

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 2019 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 2019 年 12 月 31 日止年度（「**報告期**」）之經審計財務業績（「**2019 年年度業績**」）。根據國際財務報告準則編製的本公司 2019 年合併財務報表已由安永會計師事務所審核。

* 僅供識別

新疆金風科技股份有限公司
 綜合損益及其他全面收益表
 截至二零一九年十二月三十一日止年度

	注釋	2019 人民幣千元	2018 人民幣千元
收入	4	37,878,205	28,590,307
成本		<u>(30,914,621)</u>	<u>(21,246,510)</u>
毛利		6,963,584	7,343,797
其他收入及收益	4	2,373,314	2,073,163
銷售及分銷費用		(2,804,136)	(1,896,605)
行政開支		(2,636,531)	(2,737,783)
金融資產和合同資產減值,淨額		24,440	(99,346)
其他經營開支		(611,451)	(195,952)
財務費用	6	(1,109,319)	(1,071,300)
應占利潤及虧損：			
合營公司		348,435	203,078
聯營公司		<u>12,770</u>	<u>63,379</u>
稅前利潤	5	2,561,106	3,682,431
所得稅費用	7	<u>(331,353)</u>	<u>(399,833)</u>
年內利潤		<u>2,229,753</u>	<u>3,282,598</u>
下列各方應占利潤：			
公司股東		2,209,854	3,216,604
非控股權益		<u>19,899</u>	<u>65,994</u>
		<u>2,229,753</u>	<u>3,282,598</u>

待續/...

新疆金風科技股份有限公司
綜合損益及其他全面收益表
截至二零一九年十二月三十一日止年度

	2019 註釋 人民幣千元	2018 人民幣千元
年內其他全面收益		
未來將不可重分類至損益表的其他全面收益/(損失) (除稅後)		
按公允價值計量且其變動計入其他全面收益的股權投資的 公允價值變動,除稅後	<u>164,523</u>	<u>(252,151)</u>
未來將被重分類至損益表的其他全面收益/(損失) (除稅後)		
外幣報表折算差異	69,550	(167,277)
按公允價值計量且其變動計入其他全面損失的金融資產公 允價值變動	(31,845)	-
現金流量套期,除稅後	(117,228)	(31,556)
應享有聯營公司其他全面損失份額	<u>(8,852)</u>	<u>(4,591)</u>
未來將被重分類至損益表的其他全面損失淨額, 除稅後	<u>(88,375)</u>	<u>(203,424)</u>
年內其他全面收益/(損失),除稅後	<u>76,148</u>	<u>(455,575)</u>
年內全面收益總額,除稅後	<u>2,305,901</u>	<u>2,827,023</u>
下列各方應占全面收益總額:		
公司股東	2,285,771	2,761,029
非控股權益	<u>20,130</u>	<u>65,994</u>
	<u>2,305,901</u>	<u>2,827,023</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)	9 <u>0.51</u>	<u>0.82</u>

新疆金風科技股份有限公司
綜合財務狀況表
截止二零一九年十二月三十一日

	注釋	於 12 月 31 日	
		2019 年 人民幣千元	2018 年 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備		29,010,372	25,508,730
投資物業		34,028	119,988
使用權資產		1,169,505	-
土地租賃預付款項		-	292,453
商譽		470,160	487,749
其他無形資產		3,661,961	3,477,115
合營公司權益		3,014,696	3,068,338
聯營公司權益		1,476,425	592,054
按公允價值計量且其變動計入其他全面收益的股權投資		209,786	408,717
按公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		787,357	679,851
其他非流動金融資產		306,539	309,717
遞延稅項資產		1,864,270	1,634,991
金融應收款項		7,461,270	7,287,309
預付款項、其他應收款項及其他資產		1,176,854	1,407,300
合同資產	11	3,719,519	3,005,214
衍生金融工具		143,803	53,032
已抵押存款	12	<u>106,371</u>	<u>113,995</u>
非流動資產總額		<u>54,612,916</u>	<u>48,446,553</u>
流動資產			
存貨		8,123,837	4,996,682
貿易應收款項及應收票據	10	17,993,212	16,895,231
合同資產	11	1,677,981	907,433
金融應收款項		466,083	386,762
預付款項、其他應收款項及其他資產		6,214,235	4,518,183
衍生金融工具		99,706	25,331
按公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		400,000	-
其他非流動金融資產		7,821	7,650
已抵押存款	12	426,733	38,300
現金及現金等價物	12	<u>6,820,780</u>	<u>5,027,638</u>
持有待售的資產		42,230,388	32,803,210
		<u>6,213,780</u>	<u>114,290</u>
流動資產總額		<u>48,444,168</u>	<u>32,917,500</u>

待續/...

新疆金風科技股份有限公司
綜合財務狀況表
截止二零一九年十二月三十一日

		於 12 月 31 日	
	注釋	2019 年 人民幣千元	2018 年 人民幣千元
流動負債			
貿易應付款項及應付票據	13	25,427,975	19,999,759
其他應付款項及應計項目		12,185,680	6,305,085
衍生金融工具		15,745	-
計息銀行及其他借款		5,705,324	3,536,797
應付稅項		299,919	189,399
撥備		<u>1,608,494</u>	<u>1,569,546</u>
		45,243,137	31,600,586
與分類為持有待售資產直接相關的負債		<u>4,325,763</u>	<u>-</u>
流動負債總額		<u>49,568,900</u>	<u>31,600,586</u>
淨流動(負債)/資產		<u>(1,124,732)</u>	<u>1,316,914</u>
資產總額減流動負債		<u>53,488,184</u>	<u>49,763,467</u>
非流動負債			
貿易應付款項	13	1,477,772	1,090,612
其他應付款項及應計項目		343,558	93,552
計息銀行及其他借款		16,036,190	18,864,519
遞延稅項負債		947,737	806,843
撥備		2,186,405	1,982,892
政府補助		214,510	298,056
衍生金融工具		35,825	126,417
遞延收入		<u>21,938</u>	<u>25,452</u>
非流動負債總額		<u>21,263,935</u>	<u>23,288,343</u>
淨資產		<u>32,224,249</u>	<u>26,475,124</u>
權益			
公司股東應占權益			
股本		4,225,068	3,556,203
儲備		<u>26,450,053</u>	<u>21,405,015</u>
		30,675,121	24,961,218
非控股權益		<u>1,549,128</u>	<u>1,513,906</u>
權益總額		<u>32,224,249</u>	<u>26,475,124</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
截至二零一九年十二月三十一日止年度

	公司股東應占											
	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	非控股權益 人民幣千元	權益總額 人民幣千元
於 2019 年 1 月 1 日結餘	3,556,203	8,183,278	-	1,298,871	(224,185)	(318,642)	1,993,618	(15,504)	10,487,579	24,961,218	1,513,906	26,475,124
年間利潤	-	-	-	-	-	-	-	-	2,209,854	2,209,854	19,899	2,229,753
年內其他(損失)/收益:												
按公允價值計量且其變動計入其他全面收益	-	-	-	-	164,523	-	-	-	-	164,523	-	164,523
按公允價值計量且其變動計入其他全面損失	-	-	-	-	(31,842)	-	-	-	-	(31,842)	(3)	(31,845)
現金流量套期保值,除稅後	-	-	-	-	-	-	-	(117,228)	-	(117,228)	-	(117,228)
應享有聯營公司其他全面損失份額	-	(8,852)	-	-	-	-	-	-	-	(8,852)	-	(8,852)
外幣報表折算差異	-	-	-	-	-	69,316	-	-	-	69,316	234	69,550
年內全面(損失)/收益總額	-	(8,852)	-	-	132,681	69,316	-	(117,228)	2,209,854	2,285,771	20,130	2,305,901
股東出資	668,865	3,916,673	-	-	-	-	-	-	-	4,585,538	-	4,585,538
非控股股東出資	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26,522	26,522
收購子公司增加	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,906	17,906
收購非控股股東權益	-	-	-	-	-	-	-	-	(139)	(139)	(16,046)	(16,185)
已宣派 2018 年期末股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,056,267)	(1,056,267)	-	(1,056,267)
從利潤中提取儲備	-	-	-	139,642	-	-	-	-	(139,642)	-	-	-
已宣派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(13,290)	(13,290)
處置以公允價值計量且其變動計入其他全面	-	-	-	-	(39,012)	-	-	-	39,012	-	-	-
以公允價值計量且其變動計入其他全面收益	-	-	-	-	155,900	-	-	-	(155,900)	-	-	-
提取本年專項儲備(注釋(i))	-	-	(85,806)	-	-	-	-	-	85,806	-	-	-
使用本年專項儲備(注釋(i))	-	-	85,806	-	-	-	-	-	(85,806)	-	-	-
其他權益工具持有人的派息	-	-	-	-	-	-	-	-	(101,000)	(101,000)	-	(101,000)
於 2019 年 12 月 31 日結餘	4,225,068	*12,091,099	* -	*1,438,513	* 25,384	*(249,326)	*1,993,618	*(132,732)	*11,283,497	30,675,121	1,549,128	32,224,249

待續/

新疆金風科技股份有限公司
綜合權益變動表 (續)
截至二零一九年十二月三十一日止年度

	公司股東應占											
	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	非控股權益 人民幣千元	權益總額 人民幣千元
於 2018 年 1 月 1 日結餘(重述)	3,556,203	8,195,335	-	1,197,319	27,966	(151,365)	1,495,118	16,052	8,155,179	22,491,807	788,308	23,280,115
年間利潤	-	-	-	-	-	-	-	-	3,216,604	3,216,604	65,994	3,282,598
年內其他全面(損失)/收益:												
以公允價值計量且其變動計入其他	-	-	-	-	(252,151)	-	-	-	-	(252,151)	-	(252,151)
現金流量套期保值,除稅後	-	-	-	-	-	-	-	(31,556)	-	(31,556)	-	(31,556)
應享有聯營公司其他全面收益份額	-	(4,591)	-	-	-	-	-	-	-	(4,591)	-	(4,591)
外幣報表折算差異	-	-	-	-	-	(167,277)	-	-	-	(167,277)	-	(167,277)
年內全面(損失)/收益總額	-	(4,591)	-	-	(252,151)	(167,277)	-	(31,556)	3,216,604	2,761,029	65,994	2,827,023
非控股股東出資	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,008,893	1,008,893
收購子公司增加	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39,630	39,630
向非控股股東出售股權	-	(7,466)	-	-	-	-	-	-	-	(7,466)	7,466	-
處置子公司減少	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(360,553)	(360,553)
已宣派 2017 年期末股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(711,241)	(711,241)	-	(711,241)
從利潤中提取儲備	-	-	-	101,552	-	-	-	-	(101,552)	-	-	-
已宣派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(35,832)	(35,832)
提取本年專項儲備(注釋(i))	-	-	(59,156)	-	-	-	-	-	59,156	-	-	-
使用本年專項儲備(注釋(i))	-	-	59,156	-	-	-	-	-	(59,156)	-	-	-
其他權益工具持有人的出資	-	-	-	-	-	-	498,500	-	-	498,500	-	498,500
其他權益工具持有人的派息	-	-	-	-	-	-	-	-	(71,411)	(71,411)	-	(71,411)
於 2018 年 12 月 31 日結餘	<u>3,556,203</u>	<u>*8,183,278</u>	<u>* -</u>	<u>*1,298,871</u>	<u>*(224,185)</u>	<u>*(318,642)</u>	<u>*1,993,618</u>	<u>*(15,504)</u>	<u>*10,487,579</u>	<u>24,961,218</u>	<u>1,513,906</u>	<u>26,475,124</u>

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

注釋(i) 於編制綜合財務報表時，於截至 2018 年及 2019 年 12 月 31 日止年度各年，本集團已按照中華人民共和國(「中國」)相關政府機關發出的指示所規定，將若干保留盈利金額分別劃撥至特別儲備基金，作安全生產開支用途。於安全生產開支產生時，本集團將有關開支計入損益，並同時動用相等金額的特別儲備基金，將之撥回至保留盈利，直至該特別儲備獲悉數動用為止。

新疆金風科技股份有限公司
綜合現金流量表
截至二零一九年十二月三十一日止年度

	注釋	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
經營活動現金流量			
稅前利潤		2,561,106	3,682,431
調整：			
財務費用	6	1,109,319	1,071,300
淨外匯差額		301,386	(55,333)
利息收入	4	(227,814)	(222,409)
應占合營公司利潤		(348,435)	(203,078)
應占聯營公司利潤		(12,770)	(63,379)
物業、廠房及設備以及投資物業折舊	5	1,322,453	1,218,020
土地租賃預付款項攤銷	5	-	8,246
使用權資產折舊	5	113,136	-
其他無形資產攤銷	5	181,975	126,527
出售物業、廠房及設備以及其他無形資產(收益)/損失淨額	5	(139,368)	7,837
出售附屬公司收益	4	(720,830)	(313,889)
出售投資物業收益	4	(197,473)	-
出售附屬公司剩餘股權公允價值評估增值收益	4	-	(627,627)
出售聯營公司權益與合營公司權益的收益	4	(207,253)	(5,212)
出售按公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產的收益	4	-	(42,716)
非流動金融資產收益	4	(32,853)	(19,382)
以公允價值計量且其變動計入當期損益的股權投資股利收益	4	(4,807)	(6,042)
以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的股權投資終止確認股 利收益	4	(3,818)	(416)
以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的金融資產收益	4	(3,469)	(8,916)
其他投資利息收益		(5,308)	(55,784)
按公允價值計量且其變動計入當期損益的權益投資的公允價值收益	4	(101,097)	(209,359)
衍生金融工具公允價值(收益)/損失-非套期交易	4	(73,681)	5,292
貿易應收款項和其他應收款項(轉回)/減值	5	(21,631)	75,554
金融應收款項(轉回)/減值	5	(6,691)	22,249
合同資產減值	5	3,892	1,532
非流動金融資產(轉回)/減值	5	(10)	11
存貨撤減至可變現淨值的減值/(轉回)	5	26,214	(17,982)
持有待售資產減值	5	11,391	-
物業、廠房及設備減值	5	3,873	17,422
商譽減值	5	8,479	11,998
其他無形資產減值	5	117,241	-
政府補助和遞延收入		(42,237)	(117,788)
		<u>3,610,920</u>	<u>4,279,107</u>
存貨增加		(3,141,454)	(869,008)
合同資產的增加		(656,933)	(269,784)
貿易應收款項和應收票據增加		(937,720)	(166,155)
金融應收款項的增加		(487,596)	(1,741,662)
預付款項、其他應收款項和其他資產增加		(1,582,616)	(1,129,135)
貿易應付款項和應付票據增加		2,280,933	2,980,447
其他應付款項、預收款項及應計項目增加		6,912,612	737,925
撥備增加/(減少)		242,461	(317,741)
政府補助和遞延收入減少		(61,827)	(30,758)
運營活動產生的現金		6,178,780	3,473,236
已付所得稅		(331,353)	(399,833)
收到的利息		<u>81,356</u>	<u>51,952</u>
經營活動所得現金淨額		<u>5,928,783</u>	<u>3,125,355</u>
			待續/...

新疆金風科技股份有限公司
綜合現金流量表(續)
截至二零一九年十二月三十一日止年度

	注釋	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
經營活動所得現金淨額		<u>5,928,783</u>	<u>3,125,355</u>
投資活動現金流量			
購買物業、廠房及設備		(10,968,117)	(5,943,037)
土地租賃預付款項增加		-	(16,006)
使用權資產增加		(95,014)	-
其他無形資產增加		(225,600)	(66,840)
收購附屬公司(扣除現金)		(101,041)	(995,570)
購買合營公司股權		(32,200)	(213,672)
購買聯營公司股權		(520,508)	(100,600)
購買以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的股權投資		(27,586)	(12,012)
購買以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		(740,000)	(59,730)
購買其他非流動金融資產		(37,592)	(136,748)
出售物業、廠房及設備和其他無形資產所得款項		132,697	4,345
處置以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		351,631	1,156,169
出售附屬公司(扣除現金)		1,230,321	(83,805)
處置其他非流動金融資產		90,927	-
處置以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的股權投資		254,039	-
處置合營企業、聯營企業股權的收益		608,823	437,719
已抵押存款的(增加)/減少		(33,375)	572,550
收回的利息		-	7,415
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產投資股息		6,450	-
其他非流動金融資產收益		20,654	4,622
合營公司及聯營公司股息收益		49,459	95,923
以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的股權投資收益		9,901	10,101
于獲得時原存款期為三個月或以上的無抵押定期存款的增加		-	(5,691)
對合營企業、聯營企業和獨立第三方提供借款的增加		(161,068)	(383,011)
支付的其他投資		(79,413)	(386,034)
投資活動耗用現金淨額		<u>(10,266,612)</u>	<u>(6,113,912)</u>
融資活動現金流量			
新借銀行與其他借款		11,458,078	12,527,203
償還銀行與其他借款		(7,641,612)	(10,918,454)
應欠附屬公司非控股股東款項增加		-	1,022
對合營企業、聯營企業的借款的增加		-	10,400
對合營企業、聯營企業的借款的減少		(43,109)	-
已付利息		(1,073,351)	(1,115,051)
新銀行及其他借款費用		(65,456)	(5,884)
少數股東增資		26,522	1,008,893
派付予公司股東及非控股股東的股息		(1,181,356)	(805,209)
發行永續證券，扣除發行成本		-	498,500
質押定期存款減少		11,615	-
發行股份所得		<u>4,639,734</u>	<u>-</u>
融資活動所得現金淨額		<u>6,131,065</u>	<u>1,201,420</u>
現金及現金等價物的增加/(減少)淨額		1,793,236	(1,787,137)
於1月1日的現金及現金等價物		5,012,017	6,746,183
匯率變動的影響淨額		<u>2,164</u>	<u>52,971</u>
於12月31日的現金及現金等價物	12	<u>6,807,417</u>	<u>5,012,017</u>

1. 公司及集團資料

新疆金風科技股份有限公司於 2001 年 3 月 26 日在中華人民共和國（“中國”）新疆成立為股份有限公司。本公司的 A 股自 2007 年 12 月 26 日起於深圳證券交易所上市，本公司的 H 股自 2010 年 10 月 8 日起在香港聯合交易所（“香港聯交所”）上市。本公司註冊辦事處位於中國新疆烏魯木齊經濟技術開發區上海路 107 號。

本年度中，本集團的主要活動包括：

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

本公司董事們（“董事”）認為本公司不存在控股股東。

2.1. 呈列及編制基準

本集團此等財務報表已根據國際財務報告準則（「國際財務報告準則」，當中包括國際會計準則理事會（「國際會計準則理事會」）所頒佈所有國際財務報告準則、國際會計準則（「國際會計準則」）及詮釋）及香港公司條例的披露規定編製。除了衍生金融工具、理財產品及按公允價值計量的權益投資外，該等財務報表乃根據歷史成本慣例編制。持有至待售資產以帳面價值與公允價值減銷售成本孰低的金額呈列。該等財務報表以人民幣呈列，除另有指明外，所有數值均取整至最接近的千位數。

本集團對自2019年12月31日起12個月的持續經營能力進行了評價，未發現對持續經營能力產生重大懷疑的事項和情況。因此，本財務報表以持續經營為基礎列報。

合併基準

綜合財務報表包括本公司及附屬子公司（以下統稱“本集團”）截至2019年12月31日止會計年度的財務報表。附屬子公司是被本公司直接或間接控制的實體（包括結構性實體）。當本集團對參與投資對象業務的浮動回報承擔風險或享有權利以及能透過對投資對象的權力（如本集團獲賦予現有能以主導投資物件相關活動的既存權利）影響該等回報時，即取得控制權。

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

- (a) 與投資對象其他投票持有人的合約安排；
- (b) 其他合約安排所產生的權利；及
- (c) 本集團的投票權及潛在投票權。

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

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

倘事實及情況反映上文附屬公司會計政策所述三項控制權因素其中一項或多項有變，則本集團會重估是否仍然控制投資公司。附屬公司擁有權權益的變動（並無失去控制權），於入帳時列作權益交易。

倘本集團失去一間附屬公司的控制權，則會終止確認(i)該附屬公司的資產（包括商譽）及負債；(ii)任何非控股權益的帳面值及(iii)計入權益的累計匯兌差額；並確認(i)已收代價的公允價值；(ii)任何獲保留投資的公允價值及(iii)損益內任何所產生的盈餘或虧損。先前於其他全面收益確認的本集團應占成分會視乎情況，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。

2.2 會計政策及披露的變動

本集團已於本年度的財務報表首次採納下列新訂及經修訂國際財務報告準則。

國際財務報告準則第 9 號（修訂本）	具負補償之提前還款特點
國際財務報告準則第 16 號	租賃

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

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

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

國際財務報告準則第16號對本集團作為出租人時不產生重大影響。

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

租賃的新定義

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

2.2 會計政策及披露的變動(續)

(a) (續)

作為承租人—先前分類為經營租賃的租賃

採納國際財務報告準則第16號的影響性質

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

過渡的影響

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

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

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

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

作為承租人—先前分類為融資租賃的租賃

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

2.2 會計政策與披露事項的變動（續）

(a) （續）

2019年1月1日的財務影響

於2019年1月1日採納國際財務報告準則第16號產生的影響如下：

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

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

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

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

2.2 會計政策與披露事項的變動（續）

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

3. 經營分部資訊

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

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

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

分部間銷售及轉讓均參照向獨立第三方出售使用的售價，以當時現行市價進行交易。

新疆金風科技股份有限公司
綜合財務報表附注
截止二零一九年十二月三十一日

3. 經營分部資訊(續)

截至2019年12月31日止年度

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

新疆金風科技股份有限公司
綜合財務報表附注
截止二零一九年十二月三十一日

3. 經營分部資訊(續)

截至2018年12月31日止年度

	風力發電機組 製造與銷售 人民幣千元	風電服務 人民幣千元	風電場開發 人民幣千元	其他 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部收入(注釋 4)：						
外部客戶銷售額	22,168,536	1,647,494	3,903,991	870,286	-	28,590,307
分部間銷售額	<u>1,753,911</u>	<u>1,065,412</u>	-	<u>43,660</u>	<u>(2,862,983)</u>	-
收入總額	23,922,447	2,712,906	3,903,991	913,946	(2,862,983)	28,590,307
分部業績：						
利息收入	974,231	74,450	2,937,424	511,804	33,413	4,531,322
利息收入	285,417	3,814	116,057	74,758	(257,637)	222,409
財務費用	<u>(182,012)</u>	-	<u>(969,135)</u>	<u>(65,568)</u>	<u>145,415</u>	<u>(1,071,300)</u>
稅前利潤	<u>1,077,636</u>	<u>78,264</u>	<u>2,084,346</u>	<u>520,994</u>	<u>(78,809)</u>	<u>3,682,431</u>
分部資產	<u>55,876,476</u>	<u>2,981,644</u>	<u>45,458,844</u>	<u>16,320,362</u>	<u>(39,273,273)</u>	<u>81,364,053</u>
分部負債	<u>34,693,821</u>	<u>1,417,923</u>	<u>32,281,067</u>	<u>9,595,052</u>	<u>(23,098,934)</u>	<u>54,888,929</u>
其他分部資訊：						
應占利潤及虧損：						
合營公司	126	-	236,045	(33,093)	-	203,078
聯營公司	16,161	(183)	14,075	33,326	-	63,379
折舊與攤銷 ⁽¹⁾	233,133	26,632	1,148,799	70,137	(97,974)	1,380,727
存貨減值撥回,淨額	(17,982)	-	-	-	-	(17,982)
貿易及其他應收款項減值/(轉回),淨額	26,305	48,916	(2,628)	2,961	-	75,554
合同資產減值,淨額	676	856	-	-	-	1,532
其他非流動金融資產減值,淨額	-	-	11	-	-	11
金融應收款項減值,淨額	-	-	20,320	1,929	-	22,249
物業、廠房及設備減值	-	-	17,422	-	-	17,422
商譽減值	-	-	11,998	-	-	11,998
產品質保撥備	688,207	-	-	-	(21,775)	666,432
合營公司的權益	15,891	-	2,664,565	449,920	(62,038)	3,068,338
聯營公司的權益	172,021	8,383	193,184	227,024	(8,558)	592,054
資本性支出 ⁽²⁾	356,159	7,515	5,960,845	951,323	(215,307)	7,060,535

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

(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。

3. 經營分部資訊 (續)

地區信息

a) 外部客戶銷售額

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

以上收入資訊基於客戶的地理位置匯總。

b) 非流動資產

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

以上非流動資產資訊基於資產的地理位置，但不包括金融工具和遞延所得稅資產。

有關主要客戶的資料

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

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

新疆金風科技股份有限公司
綜合財務報表附注
截止二零一九年十二月三十一日

4. 收入、其他收入及收益

收入分析如下：

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

來自客戶合同收入：

(i) 分解的收入資訊

截至2019年12月31日止年度

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

新疆金風科技股份有限公司
綜合財務報表附注
截止二零一九年十二月三十一日

4. 收入、其他收入及收益 (續)

來自客戶合同收入(續):

截至2018年12月31日止年度

分部	風力發電機組及 風力發電機組 零部件銷售 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	風電服務 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
產品或服務類型					
銷售風力發電機組及風力發電機組零部件	22,168,536	-	-	-	22,168,536
風力發電	-	3,903,991	-	-	3,903,991
風電服務	-	-	1,647,494	-	1,647,494
其他	-	-	-	611,734	611,734
來自客戶合同收入總計:	<u>22,168,536</u>	<u>3,903,991</u>	<u>1,647,494</u>	<u>611,734</u>	<u>28,331,755</u>
地裡市場					
中國	20,780,302	3,620,632	1,270,754	611,734	26,283,422
其他國家	<u>1,388,234</u>	<u>283,359</u>	<u>376,740</u>	-	<u>2,048,333</u>
來自客戶合同收入總計:	<u>22,168,536</u>	<u>3,903,991</u>	<u>1,647,494</u>	<u>611,734</u>	<u>28,331,755</u>
收入確認時間					
按時點確認收入	22,168,536	3,903,991	-	29,774	26,102,301
按時段確認收入	-	-	1,647,494	581,960	2,229,454
來自客戶合同收入總計:	<u>22,168,536</u>	<u>3,903,991</u>	<u>1,647,494</u>	<u>611,734</u>	<u>28,331,755</u>

以下是與客戶簽訂的合同收入與分部資訊中披露的金額的注釋:

截至2019年12月31日止年度

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

截至2018年12月31日止年度

分部	風力發電機組及 風力發電機組 零部件銷售 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	風電服務 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
客戶合同收入	<u>23,922,447</u>	<u>3,903,991</u>	<u>2,712,906</u>	<u>655,394</u>	<u>31,194,738</u>
外部客戶銷售額	22,168,536	3,903,991	1,647,494	611,734	28,331,755
分部間銷售額	1,753,911	-	1,065,412	43,660	2,862,983
分部間銷售額抵銷	(1,753,911)	-	(1,065,412)	(43,660)	(2,862,983)
客戶合同收入合計	<u>22,168,536</u>	<u>3,903,991</u>	<u>1,647,494</u>	<u>611,734</u>	<u>28,331,755</u>

4. 收入、其他收入及收益 (續)

來自客戶合同收入(續):

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

	截至 12 月 31 日止年度	
	2019 年 人民幣千元	2018 年 人民幣千元
年初合同負債於本年確認收入金額如下：		
銷售風力發電機組及風力發電機組零部件	2,756,259	2,577,004
建造服務	135,591	139,065
其他	<u>9,286</u>	<u>16,849</u>
	<u>2,901,136</u>	<u>2,732,918</u>
前期已經履行的履約義務在當年確認的收入如下：		
建造服務	<u>2,138,519</u>	<u>578,443</u>

(ii) 履約義務

有關集團的履約義務信息總結如下：

風力發電機組及風力發電機組零部件銷售

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

風力發電

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

風電服務

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

其他

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

剩餘的超過一年確認的履約義務是與服務型質保相關的，會在未來五年內確認。剩餘其他的履約義務是在未來一年內確認的。

4. 收入、其他收入及收益 (續)

<u>其他收入及收益</u>	截至 12 月 31 日止年度	
	2019 年 人民幣千元	2018 年 人民幣千元
利息收入	227,814	222,409
按公允價值計量且其變動計入其他全面收益的 金融資產的股息收益	3,469	8,916
終止確認的按公允價值計量且其變動計入其他全面收益 的金融資產的股息收益	3,818	416
其他非流動金融資產股息收益	32,853	19,382
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產的 股息收益	4,807	6,042
投資性房地產及設備租金收入	19,543	10,542
政府補助	135,724	177,719
增值稅退稅	95,089	100,295
產品質保支出保險賠償	201,712	230,880
技術服務收入	38,149	11,751
現金折扣收入	4,500	2,267
出售附屬公司收益	720,830	313,889
出售附屬公司剩餘股權價值評估增值收益	-	627,627
處置以公允價值計量且其變動計入當期損益金 融資產收益	-	42,716
出售物業、廠房及設備和其他無形資產收益	178,182	7,083
處置投資物業的收益	197,473	-
出售聯營公司和合營公司的淨收益	207,253	5,212
公允價值收益/(虧損)淨額， 衍生金融工具 - 非套期交易	73,681	(5,292)
按公允價值計量且其變動計入當期損益的權益投資	101,097	209,359
其他	<u>127,320</u>	<u>81,950</u>
	<u><u>2,373,314</u></u>	<u><u>2,073,163</u></u>

新疆金風科技股份有限公司
綜合財務報表附注
截止二零一九年十二月三十一日

5. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除/(計入)：

	注釋	截至 12 月 31 日止年度	
		2019 年 人民幣千元	2018 年 人民幣千元
已出售存貨成本		25,286,433	18,023,683
風力發電成本		1,610,969	1,403,009
風電服務成本		3,347,475	1,326,588
其他成本		<u>669,744</u>	<u>493,230</u>
		<u>30,914,621</u>	<u>21,246,510</u>
就以下各項的折舊：			
物業、廠房及設備 (注釋(a))		1,318,529	1,213,688
投資物業 (注釋(a))		3,924	4,332
使用權資產(2018: 土地租賃預付款項攤銷) (注釋(b))		113,136	8,246
其他無形資產攤銷(注釋(c))		<u>181,975</u>	<u>126,527</u>
		<u>1,617,564</u>	<u>1,352,793</u>
貿易應收款項減值	10	315,682	534,601
貿易應收款項減值轉回	10	(352,911)	(485,320)
		<u>(37,229)</u>	<u>49,281</u>
其他應收款項減值		33,031	36,403
其他應收款項減值轉回		(17,433)	(10,130)
		<u>15,598</u>	<u>26,273</u>
合同資產減值	11	5,440	2,168
合同資產減值轉回	11	(1,548)	(636)
		<u>3,892</u>	<u>1,532</u>
其他非流動金融資產減值		81	114
其他非流動金融資產減值轉回		(91)	(103)
		<u>(10)</u>	<u>11</u>
金融應收款項減值		1,496	22,249
金融應收款項減值轉回		(8,187)	-
		<u>(6,691)</u>	<u>22,249</u>
存貨撇減至可變現淨值		26,214	18,092
存貨撇減至可變現淨值的轉回		-	(36,074)
		<u>26,214</u>	<u>(17,982)</u>
持有待售的資產減值		11,391	-
物業、廠房及設備減值		3,873	17,422
其他無形資產減值		117,241	-
商譽減值		8,479	11,998
出售和報廢物業、廠房及設備以及其他無形資產(收益)/損失淨額		(139,368)	7,837
土地及樓宇經營租賃的租金費用(注釋(d))		-	68,182
不包含在租賃負債中的租賃付款額(注釋(e))		99,973	-

新疆金風科技股份有限公司
綜合財務報表附注
截止二零一九年十二月三十一日

5. 稅前利潤 (續)

本集團稅前利潤已扣除/(計入)：(續)

	注釋	截至12月31日止年度	
		2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
審計師酬金		10,181	9,442
職工福利支出(注釋(f)) (包括董事、監事與首席執行官酬金)：			
工資與薪金		1,770,478	1,782,573
養老金計畫供款 (注釋(g))		121,351	128,894
福利及其他支出		<u>333,506</u>	<u>393,604</u>
		<u>2,225,335</u>	<u>2,305,071</u>
研發成本：			
員工成本		577,300	596,623
攤銷與折舊		87,613	67,216
材料支出及其他		<u>281,241</u>	<u>398,186</u>
		<u>946,154</u>	<u>1,062,025</u>
政府補助(注釋(h))	4	(135,724)	(177,719)
增值稅退稅	4	(95,089)	(100,295)
產品質保撥備			
本年增加		1,937,836	1,459,497
本年轉回		<u>(413,305)</u>	<u>(793,065)</u>
		<u>1,524,531</u>	<u>666,432</u>
產品質保開支保險賠款收入	4	(201,712)	(230,880)
匯兌差額淨額		159,170	53,864
現金折扣	4	(4,500)	(2,267)
公允價值(收益)/虧損淨額，			
衍生金融工具-非套期交易	4	(73,681)	5,292
按公允價值計量且其變動計入當期損益的權益投資	4	(101,097)	(209,359)
租金收入的投資物業產生的直接經營費用(包括修理和維護)		6,340	1,254
按公允價值計量且其變動計入其他全面收益的			
金融資產的股息收益	4	(3,469)	(8,916)
終止確認的按公允價值計量且其變動計入其他全面收益的金融資			
產的股息收益	4	(3,818)	(416)
其他非流動金融資產股息收益	4	(32,853)	(19,382)
利息收入	4	(227,814)	(222,409)
出售附屬公司收益	4	(720,830)	(313,889)
出售附屬公司剩餘股權價值評估增值收益	4	-	(627,627)
處置以公允價值計量且其變動計入當期損益金融資產收益	4	-	(42,716)
處置投資物業的收益	4	(197,473)	-
出售物業、廠房及設備和其他無形資產收益	4	(178,182)	(7,083)
出售聯營公司和合營公司的淨收益	4	(207,253)	(5,212)
以公允價值計量且其變動計入當期損益金融資產的股息收益	4	(4,807)	(6,042)
技術服務收入	4	(38,149)	(11,751)

5. 稅前利潤(續)

注釋：

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

新疆金風科技股份有限公司
綜合財務報表附注
截止二零一九年十二月三十一日

6. 財務費用

財務費用的分析如下：

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

7. 所得稅費用

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

本公司的若干中國大陸附屬公司，2008年1月1日以後成立並從事於經批准的公共基礎設施項目包括風電場及城鎮水處理項目，其經營所得自項目取得第一筆生產經營收入所屬納稅年度起，第一年至第三年免征企業所得稅，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西部地區參與政府支持的投資發展項目的實體身份，按15%的優惠稅率納稅。

自2019年1月1日至2021年12月31日，本公司的若干中國大陸附屬公司，因小型微利企業實體身份，適用如下的企業所得稅率：年應納稅所得額不超過100萬元的一部分，減按25%計入應納稅所得額，按20%的稅率繳納企業所得稅；對年應納稅所得額超過100萬元但不超過300萬元的部分，減按50%計入應納稅所得額，按20%的稅率繳納企業所得稅。

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

本公司的若干海外附屬公司，適用10%到34%(2018: 10%到35%)的企業所得稅稅率。

本年從中國香港地區取得的應稅利潤按16.5% (2018: 16.5%)計提企業所得稅。

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

	截至 12 月 31 日止年度	
	2019 年	2018 年
	人民幣千元	人民幣千元
本年度		
- 中國	399,647	255,972
- 其他	<u>15,685</u>	<u>28,731</u>
遞延所得稅	415,332	284,703
	<u>(83,979)</u>	<u>115,130</u>
年內徵收的稅項	<u>331,353</u>	<u>399,833</u>
7. 所得稅費用(續)		

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

	截至 12 月 31 日止年度	
	2019 年	2018 年
	人民幣千元	人民幣千元
除稅前利潤	<u>2,561,106</u>	<u>3,682,431</u>

新疆金風科技股份有限公司
 綜合財務報表附注
 截止二零一九年十二月三十一日

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

8. 擬派期末股息

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

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

9. 公司普通股權益持有人應占每股盈利

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

於 2019 年和 2018 年內，本公司並無任何攤薄性潛在普通股。

基本每股盈利的計算是基於：

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

- (i) 本公司於 2016 年 5 月，2016 年 9 月及 2018 年 12 月發行的長期含權中期票據(“永續中期票據”)計入其他權益工具，並可遞延累計利息分派及支付。計算截至 2019 年 12 月 31 日止年度和截至 2018 年 12 月 31 日止年度的每股盈利時需從盈利中分別減去此永續中期票據 2019 年度和 2018 年度所產生的但並未宣派的利息。
- (ii) 本公司於 2019 年 3 月 27 日及 2019 年 4 月 23 日分別通過深圳證券交易所及香港聯合證券交易所完成 A 股及 H 股配股。A 股配股按現有每 10 股配售 1.9 股 A 股的比例配售。H 股配股按現有每 10 股配售 1.9 股 H 股的比例配售。配股完成以後，本公司總股本由 3,556,203,000 股新增至 4,225,068,000 股。根據《國際會計准則 33 號-每股收益准則》，計算本公司 2019 年度發行在外的加權平均股數，同時追溯調整 2018 年度發行在外的加權平均股數。因此，以調整後的股數為基礎計算各列報期間的每股收益，對上年每股收益重新計算後列報。

新疆金風科技股份有限公司
綜合財務報表附注
截止二零一九年十二月三十一日

10. 貿易應收款項及應收票據

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

10. 貿易應收款項及應收票據 (續)

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2019年12月31日的應收票據餘額人民幣2,430,647,000元（2018年12月31日：人民幣2,072,226,000元）重分類為以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的金融資產，但仍將其列報為貿易應收款項及應收票據。

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

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

貿易應收款項及應收票據減值撥備變動如下：

	注釋	截至12月31日止年度	
		2019 年 人民幣千元	2018 年 人民幣千元
年初		1,225,234	1,188,275
已確認減值損失	5	315,682	534,601
回撥減值損失	5	(352,911)	(485,320)
核銷		(160)	(25,263)
收購子公司增加		-	12,387
匯兌調整		<u>4,226</u>	<u>554</u>
年末		<u>1,192,071</u>	<u>1,225,234</u>

10. 貿易應收款項及應收票據 (續)

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

下文載列利用撥備矩陣得出本集團貿易應收款項的信貸風險敞口的信息：

組合計提壞賬準備	截至 2019 年 12 月 31 日止		
	預期信貸損失率	預期信貸損失原值 人民幣千元	預期信貸損失 人民幣千元
單獨計提壞賬準備	<u>88.17%</u>	<u>239,502</u>	<u>211,159</u>
組合計提壞賬準備			
六個月以內	0.13%	7,697,922	9,699
六個月至一年	1.04%	3,051,293	31,606
一至二年	3.28%	3,449,421	113,112
二至三年	7.42%	745,515	55,340
三年以上	<u>49.09%</u>	<u>1,570,983</u>	<u>771,155</u>
	<u>5.94%</u>	<u>16,515,134</u>	<u>980,912</u>
合計	<u>7.11%</u>	<u>16,754,636</u>	<u>1,192,071</u>
組合計提壞賬準備	截至 2018 年 12 月 31 日止		
	預期信貸損失率	預期信貸損失原值 人民幣千元	預期信貸損失 人民幣千元
單獨計提壞賬準備	<u>86.32%</u>	<u>217,568</u>	<u>187,805</u>
組合計提壞賬準備			
六個月以內	0.13%	7,094,902	9,032
六個月至一年	0.75%	2,659,422	19,871
一至二年	4.84%	3,200,532	155,041
二至三年	9.06%	1,022,280	92,622
三年以上	<u>41.05%</u>	<u>1,853,535</u>	<u>760,863</u>
	<u>6.55%</u>	<u>15,830,671</u>	<u>1,037,429</u>
合計	<u>7.63%</u>	<u>16,048,239</u>	<u>1,225,234</u>

10. 貿易應收款項及應收票據 (續)

對受益股東(新疆風能有限責任公司及中國三峽新能源有限公司)、本集團合營公司及聯營公司的貿易應收款項及應收票據列示如下：

	於 12 月 31 日	
	2019 年 人民幣千元	2018 年 人民幣千元
受益股東	1,772,565	1,421,423
合營公司	667,009	737,228
聯營公司	<u>34,094</u>	<u>7,680</u>
	<u>2,473,668</u>	<u>2,166,331</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2019年12月31日，本集團的貿易應收款項及應收票據達人民幣3,882,996,000元 (2018年12月31日：人民幣3,453,577,000元) 的款項已質押作本集團銀行借款及其他借款的擔保。

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

於2019年12月31日，本集團的應收票據達人民幣40,000,000元的款項已質押用于用於建設總裝廠 (2018年12月31日：人民幣40,000,000元)。

11. 合同資產

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

(i) 本集團通常允許客戶的信用期限不超過三個月。對於應收質保金，到期日通常為風機調試完成後的2至5年。

(ii) 合同資產在提供施工服務收入確認時進行初始確認。在客戶接受帳單結算後，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。

11. 合同資產(續)

截至12月31日，預計收回或結算合同資產的時間如下：

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

合同資產減值損失準備金的變動如下：

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

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

以下列出了有關使用準備金矩陣的集團合同資產信用風險敞口的資訊：

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

12. 現金及現金等價物

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

存于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。

13. 貿易應付款項及應付票據

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

(i) 應付帳款的非流動部分主要是2018及2019年12月31日止集團應付供應商的質保金。

應付帳款及票據不計息，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。

13. 貿易應付款項及應付票據(續)

於各報告日期，根據發票日期對貿易應付款項及應付票據進行的賬齡分析如下：

	於 12 月 31 日	
	2019 年 人民幣千元	2018 年 人民幣千元
三個月以內	15,106,505	13,808,826
三至六個月	7,104,600	3,799,108
六個月至一年	1,922,115	1,516,255
一至二年	1,172,579	845,241
二至三年	769,489	541,662
三年以上	<u>830,459</u>	<u>579,279</u>
	<u>26,905,747</u>	<u>21,090,371</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 12 月 31 日	
	2019 年 人民幣千元	2018 年 人民幣千元
受益股東	30	237
合營公司	4,242	4,442
聯營公司	<u>277,891</u>	<u>309,870</u>
	<u>282,163</u>	<u>314,549</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

概述

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

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

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

I. 主要政策回顧

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

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

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

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

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

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

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

2. 風電上網電價快速平穩退坡，2021年陸上風電項目實現平價上網

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

調整為每千瓦時0.34元、0.39元、0.43元、0.52元，2020年指導價分別調整為每千瓦時0.29元、0.34元、0.38元、0.47元。

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

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

3.多項制度促進可再生能源消納和能源結構調整

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

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

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

4.提高可再生能源補貼資金使用效率，完善市場化配置資源機制

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

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

II. 行業發展回顧

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

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

1. 風電在電源裝機和發電量中所占比重不斷提高

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

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

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

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

3. 全國棄風量和棄風率均有所下降，棄風限電進一步緩解

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

4. 產品技術進步速度加快，行業競爭力升級

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

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

5. 政策支持海陸風電項目穩步增長

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

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

III. 主營業務分析

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

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

i. 風機研發、生產與銷售

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

1. 風機生產與銷售

截至2019年12月31日止年度，本集團風機及零部件銷售收入為人民幣28,856.92百萬元，同比增加30.17%；2019年實現對外銷售容量為8,171.02MW，同比增加39.41%，其中，2.5S機組銷售容量明顯增加，銷售容量占比由2018年的12.71%增至28.8%。

下表為本集團2019年及2018年產品銷售明細：

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

報告期內，公司在手訂單量穩步增長，截至2019年12月31日，公司外部待執行訂單總量為14444.77MW，分別為：1.5MW機組372.3MW，2S平臺產品3832.10MW，2.5S平臺產品7402.70MW，3S平臺產品2372.17MW，6S平臺產品457.50MW，8MW機組8MW；公司外部中標未簽訂單5835.91MW，包括2S平臺產品257.6MW，2.5S平臺產品910.8MW，3S平臺產品3462.21MW，6S平臺產品1205.3MW；在手外部訂單共計20280.68MW。

2. 技術研發與產品認證

高質量發展已成為風電企業未來發展的必然選擇，報告期內，公司融合全球七大研發中心資源及技術優勢，加快產品技術變革，豐富智能風機產品家族，推動公司技術創新及數字化轉型，對質量和品質的堅守，讓金風科技贏得了更多肯定。金風科技參與的“大型低速高效直驅永磁風力發電機關鍵技術及應用項目”獲得2019年度國家技術發明二等獎。

a. 產品研發及產業化

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

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

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

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

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

b. 產品認證

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

c. 知識產權及標準制定

金風科技一直重視研發創新投入，並積極通過知識產權保護核心技術，國內外專利申請數量逐步增長，專利申請結構不斷優化。

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

3. 質量管理

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

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

ii. 風電服務

風電裝機的穩步增長，為風電後服務市場帶來增長機遇。公司推出的覆蓋風電機組全生命週期智慧運維服務解決方案，從提高運維效率、降低運維成本、實現投資收益最大化幾個維度推動實現降本增效。在關注平准化度電成本LCOE的風電平價時代，高附加值的服務能力也成為公司贏得客戶青睞的關鍵。

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

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

截止報告期末，公司國內外後服務業務在運項目容量10,992MW，同比增長58%，超過21000台機組接入金風科技全球監控中心，為全球客戶提供實時機組運行情況。

報告期內，本集團實現風電服務收入人民幣3,571.36百萬元，較上年同期增長116.78%。

iii. 風電場投資與開發

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

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

報告期內，公司國內新增並網裝機容量303.45MW，新增並網權益裝機容量291.10MW；在建風電場項目容量2007.70MW，權益容量1956.61MW。2019年國內已核准未開工的權益容量為2057.32MW。機組平均發電利用小時數2212小時，高出全國平均水準130小時。

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

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

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

iv. “兩海”戰略的實施推進

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

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

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

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

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

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

v. 水務業務

2019年，憑藉良好的風險控制能力和穩健的經營策略，公司水務業務繼續保持健康發展。在智慧水務方面，以節能降耗為出發點，在電耗降低、藥耗優化、維修成本控制、人力成本控制、水質提升、水量損失六個維度全面開展精益改善。在委託運營服務領域，金風環保也實現了突破，取得了浙江某工業園區污水處理廠委託運營項目。

水務業務在技術研發方面，累計獲得國家知識產權局受理專利申請16項，累計取得發明專利及實用新型48項，分別覆蓋智能污水處理、工業水處理、智慧水務運營平臺、廢水處理信息管理系統等水廠運營的關鍵技術領域。在北京舉辦的中國水業論壇上，公司全資子公司金風環保榮獲“2018年度最具成長性投資運營企業”稱號。2019年11月，金風環保獲得中國質量認證中心CQC頒發的質量ISO9001、環境ISO14001和職業健康安全ISO45001認證證書。

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

本報告期內，本集團水務業務實現銷售收入人民幣781.92百萬元。

vi. 主要附屬公司

截止2019年12月31日，本集團共有431家附屬公司，包括44家直接控股附屬公司及387家間接控股附屬公司。另外，本集團還有16家合營公司、32家聯營公司及17項屬於可供出售權益投資。本集團主要附屬公司包括風機及零部件研發與製造公司、風電場投資與開發公司以及風電服務公司、水務及融資租賃公司等。下表列出本公司主要附屬公司財務情況（根據《中國會計準則》）：

截止2019年12月31日
單位：人民幣元

序號	公司名稱	註冊資本				
		(人民幣萬元)	總資產	淨資產	收入	淨利潤
1	北京金風科創風電設備有限公司	99,300.00	7,690,335,200.89	1,567,076,823.41	8,189,524,402.80	86,241,691.25
2	江蘇金風科技有限公司	75,961.00	3,478,473,384.47	1,547,263,033.31	3,603,811,302.69	57,878,530.81

3	北京天誠同創電氣有限公司	10,000.00	4,125,920,058.83	1,628,851,017.75	4,439,440,340.13	315,367,050.84
4	北京天潤新能投資有限公司	555,000.00	34,843,549,458.41	11,706,654,806.88	4,050,190,709.77	1,852,669,714.04
5	金風投資控股有限公司	100,000.00	2,712,953,100.26	2,085,179,176.14		201,552,809.77
6	天信國際租賃有限公司	3000萬美元	6,093,174,440.15	864,970,307.12	416,691,334.52	172,130,832.05
7	金風環保有限公司	100,000.00	5,583,804,348.12	1,329,869,004.66	649,656,877.77	81,791,603.39

IV. 經營業績和分析

本節內容應連同載於本公告之財務報表，包括相關注釋，一併閱讀。

概覽

截至2019年12月31日止年度，本集團營業收入為人民幣37,878.21百萬元，較截至2018年12月31日止年度之人民幣28,590.31百萬元增加32.49%。歸屬於上市公司股東之淨利潤為人民幣2,209.85百萬元，較截至2018年12月31日止年度之人民幣3,216.60百萬元減少31.30%。本集團基本每股盈利為人民幣0.51元。

本集團的主要財務指標明細列示如下：

財務指標	截至12月31日止年度		增減率 (百分點)
	2019	2018	
盈利能力指標			
銷售淨利率	5.83%	11.25%	-5.42個百分點
投資回報指標			
加權平均淨資產收益率 [◆]	7.94%	14.03%	-6.09個百分點

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

收入

本集團的收入來自：(i)風機製造；(ii)風電服務；(iii)風電場投資與開發；(iv)其他。風機製造的收入主要來自風機及零部件銷售。風電服務的收入主要來自風電場EPC、維護等服務。風電場投資與開發的收入主要來自本集團經營的風電場產生的發電收入。其他板塊的收入主要來自融資租賃和水處理收入等。

截至2019年12月31日止年度，本集團營業收入為人民幣37,878.21百萬元，較截至2018年12月31日止年度之人民幣28,590.31百萬元增加32.49%。明細列示如下：

單位：人民幣千元

收入	截至12月31日止年度		增減額	增減率
	2019	2018		
風機製造	28,856,924	22,168,536	6,688,388	30.17%
風電服務	3,571,357	1,647,494	1,923,863	116.78%
風電場投資與開發	4,257,234	3,903,991	353,243	9.05%
其他	1,192,690	870,286	322,404	37.05%
合計	37,878,205	28,590,307	9,287,898	32.49%

本集團營業收入的增加主要由於：(i)2019年中國風電行業持續快速發展，以及本集團產品市場認可度高，帶動公司風機銷售容量增長；(ii)隨著本集團在風電服務領域和EPC市場的佈局，本報告期風電服務業務的營業收入大幅增加；(iii)隨著本集團在創新業務領域的投入不斷加大，投資效果已進一步顯現，本報告

期水務業務的營業收入有顯著增長。

銷售成本

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

本集團的銷售成本明細列示如下：

單位：人民幣千元

成本	截至12月31日止年度			
	2019	2018	增減額	增減率
原材料及零部件	29,453,076	19,672,809	9,780,267	49.71%
人工	269,021	217,167	51,854	23.88%
折舊及攤銷	1,227,927	1,156,284	71,643	6.20%
其他生產成本	4,779,906	1,652,844	3,172,062	189.19%
存貨變動及轉入固定資產	(4,815,309)	(1,452,594)	(3,362,715)	231.50%
合計	30,914,621	21,246,510	9,668,111	45.50%

本集團按照業務板塊劃分的銷售成本明細列示如下：

單位：人民幣千元

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

本集團銷售成本增加主要由於本集團營業收入增加所致。

毛利

單位：人民幣千元

毛利	截至12月31日止年度		增減額	增減率
	2019	2018		
風機製造	3,570,491	4,144,853	(574,362)	-13.86%
風電服務	223,882	320,906	(97,024)	-30.23%
風電場投資與開發	2,646,265	2,500,982	145,283	5.81%
其他	522,946	377,056	145,890	38.69%
合計	6,963,584	7,343,797	(380,213)	-5.18%

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

截至2019年及2018年12月31日止年度，本集團綜合毛利率分別為18.38%及25.69%，及風機製造毛利率分別為12.37%及18.70%。本集團的風機毛利率明細列示如下（按中國會計準則）：

毛利率	截至12月31日止年度		增減 (百分點)
	2019	2018	
6.0S	15.80%	-7.01%	22.81%
3.0S	13.98%	19.38%	-5.40%
2.5S	10.93%	18.04%	-7.11%
2.0S	11.92%	19.29%	-7.37%
1.5MW	25.98%	26.93%	-0.95%

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

其他收入及收益淨額

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

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

銷售和分銷成本

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

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

行政開支

本集團的行政開支主要包括研發開支、員工成本、折舊、諮詢費及差旅費等。

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

其他經營開支

本集團的其他經營開支主要包括銀行手續費、匯兌損益及衍生金融工具公允價值變動等。

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

財務費用

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

所得稅

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

資本性支出

本集團截至2019年12月31日止年度的資本性支出為人民幣13,037.53百萬元，較截至2018年12月31日止年度之人民幣7,060.54百萬元增加84.65%。本集團資本性支出的主要資金來源為銀行借款及本集團開展經營活動產生的現金流。

本集團財務資源及流動性明細列示如下：

單位：人民幣千元

現金流量表	截至12月31日止年度	
	2019	2018
經營活動所得現金淨額	5,928,783	3,125,355

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

1. 經營活動所得現金額

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

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

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

2. 投資活動耗用現金額

本集團的投資活動耗用現金淨額主要包括購買物業、廠房及設備、已抵押存款、收購附屬公司、處置以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產等。

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

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

3. 融資活動所得現金額

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

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

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

財務狀況

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

於2019年及2018年12月31日，本集團的非流動資產分別為人民幣54,612.92百萬元及人民幣48,446.55百萬元。非流動資產增加主要由於運營和在建的風電場增加導致物業、廠房及設備增加、使用權資產增加、聯合營公司權益增加、合同資產增加和遞延所得稅資產增加等，被土地租賃預付款減少等抵消所致。

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

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

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

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

計息銀行及其他借款

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

資本化利息

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

儲備

於2019年12月31日，本公司可供分配給股東的儲備為人民幣1,742.12百萬元。此數額為根據以中國會計準則及國際財務報告準則計算出的兩個數額中的較低值。

受限資產

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

於2018年12月31日，本集團有帳面價值共計人民幣18,683.21百萬元的資產抵質押用於獲得銀行貸款、其他銀行信貸、融資租賃、電價掉期合約等。該等資產包括人民幣152.29百萬元的銀行存款、人民幣3,494.26百萬元的貿易應收款項及應收票據、人民幣667.26百萬元的金融應收款項、人民幣13,531.20百萬元的物業、廠房及設備、人民幣146.63百萬元的土地租賃預付款項、人民幣285.51百萬元其他無形資產、人民幣393.01百萬元的預付款項、其他應收款項及其他資產以及人民幣13.05百萬元的衍生金融工具。

資本負債比率

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

匯率波動風險及任何有關對沖活動

本集團的業務主要在中國大陸進行，本集團超過85%的收入、支出及金融資產和金融負債以人民幣計值。人民幣對外幣匯率對本集團經營業績的影響並不重大。截至2019年12月31日止12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準，外國附屬公司的境外長期股權所持有的淨資產所面對的貨幣折算風險，其換算產生的差額計入外幣換算儲備。

或有負債

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

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

V. 公司未來發展的展望

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

1、行業發展總體趨勢

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

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

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

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

2、2020年國內市場發展趨勢

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

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

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

3、公司戰略

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

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

4、公司經營計畫和主要目標

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

5、資金需求

根據公司2020年度經營目標及計畫，2020年度公司營運資金主要採用自有資金、銀行貸款相結合的方式解決。公司償債能力較強，信譽良好、融資管道穩定暢通，資金來源有充足保證。

6、可能面臨的風險

（1）政策性風險

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

（2）市場競爭風險

根據彭博新能源財經公佈的數據，2019年前五大整機製造商總吊裝容量達21.7GW，囊括76%的新增市場份額，相較於2018年上升3個百分點。隨著行業集中度的提升；產品的提質增效、搶佔優勢資源及擴大市場份額的訴求也將進一步加劇企業之間的競爭。

（3）棄風限電

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

（4）經濟環境及匯率波動

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

（5）疫情對生產經營的影響

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

VI. 核心競爭力

i、領先的市場地位

金風科技是國內最早進入風力發電設備製造領域的企業之一，經過二十年發展逐步成長為國內領軍和全球領先的風電整體解決方案提供商。本集團擁有自主知識產權的1.5MW、2S、2.5S、3S和6S永磁直驅系列化機組，代表著全球風力發電領域最具前景的技術路線。金風科技在國內風電市場佔有率中連續九年排名第一，在2019年全球風電市場排名第三，在行業內多年保持領先地位。

ii、先進的產品及技術

金風科技所生產的直驅永磁發電機組具有發電效率高、維護與運行成本低、並網性能良好、可利用率高等優越性能，深受客戶的歡迎和認可。本集團擁有國內外七大研發中心，兩千餘名擁有豐富行業經驗的研發技術人員，為本集團新產品研製、技術創新做出了積極的貢獻。從產品結構來看，本集團針對不同地形、氣候條件進行了差異化、系列化設計，以滿足客戶多元化需求，並為海上風電儲備了6S系列直驅永磁機組；系列化產品的推廣及開發，保證了本集團市場覆蓋率。本集團訂單始終維持高位，證實產品品質的優越性得到市場的廣泛認可，同時，也表明本集團在可預期的將來，營業收入仍會得到有力保障。

iii、良好的品牌和口碑

得益於產品先進的技術、優異的質量、較高的發電效率和良好的售後服務，金風科技經過多年的行業沉澱，建立了較好的口碑，並具備一定的行業影響力，得到政府、客戶、合作夥伴和投資者多方的高度認可。

iv、多元化盈利模式

依託先進的技術、產品及多年的風電開發、建設、運行維護的經驗優勢，除風電機組銷售外，本集團積極開拓風電場開發、風電服務業務等盈利模式，通過多年的發展已成為盈利的重要補充，並成功通過了市場的驗證，同時也提升了本集團的綜合競爭實力及特色競爭優勢。在節能環保領域，本集團快速積累水務環保資產，培育智慧水務整體解決方案，致力於成為國際化的清潔能源和節能環保整體解決方案的領跑者。

v、積極推進國際化進程

作為最早走出國門的國內風電企業之一，本集團多年來積極推進國際化戰略，以“以本土化推進國際化”的宗旨，不僅在美洲、澳洲、歐洲等重點目標市場取得多項突破，同時在非洲、亞洲等新興市場積極佈局，參與國際市場競爭，取得較好成績，截至目前，本集團國際業務已遍佈全球六大洲。

VII. 截至2020年3月31日止三個月之經營業績預計

截至 2020 年 3 月 31 日止三個月之歸屬於母公司股東的淨利潤變動幅度	250.00%	至	300.00%
截至 2020 年 3 月 31 日止三個月之歸屬於母公司股東的淨利潤區間 (百萬元)	800.13	至	914.43
截至2019年3月31日止三個月之歸屬於母公司股東的淨利潤 (百萬元)	228.61		
業績變動的原因說明	主要由於本公司轉讓子公司部分股權完成交割，投資收益同比增加。		

末期股息

董事會建議從截至 2019 年 12 月 31 日止年度的滾存未分配利潤中向全體股東派發末期股息，擬以實施配股發行後的總股本 4,225,067,647 為基數，每 10 股派人民幣 1.6 元（含稅）。根據《章程》的相關規定，該建議須獲股東於 2019 年度股東周年大會批准後執行，末期股息將於 2020 年 8 月 30 日或之前支付予公司的股東。有關 2019 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 2019 年 12 月 31 日止年度之企業管治報告的披露情況，詳載於同年年報中。

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

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

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

報告期後的事件

新型冠狀病毒肺炎疫情（“新冠疫情”）於 2020 年 1 月爆發以來，對新冠疫情的防控工作正在全國範圍內持續進行。本集團積極回應並嚴格執行國家各級政府有關防控新冠疫情的各項要求，及時部署防控措施、採購防護物資，全力確保各地員工的健康安全。

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

本集團將密切關注肺炎疫情發展情況，評估和積極應對其對本公司財務狀況、經營成果等方面的影響。截止至本報告公告日，尚未發現重大不利影響。

除上述披露內容外，2019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

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

根據《股權轉讓協議》，轉讓代價為人民幣6.67億元，其中包括（1）目標公司一49%股權轉讓代價人民幣276,716,374元及（2）目標公司二49%股權轉讓代價人民幣390,283,626元。

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

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

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

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

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

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

詳情請參見本公司於2019年10月25日所刊發之公告。

超短期融資券

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

供股

本公司分別於2019年5月2日及2019年4月8日，按股權登記日每持有10股H股獲發1.9股新H股股份之基準，以每股H股股份8.21港元之認購價格，以及按股權登記日每持有10股A股獲發1.9股新A股股份之基準，以每股A股股

份人民幣7.02元之認購價格，完成向合資格股東發行123,511,559股H股以及545,352,788股A股。A股配股籌集所得款項總額合共約為人民幣3,828.38百萬元（相當於約4,474.23百萬港元）。H股配股籌集所得款項總額合共約為1,014.03百萬港元。本公司股份基於最後交易日（即2019年3月15日）在香港聯交所所報收市價每股10.36港元計算之理論除權價為每股約10.0167港元。每股供股股份之淨價約為7.93港元。供股旨在為本集團籌集發展所需之資金。

詳情請參見本公司於2019年4月3日所刊發之供股招股書。

購買、出售或回購證券

除本公告披露之供股及超短期融資券以外，截至2019年12月31日止年度，本公司或其任何附屬公司概無購買、出售或回購本公司已發行證券。

2019年年度業績審閱

本公司審計委員會已審議並批准 2019 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」或「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2019年12月31日止年度之本集團經審計綜合財務報表，根據《國際財報準則》而編制；
「資本負債比率」	淨債務除以資本及淨債務的總額；
「本集團」、「金風科技」或「我們」	本公司及其附屬公司；
「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》；
「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；
「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；
「「三北」地區」	中國「三北」地區，包括中國東北、西北及華北地區；
「美元」	美元，美國法定貨幣；
「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

北京，2020年3月31日

於本公告日期，本公司執行董事為武鋼先生、曹志剛先生及王海波先生；非執行董事為高建軍先生、古紅梅女士及盧海林先生；及獨立非執行董事為黃天祐博士、魏煒先生及楊劍萍女士。