

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告之內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不就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之任何損失承擔任何責任。



FEISHANG

Feishang Anthracite Resources Limited

飛尚無煙煤資源有限公司

(於英屬維爾京群島註冊成立的有限公司)

(股份代號：1738)

截至二零二二年十二月三十一日止年度之全年業績公告

全年業績

截至二零二二年十二月三十一日止年度

- 來自持續經營業務之收益增加約43.0%至約人民幣1,603.2百萬元
- 來自持續經營業務之毛利增加約65.6%至約人民幣660.5百萬元
- 截至二零二二年十二月三十一日止年度，母公司擁有人應佔來自持續經營業務溢利約人民幣26.0百萬元，而截至二零二一年十二月三十一日止年度虧損約人民幣110.3百萬元
- 來自持續經營業務之每股基本溢利為約人民幣0.02元

全年業績

飛尚無煙煤資源有限公司(「本公司」)董事(「董事」)會(「董事會」)宣佈本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)截至二零二二年十二月三十一日止年度之綜合年度業績，連同截至二零二一年十二月三十一日止年度的比較數字如下所示：

綜合損益表

截至二零二二年十二月三十一日止年度

	附註	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
持續經營業務			
收益	5	1,603,197	1,121,004
銷售成本		(942,674)	(722,218)
毛利		660,523	398,786
銷售及分銷開支		(118,478)	(106,479)
行政開支		(160,604)	(133,921)
金融資產(減值虧損)／減值虧損撥回淨額	7	(2,745)	1,961
其他經營開支淨額		(94,397)	(42,964)
融資成本	6	(152,638)	(161,567)
利息收入		575	1,909
應佔聯營企業溢利及虧損		(157)	(239)
來自持續經營業務之除稅前溢利／(虧損)	7	132,079	(42,514)
所得稅	8	(58,158)	(50,376)
來自持續經營業務之年內溢利／(虧損)		73,921	(92,890)
已終止經營業務			
來自已終止經營業務之年內溢利／(虧損)	4	27,115	(3,570)
年內溢利／(虧損)		101,036	(96,460)

綜合損益表(續)

截至二零二二年十二月三十一日止年度

	附註	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
以下各項應佔：			
母公司擁有人			
來自持續經營業務		25,961	(110,284)
來自已終止經營業務		27,122	(3,559)
		<u>53,083</u>	<u>(113,843)</u>
非控股權益			
來自持續經營業務		47,960	17,394
來自已終止經營業務		(7)	(11)
		<u>47,953</u>	<u>17,383</u>
		<u>101,036</u>	<u>(96,460)</u>
母公司普通股持有人應佔每股溢利／ (虧損)：			
基本及攤薄(每股人民幣元)			
— 來自持續經營業務之溢利／(虧損)	9	0.02	(0.08)
— 來自已終止經營業務之溢利／ (虧損)	9	0.02	*
— 每股溢利／(虧損)淨額	9	<u>0.04</u>	<u>(0.08)</u>

* 數字很小

綜合全面收益表

截至二零二二年十二月三十一日止年度

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
年內溢利／(虧損)	101,036	(96,460)
其他全面收入：		
可能於其後期間重新分類至損益的其他全面 (虧損)／收入：		
換算海外經營業務之匯兌差額	<u>(10,850)</u>	<u>4,464</u>
於其後期間不予重新分類至損益的其他全面收入／ (虧損)：		
換算海外經營業務之匯兌差額	<u>10,054</u>	<u>(4,255)</u>
年內其他全面(虧損)／收入總額，已扣除稅項	<u>(796)</u>	<u>209</u>
年內全面收入／(虧損)總額，已扣除稅項	<u>100,240</u>	<u>(96,251)</u>
以下各項應佔：		
母公司擁有人		
來自持續經營業務	25,165	(110,075)
來自已終止經營業務	<u>27,122</u>	<u>(3,559)</u>
	<u>52,287</u>	<u>(113,634)</u>
非控股權益		
來自持續經營業務	47,960	17,394
來自已終止經營業務	<u>(7)</u>	<u>(11)</u>
	<u>47,953</u>	<u>17,383</u>
	<u>100,240</u>	<u>(96,251)</u>

綜合財務狀況表

二零二二年十二月三十一日

	附註	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	11	2,615,683	2,485,772
使用權資產	12(a)	286,830	330,238
復墾資金		12,448	10,112
預付款及其他應收款項		52,583	66,035
於聯營企業之投資		–	797
遞延稅項資產	8	55,783	54,745
非流動資產總額		3,023,327	2,947,699
流動資產			
存貨		38,688	31,527
貿易應收款項及應收票據	13	82,042	91,866
預付款及其他應收款項		104,554	120,359
按公平值計量且其變動計入損益的金融資產		7,031	6,431
已抵押存款		37,369	61,300
現金及現金等價物		24,713	23,952
		294,397	335,435
分類為持作出售的出售組別之資產		–	83,310
流動資產總額		294,397	418,745
總資產		3,317,724	3,366,444

綜合財務狀況表(續)

二零二二年十二月三十一日

	附註	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
負債及權益			
流動負債			
貿易應付款項及應付票據	14	906,998	722,964
其他應付款項及應計費用		619,205	647,352
計息銀行及其他借款	15	1,496,404	1,605,764
租賃負債	12(b)	84,108	100,332
應付一間聯營企業款項		–	164
應付利息		44,032	37,391
應付所得稅		85,773	91,798
採礦權應付款項		69,613	43,780
遞延收入		–	2,851
		3,306,133	3,252,396
與分類為持作出售之資產直接相關之負債		–	62,710
流動負債總額		3,306,133	3,315,106
非流動負債			
應付股東款項		12,359	6,521
應付一間關聯公司款項		144,686	233,278
計息銀行及其他借款	15	214,897	288,998
租賃負債	12(b)	48,551	77,755
遞延稅項負債	8	85,063	63,350
採礦權應付款項		23,400	–
遞延收入		15,706	15,706
資產棄置義務		14,763	13,804
非流動負債總額		559,425	699,412
負債總額		3,865,558	4,014,518
權益			
股本		1,081	1,081
儲備		(797,999)	(850,286)
母公司擁有人應佔權益		(796,918)	(849,205)
非控股權益		249,084	201,131
權益總額		(547,834)	(648,074)
負債及權益總額		3,317,724	3,366,444

財務報表附註

1. 公司及集團資料

本公司為一家於二零一零年一月六日在英屬維爾京群島（「**英屬維爾京群島**」）註冊成立的有限公司。本公司註冊地址為Kingston Chambers, P.O. Box 173, Road Town, Tortola, BVI。

中國天然資源有限公司（「**中國天然資源**」）為一家於一九九三年註冊成立的英屬維爾京群島控股公司，其股份於美國納斯達克資本市場上市。本公司為中國天然資源的全資附屬公司，直至中國天然資源完成分拆（「**分拆**」）其於本公司股份，而本公司股份於二零一四年一月二十二日以介紹方式在香港聯合交易所有限公司（「**聯交所**」）主板上市。於分拆後，中國天然資源的股東直接持有本公司股份。

本公司的主要股東為Feishang Group Limited（「**Feishang Group**」或「**股東**」，一家於英屬維爾京群島註冊成立的公司）。李非列先生為Feishang Group的實益擁有人。董事認為，本公司的最終控股公司為Laitan Investments Limited（一家於英屬維爾京群島註冊成立的公司）。

本公司為投資控股公司。於年內，本公司附屬公司於中華人民共和國（「**中國**」）從事無煙煤礦的建設及開發、無煙煤開採及銷售及無煙煤貿易。

於二零二二年十二月三十一日，本集團的淨流動負債約為人民幣3,011.7百萬元（二零二一年十二月三十一日：人民幣2,896.4百萬元），而總資產減流動負債則約為人民幣11.6百萬元（二零二一年十二月三十一日：人民幣51.3百萬元）。

2.1 編製基準

該等財務報表已根據國際財務報告準則（「**國際財務報告準則**」）（包括國際會計準則委員會（「**國際會計準則委員會**」）批准的所有準則及詮釋）及香港公司條例之披露規定編製。本財務報表乃按照歷史成本法編製。該等財務報表以人民幣（「**人民幣**」）呈列，除另有指明外，所有數值乃約整至最接近的千位。

綜合基準

綜合財務報表包括本集團截至二零二二年十二月三十一日止年度的財務報表。附屬公司乃指本公司直接或間接控制的實體（包括結構性實體）。當本集團因參與投資對象業務而承受風險或有權獲得可變回報，且有能力對投資對象行使其權力（即令本集團當前有能力支配投資對象相關活動的現有權利）以影響該等回報時，即為控制該實體。

通常認為絕大數投票權會導致控制。倘本公司並非直接或間接持有投資對象的絕大數投票權或相似權利，本集團會考慮以下所有相關事實及狀況，以評估其是否對投資對象擁有控制權：

- (a) 與投資對象其他投票權持有人之間的合約安排；
- (b) 其他合約安排附帶的權利；及
- (c) 本集團持有的投票權及潛在投票權。

附屬公司編製財務報表的報告期間與本公司的報告期間相同，並採用一致的會計政策。附屬公司的業績自本集團獲得控制權日期之日起綜合入賬，並繼續綜合入賬，直至有關控制權終止為止。

倘若歸屬於本集團母公司擁有人及非控股權益的損益及其他全面收入各組成部分會導致非控股權益產生虧絀餘額，損益及其他全面收入各組成部分仍須歸屬於本集團母公司擁有人及非控股權益。凡本集團成員公司之間的交易產生的集團間資產及負債、權益、收入、開支及現金流量均於合併時全額抵銷。

倘有事實及情況顯示上述三項控制權因素中有一項或以上因素出現變動，本集團會重新評估其是否對投資對象擁有控制權。並無失去控制權的附屬公司的所有權權益變動被列為權益交易。

倘本集團失去對一間附屬公司的控制權，則其終止確認(i)附屬公司資產(包括商譽)及負債、(ii)任何非控股權益的賬面值，及(iii)計入權益的累計匯兌差額；而確認(i)已收代價的公平值、(ii)所保留任何投資的公平值，及(iii)損益中的任何盈餘或虧絀。本集團將先前於其他全面收益表內確認的應佔部分按本集團直接出售相關資產或負債時要求的相同基準重新分類為損益或保留盈利(如適當)。

持續經營

於二零二二年十二月三十一日，本集團擁有淨流動負債約人民幣3,011.7百萬元及股東虧絀約人民幣547.8百萬元。鑒於該等情況，董事於評估本集團能否擁有充足財務資源持續經營時，已考慮本集團之未來流動資金、表現以及其可用融資渠道。由李非列先生控制的飛尚實業集團有限公司已承諾向本集團提供持續財務援助，使其有足夠流動資金為其運營提供資金。

為改善本集團的盈利能力、流動資金及現金流量以維持本集團之持續經營狀況，本集團正實施下列措施，即：(i)透過擴大洗煤產能、建立煤炭質量控制小組及制定煤炭質量控制政策，本集團專注於煤炭質量管理，以提高其煤炭產品的競爭力及平均售價；(ii)繼續提高產量以追求規模經濟效益及實現產品更加多元化的機會；(iii)採取措施嚴控各項生產成本及開支；(iv)與銀行進行貸款續期商討；及(v)尋找盈利業務投資的新商機。

經考慮上述措施後，董事認為本集團將能夠於日常業務過程中變現其資產及解除其負債及承擔。因此，本集團綜合財務報表乃按持續經營基準編製。

2.2 會計政策及披露的變動

本集團已就本年度的財務報表首次採納下列經修訂國際財務報告準則。

國際財務報告準則第3號(修訂本)	概念框架之提述
國際會計準則第16號(修訂本)	物業、廠房及設備：擬定用途前的所得款項
國際會計準則第37號(修訂本)	虧損合約－履行合約的成本
國際財務報告準則二零一八年至二零二零年之年度改進	國際財務報告準則第1號、國際財務報告準則第9號、國際財務報告準則第16號隨附之範例及國際會計準則第41號(修訂本)

經修訂之適用於本集團的國際財務報告準則的性質及影響的闡述如下：

- (a) 國際財務報告準則第3號(修訂本)以二零一八年三月發佈的財務報告概念框架之提述(「**概念框架**」)取代先前**財務報表編製及呈列**框架之提述，而無需重大改變其要求。該等修訂本亦為國際財務報告準則第3號增加確認原則的例外，實體可參考概念框架釐定資產或負債的構成要素。該例外情況規定，對屬於國際會計準則第37號或國際財務報告詮釋委員會詮釋第21號範圍內的負債及或然負債，倘該等負債屬單獨產生而非於業務合併中產生，應用國際財務報告準則第3號的實體應分別提述國際會計準則第37號或國際財務報告詮釋委員會詮釋第21號，而非概念框架。此外，該等修訂本澄清或然資產於收購日期不符合確認資格。本集團前瞻性地將該等修訂本適用於二零二二年一月一日或之後發生的業務合併。由於本年度並無業務合併，因此該等修訂本對本集團的財務狀況及表現並無產生任何影響。
- (b) 國際會計準則第16號(修訂本)禁止實體從物業、廠房及設備項目成本中扣除資產達到管理層預定的可使用狀態(包括位置與條件)過程中出售項目所產生的全部所得款項。相反，實體須根據國際會計準則第2號**存貨**將出售任何有關項目的所得款項及成本計入損益，本集團將該等修訂本追溯適用於二零二一年一月一日或之後可供使用的物業、廠房及設備項目。由於並未於物業、廠房及設備仍可供使用前進行銷售，因此該等修訂本對本集團的財務狀況及表現並無產生任何影響。
- (c) 國際會計準則第37號(修訂本)澄清，就根據國際會計準則第37號評估合約是否屬虧損性而言，履行合約的成本包括與合約直接相關的成本。與合約直接相關的成本包括履行該合約的增量成本(例如直接勞工及材料)及與履行合約直接相關的其他成本分配(例如分配履行合約所用物業、廠房及設備項目的折舊開支以及合約管理與監督成本)。一般及行政成本與合約並無直接關係，除非合約明確向交易對手收費，否則將其排除在外。本集團前瞻性地將該等修訂本應用於二零二二年一月一日尚未履行其全部責任的合約且尚未識別出虧損合約。因此，該等修訂本對本集團的財務狀況或表現並無產生任何影響。

- (d) 國際財務報告準則二零一八年至二零二零年之年度改進載列國際財務報告準則第1號、國際財務報告準則第9號、國際財務報告準則第16號隨附之範例及國際會計準則第41號(修訂本)。適用於本集團的該等修訂本詳情如下：

國際財務報告準則第9號金融工具：澄清於實體評估是否新訂或經修改金融負債的條款與原金融負債的條款存在實質差異時所包含的費用。該等費用僅包括借款人與債權人之間已支付或收取的費用，包括借款人或債權人代表其他方支付或收取的費用。本集團前瞻性地於二零二二年一月一日起應用該修訂本。由於本年度本集團的金融負債並無修改及交換，因此該修訂本對本集團的財務狀況或表現並無產生任何影響。

3. 經營分部資料

截至二零二二年十二月三十一日止年度，本集團僅設有一個經營分部：無煙煤開採及銷售以及無煙煤貿易。

為進行管理，本集團根據其產品經營一個業務單位，且僅設有一個可呈報分部。本集團主要在中國內地進行業務經營。本集團管理層監察其業務單位的經營業績，以就資源分配及表現評估作出決策。

地域資料

本集團自外部客戶所得收益僅來自其在中國內地的業務經營，且本集團並無任何非流動資產位於中國內地以外地區。

有關主要客戶的資料

截至二零二二年十二月三十一日止年度，源自三名客戶的銷售所得收益分別佔綜合收益的15.9%、11.9%及10.6%。截至二零二一年十二月三十一日止年度，源自三名客戶的銷售所得收益分別佔綜合收益的24.3%、15.1%及10.0%

4. 已終止經營業務

(a) 狗場煤礦已終止經營業務

狗場煤礦乃位於中國貴州省之煤礦，由納雍縣狗場煤業有限公司（本公司附屬公司）全資擁有。狗場煤礦自二零一三年三月起暫停營運，以待收購鄰近一座煤礦及狗場煤礦達到貴州省煤礦整合政策規定的若干生產目標。因此，本集團計劃根據貴州省能源局及貴州省煤礦企業兼併重組工作領導小組辦公室於二零一六年一月五日批准的第二批重組方案關閉狗場煤礦。於二零二二年，狗場煤礦絕大部分作業已終止。因此，就截至二零二二年十二月三十一日止年度編製綜合損益表而言，經營業績已重新分類至已終止經營業務。

截至二零二二年及二零二一年十二月三十一日止年度，狗場煤礦之業績呈列如下：

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
融資成本	(1)	(1)
非經營開支淨額	<u>(708)</u>	<u>(1,118)</u>
除所得稅前虧損	(709)	(1,119)
所得稅開支	<u>-</u>	<u>-</u>
年內來自己終止經營業務之虧損	<u><u>(709)</u></u>	<u><u>(1,119)</u></u>
以下各項應佔：		
母公司擁有人	(702)	(1,108)
非控股權益	<u>(7)</u>	<u>(11)</u>
	<u><u>(709)</u></u>	<u><u>(1,119)</u></u>

狗場煤礦已產生之現金流量淨額呈列如下：

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
經營活動	(741)	(888)
融資活動	<u>684</u>	<u>845</u>
現金流出淨額	<u><u>(57)</u></u>	<u><u>(43)</u></u>

(b) 貴州納雍縣大圓煤業有限公司(「貴州大圓」)已終止經營業務

於二零一九年五月二十四日，本集團的全資附屬公司貴州浦鑫能源有限公司(「貴州浦鑫」)與一名獨立第三方貴陽市寶順能源有限公司(「寶順」)訂立協議，出售其於貴州浦鑫的全資附屬公司貴州大圓之全部股權。貴州大圓主要於中國貴州省納雍縣從事無煙煤開採及銷售。於二零二一年十二月三十一日，該項交易尚未完成，且貴州大圓被分類為持作出售的出售組別及已終止經營業務。

於二零二二年三月二十八日，在貴州浦鑫將其於貴州大圓的全部股權及採礦權轉讓予寶順後，貴州大圓完成出售，且寶順已於過往年度悉數支付經調整總現金代價人民幣50.0百萬元。於截至二零二二年三月二十八日止期間，貴州大圓被歸類為已終止經營業務。此外，因出售貴州大圓而確認的收益亦計入已終止經營業務的業績中。

已終止經營業務的業績呈列如下：

	自二零二二年 一月一日至 二零二二年 三月二十八日 期間 人民幣千元
收益	8,140
銷售成本	<u>(3,117)</u>
毛利	5,023
行政開支	(4,599)
融資成本	(34)
其他經營收入淨額	<u>1,556</u>
來自己終止經營業務之溢利	1,946
出售已終止經營業務之收益	<u>25,878</u>
來自己終止經營業務之除所得稅前溢利	<u>27,824</u>
所得稅開支	<u>—</u>
年內來自己終止經營業務之溢利	<u><u>27,824</u></u>
以下各項應佔：	
母公司擁有人	27,824
非控股權益	<u>—</u>
	<u><u>27,824</u></u>

於二零二二年三月二十八日，已終止經營業務的資產淨值詳情如下：

於二零二二年
三月二十八日
人民幣千元

已出售資產淨值：

物業、廠房及設備	71,051
存貨	6,057
復墾資金	1,500
預付款及其他應收款項	6,862
貿易應收款項	27
現金及現金等價物	1,676
貿易應付款項	(2,274)
其他應付款項及應計費用	(37,309)
應付所得稅	(1,221)
遞延稅項負債	(20,363)
資產棄置義務	(1,884)
	<hr/>
	24,122
出售已終止經營業務之收益	25,878
	<hr/>
	50,000
	<hr/> <hr/>

以下列項目支付：

其他應付款項*	50,000
	<hr/> <hr/>

* 現金代價已於二零一九年悉數收取。

有關出售已終止經營業務的現金及現金等價物的現金流量分析如下：

截至二零二二年
十二月三十一日
止年度
人民幣千元

於二零二二年已收現金代價	-
減：已出售現金及現金等價物	(1,676)
	<hr/>
來自出售已終止經營業務之現金流出淨額	(1,676)
	<hr/> <hr/>

貴州大圓已產生之現金流量淨額呈列如下：

自二零二二年
一月一日至
二零二二年
三月二十八日
期間
人民幣千元

經營活動	3,216
投資活動	(964)
融資活動	(1,577)
	<hr/>
現金流入淨額	675
	<hr/> <hr/>

來自已終止經營業務之每股基本及攤薄溢利乃根據以下各項計算：

截至二零二二年
十二月三十一日
止年度
人民幣千元

期內母公司普通股持有人應佔來自已終止經營業務之溢利 27,122

普通股加權平均數(千股)：

基本及攤薄 1,380,546

母公司普通股持有人應佔來自已終止經營業務之每股溢利
(每股人民幣元)：

基本及攤薄 0.02

5. 來自持續經營業務之收益

來自持續經營業務之收益包括以下各項：

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
客戶合約收益	<u><u>1,603,197</u></u>	<u><u>1,121,004</u></u>

(i) 分列收益資料

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
貨品或服務類型		
煤炭銷售	1,602,737	1,120,713
煤炭貿易	<u>460</u>	<u>291</u>
	<u><u>1,603,197</u></u>	<u><u>1,121,004</u></u>
地域市場		
中國內地	<u><u>1,603,197</u></u>	<u><u>1,121,004</u></u>
收益確認時間		
貨品於某一時間點轉移	<u><u>1,603,197</u></u>	<u><u>1,121,004</u></u>

下表載列於本報告期間確認的收益金額，該等收益計入報告期初的合約負債並於過往期間達成的履約責任中確認：

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
已確認收益 (計入報告期初的合約負債)：		
煤炭銷售	<u>87,297</u>	<u>139,065</u>

(ii) 履約責任

有關本集團履約責任的資料概述如下：

煤炭銷售

履約責任於交付煤炭後達成，而付款通常自交付起計30天內到期（一般須預付款項的新客戶除外）。

煤炭貿易

履約責任於收取煤炭後達成，而付款通常自收取起計30天內到期。

6. 來自持續經營業務之融資成本

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
計息銀行及其他借款利息	126,616	135,424
租賃負債利息 (附註12(b)／附註12(c))	10,581	12,293
採礦權應付款項利息	<u>6,367</u>	<u>2,145</u>
利息開支總額	143,564	149,862
銀行收費	301	123
貼現票據	7,814	10,685
遞增開支	<u>959</u>	<u>897</u>
	<u>152,638</u>	<u>161,567</u>

7. 來自持續經營業務之除所得稅前溢利／(虧損)

本集團來自持續經營業務之除所得稅前溢利／(虧損)乃於(計入)／扣除下列各項後載列如下：

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
銀行存款的利息收入	(575)	(1,909)
政府補助(a)	(16,097)	(17,133)
已出售存貨成本(b)	721,916	563,370
銷售稅及附加	78,218	57,852
動用安全生產費及維簡檢費	142,540	100,996
銷售成本	942,674	722,218
僱員福利開支	370,918	364,057
折舊、損耗及攤銷：		
－物業、廠房及設備(附註11)	300,841	220,067
－使用權資產(附註12(c))	25,387	33,673
不包括於租賃負債計量的租賃款項(附註12(c))	865	1,063
核數師酬金：		
－審核費	2,980	3,400
應佔聯營企業溢利及虧損	157	239
於一間聯營企業之投資減值	640	—
金融資產減值虧損／(減值虧損撥回)淨額	2,745	(1,961)
按公平值計量且其變動計入損益的金融資產收益	(638)	(277)
物業、廠房及設備的出售虧損／(收益)	3,379	(1,180)
運輸費	87,249	79,283

(a) 截至二零二二年十二月三十一日止年度，政府補助總額約人民幣16.1百萬元(二零二一年：約人民幣17.1百萬元)計入其他經營收入。

(b) 截至二零二二年十二月三十一日止年度，與僱員福利開支以及折舊、損耗及攤銷有關的款項總額約人民幣572.8百萬元(二零二一年：約人民幣487.4百萬元)計入已出售存貨成本，該等金額亦計入上文就各類開支單獨披露的相關款項內。

8. 來自持續經營業務之所得稅及遞延稅項

本公司為於英屬維爾京群島註冊成立的有限公司，透過其中國內地附屬公司開展主要業務。本公司亦於香港擁有中介控股公司。根據英屬維爾京群島現行法律，成立於英屬維爾京群島的本公司毋須就收入或資本收益繳稅。截至二零二二年十二月三十一日止年度，香港利得稅稅率為16.5%（二零二一年：16.5%）。本公司香港附屬公司同時擁有來自香港及來自香港以外的收入，而後者毋須繳納香港利得稅且相關開支不可抵扣稅項。就來自香港的收入而言，並未就香港利得稅作出撥備，原因是有關經營於截至二零二二年及二零二一年十二月三十一日止年度產生了稅項虧損。此外，香港並無股息匯款的預扣稅。

根據中國企業所得稅（「企業所得稅」）法及企業所得稅法實施條例（「企業所得稅法」），於截至二零二二年及二零二一年十二月三十一日止年度，中國集團實體的適用稅率為25%，惟金沙縣聚力能源有限公司（「金沙聚力」）根據貴州省發展和改革委員會於二零二二年六月出具的批准意見享受15%的優惠稅率除外，原因是其經營業務所採用的技術符合《西部地區鼓勵類產業目錄（二零二零年本）》的標準（二零二一年：25%）。

根據現行企業所得稅法及其相關法規，本公司中國附屬公司以其二零零八年一月一日後產生的盈利向本公司香港附屬公司派付的任何股息均須繳納5%或10%（視乎內地香港稅務條例的適用性而定）的中國股息預扣稅。

來自持續經營業務之所得稅開支費的當期及遞延部分呈列如下：

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
當期－中國內地	37,483	62,366
遞延－中國內地	20,675	(11,990)
	<u>58,158</u>	<u>50,376</u>

來自持續經營業務之按中國法定稅率25%計算的所得稅與實際所得稅開支對賬如下：

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
來自持續經營業務之除所得稅前溢利／（虧損）	<u>132,079</u>	<u>(42,514)</u>
按法定稅率25%計算的稅項	33,020	(10,629)
本公司及本集團附屬公司不同稅率的影響	(10,793)	1,461
不可扣稅開支	9,799	5,237
未確認稅項虧損	42,460	54,300
往年退稅	(15,877)	—
稅率降低對期初遞延稅項餘額的影響	(464)	—
其他	13	7
來自持續經營業務之所得稅開支	<u>58,158</u>	<u>50,376</u>

本集團的主要遞延稅項資產及遞延稅項負債（依司法權區規定扣除相關項目後分類）呈列如下：

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
遞延稅項資產		
應計費用及其他應付款項	6,459	5,707
資本化試產收入	9,592	10,458
稅項虧損	48,285	65,388
物業、廠房及設備折舊	30,001	24,056
與租賃有關的暫時差額	4,994	4,262
壞賬撥備	5,664	5,664
	<u>104,995</u>	<u>115,535</u>
遞延稅項負債		
物業、廠房及設備折舊及公平值調整	(134,275)	(124,140)
遞延稅項負債淨額	<u>(29,280)</u>	<u>(8,605)</u>
於綜合財務狀況表內分類為：		
遞延稅項資產	<u>55,783</u>	<u>54,745</u>
遞延稅項負債	<u>(85,063)</u>	<u>(63,350)</u>

在評估本集團遞延稅項資產的可收回性時，管理層已對與相同稅務機關及相同的納稅實體有關的可利用的應課稅暫時差額（可在到期前動用應課稅金額抵銷可扣減暫時差額及未動用稅項虧損）進行詳盡評估。此外，管理層亦已根據該等煤炭開採附屬公司（預期將有良好收益）的生產計劃、產品組合、預計銷售價格以及相關生產及經營成本，對其盈利能力進行詳盡評估。

因此，管理層認為，本集團未來有可能賺取足夠應課稅溢利以在可扣減暫時差額及未動用稅項虧損到期前使用該等煤炭開採附屬公司的可扣減暫時差額及未動用稅項虧損，因此，相關遞延稅項資產已予確認。

於二零二二年及二零二一年十二月三十一日，未確認遞延稅項資產的未動用稅項虧損總額分別約為人民幣754.6百萬元及人民幣695.5百萬元。於二零二二年十二月三十一日，未動用稅項虧損約人民幣77.6百萬元、人民幣96.9百萬元、人民幣193.0百萬元、人民幣217.2百萬元及人民幣169.9百萬元（尚未動用）將分別於二零二三年、二零二四年、二零二五年、二零二六年及二零二七年年底到期。

遞延稅項賬目的總變動如下：

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
於年初	(8,605)	(20,595)
於綜合損益表內(扣除)／計入	<u>(20,675)</u>	<u>11,990</u>
於年末	<u><u>(29,280)</u></u>	<u><u>(8,605)</u></u>

9. 母公司普通股持有人應佔每股溢利／(虧損)

年內每股基本及攤薄溢利／(虧損)計算如下：

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
母公司普通股持有人應佔年內溢利／(虧損)：		
來自持續經營業務	25,961	(110,284)
來自已終止經營業務	<u>27,122</u>	<u>(3,559)</u>
	<u><u>53,083</u></u>	<u><u>(113,843)</u></u>
普通股加權平均數(千股)：		
基本及攤薄	<u><u>1,380,546</u></u>	<u><u>1,380,546</u></u>
母公司普通股持有人應佔每股溢利／(虧損) (每股人民幣元)：		
基本及攤薄		
來自持續經營業務	0.02	(0.08)
來自已終止經營業務	<u>0.02</u>	<u>*</u>
	<u><u>0.04</u></u>	<u><u>(0.08)</u></u>

* 數字很小

本公司於年內並無任何潛在攤薄股份。因此，每股攤薄溢利／(虧損)金額與每股基本溢利／(虧損)金額相同。

10. 股息

本公司於截至二零二二年十二月三十一日止年度並無派付或宣派任何股息(二零二一年：零)。

11. 物業、廠房及設備

	樓宇 人民幣千元	採礦構築物 人民幣千元	採礦權 人民幣千元	機器及設備 人民幣千元	運輸設備 人民幣千元	在建工程 人民幣千元	總計 人民幣千元
成本							
於二零二一年一月一日	132,363	2,311,667	983,451	649,999	67,786	460,274	4,605,540
添置	-	22,432	-	19,091	1,606	140,174	183,303
轉讓	9,300	228,978	-	2,598	-	(240,876)	-
出售	(10,280)	-	-	(466)	-	-	(10,746)
從使用權資產重新分類	-	-	-	258	-	-	258
於二零二一年十二月三十一日 及二零二二年一月一日	<u>131,383</u>	<u>2,563,077</u>	<u>983,451</u>	<u>671,480</u>	<u>69,392</u>	<u>359,572</u>	<u>4,778,355</u>
添置	38	14,885	49,230	55,795	994	229,309	350,251
轉讓	-	163,234	-	-	-	(163,234)	-
出售	-	(3,487)	-	(2,260)	-	-	(5,747)
從使用權資產重新分類	-	-	-	83,885	-	-	83,885
於二零二二年十二月三十一日	<u>131,421</u>	<u>2,737,709</u>	<u>1,032,681</u>	<u>808,900</u>	<u>70,386</u>	<u>425,647</u>	<u>5,206,744</u>
累計折舊							
於二零二一年一月一日	(32,781)	(869,819)	(133,322)	(345,436)	(35,790)	-	(1,417,148)
折舊費用	(1,752)	(160,714)	(15,107)	(25,667)	(16,827)	-	(220,067)
出售	2,875	-	-	431	-	-	3,306
於二零二一年十二月三十一日 及二零二二年一月一日	<u>(31,658)</u>	<u>(1,030,533)</u>	<u>(148,429)</u>	<u>(370,672)</u>	<u>(52,617)</u>	<u>-</u>	<u>(1,633,909)</u>
折舊費用	(1,706)	(222,160)	(19,567)	(55,166)	(2,242)	-	(300,841)
出售	-	998	-	1,365	-	-	2,363
於二零二二年十二月三十一日	<u>(33,364)</u>	<u>(1,251,695)</u>	<u>(167,996)</u>	<u>(424,473)</u>	<u>(54,859)</u>	<u>-</u>	<u>(1,932,387)</u>
減值							
於二零二一年一月一日	(5,525)	(263,776)	(356,575)	(27,063)	(437)	(5,298)	(658,674)
添置	-	-	-	-	-	-	-
撤銷	-	-	-	-	-	-	-
於二零二一年十二月三十一日 及二零二二年一月一日	<u>(5,525)</u>	<u>(263,776)</u>	<u>(356,575)</u>	<u>(27,063)</u>	<u>(437)</u>	<u>(5,298)</u>	<u>(658,674)</u>
減值	-	-	-	-	-	-	-
於二零二二年十二月三十一日	<u>(5,525)</u>	<u>(263,776)</u>	<u>(356,575)</u>	<u>(27,063)</u>	<u>(437)</u>	<u>(5,298)</u>	<u>(658,674)</u>
賬面淨值							
於二零二一年十二月三十一日	<u>94,200</u>	<u>1,268,768</u>	<u>478,447</u>	<u>273,745</u>	<u>16,338</u>	<u>354,274</u>	<u>2,485,772</u>
於二零二二年十二月三十一日	<u>92,532</u>	<u>1,222,238</u>	<u>508,110</u>	<u>357,364</u>	<u>15,090</u>	<u>420,349</u>	<u>2,615,683</u>

於二零二二年十二月三十一日，賬面值為約人民幣508.1百萬元(二零二一年十二月三十一日：人民幣478.4百萬元)的若干採礦權被抵押，以擔保賬面值為約人民幣1,532.6百萬元(二零二一年十二月三十一日：人民幣1,612.8百萬元)的銀行貸款(附註15)。

於二零二二年十二月三十一日，賬面值為約人民幣105.5百萬元(二零二一年十二月三十一日：人民幣88.4百萬元)的若干採礦構築物、機器及設備被抵押，以擔保賬面值為人民幣43.7百萬元(二零二一年十二月三十一日：人民幣37.0百萬元)的銀行貸款(附註15)。

於二零二二年十二月三十一日，賬面值共計約人民幣92.5百萬元(二零二一年十二月三十一日：人民幣94.2百萬元)的若干樓宇並無所有權證。本集團已取得由當地機關簽發的相關確認函，確認彼等將不會就建造該等樓宇施加任何處罰，以及本集團可繼續按現有用途使用該等樓宇。董事認為，本集團有權合法且有效佔有及使用上述樓宇。董事亦認為，上述事宜未對本集團於年末的財務狀況產生任何重大影響。

對現金產生單位(「現金產生單位」)進行減值測試

當有跡象表明可能發生減值時，就物業、廠房及設備以單個現金產生單位(即個別煤礦或實體)為基礎進行減值測試。該等個別現金產生單位的賬面值與現金產生單位的可收回金額進行比較，而後者主要根據使用價值法釐定。

並無截至二零二二年十二月三十一日止年度確認的物業、廠房及設備減值虧損(二零二一年：無)。

使用價值的計算使用基於管理層批准的二零二三年財務預算的稅前現金流量預測，剩餘年度使用相同現金流量預測進行外推，同時進行更改以反映未來市場或經濟條件的估計變動。用於減值測試的其他主要假設包括未來銷量、煤炭價格及運營成本。管理層根據過去表現及彼等對市場發展的預期確定該等主要假設。此外，本集團採用能夠反映與現金產生單位有關的特定風險的稅前無通貨膨脹貼現率介乎9.91%至10.51%(二零二一年：9.63%至10.36%)作為貼現率。上述假設用以分析經營分部內現金產生單位的可收回金額。未來市場或經濟狀況不可預期的變動將對該等估計及判斷造成重大影響。

12. 租賃

(a) 使用權資產

年內本集團之使用權資產的賬面值及相關變動如下：

	租賃土地 人民幣千元	機器及設備 人民幣千元	樓宇 人民幣千元	總計 人民幣千元
於二零二一年一月一日	54,283	186,094	1,100	241,477
添置	641	116,151	5,900	122,692
折舊費用	(410)	(31,722)	(1,541)	(33,673)
重新分類至物業、廠房及設備	—	(258)	—	(258)
於二零二一年十二月三十一日 及二零二二年一月一日	54,514	270,265	5,459	330,238
添置	1,050	63,937	877	65,864
折舊費用	(541)	(22,788)	(2,058)	(25,387)
重新分類至物業、廠房及設備	—	(83,885)	—	(83,885)
於二零二二年十二月三十一日	55,023	227,529	4,278	286,830

(b) 租賃負債

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
於一月一日之賬面值	178,087	130,486
新租賃	65,864	122,692
於年內確認之利息的累增 (附註6)	10,581	12,293
付款	(121,873)	(87,384)
於十二月三十一日之賬面值	132,659	178,087
分為：		
流動部分	84,108	100,332
非流動部分	48,551	77,755

(c) 於損益確認之租賃相關金額如下：

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
租賃負債利息 (附註6)	10,581	12,293
使用權資產折舊費用 (附註7)	25,387	33,673
與餘下租期於年末或之前到期的短期租賃及 其他租賃相關的支出 (已計入銷售成本)	—	28
與低價值資產租賃相關的 支出 (已計入行政開支)	865	1,035
於損益確認之總額	36,833	47,029

13. 貿易應收款項及應收票據

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
貿易應收款項	126,727	121,811
減：減值撥備	(53,501)	(53,357)
	<u>73,226</u>	<u>68,454</u>
應收票據	8,816	23,412
	<u>82,042</u>	<u>91,866</u>

具有良好交易記錄的客戶可獲授最長為三個月的信用期，否則銷售時即須以現金交易或提前付款。貿易應收款項為免息。

於二零二二年十二月三十一日，貿易應收款項（包括公司間貿易應收款項）約為人民幣375.5百萬元（二零二一年十二月三十一日：人民幣61.9百萬元）已作抵押以擔保短期貸款人民幣310.1百萬元（二零二一年十二月三十一日：人民幣50.0百萬元）（附註15）。

應收票據為於一年內到期的匯票，管理層認為違約可能性很小。

於年末按發票日期及扣除虧損撥備呈列的貿易應收款項的賬齡分析如下：

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
3個月以內	69,483	15,324
3至6個月	373	15,793
6至12個月	385	28,538
超過12個月	2,985	8,799
	<u>73,226</u>	<u>68,454</u>

貿易應收款項的減值虧損撥備的變動如下：

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
於年初	53,357	55,318
確認減值虧損	3,715	152
減值撥回	(3,571)	(2,113)
於年末	<u>53,501</u>	<u>53,357</u>

於各報告日期採用撥備矩陣進行減值分析，以計量預期信貸虧損。撥備率乃基於具有類似虧損模式的多個客戶分類組別之逾期天數釐定。該計算反映概率加權結果、貨幣時值及於報告日期可得的有關過往事項、當前條件及未來經濟條件預測的合理及可靠資料。一般而言，倘本集團信納該款項不大可能收回，則貿易應收款項予以撇銷。

本集團應用國際財務報告準則第9號訂明的簡化方式計提預期信貸虧損撥備，其允許對所有貿易應收款項計提使用年期預期虧損撥備。為計量貿易應收款項的預期信貸虧損，貿易應收款項已根據共同信貸風險特性及賬齡分類。

有關本集團採用撥備矩陣計量的貿易應收款項之信貸風險資料載列如下：

於二零二二年十二月三十一日

	<u>1年以內</u>	<u>1年至 2年</u>	<u>2年至 3年</u>	<u>3年至 4年</u>	<u>4年至 5年</u>	<u>超過5年</u>	<u>總計</u>
預期信貸虧損率	1%	12%	63%	49%	99%	100%	
賬面總值(人民幣千元)	71,079	2,527	1,284	500	3,840	47,497	126,727
預期信貸虧損(人民幣千元)	838	315	805	243	3,803	47,497	53,501
賬面淨值(人民幣千元)	70,241	2,212	479	257	37	-	73,226

於二零二一年十二月三十一日

	<u>1年以內</u>	<u>1年至 2年</u>	<u>2年至 3年</u>	<u>3年至 4年</u>	<u>4年至 5年</u>	<u>超過5年</u>	<u>總計</u>
預期信貸虧損率	1%	10%	70%	59%	100%	100%	
賬面總值(人民幣千元)	60,243	5,692	1,680	7,814	1,068	45,314	121,811
預期信貸虧損(人民幣千元)	588	584	1,177	4,626	1,068	45,314	53,357
賬面淨值(人民幣千元)	59,655	5,108	503	3,188	-	-	68,454

14. 貿易應付款項及應付票據

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
貿易應付款項(a)	861,998	702,964
應付票據	45,000	20,000
	<u>906,998</u>	<u>722,964</u>

(a) 貿易應付款項包括於二零二二年十二月三十一日應付建築相關承建商的款項金額約人民幣493.9百萬元(二零二一年十二月三十一日：人民幣413.0百萬元)。

年末貿易應付款項的賬齡分析如下：

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
1年以內	397,766	285,948
1年至2年	424,334	406,888
2年以上	39,898	10,128
	<u>861,998</u>	<u>702,964</u>

應付票據為一年內到期的匯票。於二零二二年十二月三十一日，為數人民幣35.0百萬元(二零二一年十二月三十一日：人民幣10.0百萬元)的定期存款已作抵押以擔保銀行票據。

貿易應付款項為免息及一般於三至六個月期限內結清，惟應付建築相關承建商款項除外，該等款項須於三個月至一年期限內償還。賬齡為一年以上的貿易應付款項主要為應付建築相關承建商款項。

15. 計息銀行及其他借款

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
即期		
銀行及其他借款－有擔保	85,000	90,000
銀行及其他借款－有抵押	50,000	100,000
銀行及其他借款－有抵押及有擔保	1,245,096	55,000
長期銀行及其他借款的即期部分－有抵押及有擔保	116,308	1,360,764
	<u>1,496,404</u>	<u>1,605,764</u>
非即期		
銀行及其他借款－有抵押及有擔保	214,897	288,998
	<u>1,711,301</u>	<u>1,894,762</u>

若干計息銀行及其他借款由以下各項作抵押：

- (1) 於二零二二年十二月三十一日，以本集團賬面值約人民幣508.1百萬元(二零二一年十二月三十一日：人民幣478.4百萬元)的採礦權作出的抵押(附註11)；
- (2) 於二零二二年十二月三十一日以本公司於貴州浦鑫、貴州大運礦業有限公司(「貴州大運」)及金沙縣白坪礦業有限公司(「白坪礦業」)的股權作出抵押及於二零二一年十二月三十一日以本公司於貴州浦鑫及貴州大運的股權作出的抵押；
- (3) 於二零二二年十二月三十一日，以於六枝特區新松煤業有限公司(「新松煤業」)及金沙聚力賬面值約人民幣375.5百萬元(二零二一年十二月三十一日：於金沙聚力約人民幣61.9百萬元)的貿易應收款項(包括公司間貿易應收款項)作出的抵押(附註13)；
- (4) 於二零二二年十二月三十一日，以貴州大運持有賬面值約人民幣83.5百萬元及白坪礦業持有賬面值約人民幣22.0百萬元(二零二一年十二月三十一日：以貴州大運持有約人民幣88.4百萬元)的採礦構築物、機器及設備作出的抵押(附註11)；及
- (5) 於二零二二年十二月三十一日，以賬面值為零(二零二一年十二月三十一日：以於貴州浦鑫及新松煤業約人民幣51.3百萬元)的按金作出的抵押。

此外，李非列先生已就本集團於二零二二年十二月三十一日為數最多約人民幣1,661.3百萬元(二零二一年十二月三十一日：人民幣1,739.8百萬元)的若干計息銀行及其他借款提供擔保。另外，本集團的同系附屬公司就本集團於二零二二年十二月三十一日為數最多約人民幣1,661.3百萬元(二零二一年十二月三十一日：人民幣1,794.8百萬元)的若干計息銀行及其他借款提供擔保。

所有借款均以人民幣計值。

有關本集團銀行及其他借款的實際利率範圍如下：

	二零二二年 %	二零二一年 %
定息銀行及其他借款	5.95~9.29	5.46~9.26
浮息銀行及其他借款	6.78~7.35	3.85~7.35

銀行及其他借款截至報告期末的到期情況如下：

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
應償還銀行及其他借款：		
於一年內或按要求	1,496,404	1,605,764
於第二年	95,098	89,499
第三年至第五年(包括首尾兩年)	119,799	199,499
	<u>1,711,301</u>	<u>1,894,762</u>

獨立核數師報告摘錄

核數師對本集團截至二零二二年十二月三十一日止年度之綜合財務報表的意見如下：

意見

本核數師行認為，該等綜合財務報表已根據國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則真實與公平地反映 貴集團於二零二二年十二月三十一日的綜合財務狀況，及其截至該日止年度的綜合財務表現及綜合現金流量，並已遵照香港公司條例的披露規定妥為編製。

有關持續經營的重大不確定因素

吾等謹請 閣下垂注綜合財務報表附註2.1，其中指出 貴集團於二零二二年十二月三十一日擁有淨流動負債約人民幣3,011.7百萬元及股東虧絀約人民幣547.8百萬元。此狀況表明存在可能導致對 貴集團之持續經營能力產生重大疑問之重大不確定因素。本核數師行並無對該事項發出保留意見。

管理層討論與分析

業務回顧

於二零二二年，俄烏衝突導致能源危機及通脹加劇，世界能源市場備受衝擊。遭受影響的經濟體難以確保能源供應，若干國家採取激進加息舉措以對抗通脹。另一方面，因疫情於主要城市再次抬頭，預期經濟復甦遭延後，經濟受到衝擊，中國採取擴張性宏觀經濟政策。二零二二年經濟增速低於目標，且主要受惠於投資與出口的支撐，而包括住房消費在內的消費低迷。整體而言，煤炭需求略有增長。供給方面，由於煤炭行業的資本支出持續低迷，新產能增長緩慢，預計在不久的將來亦不會得到明顯改善。國家發展和改革委員會進一步加強動力煤供應的政策干預，促使現有煤礦煤炭產量提升，並提高了長期協議下限價動力煤供應比例。總體而言，二零二二年煤炭市場總體處於緊平衡狀態，但主要受海外動盪干擾，煤炭供應仍面臨壓力，煤炭價格仍相對較高。

煤炭市場價格高企，使本集團二零二二年煤炭產品的平均售價較上一年進一步上漲，但鑒於多項原因，整體而言，本集團的平均售價、銷量及收益僅於有限程度上受益於強勁的煤炭市場行情。一方面，根據長期供應協議及動力煤供應保障政策，本集團以規定價格售予發電廠的煤炭產品佔重大比例，壓縮了高價煤銷售量。另一方面，面對現有採煤工作面地質情況複雜造成的煤質暫時性下降長於預期，本集團煤炭產品的平均售價持續承壓。現有採煤工作面地質情況複雜及過去幾年資本支出的減少亦繼續制約本集團整體產量的增加。雖然二零二二年產量較上一年有所增長，但無法快速釋放更多產能不可避免地制約了本集團自當前市場上漲中受益的能力。

二零二二年是中國第三個及最後一個新冠動態清零政策年度，亦是整體經濟及營商環境最為艱難之一年。本集團繼續密切關注新冠肺炎疫情的發展，並採取一切必要的預防措施以降低相關業務風險並確保僱員的健康及安全。與此同時，二零二二年安全和環保監管環境依然嚴峻。本集團一如往常高度重視煤礦安全，並採取各種安全措施確保安全生產及積極遵守所有安全要求。安全措施包括向安全檢查人員諮詢建設性意見，通過持續更新各類安全生產政策及瓦斯治理政策進一步加強安全管理體系建設，提升安全檢查頻率，配備瓦斯治理專業隊伍，持續升級相關生產設施，及加強安全培訓。以上導致本集團二零二二年單位生產成本較上一年增加。因從二零二一年結轉的現有計息貸款，本集團亦繼續承受財務負擔，這進一步削弱了本集團的盈利能力。

考慮到產品質量在未來競爭中創造可持續優勢的重要性，本集團著力擴大優質產能，加強煤炭質量管理及優化產品結構。質量控制及安全管理是生產管理的核心，並貫穿於整個生產過程。在做好充分準備的情況下，本集團相信，隨著地質條件的改善，本集團將能釋放其產能及提高產品質量及競爭力。選煤系統及洗煤廠將使本集團進行篩煤、洗煤及高效配煤，並為客戶提供質量可控的定制化煤炭產品。於碳達峰及碳中和目標的背景下，本集團亦將積極探索實現煤炭清潔高效利用的機遇。本集團將繼續強化飛尚無煙煤品牌知名度，以使其能夠維護高端市場並進一步滲透。

面對二零二二年艱難的營商環境，本集團不斷探索及優化煤礦設計，積極於煤礦建設及掘進中應用新技術及新設備，以提高營運效率，加強生產安全及智能化水平，並降低資本投入及生產成本。本集團亦繼續積極推進精細化管理及成本控制，以確保所有投入及開支都是適當且準時化的，可重複使用的物資都得到回收利用，且所有開採、生產及營銷活動都具有成本效益。

截至二零二二年十二月三十一日止年度，本集團錄得母公司擁有人應佔綜合溢利約人民幣53.1百萬元，較上一年度的綜合虧損約人民幣113.8百萬元有所好轉。

財務回顧

持續經營業務

收益

本集團來自持續經營業務的總收益由二零二一年的約人民幣1,121.0百萬元增加約43.0%至二零二二年的約人民幣1,603.2百萬元。二零二二年收益大幅增加約人民幣482.2百萬元主要因自產無煙煤的平均售價（尤其是加工煤炭的平均售價）上升及自產無煙煤的銷量增加所致。無煙煤的平均售價（扣除增值稅）由二零二一年的每噸人民幣468.8元上漲至二零二二年的每噸人民幣554.2元，上漲約18.2%，無煙煤的銷量由二零二一年的約2.39百萬噸增加至二零二二年的約2.89百萬噸，增加約20.9%，主要由於中國大陸煤炭市場行情顯著反彈，及隨著更多原煤的洗選，煤炭質量有所改善。

本集團來自銷售加工煤炭的收益（包括篩煤及／或洗煤及混煤）分別佔二零二一年及二零二二年總收益約59.2%及59.1%，由二零二一年的約人民幣663.2百萬元（銷量約為0.92百萬噸）增加至二零二二年的約人民幣948.1百萬元（銷量約為1.13百萬噸）。來自銷售加工煤炭的收益增加乃由於加工煤炭平均售價每噸上漲人民幣116.5元及銷量增加0.21百萬噸所致。有關上漲的原因已於上文討論。

於二零二一年及二零二二年，本集團分別約有63.1%及53.0%的收益來自向前五大客戶銷售無煙煤，前五大客戶中，每年有兩名交易客戶自本集團採購動力煤售予貴州省內發電廠。本集團管理層認為，透過洗煤及混煤進一步擴大產品組合，對有限數目大客戶的依賴將會逐漸降低且本集團的毛利率將會增加。

銷售成本

本集團來自持續經營業務的銷售成本由二零二一年的約人民幣722.2百萬元增加約30.5%至二零二二年的約人民幣942.7百萬元。該增加乃主要由於自產無煙煤銷量增加約20.9%及單位生產成本增加所致。

煤炭開採銷售成本

於二零二二年，勞動成本為約人民幣260.0百萬元，較二零二一年的約人民幣236.0百萬元增加約人民幣24.0百萬元或約10.2%。二零二二年勞動成本的增加幅度低於自產無煙煤的銷量增長，乃由於隨著煤礦（尤其是大運煤礦和六家壩煤礦）產量提升，本集團的礦山運營能夠實現若干規模經濟所致。

於二零二二年，材料、燃料及能源成本為約人民幣207.4百萬元，較二零二一年的約人民幣140.2百萬元增加約人民幣67.2百萬元或約47.9%。於二零二二年，材料、燃料及能源成本的增加幅度高於自產無煙煤銷量的增加幅度，乃由於當地政府實施更加嚴格的安全監管措施以及現有採煤工作面地質情況複雜，導致本集團為確保安全生產進行額外維修及保養並使用更多的材料所致。

於二零二二年，折舊及攤銷為約人民幣289.9百萬元，較二零二一年的約人民幣229.6百萬元增加約人民幣60.3百萬元，或約26.3%。二零二二年折舊及攤銷增加乃主要由於產量增加所致。

於二零二二年，稅項及徵費為約人民幣73.7百萬元，較二零二一年的約人民幣53.5百萬元增加約人民幣20.2百萬元或約37.8%。銷售稅及徵費（主要包括對煤礦徵收的從價資源稅）增加主要由於二零二二年的無煙煤收益增加所致。

於二零二二年，其他生產相關成本由二零二一年約人民幣12.9百萬元增加至二零二二年約人民幣32.9百萬元。其他生產相關成本於二零二二年增加主要由於本集團各煤礦之間煤炭適配引起的運費增加及煤矸石處理成本增加所致。

煤炭加工銷售成本

煤炭加工成本（包括篩煤成本及／或洗煤成本及混煤成本）由二零二一年的約人民幣50.0百萬元增加至二零二二年的約人民幣78.8百萬元。此乃主要由於二零二二年的材料、燃料及能源成本增加（來自於洗煤設備及運輸皮帶維修及維護增加）及大運煤礦及白坪煤礦運輸至洗煤廠進行煤炭加工的運輸費增加所致。

本集團單位銷售成本詳情

煤炭開採活動成本項目	二零二二年 人民幣／噸	二零二一年 人民幣／噸
勞動成本	89.9	98.7
原材料、燃料及能源	71.7	58.6
折舊及攤銷	100.2	96.1
應付政府的稅項及徵費	25.5	22.4
其他生產相關成本	11.4	5.4
煤炭開採單位銷售成本總額	<u>298.7</u>	<u>281.2</u>
煤炭加工活動成本項目	二零二二年 人民幣／噸	二零二一年 人民幣／噸
勞動成本	10.1	9.8
原材料、燃料及能源	26.8	15.8
折舊	9.6	11.9
應付政府的稅項及徵費	4.0	4.6
運費	14.5	9.0
其他煤炭加工相關成本	4.7	3.4
煤炭加工單位銷售成本總額	<u>69.7</u>	<u>54.5</u>

毛利及毛利率

由於上述原因，來自持續經營業務的整體毛利由二零二一年的約人民幣398.8百萬元增加約65.6%至二零二二年的約人民幣660.5百萬元。來自持續經營業務的整體毛利率（相等於毛利除以收益）自二零二一年的約35.6%增加至二零二二年的約41.2%。整體毛利及整體毛利率的增加乃主要由於上述無煙煤平均售價增加所致。

銷售及分銷開支

來自持續經營業務之銷售及分銷開支主要包括與銷售動力煤相關的運費及薪金以及福利，由二零二一年的約人民幣106.5百萬元增加約11.3%至二零二二年的約人民幣118.5百萬元。該增加主要由於交付動力煤的運費增加所致。

行政開支

來自持續經營業務之行政開支由二零二一年的約人民幣133.9百萬元增加約19.9%至二零二二年的約人民幣160.6百萬元。該增加主要是由於招待費用及員工成本增加所致。

金融資產減值

於二零二二年，本集團就來自持續經營業務的貿易應收款項及預付款減值作出撥備約人民幣2.7百萬元，於二零二一年，貿易應收款項減值撥回約人民幣2.0百萬元。貿易應收款項減值或減值撥回乃主要由於預期信貸虧損變動所致。

其他經營開支淨額

來自持續經營業務的其他經營開支由二零二一年的約人民幣43.0百萬元增加至二零二二年的約人民幣94.4百萬元。這主要是由於其他經營業務發生的服務費、出售物業、廠房及設備以及應計附加稅費增加所致。

融資成本

來自持續經營業務的融資成本（主要包括計息銀行及其他借款以及租賃負債的利息開支）由二零二一年的約人民幣161.6百萬元減少約5.5%至二零二二年的約人民幣152.6百萬元。融資成本減少主要是由於二零二二年計息銀行及其他借款減少所致。

所得稅開支

本集團來自持續經營業務的所得稅開支由二零二一年的約人民幣50.4百萬元增加至二零二二年的約人民幣58.2百萬元。二零二二年所得稅開支增加主要是由於除所得稅前當期溢利增加所致。

來自持續經營業務之年內溢利／虧損

於二零二二年，來自持續經營業務的溢利約人民幣73.9百萬元，而二零二一年為虧損約人民幣92.9百萬元。於二零二二年，來自持續經營業務的溢利增加乃主要由於(i)自產無煙煤平均售價上漲及銷量增加導致毛利增加約人民幣261.7百萬元；及(ii)融資成本由於二零二二年計息銀行及其他借款減少而下降約人民幣9.0百萬元。溢利增加已由下列各項部分抵銷：(i)其他經營開支增加約人民幣51.4百萬元（主要由於其他經營業務發生的服務費、出售物業、廠房及設備以及應計附加稅費增加所致）；(ii)行政開支增加約人民幣26.7百萬元（主要由於員工成本及招待費增加所致）；(iii)銷售開支增加約人民幣12.0百萬元（主要由於交付動力煤的運費增加所致）；(iv)所得稅開支增加約人民幣7.8百萬元（主要由於除所得稅前當期溢利增加所致）；及(v)貿易應收款項及預付款減值增加約人民幣4.7百萬元。

母公司擁有人應佔來自持續經營業務之溢利／虧損

於二零二二年，母公司擁有人應佔來自持續經營業務之溢利約人民幣26.0百萬元，而二零二一年為虧損約人民幣110.3百萬元。於二零二二年，母公司擁有人應佔來自持續經營業務之溢利增加之理由已於上文討論。

已終止經營業務

(a) 狗場煤礦已終止經營業務

狗場煤礦自二零一三年三月起暫停營運，以待收購鄰近一座煤礦並達到貴州省煤礦整合政策規定的若干生產目標。本集團已根據貴州省能源局及貴州省煤礦企業兼併重組工作領導小組辦公室於二零一六年一月五日批准的第二批重組方案關閉狗場煤礦。

於二零二二年，狗場煤礦絕大部分作業已終止。因此，經營業績已重新分類至已終止經營業務。

(b) 貴州大圓已終止經營業務

於二零一九年五月二十四日，本集團的全資附屬公司貴州浦鑫與一名獨立第三方寶順訂立股權轉讓協議，出售其於貴州浦鑫的全資附屬公司貴州大圓之全部股權。貴州大圓主要於中國貴州省納雍縣從事無煙煤開採及銷售。截至二零二一年十二月三十一日，該項交易尚未完成，且貴州大圓被分類為持作出售的出售組別及已終止經營業務。於二零二二年三月二十八日，貴州浦鑫將持有的貴州大圓之全部股權及採礦權轉讓予寶順，貴州大圓完成出售，寶順已於之前年度悉數支付經調整後現金代價總額人民幣50.0百萬元。於截至二零二二年三月二十八日止期間，貴州大圓被分類為已終止經營業務。此外，出售貴州大圓確認盈利約人民幣25.9百萬元已計入已終止經營業務之業務。

財務資源回顧

流動資金、財務資源及資本架構

於二零二一年十二月三十一日及二零二二年十二月三十一日，本集團的淨流動負債分別為約人民幣2,896.4百萬元及約人民幣3,011.7百萬元。所有借款均以人民幣計值。本集團尚未訂立任何外幣合約以對沖潛在外匯風險。本集團擬以額外銀行及其他借款及／或可能的股權融資為本集團的現金需求撥付資金。

截至二零二二年十二月三十一日止年度，本公司並無進行股權融資活動。於二零二二年十二月三十一日，本集團的現金及現金等價物約為人民幣24.7百萬元。

計息貸款包括短期及長期銀行及其他借款。於二零二二年十二月三十一日，本集團短期銀行及其他借款未償還總額及本集團未償還長期銀行借款的即期部分為約人民幣1,496.4百萬元。於二零二二年十二月三十一日，本集團有未償還長期銀行借款（不包括即期部分）合共約人民幣214.9百萬元。若干未償還銀行及其他借款由李非列先生及／或其控制的公司進行擔保，而本集團若干銀行借款乃透過本集團的採礦權、貴州浦鑫、貴州大運及白坪礦業的股權、金沙聚力及新松煤業的若干貿易應收款項、貴州大運及白坪礦業的若干採礦構築物、機器及設備作抵押。於二零二二年十二月三十一日，本集團約人民幣1,033.8百萬元的貸款按照介乎5.95%至9.29%的固定年利率計息。本集團於二零二二年十二月三十一日持有的其餘貸款按照介乎6.78%至7.35%的年浮動利率計息。

抵押本集團資產

於二零二一年十二月三十一日及二零二二年十二月三十一日，由李非列先生所擔保的未償還銀行借款金額分別為約人民幣1,739.8百萬元及約人民幣1,661.3百萬元，而李非列先生之若干聯繫人士所擔保的未償還銀行借款金額分別為約人民幣1,794.8百萬元及約人民幣1,661.3百萬元。

於二零二一年十二月三十一日及二零二二年十二月三十一日，若干賬面值分別為約人民幣478.4百萬元及約人民幣508.1百萬元之本集團採礦權已作抵押，以擔保賬面值分別為約人民幣1,612.8百萬元及約人民幣1,532.6百萬元的銀行貸款。

於二零二一年十二月三十一日，本公司於貴州浦鑫及貴州大運的股權已作抵押，以擔保賬面值為人民幣669.5百萬元的銀行貸款，而於二零二二年十二月三十一日，本公司於貴州浦鑫、貴州大運及白坪礦業的股權已作抵押，以擔保賬面值為人民幣638.7百萬元的銀行貸款。

於二零二一年十二月三十一日及二零二二年十二月三十一日，本集團持有若干賬面值分別為約人民幣88.4百萬元及人民幣105.5百萬元的採礦構築物、機器及設備已作抵押，以擔保賬面值分別約為人民幣37.0百萬元及人民幣43.7百萬元的貸款。

於二零二一年十二月三十一日及二零二二年十二月三十一日，本集團持有若干賬面值分別為約人民幣61.9百萬元及約人民幣375.5百萬元的貿易應收款項已作抵押，以擔保賬面值分別為人民幣50.0百萬元及約為人民幣310.1百萬元的貸款。

於二零二一年十二月三十一日，本集團持有若干賬面值為人民幣51.3百萬元的銀行按金已作抵押，以擔保賬面值為人民幣50.0百萬元的貸款。於二零二二年十二月三十一日，並無本集團持有之銀行按金作抵押用於擔保借款。

資本承擔及預期的資金來源

於二零二二年十二月三十一日，本集團主要就煤礦營運購買的機器及設備及材料已締約之資本承擔約人民幣15.1百萬元。本集團計劃透過內部資源、額外短期及長期銀行及其他借款，及／或可行的股權融資為資本承擔提供資金。

末期股息

為保留資源作本集團業務發展之用，董事會不建議派付截至二零二二年十二月三十一日止年度的末期股息（二零二一年：零）。

僱員及薪酬政策

於二零二二年十二月三十一日，本集團就其主要業務僱用1,742名全職僱員（不包括第三方勞務機構派遣的工人1,221名）。截至二零二二年十二月三十一日止年度，來自持續經營業務的僱員成本（包括董事酬金）約為人民幣372.1百萬元（包括支付給第三方勞務機構派遣工人的薪酬）（二零二一年：人民幣365.3百萬元）。本集團認同保留優秀及稱職員工的重要性，並繼續根據現行市場慣例及個人表現給予僱員合適的薪酬待遇。本集團亦提供其他各項福利，例如醫療及退休福利等。此外，本集團會根據本公司獲批准購股權計劃的條款向合資格僱員授出購股權。

本集團乃根據僱員之優點、資歷及才能制定僱員薪酬政策。董事薪酬乃參考本集團經營業績、個人表現及可資比較市場數據後予以釐定。概無董事、或任何董事之聯繫人士及行政人員參與釐定彼等各自之薪酬。

展望

煤炭行業供給側改革引起產能集中度及質量的明顯提高，這有利於整體生產管理及帶來更高質量及更穩定的國內煤炭供應。然而，最近兩年，大多數現有煤礦已經滿負荷生產，幾乎耗盡其等進一步擴大產能的潛力。同時，於中國致力於碳達峰及碳中和目標的背景下，由於煤炭行業新增產能的資本支出持續低迷、建設週期長、新增產能審批程序嚴格，以及對礦山安全的嚴格控制及環保合規的密切監控，因此未來煤炭行業產能及產量的擴張預計將繼續是溫和受限的。煤炭進口可能有所恢復，但在地緣政治和貿易衝突、全球能源格局重塑及國際煤炭價格飆升的情況下，其恢復程度應會受限。整體而言，供給側增長已進入瓶頸，且預計將繼續通過執行限價及長期協議對動力煤供應進行政策干預，以進一步提升限定價格的動力煤供應量。煤炭行業的周期性波動將很可能會減弱，這將有利於供給側的穩定，並有利於煤炭行業的盈利能力及健康發展。

需求方面，中國於二零二二年十二月結束新冠肺炎動態清零政策，意味著取消了所有嚴格的疫情控制（包括有針對性的封鎖、大規模檢測及隔離）。中國政府實施的有針對性及高度支持性的財政及貨幣穩定政策有望逐步起效並支持中國經濟復甦。特別是，國內消費極可能復甦，有望成為經濟增長的重要引擎，這將為整體電力消費及煤炭需求提供穩定支撐。為確保電力供應，亦加快了新火電機組的審批程序。煤化工行業預計將繼續受益於各項扶持政策並保持快速發展，進一步提振煤炭需求。在一系列高度支持性房地產政策下，包括刺激住房消費及為地產開發商開放三種融資渠道，地產產業鏈有望逐步恢復，從而為鋼鐵行業及建材行業提供需求支撐。基礎設施與製造業投資預計亦將保持強勁。於短期內，煤炭總體需求預計將顯著增長，而煤炭供應已達到瓶頸，導致潛在的供應短缺和煤炭價格進一步上漲。

鑒於嚴格的安全及環保監管環境，以及來自本地及北方煤炭生產商的競爭日益加劇，本集團將繼續高度重視安全生產及環境保護，同時積極專注於煤炭質量管理及產品結構調整，以提高其煤炭產品的競爭力及平均售價。本集團亦將致力於提高產量以追求規模經濟效益及實現產品更加多元化的機會。面對由現有採面地質情況複雜造成的煤質暫時性下降的情況，本集團將持續做好未來幾年能集中開採優質煤的戰略性準備，以確保本集團在未來優質煤的市場競爭中處於優勢地位。本集團亦將大力實踐其業務戰略，(i)推動擴大優質產能、洗煤設施及運輸系統，(ii)實現全面採掘機械化及智能化生產管理，(iii)加強生產安全管理及環保力度，以及最重要的，(iv)為客戶提供多元化、定制化的煤炭產品以維護優質客戶並滲透周邊煤炭市場。

能源安全及穩定電力供應對經濟社會的發展至關重要，煤炭作為中國的主要能源來源，依然是能源安全的基石。儘管新能源於實現長期氣候目標及長期能源安全方面將發揮重要作用，然其發展並非一蹴而就。現階段之重點仍需關注煤炭的穩定供應以及如何更清潔高效地利用煤炭能源以滿足當前的能源需求。因此，從中長期來看，本公司對煤炭行業持謹慎樂觀態度。當合適的機會出現時，本公司亦將物色能為股東帶來理想回報及使本集團整體受益的其他潛在業務項目。特別是，於碳達峰及碳中和目標的背景下，本公司將積極借助大股東於新能源領域的資源及經驗探索投資於新能源領域的機會。

購買、出售或贖回本公司股份

截至二零二二年十二月三十一日止年度，本公司或任何其附屬公司概無購買、出售或贖回本公司任何股份。

企業管治

本公司已採納聯交所證券上市規則（「上市規則」）附錄十四所載之企業管治守則（「企業管治守則」）的守則條文作為其自身企業管治守則。截至二零二二年十二月三十一日止全年度，本公司已遵守企業管治守則所載守則條文，惟守則條文第A.2.1條除外，載於下文。

主席兼首席執行長

守則條文第A.2.1條規定主席與首席執行長的角色應分開，不應由同一人擔任。目前，韓衛兵先生擔任本公司主席兼首席執行長的角色。董事會認為有關安排符合本集團的最佳利益，乃由於首席執行長可充分發揮職能。董事會認為，由於董事會由經驗豐富的高級人員組成（包括自不同角度提供獨立意見的三名獨立非執行董事），因此董事會之運作足以令權力與權利之間實現平衡。此外，主要決策乃經諮詢董事會及高級管理層以及相關董事委員會後方作出。因此，董事會認為，已採取充分措施確保權力平衡並保障股東權益。

期後事項

於二零二三年一月十一日，貴州浦鑫及新松煤業，以及中煤科工金融租賃股份有限公司（「中煤科工」）訂立售後回租安排，以總代價人民幣30.0百萬元向中煤科工出售有關機器及設備及以總代價人民幣33.1百萬元向中煤科工回租有關機器及設備。有關售後回租安排詳情，請參閱本公司日期為二零二三年一月十一日的公告。於二零二三年一月十三日，新松煤業已收訖總代價人民幣30.0百萬元。

於二零二三年一月十九日，金沙聚力收到貴陽銀行人民幣100.0百萬元長期銀行貸款中剩餘貸款融資人民幣40.0百萬元，將於二零二四年一月十八日償還。貸款目的是用於煤炭購買付款。該筆貸款為固定年息率6.96%。

於二零二三年三月三日，貴州浦鑫及新松煤業，以及中煤科工訂立融資租賃安排，據此，中煤科工同意按照貴州浦鑫及新松煤業作出之指示購買有關煤業機器及設備，而中煤科工同意向貴州浦鑫及新松煤業出租有關煤業機器及設備，租金總額人民幣33.1百萬元，為期36個月。有關融資租賃安排之詳情，請參閱本公司日期為二零二三年三月三日的公告。

於二零二三年三月十日，新松煤業與江西省海濟融資租賃股份有限公司（「**江西省海濟融資租賃**」）訂立售後回租安排，以總代價人民幣70.0百萬元向江西省海濟融資租賃出售相關機器及設備及以總代價人民幣74.6百萬元向江西省海濟融資租賃回租有關機器及設備。有關售後回租安排詳情，請參閱本公司日期為二零二三年三月十日的公告。於二零二三年三月十四日及三月十五日，新松煤業已收訖總代價人民幣70.0百萬元。

於二零二三年三月二十四日，貴州浦鑫與貴州銀行股份有限公司六盤水分行簽訂流動授信合同，據此，貴州銀行股份有限公司六盤水分行將提供總額人民幣668.0百萬元的短期融資，期限為二零二三年三月二十四日至二零二四年三月二十三日。截至二零二三年三月三十日，貴州浦鑫共收到銀行短期貸款人民幣128.0百萬元。

年度業績審閱

本集團截至二零二二年十二月三十一日止年度之初步業績公告所載數字已由本公司審核委員會審閱並已經由本集團核數師安永會計師事務所比對，與截至二零二二年十二月三十一日止年度綜合財務報表初稿所載數字相符。安永會計師事務所所進行之程序並不構成根據香港會計師公會頒佈之香港審計準則、香港審閱工作準則或香港查證準則而進行之查證項目。

股東週年大會

本公司二零二三年股東週年大會（「**二零二三年股東週年大會**」）計劃於二零二三年五月三十一日舉行。二零二三年股東週年大會通告將於適當時候刊載於本公司網站 www.fsanthracite.com 及聯交所指定網站 www.hkexnews.hk。

於本公司及聯交所網站公佈年度報告

根據上市規則規定，本公司二零二二年年報將披露上市規則所要求的所有信息，並將於二零二三年四月三十日或之前在本公司網站(www.fsanthracite.com)及聯交所指定網站(www.hkexnews.hk)刊載。

暫停辦理股份過戶登記手續

本公司將由二零二三年五月二十五日(星期四)起至二零二三年五月三十一日(星期三)止(首尾兩天包括在內)暫停辦理股份過戶登記。於該期間內,概不辦理本公司股份之過戶手續。如欲符合資格出席二零二三年股東週年大會及於會上投票,所有過戶表格連同有關股票不得遲於二零二三年五月二十四日(星期三)下午四時三十分送達本公司的香港股份過戶登記分處卓佳證券登記有限公司,地址為香港夏慤道16號遠東金融中心17樓。

致謝

本公司主席謹此對年內本集團員工及管理團隊的努力及貢獻表示感謝。本公司主席亦對全體股東的持續支持致以誠摯謝意。

承董事會命
飛尚無煙煤資源有限公司
主席兼首席執行長
韓衛兵

香港,二零二三年三月三十日

於本公告日期,本公司的執行董事為韓衛兵先生、賀建虎先生、譚卓豪先生、王偉棟先生、黃華安先生及楊國華先生;及本公司的獨立非執行董事為陳謙先生、盧建章先生及王秀峰先生。