

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，並明確表示概不就因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚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)

截至二零二一年十二月三十一日止年度 全年業績公佈

財務摘要

- 本集團之合併營業收入由二零二零年的人民幣3,087.7百萬元下降5.3%至二零二一年的人民幣2,923.6百萬元。
- 本公司權益持有人應佔利潤為人民幣72.2百萬元，二零二零年為虧損人民幣95.8百萬元。
- 本集團經營性現金淨流入人民幣757.2百萬元，相比二零二零年減少6.0%。
- 董事會不建議派付截至二零二一年十二月三十一日止年度末期股息。

業績

安東油田服務集團(「本公司」)董事會(「董事會」)謹此公佈本公司及其附屬公司(合稱「本集團」)截至二零二一年十二月三十一日止年度(下稱「本年度」或「報告期」)的經審核合併業績及二零二零年的比較數字如下：

綜合損益表

截至二零二一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)

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二一年	二零二零年
收入			
商品和服務	5	2,758,541	2,823,638
租賃	5	165,025	264,014
總收入	5	2,923,566	3,087,652
營業成本	6	(2,021,306)	(2,277,830)
毛利		902,260	809,822
其他收益(淨額)		24,919	40,279
預期信貸損失模型下的減值損失 (扣除沖銷)		(45,891)	(83,437)
銷售費用	6	(140,673)	(175,487)
管理費用	6	(228,711)	(198,959)
研發費用	6	(70,766)	(56,327)
營業稅金及附加		(11,659)	(11,360)
經營利潤		429,479	324,531
利息收入	7	6,205	18,760
財務費用	7	(258,375)	(312,693)
財務費用(淨額)	7	(252,170)	(293,933)
應佔合營公司(損失)/盈利		(1,243)	141
應佔聯營公司盈利		18	—
稅前利潤		176,084	30,739
所得稅費用	8	(100,734)	(114,499)
本年度盈利/(損失)		75,350	(83,760)
以下各項應佔盈利/(損失)：			
本公司權益持有人		72,218	(95,844)
非控制性權益		3,132	12,084
		75,350	(83,760)
本年度歸屬於本公司權益持有人的每股 盈利/(損失)(以每股人民幣表示)			
— 基金	9	0.0249	(0.0322)
— 攤薄	9	0.0246	(0.0322)

綜合損益及其他綜合收益表
截至二零二一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)

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年	二零二零年
本年度盈利／(損失)	<u>75,350</u>	<u>(83,760)</u>
其他稅後綜合收益／(支出)：		
以後可能將重分類進損益的項目		
淨投資套期	36,633	111,612
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融工具	1,569	(7,512)
外幣折算差額	<u>(57,555)</u>	<u>(269,051)</u>
本年度其他稅後綜合支出	<u>(19,353)</u>	<u>(164,951)</u>
本年度綜合收益／(支出)合計	<u><u>55,997</u></u>	<u><u>(248,711)</u></u>
歸屬下列的綜合收益／(支出)：		
－ 本公司權益持有人	52,865	(260,795)
－ 非控制性權益	<u>3,132</u>	<u>12,084</u>
	<u><u>55,997</u></u>	<u><u>(248,711)</u></u>

綜合財務狀況表

於二零二一年十二月三十一日

(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

	於十二月三十一日	
附註	二零二一年	二零二零年
資產		
非流動資產		
物業、廠房及設備	1,997,604	2,099,390
使用權資產	103,469	137,951
商譽	242,004	242,004
無形資產	285,479	273,652
於合營公司的權益	2,706	3,949
於聯營公司的權益	4,018	2,000
預付款及其他應收款	55,017	66,428
遞延所得稅資產	19,140	21,993
	<u>2,709,437</u>	<u>2,847,367</u>
流動資產		
存貨	944,959	930,618
應收貿易賬款及應收票據	10 2,096,280	2,133,789
合同資產	20,699	30,618
預付款及其他應收款	789,912	605,475
限制性銀行存款	414,892	454,169
現金及現金等價物	1,173,186	879,085
	<u>5,439,928</u>	<u>5,033,754</u>
資產合計	<u><u>8,149,365</u></u>	<u><u>7,881,121</u></u>

綜合財務狀況表(續)

於二零二一年十二月三十一日

(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

	附註	於十二月三十一日	
		二零二一年	二零二零年
權益			
本公司權益持有人應佔資本及儲備			
股本		276,274	276,273
儲備		2,411,146	2,349,839
		<u>2,687,420</u>	<u>2,626,112</u>
非控制性權益		140,741	137,609
		<u>2,828,161</u>	<u>2,763,721</u>
負債			
非流動負債			
長期債券		929,984	1,855,625
長期借款		48,152	131,388
租賃負債		8,236	31,771
遞延所得稅負債		9,748	9,998
		<u>996,120</u>	<u>2,028,782</u>
流動負債			
短期借款		718,125	763,953
長期債券的即期部分		1,164,144	11,034
長期借款的即期部分		83,195	163,639
應付貿易賬款及應付票據	11	1,525,467	1,403,295
應計費用及其他應付款		599,158	534,581
租賃負債		24,426	34,384
合同負債		33,400	37,982
即期所得稅負債		177,169	139,750
		<u>4,325,084</u>	<u>3,088,618</u>
負債合計		<u>5,321,204</u>	<u>5,117,400</u>
權益及負債合計		<u>8,149,365</u>	<u>7,881,121</u>

綜合財務狀況表 (續)

於二零二一年十二月三十一日

(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

於十二月三十一日
二零二一年 二零二零年

經營活動現金流

經營活動淨現金流入	811,752	859,642
收到利息	6,205	18,760
支付所得稅	(60,712)	(73,036)

經營活動淨流入現金

757,245 805,366

投資活動現金流

購買物業、廠房及設備	(178,307)	(138,485)
處置物業、廠房及設備所得	7,420	7,558
購買無形資產	(48,350)	(38,992)
投資於聯營企業	(2,000)	—

投資活動淨流出現金

(221,237) (169,919)

融資活動現金流

取得短期借款	1,005,304	993,653
償還短期借款	(1,047,050)	(728,194)
取得長期借款	—	147,000
償還長期借款	(163,426)	(146,915)
取得長期債券	536,167	—
償還長期債券	—	(685,367)
購回長期債券	(339,535)	(1,418,078)
償還租賃負債	(40,170)	(43,535)
購股權行權所得	6	—
非控制性權益注資	—	70,000
付出利息	(177,470)	(325,568)
購回普通股	(19,438)	(32,600)
取出限制性銀行存款	—	10,260
有關其他融資活動收到的現金	13,500	—

融資活動使用的現金淨額

(232,112) (2,159,344)

現金及現金等價物淨增加／(減少)

303,896 (1,523,897)

年初現金及現金等價物

879,085 2,422,874

現金及現金等價物匯兌損失

(9,795) (19,892)

年末現金及現金等價物

1,173,186 879,085

綜合財務報表附註

截至二零二一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準則(「國際財務報告準則」或「IFRSs」)及其修訂

本年度強制生效的國際財務報告準則修訂

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IFRS修訂。這些修訂在二零二零年一月一日或之後開始的年度期間強制生效，並被用於編製綜合財務報表：

IFRS 16的修訂

IFRS 9、IAS 39、IFRS 7、IFRS 4及IFRS 16的修訂

*Covid-19相關租金優惠
利率基準改革 – 階段2*

此外，本集團採納了國際會計準則理事會轄下國際財務報告準則詮釋委員會(「委員會」)於二零二一年六月發佈的議程決定，該決定明確了實體在確定存貨的可變現淨值時應將「進行銷售所需的估計成本」包括在成本內。

本年度應用IFRS修訂對本集團本年度及過往年度的財務狀況及表現及／或對本綜合財務報表的披露並無重大影響。

3. 重要會計政策

符合性聲明

本集團的綜合財務報表已根據IASB頒佈的國際財務報告準則編製。就編製綜合財務報表而言，當可合理預期該等資料會影響主要使用者的決策，該等資料則被視為屬重大。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。

編製基準

綜合財務報表已於各報告期末按歷史成本基準編製，惟若干金融工具以公允價值計量，詳情載於下文所載會計政策。

歷史成本一般基於交換商品和服務時給予的對價的公允價值。

公允價值是在計量日期市場參與者之間有序交易中出售資產或支付以轉移負債的價格，不管該價格是否可被直接觀察或使用其他估值技術估算。在估計資產或負債的公允價值時，如果市場參與者在計量日期對資產或負債進行定價時考慮到這些特徵，本集團亦將考慮資產或負債的特徵。於本綜合財務報表中，供計量及／或披露用途的公允價值以此為基礎確定，屬於IFRS 2—以股份為基礎的付款範圍內的股份支付交易、根據IFRS 16列賬的租賃交易，以及與公允價值具有某些相似性但並非公允價值的計量值（例如IAS 2—存貨的可變現淨值，或IAS 36—資產減值的使用價值）除外。

此外，就財務報告而言，公允價值計量分為第一級，第二級或第三級，此等級別的劃分乃根據公允價值計量輸入數據的可觀察程度及輸入數據對整體公允價值計量重要性，具體如下：

- 第一級輸入數據是實體在計量日可獲得相同資產或負債在活躍市場的報價（未經調整）；
- 第二級輸入數據是指第一級所列報價以外資產或負債的可直接或間接觀察輸入數據；及
- 第三級輸入數據為資產或負債的不可觀察輸入數據。

4. 分部信息

首席執行官、總裁、執行副總裁兼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。

二零二一年，為優化資源分配和實現高效協作，主要經營決策者評估的三個可報告分部由此前的「鑽井技術服務」、「完井服務」和「採油服務」調整為「油田技術服務」、「鑽機服務」、「油田管理服務」和「檢測服務」四個新分部。

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點。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。

檢測服務為客戶提供不同資產的檢測、偵測和維修服務，連同數字化和智慧解決方案，助力客戶實現資產安全，達致節能、提效和環保。

所有四個可報告分部包括中國及海外國家的多個城市中多項直接提供服務的業務，各業務均被主要經營決策者視為獨立經營分部。就分部報告而言，這些個別經營分部根據其類似經濟特徵被綜合為四個單一可報告分部，包括服務及產品的類似性質及客戶類型，及用以提供服務和分發產品的方法。

經營分部的損益，資產和負債的計量與重要會計政策的概要中所述相同。主要經營決策者根據所得稅開支、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／（損失）、資產減值準備和公司間接管理費用（「EBITDA」）及EBITDA到損益的調節評估經營分部的表現經營分部的表現。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 服務	總計
截至二零二一年					
十二月三十一日止年度					
收入	<u>1,337,515</u>	<u>918,867</u>	<u>393,589</u>	<u>273,595</u>	<u>2,923,566</u>
EBITDA	<u>506,050</u>	<u>392,557</u>	<u>137,364</u>	<u>96,966</u>	<u>1,132,937</u>
折舊與攤銷	(268,480)	(8,077)	(55,702)	(14,669)	(346,928)
資產減值準備					
— 存貨	(23,079)	(486)	(722)	—	(24,287)
— 應收貿易賬款	(37,853)	(4,870)	(2,099)	(1,069)	(45,891)
利息收入	193	2,076	45	74	2,388
財務費用	(13,045)	(5,308)	(3,086)	(1,270)	(22,709)
應佔合營公司損失	(1,243)	—	—	—	(1,243)
應佔聯營公司利潤	18	—	—	—	18
所得稅費用	<u>(23,976)</u>	<u>(51,469)</u>	<u>(11,883)</u>	<u>(13,406)</u>	<u>(100,734)</u>
分部業績	138,585	324,423	63,917	66,626	593,551
未分配公司間接管理費用					(518,201)
本年度利潤					<u><u>75,350</u></u>
截至二零二零年					
十二月三十一日止年度					
收入	<u>1,351,095</u>	<u>824,171</u>	<u>725,465</u>	<u>186,921</u>	<u>3,087,652</u>
EBITDA	<u>476,209</u>	<u>321,868</u>	<u>204,839</u>	<u>62,623</u>	<u>1,065,539</u>
折舊與攤銷	(259,091)	(6,663)	(59,632)	(14,192)	(339,578)
資產減值準備					
— 存貨	(18,978)	(400)	(593)	—	(19,971)
— 應收貿易賬款	(78,454)	(4,625)	(357)	(1)	(83,437)
利息收入	159	2,631	4	73	2,867
財務費用	(14,796)	(6,020)	(3,501)	(1,440)	(25,757)
應佔合營公司利潤	141	—	—	—	141
所得稅費用	<u>(42,782)</u>	<u>(47,164)</u>	<u>(14,195)</u>	<u>(10,358)</u>	<u>(114,499)</u>
分部業績	62,408	259,627	126,565	36,705	485,305
未分配公司間接管理費用					(569,065)
本年度損失					<u><u>(83,760)</u></u>

	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽機 服務	檢測 服務	總計
於二零二一年十二月三十一日					
分部資產	3,977,983	867,121	811,823	339,897	5,996,824
分部資產包括：					
資本開支	<u>188,128</u>	<u>14,372</u>	<u>39,333</u>	<u>10,817</u>	<u>252,650</u>
於二零二零年十二月三十一日					
分部資產	4,075,443	777,368	828,255	346,776	6,027,842
分部資產包括：					
資本開支	<u>251,198</u>	<u>18,964</u>	<u>52,520</u>	<u>14,669</u>	<u>337,351</u>

此處沒有披露負債，因為負債餘額沒有分配給分部。

應報告細分市場的資產到總資產的對賬如下：

	於十二月三十一日	
	二零二一年	二零二零年
可報告分部的資產	5,996,824	6,027,842
用於一般管理的公司資產	<u>2,152,541</u>	<u>1,853,279</u>
總資產	<u>8,149,365</u>	<u>7,881,121</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	
	截至十二月三十一日止年度 二零二一年	二零二零年	於十二月三十一日 二零二一年	二零二零年
中國	1,468,002	1,832,837	1,788,601	1,938,609
伊拉克共和國（「伊拉克」）	1,038,000	961,079	717,840	723,292
其他國家	<u>417,564</u>	<u>293,736</u>	<u>183,856</u>	<u>163,473</u>
合計	<u>2,923,566</u>	<u>3,087,652</u>	<u>2,690,297</u>	<u>2,825,374</u>

附註：

遞延所得稅資產餘額並無計入此處披露的非流動資產餘額。

客戶信息

截至二零二一年十二月三十一日止年度，來自兩個外部客戶的收入約為人民幣1,537,167,000元（二零二零年：人民幣1,465,289,000元），分別貢獻了總收入的34.52%和18.06%（二零二零年：31.40%和16.06%）。這些收入主要來自油田技術服務和油田管理服務分部（二零二零年：油田技術服務和油田管理服務分部）。

5. 收入

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年	二零二零年
銷售商品	86,750	21,190
提供服務	2,671,791	2,802,448
	<u>2,758,541</u>	<u>2,823,638</u>
租賃	165,025	264,014
	<u>2,923,566</u>	<u>3,087,652</u>

(i) 收入分類

商品或服務類型	截至二零二一年十二月三十一日止年度			
	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽井 服務	檢測服務
銷售商品	82,840	–	3,910	–
提供服務	1,089,650	918,867	389,679	273,595
合計	<u>1,172,490</u>	<u>918,867</u>	<u>393,589</u>	<u>273,595</u>
地理區域				
中國	708,901	7,729	332,001	256,330
伊拉克	288,100	698,419	41,071	10,410
其他國家	175,489	212,719	20,517	6,855
合計	<u>1,172,490</u>	<u>918,867</u>	<u>393,589</u>	<u>273,595</u>
收入確認時點				
單一時點	1,172,490	–	393,589	273,595
時段	–	918,867	–	–
合計	<u>1,172,490</u>	<u>918,867</u>	<u>393,589</u>	<u>273,595</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。

分部信息披露的收入	截至二零二一年十二月三十一日止年度			
	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽井 服務	檢測服務
外部客戶(附註4)	1,337,515	918,867	393,589	273,595
租賃收入	(165,025)	–	–	–
來自客戶合同的收入	<u>1,172,490</u>	<u>918,867</u>	<u>393,589</u>	<u>273,595</u>

商品或服務類型	截至二零二零年十二月三十一日止年度			
	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽井 服務	檢測服務
銷售商品	20,780	–	410	–
提供服務	<u>1,066,301</u>	<u>824,171</u>	<u>725,055</u>	<u>186,921</u>
合計	<u><u>1,087,081</u></u>	<u><u>824,171</u></u>	<u><u>725,465</u></u>	<u><u>186,921</u></u>
地理區域				
中國	776,793	9,325	604,078	178,627
伊拉克	210,753	643,303	99,649	7,374
其他國家	<u>99,535</u>	<u>171,543</u>	<u>21,738</u>	<u>920</u>
合計	<u><u>1,087,081</u></u>	<u><u>824,171</u></u>	<u><u>725,465</u></u>	<u><u>186,921</u></u>
收入確認時點				
單一時點	1,087,081	–	725,465	186,921
時段	<u>–</u>	<u>824,171</u>	<u>–</u>	<u>–</u>
合計	<u><u>1,087,081</u></u>	<u><u>824,171</u></u>	<u><u>725,465</u></u>	<u><u>186,921</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。

分部信息披露的收入	截至二零二零年十二月三十一日止年度			
	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽井 服務	檢測服務
外部客戶(附註4)	1,351,095	824,171	725,465	186,921
租賃收入	<u>(264,014)</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>–</u>
來自客戶合同的收入	<u><u>1,087,081</u></u>	<u><u>824,171</u></u>	<u><u>725,465</u></u>	<u><u>186,921</u></u>

(ii) 與客戶簽訂合同的履約義務

a. 提供油田技術服務、鑽井服務、檢測服務

本集團為大型跨國公司和國有石油公司等客戶提供油田技術服務、鑽井服務、檢測服務。

此類服務在合同的不同階段被確認為履約義務，交易價格以相對獨立價格為基礎，分配給單獨的履約義務。當對相應服務的控制權轉移給客戶時，將為每項履約義務確認收入。由於服務預計需要符合某些特定的技術標準，而不僅僅是基於尺寸和重量特性，因此本集團無法客觀地確定向客戶提供的服務是否符合合同中約定的規格，本集團在收到客戶的接受函之前，無法斷定客戶已獲得控制權。因此，油田技術服務、鑽井服務、檢測服務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. 提供油田管理服務

本集團向客戶提供油田管理服務，包括油田相關的運營和維護服務。

此類服務被確認為隨著時間的推移而履行的履約義務，因為在以下情況下，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，因為這些服務是例行的，沒有涉及複雜的過程，且客戶的接收程序為例行公事。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。

交易價格的付款將在服務期內每月結算。

c. 油田相關商品銷售

本集團向客戶銷售與油田相關的商品，例如鑽井工具，油管和套管。

由於商品不是自產的，並且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行義務的交易價格

於二零二一年十二月三十一日，分配給剩餘履行義務（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
一年以內	1,807,752	1,108,150	172,238
一年以上但兩年內	533,622	765,433	284,536
兩年以上	—	376,724	29,003
	<u>2,341,374</u>	<u>2,250,307</u>	<u>485,777</u>

於二零二零年十二月三十一日，分配給剩餘履行義務（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
一年以內	2,138,123	1,152,292	183,416
一年以上但兩年內	543,576	769,502	272,616
兩年以上	—	379,207	30,477
	<u>2,681,699</u>	<u>2,301,001</u>	<u>486,509</u>

(iv) 租賃

	截至二零二一年 十二月三十一日 止年度	截至二零二零年 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>165,025</u>	<u>264,014</u>
租賃產生的收入合計	<u>165,025</u>	<u>264,014</u>

6. 按性質劃分費用

扣除下列項目後得出經營利潤：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年	二零二零年
購買物料與服務	868,561	1,020,668
人力成本	714,557	738,742
其中：		
－ 薪酬與其他僱員開銷	686,682	721,373
－ 股份薪酬	27,875	17,369
折舊	330,488	336,274
其中：		
－ 物業、廠房及設備	291,112	294,422
－ 使用權資產	39,376	41,852
減：於存貨資本化的部分	(21,827)	(23,180)
	<u>308,661</u>	<u>313,094</u>
攤銷	47,894	34,744
減：於存貨資本化的部分	(3,587)	(3,810)
	<u>44,307</u>	<u>30,934</u>
其中：		
－ 營業成本	37,535	26,370
－ 管理費用	390	189
－ 銷售費用	17	19
－ 研發費用	6,365	4,356
核數師薪酬		
－ 審計相關服務	4,800	4,700
－ 其他服務	300	300
其他運營開支	520,270	600,165
其中：		
－ 存貨減值	24,287	19,971

7. 財務費用，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年	二零二零年
利息支出		
— 銀行借款	(54,328)	(56,932)
— 債券	(177,846)	(300,126)
— 租賃負債	(4,065)	(6,847)
匯兌收益淨額	3,573	85,270
其他	(25,709)	(34,058)
	<u>(258,375)</u>	<u>(312,693)</u>
財務支出		
	<u>6,205</u>	<u>18,760</u>
利息收入		
	<u>(252,170)</u>	<u>(293,933)</u>

8. 所得稅費用

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年	二零二零年
當期所得稅		
— 中國企業所得稅	23,860	28,394
— 伊拉克企業所得稅	67,638	67,275
— 其他	6,633	6,407
遞延所得稅	2,603	12,423
	<u>100,734</u>	<u>114,499</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。

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於二零二一年的適用稅率25%（二零二零年：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%徵收。

本集團的稅前利潤與使用集團公司適用稅率產生的理論金額不同，具體如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年	二零二零年
除所得稅前盈利	176,084	30,739
按使用稅率計算所得稅	70,345	83,654
無需納稅收入	(724)	(7,357)
不可稅前抵扣的開支	2,555	861
研發支出額外抵扣	(5,615)	(5,030)
無確認遞延所得稅的稅收損失和暫時可抵扣差異	31,198	33,968
利用未動用前期無確認遞延所得稅的可抵稅損失	(5,890)	(8,515)
撥回過往年度遞延稅項資產	6,600	14,387
應佔合營公司損失／(盈利)所致影響	186	(21)
應佔聯營企業盈利所致影響	(3)	—
其他	2,082	2,552
	<u>100,734</u>	<u>114,499</u>

9. 每股收益／(損失)

(a) 基本

每股基本收益／(損失)的計算方法是：本公司所有者應佔利潤／(損失)除以年內已發行普通股的加權平均數。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年	二零二零年
本公司所有者應佔利潤／(損失)	72,218	(95,844)
已發行普通股的加權平均數(千股)(附註)	<u>2,902,002</u>	<u>2,977,620</u>
每股基本收益／(損失)(以人民幣每股表示)	<u>0.0249</u>	<u>(0.0322)</u>

附註：

限制性股票激勵計劃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都將轉換為普通股。於截至二零二一年十二月三十一日止年度，本公司唯一攤薄因素為發行在外的未歸屬限制性股票。

每股攤薄收益／損失的計算並無假設本公司購股權獲行使，乃由於截至二零二一年及二零二零年止年度，該等購股權行使價均較股份平均市場價格為高。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年	二零二零年
本公司所有者應佔利潤／(損失)	72,218	(95,844)
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,902,002	2,977,620
限制性股票激勵計劃的影響調整(千股)	36,475	—
	<u>2,938,477</u>	<u>2,977,620</u>
為計算每股攤薄收益／(損失)的普通股加權平均數(千股)	2,938,477	2,977,620
每股攤薄收益／(損失)(以人民幣每股表示)	<u>0.0246</u>	<u>(0.0322)</u>

10. 應收貿易賬款及應收票據

	於十二月三十一日	
	二零二一年	二零二零年
應收貿易賬款，淨額(a)		
— 與客戶合同	1,916,216	1,803,419
— 應收租賃款	42,934	49,287
	<u>1,959,150</u>	<u>1,852,706</u>
應收票據(e)	137,130	281,083
	<u>2,096,280</u>	<u>2,133,789</u>

附註：

(a) 報告日的應收貿易賬款總額的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零二一年	二零二零年
1至6個月	981,349	921,222
6個月至1年	374,286	396,445
1至2年	304,689	335,267
2至3年	149,209	199,772
3年以上	149,617	—
	<u>1,959,150</u>	<u>1,852,706</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。於二零二一年十二月三十一日，本集團的應收貿易賬款中包括賬面總值為人民幣377,284,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣369,932,000元)的應收貿易賬款，這些應收貿易賬款已逾期但在報告日未被視為違約，因為管理層認為這種長期賬齡較長的項目是應收良好合作客戶的應收款，並將隨後收回。
- (c) 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貸風險為應收貿易賬款的賬面價值。

於二零二一年十二月三十一日，人民幣222,786,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣754,199,000元)的應收貿易賬款已抵押作人民幣212,288,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣500,189,000元)的短期借款的擔保。

於二零二零年十二月三十一日，人民幣282,420,000元的來自一名客戶的應收貿易賬款已作為人民幣97,213,000元的長期借款的抵押品。

- (d) 應收貿易賬款減值變動如下：

	二零二一年	二零二零年
於一月一日	(268,490)	(185,053)
添置	<u>(45,891)</u>	<u>(83,437)</u>
於十二月三十一日	<u>(314,381)</u>	<u>(268,490)</u>

- (e) 於二零二一年十二月三十一日，本集團用於結算相應應收貿易賬款的應收票據總額為人民幣137,130,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣281,083,000元)。應收票據以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益。本集團的所有應收票據均於一年內到期。

- (f) 應收貿易賬款及應收票據按以下貨幣計值：

	於十二月三十一日	
	二零二一年	二零二零年
人民幣	1,074,138	1,163,195
美元(「美元」)	999,924	954,609
其他	<u>22,218</u>	<u>15,985</u>
	<u>2,096,280</u>	<u>2,133,789</u>

11. 應付貿易賬款及應付票據

	於十二月三十一日	
	二零二一年	二零二零年
應付貿易賬款	591,566	590,670
應付票據	933,901	812,625
	<u>1,525,467</u>	<u>1,403,295</u>

報告日的應付貿易賬款和應付票據的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零二一年	二零二零年
1年以內	1,360,747	1,195,605
1至2年	61,602	98,618
2至3年	54,011	50,903
3年以上	49,107	58,169
	<u>1,525,467</u>	<u>1,403,295</u>

應付貿易賬款及應付票據按以下貨幣計值：

	於十二月三十一日	
	二零二一年	二零二零年
人民幣	1,432,588	1,285,721
美元	73,490	103,241
其他	19,389	14,333
	<u>1,525,467</u>	<u>1,403,295</u>

12. 股息

本公司於二零二一年並無宣派或派付本公司普通股股東股息（二零二零年：無）。

董事會已決定本年度將不建議派發股息（截至二零二零年十二月三十一日止年度：無）。

管理層討論與分析

業務回顧

二零二一年，全球油氣需求逐步從二零二零年疫情的重創中恢復，但油氣供給的恢復節奏慢於需求的增長，油氣價格在年內出現大幅攀升。

隨著油價的復甦，本集團的海外客戶開始逐步加大油氣開發節奏，原有項目開始快速復工，新項目也開始穩步推進，本集團積極爭取項目機會，年內海外市場新增訂單相較去年大幅增長53.2%。在項目執行上，由於海外疫情仍在持續，且出現了新型傳染力極強的變異毒株，項目施工效率仍受影響，項目執行節奏相較疫情前仍略為緩慢；中國市場，為響應國家大力開發非常規資源，提升油氣自主供應的戰略，國內市場油氣開發需求旺盛，市場項目機會充裕，但在服務價格上，油公司客戶年內仍在嚴格維持二零二零年疫情期間執行的價格壓縮策略，因此在新訂單的爭取上，本集團繼續推進輕資產轉型，嚴格執行以現金流和淨資產回報率為主要考量的經營策略，對項目嚴格把關，選擇性的參與優質市場項目投標，積極追求高質量訂單。年內，本集團輕資產的檢測業務繼續取得快速增長。

從集團整體來看，二零二一年，本集團業務在疫情持續的情況下，實現了平穩復甦，雖受到疫情對項目執行效率的影響，收入下降5.3%，但通過本集團的輕資產轉型、通過持續推行的精細化管理實現嚴格成本管控，以及通過信息化建設帶來的管理效率提升，本集團歸屬權益持有人利潤提升175.4%。此外，全年新增訂單相較二零二零年增加16.2%，在手訂單達到歷史最高點，為本集團未來的高增長打好了牢固基礎。

在全球推行低碳發展，以及中國提出於二零六零年實現碳中和目標的大環境下，本集團不僅通過技術手段，在常規油氣作業中積極幫助客戶實現增效減排，亦積極推進低碳業務以及數字化轉型。本集團已於二零二一年上半年成立了「低碳及新能源公司」及「智慧油田技術公司」專項業務團隊，通過集團開放的生態式合作平台，與生態夥伴賦能合作，積極推進低碳新能源業務以及數字化業務的發展。

債務管理方面，進一步優化債務結構，降低財務風險，本集團積極開展主動的債務管理，於二零二一年七月二十六日，完成針對集團二零二二年十二月二日到期債券（「二零二二債券」）的部份交換及新債券的同步發行，此次交易共發行約61.9百萬美元用於交換老債的新債券，同時完成共計約88.1百萬美元債券的同步新發，合共發行150.0百萬美元新債券。新債票息8.75%，期限為3.5年，將於二零二五年一月到期。下半年，本集團亦根據市場狀況，通過二級市場對剩餘的二零二二債券進行回購，合共回購債券50,850,000。截至二零二一年十二月三十一日，本集團的二零二二債券約177,587,000美元尚未償還，此舉大大降低了受市場波動影響帶來的大額債券集中到期還款風險。

業務分析

地域市場分析

二零二一年，本集團總收入為人民幣2,923.3百萬元，較二零二零年全年下降5.3%，其中，中國市場收入為人民幣1,468.0百萬元，較二零二零年下降19.9%，佔集團總收入比例為50.2%；海外市場收入為人民幣1,455.6百萬元，較二零二零年上升16.0%，佔集團總體收入比例為49.8%。海外市場中，伊拉克市場收入為人民幣1,038.0百萬元，較二零二零年上升8.0%，佔集團整體收入35.5%；其他海外市場收入為人民幣417.6百萬元，較二零二零年上升42.2%，佔集團整體收入14.3%。

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	
	二零二一年 (人民幣百萬元)	二零二零年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	二零二一年	二零二零年
中國市場	1,468.0	1,832.9	-19.9%	50.2%	59.4%
海外市場	1,455.6	1,254.8	16.0%	49.8%	40.6%
合計	<u>2,923.6</u>	<u>3,087.7</u>	<u>-5.3%</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			各市場佔總集團收入比例	
	二零二一年 (人民幣百萬元)	二零二零年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	二零二一年	二零二零年
伊拉克市場	1,038.0	961.1	8.0%	35.5%	31.1%
其他海外市場	417.6	293.7	42.2%	14.3%	9.5%
合計	<u>1,455.6</u>	<u>1,254.8</u>	<u>16.0%</u>	<u>49.8%</u>	<u>40.6%</u>

中國市場

二零二一年，中國市場疫情持續受控，市場總體平穩。油公司持續推進增儲上產，油田服務需求旺盛，但自二零二零年市場受到疫情衝擊以來，客戶持續維持嚴格的費用控制，服務價格尚未恢復到疫情前水平。在此市場形勢下，本集團持續推行輕資產轉型，著力爭取技術需求高、現金流好及淨資產回報率高的優質訂單。

年內，本集團輕資產的檢測業務繼續快速發展，收入相較二零二零年增長46.4%。輕資產的專業技術服務業務亦取得訂單、收入的增長。在中國二零二零年實現碳中和的目標下，本集團亦積極推進低碳業務以及數字化業務的發展，本集團已成立「低碳及新能源技術公司」及「智慧油田技術公司」兩個專業團隊，通過集團全方位開放的生態式合作平台，與各界戰略合作夥伴賦能協作，結合集團豐富的行業經驗、技術優勢、市場優勢，為客戶提供低碳能源以及新能源的解決方案。包括積極推進儲氣庫建設、碳捕集與封存、地熱能源開發及利用、低碳業務諮詢、碳資產管理等，以及為客戶提供智慧油氣田解決方案，包括智慧化工園區管理一體化解決方案，智慧安防、智慧環保、智慧物流等，幫助客戶提高資產管理效率、實現資產價值最大化。年內，本集團幫助油田客戶完成了首個光伏項目的執行。

二零二一年全年，本公司於中國市場獲得新增訂單約人民幣2,228.6百萬元，較去年同期的人民幣2,494.1百萬元下降約10.6%。中國市場全年錄得收入約人民幣1,468.0百萬元，較去年同期的人民幣1,832.9百萬元下降約19.9%。

海外市場

二零二一年，隨著全球油氣供給緊缺，油價大幅上漲，海外客戶快速推進項目復工，同時加快了新項目的啟動。

伊拉克市場

二零二一年，伊拉克疫情逐步受控，本集團於伊拉克重點市場大部份重點項目均已順利復工。此外，本集團積極開拓新市場，成功突破伊拉克北部新市場，中標輕資產業務訂單。本集團於伊拉克南部大型油田的一體化油田管理服務項目憑藉為客戶提供的高質服務，獲得客戶高度讚譽，已於二零二一年六月三十日完成首期三年服務，並順利完成合同續簽，本集團將繼續為客戶提供該油田的一體化綜合管理，包括油田的整體生產運行管理，油田工程管理以及提供油田運營所需物資及其他管理支持服務，同時，本次續簽進一步擴大了合同的工作範圍，包括對第三方的各類管理。該項目延續「2+1」模式（服務自正式啟動起，為期兩年，雙方可視項目情況，通過書面約定，選擇增加一年服務期）。除了為客戶提供高質服務外，本集團亦積極踐行企業社會責任，二零一九年積極幫助油田抗洪、二零二零年及二零二一年持續支持油田及當地社區的抗疫，收獲油田客戶、石油部、當地民眾高度讚譽。本集團將繼續在該油田為客戶提供長期高質服務，並積極推進在伊拉克市場的一體化油田管理服務模式進一步推廣。

二零二一年，本公司於伊拉克市場合計獲得新增訂單約人民幣2,291.3百萬元，較去年同期的人民幣1,190.0百萬元大幅增長約92.5%；錄得收入約人民幣1,038.0百萬元，較去年同期的人民幣961.1百萬元增加約8.0%。

其他海外市場 – 全球新興市場

二零二一年，本集團於西非乍得市場的一體化油田管理項目保持平穩運營，隨著油價的大幅上漲，疫情的逐步受控，本集團於全球新興市場的其他技術服務業務也快速恢復。此外，本集團積極抓住市場復甦機遇，爭取新市場突破。年內，本集團首次進入尼日爾市場及澳洲市場，中標輕資產服務訂單。

二零二一年，本集團其他海外市場合計獲得新增訂單約人民幣486.8百萬元，較去年同期的人民幣623.7百萬元減少約21.9%；收入約人民幣417.6百萬元，較去年同期的人民幣293.7百萬元增加約42.2%。

產業分析

為更高效的推進集團業務的發展，本集團自二零二一年開始執行「多主體經營」發展戰略，劃分不同業務模式的經營主體，各自開展獨立運營，以充分發揮各業務主體的自有優勢，實現效率最大化，促進本集團的業務快速增長。同時，通過開展多主體獨立運營，亦能更清楚的反映不同業務模式板塊各自的財務表現。

為實施這一戰略，本集團將業務分部從此前的「鑽井技術服務」「完井技術服務」「採油服務」三個板塊重新劃分為「檢測服務」、「油田管理服務」、「油田技術服務」和「鑽機服務」四個板塊。

四個分部業務簡單介紹如下：

1. 「檢測服務」包括本集團為各類油氣田設備設施資產高效運行提供的技術支持服務，包括各類設備設施的檢測與修復、智能監測以及數字化、智能化管理服務，協助客戶降低成本、保障資產安全，實現節能增效、安全環保。
2. 「油田管理服務」為優質的輕資產管理服務，本集團擁有強大的一體化服務能力，為全球油公司的油田資產提供一體化綜合管理服務，包括綜合油田管理服務、產能建設、油田開發管理、油田運維等。
3. 「油田技術服務」是本集團具有傳統優勢的技術服務業務，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、節能減排。
4. 「鑽機服務」為客戶提供需要鑽機設備的相關服務，包括鑽井和需要鑽機的修井服務。可結合本集團現有優質鑽井技術，利用自有鑽機設備及整合行業資源，實現低投入，高效服務。

按現有集群劃分	
檢測服務	檢測服務
油田管理服務	一體化油田管理
	油田運維
油田技術服務	鑽井技術服務
	完井技術服務
	增產技術服務
	資產租賃服務
鑽機服務	鑽機服務
按原有集群劃分	
鑽井技術服務集群	一體化鑽井
	定向井
	鑽機服務
	油田環保技術
	鑽具租賃及服務
	石油生產設施檢測及評價
完井技術服務集群	完井集成服務
	壓裂泵送服務
	連續油管服務
	壓裂酸化及化學材料技術
	礫石充填服務
採油技術集群	採油運行管理服務
	採油生產作業服務
	油套管及防腐技術服務

分部調整產品線對比：

報告期內，本集團檢測服務分部收入為人民幣273.6百萬元，較二零二零年大幅增長約46.4%，佔本集團二零二一年全年收入的9.4%；油田管理服務分部收入為人民幣918.9百萬元，較二零二零年增長約11.5%，佔本集團二零二一年整體收入的31.4%；油田技術服務分部全年收入為人民幣1,337.5百萬元，相比二零二零年的人民幣1,351.1百萬元降低1.0%，佔本集團整體收入45.7%，鑽機服務分部全年收入為人民幣393.6百萬元，較二零二零年的人民幣725.5百萬元下降約45.7%，佔本集團整體收入的13.5%。

產業集群佔收入分析

	截至十二月三十一日止十二個月			各市場佔總集團收入比例	
	二零二一年	二零二零年	變幅 (%)	截至十二月三十一日止十二個月	
	(人民幣百萬元)	(人民幣百萬元)		二零二一年	二零二零年
檢測服務	273.6	186.9	46.4%	9.4%	6.1%
油田管理服務	918.9	824.2	11.5%	31.4%	26.7%
油田技術服務	1,337.5	1,351.1	-1.0%	45.7%	43.8%
鑽機服務	393.6	725.5	-45.7%	13.5%	23.4%
合計	<u>2,923.6</u>	<u>3,087.7</u>	<u>-5.3%</u>	<u>100.0%</u>	<u>100.0%</u>

檢測服務

二零二一年，本集團檢測服務收入為人民幣273.6百萬元，較二零二零年收入人民幣186.9百萬元增加46.4%。該板塊為本集團近年重點發展的輕資產服務板塊，本集團在中國多個區域擁有多個檢測服務基地、在海外的伊拉克、乍得、哈薩克斯坦等市場擁有現場服務基地，目前已發展成為中國規模領先、服務能力最為全面的油氣領域獨立第三方檢測服務商，協助客戶降低成本、保障資產安全，實現節能增效、安全環保。未來有廣闊的業務增長機遇。

檢測服務的EBITDA從二零二零年的人民幣62.6百萬元上升至二零二一年的人民幣97.0百萬元，增幅為55.0%，EBITDA率為35.5%，較去年同期的33.5%上升了2.0個百分點。

油田管理服務板塊

二零二一年，本集團油田管理服務板塊收入為人民幣918.9百萬元，較去年的人民幣824.2百萬元上升11.5%。該項業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。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。

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716.2百萬元，較去年同期的人民幣639.3百萬元上升12.0%。
- 2) 油田運維服務：二零二一年，油田運維服務產品線錄得收入為人民幣202.7百萬元，較二零二零年的人民幣184.9百萬元上升9.6%。

油田管理服務板塊的EBITDA從二零二零年的人民幣321.9百萬元上升到二零二一年的人民幣392.6百萬元，增幅為22.0%，EBITDA率為42.7%，較二零二零年的39.1%上升了3.6個百分點。

油田技術服務板塊

二零二一年，油田技術服務板塊收入為人民幣1,337.5百萬元，相比去年同期的人民幣1,351.1百萬元降低1.0%。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週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。

油田技術服務板塊各產品線業務分析：

- 1) 鑽井技術服務：報告期內，鑽井技術錄得收入人民幣340.8百萬元，較去年同期的人民幣204.8百萬元大幅上升約66.4%，增長主要來自定向鑽井技術服務。
- 2) 完井技術服務：該產品線在二零二一年錄得收入人民幣146.8百萬元，較去年同期的人民幣112.2百萬元增長30.8%。
- 3) 增產技術服務：報告期內，該產品線錄得收入人民幣686.5百萬元，較二零二零年的人民幣770.1百萬元下降約10.9%。
- 4) 資產租賃服務：二零二一年，該產品線錄得收入人民幣163.4百萬元，較去年同期的人民幣264.0百萬元下降38.1%。

油田技術服務板塊的EBITDA從二零二零年的人民幣476.2百萬元上升至二零二一年的人民幣506.1百萬元，增幅為6.3%，EBITDA率為37.8%，較去年的35.2%上升了2.6個百分點。

鑽機服務板塊

二零二一年，鑽機服務板塊收入為人民幣393.6百萬元，較去年同期的人民幣725.5百萬元下降45.7%，主要由於本集團輕資產轉型以及受疫情影響，本集團於伊拉克市場的一個鑽機服務項目尚未復工。鑽機服務為本集團重資產業務，受行業資本開支影響較大，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。

鑽機服務板塊的EBITDA從二零二零年的人民幣204.8百萬元降低至二零二一年的人民幣137.4百萬元，降幅為32.9%，EBITDA率為34.9%，較去年的28.2%上升了6.7個百分點。

戰略資源配套

二零二一年，本集團繼續嚴格按照「輕資產」經營模式要求及以「現金流」為核心的全面管控要求來控制新增資本開支，確保流動性安全，全年資本開支支出為人民幣221.2百萬元，較二零二零年的人民幣169.9百萬元增加30.2%。主要由於本集團對已經使用多年的資產配套設備進行了更新。

投資配套建設

二零二一年，本集團的投資主要為對已使用多年的配套設備的更新。

科研配套

二零二一年，本集團重點結合客戶增產降本的切實需求，以及本集團可持續發展理念下對高效、環保產品的提升需求，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。二零二一年，本集團研發投入人民幣70.8百萬元，較去年的人民幣56.3百萬元上升25.8%。主要科研項目包括：

- 實時迭代鑽井及壓裂技術研究與應用；
- 光纖測井設備及解釋軟件研究與應用；
- 超深井—超高溫試油油基完井液研究與應用；
- 高端生產完井配套工具研發及應用
- 智能完井工具研發
- 自動流體控制工藝與技術研究項目二期

人力資源配套

二零二一年，本集團繼續通過信息化管理，強化人力資源建設，同時繼續通過「安東學院」全面加強人才培訓，推進人才升級。年內，本集團通過「安東學院」線上平台，向本集團全球範圍內的員工發佈培訓課程338項，參加線上學習共計639,496人次。

本集團進一步推進全面的企業文化升級，增強全體員工的文化認同，共享共建。同時自上而下全員貫徹阿米巴經營理念，開展精細化管理，人人參與經營。加強小團隊管理，打造敏捷型組織，推行用人所長、個性激勵，全面鼓勵創新，資源共享、快速迭代。

疫情期間，本集團亦通過全球線上宣講方式，吸引、招聘優秀人才，同時通過績效考核、末位淘汰，全面提升人才效率。截止二零二一年十二月三十一日，本集團員工人數為4,270人，相對二零二零年十二月三十一日淨增加265人。

年內，本集團通過限制性股票激勵計劃，用公司自有資金於二級市場購買合計48,266,000股本公司股份用於員工激勵，鼓勵員工積極貢獻、與集團長期共同發展。

展望

經過了長達八年的上游勘探開發欠投資，油氣供給的緊張已經全球顯現，隨著疫情後的油氣需求恢復，全球油氣供需進入欠平衡狀態。俄烏戰爭的爆發進一步加劇了全球油氣供給的不確定性。預計在二零二二年，全球的上游資本開支將迎來雙位數增長。中東油氣市場將會加大產能建設，以彌補供給不足，中國市場，在增加能源自主供給，保障能源安全的要求以及「雙碳」目標下，天然氣將邁入高速開發期，同時，低碳項目及新能源的開發也將迎來高速增長。

市場方面，中國市場，本集團將繼續聚焦包括頁岩氣等非常規資源開發在內的天然氣開發項目，幫助客戶增效降本，提高產量；同時繼續大力開拓中國雙碳目標下的新能源項目相關的新的市場機遇，為客戶提供全方位服務。伊拉克市場，本集團將繼續積極尋求與伊拉克國家油公司和當地的國際油公司的戰略合作，實現在伊拉克市場的新業務突破；同時繼續在馬基努油田為客戶提供一體化管理服務，並繼續開拓市場，尋找新的一體化大型項目機會。其他海外市場，於非洲乍得市場，本集團已於二零二二年三月成功完成重點油田管理項目合同的續簽，本集團將持續關注油氣開發新興國家市場的機會，持續開發中亞、非洲、東南亞等新市場機遇，持續擴大市場網絡，開闢新的市場，並持續培育新的成熟的區域市場。

產品、技術與服務能力方面，本集團將會進一步積極推進多主體經營發展，打造檢測服務、油田管理、油田技術、鑽機服務等多個經營主體，推進各主體的獨立運行，鼓勵其充分發揮其在各自領域內的優勢，各主體之間高效協作，協同發展。同時，本集團將持續推進全方位的創新，鼓勵每一條產品線、每一個模塊都結合自身的特點進行創新，推出新的產品，不斷完善和豐富本集團的全方位的服務模式，滿足客戶需求，提高經營效率。

戰略資源配套方面，本集團將繼續採用多樣化、開放式的合作模式，與各行各業的合作夥伴開展戰略合作，繼續實施「全新的安東」生態式、平台化發展戰略，實現中國油服行業的生態發展。

財務方面，本集團將會抓住市場機遇，實現收入利潤雙增長；堅持「現金為王」，追求穩健、健康的現金流；通過紮實的財務管理，保證債券的按期償付；通過執行多主體經營戰略，推進資產證券化，優化資本架構。

環境、社會及管治(ESG)方面，「成為人與環境高效、和諧發展的典範」是我們的願景，本集團將持續努力以技術及高效服務助力綠色發展，持續積極履行企業社會責任，培養人才，幫助社區，推進社會進步，並以科學的治理結構保障企業持續增長，成為行業典範。

財務回顧

收入

本集團於二零二一年的收入為人民幣2,923.6百萬元，較二零二零年同期人民幣3,087.7百萬元減少人民幣164.1百萬元，降幅為5.3%。

營業成本

營業成本由二零二零年的人民幣2,277.8百萬元下降至二零二一年的人民幣2,021.3百萬元，下降11.3%，

其他收益

其他收益由二零二零年的人民幣40.3百萬元下降至二零二一年的人民幣24.9百萬元，減少人民幣15.4百萬元。

金融資產減值損失

金融資產減值損失由二零二零年的人民幣83.4百萬元下降至二零二一年的人民幣45.9百萬元，下降45.0%。

銷售費用

於二零二一年銷售費用為人民幣140.7百萬元，較二零二零年的人民175.5百萬元下降人民幣34.8百萬元，或19.8%。

管理費用

於二零二一年管理費用為人民幣228.7百萬元，較二零二零年的人民幣199.0百萬元上升人民幣29.7百萬元，或15.0%。

研究開發費用

於二零二一年研究開發費用為人民幣70.8百萬元，較二零二零年的人民幣56.3百萬元上升人民幣14.5百萬元，或25.6%。

營業稅及附加費

於二零二一年營業稅及附加費為人民幣11.7百萬元，較二零二零年的人民幣11.4百萬元上升人民幣0.3百萬元，或2.6%。

經營利潤

於二零二一年的經營利潤為人民幣429.5百萬元，較二零二零年的人民幣324.5百萬元增加人民幣105.0百萬元，或32.4%。二零二一年的經營利潤率為14.7%，比二零二零年的10.5%上升4.2個百分點。

財務費用淨額

於二零二一年，財務費用淨額為人民幣252.2百萬元，較二零二零年的人民幣293.9百萬元下降約人民幣41.7百萬元。

所得稅費用

於二零二一年，所得稅費用為人民幣100.7百萬元，較二零二零年的人民幣114.5百萬元下降人民幣13.8百萬元。

本年度盈利／虧損

本集團二零二一年的盈利為人民幣75.4百萬元，二零二零年為虧損人民幣83.8百萬元。

本公司權益持有人應佔收益／虧損

於二零二一年，本公司權益持有人應佔本集團盈利為人民幣72.2百萬元，二零二零年為虧損人民幣95.8百萬元。

應收貿易賬款及應收票據

於二零二一年十二月三十一日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額為人民幣2,096.3百萬元，較二零二零年十二月三十一日下降人民幣37.5百萬元。於本年度平均應收貿易賬款周轉天數為235天，較二零二零年增加了9天。

存貨

於二零二一年十二月三十一日，本集團的存貨人民幣945.0百萬元，較二零二零年十二月三十一日增加人民幣14.3百萬元。

流動性及資本資源

於二零二一年十二月三十一日，本集團的現金和銀行存款約人民幣1,588.1百萬元（包括：受限制銀行存款、現金及現金等價物），比二零二零年十二月三十一日增加人民幣254.8百萬元。

本集團於二零二一年十二月三十一日尚未償還的短期借款為人民幣約718.1百萬元。中國國內銀行授予本集團信貸額度中約人民幣802.8百萬元未使用。

於二零二一年十二月三十一日，本集團的資本負債比率為61.4%，與二零二零年十二月三十一日的資本負債比率61.4%相同。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（如合併財務報表中所示）。資本總額計算是根據權益（如合併財務報表中所示）加借款總額。

本公司二零二一年十二月三十一日權益持有人應佔權益為人民幣2,687.4百萬元，較二零二零年十二月三十一日的人民幣2,626.1百萬元上升人民幣61.3百萬元。

重大附屬公司、聯營公司及合營企業收購及出售

截至二零二一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，部份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，以外幣計價的應收貿易賬款及長期債券，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

截至二零二一年十二月三十一日止十二個月，全年本集團經營活動現金流為淨流入，為人民幣757.2百萬元，較二零二零年同期少流入人民幣48.1百萬元。

資本開支及投資

本集團於二零二一年全年的淨資本開支為人民幣221.2百萬元，其中固定資產投資為人民幣170.9百萬元，無形資產投資為人民幣48.3百萬元，投資於聯營企業人民幣2.0百萬元。

合約責任

本集團的合約承諾主要包括本集團資本承諾。本集團於二零二一年十二月三十一日的資本承諾(但尚未於合併財務報表作出撥備)約為人民幣71.7百萬元。

或然負債

於二零二一年十二月三十一日，本集團並無任何重大或然負債或擔保。

資產抵押

於二零二一年十二月三十一日，本集團用作銀行融資的資產抵押為賬面淨值人民幣84.2百萬元的房屋、廠房、機器及設備，賬面淨值人民幣5.4百萬元的使用權資產及賬面淨值人民幣222.8百萬元的應收貿易賬款。

賬外安排

於二零二一年十二月三十一日，本集團並無任何賬外安排。

末期股息

董事會不建議支付截至二零二一年十二月三十一日止年度末期股息（二零二零年：無）。

股東週年大會

本公司股東週年大會（「股東週年大會」）將於二零二二年五月二十五日（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

本公司將由二零二二年五月二十日（星期五）起至二零二二年五月二十五日（星期三）止（包括首尾兩日）暫停辦理股份過戶登記。為符合出席二零二二年股東週年大會並投票的資格，所有過戶文件及有關股票必須於二零二二年五月十九日（星期四）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17樓1712-1716鋪。

企業管治

本公司於截至二零二一年十二月三十一日止年度內均遵守載於上市規則附錄十四的《企業管治常規守則》內的全部守則條文（「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一直遵守上述規則所規定的有關標準。

購買、出售或贖回上市證券

於二零二一年七月二十六日，本公司發行了本金總額為150,000,000美元的二零二五年到期8.75厘優先票據（二零二五年票據），其中88,097,000美元為新發行，而發行61,903,000美元為交換本公司二零二二年到期的7.5厘優先票據「二零二二年票據」。報告期內，本集團通過二級市場累計回購本金總額50,850,000美元的二零二二年票據。

於報告期內，本集團通過限制性股票激勵計劃，用公司自有資金於二級市場購買合共48,266,000股本公司股份購買股份，購買股份佔本公司於公告日期已發行股份總量的百分比為1.61%。

除以上披露外，截至二零二一年十二月三十一日止年度，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。

審核委員會

本公司審核委員會（「**審核委員會**」）由本公司全體獨立非執行董事組成，即朱小平先生、張永一先生和Wee Yiaw Hin先生。審核委員會主席為朱小平先生。審核委員會已審閱本公司截至二零二一年十二月三十一日止年度的全年業績。

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二零二二年三月二十九日發佈的二零二一年全年業績公佈的本集團截至二零二一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二零二一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>)。本公司截至二零二一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，二零二二年三月二十九日

於本公佈日期，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；而獨立非執行董事為張永一先生、朱小平先生及WEE Yiaw Hin先生。