

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告之內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表聲明，並明確表示，概不對因公告全部或任何部分內容而產生或因依賴該等內容而引致之任何損失承擔任何責任。



**Goldwind**

**XINJIANG GOLDWIND SCIENCE & TECHNOLOGY CO., LTD.\***

**新疆金風科技股份有限公司**

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

股份代號：02208

## 截至 2022 年 12 月 31 日止年度之業績公告

董事會在此宣佈本集團截至 2022 年 12 月 31 日止年度(「**報告期**」)之經審計綜合財務業績(「**2022 年年度業績**」)。

\* 僅供識別

綜合利潤表及其他全面收益表  
截至二零二二年十二月三十一日止年度

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二二年 人民幣千元	二零二一年 (經重述) 人民幣千元
收入	5	46,253,534	50,746,321
銷售成本	6	(38,215,342)	(39,269,825)
毛利		8,038,192	11,476,496
其他收入及收益，淨額	5	3,107,369	2,784,095
銷售及分銷開支		(3,193,270)	(3,173,720)
行政開支		(3,725,721)	(3,529,854)
預期信用損失模型下的減值轉回/(損失)，淨額		269,881	(707,593)
其他經營開支	7	(614,743)	(1,380,354)
財務費用	8	(1,333,909)	(1,149,116)
應佔業績：			
合營公司		21,741	318,859
聯營公司		202,244	(10,149)
稅前利潤	6	2,771,784	4,628,664
所得稅費用	9	(334,909)	(847,748)
年內利潤		2,436,875	3,780,916
下列各方應佔利潤：			
公司股東		2,383,433	3,731,394
非控股股東權益		53,442	49,522
		2,436,875	3,780,916

綜合利潤表及其他全面收益表 - 續  
截至二零二二年十二月三十一日止年度

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二二年	二零二一年 (經重述)
		人民幣千元	人民幣千元
其他全面(損失)/收益			
未來不可重分類至損益表的其他全面(損失)/收益，除稅後 指定為以公允價值計量且其變動計入其他全面(損失)/收益的權益投資的公 允價值變動		(89,488)	7,284
		<u>(89,488)</u>	<u>7,284</u>
未來將被重分類至損益表的其他全面收益/(損失)(除稅後):			
外幣業務折算差額		49,675	(122,977)
以公允價值計量且其變動計入其他全面(損失)/收益的債務工具公允價值變 動		(2,275)	10,235
現金流量套期		(52,416)	(91,139)
公允價值套期成本		39,072	80,639
境外經營淨投資套期		10,211	123,852
應享有合營及聯營公司其他全面收益份額		<u>125,647</u>	<u>94,552</u>
未來將被重分類至損益表的其他全面收益淨額		<u>169,914</u>	<u>95,162</u>
年內其他全面收益,除稅後		<u>80,426</u>	<u>102,446</u>
年內全面收益總額,除稅後		<u>2,517,301</u>	<u>3,883,362</u>
下列各方應佔全面收益總額:			
公司股東		2,463,878	3,831,524
非控股股東權益		53,423	51,838
		<u>2,517,301</u>	<u>3,883,362</u>
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	<u>0.52</u>	<u>0.85</u>

綜合財務狀況表

於二零二二年十二月三十一日

	附註	於十二月三十一日	
		二零二二年 人民幣千元	二零二一年 (經重述) 人民幣千元
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備	12	37,461,032	37,262,589
投資物業		9,529	9,806
使用權資產		2,925,924	2,706,771
商譽	13	178,228	163,265
其他無形資產	14	6,469,891	5,810,090
於合營公司權益		3,890,595	4,553,804
於聯營公司權益		1,509,933	1,348,973
指定為以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的權益投資		157,316	282,942
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		1,581,427	1,372,264
其他非流動金融資產		388,849	145,575
遞延稅項資產		3,262,327	2,604,434
金融應收款項		8,922,837	8,890,041
預付款項、其他應收款項及其他資產	17	3,380,478	3,380,188
合同資產	18	4,297,565	3,003,533
衍生金融工具		13,558	85,083
已抵押存款	19	-	109,707
非流動資產總額		<u>74,449,489</u>	<u>71,729,065</u>
<b>流動資產</b>			
存貨		9,847,658	4,817,569
貿易應收款項及應收票據	15	26,141,390	25,900,856
合同資產	18	2,665,484	1,483,206
預付款項、其他應收款項及其他資產	17	5,310,374	4,531,944
金融應收款項	16	392,859	408,679
衍生金融工具		184,702	691,218
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		500,000	400,000
其他非流動金融資產		3,576	1,538
已抵押存款	19	381,838	435,994
現金及現金等價物	19	15,246,143	8,141,296
		<u>60,674,024</u>	<u>46,812,300</u>
持有待售的處置組資產		1,698,865	1,123,632
流動資產總額		<u>62,372,889</u>	<u>47,935,932</u>

綜合財務狀況表 - 續

於二零二二年十二月三十一日

	附註	於十二月三十一日	
		二零二二年 人民幣千元	二零二一年 (經重述) 人民幣千元
<b>流動負債</b>			
貿易應付款項及應付票據	20	39,533,030	31,876,046
其他應付款項及應計項目		9,905,056	9,618,225
衍生金融工具		66,437	31,273
計息銀行貸款及其他借款		6,483,525	4,864,007
應付稅項		572,061	797,655
撥備		2,569,811	1,975,805
		<u>59,129,920</u>	<u>49,163,011</u>
與分類為持有待售的處置資產直接相關的負債		-	723,063
流動負債總額		<u>59,129,920</u>	<u>49,886,074</u>
淨流動資產/(負債)		<u>3,242,969</u>	<u>(1,950,142)</u>
資產總額減流動負債		<u>77,692,458</u>	<u>69,778,923</u>
<b>非流動負債</b>			
貿易應付款項	20	1,091,028	1,762,492
其他應付款項及應計項目		171,340	392,794
計息銀行貸款及其他借款		31,699,785	26,413,378
遞延稅項負債		991,713	941,083
撥備		3,167,427	3,343,374
政府補助		224,870	197,363
衍生金融工具		-	38
非流動負債總額		<u>37,346,163</u>	<u>33,050,522</u>
淨資產		<u>40,346,295</u>	<u>36,728,401</u>
<b>權益</b>			
<b>公司股東應佔權益</b>			
股本		4,225,068	4,225,068
儲備		33,870,011	31,606,522
		<u>38,095,079</u>	<u>35,831,590</u>
非控股股東權益		2,251,216	896,811
權益總額		<u>40,346,295</u>	<u>36,728,401</u>

武鋼  
董事

曹志剛  
董事

# 新疆金風科技股份有限公司

## 綜合權益變動表

截至二零二二年十二月三十一日止年度

	公司股東應佔										非控股股東權益 人民幣千元	權益總額 人民幣千元
	已發行股本 人民幣千元	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	未分配利潤 人民幣千元	總計 人民幣千元		
於二零二二年一月一日（經重述）	4,225,068	12,174,120	-	1,646,282	83,644	(157,981)	1,997,000	16,895	15,846,562	35,831,590	896,811	36,728,401
年內利潤	-	-	-	-	-	-	-	-	2,383,433	2,383,433	53,442	2,436,875
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收益的權益投資的 公允價值變動,除稅後	-	-	-	-	(113,914)	-	-	-	24,426	(89,488)	-	(89,488)
以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的債務工具公允 價值變動,除稅後	-	-	-	-	(2,256)	-	-	-	-	(2,256)	(19)	(2,275)
現金流量套期,除稅後	-	-	-	-	-	-	-	(52,416)	-	(52,416)	-	(52,416)
境外經營淨投資套期,除稅後	-	-	-	-	-	-	-	10,211	-	10,211	-	10,211
公允價值套期成本,除稅後	-	-	-	-	-	-	-	39,072	-	39,072	-	39,072
應佔合營及聯營公司其他全面收益份額	-	125,647	-	-	-	-	-	-	-	125,647	-	125,647
外幣業務折算差額	-	-	-	-	-	49,675	-	-	-	49,675	-	49,675
年內全面收益/(損失)總額	-	125,647	-	-	(116,170)	49,675	-	(3,133)	2,407,859	2,463,878	53,423	2,517,301
非控股股東出資(附註(i))	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,307,503	1,307,503
收購附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,976	12,976
出售附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,432)	(2,432)
收購非控股股東權益	-	141	-	-	-	-	-	-	-	141	(4,995)	(4,854)
已宣派二零二一年期末股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,056,267)	(1,056,267)	(12,070)	(1,068,337)
提取法定盈餘公積金	-	-	-	77,096	-	-	-	-	(77,096)	-	-	-
聯營公司權益投資的其他變動	-	41,861	-	-	-	-	-	-	-	41,861	-	41,861
提取本年專項儲備(附註(ii))	-	-	99,063	-	-	-	-	-	-	99,063	146	99,209
使用本年專項儲備(附註(ii))	-	-	(99,063)	-	-	-	-	-	-	(99,063)	(146)	(99,209)
其他權益工具持有人出資	-	-	-	-	-	-	998,875	-	-	998,875	-	998,875
其他權益工具的派息	-	-	-	-	-	-	-	-	(184,999)	(184,999)	-	(184,999)
於二零二二年十二月三十一日	4,225,068	12,341,769	-	1,723,378	(32,526)	(108,306)	2,995,875	13,762	16,936,059	38,095,079	2,251,216	40,346,295

附註(i) 截至二零二二年十二月三十一日，集團設立的主要合併結構化實體為人民幣 875,000,000 元，集團認購金額為人民幣 175,000,000 元。截至二零二二年十二月三十一日，集團的實收金額為人民幣 175,000,000 元，其他方為人民幣 700,000,000 元。本集團將其他方的實收金額列為非控股權益。本集團沒有義務和意圖向這些結構化實體提供財務支援。

綜合權益變動表 - 續

截至二零二一年十二月三十一日止年度

	公司股東應佔										非控股股東權益 人民幣千元	權益總額 人民幣千元
	已發行股本 人民幣千元	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	未分配利潤 人民幣千元	總計 人民幣千元		
於二零二零年十二月三十一日	4,225,068	12,088,560	-	1,533,691	66,123	(32,686)	2,990,618	(96,457)	13,393,335	34,168,252	805,038	34,973,290
會計政策變更	-	-	-	-	-	-	-	-	15,366	15,366	-	15,366
於二零二一年一月一日 (經重述)	4,225,068	12,088,560	-	1,533,691	66,123	(32,686)	2,990,618	(96,457)	13,408,701	34,183,618	805,038	34,988,656
年內利潤 (經重述)	-	-	-	-	-	-	-	-	3,731,394	3,731,394	49,522	3,780,916
年內其他全面收益/(損失):												
以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的權益投資的 公允價值變動,除稅後	-	-	-	-	7,284	-	-	-	-	7,284	-	7,284
以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的債務工具公允 價值變動,除稅後	-	-	-	-	10,237	-	-	-	-	10,237	(2)	10,235
現金流量套期,除稅後	-	-	-	-	-	-	-	(91,139)	-	(91,139)	-	(91,139)
境外經營淨投資套期,除稅後	-	-	-	-	-	-	-	123,852	-	123,852	-	123,852
公允價值套期成本,除稅後	-	-	-	-	-	-	-	80,639	-	80,639	-	80,639
應佔合營及聯營公司其他全面收益份額	-	94,552	-	-	-	-	-	-	-	94,552	-	94,552
外幣業務折算差額	-	-	-	-	-	(125,295)	-	-	-	(125,295)	2,318	(122,977)
年內全面收益/(損失)總額 (經重述)	-	94,552	-	-	17,521	(125,295)	-	113,352	3,731,394	3,831,524	51,838	3,883,362
非控股股東出資	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	128,222	128,222
收購附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,908	9,908
出售附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(49,882)	(49,882)
收購非控股股東權益	-	2,407	-	-	-	-	-	-	-	2,407	(17,300)	(14,893)
已宣派二零二零年期末股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,056,267)	(1,056,267)	(31,013)	(1,087,280)
提取法定盈餘公積金	-	-	-	112,591	-	-	-	-	(112,591)	-	-	-
聯營公司權益投資的其他變動	-	(4,055)	-	-	-	-	-	-	-	(4,055)	-	(4,055)
提取本年專項儲備(附註(ii))	-	-	56,815	-	-	-	-	-	-	56,815	105	56,920
使用本年專項儲備(附註(ii))	-	-	(56,815)	-	-	-	-	-	-	(56,815)	(105)	(56,920)
其他權益工具持有人出資	-	(1,415)	-	-	-	-	1,000,000	-	-	998,585	-	998,585
其他權益工具的贖回	-	(5,929)	-	-	-	-	(1,993,618)	-	-	(1,999,547)	-	(1,999,547)
其他權益工具的派息	-	-	-	-	-	-	-	-	(124,675)	(124,675)	-	(124,675)
於二零二一年十二月三十一日 (經重述)	4,225,068	12,174,120	-	1,646,282	83,644	(157,981)	1,997,000	16,895	15,846,562	35,831,590	896,811	36,728,401

附註(ii) 於編制綜合財務報表時，於截至二零二零年及二零二二年十二月三十一日止年度各年，新疆金風科技股份有限公司（“本公司”）及其附屬公司(統稱“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，將若干未分配利潤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，將之撥回至未分配利潤，直至該特別儲備獲悉數動用為止。

新疆金風科技股份有限公司

綜合現金流量表

截至二零二二年十二月三十一日止年度

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二二年 人民幣千元	二零二一年 (經重述) 人民幣千元
經營活動現金流量			
稅前利潤		2,771,784	4,628,664
調整：			
財務費用	8	1,333,909	1,149,116
匯兌差額淨額		105,614	(95,223)
利息收入	5	(475,601)	(410,539)
應佔合營公司業績		(21,741)	(318,859)
應佔聯營公司業績		(202,244)	10,149
物業、廠房及設備以及投資物業折舊	6	2,124,015	1,821,142
使用權資產折舊	6	216,882	145,833
其他無形資產攤銷	6	402,126	362,229
出售物業、廠房及設備以及其他無形資產收益淨額	6	(4,395)	(98)
出售附屬公司收益	5	(759,167)	(718,171)
長期股權投資轉換為金融工具實現的投資收益	5	(601,987)	-
喪失控制權日重新計量被投資單位剩餘股權的收益	5	(193,862)	(64,637)
出售聯營公司權益與合營公司權益的收益淨額	5	(510,247)	(815,121)
出售以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	(73,925)	(76,539)
出售其他金融資產的損失	5	24,435	31,787
其他非流動金融資產股息收益	5	(18,105)	(13,660)
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產股息收益	5	(25,467)	(15,850)
以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的金融資產股息收益	5	(1,258)	(8,732)
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產的公允價值損失淨額	5	36,035	57,588
衍生金融工具公允價值損失/(收益)淨額	5	81,353	(124,115)
貿易應收款項和其他應收款項(轉回)/減值	6	(304,322)	648,938
金融應收款項減值	6	29,018	54,520
合同資產減值	6	5,424	4,185
其他非流動金融資產減值轉回	6	-	(50)
存貨撇減至可變現淨值的減值	6	70,111	118,557
物業、廠房及設備減值	6	134,420	143,192
商譽減值	6	53,755	175,682
長期股權投資減值	6	8,601	-
使用權資產減值	6	17,488	-
其他無形資產減值	6	40,611	612,511
營運資本變動前的經營活動現金流量		4,263,260	7,302,499
存貨(增加)/減少		(5,062,341)	982,517
合同資產(增加)/減少		(2,476,310)	293,624
貿易應收款項和應收票據減少/(增加)		204,471	(3,460,315)
金融應收款項增加		(16,976)	(1,006,577)
預付款項、其他應收款項和其他資產增加		(782,158)	(2,187,495)
貿易應付款項和應付票據增加		7,027,736	3,058,649
其他應付款項和應計項目增加		3,317,935	289,913
撥備增加		418,059	432,325
政府補助和遞延收入增加/(減少)		27,507	(13,644)
經營活動產生的現金		6,921,183	5,691,496
已付所得稅		(1,284,140)	(847,748)
收到的利息		244,278	123,895
經營活動所得現金流量淨額		5,881,321	4,967,643



綜合現金流量表 - 續

截至二零二二年十二月三十一日止年度

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年	二零二一年 (經重述)
附註	人民幣千元	人民幣千元
投資活動現金流量		
購買物業、廠房及設備	(7,947,870)	(9,797,546)
使用權資產增加	(250,987)	(73,269)
其他無形資產增加	(826,555)	(817,719)
收購附屬公司(扣除現金)	(250,348)	(508,568)
以前期間收購子公司於本期支付的對價	(388,859)	(227,462)
收購合營公司的權益	(342,390)	(515,000)
收購聯營公司的權益	(109,720)	(68,764)
購買以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的權益投資	-	(28,058)
購買以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	(100,000)	(355,794)
購買以攤余成本計量的金融資產	(137,722)	-
出售物業、廠房及設備和其他無形資產所得款項	296,630	116,681
出售其他非流動金融資產的收益	359,493	-
處置以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	-	112,478
出售附屬公司(扣除現金)	2,077,606	1,515,002
收回以前年度出售附屬公司現金	18,171	-
處置其他非流動金融資產	(185,000)	53,195
處置指定為以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的權益投資	500	-
處置聯營公司、合營公司股權的收益	917,777	2,275,586
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產股息收益	25,467	15,850
其他非流動金融資產股息收益	41,482	13,660
合營公司及聯營公司股息收益	182,274	499,353
以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的權益投資股息收益	1,258	8,732
於獲得時原存款期為三個月或以上的無抵押定期存款增加	(417,331)	(2,886)
對合營公司、聯營公司和獨立第三方提供借款	(44,007)	(186,947)
預付股權轉讓款	(423,218)	-
收到的與處置子公司有關的現金	1,276,039	-
收到的其他投資	88,432	17,528
投資活動耗用現金流量淨額	(6,138,878)	(7,953,948)
融資活動現金流量		
新借銀行及其他借款	17,432,208	15,738,126
償還銀行及其他借款	(9,654,236)	(8,432,364)
已付利息	(1,478,254)	(1,251,854)
手續費及其他	(7,388)	(30,984)
非控股股東出資	1,307,503	128,222
派付股息	(1,193,919)	(1,238,110)
其他權益工具持有人出資	998,875	998,585
對附屬公司前股東的其他支付	(93,500)	(370,000)
關聯方貸款償還	200,488	-
抵押定期存款增加	-	(76,686)
償還作為證券借貸抵押品的票據	(594,320)	-
償還其他權益工具	-	(1,993,618)
融資活動所得現金流量淨額	6,917,457	3,471,317
現金及現金等價物增加淨額	6,659,900	485,012
於一月一日的現金及現金等價物	8,140,281	7,705,323
匯率變動的影響淨額	42,640	(50,054)
於十二月三十一日的現金及現金等價物	14,842,821	8,140,281

19

## 1. 一般資料

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

本年度中，本集團的主要活動包括：

- 研發、製造並銷售風力發電機組及風電零部件；
- 提供風電場建設、過保後服務及資產管理服務；
- 开发及經營風力發電場，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；以及
- 提供水處理廠的運營開發。

本公司董事們(“董事”)認為本公司不存在控股股東。

## 2. 應用國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)修訂本

### *本年度內強制生效的國際財務報告準則修訂本*

本年內，本集團已首次應用下列由國際會計準則理事會「國際會計準則理事會」頒佈須於二零二二年一月一日或之後開始的年度期間強制生效的經修訂國際財務報告準則：

國際財務報告準則第 3 號修訂本	提述《概念框架》
國際財務報告準則第 16 號修訂本	二零二一年六月三十日後與新冠肺炎疫情相關的租金減讓
國際會計準則第 16 號修訂本	物業、廠房及設備-擬定用途前
國際會計準則第 37 號修訂本	收益
國際財務報告準則修訂本	虧損合同—履行合同的成本
	對二零一八年至二零二零年週期
	之國際財務報告準則的年度改進

除下文所述外，於本年應經修訂的國際財務報告準則不會對本集團本年及以往年度的財務狀況及表現及/或該等綜合財務報表所載之披露產生重大影響。

## 2. 應用國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)修訂本 – 續

### 2.1 應用國際會計準則第16號修訂本「物業、廠房及設備-擬定用途前收益」的影響

本集團于本年度首次應用該修訂本。修訂本規定，在將物業、廠房及設備項目轉移至能夠以管理層預期的方式營運的必要地點及條件時生產的項目成本(例如在測試相關物業、廠房及設備是否正常運作時生產的樣品)，及出售此類物品的收益應按照適用的標準在損益中確認和計量。物品的成本根據國際會計準則第2號「存貨」計量。

根據過渡條款，本集團已將新會計政策追溯適用於二零二一年一月一日開始或之後可供使用的物業、廠房及設備。應用修訂本的影響詳情載於本附註“應用國際財務報告準則修訂本對綜合財務報表的影響”部分。比較數字已重述。

### 2.2 應用國際財務報告準則修訂本對綜合財務報表的影響

因應用國際會計準則第16號修訂本「物業、廠房及設備-擬定用途前收益」而導致的會計政策變更對綜合利潤表及其他全面收益表以及每股盈利的影響如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
<i>對本年利潤及全面收益總額的影響</i>		
收入增加	342,838	330,242
銷售成本增加	88,981	40,803
所得稅費用增加	20,687	-
本年利潤淨增加額	233,170	289,439
下列各方應占本年利潤 及全面收益總額增加：		
-公司股東	212,372	274,441
-非控股股東權益	20,798	14,998
	233,170	289,439
	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年 人民幣	二零二一年 人民幣
<i>對每股基本和攤薄盈利的影響</i>		
調整前每股基本和攤薄盈利	0.47	0.79
針對以下內容的會計政策變更產生的淨調整額		
-國際會計準則第16號修訂本 報告的每股基本和攤薄盈利	0.05	0.06
	0.52	0.85

综合财务报表附註

截至二零二二年十二月三十一日止年度

2. 應用國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)修訂本 – 續

2.2 應用國際財務報告準則修訂本對綜合財務報表的影響 - 續

于比較期間開始時，因應用國際會計準則第16號修訂本「物業、廠房及設備-擬定用途前收益」而導致的會計政策變更對截至上一財政年度末（即二零二一年十二月三十一日和二零二一年一月一日）的綜合財務狀況表的影響如下：

	二零二一年十二月 三十一日 (重述前) 人民幣千元	國際會計準則 第 16 號修訂本 人民幣千元	二零二一年十二月 三十一日 (經重述) 人民幣千元
物業、廠房及設備	36,957,784	304,805	37,262,589
	二零二一年十二月 三十一日 (重述前) 人民幣千元	國際會計準則 第 16 號修訂本 人民幣千元	二零二一年十二月 三十一日 (經重述) 人民幣千元
非控股股東權益 儲備	881,813 31,316,715	14,998 289,807	896,811 31,606,522
	二零二一年 一月一日 (重述前) 人民幣千元	國際會計準則 第 16 號修訂本 人民幣千元	二零二一年 一月一日 (經重述) 人民幣千元
物業、廠房及設備	33,380,435	15,366	33,395,801
	二零二一年 一月一日 (重述前) 人民幣千元	國際會計準則 第 16 號修訂本 人民幣千元	二零二一年 一月一日 (經重述) 人民幣千元
非控股股東權益 儲備	805,038 29,943,184	- 15,366	805,038 29,958,550

綜合財務報表附註

截至二零二二年十二月三十一日止年度

2. 應用國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)修訂本 – 續

2.2 應用國際財務報告準則修訂本對綜合財務報表的影響 - 續

因應用國際會計準則第16號修訂本「物業、廠房及設備-擬定用途前收益」而導致的會計政策變更對綜合現金流量表的影響如下：

對綜合現金流量表的影響

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
<i>經營活動</i>		
本年利潤增加	233,170	289,439
應用國際會計準則第 16 號修訂本的影響		
-貿易應收款項及應收票據增加	(15,936)	(208,304)
營運資本變動前的經營活動現金流量增加淨額及經營活動產生的現金淨額	<u>217,234</u>	<u>81,135</u>
<i>投資活動</i>		
應用國際會計準則第 16 號修訂本的影響		
-其他投資活動產生現金	<u>(217,234)</u>	<u>(81,135)</u>
投資活動產生（耗用）的現金減少淨額	<u>(217,234)</u>	<u>(81,135)</u>

## 2. 應用國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)修訂本 - 續

### *已頒佈但尚未生效之新訂及經修訂的國際財務報告準則*

本集團並未提早應用以下已頒佈但尚未生效之新訂及經修訂的國際財務報告準則：

國際財務報告準則第 17 號 (包括二零二零年六月和二零二一年十二月對國際財務報告準則第 17 號的修訂)	保險合約 <sup>1</sup>
國際財務報告準則第 10 號和國際會計準則第 28 號修訂本	投資者與其聯營公司或合營公司之間的資產出售或注資 <sup>2</sup>
國際財務報告準則第 16 號修訂本	售後租回中的租賃負債 <sup>3</sup>
國際會計準則第 1 號修訂本	負債的流動或非流動劃分 <sup>3</sup>
國際會計準則第 1 號修訂本	附有契約條件的非流動負債 <sup>3</sup>
國際會計準則第 1 號修訂本和國際財務報告準則實務公告第 2 號	會計政策的披露 <sup>1</sup>
國際會計準則第 8 號修訂本	會計估計的定義 <sup>1</sup>
國際會計準則第 12 號修訂本	與單一交易產生的資產和負債有關的遞延稅項 <sup>1</sup>

<sup>1</sup> 於二零二三年一月一日或之後開始的年度期間生效。

<sup>2</sup> 於待定日期或之後開始的年度期間生效。

<sup>3</sup> 於二零二四年一月一日或之後開始的年度期間生效。

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

### 3. 綜合財務報表編制基準

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

本集團對自二零二二年十二月三十一日起十二個月的持續經營能力進行了評價,未發現對持續經營能力產生重大懷疑的事項和情況。因此,本綜合財務報表以持續經營為基礎列報。

#### 合併基準

綜合財務報表包括本公司及附屬公司截至二零二二年十二月三十一日止會計年度的財務報表。附屬公司是被本公司直接或間接控制的實體(包括結構性實體)。當本集團對參與投資對象業務的浮動回報承擔風險或享有權利以及能透過對投資對象的權力(如本集團獲賦予現有權力以主導投資對象相關活動的既存權利)影響該等回報時,即取得控制權。

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

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

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制。附屬公司的業績由本集團取得控制權之日起併入賬目內,並將繼續合併直至該控制權終止之日。

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

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

### 3. 綜合財務報表編制基準 - 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)任何非控股股東權益的賬面值及(iii)計入權益的累計匯兌差額；並確認(i)已收對價的公允價值；(ii)任何獲保留投資的公允價值及(iii)損益內任何所產生的盈餘或虧損。先前於其他全面收益確認的本集團應佔成分會視乎情況，按倘本集團直接出售相關資產或負債所要求的相同基準重新分類至損益或保留溢利(如適用)。

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

### 4. 經營分部信息

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) 提供風電建設、過保後服務和資產管理服務的風電服務分部；
- (c) 從事風電場開發，包括由本集團風電場提供風力發電服務及銷售風電場的風電場開發分部；
- (d) 從事服務特許權安排經營水處理廠。

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

分部間銷售及轉讓均參照向獨立第三方出售使用的售價，以當時現行市價進行交易。



综合财务报表附註

截至二零二二年十二月三十一日止年度

4. 經營分部信息 - 續

截至二零二二年十二月三十一日止年度

	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
<b>分部收入(附註 5):</b>						
外部客戶收入	32,602,459	5,646,746	6,910,178	1,094,151	-	46,253,534
分部間銷售額	3,887,915	1,461,770	42,048	5,232	(5,396,965)	-
收入總額	36,490,374	7,108,516	6,952,226	1,099,383	(5,396,965)	46,253,534
<b>分部業績:</b>	(953,528)	1,056,853	4,896,880	1,193,555	(2,563,668)	3,630,092
利息收入	621,596	14,839	160,309	317,602	(638,745)	475,601
財務費用	(543,938)	(32,566)	(1,230,676)	(212,790)	686,061	(1,333,909)
稅前(損失)/利潤	(875,870)	1,039,126	3,826,513	1,298,367	(2,516,352)	2,771,784
<b>分部資產</b>	96,155,525	19,765,543	63,965,149	27,232,811	(70,296,650)	136,822,378
<b>分部負債</b>	62,670,466	15,703,685	46,519,180	18,266,270	(46,683,518)	96,476,083
<b>其他分部信息:</b>						
應估業績:						
合營公司	265	-	22,106	(630)	-	21,741
聯營公司	37,279	315	105,260	74,845	(15,455)	202,244
折舊與攤銷 <sup>(1)</sup>	900,535	369,527	1,529,590	149,895	(165,993)	2,783,554
存貨減值,淨額	64,196	5,915	-	-	-	70,111
貿易及其他應收款項(轉回)/減值,淨額	(298,791)	5,756	13,729	(20,910)	(4,106)	(304,322)
合同資產減值,淨額	1,088	4,336	-	-	-	5,424
金融應收款項減值,淨額	82	-	-	28,005	931	29,018
物業、廠房及設備減值	10,742	3,131	119,460	900	187	134,420
使用權資產減值	-	-	17,488	-	-	17,488
長期股權投資減值	8,601	-	-	-	-	8,601
其他無形資產減值	-	-	-	40,611	-	40,611
商譽減值	41,160	-	12,595	-	-	53,755
產品質量保證金	2,304,858	-	-	-	-	2,304,858
於合營公司權益	285,384	-	3,105,402	499,809	-	3,890,595
於聯營公司權益	248,164	10,060	626,691	625,018	-	1,509,933
所得稅費用	(570,121)	162,785	502,936	279,085	(39,776)	334,909
資本性支出 <sup>(2)</sup>	2,224,785	140,884	7,701,690	316,240	(668,475)	9,715,124

综合财务报表附註

截至二零二二年十二月三十一日止年度

4. 經營分部信息 - 續

截至二零二一年十二月三十一日止年度

	風力發電機組 製造與銷售	風電 服務	風電場 開發 (經重述)	其他	抵銷	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
<b>分部收入(附註 5):</b>						
外部客戶收入	39,932,082	4,082,038	5,657,346	1,074,855	-	50,746,321
分部間銷售額	4,169,175	894,791	18,376	13,969	(5,096,311)	-
收入總額	44,101,257	4,976,829	5,675,722	1,088,824	(5,096,311)	50,746,321
<b>分部業績:</b>	2,583,965	24,840	4,480,437	287,823	(2,009,824)	5,367,241
利息收入	538,046	5,330	87,970	329,599	(550,406)	410,539
財務費用	(376,682)	(14,323)	(1,066,114)	(222,182)	530,185	(1,149,116)
稅前利潤	2,745,329	15,847	3,502,293	395,240	(2,030,045)	4,628,664
<b>分部資產</b>	90,250,061	15,536,735	53,429,630	21,944,789	(61,496,218)	119,664,997
<b>分部負債</b>	57,199,559	12,343,814	38,244,940	13,498,297	(38,350,014)	82,936,596
<b>其他分部信息:</b>						
應佔業績:						
合營公司	252	-	317,729	2,000	(1,122)	318,859
聯營公司	(13,343)	60	(31,811)	24,790	10,155	(10,149)
折舊與攤銷 <sup>(1)</sup>	742,348	226,844	1,379,688	132,297	(120,884)	2,360,293
存貨減值/(轉回),淨額	120,936	(2,379)	-	-	-	118,557
貿易及其他應收款項減值/(轉回),淨額	474,897	35,747	27,718	111,177	(601)	648,938
合同資產減值/(轉回),淨額	-	(100)	-	-	4,285	4,185
其他非流動金融資產減值轉回,淨額	(50)	-	-	-	-	(50)
金融應收款項減值/(轉回),淨額	-	-	-	58,805	(4,285)	54,520
物業、廠房及設備減值	-	2,431	140,761	-	-	143,192
其他無形資產減值	552,260	-	43,515	16,736	-	612,511
商譽減值	175,682	-	-	-	-	175,682
產品質量保證金	2,678,036	-	-	-	-	2,678,036
於合營公司權益	3,558	-	4,529,840	20,406	-	4,553,804
於聯營公司權益	314,797	10,244	461,557	562,375	-	1,348,973
所得稅費用	219,596	6,404	566,487	140,654	(85,393)	847,748
資本性支出 <sup>(2)</sup>	1,700,024	292,431	9,265,730	1,765,867	(1,194,477)	11,829,575

(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。

综合财务报表附註

截至二零二二年十二月三十一日止年度

#### 4. 經營分部信息 - 續

##### 地區信息

##### (a) 外部客戶收入

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年	二零二一年 (經重述)
	人民幣千元	人民幣千元
中國	41,966,588	44,615,061
海外	4,286,946	6,131,260
	<u>46,253,534</u>	<u>50,746,321</u>

以上的收入信息基於客戶的位置。

##### (b) 非流動資產

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年	二零二一年 (經重述)
	人民幣千元	人民幣千元
中國	55,503,790	51,547,803
美國	98,345	98,800
澳大利亞	814,327	4,429,107
阿根廷	3,582,073	3,601,077
德國	217,292	224,033
其他國家	10,312	11,811
	<u>60,226,139</u>	<u>59,912,631</u>

以上非流動資產信息基於資產的地理位置，但不包括金融工具和遞延稅項資產。

##### 有關主要客戶的資料

截至二零二二年十二月三十一日止年度，約為人民幣6,326,642,000元的收入是來自風電場開發分部銷售給單個客戶的收入，包括銷售給一組已知與該客戶受控制的實體，這些客戶單獨占本集團總收入的10%以上。

截至二零二一年十二月三十一日止年度，約為人民幣6,005,200,000元的收入是來自風力發電機組製造與銷售分部和風電服務分部銷售給單個客戶的收入，包括銷售給一組已知與該客戶受控制的實體，這些客戶單獨占本集團總收入的10%以上。

## 5. 收入、其他收入及收益

收入分析如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 (經重述) 人民幣千元
來自客戶合同收入：	45,924,993	50,422,460
其他來源收入：		
融資租賃服務	328,541	323,861
	<u>46,253,534</u>	<u>50,746,321</u>

來自客戶合同收入：

### (i) 分解的收入信息

截至二零二二年十二月三十一日止年度

分部	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	總計 人民幣千元
<b>產品或服務類型</b>					
風力發電機組製造與銷售	32,602,459	-	-	-	32,602,459
風電場開發	-	-	6,910,178	-	6,910,178
風電服務	-	5,318,205	-	-	5,318,205
其他	-	-	-	1,094,151	1,094,151
來自客戶合同收入總計：	<u>32,602,459</u>	<u>5,318,205</u>	<u>6,910,178</u>	<u>1,094,151</u>	<u>45,924,993</u>
<b>地裡市場</b>					
中國	30,573,357	4,353,671	5,616,868	1,094,151	41,638,047
其他國家	2,029,102	964,534	1,293,310	-	4,286,946
來自客戶合同收入總計：	<u>32,602,459</u>	<u>5,318,205</u>	<u>6,910,178</u>	<u>1,094,151</u>	<u>45,924,993</u>
<b>收入確認時間</b>					
按時點確認收入	32,602,459	-	6,910,178	290,426	39,803,063
按時段確認收入	-	5,318,205	-	803,725	6,121,930
來自客戶合同收入總計：	<u>32,602,459</u>	<u>5,318,205</u>	<u>6,910,178</u>	<u>1,094,151</u>	<u>45,924,993</u>

综合财务报表附註

截至二零二二年十二月三十一日止年度

5. 收入、其他收入及收益 - 續

來自客戶合同收入： - 續

(i) 分解的收入信息 - 續

截至二零二一年十二月三十一日止年度

分部	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 (經重述) 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 (經重述) 人民幣千元
<b>產品或服務類型</b>					
風力發電機組製造與銷售	39,932,082	-	-	-	39,932,082
風電場開發	-	-	5,657,346	-	5,657,346
風電服務	-	3,758,177	-	-	3,758,177
其他	-	-	-	1,074,855	1,074,855
來自客戶合同收入總計：	<u>39,932,082</u>	<u>3,758,177</u>	<u>5,657,346</u>	<u>1,074,855</u>	<u>50,422,460</u>
<b>地裡市場</b>					
中國	35,168,437	3,234,274	4,813,634	1,074,855	44,291,200
其他國家	4,763,645	523,903	843,712	-	6,131,260
來自客戶合同收入總計：	<u>39,932,082</u>	<u>3,758,177</u>	<u>5,657,346</u>	<u>1,074,855</u>	<u>50,422,460</u>
<b>收入確認時間</b>					
按時點確認收入	39,932,082	-	5,657,346	507,737	46,097,165
按時段確認收入	-	3,758,177	-	567,118	4,325,295
來自客戶合同收入總計：	<u>39,932,082</u>	<u>3,758,177</u>	<u>5,657,346</u>	<u>1,074,855</u>	<u>50,422,460</u>

以下是來自客戶合同收入與分部信息中披露的金額的對賬：

截至二零二二年十二月三十一日止年度

分部	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	總計 人民幣千元
來自客戶合同收入	<u>36,490,374</u>	<u>6,779,975</u>	<u>6,952,226</u>	<u>1,099,383</u>	<u>51,321,958</u>
外部客戶收入	32,602,459	5,318,205	6,910,178	1,094,151	45,924,993
分部間銷售額	<u>3,887,915</u>	<u>1,461,770</u>	<u>42,048</u>	<u>5,232</u>	<u>5,396,965</u>
分部間銷售額調整及抵銷	<u>(3,887,915)</u>	<u>(1,461,770)</u>	<u>(42,048)</u>	<u>(5,232)</u>	<u>(5,396,965)</u>
來自客戶合同收入總計：	<u>32,602,459</u>	<u>5,318,205</u>	<u>6,910,178</u>	<u>1,094,151</u>	<u>45,924,993</u>

5. 收入、其他收入及收益 - 續

來自客戶合同收入： - 續

(i) 分解的收入信息 - 續

截至二零二一年十二月三十一日止年度

分部	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 (經重述) 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 (經重述) 人民幣千元
來自客戶合同收入	44,101,257	4,652,968	5,675,722	1,088,824	55,518,771
外部客戶收入	39,932,082	3,758,177	5,657,346	1,074,855	50,422,460
分部間銷售額	4,169,175	894,791	18,376	13,969	5,096,311
分部間銷售額調整及抵銷	(4,169,175)	(894,791)	(18,376)	(13,969)	(5,096,311)
來自客戶合同收入總計：	39,932,082	3,758,177	5,657,346	1,074,855	50,422,460

下表顯示了本報告期間確認的收入於報告期初計入合同負債並從履約中確認前期已經履行的履約義務：

	截至十二月三十 一日止年度 二零二二年 人民幣千元	截至十二月三十 一日止年度 二零二一年 人民幣千元
報告期初合同負債於本期間確認收入金額如下：		
風力發電機組製造與銷售	4,754,145	5,624,972
建造服務	262,685	684,198
其他	71,548	16,936
	<u>5,088,378</u>	<u>6,326,106</u>

(ii) 履約義務

有關本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及電站產品銷售

本集團與客戶簽訂的銷售風力渦輪機或銷售電站產品的合同是獨立的履約義務，在交付貨物控制權時履行。

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 - 續

有關集團的履約義務信息匯總如下： - 續

*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。

*電力銷售*

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。

*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。

## 5. 收入、其他收入及收益 - 續

其他收入及收益	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
利息收入	475,601	410,539
以公允價值計量且其變動計入其他全面 收益的權益投資的股息收益	1,258	8,732
其他非流動金融資產股息收益	18,105	13,660
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	25,467	15,850
投資物業及設備租金收入	28,049	54,147
政府補助	150,292	275,032
增值稅退稅	222,239	143,452
技術服務收入	21,418	34,169
處置按攤余成本計量的金融資產之損失	(24,435)	(31,787)
出售附屬公司收益		
出售附屬公司權益的收益	759,167	718,171
喪失控制權日重新計量被投資單位剩餘股 權的收益	193,862	64,637
處置以公允價值計量且其變動計入當期 損益的金融資產的收益	73,925	76,539
出售物業、廠房及設備和其他無形資產 的收益	4,418	630
出售聯營公司和合營公司的淨收益	510,247	815,121
長期股權投資轉換為金融工具實現的投資 收益(註釋(i))	601,987	-
公允價值(虧損)/收益,淨額		
衍生金融工具	(81,353)	124,115
以公允價值計量且其變動計入當期損 益的金融资产	(36,035)	(57,588)
其他	163,157	118,676
	<u>3,107,369</u>	<u>2,784,095</u>

註釋(i): 本年度, 本集團的聯營公司藍箭航天空間科技股份有限公司(以下簡稱“藍箭航天”)向第三方投資者發行新股以籌集更多資金。因此, 本集團持有的藍箭航天的持股比例減少至 4.9953%, 本集團失去了向藍箭航天委派董事的權力。因此, 管理層認為本集團對藍箭航天不再具有重大影響。因此, 自本集團失去對藍箭航天的重大影響之日起, 藍箭航天股權作為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產核算。



## 6. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除/(計入):

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二二年 人民幣千元	二零二一年 (經重述) 人民幣千元
已出售存貨成本		30,640,259	32,978,060
風電服務成本		4,302,267	3,590,631
風力發電成本		2,391,731	1,789,461
其他成本		881,085	911,673
		<u>38,215,342</u>	<u>39,269,825</u>
物業、廠房及設備折舊	12	2,123,738	1,820,865
投資物業折舊		277	277
使用權資產折舊		216,882	145,833
其他無形資產攤銷	14	402,126	362,229
		<u>2,743,023</u>	<u>2,329,204</u>
貿易應收款項減值	15	420,621	626,218
貿易應收款項減值轉回	15	(707,979)	(73,679)
		<u>(287,358)</u>	<u>552,539</u>
其他應收款項減值	17	77,632	99,930
其他應收款項減值轉回	17	(94,596)	(3,531)
		<u>(16,964)</u>	<u>96,399</u>
合同資產減值	18	6,464	5,001
合同資產減值轉回	18	(1,040)	(816)
		<u>5,424</u>	<u>4,185</u>
其他非流動金融資產減值轉回		-	(50)
		<u>-</u>	<u>(50)</u>
金融應收款項減值	16	36,107	64,944
金融應收款項減值轉回	16	(7,089)	(10,424)
		<u>29,018</u>	<u>54,520</u>
存貨撇減減值		81,157	126,115
存貨撇減減值轉回		(11,046)	(7,558)
		<u>70,111</u>	<u>118,557</u>

综合财务报表附註

截至二零二二年十二月三十一日止年度

6. 稅前利潤 - 續

本集團稅前利潤已扣除/(計入): - 續

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
物業、廠房及設備減值	12	134,420	143,192
其他無形資產減值	14	40,611	612,511
使用權資產減值		17,488	-
長期股權投資減值		8,601	-
商譽減值	13	53,755	175,682
出售物業、廠房及設備以及其他無形資產收益淨額		(4,395)	(98)
不包含在租賃負債中的租賃付款額		101,789	138,674
審計師酬金			
審計及鑒證		14,084	12,890
非鑒證服務		3,534	3,623
		<u>17,618</u>	<u>16,513</u>
職工福利支出 (包括董事與監事酬金):			
工資與薪金		2,583,443	2,127,711
養老金計劃供款 (i)		321,996	251,506
福利及其他支出		498,130	410,257
		<u>3,403,569</u>	<u>2,789,474</u>
研發成本:			
員工成本		782,838	704,293
攤銷與折舊		163,857	158,935
材料支出及其他		641,959	720,292
		<u>1,588,654</u>	<u>1,583,520</u>
產品質保撥備			
本年增加		2,676,087	3,397,580
本年轉回		(371,229)	(719,544)
		<u>2,304,858</u>	<u>2,678,036</u>

- (i) 本年度，對於養老金計畫供款，本集團作為僱主不可動用已被沒收供款(即僱員在有關供款歸其所有前退出該計畫，由僱主代僱員處理的供款)，以減低現有的供款水平(二零二一年:無)。

综合财务报表附註

截至二零二二年十二月三十一日止年度

7. 其他經營開支

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
租金成本	3,473	8,072
銀行手續費	113,923	151,384
資產減值撥備	254,875	931,385
匯兌損失淨額	105,615	191,422
出售非流動資產的損失	22	532
罰沒支出	8,424	28,463
公益捐贈	9,880	9,755
其他	118,531	59,341
	<u>614,743</u>	<u>1,380,354</u>

8. 財務費用

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
銀行貸款及其他借款利息	1,432,100	1,229,841
租賃負債利息	105,739	79,491
減：資本化利息	(203,930)	(160,216)
	<u>1,333,909</u>	<u>1,149,116</u>

## 9. 所得稅費用

本公司以及本公司十家附屬公司(二零二一年：本公司以及本公司九家附屬公司)已獲確認為「高新技術企業」，因此，根據《中華人民共和國企業所得稅法》，在二零二二年底享受15%的優惠稅率。

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

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，再減半徵收企業所得稅。優惠期為二零二一年一月一日至二零二二年十二月三十一日。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。優惠期為二零二二年一月一日至二零二四年十二月三十一日。

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35%(二零二一年：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% (二零二一年：16.5%)計提企業所得稅。

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

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
本年度		
- 中國	898,941	1,303,071
- 其他	159,605	17,250
	1,058,546	1,320,321
遞延稅項	(723,637)	(472,573)
年內繳納的稅項	334,909	847,748

综合财务报表附註

截至二零二二年十二月三十一日止年度

## 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：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年	二零二一年 (經重述)
	人民幣千元	人民幣千元
稅前利潤	2,771,784	4,628,664
按法定所得稅率 25% 徵收的所得稅	692,946	1,157,166
海外實體不同所得稅率的影響	83,293	(23,676)
境內實體優惠所得稅率的影響	(42,708)	(409,812)
所得稅稅率變動的影響	(5,393)	3,018
未確認稅收虧損和暫時性差異的稅務影響	265,174	220,912
利用以前年度未確認的稅收虧損和暫時性差異	(34,940)	(35,298)
無須納稅的收入	(6,733)	(3,437)
不可抵扣費用	28,613	28,688
研發費用加計扣除	(212,662)	(90,665)
歸屬於合營公司的利潤	(5,435)	(79,715)
歸屬於聯營公司的利潤	(50,561)	2,537
喪失控制權日重新計量被投資單位剩餘股權的稅務影響	(48,465)	(16,159)
其他	(328,220)	94,189
按 12.1%(二零二一年(經重述): 18.3%)的實際稅率徵收的年度所得稅	334,909	847,748

## 10. 股息

截至二零二二年十二月三十一日止年度，本公司董事會擬每 10 股向全體股東派發期末現金股息人民幣 1.2 元(含稅)，總計為人民幣 507,008,000 元。該擬分派股息尚須經即將舉行的年度股東大會批准。

於二零二二年六月二十二日，本公司股東批准了截至二零二一年十二月三十一日止年度每 10 股向全體股東派發期末現金股息人民幣 2.5 元(含稅)，總計為人民幣 1,056,267,000 元。

## 11. 母公司普通股權益持有人應佔每股盈利

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

截至二零二二年和二零二一年十二月三十一日止年度，本集團並無任何攤薄性潛在普通股。

基本每股盈利的計算是基於：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二	二零二一 (經重述)
	人民幣千元	人民幣千元
母公司所有者應佔利潤	2,383,433	3,731,394
減：與中期票據相關的分派 (i)	(184,999)	(124,675)
用於釐定基本每股盈利的利潤	<u>2,198,434</u>	<u>3,606,719</u>
已發行普通股的加權平均股數(千股)	<u>4,225,068</u>	<u>4,225,068</u>
基本每股盈利(以每股人民幣元列示)	<u>0.52</u>	<u>0.85</u>

- (i) 本公司於二零一六年九月，二零一八年十二月，二零二零年八月，二零二一年八月，二零二一年十二月，二零二二年六月及二零二二年九月，發行的長期含權中期票據(“永續中期票據”)計入其他權益工具，並可遞延累計利息分派及支付。計算截至二零二二年十二月三十一日止年度和截至二零二一年十二月三十一日止年度的每股盈利時需從盈利中分別減去此永續中期票據二零二二年度和二零二一年度所產生的但並未宣派的利息。

综合财务报表附註

截至二零二二年十二月三十一日止年度

12. 物業、廠房及設備

	截至二零二二年十二月三十一日止年度					
	樓宇 人民幣千元	機器 人民幣千元	機動車輛 人民幣千元	電子設備 及其他 人民幣千元	在建工程 人民幣千元	總計 人民幣千元
成本:						
於二零二二年一月一日 (經重述)	1,887,920	28,690,258	84,728	672,624	11,980,044	43,315,574
添置	102,913	450,793	3,834	57,590	6,852,803	7,467,933
處置	(770)	(511,321)	(6,644)	(61,525)	-	(580,260)
收購附屬公司	-	6,789	-	1,602	426,322	434,713
出售附屬公司	(230,960)	(2,335,800)	-	(1,238)	(3,585,544)	(6,153,542)
註銷附屬公司減少	-	-	-	-	(26)	(26)
轉撥	386,786	7,965,112	-	1,820	(8,353,718)	-
匯兌調整	6,382	355,638	670	4,904	31,323	398,917
於二零二二年十二月三十一日	<u>2,152,271</u>	<u>34,621,469</u>	<u>82,588</u>	<u>675,777</u>	<u>7,351,204</u>	<u>44,883,309</u>
累計折舊及減值:						
於二零二二年一月一日	(365,016)	(5,074,515)	(51,822)	(419,025)	(142,607)	(6,052,985)
年內計提折舊(附註 6)	(229,088)	(1,836,349)	(6,278)	(52,023)	-	(2,123,738)
處置	381	354,668	4,805	57,597	-	417,451
出售附屬公司	62,067	462,107	-	1,090	1,275	526,539
減值(附註 6)	(14,899)	(109,294)	-	-	(10,227)	(134,420)
匯兌調整	(973)	(50,794)	(545)	(2,812)	-	(55,124)
於二零二二年十二月三十一日	<u>(547,528)</u>	<u>(6,254,177)</u>	<u>(53,840)</u>	<u>(415,173)</u>	<u>(151,559)</u>	<u>(7,422,277)</u>
賬面淨值:						
於二零二二年十二月三十一日	<u>1,604,743</u>	<u>28,367,292</u>	<u>28,748</u>	<u>260,604</u>	<u>7,199,645</u>	<u>37,461,032</u>
於二零二二年一月一日 (經重述)	<u>1,522,904</u>	<u>23,615,743</u>	<u>32,906</u>	<u>253,599</u>	<u>11,837,437</u>	<u>37,262,589</u>

综合财务报表附註

截至二零二二年十二月三十一日止年度

12. 物業、廠房及設備 - 續

	截至二零二一年十二月三十一日止年度(經重述)					
	樓宇 人民幣千元	機器 人民幣千元	機動車輛 人民幣千元	電子設備 及其他 人民幣千元	在建工程 人民幣千元	總計 人民幣千元
成本:						
於二零二一年一月一日	1,532,935	23,530,617	91,517	689,870	12,979,323	38,824,262
會計政策變更	-	-	-	-	15,366	15,366
於二零二一年一月一日 (經重述)	1,532,935	23,530,617	91,517	689,870	12,994,689	38,839,628
添置 (經重述)	198,042	443,659	7,990	49,472	9,138,499	9,837,662
處置	(43,302)	(417,828)	(12,137)	(48,047)	(26,660)	(547,974)
收購附屬公司	-	764	154	25	31,320	32,263
出售附屬公司	(318,338)	(2,945,805)	(306)	(4,004)	(43,722)	(3,312,175)
註銷附屬公司減少	-	(678)	-	(160)	(15,014)	(15,852)
轉撥 (經重述)	613,705	9,181,176	-	961	(9,795,842)	-
從使用權資產轉入	31,448	-	-	-	-	31,448
轉入分類為持有待售的處置資產組	(111,579)	(1,004,269)	-	(1,006)	-	(1,116,854)
匯兌調整	(14,991)	(97,378)	(2,490)	(14,487)	(303,226)	(432,572)
於二零二一年十二月三十一日 (經重述)	<u>1,887,920</u>	<u>28,690,258</u>	<u>84,728</u>	<u>672,624</u>	<u>11,980,044</u>	<u>43,315,574</u>
累計折舊及減值:						
於二零二一年一月一日	(288,918)	(4,578,315)	(50,790)	(405,291)	(120,513)	(5,443,827)
年內計提折舊(附註 6)	(195,615)	(1,551,957)	(10,959)	(62,334)	-	(1,820,865)
處置	1,931	137,745	8,387	37,865	-	185,928
出售附屬公司	84,104	756,939	206	3,279	-	844,528
註銷附屬公司減少	-	588	-	66	11,789	12,443
從使用權資產轉入	(1,438)	-	-	-	-	(1,438)
轉入分類為持有待售的處置資產組	35,019	254,644	-	515	-	290,178
減值	(2,431)	(106,878)	-	-	(33,883)	(143,192)
匯兌調整	2,332	12,719	1,334	6,875	-	23,260
於二零二一年十二月三十一日	<u>(365,016)</u>	<u>(5,074,515)</u>	<u>(51,822)</u>	<u>(419,025)</u>	<u>(142,607)</u>	<u>(6,052,985)</u>
賬面淨值:						
於二零二一年十二月三十一日 (經重述)	<u>1,522,904</u>	<u>23,615,743</u>	<u>32,906</u>	<u>253,599</u>	<u>11,837,437</u>	<u>37,262,589</u>
於二零二一年一月一日 (經重述)	<u>1,244,017</u>	<u>18,952,302</u>	<u>40,727</u>	<u>284,579</u>	<u>12,874,176</u>	<u>33,395,801</u>

本集團在建工程轉入樓宇、機器、機動車輛、及電子設備前的賬面淨值中包括於二零二二年產生的資本化利息總計人民幣187,997,000元(二零二一年: 人民幣159,972,000元)。

於二零二二年十二月三十一日, 本集團賬面淨值總計人民幣17,667,630,000元(二零二一年十二月三十一日: 人民幣15,937,983,000元)的若干物業、廠房及設備已抵押作本集團若干銀行貸款的擔保。



13. 商譽

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
年初成本及賬面淨值		163,265	354,785
收購附屬公司		162,762	-
出售附屬公司減少		(95,325)	-
商譽減值	6	(53,755)	(175,682)
匯兌調整		1,281	(15,838)
年末成本及賬面淨值		<u>178,228</u>	<u>163,265</u>

商譽減值損失準備金的變動如下:

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
年初		194,055	30,903
已確認減值損失	6	53,755	175,682
匯兌調整		5,507	(12,530)
年末		<u>253,317</u>	<u>194,055</u>

### 13. 商譽 - 續

#### 商譽減值測試

為進行減值測試，商譽已被分配給福氏新能源技術（上海）有限公司以及幾家從事風電場開發的附屬公司的獨立現金產生單位。

福氏新能源技術（上海）有限公司的可收回金額是根據高級管理層批准的五年期財務預算使用現金流量預測進行的使用價值計算確定的。適用於現金流量預測的折現率為14.52%。根據減值測試結果，本集團本年度確認了41,160,000元的商譽減值準備。

風電場開發類附屬公司的可收回金額基於使用價值按預計未來現金流量的現值確定，其預計未來現金流量根據管理層準予的風電場裝機容量及風力發電上網電價為基礎的現金流量預測來確定。現金流量預測所用的稅前貼現率是11.20%至23.23%（二零二一年：9.63%至20.17%）。基於商譽減值測試的結果，本集團於本年度確認商譽減值準備12,595,000元。

計算這些附屬公司於二零二二年十二月三十一日及二零二一年十二月三十一日的預計未來現金流量現值採用了假設。以下詳述了管理層為進行商譽的減值測試，在確定現金流量預測時作出的關鍵假設：

預算毛利率	-	用於釐定賦予預算毛利率價值的基準是預算年度前一年達到的平均毛利率，同時根據預期市場發展。
貼現率	-	使用的貼現率為稅前貼現率，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、貼現率等關鍵假設的金額與本集團的歷史經驗及外部信息一致。

综合财务报表附註

截至二零二二年十二月三十一日止年度

14. 其他無形資產

截至二零二二年十二月三十一日止年度							
	技術許可 人民幣千元	辦公軟體 人民幣千元	專利及 專有技術 人民幣千元	開發支出 人民幣千元	水處理 特許經營權 人民幣千元 附註(i)	風電項目 許可 人民幣千元	總計 人民幣千元
成本:							
於二零二二年一月一日	19,023	463,664	1,667,265	1,070,878	3,840,112	758,620	7,819,562
添置	-	59,411	276	632,875	133,993	-	826,555
收購附屬公司	-	50,186	-	-	-	285,000	335,186
處置	(18,172)	(15,564)	(117,687)	-	(100)	-	(151,523)
出售附屬公司	-	(1,730)	-	-	-	-	(1,730)
轉撥	-	62,505	894,320	(956,825)	-	-	-
匯兌調整	-	637	5,716	-	-	47,324	53,677
於二零二二年十二月三十一日	851	619,109	2,449,890	746,928	3,974,005	1,090,944	8,881,727
累計攤銷和減值:							
於二零二二年一月一日	(19,023)	(208,752)	(777,781)	(324,748)	(490,876)	(188,292)	(2,009,472)
年內攤銷(附註 6)	-	(65,730)	(170,950)	-	(142,144)	(23,302)	(402,126)
減值(附註 6)	-	-	-	-	(40,611)	-	(40,611)
處置	18,172	10,575	33,823	-	-	-	62,570
出售附屬公司	-	176	-	-	-	-	176
匯兌調整	-	(470)	(5,734)	-	-	(16,169)	(22,373)
於二零二二年十二月三十一日	(851)	(264,201)	(920,642)	(324,748)	(673,631)	(227,763)	(2,411,836)
賬面淨值:							
於二零二二年十二月三十一日	-	354,908	1,529,248	422,180	3,300,374	863,181	6,469,891
於二零二二年一月一日	-	254,912	889,484	746,130	3,349,236	570,328	5,810,090

  

截至二零二一年十二月三十一日止年度							
	技術許可 人民幣千元	辦公軟體 人民幣千元	專利及 專有技術 人民幣千元	開發支出 人民幣千元	水處理 特許經營權 人民幣千元 附註(i)	風電項目 許可 人民幣千元	總計 人民幣千元
成本:							
於二零二一年一月一日	19,023	418,144	1,441,523	678,524	2,112,306	782,433	5,451,953
添置	-	41,126	10,502	653,922	185,438	-	890,988
收購附屬公司	-	-	-	-	1,095,297	61,200	1,156,497
處置	-	(16,365)	-	-	-	-	(16,365)
出售附屬公司	-	(1,873)	-	-	-	(71,208)	(73,081)
轉撥	-	23,899	237,669	(261,568)	-	-	-
自金融應收款項轉入	-	-	-	-	447,071	-	447,071
匯兌調整	-	(1,267)	(22,429)	-	-	(13,805)	(37,501)
於二零二一年十二月三十一日	19,023	463,664	1,667,265	1,070,878	3,840,112	758,620	7,819,562
累計攤銷和減值:							
於二零二一年一月一日	(19,023)	(166,161)	(432,527)	-	(340,150)	(120,048)	(1,077,909)
年內攤銷(附註 6)	-	(58,898)	(140,149)	-	(133,990)	(29,192)	(362,229)
減值(附註 6)	-	-	(227,512)	(324,748)	(16,736)	(43,515)	(612,511)
處置	-	14,938	-	-	-	-	14,938
出售附屬公司	-	308	-	-	-	1,918	2,226
匯兌調整	-	1,061	22,407	-	-	2,545	26,013
於二零二一年十二月三十一日	(19,023)	(208,752)	(777,781)	(324,748)	(490,876)	(188,292)	(2,009,472)
賬面淨值:							
於二零二一年十二月三十一日	-	254,912	889,484	746,130	3,349,236	570,328	5,810,090
於二零二一年一月一日	-	251,983	1,008,996	678,524	1,772,156	662,385	4,374,044

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

截至二零二二年十二月三十一日, 本集團賬面淨值總計為人民幣155,371,000元(二零二一年: 人民幣154,750,000元)的其他無形資產已抵押作本集團若干銀行貸款的擔保。

15. 貿易應收款項及應收票據

	於十二月三十一日	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
貿易應收款項	25,746,211	25,350,870
應收票據	1,855,034	2,315,501
	<u>27,601,245</u>	<u>27,666,371</u>
減值撥備	(1,459,855)	(1,765,515)
	<u>26,141,390</u>	<u>25,900,856</u>

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。信貸期通常為壹個月，主要客戶延長至三個月。每個客戶都有最高信用額度。本集團力求嚴格控制其未償還的應收款項，並設信貸控制部門，以盡量降低信貸風險。高級管理層定期審查逾期餘額。鑒於前文所述及本集團的貿易應收款項與大量多元化客戶有關，因此並無高度集中的信貸風險。本集團並無就其貿易應收款項結餘持有任何抵押品或其他信貸增強措施。貿易應收款項不計息。

本集團在日常資金管理中將部分銀行承兌匯票背書或貼現，管理上述應收票據的業務模式既以收取合同現金流量為目標又以出售為目標，因此，本集團將於二零二二年十二月三十一日的應收票據餘額人民幣1,855,034,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣2,315,501,000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。

15. 貿易應收款項及應收票據- 續

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

	於十二月三十一日	
	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	人民幣千元
三個月以內	11,791,254	6,775,564
三至六個月	3,197,366	4,990,821
六個月至一年	4,145,013	5,741,007
一至二年	4,317,733	6,918,000
二至三年	2,153,800	839,827
三年以上	536,224	635,637
	<u>26,141,390</u>	<u>25,900,856</u>

貿易應收款項及應收票據減值撥備變動如下：

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二二年	二零二一年
		人民幣千元	人民幣千元
年初		1,765,515	1,241,009
已確認減值損失	6	420,621	626,218
轉回減值損失	6	(707,979)	(73,679)
核銷		(30,455)	-
處置子公司		(2,025)	-
匯兌調整		14,178	(28,033)
年末		<u>1,459,855</u>	<u>1,765,515</u>

## 15. 貿易應收款項及應收票據 - 續

本集團在報告日利用減值撥備矩陣對預期信用損失進行分析。預期信貸虧損率是基於具有類似信貸風險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。

下文載列本集團貿易應收款項的信貸風險敞口的信息:

	於二零二二年十二月三十一日		
	預期信用損失率	預期信用損失原值 人民幣千元	預期信用損失 人民幣千元
單獨計提壞賬準備	91.81%	1,069,107	981,521
組合計提壞賬準備			
六個月以內	0.16%	13,798,422	22,658
六個月至一年	1.32%	3,549,740	46,906
一至二年	2.33%	4,420,842	103,109
二至三年	6.15%	2,294,874	141,075
三年以上	26.84%	613,226	164,586
	1.94%	24,677,104	478,334
總計	5.67%	25,746,211	1,459,855
	於二零二一年十二月三十一日		
	預期信用損失率	預期信用損失原值 人民幣千元	預期信用損失 人民幣千元
單獨計提壞賬準備	88.39%	1,435,292	1,268,596
組合計提壞賬準備			
六個月以內	0.15%	12,158,699	17,644
六個月至一年	1.14%	3,109,518	35,340
一至二年	2.58%	7,079,731	182,574
二至三年	6.06%	723,367	43,815
三年以上	25.77%	844,263	217,546
	2.08%	23,915,578	496,919
總計	6.96%	25,350,870	1,765,515

**15. 貿易應收款項及應收票據 - 續**

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

	於十二月三十一日	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
受益股東	405	1,724,223
合營公司	242,715	114,863
聯營公司	18,601	460,868
	<u>261,721</u>	<u>2,299,954</u>

上述款項無抵押，免息，而其還款期與本集團向其他獨立客戶提供的信貸期相似。

於二零二二年十二月三十一日，本集團的貿易應收款項及應收票據達人民幣4,688,051,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣5,230,445,000元)的款項已質押作本集團銀行借款及其他借款的擔保。

16. 金融應收款項

	於十二月三十一日	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
服務特許權安排下的應收款項	4,769,218	4,531,312
融資租賃應收款項	4,430,379	4,323,493
應收融資租賃款應計增值稅	164,968	257,701
向合營公司貸款	60,610	266,675
減值撥備	(109,479)	(80,461)
	<u>9,315,696</u>	<u>9,298,720</u>
分類為非流動資產的部分	(8,922,837)	(8,890,041)
流動部分	<u>392,859</u>	<u>408,679</u>

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。

金融應收款項基於使用壽命的預期信用損失計提壞賬準備的變動如下：

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
年初		80,461	24,874
已確認減值損失	6	36,107	64,944
轉回減值損失	6	(7,089)	(10,424)
匯兌調整		-	1,067
年末		<u>109,479</u>	<u>80,461</u>

於二零二二年十二月三十一日，本集團的金融應收款項人民幣1,602,780,000元（二零二一年十二月三十一日：人民幣1,781,878,000元）的款項已抵押作本集團若干銀行貸款的擔保。



17. 預付款項、其他應收款項及其他資產

	附註	於十二月三十一日	
		二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
向供應商作出的墊款		1,836,308	2,142,181
預付款項		834,560	784,819
增值稅留抵稅額		2,974,480	3,111,193
按金及其他應收款項		3,276,657	2,120,812
		<u>8,922,005</u>	<u>8,159,005</u>
減值撥備		(231,153)	(246,873)
		<u>8,690,852</u>	<u>7,912,132</u>
分類為非流動資產的部分	(i)	(3,380,478)	(3,380,188)
流動部分		<u>5,310,374</u>	<u>4,531,944</u>

附註：

- (i) 於二零二二年和二零二一年十二月三十一日，非流動資產部分的按金及其他應收款項主要是由預付給供應商而產生預付款項以及非流動增值稅留抵稅額。

預付款項、其他應收款項及其他資產減值撥備的變動如下：

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
年初		246,873	188,657
已確認減值損失	6	77,632	99,930
轉回減值損失	6	(94,596)	(3,531)
核銷		(2,438)	(33,721)
處置子公司		(6)	-
匯兌調整		3,688	(4,462)
年末		<u>231,153</u>	<u>246,873</u>

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

	於十二月三十一日	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
受益股東	-	413
合營公司	1,377,277	197,331
聯營公司	65,769	23,847
	<u>1,443,046</u>	<u>221,591</u>

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。

綜合財務報表附註

截至二零二二年十二月三十一日止年度

## 18. 合同資產

	附註	於十二月三十一日	
		二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
合同資產來源：			
銷售風機質保金	(i)	4,658,907	2,881,851
建造服務	(ii)	2,180,416	1,282,923
特許服務安排		139,088	332,916
		<u>6,978,411</u>	<u>4,497,690</u>
減值		(15,362)	(10,951)
		<u>6,963,049</u>	<u>4,486,739</u>
分類為非流動資產部分		(4,297,565)	(3,003,533)
流動部分		<u>2,665,484</u>	<u>1,483,206</u>

附註：

- (i) 對於應收質保金，到期日通常為風力發電機組調試完成後的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。

截至十二月三十一日，預計收回或結算合同資產的時間如下：

	於十二月三十一日	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
一年內	2,665,484	1,483,206
一年以上	4,297,565	3,003,533
合同資產總計	<u>6,963,049</u>	<u>4,486,739</u>

合同資產減值損失準備金的變動如下：

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
年初		10,951	7,753
預期信用損失	6	6,464	5,001
轉回減值損失	6	(1,040)	(816)
匯兌調整		(1,013)	(987)
年末		<u>15,362</u>	<u>10,951</u>

**18. 合同資產 - 續**

在每個報告日使用準備金矩陣進行減值分析，以衡量預期信用損失。合同資產預期信用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信用風險模式(即按地理區域、產品類型、客戶類型和評級以及信用證或其他信用保險形式的覆蓋範圍)的不同客戶群體的貿易應收款天數。計算反映了概率加權結果、貨幣時間價值以及報告日可獲得的有關過去事件、當前情況和未來經濟狀況預測的合理和具有可支援性的資料。

以下列出了本集團合同資產信用風險敞口的信息：

	於二零二二年 十二月三十一日	於二零二一年 十二月三十一日
預期信用損失率	0.22%	0.24%
	<u>人民幣千元</u>	<u>人民幣千元</u>
合同資產原值	6,978,411	4,497,690
預期信用損失	15,362	10,951

綜合財務報表附註

截至二零二二年十二月三十一日止年度

**19. 現金及現金等價物及已抵押存款**

	於十二月三十一日	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
現金及銀行結餘	14,903,941	8,544,310
定期存款	724,040	142,687
	<u>15,627,981</u>	<u>8,686,997</u>
減：已就下列各項質押定期存款：		
- 銀行貸款、信用證保證金、票據保證金及其他	(7,046)	(141,509)
- 風險準備金及強制性存款準備金	(374,792)	(404,192)
	<u>(381,838)</u>	<u>(545,701)</u>
於綜合財務狀況表內的現金及現金等價物	15,246,143	8,141,296
減：於獲得時存款期為三個月或以上的無抵押定期存款	(403,322)	(1,015)
於綜合現金流量表的現金及現金等價物	<u>14,842,821</u>	<u>8,140,281</u>
已抵押存款	381,838	545,701
分類為非流動資產部分	-	(109,707)
流動部分	<u>381,838</u>	<u>435,994</u>
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	13,027,956	7,284,310
- 澳幣	666,908	265,916
- 美元	1,342,065	491,224
- 歐元	137,053	290,979
- 港幣	19,053	1,678
- 阿根廷比索	331,806	256,418
- 其他貨幣	103,140	96,472
	<u>15,627,981</u>	<u>8,686,997</u>

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。

20. 貿易應付款項及應付票據

	於十二月三十一日	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
貿易應付款項	27,071,984	22,343,639
應付票據(i)	13,552,074	11,294,899
	40,624,058	33,638,538
分類為非流動負債的部分 (ii)	(1,091,028)	(1,762,492)
流動部分	39,533,030	31,876,046

(i) 其與貿易應付款項相關，對於該等貿易應付款項，本集團已向有關供應商簽發了於未來結算貿易應付款項的票據。本集團繼續確認該等貿易應付款項，因為相關銀行僅在票據到期日才有義務按照本集團與供應商約定的條件進行付款，而該等款項不能進一步延期。

(ii) 貿易應付款項的非流動部分主要是於二零二二及二零二一年十二月三十一日本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。

於報告期末，根據發票日期對貿易應付款項及應付票據進行的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
三個月以內	22,534,009	19,216,460
三至六個月	9,290,990	6,487,290
六個月至一年	2,958,580	3,070,651
一至二年	3,340,072	3,008,697
二至三年	1,610,190	595,687
三年以上	890,217	1,259,753
	40,624,058	33,638,538

**20. 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：

	於十二月三十一日	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
受益股東	16,811	-
合營公司	16,719	25,906
聯營公司	413,942	587,308
	<u>447,472</u>	<u>613,214</u>

上述款項無抵押，免息，且無固定還款期。

# 管理層分析與討論

## I. 概述

2022年，由於受到俄烏衝突、通脹高企、能源危機，疫情反復、高溫乾旱等因素的影響，世界銀行、經合組織等國際機構不斷下調經濟增長預期。國際貨幣基金組織（IMF）在最新一期《世界經濟展望報告》中指出，2022年全球經濟增速為3.4%，2023年預計將降至2.9%，全球經濟發展仍然面臨著諸多困難。

面對挑戰，我國科學統籌經濟社會發展和疫情防控，在波動中回穩向好，根據國家統計局數據，2022年全國國內生產總值1,210,207億元，比上年增長3.0%，為不平靜的世界經濟運行起到了重要企穩作用。

報告期內，我國電力需求持續增長，根據國家能源局發佈的數據，2022年全社會用電量86,372億千瓦時，同比增長3.6%。截至12月底，全國累計發電裝機容量約25.6億千瓦，同比增長7.8%，其中，風電累計裝機容量約3.7億千瓦，同比增長11.2%。

### i. 主要政策回顧

2022年，為深入貫徹“四個革命、一個合作”能源安全新戰略，我國堅持能源轉型穩中求進。在全力保障能源安全的前提下，穩步推進能源綠色低碳轉型。國家發改委、國家能源局等部門出臺了涉及能源體系規劃、新型電力系統、可再生能源消納、電力市場體制機制改革、風電大基地建設等政策措施，進一步推動可再生能源進入新階段。

#### 1. 加快新型能源體系及規劃設計，促進新能源高質量發展

3月22日，國家發改委、國家能源局印發《“十四五”現代能源體系規劃》，提出到2035年基本建成現代能源體系。能源安全保障能力大幅提升，綠色生產和消費模式廣泛形成，非化石能源消費比重在2030年達到25%的基礎上進一步大幅提高。

5月30日，國家發改委、國家能源局印發《關於促進新時代新能源高質量發展的實施方案》，提出到2030年實現風電、太陽能發電總裝機容量達到12億千瓦以上的目標，加快推進以沙漠、戈壁、荒漠地區為重點的大型風電光伏基地建設，引導全社會消費新能源等綠色電力。

6月1日，國家發改委、國家能源局等9部委聯合印發《“十四五”可再生能源發展規劃》，提出“十四五”可再生能源發展主要目標，要大力推進風電和光伏發電基地化開發，積極推進風電和光伏發電分布式開發，統籌推進水風光綜合基地一體化開發。

#### 2. 統籌能源安全與綠色低碳轉型，構建適應新能源占比逐漸提高的新型電力系統

2月10日，國家發改委、國家能源局發佈《關於完善能源綠色低碳轉型體制機制和政策措施的意見》，提出到2030年基本建立完整的能源綠色低碳發展基本制度和政策體系，形成非化石能源既基本滿足能源需求增量又規模化替代化石能源存量、能源安全保障能力得到全面增強的能源生產消費格局。

3月17日，國家能源局印發《2022年能源工作指導意見》，提出穩步推進結構轉型。煤炭消費比重穩步下降，非化石能源占能源消費總量比重提高到17.3%左右，新增電能替代電量1,800億千瓦時左右，風電、光伏發電量占全社會用電量的比重達到12.2%左右。

11月7日，國家發改委辦公廳、國家能源局綜合司發佈《關於2022年可再生能源電力消納責任權重及有關事項的通知》，明確各省2022年可再生能源電力消納責任權重以及2023年可再生能源電力消納責任權重預期目標。通知要求，充分發揮可再生能源電力消納責任權重在促進可再生能源發展、引導跨省跨區可再生能源電力交易和全國範圍優化配置可再生能源的作用。

#### 3. 深化電力體制改革，加快建設全國統一電力市場體系

1月28日，國家發改委、國家能源局發佈《關於加快建設全國統一電力市場體系的指導意見》，提出到2025年全國統一電力市場體系初步建成；到2030年，全國統一電力市場體系基本建成，適應新型電力系統要求，新能源全面參與市場交易。

2月21日，國家發改委辦公廳、國家能源局綜合司發佈《關於加快推進電力現貨市場建設工作的通知》，提出要進一步深化電力體制改革、加快建設全國統一電力市場體系，以市場化方式促進電力資源優化配置。支持具備條件的現貨試點不間斷運行，儘快形成長期穩定運行的現貨市場。

#### 4. 推動大型風電基地與分散式風電並舉發展，鼓勵風電加速“出海”

1月6日，國家能源局、農業農村部、國家鄉村振興局印發《加快農村能源轉型發展助力鄉村振興的實施意見》，提出到2025年建成一批農村能源綠色低碳試點，風電、太陽能、生物質能、地熱能等占農村能源的比重持續提升。

1月30日，國家發改委、國家能源局印發《以沙漠、戈壁、荒漠地區為重點的大型風電光伏基地規劃佈局方案》，提出到2030年，規劃建設風光基地總裝機約4.55億千瓦，其中庫布齊、烏蘭布和、騰格裡、巴丹吉林沙漠基地規劃裝機2.84億千瓦，採煤沉陷區規劃裝機0.37億千瓦，其他沙漠和戈壁地區規劃裝機1.34億千瓦。

3月16日，國家發改委、外交部、生態環境部、商務部發佈《關於推進共建“一帶一路”綠色發展的意見》，提出要深化綠色清潔能源合作，推動能源國際合作綠色低碳轉型發展。鼓勵太陽能發電、風電等企業“走出去”，推動建成一批綠色能源最佳實踐項目。

## ii. 行業發展回顧

### 1. 我國風電累計建設規模保持穩步增長，風電利用持續較高水平

根據國家能源局統計數據，2022年風電新增並網裝機約3,763萬千瓦，較2021年同比下降21.2%。從新增裝機分佈來看，吉林、內蒙、山東位居前列。

2022年全國累計風電裝機容量約3.7億千瓦，同比增長11.2%。其中陸上風電累計裝機3.35億千瓦，海上風電累計裝機3,046萬千瓦。從累計裝機分佈來看，內蒙古、河北、新疆位居前列。

2022年，全國風電發電量為7,624億千瓦時，同比增長16.3%；全國並網風電設備平均利用小時數為2,221小時，同比減少9小時。全國風電平均利用率96.8%，與去年基本持平。

### 2. 陸上風光大基地建設扎實推進，海上風電向平價化有序過渡

作為能源轉型的重要支撐之一，我國風光大基地建設進一步提速。今年以來，我國以沙漠、戈壁、荒漠地區為重點，加快推進建設進度，第一批9,705萬千瓦基地項目已全面開工、部分已建成投產，第二批基地部分項目陸續開工，第三批基地已形成項目清單。2022年，各沿海省市相繼出臺“十四五”時期海上風電發展規劃，廣東、山東、浙江、上海等地亦推出海上風電補貼政策，為海上風電向平價化時代有序平穩過渡提供了支撐。

### 3. 風電整機公開招標規模創新高，風電高規模規劃形成有利支撐

2022年，國內風電整機招標規模快速增長，風電新增招標98.5GW，較去年同期增長82%，陸上新增招標83.8GW，海上新增招標14.7GW。按區域劃分，北方區域招標容量占比接近70%。據統計，國內各省“十四五”期間風電規劃總量超過338GW，對“十四五”後期的風電招標量形成有利支撐。

### 4. 大兆瓦機型成市場主流，研發與製造能力不斷實現突破

得益於創新技術的驅動，國內風電產品向大兆瓦機型加速邁進，陸上和海上6MW及以上風機成為市場主流。2022年，我國多台超大型機組下線，不斷刷新中國風電產業更“大”記錄。2022年10月、11月，我國自主研發的13.6兆瓦、16兆瓦海上風電機組在福建三峽海上風電國際產業園下線。超大型風電機組的成功下線，標誌著我國海上風電大容量機組在高端裝備研發製造能力上實現重要突破，構建了風機裝備製造產業新的里程碑，也創造了全球海上風電裝備發展的新標杆。



## II. 主營業務分析

在國家“十四五”能源發展規劃以及“3060”雙碳目標的驅動下，風電發展迎來新的機遇和前景，但是同時也面臨市場競爭多元化、客戶需求多樣化、產品迭代加速帶來的挑戰。面對機遇和挑戰，公司堅持技術進步與產品創新，以客戶需求為導向，迎接不斷變化的市場形勢，產品銷售容量及在手訂單均保持了穩步增長。

報告期內，本集團實現營業收入為人民幣46,253.53百萬元；實現歸屬上市公司股東淨利潤人民幣2,383.43百萬元。

### i. 風機生產、研發與銷售

根據彭博新能源財經統計，2022年公司國內風電新增裝機容量達11.36GW，國內市場份額占比23%，連續十二年排名全國第一；全球新增裝機容量12.7GW，全球市場份額14.82%，全球排名第一。

#### 1. 風機生產與銷售

截至2022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32,602.46百萬元；2022年實現對外銷售容量為13,870.64 MW，其中MSPM（中速永磁）機組的銷售容量增加明顯，同比增加7,847.23%，占比由2021年的1.02%增加至62.17%。

下表為本集團2022年及2021年產品銷售明細：

截至12月31日止年度						
機型	2022		2021		銷售容量變動(%)	
	銷售台數	銷售容量(MW)	銷售台數	銷售容量(MW)		
MSPM	1,533	8,622.74	19	108.50	7,847.23%	
6S/8S	60	368.00	299	1,950.75	-81.14%	
3S/4S	890	3,778.70	1,090	4,449.42	-15.07%	
2S	403	1,098.20	1,497	4,114.40	-73.31%	
1.5MW	2	3.00	40	60.15	-95.01%	
合計	2,888	13,870.64	2,945	10,683.22	29.84%	

報告期內，公司在手訂單保持穩步增長，外部待執行訂單總量為20,767.56MW，分別為：1.5MW機組58.50MW，2S平臺產品1,362.60 MW，3S/4S平臺產品5,299.07 MW，6S/8S平臺產品1,396.80MW，MSPM機組12,650.59MW；公司外部中標未簽訂單為5,836.24MW，包括2S平臺產品159.00MW，3S/4S平臺產品109.50MW，MSPM機組5,567.74MW；公司在手外部訂單共計26,603.80MW（在手外部訂單中MSPM機組訂單占比增長至68.48%），其中海外訂單量為4,466.77MW；此外，公司另有內部訂單508.95MW。公司在手訂單總計27,112.75MW，同比增長55.53%。

#### 2. 技術研發與產品認證

金風科技堅持科學創新的理念，通過市場驅動、創新驅動、數據驅動，持續提升研發能力，根據市場及客戶需求，圍繞產品與技術領先戰略，不斷優化產品結構，覆蓋更加廣泛多元的使用場景，響應全球市場變化。

##### a. 產品研發及產業化

2022年，繼GWHV11平臺產品批量商業化之後，公司中速永磁產品又新增GWHV12、GWHV20、GWHV21等多個商業化產品平臺，並且在多個風電項目中獲取訂單，GWHV12平臺的首批項目已經陸續進入並網運行階段。

GWHV12平臺機組同時面向陸上中低風速和中高風速兩大市場，能夠有效適應陸上風電場地理複雜、風資源差異大的情況。在Windpower Monthly發佈的2022年度“全球最佳風電機組”評比中，該平臺的GWH191-4.0MW機型、GWH191-6.7MW機型分別榮獲了全球最佳陸上風機金獎及銀獎。此外，該平臺GWH191-5.0MW是國內第一個獲得鑒衡19X級別型式認證A證的機組。

GWHV20平臺機組面向海上中高風速市場，目前已開發並完成GWH252-13.6MW、GWH252-16MW機組的下線。GWH252-16MW刷新了全球最大單機容量和葉輪直徑的記錄，成功攻克了超長柔性葉片、大型主軸軸承國產化、超大容量發電機小型化等一系列關鍵技術難題，榮獲2022年“國之重器”稱號。GWHV21平臺機組主要面向海上中低風速市場，已完成GWH230-9.0MW機型的開發及樣機的吊裝和並網。GWHV20和GWHV21平臺全系列機型配置ETOP技術、水平單葉片吊裝技術、35/66kV可選電壓技術和一鍵啟機方案，可大幅提升現場安裝調試效率，有效節約建設成本、降低項目度電成本。

在Windpower Monthly發佈的2022年度“全球最佳風電機組”評比中，金風科技中速永磁傳動系統榮獲全球最佳傳動系統銀獎，具備傳動鏈設計更合理、發電機齒輪箱運行工況良好及整機可靠性高等特點。

面向國際市場的直驅永磁 5S平臺已獲得EPD（環境產品聲明）認證證書，該平臺的GW165-5.6MW樣機已完成並網及相關測試，並獲得DNV型式認證證書。

此外，公司自主研發的整機模擬軟件 GTSim獲得國際認證機構TÜV NORD權威認證，成為亞洲範圍內首個獲此認證的風電整機廠商。GTSim耦合多體動力學、空氣動力學、水動力學、控制等多學科演算法，具備全流程全工況整機模擬功能；憑藉先進多體動力學框架結合模組化程序設計，可以實現算法模塊化快速開發集成；可有效支撐未來大葉輪、長柔葉片、高塔架風電機組的模擬設計。

## b. 知識產權及標準制定、產品認證

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

2022年，金風科技共計獲得整機認證證書212張，包含102張整機開發證書，101張項目投標證書，9張技術項目證書，其中國內認證155張，國際認證57張。截至2022年12月31日，公司擁有國內專利申請5,469項，其中發明專利申請3,192項，占比58%；國內授權專利3,918項，其中發明專利1,737項，占比44%。公司擁有海外專利申請1,066項，海外授權專利467項。

公司積極參與風電技術領域國際及國內標準的制修訂。截至2022年底，金風科技共參與31項IEC（國際電工委員會）標準制修訂，其中1項牽頭制定；國內共參與363項標準的制修訂（其中國家標準129項，行業標準142項，地方及團體標準92項），其中289項標準已經發佈。

## 3. 質量管理

金風科技以“高質量發展”為指導思想，踐行“高品質 恒可靠”的質量理念，圍繞“重預防、精管理、促發展”的質量管理思路，保障和持續提升產品質量，不斷改善客戶體驗。

2022年，公司的質量管理工作，立足五大環節（開發、測試、裝配、服務和軟件）和五大部件（發電機、齒輪箱、葉片、鑄件、變流器），並制定全面質量管控方案，從產品全生命週期和產品可靠性角度來預防和控制質量問題，結合APQP（先期質量策劃）及FMEA（失效模式及影響分析）工具的推廣應用，持續提升質量保障能力，實現公司機組的順利交付。

同時，公司通過在研發端實施整機可靠性體系搭建，開展供應商質量能力提升，製造端實施質量風險點梳理，現場運維端開展質量問題分級管理，提升問題處理效率，實現機組平均無故障執行時間大幅提升，發電量損失係數持續下降。根據中國電力企業聯合會於2022年9月發佈的《2021年度電力行業風電運行指標對標結果》，金風科技憑藉在全國8個對標區域機組可利用率的最優表現，以總數第一的成績獲頒機組可利用率最優獎，且連續三年蟬聯總數第一。除機組可利用率獎項外，由金風科技機組獨立裝機的優勝風電場數達139家，其中5A級28家，4A級44家，3A級67家，獲獎占比分別達到各級別總數的26.7%、25.1%、25.7%。

此外，金風科技聯合中國質量認證中心等十餘家單位共同編制並發佈《無故障風電場白皮書》，搭建無故障風電場建設流程平臺，推動無故障風電場模式在行業內推廣，促進新能源設備管理水平的進步。

## ii. 風電服務

隨著風電行業步入高質量發展階段，金風科技後服務業務也在不斷豐富產品類型、改進服務技術，為客戶提供更全面、更系統化的解決方案，覆蓋風電場全生命週期價值鏈，包括現場運維、備件供應、部件維修、軟件升級、技改優化及發電量提升等多項服務，有效提升機組運行穩定性，消除安全風險，保障客戶資產安全、可靠運行。

2022年，公司繼續加強服務業務屬地化佈局，成立10個大區域公司，協同5個新能源共用服務中心，打造2小時服務圈，為客戶在屬地提供全方位、最大化的服務保障。

公司持續推廣智慧運營解決方案（SOAM™）的行業應用和產品升級。報告期內，SOAM™集成的高精度風光功率預測應用技術，在“國家電網調控人工智能創新大賽”中，成功斬獲“新能源發電預測”賽道一等獎。公司順利通過CMMI(能力成熟度模型集成)5級評估，是國內首家通過CMMI 5級認證的風電整機企業。公司多年的風電軟件開發能力和智能化、數字化創新能力得到了國際權威認可。

在老舊機組改造方面，公司完成風機控制技術、發電量提升技術的研發升級，完成甘肅省某300MW風電場電氣系統升級改造，是目前國內單體技改台數最多的改造項目。改造後風電場機組平均可利用率超過97%，故障率同比降低90%以上，發電量同比提升接近10%。

在資產管理服務方面，公司繼續發揮在電力交易和數字化運維方面的優勢，運用覆蓋全國範圍內的運維保障體系，全面提升風電資產經濟運行效率以及項目收益，為客戶實現穩定而優質的投資回報。此外，公司持續推動資產管理服務產品升級，已實現涵蓋風電行業全生命週期各項業務。截止公司報告期末，公司風電場資產管理服務規模已達18,494.25MW，其中對外風電場資產管理服務規模11,338.7MW。

在售電服務方面，公司以分布式能源、綠電交易、碳中和諮詢、儲能蓄能產品、零碳園區建設服務為基礎，為客戶提供更清潔、更高效、更經濟的能源解決方案。公司擁有6家售電公司，業務範圍覆蓋超過10個省份。目前，公司通過發電側電力交易和售電公司電力零售，為超過3,000家電力用戶提供可靠性高、成本合理、使用便捷的綠色能源。報告期內，公司售電業務簽約容量159.6億kWh。

報告期內，公司國內外後服務業務在運項目容量近28GW，同比增長20.9%。

報告期內，本集團實現風電服務收入人民幣5,646.75百萬元，其中後服務收入2,463.00百萬元，同比增長25.19%。

## iii. 風電場投資與開發

2022年，風電場投資與開發業務進展順利，公司結合“十四五”新能源開發政策，陸上與海上、集中式與分散式並舉，著力佈局大基地項目、鄉村振興等多元化業務類型，以系統性方案帶動資源獲取，斬獲新疆、甘肅、內蒙古、黑龍江、天津、浙江、湖南等13個省市自治區的項目資源。

報告期內，公司國內外自營電場新增權益並網裝機容量1,744.78MW，轉讓權益並網容量684.79MW，截止報告期末，全球累計權益並網裝機容量7,078.38MW，權益在建風電場容量2,638.84MW。

報告期內，本公司風電項目實現風電場投資與開發收入人民幣6,910.18百萬元，同比增長22.15%。報告期內，風電場股權處置收益人民幣1,119.15百萬元。

報告期末，公司國內合併報表範圍內風電資產已覆蓋全國24省份。報告期內，國內機組平均發電利用小時數2,456小時，高出全國平均水平235小時；國際機組平均發電利用小時數3,087小時。公司國內外合併報表範圍發電量143.82億kWh，上網電量140.11億kWh。

### 主要生產經營信息

項目	本報告期	上年同期
國內項目		

總裝機容量（萬千瓦）	619.76	561.58
新投產機組的裝機容量（萬千瓦）	116.35	120.36
核准項目的計畫裝機容量（萬千瓦）	392.24	197.90
在建項目的計畫裝機容量（萬千瓦）	263.88	201.36
發電量（億千瓦時）	116.62	96.68
上網電量或售電量（億千瓦時）	113.61	94.30
平均上網電價或售電價（元/億千瓦時，含稅）	0.50	0.52
發電廠平均用電率（%）	2.58%	2.46%
發電廠利用小時數（小時）	2,456	2,546
國際項目		
總裝機容量（萬千瓦）	88.08	45.24
新投產機組的裝機容量（萬千瓦）	58.13	20.48
在建項目的計畫裝機容量（萬千瓦）	0	58.13
發電量（億千瓦時）	27.2	11.8
上網電量或售電量（億千瓦時）	26.5	11.6
發電廠平均用電率（%）	2.4%	2.0%
發電廠利用小時數（小時）	3,087	2,756

在工程建設中，公司以工程數字化能力建設、靈活採購策略、風險合規管控及項目精益管理為重點，實現了對建設成本、交付週期和交付質量的有效管控。報告期內，公司瓜州縣安北項目、靈璧縣平原項目分別榮獲中國電力建設協會頒發的2022年度“中國電力優質工程”獎及2022年度“中國電力中小型優質工程”獎，張北縣二台鎮項目榮獲中國質量協會頒發的五星級現場管理診斷評價證書，代表了國內同期、同類項目的先進水平。

#### iv. 水務業務

金風科技將綠色能源與水務環保相結合，推動綠色低碳水廠建設，提升水務運營綜合效能，擁有數字化智慧水務運營、汙水處理技術創新、汙泥資源化利用以及工業水處理相結合的多點支撐的戰略佈局和業務規劃。

在工業水業務領域，公司已開發形成MBBR（移動床生物膜反應Moving Bed of Biofilm Reactor）500、800、1000+系列產品譜和工藝技術包並已經獲取多個項目訂單。

在第十九屆水業企業評選榜單上，公司憑藉專業的運營服務實力和跨步增長的水務資產規模，榮獲“2021 年度中國水業最具專業化運營服務企業獎”獎項，這也是公司連續三年蟬聯該類獎項。

截至報告期末，公司持有66家水務項目公司，覆蓋全國33個城市，累計運營協議規模283.95萬噸/日。

報告期內，本集團水務運營收入實現人民幣900.30百萬元，同比增長22.64%。

#### v. 主要附屬公司

截止2022年12月31日，本集團共有759家附屬公司，包括47家直接控股附屬公司及712家間接控股附屬公司。另外，本集團還有21家合營公司、29家聯營公司及20家參股公司。本集團主要附屬公司包括風電設備研發與製造公司、風電場開發公司以及風電服務公司、水務及融資租賃公司等。下表列出本公司主要附屬公司財務情況（根據《中國會計準則》）：

截止2022年12月31日  
單位：人民幣元

序號	公司名稱	註冊資本	總資產	淨資產	收入	淨利潤
1	北京天潤新能投資有限公司	5,550,000,000	56,944,622,136.18	16,558,430,993.78	6,765,489,108.49	2,753,738,248.64
2	金風投資控股有限公司	1,000,000,000	3,898,768,160.96	2,777,765,416.79	-	718,521,898.24
3	金風國際控股（香港）有限公司	USD635,197,000	19,309,654,351.47	3,484,333,422.25	4,482,510,196.49	575,297,589.69

### III. 經營業績和分析

閣下應將本節內容連同本公告內所示財務報表（包括有關附注）一併閱讀。

#### 概覽

截至2022年12月31日止年度，本集團營業收入為人民幣46,253.53百萬元。歸屬於上市公司股東之淨利潤為人民幣2,383.43百萬元。本集團基本每股盈利為人民幣0.52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）
	2022	2021(經重述)	
<b>盈利能力指標</b>			
歸屬上市公司股東銷售淨利率	5.15%	7.35%	-2.20
<b>投資回報指標</b>			
加權平均淨資產收益率 <sup>◆</sup>	6.38%	11.55%	-5.17

<sup>◆</sup> 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)風機製造與銷售；(ii)風電服務；(iii)風電場開發；(iv)其他。風機製造與銷售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建設、後運維服務、資管服務、金融服務等服務收入；風電場開發業務的收入主要來自本集團經營的風電場產生的發電收入；其他板塊的收入主要來自水務業務等。

截至2022年12月31日止年度，本集團營業收入為人民幣46,253.53百萬元。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
	2022	2021(經重述)		
風機製造與銷售	<b>32,602,459</b>	39,932,082	(7,329,623)	-18.36%
風電服務	<b>5,646,746</b>	4,082,038	1,564,708	38.33%
風電場開發	<b>6,910,178</b>	5,657,346	1,252,832	22.15%
其他	<b>1,094,151</b>	1,074,855	19,296	1.80%
<b>合計</b>	<b>46,253,534</b>	50,746,321	(4,492,787)	-8.85%

報告期內，本集團營業收入減少主要由於：(i) 2022年隨著海上風電平價時代到來，公司海上風機銷售容量同比下降；(ii) 隨著風電裝機穩步增長，本集團後運維服務收入增加導致風電服務業務收入同比增加；(iii) 隨著本集團運營階段風電場容量增加，本集團實現的風電場開發收入同比增加。

### 銷售成本

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

本集團的銷售成本明細列示如下：

單位：人民幣千元

銷售成本	截至12月31日止年度		增減額	增減率
	2022	2021(經重述)		
原材料及零部件	<b>34,835,125</b>	36,840,222	(2,005,097)	-5.44%
人工	<b>586,378</b>	541,712	44,666	8.25%
折舊及攤銷	<b>2,500,879</b>	2,044,730	456,149	22.31%
其他生產成本	<b>4,348,205</b>	4,042,965	305,240	7.55%
存貨變動及轉入固定資產	<b>(4,055,245)</b>	(4,199,804)	144,559	-3.44%
<b>合計</b>	<b>38,215,342</b>	39,269,825	(1,054,483)	-2.69%

本集團按照業務板塊劃分的銷售成本明細列示如下：

單位：人民幣千元

銷售成本	截至12月31日止年度		增減額	增減率
	2022	2021 (經重述)		
風機製造與銷售	<b>30,640,259</b>	32,978,060	(2,337,801)	-7.09%
風電服務	<b>4,302,267</b>	3,590,631	711,636	19.82%
風電場開發	<b>2,391,731</b>	1,789,461	602,270	33.66%
其他	<b>881,085</b>	911,673	(30,588)	-3.36%
<b>合計</b>	<b>38,215,342</b>	39,269,825	(1,054,483)	-2.69%

本集團銷售成本減少主要由於本集團營業收入減少所致。

## 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
	2022	2021 (經重述)		
風機製造與銷售	<b>1,962,200</b>	6,954,022	(4,991,822)	-71.78%
風電服務	<b>1,344,479</b>	491,407	853,072	173.60%
風電場開發	<b>4,518,447</b>	3,867,885	650,562	16.82%
其他	<b>213,066</b>	163,182	49,884	30.57%
<b>合計</b>	<b>8,038,192</b>	11,476,496	(3,438,304)	-29.96%

報告期內，本集團的毛利下降主要由於風機製造與銷售業務毛利下降所致，其他板塊毛利同比增加。

截至2022年及2021年12月31日止年度，本集團綜合毛利率分別為17.38%及22.62%，及風機製造毛利率分別為6.02%及17.41%。本集團的風機毛利率明細列示如下（按中國會計準則）：

毛利率	截至12月31日止年度		毛利率變動 (百分點)
	2022	2021	
MSPM	<b>3.00%</b>	7.26%	-4.26
6S/8S	<b>18.11%</b>	27.98%	-9.87
3S/4S	<b>8.76%</b>	13.17%	-4.41
2S	<b>5.02%</b>	13.66%	-8.64
1.5MW	<b>3.60%</b>	22.57%	-18.97

報告期內，各類型風機毛利率均有不同幅度下降。

## 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）、出售聯營公司和合營公司的淨收益、銀行利息收入、公允價值收益、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2022年12月31日止年度的其他收入及收益淨額為人民幣3,107.37百萬元，較截至2021年12月31日止年度之人民幣2,784.10百萬元增加11.61%。主要由於本集團本期長期股權投資轉換為金融工具實現的投資收益，出售附屬公司收益，利息收入等增加，被出售聯營公司和合營公司的淨收益，衍生金融工具公允價值收益等減少抵消所致。

## 銷售及分銷開支

本集團的銷售及分銷開支主要包括產品質保準備、投標服務費、員工成本等。

本集團截至2022年12月31日止年度的銷售及分銷開支為人民幣3,193.27百萬元，較截至2021年12月31日止年度之人民幣3,173.72百萬元基本持平。

## 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、租賃費等。

本集團截至2022年12月31日止年度的行政開支為人民幣3,725.72百萬元，與截至2021年12月31日止年度之人民幣3,529.85百萬元增加5.55%。主要由於本集團本期員工成本增加，被折舊，租賃費等減少抵消所致。

## 預期信用損失模型下的減值轉回/(損失)，淨額

本集團的預期信用損失模型下的減值轉回/(損失)淨額主要包括貿易應收款項減值損失，其他應收款項減值損失、金融應收款項減值損失、合同資產減值損失等。

截至2022年12月31日止年度，預期信用損失模型下的減值損失淨額為轉回人民幣269.88百萬元，與截至2021年12月31日止年度之人民幣707.59百萬元損失相比，減少了138.14%。主要由於本集團本期貿易應收款項減值損失、其他應收款項減值損失、金融應收款項減值損失減少所致。



## 其他經營開支

本集團的其他經營開支主要包括銀行手續費、匯兌損益及資產減值撥備等。

本集團截至2022年12月31日止年度的其他經營開支為人民幣614.74百萬元，與截至2021年12月31日止年度之人民幣1,380.35百萬元相比減少55.46%，主要由於本集團本期資產減值撥備，匯兌損失淨額等減少所致。

## 財務費用

本集團截至2022年12月31日止年度的財務費用為人民幣1,333.91百萬元，較截至2021年12月31日止年度之人民幣1,149.12百萬元增加16.08%，主要由於本集團本期銀行貸款及其他借款利息增加所致。

## 所得稅費用

本集團截至2022年12月31日止年度的所得稅為人民幣334.91百萬元，較截至2021年12月31日止年度之人民幣847.75百萬元減少60.49%。主要由於本集團本期應稅利潤同比減少所致。

## 財務狀況

於2022年及2021年12月31日，本集團的總資產分別為人民幣136,822.38百萬元及人民幣119,665.00百萬元、流動資產分別為人民幣62,372.89百萬元及人民幣47,935.93百萬元、流動資產占總資產比例分別為45.59%及40.06%。流動資產增加主要由於現金及現金等價物、存貨、合同資產、預付款項、其他應收款項及其他資產、持有待售的處置組資產等增加，被衍生金融工具等減少抵消所致。

於2022年及2021年12月31日，本集團的非流動資產分別為人民幣74,449.49百萬元及人民幣71,729.07百萬元。非流動資產增加主要由於合同資產、其他無形資產、遞延稅項資產、其他非流動金融資產、使用權資產、以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產、物業、廠房及設備增加，被於合營公司權益、指定為以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的權益投資等減少抵消所致。

於2022年及2021年12月31日，本集團的總負債分別為人民幣96,476.08百萬元及人民幣82,936.59百萬元、流動負債分別為人民幣59,129.92百萬元及人民幣49,886.07百萬元。流動負債增加主要由於貿易應付款項及應付票據、計息銀行貸款及其他借款、撥備等增加，被與分類為持有待售的處置資產直接相關的負債等減少抵消所致。

於2022年及2021年12月31日，本集團的非流動負債分別為人民幣37,346.16百萬元及人民幣33,050.52百萬元。非流動負債增加主要由於計息銀行貸款及其他借款增加，被貿易應付款項、其他應付款項及應計項目等減少抵消所致。

於2022年及2021年12月31日，本集團的淨流動資產/（負債）分別為人民幣3,242.97百萬元及人民幣-1,950.14百萬元、及淨資產分別為人民幣40,346.30百萬元及人民幣36,728.40百萬元。

於2022年及2021年12月31日，本集團的現金及現金等價物分別為人民幣15,246.14百萬元及人民幣8,141.30百萬元、及計息銀行貸款及其他借款分別為人民幣38,183.31百萬元及人民幣31,277.39百萬元。

## 財務資源和流動性

本集團財務資源及流動性明細列示如下：

單位：人民幣千元

現金流量表	截至12月31日止年度	
	2022	2021（經重述）
經營活動所得現金淨額	5,881,321	4,967,643
投資活動耗用現金淨額	(6,138,878)	(7,953,948)
融資活動所得現金淨額	6,917,457	3,471,317
現金及現金等價物增加淨額	6,659,900	485,012
於1月1日的現金及現金等價物	8,140,281	7,705,323
匯率變動的影響淨額	42,640	(50,054)
於12月31日的現金及現金等價物	14,842,821	8,140,281

### 1. 經營活動所得現金淨額

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

本集團截至2022年12月31日止年度的經營活動所得現金淨額為人民幣5,881.32百萬元。現金流入主要包括人民幣2,771.78百萬元的稅前利潤，調整了人民幣7,027.74百萬元的貿易應付款項和應付票據增加、人民幣3,317.94百萬元其他應付款項和應計項目增加增加、人民幣2,743.02百萬元的折舊和攤銷增加、人民幣1,333.91百萬元的財務費用增加、人民幣418.06百萬元的撥備增加、人民幣244.28百萬元的收到利息增加、人民幣204.47百萬元的貿易應收款項和應收票據減少等。該等現金流入被人民幣5,062.34百萬元的存貨增加、人民幣2,476.31百萬元的合同資產增加、人民幣1,284.14百萬元的已付所得稅增加、人民幣953.03百萬元的出售附屬公司收益增加、人民幣782.16百萬元預付款項、其他應收款項和其他資產增加、人民幣601.99百萬元的長期股權投資轉換為金融工具實現的投資收益增加、人民幣510.25百萬元出售聯營公司權益與合營公司權益的收益淨額增加等所抵消。

本集團截至2021年12月31日止年度的經營活動所得現金淨額為人民幣4,967.64百萬元。現金流入主要包括人民幣4,628.66百萬元的稅前利潤，調整了人民幣3,058.65百萬元的貿易應付款項和應付票據增加、人民幣2,329.20百萬元的折舊和攤銷增加、人民幣1,149.12百萬元的財務費用增加、人民幣982.52百萬元的存貨減少、人民幣648.94百萬元的貿易應收款項和其他應收款項減值增加、人民幣612.51百萬元其他無形資產減值增加、人民幣432.33百萬元的撥備增加等。該等現金流入被人民幣3,460.32百萬元的貿易應收款項和應收票據增加、人民幣2,187.50百萬元的預付款項、其他應收款項和其他資產增加、人民幣1,006.58百萬元的金融應收款項增加、人民幣847.75百萬元的已付所得稅、人民幣815.12百萬元的出售聯營公司權益與合營公司權益的收益增加、人民幣718.17百萬元的出售附屬公司收益增加等所抵消。

## 2. 投資活動耗用現金淨額

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

本集團截至2022年12月31日止年度的投資活動耗用現金淨額為人民幣6,138.88百萬元。現金流出主要包括人民幣7,947.87百萬元的購買物業、廠房及設備增加、人民幣826.56百萬元其他無形資產增加、人民幣417.33百萬元的於獲得時原存款期為三個月或以上的無抵押定期存款增加、人民幣388.86百萬元的以前期間收購子公司於本期支付的對價增加、人民幣342.39百萬元的收購合營公司的權益增加等。該等現金流出被人民幣2,077.61百萬元的出售附屬公司（扣除現金）增加、人民幣1,276.04百萬元的收到的與處置子公司有關的現金增加、人民幣917.78百萬元的處置聯營公司、合營公司股權的收益增加等所抵消。

本集團截至2021年12月31日止年度的投資活動耗用現金淨額為人民幣7,953.95百萬元。現金流出主要包括人民幣9,797.55百萬元的購買物業、廠房及設備、人民幣817.72百萬元其他無形資產增加、人民幣515.00百萬元的收購合營公司的權益增加、人民幣508.57百萬元的收購附屬公司（扣除現金）增加、人民幣355.79百萬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增加、人民幣227.46百萬元的以前期間收購子公司於本期支付的對價增加等。該等現金流出被人民幣2,275.59百萬元的處置聯營公司、合營公司股權收益增加、人民幣1,515.00百萬元的出售附屬公司（扣除現金）增加、人民幣499.35百萬元的合營公司及聯營公司股息收益增加等所抵消。

## 3. 融資活動所得現金淨額

本集團融資活動所得現金淨額主要包括新借銀行借款及發行永續證券等。

本集團截至2022年12月31日止年度的融資活動所得現金淨額為人民幣6,917.46百萬元。現金流入主要包括人民幣17,432.21百萬元的新借銀行及其他借款增加、人民幣1,307.50百萬元非控股股東出資增加、人民幣998.88百萬元其他權益工具持有人的注資增加等。該等現金流入被人民幣9,654.24百萬元償還銀行及其他借款、人民幣1,478.25百萬元已付利息、人民幣1,193.92百萬元派付股息、人民幣594.32百萬元償還作為證券借貸抵押品的票據流出等所抵消。

本集團截至2021年12月31日止年度的融資活動所得現金淨額為人民幣3,471.32百萬元。現金流入主要包括人民幣15,738.13百萬元的新借銀行及其他借款增加、人民幣998.59百萬元其他權益工具持有人的注資等。該等現金流入被人民幣8,432.36百萬元償還銀行及其他借款、人民幣1,993.62百萬元償還銀行與其他權益工具、人民幣1,251.85百萬元已付利息、人民幣1,238.11百萬元派付股息流出等所抵消。

## 資本性支出

本集團截至2022年12月31日止年度的資本性支出為人民幣9,715.12百萬元，較截至2021年12月31日止年度之人民幣11,829.58百萬元減少17.87%。本集團資本性支出的主要資金來源為銀行借款及本集團開展經營活動產生的現金流。

## 計息銀行貸款及其他借款

於2022年12月31日，本集團的計息銀行借款為人民幣34,582.78百萬元，包括須於一年內償還的銀行貸款為人民幣6,216.59百萬元、第二年內為人民幣6,098.51百萬元、第三年至第五年為人民幣8,931.22百萬元及五年以上為人民幣13,336.46百萬元。除此之外，於2022年12月31日，本集團須償還的其他借款為人民幣3,600.53百萬元，包括須於一年內償還的其他借款為人民幣266.93百萬元、第二年內為人民幣306.52百萬元、第三年至第五年為人民幣870.55百萬元、五年以上2,156.53百萬元。

於2021年12月31日，本集團的計息銀行借款為人民幣28,546.33百萬元，包括須於一年內償還的銀行貸款為人民幣4,172.69百萬元、第二年內為人民幣4,397.37百萬元、第三年至第五年為人民幣8,778.06百萬元及五年以上為人民幣11,198.21百萬元。除此之外，於2021年12月31日，本集團須償還的其他借款為人民幣2,731.06百萬元，包括須於一年內償還的其他借款為人民幣691.32百萬元、第二年內為人民幣567.00百萬元、第三年至第五年為人民幣379.74百萬元、五年以上1,093.00百萬元。

報告期內本集團未進行任何利率對沖。

## 資本化利息

於2022年12月31日，本集團資本化利息費用為人民幣203.93百萬元。

## 儲備

於2022年12月31日，本公司可供分配給股東的儲備為人民幣1,255.54百萬元。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2022年12月31日，本集團有賬面價值共計人民幣24,807.06百萬元的資產抵質押用於獲得銀行貸款、其他銀行借款等。該等資產包括人民幣381.84百萬元的銀行存款、人民幣4,688.05百萬元的貿易應收款項及應收票據、人民幣17,667.63百萬元的物業、廠房及設備、人民幣311.39百萬元的使用權資產、人民幣1,602.78百萬元的金融應收款項、人民幣155.37百萬元其他無形資產。

於2021年12月31日，本集團有賬面價值共計人民幣24,611.09百萬元的資產抵質押用於獲得銀行貸款、其他銀行借款等。該等資產包括人民幣545.70百萬元的銀行存款、人民幣5,230.44百萬元的貿易應收款項及應收票據、人民幣15,937.98百萬元的物業、廠房及設備、人民幣153.46百萬元的使用權資產、人民幣1,781.88百萬元的金融應收款項、人民幣806.88百萬元的持有待售的處置組資產、人民幣154.75百萬元其他無形資產。

## 資本負債比率

於2022年12月31日，本集團的資本負債比率為63.44%，即淨債務除以資本及淨債務的總額，比2021年12月31日61.91%增加1.53個百分點。

## 匯率波動風險及任何有關對沖活動

本集團的業務主要在中國大陸進行，本集團超過80%的收入、支出及金融資產和金融負債以人民幣計值。人民幣對外幣匯率對本集團經營業績的影響並不重大。截至2022年12月31日止年度，本集團交易貨幣（營運實體的功能貨幣除外）的外匯風險敞口維持在較低水準，外國附屬公司的境外長期股權所持有的淨資產所面對的貨幣折算風險，其換算產生的差額計入外幣換算儲備。

## 或有負債

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

於 2022 年 12 月 31 日，本集團的或有負債為人民幣 19,141.59 百萬元，比 2021 年 12 月 31 日人民幣 17,411.79 百萬元增加 1,729.80 百萬元。

## **重大投資**

截至 2022 年 12 月 31 日止年度，本集團無重大投資事項。

## **重大收購及出售**

除位於本公告“收購及出售附屬公司及聯營公司”部分所披露內容之外，截至 2022 年 12 月 31 日止年度，本集團無重大收購及出售事項。

## **未來進行重大投資或購入資本資產的計畫**

截止本公告日期，概無董事會批准的重大投資或購入資本資產的計畫。

## IV. 公司未來發展的展望

### 1、行業發展總體趨勢

2022年，國際能源供需形勢複雜嚴峻。地緣與安全衝突的加劇，對全球能源供應產生廣泛而深遠的影響，同時也在推動可再生能源的加速發展。加快推進能源轉型，提升可再生能源占比，實現碳減排目標是世界各國長期能源政策的核心。

國際能源署（IEA）發佈《2022年可再生能源》指出，未來五年全球可再生能源總裝機容量有望增長近一倍，將超過煤炭成為最大的發電來源，並有助於保持將全球變暖限制1.5°C的可能性。IEA預測，2022年至2027年期間全球可再生能源裝機容量將增長2,400GW；並且，未來五年可再生能源裝機將占全球新增電力的90%以上，到2025年初可再生能源將超過煤炭成為全球最大的電力來源。

英國石油（BP）發佈《世界能源展望2023》提出，到2050年實現大幅減少碳排放的轉型路徑中，在“快速轉型”情景中碳排放將減少約75%，在“淨零”情景中碳排放將減少超過95%；在上述兩個情境中，優勢地區的風力和光伏的發電量將占全部發電量的75%，裝機規模將增長15倍。

根據全球風能協會（GWEC）發佈的《2023全球風能報告》中的預測，2023年全球新增裝機將突破100GW；到2024年，全球陸上風電新增裝機將首次突破100GW；到2025年全球海上風電新增裝機也將再創新高，達到26GW。未來五年全球風電新增容量將達到680GW，預計平均每年風電新增裝機將達到136GW，實現15%的複合增長率。推動可再生能源加速發展的新政策正在世界各地推出，GWEC預計全球風電市場在未來十年及以後將持續增長。

### 2、國內市場發展趨勢

2022年，隨著能源革命深入推進，我國可再生能源發展實現新突破，已經進入高質量躍升發展新階段，全國風電、光伏發電新增裝機達到1.25億千瓦，連續三年突破1億千瓦，再創歷史新高。

國務院新聞辦公室發佈《新時代的中國綠色發展》白皮書，提出推動能源綠色低碳發展，大力發展非化石能源。加快推進以沙漠、戈壁、荒漠地區為重點的大型風電光伏基地建設，積極穩妥發展海上風電，積極推廣城鎮、農村屋頂光伏，鼓勵發展鄉村分散式風電。加快構建適應新能源占比逐漸提高的新型電力系統，開展可再生能源電力消納責任權重考核，推動可再生能源高效消納。

Wood Mackenzie發佈《中國風電市場展望2022》，預計在2030年可再生能源發展目標的推動下，中國風電市場未來十年的年複合增長率將超過11%，2022至2031年，中國風電新增並網裝機將達到662GW，其中149GW將來自海上風電；至2031年底，中國風電市場的累計並網容量將達到959GW，占全球風電累計並網容量的45%。

目前，我國正在以沙漠、戈壁、荒漠地區為重點，加快建設黃河上游、河西走廊、黃河“幾”字彎、新疆等七大陸上新能源基地，藏東南、川滇黔桂兩大水風光綜合基地和海上風電基地集群。國家能源局預計，到2025年，我國風電和太陽能發電量將在2020年的基礎上翻一番，在全社會新增的用電量中，可再生能源電量將超過80%。

### 3、公司戰略

金風科技以“為人類奉獻碧水藍天，給未來留下更多資源”為使命，致力於“成為全球可信賴的清潔能源戰略合作夥伴”。“十四五”期間，公司將繼續堅持高質量發展理念，跟緊時代步伐，緊密圍繞為國家“30/60”雙碳總目標賦能，持續推動風電及周邊產品解決方案的技術創新，引領產業鏈均衡發展，助力國家零碳發展，為實現零碳目標賦能，提質增效，穩步增長。

### 4、公司經營計畫和主要目標

2023年，公司以“堅持高質量發展”為指導思想，圍繞客戶需求，堅持技術、產品、管理、商業模式創新投入，不斷提高盈利能力，保持風電裝備全球領先地位；緊握市場機遇，推動資源規模化開發、提高資產運營效率及收益率；推動綜合能源服務平臺化、統一化，打造服務產品核心競爭力及品牌影響力；結合業務發展特點，制定有針對性的水務及綠電制氫等業務的發展策略。2023年，公司將順應國家政策趨勢、緊隨“雙碳”發展目標，實現金風科技全鏈條解決方案的價值變現。

### 5、資金需求

根據公司2023年度經營目標及計畫，2023年度公司營運資金主要採用自有資金、銀行貸款相結合的方式解決。公司償債能力較強，信譽良好、融資渠道穩定暢通，資金來源有充足保證。

### 6、可能面臨的風險

#### (1) 政策性風險

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

#### (2) 市場競爭風險

國家雙碳目標的提出為中國風電產業帶來前所未有的發展契機，風機產品的提質增效、搶佔優勢資源及擴大市場份額的訴求也將進一步加劇企業之間的競爭。

#### (3) 經濟環境及匯率波動

現階段國內外經濟環境複雜多變，俄烏衝突及全球通貨膨脹，都讓世界經濟的復蘇任務困難重重，給國內外宏觀經濟帶來諸多不確定因素，或將影響公司國際化戰略及國際業務的拓展；公司經營的海外業務主要以美元、澳元或當地貨幣結算，或將存在因匯率變動而造成的匯率損失風險。

針對上述公司可能面臨的風險，公司將植根製造主業，以技術創新及產品升級作為發展重要引擎，不斷推出質量更高、價格更低、性能更優的產品和解決方案，發揮全產業鏈競爭優勢，同時，將繼續提升公司多元化盈利能力，實現可持續發展。

## V. 核心競爭力

### 1、領先的市場地位

金風科技是國內最早進入風力發電設備製造領域的企業之一，經過二十餘年發展，逐步成長為國內領軍和全球領先的風電整體解決方案提供商。公司擁有自主知識產權的直驅永磁和中速永磁系列化機組，代表著全球風力發電領域最具前景的技術路線。金風科技在國內風電市場佔有率連續12年排名第一，2022年在全球風電市場排名第一，在行業內多年保持領先地位。

### 2、先進的產品及技術

金風科技所生產的直驅永磁發電機組具有發電效率高、轉速範圍寬、勵磁方式結構簡單、機艙結構設計便於維護、運維成本低、並網性能良好、可利用率高等優越性能。中速永磁機組在繼承了直驅永磁機組的並網友好性、高可靠性等優點的基礎上，還具備靈活運輸、便捷吊裝、舒適運維等特點。公司擁有國內外八大研發中心，三千余名擁有豐富行業經驗的研發技術人員，為公司新產品研製、技術創新做出了積極的貢獻。金風科技通過把握更前端的技術趨勢和路線，不斷開發和完善各產品平臺，力求覆蓋更廣泛、多元的使用場景，保證了公司市場覆蓋率。公司訂單始終維持高位，證實公司產品品質的優越性得到市場的廣泛認可，同時，也表明公司在可預期的將來，營業收入仍會得到有力保障。

### 3、良好的品牌和口碑

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

### 4、整體解決方案提供商

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

### 5、積極推進國際化進程

作為最早走出國門的國內風電企業之一，公司多年來積極推進國際化戰略，秉承“以本土化推進國際化”的宗旨，不僅在澳洲、歐洲等重點目標市場取得多項突破，同時在非洲、亞洲等新興市場積極佈局，參與國際市場競爭，開拓成果顯著。截至目前，公司國際業務已遍佈全球六大洲、38個國家，銷往海外的風電機組占中國風電機組出口總量的近50%。公司在全球佈局八大海外區域中心，全面實現資本、市場、技術、人才、管理的國際化。



## 末期股息

董事會建議從截至 2022 年 12 月 31 日止年度的滾存未分配利潤中向全體股東派發末期股息，以總股本 4,225,067,647 為基數，每 10 股派人民幣 1.2 元（含稅），共派發股利人民幣 507,008,117.64 元。根據《章程》的相關規定，該建議須獲股東於 2022 年度股東周年大會批准後執行，末期股息將於 2023 年 8 月 30 日或之前支付予公司的股東。有關 2022 年度股東周年大會日期、末期股息派發以及相關登記日及關閉日將於合適時間公佈。

## 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 2022 年 12 月 31 日止年度之企業管治報告的披露情況。

截至 2022 年 12 月 31 日止年度，本公司已遵守《企業管治守則》所載之所有適用的條文。

## 報告期後的事件

2022 年 12 月 31 日後，概無重大事件對本集團於本公告日期的業績及財務表現構成重大影響。

## 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 2022 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。

### (1) 關於全資公司部分股權轉讓

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

根據《股權轉讓協議》，轉讓代價為人民幣 6.67 億元，其中包括（1）目標公司一 49% 股權轉讓代價人民幣 276,716,374 元及（2）目標公司二 49% 股權轉讓代價人民幣 390,283,626 元。農銀投資已經以現金方式向北京天潤支付股權轉讓協議下的代價，即人民幣 667 百萬元。

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

(a) 目標公司一及目標公司二上一年度可供分配利潤不超過協議的利潤基準數的部分，農銀投資與北京天潤按照各自持股比例進行利潤分配；

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

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

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

上述股權轉讓已於 2020 年 2 月 29 日進行交割。從 2022 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日的可供分配利潤低於利潤基準數，農銀投資與北京天潤將按照各自持股比例進行利潤分配。

## (2) 關於收購遼寧省鐵嶺市 100 萬千瓦風電項目

董事會於 2022 年 9 月 2 日通過決議，批准本公司全資附屬公司北京天潤以 8.67 元/瓦的單瓦價格收購遼寧省鐵嶺市 100 萬千瓦風電項目（總收購價格）。遼寧省鐵嶺市人民政府規劃風電項目競爭優選招標，標的為其規劃的 100 萬千瓦風電開發指標。截止本年度報告日期，寧波潤明新能源有限公司已中標“鐵嶺市 2021 年新增風電項目競爭配置優選”的 100 萬千瓦風電項目，並擬通過目標公司或其全資子公司完成上述風電的資源開發及建設。北京天潤擬與寧波潤明新能源有限公司簽訂《股權收購協議》，收購目標公司 100% 的股權（目標股權對價）。

詳情請參閱本公司日期為 2022 年 9 月 2 日的公告。

## (3) 關於出售持有 Moorabool 風電場的附屬公司及授出相關附屬公司 26% 股權期權

於 2022 年 12 月 12 日，Goldwind International Moorabool Limited 及 Goldwind International Moorabool South Limited（“該等賣方”）（本公司間接全資附屬公司）各自與金風國際控股（香港）有限公司（“擔保人”）及 Nebras power Australia Pty Limited（“買方一”）簽訂 Nebras 買賣協議，據此，各 Nebras 買賣協議相應之賣方同意出售，而買方一同意收購 Moorabool 北區及 Moorabool 南區各自之 49% 已發行股本。擔保人為該等賣方在 Nebras 買賣協議中的履約義務提供擔保。

於 2022 年 12 月 20 日，該等賣方各自與 MNS Wind Finance Pty Ltd.（“買方二”）簽訂 MNS 買賣協議，據此，各 MNS 買賣協議相應之賣方同意出售，而買方二同意收購 Moorabool 北區及 Moorabool 南區各自之 25% 已發行股本。

於 2022 年 12 月 20 日，該等賣方各自與買方二簽訂認購期權契據，據此，各賣方根據相應的認購期權契據不可撤銷地向買方二授予期權，以購買並要求賣方出售 Moorabool 北區及 Moorabool 南區各自 26% 已發行股本。

詳情請參閱本公司日期為 2022 年 12 月 20 日的公告。

## 債權融資計畫

公司董事會於 2022 年 5 月 19 日審議通過了關於申請備案掛牌債權融資計畫的議案，同意公司在北京金融資產交易所（“北金所”）申請備案掛牌債權融資計畫不超過人民幣 5 億元。本次募集資金主要用於償還公司及/或下屬子公司的有息債務。2022 年 6 月 7 日，公司收到北金所出具的《接受備案通知書》（債權融資計畫[2022]第 0302 號），北金所決定接受公司債權融資計畫備案。按照《接受備案通知書》的規定：公司本次債權融資計畫備案金額為人民幣 5 億元，備案額度自《接受備案通知書》落款之日起 2 年內有效，由招商銀行股份有限公司主承銷。2022 年度第一期債權融資計畫已於 2022 年 6 月 15 日發行結束，實際掛牌總額人民幣 5 億元，掛牌利率 5.22%。

詳情請參閱本公司日期為 2022 年 6 月 16 日的公告。

## 購買、出售或回購證券

除本報告披露之債權融資計畫以外，截至 2022 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。

## 德勤 關黃陳方會計師行工作範圍

本集團的核數師(德勤·關黃陳方會計師行)已就本公告中有關本集團截至二零二二年十二月三十一日止年度的綜合財務狀況表、綜合利潤表及其他全面收益表及其相關附註所列數字與董事會於 2023 年 3 月 30 日批准的本集團本年度的經審核綜合財務報表所載金額核對一致。德勤·關黃陳方會計師行就此執行的工作不構成鑒證業務，因此德勤·關黃陳方會計師行並未對本公告發出任何意見或鑒證結論。

## 2022 年年度業績審閱

本公司審計委員會已審議並批准 2022 年年度業績。

## 釋義

本公告內，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；
「股東周年大會」	本公司股東周年大會；
「《章程》」	本公司《章程》，經不時修訂、增補或以其他方式修改；
「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；
「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；
「董事會」	本公司董事會；
「《中國會計準則》」	《中國企業會計準則》；
「中國」	中華人民共和國，僅就本公告而言不包括中國香港、澳門特別行政區及台灣；
「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；
「《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；
「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2022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》而編制；
「資本負債比率」	淨債務除以資本及淨債務的總額；
「金風環保」	金風環保有限公司，一家於2015年8月根據中國法律成立的公司，為本公司之全資附屬公司；
「本集團」、「金風科技」或「我們」	本公司及其附屬公司；
「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；
「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》；
「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；
「《上市規則》」	《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》；
「MNS買賣協議」	Goldwind International Moorabool Limited 及 Goldwind International Moorabool South Limited（“該等賣方”）各自與MNS Wind Finance Pty Ltd.（“買方二”）訂立日期為2022年12月20日的買賣協議，據此，各MNS買賣協議相應之賣方同意出售，而買方二同意收購Moorabool北區及Moorabool南區各自之25%已發行股本；
「Moorabool北區」	Moorabool風場（控股）有限公司，一間於澳洲註冊成立的公司以及本公司的間接全資附屬公司；
「Moorabool南區」	Moorabool南風場（控股）有限公司，一間於澳洲註冊成立的公司以及本公司的間接全資附屬公司；
「中速永磁」	中速永磁技術，其結合（1）利用葉輪連接中速齒輪箱（傳動比10~70）驅動發電機轉子的傳動方式；以及（2）在發電機轉子上利用永磁材料體產生電流兆瓦特，功率單位，1MW等於1,000千瓦特；
「MW」	兆瓦特，功率單位，1兆瓦等於1,000千瓦特；
「能源局」	中國國家能源局；
「Nebras買賣協議」	Goldwind International Moorabool Limited 及 Goldwind International Moorabool South Limited（“該等賣方”）各自與金風國際控股（香港）有限公司（“擔保人”）及Nebras power Australia Pty Limited（“買方一”）訂立日期為2022年12月12日的買賣協議，據此，各Nebras買賣協議相應之賣方同意出售，而買方一同意收購Moorabool北區及Moorabool南區各自之49%已發行股本；
「發改委」	中國國家發展和改革委員會；
「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；
「股東」	本公司股東；
「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；
「深交所」	深圳證券交易所；

「目標公司」	寧波潤明新能源有限公司擬向北京天潤轉讓的鐵嶺潤勤新能源有限公司、鐵嶺潤雲新能源有限公司、鐵嶺潤亮新能源有限公司、鐵嶺潤青新能源有限公司(目標公司數量視其項下項目公司數量最終確定)；
「目標股權」	寧波潤明新能源有限公司擬向北京天潤轉讓的鐵嶺潤勤新能源有限公司、鐵嶺潤雲新能源有限公司、鐵嶺潤亮新能源有限公司、鐵嶺潤青新能源有限公司100%股權；
「美元」	美元，美國法定貨幣；
「全資子公司」	合法持有100萬千瓦風電項目的法人主體；
「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；
「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，本公告內，百分比的計算將使用載於財務報表及相關注釋的財務數據（如適用）。

承董事會命  
新疆金風科技股份有限公司  
馬金儒  
公司秘書

北京，2023年3月30日

於本公告日期，公司執行董事為武鋼先生、曹志剛先生及王海波先生；公司非執行董事為盧海林先生、高建軍先生及王義禮先生；及公司獨立非執行董事為楊劍萍女士、曾憲芬先生及魏煒先生。