

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



**GOLDWIND**

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

**新疆金風科技股份有限公司**

*(a joint stock limited liability company incorporated in the People's Republic of China)*

Stock Code : 02208

## 公告

### 截至 2020 年 6 月 30 日止六個月之中期業績

新疆金風科技股份有限公司（「本公司」或「金風科技」）董事會（「董事會」）在此宣佈本公司及其子公司（統稱「本集團」）截至2020年6月30日止六個月（「報告期內」）之未經審計財務業績。

\*僅供識別

簡明利潤表及其他全面收益表  
截至二零二零年六月三十日止六個月期間

	註釋	截至六月三十日止六個月期間	
		二零二零 (未經審核) 人民幣千元	二零一九 (未經審核) 人民幣千元
收入	4	19,366,112	15,700,017
銷售成本		(16,048,690)	(12,442,419)
毛利		3,317,422	3,257,598
其他收入及收益, 淨額	5	1,549,643	1,226,289
銷售及分銷開支		(1,518,238)	(1,262,931)
行政開支		(1,288,087)	(1,202,789)
金融資產和合同資產減值損失, 淨額		(228,102)	(154,450)
其他經營開支		(200,775)	(99,789)
財務費用	7	(438,773)	(563,201)
應佔利潤:			
合營公司		221,117	215,972
聯營公司		20,769	6,741
稅前利潤	6	1,434,976	1,423,440
所得稅費用	8	(145,555)	(211,133)
期內利潤		1,289,421	1,212,307
下列各方應佔利潤:			
公司股東		1,274,828	1,184,500
非控股股東權益		14,593	27,807
		1,289,421	1,212,307

簡明利潤表及其他全面收益表 - 續  
截至二零二零年六月三十日止六個月期間

	註釋	截至六月三十日止六個月期間	
		二零二零 (未經審核) 人民幣千元	二零一九 (未經審核) 人民幣千元
未來不可重分類至損益表的其他全面收益，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，除稅後		12,421	149,874
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		29,242	(117,900)
現金流量套期，除稅後		198,703	(82,901)
境外經營淨投資套期，除稅後		(758)	-
應佔聯營公司其他全面損失份額		(44,902)	(7,370)
未來將被重分類至損益表的其他全面收益/(虧損)淨額，除 稅後		182,285	(208,171)
期內其他全面收益/(損失)，除稅後		194,706	(58,297)
期內全面收益總額，除稅後		1,484,127	1,154,010
下列各方應佔全面收益總額：			
公司股東		1,470,749	1,123,873
非控股股東權益		13,378	30,137
		1,484,127	1,154,010
公司普通股權持有人應佔每股盈利： 基本及攤薄(以每股人民幣元列示)	10	0.29	0.30

簡明合併財務狀況表  
於二零二零年六月三十日

	註釋	於二零二零年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備	11	30,221,900	29,010,372
投資物業		30,222	34,028
使用權資產	12	1,314,665	1,169,505
商譽		474,924	470,160
其他無形資產		3,647,987	3,661,961
合營公司權益		4,956,856	3,014,696
聯營公司權益		1,506,437	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	13	197,399	209,786
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	14	1,303,232	787,357
其他非流動金融資產	15	166,396	306,539
遞延稅項資產	16	1,885,776	1,864,270
金融應收款項	18	7,006,977	7,461,270
預付款項、其他應收款項及其他資產	19	2,226,816	1,176,854
合同資產	23	3,688,412	3,719,519
衍生金融工具	20	226,969	143,803
已抵押存款	22	107,195	106,371
非流動資產總額		<u>58,962,163</u>	<u>54,612,916</u>
<b>流動資產</b>			
存貨	21	8,754,811	8,123,837
貿易應收款項及應收票據	17	19,575,102	17,993,212
預付款項、其他應收款項及其他資產	19	5,040,653	6,214,235
金融應收款項	18	452,674	466,083
衍生金融工具	20	39,341	99,706
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	14	309,856	400,000
其他非流動金融資產	15	3,996	7,821
已抵押存款	22	551,642	426,733
合同資產	23	1,808,394	1,677,981
現金及現金等價物	22	7,059,636	6,820,780
		<u>43,596,105</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>43,596,105</u>	<u>48,444,168</u>

簡明合併財務狀況表 - 續  
於二零二零年六月三十日

	註釋	於二零二零年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
<b>流動負債</b>			
貿易應付款項及應付票據	24	19,975,603	25,427,975
其他應付款項及應計項目	25	19,844,224	12,185,680
衍生金融工具	20	94,418	15,745
計息銀行貸款及其他借款	26	4,543,382	5,705,324
應付稅項		176,249	299,919
撥備		1,673,327	1,608,494
		<u>46,307,203</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>46,307,203</u>	<u>49,568,900</u>
<b>淨流動負債</b>		<u>(2,711,098)</u>	<u>(1,124,732)</u>
<b>資產總額減流動負債</b>		<u>56,251,065</u>	<u>53,488,184</u>
<b>非流動負債</b>			
貿易應付款項	24	1,581,304	1,477,772
其他應付款項及應計項目	25	698,653	343,558
計息銀行貸款及其他借款	26	17,332,146	16,036,190
遞延稅項負債	16	790,288	947,737
撥備		2,607,377	2,186,405
政府補助		222,778	214,510
衍生金融工具	20	48,599	35,825
遞延收入		47,140	21,938
非流動負債總額		<u>23,328,285</u>	<u>21,263,935</u>
<b>淨資產</b>		<u>32,922,780</u>	<u>32,224,249</u>
<b>權益</b>			
<b>公司股東應佔權益</b>			
股本	27	4,225,068	4,225,068
儲備		27,142,891	26,450,053
		<u>31,367,959</u>	<u>30,675,121</u>
非控股股東權益		1,554,821	1,549,128
<b>總權益</b>		<u>32,922,780</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

## 簡明合併權益變動表

截至二零二零年六月三十日止六個月期間

	公司股東應佔											非控股 股東權益 (未經審核) 人民幣千元	權益總額 (未經審核) 人民幣千元
	已發行股本	資本公積金	專項儲備	法定盈餘	以公允價值計量且 其變動計入其他全 面收益的金融資產	外幣變	其他權益	套期儲備	未分配利潤	總計	總計		
	(未經審核) 人民幣千元	(未經審核) 人民幣千元	(未經審核) 人民幣千元	(未經審核) 人民幣千元	公允價值儲備 (未經審核) 人民幣千元	動儲備 (未經審核) 人民幣千元	工具 (未經審核) 人民幣千元	(未經審核) 人民幣千元	(未經審核) 人民幣千元	(未經審核) 人民幣千元	(未經審核) 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	
期內利潤	-	-	-	-	-	-	-	-	1,274,828	1,274,828	14,593	1,289,421	
期內其他全面(損失)/收益:													
金融資產公允價值變動,除稅後	-	-	-	-	12,418	-	-	-	-	12,418	3	12,421	
現金流量套期,除稅後	-	-	-	-	-	-	-	(65,520)	-	(65,520)	-	(65,520)	
通過處置附屬公司實現(註釋5)	-	-	-	-	-	-	-	264,223	-	264,223	-	264,223	
境外經營淨投資套期	-	-	-	-	-	-	-	(758)	-	(758)	-	(758)	
應佔聯營公司其他全面收益份額	-	(44,902)	-	-	-	-	-	-	-	(44,902)	-	(44,902)	
外幣業務折算差異	-	-	-	-	-	30,460	-	-	-	30,460	(1,218)	29,242	
期內全面(損失)/收益總額	-	(44,902)	-	-	12,418	30,460	-	197,945	1,274,828	1,470,749	13,378	1,484,127	
非控股股東出資	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27,665	27,665	
註銷附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(8,150)	(8,150)	
收購非控股股東權益	-	-	-	-	-	-	-	-	(900)	(900)	(5,600)	(6,500)	
已宣派二零一九年期末股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(676,011)	(676,011)	-	(676,011)	
已宣派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(21,600)	(21,600)	
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	-	-	-	
提取本期專項儲備	-	-	22,716	-	-	-	-	-	(22,716)	-	-	-	
使用本期專項儲備	-	-	(22,716)	-	-	-	-	-	22,716	-	-	-	
其他權益工具持有人的派息	-	-	-	-	-	-	-	-	(101,000)	(101,000)	-	(101,000)	
於二零二零年六月三十日	4,225,068	*12,046,197	* -	*1,438,513	*18,389	*(218,866)	*1,993,618	*65,213	*11,799,827	31,367,959	1,554,821	32,922,780	

新疆金風科技股份有限公司

簡明合併權益變動表 - 續

截至二零一九年六月三十日止六個月期間

	公司股東應佔											
	已發行股本 (未經審核) 人民幣千元	資本公積金 (未經審核) 人民幣千元	專項儲備 (未經審核) 人民幣千元	法定盈餘 公積金 (未經審核) 人民幣千元	以公允價值計量且 其變動計入其他全面 收益的金融資產公允 價值儲備				未分配 利潤 (未經審核) 人民幣千元	總計 (未經審核) 人民幣千元	非控股 股東權益 (未經審核) 人民幣千元	權益總額 (未經審核) 人民幣千元
					外幣變 動儲備 (未經審核) 人民幣千元	其他權益 工具 (未經審核) 人民幣千元	套期儲備 (未經審核) 人民幣千元	收益的金融資產公允 價值儲備 (未經審核) 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
期內利潤	-	-	-	-	-	-	-	-	1,184,500	1,184,500	27,807	1,212,307
期內其他全面(損失)/收益:												
金融資產公允價值變動,除稅後	-	-	-	-	149,874	-	-	-	-	149,874	-	149,874
現金流量套期,除稅後	-	-	-	-	-	-	-	(82,901)	-	(82,901)	-	(82,901)
應佔聯營公司其他全面收益份額	-	(7,370)	-	-	-	-	-	-	-	(7,370)	-	(7,370)
外幣業務折算差異	-	-	-	-	-	(120,230)	-	-	-	(120,230)	2,330	(117,900)
期內全面(損失)/收益總額	-	(7,370)	-	-	149,874	(120,230)	-	(82,901)	1,184,500	1,123,873	30,137	1,154,010
股東出資	668,865	3,916,673	-	-	-	-	-	-	-	4,585,538	-	4,585,538
非控股股東出資	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,254	17,254
收購附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,871	17,871
收購非控股股東權益	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,328)	(1,328)	(5,241)	(6,569)
已宣派二零一八年期末股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,056,267)	(1,056,267)	-	(1,056,267)
已宣派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(10,500)	(10,500)
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	-	-	-	-	(38,961)	-	-	-	38,961	-	-	-
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)	-	-	-
提取本期專項儲備	-	-	13,473	-	-	-	-	-	(13,473)	-	-	-
使用本期專項儲備	-	-	(13,473)	-	-	-	-	-	13,473	-	-	-
其他權益工具持有人的派息	-	-	-	-	-	-	-	-	(100,589)	(100,589)	-	(100,589)
於二零一九年六月三十日	<u>4,225,068</u>	<u>*12,092,581</u>	<u>* -</u>	<u>*1,298,871</u>	<u>*42,628</u>	<u>*(438,872)</u>	<u>*1,993,618</u>	<u>*(98,405)</u>	<u>*10,396,956</u>	<u>29,512,445</u>	<u>1,563,427</u>	<u>31,075,872</u>

\* 在簡明合併財務狀況表中，這些儲備賬戶於二零二零年六月三十日組成綜合儲備人民幣 27,142,891,000 元(二零一九年六月三十日：人民幣 25,287,377,000 元)(未經審核)。

簡明合併現金流量表

截至二零二零年六月三十日止六個月期間

	註釋	截至六月三十日止六個月期間	
		二零二零年 (未經審核) 人民幣千元	二零一九年 (未經審核) 人民幣千元
<b>經營活動現金流量</b>			
稅前利潤		1,434,976	1,423,440
調整：			
財務費用	7	438,773	563,201
銀行利息收入	5	(150,238)	(102,941)
應佔合營公司利潤		(221,117)	(215,972)
應佔聯營公司利潤		(20,769)	(6,741)
物業、廠房及設備及投資物業折舊	6	695,034	681,771
使用權資產折舊	6	39,615	52,988
其他無形資產攤銷	6	124,606	71,446
出售物業、廠房及設備收益	5	(11,682)	(23,055)
出售物業、廠房及設備及其他無形資產損失		792	3,278
出售投資物業收益	5	(19,193)	-
出售包括風電場項目公司在內的附屬公司收益	5	(264,708)	(724,135)
註銷和清算附屬公司的損失		9,580	-
喪失控制權之日被投資單位剩餘股權收益	5	(775,356)	-
處置以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產收益	5	(27,766)	-
指定為以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的權益投資的股息收益	5	(1,781)	(4,534)
其他非流動金融資產的股息收益	5	(29,620)	(14,216)
出售對聯營及合營公司投資的收益	5	(2,722)	-
其他投資收益		-	(894)
公允價值變動(收益)/損失，淨額：			
衍生金融工具– 非套期交易	5	(29,621)	(2,447)
非上市權益投資	5	(51,422)	(60,211)
上市權益投資	5	24,222	(21,956)
結構性存款	5	(3,856)	-
貿易應收款項和其他應收款項減值	6	220,702	153,115
合同資產減值	6	612	905
非流動金融資產減值	6	(92)	32
金融應收款項減值	6	6,880	398
存貨撇減至可變現淨值	6	22,527	7,365
商譽減值	6	-	828
		<u>1,408,376</u>	<u>1,781,665</u>
存貨增加		(651,391)	(3,414,889)
合同資產增加		(168,711)	(183,092)
貿易應收款項和應收票據增加		(1,752,097)	(5,575,354)
預付款項、其他應收款項及其他資產增加		(770,083)	(775,261)
金融應收款項減少/(增加)		461,087	(442,410)
貿易應付款項和應付票據(減少)/增加		(5,348,840)	3,543,344
其他應付款項及應計項目增加		8,343,141	1,943,181
撥備增加		485,805	147,985
政府補助和遞延收入增加/(減少)		33,470	(33,487)
運營活動所得/(耗用)的現金		<u>2,040,757</u>	<u>(3,008,318)</u>
收到的利息		49,526	46,750
已付所得稅		(421,625)	(211,133)
經營活動現金流量淨額		<u>1,668,658</u>	<u>(3,172,701)</u>

簡明合併現金流量表 - 續  
截至二零二零年六月三十日止六個月期間

	註釋	截至六月三十日止六個月期間	
		二零二零年 (未經審核) 人民幣千元	二零一九年 (未經審核) 人民幣千元
<b>投資活動現金流量</b>			
購買物業、廠房及設備		(2,194,799)	(4,592,564)
購買其他無形資產		(18,051)	(58,639)
購買使用權資產		(49,405)	(104,104)
收購附屬公司(扣除現金)	28	-	(44,156)
以前期間收購子公司於本期支付的對價		(26,817)	-
購買於合營公司股權		(238,199)	(32,200)
購買於聯營公司股權		(24,000)	(210,203)
購買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		(224,625)	-
購買以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		(806,000)	(330,000)
對第三方貸款		(60,247)	-
購買其他非流動金融資產		-	(37,621)
出售物業、廠房及設備和其他無形資產所得款項		170,831	64,200
出售附屬公司(扣除現金)	29	1,275,469	270,051
以前期間處置子公司於本期收到的現金及現金等價物		763,487	-
於獲得時原存款期為三個月或以上的無抵押定期存款的減少		-	3
抵押存款的增加		(43,586)	(25,298)
合營公司及聯營公司的股息收益		36,936	35,607
指定為以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的權益投資股息			
收益	5	1,781	-
以公允價值計量且其變動計入當期損益金融資產股息收益		3,500	-
其他非流動金融資產的股息收入		37,021	3,792
出售合營公司及聯營公司的股權		132,042	306,230
出售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		28,083	257,154
出售以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		438,744	336,826
出售其他非流動金融資產		140,000	-
來自其他投資的現金		8,882	6,912
投資活動耗用現金流量淨額		(648,953)	(4,154,010)
<b>融資活動現金流量</b>			
新借銀行貸款與其他借款		4,418,610	6,510,036
償還銀行貸款與其他借款		(4,506,087)	(2,684,622)
已付利息		(444,255)	(575,566)
非控股股東增資		27,665	15,783
租賃付款本金		(62,975)	(25,984)
為新借銀行與其他借款支付的費用		(18,240)	(59,180)
收購子公司少數股東股權		(6,500)	-
發行股票所得款項		-	4,644,753
派付股息		(71,600)	(12,496)
應付少數股東的款項增加		7,384	-
抵押存款的增加		(30,765)	(388,724)
融資活動(耗用)/所得現金流量淨額		(686,763)	7,424,000
<b>現金及現金等價物增加淨額</b>		332,942	97,289
期初現金及現金等價物		6,807,417	5,012,017
匯率變動的影響淨額		(95,195)	32,668
<b>期末現金及現金等價物</b>	22	7,045,164	5,141,974

## 1. 公司及集團資料

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

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)；及
- 提供水處理廠的運營開發及融資租賃服務。

本公司不存在控股股東。

## 2 編製基準及會計政策的變動

### 2.1 編製基準

截至二零二零年六月三十日止六個月的簡明合併財務報表乃根據國際會計準則委員會發佈的國際會計準則第 34 號「中期財務報告」及香港聯交所證券上市規則(「上市規則」)附錄 16 有關披露的規定而編製。

本簡明合併財務報表並未包括年度財務報表須披露的所有信息及事項，故應連同本集團截至二零一九年十二月三十一日止年度的年度財務報表一併閱讀。

### 2.2 會計政策及披露的變動

編製簡明合併財務報表所採用的會計政策與編製本集團截至二零一九年十二月三十一日止年度的年度財務報表所採用者一致，惟於二零二零年一月一日起生效採納的新準則除外。本集團並未提前適用已頒佈但尚未生效的新訂及經修訂國際財務報告準則。

## 2 編製基準及會計政策的變動 - 續

### 2.2 會計政策及披露的變動 - 續

國際財務報告準則第 3 號之修訂	業務之定義
國際會計準則第 1 號及第 8 號之修訂	重要之定義
國際財務報告準則第 9 號、國際會計準則第 39 號和 國際會計準則第 7 號之修訂	利率的基準改革

#### (a) 應用國際會計準則第 1 號及第 8 號之修訂「重要之定義」的影響

該等修訂提供重要之新定義，指出「倘遺漏、錯誤表述或模糊不清的資料可合理預期會影響一般目的財務報表的主要使用者根據該等財務報表(提供特定報告實體之財務資料)作出的決策，則有關資料屬重大」。該等修訂亦澄清，重要性將取決於資料的性質或程度，單獨或與其他資料一併對財務報表整體而言是否重大。

於本報告期間應用修訂對簡明合併財務報表並無影響。應用修訂之呈列及披露變動(如有)將於截至二零二零年十二月三十一日止年度合併財務報表反映。

#### (b) 應用國際財務報告準則第 3 號之修訂「業務之定義」的影響及會計政策

##### *會計政策*

##### **企業合併或資產收購**

##### 集中度測試選項

自二零二零年一月一日起，本集團可選擇在逐項交易的基礎上進行集中度測試，以就所取得的一組活動和資產是否並非一項業務執行簡化評估。倘取得的總資產的公允價值幾乎相當於其中某一單獨可辨認資產或一組類似可辨認資產的公允價值，則滿足集中度測試。待評估之總資產不包括現金及現金等價物、遞延所得稅資產以及由遞延所得稅負債影響形成的商譽。倘滿足集中度測試，則確定該組活動和資產並非一項業務，因而無需作出進一步評估。

##### *過渡及影響概述*

該等修訂對本集團簡明合併財務報表並無影響。

## 2 編製基準及會計政策的變動 - 續

### 2.2 會計政策及披露的變動 - 續

#### (c) 應用國際財務報告準則第 9 號、國際會計準則第 39 號和國際會計準則第 7 號之修訂「利率的基準改革」的影響及會計政策

##### *會計政策*

##### **套期會計**

為確定現金流量套期中是否極可能發生預期交易(或相關組成部分)，本集團假設利率基準改革不會改變被套期現金流量(無論合同是否明確規定)所依據的利率基準。

##### 套期關係和有效性之評估

評估被套期項目與套期工具之間的經濟關係時，本集團假設利率基準改革不會改變被套期現金流量及/或被套期風險(無論合同是否明確規定)所依據的、或套期工具現金流量所依據的利率基準。

##### 現金流量套期

為了對現金流量套期儲備中的累計金額進行重新分類，以便確定是否預期會發生被套期未來現金流量，本集團假設利率基準改革不會改變被套期現金流量(無論合同是否明確規定)所依據的利率基準。

##### *過渡及影響概述*

由於本集團指定被套期項目/套期有效性評估不受利率基準改革的影響，該等修訂對本集團簡明合併財務報表並無影響。

簡明合併財務報表註釋

截至二零二零年六月三十日止六個月期間

3. 經營分部信息

截至二零二零年六月三十日和二零一九年六月三十日止六個月期間，本集團經營分部有關的收入和利潤信息如下：

截至二零二零年六月三十日止六個月期間

	風力發電機組 製造與銷售 (未經審核) 人民幣千元	風電服務 (未經審核) 人民幣千元	風電場開發 (未經審核) 人民幣千元	其他 (未經審核) 人民幣千元	抵銷 (未經審核) 人民幣千元	總計 (未經審核) 人民幣千元
<b>分部收入：</b>						
外部客戶銷售額	14,565,637	2,227,595	2,100,895	471,985	-	19,366,112
分部間銷售額	958,810	290,419	93	105,795	(1,355,117)	-
收入總額	<u>15,524,447</u>	<u>2,518,014</u>	<u>2,100,988</u>	<u>577,780</u>	<u>(1,355,117)</u>	<u>19,366,112</u>
<b>分部業績：</b>						
利息收入	41,133	(358,478)	1,578,535	216,834	245,487	1,723,511
利息收入	233,964	3,435	48,925	118,849	(254,935)	150,238
財務費用	(87,952)	(21)	(462,685)	(104,556)	216,441	(438,773)
稅前利潤	<u>187,145</u>	<u>(355,064)</u>	<u>1,164,775</u>	<u>231,127</u>	<u>206,993</u>	<u>1,434,976</u>
<b>其他分部信息：</b>						
應佔利潤及虧損：						
聯營公司	(5,167)	(447)	14,135	12,248	-	20,769
合營公司	376	-	249,732	(28,991)	-	221,117
折舊與攤銷	208,173	16,009	692,911	37,277	(47,248)	907,122
存貨減值,淨額	22,527	-	-	-	-	22,527
貿易及其他應收款項減值,淨額	138,674	50,050	(8,272)	10,377	29,873	220,702
合同資產減值/(轉回),淨額	69	(308)	851	-	-	612
金融應收款項減值,淨額	-	-	6,810	70	-	6,880
其他非流動金融資產轉回,淨額	-	-	(92)	-	-	(92)
產品質保撥備	538,919	-	-	-	(22,373)	516,546
延期支出(註釋6)	-	-	327,079	-	-	327,079
資本性支出 <sup>(1)</sup>	225,130	417	2,242,480	56,959	(129,840)	2,395,146

簡明合併財務報表註釋

截至二零二零年六月三十日止六個月期間

3. 經營分部信息 - 續

於截至二零二零年六月三十日和二零一九年六月三十日止六個月期間，本集團經營分部有關的收入和利潤信息如下： - 續

截至二零一九年六月三十日止六個月期間

	風力發電機組 製造與銷售 (未經審核) 人民幣千元	風電服務 (未經審核) 人民幣千元	風電場開發 (未經審核) 人民幣千元	其他 (未經審核) 人民幣千元	抵銷 (未經審核) 人民幣千元	總計 (未經審核) 人民幣千元
<b>分部收入：</b>						
外部客戶銷售額	11,635,916	1,436,802	2,238,017	389,282	-	15,700,017
分部間銷售額	328,411	428,550	-	108,190	(865,151)	-
收入總額	<u>11,964,327</u>	<u>1,865,352</u>	<u>2,238,017</u>	<u>497,472</u>	<u>(865,151)</u>	<u>15,700,017</u>
<b>分部業績：</b>						
利息收入	(307,238)	10,887	1,742,242	369,787	68,022	1,883,700
財務費用	229,413	1,352	23,044	59,478	(210,346)	102,941
稅前利潤	(112,307)	-	(558,163)	(66,860)	174,129	(563,201)
	<u>(190,132)</u>	<u>12,239</u>	<u>1,207,123</u>	<u>362,405</u>	<u>31,805</u>	<u>1,423,440</u>
<b>其他分部信息：</b>						
應佔利潤及虧損：						
合營公司	-	-	178,645	37,327	-	215,972
聯營公司	(15,528)	-	9,681	12,588	-	6,741
折舊與攤銷	165,195	18,649	649,892	29,760	(43,067)	820,429
存貨減值,淨額	7,365	-	-	-	-	7,365
貿易及其他應收款項減值,淨額	145,519	-	6,723	55,179	(54,306)	153,115
金融應收款項減值,淨額	-	-	-	398	-	398
合同資產減值,淨額	905	-	-	-	-	905
其他非流動金融資產減值,淨額	-	-	32	-	-	32
商譽減值	-	-	828	-	-	828
產品質保撥備	582,173	-	-	-	(28,221)	553,952
資本性支出 <sup>(1)</sup>	244,529	4,371	4,270,873	39,051	(37,290)	4,521,534

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

### 3. 經營分部信息 - 續

於二零二零年六月三十日和二零一九年十二月三十一日，本集團經營分部的分部資產和負債如下：

	風力發電機組 製造與銷售 人民幣千元	風電服務 人民幣千元	風電場開發 人民幣千元	其他 人民幣千元	未分配及抵銷 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部資產						
二零二零年六月三十日(未經審核)	64,139,336	4,407,075	53,280,579	23,054,159	(42,322,881)	102,558,268
二零一九年十二月三十一日(經審核)	69,515,510	3,963,311	56,669,364	22,354,118	(49,445,219)	103,057,084
分部負債						
二零二零年六月三十日(未經審核)	39,042,651	3,413,366	37,694,879	14,216,639	(24,732,047)	69,635,488
二零一九年十二月三十一日(經審核)	43,043,883	2,437,233	42,507,694	14,851,892	(32,007,867)	70,832,835
對合營公司投資						
二零二零年六月三十日(未經審核)	3,182	-	4,749,909	265,803	(62,038)	4,956,856
二零一九年十二月三十一日(經審核)	2,802	-	2,764,288	309,644	(62,038)	3,014,696
對聯營公司投資						
二零二零年六月三十日(未經審核)	180,459	9,528	766,895	558,168	(8,613)	1,506,437
二零一九年十二月三十一日(經審核)	185,188	9,975	730,319	559,502	(8,559)	1,476,425

3. 經營分部信息 - 續

地區信息

a) 外部客戶銷售額

	截至六月三十日止六個月期間	
	二零二零年 (未經審核) 人民幣千元	二零一九年 (未經審核) 人民幣千元
中國	17,273,800	14,014,663
其他國家	2,092,312	1,685,354
	<u>19,366,112</u>	<u>15,700,017</u>

以上收入信息基於客戶的地理位置匯總。

b) 非流動資產

	於二零二零年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
中國	36,503,178	32,428,105
美國	1,766,696	1,746,311
澳大利亞	4,288,206	3,017,188
阿根廷	4,260,052	4,074,013
巴拿馬	-	661,061
德國	473,026	501,071
其他國家	11,210	83,091
	<u>47,302,368</u>	<u>42,510,840</u>

以上非流動資產信息基於資產的地理位置，但不包括金融工具和遞延所得稅資產。

有關主要客戶的信息

截至二零二零年六月三十日止六個月期間，來自風電場開發的某一客戶的收入佔本集團總收入10%或以上的收入，約為人民幣1,965,968,000元，包括對同一集團控制下的客戶銷售收入。

截至二零一九年六月三十日止六個月期間，來自風力發電機組製造及銷售的某一客戶的收入佔本集團總收入的10%或以上的收入，約為人民幣2,175,319,000元，包括對同一集團控制下的客戶銷售收入。

簡明合併財務報表註釋

截至二零二零年六月三十日止六個月期間

4. 收入

收入分析如下：

	截至六月三十日止六個月期間	
	二零二零年 (未經審核) 人民幣千元	二零一九年 (未經審核) 人民幣千元
<b>客戶合同收入：</b>		
風力發電機組及風力發電機組零部件銷售	14,565,637	11,635,916
風力發電	2,100,895	2,238,017
風電服務	2,227,595	1,436,802
其他	304,070	214,040
	<u>19,198,197</u>	<u>15,524,775</u>
<b>其他來源收入：</b>		
租賃收入	167,915	175,242
	<u>19,366,112</u>	<u>15,700,017</u>

來自客戶合同的收入：

(i) 分解的收入信息

截至二零二零年六月三十日止六個月期間(未經審核)

分部	風力發電機組及風力發電機組		風電場開發	風電服務	其他	總計
	零部件銷售	人民幣千元				
<b>產品或服務類型</b>						
風力發電機組及風力發電機組零部件銷售	14,565,637	-	-	-	-	14,565,637
風力發電	-	2,100,895	-	-	-	2,100,895
風電服務	-	-	2,227,595	-	-	2,227,595
其他	-	-	-	304,070	-	304,070
來自客戶合同的收益總計：	<u>14,565,637</u>	<u>2,100,895</u>	<u>2,227,595</u>	<u>304,070</u>		<u>19,198,197</u>
<b>地裡市場</b>						
中國	14,166,648	1,920,190	714,977	304,070	-	17,105,885
其他國家	398,989	180,705	1,512,618	-	-	2,092,312
來自客戶合同的收益總計：	<u>14,565,637</u>	<u>2,100,895</u>	<u>2,227,595</u>	<u>304,070</u>		<u>19,198,197</u>
<b>收入確認時間</b>						
按時點確認收入	14,565,637	2,100,895	-	29,042	-	16,695,574
按時段確認收入	-	-	2,227,595	275,028	-	2,502,623
來自客戶合同的收益總計：	<u>14,565,637</u>	<u>2,100,895</u>	<u>2,227,595</u>	<u>304,070</u>		<u>19,198,197</u>

4. 收入 - 續

來自客戶合同的收入： - 續

(i) 分解的收入信息 - 續

截至二零一九年六月三十日止六個月期間(未經審核)

分部	風力發電機組及風力發電機組				總計
	零部件銷售 人民幣千元	風電場開發 人民幣千元	風電服務 人民幣千元	其他 人民幣千元	
<b>產品或服務類型</b>					
風力發電機組及風力發電機組零部件銷售	11,635,916	-	-	-	11,635,916
風力發電	-	2,238,017	-	-	2,238,017
風電服務	-	-	1,436,802	-	1,436,802
其他	-	-	-	214,040	214,040
來自客戶合同的收益總計：	<u>11,635,916</u>	<u>2,238,017</u>	<u>1,436,802</u>	<u>214,040</u>	<u>15,524,775</u>
<b>地裡市場</b>					
中國	11,101,077	2,111,515	412,789	214,040	13,839,421
其他國家	534,839	126,502	1,024,013	-	1,685,354
來自客戶合同的收益總計：	<u>11,635,916</u>	<u>2,238,017</u>	<u>1,436,802</u>	<u>214,040</u>	<u>15,524,775</u>
<b>收入確認時間</b>					
按時點確認收入	11,635,916	2,238,017	-	977	13,874,910
按時段確認收入	-	-	1,436,802	213,063	1,649,865
來自客戶合同的收益總計：	<u>11,635,916</u>	<u>2,238,017</u>	<u>1,436,802</u>	<u>214,040</u>	<u>15,524,775</u>

(ii) 履約義務

有關集團的履約義務總結如下：

**風力發電機組及風力發電機組零部件銷售**

本集團與客戶之間銷售風機的合同包含一項履約義務，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計量。

**風電服務**

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

4. 收入 - 續

來自客戶合同的收入： - 續

(ii) 履約義務- 續

**其他**

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

5. 其他收入及收益, 淨額

有關本集團其他收入及收益的分析如下：

	截至六月三十日止六個月期間	
	二零二零年 (未經審核) 人民幣千元	二零一九年 (未經審核) 人民幣千元
銀行利息收入	150,238	102,941
指定為以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的權益		
投資股息收益	1,781	4,534
其他非流動金融資產股息收益	29,620	14,216
出租投資物業和設備租金收入	6,897	9,203
政府補助和遞延收入	38,363	72,311
增值稅退稅	32,886	54,598
產品質保支出保險賠償	96,932	69,215
提供技術服務收入	11,312	458
出售合營公司及聯營公司的收益	2,722	-
出售附屬公司的收益：		
出售附屬公司權益的收益	528,931	724,135
以前在其他全面收益中列報的損失	(264,223)	-
喪失控制權之日被投資單位剩餘股權收益	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	27,766	-
出售物業、廠房及設備的收益	11,682	23,055
出售投資物業的收益	19,193	-
公允價值變動收益/(損失)，淨額：		
衍生金融工具-非套期交易	29,621	2,447
非上市權益投資	51,422	60,211
上市權益投資	(24,222)	21,956
結構性存款	3,856	-
匯兌差額收益	-	50,865
其他	19,510	16,144
	<u>1,549,643</u>	<u>1,226,289</u>

## 6. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除/(計入):

	註釋	截至六月三十日止六個月期間	
		二零二零年 (未經審核) 人民幣千元	二零一九年 (未經審核) 人民幣千元
已出售存貨成本		12,820,871	10,320,513
風電發電成本		605,699	654,432
風電服務成本		2,419,167	1,312,367
其他成本		202,953	155,107
		<u>16,048,690</u>	<u>12,442,419</u>
就以下各項撥備的折舊:			
物業、廠房及設備	11	694,515	680,028
使用權資產	12	39,615	52,988
投資物業		519	1,743
		<u>734,649</u>	<u>734,759</u>
其他無形資產攤銷		<u>124,606</u>	<u>71,446</u>
貿易應收款項減值	17	233,748	355,301
貿易應收款項減值轉回	17	(67,582)	(205,357)
		<u>166,166</u>	<u>149,944</u>
其他應收款項減值	19	58,346	17,597
其他應收款項減值轉回	19	(3,810)	(14,426)
		<u>54,536</u>	<u>3,171</u>
金融應收款項減值	18	6,910	2,344
金融應收款項減值轉回	18	(30)	(1,946)
		<u>6,880</u>	<u>398</u>
合同資產減值	23	2,802	1,806
合同資產減值轉回	23	(2,190)	(901)
		<u>612</u>	<u>905</u>
其他非流動金融資產減值	15	47	32
其他非流動金融資產減值轉回	15	(139)	-
		<u>(92)</u>	<u>32</u>

簡明合併財務報表註釋

截至二零二零年六月三十日止六個月期間

6. 稅前利潤 - 續

本集團稅前利潤已扣除/(計入) - 續：

	截至六月三十日止六個月期間	
	二零二零年 (未經審核) 人民幣千元	二零一九年 (未經審核) 人民幣千元
商譽減值	-	828
存貨減值	22,527	7,365
核數師酬金	1,651	1,651
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	866,396	812,500
養老金計劃供款(設定供款計劃)	70,096	85,327
福利及其他支出	123,173	183,892
	<u>1,059,665</u>	<u>1,081,719</u>
研發成本：		
員工成本	224,573	279,895
攤銷與折舊	62,601	27,939
材料支出及其他	136,511	117,728
	<u>423,685</u>	<u>425,562</u>
產品質保撥備：		
本期增加	793,753	693,512
本期轉回	(277,207)	(139,560)
	<u>516,546</u>	<u>553,952</u>
延期支出(註釋)	327,079	-

註釋：

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327,079,000元。詳見附注30。

## 7. 財務費用

	截至六月三十日止六個月期間	
	二零二零年 (未經審核) 人民幣千元	二零一九年 (未經審核) 人民幣千元
銀行貸款及其他借款利息	476,064	562,632
租賃負債利息	33,432	15,807
減：資本化利息	(70,723)	(15,238)
	<u>438,773</u>	<u>563,201</u>

## 8. 所得稅費用

本公司以及本公司七家(二零一九年十二月三十一日：六家)附屬公司已獲確認為「高新技術企業」，因此，根據《中華人民共和國企業所得稅法》，在二零二零年六月三十日止六個月期間享受15%的優惠稅率。

本公司若干中國附屬公司(於二零零八年一月一日後成立，從事包括風電場及城鎮水處理項目在內的公共基礎設施項目)的投資經營的所得，自項目取得第一筆生產經營收入所屬納稅年度起，第一年至第三年免征企業所得稅，第四年至第六年減半徵收企業所得稅。

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

於二零一九年一月一日至二零二一年十二月三十一日期間，對於本公司在中國屬於小微企業的若干子公司，適用以下稅收政策：年收入在人民幣100萬元及以下的，按年收入的25%計算應納稅所得額，適用稅率為20%。年收入在人民幣100萬元以上但不超過300萬元的，按年收入的50%計算應納稅所得額，適用稅率為20%。

除了上述本公司及本公司若干附屬公司之若干優惠待遇之外，本集團的實體於本年度按25%的稅率繳納企業所得稅。

本公司的若干海外附屬公司，適用10%到34%的所得稅稅率(截至二零一九年六月三十日止六個月期間：10%到34%)。

本期從中國香港地區取得的應稅利潤按16.5% (截至二零一九年六月三十日止六個月期間：16.5%)計提。

## 8. 所得稅費用 - 續

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

	註釋	截至六月三十日止六個月期間	
		二零二零年 (未經審核) 人民幣千元	二零一九年 (未經審核) 人民幣千元
本年度		297,955	275,721
遞延	16	(152,400)	(64,588)
期內稅項支出		<u>145,555</u>	<u>211,133</u>

## 9. 股息

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。

本公司董事會並未建議派發截至二零二零年六月三十日止六個月期間的股息(截至二零一九年六月三十日止六個月期間：無)。

## 10. 公司普通股權益持有人應佔每股盈利

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

於截至二零二零年六月三十日止六個月期間和截至二零一九年六月三十日止六個月期間，本公司並無任何攤薄性潛在普通股。

10. 公司普通股權益持有人應佔每股盈利 - 續

基本每股盈利及稀釋每股盈利的計算是基於：

	截至六月三十日止六個月期間	
	二零二零年 (未經審核) 人民幣千元	二零一九年 (未經審核) 人民幣千元
公司普通股權益持有人應佔利潤	1,274,828	1,184,500
減：與永續中期票據相關的分派(i)	(50,224)	(50,085)
用於釐定每股基本盈利的利潤	<u>1,224,604</u>	<u>1,134,415</u>
已發行普通股的加權平均股數(千股)	<u>4,225,068</u>	<u>3,845,242</u>
每股基本及稀釋盈利(按每股人民幣元列示)	0.29	0.30

- (i) 本公司於二零一六年五月，二零一六年九月及二零一八年十二月發行的長期含權中期票據(“永續中期票據”)分類為其他權益工具，並可遞延累計利息分派及支付。計算截至二零二零年六月三十日止六個月期間和截至二零一九年六月三十日止六個月期間的每股盈利時需從盈利中分別減去此永續中期票據自二零二零年一月一日至二零二零年六月三十日止和自二零一九年一月一日至二零一九年六月三十日止所產生的但並未宣派的利息。

11. 物業、廠房及設備

	截至二零二零年 六月三十日 止六個月期間 (未經審核) 人民幣千元	截至二零一九年 十二月三十一日 止年度 (經審核) 人民幣千元
於期/年初	29,010,372	25,508,730
適用國際財務報告準則 16 號影響	-	(301,805)
添置	2,522,843	12,295,671
處置	(61,630)	(230,846)
期/年內折舊開支	6 (694,515)	(1,318,529)
收購附屬公司	28 1,014	197
處置附屬公司	29 (544,139)	(1,564,189)
轉至使用權資產	12 -	(16,112)
轉至其他無形資產	-	(3,940)
轉至持有待售的資產	-	(5,075,043)
未實現收益本期/年實現	(92,466)	(259,079)
減值	-	(3,873)
匯兌調整	80,421	(20,810)
於期/年末	<u>30,221,900</u>	<u>29,010,372</u>

## 12. 租賃

### (a) 使用權資產

本集團的使用權資產的賬面金額和期內變動如下：

	註釋	截至二零二零年 六月三十日 止六個月期間 (未經審核) 人民幣千元	截至二零一九年 十二月三十一日 止年度 (經審核) 人民幣千元
於期/年初		1,169,505	1,118,940
添置		197,427	389,738
處置		-	(7,662)
期/年內折舊開支	6	(39,615)	(113,136)
處置附屬公司	29	(13,696)	(8,566)
在建工程轉入	11	-	16,112
轉至持有待售的處置組資產		-	(234,898)
匯兌調整		1,044	8,977
於期/年末		1,314,665	1,169,505

### (b) 租賃負債

期內租賃負債的賬面金額(包括在計息銀行和其他借款內)和變動如下：

	註釋	截至二零二零年 六月三十日 止六個月期間 (未經審核) 人民幣千元	截至二零一九年 十二月三十一日 止年度 (經審核) 人民幣千元
於期/年初		779,626	796,282
新租約		164,501	242,001
年內確認的利息增加		33,432	26,483
轉至持有待售的處置組負債		-	(229,817)
處置附屬公司	29	(12,910)	-
付款		(112,886)	(60,119)
匯兌調整		3,339	4,796
於期/年末		855,102	779,626
劃分為：			
流動部分		58,191	78,020
非流動部分		796,911	701,606

13. 指定為以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的權益投資

	於二零二零年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
非上市權益投資	197,399	209,786

14. 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產

	於二零二零年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
合夥企業投資	500,000	-
上市權益投資	173,673	209,220
非上市權益投資	629,559	578,137
結構性存款	309,856	400,000
	<u>1,613,088</u>	<u>1,187,357</u>
分類為非流動部分	(1,303,232)	(787,357)
流動部分	<u>309,856</u>	<u>400,000</u>

15. 其他非流動金融資產

	於二零二零年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
企業債券	50,323	50,338
債務投資	120,283	264,328
	<u>170,606</u>	<u>314,666</u>
其他非流動金融資產減值撥備	(214)	(306)
	<u>170,392</u>	<u>314,360</u>
分類為非流動資產的部分	(166,396)	(306,539)
流動部分	<u>3,996</u>	<u>7,821</u>

15. 其他非流動金融資產 - 續

其他非流動金融資產減值撥備變動如下：

	<u>註釋</u>	截至二零二零年 六月三十日 <u>止期間</u> 人民幣千元	截至二零一九年 十二月三十一日 <u>止年度</u> 人民幣千元
期/年初		306	316
已確認減值損失	6	47	81
回撥減值損失	6	(139)	(91)
期/年末		<u>214</u>	<u>306</u>

於二零一六年十二月，本公司認購新疆新能源(集團)有限責任公司發行的二零一六年公司債券，金額為人民幣50,000,000元。該債券於二零二一年到期，最終發行年利率為5.1%。該債券每張發行價格為人民幣100元。

16. 遞延稅項

遞延稅項資產及遞延稅項負債本期的變動如下：

截至二零二零年六月三十日止六個月期間

遞延所得稅資產

	<u>資產減值準備</u> (未經審核) 人民幣千元	<u>稅務虧損</u> (未經審核) 人民幣千元	<u>撥備及應計項目</u> (未經審核) 人民幣千元	<u>已收但未確認 收入的政府補助</u> (未經審核) 人民幣千元	<u>集團間銷售產生 的未實現收益</u> (未經審核) 人民幣千元	以公允價值計量且 其變動計入其他綜 合收益/損益的權益 <u>投資公允價值調整</u> (未經審核) 人民幣千元	<u>其他</u> (未經審核) 人民幣千元	<u>總計</u> (未經審核) 人民幣千元
於二零二零年一月一日	265,509	296,721	728,892	24,363	499,778	-	49,007	1,864,270
期內計入/(扣除)損益的遞延稅項(註釋 8)	44,939	22,405	137,677	(559)	(34,853)	52	(9,867)	159,794
期內計入其他全面收益的遞延稅項	-	-	-	-	-	3,968	-	3,968
收購附屬公司產生的遞延稅	2,661	-	-	-	-	-	-	2,661
於二零二零年六月三十日	<u>313,109</u>	<u>319,126</u>	<u>866,569</u>	<u>23,804</u>	<u>464,925</u>	<u>4,020</u>	<u>39,140</u>	<u>2,030,693</u>

16. 遞延稅項 - 續

遞延稅項資產及遞延稅項負債本年的變動如下： - 續

截至二零二零年六月三十日止六個月期間 - 續

遞延所得稅負債

	可辨認資產的 公允價值超逾 收購的附屬公司 的賬面價值 (未經審核) 人民幣千元	資產折舊 (未經審核) 人民幣千元	以公允價值計量且 其變動計入其他全 面收益/損益的權益 投資公允價值調整 (未經審核) 人民幣千元	服務特許權安排 (未經審核) 人民幣千元	長期應付款的折現 (未經審核) 人民幣千元	其他 (未經審核) 人民幣千元	總計 (未經審核) 人民幣千元
於二零二零年一月一日	463,543	21,837	128,193	150,728	51,277	132,159	947,737
期內計入/(扣除)損益的遞延稅項(註釋 8)	(9,064)	72	11,426	10,915	3,209	(9,164)	7,394
期內計入其他全面收益的遞延稅項	-	-	(3,352)	-	-	-	(3,352)
收購附屬公司產生的遞延稅項	2,099	-	-	-	-	-	2,099
處置附屬公司	-	(17,617)	-	-	-	-	(17,617)
匯兌調整	(2,000)	-	-	-	-	944	(1,056)
於二零二零年六月三十日	<u>454,578</u>	<u>4,292</u>	<u>136,267</u>	<u>161,643</u>	<u>54,486</u>	<u>123,939</u>	<u>935,205</u>

於二零二零年六月三十日，本集團遞延所得稅資產和負債互抵金額為人民幣144,917,000元。

16. 遞延稅項 - 續

遞延稅項資產及遞延稅項負債本年的變動如下： - 續

截至二零一九年十二月三十一日止年度

遞延所得稅資產

	<u>資產減值準備</u> (經審核) 人民幣千元	<u>稅務虧損</u> (經審核) 人民幣千元	<u>撥備及應計項目</u> (經審核) 人民幣千元	<u>已收但未確認 收入的政府補助</u> (經審核) 人民幣千元	<u>集團間銷售產生的 未實現收益</u> (經審核) 人民幣千元	<u>以公允價值計量且 其變動計入其他綜 合收益/損益的權益 投資公允價值調整</u> (經審核) 人民幣千元	<u>其他</u> (經審核) 人民幣千元	<u>總計</u> (經審核) 人民幣千元
於二零一九年一月一日	253,371	50,143	688,975	27,402	524,301	34,236	56,563	1,634,991
本年計入/(扣除)損益的遞延稅項	12,138	246,578	39,917	(3,039)	(24,523)	(1,977)	(7,559)	261,535
本年計入其他全面收益的遞延稅項	-	-	-	-	-	(32,259)	-	(32,259)
持有待售資產產生的遞延稅項	-	-	-	-	-	-	3	3
於二零一九年十二月三十一日	<u>265,509</u>	<u>296,721</u>	<u>728,892</u>	<u>24,363</u>	<u>499,778</u>	<u>-</u>	<u>49,007</u>	<u>1,864,270</u>

16. 遞延稅項 - 續

遞延稅項資產及遞延稅項負債本年的變動如下： - 續

截至二零一九年十二月三十一日止年度 - 續

遞延所得稅負債

	可辨認資產的公允 價值超逾收 購的附屬公司的 <u>賬面價值</u> (經審核) 人民幣千元	<u>資產折舊</u> (經審核) 人民幣千元	以公允價值計量且 其變動計入其他全 面收益/損益的權益 <u>投資公允價值調整</u> (經審核) 人民幣千元	<u>服務特許權安排</u> (經審核) 人民幣千元	<u>長期應付款的折現</u> (經審核) 人民幣千元	<u>其他</u> (經審核) 人民幣千元	<u>總計</u> (經審核) 人民幣千元
於二零一九年一月一日	533,719	22,912	64,419	130,599	8,892	46,302	806,843
本年計入/(扣除)損益的遞延稅項	(87,397)	(1,075)	49,886	20,129	42,385	153,628	177,556
本年計入其他全面收益的遞延稅項	-	-	13,888	-	-	-	13,888
收購附屬公司產生的遞延稅項	11,439	-	-	-	-	-	11,439
持有待售資產產生的遞延稅項	-	-	-	-	-	(42,202)	(42,202)
匯兌調整	5,782	-	-	-	-	(25,569)	(19,787)
於二零一九年十二月三十一日	<u>463,543</u>	<u>21,837</u>	<u>128,193</u>	<u>150,728</u>	<u>51,277</u>	<u>132,159</u>	<u>947,737</u>

17. 貿易應收款項及應收票據

	於二零二零年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
貿易應收款項	19,448,292	16,754,636
應收票據	1,489,088	2,430,647
	20,937,380	19,185,283
減值撥備	(1,362,278)	(1,192,071)
	19,575,102	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。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結餘。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，因此本集團將貿易應收款項及應收票據中列示的應收票據於二零二零年六月三十日的餘額人民幣1,489,088,000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。

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

	於二零二零年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
三個月以內	6,839,489	7,306,039
三至六個月	2,372,493	2,609,695
六個月至一年	4,745,818	3,248,846
一至二年	3,495,890	3,301,186
二至三年	1,373,751	709,170
三年以上	747,661	818,276
	19,575,102	17,993,212

17. 貿易應收款項及應收票據 - 續

貿易應收款項及應收票據減值撥備變動如下：

	<u>註釋</u>	截至二零二零年 六月三十日 止期間 (未經審核) 人民幣千元	截至二零一九年 十二月三十一日 止年度 (經審核) 人民幣千元
期/年初		1,192,071	1,225,234
已確認減值損失	6	233,748	315,682
回撥減值損失	6	(67,582)	(352,911)
轉銷無法收回的款項		-	(160)
收購附屬公司		62	-
匯兌調整		3,979	4,226
期/年末		<u>1,362,278</u>	<u>1,192,071</u>

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：

	於二零二零年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
受益股東	1,667,254	1,772,565
合營公司	436,778	667,009
聯營公司	37,969	34,094
	<u>2,142,001</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。

18. 金融應收款項

	於二零二零年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
服務特許權安排下的應收款項	3,152,497	3,077,183
融資租賃應收款項(不含增值稅)	3,997,629	4,572,110
融資租賃應收款項應計增值稅	336,985	298,905
減值撥備	(27,460)	(20,845)
	<u>7,459,651</u>	<u>7,927,353</u>
分類為非流動資產的部分	(7,006,977)	(7,461,270)
流動部分	<u>452,674</u>	<u>466,083</u>

服務特許權安排下的應收款項主要來自於提供建設服務及經營水處理廠的服務特許經營合同，並在本集團有權利無條件就上述服務向授予人或按授予人的指示收取現金的情況下確認。

融資租賃應收款項主要來自於向客戶提供租賃設備的融資租賃合同，並在本集團有權向客戶收取租賃收入的範圍內確認。

集團按照國際財務報告準則第9號的要求，採用簡化法計提預期信用損失。金融應收款項減值撥備變動如下：

	註釋	於二零二零年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
期/年初		20,845	27,283
已確認減值損失	6	6,910	1,496
回撥減值損失	6	(30)	(8,187)
匯兌調整		(265)	253
期/年末		<u>27,460</u>	<u>20,845</u>

18. 金融應收款項 - 續

於二零二零年六月三十日，本集團融資租賃應收款項如下：

	於二零二零年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
最低租賃收款額(含增值稅)：		
一年以內	743,172	786,562
一年至二年	753,616	762,476
二年至三年	695,514	701,956
三年至四年	676,515	664,963
四年至五年	661,185	637,110
五年以上	2,023,044	2,507,250
最低租賃收款額合計(含增值稅)	5,553,046	6,060,317
減：信用損失準備	(23,489)	(17,057)
未實現融資收益	(1,218,432)	(1,189,302)
融資租賃應收款項應計增值稅	(336,985)	(298,905)
融資租賃應收款項(不含增值稅)	3,974,140	4,555,053
分類為非流動部分	(3,646,338)	(4,228,142)
流動部分	327,802	326,911

19. 預付款項、其他應收款項及其他資產

	註釋	於二零二零年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
向供應商作出的墊款	(i)	3,315,748	2,128,661
預付款項		281,942	222,481
增值稅留抵稅額		2,451,479	2,948,687
按金及其他應收款項		1,380,566	2,199,875
		<u>7,429,735</u>	<u>7,499,704</u>
減值撥備		(162,266)	(108,615)
		<u>7,267,469</u>	<u>7,391,089</u>
分類為非流動資產的部分	(ii)	(2,226,816)	(1,176,854)
流動部分		<u>5,040,653</u>	<u>6,214,235</u>

- (i) 於二零二零年六月三十日，本集團向供應商作出的合計人民幣29,332,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣14,341,000元)的墊款已質押作本集團電價掉期合約的擔保(註釋20)。
- (ii) 於二零二零年六月三十日和二零一九年十二月三十一日，按金及其他應收款的非流動部分主要是向供應商作出的墊款以及非流動增值稅留抵稅額。

其他應收款項減值撥備的變動如下：

	註釋	截至二零二零年 六月三十日 止六個月期間 (未經審核) 人民幣千元	截至二零一九年 十二月三十一日 止年度 (經審核) 人民幣千元
期/年初		108,615	93,599
已確認減值損失	6	58,346	33,031
回撥減值損失	6	(3,810)	(17,433)
轉銷無法收回的款項		-	(675)
匯兌調整		(885)	93
期/年末		<u>162,266</u>	<u>108,615</u>

19. 預付款項、其他應收款項及其他資產 - 續

計入預付款項、其他應收款項及其他資產的應收本集團受益股東、合營公司及聯營公司款項列示如下：

	於二零二零年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
受益股東	5,073	11,031
合營公司	240,875	81,604
聯營公司	57,429	29,197
	<u>303,377</u>	<u>121,832</u>

上述款項無抵押，免息，而其還款期與向獨立第三方提供的信貸期相似。

20. 衍生金融工具

	於二零二零年 六月三十日 資產 (未經審核) 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 資產 (經審核) 人民幣千元
電價掉期合約-指定套期	131,183	136,460
外匯遠期合約-未指定套期	11,366	1,653
外匯遠期合約-指定套期	30,441	13,811
利率互換合約-未指定套期	-	3
利率互換合約-指定套期	-	904
購買選擇權	93,320	90,678
	<u>266,310</u>	<u>243,509</u>
分類至非流動部分：		
電價掉期合約-指定套期	(131,183)	(136,460)
外匯遠期合約-指定套期	(2,466)	(6,436)
利率互換合約-未指定套期	-	(3)
利率互換合約-指定套期	-	(904)
購買選擇權	(93,320)	-
	<u>(226,969)</u>	<u>(143,803)</u>
流動部分	<u>39,341</u>	<u>99,706</u>

20. 衍生金融工具 - 續

	於二零二零年 六月三十日 負債 (未經審核) 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 負債 (經審核) 人民幣千元
外匯遠期合約-未指定套期	7,708	4,909
外匯遠期合約-指定套期	74,188	10,836
利率互換合約-指定套期	61,121	35,825
	<u>143,017</u>	<u>51,570</u>
分類至非流動部分：		
外匯遠期合約-未指定套期	(459)	-
外匯遠期合約-指定套期	(42,029)	-
利率互換合約-指定套期	(6,111)	(35,825)
	<u>(48,599)</u>	<u>(35,825)</u>
流動部分	<u>94,418</u>	<u>15,745</u>

21. 存貨

	於二零二零年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
原材料	3,205,038	2,414,853
在產品、產成品及半成品	5,542,807	5,696,911
低值易耗品和其他	6,966	12,073
	<u>8,754,811</u>	<u>8,123,837</u>

於二零二零年六月三十日，本集團賬面淨值約為人民幣 443,000 元(二零一九年十二月三十一日：人民幣 437,000 元)之若干存貨，已質押作本集團電價掉期合約的擔保(註釋 20)。

簡明合併財務報表註釋  
截至二零二零年六月三十日止六個月期間

22. 現金及現金等價物及已抵押存款

	於二零二零年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
現金及銀行結餘	7,494,912	7,165,866
定期存款	223,561	188,018
	<u>7,718,473</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	(208,109)	( 50,611)
- 風險準備金及強制性存款準備金	(450,728)	(482,493)
	<u>(658,837)</u>	<u>(533,104)</u>
簡明合併財務狀況表內的現金及現金等價物	7,059,636	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	(14,472)	(13,363)
	<u>7,045,164</u>	<u>6,807,417</u>
於簡明合併現金流量表內的現金及現金等價物	7,045,164	6,807,417
已抵押存款	658,837	533,104
分類為非流動資產的部份	(107,195)	(106,371)
流動部份	<u>551,642</u>	<u>426,733</u>
以下列貨幣計價的現金及現金等價物及已抵押存款：		
-人民幣	5,870,818	5,759,945
-澳元	319,706	448,037
-美元	776,672	575,202
-歐元	334,192	147,557
-港幣	9,426	13,907
-阿根廷比索	225,661	291,570
-其他貨幣	181,998	117,666
	<u>7,718,473</u>	<u>7,353,884</u>

簡明合併財務報表註釋  
截至二零二零年六月三十日止六個月期間

23. 合同資產

	註釋	於二零二零年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
合同資產來源：			
銷售風機應收質保金	(i)	3,689,140	3,640,803
建造服務	(ii)	1,060,286	928,170
特許服務安排		755,860	836,567
		<u>5,505,286</u>	<u>5,405,540</u>
減值		(8,480)	(8,040)
		<u>5,496,806</u>	<u>5,397,500</u>
分類為非流動資產部分		<u>(3,688,412)</u>	<u>(3,719,519)</u>
流動部分		<u>1,808,394</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並確認收入時進行初始確認。在客戶接受開具的施工賬單後，確認為合同資產的金額重新分類為貿易應收款項。

合同資產減值損失準備金的變動如下：

	註釋	截至二零二零年 六月三十日 止六個月期間 (未經審核) 人民幣千元	截至二零一九年 十二月三十一日 止年度 (經審核) 人民幣千元
期/年初		8,040	4,452
已確認減值損失	6	2,802	5,440
回撥減值損失	6	(2,190)	(1,548)
轉銷無法收回的款項		(66)	(15)
匯兌調整		(106)	(289)
期/年末		<u>8,480</u>	<u>8,040</u>

24. 貿易應付款項及應付票據

	於二零二零年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
貿易應付款項	14,499,103	17,142,173
應付票據	7,057,804	9,763,574
	<u>21,556,907</u>	<u>26,905,747</u>
分類為非流動負債的部分	(1,581,304)	(1,477,772)
流動部分	<u>19,975,603</u>	<u>25,427,975</u>

貿易應付款項及應付票據不計息，且一般須在180天之內結算。對於應付質保金，到期日通常為貨物交接後的3至5年。

於各報告日期，根據發票日期對貿易應付款項及應付票據進行的賬齡分析如下：

	於二零二零年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
三個月以內	10,895,608	15,106,505
三至六個月	6,022,969	7,104,600
六個月至一年	2,209,660	1,922,115
一至二年	1,186,619	1,172,579
二至三年	421,456	769,489
三年以上	820,595	830,459
	<u>21,556,907</u>	<u>26,905,747</u>

計入貿易應付款項及應付票據的應付本集團受益股東、合營公司及聯營公司款項如下：

	於二零二零年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
受益股東	30	30
合營公司	2,209	4,242
聯營公司	253,898	277,891
	<u>256,137</u>	<u>282,163</u>

## 24. 貿易應付款項及應付票據 - 續

關聯方提供給本集團的上述可償還款項的信用政策與其提供給其他主要客戶的信用政策相似。

上述款項無抵押、免息，且無固定還款期。

## 25. 其他應付款項及應計項目

	註釋	於二零二零年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
合同負債		17,262,940	9,755,122
應計薪金、工資及福利		559,064	679,265
其他應付稅項		197,079	140,377
應付利息		2,659	1,117
應付股利		808,807	65,999
其他		1,712,328	1,887,358
		<u>20,542,877</u>	<u>12,529,238</u>
分類為非流動負債的部分	(i)	<u>(698,653)</u>	<u>(343,558)</u>
流動部分		<u>19,844,224</u>	<u>12,185,680</u>

(i) 其他應付款項的非流動部分主要為於二零二零年六月三十日本集團持有的代轉銷項稅、保證金及應付售後回租款(二零一九年十二月三十一日：代轉銷項稅及保證金)。

計入客戶其他應付款項及應計項目的應付本集團受益股東、合營公司和聯營公司款項如下：

	於二零二零年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
受益股東	711,505	76,667
合營公司	30,485	1,015
聯營公司	106,890	490
	<u>848,880</u>	<u>78,172</u>

其他應付款項無抵押，不計息，並無固定償還期限。

26. 計息銀行貸款及其他借款

	於二零二零年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
<b>即期</b>		
短期銀行貸款：		
- 無抵押	2,406,279	1,874,072
- 有抵押	251,838	100,000
長期銀行貸款的即期部分：		
- 無抵押	119,689	2,262,570
- 有抵押	1,412,095	1,106,207
應付債券：		
- 有抵押	295,290	284,455
租賃負債		
- 有抵押	58,191	78,020
	<u>4,543,382</u>	<u>5,705,324</u>
<b>非即期</b>		
長期銀行貸款：		
- 無抵押	1,415,202	1,379,716
- 有抵押	14,988,875	13,666,636
應付債券：		
- 有抵押	131,158	288,232
租賃負債		
- 有抵押	796,911	701,606
	<u>17,332,146</u>	<u>16,036,190</u>
	<u>21,875,528</u>	<u>21,741,514</u>
以下列貨幣計值的計息銀行貸款及其他借款：		
- 人民幣	18,413,676	16,719,071
- 歐元	106,565	62,353
- 美元	2,600,349	4,060,723
- 澳幣	754,938	899,367
	<u>21,875,528</u>	<u>21,741,514</u>

## 27. 股本

	於二零二零年六月三十日 (未經審核)		於二零一九年十二月三十一日 (經審核)	
	股份數目 千股	面值 人民幣千元	股份數目 千股	面值 人民幣千元
<b>股份</b>				
已發行及繳足：				
每股面值人民幣 1.00 元的 A 股股份	3,451,496	3,451,496	3,451,496	3,451,496
每股面值人民幣 1.00 元的 H 股股份	773,572	773,572	773,572	773,572
	<u>4,225,068</u>	<u>4,225,068</u>	<u>4,225,068</u>	<u>4,225,068</u>

本公司股本變動如下：

	於二零二零年六月三十日 (未經審核)		於二零一九年十二月三十一日 (經審核)	
	股份數目 千股	股本 人民幣千元	股份數目 千股	股本 人民幣千元
年初	4,225,068	4,225,068	3,556,203	3,556,203
發行股份	-	-	668,865	668,865
年末	<u>4,225,068</u>	<u>4,225,068</u>	<u>4,225,068</u>	<u>4,225,068</u>

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。本次A股配股按每10股配售1.9股A股的比例配售。H股配股按每10股配售1.9股H股的比例配售。配股完成以後，本公司總股本由3,556,203,000股增加至4,225,068,000股。

## 28. 收購附屬公司

### 收購達斯瑪

本集團於二零二零年五月二十二日以人民幣50,043,000元的對價收購了達斯瑪環境科技股份有限公司(“達斯瑪”)100%的股權。本次收購採用收購法作為一項收購業務核算。

#### 轉讓對價

	人民幣千元
現金	-
應付對價，已計入二零二零年六月三十日的其他應付款和應計項目	<u>50,043</u>
	<u>50,043</u>

與收購相關的成本人民幣 235,000 元已從轉讓對價中扣除，並於本期直接確認為一項費用，於簡明利潤表及其他全面收益表“其他經營開支”行項目中列報。

28. 收購附屬公司 - 續

收購達斯瑪 - 續

於收購日確認的資產和負債(按暫定基準入賬)

	註釋	人民幣千元
<b>流動資產</b>		
預付款項、其他應收款項及其他資產		98,365
貿易應收款項及應收票據		15,782
<b>非流動資產</b>		
物業、廠房及設備	11	1,014
其他無形資產		12,400*
遞延稅項資產	16	562
<b>流動負債</b>		
貿易應付款項及應付票據		(22,068)
其他應付款項及應計項目		(56,012)
		<u>50,043</u>

\*其他無形資產為暫定金額。

收購產生的商譽

	人民幣千元
轉讓對價	50,043
減：收購(100%)可辨認淨資產確認的金額	<u>50,043</u>
收購產生的商譽	<u>-</u>

收購產生的淨現金流入

	人民幣千元
以現金支付的對價	-
減：收購取得的現金及現金等價物餘額	<u>-</u>
	<u>-</u>

收購對本集團經營業績的影響

因收購達斯瑪產生的額外業務所致納入本期利潤的虧損金額為人民幣595,000元。達斯瑪中期收入為零元。

## 28. 收購附屬公司 - 續

### 收購達斯瑪 - 續

#### 收購對本集團經營業績的影響 - 續

倘本次對達斯瑪的收購於二零二零年一月一日完成，則本集團中期收入為人民幣19,374,294,000元，因持續經營產生的利潤為人民幣1,280,574,000元。類比財務資料只用作說明之目的，而無需反映本集團倘於二零二零年一月一日完成收購所能夠取得的收入和經營業績，亦不作為對未來經營業績的預測。

倘達斯瑪的收購已於本中期期初完成，在確定本集團預計收入和利潤時，則董事基於收購日確認的廠房和設備金額計提折舊和攤銷。

達斯瑪的收購已於中期完成，本集團於取得對達斯瑪的控制之日起對此次企業合併進行核算。截至該簡明合併財務報表日，分配至收購產生的可辨認資產和負債的公允價值仍在進行中，因而按暫定基準對收購進行初始核算。可辨認資產和負債暫估金額的調整，包括任何新增折舊、攤銷和其他損益的影響(如有)，將於初始核算完成後，於計量期間(二零二一年五月底)前)追溯確認。

## 29. 出售附屬公司

於二零二零年一月八日，本集團以159,867,795澳元(折合人民幣746,724,000元)的現金對價向獨立第三方Nebras Power Australia Pty Ltd. (“Nebras Power”)出售其持有的Stockyard Hill Wind Farm (Holding) Pty Ltd (“Stockyard Hill”) 49%的股權。隨後，本集團持有Stockyard Hill的股權從100%下降至51%。因公司章程及管理層改變，本集團喪失對Stockyard Hill的控制，因此剩餘股權按合營企業權益於本集團簡明合併財務報表中核算。

於二零二零年二月二十九日，本集團以人民幣667,000,000元的現金總對價向獨立第三方出售其持有的朔州市平魯區天石風電有限公司(“平魯天石”)和朔州市平魯區天潤風電有限公司(“平魯天潤”)49%的股權。隨後，本集團持有平魯天石和平魯天潤的股權從100%下降至51%。因公司章程及管理層改變，本集團喪失對平魯天石和平魯天潤的控制，因此剩餘股權按合營企業權益於本集團簡明合併財務報表中核算。

於二零二零年四月九日，本集團以人民幣5,000,000元的現金對價向獨立第三方出售其持有的邢台金沐新能源科技有限公司100%的股權。此外，於二零二零年五月四日，本集團以79,748,078美元(折合人民幣560,816,000元)的現金對價向獨立第三方出售其持有的UEP Penonome, S.A. 100%的股權。

**29. 出售附屬公司 - 續**

截至二零二零年六月三十日出售的附屬公司的淨資產/負債如下：

	<u>註釋</u>	<u>(未經審核)</u> 人民幣千元
淨資產處置：		
物業、廠房及設備	11	544,139
使用權資產	12 (a)	13,696
貿易應收款項及應收票據		34,301
現金及現金等價物		32,072
衍生金融工具		3
預付款項、其他應收款項及其他資產		3,039
貿易應付款項及應付票據		(57)
應付稅項		(5,300)
租賃負債	12 (b)	(12,910)
遞延稅項負債	16	(17,617)

劃分為持有待售的資產和負債包括：

物業、廠房及設備	4,896,089
使用權資產	215,209
其他無形資產	286,563
遞延稅項資產	3
貿易應收款項及應收票據	396,456
預付款項、其他應收款項及其他資產	175,273
存貨	2,289
現金及現金等價物	111,363
衍生金融工具	4,510
預付款項、其他應收款項及其他資產	57,397
貿易應付款項及應付票據	(95,629)
計息銀行貸款及其他借款	(3,578,552)
衍生金融工具	(275,673)
其他應付款項及應計項目	(176,612)
合同負債	(3,876)
應付稅項	(1,102)
租賃負債	(219,719)
遞延稅項負債	(40,348)
	<u>2,345,007</u>

## 29. 出售附屬公司 - 續

截至二零二零年六月三十日出售的附屬公司的淨資產/負債如下：

	註釋	(未經審核) 人民幣千元
淨資產處置		2,345,007
減：於合營公司權益		(1,669,753)
喪失控制權日被投資單位剩餘股權重新計量收益	5	775,356
出售附屬公司的收益	5	528,931
全部對價		<u>1,979,541</u>
已實現：		
現金		1,307,541
於二零一九年十二月三十一日已作為 其他應付款項及應計項目入賬的預付款項		<u>672,000</u>
		<u>1,979,541</u>
處置產生的現金流入淨額：		
收到的現金對價總額		1,307,541
銀行結存及現金處置		<u>(32,072)</u>
		<u>1,275,469</u>

## 30. 或有資產/負債

於二零二零年六月三十日及二零一九年十二月三十一日，尚未於本簡明合併財務報表內計提的或有負債如下：

	於二零二零年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
發出的信用證	57,992	18,834
發出的擔保函	20,094,429	20,275,299
為貸款提供給銀行的擔保：		
聯營公司	416,708	458,597
一家獨立第三方	242,811	250,096
	<u>20,811,940</u>	<u>21,002,826</u>

### 30. 或有資產/負債 - 續

二零一五年，本公司附屬公司北京天潤新能投資有限公司(“北京天潤”)與赤峰市天潤鑫能新能源有限公司(“赤峰鑫能”)、赤峰市金能新能源有限責任公司(“赤峰金能”)及相關銀行簽訂四方協議，協議約定，若赤峰鑫能不能按期支付相關銀行借款本金及利息，北京天潤需按照違約時點赤峰鑫能淨資產的一定比例回購全部赤峰鑫能股權。截至二零二零年六月三十日，赤峰鑫能盈利良好且董事認為該公司可以按期支付相關借款本金及利息，本公司因上述回購條款面臨的風險敞口不重大。

亦如註釋 6 所披露，於本報告期間，本集團自有風力發電場商業運營日延期，根據電力採購協定，本集團若干附屬公司應承擔人民幣 327,079,000 元延期支出。根據本報告期末可獲得的資訊，董事認為本集團有權按照 EPC 合同向其 EPC 承包商就該等延期支出進行索賠，且很可能成功索賠。然而，該賠償收入之財務影響於本報告期末無法可靠計量。因此，本集團未於該簡明合併財務報表中確認此或有資產。

### 31. 承諾

於報告期末，本集團有以下資本承諾：

	於二零二零年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
已訂約但未撥備：		
物業、廠房及設備和土地使用權	6,202,715	8,532,097

### 32. 關聯方交易

(a) 於期內，本集團與關聯方進行以下重大交易：

	截至六月三十日止六個月期間	
	二零二零年 (未經審核) 人民幣千元	二零一九年 (未經審核) 人民幣千元
<b>持續交易：</b>		
<b>受益股東：</b>		
出售風力發電機組及備件	529,478	317,713
提供技術服務	2,946	49,493
其他銷售	66	-
其他開支	650	-
<b>聯營公司：</b>		
出售風力發電機組及備件	568	24,725
出售建造服務	(102,636)	-
購買的備件	121,303	120,656
購買加工服務	99,203	116,015
提供技術服務	25,508	92
其他開支	4,037	-
<b>合營公司：</b>		
出售風力發電機組及備件	2,188	763
出售建造服務	639,067	-
購買備件	4,532	2,965
提供技術服務	53,885	21,993
其他銷售	10,511	82,478
其他開支	361	-

本公司董事認為，本集團與關聯方之間的交易按訂約方之間價格進行。

本公司董事認為，上述關聯方交易乃於一般業務中進行。

32. 關聯方交易 - 續

(b) 關聯方承諾

本集團於關聯方期內的全部交易已計入簡明合併財務報表註釋 32(a)，預計發生的關聯交易情況如下：

	二零二零年 下半年 (未經審核) 人民幣千元	截至二零二一年 十二月三十一日 止年度 (未經審核) 人民幣千元
<b>持續交易：</b>		
<b>受益股東：</b>		
出售風力發電機組及備件	2,712,962	-
<b>聯營公司：</b>		
提供技術服務	20,572	38,437
購買備件	672,750	896,450
<b>共同控制的實體：</b>		
出售風力發電機組及備件	3,146	-
購買備件	5,000	10,000
提供技術服務	436,677	70,903

(c) 關聯方未償付結餘

關聯方未償付結餘詳情於簡明合併財務報表註釋17、19、24及25內載列。

(d) 本集團關鍵管理人員薪酬

	截至六月三十日止六個月期間	
	二零二零年 (未經審核) 人民幣千元	二零一九年 (未經審核) 人民幣千元
短期職工福利	9,358	7,558
退休金計劃供款	117	262
關鍵管理人員薪酬合計	<u>9,475</u>	<u>7,820</u>

### 32. 關聯方交易 - 續

#### (e) 提供擔保

<u>擔保方</u>	於二零二零年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	<u>合同擔保期限</u>
聯營公司	300,457	從二零一八年五月二十八日到 二零二三年七月二十一日
聯營公司	116,251	從二零一九年三月二十八日到 二零二四年三月二十八日
<u>擔保方</u>	於二零一九年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元	<u>合同擔保期限</u>
聯營公司	341,901	從二零一八年五月二十八日到 二零二三年七月二十一日
聯營公司	116,696	從二零一九年三月二十八日到 二零二四年三月二十八日

上述與本公司受益股東的關聯交易亦符合香港上市條例第14A章中關連交易或持續關連交易的定義。

### 33. 金融風險管理與金融工具

#### (a) 金融風險因素

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

於二零二零年六月三十日，本集團淨流動負債金額約為人民幣 2,711 百萬元，經營活動產生的現金流入淨額約為人民幣 1,669 百萬元，及其投資活動和融資活動使用的現金流出淨額分別約為人民幣 649 百萬元和人民幣 687 百萬元。本期，本集團記錄的現金及現金等價物(扣減匯率變動的影響)增加額約為人民幣 238 百萬元。

本集團依賴其保持充足的經營現金流入的能力，其維持現有外部融資以及獲得新的外部融資能力，以使其在債務到期時有能力履行其償付義務，並有能力履行未來資本支出承諾。本集團之政策旨在定期監督其流動資金需求及其貸款保證契約守約情況，以確保其維持充足的現金儲備及主要金融機構的承諾資金額度，從而滿足其短期和長期流動資金需求。於二零二零年六月三十日，本集團與多家銀行和金融機構訂立了融資協議，以提供充足的融資。

### 33. 金融風險管理與金融工具 - 續

#### (a) 金融風險因素 - 續

本集團採用迴圈流動性規劃工具監控其資金短缺風險。該工具將考慮金融工具和金融資產的到期情況以及預計經營現金流量。本集團之目的是為了維持資金連續性和計息銀行貸款及其他借款的使用靈活性之間的平衡。本集團之政策規定在任意 12 個月期間內不允許有超過 70% 的借款到期。

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

該等簡明合併財務報表並未包含年度財務報表要求的所有金融風險管理資料和披露，並應與本集團二零一九年度財務報表一起閱讀。自二零一九年年末以來，風險管理部門或風險管理政策並無任何變動。

#### (b) 按類別劃分之金融工具

各類金融工具於報告期末的賬面值如下：

#### 金融資產

	於二零二零年六月三十日			
	以公允價值計量 且其變動計入 當期損益的 <u>金融資產</u> 人民幣千元	以公允價值計量 且其變動計入 其他全面 <u>收益的金融資產</u> 人民幣千元	以攤余成本計量 <u>的金融資產</u> 人民幣千元	<u>合計</u> 人民幣千元
以公允價值計量且其 變動計入其他全面 收益的權益投資	-	197,399	-	197,399
以公允價值計量且其 變動計入當期損益 的金融資產	1,613,088	-	-	1,613,088
其他非流動金融資產	-	-	170,392	170,392
貿易應收款項及應收 票據	-	1,489,088	18,086,014	19,575,102
金融應收款	-	-	3,485,511	3,485,511
計入預付款項、其他 應收款項及其他資 產的金融資產	-	-	1,178,047	1,178,047
衍生金融工具	108,194	158,116	-	266,310
合同資產	-	-	755,860	755,860
已抵押存款	-	-	658,837	658,837
現金及現金等價物	-	-	7,059,636	7,059,636
	<u>1,721,282</u>	<u>1,844,603</u>	<u>31,394,297</u>	<u>34,960,182</u>

33. 金融風險管理與金融工具 - 續

(b) 按類別劃分之金融工具 - 續

各類金融工具於報告期末的賬面值如下： - 續

金融負債

	於二零二零年六月三十日			
	以公允價值計量 且其變動計入 當期損益的 <u>金融負債</u> 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 <u>金融負債</u> 人民幣千元	以攤余成本計量 的 <u>金融負債</u> 人民幣千元	合計 人民幣千元
貿易應付款項及應付 票據	-	-	21,556,907	21,556,907
計入其他應付款及應 計項目的金融負債	-	-	2,159,429	2,159,429
衍生金融工具	56,946	86,071	-	143,017
計息銀行貸款及其他 借款	-	-	21,020,426	21,020,426
	<u>56,946</u>	<u>86,071</u>	<u>44,736,762</u>	<u>44,879,779</u>

(c) 金融工具的公允價值

除賬面價值與公允價值相若的金融工具外，本集團各類金融工具的賬面價值及公允價值如下：

	於二零二零年六月三十日	
	<u>賬面價值</u> 人民幣千元	<u>公允價值</u> 人民幣千元
<u>金融負債</u> 計息銀行貸款及其他借款，非流動部分	<u>16,535,235</u>	<u>16,519,805</u>

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

以財務經理為首的集團企業財務團隊負責為金融工具的計量確定政策和程序。企業的財務團隊直接向財務總監及審計委員會報告。在每個報告日，本公司財務團隊分析金融工具價值的變動，決定金融工具估值採用的主要輸入值。估值由首席財務官審查和批准。估值的過程和結果都會與審計委員會在中期及年度財務報告中討論。

### 33. 金融風險管理與金融工具 - 續

#### (c) 金融工具的公允價值 - 續

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

已抵押存款、貿易應收款項及應收票據、金融應收款項、貿易應付款項及應付票據、計入預付款項、其他應收款項和其他資產的金融資產、計息銀行貸款及其他借款的公允價值是根據相同合同條款下，信用風險和剩餘期限的其他金融工具的市場收益率作為折現率，以未來現金流量折現法計算得出的。本集團對於計息銀行貸款及其他借款非流動部分的違約風險於二零二零年六月三十日評估為不顯著。

上市權益投資的公允價值基於市場報價。以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的非上市權益投資的公允價值採用基於市場的估值技術估算，該估值技術基於可觀察市場價格不支持的假設或比率。估值要求董事根據行業，規模，槓桿和策略確定可比較的上市公司(同業)，併計算適當的價格倍數，例如企業價值與利息、稅項、折舊和攤銷前的收益(“EV/EBITDA”)確定的每個可比公司的倍數和價格與收益(“P/E”)的倍數。通過將可比公司的企業價值除以收益計量來計算倍數。然後根據公司特定的事實和情況，考慮諸如非流動性和可比公司之間的規模差異等因素對交易倍數進行貼現。貼現倍數適用於非上市權益投資的相應盈利指標，以計量公允價值。董事認為，該估值技術產生的估計公允價值(記錄於合併財務狀況表中)以及公允價值的相關變動(記錄在其他全面收益中)是合理的，且是報告期末的最適當值。

本集團投資於非上市投資，即中國內地銀行發行的理財產品。本集團根據具有類似條款及風險工具的市場利率，使用貼現現金流量估值模型估計該等非上市投資的公允價值。

本集團同AAA級金融機構進行衍生工具交易。衍生金融工具包括外匯遠期合約及利率互換、電價掉期合約，其估值技術包括外匯遠期和掉期模型(以現值計算)。該模型包括各種市場可觀察到的輸入值，如交易對手信用品質、外匯即期利率、外匯遠期利率及利率曲線及電價趨勢的各種參數。衍生金融工具的賬面價值和公允價值相若。

於二零二零年六月三十日，衍生資產頭寸的市場價值已扣除衍生交易對手違約風險的信貸估值調整。交易對手信用風險的變化對對沖關係中指定的衍生工具和以公允價值確認的其他金融工具的對沖有效性評估沒有重大影響。

33. 金融風險管理與金融工具 - 續

(d) 公允價值計量層級

下表列示本集團金融工具的公允價值計量層級：

以公允價值計量的資產

	於二零二零年六月三十日			總計 (未經審核) 人民幣千元
	公允價值計量使用輸入值			
	第一層 活躍市場 的報價 (未經審核) 人民幣千元	第二層 重要可觀察 輸入值 (未經審核) 人民幣千元	第三層 重要不可 觀察輸入值 (未經審核) 人民幣千元	
指定為以公允價值計量且其 變動計入其他全面收益的 權益投資：				
非上市權益投資	-	-	197,399	197,399
貿易應收款項及應收票據	-	1,489,088	-	1,489,088
	-	1,489,088	197,399	1,686,487
以公允價值計量且其變動計 入當期損益的金融資產：				
合夥企業投資	-	-	500,000	500,000
上市權益投資	173,673	-	-	173,673
非上市權益投資	-	-	629,559	629,559
結構性存款	-	309,856	-	309,856
	173,673	309,856	1,129,559	1,613,088
衍生金融工具：				
電價掉期合約	-	131,183	-	131,183
遠期外匯合約	-	41,807	-	41,807
利率互換合約	-	-	-	-
購買選擇權	-	-	93,320	93,320
	-	172,990	93,320	266,310
	173,673	1,971,934	1,420,278	3,565,885

33. 金融風險管理與金融工具 - 續

(d) 公允價值計量層級 - 續

以公允價值計量的負債：

	於二零二零年六月三十日			總計 (未經審核) 人民幣千元
	公允價值計量使用輸入值			
	第一層 活躍市場 的報價 (未經審核) 人民幣千元	第二層 重要可觀察 輸入值 (未經審核) 人民幣千元	第三層 重要不可 觀察輸入值 (未經審核) 人民幣千元	
衍生金融負債：				
利率互換合約	-	61,121	-	61,121
遠期外匯合約	-	81,896	-	81,896
	-	143,017	-	143,017

截至二零二零年六月三十日止六個月期間，第一層和第二層之間公允價值計量並無轉換，也沒有轉入或轉出第三層。

以公允價值披露的負債：

	於二零二零年六月三十日			總計 (未經審核) 人民幣千元
	公允價值計量使用輸入值			
	第一層 活躍市場 的報價 (未經審核) 人民幣千元	第二層 重要可觀察 輸入值 (未經審核) 人民幣千元	第三層 重要不可 觀察輸入值 (未經審核) 人民幣千元	
計息銀行貸款及其他借款，非流動部分	-	16,519,805	-	16,519,805

第三層公允價值計量調節

	以公允價值計量且 其變動計入當期 損益的金融資產 人民幣千元	以公允價值計量且 其變動計入其他全 面收益的權益工具 人民幣千元	衍生金融工具 人民幣千元
於二零二零年一月一日(經審核)	578,137	209,786	90,678
總收益(損失)：	51,422	(14,786)	1,350
-計入損益	51,422	-	1,350
-計入其他全面損失	-	(14,786)	-
購入	500,000	8,000	-
處置	-	(5,601)	-
匯兌調整	-	-	1,292
於二零二零年六月三十日(未經審核)	1,129,559	197,399	93,320

**34. 資產負債表日後事項**

截至本報告日，自二零二零年六月三十日後並無任何重要的期後事項。

**35. 簡明合併財務報表的批准**

本簡明合併財務報表已於二零二零年八月二十八日獲董事會批准及授權發行。

---

# 管理層討論與分析

## 一、概述

2020年以來，全球社會和經濟形勢發生了深刻的變化。考慮到新冠肺炎疫情給全球帶來的嚴峻挑戰、複雜多變的全球貿易局勢和科技發展趨勢，以及不同形式的地緣政治爭端，國際貨幣基金組織於今年6月下調預期，對2020年全球經濟增長率的預測降至-4.9%，同時預計主要發達經濟體和新興市場都將出現一定幅度的下滑，而中國將是唯一保持GDP增速為正的國家。

根據國家統計局公佈的數字，2020年上半年，國內生產總值456,614億元，和去年同期相比下降1.6%。分季度看，一季度同比下降6.8%，二季度增長3.2%。總體上，國內疫情防控形勢持續改善，復工復產復商復市加快推進，經濟運行穩步復蘇，市場預期總體向好。

國家能源局和中國電力企業聯合會數據顯示，1-6月，全國全社會用電量33,547億千瓦時，同比下降1.3%，其中，6月份全國全社會用電量6,350億千瓦時，同比增長6.1%。從電源側看，上半年全國新增發電裝機容量3,695萬千瓦；電源工程投資和電網工程投資均同比增加，分別達1,738億元和1,657億元。

### （一） 主要政策回顧

2020年既是我國“十三五”計畫的收官之年，是推動能源轉型和綠色發展的重要窗口期，也是陸上風電全面實現無補貼平價上網的關鍵時期。上半年，多部委針對能源轉型、清潔能源工作部署，從宏觀、微觀層面均頒佈了多項政策，為風電行業的發展提供規範和支持。

#### 1.宏觀規劃支持可再生能源高質量發展

2020年4月10日，國家能源局發佈《關於〈中華人民共和國能源法（徵求意見稿）〉公開徵求意見的公告》，從能源結構優化、稅費制度建立和完善、加快發展非化石能源方面，強調優先發展可再生能源、按年度監測非化石能源占一次能源消費比重指標等舉措。

2020年4月15日，國家能源局發佈《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》，提出在“十四五”期間實現可再生能源成為能源消費增量主體、2030年非化石能源消費占比20%的戰略目標，同時堅持市場化，發揮可再生能源成本競爭優勢，優先發展、有效利用可再生能源。

#### 2.落實並網、保障消納，促進風電行業健康發展

2020年3月5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》，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等七方面措施，推動風電行業持續降低成本、提質增效。

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並調整至橙色，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5月20日，國家電網發佈《關於2020年風電、光伏發電新增消納能力的公告》，考慮到前期電力負荷受新冠肺炎疫情影響而低位運行等不可抗力因素，導致新能源消納困難，國家電網將充分釋放新能源消納能力。按剔除一季度限發電量情形測算，國家電網經營區2020年將風電新增消納能力2,945萬千瓦。

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。

### **3.項目確權，加快可再生能源發電項目補貼問題的解決**

2020年1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發展的若干意見》，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3月12日，國家財政部印發《關於開展可再生能源發電補貼項目清單有關工作的通知》，明確此前由財政部、國家發改委、國家能源局發文公佈的第一批至第七批可再生能源電價附加補助目錄內的可再生能源發電項目，由電網企業對相關信息進行審核後，直接納入補貼清單。同時強調抓緊審核存量項目信息，分批納入補貼清單。

2020年6月17日，財政部公佈《2020年中央財政預算》，明確2020年可再生能源電價附加收入預算數和支出預算數，分別同比增長1.8%和7.5%。

## **（二）行業發展回顧**

### **1.全球風電產業受到疫情短暫沖擊，但中長期保持增長趨勢**

2020年初爆發的新冠肺炎疫情對全球風電市場造成短期沖擊，但現場和施工的及時響應使市場需求快速復蘇。全球最主要的風電市場受到的影響較小，項目競拍和開工建設均順利開展。海上風電由於建設週期長，也保持了較好的韌性。除墨西哥、印度個別地區外，全球的風電供應鏈廠商也已經逐步復工復產。

### **2.上半年國內風力發電市場平穩運行**

2020年1-6月，風電發電量2,379億千瓦時，同比增長10.9%；全國風電設備平均利用小時數為1,123小時，同比減少10小時。利用小時較高的地區是雲南、四川和廣西。2020年1-6月，新增風電並網裝機容量632萬千瓦，同比減少277萬千瓦。新增並網裝機主要分佈在山西、河北、新疆、山東和寧夏五個省區，其中陸上風電新增並網裝機526萬千瓦。截至2020年6月底，全國風電累計並網裝機2.17億千瓦，占電源總裝機比例為11.2%，其中陸上風電累計並網裝機2.1億千瓦。

### **3.風電設備公開招標量和市場投標均價有所回調**

2020年1-6月，國內市場招標總量較去年同期有所下降，共計10.97GW，其中陸上風電招標6.095GW。從區域劃分上看，南方、北方招標市場各占半數。3MW及以上機型成為招標市場的主流。陸上大基地、平價、競價、分散式項目接替存量帶補貼項目逐漸成為招標市場主力項目。風電設備月度投標均價也逐步回落。

#### 4. 海上項目加快建設步伐

全球風能理事會認為，即使有新冠肺炎疫情的影響，2020年全球新增海上裝機仍有望達到6.6GW。隨著國內海上風電存量項目的並網時限臨近，全國海上風電招標和建設的步伐加快。2020年1-6月，海上風電市場招標量為4.875GW，新增並網裝機容量為106萬千瓦。截至2020年6月底，海上風電累計並網裝機699萬千瓦。產業鏈的成熟和規模化應用、風機大型化的普及和技術進步持續推動著海上風電項目降本增效，海上風電市場具有廣闊的發展前景。

## 二、主營業務分析

2020年，面對新冠肺炎疫情對行業的沖擊，公司與全產業鏈企業聯動，安全有序復工復產，同時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，公司以高質量發展為導向，在滿足風電政策切換帶來的市場高增長需求的同時，加速轉型求發展，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人民幣19,366.11百萬元，同比上升23.35%；實現歸屬母公司淨利潤人民幣1,274.83百萬元，同比上升7.63%。

### （一）風機生產、研發與銷售

#### 1、 產品生產和銷售

截至2020年6月30日止六個月期間，本集團風機及零部件銷售收入為人民幣14,565.64百萬元，同比增加25.18%；報告期內實現對外銷售容量4,099.97MW，同比增加28.50%。

下表為本集團2020年上半年及2019年上半年產品銷售明細：

截至6月30日止六個月期間					
	2020年		2019年		
	銷售台數	銷售容量 (MW)	銷售台數	銷售容量 (MW)	銷售 容量變動
6S/8S	25	165.80	7	45.15	267.22%
3S/4S	79	276.37	73	242.50	13.97%
2S	1,516	3,571.70	1,303	2,853.60	25.16%
1.5MW	57	86.10	33	49.50	73.94%
合計	1,677	4,099.97	1,416	3,190.75	28.50%

截至2020年6月30日，公司外部待執行訂單總量為16,350.24MW，分別為：1.5MW機組233.7MW，2S平臺產品9,485.3MW，3S/4S平臺產品4,594.14MW，6S/8S平臺產品2,037.1MW；公司外部中標未簽訂單1,071.7MW，包括2S平臺產品467.5MW，3S/4S平臺產品400.5MW，6S/8S平臺產品203.7MW；在手外部訂單共計17,421.94MW，其中國際在手訂單共計1,591MW。此外，公司內部訂單536.6MW。

## 2、 技術研發及產品認證

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應用對產品軟硬件進行全線技術改進，提升產品競爭力。

依託領先的模快化設計及IPD開發體系，公司2S平臺在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、模快化葉片技術、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。GW150-2.8~3.0機組已獲得國內權威認證機構的設計及型式認證，憑藉優異的性能及可靠的質量表現，獲得客戶的信賴和認可。

3S/4S平臺中的GW155-4.5機組於2019年發佈，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，第二台樣機已於今年5月在甘肅柳園順利並網發電。

金風科技持續發力海上產品自主研發，報告期內6S/8S平臺中的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。該機型集金風科技海上風電各項先進技術於一身，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。

2020年8月，金風科技的陽江風電產業基地項目首台機組下線，標誌著公司在陽江的生產建設正式進入規模化發展階段。公司將立足陽江，打造南方區域最大海上風電產業集聚區，並以此為依託，建設“立足廣東，輻射廣西、海南，面向東南亞”的風電裝備製造基地。

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。

報告期內，公司鋼混塔架的研發、設計與施工能力也屢次獲得國家及相關機構的認可。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，獲得了國家5A級協會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。

### b. 產品認證

2020年上半年，金風科技獲得整機認證證書44張，其中，國內整機證書35張，國際整機證書9張；設計認證證書20張，型式認證證書20張，特定廠址評估（SSDA）證書4張。所獲整機證書涵蓋了公司多個平臺的重點機型。

### 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。

報告期內，金風科技國內新增專利申請216項，其中，新增發明專利申請158項，占比73%；海外新增專利申請59件，其中新增美國專利申請13項，占比22%；新增軟件著作權申請29項；新增國內商標申請15件。與此同時，國內新增專利授權355件，其中，新增發明專利授權214項，占比60%；海外新增授權專利52件；國內新增核准注冊商標34件。

公司積極參與風電技術領域國際及國內標準的制修訂，報告期內金風科技共參與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144項標準已經發佈。

## 3. 質量管理

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，公司在質量管制方面迅速調整，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。

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。

### （二）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<sup>TM</sup>（線上）+標準化、集中共享的高效前臺（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。

此外，金風科技已開始搭建全國大部件維修服務網路，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，公司與兩家大型發電集團達成大部件維修服務長期合作，通過輻射區域24小時快速響應維修、更換服務，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，獲得客戶廣泛認可。

截至報告期末，公司國內外後服務業務在運項目容量10,135MW，已有22,414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2,227.60百萬元，較上年同期增長55.04%。

### （三）風電場投資與開發

為積極拓展國內市場，公司持續通過自主開發、合資合作方式開發風電資源，並積極開展平價項目申報工作，加大儲備優勢資源。2020年上半年，公司風電場投資與開發業務進展順利，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，公司國內合併報表口徑發電量為39.1億度。

截至報告期末，公司全球新增權益並網裝機容量243.2MW，轉讓權益並網容量276.5MW，全球累計權益並網裝機容量4,653MW；全球在建風電場權益容量2,698MW。上半年國內機組平均發電利用小時數1,173小時，高出全國平均水平50小時。

目前公司國內管理風電場資產規模575.54萬千瓦，同比增長21.4%。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。

2020年上半年，公司通過設計方案優化、採購模式優化、建設期成本管控及智能化運維等多種措施，從開發階段、建設階段、運營階段實現全項目成本管控，形成度電成本指標的持續優化機制，著眼提高發電量、降低初始投資成本、降低運維成本，建立行業領先的度電成本管控方案，實現項目綜合收益率的提升。

報告期內，本集團風電項目實現發電收入人民幣2,100.90百萬元。

### （四）水務業務

2020年上半年，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。

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、可視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。

在2020（第十八屆）水務行業戰略論壇上，公司榮獲“2019年度水業最具社會責任投資運營企業”獎項。

截至報告期末，公司擁有50餘家水務項目公司，水處理規模超300萬噸/日，覆蓋全國33個城市。報告期內，本集團實現水務業務收入人民幣272.62百萬元。

### （五）主要附屬公司基本情況

截至2020年6月30日，本集團共有422家附屬公司，包括45家直接控股附屬公司及377家間接控股附屬公司。另外，本集團還有18家合營公司、32家聯營公司及16項屬於可供出售權益投資。集團主要附屬子公司包括風機研發與製造公司、風電投資公司、風電服務、水務及融資租賃公司等。下表列出本集團主要附屬子公司財務情況（按「中國會計準則」）：

截至2020年6月30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	9,236,505,925.86	1,488,003,901.66	3,589,196,295.03	-78,376,236.65
2	江蘇金風科技有限公司	75,961.00	3,926,865,051.05	1,503,935,424.93	907,158,214.59	-44,041,436.03
3	北京天誠同創電氣有限公司	10,000.00	3,430,637,425.56	1,708,949,771.22	1,800,179,998.05	81,812,667.74
4	北京天潤新能投資有限公司	555,000.00	34,593,557,644.42	12,857,937,574.14	2,015,455,678.53	1,502,782,767.26
5	金風投資控股有限公司	100,000.00	4,336,589,990.14	2,016,745,284.95	-	-72,456,945.82
6	金風環保有限公司	100,000.00	6,044,710,363.66	2,375,167,810.33	240,541,792.40	51,950,103.62
7	天信國際租賃有限公司	3000 萬美元	4,800,299,756.05	846,273,413.94	173,524,042.55	69,365,255.16
8	新疆金風科技集團財務有限公司	300,000.00	7,915,947,389.39	3,112,798,163.06	99,875,386.00	76,483,678.19

## 三、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6月30日止六個月期間，本集團收入為人民幣19,366.11百萬元，比上年同期人民幣15,700.02百萬元增加23.35%。歸屬於上市公司股東的淨利潤為人民幣1,274.83百萬元，比上年同期人民幣1,184.50百萬元增加7.63%。本集團實現基本每股盈利為人民幣0.29元。

### 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；及(iv)其他。風機製造部分的收入主要來自風機及零部件的銷售收入。風電服務部分的收入主要來自風電場EPC及維護等服務。風電場開發部分的收入來自本集團經營的風電場產生的發電收入。其他部分的收入主要來自融資租賃和水處理收入等。

截至2020年6月30日止六個月期間，本集團營業收入為人民幣19,366.11百萬元，比上年同期人民幣15,700.02百萬元增加23.35%。明細資訊列示如下：

單位：人民幣千元

	截至6月30日止六個月期間			
	2020年	2019年	增減額	增減率
風機製造	<b>14,565,637</b>	11,635,916	2,929,721	25.18%
風電服務	<b>2,227,595</b>	1,436,802	790,793	55.04%
風電場開發	<b>2,100,895</b>	2,238,017	(137,122)	-6.13%
其他	<b>471,985</b>	389,282	82,703	21.25%
<b>合計</b>	<b>19,366,112</b>	15,700,017	3,666,095	23.35%

本集團報告期內收入增加主要由於：(i)2020年上半年中國風電行業處於加快建設期，本集團產品市場認可度高，帶動公司風機銷售量增長；(ii) 得益於風電裝機容量穩步增加為風電服務業務帶來的增長機遇，以及本集團在風電服務市場的佈局，本年實現的風電服務收入較去年大幅增加；(iii)本集團多元化發展戰略繼續推進，水務和租賃業務收入較去年同期有所增長。

## 銷售成本

單位：人民幣千元

	截至6月30日止六個月期間			
	2020年	2019年	增減額	增減率
風機製造	<b>12,820,871</b>	10,320,513	2,500,358	24.23%
風電服務	<b>2,419,167</b>	1,312,367	1,106,800	84.34%
風電場開發	<b>605,699</b>	654,432	(48,733)	-7.45%
其他	<b>202,953</b>	155,107	47,846	30.85%
<b>合計</b>	<b>16,048,690</b>	12,442,419	3,606,271	28.98%

本集團銷售成本增加主要由於報告期內本集團營業收入增加所致。

## 毛利

單位：人民幣千元

	截至6月30日止六個月期間			
	2020年	2019年	增減額	增減率
風機製造	<b>1,744,766</b>	1,315,403	429,363	32.64%
風電服務	<b>(191,572)</b>	124,435	(316,007)	-253.95%
風電場開發	<b>1,495,196</b>	1,583,585	(88,389)	-5.58%
其他	<b>269,032</b>	234,175	34,857	14.88%
<b>合計</b>	<b>3,317,422</b>	3,257,598	59,824	1.84%

本集團的毛利上升主要由於風機製造業務毛利上升所致。報告期內，EPC業務營業收入占收入比重增加，以及個別海外風電場項目發生延期支出導致風電服務業務毛利下降。

截至2020年6月30日和2019年6月30日止六個月期間，本集團綜合毛利率分別為17.13%及20.75%，而本集團的風機製造分部的毛利率分別為11.98%及11.30%。

下表列示本集團1.5MW系列風機、2S系列風機、3S/4S系列風機、6S/8S系列風機的毛利率情況（按中國會計準則）：

毛利率	截至6月30日止六個月期間		毛利率變動 (百分點)
	2020年	2019年	
6S/8S	<b>16.80%</b>	-1.50%	18.30
3S/4S	<b>15.74%</b>	13.78%	1.96
2S	<b>10.98%</b>	11.37%	-0.39
1.5MW	<b>35.21%</b>	15.48%	19.73

報告期內，1.5MW、3S/4S、6S/8S風力發電機組毛利率均有不同幅度上升；2S風力發電機組毛利率略有下降。

### 其他收入及收益，淨額

本集團的其他收入及收益淨額主要包括來自風電場投資的風電場處置收益（包括因該等風電場的銷售而實現的風電設備銷售收益）、銀行利息收入、產品質保支出保險賠償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6月30日止六個月期間的其他收入及收益淨額約為人民幣1,549.64百萬元，較去年同期人民幣1,226.29百萬元增加26.37%，主要由於本集團本期風電場項目處置收益、銀行利息收入等增加，被政府補助和遞延收入等減少抵消所致。

### 銷售及分銷開支

本集團的銷售及分銷開支主要包括產品質保準備、運費、保險費、投標服務費、員工薪酬支出、裝卸費及差旅費等。

截至2020年6月30日止六個月期間本集團的銷售及分銷開支約為人民幣1,518.24百萬元，與去年同期的人民幣1,262.93百萬元相比，增加了20.22%，主要由於本集團本期個別海外風電場項目延期支出等增加，被產品質保準備、差旅費等減少抵消所致。

### 行政開支

本集團的行政開支主要包括研發開支、員工薪酬支出、折舊、諮詢費及差旅費等。

截至2020年6月30日止六個月期間本集團的行政開支約為人民幣1,288.09百萬元，與去年同期的人民幣1,202.79百萬元相比，增加了7.09%，主要由於本集團本期員工薪酬支出、無形資產攤銷費和租賃費等增加所致。

### 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，合同資產減值損失等。

截至2020年6月30日止六個月期間，金融資產和合同資產減值損失淨額為人民幣228.10百萬元，與去年同期的人民幣154.45百萬元相比，增加了47.69%。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匯兌損失淨額、銀行手續費及其他、資產減值損失等。

截至2020年6月30日止六個月期間，本集團其他經營開支約為人民幣200.78百萬元，與去年同期的人民幣99.79百萬元相比，增加了101.20%，主要由於本期本集團匯兌損失淨額增加，被銀行手續費及其他減少等抵消所致。

本集團於截至2020年6月30日止六個月期間，截至2019年6月30日止六個月期間，作為2019年報的補充信息，截至2019年12月31日止十二個月期間，以及截至2018年12月31日止十二個月期間其他開支明細如下：

項目	單位：人民幣千元			
	截至6月30日止六個月期間		截至12月31日止十二個月期間	
	2020	2019	2019	2018
其他經營開支	200,775	99,789	611,451	195,952
其中明細如下：				
銀行手續費及其他	58,778	83,325	156,688	89,787
資產減值損失	-	828	140,984	29,421
匯兌損失淨額	110,465	-	159,170	18,167
處置非流動資產損失	212	3,278	4,610	9,539
罰款支出	3,092	2,689	14,421	27,979
出售投資物業成本	17,190	-	60,654	-
公益性捐贈	1,939	451	16,587	7,054
非流動資產毀損報廢損失	19	-	34,204	5,381
其他	9,080	9,218	24,133	8,624
合計	200,775	99,789	611,451	195,952

## 財務費用

截至2020年6月30日止六個月期間，本集團財務費用為人民幣438.77百萬元，與去年同期的人民幣563.20百萬元相比，下降了22.09%，主要由於本期計息銀行貸款及其他借款利息費用減少所致。

## 所得稅費用

截至2020年6月30日止六個月期間，本集團所得稅費用為人民幣145.56百萬元，較截至2019年同期所得稅費用人民幣211.13百萬元，下降了31.06%。主要由於本集團本期計提

的遞延所得稅資產增加所致。

## 財務狀況

於2020年6月30日和2019年12月31日，本集團總資產分別為人民幣102,558.27百萬元和人民幣103,057.08百萬元；本集團流動資產分別為人民幣43,596.11百萬元和人民幣48,444.17百萬元；本集團流動資產占總資產比例分別為42.51%和47.01%。流動資產減少主要由於持有待售的處置組資產減少、預付款項、其他應收款項及其他資產的流動部分減少等，被貿易應收款項及應收票據增加，存貨增加等抵消所致。

於2020年6月30日和2019年12月31日，本集團非流動資產的餘額分別為人民幣58,962.16百萬元和人民幣54,612.92百萬元。非流動資產增加主要由於對合營公司權益增加、物業、廠房及設備增加、預付款項、其他應收款項及其他資產的非流動部分等增加所致。

於2020年6月30日和2019年12月31日，本集團總負債分別為人民幣69,635.49百萬元和人民幣70,832.84百萬元，本集團流動負債分別為人民幣46,307.20百萬元和人民幣49,568.90百萬元。流動負債減少主要由於貿易應付款項及應付票據減少、與分類為持有待售資產直接相關的負債減少、計息銀行貸款及其他借款減少等，被合同負債等增加抵消所致。

於2020年6月30日和2019年12月31日，本集團非流動負債分別為人民幣23,328.29百萬元和人民幣21,263.94百萬元。非流動負債增加主要是由於計息銀行貸款及其他借款增加、撥備增加、其他應付款項及應計項目等增加所致。

於2020年6月30日和2019年12月31日，本集團淨流動負債分別為人民幣2,711.10百萬元和人民幣1,124.73百萬元，及本集團淨資產分別為人民幣32,922.78百萬元和人民幣32,224.25百萬元。

於2020年6月30日和2019年12月31日，本集團現金及現金等價物分別為人民幣7,059.64百萬元和人民幣6,820.78百萬元，及本集團計息銀行貸款和其他借款餘額為人民幣21,875.53百萬元和人民幣21,741.51百萬元。

## 財務資源和流動性

單位：人民幣千元

現金流量表	截至6月30日止六個月期間	
	2020	2019
經營活動所得/(耗用)現金淨額	<b>1,668,658</b>	(3,172,701)
投資活動耗用現金淨額	<b>(648,953)</b>	(4,154,010)
融資活動(耗用)/所得現金淨額	<b>(686,763)</b>	7,424,000
現金及現金等價物淨增加額	<b>332,942</b>	97,289
期初現金及現金等價物	<b>6,807,417</b>	5,012,017
匯率變動影響淨額	<b>(95,195)</b>	32,668
期末現金及現金等價物	<b>7,045,164</b>	5,141,974

## 1、經營活動所得現金淨額

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

截至2020年6月30日止六個月期間，本集團的經營活動所得的現金淨額為人民幣1,668.66百萬元，現金流入主要包括人民幣1,434.98百萬元的稅前利潤、調整了人民幣8,343.14百萬元其他應付款項及應計項目增加、人民幣734.65百萬元折舊增加、人民幣124.61百萬元其他無形資產攤銷增加等。該等現金流入被人民幣5,348.84百萬元貿易應付款項和應付票據減少、人民幣1,752.10百萬元貿易應收款和應收票據增加、人民幣1,040.06百萬元出售附屬公司收益增加、人民幣770.08百萬元預付款項、其他應收款項及其他資產增加等抵消所致。

截至2019年6月30日止六個月期間，本集團的經營活動耗用的現金淨額為人民幣3,172.70百萬元，現金流出主要包括人民幣5,575.35百萬元貿易應收款和應收票據增加、人民幣3,414.89百萬元存貨增加、人民幣775.26百萬元預付款項、其他應收款項及其他資產增加、人民幣724.14百萬元出售附屬公司收益增加、人民幣211.13百萬元已付所得稅等。該等現金流出被人民幣1,423.44百萬元稅前利潤、調整了人民幣3,543.34百萬元貿易應付款項和應付票據增加、人民幣1,943.18百萬元其他應付款項及應計項目增加、人民幣734.76百萬元折舊增加等抵消所致。

## 2、投資活動耗用現金淨額

本集團的投資活動耗用的現金淨額主要用於購買物業、廠房及設備、收購附屬公司、購買金融資產、已抵押存款、於獲得時原到期日為三個月或以上的無抵押定期存款等。

截至2020年6月30日止六個月期間，本集團的投資活動耗用的現金淨額為人民幣648.95百萬元，現金流出主要包括人民幣2,194.80百萬元購買物業、廠房及設備、人民幣806.00百萬元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238.20百萬元購買於合營公司股權等。該等現金流出被人民幣1,275.47百萬元出售附屬公司(扣除現金)、人民幣763.49百萬元以前期間處置子公司於本期收到的現金或現金等價物、人民幣438.74百萬元出售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132.04百萬元出售合營公司及聯營公司的股權流入等所抵銷。

截至2019年6月30日止六個月期間，本集團的投資活動耗用的現金淨額為人民幣4,154.01百萬元，現金流出主要包括人民幣4,592.56百萬元購買物業、廠房及設備、人民幣330.00百萬元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210.20百萬元購買於聯營公司股權等。該等現金流出被人民幣336.83百萬元出售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306.23百萬元出售合營公司及聯營公司的股權、人民幣270.05百萬元出售附屬公司(扣除現金)流入等所抵銷。

## 3、融資活動耗用現金淨額

本集團融資活動使用的現金流主要用作償付債券、銀行借款及利息，而本集團融資

活動產生的現金流入來自新增銀行借款和發行股票所得。

截至2020年6月30日止六個月期間，本集團的融資活動耗用的現金淨額為人民幣686.76百萬元，現金流出主要包括人民幣4,506.09百萬元的償還銀行貸款與其他借款、人民幣444.26百萬元的已付利息、人民幣71.60百萬元的派付股息，人民幣62.98百萬元的租賃付款本金等。該等現金流出被人民幣4,418.61百萬元的新借銀行貸款與其他借款流入等所抵銷。

截至2019年6月30日止六個月期間，本集團的融資活動所得的現金淨額為人民幣7,424.00百萬元，現金流入主要包括人民幣6,510.04百萬元的新借銀行貸款與其他借款、人民幣4,644.75百萬元的發行股票所得款項等。該等現金流入被人民幣2,684.62百萬元的償還銀行貸款與其他借款、人民幣575.57百萬元的已付利息、人民幣388.72百萬元的抵押存款的增加流出等所抵銷。

## 資本性支出

截至2020年6月30日止六個月期間，本集團資本性支出為人民幣2,395.15百萬元，較截至2019年6月30日止六個月期間的人民幣4,521.53百萬元下降47.03%。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。

## 銀行貸款及其他借款

於2020年6月30日，本集團的計息銀行借款為人民幣20,593.98百萬元，其中：須於一年內償還的金額為人民幣4,189.90百萬元，第二年內為人民幣2,573.29百萬元，第三年至第五年為人民幣5,209.32百萬元，五年以上為人民幣8,621.47百萬元。除此之外，於2020年6月30日，本集團應償還的其他借款為人民幣1,281.55百萬元，包括須於一年內償還的其他借款為人民幣353.48百萬元，第二年內為人民幣190.93百萬元，第三年至第五年為人民幣170.57百萬元，五年以上為人民幣566.57百萬元。

## 受限資產

於2020年6月30日，本集團有帳面價值共計人民幣21,149.84百萬元的資產抵質押用於獲得銀行貸款、其他銀行信貸、融資租賃及電價掉期合約。該等資產包括人民幣13,124.50百萬元的物業、廠房及設備、人民幣4,930.77百萬元的貿易應收款項及應收票據、人民幣1,779.03百萬元的金融應收款項、人民幣658.84百萬元的銀行存款、人民幣626.93百萬元的使用權資產、人民幣29.33百萬元的預付款項、其他應收款項及其他資產以及人民幣0.44百萬元的存貨。

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、融資租賃及電價掉期合約。該等資產包括人民幣10,686.20百萬元的物業、廠房及設備、人民幣5,967.49百萬元的持有待售資產、人民幣3,923.34百萬元的貿易應收款項及應收票據、人民幣597.05百萬元的使用權資產、人民幣571.60百萬元的金融應收款項、人民幣533.10百萬元的銀行存款、人民幣14.34百萬元的預付款項、其他應收款項及其他資產以及人民幣0.44百萬元的存貨。

## 資本負債比率

於2020年6月30日和2019年12月31日，本集團的淨債務除以總資本比率分別為55.13%和

59.54%。

### **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2020年6月30日止6個月內，本集團交易貨幣（營運實體的功能貨幣除外）的外匯風險敞口維持在較低水平，外國附屬公司的境外長期股權所持有的淨資產所面對的貨幣折算風險，其換算產生的差額計入外幣換算儲備。

### **或有負債**

本集團主要的或有負債包括：發出的信用證、擔保函、為合營企業、聯營企業及獨立第三方提供的擔保及補償安排。

於2020年6月30日和2019年12月31日，本集團或有負債金額分別為人民幣20,811.94百萬元和人民幣21,002.83百萬元，詳情載於財務報告注釋30。

### **重大投資**

截至2020年6月30日止六個月期間，本集團無重大投資事項。

### **重大收購及出售**

截至2020年6月30日止六個月期間，本集團無重大收購及出售事項。

## 四、2020年下半年展望

據國際可再生能源署（IRENA）發佈《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。

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。

國家發改委、國家能源局聯合發佈《關於公佈2020年風電、光伏發電平價上網項目的通知》，公佈2020年風電平價上網項目裝機規模1139.67萬千瓦、要求電網企業確保平價上網項目優先發電和全額保障性收購，加快風電平價上網進程，提升風電行業市場競爭力。

### 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

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製造企業之間的競爭。

#### （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，新冠肺炎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。如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，公司將植根製造主業，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。

## 核心競爭力分析

### 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。本集團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。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。

### iii、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。公司也榮獲中國質量管理領域最高獎項-全國質量獎，是風電行業首家獲得該獎項的企業。

### iv、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系統解決方案，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，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。

## 遵守企業管治守則

報告期內，本公司已遵守《上市規則》附錄十四《企業管理守則》所載之所有適用守則條文。

## 購回、出售和贖回證券

本公司或其任何附屬公司在截至2020年6月30日止六個月內，概無購買、出售和贖回其上市證券。

## 中期股息

董事會決定不派發截至2020年6月30日止六個月的中期股息。

## 中期業績審閱

截至最近可行日期，審計委員會包括兩名獨立非執行董事即黃天祐博士及楊劍萍女士，以及一名非執行董事盧海林先生，並由黃博士擔任主任委員。本公司審計委員會及核數師德勤·關黃陳方會計師行已審閱截至2020年6月30日六個月之本集團未經審計中期業績。

## 釋義

本公告內，除文義另有所指外，以下詞語具有以下含義：

「2019年股東週年大會」	本公司於2020年6月23日星期二舉行的股東週年大會；
「A股」	本公司於深交所發行上市並以人民幣買賣的普通股，每股面值以人民幣計值為人民幣1.00元；
「《章程》」	本公司《章程》，經不時修訂、增補或以其他方式修改；
「權益容量」	代表本集團所佔權益容量，通過本集團在某電力項目中之所有權百分比乘以該電力項目總容量計算得出；
「可利用率」	按風機于某段期間的無故障時間除以整個期間時間計算得出的百分數；
「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》；
「董事長」	董事會主席；
「最高行政人員」	具有《上市規則》所賦予之含義；
「中國」或「我國」	中華人民共和國，僅就本公告而言不包括中國香港、澳門特別行政區及台灣；
「本公司或公司」	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6月30日止年度之本集團未經審計綜合財務報表，根據《國際財報準則》而編制；
「本集團」、「金風科技」或「我們」	本公司及其附屬公司；

「GW」	吉瓦，功率單位，1GW等於1,000MW；
「H股」	本公司於香港聯交所發行上市並以港幣買賣的普通股，每股面值以人民幣計值為人民幣1.00元；
「港幣」	港幣，香港法定貨幣；
「香港」	中國香港特別行政區；
「香港聯交所」	香港聯合交易所有限公司；
「《國際財報準則》」	《國際財務報告準則》；
「kW」或「千瓦」	千瓦特，功率單位，1kW等於1,000瓦特；
「kWh」或「千瓦時」	千瓦特小時，電能生產數量的計量單位。1kWh為一千瓦的發電機按額定輸出容量連續運行一小時所做的功；
「《上市規則》」	《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》；
「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；
「總裁」	本公司總裁；
「研發」	研究與開發；
「人民幣」	人民幣，中國法定貨幣；
「高管」	本公司高級管理人員；
「股東」	本公司股東；
「國務院」	中國國務院；
「附屬公司」	具有《上市規則》所賦予之含義；
「深交所」	深圳證券交易所；
「風電場投資與開發」	本集團風電場投資與開發業務板塊，為本集團三大主營業務板塊之一；
「風電服務」	本集團風電服務業務板塊，為本集團三大主營業務板塊之一；
「風機」	風力發電機組；
「風機製造」	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8月28日

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