

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)

截至二零二六年六月三十日止六個月 中期業績公告

財務摘要

- 本集團二零二六年上半年之綜合收入為人民幣約2,682.2百萬元，相比二零二五年上半年的人民幣約2,631.1百萬元上升1.9%。
- 本集團二零二六年上半年淨利潤為人民幣約108.1百萬元，相比二零二五年上半年的人民幣約166.3百萬元下降35.0%。
- 本集團二零二六年上半年權益持有人應佔利潤為人民幣約104.6百萬元，相比二零二五年上半年的人民幣約165.1百萬元下降36.6%。
- 本集團二零二六年上半年經營性現金淨流入為人民幣約-64.0百萬元，相比二零二五年同期的人民幣約370.0百萬元減少人民幣434.0百萬元；自由現金流為人民幣約-241.7百萬元，較二零二五年同期的人民幣約173.0百萬元減少人民幣約414.7百萬元。

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」）截至二零二六年六月三十日止六個月（下稱「二零二六年上半年」或「報告期內」）的未經審核簡明合併中期業績及二零二五年同期的比較數字如下：

簡明綜合財務狀況表
於二零二六年六月三十日
(除另有說明外，所有金額以人民幣千元為單位)

	附註	於二零二六年 六月三十日 (未經審計)	於二零二五年 十二月三十一日 (經審計)
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		1,526,781	1,637,113
使用權資產		113,817	117,195
投資物業		777	1,382
商譽		253,630	253,630
無形資產		349,605	361,479
於合營公司的權益		1,840	2,313
於聯營公司的權益		22,335	22,305
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		79,112	103,998
預付款及其他應收款		80,570	105,227
遞延所得稅資產		56,523	51,904
		2,484,990	2,656,546
流動資產			
存貨		755,991	645,255
應收貿易賬款及應收票據	5	3,378,442	2,812,424
合同資產		59,984	41,598
以公允價值計量且其變動計入損益的 金融資產		—	28,189
預付款及其他應收款		2,513,439	2,227,392
限制性銀行存款		432,376	573,942
定期存款		60,000	—
現金及現金等價物		2,396,778	2,609,985
		9,597,010	8,938,785
總資產		12,082,000	11,595,331
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本		274,895	265,452
儲備		3,318,660	3,416,330
		3,593,555	3,681,782
非控制性權益		90,380	86,878
總權益		3,683,935	3,768,660

簡明綜合財務狀況表－續

於二零二六年六月三十日

(除另有說明外，所有金額以人民幣千元為單位)

	附註	於二零二六年 六月三十日 (未經審計)	於二零二五年 十二月三十一日 (經審計)
負債			
非流動負債			
長期借款		606,802	581,739
租賃負債		32,760	32,124
遞延所得稅負債		10,398	11,316
		<u>649,960</u>	<u>625,179</u>
流動負債			
短期借款		1,421,150	1,214,664
長期借款的即期部分		382,384	363,946
應付貿易賬款及應付票據	6	3,112,552	2,600,970
應計費用及其他應付款		2,449,344	2,608,321
租賃負債		11,772	12,448
合同負債		71,097	90,030
即期所得稅負債		299,806	311,113
		<u>7,748,105</u>	<u>7,201,492</u>
總負債		<u>8,398,065</u>	<u>7,826,671</u>
權益及負債合計		<u><u>12,082,000</u></u>	<u><u>11,595,331</u></u>

簡明綜合損益表
截至二零二六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 二零二六年 (未經審計)	二零二五年 (未經審計)
收入			
與客戶合同	7	2,555,521	2,479,926
租賃	7	126,631	151,146
總收入	7	2,682,152	2,631,072
營業成本	8	(1,996,366)	(1,875,174)
毛利		685,786	755,898
其他(虧損)/收益淨額		(23,780)	6,732
金融資產的減值損失(包括減值損失撥回)	8	(37,268)	(44,103)
銷售費用	8	(123,200)	(125,552)
管理費用	8	(202,666)	(175,154)
研發費用	8	(42,962)	(56,060)
營業税金及附加		(9,246)	(8,695)
經營利潤		246,664	353,066
利息收入		26,638	22,334
財務費用		(105,257)	(78,417)
財務費用淨額	9	(78,619)	(56,083)
應佔合營公司虧損		(472)	(268)
應佔聯營公司業績		30	519
除所得稅前利潤		167,603	297,234
所得稅費用	10	(59,463)	(130,937)
當期利潤		108,140	166,297
以下各項應佔利潤：			
本公司權益持有人		104,638	165,140
非控制性權益		3,502	1,157
		108,140	166,297
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	0.0387	0.0602
— 攤薄	11	0.0366	0.0572

簡明綜合損益及其他全面收益表
截至二零二六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	
	二零二六年 (未經審計)	二零二五年 (未經審計)
當期利潤	108,140	166,297
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	—	1,121
以公允價值計量且其變動計入其他綜合 收益的金融工具	(191)	252
外幣折算差額	(114,772)	20,968
當期其他稅後綜合(支出)／收益	(114,963)	22,341
當期綜合(支出)／收益合計	(6,823)	188,638
歸屬下列的綜合(支出)／收益合計：		
本公司權益持有人	(10,325)	187,508
非控制性權益	3,502	1,130
	(6,823)	188,638

簡明綜合現金流量表

截至二零二六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	
	二零二六年 (未經審計)	二零二五年 (未經審計)
附註		
經營活動(所用)／所得現金淨額	(64,018)	370,007
投資活動所用現金淨額	(126,695)	(144,436)
融資活動所得／(所用)現金淨額	<u>30,998</u>	<u>(662,072)</u>
現金及現金等價物淨減少	(159,715)	(436,501)
期初現金及現金等價物	2,609,985	2,190,759
現金及現金等價物的匯兌虧損	<u>(53,492)</u>	<u>(4,894)</u>
期末現金及現金等價物	<u><u>2,396,778</u></u>	<u><u>1,749,364</u></u>

簡明綜合財務報表附註

截至二零二六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, 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

截至二零二六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》編製的截至二零二五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，本集團截至二零二六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，與本集團截至二零二五年十二月三十一日止年度的綜合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，該等修訂對本集團自二零二六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《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
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
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

本中期期間應用《國際財務報告會計準則》修訂，對本集團當前及以往期間的財務狀況和表現，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

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。

於二零二五年下半年，為優化資源配置及實現經營協同效應，本集團對其內部報告架構進行重組，從而導致可呈報分部的組成發生變動。過往四個分部，即「油田技術服務」、「油田管理服務」、「鑽機服務」和「檢測服務」，已重組為三個新分部，分別為「一體化油田技術服務」、「智能管理服務」和「能源資產經營業務」。

報告分部的變動包括：(1)將原「鑽機服務」以及原包含在「油田技術服務」中的鑽井技術服務、完井技術服務和增產技術服務，整合為新的報告分部「一體化油田技術服務」；(2)將「油田管理服務」和「檢測服務」整合為新的報告分部「智能管理服務」；(3)將原屬於「油田技術服務」的數智技術服務劃歸至「智能管理服務」，將天然氣與新能源業務劃歸至「能源資產經營業務」。過往年度之分部披露已重列，以符合本年度之呈列方式。

一體化油田技術服務涵蓋油氣開發全生命週期，包括為行業提供鑽井技術服務、完井技術及增產技術服務。

智能管理服務為本集團向全球石油公司提供的資產管理服務，具備強大的專業能力及輕資產特徵。相關服務包括能源項目管理服務、數智技術服務，以及檢測服務。

能源資產經營業務為客戶提供天然氣及新能源基礎設施建設以及油氣資源開發服務。

所有三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三個單一可呈報分部，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附註3重要會計政策的概要中所述者相同。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、應佔合營公司和聯營公司利潤、資產減值撥備及公司間接管理費用前的利潤（「**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。

	一體化油 田技術服務	智能管理 服務	能源資產 經營業務	總計
截至二零二六年六月三十日止六個月 (未經審計)				
收入	<u>1,386,060</u>	<u>1,160,961</u>	<u>135,131</u>	<u>2,682,152</u>
EBITDA	<u>293,734</u>	<u>234,120</u>	<u>54,902</u>	<u>582,756</u>
折舊與攤銷	(72,893)	(22,599)	(34,461)	(129,953)
資產減值(撥備)/撥回				
— 應收貿易賬款(扣除撥回)	(17,760)	(18,298)	(3,331)	(39,389)
— 其他應收款	1,986	343	(208)	2,121
利息收入	602	1,640	578	2,820
財務費用	(9,194)	(9,810)	(1,007)	(20,011)
應佔合營公司虧損	(472)	—	—	(472)
應佔聯營公司業績	30	—	—	30
所得稅費用	<u>(33,866)</u>	<u>(22,751)</u>	<u>(2,846)</u>	<u>(59,463)</u>
分部業績	162,167	162,645	13,627	338,439
未分配公司間接管理費用				<u>(230,299)</u>
當期利潤				<u><u>108,140</u></u>
截至二零二五年六月三十日止六個月 (未經審計)				
收入	<u>1,235,419</u>	<u>1,217,312</u>	<u>178,341</u>	<u>2,631,072</u>
EBITDA	<u>308,829</u>	<u>300,813</u>	<u>89,871</u>	<u>699,513</u>
折舊與攤銷	(101,388)	(27,958)	(26,417)	(155,763)
資產減值(撥備)/撥回				
— 存貨	(6,436)	(679)	(260)	(7,375)
— 應收貿易賬款(扣除撥回)	(30,177)	(13,016)	(2,399)	(45,592)
— 其他應收款	1,331	145	13	1,489
利息收入	4,167	1,415	1,117	6,699
財務費用	(7,946)	(7,918)	(926)	(16,790)
應佔合營公司虧損	(268)	—	—	(268)
應佔聯營公司業績	519	—	—	519
所得稅費用	<u>(43,231)</u>	<u>(82,676)</u>	<u>(5,030)</u>	<u>(130,937)</u>
分部業績	125,400	170,126	55,969	351,495
未分配公司間接管理費用				<u>(185,198)</u>
當期利潤				<u><u>166,297</u></u>

	一體化油田技術服務	智能管理服務	能源資產經營業務	總計
於二零二六年六月三十日(未經審計)				
分部資產	4,670,460	3,102,002	780,888	8,553,350
分部資產包括：				
期內產生的資本開支	<u>69,094</u>	<u>8,932</u>	<u>952</u>	<u>78,978</u>
於二零二五年十二月三十一日(經審計)				
分部資產	4,098,776	3,103,272	546,826	7,748,874
分部資產包括：				
年內產生的資本開支	<u>269,288</u>	<u>45,383</u>	<u>15,844</u>	<u>330,515</u>

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：

	於二零二六年六月三十日(未經審計)	於二零二五年十二月三十一日(經審計)
可呈報分部的資產	8,553,350	7,748,874
用於一般管理的公司資產	<u>3,528,650</u>	<u>3,846,457</u>
總資產	<u>12,082,000</u>	<u>11,595,331</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	
	截至六月三十日止六個月 二零二六年 (未經審計)	二零二五年 (未經審計)	於二零二六年六月三十日 (未經審計)	於二零二五年十二月三十一日 (經審計)
中國	801,882	951,523	1,613,811	1,706,253
伊拉克共和國(「伊拉克」)	1,212,415	1,447,215	559,790	585,105
其他國家	<u>667,855</u>	<u>232,334</u>	<u>140,240</u>	<u>149,720</u>
合計	<u>2,682,152</u>	<u>2,631,072</u>	<u>2,313,841</u>	<u>2,441,078</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，來自三名(截至二零二五年六月三十日止六個月：兩名)外部客戶的收入為人民幣約1,302,742,000元(截至二零二五年六月三十日止六個月：人民幣1,350,484,000元)，分別佔總收入的19.86%、17.48%和11.24%(截至二零二五年六月三十日止六個月：31.88%和19.45%)。這些收入主要來自一體化油田技術服務和智能管理服務分部(截至二零二五年六月三十日止六個月：一體化油田技術服務和智能管理服務分部)。

5. 應收貿易賬款及應收票據

	於二零二六年 六月三十日 (未經審計)	於二零二五年 十二月三十一日 (經審計)
應收貿易賬款淨額(a)		
— 與客戶合同	3,289,848	2,727,719
— 應收租賃款	55,686	65,336
	<u>3,345,534</u>	<u>2,793,055</u>
應收票據(e)	32,908	19,369
	<u>3,378,442</u>	<u>2,812,424</u>

附註：

(a) 基於發票日期的賬齡分析如下：

	於二零二六年 六月三十日 (未經審計)	於二零二五年 十二月三十一日 (經審計)
1至6個月	2,054,257	1,840,612
6個月至1年	588,161	454,810
1至2年	395,768	374,918
2至3年	227,712	74,531
3年以上	79,636	48,184
	<u>3,345,534</u>	<u>2,793,055</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) 於二零二六年六月三十日，應收貿易賬款人民幣566,716,000元(二零二五年十二月三十一日：人民幣536,694,000元)已作為長期借款人民幣471,512,000元(二零二五年十二月三十一日：人民幣426,346,000元)和短期借款人民幣95,204,000元(二零二五年十二月三十一日：人民幣110,348,000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	
	二零二六年 (未經審計)	二零二五年 (未經審計)
於一月一日	450,004	366,857
添置	<u>39,389</u>	<u>45,592</u>
於六月三十日	<u>489,393</u>	<u>412,449</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，截至二零二六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，與編製本集團截至二零二五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) 於二零二六年六月三十日，本集團持有應收票據總額為人民幣32,908,000元（二零二五年十二月三十一日：人民幣19,369,000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

	於二零二六年 六月三十日 (未經審計)	於二零二五年 十二月三十一日 (經審計)
應付貿易賬款	1,604,215	1,108,461
供應商融資安排下的應付貿易賬款(附註)	438,546	353,680
應付票據	<u>1,069,791</u>	<u>1,138,829</u>
	<u>3,112,552</u>	<u>2,600,970</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的賬齡分析如下：

	於二零二六年 六月三十日 (未經審計)	於二零二五年 十二月三十一日 (經審計)
1年以內	2,882,351	2,395,183
1至2年	134,952	101,918
2至3年	29,082	39,588
3年以上	66,167	64,281
	<u>3,112,552</u>	<u>2,600,970</u>

7. 收入

	截至六月三十日止六個月 二零二六年 (未經審計)	二零二五年 (未經審計)
銷售商品	148,136	114,004
提供服務	2,407,385	2,365,922
租賃	126,631	151,146
	<u>2,682,152</u>	<u>2,631,072</u>

收入分類

分部	截至二零二六年六月三十日止六個月（未經審計）			總計
	一體化油田技術服務	智能管理服務	能源資產經營業務	
商品或服務類型				
銷售商品	147,339	797	—	148,136
提供服務	1,238,721	1,160,164	8,500	2,407,385
合計	<u>1,386,060</u>	<u>1,160,961</u>	<u>8,500</u>	<u>2,555,521</u>
地理區域				
中國	528,745	154,758	5,920	689,423
伊拉克	347,567	853,280	1,034	1,201,881
其他國家	509,748	152,923	1,546	664,217
合計	<u>1,386,060</u>	<u>1,160,961</u>	<u>8,500</u>	<u>2,555,521</u>
收入確認時點				
單一時點	1,386,060	228,280	8,500	1,622,840
時段	—	932,681	—	932,681
合計	<u>1,386,060</u>	<u>1,160,961</u>	<u>8,500</u>	<u>2,555,521</u>

來自客戶合同的收入與分部資料對賬如下：

分部	截至二零二六年六月三十日止六個月（未經審計）			總計
	一體化油田技術服務	智能管理服務	能源資產經營業務	
分部資料披露的收入				
外部客戶 (附註4)	1,386,060	1,160,961	135,131	2,682,152
租賃收入	—	—	(126,631)	(126,631)
來自客戶合同的收入	<u>1,386,060</u>	<u>1,160,961</u>	<u>8,500</u>	<u>2,555,521</u>

截至二零二五年六月三十日止六個月（未經審計）				
分部	一體化油田技術服務	智能管理服务	能源資產經營業務	總計
商品或服務類型				
銷售商品	114,004	—	—	114,004
提供服務	<u>1,121,415</u>	<u>1,217,312</u>	<u>27,195</u>	<u>2,365,922</u>
合計	<u><u>1,235,419</u></u>	<u><u>1,217,312</u></u>	<u><u>27,195</u></u>	<u><u>2,479,926</u></u>
地理區域				
中國	637,915	158,650	10,555	807,120
伊拉克	481,450	954,579	11,186	1,447,215
其他國家	<u>116,054</u>	<u>104,083</u>	<u>5,454</u>	<u>225,591</u>
合計	<u><u>1,235,419</u></u>	<u><u>1,217,312</u></u>	<u><u>27,195</u></u>	<u><u>2,479,926</u></u>
收入確認時點				
單一時點	1,235,419	216,242	27,195	1,478,856
時段	<u>—</u>	<u>1,001,070</u>	<u>—</u>	<u>1,001,070</u>
合計	<u><u>1,235,419</u></u>	<u><u>1,217,312</u></u>	<u><u>27,195</u></u>	<u><u>2,479,926</u></u>
截至二零二五年六月三十日止六個月（未經審計）				
分部	一體化油田技術服務	智能管理服务	能源資產經營業務	總計
分部資料披露的收入				
外部客戶 (附註4)	1,235,419	1,217,312	178,341	2,631,072
租賃收入	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>(151,146)</u>	<u>(151,146)</u>
來自客戶合同的收入	<u><u>1,235,419</u></u>	<u><u>1,217,312</u></u>	<u><u>27,195</u></u>	<u><u>2,479,926</u></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 二零二六年 (未經審計)	二零二五年 (未經審計)
購買物料與服務	946,952	898,869
人力成本	700,383	681,560
其中：		
— 薪酬與其他僱員開銷	674,712	660,348
— 股份薪酬	25,671	21,212
折舊	130,163	157,058
其中：		
— 物業、廠房及設備	119,249	145,997
— 使用權資產	10,309	10,456
— 投資物業	605	605
減：於存貨資本化的部分	(27,328)	(25,752)
	<u>102,835</u>	<u>131,306</u>
無形資產攤銷	32,579	29,027
減：於存貨資本化的部分	(4,491)	(4,232)
	<u>28,088</u>	<u>24,795</u>
其他運營開支	624,204	539,513
其中：		
— 應收賬款減值	37,268	44,103
— 存貨減值	—	7,375
	<u>—</u>	<u>7,375</u>

9. 財務費用淨額

	截至六月三十日止六個月 二零二六年 (未經審計)	二零二五年 (未經審計)
利息支出		
— 借款	(52,163)	(52,379)
— 債券	—	(440)
— 其他金融負債	—	(2,092)
— 租賃負債	(1,176)	(1,032)
	<u>(53,339)</u>	<u>(55,943)</u>
匯兌虧損淨額	(30,198)	(2,863)
其他	(21,720)	(19,611)
	<u>(78,619)</u>	<u>(78,417)</u>
財務支出	(105,257)	(78,417)
利息收入	26,638	22,334
	<u>(78,619)</u>	<u>(56,083)</u>

10. 所得稅費用

	截至六月三十日止六個月	
	二零二六年 (未經審計)	二零二五年 (未經審計)
當期所得稅		
－ 中國企業所得稅	21,640	14,928
－ 伊拉克企業所得稅	39,253	96,928
－ 其他	4,107	27,493
遞延所得稅	(5,537)	(8,412)
	<u>59,463</u>	<u>130,937</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%（截至二零二五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」）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%（截至二零二五年六月三十日止六個月：9%）計提撥備。由於某附屬公司在阿聯酋行使管理職能，因此被授予零稅率的優惠稅率。

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	
	二零二六年 (未經審計)	二零二五年 (未經審計)
本公司權益持有人應佔利潤（人民幣千元）	104,638	165,140
已發行普通股的加權平均數（千股）	<u>2,701,428</u>	<u>2,742,402</u>
每股基本收益（以每股人民幣列示）	<u>0.0387</u>	<u>0.0602</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。截至二零二六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。

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票及購股權。

	截至六月三十日止六個月	
	二零二六年 (未經審計)	二零二五年 (未經審計)
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	104,638	165,140
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,701,428	2,742,402
限制性股票激勵計劃影響的調整(千股)	157,236	142,381
為計算每股攤薄收益的普通股加權平均數(千股)	2,858,664	2,884,783
每股攤薄收益(以每股人民幣列示)	0.0366	0.0572

12. 股息

於本中期期間內，就截至二零二五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0.0373元(截至二零二五年六月三十日止六個月：人民幣0.025元(就截至二零二四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104,363,000元(截至二零二五年六月三十日止六個月：人民幣73,490,000元)。

董事已決定不會就本中期期間建議派付股息(截至二零二五年六月三十日止六個月：無)。

管理層討論與分析

業務回顧

二零二六年上半年，全球能源市場在宏觀經濟震蕩與地緣政治博弈中持續重塑，中東衝突的延宕及霍爾木茲海峽航運的持續受阻，為油氣行業帶來嚴峻考驗。面對複雜多變的外部環境，集團堅持創新、升維與持續突破，主動從市場端與業務端推進結構性調整，取得積極成效。期內，中東局勢對區域業務造成擾動，但集團憑藉多元化的市場佈局，保持了整體收入的穩健。與此同時，集團持續夯實財務根基，保持充裕的在手現金儲備，保障經營安全，同時為未來的戰略擴張與高質量發展築牢堅實基礎。

全球新市場突破

本集團持續深化全球化戰略佈局，報告期內於中東高門檻市場取得里程碑式突破——成功中標科威特國家石油公司(KOC)價值約1.13億美元的綜合管理運維服務項目。該項目涵蓋設施可用性保障、運營可靠性提升及不間斷生產作業的全面維護與運營支持，具備高技術複雜度與綜合管理難度。尤為關鍵的是，該場站此前由國際服務公司與中東本土服務商執掌，本集團此次成功接替運營，標誌着集團在大型設施國際化綜合運維領域的能力已通過KOC嚴苛的資質檢驗，正式躋身中東高端市場核心服務圈。此項目落地，不僅充分驗證了中國公司在高端油氣運維領域與國際一流企業同台競技的複合型優勢，更在戰略層面為集團深度參與該區域天然氣開發、非常規資源利用及設施升級改造等高附加值業務打開了廣闊空間。

與此同時，集團繼技術服務成功進入阿爾及利亞市場後，於上半年正式獲得該國作業者以及投資者資質，進一步夯實了在北非市場的准入基礎，為後續全面、深度參與當地油田區塊項目及資源合作提供了重要支撐。阿爾及利亞市場是靠近歐洲的核心能源供應市場，在當前的地緣政治局勢下，具有重大市場意義。

卡位綠色能源資產項目新賽道

集團持續堅持戰略升維，上半年，在夯實油氣基本盤的同時，抓住油公司客戶綠色能源升級轉型機遇，伴隨客戶需求，在現有油氣場景基礎上，結合場景優勢、客戶優勢、資源優勢，積極向綠色能源領域延伸佈局。報告期內，集團成功中標中國西北市場新能源重卡超充基礎設施投資、建設及運維項目，項目週期九年，預計期內可實現收入不低於1億美元。該項目採用「投資+建設+運維」一體化運營模式，整合科技、資本及產業生態資源，實現產業與金融協同。該項目是集團從一次能源服務向二次能源基礎設施運營的戰略升維實踐，項目佈局精準契合中國交通運輸部等十一部門聯合發佈的《推動新能源重卡規模化應用方案》的戰略方向，借助現有的油氣區域綠色轉換場景，成功卡位綠能交通新賽道，在能源轉型大趨勢中搶佔先發優勢。集團的資產配置結構將繼續向高質量、可持續方向升級。

得福瑞項目穩步推進

得福瑞(Dhufriyah)油田項目作為集團以技術服務作業者身份主導開發的油氣資產項目，二零二六年上半年未受中東局勢影響，保持穩步推進，取得階段性進展。項目首口評價井已按計劃完成鑽井、多層系取芯及測井工作，多個目標層系取芯均獲得良好油氣顯示，集團亦完成一口老井修復並開展試油工作，初步試油結果達成預期目標，為後續商業化及產能釋放奠定基礎。

資產證券化項目進入實質性申請階段，加速產業價值釋放

通奧檢測集團股份有限公司（「通奧檢測」）建議分拆上市項目是集團首個資產證券化項目，於二零二六年六月三十日正式向香港聯合交易所有限公司（「聯交所」）遞交上市申請，並獲交易所書面確認，進入實質性申請階段。通奧檢測的業務定位是獨立第三方檢測平台，以獨立性、專業性與公信力為核心價值，通奧檢測包含檢測、檢驗、認證與諮詢、增值服務系列，致力於成為具有全球公信力的第三方檢測檢驗與認證機構，擁有國際權威資質，助力中國企業出海。通奧檢測的分拆上市有助於通奧檢測以獨立品牌持續推進國內及海外業務發展，並且獲得獨立的融資渠道，以幫助其增強研發能力及未來的業務規模擴張。建議分拆上市完成後，通奧檢測將仍為本公司附屬公司，其業績繼續納入集團合併報表。進一步詳情載於本公司日期為二零二六年六月三十日的公告。

致力提升股東回報

本集團高度重視投資者價值及股東回報。期內，本集團完成派付二零二五年度末期現金股息合共約人民幣104.3百萬元。在集團股價表現受到中東局勢等外部因素影響而出現較大波動期間，本公司依據股份回購政策，以自有資金適時執行股份回購，以維護本公司價值及股東整體利益。二零二六年上半年，本公司於公開市場累計回購本公司股份（「股份」）57,158,000股，有關詳情，請參閱本公告「購買、出售或贖回上市證券」一節。此外，集團收悉董事會主席及部分高級管理人員增持計劃並發佈日期為二零二六年四月二十七日的自願性公告，截至二零二六年六月三十日，董事會主席從二級市場購入股份18,924,000股，彰顯管理層對公司長期發展前景的信心。

環境、社會和管治(ESG)

本集團將可持續發展的環境、社會及管治理念融入經營管理和業務發展，持續通過技術創新、數字化應用及作業效率提升，推動自身運營減排，並為客戶提供綠色、高效的能源技術解決方案。期內，本集團發佈《2025年可持續發展報告》，首次推動開展覆蓋六大類別的範圍三溫室氣體核算與披露，持續完善全產業鏈碳管理體系；同時，集團持續以員工安全為先，關注海外運營環境變化對員工安全與福祉的影響。面對中東地區局勢變化，集團及時啟動海外安全應急機制，完善風險預警及安全保障措施，持續提升海外運營安全管理能力。

本集團連續第三年入選標普全球《可持續發展年鑑（中國版）2026》，並繼續成為中國油田技術服務行業唯一入選企業；連續第四年入選由德勤中國、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八屆「中國卓越管理公司」榜單；本集團馬基努項目獲得國際SOS基金會2026年全球企業「員工關照義務與責任」獎項（「Duty of Care Awards」）「Workplace Wellbeing」類別全球提名，體現國際專業機構對集團可持續發展管理及員工福祉實踐的認可。

業績表現

二零二六年上半年，本集團收入為人民幣約2,682.2百萬元，較二零二五年同期增加人民幣約51.1百萬元，增幅為約1.9%；經營利潤為人民幣約246.7百萬元，同比減少人民幣約106.4百萬元，降幅為約30.1%；淨利潤為人民幣約108.1百萬元，較二零二五年同期的人民幣約166.3百萬元下降約35.0%；本公司權益持有人應佔利潤為人民幣約104.6百萬元，較二零二五年同期的人民幣約165.1百萬元減少人民幣60.5百萬元，降幅約為36.6%，歸屬本公司權益持有人的淨利率為約3.9%。

截至二零二六年六月三十日，本集團應收賬款餘額約人民幣3,378.4百萬元，應收賬款平均周轉天數為206天，與二零二五年同期相比增長44天；存貨平均周轉天數為63天，與二零二五年同期相比下降7天；應付賬款平均周轉天數158天，與二零二五年同期相比增長51天；經營性淨現金流入為人民幣約-64.0百萬元，較二零二五年同期的人民幣約370.0百萬元減少人民幣434.0百萬元。自由現金流人民幣約-241.7百萬元，較二零二五年同期的人民幣約173.0百萬元減少人民幣414.7百萬元。

地域市場分析

二零二六年上半年，本集團海外市場收入為人民幣約1,880.3百萬元，較二零二五年同期的人民幣約1,679.6百萬元增加人民幣200.7百萬元，增幅為11.9%，海外市場佔集團總體收入比例為70.1%。

海外市場中，伊拉克市場收入為人民幣約1,212.4百萬元，較二零二五年同期的人民幣約1,447.2百萬元減少人民幣234.8百萬元，降幅為16.2%，佔集團整體收入為45.2%；其他海外市場收入為人民幣約667.9百萬元，較二零二五年同期的人民幣約232.4百萬元增加人民幣435.5百萬元，增幅為187.4%，佔集團整體收入24.9%。

中國市場收入為人民幣約801.9百萬元，較二零二五年同期的人民幣約951.5百萬元減少人民幣149.6百萬元，降幅為15.7%，佔集團總收入比例為29.9%。

各市場收入比較

	截至六月三十日止六個月			佔總收入比例	
	二零二六年 (人民幣百萬元)	二零二五年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	二零二六年 (%)	二零二五年 (%)
伊拉克市場	1,212.4	1,447.2	-16.2%	45.2%	55.0%
其他海外市場	667.9	232.4	187.4%	24.9%	8.8%
海外市場合計	<u>1,880.3</u>	<u>1,679.6</u>	11.9%	<u>70.1%</u>	<u>63.8%</u>
中國市場	<u>801.9</u>	<u>951.5</u>	-15.7%	<u>29.9%</u>	<u>36.2%</u>
合計	<u>2,682.2</u>	<u>2,631.1</u>	1.9%	<u>100.0%</u>	<u>100.0%</u>

海外市場

伊拉克市場

期內，中東地區局勢持續波動，霍爾木茲海峽通行受限導致伊拉克原油出口運輸大幅受阻，伊拉克部分油田相應調整生產計劃，對集團若干項目的作業節奏、新項目啟動及招投標推進造成階段性影響，伊拉克市場收入及新增訂單持續承壓。

面對外部環境變化，本集團持續跟蹤各油田生產情況，動態優化作業組織、人員安排、QHSE及資產保障措施，根據客戶需求，推動具備條件的項目有序恢復和加快執行。在落實各項安全保障措施的前提下，集團員工持續堅守項目現場，以專業、高效的作業能力保障重點項目穩定執行，展現了良好的項目執行能力和組織韌性。憑藉長期形成的客戶基礎、屬地化運營能力及履約信譽，集團在伊拉克的核心業務基礎保持穩定。

二零二六年上半年，本集團在油氣資源開發、市場拓展及技術應用方面取得積極進展。得福瑞油田按照「5D油田」建設目標，持續推進勘探評價、地質研究與開發方案協同實施。項目首口勘探井於二月順利開鑽，當前已完成鑽井及多層系取芯任務，在多個層系發現良好油氣顯示，為後續地質評價和開發方案研究提供了進一步依據。項目第六次聯合管理委員會會議在巴格達召開，雙方就後續鑽井安排、地面工程方案優化及項目推進計劃達成共識，為油田後續開發評價及項目穩步推進奠定基礎。

技術服務方面，本集團持續圍繞油井增產、複雜井況治理及生產效率提升等客戶需求，推進連續油管增產、防砂控水、電潛泵及智慧場站數字孿生等技術和解決方案在伊拉克市場的應用。期內，相關技術在多個項目中實現現場落地，並在油井求產、產能提升及生產管理優化等方面取得積極成效，進一步體現了集團在井筒技術、生產優化及數智化應用方面的綜合服務能力。

市場拓展方面，本集團圍繞客戶復產提產、油藏增效及數智化升級等需求，積極推進重點項目和一體化解決方案，形成一批具有發展潛力的市場機會，為後續業務恢復及持續增長積蓄動能。

集團一體化油田管理項目－馬基努項目合同於報告期內到期終止，但集團憑藉對馬基努油田近8年的優秀管理已為集團在伊拉克市場及中東區域建立了響亮的品牌，集團將會持續推進智能管理項目模式在伊拉克市場及全球新市場的複製。

二零二六年上半年，本集團於伊拉克市場合計獲得新增訂單約人民幣1,243.4百萬元，較二零二五年同期下降50.5%，主要受到馬基努項目合同到期未續簽影響，以及在中東局勢影響下部分新項目招投標進度延後的影響。報告期內，伊拉克市場錄得收入約人民幣1,212.4百萬元，較去年同期的人民幣1,447.2百萬元下降約16.2%。

其他海外市場－全球新市場

二零二六年上半年，本集團持續加大全球新市場的開發力度，積極把握中東地區復產及增量開發、北非油氣資源開發等市場機遇，強化客戶拓展、銷售轉化及重點項目推進。同時，集團通過技術創新、精益作業及屬地化能力建設，不斷提升國際化項目獲取和執行能力，推動業務機會加快轉化落地。期內，全球新市場進一步成為本集團全球業務發展的重要增長動力。

於中東海灣國家市場，本集團推進完成科威特生產設施綜合運維項目落地。該項目進一步驗證了集團在一體化能源項目管理、長期運維及綜合服務方面的能力，並推動相關經驗沉澱為可複製、可推廣的商業模式，有助於提升集團在海灣地區的品牌影響力和市場競爭力，為後續拓展中東高端油氣服務市場及承接大型綜合項目奠定基礎。與此同時，本集團持續加強中東高端市場的客戶開發及項目轉化，積極推進沙特阿拉伯、阿聯酋等市場的天然氣相關業務機會。

於北非市場，本集團取得阿爾及利亞國家碳氫資源開發局(ALNAFT)授予的作業者及投資者資格，為參與當地油氣資源開發、油田技術服務及長期運營奠定基礎。期內，集團已在阿爾及利亞配置作業管理力量，完成相關項目階段性啟動準備，並通過技術交流及客戶需求分析推動形成針對性解決方案。

集團北美市場的完井工具銷售業務、巴基斯坦鑽井業務等實現收入增長；同時持續推進東南亞、中亞及非洲其他市場的客戶開發、資質准入和項目儲備，海外業務覆蓋範圍及業務結構進一步優化。

二零二六年上半年，本集團於全球新市場的新增訂單總量約為人民幣1,599.6百萬元，相較二零二五年同期大幅增長161.4%。其他海外市場收入約為人民幣667.9百萬元，較二零二五年同期的人民幣232.4百萬元大幅增長約187.4%。

中國市場

二零二六年上半年，中國市場繼續作為集團技術研發、供應鏈協同和產業創新的重要基地，圍繞油氣增儲上產、天然氣開發及能源轉型等市場需求，進一步做實新疆、西南等長期客戶服務基地，深化與核心戰略客戶的技術交流及協同合作，持續推進客戶開發、項目獲取和業務結構優化。

期內，本集團在鞏固傳統油氣技術服務基本盤的同時，借助成熟的油氣場景優勢，資源優勢，積極拓展天然氣及新能源基礎設施等新業務領域。在新項目突破上，本集團取得疆煤外運G331國道重卡超充項目，項目首站——將軍廟站已啟動建設，預計將在二零二六年九月份首站投運。該項目契合國家推進交通運輸綠色低碳轉型、完善新能源重卡充換電設施及促進交通能源融合的發展方向，標誌着集團業務由傳統油氣技術服務向綠色交通及綜合能源基礎設施延伸取得實質性成果。傳統優勢技術服務上，集團在儲氣庫固井、頁岩氣鑽井、壓裂增產等領域持續獲得項目訂單。

期內，中國市場在長期客戶服務基地建設、重點項目轉化及經營管理提升方面取得階段性成果。集團完成阿米巴經營及作業管理體系的階段性升級，進一步強化經營核算、成本管控和項目全過程管理，提升組織協同及項目執行效率。在數智化建設方面，本集團依託中國市場的技術研發和人才資源優勢，加快推進傳統工程技術與人工智能、數字化平台的融合應用。集團圍繞油田全場景數字化管控、智慧完井及智能注採、油氣資源數據平台等方向推進產品研發和場景部署，並完成經營數據在線化、阿米巴實時核算及項目過程管理等系統的階段性升級，進一步提升技術服務效率、項目管理能力及經營決策質量，為集團業務轉型和集團全球化運營提供數智化支撐。

二零二六年上半年，本集團在中國市場獲得新增訂單約人民幣1,653.9百萬元，與去年同期的人民幣1,628.8百萬元基本持平。中國市場收入約人民幣801.9百萬元，較二零二五年同期的人民幣951.5百萬元減低15.7%，主要受到部分項目客戶執行計劃延遲的影響，該等項目預計將在下半年推進執行。

產業分析

報告期內，本集團一體化油田技術服務收入為人民幣約1,386.1百萬元，較二零二五年同期增長約12.2%，佔本集團二零二六年上半年收入的51.7%。

智能管理服務收入為人民幣約1,161.0百萬元，較二零二五年同期降低約4.6%，佔本集團二零二六年上半年收入的43.3%。

能源資產經營業務收入為人民幣約135.1百萬元，較二零二五年同期降低約24.2%，佔本集團二零二六年上半年收入的5.0%。

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	
	二零二六年 (人民幣百萬元)	二零二五年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	二零二六年 (%)	二零二五年 (%)
一體化油田技術服務	1,386.1	1,235.4	12.2%	51.7%	46.9%
智能管理服務	1,161.0	1,217.4	-4.6%	43.3%	46.3%
能源資產經營業務	135.1	178.3	-24.2%	5.0%	6.8%
合計	<u>2,682.2</u>	<u>2,631.1</u>	1.9%	<u>100.0%</u>	<u>100.0%</u>

一體化油田技術服務

一體化油田技術服務是本集團具有傳統優勢的成熟業務板塊，本集團堅持深入客戶現場，從油氣田不同開發階段及細分應用場景出發，充分結合地質研究與工程實施能力，為客戶提供精細化、定制化的技術解決方案。通過可落地、可量化、可持續優化的現場解決方案，幫助客戶加強精益作業管理，提升開發效率、控制項目風險並降低全生命週期成本。

依託油田技術研究院、全球化專業團隊及開放式生態合作體系，本集團持續整合自主研發能力、全球技術資源及現場作業經驗，強化人工智能、實時監測、數字岩石、分佈式光纖及智能完井等技術應用，不斷提升複雜油氣藏開發的診斷、設計、執行和迭代優化能力，助力客戶實現更快建產、更高採收率、更低全週期成本及更強技術迭代。

二零二六年上半年，一體化油田技術服務板塊收入為人民幣約1,386.1百萬元，比去年同期的人民幣約1,235.4百萬元上升12.2%。

一體化油田技術服務板塊各產品線業務分析：

- 1) 鑽井技術服務：二零二六年上半年，該產品線錄得收入人民幣約558.9百萬元，較去年同期的人民幣約362.3百萬元上升約54.3%。
- 2) 完井技術服務：二零二六年上半年，該產品線錄得收入人民幣約342.4百萬元，較去年同期的人民幣約120.1百萬元上升約185.2%。
- 3) 增產技術服務：二零二六年上半年，該產品線錄得收入人民幣約484.7百萬元，較去年同期的人民幣約753.0百萬元下降約35.6%。

一體化油田技術服務板塊的EBITDA從二零二五年上半年的人民幣約308.8百萬元下降至二零二六年上半年的人民幣約293.7百萬元，降幅為4.9%，EBITDA率為21.2%，較去年同期的25.0%下降3.8個百分點，主要由於原材料成本增加所致。

智能管理服務

智能管理服務是本集團快速發展的業務板塊，以能源項目管理服務為核心，由數智技術服務及檢測服務協同支撐，為客戶提供覆蓋能源資產規劃設計、建設交付、投產運行、維護檢修及技改延壽等階段的全生命週期專業管理服務。集團通過「運營管理、數智賦能及資產完整性保障」三項能力協同，幫助客戶減少管理接口、提升運營效率、優化全生命週期成本，並保障能源資產安全、可靠和高效運行，實現資產持續增值。

能源項目管理服務方面，本集團堅持貼近客戶、全程伴隨，站在業主端統籌能源資產項目全過程。依託全球化業務佈局及全球資源協同能力，集團整合設計諮詢、運行維保、工程維修、供應鏈、人力資源及一體化項目管理等專業資源，為不同市場和項目場景提供屬地化、專業化的綜合服務，幫助客戶實現全生命週期安全可控、穩定運行、成本優化及資產增值。報告期內，本集團推進科威特生產設施綜合運維項目落地，進一步驗證了伴隨式、一體化能源項目管理服務能力，並推動相關經驗沉澱為可複製、可推廣的商業模式，為拓展海灣地區長期運維及大型綜合項目奠定基礎。

數智技術服務方面，本集團從能源行業現場細分場景出發，以人工智能和數據技術賦能油氣開發全場景，為客戶提供數智化諮詢、平台建設、特色AI產品及現場運維服務，業務覆蓋油氣開發工程、油氣場站、智慧安防及新能源數智化等領域。報告期內，集團自主研發的智慧場站數字孿生平台在伊拉克油田成功部署，並在四川AI監控預警、新疆注氣場站及數據管理等場景實現應用，進一步提升生產運行、風險預警及現場管理效率。

檢測服務方面，本集團圍繞能源資產全生命週期提供檢測、檢驗、諮詢認證及增值服務，涵蓋設備設施、管道、井筒、場站及新能源設施等場景，並通過資產完整性管理、智能監測及修復維護，保障客戶資產安全合規運行。

報告期內，集團通奧檢測持續完善全球服務網絡及專業技術體系，作為集團首個資產證券化項目，集團建議分拆通奧檢測於聯交所獨立上市的項目於上半年取得實質性進展，於六月三十日正式向聯交所遞交上市申請，集團將於下半年繼續推進該分拆上市項目的執行，推進產業價值進一步釋放。

報告期內，集團智能管理服務板塊業務收入為人民幣約1,161.0百萬元，較去年同期的人民幣約1,217.4百萬元下降4.6%。

智能管理服務板塊各產品線業務分析：

- 1) 能源項目管理服務：報告期內，能源項目管理服務產品線錄得收入為人民幣約932.7百萬元，較去年同期的人民幣約1,001.2百萬元下降6.8%。
- 2) 數智技術服務：報告期內，數智技術服務產品線錄得收入為人民幣約45.9百萬元，較去年同期的人民幣約39.5百萬元上升16.3%。
- 3) 檢測服務：報告期內，檢測服務產品線錄得收入為人民幣約182.4百萬元，較去年同期的人民幣約176.7百萬元上升3.2%。

智能管理服務板塊的EBITDA從二零二五年上半年的人民幣約300.8百萬元下降至二零二六年上半年的人民幣約234.1百萬元，降幅為22.2%，EBITDA率為20.2%，較二零二五年上半年下降4.5個百分點。主要由於中東緊張局勢影響導致人員動遷及人員服務成本增加。

能源資產經營業務

能源資產經營業務是本集團正在培育的新產業板塊，由油氣資源開發和天然氣及新能源基礎設施兩條產業線構成。本集團依託長期積累的油藏研究、工程技術、項目管理、供應鏈、全球市場及融資資源，將專業技術、資本資源、項目建設和運營管理能力有機結合，逐步由項目服務向能源資產全生命週期經營延伸，在風險可控的基礎上拓展長期價值創造空間。

油氣資源開發方面，本集團同時開展油氣資產開發及油氣資產管理業務，聚焦海外油氣資源，通過專業研究、項目篩選、勘探開發、產能建設及生產運營，推動油氣田快速投產和高效開發。集團積極踐行「非共識投資」理念，即依託專業化油藏地質研究、特色油氣田開發技術、國際化作業管理經驗、多元化融資渠道及創新商務合作模式，審慎識別價值尚未充分釋放、具備技術改善及運營提升空間的油氣資產，並通過技術和管理賦能提升資產價值。

期內，本集團持續推進伊拉克得福瑞油田勘探評價、地質研究及開發準備工作。項目首口勘探井於二零二六年二月開鑽，報告期內有序推進鑽井、取芯及相關評價工作，並於七月完成鑽井作業，為後續儲層評價、試油安排及開發部署提供進一步依據。集團亦獲得阿爾及利亞陸上「作業者－投資者」資格，為參與當地油氣區塊開發和長期運營創造條件。

天然氣及新能源基礎設施方面，本集團通過安易能源開展能源基礎設施投、建、營一體化業務，聚焦油氣開發基礎設施、天然氣基礎設施及綠色能源基礎設施三類場景，將資本、技術、中國供應鏈、全球交付及長期經營能力組合起來，為客戶提供「少投入、快落地、低成本、穩運營」的整體解決方案。資產類型覆蓋天然氣處理、發電及輸送、水處理，以及微電網、儲能、重卡超充能源基礎設施等場景，並根據項目特點靈活採用聯合投資、BOO、BOT、租賃及按量付費等合作模式，推動項目形成可投資、可交付及可長期運營的基礎設施資產。

報告期內，集團積極服務國家能源安全及新疆能源資源外運需求，順應交通運輸綠色低碳轉型趨勢，伴隨現有油公司客戶綠色升級轉型需求，借助現有油氣場景優勢及資源優勢推進G331疆煤外運重卡超充項目落地。該項目採用投建營一體化模式，首站已啟動建設，通過完善沿線重卡綠色補能基礎設施，支持疆煤外運通道提升運輸保障能力和運行效率。項目的實施標誌着集團在綠色交通及能源基礎設施經營領域取得實質性進展。

二零二六年上半年，能源資產經營業務板塊收入為人民幣135.1百萬元，較去年同期的人民幣178.3百萬元下降24.2%。

能源資產經營業務板塊各產品線業務分析：

- 1) 天然氣及新能源基礎設施：報告期內，該產品線錄得收入為人民幣135.1百萬元，較去年同期的人民幣178.3百萬元下降24.2%。
- 2) 油氣資源開發：報告期內，集團按照項目計劃穩步推進得福瑞油田項目的鑽井及評價工作，該業務暫無收入。

能源資產經營業務板塊的EBITDA從二零二五年上半年的人民幣89.9百萬元下降至二零二六年上半年的人民幣54.9百萬元，降幅為38.9%，EBITDA率為40.6%，較二零二五年下降9.8個百分點，主要由於期內部分前序項目到期，收入下滑，開拓新項目期間的成本費用增加。

戰略資源配套

二零二六年上半年，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，二零二六年上半年資本開支為人民幣約107.1百萬元，較二零二五年同期的人民幣約156.6百萬元減少人民幣49.5百萬元。

投資配套建設

二零二六年上半年，本集團的投資主要為全球化發展戰略佈局下的必要技術與服務能力補充。

科研配套

二零二六年上半年，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43.0百萬元，較去年同期的人民幣約56.1百萬元下降13.1%。主要科研項目包括：

- 高溫高壓完井工具升級產品研發項目；
- 智能分艙控水技術研發項目；
- 超深井防硫化氫腐蝕塗層噴塗設備；及
- 連續油管噴射橋塞聯作工具。

人力資源配套

二零二六年上半年，本集團將人力資源建設作為支撐全球化發展、業務升維及組織能力提升的重要基礎，持續完善與戰略目標相匹配的人才管理體系，增強組織韌性、人才活力及全球協同能力，為戰略執行、業務增長和長期價值創造提供有力保障。

組織與人才配置方面，本集團圍繞全球市場佈局及產業發展需要，優化組織架構和人才配置，強化專業研究及技術支持平台建設，提升組織敏捷性、運營效率及對市場變化和新業務機會的響應能力；同時完善全球人才引進、配置和員工服務體系，加強海外人才觸達、屬地化支持及用工合規，提升對全球市場拓展和跨區域運營的支撐能力。人才發展方面，本集團持續健全人才選拔、領導力評價及梯隊培養機制，加強領軍人才引進、核心骨幹培養和專業能力建設，推動人才隊伍由滿足當前經營需要向支撐長期戰略、技術創新及新業務發展升級。激勵機制方面，本集團進一步完善覆蓋員工、核心人才及合夥人的全生命週期管理和長期激勵機制，促進員工與公司共享發展成果、共同成長並持續創造長期價值。

截至二零二六年六月三十日，本集團員工總數為5,554人，相較二零二五年十二月三十一日減少1,238人，其中海外員工3,309人，佔集團員工總數59.58%。員工總數的減少主要由於伊拉克馬基努項目結束，項目制僱員相應減少。

展望

2026年下半年，預計地緣政治衝突仍將為行業環境帶來不確定性影響，面對複雜多變的外部環境，本集團將保持戰略定力，堅持全球化佈局，深化平台建設，積極跟進及把握戰後重建機遇及潛在的業務需求報復性增長機遇，同時主動把握具備長期價值的市場機會，從市場拓展、產品服務升級和管理提效等方面協同發力，推動戰略與業務迭代升級，提升盈利質量、現金流創造能力及股東回報，以可持續的快速發展，為股東締造長期價值。

市場方面，下半年，集團將繼續重點推進全球市場的多元化拓展，推進中東海灣國家市場、非洲、東南亞等全球新興市場的業務突破。在中國傳統優勢市場，本集團將依託既有技術和客戶優勢，持續深耕增儲上產、降本增效及綠色轉型需求，着力推進超充項目的落地執行及新項目機會的拓展。伊拉克市場，本集團將重點跟進中東局勢變化，重點把握油田復產提產及長期運營需求，為長期業務增長夯實基礎。

產品與服務方面，本集團將聚焦客戶生產現場需求及行業痛點，依託全球研究設計中心和開放式生態合作體系，不斷推出適配不同市場及應用場景的新解決方案。集團將推動油田技術服務由傳統工程技術服務向油藏增效、技術服務作業者及油氣開發一體化方向延伸，發展專業化、定制化及覆蓋全生命週期的長期服務模式；同時加快智能管理及數智化業務發展，提升設計諮詢、資源整合、項目管理、數智化產品研發及場景應用能力。通過持續增強解決方案的設計、集成及交付能力，本集團將逐步形成可複製、可推廣的服務模式，深化客戶長期合作並培育新的增長動能。

管理方面，本集團將重點圍繞合夥組織、精細經營、創新突破、早期指標驅動及數智賦能全球管理，進一步完善人力資源、供應鏈及財務金融等內部管治體系。集團將深化合夥人制度，推動員工與公司共同成長並共同創造長期價值；推進阿米巴經營及OKR目標管理，強化經營責任、目標協同及數據驅動；提升全球供應鏈韌性、資金管理、成本控制及風險防範能力，並有序推進獨立品牌產業資本運作。通過持續優化組織結構、經營機制及管理系統，本集團將進一步提升組織活力和全球運營效率，為戰略執行、長期穩定發展及持續創造突破性價值提供有力支撐。

財務回顧

收入

本集團於二零二六年上半年的收入為人民幣約2,682.2百萬元，較二零二五年同期人民幣約2,631.1百萬元增加人民幣51.1百萬元，增幅為1.9%。

營業成本

營業成本由二零二五年同期的人民幣約1,875.2百萬元上升至二零二六年上半年的人民幣約1,996.4百萬元，上升6.5%，主要由於中東緊張局勢影響所帶來的原材料成本增加。

其他收益淨額

本集團二零二六年上半年其他收益為人民幣約-23.8百萬元，與二零二五年上半年的人民幣約6.7百萬元減少人民幣30.5百萬元，降幅為455.2%，主要由於公司持有的金融資產公允價值下降所致。

預期信貸損失模型下的減值損失（扣除沖銷）

二零二六年上半年預期減值損失為人民幣約37.3百萬元，相比二零二五年上半年的人民幣約44.1百萬元減少6.8百萬元，或15.4%。

銷售費用

二零二六年上半年銷售費用為人民幣約123.2百萬元，較二零二五年同期的人民幣約125.6百萬元減少人民幣2.4百萬元，或1.9%。

管理費用

於二零二六年上半年管理費用為人民幣約202.7百萬元，較二零二五年同期的人民幣約175.2百萬元增加人民幣27.5百萬元，或15.7%。主要由於全球化業務擴張，全球化人才引進帶來的薪酬費用增加。隨着集團全球化業務規模的進一步增長，相應費用比率預計會在未來下降。

研究開發費用

二零二六年上半年研究開發費用為人民幣約43.0百萬元，較二零二五年同期的人民幣約56.1百萬元減少人民幣13.1百萬元，或23.4%。

税金及附加

二零二六年上半年税金及附加為人民幣約9.2百萬元，較二零二五年同期的人民幣約8.7百萬元增加人民幣0.5百萬元，或5.7%。

經營利潤

本集團二零二六年上半年的經營利潤為人民幣約246.7百萬元，較二零二五年同期的人民幣約353.1百萬元減少人民幣106.4百萬元，或30.1%。二零二六年上半年的經營利潤率為9.2%，比二零二五年同期的13.4%下降4.2個百分點。主要受到中東局勢影響部分中東市場項目執行延遲/執行效率降低而帶來的收入不足，而同時原材料成本、項目運行成本增加影響。

財務費用淨額

二零二六年上半年，財務費用淨額為人民幣約78.6百萬元，較二零二五年同期的人民幣約56.1百萬元增加人民幣22.5百萬元，或40.1%。主要受到美元兌人民幣匯率波動產生的匯兌差額影響。

所得稅費用

於二零二六年上半年，所得稅費用為人民幣約59.5百萬元，較二零二五年同期的人民幣約130.9百萬元減少人民幣71.4百萬元或54.5%。主要由於稅前利潤下降帶來的所得稅費用下降及歷史計提所得稅費用的轉回。

本期間盈利／損失

本集團二零二六年上半年的淨利潤為人民幣約108.1百萬元，較二零二五年同期的人民幣約166.3百萬元減少人民幣58.2百萬元，降幅為35.0%。主要由於期內經營利潤下降及匯兌損失等影響。

本公司權益持有人應佔收益／虧損

於二零二六年上半年，本公司權益持有人應佔本集團收益為人民幣約104.6百萬元，較二零二五年同期的人民幣約165.1百萬元減少人民幣60.5百萬元，降幅為36.6%。

應收貿易賬款及應收票據

於二零二六年六月三十日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額為人民幣約3,378.4百萬元，較二零二五年十二月三十一日增加人民幣566.0百萬元。於二零二六年上半年平均應收貿易賬款周轉天數為206天，較二零二五年同期增加44天。

存貨

於二零二六年六月三十日，本集團的存貨為人民幣約756.0百萬元，較二零二五年十二月三十一日增加人民幣110.7百萬元。

流動性及資本資源

於二零二六年六月三十日，本集團的現金和銀行存款約人民幣2,396.8百萬元（包括：受限制銀行存款、現金及現金等價物），比二零二五年十二月三十一日減少人民幣213.2百萬元。

本集團於二零二六年六月三十日尚未償還的短期借款為人民幣約1,421.2百萬元。中國國內銀行授予本集團信貸額度中人民幣1,592.0百萬元未使用。

於二零二六年六月三十日，本集團的資本負債比率為60.2%，較二零二五年十二月三十一日的資本負債比率56.0%上升4.2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。

本公司二零二六年六月三十日權益持有人應佔權益為人民幣約3,593.6百萬元，較二零二五年十二月三十一日的人民幣約3,681.8百萬元減少人民幣88.2百萬元。

重大投資

截至二零二六年六月三十日止六個月，本公司並無持有任何重大投資。

重大附屬公司、聯營公司及合營企業收購及出售

截至二零二六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。

本集團現時並無外匯對沖政策。但本公司管理層會持續關注外匯風險，並將在需要之時考慮重大外匯風險對沖安排。

經營活動現金流

截至二零二六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-64.0百萬元，較二零二五年同期人民幣減少434.0百萬元。主要受到中東局勢影響，伊拉克市場部分項目回款較去年同期延遲。

資本開支及投資

本集團截至二零二六年六月三十日止六個月的資本開支為人民幣約107.1百萬元，相比二零二五年同期的資本開支人民幣約156.6百萬元減少人民幣49.5百萬元。

合約責任

本集團的合約承諾主要包括本集團資本承諾。於二零二六年六月三十日，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106.4百萬元。

或有負債

於二零二六年六月三十日，本集團並無任何重大或有負債或擔保。

資產抵押

於二零二六年六月三十日，本集團用作銀行融資的資產抵押為賬面淨值人民幣約99.5百萬元的房屋和設備，賬面淨值人民幣約5.1百萬元的使用權資產，賬面淨值人民幣約566.7百萬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

於二零二六年六月三十日，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二零二六年六月三十日止六個月建議派付中期股息（截至二零二五年六月三十日止六個月：無）。

企業管治

本公司於截至二零二六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，除企管守則第B.3.5條外。根據企管守則條文第B.3.5條，發行人應為提名委員會委任至少一名不同性別的董事。本公司正進行相關安排，並計劃於2026年內委任一名女性董事加入其提名委員會，屆時將根據上市規則刊發相應公告。

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

截至二零二六年六月三十日止六個月，本公司於聯交所累計回購股份57,158,000股。於二零二六年六月三十日，本公司已發行股份總數為3,001,701,447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 (扣除開支前) (港幣)
		最高	最低	
2026年1月12日	6,206,000	0.81	0.77	4,999,553.60
2026年5月11日	12,900,000	1.06	1.01	13,410,980.00
2026年5月29日	6,300,000	0.96	0.92	5,946,570.00
2026年6月1日	5,200,000	1.00	0.92	4,979,000.00
2026年6月8日	6,420,000	0.95	0.91	5,973,168.00
2026年6月11日	5,304,000	0.95	0.90	4,957,118.40
2026年6月25日	9,760,000	0.84	0.79	7,954,400.00
2026年6月30日	5,068,000	0.86	0.82	4,234,314.00
總計	<u>57,158,000</u>			<u>52,455,104.00</u>

於截至二零二六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36,858,000股自身股份，佔本公司截至二零二六年六月三十日已發行股份總量的1.2%。

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

二零二六年六月三十日後及直至本公告日期，並無發生重大事項。

未來重大投資及資本資產計劃

本集團目前並無任何未來重大投資或資本資產計劃。

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二零二六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，二零二六年八月二十五日

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。