

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的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



Goldwind

GOLDWIND SCIENCE & TECHNOLOGY CO., LTD.*

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)

(Stock Code: 02208)

公告

截至 2023 年 6 月 30 日止六個月之中期業績

金風科技股份有限公司（「本公司」或「金風科技」）董事會（「董事會」）在此宣佈本公司及其子公司（統稱「本集團」）截至2023年6月30日止六個月（「報告期」）之未經審計財務業績。

*僅供識別

簡明合併利潤表及其他全面收益表
截至二零二三年六月三十日止六個月期間

	註釋	截至六月三十日止六個月期間	
		二零二三年 (未經審核) 人民幣千元	二零二二年 (未經審核) 人民幣千元
收入	4	18,909,115	16,511,622
銷售成本		(15,706,349)	(12,430,664)
毛利		3,202,766	4,080,958
其他收入及收益, 淨額	5	2,613,109	1,591,268
銷售及分銷開支		(1,350,783)	(1,450,748)
行政開支		(1,578,484)	(1,477,830)
金融資產和合同資產減值損失, 淨額		(176,991)	122,073
其他經營開支		(271,664)	(126,639)
財務費用	7	(625,327)	(609,755)
應佔利潤:			
合營公司		146,297	141,698
聯營公司		22,182	88,123
稅前利潤	6	1,981,105	2,359,148
所得稅費用	8	(635,770)	(387,507)
期內利潤		1,345,335	1,971,641
下列各方應佔利潤:			
公司股東		1,251,328	1,919,914
非控股股東權益		94,007	51,727
		1,345,335	1,971,641

簡明合併利潤表及其他全面收益表 - 續
截至二零二三年六月三十日止六個月期間

	截至六月三十日止六個月期間	
	二零二三年 (未經審核) 人民幣千元	二零二二年 (未經審核) 人民幣千元
未來不可重分類至損益表的其他全面收益/(損失) (除稅後):		
指定為以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的 權益投資的公允價值變動	37,056	(81,525)
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	175,506	(44,698)
以公允價值計量且其變動計入 其他全面收益的債權投資之公允價值變動	(1,600)	12,110
現金流量套期	(195,783)	(3,018)
境外經營淨投資套期	(81,455)	42,571
套期工具成本變動	(8,662)	49,278
應佔聯營公司其他全面(損失)/收益份額	(174,501)	118,403
未來將被重分類至損益表的其他全面(損失)/收益淨額，除 稅後	(286,495)	174,646
期內其他全面(損失)/收益，除稅後	(249,439)	93,121
期內全面收益總額，除稅後	1,095,896	2,064,762
下列各方應佔全面收益總額:		
公司股東	1,001,049	2,013,399
非控股股東權益	94,847	51,363
	1,095,896	2,064,762
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)	10 0.28	0.44

簡明合併財務狀況表
於二零二三年六月三十日

	註釋	於二零二三年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備	11	37,417,331	37,461,032
投資物業		9,391	9,529
使用權資產	12	3,045,123	2,925,924
商譽		178,390	178,228
其他無形資產		6,942,989	6,469,891
對合營公司投資		3,613,439	3,890,595
對聯營公司投資		1,530,332	1,509,933
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	13	226,381	157,316
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	14	1,815,970	1,581,427
其他非流動金融資產	15	443,478	388,849
遞延稅項資產	16	3,894,308	3,262,327
金融應收款項	18	7,696,376	8,922,837
預付款項、其他應收款項及其他資產	19	3,188,351	3,380,478
合同資產	23	4,864,457	4,297,565
衍生金融工具	20	-	13,558
非流動資產總額		<u>74,866,316</u>	<u>74,449,489</u>
流動資產			
存貨	21	14,779,057	9,847,658
貿易應收款項及應收票據	17	27,586,068	26,141,390
合同資產	23	2,536,022	2,665,484
預付款項、其他應收款項及其他資產	19	6,227,374	5,310,374
金融應收款項	18	388,604	392,859
衍生金融工具	20	73,572	184,702
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	14	-	500,000
其他非流動金融資產	15	4,071	3,576
已抵押存款	22	391,120	381,838
現金及現金等價物	22	10,508,728	15,246,143
		<u>62,494,616</u>	<u>60,674,024</u>
持有待售的處置組資產	24	416,578	1,698,865
流動資產總額		<u>62,911,194</u>	<u>62,372,889</u>

簡明合併財務狀況表 - 續
於二零二三年六月三十日

	註釋	於二零二三年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
流動負債			
貿易應付款項及應付票據	25	33,526,418	39,533,030
其他應付款項及應計項目	26	13,640,500	9,905,056
衍生金融工具	20	308,609	66,437
計息銀行貸款及其他借款	27	5,734,667	6,483,525
應付稅項		657,743	572,061
撥備		3,043,091	2,569,811
流動負債總額		56,911,028	59,129,920
淨流動資產		6,000,166	3,242,969
資產總額減流動負債		80,866,482	77,692,458
非流動負債			
貿易應付款項	25	1,125,458	1,091,028
其他應付款項及應計項目	26	134,279	171,340
計息銀行貸款及其他借款	27	33,603,113	31,699,785
遞延稅項負債	16	1,482,326	991,713
撥備		2,882,586	3,167,427
政府補助		233,629	224,870
衍生金融工具	20	13,137	-
非流動負債總額		39,474,528	37,346,163
淨資產		41,391,954	40,346,295
權益			
公司股東應佔權益			
股本	28	4,225,068	4,225,068
儲備		34,623,795	33,870,011
		38,848,863	38,095,079
非控股股東權益		2,543,091	2,251,216
總權益		41,391,954	40,346,295

武鋼
董事

曹志剛
董事

簡明合併權益變動表

截至二零二三年六月三十日止六個月期間

	公司股東應佔											非控股 股東權益 (未經審核) 人民幣千元	權益總額 (未經審核) 人民幣千元
	已發行股本 (未經審核) 人民幣千元	資本公積金 (未經審核) 人民幣千元	專項儲備 (未經審核) 人民幣千元	法定盈餘 公積金 (未經審核) 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 公允價值儲備 (未經審核) 人民幣千元	外幣變 動儲備 (未經審核) 人民幣千元	其他權益 工具 (未經審核) 人民幣千元	套期儲備 (未經審核) 人民幣千元	未分配利潤 (未經審核) 人民幣千元	總計 (未經審核) 人民幣千元			
於二零二三年一月一日結餘	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	
期內利潤	-	-	-	-	-	-	-	-	1,251,328	1,251,328	94,007	1,345,335	
期內其他全面(損失)/收益:													
指定為以公允價值計量且其變動 計入其他全面收益的權益投資之 公允價值變動,除稅後	-	-	-	-	37,056	-	-	-	-	37,056	-	37,056	
以公允價值計量且其變動 計入其他全面收益的債權投資之 公允價值變動,除稅後	-	-	-	-	(1,590)	-	-	-	-	(1,590)	(10)	(1,600)	
現金流量套期,除稅後	-	-	-	-	-	-	-	(195,783)	-	(195,783)	-	(195,783)	
境外經營淨投資套期,除稅後	-	-	-	-	-	-	-	(81,455)	-	(81,455)	-	(81,455)	
套期工具成本變動,除稅後	-	-	-	-	-	-	-	(8,662)	-	(8,662)	-	(8,662)	
應佔聯營公司其他全面損失份額	-	(174,501)	-	-	-	-	-	-	-	(174,501)	-	(174,501)	
外幣業務折算差異	-	-	-	-	-	174,656	-	-	-	174,656	850	175,506	
期內全面收益/(損失) 總額	-	(174,501)	-	-	35,466	174,656	-	(285,900)	1,251,328	1,001,049	94,847	1,095,896	
非控股股東出資	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	156,137	156,137	
收購附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	121,154	121,154	
處置附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(5,307)	(5,307)	
收購非控股股東權益	-	12,712	-	-	-	-	-	-	-	12,712	(18,712)	(6,000)	
已宣派二零二二年期末股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(507,008)	(507,008)	(56,244)	(563,252)	
提取本期專項儲備	-	-	70,355	-	-	-	-	-	(70,355)	-	-	-	
使用本期專項儲備	-	-	(70,355)	-	-	-	-	-	70,355	-	-	-	
其他權益工具持有人的注資	-	-	-	-	-	-	300,000	-	-	300,000	-	300,000	
其他權益工具持有人的派息	-	-	-	-	-	-	-	-	(52,969)	(52,969)	-	(52,969)	
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	-	-	-	-	(3,599)	-	-	-	3,599	-	-	-	
於二零二三年六月三十日	4,225,068	* 12,179,980	* -	* 1,723,378	* (659)	* 66,350	* 3,295,875	* (272,138)	* 17,631,009	38,848,863	2,543,091	41,391,954	

簡明合併權益變動表 - 續

截至二零二二年六月三十日止六個月期間

	公司股東應佔										非控股 股東權益 (未經審核) 人民幣千元	權益總額 (未經審核) 人民幣千元
	已發行股本 (未經審核) 人民幣千元	資本公積金 (未經審核) 人民幣千元	專項儲備 (未經審核) 人民幣千元	法定盈餘 公積金 (未經審核) 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 公允價值儲備 (未經審核) 人民幣千元	外幣變 動儲備 (未經審核) 人民幣千元	其他權益 工具 (未經審核) 人民幣千元	套期儲備 (未經審核) 人民幣千元	未分配利潤 (未經審核) 人民幣千元	總計 (未經審核) 人民幣千元		
於二零二二年一月一日結餘	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
期內利潤	-	-	-	-	-	-	-	-	1,919,914	1,919,914	51,727	1,971,641
期內其他全面(損失)/收益:												
指定為以公允價值計量且其變動 計入其他全面收益的權益投資之 公允價值變動,除稅後	-	-	-	-	(81,525)	-	-	-	-	(81,525)	-	(81,525)
以公允價值計量且其變動 計入其他全面收益的債權投資之 公允價值變動,除稅後	-	-	-	-	12,135	-	-	-	-	12,135	(25)	12,110
現金流量套期,除稅後	-	-	-	-	-	-	-	(3,018)	-	(3,018)	-	(3,018)
境外經營淨投資套期,除稅後	-	-	-	-	-	-	-	42,571	-	42,571	-	42,571
套期工具成本變動,除稅後	-	-	-	-	-	-	-	49,278	-	49,278	-	49,278
應佔聯營公司其他全面收益份額	-	118,403	-	-	-	-	-	-	-	118,403	-	118,403
外幣業務折算差異	-	-	-	-	-	(44,359)	-	-	-	(44,359)	(339)	(44,698)
期內全面收益/(損失) 總額	-	118,403	-	-	(69,390)	(44,359)	-	88,831	1,919,914	2,013,399	51,363	2,064,762
非控股股東出資	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	67,667	67,667
收購附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,413	3,413
已宣派二零二一年期末股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,056,267)	(1,056,267)	(15,791)	(1,072,058)
提取本期專項儲備	-	-	44,801	-	-	-	-	-	(44,801)	-	-	-
使用本期專項儲備	-	-	(44,801)	-	-	-	-	-	44,801	-	-	-
其他權益工具持有人的注資	-	-	-	-	-	-	498,875	-	-	498,875	-	498,875
其他權益工具持有人的派息	-	-	-	-	-	-	-	-	(80,665)	(80,665)	-	(80,665)
於二零二二年六月三十日	4,225,068	*12,292,523	*-	*1,646,282	*14,254	*(202,340)	*2,495,875	*105,726	*16,629,544	37,206,932	1,003,463	38,210,395

* 在簡明合併財務狀況表中，這些儲備賬戶於二零二三年六月三十日組成綜合儲備人民幣 34,623,795,000 元(二零二二年六月三十日：人民幣 32,981,864,000 元)(未經審核)。

簡明合併現金流量表

截至二零二三年六月三十日止六個月期間

	註釋	截至六月三十日止六個月期間	
		二零二三年 (未經審核) 人民幣千元	二零二二年 (未經審核) 人民幣千元
經營活動現金流量			
稅前利潤		1,981,105	2,359,148
調整：			
財務費用	7	625,327	609,755
銀行利息收入	5	(306,496)	(192,399)
應佔合營公司利潤		(146,297)	(141,698)
應佔聯營公司利潤		(22,182)	(88,123)
物業、廠房及設備及投資物業折舊	6	1,121,936	962,398
使用權資產折舊	6	106,642	91,010
其他無形資產攤銷	6	229,034	184,317
處置和報廢物業、廠房及設備及其他無形資產損失		15,023	9,148
出售包括風電場項目公司在內的附屬公司收益	5	(924,109)	(460,557)
註銷和清算附屬公司的收益		-	(27,418)
喪失控制權之日被投資單位剩餘股權收益	5	-	(136,502)
持有以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產取得的收益	5	(9,044)	(7,380)
指定為以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的			
權益投資的股息收益	5	(10,000)	(14,733)
其他非流動金融資產的股息收益	5	(15,443)	(6,297)
出售對聯營及合營公司投資的收益	5	(867,943)	(10,445)
長期股權投資轉換為金融工具實現的投資收益	5	-	(601,987)
處置其他非流動金融資產取得的投資收益	5	-	(34,382)
公允價值變動(收益)/損失，淨額：			
衍生金融工具	5	(32,209)	124,749
非上市權益投資	5	(32,410)	(13,646)
上市權益投資	5	(160,075)	126,290
貿易應收款項和其他應收款項減值	6	176,106	(119,411)
合同資產減值	6	(1,329)	107
金融應收款項減值	6	2,213	(2,769)
存貨撇減至可變現淨值	6	15,906	17,644
物業、廠房及設備減值	6	-	343
		<u>1,745,755</u>	<u>2,627,162</u>
存貨增加		(4,946,367)	(3,096,629)
合同資產增加		(436,101)	(831,582)
貿易應收款項和應收票據增加		(1,075,335)	(397,229)
預付款項、其他應收款項及其他資產增加		(575,370)	(670,879)
金融應收款項減少		1,230,716	580,982
貿易應付款項和應付票據減少		(6,030,043)	(3,116,414)
其他應付款項及應計項目增加		2,386,954	1,326,452
撥備增加		188,439	495,300
政府補助和遞延收入增加		8,759	2,577
運營活動耗用的現金		<u>(7,502,593)</u>	<u>(3,080,260)</u>
收到的利息		209,020	83,278
已付所得稅		<u>(777,672)</u>	<u>(830,280)</u>
經營活動耗用現金流量淨額		<u><u>(8,071,245)</u></u>	<u><u>(3,827,262)</u></u>

簡明合併現金流量表 - 續
截至二零二三年六月三十日止六個月期間

	註釋	截至六月三十日止六個月期間	
		二零二三年 (未經審核) 人民幣千元	二零二二年 (未經審核) 人民幣千元
投資活動現金流量			
購買物業、廠房及設備		(2,417,330)	(3,333,129)
購買其他無形資產		(335,312)	(322,220)
購買使用權資產		(62,283)	(133,464)
收購附屬公司(扣除現金)	29	(22,436)	(144,505)
以前期間收購子公司於本期支付的對價		-	(352,206)
購買於合營公司股權		(55,293)	(342,390)
購買於聯營公司股權		(66,750)	(79,390)
購買以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		(37,750)	-
購買其他非流動金融資產		(115,875)	(51,020)
預付股權轉讓款		-	(338,525)
出售物業、廠房及設備和其他無形資產所得款項		8,592	213,432
出售附屬公司(扣除現金)	30	1,508,999	807,956
以前期間處置子公司於本期收到的現金		80,900	3,370
增加原定期限為三個月或以上的非質押定期存款		(649,923)	-
抵押存款的增加		-	(3,083)
合營公司及聯營公司的股息收益		269,866	18,603
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	5	10,000	14,733
以公允價值計量且其變動計入當期損益金融資產股息收益	5	9,044	7,380
其他非流動金融資產的股息收益	5	15,443	6,297
從已處置的子公司收到的股息收益		87,342	-
出售合營公司及聯營公司的股權所得		2,466,576	214,502
出售以公允價值計量且其變動計入其他全面收益金融資產的所得		5,226	-
出售以公允價值計量且其變動計入當期損益金融資產的所得		500,000	-
出售其他非流動金融資產的所得		62,000	109,381
收回前期預付的股權轉讓款		-	300,000
關聯方償還貸款		492,979	-
支付其他投資的現金		(2,300)	(35,195)
投資活動產生/(耗用)現金流量淨額		<u>1,751,715</u>	<u>(3,439,473)</u>
融資活動現金流量			
新借銀行貸款與其他借款		6,295,429	11,508,921
償還銀行貸款與其他借款		(4,893,215)	(4,795,727)
已付利息		(729,934)	(716,595)
非控股股東增資		156,137	67,667
其他權益工具股東投入		300,000	498,875
租賃付款本金		(123,559)	(46,645)
融資諮詢費		(2,700)	-
派付股息		(48,427)	(43,597)
向原股東償還貸款		-	(9,025)
償還賣出回購票據款項		-	(328,484)
融資活動所得現金流量淨額		<u>953,731</u>	<u>6,135,390</u>
現金及現金等價物減少淨額		<u>(5,365,799)</u>	<u>(1,131,345)</u>
期初現金及現金等價物		14,842,821	8,140,281
匯率變動的影響淨額		(32,497)	(40,363)
期末現金及現金等價物	22	<u>9,444,525</u>	<u>6,968,573</u>

1. 公司及集團資料

金風科技股份有限公司(原“新疆金風科技股份有限公司”，“本公司”)於二零零一年三月二十六日在中華人民共和國(“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。

報告期內，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；
- 風電場建設、過保後服務和資管服務；
- 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；及
- 提供水處理廠的開發與運營。

本公司董事會認為本公司不存在控股股東。

2 編製基準及會計政策的變動

2.1 編製基準

截至二零二三年六月三十日止六個月的簡明合併財務報表乃根據國際會計準則委員會發佈的國際會計準則第 34 號「中期財務報告」及香港聯交所證券上市規則(「上市規則」)附錄 16 有關披露的規定而編製。

本簡明合併財務報表並未包括年度財務報表須披露的所有信息及事項，故應連同本集團截至二零二二年十二月三十一日止年度的年度財務報表一併閱讀。

2.2 會計政策及披露的變動

編製簡明合併財務報表所採用的會計政策與編製本集團截至二零二二年十二月三十一日止年度的年度財務報表所採用者一致，但採用自二零二三年一月一日起生效的以下新修訂的准測除外。本集團尚未提前應用已發佈但尚未生效的新修訂的國際財務報告準則(“IFRSs”)。

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之修訂)

保險合同

國際會計準則第 8 號之修訂

會計估計之定義

國際會計準則第 12 號之修訂

與單一交易產生資產和負債相關的遞延稅款

2 編製基準及會計政策的變動-續

2.2 會計政策及披露的變動-續

國際會計準則第 12 號之修訂

國際稅收改革：支柱二立法模板

國際會計準則第 1 號之修訂和國際財務
報告準則實務公告第 2 號

會計政策的披露

除下文所述外，本中期期間應用國際財務報告準則之修訂和新增對本集團本期及過往期間之財務狀況及表現及/或該等簡明合併財務報表所載之披露並無重大影響。

2.3 應用國際會計準則第12號(修訂)源自單獨一項交易的資產及負債的相關遞延所得稅導致的影響及會計政策變更

2.3.1 會計政策

遞延所得稅就合併財務報表中資產及負債的帳面值與計算應納稅所得額所使用的相應稅基之間的暫時性差異確認。遞延所得稅負債一般會就所有應納稅暫時性差異確認。僅在很可能有應納稅所得額可用於抵銷該等可抵扣暫時性差異的情況下，遞延所得稅資產就所有可抵扣暫時性差異確認。如果暫時性差異源于一項既不影響應納稅所得額也不影響會計利潤的交易中的資產和負債的初始確認(而不是企業合併)，則不確認該遞延所得稅資產和負債，且在交易時不會產生同等的應納稅和可抵扣暫時性差異。如果暫時性差異源于商譽的初始確認，也不會確認有關遞延所得稅負債。

對於稅項扣減歸因於租賃負債的租賃交易，本集團會對租賃負債及相關資產分別應用國際會計準則第12號的規定。僅在很可能有應納稅所得額可用於抵銷該等可抵扣暫時性差異的情況下，本集團將確認與租賃負債相關的遞延所得稅資產，並就所有應納稅暫時性差異確認遞延所得稅負債。

2.3.2 過渡條文及影響概要

如本集團截至2022年12月31日的年度財務報表所披露，本集團之前將國際會計準則第12號的要求應用于作為整體的源自單獨一項交易的資產及負債，與相關資產和負債有關的暫時性差異按淨額評估。應用修訂後，本集團分別評估相關資產和負債。根據過渡條文：

- (i) 集團對2022年1月1日或之後發生的租賃交易追溯應用新會計政策；
- (ii) 截至2022年1月1日，本集團還就使用權資產和租賃負債相關的所有可抵扣和應納稅暫時性差異確認了遞延所得稅資產(僅在很可能有應納稅所得額可用於抵銷該等可抵扣暫時性差異的情況下)和遞延所得稅負債。

應用該等修訂對本集團的財務狀況和業績沒有重大影響。本集團按總額確認相關遞延所得稅資產和遞延所得稅負債，但這對最早呈報期間的留存收益沒有重大影響。

3. 經營分部信息

截至二零二三年六月三十日和二零二二年六月三十日止六個月期間，本集團經營分部有關的收入和利潤信息如下：

截至二零二三年六月三十日止六個月期間

	風力發電機組 製造與銷售 (未經審核) 人民幣千元	風電場開發 (未經審核) 人民幣千元	風電服務 (未經審核) 人民幣千元	其他 (未經審核) 人民幣千元	抵銷 (未經審核) 人民幣千元	總計 (未經審核) 人民幣千元
分部收入：						
外部客戶銷售額	12,740,915	3,347,156	2,314,110	506,934	-	18,909,115
分部間銷售額	1,230,035	13,891	961,028	128,795	(2,333,749)	-
收入總額	13,970,950	3,361,047	3,275,138	635,729	(2,333,749)	18,909,115
分部業績：	(1,552,381)	3,655,008	34,067	501,060	(337,818)	2,299,936
利息收入	342,140	105,857	16,632	165,056	(323,189)	306,496
財務費用	(250,740)	(601,095)	(13,318)	(99,442)	339,268	(625,327)
稅前(損失)利潤	(1,460,981)	3,159,770	37,381	566,674	(321,739)	1,981,105
其他分部信息：						
應佔利潤及虧損：						
聯營公司	6,673	17,846	775	(3,112)	-	22,182
合營公司	(472)	146,283	-	486	-	146,297
折舊與攤銷 ⁽¹⁾	347,429	1,074,523	50,225	86,163	(77,230)	1,481,110
存貨減值，淨額	14,151	-	1,755	-	-	15,906
貿易及其他應收款項減值，淨額	139,484	623	58,487	(7,657)	(14,831)	176,106
合同資產減值，淨額	427	-	(1,756)	-	-	(1,329)
金融應收款項減值，淨額	-	-	-	2,213	-	2,213
產品質保撥備	787,704	-	-	-	-	787,704
資本性支出 ⁽²⁾	583,533	3,635,197	52,655	134,392	(192,644)	4,213,133

3. 經營分部信息 - 續

截至二零二二年六月三十日止六個月期間

	風力發電機組 製造與銷售 (未經審核) 人民幣千元	風電場開發 (未經審核) 人民幣千元	風電服務 (未經審核) 人民幣千元	其他 (未經審核) 人民幣千元	抵銷 (未經審核) 人民幣千元	總計 (未經審核) 人民幣千元
分部收入:						
外部客戶銷售額	10,829,380	3,294,181	1,934,327	453,734	-	16,511,622
分部間銷售額	2,486,164	13,887	82,481	146,715	(2,729,247)	-
收入總額	13,315,544	3,308,068	2,016,808	600,449	(2,729,247)	16,511,622
分部業績:	(346,375)	2,728,016	125,477	710,251	(440,865)	2,776,504
利息收入	312,300	73,756	2,139	139,863	(335,659)	192,399
財務費用	(250,000)	(588,778)	(15,997)	(98,442)	343,462	(609,755)
稅前(損失)利潤	(284,075)	2,212,994	111,619	751,672	(433,062)	2,359,148
其他分部信息:						
應佔利潤及虧損:						
聯營公司	10,827	54,766	(294)	22,824	-	88,123
合營公司	-	141,109	-	589	-	141,698
折舊與攤銷 ⁽¹⁾	347,097	868,610	65,010	74,569	(91,136)	1,264,150
存貨減值, 淨額	17,644	-	-	-	-	17,644
貿易及其他應收款項減值, 淨額	(108,412)	200	(3,535)	(426)	(7,238)	(119,411)
合同資產減值, 淨額	107	-	-	-	-	107
金融應收款項減值, 淨額	-	-	-	(2,769)	-	(2,769)
物業、廠房及設備減值	-	343	-	-	-	343
產品質保撥備	1,149,222	-	-	-	(9,867)	1,139,355
資本性支出 ⁽²⁾	526,560	4,760,573	48,954	126,236	(339,787)	5,122,536

(1) 折舊與攤銷主要包括物業、廠房和設備、其他無形資產、投資性房地產、租賃改良和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、其他無形資產及使用權資產, 包括購買附屬公司取得的資產。

3. 經營分部信息 - 續

於二零二三年六月三十日和二零二二年十二月三十一日，本集團經營分部的分部資產和負債如下：

	風力發電機組 製造與銷售 人民幣千元	風電場開發 人民幣千元	風電服務 人民幣千元	其他 人民幣千元	未分配及抵銷 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部資產						
二零二三年六月三十日(未經審核)	98,773,287	55,505,200	23,190,916	22,870,040	(62,561,933)	137,777,510
二零二二年十二月三十一日(經審核)	96,155,525	63,965,149	19,765,543	27,232,811	(70,296,650)	136,822,378
分部負債						
二零二三年六月三十日(未經審核)	66,474,730	35,617,162	19,097,541	13,930,522	(38,734,399)	96,385,556
二零二二年十二月三十一日(經審核)	62,670,466	46,519,180	15,703,685	18,266,270	(46,683,518)	96,476,083
對合營公司投資						
二零二三年六月三十日(未經審核)	310,417	3,055,256	-	247,766	-	3,613,439
二零二二年十二月三十一日(經審核)	285,384	3,105,402	-	499,809	-	3,890,595
對聯營公司投資						
二零二三年六月三十日(未經審核)	318,140	612,149	10,835	589,208	-	1,530,332
二零二二年十二月三十一日(經審核)	248,164	626,691	10,060	625,018	-	1,509,933

3. 經營分部信息 - 續

地區信息

(a) 外部客戶銷售額

	截至六月三十日止六個月期間	
	二零二三年 (未經審核) 人民幣千元	二零二二年 (未經審核) 人民幣千元
中國	16,310,361	15,295,841
其他國家	2,598,754	1,215,781
	<u>18,909,115</u>	<u>16,511,622</u>

以上收入信息基於客戶的地理位置匯總。

(b) 非流動資產

	於二零二三年 六月三十日 (未經審核)	於二零二二年 十二月三十一日 (經審核)
	人民幣千元	人民幣千元
中國	54,679,888	55,503,790
阿根廷	3,646,206	3,582,073
澳大利亞	869,462	814,327
德國	227,337	217,292
美國	97,482	98,345
其他國家	16,351	10,312
	<u>59,536,726</u>	<u>60,226,139</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所得稅資產。

有關主要客戶的信息

截至二零二三年六月三十日止六個月期間，來自風力發電機組製造與銷售的某一客戶的收入佔本集團總收入 10% 或以上的收入，為人民幣 3,044,015,000 元，包括對同一集團控制下的客戶銷售收入。

截至二零二二年六月三十日止六個月期間，來自風電場開發的某一客戶的收入佔本集團總收入 10% 或以上的收入，為人民幣 2,763,008,000 元，包括對同一集團控制下的客戶銷售收入。

4. 收入

收入分析如下：

	截至六月三十日止六個月期間	
	二零二三年 (未經審核) 人民幣千元	二零二二年 (未經審核) 人民幣千元
客戶合同收入：		
風力發電機組及風力發電機組零部件銷售	12,740,915	10,829,380
風電場開發	3,347,156	3,294,181
風電服務	2,166,152	1,740,990
其他	506,934	453,734
	<u>18,761,157</u>	<u>16,318,285</u>
其他來源收入：		
租賃收入總額	147,958	193,337
	<u>18,909,115</u>	<u>16,511,622</u>

來自客戶合同的收入：

(i) 分解的收入信息

截至二零二三年六月三十日止六個月期間(未經審核)

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	風電 場開發 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					
風力發電機組及風力發電機 組零部件銷售	12,740,915	-	-	-	12,740,915
風電場開發	-	3,347,156	-	-	3,347,156
風電服務	-	-	2,166,152	-	2,166,152
其他	-	-	-	506,934	506,934
來自客戶合同的收益總計：	<u>12,740,915</u>	<u>3,347,156</u>	<u>2,166,152</u>	<u>506,934</u>	<u>18,761,157</u>
地裡市場					
中國	10,835,856	2,896,227	1,965,658	464,662	16,162,403
其他國家	1,905,059	450,929	200,494	42,272	2,598,754
來自客戶合同的收益總計：	<u>12,740,915</u>	<u>3,347,156</u>	<u>2,166,152</u>	<u>506,934</u>	<u>18,761,157</u>
收入確認時間					
按時點確認貨物收入	12,740,915	3,347,156	-	195,310	16,283,381
按時段確認服務收入	-	-	2,166,152	311,624	2,477,776
來自客戶合同的收益總計：	<u>12,740,915</u>	<u>3,347,156</u>	<u>2,166,152</u>	<u>506,934</u>	<u>18,761,157</u>

4. 收入 - 續

來自客戶合同的收入： - 續

(i) 分解的收入信息 - 續

截至二零二二年六月三十日止六個月期間(未經審核)

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	風電 場開發 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					
風力發電機組及風力發電機 組零部件銷售	10,829,380	-	-	-	10,829,380
風電場開發	-	3,294,181	-	-	3,294,181
風電服務	-	-	1,740,990	-	1,740,990
其他	-	-	-	453,734	453,734
來自客戶合同的收益總計：	<u>10,829,380</u>	<u>3,294,181</u>	<u>1,740,990</u>	<u>453,734</u>	<u>16,318,285</u>
地裡市場					
中國	10,303,334	2,794,401	1,551,035	453,734	15,102,504
其他國家	526,046	499,780	189,955	-	1,215,781
來自客戶合同的收益總計：	<u>10,829,380</u>	<u>3,294,181</u>	<u>1,740,990</u>	<u>453,734</u>	<u>16,318,285</u>
收入確認時間					
按時點確認貨物收入	10,829,380	3,294,181	-	250,399	14,373,960
按時段確認服務收入	-	-	1,740,990	203,335	1,944,325
來自客戶合同的收益總計：	<u>10,829,380</u>	<u>3,294,181</u>	<u>1,740,990</u>	<u>453,734</u>	<u>16,318,285</u>

下表顯示了本期確認的包括在合同負債年初帳面價值中的收入：

	截至六月三十日止六個月期間	
	二零二三年 (未經審核) 人民幣千元	二零二二年 (未經審核) 人民幣千元
期初合同負債於本期確認收入金額如下：		
風力發電機組製造與銷售	2,560,793	2,899,909
建造服務	169,611	281,977
其他	62,654	58,794
	<u>2,793,058</u>	<u>3,240,680</u>

4. 收入 - 續

來自客戶合同的收入： - 續

(ii) 履約義務

有關集團的履約義務總結如下：

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。

風電場開發

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計量。

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。

5. 其他收入及收益, 淨額

有關本集團其他收入及收益的分析如下:

	截至六月三十日止六個月期間	
	二零二三年 (未經審核) 人民幣千元	二零二二年 (未經審核) 人民幣千元
銀行利息收入	306,496	192,399
指定為以公允價值計量且其變動計入其他全面 收益的權益投資股息收益	10,000	14,733
其他非流動金融資產股息收益	15,443	6,297
出租投資物業和設備租金收入	5,450	15,871
政府補助和遞延收入	57,936	86,588
增值稅退稅	110,572	87,304
提供技術服務收入	11,148	12,365
出售對聯營及合營公司投資的收益	867,943	10,445
出售附屬公司權益的收益(註釋 30)	924,109	460,557
處置其他非流動金融資產取得的投資收益	-	34,382
喪失控制權之日被投資單位剩餘股權收益	-	136,502
持有以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產取得的收益	9,044	7,380
長期股權投資轉換為金融工具實現的投資收益	-	601,987
出售物業、廠房及設備的損失	(15,023)	(564)
公允價值變動收益/(損失), 淨額:		
衍生金融工具	32,209	(124,749)
非上市權益投資	32,410	13,646
上市權益投資	160,075	(126,290)
其他	85,297	162,415
	<u>2,613,109</u>	<u>1,591,268</u>

6. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除/(計入):

	註釋	截至六月三十日止六個月期間	
		二零二三年 (未經審核) 人民幣千元	二零二二年 (未經審核) 人民幣千元
已出售存貨成本		12,293,219	9,483,451
風電發電成本		1,026,488	1,044,508
風電服務成本		1,963,559	1,551,153
其他成本		423,083	351,552
		<u>15,706,349</u>	<u>12,430,664</u>
就以下各項撥備的折舊:			
物業、廠房及設備	11	1,121,798	962,260
使用權資產	12	106,642	91,010
投資物業		138	138
		<u>1,228,578</u>	<u>1,053,408</u>
其他無形資產攤銷		<u>229,034</u>	<u>184,317</u>
貿易應收款項減值	17	253,641	196,810
貿易應收款項減值轉回	17	(121,559)	(288,355)
		<u>132,082</u>	<u>(91,545)</u>
其他應收款項減值	19	53,573	33,109
其他應收款項減值轉回	19	(9,549)	(60,975)
		<u>44,024</u>	<u>(27,866)</u>
金融應收款項減值	18	4,211	791
金融應收款項減值轉回	18	(1,998)	(3,560)
		<u>2,213</u>	<u>(2,769)</u>
合同資產減值	23	2,539	1,271
合同資產減值轉回	23	(3,868)	(1,164)
		<u>(1,329)</u>	<u>107</u>

6. 稅前利潤 - 續

本集團稅前利潤已扣除/(計入): - 續

	註釋	截至六月三十日止六個月期間	
		二零二三年 (未經審核) 人民幣千元	二零二二年 (未經審核) 人民幣千元
物業、廠房及設備減值	11	-	343
存貨減值		15,906	20,403
存貨減值轉回		-	(2,759)
		<u>15,906</u>	<u>17,644</u>
核數師酬金		2,100	2,100
職工福利支出(包括董事、監事與首席 執行官酬金):			
工資與薪金		1,468,280	1,435,852
養老金計劃供款(設定供款計劃)		194,471	147,556
福利及其他支出		172,770	168,954
		<u>1,835,521</u>	<u>1,752,362</u>
研發成本:			
員工成本		319,100	291,403
攤銷與折舊		133,390	60,824
材料支出及其他		185,186	150,206
		<u>637,676</u>	<u>502,433</u>
產品質保撥備:			
本期增加		903,134	1,283,029
本期轉回		(115,430)	(143,674)
		<u>787,704</u>	<u>1,139,355</u>

7. 財務費用

	截至六月三十日止六個月期間	
	二零二三年 (未經審核) 人民幣千元	二零二二年 (未經審核) 人民幣千元
銀行貸款及其他借款利息	650,245	668,599
租賃負債利息	66,351	47,455
減: 資本化利息	(91,269)	(106,299)
	<u>625,327</u>	<u>609,755</u>

8. 所得稅費用

本公司以及本公司九家附屬公司(二零二二年十二月三十一日：本公司以及本公司十家附屬公司)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》，在二零二三年六月三十日止六個月期間享受15%的優惠稅率。

本公司若干中國附屬公司(於二零零八年一月一日後成立，從事包括風電場及城鎮水處理項目在內的公共基礎設施項目)的投資經營的所得，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。

對於本公司在中國屬於小微企業的若干子公司，適用以下稅收政策：年收入在人民幣100萬元及以下的，按年收入的25%計算應納稅所得額，適用稅率為20%。優惠期為二零二三年一月一日至二零二四年十二月三十一日。年收入在人民幣100萬元以上但不超過300萬元的，按年收入的25%計算應納稅所得額，適用稅率為20%。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，本集團的實體於本年度按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%的所得稅稅率(截至二零二二年六月三十日止六個月期間：10%到35%)。

本期從中國香港地區取得的應稅利潤按16.5% (截至二零二二年六月三十日止六個月期間：16.5%)計提。

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	截至六月三十日止六個月期間	
		二零二三年 (未經審核) 人民幣千元	二零二二年 (未經審核) 人民幣千元
當期		863,354	414,239
遞延稅項	16	(227,584)	(26,732)
期內稅項支出		<u>635,770</u>	<u>387,507</u>

9. 股息

截至二零二二年十二月三十一日止年度，每10股派發最終現金股息人民幣1.2元(含稅)，即現金股利人民幣507,008,000元，已於二零二三年六月二十日獲本公司股東批准。

本公司董事會並未建議派發截至二零二三年六月三十日止六個月期間的股息(截至二零二二年六月三十日止六個月期間：無)。

10. 公司普通股權益持有人應佔每股盈利

至於分類為權益的金融工具，如果其分派可累計，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。

於截至二零二三年六月三十日止六個月期間和截至二零二二年六月三十日止六個月期間，本公司並無任何攤薄性潛在普通股。

基本每股盈利及稀釋每股盈利的計算是基於：

	截至六月三十日止六個月期間	
	二零二三年 (未經審核) 人民幣千元	二零二二年 (未經審核) 人民幣千元
公司普通股權益持有人應佔利潤	1,251,328	1,919,914
減：與永續中期票據相關的分派(i)	(52,969)	(80,665)
用於釐定每股基本盈利的利潤	<u>1,198,359</u>	<u>1,839,249</u>
已發行普通股的加權平均股數(千股)	4,225,068	4,225,068
每股基本及稀釋盈利(按每股人民幣元列示)	<u>0.28</u>	<u>0.44</u>

- (i) 本公司於二零二零年八月，二零二一年十一月，二零二二年六月，二零二二年九月和二零二三年六月發行的長期含權中期票據(“永續中期票據”)分類為其他權益工具，並可遞延累計利息分派及支付。計算截至二零二三年六月三十日止六個月期間和截至二零二二年六月三十日止六個月期間的每股盈利時需從盈利中分別減去此永續中期票據自二零二三年一月一日至二零二三年六月三十日止和自二零二二年一月一日至二零二二年六月三十日止所產生的但並未宣派的利息。

11. 物業、廠房及設備

	註釋	截至二零二三年 六月三十日 止六個月期間 (未經審核)	截至二零二二年 十二月三十一日 止年度 (經審核)
		人民幣千元	人民幣千元
於期/年初		37,461,032	37,262,589
添置		3,061,085	7,467,933
處置		(66,517)	(162,809)
期/年內折舊開支	6	(1,121,798)	(2,123,738)
收購附屬公司		-	434,713
處置附屬公司	30	(2,066,389)	(5,627,003)
註銷附屬公司減少		(3,036)	(26)
減值	6	-	(134,420)
匯兌調整		152,954	343,793
於期/年末		37,417,331	37,461,032

12. 租賃

(a) 使用權資產

本集團的使用權資產的賬面金額和期內變動如下：

	註釋	截至二零二三年 六月三十日 止六個月期間 (未經審核)	截至二零二二年 十二月三十一日 止年度 (經審核)
		人民幣千元	人民幣千元
於期/年初		2,925,924	2,706,771
新租約		327,821	604,515
期/年內折舊開支	6	(106,642)	(216,882)
收購附屬公司		-	5,960
處置附屬公司	30	(75,073)	(130,607)
其他		(35,112)	(43,364)
減值		-	(17,488)
匯兌調整		8,205	17,019
於期/年末		3,045,123	2,925,924

12. 租賃- 續

(b) 租賃負債

期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:

	截至二零二三年 六月三十日 止六個月期間 (未經審核) 人民幣千元	截至二零二二年 十二月三十一日 止年度 (經審核) 人民幣千元
於期/年初	2,764,077	2,149,164
新租約	1,703,802	773,574
期/年內確認的利息增加	66,351	105,739
收購附屬公司	-	5,530
處置附屬公司	-	(101,273)
付款	(123,558)	(185,750)
匯兌調整	11,324	17,093
於期/年末	4,421,996	2,764,077
劃分為:		
流動部分	311,267	165,661
非流動部分	4,110,729	2,598,416

13. 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

	於二零二三年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
非上市權益投資	226,381	157,316

14. 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產

	於二零二三年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
合夥企業投資	120,000	120,000
上市權益投資，按公允價值	484,825	131,632
非上市權益投資，按公允價值	1,184,395	1,314,795
理財產品，按公允價值	-	500,000
其他	26,750	15,000
	<u>1,815,970</u>	<u>2,081,427</u>
分類為非流動部分	(1,815,970)	(1,581,427)
流動部分	<u>-</u>	<u>500,000</u>

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。

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

15. 其他非流動金融資產

	於二零二三年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
債務投資	447,597	392,473
其他非流動金融資產減值撥備	(48)	(48)
	<u>447,549</u>	<u>392,425</u>
分類為非流動資產的部分	(443,478)	(388,849)
流動部分	<u>4,071</u>	<u>3,576</u>

其他非流動金融資產減值撥備變動如下：

	截至二零二三年 六月三十日 止六個月期間 (未經審核) 人民幣千元	截至二零二二年 十二月三十一日 止年度 (經審核) 人民幣千元
期/年初	48	47
匯率變動	-	1
期/年末	<u>48</u>	<u>48</u>

16. 遞延稅項

遞延稅項資產及遞延稅項負債本期的變動如下：

截至二零二三年六月三十日止六個月期間

遞延所得稅資產

	資產減值準備 (未經審核) 人民幣千元	稅務虧損 (未經審核) 人民幣千元	撥備及應計項目 (未經審核) 人民幣千元	已收但未確認 收入的政府補助 (未經審核) 人民幣千元	集團間銷售產生 的未實現收益 (未經審核) 人民幣千元	以公允價值計量且 其變動計入其他綜 合收益/損益的權益 投資公允價值調整 (未經審核) 人民幣千元	其他 (未經審核) 人民幣千元	總計 (未經審核) 人民幣千元
於二零二三年一月一日(已重述)	523,500	747,815	1,371,154	29,968	566,647	41,525	537,773	3,818,382
期內 計入/ (扣除)損益的遞延稅項(註釋 8)	17,961	383,039	(12,366)	2,293	(42,083)	14,493	(38,076)	325,261
期內扣除其他全面收益的遞延稅項	-	-	-	-	-	1,552	-	1,552
處置附屬公司(註釋 30)	(495)	-	-	-	-	-	-	(495)
匯率變動	-	-	-	-	-	-	(23,196)	(23,196)
於二零二三年六月三十日	540,966	1,130,854	1,358,788	32,261	524,564	57,570	476,501	4,121,504

16. 遞延稅項 - 續

遞延稅項資產及遞延稅項負債本期的變動如下： - 續

截至二零二三年六月三十日止六個月期間 - 續

遞延所得稅負債

	可辨認資產的 公允價值超逾 收購的附屬公 司的賬面價值 (未經審核) 人民幣千元	資產折舊 (未經審核) 人民幣千元	以公允價值計量且 其變動計入其他全 面收益/損益的權益 投資公允價值調整 (未經審核) 人民幣千元	服務特許權安排 (未經審核) 人民幣千元	長期應付款的折現 (未經審核) 人民幣千元	其他 (未經審核) 人民幣千元	總計 (未經審核) 人民幣千元
於二零二三年一月一日(已重述)	794,520	455	206,852	309,643	25,252	211,046	1,547,768
期內計入損益的遞延稅項(註釋 8)	2,144	28	70,676	7,700	8,552	8,577	97,677
期內計入其他全面收益的遞延稅項	-	-	(56,909)	-	-	-	(56,909)
收購附屬公司產生的遞延稅項(註釋 29)	136,975	-	-	-	-	-	136,975
匯兌調整	(14,849)	-	-	-	-	(1,140)	(15,989)
於二零二三年六月三十日	<u>918,790</u>	<u>483</u>	<u>220,619</u>	<u>317,343</u>	<u>33,804</u>	<u>218,483</u>	<u>1,709,522</u>

於二零二三年六月三十日和二零二二年十二月三十一日，抵銷後的集團遞延所得稅資產和遞延所得稅負債如下：

	於二零二三年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
遞延所得稅資產	3,894,308	3,262,327
遞延所得稅負債	<u>(1,482,326)</u>	<u>(991,713)</u>

16. 遞延稅項 - 續

遞延稅項資產及遞延稅項負債本期的變動如下： - 續

截至二零二二年十二月三十一日止年度

遞延所得稅資產

	資產減值準備 (經審核) 人民幣千元	稅務虧損 (經審核) 人民幣千元	撥備及應計項目 (經審核) 人民幣千元	已收但未確認 收入的政府補助 (經審核) 人民幣千元	集團間銷售產生 的未實現收益 (經審核) 人民幣千元	以公允價值計量且 其變動計入其他綜 合收益/損益的權益 投資公允價值調整 (經審核) 人民幣千元	其他 (經審核) 人民幣千元	總計 (經審核) 人民幣千元
於二零二一年十二月三十一日	540,620	531,053	1,197,718	24,620	456,803	35,427	37,125	2,823,366
會計政策變更	-	-	-	-	-	-	19,143	19,143
於二零二二年一月一日 (已重述)	540,620	531,053	1,197,718	24,620	456,803	35,427	56,268	2,842,509
年內(扣除)/計入損益的遞延稅項 (已重述)	(17,119)	218,728	173,436	5,348	109,844	42,220	484,301	1,016,758
年內計入其他全面收益的遞延稅項	-	-	-	-	-	(36,122)	-	(36,122)
收購附屬公司產生的遞延稅	-	-	-	-	-	-	-	-
出售附屬公司產生的遞延稅項資產	(1)	(1,966)	-	-	-	-	-	(1,967)
匯兌調整	-	-	-	-	-	-	(2,796)	(2,796)
於二零二二年十二月三十一日 (已重述)	523,500	747,815	1,371,154	29,968	566,647	41,525	537,773	3,818,382

16. 遞延稅項 - 續

遞延稅項資產及遞延稅項負債本期的變動如下： - 續

截至二零二二年十二月三十一日止年度 - 續

遞延所得稅負債

	可辨認資產的 公允價值超逾 收購的附屬公司 的賬面價值 (經審核) 人民幣千元	資產折舊 (經審核) 人民幣千元	以公允價值計量且 其變動計入其他全 面收益/損益的權益 投資公允價值調整 (經審核) 人民幣千元	服務特許權安排 (經審核) 人民幣千元	長期應付款的折現 (經審核) 人民幣千元	其他 (經審核) 人民幣千元	總計 (經審核) 人民幣千元
於二零二一年十二月三十一日	690,124	2,383	134,536	277,783	43,684	11,505	1,160,015
會計政策變更	-	-	-	-	-	19,143	19,143
於二零二二年一月一日 (已重述)	690,124	2,383	134,536	277,783	43,684	30,648	1,179,158
年內(扣除)/計入損益的遞延稅項 (已重述)	(38,295)	(1,928)	86,080	31,860	(18,432)	233,836	293,121
年內計入其他全面收益的遞延稅項	-	-	(13,764)	-	-	-	(13,764)
收購附屬公司產生的遞延稅項	144,732	-	-	-	-	-	144,732
出售附屬公司減少的遞延稅項負債	(65,560)	-	-	-	-	-	(65,560)
匯兌調整	63,519	-	-	-	-	(53,438)	10,081
於二零二二年十二月三十一日 (已重述)	794,520	455	206,852	309,643	25,252	211,046	1,547,768

17. 貿易應收款項及應收票據

	於二零二三年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
貿易應收款項	28,324,706	25,746,211
應收票據	864,646	1,855,034
	<u>29,189,352</u>	<u>27,601,245</u>
減值撥備	(1,603,284)	(1,459,855)
	<u>27,586,068</u>	<u>26,141,390</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。信用期通常為壹個月，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，本集團將於二零二三年六月三十日的應收票據餘額人民幣864,646,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣1,855,034,000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。

於各報告日期，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：

	於二零二三年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
三個月以內	9,889,579	11,791,254
三至六個月	3,970,146	3,197,366
六個月至一年	5,154,990	4,145,013
一至二年	5,021,997	4,317,733
二至三年	2,592,150	2,153,800
三年以上	957,206	536,224
	<u>27,586,068</u>	<u>26,141,390</u>

簡明合併財務報表註釋
截至二零二三年六月三十日止六個月期間

17. 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	截至二零二三年 六月三十日 止六個月期間 (未經審核) 人民幣千元	截至二零二二年 十二月三十一日 止年度 (經審核) 人民幣千元
期/年初		1,459,855	1,765,515
已確認減值損失	6	253,641	420,621
減值損失轉回	6	(121,559)	(707,979)
核銷		(7,197)	(30,455)
處置子公司		-	(2,025)
匯兌調整		18,544	14,178
期/年末		1,603,284	1,459,855

對受益股東(新疆風能有限責任公司)、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：

	於二零二三年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
受益股東	60,666	405
合營公司	25,286	242,715
聯營公司	12,520	18,601
	98,472	261,721

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。

18. 金融應收款項

	於二零二三年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
服務特許權安排下的應收款項	4,323,343	4,769,218
融資租賃應收款項	3,708,305	4,430,379
融資租賃應收款項應計增值稅	108,538	164,968
合營公司貸款	56,486	60,610
減值撥備	(111,692)	(109,479)
	<u>8,084,980</u>	<u>9,315,696</u>
分類為非流動資產的部分	(7,696,376)	(8,922,837)
流動部分	<u>388,604</u>	<u>392,859</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。

金融應收款項基於十二個月內預期信用損失的減值撥備變動如下：

	註釋	截至二零二三年 六月三十日 止六個月期間 (未經審核) 人民幣千元	截至二零二二年 十二月三十一日 止年度 (經審核) 人民幣千元
期/年初		109,479	80,461
已確認減值損失	6	4,211	36,107
減值損失轉回	6	(1,998)	(7,089)
期/年末		<u>111,692</u>	<u>109,479</u>

19. 預付款項、其他應收款項及其他資產

	註釋	於二零二三年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
向供應商作出的墊款		2,862,554	1,836,308
預付款項		666,290	834,560
增值稅留抵稅額		3,383,160	2,974,480
押金及其他應收款項		2,780,022	3,276,657
		<u>9,692,026</u>	<u>8,922,005</u>
減值撥備		(276,301)	(231,153)
		<u>9,415,725</u>	<u>8,690,852</u>
分類為非流動資產的部分	(i)	(3,188,351)	(3,380,478)
流動部分		<u>6,227,374</u>	<u>5,310,374</u>

- (i) 於二零二三年六月三十日和二零二二年十二月三十一日，非流動資產部分的押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。

其他應收款項減值撥備的變動如下：

	註釋	截至二零二三年 六月三十日 止六個月期間 (未經審核) 人民幣千元	截至二零二二年 十二月三十一日 止年度 (經審核) 人民幣千元
期/年初		231,153	246,873
已確認減值損失	6	53,573	77,632
減值損失轉回	6	(9,549)	(94,596)
核銷		-	(2,438)
處置子公司		-	(6)
匯兌調整		1,124	3,688
期/年末		<u>276,301</u>	<u>231,153</u>

19. 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合營公司及聯營公司款項列示如下：

	於二零二三年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
合營公司	847,113	1,377,277
聯營公司	73,308	65,769
	<u>920,421</u>	<u>1,443,046</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。

20. 衍生金融工具

	於二零二三年 六月三十日 資產 (未經審核) 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 資產 (經審核) 人民幣千元
外匯遠期合約-未指定套期	-	15,417
外匯遠期合約-指定套期	73,572	182,843
	<u>73,572</u>	<u>198,260</u>
分類至非流動部分：		
外匯遠期合約-指定套期	-	(13,558)
	-	<u>(13,558)</u>
流動部分	<u>73,572</u>	<u>184,702</u>

20. 衍生金融工具 - 續

	於二零二三年 六月三十日 負債 (未經審核) 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 負債 (經審核) 人民幣千元
外匯遠期合約-未指定套期	-	13,459
外匯遠期合約-指定套期	321,746	52,978
	<u>321,746</u>	<u>66,437</u>
分類至非流動部分：		
外匯遠期合約-指定套期	(13,137)	-
	<u>(13,137)</u>	<u>-</u>
流動部分	<u>308,609</u>	<u>66,437</u>

21. 存貨

	於二零二三年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
原材料	5,174,294	3,996,218
在產品、產成品及半成品	4,919,987	3,626,819
低值易耗品和其他	24,266	18,112
電站成本	4,660,510	2,206,509
	<u>14,779,057</u>	<u>9,847,658</u>

電站成本包含的利息資本化金額為人民幣 12,418,000 元（二零二二年十二月三十一日：人民幣 15,933,000 元），利息資本化率為 3.52% 至 4.31% (2022 年：3.95% 至 4.31%)。

22. 現金及現金等價物及已抵押存款

	於二零二三年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
現金及銀行結餘	9,818,604	14,903,941
定期存款	1,081,244	724,040
	<u>10,899,848</u>	<u>15,627,981</u>
減：已就下列各項質押：		
- 銀行貸款、信用證保證金、票據保證金及其他	(7,713)	(7,046)
- 風險準備金及強制性存款準備金	(383,407)	(374,792)
	<u>(391,120)</u>	<u>(381,838)</u>
簡明合併財務狀況表內的現金及現金等價物	10,508,728	15,246,143
減：於獲得時存款期為三個月或以上的 無抵押定期存款	(1,064,203)	(403,322)
簡明合併現金流量表內的現金及現金等價物	<u>9,444,525</u>	<u>14,842,821</u>
已抵押存款	391,120	381,838
以下列貨幣計價的現金及現金等價物及已抵押存款：		
- 人民幣	9,168,725	13,027,956
- 澳元	360,406	666,908
- 美元	729,153	1,342,065
- 阿根廷比索	273,737	331,806
- 歐元	101,844	137,053
- 港幣	17,923	19,053
- 其他貨幣	248,060	103,140
	<u>10,899,848</u>	<u>15,627,981</u>

23. 合同資產

	註釋	於二零二三年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
合同資產來源：			
銷售風機質保金	(i)	5,150,629	4,658,907
建造服務	(ii)	2,085,424	2,180,416
特許服務安排		178,459	139,088
		<u>7,414,512</u>	<u>6,978,411</u>
減值		<u>(14,033)</u>	<u>(15,362)</u>
		7,400,479	6,963,049
分類為非流動性部分		<u>(4,864,457)</u>	<u>(4,297,565)</u>
流動性部分		<u>2,536,022</u>	<u>2,665,484</u>

- (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並確認收入時進行初始確認。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。

合同資產減值損失準備金的變動如下：

	註釋	截至二零二三年 六月三十日 止六個月期間 (未經審核) 人民幣千元	截至二零二二年 十二月三十一日 止年度 (經審核) 人民幣千元
期/年初		15,362	10,951
已確認減值損失	6	2,539	6,464
減值損失轉回	6	(3,868)	(1,040)
匯兌調整		-	(1,013)
期/年末		<u>14,033</u>	<u>15,362</u>

24. 分類為持有待售的處置組資產

於二零二二年十二月二十日，本集團與獨立協力廠商MNS Wind Finance Pty Ltd(“MNS”)簽訂股權轉讓協議，分別轉讓Moorabool Wind Farm Pty Ltd(“Moorabool WF”)及Moorabool South Wind Farm Pty Ltd(“Moorabool South WF”)25%的股權以及授予MNS 26%股權購買選擇權。於二零二二年十二月三十一日，上述股權轉讓交割程式尚未完成，但上述交易預計將於二零二三年十二月三十一日前完成，故管理層將持有的Moorabool WF及Moorabool South WF股權由長期股權投資分類到持有待售資產。

上述25%股權轉讓已經於二零二三年一月完成。MNS已於二零二三年四月二十七日確定並通知其行使26%股權購買選擇權。於二零二三年六月三十日，26%股權轉讓交割程式尚未完成，故本集團持有的Moorabool WF及Moorabool South WF的26%股權仍列示於持有待售資產。上述26%股權轉讓已於二零二三年七月完成。

於二零二二年十二月二十一日，本集團與獨立協力廠商Cheetah Bid Co Pty Ltd("Cheetah")簽訂股權轉讓協議，轉讓持有的合營企業Stockyard Hill Wind Farm (Holding) Pty Ltd("Stockyard Pty")49%的股權。上述股權轉讓已經於2023年1月完成。

本集團持有待售的處置組的詳細信息如下：

	於二零二三年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
于合營公司權益	416,578	1,698,865
分類為持有待售的資產	<u>416,578</u>	<u>1,698,865</u>

25. 貿易應付款項及應付票據

	於二零二三年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
貿易應付款項	25,738,445	27,071,984
應付票據	8,913,431	13,552,074
	<u>34,651,876</u>	<u>40,624,058</u>
列為非流動負債的部分	(1,125,458)	(1,091,028)
列為流動負債的部分	<u>33,526,418</u>	<u>39,533,030</u>

25. 貿易應付款項及應付票據- 續

貿易應付款項及應付票據不計息，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：

	於二零二三年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
三個月以內	20,081,651	22,534,009
三至六個月	4,880,869	9,290,990
六個月至一年	3,829,999	2,958,580
一至二年	3,127,835	3,340,072
二至三年	1,910,271	1,610,190
三年以上	821,251	890,217
	<u>34,651,876</u>	<u>40,624,058</u>

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：

	於二零二三年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
受益股東	30	16,811
合營公司	13,111	16,719
聯營公司	343,753	413,942
	<u>356,894</u>	<u>447,472</u>

上述款項無抵押、免息，且無固定還款期。

26. 其他應付款項及應計項目

	註釋	於二零二三年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
客戶墊款		20,567	21,554
合同負債		9,627,036	6,274,703
應計薪金、工資及福利		713,976	1,032,520
其他應付稅項		234,568	435,899
應付利息		2,388	1,930
應付股利		626,609	115,059
其他		2,549,635	2,194,731
		<u>13,774,779</u>	<u>10,076,396</u>
列為非流動負債的部分	(i)	<u>(134,279)</u>	<u>(171,340)</u>
列為流動負債的部分		<u>13,640,500</u>	<u>9,905,056</u>

- (i) 其他應付款項的非流動部分主要為於二零二三年六月三十日待確認的增值稅銷項稅額，應付融資租賃保證金(二零二二年十二月三十一日：待確認的增值稅銷項稅額，應付融資租賃保證金)。

計入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款項如下：

	於二零二三年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
受益股東	-	11,018
合營公司	16,611	215,551
聯營公司	141	2,820
	<u>16,752</u>	<u>229,389</u>

其他應付款項無抵押，不計息，並無固定償還期限。

簡明合併財務報表註釋
截至二零二三年六月三十日止六個月期間

27. 計息銀行貸款及其他借款

	於二零二三年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
流動部分		
短期銀行貸款：		
- 無抵押	675,312	1,171,770
- 有抵押	500,600	-
長期銀行貸款的流動部分：		
- 無抵押	942,686	973,556
- 有抵押	3,185,157	4,071,266
租賃負債		
- 有抵押	311,267	165,661
應付售後回租款	119,645	101,272
	<u>5,734,667</u>	<u>6,483,525</u>
非流動部分		
長期銀行貸款：		
- 無抵押	6,568,559	5,837,900
- 有抵押	21,871,688	22,528,288
應付售後回租款	1,052,137	735,181
租賃負債		
- 有抵押	4,110,729	2,598,416
	<u>33,603,113</u>	<u>31,699,785</u>
	<u>39,337,780</u>	<u>38,183,310</u>
以下列貨幣計值的計息銀行貸款及其他借款：		
- 人民幣	37,885,504	36,483,774
- 美元	1,405,974	1,653,634
- 歐元	46,302	45,902
	<u>39,337,780</u>	<u>38,183,310</u>

28. 股本

	於二零二三年六月三十日 (未經審核)		於二零二二年十二月三十一日 (經審核)	
	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
每股面值人民幣 1.00 元的 H 股股份			773,572	773,572
			<u>4,225,068</u>	<u>4,225,068</u>

29. 收購附屬公司

自二零二三年一月一日至二零二三年六月三十日期間，本集團從獨立第三方收購以下公司用於集團業務擴張。從本集團取得對該公司控制之日起，該公司納入本集團合併財務報表中。詳情如下

被購買方名稱	股權取得時點 (購買日)	股權取 得比例	股權取得成本 (未經審核) 人民幣千元	購買日至 期末被購買方 的收入 (未經審核) 人民幣千元	購買日至 期末被購買方 的淨虧損 (未經審核) 人民幣千元
七臺河潤和新能源有限公司(“七臺河潤和”)	2023年1月	100%	66,450	-	(1)
山東潤正新能源有限公司(“山東潤正”)	2023年1月	65%	225,000	-	-
湛江中科榮標科技有限公司(“湛江中科”)	2023年1月	100%	773	-	(2)
			<u>292,223</u>	<u>-</u>	<u>(3)</u>

截至二零二三年六月三十日，收購的七臺河潤和、山東潤正和湛江中科收購的可辨認資產和負債的公允價值只能暫時確定。因此，本集團根據暫定的基準進行以上收購的確認和計量。上述可辨認資產和負債的暫定價值調整，包括任何額外折舊、攤銷和其他損益影響(如有)，將在購買日期後 12 個月內確認。

29. 收購附屬公司 - 續

截止各收購日，該等公司的可辨認資產和負債於收購當日的公允價值如下：

	註釋	就收購確認的 公允價值 (未經審核) 人民幣千元
其他無形資產		1,030
預付款項、其他應收款項及其他資產		1,539
現金及現金等價物		21,264
存貨		552,889
貿易應付款及應付票據		(1,174)
其他應付款及應計項目		(25,196)
遞延稅項負債	16	(136,975)
非控股股東權益		(121,154)
按公允價值計量的可辨認淨資產總額		<u>292,223</u>
總對價		<u>292,223</u>

收購附屬公司有關的現金流量分析如下：

	人民幣千元
現金對價	<u>292,223</u>
当期支付的現金及現金等價物	43,700
取得的現金及現金等價物	<u>(21,264)</u>
計入截至二零二三年六月三十日止年度的 綜合現金流量表的現金及現金等價物的淨流出	<u>22,436</u>

因收購七臺河潤和、山東潤正和湛江中科產生的額外業務所致納入本期損失的金額為人民幣 3,000 元。上述實體本期收入為零。倘本次對七臺河潤和、山東潤正和湛江中科的收購于二零二三年一月一日完成，則本集團本期收入為人民幣 18,909,115,000 元，本期間利潤為人民幣 1,345,335,000 元。財務資料只用作說明之目的，而無需反應本集團倘于二零二三年一月一日完成收購所能夠取得的收入和經營業績，亦不作為對未來經營業績的預測。

簡明合併財務報表註釋
截至二零二三年六月三十日止六個月期間

30. 出售附屬公司

本期出售的附屬公司具體情況如下：

公司名稱	處置時間	股權處置比例	處置價款 (未經審核) 人民幣千元	剩餘股權比例
張北縣天潤風電有限公司	2023年1月	100%	301,565	-
張北縣天匯風電有限公司	2023年1月	100%	131,626	-
夏縣天潤風電有限公司	2023年2月	100%	1,097,301	-
上海潤漢白新能源有限公司	2023年4月	51%	200	-
喀左翔翼新能源開發有限公司	2023年6月	80%	12,640	-
祿丰市天潤光伏電力有限公司	2023年6月	100%	4,854	-
			<u>1,548,186</u>	

截至二零二三年六月三十日出售的附屬公司的淨資產/負債如下：

	註釋	(未經審核) 人民幣千元
淨資產處置：		
物業、廠房及設備	11	2,066,389
使用權資產	12(a)	75,073
存貨		335
貿易應收款項及應收票據		369,343
現金及現金等價物		39,187
遞延稅項資產	16	495
預付款項、其他應收款項及其他資產		151,042
貿易應付款項及應付票據		(59,035)
其他應付款項及應計項目		(197,787)
計息銀行貸款及其他借款		(1,815,657)
少數股東權益		(5,308)
		<u>624,077</u>

30. 出售附屬公司 - 續

截至二零二三年六月三十日出售的附屬公司的淨資產/負債如下： - 續

	註釋	(未經審核) 人民幣千元
淨資產處置		624,077
出售附屬公司的收益	5	924,109
對價總額		<u>1,548,186</u>
已實現：		
現金		<u>1,548,186</u>
		<u>1,548,186</u>
處置產生的現金流入淨額：		
收到的現金對價總額		1,548,186
銀行結存及現金處置		<u>(39,187)</u>
		<u>1,508,999</u>

31. 或有負債

於二零二三年六月三十日及二零二二年十二月三十一日，尚未計提的或有負債如下：

	於二零二三年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
發出的擔保函	18,964,295	18,642,662
為貸款提供給銀行的擔保：		
聯營公司	331,972	328,205
一家獨立第三方	169,358	170,727
	<u>19,465,625</u>	<u>19,141,594</u>

31. 或有負債 - 續

二零一五年，本公司附屬公司北京天潤新能投資有限公司(“北京天潤”)與赤峰市天潤鑫能新能源有限公司(“赤峰鑫能”)、赤峰市金能新能源有限責任公司(“赤峰金能”)及相關銀行簽訂四方協議，協議約定，若赤峰鑫能不能按期支付相關銀行借款本金及利息，北京天潤需按照違約時點赤峰鑫能淨資產的一定比例回購全部赤峰鑫能股權。截至二零二三年六月三十日，赤峰鑫能盈利良好且董事認為該公司可以按期支付相關借款本金及利息，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、訴訟或索償對本集團造成損失的可能性很低，本公司管理層未就此計提準備金。

截至二零二三年六月三十日，本集團作為被告的未決訴訟金額為人民幣 2,792,120,000 元(二零二二年十二月三十一日：人民幣 2,717,326,000 元)。

32. 承諾

於報告期末，本集團有以下資本承諾：

	於二零二三年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 (經審核) 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	<u>12,557,331</u>	<u>9,114,477</u>

33. 關聯方交易

(a) 於期內，本集團與關聯方進行以下重大交易：

	截至六月三十日止六個月期間	
	二零二三年 (未經審核) 人民幣千元	二零二二年 (未經審核) 人民幣千元
本公司關連受益股東：		
出售風力發電機組及備件	97,636	40
提供技術服務	30	127
	<u>97,666</u>	<u>167</u>
本公司受益股東：		
購買的備件	-	8,745
	<u>-</u>	<u>8,745</u>
聯營公司：		
出售風力發電機組及備件	1,799	706
提供建設服務	36,175	26,917
提供技術服務	1,427	2,048
購買的備件	130,006	177,255
購買加工服務	49,998	78,775
其他銷售	686	-
其他開支	2,627	146
	<u>222,718</u>	<u>285,847</u>
合營公司：		
出售風力發電機組及備件	1,165	10,110
出售建造服務	-	13,521
提供技術服務	84,839	47,159
購買的備件	8,455	4,533
購買加工服務	2,137	227
其他銷售	15	432
其他開支	-	1,841
	<u>96,611</u>	<u>77,823</u>

本公司董事認為，本集團與關聯方之間的交易按訂約方之間價格進行。

本公司董事認為，上述關聯方交易按照一般商業約定執行。

33. 關聯方交易 - 續

(b) 關聯方承諾

本集團於關聯方期內的全部交易已計入簡明合併財務報表註釋 33(a)，預計發生的關聯交易情況如下：

	二零二三年下半年度 (未經審核) 人民幣千元
聯營公司：	
購買的備件	511
合營公司：	
提供技術服務	84,456
購買加工服務	962
	<u>85,929</u>

(c) 關聯方未償付結餘

關聯方未償付結餘詳情於簡明合併財務報表註釋 17、19、25 及 26 內載列。

(d) 本集團關鍵管理人員薪酬

	截至六月三十日止六個月期間	
	二零二三年 (未經審核) 人民幣千元	二零二二年 (未經審核) 人民幣千元
短期職工福利	13,204	12,366
退休金計劃供款	383	294
支付關鍵管理人員薪酬總計	<u>13,587</u>	<u>12,660</u>

33. 關聯方交易 - 續

(e) 提供擔保

被擔保方	於二零二三年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	合同擔保期限
聯營公司	233,241	從二零一八年五月二十八日到 二零二三年七月二十一日
聯營公司	98,731	從二零一九年三月二十八日到 二零二四年三月二十八日
	<u>331,972</u>	
被擔保方	於二零二二年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元	合同擔保期限
聯營公司	229,091	從二零一八年五月二十八日到 二零二三年七月二十一日
聯營公司	99,114	從二零一九年三月二十八日到 二零二四年三月二十八日
	<u>328,205</u>	

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。

34. 金融風險管理與金融工具

(a) 金融風險因素

本集團金融工具的主要風險包括公允價值和現金流量利率風險、外匯風險、信用風險和流動性風險。

於二零二三年六月三十日，本集團淨流動資產金額約為人民幣 6,000 百萬元，經營活動產生的現金流出淨額約為人民幣 8,071 百萬元，及其投資活動產生的現金流入淨額和融資活動產生的現金流入淨額分別約為人民幣 1,752 百萬元和人民幣 954 百萬元。本期，本集團記錄的現金及現金等價物(扣減匯率變動的影響)減少額約為人民幣 5,366 百萬元。

34. 金融風險管理與金融工具 - 續

(a) 金融風險因素 - 續

本集團依賴其保持充足的經營現金流入的能力，其維持現有外部融資以及獲得新的外部融資能力，以使其在債務到期時有能力履行其償付義務，並有能力履行未來資本支出承諾。本集團之政策旨在定期監督其流動資金需求及其貸款保證契約守約情況，以確保其維持充足的現金儲備及主要金融機構的承諾資金額度，從而滿足其短期和長期流動資金需求。於二零二三年六月三十日，本集團與多家銀行和金融機構訂立了融資協議，以提供充足的融資。

本集團採用循環流動性規劃工具監控其資金短缺風險。該工具既考慮金融工具及金融資產的到期日(例如貿易應收款項)，也考慮本集團未來經營活動所產生的現金流。本集團的目標是運用計息銀行借款和其他借款等多種融資手段以保持融資的持續性與靈活性的平衡。本集團的政策是，根據財務報表中反映的借款的賬面價值，不超過 70% 的借款應於 12 個月內到期。

在該等情況下，董事認為，未來 12 個月內本集團有能力於到期時履行其責任。因此，該等簡明合併財務報表在持續經營假設基礎上編制。

該等簡明合併財務報表並未包含年度財務報表要求的所有金融風險管理資料和披露，並應與本集團二零二二年度財務報表一起閱讀。自二零二二年年末以來，風險管理部門或風險管理政策並無任何變動。

34. 金融風險管理與金融工具 - 續

(b) 按類別劃分之金融工具

各類金融工具於報告期末的賬面值如下：

金融資產

	於二零二三年六月三十日			合計 (未經審核) 人民幣千元
	以公允價值計量 且其變動計入 當期損益的 <u>金融資產</u> (未經審核) 人民幣千元	以公允價值計量 且其變動計入 其他全面 <u>收益的金融資產</u> (未經審核) 人民幣千元	以攤余成本計量 <u>的金融資產</u> (未經審核) 人民幣千元	
以公允價值計量且其變動計入 其他全面收益的權益投資	-	226,381	-	226,381
以公允價值計量且其變動計入 當期損益的金融資產	1,815,970	-	-	1,815,970
其他非流動金融資產	-	-	447,549	447,549
貿易應收款項及應收票據	-	864,646	26,721,422	27,586,068
金融應收款	-	-	4,284,178	4,284,178
計入預付款項、其他應收款項 及其他資產的金融資產	-	-	2,534,068	2,534,068
衍生金融工具	32,525	41,047	-	73,572
合同資產	-	-	5,144,779	5,144,779
已抵押存款	-	-	391,120	391,120
現金及現金等價物	-	-	10,508,673	10,508,673
	<u>1,848,495</u>	<u>1,132,074</u>	<u>50,031,789</u>	<u>53,012,358</u>

34. 金融風險管理與金融工具 - 續

(b) 按類別劃分之金融工具 - 續

金融資產 - 續

	於二零二二年十二月三十一日			
	以公允價值計量 且其變動計入 當期損益的 金融資產 (經審核) 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 (經審核) 人民幣千元	以攤余成本計量 的金融資產 (經審核) 人民幣千元	合計 (經審核) 人民幣千元
以公允價值計量且其變動計入 其他全面收益的權益投資	-	157,316	-	157,316
以公允價值計量且其變動計入 當期損益的金融資產	2,081,427	-	-	2,081,427
其他非流動金融資產	-	-	392,425	392,425
貿易應收款項及應收票據	-	1,855,034	24,286,356	26,141,390
金融應收款	-	-	4,733,938	4,733,938
計入預付款項、其他應收款項 及其他資產的金融資產	-	-	3,067,901	3,067,901
衍生金融工具	92,716	105,544	-	198,260
合同資產	-	-	4,653,485	4,653,485
已抵押存款	-	-	381,838	381,838
現金及現金等價物	-	-	15,246,091	15,246,091
	<u>2,174,143</u>	<u>2,117,894</u>	<u>52,762,034</u>	<u>57,054,071</u>

金融負債

	於二零二三年六月三十日			
	以公允價值計量 且其變動計入 當期損益的 金融負債 (未經審核) 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 (未經審核) 人民幣千元	以攤余成本計量 的金融負債 (未經審核) 人民幣千元	合計 (未經審核) 人民幣千元
貿易應付款項及應付票據	-	-	34,651,876	34,651,876
計入其他應付款及應計項目的 金融負債	-	-	3,045,858	3,045,858
衍生金融工具	158,770	162,976	-	321,746
計息銀行貸款及其他借款	-	-	34,915,784	34,915,784
	<u>158,770</u>	<u>162,976</u>	<u>72,613,518</u>	<u>72,935,264</u>

34. 金融風險管理與金融工具 - 續

(b) 按類別劃分之金融工具 - 續

金融負債 - 續

	於二零二二年十二月三十一日			
	以公允價值計量 且其變動計入 當期損益的 金融負債 (經審核) 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 (經審核) 人民幣千元	以攤余成本計量 的金融負債 (經審核) 人民幣千元	合計 (經審核) 人民幣千元
貿易應付款項及應付票據	-	-	40,624,058	40,624,058
計入其他應付款及應計項目的 金融負債	-	-	2,144,870	2,144,870
衍生金融工具	52,206	14,231	-	66,437
計息銀行貸款及其他借款	-	-	35,419,233	35,419,233
	<u>52,206</u>	<u>14,231</u>	<u>78,188,161</u>	<u>78,254,598</u>

(c) 金融工具的公允價值

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的賬面價值及公允價值如下：

	於二零二三年六月三十日		於二零二二年十二月三十一日	
	賬面價值 (未經審核) 人民幣千元	公允價值 (未經審核) 人民幣千元	賬面價值 (經審核) 人民幣千元	公允價值 (經審核) 人民幣千元
金融負債				
計息銀行貸款及其他借款， 非流動部分	<u>28,440,247</u>	<u>28,426,815</u>	<u>28,366,188</u>	<u>28,351,172</u>

管理層已評估認為現金及現金等價物，已抵押存款，合同資產、貿易應收款和應收票據，金融應收款，計入預付款項、其他應收款項和其他資產的金融資產，其他非流動金融資產，貿易應付款項及應付票據，計入其他應付款項及應計項目的金融負債以及計息銀行貸款及其他借款的流動部分的公允價值與賬面價值相若。

以財務經理為首的集團企業財務團隊負責為金融工具的計量確定政策和程序。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。

34. 金融風險管理與金融工具 - 續

(c) 金融工具的公允價值 - 續

上述金融資產及負債的公允價值是依據該金融工具在活躍市場中的可變現金額，而非在強市交易或清算交易中的可變現金額確定的。下列方法及假設被用於估算公允價值：

已抵押存款，貿易應收款項及應收票據，金融應收款項，貿易應付款項及應付票據，預付款項、其他應收款項和其他資產中的金融資產、計息銀行貸款及其他借款的公允價值是根據未來現金流量折現法計算得出的，以相同合同條款，信用風險和剩餘期限的其他金融工具的市場收益率作為折現率。本集團對於計息銀行及其他借款非流動部分的違約風險於二零二三年六月三十日評估為不顯著。

上市股權投資的公允價值基於市場報價。本集團已根據市場報價及流動性折現，採用亞式期權價值模型評估受限制上市股權的公允價值。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(記錄於合併財務狀況表中)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工具的市場利率，使用貼現現金流量估值模型估計該等非上市投資的公允價值。

本集團同 AAA 級金融機構進行衍生工具交易。衍生金融工具包括外匯遠期合約及利率互換、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。

於二零二三年六月三十日，衍生資產頭寸的市場價值已扣除衍生交易對手違約風險的信貸估值調整。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。

34. 金融風險管理與金融工具 - 續

(d) 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：

以公允價值計量的資產

	於二零二三年六月三十日			總計 (未經審核) 人民幣千元
	公允價值計量使用輸入值			
	第一層 活躍市場 的報價 (未經審核) 人民幣千元	第二層 重要可觀 察輸入值 (未經審核) 人民幣千元	第三層 重要不可 觀察輸入值 (未經審核) 人民幣千元	
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：				
非上市權益投資	-	-	226,381	226,381
貿易應收款項及應收票據	-	864,646	-	864,646
	-	864,646	226,381	1,091,027
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產：				
合夥企業投資	-	-	120,000	120,000
限制性上市權益投資	-	346,749	-	346,749
上市權益投資	138,076	-	-	138,076
非上市權益投資	-	-	1,184,395	1,184,395
其他	-	-	26,750	26,750
	138,076	346,749	1,331,145	1,815,970
衍生金融工具：				
遠期貨幣合約	-	73,572	-	73,572
	-	73,572	-	73,572
	138,076	1,284,967	1,557,526	2,980,569

簡明合併財務報表註釋
截至二零二三年六月三十日止六個月期間

34. 金融風險管理與金融工具 - 續

(d) 公允價值計量層級 - 續

以公允價值計量的資產 - 續

	於二零二二年十二月三十一日			
	公允價值計量使用輸入值			
	第一層 活躍市場 的報價 (經審核) 人民幣千元	第二層 重要可觀察 輸入值 (經審核) 人民幣千元	第三層 重要不可 觀察輸入值 (經審核) 人民幣千元	總計 (經審核) 人民幣千元
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：				
非上市權益投資	-	-	157,316	157,316
貿易應收款項及應收票據	-	1,855,034	-	1,855,034
	-	1,855,034	157,316	2,012,350
以公允價值計量且其變動計入當期 損益的金融資產：				
合夥企業投資	-	-	120,000	120,000
上市權益投資	131,632	-	-	131,632
非上市權益投資	-	-	1,314,795	1,314,795
理財產品	-	500,000	-	500,000
其他	-	-	15,000	15,000
	131,632	500,000	1,449,795	2,081,427
衍生金融工具：				
遠期外匯合約	-	198,260	-	198,260
	-	198,260	-	198,260
	131,632	2,553,294	1,607,111	4,292,037
<u>以公允價值計量的負債：</u>				

	於二零二三年六月三十日			
	公允價值計量使用輸入值			
	第一層 活躍市場 的報價 (未經審核) 人民幣千元	第二層 重要可觀察 輸入值 (未經審核) 人民幣千元	第三層 重要不可 觀察輸入值 (未經審核) 人民幣千元	總計 (未經審核) 人民幣千元
衍生金融工具：				
遠期貨幣合約	-	321,746	-	321,746
	-	321,746	-	321,746

34. 金融風險管理與金融工具 - 續

(d) 公允價值計量層級 - 續

以公允價值計量的負債： - 續

	於二零二二年十二月三十一日			
	公允價值計量使用輸入值			
第一層 活躍市場 的報價 (經審核) 人民幣千元	第二層 重要可觀察 輸入值 (經審核) 人民幣千元	第三層 重要不可 觀察輸入值 (經審核) 人民幣千元	總計 (經審核) 人民幣千元	
衍生金融工具：				
遠期外匯合約	-	66,437	-	66,437
	-	66,437	-	66,437

截至二零二三年六月三十日止六個月期間，非上市股權投資變更為限制性上市股權投資，因此股權投資的公允價值計量由第三級轉至第二級，第一層和第二層之間公允價值計量並無轉換。

以公允價值披露的負債：

	於二零二三年六月三十日			
	公允價值計量使用輸入值			
第一層 活躍市場 的報價 (未經審核) 人民幣千元	第二層 重要可觀察 輸入值 (未經審核) 人民幣千元	第三層 重要不可 觀察輸入值 (未經審核) 人民幣千元	總計 (未經審核) 人民幣千元	
計息銀行貸款及其他借款，非流動部分	-	28,440,247	-	28,440,247

	於二零二二年十二月三十一日			
	公允價值計量使用輸入值			
第一層 活躍市場 的報價 (經審核) 人民幣千元	第二層 重要可觀察 輸入值 (經審核) 人民幣千元	第三層 重要不可 觀察輸入值 (經審核) 人民幣千元	總計 (經審核) 人民幣千元	
計息銀行貸款及其他借款，非流動部分	-	28,366,188	-	28,366,188

34. 金融風險管理與金融工具 - 續

(d) 公允價值計量層級 - 續

第三層公允價值計量調節

	以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產 人民幣千元	指定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 人民幣千元	衍生金融工具 人民幣千元
於二零二三年一月一日(經審核)	1,449,795	157,316	-
公允價值計量的轉移	(188,811)	-	-
總收益:	32,411	34,931	-
-計入損益	32,411	-	-
-計入其他全面損失	-	34,931	-
購入	37,750	37,255	-
處置	-	(5,226)	-
匯兌調整	-	2,105	-
於二零二三年六月三十日(未經審核)	1,331,145	226,381	-

	以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產 人民幣千元	指定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 人民幣千元	衍生金融工具 人民幣千元
於二零二二年一月一日(經審核)	1,000,830	282,942	85,937
總收益/(損失):	64,210	(111,444)	-
-計入損益	64,210	-	-
-計入其他全面損失	-	(111,444)	-
購入	863,565	-	-
處置	(478,810)	(28,728)	(90,435)
匯兌調整	-	14,546	4,498
於二零二二年十二月三十一日(經審核)	1,449,795	157,316	-

35. 資產負債表日後事項

2023年8月17日，本公司發行了金風科技股份有限公司2023年度第一期綠色超短期融資券(科創票據)(具體內容詳見本公司於2023年8月18日發佈的公告)，實際發行金額為人民幣750,000,000元，發行利率為2.29%，到期日為2023年12月29日。

36. 簡明合併財務報表的批准

本簡明合併財務報表已於二零二三年八月二十一日獲董事會批准及授權發行。

管理層討論與分析

一、報告期內公司從事的主要業務

公司擁有風機製造、風電服務、風電場投資與開發三大主營業務以及水務等其他業務，為公司提供多元化盈利渠道。金風科技憑藉在研發、製造風機及建設風電場所取得的豐富經驗，不僅為客戶提供高質量的風機產品，還開發出包括風電服務及風電場投資與開發的整體解決方案，能滿足客戶在風電行業價值鏈多個環節的需要。公司機組可適用於高溫、低溫、高海拔、低風速、海上等不同運行環境。在市場拓展方面，公司在鞏固國內市場的同時積極拓展全球風電市場，發展足跡已遍佈全球六大洲。

二、核心競爭力分析

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風力發電機組，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

金風科技所生產的風力發電機組具備發電效率高、轉速範圍寬、機艙結構設計便於維護、運輸靈活、並網性能良好及可利用率高等優越性能。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。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，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，公司持有水務環保資產，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“以本土化驅動國際化”的宗旨，已成功開拓北美洲、大洋洲及歐洲市場，並且在亞洲、南美洲及非洲等新興市場積極佈局，參與國際市場競爭。截至目前，公司風機裝機已遍佈全球六大洲，36個國家，在北美洲、大洋洲、亞洲（除中國）及南美洲的裝機量均已超過1GW。公司在全球佈局八大海外區域中心，致力於實現資本、市場、技術、人才及管理的國際化。

三、主營業務分析

（一）概述

根據國際貨幣基金組織（IMF）最新發佈的《世界經濟展望報告》，全球經濟增速預計將從2022年3.5%下降至2023年和2024年的3.0%。全球經濟復蘇的步伐正在放緩，各地區之間的分化不斷加劇，世界各國央行為抗擊通脹採取的加息政策繼續對經濟活動造成影響，經濟前景仍然面臨下行風險。

面對複雜嚴峻的國際環境，中國政府著力推動經濟高質量發展，市場需求逐步恢復，生產供給持續增加，就業及物價總體穩定，居民收入平穩增長，經濟運行整體回升向好。根據國家統計局發佈數據，2023年上半年中國國內生產總值（GDP）593,034億元，同比增長5.5%。

國家能源局發佈數據顯示，2023年1-6月，全國全社會用電量43,076億kWh，同比增長5%。從電源側看，截至6月底，全國累計發電裝機容量約為27.1億kW，同比增長10.8%。其中，風電累計裝機容量約為3.89億kW，同比增長13.7%。

1、主要政策回顧

隨著“十四五”及“雙碳”戰略目標的縱深推進，我國能源結構持續優化調整，新能源的發展進一步提速。為保障新能源在電力供應和穩定支撐方面的可靠替代，在能源安全的基礎上，2023年上半年國家發改委、國家能源局等多部委加快健全相關政策體系，推動構建新型電力系統，深化電力市場改革，健全市場交易機制，增加新能源消納供給能力。同時，積極推進鄉村清潔能源的發展，鼓勵老舊風電場改造，為風電等可再生能源的發展提供良好的政策支持。

（1）深入推動能源結構轉型，促進能源綠色低碳發展

1月19日，國務院新聞辦發佈《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。

4月6日，國家能源局印發《2023年能源工作指導意見》，提出深入推進結構轉型，非化石能源占能源消費總量比重提高到18.3%左右。非化石能源發電裝機占比提高到51.9%左右，風電、光伏發電量占全社會用電量的比重達到15.3%。推動第一批以沙漠、戈壁、荒漠地區為重點的大型風電光伏基地項目並網投產，建設第二批、第三批項目，穩妥建設海上風電基地。大力推進分散式陸上風電和分布式光伏發電項目建設，全年風電、光伏裝機增加1.6億kW左右。

(2) 加快構建新型電力系統，深化電力市場改革

2月15日，國家發改委、財政部、國家能源局聯合下發《關於享受中央政府補貼的綠電項目參與綠電交易有關事項的通知》，提出要擴大綠電參與市場規模，在推動平價可再生能源項目全部參與綠電交易的基礎上，穩步推進享受國家可再生能源補貼的綠電項目參與綠電交易。

4月24日，國家能源局綜合司印發關於公開徵求《關於加強新型電力系統穩定工作的指導意見（徵求意見稿）》的通知，提出大力提升新能源主動支撐能力。推動系統友好型電站建設，逐步實現新能源在電力供應和穩定支撐方面的可靠替代。

5月15日，國家發改委印發《第三監管週期省級電網輸配電價及有關事項》，提出居民生活、農業生產用電繼續執行現行目錄銷售電價政策。工商業用戶用電價格由上網電價、上網環節線損費用、輸配電價、系統運行費用、政府性基金及附加組成。

6月2日，國家能源局組織發佈《新型電力系統發展藍皮書》，全面闡述新型電力系統的發展理念、內涵特徵，制定“三步走”發展路徑，並提出構建新型電力系統的總體架構和重點任務，即加強電力供應支撐體系、新能源開發利用體系、儲能規模化佈局應用體系、電力系統智慧化運行體系等四大體系建設，強化適應新型電力系統的標準規範、核心技術與重大裝備、相關政策與體制機制創新的三維基礎支撐作用。

(3) 推動分散式風電的發展，鼓勵老舊風電場改造升級

3月23日，國家能源局、生態環境部、農業農村部、國家鄉村振興局四部門印發《關於組織開展農村能源革命試點縣建設》的通知，提出以縣域為基本單元統籌城鄉清潔能源發展，推動鄉村清潔能源高質量發展，探索建設多能互補的分布式低碳綜合能源網絡，提升清潔能源供給能力和消費水平。到2025年，試點縣可再生能源在一次能源消費總量占比超過30%，在一次能源消費增量中占比超過60%。

5月25日，國家能源局綜合司發佈《關於進一步規範可再生能源發電項目電力業務許可管理有關事項的通知（徵求意見稿）》，提出豁免部分分散式風電項目電力業務許可。在現有許可豁免政策基礎上，將全國範圍內接入35kV及以下電壓等級電網的分散式風電項目納入許可豁免範圍，不再要求取得電力業務許可證。通知下發前已取得35kV及以下的許可證可申請註銷，未取得電力業務許可證並已接入35kV及以上的一年內補辦。

6月13日，國家能源局發佈《風電場改造升級和退役管理辦法》，提出鼓勵並網運行超過15年或單台機組容量小於1.5MW的風電場開展改造升級，即以大單機容量機組替代小單機容量機組，以性能優異機組替代性能落後機組，相應對配套升壓變電站、場內集電線路等設施進行更換或技術改造升級，實現風電場提質增效。

2、行業發展回顧

(1) 中國風電建設及運行效率持續提升

國家能源局發佈數據顯示，2023年上半年全國風電新增並網裝機2,299萬kW，同比增長77.7%，其中陸上風電新增並網裝機2,189萬kW、海上風電新增並網裝機110萬kW。截至2023

年6月底，全國風電累計並網裝機3.89億kW，同比增長13.7%，占電網發電並網裝機容量的14.4%，其中陸上風電3.58億kW，海上風電3,146萬kW。2023年上半年，全國風電發電量4,628億kWh，同比增長20%。全國風電平均利用小時數達到1,237小時；全國風電平均利用率96.7%，同比提升0.9個百分點。

(2) 陸上風光大基地穩步建設，海上風電向大容量深遠海推進

當前，我國正持續推進大型風電光伏基地建設，第一批9,705萬kW基地項目已全面開工，項目並網工作正在積極推進，擬於今年年底前全部建成並網投產。第二批基地項目已陸續開工建設，第三批基地項目清單已正式印發實施。同時，隨著技術創新的不斷突破以及整機產品的加速迭代，我國海上風電向大容量及深遠海推進。2023年6月28日，全球首台16MW海上風電機組在福建平潭完成吊裝，並在7月19日成功並網發電，標誌著我國海上風電大容量機組研發製造及運營能力再上新臺階，達到國際領先水平。

(3) 風電整機公開招標規模保持平穩

2023年1-6月，國內市場新增招標量47.3GW，同比下降7.5%，其中陸上招標量41.5GW，海上招標量5.8GW。分類看，北方區域占比接近69%，為風電需求的主要市場。隨著技術進步及風電大型化的發展，6MW及以上機型成為招標市場的主流。

(二) 主營業務分析

在國家“十四五”能源發展規劃及“雙碳”戰略目標的驅動下，風電行業繼續保持高速發展，同時依然面臨著客戶需求複雜多樣、產品技術快速迭代等諸多挑戰。金風科技在報告期內順應風電機組大型化趨勢，推出多款產品，產品銷售容量及在手訂單均實現穩步增長，風機銷售、風電服務、風電場投資與開發業務收入也繼續保持了增長。

報告期內，本集團實現營業收入人民幣18,909.12百萬元；實現歸屬母公司淨利潤人民幣1,251.33百萬元。

1、風力發電機組生產、研發與銷售

(1) 風力發電機組生產和銷售

截至2023年6月30日止六個月期間，本集團風力發電機組及零部件銷售收入為人民幣12,740.92百萬元，同比增加17.65%；2023年1-6月實現對外銷售容量5,783.70MW，同比上升41.55%。

下表為本集團2023年上半年及2022年上半年產品銷售明細：

截至6月30日止六個月期間					
	2023年			2022年	
	銷售台數	銷售容量 (MW)	銷售台數	銷售容量 (MW)	銷售 容量變動
4MW以下	9	29.30	451	1,354.45	-97.84%

4MW (含) -6MW	831	4,221.10	537	2,381.15	77.27%
6MW及以上	252	1,533.30	56	350.50	337.46%
合計	1,092	5,783.70	1,044	4,086.10	41.55%

風電行業的機組大型化進程不斷加速，報告期內，公司4MW以下機組銷售容量同比下降97.84%，4MW(含) -6MW機組成為公司的主力機型，銷售容量同比上升77.27%，6MW及以上機組銷售容量同比上升337.46%。

截至報告期末，公司外部待執行訂單總量為21,554.88MW，分別為：4MW以下機組1,010.87MW，4MW(含) -6MW機組12,576.66MW，6MW及以上機組7,967.35MW；公司外部中標未簽訂單為6,601.83MW，包括4MW(含) -6MW機組3,447.18MW，6MW及以上機組3,154.65MW；公司在手外部訂單共計28,156.71MW，其中海外訂單量為4,600.97MW；此外，公司另有內部訂單1,848.15MW。

在風機生產製造方面，金風科技持續引領風電行業的智能製造和高質量發展，深化工廠自動化裝備研發和應用。金風科技達阪城零碳數字化工廠在行業內首次實現了5G工業互聯網的全覆蓋和應用，實現物料配送、拿取與安裝、質量自動檢測、數據存貯與追溯的無人化和自動化。依靠自動化裝備，達阪城零碳數字化工廠風電機組生產週期縮短三分之一以上，大大提高了生產效率。同時，利用AI圖像識別技術、質量管理系統、生產過程檢驗服務於質量管理，在產品完工下線前，使用出廠免調試平臺對機組各控制單元通電檢驗，充分保障了產品質量。

(2) 技術研發及產品認證

“雙碳”目標引領下，中國風電行業快速發展，陸上、海上風電機組單機容量紀錄不斷被刷新。金風科技持續加大在技術研發和產品創新方面的投入，嚴格把控產品質量和可靠性，為客戶不斷提供可信賴的產品，助力新能源行業高質量發展。

a. 產品研發及產業化

為響應市場和客戶多樣化需求，圍繞產品與技術領先戰略，公司不斷優化升級現有產品平臺，目前已形成GWHV11、GWHV12、GWHV15、GWHV17、GWHV20、GWHV21及GWHV22多平臺系列化產品，擁有豐富的產品譜，可以覆蓋陸上、海上風電市場。

報告期內，面向國內陸上市場，基於GWHV11平臺產品開發經驗，公司已完成了GWHV12平臺14款機型的開發工作並全部上市，覆蓋國內陸上中低風速和中高風速兩大細分市場。其中，高風速GWH182-7.2MW樣機已經完成並網，國內低風速最大葉輪直徑GWH204-6.7MW樣機已完成吊裝及並網。GWHV12平臺系列化機型均已進入批量交付階段，成為公司的主力交付機型。為應對日趨激烈的市場競爭以及高風速“沙戈荒”市場需求，公司目前已開始GWHV17平臺系列化機型的開發工作。

面向國內海上南方市場，公司已完成GWHV20平臺5款機型的開發工作，其中金風科技與中國長江三峽集團有限公司合作承接的國家發改委“揭榜掛帥”重大攻關項目——GWH252-16.0MW樣機已完成吊裝及並網，是全球已吊裝機型中單機容量最大和葉輪直徑最大的機組。隨著風機核心部件主軸軸承的國產化應用，GWH252-16.0MW關鍵零部件國產化率達到100%，

整機國產化率達到98%。針對國內海上北方市場場址面積縮減等新需求，公司已開發完成GWHV21平臺GWH230-9.0MW機型，刷新了國內海上北方市場最大單機容量和葉輪直徑的記錄。

在中國風電新聞網2022年度“風電領跑者”獲得獎項中，公司GWH191-6.7MW陸上風電機組獲6-7MW級最佳陸上機組；GWH252-16MW海上風電機組獲12MW+級最佳海上機組；金風科技永磁直驅低頻風電機組獲年度最佳創新獎。

金風科技與國網新疆電力、華北電力大學共同完成的《基於模式傳導與時空關聯的風光功率預測關鍵技術研究與應用》獲得中國氣象服務協會科學技術獎氣象科技創新獎二等獎與2022年度新疆自治區科技進步一等獎。該項研究成果攻克了新疆獨特氣候地貌下的“風光預測難”的問題，並在全國多個省份的電網和新能源場站中推廣使用，有效提升了新能源在電力系統中的消納能力。

b.產品認證

2023年上半年，金風科技共獲得整機認證證書82張，包含69張整機開發證書，13張項目投標證書，其中國內認證72張，國際認證10張。公司整機開發證書覆蓋了V11、V12、V17、V20、V21等多款機型。其中，V12平臺各機型獲得證書共58張，有效支撐了公司在報告期內的市場投標工作；另有平臺化認證證書3張，公司通過平臺化認證策略，節約了認證成本，並有效提升了認證獲取效率。

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。截至2023年6月30日，公司擁有國內專利申請5,650項，其中發明專利申請3,334項，占比59%；國內授權專利4,142項，其中發明專利1,912項，占比46.2%。公司擁有海外專利申請1,108項，海外授權專利514項。

同時，公司積極參與風電技術領域國際及國內標準的制定及修訂，截至報告期末，金風科技共參與31項IEC（國際電工委員會）標準制定及修訂，其中1項牽頭制定，參與10項IEA（國際能源署）課題活動；國內共參與394項標準的制定及修訂（其中國家標準138項，行業標準152項，地方及團體標準104項），其中321項標準已經發佈。金風科技發佈的《金風GWH191-6.7 V12R03C100中速永磁風力發電機組》、《金風GWH171-5.3 V11R01C200中速永磁風力發電機組》上榜中國標準化研究院主導的2022年度企業標準“領跑者”名單，成為2022年風電行業唯一獲此殊榮的企業，也是公司連續第二年上榜。

(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，實施重大風險預防，聚焦風機核心部件的全鏈條質量保障，建立風險全過程預防管理措施，固化風險識別的長效機制，避免重大質量問題的發生。

報告期內，公司對於葉片、齒輪箱、發電機等核心部件，在研發端做好質量保障預備工作，在供應商端嚴格管理核心部件採購，在製造端開展過程質量隱患識別及預警活動，現場

在建期制定堆場存儲質量風險清單，現場運維期開展重點問題專項攻關行動，根據具體質量風險的情況，組織相關業務單位成立預防攻關組，從技術和管理兩方面去著手解決。

公司重視提高客戶體驗，報告期內繼續開展客戶走訪、技術交流及回訪等工作，並定期和分階段組織質量滿意度調查，主動推動客戶問題解決，提升客戶質量滿意度。

2、風電服務

金風科技服務業務覆蓋風電場全生命週期，並已延展至發電側電力交易及售電服務。同時，公司持續關注機組運行維護和風電場運營管理方面的數字化應用，不斷助力新能源發電企業優化資產性能、提高運營效率及提升發電收益。

公司為客戶提供智慧運維解決方案，最大限度地優化風電場機組的運行表現，報告期內，公司以新疆某200MW風電場金風機組風電場為試點，在風電場基礎運維工作的基礎上，採用了智能檢修、預警排查、專項檢測、技改優化等措施，使全場各項生產運行指標得到顯著提升，實際上網電量，較前三年同期平均值同比增長9.7%。該風電場全場80台機組，100天及以上的無故障機組占比51.2%。

在資產管理服務方面，公司以資產安全、可靠運營為基礎，為客戶定制化設計運營策略和收益模式，依靠金風天機交易雲平臺積極參與電力市場交易，不斷提高資產運營效率和收益。截止報告期末，公司風電場資產管理服務規模已經達到15,881.25MW，其中對外風電場資產管理服務規模9,844.1MW。採用公司資產管理服務的27個風電場獲得中電聯評選的2022年度優勝風電場，公司全資持有的河南省新鄉市澤潤風電場項目獲2023中國風電產業50強“十佳風電場”榮譽。報告期內，公司在鄭州建設了覆蓋全國新能源場站的數智中心，實現國內第一個以數據分析為核心，與新能源資產管理業務緊密耦合的全國性數智化集控中心。

在售電服務方面，公司自主研發了阿爾法演算法集群，有效連接大電網與電力市場進行實時的信息和電能傳遞，滿足負荷預測、電價預測、交易與控制策略等現貨市場中多維度需求，能夠幫助用戶合理開發本地清潔能源、動態調整本地能源和外購能源比例，並充分挖掘和利用可調負荷，轉移用能時段，實現穩定、低碳、低價使用能源。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，累計為超過3,500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，公司售電業務執行電量約130億kWh。

截至報告期末，公司國內外後服務業務在運項目容量29.6GW，同比增長16.5%。報告期內，本集團實現風電服務收入人民幣2,314.11百萬元，較上年同期增長19.63%，其中後服務收入1,205.73百萬元，較上年同期增長16.43%。

3、風電場投資與開發

2023年上半年，公司緊隨新能源開發政策，結合各省不同的屬地化要求，持續佈局推進基地類、市場化並網、鄉村振興及風電儲能一體化等多種模式的項目，陸上與海上、集中式與分散式並舉。公司上半年斬獲貴州、黑龍江、吉林、河北、內蒙古等5個省市的項目資源，新取得的風電建設計畫指標及核准指標容量，均實現同比大幅增長。

報告期內，公司在河南、吉林取得了多個鄉村分布式風電項目，助力鄉村地區實現綠色能源轉型。公司在河北斬獲多個風電儲能一體化項目指標，將風力發電與儲能技術相結合，實現風能資源的靈活利用和存儲，解決可再生能源波動性帶來的電力供應不穩定問題，提高清潔能源的可靠性和穩定性。

報告期內，公司國內外自營風電場新增權益並網裝機容量585.24MW，轉讓權益並網容量741.22MW，截止報告期末，全球累計權益並網裝機容量6,922.40MW，權益在建風電場容量3,202.74MW。

報告期末，公司國內合併報表範圍內風電資產已覆蓋全國25個省份。報告期內，國內機組平均發電利用小時數1,344小時，超全國風電機組平均水平107小時，公司國內合併報表範圍發電量64.51億kWh。

報告期內，本集團風電項目實現發電收入人民幣3,347.16百萬元，轉讓風電場項目股權投資收益為人民幣1,670.11百萬元。

工程建設方面，公司採用工程智能化設計、標準化建設和智慧庫共享等方法，實時調整優化項目建設成本、交付週期，對建設全過程進行精益管理，兼顧了工程交付質量及效率，公司的工程建設和管理能力已達到行業領先水平。報告期內，公司多個項目獲得了國家電力建設優質工程獎、電力行業優秀工程設計獎等殊榮。

生產管理方面，公司強化安全管理和設備管理，保證風電場平穩運行；利用檢修工單系統、輔助監盤系統等數智化運維方式和精益化管理，提高風電場發電效率。報告期內，在省部級質量控制評比中斬獲兩項大獎。

4、水務業務

金風科技依靠在清潔能源領域的深厚積澱，以智慧水務平臺系統為基礎，以綜合水務解決方案為支撐，聚焦市政污水、工業廢水處理業務及水廠運營服務，並在報告期內取得了較好成績。

在市政污水處理業務領域，公司在做好水廠日常運營工作的基礎上，積極配合地方政府完成提標改造及降本降費工作。目前，污水出水水質達到《城鎮污水處理廠污染物排放標準》（GB18918-2002）一級A及以上標準的水處理規模占公司污水總處理規模的95%以上。

在工業廢水處理業務領域，金風科技擁有MBBR（移動床生物膜）技術，該技術具有脫碳脫氮能力高效、出水水質穩定、剩餘污泥量少、運行靈活等優勢，目前公司在國內多個製藥、煤化工及石油煉化領域項目中應用了該項技術，積累了豐富的技術諮詢、工藝設計、設備製造供貨、調試及售後服務經驗。

截至報告期末，金風科技持有66家水務項目公司，覆蓋全國13個省份，運營協議規模共計284萬噸/日。

報告期內，本集團實現水務運營收入人民幣456.29百萬元，較上年同期增長22.19%。

5、公司未来发展的展望

2023年以來，可再生能源裝機持續增長正在推動全球範圍內能源轉型變革。歐洲的能源危機、美國的《通脹削減法案》以及中國綠色能源裝機的持續強勁擴張，預計都將帶來今年可再生能源裝機的最大增長。

國際可再生能源機構（IRENA）發佈的《2023世界能源轉型展望：1.5 °C路徑》，確定了回歸1.5 °C氣候路徑的前進道路。報告中提出，將電氣化和能效定位為關鍵的轉型驅動力，同時重視可再生能源、清潔氫能和可持續生物能的重要作用。根據報告，全球能源轉型有所進展，主要集中在電力行業，2022年全球可再生能源裝機容量創紀錄地增加了300GW。而若要確保1.5 °C的氣候目標可實現，到2030年，全球必須平均每年增加約1,000GW可再生能源裝機容量，並在終端用能部門顯著提升對可再生能源的直接利用。

根據國際能源署（IEA）發佈的《2023年6月可再生能源市場更新》，全球可再生能源裝機將在2023年加快發展，其中陸上風電新增裝機容量將打破2020年的裝機記錄。國際能源署預計2024年全球可再生能源裝機增長趨勢將持續，全球可再生能源累計裝機容量將提升至4,500GW。

根據GWEC分析，預計到2027年，全球海上風電新增裝機容量將達到2022年的四倍以上，達到35.5GW。2023-2027年間全球海上風電裝機容量將接近130GW，海上風電在未來五年的年複合增長率可達到14.5%。

中國對全球能源轉型的貢獻日益突出。自從發佈“雙碳”目標以來，我國貫徹碳達峰碳中和目標，加快建設高比例可再生能源，深入實施能源改革創新。推動能源綠色發展是一項系統工程和長期任務。中國風電行業大型化迭代加速、開發版圖擴張帶來大型化機組及系統設計研發挑戰、機組運行場景愈加複雜等多種難題。與此同時，隨著產品設計標準的不斷突破與探索，行業需要建立全新技術體系。公司將始終堅持長期主義，持續研發投入，推進在風電行業的全方位探索，通過新型風機系統技術、材料與先進製造技術、模擬與實驗技術、新型電力系統技術的創新平臺，聚焦行業前沿技術發展，推動風電行業高質量發展；同時，促進源網荷儲協同發展，助力構建新型電力系統。在“雙碳”目標下，公司通過推動可再生能源也將從電源側延伸向負荷側，拓展零碳能源應用場景，推進風電與產業融合、風電與城市融合，賦能千行百業實現綠色發展。

6、主要附屬公司基本情況

截至2023年6月30日，本集團共有800家附屬公司，包括50家直接控股附屬公司及750家間接控股附屬公司。另外，本集團還有22家合營公司、31家聯營公司及22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、風電場投資與開發公司、風電服務公司、水務及融資租賃公司等。下表列出本集團主要附屬公司財務情況（按「中國會計準則」）：

截止2023年6月30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	57,172,018,144.82	18,689,210,286.30	3,164,373,570.51	1,852,168,899.55
2	金風投資控股有限公司	1,000,000,000	3,729,367,374.97	2,555,230,217.75	413,218.66	256,637,494.52
3	金風國際控股（香港）有限公司	USD635,197,000	16,215,201,520.02	3,675,743,274.90	2,465,041,648.41	501,690,178.58

四、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（包括有關注釋）一併閱讀。

概覽

截至2023年6月30日止六個月期間，本集團收入為人民幣18,909.12百萬元，比上年同期人民幣16,511.62百萬元增加14.52%。歸屬於上市公司股東的淨利潤為人民幣1,251.33百萬元，比上年同期人民幣1,919.91百萬元下降34.82%。本集團本期實現基本每股盈利為人民幣0.28元。

收入

本集團的收入來自：(i)風機製造與銷售；(ii)風電服務；(iii)風電場投資與開發；(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。風電場投資與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2023年6月30日止六個月期間，本集團營業收入為人民幣18,909.12百萬元。明細資訊列示如下：

單位：人民幣千元

	截至6月30日止六個月期間			
	2023年	2022年	增減額	增減率
風機及零部件銷售	12,740,915	10,829,380	1,911,535	17.65%
風電服務	2,314,110	1,934,327	379,783	19.63%
風電場投資與開發	3,347,156	3,294,181	52,975	1.61%
其他	506,934	453,734	53,200	11.72%
合計	18,909,115	16,511,622	2,397,493	14.52%

報告期內，本集團收入同比增加主要由於：(i) 風機銷售容量同比上升，本集團實現的風機及零部件銷售收入同比增加；(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投資與開發收入同比增加；(iv) 本期其他收入同比增加。

銷售成本

單位：人民幣千元

	截至6月30日止六個月期間		增減額	增減率
	2023年	2022年		
風機及零部件銷售	12,293,219	9,483,451	2,809,768	29.63%
風電服務	1,963,559	1,551,153	412,406	26.59%
風電場投資與開發	1,026,488	1,044,508	(18,020)	-1.73%
其他	423,083	351,552	71,531	20.35%
合計	15,706,349	12,430,664	3,275,685	26.35%

本集團銷售成本增加主要由於報告期內本集團營業收入增加所致。

毛利

單位：人民幣千元

	截至6月30日止六個月期間		增減額	增減率
	2023年	2022年		
風機及零部件銷售	447,696	1,345,929	(898,233)	-66.74%
風電服務	350,551	383,174	(32,623)	-8.51%
風電場投資與開發	2,320,668	2,249,673	70,995	3.16%
其他	83,851	102,182	(18,331)	-17.94%
合計	3,202,766	4,080,958	(878,192)	-21.52%

報告期內，本集團的毛利下降主要由於風機及零部件銷售毛利下降所致，風電場開發業務毛利同比增加。

截至2023年6月30日和2022年6月30日止六個月期間，本集團綜合毛利率分別為16.94%及24.72%，其中本集團的風機及零部件銷售分部的毛利率分別為3.51%及12.43%。

毛利率

	截至6月30日止六個月期間		毛利率變動 (百分點)
	2023年	2022年	
風機及零部件銷售	3.51%	12.43%	-8.92%
風電服務	15.15%	19.81%	-4.66%
風電場投資與開發	69.33%	68.29%	1.04%

其他	16.54%	22.52%	-5.98%
----	--------	--------	--------

報告期內，本集團風電場開發業務毛利率同比上升。

其他收入及收益，淨額

本集團的其他收入及收益淨額主要包括來自風電場處置收益（包括因該等風電場的銷售而實現的風電設備銷售收益）、出售合營公司及聯營投資公司、銀行利息收入、因本集團研發項目及生產設施升級獲得的政府補助、增值稅退稅等。

截至2023年6月30日止六個月期間，本集團的其他收入及收益淨額約為人民幣2,613.11百萬元，較去年同期人民幣1,591.27百萬元增加64.22%，主要由於出售對聯營及合營公司投資的收益、出售附屬公司權益的收益、上市權益投資公允價值變動收益等增加，被長期股權投資轉換為金融工具實現的投資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、投標服務費及員工成本等。

截至2023年6月30日止六個月期間，本集團的銷售及分銷開支約為人民幣1,350.78百萬元，較去年同期人民幣1,450.75百萬元降低6.89%。主要由於本集團本期產品質保準備減少等，被員工成本、投標服務費、折舊及攤銷增加等抵消所致。

行政開支

本集團的行政開支主要包括研發開支、員工薪酬支出、折舊及攤銷、諮詢費及差旅費等。

截至2023年6月30日止六個月期間，本集團的行政開支約為人民幣1,578.48百萬元，較去年同期人民幣1,477.83百萬元增加6.81%，主要由於本集團折舊及攤銷，物料消耗等增加，被本期員工成本等減少抵消所致。

金融資產和合同資產減值損失，淨額

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

截至2023年6月30日止六個月期間，金融資產和合同資產減值損失金額為人民幣176.99百萬元，較去年同期損失轉回人民幣122.07百萬元增加244.99%。主要由於本集團本期貿易應收款項減值損失及其他應收款項減值損失等增加所致。

其他經營開支

本集團的其他經營開支主要包括匯兌損失淨額、銀行手續費及其他、資產減值損失等。

截至2023年6月30日止六個月期間，本集團其他經營開支約為人民幣271.66百萬元，較去年同期人民幣126.64百萬元增加114.51%，主要由於本期本集團匯兌損失、銀行手續費等增加所致。

財務費用

截至2023年6月30日止六個月期間，本集團財務費用為人民幣625.33百萬元，較去年同期人民幣609.76百萬元基本持平。

所得稅費用

截至2023年6月30日止六個月期間，本集團所得稅費用為人民幣635.77百萬元，較去年同期所得稅費用人民幣387.51百萬元增加64.07%，主要由於本集團本期應稅利潤增加所致。

財務狀況

於2023年6月30日和2022年12月31日，本集團總資產分別為人民幣137,777.51百萬元和人民幣136,822.38百萬元；本集團流動資產分別為人民幣62,911.19百萬元和人民幣62,372.89百萬元；本集團流動資產占總資產比例分別為45.66%和45.59%。流動資產增加主要由於存貨增加、貿易應收款項及應收票據增加等，被現金及現金等價物減少及持有待售的處置組資產減少等抵消所致。

於2023年6月30日和2022年12月31日，本集團非流動資產分別為人民幣74,866.32百萬元和人民幣74,449.49百萬元。非流動資產增加主要由於遞延稅項資產增加、合同資產增加、其他無形資產增加、以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產等增加，被金融應收款項減少及對合營公司投資減少等抵消所致。

於2023年6月30日和2022年12月31日，本集團總負債分別為人民幣96,385.56百萬元和人民幣96,476.08百萬元，本集團流動負債分別為人民幣56,911.03百萬元和人民幣59,129.92百萬元。流動負債減少主要由於貿易應付款項及應付票據減少、計息銀行貸款及其他借款等減少，被其他應付款項及應計項目、撥備等增加抵消所致。

於2023年6月30日和2022年12月31日，本集團非流動負債分別為人民幣39,474.53百萬元和人民幣37,346.16百萬元。非流動負債增加主要由於計息銀行貸款及其他借款增加、遞延稅項負債等增加，被撥備等減少抵消所致。

於2023年6月30日和2022年12月31日，本集團淨流動資產分別為人民幣6,000.16百萬元和人民幣3,242.97百萬元，及本集團淨資產分別為人民幣41,391.95百萬元和人民幣40,346.30百萬元。

於2023年6月30日和2022年12月31日，本集團現金及現金等價物分別為人民幣10,508.73百萬元和人民幣15,246.14百萬元，及本集團計息銀行貸款和其他借款分別為人民幣39,337.78百萬元和人民幣38,183.31百萬元。

財務資源和流動性

單位：人民幣千元

	截至6月30日止六個月期間	
現金流量表	2023	2022

經營活動耗用現金流量淨額	(8,071,245)	(3,827,262)
投資活動所得/(耗用)現金流量淨額	1,751,715	(3,439,473)
融資活動所得現金流量淨額	953,731	6,135,390
<hr/>		
現金及現金等價物淨減少額	(5,365,799)	(1,131,345)
<hr/>		
期初現金及現金等價物	14,842,821	8,140,281
匯率變動影響淨額	(32,497)	(40,363)
<hr/>		
期末現金及現金等價物	9,444,525	6,968,573

1、經營活動耗用現金淨額

本集團經營活動耗用的現金淨額主要是由稅前利潤經過非現金項目、營運資金變動以及其他收入及收益調整後得出。

截至2023年6月30日止六個月期間，本集團的經營活動耗用的現金淨額為人民幣8,071.25百萬元，現金流出主要包括人民幣6,030.04百萬元的貿易應付款項和應付票據減少、人民幣4,946.37百萬元的存貨增加、人民幣1,075.34百萬元的貿易應收款項和應收票據增加、人民幣924.11百萬元的出售包括風電場項目公司在內的附屬公司收益調減、人民幣867.94百萬元的出售對聯營及合營公司投資的收益調減、人民幣777.67百萬元的已付所得稅減少等。該等現金流出被人民幣1,981.11百萬元的稅前利潤、調整了人民幣2,386.95百萬元其他應付款項及應計項目增加、人民幣1,230.72百萬元的金融應收款項減少、人民幣1,121.94百萬元的物業、廠房及設備及投資物業折舊增加等抵消所致。

截至2022年6月30日止六個月期間，本集團的經營活動耗用的現金淨額為人民幣3,827.26百萬元，現金流出主要包括人民幣3,116.41百萬元的貿易應付款項和應付票據減少、人民幣3,096.63百萬元的存貨增加、人民幣831.58百萬元的合同資產增加、已付所得稅人民幣830.28百萬元、人民幣670.88百萬元的預付款項、其他應收款項及其他資產增加、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、人民幣397.23百萬元的貿易應收款項和應收票據增加等。該等現金流出被人民幣2,359.15百萬元的稅前利潤、調整了人民幣1,320.16百萬元其他應付款項及應計項目增加、人民幣1,053.41百萬元的折舊增加、人民幣609.76百萬元的財務費用增加及金融應收款項減少人民幣580.98百萬元等抵消所致。

2、投資活動所得(耗用)現金淨額

本集團的投資活動耗用的現金淨額主要用於購買物業、廠房及設備、收購附屬公司、購買金融資產、購買於聯合營公司股權及購買其他無形資產等。

截至2023年6月30日止六個月期間，本集團的投資活動所得的現金淨額為人民幣1,751.72百萬元，現金流入主要包括人民幣2,466.58百萬元的出售合營公司及聯營公司的股權所得、人民幣1,509.00百萬元的出售附屬公司(扣除現金)、人民幣500.00百萬元的出售以公允價值計量且其變動計入當期損益金融資產的所得、人民幣269.87

百萬元的合營公司及聯營公司的股息收益等。該等現金流入被人民幣2,417.33百萬元的購買物業、廠房及設備、人民幣649.92百萬元的增加原定期限為三個月或以上的非質押定期存款等所抵銷。

截至2022年6月30日止六個月期間，本集團的投資活動耗用的現金淨額為人民幣3,439.47百萬元，現金流出主要包括人民幣3,333.13百萬元的購買物業、廠房及設備、人民幣352.21百萬元的以前期間收購子公司於本期支付的對價、人民幣342.39百萬元的購買於合營公司股權、人民幣338.53百萬元的預付股權轉讓款等。該等現金流出被人民幣807.96百萬元的出售附屬公司(扣除現金)、人民幣300.00百萬元的收回前期預付的股權轉讓款等所抵銷。

3、融資活動所得現金淨額

本集團融資活動所得的現金流主要用作償還永續債、銀行貸款及其他借款、支付利息，而本集團融資活動產生的現金流入來自新增銀行借款。

截至2023年6月30日止六個月期間，本集團的融資活動所得的現金淨額為人民幣953.73百萬元，現金流入主要包括人民幣6,295.43百萬元的新借銀行貸款與其他借款。該等現金流入被人民幣4,893.22百萬元的償還銀行貸款與其他借款、人民幣729.93百萬元的已付利息流出等所抵銷。

截至2022年6月30日止六個月期間，本集團的融資活動所得的現金淨額為人民幣6,135.39百萬元，現金流入主要包括人民幣11,508.92百萬元的新借銀行貸款與其他借款。該等現金流入被人民幣4,795.73百萬元的償還銀行貸款與其他借款、人民幣716.60百萬元的已付利息流出等所抵銷。

資本性支出

截至2023年6月30日止六個月期間，本集團資本性支出為人民幣4,213.13百萬元，較截至2022年6月30日止六個月期間的人民幣5,122.54百萬元減少17.75%。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2023年6月30日，本集團的計息銀行借款為人民幣33,744.00百萬元，其中：須於一年內償還的金額為人民幣5,303.76百萬元，第二年內為人民幣5,109.12百萬元，第三年至第五年為人民幣9,193.62百萬元，五年以上為人民幣14,137.50百萬元。除此之外，於2023年6月30日，本集團應償還的其他借款為人民幣5,593.78百萬元，包括須於一年內償還的其他借款為人民幣430.91百萬元，第二年內為人民幣719.60百萬元，第三年至第五年為人民幣1,329.98百萬元，五年以上為人民幣3,113.29百萬元。

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。

受限資產

於2023年6月30日，本集團有帳面價值共計人民幣27,128.77百萬元的資產抵質押用於獲得銀行貸款、其他銀行信貸等。該等資產包括人民幣18,505.86百萬元的物業、廠房及設備、人民幣5,926.15百萬元的貿易應收款項及應收票據、人民幣1,772.19百萬元的金融應收款項、人民幣277.87百萬元其他無形資產、人民幣255.58百萬元的使用權資產、人民幣391.12百萬元的銀行存款。

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17,667.63百萬元的物業、廠房及設備、人民幣4,688.05百萬元的貿易應收款項及應收票據、人民幣1,602.78百萬元的金融應收款項、人民幣381.84百萬元的銀行存款、人民幣311.39百萬元的使用權資產、人民幣155.37百萬元其他無形資產。

資本負債比率

於2023年6月30日和2022年12月31日，本集團的淨債務除以總資本比率分別為63.50%和63.44%。

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84%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2023年6月30日止6個月內，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平，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

本集團主要的或有負債包括：發出的信用證、發出的擔保函、為聯營企業及獨立第三方提供的擔保等。

於2023年6月30日和2022年12月31日，本集團或有負債金額分別為人民幣19,465.63百萬元和人民幣19,141.59百萬元。

重大投資

截至2023年6月30日止六個月期間，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2023年6月30日止六個月期間，本集團無重大收購及出售事項。

重大投資或資本資產的未來計劃

截至2023年6月30日，本集團並無有關重大投資或購入資本資產的具體未來計劃。

五、公司面臨的風險和應對措施

(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

随着行业集中度的提升、产品的大型化及快速迭代、抢占优势资源及扩大市场份额的诉求也将进一步加剧企业之间的竞争。

(3) 經濟環境及匯率波動

现阶段国内外经济环境复杂多变，高通胀、地缘政治风险、贸易保护主义等仍然存在，世界经济复苏任务十分艰巨，都给国内外宏观经济带来诸多不确定因素，或将影响公司国际化战略及国际业务的拓展；公司经营的海外业务主要以美元、澳元或当地货币结算，或将存在因汇率变动而造成的汇率损失风险。

针对上述公司可能面临的风险，公司将植根制造主业，以技术创新及产品升级作为发展重要引擎，不断推出质量更高、性能更优的产品和解决方案，发挥全产业链竞争优势，提升公司多元化盈利能力，实现可持续发展。面对不断变化的国内外经济形势，公司将进一步加强风险控制，加强与客户的沟通合作，实现境内外业务的全面发展。

遵守企業管治守則及上市規則

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。

盧海林先生于2023年4月6日辭任非執行董事及審計委員會委員。楊麗迎女士于2023年6月20日當選為非執行董事並於2023年6月30日當選為審計委員會委員。因此，從盧海林先生辭職日期至楊麗迎女士當選的短期內，本公司未遵守上市規則第3.21條關於審計委員會委員組成及成員組成的相關規定。楊麗迎女士當選後，本公司已完全遵守上市規則第3.21條的規定。

購回、出售和贖回證券

本公司或其任何附屬公司在截至2023年6月30日止六個月內，概無購買、出售和贖回其上市證券。

中期股息

本公司決定不派發截至2023年6月30日止六個月的中期股息（截至2022年6月30日止六個月期間：無）。

收購及出售附屬公司及聯營公司

於2022年12月20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。詳情請參閱本公司日期為2022年12月20日的公告。上述25%股權轉讓已經於2023年1月完成交割。

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。報告期內，該等賣方已收到買方二書面通知行使認購期權，並已於2023年7月3日，分別與買方二簽署買賣協議。詳情請參閱本公司日期為2023年7月3日的公告。上述26%股權轉讓已於2023年7月完成交割。

中期業績審閱

截至本公告日期，審計委員會包括兩名獨立非執行董事即楊劍萍女士及曾憲芬先生，以及一名非執行董事楊麗迎女士，並由楊劍萍女士擔任主任委員。本公司審計委員會及核數師德勤•關黃陳方會計師行已審閱截至2023年6月30日六個月之本集團未經審計中期業績。

期後事項

2023年8月17日，本公司發行了金風科技股份有限公司2023年第一期綠色超短期融資券（科創票據），實際發行金額為人民幣750,000,000元，發行利率為2.29%，到期日為2023年12月29日。詳情請參閱本公司日期為2023年8月18日的公告。

除上述披露內容外，於2023年6月30日之後，概無任何會對本集團於本公告日期的經營及財務表現產生重大影響的重大事件。

釋義

本公告內，除文義另有所指外，以下詞語具有以下含義：

「2022年股東週年大會」	本公司於2023年6月20日星期二舉行的股東週年大會；
「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；
「《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；
「可利用率」	按風機于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；
「審計委員會」	董事會審計委員會；
「董事會」	本公司董事會；
「認購期權契據」	認購期權契據（北區）（Goldwind International Moorabool Limited及MNS Wind Finance Pty Ltd訂立日期為2022年12月20日的認購期權契據，據此，Goldwind International Moorabool Limited不可撤銷地授予MNS Wind Finance Pty Ltd認購期權，以購買並要求Goldwind International Moorabool Limited出售Moorabool北區已發行股本的26%的認購期權）及認購期權契據（南區）（Goldwind International Moorabool South Limited及MNS Wind Finance Pty Ltd訂立日期為2022年12月20日的認購期權契據，據此，Goldwind International Moorabool South Limited不可撤銷地向MNS Wind Finance Pty Ltd授予認購期權，以購買並要求Goldwind International Moorabool South Limited出售Moorabool南區已發行股本的26%）之統稱；
「《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，僅就本公告而言不包括中國香港、澳門特別行政區及台灣；
「本公司或公司」	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》；
「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2023年6月30日止年度之本集團未經審計綜合財務報表，根據《國際財報準則》而編制；
「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；
「香港聯交所」	香港聯合交易所有限公司；
「《國際財報準則》」	《國際財務報告準則》；
「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前間接全資附屬公司；
「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前間接全資附屬公司；
「MW」	兆瓦特，功率單位，1兆瓦等於1,000千瓦特；
「發改委」	中國國家發展和改革委員會；
「能源局」	中國國家能源局；
「總裁」	本公司總裁；
「研發」	研究與開發；
「報告期」	截至2023年6月30日止六個月；
「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；
「國務院」	中國國務院；
「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；
「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；
「風機製造與銷售」	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
金風科技股份有限公司
馬金儒
公司秘書

北京，2023年8月21日

於本公告日期，公司執行董事為武鋼先生、曹志剛先生及劉日新先生；公司非執行董事為高建軍先生、王義禮先生及楊麗迎女士；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。