

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分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。

贛鋒鋰業
GanfengLithium
Ganfeng Lithium Group Co., Ltd.
江西贛鋒鋰業集團股份有限公司
(於中華人民共和國註冊成立之股份有限公司)
(股份代號：1772)

**截至2026年6月30日止六個月之
中期業績公告**

江西贛鋒鋰業集團股份有限公司(「本公司」或「公司」)董事(「董事」)會(「董事會」)謹此公佈本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)截至2026年6月30日止六個月(「報告期」)之簡明綜合未經審計中期業績。

財務資料
中期簡明綜合損益表
截至2026年6月30日止六個月

	附註	2026年 (未經審核) 人民幣千元	2025年 (未經審核) 人民幣千元
收益	4(a)	22,884,121	8,257,668
銷售成本		<u>(15,748,194)</u>	<u>(7,367,394)</u>
毛利		7,135,927	890,274
其他收入及收益	4(b)	969,082	983,607
銷售及分銷開支		(108,589)	(85,441)
行政開支		(1,433,988)	(1,072,342)
其他開支	5	(338,483)	(710,750)
融資成本	6	(647,318)	(703,881)
應佔損益：			
聯營公司		51,440	(15,613)
合營企業		<u>574,078</u>	<u>(229,452)</u>
除稅前溢利/(虧損)	7	6,202,149	(943,598)
所得稅(開支)/抵免	8	<u>(1,769,910)</u>	<u>157,215</u>
期內溢利/(虧損)		<u><u>4,432,239</u></u>	<u><u>(786,383)</u></u>
以下人士應佔：			
母公司擁有人		4,257,541	(536,213)
非控股權益		<u>174,698</u>	<u>(250,170)</u>
		<u><u>4,432,239</u></u>	<u><u>(786,383)</u></u>
母公司普通權益持有人應佔的 每股溢利/(虧損)			
基本			
一期內溢利/(虧損)	10	<u>人民幣 2.04 元</u>	<u>人民幣(0.27)元</u>
攤薄			
一期內溢利/(虧損)	10	<u>人民幣 2.03 元</u>	<u>人民幣(0.27)元</u>

中期簡明綜合全面收益表
截至2026年6月30日止六個月

	2026年 (未經審核) 人民幣千元	2025年 (未經審核) 人民幣千元
期內溢利/(虧損)	<u>4,432,239</u>	<u>(786,383)</u>
於以後期間重新分類至損益之 其他全面收益：		
按公允價值計入其他全面收益的 債權投資：		
公允價值的變動	(333)	977
現金流量對沖：		
期內產生對沖工具公允價值變動的 實際部分	63,786	(56,998)
包含在綜合損益表中的收益重新 分類調整	(91,164)	24,016
所得稅影響	<u>1,640</u>	<u>4,947</u>
	(25,738)	(28,035)
換算海外業務產生的匯兌差額	(1,150,170)	(134,714)
聯營公司及合營企業的其他全面收益份額	<u>(11,317)</u>	<u>4,823</u>
期內其他全面收益，除稅	<u>(1,187,558)</u>	<u>(156,949)</u>
期內全面收益總額，除稅	<u>3,244,681</u>	<u>(943,332)</u>
以下人士應佔：		
母公司擁有人	3,167,831	(672,807)
非控股權益	<u>76,850</u>	<u>(270,525)</u>
	<u>3,244,681</u>	<u>(943,332)</u>

中期簡明綜合財務狀況表

2026年6月30日

	附註	2026年 6月30日 (未經審核) 人民幣千元	2025年 12月31日 (經審核) 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備		37,560,493	36,867,781
投資物業		5,114	5,332
使用權資產		1,571,171	1,544,665
商譽		182,011	182,011
其他無形資產		18,973,773	19,466,105
於合營企業之投資		3,562,112	2,763,865
於聯營公司之投資		8,943,338	8,809,848
按公允價值計入損益的金融資產		2,786,996	3,650,829
指定為以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的股權投資		50,500	50,500
應收關聯方款項		1,149,617	2,020,994
遞延稅項資產		1,114,095	1,154,861
已抵押存款		64,108	62,134
其他非流動資產		1,566,022	1,520,802
非流動資產總值		77,529,350	78,099,727
流動資產			
存貨		15,150,000	13,001,739
貿易應收款項及應收票據	11	10,559,102	7,143,998
按公允價值計入其他全面收益的債權投資	12	1,662,332	1,548,922
應收關聯方款項		246,600	1,365,911
預付款項、其他應收款項及其他資產		5,368,742	3,502,840
按公允價值計入損益的金融資產		458,965	140,306
衍生金融工具		109,611	32,959
已抵押存款		215,588	553,443
現金及現金等價物		10,960,094	7,868,247
流動資產總值		44,731,034	35,158,365

	附註	2026年 6月30日 (未經審核) 人民幣千元	2025年 12月31日 (經審核) 人民幣千元
流動負債			
貿易應付款項及應付票據	13	14,603,194	12,309,624
其他應付款項及應計費用		7,248,429	7,293,151
應付債券		504,382	1,212,468
衍生金融工具		128,194	252,584
計息銀行及其他借款		15,556,585	15,824,253
應付關聯方款項		469,067	1,080,222
撥備		60,548	60,745
應付所得稅		1,412,898	240,663
流動負債總額		39,983,297	38,273,710
流動資產/(負債)淨值		4,747,737	(3,115,345)
資產總值減流動負債		82,277,087	74,984,382
非流動負債			
計息銀行及其他借款		19,975,361	16,921,462
應付債券		940,361	1,145,011
遞延收入		850,916	835,046
遞延稅項負債		1,159,287	895,480
應付關聯方款項		2,281,218	2,167,210
撥備		323,755	290,949
其他非流動負債		1,874,537	891,648
非流動負債總額		27,405,435	23,146,806
負債總額		67,388,732	61,420,516
資產淨值		54,871,652	51,837,576

	附註	2026年 6月30日 (未經審核) 人民幣千元	2025年 12月31日 (經審核) 人民幣千元
權益			
母公司擁有人應佔權益			
股本		2,096,694	2,096,694
庫存股份		(426,637)	(443,993)
儲備		<u>46,528,660</u>	<u>43,492,774</u>
		48,198,717	45,145,475
非控股權益		<u>6,672,935</u>	<u>6,692,101</u>
權益總額		<u><u>54,871,652</u></u>	<u><u>51,837,576</u></u>

中期簡明綜合財務資料附註

2026年6月30日

1. 編製基準

截至2026年6月30日止六個月的中期簡明綜合財務資料已按照國際會計準則第34號中期財務報告編製。中期簡明綜合財務資料並不包括年度財務報表規定的所有資料及披露，並應連同本集團截至2025年12月31日止年度的年度綜合財務報表一併閱讀。

2. 會計政策及披露變動

除於本期間之財務資料首次採納下列經修訂國際財務報告會計準則外，編製中期簡明綜合財務資料所採用的會計政策與編製本集團截至2025年12月31日止年度的年度綜合財務報表所採用者一致。

國際財務報告準則第9號及國際財務報告準則第7號之修訂

金融工具分類與計量之修訂

國際財務報告準則第9號及國際財務報告準則第7號之修訂

依賴自然能源生產電力的合約

國際財務報告會計準則年度改良—第11卷

國際財務報告準則第1號、國際財務報告準則第7號、國際財務報告準則第9號、國際財務報告準則第10號及國際會計準則第7號之修訂

經修訂國際財務報告會計準則之性質及影響闡述如下：

- (a) 國際財務報告準則第9號及國際財務報告準則第7號之修訂金融工具分類與計量的修訂釐清，當實體對合約現金流量的權利到期或被轉讓時，金融資產即予終止確認；而金融負債則於結算日終止確認。該等修訂引入一項會計政策選擇，在符合特定條件的情況下，終止確認於結算日前透過電子付款系統結算的金融負債。該等修訂釐清如何評估具有環境、社會及管治以及其他類似或然特徵的金融資產的合約現金流量特徵。此外，該等修訂釐清具有無追索權特徵的金融資產及合約掛鉤工具的分類規定。該等修訂亦包括指定以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的權益工具投資及具有或然特徵的金融工具的額外披露。由於本集團過往年度終止確認金融資產及負債的會計政策與該等修訂一致，且本集團並無該等修訂所涉及的金融資產，故該等修訂對中期簡明綜合財務資料並無產生任何影響。本集團將於截至2026年12月31日止年度的本集團綜合財務報表中，就其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提供額外披露。

- (b) 國際財務報告準則第9號及國際財務報告準則第7號之修訂依賴自然能源生產電力的合約澄清範圍內合約「自用」規定的應用，並修訂範圍內合約現金流量對沖關係中被對沖項目的指定規定。該等修訂亦包括額外披露，使財務報表使用者能夠了解該等合約對實體財務表現及未來現金流量的影響。由於本集團並無任何屬於該等修訂範圍內的合約，因此該等修訂對中期簡明綜合財務資料並無任何影響。
- (c) 國際財務報告會計準則年度改良—第11卷載列國際財務報告準則第1號、國際財務報告準則第7號(及隨附的國際財務報告準則第7號實施指引)、國際財務報告準則第9號、國際財務報告準則第10號及國際會計準則第7號的窄範圍修訂。該等修訂包括為提高相應國際會計準則的一致性而作出的澄清、簡化、更正或變動。該等修訂對中期簡明綜合財務資料並無任何影響。

3. 經營板塊資料

出於管理目的，本集團根據其產品及服務劃分業務單元，並有以下三個報告經營板塊：

- (a) 金屬鋰及鋰化合物板塊：鋰製品製造、銷售及提供加工服務；
- (b) 鋰電池板塊：生產及銷售鋰電池，並提供工商業儲能服務；
- (c) 鋰礦資源及其他板塊：鋰礦石、磷礦石及其他鋰產品的勘探及銷售。

管理層對本集團各經營板塊的經營業績分開管理，以此決定資源分配及業績評估。板塊業績基於各項須予呈報的板塊溢利/虧損進行評價，該板塊溢利/虧損以經調整的除稅前溢利/虧損進行計量。該經調整的除稅前溢利/虧損將利息收入及與租賃無關的融資成本排除在外。除此以外，其計量與本集團之除稅前溢利的計量相一致。

各板塊間的銷售及轉讓，參照按當時現行市價與第三方進行交易所採用的售價制定。

截至2026年6月30日止六個月	金屬鋰及 鋰化合物 人民幣千元 (未經審核)	鋰電池 人民幣千元 (未經審核)	鋰礦資源 及其他 人民幣千元 (未經審核)	總計 人民幣千元 (未經審核)
板塊收益(附註4)				
向外部客戶的銷售	14,471,230	8,071,984	340,907	22,884,121
板塊間銷售	<u>231,178</u>	<u>35,731</u>	<u>5,355,049</u>	<u>5,621,958</u>
板塊收益總額	14,702,408	8,107,715	5,695,956	28,506,079
對賬：				
板塊間銷售抵銷				<u>(5,621,958)</u>
收益				<u><u>22,884,121</u></u>
板塊業績	5,816,603	397,268	462,873	6,676,744
對賬：				
利息收入				167,566
融資成本(租賃負債利息除外)				<u>(642,161)</u>
除稅前溢利				<u><u>6,202,149</u></u>

截至2025年6月30日止六個月	金屬鋰及 鋰化合物 人民幣千元 (未經審核)	鋰電池 人民幣千元 (未經審核)	鋰礦資源 及其他 人民幣千元 (未經審核)	總計 人民幣千元 (未經審核)
板塊收益(附註4)				
向外部客戶的銷售	4,965,769	3,081,942	209,957	8,257,668
板塊間銷售	<u>229,381</u>	<u>37</u>	<u>483,957</u>	<u>713,375</u>
板塊收益總額	5,195,150	3,081,979	693,914	8,971,043
<u>對賬：</u>				
板塊間銷售抵銷				<u>(713,375)</u>
收益				<u><u>8,257,668</u></u>
板塊業績	34,646	158,202	(587,630)	(394,782)
<u>對賬：</u>				
利息收入				148,035
融資成本(租賃負債利息除外)				<u>(696,851)</u>
除稅前虧損				<u><u>(943,598)</u></u>

下表分別呈列本集團於2026年6月30日及2025年12月31日經營板塊的資產及負債資料。

	金屬鋰及 鋰化合物 人民幣千元	鋰電池 人民幣千元	鋰礦資源 及其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
板塊資產				
2026年6月30日(未經審核)	<u><u>41,463,600</u></u>	<u><u>32,482,213</u></u>	<u><u>48,314,571</u></u>	<u><u>122,260,384</u></u>
2025年12月31日(經審核)	<u><u>30,649,813</u></u>	<u><u>30,298,608</u></u>	<u><u>52,309,671</u></u>	<u><u>113,258,092</u></u>
板塊負債				
2026年6月30日(未經審核)	<u><u>35,317,914</u></u>	<u><u>23,601,873</u></u>	<u><u>8,468,945</u></u>	<u><u>67,388,732</u></u>
2025年12月31日(經審核)	<u><u>31,515,223</u></u>	<u><u>21,188,872</u></u>	<u><u>8,716,421</u></u>	<u><u>61,420,516</u></u>

季節性因素對本集團的板塊收益及板塊業績並無重大影響。

4. 收益、其他收入及收益

關於收益、其他收入及收益的分析如下：

(a) 收益

	截至6月30日止六個月	
	2026年	2025年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
客戶合約收益	22,883,728	8,257,612
其他來源收益		
投資物業經營租賃之租金收入總額：	393	56
收益總額	22,884,121	8,257,668

截至2026年6月30日止六個月

板塊	金屬鋰及 鋰化合物 人民幣千元 (未經審核)	鋰電池 人民幣千元 (未經審核)	鋰礦資源 及其他 人民幣千元 (未經審核)	總計 人民幣千元 (未經審核)
貨物或服務類別				
銷售工業產品	14,261,323	8,001,469	338,052	22,600,844
加工服務	209,544	–	2,825	212,369
工商業儲能服務	–	70,515	–	70,515
總計	14,470,867	8,071,984	340,877	22,883,728
區域市場				
中國內地	14,076,627	7,755,885	205,732	22,038,244
其他國家/地區	394,240	316,099	135,145	845,484
總計	14,470,867	8,071,984	340,877	22,883,728
收益確認時間				
在某個時間點	14,470,867	8,001,469	340,877	22,813,213
在某個時段內確認收益	–	70,515	–	70,515
客戶合約收益總額	14,470,867	8,071,984	340,877	22,883,728

截至2025年6月30日止六個月

板塊	金屬鋰及 鋰化合物 人民幣千元 (未經審核)	鋰電池 人民幣千元 (未經審核)	鋰礦資源 及其他 人民幣千元 (未經審核)	總計 人民幣千元 (未經審核)
貨物或服務類別				
銷售工業產品	4,903,335	3,008,461	209,957	8,121,753
工商業儲能服務	—	73,691	—	73,691
加工服務	62,168	—	—	62,168
總計	<u>4,965,503</u>	<u>3,082,152</u>	<u>209,957</u>	<u>8,257,612</u>
區域市場				
中國內地	4,564,276	2,793,983	187,541	7,545,800
其他國家/地區	401,227	288,169	22,416	711,812
總計	<u>4,965,503</u>	<u>3,082,152</u>	<u>209,957</u>	<u>8,257,612</u>
收益確認時間				
在某個時間點	4,965,503	3,008,461	209,957	8,183,921
在某個時段內確認收益	—	73,691	—	73,691
客戶合約收益總額	<u>4,965,503</u>	<u>3,082,152</u>	<u>209,957</u>	<u>8,257,612</u>

(b) 其他收入及收益

	截至6月30日止六個月	
	2026年	2025年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
其他收入		
政府補助	145,299	193,634
銷售原材料	69,334	64,159
銀行利息收入	110,739	85,093
其他非流動資產利息收入	8,494	27,404
聯營公司及合營企業利息收入	48,333	35,538
按公允價值計入損益的金融資產		
之股息及利息收入	12,402	755
其他	11,938	18,296
其他收入總計	406,539	424,879
收益		
處置一間聯營公司部分權益之收益	482	274,530
處置附屬公司之收益	—	224,446
出售按公允價值計入損益的金融資產		
之收益	491,736	59,752
按公允價值計入損益的金融資產及		
衍生金融工具之公允價值變動淨額	70,325	—
收益總額	562,543	558,728
其他收入及收益總額	969,082	983,607

5. 其他開支

其他開支的詳細分類如下：

	截至6月30日止六個月	
	2026年	2025年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
已售原材料成本	54,111	49,844
公允價值虧損淨值：		
按公允價值計量且其變動計入當期		
損益的金融資產和衍生金融工具		
之公允價值虧損	-	277,690
貿易應收款項減值淨額	73,937	1,291
出售物業、廠房及設備項目淨虧損	37,136	776
存貨沖減至可變現淨值	33,049	194,644
勘探費用	16,053	30,917
匯兌差異淨額	115,124	148,640
其他	9,073	6,948
總計	338,483	710,750

6. 融資成本

融資成本之分析如下：

	截至6月30日止六個月	
	2026年	2025年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
銀行貸款利息	445,682	443,809
其他借款利息	120,701	244,978
租賃負債利息	5,157	10,284
貼現銀行票據利息	40,263	18,029
應付債券利息開支	44,299	26,906
除按公允價值計入損益之金融負債		
利息開支總額	656,102	744,006
資本化利息	(8,784)	(40,125)
總計	647,318	703,881

7. 除稅前溢利/(虧損)

本集團的除稅前溢利/(虧損)已扣除/(抵免)下列各項：

	截至6月30日止六個月	
	2026年	2025年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
已售存貨及服務成本*	15,748,194	7,367,394
已售原材料成本	54,111	49,844
物業、廠房及設備折舊	1,065,280	841,769
使用權資產折舊	33,011	19,502
無形資產攤銷	131,795	70,245
投資性房地產折舊	218	340
研發成本：		
本年度支出*	739,780	433,663
以股權結算購股權開支	28,937	56,910
匯兌差異淨額	115,124	148,640
金融資產減值淨額：		
貿易應收款項減值淨額	73,937	1,291
存貨沖減至可變現淨值	33,049	194,644
公允價值(收益)/虧損淨額：		
按公允價值計量且其變動計入當期		
損益的金融資產和衍生金融工具		
之公允價值(收益)/虧損	(70,325)	277,690
處置一間聯營公司部分權益之收益	(482)	(274,530)
處置附屬公司之收益	—	(224,446)
出售按公允價值計入損益的金融資產之收益	(491,736)	(59,752)
銀行利息收入	(110,739)	(85,093)
出售物業、廠房及設備項目虧損淨額	37,136	776

* 該等金額包括與物業、廠房及設備折舊、使用權資產折舊及無形資產攤銷有關的開支，其亦已計入上文就該等各類開支單獨披露的總金額內。

8. 所得稅

本集團須按實體基準就本集團成員公司註冊及經營所在司法權區產生或取得的溢利繳納所得稅。

	截至6月30日止六個月	
	2026年	2025年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
即期企業所得稅	1,463,697	75,284
遞延稅項	306,213	(232,499)
總計	1,769,910	(157,215)

報告期內中國內地即期所得稅按應課稅溢利之法定稅率25%計提撥備，而本集團所得稅根據2008年1月1日批准及生效的《中華人民共和國企業所得稅法》釐定，惟本公司及本集團若干附屬公司於中國內地可按優惠稅率15%繳稅除外。本集團海外附屬公司企業所得稅根據當地稅收法規計繳。

本公司被認定為高新技術企業(「**高新技術企業**」)，有效期至2027年10月27日。根據企業所得稅法及相關規定，倘本公司遵守相關規定所載的條件，本公司適用稅率為15%。若干附屬公司也被認定為高新技術企業，其有效期如下：

名稱	有效期
奉新贛鋒鋰業有限公司	2025年10月29日至2028年10月28日
宜春贛鋒鋰業有限公司	2024年10月28日至2027年10月27日
江西贛鋒鋰電科技股份有限公司	2024年10月28日至2027年10月27日
新余贛鋒電子有限公司	2023年12月8日至2026年12月7日
江蘇贛鋒動力科技有限公司	2023年12月13日至2026年12月12日
贛鋒鋰電(東莞)科技有限公司	2025年12月19日至2028年12月18日
惠州贛鋒鋰電科技有限公司	2024年11月19日至2027年11月18日
廣東匯創新能源有限公司	2025年12月19日至2028年12月18日
浙江鋒鋰新能源科技有限公司	2023年12月8日至2026年12月7日
重慶贛鋒動力科技有限公司	2025年12月18日至2028年12月19日
新余贛鋒鋰業有限公司	2025年10月29日至2028年10月28日
江西贛鋒循環科技有限公司	2024年10月28日至2027年10月27日
豐城贛鋒鋰業有限公司	2024年11月19日至2027年11月18日
雲南紅富化肥有限公司	2024年11月1日至2027年10月31日
新余贛鋒新鋰源電池有限公司	2025年10月29日至2028年10月28日

此外，根據西部大開發政策的相關稅收規定，寧都贛鋒鋰業有限公司、江西西部資源鋰業有限公司、四川贛鋒鋰業有限公司、青海贛鋒鋰業有限公司、贛州贛鋒再生資源有限公司、青海中航資源有限公司、鑲黃旗蒙金礦業開發有限公司及內蒙古贛鋒鋰業有限公司適用的所得稅稅率為15%，該稅收優惠將於2030年12月31日到期。

9. 股息

董事會不建議就截至2026年6月30日止六個月派付任何中期股息(截至2025年6月30日止六個月：零)。

就截至2025年12月31日止年度擬宣派的末期股息每股普通股人民幣0.15元(含稅)由本公司股東於2026年5月20日的股東週年大會上批准。

10. 母公司普通權益持有人應佔每股盈利/(虧損)

每股基本盈利/(虧損)金額乃按母公司普通權益持有人應佔的期內溢利/(虧損)以及期內已發行普通股之加權平均數2,086,661,203股(2025年6月30日：2,004,568,550股)計算，並經調整以反映期內的供股。

每股攤薄盈利/(虧損)金額乃按母公司普通權益持有人應佔的期內溢利/(虧損)計算。計算所用普通股加權平均數為計算每股基本盈利/(虧損)所用的期內已發行普通股數目，及假設視為行使或轉換全部潛在攤薄普通股為普通股而無償發行的普通股的加權平均數。

每股基本及攤薄盈利/(虧損)的計算乃基於：

	截至6月30日止六個月	
	2026年 人民幣千元 (未經審核)	2025年 人民幣千元 (未經審核)
<u>溢利/(虧損)</u>		
計算每股基本虧損時所用的母公司 普通權益持有人應佔溢利/(虧損)：		
來自持續經營	4,257,541	(536,213)
母公司普通權益持有人應佔溢利/(虧損)	<u>4,257,541</u>	<u>(536,213)</u>
以下應佔：		
持續經營	<u>4,257,541</u>	<u>(536,213)</u>
 <u>股份數目</u>		
	2026年	2025年
<u>股份</u>		
計算每股基本虧損時所用的本期已發行 普通股加權平均數	2,086,661,203	2,004,568,550
攤薄效應－普通股加權平均數：		
－股票期權計劃	<u>7,022,111</u>	<u>—</u>
總計	<u>2,093,683,314</u>	<u>2,004,568,550</u>

截至2025年6月30日止六個月，由於在考慮股票期權計劃時，每股攤薄盈利金額增加，因此股票期權計劃對截至2025年6月30日止六個月的每股基本盈利具有反稀釋作用，並在計算每股攤薄盈利時被忽略。因此，每股攤薄盈利金額乃基於期內虧損及歸屬於持續經營的虧損人民幣536,213,000元以及截至2025年6月30日止六個月已發行普通股加權平均數2,004,568,550股。

11. 貿易應收款項及應收票據

	2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2025年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
貿易應收款項	9,657,647	6,938,195
應收票據	1,270,849	501,146
減值	(369,394)	(295,343)
總計	<u>10,559,102</u>	<u>7,143,998</u>

於報告期末，貿易應收款項(扣除虧損撥備)按發票日期的賬齡分析如下：

	2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2025年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
六個月內	8,859,083	6,208,814
超過六個月但不超過一年	244,027	224,360
一至兩年	161,050	202,465
兩至三年	23,767	3,334
超過三年	326	3,879
總計	<u>9,288,253</u>	<u>6,642,852</u>

12. 按公允價值計入其他全面收益的債權投資

	2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2025年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
按公允價值計入其他全面收益的債權投資：		
應收票據	<u>1,662,332</u>	<u>1,548,922</u>

就應收票據管理而言，本集團的業務模式旨在收取合約現金流量及出售。因此，應收票據被分類及呈列為按公允價值計入其他全面收益的債權投資。

於2026年6月30日，本集團將賬面值為人民幣331,650,000元(2025年12月31日：人民幣191,830,000元)的按公允價值計入其他全面收益的債權投資抵押，以發行銀行承兌票據及信用函。

13. 貿易應付款項及應付票據

	2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2025年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
貿易應付款項	10,556,073	9,069,127
應付票據	4,047,121	3,240,497
總計	<u>14,603,194</u>	<u>12,309,624</u>

於報告期末，貿易應付款項按發票日期的賬齡分析如下：

	2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2025年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
三個月內	4,282,535	4,499,763
三至六個月	2,987,630	2,389,605
六至十二個月	2,778,123	1,912,308
一至兩年	408,793	211,019
兩至三年	98,992	56,432
總計	<u>10,556,073</u>	<u>9,069,127</u>

貿易應付款項不計息，通常於0天至360天內結算。

14. 報告期後事項

於2026年6月30日後並無重大事項。

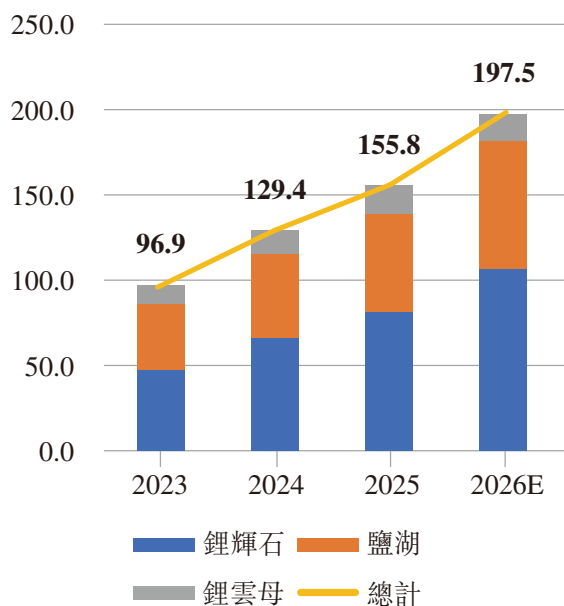
管理層討論及分析

行業回顧

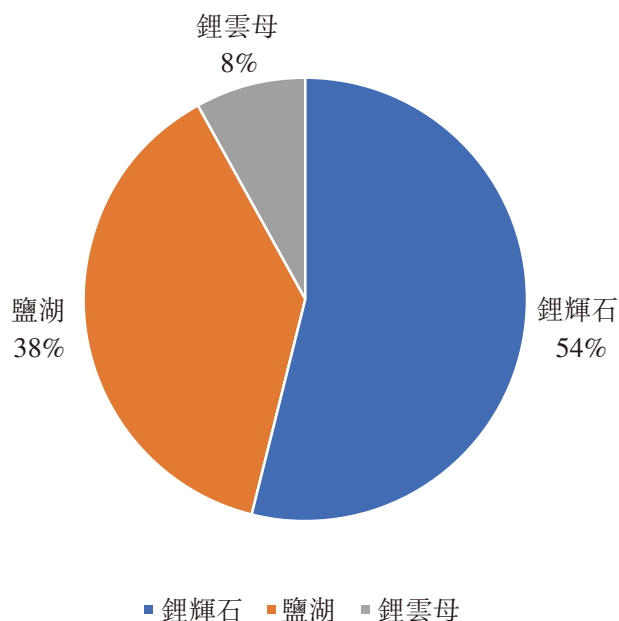
1. 鋰資源市場分析

全球鋰資源供給大部分來自鹽湖和硬岩鋰礦。成熟的鹽湖主要分佈在南美鋰三角地區(智利、阿根廷及玻利維亞)和中國，大部分鋰礦山依然集中在澳大利亞。近年來，在終端市場的需求刺激下，鋰資源的投資開發力度加大，供應逐漸多元化。根據長江證券研究所的數據，2026年預計全球供給鋰資源197.5萬噸LCE(碳酸鋰當量)，同比增長27%，其中鋰輝石、鹽湖及鋰雲母來源分別是106.5萬噸LCE、74.7萬噸LCE及16.3萬噸LCE，分別佔比54%、38%及8%。

全球鋰資源供給按來源分類
(單位：萬噸LCE)



2026年全球鋰資源供給按來源分類



數據來源：長江證券研究所

(1) 鋰輝石精礦市場

澳大利亞作為全球最大的鋰礦石生產國之一，憑藉其成熟的礦業基礎、完善的法律法規及良好的配套設施，持續鞏固其在全球鋰輝石供應鏈中的核心地位。根據Fastmarkets的數據，截至2026年6月，5%–6%鋰輝石精礦的中國到岸價格約合2,150–2,270美元/噸，較2026年初價格1,560–1,590美元/噸上漲35%–45%，反映出上半年鋰價整體走強的運行態勢。澳大利亞作為全球鋰礦資源的重要產地，主要鋰礦生產商的供應量相對穩定。2026年上半年，澳大利亞主要礦山產量增減並存，整體供應基本持穩。部分礦山因礦石品位下降和回收率波動而調低產量預期，一些礦山則實現單季產量新高，另有停產項目正重啟運營。整體來看，澳大利亞礦山在經歷前期鋰價低迷期後，持續推進成本優化與運營效率提升，但在上半年鋰價大幅波動後，下半年新項目和擬復產項目供給釋放仍存在不確定性。與此同時，非洲鋰資源正在加速崛起，逐步成為全球供應格局中的重要一極。非洲大陸鋰資源主要分佈於剛果民主共和國、馬里、津巴布韋等多個國家，現有產能中中小礦商佔比較高，與澳大利亞由大型礦商主導的市場結構形成對比。儘管資源總量尚不及澳大利亞，非洲地區仍擁有多個世界級鋰礦項目，礦石品位優越，具備較強的資源稟賦。但受開發主體分散、地緣政治複雜、基礎設施滯後等因素制約，項目推進較為緩慢。2026年上半年，非洲鋰礦出口表現活躍，鋰輝石精礦佔據出口主導地位，部分重大項目首次實現鋰精礦出口。在此期間，個別國家曾出台臨時性出口限制措施，對短期供應造成一定擾動，但企業仍對中長期市場保持信心。公司的Goulamina鋰輝石項目一期在2026年上半年已爬坡至接近滿產狀態，資源供應能力持續增強，項目二期已完成主要內容可行性研究工作。該項目是非洲鋰資源加速進入全球市場的重要體現。隨著全球鋰資源需求的持續增長和非洲鋰礦產能的進一步釋放，非洲有望在全球鋰資源供應體系中佔據更加重要的地位。

(2) 鹽湖滷水市場

鹽湖滷水型鋰礦作為全球開採成本最低的鋰資源類型，依然是當前開發的重點。儘管其建設週期通常長於礦山項目，南美「鋰三角」地區(智利、阿根廷、玻利維亞)憑藉其優質的鹽湖資源，持續鞏固其在供給端的戰略地位。該地區鹽湖資源雖稟賦優越，但開發受環評審批、高海拔、淡水資源短缺及基礎設施不足等多重因素制約，對資本實力、技術水平和項目管理能力提出了較高要求。阿根廷鹽湖項目的主導方多為資金雄厚且執行效率較高的大型企業，但在實際推進中，受困於惡劣的開發環境(高海拔、偏遠區位、基礎設施落後)、水資源可持續利用難題、技術工藝瓶頸以及社區關係維護等多重挑戰，2026年上半年整體開發進度仍顯緩慢。在全球鋰價大幅波動的背景下，上述制約因素被進一步放大，具備提鋰工藝突破能力和資源稟賦優勢的企業將率先突圍。公司的Cauchari-Olaroz鹽湖項目一期已於前期投產並持續產能爬坡。2026年上半年，該項目二期擴張計劃已成功入選阿根廷RIGI計劃。公司的Mariana項目一期亦已正式投產並逐步釋放產能。

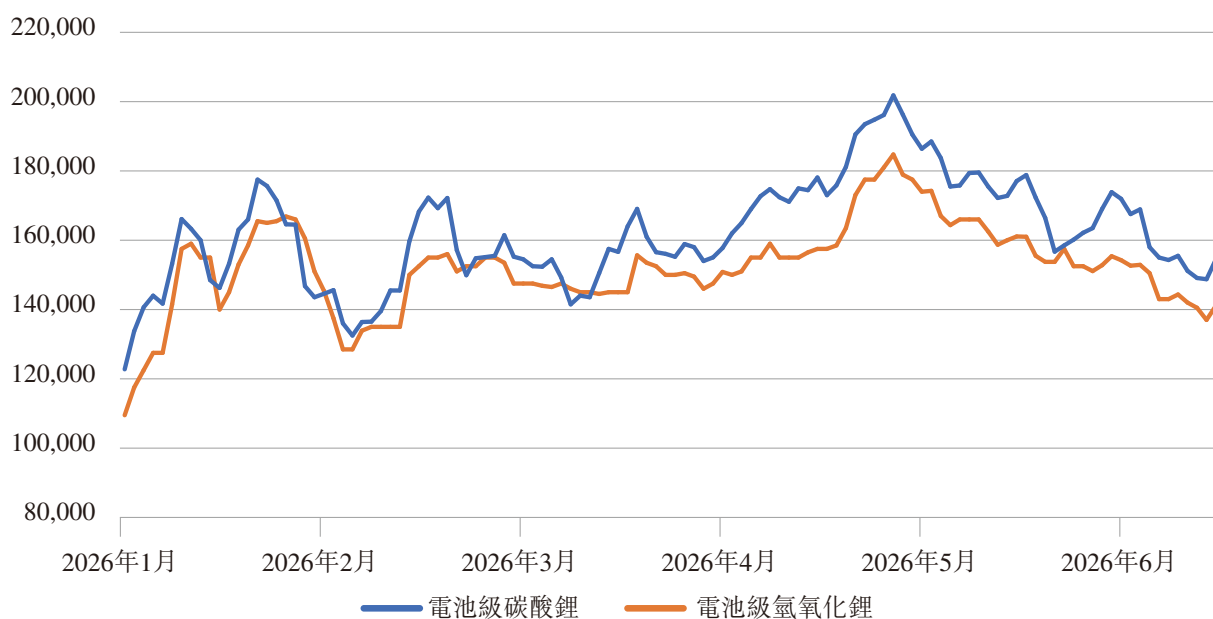
(3) 鋰雲母市場

中國擁有全球探明儲量最大的鋰雲母資源，主要集中在江西地區，產業集聚效應顯著。相較於鋰輝石精礦提鋰，鋰雲母提鋰在資源自給和運輸成本方面具備一定優勢，對保障國內鋰資源供應鏈安全具有重要意義。然而，由於鋰雲母成分複雜、雜質含量高、連續生產難度大等因素，其開採成本以及提煉成本相較鋰輝石精礦提鋰以及鹽湖提鋰偏高。2026年上半年，中國鋰雲母提鋰產業在技術持續突破的推動下維持生產運行，但受礦證變更、環保合規等因素影響，個別礦區出現階段性停產、減產，導致宜春地區整體供給不及預期。近年來，鋰雲母提鋰技術領域取得多項突破，但產能建設仍面臨礦石品位較低、冶煉廢渣量大，以及鋰礦中含有的其他稀有貴重資源難以高效綜合利用等挑戰。

2. 鋰化合物市場分析

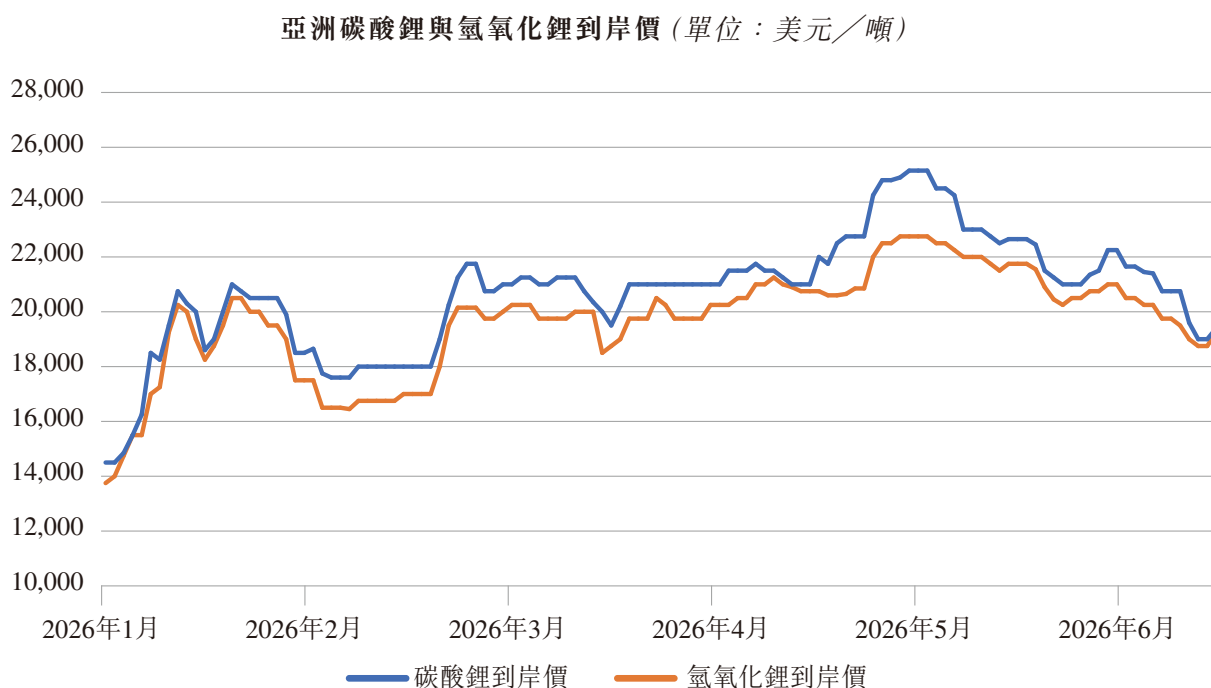
近年來，中國市場主要鋰化合物價格波動幅度較大。2026年上半年，中國主要鋰化合物價格整體呈現先揚後抑的走勢。年初，受下游補庫需求拉動及供應端階段性偏緊影響，電池級碳酸鋰等產品價格穩步上行，市場情緒較為樂觀。進入二季度，價格漲勢加速，5月份在多重因素共振下觸及上半年高點。隨後，隨著部分新增產能釋放、進口礦供應增加以及下游採購節奏放緩，市場供需關係逐步緩和，價格自高位快速回調，2026年上半年末較5月高點出現明顯回落。總體而言，2026年上半年鋰價經歷了從溫和上漲到快速拉升、繼而回調修正的完整週期。市場核心矛盾依然圍繞供需動態平衡展開，行業對中長期供需格局的判斷更趨理性，市場運行節奏較前期更加依賴於實際消費兌現和新增產能投放進度。

中國碳酸鋰與氫氧化鋰現貨價（單位：人民幣／噸）



數據來源：Fastmarkets

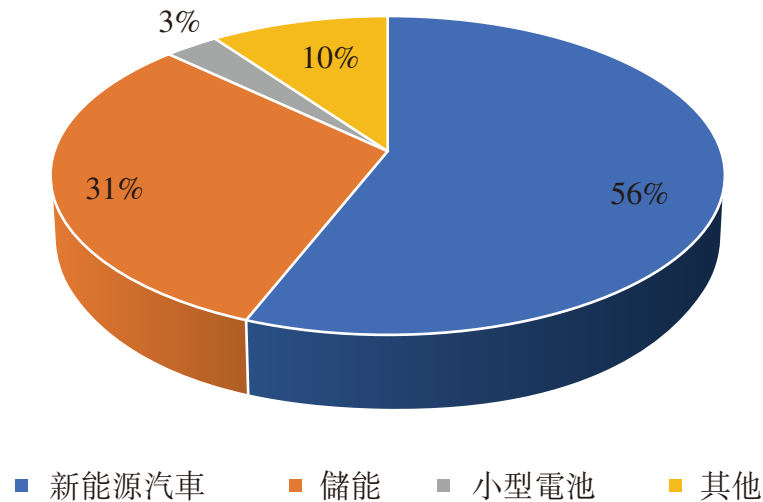
與此同時，國際市場的主要鋰化合物價格變化如下圖所示：



數據來源：Fastmarkets

全球鋰行業需求量主要受新能源汽車與儲能行業需求的影響。2026年上半年，在全球能源轉型深入推進與主要經濟體碳中和目標持續驅動的背景下，新能源產業保持強勁增長態勢，鋰應用場景持續豐富，全球鋰需求在新能源汽車與儲能雙輪驅動下持續增長，其中動力電池仍為核心支撐，但增長動能已從國內獨大轉向內外並進，而儲能領域則成為最強勁的增量來源，需求佔比大幅躍升，與海外市場共同構成行業增長的核心支柱。新能源技術的持續突破與成本下降，疊加主要經濟體碳中和目標的推進以及新興增量需求的湧現，為產業長期發展提供了堅實支撐。公司作為鋰化合物深加工龍頭，憑藉先發優勢，正充分受益於動力與儲能雙引擎驅動、需求結構加速重構的市場格局，進一步鞏固行業領先地位。根據長江證券研究所數據，預計2026年全球鋰資源需求量為220萬噸LCE，其中新能源汽車佔比下降至56%，儲能佔比上升至31%。

2026年全球鋰資源需求分佈



數據來源：各公司公告、長江證券研究所

3. 鋰電池市場分析

根據中國汽車動力電池產業創新聯盟統計數據，2026年上半年中國動力和儲能電池累計產量為1,068.9GWh，累計同比增長53.3%。同期，中國動力和儲能電池累計銷量為979.4GWh，累計同比增長48.6%。其中，動力電池累計銷量為661.3GWh，佔總銷量67.5%，累計同比增長36.2%；儲能電池累計銷量為318.1GWh，佔總銷量32.5%，累計同比增長83.4%。2026年上半年，中國動力電池累計裝車量335.6GWh，累計同比增長12.0%。其中三元電池累計裝車量63.4GWh，佔總裝車量18.9%，累計同比增長14.2%；磷酸鐵鋰電池累計裝車量272.0GWh，佔總裝車量81.0%，累計同比增長11.5%。根據高工產業研究院(GGII)數據，2026年上半年全球動力電池裝車量達558.8GWh，同比增長20%，增速較往年出現回落，目前來看行業整體增長已從全面擴張進入「總量增速趨穩、內部結構分化」的新階段。

4. 電動汽車市場分析

根據高工產業研究院(GGII)數據，2026年上半年全球新能源汽車銷量達925.6萬輛，同比增長達到6%，增速較往年回落，整體市場已由高速增长進入低增速高質量發展階段。面對更加分化的區域市場格局，主流汽車製造商正加速推進本地化戰略，密集投放契合區域消費者偏好的新能源車型。技術上，L3級智能駕駛加速落地、AI大模型賦能智能座艙，整車競爭已全面轉入智能化階段，充電基礎設施的普及亦有效緩解了市場對於新能源汽車的里程焦慮。與此同時，行業成本端承壓於原材料價格上漲和購置稅優惠退坡，而需求端則受制於長期價格戰所固化的降價預期，兩股力量此消彼長，使市場預期陷入動態博弈。在政策引導、技術進步、充電網絡完善及消費者接受度提升的共同推動下，新能源汽車全球銷量預計將延續增長，行業正從政策驅動向市場驅動的高質量發展階段穩步邁進。

根據中國汽車工業協會最新發佈數據，2026年上半年中國新能源汽車產銷分別完成743.8萬輛和744.6萬輛，同比分別增長6.7%和7.3%，新能源汽車新車銷量達到汽車新車總銷量的49.6%。2026年6月，中國新能源汽車產銷分別完成159.8萬輛和164.3萬輛，同比增長均超20%，新能源汽車新車銷量佔汽車新車總銷量的比例進一步提升至58.5%。在出口方面，新能源汽車出口235.5萬輛，同比增長1.2倍。2026年上半年，新能源汽車出口成為拉動汽車出口增長的核心動力。新能源汽車出口的快速增長，是中國汽車產業轉型升級、國際競爭力提升的集中體現。

5. 儲能市場分析

在全球碳中和進程加速及碳邊境調節機制等硬性約束落地的背景下，儲能產業已從配套角色躍升為新型電力系統的核心樞紐，呈現爆發式增長態勢。2026年上半年，中國儲能行業正式告別政策驅動階段，邁入以市場需求為主導的新週期，容量電價機制首次建立，行業進入多維收益運營新階段；雖然新增裝機規模受前期搶裝透支影響有所回落，但裝機結構持續優化，儲能正從「配而不用」走向「為用而建」。全球市場則呈多點開花格局，非中國區域出貨量佔比上升，大模型訓練與推理數據中心對備用電源存在剛性需求，AI算力成為新型剛性驅動力，儲能系統成為新型算力基建的關鍵配套；歐美、中東、澳洲等新興市場大型項目批量落地。工商業領域正從依賴固定峰谷價差轉向市場化收益機制，零碳園區、高耗能行業低碳轉型等多元場景加速落地，為儲能產業持續高速發展提供了必要條件。整體來看，儲能行業正從政策驅動全面轉向市場化驅動的高質量發展階段。根據長江證券研究所的預測，2026年全球儲能電池需求量約960GWh，同比增長55%；中國儲能電池出貨量約505GWh，同比增長48%。

6. 動力電池回收利用市場分析

動力電池作為電動汽車的核心部件，伴隨新能源汽車產業的持續高速發展，已實現規模化應用。隨著早期投入市場的動力電池將進入大規模退役期，建立規範高效的回收利用體系已成為關乎資源安全與環境保護的迫切任務，引起國家與社會的高度關注。2026年上半年，動力電池回收利用行業在政策框架與行業格局層面均迎來關鍵轉折，正式從能力建設邁入制度化閉環管理的新階段。在政策端，以《新能源汽車廢舊動力電池回收和綜合利用管理暫行辦法》的正式施行為標誌，行業建立了全國溯源信息平台與電池數字身份證制度，確立了車電一體報廢規則及生產者延伸責任，實現了從宏觀規劃到強制性全鏈條管理的躍升；與此同時，主管部門啟動聯合執法專項行動，進一步強化全鏈條監管合力。在行業端，回收利用骨幹企業體系持續壯大，頭部企業加速產能擴張與資本佈局，「梯次利用」政策條款的廢止及合規企業名單的大幅調整，則標誌著行業從「梯次利用+再生拆解」雙軌模式正式走向以再生利用為主導的新格局，上下游協同效應進一步增強。總體來看，動力電池回收行業正圍繞資源安全與綠色閉環目標，加速構建規範化、規模化、全生命週期的循環利用體系。

7. 低空經濟市場分析

從2024年起，低空經濟已連續三年被寫入政府工作報告。2026年政府工作報告首次將其明確為國家「**新興支柱產業**」，與集成電路、航空航天、生物醫藥並列納入戰略性新興產業核心佈局，標誌著產業正從概念探索加速邁入規模化發展階段。

2026年上半年，低空經濟的政策與標準體系加速完善。2026年2月，市場監管總局會同中央空管辦、國家發展改革委等十部門聯合發佈《低空經濟標準體系建設指南(2025年版)》，重點圍繞低空航空器、低空基礎設施、低空空交通管理、安全監管和應用場景五大核心領域，構建「四維融合」標準供給體系，明確力爭到2027年基本建立低空經濟標準體系，到2030年領域標準超過300項。將於2026年7月1日起施行的新修訂《中華人民共和國民用航空法》提出優化低空空域資源配置，推動建設民用低空飛行和應用相關監管服務平台。與此同時，國家發展改革委低空經濟發展司正式亮相，明確「十五五」期間推動低空經濟實現「管得好、飛得穩、用得活」；2026年5月，中國民航局「**低空安全司**」正式亮相，標誌著國家層面對低空經濟的管理架構從「發展」與「安全」雙線並行走向制度化閉環。

技術層面，大型傾轉旋翼機首飛成功，氫燃料電池等關鍵技術躋身世界前列，適航標準體系逐步完善；商業化層面，城市低空物流航線進入常態化運營，適航取證與場景落地成為行業競逐核心。國際方面，中美歐在適航標準互認上取得積極進展，中國eVTOL企業出口大幅增長，逐步從追趕者成為競爭者，甚至引領者。隨著市場規模預計在2026年突破萬億元，低空經濟正加速融入物流配送、城市治理、應急救援等多元場景，進入從試點探索向規模化全面邁進的新階段。

8. 固態電池市場分析

固態電池是一種新型儲能技術，其工作原理與液態鋰離子電池相似。固態鋰離子電池的主要材料包括正極材料、負極材料和固態電解質等，其核心在於將液態電池的電解液與隔膜替換成固態電解質，實現不用或者少用隔膜及電解液，相較於傳統鋰離子電池具備更高能量密度(單位體積/重量下存儲更多電能)、更快的充電速度、更長的使用壽命以及更高的安全性(避免液態電解液洩漏、燃燒風險)，但目前這項技術仍面臨電解質材料成本高、界面阻抗大、規模化生產工藝不成熟等挑戰，被視為下一代電池技術的重要發展方向。

業務回顧

1. 產品及產能

為滿足鋰產品快速增長的市場需求，公司通過現有生產線技術改造及新建生產線來進一步擴充產能。產能擴充將有助於擴大公司的全球市場份額，滿足客戶對公司產品不斷增長的需求。公司截至本公告日期已建成的主要生產基地如下：

鋰化合物及金屬鋰

生產基地/子公司	位置	主要產品	投產年份
奉新贛鋒	江西奉新	金屬鋰	2011年
宜春贛鋒	江西宜春	金屬鋰	2013年
萬噸鋰鹽	江西新余	碳酸鋰、氫氧化鋰、 氯化鋰、丁基鋰	2014年
寧都贛鋒	江西寧都	碳酸鋰	2018年
新余贛鋒	江西新余	高純碳酸鋰、氟化鋰、 高氯酸鋰	2020年
豐城贛鋒	江西豐城	氫氧化鋰	2024年
四川贛鋒	四川達州	碳酸鋰、氫氧化鋰	2025年
青海贛鋒	青海海西州	金屬鋰	試生產

鋰電池

生產基地/子公司	位置	主要產品	投產年份
贛鋒鋰電	江西新余	鋰離子動力電池、 儲能電池	2016年
贛鋒電子、贛鋒 新鋰源	江西新余	智能穿戴、TWS耳機、 智能電子鋰電池	2018年
江蘇贛鋒	江蘇蘇州	工程機械動力電池PACK 系統	2019年
匯創新能源	廣東東莞	兩輪車、戶外儲能及 家庭儲能PACK系統	2017年
惠州贛鋒	廣東惠州	智能手機、平板電腦、 筆記本電腦、移動電 源鋰電池	2022年
重慶贛鋒動力	重慶	乘用車、商用車動力電 池PACK系統	2023年
南昌贛鋒鋰電	江西南昌	儲能電池、電池模組及 PACK系統	2025年

鋰電池回收

生產基地/子公司	位置	主要產品	投產年份
贛鋒循環	江西新余	鋰回收溶液、三元前 驅體、磷酸鐵、電池級 碳酸鋰	2017年
贛州再生資源	江西贛州	金屬廢料、正極材料粉	2022年
四川贛鋒	四川達州	金屬廢料、正極材料粉	2023年

2. 鋰化工業務

公司是全球最大的金屬鋰生產商、國內最大的鋰化合物供應商，公司同時擁有「滷水提鋰」、「礦石提鋰」和「回收提鋰」產業化技術。報告

期內，新余贛鋒分別將高純碳酸鋰產能升級至年產30,000噸、氟化鋰產能升級至年產25,000噸，均在試生產階段；青海贛鋒一期年產1,000噸金屬鋰項目處於試生產階段，預計2026年三季度正式投產。公司將進一步做好精益生產、節能降耗工作，主動向細處降成本，提升工廠數智化水平，加速培育新質生產力。

截至本公告日期，公司現有鋰鹽及金屬鋰產品產能分佈情況如下：

序號	生產基地	位置	主要產品	設計產能
1	萬噸鋰鹽	江西新余	氫氧化鋰 碳酸鋰 氯化鋰 丁基鋰	81,000噸/年 12,000噸/年 12,000噸/年 2,000噸/年
2	新余贛鋒	江西新余	高純碳酸鋰 氟化鋰	30,000噸/年 25,000噸/年
3	寧都贛鋒	江西寧都	碳酸鋰	17,500噸/年
4	宜春贛鋒	江西宜春	金屬鋰	1,600噸/年
5	奉新贛鋒	江西奉新	金屬鋰	1,230噸/年
6	青海贛鋒(一期)	青海海西州	金屬鋰	1,000噸/年
7	豐城贛鋒(一期)	江西豐城	氫氧化鋰	25,000噸/年
8	阿根廷 Cauchari-Olaroz	阿根廷胡胡伊	碳酸鋰	40,000噸/年
9	阿根廷Mariana	阿根廷薩爾塔	氯化鋰	20,000噸/年
10	四川贛鋒	四川達州	碳酸鋰 氫氧化鋰	25,000噸/年 25,000噸/年
11	贛鋒循環	江西新余	電池級碳酸鋰 電池級磷酸鐵	20,000噸/年 40,000噸/年

註： 阿根廷Cauchari-Olaroz設計產能以100%權益為基準。

3. 鋰資源

公司持續關注全球範圍內的優質資源及配套項目，做好資源項目與生產項目的產能配套，公司投產資源所在地已覆蓋馬里、澳大利亞、阿根廷、中國，資源種類包括鋰輝石、鹽湖及鋰雲母，通過構建多元化的資源供給體系，逐步加強公司的原材料供應鏈韌性。

截至本公告日期，本公司在全球範圍內直接或間接擁有權益的鋰資源情況如下：

序號	資源類型	項目名稱	持股比例 ^{註1}	資源量 ^{註2}
1	鋰輝石	澳大利亞Mount Marion 鋰輝石項目	50%	222萬噸LCE
2		澳大利亞Pilgangoora 鋰輝石項目	3.27% ^{註3}	1,167萬噸LCE
3		馬里Goulamina鋰輝石項目	65%	982萬噸LCE
4		塞拉利昂邦巴利鋰礦項目	73%	116萬噸LCE
5		愛爾蘭Avalonia鋰輝石項目	100%	勘探中
6		寧都河源鋰輝石項目	100%	10萬噸LCE
7	鋰鹽湖	阿根廷Cauchari-Olaroz 鋰鹽湖項目	46.67%	3,770萬噸LCE
8		阿根廷Mariana鋰鹽湖項目	100%	1,317萬噸LCE
9		阿根廷PPGS鋰鹽湖項目	67% ^{註4}	2,179萬噸LCE
10		青海一里坪鹽湖項目	49%	165萬噸LCE
11		德宗馬海湖項目	100%	勘探中

序號	資源類型	項目名稱	持股比例 ^{註1}	資源量 ^{註2}
12	鋰雲母	上饒松樹崗鉬鉍礦項目	90%	149萬噸LCE
13		內蒙古維拉斯托鋰礦項目	12.5%	142萬噸LCE
14		湖南郴州香花鋪鋰雲母礦項目	20%	勘探中
15		內蒙古加不斯鉬鉍礦項目	70%	88.1萬噸LCE
16	鋰黏土	墨西哥Sonora鋰黏土項目	100%	882萬噸LCE

註： 1) 持股比例為通過股權比例折算到項目持股；

2) 資源量為100%權益為基準，通過氧化鋰含量換算為碳酸鋰當量，數據來源為各項目的公開信息；

3) 公司對澳大利亞PLS公司的持股比例包含公司領式期權交易後質押的持股；

4) 依據公告的整合方案，PPGS鋰鹽湖項目整合後，公司將持有PPGS鋰鹽湖項目67%權益，預計於2026年第三季度末完成。有關進一步詳情請參閱本公司於2025年8月12日，2025年11月10日及2026年8月24日的關於組建合資企業的公告。

公司的部分主要礦產項目的開發進展如下：

Mount Marion鋰輝石項目距離西澳Kalgoorlie大約40公里，目前為公司的關鍵鋰輝石原材料來源之一，公司持有該項目50%股權。2026年Mount Marion正在建設浮選廠及地下開採工程，項目將從單一露天開採升級為「露天+地下」聯合開採模式。新建浮選廠將大幅提升選礦回收率，實現全線產出更高品質的鋰精礦；地下開採工程將有效新增露天礦坑深部的高品位新增礦產資源，延長礦山整體壽命。升級完成後，Mount Marion鋰輝石項目年產能預計為60萬噸折6%品位鋰精礦。整體升級改造預計於2028年前完成，屆時將為公司貢獻更多高品質、低成本鋰原料。

Cauchari-Olaroz是位於阿根廷西北部胡胡伊省(Jujuy)的鋰鹽湖。公司持有該項目46.67%股權，並享有該項目的控制權。根據最新資源報告顯示Cauchari-Olaroz項目的鋰資源總量約為3,770萬噸LCE，是目前全球最大的鹽湖提鋰項目之一，項目一期設計產能為4萬噸LCE/年。公司訂立了包銷協議，獲得Cauchari-Olaroz項目規劃年產4萬噸LCE中76%的產品包銷權。目前項目一期運營生產表現良好，產能利用率不斷提高，2026年上半年，Cauchari-Olaroz項目已生產1.9萬噸碳酸鋰。Cauchari-Olaroz項目的二期規劃年產能4.5萬噸LCE，項目二期已成功入選阿根廷政府RIGI計劃，將全面享受RIGI計劃優惠政策，為項目後續穩定運營與成本優化提供了堅實的政策保障。公司將繼續推進二期產能建設，進一步發揮鹽湖資源的低成本優勢。

Goulamina鋰輝石礦項目位於非洲馬里南部地區，公司持有該項目65%股權。Goulamina鋰輝石礦項目礦區面積100平方公里，共有探明資源量+控制資源量+推斷資源量礦石量29,932萬噸，金屬氧化物量 Li_2O 399萬噸，氧化鋰平均品位為1.33%。項目一期年產能50.6萬噸鋰精礦已於2025年投產，為公司補充一條穩定且優質的鋰資源供應渠道。2026年上半年，項目一期共計生產23.38萬噸鋰精礦，資源供應能力持續增強。項目二期已完成可行性研究工作，正逐步推動項目二期建設。隨著產能的逐步釋放，Goulamina項目將成為公司鋰資源體系中重要的低成本、高品質供應來源。

邦巴利鋰礦項目位於非洲塞拉利昂北方省邦巴利地區，公司持有該項目73%股權。邦巴利鋰礦項目礦區面積為80.43平方公里，雲英岩化偉晶岩脈型鋰礦床，主要含鋰礦物為鋰輝石、鋰雲母和伴生鉬，已取得當地的採礦證和環評許可。根據最新詳查結果顯示，邦巴利鋰礦項目勘探的資源量估算面積為1.31km²，礦權範圍內鋰礦控制+推斷礦石量3,882.06萬噸，金屬氧化物量(Li₂O) 47.18萬噸，氧化鋰平均品位為1.22%，項目初期建設目標為採選生產規模達200萬噸/年，採用露天開採方式，目前項目正處於基礎建設中，預計2027年產能開始爬坡。

蒙金礦業加不斯鋰鉬礦項目位於內蒙古自治區鑲黃旗，公司持有該項目70%股權。根據相關勘探報告備案顯示，該項目累計查明資源量7,244.3萬噸，其中氧化鋰礦石量6,677.5萬噸，金屬氧化物量(Li₂O) 45.07萬噸，氧化鋰平均品位為0.67%；氧化鉬礦石量6,940.2萬噸，金屬氧化物量(Ta₂O₅) 9,448噸，氧化鉬平均品位為0.014%；氧化鉬礦石量6,306.7萬噸，金屬氧化物量(Nb₂O₅) 4,772噸，氧化鉬平均品位為0.008%。2026年上半年，蒙金礦業生產運營平穩有序，精礦產品品質指標持續穩定達標，累計產出氧化鋰品位4.25%鋰雲母精礦4.23萬噸，五氧化二鉬品位10%鉬鉬精礦產量為106.1噸，精礦產品質量指標穩定。

4. 鋰電池業務

依託公司上游鋰資源供應及全產業鏈優勢，公司的鋰電池業務已覆蓋固態鋰電池、動力電池、消費類電池、儲能電池及儲能系統等五大類二十餘種產品，包括毫安時至百安時各個級別，並將固態技術應用其中，持續推動全球能源轉型。目前，公司鋰電池業務已分別在中國新余、南昌、東莞、惠州、蘇州、重慶等地設立生產基地。

1. **消費類電池：**贛鋒電子、惠州贛鋒兩大基地協同發力，以消費類鋰離子電池為核心，形成150萬隻/天的產能規模，公司支持高端客戶定制化需求，構建了多元化、全場景的產品矩陣，形成「標準化產品+定制化解決方案」的雙重服務模式，滿足不同客戶的差異化需求。手機類、筆電類、智能穿戴類、移動電源類電池作為公司重點發力的核心產品，貼合消費電子「小型化、高性能、長續航、高安全」的發展趨勢，持續為終端產品升級賦能。TWS扣式電池憑借小型化、高續航、低功耗的核心優勢，成為知名品牌的**核心供應商**。
2. **動力電池：**公司已構建覆蓋全場景的商用車動力電池及系統解決方案，磷酸鐵鋰商用車電池矩陣全面落地。其中，高安全產品高能量密度版本突破193Wh/kg，可實現短時間快速補能。針對重卡、輕卡、微面等不同應用場景公司推出定制化方案，並同步完成高倍率長循環電池升級。公司高性能電芯電池系統電量覆蓋10kWh-1,000kWh，可廣泛應用於重卡、礦卡、輕卡、輕客、公交、環衛等各類商用車型，具備低成本、高可靠、高集成、平台化等優勢。在補能體系方面，公司超充電池技術和換電技術構建起「快充+換電」雙輪驅動的高效補能生態，全面滿足商用車高強度、高效率、長週期的運營需求。

通過對國內外兩輪車使用場景市場分析，公司在兩輪車動力電池領域精準設計與研發，滿足各類市場需求，其中B端商用換電產品綜合高功率、高能量密度、高安全和長壽命廣泛用於鐵塔換電項目，處於行業換電細分市場領先地位；C端民用電芯具備低溫充電、低成本與高安全的優勢迅速打開市場；255Wh/Kg高能量密度C3持續倍率放電電芯批量出貨，滿足電摩市場高功率、高安全、高能量密度的需求。

3. **儲能電芯：**基於儲能市場核心需求，公司圍繞儲能電芯高安全、長循環、高能效、大容量的技術方向進行產品開發，持續降低儲能全生命週期度電成本。2026年上半年，市場需求持續旺盛，電芯產品供不應求，公司儲能電芯持續保持滿負荷生產，產能利用率接近100%。南昌贛鋒鋰電自研588Ah和648Ah大電芯為行業標桿產品，能量密度較傳統產品有較大提升，精準適配大型儲能電站的核心需求。其中588Ah大電芯產線建設已開始調試試產，計劃2026年第三季度正式啟動產能爬坡，年底前逐步放量；648Ah大電芯產線正在加速推進。未來公司大電芯產線項目的落地將進一步鞏固公司儲能技術領先地位，優化產品結構。
4. **儲能系統：**5MWh標準儲能艙大規模量產，產品遍佈內蒙、廣東、新疆、山西、雲南、寧夏等全國各地，適應各種地區環境。其中內蒙古呼倫貝爾阿榮旗1GW/4GWh儲能電站，是截至本公告日期國內外單個場站規模最大的構網型儲能電站。

贛鋒鋰電於2025年推出6.25MWh集裝箱儲能系統，屬於最早一批推出該產品的企業。該系統採用高效液冷技術，控制系統溫差 $\leq 3^{\circ}\text{C}$ ，工作溫度 $-40^{\circ}\text{C}\sim 60^{\circ}\text{C}$ ，能量密度146Wh/L。該款6.26MWh儲能產品配置在標準20尺集裝箱內，可以同時滿足出口要求。基於588Ah更高能量密度的6.26MWh集裝箱儲能產品，預計2026年第四季度批量生產交付。

截至本公告日期，公司現有消費類鋰電池、動力電池、儲能電池及PACK系統生產基地如下：

序號	生產基地	位置	主要產品	設計產能
1	惠州贛鋒	廣東惠州	智能手機、平板電腦、筆記本電腦、移動電源鋰電池	1.5億隻鋰電池/年
2	贛鋒電子、 贛鋒新鋰源	江西新余	智能穿戴、TWS耳機、智能電子鋰電池	3.9億隻小型聚合物鋰電池/年
3	贛鋒鋰電	江西新余	鋰動力電池、儲能電池、電池模組及PACK系統	動力、儲能、半固態電芯40GWh/年；儲能PACK系統18GWh/年
4	南昌贛鋒	江西南昌	儲能電池、電池模組及PACK系統	儲能電池10GWh/年；儲能PACK系統12GWh/年
5	江蘇贛鋒	江蘇蘇州	工程機械動力電池PACK系統	3.3GWh/年
6	匯創新能源	廣東東莞	兩輪車、戶外儲能及家庭儲能PACK系統	2GWh/年電池PACK系統
7	重慶贛鋒動力	重慶	乘用車、商用車動力電池PACK系統	年產4.5GWh動力電池系統

5. 固態電池上下游一體化

公司以前瞻性技術佈局和全鏈路協同優勢，聚焦固態電池核心環節技術鑽研，力爭具備固態電池上下游一體化能力，實現技術突破與產品矩陣雙向發力，加快多場景應用的商業化進程。

1. 在技術研發上，公司聚焦固態電池核心電解質材料、電解質膜及高比能高功率電池開發，取得系統性技術突破。公司同步推進硅碳與鋰金屬負極雙路線突破產業化門檻，以金屬鋰負極技術為核心，推動高比能電池量產進程。400Wh/kg電池循環壽命已突破1,100次並完成工程驗證，具備規模化應用潛力；全球首款500Wh/kg級10Ah產品實現小批量量產，樹立鋰金屬電池產業化標杆。同時硅基負極同步推進，硅基體系實現320–480Wh/kg產品梯度佈局，其中320Wh/kg電芯循環壽命突破1,000次，480Wh/kg技術儲備達行業頂尖水平，滿足不同場景對能量密度與循環性能的差異化需求。
2. 在標準引領上，參與固態電池標準體系建設，《電池級硫化鋰》《硫化物固態電解質離子電導率試驗方法交流阻抗法》《無機氧化物固態電解質磷酸鈦鋁鋰》《無機氧化物固態電解質鋰鎳銦氧》《鋰及鋰合金負極材料》等多項關鍵材料標準制定，覆蓋硫化物、氧化物電解質及金屬鋰基負極等核心品類，構建從原材料、測試方法到產品規範的全鏈條標準體系。

3. 在商業應用上，依託高比能、高倍率、高安全性的核心優勢，公司在多元賽道取得階段性突破，順利完成技術驗證、場景適配與訂單落地，定制研發低空飛行專用電池方案，適配無人機及載人飛行器場景，多款硅基、鋰金屬電池開始批量應用於工業及消費無人機，成功切入高端細分市場；提前佈局適配機器人工況的產品，完成行業主流企業產品適配測試和小批量供貨，深度綁定核心市場資源，鞏固先發優勢；以超高比能、寬域高倍率放電特性滿足航天飛行器嚴苛要求，持續推進技術適配與戰略合作。

公司將持續深化全產業鏈佈局，加速各賽道商業化進程。重點擴大低空經濟市場覆蓋，推動電動工具業務批量落地，提升機器人領域供貨規模，並攻堅航天高端場景合作。同時，強化產品性能優化與產能儲備，全面提速固態電池的產業化與規模化進程，以穩健動能驅動業績持續增長。

6. 綜合能源業務

公司以「綠色低碳」為核心戰略，構建覆蓋「源、網、荷、儲」全鏈路的綜合能源服務體系，致力於打造國際一流、國內領先的新型電力系統生態鏈。業務佈局涵蓋儲能電站、工商業儲能、綠電直連、零碳園區建設、海外微電網等多維領域。

1. **儲能電站：**公司採取「用戶側分佈式儲能+電網側集中式儲能」雙輪驅動，構建覆蓋全產業鏈的儲能生態體系。公司積極參與數十個大型儲能電站項目，與全球電力龍頭企業法國電力集團達成項目合作，儲能業務獲得歐洲主流市場高度認可；5MWh標準儲能艙實現大規模量產，產品遍佈內蒙、廣東、新疆、山西、雲南、

寧夏等全國各地，適應多種複雜環境；同期推出6.25MWh集裝箱儲能系統，為區域電網穩定及能源轉型提供有力支撐。2026年，公司推動江西萬年縣200MW/400MWh獨立儲能試點示範項目開工建設，計劃5個儲備項目申請備案，持續擴大業務版圖。

2. **工商業儲能：**依託技術研發與規模化佈局，持續推動儲能結構轉型升級，為工商業客戶提供高效、安全的智慧儲能解決方案，助力企業降低用能成本，提升能源利用效率。
3. **綠電直連：**通過「風電+光伏+儲能」深度融合，為新余、南昌等生產基地提供可追溯的綠色電力，從源頭實現產業鏈超低排放，顯著提升產品在海外市場的綠色競爭力。
4. **零碳園區建設：**公司已助力江西宜春經開區、重慶兩江新區、江西豐城項目入選國家級/省級零碳園區。通過工藝優化源頭降碳、綠電/綠蒸汽替代火電煤汽、電動重卡替代傳統油車，實現生產、運營、物流全環節綠色化，打造鋰電行業零碳標桿。2026年，公司已成功申報分宜縣工業園升級為零碳園區，並積極推動國內外碳足跡核算規則的互認與對接，助力產品拓展海外市場。
5. **海外微電網：**公司積極拓展海外離網及微電網業務，助力馬里Goulamina鋰礦項目及阿根廷鹽湖提鋰項目的光儲一體化建設，為海外礦產資源開發提供清潔、穩定的能源保障，推動全球能源轉型與可持續發展。

公司將依託技術研發與規模化佈局雙輪驅動，持續深化綜合能源服務能力，積極拓展國內外儲能投資運營、綠電直連及零碳解決方案，不斷拓展業務版圖，致力成為全球綜合能源領域的領軍企業。

7. 電池回收業務

公司通過開發退役電池綜合回收利用新工藝和新技術及擴充退役鋰電池回收業務產能，進一步提升產業化技術水平和競爭優勢。目前，公司已在新余、贛州、四川達州等地建成多處拆解及再生基地，實現了資源循環利用與業務增長的有機結合。在技術層面，公司採用具備國際領先水平的廢舊電池回收處理工藝，實現尾氣無害化處理與廢水零排放；在提鋰工藝層面，從回收的廢舊材料中提取有價金屬及鋰化合物，形成電池的可持續發展閉環，實現資源循環利用；在回收網絡建設層面，公司加快佈局回收網絡，在全國八大城市建立了規範化的退役電池綜合回收利用基地，投資建設的綠色回收工廠與當地政府及公交系統密切合作，保障廢舊電池原料的穩定供應。目前，公司磷酸鐵鋰回收市場佔有率行業領先，鋰綜合回收率高達94%及鎳鈷金屬回收率99%。2025年贛鋒循環新增產能已建成並投產，使用磷酸鐵鋰電池拆解打粉料，生產磷酸鐵及電池級碳酸鋰，將回收再生做到業內領先水平。

8. 技術贛鋒戰略

公司堅持走「技術創新驅動」的高質量發展路線，擁有「國家企業技術中心」、「國家博士後科研工作站」、「江西省鋰基新材料產業技術工程化中心」、「鋰電材料及應用江西省重點實驗室」等省級以上科研創新平台，專業精湛的科技創新團隊及成熟的產學研合作機制，以技術創新為戰略引擎，構建「研發引領—成果轉化—產業升級」的全鏈條高質量發展範式。

報告期內，公司入選江西省贛鄱俊才計劃6人；承擔中央引導地方基金項目1項、江西省自然科學基金一面上項目1項。贛鋒循環完成中央引導地方科技發展資金項目和江西省重點研發計劃—揭榜掛帥項目驗收；豐城贛鋒通過了宜春市市級工業設計中心、宜春市市級企業技術中心認定；入選2025年宜春市重大科技項目1項。贛鋒鋰電申報的「固態鋰離子電池關鍵技術開發及產業化應用」項目已通過江西省科技進步一等獎公示，江蘇贛鋒獲評江蘇省瞪羚企業、江蘇省民營科技企業、蘇州市知識產權強企培育工程成長型企業，贛鋒電子獲得「創客中國」江西省新宜萍賽區一等獎，重慶贛鋒動力獲批重慶市先進級智能工廠和重慶市科技進步獎三等獎，廣東匯創通過國家專精特新重點小巨人認定並通過DCMM 3級認證。公司主持、參與制定的國家標準、行業標準、團體標準的產品共計92項，榮獲標準類獎項16項，其中奉新贛鋒榮獲江西省標準項目獎一等獎。

截至2026年6月30日，公司累計獲得授權專利1,486個，其中授權中國國家發明專利296個，國際發明專利23個，實用新型專利1,092個，外觀設計專利75個。另申請軟件著作權35項，授權30項。

財務回顧

1. 概覽

報告期內，本集團收入為人民幣22,884,121千元，較截至2025年6月30日止六個月之人民幣8,257,668千元增加人民幣14,626,453千元。本集團毛利為人民幣7,135,927千元，較截至2025年6月30日止六個月之人民幣890,274千元增加人民幣6,245,653千元。報告期內本集團基本每股收益為人民幣2.04元(截至2025年6月30日止六個月：基本每股虧損為人民幣0.27元)。

報告期內，本公司的母公司擁有人應佔期內盈利人民幣4,257,541千元，較截至2025年6月30日止六個月之母公司擁有人應佔期內虧損人民幣536,213千元增加人民幣4,793,754千元，上升幅度為894.0%，該變動主要得益於報告期內鋰系列產品銷售價格及鋰電池系列產品銷量明顯提升所致。

2. 收入及成本分析

報告期內，本集團的收入來自銷售鋰化合物、金屬鋰、鋰電池及其他產品。收入總額由截至2025年6月30日止六個月之人民幣8,257,668千元增加人民幣14,626,453千元至截至2026年6月30日止六個月之人民幣22,884,121千元。收入總額上升主要由於報告期內鋰系列產品銷售均價較上年同期顯著上漲，疊加儲能需求增長帶動鋰電池板塊產銷量提升，共同推動營業收入及利潤同比大幅上升。

1) 收入分產品、分地區分析

下表載列於所示年度及期間按產品及銷售地區劃分的收入分析，分別以絕對金額及佔收入總額百分比列示。

按產品劃分：

	截至2026年 6月30日止六個月		截至2025年 6月30日止六個月	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
金屬鋰和鋰化合物	14,094,767	61.6	4,726,322	57.2
鋰電池	7,786,464	34.0	2,939,751	35.6
其他 ^(附註)	1,002,890	4.4	591,595	7.2
合計	<u>22,884,121</u>	<u>100.0</u>	<u>8,257,668</u>	<u>100.0</u>

附註： 包括磷鉀板塊、三元素前驅體及其他產品。

按銷售地區劃分：

	截至2026年 6月30日止六個月		截至2025年 6月30日止六個月	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
中國	22,038,637	96.3	7,545,856	91.4
海外	845,484	3.7	711,812	8.6
合計	<u>22,884,121</u>	<u>100.0</u>	<u>8,257,668</u>	<u>100.0</u>

2) 營業成本分產品分析

按產品劃分：

	截至2026年 6月30日止六個月		截至2025年 6月30日止六個月	
	估總營業 成本的 人民幣千元	百分比(%)	估總營業 成本的 人民幣千元	百分比(%)
金屬鋰和鋰化合物	8,171,680	51.9	4,331,508	58.8
鋰電池	6,857,384	43.5	2,531,069	34.4
其他 ^(附註)	719,130	4.6	504,817	6.8
合計	<u>15,748,194</u>	<u>100.00</u>	<u>7,367,394</u>	<u>100.0</u>

附註： 包括磷鉀板塊、三元素前驅體及其他產品。

3. 毛利及毛利率

報告期內，本集團毛利率為31.2%，較截至2025年6月30日止六個月的10.8%上升20.4個百分點，主要由於報告期內鋰系列產品銷售價格及鋰電池系列產品銷量明顯提升所致。

按產品劃分：

	截至2026年 6月30日止六個月		截至2025年 6月30日止六個月	
	人民幣千元	毛利率(%)	人民幣千元	毛利率(%)
金屬鋰和鋰化合物	5,923,087	42.0	394,814	8.4
鋰電池	929,080	11.9	408,682	13.9
其他 ^(附註)	283,760	28.3	86,778	14.7
合計	<u>7,135,927</u>	<u>31.2</u>	<u>890,274</u>	<u>10.8</u>

附註： 包括磷鉀板塊、三元素前驅體及其他產品。

4. 其他收入及收益

本集團的其他收入及收益主要由政府補助、銀行及其他非流動資產利息收入、銷售原材料收入、聯營公司及合營企業利息收入、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、以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產及衍生金融工具之公允價值變動收益等構成。

報告期內，本集團其他收入及收益為人民幣969,082千元，較截至2025年6月30日止六個月的人民幣983,607千元減少人民幣14,525千元，報告期內無重大變動。

5. 費用

	截至 2026年 6月30日 止六個月 人民幣千元	截至 2025年 6月30日 止六個月 人民幣千元	變化 %	重大變動說明
銷售及分銷開支	108,589	85,441	27.1	主要包括僱員福利開支、倉儲保管及港口費用、銷售佣金、廣告宣傳費、業務招待費、辦公、差旅開支及其他開支。本報告期增加主要係廣告宣傳費及銷售佣金增加所致。
行政開支	1,433,988	1,072,342	33.7	主要包括僱員福利開支、辦公開支、差旅費、租金費用、諮詢及中介費、業務招待費、研發開支、銀行服務及其他開支以及資產折舊及攤銷。本報告期增加主要係研發開支、銀行服務開支增加所致。

	截至 2026年 6月30日 止六個月 人民幣千元	截至 2025年 6月30日 止六個月 人民幣千元	變化 %	重大變動說明
其他開支	338,483	710,750	(52.4)	主要包括已售原材料成本、貿易應收款項減值淨額、勘探費用、匯兌差異淨額、存貨撇減至可變現淨值、出售物業、廠房及設備淨虧損額及其他。本報告期減少主要由於按公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產和衍生金融工具之公允價值虧損減少所致。
融資成本	647,318	703,881	(8.0)	主要包括銀行及其他借貸利息開支、貼現票據的利息開支、應付債券利息開支及租賃負債支出。本報告期無重大變化。

6. 其他開支

報告期內本集團的其他開支為人民幣338,483千元，較截至2025年6月30日止六個月的人民幣710,750千元減少人民幣372,267千元，具體明細如下：

	截至 2026年 6月30日 止六個月 人民幣千元	截至 2025年 6月30日 止六個月 人民幣千元
已出售原材料成本	54,111	49,844
貿易應收款項減值淨額	73,937	1,291
存貨沖減至可變現淨值	33,049	194,644
按公允價值計量且其變動計入 當期損益的金融資產和衍生金融 工具之公允價值虧損	—	277,690
出售物業、廠房及設備淨虧損額	37,136	776
勘探費用	16,053	30,917
匯兌差異淨額	115,124	148,640
其他	9,073	6,948
合計	<u>338,483</u>	<u>710,750</u>

7. 研發投入

報告期內本集團的研發投入為人民幣739,780千元，佔收入的3.2%，較截至2025年6月30日止六個月的人民幣433,663千元增加70.6%，主要係本報告期研發團隊規模擴大進而職工薪酬顯著增長，及為推進前沿技術研發而增加原材料的投入所致。

8. 現金流

	截至 2026年 6月30日 止六個月 人民幣千元	截至 2025年 6月30日 止六個月 人民幣千元	變化 %	重大變動說明
經營活動所得/(所用) 現金流量淨額	1,328,246	300,345	342.20	主要系報告期銷售商品、提供勞務收到的現金增加所致。
投資活動所得/(所用) 現金流量淨額	52,948	(2,181,045)	102.40	主要系報告期收回投資收到的現金增加和構建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金減少疊加所致。
融資活動所得/(所用) 現金流量淨額	1,779,249	5,955,940	(70.10)	主要系報告期償還債務支付的現金增加所致。

9. 財務狀況

非流動資產由2025年12月31日人民幣78,099,727千元減少人民幣570,377千元至2026年6月30日人民幣77,529,350千元，本報告期無重大變動。

流動資產由2025年12月31日人民幣35,158,365千元增加人民幣9,572,669千元至2026年6月30日人民幣44,731,034千元，主要由於報告期內現金及現金等價物、貿易應收款項及應收票據、存貨的增加所致。

流動負債由2025年12月31日人民幣38,273,710千元增加人民幣1,709,587千元至2026年6月30日人民幣39,983,297千元，主要由於報告期內貿易應付款項及應交稅費增加所致。

非流動負債由2025年12月31日人民幣23,146,806千元增加人民幣4,258,629千元至2026年6月30日人民幣27,405,435千元，主要由於報告期內計息銀行及其他借款、衍生金融負債增加共同所致。

於2026年6月30日和2025年12月31日，本集團的淨流動資產與淨流動負債分別為人民幣4,747,737千元及人民幣3,115,345千元，淨資產分別為人民幣54,871,652千元及人民幣51,837,576千元。

於2026年6月30日和2025年12月31日，本集團的現金及現金等價物分別為人民幣10,960,094千元及人民幣7,868,247千元。

10. 所得稅費用

報告期內，本集團所得稅費用為人民幣1,769,910千元，而截至2025年6月30日止六個月本集團所得稅抵免為人民幣157,215千元，主要是報告期利潤總額增加，所得稅費用相應增加所致。

11. 資本性支出

報告期內，本集團的資本性支出為人民幣2,435,033千元，較截至2025年6月30日止六個月之人民幣4,675,438千元減少人民幣2,240,405千元。本集團資本性支出主要包含物業、廠房和設備、投資物業、預付土地租賃付款和無形資產的新增。本集團資本性支出的主要資金來源為銀行借款、發行債券及本集團開展經營活動產生的現金流。

12. 計息銀行及其他借款

於2026年6月30日，本集團的銀行及其他借款為人民幣35,531,946千元（2025年12月31日：人民幣32,745,715千元）。

其中須於一年內償還的部分為人民幣15,556,585千元、第二年至第五年為人民幣19,144,716千元、五年以上為人民幣830,645千元。於2026年6月30日，本集團尚未償還貸款包括人民幣貸款及外幣貸款，該等尚未償還貸款中約56.87%（2025年12月31日：40.89%）按固定利率計息，其餘按浮動利率計息。

為確保集團整體的持續經營、支持業務健康發展，最終達到股東價值最大化的目的，本集團採取恰當的財務控制措施降低融資風險，將資產負債率控制在合理範圍內。

13. 受限資產

於2026年6月30日，本集團有賬面價值共計人民幣9,004,670千元(2025年12月31日：人民幣7,666,483千元)的資產抵質押用於獲得銀行貸款及其他銀行信貸。該等資產包括已抵質押的現金及現金等價物人民幣215,588千元(2025年12月31日：人民幣553,443千元)、債權投資人民幣120,000千元(2025年12月31日：人民幣339,500千元)、應收款項融資人民幣331,650千元(2025年12月31日：人民幣191,830千元)、一年內到期的非流動資產人民幣320,000千元(2025年12月31日：人民幣115,000千元)、其他非流動資產人民幣64,108千元(2025年12月31日：人民幣62,134千元)、其他非流動金融資產人民幣2,476,485千元(2025年12月31日：人民幣2,085,739千元)、交易性金融資產人民幣94,116千元(2025年12月31日：人民幣74,426千元)、其他流動資產人民幣1,053,641千元(2025年12月31日：人民幣426,826千元)、無形資產人民幣1,749,626千元(2025年12月31日：人民幣1,749,626千元)、在建工程人民幣238,104千元(2025年12月31日：人民幣0千元)以及長期股權投資人民幣2,341,352千元(2025年12月31日：人民幣2,067,959千元)。此外，截至2026年6月30日，金額為人民幣899,794千元(2025年12月31日：人民幣276,880千元)的物業、廠房及設備抵押用於融資租賃款項，金額為人民幣1,143,017千元(2025年12月31日：人民幣1,179,585千元)的無形資產的所有權受到限制。

14. 資本負債比率

於2026年6月30日，本集團的資本負債比率為55%，即淨債務除以資本及淨債務的總額，比2025年12月31日上升1個百分點。

15. 匯率波動風險及任何有關對沖活動

我們的業務位於中國內地，且所有交易以人民幣進行。除若干銀行結餘以美元及其他外幣計值外，大部分資產及負債以人民幣計值。以美元計值的資產及負債主要由若干於中國內地以外註冊成立並以美元為其功能貨幣的附屬公司持有，且我們於報告期內並無於中國內地進行重大外匯交易。因此，我們於報告期內並無重大外匯風險。

為應對操作風險，本集團已經制訂了《外匯套期保值管理制度》，規定金融衍生品交易不得單純以盈利為目的，且只能以集團自有資金開展。董事會已對外匯套期保值業務規模金額設定年度上限，現階段已訂立部分具體交易內容涉及普通遠期業務。本集團會密切監察我們的外匯風險，並會在有需要時通過適當金融工具做對沖用途，以助降低外匯風險。

16. 或有負債

截至2026年6月30日，除本公告之報告期內其他重大事項章節墨西哥Sonora項目的情況更新部分所披露外，本集團並無重大或有負債。

17. 員工及薪酬制度

截至2026年6月30日，本集團共有員工20,046人。本集團僱員薪酬組合包括薪金、津貼、實物福利及表現相關花紅。

18. 資本承擔

本集團於2026年6月30日的資本承擔情況如下：

	於2026年 6月30日 人民幣千元	於2025年 12月31日 人民幣千元
已簽約但未撥備之廠房及機器	<u>3,315,222</u>	<u>2,574,449</u>
合計	<u><u>3,315,222</u></u>	<u><u>2,574,449</u></u>

19. 股本

於2026年6月30日，本公司的股本如下：

	已發行 股份數	百分比
A股	1,613,593,699	77.0%
H股	483,100,705	23.0%
總數	<u>2,096,694,404</u>	<u>100.0%</u>

20. 貿易應收款項

貿易應收款項及應收票據由2025年12月31日人民幣7,143,998千元增加人民幣3,415,104千元至2026年6月30日人民幣10,559,102千元，主要由於本報告期業務規模擴大，貿易應收款項相應增加。

21. 重大投資

截至2026年6月30日，本集團沒有任何重大投資超過截至2026年6月30日本集團總資產的5%。

有關本集團在報告期內的其他投資詳情，請參閱下文標題為「其他事項－報告期內重要股權收購事項」的章節。

其他事項

報告期內重要股權收購事項

報告期內，本集團並無重要股權收購事項。

關連交易

報告期內，本集團並無任何根據香港上市規則所需披露之關連交易，並已遵守香港上市規則第14A章的披露規定。

報告期內其他重大事項

墨西哥Sonora項目的情況更新

2024年5月，本公司旗下控股子公司贛鋒國際貿易(上海)有限公司、Bacanora Lithium Limited、Sonora Lithium Ltd. (「申請人」)就墨西哥違反投資條約損害彼等權利的若干舉措，向國際投資爭端解決中心(「ICSID」)提請仲裁程序。爭議舉措包括墨西哥頒佈的一系列法律法規及相關舉措，這些法律法規及相關舉措實際上將鋰資源國有化，影響了Sonora Lithium項目(「項目」)的運營，並最終以虛假理由取消了本公司的墨西哥子公司持有的礦產特許權。

報告期內，本次仲裁繼續按照國際投資爭端解決中心(ICSID)仲裁程序推進。ICSID秘書長此前已正式登記本次仲裁事項，仲裁庭於2025年1月正式成立；2025年4月，申請人向仲裁庭提交仲裁陳述書、證人陳述及專家報告。申請人請求仲裁庭裁定墨西哥全面彌補其違反相關條約義務所造成的損失，具體包括：(i)恢復申請人在墨西哥開發項目的特許權及相關權利，並賠償項目延誤造成的損失；或(ii)按照整個項目的公平市場價值向申請人支付賠償。2025年7月，本公司的墨西哥子公司撤回了在墨西哥提起的憲法保護訴訟及行政訴訟。2026年5月，本案進入文件調取階段；截至2026年6月30日，雙方已分別提出文件調取請求，公司就對方提出的相關文件調取請求提交反對意見，相關文件調取事項由仲裁庭進一步審理決定。此次撤訴行為與申請人在ICSID仲裁中尋求恢復性救濟的訴求相一致，不會對本公司及其子公司造成重大不利影響。目前，案件尚未進入開庭審理階段，仲裁庭正在組織雙方完成證據收集和案件事實調查工作。

股份計劃

2022年股票期權激勵計劃

根據本公司2022年股票期權激勵計劃(「**2022年股票期權激勵計劃**」)相關規定，第四個行權期公司層面業績未達到要求，第四個行權期股票期權不得行權需註銷。當期不得行權的股票期權55.1250萬份，已由公司於2026年5月12日完成註銷。在本次註銷後，2022年股票期權激勵計劃已無剩餘可行權的期權。其他詳情請參閱本公司於2026年4月30日及2026年5月12日的海外監管公告。

2022年股票期權等待期為股票期權授予之日起至首個股票期權可行權日之間的時間段。2022年股票期權的等待期分別為12個月、24個月、36個月、48個月。

2022年股票期權的行權期間如下：

行權安排	行權時間	行權比例
第一個行權期	自授予日起12個月後的首個交易日起 至授予日起24個月內的最後一個交易 日當日止	25%
第二個行權期	自授予日起24個月後的首個交易日起 至授予日起36個月內的最後一個交易 日當日止	25%
第三個行權期	自授予日起36個月後的首個交易日起 至授予日起48個月內的最後一個交易 日當日止	25%
第四個行權期	自授予日起48個月後的首個交易日起 至授予日起60個月內的最後一個交易 日當日止	25%

報告期內，2022年股票期權激勵計劃的2022年股票期權變動詳情載於下表：

職務	於2026年 1月1日 (萬股A股)	於報告期 內授出 (萬股A股)	於報告期 內行權 (萬股A股)	於報告期 內註銷 (萬股A股)	於報告期 內失效 (萬股A股)	於2026年 6月30日 (萬股A股)
核心管理人員 及核心技術 (業務)人員	55.125	—	—	55.125	—	0
合計	<u>55.125</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>55.125</u>	<u>—</u>	<u>0</u>

附註：

1. 於2022年9月5日，2022年股票期權被授出，行權價為每份人民幣84.90元。A股於緊接授予日(即2022年9月2日)前的收盤價為人民幣82.86元。有關2022年股票期權的行權期和行使期詳情，請參閱上述披露。
2. 報告期內，概無2022年股票期權被行使。
3. 於2026年6月30日，本公司共有0份尚未行權的2022年股票期權。
4. 註銷的2022年股票期權行權價格為每份人民幣84.90元。
5. 根據2022年股票期權激勵計劃規則，概無可根據計劃授權進一步授予的股票期權。因此，於2026年1月1日及2026年6月30日，根據2022年股票期權激勵計劃可授予的股票期權數目為零。
6. 報告期內，概無2022年股票期權被授予。

受限制股份單位計劃(「受限制股份單位計劃」)

茲提述本公司日期為2022年5月26日的補充通函以及日期為2022年6月15日的與採納RSU計劃有關的投票結果公告，該事項已在2022年6月15日舉行的本公司股東週年大會上獲股東批准。

2026年6月18日，董事會及其授權人士根據受限制股份單位計劃規則選出的1名受限制股份單位計劃合資格人士(「**2026年選定參與者**」)授予了20,000股相關H股的受限制股份單位(「**2026年第一次授予**」)。2026年選定參與者包括1名本公司及其關連人士的獨立第三方獲授20,000股相關H股。2026年第一次授予的相關H股佔2026年授予日期本公司當時已發行H股總數約0.01%，佔當時已發行股本總數約0.01%。緊接2026年第一次授予日期前(即2026年6月17日)的H股收市價為60.55港元。

2023年授予、2024年授予的獎勵歸屬期如下(附註)：

歸屬安排	歸屬期	歸屬比例
第一個歸屬期	授予日期到第一個歸屬日期 (2024年7月12日)	25%
第二個歸屬期	授予日期到第二個歸屬日期 (2025年7月12日)	25%
第三個歸屬期	授予日期到第三個歸屬日期 (2026年7月12日)	25%
第四個歸屬期	授予日期到第四個歸屬日期 (2027年7月12日)	25%

附註：若歸屬日為非營業日，歸屬日應為H股停牌或停止交易後的一個營業日。

2025年授予、2026年第一次授予的獎勵歸屬期如下(附註)：

歸屬安排	歸屬期	歸屬比例
第一個歸屬期	授予日期到2026年7月12日	50%
第二個歸屬期	授予日期到2027年7月12日	50%

附註：若歸屬日為非營業日，歸屬日應為H股停牌或停止交易後的一個營業日。

2023年授予、2024年授予的獎勵行使期如下：

行使安排	行使期	行使比例
第一個行使期	第一個歸屬日期(2024年7月12日)起 四年內	25%
第二個行使期	第二個歸屬日期(2025年7月12日)起 三年內	25%
第三個行使期	第三個歸屬日期(2026年7月12日)起 兩年內	25%
第四個行使期	第四個歸屬日期(2027年7月12日)起 一年內	25%

2025年授予、2026年第一次授予的獎勵行使期如下：

行使安排	行使期	行使比例
第一個行使期	2026年7月12日起兩年內	50%
第二個行使期	2027年7月12日起一年內	50%

受限制股份單位在被歸屬後方可被行使。受限制股份單位應在第一個歸屬日期之後四年內，根據相關獎勵函中列明的歸屬時間表，並按照2022年計劃中的適用規定進行行使。如果受限制股份單位沒有在第一個歸屬日期之後四年內被行使，受限制股份單位將失效並不能被行使。此外，受限制股份單位應受限於受限制股份單位計劃第19條關於受限制股份單位計劃終止的規定。

受限制股份單位計劃的選定參與者

截至2026年6月30日，共有62名選定參與者(「受限制股份單位選定參與者」)，其中包括7名本公司關連人士及55名本公司及其關連人士的獨立第三方人士(定義見香港上市規則)。向本公司董事或關連人士授出的每項獎勵，均得到所有獨立非執行董事批准並遵守香港上市規則及任何適用法律及法規的規定。

已授予獎勵(包括已行使及未行使獎勵)的詳情載於下文：

姓名	職務	於2026年 1月1日	於報告期 內授出	於報告期 內行使	於報告期 內註銷	於報告期 內失效	於2026年 6月30日
本公司董事							
李良彬	執行董事	555,000	—	—	—	—	555,000
王曉申	執行董事	555,000	—	—	—	—	555,000
李承霖	執行董事	142,500	—	—	—	—	142,500
小計		<u>1,252,500</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>1,252,500</u>
其他							
高層(高級)管理人員、中層 管理人員、基層管理人員、 技術骨幹人員及其他技術 人員		2,099,750	20,000	118,050	—	—	2,001,700
總計		<u>3,352,250</u>	<u>20,000</u>	<u>118,050</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>3,254,200</u>

附註：

1. 於報告期內，於2026年6月18日，受限制股份單位被授出，行使價為每份25.95港元。H股於緊接授予日前(即2026年6月17日)的收盤價為60.55港元；有關2026年6月18日授予的受限制股份單位的等待期和行權期詳情，請參閱上述披露。有關截至授予日的受限制股份單位公允價值以及採用的會計準則和政策的詳情，請參閱下文標題為「有關獎勵在2026年第一次授予日期公允價值的確認方法」的部分。有關2026年第一次授予的表現目標的詳情，請參閱下文「歸屬條件」。
2. 報告期內，H股於緊接受限制股份單位行權日前的加權平均收盤價約為70.14港幣，行使價為每份25.95港元(就高層(高級)管理人員、中層管理人員、基層管理人員、技術骨幹人員及其他技術人員受限制股份單位行權而言)。

3. 於報告期開始時，未行使的受限制股份單位項下相關H股數目為3,352,250股，包含授予日期為2023年7月12日、2024年1月19日、2024年7月10日及2025年12月16日的受限制股份單位，行使價格為每份25.95港元，其中：
- a. 555,625份受限制股份單位於2024年7月12日起至2028年7月11日止期間歸屬並可行使；
 - b. 535,375份受限制股份單位將於2025年7月12日起至2028年7月11日止期間歸屬並可行使；
 - c. 1,130,625份受限制股份單位將於2026年7月12日起至2028年7月11日止期間歸屬並可行使；及
 - d. 1,130,625份受限制股份單位將於2027年7月12日起至2028年7月11日止期間歸屬並可行使。
4. 於報告期結束時，未行使的受限制股份單位項下相關H股數目為3,254,200股，包含授予日期為2023年7月12日、2024年1月19日、2024年7月10日及2025年12月16日的受限制股份單位，行使價格為每份25.95港元，其中：
- a. 513,375份受限制股份單位於2024年7月12日起至2028年7月11日止期間歸屬並可行使；
 - b. 459,575份受限制股份單位將於2025年7月12日起至2028年7月11日止期間歸屬並可行使；
 - c. 1,140,625份受限制股份單位將於2026年7月12日起至2028年7月11日止期間歸屬並可行使；
 - d. 1,140,625份受限制股份單位將於2027年7月12日起至2028年7月11日止期間歸屬並可行使。
5. 自受限制股份單位計劃採納以來，未向本報告期內五名收入最高的個人(董事除外)授予受限制股份單位。
6. 根據受限制股份單位計劃並無新股將獲發行及並無庫存股將獲轉讓。
7. 根據受限制股份單位計劃規則，於2026年1月1日及2026年6月30日，根據受限制股份單位計劃可授予的獎勵數目分別為901,450份及881,450份。

歸屬條件

歸屬受限制股份單位計劃下授出的獎勵須待獎勵函及受限制股份單位計劃所載的以下及任何其他適用歸屬條件獲達成後，方可作實。倘任何選定參與者未能滿足適用於相關獎勵的歸屬條件，則選定參與者於各歸屬期內可歸屬的相關獎勵涉及的所有受限制股份單位不得歸屬並將實時被沒收。受託人將獲得該等沒收的通知，而該等被沒收股份將由受託人作為退還股份持有。董事會或其授權人士對歸屬條件是否滿足及達成的決定為不可撤銷和最終的決定。

2023年授予、2024年第一次授予、2024年第二次授予、2025年授予及2026年第一次授予的歸屬條件如下所示：

根據選定參與者的職務進行劃分，選取該財務年度的公司層面績效目標完成情況或者該位選定參與者所在團隊/子公司層面績效目標完成情況作為確定該位選定參與者的相應歸屬期實際可歸屬數目的依據。相應歸屬期實際可歸屬於該位選定參與者的獎勵應當等於標準系數乘以相應歸屬期計劃可歸屬數目。公司層面績效目標標準系數的計算方式為，該財務年度的公司層面績效目標完成率達70%或以上則標準系數為1.0，完成率為50%–69%則標準系數為0.8，完成率未達到50%則標準系數為0。團隊/子公司層面績效目標標準系數的計算方式為，該財務年度的團隊/子公司層面績效目標完成率達80%或以上則該財務年度標準系數為目標完成率，完成率未達到80%則標準系數為0。

倘在阿根廷工作的中國籍選定參與者在任職期間返回中國(包括不限於因職位變更、辭職或終止僱用等原因)，選定參與者將不再為合資格人士，所有已歸屬以及任何尚未歸屬的受限制股份單位將實時被沒收，除非董事會或其授權人士絕對酌情另有決定。

有關獎勵在2026年第一次授予日期公允價值的確認方法

(1) 會計處理方法

按照《國際財務報告準則第2號—股份支付》的要求，公司將在歸屬期的每個資產負債表日，根據最新取得的受限制股份單位計劃選定參與者變動、業績指標完成情況等後續信息，修正受限制股份單位計劃的獎勵數量，並按照獎勵授予日的公允價值，將當期取得的服務計入相關成本或費用和資本公積。

(2) 受限制股份單位計劃下的公允價值確定方法

根據《國際財務報告準則第2號—股份支付》中關於公允價值確定的相關規定，需要選擇適當的估值模型對受限制股份單位計劃下的公允價值進行計算。公司選擇Black-Scholes模型(B-S模型)來計算該公允價值，其後使用該模型計算授予日總公允價值為610,379港元。

具體參數選取如下：

- (i) 標的股價：56.00港元/股(授予日收盤價為56.00港元/股)
- (ii) 行權價格：25.95港元/H股
- (iii) 有效期分別為：6個月，18個月(授予日至每期首個可行使日的期限)
- (iv) 歷史波動率為：13.9250%，48.7767%(採用公司最近1年、2年H股的歷史波動率)
- (v) 無風險利率為：2.9445%，3.3031%(採用授予日隔夜港元1個月及12個月利息結算率)
- (vi) 股息率為：0.71%(採用2026年第一次授予前1年公司股息率)

該公允價值僅是本公司根據Black-Scholes模型和一些假設作出的預估。因此，公允價值的預估受到不確定性和模型的限制。

(3) 對公司經營業績的影響

公司按照相關估值工具確定受限制股份單位計劃授予日股票的公允價值，並最終確認受限制股份單位計劃的股份支付費用，該等費用將在受限制股份單位計劃的實施過程中按行使比例攤銷。由受限制股份單位計劃產生的獎勵成本將在經常性損益中列支。

公司2026年6月授予選定參與者獎勵，根據中國會計準則要求，依據受限制股份單位計劃授予的獎勵對各期會計成本的影響如下表所示：

授予獎勵數量 (萬份)	需攤銷的總費用 (港幣萬元)	2026年 (港幣萬元)	2027年 (港幣萬元)
2	61.04	45.61	15.43

註：上述結果並不代表最終的會計成本，實際會計成本除了與實際授予日、授予價格和授予數量相關，還與實際生效和失效的權益數量有關，上述費用攤銷對公司經營成果的影響最終結果以會計師事務所出具的年度審計報告為準。

公司以目前信息初步估計，在不考慮受限制股份單位計劃對公司業績的刺激作用情況下，該受限制股份單位計劃費用的攤銷對有效期內各年淨利潤有所影響，但影響程度不大。若考慮受限制股份單位計劃對公司發展產生的正向作用，由此激發管理團隊的積極性，提高經營效率，降低代理人成本，受限制股份單位計劃帶來的公司業績提升將遠高於因其帶來的費用增加。

員工持股計劃

與採納本公司員工持股計劃(「員工持股計劃」)有關的事項已在2023年11月30日舉行的本公司臨時股東大會上獲股東批准。員工持股計劃A股來源為通過二級市場購買(包括但不限於競價交易、大宗交易)等相關法律許可的方式購買的A股(「目標股份」)。員工持股計劃項下不會有新發發行。

員工持股計劃的存續期為72個月，自公司公告本員工持股計劃首次授予部分完成公司股票購買之日起算。本員工持股計劃在存續期屆滿時如未展期則自行終止。本員工持股計劃的存續期屆滿前10日內，經出席員工持股計劃的最高內部管理機構（「**持有人會議**」）的員工持股計劃參與者（「**持有人**」）所持2/3以上份額同意並提交公司董事會審議通過後，本員工持股計劃的存續期可以延長。如因公司股票停牌或者窗口期較短等情況，導致本員工持股計劃所持有的公司股票無法在存續期上限屆滿前全部變現時，經出席持有人會議的持有人所持2/3以上份額同意並提交董事會審議通過後，員工持股計劃的存續期限可以延長。本員工持股計劃鎖定期為12個月，鎖定期分別從各自公司股票完成購買之日起算，首次授予部分在2023–2026年四個會計年度完成業績考核及個人績效考核的前提下，按照25%的比例分四批歸屬，預留授予部分在2024–2026年三個會計年度完成業績考核及個人績效考核的前提下，分別按照30%、30%、40%的比例分三批歸屬。

(1) 首次授予部分的歸屬時點如下：

第一批：自公司公告本員工持股計劃完成首次授予部分公司股票購買之日起12個月後的首個交易日起至公司公告本員工持股計劃完成首次授予部分公司股票購買之日起24個月內的最後一個交易日當日止，歸屬股份數為本次員工持股計劃所持標的股票總數的25%。

第二批：自公司公告本員工持股計劃完成首次授予部分公司股票購買之日起24個月後的首個交易日起至公司公告本員工持股計劃完成首次授予部分公司股票購買之日起36個月內的最後一個交易日當日止，歸屬股份數為本次員工持股計劃所持標的股票總數的25%。

第三批：自公司公告本員工持股計劃完成首次授予部分公司股票購買之日起36個月後的首個交易日起至公司公告本員工持股計劃完成首次授予部分公司股票購買之日起48個月內的最後一個交易日當日止，歸屬股份數為本次員工持股計劃所持標的股票總數的25%。

第四批：自公司公告本員工持股計劃完成首次授予部分公司股票購買之日起48個月後的首個交易日起至公司公告本員工持股計劃完成首次授予部分公司股票購買之日起60個月內的最後一個交易日當日止，歸屬股份數為本次員工持股計劃所持標的股票總數的25%。

預留授予部分的歸屬時點如下：

第一批：自公司公告本員工持股計劃完成預留授予部分公司股票購買之日起12個月後的首個交易日起至公司公告本員工持股計劃完成預留授予部分公司股票購買之日起24個月內的最後一個交易日當日止，歸屬股份數為本次員工持股計劃所持標的股票總數的30%。

第二批：自公司公告本員工持股計劃完成預留授予部分公司股票購買之日起24個月後的首個交易日起至公司公告本員工持股計劃完成預留授予部分公司股票購買之日起36個月內的最後一個交易日當日止，歸屬股份數為本次員工持股計劃所持標的股票總數的30%。

第三批：自公司公告本員工持股計劃完成預留授予部分公司股票購買之日起36個月後的首個交易日起至公司公告本員工持股計劃完成預留授予部分公司股票購買之日起48個月內的最後一個交易日當日止，歸屬股份數為本次員工持股計劃所持標的股票總數的40%。

本次員工持股計劃所取得的標的股票，因上市公司分配股票股利、資本公積轉增等情形所衍生取得的股份，亦應遵守上述股份鎖定安排。

(2) 員工持股計劃的業績考核

a. 板塊/子公司層面業績考核要求

本員工持股計劃設置板塊/子公司層面業績考核目標，首次授予部分歸屬考核年度為2023–2026年四個會計年度，預留授予部分歸屬考核年度為2024–2026年三個會計年度，每個會計年度考核一次，持有人所屬板塊或子公司需完成與公司之間的績效承諾才可歸屬。具體歸屬安排如下表所示：

考核結果	業績承諾的 實際完成情況	歸屬處理方式
達標	$P \geq 100\%$	該板塊/子公司內持有人當期擬歸屬的份額全部可歸屬
	$80\% \leq P < 100\%$	歸屬「該板塊/子公司內持有人當期擬歸屬的份額*80%」，其餘部分由員工持股計劃管理委員會（「管理委員會」）收回
不達標	$P < 80\%$	該板塊/子公司內持有人當期擬歸屬的份額均不得歸屬，由管理委員會收回

只有在上一年度考核中完成業績承諾的，才能全額或者部分歸屬該板塊或子公司內持有人當期擬歸屬的份額；未完成業績承諾的板塊/子公司，按照本持股計劃的規定，該板塊或子公司內持有人所獲授的員工持股計劃當期不得歸屬份額由管理委員會予以收回，並於鎖定期滿後出售該部分標的股票，出售該部分股票所獲資金歸屬於公司。

b. 個人績效考核

持有人層面績效考核按照公司內部現行的績效考核制度實施，並依照持有人的考核結果確定其實際歸屬的股份數量。若公司達到業績目標，持有人當年實際歸屬持股計劃份額=個人當年計劃歸屬的份額×個人歸屬比例(參見下表)：

考評結果(S)	S≥80	80>S≥70	70>S≥60	S<60
個人歸屬比例	1.0	0.9	0.8	0

若持有人在歸屬考核期內個人績效考核結果為「S≥80」，則持有人可以按照上述規則歸屬該期對應的標的股票權益。若持有人在歸屬考核期內個人績效考核結果為「80>S≥70」、「70>S≥60」、「S<60」，則該持有人不得歸屬該期對應比例的標的股票權益，管理委員會將未達到歸屬條件的份額收回，管理委員會有權決定將該份額重新授予給其他員工，該員工應符合本員工持股計劃參加對象標準，具體情況由管理委員會確定。若該份額在本員工持股計劃存續期內未完成授予，則管理委員會於鎖定期滿後出售該部分標的股票，出售該部分股票所獲資金歸屬於公司。

本次持股計劃鎖定期及歸屬的安排體現了員工持股計劃的長期性，同時建立了嚴格的板塊/子公司業績考核與個人績效考核防止短期利益，將股東利益與員工利益緊密地捆綁在一起。

員工持股計劃公司股票購買

2023年12月20日至2024年1月15日，員工持股計劃首次授予部分通過深圳證券交易所交易系統以二級市場競價交易方式累計購買了A股股票共計7,167,467股，佔公司總股本的比例為0.36%，購買的最高價為45.60元/股、最低價為38.22元/股，成交均價為41.42元/股，總成交金額約為人民幣29,685.07萬元，資金來源為公司計提的員工持股計劃專項基金，員工實際購買情況符合股東大會審議通過的員工持股計劃的相關內容，至此，員工持股計劃首次授予部分已完成股票購買。員工持股計劃存續期自2024年1月15日起正式生效。

2024年7月2日至2024年7月18日，員工持股計劃首次授予部分通過深圳證券交易所交易系統以二級市場競價交易方式累計購買了A股股票共計478,280股，佔公司總股本的比例為0.02%，購買的最高價為29.65元/股、最低價為28.20元/股，成交均價為28.90元/股，總成交金額約為人民幣1,382.14萬元，資金來源為公司計提的員工持股計劃專項基金，員工實際購買情況符合股東大會審議通過的員工持股計劃的相關內容，至此，員工持股計劃預留部分已完成股票購買。

本員工持股計劃資金總額以「份」作為認購單位，每份份額為1.00元，持股計劃的總份額不超過32,000萬份，其中預留部分的份額不超過2,000萬份。本次預留部分參與對象均為公司核心管理及業務骨幹人員，不含董事、監事、高級管理人員。公司員工持股計劃授予份額分配比例如下：

持有人	職務	於2026年 1月1日 剩餘份額 (萬份)	於報告期 內歸屬 (萬份)	於報告期 內失效 (萬份)	於2026年 6月30日 剩餘份額 (萬份)
本公司董事及高級管理人員					
沈海博	董事	214.4798	0	71.4933	142.9865
黃婷	董事、財務總監、副總裁	160.8599	53.6200	0	107.2399
廖萃	董事	96.5159	32.1720	0	64.3439
小計		<u>471.8556</u>	<u>85.7920</u>	<u>71.4933</u>	<u>314.5703</u>
其他僱員參與者					
核心管理人員、核心骨幹人員		21,793.8837	6,561.6582	774.4587	14,457.7668
預留(核心管理人員、核心骨幹人員)		<u>967.498</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>967.498</u>
總計		<u><u>23,233.2373</u></u>	<u><u>6,647.4502</u></u>	<u><u>845.9520</u></u>	<u><u>16,054.4054</u></u>

本次員工最終認購持股計劃的份額以參加對象實際分配份額為準，持有人放棄參與資格的，其擬認購份額可以由其他符合條件的參與對象申報認購，公司人力資源部可根據員工實際認購情況對參加對象名單及其認購份額進行調整。本員工持股計劃不存在第三方為員工參加持股計劃提供獎勵、補貼、兜底等安排。

附註：

1. 員工持股計劃首次授予部分存續期自2024年1月15日(授出日期)起正式生效且無行使價。A股於緊接生效日(即2024年1月14日)前的收盤價為人民幣43.48元。預留部分存續期自2024年7月18日(授出日期)起正式生效且無行使價。A股於緊接生效日(即2024年7月17日)前的收盤價為人民幣28.71元。
2. 報告期內，概無份額根據員工持股計劃被註銷。
3. 鑒於員工持股計劃中確定的參與對象27名因個人原因已辭職以及47名個人績效考核考評結果不滿足全部歸屬條件，以上持有人不得歸屬該期對應比例的標的股票權益，管理委員會將未達到歸屬條件的份額收回，公司決定上述參與對象的激勵資格失效，合計845.9520萬份份額。
4. A股於緊接首次授予部分歸屬日前的加權平均收盤價分別約為人民幣69.86元(就黃婷女士歸屬的份額而言)、人民幣69.86元(就廖萃女士歸屬的份額而言)及人民幣69.86元(就核心管理人員及核心骨幹人員歸屬的份額而言)。前述份額沒有行使價格。
5. 於報告期開始時，員工持股計劃項下首次授予部分相關份額為222,657,393份，授予日期為2024年1月15日，其中：
 - a. 74,219,131份將於2026年1月15日起至2027年1月14日止期間歸屬；
 - b. 74,219,131份將於2027年1月15日起至2028年1月14日止期間歸屬；
 - c. 74,219,131份將於2028年1月15日起至2029年1月14日止期間歸屬。
6. 於報告期開始時，員工持股計劃項下預留授予部分相關份額為9,674,980份，授予日期為2024年7月18日，其中：
 - a. 4,146,420份將於2026年7月18日起至2027年7月17日止期間歸屬；
 - b. 5,528,560份將於2027年7月18日起至2028年7月17日止期間歸屬。

7. 於報告期結束時，員工持股計劃項下首次授予部分相關份額為147,723,371份，授予日期為2024年1月15日，其中：
 - a. 73,861,685份將於2027年1月15日起至2028年1月14日止期間歸屬；
 - b. 73,861,686份將於2028年1月15日起至2029年1月14日止期間歸屬。
8. 於報告期結束時，員工持股計劃項下預留授予部分相關份額為9,674,980份，授予日期為2024年7月18日，其中：
 - a. 4,146,420份將於2026年7月18日起至2027年7月17日止期間歸屬；
 - b. 5,528,560份將於2027年7月18日起至2028年7月17日止期間歸屬。
9. 自員工持股計劃採納以來，未向報告期內五位收入最高的個人(董事除外)授予任何單位。
10. 根據員工持股計劃並無新股將獲發行及並無庫存股將獲轉讓。
11. 根據員工持股計劃規則，概無可根據計劃授權進一步授予的獎勵。因此，於2026年1月1日及2026年6月30日，根據員工持股計劃可授予的獎勵數目為零。

報告期內授予的期權和獎勵可能發行的股份數量

由於報告期內未授予2022年股票期權，且受限制股份單位計劃及員工持股計劃由現股滿足，因此報告期內根據本公司所有計劃授予的期權和獎勵而發行的股份數目除以相關已發行類別股份的加權平均股數為零。

報告期後重大事項

GFL International 認購 Lithium Argentina 可轉換債券

於2026年8月24日，GFL International Co., Limited (「**GFL International**」) 與Lithium Argentina AG (「**Lithium Argentina**」或「**LAR**」) 訂立可轉債認購協議，據此，GFL International 同意以自有資金1.8億美元認購LAR發行的無擔保6年期可轉換債券，以支持LAR的資金需求，包括償還Lithium Argentina前期債務(「**認購事項**」)。GFL International 持有Lithium Argentina 9.7%的股權。假設可轉債獲全數轉換，按完全攤薄基準計算，GFL International 將持有Lithium Argentina 約16.1%的股權。

認購事項下之本金金額乃根據Lithium Argentina的資金需求釐定，包括償還Lithium Argentina前期債務。本公司亦參考其於TSX及NYSE網站上發佈的最新經審核財務報表，對Lithium Argentina進行了信用評估。Lithium Argentina在2026年第二季度結束時持有1億美元的現金及等值資產，並在2026年第三季度從Cauchari-Olaroz項目獲得額外2,700萬美元的分紅。憑藉戰略投資的收益及現金存量，Lithium Argentina預計將足額償還2027年1月到期的2.6億美元可轉換票據。基於上述情況，本公司確信於可轉債認購下的風險敞口可以接受，可轉債信用風險已得到充分保障。於釐定可轉債認購之利率時，本公司考慮了(其中包括)其他與Lithium Argentina信用水平接近的三家NYSE上市鈷礦及金礦可比公司融資利率、紐約聯邦儲備銀行設定的擔保隔夜融資利率(SOFR)、適用的當地法規要求及融資成本、現行銀行存款利率以及最近的利率趨勢。初始轉股價參考LAR截至2026年8月20日的近90個交易日成交量加權平均價(8.72美元)，溢價率為43%，符合礦業其他可比公司溢價率水平。利率及轉股價最終經GFL International和Lithium Argentina的公平協商釐定。GFL International將通過自有資金為可轉債認購提供資金。為避免疑義，2025年9月2日發行H股可轉換債券的未使用收益將不會用於為認購事項提供資金。

有關進一步詳情，請參閱本公司日期為2026年8月24日的公告，內容有關(其中包括)GFL International認購LAR發行的可轉換債券。

未來計劃及所得款用途

發行H股可轉債所得款項

本公司於2025年9月2日公開發行於2026年到期的本金總額為1,370.00百萬港元的1.50%可轉換債券(「債券」)，初始轉換價格為每股H股33.67港元。假設債券以初始轉換價格完全轉換，債券將可轉換為約40,689,040股H股。債券以記名形式按每份港幣2,000,000的特定面值及超出部分以港幣2,000,000的整數倍發行，募集資金總額為1,370,000,000港元，扣除各項發行費用後，募集資金淨額為1,346.14百萬港元(約合人民幣1,227.9706百萬元)。發行該等債券的所得款項已用於及將用於(1)重組本公司現有海外借款，以實現整體降低融資成本、優化本集團資本結構及減少財務開支；(2)為支持主要與本公司國內及海外鋰資源項目相關的產能擴充及建設活動，所得款項將用於發展及提升該等項目所需的資本開支，使本集團能實現其於鋰生產領域的策略性增長目標；及(3)補充營運資金與一般企業用途。繼本公司於2025年9月2日完成發行債券後，持有本金總額為1,330,000,000港元的債券持有人已行使其轉換權。本公司已於2025年12月18日(即贖回日)按本金的100%全額贖回所有剩餘未償還本金40,000,000港元的債券，並支付應計但尚未支付的利息。合共39,501,025股H股根據債券條款行使轉換權發行。有關進一步詳情，請參閱本公司日期為2025年8月26日、2025年9月2日、2025年11月6日及2025年12月9日的公告。截至2026年6月30日，公司累計使用募集資金為人民幣1,228.9236百萬元(募集資金累計使用金額含募集資金專戶的存款利息收入)，使用情況與本公司日期為2025年8月26日的公告及2025年年報中預期時間表所載目的一致，募集資金結餘金額為零，剩餘登記在冊的可轉債已全部贖回。公司發行債券所得款項使用情況詳情如下：

項目	所得款項 淨額分配 比例	所得款項 擬定用途 (人民幣 百萬元)	截至2025年	截至2026年	截至2026年	截至2026年	悉數使用 餘額的 預期時間表
			12月31日 未使用 所得款 項淨額 (人民幣 百萬元)	6月30日 六個月 實際動用的 款項金額 (人民幣 百萬元)	6月30日 已動用的 總金額 (人民幣 百萬元)	6月30日 未使用 金額 (人民幣 百萬元)	
重組本公司現有海外借款，以實現 整體降低融資成本、優化本集團 資本結構及減少財務開支	40%	491.1882	-	-	491.4304	-	-
為支持主要與本公司國內及海外鋰資源 項目相關的產能擴充及建設活動，所得 款項將用於發展及提升該等項目所需 的資本開支，使本集團能實現其於鋰生 產領域的策略性增長目標	30%	368.3912	132.9418	132.9418	368.6553	-	-
補充營運資金與一般企業用途	30%	368.3912	-	-	368.8379	-	-
合計	100%	1,227.9706	132.9418	132.9418	1,228.9236	-	

遵守《企業管治守則》

本公司不斷完善企業管理常規及程序，致力達到並維持企業管治的整體高水平。通過建立完善及有效的企業管治架構，本公司致力於完整及具透明度地披露資料、提升營運穩健度，以最大程度維護股東利益。本公司已採納香港上市規則附錄C1所載《企業管治守則》的所有守則條文及守則之原則作為本公司企業管治常規的基準。

於截至2026年6月30日止六個月，本公司已遵守香港上市規則附錄C1《企業管治守則》的原則及守則條文。

證券交易標準守則

本公司就董事進行的證券交易，已經採納香港上市規則附錄C3所載的《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》(「《標準守則》」)作為董事的標準行為守則。在向所有董事做出特定查詢後，本公司確認本報告期，本公司董事已遵守《標準守則》所訂定有關董事進行證券交易的標準。

購買、出售或回購證券

報告期內，本公司或其任何附屬公司並無購回、出售和贖回本公司的任何上市證券(包括香港上市規則定義的庫存股)。於2026年6月30日，本公司並無持有任何香港上市規則定義的庫存股。

中期股息

董事會不建議派發本報告期的任何中期股息(截止2025年6月30日止六個月：無)。

2026年中期業績審閱

本公司的審核委員會(「審核委員會」)由董事會遵照香港上市規則第3.21條及3.22條及《企業管治守則》所載守則條文第D.3.3條的職權範圍成立。審核委員會三名獨立非執行董事王金本先生、黃浩鈞先生及劉崇亮先生。審核委員會主席為王金本先生，彼擁有上市規則第3.10(2)條及第3.21條所規定的適當專業資格。本公司審核委員會已審閱截至2026年6月30日六個月之本集團未經審計中期業績，並認為該財務業績的編製已遵守適用會計準則、香港上市規則項下規定及其他適用法律規定，且已作出充分的披露。

發佈中期業績公告及中期報告

本公告將在香港聯交所網站(www.hkexnews.hk)和本公司網站(www.ganfenglithium.com)上發佈。於適當時間，本公司載有上市規則規定的資料的2026年中期報告將寄發予股東並將刊載於香港聯交所網站和本公司網站。

承董事會命
江西贛鋒鋰業集團股份有限公司
董事長
李良彬

中國 • 江西
二零二六年八月二十八日

於本公告日期，董事會成員包括本公司執行董事李良彬先生、王曉申先生、沈海博先生、黃婷女士及李承霖先生；本公司非執行董事羅榮女士；本公司獨立非執行董事王金本先生、黃浩鈞先生、徐建章先生及劉崇亮先生；以及本公司職工董事廖萃女士。