

本公告之內容以股本證券代號 (股份代號：3337) 及債券證券代號 (股份代號：40776) 刊發以供股票持有人及債券持有人了解信息。

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依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。

ANTON 安東

安東油田服務集團 Anton Oilfield Services Group

(於開曼群島註冊成立之有限公司)

(股份代號：3337)

截至二零二三年十二月三十一日止年度 全年業績公佈

財務摘要

- 本集團之綜合收入為人民幣4,434.8百萬元，由二零二二年的人民幣3,514.9百萬元上升26.2%。
- 本集團權益持有人應佔利潤為人民幣196.5百萬元，較二零二二年權益持有人應佔利潤人民幣293.8百萬元下降約33.1%；扣除一次性美元債券回購收益後的經常性權益持有人應佔利潤人民幣195.0百萬元，較二零二二年的人民幣164.5百萬元增長30.5百萬元或18.5%。
- 本集團經營性現金淨流入為人民幣916.8百萬元，較二零二二年的人民幣980.0百萬元下降6.4%，自由現金流人民幣499.5百萬元，較二零二二年的人民幣426.0百萬元增長17.3%。
- 董事會建議就截至二零二三年十二月三十一日止年度派發末期股息每股人民幣0.013元 (二零二二年：無)，惟須經本公司股東於二零二四年五月二十四日 (星期五) 舉行之股東週年大會上批准。

業績

安東油田服務集團 (「本公司」) 董事會 (「董事會」) 宣佈本公司及其附屬公司 (合稱「本集團」) 截至二零二三年十二月三十一日止年度 (下稱「二零二三年」或「報告期內」) 的經審核合併年度業績及二零二二年同期的比較數字如下。

綜合損益表
截至二零二三年十二月三十一日止年度
(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二三年	二零二二年
收入			
商品和服務	5	4,269,950	3,310,509
租賃	5	164,848	204,403
總收入	5	4,434,798	3,514,912
營業成本	6	(3,112,486)	(2,515,103)
毛利		1,322,312	999,809
其他(虧損)／收益淨額		(17,286)	153,114
預期信貸損失模型下的減值損失(扣除沖銷)		(89,819)	43,500
銷售費用	6	(195,914)	(173,324)
管理費用	6	(293,540)	(263,983)
研發費用	6	(111,669)	(80,277)
營業稅金及附加		(13,398)	(13,688)
經營利潤		600,686	665,151
利息收入	7	26,849	17,957
財務費用	7	(221,978)	(269,250)
財務費用(淨額)	7	(195,129)	(251,293)
應佔合營公司盈利／(損失)		171	(307)
應佔聯營公司盈利		1,999	6,951
稅前利潤		407,727	420,502
所得稅費用	8	(187,167)	(122,911)
本年度盈利		220,560	297,591
以下各項應佔盈利：			
本公司權益持有人		196,513	293,810
非控制性權益		24,047	3,781
		220,560	297,591
本年度歸屬於本公司權益持有人的每股盈利 (以每股人民幣表示)			
— 基本	9	0.0675	0.1013
— 攤薄	9	0.0666	0.0990

綜合損益及其他綜合收益表
截至二零二三年十二月三十一日止年度
(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

截至十二月三十一日止年度
二零二三年 二零二二年

本年度盈利	<u>220,560</u>	<u>297,591</u>
其他稅後綜合收益／(支出)：		
以後可能將重分類進損益的項目		
淨投資套期	(13,656)	(182,165)
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融工具	(350)	4,898
外幣折算差額	<u>15,935</u>	<u>338,238</u>
本年度其他稅後綜合收益	<u>1,929</u>	<u>160,971</u>
本年度綜合收益合計	<u><u>222,489</u></u>	<u><u>458,562</u></u>
歸屬下列的綜合收益：		
— 本公司權益持有人	199,050	454,781
— 非控制性權益	<u>23,439</u>	<u>3,781</u>
	<u><u>222,489</u></u>	<u><u>458,562</u></u>

綜合財務狀況表

於二零二三年十二月三十一日

(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

	於十二月三十一日	
附註	二零二三年	二零二二年
資產		
非流動資產		
物業、廠房及設備	1,808,227	1,970,846
使用權資產	116,027	134,089
投資物業	3,801	5,294
商譽	253,630	253,630
無形資產	333,081	317,615
於合營公司的權益	2,570	2,399
於聯營公司的權益	29,641	27,642
以公允價值計量且其變動計入 損益的金融資產	91,310	30,000
預付款及其他應收款	120,600	118,559
遞延所得稅資產	24,452	20,851
	<u>2,783,339</u>	<u>2,880,925</u>
流動資產		
存貨	910,021	933,832
應收貿易賬款及應收票據	10 2,441,035	2,034,610
合同資產	24,728	22,486
預付款及其他應收款	1,579,486	905,041
限制性銀行存款	482,379	477,997
現金及現金等價物	1,585,886	727,904
	<u>7,023,535</u>	<u>5,101,870</u>
資產合計	<u>9,806,874</u>	<u>7,982,795</u>

綜合財務狀況表(續)

於二零二三年十二月三十一日

(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

		於十二月三十一日	
	附註	二零二三年	二零二二年
權益			
本公司權益持有人應佔資本及儲備			
股本		276,274	276,274
儲備		2,911,265	2,805,200
		<u>3,187,539</u>	<u>3,081,474</u>
非控制性權益		233,347	219,335
		<u>3,420,886</u>	<u>3,300,809</u>
負債			
非流動負債			
長期債券		787,515	801,835
長期借款		340,918	47,113
租賃負債		23,380	28,499
遞延所得稅負債		13,518	13,586
		<u>1,165,331</u>	<u>891,033</u>
流動負債			
短期借款		1,186,110	1,139,732
長期債券的即期部分		29,959	30,771
長期借款的即期部分		97,262	48,617
應付貿易賬款及應付票據	11	1,819,924	1,449,092
應計費用及其他應付款		1,717,749	861,665
租賃負債		12,720	20,515
合同負債		73,760	17,241
即期所得稅負債		283,173	223,320
		<u>5,220,657</u>	<u>3,790,953</u>
負債合計		<u>6,385,988</u>	<u>4,681,986</u>
權益及負債合計		<u>9,806,874</u>	<u>7,982,795</u>

綜合現金流量表

截至二零二三年十二月三十一日止年度

(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

截至十二月三十一日止年度
二零二三年 二零二二年

經營活動現金流

經營活動淨現金流入	1,023,856	1,052,614
收到利息	23,903	5,705
支付所得稅	(130,983)	(78,362)
經營活動淨流入現金	916,776	979,957

投資活動現金流

購買物業、廠房及設備	(170,508)	(164,487)
處置物業、廠房及設備所得	6,624	1,688
購買無形資產	(53,420)	(65,478)
處置聯營企業所得	-	2,017
投資於聯營企業	-	(18,690)
收購附屬公司支付的現金淨額	(30,687)	(20,438)
購買以公允價值計量且其變動計入 損益的金融資產	-	(30,000)
有關其他投資活動的現金	(28,989)	(47,710)
投資活動淨流出現金	(276,980)	(343,098)

融資活動現金流

取得短期借款	1,494,916	1,287,000
償還短期借款	(1,449,000)	(867,050)
取得長期借款	403,000	48,000
償還長期借款	(61,500)	(83,500)
償還長期債券	-	(590,853)
購回長期債券	(34,733)	(754,554)
償還租賃負債	(25,755)	(35,338)
付出利息	(140,336)	(210,889)
就附屬公司額外股權向非限制性權益支付的現金	(68,621)	(11,245)
處置附屬公司權益(不失去控制權)所得	97,530	155,280
購回普通股	(35,500)	(11,207)
存放受限制銀行存款	(20,000)	(51,825)
提取受限制銀行存款	51,825	-
融資活動淨流入/(淨流出)現金	211,826	(1,126,181)

現金及現金等價物淨增加/(減少)

年初現金及現金等價物	727,904	1,173,186
現金及現金等價物匯兌收益	6,360	44,040
年末現金及現金等價物	1,585,886	727,904

綜合財務報表附註

截至二零二三年十二月三十一日止年度

(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

1. 一般資料

安東油田服務集團(「本公司」)於二零零七年八月三日根據開曼群島公司法在開曼群島註冊成立為獲豁免有限責任公司。本公司的註冊辦事處地址為PO Box 309, Umland House, Grand Cayman, KY1-1104, Cayman Islands。

本公司為一間投資控股公司。本公司及其附屬公司(「本集團」)主要於中華人民共和國(「中國」)及其他海外國家提供油田技術服務，以及製造及銷售相關產品。本公司股份於二零零七年十二月十四日在香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)主板上市。

本公司董事會(「董事會」)將一間於英屬處女群島註冊成立的公司Pro Development Holdings Corp.視作本公司的直接與最終控股公司，該公司由本公司主要股東羅林先生控制。

本綜合財務報表以人民幣列示，其亦為本公司功能貨幣。

2. 應用新訂國際財務報告準則(「國際財務報告準則」或「IFRS」)及其修訂

本年度強制生效的國際財務報告準則修訂

本年度內，本集團首次應用了由國際會計準則理事會(「IASB」)發佈的以下IFRS修訂。這些修訂在二零二三年一月一日開始的會計期間強制生效，並被用於編製本綜合財務報表。

IFRS 17(包括二零二零年六月及二零二一年十二月對IFRS 17的修訂)	保險合同
IAS 8的修訂	會計估計的定義
IAS 12的修訂	單一交易中產生的資產及負債相關的遞延稅項
IAS 12的修訂	國際稅收改革－支柱二立法模板
IAS 1及IFRS實務公告第2號的修訂	會計政策的披露

本年度應用IFRS修訂對本集團本年度及過往年度的財務狀況及表現及／或對本綜合財務報表的披露並無重大影響。

3. 合併財務報表的編製依據和重大會計政策信息

合併財務報表的編製依據

本集團的綜合財務報表已根據IASB頒佈的國際財務報告準則編製。就編製綜合財務報表而言，若合理預計有關資料將影響主要使用者的決策，而該資料被視為重大。此外，綜合財務報表包括香港聯合交易所有限公司證券上市規則（「上市規則」）及香港公司條例（「公司條例」）規定的適用披露內容。

4. 分部信息

首席執行官、總裁、執行副總裁及董事會是本集團的主要經營決策者（「主要經營決策者」）。管理層根據主要經營決策者審閱的資料確定經營分部，以分配資源、評估表現。

本集團的可報告分部為提供不同產品及服務的實體或一組實體，而主要經營決策者據此就分配予分部的資源作出決策及評估其表現。這些實體的財務信息已被分開，以向主要經營決策者報告分部信息並供審閱。

主要經營決策者評估「油田技術服務」、「油田管理服務」、「鑽機服務」和「檢測業務」四個新分部的表現。

油田技術服務涵蓋全週期油氣開發，包括地質技術、鑽井技術、完井和增產技術以及為產業提供資產租賃服務。

油田管理服務是本集團向全球油公司提供的資產管理服務，具備實力深厚和輕資產等特色。該等服務包括集成油田管理服務、產能建設、開發管理、油田運維等。

鑽機服務向客戶提供需要鑽機的服務，包括鑽井和修井服務等。

檢測業務為客戶提供不同資產的檢測、監測和維修服務，連同數字化和智慧解決方案，助力客戶實現資產安全，達致節能、提效和環保。

所有四個可報告分部包括中國及海外國家的多個城市中多項直接提供服務的業務，各業務均被主要經營決策者視為獨立經營分部。就分部報告而言，這些個別經營分部根據其類似經濟特徵被綜合為四個單一可報告分部，包括服務及產品的類似性質及客戶類型，及用以提供服務和分發產品的方法。

經營分部的損益，資產和負債的計量與重要會計政策的概要中所述相同。主要經營決策者根據所得稅開支、折舊及攤銷、利息收入、財務費用、應佔合營公司和聯營公司利潤、資產減值準備和公司間接管理費用（「EBITDA」）及EBITDA到損益的調節評估經營分部的表現。公司間接管理費用及公司資產是指本集團總部所產生的一般管理費用及其持有的資產。

	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽機服務	檢測業務	總計
截至二零二三年 十二月三十一日止年度					
收入	<u>2,021,613</u>	<u>1,617,860</u>	<u>349,401</u>	<u>445,924</u>	<u>4,434,798</u>
EBITDA	<u>565,359</u>	<u>600,228</u>	<u>107,690</u>	<u>140,006</u>	<u>1,413,283</u>
折舊與攤銷	(271,730)	(8,768)	(58,957)	(17,684)	(357,139)
資產減值準備					
— 存貨	(6,621)	—	(658)	—	(7,279)
— 應收貿易賬款 (扣除撥回)	(69,163)	(8,954)	(1,998)	(1,715)	(81,830)
— 其他應收款	(5,300)	(1,641)	(1,048)	—	(7,989)
利息收入	1,340	706	180	5,129	7,355
財務費用	(29,220)	(16,108)	(5,999)	(174)	(51,501)
應佔合營公司利潤	171	—	—	—	171
應佔聯營公司利潤	1,999	—	—	—	1,999
所得稅費用	<u>(52,986)</u>	<u>(101,953)</u>	<u>(15,800)</u>	<u>(16,428)</u>	<u>(187,167)</u>
分部業績	133,849	463,510	23,410	109,134	729,903
未分配公司間接管理費用					(509,343)
本年度利潤					<u>220,560</u>
截至二零二二年 十二月三十一日止年度					
收入	<u>1,594,511</u>	<u>1,143,616</u>	<u>455,300</u>	<u>321,485</u>	<u>3,514,912</u>
EBITDA	<u>471,093</u>	<u>440,641</u>	<u>145,953</u>	<u>117,356</u>	<u>1,175,043</u>
折舊與攤銷	(264,155)	(9,094)	(59,832)	(11,201)	(344,282)
資產減值準備					
— 存貨	(11,303)	(592)	(1,247)	—	(13,142)
— 應收貿易賬款 (扣除撥回)	58,080	(6,544)	(1,070)	(1,518)	48,948
— 其他應收款	(4,388)	(18)	(1,042)	—	(5,448)
利息收入	698	1,269	161	1,221	3,349
財務費用	(18,714)	(8,123)	(5,407)	(2,252)	(34,496)
應佔合營公司損失	(307)	—	—	—	(307)
應佔聯營公司利潤	6,951	—	—	—	6,951
所得稅費用	<u>(27,104)</u>	<u>(69,929)</u>	<u>(12,384)</u>	<u>(13,494)</u>	<u>(122,911)</u>
分部業績	210,851	347,610	65,132	90,112	713,705
未分配公司間接管理費用					(416,114)
本年度利潤					<u>297,591</u>

	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽機服務	檢測業務	總計
於二零二三年十二月三十一日					
分部資產	4,067,661	1,835,281	848,258	448,306	7,199,506
分部資產包括：					
本年度產生的資本開支	<u>125,407</u>	<u>13,162</u>	<u>25,474</u>	<u>26,646</u>	<u>190,689</u>
於二零二二年十二月三十一日					
分部資產	4,043,231	903,170	877,498	336,569	6,160,468
分部資產包括：					
本年度產生的資本開支	<u>229,211</u>	<u>17,879</u>	<u>34,532</u>	<u>28,277</u>	<u>309,899</u>

此處沒有披露負債，因為負債餘額沒有分配給分部。

應報告細分市場的資產到總資產的對賬如下：

	於十二月三十一日	
	二零二三年	二零二二年
可報告分部的資產	7,199,506	6,160,468
用於一般管理的公司資產	<u>2,607,368</u>	<u>1,822,327</u>
總資產	<u>9,806,874</u>	<u>7,982,795</u>

本集團根據銷售來源地區分配收入。

地區分佈

	收入		非流動資產	
	截至十二月三十一日止年度 二零二三年	二零二二年	於十二月三十一日 二零二三年	二零二二年
中國	1,746,730	1,493,655	1,796,672	1,881,273
伊拉克共和國（「伊拉克」）	2,210,871	1,536,034	587,408	694,806
其他國家	<u>477,197</u>	<u>485,223</u>	<u>191,600</u>	<u>206,285</u>
合計	<u>4,434,798</u>	<u>3,514,912</u>	<u>2,575,680</u>	<u>2,782,364</u>

附註：

遞延所得稅資產餘額以及金融資產並無計入此處披露的非流動資產餘額。

客戶信息

截至二零二三年十二月三十一日止年度，來自兩個外部客戶的收入約為人民幣2,666,415,000元（二零二二年：人民幣2,226,782,000元），分別貢獻了總收入的40.33%和19.79%（二零二二年：45.98%和17.37%）。這些收入主要來自油田技術服務和油田管理服務分部（二零二二年：油田技術服務和油田管理服務分部）。

5. 收入

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二三年	二零二二年
銷售商品	271,827	295,281
提供服務	<u>3,998,123</u>	<u>3,015,228</u>
	4,269,950	3,310,509
租賃	<u>164,848</u>	<u>204,403</u>
	<u><u>4,434,798</u></u>	<u><u>3,514,912</u></u>

(i) 收入分類

商品或服務類型	截至二零二三年十二月三十一日止年度			
	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽井服務	檢測業務
銷售商品	271,827	—	—	—
提供服務	<u>1,584,938</u>	<u>1,617,860</u>	<u>349,401</u>	<u>445,924</u>
合計	<u><u>1,856,765</u></u>	<u><u>1,617,860</u></u>	<u><u>349,401</u></u>	<u><u>445,924</u></u>
地理區域				
中國	1,064,607	7,933	133,392	375,950
伊拉克	575,542	1,390,905	214,375	30,049
其他國家	<u>216,616</u>	<u>219,022</u>	<u>1,634</u>	<u>39,925</u>
合計	<u><u>1,856,765</u></u>	<u><u>1,617,860</u></u>	<u><u>349,401</u></u>	<u><u>445,924</u></u>

	截至二零二三年十二月三十一日止年度			
	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽井服務	檢測業務
收入確認時點				
單一時點	1,856,765	–	349,401	445,924
時段	–	1,617,860	–	–
合計	<u>1,856,765</u>	<u>1,617,860</u>	<u>349,401</u>	<u>445,924</u>

以下為分部資料中按來自客戶合同的收入進行調整的結果。

	截至二零二三年十二月三十一日止年度			
	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽井服務	檢測業務
分部信息披露的收入				
外部客戶(附註4)	2,021,613	1,617,860	349,401	445,924
租賃收入	(164,848)	–	–	–
來自客戶合同的收入	<u>1,856,765</u>	<u>1,617,860</u>	<u>349,401</u>	<u>445,924</u>

	截至二零二二年十二月三十一日止年度			
	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽井服務	檢測業務
商品或服務類型				
銷售商品	295,281	–	–	–
提供服務	1,094,827	1,143,616	455,300	321,485
合計	<u>1,390,108</u>	<u>1,143,616</u>	<u>455,300</u>	<u>321,485</u>
地理區域				
中國	694,157	3,316	309,025	282,754
伊拉克	428,457	953,460	130,739	23,378
其他國家	267,494	186,840	15,536	15,353
合計	<u>1,390,108</u>	<u>1,143,616</u>	<u>455,300</u>	<u>321,485</u>

	截至二零二二年十二月三十一日止年度			
	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽井服務	檢測業務
收入確認時點				
單一時點	1,390,108	–	455,300	321,485
時段	–	1,143,616	–	–
合計	<u>1,390,108</u>	<u>1,143,616</u>	<u>455,300</u>	<u>321,485</u>

以下為分部資料中按來自客戶合同的收入進行調整的結果。

	截至二零二二年十二月三十一日止年度			
	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽井服務	檢測業務
分部信息披露的收入				
外部客戶(附註4)	1,594,511	1,143,616	455,300	321,485
租賃收入	(204,403)	–	–	–
來自客戶合同的收入	<u>1,390,108</u>	<u>1,143,616</u>	<u>455,300</u>	<u>321,485</u>

(ii) 與客戶簽訂合同的履約義務

a. 提供油田技術服務、鑽井服務、檢測業務

本集團為大型跨國公司和國有石油公司等客戶提供油田技術服務、鑽井服務、檢測業務。

此類服務在合同的不同階段被確認為履約義務，交易價格以相對獨立價格為基礎，分配給單獨的履約義務。當對相應服務的控制權轉移給客戶時，將為每項履約義務確認收入。由於服務預計需要符合某些特定的技術標準，而不僅僅是基於尺寸和重量特性，因此本集團無法客觀地確定向客戶提供的服務是否符合合同中約定的規格，本集團在收到客戶的接受函之前，無法斷定客戶已獲得控制權。因此，油田技術服務、鑽井服務、檢測業務的收入在客戶完成接收時確認。

本集團有關此類服務的合同包括本集團接受此類需客戶確認的付款的權利。

合同資產(應收大型跨國公司和國有石油公司的留置金，扣除與同一合同相關的合同負債)，主要與本集團對已完成但尚未開票的服務取得對價的權利有關。由於該權利取決於本集團在報告日期達到合同規定的指定里程碑，當權利成為無條件時，合同資產將轉移至應收貿易賬款。本集團通常同意某些客戶(例如一些大型跨國公司和國有石油公司)留置交易價格的5%一年。該金額包括在合同資產中，直到留置期結束為止，因為本集團有權獲得此最終付款的條件是達到合同規定的指定里程碑。本集團將這些合同資產分類為流動資產，因為本集團預計將在其正常經營週期內將其變現。本集團一般會在相關服務完成後一年內確認應收貿易賬款時，以應收留置金的方式開票。

b. 提供油田管理服務

本集團向客戶提供油田管理服務，包括油田相關的運營和維護服務。

此類服務被確認為隨著時間的推移而履行的履約義務，因為在以下情況下，客戶在本集團提供的運營和維護服務過程中同時接收和消耗了收益，因為這些服務是例行的，沒有涉及複雜的過程，且客戶的接收程序為例行公事。這些服務的收入根據小時數和單位人工成本，採用產出法確認。

交易價格的付款將在服務期內每月結算。

c. 油田相關商品銷售

本集團向客戶銷售與油田相關的商品，例如鑽井工具，油管和套管。

由於商品不是自產的，並且在客戶收到並接受商品之前，本集團無權取得付款，因此，本集團在相應商品的控制權轉移給客戶時確認收入。

本集團的此類商品銷售合同中包括了授予客戶的正常信貸期限。

(iii) 分配給與客戶合同的剩餘履行義務的交易價格

於二零二三年十二月三十一日，分配給剩餘履行義務（未滿足或部分未滿足）的交易價格以及確認收入的預計時間如下：

	中國	伊拉克	其他國家
一年以內	1,412,940	1,527,253	212,691
一年以上但兩年內	459,317	634,001	39,915
兩年以上	—	305,932	24,830
	<u>1,872,257</u>	<u>2,467,186</u>	<u>277,436</u>

於二零二二年十二月三十一日，分配給剩餘履行義務（未滿足或部分未滿足）的交易價格以及確認收入的預計時間如下：

	中國	伊拉克	其他國家
一年以內	1,902,679	1,163,001	205,887
一年以上但兩年內	511,769	540,818	86,397
兩年以上	—	341,804	31,077
	<u>2,414,448</u>	<u>2,045,623</u>	<u>323,361</u>

(iv) 租賃

	截至二零二三年 十二月三十一日 止年度	截至二零二二年 十二月三十一日 止年度
對於經營性租賃：		
固定費率的租賃款	<u>164,848</u>	<u>204,403</u>
租賃產生的收入合計	<u>164,848</u>	<u>204,403</u>

6. 按性質劃分費用

扣除下列項目後得出經營利潤：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二三年	二零二二年
購買物料與服務	1,763,122	1,316,115
人力成本	940,106	797,149
其中：		
— 薪酬與其他僱員開銷	927,152	773,079
— 股份薪酬	12,954	24,070
折舊	344,262	332,355
其中：		
— 物業、廠房及設備	313,980	300,482
— 使用權資產	28,789	31,618
— 投資物業	1,493	255
減：於存貨資本化的部分	(23,874)	(24,032)
	<u>320,388</u>	<u>308,323</u>
攤銷	49,886	46,712
減：於存貨資本化的部分	(3,924)	(3,950)
	<u>45,962</u>	<u>42,762</u>
其中：		
— 營業成本	37,720	33,922
— 管理費用	822	507
— 銷售費用	19	18
— 研發費用	7,401	8,315
核數師薪酬		
— 審計相關服務	6,200	6,200
— 其他服務	300	170
其他運營開支	637,531	561,968
其中：		
— 存貨減值	7,279	13,142

7. 財務費用，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二三年	二零二二年
利息支出		
— 銀行借款	(71,513)	(54,989)
— 債券	(77,699)	(166,165)
— 其他金融負債	(23,693)	—
— 租賃負債	(3,119)	(2,941)
匯兌收益／(損失)淨額	5,547	(6,659)
其他	(51,501)	(38,496)
	<u>(221,978)</u>	<u>(269,250)</u>
財務支出		
	<u>26,849</u>	<u>17,957</u>
利息收入		
	<u>(195,129)</u>	<u>(251,293)</u>

8. 所得稅費用

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二三年	二零二二年
當期所得稅		
— 中國企業所得稅	26,451	11,240
— 伊拉克企業所得稅	155,719	105,485
— 其他	8,666	7,788
遞延所得稅	(3,669)	(1,602)
	<u>187,167</u>	<u>122,911</u>

本公司根據開曼群島公司法在開曼群島註冊成為獲豁免有限公司，因此獲豁免支付開曼群島所得稅。

中國企業所得稅(「企業所得稅」)乃根據中國成立的附屬公司的估計應課稅溢利，根據有關中國稅務法律及法規於二零二三年的適用稅率25%(二零二二年：25%)計算。某些附屬公司被授予高科技企業或在中國西部地區設立的企業15%的優惠稅率。

伊拉克實體的企業所得稅按總營業額的7%或淨應稅利潤的35%徵收。

本集團的稅前利潤與使用集團公司適用稅率產生的理論金額不同，具體如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二三年	二零二二年
除所得稅前盈利	407,727	420,502
按適用稅率計算所得稅	168,673	136,281
無需納稅收入	-	(1,982)
不可稅前抵扣的開支	1,714	1,544
研發支出額外抵扣	(11,229)	(6,210)
無確認遞延所得稅的稅收損失和暫時可抵扣差異	29,064	20,869
利用未動用前期無確認遞延所得稅的可抵稅損失	(3,715)	(11,124)
應佔合營公司(盈利)／損失所致影響	(26)	46
應佔聯營企業盈利所致影響	(500)	(1,738)
上年度撥備不足／(超額撥備)及其他	3,186	(14,775)
	<u>187,167</u>	<u>122,911</u>

9. 每股收益

(a) 基本

每股基本收益的計算方法是：本公司所有者應佔利潤除以年內已發行普通股的加權平均數。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二三年	二零二二年
本公司所有者應佔利潤	196,513	293,810
已發行普通股的加權平均數(千股)(附註)	<u>2,910,766</u>	<u>2,901,580</u>
每股基本收益(以人民幣每股表示)	<u>0.0675</u>	<u>0.1013</u>

附註：

限制性股票激勵計劃的影響已納入已發行普通股的加權平均數的計算內。

(b) 攤薄

每股攤薄收益是根據已發行普通股的加權平均數進行調整而得出的，以假定所有潛在的可攤薄普通股將轉換為普通股。截至二零二三年十二月三十一日的年度，本公司唯一的攤薄因素是尚未歸屬的限制性股票。

每股攤薄收益的計算並無假設本公司限制性股票獲行使，乃由於截至二零二三年及二零二二年止年度，該等限制性股票行使價均較股份平均市場價格為高。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二三年	二零二二年
本公司所有者應佔利潤	196,513	293,810
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,910,766	2,901,580
行使限制性股票的假定調整(千股)	39,795	64,795
	<u>2,950,561</u>	<u>2,966,375</u>
為計算每股攤薄收益的普通股加權平均數(千股)	2,950,561	2,966,375
每股攤薄收益(以人民幣每股表示)	<u>0.0666</u>	<u>0.0990</u>

10. 應收貿易賬款及應收票據

	於十二月三十一日	
	二零二三年	二零二二年
應收貿易賬款，淨額(a)		
— 與客戶合同	2,192,156	1,851,369
— 應收租賃款	63,815	51,151
	<u>2,255,971</u>	<u>1,902,520</u>
應收票據(e)	185,064	132,090
	<u>2,441,035</u>	<u>2,034,610</u>

附註：

(a) 報告日的應收貿易賬款總額的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零二三年	二零二二年
1-6個月	1,752,215	1,248,600
6個月至1年	259,574	292,400
1-2年	162,672	151,785
2-3年	44,914	80,625
3年以上	36,596	129,110
	<u>2,255,971</u>	<u>1,902,520</u>

(b) 本集團大部分逾期應收貿易賬款為賬齡超過一年的應收貿易賬款。於二零二三年十二月三十一日，本集團的應收貿易賬款中包括賬面總值為人民幣244,182,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣256,217,000元)的應收貿易賬款，這些應收貿易賬款已逾期但在報告日未被視為違約，因為管理層認為這種長期賬齡較長的項目是應收良好合作客戶的應收款，並將隨後收回。

(c) 大多數應收貿易賬款的信用期為一年或更短，於報告日期的最大信貸風險為應收貿易賬款的賬面價值。

於二零二三年十二月三十一日，人民幣421,134,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣318,764,000元)的應收貿易賬款已抵押作人民幣266,718,000元(二零二二年十二月三十一日：無)的長期借款及人民幣154,416,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣318,764,000元)的短期借款的擔保。

(d) 應收貿易賬款減值變動如下：

	二零二三年	二零二二年
於一月一日	(265,433)	(314,381)
添置	(81,830)	(37,508)
撥回	-	86,456
撇銷	32,953	-
	<u>(314,310)</u>	<u>(265,433)</u>

(e) 於二零二三年十二月三十一日，本集團用於結算相應應收貿易賬款的應收票據總額為人民幣185,064,000元（二零二二年十二月三十一日：人民幣132,090,000元）。應收票據以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益。本集團的所有應收票據均於一年內到期。

(f) 應收貿易賬款及應收票據按以下貨幣計值：

	於十二月三十一日	
	二零二三年	二零二二年
人民幣	1,321,964	961,957
美元（「美元」）	1,096,816	1,036,427
其他	22,255	36,226
	<u>2,441,035</u>	<u>2,034,610</u>

11. 應付貿易賬款及應付票據

	於十二月三十一日	
	二零二三年	二零二二年
應付貿易賬款	944,088	585,517
應付票據	875,836	863,575
	<u>1,819,924</u>	<u>1,449,092</u>

報告日的應付貿易賬款和應付票據的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零二三年	二零二二年
1年以內	1,669,508	1,286,568
1 – 2年	58,141	69,999
2 – 3年	25,476	27,783
3年以上	66,799	64,742
	<u>1,819,924</u>	<u>1,449,092</u>

應付貿易賬款及應付票據按以下貨幣計價：

	於十二月三十一日	
	二零二三年	二零二二年
人民幣	1,658,986	1,340,763
美元	153,215	93,917
其他	7,723	14,412
	<u>1,819,924</u>	<u>1,449,092</u>

12. 股息

報告期結束之後，截至二零二三年十二月三十一日的末期股息每股普通股人民幣0.013元（二零二二年：無），總金額為人民幣39,000,000元（二零二二年：無）的末期股息已經由本公司董事提議並要在於應屆股東大會上經股東批准。

管理層討論與分析

業務回顧

二零二三年，全球範圍內經濟滯漲的壓力仍然持續，宏觀經濟發展仍面臨較為嚴峻的挑戰，而地緣政治事件頻發，為全球經濟增長帶來新的挑戰的同時，也進一步增大了油氣供給端的不確定性風險。從油氣市場來看，全年油價保持在中高位置運行，全球油氣開發新興市場持續大力推進油氣開發產能建設，整體行業處於顯著上行階段。

年內，本集團實現了業務的快速復甦及業績增長。市場方面，本集團繼續以全球油氣開發新興市場為重點，借助差異化競爭優勢，持續拓展業務。二零二三年，本集團海外市場業務增長人民幣666.9百萬元，增幅為33.0%，佔集團收入比達到60.6%。中國市場，本集團繼續以油藏地質技術為中心，以技術創新幫助客戶實現開發增效，以輕資產技術服務拉動增長，實現了疫情後的快速復甦，中國收入相較二零二二年增長16.9%。

產品及服務方面，本集團進一步加速產業轉型及創新業務發展，形成精準工程技術、獨立創新服務品牌、電子商務的新業務形態。其中，油田管理、檢測、資產租賃系列解決方案等創新業務收入佔比超過50%。而集團的線上平台—安同油氣商城，油氣島、石同多媒體、石油同學自媒體等已形成大生態，線上業務全面開展。面對全球數字化、人工智能技術的快速發展，集團也繼續加速數字化、智能化轉型，年內著力研究及推出了系列針對油氣行業的人工智能解決方案。集團的業務轉型將幫助集團在未來實現持續規模化發展及進一步提升業務增長質量。

管理方面，本集團繼續嚴格執行現金流經營，嚴抓項目全過程管控，實現降本增效以及持續強勁的現金流表現，全年實現經營性現金淨流入人民幣916.8百萬元，實現自由現金流人民幣499.5百萬元。本集團亦在年內繼續推進管理數字化，搭建了集作業、經營、財務、市場、人力資源管理等數據為一體的數據中台，實現運營信息全面時實數據化、可視化管理，以進一步提升經營管理效率，優化資源配置，推進業務快速發展，實現管理上的降本增效。

環境、社會和管治(ESG)方面，二零二三年，圍繞本集團的中長期減碳目標，本集團持續通過技術和服務模式創新，管理、作業提效等，在自身作業過程當中最大程度減排及幫助客戶實現減排。二零二三年，本集團單位溫室氣體排放相較二零二二年減少2.7%，及間接幫助客戶實現溫室氣體減排19,972.4噸二氧化碳當量。與此同時，集團積極履行社會責任，在國內，積極參與社區捐贈、對口扶貧，支援防汛救災及災後重建等工作，在伊拉克，亦幫助本集團業務所在當地修繕學校、改善教育條件等。本集團亦積極加大人才招聘與培養，推進技術創新，對社會發展積極貢獻企業力量。二零二三年，集團子公司獲得「國家級專精特新小巨人」，「全球民營經濟百強企業」，「中國卓越管理公司」等諸多榮譽。

業績表現

二零二三年，本集團收入為人民幣4,434.8百萬元，較二零二二年的人民幣3,514.9百萬元增加人民幣919.9百萬元，增幅為26.2%；經營利潤為人民幣600.7百萬元，較二零二二年的人民幣665.2百萬元減少人民幣64.5百萬元，降幅為9.7%（主要為二零二二年，集團錄得一次性美元債回購收益人民幣129.3百萬元，而二零二三年美元債回購收益僅為約人民幣1.5百萬元）；淨利潤為人民幣220.6百萬元，較二零二二年的人民幣297.6百萬元下降約25.9%；本公司權益持有人應佔利潤為人民幣196.5百萬元，較二零二二年的人民幣293.8百萬元減少人民幣97.3百萬元，降幅為約33.1%，歸屬本公司權益持有人的淨利率為4.4%，但是，扣除一次性美元債券回購收益後的經常性權益持有人應佔利潤為人民幣195.0百萬元，較二零二二年的人民幣164.5百萬元增長人民幣30.5百萬元或18.5%。

截至二零二三年十二月三十一日，本集團應收賬款餘額約人民幣2,441.0百萬元，應收賬款平均周轉天數為169天，與二零二二年相比下降29天；存貨平均周轉天數為75天，與二零二二年相比下降21天；應付賬款平均周轉天數88天，與二零二二年相比增加4天；經營性淨現金流入為人民幣916.8百萬元，較二零二二年的人民幣980.0百萬元小幅下降人民幣63.2百萬元，但是，由於財務費用的下降和資本開支的合理控制，自由現金流實現了穩定增長。二零二三年，集團實現自由現金流人民幣499.5百萬元，較二零二二年的人民幣426.0百萬元增加人民幣73.5百萬元。

地域市場分析

二零二三年，本集團海外市場收入為人民幣2,688.1百萬元，較二零二二年的人民幣2,021.2百萬元增加人民幣666.9百萬元，增幅為33.0%，海外市場佔集團總體收入比例為60.6%。海外市場中，伊拉克市場收入為人民幣2,210.9百萬元，較二零二二年的人民幣1,536.0百萬元增加人民幣674.9百萬元，增幅為43.9%，佔集團整體收入為49.8%；其他海外市場收入為人民幣477.2百萬元，較二零二二年的人民幣485.2百萬元減少人民幣8.0百萬元，降幅為1.7%，佔集團整體收入10.8%。中國市場收入為人民幣1,746.7百萬元，較二零二二年的人民幣1,493.7百萬元增加人民幣253.0百萬元，增幅為16.9%，佔集團總收入比例為39.4%。

各市場收入比較

	截至十二月三十一日 止十二個月			各市場佔總收入比例 截至十二月三十一日 止十二個月	
	二零二三年 (人民幣 百萬元)	二零二二年 (人民幣 百萬元)	變幅 (%)	二零二三年 (%)	二零二二年 (%)
海外市場	2,688.1	2,021.2	33.0%	60.6%	57.5%
中國市場	1,746.7	1,493.7	16.9%	39.4%	42.5%
合計	<u>4,434.8</u>	<u>3,514.9</u>	<u>26.2%</u>	<u>100.0%</u>	<u>100.0%</u>

海外市場

	截至十二月三十一日 止十二個月			佔本集團總收入比例 截至十二月三十一日 止十二個月	
	二零二三年 (人民幣 百萬元)	二零二二年 (人民幣 百萬元)	變幅 (%)	二零二三年 (%)	二零二二年 (%)
伊拉克市場	2,210.9	1,536.0	43.9%	49.8%	43.7%
其他海外市場	477.2	485.2	-1.7%	10.8%	13.8%
合計	<u>2,688.1</u>	<u>2,021.2</u>	<u>33.0%</u>	<u>60.6%</u>	<u>57.5%</u>

海外市場

伊拉克

伊拉克市場為當前本集團海外收入佔比最大的成熟市場，本集團已深耕伊拉克市場超過15年時間，建立了強大的國際化、一體化服務能力。除傳統優勢技術服務外，本集團於伊拉克市場的油田管理業務已成為公司近年重點發展的輕資產、創新業務模式，持續實現快速增長。

二零二三年，伊拉克市場主要客戶持續增加資本開支，積極推進產能建設。本集團充分發揮業務優勢，獲得油田管理、油田運維、檢測、增產技術服務等優質服務訂單。本集團於該市場的一體化油田管理項目，憑藉持續優質服務，幫助客戶實現油田的長期穩定開發，服務範圍進一步拓展、且持續擴大。自本集團接管油田至今，已實現連續超過2,000天無損失工時的高標準HSSE績效，獲得客戶高度贊譽。該項目的優質執行充分印證了集團於一體化油田管理項目模式的成功及集團在一體化油田管理能力上的絕對實力。年內，本集團於伊拉克其他油田的作業項目亦憑藉技術及服務實力，創造多項優秀記錄，實現持續增長。

此外，集團在伊拉克市場積極推廣數智化技術應用，為伊拉克油田客戶提升管理效率。九月，集團數字化技術團隊建設的EBS生產指揮中心項目的交付儀式在東巴格達油田成功舉行。項目通過生產指揮中心的鑽井遠程監控系統，實現了鑽井作業現場的實時數據採集、傳輸、處理和分析，保證鑽井作業的順利進行，通過高效、智能、安全的鑽井作業管理新模式，將為油田增產保駕護航。

二零二三年，本集團於伊拉克市場獲得新增訂單約人民幣2,540.5百萬元，較二零二二年增長82.1%；二零二三年，伊拉克市場錄得收入約人民幣2,210.9百萬元，較去年的人民幣1,536.0百萬元上升約43.9%。

其他海外市場 – 全球新興市場

本集團於全球油氣開發新興市場的業務拓展一直以來採取審慎原則，項目以輕資產的油田管理、監督監理、檢測項目為主。

二零二三年，本集團其他海外市場業務全年穩定運營。本集團於非洲乍得市場的一體化油田管理項目成功實現超過300萬小時無損失工時；本集團的綠色創新業務，天然氣處理脫碳服務項目於印尼市場順利進入施工階段；集團自主研發的機械尾掛工具在阿爾及利亞市場成功應用。

二零二三年，本集團於其他海外市場新增訂單總量為人民幣704.2百萬元，相較二零二二年增加18.9%。二零二三年，其他海外市場錄得收入約人民幣477.2百萬元，較二零二二年的人民幣485.2百萬元下降約1.7%。

中國市場

二零二三年，本集團於中國市場繼續深化輕資產轉型，降低重資產業務的資源投入，以油藏地質研究為核心，通過技術引領產業增長。年內，集團積極推進技術創新，為客戶提供定制化、一體化解決方案，以實現資產效率最大化，年內實現多項技術創新突破。其中，集團的實時迭代壓裂技術已在川南頁岩氣區塊、鄂爾多斯盆地頁岩油及致密氣領域完成100餘井次應用，壓裂風險控制及壓裂增效成果顯著，未來將會進一步推廣應用。

本集團的創新租賃解決方案亦於年內取得新的突破，本集團於中國西南區域承接的天然氣淨化及外輸運維服務項目於四月份正式建成投產，客戶對於本集團的高質高效場站建設予以高度贊譽。本集團將繼續為該項目提供為期五年的運維服務。本集團的首個智慧場站亦於該項目投入使用，通過智能化生產管理，助力項目的高效運行。

十二月，本集團首屆專精特新技術大會、數智技術大會、油藏地質大會在中國業務總部成都順利召開，本集團積極推廣專精特新技術，通過數智技術賦能全球油氣、通過技術引領為客戶創突破性貢獻。

二零二三年，本集團在中國市場獲得新增訂單約人民幣2,617.2百萬元，較去年同期的人民幣2,532.9百萬元增加約3.3%，且項目結構持續優化，輕資產項目服務訂單繼續增加。二零二三年中國市場錄得收入約人民幣1,746.7百萬元，較二零二二年的人民幣1,493.7百萬元增加16.9%。

產業分析

報告期內，本集團檢測服務收入為人民幣445.9百萬元，較二零二二年增長約38.7%，佔本集團二零二三年收入的10.0%；油田管理服務收入為人民幣1,617.9百萬元，較二零二二年增長約41.5%，佔本集團二零二三年收入的36.5%；油田技術服務收入為人民幣2,021.6百萬元，較二零二二年增長約26.8%，佔本集團二零二三年收入的45.6%；鑽機服務收入為人民幣349.4百萬元，較二零二二年下降約23.3%，佔本集團二零二三年收入的7.9%。

產業集群佔收入分析

	截至十二月三十一日 止十二個月			佔總收入比例截至 十二月三十一日 止十二個月	
	二零二三年 (人民幣 百萬元)	二零二二年 (人民幣 百萬元)	變幅 (%)	二零二三年 (%)	二零二二年 (%)
檢測服務	445.9	321.5	38.7%	10.0%	9.1%
油田管理服務	1,617.9	1,143.6	41.5%	36.5%	32.5%
油田技術服務	2,021.6	1,594.5	26.8%	45.6%	45.4%
鑽機服務	349.4	455.3	-23.3%	7.9%	13.0%
合計	<u>4,434.8</u>	<u>3,514.9</u>	<u>26.2%</u>	<u>100.0%</u>	<u>100.0%</u>

檢測服務

檢測服務板塊為本集團近年重點發展的輕資產服務板塊。集團檢測業務以集團附屬公司「通奧檢測」為主體，當前，已經發展成為中國天然氣領域規模最大、技術和資質最全面，以提高油田設備設施的使用效率、降低能源和材料消耗，最終實現碳中和為核心理念的檢測服務公司。公司市場涵蓋中國塔里木、四川、鄂爾多斯等主要天然氣田，在中東、中亞、非洲等一帶一路國際市場已取得突破性進展。

檢測服務執行「一主兩新」發展規劃，主業為「以資產完整性管理為核心的檢測技術服務」，提供包括無損檢測、油套管檢測、氣密封檢測、管道檢測、計量檢測等技術服務，涵蓋從天然氣的開發、生產、儲運、計量全過程。同時，推進「兩新」業務－「雙碳技術服務」和「智慧檢測技術服務」的戰略發展。圍繞碳中和、碳達峰開展環境檢測，並利用大數據、人工智能、物聯網等新一代技術，持續提升智能化服務能力，幫助客戶降低成本、保障資產安全，實現節能增效、安全環保。

作為本集團多主體經營戰略下的首個資產證券化項目，本集團現正尋求分拆通奧檢測於中國內地資本市場獨立上市。

二零二三年，本集團檢測服務收入持續快速增長，達人民幣445.9百萬元，較二零二二年收入人民幣321.5百萬元增加38.7%。

檢測服務的EBITDA從二零二二年的人民幣117.4百萬元上升至二零二三年的人民幣140.0百萬元，增幅為19.3%，EBITDA率為31.4%，較去年同期的36.5%下降了5.1個百分點。

(註：由於有集團內部關聯服務等影響，檢測服務作為集團業務分部的披露數據與通奧檢測作為分拆上市的獨立法人主體的檢測業務數據有一定差異)

油田管理服務

該項業務為優質的輕資產管理服務，本集團擁有全套的油氣資源開發技術及油氣田管理專業人才，為客戶提供最優化的油氣田管理及配套服務，幫助客戶實現資產價值最大化，本集團的油田管理服務市場涵蓋伊拉克、西非、中國等市場，通過高質的管理服務，與客戶建立了牢固的合作關係。

本集團於伊拉克馬基奴油田的油田管理服務自二零一八年首次執行以來，持續獲得客戶高度好評，合作範圍持續擴展。而本集團於乍得市場的一體化油田管理項目也持續穩定運行。目前，本集團正積極推進該業務模式在全球新興市場的進一步複製。

二零二三年，本集團油田管理服務板塊業務繼續實現快速增長，收入為人民幣1,617.9百萬元，較二零二二年的人民幣1,143.6百萬元上升41.5%。

油田管理服務板塊各產品線業務分析：

- 1) 一體化油田管理項目：報告期內，一體化油田管理服務產品線錄得收入為人民幣1,033.9百萬元，較二零二二年的人民幣759.2百萬元上升36.2%。
- 2) 油田運維服務：二零二三年，油田運維服務產品線錄得收入為人民幣584.0百萬元，較二零二二年的人民幣384.4百萬元上升51.9%。

油田管理服務板塊的EBITDA從二零二二年的人民幣440.6百萬元上升到二零二三年的人民幣600.2百萬元，增幅為36.2%，EBITDA率為37.1%，較二零二二年下降1.4個百分點。

油田技術服務

油田技術服務是本集團具有傳統優勢的技術服務業務，本集團具有涵蓋油氣開發全生命週期的一體化技術服務能力，以油藏地質技術為核心，為客戶提供包括地質技術、鑽井技術、完井技術、增產技術服務以及行業內的資產解決方案，以精準服務提升客戶資源開發效率、實現油藏資產價值最大化。本集團亦正積極推進綠色轉型，對行業賦能，推進行業實現低碳綠色發展。

年內，本集團繼續推進油田技術服務的升級轉型，在油藏地質研究的指導下，本集團推出了增產提效研究優化解決方案和可視化數據化檢測解決方案，以及油氣井精準工程技術解決方案，為油田客戶增產提效，使客戶油藏資產價值最大化。

本集團的資產租賃業務模式在二零二三年亦已完成重大變革，已不再只聚焦在傳統的鑽井工具租賃。本集團推動「綠色開發，一切可租」，將資產租賃業務全面升級為通過連接油氣企業、製造商和金融機構，在油氣開採的全過程提供綠色開發解決方案，致力於幫助油氣開發實現淨零排放。資產租賃業務推出六大解決方案服務：共享資產服務、靈活處理設施投資運營服務、能耗轉換服務、火炬氣回收及減排服務、新能源服務和分佈式CCUS。該模式將進一步推進本集團的業務升級，以及助力行業綠色轉型。

二零二三年，油田技術服務板塊收入為人民幣2,021.6百萬元，相比二零二二年的人民幣1,594.5百萬元上升26.8%。

油田技術服務板塊各產品線業務分析：

- 1) 鑽井技術服務：二零二三年，該產品線錄得收入人民幣390.4百萬元，較二零二二年的人民幣383.2百萬元上升約1.9%。
- 2) 完井技術服務：二零二三年，該產品線錄得收入人民幣210.8百萬元，較二零二二年的人民幣240.6百萬元小幅下降12.4%。
- 3) 增產技術服務：二零二三年，該產品線錄得收入人民幣1,201.1百萬元，較二零二二年的人民幣766.3百萬元增長約56.7%。
- 4) 資產租賃系列解決方案：二零二三年，該產品線錄得收入人民幣219.3百萬元，較二零二二年的人民幣204.4百萬元增長約7.3%。

油田技術服務板塊的EBITDA從二零二二年的人民幣471.0百萬元增長至二零二三年的人民幣565.4百萬元，增幅為20.0%，EBITDA率為28.0%，較二零二二年的29.5%下降了1.5個百分點。

鑽機服務

鑽機服務作為重資產業務，在本集團全面國際化、輕資產及創新業務轉型的背景下，重資產業務不作為集團發展重點。本集團致力以本集團現有的優質鑽井技術，利用自有鑽機設備及利用本集團的生態式合作平台，整合行業資源，實現低投入，高效服務。

二零二三年，鑽機服務板塊收入為人民幣349.4百萬元，較去年同期的人民幣455.3百萬元下降23.3%。

鑽機服務板塊的EBITDA從二零二二年的人民幣146.0百萬元下降至二零二三年的人民幣107.7百萬元，降幅為26.2%，EBITDA率為30.8%，較二零二二年的32.1%下降了1.3個百分點。

戰略資源配套

二零二三年，本集團繼續按照「輕資產」經營模式及以「現金流」為核心的要求來嚴格控制新增資本開支。二零二三年資本開支為人民幣277.0百萬元，較二零二二年的人民幣343.1百萬元減少人民幣66.1百萬元。

投資配套建設

二零二三年，本集團的投資主要為在執行項目的設備補充配套投資。

科研配套

二零二三年，本集團重點結合客戶增產降本的切實需求，以油藏地質、精準工程技術，數智技術為核心，積極推進技術創新及產品與服務的升級。二零二三年，本集團研發投入人民幣111.7百萬元，較去年同期的人民幣80.3百萬元上升39.1%。主要科研項目包括：

- 氣密封配套設備升級研發項目
- 智能檢測平台數字化研發平台科研項目
- 知識管理智能問答平台項目
- 鋼絲光纖測井配套研發項目
- 數字岩屑橈裝實驗室產建項目

人力資源配套

二零二三年，本集團在積極開拓業務的同時，進一步通過系列的管理變革與優化，提升內部運營管理效率。

年內，集團在OKR工作法的基礎上，進一步優化崗位任職標準，全員推行工作標準化操作程序，進一步提升全員交付質量及交付效率。進一步明確人力勞效管控目標，形成以指標衡量為核心的勞效管控體系，將「紮根經營、降本增效」理念深入最小績效單元。組織管理方面，集團按周進行組織機構梳理及安排及時人員調整，根據阿米巴經營情況敏捷實施優化調整，形成敏捷管理。

集團持續重視人才的招聘與培養。年內，集團持續加大校園招聘力度，為應屆生提供更多的工作機會。同時，集團啟動了全球管理培訓生招聘計劃，積極吸納包括石油專業人才、阿拉伯語人才、國內重點院校以及海外院校人才等，保障人才多元化。同時，集團依託「石油創新學院」，為集團範圍所有員工提供各類在線課程，涵蓋語言能力培養、石油專業技術、QHSE、管理能力，數智化技能等多方位知識及技能，全面加強人才培訓，推進人才升級。

截至二零二三年十二月三十一日，本集團員工總數為6,510人，相較二零二二年十二月三十一日增加681人，其中海外員工3,367人，佔集團員工總數51.7%。

展望

二零二四年，國際能源市場形勢仍錯綜複雜，但整體來看，在地緣政治衝突影響下，油氣供給缺口預計仍將繼續存在。而全球能源轉型計劃亦從激進回歸理性，全球能源系統轉型目標需以保障能源的安全、穩定、可負擔、可持續的前提下逐步推進。因此，油氣供應的「基本盤」仍需持續著力保障，油氣行業上行週期將會持續並且將繼續向智能化和低碳化轉型，使未來的油氣開採變得高效、清潔；而全球的能源轉型亦為集團的市場發展帶來了全新的機遇。

在市場方面，集團將會繼續深化全球化業務轉型，著力國際業務的全方位拓展。市場戰略上，集團將以銷售拉動創新，實現增長模式變革。在這一戰略下，集團將全面加強銷售力量，建立進攻型、增長型組織；全面建設全球化客戶資源和市場網絡；加大技術營銷投入，深度研究客戶需求，與客戶聯合創新，為客戶創造突破性貢獻，重點客戶全面覆蓋個性化解決方案；銷售拉動新產品、新服務創新，不斷推出新產品、新服務，並著力推動新產品和新服務的實施落地，打開新的增長空間。

產品和服務方面，集團進一步推出了面向油公司實現可持續發展的油氣開發全方位解決方案，包括八大解決方案，分別是：油氣開發整體解決方案，增產提效研究優化解決方案，油氣開發可視化數據化監測解決方案，油氣井精準工程技術解決方案，油氣開發質量安全檢測解決方案，油氣開發人工智能解決方案，油氣綠色開發資產租賃解決方案，油氣開發外部資源平台服務解決方案，幫助客戶從油氣開發各環節提高資源開發效率。此外，年內，集團將著力推進人工智能轉型，全面推廣油氣開發全場景的人工智能服務，立足於油氣開發全場景，整合外部技術、算力、大模型等人工智能生態資源，建設集團人工智能核心團隊，建成安東人工智能服務雲平台並不斷優化升級，幫助客戶實現全場景的人工智能服務落地，實現集團人工智能服務業務的規模化發展。

管理方面，重點推進現金流經營商務模式創新，通過作業結算全流程的精細管理加快回款、通過全面的成本管控與供應鏈精細管理減少現金流出、通過流動資產的精細管理提高流動性、通過合作夥伴資源管理和業務金融化變革減少流動資金的佔用，形成輕資產、快周轉、平台化的新型商業模式，持續打造健康的現金流。

人才培養方面，集團將進一步全面推動創新人才的招聘培養，對外吸收和引進國際化、創業化、創新型的人才，對內加強人才的快速成長和優勝劣汰，提升組織活力，打造創新型、創業型的團隊，通過優秀的團隊實現本集團的長期穩健發展。

此外，集團將繼續實現優質業務的資產證券化，快速推進完成檢測業務在國內資本市場上市的申報工作，同時紮實推進其他優質業務的資產證券化，引進優質的戰略合作夥伴共同發展。

集團將持續踐行可持續發展管理，持續努力以技術及高效服務助力綠色發展，積極履行企業社會責任，培養人才，幫助社區，攜手各利益相關方共同進步，並以科學的治理結構保障企業持續增長，成為行業典範。

財務回顧

收入

本集團於二零二三年的收入為人民幣4,434.8百萬元，較二零二二年同期人民幣3,514.9百萬元增加人民幣919.9百萬元，增幅為26.2%。

營業成本

營業成本由二零二二年同期的人民幣2,515.1百萬元上升至二零二三年的人民幣3,112.5百萬元，上升23.8%，主要由於收入增長帶來的相應成本增加。

其他收益，淨額

年內，本集團其他收益由二零二二年的人民幣153.1百萬元下降人民幣170.4百萬元至二零二三年的人民幣-17.3百萬元。

預期信貸損失模型下的減值損失(扣除沖銷)

預期信貸損失模型下的減值損失(扣除沖銷)由二零二二年的人民幣-43.5百萬元增加至二零二三年的人民幣89.8百萬元。

銷售費用

二零二三年銷售費用為人民幣百195.9百萬元，較二零二二年同期的人民幣173.3百萬元上升人民幣22.6百萬元，或13.0%。

管理費用

於二零二三年管理費用為人民幣293.5百萬元，較二零二二年同期的人民幣264.0百萬元上升人民幣29.5百萬元，或11.2%。

研究開發費用

二零二三年研究開發費用為人民幣111.7百萬元，較二零二二年同期的人民幣80.3百萬元上升人民幣31.4百萬元，或39.1%。

稅金及附加

二零二三年稅金及附加為人民幣13.4百萬元，較二零二二年同期的人民幣13.7百萬元減少人民幣0.3百萬元，或2.2%。

經營利潤

本集團二零二三年的經營利潤為人民幣600.7百萬元，較二零二二年同期的人民幣665.2百萬元下降人民幣64.5百萬元，或9.7%。二零二三年的經營利潤率為13.5%，比二零二二年同期的18.9%下降5.4個百分點。

財務費用淨額

二零二三年，財務費用淨額為人民幣195.1百萬元，較二零二二年同期的人民幣251.3百萬元下降人民幣56.2百萬元，或22.4%。

所得稅費用

於二零二三年，所得稅費用為人民幣187.2百萬元，較二零二二年同期的人民幣122.9百萬元上升人民幣64.3百萬元或52.3%。

本期間盈利

本集團二零二三年的淨利潤為人民幣220.6百萬元，較二零二二年同期的人民幣297.6百萬元下降人民幣77.0百萬元，降幅為25.9%。

本公司權益持有人應佔收益

於二零二三年，本公司權益持有人應佔本集團收益為人民幣196.5百萬元，較二零二二年同期的人民幣293.8百萬元下降人民幣97.3百萬元，降幅為33.1%。

應收貿易賬款及應收票據

於二零二三年十二月三十一日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額為人民幣2,441.0百萬元，較二零二二年十二月三十一日減少人民幣406.4百萬元。於二零二三年平均應收貿易賬款周轉天數為169天，較二零二二年同期減少了29天。

存貨

於二零二三年十二月三十一日，本集團的存貨為人民幣910.0百萬元，較二零二二年十二月三十一日減少人民幣23.8百萬元。

流動性及資本資源

於二零二三年十二月三十一日，本集團的現金和銀行存款約人民幣2,068.3百萬元（包括：受限制銀行存款、現金及現金等價物），比二零二二年十二月三十一日增加人民幣862.4百萬元。

本集團於二零二三年十二月三十一日尚未償還的短期借款為人民幣1,186.1百萬元。中國國內銀行授予本集團信貸額度中人民幣977.1百萬元未使用。

於二零二三年十二月三十一日，本集團的資本負債比率為55.7%，較二零二二年十二月三十一日的資本負債比率51.9%上升3.8個百分點。資本負債率計算是根據借款總額除以資本總額。借款總額包括借款，債券，租賃負債和應付貿易賬款及應付票據（如綜合財務狀況表中所示）。資本總額計算是根據權益（如綜合財務狀況表中所示）加借款總額。

本公司二零二三年十二月三十一日權益持有人應佔權益為人民幣3,187.5百萬元，較二零二二年十二月三十一日的人民幣3,081.5百萬元增加人民幣106.0百萬元。

重大附屬公司、聯營公司及合營企業收購及出售

截至二零二三年十二月三十一日止十二個月，本集團並無重大收購及出售附屬公司、聯營公司及合營公司。

匯率風險

本集團主要以人民幣和美元經營業務，部分進出口貨物以外幣結算，本集團認為本集團以外幣列值的結算款項所涉及的匯率風險並不重大。本集團的外匯風險主要由於外幣存款，長期債券及以外幣計價的應收貿易賬款，人民幣兌美元的匯率出現波動可能對本集團的經營業績及財務狀況有不利影響。

經營活動現金流

截至二零二三年十二月三十一日止十二個月，本集團經營活動現金流為淨流入人民幣916.8百萬元，較二零二二年同期減少人民幣63.2百萬元。

資本開支及投資

本集團截至二零二三年十二月三十一日止十二個月的資本開支為人民幣277.0百萬元，相比二零二二年的資本開支人民幣343.1百萬元減少人民幣66.1百萬元。

合約責任

本集團的合約承諾主要包括本集團資本承諾。於二零二三年十二月三十一日，本集團的資本承諾（但尚未於綜合財務狀況表作出撥備）約為人民幣55.7百萬元。

或然負債

於二零二三年十二月三十一日，本集團並無任何重大或有負債或擔保。

資產抵押

於二零二三年十二月三十一日，本集團用作銀行融資的資產抵押為賬面淨值人民幣82.6百萬元的房屋和設備，賬面淨值人民幣5.5百萬元的使用權資產，賬面淨值人民幣421.1百萬元的應收賬款以及人民幣20.0百萬元的受限制銀行存款。

賬外安排

於二零二三年十二月三十一日，本集團並無任何賬外安排。

末期股息

董事會建議派付截至二零二三年十二月三十一日止年度的末期股息每股人民幣0.013元(二零二二年十二月三十一日：無)，惟須待股東於股東週年大會上批准。預計派付股息日期為二零二四年六月十一日或前後向於二零二四年六月三日名列本公司股東名冊之股東派發股息。

股東週年大會

本公司股東週年大會(「股東週年大會」)將於二零二四年五月二十四日(星期五)舉行，而股東週年大會通告將於適當時候根據香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)證券上市規則(「上市規則」)所規定的形式刊登及寄發予本公司股東。

暫停辦理股份過戶登記

本公司將由二零二四年五月二十一日(星期二)起至二零二四年五月二十四日(星期五)止(包括首尾兩日)暫停辦理股份過戶登記。為符合出席二零二四年股東週年大會並投票的資格，所有過戶文件及有關股票必須於二零二四年五月二十日(星期一)下午四時三十分前送達本公司的香港股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17M樓。

為釐定有權領取建議末期股息的股東資格，本公司將於二零二四年五月三十日(星期四)至二零二四年六月三日(星期一)期間(包括首尾兩日)暫停辦理股份過戶登記手續，期間不會辦理本公司任何股份過戶登記。為合資格領取建議末期股息，所有過戶文件連同有關股票最遲須於二零二四年五月二十九日(星期三)下午四時三十分前交回本公司的香港股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司進行登記，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17M樓。

企業管治

本公司於報告期內均遵守載於香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)附錄C1的《企業管治守則》(「企管守則」)內的全部守則條文。

董事證券交易

本公司採納上市規則附錄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」）作為本公司董事進行證券交易的守則。在向全體董事作出具體查詢後，本公司確認各董事於報告期內一直遵守標準守則所規定的有關標準。

購買、出售或贖回上市證券

截至二零二三年十二月三十一日止十二個月，本公司通過二級市場回購合共5,000,000美元的二零二五年到期、票面利率為8.75%的二零二五年債券。

二零二三年，本公司限制性股票激勵計劃受託人就限制性股票激勵計劃，以公司自有資金於二級市場購買合共86,758,000股本公司股份，購買股份佔本公司於本公告日期已發行股份總量的百分比為2.9%。

除上所述披露外，於報告期內，本公司及其各附屬公司概無購買、出售或購回本公司任何上市證券。

期後事項

二零二三年十二月三十一日後及直至本公告日期，並無發生重大事項。

審核委員會

本公司已按上市規則及企管守則之要求建立審核委員會（「審核委員會」）。該委員會由全部三位現任獨立非執行董事組成，分別為朱小平先生（審核委員會主席）、張永一先生和Wee Yiau Hin先生。審核委員會已審閱本集團截至二零二三年十二月三十一日止年度的經審計年度財務報表。

德勤•關黃陳方會計師行的工作範圍

本集團核數師德勤•關黃陳方會計師行審核並同意載列於二零二四年三月二十八日發佈的二零二三年全年業績公佈的本集團截至二零二三年十二月三十一日止年度的合併資產負債表、合併損益表、合併損益及其他綜合收益表、合併現金流量表的數字及其相關附註數據。德勤•關黃陳方會計師行就此進行的工作並不構成根據香港會計師公會所頒佈的香港核數準則、香港審閱準則或香港鑑證準則執行的鑑證業務，因此德勤•關黃陳方會計師行不對二零二三年全年業績出具任何鑑證意見。

刊登年報

本經審核全年業績公佈刊登於香港聯合交易所有限公司網站 (<http://www.hkex.com.hk>) 及本公司網站 (<http://www.antonoil.com>)。本公司截至二零二三年十二月三十一日止年度的年報載有上市規則規定的全部數據，將適時派發予本公司股東並登載於上述網站供查閱。

承董事會命
安東油田服務集團
主席
羅林

香港，二零二四年三月二十八日

於本公告日期，本公司的執行董事為羅林先生、皮至峰先生及范永洪先生；非執行董事為黃松先生；獨立非執行董事為張永一先生、朱小平先生及WEE Yiau Hin先生。