

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。



China Boqi Environmental (Holding) Co., Ltd.
中國博奇環保(控股)有限公司
(於開曼群島註冊成立的有限公司)
(股份代號：2377)

**截至2023年12月31日止年度之
年度業績公告**

年度業績摘要

截至2023年12月31日止年度，本集團的收入為人民幣2,138百萬元，較上年人民幣1,900百萬元增加12.5%。

截至2023年12月31日止年度，本集團的毛利為人民幣436百萬元，較上年人民幣391百萬元增長11.5%；本集團的毛利率為20.4%，與上年20.6%基本持平。

截至2023年12月31日止年度，本集團的純利為人民幣237百萬元及本集團的純利率為11.1%。剔除按公允價值計入損益的金融資產的公允價值變動損益及投資收益後，本集團純利為人民幣232百萬元，較上年人民幣227百萬元增加2.2%。

董事會已建議宣派截至2023年12月31日止年度之末期股息每股普通股3.50港仙(2022年12月31日：3.00港仙)。

中國博奇環保(控股)有限公司(「本公司」，連同其附屬公司統稱為「本集團」)董事(「董事」)會(「董事會」)欣然公佈本集團截至2023年12月31日止年度(「報告期」或「2023財政年度」)的綜合年度業績，連同2022年(「2022財政年度」)之比較數字。

在本公告內，「我們」是指本公司，而若文義另有規定則指本集團。

綜合損益表

截至2023年12月31日止年度

	附註	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
收入	4	2,138,199	1,900,248
銷售及服務成本		<u>(1,702,099)</u>	<u>(1,509,470)</u>
毛利		436,100	390,778
其他收入及收益	5	59,248	214,861
其他費用及損失		(8,597)	(247,092)
銷售及分銷開支		(25,390)	(19,910)
行政開支		(101,642)	(89,726)
研發開支		(55,888)	(58,662)
金融資產及合約資產的減值虧損		(26,232)	(15,078)
分佔聯營公司溢利		11,437	14,395
財務成本		<u>(14,449)</u>	<u>(13,667)</u>
除稅前溢利	6	274,587	175,899
所得稅開支	7	<u>(37,243)</u>	<u>(20,241)</u>
年內溢利		<u><u>237,344</u></u>	<u><u>155,658</u></u>
以下應佔溢利：			
本公司擁有人		240,184	151,749
非控股權益		<u>(2,840)</u>	<u>3,909</u>
		<u><u>237,344</u></u>	<u><u>155,658</u></u>
母公司普通股權益持有人應佔每股盈利	9		
— 基本 (人民幣)		<u><u>0.24</u></u>	<u><u>0.15</u></u>
— 攤薄 (人民幣)		<u><u>0.24</u></u>	<u><u>0.15</u></u>

綜合全面收益表

截至2023年12月31日止年度

	附註	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
年內溢利		<u>237,344</u>	<u>155,658</u>
其他全面收益			
於往後期間不會重新分類至損益的 其他全面收益：			
指定按公允價值計入其他 全面收益的股權投資：			
公允價值變動		<u>7</u>	<u>916</u>
於往後期間不會重新分類至損益的 其他全面收益淨額		<u>7</u>	<u>916</u>
年內其他全面收益，經扣除稅項		<u>7</u>	<u>916</u>
年內全面收益總額		<u>237,351</u>	<u>156,574</u>
以下應佔全面收益總額：			
本公司擁有人		240,191	152,665
非控股權益		<u>(2,840)</u>	<u>3,909</u>
		<u>237,351</u>	<u>156,574</u>

綜合財務狀況表
於2023年12月31日

	附註	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備		680,166	627,349
投資物業		8,983	9,627
商譽		6,567	6,488
其他無形資產		529,236	576,797
服務特許經營安排項下的應收款項	10	457,517	492,005
於聯營公司的投資		63,937	63,895
指定按公允價值計入其他全面 收益的股權投資		5,173	5,166
長期應收款項		35,752	49,254
合約資產		134,035	16,785
應收關連方款項		80,897	138,125
遞延稅項資產		54,640	45,656
其他非流動資產		150,043	55,046
		2,206,946	2,086,193
非流動資產總額			
		2,206,946	2,086,193
流動資產			
服務特許經營安排項下的應收款項	10	48,307	49,762
按公允價值計入其他全面收益的債務工具		238,689	287,538
存貨		33,133	33,129
按公允價值計入損益的金融資產		3,373	24,661
合約資產		242,877	420,655
貿易應收款項	11	1,181,509	872,121
預付款項、按金及其他應收款項		296,457	217,946
應收關連方款項		334,620	232,545
已抵押定期存款及銀行結餘		84,328	98,266
現金及現金等價物		348,558	402,488
		2,811,851	2,639,111
流動資產總額			
		2,811,851	2,639,111

	附註	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
流動負債			
貿易應付款項及應付票據	12	1,117,380	1,134,240
其他應付款項、已收按金及應計開支		373,805	341,495
合約負債		86,604	109,009
應繳所得稅		52,351	44,890
計息銀行及其他借款		118,945	92,108
租賃負債		4,172	3,529
應付關連方款項		43,739	7,249
		<u>1,796,996</u>	<u>1,732,520</u>
流動負債總額		<u>1,796,996</u>	<u>1,732,520</u>
流動資產淨值		<u>1,014,855</u>	<u>906,591</u>
資產總額減流動負債		<u>3,221,801</u>	<u>2,992,784</u>
非流動負債			
計息銀行及其他借款		97,333	82,029
租賃負債		23,096	35,092
遞延稅項負債		31,481	26,735
或然代價		958	—
		<u>152,868</u>	<u>143,856</u>
非流動負債總額		<u>152,868</u>	<u>143,856</u>
資產淨值		<u>3,068,933</u>	<u>2,848,928</u>
權益			
母公司擁有人應佔權益			
股本		67	67
庫存股份		(1)	(1)
其他儲備		3,047,405	2,834,437
		<u>3,047,471</u>	<u>2,834,503</u>
非控股權益		21,462	14,425
		<u>3,068,933</u>	<u>2,848,928</u>
權益總額		<u>3,068,933</u>	<u>2,848,928</u>

綜合財務報表附註

截至2023年12月31日止年度

1. 公司及集團資料

中國博奇環保(控股)有限公司(「本公司」)於2015年1月30日在開曼群島註冊成立為獲豁免有限公司，其股份於2018年3月16日在香港聯合交易所有限公司主板上市。本公司的註冊辦事處及本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)的主要營業地點的地址披露於年報「公司資料」一節。

本公司為投資控股公司。

報告期內，本集團從事以下主要業務：

- 煙氣治理業務
- 水處理業務
- 危固廢處理處置業務
- 雙碳新能源+業務

本公司董事(「董事」)認為，並無單一實體被視為最終控股公司。

有關附屬公司的資料

有關本公司主要附屬公司之詳情如下：

名稱	註冊成立／ 註冊及營業地點	已發行普通股／ 註冊股本	本公司應佔 權益百分比		主要業務
			直接	間接	
CBEE Holdings Co., Ltd. (「CBEE」)*	英屬處女群島	-	100%	-	投資控股
北京聖邑天成環保科技 有限公司(「北京聖邑」)*	中國／ 中國大陸	人民幣 521,500,000元	100%	-	投資控股
北京博聖環保科技有限公司	中國／ 中國大陸	人民幣 10,000,000元	-	100%	投資控股
北京博奇電力科技 有限公司(「北京博奇」)	中國／ 中國大陸	人民幣 550,000,000元	-	100%	環保設施工程、 運營與維護服務

名稱	註冊成立／ 註冊及營業地點	已發行普通股／ 註冊股本	本公司應佔 權益百分比		主要業務
			直接	間接	
江西井岡山博奇環保科技 有限公司(「井岡山博奇」)	中國／ 中國大陸	人民幣 81,000,000元	-	100%	特許經營服務
山西蒲洲博奇環保科技 有限公司(「蒲洲博奇」)	中國／ 中國大陸	人民幣 55,000,000元	-	100%	特許經營服務
山西河津博奇環保科技 有限公司(「河津博奇」)	中國／ 中國大陸	人民幣 25,000,000元	-	100%	特許經營服務
安徽能達燃料有限公司	中國／ 中國大陸	人民幣 20,000,000元	-	100%	煤及化學品銷售
山西博源奇晟環保設備服務 有限公司	中國／ 中國大陸	人民幣 10,000,000元	-	100%	運營與維護服務
昌吉州博奇環保科技有限公司 (「昌吉州博奇」)	中國／ 中國大陸	人民幣 140,000,000元	-	100%	環保設施工程、運 營與維護服務、 特許經營服務
北京博奇環境修復科技有限公司	中國／ 中國大陸	人民幣 10,000,000元	-	60%	技術服務、工程及 勘探服務
淮南博奇環保科技有限公司 (「淮南博奇」)	中國／ 中國大陸	人民幣 50,000,000元	-	100%	環保設施工程、運 營與維護服務
來賓博奇環保科技有限公司 (「來賓博奇」)	中國／ 中國大陸	人民幣 80,000,000元	-	100%	環保設施工程、運 營與維護服務
長治市博奇環保科技有限公司 (「長治博奇」)	中國／ 中國大陸	人民幣 128,000,000元	-	100%	水處理業務
唐山博奇環保科技有限公司 (「唐山博奇」)	中國／ 中國大陸	人民幣 30,000,000元	-	100%	危固廢處理處置服 務

名稱	註冊成立／ 註冊及營業地點	已發行普通股／ 註冊股本	本公司應佔 權益百分比		主要業務
			直接	間接	
邯鄲博奇環保科技有限公司 (「邯鄲博奇」)	中國／ 中國大陸	人民幣 75,000,000元	-	70%	雙碳新能源*業務
青海博奇生態環境科技有限公司 (「青海博奇」)	中國／ 中國大陸	人民幣 30,000,000元	-	92%	危固廢處理處置服 務
江蘇博奇智慧能源有限公司 (「江蘇博奇」)	中國／ 中國大陸	人民幣 30,000,000元	-	51%	雙碳新能源*業務
中協電力能源無錫有限公司 (「中協電力」)	中國／ 中國大陸	人民幣 5,000,000元	-	51%	雙碳新能源*業務
無錫華東二號智慧能源 有限公司(「華東二號」)	中國／ 中國大陸	人民幣 5,000,000元	-	51%	雙碳新能源*業務
無錫華鑫能源開發有限公司 (「華鑫能源」)	中國／ 中國大陸	人民幣 30,000,000元	-	51%	雙碳新能源*業務
陝西博奇綠能科技 有限公司(「陝西博奇」)	中國／ 中國大陸	人民幣 50,000,000元	-	100%	雙碳新能源*業務

* 除CBEE及北京聖邑外，上述所有附屬公司均由本公司間接持有。

上表列出董事認為主要影響年內業績或組成本集團資產淨值重大部分之本公司附屬公司。董事認為，如列出其他附屬公司詳情，會使篇幅過於冗長。

2.1 編製基準

本財務報表乃根據國際會計準則理事會(「國際會計準則理事會」)頒佈的國際財務報告準則(「國際財務報告準則」,包括所有國際財務報告準則、國際會計準則(「國際會計準則」)及詮釋)及香港公司條例的披露規定編製。本財務報表乃按歷史成本法編製,惟按公允價值計量的債務投資、或然代價及權益投資除外。本財務報表以人民幣(「人民幣」)呈列,而除另有列明者外,所有數值均四捨五入至最接近的千位數。

綜合基準

綜合財務報表包括本集團截至2023年12月31日止年度的財務報表。附屬公司是由本公司直接或間接控制的實體(包括結構性實體)。當本集團通過參與被投資方的相關活動而承擔可變回報的風險或享有可變回報,並有能力運用其對被投資方的權力(即本集團有能力指導被投資方相關活動的現有權利)影響有關回報時,即取得控制權。

一般而言,假定取得大多數投票權即導致取得控制權。當本集團直接或間接擁有少於被投資方大多數投票或類似權利的權利時,本集團於評估其是否擁有對被投資方的權力時會考慮一切相關事實及情況,包括:

- (a) 與被投資方其他投票持有人的合同安排;
- (b) 其他合同安排所產生的權利;及
- (c) 本集團的投票權及潛在投票權。

附屬公司的財務報表使用一致的會計政策按相同呈報期編製。附屬公司的業績自本集團獲得控制權時開始綜合入賬,於喪失控制權時則終止入賬。

損益及其它全面收益的各組成部分歸屬於本公司權益擁有人及非控股權益,即使其導致非控股權益出現虧蝕結餘。所有集團內公司間的資產及負債、權益、收入、開支及本集團成員公司間交易有關的現金流量於綜合入賬時全額抵銷。

倘事實及情況表明三項控制因素其中一項或多項改變,則本集團會重估是否仍然控制被投資方。附屬公司的擁有權權益變動(並無失去控制權)按股權交易方式入賬。

倘本集團喪失對某一附屬公司的控制權，本集團會終止確認有關資產（包括商譽）、負債、任何非控股權益及匯兌波動儲備；並確認所保留任何投資的公允價值及因此出現的任何損益盈餘或虧絀。本集團分佔之前於其他全面收益確認的部分則重新分類至損益或保留溢利（視情況而定），所依據基準與本集團直接出售相關資產或負債時所須遵循者相同。

2.2 會計政策之變動及披露

本集團已於本年度財務報表首次採納以下新訂及經修訂國際財務報告準則。

國際財務報告準則第17號	保險合約
國際會計準則第1號及國際財務報告準則實務聲明第2號（修訂本）	會計政策披露
國際會計準則第8號（修訂本）	會計估計的定義
國際會計準則第12號（修訂本）	與單一交易所產生資產及負債有關的遞延稅項
國際會計準則第12號（修訂本）	國際稅務改革－支柱二模型規則

下文列出適用於本集團的新訂及經修訂國際財務報告準則的性質及影響：

- (a) 國際會計準則第1號要求實體披露彼等的重要會計政策資料而非主要會計政策。倘連同實體財務報表內其他資料一併考慮，會計政策資料可合理預期會影響通用目的財務報表的主要使用者基於該等財務報表作出的決策，則該資料屬重要。國際財務報告準則實務報告第2號（修訂本）作出重要性判斷就如何將重要性概念應用於會計政策披露提供非強制性指引。本集團已於財務報表附註2披露重要會計政策資料。該等修訂對本集團財務報表任何項目的計量、確認或呈列並無任何影響。
- (b) 國際會計準則第8號（修訂本）釐清會計估計變動與會計政策變動之間的區別。會計估計被定義為財務報表中受計量不確定性影響的貨幣金額。該等修訂亦澄清實體如何使用計量技術及輸入資料以編製會計估計。由於本集團的方法及政策與該等修訂一致，該等修訂對本集團的財務報表並無影響。
- (c) 國際會計準則第12號（修訂本）與單一交易所產生資產及負債有關的遞延稅項縮小了國際會計準則第12號中初始確認例外情況的範圍，使其不再適用於產生相等應課稅及可扣減暫時差額的交易，如租賃及停用責任。因此，實體須就該等交易產生的暫時差額確認遞延稅項資產（前提是有足夠應課稅溢利）及遞延稅項負債。於應用該等修訂時，本集團已分別釐定使用權資產及租賃負債所產生的暫時差額，並已在財務報表附註32所披露的對賬中反映。然而，由於根據國際會計準則第12號，有關遞延稅項結餘合資格用作對沖，因此該等修訂對綜合財務狀表內呈列的整體遞延稅項結餘並無任何重大影響。

- (d) 國際會計準則第12號(修訂本)國際稅務改革－支柱二模型規則引入了一項強制性臨時例外規定，毋須承認及披露因實施經濟合作暨發展組織發佈的支柱二模型規則而產生的遞延稅項。該等修訂亦對受影響的實體提出披露要求，以幫助財務報表的使用者更能理解實體所涉及的支柱二所得稅，包括在支柱二的法例生效期間獨立披露與支柱二所得稅相關的當期稅項，並於法例頒佈或實質頒佈但尚未生效期間披露其所涉及的支柱二所得稅的已知或可合理估計的資料。本集團已追溯應用該等修訂。由於本集團不屬於支柱二模型規則的範圍，因此該等修訂不會對本集團產生任何影響。

3. 經營分部資料

就管理目的，本集團根據其產品及服務而組織業務單位，並有以下四個可呈報經營分部：

(a) 煙氣治理業務

環保設施工程(「EPC」) 項目設計、採購設備與材料、項目建設以及設備安裝及調試服務

運營及維護(「運維」) 就脫硫、脫硝設施及除塵設施提供運營服務及常規維護服務

特許經營業務 建造基礎設施或向授予人收購現有基礎設施、根據特許經營合同於預先規定的期限運營及維護煙氣治理項目，以及於期末向授予人轉讓基礎設施的所有權

其他 銷售副產品及其他

(b) 水處理業務主要涉及項目工程及設計、採購設備及物料、項目建設、設備安裝、調試服務及污水處理服務

(c) 危固廢處理處置業務，主要涉及大宗固廢及工業危廢的無害化、減量化及資源化處理及處置

(d) 雙碳新能源+業務主要涉及項目工程及設計、採購設備與材料、項目建設、設備安裝、調試服務及光伏發電項目服務

	分部收益		分部溢利	
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
煙氣治理業務				
EPC	641,393	568,983	64,277	33,804
運維	548,002	400,429	137,944	113,971
特許經營	489,618	504,104	117,775	128,126
其他	24,862	36,500	24,787	35,744
水處理業務	317,583	270,878	48,028	58,084
危固廢處理處置業務	48,965	11,717	18,422	(935)
雙碳新能源+業務	67,776	107,637	24,867	21,984
分部收益總計	<u>2,138,199</u>	<u>1,900,248</u>	<u>436,100</u>	<u>390,778</u>
未分配其他收入及收益			59,248	214,861
未分配其他開支及虧損			(8,597)	(247,092)
未分配銷售及分銷開支			(25,390)	(19,910)
未分配行政開支			(101,642)	(89,726)
未分配研發開支			(55,888)	(58,662)
未分配金融及合約資產的減值虧損			(26,232)	(15,078)
未分配分佔聯營公司溢利			11,437	14,395
未分配財務成本			(14,449)	(13,667)
除稅前溢利			<u>274,587</u>	<u>175,899</u>

上文呈報的分部收益指來自外部客戶的收益。截至2023年12月31日止年度概無分部間銷售(2022年：無)。

其他分部資料

	折舊及攤銷總額	
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
在銷售及服務成本中列報的折舊及攤銷		
煙氣治理業務		
EPC	55	65
運維	8,972	6,441
特許經營	65,036	61,086
水處理業務	27,295	24,922
危固廢處理處置業務	12,363	4,469
雙碳新能源+業務	2,364	—
小計	<u>116,085</u>	<u>96,983</u>
未分配折舊及攤銷		
除在銷售及服務成本中列報者外	<u>18,192</u>	<u>26,445</u>
總計	<u>134,277</u>	<u>123,428</u>

地區資料

本集團主要於中國經營業務。本集團幾乎所有非流動資產及收益均位於中國及自中國產生。

主要客戶資料

報告期內貢獻本集團總收益10%以上的來自客戶的收入如下：

		2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
客戶A	運維	<u>237,078</u>	<u>*</u>

* 於2022年來自該客戶的收入少於10%。

4. 收益

收益分析如下：

	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
客戶合約收益	2,102,735	1,857,797
來自其他來源的收益		
服務特許經營安排所產生的利息收入	<u>35,464</u>	<u>42,451</u>
	<u>2,138,199</u>	<u>1,900,248</u>

客戶合約收益

(a) 收益的細分

截至2023年12月31日止年度

	煙氣治理業務				水處理 業務	危固廢處理 處置業務	雙碳新能源 ⁺ 業務	總計
	EPC 人民幣千元	運維 人民幣千元	特許經營 人民幣千元	其他 人民幣千元				
貨品及服務種類								
提供服務	641,393	548,002	469,006	-	317,583	48,965	52,924	2,077,873
銷售貨品	-	-	-	24,862	-	-	-	24,862
客戶合約收益總額	<u>641,393</u>	<u>548,002</u>	<u>469,006</u>	<u>24,862</u>	<u>317,583</u>	<u>48,965</u>	<u>52,924</u>	<u>2,102,735</u>
地區市場								
中國大陸	641,393	548,002	469,006	24,862	317,583	48,965	52,924	2,102,735
客戶合約收益總額	<u>641,393</u>	<u>548,002</u>	<u>469,006</u>	<u>24,862</u>	<u>317,583</u>	<u>48,965</u>	<u>52,924</u>	<u>2,102,735</u>
確認收益的時間性								
於一段時間轉移的服務	641,393	548,002	469,006	-	317,583	48,965	52,924	2,077,873
於某時間點轉移的貨品	-	-	-	24,862	-	-	-	24,862
客戶合約收益總額	<u>641,393</u>	<u>548,002</u>	<u>469,006</u>	<u>24,862</u>	<u>317,583</u>	<u>48,965</u>	<u>52,924</u>	<u>2,102,735</u>

截至2022年12月31日止年度

	煙氣治理業務				水處理 業務	危固廢處理 處置業務	雙碳新能源 ⁺ 業務	總計
	EPC 人民幣千元	運維 人民幣千元	特許經營 人民幣千元	其他 人民幣千元				
貨品及服務種類								
提供服務	568,983	400,429	461,653	-	270,878	11,717	107,637	1,821,297
銷售貨品	-	-	-	36,500	-	-	-	36,500
客戶合約收益總額	<u>568,983</u>	<u>400,429</u>	<u>461,653</u>	<u>36,500</u>	<u>270,878</u>	<u>11,717</u>	<u>107,637</u>	<u>1,857,797</u>
地區市場								
中國大陸	568,983	400,429	461,653	36,500	270,878	11,717	107,637	1,857,797
客戶合約收益總額	<u>568,983</u>	<u>400,429</u>	<u>461,653</u>	<u>36,500</u>	<u>270,878</u>	<u>11,717</u>	<u>107,637</u>	<u>1,857,797</u>
確認收益的時間性								
於一段時間轉移的服務	568,983	400,429	461,653	-	270,878	11,717	107,637	1,821,297
於某時間點轉移的貨品	-	-	-	36,500	-	-	-	36,500
客戶合約收益總額	<u>568,983</u>	<u>400,429</u>	<u>461,653</u>	<u>36,500</u>	<u>270,878</u>	<u>11,717</u>	<u>107,637</u>	<u>1,857,797</u>

5. 其他收入及收益

	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
政府補助	17,358	7,087
— 退回稅項	17,084	5,005
— 產生開支的補償	274	2,082
利息收入	12,914	11,064
出售按公允價值計入損益的金融資產之收益	5,047	—
出售非流動資產之收益	3,748	—
匯兌收益淨額	3,090	11,930
或然代價公允價值調整之收益	542	10,060
調整收購代價之收益	—	160,921
按公允價值計入損益的金融資產之股息收入	—	1,533
其他	16,549	12,266
	<u>59,248</u>	<u>214,861</u>

6. 除稅前溢利

本集團的除稅前溢利已扣除／(計入)下列各項：

	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
確認為開支的存貨成本(計入銷售及服務成本)	<u>540,391</u>	<u>658,110</u>
物業、廠房及設備折舊	58,370	42,585
投資物業折舊	644	644
其他無形資產攤銷*	57,886	72,084
其他非流動資產攤銷	17,377	8,115
	<u>134,277</u>	<u>123,428</u>
商譽減值**	—	141,469
核數師酬金	3,002	3,351

	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
僱員福利開支(不包括董事及主要行政人員的薪酬)：		
工資、薪金及其他福利***	265,131	232,416
退休福利計劃供款	18,908	21,904
以股份為基礎的付款開支	235	4,334
	<u>284,274</u>	<u>258,654</u>
金融及合約資產減值：		
貿易應收款項減值	22,878	11,188
其他應收款項(減值撥回)/減值	(113)	3,758
長期應收款項減值	(1,105)	294
合約資產減值	850	148
應收關連方款項減值	476	926
服務特許經營安排下應收款項減值/(減值撥回)	3,246	(1,236)
	<u>26,232</u>	<u>15,078</u>
存貨(撥備撥回)	-	(190)
其他無形資產減值*	-	27,612
	<u>-</u>	<u>27,422</u>
來自投資物業的租金收入總額	(490)	(767)
減：年內就賺取租金收入的投資物業產生的直接經營開支 (包括折舊)(計入其他經營收入及開支淨額)	644	644
	<u>154</u>	<u>(123)</u>
應佔聯營公司溢利	<u>(11,437)</u>	<u>(14,395)</u>

* 報告期內其他無形資產攤銷計入綜合損益表內的「銷售及服務成本」。

** 商譽減值及其他無形資產減值計入綜合損益表內的「其他費用及損失」。

*** 2023年的職工薪酬福利中包含了靈活用工的成本。為增加可比性，集團重述了2022年的職工薪酬福利金額。由於所有人工成本均已包含在綜合損益表內的成本費用中，此披露口徑的變化對財務報告中的其他披露沒有影響。

7. 所得稅開支

中國所得稅乃按報告期內在中國產生的估計應課稅溢利，以稅率25%（2022年：25%）作撥備。

	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
即期所得稅	41,801	34,946
遞延所得稅	(4,558)	(14,705)
年內稅項開支	<u>37,243</u>	<u>20,241</u>

8. 股息

	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
擬派末期股息－每股普通股3.50港仙 （2022年：3.00港仙）	<u>31,969</u>	<u>27,652</u>

本年度建議末期股息須待本公司股東在即將舉行的股東週年大會上批准。

9. 本公司普通股權益持有人應佔每股盈利

每股基本及攤薄盈利乃根據以下資料計算：

	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元	
盈利			
計算每股基本／攤薄盈利時使用的母公司 普通股權益持有人應佔溢利	<u>240,184</u>	<u>151,749</u>	
		股份數目	
		2023年	2022年
股份			
計算每股基本盈利時使用的年內已發行普通股 加權平均數	996,668,799	996,690,125	
攤薄的影響－普通股加權平均數 股份獎勵計劃	<u>3,119,144</u>	<u>4,170,911</u>	
	<u>999,787,943</u>	<u>1,000,861,036</u>	

10. 服務特許經營安排項下的應收款項

	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
即期部分	48,307	49,762
非即期部分	457,517	492,005
	<u>505,824</u>	<u>541,767</u>
預計收款時間分析如下：		
一年內	48,307	49,762
一年以上但不超過兩年	46,947	43,960
兩年以上但不超過五年	159,286	149,153
五年以上	251,284	298,892
	<u>505,824</u>	<u>541,767</u>

11. 貿易應收款項

	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
貿易應收款項	1,249,480	918,149
減：信貸虧損撥備	(67,971)	(46,028)
	<u>1,181,509</u>	<u>872,121</u>

本集團一般授出的客戶信貸期介乎30至90日，乃與其各貿易客戶協定。本集團考慮客戶之類別、其目前信譽及財政狀況，以及其與本集團之過往付款紀錄而酌情向客戶授予延長信貸期。

於報告期末根據發票日期及經扣除虧損撥備的貿易應收款項之賬齡分析如下：

	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
1至90日	659,456	420,120
91至180日	141,168	110,363
181至365日	125,393	74,948
1至2年	109,124	203,426
2至3年	120,630	45,089
超過3年	25,738	18,175
	<u>1,181,509</u>	<u>872,121</u>

貿易應收款項減值虧損撥備之變動如下：

	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
年初	46,028	35,846
貿易應收款項撥備 作為不可收回而撇銷	22,878 (935)	11,188 (1,006)
年末	<u>67,971</u>	<u>46,028</u>

12. 貿易應付款項及應付票據

	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
應付票據	202,231	287,494
貿易應付款項	<u>915,149</u>	<u>846,746</u>
總計	<u>1,117,380</u>	<u>1,134,240</u>

貿易應付款項及應付票據於報告期末按發票日期之賬齡分析如下：

	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
1至90日	307,507	409,766
91至180日	280,152	265,540
181至365日	150,248	115,173
1至2年	187,248	172,004
2至3年	96,393	57,154
超過3年	95,832	114,603
	<u>1,117,380</u>	<u>1,134,240</u>

貿易應付款項乃不計息，一般按30至90日信貸期結算。

管理層討論及分析

本集團是向工業企業及城市提供環境治理及雙碳新能源+綜合服務的綠色生態治理企業。業務主要聚焦在煙氣治理、水處理、危固廢處理處置、雙碳新能源領域。我們以客戶為中心，以實現碳中和為目標，以滿足客戶需求為己任，始終秉持「服務建立信任，專業創造價值」的理念，緊跟國家環保行業發展趨勢及雙碳發展目標，致力於發展成為極具競爭力的國內一流的「環保雙碳管理平台、運營服務科技平台及資本運作投融平台」三型平台，為中國乃至世界的環境保護和生態文明建設做出積極的貢獻。

1. 行業概覽

2023年是全面貫徹黨的二十大精神的開局之年，也是生態環境領域具有里程碑意義的一年。在國內外經濟政治環境的影響下，環保行業的發展面臨諸多機遇與挑戰。隨着經濟結構的調整和「雙循環」新發展格局的推進，中國經濟模式持續向高質量發展轉化的趨勢明顯。為環保行業及雙碳新能源+領域提供了廣闊的市場空間。

經濟社會發展綠色轉型內生動力不足，生態環境質量穩中向好的基礎還不牢固，污染物和碳排放總量仍居高位，部分區域生態系統退化趨勢尚未根本扭轉，美麗中國建設任務依然艱鉅。

生態環境部發佈的《全國碳排放權交易市場第一個履約周期報告》顯示，全國碳市場第一個履約周期（2019-2020年度）碳排放配額累計成交量1.79億噸，累計成交額人民幣76.61億元，市場運行平穩有序，交易價格穩中有升。全國碳排放權交易市場運行框架基本建立，價格發現機制作用初步顯現，企業減排意識和能力水平得到有效提高，實現了預期目標。

2023年7月4日，國家發展改革委等部門關於發佈《工業重點領域能效標桿水平和基準水平（2023年版）》的通知。其中提出，結合工業重點領域產品能耗、規模體量、技術現狀和改造潛力等，進一步拓展能效約束領域，進一步擴大工業重點領域節能降碳改造升級範圍，對推進各行業綠色低碳發展具有重要意義。

2023年7月19日，《中共中央國務院關於促進民營經濟發展壯大的意見》正式發佈，該意見提到，支持民營企業參與推進碳達峰碳中和，提供減碳技術和服務，加大可再生能源發電和儲能等領域投資力度，參與碳排放權、用能權交易。

2023年8月21日，工業和信息化部、國家發展改革委、財政部、自然資源部、生態環境部、商務部及海關總署印發《鋼鐵行業穩增長工作方案》，加快推進綠色低碳改造。加快推進鋼鐵企業超低排放改造進程，支持鋼鐵企業爭創環保績效A級，鼓勵企業實施原料場機械化、燒結煙氣內循環、爐窑低氮燃燒等技術改造。支持已完成超低排放改造的企業，與鐵合金、焦化、化工、建材、電力等關聯產業協同發展，構建協同減污降碳「聯合體」。支持開展「極致能效」改造工程，探索打造超級能效工廠，加快節能增效技術裝備推廣應用。統籌焦化行業與鋼鐵等行業發展，推動焦化行業加大綠色環保改造力度。

2023年9月5日，工業和信息化部及財政部發佈《關於印發電子信息製造業2023-2024年穩增長行動方案的通知》，該方案提出，鼓勵建設電子信息製造業綠色工廠，按照《電子信息製造業綠色工廠評價導則》開展綠色工廠評價，推進產業資源利用循環化，大力開發推廣具備能源高效利用、污染減量化、廢棄物資源化利用和無害化處理等功能的工藝技術和設備。面向碳達峰碳中和，推動光伏產業智能轉型升級，支持智能光伏關鍵技術突破、產品創新應用、公共服務平台建設。

2023年12月7日，為持續深入打好藍天保衛戰，國務院印發《空氣質量持續改善行動計劃》。這是繼2013年「大氣十條」之後的第三個國家層面的保衛藍天行動計劃。行動計劃要求以改善空氣質量為核心，以減少重污染天氣和解決人民群眾身邊的突出大氣環境問題為重點，以降低細顆粒物(PM2.5)濃度為主線，開展區域協同治理，遠近結合研究謀劃大氣污染防治路徑，紮實推進產業、能源、交通綠色低碳轉型。2024年將集中對低效失效大氣污染治理設施進行排查整治，大量的低效失效末端治理設施將進行升級改造，有助於行業健康有序、高質量發展。

2023年12月29日，國家發展改革委、住房城鄉建設部及生態環境部發佈《關於推進污水處理減污降碳協同增效的實施意見》，該意見提出，到2025年，污水處理行業減污降碳協同增效將取得積極進展，能效水平和降碳能力持續提升。地級及以上缺水城市再生水利用率達到25%以上，建成100座能源資源高效循環利用的污水處理綠色低碳標桿廠。

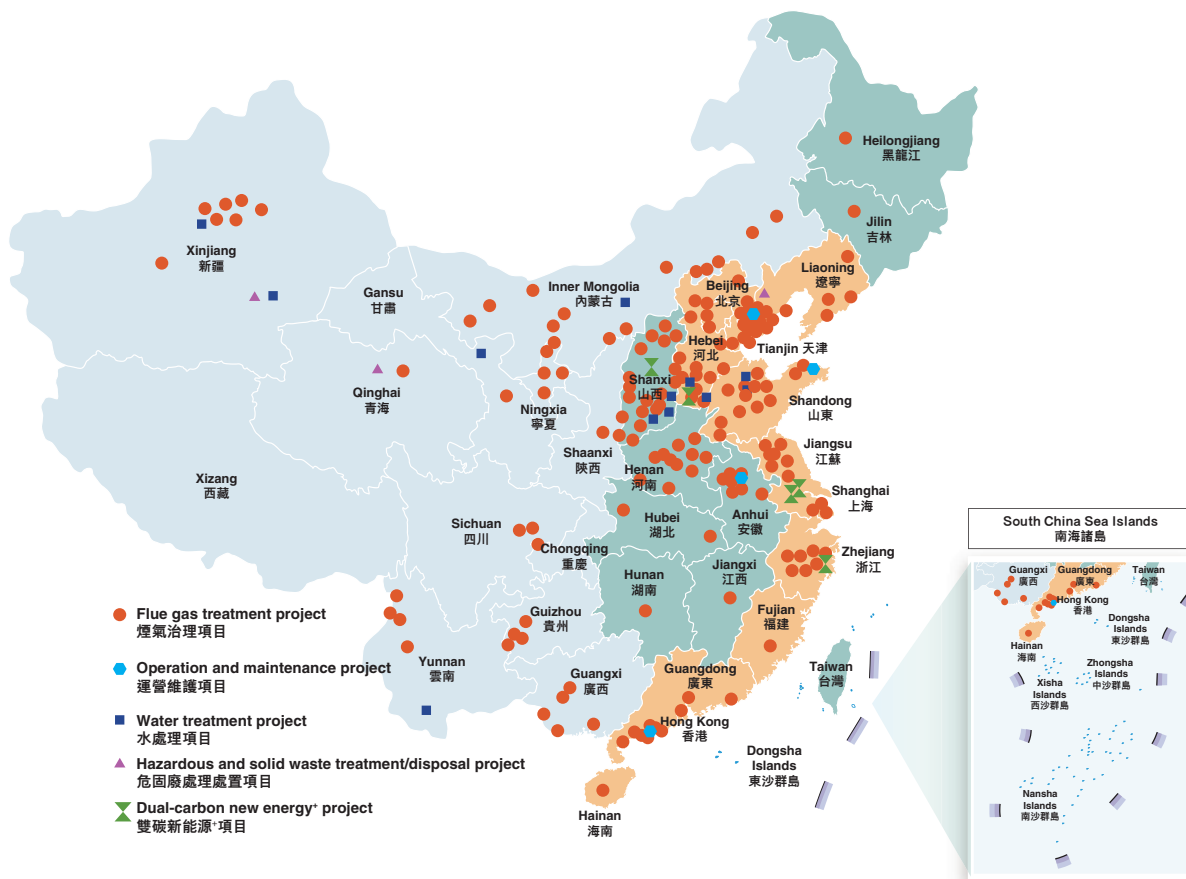
2. 業務回顧

2023年，全球地緣政治緊張局勢延宕，局部衝突和動盪頻發，世界經濟增長動能不足，復甦緩慢。2023年也是疫情防控轉段後經濟恢復發展的一年。面對變亂交織的國際環境和國內經濟恢復進程中的諸多困難和挑戰，本公司堅持穩中求進、以進促穩、先立後破，增強憂患意識，保持戰略定力，不僅在傳統業務領域鞏固了領先地位，且快速鎖定新能源發電及儲能、再生賽道，持續開拓新能源市場。

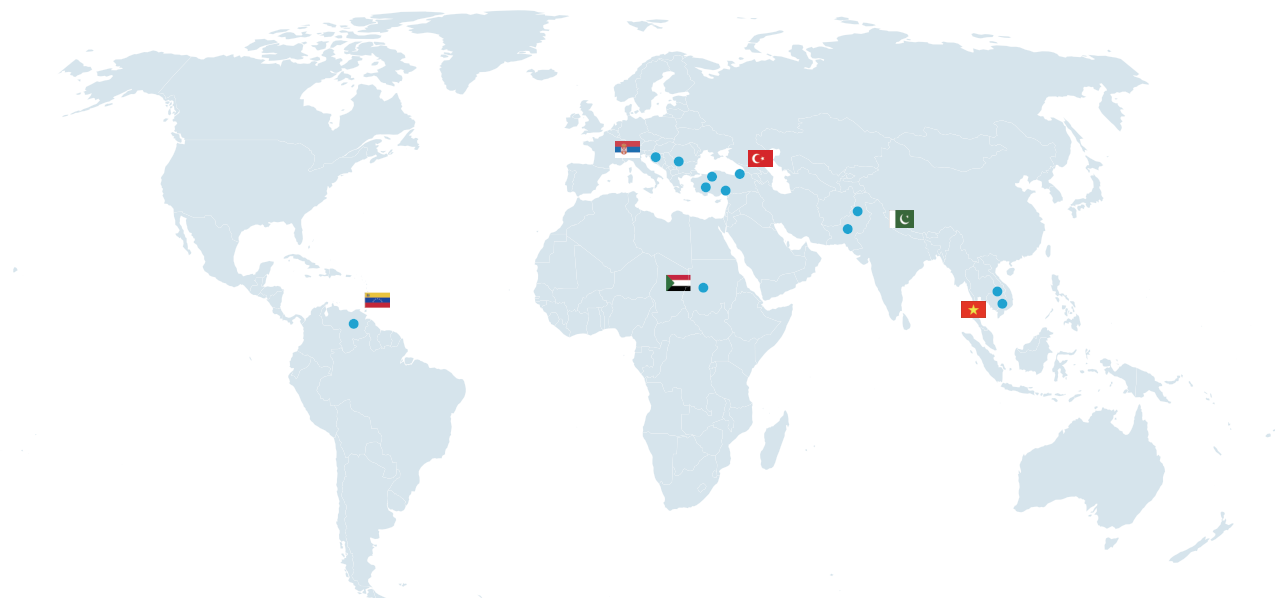
2023年，火電作為中國能源的主要來源，受政府環保、電源結構改革等政策引導和推動，迎來了回暖期。隨着煤電新建與改造項目大規模啟動，與之配套的超低排放、節能改造市場需求大幅提升。本公司緊跟煤電行業新建項目進展，搶抓市場機遇，積極主動出擊，相繼斬獲一批煤電行業除塵、脫硫脫硝訂單，迅速佔領煙氣治理的需求空間。本集團在鞏固原有客戶黏性的同時，又着力提升對新業務－新客戶－新行業的拓展力度，水處理業務服務行業已涵蓋焦化、鋼鐵、冶金、醫藥、造紙等。危固廢處理處置領域項目穩定推進，雙碳新能源+業務在光伏發電領域取得了重大突破並獲得了首個儲能項目訂單。本集團在「氣－水－固－雙碳新能源+」四個業務領域突破資源瓶頸，實現了業績和收入的雙增長，為本集團的「十四五」戰略目標付至之實踐。

截至2023年12月31日，本集團的項目在中國的覆蓋範圍廣泛，遍及中國31個省、市及自治區。同時，我們的海外業務也分佈於歐洲、南亞、拉丁美洲、非洲及東南亞地區。

下圖列示截止2023年12月31日，本集團在中國境內的項目分佈：



下圖列示截止2023年12月31日，本集團在中國境外的項目分佈：



2.1 煙氣治理業務

作為工業環境綜合綠色生態治理服務的提供商，本集團煙氣治理業務主要通過環保設施工程（「EPC」）、運營及維護（「運維」）及特許經營（包括「建設－運營－轉讓」或「BOT」，以及「建設－擁有－運營」或「BOO」）等多種業務模式提供服務。報告期內，我們通過不斷加強客戶服務體系的建設及良好的工程實施經驗，緊抓政策機遇，持續拓展電力及非電市場規模。其中：

EPC

EPC業務主要涉及為發電、鋼鐵、化工、煉化及建材等工業客戶二氧化硫、氮氧化物排放控制及除塵項目提供設計、設備與材料採購、項目建設及設備安裝服務。本集團緊抓國內當前「大火電」發展機遇，2023年上半年中標的國信濱海港2X1000MW機組脫硫EPC項目為本集團深耕火電煙氣脫硫項目市場起到了強而有力的推動作用，本集團2023年下半年連續中標8個火電項目，其中內蒙古能源集團准大電廠2×100萬千瓦煤電一體化擴建煙氣脫硫系統EPC總承包工程項目是與江蘇濱海港同級別的百萬機組項目。與此同時，非電市場也斬獲佳績，其中河鋼樂鋼新建3#500 m²燒結機煙氣脫硫脫硝超低排放工程項目是本集團目前在鋼鐵行業最大體量的燒結煙氣治理項目。截至2023年12月31日，本集團新增18個EPC項目，總計合同金額約人民幣1,167百萬元。

報告期內，本集團新增的EPC項目情況如下：

序號	項目名稱	項目類型	新建/ 改造	合同簽訂 時間 (年/月)	合同額 人民幣百萬元
1	江蘇國信濱海港發電有限公司2×1000MW 新建脫硫EPC項目	脫硫	新建	2023年2月	165
2	山東裕龍熱力有限公司動力中心脫硫裝置 項目採購施工(PC)總承包項目煙氣量增 加補充協議	脫硫及脫硝	新建	2023年2月	27
3	山西兆光發電有限責任公司#4機組脫硫系 統設計項目	脫硫	改造	2023年3月	1
4	河北津西鋼鐵集團股份有限公司燒結廠四 燒脫硫增設循環煙道項目	脫硫	新建	2023年4月	1
5	塞爾維亞二期脫硫EP項目修改協議二	脫硫	新建	2023年4月	24
6	大唐國際陡河發電廠燃煤熱電聯產等容量 替代煙氣脫硫吸收塔設備採購項目	脫硫	新建	2023年4月	23
7	唐山冀東水泥股份有限公司唐山分公司二 廠A線SCR脫硝技術改造EPC項目	脫硝	改造	2023年5月	18
8	河南能信熱電等容量替代民生熱電工程 2×350MW機組煙氣脫硫EPC總承包項目	脫硫	新建	2023年7月	68
9	東海熱電廠1×330MW機組脫硝系統噴氨優 化改造設備買賣項目	脫硝	改造	2023年7月	4
10	淮南礦業集團潘集電廠二期2×660MW超超 臨界燃煤機組項目脫硫島設計、採購及 施工(EPC)總承包工程項目	脫硫	新建	2023年7月	118
11	冀建投壽陽熱電廠環保島EPC項目補充協 議	環保島	新建	2023年7月	40
12	淮能能源控股集團謝橋電廠2×660MW超超 臨界燃煤機組發電系統建設工程(EPC)總 承包項目	脫硫	新建	2023年8月	114
13	河鋼樂鋼新建3#500 m ² 燒結機煙氣脫硫脫 硝超低排放工程項目	脫硫脫硝	新建	2023年10月	147
14	內蒙古能源集團准大電廠2×100萬千瓦煤 電一體化擴建煙氣脫硫系統EPC總承包 工程項目	脫硫	新建	2023年11月	155

序號	項目名稱	項目類型	新建/ 改造	合同簽訂 時間 (年/月)	合同額 人民幣百萬元
15	唐山燕東水泥股份有限公司4000噸/天水 泥窯SCR超低排放改造工程總承包服務 項目	脫硝	改造	2023年11月	25
16	華電錦興興縣2×35萬千瓦低熱值煤發電脫 硫EPC工程項目	脫硫	新建	2023年12月	123
17	貴州金元織金電廠2×660MW項目脫硝設備 供貨項目	脫硝	新建	2023年12月	56
18	河北京能涿州熱電擴建2×1000MW熱電聯 產工程脫硝設備供貨項目	脫硝	新建	2023年12月	58

運維

運維服務主要包括對客戶擁有的脫硫、脫硝及除塵設施提供運營服務及常規維護服務。就運維項目，我們向客戶收取(i)基於服務期間總上網電量或燒結噸礦量計算的服務費，或(ii)根據預先協定的工作範圍釐定的價格。運維業務收入可為本集團提供持續性收入來源和穩定的現金流量。

於報告期內，本集團共有32個投運的運維項目，覆蓋電力及鋼鐵等工業領域，本集團運行維護服務範圍除原有的環保設施外，也成功拓展至發電機組、輸煤系統及碼頭系統的運維，實現了本公司運維項目新領域的突破。2023年12月，本集團收購陽西電廠#1-#2燃煤機組脫硫脫硝項目資產，陽西電廠#1-#2號機組煙氣脫硫脫硝運維項目自資產交割日起轉變為自有資產運營，該項目不僅運營期持久而且充實了本集團的項目資產。各項目的穩定運行，達標排放，為本集團提供穩健的業績增長來源。

於報告期內，本集團的投運運維項目的裝機容量及項目情況如下：

編號	項目名稱	項目類型	服務起始日期 (年/月)	服務合約		裝機容量
				屆滿日期 (年/月)		
1	陽城1-6號機組煙氣脫硫運維項目	脫硫除塵	2018年7月	2025年3月		6×350MW
2	陽城7-8號機組煙氣脫硫運維項目	脫硫除塵除渣	2018年6月	2025年3月		2×600MW
3	欽州脫硫運維項目	脫硫	2015年7月	2024年6月		2×630MW+ 2×1000MW
4	靖江煙氣脫硫及除塵運維項目	脫硫除塵	2016年3月	2025年12月		2×660MW
5	陽西電廠1-2號機組煙氣脫硫脫硝 運維項目(附註1)	脫硫脫硝	2017年1月	資產交割日		2×660MW
6	陽西電廠3-4號機組煙氣脫硫脫硝 運維項目	脫硫脫硝	2017年1月	2028年12月		2×600MW
7	壽光灰硫化輔控系統委託運行項 目	脫硫	2018年5月	2024年3月		2×1000MW
8	津西鋼鐵運維項目	脫硝脫硫及除塵	2019年3月	2026年8月		265 m ² 燒結機
9	天津鐵廠350平米燒結機脫硫脫硝 除塵運維項目	脫硝脫硫及除塵	2019年11月	2025年11月		350 m ² 燒結機
10	天津鐵廠360平米燒結機脫硝運維 項目	脫硝	2019年12月	2025年12月		360 m ² 燒結機
11	陽西運維電廠5、6機組脫硫脫硝 及廢水零排系統設備維護項目	脫硫脫硝廢水零排	2022年1月	2027年8月		2×1240MW
12	山西昱光發電有限責任公司環保 設施運行檢修服務項目	脫硝脫硫及除塵	2021年12月	2026年7月		2×300MW+ 2×350MW
13	河鋼承鋼運維項目(附註2)	脫硝脫硫及除塵	2022年4月	2027年4月		180 m ² 燒結機
14	津西鋼鐵集團有限公司燒結廠二 燒脫硫脫硝系統承包運營項目	脫硝脫硫及除塵	2021年7月	2026年8月		265 m ² 燒結機
15	邯鄲鋼鐵集團有限責任公司河鋼 邯鄲老區退城整合項目燒結機 煙氣淨化裝置運維項目	脫硝脫硫及除塵	2023年4月	2028年4月		435 m ² 燒結機
16	南陽2×1000MW脫硫系統運行維 護項目	脫硫系統	2021年8月	2024年11月		2×1000MW
17	潘集淮南礦業潘集電廠2×660MW 灰硫輸煤運輸維護項目	除灰渣、脫硫、脫銷	2022年11月	2024年11月		2×660MW
18	山西國際能源裕光煤電有限責任 公司環保設施運維項目	脫硫及除塵	2022年4月	2025年3月		1×1000MW

編號	項目名稱	項目類型	服務起始日期 (年/月)	服務合約		裝機容量
				屆滿日期 (年/月)		
19	河鋼股份有限公司承德分公司脫硫劑採購買賣項目(附註2)	脫硝脫硫及除塵	2022年2月	2027年2月		180 m ² 燒結機
20	河北津西鋼鐵集團股份有限公司燒結廠450脫硫脫硝除塵外委運營項目	脫硫脫硝及除塵	2022年9月	2025年8月		450 m ² 燒結機
21	廣東公司清遠電廠灰硫化輔控運行及輔助生產服務項目	灰硫化輔控運行及輔助生產服務	2022年10月	2025年10月		2×300MW+ 2×350MW
22	津西鋼鐵135發電機組(不含脫硫脫硝)運行維護項目	發電機組運維	2022年10月	2026年10月		135MW
23	津西鋼鐵29.9萬立高爐煤氣櫃運行維護項目	立高爐煤氣櫃設備運維	2022年10月	2026年10月		29.9萬
24	石嘴山脫硫系統應急搶修項目	脫硫	2023年2月	2023年3月		4×330MW
25	津西鋼鐵集團有限公司燒結廠一燒脫硫脫硝運營項目	脫硫脫硝及除塵	2023年9月	2026年8月		265m ² 燒結機
26	津西鋼鐵集團有限公司燒結廠球團脫硫外委承包項目	脫硫及除塵	2023年9月	2026年8月		265m ² 燒結機
27	型鋼公司#1、#2#3、250軋線加熱爐脫硝系統維保運維項目	脫硝	2023年9月 (附註3)	2026年8月		139萬噸+220萬噸 +37.8萬噸
28	鋼板樁型鋼科技有限公司加熱爐脫硝系統維保運維項目	脫硝	2023年9月 (附註3)	2026年8月		54.5萬噸
29	津西鋼鐵帶鋼廠一軋、二軋加熱爐脫硝系統維保運維項目	脫硝	2023年9月	2026年8月		268.6萬噸
30	冀建投壽陽熱電有限責任公司2×350MW低熱值煤發電工程環保島運行及維護項目(過渡期)	脫硫脫硝除塵	自開始執行	2023年10月 (附註4)		2×350MW
31	陽西電廠#1-#6機組設備維護工程承包項目(全廠輸煤系統、碼頭系統維護)	輸煤/碼頭	2023年12月	2028年12月		2×600MW+ 2×660MW+ 2×1240MW
32	山東裕龍熱力有限公司動力中心脫硫系統運行維護服務項目	脫硫(含濕式電除塵器)	2024年3月 (附註5)	2027年3月		6×670t/h

- 附註：1. 該項目自#1-#2號機組資產交割日起至2039年12月轉變為自有資產運營，詳情請參閱本公司日期為2023年10月27日的公告及2023年12月12日的通函。
2. 業主機組於2023年10月暫停運行，機組復產及合同執行時間待業主確定。
 3. 該項目因簽訂補充協議，重新調整服務期限。
 4. 過渡期合約服務期屆滿日會自動順延至正式運維商務合約生效日。
 5. 此服務期限為暫定日期，具體服務開始時間以業主正式通知為準。

特許經營業務

在特許經營業務模式下，本集團負責根據與其客戶訂立的特許經營合同為項目籌措資金、投資、建設及運營。

於2023年，本集團繼續運營其特許經營業務，包括脫硫、脫硝及環保島。於2023年12月31日，本集團累計在執行7個特許經營項目，除山西蒲洲一期BOT項目(附註1)外，所有項目均已順利投運，為本集團持續經營和穩定發展奠定重要基礎。

於報告期內，本集團投運的特許經營項目詳情如下：

序號	項目名稱	裝機容量	項目類型	新建/ 改造	投資總額 人民幣百萬元	合同簽訂日期 (年/月)	特許經營 期限屆滿日期 (年/月)
1	江西井岡山BOT項目	2×300MW+	脫硫	新建	224	2008年1月(一期) 2008年8月(二期)	2030年7月(一期) 2030年12月(二期)
2	山西河津BOT項目	2×350MW	脫硝	新建	122(附註2)	2012年6月	2033年9月 (1號機組) 2033年5月 (2號機組)
3	山西蒲洲一期 BOT項目(附註1)	2×300MW	脫硝	新建	84	2012年6月	2034年1月 (1號機組) 2033年5月 (2號機組)
4	山西蒲洲二期BOT項目	2×350MW	脫硫	新建	112	2014年5月	2037年底
5	新疆神火BOT項目	4×350MW	環保島	改造	496(附註2)	2017年6月	2032年底
6	淮南顧橋BOT項目	2×330MW	環保島	改造	173	2018年5月	2033年底
7	新疆國泰新華BOT項目	2×350MW	環保島	改造	150	2018年7月	2028年6月
8	廣西來賓脫硫脫硝 除塵BOO項目	2×300MW	環保島	改造	281	2018年12月	2033年底

附註：

1. 山西蒲洲一期BOT項目已處於業主回購洽談階段，相關BOT業務已暫停。
2. 根據國家環保政策要求，需要於2023年底將該項目現用的脫硝技術路線由原先的液氨更改為尿素。經雙方協商簽訂補充協議，在原有的投資額基礎上，山西河津BOT預計新增約人民幣27百萬元，新疆神火BOT項目預計新增約人民幣6百萬元。

2.2 水處理業務

報告期內，本集團水處理業務新簽訂單較上年同期大幅增加。憑藉本集團在水處理領域的工程實施經驗和業績基礎，不僅在造紙行業再創佳績，又同步在其他行業領域實現雙「0」突破，本集團成功進軍焦化提鹽零排領域和鈦白粉行業，為本集團在工業廢水處理領域顯著提升市場佔有率，對本公司水處理業務板塊佈局的延展具有深遠意義。本集團在內蒙古國城資源綜合利用有限公司硫鈦鐵項目配套外排水深度處理項目中同時囊括EPC與運維，在潞寶工業園區污水處理中心濃水提鹽零排放系統工程項目中取得特許經營期20年，給本集團水處理業務收益打下了堅實的基礎。截至2023年12月31日，本集團在執行14個水處理項目。

於報告期內，本集團在執行的水處理業務項目如下：

序號	項目名稱	項目類型	合同簽訂時間 (年/月)	服務合約/ 特許經營期限 屆滿日期 (年/月)
1	山西潞寶工業園區焦化廢(污)水及再生資源化利用污水深度處理及回用項目	資產收購	2019年6月	等同污水處理中心資產使用壽命
2	潞寶工業園區污水處理中心濃水深度處理系統項目	自建	2020年11月	等同污水處理中心資產使用壽命
3	天津鐵廠有限公司焦化廠廢水零排放項目	EPC	2021年8月	不適用
4	濱州宏諾公司廢水處置系統EPC工程項目	EPC	2021年9月	不適用
5	中石化西北油田分公司雅克拉採出水處理技術服務項目	運維	2021年10月	2024年2月(附註)
6	新疆西北油田鑽井隊生活污水處理生產運行委託項目	運維	2022年1月	2024年6月
7	長治市元延醫藥科技有限公司(廢)污水接納處理項目	運維	2022年1月	接收污水日起一年
8	山東博匯紙業股份有限公司制漿造紙污水處理改造EPC項目	EPC	2022年4月	不適用
9	天津鐵廠有限公司焦化廠廢水零排放項目補充協議	EPC	2023年1月	不適用
10	潞寶工業園區污水處理中心臭氧間及液氨貯存系統消缺維修及安裝施工項目	EPC	2023年2月	不適用
11	潞寶工業園區污水處理中心濃水提鹽零排放系統工程項目	BOO	2023年8月	性能驗收結束之日起20年

序號	項目名稱	項目類型	合同簽訂時間 (年/月)	服務合約/ 特許經營期限 屆滿日期 (年/月)
12	雲南雲景林紙股份有限公司2023年生產經營性 技改項目污水處理降低SS (固體懸浮物濃度)系統項目	EPC	2023年8月	不適用
13	內蒙古國城資源綜合利用有限公司硫鈦鐵項目 配套外排水深度處理項目	EPC+運維	2023年8月	運維期限為 EPC竣工後9年
14	甘肅佰利聯金昌項目HRO濃水回收項目	EPC	2023年10月	不適用

附註：根據協議原定於2024年9月服務期屆滿，經雙方協商，於2024年2月提前終止服務。

2.3 危固廢處理處置業務

於報告期內，圍繞大型工業生產企業，以深厚的項目運營經驗和簡便的集成裝備系統為依託，本集團的中石化工新疆工區鑽井泥漿固廢治理運維項目順利投產運營；唐山燕東水泥窯協同處置危固廢處理項目一期已經建設完成並成功辦理了危險廢物經營許可證；青海博奇危固廢處理處置中心處置業務穩定運行，廢舊包裝物及廢舊光伏板資源化項目正在建設中。

2.4 雙碳新能源+業務

報告期內，本集團持續推進新能源+業務佈局，天津鐵廠乾熄焦餘熱發電特許經營項目穩定運營，收益穩定；2023年4月中標浙江郵政分布式光伏EPC總承包項目，裝機容量暫定為300MW，預計不少於150MW；2023年5月收購的7個分布式光伏項目資產，總裝機容量約21MW，均已成功並網發電，為本集團創造持續性收入；2023年12月，本集團在儲能領域再下一城，簽訂華潤橋口電廠火儲聯合調頻儲能技改工程EPC總包項目。於報告期內，本集團在執行的雙碳新能源+業務項目如下：

序號	項目名稱	項目類型	合同 簽訂時間 (年/月)	服務合約 屆滿日期 (年/月)
1	山西東義煤電鋁集團煤化工有限公司乾熄焦 餘熱發電設備供貨項目	EP	2021年11月	不適用
2	天津鐵廠有限公司幹熄焦工程BOT項目	BOT	2022年7月	2032年7月
3	浙江郵政300MW分布式光伏EPC總承包項目	EPC	2023年4月	不適用
4	無錫光伏項目(附註)	股權收購	2023年5月	不適用
5	華潤橋口電廠火儲聯合調頻儲能 技改工程EPC總包項目	EPC	2023年12月	不適用

附註：2023年5月收購的7個分布式光伏項目資產，總裝機容量約21MW。

3. 財務狀況及經營業績

2023年，受政府環保、能源結構改革等政策引導和推動，煤電、風光儲等新能源行業迎來了回暖和發展期，本公司也緊抓市場機遇，積極主動出擊，不斷開發新的市場領域，積極發展新業務、新客戶，從而擴大業務規模，為本公司的可持續發展增加動力。本集團的整體生產經營取得了良好的業績，收入及淨利潤較上年同期都有所增長，資產結構狀況良好。

收入

於2023財政年度，本集團的收入總額為人民幣2,138百萬元，較2022財政年度的人民幣1,900百萬元增加12.5%，主要由於(i)存量訂單有序進行；(ii)部分業務板塊新增投入執行的項目數量增加；及(iii)部分運維項目發電量同比增加。

本集團主要從四個經營分部賺取收入：(i)煙氣治理；(ii)水處理；(iii)危固廢處理處置；及(iv)雙碳新能源+業務。下表載列本集團於所示期間按分部劃分的收入明細。

	分部收益	
	截至12月31日止年度	
	2023年	2022年
	人民幣千元	人民幣千元
煙氣治理業務	1,703,875	1,510,016
EPC	641,393	568,983
運維	548,002	400,429
特許經營	489,618	504,104
其中：建造	19,887	30,484
運營	469,731	473,620
其他	24,862	36,500
水處理業務	317,583	270,878
危固廢處理處置業務	48,965	11,717
雙碳新能源+業務	67,776	107,637
總計	<u>2,138,199</u>	<u>1,900,248</u>

於2023財政年度，本集團煙氣治理業務分部的收入如下：

EPC業務收入為人民幣641百萬元，較2022財政年度的人民幣569百萬元增加12.7%，主要由於本集團積極進行市場拓展，業務規模增加所致；

運維業務的收入為人民幣548百萬元，較2022財政年度的人民幣400百萬元增加37.0%，主要由於報告期內運維業務規模增加及部分運維項目發電量同比增加所致；及

特許經營業務的收入為人民幣490百萬元，較2022財政年度的人民幣504百萬元減少2.8%，主要由於部分特許經營項目技改完成，較上年同期建造收入減少。

於2023財政年度，本集團水處理業務分部的收入為人民幣317百萬元，較2022財政年度的人民幣271百萬元增加17.0%，主要由於市場拓展，水處理業務EPC項目增加，導致收入增加。

於2023財政年度，本集團危固廢處理處置業務分部的收入為人民幣49百萬元，較2022財政年度的人民幣12百萬元增加308.3%，主要由於在新冠疫情控制措施及政策放寬及環保檢查結束後，報告期內項目正常運行。

於2023財政年度，本集團雙碳新能源⁺業務分部的收入為人民幣68百萬元，較2022財政年度的人民幣108百萬元減少37.0%，主要由於(i)部分項目完工投運，建造收入減少；及(ii)EPC在執行項目接近尾期，新簽項目尚處於建設初期，收入規模減少。

銷售及服務成本

於2023財政年度，本集團的銷售及服務成本為人民幣1,702百萬元，較2022財政年度的人民幣1,509百萬元增加12.8%，主要由於(i)存量訂單有序進行；(ii)部分業務板塊新增投入執行的項目數量增加；及(iii)部分運維項目發電量及人工成本增加。

於2023財政年度，本集團煙氣治理業務分部的銷售及服務成本如下：

EPC業務的銷售及服務成本為人民幣577百萬元，較2022財政年度的人民幣535百萬元增加7.9%，主要由於本集團積極進行市場拓展，業務規模增加導致成本增加；

運維業務的銷售及服務成本為人民幣410百萬元，較2022財政年度的人民幣286百萬元增加43.4%，主要由於(i)運維業務規模增加；及(ii)部分運維項目發電量及人工成本增加；及

特許經營業務的銷售及服務成本為人民幣372百萬元，較2022財政年度的人民幣376百萬元減少1.1%，主要由於部分特許經營項目技改完成，較上年同期建造工程減少。

於2023財政年度，水處理業務的銷售及服務成本為人民幣269百萬元，較2022財政年度的人民幣213百萬元增長26.3%，主要由於市場拓展，水處理業務EPC項目增加，成本相應增加。

於2023財政年度，危固廢處理處置業務的銷售及服務成本為人民幣31百萬元，較2022年財政年度的人民幣13百萬元增加138.5%，主要由於在新冠疫情控制措施和政策放寬及環保檢查結束後，報告期內項目正常運行。

於2023財政年度，雙碳新能源+業務的銷售及服務成本為人民幣43百萬元，較2022財政年度的人民幣85百萬元減少49.4%，主要由於(i)項目完工投運，建造成本減少；及(ii) EPC在執行項目接近尾期，新簽項目尚處於建設初期，成本減少。

毛利及毛利率

於2023財政年度，本集團的毛利為人民幣436百萬元，較2022財政年度的人
民幣391百萬元增長11.5%，毛利率為20.4%，與上年度基本持平，主要由於
本集團(i)存量項目正常有序開展；(ii)部分EPC項目簽訂增補合同；及(iii)報
告期內，在執行EPC項目和運維項目數量增加，毛利較上年增加。

下表載列本集團於所列期間各業務分部的毛利及毛利率：

	截至2023年 12月31日止年度		截至2022年 12月31日止年度	
	人民幣千元	毛利率 百分比	人民幣千元	毛利率 百分比
煙氣治理業務				
EPC	64,277	10.0	33,804	5.9
運維	137,944	25.2	113,971	28.5
特許經營	117,775	24.1	128,126	25.4
其中：建造	200	1.0	244	0.8
運營	117,575	25.0	127,882	27.0
其他	24,787	99.7	35,744	97.9
水處理業務	48,028	15.1	58,084	21.4
危固廢處理處置業務	18,422	37.6	(935)	(8.0)
雙碳新能源 ⁺ 業務	24,867	36.7	21,984	20.4
總計	<u>436,100</u>	<u>20.4</u>	<u>390,778</u>	<u>20.6</u>

於2023財政年度，本集團煙氣治理業務分部的毛利如下：

EPC業務的毛利為人民幣64百萬元，較2022財政年度的人民幣34百萬元增加88.2%，主要由於(i)市場拓展，EPC業務規模增加；及(ii)部分EPC項目簽訂增補合同，導致毛利增加；

運維業務的毛利為人民幣138百萬元，較2022財政年度的人民幣114百萬元增加21.1%，主要由於(i)市場拓展，在執行運維業務規模增加；及(ii)部分運維項目發電量增加，導致毛利增加；及

特許經營業務的毛利為人民幣118百萬元，較2022財政年度的人民幣128百萬元減少7.8%，主要由於部分特許項目進入檢修期，成本增加，導致毛利減少。

於2023財政年度，本集團水處理業務分部的毛利為人民幣48百萬元，較2022財政年度的人民幣58百萬元減少17.2%，主要由於(i) EPC項目收入佔比增加；及(ii)部分項目水價結算方式調整，導致毛利減少。

於2023財政年度，本集團危固廢處理處置業務分部的毛利為人民幣18百萬元，較2022財政年度的人民幣負1百萬元增加人民幣19百萬元，主要由於在新冠疫情控制措施和政策放寬及環保檢查結束後，報告期內項目正常運行。

於2023財政年度，本集團雙碳新能源⁺業務分部的毛利為人民幣25百萬元，較2022財政年度的人民幣22百萬元增長13.6%；主要由於(i)部分項目於2022年下半年建成投運，由毛利較低的建造期進入毛利較高的運營期；及(ii)新增加運營項目，毛利增加。

其他收入及其他收益

於2023財政年度，其他收入及其他收益及虧損主要包括利息收入、投資收益、其他收益及營業外收入等。

於2023財政年度，本集團其他收入及其他收益淨額為人民幣59百萬元，較2022財政年度的人人民幣215百萬元減少156百萬元，主要由於青海博奇收購代價的調整事項已於2022年度完成，而2023年度無重大調整事項。

銷售及分銷開支

於2023財政年度，本集團銷售及分銷開支為人民幣25百萬元，較2022財政年度人民幣20百萬元增加人民幣5百萬元，銷售及分銷開支佔收入比率由上年同期1.1%升至2023財政年度的1.2%，主要由於市場拓展費用增加。

行政開支

於2023財政年度，本集團的行政開支為人民幣102百萬元，較2022財政年度人民幣90百萬元增加人民幣12百萬元，行政開支佔收入比率由上年同期的4.7%升至2023財政年度的4.8%，主要由於(i)併購和成立新經營實體，行政開支規模增加；及(ii)部分人工成本有所增加。

研究及開發(「研發」)開支

於2023財政年度，本集團的研發開支為人民幣56百萬元，較2022財政年度人民幣59百萬元減少人民幣3百萬元，研發開支佔收入比率由上年同期的3.1%降至2023財政年度的2.6%。

財務成本

本集團的財務費用為銀行借款及其他借款和租賃負債的利息開支。於2023財政年度，本集團的財務費用為人民幣14百萬元，與2022財政年度人民幣14百萬元持平。

資產負債比率

資產負債比率乃根據本集團的負債總額佔本集團的總資產的百分比釐定。於2023財政年度，本集團的資產負債比率為38.9%，較上年同期的39.7%減少了0.8個百分點。

所得稅開支

本集團於2023財政年度的所得稅開支為人民幣37百萬元，較2022財政年度的人民幣20百萬元增加85.0%，主要由於本集團報告期內除稅前溢利增加所致。

年內溢利

於2023財政年度，本集團年內溢利為人民幣237百萬元，較2022財政年度人民幣156百萬元增加了人民幣81百萬元。主要由於(i)部分業務領域收入增加，導致毛利增加；(ii)報告期內政府補助有所增加；及(iii)按公允價值計量且其變動計入損益的金融資產的投資收益增加。

本公司擁有人應佔溢利

於2023財政年度，本公司擁有人應佔溢利為人民幣240百萬元，較2022財政年度人民幣152百萬元增加了人民幣88百萬元。

流動資金及資本來源

考慮到本集團可動用的財務資源（包括本公司手頭的現金及現金等價物、經營所得現金及可動用融資，並審慎及仔細查詢後，董事認為本集團擁有充足營運資金，滿足本集團目前及截至2024年12月31日止年度的經營需求。

現金流量

於2023年12月31日，本集團的銀行結餘及現金為人民幣349百萬元，較截至2022年12月31日的人民幣402百萬元減少人民幣53百萬元，主要由於報告期內(i)部分投資項目建設期現金流出；及(ii)收購經營實體現金流出。

資本開支

本集團的資本開支主要包括購置和建設投資項目及股權投資。於2023年財政年度，本集團的資本開支總額為人民幣144百萬元。較2022財政年度的人民幣195百萬元減少26.2%。

或然負債

於2023年12月31日，本集團並無重大或然負債。

本集團資產抵押

於2023年12月31日，本集團銀行借款中人民幣43百萬元以擁有的部分房產及土地使用權提供抵押擔保。

本集團的附屬公司江西井岡山博奇環保科技有限公司（「井岡山博奇」）作為承租人，與中信金融租賃有限公司（「中信租賃」）訂立融資租賃安排（「融資租賃協議」）。北京博奇將其持有的井岡山博奇的全部股權及井岡山博奇服務特許經營協議項下的服務費應收款項質押予中信租賃，以擔保融資租賃協議項下的責任。

本集團的附屬公司邯鄲博奇環保科技有限公司（「邯鄲博奇」）作為承租人，與江蘇金融租賃有限公司（「江蘇金融租賃」）訂立融資租賃安排（「融資租賃協議」）。北京博奇將其持有的邯鄲博奇的全部股權及邯鄲博奇服務特許經營協議項下的服務費應收款項質押予江蘇金融租賃，以擔保融資租賃協議項下的責任。

4. 風險因素及風險管理

環保及污染防治政策的風險

本集團向中國客戶提供絕大部分環保服務，且其業務發展在很大程度上取決於中國的污染防治政策。環保行業是受惠於中國政府持續支持的主要行業之一。對本集團環保服務的需求以及於該服務產生的收益與施加於本集團現有及潛在客戶的環保規定直接相關。然而，本集團無法保證目前享有的特定優惠政策將繼續存在。此外，該等政策及激勵措施或會吸引其他新商家進入市場，並可能鼓勵污染防治效果較本集團的產品及服務更好的其他產品或服務。因此，無法保證本集團將直接受惠於已變更的行業政策。然而，本集團作為中國獨立煙氣處理綜合服務提供者的領導者，將把握市場機遇，以進一步涵蓋煙氣處理行業的全產業鏈及深挖潛在市場，同時，積極發展鋼鐵、石化、電解鋁等非電行業新領域市場，開拓工業廢水處理、環境修復等環保業務，以期實現本集團業務的可持續發展。

流動資金風險

本集團未來自經營活動產生充足現金流入的能力將取決於項目時間表及付款安排、本集團及時收回應收款項的能力及本集團能取得的信貸期。倘本集團未能從營運中產生充足的現金流量，本集團的發展前景可能受到重大不利影響。董事須為流動資金風險管理負上最終責任，彼等已建立適當的流動資金風險管理框架，以滿足本集團的短期、中期及長期資金及流動資金管理需要。本集團透過維持足夠備用現金、銀行融資及預留銀行融資、持續監察預測及實際現金流量以及比對金融資產與負債的到期情況來管理流動資金風險。

信貸風險

信貸風險主要來自貿易應收款項及應收票據、特許經營安排項下的應收款項、銀行結餘及現金、已抵押銀行存款、合約資產、按公允價值計入其他全面收益的債務工具、其他應收款項以及應收關連方款項。由於本集團的業務性質，本集團的信貸風險主要集中於少數客戶以及本集團提供的財務擔保。於2023年12月31日，本集團五大客戶的貿易應收款項總額為人民幣491百萬元，佔本集團2023年12月31日貿易應收款項總額的39.3%。本集團的信貸風險地域上僅集中於中國。本集團已落實信貸政策，持續監察所面對的該等信貸風險。

外匯與貨幣兌換風險

本集團幾乎所有經營業務均在中國進行，且大部分交易以人民幣計值。本集團所面對的外匯及兌換風險主要來自以人民幣以外的其他貨幣所進行的銷售及採購業務。此外，人民幣不可自由兌換為外幣，而且將人民幣兌換為外幣須受中國政府頒佈的外匯管制規則及條例規限。本集團並無外幣對沖政策。然而，董事將密切監察本集團的外匯風險，並可能於日後視乎外幣的情況及走勢考慮採納重大外幣對沖政策。

5. 本集團未來的展望

在本集團「十四五」業務發展規劃的指引下，我們定位「環境治理、雙碳新能源⁺」兩大板塊雙發展通道，聚焦優勢行業，專注細分領域，通過五年的發展，形成『存量業務、新興業務、探索業務』三個發展通道，逐步實現『氣•水•固•雙碳新能源⁺』四位一體的發展格局，致力發展成為極具競爭力的國內一流的「環保雙碳管理平台、運營服務科技平台及資本運作投融平台」三型平台。

本集團着力制定實現每個階段性發展目標的有效舉措，穩步推動每項業務戰略佈局。憑藉現有項目的技術和經驗，穩固煙氣治理業務規模，形成本集團「基本盤」，為本集團轉型提供有效支撐；加大對水處理業務的資源投入，積極開拓危固廢處理處置業務的市場份額，通過投資、併購、技術合作等不同方式實現業務快速增長，形成本集團「替代盤」，為本集團打造新的利潤支撐點；加快推進新能源業務，瞄準細分領域賽道，依託本集團發展戰略，提前進行業務佈局，形成本集團「支撐盤」，為本集團發展提供持續動力。

持續推進精細管理，優化人力保障。加強本集團體系建設，利用數字化技術，建設綜合智能管理平台，提升管理效率。以「高授權、嚴考核、重激勵」為理念，全面提升系統管控能力，以精細化管理為手段，為本集團發展提供強有力的支撐和保障。圍繞本集團的業務發展與轉型，優化組織架構及人員編製，激活組織活力，強化內控機制，規範公司治理，完善內部激勵機制，打造良好的企業平台，吸引高端人才。

堅持創新驅動發展，加大研發力度。在「碳達峰•碳中和」背景下，本集團的技術研發創新方向將更加聚焦新業務領域，同時向其他細分領域拓展。通過技術合作和自主研發相結合的方式，提升自身技術創新能力，不斷實現技術升級和突破，打好關鍵核心技術攻堅戰。通過整合技術、人才、市場等資源，結合具體業務難點和需求，加快技術和研發成果的轉化和應用，構建先進科學、規範優質的低碳環保服務體系。

借助資本市場力量，實現產業轉型升級。通過引入戰略股東資源、投資併購、多渠道資金募集等不同方式，優化產業佈局。圍繞本集團發展戰略，通過投資併購形成新業務的有效擴張；引入專業機構，建立產業併購基金，助力本集團業務轉型和業務協同。

持有的重大投資、重大收購事項及出售事項

於2022年4月27日至2023年2月21日，本公司進行一連串場內交易，以總代價約75.48百萬港元（不包括交易成本）出售合共19,619,000股中國旭陽集團有限公司（「旭陽」）股份（佔於2023年2月23日的已發行旭陽股份總數約0.44%），相當於平均價格為每股旭陽股份約3.85港元。各出售事項的代價指於各出售事項各自時間旭陽股份的現行市價，而經扣除交易成本後由本公司於結算時以現金收取。於出售事項結算後，本集團將不再持有任何旭陽股份。有關進一步詳情，請參閱本公司日期為2023年2月23日之公告。

於2023年5月12日，北京博奇（「買方」）（本公司的全資附屬公司）與無錫市華東電力設備有限公司（「賣方」）訂立股權轉讓協議（「股權轉讓協議」），據此，買方同意收購而賣方同意出售無錫華東壹號智慧能源有限公司（「目標公司」）的51%股權，總代價為人民幣11.26百萬元。目標公司為一家於中國註冊成立的專業從事分佈式光伏投資營運的公司。於股權轉讓協議完成後，目標公司的51%股權將由買方持有，因此，目標公司將成為本公司的非全資附屬公司。根據股權轉讓協議，賣方向買方保證，目標公司於2023年2月15日至2023年12月31日止期間、截至2024年12月31日止年度及截至2025年12月31日止年度（「保證期」）的除稅前淨利潤分別不少於人民幣2.50百萬元、人民幣4.13百萬元及人民幣4.07百萬元（「目標利潤保證」）。倘目標公司未能達成目標利潤保證，不足部分須由賣方於相關財政年度的會計師報告發出後30日內以現金補足。倘保證期內實際淨利潤超出目標利潤保證，超出部分應由買方與賣方以3:7的基準按比例攤分。買方與賣方亦協定，倘保證期內實際除稅前淨利潤在目標利潤保證的95%至105%範圍內，即被視為已達成目標利潤保證，因此不足部分無需補足，超出部分也不會攤分。於報告期內，相關目標利潤保證已經達成。有關進一步詳情，請參閱本公司日期為2023年5月12日之公告。

於2023年10月27日，北京博奇與廣東華廈電力發展有限公司（「廣東華廈電力」）及陽西海濱電力發展有限公司（「陽西電力」）訂立1-2號陽西設施脫硫脫硝項目資產轉讓協議（「1-2號陽西設施脫硫脫硝項目資產協議」），內容有關（其中包括）北京博奇自陽西電力收購當時由陽西電力擁有的1-2號脫硫脫硝設施（「1-2號陽西設施」）（土地除外）（「收購事項」）。收購事項的代價約為人民幣154.26百萬元（不含稅，含稅即為人民幣174.31百萬元），由訂約方經參考獨立估值師評估的1-2號陽西設施於2023年9月30日的資產價值約人民幣159.03百萬元（不含稅）後公平磋商

釐定。根據1-2號陽西設施脫硫脫硝項目資產轉讓協議，當陽西電力收到全部代價並完成資產交割手續時交易完成。完成後，北京博奇應擁有1-2號陽西設施的所有權利及權益（土地除外）。有關詳情，請參閱本公司日期為2023年10月27日的公告及2023年12月12日的通函。

除上述披露外，本集團於報告期內及截至本公告日期概無持有重大投資，亦無重大附屬公司及關聯公司收購或處置事項。

僱員及薪酬政策

於2023年12月31日，本集團共聘用1,579名僱員（於2022年12月31日：1,459名僱員），其中絕大多數僱員常駐中國。本集團均設有獨立工會分支。目前，本集團已與全部員工訂立了勞動合同，按照中國勞動法和其他相關法規的規定，明確約定了僱員的職位、職責、薪酬、員工福利、培訓、有關商業秘密的保密責任及終止理由等事項。

我們的員工的薪酬組合包括薪金、獎金及津貼。我們的員工亦享有補充醫療、交通補貼、午餐津貼及其他福利費。我們推行全員業績考核，在管理層、項目經理、銷售總監、特許法代崗位執行績效工資制，通過問責權利相結合的考評獎懲機制與階段性績效回顧機制，促進經營指標實現；考核結果與績效薪資、年度績效獎金掛鉤；結合不同業務板塊特點，建立完善各類獎勵制度並實施；積極推進超額利潤共享機制，鼓勵管理團隊及員工發揮主觀能動性，為本公司創造更好的效益。我們已按國家要求為員工繳納社保基金（包括養老保險、基本醫療保險、工傷保險、失業保險及生育保險）及住房公積金。

本集團於中國（香港除外）成立的附屬公司的僱員參與該等公司營運所在的地方市政府機關管理的供款退休福利計劃。本集團的中國附屬公司須根據供款退休福利計劃的規則，將其各自僱員薪金的某個百分比向退休計劃作出供款。該等附屬公司僱員於達致正常退休年齡時有權自上述退休計劃享有退休福利。本集團亦為其於香港的所有合資格僱員參與強制性公積金計劃（「強積金計劃」）規則及規例下的退休金計劃。根據強積金計劃，僱主及其僱員各自均須按僱員有關收入之5%向計劃作出供款，而每月有關收入的上限為30,000港元。強積金計劃供款即時歸屬。本集團對界定供款計劃的供款悉數及即時歸屬予僱員。據此，(i)截至2022年及2023年12月31日止年度，界定供款計劃項下並無被沒收供款；及(ii)截至2023年12月31日，並無已沒收供款可供本集團於減少其現有對界定供款計劃的供款水平。若有已沒收供款，亦不得使用已沒收供款。

主要期後事項

於2024年2月6日，北京博奇與彩訊科技股份有限公司（「彩訊股份」）就擬根據中國法律成立公司以發展新能源業務（「合資公司」）訂立合資協議（「合資協議」）。根據合資協議，北京博奇以現金出資人民幣4百萬元，佔合資公司註冊資本總額的40%，及彩訊股份以現金出資人民幣6百萬元，佔合資公司註冊資本總額的60%。由於本公司董事會主席、執行董事、行政總裁兼主要股東曾先生根據一致行動安排控制彩訊股份的30%以上股份，故彩訊股份為本公司關連人士（定義見上市規則第14A章）。因此，根據上市規則，訂立合資協議構成本公司的關連交易。

除本公告內披露外，於報告期後及截至本公告日期，本集團並無於報告期後發生而須予披露的重大事件。

末期股息

董事會結合集團新業務發展所需及未來資本開支計劃等多重因素，建議宣派截至2023年12月31日止年度之末期股息每股普通股3.50港仙（2022年：3.00港仙）。2023財政年度並無宣派中期股息。待股東在股東週年大會（定義見下文）批准後，擬派末期股息將於2024年7月10日派付予股東。

購買、出售或贖回本公司上市證券

於報告期內，本公司或本集團任何成員公司概無購買、出售或贖回本公司任何股份。

足夠的公眾持股量

根據本公司公開可得的資料及就董事所知，截至本公告日期，公眾一直持有本公司全部已發行股本的至少25%（香港聯合交易所有限公司（「聯交所」）批准及聯交所證券上市規則（「上市規則」）准許的規定最低公眾持股量）。

遵守企業管治守則

本公司致力維持高水平的企業管治，以保障本公司股東利益及提升企業價值及問責性。本公司已採納上市規則附錄C1所載的企業管治守則（「企業管治守則」）。

曾之俊先生擔任主席與行政總裁的雙重角色，偏離企業管治守則的守則條文第C.2.1條的規定。憑藉在環保行業的豐富經驗，曾之俊先生負責本公司的整體管理、決策及戰略規劃，對本集團的增長及業務擴展起重要作用。由於曾之俊先生是本集團管理層主要成員之一，董事會認為由曾之俊先生一人肩負主席與行政總裁的角色，不會對本集團的利益造成任何潛在損害，相反有利於本集團的管理。此外，本集團的高級管理層及董事會由富經驗的人員組成，其運作可有效地制衡曾之俊先生的權力及職權。董事會現時由三名執行董事（包括曾之俊先生）、四名非執行董事及四名獨立非執行董事組成，其成員具有頗強的獨立元素。因此，董事會認為偏離企業管治守則屬適當並有理據。

為了維持良好企業管治，並確保本公司遵守企業管治守則的守則條文，董事會將定期檢討是否有需要委任不同人士，以獨立履行主席及行政總裁的角色。除本文披露者外，本公司於報告期間一直遵守企業管治守則所載的守則條文。本公司將繼續檢討並提升其企業管治常規，以確保遵守企業管治守則。

證券交易的標準守則

本公司已採納上市規則附錄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」）作為買賣本公司證券的操守守則。經向全體董事作出特定查詢後，董事確認彼等於報告期內已嚴格遵守標準守則所載的規定標準。董事會亦已採納標準守則以規管可能獲知本公司非公開內幕消息之僱員進行有關本公司證券交易的所有行為（見企業管治守則守則條文第C.1.3條）。經作出合理查詢後，於報告期間內並未發現本公司之有關僱員未有遵守標準守則之情況。

審核委員會及審閱財務報表

本公司已成立董事會審核委員會（「**審核委員會**」），並已遵照企業管治守則制定其書面職權範圍。於本公告日期，審核委員會由三名成員組成，即謝國忠博士、鄭拓先生及張帆女士。謝國忠博士為審核委員會主席。

審核委員會已審閱本集團於2023財政年度的綜合財務報表草擬本。審核委員會亦已就本公司所採納會計政策及實務以及內部控制有關的事宜與高級管理層成員展開討論。基於是次審閱及與管理層展開的討論，審核委員會信納，本集團的經審核綜合財務報表草擬本乃根據會計準則編製及公允地反映本集團於2023財政年度的財務狀況及業績。

審閱年度業績

安永會計師事務所的工作範圍

初步公告所載本集團2023財政年度之綜合財務狀況表、綜合損益表及綜合全面收益表及相關附註之數字，已得到本公司核數師同意，乃本集團之年度綜合財務報表草擬本所列之數字。本公司核數師就此進行的工作，並不構成根據香港會計師公會頒佈的香港審計準則、香港審閱業務準則或香港核證業務準則而進行的核證服務，故此本公司核數師概不就初步公告發表任何保證。

股東週年大會

本公司股東週年大會（「**股東週年大會**」）將於2024年5月31日（星期五）舉行。召開股東週年大會的通告將按上市規則的規定適時刊發及寄送予本公司股東。

暫停辦理股份過戶登記

為釐定出席股東週年大會及於會上投票的資格，將於2024年5月28日（星期二）至2024年5月31日（星期五）（包括首尾兩日）期間內暫停辦理股份過戶登記手續，期間將不會辦理任何股份過戶登記。為符合資格出席股東週年大會及於會上投票，所有股份過戶文件連同有關股票必須於2024年5月27日（星期一）下午四時三十分前，送交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）進行登記。

為釐定收取截至2023年12月31日止年度建議末期股息的資格，本公司股東名冊的過戶及登記將於2024年6月17日（星期一）至2024年6月19日（星期三）期間暫停辦理（包括首尾兩日）。於上述期間，不會辦理股份過戶手續。為符合資格收取建議末期股息，所有過戶文件連同相關股票必須於2024年6月14日（星期五）下午四時三十分前，送交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）進行登記。

刊登年度業績及年報

本年度業績公告刊載於聯交所網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.chinaboqi.com)，而載有上市規則所規定的所有資料的2023年年報將於適當時候寄發予本公司股東，並分別於聯交所及本公司網站刊載。

承董事會命
中國博奇環保(控股)有限公司
主席、執行董事兼行政總裁
曾之俊

中國北京，2024年3月22日

於本公告日期，執行董事為曾之俊先生、劉根鈺先生及錢曉寧女士；非執行董事為程里全先生、鄭拓先生、朱偉航先生及陳學先生；及獨立非執行董事為謝國忠博士、陸志芳先生、俞偉峰教授及張帆女士。