

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)

2019
年報



二十週年
穿越週期 再創輝煌



目 錄

公司介紹	2	獨立核數師報告	62
財務概覽	6	綜合財務狀況表	67
財務摘要	8	綜合損益表	69
董事會主席報告	10	綜合損益及其他綜合收益表	70
公司資料	13	綜合權益變動表	71
管理層討論與分析	15	綜合現金流量表	72
董事會報告	33	綜合財務報表附註	73
董事與高級管理層履歷	47		
企業管治報告	49		

公司介紹



安東油田服務集團(香港聯交所股票代號：3337)(「安東石油」或「本公司」，連同其附屬公司，合稱「本集團」)是全球領先的獨立一體化油田技術服務供應商。本集團業務遍佈全球主要的油氣產區，為客戶提供油氣開發全方位的產品和技術，是以地質工程相結合、增產、降本、一體化為特色的創新型公司。本集團致力於全球油氣開發新興市場的深度發展，業務遍佈30多個國家和地區，包括中國、中東、非洲、中亞、東南亞、拉美地區，形成了快速回應的全球服務支援體系。本集團提供油氣開發過程全方位的產品和服務，滿足客戶多樣性的需求，幫助客戶實現油氣資產價值最大化。本集團全方位的產品與服務包括：油氣開發全過程的產品和服務、油氣開發所需的配套專業資源服務，以及各種形式的一體化服務。本集團的企業文化根植於東方傳統文化，本集團的核心價值觀是以客戶為中心、艱苦奮鬥、學習創新，本集團的使命是幫助別人成功，對內與員工合夥分享，對外與合作夥伴共贏發展。本集團的願景是成為人與環境高效、和諧發展的典範。在每一個施工作業場景，本集團致力於達到「作業第一」的標準，最大限度地為客戶創造價值。本集團在發展壯大的過程中，盡己所能促進社會進步，實現與社會和諧的發展。

業務

本集團為客戶提供「全方位」的服務，針對各種技術難題，為油公司提供並實施解決方案，以幫助油公司完成油氣田的開發，並提升產量、降低成本。

本集團以產業集群為利潤中心，按照三個集群來報告本集團的業績，包括鑽井技術集群、完井技術集群和採油服務集群。各產業集群的內容如下：

鑽井技術服務集群

在鑽井階段提供工程技術服務與產品，提供從施工方案設計到項目組織的全過程鑽井服務，解決油公司所遇到的定向鑽井、鑽井評價、鑽井提速、提高鑽遇率以及一體化鑽井等問題。本集團是中國領先的鑽井技術服務提供商。

一體化服務模塊

通過油藏地質評價，地質和工程一體化方案設計，實施項目組織、效果經濟評價技術；提供集成油氣田開發優勢工程技術的一體化管理服務，即從方案設計、資源組織到項目實施，提供地質、油藏、工程一體化的一站式總包服務。

公司介紹

一體化鑽井服務

通過一體化鑽井工程新技術、固井新技術、特殊工具等服務，提供從方案設計、配套工具、生產工藝及相關設備的綜合性技術服務；集成鑽井單項優勢技術，提供一體化鑽井完井技術服務。

定向鑽井

在工程師的操作下，使鑽具組合沿着預先設計軌跡鑽成井筒，使其進入儲層的最佳位置，以提高油氣採收率的服務。本集團是中國領先的定向鑽井服務提供商；服務內容包括定向鑽井技術、側鑽技術和導向鑽井技術。

鑽井液及完井液服務

擁有油基泥漿、高性能水基泥漿體系，致力於解決各大油田井下複雜問題，縮短鑽井週期，達到鑽井提速目的。本集團具備資深鑽井液技術專家團隊，建有油基泥漿站和一流設備的研發中心及泥漿材料廠。提供集鑽井液技術現場服務、鑽井液技術的研發、科研課題的攻關及銷售於一體的專業化服務。

鑽井工具租賃及技術服務

提供鑽具工具租賃、修復與防磨、管材加工製造及倉儲技術服務。

鑽機服務

利用鑽機完成鑽井相關業務的服務，包括利用自有鑽機提供服務和管理合作夥伴的鑽機。

油田環保技術

引進先進技術、整合國內外資源，進行油基泥漿鑽屑處理服務、壓裂返排液處理服務等油氣田勘探開發全過程的廢棄物污染處理業務。

石油生產設施檢測及評價技術

擁有儀器「檢測與校準國家實驗室(CNAS)」資質，獲得中國無損檢測協會和美國無損檢測資質，採用國際標準對石油生產設施、儀器和儀表等開展現場檢測服務，服務行業涵蓋石油化工、製藥、機械製造和電子行業。公司還擁有氣密封檢測技術，注重對天然氣井中油套管絲扣連接密封性進行井口在線檢測，解決了氣密封扣洩露的難題。對保障高壓井、高含硫井和重點天然氣井的生產安全具有重要的意義。



完井技術服務集群

為油公司提供固完井、生產完井的集成方案設計、設備、工具、材料等優勢技術的一體化完井增產服務。本集團是中國領先的完井技術服務與工具提供商，為油公司解決完井階段各項技術難題提供技術服務與工具，針對不同的地層和儲層，設計完井方案與工藝，下入各類完井工具，完成井筒和採油需要的準備工作。服務內容包括完井集成、篩管完井、礫石充填完井以及採油工具等服務和產品。

一體化完井服務

針對低滲裂縫氣藏、頁岩氣藏等，提供完井工藝設計和施工組織服務；提供從油藏地質分析諮詢、完井方案設計、完井工具、液體材料施工的一體化服務；提供增產措施監測服務。

完井工具服務

提供一系列的固完井工具和生產完井工具服務，解決裸眼完井和套管完井中的各種技術難題，同時擁有自主化工具生產能力。

防砂控水工藝及技術服務

提供最全篩管完井及工具產品，提供篩管完井、防砂和控水的綜合工程設計，提供以封隔高壓充填為核心的防砂完井技術，提供AICD控水配套技術服務。本集團的篩管完井工具包括複合篩管、沖縫篩管、防砂篩管、充填篩管、繞絲篩管、割縫篩管以及新型控水篩管，以及壓裂充填完井服務與工具、循環充填完井服務與工具等。

壓裂酸化及化學材料技術

注重酸化壓裂增產技術發展，提供從增產技術評價與設計、井下化學材料到設備施工的一體化資源整合，實現一體化增產技術；提供酸化、壓裂、壓井、採油（堵水調剖）等井下作業化學材料的產品研發、生產、銷售與技術服務。

壓裂泵送施工服務

依托壓裂泵送設備的水馬力服務能力及相關作業能力，幫助客戶完成不同規模的壓裂泵送設計與施工的服務。有助擴大油氣藏的滲透率，提升產能，已經成為開發非常規油氣藏的必備手段。

公司介紹

連續油管服務

連續油管是卷繞在滾筒上拉直後可連續下入或起出油氣井的一整根無螺紋連接的油管；本公司業務注重設備與各種工具結合形成不同工藝技術，提供低滲透井的增產作業、超複雜井的特殊作業、常規井的常規作業等，如提供連續油管拖動壓裂和橋塞分段壓裂技術、水平井酸化技術，以及水平井電纜測試、側鑽和鑽磨打撈等修井技術。

採油技術服務集群

在完井階段和採油階段為油公司提供工程技術服務與產品，結合油氣藏地質需求，從生產運行管理、地面過程服務等多角度實現經濟化採油。

採油運行管理服務

本集團為客戶提供一體化的油田運營管理服務，同時，提供對油田地面井站生產運行管理的服務，包括電力工程建設、運行、檢維修，人工舉升技術設計、管理、優化作業支持及注水、調剖，地面設備設施維修維護等。

採油生產作業服務

提供開展油水氣井常規、大修作業，側鑽，打撈，試油完井一體化作業及日常維護作業服務。

油套管技術及防腐服務

以特殊扣螺紋為核心的特色油套管技術服務；國內外知名的石油專用管供貨商。

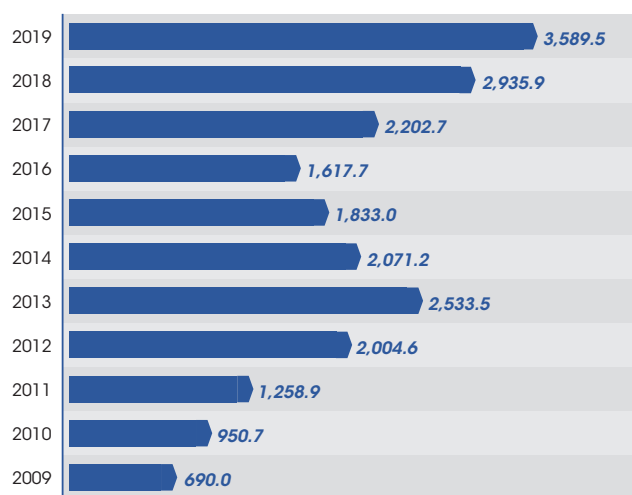
財務概覽



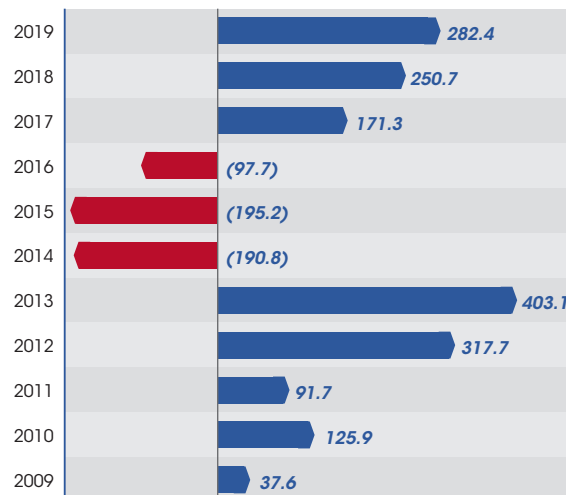
簡明合併損益表

人民幣千元	截至十二月三十一日止年度				二零一九年
	二零一五年	二零一六年	二零一七年	二零一八年	
收入	1,833,006	1,617,675	2,202,702	2,935,888	3,589,497
其他收益(淨額)	20,689	68,967	9,674	11,932	176
經營成本	(1,761,221)	(1,543,446)	(1,738,682)	(2,303,557)	(2,870,091)
經營利潤	92,474	143,196	473,694	644,263	719,582
財務費用，淨額	(254,770)	(173,379)	(267,872)	(297,454)	(295,133)
除所得稅前利潤／(虧損)	(163,338)	(30,591)	204,921	347,164	425,211
本年度利潤／(虧損)	(195,248)	(97,672)	171,274	250,721	282,420
以下各項應佔利潤／(虧損)：					
本公司權益持有人	(194,731)	(160,450)	54,495	222,423	268,583
非控股權益	(517)	62,778	116,779	28,298	13,837
股息	-	-	-	30,107	-
本年歸屬於本公司權益持有人的 每股盈利／(虧損) (以每股人民幣表示)					
基本	(0.0878)	(0.0720)	0.0206	0.0792	0.0894
攤薄	(0.0878)	(0.0720)	0.0205	0.0783	0.0889

財務概覽



收入 (人民幣百萬元)



本年度(虧損)/利潤 (人民幣百萬元)

簡明合併財務狀況表

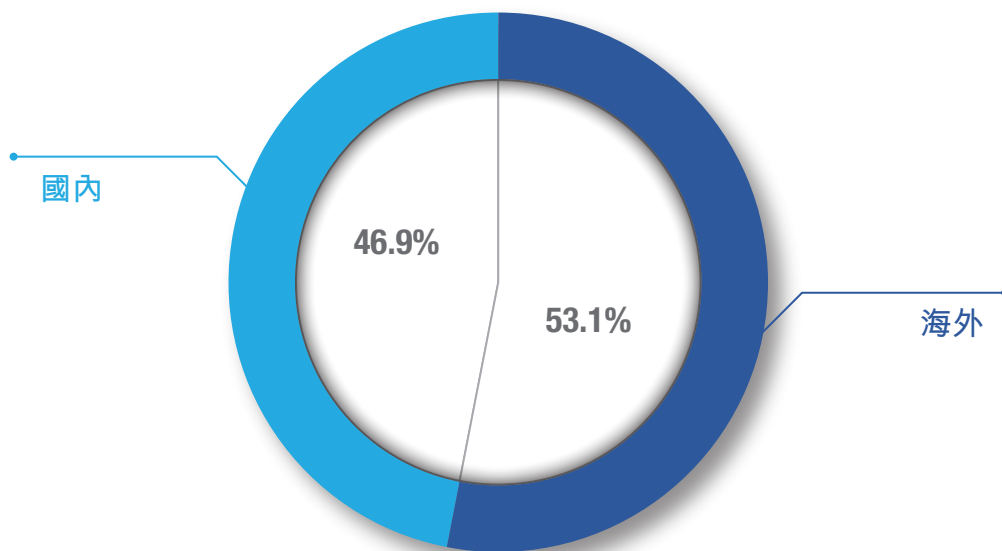
人民幣千元	於十二月三十一日				二零一九年
	二零一五年	二零一六年	二零一七年	二零一八年	
資產					
非流動資產	3,063,576	3,004,012	3,367,768	3,002,465	3,025,898
流動資產	3,119,584	3,657,269	4,379,707	4,244,136	6,480,914
資產總計	6,183,160	6,661,281	7,747,475	7,246,601	9,506,812
權益總計	1,959,612	1,976,897	2,946,992	2,694,562	2,957,663
負債					
非流動負債	1,589,010	2,504,217	1,932,702	2,305,184	2,310,327
流動負債	2,634,538	2,180,167	2,867,781	2,246,855	4,238,822
負債總計	4,223,548	4,684,384	4,800,483	4,552,039	6,549,149
權益及負債總計	6,183,160	6,661,281	7,747,475	7,246,601	9,506,812
流動資產淨值	485,046	1,477,102	1,511,926	1,997,281	2,242,092
資產總額減流動負債	3,548,622	4,481,114	4,879,694	4,999,746	5,267,990

財務摘要

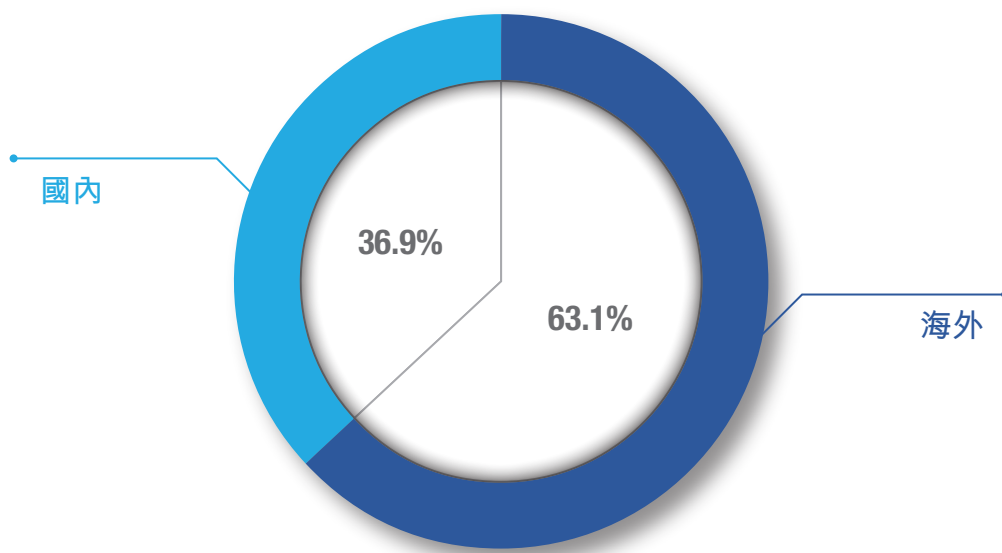


收入按地區劃分

2019

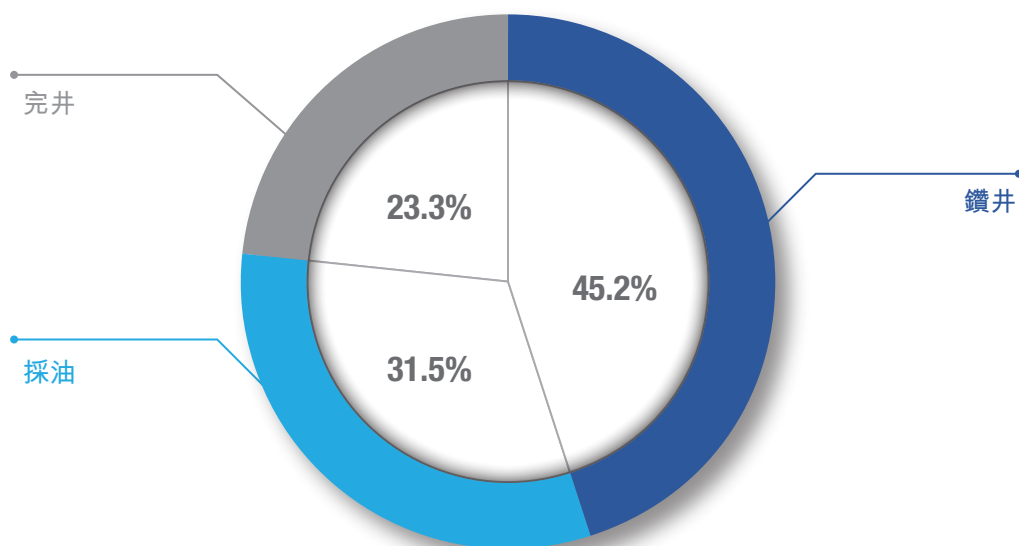


2018

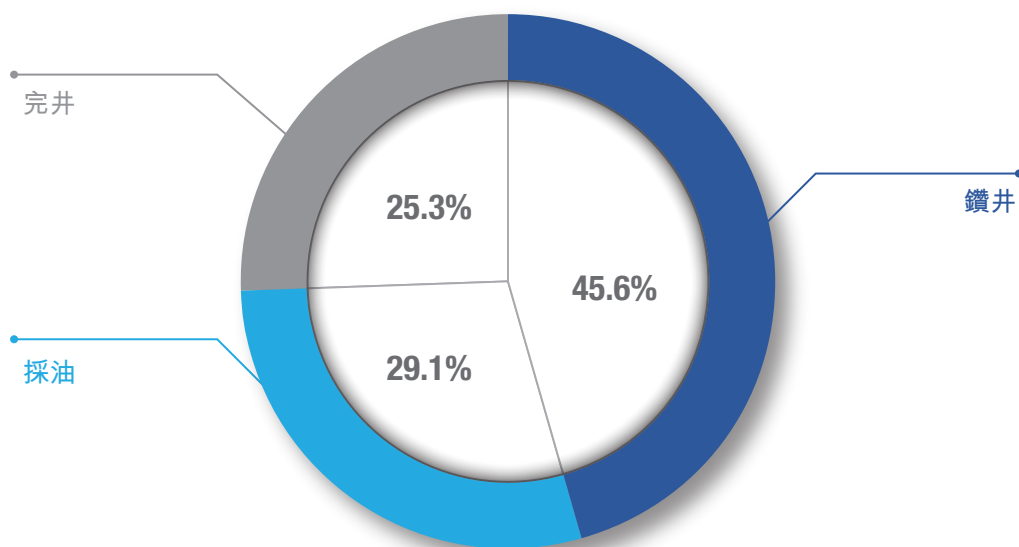


收入按產業集群劃分

2019



2018





羅林
主席

尊敬的股東：

二零一九年，本集團業務繼續保持高速增長，收入為人民幣3,589.5百萬元，較二零一八年增長約22.3%；歸屬股東的淨利潤達到人民幣268.6百萬元，較去年同期增長約20.8%；自由現金流約為人民幣2.39億元，較去年同期增長4.5倍，為本集團歷史最高水平。

年內，本集團市場結構進一步優化，核心市場持續高速發展，其中中國市場業務憑借技術和市場優勢，收入實現55.3%的高速增長，特別是在有高端技術需求的新疆天然氣市場增長迅猛；伊拉克市場，本集團的油田管理業務與技術服務相結合，牢牢佔據重點市場；在其他新興市場，本集團成功複製伊拉克油田管理業務模式，中標乍得油田管理項目，全面管理該油田的生產運營。本集團的業務質量也得到進一步提升，本集團繼續全面推進以「現金流」和「淨資產回報率」為核心的「輕資產」戰略，通過本集團的技術優勢及技術影響力，整合市場資源拓展市場，提升業務回報，年內除本集團的兩大業務板塊油田技術服務和油田管理服務快速發展外，兩個優質單項服務－檢測技術服務及資產租賃業務也呈現了亮眼的發展；財務管理方面，本集團對現有債務進行主動管理，提前一年啟動了對將於二零二零年十二月到期的美元債券的再融資，於

董事會主席報告

二零一九年末成功完成了全新的三年期、票息7.5%的三億美元債券的上市發行。此舉不僅提前消除了二零二零年債券到期償還可能帶來的流動性風險，還大幅降低了新債券票息，讓本集團以更低的財務成本及充足的流動性更為主動的應對行業變化。企業治理方面，本集團致力於打造員工參與持股的新型治理模式，作為員工持股計劃的一部分，本集團於年底推出了限制性股票激勵計劃，公司將從二級市場回購股票以激勵核心員工，鼓勵員工積極貢獻、與公司長期共同發展，實現員工、公司、投資者共贏的最終目標。

展望

二零二零年伊始，新型冠狀病毒肺炎的爆發給全球經濟增長帶來了巨大的挑戰，同時，全球油價於三月出現暴跌，主要產油國圍繞產量目標不能達成一致目標，令油價出現劇烈震蕩，全球油氣行業在二零二零年的發展面臨巨大的不確定性。對此，本集團將以積極的態度面對市場挑戰，推進集團自身的持續變革，在低潮中積極尋找發展機遇，持續穿越行業周期。

市場方面，本集團將繼續堅持「全球化」的發展，二零二零年，於中國市場，天然氣開發依然是油公司的發展重點，受低油價影響小。本集團在中國約80%的業務為天然氣業務，將繼續發揮技術優勢，深耕天然氣市場。海外，我們將繼續保持輕資產的優質業務的穩定發展。本集團的油田管理業務來自客戶運營維護支出，在低油價環境中仍可保持穩定，同時，保持產量的穩定是新興市場的國家戰略，本集團將積極複製油田管理模式，爭取來自油公司運營維護開支的項目。

業務上，我們將繼續推行「全方位」服務，全方位體現在我們的兩大業務板塊－油田管理服務、工程技術服務結合我們的兩個優質單項服務－檢測服務和資產租賃服務。我們將在這些業務類型下，為客戶提供全過程、全配套、一體化的服務，滿足客戶的多種服務需求。

經營戰略上，推行「平台化」經營，我們將繼續堅持以健康的現金流為核心目標，聚焦淨資產回報率。在這個模式下，集團積極推行「現金經營」，即關注長期自由現金流，以現金流為先，控制債務，保持長期充足的流動性；「利潤經營」，實現合理業務結構下的收入增長，持續優化成本費用結構，改進固定及變動成本比例；「資產經營」，持續堅持輕資產經營模式，充分調動外部優質資源，持續提高資產效率，快速周轉，提高運營資本效率；實行「強激勵」，提高員工經營意識，促進創造、創新、創意，實現多方共贏，共同經營，我們與中國及國際一流的技術公司開放性合作，與合作夥伴共同發展。



技術方面，我們推進「精準工程技術服務」，結合安東的油藏地質力量與工程服務，讓工程手段能夠更準確地命中目標，為客戶創造價值，幫助客戶實現油藏資源開發的效益最大化。

管理上，集團積極推動「數字化轉型」，打造全面的信息化、數字化管理體系，全面推動數字化業務。在此體系下，本集團將全力推進管理數字化、產品數字化、知識管理數字化、作業數字化，推行「去中心化」管理模式，提升管理活力，降低管理成本。

ESG (環境、社會及治理) 方面，本集團秉承「成為人與環境高效、和諧發展的典範」的企業願景，打造員工持股的先進治理結構，通過推行限制性股票激勵計劃、員工購股計劃等方式，最大化實現員工與公司利益的一致性，激勵員工積極參與公司建設、積極貢獻，打造「共同家園」，與公司長期共同發展。同時本集團將持續對標全球最優秀的公司，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，實現長期和諧發展。

本集團相信，憑借本集團的良好的業務模式、精準的技術服務以及持續變革、越來越精簡高效的管理，在二零二零年充滿挑戰的市場環境下，仍能發現新機遇，持續穿越、成長，繼續實現現金流的核心經營指標。

致謝

二零一九年為集團成立20周年，本集團自1999年在新疆塔里木盆地創立以來，憑借持續保持的創業者激情、艱苦奮鬥的企業文化以及持之以恆的專注，從一個區域性的創業公司發展為中國最大的獨立油田服務公司，到今日成為了在全球新興市場非常具有競爭力的一體化油田技術公司。本集團也於2019年，榮獲「北京影響力」組委會頒發的「最具影響力十大企業」。

本人謹代表董事會向所有客戶、員工、合作夥伴及股東致以衷心的感謝！有賴你們長久的信任和支持，我們方能一次次度過難關，取得新的成績。在2020年的新形勢下，本集團會繼續艱苦奮鬥，在波動中繼續進化成長，繼續向成為「全球領先的一體化油田技術服務公司」這一目標奮勇邁進。

主席
羅林

二零二零年三月二十二日

公司資料

董事會

執行董事

羅林先生
皮至峰先生
范永洪先生

非執行董事

John William CHISHOLM先生

獨立非執行董事

張永一先生
朱小平先生
WEE Yiau Hin先生

審核委員會

朱小平先生(主席)
張永一先生
WEE Yiau Hin先生

薪酬委員會

WEE Yiau Hin先生(主席)
朱小平先生
羅林先生

提名委員會

張永一先生(主席)
WEE Yiau Hin先生
羅林先生

QHSE(「質量、健康、安全、環境」)委員會

皮至峰先生(主席)
羅林先生

授權代表

羅林先生
魏偉峰博士

公司秘書

魏偉峰博士(FCIS, FCS (PE), CPA, FCCA)

公司網站

www.antonoil.com

投資者關係熱線

+86 10 57397584
電郵: ir@antonoil.com

香港主要營業地點

香港
灣仔
皇后大道東248號
陽光中心40樓

中國主要營業地點

中國北京市
朝陽區
東湖渠屏翠西路8號
郵編100102

註冊辦事處

PO Box 309, Ugland House
Grand Cayman KY1-1104
Cayman Islands

公司資料



主要股份過戶登記處

SMP Partners (Cayman) Limited
Royal Bank House
3rd Floor, 24 Shedden Road
P.O. Box 1586
Grand Cayman KY1-1110
Cayman Islands

香港股份過戶登記分處

香港中央證券登記有限公司
香港
灣仔皇后大道東183號
合和中心
17 M樓1712-1716號舖

核數師

德勤 • 關黃陳方會計師行

法律顧問

有關香港及美國法律：

盛德律師事務所

有關中國法律：

天馳君泰律師事務所

有關開曼群島法律：

Maples and Calder

主要往來銀行

上海浦東發展銀行
招商銀行
北京銀行
興業銀行

於香港聯合交易所有限公司主板的股份代號

3337

上市日期

二零零七年十二月十四日

管理層討論與分析

業務回顧

二零一九年，國際原油市場整體呈現較大波動，但本集團主要業務所在的兩大市場－伊拉克市場及中國市場對油價波動的敏感度低，年內油氣開發活動持續活躍。伊拉克市場，政府積極推進油氣開發產能建設，帶來大量新的市場機遇，而本集團對伊拉克第三大油田的一體化管理項目已經成功運行一年半的時間，憑藉優質的管理服務，獲得客戶的高度好評及大力支持，市場前景廣闊；中國市場，三大油公司積極響應國家號召，大幅增加中國市場的油氣勘探開發投資，全力提升國內主要油氣區塊的資源開發力度，尤其是大力推進位於西北的新疆天然氣開發及西南的四川頁岩氣開發項目，以提升油氣的自主供應，降低進口依存，保障國家能源安全。受益於此國家開發政策，期內，本集團於國內市場，尤其是新疆天然氣市場的新增訂單及收入均大幅增長，而於西南市場，本集團充分利用技術實力及品牌影響力，通過打造「設備聯盟」的合作方式，在不投入新的資本開支的情況下，一體化鑽井項目市場份額居於民營服務公司之首。其他海外市場，本集團年內於非洲乍得市場獲得新的突破，除持續中標傳統服務項目外，成功複製伊拉克大型油田管理服務項目模式，中標新客戶一體化油田管理項目，證明了本集團在一體化油田管理項目上的強大綜合實力，進一步推進本集團輕資產的一體化油田管理業務模式在全球市場的推廣。

在面臨廣闊的市場機遇的情況下，本集團持續堅持以「現金流及淨資產回報率」為核心的經營目標、實現高質量增長的經營理念，主動挑選優質項目，嚴抓從訂單、採購、作業、到回款的全過程管理，同時繼續嚴控資本支出。年內，本集團的核心經營理念的執行實現巨大的成功，業績指標實現新的突破。除了收入利潤的增長外，本集團的核心經營指標「現金流」強勁增長，大幅超出本集團經營預算，在上半年就已實現正的自由現金流，全年則較二零一八年大幅增長450.7%，達人民幣238.8百萬元，為本集團史上最高。

財務管理方面，本集團與國內商業銀行簽署了戰略合作協議，雙方將結合自身優勢，在授信、結算及供應鏈融資方面開展深入合作。此外，本集團對現有債務進行主動管理，提前一年啟動了對將於二零二零年十二月五日到期的美元債券的再融資，於二零一九年十二月二日成功完成了全新的三年期，將於二零二二年到期的三億美元債券的上市發行，票面利率為7.50%。此舉不僅提前消除了二零二零年債券到期償還可能帶來的流動性風險，並且大幅降低了新債券票息，未來可大幅節省財務費用。債券發行成功後，本集團進一步主動管理財務成本，調動等值人民幣328.0百萬資金提前償付境內的部分短期借款，同時保留該等借款償還後恢復的未動用授信額度，以便在所需之時可隨時提款。截止二零一九年十二月三十一日，本集團在手現金充裕，為人民幣2,422.9百萬元。



業績表現

二零一九年，本集團總收入為人民幣3,589.5百萬元，較二零一八年全年增加人民幣653.6百萬元，增幅為22.3%。本集團的經營利潤為人民幣719.6百萬元，較二零一八年同期的人民幣644.3百萬元增加人民幣75.3百萬元，增幅為11.7%。淨利潤為人民幣282.4百萬元，較二零一八年同期的人民幣250.7百萬元增加人民幣31.7百萬元，增幅為12.6%。本公司權益持有人應佔利潤為人民幣268.6百萬元，較二零一八年同期的人民幣222.4百萬元增加人民幣46.2百萬元，增幅為20.8%。歸屬本公司權益持有人的淨利率為7.5%，較二零一八年同期的7.6%下降0.1個百分點。

二零一九年，本集團應收貿易款項平均周轉天數為196天，與去年同期相比下降24天；存貨平均周轉天數120天，與去年同期相比減少16天；應付賬款平均周轉天數80天，比去年同期下降21天。經營性現金流為人民幣610.3百萬元，較去年同期的人民幣420.0百萬元大幅上升人民幣190.3百萬元。

地域市場分析

二零一九年，海外市場收入為人民幣1,906.1百萬元，較二零一八年的人民幣1,852.2百萬元增加人民幣53.9百萬元，增幅為2.9%，海外市場佔集團總體收入比例為53.1%。海外市場中，伊拉克市場收入為人民幣1,419.8百萬元，較二零一八年的人民幣1,170.6百萬元增加人民幣249.2百萬元，增幅為21.3%，佔集團整體收入39.6%；其他海外市場收入為人民幣486.3百萬元，較二零一八年的人民幣681.6百萬元降低人民幣195.3百萬元，降幅為28.7%，佔集團整體收入13.5%。國內市場收入為人民幣1,683.4百萬元，較二零一八年的人民幣1,083.7百萬元增加人民幣599.7百萬元，增幅為55.3%，佔集團總收入比例為46.9%；

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	
	二零一九年 (人民幣百萬元)	二零一八年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	截至十二月三十一日 止十二個月 二零一九年	二零一八年
海外市場	1,906.1	1,852.2	2.9%	53.1%	63.1%
中國市場	1,683.4	1,083.7	55.3%	46.9%	36.9%
合計	3,589.5	2,935.9	22.3%	100.0%	100.0%

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	
	二零一九年 (人民幣百萬元)	二零一八年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	截至十二月三十一日 止十二個月 二零一九年	二零一八年
伊拉克市場	1,419.8	1,170.6	21.3%	39.6%	39.9%
其他海外市場	486.3	681.6	-28.7%	13.5%	23.2%
合計	1,906.1	1,852.2	2.9%	53.1%	63.1%

海外市場

二零一九年，本集團海外市場主抓伊拉克市場油田管理項目的高質運營和其他新項目的開關，以及重點開發更優質的海外新興市場。而對於此前其他海外市場中部分市場客戶由於流動性緊張所導致回款週期變長的項目，本集團基於「現金流」為核心的經營管理理念，主動放棄／暫停了相關項目，導致來自其他海外市場的總體收入減少。在主動管理該等市場項目同時，本集團在高附加值的非洲乍得市場取得重要突破，不僅持續中標傳統服務項目，還成功複製了伊拉克的大型一體化油田管理項目模式，中標新客戶的一體化油田管理服務項目。整體來看，本集團海外重點推進的市場實現健康增長與突破，全年收入較去年同期增長2.9%。

海外重點市場 – 伊拉克市場

截止二零一九年十二月三十一日，本集團於伊拉克的大型一體化油田管理項目順利運行一年半時間，憑藉高標準、高質量的管理，幫助客戶提升了油田運營效率，受到客戶高度好評與支持。在七月組織的油田一周年慶典活動中，董事會主席與客戶就油田的長期運作規劃進行了深入探討，該油田的服務範圍有望進一步擴展，本集團將繼續保持優質服務，幫助客戶實現資源的高效高質開發。該合同為2+1（服務自正式啟動起，固定期限2年，雙方視項目情況，通過書面約定，選擇增加1年服務期）的服務模式，合同約定的2年固定期限將於二零二零年七月一日屆滿，由於本集團的卓越表現以及為客戶創造的不可替代的價值，因此客戶已提前向本集團發出書面確認，確認合同自二零二零年七月一日屆滿後將自動續期一年。本集團有信心持續為客戶創造價值，長期管理該項目。



其他項目上，本集團於其他油田的傳統優勢項目，如鑽井總包、定向鑽井、連續油管等項目平穩執行並持續獲得新的工作量。四季度，本集團於哈法亞油田成功實施低模量碳酸岩分段加砂壓裂先導性試驗，壓後日產量達到同區塊直井產量的5-10倍，為充分動用該油田該類低效儲層的開發提供了一種高效解決手段，未來有望進一步在伊拉克市場大範圍推廣。本集團於伊拉克南部油田的大型修完井總包項目由於客戶的開發方案及工藝調整，合同執行將超出原有合同期限，本集團已於第四季度根據合同執行情況及後續工作量進行合同續簽及相應訂單調整，該項目將於二零二零年繼續執行。

二零一九年，本公司於伊拉克市場合計獲得新增訂單約人民幣2,137.2百萬元，較去年同期的人民幣1,740.5百萬元增加約22.8%；錄得收入約人民幣1,419.8百萬元，較去年同期的人民幣1,170.6百萬元增長約21.3%。

其他海外市場 – 全球新興市場

二零一九年，在全面圍繞「現金流及淨資產回報率」為核心增長目標的經營理念下，本集團於全球新興市場採用主動的項目質量管理及在充分保障風險的前提下謹慎進行市場拓展。年內，該區域的不同市場有降有升。針對埃塞俄比亞、哈薩克斯坦等區域市場，由於部分項目的現金流無法達到集團的管理要求，本集團進行了主動的放棄或項目暫停，該等市場收入減少。而針對優質的非洲乍得市場，本集團持續獲得優質的輕資產服務項目訂單，且於年內中標了一體化油田管理服務項目。該項目為伊拉克大型一體化油田管理服務項目模式的成功複製，證明了本集團於全球新興市場推進該類型油田管理服務項目的強大實力及廣闊市場前景。該項目已於二零二零年二月完成CPF火炬成功點火，正式進入投產試運行。

年內，本集團其他海外市場合計獲得新增訂單約人民幣955.2百萬元，較去年同期的人民幣866.5百萬元增長約10.2%；錄得收入約人民幣486.3百萬元，較去年同期的人民幣681.6百萬元下降約28.7%。

中國市場

二零一九年，三大油公司全力響應政府號召，制定「七年行動計劃」，全力以赴提升國內油氣勘探開發力度，保障國家能源安全。受益於中國市場的火熱開發，尤其是西北新疆市場及西南四川頁岩氣市場的開發全面加速，本集團中國市場業務實現快速增長。





年內，憑藉本集團先進的高端油基泥漿、鑽井提速、連續油管等優勢技術，本集團於西北新疆市場的業務快速增長，連續斬獲優質項目訂單，新增訂單較二零一八年大幅增長。西南頁岩氣市場，本集團作為能夠承接客戶一體化總包鑽井服務項目的僅有的兩家民營服務公司之一，憑藉在國內非常規資源開發項目的技術領先優勢和品牌影響力，採用「設備聯盟」戰略，充分調動行業內的設備資源，在客戶於年內組織的鑽井資質招標中，本集團憑藉調動的行業資源，中標14支隊伍，隊伍數量為民營油服公司之首。面對旺盛的市場需求，本集團堅持全面以「現金流」為主的全面管控，以保證高質量的增長。二零一九年全年，本公司於中國市場獲得新增訂單約人民幣2,763.0百萬元，較去年同期的人民幣1,448.2百萬元，增長約90.8%，訂單質量較二零一八年實現大幅提升；二零一九年全年錄得收入約人民幣1,683.4百萬元，較去年同期的人民幣1,083.7百萬元大幅增長約55.3%。

產業分析

二零一九年，上游資本投入加大，勘探開發活躍，本集團的鑽井業務繼續保持高速增長。報告期內，本集團鑽井技術服務集群收入為人民幣1,624.2百萬元，較二零一八年全年增長約21.2%，佔本集團二零一九年全年收入的45.2%；本集團完井業務亦穩定增長，二零一九年，完井技術服務集群收入為人民幣836.0百萬元，較二零一八年全年增長約12.7%，佔本集團整體收入的23.3%；採油業務方面，本集團於伊拉克市場的大型油田一體化管理項目平穩運行，採油技術服務集群全年收入為人民幣1,129.3百萬元，較二零一八年增長約32.2%，佔本集團整體收入31.5%。

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	
	二零一九年 (人民幣百萬元)	二零一八年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	截至十二月三十一日 止十二個月 二零一九年	二零一八年
鑽井技術集群	1,624.2	1,339.9	21.2%	45.2%	45.6%
完井技術集群	836.0	741.8	12.7%	23.3%	25.3%
採油服務集群	1,129.3	854.2	32.2%	31.5%	29.1%
合計	3,589.5	2,935.9	22.3%	100.0%	100.0%

鑽井技術集群

二零一九年，本集團鑽井技術集群收入為人民幣1,624.2百萬元，較二零一八年收入人民幣1,339.9百萬元增長21.2%。本集群收入的增長主要由於客戶用於新建產能的資本開支上升，針對新井開發的投入大幅增長。

鑽井技術服務集群各主要產品線業務分析：

- 1) 一體化鑽井服務：年內，本集團一體化鑽井項目主要於伊拉克市場及中國西南頁岩氣市場積極開展，但集團基於對「現金流」的主動管理，主動暫停了項目現金流無法達到管理要求的哈薩克斯坦相關項目，報告期內，一體化鑽井服務收入為人民幣367.7百萬元，較二零一八年收入人民幣428.0百萬元下降約14.1%。
- 2) 定向鑽井服務：本集團定向鑽井服務在伊拉克及中國西北新疆、西南頁岩氣等多個市場高質開展，受本集團對其他海外市場部分項目暫停的影響，報告期內，定向鑽井服務錄得收入人民幣186.3百萬元，較去年同期的人民幣205.4百萬元下降約9.3%。
- 3) 鑽井液服務：本集團的油基泥漿與高性能水基泥漿為本集團在國內西北新疆市場的傳統優勢服務，年內西北新疆市場加快開發力度，該產品線業務量大幅上升。二零一九年，本集團鑽井液服務錄得收入人民幣200.1百萬元，較去年同期的人民幣136.5百萬元大幅增長46.6%。
- 4) 鑽機服務：海外，伊拉克市場，巴基斯坦市場等鑽井作業項目施工平穩運行；中國市場鄂爾多斯等市場鑽井業務量進一步增加。報告期內，鑽機服務錄得收入人民幣366.6百萬元，較去年同期的人民幣303.8百萬元上升20.7%。
- 5) 油田環保技術：二零一九年，油田環保技術錄得收入人民幣16.8百萬元，較去年同期的人民幣36.4百萬元下降53.8%。
- 6) 鑽具租賃及服務：隨著整體鑽井業務量的增加，客戶對鑽具保持旺盛的需求，推動鑽具租賃及服務業務的大幅增長。報告期內，該產品線錄得收入人民幣305.6百萬元，較二零一八年的人民幣118.4百萬元大幅上升158.1%。
- 7) 石油生產設施檢測及評價技術：二零一九年，該產品線業務需求進一步擴大。報告期內，檢測技術及評價服務錄得收入人民幣169.9百萬元，較去年同期的人民幣108.6百萬元大幅上升56.4%。



鑽井技術集群的EBITDA從去年同期的人民幣624.9百萬元上升至二零一九年的人民幣684.5百萬元，增幅為9.5%。二零一九年，EBITDA率為42.1%，較去年同期的46.6%下降了4.5個百分點，主要由於本集團基於對現金流為核心的經營政策，在業務量大幅上升的同時控制資本支出，對於項目所需的鑽機等大型設備，本集團通過與第三方合作的方式為客戶提供相關服務，雖然分享了利潤，但是使得本集團獲得了更好的現金流與更高的回報率。

完井技術服務集群

二零一九年，本集團的完井業務穩定增長。報告期內，完井技術集群收入為人民幣836.0百萬元，較去年的人民幣741.8百萬元增長12.7%。

完井技術集群各主要產品線業務分析：

- 1) 完井集成服務：報告期內，完井集成服務產品線保持穩定施工，工作量與同期相比基本持平。二零一九年，完井集成服務錄得收入人民幣200.4百萬元，較去年同期的人民幣216.5百萬元下降約7.4%。
- 2) 壓裂泵送服務：本年度，本集團主要在西南頁岩氣市場及鄂爾多斯市場為客戶提供壓裂增產配套的壓裂泵送服務。受益於國內產能建設的全面加速，報告期內，壓裂泵送服務錄得收入人民幣274.0百萬元，較去年同期的人民幣172.6百萬元大幅增長58.7%。
- 3) 連續油管服務：本年度，本集團繼續在海外伊拉克市場、國內西北新疆及西南頁岩氣市場為客戶提供高質量的連續油管服務，受其他海外市場項目減少影響，二零一九年，該產品線錄得收入人民幣200.8百萬元，較去年同期的人民幣234.7百萬元下降14.4%。
- 4) 壓裂酸化及化學材料技術：二零一九年，本集團低模量碳酸岩分段加砂壓裂技術於伊拉克哈法亞油田獲得成功試驗，未來有望在伊拉克全市場進一步推廣，國內市場作業量穩定。報告期內，該服務錄得收入人民幣47.5百萬元，較去年同期的人民幣44.2百萬元上升7.5%；
- 5) 礫石充填服務：該產品線在二零一九年錄得收入人民幣112.6百萬元，較去年同期的人民幣73.8百萬元大幅上升52.6%。

完井技術集群的EBITDA從去年同期的人民幣329.3百萬元上升到二零一九年的人民幣352.2百萬元，增幅為7.0%。二零一九年，EBITDA率為42.1%，較去年同期的44.4%下降了2.3個百分點，主要由於基於對現金流的考量，本集團減少了部分利潤率較高但現金流較差的海外新興市場項目，而大幅增長的國內市場壓裂泵送項目利潤率相對較低。

採油技術服務集群

二零一九年，採油技術服務集群收入為人民幣1,129.3百萬元，較去年同期的人民幣854.2百萬元上升32.2%。本集團於伊拉克市場接管的馬基努油田在年內保持高質運行。此外，本集團於非洲乍得市場斬獲一體化油田管理服務的新訂單，於二零二零年二月已成功投產試運行，未來將為採油技術服務集群貢獻穩定的增長。

採油技術集群各產品線業務分析：

- 1) 採油運行管理服務：二零一九年，本集團承接的伊拉克南部大型油田－馬基努油田的一體化油田管理服務項目保持平穩運行。自二零一八年七月一日正式接管油田，本集團已保障該油田的平穩運行超過一年半時間，油田各項作業有序開展，產能逐步提升，本集團亦獲得客戶高度讚譽；此外，本集團成功中標非洲乍得市場的油田管理項目。報告期內，採油運行管理服務錄得收入為人民幣788.5百萬元，較去年同期的人民幣605.1百萬元上升30.3%；
- 2) 採油生產作業服務：報告期內，受部分區域市場客戶施工計劃調整影響，採油生產作業服務錄得收入為人民幣283.2百萬元，較去年同期的人民幣214.8百萬元上升31.8%；
- 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57.6百萬元，較去年同期的人民幣34.3百萬元大幅上升67.9%；

採油技術服務集群的EBITDA從去年同期的人民幣360.8百萬元增至二零一九年的人民幣468.7百萬元，增幅為29.9%。二零一九年採油技術服務集群的EBITDA率為41.5%，較去年的42.2%下滑0.7個百分點。採油技術服務集群EBITDA下滑主要由於年內來自大型油田管理項目的收入貢獻增加，該等項目業務利潤率相較此前的服務項目略低，但此類項目為「輕資產」管理項目，本集團無需投入資本開支，且項目為穩定的正的自由現金流，為本集團集團貢獻了更好的項目回報及現金流入。

戰略資源配套

二零一九年，雖本集團整體業務量大幅上升，本集團仍繼續嚴格按照「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，非必要的投資通過租賃或調配合作夥伴資源來解決。全年資本開支淨額遠低於本集團所設預算值，為人民幣101.9百萬元，較二零一八年的人民幣98.2百萬元增加3.8%。



投資配套建設

二零一九年，本集團在市場大幅增長的同時繼續嚴控投資，年內投資主要為在執行項目的設備補充配套。

科研配套

二零一九年，本集團重點結合客戶增產降本의 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。二零一九年，本集團研發投入人民幣51.7百萬元，較去年的人民幣28.0百萬元上升84.6%。主要科研項目包括：

- 高端生產完井配套工具研發與應用
- 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
- 鑽井提速技術研發
- 新型破乳劑研發

人力資源配套

二零一九年，本集團繼續圍繞戰略發展目標，推進人才的全方位建設；同時進一步改進激勵機制，推出限制性股票激勵計劃，將員工利益與股東利益結合，鼓勵員工為集團業務增長創造價值。二零一九年人力資源主要發展：

- 二零一九年，本集團繼續促進人才的國際化、專業化、信息化升級，同時繼續推行項目制僱員政策保障項目的高效運行，並充分發揮人才效率。二零一九年，本集團員工人數較去年同期增加286人。截止二零一九年十二月三十一日，本集團員工人數為4,326人，其中海外員工2,179人，海外僱員佔集團的總人數50.4%。

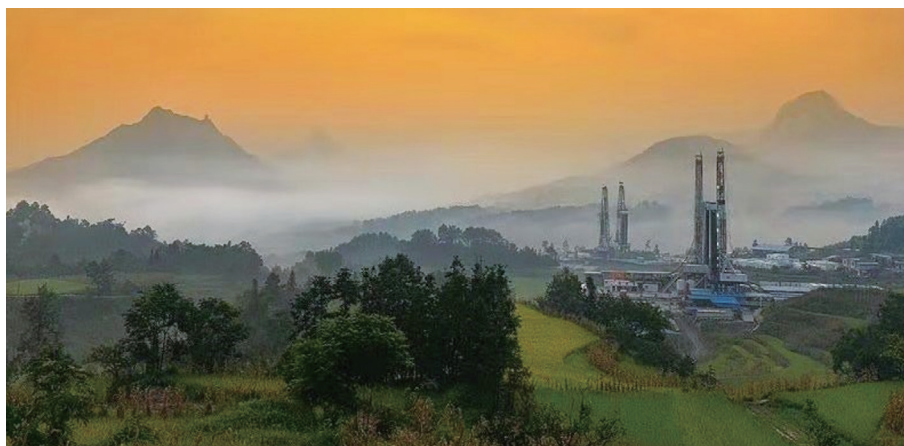
管理層討論與分析

- 推出限制性股票激勵計劃。本集團於二零一九年十二月三十日通過董事會決議，採納限制性股票激勵計劃，此次採納的計劃為本公司多種員工持股計劃中的一類，本公司的員工持股計劃包含過去已經採納的購股權計劃，此次採納的限制性股票激勵計劃，以及員工自主投資購買公司股票計劃等。本公司建立多種員工持股計劃的目的旨在(i)通過員工持股建立合夥人機制，鼓勵員工共同參與公司經營管理，從而優化公司治理結構，打造新型的合夥人平台；(ii)將員工利益和股東利益結合起來，形成創業和分享的文化氛圍，鼓勵員工參與建設共同家園，創造價值，分享成果，主動、積極的推動公司的成長發展，實現公司、員工、投資者共贏的最終目標。該限制性股票激勵計劃為本集團人才薪酬體系的一部分，本集團將評估當年行業及集團經營情況，每年從人事薪酬預算中撥付相關金額，以自有現金交付信託方從二級市場購買股票，再透過員工持股平台，根據員工對本公司業務發展及業績增長的貢獻相應發放給員工。按照市場通行規則，該計劃將設定相關的限制性要求，包括業績考核、股票禁售期以及其他要求，以體現對價值創造的獎勵、以及對員工長期持有股票的鼓勵。該計劃股份授予的限額為截止批准日期本公司已發行股份總數的10%，有效期為自批准之日起10年，將通過從二級市場購買股票的方式逐步實施。
- 推行「艱苦奮鬥」的企業文化，鼓勵全體員工不畏困難，不懼艱苦，深入一線，真抓實幹。充分發揮本集團作為中國企業在全球新興市場拓展的人才競爭力。
- 培養「學習創新」的核心價值觀，本集團鼓勵全體員工向外部學習，在技術方面、管理方面進行創新創造，營造學習創新的文化氛圍。



展望

二零二零年一月，新型冠狀病毒於全球大規模蔓延，對全球經濟增長產生了重大影響，加之三月歐佩克與俄羅斯就原油減產協議談判失敗，沙特宣佈原油大幅降價銷售及決定大規模增產，國際油價應聲暴跌，全球油氣行業面臨新一輪的嚴峻挑戰。本集團認為全球經濟衰退和油價低位運行的疊加將增大二零二零年市場的不確定性，加劇生產經營的風險。在此艱難的市場環境下，本集團將更加持續、堅定地執行以「現金流」及「ROE」為核心的經營管理理念，加快資金周轉，嚴控資本開支，採用各種措施降低成本，並大力推進信息化管理改革、提升管理效率。與此同時，推進限制性股票激勵計劃的執行，讓員工和集團及投資者利益更加一致，推進員工積極、主動的與集團共同發展，在艱難的市場環境中，繼續艱苦奮鬥，共克時艱，尋找新的突破，穿越行業低谷。



管理層討論與分析

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，幫助客戶迅速擴大產能，並與客戶保持良好溝通。本集團已提前收到客戶的書面確認，將自二零二零年七月一日合同2年固定期屆滿後自動續期一年。本集團有信心憑藉優質管理，持續為客戶創造價值，爭取為該油田提供長期、持續的管理服務。此外，本集團還將繼續大力推廣一體化油田管理服務業務，爭取實現伊拉克新的市場突破；其他海外市場，本集團將進一步控制風險，同時在確保資金安全的前提下，加強與「一帶一路」政策性金融機構的合作，尋求與更多的國際油公司和國家油公司開展合作的機會，充分利用在手油田管理項目的成功經驗，爭取更多與客戶日常運營開支相關的項目訂單，實現業務的多元化發展。中國市場，本集團將繼續全力配合客戶需求，在油氣開發市場，尤其是天然氣市場和非常規能源市場充分發揮技術優勢，提供高端優質的精準技術服務及全方位的產品與服務，幫助客戶提升產能，獲得油氣資源價值的最大化。

產品、技術與服務能力方面，本集團將全力打造以地質工程技術為中心的全方位產品及服務，為客戶提供精準的地質與工程相結合的技術服務及全方位的產品，幫助客戶實現油藏的高效開發。一邊重點發展油田管理服務、油田技術服務為兩大產業，同時積極發展規模雖小但資本回報高的檢測技術服務和資產租賃服務兩大業務。

戰略資源配套方面，以正自由現金流和高淨資產回報率為核心目標，堅決杜絕低效投資，實現資源的最優配置。技術方面，針對客戶對資源的高效開發需求，自主研發以地質技術為核心的找甜點技術，油田管理技術，並將該等技術與工程服務結合，以技術手段提高工程效率；常規設備資產方面，繼續堅持「輕資產」的運營模式，以實現更高的淨資產回報率為核心，嚴格控制資本開支，以租賃與對外合作方式解決業務對設備和資產的需求。

人力資源方面，建立合夥分享機制，採用員工持股計劃鼓勵員工全面參與公司治理，最大限度激勵員工，二零二零年計劃積極推進該計劃的施實。

財務方面，繼續以自由現金流和淨資產回報率為經營管理核心，追求長期有質量的高速增長。加強與商業銀行等金融機構的良好合作，在確保充足的流通性同時，通過業務質量、運營效率的提高，持續獲得正自由現金流。



財務回顧

收入

本集團於二零一九年的收入為人民幣3,589.5百萬元，較二零一八年同期人民幣2,935.9百萬元增加人民幣653.6百萬元，增幅為22.3%。本集團營業收入的上升主要來自中國全力推進油氣開發的市場環境下中國業務的大幅增長及伊拉克市場油田管理業務增長。

營業成本

營業成本由二零一八年的人民幣1,821.6百萬元上升至二零一九年的人民幣2,308.0百萬元，上升26.7%，主要由於收入上升所致。

其他收益

其他收益由二零一八年的人民幣11.9百萬元下降至二零一九年的人民幣0.2百萬元，下降98.3%。

金融資產減值損失

金融資產減值損失由二零一八年的人民幣75.2百萬元上升至二零一九年的人民幣87.7百萬元，上升16.6%，主要是由於增加了對其他應收款根據預期信用損失模型計提的減值撥備。

銷售費用

於二零一九年銷售費用為人民幣193.3百萬元，較二零一八年的人民幣171.2百萬元上升人民幣22.1百萬元，或12.9%，主要由於市場復甦，集團業務增長所致。

管理費用

於二零一九年管理費用為人民幣215.4百萬元，較二零一八年的人民幣197.2百萬元上升人民幣18.2百萬元，或9.2%，主要由於隨著業務的增長，本集團人工成本有所增加，但通過加大各項費用支出管控力度，使得管理費用增幅在可控範圍內。

研究開發費用

於二零一九年研究開發費用為人民幣51.7百萬元，較二零一八年的人民幣28.0百萬元上升人民幣23.7百萬元，或84.6%。

營業稅及附加費

於二零一九年營業稅及附加費為人民幣14.0百萬元，較二零一八年的人民幣10.3百萬元上升人民幣3.7百萬元，或35.9%，主要由於本集團業務增加所致。

經營利潤

基於上文所述，二零一九年的經營利潤為人民幣719.6百萬元，較二零一八年的人民幣644.3百萬元上升人民幣75.3百萬元，或11.7%。二零一九年的經營利潤率為20.0%，比二零一八年的21.9%下降1.9個百分點，主要由於本集團在「輕資產」的經營模式下，追求高現金流和高ROE項目，通過與第三方合作提供相關有重資產需求的項目服務，該等經營模式下利潤率相較此前略有降低，但受益於集團收入的大幅增長，經營利潤仍有較大幅度增長。

財務費用淨額

於二零一九年，財務費用淨額為人民幣295.1百萬元，較二零一八年的人民幣297.5百萬元下降約人民幣2.4百萬元。

所得稅費用

於二零一九年，所得稅費用為人民幣142.8百萬元，較二零一八年的人民幣96.4百萬元上升人民幣46.4百萬元，主要由於本集團經營盈利增加所致。

本年度盈利

基於上文所述，本集團二零一九年的盈利為人民幣282.4百萬元，較二零一八年盈利的人民幣250.7百萬元增加人民幣31.7百萬元，或12.6%。

本公司權益持有人應佔收益

於二零一九年，本公司權益持有人應佔本集團收益為人民幣268.6百萬元，較二零一八年增加人民幣46.2百萬元。

應收貿易賬款及應收票據

於二零一九年十二月三十一日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額為人民幣2,200.2百萬元，較二零一八年十二月三十一日增加人民幣252.2百萬元。於本年度平均應收貿易賬款周轉天數為196天，較二零一八年減少了24天，主要由於本集團加強了對現金流管理，應收貿易賬款回款增加所致。

存貨

於二零一九年十二月三十一日，本集團的存貨人民幣765.5百萬元，較二零一八年十二月三十一日下降人民幣8.9百萬元。



流動性及資本資源

於二零一九年十二月三十一日，本集團的現金和銀行存款約人民幣2,791.6百萬元（包括：受限制銀行存款、現金及現金等價物），比二零一八年十二月三十一日增長人民幣1,774.0百萬元。

本集團於二零一九年十二月三十一日尚未償還的短期借款為人民幣約497.7百萬元。中國國內銀行授予本集團信貸額度中約人民幣705.5百萬元未使用。

於二零一九年十二月三十一日，本集團的資本負債比率為67.0%，較二零一八年十二月三十一日的資本負債比率59.7%上升7.3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（如綜合資產負債表中所示）。資本總額計算是根據權益（如綜合資產負債表中所示）加借款總額。

本公司權益持有人應佔權益由二零一八年十二月三十一日人民幣2,645.9百萬元，上升至二零一九年十二月三十一日人民幣2,902.1百萬元。

重大附屬公司、聯營公司及合營企業收購及出售

截至二零一九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、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

截至二零一九年十二月三十一日十二個月，全年本集團經營活動現金流為淨流入，為人民幣610.3百萬元，較二零一八年同期多流入人民幣190.3百萬元，主要由於本集團採取了嚴格的現金流管理政策，使得應收貿易賬款回款金額增加，同時加強存貨管理，存貨周轉率提升。

資本開支及投資

本集團於二零一九年全年的淨資本開支為人民幣101.9百萬元，其中固定資產投資為人民幣64.7百萬元，無形資產投資為人民幣35.2百萬元。

合約責任

本集團的合約承諾主要包括本集團資本承諾。本集團於二零一九年十二月三十一日的資本承諾（但尚未於資產負債表作出撥備）約為人民幣71.1百萬元。

或然負債

於二零一九年十二月三十一日，本集團並無任何重大或然負債或擔保。

資產抵押

於二零一九年十二月三十一日，本集團用作銀行融資的資產抵押為賬面淨值人民幣388.1百萬元的房屋、廠房、機器及設備，賬面淨值人民幣5.7百萬元的使用權資產，賬面淨值人民幣548.4百萬元的應收貿易賬款以及賬面淨值人民幣10.3百萬元的受限制銀行存款。

賬外安排

於二零一九年十二月三十一日，本集團並無任何賬外安排。

末期股息

本公司可通過現金或公司認為適當的其他方式分配股息。宣布和支付任何股息的決定需要得到董事會的批准，由董事會進行決定。此外，財政年度的任何末期股息將由股東批准。董事會將根據公司的經營業績，現金流，財務狀況，股東權益，資本要求，一般業務條件及策略以及董事會認為相關的其他因素，不時檢討股息政策在確定是否要宣布和支付股息時。任何聲明和付款以及股息金額均受公司章程和開曼公司法的約束。除根據開曼公司法合法可供分配的可分配利潤和資金外，不得宣派任何股息。

考慮到COVID-19冠狀病毒爆發對全球經濟帶來的影響，以及近期的油價暴跌所帶來的市場不確定性風險，保持充足的流動性對集團長期發展至關重要，因此，於二零二零年三月二十二日董事會會議上，董事會不建議支付截至二零一九年十二月三十一日止年度末期股息（二零一八年：每股人民幣0.01元）。



股東週年大會

本公司股東週年大會（「股東週年大會」）將於二零二零年五月二十五日（星期一）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

本公司將由二零二零年五月二十日（星期三）起至二零二零年五月二十五日（星期一）止（包括首尾兩日）暫停辦理股份過戶登記。為符合出席二零一九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二零二零年五月十九日（星期二）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舖。

企業管治

本公司於截至二零一九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

於二零一九年十二月二日，本公司發行300百萬美元的二零二二年到期7.50厘優先票據（「票據」）。票據於聯交所上市。

除所披露者外，截至二零一九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、出售或贖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 Yiau Hin先生。審核委員會主席為朱小平先生。

董事會報告

本公司董事會欣然提呈董事會報告，連同本集團截至二零一九年十二月三十一日止年度的經審核財務報表。

主要業務

本公司的業務是投資控股。本集團提供油氣田開發的一體化技術服務。本集團的產品及服務涵蓋油氣田開發的各個階段，包括鑽井、完井和採油等。

本集團在本年度之業績表現按營運分部進行的分析載於綜合財務報表附註5。

經營業績

本集團於二零一九年的財務業績載列於本年報第67頁至156頁。

五年財務摘要

本集團的五年財務摘要載列於本年報第6頁至7頁之「財務概覽」內。

末期股息

於二零一九年三月二十二日董事會會議上，董事會不建議支付截至二零一九年十二月三十一日止年度末期股息（二零一八年：人民幣30.1百萬元）。

業務回顧

概覽

有關本集團業務的中肯審視詳列於本年報第15頁至32頁之管理層討論與分析內。該討論構成本董事會報告之一部分。

主要風險及不確定因素

本集團提供油氣田開發技術服務，主要的市場風險和不確定因素來自於石油和天然氣價格的波動與石油和天然氣開發活動的影響。本公司董事會密切關注市場狀況，並會根據市場的變化適時調整集團的市場戰略以確保本集團穩定的業務發展。

重要事項

董事會並無發現自本財政年度結束以來發生對本集團構成影響的任何重大事項。



未來發展

本集團的未來業務發展詳列於本年報第15頁至32頁之管理層討論與分析內。該討論構成本董事會報告之一部分。

主要表現指標

主要表現指標詳列於本年報第15頁至32頁之管理層討論與分析所載的財務回顧內。該討論構成本董事會報告之一部分。

環境政策及表現及遵守法律及法規

有關環境政策及表現以及遵守有關法律及法規的詳情，請參閱本集團隨後將單獨發佈的環境、社會及管治報告。有關討論屬本董事會報告的一部分。

與僱員的關係

與僱員的關係詳情，請參閱集團隨後將單獨發佈的環境、社會及管治報告。有關討論構成本董事會報告之一部分。

與客戶及供應商的關係

本集團的主要客戶是國內及國際的主要石油公司。本集團注重為客戶提供優質服務，以幫助客戶降低開發成本，提高生產效率。本集團致力於通過我們提供的服務，使石油開採更簡單。本集團已經與主要客戶形成了長期的戰略合作夥伴關係。

本集團的供應商主要為油氣行業的設備、工具以及化學材料提供商。本集團與供應商保持良好的溝通，並根據本集團的業務需求，在產品的生產和交付方面形成緊密合作，提高採購效率。同時，本集團通過建立長期合作關係及批量購買來降低原材料成本。

與客戶與供應商的關係，請參閱集團隨後將單獨發佈的環境、社會及管治報告。有關討論構成本董事會報告之一部分。

主要客戶及供貨商

本集團最大客戶及前五大客戶佔本集團截至二零一九年十二月三十一日止年度的收入分別約為32.17%及69.79%。

截至二零一九年十二月三十一日止年度，本集團向最大供貨商及前五大供貨商進行的採購額佔年度總採購額分別約為8.2%及29.3%。除上文已披露者外，據本公司所知，概無任何董事、彼等的聯繫人及擁有本公司股本超過5%權益的股東於五大供貨商及客戶擁有任何權益。

附屬公司

本公司附屬公司的詳情載列本年報綜合財務報表附註37。

物業、廠房及設備

截至二零一九年十二月三十一日止年度，本集團添置的物業、廠房及設備合共為人民幣193百萬元。有關變動的詳情呈列於本年報綜合財務報表附註6。

股本

有關本公司股本於年內的變動詳情載列於本年報綜合財務報表附註15。

優先購買權

本公司的公司章程及開曼群島法律並無有關優先購買權的條文，而需本公司按比例向本公司現有股東發行新股。

購買、出售或贖回本公司的上市證券

於二零一九年十二月二日，本公司發行300百萬美元的二零二二年到期7.50厘優先票據（「票據」）。票據於聯交所上市。除所披露者外，截至二零一九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（2018：無）。

儲備

本公司於截至二零一九年十二月三十一日止年度的儲備變動詳情載列於本年報綜合財務報表附註16及39。



可供分派儲備

於二零一九年十二月三十一日，可供分派予本公司權益持有人的儲備總額為人民幣1,049.6百萬元。

債券及優先票據

債券及優先票據的詳情載於本年報綜合財務報表附註17。

股票掛鈎協議

除本董事會報告第33頁至46頁及綜合財務報表附註15所披露之本公司購股權計劃外，本公司於年內並無訂立任何股票掛鈎協議。

董事

董事會之成員於年內及截至本年報日期包括：

執行董事

羅林先生	(於二零零七年八月三日獲委任)
皮至峰先生	(於二零一五年三月二十五日獲委任)
范永洪先生	(於二零一九年四月十六日獲委任)

非執行董事

John William Chisholm先生	(於二零一六年十一月二日獲委任)
-------------------------	------------------

獨立非執行董事

張永一先生	(於二零零七年十一月十七日獲委任)
朱小平先生	(於二零零七年十一月十七日獲委任)
WEE Yiau Hin先生	(於二零一七年四月十九日獲委任)

董事及高級管理層的履歷詳情載列於本年報「董事與高級管理層履歷」一節內。

根據公司章程第130條規定，三分之一董事須輪值退任，惟每名董事(包括獲委任特定任期的董事)須至少每三年輪值退任一次。因此，WEE Yiau Hin先生將於本公司即將召開的股東週年大會(「股東週年大會」)上退任，惟彼合資格並願意於股東週年大會上重選連任。

根據獨立非執行董事之委任書，獨立非執行董事張永一先生、朱小平先生將於股東週年大會上退任，惟彼等均合資格並願意於股東週年大會上重選連任。

董事服務合約及委任書

執行董事羅林先生與本公司續訂服務合約，自二零一九年六月三日起為期三年，該服務合約可由任何一方向另一方提出不少於三個月的書面通知予以終止。

執行董事皮至峰先生與本公司續訂服務合約，自二零一八年五月二十五日起為期三年，該服務合約可由任何一方向另一方提出不少於三個月的書面通知予以終止。

執行董事范永洪先生與本公司訂立服務合約，自二零一九年四月十六日起為期三年，該服務合約可由任何一方向另一方提出不少於三個月的書面通知予以終止。

非執行董事John William Chisholm 先生與本公司訂立服務合約，自二零一六年十一月二日起為期三年，該服務合約可由任何一方向另一方提出不少於三個月的書面通知予以終止。

獨立非執行董事張永一先生、朱小平先生與本公司續訂服務合約，自二零二零年一月九日起為期一年，委任可由任何一方向另一方提出不少於三個月的書面通知予以終止。

獨立非執行董事WEE Yaw Hin先生與本公司續訂服務合約，由二零二零年四月十九日起為期三年，該服務合約可由任何一方向另一方提出不少於三個月的書面通知予以終止。

除上文所披露者外，於股東週年大會上重選連任的所有董事均未與本公司或其任何附屬公司訂立任何委聘公司在一年內不能終止，或除正常法定補償外還須支付任何補償方可終止的服務合約。

董事於重大交易、安排及合約的權益

本公司、其附屬公司、或其控股公司或其任何同系附屬公司概無參與訂立任何於年終或於年內任何時間仍然有效並與本集團業務有關，且由董事及董事關連方直接或間接擁有重大權益的重大交易、安排或合約。

獲准許彌償條文

於本財政年度內，本公司按有關法規的允許，備有以董事為受益人的彌償條文。獲准許彌償條文的規定載於本公司的公司章程，就該等董事因可能面對法律訴訟而產生的潛在損失及責任以及該等董事可能承擔主要因本公司引致的任何金額的付款作出彌償。



管理合約

年內並無訂立或存在有關本公司的全部或任何重大部分業務的管理及行政合約。

董事於競爭性業務的權益

董事及彼等各自的聯繫人(定義見聯交所證券上市規則(「上市規則」))概無於年內對本集團所從事業務構成或可能構成競爭的任何業務中擁有權益。

Pro Development Holdings Corp.由執行董事羅林先生實益控制，而羅林先生為本公司的控股股東。

控股股東及執行董事已就遵守其所作出的非競爭承諾向本公司提供年度確認。

獨立非執行董事亦已審閱控股股東及執行董事於年內遵守不競爭承諾的情況。獨立非執行董事已確認，就彼等所能肯定，控股股東及執行董事概無違反其作出的不競爭承諾。

董事的薪酬

為遵守上市規則附錄14所載的企業管治守則(「守則」)，本公司已設立薪酬委員會(「薪酬委員會」)就本公司全體董事的薪酬政策及架構向董事會提出建議。董事薪酬結構可能包括董事袍金、固定薪金、購股權及表現花紅。董事薪酬乃由董事會經參照董事職能及責任、薪酬委員會的推薦意見及本集團的表現及業績而釐定。有關董事的薪酬詳情載列於本年報綜合財務報表附註40。

獨立非執行董事的獨立身份確認

本公司已接獲各獨立非執行董事根據上市規則第3.13條就其獨立身份發出的年度確認書，並認為所有獨立非執行董事—張永一先生、朱小平先生及WEE Yiau Hin先生均為獨立人士。

董事及最高行政人員於本公司或本公司的任何特定業務或任何其他相聯法團的股份、相關股份及債權證的權益及淡倉

於二零一九年十二月三十一日，董事及最高行政人員於本公司及其相聯法團（定義見證券及期貨條例（「證券及期貨條例」）第XV部）的股份、相關股份及債權證中擁有根據證券及期貨條例第352條須記錄於由本公司存置的登記冊內的權益及淡倉，或根據上市規則的上市發行人董事進行證券交易的標準守則（「標準守則」）須知會本公司及聯交所的權益及淡倉如下：

(i) 於每股面值0.10港元普通股中的好倉：

董事姓名	附註	身份	持有之普通股數目	股權概約百分比
羅林	1	全權信託的創立人及實益擁有人	722,237,408	24.02%
皮至峰		實益擁有人	448,000	0.01%
張永一		實益擁有人	440,000	0.01%

1. 羅林先生是Loles Trust的創立人，Loles Trust間接擁有Pro Development Holdings Corp.的全部已發行股本，而Pro Development Holdings Corp.則擁有664,140,740股股份權益。羅林先生及其家族成員為Loles Trust的受益人。羅林先生亦以實益擁有人身份持有58,096,668股股份。

(ii) 於購股權相關股份的好倉：

根據本公司的購股權計劃，董事獲授予購股權，詳情載於下文「購股權計劃」。

除上文所披露者外，截至二零一九年十二月三十一日止年度任何時間，董事及最高行政人員（包括彼等的配偶及未滿十八歲的子女）概無於本公司、其特定業務及其相聯法團的股份、相關股份或債權證中擁有或被視為擁有根據證券及期貨條例須作出披露或根據標準守則須知會本公司及聯交所的任何權益或淡倉。



於主要股東的股份及相關股份中的權益及淡倉

於二零一九年十二月三十一日，本公司獲告知，主要股東及其他人士（本公司的董事或最高行政人員除外）在本公司股份或相關股份中擁有根據證券及期貨條例第336條須記錄於本公司存置的登記冊內的權益或淡倉如下：

於本公司股份或相關股份的好倉／淡倉：

主要股東名稱	附註	身份	好倉／淡倉	持有之 普通股數目	股權概約
Pro Development Holdings Corp.	1	實益擁有人	好倉	664,140,740	22.08%
Nomura Holdings, Inc.	2	實益擁有人所控制的 法團權益	好倉	507,147,687	16.86%
Nomura Holdings, Inc.	2	實益擁有人所控制的 法團權益	淡倉	323,552,800	10.76%
China Oil HBP Science & Technology Co., Ltd.	3	實益擁有人所控制的 法團權益	好倉	308,211,113	10.25%
China Oil HBP Science & Technology Co., Ltd.	3	實益擁有人所控制的 法團權益	淡倉	183,111,113	6.09%
UBS Group AG	4	持有股份的保證權益的人	好倉	133,102,000	4.42%
UBS Group AG	4	實益擁有人所控制的 法團權益	好倉	24,848,593	0.82%

附註：

1. Pro Development Holdings Corp. 為由Avalon Assets Limited擁有的全資附屬公司，並持有664,140,740股股份。Avalon Assets Limited由Serangoon Limited及Seletar Limited分別各自擁有50%權益。Serangoon Limited及Seletar Limited則由Credit Suisse Trust Limited全資擁有。Credit Suisse Trust Limited為Loles Trust之信託人，羅林先生為Loles Trust的創立人，而羅林先生及其家族成員則為Loles Trust的受益人。根據證券及期貨條例，Credit Suisse Trust Limited、Serangoon Limited、Seletar Limited及Avalon Assets Limited被視為為於Pro Development Holdings Corp.所持有的股份中擁有權益。

2. Nomura International plc持有504,147,687股股份及擁有323,552,800股股份的淡倉；Nomura International plc由Nomura Europe Holdings plc全資擁有，而Nomura Europe Holdings plc則由Nomura Holdings, Inc.全資擁有。

根據證券及期貨條例，Nomura Holdings, Inc.及Nomura Europe Holdings plc被視為為於Nomura International plc所持有的股份中擁有權益。

3. Hong Kong Huihua Global Technology Limited為由China Oil HBP Science & Technology Co., Ltd.擁有的全資附屬公司，並持有308,211,113股股份及持有183,111,113股股份的淡倉。根據證券及期貨條例，China Oil HBP Science & Technology Co., Ltd.被視為為於Hong Kong Huihua Global Technology Limited所持有的股份中擁有權益。

4. UBS AG、UBS Asset Management (Hong Kong) Ltd、UBS Asset Management (Singapore) Ltd及UBS Fund Management (Switzerland) AG分別持有1,792,593、18,020,000、5,000,000及36,000股股份。UBS AG、UBS Asset Management (Hong Kong) Ltd、UBS Asset Management (Singapore) Ltd及UBS Fund Management (Switzerland) AG由UBS Group AG全資擁有。

根據證券及期貨條例，UBS Group AG被視為為於UBS AG、UBS Asset Management (Hong Kong) Ltd、UBS Asset Management (Singapore) Ltd及UBS Fund Management (Switzerland) AG所持有的股份中擁有權益。

董事會報告

除上文所披露者外，於二零一九年十二月三十一日，就董事所知，概無其他人士（本公司的董事或最高行政人員除外）於本公司的股份及相關股份中，擁有根據證券及期貨條例第XV部第2及3分部的條文規定須向本公司及聯交所披露，或須根據證券及期貨條例第336條記錄於本公司存置的登記冊內的權益或淡倉。

購股權計劃

本公司現有購股權計劃（「購股權計劃」）由本公司於本公司在二零一七年五月二十六日舉行的股東周年大會上採納。於本年度，本集團於二零一九年一月七日根據購股權計劃授出合共95,000,000股本公司的普通股購股權。購股權計劃旨在向合資格參與者授出購股權，以表揚及肯定其已對或將會對本集團所作出的貢獻。根據購股權計劃，董事會或會提出向任何董事或僱員、或任何顧問、諮詢人、供貨商、客戶或代理授出購股權。

根據購股權計劃及本公司任何其他購股權計劃授出及有待行使的所有尚未行使購股權在行使時可予發行的股份，在任何時候不得超過不時已發行股份的30%。

根據購股權計劃或本公司採納的其他購股權計劃可能授出的購股權而可供發行的股份總數最高不得超過批准更新計劃上限日期（即二零一七年五月二十六日）的已發行股份的10%，即266,006,925股股份。

於本年報發佈日期，根據購股權計劃可供發行的證券總數，當中包括可授出之購股權及尚未行使的購股權總數目為435,822,259股，相當於本公司已發行股本的14.5%。

除非於股東大會上獲股東批准，否則在任何十二個月期間內根據購股權計劃向合資格參與者授出的購股權行使時已發行及可能將予發行的股份總數不得超過於授出日期已發行股份數量的1%。

根據購股權計劃授出任何特定購股權的股份認購價須由董事會按不少於：(i)於授出購股權之日聯交所每日報價列表所報的股份收市價；(ii)緊接授出購股權之前五個營業日聯交所每日報價列表所報的股份平均收市價；及(iii)股份的面值（以較高者為準）釐定。於接納購股權後，獲授人須向本公司支付1.00港元作為授出購股權的代價。購股權可根據購股權計劃之條款於購股權視為已授出並獲接納之日後及自該日起十年屆滿前期間隨時行使。購股權之行使期由董事會全權酌情釐定，惟不得超過授出購股權之日起計十年。



於二零一九年十二月三十一日，本公司個別董事及其他員工合計根據購股權計劃在本公司股份之購股權中持有以下權益。每份購股權授予持有人權力，可認購一股本公司每股面值0.10港元的普通股。有關截止二零一九年十二月三十一日止十二個月內根據購股權計劃的購股權數量之變動參見如下：

承授人	授出購股權日期	購股權行使期間	每股行使價 港元	附註	於二零一九年 一月一日的 購股權數目	於年內獲授的 購股權數目	於年內行使的 購股權數目	於年內註銷的 購股權數目	於年內失效的 購股權數目	於二零一九年 十二月三十一日 的購股權數目
董事										
張永一	二零一六年四月一日	二零一七年四月一日至 二零二二年三月三十一日	0.800	2,7	900,000	-	-	-	-	900,000
	二零一七年五月二十三日	二零一八年五月二十三日至 二零二三年五月二十二日	0.810	2,9	700,000	-	-	-	-	700,000
	二零一八年四月三日	二零一九年四月三日至 二零二四年四月二日	1.020	2,10	700,000	-	-	-	-	700,000
	二零一九年一月七日	二零二零年一月七日至 二零二五年一月六日	0.790	2,11	-	700,000	-	-	-	700,000
				小計：	2,300,000	700,000	-	-	-	3,000,000
朱小平	二零一六年四月一日	二零一七年四月一日至 二零二二年三月三十一日	0.800	2,7	900,000	-	-	-	-	900,000
	二零一七年五月二十三日	二零一八年五月二十三日至 二零二三年五月二十二日	0.810	2,9	700,000	-	-	-	-	700,000
	二零一八年四月三日	二零一九年四月三日至 二零二四年四月二日	1.020	2,10	700,000	-	-	-	-	700,000
	二零一九年一月七日	二零二零年一月七日至 二零二五年一月六日	0.790	2,11	-	700,000	-	-	-	700,000
				小計：	2,300,000	700,000	-	-	-	3,000,000

董事會報告

承授人	授出購股權日期	購股權行使期間	每股行使價 港元	附註	於二零一九年 一月一日的 購股權數目	於年內獲授的 購股權數目	於年內行使的 購股權數目	於年內註銷的 購股權數目	於年內失效的 購股權數目	於二零一九年 十二月三十一日 的購股權數目
羅林	二零一三年六月二十一日	二零一四年六月二十一日至 二零一九年六月二十日	5.742	1, 3	796,000	-	-	-	796,000	-
	二零一六年十二月二日	二零一七年十二月二日至 二零二二年十二月一日	1.10	1, 8	2,216,000	-	-	-	-	2,216,000
	二零一七年五月二十三日	二零一八年五月二十三日至 二零二三年五月二十二日	0.810	1, 9	442,000	-	-	-	-	442,000
	二零一八年四月三日	二零一九年四月三日至 二零二四年四月二日	1.020	1, 10	2,218,000	-	-	-	-	2,218,000
	二零一九年一月七日	二零二零年一月七日至 二零二五年一月六日	0.790	1, 11	-	784,922	-	-	-	784,922
				小計：	5,672,000	784,922	-	-	796,000	5,660,922
皮至峰	二零一六年四月一日	二零一七年四月一日至 二零二二年三月三十一日	0.800	1, 7	3,000,000	-	-	-	-	3,000,000
	二零一七年五月二十三日	二零一八年五月二十三日至 二零二三年五月二十二日	0.810	1, 9	3,000,000	-	-	-	-	3,000,000
	二零一八年四月三日	二零一九年四月三日至 二零二四年四月二日	1.020	1, 10	2,600,000	-	-	-	-	2,600,000
	二零一九年一月七日	二零二零年一月七日至 二零二五年一月六日	0.790	1, 11	-	2,600,000	-	-	-	2,600,000
				小計：	8,600,000	2,600,000	-	-	-	11,200,000
John William Chisholm	二零一七年五月二十三日	二零一八年五月二十三日至 二零二三年五月二十二日	0.810	1, 9	700,000	-	-	-	-	700,000
	二零一八年四月三日	二零一九年四月三日至 二零二四年四月二日	1.020	1, 10	700,000	-	-	-	-	700,000
	二零一九年一月七日	二零二零年一月七日至 二零二五年一月六日	0.790	1, 11	-	700,000	-	-	-	700,000
				小計：	1,400,000	700,000	-	-	-	2,100,000
Wee Yiaw Hin	二零一七年五月二十三日	二零一八年五月二十三日至 二零二三年五月二十二日	0.810	2, 9	700,000	-	-	-	-	700,000
	二零一八年四月三日	二零一九年四月三日至 二零二四年四月二日	1.020	2, 10	700,000	-	-	-	-	700,000
	二零一九年一月七日	二零二零年一月七日至 二零二五年一月六日	0.790	2, 11	-	700,000	-	-	-	700,000
				小計：	1,400,000	700,000	-	-	-	2,100,000

董事會報告



承授人	授出購股權日期	購股權行使期間	每股行使價 港元	附註	於二零一九年 一月一日的 購股權數目	於年內獲授的 購股權數目	於年內行使的 購股權數目	於年內註銷的 購股權數目	於年內失效的 購股權數目	於二零一九年 十二月三十一日 的購股權數目
范永洪	二零一六年二月二十四日	二零一七年二月二十四日至 二零二二年二月二十三日	0.740	1, 6	2,700,000	-	-	-	-	2,700,000
	二零一七年五月二十三日	二零一八年五月二十三日至 二零二三年五月二十二日	0.810	1, 9	2,700,000	-	-	-	-	2,700,000
	二零一八年四月三日	二零一九年四月三日至 二零二四年四月二日	1.020	1, 10	3,500,000	-	-	-	-	3,500,000
	二零一九年一月七日	二零二零年一月七日至 二零二五年一月六日	0.790	1, 11	-	4,020,000	-	-	-	4,020,000
				小計：	8,900,000	4,020,000	-	-	-	12,920,000
員工合計	二零一三年六月二十一日	二零一四年六月二十一日至 二零一九年六月二十日	5.742	1, 3	480,000	-	-	-	480,000	-
	二零一三年六月二十八日	二零一四年六月二十八日至 二零一九年六月二十七日	5.600	1, 4	82,000	-	-	-	82,000	-
	二零一三年十一月二十日	二零一四年十一月二十日至 二零一九年十一月十九日	4.960	1, 5	76,000	-	-	-	76,000	-
	二零一六年二月二十四日	二零一七年二月二十四日至 二零二二年二月二十三日	0.740	1, 6	83,834,000	-	2,690,000	-	586,666	80,557,334
	二零一六年四月一日	二零一七年四月一日至 二零二二年三月三十一日	0.800	1, 7	1,500,000	-	-	-	-	1,500,000
	二零一七年五月二十三日	二零一八年五月二十三日至 二零二三年五月二十二日	0.810	1, 9	89,092,000	-	950,000	-	1,884,000	86,258,000
	二零一八年四月三日	二零一九年四月三日至 二零二四年四月二日	1.020	1, 10	58,532,000	-	-	-	2,836,667	55,695,333
	二零一九年一月七日	二零二零年一月七日至 二零二五年一月六日	0.790	1, 11	-	84,795,078	-	-	2,600,000	82,195,078
				小計：	233,596,000	84,795,078	3,640,000	-	8,545,333	306,205,745
				總計：	264,168,000	95,000,000	3,640,000	-	9,341,333	346,186,667

董事會報告

附註：

1. 上述授出的購股權的期限分別自授出日期起至該日起計的七十二個月最後一日止。承授人獲歸屬及獲賦予權利於自授出日期起計的第一週年、第二週年和第三週年起計的購股權年期內分別行使最多達1/3的購股權。
2. 上述授出的購股權的期限分別自授出日期起至該日起計的七十二個月最後一日止。承授人獲歸屬及獲賦予權利於自授出日期起計的第一週年和第二週年起計的購股權年期內分別行使最多達1/2的購股權。
3. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為5.73港元*。
4. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為5.47港元*。
5. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為4.99港元*。
6. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為0.77港元*。
7. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為0.81港元*。
8. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為1.12港元*。
9. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為0.84港元*。
10. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為0.97港元*。
11. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為0.84港元*。

* 資料源自香港交易所網站

足夠的公眾持股量

根據本公司可得的公開資料以及據董事所知，在年內及截至本年報日期，本公司一直遵照上市規則的規定維持足夠公眾持股量。

購買股份或債券之安排

除上文「購股權計畫」所披露資訊外，本公司及其控股公司或其任何附屬公司於本年度內任何期間及截止本年度年底日並無訂立任何安排，致使本公司董事（包括配偶，或未滿18歲的未成年子女）可籍購入本公司或任何其他法人團體之股份或債券而獲取利益。



稅項

截至二零一九年十二月三十一日止年度，非中國居民的外籍股東無需就持有本公司股份在中國境內繳付任何個人或企業所得稅、資本收益稅、印花稅或遺產稅。股東務須向彼等的稅務顧問諮詢有關擁有及處置本公司股份所涉及的中國、香港及其他稅務影響的意見。

關聯方／持續關連交易

截至二零一九年十二月三十一日止年度，本公司與關聯方的交易呈列於本年報財務報表附註36。概無關聯交易構成一項關連交易或持續關連交易，因而須遵守上市規則第14A章的獨立股東批准，年度審核及所有披露規定。

修訂大綱及章程細則

截至二零一九年十二月三十一日止年度，本公司大綱及章程無重大修訂。

審核委員會

根據守則和上市規則之要求，本公司已建立審核委員會（「審核委員會」）。該委員會由全部三位獨立非執行董事組成，分別為朱小平先生（審核委員會主席）、張永一先生和WEE Yiau Hin先生。審核委員會已審閱本集團截至二零一九年十二月三十一日止年度的經審核財務報表。

核數師

截至二零一九年十二月三十一日止年度之綜合財務報表已經由德勤•關黃陳方會計師行審核，德勤•關黃陳方會計師行將於應屆本公司股東週年大會上退任，並合資格重選獲重新委任。重新委任德勤•關黃陳方會計師行為本公司核數師之決議案將於應屆本公司股東週年大會上提呈。

承董事會命

羅林

主席

二零二零年三月三十一日

董事與高級管理層履歷

執行董事

羅林，53歲，本公司主席及創始人，負責本集團的全面工作。創立本集團之前，於一九九二年至一九九九年間羅先生曾在塔里木油田工作，在石油行業擁有28年經驗。羅先生持有清華大學高級管理人員工商管理碩士(EMBA)學位、西南石油學院鑽井工程專業學士學位，亦為中國合資格律師及特許會計師。

皮至峰，42歲，本公司執行董事及首席執行官，負責本集團戰略管理、全面經營目標的實現及資本市場相關工作。皮先生於二零零四年加入本集團，曾負責本集團戰略規劃、投資併購、市場營銷工作。加入本集團前，皮先生在中誠信財務顧問有限公司從事投資工作。皮先生持有美國芝加哥大學布斯商學院工商管理碩士(MBA)學位。

范永洪，49歲，本公司執行董事、總裁及首席技術官，主要負責本集團業務運營、產業管理及技術建設工作。范先生於二零零四年加入本集團，曾負責本集團油田服務技術建設及產業集群管理工作。加入本集團前，於一九九一年至二零零四年，范先生就職於中石油塔里木油田分公司，在石油行業擁有29年經驗。范先生持有中歐國際工商學院(CEIBS)高級管理人員工商管理碩士(EMBA)學位。

非執行董事

John William CHISHOLM，65歲，本公司獨立非執行董事。曾擔任Flotek Industries, Inc. (「Flotek」) (紐約證券交易所證券代號：FTK) 董事會主席、行政總裁及首席執行官。Chisholm先生自二零零六年十二月起出任NGSG, Inc. (紐約證券交易所證券代號：NGS) 董事，為NGSG, Inc. 薪酬委員會及管治委員會成員。Chisholm先生亦獲《Oil and Gas Journal》邀請加入其中東技術(Middle East Technology)編輯顧問委員會。

獨立非執行董事

張永一，84歲，本公司獨立非執行董事。張先生在石油行業擁有豐富經驗。一九九二年，張先生擔任中國石油天然氣集團公司副總經理。之前曾在西南石油學院執教逾32年。張先生於二零零零年獲委任為國有大中型企業監事會主席。並於一九九八年獲國務院委任為中國國務院稽察特派員。

朱小平，71歲，本公司獨立非執行董事。朱先生在企業融資方面擁有豐富經驗。現為中國人民大學會計學教授，並曾擔任中國會計學會理事及中國審計學會理事。



Wee Yiaw Hin，61歲，本公司獨立非執行董事。Wee先生在油氣行業擁有逾31年經驗。曾在馬來西亞及海外Shell任職21年，並於二零一零年五月加入PETRONAS擔任上游業務的執行副總裁兼行政總裁。Wee先生曾為PETRONAS集團董事會執行董事兼執行委員會成員。Wee先生畢業於英國帝國學院，取得土木工程師身份及理學碩士學位。

高級管理層

沈海洪，51歲，本公司執行副總裁，分管本集團作業管理及QHSE管理相關工作，兼任安東學院（人力資源培訓中心）院長。沈先生於二零零七年加入本集團，曾負責本集團管材服務集群及集團的運營管理工作。加入本集團前，於一九九一年至二零零六年，沈先生就職於中國石油天然氣集團公司，在石油行業擁有逾29年業內經驗。沈先生持有清華大學工商管理碩士(MBA)學位，西南石油學院鑽井工程學士學位，亦為鑽井工程高級工程師。

徐宏劍，39歲，本公司財務總監，負責集團公司財務管理、資產及資金管理工作；徐先生於二零零六年加盟本集團，曾負責本集團的財務工作，風險管控工作以及市場營銷工作。加入本集團前，於二零零三年至二零零六年，徐先生任職於德勤會計事務所，從事財務審計工作。徐先生持有復旦大學金融學學士學位及清華大學高級工商管理碩士學位。

公司秘書

魏偉峰博士，58歲，本公司公司秘書。魏博士目前為方圓企業服務集團（香港）有限公司之董事及行政總裁，彼亦為香港特許秘書公會副會長。魏博士擁有超過30年的上市公司高級管理層及專業範疇之經驗，其中包括企業上市、收購合併、企業融資、內部控制、合規及公司秘書等方面深入認識。魏博士是香港特許秘書公會及英國特許秘書及行政人員公會的資深會員，並為香港會計師公會會員及英國特許公認會計師公會的資深會員。彼持有上海財經大學金融博士學位、香港理工大學的企業融資碩士學位、美國安德魯大學(Andrews University)工商管理碩士學位及英國華瑞漢普敦大學(University of Wolverhampton)法律（榮譽）學士學位。

企業管治報告

本公司自二零零七年十二月十四日於聯交所上市以來，一直執行高標準的企業管治並採納上市規則附錄14所載的守則條文（「守則條文」）作為其自身守則。截至二零一九年十二月三十一日止年度，本公司已遵守所有適用的守則條文。

在現時董事會架構下，共有三名執行董事、一名非執行董事及三名獨立非執行董事，可以確保董事會獨立及客觀運作，而有關董事委員會則為本公司的決策、監督和諮詢發揮重要作用。

企業管治架構

董事會作為本公司企業管治架構核心，與管理層之間具有明確分工。董事會負責給予管理層指引和有效監控，而管理層則負責執行已確定的策略方針。一般而言，董事會負責：

- 制訂本集團、其附屬公司及聯營公司的長期策略及監控其執行情況；
- 審批經營計劃和財務預算；
- 批准有關年度及中期業績；
- 審查及監控本集團的風險管理及內部監控；
- 確保良好的企業管治及合規；及
- 確保本集團按照可持續發展要求，進行ESG相關管理。

董事會授權管理層執行已確定的策略方針，由管理層負責本集團的日常營運並向董事會報告。為此，董事會訂立了清晰的書面指引，特別明確釐定對管理層的授權範圍，以及需要獲得董事會批准的事項。

本公司已有商定程序，董事可在適當情況下提出合理要求徵詢獨立專業意見，費用由本公司承擔。

董事會

董事會組成

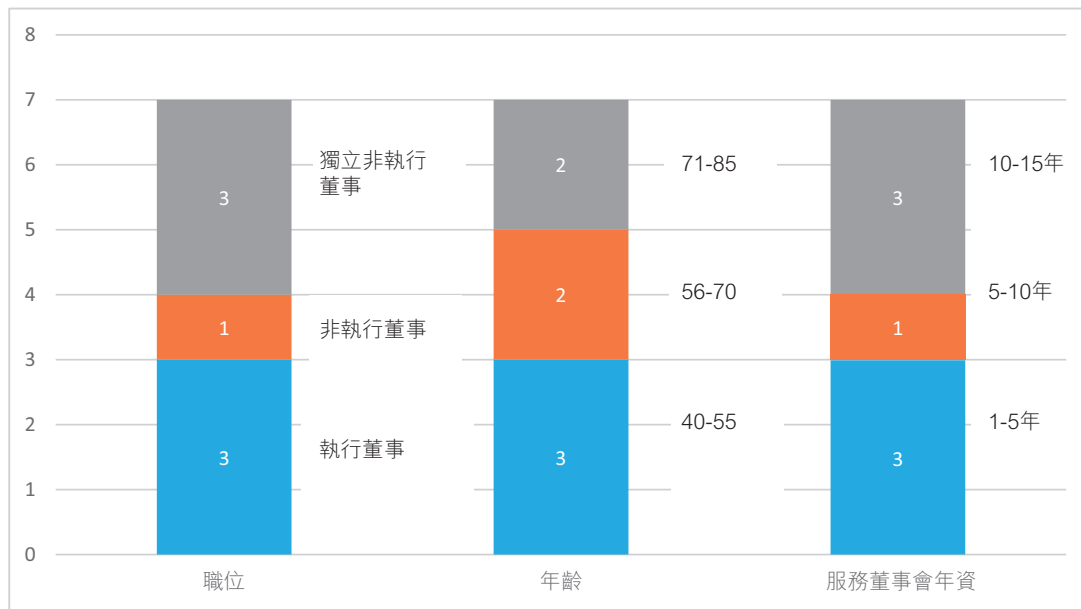
董事會的組成嚴格遵守均衡、公平及董事會成員背景多元化的原則，而董事會致力招募最合適的人選，帶領集團邁向迅速及健康的發展。截至本年報日期，董事會目前由三名執行董事包括：羅林先生、皮至峰先生及范永洪先生，一名非執行董事即John William Chisholm及三名獨立非執行董事包括：張永一先生、朱小平先生及WEE Yiau Hin先生組成。董事會主席為羅林先生。該等董事的背景為董事會帶來不同專長及經驗。董事的履歷詳情載列於本年報「董事與高級管理層履歷」一節內。

就本公司所知，董事會各成員之間並無關係（包括財務、業務、家屬或其他重大關係）。



董事會成員多元化

董事會明白董事會成員多元化在提高董事會效率方面的好處。為此，董事會已於二零一三年八月採納一套董事會成員多元化政策（「董事會成員多元化政策」），當中列出達致董事會成員多元化的方法。提名委員會在物色具備合適資格的候選人成為董事會成員時，會考慮董事會成員多元化政策所載的多項因素，包括但不限於性別、年齡、文化及教育背景、民族、專業經驗、行業經驗、技能、知識及年資。於本年報日期，董事會成員多元化列示如下。有關董事履歷及經驗的進一步詳情載於本年報第47至48頁。



就切合本公司需要而言，董事會被認為屬均衡且成員來自多元化的背景。本公司亦會不時考慮其本身的業務模式及具體需要，以確定董事會的最佳組成。提名委員會將定期檢討董事會成員多元化政策以確保其持續有效。

主席與首席執行官

守則條文第A.2.1條規定主席與首席執行官的角色應予以區分，並不應由一人同時兼任。主席與首席執行官之間的職責分工須以書面清晰地確立。本公司已遵守守則條文第A.2.1條，主席由羅林先生擔任，首席執行官由皮至峰先生擔任。

獨立非執行董事的獨立性

本公司已收到所有獨立非執行董事按照上市規則第3.13條就其獨立性而提交的年度確認函，確認他們的獨立性，故董事會認為現任獨立非執行董事均符合上市規則第3.13條所載的相關指引，故本公司視全體獨立非執行董事為獨立人士。

於年度內，本公司已遵守上市規則第3.10條的規定及有最少三名獨立非執行董事，包括具備專業資格或會計或有關財務管理專業知識的一名獨立非執行董事朱小平先生。年內董事會成員中至少有三分之一的成員是獨立非執行董事，符合上市規則第3.10A條的規定。

自二零零七年十一月十七日起，張永一先生及朱小平先生一直服務董事會。彼等出任獨立非執行董事超過10年。自二零一七年四月十九日起，Wee Yaw Hin先生服務董事會。在任期間，張永一先生，朱小平先生及Wee Yaw Hin先生已證明彼等有能力對本公司事務提供獨立意見。儘管彼等已擔任獨立非執行董事多年，董事會認為彼等可繼續擔當所需角色，故此建議彼等於本公司股東週年大會上接受重選。

董事委任及連任

三名執行董事及一名獨立非執行董事WEE Yaw Hin先生的委任期為三年，而另外兩名獨立非執行董事張永一先生及朱小平先生的委任期為一年。根據本公司章程規定，在每次本公司股東週年大會上應有至少三分之一的現任董事（或如董事人數不是三或三的倍數，則應為最接近但不少於三分之一的人數）輪流退任，惟每名董事（包括按特定任期獲委任的董事，但不包括根據章程細則第114條及115條獲委任以填補臨時空缺或新加入現有董事會的董事）須至少每三年退任一次。即將退任的董事可以再次成為候選人及繼續以董事身份參與有關會議。

委任、重選及罷免董事的程序及過程載於公司章程。提名委員會負責檢討董事會的組成、監察並就董事的委任、重選及繼任計劃向董事會提供推薦意見。

新委任董事將收到一份入職指引文件，當中載有董事根據上市規則須履行的職責及責任以及其他適用規章制度。

本公司已安排適當的保險，就董事及本集團高級職員因履行職務而可能承擔之潛在責任作出彌償。



企業管治職能

董事會已於二零一二年三月採納企業管治職能書面職權指引，更有效地履行企業管治職能。相關權力及職責詳細已清楚載於職權指引，概述如下：

- (a) 制定及檢討本公司的企業管治政策及執行；
- (b) 檢討及監察董事及高級管理層的培訓及持續專業發展；
- (c) 檢討及監察本公司在遵守法律及監管規定方面的政策及執行；
- (d) 制定、檢討及監督適用於僱員及董事的行為守則及合規手冊（如有）；及
- (e) 檢討本公司遵守守則條文的情況並於企業管治報告內披露。

以下為董事會於二零一九年就企業管治職能進行的工作概要：

- (a) 檢視本公司的企業管治政策及執行；
- (b) 檢討及監督適用於董事及僱員的行為守則及合規手冊；
- (c) 檢討本公司遵守守則條文的情況；及
- (d) 檢視董事會架構。

董事的證券交易

本公司已採納上市規則附錄10所載的標準守則作為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年度內一直遵守標準守則所規定的標準。

持續專業發展

董事確認，截至二零一九年十二月三十一日止年度內，彼等已遵守守則條文第A.6.5條有關董事培訓的規定。年內，全體董事已參與持續專業發展，方式為出席有關以下主題的座談會及／或閱讀材料，以發展及更新彼等的知識及技能，並已向本公司提供培訓記錄。

董事姓名	所涵蓋的培訓主題(附註)	參與時數
羅林先生	C, L, R	7
皮至峰先生	C, L, R	7
范永洪先生	C, L, R	7
John William Chisholm先生	C, L, R	7
張永一先生	C, L, R	7
朱小平先生	C, L, R	7
Wee Yaw Hin先生	C, L, R	7

附註：

C：企業管治

L：上市規則更新

R：其他相關監管更



董事會、董事委員會會議及股東大會

本公司已於二零零七年十一月十七日成立了審核委員會、薪酬委員會及提名委員會，及於二零一三年一月二十一日成立了質量、健康、安全、環境(「QHSE」)委員會。於報告年度，本公司共召開8次董事會會議、2次審核委員會會議、1次薪酬委員會會議、1次提名委員會會議及1次QHSE委員會會議。此外，本公司亦於報告年度內召開一次股東週年大會。

下表載列年內董事出席會議的情況：

董事	董事會會議	審核 委員會會議	出席次數／舉行次數			QHSE 委員會會議	股東 週年大會
			薪酬 委員會會議	提名 委員會會議			
執行董事							
羅林先生(董事會主席)	8/8	不適用	1/1	1/1	1/1	1/1	
皮至峰先生(首席執行官)	8/8	2/2	不適用	不適用	1/1	1/1	
范永洪先生(總裁)	8/8	不適用	不適用	不適用	不適用	1/1	
非執行董事							
John William Chisholm先生	8/8	不適用	不適用	不適用	不適用	1/1	
獨立非執行董事							
張永一先生	8/8	2/2	不適用	1/1	不適用	1/1	
朱小平先生	8/8	2/2	1/1	不適用	不適用	1/1	
WEE Yiau Hin先生	8/8	2/2	1/1	1/1	不適用	1/1	

除了一年兩次的業績發佈董事會會議外，本公司固定每季度召開一次董事會會議(「季度會議」)，以更好地發揮董事會的戰略及監督角色。高級管理人員均獲邀出席所有董事會會議，以促進董事會與管理層之間的溝通。本公司的季度會議主要圍繞四個方面的重點議題展開，分別為：戰略工作、運營情況、財務經營與預算、資本市場方面。每個季度分別針對以上議題的上季度工作進行總結及下季度計劃進行研討。在報告年度內，各季度會議召開的時間為：

	第一次季度會議	第二次季度會議	第三次季度會議	第四次季度會議
日期	二零一九年 一月二十一日	二零一九年 四月二十三日	二零一九年 七月二十三日	二零一九年 十月二十二日

月度管理層報告

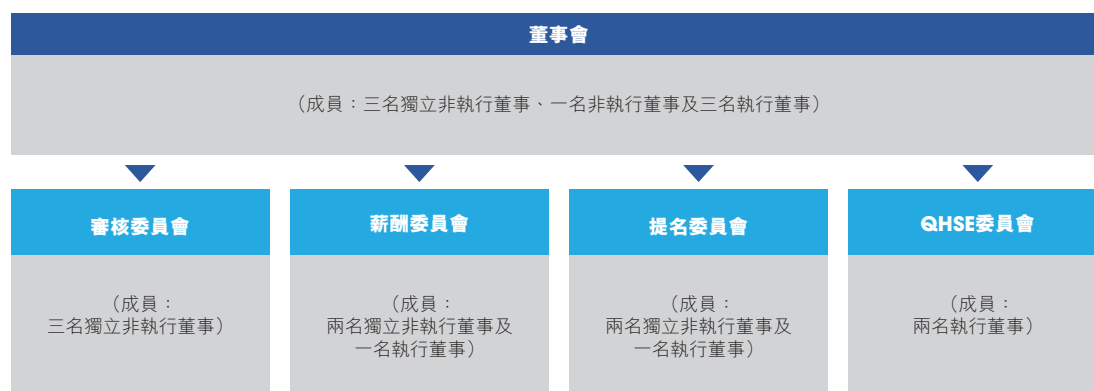
在董事會閉會期間，執行董事每月會獲得財務報告與管理報告，並與管理層召開經營工作會，聽取月度經營情況，監察經營進展，並指導其作出合理的規劃。

管理層每月向所有董事會成員通報月度經營簡報，呈報當月重要在場經營、業務發展、人為資源資本市場等事項。

董事委員會

自本公司上市以來，董事會已成立審核委員會、薪酬委員會及提名委員會（全部均由獨立非執行董事擔任主席），並具備界定的職權範圍（可於本公司網站查閱），其內容不比《企業管治守則》的規定寬鬆。

此外，董事會亦於二零一三年一月二十一日成立QHSE（質量、健康、安全、環境）委員會。



每一委員會有權在有需要時委聘外界顧問或專家，以履行委員會責任。為了進一步加強獨立性及有效性，所有審核委員會成員均為獨立非執行董事，而提名委員會及薪酬委員會亦自二零零七年十一月成立起由獨立非執行董事佔多數所組成。



審核委員會

本公司已於二零零七年十一月十七日成立審核委員會，自本公司上市時起生效。

審核委員會有三名成員，包括三名獨立非執行董事，即朱小平先生、張永一先生及Wee Yiau Hin先生。朱小平先生為審核委員會主席。朱小平先生擁有上市規則第3.10(2)條規定的適當專業資格或會計或相關財務管理技能。本委員會的權力及職責詳細已清楚載於職權指引。

審核委員會的主要角色及職能如下：

- (a) 監督本公司與外聘核數師的關係，就委聘、續聘及辭聘本集團外聘核數師及相關的酬金及委聘條款向董事會作出建議；
- (b) 審閱本公司財務資料；及
- (c) 監管本公司財務申報制度、風險管理以及內部監控程序。

審核委員會於二零一九年舉行2次會議，並於會上審閱及討論以下主要事項：

- (a) 審閱本集團二零一八年全年業績及二零一九年中期業績，並向董事會作出推薦意見尋求批准；
- (b) 就續聘核數師作出推薦意見；及
- (c) 審閱財務申報制度、風險管理及內部監控制度。

薪酬委員會

本公司已於二零零七年十一月十七日成立薪酬委員會，自本公司上市時起生效。薪酬委員會由兩名獨立非執行董事即Wee Yiaw Hin先生及朱小平先生與一名執行董事羅林先生組成。Wee Yiaw Hin先生為薪酬委員會主席。本委員會的權力及職責詳細已清楚載於職權指引。

薪酬委員會的主要角色及職能如下：

- (a) 審閱及建議董事及高級管理層的薪酬、福利、花紅及其他補貼條款；
- (b) 就本公司所有董事及高級管理層的薪酬政策及架構向董事會作出建議；及
- (c) 對本公司的購股權計劃進行審批及監察執行。

董事會將擁有批准薪酬委員會所作推薦意見的權力。

薪酬委員會於二零一九年舉行1次會議，討論及批准本集團整體薪酬結構的調整及與績效掛鈎的薪酬激勵體系。

提名委員會

本公司已於二零零七年十一月十七日成立提名委員會，自本公司上市時起生效。提名委員會由兩名獨立非執行董事即張永一先生及Wee Yiaw Hin先生與一名執行董事羅林先生組成。張永一先生為提名委員會主席。本委員會的權力及職責詳細已清楚載於職權指引。

提名委員會的主要角色及職能如下：

- (a) 檢討董事會的架構、人數及組成以及成員多元化，並就提名董事的政策及程序向董事會作出推薦意見；
- (b) 物色適當合資格成為董事會成員的人選並可挑選提名出任董事的人選，並按個人條件及根據客觀標準對人選進行審議，並充分考慮對董事會成員多元化的好處；
- (c) 就委任或重新委任董事及董事（尤其是主席及最高行政人員）的繼任計劃向董事會作出推薦意見；
- (d) 檢討獨立非執行董事的獨立性並向董事會提出建議；及
- (e) 檢討董事會成員多元化政策，特別是當中所載的可衡量目標，確保目標屬適當及確定在實現該等目標方面所取得的進展。

提名委員會於二零一九年舉行1次會議，討論現時董事會的架構及討論可提名加入董事會的董事人選。



QHSE (質量、健康、安全、環境) 委員會

本公司於二零一三年一月二十一日成立QHSE委員會。QHSE委員會由兩名執行董事羅林先生及皮至峰先生組成。皮至峰先生為QHSE委員會主席。QHSE委員會負責就本集團的質量、健康、安全及環境(QHSE)的戰略提供指導及建議。QHSE為油田技術服務行業重要標準，本公司致力引入國際標準，以提升在國內外的服務水平。本委員會每年至少舉行一次會議。

QHSE委員會的主要角色及職能如下：

- (a) 協助董事會檢討本集團在質量、健康、安全與環境工作現狀；
- (b) 協助董事會監督本集團QHSE的管理及匯報程序及系統；
- (c) 協助董事會制定本集團QHSE計劃及監督本公司QHSE計劃的有效實施；及
- (d) 就影響本集團質量、健康、安全與環境標準的重大事項向董事會提出建議。

QHSE委員於年內舉行1次會議，並於會上審閱及討論公司QHSE工作及下一步工作部署。

按薪酬組別劃分之高級管理人員薪酬

根據守則條文第B.1.5條，於截至二零一九年十二月三十一日止年度按薪酬組別劃分之高級管理人員薪酬載列如下：

薪酬組別	人數
港幣1,500,001港元至港幣2,000,000港元	2

問責及核數

董事明白其須負責編製各年度財務賬目。董事會並不知悉與可能對本集團持續經營能力有重大疑問的事件或狀況有關的任何重大不確定因素及董事會已按持續經營基準編製財務報表。

本集團核數師就其有關本集團財務報表申報責任的聲明，載於第62至66頁的獨立核數師報告中。

核數師酬金

本集團於年內聘任核數師就所提供的核數及非核數服務所收取的酬金分析如下：

	二零一九年 人民幣千元
核數服務	4,600
非核數服務	300
總計：	4,900

公司秘書

本公司秘書為由董事會委任的魏偉峰博士（「魏博士」）。魏博士為企業服務供應商方圓企業服務集團（香港）有限公司的董事兼行政總裁。本公司的主要企業聯絡人為執行董事皮至峰先生。

根據上市規則第3.29條，截至二零一九年十二月三十一日止年度，魏博士進行的相關專業培訓不少於15小時。

風險管理及內部控制

董事會知悉，其有責任為本公司維持有效的風險管理及內部控制系統，在控制風險而非清除風險的前提下達成業務目標，並有責任就重大失實陳述或損失提供合理而非絕對的保證。

本公司經實施多項政策及程式，以保證操作中各方面都得到有效的風險管理，包括提供施工作業管理，現場檢查、測量及採樣服務、日常操作管理、財務報告及記錄、遵守環境保護及工作場所安全適用的法律法規。

於本年度內，本集團已對內控體系進行檢查，根據檢查，董事會對本集團目前內控體系的有效性認為滿意，當中包括充足的資源、員工資質及經驗、培訓計劃、本集團活動的預算以及財務申報職能。

本集團設有內部審計部門、法律部門以及質量控制部門，以擔當內部控制和風險管理的職能。本公司執行董事每月會獲得內部財務報告與管理報告，以監察各營業部門的經營進展以及作出合理的規劃。

本集團制定一套有關披露內幕消息的政策，載列符合證券及期貨條例及時處理及發佈內幕消息的程序及內部監控措施。



股東權益

本公司鼓勵股東出席股東大會。董事、審核委員會、薪酬委員會、提名委員會各自的主席（或委員會的代表成員）、獨立董事會委員會主席（如有）及管理層將出席本公司股東週年大會，以解答有關本集團業務的提問。

於二零一九年，本公司已召開一次股東週年大會（「二零一九年股東週年大會」）。二零一九年股東週年大會提供理想的場合讓董事會與股東溝通。董事會、審核委員會、薪酬委員會及提名委員會的主席，連同本公司的外聘核數師均有出席於二零一九年五月二十七日舉行的股東週年大會，解答股東提問。

股東召開股東特別大會（「股東特別大會」）的程序

根據本公司章程細則第79條，本公司任何兩名或以上的股東或本公司任何一名股東（為於申請日持有本公司已繳足股本（附有權利可於股東大會上投票）至少十分之一的認可結算所（或其代理人））須向本公司於香港的主要辦事處（現位於香港灣仔皇后大道東248號陽光中心40樓）提交書面請求，並列明會議目的並由請求人簽署（「請求人」）。

該請求將由本公司的香港股份過戶登記處分處核實並於彼等確認該請求屬合適且恰當後，本公司的公司秘書將透過根據法定規定向所有登記股東呈送充分通知邀請董事會召開股東特別大會。相反，倘要求被核實為不恰當，股東將會被告知結果，因此股東特別大會將不能按要求召開。

倘自提交申請日期起計21日內，董事會未能於其後21日內召開有關會議，請求人本身或持有彼等投票權總數一半以上的任何請求人可盡快以與董事會可能召開會議相同的方式召開一次會議，惟以此種方式召開的任何會議不得於自提交請求日期起計三個月屆滿後召開，而請求人因董事會未能召開會議而承擔的所有合理開支應由本公司向彼等補償。

於股東大會上提呈建議的程序及聯繫方式

股東週年大會及其他股東大會為股東提供發表彼等意見的重要場合，本公司鼓勵及倡導股東出席及參與股東大會。

董事會成員（尤其是主席或其代表）、管理層團隊的適當成員及本公司外聘核數師將出席股東週年大會解答股東疑問。

出席股東週年大會及其他股東大會的股東獲提供合理場合就會議議題相關的內容提出問題，包括但不限於就核數工作及核數師報告的編製及內容向外聘核數師提問。

組織章程文件

於截至二零一九年十二月三十一日止年度，本公司的組織章程文件無變動。

向董事會作出查詢的程序及詳盡的聯繫方式使該等查詢可妥善傳達

股東、投資者及公眾股東應向本公司的香港股份過戶登記分處傳達彼等有關彼等股權的疑問。股份過戶登記處的聯繫方式如下：

香港中央證券登記有限公司

香港
灣仔
皇后大道東183號
合和中心17樓
電話：(852) 2862 8628
傳真：(852) 2865 0990
網址：www.computershare.com

閣下如對投資者關係有任何諮詢，請聯繫本公司，聯繫方式如下：

電話：(86 10) 5739 7584
電郵：ir@antonoil.com

免責聲明

本年報「股東權益」一節所載資料僅供參考，不代表且不應被視為向股東作出的法律或其他專業意見。股東應就彼等作為本公司股東的權益尋求獨立的法律意見。本公司不會就股東使用或依賴本年報「股東權益」一節所載任何內容而可能產生的任何及所有責任及虧損承擔責任。

二零二零年財務日誌

公佈二零一九年未經審核全年業績

二零二零年三月二十二日

本公司截至二零一九年十二月三十一日止年度全年業績的最新資料

二零二零年三月三十一日

合符資格出席二零二零年股東週年大會的股東名冊記錄截止日期

二零二零年五月十九日

二零二零年股東週年大會

二零二零年五月二十五日

獨立核數師報告



Deloitte.

德勤

獨立核數師報告

致安東油田服務集團股東

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

意見

我們已審計載於第67頁至第156頁的安東油田服務集團(「公司」)及其附屬公司(統稱「集團」)的綜合財務報表，該等財務報表包括二零一九年十二月三十一日之綜合財務狀況表，及截至該日止年度之綜合損益表，綜合損益及其他綜合收益表，綜合權益變動表，綜合現金流量表以及綜合財務報表附註，包括對重要會計政策的摘要。

我們認為，該等綜合財務報表已按照國際會計準則委員會頒佈的《國際財務報告準則》真實公允反映了貴集團於二零一九年十二月三十一日的綜合財務狀況，及貴集團於截至該日止年度的綜合經營成果及綜合現金流量，並已根據香港《公司條例》的披露規定妥善編製。

意見的基礎

我們是按照《國際審計準則》進行審計。我們在該等準則下的責任已於本報告「核數師對綜合財務報表審計的責任」部分作進一步闡述。按照國際職業會計師道德準則委員會頒佈的專業會計師職業道德守則(「守則」)，我們獨立於貴集團，並且我們已根據守則履行了職業道德方面的其他責任。我們相信，我們獲取的審計證據是充分、適當的，為發表審計意見提供了基礎。

獨立核數師報告

獨立核數師報告

致安東油田服務集團股東(續)

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

關鍵審計事項

關鍵審計事項是我們根據職業判斷，認為對本期財務報表審計最為重要的事項。這些事項的應對以對財務報表整體進行審計並形成審計意見為背景，我們不對這些事項單獨發表意見。

關鍵審計事項

我們對其的審計處理

提供服務的收入確認

由於提供服務收入的重要性及存在管理層操縱提供服務之收入確認的固有風險，我們將提供服務之收入確認識別為關鍵審計事項。

如附註23所披露，集團存在不同的收入流且主要通過與客戶訂立合同的方式向客戶提供服務。截至2019年12月31日止年度，集團之提供服務收入金額達人民幣3,165,682,000元，佔集團綜合損益表中總收入金額的88.2%。

來源於提供服務的收入業績為集團的一項關鍵業績指標，不僅關係到管理層的薪酬，同時亦是投資者關注的焦點。

有關提供服務之收入確認及其會計政策的詳情分別載列於綜合財務報表附註23及3。

我們對提供服務之收入確認所執行的程序包括：

- 了解和評價對提供服務之收入確認審計相關的關鍵內控；
- 抽樣檢查集團與客戶訂立的合同中釐定履約義務及相對應收入確認的關鍵條款；
- 獲取經選定的主要客戶針對交易額的函證確認；及
- 抽樣檢查表明提供服務之履約義務已切實履行及控制已轉移的客戶驗收文件、合同及發票。



獨立核數師報告

獨立核數師報告

致安東油田服務集團股東(續)

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

其他信息

公司董事會負責其他信息，包括年報內所載資料，但不包括綜合財務報表及我們的核數師報告。

我們對綜合財務報表的意見並不包括其他信息，我們也不對此作出任何形式的鑒證結論。

就我們對綜合財務報表的審計而言，我們的責任是閱讀其他信息，並在此過程中考慮其他信息是否與綜合財務報表或我們在審計中獲得的信息存在或可能存在重大差異。如果根據我們已經完成的工作，我們得出結論，這些其他信息存在重大錯誤陳述，我們需要報告這一事實。就此，我們沒有需要報告的內容。

董事會及管理層對綜合財務報表的責任

公司董事會負責根據國際財務報告準則及香港公司條例的披露規定編製真實而公平的綜合財務報表，以及董事會有責任進行內部監控，從而編製無由於舞弊或錯誤導致重大錯報的綜合財務報表。

在編製綜合財務報表時，董事會負責評估本集團持續經營的能力，在適用情況下披露與持續經營有關的事項並使用持續經營會計基礎，除非董事會有意清算本集團或停止運營，或者沒有其他現實的選擇。

管理層負責監督集團的財務報告流程。

獨立核數師報告

獨立核數師報告

致安東油田服務集團股東(續)

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

核數師對綜合財務報表審計的責任

我們的目標是對綜合財務報表整體不存在重大錯報提供合理保證(無論是否由於舞弊或錯誤導致),並出具包含審計意見的核數師報告,並按雙方所協定的應聘條款僅向全體股東報告,除此之外別無其他目的。我們不對本報告的內容承擔任何責任或對其他人承擔責任。合理保證是高水平的保證,但不能保證按照國際審計準則進行的審計在存在時會始終發現重大錯報。虛假陳述可能因欺詐或錯誤而產生,如果錯報單獨或總體上可被合理預期將影響用戶在此綜合財務報表基礎上作出的經濟決策,則可視為重大錯報。

作為根據國際審計準則進行審計的一部分,我們在整個審計過程中行使職業判斷並保持職業懷疑態度。我們也:

- 識別和評估由於欺詐或錯誤導致的綜合財務報表的重大錯報風險,設計並執行響應這些風險的審計程序,並獲取充分和適當的審計證據以為我們的意見提供依據。由於舞弊可能涉及串通,偽造,故意遺漏,虛假陳述或忽略內部控制,因此未檢測到由欺詐導致的重大錯報的風險高於由錯誤導致的重大錯報。
- 了解與審計相關的內部控制,以設計恰當的審計程序,但並非對集團內部控制的有效性發表意見。
- 評估董事會所採用的會計政策的恰當性以及會計估計和相關披露的合理性。
- 就董事會使用持續經營會計基準的適當性作出結論,並根據所獲取的審計證據確定是否存在重大不確定因素,可能對本集團的持續經營帶來影響。如果我們認為存在重大不確定性,我們需要在審計報告中提請注意綜合財務報表中的相關披露,或者如果披露不充分,則需要修改我們的意見。我們的結論是基於截至核數師報告日期的審計證據。然而,未來事件或情況可能導致本集團不再持續經營。
- 評估綜合財務報表的整體表述,結構和內容(包括披露內容)以及綜合財務報表是否公允地列報了相關交易和事件。
- 就集團內部實體或業務活動的財務信息獲取足夠的適當審計證據,以表達對綜合財務報表的意見。我們負責指導,監督和執行集團審計,並對審計意見承擔全部責任。



獨立核數師報告

獨立核數師報告

致安東油田服務集團股東(續)

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

核數師對綜合財務報表審計的責任(續)

我們與治理層溝通了計劃的審計範圍和時間安排、重要審計結果以及其他事項，包括我們在審計過程中發現的任何重大內部控制缺陷。

我們還向管理層提供一份聲明，表明我們遵守了有關獨立性的相關道德要求，並與他們溝通了所有可能被認為會影響我們獨立性的關係和其他事項，以及相關的保障措施(如適用)。

從與治理層溝通的事項中，我們確定那些對當期綜合財務報表審計最重要的事項，因此也是關鍵審計事項。我們在審計報告中描述了這些事項，除非法律或法規不允許公開披露該事項，或者(在極少數情況下)，如果合理預期在核數師報告中溝通某事項造成的負面後果超過在公眾利益方面產生的益處，我們確定不應在報告中溝通該事項。

獨立核數師報告的審計合夥人是麥志龍。

德勤•關黃陳方會計師行

註冊會計師

香港

2020年3月31日

(本獨立核數師報告的中文及英文文本如有任何歧義，概以英文文本為準)

綜合財務狀況表

於二零一九年十二月三十一日
(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	
		2019	2018
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	6	2,137,866	2,255,805
使用權資產	7	189,901	-
預付租賃款	8	-	75,635
商譽	9	242,004	242,004
無形資產	10	259,986	252,714
於合營公司的權益		3,808	3,046
於聯營公司的權益		2,000	-
預付款及其他應收	13	155,696	112,810
其他非流動資產		-	8,375
遞延所得稅資產	22	34,637	52,076
		3,025,898	3,002,465
流動資產			
存貨	11	765,496	774,359
預付租賃款	8	-	1,932
應收貿易賬款及應收票據	12	2,200,247	1,948,030
合同資產	23(ii)(c)	75,519	58,579
預付款及其他應收	13	648,048	437,958
其他非流動資產的當期部分		-	5,694
受限制銀行存款	14	368,730	330,948
現金及現金等價物	14	2,422,874	686,636
		6,480,914	4,244,136
資產合計		9,506,812	7,246,601



綜合財務狀況表

於二零一九年十二月三十一日
(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 2019	2018
權益			
本公司權益持有人應佔資本及儲備			
股本	15	276,273	275,959
儲備	16	2,625,865	2,369,915
		2,902,138	2,645,874
非控制性權益		55,525	48,688
權益合計		2,957,663	2,694,562
負債			
非流動負債			
長期債券	17	2,028,423	2,051,403
長期借款	18	202,426	243,341
租賃負債	19	69,259	-
遞延所得稅負債	22	10,219	10,440
		2,310,327	2,305,184
流動負債			
短期借款	18	497,749	879,192
長期債券的即期部分	17	2,116,445	14,498
長期借款的即期部分	18	92,174	82,214
應付貿易賬款及應付票據	20	957,406	714,091
應計費用及其他應付款項	21	404,528	455,278
租賃負債	19	45,834	-
合同負債		13,976	38,814
即期所得稅負債		110,710	62,768
		4,238,822	2,246,855
負債合計		6,549,149	4,552,039
權益及負債合計		9,506,812	7,246,601

董事會於2020年3月31日批准第67至156頁的綜合財務報表，並由以下代表簽署：

董事會主席
羅林

執行董事
皮至峰

綜合損益表

截至二零一九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	
		2019	2018
收入			
商品及服務	23	3,328,839	2,875,197
租賃	23	260,658	60,691
總收入	23	3,589,497	2,935,888
營業成本	24	(2,308,042)	(1,821,615)
毛利		1,281,455	1,114,273
其他收益(淨額)	25	176	11,932
預期信貸損失模型下的減值損失(扣除沖銷)	24, 26	(87,693)	(75,201)
銷售費用	24	(193,298)	(171,152)
管理費用	24	(215,403)	(197,241)
研發費用	24	(51,682)	(28,002)
營業稅金及附加	24	(13,973)	(10,346)
經營利潤		719,582	644,263
利息收入	27	3,367	2,565
財務費用	27	(298,500)	(300,019)
財務費用(淨額)	27	(295,133)	(297,454)
應佔合營公司盈利		762	355
稅前利潤		425,211	347,164
所得稅	29	(142,791)	(96,443)
本年度盈利		282,420	250,721
以下各項應佔盈利			
本公司權益持有人應佔盈利		268,583	222,423
非控制性權益		13,837	28,298
		282,420	250,721
本年度歸屬於本公司權益持有人盈利的 每股盈利(以每股人民幣表示)			
— 基本	30	0.0894	0.0792
— 攤薄	30	0.0889	0.0783



綜合損益及其他綜合收益表

截至二零一九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	
		2019	2018
本年度盈利		282,420	250,721
其他稅後綜合收益／(支出)：			
<i>以後可能將重分類進損益的項目</i>			
淨投資套期	16(b)	(30,239)	(84,932)
外幣折算差額	16(a)	16,859	87,425
本年度其他稅後綜合(支出)／收益		(13,380)	2,493
本年度綜合收益合計		269,040	253,214
歸屬下列的綜合收益：			
— 本公司權益持有人		255,203	224,889
— 非控制性權益		13,837	28,325
		269,040	253,214

綜合權益變動表

截至二零一九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	本公司權益持有人應佔							非控制性 權益	權益總計
	股本	股份溢價	資本公積	法定公積	留存收益	其他儲備	總計		
於2018年1月1日的結餘	246,271	813,243	395,229	76,900	597,373	360,260	2,489,276	388,953	2,878,229
綜合收益									
本年度盈利	-	-	-	-	222,423	-	222,423	28,298	250,721
其他綜合收益/(虧損)									
淨投資套期	16(b)	-	-	-	-	(64,317)	(64,317)	(20,615)	(84,932)
外幣折算差額	16(a)	-	-	-	-	66,783	66,783	20,642	87,425
綜合收益合計					222,423	2,466	224,889	28,325	253,214
發行普通股	15(ii)	28,936	256,064	-	-	-	285,000	-	285,000
購股權計劃	15(i)	-	-	24,094	-	-	24,094	-	24,094
行使購股權	15	752	7,222	(2,838)	-	-	5,136	-	5,136
收購附屬公司非控制性權益		-	-	-	-	(382,521)	(382,521)	(368,590)	(751,111)
與所有者的交易總額， 直接在權益中確認		29,688	263,286	21,256	-	-	(382,521)	(68,291)	(368,590)
於2018年12月31日的結餘		275,959	1,076,529	416,485	76,900	819,796	(19,795)	2,645,874	48,688
於2019年1月1日的結餘		275,959	1,076,529	416,485	76,900	819,796	(19,795)	2,645,874	48,688
綜合收益									
本年度盈利		-	-	-	-	268,583	-	268,583	13,837
其他綜合收益/(虧損)									
淨投資套期	16(b)	-	-	-	-	(30,239)	(30,239)	-	(30,239)
外幣折算差額	16(a)	-	-	-	-	16,859	16,859	-	16,859
綜合收益合計					268,583	(13,380)	255,203	13,837	269,040
購股權計劃	15(i)	-	-	29,167	-	-	29,167	-	29,167
行使購股權	15	314	3,148	(1,461)	-	-	2,001	-	2,001
股息	31, 37(b)	-	(30,107)	-	-	-	(30,107)	(7,000)	(37,107)
與所有者的交易總額， 直接在權益中確認		314	(26,959)	27,706	-	-	1,061	(7,000)	(5,939)
於2019年12月31日的結餘		276,273	1,049,570	444,191	76,900	1,088,379	(33,175)	2,902,138	55,525

綜合現金流量表

截至二零一九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	
		2019	2018
經營活動現金流			
經營活動淨現金流入	32	684,514	481,069
收到利息	27	3,367	2,565
支付所得稅		(77,631)	(63,626)
經營活動淨流入現金		610,250	420,008
投資活動現金流			
購買物業、廠房及設備		(86,105)	(36,005)
處置物業、廠房及設備所得		21,461	968
購買無形資產		(35,240)	(63,159)
投資於聯營企業		(2,000)	-
投資活動淨流出現金		(101,884)	(98,196)
融資活動現金流			
取得短期借款		865,147	1,505,850
償還短期借款		(1,246,543)	(1,509,571)
償還租賃負債		(45,094)	-
取得長期借款		100,000	357,280
償還長期借款		(135,714)	(197,204)
取得長期債券		2,037,836	-
償還長期債券		-	(490,893)
為取得附屬公司額外權益淨現金支出		(920)	(165,191)
行使購股權所得	15(i)	2,001	5,136
支付利息		(269,584)	(278,452)
派發股息	(a)	(92,818)	-
存入受限制銀行存款		(10,260)	-
取出受限制銀行存款		-	30,000
其他融資活動現金支出		-	(52,500)
融資活動淨流入／(流出)的現金		1,204,051	(795,545)
現金及現金等價物淨增加／(減少)			
年初現金及現金等價物		686,636	1,133,097
現金及現金等價物匯兌收益		23,821	27,272
年末現金及現金等價物		2,422,874	686,636

附註(a):

於2018年內，根據本集團與華油惠博普集團(「華油惠博普」)所簽署之協議，本集團與華油惠博普共計人民幣136,042,000元的貿易應收款已通過豁免向華油惠博普支付人民幣136,042,000元之股息而獲償還。以上非現金交易已從綜合現金流量表的經營活動和融資活動中被排除。

綜合財務報表附註

截至二零一九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(「交易所」)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. 應用新訂及經修訂國際財務報告準則(「國際財務報告準則」或「IFRSs」)

本年度新訂及經修訂且強制生效的國際財務報告準則

本年度內，本集團已對國際會計準則理事會發佈的IFRS採用以下新修訂，下列修訂自2019年1月1日或之後開始的會計期間起強制生效。

IFRS 16	租賃
IFRIC 23	所得稅待遇的不確定性
IAS 19的修訂	計劃修改、縮減或結算
IAS 28的修訂	在聯營企業和合營企業中的長購股權益
IFRS的修訂	2015-2017年周期的IFRS年度改進

除下文所述者外，於本年度應用新的IFRS及IFRS修訂對本集團本年度及上一年度的財務表現和狀況和／或對綜合財務報表中的披露沒有重大影響。



2. 應用新訂及經修訂國際財務報告準則(「國際財務報告準則」或「IFRSs」)(續)

本年度新訂及經修訂且強制生效的國際財務報告準則(續)

2.1 IFRS 16租賃

本集團於本年度首次應用了IFRS 16。IFRS 16取代了IAS 17租賃及其相關解釋。

租賃的定義

本集團選擇將IFRS 16應用於此前根據IAS 17以及IFRIC 4(確定一項安排是否包含租賃)被判定為租賃的合約，而不會將該標準應用於此前為被判定為租賃的合約。因此，本集團並未重新評估在首次應用之日之前已經存在的合同。

對於2019年1月1日或之後簽訂或修改的合同，本集團在評估合同是否包含租賃時，根據IFRS 16規定的要求適用租賃的定義。採用新的租賃定義對以前已根據IAS 17和IFRIC 4(確定一項安排是否包含租賃)認定為租賃的合同沒有重大影響。

作為承租人

本集團已追溯應用IFRS 16，並於2019年1月1日首次應用日起確認累計影響。

於2019年1月1日，本集團採用IFRS 16.C8(b)(ii)過渡確認額外租賃負債及使用權資產，金額等於經任何預付租賃款調整的有關租賃負債。在首次應用日，任何差額均在期初留存利潤中確認，比較信息未進行重述。

在採用IFRS 16下經修訂追溯方法進行過渡時，本集團在各租賃合同的範圍內，按逐項租賃(lease-by-lease)原則，對先前根據IAS 17歸類為經營性租賃的租賃適用以下權宜方法：

- i. 適用IAS 37(準備、或有資產和或有負債)作為減值評估的替代方法，評估有關租賃是否繁重；
- ii. 選擇不對在首次應用日後12個月內租賃期滿的租賃確認使用權資產和租賃負債；
- iii. 不計量首次應用日計量使用權資產導致的初始直接成本；
- iv. 對於類似經濟環境下、針對類似基礎財產類別、剩餘期限類似的租賃組合應用單一折現率。具體而言，對於國內部分建築和設備的租賃折現率是在租賃組合的基礎上確定的；以及
- v. 根據首次應用日的事實和情況確定本集團具有延期和終止選擇權的租賃應適用的租賃期限。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

2. 應用新訂及經修訂國際財務報告準則(「國際財務報告準則」或「IFRSs」)(續)

本年度新訂及經修訂且強制生效的國際財務報告準則(續)

2.1 IFRS 16租賃(續)

作為承租人(續)

當確認先前分類為經營性租賃的租賃負債時，本集團已於首次應用日採用相關集團實體的增量借款利率。相關集團實體採用的加權平均承租人增量借款利率為8.41%至9.70%。

	附註	於1月1日 2019
於2018年12月31日披露的經營性租賃承諾		39,173
按相關增量借款利率折現的租賃負債		34,942
減：免於確認的短期租賃		6,479
於2019年1月1日應用IFRS 16時確認的與經營性租賃有關的租賃負債	(a)	28,463
分為		
當期		8,692
非當期		19,771
		28,463

截至2019年1月1日的使用權資產的賬面價值包括：

	附註	使用權資產
有關IFRS 16下確認為經營性租賃的使用權資產		28,463
從預付租賃款重分類	(b)	77,567
		106,030
按分類		
租賃土地		77,567
建築		28,463
		106,030

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



2. 應用新訂及經修訂國際財務報告準則(「國際財務報告準則」或「IFRSs」)(續)

本年度新訂及經修訂且強制生效的國際財務報告準則(續)

2.1 IFRS 16租賃(續)

作為承租人(續)

註：

- (a) 於應用IFRS 16時，本集團使用增量借款利率以扣除短期租賃後未支付的租賃款項的現值確認並計量租賃負債。此外，本集團根據結算期限於2019年1月1日將租賃負債分別重新分類為流動負債和非流動負債。
- (b) 於2018年12月31日，國內租賃土地的前期付款被分類為預付租賃款。根據IFRS 16的規定，預付租賃款的當期和非當期部分分別為人民幣1,932,000元和人民幣75,635,000元，被重新分類為使用權資產。

作為出租人

根據IFRS 16的過渡性規定，對於本集團作為出租人的租賃，本集團無需在過渡時做出任何調整，而是自首次應用日起根據IFRS 16確認有關租賃，也不必重列比較信息。

在採用IFRS 16時，與現有租賃合同下的相同基礎資產相關的在首次應用日後開展的新租賃合同將視作已存在的租賃在2019年1月1日起進行了調整。以上應用對本集團2019年1月1日的綜合財務狀況表並無影響。然而，自2019年1月1日起，修改後的租賃付款將在延長後的租約內按直線法確認為收入。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

2. 應用新訂及經修訂國際財務報告準則(「國際財務報告準則」或「IFRSs」)(續)

本年度新訂及經修訂且強制生效的國際財務報告準則(續)

2.1 IFRS 16租賃(續)

於2019年1月1日過渡至IFRS 16對留存收益並無重大影響。

本集團對2019年1月1日在綜合財務狀況表中確認的金額進行了以下調整，其中未包括未受更改影響的項目。

	附註	此前匯報的 2018年12月31日 賬面餘額	調整	根據IFRS 16在 2019年1月1日 的賬面餘額
非流動資產				
使用權資產	(b)	-	106,030	106,030
預付租賃款	(b)	75,635	(75,635)	-
流動資產				
預付租賃款	(b)	1,932	(1,932)	-
非流動負債				
租賃負債	(a)	-	19,771	19,771
流動負債				
租賃負債	(a)	-	8,692	8,692

以上在以間接法報告截至2019年12月31日止年度來自經營活動的現金流量時，營運資金的變動是根據2019年1月1日的期初綜合財務狀況表計算的。

採用IFRS 16對本集團作為出租人於2019年12月31日的綜合財務狀況表以及本年度的綜合損益及其他綜合收益表和現金流量表沒有重大影響。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



2. 應用新訂及經修訂國際財務報告準則(「國際財務報告準則」或「IFRSs」)(續)

已發佈但尚未生效的新增國際財務報告準則以及修訂

本集團並未提前適用以下已經發佈但尚未生效的準則及修訂：

IFRS 17	保險合同 ³
IFRS 3的修訂	業務的定義 ²
IFRS 10和IAS 28的修訂	投資者與其聯營或合營企業之間資產的銷售或分配 ⁵
IAS 1的修訂	將負債分為流動負債或非流動負債 ⁴
IAS 1和IAS 8的修訂	重大的定義 ¹
IFRS 9, IAS 39和IFRS 7的修訂	利率基準改革 ¹

¹ 於2020年1月1日或之後開始的年度期間生效

² 對於自2020年1月1日或之後開始的第一個年度期間開始之日或之後的企業合併和資產收購生效

³ 於2021年1月1日或之後開始的年度期間生效

⁴ 於2022年1月1日或之後開始的年度期間生效

⁵ 對自待定期或之後開始的年度期間生效

除上述國際財務報告準則的新增和修訂外，經修訂的財務報告概念性框架於2018年或發佈。其對應的修訂，即《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)將自2020年1月1日或之後開始的年度期間生效。

除下文所述的國際財務報告準則的新增與修訂外，董事會預計在可預見的未來，所有其他國際財務報告準則的新增與修訂將不會對綜合財務報表產生重大影響。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

2. 應用新訂及經修訂國際財務報告準則(「國際財務報告準則」或「IFRSs」)(續)

已發佈但尚未生效的新增國際財務報告準則以及修訂(續)

IAS 1和IAS 8重大的定義的修訂

該等修訂旨在為作出重大判斷時加入額外的指引及解釋，從而完善材料的定義。

- 包括「模糊」(obscuring)實質性信息的概念，其效果類似於忽略或遺漏信息；
- 將影響用戶的重要性閾值從「可能影響」替換為「可以合理預期會影響」；以及
- 包括使用「主要用戶」一詞，而不是簡單地指「用戶」，由於在決定要在財務報表中披露哪些信息時，「用戶」的概念被認為過於廣泛。

該等修訂亦使所有國際財務報告準則的定義一致，並將強制於2020年1月1日開始的年度期間生效。本集團預期應用該等修訂不會對本集團的財務狀況及表現造成重大影響，但可能影響本集團的綜合財務報表中的列報和披露。

《2018年財務報告概念性框架》(「新框架」)和IFRS標準中對概念性框架的引用的修訂

新框架：

- 重新引入了管治(stewardship)和審慎(prudence)的術語；
- 引入了針對權利的新資產定義和可能比其所取代的定義更廣泛的新負債定義，但並未改變負債與權益工具之間的區別；
- 討論了歷史成本和現值度量，並提供有關如何為特定資產或負債選擇度量基礎的其他指導；
- 聲明財務績效的主要指標是損益，僅在特殊情況下才會使用其他綜合收益，且僅用於資產或負債的現值變化產生的收入或支出；和
- 討論不確定性，終止確認，會計單位，報告實體和綜合財務報表。

框架進行了相應的修訂，以使某些IFRS中的引用更新到新框架，但某些IFRS仍引用該框架的先前版本。該等修訂自2020年1月1日或之後開始的年度期間生效，允許公司提早適用。除仍參照該框架以前版本的特定準則外，本集團擬在其生效日期依靠新框架來確定會計政策，尤其是針對那些未按照會計準則處理的交易，事件或條件。



綜合財務報表附註

截至二零一九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)

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國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則編製。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，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，本集團亦將考慮彼等特徵。在這些綜合財務報表中，供計量和／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交易範圍內的股份支付交易、IFRS 16(2019年1月1日起生效)或IAS 17(適用IFRS 16之前)租賃範圍內的租賃交易，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，公允值計量根據輸入數據的可觀察程度及重要性分為第一級，第二級或第三級，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輸入數據以外的輸入數據，並且對於彼等資產或負債可被觀察；以及
- 第三級輸入數據為資產或負債的不可觀察輸入數據。

現將主要會計政策載列如下：

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

3. 重要會計政策 (續)

合併原則

附屬公司為本集團擁有控制權的實體(包括結構性實體)。當本集團接觸或有權從其參與該實體獲得可變回報，並且有能力通過其對該實體的權力影響該回報時，本集團控制一個實體。附屬公司自控制權轉移至本集團之日起被合併。從控制權終止之日起，它們不再被合併。

損益及其他綜合收益的每一項均歸屬於本公司股東及非控制性權益。附屬公司的綜合收益總額歸屬於公司股東和非控制性權益，即使這會導致非控制性權益出現赤字餘額。

集團內公司間交易，集團公司之間的交易餘額和未實現收益被抵消。除非交易提供轉移資產減值的證據，否則未實現損失也將予以抵消。必要時，附屬公司報告的金額將被調整，以符合本集團的會計政策。

附屬公司的非控股權益與本集團在其中的權益分開列示，代表其擁有權賦予其持有人在清算後按比例應佔相關附屬公司淨資產的權益。

本集團在現有附屬公司所有權益的變動

不導致喪失控制權的非控制性權益交易作為權益交易入賬，意即作為股東之間的交易。已支付代價的公允值與所收購附屬公司淨資產賬面值的有關股份之間的差額計入權益。處置非控制性權益的收益或虧損也記入權益。本集團相關權益部分及非控制性權益的賬面值經調整以反映彼等在附屬公司的相關權益變動，其中包括本集團與非控制性權益間按比例重新分配的相關儲備。

當本集團失去對附屬公司的控制權時，該附屬公司的資產、負債及非控制性權益(如有)將被終止確認。收益或虧損於損益中確認，並按(i)已收代價公允值與任何保留權益公允值的總和，與(ii)資產(包括商譽)以及本公司擁有人應佔附屬公司的負債兩者之差入賬。先前於其他綜合收益內就該附屬公司確認的所有金額均按猶如本集團直接出售該附屬公司的相關資產或負債進行確認(即，按適用的國際財務報告準則重新分類至損益或按指定/准許的情況轉移至另一類權益)。在控制權喪失之日留存在前附屬公司的任何投資的公允價值被視為根據IFRS 9或IAS 39進行的後續會計初始確認時的公允價值，或在適用情況下作為確認對聯營企業投資的成本或一家合資企業的初始成本。



綜合財務報表附註

截至二零一九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)

3. 重要會計政策 (續)

合併原則 (續)

獨立財務報表

對附屬公司的投資按成本減去減值準備入賬。成本亦包括直接投資成本。附屬公司之業績由本公司按股息及應收款項入賬。

如果股息於宣派股息期間超過附屬公司綜合收益總額，或獨立財務報表中投資之賬面值超過被投資方淨資產(包括商譽)的綜合財務報表中的賬面值，則於收到該等投資之股息後須作出減值測試。

分部報告

經營分部的報告方式與提供給主要經營決策者的內部報告一致。負責分配資源和評估經營分部表現的主要經營決策者為首席執行官、執行副總裁和作出戰略決策的董事。

外幣換算

功能貨幣和呈列貨幣

本集團各實體的財務報表所列項目均以功能貨幣計量。財務報表以人民幣(即本公司的功能貨幣)呈列。

交易和結餘

外幣交易按交易發生日或項目重新計量的估值日期的匯率換算為功能貨幣。結算該等交易以及以年終匯率換算外幣計值貨幣資產及負債所產生的匯兌收益及虧損將於綜合損益表中確認，除非已在其他綜合收益中遞延為淨投資套期。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

3. 重要會計政策 (續)

外幣換算 (續)

集團公司

所有集團實體(均無惡性通貨膨脹貨幣)按功能貨幣與呈列貨幣不同的業績及財務數據將按如下原則換算為呈列貨幣：

- (i) 呈列的每份綜合財務狀況表的資產及負債，按該資產負債表日期的收市匯率換算；
- (ii) 各綜合損益表的收入及費用，按平均匯率換算(除非該平均數並非交易日期通行利率的累計影響的合理近似值。在此情況下，收入及費用按照交易日期的匯率計算)；以及
- (iii) 所有匯兌差額均於其他綜合收益確認。

因收購外國實體而產生的商譽和公允價值調整被視為外國實體的資產和負債，並按收市匯率換算。所產生匯兌差額於其他綜合收益確認。

物業、廠房與設備

物業，廠房與設備(不包括在建工程)按歷史成本減累計折舊及減值虧損列示。歷史成本包括直接歸屬於收購項目的支出。

在建工程代表在建的物業，廠房與設備，並按成本入賬。其中包括為在建工程達到預定可使用狀態所必要的工程支出，機器和其他必要支出以及符合資本化條件的資產達到預定可使用狀態前所發生的借款費用。在建工程在相關資產完工並達到預定可使用狀態之前不予折舊。

其後成本只有在與該項目相關的未來經濟利益很可能流入本集團且該項目的成本能夠可靠計量時，才計入資產的賬面值或確認為獨立資產(如適用)。被替換部分的賬面價值被終止確認。所有其他維修和保養都在發生的財務期間記入損益表。



綜合財務報表附註

截至二零一九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)

3. 重要會計政策 (續)

物業、廠房與設備 (續)

物業，廠房與設備的折舊採用直線法計算，惟鑽桿採用生產單位法计提折舊，按其估計可使用年期將其成本分配至其剩餘價值如下：

	估計可使用年期
建築	5-50年
機器與設備	5-10年
機動車輛	5-10年
家具，固定物，租賃改良支出和其他	3-5年

資產的剩餘價值和可使用年限在每個資產負債表日進行審查並酌情進行調整。

若資產的賬面值高於其估計可收回金額，則資產的賬面值即時核減至其可收回金額。

處置所產生的收益及虧損將通過比較所得款項與賬面值，並於綜合損益表「其他收益淨額」內確認。

商譽

商譽來自收購附屬公司，並指就所轉讓代價超出本集團於被收購後方可識別的資產、負債及或然負債的淨公允價值及所持有收購人非控制性權益的公允價值的部分。

就減值測試而言，於業務綜合中收購的商譽會分配至預期可從該組合的協同效應中獲益的各現金產生單位（「現金產生單位」）或現金產生單位組。商譽被分配到的每個單位或一組單位代表商譽被內部管理目的監控的實體內的最低一級。商譽在經營分部層面進行監控。

商譽減值評估每年進行一次，如果事件或情況變化表明存在潛在減值，則會進行更頻繁的評估。包含商譽的現金產生單位的賬面值與可收回金額（即使用價值與公允價值減銷售成本的較高者）進行比較。任何減值會立即確認為開支，並不會隨後撥回。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

3. 重要會計政策 (續)

無形資產

計算機軟件

計算機軟件的資本化取決於獲得和使用特定軟件的成本。這些成本在5-10年的估計使用年限內攤銷。

專利

專利初始按實際成本入賬，在估計可使用年期內(以3年至10年為限)以直線法收購及攤銷。直接歸因於設計、開發和應用的開發成本在符合以下標準時確認為無形資產：

- 專利的完成並實現可供使用在技術上是可行的；
- 管理層有意完成專利，並使用或出售；
- 公司有能力使用或銷售專利；
- 可以展示專利如何產生可能的未來經濟利益；
- 有足夠的技術，財務和其他資源來完成開發和使用或銷售專利；以及
- 在開發過程中可歸屬於專利的支出可以可靠地計量。

作為專利一部分資本化的直接歸屬成本包括：材料成本，專利開發員工成本和適當比例的相關管理費用。不符合這些標準的其他開發支出在發生時確認為費用。以前確認為費用的開發費用，不會在以後期間確認為資產。



3. 重要會計政策 (續)

除商譽外的物業、廠房及設備、使用權資產以及無形資產的減值

於報告期末，本集團審閱其物業、廠房及設備，使用權資產和使用壽命有限的無形資產的賬面價值，以確定是否有跡象表明這些資產已發生減值損失。如果存在任何此類跡象，則估計相關資產的可收回金額，以確定減值損失的程度(如有)。

物業、廠房及設備、使用權資產及無形資產的可收回金額將被分別估計。當無法單獨估計其可收回金額時，本集團估計該資產所屬現金產生單位的可收回金額。

此外，本集團評估是否有跡象表明公司資產可能發生減值。如果存在這種跡象，在可以確定合理和一致的分配基礎時，也會將公司資產分配給單個現金產生單位，否則，將企業資產分配給可以確定合理和一致的分配基準的最小的現金產生單位。

可收回金額是公允價值減去處置費用和使用價值中的較高者。在評估使用價值時，使用稅前折現率將估計的未來現金流量折現為其現值，該折現率反映了當前市場對貨幣時間價值和資產(或現金產生單位)特定風險的評估。未來現金流量的估計未作調整。

如果資產(或現金產生單位)的可收回金額估計少於其賬面價值，則資產(或現金產生單位)的賬面價值將減至其可收回金額。對於無法合理地分配給現金產生單位的公司資產或公司資產的一部分，本集團會比較一組現金產生單位的賬面價值(包括分配給該資產的公司資產或公司資產的一部分的賬面價值)和現金產生單位組的可回收金額。在分配減值損失時，首先將減值損失分配為減少商譽的賬面價值(如果適用)，然後根據單位或集團中每個現金產生單位或現金產生單位組的賬面價值按比例分配給其他資產。資產的賬面價值不得低於其：公允價值減去處置成本(如果可測量)、使用價值(如果可確定)和零中的最大值。原本應分配至資產的減值損失金額按比例分配至該單位或現金產生單位組的其他資產。減值虧損會立即在損益中確認。

倘減值虧損其後撥回，則該資產(或現金產生單位或一組現金產生單位)的賬面價值增加至其可收回金額的修訂後估計值，但增加的賬面價值不超過應具有的賬面價值(假設以前年度從未確認資產(或現金產生單位或一組現金產生單位)的減值損失)。減值虧損的撥回會立即在損益中確認。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

3. 重要會計政策 (續)

金融工具

當集團實體成為金融工具合同規定的一方時，確認金融資產和金融負債。所有常規方式的金融資產買賣都是以交易日基礎進行確認和終止確認的。常規方式的買賣是指要求在市場法規或慣例規定的時限內交付資產的金融資產的買賣。

金融資產和金融負債按公允價值進行初始計量，除了與客戶的合同產生的應收賬款根據IFRS 15進行初始計量。與購買或發行金融資產和金融負債直接相關的交易成本(不包括初始確認時以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產或金融負債)被直接加入金融資產或金融負債的公允價值或從中扣除。與以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產或金融負債的購買直接相關的交易成本將立即在損益中確認。

實際利率法是一種計算金融資產或金融負債的攤餘成本以及在相關期間內分配利息收入和利息支出的方法。實際利率是在金融資產或金融負債預期的整個存續期內(或，在合適的情況下，一個更短的期間)準確折現估計的未來現金收入和付款到初始確認時的賬面淨額的利率，其中包括構成實際利率、交易成本和其他溢價或折價的組成部分的所有已支付或收到的費用和點數。

金融資產

金融資產的分類和後續計量

對符合下列條件的金融資產，按攤餘成本進行後續計量：

- 金融資產以一種旨在收取合約現金流為目標的商業模式內持有；且
- 金融資產的合同條款在指定日期產生現金流量，該現金流量僅屬於支付本金和未償還本金利息。

(i) 攤銷成本及利息收入

對於隨後以攤餘成本計量的金融資產，將採用實際利率法確認利息收入。利息收入是通過將實際利率應用於金融資產的賬面總值來計算的，但隨後發生信貸減值的金融資產除外(見下文)。對於隨後發生信貸減值的金融資產，利息收入通過將實際利率應用於下一報告期的金融資產攤銷成本來確認。如果信用受損的金融工具的信用風險有所改善，以致該金融資產的信用不再受損，則從報告期開始起，在確定資產不再受到信貸減損之後，將實際利率應用於該金融資產的賬面總額，確認利息收入。



綜合財務報表附註

截至二零一九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)

3. 重要會計政策 (續)

金融工具 (續)

金融資產 (續)

根據國際財務報告準則第9號進行金融資產及其他項目減值評估的減值

本集團根據預期信貸損失 (「ECL」) 模型對根據IFRS 9可能發生減值的金融資產 (包括來自商品和服務的貿易應收款項，應收票據，其他應收款，受限制的銀行存款以及現金和現金等價物) 以及其他項目 (應收款項和合同資產) 進行減值評估。預期信貸損失的金額在每個報告日進行更新，以反映自初始確認以來信用風險的變化。

終身預期信貸損失表示在相關工具的預期使用壽命內，所有可能的默認事件導致的預期信貸損失。相反，12個月預期信貸損失表示預期在報告日期後12個月內可能發生的違約事件導致的佔終身預期信貸損失的部分。評估根據本集團的歷史信貸損失進行，並根據債務人特有的因素、一般經濟狀況以及在報告日對當前狀況以及對未來狀況的預測進行了調整。

本集團始終確認商品及服務、合同資產和租賃應收款的貿易應收款項的終身預期信貸損失。對於商品和服務的貿易應收賬款、合同資產，以及主要來自大型跨國公司和國有石油公司的有大量餘額的應收租賃款，則個別評估其預期信用損失。對於來自私人 and 相對較小客戶的商品和服務的應收貿易賬款，則使用撥備矩陣和適當的分組來評估預期信用損失。

對於所有其他工具，本集團將損失準備金設定為12個月預期信貸損失，除非自初始確認以來信用風險有顯著增加，則本集團將確認整個預期信貸損失。是否應確認終身預期信用損失的評估是基於自初次確認以來發生違約的可能性或風險是否顯著增加而進行的。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

3. 重要會計政策 (續)

金融工具 (續)

金融資產 (續)

根據國際財務報告準則第9號進行金融資產及其他項目減值評估的減值 (續)

(i) 信用風險的顯著增加

在評估自初始確認以來信用風險是否已顯著增加時，本集團將報告日該金融工具發生違約的風險與該金融工具於初始確認之日發生違約的風險進行比較。在進行評估時，本集團會考慮合理且可支持的定量和定性信息，並包括歷史經驗和無需花費過多成本或精力即可獲得的前瞻性信息。

具體而言，在評估信用風險是否顯著增加時，會考慮以下信息：

- 金融工具的外部(如果可用)或內部信用評級的實際或預期的嚴重惡化；
- 外部市場信用風險指標的嚴重惡化，例如信用利差或債務人的信用違約掉期價格大幅增加；
- 商業、財務或經濟狀況的現有或預期的不利變化，預計將導致債務人履行債務義務的能力大大下降；
- 債務人的經營業績實際或預期出現重大惡化；
- 債務人的監管、經濟或技術環境的實際或預期的重大不利變化，導致債務人履行其債務義務的能力大大降低。

本集團定期監控用於確定信用風險是否顯著增加的準則的有效性，並進行適當修訂以確保該準則能夠在信貸逾期之前識別出信用風險的顯著增加。

(ii) 違約的定義

就內部信貸風險管理而言，當內部開發的信息或從外部來源獲得的信息表明債務人不太可能全額償還包括本集團在內的債權人(包括本集團持有的抵押品)時，本集團認為發生違約事件(且不考慮本集團可能持有的抵押品)。



綜合財務報表附註

截至二零一九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)

3. 重要會計政策 (續)

金融工具 (續)

金融資產 (續)

根據國際財務報告準則第9號進行金融資產及其他項目減值評估的減值 (續)

(iii) 信用受損的金融資產

當發生一項或多項違約事件導致該金融資產的估計未來現金流量產生不利影響時，該金融資產就會發生信貸減值。金融資產信用受損的證據包括有關以下事件的可觀察到的數據：

- 發行人或借款人的重大財務困難；
- 違反合同，例如違約或逾期事件；
- 出於經濟或合同上與借款人的財務困難有關的原因，借款人的放款人已向借款人授予了放款人本來不會考慮的讓步；
- 借款人很有可能會破產或進行其他金融重組；或
- 由於財務困難，該金融資產活躍市場的消失；或
- 以反映出已發生的信用損失的高折扣購買或發起金融資產。

(iv) 沖銷政策

當有資料表明交易對方存在嚴重財務困難且沒有現實的復甦前景時，例如當交易對方已被清算或進入破產程序時，本集團將核銷金融資產。已沖銷的金融資產在考慮合適的法律建議後，可能仍會根據本集團的追討程序進行追討。沖銷構成終止確認事件，以後的任何收回均在損益中確認。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

3. 重要會計政策 (續)

金融工具 (續)

金融資產 (續)

根據國際財務報告準則第9號進行金融資產及其他項目減值評估的減值 (續)

(v) 預期信用損失的計量和確認

預期信用損失是違約概率、違約損失率(即存在違約時的損失幅度)和違約風險的函數。對違約概率和違約損失率的評估是基於前瞻性信息調整後的歷史數據。對預期信用損失的估計反映了無偏和概率加權的，根據將發生違約的各個風險作為權重確定的金額。

一般而言，預期信用損失為根據合同應歸本集團所有合約現金流量與本集團預期將收取的現金流量之間的差額，並按初始確認時確定的實際利率進行折現。對於應收租賃款，用於確定預期信用損失的現金流量與根據IFRS 16(自2019年1月1日起)或IAS 17(2019年1月1日之前)計量應收租賃款的現金流量一致。

如果以共同計量方式計量預期信用損失，或是出現可能無法獲得個別金融工具有關信息的情況，則將金融工具按以下基礎進行分組：

- 金融工具的性質(即，本集團來自私人 and 相對較小客戶的商品和服務的應收賬款應作為單獨的組進行評估。其他金融工具和其他項目則應按預期基準評估預期信用損失)；
- 逾期狀態；
- 債務人的性質，規模和所處行業；以及
- 外部信用評級(如有)。

管理層定期對分組進行審查，以確保其組成部分繼續具有相似的信用風險特徵。

利息收入是根據金融資產的賬面總額計算的，除非金融資產發生信貸減值，則根據金融資產的攤銷成本計算。

本集團通過調整所有金融工具的賬面價值確認損益的減值損益，但商品和服務的貿易應收款、其他應收款、合同資產和租賃應收款除外，其通過減值準備賬戶進行損失確認。



綜合財務報表附註

截至二零一九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)

3. 重要會計政策 (續)

金融工具 (續)

金融資產 (續)

終止確認金融資產

本集團僅在金融資產的現金流量的合同權利到期或將金融資產及其所有權的絕大部分風險和報酬轉讓給另一實體時才終止確認該金融資產。如果本集團保留所轉移金融資產所有權下的絕大部分風險和報酬，則本集團將繼續確認該金融資產，並對已收款項確認有抵押借款。

終止確認金融資產時，該資產的賬面值與已收及應收對價之和，與已在其他綜合收益中確認並在權益中累計的累計損益之差，計入當期損益。

互相抵消的金融工具

當公司具有法定可行權力，並且有意以淨額基準結算或變現資產並同時結清負債時，金融資產和負債可互相抵消並以淨額陳列。法定可行權力不得取決於未來事件，並且必須在正常的業務過程中以及公司或交易對手發生違約、破產或破產時均可執行。

金融負債與權益

分類為負債或權益

根據合同安排的實質以及金融負債和權益工具的定義，集團實體發行的債務和權益工具被分類為金融負債或權益。

以攤餘成本計量的金融負債

包括長期借款、長期借款的即期部分、短期借款、長期債券、長期債券的即期部分、應付貿易賬款及應付票據以及應計費用和其他應付款的一部分在內的金融負債將使用實際利率法按攤餘成本計量。

終止確認金融負債

當且僅當本集團的義務被解除、取消或到期時，本集團才終止確認金融負債。終止確認的金融負債賬面值與已付及應付代價之差額於損益中確認。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

3. 重要會計政策 (續)

金融工具 (續)

金融負債與權益 (續)

金融負債的非重大變更

對於不導致終止確認的金融負債非重大變更，相關金融負債的賬面價值將按照以金融負債原實際利率折現後的經修改合同現金流量的現值計算。產生的交易成本或費用調整入修改後的金融負債的賬面價值，並在剩餘期間內攤銷。對金融負債賬面價值的任何調整均於修改日在損益中確認。

套期活動

本集團於交易開始時記錄套期工具與項目之間的關係，以及其進行各項套期交易的風險管理目標及策略。本集團亦於套期開始時以及之後持續進行評估，包括用於套期交易的衍生工具是否在抵銷被套期項目的公允價值或現金流量變動方面高度有效。

套期關係和有效性的評估

對於套期有效性評估，本集團考慮套期工具是否有效地抵消了被套期風險引起的被套期項目的公允價值或現金流量變化，即當套期關係滿足以下所有套期有效性要求時：

- 被套期項目與套期工具之間存在經濟關係；
- 信用風險的影響並不支配由該經濟關係導致的價值變化；且
- 套期關係的套期比率與本集團實際被套期項目數量以及該實體實際用來套期該套期項目的套期工具的數量相同。

如果套期關係不再滿足與套期比率有關的套期有效性要求，但是該指定套期關係的風險管理目標保持不變，則本集團會調整套期關係的套期比率（即重新平衡套期），以便再次符合條件。



綜合財務報表附註

截至二零一九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)

3. 重要會計政策 (續)

套期活動 (續)

淨投資套期

套期工具與套期有效部分有關的任何收益或虧損於其他綜合收益中確認，套期無效部分相關的收益或損失在損益表中確認。

在境外經營體被部分處置或出售時，權益中累計的損益計入損益表。

存貨

存貨按成本與可變現淨值兩者中的較低者入賬。成本採用加權平均法確定。產成品和在製品的成本包括設計成本，原材料，直接人工，其他直接成本和相關生產間接費用（基於正常運營能力）。可變現淨值為日常業務過程中的估計售價減適用可變銷售費用。

現金及現金等價物

在綜合現金流量表中，現金和現金等價物包括在手現金和銀行存款。

股本

普通股被列為權益。發行新股份或購股權直接產生的增量成本在權益中作為稅後扣除項列示。

借款成本

借款成本均在發生當期的損益表中確認。

當期和遞延所得稅

期間稅費包括當期和遞延稅。稅項於綜合損益表內確認，惟涉及於其他綜合收益確認或直接於權益確認的項目除外。在這種情況下，稅收也分別在其他綜合收益或直接於權益中確認。

當期所得稅

當期所得稅費用乃根據本公司附屬公司經營並產生應稅收入的國家在資產負債表日實施或實質頒佈的稅法要求進行計算。管理層會定期評估納稅申報表中就適用稅收法規有待解釋的情況所採取的立場。對於根據預期向稅務機關支付的金額，公司會在適當情況下確定撥備。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

3. 重要會計政策 (續)

當期和遞延所得稅 (續)

遞延所得稅

遞延所得稅採用負債法，確認資產和負債的計稅基礎與其在綜合財務報表中的賬面價值之間產生的暫時性差異。但是，如果遞延所得稅負債是初始確認商譽時確認的，則不確認遞延所得稅負債，但如果所產生的資產或負債是初始確認某項業務綜合以外的交易中的資產或負債，該交易不影響會計或應稅利潤或虧損。遞延所得稅按資產負債表日已頒佈或實質頒佈的稅率（及法律）確定，並預期於相關遞延所得稅資產變現或遞延所得稅負債結算時被運用。

遞延所得稅資產僅在很有可能未來應納稅所得額時才能用來抵扣暫時性差異。

遞延所得稅負債根據對附屬公司和合營企業投資產生的暫時性差異計提，但如果遞延所得稅負債暫時性差異轉回的時間由本集團控制，且暫時性差異在可預見的將來不會轉回，則不會計提。

遞延所得稅資產根據對附屬公司和一家合營企業投資產生的暫時性差異確認，前提是暫時性差異在可預見的將來會被逆轉，並且有足夠應稅利潤供其使用。

就計量本集團確認使用權資產及相關租賃負債的租賃交易的遞延所得稅而言，本集團首先確定減稅額應歸屬於使用權資產還是租賃負債。

對於稅項扣除應歸屬於租賃負債的租賃交易，本集團對整個租賃交易適用IAS 12(所得稅)要求。與使用權資產和租賃負債有關的臨時差異以淨額評估。對於租賃負債的主要部分，使用權資產折舊超過租賃付款本金的，則導致可扣除的淨暫時性差異。

抵消

在公司具有合法權利可抵消即期稅項資產、負債，以及當遞延所得稅資產和負債涉及同一稅務機關對同一應納稅實體徵收的所得稅的情況下，遞延所得稅資產和負債會互相抵消。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



3. 重要會計政策 (續)

員工福利

養老金和其他社會義務

本集團根據其所在地區和所在省市的當地條件和實踐，制定了各種固定提存金養計劃、住房公積金和其他社會義務繳款計劃。固定提存金計劃是一項退休金和／或其他社會福利計劃，根據該計劃，本集團將強制性繳款納入單獨的公共管理養老金和／或其他社會保險計劃。如果基金在當前和以前期間沒有足夠的資產支付所有員工與員工服務有關的福利，本集團將沒有法定或推定義務支付進一步的供款。該等提存金於發生時確認為員工福利開支。

基於股份的報酬

本集團有若干以權益結算的股份薪酬計劃，根據該計劃，本集團接受僱員提供的服務，作為本集團權益工具(購股權)的代價。為換取授予購股權而收取的僱員服務的公允值將確認為開支。將予支銷的總額乃參考於授出日期授出的購股權的公允值確定，其中：

- 包括任何市場表現條件；
- 排除任何服務和非市場績效歸屬條件(例如：在特定時間段內的盈利能力、銷售增長目標以及員工身份要求)的影響；以及
- 包括任何非歸屬條件的影響。

有關預期歸屬的購股權數量的假設中包括非市場歸屬條件。總支出在歸屬期間(即滿足所有指定歸屬條件的期間)確認。於各報告期末，本集團會根據非市場歸屬條件修訂其對預期歸屬之購股權數目之估計。他在綜合損益表中確認修訂原始估計(如果有)的影響，並對權益進行相應調整。

行使購股權時，認購已發行股份的現金應計入股本(名義價值)和股份溢價，扣除任何直接應佔的交易費用；先前在資本公積中確認的金額將轉撥至股本溢價。當購股權在歸屬日後被沒收或在到期日仍未被行使時，以前在資本公積中確認的金額將繼續在資本公積中持有。

本公司向其在本集團附屬企業的僱員授予的股權工具購股權被視為出資。公司參照授予日的公允價值計量已收到員工服務的公允價值，在歸屬期內確認為對子公司經營投資的增加，並在母公司實體帳戶中計入所有者權益。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

3. 重要會計政策 (續)

客戶合同收益

當(或當)履行義務時，即當特定履行義務所涉及的商品或服務的「控制權」轉移給客戶時，本集團確認收入。

履約義務代表一項可明確區分的商品和服務(或一攬子商品或服務)或一系列實質相同的可明確區分的商品和服務。

控制權隨著時間的推移而轉移，如以下之一得到滿足，則認為控制權已經轉移，有關履約義務即得滿足，在某一時段確認收入：

- 客戶在本集團履約的同時即取得並消耗本集團履約所帶來的經濟利益；
- 客戶能夠控制企業履約過程中在建的商品；或
- 本集團履約過程中所產出的商品具有不可替代用途，且本集團有權就累計至今已完成的履約部分收取款項。

否則，收入在客戶獲得可明確區分的商品或服務的控制的時點被確認。

合同資產代表本集團對價的權利，以交換本集團已轉移給客戶的貨物或服務，而該貨物或服務尚未無條件。根據國際財務報告準則第9號評估減值損失。相反，應收款代表本集團的無條件對價，即：僅需經過一段時間即可支付該對價。

合同負債代表本集團有義務向客戶轉讓商品或服務，而本集團已從該客戶那裏收取了對價(或應支付的對價金額)。

與同一合同有關的合同資產和合同負債以淨額入賬並列示。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



3. 重要會計政策 (續)

客戶合同收益 (續)

具有多重履約義務的合同 (包括交易金額的分配)

對於包含一項以上履約義務的合同，通常一項合同中包含鑽井技術服務和完井服務 (在油田技術服務內)，本集團以相對獨立的銷售價格為基礎，將交易價格分配給每項履約義務。

每項履約義務對應的單獨商品或服務的獨立售價在合同成立時確定。他代表本集團向客戶單獨出售承諾的商品或服務的價格。如果無法直接觀察到獨立售價，本集團將採用適當的技術對其進行估計，以使最終分配給任何履約義務的交易價格反映本集團期望獲得的以對價轉讓承諾商品的對價金額。或為客戶提供服務。

隨著時間的推移確認收入：衡量履行履約義務的進度

產出法

履約義務進度是根據產出法計量的，該方法是根據對迄今已轉移至客戶的商品或服務的價值相對於承諾的餘下商品或服務的直接計量為基礎確認收入，其最能反映本集團在轉移商品或服務控制權方面的表現情況。

利息收入

利息收入使用實際利率法按時間比例確認。

租賃

租賃的定義 (根據註釋2所述過渡方式採用國際財務報告準則第16號)

如果合同在一段時間內轉移控制對已識別資產的使用權利以換取對價，則合同為租賃合約或包含租賃內容。

對於在初次應用之日或之後訂立或修改的合同，本集團在開始或修改之日根據國際財務報告準則第16號中的定義評估合同是否為租賃或包含租賃內容。除非隨後更改了合同的條款和條件，否則不會重新評估該合同。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

3. 重要會計政策 (續)

租賃 (續)

本集團作為承租人 (根據註釋2所述過渡方式採用國際財務報告準則第16號)

短期租賃和低價值租賃資產

本集團對自開始日期起12個月或以下的租賃期限的建築物和設備租賃採用短期租賃確認豁免。他還適用於低價值資產租賃的確認。短期租賃和低價值資產租賃的租賃付款在租賃期內以直線法或其他系統法確認為費用。

使用權資產

使用權資產的成本包括：

- 租賃負債的初始計量金額；
- 在開始日期或之前支付的任何租賃款項，減去收到的任何租賃激勵；
- 本集團產生的任何初始直接費用；以及
- 估計本集團在拆除基礎資產、恢復其所在地點原樣或將基礎資產恢復到租賃條款和條件要求所需要的成本。

使用權資產按成本減去任何累計折舊和減值損失後的金額進行計量，並針對租賃負債的任何重新計量進行調整。

對於本集團合理確定在租賃期結束時獲得相關租賃資產所有權的使用權資產，將自開始日期起至使用壽命結束時折舊。否則，使用權資產按其估計可使用年限和租賃期限中較短的期限按直線法折舊。

本集團在綜合財務狀況表中單獨列示使用權資產。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



3. 重要會計政策 (續)

租賃 (續)

本集團作為承租人 (根據註釋2所述過渡方式採用國際財務報告準則第16號) (續)

租賃負債

於租賃開始日，本集團按當時尚未支付的租賃付款額的現值確認並計量租賃負債。在計算租賃付款的現值時，如果租賃中隱含的利率難以確定，則本集團在租賃開始日使用增量借款利率。

租賃付款包括：

- 固定付款 (包括實物支付的固定付款) 減任何應收租賃激勵；
- 取決於指數或利率的可變租賃付款，該可變租賃付款在開始日期使用該指數或利率進行初始計量；
- 根據殘值擔保預計本集團應支付的金額；
- 倘本集團合理確定會行使購股權，則購股權的行使價；以及
- 如果租賃期限反映本集團行使了終止租賃的選擇權，則包括終止租賃的罰款支付。

生效日期後，租賃負債根據利息增加和租賃付款進行調整。

在以下情況下，本集團會重新計量租賃負債 (並對相關的使用權資產進行相應的調整)：

- 租賃期限已更改或購買期權的行使評估發生變化，在這種情況下，相關租賃負債通過在重新評估之日使用修訂後的折現率對修訂後的租賃付款進行折現來重新計量。
- 租賃付款額發生變化，這是由於市場租金的重新檢視 / (根據保證殘值) 預期付款後市場租金比率的變化而引起的，在這種情況下，相關租賃負債將通過使用初始折現率對修訂後的租賃付款額進行折現來重新計量。

本集團在綜合財務狀況表中將租賃負債作為單獨的項目列示。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

3. 重要會計政策 (續)

租賃 (續)

本集團作為承租人 (2019年1月1日之前)

本集團租賃某些物業，廠房及設備。

出租人保留擁有權下絕大部分風險和報酬的租賃被歸類為經營性租賃。根據經營性租賃支付的款項(扣除從出租人獲得的任何獎勵)在租賃期內以直線法計入綜合損益表。

本集團作為出租人

租賃的分類和計量

本集團為出租人的租賃分類為經營性租賃。經營性租賃的租金收入在相關租賃期內按直線法計入當期損益。來自本集團日常業務的租金收入列為收入。

本集團作為出租人 (根據註釋2所述過渡方式採用國際財務報告準則第16號)

分租

本集團向供應商租賃某些鑽井設備，然後租賃給客戶。當本集團為分租人時，將會把總租和分租作為兩個單獨的合同進行核算。分租參照總租產生的使用權資產分類為融資租賃或經營性租賃，而不是參照實際標的資產。

政府補助

政府補助在確認可收到並且本集團將遵守所有附加條件時按合理公允價值被確認。

與成本有關的政府補助會遞延，並於綜合損益表內確認，以於期間將其擬用作補償的相關成本相匹配。

股息分派

向公司股東派發的股息將在本公司股東批准股息期間於本集團財務報表中確認為負債。



4. 估計不確定性的主要來源

在應用附註3所述的本集團會計政策時，董事會須就其他不明確的資產及負債賬面值作出判斷、估計及假設。估計和相關假設基於歷史經驗和其他被認為相關的因素做出。實際結果可能與這些估計有所不同。

估計及相關假設會被持續檢討。會計估計的修訂如果僅影響當期，則將於修訂估計的期間確認；如果修訂影響現時及未來期間，則於修訂期間及進一步期間確認。

以下是關於未來的主要假設以及報告期末估計不確定性的其他主要來源，他們在下個財政年度內可能有導致資產和負債賬面金額發生重大調整的重大風險：

(a) 貨物和服務應收貿易賬款的預期信用損失準備

預期信用損失模式下來自商品及服務的應收貿易賬款減值由管理層根據本集團的過往信用虧損經驗釐定，並已就債務人特有的因素、整體經濟狀況及於報告期對目前狀況的評估以及對未來狀況的預測調整日期。

本集團使用準備金矩陣來計算來自私人及相對較小客戶的商品和服務應收貿易賬款的預期信用損失。撥備率基於過去應有的分析，將具有相似損失模式的各種債務人分組。撥備矩陣基於本集團的歷史違約率，並考慮了合理且可支持的前瞻性信息，而無需花費過多成本或精力。在每個報告日期，將重新評估歷史觀察到的違約率，並考慮前瞻性信息的變化。此外，來自大型跨國公司和國有石油公司的大量應收商品或服務的貿易應收款項或信用受損的應收款項將個別進行預期信用損失評估。

預期信用損失的撥備對估計變動敏感。在估計預期信用損失的撥備時，管理層需要考慮所有相關因素，並以合理和可支持的假設作出重要的會計估計。有關預期信用損失以及本集團來自商品和服務的應收賬款的信息在附註35.2(b)(i)和附註12中披露。

(b) 存貨減值

每當事件或情況變化導致其成本超過其可變現淨值時，就要對存貨進行減值測試。存貨成本以加權平均為基礎確定。確定存貨的可變現淨值需要進行估計。可變現淨值指存貨的估計售價減去所有估計的完工成本和進行銷售所需的成本。如果未來的實際結果或預期與原始估計不同，則該差異將對存貨成本產生影響，並且在這些估計已更改的年度中可能會計提或轉回準備金。於2019年12月31日，存貨的賬面值為人民幣765,496,000元（2018年12月31日：人民幣774,359,000元），已扣除累計減值虧損人民幣83,232,000元（2018年12月31日：人民幣135,510,000元）。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

4. 估計不確定性的主要來源 (續)

(c) 預計商譽減值

要確定商譽是否受損，則需要估計已分配商譽的現金產生單元的使用價值。計算使用價值時，本集團需要估計預計現金產生單元的未來現金流量和適當的折現率從而計算現值。如果實際的未來現金流量少於預期，或者由於事實和情況的變化導致未來現金的下調，則可能會產生重大的減值損失。於2019年12月31日及2018年12月31日，商譽的賬面值均為人民幣242,004,000元，其中已扣除累計減值虧損人民幣26,325,000元。管理層在商譽減值評估中使用的主要假設的細節在附註9中列出。

5. 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，而該等實體或主要分類為主要經營決策者就分部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呈報分部信息並供審閱。

主要經營決策者評估三個可呈報分部的表現：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綜合財務報表附註3（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。公司的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。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



5. 分部信息 (續)

	鑽井技術	完井	採油服務	總計
截至二零一九年十二月三十一日止年度				
收入(附註)	1,624,203	836,028	1,129,266	3,589,497
EBITDA	684,516	352,190	468,693	1,505,399
折舊與攤銷	(169,923)	(125,119)	(26,803)	(321,845)
資產減值準備				
— 存貨	(16,559)	(15,380)	(5,050)	(36,989)
— 貿易應收款	(26,122)	(17,812)	(18,999)	(62,933)
— 其他應收款	(10,327)	(14,433)	-	(24,760)
利息收入	269	1,372	508	2,149
財務支出	(8,536)	(6,418)	(6,122)	(21,076)
應佔合營公司利潤	762	-	-	762
所得稅支出	(50,332)	(30,976)	(61,483)	(142,791)
截至二零一八年十二月三十一日止年度：				
收入(附註)	1,339,850	741,820	854,218	2,935,888
EBITDA	624,858	329,273	360,792	1,314,923
折舊與攤銷	(125,947)	(122,784)	(24,896)	(273,627)
資產減值準備				
— 存貨	(6,599)	(2,282)	(7,472)	(16,353)
— 貿易應收款	(25,962)	(29,346)	(3,148)	(58,456)
— 其他應收款	(9,518)	(7,015)	(212)	(16,745)
利息收入	136	211	421	768
財務支出	(5,335)	(5,452)	(3,934)	(14,721)
應佔合營公司利潤	355	-	-	355
所得稅支出	(17,807)	(32,058)	(46,578)	(96,443)

附註：分部之間的銷售，明細如附註23所示，是按照相關集團實體之間相互協定的條款進行。向主要經營決策者報告的外部收入則按照與綜合損益表一致的方式計量。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

5. 分部信息 (續)

	鑽井技術	完井	採油服務	總計
於二零一九年十二月三十一日				
總資產	2,304,384	2,786,231	712,727	5,803,342
包括：				
資本開支	122,618	65,984	32,106	220,708
於二零一八年十二月三十一日				
總資產	2,082,006	2,679,875	545,808	5,307,689
包括：				
資本開支	117,318	64,179	31,228	212,725

此處沒有披露負債，因為負債餘額沒有分配給分部。

總EBITDA到稅前盈利的調節如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	2019	2018
可報告分部的EBITDA	1,505,399	1,314,923
公司間接管理費用	(615,496)	(588,980)
折舊	(294,039)	(243,388)
攤銷	(27,806)	(30,239)
資產減值準備	(124,682)	(91,554)
利息收入	2,149	768
財務費用	(21,076)	(14,721)
應佔合營公司盈利	762	355
稅前利潤	425,211	347,164

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



5. 分部信息 (續)

可報告分部的資產到總資產的匯總如下：

	於十二月三十一日	
	2019	2018
可報告分部的資產	5,803,342	5,307,689
一般管理的公司資產	3,703,470	1,938,912
總資產	9,506,812	7,246,601

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	
	截至十二月三十一日止年度		於十二月三十一日	
	2019	2018	2019	2018
中華人民共和國	1,683,365	1,083,690	2,069,023	2,025,979
伊拉克共和國(「伊拉克」)	1,419,755	1,170,562	741,214	706,029
其他國家	486,377	681,636	167,524	204,881
合計	3,589,497	2,935,888	2,977,761	2,936,889

客戶信息

截至二零一九年十二月三十一日止年度，來自兩個外部獨立客戶的收入約為人民幣1,666,245,000元(2018年：人民幣1,208,999,000元)，分別貢獻了總收入的32.17%和14.25%(2018年：25.59%和15.59%)。這些收入主要來自鑽井技術和完井分部(2018年：鑽井技術和完井分部)。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

6. 物業、廠房及設備

	建築	機械與設備	機動車輛	家具、 固定件、 租賃改良支出 與其他	在建工程	總計
於二零一八年一月一日						
成本	627,914	2,246,553	45,696	105,927	238,893	3,264,983
累計折舊	(68,158)	(774,026)	(35,203)	(56,025)	-	(933,412)
賬面價值	559,756	1,472,527	10,493	49,902	238,893	2,331,571
截至二零一八年十二月三十一日						
止年度						
於二零一八年一月一日	559,756	1,472,527	10,493	49,902	238,893	2,331,571
新增	6,766	43,904	1,082	2,841	94,466	149,059
轉入／(轉出)	88,088	116,377	6,097	17,261	(227,823)	-
折舊	(35,289)	(210,148)	(4,590)	(12,485)	-	(262,512)
處置	-	(183)	(22)	(1,451)	-	(1,656)
外幣折算差額	5,443	29,290	300	772	3,538	39,343
於二零一八年十二月三十一日	624,764	1,451,767	13,360	56,840	109,074	2,255,805
於二零一八年十二月三十一日						
成本	729,077	2,445,099	53,027	124,424	109,074	3,460,701
累計折舊	(104,313)	(993,332)	(39,667)	(67,584)	-	(1,204,896)
賬面價值	624,764	1,451,767	13,360	56,840	109,074	2,255,805
截至二零一九年十二月三十一日						
止年度						
於二零一九年一月一日	624,764	1,451,767	13,360	56,840	109,074	2,255,805
新增	-	43,971	315	15,046	133,757	193,089
轉入／(轉出)	5,564	34,914	2,590	10,697	(53,765)	-
折舊	(36,872)	(226,213)	(2,836)	(18,268)	-	(284,189)
處置	-	(40,021)	(328)	(310)	-	(40,659)
外幣折算差額	2,151	9,640	110	348	1,571	13,820
於二零一九年十二月三十一日	595,607	1,274,058	13,211	64,353	190,637	2,137,866
於二零一九年十二月三十一日						
成本	737,310	2,473,968	54,626	149,550	190,637	3,606,091
累計折舊	(141,703)	(1,199,910)	(41,415)	(85,197)	-	(1,468,225)
賬面價值	595,607	1,274,058	13,211	64,353	190,637	2,137,866

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



6. 物業、廠房及設備 (續)

截至2019年12月31日止年度，本集團的折舊費用分別計入銷售成本人民幣233,583,000元(2018年：人民幣221,414,000元)，銷售、一般及行政費用人民幣30,904,000元(2018年：人民幣23,858,000元)及於年末仍未出售的存貨成本人民幣19,702,000元(2018年：人民幣17,240,000元)。

於2019年12月31日，長期借款分別由賬面價值為人民幣277,924,000元(2018年12月31日：人民幣319,311,000元)的設備和賬面價值為人民幣63,362,000元(2018年12月31日：人民幣93,618,000元)的建築物作為抵押(附註18(a))。

於2019年12月31日，短期借款由賬面值為人民幣46,815,000元(2018年12月31日：無)的本集團建築物作為抵押(附註18(b))。

於2019年及2018年12月31日，本集團概無任何物業，廠房及設備用作未動用銀行借款額度的抵押品。

本集團作為出租人

本集團以經營性租賃的方式出租了許多設備，通常為期1到2年。所有租賃均不包含可變租賃付款。在「機器和設備」中分類的經營性租賃下的設備的分類以及期初和期末賬面金額的對賬如下：

截至二零一九年十二月三十一日止年度

於二零一九年一月一日	178,447
新增	-
處置	(12,926)
折舊	(35,023)
於二零一九年十二月三十一日	130,498
於二零一九年十二月三十一日	
成本	222,025
累計折舊	(91,527)
賬面價值	130,498

此外，本集團向其供應商租賃某些鑽井設備，然後再分租給其客戶。本集團將總租和分租作為兩個單獨的合同，按照使用權資產或與來自總租的短期租賃有關的費用將分組分類為經營性租賃，而非按照標的資產進行會計處理。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

7. 使用權資產

	租賃土地	設備	建築物	合計
截至二零一九年十二月三十一日止年度				
於二零一九年一月一日	77,567	-	28,463	106,030
新增	-	110,456	13,791	124,247
折舊	(1,932)	(28,073)	(10,371)	(40,376)
於二零一九年十二月三十一日	75,635	82,383	31,883	189,901
於二零一九年十二月三十一日				
成本	77,567	110,456	42,254	230,277
累計折舊	(1,932)	(28,073)	(10,371)	(40,376)
賬面價值	75,635	82,383	31,883	189,901

於本年度，本集團訂立了新的租賃協議以使用建築物及設備2至5年，並附有延期及終止選擇權。本集團需要根據合同期內資產的使用情況，每季度、每半年或每年支付固定費用。於租賃開始時，本集團確認使用權資產人民幣124,247,000元及租賃負債人民幣124,247,000元。租賃條款是根據個別情況協商確定的，包含一系列不同的條款和條件。本集團在確定租賃期限和評估不可撤銷的期限時，採用合同的定義並確定合同可強制執行的期限。此外，租賃協議除出租人持有的租賃資產中的擔保權益外，不施加任何其他約定。除租賃土地以外的租賃資產不得用作借貸擔保。

對於終止選擇權，本集團在租賃開始日評估有合理確定的理由不行使。對於設備租賃合同中的延期選擇權，本集團在租賃開始日評估有合理確定的理由不行使，因為這些設備用於某些有限期的服務項目。對於建築物租賃合同中的延期選擇權，本集團在租賃開始日無法合理確定會行使；然而，除於2019年12月31日就建築物租賃合約確認的租賃負債外，董事會認為未計入租賃負債的建築物租賃合約的潛在未來租賃付款並不重大，因此，不作進一步披露。

截至2019年12月31日止年度，集團的折舊費用分別計入營業成本和年末未售出存貨成本的金額為人民幣38,224,000元和人民幣2,152,000元。

截至2019年12月31日止年度，與在IFRS 16首次應用之日起12個月內結束的短期租賃和其他租賃相關的費用共計人民幣152,548,000元。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



7. 使用權資產(續)

截至2019年12月31日止年度，租賃現金流出總額為人民幣160,146,000元，其中包括已支付租賃負債的人民幣45,094,000元以及其他在首次應用IFRS 16之日起12個月內終止的具有租賃條款的租賃的人民幣115,052,000元。

本集團已取得所有租賃土地的土地使用權證。

於2019年12月31日，與某些設備和建築物的短期租賃有關的未償還租賃承諾為人民幣39,777,000元。

於2019年12月31日，某些長期借款以賬面價值為人民幣3,281,000元的使用權資產(租賃土地)作抵押(附註18(a))，而某些短期借款則以賬面價值為人民幣2,423,000元的使用權資產(租賃土地)作抵押(附註18(b))。

8. 預付租賃款

截至二零一八年十二月三十一日止年度

於二零一八年一月一日	79,499
攤銷	(1,932)
於二零一八年十二月三十一日	77,567
於二零一八年十二月三十一日	
成本	89,581
累計攤銷	(12,014)
賬面價值	77,567

為報告目的分析如下：

	於2018年 12月31日
流動資產	1,932
非流動資產	75,635
期末賬面價值	77,567

預付租賃款代表本集團就位於中國的租賃土地提供的預付款項。

於2018年12月31日，賬面值為人民幣5,860,000元的預付租賃款項已用於抵押若干長期借款(附註18(a))。

於2018年12月31日，概無任何預付租賃款項作為未動用銀行借款便利的抵押品。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

9. 商譽

於2018年1月1日，2018年及2019年12月31日：

成本	268,329
累計減值	(26,325)
賬面價值	242,004

經營分部層面的商譽分配匯總如下：

於2019年及2018年12月31日	鑽井科技	完井	合計
山東普瑞思德石油技術有限公司(「山東普瑞思德」)	-	132,486	132,486
北京海能海特石油科技發展有限公司(「北京海能海特」)	-	106,886	106,886
安東儀器儀錶檢測服務有限公司(「安東檢測」， 前稱「四川誠量檢測服務有限公司」)	2,632	-	2,632
	2,632	239,372	242,004

商譽分配至根據其經營所確定的本集團現金產生單位。

經營分部的可收回金額乃根據使用價值計算確定。計算使用基於管理層批准的五年期財務預算的稅前現金流量預測。公司預計，五年期後的現金流將與現有產能的第五年相似。超過五年的現金流量在考慮通貨膨脹因素影響後，使用2%增長率進行推算。根據評估，於二零一九年十二月三十一日，商譽並無進一步減值。

2019年用於計算使用價值的主要假設如下：

於二零一九年十二月三十一日	山東普瑞思德	北京海能海特	安東檢測
毛利率	18.52%	20.50%	12.23%
折現率	14.38%	15.87%	16.70%

於二零一八年十二月三十一日	山東普瑞思德	北京海能海特	安東檢測
毛利率	21.58%	15.05%	16.42%
折現率	12.70%	12.70%	13.50%

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



9. 商譽(續)

管理層根據過往業績及其對市場發展的預期確定預算毛利率。所使用的折現率是稅前長期加權平均資本成本，該成本是基於管理層對市場參與者對相關資產所需投資收益的最佳估計得出的。

除已確認的累計減值損失外，管理層認為上述假設中任何合理可能的變化不會導致上述現金產生單位的賬面總金額超過其截至2019年12月31日的可收回金額。

10. 無形資產

於二零一九年及二零一八年十二月三十一日	專利	電腦軟件	合計
於二零一八年一月一日			
成本	314,993	71,623	386,616
累計攤銷	(125,653)	(36,678)	(162,331)
賬面價值	189,340	34,945	224,285
截至二零一八年十二月三十一日止年度			
於二零一八年一月一日	189,340	34,945	224,285
新增	53,849	9,817	63,666
攤銷	(30,716)	(4,521)	(35,237)
於二零一八年十二月三十一日	212,473	40,241	252,714
於二零一八年十二月三十一日			
成本	368,842	81,440	450,282
累計攤銷	(156,369)	(41,199)	(197,568)
賬面價值	212,473	40,241	252,714
截至二零一九年十二月三十一日止年度			
於二零一九年一月一日	212,473	40,241	252,714
新增	38,122	2,384	40,506
攤銷	(28,287)	(4,947)	(33,234)
於二零一九年十二月三十一日	222,308	37,678	259,986
於二零一九年十二月三十一日			
成本	406,964	83,824	490,788
累計攤銷	(184,656)	(46,146)	(230,802)
賬面價值	222,308	37,678	259,986

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

11. 存貨

	於十二月三十一日	
	2019	2018
項目材料、備件和其他材料	478,679	531,476
作業成本	286,817	242,883
	765,496	774,359

年內存貨過期準備的變動分析如下：

	2019	2018
於1月1日	(135,510)	(119,157)
新增	(36,989)	(16,353)
核銷	89,267	-
於十二月三十一日	(83,232)	(135,510)

12. 應收貿易賬款及應收票據

	於十二月三十一日	
	2019	2018
應收貿易賬款，淨值(a)		
— 與客戶合約(b)	1,944,361	1,896,066
— 應收租賃款	75,671	-
	2,020,032	1,896,066
應收票據(f)	180,215	51,964
	2,200,247	1,948,030

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	
	2019	2018
1-6個月	1,233,147	1,242,571
6個月-1年	362,996	427,329
1-2年	390,047	198,697
2-3年	33,842	27,469
	2,020,032	1,896,066

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



12. 應收貿易賬款及應收票據 (續)

附註：(續)

- (b) 於2019年12月31日及2018年12月31日，來自客戶合約的應收貿易賬款分別為人民幣1,944,361,000元及人民幣1,896,066,000元。
- (c) 本集團大部分逾期應收賬款為賬齡超過一年的應收賬款。於2019年12月31日，本集團的應收賬款中包括賬面總值為人民幣423,889,000元(2018年12月31日：人民幣226,166,000元)的應收賬款，這些應收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客戶良好合作的應收款，並將隨後收回。
- (d) 大多數應收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賬款的賬面價值。

於2019年12月31日，人民幣265,986,000元(2018年12月31日：人民幣357,123,000元)的貿易應收款項已抵押作人民幣128,263,000元(2018年12月31日：人民幣268,235,000元)的短期借款的擔保(附註18(b))。

於2019年12月31日，人民幣282,420,000元的應收賬款(2018年12月31日：無)已作為人民幣99,217,000元的長期借款的抵押品(2018年12月31日：無)(附註18(a))。

- (e) 應收賬款減值變動如下：

	2019	2018
於1月1日	(122,120)	(63,664)
新增	(62,933)	(65,645)
轉回	-	7,189
於十二月三十一日	(185,053)	(122,120)

截至2019年12月31日及2018年12月31日止年度的應收賬款及應收票據的減值評估詳情分別載於附註35.2(b)(i)及附註35.2(b)(iii)。

- (f) 於2019年12月31日，已收回票據總額為人民幣180,215,000元(2018年12月31日：人民幣51,964,000元)並用於清算。於2019年12月31日及2018年12月31日相應的應收賬款，應收票據均為1年內到期的銀行承兌匯票。
- (g) 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 2019	2018
人民幣	1,071,422	755,673
美元	975,246	978,961
其他	153,579	213,396
	2,200,247	1,948,030

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

13. 預付款及其他應收

	於十二月三十一日	
	2019	2018
流動資產		
供應商預付款	262,148	130,809
其他應收	375,200	291,580
可回收增值稅項	10,700	15,569
	648,048	437,958
非流動資產		
可回收增值稅項	30,051	35,620
工程設備供應商預付款	112,145	63,690
其他應收(附註33)	13,500	13,500
	155,696	112,810

預付款及其他應收於報告日期的賬齡分析披露如下：

	於十二月三十一日	
	2019	2018
1-6個月	401,411	284,845
6個月-1年	93,888	24,223
1-2年	81,388	86,206
2-3年	72,913	30,730
3年以上	44,079	32,825
	693,679	458,829
減：減值準備(a)	(45,631)	(20,871)
預付款及其他應收，淨額	648,048	437,958

附註：

(a) 減值準備變動如下：

	2019	2018
於一月一日	(20,871)	(4,126)
新增	(24,760)	(16,745)
於十二月三十一日	(45,631)	(20,871)

截至2019年12月31日及2018年12月31日止年度，其他應收款的減值評估詳情載於附註35.2(b)(ii)。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



14. 現金與銀行存款

	於十二月三十一日	
	2019	2018
受限制銀行存款(a)	368,730	330,948
現金及現金等價物		
— 在手現金	19,743	8,680
— 銀行存款	2,403,131	677,956
	2,791,604	1,017,584

附註：

(a) 於2019年12月31日，本集團持有銀行存款人民幣358,470,000元(2018年12月31日：人民幣330,948,000元)作為保函和應付票據的抵押品，人民幣10,260,000元(12月31日)2018年：無)作為擔保以獲取短期銀行借款的抵押品(附註18(b))。於2019年12月31日，受限制銀行存款的固定利率為每年0.35%(2018年：每年0.35%)。

(b) 現金和銀行存款以下列貨幣計值：

	於十二月三十一日	
	2019	2018
人民幣	750,915	486,999
美元	1,980,611	467,522
港元	20,392	13,132
其他	39,686	49,931
	2,791,604	1,017,584

(c) 於2019年12月31日，現金及現金等價物為大多按市場利率每年0.35%計息的銀行存款(2018年12月31日：每年0.35%)。

(d) 截至2019年12月31日及2018年12月31日止年度受限制銀行存款以及現金和現金等價物的減值評估詳情載於附註35.2(b)(iii)。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

15. 股本與購股權

	每股面值0.1港元 已發行及繳足 股份數目 (千股)	股本 港幣千元	人民幣千元
已發行和繳足普通股：			
於二零一八年一月一日	2,660,234	266,023	246,271
發行新股(ii)	334,225	33,423	28,936
行使購股權(i)	8,464	846	752
於二零一八年十二月三十一日	3,002,923	300,292	275,959
行使購股權(i)	3,640	364	314
於二零一九年十二月三十一日	3,006,563	300,656	276,273

附註：

(i) 購股權

截至2019年12月31日止年度，三名獨立非執行董事、其他執行董事及某些關鍵員工獲授予按行使價0.790港元認購95,000,000股股份的購股權(2018年：按行使價1.020港元認購70,000,000股股份)。授予獨立非執行董事的2,100,000股有2年的歸屬期，每年可行使50%，其他92,900,000股有3年的歸屬期，每年可行使33.33%，前提是要達到本集團購股權計劃所載條件。購股權期限為6年。

尚未行使的購股權數目及其加權平均行使價的變動如下：

	每股平均行權價 (港元)	購股權數目 (千)
於2018年1月1日		204,972
授予(於2018年4月3日)	1.020	70,000
沒收	0.801	(2,340)
行使	0.751	(8,464)
於二零一九年一月一日		264,168
授予(於2019年1月7日)	0.790	95,000
沒收	0.874	(7,907)
行使	0.758	(3,640)
失效	5.692	(1,434)
於二零一九年十二月三十一日		346,187

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



15. 股本與購股權 (續)

附註：(續)

(i) 購股權 (續)

在年底未行使購股權 (以千股計) 的到期日及行使價如下：

失效日期	行使價 每股港元	於2019年 12月31日 購股權數 (千)
2022年2月23日	0.740	83,258
2022年3月31日	0.800	6,300
2022年12月1日	1.100	2,216
2023年5月22日	0.810	95,200
2024年4月2日	1.020	66,813
2025年1月6日	0.790	92,400
		346,187

授出購股權之行使價相等於(i)本公司於授出日期在聯交所發出之每日報價表中之本公司股份收市價；(ii)股份於緊接授出日期前五個營業日在聯交所每日報價表所報的平均收市價；及(iii)股份面值的最高值。購股權以完成一至三年服務 (歸屬期) 的僱員為條件，並具有六年的合約期限。本集團並無法定或推定義務以現金購回或結算購股權。

截至2019年12月31日，在346,187,000份購股權 (2018年12月31日：264,168,000份購股權) 中，150,497,000份購股權可行使 (2018年12月31日：96,702,000份購股權)。2019年由於購股權行使導致發行3,640,000股 (2018年12月31日：8,464,000股)，加權平均價格為每股0.758港元 (2018年12月31日：0.751港元)。於行使時的相關加權平均股價於2019年為每股1.066港元 (2018年：1.221港元)。

截至2019年12月31日止年度所授出的購股權的公允價值是使用二項式購股權定價模型確定的。於2019年1月7日授出的購股權的定價模型中使用的主要假設為上方所示的行使價，而其他參數如下所示：

參數	2019年 授予的購股權	2018年 授予的購股權
截至估值日期的股價 (港元)	0.79	1.02
預期股息收益率	-	-
沒收率	0.34%	0.50%
行權倍數	3.38-3.39	3.39-3.54
到期年限	6	6
無風險利率	1.79%	1.83%
年化波動率	59.54%	58.95%

使用二項式估值模型釐定的年內授出的購股權的加權平均公允價值為每份購股權0.422港元 (2018年：每份購股權0.540港元)。以連續複利股票回報的標準差衡量的波動率來自於過去六年中股價的歷史波動率。

截至2019年12月31日止年度在綜合損益表中確認的購股權總支出為人民幣29,167,000元 (2018年12月31日：人民幣24,094,000元)，相應的金額計入資本公積 (附註16)。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

15. 股本與購股權 (續)

附註：(續)

- (ii) 2017年12月22日，本公司與安東油田服務國際有限公司(以下簡稱「安東國際」)和安東油田服務DMCC(以下簡稱「DMCC」)與華油惠博普科技股份有限公司(以下簡稱「華油惠博普」)及華油惠博普的全資附屬公司香港惠華環球科技有限公司(「惠華」)，據此，本集團將以人民幣735,000,000元的代價向惠華收購DMCC已發行股本的40%，其中，人民幣450,000,000元以現金支付，人民幣285,000,000元以發行價每股1.014港元向惠華發行合共334,224,599股本公司新股份。新股的發行已於2018年7月27日完成。發行股份分別佔本公司當時已發行股本的約12.54%和經發行擴大後的本公司當時已發行股本的約11.14%。新股份在所有方面與其他現有股份享有同等待位。

16. 儲備

	股份溢價	資本公積(d)	法定公積(c)	留存收益	其他儲備	總計
於二零一八年一月一日	813,243	395,229	76,900	597,373	360,260	2,243,005
本年度盈利	-	-	-	222,423	-	222,423
淨投資套期(b)	-	-	-	-	(64,317)	(64,317)
外幣折算差額(a)	-	-	-	-	66,783	66,783
發行普通股(附註15(ii))	256,064	-	-	-	-	256,064
行使購股權	7,222	(2,838)	-	-	-	4,384
購股權計劃(附註15(i))	-	24,094	-	-	-	24,094
收購非控制性權益	-	-	-	-	(382,521)	(382,521)
於二零一八年十二月三十一日	1,076,529	416,485	76,900	819,796	(19,795)	2,369,915
於二零一九年一月一日	1,076,529	416,485	76,900	819,796	(19,795)	2,369,915
本年度盈利	-	-	-	268,583	-	268,583
淨投資套期(b)	-	-	-	-	(30,239)	(30,239)
外幣折算差額(a)	-	-	-	-	16,859	16,859
行使購股權	3,148	(1,461)	-	-	-	1,687
購股權計劃(附註15(i))	-	29,167	-	-	-	29,167
股息(附註31)	(30,107)	-	-	-	-	(30,107)
於二零一九年十二月三十一日	1,049,570	444,191	76,900	1,088,379	(33,175)	2,625,865

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



16. 儲備(續)

附註：

(a) 外幣折算儲備

	2019	2018
可能隨後重分類至損益的項目：		
於一月一日	83,853	17,070
外幣折算差額	16,859	66,783
於十二月三十一日	100,712	83,853

與本集團海外業務由其功能貨幣換算為本集團呈列貨幣有關的外幣折算差額將直接於其他綜合收益確認，並累計入其他儲備中列示的折算儲備。於折算儲備累計的外幣折差差額於出售／部分處置境外業務時重新分類至損益。

(b) 套期儲備

	2019	2018
可能隨後重分類至損益的項目：		
於一月一日	(118,425)	(54,108)
淨投資套期	(30,239)	(64,317)
於十二月三十一日	(148,664)	(118,425)

淨投資套期儲備指：為淨投資套期訂立的對沖工具匯率變動產生的累計有效收益及虧損部分。由於處置／部分處置國外業務，而在其他儲備中進一步列示的投資性套期儲備淨額下確認和累計的套期工具匯率變動產生的累計收益和損失，將重新分類至損益表。

截至2019年12月31日止年度，本集團以美元計值的長期債券中有265,889,000美元(2018年：256,364,000美元)的一部分已被指定為對沖本集團海外附屬公司美元計價淨投資的對沖工具。截至2019年12月31日止年度，套期工具的匯兌虧損人民幣30,239,000元(2018年：虧損人民幣64,317,000元)已於其他綜合收益中確認為其他儲備的扣除。

(c) 法定公積

在中國成立的附屬公司應按照中國公司法及章程的規定，將其年度法定淨利潤的10%(扣除前幾年的虧損後)撥給法定公積賬戶。當該儲備金的餘額達到每個實體實收資本的50%時，可以選擇不再分配。法定公積經批准後可用於彌補以前年度的虧損或增加資本。但是，除了彌補前幾年的損失外，法定公積在使用後必須至少保持實收資本的25%。

(d) 資本公積

資本公積指股份支付儲備及上市前股東注資。於2019年12月31日，在資本公積餘額中包括人民幣208,729,000元(2018年12月31日：人民幣181,023,000元)的股份支付儲備，以及人民幣235,462,000元(2018年12月31日：人民幣235,462,000元)的上市前股東注資。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

17. 長期債券

發行日	面值	票息	2019年 12月31日	2018年 12月31日	實際利率
2017年12月5日(a)	176.4百萬美元	9.75%	1,247,484	1,234,145	8.31%
2017年12月5日(a)	123.6百萬美元	9.75%	856,725	831,756	11.62%
2019年12月2日(b)	300.0百萬美元	7.50%	2,040,659	-	8.91%
小計			4,144,868	2,065,901	
減：當期部分			(2,116,445)	(14,498)	
			2,028,423	2,051,403	

附註：

- (a) 本公司於2017年12月5日以票面折價發行了3億美元，票面利率9.75%的優先票據，直接交易成本為人民幣39,989,000元，其中1.764億美元被安排用來交換於2013年10月31日發行的優先票據。截至2017年12月31日止年度的金額為1.722億美元。該交易被列為金融負債的非重大變更。票據從發行之日起三年內按票面價值到期，利息每半年支付一次。於2019年12月31日，應付利息約為人民幣15.0百萬元(2018年12月31日：人民幣14.5百萬元)。
- (b) 本公司於2019年12月2日以票面折價發行了3億美元，利率為7.50%的優先票據，直接交易成本為人民幣45,359,000元。票據從發行之日起三年內按票面價值到期。利息每半年支付一次。於2019年12月31日，應付利息約為人民幣12.2百萬元(2018年12月31日：無)。

18. 借款

	於十二月三十一日			
	2019 數額	2019 利率	2018 數額	2018 利率
長期借款				
— 有擔保				
— 人民幣計價(a)	294,600	7.10%-9.70%	325,555	8.41%-9.70%
減：當期部分	(92,174)		(82,214)	
	202,426		243,341	
短期銀行借款				
— 無擔保				
— 人民幣計價	80,406	5.44%-6.09%	248,393	5.66%-6.53%
— 有擔保				
— 人民幣計價(b)	329,600	4.70%-6.79%	444,408	5.22%-7.50%
— 美元計價(b)	87,743	4.70%-4.77%	85,720	4.70%
其他短期借款				
— 無擔保				
— 人民幣計價(c)	-		100,671	5.66%
	497,749		879,192	

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



18. 借款(續)

	於十二月三十一日	
	2019	2018
以上借款對應不同應償還日的金額：		
— 1年內	589,923	961,406
— 超過1年但不超過2年	202,426	89,915
— 超過2年但不超過5年	-	153,426
	792,349	1,204,747
減：一年內需償還而於流動負債項下列示	(589,923)	(961,406)
一年後到期金額	202,426	243,341

本集團借款利率敞口情況如下：

	於十二月三十一日	
	2019	2018
固定利率借款	546,873	509,152
浮動利率借款	245,476	695,595
	792,349	1,204,747

本集團借款的實際利率(等於合約利率)範圍如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	2019	2018
實際利率：		
固定利率借款	4.70%-7.10%	4.70%-7.50%
浮動利率借款	6.09%-9.70%	5.22%-9.70%

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

18. 借款(續)

附註：

- (a) 於2019年12月31日，有抵押長期借款人民幣146,341,000元(2018年12月31日：人民幣228,306,000元)代表來自第三方中鐵建融資租賃有限公司的借款，該借款將於2年內到期，以賬面價值為人民幣277,924,000元(2018年12月31日：人民幣319,311,000元)的本集團設備作為擔保(附註6)。

有抵押長期借款人民幣49,042,000元(2018年12月31日：人民幣97,249,000元)，是銀行借款，並以賬面價值為人民幣63,362,000元(2018年12月31日：人民幣93,618,000元)的本集團建築物(附註6)以及賬面價值為人民幣3,281,000元的使用權資產(租賃土地)(附註7)(2018年12月31日：賬面價值為人民幣5,860,000元的預付租賃付款)(附註8)作為抵押。

有抵押長期借款人民幣99,217,000元(2018年12月31日：無)指銀行借款，並由本集團的貿易應收款項合計人民幣282,420,000元(2018年12月31日：無)作為抵押(附註12(d))。

- (b) 於2019年12月31日，人民幣100,741,000元的抵押短期銀行借款(2018年12月31日：人民幣80,536,000元)由北京中關村科技融資擔保有限公司(一家第三方企業)提供擔保。有抵押的短期銀行借款人民幣128,263,000元(2018年12月31日：人民幣268,235,000元)由本集團的貿易應收款項人民幣265,986,000元(2018年12月31日：人民幣357,123,000元)作抵押(附註12(d))。以美元計價的短期銀行借款人民幣87,743,000元(2018年12月31日：人民幣85,720,000元)和以人民幣計價的短期銀行借款人民幣50,575,000元(2018年12月31日：人民幣95,637,000元)由本公司的最終控股股東羅林先生擔保(附註36(b))。

有抵押短期銀行借款人民幣40,021,000元(2018年12月31日：無)由本集團帳面價值為人民幣46,815,000元的建築物(2018年12月31日：無)(附註6)和帳面價值為人民幣2,423,000元的使用權資產(租賃土地)(2018年12月31日：無)(附註7)擔保。

人民幣10,000,000元(2018年12月31日：無)的有抵押短期銀行借款以人民幣10,260,000元(2018年12月31日：無)的銀行存款作抵押(附註14(a))。

- (c) 於2018年12月31日，其他無抵押短期借款指安東石油技術(集團)有限公司向北京中關村科技融資擔保有限公司(一家第三方企業)借款。

- (d) 於2019年12月31日，本集團未提取銀行借貸額度約人民幣7.06億元(2018年12月31日：人民幣5.83億元)，其到期日至2022年7月8日(2018年12月31日：2019年12月9日)，均為無抵押便利(2018年12月31日：無抵押)。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



19. 租賃負債

	於2019年 12月31日
應付租賃負債：	
1年以內	45,834
1-2年	49,829
2-5年	19,430
	115,093
減：列於流動負債下在12個月內應交割的款項	(45,834)
列於非流動負債下在12個月後應交割的款項	69,259

20. 應付貿易賬款及應付票據

	於十二月三十一日 2019	2018
應付貿易賬款	546,945	481,391
應付票據	410,461	232,700
	957,406	714,091

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 2019	2018
1年以內	790,866	596,564
1-2年	77,348	43,527
2-3年	30,371	34,465
3年以上	58,821	39,535
	957,406	714,091

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 2019	2018
人民幣	868,702	607,052
美元	80,105	80,536
其他	8,599	26,503
	957,406	714,091

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

21. 應計費用及其他應付款項

	於十二月三十一日	
	2019	2018
薪酬及福利應付款	28,125	33,406
除應付所得稅外的稅款	22,364	14,053
向設備供應商的應付款	220,353	226,969
應付股息	-	55,711
其他	133,686	125,139
	404,528	455,278

22. 遞延所得稅

在綜合財務狀況表中列報時，某些遞延所得稅資產和負債已被抵消。以下是出於財務報告目的對遞延所得稅餘額的分析：

	於十二月三十一日	
	2019	2018
遞延所得稅資產	34,637	52,076
遞延所得稅負債	10,219	10,440
	24,418	41,636

遞延所得稅資產：

	可扣稅虧損	應收與 存貨減值	未實現利潤	總計
於二零一八年一月一日	54,474	6,280	2,989	63,743
於綜合損益表借／貸記	(23,169)	7,509	3,993	(11,667)
於二零一八年十二月三十一日	31,305	13,789	6,982	52,076
於綜合損益表借／貸記	(12,150)	1,693	(6,982)	(17,439)
於二零一九年十二月三十一日	19,155	15,482	-	34,637

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



22. 遞延所得稅(續)

遞延所得稅資產以未來應納稅所得額實現相關稅收利益的可能程度確認。於2019年12月31日，本集團並無就累計稅項虧損及暫時性差額人民幣395,894,000元(2018年12月31日：人民幣298,947,000元)確認遞延所得稅資產人民幣110,976,000元(2018年12月31日：人民幣85,272,000元)，因為本集團將解散附屬公司或認為損失在5年內無法彌補，因此可以對應納稅所得額結轉。

遞延所得稅負債：

	收購附屬公司 公允價值調整	投資收益 預扣稅	總計
於二零一八年一月一日	6,944	3,717	10,661
於綜合損益表貸記	(221)	-	(221)
於二零一八年十二月三十一日	6,723	3,717	10,440
於綜合損益表貸記	(221)	-	(221)
於二零一九年十二月三十一日	6,502	3,717	10,219

於2019年12月31日，人民幣39,604,000元(2018年12月31日：人民幣33,515,000元)與附屬公司未分配收益相關的預扣稅相關的遞延所得稅負債尚未確認。當本集團控制暫時性差異轉回的時機，且在可預見的將來暫時性差異很可能不會轉回時，不確認遞延所得稅負債。

23. 收入

	截至十二月三十一日止年度	
	2019	2018
銷售商品	163,157	238,636
提供服務	3,165,682	2,636,561
租賃	260,658	60,691
	3,589,497	2,935,888

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

23. 收入(續)

(i) 收入分類

板塊	截至二零一九年十二月三十一日止年度		
	鑽井技術	完井	採油服務
商品或服務類型			
銷售商品	44,151	90,858	28,148
提供服務	1,321,231	743,333	1,101,118
合計	1,365,382	834,191	1,129,266
地理區域			
中國	750,566	519,826	152,315
伊拉克	336,910	212,894	869,951
其他國家	277,906	101,471	107,000
合計	1,365,382	834,191	1,129,266
收入確認時點			
單一時點	1,365,382	834,191	310,954
時段	-	-	818,312
合計	1,365,382	834,191	1,129,266

以下為分部資料中披露金額按來自客戶合同的收入進行調整的結果。

	截至二零一九年十二月三十一日止年度		
	鑽井技術	完井	採油服務
分部信息披露的收入			
外部客戶	1,624,203	836,028	1,129,266
分部間收入	978,903	614,249	731,062
合計	2,603,106	1,450,277	1,860,328
調整與抵消	(978,903)	(614,249)	(731,062)
租賃收入	(258,821)	(1,837)	-
與客戶合約的收入	1,365,382	834,191	1,129,266

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



23. 收入(續)

(i) 收入分類(續)

板塊	截至二零一八年十二月三十一日止年度		
	鑽井技術	完井	採油服務
商品或服務類型			
銷售商品	90,374	115,515	32,747
提供服務	1,190,277	624,813	821,471
合計	1,280,651	740,328	854,218
地理區域			
中國	529,454	378,773	114,772
伊拉克	309,772	202,626	658,164
其他國家	441,425	158,929	81,282
合計	1,280,651	740,328	854,218
收入確認時點			
單一時點	1,280,651	740,328	307,529
時段	-	-	546,689
合計	1,280,651	740,328	854,218

以下為分部資料中披露金額按來自客戶合同的收入進行調整的結果。

	截至二零一八年十二月三十一日止年度		
	鑽井技術	完井	採油服務
分部信息披露的收入			
外部客戶	1,339,850	741,820	854,218
分部間收入	1,421,758	901,348	241,938
合計	2,761,608	1,643,168	1,096,156
跨分部抵消	(1,421,758)	(901,348)	(241,938)
租賃收入	(59,199)	(1,492)	-
與客戶合約的收入	1,280,651	740,328	854,218

23. 收入 (續)

(ii) 與客戶簽訂合同的履約義務

a. 提供油田技術服務 (不包括運維服務)

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 (不包括運營和維護服務)，其中包括鑽井技術、完井和部分採油服務。

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 (不包括運營和維護服務) 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中包含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。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



23. 收入(續)

(ii) 與客戶簽訂合同的履約義務(續)

b. 提供油田相關的運維服務

本集團向客戶提供油田相關的運營和維護服務，包括向客戶提供採油服務。

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。

由於貨物不是自產的，並且在客戶收到並接受貨物之前，本集團無權取得付款，因此，本集團在將相應貨物的控制權轉移給客戶時確認收入。

本集團的此類貨物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2019年12月31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
1年以內	1,705,460	1,634,561	231,619
1-2年	208,903	959,039	155,709
2年以上	60,423	681,998	158,685
	1,974,786	3,275,598	546,013

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

23. 收入 (續)

(iii) 分配給與客戶合同的剩餘履行義務的交易價格 (續)

於2018年12月31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
1年以內	488,499	1,391,645	152,434
1-2年	406,347	1,233,367	44,500
2年以上	118,594	484,798	30,146
	1,013,440	3,109,810	227,080

(iv) 租賃

	截至 2019年 12月31日年度
對於經營性租賃： 固定費率或是基於一個指數或利率的租賃款	260,658
租賃產生的收入合計	260,658
	截至 2018年 12月31日年度
對於經營性租賃： 經營性租賃收入－設備	60,691
租賃產生的收入合計	60,691

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



24. 按性質劃分費用

扣除下列項目後得到經營利潤：

	截至十二月三十一日止年度	
	2019	2018
購買物料與服務	1,010,288	835,697
人力成本	768,784	576,029
其中：		
— 薪酬與其他僱員開銷	739,617	551,935
— 股份薪酬(附註15(i))	29,167	24,094
折舊	341,805	278,817
其中：		
— 物業、廠房及設備(附註6)	301,429	278,817
— 使用權資產(附註7)	40,376	-
減：於存貨資本化的部分(附註6、7)	(21,854)	(17,240)
	319,951	261,577
攤銷	36,226	39,434
減：於存貨資本化的部分	(3,591)	(2,992)
	32,635	36,442
其中：		
— 營業成本	26,490	29,030
— 管理費用	160	2,006
— 銷售費用	18	-
— 研發費用	5,967	5,406
營業稅金及附加	13,973	10,346
核數師薪酬		
— 審計相關服務	4,600	4,200
— 其他服務	300	200
其他運營成本	719,560	579,066
其中：		
— 應收賬款減值準備	87,693	75,201
— 存貨減值準備	36,989	16,353

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

25. 其他收益，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	2019	2018
政府補貼與補助(a)	1,283	3,155
處置物業、廠房及設備損失	(973)	(688)
其他	(134)	9,465
	176	11,932

附註：

(a) 本年度收到人民幣1,283,000元(2018年：人民幣3,155,000元)的政府補助和補貼用於獎勵研發支出。

26. 扣除轉回後預期信用損失模型下的減值損失

	截至十二月三十一日止年度	
	2019	2018
確認的減值損失：		
— 貿易應收款—商品及服務	62,933	58,456
— 其他應收款	24,760	16,745
	87,693	75,201

截至2019年和2018年12月31日止年度的減值評估詳情列於附註35.2(b)。

27. 財務費用，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	2019	2018
利息支出		
— 銀行借款	(77,667)	(83,977)
— 債券	(219,534)	(200,755)
— 租賃負債	(7,477)	-
匯兌收益淨額	19,334	1,401
其他	(13,156)	(16,688)
財務費用	(298,500)	(300,019)
利息收入	3,367	2,565
	(295,133)	(297,454)

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



28. 人力成本

	截至十二月三十一日止年度	
	2019	2018
工資，薪金和津貼	652,246	483,983
住房補貼(a)	12,888	11,960
養老金計劃提存(b)	23,705	23,695
購股權成本		
— 以權益計算的股份支付(附註15(i))	29,167	24,094
福利和其他支出	50,778	32,297
	768,784	576,029

附註：

(a) 住房補貼主要包括本集團對政府資助的住房公積金的供款，其比例為本集團的國內僱員薪金的5%至12%。

(b) 代表本集團根據相關政府機關或授權實體根據本集團經營所在地的要求而組織的定額供款計劃的供款。

除上文所披露者外，本集團無其他重大義務以支付員工或退休人員的退休金和其他退休後福利。

(c) 五名最高薪人士

本年度本集團薪酬最高的五名個人包括三名(2018年：兩名)董事，其薪酬反映在附註40所示的分析中。本年度應支付給其他兩名(2018年：三名)個人的薪酬如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	2019	2018
基本工資，住房補貼，其他津貼和實物福利	3,114	6,057
養老金計劃供款	100	166
	3,214	6,223

他們的薪酬處在以下範圍內：

薪酬範圍	人數	
	2019	2018
1,500,001 – 2,000,000港幣	2	-
2,000,001 – 2,500,000港幣	-	2
2,500,001 – 3,000,000港幣	-	1
	2	3

(d) 截至二零一八年及二零一九年十二月三十一日止年度，本集團董事或五位最高薪人士中並無放棄任何酬金，且本集團並無向本集團任何董事或五位最高薪酬人士支付任何報酬以作為吸引加入本集團的獎勵或作為離職補償。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

29. 所得稅費用

	截至十二月三十一日止年度	
	2019	2018
當期所得稅		
— 中國企業所得稅	20,681	2,297
— 伊拉克企業所得稅	98,289	80,562
— 其他	6,603	2,138
遞延所得稅(附註22)	17,218	11,446
	142,791	96,443

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2019年的適用稅率25%(2018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	
	2019	2018
除所得稅前盈利	425,211	347,164
按使用稅率計算所得稅	123,614	77,857
無需納稅收入	(3,593)	(62)
不可稅前抵扣的開支	1,283	6,048
研發支出額外抵扣	(4,468)	(1,568)
無確認遞延所得稅的稅收損失和暫時可抵扣差異	32,109	21,018
利用前期無確認遞延所得稅的可抵稅虧損	(6,405)	(6,390)
應佔合營公司盈利所致影響	(114)	(53)
其他	365	(407)
	142,791	96,443

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



30. 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。

	截至十二月三十一日止年度	
	2019	2018
本公司所有者應佔利潤	268,583	222,423
年內已發行普通股的加權平均數(千股)	3,005,255	2,807,453
每股基本收益(以人民幣每股表示)	0.0894	0.0792

(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稀釋普通股都將轉換為普通股。於2018年及截至2019年12月31日止年度，本公司唯一攤薄因素為發行在外的購股權。

	截至十二月三十一日止年度	
	2019	2018
本公司所有者應佔利潤	268,583	222,423
年內已發行普通股的加權平均數(千股)	3,005,255	2,807,453
行使購股權的假定調整(千股)	17,260	34,154
為計算每股攤薄收益的普通股加權平均數(千股)	3,022,515	2,841,607
每股攤薄收益(以人民幣每股表示)	0.0889	0.0783

31. 股息

於本年度，已宣派截至2018年12月31日止年度的末期股息每股人民幣1分，總計人民幣30,107,000元(2018年：無)。

董事會已決定本年度將不建議派發股息(截至2018年12月31日止年度：人民幣30,107,000元)。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

32. 綜合現金流量表附註

(a) 從本年度盈利到淨經營性活動現金流的調賬

	截至十二月三十一日止年度	
	2019	2018
本年度盈利	282,420	250,721
調整項		
物業、廠房及設備		
— 折舊	281,727	261,577
— 處置虧損	973	688
使用權資產折舊	38,224	-
預付租賃款攤銷	-	1,932
無形資產攤銷	32,635	34,510
長期遞延及預付成本攤銷	-	5,694
新增應收賬款減值	87,693	75,201
新增存貨減值	36,989	16,353
購股權計劃費用	29,167	24,094
應佔合營公司盈利	(762)	(355)
淨匯兌盈利	(19,334)	(1,401)
利息收入	(3,367)	(2,565)
利息支出	304,678	284,732
所得稅費用	142,791	96,443
營運資本調整前的經營性活動現金流	1,213,834	1,047,624
營運資本調整：		
— 存貨	(22,913)	(173,247)
— 應收貿易賬款及應收票據	(289,604)	(345,468)
— 合同資產	(16,940)	(58,579)
— 預付款及其他應收和可回收增值稅	(230,099)	2,797
— 應付貿易賬款及應付票據	70,099	(89,725)
— 應計費用及其他應付款項	12,497	4,666
— 合同負債	(24,838)	38,814
— 受限制銀行存款	(27,522)	54,187
經營活動淨現金流入	684,514	481,069

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



33. 融資活動對資產和負債改變的調賬

下表詳述了本集團由於融資活動帶來的資產與負債的現金、非現金變化情況。融資活動產生的負債是指融資活動現金流在過去或未來會被列入本集團綜合現金流量表。

	借款 附註18	長期債券 附註17	應計和 其他應付 附註(i)	預付款和 其他應收 附註13	受限制 銀行存款 附註14(a)	租賃負債 附註19	合計
於二零一八年十二月三十一日	1,204,747	2,065,901	56,631	(13,500)	-	-	3,313,779
應用IFRS 16的調整(附註2.1)	-	-	-	-	-	28,463	28,463
於二零一九年一月一日	1,204,747	2,065,901	56,631	(13,500)	-	28,463	3,342,242
融資活動現金流	(490,065)	1,841,207	(93,738)	-	(10,260)	(45,094)	1,202,050
股息(附註31)(附註37(b))	-	-	37,107	-	-	-	37,107
新租賃合約(附註7)	-	-	-	-	-	124,247	124,247
外幣折算差額	-	18,226	-	-	-	-	18,226
利息支出	77,667	219,534	-	-	-	7,477	304,678
於二零一九年十二月三十一日	792,349	4,144,868	-	(13,500)	(10,260)	115,093	5,028,550

	借款	長期債券	應計和 其他應付 附註(i)	其他應收	其他非 流動資產	受限制 銀行存款	合計
於二零一八年一月一日	1,057,642	2,416,175	270,418	(14,000)	(299,229)	(30,000)	3,401,006
融資活動現金流	63,128	(650,453)	(78,665)	500	(165,191)	30,000	(800,681)
收購非控制性權益	-	-	920	-	465,191	-	466,111
外幣折算差額	-	99,424	-	-	(771)	-	98,653
利息支出	83,977	200,755	-	-	-	-	284,732
其他變動(附註ii)	-	-	(136,042)	-	-	-	(136,042)
於二零一八年十二月三十一日	1,204,747	2,065,901	56,631	(13,500)	-	-	3,313,779

附註：

- (i) 應計費用和其他應付款項、應付股息(附註21)、與獲取非控制性權益有關的其他應付款項以及發行長期債券的直接交易成本中包括了融資活動產生的負債。
- (ii) 其他變動主要是由於融資活動引起負債減少的非現金交易。有關詳細的非現金交易信息，請參閱綜合現金流量表的附註(a)。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

34. 承諾

(a) 資本承諾

在本報告日期做出但未在資產負債表列示的，與投資物業、廠房與設備有關的資本承諾如下：

	於十二月三十一日	
	2019	2018
已簽約但尚未提供	71,142	20,887

(b) 經營性租賃承諾 – 本集團作為承租人

本集團簽署不可撤銷經營性租賃協議，租賃了多個辦公室及倉庫。

根據不可撤銷經營性租賃的未來最低租賃付款總額如下：

	於2018年 12月31日
不超過1年	17,511
1-5年	21,662
	39,173

35. 財務風險管理

35.1 金融工具分類

	於十二月三十一日	
	2019	2018
金融資產		
攤餘成本		
– 現金及現金等價物	2,422,874	686,636
– 受限制銀行存款	368,730	330,948
– 包含於應收貿易賬款及應收票據	2,124,576	1,948,030
– 包含於預付款及其他應收	347,888	280,446
	5,264,068	3,246,060

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



35. 財務風險管理 (續)

35.1 金融工具分類 (續)

	於十二月三十一日	
	2019	2018
金融負債		
攤餘成本		
— 應付貿易賬款及應付票據	957,406	714,091
— 包含於應計費用及其他應付款項	381,331	441,225
— 借款	792,349	1,204,747
— 長期債券	4,144,868	2,065,901
	6,275,954	4,425,964

35.2 財務風險因素

本集團的活動可能面臨各種財務風險：市場風險（包括外匯風險和現金流量以及公允價值利率風險），信貸風險和流動性風險。本集團的整體風險管理計劃着眼於金融市場的不可預測性，力求將對本集團財務業績的潛在不利影響減至最小。本集團使用非衍生金融工具（以美元計值的長期債券的一部分）（附註16(b)）對沖某些外幣風險。

(a) 市場風險

(i) 外匯風險

本集團主要在中國開展業務，大部分交易以人民幣計價和結算，而本集團也有向海外交易方進行買賣。截至2019年12月31日止年度，本集團在海外發展業務的大部分交易以美元計值和結算。外匯風險也來自某些以美元計值的銀行存款、借款及長期債券。本集團外匯風險主要來自於美元。

截至2019年12月31日，如果在其他所有變量保持不變的情況下，人民幣兌美元匯率升值／貶值3%，則本年度的稅後利潤將增加／減少人民幣11,514,000元，而股權儲備將增加／減少人民幣1,623,000元，主要來源於美元計價的現金和銀行存款、貿易和其他應收款、貿易和其他應付款、借款、長期債券和國外業務的淨投資套期的外匯收益／損失。

截至2018年12月31日，如果在其他所有變量保持不變的情況下，人民幣兌美元匯率升值／貶值3%，則本年度的稅後利潤將增加／減少人民幣8,050,000元，而股權儲備將為增加／減少人民幣19,369,000元，主要來源於美元計價的現金和銀行存款、貿易和其他應收款、貿易和其他應付款、借款、長期債券和國外業務的淨投資套期的外匯收益／損失。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

35. 財務風險管理(續)

35.2 財務風險因素(續)

(a) 市場風險(續)

(ii) 現金流量及公允價值利率風險

本集團的利率風險來自長期債券、長期借款和短期借款。以浮動利率取得的借款使本集團面臨現金流量利率風險，但按照浮動利率持有的現金部分抵消了此等風險。以固定利率獲得的長期債券，長期借款和租賃負債使本集團面臨公允價值利率風險。

根據2019年12月31日的浮動利率借款餘額，如果本年這些借款的利率上調／下調100個基點，則本年度所得稅前利潤下調／上調人民幣2,455,000元。

根據2018年12月31日的浮動利率借款餘額，如果本年這些借款的利率上調／下調100個基點，則本年度稅前利潤下調／上調人民幣6,956,000元。

(b) 信用風險和減值評估

於2019年12月31日，本集團最大信用風險敞口為金融資產的賬面價值。本集團並無持有任何抵押品或其他增信措施來彌補與其金融資產相關的信用風險。

貿易應收款，合同資產及其他應收款

本集團已制定政策以確保向具有適當信用記錄的客戶或交易對手進行產品和服務的銷售以及其他交易之前，會取得內部審批，且會對逾期債務採取後續行動。此外，本集團根據預期信用損失模型對應收賬款、合同資產和其他應收款分別進行減值評估或基於準備金矩陣進行減值評估。就此而言，董事會認為本集團的信用風險已大大降低，並認為在綜合財務報表中已為無法收回的應收款項計提了充分的準備金。

很大一部分銷售來自於中國幾家主要的油田經營者及其關聯公司，他們是信譽良好的國有實體，因此，本集團的應收賬款存在集中風險(註5)。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



35. 財務風險管理 (續)

35.2 財務風險因素 (續)

(b) 信用風險和減值評估 (續)

應收票據、受限制銀行存款以及現金及現金等價物

應收票據、受限制銀行存款和現金等價物的信用風險較為有限，因為交易對手是國際信用評級機構賦予的高信用等級的銀行。本集團根據應收票據、受限制銀行存款以及現金和現金等價物的12個月預期信用損失模型進行減值評估。董事會預期該等交易對手不會由於不履約造成任何損失。

本集團的大部分受限制銀行存款以及現金和現金等價物均存放在中國大陸和香港的國有銀行中，相關的信用風險相對較低。

下表詳細列出了本集團金融資產(包括來自商品和服務的貿易應收款項、應收票據、其他應收款、受限制的銀行存款以及現金和現金等價物)以及需進行預期信用損失評估的其他項目(應收租賃款和合同資產)的信用風險敞口：

2019	附註	外部信貸評級	內部信貸評級	選擇12個月或終身預期信用損失	賬面金額
以攤餘成本計量的金融資產					
貿易應收款－商品和服務	12	N/A	附註(i)	終身預期信用損失(撥備矩陣)	669,758
				終身預期信用損失(單獨計量，未出現信用損失)	1,386,775
				終身預期信用損失(單獨計量，出現信用損失)	72,881
其他應收款	13	N/A	附註(ii)	12個月預期信用損失	276,339
				終身預期信用損失(未出現信用損失)	75,273
				終身預期信用損失(出現信用損失)	41,907
票據應收款	12	A1	N/A	12個月預期信用損失	180,215
受限制銀行存款	14	A1	N/A	12個月預期信用損失	368,730
現金及現金等價物	14	A1	N/A	12個月預期信用損失	2,422,874
其他項目					
合同資產－商品和服務	23(ii)(a)	N/A	附註(i)	終身預期信用損失(單獨計量，未出現信用損失)	75,519
租賃應收款－經營性租賃	12	N/A	附註(i)	終身預期信用損失(單獨計量，未出現信用損失)	75,671

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

35. 財務風險管理 (續)

35.2 財務風險因素 (續)

(b) 信用風險和減值評估 (續)

2018	附註	外部信貸評級	內部信貸評級	選擇12個月或終身預期信用損失	賬面金額
以攤餘成本計量的金融資產					
貿易應收款 – 商品和服務	12	N/A	附註(i)	終身預期信用損失(撥備矩陣)	824,040
				終身預期信用損失(單獨計量，未出現信用損失)	1,137,671
				終身預期信用損失(單獨計量，出現信用損失)	56,475
其他應收款	13	N/A	附註(ii)	12個月預期信用損失	192,000
				終身預期信用損失(未出現信用損失)	94,927
				終身預期信用損失(出現信用損失)	14,390
票據應收款	12	A1	N/A	12個月預期信用損失	51,964
受限制銀行存款	14	A1	N/A	12個月預期信用損失	330,948
現金及現金等價物	14	A1	N/A	12個月預期信用損失	686,636
其他項目					
合同資產 – 商品及服務	23(ii)(a)	N/A	附註(i)	終身預期信用損失(單獨計量，未出現信用損失)	58,579

附註：

(i) 貿易應收款、來自商品和服務的合同資產以及租賃應收款

對於貿易應收款、來自商品和服務的合同資產以及租賃應收款，本集團已在IFRS 9中採用簡化方法來計量整個存續期預期信用損失的損失準備。除有大量未償還餘額或信貸受損的債務人外，本集團使用撥備矩陣(按過期狀態分組)確定這些項目的預期信貸損失。

作為本集團信用風險管理的一部分，本集團使用債務人的賬齡來評估部分客戶的油田技術服務、油田相關的運營和維護服務以及與油田相關的商品銷售相關業務的減值，因為這些客戶包括眾多具有共同風險特徵的小客戶，這些共同風險特徵代表了客戶根據合同條款支付所有應付款項的能力。下表提供了有關來自私人 and 相對較小客戶的商品和服務應收貿易賬款的信用風險敞口的信息，這些敞口是根據2019年12月31日在整個存續期預期信用損失(未減值)內的準備金矩陣進行評估的。來自大型跨國公司和國有石油公司的商品及服務貿易應收賬款賬面總額分別為人民幣1,386,775,000元(2018年：人民幣1,137,671,000元)和人民幣72,881,000元(2018年：人民幣56,475,000元)，信貸減值於2019年12月31日進行個別評估。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



35. 財務風險管理(續)

35.2 財務風險因素(續)

(b) 信用風險和減值評估(續)

附註：(續)

(i) 貿易應收款、來自商品和服務的合同資產以及租賃應收款(續)

來自私人 and 相對較小客戶的商品和服務相關的貿易應收賬款

31/12/2019

	平均損失率	帳面金額	減值準備
未逾期	4.18%	461,256	19,286
逾期1年內	22.04%	138,892	30,615
逾期1-2年	85.61%	69,610	59,595
		669,758	109,496

31/12/2018

	平均損失率	帳面金額	減值準備
未逾期	4.28%	650,492	27,815
逾期1年內	11.46%	152,554	17,477
逾期1-2年	77.00%	10,821	8,332
逾期2年以上	100.00%	10,173	10,173
		824,040	63,797

估計損失率是根據債務人預期存續期間的歷史觀察違約率估算的，並針對前瞻性信息進行了調整，而無需花費過多成本或精力即可獲得這些前瞻性信息。管理層定期檢查分組，以確保更新有關特定債務人的相關信息。

於截至2019年12月31日止年度，本集團根據撥備矩陣就私人及相對較小客戶的商品及服務應收貿易賬款撥備人民幣62,105,000元(2018年：人民幣63,797,000元)。大型及跨國石油和國有石油公司的應收商品和服務貿易應收賬款減值準備為人民幣828,000元(2018年：人民幣1,848,000元)及減值撥回人民幣零元(2018年：人民幣7,189,000元)。

對於大型跨國公司和國有石油公司產生的合同資產(應收保證金)和租賃應收款，本集團進行了減值評估，並得出結論，交易對手違約的可能性很小，因此，沒有信貸損失準備金提供。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

35. 財務風險管理 (續)

35.2 財務風險因素 (續)

(b) 信用風險和減值評估 (續)

附註：(續)

(i) 貿易應收款、來自商品和服務的合同資產以及租賃應收款 (續)

下表顯示了採用簡化方法列示的商品和服務相關的已確認應收貿易賬款的終身預期信用損失的變動：

	終身預期 信用損失 (未出現信用損失)	終身預期 信用損失 (出現信用損失)	合計
於二零一八年一月一日	-	63,664	63,664
於二零一八年一月一日因金融工具確認導致變動：			
— 確認減值損失	36,380	-	36,380
— 減值損失轉回	-	(7,189)	(7,189)
新出現或新購入	29,265	-	29,265
於二零一八年十二月三十一日	65,645	56,475	122,120
於二零一九年一月一日因金融工具確認導致變動：			
— 確認減值損失	42,483	-	42,483
— 轉入出現信用損失類別	(16,406)	16,406	-
新出現或新購入	20,450	-	20,450
於二零一九年十二月三十一日	112,172	72,881	185,053

來自商品和服務的貿易應收款項損失準備金的變動主要是由於在存續期預期信用損失的減值損失確認，以及賬面價值為人民幣16,406,000元(2018年：無)的貿易應收賬款下確認的減值損失，並轉入了出現信用損失的類別。

當有信息表明債務人存在嚴重財務困難且沒有現實的復甦前景時，例如，當債務人已被清算或進入破產程序時，本集團將會核銷應收賬款。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



35. 財務風險管理(續)

35.2 財務風險因素(續)

(b) 信用風險和減值評估(續)

附註：(續)

(ii) 其他應收款

為了進行內部信貸風險管理，本集團使用逾期信息對信貸風險在首次確認後有無顯著上升進行評估：

	逾期	未逾期或 無固定償還期限	合計
31/12/2019			
其他應收款	41,907	351,612	393,519
31/12/2018			
其他應收款	29,860	271,457	301,317

下表列出了已確認為其他應收款的損失準備金的調賬：

	12個月 預期信用損失	終身預期 信用損失 (未出現信用損失)	終身預期 信用損失 (出現信用損失)	合計
於二零一八年一月一日	-	-	4,126	4,126
於二零一八年一月一日因金融工具 確認導致變動：				
— 確認減值損失	-	6,481	10,264	16,745
新出現或新購入	-	-	-	-
於二零一八年十二月三十一日	-	6,481	14,390	20,871
於二零一九年一月一日因金融工具 確認導致變動：				
— 確認減值損失	-	-	24,760	24,760
— 轉入出現信用損失類別	-	(2,757)	2,757	-
新出現或新購入	-	-	-	-
於二零一九年十二月三十一日	-	3,724	41,907	45,631

其他應收款損失準備金的變化主要是由於賬面總額人民幣24,760,000元(2018年：人民幣10,264,000元)的違約，並在終身預期信用損失下發生了信貸減值。

(iii) 應收票據、受限制銀行存款和現金及現金等價物

於報告期末，董事會已根據應收票據、受限制銀行存款以及現金及現金等價物的12個月預期信用損失進行了減值評估，並得出結論：自初始確認以來，信用風險沒有顯著增加。由於交易對手方是國際信用評級機構賦予的高信用等級的銀行，因此交易對手方違約的可能性很小，因此，這些金融資產不計提信貸損失準備金。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

35. 財務風險管理 (續)

35.2 財務風險因素 (續)

(c) 流動性風險

本集團的流動資金風險通過維持充足的現金和現金等價物來控制，現金和現金等價物主要來自經營和融資活動。

下表分析了本集團的財務負債，這些財務負債將根據在報表期末有關合同剩餘到期期間分為相關的到期類別。表中披露的金額為合同約定的未折現現金流量。

31/12/2019

	加權 平均利率	隨時或 少於1年	1-5年	總計未折現 現金流	賬面金額
非衍生金融負債					
應付貿易賬款及應付票據	-	957,406	-	957,406	957,406
包含於應計費用及其他應付款項	-	381,331	-	381,331	381,331
租賃負債	8.700%	48,964	71,753	120,717	115,093
短期借款	5.825%	511,740	-	511,740	497,749
長期借款	8.609%	112,090	211,745	323,835	294,600
長期債券	9.288%	2,481,078	2,406,789	4,887,867	4,144,868
		4,492,609	2,690,287	7,182,896	6,391,047

31/12/2018

	加權 平均利率	隨時或 少於1年	1-5年	總計未折現 現金流	賬面金額
非衍生金融負債					
應付貿易賬款及應付票據	-	714,091	-	714,091	714,091
包含於應計費用及其他應付款項	-	441,225	-	441,225	441,225
短期借款	5.740%	903,207	-	903,207	879,192
長期借款	9.315%	108,539	259,989	368,528	325,555
長期債券	9.643%	215,247	2,259,709	2,474,956	2,065,901
		2,382,309	2,519,698	4,902,007	4,425,964

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



35. 財務風險管理 (續)

35.3 資本風險管理

本集團管理資金的目標是維護本集團持續經營的能力，以便為股東提供回報並為其他利益相關者帶來收益，並維持最佳的資本結構以降低資本成本。

本集團根據資本負債率監控資本。該比率的計算方法是以總負債除以總資本，總負債包括借款、債券、租賃負債以及應付賬款和應付票據，如綜合財務狀況表所示；總資本以權益計算，如綜合財務狀況表所示，再加上總負債。

於2019年12月31日及2018年12月31日的資本負債率如下：

	於十二月三十一日	
	2019	2018
總負債	6,009,716	3,984,739
總權益	2,957,663	2,694,562
總資本	8,967,379	6,679,301
資本負債率	67%	60%

35.4 公允價值評估

長期借款和長期債券的賬面價值約等於其面值，由於相近期限的可比利率波動性相對較低。

金融負債

於二零一九年十二月三十一日	賬面價值	公允價值
長期借款(非流動)	99,217	96,143
長期債券(非流動)	2,028,423	2,041,349
	2,127,640	2,137,492

於二零一八年十二月三十一日	賬面價值	公允價值
長期借款(非流動)	-	-
長期債券(非流動)	2,051,403	2,083,529
	2,051,403	2,083,529

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

36. 關聯交易

如果一方在做出財務和經營決策時具有直接或間接控制另一方或對另一方施加重大影響的能力，則視為關聯方。受共同控制的各方也被認為是有關聯的。本集團主要管理層成員也被視為關聯方。

(a) 在截至二零一九年十二月三十一日止的年度，以下各方是本公司的關聯方：

關聯方名稱	關聯關係
羅林先生	本公司最終控股股東

(b) 由關聯方擔保的短期銀行借款

	於十二月三十一日	
	2019	2018
短期借款		
羅林先生(附註18(b))	138,318	181,357

(c) 由關聯方擔保的應付票據

	於十二月三十一日	
	2019	2018
應付票據		
羅林先生	50,000	-

(d) 關鍵管理人員補償

	截至十二月三十一日止年度	
	2019	2018
薪酬與其他短期僱員福利	13,876	17,623
養老金計劃	350	400
以股份為基礎的付款	5,830	5,235
	20,056	23,258

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



37. 附屬公司

(a) 以下是本公司於2018年及2019年12月31日直接或間接持有股權的主要附屬公司清單：

公司名稱	成立時間和地點	註冊資本	本集團持有比例	
			和投票權	主營業務
直接持有：				
Anton Oilfield Services Company Limited	香港 2017年8月17日	100港幣	100%	投資控股
安東國際	香港 2008年7月17日	100港幣	100%	投資控股
間接持有：				
安東石油技術(集團)有限公司	北京，中國 2002年1月28日	151,000,000美元	100%	油田服務與設備銷售
新疆通奧油田技術服務有限公司 (「新疆通奧」)	新疆維吾爾自治區 中國 2002年2月21日	51,000,000人民幣	100%	油田服務
安東通奧科技產業股份有限公司 (「安東通奧」)	新疆維吾爾自治區 中國 2005年12月15日	90,000,000人民幣	90%	生產套管
山東普瑞思德	山東省，中國 2008年9月2日	55,000,000人民幣	100%	油田服務與設備銷售
Anton International FZE (「Anton Dubai」)	阿拉伯聯合酋長國 2009年4月12日	7,300,000美元	100%	油田服務

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

37. 附屬公司 (續)

(a) 以下是本公司於2019年12月31日直接或間接持有股權的主要附屬公司清單：(續)

公司名稱	成立時間和地點	註冊資本	本集團持有比例	
			和投票權	主營業務
四川安東油氣工程技術服務有限公司(「四川安東」)	四川省，中國 2009年7月14日	400,000,000人民幣	100%	油田服務與設備銷售
DMCC	阿拉伯聯合酋長國 2011年3月28日	54,462,150美元	100%	油田服務
四川通盛鑽探工程有限公司(「四川通盛」)	四川省，中國 2012年2月13日	100,000,000人民幣	100%	建設與鑽井服務 銷售鑽井產品
新疆安東石油技術服務有限責任公司(「新疆通奧」)	新疆維吾爾自治區 中國 2012年2月24日	80,000,000人民幣	100%	油田服務

上表列出董事會認為主要影響本集團業績或資產的本公司附屬公司。董事會認為，提供其他附屬公司的詳情會導致篇幅過於冗長。

於年末，概無附屬公司發行任何債務證券。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



37. 附屬公司 (續)

(b) 重大非控制性權益

於2019年12月31日的非控制性權益總額為人民幣55,525,000元(2018年12月31日：人民幣48,688,000元)，其中人民幣36,725,000元(2018年12月31日：人民幣36,206,000元)歸屬於安東通奧。其他附屬公司的非控股權益並不重大。

以下列出的是安東通奧的摘要財務信息，其下有對本集團重大的非控制性權益。

資產負債表概要

	安東通奧 於十二月三十一日	
	2019	2018
流動 資產	845,650	806,901
負債	(689,360)	(715,002)
合計淨流動資產	156,290	91,899
非流動 資產	274,334	333,566
負債	(63,375)	(63,401)
合計淨非流動資產	210,959	270,165
淨資產	367,249	362,064
歸屬非控制性權益的淨資產	36,725	36,206

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

37. 附屬公司 (續)

(b) 重大非控制性權益 (續)

損益與其他綜合收益表概要

	安東通奧 截至十二月三十一日止年度	
	2019	2018
收入	563,457	322,702
稅前利潤	87,365	16,091
所得稅	(12,179)	(2,311)
稅後利潤	75,186	13,780
其他綜合支出	-	-
綜合收益合計	75,186	13,780
歸屬非控制性權益的綜合收益合計	7,519	1,378
付予非控制性權益的派息	7,000	-

現金流量表概要

	安東通奧 截至十二月三十一日止年度	
	2019	2018
經營活動現金流		
經營活動產生/(使用)現金	89,415	(33,741)
支付所得稅	(1,509)	(3,448)
經營活動產生/(使用)淨現金	87,906	(37,189)
投資活動產生/(使用)淨現金	3,207	(22,325)
融資活動(使用)/產生淨現金	(26,095)	58,444
現金及現金等價物淨增加/(減少)	65,018	(1,070)
年初現金及現金等價物	28,624	29,642
現金及現金等價物匯兌盈利	2	52
年末現金及現金等價物	93,644	28,624

以上信息為未經公司間抵消的金額。

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



38. 期後事項

新型冠狀病毒(「COVID-19」)爆發後持續在全球蔓延，3月份國際油價暴跌。集團管理層通過信息平台與其全球的業務經營管理團隊和石油公司客戶保持了及時的溝通，以便於及時跟踪市場變化，評估對集團業務的影響。集團管理層將繼續密切關注COVID-19的傳播情況和由於近期油價暴跌所帶來的不確定性，確保集團的穩定經營。截至本報告的公告之日，COVID-19及近期油價暴跌造成的市場不確定性對集團後續經營業績的影響仍在評估之中。

39. 本公司資產負債表與儲備

	於十二月三十一日	
	2019	2018
資產		
非流動資產		
於附屬公司投資	4,979,725	5,397,857
流動資產		
應收貿易賬款及應收票據	73,192	70,754
預付款及其他應收	1,821,205	180
現金及現金等價物	234,491	60,283
	2,128,888	131,217
總資產	7,108,613	5,529,074
權益與負債		
權益		
股本	276,273	275,959
其他儲備(a)	2,591,196	2,857,532
總權益	2,867,469	3,133,491
負債		
非流動負債		
長期債券	2,028,423	2,051,403
流動負債		
長期債券的即期部分	2,116,445	14,498
應付貿易賬款及應付票據	-	1,600
應計費用及其他應付款項	96,276	328,082
	2,212,721	344,180
總負債	4,241,144	2,395,583
權益與負債總和	7,108,613	5,529,074

綜合財務報表附註

截至二零一九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)

39. 本公司資產負債表與儲備 (續)

附註：

(a) 本公司儲備變化

	股份溢價	資本公積	累計虧損	總計
於2018年1月1日餘額	813,243	3,022,199	(979,256)	2,856,186
年度虧損	-	-	(283,196)	(283,196)
購股權計劃	-	24,094	-	24,094
發行普通股	256,064	-	-	256,064
行使購股權	7,222	(2,838)	-	4,384
於2018年12月31日	1,076,529	3,043,455	(1,262,452)	2,857,532
於2019年1月1日餘額	1,076,529	3,043,455	(1,262,452)	2,857,532
年度虧損	-	-	(267,083)	(267,083)
購股權計劃	-	29,167	-	29,167
行使購股權	3,148	(1,461)	-	1,687
派息	(30,107)	-	-	(30,107)
於2019年12月31日	1,049,570	3,071,161	(1,529,535)	2,591,196

40. 董事權益和利益

(a) 董事與最高行政人員酬金

每位董事和最高行政人員的酬金如下：

截至二零一九年十二月三十一日止年度：

姓名	費用	薪酬	酌情獎勵	住房補貼	其他酬勞的 預計貨幣價值(i)	僱主對退休計劃 的供款	接受董事職位 收到或應收 款項	與董事管理公司 或附屬公司的 其他事務有關的 收到或應收款項	總計
執行董事									
羅林先生	-	2,472	-	-	31	50	-	-	2,553
皮至峰先生(最高行政人員)	-	1,873	-	-	69	50	-	-	1,992
范永洪先生	-	1,829	-	-	69	50	-	-	1,948
非執行董事									
John William Chisholm先生	-	689	-	-	-	-	-	-	689
獨立非執行董事									
張永一先生(ii)	287	-	-	-	-	-	-	-	287
朱小平先生(ii)	287	-	-	-	-	-	-	-	287
Wee Yaw Hin先生(ii)	689	-	-	-	-	-	-	-	689

綜合財務報表附註

截至二零一九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)



40. 董事權益和利益 (續)

(a) 董事與最高行政人員酬金 (續)

每位董事和最高行政人員的酬金如下：(續)

截至二零一八年十二月三十一日止年度：

姓名	費用	薪酬	酌情獎勵	住房補貼	其他酬勞的 預計貨幣價值(i)	僱主對退休計劃 的供款	接受董事職位 收到或應收 款項	與董事管理公司 或附屬公司的 其他事務有關的 收到或應收款項	總計
執行董事									
羅林先生	-	2,348	1,368	-	30	55	-	-	3,801
皮至峰先生(最高行政人員)	-	1,894	352	-	65	55	-	-	2,366
吳迪先生	-	898	-	-	17	13	-	-	928
非執行董事									
John William Chisholm先生	-	663	-	-	-	-	-	-	663
獨立非執行董事									
張永一先生(ii)	287	-	-	-	-	-	-	-	287
朱小平先生(ii)	287	-	-	-	-	-	-	-	287
Wee Yiaw Hin先生(ii)	663	-	-	-	-	-	-	-	663

附註：

- (i) 其他酬勞包括其他保險金。
- (ii) 截至2019年12月31日止年度，本公司共向三名獨立非執行董事授出2,100,000份購股權(2018年：2,100,000份購股權)，並在截至2019年12月31日止年度綜合損益表中確認總支出為人民幣1,019,000元(2018年12月31日：人民幣921,000元)，每位獨立非執行董事的金額相同，未包含在本摘要中。