

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)

截至二零二三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二零二二年上半年的人民幣1,688.0百萬元上升12.1%至二零二三年同期的人民幣1,892.4百萬元。
- 本集團淨利潤由二零二二年上半年的人民幣88.5百萬元增長16.8%至二零二三年同期的人民幣103.4百萬元。
- 本公司權益持有人應佔利潤由二零二二年上半年的盈利人民幣90.7百萬元增長7.9%至二零二三年同期的盈利人民幣97.9百萬元。
- 本公司經營性現金淨流入由二零二二年上半年的人民幣320.7百萬元增加人民幣20.5百萬元至二零二三年同期的人民幣341.2百萬元。

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」)截至二零二三年六月三十日止六個月期間(下稱「上半年」或「報告期內」)的未經審核簡明合併中期業績及二零二二年同期的比較數字如下：

簡明綜合財務狀況表

於二零二三年六月三十日

(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

	附註	於二零二三年 六月三十日 (未經審計)	於二零二二年 十二月三十一日 (經審計)
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		1,935,360	1,970,846
使用權資產		127,467	134,089
投資物業		4,519	5,294
商譽		253,630	253,630
無形資產		300,405	317,615
於合營公司的權益		2,473	2,399
於聯營公司的權益		30,985	27,642
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		31,095	30,000
預付款及其他應收款		242,373	118,559
遞延所得稅資產		21,196	20,851
		<u>2,949,503</u>	<u>2,880,925</u>
流動資產			
存貨		967,095	933,832
應收貿易賬款及應收票據	5	2,139,312	2,034,610
合同資產		21,044	22,486
預付款及其他應收款		1,328,641	905,041
限制性銀行存款		525,198	477,997
現金及現金等價物		1,167,689	727,904
		<u>6,148,979</u>	<u>5,101,870</u>
資產合計		<u>9,098,482</u>	<u>7,982,795</u>
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本		276,274	276,274
儲備		2,893,527	2,805,200
		<u>3,169,801</u>	<u>3,081,474</u>
非控制性權益		<u>285,389</u>	<u>219,335</u>
權益合計		<u>3,455,190</u>	<u>3,300,809</u>

簡明綜合財務狀況表（續）

於二零二三年六月三十日

（除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位）

	附註	於二零二三年 六月三十日 (未經審計)	於二零二二年 十二月三十一日 (經審計)
負債			
非流動負債			
長期債券		835,450	801,835
長期借款		70,176	47,113
租賃負債		28,446	28,499
遞延所得稅負債		13,685	13,586
		<u>947,757</u>	<u>891,033</u>
流動負債			
短期借款		1,221,068	1,139,732
長期債券的即期部分		31,719	30,771
長期借款的即期部分		116,794	48,617
應付貿易賬款及應付票據	6	1,691,110	1,449,092
應計費用及其他應付款		1,311,272	861,665
租賃負債		19,504	20,515
合同負債		53,093	17,241
即期所得稅負債		250,975	223,320
		<u>4,695,535</u>	<u>3,790,953</u>
負債合計		<u>5,643,292</u>	<u>4,681,986</u>
權益及負債合計		<u><u>9,098,482</u></u>	<u><u>7,982,795</u></u>

簡明綜合損益表

截至二零二三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	
		二零二三年 (未經審計)	二零二二年 (未經審計)
收入			
與客戶合同	7	1,803,858	1,553,965
租賃	7	88,579	134,061
總收入	7	1,892,437	1,688,026
營業成本	8	(1,333,093)	(1,171,776)
毛利		559,344	516,250
其他收益(淨額)		10,082	21,509
預期信貸損失模型下的減值損失(扣除沖銷)	8	(35,504)	(16,564)
銷售費用	8	(85,410)	(72,885)
管理費用	8	(122,152)	(110,941)
研發費用	8	(43,277)	(36,733)
營業税金及附加		(5,225)	(5,937)
經營利潤		277,858	294,699
利息收入		11,058	12,903
財務費用		(99,612)	(143,945)
財務費用(淨額)	9	(88,554)	(131,042)
應佔合營公司盈利/(損失)		74	(602)
應佔聯營公司盈利		3,343	93
稅前利潤		192,721	163,148
所得稅費用	10	(89,368)	(74,623)
當期利潤		103,353	88,525
以下各項應佔利潤/(虧損)：			
本公司權益持有人		97,872	90,697
非控制性權益		5,481	(2,172)
		103,353	88,525
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	0.0333	0.0313
— 攤薄	11	0.0330	0.0311

簡明綜合損益及其他綜合收益表
 截至二零二三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	
	二零二三年 (未經審計)	二零二二年 (未經審計)
當期利潤	103,353	88,525
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	(30,080)	(91,572)
以公允價值計量且其變動計入其他 綜合收益的金融工具	358	4,177
外幣折算差額	73,428	181,159
	<u>43,706</u>	<u>93,764</u>
當期其他稅後綜合收益		
	<u>43,706</u>	<u>93,764</u>
當期綜合收益合計	<u>147,059</u>	<u>182,289</u>
歸屬如下的綜合收益/(支出)合計：		
本公司權益持有人	141,578	184,461
非控制性權益	5,481	(2,172)
	<u>147,059</u>	<u>182,289</u>

簡明綜合現金流量表

截至二零二三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

二零二三年 二零二二年

(未經審計) (未經審計)

經營活動所得現金淨額	341,171	320,705
投資活動所用現金淨額	(100,493)	(63,238)
融資活動所得／(所用) 現金淨額	173,986	(304,206)
	<hr/>	<hr/>
現金及現金等價物淨增加／(減少)	414,664	(46,739)
期初現金及現金等價物	727,904	1,173,186
現金及現金等價物的匯兌收益	25,121	24,482
	<hr/>	<hr/>
期末現金及現金等價物	1,167,689	1,150,929
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

簡明綜合財務報表附註

截至二零二三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

截至二零二三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」)編製的截至二零二二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修訂而產生的其他會計政策外，本集團截至二零二三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二零二二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。這些修訂在二零二三年一月一日或之後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 17 (包括二零二零年六月及二零二一年十二月對IFRS 17的修訂)	保險合同
IAS 8的修訂	會計估計的定義
IAS 12的修訂	單一交易中產生的資產及負債相關的遞延稅項
IAS 12的修訂	國際稅收改革 – 支柱二立法模板
IAS 1及IFRS實務公告第2號的修訂	會計政策的披露

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服務。

油田管理服務是本集團向全球油公司提供的資產管理服務，具備實力深厚和輕資產等特色。該等服務包括集成油田管理服務、產能建設、開發管理、油田運維等。

鑽機服務向客戶提供需要鑽機的服務，包括鑽井和採油生產作業服務。

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二零二二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)
減值準備：					
— 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
截至二零二二年六月三十日止六個月 (未經審計)					
收入	782,551	525,698	250,178	129,599	1,688,026
EBITDA	220,310	208,942	82,176	54,225	565,653
折舊與攤銷	(118,000)	(3,989)	(29,599)	(5,103)	(156,691)
減值準備：					
— 應收貿易賬款 (扣除沖銷)	(8,773)	(3,103)	(2,518)	(2,170)	(16,564)
— 存貨	(7,669)	(464)	(1,290)	—	(9,423)
利息收入	588	764	299	510	2,161
財務費用	(9,531)	(2,908)	(2,676)	(1,281)	(16,396)
應佔合營公司虧損	(602)	—	—	—	(602)
應佔聯營公司利潤	93	—	—	—	93
所得稅費用	(24,120)	(31,029)	(11,302)	(8,172)	(74,623)
分部業績	52,296	168,213	35,090	38,009	293,608
未分配公司間接管理費用					(205,083)
當期利潤					88,525

	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽機服務	檢測業務	合計
於二零二三年六月三十日(未經審計)					
分部資產	4,250,993	1,376,445	882,663	400,130	6,910,231
分部資產包括：					
期內產生的資本開支	65,060	7,533	13,869	9,899	96,361
於二零二二年十二月三十一日(經審計)					
分部資產	4,043,231	903,170	877,498	336,569	6,160,468
分部資產包括：					
年內產生的資本開支	229,211	17,879	34,532	28,277	309,899

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：

	於二零二三年 六月三十日 (未經審計)	於二零二二年 十二月三十一日 (經審計)
可報告分部的資產	6,910,231	6,160,468
用於一般管理的公司資產	2,188,251	1,822,327
總資產	<u>9,098,482</u>	<u>7,982,795</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 二零二三年 (未經審計)	二零二二年 (未經審計)	於二零二三年 六月三十日 (未經審計)	於二零二二年 十二月三十一日 (經審計)
中國	663,629	753,209	1,920,815	1,881,273
伊拉克共和國(「伊拉克」)	989,979	720,034	668,269	694,806
其他國家	238,829	214,783	209,751	206,285
合計	<u>1,892,437</u>	<u>1,688,026</u>	<u>2,798,835</u>	<u>2,782,364</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1,218,125,000元的收入(截至二零二二年六月三十日止六個月：人民幣1,019,090,000元)來自兩名(截至二零二二年六月三十日止六個月：兩名)外部客戶，分別佔總收入的42.02%及22.35%(截至二零二二年六月三十日止六個月：43.08%及17.29%)。這些收入主要來自油田技術服務和油田管理服務分部(截至二零二二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

	於二零二三年 六月三十日 (未經審計)	於二零二二年 十二月三十一日 (經審計)
應收貿易賬款，淨額(a)		
— 與客戶合同	1,998,382	1,851,369
— 應收租賃款	80,518	51,151
	<u>2,078,900</u>	<u>1,902,520</u>
應收票據(e)	60,412	132,090
	<u>2,139,312</u>	<u>2,034,610</u>

附註：

(a) 基於發票日期的賬齡分析：

	於二零二三年 六月三十日 (未經審計)	於二零二二年 十二月三十一日 (經審計)
1至6個月	1,388,247	1,248,600
6個月至1年	393,664	292,400
1至2年	181,706	151,785
2至3年	74,267	80,625
3年以上	41,016	129,110
	<u>2,078,900</u>	<u>1,902,520</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) 於二零二三年六月三十日，人民幣414,040,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣318,764,000元)的應收貿易賬款已質押作人民幣414,040,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣318,764,000元)的短期借款的擔保。

於二零二三年六月三十日，人民幣90,000,000元的應收貿易賬款已予質押，作為人民幣90,000,000元的長期借款的擔保。

(d) 應收貿易賬款減值準備

	截至六月三十日止六個月 二零二三年 (未經審計)	二零二二年 (未經審計)
於一月一日	265,433	314,381
添置	35,504	42,344
撥回	—	(25,780)
於六月三十日	<u>300,937</u>	<u>330,945</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，截至二零二三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二零二二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) 於二零二三年六月三十日，應收票據總額人民幣60,412,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣132,090,000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

	於二零二三年 六月三十日 (未經審計)	於二零二二年 十二月三十一日 (經審計)
應付貿易賬款	760,924	585,517
應付票據	930,186	863,575
	1,691,110	1,449,092

報告日的應付貿易賬款和應付票據的賬齡分析如下：

	於二零二三年 六月三十日 (未經審計)	於二零二二年 十二月三十一日 (經審計)
1年以內	1,528,419	1,286,568
1至2年	65,526	69,999
2至3年	36,923	27,783
3年以上	60,242	64,742
	1,691,110	1,449,092

7. 收入

	截至六月三十日止六個月 二零二三年 (未經審計)	二零二二年 (未經審計)
銷售商品	93,437	143,632
提供服務	1,710,421	1,410,333
租賃	88,579	134,061
	1,892,437	1,688,026

收入分類

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	<u>604,041</u>	<u>751,039</u>	<u>182,278</u>	<u>173,063</u>
合計	<u><u>697,478</u></u>	<u><u>751,039</u></u>	<u><u>182,278</u></u>	<u><u>173,063</u></u>
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	<u>119,192</u>	<u>105,973</u>	<u>828</u>	<u>12,836</u>
合計	<u><u>697,478</u></u>	<u><u>751,039</u></u>	<u><u>182,278</u></u>	<u><u>173,063</u></u>
收入確認時點				
單一時點	684,873	–	182,278	173,063
時段	<u>12,605</u>	<u>751,039</u>	<u>–</u>	<u>–</u>
合計	<u><u>697,478</u></u>	<u><u>751,039</u></u>	<u><u>182,278</u></u>	<u><u>173,063</u></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	<u>(88,579)</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>–</u>
來自客戶合同的收入	<u><u>697,478</u></u>	<u><u>751,039</u></u>	<u><u>182,278</u></u>	<u><u>173,063</u></u>

板塊	截至二零二二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	140,639	–	–	2,993
提供服務	<u>507,851</u>	<u>525,698</u>	<u>250,178</u>	<u>126,606</u>
合計	<u><u>648,490</u></u>	<u><u>525,698</u></u>	<u><u>250,178</u></u>	<u><u>129,599</u></u>

板塊	截至二零二二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	307,664	1,275	192,838	117,371
伊拉克	217,038	444,340	51,715	6,941
其他國家	123,788	80,083	5,625	5,287
合計	648,490	525,698	250,178	129,599
收入確認時點				
單一時點	648,490	–	250,178	129,599
時段	–	525,698	–	–
合計	648,490	525,698	250,178	129,599

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	截至二零二二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)	782,551	525,698	250,178	129,599
租賃收入	(134,061)	–	–	–
來自客戶合同的收入	648,490	525,698	250,178	129,599

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	
	二零二三年 (未經審計)	二零二二年 (未經審計)
購買物料與服務	632,193	488,128
人力成本	450,402	425,662
其中：		
– 薪酬與其他僱員開銷	443,080	418,797
– 股份薪酬	7,322	6,865
折舊	183,450	166,488
其中：		
– 物業、廠房及設備	166,939	149,204
– 使用權資產	15,736	17,284
– 投資物業	775	–
減：於存貨資本化的部分	(20,292)	(23,188)
	163,158	143,300

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年 (未經審計)	二零二二年 (未經審計)
無形資產攤銷	26,551	23,097
減：於存貨資本化的部分	(3,335)	(3,811)
	<u>23,216</u>	<u>19,286</u>
其中：		
— 營業成本	21,043	17,575
— 管理費用	486	457
— 銷售費用	—	15
— 研發費用	1,687	1,239
其他運營開支	350,467	332,523
其中：		
— 應收賬款減值	35,504	16,564
— 存貨減值	7,279	9,423

9. 財務費用，淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年 (未經審計)	二零二二年 (未經審計)
利息支出		
— 借款	(36,929)	(24,985)
— 債券	(37,433)	(90,699)
— 其他金融負債	(10,949)	—
— 租賃負債	(1,633)	(1,177)
	<u>(86,944)</u>	<u>(116,861)</u>
匯兌收益／(虧損)淨額	13,206	(8,688)
其他	(25,874)	(18,396)
財務支出	(99,612)	(143,945)
利息收入	11,058	12,903
	<u>(88,554)</u>	<u>(131,042)</u>

10. 所得稅費用

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年 (未經審計)	二零二二年 (未經審計)
當期所得稅		
— 中國企業所得稅	12,588	31,215
— 伊拉克企業所得稅	71,668	48,904
— 其他	5,358	2,739
遞延所得稅	(246)	(8,235)
	<u>89,368</u>	<u>74,623</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（二零二二年：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。在阿拉伯聯合酋長國註冊的實體可免徵所得稅。

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	
	二零二三年 (未經審計)	二零二二年 (未經審計)
本公司所有者應佔利潤(人民幣千元)	97,872	90,697
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,938,304	2,899,313
每股基本收益(以每股人民幣元表示)	<u>0.0333</u>	<u>0.0313</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。截至二零二三年及二零二二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，乃由於截至二零二三年及二零二二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	
	二零二三年 (未經審計)	二零二二年 (未經審計)
本公司所有者應佔利潤(人民幣千元)	97,872	90,697
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,938,304	2,899,313
行使限制性股票激勵計劃的調整(千股)	29,754	16,873
為計算每股攤薄收益的普通股加權平均數(千股)	<u>2,968,058</u>	<u>2,916,186</u>
每股攤薄收益(以人民幣每股表示)	<u>0.0330</u>	<u>0.0311</u>

12. 股息

董事會已決定不會在當期派發股息（截至二零二二年六月三十日止六個月：無）。

管理層討論與分析

業務回顧

二零二三年上半年，全球範圍內地緣政治風險及通脹壓力仍然持續，宏觀經濟發展仍面臨較為嚴峻的挑戰。但從油氣行業來看，全球油氣開發新興市場大力推進油氣開發產能建設，整體行業上行趨勢明顯。

本集團抓住行業機遇，快速拓展優勢業務，上半年，本集團收入相比二零二二年同期增長12.1%，海外市場業務的發展尤其迅速，訂單與收入均再度突破，創下歷史新高。中國市場，在油藏地質研究的引領下，本集團的傳統業務進一步升級轉型，業務結構持續優化。本集團的創新業務，包括油田管理服務、資產租賃業務、檢測技術服務繼續實現快速增長，收入佔比已超過集團總收入50%。

管理方面，本集團繼續堅持現金流經營，全面加強業務全過程的管理，同時嚴控各項成本支出。報告期內，本集團繼續推動管理上的數字化轉型，建設集作業、經營、財務、市場等數據於一體的數據中台，實現運營信息的全面可視化管理，以進一步全面提升管理效率。面對全球範圍內通脹上行的壓力，本集團充分發揮平台化優勢，與供應商建立戰略合作關係，以降低通脹對材料成本的影響。二零二三年上半年，本公司淨利潤相對二零二二年同期增長16.8%，經營性現金流相對二零二二年同期增加流入人民幣20.5百萬元。

本集團正在推進的資產證券化項目－分拆集團從事檢測業務的子公司通奧檢測集團股份有限公司（「通奧檢測」）於中國內地資本市場獨立上市項目報告期內進展順利。該項目現正在上市輔導過程中，已引進以國資背景為主的七家戰略投資者，累計引資人民幣252.8百萬元，出讓通奧檢測股份18.69%。戰略投資者將與公司共同推進分拆上市項目，並且充分發揮與通奧檢測的業務協同，促進通奧檢測業務取得更大的發展。在該分拆上市項目完成後，本集團將可進一步大幅增加權益、降低負債，資本結構將進一步大幅優化。

環境、社會和管治(ESG)方面，圍繞集團既定的減排目標，本集團繼續推進技術創新、加速業務轉型，全面提升作業效率，幫助客戶節能減排。在各業務所在地，本集團積極履行社會責任，在國內，積極參與屬地社區捐贈、慰問等活動，對口幫扶內蒙貧困地區經濟建設，助力貧困地區經濟發展；向國內洪澇災區捐贈款物，支援防汛救災及災後重建工作。於伊拉克南部油田，本集團幫助當地捐建學校，改善教育條件；同時，本集團積極推進技術創新，對社會發展貢獻企業力量。上半年，本集團獲得了「北京市外資研發中心」、「全國民營經濟國際化百強企業」、國家級專精特新「小巨人」、中國卓越管理公司等榮譽。

業績表現

二零二三年上半年，本集團收入為人民幣1,892.4百萬元，較二零二二年上半年增加人民幣204.4百萬元，增幅為12.1%。淨利潤為人民幣103.4百萬元，較二零二二年同期的人民幣88.5百萬元增加16.8%。本公司權益持有人應佔利潤為人民幣97.9百萬元，較二零二二年同期的人民幣90.7百萬元增長人民幣7.2百萬元，增幅為7.9%。歸屬本公司權益持有人的淨利率為5.2%。

於二零二三年六月三十日，本集團應收賬款餘額約人民幣2,078.9百萬元，應收賬款平均周轉天數為189天，與二零二二年同期相比減少32天；存貨平均周轉天數為128天，與二零二二年同期相比減少16天；應付賬款平均周轉天數為91天，與二零二二年同期相比增加3天。經營性淨現金流為人民幣341.2百萬元，較二零二二年同期的人民幣320.7百萬元大幅增加人民幣20.5百萬元。

地域市場分析

二零二三年上半年，本集團海外市場收入為人民幣1,228.8百萬元，較二零二二年同期的人民幣934.8百萬元增加人民幣294.0百萬元，增幅為31.5%，海外市場佔本集團總體收入比例為64.9%。海外市場中，伊拉克市場收入為人民幣990.0百萬元，較二零二二年同期的人民幣720.0百萬元增加人民幣270.0百萬元，增幅為37.5%，佔本集團整體收入的52.3%。其他海外市場收入為人民幣238.8百萬元，較二零二二年同期的人民幣214.8百萬元增加人民幣24.0百萬元，增幅為11.2%，佔本集團整體收入的12.6%。國內市場收入為人民幣663.6百萬元，較二零二二年同期的人民幣753.2百萬元減少人民幣89.6百萬元，降幅為11.9%，佔本集團總收入比例為35.1%。

按市場劃分的收入明細

	截至六月三十日止六個月			佔本集團總收入比例	
	二零二三年 (人民幣百萬元)	二零二二年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	二零二三年 (%)	二零二二年 (%)
海外市場	1,228.8	934.8	31.5%	64.9%	55.4%
中國市場	663.6	753.2	-11.9%	35.1%	44.6%
合計	<u>1,892.4</u>	<u>1,688.0</u>	12.1%	<u>100.0%</u>	<u>100.0%</u>

海外市場

	截至六月三十日止六個月			佔本集團總收入比例	
	二零二三年 (人民幣百萬元)	二零二二年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	二零二三年 (%)	二零二二年 (%)
伊拉克市場	990.0	720.0	37.5%	52.3%	42.7%
其他海外市場	238.8	214.8	11.2%	12.6%	12.7%
合計	<u>1,228.8</u>	<u>934.8</u>	31.5%	<u>64.9%</u>	<u>55.4%</u>

海外市場

伊拉克市場

二零二三年上半年，雖有當前OPEC限產對伊拉克油田出口產量的影響，但為了未來的產量增長，伊拉克市場主要客戶增加資本開支，積極進行產能建設。本集團充分發揮業務優勢，持續獲得油田管理、油田運維、檢測、增產技術服務等優質項目訂單。於馬基努油田，本集團憑藉優質服務，繼續獲得一體化油田管理項目續簽，且項目服務範圍持續擴大。報告期內，本集團幫助客戶順利完成該油田首次實施WIP先導性注水試驗，WIP站正式建成交付使用，同時正式啟動濕油站升級改造項目，為該油田的長期穩定開發、實現油田增產目標做出積極貢獻。客戶舉辦了高規格的慶典，伊拉克石油部長、副部長、巴士拉石油公司總裁、副總裁攜油田重要管理團隊參加了該慶典，石油部長對馬基努油田在產量提升、資源開發和數字化油田建設方面取得的成就和突破，對油田至今連續1,700多天無損失工時的高標準HSSE管理能力表示了高度讚揚。該項目充分印證了安東一體化油田管理項目模式的成功和公司在一體化油田管理能力上的絕對實力。本集團於伊拉克其他油田的作業項目亦全面發力，加速執行，創造多項優秀記錄。

二零二三年上半年，本集團於伊拉克市場合計獲得新增訂單約人民幣1,328.4百萬元，較二零二二年同期大幅增加125.8%。二零二三年上半年，伊拉克市場錄得收入約人民幣990.0百萬元，較二零二二年同期的人民幣720.0百萬元上升約37.5%。

其他海外市場 – 全球新興市場

二零二三年上半年，本集團在全球油氣開發新興市場的業務穩步發展。本集團於該市場採用審慎原則，項目以輕資產的油田管理、監督監理、檢測等項目為主。

作業方面，本集團於乍得市場的一體化油田開發管理項目成功實現「300萬無損失工時」，獲得客戶專項授獎；本集團在印尼市場的泡沫排水採氣項目、脫硫脫碳設備租賃項目順利進入施工階段。

二零二三年上半年，本集團於其他海外市場新增訂單總量為人民幣334.0百萬元，相較二零二二年同期減少24.1%。二零二三年上半年，其他海外市場錄得收入約人民幣238.8百萬元，較二零二二年同期的人民幣214.8百萬元增長約11.2%。

中國市場

二零二三年上半年，圍繞國家能源安全和雙碳戰略，油公司積極增儲上產，上半年各大油氣田的油氣產量穩步增長。本集團此前受疫情嚴重影響的項目已經全面恢復施工，保持飽滿的工作量。

在國內市場，本集團繼續推進現金流經營，堅持以現金流及資產回報率為核心經營指標，推進業務發展。同時加強業務升級轉型，從「價格競爭」到「價值創造」，力爭為客戶的油田資源開發，增產降本、安全環保創造「突破性貢獻」。

報告期內，本集團以油藏地質研究為核心，積極推進傳統業務的升級轉型，通過地質精準指揮工程，為客戶創造突破性貢獻，同時積極推進創新技術和服務的發展，輕資產業務比例進一步上升。在油藏地質技術的指導下，本集團的精準工程技术屢創作業記錄，於華北地區的一體化項目成功突破單趟進尺、水平段長度、砂岩鑽遇率等六項在當地作業記錄。

本集團的創新租賃業務模式亦於報告期內獲得突破，本集團於西南區域承接的天然氣淨化及外輸運維服務項目於五月中旬正式建成投產，客戶在項目現場舉行了隆重的投產儀式，對本集團的高效場站建設給予高度讚譽。本集團將繼續為客戶提供為期五年的場站運營服務。

業務結構上，圍繞現金流經營的核心指標，本集團繼續推進業務結構優化，減少對回報較低的重資產業務投入，輕資產、創新業務收入貢獻持續增長。

二零二三年上半年，本集團在中國市場獲得新增訂單約人民幣1,667.0百萬元，較二零二二年同期的人民幣1,841.9百萬元減少約9.5%。上半年中國市場錄得收入約人民幣663.6百萬元，較二零二二年同期的人民幣753.2百萬元減少11.9%，主要是本集團持續優化業務結構及業務模式，來自項目回報較低的重資產鑽機業務的收入降低所致。

產業分析

報告期內，本集團檢測業務收入為人民幣173.1百萬元，較二零二二年上半年大幅增長約33.6%，佔本集團二零二三年上半年總收入的9.2%；油田管理服務收入為人民幣751.0百萬元，較二零二二年上半年大幅增長約42.9%，佔本集團二零二三年上半年總收入的39.7%；油田技術服務收入為人民幣786.1百萬元，較二零二二年上半年增長0.5%，佔本集團二零二三年上半年總收入的41.5%；鑽機服務收入為人民幣182.2百萬元，較二零二二年上半年下降約27.2%，佔本集團二零二三年上半年總收入的9.6%。

產業集群佔收入分析

	截至六月三十日止六個月			佔本集團總收入比例	
	二零二三年 (人民幣百萬元)	二零二二年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	二零二三年 (%)	二零二二年 (%)
檢測業務	173.1	129.6	33.6%	9.2%	7.7%
油田管理服務	751.0	525.7	42.9%	39.7%	31.1%
油田技術服務	786.1	782.5	0.5%	41.5%	46.4%
鑽機服務	182.2	250.2	-27.2%	9.6%	14.8%
合計	<u>1,892.4</u>	<u>1,688.0</u>	12.1%	<u>100.0%</u>	<u>100.0%</u>

檢測業務

檢測業務是本集團創業時的核心業務，為本集團近年重點發展的輕資產服務板塊。本集團檢測業務以本集團的子公司—通奧檢測為主體，當前通奧檢測已經發展成為中國天然氣領域規模最大、技術和資質最全面、以提升油田設備設施的安全性、使用效率、降低能耗、最終實現碳中和為核心理念的檢測業務公司。通奧檢測的市場覆蓋了中國塔里木、四川、鄂爾多斯等主要天然氣田，在中東、中亞、非洲等一帶一路國際市場已取得突破性進展。

二零二三年上半年，本集團檢測業務收入為人民幣173.1百萬元，較去年同期收入人民幣129.6百萬元增加33.6%。

檢測業務的EBITDA從二零二二年上半年的人民幣54.2百萬元上升至二零二三年上半年的人民幣60.5百萬元，增幅為11.6%。二零二三年上半年檢測業務的EBITDA率為35.0%，較去年同期的41.8%下降了6.8個百分點。主要由於項目人員的提前儲備帶來的前期人力成本增加。

油田管理服務

油田管理服務為優質的輕資產管理服務，本集團擁有全套的油氣資源開發技術及油氣田管理專業人才，為客戶提供最優化的油氣田管理及配套服務，幫助客戶實現資產價值最大化，本集團的油田管理服務市場涵蓋伊拉克、西非、中國等市場，通過高質的管理服務，與客戶建立了牢固的合作關係。本集團目前正積極推進該業務模式在全球新興市場的進一步複製。

二零二三年上半年，本集團一體化油田管理項目的服務範圍持續擴大，帶動整體油田管理服務板塊業務繼續實現高速增長。報告期內，該板塊業務收入為人民幣751.0百萬元，較去年同期的人民幣525.7百萬元上升42.9%。

油田管理服務板塊各產品線業務分析：

- 1) 一體化油田管理服務：報告期內，一體化油田管理服務產品線錄得收入為人民幣496.1百萬元，較去年同期的人民幣356.8百萬元上升39.0%。
- 2) 油田運維服務：二零二三年上半年，油田運維服務產品線錄得收入為人民幣254.9百萬元，較二零二二年同期的人民幣168.9百萬元上升50.9%。

油田管理服務板塊的EBITDA從二零二二年上半年的人民幣208.9百萬元上升到二零二三年上半年的人民幣282.0百萬元，增幅為35.0%，EBITDA率為37.5%，較二零二二年上半年的39.7%下降2.2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服務，以精準服務提升客戶資源開發效率、實現油藏資產價值最大化。本集團亦正積極推進綠色轉型，推進低碳新能源業務發展。

二零二三年上半年，油田技術服務板塊收入為人民幣786.1百萬元，相比去年同期的人民幣782.5百萬元上升0.5%。

油田技術服務板塊各產品線分析：

- 1) 鑽井技術服務：二零二三年上半年，該產品線錄得收入人民幣133.7百萬元，較去年同期的人民幣118.0百萬元上升約13.3%。
- 2) 完井技術服務：二零二三年上半年，該產品線錄得收入人民幣99.0百萬元，較去年同期的人民幣114.9百萬元下降13.8%。
- 3) 增產技術服務：二零二三年上半年，該產品線錄得收入人民幣452.5百萬元，較二零二二年上半年的人民幣416.8百萬元增長約8.6%。
- 4) 資產租賃服務：二零二三年上半年，該產品線錄得收入人民幣100.9百萬元，較去年同期的人民幣132.8百萬元下降約24.0%。主要由於本集團對租賃業務進行戰略調整，優化業務結構，減少對工程階段設備設施的租賃，增加對回報更高、現金流更好的油氣生產階段設備設施的租賃，上半年處於調整階段。

油田技術服務板塊的EBITDA從二零二二年上半年的人民幣220.3百萬元下降至二零二三年上半年的人民幣214.7百萬元，EBITDA率為27.3%，與二零二二年同期的28.2%相比基本持平。

鑽機服務

鑽機服務為本集團重資產業務，本集團致力結合本集團現有優質鑽井技術，利用自有鑽機設備及利用本集團的生態式合作平台，整合行業資源，實現低投入，高效服務。

二零二三年上半年，本集團積極推進業務結構調整優化，重資產的鑽機服務業務收入下降。報告期內，鑽機服務板塊收入為人民幣182.2百萬元，較去年同期的人民幣250.2百萬元下降27.2%。

鑽機服務板塊的EBITDA從二零二二年上半年的人民幣82.2百萬元下降至二零二三年上半年的人民幣47.3百萬元，EBITDA率為26.0%，較去年同期的32.9%下降了6.9個百分點。

戰略資源配套

二零二三年上半年資本開支支出為人民幣59.6百萬元，較二零二二年上半年的人民幣65.4百萬元減少人民幣5.8百萬元。

投資配套建設

二零二三年上半年，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

二零二三年上半年，本集團重點結合客戶增產降本的切實需求，進行相關技術或工具的改進與創新，並通過技術合作促進本集團產品的優化升級。二零二三年上半年，本集團研發投入人民幣43.3百萬元，較去年同期的人民幣36.7百萬元上升18.0%。主要科研項目包括：

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

人力資源建設

二零二三年上半年，本集團在OKR(目標及主要成果)工作法的基礎上，進一步優化崗位任職標準，全員推行工作標準化操作程序(SOP)。該等舉措旨在提升整體工作交付質量和交付效率。

建立未來接班人計劃，促進年輕基層人才的成長，促進不同類型的人才明晰目標方向，本集團採用目標方向引導，重點關注與輔導，促進員工自驅生態成長，培養未來中高層人才，持續推動人才升級迭代，完善人才梯隊。

截至二零二三年六月三十日，本集團員工總數為6,196人，其中海外員工3,559人，佔本集團員工總數57.4%。

展望

展望下半年，全球經濟發展仍面臨諸多挑戰，但由於全球油氣供給缺口預期仍將持續，全球新興市場的油氣開發投資仍將會持續增長，特別是天然氣市場，將會有旺盛的開發需求。本集團將會繼續以優質的項目訂單以及作業質量為目標，堅持現金流經營，推動訂單質量以及盈利能力的穩定增長。下半年，本集團的作業施工也將會繼續火熱推進，本集團將會通過優質高效的作業，推進在手訂單的高質執行。

市場方面，本集團將繼續大力拓展全球新興市場，以伊拉克、東南亞、非洲市場為重點，爭取更多大型項目、優質項目落地；中國市場，本集團將繼續以油藏地質研究帶動的創新技術服務為突破口，圍繞天然氣市場、非常規資源開發市場，爭取優質訂單，為客戶創造突破性貢獻，同時進一步優化業務結構，推進業務轉型。

產品與技術方面，本集團將繼續全面推動精準工程技術、獨立創新服務模式以及本集團的平台化業務的發展打造多級增長無限可能。創新業務方面，本集團的油田管理業務將有機會進一步擴大業務範圍，提升一體化管理能力；租賃業務預計在下半年將會繼續取得創新業務模式的突破，精準把握客戶增產和快速投產需求，重點發展油氣生產設備設施業務。本集團的在線油氣開發商城和在線社區「石油同學」將繼續賦能油氣行業，帶動本集團的行業影響力再上新的台階。

本集團的資產證券化項目－通奧檢測分拆上市項目將於下半年進一步快速推進，本集團將與通奧檢測的戰略投資者一起，全力推動檢測業務在國內資本市場的成功上市發行。

環境、社會和管治(ESG)方面，本集團將繼續精進ESG管理，圍繞本集團的溫室氣體排放遠景目標，實施切實可行的減排計劃，同時攜手各利益相關方共同進步，樹立行業標桿。

財務回顧

收入

本集團於二零二三年上半年的收入為人民幣1,892.4百萬元，較二零二二年同期人民幣1,688.0百萬元增加人民幣204.4百萬元，增幅為12.1%。

營業成本

營業成本由二零二二年同期的人民幣1,171.8百萬元上升至二零二三年上半年的人民幣1,333.1百萬元，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

其他收益由二零二二年上半年的人民幣21.5百萬元下降至二零二三年上半年的人民幣10.1百萬元，減少人民幣11.4百萬元。

預期信用減值損失

預期信用減值損失由二零二二年上半年的人民幣16.6百萬元上升至二零二三年上半年的人民幣35.5百萬元，增加人民幣18.9百萬元。

銷售費用

於二零二三年上半年銷售費用為人民幣85.4百萬元，較二零二二年同期的人民幣72.9百萬元上升人民幣12.5百萬元，或17.1%。

管理費用

於二零二三年上半年管理費用為人民幣122.2百萬元，較二零二二年同期的人民幣110.9百萬元上升人民幣11.3百萬元，或10.2%。

研究開發費用

於二零二三年上半年研究開發費用為人民幣43.3百萬元，較二零二二年同期的人民幣36.7百萬元上升人民幣6.6百萬元，或18.0%。

税金及附加

於二零二三年上半年税金及附加為人民幣5.2百萬元，較二零二二年同期的人民幣5.9百萬元減少人民幣0.7百萬元，或11.9%。

經營利潤

本集團二零二三年上半年的經營利潤為人民幣277.9百萬元，較二零二二年同期的人民幣294.7百萬元下降人民幣16.8百萬元，或5.7%。二零二三年上半年的經營利潤率為14.7%，比二零二二年同期的17.5%下降2.8個百分點。主要由於報告期內的其他收益較去年同期減少。

財務費用淨額

於二零二三年上半年，財務費用淨額為人民幣88.6百萬元，較二零二二年同期的人民幣131.0百萬元下降約人民幣42.4百萬元，或32.4%。

截至二零二三年六月三十日，本集團新增因子公司分拆上市引進戰略投資者帶來的一筆金融負債共計人民幣252.8百萬元，上半年計入利息費用人民幣10.9百萬元。(根據戰投協議，如果通奧檢測的利潤未達到協議約定的利潤金額，或其未能滿足協議約定的其他承諾條款，投資人有權要求公司原價回購投資股份，並且支付以投資額計每年10%的利息。根據會計準則，將戰投的投資總額從其他儲備調整為金融負債。)

所得稅費用

於二零二三年上半年，所得稅費用為人民幣89.4百萬元，較二零二二年同期的人民幣74.6百萬元上升人民幣14.8百萬元或19.8%。

報告期內盈利／損失

本集團二零二三年上半年的淨利潤為人民幣103.4百萬元，較二零二二年同期的人民幣88.5百萬元大幅增加人民幣14.9百萬元，增幅為16.8%。

本公司權益持有人應佔收益／虧損

於二零二三年上半年，本公司權益持有人應佔本集團收益為人民幣97.9百萬元，較二零二二年同期的人民幣90.7百萬元增加人民幣7.2百萬元，增幅為7.9%。

應收貿易賬款及應收票據

於二零二三年六月三十日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額為人民幣2,139.3百萬元，較二零二二年十二月三十一日增加人民幣104.7百萬元。於二零二三年上半年平均應收貿易賬款周轉天數為189天，較二零二二年同期減少了32天。

存貨

於二零二三年六月三十日，本集團的存貨為人民幣967.1百萬元，較二零二二年十二月三十一日增加人民幣33.3百萬元。

流動性及資本資源

於二零二三年六月三十日，本集團的現金和銀行存款約人民幣1,692.9百萬元（包括：受限制銀行存款、現金及現金等價物），比二零二二年十二月三十一日增加人民幣487.0百萬元。

本集團於二零二三年六月三十日尚未償還的短期借款為人民幣1,221.1百萬元。中國國內銀行授予本集團信貸額度中人民幣893.0百萬元未使用。

於二零二三年六月三十日，本集團的資本負債比率為53.7%，較二零二二年十二月三十一日的資本負債比率51.9%上升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（如簡明綜合財務狀況表中所示）。資本總額計算是根據權益（如簡明綜合財務狀況表中所示）加借款總額。

本公司二零二三年六月三十日權益持有人應佔權益為人民幣3,169.8百萬元，較二零二二年十二月三十一日的人民幣3,081.5百萬元增加人民幣88.3百萬元。

重大附屬公司、聯營公司及合營企業收購及出售

截至二零二三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

截至二零二三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341.2百萬元，較二零二二年同期增加人民幣20.5百萬元。

資本開支及投資

本集團截至二零二三年六月三十日止六個月的資本開支支出為人民幣59.6百萬元，其中固定資產投資為人民幣54.9百萬元，無形資產投資為人民幣4.7百萬元。

合約責任

本集團的合約承諾主要包括本集團資本承諾。於二零二三年六月三十日，本集團的資本承諾（但尚未於簡明綜合財務狀況表作出撥備）約為人民幣62.7百萬元。

或有負債

於二零二三年六月三十日，本集團並無任何重大或有負債或擔保。

資產抵押

於二零二三年六月三十日，本集團用作銀行融資的資產抵押為賬面淨值人民幣84.3百萬元的房屋和設備，賬面淨值人民幣5.6百萬元的使用權資產以及賬面淨值人民幣504.0百萬元的應收賬款。

賬外安排

於二零二三年六月三十日，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二零二三年六月三十日止六個月建議派付中期股息（截至二零二二年六月三十日止六個月：無）。

企業管治

本公司於截至二零二三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」）附錄十四的《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十所載的《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、出售或贖回本公司的上市證券

截至二零二三年六月三十日止六個月，本公司及其各附屬公司概無購買、出售或購回本公司任何上市證券。

期後事項

二零二三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二零二三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，二零二三年八月二十七日

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。