

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)

截至二零二四年六月三十日止六個月

中期業績公告

財務摘要

- 本集團之綜合收入由二零二三年上半年的人民幣1,892.4百萬元上升15.0%至二零二四年同期的人民幣2,176.3百萬元。
- 本集團淨利潤由二零二三年上半年的人民幣103.4百萬元增長7.9%至二零二四年同期的人民幣111.6百萬元。
- 本公司權益持有人應佔利潤由二零二三年上半年的人民幣97.9百萬元增長8.2%至二零二四年同期的盈利人民幣105.9百萬元。
- 本公司經營性現金淨流入由二零二三年上半年的人民幣341.2百萬元增加人民幣4.5百萬元至二零二四年同期的人民幣345.7百萬元。
- 自由現金流較二零二三年同期的人民幣171.4百萬元增加15.1%，至人民幣197.2百萬元。

業績

安東油田服務集團(「本公司」)董事會(「董事會」)宣布本公司及其附屬公司(合稱「本集團」)截至二零二四年六月三十日止六個月(下稱「上半年」或「報告期內」)的未經審核簡明合併中期業績及二零二三年同期的比較數字如下：

簡明綜合財務狀況表
 於二零二四年六月三十日
 (除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

	附註	於二零二四年 六月三十日 (未經審計)	於二零二三年 十二月三十一日 (經審計)
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		1,716,891	1,808,227
使用權資產		107,294	116,027
投資物業		3,196	3,801
商譽		253,630	253,630
無形資產		333,273	333,081
於合營公司的權益		2,600	2,570
於聯營公司的權益		21,253	29,641
以公允價值計量且其變動 計入損益的金融資產		96,523	91,310
預付款及其他應收款		130,601	120,600
遞延所得稅資產		28,403	24,452
		<u>2,693,664</u>	<u>2,783,339</u>
流動資產			
存貨		894,655	910,021
應收貿易賬款及應收票據	5	2,312,791	2,441,035
合同資產		19,107	24,728
預付款及其他應收款		1,476,674	1,579,486
限制性銀行存款		442,319	482,379
現金及現金等價物		1,773,682	1,585,886
		<u>6,919,228</u>	<u>7,023,535</u>
資產合計		<u>9,612,892</u>	<u>9,806,874</u>
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本		276,274	276,274
儲備		3,016,521	2,911,265
		<u>3,292,795</u>	<u>3,187,539</u>
非控制性權益		<u>246,154</u>	<u>233,347</u>
權益合計		<u>3,538,949</u>	<u>3,420,886</u>

簡明綜合財務狀況表 (續)

於二零二四年六月三十日

(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

	附註	於二零二四年 六月三十日 (未經審計)	於二零二三年 十二月三十一日 (經審計)
負債			
非流動負債			
長期債券		-	787,515
長期借款		431,911	340,918
租賃負債		18,394	23,380
遞延所得稅負債		13,437	13,518
		<u>463,742</u>	<u>1,165,331</u>
流動負債			
短期借款		1,384,383	1,186,110
長期債券的即期部分		545,441	29,959
長期借款的即期部分		67,464	97,262
應付貿易賬款及應付票據	6	1,679,233	1,819,924
應計費用及其他應付款		1,503,491	1,717,749
租賃負債		12,242	12,720
合同負債		106,861	73,760
即期所得稅負債		311,086	283,173
		<u>5,610,201</u>	<u>5,220,657</u>
負債合計		<u>6,073,943</u>	<u>6,385,988</u>
權益及負債合計		<u><u>9,612,892</u></u>	<u><u>9,806,874</u></u>

簡明綜合損益表
截至二零二四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)

	附註	截至六月三十日止六個月 二零二四年 (未經審計)	二零二三年 (未經審計)
收入			
與客戶合同	7	2,046,672	1,803,858
租賃	7	129,649	88,579
總收入	7	2,176,321	1,892,437
營業成本	8	(1,517,678)	(1,333,093)
毛利		658,643	559,344
其他收益(淨額)		6,141	10,082
預期信貸損失模型下的減值損失(扣除沖銷)	8	(32,515)	(35,504)
銷售費用	8	(115,641)	(85,410)
管理費用	8	(152,980)	(122,152)
研發費用	8	(49,283)	(43,277)
營業稅金及附加		(8,184)	(5,225)
經營利潤		306,181	277,858
利息收入		20,589	11,058
財務費用		(102,495)	(99,612)
財務費用(淨額)	9	(81,906)	(88,554)
應佔合營公司利潤		30	74
應佔聯營公司利潤		3,926	3,343
稅前利潤		228,231	192,721
所得稅費用	10	(116,668)	(89,368)
當期利潤		111,563	103,353
以下各項應佔利潤：			
本公司權益持有人		105,874	97,872
非控制性權益		5,689	5,481
		111,563	103,353
本公司權益持有人應佔利潤的 每股盈利(以每股人民幣表示)			
— 基本	11	0.0368	0.0333
— 攤薄	11	0.0367	0.0330

簡明綜合損益及其他全面收益表
截至二零二四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	
	二零二四年 (未經審計)	二零二三年 (未經審計)
當期利潤	111,563	103,353
其他稅後綜合(支出)/收益： 以後可能將重分類進損益的項目		
淨投資套期	(3,834)	(30,080)
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融工具	502	358
外幣折算差額	44,117	73,428
當期其他稅後綜合收益	40,785	43,706
當期綜合收益合計	152,348	147,059
歸屬如下的綜合收益合計：		
本公司權益持有人	146,446	141,578
非控制性權益	5,902	5,481
	152,348	147,059

簡明綜合現金流量表

截至二零二四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

二零二四年 二零二三年

(未經審計) (未經審計)

經營活動所得現金淨額	345,673	341,171
投資活動所用現金淨額	(67,130)	(100,493)
融資活動(所用)／所得現金淨額	(96,391)	173,986
	<hr/>	<hr/>
現金及現金等價物淨增加	182,152	414,664
期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	5,644	25,121
	<hr/>	<hr/>
期末現金及現金等價物	<u>1,773,682</u>	<u>1,167,689</u>

簡明綜合財務報表附註

截至二零二四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. 編製基準

截至二零二四年六月三十日止六個月的簡明綜合財務報表乃根據國際會計準則理事會(「IASB」)發佈的國際會計準則(「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準則(「IFRS」)編製的截至二零二三年十二月三十一日止年度的年度財務報表一併閱讀。

3. 重要會計政策

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)。

除了因採用IFRS修訂而產生的會計政策變動外，本集團截至二零二四年六月三十日止六個月的簡明綜合財務報表中使用的會計政策和計算方法與本集團截至二零二三年十二月三十一日止年度的年度財務報表中使用的會計政策和計算方法相同。

IFRS修訂的應用

本中期期間內，本集團首次應用了由IASB發佈的以下IFRS修訂。這些修訂在二零二四年一月一日開始的年度期間強制生效，並被用於編製本集團的簡明綜合財務報表：

IFRS 16的修訂	售後回租中的租賃負債
IAS 1的修訂	將負債分為流動負債或非流動負債
IAS 1的修訂	附帶契諾的非流動負債
IAS 7及IFRS 7的修訂	供應商融資安排

本期應用IFRS修訂對本集團本期及過往期間的財務狀況及表現及／或對本簡明綜合財務報表的披露並無重大影響。

4. 分部信息

行政總裁、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」四個可報告分部的表現。

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，包括鑽井和採油生產作業服務。

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本集團截至二零二三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未計所得稅費用、若干折舊與攤銷、利息收入、財務費用、應佔合營公司虧損及應佔聯營公司利潤、資產減值準備及公司間接管理費用前的利潤或虧損（「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	合計
截至二零二四年六月三十日					
止六個月(未經審計)					
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(扣除沖銷)	(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	檢測業務	合計
截至二零二三年六月三十日					
止六個月(未經審計)					
收入	786,057	751,039	182,278	173,063	1,892,437
EBITDA	214,746	282,045	47,346	60,518	604,655
折舊與攤銷	(139,771)	(4,999)	(29,151)	(7,576)	(181,497)
減值撥備：					
— 應收貿易賬款(扣除沖銷)	(25,894)	(7,341)	(2,190)	(79)	(35,504)
— 存貨	(6,621)	—	(658)	—	(7,279)
利息收入	841	401	122	1,566	2,930
財務費用	(9,890)	(3,610)	(2,592)	(607)	(16,699)
應佔合營公司利潤	74	—	—	—	74
應佔聯營公司利潤	3,343	—	—	—	3,343
所得稅費用	(20,173)	(52,198)	(6,875)	(10,122)	(89,368)
分部業績	16,655	214,298	6,002	43,700	280,655
未分配公司間接管理費用					(177,302)
當期利潤					103,353

	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽機服務	檢測業務	合計
於二零二四年六月三十日 (未經審計)					
分部資產	4,229,004	1,441,005	621,454	615,930	6,907,393
分部資產包括：					
期內產生的資本開支	54,284	2,467	8,087	5,427	70,265
於二零二三年十二月三十一日 (經審計)					
分部資產	4,067,661	1,835,281	848,258	448,306	7,199,506
分部資產包括：					
年內產生的資本開支	125,407	13,162	25,474	26,646	190,689

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：

	於二零二四年 六月三十日 (未經審計)	於二零二三年 十二月三十一日 (經審計)
可報告分部的資產	6,907,393	7,199,506
用於一般管理的公司資產	2,705,499	2,607,368
總資產	<u>9,612,892</u>	<u>9,806,874</u>

本集團根據銷售來源地區分收入。

地區分佈

	收入		非流動資產	
	截至六月三十日止六個月 二零二四年 (未經審計)	二零二三年 (未經審計)	於二零二四年 六月三十日 (未經審計)	於二零二三年 十二月三十一日 (經審計)
中國	665,195	663,629	1,747,123	1,796,672
伊拉克共和國(「伊拉克」)	1,241,064	989,979	553,507	587,408
其他國家	270,062	238,829	187,998	191,600
合計	<u>2,176,321</u>	<u>1,892,437</u>	<u>2,488,628</u>	<u>2,575,680</u>

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，約人民幣1,325,077,000元的收入(截至二零二三年六月三十日止六個月：人民幣1,218,125,000元)來自兩名(截至二零二三年六月三十日止六個月：兩名)外部客戶，分別佔總收入的39.30%及21.59%(截至二零二三年六月三十日止六個月：42.02%及22.35%)。這些收入主要來自油田技術服務和油田管理服務分部(截至二零二三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

	於二零二四年 六月三十日 (未經審計)	於二零二三年 十二月三十一日 (經審計)
應收貿易賬款，淨額(a)		
— 與客戶合同	2,113,878	2,192,156
— 應收租賃款	86,426	63,815
	<u>2,200,304</u>	<u>2,255,971</u>
應收票據(e)	<u>112,487</u>	<u>185,064</u>
	<u>2,312,791</u>	<u>2,441,035</u>

附註：

(a) 基於發票日期的賬齡分析：

	於二零二四年 六月三十日 (未經審計)	於二零二三年 十二月三十一日 (經審計)
1至6個月	1,503,021	1,752,215
6個月至1年	373,899	259,574
1至2年	169,164	162,672
2至3年	90,272	44,914
3年以上	63,948	36,596
	<u>2,200,304</u>	<u>2,255,971</u>

(b) 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用風險為應收貿易賬款的賬面值。

(c) 於二零二四年六月三十日，人民幣379,361,000元(二零二三年十二月三十一日：人民幣421,134,000元)的應收貿易賬款已質押作人民幣210,200,000元(二零二三年十二月三十一日：人民幣266,718,000元)的長期借款及人民幣169,161,000元(二零二三年十二月三十一日：人民幣154,416,000元)的短期借款的擔保。

(d) 應收貿易賬款減值準備

	截至六月三十日止六個月 二零二四年 (未經審計)	二零二三年 (未經審計)
於一月一日	314,310	265,433
添置	27,536	35,504
	<u>341,846</u>	<u>300,937</u>
於六月三十日	<u>341,846</u>	<u>300,937</u>

就受預期信用損失模型影響的應收貿易賬款的減值評估而言，截至二零二四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二零二三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) 於二零二四年六月三十日，應收票據總額人民幣112,487,000元(二零二三年十二月三十一日：人民幣185,064,000元)由本集團持作結算相應應收貿易賬款。應收票據乃按公允價值計入其他綜合收益計量。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

	於二零二四年 六月三十日 (未經審計)	於二零二三年 十二月三十一日 (經審計)
應付貿易賬款	879,348	944,088
應付票據	799,885	875,836
	<u>1,679,233</u>	<u>1,819,924</u>

報告日的應付貿易賬款和應付票據的賬齡分析如下：

	於二零二四年 六月三十日 (未經審計)	於二零二三年 十二月三十一日 (經審計)
1年以內	1,489,613	1,669,508
1至2年	92,236	58,141
2至3年	23,598	25,476
3年以上	73,786	66,799
	<u>1,679,233</u>	<u>1,819,924</u>

7. 收入

	截至六月三十日止六個月 二零二四年 (未經審計)	二零二三年 (未經審計)
銷售商品	100,114	93,437
提供服務	1,946,558	1,710,421
租賃	129,649	88,579
	<u>2,176,321</u>	<u>1,892,437</u>

收入分類

板塊	截至二零二四年六月三十日止六個月			
	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽機服務	檢測業務
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>
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>

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。

板塊	截至二零二四年六月三十日止六個月			
	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽機服務	檢測業務
分部信息披露的收入				
外部客戶(附註4)	981,560	900,617	125,867	168,277
租賃收入	(129,649)	—	—	—
來自外部客戶的收入	<u>851,911</u>	<u>900,617</u>	<u>125,867</u>	<u>168,277</u>

板塊	截至二零二三年六月三十日止六個月			
	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽機服務	檢測業務
商品或服務類型				
銷售商品	93,437	—	—	—
提供服務	604,041	751,039	182,278	173,063
合計	<u>697,478</u>	<u>751,039</u>	<u>182,278</u>	<u>173,063</u>

板塊	截至二零二三年六月三十日止六個月			
	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽機服務	檢測業務
地理區域				
中國	360,101	3,670	65,404	145,875
伊拉克	218,185	641,396	116,046	14,352
其他國家	119,192	105,973	828	12,836
合計	697,478	751,039	182,278	173,063
收入確認時點				
單一時點	684,873	–	182,278	173,063
時段	12,605	751,039	–	–
合計	697,478	751,039	182,278	173,063

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。

板塊	截至二零二三年六月三十日止六個月			
	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽機服務	檢測業務
分部信息披露的收入				
外部客戶 (附註4)	786,057	751,039	182,278	173,063
租賃收入	(88,579)	–	–	–
來自外部客戶的收入	697,478	751,039	182,278	173,063

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	
	二零二四年 (未經審計)	二零二三年 (未經審計)
購買物料與服務	711,484	632,193
人力成本	564,844	450,402
其中：		
– 薪酬與其他僱員開銷	552,778	443,080
– 股份薪酬	12,066	7,322
折舊	169,083	183,450
其中：		
– 物業、廠房設備	156,590	166,939
– 使用權資產	11,888	15,736
– 投資物業	605	775
減：於存貨資本化的部分	(24,932)	(20,292)
	144,151	163,158

	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年 (未經審計)	二零二三年 (未經審計)
無形資產攤銷	26,995	26,551
減：於存貨資本化的部分	(4,098)	(3,335)
	<u>22,897</u>	<u>23,216</u>
其中：		
— 營業成本	20,668	21,043
— 管理費用	504	486
— 銷售費用	10	—
— 研發費用	1,715	1,687
其他運營開支	424,721	350,467
其中：		
— 應收賬款減值	32,515	35,504
— 存貨減值	6,408	7,279

9. 財務費用，淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年 (未經審計)	二零二三年 (未經審計)
利息支出		
— 借款	(45,323)	(36,929)
— 債券	(30,821)	(37,433)
— 其他金融負債	(12,537)	(10,949)
— 租賃負債	(1,123)	(1,633)
	<u>(89,804)</u>	<u>(86,944)</u>
匯兌收益淨額	4,045	13,206
其他	(16,736)	(25,874)
	<u>(102,495)</u>	<u>(99,612)</u>
財務支出		
利息收入	20,589	11,058
	<u>(81,906)</u>	<u>(88,554)</u>

10. 所得稅費用

	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年 (未經審計)	二零二三年 (未經審計)
當期所得稅		
– 中國企業所得稅	17,754	12,588
– 伊拉克企業所得稅	84,577	71,668
– 其他	18,369	5,358
遞延所得稅	(4,032)	(246)
	<u>116,668</u>	<u>89,368</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。

對於本公司在中國的子公司，企業所得稅按25%的適用稅率（二零二三年：25%）就估計稅項利潤計提撥備，但適用15%優惠稅率的某些子公司除外。

伊拉克實體的公司所得稅按總營業額的7%及淨應納稅利潤的35%中的較高者徵收。

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	
	二零二四年 (未經審計)	二零二三年 (未經審計)
本公司所有者應佔利潤（人民幣千元）	105,874	97,872
已發行普通股的加權平均數（千股）	<u>2,878,451</u>	<u>2,938,304</u>
每股基本收益（以每股人民幣元表示）	<u>0.0368</u>	<u>0.0333</u>

附註：

庫存股份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

每股攤薄收益的計算方法是調整已發行普通股的加權平均數，以假設所有稀釋性潛在普通股獲行使。截至二零二四年及二零二三年六月三十日止期間，本公司唯一的稀釋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	
	二零二四年 (未經審計)	二零二三年 (未經審計)
本公司所有者應佔利潤(人民幣千元)	105,874	97,872
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,878,451	2,938,304
行使限制性股票激勵計劃的調整(千股)	2,524	29,754
為計算每股攤薄收益的普通股加權平均數(千股)	<u>2,880,975</u>	<u>2,968,058</u>
每股攤薄收益(以人民幣每股表示)	<u>0.0367</u>	<u>0.0330</u>

12. 股息

於本中期期間內，就截至二零二三年十二月三十一日止年度向本公司所有者宣派及派付末期股息每股人民幣0.013元(截至二零二三年六月三十日止六個月：無(就截至二零二二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(截至二零二三年六月三十日止六個月：無)。

管理層討論與分析

業務回顧

二零二四年上半年，國際地緣政治衝突升級、通脹壓力持續，宏觀經濟發展呈現較大的不穩定性和不平衡性。從油氣行業來看，上半年國際油價總體保持中高位運行，全球範圍內的油氣開發持續活躍。本集團繼續推進全球化轉型升級，以面向未來油公司發展的全方位八大解決方案，抓住市場機遇，持續實現業績突破。

上半年，本集團收入相比二零二三年同期增長15.0%，其中，海外市場業務的增長尤為顯著。海外業務收入為人民幣1,511.1百萬元，增幅為23.0%，佔集團收入達到69.4%。中國市場，本集團繼續以油藏地質技術為中心，以技術拉動的輕資產服務為增長新動能，收入為人民幣665.2百萬元，相較二零二三年同期增長0.2%，佔集團收入為30.6%。

市場方面

集團繼續深化全球化的市場拓展，在全球新興市場與客戶及合作夥伴展開積極的技術與合作交流，除站穩中國市場傳統優勢市場外，於中東、東南亞、中亞、非洲等地積極布局及持續深耕，持續獲得新的收獲。上半年，集團新增訂單共計人民幣4,871.1百萬元，其中，來自海外市場的項目訂單持續大幅增長，達到人民幣3,230.5百萬元，增幅94.3%，來自中國市場的新增訂單為人民幣1,640.6百萬元，與去年同期基本持平。截止二零二四年六月三十日，本集團在手訂單達到人民幣126.9億元，創歷史新高，為集團未來幾年的高速發展奠定了堅實基礎。

產品及服務

本集團以面向未來油公司發展的全過程八大解決方案，滿足客戶在油氣開發全過程中的全方位、多元化的開發需求，且持續實現產品及服務的優化升級。

期內，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，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，本集團將以作業者身份參與該油田區塊開發，開發期二十五年。該油田項目的中標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。

集團的線上平台生態圈，如安同油氣商城、油氣展館、石油同學自媒體等繼續幫助集團持續擴大市場影響力，持續賦能業務發展，數智銷售拉動平台資源競爭力持續攀升。

此外，上半年，人工智能技術發展提速，全球產業數字化融合的新模式新業態湧現。本集團繼續加速數字化、智能化轉型，成功推出油氣行業專業開放的大模型人工智能平台，提出《油氣開發人工智能解決方案》，並正式上線全球油氣行業專業、開放的大模型－油氣通GPT雲平台，着力推進油氣行業的人工智能解決方案發展。

管理方面

本集團持續強調現金流經營，加強全周期成本管控，優化債務結構，實現降本增效以及持續強勁的現金流表現。上半年實現經營性現金淨流入人民幣345.7百萬元，實現自由現金流人民幣197.2百萬元。集團進一步拓寬金融機構合作，授出的銀行融資金額持續增長。

為更好的支持集團的全球化業務發展，集團對組織架構、運營管理體系進行進一步優化調整，將系列運營管理部門總部前移迪拜，以更好的貼近、支持全球業務。同時，本集團進一步在全球範圍內招聘具有國際化視野和工作能力的優秀人才加入本集團，持續加強全球化人才建設，為業務賦能。

此外，本集團進一步深化管理信息化，優化升級公司內部數據集成平台，實現作業、經營、財務等各項指標數據信息實時自動呈現，實現數據互聯互通，數據精準度大幅提升，顯著提高管理效率，加速業務增長，有效支持業務開展。

本集團亦高度重視投資者價值及股東回報，在疫情結束、集團業績有所恢復後，即恢復年度派息，二零二三年全年股息約人民幣3,900萬元在五月通過股東大會批准後已完成現金支付。此外，集團亦根據市場情況及在手現金狀況，擇時啟動股票回購，進行積極的市值管理，以提升股東回報。

環境、社會和管治(ESG)

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。集團積極履行社會責任，在國內，積極參與社區公益、對口扶貧等工作，在海外，本集團亦持續積極幫助本集團業務所在地，開展物資捐贈、技術交流、人才培訓等，持續以開放包容、公平、多元化的理念，強化當地化人才的招聘與培訓，推進技術創新，對社會發展積極貢獻企業力量。

七月，標普全球發布《可持續發展年鑑(中國版)2024》，集團成功入選年鑑企業，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》中文版聯合發布的第六屆「中國卓越管理公司」榜單。諸多榮譽見證着企業為「成為人與環境和諧發展的典範」這一願景下的持續努力與卓越表現。

業績表現

二零二四年上半年，本集團收入為人民幣2,176.3百萬元，較二零二三年同期增加人民幣283.9百萬元，增幅為15.0%；經營利潤為人民幣306.2百萬元，較二零二三年同期增加人民幣28.3百萬元，增幅為10.2%；淨利潤為人民幣111.6百萬元，較二零二三年同期的人民幣103.4百萬元增長約7.9%；本公司權益持有人應佔利潤為人民幣105.9百萬元，較二零二三年同期的人民幣97.9百萬元增加人民幣8.0百萬元，增幅約為8.2%，歸屬本公司權益持有人的淨利率為4.9%。

截至二零二四年六月三十日，本集團應收賬款餘額約人民幣2,200.3百萬元，應收賬款平均周轉天數為184天，與二零二三年同期相比下降5天；存貨平均周轉天數為107天，與二零二三年同期相比下降21天；應付賬款平均周轉天數108天，與二零二三年同期相比增加17天；經營性淨現金流入為人民幣345.7百萬元，較二零二三年同期的人民幣341.2百萬元增加人民幣4.5百萬元。自由現金流人民幣197.2百萬元，較二零二三年同期的人民幣171.4百萬元增加人民幣25.8百萬元。

地域市場分析

二零二四年上半年，本集團海外市場收入為人民幣1,511.1百萬元，較二零二三年同期的人民幣1,228.8百萬元增加人民幣282.3百萬元，增幅為23.0%，海外市場佔集團總體收入比例為69.4%。海外市場中，伊拉克市場收入為人民幣1,241.1百萬元，較二零二三年同期的人民幣990.0百萬元增加人民幣251.1百萬元，增幅為25.4%，佔集團整體收入為57.0%；其他海外市場收入為人民幣270.0百萬元，較二零二三年同期的人民幣238.8百萬元增加人民幣31.2百萬元，增幅為13.1%，佔集團整體收入12.4%。中國市場收入為人民幣665.2百萬元，較二零二三年同期的人民幣663.6百萬元增加人民幣1.6百萬元，增幅為0.2%，佔集團總收入比例為30.6%。

各市場收入比較

	截至六月三十日止六個月			佔總收入比例 截至六月三十日止六個月		
	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	1,241.1	990.0	25.4%	57.0%	52.3%	
其他海外市場	270.0	238.8	13.1%	12.4%	12.6%	
海外市場合計	<u>1,511.1</u>	<u>1,228.8</u>	23.0%	<u>69.4%</u>	<u>64.9%</u>	
中國市場	<u>665.2</u>	<u>663.6</u>	0.2%	<u>30.6%</u>	<u>35.1%</u>	
合計	<u>2,176.3</u>	<u>1,892.4</u>	15.0%	<u>100.0%</u>	<u>100.0%</u>	

海外市場

伊拉克市場

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。

二零二四年上半年，本集團一體化油田管理項目繼續成功續簽，同時，集團繼續積極發揮業務優勢，獲得油田管理、油田運維、檢測、增產、完井技術服務等優質服務訂單。此外，上半年本集團於該區域市場取得又一項重大突破性項目落地，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，本集團將以作業者身份參與該油田區塊開發。該油田區塊風險相對較低，儲量落實度高，具有較好的開發潛力和經濟價值。本次油田開發區塊項目的中標標誌着本集團在油氣開發領域邁出了關鍵的一步，開啟了伊拉克業務發展新的里程碑。該項目目前已完成基本商務條款敲定及合同小簽，現正積極推進正式合同的簽署。

項目執行方面，本集團於該市場的一體化油田管理項目，憑藉持續的高品質服務，助力客戶實現油田的長期穩定開發，且服務範圍不斷拓展，影響力持續擴大。截止二零二四年六月三十日，本集團已實現連續超過2,100天無損失工時的高標準健康、安全、安保及環境(HSSE)績效，獲得客戶高度讚譽。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，為集團未來在該市場的進一步規模化發展奠定基礎。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。四月，本集團在伊拉克巴格達某油田獲油公司客戶授予的「傑出貢獻承包商」稱號，表達了對集團油田傾力耕耘、屢創佳績的讚譽，以及對集團專業技術能力及優質服務的高度認可，表彰集團在過去五年中的卓越表現。

上半年，本集團持續深化在可再生能源領域的布局，並再次取得重大進展，於中北伊市場中標新能源光伏發電生產設施服務項目，體現了集團對新能源市場的堅定承諾和持續投入。

二零二四年上半年，本集團於伊拉克市場合計獲得新增訂單約人民幣2,834.5百萬元，較二零二三年同期大幅增長113.4%；二零二四年上半年，伊拉克市場錄得收入約人民幣1,241.1百萬元，較去年同期的人民幣990.0百萬元上升約25.4%。

(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

二零二四年上半年，本集團在全球新興油氣開發市場的業務持續穩健增長。在新興市場業務拓展過程中，本集團堅持審慎的經營原則，項目以油田管理、資產租賃、檢測服務等輕資產服務為主。

期內，集團繼續深化全球化業務轉型，積極展開新市場開拓及新客戶調研，建立市場開拓常態化管理機制，同時全面推進數智銷售建設，促進全球市場拓展。上半年，集團亦充分利用全球新興市場的各大油氣展會機會，在東南亞、中亞、非洲多地以及海灣合作委員會(GCC)國家與重要客戶及合作夥伴開展積極溝通。

二零二四年上半年，本集團其他海外市場業務穩定運營。截止二零二四年六月三十日，本集團於非洲乍得市場的一體化油田管理項目已成功實現超過400萬小時無損失工時；於該市場其他項目中，持續突破技術難題，為客戶創造突出價值。集團印尼市場伴生氣治理示範工程順利投運，這是資產租賃的首個伴生氣碳減排項目，對集團參與全球碳減排行動具有重要意義。

為進一步推進全球市場的快速發展，集團亦大力推進其他海外市場國際化及當地化人才的招聘，於埃及開羅、印尼、迪拜、馬來西亞、巴基斯坦等多地高校開展多場次校園宣講及招聘，吸引優秀的國際化人才加入集團，共同發展。

二零二四年上半年，本集團於其他海外市場新增訂單總量為人民幣396.0百萬元，相較二零二三年同期增加18.6%。二零二四年上半年，其他海外市場錄得收入約人民幣270.0百萬元，較二零二三年同期的人民幣238.8百萬元上升約13.1%。

中國市場

二零二四年上半年，本集團於中國市場繼續推進業務升級，以油藏地質研究為核心，通過技術引領產業增長。期內，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，期內實現多項技術創新突破，持續為客戶的增產提效創造突出價值。

上半年，集團於華北市場的地質工程一體化項目產量突破設計目標2.43倍，獲甲方現金獎勵；集團的西南頁岩氣鑽井以優質高效施工，刷新區塊日進尺最深和單日機械鑽速最高兩項紀錄；山西晉城採用「優快」模式，高效整合資源，創區域最大壓裂規模紀錄。新業務拓展方面，本集團融合油氣田經驗與人工智能技術，組建了專業人工智能技術團隊，在48個油氣作業場景中全面應用人工智能模型，提升行業智能技術應用，入選第三屆中國國際軟件發展大會CIO高峰論壇發布的「2024中國企業數字化創新應用場景入選名單」。本集團通過將傳統油氣開發與先進的人工智能技術緊密集合，實現了數據處理時間縮短25%、油氣開發現場作業決策準確性提高15-20%、定期油氣田開發量整體提高8%、老井增產效果提升8%、新井鑽井時間縮短約5%等優異成績。

集團繼續推進生態式平台化發展，期內舉辦了2024年合作夥伴主題酒會，邀請100餘家分別來自油公司、銀行金融機構以及重要合作夥伴參與，以「平台共享、賦能協作」主題，促進行業夥伴的相互交流、賦能協作，為行業生態合作夥伴提供合作交流平台，發揮安東平台作用，提高集團品牌影響力。

戰略合作夥伴的拓展方面，上半年，集團與昆侖數智科技有限公司簽署戰略合作協議，雙方將利用各自優勢，共同推進油田數智化及油氣開發人工智能等相關業務合作；資產租賃業務與多家資源方簽署了戰略合作協議，進一步整合資源、開拓市場，與資源方合作共贏。此外，集團與中國地質大學、中國石油大學等國內多所高校開展校企合作活動，旨在深化產學研合作，促進科技創新和人才培養，通過產學研合作項目、聯合實驗室、實習實訓基地等方式，推動高校科研成果轉化應用，培養高素質石油工程和地質勘探人才。

二零二四年上半年，本集團在中國市場獲得新增訂單約人民幣1,640.6百萬元，較去年同期的人民幣1,667.0百萬元基本持平，同時中國市場的項目結構持續優化，輕資產項目服務訂單繼續增加。二零二四年上半年中國市場錄得收入約人民幣665.2百萬元，較二零二三年同期的人民幣663.6百萬元增加0.2%。

產業分析

報告期內，本集團檢測服務收入為人民幣168.3百萬元，較二零二三年同期小幅下降約2.8%，佔本集團二零二四年上半年收入的7.7%；油田管理服務收入為人民幣900.6百萬元，較二零二三年同期增長約19.9%，佔本集團二零二四年上半年收入的41.4%；油田技術服務收入為人民幣981.5百萬元，較二零二三年同期增長約24.9%，佔本集團二零二四年上半年收入的45.1%；鑽機服務收入為人民幣125.9百萬元，較二零二三年同期下降約30.9%，佔本集團二零二四年上半年收入的5.8%。

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 (%)	
檢測業務	168.3	173.1	-2.8%	7.7%	9.2%	
油田管理服務	900.6	751.0	19.9%	41.4%	39.7%	
油田技術服務	981.5	786.1	24.9%	45.1%	41.5%	
鑽機服務	125.9	182.2	-30.9%	5.8%	9.6%	
合計	<u>2,176.3</u>	<u>1,892.4</u>	15.0%	<u>100.0%</u>	<u>100.0%</u>	

檢測業務

檢測服務作為集團創業初期的核心業務，近年來已經成為本集團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，現已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。公司的國內市場覆蓋了中國主要天然氣產區如塔里木盆地、四川盆地和鄂爾多斯盆地；在國際市場方面，在中東、中亞和非洲等「一帶一路」沿線國家和地區取得了突破性進展。

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，本集團現正推進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，本集團決議向通奧檢測的戰略投資者提出以現金回購通奧股份。本集團已於二零二四年八月二十二日正式向檢測的戰略投資者發出股份回購的提案信函，待與投資者達成一致的回購意見及簽署回購協議後，將會根據上市規則要求，進一步向市場公布。如本集團能夠與投資者達成一致的回購意見而以現金回購相關股份，預計全年將會增加現金支出約人民幣250.0百萬元。由於檢測戰略投資者的投資已經在集團合併財務報表中確認了負債並相應計提了利息費用，該回購事項預計對本集團合併財務報表二零二四年的淨利潤無重大影響。由於建議回購事項須待與戰略投資者達成協議及符合其他條件後方可進行，故未必會進行，股東及投資者於買賣本公司證券時務請審慎行事。

二零二四年上半年，本集團檢測服務收入為人民幣168.3百萬元，較去年同期收入人民幣173.1百萬元下降2.8%。

檢測服務的EBITDA從二零二三年上半年的人民幣60.5百萬元下降至二零二四年上半年的人民幣50.9百萬元，降幅為15.9%，EBITDA率為30.2%，較去年同期的35.0%下降了4.8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

本集團擁有全面的油氣資源開發技術和專業的油氣田管理團隊，致力於為客戶提供最優化油氣田管理與相關配套服務，以助力客戶實現資產價值的最大化。本集團的油田管理服務網絡覆蓋伊拉克、西非、中國等地區，憑藉高品質的服務，與客戶建立了堅實的合作關係。自2018年起，本集團在伊拉克馬基奴油田提供的油田管理服務贏得了客戶的高度讚譽，並不斷拓展合作範圍。同時，在乍得市場的一體化油田管理項目也保持着穩定運營。

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25年開發權，本集團將首次以作業者的身份負責油田的整體開發。當前正在目前與伊拉克石油部就相關合同商務細節進行洽談敲定。本集團亦正積極將這一業務模式推廣至全球更多新興市場。

二零二四年上半年，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900.6百萬元，較去年同期的人民幣751.0百萬元上升19.9%。

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546.8百萬元，較去年同期的人民幣496.1百萬元上升10.2%。
- 2) 油田運維服務：二零二四年上半年，油田運維服務產品線錄得收入為人民幣353.8百萬元，較去年同期的人民幣254.9百萬元上升38.8%。

油田管理服務板塊的EBITDA從二零二三年上半年的人民幣282.0百萬元上升到二零二四年上半年的人民幣300.7百萬元，增幅為6.6%，EBITDA率為33.4%，較二零二三年上半年的37.5%下降4.1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、增產技術服務以及行業內的資產租賃系列解決方案，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。同時，本集團正積極推動綠色轉型，致力於低碳新能源業務的拓展。

報告期內，除了提供定制化的技術服務，本集團還通過系列的綜合解決方案，協助客戶以更精準、高效的方式開發油氣藏資源，從而顯著提升資源開發的整體效率。集團的資產租賃業務亦持續實現新的市場突破。

二零二四年上半年，油田技術服務板塊收入為人民幣981.5百萬元，相比去年同期的人民幣786.1百萬元上升24.9%。

油田技術服務板塊各產品線業務分析：

- 1) 鑽井技術服務：二零二四年上半年，該產品線錄得收入人民幣181.5百萬元，較去年同期的人民幣133.7百萬元上升約35.8%。
- 2) 完井技術服務：二零二四年上半年，該產品線錄得收入人民幣156.9百萬元，較去年同期的人民幣99.0百萬元上升約58.5%。
- 3) 增產技術服務：二零二四年上半年，該產品線錄得收入人民幣508.5百萬元，較去年同期的人民幣452.5百萬元上升約12.4%。
- 4) 資產租賃服務：二零二四年上半年，該產品線錄得收入人民幣134.6百萬元，較去年同期的人民幣100.9百萬元上升33.4%。

油田技術服務板塊的EBITDA從二零二三年上半年的人民幣214.7百萬元增長至二零二四年上半年的人民幣252.2百萬元，增幅為17.5%，EBITDA率為25.7%，較去年同期的27.3%下降了1.6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。本集團將依託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。

二零二四年上半年，鑽機服務板塊收入為人民幣125.9百萬元，較去年同期的人民幣182.2百萬元下降30.9%。

鑽機服務板塊的EBITDA從二零二三年上半年的人民幣47.3百萬元下降至二零二四年上半年的人民幣38.6百萬元，降幅為18.4%，EBITDA率為30.7%，較去年同期的26.0%增加了4.7個百分點。

戰略資源配套

二零二四年上半年，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。二零二四年上半年資本開支為人民幣86.4百萬元，較二零二三年同期的人民幣59.6百萬元增加人民幣26.8百萬元。

投資配套建設

二零二四年上半年，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

二零二四年上半年，本集團重點結合客戶增產降本的切實需求，以油藏地質、精準工程技術為核心，積極推進技術創新及產品與服務的升級。二零二四年上半年，本集團研發投入人民幣49.3百萬元，較去年同期的人民幣43.3百萬元上升13.9%。主要科研項目包括：

- 壓裂可視化監測與評估技術研究；
- 超高溫油基鑽井液技術的研發；
- 高性能特殊完井工具開發；
- 防砂系列化工具的研發；
- 無損檢測技術的研發

人力資源配套

二零二四年上半年，為進一步推進集團業務的全球化業務拓展，在人力資源管理方面，集團亦實施系列管理變革與優化措施，以強化人力資源管理對業務的支持以及提升運營管理效率。

上半年，集團加速組織機構的全球化轉型步伐，對集團內部組織機構進行全面梳理及相應調整，大幅提升總部機構對全球業務的支持力度。進一步優化全球人力資源管理制度體系建設，完成全球薪酬福利、招聘管理等關鍵制度的梳理及更新，確保人力資源管理的規範化與國際化；分階段、分區域升級集團內部組織，明確各部門的職責範圍，優化工作流程，以提高決策效率和響應速度，提升組織的靈活性和適應性，更好地服務於全球區域客戶；引導各單位自發性地完善內部人力勞效考核評估體系，持續提升員工工作積極性與主動性，加強國際化隊伍建設，助力全球業務發展。

本集團在全球人才選育理念上進行了深度挖掘，籌備了全球化領導力學習小組，從內外部渠道結合的方式引進及招募油氣行業優秀人才，並致力於培養適應新時代的全球化領導者。在上半年，集團成功搭建並拓展了完善的海外招聘網絡，與部分全球知名院校建立合作關係，並在迪拜、埃及、巴基斯坦、印尼等新興油氣市場開展系列招聘活動，利用國際化平台向海外高校宣傳安東的人才招聘及培養理念，為構建全球化人才梯隊建設奠定了堅實基礎。董事會主席羅林先生亦通過公司石油同學多媒體平台直播分享集團的創新人才管理理念，解讀與剖析集團人才管理「聚焦選人、大膽用人、促進自驅、賦能成長」四大核心策略。分享集團人才選育理念的同時，吸引國際化優秀人才加入安東，與集團共同成長。

截至二零二四年六月三十日，本集團員工總數為6,726人，相較二零二三年十二月三十一日增加216人，其中海外員工4,233人，佔集團員工總數62.9%。

展望

二零二四年下半年，全球經濟發展仍面臨通脹和地緣政治等重要風險，全球油氣需求和貿易模式正在重塑。在此背景下，能源安全與轉型並重，上游投資呈現穩步增長態勢。上半年，全球天然氣市場實現了恢復性增長，預計在下半年將繼續保持這一趨勢。隨着亞洲需求的強勁增長，全球天然氣平衡收緊，為價格上行提供有力支撐。本集團將把握行業機遇，積極開拓新興市場，並保持運營和項目執行的強勁勢頭，以優質高效的作業推動訂單向收入的快速轉化。

在市場方面，本集團將進一步落實全球業務轉型戰略，着力開拓重點國家新市場。本集團將持續加強銷售力量、完善銷售策略，推進重大突破性項目銷售落地；實施根據地項目銷售，挖掘區域市場，深度解析客戶需求，創造極具想象力的項目機會；同時進一步全面開展數智銷售，將線上數智銷售平台與線下實地推廣相結合，釋放銷售潛能，跨地區、時區鏈接客戶與產品和項目機會。堅持不斷創新，持續推出新產品新服務，打造集團的規模化增長空間。

產品和服務方面，本集團將全面提升全方位解決方案服務的競爭力，實現降本提效，幫助客戶以更低成本從油氣開發各環節提高資源開發效率；全面運行在線服務平台，及時響應客戶需求，持續提高服務質量，打造客戶極致完美體驗；以油田管理、資產租賃、檢測等創新業務為增長引擎，拉動集團整體業務的高速增長；此外，本集團將繼續推進人工智能轉型工作，全面開展數智產業能力建設，全面啟動數智平台全球化轉型，賦能集團內部運營效率的提升，實現集團人工智能服務業務的規模化發展。

管理方面，持續推進現金流經營業務模式創新，強化現金流全過程指標管理，加快訂單轉化和收入確認，加強對業務開展過程中的風險控制；加強全周期成本管控，持續推進業務金融化，通過合作夥伴資源管理和業務金融化改革減少營運資金佔用。形成資產輕、周轉快、平台化的新商業模式，持續創造強勁的現金流表現。

人力資源管理方面，進一步深化組織機構及人員全球化運行戰略，打造面向未來的、創業型、具有領導力的全球化團隊。聚焦人才招聘，對外吸收和引進國際化、創新型人才，對內加速人才的培養和優化，大膽用人，激勵人才自我驅動；加強作風建設，關注成功的早期指標，在共同勞動中識別和調整人才，為集團未來的快速增長奠定堅實的人才基礎。

在可持續發展方面，本集團將繼續踐行創新、綠色、高效、智能的發展理念，圍繞設定的減排長期目標，積極履行社會責任，打造科學治理結構、關注社區建設、攜手各方利益相關方共同進步，助力行業綠色轉型，成為行業典範。

財務回顧

收入

本集團於二零二四年上半年的收入為人民幣2,176.3百萬元，較二零二三年同期人民幣1,892.4百萬元增加人民幣283.9百萬元，增幅為15.0%。

營業成本

營業成本由二零二三年同期的人民幣1,333.1百萬元上升至二零二四年上半年的人民幣1,517.7百萬元，上升13.8%，主要由於收入增長帶來的相應成本增加。

其他收益，淨額

其他收益由二零二三年上半年的人民幣10.1百萬元下降人民幣4.0百萬元至二零二四年同期的人民幣6.1百萬元。

預期信用減值損失

預期減值損失由二零二三年上半年的人民幣35.5百萬元下降8.5%至二零二四年同期的人民幣32.5百萬元。

銷售費用

二零二四年上半年銷售費用為人民幣115.6百萬元，較二零二三年同期的人民幣85.4百萬元上升人民幣30.2百萬元，或35.4%。

管理費用

於二零二四年上半年管理費用為人民幣153.0百萬元，較二零二三年同期的人民幣122.2百萬元上升人民幣30.8百萬元，或25.2%。

研究開發費用

二零二四年上半年研究開發費用為人民幣49.3百萬元，較二零二三年同期的人民幣43.3百萬元上升人民幣6.0百萬元，或13.9%。

税金及附加

二零二四年上半年税金及附加為人民幣8.2百萬元，較二零二三年同期的人民幣5.2百萬元增加人民幣3.0百萬元，或57.7%。

經營利潤

本集團二零二四年上半年的經營利潤為人民幣306.2百萬元，較二零二三年同期的人民幣277.9百萬元增長人民幣28.3百萬元，或10.2%。二零二四年上半年的經營利潤率為14.1%，比二零二三年同期的14.7%下降0.6個百分點。

財務費用淨額

二零二四年上半年，財務費用淨額為人民幣81.9百萬元，較二零二三年同期的人民幣88.6百萬元下降人民幣6.7百萬元，或7.6%。

所得稅費用

於二零二四年上半年，所得稅費用為人民幣116.7百萬元，較二零二三年同期的人民幣89.4百萬元上升人民幣27.3百萬元或30.5%。

本期間盈利／損失

本集團二零二四年上半年的淨利潤為人民幣111.6百萬元，較二零二三年同期的人民幣103.4百萬元增加人民幣8.2百萬元，增幅為7.9%。

本公司權益持有人應佔收益／虧損

於二零二四年上半年，本公司權益持有人應佔本集團收益為人民幣105.9百萬元，較二零二三年同期的人民幣97.9百萬元增加人民幣8.0百萬元，增幅為8.2%。

應收貿易賬款及應收票據

於二零二四年六月三十日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額為人民幣2,312.8百萬元，較二零二三年十二月三十一日減少人民幣128.2百萬元。於二零二四年上半年平均應收貿易賬款周轉天數為184天，較二零二三年同期減少了5天。

存貨

於二零二四年六月三十日，本集團的存貨為人民幣894.7百萬元，較二零二三年十二月三十一日減少人民幣15.3百萬元。

流動性及資本資源

於二零二四年六月三十日，本集團的現金和銀行存款約人民幣2,216.0百萬元（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147.7百萬元。

本集團於二零二四年六月三十日尚未償還的短期借款為人民幣1,384.4百萬元。中國國內銀行授予本集團信貸額度中人民幣1,407.6百萬元未使用。

於二零二四年六月三十日，本集團的資本負債比率為53.9%，較二零二三年十二月三十一日的資本負債比率55.7%下降1.8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。

本公司二零二四年六月三十日權益持有人應佔權益為人民幣3,292.8百萬元，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105.3百萬元。

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

截至二零二四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345.7百萬元，較二零二三年同期增加人民幣4.5百萬元。

資本開支及投資

本集團截至二零二四年六月三十日止六個月的資本開支為人民幣86.4百萬元，相比二零二三年同期的資本開支人民幣59.6百萬元增加人民幣26.8百萬元。

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48.3百萬元。

或有負債

於二零二四年六月三十日，本集團並無任何重大或有負債或擔保。

資產抵押

於二零二四年六月三十日，本集團用作銀行融資的資產抵押為賬面淨值人民幣80.9百萬元的房屋和設備，賬面淨值人民幣5.4百萬元的使用權資產，賬面淨值人民幣379.4百萬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

於二零二四年六月三十日，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二零二四年六月三十日止六個月建議派付中期股息（截至二零二三年六月三十日止六個月：無）。

企業管治

本公司於截至二零二四年六月三十日止六個月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

截至二零二四年六月三十日止六個月，本公司通過二級市場回購合共38.2百萬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。

截至二零二四年六月三十日止六個月，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31,984,000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1.1%。

除上文所披露者外，截至二零二四年六月三十日止六個月，本公司及其各附屬公司概無購買、出售或回購本公司任何上市證券。於二零二四年六月三十日，本公司並無持有任何庫存股。

期後事項

二零二四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六月三十日止年度的未經審計中期財務報表。

刊發中期業績公告及中期報告

本公告刊載於聯交所網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(<http://www.antonoil.com>)。

本公司截至二零二四年六月三十日止六個月的中期報告將適時刊載於上述網站。

承董事會命
安東油田服務集團
主席
羅林

香港，二零二四年八月二十七日

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、朱小平先生及WEE Yiau Hin先生。