

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



宏華集團
HONGHUA GROUP

Honghua Group Limited

宏華集團有限公司

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

(股份代號：0196)

截至二零二二年十二月三十一日止年度全年業績公告

財務摘要

	截至十二月三十一日止年度		變動
	二零二二年	二零二一年	
收入 (人民幣千元)	4,476,104	2,936,604	52.4%
毛利 (人民幣千元)	459,893	363,004	26.7%
毛利率(%)	10.3%	12.4%	(2.1)個百分點
經營虧損 (人民幣千元)	(433,203)	(610,213)	29.0%
本公司股東應佔虧損 (人民幣千元)	(634,418)	(717,191)	(11.6)%
每股虧損 – 基本 (人民幣分)	(11.98)	(13.54)	(11.5)%
每股虧損 – 攤薄 (人民幣分)	(11.98)	(13.54)	(11.5)%

截至二零二二年十二月三十一日止年度，本公司董事會建議不派發股息。

年度業績

本公司董事會謹此公告本集團截至二零二二年十二月三十一日止年度（「相關年度」）的合併財務業績連同二零二一年同期的比較資料。

此等年度業績亦已獲審核委員會審閱，該委員會僅由獨立非執行董事組成，其中一人為審核委員會主席。

德勤•關黃陳方會計師行之工作範圍

有關本公告所載本集團截至相關年度的合併財務狀況表、合併損益表、合併損益及綜合收益表以及相關附註的數字，已由本集團核數師德勤•關黃陳方會計師行與本集團於本年度的經審核綜合財務報表所載獲本公司董事會於二零二三年三月二十八日批准的金額核對一致。德勤•關黃陳方會計師行就此進行之工作並不構成鑑證業務，因此德勤•關黃陳方會計師行概不對本公告發表任何鑑證意見。

合併損益表

截至二零二二年十二月三十一日止年度

(除特別註釋外所有金額為人民幣)

		截至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
收入	3	4,476,104	2,936,604
銷售成本	5	<u>(4,016,211)</u>	<u>(2,573,600)</u>
毛利		459,893	363,004
分銷費用	5	(215,290)	(161,975)
行政費用	5	(356,056)	(335,008)
研發費用	5	(123,587)	(145,613)
金融資產和合同資產減值虧損淨額	13	(299,193)	(363,100)
其他收入	4	68,367	89,308
其他利得／(虧損)－淨額	6	<u>32,663</u>	<u>(56,829)</u>
經營虧損		(433,203)	(610,213)
財務收益	7	67,533	95,679
財務費用	7	<u>(256,782)</u>	<u>(228,350)</u>
財務費用－淨額		(189,249)	(132,671)
享有以權益法核算的聯營和合營的虧損份額		<u>(2,331)</u>	<u>(2,460)</u>
稅前虧損		(624,783)	(745,344)
所得稅(費用)／貸項	8	<u>(328)</u>	<u>11,343</u>
年度虧損		<u>(625,111)</u>	<u>(734,001)</u>
(虧損)／利潤歸屬於：			
－本公司所有者		(634,418)	(717,191)
－非控制性權益		<u>9,307</u>	<u>(16,810)</u>
		<u>(625,111)</u>	<u>(734,001)</u>
每股虧損歸屬於本公司所有者 基本及攤薄(以每股人民幣分計)	9	<u>(11.98)</u>	<u>(13.54)</u>

合併損益及綜合收益表

截至二零二二年十二月三十一日止年度

(除特別註釋外所有金額為人民幣)

截至十二月三十一日止年度
二零二二年 二零二一年
人民幣千元 人民幣千元

年度虧損	(625,111)	(734,001)
其他綜合收益		
可能會重分類至損益的項目		
換算海外業務的匯兌差額	369,454	(118,519)
無需重分類至損益的項目		
外幣折算差額	(301,230)	94,205
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的 權益投資的公允價值變動	(8,725)	11,638
與該等項目有關的所得稅	1,077	(2,549)
本年度其他綜合收益，扣除稅項	60,576	(15,225)
本年度總綜合收益	<u>(564,535)</u>	<u>(749,226)</u>
總綜合收益歸屬於：		
— 本公司所有者	(573,842)	(732,725)
— 非控制性權益	9,307	(16,501)
	<u>(564,535)</u>	<u>(749,226)</u>

合併財務狀況表

於二零二二年十二月三十一日

	附註	於十二月三十一日	
		二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
非流動資產			
不動產、工廠及設備		2,656,996	2,921,864
使用權資產		322,625	323,561
無形資產		275,402	246,530
按權益法入賬的投資		35,624	34,037
債權投資		–	23,295
遞延所得稅資產		263,994	256,730
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融資產		81,599	92,664
應收賬款及其他應收款	10	712,801	909,237
定期存款		–	90,000
其他非流動資產		86,995	100,565
		<u>4,436,036</u>	<u>4,998,483</u>
流動資產			
存貨	11	1,491,298	1,694,060
合同成本		170,979	128,600
合同資產		631,374	448,825
應收賬款及其他應收款	10	4,656,550	3,501,182
債權投資		–	28,799
給予聯營和其他關聯方的貸款		–	12,515
可收回當期稅項		3,762	780
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融資產		31,238	26,609
抵押銀行存款		210,249	204,640
定期存款		90,000	–
現金及現金等價物		601,001	703,417
		<u>7,886,451</u>	<u>6,749,427</u>
總資產		<u><u>12,322,487</u></u>	<u><u>11,747,910</u></u>

合併財務狀況表(續)

於二零二二年十二月三十一日

		於十二月三十一日	
		二零二二年	二零二一年
	附註	人民幣千元	人民幣千元
流動負債			
合同負債		760,953	154,348
應付賬款及其他應付款	12	3,199,298	2,394,391
應付所得稅		27,209	41,877
借款		4,324,420	5,145,838
其他負債及開支準備		29,748	27,978
遞延收益		6,949	10,028
租賃負債		28,490	18,783
		<u>8,377,067</u>	<u>7,793,243</u>
非流動負債			
應付帳款和其他應付款	12	78,197	136,795
借款		623,174	—
遞延收益		12,550	21,779
租賃負債		37,504	49,697
		<u>751,425</u>	<u>208,271</u>
總負債		<u>9,128,492</u>	<u>8,001,514</u>
權益			
股本		488,023	488,023
其他儲備		4,264,762	4,206,583
累計虧損		(1,788,991)	(1,156,970)
歸屬於本公司所有者		<u>2,963,794</u>	<u>3,537,636</u>
非控制性權益		<u>230,201</u>	<u>208,760</u>
		<u>3,193,995</u>	<u>3,746,396</u>
總負債及權益		<u>12,322,487</u>	<u>11,747,910</u>

1. 一般資料

宏華集團有限公司(「本公司」)及其附屬公司(統稱「本集團」)主要從事鑽探鑽機生產、油氣開採設備生產、鑽井工程服務和壓裂業務。

本公司於二零零七年六月十五日根據開曼群島公司法第22章(一九六一年法例三,經綜合及修訂),在開曼群島註冊成立為一間獲豁免有限公司。註冊辦事處地址為Windward 3, Regatta Office Park, PO Box 1350, Grand Cayman, KY1-1108, Cayman Islands。本集團主要營業地點地址為中華人民共和國(「中國」)四川省成都市金牛區信息園東路99號。

本公司的股份於二零零八年三月七日在香港聯合交易所有限公司上市。

本財務報表以人民幣列報(除非另有說明)並於二零二三年三月二十八日獲本公司董事會授權刊發。

本公司股東變動

於二零二一年十一月二十七日,本公司接獲其第一大股東科華技術有限公司(「科華技術」,為中國航天科工集團有限公司(「中國航天科工」)之全資附屬公司)發出的通知,表示科華技術與東方電氣集團國際投資有限公司(「東方投資」,為中國東方電氣集團有限公司(「東方電氣集團」)之全資附屬公司)於二零二一年十一月二十六日簽訂無償劃轉協議。根據無償劃轉協議,科華技術擬將其持有的本公司1,606,000,000股股份(佔本公司已發行總股本的29.98%)無償轉讓予東方投資(「無償劃轉」)。

於二零二二年六月二十九日,無償劃轉已完成,東方投資持有本公司已發行總股本的29.98%,成為本公司第一大股東。

2. 重要會計政策摘要

2.1 編製基準

合併財務報表已根據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」)編製。此外,合併財務報表包含香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)及香港公司修例規定的適用披露。

於二零二二年十二月三十一日，本集團的流動負債淨額約為人民幣490,616,000元(二零二一年：人民幣1,043,816,000元)。在考慮以下因素後，於批准簡明綜合財務報表時，本公司董事已合理預期本集團有足夠資源於可見將來繼續營運：

- 截至二零二一年十二月三十一日止年度，本集團內的一家子公司不能滿足部分借款協議中所約定對財務指標的要求，從而導致該子公司未能履行相關借款協議的某些約定條款，並在本集團內觸發其他若干銀行借款協議中的違約及交叉違約條款(以下合稱「違約事項」)。該違約事項導致相關銀行和金融機構有權要求本集團立即償還相關借款全部本金及利息。於二零二一年十二月三十一日，原借款協議約定於二零二二年十二月三十一日後到期的長期借款本金人民幣1,136,318,000元已重分類並列示為流動負債項下。截至二零二二年十二月三十一日止年度，該子公司與相關銀行重新協商並重新簽訂已移除該財務指標條款的借款協議。因此，違約事項已於本年度得到解決，且截至二零二二年十二月三十一日，無需重新分類；
- 於二零二二年九月三十日，本公司公告與東方電氣之子公司東方電氣集團財務有限公司(「東方電氣財務」)簽訂財務服務框架協議，東方電氣財務同意向本公司提供人民幣1,800,000,000元授信額度，且可於截至二零二三年十二月三十一日止年度內提取。自二零二二年後至財務報表日期，本集團已從該授信額度中提取人民幣1,400,000,000元。借款須於提取日期起計三年後償還，旨在取代部分一年內到期的借款。
- 於二零二三年一月十八日，本公司公告東方投資及其股東之一的關聯方之股份認購計劃，金額約為1,021,121,000港元(約為人民幣912,137,000元)。該股份認購須經定於二零二三年四月十七日舉行的獨立合資格股東會議批准；
- 於二零二二年十二月三十一日，本集團尚有尚未動用的銀行授信額度約人民幣2,096,306,000元，由批准該等合併財務報表日期起可在日常業務中即時提取使用；及
- 本集團的財務表現自二零二二年下半年開始改善，二零二二年下半年的虧損較二零二二年上半年有所收窄。管理層預期本集團的財務表現於二零二三年將進一步提升。

鑒於有關情況，本公司董事預期本集團將有足夠流動資金為其自合併財務報表批准日期起計未來十二個月的業務營運提供資金。因此，合併財務報表乃按持續經營基準編製。持續經營基準假設本集團將於可預見未來繼續經營，並能於一般業務過程中變現其資產及履行其負債及承擔。

於本年度，就編製合併財務報表，本集團已首次採用以下於本集團二零二二年一月一日開始的年度期間強制生效之國際財務報告準則修訂：

國際財務報告準則第3號修訂本	概念框架之提述
國際財務報告準則第16號修訂本	於二零二一年六月三十日之後的Covid-19相關租金寬免
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	有償合約－履行合約的成本
國際財務報告準則修訂本	國際財務報告準則二零一八至二零二零年年度改進

於本年度採納的國際財務報告準則修訂本並無對本集團於本年度及以往年度的財務狀況及表現及／或合併財務報表所載披露事項產生重大影響。

2.2 尚未採納的新準則及修訂本

國際財務報告準則第17號 (包括二零二零年六月及 二零二一年十二月的國際 財務報告準則第17號修訂本)	保險合約 ¹
國際財務報告準則第10號及 國際會計準則第28號修訂本	投資者與其聯營公司或合營公司 之間的資產出售或投入 ²
國際財務報告準則第16號修訂本	售後租回的租賃負債 ³
國際會計準則第1號修訂本	負債分類為流動或非流動 ³
國際會計準則第1號修訂本	附帶契諾的非流動負債 ³
國際會計準則第1號修訂本及 國際財務報告準則實務說明第2號	披露會計政策 ¹
國際會計準則第8號修訂本	有關會計估計的定義 ¹
國際會計準則第12號修訂本	與單一交易產生的資產及負債 相關的遞延稅項 ¹

¹ 於二零二三年一月一日或之後開始的年度期間生效。

² 於待確定日期或之後開始的年度期間生效。

³ 於二零二四年一月一日或之後開始的年度期間生效。

3. 分部資料

高級執行管理層為本集團的主要決策者。管理層已根據高級執行管理層審議用於分配資源和評估表現的報告釐定經營分部。

本集團按業務範圍及地域管理其業務。以與就資源分配及表現評估向本集團主要經營決策者內部呈報數據方式一致之方式，本集團已識別四個報告分部。在達致本集團可報告分部時，概無合併經營分部。

具體而言，本集團根據國際財務報告準則第8號劃分的經營及可報告分部如下：

- (a) 陸地鑽機；
- (b) 零部件及其他；
- (c) 鑽井工程服務；及
- (d) 壓裂業務。

高級執行管理層根據分部損益評估經營分部的表現。計量基準不包括應佔合營與聯營虧損、其他利得或虧損－淨額及其他收入以及未分配總部及公司開支。財務收益及費用未分配至分部，因為此類型活動是由負責管理本集團現金狀況的財務中心所推動。除下述信息外，向高級執行管理層提供的其他資料計量方式與合併財務報表的一致。

本集團日常經營活動中的分部間銷售應按照約定協議展開。向高級執行管理層報告來自外部客戶的收入的計量方法與損益中的計量方法一致。

本集團經營分部截至二零二二年及二零二一年十二月三十一日止年度收入與利潤如下表所示。本集團在一段時間內或某個時點在以下經營分部內從轉讓商品和服務中獲得收入。

	陸地鑽機		零部件及其他		鑽井工程服務		壓裂業務		合計	
	截至十二月三十一日止年度	二零二二年 人民幣千元	截至十二月三十一日止年度	二零二一年 人民幣千元	截至十二月三十一日止年度	二零二二年 人民幣千元	截至十二月三十一日止年度	二零二一年 人民幣千元	截至十二月三十一日止年度	二零二一年 人民幣千元
分部收入	885,619	89,127	3,002,218	1,799,416	430,233	236,940	1,062,253	1,018,677	5,380,323	3,144,160
分部間收入	(142,436)	(101,074)	(747,442)	(106,482)	(10,941)	-	(3,400)	-	(904,219)	(207,556)
來自外部客戶之收入	743,183	(11,947)	2,254,776	1,692,934	419,292	236,940	1,058,853	1,018,677	4,476,104	2,936,604
客戶合同收入確認時點										
— 時點確認	545,380	89,127	2,893,272	1,696,897	-	-	476,727	378,118	3,915,379	2,164,142
— 時期確認	340,239	-	-	-	430,233	236,940	585,526	640,559	1,355,998	877,499
租金收入	-	-	108,946	102,519	-	-	-	-	108,946	102,519
可報告分部虧損	(82,300)	(86,293)	(256,282)	(385,730)	(39,982)	(34,253)	(98,715)	(82,529)	(477,279)	(588,805)
其他分部資料：										
年度折舊及攤銷 (附註)	56,738	7,202	161,509	105,106	32,010	46,112	80,837	22,433	331,094	180,853
應收賬款及其他應收款										
— 以及合同資產減值	221,934	12,621	17,613	326,111	79,299	2,750	(19,653)	21,618	299,193	363,100
存貨撥備	-	5,510	85,569	33,137	-	-	-	-	85,569	38,647
合同資產減記	-	-	-	-	56,886	14,184	3,399	-	60,285	14,184
不動產、工廠及設備										
— 減值準備	-	-	-	-	18,112	14,196	-	-	18,112	14,196

附註：該數額包含不動產、工廠及設備、無形資產及其他非流動資產之折舊及攤銷。

鑒於本集團業務的製造過程是垂直整合的形式，主要經營決策者認為分部資產和負債的資料與營運分部的評估表現和分配資源不相關。截至二零二二年及二零二一年十二月三十一日止年度，本集團主要經營決策者並未審閱這些資料。因此，並無呈列分部資產和負債。

將分部虧損調節為稅前虧損如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	人民幣千元
分部虧損		
一 可報告分部	(477,279)	(588,805)
分部間盈利抵銷	<u>(33,652)</u>	<u>(17,409)</u>
來自集團外部客戶之分部虧損	(510,931)	(606,214)
享有合營公司虧損的份額	(2,331)	(2,460)
其他收入和其他利得或虧損－淨額	101,030	32,479
財務收益	67,533	95,679
財務費用	(256,782)	(228,350)
未分配總部與公司開支	<u>(25,556)</u>	<u>(36,478)</u>
稅前虧損	<u>(624,783)</u>	<u>(745,344)</u>

以下為本集團來自其主要產品及服務的收入分析：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	人民幣千元
陸地鑽探鑽機	743,183	(11,947)
零部件及其他	2,254,776	1,692,934
鑽井工程服務	419,292	236,940
壓裂業務	<u>1,058,853</u>	<u>1,018,677</u>
	<u>4,476,104</u>	<u>2,936,604</u>

下表列示按地域報告的本集團來自外部客戶的收入：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	人民幣千元
中國(居住地國家)	2,556,410	2,176,955
美洲	71,066	43,612
中東	787,719	422,099
歐洲及中亞	51,208	183,141
南亞及東南亞	68,819	61,002
非洲地區	940,882	49,795
	4,476,104	2,936,604

表列示按地域報告的除金融工具和遞延所得稅資產之外的非流動資產：

	於十二月三十一日	
	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	人民幣千元
中國(居住地國家)	2,949,692	3,117,061
美洲	1,606	280
中東	389,420	447,005
歐洲及中亞	1,301	28,174
非洲地區	35,623	34,037
	3,377,642	3,626,557

截至二零二二年十二月三十一日止年度，約人民幣528,577,000元(二零二一年：人民幣326,011,000元)之收入來自一名外部客戶。收入來自「零部件及其他」的銷售(二零二一年：壓裂業務)。本集團概無收入貢獻超過收入總額10%的其他客戶。

與客戶合同有關的資產和負債

(a) 本集團已確認以下與客戶合同有關的資產和負債：

	於十二月三十一日	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
合同資產－即期	652,999	460,090
減：損失撥備	<u>(21,625)</u>	<u>(11,265)</u>
合同資產－淨值	<u>631,374</u>	<u>448,825</u>
合同負債－即期	<u>760,953</u>	<u>154,348</u>

於二零二一年一月一日，合同資產及合同負債分別為人民幣687,791,000元及人民幣139,608,000元。

計入合同負債的金額包括從本集團關聯公司收取約人民幣20,791,000元（二零二一年：無）的款項。

(b) 與合同負債有關的已確認收入

下表所示為本報告期確認的與結轉合同負債有關的收入金額：

	截至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
計入年初合同負債結餘的已確認收入		
銷售貨品	74,738	67,569

(c) 未履行的合同

截至二零二二年十二月三十一日，部分或全部未履行的分配至合同的交易價格總金額為人民幣3,504,564,000元（二零二一年：人民幣2,931,877,000元）。

管理層預計，截至二零二二年十二月三十一日分配至未履行合同的交易價格中，有80%或人民幣2,803,651,000元（二零二一年：74%或人民幣2,169,071,000元）將在下一報告期確認為收入。剩餘部分將在二零二四年及以後財年予以確認。

4. 其他收入

	截至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
政府輔助	38,103	56,828
銷售廢料	24,235	25,391
其他	6,029	7,089
	<u>68,367</u>	<u>89,308</u>

5. 按性質分類的費用

	截至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
已使用之原材料及消耗品	2,066,659	1,462,495
職工福利費用	539,592	490,001
服務費	536,003	320,760
攤銷與折舊		
— 不動產、工廠及設備	290,853	149,022
— 無形資產	27,982	22,252
— 使用權資產	12,259	9,579
— 投資性房地產	2,906	2,004
運輸費	65,893	66,877
產成品及在產品的存貨變動	198,462	(266,196)
存貨減記準備	85,569	38,647

截至十二月三十一日止年度
二零二二年 二零二一年
人民幣千元 人民幣千元

合約成本撥備	60,285	14,184
研發支出 (附註)	43,804	57,527
減：計入無形資產的資本化金額	(19,988)	(20,438)
能源消耗	87,298	82,656
短期租賃費用	469,896	568,791
差旅費	85,287	59,498
(沖銷)／預付款減值準備	(4,346)	88
不動產、工廠及設備的維修和維護	10,651	14,505
其他稅金	10,092	20,502
保修費準備	15,310	3,074
核數師酬金	3,190	4,979
不動產、工廠及設備減值準備	18,112	14,196
其他費用	105,465	101,193
	<u>4,711,144</u>	<u>3,216,196</u>
銷售成本、分銷費用、研發費用及行政費用總計	<u>4,711,144</u>	<u>3,216,196</u>

附註：該數額未包含研發部門的人工成本約人民幣70,524,000元（二零二一年：人民幣93,377,000元）及攤銷與折舊約人民幣29,247,000元（二零二一年：人民幣28,837,000元）。

6. 其他利得或損失，淨額

截至十二月三十一日止年度
二零二二年 二零二一年
人民幣千元 人民幣千元

保險賠償款	-	2,698
匯兌利得／(損失)淨額	36,302	(59,545)
處置不動產、工廠及設備利得	1,060	3,264
訴訟賠償損失	-	(13,256)
終止確認一家子公司損失 (附註)	(15,533)	-
其他	10,834	10,010
	<u>32,663</u>	<u>(56,829)</u>

附註：截至二零二二年十二月三十一日止年度，位於俄羅斯的子公司俄羅斯圖依瑪達鑽井服務有限公司（「圖伊馬達」）向當地政府機關申請破產清算，並自本集團綜合財務報表中終止確認。本集團於截至二零二二年十二月三十一日止年度錄得終止確認損失約人民幣15,533,000元。

7. 財務費用－淨額

	截至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
財務費用		
須於五年內全數清還的計息借貸利息	209,280	224,038
租賃負債利息費用	2,685	4,715
其他	198	3
匯兌損失淨額	45,111	—
減：計入在建工程的資本化利息費用	(492)	(406)
	<u>256,782</u>	<u>228,350</u>
財務收益		
銀行存款利息收入	(59,891)	(27,208)
非流動應收款利息收入	(7,642)	(14,723)
匯兌利得淨額	—	(53,748)
	<u>(67,533)</u>	<u>(95,679)</u>
財務費用，淨額	<u><u>189,249</u></u>	<u><u>132,671</u></u>

8. 所得稅(費用)／貸項

合併損益表中的稅項：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	人民幣千元
當期所得稅－香港利得稅		
本年計提	1,693	2,736
以往年度多計提	—	(895)
	<u>1,693</u>	<u>1,841</u>
當期所得稅－中國		
本年計提	—	6,808
以往年度多計提	(16,009)	(2,962)
	<u>(16,009)</u>	<u>3,846</u>
當期所得稅－其他地區		
本年計提	21,024	12,528
以往年度多計提	(193)	—
	<u>20,831</u>	<u>12,528</u>
當期所得稅總額	6,515	18,215
遞延所得稅		
－本年度	(6,187)	(29,558)
所得稅費用／(貸項)	<u>328</u>	<u>(11,343)</u>

本集團就除稅前虧損的稅項，與採用集團內公司適用的稅率而應產生的理論稅額的差額如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	人民幣千元
稅前虧損	<u>(624,783)</u>	<u>(745,344)</u>
集團內公司按適用法定稅率計算所得稅	(71,288)	(104,393)
不可扣稅務費用的稅務影響	931	1,268
不徵稅收入的稅務影響	(319)	–
稅率變動的稅務影響	600	532
研發費用加計扣除	(7,784)	(4,599)
未確認損失的稅務影響	83,786	4,326
動用以往年度未確認稅務損失	–	(6,880)
未確認可抵扣暫時性差異的稅務影響	21,481	46,120
動用以往年度未確認可抵扣暫時性差異	(43,017)	–
沖銷以往年度確認遞延所得稅資產的 可抵扣暫時性差異	–	45,214
核銷以往年度確認遞延所得稅資產的稅損	32,140	10,926
以往年度多計提	<u>(16,202)</u>	<u>(3,857)</u>
所得稅費用／(貸項)	<u>328</u>	<u>(11,343)</u>

直接計入其他綜合收益的金額

報告期內產生的未計入損益但計入其他綜合收益的遞延稅項匯總如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	人民幣千元
遞延所得稅：以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的權益投資的公允價值變動	<u>1,077</u>	<u>(2,549)</u>

9. 每股虧損

基本每股虧損

基本每股虧損乃以年內本公司所有者應佔虧損除以已發行普通股的加權平均數計算。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年	二零二一年
歸屬於本公司所有者的虧損 (人民幣千元)	(634,418)	(717,191)
已發行普通股的加權平均股數 (千計)	5,355,995	5,355,995
激勵計劃回購股份的影響 (千計)	(61,089)	(61,089)
調整後已發行普通股的加權平均股數 (千計)	<u>5,294,906</u>	<u>5,294,906</u>
基本每股虧損 (每股人民幣分)	<u>(11.98)</u>	<u>(13.54)</u>

攤薄每股虧損

攤薄每股虧損假設所有可攤薄的潛在普通股被兌換後，根據已發行普通股的加權平均股數計算。本公司有一類可攤薄的潛在普通股：期權。對於期權，根據未行使其權所附的認購權的貨幣價值，釐定按公允價值（釐定為本公司股份的平均年度市價）可購入的股份數目。按以上方式計算的股份數目，與假設期權行使而應已發行的股份數目作出比較。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年	二零二一年
歸屬於本公司所有者的虧損 (人民幣千元)	(634,418)	(717,191)
已發行普通股的加權平均股數 (千計)	5,294,906	5,294,906
假設股票期權方案實施影響 (千計)	—	—
調整後已發行普通股 (攤薄) 的加權平均股數 (千計)	<u>5,294,906</u>	<u>5,294,906</u>
攤薄每股虧損 (每股人民幣分)	<u>(11.98)</u>	<u>(13.54)</u>

計算二零二二年及二零二一年的攤薄每股虧損時並未假設所有購股權均獲行使，乃由於該等購股權的經調整行使價高於該兩個年度股份的平均市價。

10. 應收賬款及其他應收款

	於十二月三十一日	
	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	人民幣千元
應收貿易性賬款 (附註 (a及b))	3,628,254	3,008,452
應收票據	404,350	574,413
減：應收貿易性賬款及應收票據減值準備	(614,276)	(466,121)
	3,418,328	3,116,744
應收關聯方款項		
— 貿易性	338,272	319,116
— 非貿易性	283,938	222,457
— 減：應收關聯方貿易性的應收賬款減值準備	(9,195)	(17,947)
	613,015	523,626
應收融資租賃款	432,263	160,763
減：應收融資租賃款減值準備	(81,461)	(78,123)
可抵扣增值稅	116,985	140,689
預付款	684,456	399,466
減：預付款減值準備	(28,333)	(32,679)
其他應收款	412,286	316,673
減：其他應收款減值準備	(198,188)	(136,740)
	5,369,351	4,410,419
列示如下：		
— 流動部分 (附註(c))	4,656,550	3,501,182
— 非流動部分 (附註(d))	712,801	909,237
	5,369,351	4,410,419

附註：

- (a) 於二零二二年及二零二一年十二月三十一日，以淨額列示的應收貿易性賬款及應收票據（包括貿易性的應收關聯方款項）的賬齡分析，按發票日期（應收賬款）或發行日期（應收票據）的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
三個月以下	2,502,538	2,325,772
三至十二個月	753,852	782,534
一年以上	491,015	309,607
	<u>3,747,405</u>	<u>3,417,913</u>

本集團根據與不同客戶的協商條款對其維持不同的信用政策。本集團將於不同階段，例如合同簽訂後和產品交付後，制定不同的進度付款。各部分付款的確切百分比因合同不同而有所差異。應收貿易性賬款須於本集團向客戶提交賬單後一般九十天內支付。

本集團的應收票據持有用於未來應收貿易性賬款的結算，其中若干票據由本集團進一步折現／背書。本集團於報告期末繼續按其全部賬面值進行確認。

- (b) 計入應收貿易性賬款中的應收烏克蘭客戶款項餘額約為93,123,000美元（相當於約人民幣648,562,000元）（二零二一年：人民幣838,491,000元），扣除減值虧損約人民幣243,655,000元（二零二一年：人民幣12,957,000元）。本集團於以往年度向該烏克蘭客戶分期銷售鑽機，餘額於二零二二年至二零二四年間收取。預計將於報告期末後一年以上收到的餘額，已按照本集團向客戶轉讓商品或服務時，以承諾代價的面值金額折現為客戶就商品或服務以現金支付的價格的折現率折現。

由於目前俄羅斯與烏克蘭之間的衝突，烏克蘭國家銀行自二零二二年二月二十四日起對向外國實體支付外幣施加若干限制。因此，烏克蘭客戶無法償還原本於二零二二年到期的部分分期付款。管理層一直採取積極措施，通過與該客戶定期會面以了解衝突的最新發展，並收集有關已售鑽機實際狀況的最新信息以及國家限制的最新情況等，密切監控該餘額的信用風險敞口。鑒於潛在的信用減值特徵，管理層已單獨評估餘額的可收回性。截至二零二二年十二月三十一日止年度，本集團計提預期信用損失約人民幣230,698,000元（二零二一年：人民幣12,957,000元）。

- (c) 除非流動應收賬款及其他應收款外，其他所有應收賬款及其他應收款預期將於一年內收回。

- (d) 於二零二二年十二月三十一日，非流動應收賬款及其他應收款包括：(1) 融資租賃應收款約人民幣219,468,000元(二零二一年：人民幣48,917,000元)；(2) 分期付款銷售的應收款項約人民幣363,505,000元(二零二一年：人民幣737,587,000元)；(3) 報告期終日後一年以後到期並按中國人民銀行公佈的同期貸款利率貼現的應收賬款約人民幣24,880,000元(二零二一年：人民幣17,785,000元)；及(4) 購置土地使用權的預付款約人民幣104,948,000元(二零二一年：人民幣104,948,000元)，本集團預計將於二零二三年取得土地使用權。

於二零二二年及二零二一年十二月三十一日，本集團最大信用風險敞口為上述該類應收款賬面價值。

應收賬款及其他應收款即期部分的賬面價值與其公允價值相若。

對預付款準備和已減值應收款準備的計提和轉回已分別計入損益表中的「行政費用」和「金融資產和合同資產減值虧損淨額」內。

於二零二二年十二月三十一日，本集團約人民幣159,396,000元(二零二一年：人民幣152,856,000元) 應收票據及約人民幣409,745,000元(二零二一年：人民幣463,651,000元) 應收賬款分別為本集團借款擔保。

應收融資租賃款

本集團訂立融資租賃以將其機器出租予第三方，並自租賃活動賺取融資收益。於二零二二年及二零二一年十二月三十一日，本集團的應收融資租賃款如下：

	於十二月三十一日	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
非流動應收款		
融資租賃－應收款總額	223,484	53,808
未賺取融資收益	(6,927)	(3,815)
	<u>216,557</u>	<u>49,993</u>
流動應收款		
融資租賃－應收款總額	235,153	118,378
未賺取融資收益	(19,447)	(7,608)
	<u>215,706</u>	<u>110,770</u>

	於十二月三十一日	
	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	人民幣千元
融資租賃的應收款總額：		
— 不超過一年	235,153	118,378
— 超過一年但不超過五年	223,484	53,808
	<u>458,637</u>	<u>172,186</u>
未賺取融資收益	(26,374)	(11,423)
融資租賃的淨投資	<u>432,263</u>	<u>160,763</u>

融資租賃的淨投資可分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	人民幣千元
不超過一年	215,706	110,770
超過一年但不超過五年	216,557	49,993
總額	<u>432,263</u>	<u>160,763</u>

減值和風險敞口

本集團採用國際財務報告準則第9號的簡化方法計量預期信用損失，即對所有應收賬款、應收融資租賃款及合同資產確認整個存續期的預期損失撥備。

11. 存貨

	於十二月三十一日	
	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	人民幣千元
原材料	532,145	460,396
在產品	567,785	840,086
產成品	390,957	372,127
周轉材料及其他	411	21,451
	<u>1,491,298</u>	<u>1,694,060</u>

截至二零二二年十二月三十一日止年度，存貨成本中確認為本集團的支出並列入「銷售成本」的金額共計約人民幣1,631,702,000元（二零二一年：人民幣1,196,299,000元）。

存貨跌價準備變動如下：

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
於一月一日	163,571	143,152
計提	85,569	38,647
轉銷	(25,054)	(17,824)
匯兌差額	(2,356)	(404)
	<u>221,730</u>	<u>163,571</u>
於十二月三十一日	<u>221,730</u>	<u>163,571</u>

12. 應付賬款及其他應付款

	於十二月三十一日	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
應付賬款	1,667,336	1,354,667
應付關聯方款項		
— 貿易性	472,170	57,929
— 非貿易性	10,505	3,610
應付票據	553,179	590,496
預收款項	—	633
其他應付款	574,305	523,851
	<u>3,277,495</u>	<u>2,531,186</u>

	於十二月三十一日	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
列示如下：		
— 流動部分	3,199,298	2,394,391
— 非流動部分	78,197	136,795
	<u>3,277,495</u>	<u>2,531,186</u>

於二零二二年及二零二一年十二月三十一日，應付賬款及應付票據（包括貿易性的應付關聯方款項）按發票日期或票據發行日期的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
三個月以內	1,094,224	746,413
三至六個月	497,773	353,430
六至十二個月	366,480	344,259
一年以上	734,208	558,990
	<u>2,692,685</u>	<u>2,003,092</u>

於二零二二年及二零二一年十二月三十一日，本集團全部應付賬款、應付票據及其他應付款均無計息，且由於到期時間短，其公允價值與賬面價值相若。

於二零二二年及二零二一年十二月三十一日，所有流動應付賬款及其他應付款預期將於一年內償付或須於要求時償還。

13. 計入損益的金融資產和合同資產減值虧損淨額

本年度內，本集團將以下損失計入與減值的金融資產和合同資產相關的損益中：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	人民幣千元
以下項目之減值虧損：		
— 應收賬款及合同資產	(237,781)	(152,579)
— 應收融資租賃款	(3,338)	(2,841)
— 其他按攤銷成本計量的金融資產	(58,074)	(116,949)
— 給予聯營和其他關聯方的貸款	—	(88,874)
— 債權投資	—	(1,857)
	<u>(299,193)</u>	<u>(363,100)</u>

管理層討論與分析

二零二二年，本公司收入人民幣44.76億元，較去年同期之人民幣29.37億元，增長了52.4%。毛利約為人民幣4.60億元，較去年同期之人民幣3.63億元，增長了26.7%。股東應佔虧損約為人民幣6.34億元。

市場回顧

當前，全球能源發展處於重要戰略機遇期。世界能源供應格局日趨變化，疫情、政治、經濟、油田老化、環保意識等多重效應使傳統油氣大國經濟增長面臨挑戰，降本增效、降低石油依賴度、尋新經濟增長點已是能源大國戰略轉型核心任務，天然氣、光伏、風能、地熱等清潔能源將成為新趨勢，全球能源市場處於向清潔能源過渡的重要階段。在碳中和、碳達峰大戰略和推進新能源發展應用的政策下，全球傳統油氣資源的開採力度面臨一定的挑戰，對上游鑽採設備及服務也產生一定的影響。短期來看，頁岩氣開採正在全球範圍內持續發展，天然氣在能源消費比例持續上升，傳統能源仍處於能源消費主力地位。

2022年是我國「十四五」發展的第二年，在國家能源安全戰略的驅動下，我國持續大力提升油氣勘探開發力度，推動油氣增儲上產，不斷提升油氣資源供應的品質和安全保障能力。國家發展改革委、國家能源局發佈《「十四五」現代能源體系規劃》和《2022年能源工作指導意見》，提出了「加大國內油氣勘探開發力度，堅持常非並舉、海陸並重，積極擴大非常規資源勘探開發，加快頁岩油、頁岩氣、煤層氣開發力度」，「2022年要增強能源供應保障能力，實現全國原油產量2億噸左右，天然氣產量2140億立方米左右，以保障能源安全穩定供應為首要任務」。隨著油氣上產提速和油氣資本開支的持續增長，油氣裝備及油田技術服務的總體需求呈持續擴大態勢，行業景氣度穩步提升。

在這個特殊的市場大環境中，石油鑽井裝備行業面臨多方面的挑戰和機遇。本集團及時調整市場佈局和銷售策略，加強海外市場拓展，海外銷售逆勢增長；加強國內項目履約執行，保證了供應鏈穩定及訂單的及時交付。本集團堅定推進「由裝備製造商向整體解決方案供應商」、「由設備銷售向服務帶動設備銷售」、從「設備供應」到「設備+軟件」軟硬兼顧雙模式服務等轉型，在數字化轉型、新品研發和新業務拓展等方面取得了諸多重要進展。

業務回顧

1. 鑽採裝備及相關產品業務

二零二二年，宏華實現銷售的鑽機數量總計12套，鑽機金額總計約人民幣7.43億元，較去年增加了7.55億元。實現零部件銷售總計人民幣22.55億元，較去年同期之人民幣16.93億元上漲33.2%。得益於能源價格上漲大幅提振市場信心，客戶資本支出增加，加之匯率波動性上升，促使鑽採裝備國際業務大幅順勢上揚。本集團2022年新簽海外鑽採裝備訂單總額人民幣24.85億元，較2021年增長53.77%。

新產品方面，國內市場中石油及中石化下屬各鑽探以及工程公司實現訂單簽署，不斷提升集團自動化機具、五缸泵的優勢產品市場佔有率，為後續訂單提供先決條件保障；國際市場成功銷售頂驅、鐵鑽工及五缸泵等新產品，實現了中東市場的銷售新突破。期內，實現新產品銷售2.15億元。在數字化領域，本集團持續推動同斯倫貝謝在數字化鑽井-DrillOps上面的合作，重點跟進K客戶在新造、改造項目上的應用情況；持續加強在油氣資訊化方面的拓展，同Nabors進行了SMART-ROS系統在鑽機上的技術合作研究。

秉承海上裝備陸上造的理念，依託集團海洋裝備製造基地，結合大股東東方電氣集團在風電產業的優勢和佈局，本集團重新研究制定了海洋板塊業務發展規劃，將繼續重點發展海上風電樁基及運維和海洋裝備業務。2021年下半年海風搶裝潮後政策進入真空期，公司海上風電項目新簽訂單儲備不足，2022年多個計劃內的項目因為海域審批等影響延期，導致2022年海上風電業務收入同比下降68%至人民幣1.9億元。

截至2023年1月31日，本集團鑽機及相關產品業務在手訂單合同金額約人民幣22億元。其中成套陸地鑽機在手訂單合同金額約人民幣15.58億元。

2. 壓裂裝備及服務業務

期內，公司通過電動壓裂數位化升級，高效率泵注施工作業，結合燃氣發電解決方案及特種電力網電框架服務，進一步鞏固了宏華集團壓裂裝備與服務的市場競爭優勢。期內提供的裝備及工程服務實現銷售金額總計約人民幣10.59億元，較去年同期增長3.9%。

本集團共有16支泵注隊伍，全年完成壓裂作業近4,400段，其中頁岩氣作業量近3,200段，頁岩油等其他作業量1200余段。在市場拓展方面，本集團參與的電動壓裂服務業務首次進入蘇北頁岩油區塊，對公司未來壓裂產業的系統性發展具有重大意義；此外，在中石油、中石化川渝區塊採用「燃機發電+網電」雙電源供電模式，助力客戶在該區塊實現首個氣電結合的全電動壓裂項目。

非常規油氣開發壓裂裝備方面，本集團成功實現電動壓裂泵直接銷售，銷售金額人民幣2.26億元。在特種電力業務方面，本集團首次承接中石油油公司區塊整體規劃網電服務項目；與中石油下屬單位簽訂「電代油」技術服務框架合同；在中石油渝西區塊首次實現燃氣發電+網電雙電源供電模式為電動壓裂提供電源。並逐步進入到內蒙、長慶、貴州等市場區域。

截至2023年1月31日，本集團壓裂裝備及服務業務在手訂單合同金額約人民幣3.21億元。

3. 油氣工程服務業務

期內，本集團提供的油氣工程服務實現銷售金額總計約人民幣4.19億元，較去年同期之人民幣2.37億元增長76.8%。期內，海外市場持續深化與國際知名油服公司的項目合作，國際油氣工程服務實現銷售金額約人民幣2.76億元，同比增長32.05%。海外油氣工程服務新簽訂單約人民幣1.25億元，訂單穩健增長，在手訂單最長訂單可執行到2025年12月。全年開鑽50口井，完鑽32口井，年累計進尺165,627米，不斷刷新鑽完井紀錄。

品牌管理與研發

期內，本集團品質管制體系持續有效運行，產品資質取證再獲新突破，新增API Spec 8C動力水龍頭和API Spec 16C剛性節流壓井管線會標使用許可證書；CNAS新增擴項28項；參與制修訂國行地團標準7項，發佈1項；本集團堅定實施精細化品質管制，新型五缸泵類產品品質精良，獲使用者讚揚；「一鍵聯動」系列產品系統穩定、作業高效，品質位居行業先進。持續開展「零缺陷」品質文化活動，踐行全員品質提升的發展要求。

二零二二年，本集團圍繞機、電、液深度融合和鑽、完井裝備及服務的自動化、資訊化、智慧化的戰略，結合數字化、低碳化轉型，攻克了國際領先的舉升式立根豎直移運技術和新能源儲能產品的應用突破，持續深化具有提速增效、減員、安全等特點的「一鍵」聯動機具系統二期工程。智慧鑽機項目完成了首台「中國造」超靜音自動化鑽機；智慧壓裂系統完成壓裂作業安全診斷和壓裂施工參數的極致化調控，實現「一鍵壓裂」；綜合鑽井智慧系統完成了高速起下鑽、OPERA智慧鑽井系統和地面設備線上監控檢測及預維護系統；新興產業持續成長，完成了風機單葉片吊具樣機試製。期內，本集團擁有授權專利127項，其中67項為發明專利；累計有效專利790項，其中累計有效發明專利275項。

人力資源管理

為更好支撐產業轉型升級及推動實現高品質發展目標，本集團持續優化調整員工結構、提升人才品質和人均效能。截至2022年底，本集團總人數為2,410人，同期相比減少428人，總人數較去年同期下降15.1%，主要為冗余人員、低績效人員、低技能人員的進一步壓減優化。研發人員596人，較去年同期增長8.17%，主要為新興產業、新技術和重點業務領域的專業人才補充。開展管理幹部競爭性選拔，進一步健全能上能下的選人用人機制，選優配強幹部隊伍。健全以價值創造為導向的業績考核、激勵分配機制，將個人績效與組織績效緊密掛鉤，加大工資分配向關鍵崗位和核心人才的傾斜力度，樹立高目標、嚴考核、強激勵、硬約束的導向。

本集團注重各類核心人才培訓培養及儲備。持續通過專項培訓提升人才專業能力，舉辦培訓580項、參訓18,879人次，分級分類實施或選派參加資質取證、專業能力及綜合素質提升等培訓項目，包括董監事履職能力提升、市場開拓能力提升、國際化人才培養、卓越工程師培養、數字化轉型人才培養、「雙碳」背景下能源發展趨勢等專項。開展專家人才、高技能人才選拔推薦，入選省、市級人才計劃10人，建成省、市級工作室3個。加大機械工程、自動化、軟體發展、數字化等青年創新型專業技術人才儲備，為企業發展注入源源不斷的新生力量。

未來展望

從全球看，國際能源市場仍然處於緩慢復甦階段，2023年地緣政治溢價將逐步消解，受OPEC+減產穩價、俄油出口受阻等多重因素影響，原油市場或將維持平衡，油價將可能維繫高頻振盪，在短期內呈現上行行情，但未來兩年風險依舊較高，持續性和不確定性仍然較大；從國內看，踐行國家能源安全戰略，增強能源供應鏈穩定性和安全性，推動國內油氣增儲上產，推動頁岩氣穩產增產，提升頁岩油開發規模等要求，本集團鑽採裝備和服務業務或將迎來更大的發展機會。

在業務拓展方面，本集團將立足於油氣行業既有優勢，緊緊把握這一輪油氣行業上行趨勢的機遇，大力拓展國際鑽採市場，優化國際行銷體系和業務佈局，提升國際化經營業務佔比；發揮電動壓裂裝備產業為基礎的壓裂服務與泵注服務優勢，推動以服務帶動壓裂成套裝備的銷售；加強新產品市場拓展和技術行銷，進一步擴大一鍵聯動自動化機具、新型五缸泵等優勢新產品市場佔有率；加強與控股股東東方電氣集團的協同，提升風電業務的市場份額，積極拓展新能源裝備製造、油氣田風光氫儲熱及源網荷儲一體化綜合能源解決方案等新業務領域。

在內部管理方面，本集團將全面推進深化改革，提升企業管理效能。一是優化組織架構和管控體系，加強子企業董事會建設，開展提質增效專項工作，構建完整高效的供應鏈體系，促進治理效能和管理效率提升；二是優化產業佈局和結構調整，扎實推進低效產能退出，推進市場佈局優化，開展產業專業化整合，持續優化資本結構，促進資源向核心業務優化配置，提高價值創造能力；三是強化科技創新機制體制，完善科技創新管理體系，完善對外相協同機制，打造科技創新新平臺，提高技術創新能力；四是深化市場化經營機制，搭建契約化制度，強化各子公司經營業績考核，深化勞動用工制度改革，深化收入分配制度改革，做好人才引進和培養工作。同時，公司也將繼續加強在勞工、職業健康和環境保護領域的要求，以保證可持續性發展。

在發展方向方面，本集團將重點推動數字化轉型和低碳轉型發展。在數字化轉型方面重點推動關鍵部件電氣化、自動化、信息化和數字化，推動資料和軟件服務等數字化產品產業化。在低碳轉型方面積極推動油氣裝備低碳轉型，通過設備電動化、電網清潔化實現油田區塊開採環節清潔低碳目標，推動產業綠色化；結合油氣公司新能源和低碳轉型戰略需求，致力於為全球油田客戶提供能源一體化綜合解決方案，為推動宏華集團建設成為全球高端油氣裝備龍頭企業而持續努力。

財務回顧

年內，本集團的毛利和本公司股東應佔虧損分別約為人民幣4.60億元及人民幣6.34億元，毛利率和淨虧損率分別為10.3%和14.2%；去年同期本集團的毛利和本公司股東應佔虧損分別約為人民幣3.63億元及人民幣7.17億元，毛利率和淨虧損率分別為12.4%和24.4%。受俄烏衝突對本集團烏克蘭和俄羅斯業務的影響以及鑽井工程服務板塊客戶降價結算的影響，本集團計提了大額減值準備，使得公司股東錄得淨損失。

收入

年內，本集團收入約為人民幣44.76億元，比去年同期之人民幣29.37億元，增加人民幣15.39億元，增幅為52.4%。本集團調整市場布局和銷售策略，陸地鑽探鑽機、零部件板塊收入大幅增長，尤其海外鑽機訂單較上年大幅增加。

(一) 按地區分類

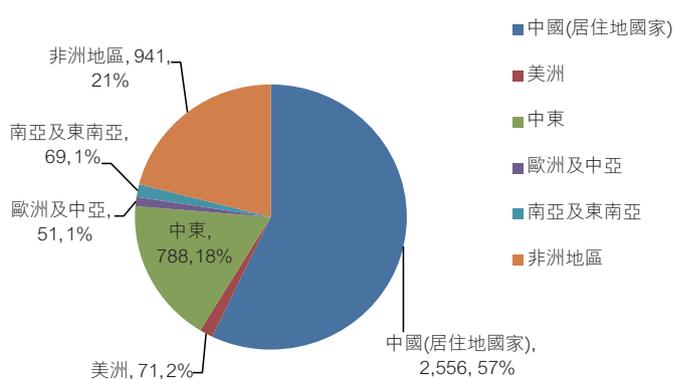
年內，本集團收入按地區分類：(1)中國大陸地區銷售收入約為人民幣25.56億元，約佔總收入的57.1%，比去年同期增加人民幣3.79億元；(2)本集團出口收入約人民幣19.20億元，約佔總收入的42.9%，比去年同期增加人民幣11.60億元。

本集團銷售收入之地區分佈受全球各地區油氣開採活動變化影響，面對石油行業市場震盪，本集團繼續堅持技術創新，提高產品及服務品質、嚴控經營成本，同時調整市場布局和銷售策略，加強海外市場拓展，並持續開拓國內市場，加大項目執行。

收入按地區分類餅圖

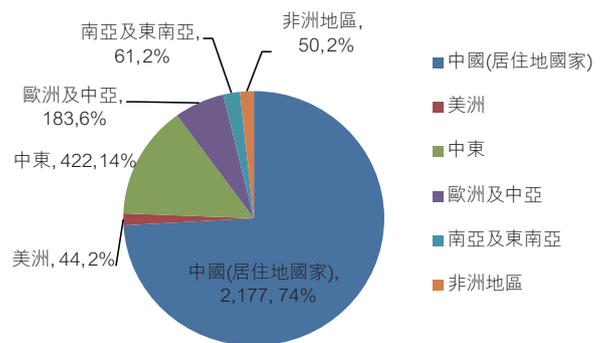
截至二零二二年十二月三十一日止年度

單位：人民幣百萬元



截至二零二一年十二月三十一日止年度

單位：人民幣百萬元



(二) 按業務分類

本集團業務劃為：陸地鑽探鑽機、零部件及其他、鑽井工程服務和壓裂業務板塊。

年內，集團陸地鑽探鑽機銷售收入約人民幣7.43億元，較去年增加人民幣7.55億元。

年內，集團零部件及其他銷售收入約為人民幣22.55億元，去年同期收入約為人民幣16.93億元，增加人民幣5.62億元，增幅33.2%。

年內，集團鑽井工程服務實現收入約為人民幣4.19億元，去年同期為人民幣2.37億元，增加人民幣1.82億元，增幅為76.8%。

年內，集團壓裂業務實現收入約為人民幣10.59億元，去年同期約為人民幣10.19億元，增加人民幣0.40億元，增幅為3.9%。

銷售成本

年內，集團的銷售成本約人民幣40.16億元，比去年同期人民幣25.74億元，增加人民幣14.42億元，增幅約為56.0%。受銷售規模增加的影響，各板塊銷售成本有所增加。

毛利及毛利率

年內，本集團的毛利約為人民幣4.60億元，比去年同期人民幣3.63億元，增加人民幣0.97億元，增幅為26.7%。

年內，本集團整體毛利率為10.3%，比去年同期的12.4%，減少2.1個百分點。主要是鑽井工程服務板塊的大額資產減值所致。

期間費用

年內，本集團分銷費用約人民幣2.15億元，與去年同期的人民幣1.62億元相比，增加人民幣0.53億元，增幅為32.7%，主要是銷售收入增加導致項目相關費用上升。

年內，本集團行政費用約人民幣3.56億元，比去年同期的人民幣3.35億元，增加人民幣0.21億元，增幅為6.3%，主要由於本集團收回海洋板塊帶來的資產折舊攤銷增加所致。

年內，本集團研發費用約人民幣1.24億元，比去年同期的人民幣1.46億元，減少人民幣0.22億元，減幅為15.1%。

年內，本集團財務費用淨額約人民幣1.89億元，而去年同期財務費用淨額約為人民幣1.33億元，增加人民幣0.56億元，增幅42.1%，主要是受到人民幣匯率波動的影響，持有外幣借款產生的匯兌損失大幅上升。

除所得稅前虧損

年內，本集團除所得稅前虧損約為人民幣6.25億元，較去年同期虧損人民幣7.45億元，減少人民幣1.20億元，降幅為16.1%。

所得稅費用／貨項

年內，本集團所得稅費用約為人民幣0.03億元，而去年同期所得稅貨項約為人民幣0.11億元。

年度虧損

年內，本集團虧損約為人民幣6.25億元，而去年同期虧損約為人民幣7.34億元。其中本公司所有者應佔虧損約為人民幣6.34億元，非控制性權益應佔盈利約為人民幣0.09億元。年內淨虧損率為14.2%，而去年同期淨虧損率為24.4%。

稅息折舊及攤銷前利潤(EBITDA)和EBITDA利潤率

年內，EBITDA約為人民幣-1.02億元，而去年同期約為人民幣-4.30億元，主要是本集團鑽機訂單增加銷售收入上升所致。EBITDA利潤率為-2.3%，去年同期EBITDA利潤率為-14.6%。

股息

截至二零二二年十二月三十一日，本公司董事會建議不派發年度股息。

資金來源及借款情況

本集團的主要資金來源包括經營所得現金、銀行貸款。

於二零二二年十二月三十一日，本集團借款金額約人民幣49.48億元，比二零二一年十二月三十一日減少人民幣1.98億元；其中，須於一年內償還之借款約人民幣43.42億元，比二零二一年十二月三十一日減少人民幣8.22億元，減幅為16.0%。

存款及現金流量

於二零二二年十二月三十一日，本集團現金及現金等價物約人民幣6.01億元，比二零二一年十二月三十一日減少約人民幣1.02億元。

年內，本集團經營活動現金淨流出約人民幣2.26億元，投資活動現金淨流入約人民幣0.71億元，融資活動現金淨流入約人民幣0.25億元。

資產結構及變動情況

於二零二二年十二月三十一日，本集團資產總額約人民幣123.22億元。其中，流動資產約人民幣78.86億元，流動資產佔資產總額約64.0%，比二零二一年十二月三十一日增加人民幣11.37億元，主要為合同資產、應收賬款及其他應收款增加；非流動資產約人民幣44.36億元，佔資產總額約36.0%，比二零二一年十二月三十一日減少人民幣5.62億元，主要是長期應收款、不動產、工廠及設備等的減少。

負債

於二零二二年十二月三十一日，本集團負債總額約人民幣91.28億元。其中，流動負債總額約人民幣83.77億元，佔負債總額約91.8%，比二零二一年十二月三十一日增加人民幣5.84億元；非流動負債總額約人民幣7.51億元，佔負債總額約8.2%，比二零二一年十二月三十一日增加人民幣5.43億元。於二零二二年十二月三十一日，本集團的資產負債比率為74.1%，比二零二一年十二月三十一日增加6個百分點。

權益

於二零二二年十二月三十一日，權益總額約人民幣31.94億元，比二零二一年十二月三十一日減少人民幣5.52億元；本公司所有者應佔權益總額約人民幣29.64億元，比二零二一年十二月三十一日減少人民幣5.74億元；非控制性權益總額約人民幣2.30億元，比二零二一年十二月三十一日增加人民幣0.21億元。期內，本公司基本每股虧損約為人民幣11.98分，攤薄每股虧損為人民幣11.98分。

資本支出及重大投資及承諾情況

年內，本集團用於基本建設和技術改造的資本開支總額約人民幣1.18億元，比去年同期減少人民幣約0.33億元。

於二零二二年十二月三十一日，本集團約人民幣0.06億元之資本承諾，用於優化調整本集團之業務及產能。

購買、出售或贖回本公司上市證券

年內，本公司或其附屬公司概無購買、出售或贖回任何本公司股份。

審核委員會

審核委員會由全體獨立非執行董事組成，並根據上市規則的規定制訂其書面職權。審核委員會負責審閱及監督本集團之財務報告制度、內部監控制度及風險管理制度及相關程序之充分性及有效性，並向董事會提供意見及推薦建議。

審核委員會每年應最少召開兩次會議，審閱內部核數師之意見、內部監控、風險管理及財務報告事宜。審核委員會已審閱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，以及本集團於年內所採納的會計原則及實務準則。

審核委員會同時負責審閱公司治理問題的合規性，企業管治報告及公司管治政策。

遵守企業管治守則

本公司於截至二零二二年十二月三十一日止整個年度內已遵守企業管治守則所載之原則及守則條文，並將繼續審閱及監察本公司企業管治常規，以遵守企業管治守則，並維持本公司高水準的企業管治。

董事進行證券交易的標準守則

本公司已採納了一套關於董事買賣本公司證券的行為守則（「證券買賣守則」），證券買賣守則條款的嚴格程度並不遜於標準守則。

經對所有董事作出特別查詢後，所有董事確認，彼等於截至二零二二年十二月三十一日止年度一直遵守證券買賣守則及標準守則。

本公司亦訂立不遜於標準守則條款的有關可能掌握本公司未公佈內幕消息的僱員進行證券交易的書面指引（「僱員書面指引」）。

本公司並無注意到僱員未遵守僱員書面指引的事件。

刊登二零二二年全年業績公告及年度報告

本業績公告將於本公司網站(www.hh-gltd.com)及聯交所網站(www.hkexnews.hk)刊登。本公司於截至二零二二年十二月三十一日止年度的年度報告將會於適當時候寄發予本公司股東，並且刊載於上述網站。

釋義

「審核委員會」	指	本公司之審核委員會
「董事會」	指	本公司之董事會
「企業管治守則」	指	上市規則附錄十四所載之企業管治守則
「證券買賣守則」	指	本公司於二零零八年一月二十一日採納之證券買賣守則
「本公司」	指	宏華集團有限公司
「董事」	指	本公司之董事
「年內／期內」	指	截至二零二二年十二月三十一日止年度
「本集團」、「宏華」 或「宏華集團」	指	本公司及其附屬公司
「港元」	指	港元，香港的法定貨幣
「香港」	指	中華人民共和國香港特別行政區
「去年」	指	截至二零二一年十二月三十一日止年度

「上市規則」	指	香港聯合交易所有限公司證券上市規則（經不時修訂）
「標準守則」	指	上市規則附錄十所載之上市發行人董事進行證券交易的標準守則
「中國」	指	中華人民共和國，而除非文義另有說明，本業績公告所對中國的描述均不適用於香港、中華人民共和國澳門特別行政區及台灣
「人民幣」	指	人民幣，中國的法定貨幣
「股份」	指	本公司發行的普通股，每股面值為0.10港元
「聯交所」	指	香港聯合交易所有限公司
「美國」	指	美利堅合眾國，包括其領土及屬地
「美元」	指	美元，美國法定貨幣

承董事會命
宏華集團有限公司
王旭
主席

香港，二零二三年三月二十八日

於本公告日期，執行董事為王旭先生（主席）及朱驊先生；非執行董事為張弭先生及楊永先生；及獨立非執行董事為陳國明先生、蘇梅女士、常清先生、魏斌先生及張士舉先生。