

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)

截至二零二零年六月三十日止六個月 中期業績公告

財務摘要

- 本集團之營業收入由二零一九年同期的人民幣1,650.6百萬元下降11.9%至二零二零年上半年的人民幣1,453.9百萬元。
- 本公司權益持有人應佔利潤則由二零一九年同期的盈利人民幣145.4百萬元下降162.6%至二零二零年上半年的虧損人民幣91.0百萬元。
- 本公司經營性現金淨流入由二零一九年同期的人民幣268.0百萬元下降64.4%至二零二零年上半年的人民幣95.4百萬元。

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」)截至二零二零年六月三十日止六個月期間(下稱「上半年」、「回顧期內」或「報告期內」)的未經審核簡明合併中期業績及二零一九年同期的比較數字如下：

簡明綜合財務狀況表

於2020年6月30日

(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

	附註	於6月30日 2020年 (未經審計)	於12月31日 2019年 (經審計)
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		2,138,954	2,137,866
使用權資產		169,797	189,901
商譽		242,004	242,004
無形資產		256,149	259,986
於合營公司的權益		3,929	3,808
於聯營公司的權益		2,000	2,000
預付款和其他應收款		163,069	155,696
遞延所得稅資產		30,309	34,637
		<u>3,006,211</u>	<u>3,025,898</u>
流動資產			
存貨		926,302	765,496
應收貿易賬款及應收票據	6	2,381,029	2,200,247
合同資產	7	78,581	75,519
預付款和其他應收		636,384	648,048
限制性銀行存款		421,944	368,730
現金及現金等價物		1,412,254	2,422,874
		<u>5,856,494</u>	<u>6,480,914</u>
資產合計		<u>8,862,705</u>	<u>9,506,812</u>
權益			
本公司持有人應佔權益			
股本		276,273	276,273
儲備		2,543,852	2,625,865
		<u>2,820,125</u>	<u>2,902,138</u>
非控制性權益		<u>58,743</u>	<u>55,525</u>
權益合計		<u>2,878,868</u>	<u>2,957,663</u>

	附註	於6月30日 2020年 (未經審計)	於12月31日 2019年 (經審計)
負債			
非流動負債			
長期債券		2,014,454	2,028,423
長期借款		106,249	202,426
租賃負債		55,360	69,259
遞延所得稅負債		10,109	10,219
		<u>2,186,172</u>	<u>2,310,327</u>
流動負債			
短期借款		529,313	497,749
長期債券的即期部分		1,311,546	2,116,445
長期借款的即期部分		241,566	92,174
應付貿易賬款及應付票據	8	1,144,547	957,406
應計費用及其他應付款項		389,819	404,528
租賃負債		43,068	45,834
合同負債		14,005	13,976
即期所得稅負債		123,801	110,710
		<u>3,797,665</u>	<u>4,238,822</u>
負債合計		<u>5,983,837</u>	<u>6,549,149</u>
權益和負債合計		<u>8,862,705</u>	<u>9,506,812</u>

簡明綜合損益表

截至2020年6月30日止的六個月

(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

	附註	截至6月30日止的六個月	
		2020 (未經審計)	2019 (未經審計)
收入			
客戶合同收入	9	1,302,813	1,556,302
租賃收入	9	151,125	94,286
總收入	9	1,453,938	1,650,588
營業成本	10	(1,036,455)	(1,090,951)
毛利		417,483	559,637
其他收益(淨額)		8,003	5,331
預期信貸損失模型下的減值損失(扣除沖銷)	10	(38,194)	(26,356)
銷售費用	10	(96,459)	(80,836)
管理費用	10	(87,496)	(70,964)
研發費用	10	(18,894)	(13,913)
營業稅金及附加		(6,638)	(6,637)
經營利潤		177,805	366,262
利息收入		7,217	456
財務費用		(218,498)	(154,391)
財務費用(淨額)	11	(211,281)	(153,935)
應佔合營公司盈利		121	356
稅前(虧損)/利潤		(33,355)	212,683
所得稅	12	(54,473)	(67,403)
當期(虧損)/利潤		(87,828)	145,280
應佔(虧損)/利潤：			
本公司權益持有人		(91,046)	145,357
非控制性權益		3,218	(77)
		(87,828)	145,280
應佔每股(虧損)/利潤：			
本公司權益持有人 (以每股人民幣表示)			
— 基本	13	(0.0303)	0.0484
— 攤薄	13	(0.0303)	0.0480

簡明綜合損益及其它綜合收益表
 截至2020年6月30日止的六個月
 (除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

	截至6月30日止的六個月	
	2020	2019
	(未經審計)	(未經審計)
當期(虧損)/利潤	(87,828)	145,280
其他稅後綜合(虧損)/收益：		
以後可能將重分類進損益的項目		
淨投資套期	(29,176)	(3,055)
外幣折算差額	<u>31,879</u>	<u>6,031</u>
其他綜合收益當期，稅後	<u>2,703</u>	<u>2,976</u>
綜合(虧損)/收益合計當期：	<u><u>(85,125)</u></u>	<u><u>148,256</u></u>
綜合(虧損)/收益合計，歸屬於：		
本公司權益持有人	(88,343)	148,333
非控制性權益	<u>3,218</u>	<u>(77)</u>
	<u><u>(85,125)</u></u>	<u><u>148,256</u></u>

綜合現金流量表

截至2020年6月30日止的六個月

(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

	截至6月30日止的六個月	
	2020	2019
	(未經審計)	(未經審計)
經營活動現金流淨額	95,385	267,981
投資活動現金流淨額	(122,874)	(69,944)
融資活動現金流淨額	<u>(991,486)</u>	<u>(251,293)</u>
現金及現金等價物淨減少	(1,018,975)	(53,256)
期初現金及現金等價物	2,422,874	686,636
現金及現金等價物的匯兌損益	<u>8,355</u>	<u>(1,680)</u>
期末現金及現金等價物	<u><u>1,412,254</u></u>	<u><u>631,700</u></u>

1. 一般資料

安東油田服務集團（「本公司」）於2007年8月3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, Uglund 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2007年12月14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」）將一間於英屬維爾京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2020年6月30日止的六個月的簡明綜合財務報表是根據國際會計準則（「IAS」）34號、國際會計準則委員會（「IASB」）發佈的「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16中的適用披露要求編製的。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2019年12月31日止的年度財務報表一併閱讀。

3. 期內重大事件

新型冠狀病毒（「COVID-19」）的爆發和隨後的檢疫措施，連同油價的暴跌，對全球經濟和商業環境產生了負面影響，並直接和間接地影響了本集團的運作。本集團管理層通過信息化平台與全球的經營管理團隊和油公司客戶保持及時溝通，及時跟蹤市場變化，評估業務所受影響。本集團的財務狀況和業績受到多個方面的影響，包括收入的減少。有關信息將在附註中予以披露。

4. 主要會計政策

除某些金融工具外，簡明綜合財務報表是根據歷史成本編製的。金融工具視情況按公允價值計量。

除了因採用最新修訂的國際財務報告準則而產生的會計政策外，本集團截止2020年6月30日止六個月的簡明合併財務報表中使用的會計政策和計算方法與本集團截止2019年12月31日止的年度財務報表中使用的會計政策和計算方法相同。

IFRS修訂的適用

期內，本集團首次應用了《國際財務報告準則標準根據概念性框架的修訂》(the Amendments to References to the Conceptual Framework in IFRS Standards)，以及由IASB發佈的以下IFRS修訂。這些修訂在2020年1月1日或之後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：

IAS 1和IAS 8的修訂：	重要性的定義
IFRS 3的修訂：	業務的定義
IFRS 9, IAS 39和IFRS 7的修訂：	利率基準改革

本期應用《國際財務報告準則標準根據概念性框架的修訂》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。

5. 分部信息

首席執行官、總裁、執行副總裁、董事會是本集團的主要營運決策者（「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，並為主要經營決策者就分部資源作出決策及評估其表現提供了基礎。這些實體的財務信息已被單獨列示，以向主要經營決策者呈報分部信息並供審閱。

主要經營決策者評估三個可報告分部的表現：鑽井技術，完井及採油服務。

所有三個可呈報分部包括中國及海外多個城市的多項直接營運分部，各主要營運分部均被主要經營決策者視為獨立營運分部。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報告分部，包括服務及產品的類似性質、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2019年12月31日止年度的綜合財務報表中的重要會計政策摘要所述者相同。主要經營決策者根據所得稅開支、折舊及攤銷前利潤或虧損、利息收入、財務費用、應佔合營企業虧損及資產減值準備（「EBITDA」）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。

	鑽井技術	完井	採油服務	合計
截至2020年6月30日止的六個月				
(未經審計)				
收入(註)	595,088	327,592	531,258	1,453,938
EBITDA	204,669	118,881	182,030	505,580
折舊與攤銷	(92,028)	(58,153)	(14,016)	(164,197)
減值準備：				
— 貿易應收款	(9,510)	(13,877)	(13,162)	(36,549)
— 其他應收款	(1,645)	—	—	(1,645)
— 存貨	(5,174)	(4,694)	(1,619)	(11,487)
利息收入	811	1,103	689	2,603
財務費用	(4,714)	(1,914)	(3,061)	(9,689)
應佔合營公司利潤	121	—	—	121
所得稅支出	(18,923)	(7,191)	(28,359)	(54,473)

	鑽井技術	完井	採油服務	合計
截至2019年6月30日止的六個月				
(未經審計)				
收入(註)	741,849	373,657	535,082	1,650,588
EBITDA	301,005	156,271	217,627	674,903
折舊與攤銷	(80,329)	(51,062)	(13,030)	(144,421)
減值準備：				
— 貿易應收款	(4,295)	(7,178)	(8,425)	(19,898)
— 其他應收款	(5,022)	(1,429)	(7)	(6,458)
— 存貨	(1,244)	(891)	(3,066)	(5,201)
利息收入	60	128	13	201
財務費用	(2,914)	(2,107)	(2,119)	(7,140)
應佔合營公司利潤	356	—	—	356
所得稅支出	(18,688)	(12,130)	(36,585)	(67,403)

註：

各分部之間的銷售(詳見附註9)按集團相關實體之間共同商定的條件進行。向主要經營決策者報告的來自外部的收入與簡明合併損益表中的收入計算方法一致。

	鑽井技術	完井	採油服務	合計
於2020年6月30日(未經審計)				
總資產	2,764,921	3,174,460	1,044,404	6,983,785
總資產包括：				
資本開支	74,585	40,802	19,853	135,240
於2019年12月31日(已審計)				
總資產	2,304,384	2,786,231	712,727	5,803,342
總資產包括：				
資本開支	122,618	65,984	32,106	220,708

此處沒有披露負債，因為負債餘額沒有分配給分部。

總EBITDA到稅前盈利的對賬如下：

	截至6月30日止的六個月	
	2020年 (未經審計)	2019年 (未經審計)
可報告分部的EBITDA	505,580	674,903
公司間接管理費用	(318,092)	(279,659)
折舊：		
－物業、廠房及設備	(123,349)	(118,668)
－使用權資產	(26,165)	(13,470)
攤銷	(14,683)	(12,283)
資產減值準備	(49,681)	(31,557)
利息收入	2,603	201
財務費用	(9,689)	(7,140)
應佔合營公司盈利	121	356
稅前(虧損)/盈利	<u>(33,355)</u>	<u>212,683</u>

應報告細分市場的資產到總資產的對賬如下：

	於6月30日	於12月31日
	2020年 (未經審計)	2019年 (經審計)
可報告分部的資產	6,983,785	5,803,342
用於一般管理的公司資產	1,878,920	3,703,470
總資產	<u>8,862,705</u>	<u>9,506,812</u>

附註：

報告期內，原先為總部管理而佔用的某些建築物被分配給經營分部使用，並且大型石油公司的保證金下放到經營分部層面進行管理。

本集團根據收入來源地區分收入。

地區分佈

	收入		非流動資產	
	截至6月30日的六個月		截至	截至
	2020 (未經審計)	2019 (未經審計)	2020年 6月30日 (未經審計)	2019年 12月31日 (已審計)
中國	710,178	672,534	2,007,677	2,069,023
伊拉克共和國(「伊拉克」)	547,604	744,452	746,376	741,214
其他國家	196,156	233,602	208,349	167,524
合計	<u>1,453,938</u>	<u>1,650,588</u>	<u>2,962,402</u>	<u>2,977,761</u>

客戶信息

期內，約人民幣701,525,000元的收入(截至2019年6月30日止六個月：人民幣535,375,000元)來自兩個(截至2019年6月30日止六個月：兩個)外部客戶，分別佔總收入的32.38%及15.87%(截至2019年6月30日止六個月：16.82%及15.62%)。這些收入主要來自於鑽井技術和採油服務部門。

6. 應收貿易賬款及應收票據

	於6月30日 2020年 (未經審計)	於12月31日 2019年 (經審計)
貿易應收款，淨額(a)		
— 商品和服務	2,070,080	1,944,361
— 應收租賃款	119,514	75,671
	<u>2,189,594</u>	<u>2,020,032</u>
應收票據(c)	191,435	180,215
	<u>2,381,029</u>	<u>2,200,247</u>

註：

(a) 基於發票日期的賬齡分析：

	於6月30日 2020年 (未經審計)	於12月31日 2019年 (經審計)
1—6個月	1,134,068	1,233,147
6個月—1年	522,141	362,996
1—2年	482,558	390,047
2—3年	50,827	33,842
	<u>2,189,594</u>	<u>2,020,032</u>

(b) 大多數貿易應收款的賬期為一年或一年以下。報告日的最大信用風險敞口是應收款的賬面價值。

(c) 於2020年6月30日，收到的票據總額為人民幣191,435,000元（2019年12月31日：人民幣180,215,000元），用於結算本集團相應貿易應收款。本集團繼續確認其在報告期結束時的全部賬面金額。本集團收到的所有票據的到期日均不超過一年。

(d) 於2020年6月30日，貿易應收賬款人民幣732,077,000元（2019年12月31日：人民幣548,406,000元）已被用作短期借款人民幣148,961,000元（2019年12月31日：人民幣128,263,000元）及長期借款人民幣98,000,000元（2019年12月31日：99,217,000元）的抵押品。

(e) 貿易應收款減值準備

	截至6月30日止的六個月	
	2020年 (未經審計)	2019年 (未經審計)
於1月1日	185,053	122,120
新增	<u>36,549</u>	<u>19,898</u>
於6月30日	<u><u>221,602</u></u>	<u><u>142,018</u></u>

就受預期信用損失模式影響的貿易應收款的減值評估而言，截至2020年6月30日止6個月的簡明綜合財務報表所採用的輸入和假設及估計技術的確定基礎與編製本集團截至2019年12月31日止年度的年度財務報表所採用的相同。

7. 合同資產

	於6月30日 2020年 (未經審計)	於12月31日 2019年 (經審計)
留存金應收款項與服務收入有關	<u><u>78,581</u></u>	<u><u>75,519</u></u>

合同資產主要與本集團對已完成但未開票的工程有權收取的對價有關，因為該權利取決於本集團在報告日是否達到合同規定的特定里程碑的條件。當權利成為無條件時，合同資產轉移到貿易應收款。本集團一般在相關服務完成後一年內確認貿易應收款時，以應收保留款項的方式開票。

8. 應付貿易及票據

	於6月30日 2020年 (未經審計)	於12月31日 2019年 (經審計)
應付貿易款	631,791	546,945
應付票據	<u>512,756</u>	<u>410,461</u>
	<u><u>1,144,547</u></u>	<u><u>957,406</u></u>

截至報告日應付貿易款和應付票據的賬齡分析如下：

	於6月30日 2020年 (未經審計)	於12月31日 2019年 (經審計)
不足1年	896,149	790,866
1-2年	158,379	77,348
2-3年	25,937	30,371
3年以上	64,082	58,821
	<u>1,144,547</u>	<u>957,406</u>

9. 收入

	截至6月30日止的六個月 2020 (未經審計)	2019 (未經審計)
銷售商品	116,346	150,263
提供服務	1,186,467	1,406,039
租賃收入	151,125	94,286
	<u>1,453,938</u>	<u>1,650,588</u>

收入分類

板塊	截至2020年6月30日止的六個月		
	鑽井技術	完井	採油服務
商品或服務類型			
銷售商品	24,725	90,325	1,296
提供服務	420,386	236,119	529,962
合計	<u>445,111</u>	<u>326,444</u>	<u>531,258</u>
地理區域			
中國	266,062	229,306	63,685
伊拉克	110,763	71,962	364,879
其他國家	68,286	25,176	102,694
合計	<u>445,111</u>	<u>326,444</u>	<u>531,258</u>
收入確認時點			
單一時點	445,111	326,444	117,629
時段	-	-	413,629
合計	<u>445,111</u>	<u>326,444</u>	<u>531,258</u>

下面列出的是與客戶合同的收入與分類信息中披露的金額明細。

	截至2020年6月30日止的六個月		
	鑽井技術	完井	採油服務
分部信息披露的收入			
外部客戶	595,088	327,592	531,258
分部間收入	466,879	250,659	346,636
分部間抵消	(466,879)	(250,659)	(346,636)
租賃收入	(149,977)	(1,148)	—
與客戶合約的收入	<u>445,111</u>	<u>326,444</u>	<u>531,258</u>
分部	截至2019年6月30日止的六個月		
	鑽井技術	完井	採油服務
商品或服務類型			
商品銷售	40,641	89,740	19,882
提供服務	608,116	282,723	515,200
合計	<u>648,757</u>	<u>372,463</u>	<u>535,082</u>
地理區域			
中國	335,533	195,613	47,102
伊拉克	181,028	127,853	435,571
其他國家	132,196	48,997	52,409
合計	<u>648,757</u>	<u>372,463</u>	<u>535,082</u>
收入確認時點			
單一時點	648,757	372,463	154,390
時段	—	—	380,692
合計	<u>648,757</u>	<u>372,463</u>	<u>535,082</u>

下面列出的是與客戶合同的收入與分類信息中披露的金額明細。

	截至2019年6月30日止的六個月		
	鑽井技術	完井	採油服務
分部信息披露的收入			
外部客戶	741,849	373,657	535,082
分部間收入	451,759	162,374	339,769
分部間抵消	(451,759)	(162,374)	(339,769)
租賃收入	(93,092)	(1,194)	—
與客戶合約的收入	<u>648,757</u>	<u>372,463</u>	<u>535,082</u>

10. 按性質劃分費用

扣除下列項目後得到經營利潤：

	截至6月30日止的六個月	
	2020年 (未經審計)	2019年 (未經審計)
購買物料與服務	389,284	518,182
人力成本	385,235	363,706
其中：		
— 薪酬與其他僱員開銷	378,905	346,965
— 股份薪酬	6,330	16,741
折舊	157,826	152,815
其中：		
— 物業、廠房及設備	131,661	139,345
— 使用權資產	26,165	13,470
無形資產攤銷	18,814	19,575
減：於存貨資本化的部分	1,973	2,052
	<u>16,841</u>	<u>17,523</u>
其中：		
— 營業成本	15,454	16,142
— 管理費用	346	535
— 銷售費用	10	9
— 研發費用	1,031	837
其他運營成本	328,312	230,794
其中：		
— 應收賬款減值準備增加	38,194	26,356
— 存貨減值準備增加	11,487	5,201

11. 財務費用，淨額

	截至6月30日止的六個月	
	2020年 (未經審計)	2019年 (未經審計)
利息支出		
— 銀行借款	(25,084)	(40,061)
— 債券	(169,580)	(101,098)
— 租賃負債	(4,477)	(2,911)
	<u>(199,141)</u>	<u>(144,070)</u>
匯兌損失淨額	(7,257)	(1,843)
其它	(12,100)	(8,478)
	<u>(218,498)</u>	<u>(154,391)</u>
財務費用	7,217	456
利息收入		
	<u>(211,281)</u>	<u>(153,935)</u>

12. 所得稅費用

	截至6月30日止的六個月	
	2020年 (未經審計)	2019年 (未經審計)
當期所得稅		
— 中國企業所得稅	8,646	2,566
— 伊拉克企業所得稅	38,702	52,249
— 其它	2,907	2,102
遞延所得稅	4,218	10,486
	<u>54,473</u>	<u>67,403</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附屬公司，按25%的適用稅率（2019年：25%）納稅，但適用15%優惠稅率的某些附屬公司除外。

伊拉克實體的公司所得稅按總營業額的7%或淨應納稅利潤的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。

13. 每股（虧損）／收益

(a) 基本

每股基本（虧損）／收益的計算方法是：本公司所有者應佔（虧損）／收益除以期內已發行普通股的加權平均數。

	截至6月30日止的六個月	
	2020年 (未經審計)	2019年 (未經審計)
本公司所有者應佔（虧損）／利潤（人民幣千元）	(91,046)	145,357
已發行普通股的加權平均數（千股）	<u>3,006,563</u>	<u>3,004,051</u>
基本每股（虧損）／收益（單位：每股人民幣）	<u>(0.0303)</u>	<u>0.0484</u>

(b) 攤薄

每股攤薄(虧損)／收益是通過調整發行在外的普通股的加權平均數(假設所有潛在的稀釋性普通股都被轉換)計算的。

在截至2020年6月30日和2019年6月30日為止的六個月內，公司唯一的稀釋因素是未兌現的股票期權。

	截至6月30日止的六個月	
	2020年 (未經審計)	2019年 (未經審計)
本公司所有者應佔(虧損)／利潤(人民幣千元)	(91,046)	145,357
已發行普通股的加權平均數(千股)	3,006,563	3,004,051
行使期權的假定調整(千股)	<u>-</u>	<u>24,642</u>
為計算每股攤薄(虧損)／收益的 普通股加權平均數(千股)	<u>3,006,563</u>	<u>3,028,693</u>
攤薄每股(虧損)／收益(單位：每股人民幣)	<u>(0.0303)</u>	<u>0.0480</u>

14. 股息

董事會已決定不會在當期派發股息(截至2019年6月30日止的六個月：無)。

15. 期後事項

本集團無任何重大期後事項需要在簡明綜合中期財務信息中予以披露。

管理層討論與分析業務回顧

二零二零年上半年，突如其來的新冠病毒大流行給全球經濟帶來了重創，為了阻止病毒的蔓延，各個國家紛紛採取了各種各樣的阻斷和社交遠離政策，從而導致航班停飛、國門緊閉，人員的一切跨國流動均被凍結，給本集團的海外業務帶來了巨大的衝擊。由於中國政府採取了出色的防疫控制措施，第一季度後全國各個地區迅速復工復產，再加上本集團在中國的業務主要是天然氣，而中國政府對提升油氣自主供應，保障國家能源安全的決心不變，因此本集團在中國市場受到的衝擊相對較小。

面臨如此巨大的全球、全行業衝擊，本集團緊緊抓住中國市場的機會，堅定不移的實施高質量發展的戰略，二零二零年上半年，中國市場收入不降反增，尤其在以天然氣為主的西北市場、西南市場和華北市場，本集團均實現了全面的收入增長。自二零一九年以來，本集團對三大產業集群實施更加嚴格的業務質量管理，對財務指標優秀的產品線予以重點發展。二零二零年上半年，雖然行業處於低靡時期，但本集團鑽井集群下的檢測、租賃業務以及採油集群的油田管理，即採油運行業務均實現了收入的持續增長，在低潮時期，本集團的優質業務更加凸顯其韌性。

業績表現

二零二零年上半年，本集團收入為人民幣1,453.9百萬元，較二零一九年上半年減少人民幣196.7百萬元，降幅為11.9%。本集團的經營利潤為人民幣177.8百萬元，較二零一九年同期的人民幣366.3百萬元減少人民幣188.5百萬元，降幅為51.5%。淨虧損為人民幣87.8百萬元，較二零一九年同期的利潤人民幣145.3百萬元減少人民幣233.1百萬元，降幅為160.4%。本公司權益持有人應佔虧損為人民幣91.0百萬元，較二零一九年同期的利潤人民幣145.4百萬元減少人民幣236.4百萬元，降幅為162.6%。歸屬本公司權益持有人的淨利率為負的6.3%，較二零一九年同期的8.8%下降15.1個百分點。

截至二零二零年六月三十日，本集團應收賬款餘額約人民幣2,189.6百萬元，應收賬款平均周轉天數為261天，與去年同期相比上升49天；存貨平均周轉天數147天，與去年同期相比上升22天；應付賬款平均周轉天數102天，比去年同期上升22天。經營性現金流為人民幣95.4百萬元，較去年同期的人民幣268.0百萬元大幅下降人民幣172.6百萬元。

地域市場分析

二零二零年上半年，本集團海外市場收入為人民幣743.7百萬元，較二零一九年同期的人民幣978.1百萬元減少人民幣234.4百萬元，降幅為24.0%，海外市場佔集團總體收入比例為51.2%。海外市場中，伊拉克市場收入為人民幣547.6百萬元，較二零一九年同期的人民幣744.5百萬元減少人民幣196.9百萬元，降幅為26.4%，佔集團整體收入37.7%；其他海外市場收入為人民幣196.1百萬元，較二零一九年同期的人民幣233.6百萬元減少人民幣37.5百萬元，降幅為16.1%，佔集團整體收入13.5%。國內市場收入為人民幣710.2百萬元，較二零一九年同期的人民幣672.5百萬元增加人民幣37.7百萬元，增幅為5.6%，佔集團總收入比例為48.8%。

各市場收入比較

	截至六月三十日止六個月			各市場佔總收入比例	
	二零二零年 (人民幣百萬元)	二零一九年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	二零二零年	二零一九年
海外市場	743.7	978.1	-24.0%	51.2%	59.3%
中國市場	710.2	672.5	5.6%	48.8%	40.7%
合計	<u>1,453.9</u>	<u>1,650.6</u>	<u>-11.9%</u>	<u>100.0%</u>	<u>100.0%</u>

海外市場

	截至六月三十日止六個月			各市場佔總收入比例	
	二零二零年 (人民幣百萬元)	二零一九年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	二零二零年	二零一九年
伊拉克市場	547.6	744.5	-26.4%	37.7%	45.1%
其他海外市場	196.1	233.6	-16.1%	13.5%	14.2%
合計	<u>743.7</u>	<u>978.1</u>	<u>-24.0%</u>	<u>51.2%</u>	<u>59.3%</u>

海外市場

海外重點市場 – 伊拉克市場

二零二零年上半年，由於新冠病毒流行的影響，伊拉克採取了嚴格的管控措施，不但關閉海關，切斷國際航線往來，而且在省與省之間也採取了限制性的通行措施。受此影響，本集團無法動遷人員到伊拉克以啟動已經中標的訂單。經管理層審慎評估後，於二零二零年第一季度，主動調減伊拉克在手訂單人民幣1,201.9百萬元。

儘管遭遇疫情和油價下跌的雙重打擊，但是作為伊拉克財政收入重要來源的大型南部油田仍然保持了生產的連續和穩定；受益於此，本集團在該油田管理的項目收入和現金流保持了穩定，部分抵消了疫情對本集團伊拉克業務的衝擊。與此同時，由於本集團過去兩年在該油田實現了出色的管理成績，伊拉克客戶於二零二零年第一季度與本集團續訂了該油田管理合同，新的合同自二零二零年七月一日起，有效期一年。

二零二零年上半年，本集團於伊拉克市場合計獲得新增訂單約人民幣762.4百萬元，較去年同期的人民幣740.1百萬元增加3.0%；上半年，伊拉克市場錄得收入約人民幣547.6百萬元，較去年同期的人民幣744.5百萬元降低約26.4%。

其他海外市場 – 全球新興市場

二零二零年上半年，受到新冠病毒大流行的影響，本集團在其他海外市場的發展也受到相應的影響，上半年，本集團於其他海外市場新增訂單總量為人民幣100.9百萬元，相較去年同期減少66.0%。二零二零年上半年，其他海外市場錄得收入約人民幣196.1百萬元，較去年同期的人民幣233.6百萬元下降約16.1%。儘管新增訂單和收入均相應減少，但是本集團在乍得的油田管理項目卻保持了平穩運行和連續生產，為本集團的收入和現金流均提供了貢獻，部分抵消了業務的下滑。

中國市場

二零二零年新冠病毒大流行首先衝擊的是中國市場，在中國政府強有力的防疫措施下，疫情迅速得到控制，全國各地都在第二季度陸續復工復產。各大油公司一方面全力響應政府號召，積極推進國內油氣資源開發以保障國家能源安全；另一方面也制定成本管控措施，應對疫情帶來的需求下滑導致的短期經營壓力。

在此背景下，二零二零年上半年，本集團在中國市場獲得新增訂單約人民幣1,172.3百萬元，較去年同期的人民幣1,648.2百萬元，下降約28.9%，其中高端市場新疆依然呈現出大發展的勢態，以新疆市場為主要市場的鑽具租賃業務獲得新增訂單約人民幣318.7百萬元，較去年同期增長86.4%。同時，中國市場的在手訂單迅速投入作業生產，二零二零年上半年中國市場錄得收入約人民幣710.2百萬元，較去年同期的人民幣672.5百萬元增長約5.6%。由於客戶成本管控的要求，本集團對客戶給予了一定程度的價格折讓，因此短期內利潤率有所下滑。

產業分析

二零二零年上半年，受到新冠病毒大流行的影響，國際原油價格也隨之下降，全球各市場客戶相應削減資本開支，因此對本集團的鑽完井業務產生了較大衝擊。報告期內，本集團鑽井技術服務集群收入為人民幣595.1百萬元，較二零一九年上半年下降約19.8%，佔本集團二零二零年上半年收入的40.9%；本集團完井業務亦呈現下降，二零二零年上半年，完井技術服務集群收入為人民幣327.6百萬元，較二零一九年上半年下降約12.3%，佔本集團整體收入22.6%；採油業務方面，於報告期內本集團在伊拉克市場的大型油田一體化管理項目以及乍得的油田管理項目均平穩運營，推動採油技術服務集群實現收入人民幣531.2百萬元，較二零一九年上半年略降約0.7%，佔本集團整體收入36.5%。

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	
	二零二零年	二零一九年	變幅	截至六月三十日止六個月	
	上半年	上半年		二零二零年	二零一九年
	(人民幣百萬元)	(人民幣百萬元)	(%)		
鑽井技術集群	595.1	741.8	-19.8%	40.9%	44.9%
完井技術集群	327.6	373.7	-12.3%	22.6%	22.6%
採油服務集群	531.2	535.1	-0.7%	36.5%	32.5%
合計	1,453.9	1,650.6	-11.9%	100.0%	100.0%

鑽井技術集群

二零二零年上半年，本集團鑽井技術集群收入為人民幣595.1百萬元，較二零一九年上半年收入人民幣741.8百萬元下降19.8%。本集群收入的下降主要由於客戶為應對新冠病毒大流行導致的低油價，削減資本開支所致。

鑽井技術服務集群各產品線業務分析：

- 1) 一體化鑽井服務：主要針對中國西南頁岩氣市場以及海外市場開展業務，受到客戶削減資本開支的影響，報告期內，一體化鑽井服務收入為人民幣105.7百萬元，較二零一九年同期收入人民幣157.9百萬元下降33.1%。
- 2) 定向鑽井服務：上半年，本集團主要在中國的西北市場和西南頁岩氣等多個區域市場為客戶提供定向鑽井服務。因海外市場業務受到疫情對人員動遷的影響，報告期內，定向鑽井服務錄得收入人民幣70.3百萬元，較去年同期的人民幣93.2百萬元下降24.6%。
- 3) 鑽機服務：由於全球客戶削減新建產能的資本開支，鑽機服務於報告期內受到較大影響。報告期內，鑽機服務錄得收入人民幣136.6百萬元，較去年同期的人民幣190.0百萬元下降28.1%。
- 4) 油田環保技術：本集團積極在油田環境保護方面開拓業務，以履行本集團對可持續發展的承諾。上半年，由於客戶鑽井業務的減少，該產品線錄得收入人民幣78.7百萬元，較去年同期的人民幣107.9百萬元下降27.1%。

註：由於集團產品線調整，「鑽井液及完井液技術服務」產品線於二零二零年調整並入「油田環保技術」產品線，二零二零年上半年該產品線收入包括鑽井液及完井液技術服務收入，二零一九年同期相應將鑽井液及完井液技術服務收入調整至油田環保產品線，以方便同口径對比。

- 5) 鑽具租賃及服務：為保障中國的天然氣能源供給，客戶繼續加大在新疆的天然氣市場投入，客戶對於鑽具租賃的需求也持續提升。報告期內，該產品線錄得收入人民幣149.2百萬元，較二零一九年同期的人民幣139.1百萬元上升7.3%。
- 6) 石油生產設施檢測及評價技術：上半年，該產品線在中國西北市場及儲氣庫市場持續獲得工作量。報告期內，檢測技術及評價服務錄得收入人民幣54.6百萬元，較去年同期的人民幣53.7百萬元上升1.7%。

鑽井技術集群的EBITDA從去年同期的人民幣301.0百萬元下降至二零二零年上半年的人民幣204.7百萬元，降幅為32.0%。上半年，EBITDA率為34.4%，較去年同期的40.6%下降了6.2個百分點，主要由於客戶削減資本開支，收入減少，且服務單價有所下降進一步影響利潤的原因所致。

完井技術服務集群

上半年，本集團的完井業務受客戶削減資本開支的影響相應下降。報告期內，完井技術集群收入為人民幣327.6百萬元，較去年的人民幣373.7百萬元下降12.3%。

完井技術集群各產品線業務分析：

- 1) 完井集成服務：上半年，完井集成服務錄得收入人民幣83.7百萬元，較去年同期的人民幣121.1百萬元下降30.9%。
- 2) 壓裂泵送服務：上半年，壓裂泵送服務錄得收入人民幣114.7百萬元，較去年同期的人民幣101.3百萬元增長13.2%。主要受益於中國東部致密氣、煤層氣新市場的開拓。
- 3) 連續油管服務：上半年，由於海外其他新興國家市場的項目減少，上半年，該產品線錄得收入人民幣79.5百萬元，較去年同期的人民幣95.7百萬元下降16.9%。
- 4) 壓裂酸化及化學材料技術：報告期內，該服務錄得收入人民幣7.3百萬元，較去年同期的人民幣18.7百萬元下降61.0%；
- 5) 礫石充填服務：該產品線在上半年錄得收入人民幣42.4百萬元，較去年同期的人民幣36.9百萬元上升14.9%。

完井技術集群的EBITDA從去年同期的人民幣156.3百萬元下降到二零二零年上半年的人民幣118.9百萬元，降幅為23.9%。上半年，EBITDA率為36.3%，較去年同期的41.8%下降了5.5個百分點，主要由於收入下降以及本集團對客戶的部分項目價格折讓所致。

採油技術服務集群

上半年，主要受益於本集團於伊拉克市場大型一體化油田管理項目以及乍得油田管理項目的良好運行，採油技術服務集群收入為人民幣531.2百萬元，較去年同期的人民幣535.1百萬元略微下降0.7%。

採油技術集群各產品線業務分析：

- 1) 採油運行管理服務：上半年，本集團於伊拉克馬基努油田的一體化油田管理服務項目高效運行，乍得油田管理項目自去年啟動後也進入了平穩運行期，日常運行維護收入相對免受疫情和油價的影響。報告期內，採油運行管理服務錄得收入為人民幣405.6百萬元，較去年同期的人民幣392.3百萬元，略微上升3.4%，主要由於工作量及價格均保持穩定所致。
- 2) 採油生產作業服務：報告期內，採油生產作業服務錄得收入為人民幣100.7百萬元，較去年同期的人民幣113.2百萬元下降11.0%；
- 3) 油套管及防腐技術服務：報告期內，該項業務錄得收入人民幣24.9百萬元，較去年同期的人民幣29.6百萬元下降15.9%；

採油技術服務集群的EBITDA從去年同期的人民幣217.6百萬元下降至二零二零年上半年的人民幣182.0百萬元，降幅為16.4%。上半年採油技術服務集群的EBITDA率為34.3%，較去年同期的40.7%下滑6.4個百分點。EBITDA率的下滑主要由於油田管理項目所管理的客戶資本開支項目減少，管理費相應減少，以及國內的採油生產作業服務，本集團對客戶提供價格折讓所致。

戰略資源配套

二零二零年上半年，面臨突如其來的行業衝擊，本集團按照更加嚴格的「輕資產」經營模式及以「現金流」為核心的要求來控制新增資本開支。上半年資本開支支出主要是支付已經購進設備的相關款項，為人民幣122.9百萬元，較二零一九年上半年的人民幣69.9百萬元增加人民幣53.0百萬元。

投資配套建設

二零二零年上半年，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

二零二零年上半年，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。二零二零年上半年，本集團研發投入人民幣18.9百萬元，較去年同期的人民幣13.9百萬元上升36.0%。主要科研項目包括：

- 高端生產完井配套工具研發及應用
- 高溫高密度高性能環保水基泥漿鑽井液體系
- 體積壓裂配套技術研發
- 自動流體控制工藝與技術研究項目二期
- 生物合成基環保鑽井液體系Ant-Druid室內研究及現場應用
- 新型破乳劑研發

人力資源配套

二零二零年上半年，由於新冠病毒大流行導致本集團海外的人員無法回國倒休，且由於疫情使得海外業務下滑，因此人力成本佔收入比例出現了暫時的上升。

本集團及時調整人力政策，對國內業務量不足的產品線採取最低薪酬休假制度，對冗餘人員進行優化，預計下半年人力成本將得到改善。

截至二零二零年六月三十日，本集團員工總數為4,089人，其中海外員工2,056人，佔集團員工總數50.3%。

展望

本集團的長期戰略目標是成為「全球領先的油田技術服務公司」，而要實現這一目標，必將克服種種困難。二零二零年突如其來的新冠病毒大流行打破了本集團年初制定的增長計劃，但是並不能改變本集團的長期戰略目標。面對突如其來的衝擊，本集團將首先以優質的業務能力和穩健的財務經營策略渡過難關，同時更加聚焦到公司的長期戰略上，發展全球油氣開發新興市場，提供全方位的產品，突出以油藏地質和工程結合的精準工程服務，以智能化數據化為支持，打造石油行業的超級平台。

市場方面，於伊拉克市場，本集團將繼續在馬基努油田為客戶提供一體化管理服務，幫助客戶維持高效的油田運行並擴大產能，同時發揮馬基努項目的帶動效應以爭取更多的項目機會。此外，本集團還將全力爭取類似項目在伊拉克的復制；在其他海外市場，本集團將特別強調在風險控制，在安全的前提下提供產品和服務。由於中國市場在全球疫情下相對於其他海外市場是最安全的市場，本集團將全力抓住中國發展本土油氣資源解決能源安全問題的機遇，在行業的低潮時期，以中國市場的發展來支持本集團渡過難關。

產品、技術與服務能力方面，本集團將全力打造全方位的產品和服務，以全過程、全系列以及一體化的服務來幫助客戶實現其戰略目標。同時，重點發展以油藏地質與工程相結合的精準工程服務，和全球的油田管理服務。

戰略資源配套方面，本集團將重點投入技術和人才建設，技術方面，以技術合作和自主研發為主；人才方面，一方面在低潮時期更加強調人員效率的改善，另一方面，加大內部培訓，為疫情結束後向本集團的全球業務輸出人才做準備。於資本支出方面，本集團將僅完成對以往設備採購的支付，原則上不再增加設備；同時積極而又審慎的尋找高回報、良好現金流的投資項目，為長期發展準備機會。

財務方面，本集團將通過增收節支、快收慢支來優化財務經營，確保全年創造安全的自由現金流，使得本集團能在疫情結束後迅速回到高質量的發展軌道。同時，繼續深化與商業銀行等金融機構的合作，以確保集團充足的流動性，並獲得金融機構對本集團海外發展的支持。

環境、社會及管治(ESG)方面，本集團將繼續秉承「成為人與環境高效、和諧發展的典範」的企業願景，對標行業內最優秀的公司，提升ESG管理，打造環境友好的業務模式，幫助人才成長、促進利益相關方發展、促進社區進步，實現長期可持續發展。

財務回顧

收入

本集團於二零二零年上半年的收入為人民幣1,453.9百萬元，較二零一九年同期人民幣1,650.6百萬元減少人民幣196.7百萬元，降幅為11.9%。本集團營業收入的下降主要由於COVID-19新型冠狀病毒疫情在全球範圍內持續蔓延，本集團主要海外市場國家關閉邊境，人員、設備動遷均無法正常進行，項目進度受到嚴重影響。

營業成本

營業成本由二零一九年同期的人民幣1,091.0百萬元下降至二零二零年上半年的人民幣1,036.5百萬元，下降5.0%，主要由於收入下降所致。

其他收益

其他收益由二零一九年同期的人民幣5.3百萬元上升至二零二零年上半年的人民幣8.0百萬元，上升50.9%。

資產減值損失

資產減值損失由二零一九年同期的人民幣26.4百萬元上升至二零二零年上半年的人民幣38.2百萬元，上升44.7%。主要增加了對應收賬款根據預期信用損失模型計提得減值撥備。

銷售費用

於二零二零年上半年銷售費用為人民幣96.5百萬元，較二零一九年同期的人民幣80.8百萬元上升人民幣15.7百萬元，或19.4%，主要由於新型冠狀病毒疫情，防疫物資等非經常性費用發生所致。

管理費用

於二零二零年上半年管理費用為人民幣87.5百萬元，較二零一九年同期的人民幣71.0百萬元上升人民幣16.5百萬元，或23.2%，主要由於存貨減值以及疫情期間相關運行費用增加所致。

研究開發費用

於二零二零年上半年研究開發費用為人民幣18.9百萬元，較二零一九年同期的人民幣13.9百萬元上升人民幣5.0百萬元，或36.0%。

稅金及附加

於二零二零年上半年稅金及附加為人民幣6.5百萬元，較二零一九年同期的人民幣6.5百萬元持平。

經營利潤

基於上文所述，二零二零年上半年的經營利潤為人民幣177.8百萬元，較二零一九年同期的人民幣366.3百萬元下降人民幣188.5百萬元，或51.5%。二零二零年上半年的經營利潤率為12.2%，比二零一九年同期的22.2%下降10.0個百分點，主要由於本集團受新型冠狀病毒疫情影響，項目進度低於預期，收入下降，同時受折舊和人力成本等固定成本發生影響，經營利潤較大幅度降低。

財務費用淨額

於二零二零年上半年，財務費用淨額為人民幣211.3百萬元，較二零一九年同期的人民幣153.9百萬元上升約人民幣57.4百萬元，或37.3%，主要由於本集團於二零一九年十二月增加發行的美元優先票據帶來的長期債券項下財務利息增加。

所得稅費用

於二零二零年上半年，所得稅費用為人民幣54.5百萬元，較二零一九年同期的人民幣67.4百萬元下降人民幣12.9百萬元，主要由於本集團海外市場收入降低所致。

本期間盈利／虧損

基於上文所述，本集團二零二零年上半年的虧損為人民幣87.8百萬元，較二零一九年同期的盈利人民幣145.3百萬元減少人民幣233.1百萬元，降幅為160.4%。

本公司權益持有人應佔收益／虧損

於二零二零年上半年，本公司權益持有人應佔本集團虧損為人民幣91.0百萬元，較二零一九年同期的收益人民幣145.4百萬元減少人民幣236.4百萬元。

應收貿易賬款及應收票據

於二零二零年六月三十日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額為人民幣2,381.0百萬元，較二零一九年十二月三十一日增加人民幣180.8百萬元。於二零二零年上半年平均應收貿易賬款周轉天數為261天，較二零一九年同期增加了49天，主要受到市場形勢影響收入下滑及客戶調整付款計劃所致。

存貨

於二零二零年六月三十日，本集團的存貨為人民幣926.3百萬元，較二零一九年十二月三十一日增加人民幣160.8百萬元，主要由於COVID-19新型冠狀病毒疫情在全球範圍內持續蔓延，海外項目進度受到嚴重影響，存貨周轉變緩。

流動性及資本資源

於二零二零年六月三十日，本集團的現金和銀行存款約人民幣1,834.2百萬元（包括：受限制銀行存款、現金及現金等價物），比二零一九年十二月三十一日下降人民幣957.4百萬元。

本集團於二零二零年六月三十日尚未償還的短期借款為人民幣529.3百萬元。中國國內銀行授予本集團信貸額度中人民幣1,376.0百萬元未使用。

於二零二零年六月三十日，本集團的資本負債比率為65.4%，較二零一九年十二月三十一日的資本負債比率67.0%下降1.6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（如合併資產負債表中所示）。資本總額計算是根據權益（如合併資產負債表中所示）加借款總額。

本公司二零二零年六月三十日權益持有人應佔權益為人民幣2,820.1百萬元，較二零一九年十二月三十一日的人民幣2,902.1百萬元下降人民幣82.0百萬元。

重大附屬公司、聯營公司及合營企業收購及出售

截止二零二零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

截至二零二零年六月三十日六個月，本集團經營活動現金流為淨流入人民幣95.4百萬元，較二零一九年同期減少人民幣172.6百萬元，主要由於本集團部分國內油公司客戶採用承兌匯票的付款方式，使得現金回款金額減少及部分客戶調整付款計劃，導致收款略有延遲所致。

資本開支及投資

本集團於二零二零年上半年的資本開支為人民幣122.9百萬元，其中固定資產投資為人民幣113.4百萬元，無形資產投資為人民幣9.5百萬元。

合約責任

本集團的合約承諾主要包括本集團資本承諾。於結算日（即二零二零年六月三十日），本集團的資本承諾（但尚未於資產負債表作出撥備）約為人民幣81.8百萬元。

或然負債

於二零二零年六月三十日，本集團並無任何重大或有負債或擔保。

資產抵押

於二零二零年六月三十日，本集團用作銀行融資的資產抵押為賬面淨值人民幣386.3百萬元的房屋和設備，賬面淨值人民幣8.4百萬元的土地使用權以及賬面淨值人民幣732.1百萬元的應收賬款。

賬外安排

於二零二零年六月三十日，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二零二零年六月三十日止六個月建議派付中期股息（截至二零一九年六月三十日止六個月：無）。

企業管治

本公司於截至二零二零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

本公司董事（「**董事**」）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

本公司於二零二零年二月二十五日發出公告並以現金要約（「**該要約**」）購買最高為最高接納金額的發行在外二零二零年到期的9.75厘優先票據（「**二零二零年票據**」）。根據該要約，本集團購回本金總額為102,737,000美元的二零二零年票據，並於二零二零年三月九日將其與此前從二級市場購買的本金總額4,000,000美元的二零二零年票據一併註銷。要約回購及註銷完成後，本集團剩餘仍未償還的二零二零年票據本金總額為193,263,000美元。本集團於報告期內通過證券交易二級市場累計回購二零二零年票據14,000,000美元，回購二零二二年票據（於二零二二年到期的7.50厘優先票據）8,600,000美元。

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）、張永一先生和拿督Wee Yiau Hin。審核委員會已審閱本集團截至二零二零年六月三十日止六個月的未經審核中期財務報表。

承董事會命
安東油田服務集團
主席
羅林

香港，二零二零年八月二十八日

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；而獨立非執行董事為張永一先生、朱小平先生及拿督WEE Yiau Hin。