

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5,571.7百萬元，相比二零二四年的人民幣4,753.9百萬元上升約17.2%。
- 本集團淨利潤為人民幣383.2百萬元，相比二零二四年的人民幣257.5百萬元增長約48.8%。
- 本集團權益持有人應佔利潤為人民幣373.1百萬元，相比二零二四年的人民幣242.6百萬元大幅增長約53.8%。
- 本集團經營性現金淨流入為人民幣1,369.7百萬元，相比二零二四年的人民幣1,325.1百萬元增長3.4%；自由現金流為人民幣1,043.4百萬元，相比二零二四年的人民幣979.7百萬元增長約6.5%。
- 本公司董事會建議宣派截至二零二五年十二月三十一日止年度末期股息共計人民幣約112.0百萬元，相比二零二四年的派息人民幣約73.0百萬元增加約53.4%。

#### 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」）截至二零二五年十二月三十一日止年度（下稱「二零二五年」或「報告期內」）的經審核合併年度業績及二零二四年同期的比較數字如下。

## 綜合財務狀況表

於二零二五年十二月三十一日

(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	二零二五年	二零二四年
<b>資產</b>		
<b>非流動資產</b>		
物業、廠房及設備	1,637,113	1,706,428
使用權資產	117,195	98,769
投資物業	1,382	2,592
商譽	253,630	253,630
無形資產	361,479	352,222
於合營公司的權益	2,313	2,622
於聯營公司的權益	22,305	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	103,998	86,346
預付款及其他應收款	105,227	114,922
遞延所得稅資產	51,904	38,817
	<u>2,656,546</u>	<u>2,677,977</u>
<b>流動資產</b>		
存貨	645,255	771,395
應收貿易帳款及應收票據	5 2,812,424	2,328,687
合同資產	41,598	26,858
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	28,189	—
預付款和其他應收款	2,227,392	1,851,952
限制性銀行存款	573,942	370,354
現金及現金等價物	2,609,985	2,190,759
	<u>8,938,785</u>	<u>7,540,005</u>
<b>資產合計</b>	<u><u>11,595,331</u></u>	<u><u>10,217,982</u></u>

## 綜合財務狀況表(續)

於二零二五年十二月三十一日

(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	二零二五年	二零二四年
<b>權益</b>		
本公司權益持有人應佔資本及儲備		
股本	265,452	272,152
儲備	3,416,330	3,225,885
	<u>3,681,782</u>	<u>3,498,037</u>
非控股性權益	86,878	110,303
	<u>3,768,660</u>	<u>3,608,340</u>
<b>負債</b>		
<b>非流動負債</b>		
長期借款	581,739	443,436
租賃負債	32,124	15,237
遞延所得稅負債	11,316	12,251
	<u>625,179</u>	<u>470,924</u>
<b>流動負債</b>		
短期借款	1,214,664	1,364,994
長期債券的即期部分	–	453,821
長期借款的即期部分	363,946	177,735
應付貿易賬款及應付票據	2,600,970	1,959,260
應計費用及其他應付款項	2,608,321	1,712,209
租賃負債	12,448	9,095
合同負債	90,030	100,045
即期所得稅負債	311,113	361,559
	<u>7,201,492</u>	<u>6,138,718</u>
<b>負債總額</b>	<u>7,826,671</u>	<u>6,609,642</u>
<b>權益與負債總額</b>	<u>11,595,331</u>	<u>10,217,982</u>

## 綜合損益表

於二零二五年十二月三十一日

(除另有說明外，所有金額以人民幣千元為單位)

		截至十二月三十一日止年度	
	附註	二零二五年	二零二四年
收入			
商品及服務	7	5,455,790	4,607,426
租賃	7	115,932	146,508
總收入	7	5,571,722	4,753,934
營業成本	8	(3,978,023)	(3,350,867)
毛利		1,593,699	1,403,067
其他收益／虧損淨額		11,448	(4,673)
預期信貸損失模型下的減值損失(扣除沖銷)		(87,581)	(61,302)
銷售費用	8	(275,513)	(240,361)
管理費用	8	(395,928)	(306,726)
研發費用	8	(116,964)	(115,651)
營業稅金及附加		(17,095)	(16,585)
經營利潤		712,066	657,769
利息收入	9	45,063	50,930
財務費用	9	(170,362)	(207,231)
財務費用(淨額)	9	(125,299)	(156,301)
應佔合營公司利潤		(309)	52
應佔聯營公司利潤		833	4,123
除所得稅前利潤		587,291	505,643
所得稅費用	10	(204,111)	(248,139)
本年度利潤		383,180	257,504

## 綜合損益表(續)

於二零二五年十二月三十一日

(除另有說明外，所有金額以人民幣千元為單位)

		截至十二月三十一日止年度	
	附註	二零二五年	二零二四年
以下各項應佔利潤：			
本公司權益持有人		<b>373,090</b>	242,649
非控制性權益		<b>10,090</b>	14,855
		<b><u>383,180</u></b>	<b><u>257,504</u></b>
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	<b>0.1370</b>	0.0854
— 攤薄	11	<b>0.1280</b>	0.0837

綜合損益及其他綜合收益表  
截至二零二五年十二月三十一日止年度  
(除另有說明外，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	
	二零二五年	二零二四年
本年度利潤	<u>383,180</u>	<u>257,504</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	1,121	(7,202)
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	(193)	1,254
外幣折算差額	<u>(30,184)</u>	<u>18,652</u>
本年度其他稅後綜合收益	<u>(29,256)</u>	<u>12,704</u>
本年度綜合收益合計	<u><u>353,924</u></u>	<u><u>270,208</u></u>
歸屬下列的綜合收益總額：		
— 本公司權益持有人	343,834	254,768
— 非控制性權益	<u>10,090</u>	<u>15,440</u>
	<u><u>353,924</u></u>	<u><u>270,208</u></u>

## 綜合現金流量表

截至二零二五年十二月三十一日止年度

(除另有說明外，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  
二零二五年      二零二四年

### 經營活動現金流量

經營活動淨現金流入	<b>1,573,565</b>	1,440,484
收到利息	<b>64,664</b>	69,960
支付所得稅	<b>(268,579)</b>	(185,385)
經營活動所得現金淨額	<b>1,369,650</b>	1,325,059

### 投資活動現金流量

購置物業、廠房及設備	<b>(165,575)</b>	(158,570)
處置物業、廠房及設備所得	<b>12,948</b>	7,249
購買無形資產	<b>(30,536)</b>	(32,728)
購入以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產	<b>(28,139)</b>	–
投資於聯營企業	–	(3,500)
收購附屬公司支付的現金淨額	–	(4,643)
來自聯營公司的股息	<b>157</b>	15,635
就其他投資活動支付的現金	<b>3,393</b>	(9,693)
投資活動所用現金淨額	<b>(207,752)</b>	(186,250)

## 綜合現金流量表(續)

截至二零二五年十二月三十一日止年度

(除另有說明外，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	
	二零二五年	二零二四年
<b>融資活動現金流量</b>		
取得短期借款	1,302,330	1,362,420
償還短期借款	(1,453,920)	(1,182,916)
取得長期借款	423,497	302,900
償還長期借款	(299,000)	(119,900)
中期票據發行所得款	197,898	—
贖回長期債券	(453,381)	(375,627)
償還租賃負債	(16,937)	(15,406)
付出利息	(118,518)	(159,077)
就附屬公司額外股權向非限制性權益 支付的現金	(42,430)	(249,605)
購回普通股	(171,049)	(68,078)
股利分配	(73,490)	(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	20,000
	<hr/>	<hr/>
<b>融資活動(所用)／所得現金淨額</b>	<b>(705,000)</b>	<b>(549,930)</b>
	<hr/>	<hr/>
<b>現金及現金等價物淨增加</b>	<b>456,898</b>	<b>588,879</b>
年初現金及現金等價物	2,190,759	1,585,886
現金及現金等價物之匯兌收益	(37,672)	15,994
	<hr/>	<hr/>
<b>年末現金及現金等價物</b>	<b>2,609,985</b>	<b>2,190,759</b>

## 綜合財務報表附註

截至二零二五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, 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。這些修訂在二零二五年一月一日開始的會計期間強制生效：

對《國際會計準則第21號》的修訂

*缺乏可交換性*

本年度應用《國際財務報告會計準則》修訂對本集團本年度及過往年度之財務狀況及表現，以及／或本綜合財務報表所載之披露，並無重大影響。

## 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《國際財務報告會計準則第9號》 和《國際財務報告會計準則第7號》的修訂	金融工具分類和計量的修訂 <sup>2</sup>
對《國際財務報告會計準則第9號》 和《國際財務報告會計準則第7號》的修訂	依賴自然的電力合同 <sup>2</sup>
對《國際財務報告會計準則第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
對《國際財務報告會計準則第18號》	財務報表的列報和披露 <sup>3</sup>
對《國際會計準則第21號》的修訂	折算為高通脹經濟體報表貨幣 <sup>3</sup>

<sup>1</sup> 自將於日後釐定的日期起開始之年度期間起生效。

<sup>2</sup> 適用於2026年1月1日或之後開始的年度期間。

<sup>3</sup> 適用於2027年1月1日或之後開始的年度期間。

除下文所述之國際財務報告會計準則(IFRS)新準則及修訂外，本公司董事預期，在可預見的未來，應用所有其他國際財務報告會計準則(IFRS)新準則及修訂將不會對綜合財務報表產生重大影響。

### 《國際財務報告會計準則第18號》財務報表的列報和披露

《國際財務報告會計準則第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《國際財務報告會計準則第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。

《國際財務報告會計準則第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。《國際財務報告會計準則第18號》要求追溯適用並附具體過渡規定。新準則的實施預計在確認和計量方面不會對本集團的財務績效及財務狀況產生重大影響，但將影響綜合損益表的結構和列報方式。本集團目前將收到的利息列示在經營活動內，今後將把該等利息分類至合併現金流量表中的投資活動。

### 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

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做拆分，以向主要經營決策者報告獨立分部信息並供審閱。

於二零二五年，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。

上述三個可報告分部均涵蓋中國及海外多個城市的直接服務業務，管理層將每項業務視為獨立的經營分部。就分部報告而言，基於這些個別經營分部具有相似的經濟特徵（包括服務及產品的性質、服務及產品的客戶類型，以及提供服務及分銷產品的方法），已將其合併為三個單一可報告分部。

經營分部的損益、資產及負債之計量方法與主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、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。

	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
截至二零二五年十二月三十一日止年度				
收入	2,483,326	2,820,371	268,025	5,571,722
EBITDA	662,695	722,377	199,806	1,584,878
折舊及攤銷	223,857	31,530	53,692	309,079
資產減值撥備				
– 存貨	(7,374)	–	–	(7,374)
– 應收貿易賬款 (扣除撥回)	(59,717)	(15,575)	(7,855)	(83,147)
– 其他應收款	(3,267)	(1,153)	(14)	(4,434)
利息收入	4,385	7,762	4,119	16,266
財務費用	(13,790)	(15,302)	(1,530)	(30,622)
應佔合營公司利潤	(309)	–	–	(309)
應佔聯營公司利潤	833	–	–	833
所得稅費用	(47,951)	(153,936)	(2,224)	(204,111)
分部業績	311,648	512,643	138,610	962,901
未分配公司間接管理費用				(579,721)
本年度利潤				<u>383,180</u>
截至二零二四年十二月三十一日止年度				
收入	2,167,217	2,338,871	247,846	4,753,934
EBITDA	680,473	576,740	211,281	1,468,494
折舊及攤銷	(237,900)	(30,192)	(63,574)	(331,666)
資產減值撥備				
– 存貨	(6,402)	–	–	(6,402)
– 應收貿易賬款 (扣除撥回)	(45,488)	(6,130)	(929)	(52,547)
– 其他應收款	(8,755)	–	–	(8,755)
利息收入	2,047	7,208	4,684	13,939
財務費用	(16,513)	(17,821)	(1,888)	(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	(93,455)	(149,803)	(4,881)	(248,139)
分部業績	278,182	380,002	144,693	802,877
未分配公司間接管理費用				(545,373)
本年度利潤				<u>257,504</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
於二零二五年十二月三十一日				
分部資產	4,098,776	3,103,272	546,826	7,748,874
分部資產包括：				
本年度產生的資本支出	<u>269,288</u>	<u>45,383</u>	<u>15,844</u>	<u>330,515</u>
於二零二四年十二月三十一日				
分部資產	3,978,075	2,574,441	516,534	7,069,050
分部資產包括：				
本年度產生的資本支出	<u>182,344</u>	<u>30,457</u>	<u>23,599</u>	<u>236,400</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	
	二零二五年	二零二四年
可報告分部的資產	7,748,874	7,069,050
用於一般管理的企業資產	<u>3,846,457</u>	<u>3,148,932</u>
總資產	<u>11,595,331</u>	<u>10,217,982</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 二零二五年	二零二四年	截至十二月三十一日 二零二五年	二零二四年
中國	1,873,468	1,662,877	1,706,253	1,712,059
伊拉克共和國（「伊拉克」）	3,148,794	2,601,388	585,105	547,941
其他國家	<u>549,460</u>	<u>489,669</u>	<u>149,720</u>	<u>210,254</u>
總計	<u>5,571,722</u>	<u>4,753,934</u>	<u>2,441,078</u>	<u>2,470,254</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

截至二零二五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2,656,640,000元(二零二四年：人民幣2,834,983,000元)，分別佔總收入的29.30%及18.38%(二零二四年：40.03%及19.60%)。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(二零二四年：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

	於十二月三十一日	
	二零二五年	二零二四年
應收貿易賬款(a)		
— 與客戶合同	2,727,719	2,189,508
— 應收租賃款	65,336	105,780
	<u>2,793,055</u>	<u>2,295,288</u>
應收票據(e)	19,369	33,399
	<u>2,812,424</u>	<u>2,328,687</u>

截至2024年1月1日，來自與客戶合同的應收貿易賬款為2,192,156,000元人民幣。

附註：

- (a) 按商品交付和服務提供日期列示的扣除預期信用損失準備後的應收貿易賬款的賬齡分析如下。

	於十二月三十一日	
	二零二五年	二零二四年
1至6個月	1,840,612	1,724,496
6個月至1年	454,810	319,042
1至2年	374,918	160,836
2-3年	74,531	45,151
3年以上	48,184	45,763
	<u>2,793,055</u>	<u>2,295,288</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。於至二零二五年十二月三十一日，本集團應收貿易賬款結餘中包含總賬面金額為人民幣401,241,000元(二零二四年十二月三十一日：人民幣148,728,000元)，該等應收款項雖賬齡已超過一年但未被視為違約，因大部分付款延遲係源於客戶管理流程，且管理層基於過往經驗及該等客戶良好的財務表現與信譽，認為該等應收款項日後可收回。
- (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。

截至二零二五年十二月三十一日，應收貿易賬款人民幣536,694,000元(二零二四年十二月三十一日：580,595,000元人民幣)已作為長期借款人民幣426,346,000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110,348,000元(二零二四年十二月三十一日：人民幣181,342,000元)的抵押)。

- (d) 應收貿易賬款減值變動如下：

	二零二五年	二零二四年
於一月一日	(366,857)	(314,310)
添置	(83,147)	(52,547)
撤銷	—	—
	<u>                    </u>	<u>                    </u>
於十二月三十一日	<u><b>(450,004)</b></u>	<u><b>(366,857)</b></u>

- (e) 於二零二五年十二月三十一日，本集團持有已收票據總額為人民幣19,369,000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。集團收到的所有票據的到期均在一年以內。

(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	
	二零二五年	二零二四年
人民幣	1,179,373	1,120,610
美元(「美元」)	1,596,156	1,188,384
其他	36,895	19,693
	<u>2,812,424</u>	<u>2,328,687</u>

## 6. 應付貿易賬款及應付票據

	於十二月三十一日	
	二零二五年	二零二四年
應付貿易賬款	1,108,461	717,567
供應商融資安排下的應付貿易賬款(附註)	353,680	330,673
應付票據	1,138,829	911,020
	<u>2,600,970</u>	<u>1,959,260</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	
	二零二五年	二零二四年
1年以內	2,395,183	1,834,510
1至2年	101,918	56,278
2至3年	39,588	15,733
3年以上	64,281	52,739
	<u>2,600,970</u>	<u>1,959,260</u>

應付貿易賬款及應付票據以以下貨幣計價：

	於十二月三十一日	
	二零二五年	二零二四年
人民幣	2,273,711	1,773,889
美元	318,759	178,933
其他	8,500	6,438
	<u>2,600,970</u>	<u>1,959,260</u>

## 7. 收入

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二五年	二零二四年
銷售商品	316,560	263,830
提供服務	5,139,230	4,343,596
	<u>5,455,790</u>	<u>4,607,426</u>
租賃	115,932	146,508
	<u>5,571,722</u>	<u>4,753,934</u>

(i) 收入分類

以下列出客戶合約收入與分部資訊之對賬表。

	截至二零二五年十二月三十一日止年度			
	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
商品或服務類型				
銷售商品	316,560	–	–	316,560
提供服務	2,166,766	2,820,371	152,093	5,139,230
合計	<u>2,483,326</u>	<u>2,820,371</u>	<u>152,093</u>	<u>5,455,790</u>
地理區域				
中國	1,185,113	455,523	130,462	1,771,098
伊拉克	1,025,434	2,113,764	9,596	3,148,794
其他國家	272,779	251,084	12,035	535,898
合計	<u>2,483,326</u>	<u>2,820,371</u>	<u>152,093</u>	<u>5,455,790</u>
收入確認時點				
單一時點	2,483,326	622,607	152,093	3,258,026
時段	–	2,197,764	–	2,197,764
合計	<u>2,483,326</u>	<u>2,820,371</u>	<u>152,093</u>	<u>5,455,790</u>
分部資料披露的收入				
外部客戶(附註4)	2,483,326	2,820,371	268,025	5,571,722
租賃收入	–	–	(115,932)	(115,932)
合計	<u>2,483,326</u>	<u>2,820,371</u>	<u>152,093</u>	<u>5,455,790</u>

	截至二零二四年十二月三十一日止年度			
	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
<b>商品或服務類型</b>				
商品銷售	263,157	673	–	263,830
服務收入	<u>1,893,577</u>	<u>2,338,198</u>	<u>111,821</u>	<u>4,343,596</u>
<b>合計</b>	<b><u>2,156,734</u></b>	<b><u>2,338,871</u></b>	<b><u>111,821</u></b>	<b><u>4,607,426</u></b>
<b>地理市場</b>				
中國	1,011,432	401,662	103,275	1,516,369
伊拉克	895,925	1,702,333	3,130	2,601,388
其他國家	<u>249,377</u>	<u>234,876</u>	<u>5,416</u>	<u>489,669</u>
<b>合計</b>	<b><u>2,156,734</u></b>	<b><u>2,338,871</u></b>	<b><u>111,821</u></b>	<b><u>4,607,426</u></b>
<b>收入確認的時點</b>				
單一時點	2,156,734	490,805	111,821	2,759,360
時段	<u>–</u>	<u>1,848,066</u>	<u>–</u>	<u>1,848,066</u>
<b>合計</b>	<b><u>2,156,734</u></b>	<b><u>2,338,871</u></b>	<b><u>111,821</u></b>	<b><u>4,607,426</u></b>
<b>分部資料披露的收入</b>				
外部客戶(附註4)	2,167,217	2,338,871	247,846	4,753,934
租賃收入	<u>(10,483)</u>	<u>–</u>	<u>(136,025)</u>	<u>(146,508)</u>
<b>合計</b>	<b><u>2,156,734</u></b>	<b><u>2,338,871</u></b>	<b><u>111,821</u></b>	<b><u>4,607,426</u></b>

## (ii) 與客戶訂立合約的履約義務

### a. 提供一體化油田技術服務、數智技術服務及檢測服務

本集團向大型跨國及國有石油公司等客戶提供包括鑽井技術服務、完井技術服務和增產技術服務在內的一體化油田技術服務，以及包括數智技術服務和檢測服務在內的智能管理服務。

此類服務均於合約的不同階段確認為履約義務，並根據相對獨立價格基準將交易價格分配至不同且獨立的履約義務。當對相應服務的控制權轉移給客戶時，將就每項履約義務確認收入。由於預期服務須符合某些特定技術標準，而並非僅基於尺寸及重量特徵，本集團無法客觀地確定向客戶提供的服務是否符合合約中約定的規格，因此本集團在收到客戶的驗收前，無法斷定客戶已取得控制權。因此，鑽井技術服務、完井服務及增產服務等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. 提供能源項目管理服務、天然氣及新能源基礎設施和油氣資源開發服務

本集團向客戶提供一體化油田管理、油田運營與維護服務、天然氣及新能源基礎設施建設服務以及天然氣開發服務。

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. 油田相關貨品的銷售**

本集團向客戶銷售與油田相關貨品，例如鑽井工具，油管和套管。

由於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**

於二零二五年十二月三十一日，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	1,878,764	2,335,265	577,324
一年以上但兩年內	1,525,995	2,613,813	365,522
兩年以上	78,302	1,035,828	400,832
	<u>3,483,061</u>	<u>5,984,906</u>	<u>1,343,678</u>

**(iv) 租賃**

	截至二零二五年 十二月三十一日 止年度	截至二零二四年 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>115,932</u>	<u>146,508</u>
租賃產生的收入合計	<u>115,932</u>	<u>146,508</u>

## 8. 按性質劃分費用

扣除下列項目後得出經營利潤：

	截止十二月三十一日止年度	
	二零二五年	二零二四年
購買物料與服務	2,321,439	1,798,447
人力成本	1,356,532	1,157,716
其中：		
— 薪酬與其他僱員開銷	1,305,597	1,134,654
— 股份薪酬	50,935	23,062
折舊	287,770	315,201
其中：		
— 物業、廠房及設備	267,629	292,806
— 使用權資產	18,931	21,186
— 投資物業	1,210	1,209
減：於存貨資本化的部分	(21,902)	(23,949)
	<u>265,868</u>	<u>291,252</u>
無形資產攤銷	58,295	52,965
減：計入存貨	(3,600)	(3,936)
	<u>54,695</u>	<u>49,029</u>
其中：		
— 營業成本	45,969	40,071
— 管理費用	987	938
— 銷售費用	16	19
— 研發費用	7,723	8,001
核數師薪酬		
— 審計相關服務	8,673	6,250
— 其他服務	588	600
其他運營開支	758,633	710,311
其中：		
— 存貨減值	7,374	6,402

## 9. 財務費用，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二五年	二零二四年
利息支出		
— 銀行借款	(106,654)	(103,292)
— 債券	(440)	(52,910)
— 其他金融負債	(7,184)	(23,832)
— 租賃負債	(2,178)	(2,061)
匯兌收益淨額	(23,284)	11,086
其他	(30,622)	(36,222)
財務支出	(170,362)	(207,231)
利息收入	45,063	50,930
	<b>(125,299)</b>	<b>(156,301)</b>

## 10. 所得稅費用

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二五年	二零二四年
當期所得稅		
— 中國企業所得稅	25,284	26,220
— 伊拉克企業所得稅	206,436	183,603
— 其他	(13,587)	53,948
遞延所得稅	(14,022)	(15,632)
	<b>204,111</b>	<b>248,139</b>

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，按於二零二五年的適用稅率25%（二零二四年：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」）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，二零二五年的稅率為9%（二零二四年：9%）由於某子公司於阿聯酋履行管理職能，故獲准適用零稅率優惠。

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：

	截止十二月三十一日止年度	
	二零二五年	二零二四年
除所得稅前利潤	587,291	505,643
按適用稅率計算稅款	204,529	217,827
不可稅前抵扣的開支	2,233	1,964
研發支出額外抵扣	(12,491)	(11,513)
無確認遞延所得稅的稅收損失和暫時可抵扣差異	46,084	43,987
利用未動用前期無確認遞延所得稅的可抵扣損失	(14,139)	(4,719)
應佔合營公司利潤所致影響	(46)	(8)
應佔聯營企業利潤所致影響	(134)	(961)
上年度撥備不足及其他	(21,925)	1,562
	<u>204,111</u>	<u>248,139</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。

	截止十二月三十一日止年度	
	二零二五年	二零二四年
本公司所有者應佔利潤	373,090	242,649
已發行普通股的加權平均數(千股)(附註)	<u>2,724,199</u>	<u>2,841,221</u>
每股基本收益(以人民幣每股表示)	<u>0.1370</u>	<u>0.0854</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。截至二零二五年十二月三十一日止年度，本公司之攤薄因素為尚未歸屬之已發行受限制股份及購股權。

截至二零二四年十二月三十一日止年度，本公司唯一之攤薄因素為尚未歸屬之受限制股份。由於本公司購股權之行使價高於股份之平均市價，故於計算每股攤薄收益時，並無假設該等購股權獲行使。

	截止十二月三十一日止年度	
	二零二五年	二零二四年
本公司所有者應佔利潤	373,090	242,649
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,724,199	2,841,221
限制性股票激勵計劃影響的調整(千股)	191,340	58,972
為計算每股攤薄收益的普通股加權平均數(千股)	<u>2,915,539</u>	<u>2,900,193</u>
每股攤薄收益(以人民幣每股表示)	<u><u>0.1280</u></u>	<u><u>0.0837</u></u>

## 12. 股息

報告期結束之後，董事已建議就截至二零二五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0.0373元。(二零二四年：人民幣0.025元)，總金額為人民幣約112.0百萬元(二零二四年：人民幣73.0百萬元)，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

二零二五年，全球經濟在貿易政策調整與地緣政治風險交織中展現較強韌性，主要經濟體貨幣政策由緊轉鬆為能源需求提供支撐；國際油價雖受供需博弈影響呈震蕩走勢，但全球能源消費總量穩步增長。油氣行業通過技術革新與高效管理實現降本增效，與此同時，能源安全與低碳轉型協同推進，正驅動全球能源投資結構優化，為全球油氣及能源服務企業開闢了新的增長空間。

二零二五年是集團「五年十倍」高增長戰略下的奠基之年。年內，本集團業務全球化深入發展，業務規模持續拓展，收入、利潤持續增長。其中，集團收入增長17.2%，權益持有人應佔利潤大幅增長53.8%，集團現金流表現持續強勁，自由現金流達1,043.4百萬元，截至二零二五年十二月三十一日，集團在手現金達人民幣2,610.0百萬元，強勁的現金流表現及充裕的資金為未來持續高速發展打下堅實基礎。

### 全球化市場

本集團持續推進全球市場佈局，在成熟市場保持穩定增長的同時，不斷拓展新興市場空間。年內，集團中國、伊拉克市場穩定發展，同時，於中東、東南亞、中亞及非洲等區域持續開拓業務，不斷獲取新的項目機會。通過持續推動項目落地及銷售突破，本集團全球市場覆蓋面及市場影響力進一步提升。

二零二五年，本集團新增訂單共計8,109.6百萬元，其中，海外市場新增訂單人民幣5,250.6百萬元，佔集團總體新增訂單比例64.7%；中國市場新增訂單為人民幣2,859.0百萬元，佔比為35.3%。截止二零二五年十二月三十一日，本集團在手訂單達人民幣16,755.6百萬元，為集團未來業務持續增長提供了堅實保障。

### 業務模式持續升級

本集團致力於成為全球領先的能源資產增值解決方案一體化服務平台公司。以此為基點，年內，集團以客戶需求為導向，深度延伸產業鏈價值，對原有的油田技術服務、油田管理服務、檢測服務及鑽機服務進行了系統性整合與重構，將業務矩陣升級為三大核心模塊：一體化油田技術服務、智能管理服務及能源資產經營業務。這三大業務模塊分別定位為集團的「傳統優勢基石」、「快速成長引擎」與「新興培育藍海」，三者互為支撐、協同並進，共同構築起集團階梯式、規模化增長的戰略格局。

本集團堅持以客戶為中心，深入理解客戶痛點，提供定制化、一體化解決方案及全生命週期服務支持，推進差異化發展路徑，不斷提升綜合服務能力與客戶黏性，推動業務結構持續優化，實現穩健、高質量增長。

## 全球化管理轉型升級

二零二五年，本集團持續推進全球化轉型升級，完善全球運營體系，年內先後啟用香港新辦公室、迪拜全球運營中心及北京新辦公室，運營更好的貼近業務一線，為全球業務拓展提供堅實支撐。集團亦進一步優化人力資源管理制度，全面升級全球化人才體系，拓展國際化招聘渠道，強化國際化僱主品牌。

本集團持續優化供應鏈管理，通過降本增效、強化戰略合作及採購數字化升級，全年採購效率與成本控制穩步提升，為集團高效運營提供有力支撐。同時，集團廣泛應用人工智能及數字化管理系統，覆蓋人力資源、QHSE(質量、健康、安全和環境)、財務及市場管理等領域，實現管理全面數字化，建立主數據庫，推動數據集中與智能分析能力建設，提升智能管理服務能力。

本集團全年持續深化阿米巴經營及成本管控，持續開展業務全過程現金流管理，提升資金使用效率，全年現金流管理效果顯著，實現經營性現金淨流入人民幣1,369.7百萬元，自由現金流達人民幣1,043.4百萬元，再創歷史新高。

## 提升股東回報

集團高度重視全體股東利益，於二零二四年正式發佈了集團股票分紅及回購政策。根據該政策，若集團當年歸屬權益持有人淨利潤及累計未分配利潤為正，且現金流能夠滿足公司日常經營及可持續發展資金需求，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與業務實質嚴重偏離時，可考慮使用上一年度自由現金流的5%-10%開展適時股份回購。

二零二五年，集團在保障業務快速發展的同時，持續推進股東回報的提升，年內，面對偏離集團業務基本面的外部環境變化帶來的股價大幅波動，本集團果斷開展了多輪股份回購，以實際行動彰顯對公司長期價值的堅定信心。集團全年回購股份83,740,000股，回購花費總額超85.5百萬港元，有效維護了股價穩定及股東利益。得益於集團利潤的增長及股份回購的積極開展，集團每股收益較上一年度顯著提升60.4%。」

同時，鑒於本集團本年度淨利潤大幅增長，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%，派付截至二零二五年十二月三十一日止年度的末期股息，股息總額約為人民幣112.0百萬元，較二零二四年的股息派付總額增長53.4%。

## 環境、社會和管治(ESG)

本集團深度貫徹可持續發展願景，致力於實現運營與環境的和諧共生。在環境維度，集團通過技術創新、精益作業管理及服務模式優化，多措並舉提升管理與運營效率，不僅實現了自身運營層面的碳排放最小化，更賦能客戶共同推進綠色轉型，實現協同減碳。在積極履行社會責任方面，集團深度融入各業務所在地的發展，長期投入社區公益、教育扶持及救災減災等公益事業，以實際行動回饋社會。人才與創新是可持續發展的核心引擎。集團持續推進全球化人才引進與培養體系，不斷強化技術研發攻堅，力求在驅動業務高質量增長的同時，為社會文明進步貢獻堅實的企業力量。

二零二五年，集團在可持續發展及治理實踐方面取得多項重要成果：再次成功入選標普全球《可持續發展年鑑(中國版)2025》，彰顯集團在ESG領域的持續投入與成效；連續第三次入選由德勤中國、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七屆「中國卓越管理公司」榜單；榮獲由香港TVB主辦、香港生產力促進局協辦的TVB《環境、社會及管治大獎2025》「ESG特別嘉許獎－優異」獎項；成功加入亞太經合組織(APEC)能源工作組，為集團在亞太區域能源治理、技術交流及合作提供官方參與渠道。此外，集團子公司獲評「國家級專精特新小巨人企業」等多項榮譽，充分體現集團在行業實踐與社會責任方面的綜合影響力。

### 業績表現

二零二五年，本集團收入為人民幣5,571.7百萬元，較二零二四年的人民幣4,753.9百萬元增加人民幣817.8百萬元，增幅為17.2%；經營利潤為人民幣712.1百萬元，較二零二四年的人民幣657.8百萬元增加人民幣54.3百萬元，增幅為8.2%；淨利潤為人民幣383.2百萬元，較二零二四年同期的人民幣257.5百萬元上升約48.8%；本公司權益持有人應佔利潤為人民幣373.1百萬元，較二零二四年同期的人民幣242.6百萬元增加人民幣130.5百萬元，增幅為約53.8%，歸屬本公司權益持有人的淨利率為6.7%。較二零二四年同期增長1.6個百分點。

截至二零二五年十二月三十一日，本集團應收賬款餘額約人民幣2,812.4百萬元，應收賬款平均周轉天數為164天，與二零二四年相比降低8天；存貨平均周轉天數為46天，與二零二四年相比降低18天；應付賬款平均周轉天數114天，與二零二四年相比增長7天；經營性淨現金流入為人民幣1,369.7百萬元，較二零二四年的人民幣1,325.1百萬元增加人民幣44.6百萬元。自由現金流1,043.4百萬元，較二零二四年的人民幣979.7百萬元增加人民幣63.7百萬元。

## 地域市場分析

二零二五年，本集團海外市場收入為人民幣3,698.2百萬元，較二零二四年同期的人民幣3,091.1百萬元增加人民幣607.1百萬元，增幅為19.6%，海外市場佔集團總體收入比例為66.4%。海外市場中，伊拉克市場收入為人民幣3,148.8百萬元，較二零二四年同期的人民幣2,601.4百萬元增加人民幣547.4百萬元，增幅為21.0%，佔集團整體收入為56.5%；其他海外市場收入為人民幣549.4百萬元，較二零二四年同期的人民幣489.7百萬元增加人民幣59.7百萬元，增幅為12.2%，佔集團整體收入9.9%。中國市場收入為人民幣1,873.5百萬元，較二零二四年同期的人民幣1,662.8百萬元增加人民幣210.7百萬元，增幅為12.7%，佔集團總收入比例為33.6%。

### 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		
	二零二五年			二零二四年		
	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 (%)	
海外市場	3,698.2	3,091.1	19.6%	66.4%	65.0%	
中國市場	1,873.5	1,662.8	12.7%	33.6%	35.0%	
合計	<u>5,571.7</u>	<u>4,753.9</u>	<u>17.2%</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		
	二零二五年			二零二四年		
	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	3,148.8	2,601.4	21.0%	56.5%	54.7%	
其他海外市場	549.4	489.7	12.2%	9.9%	10.3%	
合計	<u>3,698.2</u>	<u>3,091.1</u>	<u>19.6%</u>	<u>66.4%</u>	<u>65.0%</u>	

## 海外市場

### 伊拉克

作為集團持續深耕的發展中市場，本集團在伊拉克致力於建設油氣開發利用提效解決方案的競爭核心競爭力，二零二五年，面對主要客戶產能擴建機遇，深挖市場空間，佈局長期大項目，培育跨越式增長動能。同時，加強外部資源建設與能力升級，構建屬地技術資源圈，以精益作業確保完美交付。全年成功贏得油田運維、增產技術、檢測等一系列高價值合同，為可持續高質量發展奠定堅實基礎。

集團首個以作業者身份主導開發的油田區塊－得福瑞(Dhufriyah)油田開發項目於年內順利召開第三次聯合管理委員會會議，就二零二六年工作計劃等重點議題深入磋商並達成多項共識，明確首口井開鑽等關鍵節點任務，顯著增強合作信心與協同合力，為油田高效開發及未來商業化生產奠定堅實基礎。該項目不僅是集團國際化運營能力的重要驗證，更成為推動中東市場跨越式增長的戰略支點。集團已於二零二六年二月二十二日正式啟動得福瑞油田首口井的鑽井工作，標誌著得福瑞油田開發工作進入實質性作業階段。

本集團一體化油田管理項目－馬基努(Majnoon)油田管理項目於年內繼續實現平穩安全運行，幫助客戶規劃上產並順利達成計劃的上產目標，同時，繼續幫助客戶提升油田基礎設施，實現綠色、智慧、可持續油田發展。本集團通過在馬基努油田的多年高效運行，完成高HSE績效，累計無損失工時記錄已達約9.9百萬工時，在伊拉克及中東地區打造了強大的油田管理品牌。在油田客戶對於其油氣資產開發規劃的調整下，該項目將可能於二零二六年內，移交予某美國公司負責後續的開發管理，本集團將積極配合客戶的整體安排。受當前中東局勢影響，該項目具體安排和整體進度尚無法確認，本集團將於後續整體安排進一步明確後向市場通知。

二零二五年，本集團在伊拉克數智化領域實現從「基礎建設」向「智能運營」的戰略升級，成功中標多個高價值項目，構建起覆蓋油田全場景的數智化生態。在基礎設施方面，中標油田作業監控系統維護等訂單，夯實數字底座；在生產智能化方面，通過OGM和CPF站自動化智能化建設服務，推動生產環節的精益管理；在數據價值化方面，中標鑽井數據採集服務等項目，實現生產數據的可視化決策輔助。一系列數智化成果的交付，標誌著集團在伊拉克正逐漸具備提供「端到端」油氣行業數字化解決方案的競爭核心競爭力。

二零二五年，本集團於伊拉克市場合計獲得新增訂單約人民幣4,221.3百萬元，錄得收入約人民幣3,148.8百萬元，較去年同期的人民幣2,601.4百萬元上升約21.0%。

## 其他海外市場 – 全球新興市場

在其它海外市場，集團積極拓展全球新興市場版圖。依托迪拜國際化平台的輻射效應，集團通過「在線服務+實地走訪」的雙輪驅動模式，顯著提升市場響應速度。

二零二五年，集團在中東、非洲及東南亞等新興市場成效顯著。年內，集團正式進軍科威特市場，已獲得資質准入，並成功實現首個項目落地。集團油田管理、完井等多個項目已進入評標階段；於沙特阿拉伯，集團已獲得資格准入，將競標沙特首個由第三方投資運營的天然氣分銷基礎設施項目，已完成現場勘踏；北非市場，於阿爾及利亞，本集團已取得油田技術服務項目突破，正探尋油田管理和油氣開發項目機會；東南亞市場，於馬來西亞，集團已落地首個天然氣利用項目，該項目已正式進入建設階段，正推進後續項目獲取。於阿曼等市場集團亦達成多維度業務進展，為集團全球業務的高速增長注入強勁動能。

在品牌建設方面，集團積極佈局全球新興市場，亮相GITEX數字化行業展會，持續深耕阿布扎比國際石油展(ADIPEC 2025)及埃及石油展等頂級平台，全方位拓展國際客戶網絡。憑藉全方位解決方案、特色增產提效技術、數智化平台及全球化運營體系，拓展國際化朋友圈。年內，集團與多個新興市場國家政府高層、當地國家油公司、國際油公司及油服企業展開深度對話，並與多個重要戰略夥伴簽署合作備忘錄，為加速構建可持續的全球業務生態奠定堅實基礎。

二零二五年，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1,029.3百萬元。二零二五年，其他海外市場錄得收入約人民幣549.4百萬元，較二零二四年的人民幣489.7百萬元上升約12.2%。

## 中國市場

二零二五年，本集團於中國市場持續深化戰略轉型，完善油氣資源開發提效能力。集團持續推動阿米巴精細經營，以聚焦全方位解決方案為核心，加速銷售項目落地並快速推動訂單轉化。通過持續建設客戶市場網絡，集團緊密聚焦油氣開發機會，成功快速推動重大突破性項目落地。

年內，本集團於中國市場聚焦技術突破與場景落地，在深地探測、海上挖潛及陸上增產領域屢創紀錄：深地方面，助力客戶首口萬米深井利用廣域電磁技術實現裂縫動態可視化監測，獲取亞洲最深人工裂縫實時數據；海上方面，集團交付某油公司客戶位於渤海的首口「超短半徑側鑽+柔性防砂」一體化項目，工期縮短20%，攻克老井挖潛難題；陸上方面，集團在西南完成首井次套管外永置式光纖監測，光纖作業團隊高效作業，僅用27小時即完成1,500米光纖敷設施工任務；同時，通奧檢測成功實施海上FPSO氮氣測漏等高難度任務。一系列「首口」、「首例」項目的落地，標誌著集團解決極端複雜油氣藏及新興場景的綜合服務能力日臻成熟。

在數智化業務方面，集團依托人工智能研究院創新驅動，自主研發並落地9款智能油氣開發數智化平台，涵蓋智能鑽井、壓裂及光纖監測等核心場景；同時成功中標無人機巡檢、智慧場站等標桿項目，將一體化智能解決方案嵌入客戶生產現場，顯著提升作業效率與安全管控水平；在內部治理層面，集團全面推進「AI賦能管理提升」工程，由內部團隊主導建設12個AI管理項目，覆蓋供應鏈智能尋源、ChatBI數據分析及法智合同助手等領域。該舉措全年服務用戶超6,000人次，顯著節省外包及雲資源成本，實現了從「人工驅動」向「智能自動化」的轉型，為集團高質量發展注入強勁的數智動能。

二零二五年，本集團在中國市場獲得新增訂單約人民幣2,859.0百萬元，項目結構持續優化。二零二五年中國市場錄得收入約人民幣1,873.5百萬元，較二零二四年的人民幣1,662.9百萬元增長12.7%。

## 產業分析

本集團致力於成為全球領先的能源資產增值解決方案一體化服務平台公司。以此為基點，年內，集團以客戶需求為導向，深度延伸產業鏈價值，對原有的油田技術服務、油田管理服務、檢測服務及鑽機服務進行了系統性整合與重構，將業務矩陣升級為三大核心模塊：一體化油田技術服務、智能管理服務及能源資產經營業務。這三大業務模塊分別為集團的「傳統優勢基石」、「快速成長引擎」與「新興培育藍海」，三者互為支撐、協同並進，共同構築起集團階梯式、規模化增長的戰略格局。

原業務分部	現業務分部	備註
<b>1. 油田技術服務</b> — 鑽井技術服務 — 完井技術服務 — 增產技術服務 — 資產租賃業務	<b>1. 一體化油田技術服務</b> — 鑽井技術服務 — 完井技術服務 — 增產技術服務	原鑽機服務併入鑽井技術服務
<b>2. 油田管理服務</b> — 一體化油田管理 — 油田運維服務	<b>2. 智能管理服務</b> — 能源項目管理服務 — 數智技術服務 — 檢測服務	原油田管理服務板塊 從原增產技術拆分割入 原檢測服務板塊
<b>3. 檢測服務</b> <b>4. 鑽機服務</b>	<b>3. 能源資產經營業務</b> — 天然氣及新能源基礎設施 — 油氣資源開發	原資產租賃業務劃入該板塊 新業務

\* 已對二零二四年的分部披露數據進行相應重述，以便同口徑對比。

報告期內，本集團一體化油田技術服務收入為人民幣2,483.3百萬元，較二零二四年增長約14.6%，佔本集團二零二五年收入的44.6%；智能管理服務收入為人民幣2,820.4百萬元，較二零二四年增長約20.6%，佔本集團二零二五年收入的50.6%；能源資產經營業務收入為人民幣268.0百萬元，較二零二四年增長約8.2%，佔本集團二零二五年收入的4.8%。

## 產業集群佔收入分析

	截至十二月三十一日止十二個月			佔總收入比例	
	二零二五年	二零二四年	變幅	二零二五年	二零二四年
	(人民幣百萬元)	(人民幣百萬元)	(%)	(%)	(%)
一體化油田技術服務	2,483.3	2,167.1	14.6%	44.6%	45.6%
智能管理服務	2,820.4	2,339.0	20.6%	50.6%	49.2%
能源資產經營業務	268.0	247.8	8.2%	4.8%	5.2%
合計	<u>5,571.7</u>	<u>4,753.9</u>	<u>17.2%</u>	<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。本集團具備覆蓋油氣開發全生命週期的一體化技術服務能力，以油藏地質技術為核心驅動力，長期扎根現場，為客戶提供鑽井、完井及增產技術等服務，致力於通過個性化服務及研究支持協助客戶實現資源開發全面提效，達成油藏資產價值最大化。此外，集團的AI賦能、精準實時監測及數智提效技術已在中國及海外市場得到廣泛推廣與應用，進一步鞏固了集團在複雜油氣藏開發領域的綜合服務能力。

二零二五年，一體化油田技術服務板塊收入為人民幣2,483.3百萬元，相比去年同期的人民幣2,167.1百萬元上升14.6%。

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：二零二五年，該產品線錄得收入人民幣679.0百萬元，較去年同期的人民幣595.6百萬元增長約14.0%。
- 2) 完井技術服務：二零二五年，該產品線錄得收入人民幣577.2百萬元，較去年同期的人民幣464.6百萬元增長24.2%。
- 3) 增產技術服務：二零二五年，該產品線錄得收入人民幣1,227.1百萬元，較去年同期的人民幣1,107.1百萬元增長約10.8%。

一體化油田技術服務板塊的EBITDA從二零二四年的人民幣680.5百萬元下降至二零二五年的人民幣662.7百萬元，降幅為2.6%，EBITDA率為26.7%，較去年同期的31.4%下降了4.7個百分點，主要由於原材料成本增加。

## 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，主要涵蓋能源項目管理服務、數智技術服務及檢測服務三個領域。為客戶提供全程伴隨、全方位覆蓋的能源資產專業化管理服務，以數智化技術和國際管理、運維經驗及體系為依托，幫助客戶降低作業成本，提升運營效率，實現資產增值。當前已憑藉中東、非洲和亞洲諸多項目的成功運營，構建起國際化能源項目服務網絡。

智能管理服務各業務板塊中，能源項目管理服務以成為全球領先的能源資產專業化管理服務公司為目標，為客戶提供全生命週期伴隨的多樣化服務，包括油田的運行維保、工程維修、供應鏈、設計諮詢、人力資源、一體化管理等，涵蓋油氣開發上下游設備設施、電站、港口碼頭、新能源等多個場景，以數智化技術和國際運維經驗及體系為依托，以17年專業服務經驗，以卓越的交付能力為客戶提供全球化優質服務。集團的油田管理業務當前已於中東市場、非洲市場建立優質口碑與品牌，並已於中亞、東南亞等市場發現廣泛商機，現正推進全球複製。

數智技術服務致力成為能源行業最落地的現場智能解決方案全球化公司，立足油氣田開發全場景，深入油氣田作業現場，提供覆蓋全場景的定制化解決方案以及伴隨式現場落地服務，讓油氣數智化全場景項目更經濟、更快速更高效。集團數智技術服務業務覆蓋油氣工程數智服務、場站數智服務、智慧安防服務、新能源數智服務、特色AI產品及服務等油氣及泛能源領域數智化轉型解決方案，亦已建立全球化的支持體系及服務基地，實現現場落地和長期運維，持續賦能油田數智化轉型。該板塊業務已於中東市場有多個項目成功落地執行。

檢測服務已發展成為中國天然氣領域規模與技術領先的綜合服務商，市場覆蓋國內主要氣田及中東、中亞、東南亞等海外市場。提供涵蓋油氣場站、管網、煉化、儲運等上、中、下游大小各類場景的資產完整性管理服務，同時大力拓展「雙碳技術服務」與「智慧檢測」新興領域，利用AI與大數據技術助力客戶實現節能增效與安全環保。作為集團多主體經營戰略下的首個資產證券化項目，集團將視業務發展及市場環境，穩步推進該項目，以進一步釋放業務價值。

二零二五年，本集團智能管理服務板塊業務繼續實現穩定增長，收入為人民幣2,820.4百萬元，較去年同期的人民幣2,339.0百萬元上升20.6%。

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2,197.8百萬元，較二零二四年的人民幣1,848.0百萬元增長18.9%。
- 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138.6百萬元，較二零二四年的人民幣71.1百萬元上升95.1%。
- 3) 檢測服務：報告期內，檢測服務產品線錄得收入為人民幣484.0百萬元，較二零二四年的人民幣419.8百萬元上升15.3%。

智能管理服務板塊的EBITDA從二零二四年的人民幣576.7百萬元上升到二零二五年的人民幣722.4百萬元，增幅為25.3%，EBITDA率為25.6%，較二零二四年上升0.9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口徑差異)*

## 能源資產經營業務

能源資產經營業務是本集團着眼長遠發展重點培育的新興戰略板塊，旨在通過構建「研究、設計、資源整合、項目建設、運營管理」的全鏈條一體化解決方案，深度挖掘並分享資產增值收益。

該板塊業務中，天然氣及能源基礎設施業務為客戶提供能源基礎設施項目資產增值解決方案，適配於能源資產的八大核心應用場景，包括天然氣處理、天然氣輸送、天然氣發電、LNG生產和使用、靈活使用油氣生產場景、靈活使用工程設備場景、油田新能源轉型場景(如新能源光伏、儲能資產)，以及綜合能源設施使用場景(如需要建設／使用水處理廠等綜合能源設施)。提供六大商務模式，包括BOO、BOT、BT、靈活租賃、EPC+及天然氣資源處理與包銷，致力為客戶資產實現降本增效、全過程增值。該板塊業務已於中國西南市場成熟運行多年，並已實現馬來西亞砂拉越市場突破，當前於全球市場有廣泛商機。

油氣資源開發業務重點發揮集團地質油藏研究能力、增產降本的技术與高效油田管理的協同優勢，以技術服務作業者的身份，尋找全球邊際油氣區塊的開發機會，高效勘探開發油氣資源，助力客戶實現資產效益最大化，同時分享資源增值收益。本集團於伊拉克市場的得福瑞油田開發項目是集團以作業者身份主導開發的首個油田區塊項目，該項目已於二零二六年二月二十二日正式啟動首口井的鑽井工作，並已同步啟動一口老井的修復及試油測試工作，當前正按照計劃進度順利推進。

二零二五年，能源資產經營業務板塊收入為人民幣268.0百萬元，較去年同期的人民幣247.8百萬元增長8.2%。

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268.0百萬元，較二零二四年的人民幣247.8百萬元增長8.2%。
- 2) 油氣資源開發：報告期內，該業務暫無收入。本集團首個以作業者身份主導開發的油田區塊—得福瑞油田已於二零二六年二月二十二日正式啟動首口井的鑽井工作，並已同步啟動一口老井的修復及試油測試工作，當前正按照計劃進度順利推進。

能源資產經營業務板塊的EBITDA從二零二四年的人民幣211.3百萬元下降至二零二五年的人民幣199.8百萬元，降幅為5.4%，EBITDA率為74.6%，較二零二四年下降10.7個百分點，主要由於材料成本增長。

## 戰略資源配套

二零二五年，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。二零二五年資本開支為人民幣207.7百萬元，較二零二四年的人民幣186.3百萬元增加人民幣21.4百萬元。

## 投資配套建設

二零二五年，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

二零二五年，本集團堅持以自主創新為核心驅動，強化油藏增效、精準工程技術與數智化能力，面對油氣資源開發與天然氣利用的關鍵場景，精準掌握客戶痛點，積極推進技術創新及產品與服務的升級，打造覆蓋全產業鏈的特色技術矩

陣，鞏固行業技術領先的戰略地位。二零二五年，本集團研發投入人民幣117.0百萬元，與去年同期的人民幣115.7百萬元上升1.1%。主要科研成果包括：

- 趾端滑套及滑套打開控制方法發明專利
- 懸掛封隔器發明專利
- 自平衡封隔器發明專利
- 連接光電複合纜和牽引器的連接裝置及地質信息採集設備發明專利
- 用於缺陷檢測的探頭、裝置、方法及電子設備發明專利
- 改性固井水泥漿及其製備方法和應用發明專利

## 人力資源配套

二零二五年，本集團圍繞全球化經營及業務轉型需要，持續推進人力資源管理體系升級與組織能力建設，在全球辦公支持、制度建設、人才招聘、培訓發展及組織效能提升等方面取得積極進展，進一步夯實本集團全球化發展的人才基礎。

年內，本集團持續提升全球辦公支持能力，香港辦公室、迪拜全球運營中心、北京新辦公室、科威特後勤基地等建設及啟用，提升全球化運營保障能力。同時，本集團持續優化組織架構及管理職能分工，推進重點業務平台調整與區域整合，並通過建設及推廣人力資源數智化平台，提升管理流程在線化、信息共享及資源配置效率。

在制度建設方面，本集團深入對標行業最佳實踐，全面修訂併發佈二十一項人力資源制度，持續提升制度的全球適用性與合規性，並逐步搭建分級清晰、區域協同的人力資源制度框架，為各區域本土化管理與全球協同運營提供制度支撐。

在人才吸引與培養方面，本集團持續完善全球僱主品牌體系，與領英合作落地人才解決方案，拓展國際化招募渠道，統一僱主價值主張並強化招聘賦能機制，持續提升全球人才吸引力。年內，本集團首次成功實施全球「螞蟻訓練營」，完成中國區及伊拉克區域本地化員工培訓，並採用全英文集訓模式，有效促進跨區域人才培養及文化融合。同時，本集團啟動非中國籍員工職級合規專項工作，進一步完善非中國籍員工職級體系及人才發展通道。

此外，本集團持續加強關鍵人才隊伍建設，包括引進高端管理人才、推進伊拉克本地化人才戰略、升級合夥人計劃及完善高級技術人才管理機制，並實施年輕人才提拔專項，全年提拔三十歲及以下年輕人才超二百名，持續提升組織活力與專業能力，為本集團長期穩健發展提供有力人才保障。

截至二零二五年十二月三十一日，本集團員工總數為6,792人，相較二零二四年十二月三十一日增加38人，其中海外員工4,533人，佔集團員工總數66.7%。

## 展望

二零二六年，持續演變的地緣政治衝突為全球經濟增長帶來了更大不確定性。面對這一複雜形勢，本集團將保持對全球局勢變化的密切關注，積極識別並把握其中蘊藏的風險與機遇。特別是在中東地區局勢動蕩背景下，相關國家未來的產能重建與產量提升所帶來的潛在業務增量，將成為我們未來一年重點關注的方向。集團將繼續圍繞成為「全球領先的油氣資產增值解決方案一體化服務平台公司」這一願景，穩步推進全球化戰略，不斷優化分佈式解決方案，完善價值鏈佈局。通過構建平台化生態、深化一體化服務創新、拓展全球市場網絡，我們將持續推動綠色發展與創新驅動，為實現長期可持續增長奠定堅實基礎。

在市場方面，集團將持續優化全球市場平台網絡，重點強化全球新興市場，如北非、中東新市場、中亞、東南亞市場的突破和區域客戶線建設，持續培育業務增長點，實現訂單規模化突破，打造長期增長區域，推進實現市場多元化；在伊拉克市場，當前中東衝突形勢下為市場帶來了一定的擾動，本集團重點關注衝突平息後該市場需要快速復產、提產的新機會，集團將繼續憑藉已在該市場建立的品牌、服務能力、資源優勢，深挖市場機遇，進一步拓展市場業務；中國市場，集團將持續推進精益作業管理，保持市場活力與競爭優勢。重點關注全球地緣衝突局勢下國家保障能源安全所帶來的潛在增量開發業務機遇，同時積極關注油氣公司在能源轉型下風、光、電、儲等新項目機會。整體而言，集團將進一步優化市場線索管理，圍繞核心產業開展系統性市場研究，明確重點市場方向，實現全球市場佈局優化。同時，加強重大項目論證與市場端信息全鏈條管理，助力實現突破性增長和業務可持續發展。

產品和服務方面，集團將堅持以客戶為中心，深化客戶協同機制，構建可持續發展的產業生態圈。針對一體化油田技術服務這一傳統優勢產業，集團將聚焦建設產業根據地，提升現場解決方案能力，為客戶提供現場的全生命週期個性化服務，該板塊預計二零二六年將保持穩定增長；智能管理服務在全球範圍內面臨大的增長機遇，正快速發展，特別是能源項目管理板塊，在中東、東南亞、北非等多個市場均有廣泛商機，集團將強化設計諮詢核心能力，推動差異化發展，同時加速重點人工智能賦能項目的落地應用，明確產業核心技術攻關方向並持續創新；針對能源資產經營業務這一新興培育產業，集團將於二零二六年着力推進首個油氣開發項目—得福瑞油田項目工作的順暢推進，同步探尋全球邊際油氣區塊項目機會，打造新的增長極。

管理方面，集團將深化早期指標引領與多主體經營模式，持續細化阿米巴成本管控，構建敏捷高效的運營體系；全面升級人才戰略，通過優化結構與激勵機制激發組織活力，重點引進領軍及突破圈層人才，強化本地化核心領導力建設，夯實僱主品牌以支撐全球業務拓展；貫徹現金流經營理念，優化全球化資金管理體系並拓展多元融資渠道，為穩健增長提供安全高效的財務護航；同時，加速數智化

轉型，深化人力資源平台應用以驅動精準決策，推動供應鏈管理系統升級，通過採購電子商務平台獲取全球優勢資源，並聚焦推出重點AI賦能管理產品，打造面向未來的核心競爭壁壘。

本集團將持續迭代合夥創新創業機制，致力打造高活力及敏捷型組織，通過深化創業文化鞏固其作為行業創新引領者的地位。與此同時，本集團將堅定不移地踐行綠色低碳發展策略，將可持續發展理念深度融入業務運營，致力於創造長期股東價值並推動社會的可持續進步。

## 財務回顧

### 收入

本集團於二零二五年的收入約為人民幣5,571.7百萬元，較二零二四年同期人民幣4,753.9百萬元增加人民幣817.8百萬元，增幅為17.2%。主要由於集團全球化業務的持續拓展以及對在手項目訂單的高效執行。

### 營業成本

營業成本由二零二四年同期的人民幣3,350.9百萬元上升至二零二五年的人民幣約3,978.0百萬元，上升18.7%，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，本集團其他收益由二零二四年的人民幣-4.7百萬元增加人民幣16.1百萬元至二零二五年的人民幣約11.4百萬元。主要為政府補助金及津貼和金融資產公允價值變動的收益的增加。

### 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)由二零二四年的人民幣61.3百萬元增加26.3百萬元至二零二五年的人民幣約87.6百萬元，主要由於收入規模增長，對應按照預期信貸損失模型下的應收賬款規模增加。

### 銷售費用

二零二五年銷售費用約為人民幣275.5百萬元，較二零二四年同期的人民幣240.4百萬元上升人民幣35.1百萬元，或14.6%，主要為全球業務持續拓展帶來的相應費用增長。

## 管理費用

於二零二五年管理費用約為人民幣395.9百萬元，較二零二四年同期的人民幣306.7百萬元上升人民幣89.2百萬元，或29.1%，主要為支持集團全球業務發展，管理人員前移一線等措施帶來的相應費用增長。

## 研究開發費用

二零二五年研究開發費用約為人民幣117.0百萬元，較二零二四年同期的人民幣115.7百萬元上升人民幣1.3百萬元，或1.1%。

## 税金及附加

二零二五年税金及附加約為人民幣17.1百萬元，較二零二四年同期的人民幣16.6百萬元增加人民幣0.5百萬元，或3.0%。

## 經營利潤

本集團二零二五年的經營利潤約為人民幣712.0百萬元，較二零二四年同期的人民幣657.8百萬元上升人民幣54.2百萬元，或8.2%。二零二五年的經營利潤率為12.8%，比二零二四年同期的13.8%下降1.0個百分點。

## 財務費用淨額

二零二五年，財務費用淨額約為人民幣125.3百萬元，較二零二四年同期的人民幣156.3百萬元下降人民幣31.0百萬元，或19.8%。主要由於集團於二零二五年一月完成美元債券償付帶來的財務費用降低。

## 所得稅費用

於二零二五年，所得稅費用約為人民幣204.1百萬元，較二零二四年同期的人民幣248.1百萬元下降人民幣44.0百萬元或17.7%。

## 本期間盈利

本集團二零二五年的淨利潤約為人民幣383.2百萬元，較二零二四年同期的人民幣257.5百萬元增加人民幣125.7百萬元，增幅為48.8%。主要得益於集團收入、毛利增長，同時財務成本降低。

## 本公司權益持有人應佔收益

於二零二五年，本公司權益持有人應佔本集團收益約為人民幣373.1百萬元，較二零二四年同期的人民幣242.6百萬元增加人民幣130.5百萬元，增幅為53.8%，主要由於集團全球化業務拓展，收入、毛利持續增長；同時由於本集團於二零二五年一月完成美元債券的全部償付，財務費用較去年同期大幅下降。

## 應收貿易賬款及應收票據

於二零二五年十二月三十一日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額約為人民幣2,812.4百萬元，較二零二四年十二月三十一日增加人民幣483.7百萬元。於二零二五年平均應收貿易賬款周轉天數為164天，較二零二四年同期減少了8天。

## 存貨

於二零二五年十二月三十一日，本集團的存貨約為人民幣645.3百萬元，較二零二四年十二月三十一日減少人民幣126.1百萬元。

## 流動性及資本資源

於二零二五年十二月三十一日，本集團的現金和銀行存款約人民幣3,183.9百萬元（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增加人民幣622.8百萬元。

本集團於二零二五年十二月三十一日尚未償還的短期借款約為人民幣1,214.7百萬元。中國國內銀行授予本集團信貸額度中人民幣1,229百萬元未使用。

於二零二五年十二月三十一日，本集團的資本負債比率為56.0%，較二零二四年十二月三十一日的資本負債比率55.1%增長0.9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。

本公司二零二五年十二月三十一日權益持有人應佔權益約為人民幣3,681.8百萬元，較二零二四年十二月三十一日的人民幣3,498.0百萬元增加人民幣183.8百萬元。

## 重大投資

截至二零二五年十二月三十一日止十二個月，本集團並無重大投資。

## 重大附屬公司、聯營公司及合營企業收購及出售

截至二零二五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。

本集團當前並無外匯對沖政策，但公司管理層持續關注匯兌風險，並將在認為適當的時候考慮採取對集團所持主要外幣的對沖安排。

## 經營活動現金流

截至二零二五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1,369.7百萬元，較二零二四年同期增加人民幣44.6百萬元。

## 資本開支及投資

本集團截至二零二五年十二月三十一日止十二個月的資本開支為人民幣207.7百萬元，相比二零二四年的資本開支186.3百萬元增加人民幣21.4百萬元。

## 合約責任

本集團的合約承諾主要包括本集團資本承諾。於二零二五年十二月三十一日，本集團的資本承諾（但尚未於綜合財務狀況表作出撥備）約為人民幣116.4百萬元。

## 或然負債

於二零二五年十二月三十一日，本集團並無任何重大或有負債或擔保。

## 資產抵押

於二零二五年十二月三十一日，本集團用作銀行融資的資產抵押為賬面淨值人民幣75.9百萬元的房屋和設備，賬面淨值人民幣5.2百萬元的使用權資產，賬面淨值人民幣536.7百萬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

於二零二五年十二月三十一日，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二零二五年十二月三十一日止年度末期股息每股人民幣0.0373元。(二零二四年十二月三十一日：每股人民幣0.025元)，惟須待股東於股東週年大會(「股東週年大會」)上批准。預計派付股息日期為二零二六年六月十一日或前後向於二零二六年六月四日名列本公司股東名冊之股東派發股息。

## 股東週年大會

本公司股東週年大會將於二零二六年五月二十七日(星期三)舉行，而股東週年大會通告將於適當時候根據香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)證券上市規則(「上市規則」)所規定的形式刊登及寄發予本公司股東。

## 暫停辦理股份過戶登記

本公司將由二零二六年五月二十一日(星期四)起至二零二六年五月二十七日(星期三)止(包括首尾兩日)暫停辦理股份過戶登記。就釐定股東出席股東週年大會並於會上投票資格的記錄日期為二零二六年五月二十七日。為符合出席二零二六年股東週年大會並投票的資格，所有過戶檔及有關股票必須於二零二六年五月二十日(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1712-1716號舖。

為釐定有權領取建議末期股息的股東資格，本公司將於二零二六年六月二日(星期二)至二零二六年六月四日(星期四)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。釐定有權領取建議末期股息及特別股息的記錄日期為二零二六年六月四日。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二零二六年六月一日(星期一)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1712-1716號舖。

## 企業管治

本公司於報告期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83,740,000股，扣除回購費用前的回購總對價為港幣85,453,163.6元。這些回購股份將會被註銷，其中，24,210,000股已於二零二五年五月三十日註銷；49,176,000股已於二零二五年十一月二十七日註銷。股份回購有助於增加公司每股股份的淨價值。於二零二五年十二月三十一日，本公司已發行股份總數為2,888,261,855股。

股份購買之詳情如下：

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）
二零二五年四月	17,042,000	1.00	0.85	15,980,982.60
二零二五年八月	2,100,000	1.37	1.35	2,865,240.00
二零二五年十月	31,592,000	1.20	1.05	35,917,556.60
二零二五年十一月	15,484,000	1.07	0.98	15,995,977.40
二零二五年十二月	17,522,000	0.91	0.77	14,693,407.00
<b>總計</b>	<b>83,740,000</b>			<b>85,453,163.60</b>

於截至二零二五年十二月三十一日止十二個月，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101,140,000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3.5%。

本公司二零二五年到期的150,000,000美元8.75厘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（包括根據上市規則定義之庫存股出售）。

## 公眾持股量充足性

根據本公司可得之公開資料及據董事會所知，董事已確認，本公司於截至二零二五年十二月三十一日止年度內一直維持上市規則所規定之最低公眾持股量。

## 期後事項

二零二五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。

## 重大投資及資本資產計劃

本公司當前並無任何重大投資及資本資產計劃。

## 風險提示

如果中東地緣政治衝突持續發展，將可能對集團於中東市場的業務運營帶來潛在風險。

## 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二零二五年十二月三十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二零二六年三月二十九日發佈的二零二五年全年業績公佈的本集團截至二零二五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二零二五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>)。本公司截至二零二五年十二月三十一日止年度的年報載有上市規則規定的全部數據，將適時派發予本公司股東並登載於上述網站供查閱。

承董事會命  
安東油田服務集團  
主席  
羅林

香港，二零二六年三月二十九日

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。