

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 2020 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 2020 年 12 月 31 日止年度（「**報告期**」）之經審計財務業績（「**2020 年年度業績**」）。

* 僅供識別

新疆金風科技股份有限公司

綜合利潤表及其他全面收益表

截至二零二零年十二月三十一日止年度

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
收入	5	56,145,827	37,878,205
銷售成本	6	(46,498,340)	(30,914,621)
毛利		9,647,487	6,963,584
其他收入及收益, 淨額	5	2,147,239	2,373,314
銷售及分銷開支		(3,651,445)	(2,804,136)
行政開支		(3,485,143)	(2,636,531)
金融資產和合同資產減值損失, 淨額		(149,547)	24,440
其他經營開支	7	(618,201)	(611,451)
財務費用	8	(881,005)	(1,109,319)
應佔利潤:			
合營公司		247,674	348,435
聯營公司		16,481	12,770
稅前利潤	6	3,273,540	2,561,106
所得稅費用	9	(308,064)	(331,353)
年內利潤		2,965,476	2,229,753
下列各方應佔利潤:			
公司股東		2,963,514	2,209,854
非控股股東權益		1,962	19,899
		2,965,476	2,229,753

待續/...

新疆金風科技股份有限公司

綜合利潤表及其他全面收益表 - 續
截至二零二零年十二月三十一日止年度

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
其他全面收益		
未來不可重分類至損益表的其他全面收益，除稅後		
指定為以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的權益投資的公允價值變動	54,518	164,523
	<u>54,518</u>	<u>164,523</u>
未來將被重分類至損益表的其他全面收益/(損失)(除稅後):		
外幣業務折算差額	212,946	69,550
按公允價值計量且其變動計入其他全面損失的債務工具公允價值變動	5,636	(31,845)
現金流量套期	266,682	(115,169)
公允價值套期成本	(43,049)	(2,059)
境外經營淨投資套期	(187,358)	-
應享有聯營及合營公司其他全面損失份額	(33,218)	(8,852)
	<u>221,639</u>	<u>(88,375)</u>
未來將被重分類至損益表的其他全面收益/(損失)淨額，除稅後		
	<u>276,157</u>	<u>76,148</u>
年內其他全面收益/(損失),除稅後		
	<u>3,241,633</u>	<u>2,305,901</u>
年內其他全面收益,除稅後		
下列各方應佔全面收益/(損失)總額:		
公司股東	3,243,363	2,285,771
非控股股東權益	(1,730)	20,130
	<u>3,241,633</u>	<u>2,305,901</u>
公司普通股權持有人應佔每股盈利:		
基本及攤薄(以每股人民幣元列示)	11	0.67
		<u>0.51</u>

新疆金風科技股份有限公司

綜合財務狀況表

於二零二零年十二月三十一日

	附註	於十二月三十一日	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備		33,380,435	29,010,372
投資物業		10,083	34,028
使用權資產		2,614,810	1,169,505
商譽		354,785	470,160
其他無形資產		4,374,044	3,661,961
合營公司權益		4,807,309	3,014,696
聯營公司權益		1,595,197	1,476,425
指定為以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的權益投資		249,179	209,786
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		1,091,480	787,357
其他非流動金融資產		50,893	306,539
遞延稅項資產		2,244,779	1,864,270
金融應收款項		7,997,292	7,461,270
預付款項、其他應收款項及其他資產		2,536,275	1,176,854
合同資產	13	3,381,528	3,719,519
衍生金融工具		303,801	143,803
已抵押存款	14	108,026	106,371
非流動資產總額		<u>65,099,916</u>	<u>54,612,916</u>
流動資產			
存貨		5,717,595	8,123,837
貿易應收款項及應收票據	12	22,976,906	17,993,212
合同資產	13	1,402,033	1,677,981
預付款項、其他應收款項及其他資產		4,464,901	6,214,235
金融應收款項		350,438	466,083
衍生金融工具		299,369	99,706
按公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		500,000	400,000
其他非流動金融資產		53,145	7,821
已抵押存款	14	564,654	426,733
現金及現金等價物	14	7,709,224	6,820,780
		<u>44,038,265</u>	<u>42,230,388</u>
持有待售的處置組資產		-	6,213,780
流動資產總額		<u>44,038,265</u>	<u>48,444,168</u>

待續/...

新疆金風科技股份有限公司

綜合財務狀況表 - 續

於二零二零年十二月三十一日

	附註	於十二月三十一日	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
流動負債			
貿易應付款項及應付票據	15	28,610,039	25,427,975
其他應付款項及應計項目		10,949,195	12,185,680
衍生金融工具		275,858	15,745
計息銀行及其他借款		5,612,238	5,705,324
應付稅項		413,531	299,919
撥備		1,983,972	1,608,494
		<u>47,844,833</u>	<u>45,243,137</u>
與分類為持有待售資產直接相關的負債		-	4,325,763
流動負債總額		<u>47,844,833</u>	<u>49,568,900</u>
淨流動負債		<u>(3,806,568)</u>	<u>(1,124,732)</u>
資產總額減流動負債		<u>61,293,348</u>	<u>53,488,184</u>
非流動負債			
貿易應付款項	15	1,924,541	1,477,772
其他應付款項及應計項目		494,663	343,558
計息銀行貸款及其他借款		19,942,934	16,036,190
遞延稅項負債		815,040	947,737
撥備		2,917,220	2,186,405
政府補助		211,007	214,510
衍生金融工具		-	35,825
遞延收入		14,653	21,938
非流動負債總額		<u>26,320,058</u>	<u>21,263,935</u>
淨資產		<u>34,973,290</u>	<u>32,224,249</u>
權益			
公司股東應佔權益			
股本		4,225,068	4,225,068
儲備		29,943,184	26,450,053
		<u>34,168,252</u>	<u>30,675,121</u>
非控股股東權益		805,038	1,549,128
權益總額		<u>34,973,290</u>	<u>32,224,249</u>

武鋼
董事

曹志剛
董事

新疆金風科技股份有限公司

綜合權益變動表

截至二零二零年十二月三十一日止年度

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

待續/...

新疆金風科技股份有限公司

綜合權益變動表 - 續

截至二零二零年十二月三十一日止年度

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

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

新疆金風科技股份有限公司

綜合現金流量表

截至二零二零年十二月三十一日止年度

	附註	於十二月三十一日	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
經營活動現金流量			
稅前利潤		3,273,540	2,561,106
調整：			
財務費用	8	881,005	1,109,319
匯兌差額淨額		18,547	301,386
利息收入	5	(327,563)	(227,814)
應佔合營公司利潤		(247,674)	(348,435)
應佔聯營公司利潤		(16,481)	(12,770)
物業、廠房及設備以及投資物業折舊	6	1,616,476	1,322,453
使用權資產折舊	6	131,337	113,136
其他無形資產攤銷	6	211,304	181,975
出售物業、廠房及設備以及其他無形資產收益	6	(10,401)	(139,368)
出售附屬公司收益	5	(264,860)	(720,830)
註銷附屬公司收益		(9,230)	-
出售投資物業收益	5	(18,814)	(197,473)
出售附屬公司剩餘股權公允價值評估增值收益	5	(775,356)	-
出售聯營公司權益與合營公司權益的收益淨額	5	(217,732)	(207,253)
出售按公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產的收益	5	(111,911)	-
其他非流動金融資產股息收益	5	(30,418)	(32,853)
以公允價值計量且其變動計入當期損益的股權投資股息收益	5	(8,551)	(4,807)
以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的股權投資終止確認股息收益	5	-	(3,818)
以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的金融資產股息收益	5	(3,006)	(3,469)
其他投資利息收益		-	(5,308)
以公允價值計量且其變動計入當期損益的股權投資的公允價值損失/(收益)	5	119,680	(101,097)
衍生金融工具公允價值收益 - 非套期工具	5	(129,143)	(73,681)
貿易應收款項和其他應收款項(轉回)/減值	6	145,286	(21,631)
金融應收款項(轉回)/減值	6	4,055	(6,691)
合同資產減值	6	412	3,892
其他非流動金融資產轉回	6	(206)	(10)
存貨撇減至可變現淨值的減值	6	255,651	26,214
持有待售資產減值	6	-	11,391
物業、廠房及設備減值	6	151,532	3,873
商譽減值	6	18,110	8,479
其他無形資產減值	6	-	117,241
政府補助和遞延收入		-	(42,237)
營運資本變動前的經營活動現金流量		4,655,589	3,610,920
存貨減少/(增加)		607,736	(3,141,454)
合同資產的減少/(增加)		614,226	(656,933)
貿易應收款項和應收票據增加		(5,032,632)	(937,720)
金融應收款項的增加		(424,406)	(487,596)
預付款項、其他應收款項和其他資產增加		(696,187)	(1,582,616)
貿易應付款項和應付票據增加		5,396,055	2,280,933
其他應付款項和應計項目減少/(增加)		(708,449)	6,912,612
撥備增加		1,185,125	242,461
政府補助和遞延收入減少		(3,503)	(61,827)
運營活動產生的現金		5,593,554	6,178,780
已付所得稅		(308,064)	(331,353)
收到的利息		91,955	81,356
經營活動所得現金淨額		5,377,445	5,928,783

待續/...

新疆金風科技股份有限公司

綜合現金流量表 - 續

截至二零二零年十二月三十一日止年度

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
投資活動現金流量		
購買物業、廠房及設備	(7,578,427)	(10,968,117)
使用權資產增加	(24,013)	(95,014)
其他無形資產增加	(58,262)	(225,600)
收購附屬公司(扣除現金)	(352,474)	(101,041)
支付股權投資預付款	(369,955)	-
購買合營公司股權	(235,732)	(32,200)
購買聯營公司股權	(144,896)	(520,508)
購買以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的股權投資	(8,000)	(27,586)
購買以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	(1,000,000)	(740,000)
購買其他非流動金融資產	-	(37,592)
出售物業、廠房及設備和其他無形資產所得款項	234,731	132,697
處置以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	748,724	351,631
出售附屬公司(扣除現金)	1,753,760	1,230,321
收回以前年度處置附屬公司現金	795,387	-
處置其他非流動金融資產	156,000	90,927
處置指定以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的股權投資	29,783	254,039
處置合營公司、聯營公司股權的收益	236,450	608,823
已抵押存款的(增加)/減少	33,421	(33,375)
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產投資股息收益	8,551	6,450
其他非流動金融資產股息收益	30,418	20,654
合營公司及聯營公司股息收益	99,136	49,459
以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的股權股息收益	3,006	9,901
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	(10,252)	-
對合營公司、聯營公司和獨立第三方提供借款	(115,525)	(161,068)
收到/(支付)的其他投資	48,915	(79,413)
投資活動耗用現金淨額	(5,719,254)	(10,266,612)
融資活動現金流量		
新借銀行與其他借款	8,276,693	11,458,078
償還銀行與其他借款	(6,021,033)	(7,641,612)
對合營公司、聯營公司的借款的減少	-	(43,109)
已付利息	(976,832)	(1,073,351)
新銀行及其他借款費用	(65,432)	(65,456)
非控股股東增資	56,644	26,522
派付股息	(784,390)	(1,181,356)
發行永續證券，扣除發行成本	997,000	-
對附屬公司前股東的其他支付	(7,440)	-
質押定期存款(增加)/減少	(5,325)	11,615
發行股票所得款項	-	4,639,734
融資活動所得現金淨額	1,469,885	6,131,065
現金及現金等價物的增加淨額	1,128,076	1,793,236
於一月一日現金及現金等價物	6,807,417	5,012,017
匯率變動的影響淨額	(230,170)	2,164
於十二月三十一日的現金及現金等價物	7,705,323	6,807,417

14

1. 一般資料

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

本年度中，本公司及其附屬公司(“本集團”)的主要活動包括：

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

本公司董事們(“董事”)認為本公司不存在控股股東。

2. 綜合財務報表編制基準

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

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

合併基準

綜合財務報表包括本公司及附屬子公司截至二零二零年十二月三十一日止會計年度的財務報表。附屬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或未來能力以主導投資物件相關活動的既存權利)影響該等回報時，即取得控制權。

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

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

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

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

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

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

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

3. 應用國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)修訂本

本年度內強制生效的國際財務報告準則修訂本

本年內，本集團已首次應用國際財務報告準則中提及概念框架的修訂本，以及下列由國際會計準則理事會「國際會計準則理事會」頒佈須於二零二零年一月一日或之後開始的年度期間強制生效的經修訂國際財務報告準則：

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

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

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

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

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

已頒佈但尚未生效之新訂及經修訂的國際財務報告準則

本集團並未提早應用以下已頒佈但未生效之新訂及經修訂的國際財務報告準則：

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

國際會計準則第 37 號修訂本
國際財務報告準則修訂本

虧損性合同——履行合同的成本²
2018-2020 年週期國際財務報告準則年度改進²

- ¹ 於二零二三年一月一日或之後開始的年度期間生效。
- ² 於二零二二年一月一日或之後開始的年度期間生效。
- ³ 於待定日期或之後開始的年度期間生效。
- ⁴ 於二零二零年六月一日或之後開始的年度期間生效。
- ⁵ 於二零二一年一月一日或之後開始的年度期間生效。

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

國際會計準則第16號修訂本「物業、廠房及設備：投入既定用途前的收益」

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

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

4. 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。

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

分部間銷售及轉讓均參照向獨立第三方出售使用的售價，以當時現行市價進行交易。

4. 經營分部資訊 - 續

截至二零二零年十二月三十一日止年度

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

4. 經營分部資訊 - 續

截至二零一九年十二月三十一日止年度

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

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

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

4. 經營分部資訊 - 續

地區信息

(a) 外部客戶銷售額

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

以上的收入信息基於客戶的位置匯總。

(b) 非流動資產

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

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

5. 收入、其他收入及收益

收入分析如下：

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

來自客戶合同收入：

(i) 分解的收入資訊

截至二零二零年十二月三十一日止年度

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

5. 收入、其他收入及收益 - 續

來自客戶合同收入： - 續

(i) 分解的收入資訊 - 續

截至二零一九年十二月三十一日止年度

分部	風力發電 機組及 風力發電機組 零部件銷售		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
	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>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	913,000	184,568	2,322,622	-	-	3,420,190
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>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>846,829</u>	<u>37,532,344</u>

以下是來自客戶合同收入與分部資訊中披露的金額的對賬：

截至二零二零年十二月三十一日止年度

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

5. 收入、其他收入及收益 - 續

來自客戶合同收入： - 續

(i) 分解的收入資訊 - 續

截至二零一九零年十二月三十一日止年度

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

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

	截至十二月三十 一日止年度 二零二零年 人民幣千元	截至十二月三十 一日止年度 二零一九年 人民幣千元
年初合同負債於本年確認收入金額如下：		
銷售風力發電機組及風力發電機組零部件	4,431,989	2,756,259
建造服務	306,350	135,591
其他	88,489	9,286
	<u>4,826,828</u>	<u>2,901,136</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>2,376,837</u>	<u>2,138,519</u>

(ii) 履約義務

有關集團的履約義務資訊總結如下：

風力發電機組及風力發電機組零部件銷售

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

5. 收入、其他收入及收益 - 續

來自客戶合同收入： - 續

(ii) 履約義務 - 續

有關集團的履約義務資訊總結如下： - 續

風力發電

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

風電服務

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

其他

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

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

5. 收入、其他收入及收益 - 續

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

6. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除/(計入):

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
已出售存貨成本		40,192,017	25,286,433
風電服務成本		4,555,300	3,347,475
風力發電成本		1,304,340	1,610,969
其他成本		446,683	669,744
		<u>46,498,340</u>	<u>30,914,621</u>
就以下各項的折舊:			
物業、廠房及設備		1,615,683	1,318,529
投資物業		793	3,924
使用權資產		131,337	113,136
其他無形資產攤銷		211,304	181,975
		<u>1,959,117</u>	<u>1,617,564</u>
貿易應收款項減值	12	204,962	315,682
貿易應收款項減值轉回	12	(142,891)	(352,911)
		<u>62,071</u>	<u>(37,229)</u>
其他應收款項減值		98,528	33,031
其他應收款項減值轉回		(15,313)	(17,433)
		<u>83,215</u>	<u>15,598</u>
合同資產減值	13	3,886	5,440
合同資產減值轉回	13	(3,474)	(1,548)
		<u>412</u>	<u>3,892</u>
其他非流動金融資產減值		-	81
其他非流動金融資產減值轉回		(206)	(91)
		<u>(206)</u>	<u>(10)</u>
金融應收款項減值		12,466	1,496
金融應收款項減值轉回		(8,411)	(8,187)
		<u>4,055</u>	<u>(6,691)</u>
存貨撇減減值		<u>255,651</u>	<u>26,214</u>
持有待售的資產減值		-	11,391
物業、廠房及設備減值		151,532	3,873
其他無形資產減值		-	117,241
商譽減值		18,110	8,479
出售和報廢物業、廠房及設備以及其他無形資產 收益淨額		(10,401)	(139,368)
不包含在租賃負債中的租賃付款額		206,232	99,973

6. 稅前利潤 - 續

本集團稅前利潤已扣除/(計入): - 續

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
審計師酬金	11,158	10,181
職工福利支出 (包括董事、監事與首席執行官酬金):		
工資與薪金	1,862,100	1,770,478
養老金計劃供款	144,615	121,351
福利及其他支出	359,043	333,506
	<u>2,365,758</u>	<u>2,225,335</u>
研發成本:		
員工成本	615,366	577,300
攤銷與折舊	134,778	87,613
材料支出及其他	727,959	281,241
	<u>1,478,103</u>	<u>946,154</u>
產品質保撥備		
本年增加	2,672,606	1,937,836
本年轉回	(451,641)	(413,305)
	<u>2,220,965</u>	<u>1,524,531</u>
延期支出 (附註)	382,313	-

附註:

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

7. 其他經營開支

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

8. 財務費用

財務費用的分析如下：

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

9. 所得稅費用

本公司以及本公司八家附屬公司(二零一九年: 本公司以及本公司六家子公司)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》, 在二零二零年底享受15%的優惠稅率。

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

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

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

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

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

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

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

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

9. 所得稅費用 - 續

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

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

10. 股息

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

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

11. 母公司普通股權益持有人應佔每股盈利

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

於二零二零年和二零一九年內，本公司並無任何攤薄性潛在普通股。

基本每股盈利的計算是基於：

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

(i) 本公司於二零一六年五月，二零一六年九月，二零一八年十二月及二零二零年八月發行的長期含權中期票據(“永續中期票據”)計入其他權益工具，並可遞延累計利息分派及支付。計算截至二零二零年十二月三十一日止年度和截至二零一九年十二月三十一日止年度的每股盈利時需從盈利中分別減去此永續中期票據二零二零年度和二零一九年度所產生的但並未宣派的利息。

(ii) 本公司於二零一九年三月二十七日及二零一九年四月二十三日分別通過深圳證券交易所及香港聯合證券交易所完成 A 股及 H 股配股。A 股配股按現有每 10 股配售 1.9 股 A 股的比例配售。H 股配股按現有每 10 股配售 1.9 股 H 股的比例配售。配股完成以後，本公司總股本由 3,556,203,000 股新增至 4,225,068,000 股。

12. 貿易應收款項及應收票據

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

除新客戶需要提前付款外，本集團與客戶的交易條款主要為信貸。信貸期通常為壹個月，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，本集團將於二零二零年十二月三十一日的應收票據餘額人民幣2,161,393,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣2,430,647,000元)重分類為以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的金融資產，但仍將其列報為貿易應收款項及應收票據。

12. 貿易應收款項及應收票據 - 續

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：

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

貿易應收款項及應收票據減值撥備變動如下：

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
年初		1,192,071	1,225,234
已確認減值損失	6	204,962	315,682
回撥減值損失	6	(142,891)	(352,911)
核銷		(7,417)	(160)
匯兌調整		(5,716)	4,226
年末		<u>1,241,009</u>	<u>1,192,071</u>

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

12. 貿易應收款項及應收票據 - 續

下文載列利用撥備矩陣得出本集團貿易應收款項的信貸風險敞口的信息：

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

12. 貿易應收款項及應收票據 - 續

對受益股東、本集團合營公司及聯營公司的貿易應收款項及應收票據列示如下：

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

上述款項無抵押，免息，而其還款期與本集團向其他獨立客戶提供的信貸期相似。

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

於二零二零年十二月三十一日，本集團無貿易應收款項(二零一九年十二月三十一日：人民幣345,000元)質押以獲取電價掉期合約。

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

13. 合同資產

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

(i) 對於應收質保金，到期日通常為風機調試完成後的2至5年。

(ii) 合同資產在提供施工服務收入確認時進行初始確認。在客戶接受賬單結算後，確認為合同資產的金額將重新分類為貿易應收款項和金融應收款項。

截至十二月三十一日，預計收回或結算合同資產的時間如下：

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

合同資產減值損失準備金的變動如下：

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
年初		8,040	4,452
預期信用損失	6	3,886	5,440
減值損失轉回	6	(3,474)	(1,548)
減值損失轉銷		-	(15)
匯兌調整		(699)	(289)
年末		<u>7,753</u>	<u>8,040</u>

13. 合同資產 - 續

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

以下列出了有關使用準備金矩陣的集團合同資產信用風險敞口的資訊：

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

14. 現金及現金等價物及已抵押存款

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

15. 貿易應付款項及應付票據

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

- (i) 應付賬款的非流動部分主要是二零二零及二零一九年十二月三十一日集團應付供應商的質保金。

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

於各報告日期，根據發票日期對貿易應付款項及應付票據進行的賬齡分析如下：

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

15. 貿易應付款項及應付票據 - 續

對受益股東、本集團合營公司及聯營公司的貿易應付款項及應付票據列示如下：

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

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

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

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

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

I. 主要政策回顧

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

1. 加快發展風電，助力“碳中和”目標

2021年2月26日，國家能源局下發《關於2021年風電、光伏發電開發建設有關事項的通知（徵求意見稿）》，指出2021年風電、光伏發電發電量占全社會用電量的比重達到11%左右，同時要求落實2030年前碳達峰、2060年前碳中和，2030年非化石能源占一次能源消費比重達到25%左右，風電、太陽能發電總裝機量達到12億千瓦以上等目標。

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

2. 梳理解決可再生能源發電項目補貼問題

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

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

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

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

3.落實並網、保障消納，確保風電健康發展

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

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

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

II. 行業發展回顧

1.風電逐步成長為主流能源趨勢明朗

2020年9月，習近平主席在第七十五屆聯合國大會一般性辯論上鄭重宣告，中國“二氧化碳排放力爭於2030年達到峰值，努力爭取2060年前實現碳中和”。11月，習主席在氣候雄心峰會上發表重要講話，宣佈到2030年，中國非化石能源占一次能源消費比重將達到25%左右，風電、太陽能發電總裝機容量將達到12億千瓦以上。12月，國務院發佈《新時代的中國能源發展》白皮書，明確把非化石能源放在能源發展優先位置，大力推進低碳能源替代高碳能源、可再生能源替代化石能源。

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

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

2.全球新增風電裝機容量近億千瓦

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

3.中國風電市場規模穩步快速增長

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

III. 主營業務分析

2020年，面對新冠肺炎疫情對行業的衝擊，公司與全產業鏈企業聯動，安全有序復工復產，通過全年供需匹配及差異分析，制定追產措施，確保經營計畫的實現。同時，面對風電行業“平價上網”時代的到來，報告期內

公司以高質量、規模化發展為導向，在滿足風電政策調整帶來的市場高增長需求的同時，加速業務與管理轉型，聚焦客戶價值創造，持續開拓創新，不斷提升公司整體競爭力。

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

i. 風機研發、生產與銷售

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

1. 風機生產與銷售

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

下表為本集團2020年及2019年產品銷售明細：

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

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

2. 技術研發與產品認證

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

a. 產品研發及產業化

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

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

3S/4S平臺中的GW155-4.5機組採用“直驅永磁+全功率變流”技術路線，運用國際先進智能風機設計理念，可應對海上、海外、平價上網和大基地項目等不同應用場景。報告期內，該機組在國內國際市場表現優異，在北

美、南美、中亞、東南亞、澳洲等多個國際市場均有訂單斬獲；同時，該平臺中的GW155-4.5以及GW136-4.2兩款機組獲得義大利認證機構ICMQ頒發的EPD（環境產品聲明）驗證證書，公司為國內首個完成風機EPD發佈的風電企業。

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

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

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

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

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

b. 知識產權及標準制定、產品認證

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

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

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

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

3. 質量管理

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

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

ii. 風電服務

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

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

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

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

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

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

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

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

iii. 風電場投資與開發

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

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

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

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

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

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

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

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

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

公司售電業務情況

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

iv 水務業務

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

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

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

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

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

v. 主要附屬公司

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

截止2020年12月31日
單位：人民幣元

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

IV. 經營業績和分析

閣下應將本節內容連同本報告內所示財務報表（包括有關注釋）一併閱讀。

概覽

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

本集團的主要財務指標明細列示如下：

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

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

收入

本集團的收入來自：(i)風機製造；(ii)風電服務；(iii)風電場開發；(iv)其他。風機製造的收入主要來自風

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

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

單位：人民幣千元

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

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

銷售成本

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

本集團的銷售成本明細列示如下：

單位：人民幣千元

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

本集團按照業務板塊劃分的銷售成本明細列示如下：

單位：人民幣千元

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

本集團銷售成本增加主要由於本集團營業收入增加所致。

毛利

單位：人民幣千元

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

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

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

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

本報告期內，所有風機產品毛利率均同比上升。

其他收入及收益，淨額

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

本集團截至2020年12月31日止年度的其他收入及收益淨額為人民幣2,147.24百萬元，較截至2019年12月31日止年度之人民幣2,373.31百萬元降低9.53%。主要由於本集團本期產品質保支出保險賠償收入、處置投

資物業的收益、出售物業、廠房及設備的收益及公允價值收益等減少，被出售附屬公司收益（包括出售附屬公司剩餘股權公允價值評估增值收益）、銀行利息收入等增加抵消所致。

銷售及分銷開支

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

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

行政開支

本集團的行政開支主要包括研發開支、員工成本、折舊、諮詢費及差旅費等。

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

金融資產和合同資產減值損失，淨額

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

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

其他經營開支

本集團的其他經營開支主要包括銀行手續費、匯兌損益及資產減值撥備等。

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

財務費用

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

所得稅費用

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

財務狀況

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

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

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

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

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

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

财务资源和流动性

本集團財務資源及流動性明細列示如下：

單位：人民幣千元

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

1. 經營活動所得現金淨額

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

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

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

2. 投資活動耗用現金淨額

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

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

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

3. 融資活動所得現金淨額

本集團融資活動所得現金淨額主要包括新借銀行借款及發行永續證券等。

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

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

資本性支出

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

計息銀行貸款及其他借款

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

資本化利息

於2020年12月31日，本集團資本化利息費用為人民幣165.49百萬元。

儲備

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

受限資產

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

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

資本負債比率

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

匯率波動風險及任何有關對沖活動

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

或有負債

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

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

重大投資

截至 2020 年 12 月 31 日止年度，本集團無重大投資事項。

重大收購及出售

截至 2020 年 12 月 31 日止年度，本集團無重大收購及出售事項。

未來進行重大投資或購入資本資產的計劃

截止本公告日期，概無董事會批准的重大投資或購入資本資產的計畫。

V. 公司未來發展的展望

1、行業發展總體趨勢

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

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

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

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

2、2021年國內市場發展趨勢

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

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

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

3、公司戰略

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

4、公司經營計畫和主要目標

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

5、資金需求

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

6、可能面臨的風險

（1）政策性風險

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

（2）市場競爭風險

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

（3）經濟環境及匯率波動

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

（4）新冠肺炎疫情持續影響的風險

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

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

VI. 核心競爭力

1、領先的市場地位

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

2、先進的產品及技術

金風科技所生產的直驅永磁發電機組具有發電效率高、維護與運行成本低、並網性能良好、可利用率高等優越性能，深受客戶的歡迎和認可。公司擁有國內外七大研發中心，兩千余名擁有豐富行業經驗的研發技術人員，為公司新產品研製、技術創新做出了積極的貢獻。金風科技通過把握更前端的技術趨勢和路線，不斷開發和完善各產品平臺，力求覆蓋更廣泛、多元的使用場景，可適用於低溫、高溫、高海拔、低風速、海上等多種地形氣象條件，保證了公司市場覆蓋率。公司訂單始終維持高位，證實公司產品品質的優越性得到市場的廣泛認可，同時，也表明公司在可預期的將來，營業收入仍會得到有力保障。

3、良好的品牌和口碑

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

4、整體解決方案提供商

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

5、積極推進國際化進程

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

末期股息

董事會建議從截至 2020 年 12 月 31 日止年度的滾存未分配利潤中向全體股東派發末期股息，以總股本 4,225,067,647 為基數，每 10 股派人民幣 2.5 元（含稅）。根據《章程》的相關規定，該建議須獲股東於 2020 年度股東周年大會批准後執行，末期股息將於 2021 年 8 月 30 日或之前支付予公司的股東。有關 2020 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 2020 年 12 月 31 日止年度之企業管治報告的披露情況。

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

報告期後的事件

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

收購及出售附屬公司及聯營公司

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

本公司全資附屬公司北京天潤（出讓方）於 2019 年 10 月 25 日與農銀投資（受讓方）簽訂股權轉讓協議，關於轉讓平魯天石（目標公司一）及平魯天潤（目標公司二）各 49% 的股權。於交割後，本集團將繼續持有平魯天石及平魯天潤各 51% 的權益，會計處理上均為本集團的共同控制實體。

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

根據《利潤分配協議》，自支付日（即股權轉讓協議簽署後 30 日內，受讓方將股權轉讓協議項下的轉讓代價預先支付至監管帳戶之日）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。

上述股权转让已于 2020 年 2 月 29 日进行交割。从交割日至 2020 年 12 月 31 日的可供分配利润低于利润基准数，農銀投資與北京天潤将按照各自持股比例進行利潤分配。

中期票據

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

購買、出售或回購證券

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

德勤·關黃陳方會計師行工作範圍

本集團的核數師(德勤·關黃陳方會計師行)已就本公告中有關本集團截至二零二零年十二月三十一日止年度的綜合財務狀況表、綜合利潤表及其他全面收益表及其相關附註所列數字與本集團本年度的經審核綜合財務報表所載金額核對一致。德勤·關黃陳方會計師行就此執行的工作不構成根據香港會計師工會頒布的香港審計準則(Hong Kong Standards on Auditing)、香港審閱聘用準則(Hong Kong Standards on Review Engagements)或香港核證聘用準則(Hong Kong Standards on Assurance Engagements)而進行的核證聘用，因此德勤·關黃陳方會計師行並未對本公告發出任何核證。

2020年年度業績審閱

本公司審計委員會已審議並批准 2020 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2020年12月31日止年度之本集團經審計綜合財務報表，根據《國際財報準則》而編制；
「資本負債比率」	淨債務除以資本及淨債務的總額；
「金風環保」	金風環保有限公司，一家於2015年8月根據中國法律成立的公司，為本公司之全資附屬公司；
「本集團」、「金風科技」或「我們」	本公司及其附屬公司；
「GW」	吉瓦，功率單位，1GW等於1,000MW；
「H股」	本公司於香港聯交所發行上市並以港幣買賣的普通股，每股面值以人民幣計值為人民幣1.00元；
「港幣」	港幣，香港法定貨幣；

「香港」	中國香港特別行政區；
「《國際財報準則》」	《國際財務報告準則》；
「kV」	千伏特，電場兩端之間電勢差值的單位，1kV等於1,000伏特；
「KW」或「千瓦」	千瓦特，功率單位，1KW等於1,000瓦特；
「KWh」或「千瓦時」	千瓦特小時，電能生產數量的計量單位。1KWh為一千瓦的發電機按額定輸出容量連續運行一小時所做的功；
「《上市規則》」	《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》；
「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；
「美元」	美元，美國法定貨幣；
「風電場開發」	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

北京，2021年3月26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、盧海林先生及董真瑜女士；及獨立非執行董事為黃天祐博士、魏煒先生及楊劍萍女士。