設備專案可使用年期及／或剩餘價值與上次估計值不同，則應調整折舊金額。於每個財務狀況表日，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。

金融工具的公允價值確定

在活躍市場上交易的金融工具的公允價值以資產負債表日的市場報價為基礎。若報價可方便及定期向交易所、證券商、經紀、行業團體、報價服務者或監管代理處獲得，且該報價代表按公平交易基準進行的實際或常規市場交易時，該市場被視為活躍市場。不存在活躍市場的金融工具的公允價值採用估值方法確認。本集團按其判斷選擇多種方法，並主要根據於各個資產負債表日的當時市場情況作出假設。

商譽減值

本集團至少每年釐定商譽是否減值。釐定商譽是否出現減值須對已獲分配商譽的現金產生單位的使用價值作出估計。為了估計使用價值，本集團需要對現金產生單位的未來預計現金流量進行估計，並選擇適當的折現率，以計算上述現金流量現值。

3. 主要會計判斷與估計摘要（續）

估計的不確定性（續）

開發成本

依照財務報表註釋2.4研發費用的會計政策，開發成本予以資本化。確定應資本化的金額需要管理層作出相關資產的預計未來現金流量、適用的折現率以及預期受益期間的假設。

即期所得稅

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。

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。

銷售退回條款

本集團對具有類似特徵的合同組合，根據銷售退回歷史資料、當前銷售退回情況，考慮客戶變動、市場變化等全部相關資訊後，對退貨率予以合理估計。估計的退貨率可能並不等於未來實際的退貨率，本集團至少於每一資產負債表日對退貨率進行重新評估，並根據重新評估後的退貨率確定應付退貨款和應收退貨成本。

質量保證金

集團的產品質量保證金的計提是根據銷售數量和維修水準的歷史經驗決定的，折現為適當的現值。

3. 主要會計判斷與估計摘要（續）

估計的不確定性（續）

評估可變對價的限制

本集團對可變對價進行估計時，考慮能夠合理獲得的所有資訊，包括歷史資訊、當前資訊以及預測資訊，在合理的數量範圍內估計各種可能發生的對價金額以及概率。包含可變對價的交易價格不超過在相關不確定性消除時累計已確認收入極可能不會發生重大轉回的金額。本集團在評估與可變對價相關的不確定性消除時，累計已確認的收入金額是否極可能不會發生重大轉回時，同時考慮收入轉回的可能性及轉回金額的比重。本集團在每一資產負債表日，重新評估可變對價金額，包括重新評估對可變對價的估計是否受到限制，以反映報告期末存在的情況以及報告期內發生的情況變化。

租賃－估計增量借款利率

本集團無法輕易釐定租賃內所隱含的利率，因此，使用增量借款利率（「增量借款利率」）計量租賃負債。增量借款利率為本集團於類似經濟環境中為取得與使用權資產價值相近之資產，而以類似抵押品於類似期間借入所需資金應支付之利率。因此，增量借款利率反映了本集團「應支付」的利率，當無可觀察的利率時（如就並無訂立融資交易之子公司而言）或當須對利率進行調整以反映租賃之條款及條件時（如當租賃並非以子公司之功能貨幣訂立時），則須作出利率估計。當可觀察輸入數據可用時，本集團使用可觀察輸入數據（如市場利率）估算增量借款利率並須作出若干實體特定的估計。

非金融資產減值（除商譽外）

本集團應當於每個資產負債表日評估所有非金融性資產是否有減值跡象。對於使用壽命不確定的資產在年度定期以及在出現減值跡象時進行測試。對於其他非金融資產，當有跡象表明該資產賬面價值無法回收時，進行減值測試。當一項資產或資產組的賬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預計未來現金流量的現值孰高）時，則發生減值。公允價值減去處置費用後的淨額是基於公平交易類似資產競拍交易資訊或可觀察市場定價扣減可直接歸屬於該資產處置的增量成本確認。倘採用使用價值作計算，管理層必須估計該項資產或資產組的預計未來現金流量，並選擇合適的折現率以計算該等現金流量的現值。

4. 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（如適用）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，包括直接融資租賃及售後回租分部。

管理層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。

4. 經營分部資訊 (續)

截至2019年12月31日止年度

	風力發電機組 製造與銷售 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 (註釋5)：						
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
稅前利潤	(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

4. 經營分部資訊 (續)

截至2018年12月31日止年度

	風力發電機組 製造與銷售 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 (註釋5) :						
外部客戶銷售額	22,168,536	1,647,494	3,903,991	870,286	-	28,590,307
分部間銷售額	1,753,911	1,065,412	-	43,660	(2,862,983)	-
收入總額	23,922,447	2,712,906	3,903,991	913,946	(2,862,983)	28,590,307
分部業績 :						
利息收入	974,231	74,450	2,937,424	511,804	33,413	4,531,322
利息收入	285,417	3,814	116,057	74,758	(257,637)	222,409
財務費用	(182,012)	-	(969,135)	(65,568)	145,415	(1,071,300)
稅前利潤	1,077,636	78,264	2,084,346	520,994	(78,809)	3,682,431
分部資產	55,876,476	2,981,644	45,458,844	16,320,362	(39,273,273)	81,364,053
分部負債	34,693,821	1,417,923	32,281,067	9,595,052	(23,098,934)	54,888,929
其他分部資訊 :						
應佔利潤及虧損 :						
合營公司	126	-	236,045	(33,093)	-	203,078
聯營公司	16,161	(183)	14,075	33,326	-	63,379
折舊與攤銷 ⁽¹⁾	233,133	26,632	1,148,799	70,137	(97,974)	1,380,727
存貨減值撥回, 淨額	(17,982)	-	-	-	-	(17,982)
貿易及其他應收款項減值/(轉回), 淨額	26,305	48,916	(2,628)	2,961	-	75,554
合同資產減值, 淨額	676	856	-	-	-	1,532
其他非流動金融資產減值, 淨額	-	-	11	-	-	11
金融應收款項減值, 淨額	-	-	20,320	1,929	-	22,249
物業、廠房及設備減值	-	-	17,422	-	-	17,422
商譽減值	-	-	11,998	-	-	11,998
產品質保撥備	688,207	-	-	-	(21,775)	666,432
合營公司的權益	15,891	-	2,664,565	449,920	(62,038)	3,068,338
聯營公司的權益	172,021	8,383	193,184	227,024	(8,558)	592,054
資本性支出 ⁽²⁾	356,159	7,515	5,960,845	951,323	(215,307)	7,060,535

(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。

4. 經營分部資訊 (續)

地區信息

(a) 外部客戶銷售額

	截至12月31日止年度	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
中國	34,458,015	26,541,974
海外	3,420,190	2,048,333
	37,878,205	28,590,307

以上收入資訊基於客戶的地理位置匯總。

(b) 非流動資產

	於12月31日	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
中國	32,428,105	31,138,057
美國	1,746,311	1,871,819
澳大利亞	3,017,188	2,329,517
阿根廷	4,074,013	662,211
巴拿馬	661,061	633,652
德國	501,071	515,011
其他國家	83,091	29,839
	42,510,840	37,180,106

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

截至2019年12月31日止年度，本集團來自風電場開發、風力發電機組製造與銷售、風電服務分部的某一客戶的收入佔本集團總收入的9.8%或以上的收入約為人民幣3,749,303,000元，包括對該客戶共同控制的一組實體的銷售。

截至2018年12月31日止年度，本集團來自風電場開發、風力發電機組製造與銷售、風電服務分部的某一客戶的收入佔本集團總收入的10%或以上的收入約為人民幣3,597,330,000元，包括對該客戶共同控制的一組實體的銷售。

5. 收入、其他收入及收益

收入分析如下：

	截至12月31日止年度	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
客戶合同收入：	37,532,344	28,331,755
其他來源收入： 融資租賃服務	345,861	258,552
	37,878,205	28,590,307

來自客戶合同收入：

(i) 分解的收入資訊

截至2019年12月31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
地裡市場					
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

5. 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2018年12月31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	22,168,536	-	-	-	22,168,536
風力發電	-	3,903,991	-	-	3,903,991
風電服務	-	-	1,647,494	-	1,647,494
其他	-	-	-	611,734	611,734
來自客戶合同收入總計：	22,168,536	3,903,991	1,647,494	611,734	28,331,755
地理市場					
中國	20,780,302	3,620,632	1,270,754	611,734	26,283,422
其他國家	1,388,234	283,359	376,740	-	2,048,333
來自客戶合同收入總計：	22,168,536	3,903,991	1,647,494	611,734	28,331,755
收入確認時間					
按時點確認收入	22,168,536	3,903,991	-	29,774	26,102,301
按時段確認收入	-	-	1,647,494	581,960	2,229,454
來自客戶合同收入總計：	22,168,536	3,903,991	1,647,494	611,734	28,331,755

5. 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）

以下是與客戶簽訂的合同收入與分部資訊中披露的金額的註釋：

截至2019年12月31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)
客戶合同收入合計	28,856,924	4,257,234	3,571,357	846,829	37,532,344

截至2018年12月31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	23,922,447	3,903,991	2,712,906	655,394	31,194,738
外部客戶銷售額	22,168,536	3,903,991	1,647,494	611,734	28,331,755
分部間銷售額	1,753,911	-	1,065,412	43,660	2,862,983
分部間銷售額抵銷	(1,753,911)	-	(1,065,412)	(43,660)	(2,862,983)
客戶合同收入合計	22,168,536	3,903,991	1,647,494	611,734	28,331,755

5. 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12月31日止年度	
	2019年 人民幣千元	2018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	2,756,259	2,577,004
建造服務	135,591	139,065
其他	9,286	16,849
	2,901,136	2,732,918
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	2,138,519	578,443

5. 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信息總結如下：

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。

剩餘的超過一年確認的履約義務是與服務型質保相關的，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。

5. 收入、其他收入及收益（續）

其他收入及收益

	註釋	截至12月31日止年度	
		2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
利息收入		227,814	222,409
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		3,469	8,916
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	416
其他非流動金融資產股息收益		32,853	19,382
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		4,807	6,042
投資性房地產及設備租金收入		19,543	10,542
政府補助		135,724	177,719
增值稅退稅		95,089	100,295
產品質保支出保險賠償		201,712	230,880
技術服務收入		38,149	11,751
現金折扣收入		4,500	2,267
出售附屬公司收益	41	720,830	313,889
出售附屬公司剩餘股權價值評估增值收益		–	627,627
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		–	42,716
出售物業、廠房及設備和其他無形資產收益		178,182	7,083
處置投資物業的收益		197,473	–
出售聯營公司和合營公司的淨收益		207,253	5,212
公允價值收益／（虧損）淨額， 衍生金融工具－非套期交易		73,681	(5,292)
按公允價值計量且其變動計入當期損益的權益投資		101,097	209,359
其他		127,320	81,950
		2,373,314	2,073,163

6. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除／(計入)：

	註釋	截至12月31日止年度	
		2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
已出售存貨成本		25,286,433	18,023,683
風力發電成本		1,610,969	1,403,009
風電服務成本		3,347,475	1,326,588
其他成本		669,744	493,230
		30,914,621	21,246,510
就以下各項的折舊：			
物業、廠房及設備(註釋(a))	12	1,318,529	1,213,688
投資物業(註釋(a))	13	3,924	4,332
使用權資產(2018：土地租賃預付款項攤銷)(註釋(b))	14(a), 14(b)	113,136	8,246
其他無形資產攤銷(註釋(c))	16	181,975	126,527
		1,617,564	1,352,793
貿易應收款項減值	24	315,682	534,601
貿易應收款項減值轉回	24	(352,911)	(485,320)
		(37,229)	49,281
其他應收款項減值	26	33,031	36,403
其他應收款項減值轉回	26	(17,433)	(10,130)
		15,598	26,273
合同資產減值	27	5,440	2,168
合同資產減值轉回	27	(1,548)	(636)
		3,892	1,532
其他非流動金融資產減值	21	81	114
其他非流動金融資產減值轉回	21	(91)	(103)
		(10)	11

6. 稅前利潤（續）

	註釋	截至12月31日止年度	
		2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
金融應收款項減值	25	1,496	22,249
金融應收款項減值轉回	25	(8,187)	—
		(6,691)	22,249
存貨撇減至可變現淨值		26,214	18,092
存貨撇減至可變現淨值的轉回		—	(36,074)
		26,214	(17,982)
持有待售的資產減值	33	11,391	—
物業、廠房及設備減值	12	3,873	17,422
其他無形資產減值	16	117,241	—
商譽減值	15	8,479	11,998
出售和報廢物業、廠房及設備以及其他無形資產（收益） ／損失淨額		(139,368)	7,837
土地及樓宇經營租賃的租金費用（註釋(d)）		—	68,182
不包含在租賃負債中的租賃付款額（註釋(e)）	14(d)	99,973	—
審計師酬金		10,181	9,442
職工福利支出（註釋(f)） （包括董事、監事與首席執行官酬金）：			
工資與薪金		1,770,478	1,782,573
養老金計畫供款（註釋(g)）		121,351	128,894
福利及其他支出		333,506	393,604
		2,225,335	2,305,071
研發成本：			
員工成本		577,300	596,623
攤銷與折舊		87,613	67,216
材料支出及其他		281,241	398,186
		946,154	1,062,025

6. 稅前利潤（續）

	註釋	截至12月31日止年度	
		2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
政府補助（註釋(h)）	5	(135,724)	(177,719)
增值稅退稅	5	(95,089)	(100,295)
產品質保撥備			
本年增加	35	1,937,836	1,459,497
本年轉回	35	(413,305)	(793,065)
		1,524,531	666,432
產品質保開支保險賠款收入	5	(201,712)	(230,880)
匯兌差額淨額		159,170	53,864
現金折扣	5	(4,500)	(2,267)
公允價值（收益）／虧損淨額：			
衍生金融工具-非套期交易	5	(73,681)	5,292
按公允價值計量且其變動計入當期損益的權益投資	5	(101,097)	(209,359)
租金收入的投資物業產生的直接經營費用 （包括修理和維護）		6,340	1,254
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	5	(3,469)	(8,916)
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	5	(3,818)	(416)
其他非流動金融資產股息收益	5	(32,853)	(19,382)
利息收入	5	(227,814)	(222,409)
出售附屬公司收益	5	(720,830)	(313,889)
出售附屬公司剩餘股權價值評估增值收益	5	-	(627,627)
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	5	-	(42,716)
處置投資物業的收益	5	(197,473)	-
出售物業、廠房及設備和其他無形資產收益	5	(178,182)	(7,083)
出售聯營公司和合營公司的淨收益	5	(207,253)	(5,212)
以公允價值計量且其變動計入當期損益金融資產的 股息收益	5	(4,807)	(6,042)
技術服務收入	5	(38,149)	(11,751)

6. 稅前利潤（續）

註釋：

- (a) 於截至2019年12月31日止年度，約為人民幣1,130,839,000元的物業、廠房及設備及投資物業折舊值，包含於合併全面收益表的銷售成本中（2018年：約為人民幣1,085,886,000元）。
- (b) 於截至2019年12月31日止年度，約人民幣19,086,000元的使用權資產折舊值，包含於合併全面收益表的銷售成本中（土地租賃預付款項的攤銷截至2018年12月31日止年度：約為人民幣5,052,000元）。
- (c) 於截至2019年12月31日止年度，約為人民幣104,753,000元的其他無形資產攤銷值，包含於合併全面收益表的銷售成本中（2018年：約為人民幣65,347,000元）。
- (d) 於截至2018年12月31日止年度，約為人民幣17,537,000元的土地房屋租金，包含於合併全面收益表的銷售成本中。
- (e) 於截至2019年12月31日止年度，約為人民幣82,646,000元的不包含在租賃負債中的租賃付款額，包含於合併全面收益表的銷售成本中。
- (f) 於截至2019年12月31日止年度，約為人民幣269,021,000元的職工福利支出，包含於合併全面收益表的銷售成本中（2018年：約為人民幣185,367,000元）。
- (g) 於2019年12月31日，本集團已沒有用於減少以後年度養老金計畫供款的溢繳供款金額（於2018年12月31日：無）。
- (h) 大多數的政府補助目的是為了進行研究活動。涉及到尚未執行的研發活動的政府補助在財務報表的遞延收益中核算。所有的政府補助均有合理的依據。

7. 財務費用

財務費用的分析如下：

	截至12月31日止年度	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
計息銀行借款及其他借款	1,123,565	1,106,912
租賃負債利息	26,483	—
減：資本化利息	(40,729)	(35,612)
	1,109,319	1,071,300

8. 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12月31日止年度	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
袍金	608	600
其他酬金：		
— 薪金、津貼及實物利益	8,384	7,147
— 按表現釐定的獎金	5,449	8,173
— 養老金計畫供款	217	234
	14,658	16,154

8. 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）

董事與監事姓名及其在年內的酬金如下：

截至2019年12月31日止年度

	註釋	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	養老金計畫 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		-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-
獨立董事						
黃天佑		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

8. 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2019年7月11日起生效。
- (ii) 趙國慶辭任本公司非執行董事，自2019年6月21日起生效。
- (iii) 盧海林獲委任為本公司非執行董事，自2019年6月22日起生效。
- (iv) 魏煒獲委任為本公司獨立董事，自2019年6月22日起生效。
- (v) 楊劍萍獲委任為本公司獨立董事，自2019年6月22日起生效。
- (vi) 楊校生辭任本公司獨立董事，自2019年6月21日起生效。
- (vii) 羅振邦辭任本公司獨立董事，自2019年6月21日起生效。
- (viii) 王孟秋辭任本公司監事會主席，自2019年6月21日起生效。
- (ix) 韓宗偉獲委任為本公司監事會主席，自2019年6月22日起生效。

8. 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2018年12月31日止年度

	註釋	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	養老金計畫 供款 人民幣千元	酬金總額 人民幣千元
執行董事						
武鋼		-	2,096	2,333	35	4,464
王海波(首席執行官)		-	1,886	2,663	55	4,604
曹志剛		-	1,751	2,576	55	4,382
		-	5,733	7,572	145	13,450
非執行董事						
趙國慶		-	-	-	-	-
馮偉	(i)	-	-	-	-	-
高建軍		-	-	-	-	-
古紅梅	(ii)	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-
獨立董事						
黃天佑		200	-	-	-	200
羅振邦		200	-	-	-	200
楊校生		200	-	-	-	200
		600	-	-	-	600
監事						
魯敏		-	721	268	55	1,044
冀田		-	693	333	34	1,060
王孟秋		-	-	-	-	-
洛軍		-	-	-	-	-
肖紅		-	-	-	-	-
		-	1,414	601	89	2,104
		600	7,147	8,173	234	16,154

(i) 馮偉辭任本公司非執行董事，自2018年8月10日起生效。

(ii) 古紅梅獲委任為本公司非執行董事，自2018年10月27日起生效。

8. 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：

	2019年	2018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12月31日止年度	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
薪金、津貼及實物利益	4,917	4,665
按表現釐定的獎金	3,546	3,371
養老金計畫供款	50	99
	8,513	8,135

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：

	2019年	2018年
港幣4,000,001元至港幣7,000,000元	2	2

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。

9. 所得稅費用

本公司以及本公司六家子公司已獲確認為「高新技術企業」，因此，根據《中華人民共和國企業所得稅法》，本公司以及本公司六家子公司在2018年及2019年底享受15%的優惠稅率。

本公司的若干中國大陸附屬公司，2008年1月1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2019年1月1日至2021年12月31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34%（2018：10%到35%）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%（2018：16.5%）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。

	註釋	截至12月31日止年度	
		2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
本年度			
— 中國		399,647	255,972
— 其他		15,685	28,731
遞延所得稅	22	415,332 (83,979)	284,703 115,130
年內徵收的稅項		331,353	399,833

9. 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12月31日止年度	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
除稅前利潤	2,561,106	3,682,431
按法定所得稅率25%徵收的所得稅	640,277	920,608
海外實體不同所得稅率的影響	8,858	7,722
境內實體優惠所得稅率的影響	(390,908)	(364,004)
尚未確認的稅項虧損	86,440	99,893
利用以前年度未確認的稅務虧損	(73,118)	(1,169)
未確認遞延所得稅資產的資產減值損失影響	6,068	7,344
無須納稅的收入	(2,650)	(160,751)
不可抵扣費用	52,857	34,739
研發費用加計扣除	(83,142)	(80,717)
歸屬於合營企業的損益	(87,109)	(50,770)
歸屬於聯營公司的損益	(3,193)	(15,845)
需繳納中國企業所得稅的境外子公司分紅	122,671	-
其他	54,302	2,783
按12.9%（2018：10.9%）的實際稅率徵收的年度所得稅	331,353	399,833

10. 擬派期末股息

截至2019年12月31日止年度，本公司擬每10股向全體股東派發期末現金股息人民幣1.60元（含稅），合計為人民幣676,011,000元。該擬分派股利尚須經即將舉辦的年度股東大會批准。

於2019年6月21日舉行的股東周年大會上，本公司股東批准派發截至2018年12月31日止年末的末期股息每10股人民幣2.50元（含稅），即人民幣1,056,267,000元。

11. 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2019年和2018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12月31日止年度	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
本公司所有者應佔利潤	2,209,854	3,216,604
減：與中期票據相關的分派(i)	(101,000)	(71,411)
用於釐定基本每股盈利的利潤	2,108,854	3,145,193
已發行普通股的加權平均股數('000) (ii)	4,118,701	3,819,996
基本每股盈利(人民幣/股)	0.51	0.82

- (i) 本公司於2016年5月，2016年9月及2018年12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2019年12月31日止年度和截至2018年12月31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2019年度和2018年度所產生的但並未宣派的利息。
- (ii) 本公司於2019年3月27日及2019年4月23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。根據《國際會計準則33號—每股收益準則》，計算本公司2019年度發行在外的加權平均股數，同時追溯調整2018年度發行在外的加權平均股數。因此，以調整後的股數為基礎計算各列報期間的每股收益，對上年每股收益重新計算後列報。

12. 物業、廠房及設備

	截至2019年12月31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	合計 人民幣千元
成本：						
於2018年12月31日	1,273,106	21,544,495	116,206	647,360	5,755,106	29,336,273
採用IFRS 16產生的影響	-	(160,136)	-	-	(142,310)	(302,446)
於2019年1月1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(註釋40)	-	-	-	-	197	197
出售附屬公司(註釋41)	-	(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(註釋14)	-	-	-	-	(16,112)	(16,112)
轉入其他無形資產(註釋16)	-	-	-	-	(3,940)	(3,940)
轉入持有待售的資產(註釋33)	(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2019年12月31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2018年12月31日	(210,120)	(3,235,069)	(53,023)	(290,920)	(38,411)	(3,827,543)
採用IFRS 16產生的影響	-	641	-	-	-	641
於2019年1月1日(重述)	(210,120)	(3,234,428)	(53,023)	(290,920)	(38,411)	(3,826,902)
年內折舊開支(註釋6)	(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
處置附屬公司(註釋41)	-	212,900	81	496	-	213,477
轉入持有待售的資產(註釋33)	13	309,722	-	830	-	310,565
未實現收益累計折舊	-	24,460	-	-	-	24,460
減值(註釋6)	-	-	-	-	(3,873)	(3,873)
匯兌調整	(8,101)	(3,685)	(26)	112	-	(11,700)
於2019年12月31日	(237,897)	(3,776,447)	(58,056)	(357,180)	(42,240)	(4,471,820)
賬面淨值：						
於2019年12月31日	1,096,867	17,923,210	56,361	320,548	9,613,386	29,010,372
於2018年12月31日	1,062,986	18,309,426	63,183	356,440	5,716,695	25,508,730

12. 物業、廠房及設備（續）

	截至2018年12月31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	合計 人民幣千元
成本：						
於2018年1月1日	1,229,289	19,060,546	122,675	662,200	4,796,574	25,871,284
添置	30,023	352,160	13,267	43,731	5,312,192	5,751,373
處置	-	(20,526)	(19,161)	(54,990)	(8,498)	(103,175)
收購附屬公司	3,617	102,582	1,725	-	768	108,692
出售附屬公司	-	(2,259,446)	(1,968)	(665)	(24,807)	(2,286,886)
轉撥	79,200	4,245,397	-	8,429	(4,333,026)	-
轉出到投資物業（註釋13）	(63,666)	-	-	-	-	(63,666)
轉入土地租賃預付款項（註釋14(a)）	-	-	-	-	(10,072)	(10,072)
匯兌調整	(5,357)	63,782	(332)	(11,345)	21,975	68,723
於2018年12月31日	1,273,106	21,544,495	116,206	647,360	5,755,106	29,336,273
累計折舊及減值：						
於2018年1月1日	(175,894)	(2,487,251)	(46,723)	(285,166)	(37,771)	(3,032,805)
年內折舊開支（註釋6）	(41,197)	(1,098,946)	(12,949)	(60,596)	-	(1,213,688)
處置	-	5,584	7,122	48,388	6,760	67,854
收購附屬公司	(3)	(4,944)	(954)	-	-	(5,901)
處置附屬公司	-	372,776	699	350	-	373,825
轉出到投資物業（註釋13）	7,250	-	-	-	-	7,250
減值（註釋6）	-	(10,022)	-	-	(7,400)	(17,422)
匯兌調整	(276)	(12,266)	(218)	6,104	-	(6,656)
於2018年12月31日	(210,120)	(3,235,069)	(53,023)	(290,920)	(38,411)	(3,827,543)
賬面淨值：						
於2018年12月31日	1,062,986	18,309,426	63,183	356,440	5,716,695	25,508,730
於2018年1月1日	1,053,395	16,573,295	75,952	377,034	4,758,803	22,838,479

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2019年產生的資本化利息約人民幣40,729,000元（2018年：人民幣35,612,000元）。

於2019年12月31日，本集團賬面淨值合計約人民幣9,204,317,000元（2018年12月31日：人民幣11,617,252,000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（註釋34）。

於2019年12月31日，本集團賬面淨值合計約人民幣1,481,875,000元（2018年12月31日：人民幣1,605,971,000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（註釋32）。

於2018年12月31日，本集團融資租入的物業、廠房及設備賬面淨值合計約人民幣307,975,000元（註釋34）。

13. 投資物業

	註釋	截至12月31日止年度	
		2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
成本：			
年初		161,663	97,997
物業、廠房及設備轉入	12	–	63,666
轉出至持有待售的資產	33	(13,675)	–
處置		(102,307)	–
年末		45,681	161,663
累計折舊：			
年初		(41,675)	(30,093)
年內折舊開支	6	(3,924)	(4,332)
物業、廠房及設備轉入	12	–	(7,250)
轉出至持有待售的資產	33	2,019	–
處置		31,927	–
年末		(11,653)	(41,675)
賬面淨值：			
年末		34,028	119,988
年初		119,988	67,904

於2019年12月31日，本集團在中國大陸境內的投資物業有兩項商業物業。本集團的投資物業於2019年12月31日由獨立專業認可的估值師—亞聯資產評估及顧問有限公司進行估值，約為人民幣55,329,000元（2018年12月31日：人民幣255,699,000元）。因年度財務報告披露的需要對投資物業進行估值時，集團資產管理經理及首席財務官每年需與估值師就估值假設及估值結果進行討論。

本集團投資物業根據經營租賃合約出租予獨立第三方，有關經營租賃的進一步詳情於財務報表註釋14內載列。

13. 投資物業（續）

公允價值層級

本集團的投資性房地產的公允價值計量層級如下：

2019年12月31日

公允價值計量	公允價值計量使用輸入值			總計 人民幣千元
	第一層 活躍市場 的報價 人民幣千元	第二層 重要可觀察 輸入值 人民幣千元	第三層 重要不可觀察 輸入值 人民幣千元	
商業物業	-	-	55,329	55,329

2018年12月31日

公允價值計量	公允價值計量使用輸入值			總計 人民幣千元
	第一層 活躍市場 的報價 人民幣千元	第二層 重要可觀察 輸入值 人民幣千元	第三層 重要不可觀察 輸入值 人民幣千元	
工業物業	-	-	149,300	149,300
商業物業	-	-	106,399	106,399
	-	-	255,699	255,699

於年內，第一層和第二層之間公允價值計量並無轉讓，也沒有轉入或轉出第三層（2018年：無）。

位於北京的商業物業的估值採用比較法，參考可比市場交易的價格。比較法依賴市場廣泛交易的最佳指標和預設相似性質的物業在市場上有關交易的證據。

14. 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) 土地租賃預付款 (2019年1月1日前)

		截至12月31日 止年度 2018年 人民幣千元
	註釋	
賬面金額於2018年1月1日		302,092
添置		16,006
處置附屬公司		(27,471)
在建工程轉入	12	10,072
年內攤銷	6	(8,246)
賬面金額於2018年12月31日		292,453

截至2018年12月31日，集團的賬面價值約為146,629,000元人民幣的土地使用權已被抵押，以擔保集團的銀行貸款（註釋34）。

14. 租賃(續)

集團作為承租人(續)

(b) 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2019年12月31日止年度					合計 人民幣千元
	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	
成本：						
於2019年1月1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)
處置附屬公司(註釋41)	(8,905)	-	-	-	-	(8,905)
在建工程轉入(註釋12)	16,112	-	-	-	-	16,112
轉出到持有待售的資產(註釋33)	(246,959)	-	-	-	-	(246,959)
匯兌調整	7,334	1,936	-	-	-	9,270
於2019年12月31日	659,548	213,176	414,047	14,490	5,542	1,306,803
折舊費：						
於2019年1月1日	(38,537)	-	(641)	-	-	(39,178)
年內折舊開支(註釋6)	(64,514)	(26,962)	(12,795)	(6,863)	(2,002)	(113,136)
處置	2,909	-	-	-	-	2,909
處置附屬公司(註釋41)	339	-	-	-	-	339
轉出到持有待售的資產(註釋33)	12,061	-	-	-	-	12,061
匯兌調整	(185)	(108)	-	-	-	(293)
於2019年12月31日	(87,927)	(27,070)	(13,436)	(6,863)	(2,002)	(137,298)
賬面淨值：						
於2019年12月31日	571,621	186,106	400,611	7,627	3,540	1,169,505
於2019年1月1日	764,641	147,314	203,110	3,312	563	1,118,940

截至2019年12月31日，本集團的總賬面價值約為人民幣66,463,000元的使用權資產已被抵押，以擔保電價掉期合約(註釋32)。

截至2019年12月31日，本集團賬面淨值約為146,198,000元人民幣的使用權資產已被抵押，以擔保本集團的銀行貸款(註釋34)。

於2019年12月31日，本集團融資租入的使用權資產賬面淨值合計約人民幣384,395,000元(註釋34)。

14. 租賃（續）

集團作為承租人（續）

(c) 租賃負債

年內租賃負債的賬面金額（包括在計息銀行和其他借款內）和變動如下：

	註釋	截至12月31日 止年度 2019 租賃負債 人民幣千元
1月1日的賬面金額		796,282
新租約		242,001
年內確認的利息增加		26,483
轉出到持有待售的負債 付款	33	(229,817)
匯兌調整		(60,119)
		4,796
截至12月31日的賬面金額		779,626
劃分為：		
流動部分	34	78,020
非流動部分	34	701,606

(d) 與租賃有關的在損益中確認的金額如下：

	截至12月31日 止年度 2019 人民幣千元
租賃負債利息	17,909
使用權資產的折舊費	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2019年12月31日或 之前終止（包括在銷售成本中）	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	231,018

14. 租賃(續)

集團作為出租人

本集團根據經營租賃安排出租其設備。租賃條款一般要求承租人支付保證金，並根據當時的市場情況定期調整租金。本集團本年度確認的設備租金收入為人民幣13,439,000元(2018年：人民幣7,310,000元)，為財務報表註釋5中投資性房地產和設備租金收入總額的一部分。

本集團根據租賃安排，在中國大陸出租兩處商業物業(註釋13)。租賃條款一般要求承租人支付保證金，並根據當時的市場情況定期調整租金。本集團本年度確認的租金收入為人民幣6,104,000元(2018年：人民幣3,232,000元)，是財務報表註釋5中投資性房地產和設備租金收入總額的一部分。

於2019年12月31日，本集團與租戶在不可撤銷的經營租賃下於未來期間應收的未折現租賃付款如下：

	截至12月31日止年度	
	2019 人民幣千元	2018 人民幣千元
一年以內	407	6,586
一年至兩年	-	2,094
兩年至三年	-	2,094
三年以上	-	2,094
	407	12,868

15. 商譽

	註釋	截至12月31日止年度	
		2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
年初成本及賬面淨值		487,749	497,601
收購附屬公司		-	14,405
處置附屬公司	41	(7,678)	(14,004)
註銷子公司減少		(3,839)	-
商譽減損	6	(8,479)	(11,998)
匯兌調整		2,407	1,745
年末成本及賬面淨值		470,160	487,749

商譽減值損失準備金的變動如下：

	註釋	截至12月31日止年度	
		2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
年初數		11,998	-
已確認減值損失	6	8,479	11,998
外幣報表折算差額		100	-
年末數		20,577	11,998

15. 商譽 (續)

商譽減值測試

Vensys Energy AG的可回收金額按照未來預計現金流量的現值確定，其預計未來現金流量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11.84% (2018年12月31日：12.75%)。永續增長率是2.00% (2018年12月31日：2.00%)。

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。其他風電場開發類子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7.81% to 13.69% (2018年12月31日：7.67%至12.84%)。

除上述外，其他子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9.09%。

計算這些子公司於2019年12月31日及2018年12月31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。

16. 其他無形資產

	截至2019年12月31日止年度						合計 人民幣千元
	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 註釋(i)	風電項目許可 人民幣千元	
成本：							
於2019年1月1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(註釋40)	-	-	-	-	-	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(註釋12)	-	3,940	-	-	-	-	3,940
劃分為持有待售資產(註釋33)	-	(412)	-	-	-	(289,105)	(289,517)
匯兌調整	-	59	1,706	-	154	13,385	15,304
於2019年12月31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2019年1月1日	(18,154)	(89,963)	(387,286)	-	(145,558)	-	(640,961)
年內攤銷(註釋6)	(869)	(32,260)	(34,098)	-	(110,487)	(4,261)	(181,975)
年內減值(註釋6)	-	-	-	-	-	(117,241)	(117,241)
處置	-	6,145	-	-	-	-	6,145
劃分為持有待售資產(註釋33)	-	7	-	-	-	-	7
匯兌調整	-	(21)	355	-	(1)	(1,391)	(1,058)
於2019年12月31日	(19,023)	(116,092)	(421,029)	-	(256,046)	(122,893)	(935,083)
賬面淨值：							
於2019年12月31日	-	234,385	417,033	645,139	1,807,941	557,463	3,661,961
於2019年1月1日	869	180,384	229,758	462,694	1,723,323	880,087	3,477,115

16. 其他無形資產（續）

	截至2018年12月31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 註釋(i)	風電項目 許可 人民幣千元	合計 人民幣千元
成本：							
於2018年1月1日	19,023	179,959	599,769	87,362	894,272	933,571	2,713,956
添置	-	29,716	15,652	436,137	9,238	12,234	502,977
收購附屬公司	-	-	-	-	965,371	-	965,371
處置附屬公司	-	(25)	-	-	-	(58,140)	(58,165)
處置	-	(231)	-	-	-	-	(231)
轉換	-	60,805	-	(60,805)	-	-	-
匯兌調整	-	123	1,623	-	-	(7,578)	(5,832)
於2018年12月31日	19,023	270,347	617,044	462,694	1,868,881	880,087	4,118,076
累計攤銷：							
於2018年1月1日	(17,104)	(66,384)	(356,844)	-	(19,066)	-	(459,398)
年內攤銷	(1,050)	(23,754)	(29,822)	-	(71,901)	-	(126,527)
收購附屬公司	-	-	-	-	(54,591)	-	(54,591)
處置附屬公司	-	1	-	-	-	-	1
處置	-	224	-	-	-	-	224
匯兌調整	-	(50)	(620)	-	-	-	(670)
於2018年12月31日	(18,154)	(89,963)	(387,286)	-	(145,558)	-	(640,961)
賬面淨值：							
於2018年12月31日	869	180,384	229,758	462,694	1,723,323	880,087	3,477,115
於2018年1月1日	1,919	113,575	242,925	87,362	875,206	933,571	2,254,558

註釋(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。

於2018年12月31日，本集團賬面值約人民幣285,511,000元的若干其他無形資產已抵押作本集團若干銀行貸款的擔保。於2019年12月31日，上述其他無形資產已被劃分為持有待售資產（註釋33）。

17. 合營公司權益

	於12月31日	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
應佔合營公司淨資產	2,955,223	3,015,902
商譽	59,473	59,473
	3,014,696	3,075,375
減值撥備	-	(7,037)
	3,014,696	3,068,338

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註釋24，註釋26，註釋30和註釋31。

對合營公司的權益減值撥備的變動列示如下：

	截至12月31日止年度	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
年初	7,037	6,996
減值損失核銷	(7,037)	-
匯兌調整	-	41
年末	-	7,037

下表概述本集團非單獨重大合營公司的合計財務資訊：

	截至12月31日止年度	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
分佔合營公司的年內淨利潤	348,435	203,078
分佔合營公司的年內全面收益總額	348,435	203,078

17. 合營公司權益（續）

	於12月31日	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
本集團合營公司權益的賬面價值總額	3,014,696	3,068,338

18. 聯營公司權益

	於12月31日	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
應佔聯營公司淨資產	1,458,983	576,119
商譽	17,442	15,935
	1,476,425	592,054

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分別列示在財務報告的註釋24，註釋26，註釋30和註釋31。

下表概述本集團非單獨重大聯營公司的合計財務資訊：

	截至12月31日止年度	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
分佔聯營公司的年內淨利潤	12,770	63,379
分佔聯營公司其他全面收益	(8,852)	(4,591)
分佔聯營公司的年內全面收益總額	3,918	58,788

	於12月31日	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
本集團聯營公司權益的賬面價值總額	1,476,425	592,054

19. 按公允價值計量且其變動計入其他全面收益的股權投資

	註釋	於12月31日	
		2019年 人民幣千元	2018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			
上市公司股權投資，按公允價值計量			
中材科技股份有限公司（「中材科技」）	(i)	-	171,623
非上市股權投資，按公允價值計量			
上緯新材料科技股份有限公司	(ii)	-	75,600
SKYCATCH INC		55,670	52,391
ZPARK CAPITAL II, L.P.	(iv)	58,859	46,196
南京汽輪電機長風新能源股份有限公司		27,050	21,450
國家電投集團響水新能源有限公司		17,700	12,000
國水投資集團西安風電設備股份有限公司	(iv)	17,422	10,619
內蒙古金海新能源科技股份有限公司	(iv)	19,823	6,659
銅陵皖江農村商業銀行		6,066	5,817
北京玖天氣象科技有限公司		5,696	2,400
南京信大氣象科技有限公司		1,500	1,500
北京工業大數據創新中心有限公司	(i)	-	1,450
酒泉鑫茂科技風電設備製造有限公司		-	1,000
寧波優朔新能源有限公司（「寧波優朔」）	(iii)	-	4
寧波智朔新能源有限公司（「寧波智朔」）	(iii)	-	4
寧波科朔新能源有限公司（「寧波科朔」）	(iii)	-	4
		209,786	237,094
		209,786	408,717

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2019年5月，本集團處置了對於中材科技的其他權益工具投資，原因是該投資不再與本集團的投資戰略相吻合。出售日的公允價值為人民幣251,948,000元，共計人民幣38,961,000元累計利得從其他全面收益轉入留存收益。截至2019年12月31日止年度，本集團自中材科技股份有限公司收取股息人民幣2,090,000元（2018年：人民幣4,187,000元）。

19. 按公允價值計量且其變動計入其他全面收益的股權投資（續）

- (i) (續)
於2019年6月，本集團出售其持有的北京工業大數據創新中心有限公司的股權，原因是該投資不再與本集團的投資策略相吻合。出售日的公允價值為人民幣1,506,000元，共計人民幣56,000元累計利得從其他全面收益轉入留存收益。
- (ii) 於2019年5月，本集團與上緯新材料科技股份有限公司簽署了戰略合作協定。根據該合作協定，本集團對上緯新材料科技股份有限公司具有重大影響，故將其作為本集團的聯營企業核算。截至2019年12月31日止年度，本集團自上緯新材料科技股份有限公司收取股利人民幣1,728,000元（2018年：人民幣3,780,000元）。
- (iii) 於2019年3月，本集團與獨立第三方簽訂股權購買協議，分別以人民幣10,000元、10,000元和10,000元的對價收購取得寧波科朔、寧波智朔和寧波優朔另外41%的股權。本次收購完成後，本集團重新修訂了章程相關規定，本集團持有上述公司51%的股權，並擁有參與上述公司的相關活動的權利，故本集團將其納入合併範圍作為子公司核算。
- (iv) 截至2019年12月31日止年度，本集團自國水投資集團西安風電設備股份有限公司、內蒙古金海新能源科技股份有限公司及ZPARK CAPITAL II, L.P.收到的股利，分別為人民幣1,258,000元（2018年：無），人民幣716,000元（2018年：人民幣716,000元）和人民幣1,495,000元（2018年：無）。

20. 按公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產

	於12月31日	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
上市公司股權投資，按公允價值計量	209,220	132,621
非上市公司股權投資，按公允價值計量	578,137	541,330
其他非上市投資，按公允價值計量	400,000	5,900
	1,187,357	679,851
分類為非流動資產的部分	(787,357)	(679,851)
	400,000	-

上述持有待未來交易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。

上述其他非上市投資是中國內地銀行發行的理財產品。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。

21. 其他非流動金融資產

	於2019年 12月31日 人民幣千元	於2018年 12月31日 人民幣千元
公司債券	50,338	49,996
債權投資	264,328	267,687
	314,666	317,683
減值	(306)	(316)
	314,360	317,367
分類為非流動資產的部分	(306,539)	(309,717)
	7,821	7,650

其他非流動金融資產減值撥備變動如下：

	註釋	截至12月31日止年度	
		2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
年初		316	305
已確認減值損失	6	81	114
減值損失轉回	6	(91)	(103)
年末		306	316

於2016年12月，本公司認購新疆新能源（集團）有限責任公司發行的2016年公司債券，金額為人民幣50,000,000元。該債券於2021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。

22. 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2019年12月31日止年度

遞延稅項資產

註釋	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2019年1月1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	12,138	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2019年12月31日	265,509	296,721	728,892	24,363	499,778	-	49,007	1,864,270

遞延稅項負債

註釋	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2019年1月1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	(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
收購附屬公司中的遞延稅項	11,439	-	-	-	-	-	11,439
持有待售資產中的遞延稅項	-	-	-	-	-	(42,202)	(42,202)
外幣報表折算差額	5,782	-	-	-	-	(25,569)	(19,787)
於2019年12月31日	463,543	21,837	128,193	150,728	51,277	132,159	947,737

22. 遞延稅項(續)

截至2018年12月31日止年度

遞延稅項資產

	註釋	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2018年1月1日		231,130	43,424	706,043	18,523	599,296	-	31,869	1,630,285
本年計入損益的遞延稅項	9	22,241	6,719	(17,068)	8,879	(74,995)	1,977	24,510	(27,737)
本年計入其他全面收益的遞延稅項		-	-	-	-	-	32,259	-	32,259
收購附屬公司中的遞延稅項		-	-	-	-	-	-	184	184
於2018年12月31日		253,371	50,143	688,975	27,402	524,301	34,236	56,563	1,634,991

遞延稅項負債

	註釋	可辨認資產的 公允價值 超逾收購的 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	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
於2018年1月1日		352,185	14,569	-	53,702	31,964	452,420
年內計入損益的遞延稅項	9	(22,137)	7,519	60,455	18,326	23,230	87,393
本年計入其他全面收益的遞延稅項		-	-	3,964	-	-	3,964
收購附屬公司中的遞延稅項		185,151	-	-	58,571	-	243,722
外幣報表折算差額		18,520	824	-	-	-	19,344
於2018年12月31日		533,719	22,912	64,419	130,599	55,194	806,843

22. 遞延稅項(續)

本集團在中國大陸用於抵銷未來一至五年應稅利潤的稅務虧損為人民幣239,649,000元(2018年:人民幣101,416,000元)。本集團在美國和澳洲產生的稅務虧損為人民幣433,831,000元(2018年:人民幣281,785,000元)。該些虧損將無條件用於抵消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子公司且不被認為未來可能有應稅利潤可以使用。

23. 存貨

	於12月31日	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
原材料	2,414,853	1,932,201
在產品、半成品及庫存商品	5,696,911	3,058,478
低值易耗品和其他	12,073	6,003
	8,123,837	4,996,682

截至2019年12月31日,集團的某些存貨賬面淨值約為437,000元人民幣(2018年12月31日:150,000元人民幣)已被抵押,以獲得集團的電價掉期合約(附注32)。

24. 貿易應收款項及應收票據

	於12月31日	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
貿易應收款項	16,754,636	16,048,239
應收票據	2,430,647	2,072,226
	19,185,283	18,120,465
減值撥備	(1,192,071)	(1,225,234)
流動部分	17,993,212	16,895,231

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2019年12月31日的應收票據餘額人民幣2,430,647,000元（2018年12月31日：人民幣2,072,226,000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。

於報告日期，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12月31日	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
三個月以內	7,306,039	6,912,184
三至六個月	2,609,695	2,114,803
六個月至一年	3,248,846	2,787,902
一至二年	3,301,186	3,036,094
二至三年	709,170	928,533
三年以上	818,276	1,115,715
	17,993,212	16,895,231

24. 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：

	註釋	截至12月31日止年度	
		2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
年初		1,225,234	1,188,275
已確認減值損失	6	315,682	534,601
回撥減值損失	6	(352,911)	(485,320)
核銷		(160)	(25,263)
收購子公司增加		-	12,387
匯兌調整		4,226	554
年末		1,192,071	1,225,234

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持性的資料。

24. 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：

組合計提壞賬準備

	截至2019年12月31日止		
	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
組合計提壞賬準備			
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
合計	7.11%	16,754,636	1,192,071

組合計提壞賬準備

	截至2018年12月31日止		
	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	86.32%	217,568	187,805
組合計提壞賬準備			
六個月以內	0.13%	7,094,902	9,032
六個月至一年	0.75%	2,659,422	19,871
一至二年	4.84%	3,200,532	155,041
二至三年	9.06%	1,022,280	92,622
三年以上	41.05%	1,853,535	760,863
	6.55%	15,830,671	1,037,429
合計	7.63%	16,048,239	1,225,234

24. 貿易應收款項及應收票據（續）

對受益股東（新疆風能有限責任公司及中國三峽新能源有限公司）、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12月31日	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
受益股東	1,772,565	1,421,423
合營公司	667,009	737,228
聯營公司	34,094	7,680
	2,473,668	2,166,331

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2019年12月31日，本集團的貿易應收款項及應收票據達人民幣3,882,996,000元（2018年12月31日：人民幣3,453,577,000元）的款項已質押作本集團銀行借款及其他借款的擔保（註釋34）。

於2019年12月31日，本集團的貿易應收款項達人民幣345,000元（2018年12月31日：人民幣680,000元）的款項已質押以獲取電價掉期合約（附註32）。

於2019年12月31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建設總裝廠（2018年12月31日：人民幣40,000,000元）。

25. 金融應收款項

	於12月31日	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
服務特許權安排下的應收款項	3,077,183	2,884,777
融資租賃應收款項	4,871,015	4,816,577
減值撥備	(20,845)	(27,283)
	7,927,353	7,674,071
分類為非流動資產的部分	(7,461,270)	(7,287,309)
流動部分	466,083	386,762

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：

	註釋	截至2019年12月31日止年度	
		2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
於2019年1月1日		27,283	4,976
已確認減值損失	6	1,496	22,249
減值損失轉回	6	(8,187)	—
匯兌調整		253	58
於2019年12月31日		20,845	27,283

於2019年12月31日，本集團的金融應收款項人民幣571,597,000元（2018年12月31日：人民幣667,262,000元）的款項已質押作本集團部分銀行借款的擔保（註釋34）。

26. 預付款項、其他應收款項及其他資產

	註釋	於12月31日	
		2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
向供應商作出的墊款	(ii)	2,128,661	1,982,969
預付款項		222,481	364,497
增值稅留底稅額		2,948,687	2,205,561
按金及其他應收款項		2,199,875	1,466,055
		7,499,704	6,019,082
減值撥備		(108,615)	(93,599)
		7,391,089	5,925,483
分類為非流動資產的部分	(i)	(1,176,854)	(1,407,300)
流動部分		6,214,235	4,518,183

(i) 於2019年和2018年12月31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非流動增值稅留抵稅額。

(ii) 於2019年12月31日，本集團向供應商作出的墊款達人民幣14,341,000元（2018年12月31日：人民幣8,074,000元）的款項已質押作本集團電價掉期合約的擔保（註釋32）。

於2018年12月31日，本集團向供應商作出的墊款達人民幣384,784,000元的款項已質押作本集團若干銀行借款的擔保（註釋34）。

預付款項、其他應收款項及其他資產減值撥備的變動如下：

	註釋	截至12月31日止年度	
		2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
年初		93,599	41,354
已確認減值損失	6	33,031	36,403
回撥減值損失	6	(17,433)	(10,130)
核銷		(675)	(421)
收購子公司增加		-	26,329
匯兌調整		93	64
		108,615	93,599
年末		108,615	93,599

26. 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12月31日	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
受益股東	11,031	—
合營公司	81,604	73,427
聯營公司	29,197	194,816
	121,832	268,243

上述款項無抵押，免息，而其還款期與向獨立第三方提供的信貸期相似。

27. 合同資產

	註釋	於2019年 12月31日 人民幣千元	於2018年 12月31日 人民幣千元
合同資產來源：			
銷售風機質保金	(i)	3,640,803	2,964,288
建造服務	(ii)	928,170	271,236
特許服務安排	(ii)	836,567	681,575
		5,405,540	3,917,099
減值		(8,040)	(4,452)
		5,397,500	3,912,647
分類為非流動性部分		(3,719,519)	(3,005,214)
		1,677,981	907,433

- (i) 本集團通常允許客戶的信用期限不超過三個月。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。

27. 合同資產（續）

截至12月31日，預計收回或結算合同資產的時間如下：

	截至2019年 12月31日止年度 人民幣千元	截至2018年 12月31日止年度 人民幣千元
一年內	1,677,981	907,433
一年以上	3,719,519	3,005,214
合同資產合計	5,397,500	3,912,647

合同資產減值損失準備金的變動如下：

	註釋	截至2019年 12月31日止年度 人民幣千元	截至2018年 12月31日止年度 人民幣千元
年初數		4,452	2,920
預期信用損失	6	5,440	2,168
減值損失轉回	6	(1,548)	(636)
減值損失轉銷		(15)	-
外幣報表折算差額		(289)	-
年末數		8,040	4,452

27. 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持性的資料。

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：

	截至2019年 12月31日止年度	截至2018年 12月31日止年度
預期信貸損失率	0.15%	0.11%
	人民幣千元	人民幣千元
合同資產原值	5,405,540	3,917,099
預期信貸損失	8,040	4,452

28. 現金及現金等價物

	於12月31日	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
現金及銀行結餘	7,165,866	4,903,096
定期存款	188,018	276,837
	7,353,884	5,179,933
減：受限的定期存款		
— 銀行貸款、信用證保證金、票據保證金及其他	(50,611)	(38,300)
— 風險準備金及存款準備金	(482,493)	(113,995)
	(533,104)	(152,295)
綜合財務狀況表內的現金及現金等價物	6,820,780	5,027,638
減：於獲得時存款期為三個月或以上的無抵押定期存款	(13,363)	(15,621)
於綜合現金流量表的現金及現金等價物	6,807,417	5,012,017
已抵押存款	533,104	152,295
重分類為非流動資產部份	(106,371)	(113,995)
流動部份	426,733	38,300
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	5,759,945	3,671,962
— 澳元	448,037	612,817
— 美元	575,202	522,300
— 歐元	147,557	249,758
— 港幣	13,907	15,644
— 阿根廷比索	291,570	6,893
— 其他貨幣	117,666	100,559
	7,353,884	5,179,933

28. 現金及現金等價物（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。

29. 應付融資租賃款

本集團為其工業產品業務租用部分廠房和機械。這些租賃被劃分為融資租賃。

截至2018年12月31日，未來最低融資租賃付款額及其現值明細如下：

	截至2018年12月31日止年度	
	最低融資 租賃付款額 人民幣千元	最低融資 租賃付款額現值 人民幣千元
應付融資租賃款		
一年內	19,211	—
第一年至第二年	42,816	23,605
第三年至第五年（包括首尾兩年）	128,449	99,439
超過五年	210,416	181,115
最低融資租賃付款額原值合計	400,892	304,159
未確認融資費用	(96,733)	
最低融資租賃付款額淨值合計	304,159	

30. 貿易應付款項及應付票據

	於12月31日	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
貿易應付款項	17,142,173	14,868,880
應付票據	9,763,574	6,221,491
	26,905,747	21,090,371
列為非流動負債的部分(i)	(1,477,772)	(1,090,612)
	25,427,975	19,999,759

(i) 應付賬款的非流動部分主要是2018及2019年12月31日止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。

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12月31日	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
三個月以內	15,106,505	13,808,826
三至六個月	7,104,600	3,799,108
六個月至一年	1,922,115	1,516,255
一至二年	1,172,579	845,241
二至三年	769,489	541,662
三年以上	830,459	579,279
	26,905,747	21,090,371

30. 貿易應付款項及應付票據（續）

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12月31日	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
受益股東	30	237
合營公司	4,242	4,442
聯營公司	277,891	309,870
	282,163	314,549

上述款項無抵押，免息，且無固定還款期。

31. 其他應付款項及應計項目

	於12月31日	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
客戶墊款	5,042	8,963
合同負債(ii)	9,755,122	4,062,463
應計薪金、工資及福利	679,265	702,703
其他應付稅項	140,377	273,514
應付利息	1,117	7,994
應付股利	65,999	76,798
其他	1,882,316	1,266,202
	12,529,238	6,398,637
列為非流動負債的部分(i)	(343,558)	(93,552)
	12,185,680	6,305,085

- (i) 其他應付款項的非流動部分主要為於2019年及2018年12月31日本集團持有的待轉銷項稅和應付融資租賃保證金。

31. 其他應付款項及應計項目（續）

(ii) 合同負債明細如下：

	2019年 12月31日 人民幣千元	2018年 12月31日 人民幣千元
短期預收款	9,159,328	3,623,954
應付客戶合同工程款	595,794	438,509
總計	9,755,122	4,062,463

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。2019年合同負債餘額的增加主要是貨物銷售預收款的增加所致。

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12月31日	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
受益股東	76,667	55,651
合營公司	1,015	84,985
聯營公司	490	4,038
	78,172	144,674

其他應付款項不受限，不計息，並無固定償還期限。

32. 衍生金融工具

		於2019年12月31日	
	註釋	資產 人民幣千元	負債 人民幣千元
電價掉期合約	(i)	136,460	-
外匯遠期合約—未指定套期	(iii)	1,653	4,909
外匯遠期合約—指定套期	(ii)	13,811	10,836
利率互換合約—未指定套期	(v)	3	-
利率互換合約—指定套期	(iv)	904	35,825
購買選擇權	(vi)	90,678	-
		243,509	51,570
重分類至非流動部分：			
電價掉期合約	(i)	(136,460)	-
外匯遠期合約—指定套期	(ii)	(6,436)	-
利率互換合約—未指定套期	(v)	(3)	-
利率互換合約—指定套期	(iv)	(904)	(35,825)
		(143,803)	(35,825)
流動部分		99,706	15,745
		於2018年12月31日	
	註釋	資產 人民幣千元	負債 人民幣千元
電價掉期合約	(i)	52,929	-
外匯遠期合約—指定套期	(ii)	25,331	-
利率互換合約—未指定套期	(v)	103	-
利率互換合約—指定套期	(iv)	-	126,417
		78,363	126,417
重分類至非流動部分：			
電價掉期合約	(i)	(52,929)	-
利率互換合約	(v)	(103)	(126,417)
		(53,032)	(126,417)
流動部分		25,331	-

32. 衍生金融工具（續）

- (i) 該電價掉期合約被集團指定為用於預測未來電價的對沖工具。該電價掉期合約的價值隨著預期電力市場電價的波動而波動。該電價掉期合約的期限與集團承諾期限一致。該電價掉期合約被認定為是有效的，本年該合約的公允價值變動計入其他全面收益。該電價掉期合約要求子公司將其100%的資產作為抵質押。截至報告日，抵質押資產賬面價值合計如下：

	於12月31日	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
物業、廠房及設備	1,481,875	1,605,971
使用權資產	66,463	-
存貨	437	150
已抵押存款	33,760	-
貿易應收款項及應收票據	345	680
預付款項、其他應收款項及其他資產	14,341	8,074
	1,597,221	1,614,875

- (ii) 本集團的功能貨幣為人民幣。未來極有可能發生的一些遠期外匯買賣會給本集團帶來外匯風險。本集團使用外匯遠期合約對沖匯率風險。上述套期工具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。
- (iii) 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。
- (iv) 指定做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) 未指定做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，該未指定做套期用途的利率互換合約公允價值變動計入當期損益表。
- (vi) 本集團的一家子公司持有Clark Creek風電場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。

於2018年12月31日，本集團的衍生金融資產人民幣13,046,000元的款項已質押作本集團若干銀行借款的擔保（註釋34）。

衍生金融工具的賬面價值與其公允價值相若。

33. 持有待售的資產／與分類為持有待售資產直接相關的負債

	註釋	於12月31日	
		2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
持有待售的資產－非流動資產	(i)	21,769	—
持有待售的資產－處置組 ¹	(ii)	6,192,011	114,290
		6,213,780	114,290
持有待售的負債－處置組 ¹	(ii)	4,325,763	—

¹ 於2019年12月31日，本集團分類為持有待售的資產中賬面淨值約為人民幣5,967,495,000元（2018年12月31日：無）的某些資產已抵押至分類為持有待售的負債中賬面淨值約為人民幣3,670,629,000元的計息銀行及其他借款。

資產抵押的詳情如下：

	於12月31日	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
物業、廠房及設備	5,053,539	—
使用權資產	234,898	—
其他無形資產	289,510	—
貿易應收款項及應收票據	375,221	—
預付款項、其他應收款項及其他資產	3,787	—
衍生金融工具	4,717	—
已抵押存款	5,823	—
	5,967,495	—

33. 持有待售的資產／與分類為持有待售資產直接相關的負債（續）

- (i) 於2019年6月10日，本集團與獨立第三方簽訂房屋買賣合同擬出售所持有的部分房產，合同約定交易價款合計為人民幣11,680,000元，首付款為人民幣500,000元，第二部分價款人民幣6,000,000元於合同簽訂日後90個自然日內支付，剩餘款項人民幣5,180,000元不能超過合同簽訂日後180個自然日。雙方於2020年1月13日簽訂了補充協議，協商一致延期了產權過戶時間，根據補充協議的約定，該交易將於2020年3月15日之前完成。截至2019年12月31日，本集團將該部分投資性房地產劃分為持有待售類別。

於2019年9月，本集團與獨立第三方簽訂銷售合同擬出售所持有的部分設備，合同約定交易價款合計為人民幣12,000,000元。截至2019年12月31日，上述設備交割尚未完成，產權尚未過戶。上述交易將於一年內完成，因此本集團將該部分非流動資產劃分為持有待售類別。

本集團持有待售的非流動資產重分類為持有待售資產的具體明細如下：

	註釋	於12月31日	
		2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
資產			
物業、廠房及設備	12	21,504	—
投資物業	13	11,656	—
持有待售資產原值		33,160	—
持有待售資產減值準備	6	(11,391)	—
持有待售資產淨值		21,769	—

33. 持有待售的資產／與分類為持有待售資產直接相關的負債（續）

- (ii) 於2019年10月25日，本集團與獨立第三方農銀金融資產投資有限公司（「農銀投資」）簽訂股權轉讓協定，將持有的全資子公司朔州市平魯區天石風電有限公司（「平魯天石」）以及朔州市平魯區天潤風電有限公司（「平魯天潤」）各49%的股權轉讓給對方。於2019年10月，本集團已收到股轉款合計人民幣667百萬元。上述交易預計於一年內完成，因此於2019年12月31日，平魯天石及平魯天潤的資產及負債已被分類至持有待售資產及負債。於2020年2月29日，雙方已完成股權交割手續。

於2019年11月21日，本集團與獨立第三方Nebras電力簽訂股權轉讓協議，將持有的全資子公司Stockyard Hill Wind Farm (Holding) Pty Ltd（「Stockyard Hill」）49%的股權轉讓給對方。上述交易預計在一年內完成，因此於2019年12月31日，Stockyard Hill的資產及負債已被分類到持有待售資產及負債。獨立第三方實際於2020年1月完成股權交割手續並付清股轉款。

本集團持有待售的處置組重分類為持有待售資產／負債的具體明細如下：

		於12月31日	
	註釋	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
資產			
物業、廠房及設備	12	5,053,539	—
使用權資產	14(b)	234,898	—
其他無形資產	16	289,510	—
聯營公司權益		—	114,290
遞延稅項資產	22	3	—
存貨		2,289	—
貿易應收款項及應收票據		375,221	—
預付款項、其他應收款項及其他資產		120,471	—
衍生金融工具		4,717	—
已抵押存款		5,823	—
現金及現金等價物		105,540	—
持有待售的資產		6,192,011	114,290
負債			
計息銀行及其他借款		3,670,629	—
租賃負債	14(c)	229,817	—
衍生金融負債		288,342	—
貿易應付款項及應付票據		84,387	—
其他應付款項及應計項目		7,223	—
應付稅項		3,163	—
遞延稅項負債	22	42,202	—
持有待售的負債		4,325,763	—
持有待售處置組的淨值		1,866,248	114,290

34. 計息銀行及其他借款

	於2019年12月31日			於2019年 1月1日	於2018年12月31日		
	有效利率 (%)	到期	人民幣千元	人民幣千元	有效利率 (%)	到期	人民幣千元
流動部分							
短期銀行貸款							
—無抵押	2.92-4.35	2020	1,874,072	1,707,501	2.65-6個月 倫敦銀行 同業拆借率 加1.85	2019	1,707,501
—有抵押(a)	4.16-4.79	2020	100,000	330,000	4.16-5.22	2019	330,000
長期銀行貸款的流動部分							
—無抵押	1.20-6個月 倫敦銀行 同業拆借率 加3.5	2020	2,262,570	123,293	1.20-6個月 倫敦銀行 同業拆借率 加3.5	2019	123,293
—有抵押(b)	3.25-9.28	2020	1,106,207	1,126,175	3.25-9.28	2019	1,126,175
應付債券(i)							
—有抵押	4.20	2020	284,455	249,828	3.90	2019	249,828
租賃負債(註釋14(c))	4.75-5.29	2020	78,020	98,792	—	—	—
			5,705,324	3,635,589			3,536,797
非流動部分							
長期銀行貸款							
—無抵押	1.20-5.15	2021-2029	1,379,716	4,381,185	1.20-5.00	2020-2026	4,381,185
—有抵押(b)	1個月 倫敦銀行 同業拆借率 加1.75- 9.16	2021-2035	13,666,636	13,619,350	3.25-9.16	2020-2035	13,619,350
應付債券(i)							
—有抵押	4.50	2021	288,232	559,825	3.40-4.50	2020-2021	559,825
租賃負債(註釋14(c), 29)	4.75-5.29	2021-2048	701,606	697,490	5.29	2020-2028	301,805
其他	—	—	—	2,354	—	—	2,354
			16,036,190	19,260,204			18,864,519
			21,741,514	22,895,793			22,401,316
以下列貨幣計量的計息銀行借款及其他借款：							
—人民幣			16,719,071				17,585,362
—美元			4,060,723				4,094,585
—澳幣			899,367				649,078
—歐元			62,353				72,291
			21,741,514				22,401,316

34. 計息銀行及其他借款（續）

- (i) 農銀穗盈•金風科技風電收費收益權綠色資產支援專項計畫（簡稱「專項計畫」）於2016年8月3日成立，農銀匯理（上海）資產管理有限公司為專項計畫管理人。該專項計畫發行了資產支持證券，於2016年8月26日在上海證券交易所正式掛牌交易。資產支持證券包含優先順序資產支持證券A、B、C、D和E，發行金額分別為人民幣190百萬元、人民幣215百萬元、人民幣250百萬元、人民幣270百萬元和人民幣285百萬元，預期年化收益率分別為3.4%、3.6%、3.9%、4.2%和4.5%，設立日為2016年8月3日，到期兌付日分別為2017年2月3日和8月3日、2018年2月3日和8月3日、2019年2月3日和8月3日、2020年2月3日和8月3日和2021年2月3日和8月3日。專項計畫每半年兌付一次，於每個到期日預計收益隨本金一起支付。該資產支持證券以若干下屬風電場的所有權和未來的上網電費的收益權為質押，於2019年12月31日該筆貿易應收款項受限金額為人民幣354,435,000元。

2018年11月，本公司收到中國銀行間市場交易商協會的批准，同意接受本公司超短期融資券註冊，註冊金額為人民幣15億元。本公司於2019年2月發行了第一期超短期融資券，發行總額人民幣5億元，票面利率為3.70%，到期日為2019年11月。截止到2019年12月31日，該超短期融資券已全部到期還清。

34. 計息銀行及其他借款（續）

於2019年及2018年12月31日，計息銀行及其他借款的到期情況如下：

	於12月31日	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
分析：		
須於以下期限償還的銀行貸款：		
一年內	5,342,849	3,286,969
第二年內	1,993,400	5,434,877
第三年至第五年（包括首尾兩年）	2,795,401	4,677,335
五年以上	10,257,551	7,888,323
	20,389,201	21,287,504
須於以下期限償還的其他借款：		
一年內	362,475	249,828
第二年內	357,677	295,360
第三年至第五年（包括首尾兩年）	140,024	387,509
五年以上	492,137	181,115
	1,352,313	1,113,812
	21,741,514	22,401,316

於2019年12月31日，除應付債券外，本集團銀行貸款及其他借款約人民幣16,154,224,000元（於2018年12月31日：人民幣15,447,684,000元）由以下各項資產抵押或擔保取得：

- (a) 於2019年12月31日，本集團的短期貸款人民幣100,000,000元(2018年12月31日：人民幣330,000,000元)以本集團應收賬款人民幣122,162,000元(2018年12月31日：人民幣363,432,000元)質押取得。

34. 計息銀行及其他借款（續）

- (b) 於2019年12月31日，本集團若干銀行貸款約為人民幣14,772,843,000元（於2018年12月31日：人民幣14,745,525,000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、預付款項、其他應收款項及其他資產、衍生金融工具、金融應收款項及風險準備金作質押。於資產負債表日，用於質押或抵押的資產的賬面價值如下：

	於12月31日	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
物業、廠房及設備	9,204,317	11,617,252
其他無形資產	—	285,511
使用權資產	146,198	—
土地租賃預付款項	—	146,629
銀行存款	9,619	27,164
應收款項及應收票據	3,406,399	2,815,498
預付款項、其他應收款項及其他資產	—	384,784
衍生金融工具	—	13,046
金融應收款項	571,597	667,262
風險準備金	106,371	104,741
	13,444,501	16,061,887

- (c) 本集團及其下屬子公司的銀行貸款人民幣900,553,000元（2018年12月31日：人民幣68,000,000元）為擔保取得。於2019年12月31日，本公司下屬子公司為人民幣885,553,000元（2018年12月31日：人民幣51,000,000元）的銀行貸款以本公司為其做擔保取得。本公司為人民幣15,000,000元（2018年12月31日：人民幣17,000,000元）的銀行貸款以本公司下屬子公司為其做擔保取得。
- (d) 於2018年12月31日，本集團的融資租賃人民幣304,159,000元以若干物業、廠房及設備作出抵押，該等抵押的賬面淨值總額約為人民幣307,975,000元。

於2019年12月31日，融資租賃人民幣380,828,000元以若干使用權資產作出抵押，該等抵押的賬面淨值總額約為人民幣384,395,000元（註釋14）

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至五年質保期，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。

	註釋	於2019年12月31日			合計 人民幣千元
		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	
年初		3,442,096	110,342	-	3,552,438
新增撥備	6	1,937,836	-	58,683	1,996,519
轉回未使用金額	6	(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

	註釋	於2018年12月31日			合計 人民幣千元
		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		
年初		3,870,181	-		3,870,181
新增撥備	6	1,459,497	106,452		1,565,949
轉回未使用金額	6	(793,065)	-		(793,065)
動用金額		(1,097,325)	-		(1,097,325)
匯兌調整		2,808	3,890		6,698
年末		3,442,096	110,342		3,552,438
分類為流動負債的部分		(1,569,546)	-		(1,569,546)
非流動部分		1,872,550	110,342		1,982,892

本集團撥備的賬面價值與其公允價值相若。

36. 政府補助

	於12月31日	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
政府補助	214,510	298,056

本集團收到政府補助金，作為本集團研究開發專案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：

	註釋	截至12月31日止年度	
		2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
年初		298,056	339,109
添置		20,518	74,829
年內確認為收入		(42,237)	(117,788)
收購附屬公司		-	25,837
出售附屬公司	41	(61,384)	(28,701)
外幣報表折算差異		(443)	4,770
年末		214,510	298,056

37. 股本

	於12月31日			
	2019年		2018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	2,906,142	2,906,142
每股面值人民幣1.00元的H股股份	773,572	773,572	650,061	650,061
	4,225,068	4,225,068	3,556,203	3,556,203

37. 股本（續）

本年本公司股本變動如下：

	截至12月31日止年度			
	2019年		2018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
年初	3,556,203	3,556,203	3,556,203	3,556,203
發行股份	668,865	668,865	—	—
年末	4,225,068	4,225,068	3,556,203	3,556,203

本公司於2019年3月27日及2019年4月23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財務報表第104-105頁。

39. 其他權益工具

2016年5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2018年12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。

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

2019年，以下公司從獨立第三方收購用於業務擴張。從本集團取得對這些公司控制之日起，這些公司的股權採用收購的會計方法進行會計處理。詳情如下：

公司名稱	收購日	所獲權益百分比	註釋	現金對價
寧波平汝摩騰能源科技有限公司	2019年1月	100%		人民幣15,000,000
河南潔美新能源有限公司	2019年2月	51%		人民幣18,600,000
寧波科朔	2019年3月	41%	(i)	人民幣10,000
寧波優朔	2019年3月	41%	(i)	人民幣10,000
寧波智朔	2019年3月	41%	(i)	人民幣10,000

上述收購的附屬公司於收購日期相應的可辨別資產及負債的公允價值如下：

	註釋	收購時確認的 公允價值 人民幣千元
物業、廠房及設備淨值	12	197
其他無形資產	16	62,919
預付款項、其他應收款項及其他資產		4,413
現金及現金等價物		407
貿易應付款項		(116)
其他應付款項及應計項目		(4,839)
遞延所得稅負債	22	(11,439)
可辨別淨資產公允價值總額		51,542
非控股權益		(17,906)
分步收購前其他權益工具投資的公允價值		(6)
總對價		33,630
以現金支付		33,630

40. 收購附屬公司（續）

附註：

- (i) 於2019年3月8日，本集團與第三方訂立股份購買協議，分別以人民幣10,000的現金對價收購本集團作為按公允價值計量且其變動計入其他全面收益的股權投資的寧波科碩、寧波智朔和寧波優朔的額外41%的股權。收購完成後，寧波科碩、寧波智朔和寧波優朔的章程作出相應修訂，本集團擁有寧波科碩、寧波智朔和寧波優朔51%的股權，並有權管理寧波科碩、寧波智朔和寧波優朔的相關活動。因此，於2019年3月8日，寧波科碩、寧波智朔和寧波優朔作為本集團的附屬公司核算。

有關收購附屬公司的現金及現金等價物的淨流出分析如下：

	人民幣千元
現金對價	(33,630)
已支付的現金及現金等價物	(16,430)
所得現金及現金等價物	407
	(16,023)
為以前年度交易支付的現金及現金等價物	(85,018)
包括在投資活動內的現金及現金等價物淨流出	(101,041)

收購日至2019年12月31日，收購附屬公司無收入，對集團合併利潤貢獻為盈利人民幣49,000元。

如果收購發生在年初，本集團本年度的收入和稅後利潤將分別為人民幣37,878,205,000元和人民幣2,229,703,000元。

41. 出售附屬公司

於2019年5月7日，本集團以美元28,419,000元的對價將Musselshell Wind Project One Holdings, LLC和Musselshell Wind Project Two Holdings, LLC 100%股權處置給獨立第三方。

於2019年6月28日，本集團以人民幣914,781,000元（出售對價包括基本轉讓對價人民幣930,780,000元減或有對價人民幣15,999,000元）和人民幣178,046,000元（出售對價包括人民幣173,400,000元的基本轉讓對價以及人民幣4,646,000元的或有對價）的對價將德州潤津新能源有限公司和托克遜縣風城新能源有限公司的100%股權處置給獨立第三方。

於截至2019年12月31日止年度出售的附屬公司的淨資產及負債如下：

	註釋	人民幣千元
淨資產處置		
物業、廠房及設備	12	1,564,189
商譽	15	7,678
使用權資產	14	8,566
貿易應收款項及應收票據		399,273
預付款項、其他應收款項及其他資產		151,932
現金及現金等價物		26,867
存貨		47
貿易應付款項及應付票據		(60,789)
計息銀行及其他借款		(1,465,811)
政府補助	36	(61,384)
其他應付款項及應計項目		(3,249)
		<u>567,319</u>
出售附屬公司收益	5	<u>720,830</u>
以現金支付		<u>1,288,149</u>

41. 出售附屬公司（續）

有關出售附屬公司的現金及現金等價物淨流入的分析如下：

	2019年 人民幣千元
現金對價	1,288,149
本年收到現金對價	518,847
出售附屬公司現金及現金等價物	(26,867)
	491,980
收到以前年度出售附屬公司的現金及現金等價物	738,341
有關出售附屬公司的現金及現金等價物淨流入	1,230,321

42. 合併現金流量表註釋

(a) 主要非現金交易

於2019年內，本集團背書轉讓收到的銀行承兌匯票賬面金額為人民幣9,972,146,000元（2018年：10,183,409,000元），該些票據用於結算供應商之貿易應付賬款。

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242,001,000元及242,001,000元（2018年：零）。

42. 合併現金流量表註釋(續)

(b) 籌資活動引起的負債變動

	計息銀行及 其他借款 人民幣千元	應付股利 人民幣千元	應付利息 人民幣千元
於2018年12月31日	22,401,316	76,798	7,994
採用IFRS 16的影響	494,477	-	-
於2019年1月1日(重述)	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2018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2019年12月31日	21,741,514	65,999	1,117

42. 合併現金流量表註釋(續)

(b) 籌資活動引起的負債變動(續)

	計息銀行及 其他借款 人民幣千元	應付股利 人民幣千元	應付利息 人民幣千元
於2018年1月1日	21,884,833	76,388	95,577
籌資活動現金流量淨額	1,608,749	(805,209)	(1,115,051)
應計利息費用	66,682	–	1,040,230
已宣派2017年期末股息	–	711,241	–
已宣派非控股股東股息	–	35,832	–
其他權益工具持有人的派息	–	71,411	–
匯率變動	(190,456)	–	(12,762)
收購附屬公司權益的增加	316,799	29,986	–
處置附屬公司權益的減少	(1,589,450)	(42,851)	–
應付融資租賃的增加	304,159	–	–
於2018年12月31日	22,401,316	76,798	7,994

(c) 租賃的現金流出總額

計入現金流量表的租賃現金流出總額如下：

	2019年 人民幣千元
經營活動內	99,973
投資活動內	18,532
融資活動內	60,119
	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12月31日	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
發出的信用證	18,834	29,890
發出的擔保函	20,275,299	17,696,283
為貸款提供給銀行的擔保：		
兩家聯營公司	458,597	324,964
一家獨立第三方	250,096	274,655
	21,002,826	18,325,792

2015年，本公司子公司北京天潤與赤峰鑫能、赤峰市金能新能源有限責任公司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2019年12月31日，赤峰鑫能及子公司發電運營良好，本公司因上述回購條款面臨的風險敞口不重大。

本集團於日常業務過程中會涉及一些與客戶、分包商、供應商等之間的糾紛、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。

44. 資產抵押

用集團資產做擔保的集團銀行和其他借款，電價掉期合約，信用證，銀行保函，風險準備金，存款準備金和未完成的交易，分別在財務報表註釋12, 14, 16, 23, 24, 25, 26, 28, 32, 33和34中列示。

45. 承諾

(a) 於報告期末，本集團有以下資本承諾：

	於12月31日	
	2019年 人民幣千元	2018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	8,532,097	3,287,895

(b) 於2018年12月31日的經營租賃安排

2018年12月31日，本集團對於土地和廠房根據不可撤銷經營租賃於以下到期日的未來最低租賃款項總額如下：

	2018年 12月31日 人民幣千元
1年以內	146,740
第2至第5年（包括首尾兩年）	215,773
5年以上	589,312
	951,825

(c) 集團於2019年12月31日，並未有已簽訂但尚未履行的租賃合同。

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12月31日止年度	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
持續交易		
受益股東：		
出售風力發電機組及備件	2,633,368	2,050,025
提供服務	56,856	7,798
	2,690,224	2,057,823
聯營公司：		
出售風力發電機組及備件	24,156	63,950
購買的備件	286,335	198,701
購買加工服務	223,096	190,768
提供服務	35,779	6,220
其他	1,368	8,973
	570,734	468,612
合營公司：		
出售風力發電機組	2,657	5,467
備件採購及加工服務	8,820	5,680
購買加工服務	–	63,509
提供技術服務	66,257	31,550
其他	35,273	28,201
	113,007	134,407

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合併財務報表註釋46(a)，預計發生的關聯交易情況如下：

	截至12月31日止年度	
	2020年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
持續交易		
受益股東		
出售風力發電機組及備件	2,708,460	—
購買備件	320,000	300,000
	<u>3,028,460</u>	<u>300,000</u>
聯營公司：		
提供技術服務	48,179	49,201
購買服務	3,181	250
購買備件	223,956	197,397
	<u>275,316</u>	<u>246,848</u>
合營公司：		
購買備件	11,408	7,000

(c) 關聯方未償付結餘

關聯方未償付結餘詳情於合併財務報表註釋24、26、30及31內載列。

46. 關聯方交易（續）

(d) 提供擔保

擔保方	截至12月31日止年度		合同擔保期限
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元	
一家聯營公司	341,901	324,964	2018年5月28日至 2023年7月21日
一家聯營公司	116,696	–	2019年3月28日至 2024年3月28日
	458,597	324,964	

(e) 本集團關鍵管理人員薪酬

	截至12月31日止年度	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
短期職工福利	41,013	40,602
退休金計畫供款	497	514
支付關鍵管理人員薪酬合計	41,510	41,116

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：

2019年12月31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	合計 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	-	209,786	-	209,786
按公允價值計量且其變動計入當期損益的 金融資產	1,187,357	-	-	1,187,357
其他非流動金融資產	-	-	314,360	314,360
貿易應收款項及應收票據	-	2,430,647	15,562,565	17,993,212
金融應收款	-	-	7,927,353	7,927,353
計入預付款項、按金及其他應收款項的 金融資產	-	-	2,091,260	2,091,260
衍生金融資產	93,310	150,199	-	243,509
合同資產	-	-	836,567	836,567
已抵押存款	-	-	533,104	533,104
現金及現金等價物	-	-	6,820,780	6,820,780
	1,280,667	2,790,632	34,085,989	38,157,288

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	合計 人民幣千元
貿易應付款項及應付票據	-	-	26,905,747	26,905,747
計入其他應付款及應計項目的金融負債	-	-	1,638,552	1,638,552
衍生金融負債	4,909	46,661	-	51,570
計息銀行貸款	-	-	21,741,514	21,741,514
	4,909	46,661	50,285,813	50,337,383

47. 金融工具分類 (續)

2018年12月31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	合計 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	-	408,717	-	408,717
按公允價值計量且其變動計入當期損益的金 融資產	679,851	-	-	679,851
其他非流動金融資產	-	-	317,367	317,367
貿易應收款項及應收票據	-	2,072,226	14,823,005	16,895,231
金融應收款	-	-	7,674,071	7,674,071
計入預付款項、按金及其他應收款項的金 融資產	-	-	1,372,457	1,372,457
衍生金融資產	1,527	76,836	-	78,363
合同資產	-	-	681,575	681,575
已抵押存款	-	-	152,295	152,295
現金及現金等價物	-	-	5,027,638	5,027,638
	681,378	2,557,779	30,048,408	33,287,565

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	合計 人民幣千元
貿易應付款項及應付票據	-	-	21,090,371	21,090,371
計入其他應付款及應計項目的金融負債	-	-	1,334,041	1,334,041
衍生金融負債	6,815	119,602	-	126,417
計息銀行貸款	-	-	22,401,316	22,401,316
	6,815	119,602	44,825,728	44,952,145

48. 金融工具的公允價值及公允價值等級

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12月31日		於12月31日	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
金融資產				
其他非流動金融資產	306,539	309,717	358,725	389,701
金融應收款項，非流動部分	7,461,270	7,287,309	7,461,270	7,287,309
按公允價值計量且其變動計入其他全面收益的 權益投資	209,786	408,717	209,786	408,717
按公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	1,187,357	679,851	1,187,357	679,851
合同資產	836,567	681,575	836,567	681,575
計入預付款項、按金及其他應收款項中的 金融資產，非流動部分	9,990	97,261	9,990	97,261
	10,011,509	9,464,430	10,063,695	9,544,414
金融負債				
計息銀行貸款及其他借款，非流動部分	16,036,190	18,864,519	15,691,170	18,771,641
貿易應付款項及應付票據，非流動部分	1,477,772	1,090,612	1,477,541	1,068,596
計入其他應付款及應計項目的金融負債， 非流動部分	79,385	93,552	79,385	93,552
	17,593,347	20,048,683	17,248,096	19,933,789

管理層已評估了現金及現金等價物的公允價值，已抵押存款的流動部分，貿易應收款和應收票據的流動部分，金融應收款的流動部分，貿易應付款和應付票據的流動部分，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，由於這些金融工具將在短期內到期，其公允價值與賬面價值相若。

48. 金融工具的公允價值及公允價值等級（續）

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2019年12月31日評估為不顯著。

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。董事認為，該估值技術產生的估計公允價值（記錄於綜合財務狀況表中）以及公允價值的相關變動（記錄在其他全面收益中）是合理的，且是報告期末的最適當值。

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。

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。

截至2019年12月31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

2019年12月31日

	公允價值計量使用輸入值			總計 人民幣千元
	第一層 活躍市場的 報價 人民幣千元	第二層 重要可觀察 輸入值 人民幣千元	第三層 重要不可觀察 輸入值 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	-	-	209,786	209,786
貿易應收款項及應收票據	-	2,430,647	-	2,430,647
	-	2,430,647	209,786	2,640,433
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	209,220	-	-	209,220
非上市權益投資	-	-	578,137	578,137
其他金融資產	-	400,000	-	400,000
	209,220	400,000	578,137	1,187,357
衍生金融工具：				
電價掉期合約	-	136,460	-	136,460
遠期外匯合約	-	15,464	-	15,464
利率互換合約	-	907	-	907
購買選擇權	-	90,678	-	90,678
	-	243,509	-	243,509
	209,220	3,074,156	787,923	4,071,299

48. 金融工具的公允價值及公允價值等級（續）

公允價值計量層級（續）

按公允價值計量的資產（續）

2018年12月31日

	公允價值計量使用輸入值			總計 人民幣千元
	第一層 活躍市場的 報價 人民幣千元	第二層 重要可觀察 輸入值 人民幣千元	第三層 重要不可觀察 輸入值 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：				
上市權益投資	171,623	—	—	171,623
非上市權益投資	—	—	237,094	237,094
貿易應收款項及應收票據	—	2,072,226	—	2,072,226
	171,623	2,072,226	237,094	2,480,943
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	132,621	—	—	132,621
非上市權益投資	—	—	541,330	541,330
其他金融資產	—	5,900	—	5,900
	132,621	5,900	541,330	679,851
衍生金融工具：				
電價掉期合約	—	52,929	—	52,929
遠期外匯合約	—	25,331	—	25,331
利率互換合約	—	103	—	103
	—	78,363	—	78,363
	304,244	2,156,489	778,424	3,239,157

48. 金融工具的公允價值及公允價值等級（續）

公允價值計量層級（續）

按公允價值計量的負債

2019年12月31日

	公允價值計量使用輸入值			總計 人民幣千元
	第一層 活躍市場的 報價 人民幣千元	第二層 重要可觀察 輸入值 人民幣千元	第三層 重要不可觀察 輸入值 人民幣千元	
衍生金融負債：				
利率互換合約	-	35,825	-	35,825
遠期外匯合約	-	15,745	-	15,745
	-	51,570	-	51,570

2018年12月31日

	公允價值計量使用輸入值			總計 人民幣千元
	第一層 活躍市場的 報價 人民幣千元	第二層 重要可觀察 輸入值 人民幣千元	第三層 重要不可觀察 輸入值 人民幣千元	
衍生金融負債：				
利率互換合約	-	126,417	-	126,417

於2019年6月21日，山東朗進科技股份有限公司（「朗進科技」）於深圳證券交易所創業板首次公開發行股票成功。本公司對其權益投資的公允價值計量使用的輸入值由重要不可觀察的輸入值（第三層次）轉換至活躍市場報價（第一層次）。截至2019年12月31日，除朗進科技外，並無其他金融資產和金融負債公允價值計量在第一層次和第二層次之間的轉移，亦無轉入或轉出第三層次的情況。（2018年：無）。

48. 金融工具的公允價值及公允價值等級（續）

公允價值計量層級（續）

公允價值披露的資產

2019年12月31日

	公允價值計量使用輸入值			總計 人民幣千元
	第一層 活躍市場的 報價 人民幣千元	第二層 重要可觀察 輸入值 人民幣千元	第三層 重要不可觀察 輸入值 人民幣千元	
已抵押存款，非現金部分	-	106,371	-	106,371
金融應收款，非流動部分	-	7,461,270	-	7,461,270
合同資產	-	836,567	-	836,567
計入預付款項、按金及其他應收款項中的金 融資產，非流動部分	-	9,990	-	9,990
其他非流動金融資產	-	358,725	-	358,725
	-	8,772,923	-	8,772,923

2018年12月31日

	公允價值計量使用輸入值			總計 人民幣千元
	第一層 活躍市場的 報價 人民幣千元	第二層 重要可觀察 輸入值 人民幣千元	第三層 重要不可觀察 輸入值 人民幣千元	
已抵押存款，非現金部分	-	113,995	-	113,995
金融應收款，非流動部分	-	7,287,309	-	7,287,309
合同資產	-	681,575	-	681,575
計入預付款項、按金及其他應收款項中的金 融資產，非流動部分	-	97,261	-	97,261
其他非流動金融資產	-	389,701	-	389,701
	-	8,569,841	-	8,569,841

48. 金融工具的公允價值及公允價值等級（續）

公允價值計量層級（續）

公允價值披露的負債

2019年12月31日

	公允價值計量使用輸入值			總計 人民幣千元
	第一層 活躍市場的 報價 人民幣千元	第二層 重要可觀察 輸入值 人民幣千元	第三層 重要不可觀察 輸入值 人民幣千元	
計息銀行貸款及其他借款，非流動部分	-	15,691,170	-	15,691,170
貿易應付款項及應付票據，非流動部分	-	1,477,541	-	1,477,541
計入其他應付款項及應計項目的金融負債， 非流動部分	-	79,385	-	79,385
	-	17,248,096	-	17,248,096

2018年12月31日

	公允價值計量使用輸入值			總計 人民幣千元
	第一層 活躍市場的 報價 人民幣千元	第二層 重要可觀察 輸入值 人民幣千元	第三層 重要不可觀察 輸入值 人民幣千元	
計息銀行貸款及其他借款，非流動部分	-	18,771,641	-	18,771,641
貿易應付款項及應付票據，非流動部分	-	1,068,596	-	1,068,596
計入其他應付款項及應計項目的金融負債， 非流動部分	-	93,552	-	93,552
	-	19,933,789	-	19,933,789

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2019年12月31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1,524,798,000元（2018年12月31日：人民幣1,548,870,000元）。本集團管理層認為，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，管理層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第三方的權利。於2019年12月31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1,524,798,000元（2018年12月31日：人民幣1,548,870,000元）。
- (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第三方的權利。截止2019年12月31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122,162,000元（2018年12月31日：人民幣363,432,000元）。截止2019年12月31日，本集團因繼續涉入確認的資產的賬面價值為人民幣122,162,000元（2018年12月31日：人民幣363,432,000元），與之相關負債的賬面價值為人民幣100,000,000元（2018年12月31日：人民幣273,000,000元）。

已整體終止確認的已轉移金融資產

於2019年12月31日，本集團部分背書或貼現給供應商用於結算應付賬款的銀行承兌匯票（「終止確認票據」）的賬面價值為人民幣8,921,756,000元（2018年12月31日：人民幣9,773,991,000元）。於2019年12月31日，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。本集團管理層認為，本集團對終止確認票據繼續涉入的公允價值並不重大。

2019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、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註釋2.4。

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2019年12月31日，考慮到利率掉期的影響後，集團計息借款約16%（2018年14%）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，而所有其他變數不變，則截至2019年12月31日止年度，合併稅前利潤及在建工程將減少／增加約人民幣176,508,000元（2018年：人民幣188,651,000元），其對本集團合併權益的其他部分並無影響，惟合併稅前利潤及在建工程除外。

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，在承諾到日之前不要簽訂遠期合約。

於2019年12月31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2019年及2018年12月31日面臨的外幣風險如下：

	於12月31日							
	2019年				2018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	96,487	245,136	-	-	-	61,507	-	-
預付款項、按金及其他應收款項	28,950	-	-	-	29,256	4,899	-	-
現金及現金等價物	27,517	74,416	168,122	291,571	33,648	(15,188)	153,459	6,893
貿易應付款項	(26,431)	(881)	(180)	-	(358,367)	(33,555)	-	-
	126,523	318,671	167,942	291,571	(295,463)	17,663	153,459	6,893

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%，而所有其他變數保持不變的敏感度。

	匯率增加／ (減少)	稅後利潤增加／ (減少) 人民幣千元	其他全面收益 增加／(減少) 人民幣千元
2019			
倘人民幣兌歐元貶值	5%	4,518	47,227
倘人民幣兌歐元升值	(5%)	(4,518)	(47,227)
倘人民幣兌美元貶值	5%	16,749	(2,900)
倘人民幣兌美元升值	(5%)	(16,749)	2,900
倘人民幣兌澳幣貶值	5%	6,297	123,161
倘人民幣兌澳幣升值	(5%)	(6,297)	(123,161)
倘人民幣兌阿根廷比索貶值	5%	10,934	-
倘人民幣兌阿根廷比索升值	(5%)	(10,934)	-
2018			
倘人民幣兌歐元貶值	5%	(12,676)	50,227
倘人民幣兌歐元升值	(5%)	12,676	(50,227)
倘人民幣兌美元貶值	5%	2,163	50,856
倘人民幣兌美元升值	(5%)	(2,163)	(50,856)
倘人民幣兌澳幣貶值	5%	5,755	37,368
倘人民幣兌澳幣升值	(5%)	(5,755)	(37,368)
倘人民幣兌阿根廷比索貶值	5%	259	-
倘人民幣兌阿根廷比索升值	(5%)	(259)	-

以上敏感度分析基於假設匯率變動於2019年12月31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2019年12月31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2019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。

2019年12月31日

	12月內預期 信用損失		整個存續期 預期信貸損失		總計 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*	-	-	-	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、按金及其他應收款項中的 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	-	-	-	-	-
為獨立第三方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

50. 財務風險管理目標及政策（續）

最大風險敞口和階段分類

2018年12月31日

	12月內預期 信用損失		整個存續期 預期信貸損失		總計 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*	-	-	-	3,917,099	3,917,099
貿易應收款項*	-	-	-	18,120,465	18,120,465
其他非流動金融資產	317,683	-	-	-	317,683
金融應收款項	7,701,354	-	-	-	7,701,354
計入預付款項、按金及其他應收款項中的 金融資產					
- 正常**	1,437,906	-	-	-	1,437,906
- 可疑**	-	27,792	357	-	28,149
已抵押存款					
- 尚未逾期	152,295	-	-	-	152,295
現金及現金等價物					
- 尚未逾期	5,027,638	-	-	-	5,027,638
為聯營公司貸款提供給銀行的擔保					
- 尚未逾期	324,964	-	-	-	324,964
- 逾期1個月以內	-	-	-	-	-
- 逾期1至3個月	-	-	-	-	-
- 逾期3個月以上	-	-	-	-	-
為獨立第三方貸款提供給銀行的擔保					
- 尚未逾期	274,655	-	-	-	274,655
- 逾期1個月以內	-	-	-	-	-
- 逾期1至3個月	-	-	-	-	-
- 逾期3個月以上	-	-	-	-	-
	15,236,495	27,792	357	22,037,564	37,302,208

* 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注24及27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「可疑的」。

50. 財務風險管理目標及政策（續）

信貸風險（適用於國際會計準則第39號）

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專案資金及融資來源。

於2019年12月31日，須承受的最高信貸風險為財務狀況表內金融資產的總賬面值。

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2019年12月31日，本集團的流動負債淨額約為人民幣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5,929百萬元和人民幣6,131百萬元，其用於投資活動的現金流出淨額為截至2019年12月31日止年度約為人民幣10,267百萬元。本集團截至2019年12月31日止年度的現金及現金等價物增加約人民幣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2019年12月31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（例如應收賬款），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	合計 人民幣千元
2019年12月31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
衍生金融負債	15,745	-	35,825	-	51,570
支付銀行借款利息	874,661	672,091	1,340,551	970,641	3,857,944
	33,678,701	3,536,041	5,038,458	12,380,658	54,633,858
2018年12月31日					
貿易應付款項及應付票據	19,999,759	321,546	591,262	208,460	21,121,027
計入其他應付款項及應計項目的金融負債	1,240,490	-	8,479	85,072	1,334,041
計息銀行及其他借款	3,536,797	5,731,143	5,050,642	8,069,439	22,388,021
衍生金融負債	-	-	126,417	-	126,417
支付銀行借款利息	947,603	815,631	1,579,919	1,218,583	4,561,736
	25,724,649	6,868,320	7,356,719	9,581,554	49,531,242

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。2019年度和2018年度，資本管理目標、政策或程式未發生變化。

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杠杆比率保持在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、計息銀行借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。

50. 財務風險管理目標及政策（續）

資本管理（續）

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畫及融資計畫（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2019年 12月31日 人民幣千元	於2019年 1月1日 人民幣千元	於2018年 12月31日 人民幣千元
貿易應付款項及應付票據	26,905,747	21,090,371	21,090,371
其他應付款項及應計項目中的金融負債	1,638,552	1,334,041	1,334,041
衍生金融負債	51,570	126,417	126,417
計息銀行借款及其他借款	21,741,514	22,895,793	22,401,316
減：現金及現金等價物	(6,820,780)	(5,027,638)	(5,027,638)
已抵押存款，流動部分	(426,733)	(38,300)	(38,300)
淨債務	43,089,870	40,380,684	39,886,207
公司股東應佔權益	30,675,121	24,961,218	24,961,218
資本及淨債務	73,764,991	65,341,902	64,847,425
資本負債比率	58.42%	61.80%	61.51%

51. 資產負債表日後事項

1. 於2020年3月31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1.60元（含稅），共派發現金股利人民幣676,011,000元。該擬分派股利尚須經即將舉辦的年度股東大會準予。
2. 於2019年11月21日，本集團與獨立第三方簽訂股權轉讓協定，將持有的全資子公司Stockyard Hill Wind Farm (Holding) Pty Ltd. 49%的股權轉讓給對方，處置對價為澳幣160百萬元。該交易已於2020年1月8日完成。截至處置完成日上述處置價款均已收到，相關處置日時點的評估工作正在進行中。
3. 於2019年10月25日，本集團與獨立第三方簽訂股權轉讓協定，將持有的全資子公司朔州市平魯區天石風電有限公司以及朔州市平魯區天潤風電有限公司各49%的股權轉讓給對方，處置對價為人民幣667百萬元。該交易已於2020年2月29日完成。截至處置完成日上述處置價款均已收到，相關處置日時點的評估工作正在進行中。
4. 新型冠狀病毒肺炎疫情（以下簡稱「新冠疫情」）於2020年1月爆發以來，對新冠疫情的防控工作正在全國範圍內持續進行。本集團響應政府的號召，積極並嚴格執行當局的各項要求，以防止新冠疫情的流行。

本集團預計此次新冠疫情及防控措施將對本公司的生產和經營造成一定的暫時性影響，影響程度取決於新冠疫情防控的進展情況、持續時間以及各地防控政策的實施情況。

本集團將密切關注肺炎疫情發展情況，評估和積極應對其對本公司財務狀況、經營成果等方面的影響。截止至本報告公告日，尚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12月31日	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
非流動資產		
物業、廠房及設備	240,706	233,858
投資物業	–	58,527
使用權資產	45,914	–
土地租賃預付款項	–	19,082
其他無形資產	859,817	585,833
附屬公司投資	16,713,215	14,843,496
聯營公司權益	13,157	98,871
合營公司權益	315,255	2,500
按公允價值計量且其變動計入其他全面收益的金融資產	5,695	2,400
其他非流動金融資產	66,101	99,896
遞延稅項資產	626,015	591,845
預付款項、按金及其他應收款項	3,066,729	7,073,035
合同資產	2,116,312	1,825,996
衍生金融工具	977	–
非流動資產總額	24,069,893	25,435,339
流動資產		
存貨	3,816,223	2,282,354
貿易應收款項及應收票據	12,603,673	10,572,983
合同資產	471,504	307,961
預付款項、按金及其他應收款項	12,208,587	9,774,142
按公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	400,000	–
其他非流動金融資產	171	–
現金及現金等價物	5,173,373	2,207,958
流動資產總額	34,673,531	25,145,398
流動負債		
貿易應付款項及應付票據	18,481,883	17,074,816
其他應付款項及應計項目	10,137,246	8,531,040
計息銀行借款及其他借款	3,602,761	3,807,061
撥備	1,175,178	1,179,951
流動負債總額	33,397,068	30,592,868

52. 公司財務狀況表（續）

	於12月31日	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
淨流動資產／負債	1,276,463	(5,447,470)
資產總額減流動負債	25,346,356	19,987,869
資產總額減流動負債	25,346,356	19,987,869
非流動負債		
貿易應付款項	763,760	642,152
計息銀行及其他借款	702,471	574,825
遞延所得稅負債	23,792	—
撥備	1,507,245	1,262,704
政府補助	51,561	87,017
非流動負債總額	3,048,829	2,566,698
淨資產	22,297,527	17,421,171
權益		
股本	4,225,068	3,556,203
儲備	18,072,459	13,864,968
權益總額	22,297,527	17,421,171

52. 公司財務狀況表（續）

註釋：

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2018年1月1日	8,264,710	-	1,198,376	-	(635)	1,495,118	-	2,232,349	13,189,918
年內全面收益總額	-	-	-	-	(740)	-	-	959,942	959,202
已宣派2017年期末股息	-	-	-	-	-	-	-	(711,241)	(711,241)
其他權益工具持有人的派息	-	-	-	-	-	-	-	(71,411)	(71,411)
從利潤中提取儲備	-	-	101,552	-	-	-	-	(101,552)	-
發行永續債	-	-	-	-	-	498,500	-	-	498,500
本年專項儲備	-	15,042	-	-	-	-	-	(15,042)	-
使用本年專項儲備	-	(15,042)	-	-	-	-	-	15,042	-
於2018年12月31日	8,264,710	-	1,299,928	-	(1,375)	1,993,618	-	2,308,087	13,864,968
於2019年1月1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2018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2019年12月31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

財務報表已於2020年3月31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				
	2015年	2016年	2017年	2018年	2019年
收入	29,845,998	26,173,892	24,970,835	28,590,307	37,878,205
稅前利潤	3,246,830	3,551,956	3,490,556	3,682,431	2,561,106
所得稅費用	(371,439)	(446,224)	(341,749)	(399,833)	(331,353)
年內利潤	2,875,391	3,105,732	3,148,807	3,282,598	2,229,753
下列各方應佔利潤：					
公司股東	2,849,497	3,002,982	3,054,657	3,216,604	2,209,854
非控股權益	25,894	102,750	94,150	65,994	19,899
其他全面收益(除稅後)	(71,650)	89,174	284,105	(455,575)	76,148
全面收益總額	2,803,741	3,194,906	3,338,762	2,761,029	2,285,771
每股盈利：					
基本及攤薄(人民幣/股)	1.05	1.08*	0.84	0.82	0.51

綜合財務狀況表摘要

	截止12月31日				
	2015年	2016年	2017年	2018年	2019年
現金、銀行結餘及存款	6,147,378	7,534,171	6,756,114	5,027,638	6,820,780
流動資產	25,286,642	33,096,620	33,081,328	32,917,500	48,444,168
非流動資產	27,285,759	31,340,547	39,706,513	48,446,553	54,612,916
資產總額	52,572,401	64,437,167	72,787,841	81,364,053	103,057,084
流動負債	(20,958,892)	(24,662,979)	(29,600,317)	(31,600,586)	(49,568,900)
非流動負債	(14,222,905)	(19,075,394)	(19,712,523)	(23,288,343)	(21,263,935)
負債總額	(35,181,797)	(43,738,373)	(49,312,840)	(54,888,929)	(70,832,835)
淨資產	17,390,604	20,698,794	23,475,001	26,475,124	32,224,249
股本	2,735,541	2,735,541	3,556,203	3,556,203	4,225,008
儲備	14,025,905	17,240,611	19,130,490	21,405,015	26,450,053
公司股東應佔權益	16,761,446	19,976,152	22,686,693	24,961,218	30,675,121
非控股權益	629,158	722,642	788,308	1,513,906	1,549,128

* 2016年的數據為未重述數據。

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



新疆金风科技股份有限公司

XINJIANG GOLDWIND SCIENCE & TECHNOLOGY CO., LTD.*