

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)

### 截至二零二五年六月三十日止六個月 中期業績公告

#### 財務摘要

- 本集團二零二五年上半年之綜合收入為人民幣約2,631.1百萬元，相比二零二四年上半年的人民幣約2,176.3百萬元上升20.9%。
- 本集團二零二五年上半年淨利潤為人民幣約166.3百萬元，相比二零二四年上半年的人民幣約111.6百萬元增長49.0%。
- 本集團二零二五年上半年權益持有人應佔利潤為人民幣約165.1百萬元，相比二零二四年上半年的人民幣約105.9百萬元增長55.9%。
- 本集團二零二五年上半年經營性現金淨流入為人民幣約370.0百萬元，相比二零二四年同期的人民幣約345.7百萬元增加人民幣24.3百萬元；自由現金流為人民幣約173.0百萬元，較二零二四年同期的人民幣約197.2百萬元減少人民幣約24.2百萬元。

#### 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」）截至二零二五年六月三十日止六個月（下稱「二零二五年上半年」或「報告期內」）的未經審核簡明合併中期業績及二零二四年同期的比較數字如下：

簡明綜合財務狀況表  
 於二零二五年六月三十日  
 (除另有說明外，所有金額以人民幣千元為單位)

	附註	於二零二五年 六月三十日 (未經審計)	於二零二四年 十二月三十一日 (經審計)
<b>資產</b>			
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		1,682,442	1,706,428
使用權資產		94,040	98,769
投資物業		1,987	2,592
商譽		253,630	253,630
無形資產		359,372	352,222
於合營公司的權益		2,354	2,622
於聯營公司的權益		22,148	21,629
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		88,331	86,346
預付款及其他應收款		114,662	114,922
遞延所得稅資產		46,735	38,817
		<u>2,665,701</u>	<u>2,677,977</u>
<b>流動資產</b>			
存貨		695,377	771,395
應收貿易賬款及應收票據	5	2,471,648	2,328,687
合同資產		18,696	26,858
預付款及其他應收款		1,941,612	1,851,952
限制性銀行存款		504,036	370,354
現金及現金等價物		1,749,364	2,190,759
		<u>7,380,733</u>	<u>7,540,005</u>
<b>總資產</b>		<u>10,046,434</u>	<u>10,217,982</u>
<b>權益</b>			
<b>本公司權益持有人應佔權益</b>			
股本		269,933	272,152
儲備		3,311,568	3,225,885
		<u>3,581,501</u>	<u>3,498,037</u>
<b>非控制性權益</b>		<u>111,433</u>	<u>110,303</u>
<b>總權益</b>		<u>3,692,934</u>	<u>3,608,340</u>

## 簡明綜合財務狀況表（續）

於二零二五年六月三十日

（除另有說明外，所有金額以人民幣千元為單位）

	附註	於二零二五年 六月三十日 (未經審計)	於二零二四年 十二月三十一日 (經審計)
<b>負債</b>			
<b>非流動負債</b>			
長期借款		339,679	443,436
租賃負債		15,118	15,237
遞延所得稅負債		11,757	12,251
		<u>366,554</u>	<u>470,924</u>
<b>流動負債</b>			
短期借款		1,269,484	1,364,994
長期債券的即期部分		-	453,821
長期借款的即期部分		352,636	177,735
應付貿易賬款及應付票據	6	2,318,772	1,959,260
應計費用及其他應付款		1,654,705	1,712,209
租賃負債		6,728	9,095
合同負債		67,016	100,045
即期所得稅負債		317,605	361,559
		<u>5,986,946</u>	<u>6,138,718</u>
<b>總負債</b>		<u>6,353,500</u>	<u>6,609,642</u>
<b>權益及負債合計</b>		<u><u>10,046,434</u></u>	<u><u>10,217,982</u></u>

**簡明綜合損益表**  
**截至二零二五年六月三十日止六個月**  
(除另有說明外，所有金額以人民幣千元為單位)

	附註	截至六月三十日止六個月 二零二五年 (未經審計)	二零二四年 (未經審計)
收入			
與客戶合同	7	<b>2,479,926</b>	2,046,672
租賃	7	<b>151,146</b>	129,649
總收入	7	<b>2,631,072</b>	2,176,321
營業成本	8	<b>(1,875,174)</b>	(1,517,678)
毛利		<b>755,898</b>	658,643
其他收益淨額		<b>6,732</b>	6,141
預期信貸損失(「預期信貸損失」) 模型下的減值損失(扣除沖銷)	8	<b>(44,103)</b>	(32,515)
銷售費用	8	<b>(125,552)</b>	(115,641)
管理費用	8	<b>(175,154)</b>	(152,980)
研發費用	8	<b>(56,060)</b>	(49,283)
營業稅金及附加		<b>(8,695)</b>	(8,184)
經營利潤		<b>353,066</b>	306,181
利息收入		<b>22,334</b>	20,589
財務費用		<b>(78,417)</b>	(102,495)
財務費用淨額	9	<b>(56,083)</b>	(81,906)
應佔合營公司(虧損)/利潤		<b>(268)</b>	30
應佔聯營公司利潤		<b>519</b>	3,926
除所得稅前利潤		<b>297,234</b>	228,231
所得稅費用	10	<b>(130,937)</b>	(116,668)
當期利潤		<b>166,297</b>	111,563
以下各項應佔利潤：			
本公司權益持有人		<b>165,140</b>	105,874
非控制性權益		<b>1,157</b>	5,689
		<b>166,297</b>	111,563
本公司權益持有人應佔利潤的 每股收益(以每股人民幣表示)			
— 基本	11	<b>0.0602</b>	0.0368
— 攤薄	11	<b>0.0572</b>	0.0367

簡明綜合損益及其他全面收益表  
 截至二零二五年六月三十日止六個月  
 (除另有說明外，所有金額以人民幣千元為單位)

	截至六月三十日止六個月	
	二零二五年	二零二四年
	(未經審計)	(未經審計)
當期利潤	166,297	111,563
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	1,121	(3,834)
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融工具	252	502
外幣折算差額	20,968	44,117
	<u>22,341</u>	<u>40,785</u>
當期其他稅後綜合收益		
	<u>22,341</u>	<u>40,785</u>
當期綜合收益合計	<u>188,638</u>	<u>152,348</u>
歸屬下列的綜合收益合計：		
本公司權益持有人	187,508	146,446
非控制性權益	1,130	5,902
	<u>188,638</u>	<u>152,348</u>

## 簡明綜合現金流量表

截至二零二五年六月三十日止六個月

(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

截至六月三十日止六個月

附註 二零二五年 二零二四年  
(未經審計) (未經審計)

經營活動所得現金淨額	370,007	345,673
投資活動所用現金淨額	(144,436)	(67,130)
融資活動所用現金淨額	<u>(662,072)</u>	<u>(96,391)</u>
現金及現金等價物淨增加	(436,501)	182,152
期初現金及現金等價物	2,190,759	1,585,886
現金及現金等價物的匯兌收益	<u>(4,894)</u>	<u>5,644</u>
期末現金及現金等價物	<u><u>1,749,364</u></u>	<u><u>1,773,682</u></u>

## 簡明綜合財務報表附註

截至二零二五年六月三十日止六個月

(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法例第22章公司法(一九六一年第三號法例，經綜合及修訂)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, Ugland 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，該公司由本公司控股股東羅林先生控制。

本未經審計的簡明綜合財務報表以人民幣列示，其亦為本公司功能貨幣。

### 2. 編製基礎

截至二零二五年六月三十日止六個月的簡明綜合財務報表是根據國際會計準則理事會(「IASB」)頒佈的國際會計準則(「IAS」)第34號「中期財務報告」，以及香港聯合交易所有限公司證券上市規則附錄十六的適用披露要求編製。簡明綜合財務報表不包括年度財務報表所需的所有信息和披露內容，且應與本集團根據《國際財務報告會計準則》編製的截至二零二四年十二月三十一日止年度的年度財務報表一併閱讀。

### 3. 會計政策

簡明綜合財務報表乃按歷史成本基準編製，惟若干金融工具以公允價值計量(如適用)。

除因應用《國際財務報告會計準則》修訂所引起的會計政策變更外，本集團截至二零二五年六月三十日止六個月的簡明綜合財務報表中採用的會計政策和計算方法，與本集團截至二零二四年十二月三十一日止年度的綜合年度財務報表中所列示的會計政策和計算方法一致。

## 應用《國際財務報告會計準則》修訂

在本中期期間，本集團首次應用IASB頒佈的以下《國際財務報告會計準則》修訂，該修訂對本集團自二零二五年一月一日開始的年度期間強制生效，並應用於編製本集團的簡明綜合財務報表：

對IAS 21的修訂

*缺乏可交換性*

本中期期間應用該《國際財務報告會計準則》的修訂，對本集團當前及以往期間的財務狀況和業績以及本簡明綜合財務報表中列示的披露均無重大影響。

## 4. 分部資料

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。

本集團的可呈報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資料並供審閱。

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「檢測服務」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系列解決方案。

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，包括鑽井和修井作業服務。

檢測服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。

所有四個可呈報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呈報分部，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本集團截至二零二四年十二月三十一日止年度的綜合財務報表中的重要會計政策概要所述者相同。主要經營決策者根據扣除所得稅費用、若干折舊與攤銷、利息收入、財務費用、應佔合營公司利潤或虧損及應佔聯營公司利潤、資產減值撥備及公司間接管理費用前的利潤或虧損（「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	合計
<b>截至二零二五年六月三十日</b>					
<b>止六個月（未經審計）</b>					
收入	1,205,868	1,001,070	219,351	204,783	2,631,072
EBITDA	274,471	317,913	53,318	53,811	699,513
折舊與攤銷	(113,550)	(3,912)	(26,552)	(11,749)	(155,763)
減值撥備：					
－ 應收貿易賬款（扣除撥回）	(20,894)	(6,885)	(10,855)	(6,958)	(45,592)
－ 其他應收款（扣除撥回）	1,342	108	20	19	1,489
－ 存貨	(5,599)	(503)	(651)	(622)	(7,375)
利息收入	3,247	1,266	990	1,196	6,699
財務費用	(9,716)	(4,213)	(2,312)	(549)	(16,790)
應佔合營公司利潤	(268)	－	－	－	(268)
應佔聯營公司利潤	519	－	－	－	519
所得稅費用	(45,562)	(78,516)	(3,756)	(3,103)	(130,937)
分部業績	83,990	225,258	10,202	32,045	351,495
未分配公司間接管理費用					(185,198)
當期利潤					166,297

	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽機服務	檢測服務	合計
<b>截至二零二四年六月三十日</b>					
<b>止六個月（未經審計）</b>					
收入	981,560	900,617	125,867	168,277	2,176,321
EBITDA	252,189	300,733	38,593	50,890	642,405
折舊與攤銷	(128,415)	(4,593)	(26,783)	(6,961)	(166,752)
減值撥備：					
－ 應收貿易賬款（扣除撥回）	(18,679)	(11,878)	(1,210)	(748)	(32,515)
－ 存貨	(5,064)	(602)	(461)	(281)	(6,408)
利息收入	4,036	939	430	1,310	6,715
財務費用	(9,236)	(3,372)	(2,421)	(567)	(15,596)
應佔合營公司利潤	30	－	－	－	30
應佔聯營公司利潤	3,926	－	－	－	3,926
所得稅費用	(41,030)	(62,225)	(5,436)	(7,977)	(116,668)
分部業績	57,757	219,002	2,712	35,666	315,137
未分配公司間接管理費用					(203,574)
當期利潤					111,563

	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽機服務	檢測服務	合計
於二零二五年六月三十日(未經審計)					
分部資產	4,330,992	1,814,807	578,027	544,831	7,268,657
分部資產包括：					
期內產生的資本開支	111,834	3,803	15,384	11,559	145,580
於二零二四年十二月三十一日(經審計)					
分部資產	3,865,568	2,073,177	720,523	409,423	7,068,691
分部資產包括：					
年內產生的資本開支	163,154	12,026	37,621	23,599	236,400

此處沒有披露負債，因為負債餘額沒有分配給分部。

可呈報分部的資產與總資產的對賬如下：

	於二零二五年 六月三十日 (未經審計)	於二零二四年 十二月三十一日 (經審計)
可呈報分部的資產	7,268,657	7,068,691
用於一般管理的公司資產	2,777,777	3,149,291
總資產	<b>10,046,434</b>	<b>10,217,982</b>

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	
	截至六月三十日止六個月 二零二五年 (未經審計)	二零二四年 (未經審計)	於二零二五年 六月三十日 (未經審計)	於二零二四年 十二月三十一日 (經審計)
中國	951,523	665,195	1,721,466	1,712,059
伊拉克共和國(「伊拉克」)	1,447,215	1,241,064	537,422	547,941
其他國家	232,334	270,062	205,845	210,254
合計	<b>2,631,072</b>	<b>2,176,321</b>	<b>2,464,733</b>	<b>2,470,254</b>

附註：

遞延所得稅資產及金融資產的餘額並無計入此處披露的非流動資產餘額。

客戶信息

期內，來自兩名(截至二零二四年六月三十日止六個月：兩名)外部客戶的收入為人民幣約1,350,484,000元(截至二零二四年六月三十日止六個月：人民幣1,325,077,000元)，分別佔總收入的31.88%和19.45%(截至二零二四年六月三十日止六個月：39.30%和21.59%)。這些收入主要來自油田技術服務和油田管理服務分部(截至二零二四年六月三十日止六個月：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

	於二零二五年 六月三十日 (未經審計)	於二零二四年 十二月三十一日 (經審計)
應收貿易賬款淨額(a)		
— 與客戶合同	2,334,884	2,189,508
— 應收租賃款	96,689	105,780
	<u>2,431,573</u>	<u>2,295,288</u>
應收票據(e)	40,075	33,399
	<u>2,471,648</u>	<u>2,328,687</u>

附註：

(a) 基於發票日期的賬齡分析如下：

	於二零二五年 六月三十日 (未經審計)	於二零二四年 十二月三十一日 (經審計)
1至6個月	1,563,569	1,724,496
6個月至1年	590,279	319,042
1至2年	193,065	160,836
2至3年	43,020	45,151
3年以上	41,640	45,763
	<u>2,431,573</u>	<u>2,295,288</u>

(b) 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。

(c) 於二零二五年六月三十日，應收貿易賬款人民幣528,422,000元(二零二四年十二月三十一日：人民幣580,595,000元)已作為長期借款人民幣397,694,000元(二零二四年十二月三十一日：人民幣399,253,000元)和短期借款人民幣130,728,000元(二零二四年十二月三十一日：人民幣181,342,000元)的抵押。

(d) 應收貿易賬款減值撥備如下：

	截至六月三十日止六個月 二零二五年 (未經審計)	二零二四年 (未經審計)
於一月一日	366,857	314,310
添置	45,592	27,536
於六月三十日	<u>412,449</u>	<u>341,846</u>

就受預期信貸損失模型影響的應收貿易賬款的減值評估而言，截至二零二五年六月三十日止六個月的簡明綜合財務報表所採用的輸入數據和假設及估計技術的確定基礎與編製本集團截至二零二四年十二月三十一日止年度的年度財務報表所採用者相同。

- (e) 於二零二五年六月三十日，本集團持有應收票據總額為人民幣40,075,000元（二零二四年十二月三十一日：人民幣33,399,000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。本集團持有的所有應收票據均於一年內到期。

## 6. 應付貿易賬款及應付票據

	於二零二五年 六月三十日 (未經審計)	於二零二四年 十二月三十一日 (經審計)
應付貿易賬款	833,393	717,567
供應商融資安排下的應付貿易賬款(附註)	357,255	330,673
應付票據	1,128,124	911,020
	<b>2,318,772</b>	<b>1,959,260</b>

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的賬齡分析如下：

	於二零二五年 六月三十日 (未經審計)	於二零二四年 十二月三十一日 (經審計)
1年以內	2,023,021	1,834,510
1至2年	185,697	56,278
2至3年	45,097	15,733
3年以上	64,957	52,739
	<b>2,318,772</b>	<b>1,959,260</b>

## 7. 收入

	截至六月三十日止六個月 二零二五年 (未經審計)	二零二四年 (未經審計)
銷售商品	114,004	100,114
提供服務	2,365,922	1,946,558
租賃	151,146	129,649
	<b>2,631,072</b>	<b>2,176,321</b>

收入分類

分部	截至二零二五年六月三十日止六個月(未經審計)			
	油田技術服務	油田管理服務	鑽機服務	檢測服務
商品或服務類型				
銷售商品	114,004	-	-	-
提供服務	940,718	1,001,070	219,351	204,783
合計	<u>1,054,722</u>	<u>1,001,070</u>	<u>219,351</u>	<u>204,783</u>
地理區域				
中國	500,260	6,976	126,703	173,181
伊拉克	447,118	894,989	81,074	24,034
其他國家	107,344	99,105	11,574	7,568
合計	<u>1,054,722</u>	<u>1,001,070</u>	<u>219,351</u>	<u>204,783</u>
收入確認時點				
單一時點	1,054,722	-	219,351	204,783
時段	-	1,001,070	-	-
合計	<u>1,054,722</u>	<u>1,001,070</u>	<u>219,351</u>	<u>204,783</u>

來自客戶合同的收入與分部資料對賬如下：

分部	截至二零二五年六月三十日止六個月(未經審計)			
	油田技術服務	油田管理服務	鑽機服務	檢測服務
分部資料披露的收入				
外部客戶	1,205,868	1,001,070	219,351	204,783
租賃收入	(151,146)	-	-	-
來自客戶合同的收入	<u>1,054,722</u>	<u>1,001,070</u>	<u>219,351</u>	<u>204,783</u>

分部	截至二零二四年六月三十日止六個月(未經審計)			
	油田技術服務	油田管理服務	鑽機服務	檢測服務
商品或服務類型				
銷售商品	100,114	-	-	-
提供服務	751,797	900,617	125,867	168,277
合計	<u>851,911</u>	<u>900,617</u>	<u>125,867</u>	<u>168,277</u>

分部	截至二零二四年六月三十日止六個月 (未經審計)			
	油田技術服務	油田管理服務	鑽機服務	檢測服務
地理區域				
中國	382,034	2,363	11,612	143,644
伊拉克	335,485	788,903	103,620	13,056
其他國家	134,392	109,351	10,635	11,577
合計	<u>851,911</u>	<u>900,617</u>	<u>125,867</u>	<u>168,277</u>
收入確認時點				
單一時點	851,911	–	125,867	168,277
時段	–	900,617	–	–
合計	<u>851,911</u>	<u>900,617</u>	<u>125,867</u>	<u>168,277</u>

來自客戶合同的收入與分部資料對賬如下：

分部	截至二零二四年六月三十日止六個月 (未經審計)			
	油田技術服務	油田管理服務	鑽機服務	檢測服務
分部資料披露的收入				
外部客戶	981,560	900,617	125,867	168,277
租賃收入	(129,649)	–	–	–
來自客戶合同的收入	<u>851,911</u>	<u>900,617</u>	<u>125,867</u>	<u>168,277</u>

## 8. 按性質劃分費用

扣除下列項目後得出經營利潤：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二五年 (未經審計)	二零二四年 (未經審計)
購買物料與服務	<b>898,869</b>	711,484
人力成本	<b>681,560</b>	564,844
其中：		
– 薪酬與其他僱員開銷	<b>660,348</b>	552,778
– 股份薪酬	<b>21,212</b>	12,066
折舊	<b>157,058</b>	169,083
其中：		
– 物業、廠房及設備	<b>145,997</b>	156,590
– 使用權資產	<b>10,456</b>	11,888
– 投資物業	<b>605</b>	605
減：於存貨資本化的部分	<b>(25,752)</b>	(24,932)
	<u><b>131,306</b></u>	<u>144,151</u>

	截至六月三十日止六個月	
	二零二五年 (未經審計)	二零二四年 (未經審計)
無形資產攤銷	29,027	26,995
減：於存貨資本化的部分	(4,232)	(4,098)
	<u>24,795</u>	<u>22,897</u>
其中：		
— 營業成本	22,371	20,668
— 管理費用	549	504
— 銷售費用	10	10
— 研發費用	1,865	1,715
其他運營開支	539,513	424,721
其中：		
— 應收賬款減值	44,103	32,515
— 存貨減值	7,375	6,408

## 9. 財務費用淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零二五年 (未經審計)	二零二四年 (未經審計)
利息支出		
— 借款	(52,379)	(45,323)
— 債券	(440)	(30,821)
— 其他金融負債	(2,092)	(12,537)
— 租賃負債	(1,032)	(1,123)
	<u>(55,943)</u>	<u>(89,804)</u>
匯兌(虧損)/收益淨額	(2,863)	4,045
其他	19,611	(16,736)
	<u>19,611</u>	<u>(16,736)</u>
財務支出	(78,417)	(102,495)
利息收入	22,334	20,589
	<u>22,334</u>	<u>20,589</u>
	<u>(56,083)</u>	<u>(81,906)</u>

## 10. 所得稅費用

	截至六月三十日止六個月	
	二零二五年 (未經審計)	二零二四年 (未經審計)
當期所得稅		
— 中國企業所得稅	14,928	17,754
— 伊拉克企業所得稅	96,928	84,577
— 其他	27,493	18,369
遞延所得稅	(8,412)	(4,032)
	<u>130,937</u>	<u>116,668</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。

就本公司的中國附屬公司而言，企業所得稅乃按適用稅率25%（截至二零二四年六月三十日止六個月：25%）就估計應稅利潤計提撥備，若干採用15%優惠稅率的附屬公司除外。

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（「公司稅」）自二零二四年一月一日起生效。公司稅乃根據在阿聯酋迪拜成立的附屬公司的估計應稅利潤按稅率9%（截至二零二四年六月三十日止六個月：9%）計提撥備。

## 11. 每股收益

### (a) 基本

每股基本收益的計算方法是本公司權益持有人應佔利潤除以期內已發行普通股的加權平均數。

	截至六月三十日止六個月	
	二零二五年 (未經審計)	二零二四年 (未經審計)
本公司權益持有人應佔利潤（人民幣千元）	165,140	105,874
已發行普通股的加權平均數（千股）	<u>2,742,402</u>	<u>2,878,451</u>
每股基本收益（以每股人民幣列示）	<u>0.0602</u>	<u>0.0368</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

每股攤薄收益的計算方法是假設所有具攤薄影響的潛在普通股獲行使，並據此調整已發行普通股的加權平均數。截至二零二五年六月三十日止期間，本公司具攤薄影響的因素為尚未歸屬的限制性股份及購股權。

截至二零二四年六月三十日止期間，本公司唯一具攤薄影響的因素是尚未歸屬的限制性股份。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六月三十日止期間，該等購股權行使價均較股份平均市場價格為高。

	截至六月三十日止六個月	
	二零二五年 (未經審計)	二零二四年 (未經審計)
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	165,140	105,874
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,742,402	2,878,451
限制性股票激勵計劃影響的調整(千股)	142,381	2,524
	<u>2,884,783</u>	<u>2,880,975</u>
為計算每股攤薄收益的普通股加權平均數(千股)	<u>2,884,783</u>	<u>2,880,975</u>
每股攤薄收益(以每股人民幣列示)	<u>0.0572</u>	<u>0.0367</u>

## 12. 股息

於本中期期間內，就截至二零二四年十二月三十一日止年度向本公司權益持有人宣派及派付末期股息每股人民幣0.025元(截至二零二四年六月三十日止六個月：人民幣0.013元(就截至二零二三年十二月三十一日止年度而言))。本中期期間宣派及派付末期股息總額為人民幣73,490,000元(截至二零二四年六月三十日止六個月：人民幣39,018,000元)。

董事已決定不會就本中期期間建議派付股息(截至二零二四年六月三十日止六個月：無)。

## 管理層討論與分析

### 業務回顧

二零二五年上半年，油氣行業在地緣政治緊張局勢、貿易摩擦及政策調整交織影響下穩健運行。全球油氣開發持續活躍，天然氣需求保持強勁增長。本集團堅定推進全球化轉型，錨定「建設新時代領先的綠色能源技術服務全球化公司」目標，聚焦行業效率挑戰，深化業務升級，精準把握機遇，夯實高質量發展基礎。

### 全球化佈局持續深化

本集團以迪拜為運營總部，繼續深化全球化市場佈局，一方面，繼續深耕伊拉克等重點成熟市場，持續打造行業影響力，另一方面，積極開拓中東其他市場國家、非洲、東南亞等新市場，培育增長新動能。上半年，集團天然氣利用業務於馬來西亞沙拉越獲得新市場突破，中標首個沙拉越市場的天然氣商業化利用項目，為該業務於東南亞市場的深耕創造良好開局。

上半年，本集團繼續獲得強勁的新增訂單，訂單共計人民幣約4,752.8百萬元。其中，海外市場新增訂單為人民幣約3,124.0百萬元，佔集團總新增訂單比例約為65.7%；中國市場新增訂單為人民幣約1,628.8百萬元，佔集團比例為約34.3%。截至二零二五年六月三十日，本集團在手訂單達到人民幣約163.5億元，為集團未來高速增長築牢根基。

### 油氣開發利用提效一體化解決方案推動業務升級

面對全球油氣行業新形勢，本集團以新形態的油服公司為定位，持續升級業務模式，推出油氣開發利用提效一體化解決方案，解決方案以本集團核心的技術及管理優勢為基礎，以本集團的中國特色優勢，吸收全球優質資源，在全球範圍內進一步拓展資源型項目。在成熟的油田技術服務、油田管理服務基礎上，加入邊際油氣資源開發、天然氣利用和AI賦能油氣開發新業務模塊，在未來形成「服務+資源」雙輪驅動，AI賦能全球化發展的業務佈局，以一體化解決方案服務公司、技術服務作業者的業務模式，持續推動創新，不斷強化油氣開發利用提效的核心競爭能力，打造面向行業未來可持續發展的新型服務品牌。

## 全球化管理深化，數智化建設提速

本集團加速推進全球化戰略，通過優化人力資源體系與全球運營網絡，持續提升全球化運營能力。上半年，集團進一步強化迪拜、埃及區域支持中心功能。六月，集團香港新辦公室正式啟用，安東財資公司同時揭牌，集團將以香港為支點深化中國市場與全球資源銜接，優化資金管理效能，為全球業務聯動發展注入強勁動力；集團同步完善全球治理架構，在人才梯隊、組織管理及財務體系等方面取得積極進展，為海外業務拓展提供有力支撐。

此外，本集團高度重視AI和數據驅動賦能管理提效，實現核心業務流程數據全鏈路貫通，並通過AI大模型技術賦能各業務單元。目前已上線智能數據分析平台等數智化工具，顯著提升管理效能。六月，集團與華為聯合發佈《油氣通智能體一體機解決方案》，成功上線智能鑽井數據分析、數字岩屑智能分析等核心應用場景，以全球油氣應用場景結合領先的AI技術，推動行業智能轉型。

本集團持續完善經營管理體系，圍繞核心業務發展和全球化戰略，構建了以阿米巴經營、業務金融化、數智化驅動和資源共享平台為核心的高效運營機制。通過優化商務模式與國際化團隊建設，全面提升管理精細化水平，為集團高質量發展築牢根基。

## 提升股東回報

本集團高度重視投資者價值及股東回報，上半年，集團完成共計人民幣7,300萬元的現金股息派付。此外，在資本市場受到關稅政策等宏觀因素影響導致股價出現大幅波動時，本集團根據集團回購政策，以自有資金快速啟動回購，以穩定股價波動。上半年，集團於二級市場回購股份合共17,042,000股，回購股份均已完成註銷。

## 環境、社會和管治(ESG)

本集團持續推進可持續發展戰略，通過技術創新和服務升級實現運營減排，同時助力客戶達成減碳目標。在履行社會責任方面，堅持本土化運營與全球發展相結合：在國內深入開展社區公益、鄉村振興等項目；在海外運營區域持續實施物資捐贈、技術交流和人才培訓計劃。本集團始終秉持開放包容的發展理念，通過加強屬地化人才培養、促進技術創新等方式，實現企業與社會的共同發展。

期內，本集團可持續發展實踐再獲國際權威認可，本集團連續第二年作為中國油服行業佼佼者入選標普全球《可持續發展年鑑(中國版)2025》；連續第三年入選由德勤中國、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七屆「中國卓越管理公司」榜單。這些殊榮充分印證了集團在可持續發展領域的行業領先地位，彰顯了集團踐行「成為人與環境和諧發展典範」企業願景的堅定承諾與卓越成效。

## 業績表現

二零二五年上半年，本集團收入為人民幣約2,631.1百萬元，較二零二四年同期增加人民幣約454.8百萬元，增幅為約20.9%；經營利潤為人民幣約353.1百萬元，較二零二四年同期增加人民幣約46.9百萬元，增幅為約15.3%；淨利潤為人民幣約166.3百萬元，較二零二四年同期的人民幣約111.6百萬元大幅增長約49.0%；本公司權益持有人應佔利潤為人民幣約165.1百萬元，較二零二四年同期的人民幣約105.9百萬元增加人民幣59.2百萬元，增幅約為55.9%，歸屬本公司權益持有人的淨利率為約6.3%。

截至二零二五年六月三十日，本集團應收賬款餘額約人民幣2,471.6百萬元，應收賬款平均周轉天數為162天，與二零二四年同期相比下降22天；存貨平均周轉天數為70天，與二零二四年同期相比下降37天；應付賬款平均周轉天數107天，與二零二四年同期相比下降1天；經營性淨現金流入為人民幣約370.0百萬元，較二零二四年同期的人民幣約345.7百萬元增加人民幣24.3百萬元。自由現金流人民幣約173.0百萬元，較二零二四年同期的人民幣約197.2百萬元減少人民幣24.2百萬元。

## 地域市場分析

二零二五年上半年，本集團海外市場收入為人民幣約1,679.5百萬元，較二零二四年同期的人民幣約1,511.1百萬元增加人民幣168.4百萬元，增幅為11.1%，海外市場佔集團總體收入比例為63.8%。

海外市場中，伊拉克市場收入為人民幣約1,447.2百萬元，較二零二四年同期的人民幣約1,241.1百萬元增加人民幣206.1百萬元，增幅為16.6%，佔集團整體收入為55.0%；其他海外市場收入為人民幣約232.3百萬元，較二零二四年同期的人民幣約270.0百萬元減少人民幣37.7百萬元，降幅為14.0%，佔集團整體收入8.8%。

中國市場收入為人民幣約951.5百萬元，較二零二四年同期的人民幣約665.2百萬元大幅增加人民幣286.3百萬元，增幅為43.0%，佔集團總收入比例為36.2%。

## 各市場收入比較

	截至六月三十日止六個月			佔總收入比例	
	二零二五年 (人民幣百萬元)	二零二四年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	二零二五年 (%)	二零二四年 (%)
伊拉克市場	1,447.2	1,241.1	16.6%	55.0%	57.0%
其他海外市場	232.4	270.0	-13.9%	8.8%	12.4%
海外市場合計	<u>1,679.6</u>	<u>1,511.1</u>	11.2%	<u>63.8%</u>	<u>69.4%</u>
中國市場	951.5	665.2	43.0%	36.2%	30.6%
合計	<u>2,631.1</u>	<u>2,176.3</u>	20.9%	<u>100.0%</u>	<u>100.0%</u>

### 海外市場

#### 伊拉克市場

於伊拉克市場，本集團已構建起強大的國際化、一體化服務能力，形成顯著的品牌影響力。本集團致力於打造伊拉克全產業鏈可持續發展生態式業務平台，持續深化當地戰略佈局與長期發展根基。

二零二五年上半年，本集團在伊拉克市場的核心業務穩步推進，大型一體化油田管理項目完成續簽，本集團以持續高品質服務助力客戶實現油田長期穩定開發，市場影響力穩步提升；同時，通過強化技術佈局與本地化資源整合，本集團在油田管理、數智技術、鑽井、增產及完井技術服務等領域持續斬獲優質訂單。

本集團於二零二四年第二季度中標的Dhufriyah油田項目已成功召開兩次聯合管理委員會會議，期間達成多項重要共識，團隊的地質油藏研究成果及整體建設成效得到聯合管理委員會充分肯定。為項目下一階段的順利推進築牢基礎。本集團將繼續秉持「數智創新賦能，共創無限可能」的願景，以「建設5D油田」為核心目標，依託領先的數字技術優勢，致力於將該油田打造為兼具前瞻性、智能化與綠色化特徵的數智化開發標桿項目。此外，本集團已成功簽署該油田合同區域外擴協議，油田面積擴大約20%至440平方公里，為未來產量提升創造良好條件。

二零二五年上半年，本集團於伊拉克市場合計獲得新增訂單約人民幣2,512.0百萬元，較二零二四年同期下降11.4%；二零二五年上半年，伊拉克市場錄得收入約人民幣1,447.2百萬元，較去年同期的人民幣1,241.1百萬元上升約16.6%。

### 其他海外市場

二零二五年上半年，本集團在全球新興油氣開發市場持續開拓，業務訂單實現穩健增長，新增訂單以天然氣利用、完井技術、油藏增效等高質服務為核心，為全球業務佈局注入新動能。

在拓展全球合作與資源整合方面，本集團積極構建廣泛合作網絡，持續進入新圈層。上半年，集團與國際大型油公司及國家油公司開展頻繁商務洽談，與印尼、阿曼等市場十餘家獨立油公司建立深度交流。此外，集團深化全球尋源佈局，識別超百家新供應商並簽署多份戰略合作備忘錄，為區域業務拓展築牢全球供應鏈基礎，持續提升全球市場競爭力。

在重點市場突破方面，於馬來西亞市場，本集團中標砂拉越州油氣處理設施投資建設運維(OPF)項目，該項目為集團在當地天然氣利用業務的首個落地項目，亦是該地區首個陸上天然氣商業化項目，該項目建設期約400天，服務期8年，將成為深耕東南亞市場的關鍵支點，助力實現全產業鏈價值提升；非洲新市場，本集團實現首次泥漿作業項目順利交付，首口尾管懸掛固完井工藝實現完美作業，為進一步開拓當地市場奠定堅實基礎。

此外，本集團持續強化區域本地化運營與戰略佈局，於埃及市場聚焦夯實本地化服務能力，通過優化本地招聘渠道拓寬人才吸納路徑，為業務深耕築牢人力資源根基；於科威特市場，本集團首次獲得油服准入，為集團打開新市場增長空間，後續將聚焦核心業務精準發力，全力推動重大突破性項目落地，以點帶面提升區域市場滲透力。

二零二五年上半年，本集團於其他海外市場新增訂單總量約為人民幣612.0百萬元，相較二零二四年同期大幅增長54.5%。其他海外市場收入約為人民幣232.4百萬元，較二零二四年同期的人民幣270.0百萬元下降約13.9%。

## 中國市場

二零二五年上半年，本集團在中國市場持續推進業務升級，以油藏地質研究為核心，通過技術引領產業增長。報告期內，本集團聚焦高效運營與市場拓展，一方面加快訂單轉化節奏，強化作業項目交付，同時深化阿米巴精細經營模式執行，提升經營成果；另一方面着力構建全方位解決方案體系，同步加強客戶資源整合與市場網絡建設，為業務持續增長奠定堅實基礎。

本集團持續以優質的提效技術，於國內重點油氣產區實現多項突破性進展：於塔里木油田，助力客戶完成首口萬米深井的裂縫動態可視化監測，本集團提供的廣域電磁裂縫監測技術服務創下全球深地裂縫監測垂深新紀錄，為深層油氣藏勘探及國家深地戰略提供重要技術支撐；於西南市場，集團在深層頁岩氣開發、致密氣開發領域多次取得突破性進展，以針對性技術方案實現複雜地質的優快鑽進、高質壓裂施工等，創區域最快鑽井周期、最高壓裂實效等記錄，屢獲客戶表彰；完成客戶首井次套管外永置式光纖監測施工，針對複雜地質採用創新方案，創光纖技術能力突破；油藏增效技術在國內某油田區塊應用聚合物乾粉壓裂技術成效顯著，較區塊前期平均水平提升3倍以上，對加快區域規模效益開發具有標誌性意義。

本集團同步推進數智化創新與生態構建：持續升級「安東在線」「油氣通」「安同油氣商城」等七大數智銷售平台，彰顯數智化領域創新實力；大力開展線上宣傳推廣，旗下網站累計粉絲量接近10萬人，線上影響力顯著提升。在人才與產學研合作方面，與北京第二外國語學院中東學院共建實習實踐基地並設立專項獎學金，助力高校人才培養與實踐融合；與北京大學光華管理學院就人才引進、產研協同展開深入探討，為集團長遠發展積蓄智慧力量。

二零二五年上半年，本集團在中國市場獲得新增訂單約人民幣1,628.8百萬元，與去年同期的人民幣1,640.6百萬元基本持平。中國市場收入約人民幣951.5百萬元，較二零二四年同期的人民幣665.2百萬元增加43.0%。

## 產業分析

報告期內，本集團油田技術服務收入為人民幣約1,205.9百萬元，較二零二四年同期增長約22.9%，佔本集團二零二五年上半年收入的45.8%。

油田管理服務收入為人民幣約1,001.1百萬元，較二零二四年同期增長約11.2%，佔本集團二零二五年上半年收入的38.1%。

檢測服務收入為人民幣約204.8百萬元，較二零二四年同期增長約21.7%，佔本集團二零二五年上半年收入的7.8%。

鑽機服務收入為人民幣約219.3百萬元，較二零二四年同期大幅上升約74.2%，佔本集團二零二五年上半年收入的8.3%。

## 產業集群佔收入分析

	截至六月三十日止六個月			佔總收入比例	
	二零二五年 (人民幣百萬元)	二零二四年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	二零二五年 (%)	二零二四年 (%)
油田技術服務	<b>1,205.9</b>	981.5	22.9%	<b>45.8%</b>	45.1%
油田管理服務	<b>1,001.1</b>	900.6	11.2%	<b>38.1%</b>	41.4%
檢測業務	<b>204.8</b>	168.3	21.7%	<b>7.8%</b>	7.7%
鑽機服務	<b>219.3</b>	125.9	74.2%	<b>8.3%</b>	5.8%
合計	<b>2,631.1</b>	2,176.3	20.9%	<b>100.0%</b>	100.0%

## 油田技術服務

油田技術服務是本集團具有傳統核心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、增產技術服務以及油氣行業資產租賃服務，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。

本集團堅持技術創新，以強大的技術服務為基礎，觸及全球油氣資源，憑藉地質油藏研究能力、增產提效的油氣開發核心技術能力，拓展邊際油氣資源開發、天然氣利用板塊，同時結合AI智能技術，提升油氣開發及管理效率，不斷強化油氣開發利用提效的核心競爭力。通過推進全生命周期管理模式，融合全球化視野與本地化執行能力，持續助力客戶高效開發油氣資源，實現資產價值最大化。

本集團於伊拉克的Dhufriyah油田項目已順利召開兩次聯合管理委員會會議，期間就項目推進達成多項重要共識，並順利達成油田範圍外擴20%的協議簽署，為下一階段工作的有序開展築牢基礎。當前該項目仍在前期階段，暫無業績貢獻，本集團計劃後續根據項目進展，將油氣開發板塊作為一個單獨業務分部予以披露。

本集團以實現天然氣商業化利用為目標，發展天然氣利用業務，構建天然氣全產業鏈價值，以創新的方式推進項目實現該業務板塊多元化、規模化發展。上半年集團中標的馬來西亞砂拉越州油氣處理設施投建運維(OPF)項目成功開啟該馬來西亞沙撈越市場首個陸上天然氣商業化項目，將成為深耕東南亞市場的支點。該項業務目前暫歸於集團資產租賃業務產品線，後續隨項目規模的進一步擴大，計劃單獨作為一個業務分部披露。

二零二五年上半年，油田技術服務板塊收入為人民幣約1,205.9百萬元，相比去年同期的人民幣約981.5百萬元上升22.9%。

油田技術服務板塊各產品線業務分析：

- 1) 鑽井技術服務：二零二五年上半年，該產品線錄得收入人民幣約183.4百萬元，較去年同期的人民幣約181.5百萬元上升約1.0%。
- 2) 完井技術服務：二零二五年上半年，該產品線錄得收入人民幣約177.9百萬元，較去年同期的人民幣約156.9百萬元上升約13.4%。
- 3) 增產技術服務：二零二五年上半年，該產品線錄得收入人民幣約674.1百萬元，較去年同期的人民幣約508.5百萬元上升約32.6%。
- 4) 資產租賃服務：二零二五年上半年，該產品線錄得收入人民幣約170.5百萬元，較去年同期的人民幣約134.6百萬元上升26.7%。

油田技術服務板塊的EBITDA從二零二四年上半年的人民幣約252.2百萬元增長至二零二五年上半年的人民幣約274.5百萬元，增幅為8.8%，EBITDA率為22.8%，較去年同期的25.7%下降2.9個百分點。

## 油田管理服務

本集團具備全球化的油氣資源開發技術和專業的油田管理團隊，致力於實現油田管理服務高效作業和資產價值最大化，打造全國際化油田管理服務品牌。本集團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，集團在乍得市場的一體化油田管理項目也持續保持穩定運營，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。經多年快速發展，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，不斷落地突破性項目，複製成功經驗，持續拓展新的項目機會。

報告期內，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1,001.1百萬元，較去年同期的人民幣約900.6百萬元上升11.2%。

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597.2百萬元，較去年同期的人民幣約546.8百萬元上升9.2%。
- 2) 油田運維服務：報告期內，油田運維服務產品線錄得收入為人民幣約403.9百萬元，較去年同期的人民幣約353.8百萬元上升14.2%。

油田管理服務板塊的EBITDA從二零二四年上半年的人民幣約300.7百萬元上升至二零二五年上半年的人民幣約317.9百萬元，增幅為5.7%，EBITDA率為31.8%，較二零二四年上半年下降1.6個百分點。

## 檢測業務

檢測服務板塊為本集團輕資產服務板塊。本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。

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。上半年，香港聯合交易所有限公司上市委員會已就集團檢測業務分拆上市申請出具正式書面回覆，同意公司依據香港聯合交易所有限公司證券上市規則（「上市規則」）相關分拆指引推進該分拆上市計劃。本集團將根據檢測業務發展狀況及資本市場宏觀環境，繼續推進該上市項目。

二零二五年上半年，本集團檢測服務收入為人民幣約204.8百萬元，較去年同期收入人民幣約168.3百萬元增長21.7%。

檢測服務的EBITDA從二零二四年上半年的人民幣約50.9百萬元上升至二零二五年同期的人民幣約53.8百萬元，增幅為5.7%，EBITDA率為26.3%，較去年同期的30.2%下降3.9個百分點。

## 鑽機服務

在本集團大力推進全球化戰略，並向輕資產及創新型業務轉型的大背景下，資產較重的鑽機業務，已不再是集團發展的重點方向。本集團將憑藉現有的優質鑽井技術，充分運用自有鑽機設備，同時借助自身的生態合作平台整合行業資源，從而在實現低成本運營的基礎上，提供高效的鑽機服務。

二零二五年上半年，集團鑽機業務於中國市工作量提升，收入大幅增加。鑽機服務板塊收入為人民幣約219.3百萬元，較去年同期的人民幣約125.9百萬元上升74.2%。

鑽機服務板塊的EBITDA從二零二四年上半年的人民幣約38.6百萬元增長至二零二五年上半年的人民幣約53.3百萬元，增幅為38.1%，EBITDA率為24.3%，較去年同期的30.7%下降6.4個百分點。

## 戰略資源配套

二零二五年上半年，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，二零二五年上半年資本開支為人民幣約156.6百萬元，較二零二四年同期的人民幣約86.4百萬元增加人民幣70.2百萬元。

## 投資配套建設

二零二五年上半年，本集團的投資主要為全球化發展戰略佈局下的必要技術／服務能力補充及海外業務基地的升級改造等。

## 科研配套

二零二五年上半年，本集團重點結合客戶增產降本的切實需求，以油藏增效、精準工程技術為核心，積極推進技術創新及產品與服務的升級。報告期內，本集團研發投入人民幣約56.1百萬元，較去年同期的人民幣約49.3百萬元上升13.8%。主要科研項目包括：

- 大排量沖蝕測試系統研發；
- 光纖測井一體化軟件平台數智化研發；
- 數字岩屑數據智能分析研發項目；
- 高溫高密度無固相完井液研發；
- 廣譜型防漏堵漏技術研究研發。

## 人力資源配套

二零二五年上半年，本集團持續推進人力資源全球化戰略佈局，通過制度創新與體系優化全面支撐集團長期發展目標。

在組織架構方面，明確各級單位總部駐地，完成產業板塊的生態企業組建與機構調整；同步建立全球化任職資格評估體系，優化全球薪酬體系與屬地化管理方案，在迪拜、科威特等關鍵區域完善後勤保障基地建設。

本集團實施多層次人才戰略，重點強化高端人才儲備與年輕幹部培養。持續深化校企合作網絡，與多所國際知名院校深化校企合作，設立實習基地及專項獎學金。同時，建立年輕人才培養體系，構建多元晉升通道，創新開展全球管理培訓，提升團隊全球化運營能力。

本集團屬地化運營取得新突破。本集團秉持「全球標準、本地適配」原則，在中東等重點區域強化本地人才招聘與培養，完成核心管理制度雙語化改造。通過完善後勤保障設施、開展技術交流與社會責任實踐，有效促進了文化融合。目前，本集團已構建起覆蓋人才引進、培養、發展的全周期管理體系，為全球業務拓展提供了堅實的人力資源保障。

截至二零二五年六月三十日，本集團員工總數為6,827人，相較二零二四年十二月三十一日增加73人，其中海外員工4,329人，佔集團員工總數63.4%。

## 展望

二零二五年下半年，全球能源體系持續變革，新興經濟體需求預計將繼續保持強勁增長；同時，隨着全球電力化進程加速推進，天然氣需求穩步上升，價格維持中高位運行。能源安全問題仍是影響油氣市場價格波動的重要因素。面對新形勢，本集團堅定不移推動全球化發展，加快業務結構優化升級，通過長期增長曲線管理，穩步實現從傳統油氣服務公司向新時代領先的綠色能源技術服務全球化公司的戰略轉型，積極把握行業發展機遇。

在市場方面，本集團將持續推進全球化發展戰略，堅持「成熟市場深耕」與「新興市場開拓」並重的發展策略，持續進入新圈層，開拓新機遇。下半年，集團將繼續在伊拉克市場聚焦重點油田開發項目，油田管理及技術服務等，抓住市場開發歷史性機遇，推動市場規模進一步增長；針對中東其他國家、非洲及東南亞等新興市場，持續開展深度調研，着力打造規模化市場佈局，構建覆蓋全區域客戶網絡；在中國市場，堅持創新驅動發展，聚焦油氣資源長期項目，持續強化研究能力建設，快速推進市場戰略性佈局。本集團將逐步建立起可複製、可持續的全球化業務發展模式，不斷提升國際市場競爭力。

產品和服務方面，本集團將重點圍繞油氣田開發提效、天然氣利用提效及AI賦能油氣開發領域，持續優化行業解決方案。通過技術與業務的深度融合，加速關鍵客戶數智化項目落地，持續優化AI系統功能與產品體驗。同時，着力構建平台協作生態體系，推進合作業務、聯盟合作及全面合作三大模式，為客戶創造更大價值。通過對標國際標桿提升技術標準，打造由內外部專家團隊組成的行業領導力體系，鞏固行業領先優勢。

管理方面，本集團將全面推進管理體系數智化與全球化升級，構建全生命周期的管理體系。通過構建業財融合的實時監控體系，深化業務金融化戰略，持續強化風險管控能力；着力打造數據驅動的智能決策系統，打通數據壁壘，建立全球協同的數字化決策機制，強化項目全過程管控；持續推進全球供應鏈體系建設，深化數據治理與管理流程優化，全面提升組織韌性與運營效能，為集團戰略發展提供堅實的管理支撐和決策保障。

人力資源管理方面，本集團將全面推進人力資源體系全球化升級，通過組織變革與人才戰略雙輪驅動，打造國際化精英團隊。以行業標桿為參照，着力構建全球化人才梯隊，持續優化培訓體系與管理制度創新。重點加強伊拉克等核心市場的屬地化團隊建設，同步推進全球人力資源體系標準化與信息化升級，為集團全球化戰略實施提供堅實組織保障。

在可持續發展方面，本集團將秉持創新驅動、綠色低碳、高效運營、智能發展的發展理念，持續推進中長期減排目標。不斷完善公司治理體系，深化社會責任實踐，推動社區共建共享。同時，充分發揮行業引領作用，促進油氣服務行業綠色智能化轉型，成為業內可持續發展的標桿企業。

## 財務回顧

### 收入

本集團於二零二五年上半年的收入為人民幣約2,631.1百萬元，較二零二四年同期人民幣約2,176.3百萬元增加人民幣454.8百萬元，增幅為20.9%。

### 營業成本

營業成本由二零二四年同期的人民幣約1,517.7百萬元上升至二零二五年上半年的人民幣約1,875.2百萬元，上升23.6%，主要由於收入增長帶來的相應成本增加。

### 其他收益淨額

本集團二零二五年上半年其他收益為人民幣約6.7百萬元，與二零二四年上半年的人民幣約6.1百萬元基本持平。

### 預期信貸損失模型下的減值損失(扣除沖銷)

二零二五年上半年預期減值損失為人民幣約44.1百萬元，相比二零二四年上半年的人民幣約32.5百萬元增加11.6百萬元，或35.7%。

### 銷售費用

二零二五年上半年銷售費用為人民幣約125.6百萬元，較二零二四年同期的人民幣約115.6百萬元增加人民幣10.0百萬元，或8.7%。

### 管理費用

於二零二五年上半年管理費用為人民幣約175.2百萬元，較二零二四年同期的人民幣約153.0百萬元增加人民幣22.2百萬元，或14.5%。

### 研究開發費用

二零二五年上半年研究開發費用為人民幣約56.1百萬元，較二零二四年同期的人民幣約49.3百萬元增加人民幣6.8百萬元，或13.8%。

### 稅金及附加

二零二五年上半年稅金及附加為人民幣約8.7百萬元，較二零二四年同期的人民幣約8.2百萬元增加人民幣0.5百萬元，或6.1%。

### 經營利潤

本集團二零二五年上半年的經營利潤為人民幣約353.1百萬元，較二零二四年同期的人民幣約306.2百萬元增長人民幣46.9百萬元，或15.3%。二零二五年上半年的經營利潤率為13.4%，比二零二四年同期的14.1%下降0.7個百分點。

## 財務費用淨額

二零二五年上半年，財務費用淨額為人民幣約56.1百萬元，較二零二四年同期的人民幣約81.9百萬元下降人民幣25.8百萬元，或31.5%。

## 所得稅費用

於二零二五年上半年，所得稅費用為人民幣約130.9百萬元，較二零二四年同期的人民幣約116.7百萬元增加人民幣14.2百萬元或12.2%。

## 本期間盈利／損失

本集團二零二五年上半年的淨利潤為人民幣約166.3百萬元，較二零二四年同期的人民幣約111.6百萬元增加人民幣54.7百萬元，增幅為49.0%。

## 本公司權益持有人應佔收益／虧損

於二零二五年上半年，本公司權益持有人應佔本集團收益為人民幣約165.1百萬元，較二零二四年同期的人民幣約105.9百萬元增加人民幣59.2百萬元，增幅為55.9%。

## 應收貿易賬款及應收票據

於二零二五年六月三十日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額為人民幣約2,471.6百萬元，較二零二四年十二月三十一日增加人民幣142.9百萬元。於二零二五年上半年平均應收貿易賬款周轉天數為162天，較二零二四年同期減少22天。

## 存貨

於二零二五年六月三十日，本集團的存貨為人民幣約695.4百萬元，較二零二四年十二月三十一日減少人民幣76.0百萬元。

## 流動性及資本資源

於二零二五年六月三十日，本集團的現金和銀行存款約人民幣2,253.4百萬元（包括：受限制銀行存款、現金及現金等價物），比二零二四年十二月三十一日減少人民幣307.8百萬元。

本集團於二零二五年六月三十日尚未償還的短期借款為人民幣約1,269.5百萬元。中國國內銀行授予本集團信貸額度中人民幣1,463.7百萬元未使用。

於二零二五年六月三十日，本集團的資本負債比率為53.8%，較二零二四年十二月三十一日的資本負債比率55.1%下降1.3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。

本公司二零二五年六月三十日權益持有人應佔權益為人民幣約3,581.5百萬元，較二零二四年十二月三十一日的人民幣約3,498.0百萬元增加人民幣83.5百萬元。

## 重大附屬公司、聯營公司及合營企業收購及出售

截至二零二五年六月三十日止六個月，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

截至二零二五年六月三十日止六個月，本集團經營活動現金流為淨流入人民幣約370.0百萬元，較二零二四年同期人民幣增加24.3百萬元。

## 資本開支及投資

本集團截至二零二五年六月三十日止六個月的資本開支為人民幣約156.6百萬元，相比二零二四年同期的資本開支人民幣約86.4百萬元增加人民幣70.2百萬元。

## 合約責任

本集團的合約承諾主要包括本集團資本承諾。於二零二五年六月三十日，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144.8百萬元。

## 或然負債

於二零二五年六月三十日，本集團並無任何重大或有負債或擔保。

## 資產抵押

於二零二五年六月三十日，本集團用作銀行融資的資產抵押為賬面淨值人民幣約122.5百萬元的房屋和設備，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528.4百萬元的應收賬款以及人民幣約20.0百萬元的受限制銀行存款。

## 賬外安排

於二零二五年六月三十日，本集團並無任何賬外安排。

## 中期股息

本公司董事會並無就截至二零二五年六月三十日止六個月建議派付中期股息（截至二零二四年六月三十日止六個月：無）。

## 企業管治

本公司於截至二零二五年六月三十日止六個月內均遵守載於上市規則附錄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

截至二零二五年六月三十日止六個月，本公司於香港聯合交易所有限公司累計回購股份17,042,000股。於二零二五年六月三十日，本公司已發行股份總數為2,937,437,855股。

股份回購之詳情如下：

日期	回購股份數目	每股價格（港幣）		總代價
		最高	最低	（扣除開支前） （港幣）
2025年4月7日	5,752,000	0.90	0.85	4,988,709.60
2025年4月11日	3,000,000	1.00	0.99	2,996,700.00
2025年4月16日	6,130,000	1.00	0.94	5,963,877.00
2025年4月30日	2,160,000	0.95	0.93	2,031,696.00

於截至二零二五年六月三十日止六個月，本公司透過其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入共49,370,000股自身股份，佔本公司截至二零二五年六月三十日已發行股份總量的1.7%。

本公司二零二五年到期的150,000,000美元8.75釐優先票據已於二零二五年一月二十四日全部償付。詳情可參閱本公司於二零二五年一月二十四日發出的公告。

除上文所披露者外，本公司及其任何附屬公司概無於報告期間內購買、贖回或出售本公司任何上市證券。

## 期後事項

二零二五年六月三十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**」）。該委員會由三位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二零二五年六月三十日止六個月的未經審計中期財務報表。

承董事會命  
安東油田服務集團  
主席  
羅林

香港，二零二五年八月二十七日

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。