

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)

截至二零二四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約4,753.9百萬元，相比二零二三年的人民幣4,434.8百萬元上升約7.2%。
- 本集團淨利潤為人民幣約257.5百萬元，相比二零二三年的人民幣220.6百萬元增長約16.7%。
- 本集團權益持有人應佔利潤為人民幣約242.6百萬元，相比二零二三年的人人民幣196.5百萬元增長約23.5%。
- 本集團經營性現金淨流入為人民幣約1,325.1百萬元，相比二零二三年的人人民幣916.8百萬元增長約44.5%；自由現金流為人民幣約979.7百萬元，相比二零二三年的人人民幣499.5百萬元增長約96.1%。
- 本公司董事會建議宣派截至二零二四年十二月三十一日止年度末期股息每股人民幣0.025元，共計人民幣約7,300萬元，相比二零二三年的派息人民幣約3,900萬元增加約87.2%。

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」）截至二零二四年十二月三十一日止年度（下稱「二零二四年」或「報告期內」）的經審核合併年度業績及二零二三年同期的比較數字如下。

綜合財務狀況表

於二零二四年十二月三十一日

(除另有說明外，所有金額以人民幣千元為單位)

	於十二月三十一日	
附註	二零二四年	二零二三年
資產		
非流動資產		
物業、廠房和設備	1,706,428	1,808,227
使用權資產	98,769	116,027
投資物業	2,592	3,801
商譽	253,630	253,630
無形資產	352,222	333,081
於合營公司的權益	2,622	2,570
於聯營公司的權益	21,629	29,641
以公允價值計量且其變動計入 損益(「以公允價值計量且其變動 計入損益」)的金融資產	86,346	91,310
預付款及其他應收款	114,922	120,600
遞延所得稅資產	38,817	24,452
	<u>2,677,977</u>	<u>2,783,339</u>
流動資產		
存貨	771,395	910,021
應收貿易賬款及應收票據	5 2,328,687	2,441,035
合同資產	26,858	24,728
預付款和其他應收款	1,851,952	1,579,486
限制性銀行存款	370,354	482,379
現金及現金等價物	2,190,759	1,585,886
	<u>7,540,005</u>	<u>7,023,535</u>
資產合計	<u><u>10,217,982</u></u>	<u><u>9,806,874</u></u>

綜合財務狀況表(續)

於二零二四年十二月三十一日

(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	二零二四年	二零二三年
權益		
本公司權益持有人應佔資本及儲備		
股本	272,152	276,274
儲備	3,225,885	2,911,265
	<u>3,498,037</u>	<u>3,187,539</u>
非控制性權益	110,303	233,347
	<u>3,608,340</u>	<u>3,420,886</u>
負債		
非流動負債		
長期債券	–	787,515
長期借款	443,436	340,918
租賃負債	15,237	23,380
遞延所得稅負債	12,251	13,518
	<u>470,924</u>	<u>1,165,331</u>
流動負債		
短期借款	1,364,994	1,186,110
長期債券的即期部分	453,821	29,959
長期借款的即期部分	177,735	97,262
應付貿易賬款及應付票據	6 1,959,260	1,819,924
應計費用及其他應付款	1,712,209	1,717,749
租賃負債	9,095	12,720
合同負債	100,045	73,760
即期所得稅負債	361,559	283,173
	<u>6,138,718</u>	<u>5,220,657</u>
負債總額	<u>6,609,642</u>	<u>6,385,988</u>
權益和負債合計	<u>10,217,982</u>	<u>9,806,874</u>

綜合損益表
截至二零二四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 二零二四年	二零二三年
收入			
商品和服務	7	4,607,426	4,269,950
租賃	7	146,508	164,848
總收入	7	4,753,934	4,434,798
營業成本	8	(3,350,867)	(3,112,486)
毛利		1,403,067	1,322,312
其他收益／虧損淨額		(4,673)	(17,286)
預期信貸損失模型下的減值損失(扣除沖銷)		(61,302)	(89,819)
銷售費用	8	(240,361)	(195,914)
管理費用	8	(306,726)	(293,540)
研發費用	8	(115,651)	(111,669)
營業稅金及附加		(16,585)	(13,398)
經營利潤		657,769	600,686
利息收入	9	50,930	26,849
財務費用	9	(207,231)	(221,978)
財務費用(淨額)	9	(156,301)	(195,129)
應佔合營公司利潤		52	171
應佔聯營公司利潤		4,123	1,999
除所得稅前利潤		505,643	407,727
所得稅費用	10	(248,139)	(187,167)
本年度利潤		257,504	220,560
以下各項應佔利潤：			
本公司權益持有人		242,649	196,513
非控制性權益		14,855	24,047
		257,504	220,560
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	11	0.0854	0.0675
— 攤薄	11	0.0837	0.0666

綜合損益及其他綜合收益表
截至二零二四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	
	二零二四年	二零二三年
本年度利潤	<u>257,504</u>	<u>220,560</u>
其他稅後綜合(支出)／收益：		
以後可能將重分類進損益的項目		
淨投資對沖	(7,202)	(13,656)
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益(「以公允價值計量 且其變動計入其他綜合收益」)的金融工具 外幣折算差額	<u>1,254</u> <u>18,652</u>	<u>(350)</u> <u>15,935</u>
本年度其他稅後綜合收益	<u>12,704</u>	<u>1,929</u>
本年度綜合收益合計	<u><u>270,208</u></u>	<u><u>222,489</u></u>
歸屬下列的綜合收益總額：		
— 本公司權益持有人	254,768	199,050
— 非控制性權益	<u>15,440</u>	<u>23,439</u>
	<u><u>270,208</u></u>	<u><u>222,489</u></u>

綜合現金流量表

截至二零二四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	
	二零二四年	二零二三年
經營活動現金流量		
經營活動淨現金流入	1,440,484	1,023,856
收到利息	69,960	23,903
支付所得稅	(185,385)	(130,983)
經營活動所得現金淨額	<u>1,325,059</u>	<u>916,776</u>
投資活動現金流量		
購買物業、廠房及設備	(158,570)	(170,508)
處置物業、廠房及設備所得	7,249	6,624
購買無形資產	(32,728)	(53,420)
投資於聯營企業	(3,500)	–
收購附屬公司支付的現金淨額	(4,643)	(30,687)
來自聯營公司的股息	15,635	–
就其他投資活動支付的現金	(9,693)	(28,989)
投資活動所用現金淨額	<u>(186,250)</u>	<u>(276,980)</u>
融資活動現金流		
取得短期借款	1,362,420	1,494,916
償還短期借款	(1,182,916)	(1,449,000)
取得長期借款	302,900	403,000
償還長期借款	(119,900)	(61,500)
購回長期債券	(375,627)	(34,733)
償還租賃負債	(15,406)	(25,755)
付出利息	(159,077)	(140,336)
就附屬公司額外股權向非限制性權益支付的現金	(249,605)	(68,621)
處置附屬公司權益(不失去控制權)所得	–	97,530
購回普通股	(68,078)	(35,500)
股利分配	(44,641)	–
存放受限制銀行存款	(20,000)	(20,000)
提取受限制銀行存款	20,000	51,825
融資活動(所用)／所得現金淨額	<u>(549,930)</u>	<u>211,826</u>
現金及現金等價物淨增加	588,879	851,622
年初現金及現金等價物	1,585,886	727,904
現金及現金等價物的匯兌收益	15,994	6,360
年末現金及現金等價物	<u><u>2,190,759</u></u>	<u><u>1,585,886</u></u>

綜合財務報表附註

截至二零二四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. 一般信息

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, Uglund 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(「董事」)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《國際財務報告會計準則》及其修訂

本年度強制生效的《國際財務報告會計準則》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《國際財務報告會計準則》修訂。這些修訂在二零二四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。

對《國際財務報告準則第16號》的修訂	售後租回中的租賃負債
對《國際會計準則第1號》的修訂	流動或非流動負債分類
對《國際會計準則第1號》的修訂	附帶契約的非流動負債
對《國際會計準則第7號》的修訂	供應商融資安排
和《國際財務報告準則第7號》	

除下文所述外，在本年度應用《國際財務報告會計準則》的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。

應用《國際會計準則第7號》和《國際財務報告準則第7號》的修訂對供應商融資安排的影響

本集團在本年度首次應用了這些修訂。

修訂在《國際會計準則第7號－現金流量表》中增加了一項披露目標，規定企業必須披露有關其供應商融資安排的信息，使財務報表的使用者能夠評估這些安排對企業負債和現金流量的影響。

此外，《國際財務報告準則第7號－金融工具：披露》進行了修訂，在有關披露實體流動性風險集中度信息的要求中增加了供應商融資安排作為示例。

根據過渡規定，實體無需披露在首次應用該等修訂的年度報告期開始之前任何報告期的比較資料，亦無需在首次應用該等修訂的年度報告期開始時披露上述《國際會計準則》第7:44(b)(ii)及(b)(iii)條所規定的資料。

已發佈但尚未生效的新訂《國際財務報告會計準則》及其修訂

本集團沒有提前應用下列已發佈但尚未生效的新訂《國際財務報告會計準則》及其修訂：

對《國際財務報告準則第9號》 和《國際財務報告準則第7號》的修訂	金融工具分類和計量的修訂 ³
對《國際財務報告準則第9號》 和《國際財務報告準則第7號》的修訂	依賴自然的電力合同 ³
對《國際財務報告準則第10號》 和《國際會計準則第28號》的修訂	投資者及其聯營公司或合資公司之 間的資產出售或出資 ¹
對《國際財務報告會計準則》的修訂	《國際財務報告會計準則》年度改進－ 第11卷 ³
對《國際會計準則第21號》的修訂	缺乏可交換性 ²
對《國際財務報告準則第18號》	財務報表的列報和披露 ⁴

¹ 自待定期限或其後開始的年度期間生效。

² 自二零二五年一月一日或之後開始的年度期間生效。

³ 自二零二六年一月一日或之後開始的年度期間生效。

⁴ 自二零二七年一月一日或之後開始的年度期間生效。

除下文所述的新訂及經修訂《國際財務報告會計準則》外，董事預期應用所有其他新訂及經修訂《國際財務報告會計準則》於可預見未來不會對綜合財務報表產生重大影響。

《國際財務報告準則第18號》財務報表的列報和披露

《國際財務報告準則第18號》財務報表的列報和披露規定了財務報表的呈列和披露要求，將取代《國際會計準則第1號》財務報表的列報。這一新的《國際財務報告會計準則》繼承了《國際會計準則第1號》中的許多要求，同時引入了新的要求，即在損益表中列報指定類別和確定的小計；在財務報表附註中披露管理層確定的業績衡量標準，以及改進財務報表中披露信息的匯總和分類。此外，《國際會計準則第1號》的一些段落已移至《國際會計準則第8號》和《國際財務報告準則第7號》。還對《國際會計準則第7號》現金流量表和《國際會計準則第33號》每股收益進行了小幅修訂。

《國際財務報告準則第18號》及其他準則的修訂將於二零二七年一月一日或之後開始的年度期間生效，並允許提前應用。

新訂準則的應用預期將影響未來財務報表中損益表的列報和披露。本集團現正評估《國際財務報告準則第18號》對本集團綜合財務報表的具體影響。

3. 綜合財務報表的編製依據和重大會計政策信息

綜合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《國際財務報告會計準則》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獨立分部信息並供審閱。

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」四個可呈報分部的表現。

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所述者相同。主要經營決策者根據扣除所得稅費用、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前的利潤（「**EBITDA**」）及EBITDA與損益之間的對賬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	檢測服務	總計
截至二零二四年十二月三十一日止年度					
收入	<u>2,125,937</u>	<u>1,848,066</u>	<u>358,891</u>	<u>421,040</u>	<u>4,753,934</u>
EBITDA	<u>569,094</u>	<u>642,699</u>	<u>110,364</u>	<u>146,337</u>	<u>1,468,494</u>
折舊與攤銷	(251,182)	(6,507)	(57,531)	(16,446)	(331,666)
資產減值準備					
– 存貨	(5,487)	–	(915)	–	(6,402)
– 應收貿易賬款 (扣除撥回)	(42,869)	(5,896)	(190)	(3,592)	(52,547)
– 其他應收款	(4,065)	(3,584)	(1,086)	(20)	(8,755)
利息收入	5,038	866	1,700	6,335	13,939
財務費用	(19,253)	(13,143)	(3,389)	(437)	(36,222)
應佔合營公司利潤	52	–	–	–	52
應佔聯營公司利潤	4,123	–	–	–	4,123
所得稅費用	<u>(81,835)</u>	<u>(134,964)</u>	<u>(17,066)</u>	<u>(14,274)</u>	<u>(248,139)</u>
分部業績	173,616	479,471	31,887	117,903	802,877
未分配公司間接管理費用					<u>(545,373)</u>
本年度利潤					<u><u>257,504</u></u>
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					<u>(509,343)</u>
本年度利潤					<u><u>220,560</u></u>

	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽機服務	檢測服務	總計
於二零二四年十二月三十一日					
分部資產	3,865,754	2,073,289	720,562	409,445	7,069,050
分部資產包括：					
本年度發生的資本支出	<u>163,154</u>	<u>12,026</u>	<u>37,621</u>	<u>23,599</u>	<u>236,400</u>
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：					
本年度發生的資本支出	<u>125,407</u>	<u>13,162</u>	<u>25,474</u>	<u>26,646</u>	<u>190,689</u>

此處沒有披露負債，因為負債餘額沒有分配給分部。

可報告分部的資產到總資產的對賬如下：

	於十二月三十一日	
	二零二四年	二零二三年
可報告分部的資產	7,069,050	7,199,506
用於一般管理的企業資產	<u>3,148,932</u>	<u>2,607,368</u>
總資產	<u>10,217,982</u>	<u>9,806,874</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年度 二零二四年	二零二三年	於十二月三十一日 二零二四年	二零二三年
中國	1,662,877	1,746,730	1,712,059	1,796,672
伊拉克共和國（「伊拉克」）	2,601,388	2,210,871	547,941	587,408
其他國家	<u>489,669</u>	<u>477,197</u>	<u>210,254</u>	<u>191,600</u>
總計	<u>4,753,934</u>	<u>4,434,798</u>	<u>2,470,254</u>	<u>2,575,680</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

截至二零二四年十二月三十一日止年度，來自兩家外部客戶的收入為人民幣約2,834,983,000元（二零二三年：人民幣2,666,415,000元），分別佔總收入的40.03%和19.60%（二零二三年：40.33%和19.79%）。這些收入主要來自油田技術服務和油田管理服務分部（二零二三年：油田技術服務和油田管理服務分部）。

5. 應收貿易賬款及應收票據

	於十二月三十一日	
	二零二四年	二零二三年
應收貿易賬款(a)		
— 與客戶合同	2,189,508	2,192,156
— 應收租賃款	105,780	63,815
	<u>2,295,288</u>	<u>2,255,971</u>
應收票據(e)	33,399	185,064
	<u>2,328,687</u>	<u>2,441,035</u>

附註：

(a) 報告日的應收貿易賬款賬面價值的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零二四年	二零二三年
1至6個月	1,724,496	1,752,215
6個月至1年	319,042	259,574
1至2年	160,836	162,672
2至3年	45,151	44,914
3年以上	45,763	36,596
	<u>2,295,288</u>	<u>2,255,971</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。於二零二四年十二月三十一日，本集團應收貿易賬款餘額中包括賬面總價值為人民幣251,750,000元（二零二三年十二月三十一日：人民幣244,182,000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賬齡較長的項目是應收良好合作客戶的款項，並將於日後收回。

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

於二零二四年十二月三十一日，應收貿易賬款人民幣580,595,000元（二零二三年十二月三十一日：人民幣421,134,000元）已作為長期借款人民幣399,253,000元（二零二三年十二月三十一日：人民幣266,718,000元）和短期借款人民幣181,342,000元（二零二三年十二月三十一日：人民幣154,416,000元）的抵押。

(d) 應收貿易賬款減值變動如下：

	二零二四年	二零二三年
於一月一日	(314,310)	(265,433)
添置	(52,547)	(81,830)
撇銷	—	32,953
	<u> </u>	<u> </u>
於十二月三十一日	<u>(366,857)</u>	<u>(314,310)</u>

(e) 於二零二四年十二月三十一日，本集團持有已收票據總額為人民幣33,399,000元（二零二三年十二月三十一日：人民幣185,064,000元），作為相應應收貿易賬款的結算。應收票據以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益。集團收到的所有票據的到期日均在一年以內。

(f) 應收貿易賬款和應收票據以下列貨幣計價：

	於十二月三十一日	
	二零二四年	二零二三年
人民幣	1,120,610	1,321,964
美元（「美元」）	1,188,384	1,096,816
其他	19,693	22,255
	<u> </u>	<u> </u>
	<u>2,328,687</u>	<u>2,441,035</u>

6. 應付貿易賬款及應付票據

	於十二月三十一日	
	二零二四年	二零二三年
應付貿易賬款	717,567	660,944
供應商融資安排下的應付貿易賬款（附註）	330,673	283,144
應付票據	911,020	875,836
	<u> </u>	<u> </u>
	<u>1,959,260</u>	<u>1,819,924</u>

附註：

為了確保其供應商能夠方便地獲得信貸並方便結算，本集團與供應商達成了供應商融資安排，允許某些供應商從中國的銀行獲得付款。這項安排允許銀行提前結清發票，部分費用由供應商承擔。集團按安排約定的付款日期向銀行償還發票全額。由於該安排不允許集團通過向銀行支付晚於本應支付給供應商的款項的方式從銀行獲得融資，因此集團認為應付銀行的款項應歸類為應付貿易賬款。

供應商融資安排中負債的償還到期日範圍介乎180至360日，與不屬於供應商融資安排的可比較應付貿易賬款一致。

報告日的應付貿易賬款和應付票據（包括供應商融資安排）的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零二四年	二零二三年
1年以內	1,834,510	1,669,508
1至2年	56,278	58,141
2至3年	15,733	25,476
3年以上	52,739	66,799
	<u>1,959,260</u>	<u>1,819,924</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	
	二零二四年	二零二三年
人民幣	1,773,889	1,658,986
美元	178,933	153,215
其他	6,438	7,723
	<u>1,959,260</u>	<u>1,819,924</u>

7. 收入

	截至十二月三十一日年度	
	二零二四年	二零二三年
銷售商品	263,830	271,827
提供服務	4,343,596	3,998,123
	<u>4,607,426</u>	<u>4,269,950</u>
租賃	146,508	164,848
	<u>4,753,934</u>	<u>4,434,798</u>

(i) 收入分類

	截至二零二四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	檢測服務
商品或服務類型				
銷售商品	263,830	—	—	—
提供服務	<u>1,715,599</u>	<u>1,848,066</u>	<u>358,891</u>	<u>421,040</u>
合計	<u><u>1,979,429</u></u>	<u><u>1,848,066</u></u>	<u><u>358,891</u></u>	<u><u>421,040</u></u>
地理區域				
中國	1,024,610	11,475	127,520	352,764
伊拉克	723,490	1,632,470	208,259	37,169
其他國家	<u>231,329</u>	<u>204,121</u>	<u>23,112</u>	<u>31,107</u>
合計	<u><u>1,979,429</u></u>	<u><u>1,848,066</u></u>	<u><u>358,891</u></u>	<u><u>421,040</u></u>
收入確認時點				
單一時點	1,979,429	—	358,891	421,040
時段	<u>—</u>	<u>1,848,066</u>	<u>—</u>	<u>—</u>
合計	<u><u>1,979,429</u></u>	<u><u>1,848,066</u></u>	<u><u>358,891</u></u>	<u><u>421,040</u></u>

來自客戶合同的收入與分部資料對賬如下：

	截至二零二四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	檢測服務
分部資料披露的收入				
外部客戶(附註4)	2,125,937	1,848,066	358,891	421,040
租賃收入	<u>(146,508)</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>
來自客戶合同的收入	<u><u>1,979,429</u></u>	<u><u>1,848,066</u></u>	<u><u>358,891</u></u>	<u><u>421,040</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	檢測服務
商品或服務類型				
銷售商品	271,827	—	—	—
提供服務	1,584,938	1,617,860	349,401	445,924
合計	1,856,765	1,617,860	349,401	445,924
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	216,616	219,022	1,634	39,925
合計	1,856,765	1,617,860	349,401	445,924
收入確認時點				
單一時點	1,856,765	—	349,401	445,924
時段	—	1,617,860	—	—
合計	1,856,765	1,617,860	349,401	445,924

來自客戶合同的收入與分部資料對賬如下：

	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	檢測服務
分部資料披露的收入				
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	1,856,765	1,617,860	349,401	445,924

(ii) 與客戶簽訂合同的履約義務

a. 提供油田技術服務、鑽井服務及檢測業務

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、鑽井服務及檢測服務。

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、檢測服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接收的付款的權利。

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，此乃基於這些服務是例行的，沒有涉及複雜的過程，且客戶的接收程序為例行程序。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。

服務價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約義務的交易價格

於二零二四年十二月三十一日，分配給剩餘履約義務（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
一年內	4,178,581	1,971,992	424,717
一年以上但兩年內	1,987,718	1,221,282	165,948
兩年以上	313,566	1,276,604	73,742
	<u>6,479,865</u>	<u>4,469,878</u>	<u>664,407</u>

於二零二三年十二月三十一日，分配給剩餘履約義務（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
一年內	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>

(iv) 租賃

	截至二零二四年 十二月三十一日 止年度	截至二零二三年 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>146,508</u>	<u>164,848</u>
租賃產生的收入合計	<u>146,508</u>	<u>164,848</u>

8. 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年度	
	二零二四年	二零二三年
購買物料與服務	1,798,447	1,763,122
人力成本	1,157,716	940,106
其中：		
— 薪酬與其他僱員開銷	1,134,654	927,152
— 股份薪酬	23,062	12,954
折舊	315,201	344,262
其中：		
— 物業、廠房及設備	292,806	313,980
— 使用權資產	21,186	28,789
— 投資物業	1,209	1,493
減：於存貨資本化的部分	(23,949)	(23,874)
	<u>291,252</u>	<u>320,388</u>
無形資產攤銷	52,965	49,886
減：於存貨資本化的部分	(3,936)	(3,924)
	<u>49,029</u>	<u>45,962</u>
其中		
— 營業成本	40,071	37,720
— 管理費用	938	822
— 銷售費用	19	19
— 研發費用	8,001	7,401
核數師薪酬		
— 審計相關服務	6,250	6,200
— 其他服務	600	300
其他運營開支	710,311	637,531
其中：		
— 存貨減值	6,402	7,279

9. 財務費用，淨額

	截至十二月三十一日年度	
	二零二四年	二零二三年
利息支出		
— 銀行借款	(103,292)	(71,513)
— 債券	(52,910)	(77,699)
— 其他金融負債	(23,832)	(23,693)
— 租賃負債	(2,061)	(3,119)
匯兌收益淨額	11,086	5,547
其他	(36,222)	(51,501)
	<u>(207,231)</u>	<u>(221,978)</u>
財務支出		
	<u>50,930</u>	<u>26,849</u>
利息收入		
	<u>(156,301)</u>	<u>(195,129)</u>

10. 所得稅費用

	截至十二月三十一日年度	
	二零二四年	二零二三年
當期所得稅		
— 中國企業所得稅	26,220	26,451
— 伊拉克企業所得稅	183,603	155,719
— 其他	53,948	8,666
遞延所得稅	(15,632)	(3,669)
	<u>248,139</u>	<u>187,167</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，按於二零二四年的適用稅率25%（二零二三年：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%中的較高者徵收。

阿拉伯聯合酋長國（「阿聯酋」）公司稅（「CT」）自二零二四年一月一日起對截至二零二四年十二月三十一日財政年度的實體生效。公司稅是根據在阿聯酋迪拜成立的附屬公司的預計應稅利潤計算的，二零二四年的稅率為9%（二零二三年：無）。

本集團除所得稅前利潤的稅項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年度	
	二零二四年	二零二三年
除所得稅前利潤	505,643	407,727
按適用稅率計算稅項	217,827	168,673
不可稅前抵扣的開支	1,964	1,714
研發支出額外抵扣	(11,513)	(11,229)
無確認遞延所得稅的稅收損失和暫時可抵扣差異	43,987	29,064
利用未動用前期無確認遞延所得稅的可抵扣損失	(4,719)	(3,715)
應佔合營公司利潤所致影響	(8)	(26)
應佔聯營企業利潤所致影響	(961)	(500)
上年度撥備不足及其他	1,562	3,186
	<u>248,139</u>	<u>187,167</u>

11. 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年度	
	二零二四年	二零二三年
本公司所有者應佔利潤	242,649	196,513
已發行普通股的加權平均數(千股)(附註)	<u>2,841,221</u>	<u>2,910,766</u>
每股基本收益(以人民幣每股表示)	<u>0.0854</u>	<u>0.0675</u>

附註：

在計算已發行普通股的加權平均數時，已將庫存股的影響計算在內。

(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。截至二零二四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購股權獲行使，乃由於截至二零二四年及二零二三年十二月三十一日止兩個年度，該等購股權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	
	二零二四年	二零二三年
本公司所有者應佔利潤	242,649	196,513
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,841,221	2,910,766
限制性股票激勵計劃影響的調整(千股)	58,972	39,795
	<hr/>	<hr/>
為計算每股攤薄收益的普通股加權平均數(千股)	2,900,193	2,950,561
	<hr/>	<hr/>
每股攤薄收益(以人民幣每股表示)	<u>0.0837</u>	<u>0.0666</u>

12. 股息

報告期結束之後，董事已建議就截至二零二四年十二月三十一日止年度派付末期股息每股普通股人民幣0.025元(二零二三年：人民幣0.013元)，總金額為人民幣73,000,000元(二零二三年：人民幣39,019,000元)，並須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

二零二四年，全球經濟在多重挑戰中展現出強大韌性，實現溫和增長。通脹壓力進一步緩和，主要發達經濟體開啟降息周期，為全球經濟復甦注入動力，也為油氣行業的發展奠定了堅實基礎。在供需關係、地緣政治博弈及能源政策的共同作用下，國際油價維持中高位小幅震蕩，全年油氣產量顯著提升。與此同時，全球低碳轉型進程更加務實，天然氣作為關鍵過渡能源，需求呈現強勁增長態勢。

年內，本集團業務全球化快速發展，新增訂單實現歷史性高速增長，歸屬權益持有人利潤增長約23.5%，現金流表現持續強勁，在手現金充裕，為未來持續高速發展打下堅實基礎。

全球化市場

本集團繼續深化全球化的市場拓展，聚焦重大項目突破，提升全球影響力。除站穩中國、伊拉克傳統優勢市場外，於中東、東南亞、中亞、非洲等地積極佈局及持續深耕，持續獲得新的收穫。

二零二四年，本集團新增訂單共計人民幣約9,009.2百萬元，相較二零二三年同期增長約53.7%，其中，海外市場新增訂單大幅增長約78.8%，達人民幣約5,802.6百萬元，佔集團總體新增訂單比例約64.4%；中國市場新增訂單為人民幣約3,206.6百萬元，較二零二三年同期增長約22.5%，佔比為35.6%，截止二零二四年十二月三十一日，本集團在手訂單達人民幣約14,224.2百萬元，創歷史新高，保障集團未來高速增長。

產品及服務持續升級

本集團產品及服務持續升級，通過全方位解決方案不斷滿足客戶在油氣開發全過程中多元化的開發需求。油田管理、檢測、資產租賃等創新業務持續快速發展，拉動傳統業務持續增長。

業務模式上，集團的油田管理業務模式於伊拉克市場取得又一重大突破，二零二四年五月，集團於伊拉克第五輪+及第六輪油氣田區塊招標中成功中標Dhufriyah油田開發權，開發期為二十五年，集團將首次以作業者的身份主導油田區塊開發。該項目標誌着集團在油氣開發領域邁出了關鍵的一步，也開啟了伊拉克業務發展新的里程碑。該項目已完成開發合同的正式簽署。

全球化管理轉型升級

二零二四年，集團全力推動全球化管理轉型升級，對組織架構和運營管理體系進行了全面優化調整。作為戰略佈局的重要一步，集團於第一季度將系列運營管理部門總部遷至迪拜，以更貼近國際市場、更高效地支持全球業務拓展，進一步提升全球化運營能力。

為支撐全球化戰略落地，集團持續加強國際化人才隊伍建設，在全球範圍內招募具有國際化視野和卓越專業能力的優秀人才，為集團全球化發展提供持續動力。

集團成功上線並全面推行智慧生產經營平台。該平台實現了運營信息的實時數據化與可視化，助力全球業務互聯互通，顯著提升運營效率與管理效能，為集團全球化發展提供了強有力的數字化支撐，實現管理上的降本增效。

本集團全年持續加強阿米巴經營及成本管控，持續強化及細化業務全過程現金流管理，取得了強勁的現金流表現，全年實現經營性現金淨流入人民幣約1,325.1百萬元，實現自由現金流人民幣約979.7百萬元。

提升股東回報

集團高度重視全體股東利益。年內，經集團董事會審慎研討，集團制定併發佈了股票分紅及回購政策，如集團當年歸屬權益持有人淨利潤及累計未分配利潤為正，且集團現金流可滿足公司正常經營和滿足可持續發展資金需求情況下，集團將參考歸屬權益持有人淨利潤的30%進行現金分紅。同時，當管理層認為公司股價嚴重偏離集團的業務實質時，將可考慮以上一年度自由現金流的5%-10%適時開展股份回購。本集團希望通過該政策的執行，可以在集團業務快速發展的同時，推進股東回報的持續提升。二零二四年，集團每股基本收益較上一年度提升約26.5%。由於本集團本年度淨利潤並無其他重大營業外因素影響，且集團業務增長勢頭良好，現金儲備充足，公司董事會建議參照歸屬權益持有人淨利潤的30%，派付截至二零二四年十二月三十一日止年度的末期股息總額為人民幣73.0百萬元，較二零二三年的股息派付總額增長87.2%。

環境、社會和管治(ESG)

本集團積極圍繞中長期減碳目標，通過技術革新、嚴格的作業管理及服務模式創新，推進管理、作業提效，在自身作業過程當中最大程度減排及幫助客戶實現減排。社會責任方面，集團在各業務所在地，積極參與社區公益活動、捐贈，幫扶教育事業發展，支援救災及援助災後重建等工作，同時，本集團致力於增強全球化的人才引進與培養力度，推動技術革新，努力為社會進步貢獻企業力量。

二零二四年，集團成功入選標普全球《可持續發展年鑑(中國版)2024》，這是中國油服企業首次獲此殊榮，標誌着集團在可持續發展方面的不懈努力取得了堅實成果；此外，集團再次入選由德勤中國、新加坡銀行、香港科技大學商學院及《哈佛商業評論》中文版聯合發佈的第六屆「中國卓越管理公司」榜單。集團附屬公司獲「國家級專精特新小巨人企業」、「2024北京民營企業社會責任百強」等諸多榮譽。

業績表現

二零二四年，本集團收入為人民幣約4,753.9百萬元，較二零二三年的人民幣4,434.8百萬元增加人民幣約319.1百萬元，增幅為約7.2%；經營利潤為人民幣約657.8百萬元，較二零二三年的人民幣600.7百萬元增加人民幣約57.1百萬元，增幅為約9.5%；淨利潤為人民幣約257.5百萬元，較二零二三年同期的人民幣220.6百萬元上升約16.7%；本公司權益持有人應佔利潤為人民幣約242.6百萬元，較二零二三年同期的人民幣196.5百萬元增加人民幣約46.1百萬元，增幅為約23.5%，歸屬本公司權益持有人的淨利率為約5.1%。

截至二零二四年十二月三十一日，本集團應收賬款餘額人民幣約2,328.7百萬元，應收賬款平均周轉天數為172天，與二零二三年相比增長3天；存貨平均周轉天數為64天，與二零二三年相比減少11天；應付賬款平均周轉天數107天，與二零二三年相比增長19天；經營性淨現金流入為人民幣約1,325.1百萬元，較二零二三年的人民幣916.8百萬元增加人民幣約408.3百萬元。自由現金流為人民幣約979.7百萬元，較二零二三年的人民幣499.5百萬元增加人民幣約480.2百萬元。

地域市場分析

二零二四年，本集團海外市場收入為人民幣約3,091.1百萬元，較二零二三年的人民幣2,688.1百萬元增加人民幣約403.0百萬元，增幅為約15.0%，海外市場佔集團總體收入比例為約65.0%。海外市場中，伊拉克市場收入為人民幣約2,601.4百萬元，較二零二三年的人民幣2,210.9百萬元增加人民幣約390.5百萬元，增幅為約17.7%，佔集團整體收入為54.7%；其他海外市場收入為人民幣約489.7百萬元，較二零二三年的人民幣477.2百萬元增加人民幣約12.5百萬元，增幅為約2.6%，佔集團整體收入約10.3%。中國市場收入為人民幣約1,662.8百萬元，較二零二三年的人民幣1,746.7百萬元降低人民幣約83.9百萬元，降幅為約4.8%，佔集團總收入比例為約35.0%。

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	
	二零二四年 (人民幣 百萬元)	二零二三年 (人民幣 百萬元)	變幅 (%)	二零二四年 (%)	二零二三年 (%)
海外市場	3,091.1	2,688.1	15.0%	65.0%	60.6%
中國市場	1,662.8	1,746.7	-4.8%	35.0%	39.4%
合計	<u>4,753.9</u>	<u>4,434.8</u>	<u>7.2%</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	
	二零二四年 (人民幣 百萬元)	二零二三年 (人民幣 百萬元)	變幅 (%)	二零二四年 (%)	二零二三年 (%)
伊拉克市場	2,601.4	2,210.9	17.7%	54.7%	49.9%
其他海外市場	489.7	477.2	2.6%	10.3%	10.8%
合計	<u>3,091.1</u>	<u>2,688.1</u>	<u>15.0%</u>	<u>65.0%</u>	<u>60.6%</u>

海外市場

伊拉克

在伊拉克市場，本集團持續深耕並不斷建立新的業務增長點，建立了強大的國際化、一體化的服務能力及強大的品牌影響力。二零二四年，伊拉克市場主要客戶持續加大資本投入，積極推動產能擴建。本集團加強銷售創新，佈局重點市場，成功贏得了包括油田管理、運維、檢測、增產技術在內的一系列高價值服務合同。

業務模式上，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，本集團於伊拉克南部市場的一體化油田管理項目已進入高效運營第七年，獲得客戶高度讚譽。項目合作範圍有望進一步擴大。該業務模式來自客戶運維開支，為純輕資產業務模式，可幫助集團對沖周期波動帶來的潛在業務影響，為集團創造了更加穩定的收入及現金流。

集團於二零二四年五月成功中標伊拉克Dhufriyah油田開發權，開發期二十五年。集團已於二零二四年十月正式完成所有商務條款確認及開發合同簽署。此項目為集團首次以作業者的身份主導油田區塊開發，標誌着集團於油氣開發領域的全新突破。

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。二零二四年十二月，集團安迅數智團隊為油田客戶啟動OGM(油氣管理)及CPF(中央處理設施)自動化改造項目，該項目是油田數智化轉型的重要組成部分，項目對OGM及CPF進行自動化改造，通過建設設備、數據可視化監控系統等手段，實現現場的全面感知控制，實現數據資源共享，提升了油田核心業務的協同運行能力以及生產運行管理能力，為油田增產增收提供堅實保障。

二零二四年，本集團於伊拉克市場合計獲得新增訂單人民幣約5,013.7百萬元，較二零二三年同期增長約97.3%；錄得收入人民幣約2,601.4百萬元，較去年同期的人民幣2,210.9百萬元上升約17.7%。

(註：伊拉克市場新中標的Dhufriyah油田管理項目由於業務模式與本集團的傳統服務模式不同，本集團將首次作為作業者，在此後二十五年間負責整體油田開發，因此該項目暫無確定的訂單金額，此項目未計入新增訂單總額。)

其他海外市場 – 全球新興市場

集團積極推進全球打新，在全球新興市場持續發現新的業務機會。全球市場以迪拜為管理中心，輻射海外其他市場，全年完成30餘個國家市場商機的線上／線下調研。年內，集團在中東、中亞、非洲、東南亞等多個市場發現新的商機，在阿聯酋、沙特、阿塞拜疆、科威特、埃及等地深度對接項目機會及推進新的市場突破。集團重點依托全方位解決方案，根據每個國家／區域市場客戶需求，提供針對性的高效服務。

集團積極參加全球新興市場的行業展會，如阿布扎比國際石油展(ADIPEC 2024)，埃及石油展等，進一步拓展國際客戶網絡，提升品牌知名度。集團的全方位解決方案，特色增產提效技術、數智平台、全球化團隊及管理吸引了眾多全球客戶、合作夥伴和行業專家，集團亦與埃及石油部長等行業高層，及與當地油公司、國際油公司、油服公司等開展了深入交流，與部分重要客戶簽署合作備忘錄，為全球市場進一步拓展渠道及奠定基礎。

二零二四年，本集團在全球新興油氣開發市場的業務持續穩健增長，新增訂單總量為人民幣約788.9百萬元，相較二零二三年增加約12.0%。二零二四年，其他海外市場錄得收入人民幣約489.7百萬元，較二零二三年的人民幣477.2百萬元上升約2.6%。

中國市場

二零二四年，本集團於中國市場繼續深化輕資產轉型，以油藏地質研究為核心，堅持現金流經營商務模式創新，逐步實現增長模式變革。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，年內實現多項技術突破及作業記錄。

依托創新商務模式及平台業務優勢，年內，集團以地質研究服務技術為支撐，高質量交付某油田致密氣井增產技術服務，創區塊測試產量新高；集團打造鑽井管理監督服務新模式，成功中標中儲國能300MW空氣儲能項目，實現儲能領域全新市場突破；於華北局某區塊首口超高溫超深直井，集團成功刷新區塊鑽探深度及溫度記錄，成為區塊油氣勘探的重要里程碑；於新疆市場，集團成功中標某LNG場站運維項目，實現油田管理LNG運維項目在中國境內新突破；此外，集團於西南市場的天然氣淨化處理服務啟動擴建工程，預計將在該項目原有基礎上新增80萬日處理量，2025年全年天然氣年處理能力將突破11億立方米，該項目為集團租賃業務BOT(建設、運營、移交)業務模式的成功實踐，有助未來相關業務模式於其他市場的持續突破。

集團亦積極推進數智化發展，年內，集團「油氣開發全場景大模型」榮獲工業和信息化部工業互聯網研究院頒發的《AI大模型工業應用能力評估證書》，標誌着集團「大模型」在技術、行業影響力等方面達到了國際先進水平；集團的「油氣產業人工智能聯合研發平台」憑藉卓越的創新性、推廣價值和示範作用，成功入選工信部「人工智能賦能新型工業化典型應用案例」。此外，集團還獲得：2024DAMA數據治理最佳實踐獎、「智創標桿企業」、「AI應用標桿案例」、「創新應用場景」、「能源行業數字化典範案例」、與「2024未來企業智能領軍者」等各類行業獎項。二零二四年，集團為國企客戶提供油氣開發場景、管道調控場景人工智能方案設計諮詢服務，參與客戶多個產業現場調研，共計收集五十多個油氣開發場景項目需求；提供的光纖遠程監測與智能分析項目，可幫助客戶實時監測井筒漏點和環空液面異常情況。通過機器學習和人工智能算法，平台能夠自動識別潛在的洩漏風險，並及時發出預警，當前該項目已經落地部署；在軟件著作權方面，年內安東數智產業集團共計榮獲16項，涵蓋智能鑽井、智能砂堵、壓裂產量預測、光纖井筒漏點實時預測、安東通智能問答、油氣通等。

本集團持續搭建生態式賦能協作的平台化發展模式，年內，由中國信保北京分公司主辦，本集團承辦的「2024年度油氣行業論壇」在成都成功舉辦，來自油氣企業、高校、律所及金融機構的近百位代表出席會議。本次油氣行業論壇為各方合作搭建賦能平台，助力油氣企業全球化業務發展。

二零二四年，本集團在中國市場獲得新增訂單人民幣約3,206.6百萬元，較去年同期的人民幣2,617.2百萬元增加約22.5%，且項目結構持續優化，輕資產項目服務訂單繼續增加。二零二四年中國市場錄得收入人民幣約1,662.8百萬元，較二零二三年的人人民幣1,746.7百萬元下降約4.8%。

產業分析

報告期內，本集團檢測服務收入為人民幣約421.0百萬元，較二零二三年下降約5.6%，佔本集團二零二四年收入約8.9%；油田管理服務收入為人民幣約1,848.1百萬元，較二零二三年增長約14.2%，佔本集團二零二四年收入約38.9%；油田技術服務收入為人民幣約2,125.9百萬元，較二零二三年增長約5.2%，佔本集團二零二四年收入約44.7%；鑽機服務收入為人民幣約358.9百萬元，較二零二三年增長約2.7%，佔本集團二零二四年收入約7.5%。

產業集群佔收入分析

	截至十二月三十一日			佔總收入比例	
	止十二個月		變幅	截至十二月三十一日	
	二零二四年	二零二三年		二零二四年	二零二三年
	(人民幣 百萬元)	(人民幣 百萬元)	(%)	(%)	(%)
檢測服務	421.0	445.9	-5.6%	8.9%	10.0%
油田管理服務	1,848.1	1,617.9	14.2%	38.9%	36.5%
油田技術服務	2,125.9	2,021.6	5.2%	44.7%	45.6%
鑽機服務	358.9	349.4	2.7%	7.5%	7.9%
合計	<u>4,753.9</u>	<u>4,434.8</u>	7.2%	<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、技術和資質綜合水平領先的檢測服務公司，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，本集團計劃分拆通奧檢測於中國內地資本市場獨立上市。受當前宏觀資本市場狀況影響，本集團預計將會延遲上市計劃，為避免上市項目受到此前引入戰略投資者所簽署的投資協議中所約定的上市時間等條件限制及帶來的相應財務上的負面影響，經通奧檢測以及集團董事會研討及批准，及經與通奧檢測的戰略投資者的友好磋商，本集團已於二零二四年九月六日，以現金回購相關戰投股份。通奧檢測的後續分拆上市計劃將視資本市場情況，於合適的窗口進一步推進。

二零二四年，檢測服務的收入為人民幣約421.0百萬元，較去年同期收入人民幣445.9百萬元下降約5.6%，主要受到部分市場客戶需求調整導致業務量下降所致。在嚴格的內部管理、現金流及成本管控下，全年現金流保持穩定，同時EBITDA利潤率有所提升。同時，管理層應對市場變化，制定全新的市場突破計劃，以提升未來業績。

年內，檢測集團資產完整性管理服務在印尼市場取得重大突破，實現項目落地，無損檢測服務全面向油氣田地面工程領域拓展和覆蓋，管道檢測服務在南美、非洲市場均實現突破，新能源設備設施檢測服務在中國國內實現規模化訂單落地，檢測集團在新的市場領域呈現出全球化佈局加速、業務多元化深化、技術競爭力提升等核心趨勢，這為後續業務發展奠定了可持續增長的基礎。

受到收入下滑影響，檢測服務的EBITDA從二零二三年的人民幣140.0百萬元增長至二零二四年的人民幣約146.3百萬元，增幅為約4.5%，EBITDA率為34.8%，較去年同期的31.4%上升3.4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

本集團具備領先的油氣資源開發技術和專業的油田管理團隊，致力於為客戶提供高效的油田管理及配套服務，助力客戶實現資產價值最大化。我們的油田管理服務網絡覆蓋伊拉克、西非、中國等多個重要油氣產區。憑藉卓越的服務質量，與客戶建立了長期穩固的合作關係。

自二零一八年起，本集團在伊拉克馬基奴油田提供的管理服務獲得客戶高度認可，並持續深化合作領域。同時，我們在乍得市場的一體化油田管理項目也始終保持穩定運營，進一步彰顯了本集團在國際油氣領域的專業實力，並幫助集團在當地市場建立強大的市場影響力。

報告期內，集團油田管理服務模式再獲新突破，中標伊拉克Dhufriyah油田二十五年開發權，將以獨立作業者身份邁入油氣田開發新紀元。

經過多年快速發展，本集團的油田管理業務國際化、專業化的項目管理體系，卓越的服務能力已贏得了客戶的高度認可及充分的市場驗證。未來，集團將繼續深化全球化佈局，積極複製成功經驗，持續拓展新的項目機會。

二零二四年，本集團油田管理服務板塊業務繼續實現穩定增長，收入為人民幣約1,848.1百萬元，較去年同期的人民幣1,617.9百萬元上升約14.2%。

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約1,089.6百萬元，較二零二三年的人民幣1,033.9百萬元增長約5.4%。
- 2) 油田運維服務：二零二四年，油田運維服務產品線錄得收入為人民幣約758.5百萬元，較二零二三年的人民幣584.0百萬元上升約29.9%。

油田管理服務板塊的EBITDA從二零二三年的人民幣600.2百萬元上升到二零二四年的人民幣約642.7百萬元，增幅為約7.1%，EBITDA率為34.8%，較二零二三年下降2.3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周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、資產租賃服務等，以精準服務幫助客戶資源開發全面提效，實現油藏資產價值最大化。

集團持續堅持技術創新，大力拓展綠色技術，年內推出天然氣產業鏈本地化解決方案，致力為全球的天然氣資源客戶提供資源的高效開發、利用。同時，依托集團專業的地質工程研究，以及專業特色技術，集團推出定制化的低成本解決方案，為客戶提升區塊產量，同時降低開發成本。集團的AI賦能，精準的實時監測及數智提效技術亦開始在中國及海外推廣應用。

二零二四年，油田技術服務板塊收入為人民幣約2,125.9百萬元，相比去年同期的人民幣2,021.6百萬元上升約5.2%。

油田技術服務板塊各產品線業務分析：

- 1) 鑽井技術服務：二零二四年，該產品線錄得收入人民幣約216.6百萬元，較去年同期的人民幣390.4百萬元下降約44.5%。
- 2) 完井技術服務：二零二四年，該產品線錄得收入人民幣約318.5百萬元，較去年同期的人民幣210.8百萬元增長約51.1%。
- 3) 增產技術服務：二零二四年，該產品線錄得收入人民幣約1,326.1百萬元，較二零二三年的人民幣1,201.1百萬元增長約10.4%。
- 4) 資產租賃服務：二零二四年，該產品線錄得收入人民幣約264.7百萬元，較去年同期的人民幣219.3百萬元增長約20.7%。

油田技術服務板塊的EBITDA從二零二三年的人民幣565.4百萬元增長至二零二四年的人民幣569.1百萬元，增幅為0.7%，EBITDA率為26.8%，較去年同期的28.0%下降了1.2個百分點。

鑽機服務

在本集團全面國際化與向輕資產及創新型業務升級轉型的戰略背景下，鑽機服務作為一項資本密集型業務已不再是集團的發展重點。本集團將依托現有的優質鑽井技術，充分利用自有鑽機設備，並通過本集團的生態合作平台來整合行業資源，以實現低成本運營的同時提供高效的鑽井服務。

二零二四年，鑽機服務板塊收入為人民幣約358.9百萬元，較去年同期的人民幣349.4百萬元增長約2.7%。

鑽機服務板塊的EBITDA從二零二三年的人民幣107.7百萬元上升至二零二四年的人民幣約110.4百萬元，增幅為2.5%，EBITDA率為30.8%，與去年基本持平。

戰略資源配套

二零二四年，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。二零二四年資本開支為人民幣約186.3百萬元，較二零二三年的人人民幣277.0百萬元減少人民幣約90.7百萬元。

投資配套建設

二零二四年，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

二零二四年，本集團持續推動建設創新型、地質工程相結合、數字化、專精特新的油氣開發全方位解決方案油田技術公司，在自主創新、與客戶聯合創新及解決方案服務能力建設方面取得豐碩成績。二零二四年，本集團研發投入人民幣約115.7百萬元，較去年同期的人民幣111.7百萬元上升3.6%。主要科研項目成果包括：

- 滑套、旋轉步進式滑套及壓裂滑套發明專利
- 管道內壁去毛刺系統及方法發明專利
- 過濾套端部壓平機發明專利
- 預充填示蹤篩管發明專利
- 過濾套端部整形設備發明專利
- 可溶球座及投球滑套發明專利

人力資源配套

二零二四年，隨着全球業務的快速發展，為更好地支持全球化高效運營，本集團在組織變革、人才管理及招聘培養等方面穩步推進全球化轉型，取得了顯著成效。

年內，集團完成了重要的組織架構升級，設立迪拜、北京雙管理總部，標誌着全球化佈局的進一步深化。部分職能管理部門前移至區域市場，以更快速地響應市場需求，提升本地化競爭力。同時，集團打造並上線了全方位、多層次的信息共享系統，打破部門間信息壁壘，實現高效信息流通與資源優化配置，推動運營效率的全面提升。

此外，集團持續升級全球化人力資源管理體系，為全球運營提供堅實支撐。通過優化人才評估機制，進一步改善人才結構，推動團隊能力的持續迭代與升級。同時，推進全球化招聘戰略，搭建全球招聘網絡與專業化團隊，為全球化轉型提供強有力的人才保障。

在人才培養方面，本集團持續通過「石油同學」平台提供線上培訓，不僅針對集團員工，亦為行業人才提供開放的、多元化的培訓課程。年內，集團針對新畢業加入安東的員工的第十七期「螞蟻訓練營」伊拉克站成功舉行，此為第一次在伊拉克完整組織該類培訓，並全部使用阿語授課，標誌着集團全球化的培訓活動開展進入了一個嶄新的階段；集團亦多次組織海外員工赴中國培訓，幫助員工提升國際合作能力。集團的人才全球化戰略將持續推進。

截至二零二四年十二月三十一日，本集團員工總數為6,754人，相較二零二三年十二月三十一日增加244人，其中海外員工4,244人，佔集團員工總數62.8%。

展望

集團將以「建設新時代領先的綠色能源技術服務全球化公司」為長期戰略目標，提出「踐行長期主義，做難而正確的事。」在已經建立良好的訂單儲備、全球化市場佈局的基礎上，集團將以二零二五年為新的快速增長起點，積極把握行業市場機遇，持續實現新的突破，實現長期高速發展。

在市場方面，集團將持續推動全球市場打新，堅持以客戶為中心推動全球化業務轉型，努力推進全球市場網絡平台建設，全面加強數字化銷售力量，打造全球商務平台，實現線上線下服務全球覆蓋；進一步增強市場洞察力，全球同步開展區域市場調研，抓好商機挖掘工作，集中資源重點突破；着力打造油氣資源開發朋友圈，不斷提高行業影響力，強化全球化資源調動能力，實現大型項目低成本落地，為業務的持續穩定發展夯實基礎。

產品和服務方面，集團將持續以行業頂層思維，持續推動產品和服務的升級。集團全新推出油氣開發全方位的提效解決方案，對標油氣開發效率不高、天然氣難以有效利用、生產運營效率低、社會及地理環境惡劣、資源組織低效等痛點，針對性的推出「安東油氣田開發提效解決方案」「天然氣利用提效解決方案」「AI賦能油氣開發提效解決方案」及「平台協作油氣開發利用解決方案」。針對油氣田開發過程中的各類「低效」問題，提供各環節的關鍵技術、全面的工程服務、創新及管理服務、人工智能轉型及提供強大的資源共享平台服務等，為客戶提供全方位提效服務，讓油氣開發更加經濟高效。

管理方面，集團將強化增長管理，努力打造長期高速增長飛輪；突出創新管理，建立生態式、多主體經營新商業形態；持續優化去中心化的阿米巴經營模式，加強成本費用管控，升級採購工作管理，提高外部資源調動能力；堅持現金流經營，不斷深化業務金融化，提高抗風險能力；打造合夥人激勵機制以激發創造力，助力業務長期快速發展。

同時，集團將全力打造適應快速增長的全球化領導團隊，加強人員選拔，積極吸納具有創業精神、自我成長的全球化人才；全面實施全球化和當地化相結合運行模式，為全球化人才提供開放、嚴謹、高效的工作環境，加快全球人力資源建設工作，為集團業務的持續健康發展儲備優秀人才。

以「成為人與環境高效、和諧發展的典範」為企業願景，集團將繼續堅定執行可持續發展。大力推廣綠色能源開發技術、數智技術應用，助力行業減碳；全球化進程中，積極保護地方生態，同時積極幫扶業務所在當地社區的經濟發展，技術、人才培養等，促進共同繁榮；我們將繼續與各界合作夥伴攜手共創，共同分享發展成果，推進行業的綠色轉型。

面對未來的不確定性與挑戰，我們堅信保持娛樂精神的重要性，集團將持續以積極的態度應對變化，面向未來保持樂觀，持續奮鬥、創新，創造突破性價值，推進可持續發展！

財務回顧

收入

本集團於二零二四年的收入為人民幣約4,753.9百萬元，較二零二三年同期人民幣4,434.8百萬元增加人民幣約319.1百萬元，增幅為約7.2%。

營業成本

營業成本由二零二三年的人民幣3,112.5百萬元上升至二零二四年的人民幣約3,350.9百萬元，上升約7.7%，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，本集團其他收益淨額由二零二三年的人民幣-17.3百萬元增加人民幣約12.6百萬元至二零二四年的人民幣-4.7百萬元。

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)由二零二三年的人民幣約89.8百萬元減少人民幣約28.5百萬元至二零二四年的人民幣61.3百萬元。

銷售費用

二零二四年銷售費用為人民幣約240.4百萬元，較二零二三年的人民幣195.9百萬元上升人民幣約44.5百萬元，或22.7%。

管理費用

於二零二四年管理費用為人民幣約306.7百萬元，較二零二三年的人民幣293.5百萬元上升人民幣約13.2百萬元，或4.5%。

研究開發費用

二零二四年研究開發費用為人民幣約115.7百萬元，較二零二三年的人民幣111.7百萬元上升人民幣約4.0百萬元，或3.6%。

稅金及附加

二零二四年稅金及附加為人民幣約16.6百萬元，較二零二三年的人民幣13.4百萬元增加人民幣約3.2百萬元，或23.9%。

經營利潤

本集團二零二四年的經營利潤為人民幣約657.8百萬元，較二零二三年同期的人民幣600.7百萬元上升人民幣約57.1百萬元，或9.5%。二零二四年的經營利潤率為約13.8%，比二零二三年同期的13.5%上升0.3個百分點。

財務費用淨額

二零二四年，財務費用淨額為人民幣約156.3百萬元，較二零二三年的人民幣195.1百萬元下降人民幣約38.8百萬元，或19.9%。

所得稅費用

於二零二四年，所得稅費用為人民幣約248.1百萬元，較二零二三年同期的人民幣187.2百萬元上升人民幣約60.9百萬元或32.5%。

本期間利潤

本集團二零二四年的淨利潤為人民幣約257.5百萬元，較二零二三年同期的人民幣220.6百萬元增加人民幣約36.9百萬元，增幅為16.7%。

本公司權益持有人應佔利潤

於二零二四年，本公司權益持有人應佔利潤為人民幣約242.6百萬元，較二零二三年同期的人民幣196.5百萬元增加人民幣約46.1百萬元，增幅為23.5%。

應收貿易賬款及應收票據

於二零二四年十二月三十一日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額為人民幣約2,328.7百萬元，較二零二三年十二月三十一日減少人民幣約112.3百萬元。於二零二四年平均應收貿易賬款周轉天數為172天，較二零二三年同期增加了3天。

存貨

於二零二四年十二月三十一日，本集團的存貨為人民幣約771.4百萬元，較二零二三年十二月三十一日減少人民幣約138.6百萬元。

流動性及資本資源

於二零二四年十二月三十一日，本集團的現金和銀行存款為人民幣約2,561.1百萬元(包括：受限制銀行存款、現金及現金等價物)，比二零二三年十二月三十一日增加人民幣492.8百萬元。

本集團於二零二四年十二月三十一日尚未償還的短期借款為人民幣1,365.0百萬元。中國國內銀行授予本集團信貸額度中人民幣1,315.0百萬元未使用。

於二零二四年十二月三十一日，本集團的資本負債比率為55.1%，較二零二三年十二月三十一日的資本負債比率55.7%下降0.6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。

本公司二零二四年十二月三十一日權益持有人應佔權益為人民幣約3,498.0百萬元，較二零二三年十二月三十一日的人民幣3,187.5百萬元增加人民幣約310.5百萬元。

重大附屬公司、聯營公司及合營企業收購及出售

截至二零二四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

截至二零二四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約1,325.1百萬元，較二零二三年同期增加人民幣約408.3百萬元。

資本開支及投資

本集團截至二零二四年十二月三十一日止十二個月的資本開支為人民幣約186.3百萬元，相比二零二三年的資本開支277.0百萬元減少人民幣約90.7百萬元。

合約責任

本集團的合約承諾主要包括本集團資本承諾。於二零二四年十二月三十一日，本集團的資本承諾（但尚未於綜合財務狀況表作出撥備）為人民幣約48.3百萬元。

或然負債

於二零二四年十二月三十一日，本集團並無任何重大或有負債或擔保。

資產抵押

於二零二四年十二月三十一日，本集團用作銀行融資的資產抵押為賬面淨值人民幣約79.3百萬元的房屋和設備，賬面淨值人民幣約5.3百萬元的使用權資產，賬面淨值人民幣約580.6百萬元的應收貿易賬款以及人民幣20.0百萬元的受限制銀行存款。

賬外安排

於二零二四年十二月三十一日，本集團並無任何賬外安排。

末期股息

本公司董事會建議宣派二零二四年十二月三十一日止年度末期股息每股人民幣0.025元（二零二三年十二月三十一日：每股人民幣0.013元），惟須待股東於股東週年大會上批准。預計派付股息日期為二零二五年六月十一日或前後向於二零二五年六月四日名列本公司股東名冊之股東派發股息。

股東周年大會

本公司股東周年大會（「股東周年大會」）將於二零二五年五月二十七日（星期二）舉行，而股東周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

本公司將由二零二五年五月二十二日（星期四）起至二零二五年五月二十七日（星期二）止（包括首尾兩日）暫停辦理股份過戶登記。為符合出席二零二五年股東周年大會並投票的資格，所有過戶文件及有關股票必須於二零二五年五月二十一日（星期三）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，本公司將於二零二五年六月二日（星期一）至二零二五年六月四日（星期三）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三十日（星期五）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

截至二零二四年十二月三十一日止十二個月，本公司於香港聯合交易所有限公司累計回購52,090,000股。於二零二四年十二月三十一日，本公司已發行股份總數為2,961,647,855股。

股份購買之詳情如下：

月份	回購股份數目	每股購買價（港幣）		總代價 （扣除開支前） （港幣）
		最高	最低	
2024年7月	26,104,000	0.59	0.54	15,205,013.60
2024年10月	7,818,000	0.60	0.57	4,647,396.60
2024年11月	11,000,000	0.59	0.55	6,274,700.00
2024年12月	7,168,000	0.60	0.56	4,149,044.00

二零二四年，本公司通過限制性股票激勵計劃受託人就限制性股票激勵計劃，於二級市場購買合共84,066,000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2.8%。

截至二零二四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51,730,000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。

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

二零二四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二零二四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二零二五年三月二十四日發佈的二零二四年全年業績公佈的本集團截至二零二四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二零二四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>)。本公司截至二零二四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資料，將適時派發予本公司股東（如要求）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，二零二五年三月二十四日

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、*WEE Yiau Hin* 先生及陳欣女士。