

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公佈的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公佈全部或任何部分內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



宏華集團
HONGHUA GROUP

Honghua Group Limited

宏華集團有限公司

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

(股份代號：0196)

截至二零一八年十二月三十一日止年度 全年業績公佈

財務摘要

	截至十二月三十一日 止年度		變動
	二零一八年	二零一七年	
持續經營之收入(人民幣千元)	4,205,162	2,175,856	93.2%
持續經營之毛利(人民幣千元)	1,082,272	635,093	70.4%
持續經營之毛利率(%)	25.7%	29.2%	
持續經營之經營溢利/(虧損) (人民幣千元)	339,431	(103,374)	428.4%
本公司股東應佔溢利/(虧損) (人民幣千元)	82,287	(1,239,368)	106.6%
每股溢利/(虧損) — 基本(人民幣分)	1.55	(26.5)	105.8%
每股溢利/(虧損) — 攤薄(人民幣分)	1.55	(26.5)	105.8%

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本公司董事會建議不派發股息。

年度業績

本公司董事會謹此公佈本集團截至二零一八年十二月三十一日止年度的合併財務業績連同二零一七年同期的比較資料。

此等年度業績亦已獲審核委員會審閱，該委員會僅由獨立非執行董事組成，其中一人為審核委員會主席。

合併損益表

截至二零一八年十二月三十一日止年度
(除特別註釋外所有金額為人民幣)

	附註	截至十二月三十一日 止年度	
		二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
持續經營			
收入	3	4,205,162	2,175,856
銷售成本		(3,122,890)	(1,540,763)
毛利		1,082,272	635,093
銷售費用		(313,211)	(232,616)
行政費用		(469,484)	(422,090)
金融資產及合同資產減值損失		(93,829)	(133,094)
其他收益	4	90,678	92,652
其他利得／(虧損) — 淨額	5	43,005	(43,319)
經營溢利／(虧損)		339,431	(103,374)
財務收益	8	5,600	25,370
財務費用	8	(169,005)	(239,573)
財務費用 — 淨額	8	(163,405)	(214,203)
享有以權益法核算的聯營和合營企業的 淨虧損份額		(32,444)	(28,968)
除所得稅前溢利／(虧損)		143,582	(346,545)
所得稅費用	6	(33,897)	(48,651)
持續經營的溢利／(虧損)		109,685	(395,196)
終止經營的虧損		(13,063)	(834,386)
年度溢利／(虧損)		96,622	(1,229,582)
溢利／(虧損)歸屬於：			
— 本公司所有者		82,287	(1,239,368)
— 非控制性權益		14,335	9,786
		96,622	(1,229,582)

截至十二月三十一日
止年度
二零一八年 二零一七年
附註 人民幣千元 人民幣千元

歸屬本公司所有者的溢利／(虧損)來自於：

— 持續經營	92,377	(401,584)
— 終止經營	<u>(10,090)</u>	<u>(837,784)</u>
	<u>82,287</u>	<u>(1,239,368)</u>

持續經營及終止經營的每股溢利／(虧損)
歸屬於本公司所有者(以每股人民幣分計)

基本每股溢利／(虧損)	7(a)	
來自持續經營		1.74 (8.59)
來自終止經營		<u>(0.19) (17.91)</u>
		<u>1.55 (26.50)</u>

稀釋每股溢利／(虧損)	7(b)	
來自持續經營		1.74 (8.59)
來自終止經營		<u>(0.19) (17.91)</u>
		<u>1.55 (26.50)</u>

合併綜合收益表

截至二零一八年十二月三十一日止年度
(除特別註釋外所有金額為人民幣)

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
年度溢利／(虧損)	<u>96,622</u>	<u>(1,229,582)</u>
其他綜合收益：		
可能會重分類至損益的項目		
可供出售金融資產的價值變動，扣除稅項 外幣折算差額	<u>25,164</u>	<u>1,423</u> <u>(86,371)</u>
無需重分類至損益的項目		
以公允價值計量且其變動計入其他綜合 收益的權益工具的公允價值變動	<u>(717)</u>	<u>—</u>
與之相關之所得稅	<u>179</u>	<u>—</u>
本年度其他綜合收益，扣除稅項	<u>24,626</u>	<u>(84,948)</u>
本年度總綜合收益	<u>121,248</u>	<u>(1,314,530)</u>
總綜合收益歸屬於：		
— 本公司所有者	<u>106,091</u>	<u>(1,329,508)</u>
— 非控制性權益	<u>15,157</u>	<u>14,978</u>
	<u>121,248</u>	<u>(1,314,530)</u>
歸屬本公司所有者的總綜合收益來自於：		
— 持續經營	<u>118,082</u>	<u>(493,333)</u>
— 終止經營	<u>(11,991)</u>	<u>(836,175)</u>
	<u>106,091</u>	<u>(1,329,508)</u>

合併資產負債表

於二零一八年十二月三十一日

(除特別註釋外所有金額為人民幣)

	附註	於十二月三十一日	
		二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
資產			
非流動資產			
租賃預付款		192,242	218,742
不動產、工廠及設備		1,518,266	1,516,225
就收購租賃持有土地支付按金		10,000	37,510
無形資產		161,186	146,906
聯營投資		–	37,169
合營投資		35,135	40,389
遞延所得稅資產		261,632	232,057
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融資產		74,053	–
可供出售金融資產		–	90,192
應收賬款及其他應收款	9	907,304	6,186
向聯營企業及其他關聯方的借款		1,584,192	–
其他非流動資產		28,165	8,719
非流動資產總額		4,772,175	2,334,095
流動資產			
存貨	10	1,564,797	1,816,083
合同資產		42,758	–
應收賬款及其他應收款	9	2,939,969	2,559,988
向聯營企業及其他關聯方的借款		79,982	–
可收回本期稅項		46	6,595
持有待售資產		684	–
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融資產		93,884	–
抵押銀行存款		137,302	191,140
現金及現金等價物		685,500	1,100,292
		5,544,922	5,674,098
持有待售的處置組的資產		–	2,058,351
流動資產總額		5,544,922	7,732,449
總資產		10,317,097	10,066,544

於十二月三十一日
二零一八年 二零一七年
附註 人民幣千元 人民幣千元

權益		
歸屬於本公司所有者		
股本	488,015	487,983
其他儲備	4,223,911	4,180,608
累計虧損	(583,183)	(657,876)
	<u>4,128,743</u>	<u>4,010,715</u>
非控制性權益	190,168	166,935
	<u>4,318,911</u>	<u>4,177,650</u>
負債		
非流動負債		
遞延收益	49,086	68,624
借款	575,000	1,881,691
	<u>624,086</u>	<u>1,950,315</u>
非流動負債總額		
流動負債		
合同負債	241,082	–
遞延收益	45,450	41,268
應付賬款及其他應付款	2,340,886	1,760,966
當期所得稅負債	56,041	67,175
借款	2,545,450	1,434,325
其他負債及開支準備	145,191	115,671
	<u>5,374,100</u>	<u>3,419,405</u>
持有待售的處置組的負債	–	519,174
	<u>5,374,100</u>	<u>3,938,579</u>
流動負債總額		
總負債	5,998,186	5,888,894
總權益及負債	<u>10,317,097</u>	<u>10,066,544</u>

1. 一般資料

宏華集團有限公司(「本公司」)及其子公司(統稱「本集團」)主要從事鑽探鑽機生產、海洋工程、油氣開採設備生產以及鑽井服務。

本公司於二零零七年六月十五日根據開曼群島公司法第22章(一九六一年法例三，經綜合及修訂)，在開曼群島註冊成立為一間獲豁免有限公司。註冊地址為Clifton House, 75 Fort Street, PO Box 1350, Grand Cayman, KY1-1108, Cayman Islands.

本公司的股份於二零零八年三月七日在香港聯合交易所有限公司主板上市。

本財務報表以人民幣列報(除非另有說明)並於二零一九年三月二十八日獲本公司董事會授權刊發。

2. 會計政策

2.1 編製基準

宏華集團有限公司的合併財務報表是根據所有適用的國際財務報告準則及香港《公司條例》的要求編製。合併財務報表按照歷史成本法編製，除了以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產以公允價值計量，特定的金融資產和負債初始以公允價值計量，後續用實際利率法以攤余成本計量。

編製符合國際財務報告準則的財務報表需要使用若干關鍵會計估計。這亦需要管理層在應用本集團的會計政策過程中行使其判斷。涉及高度的判斷或高度複雜性的範疇，或涉及對合併財務報表作出重大假設和估計的範疇，在年報中披露。

2.1.1 本集團已採納的新訂和已修改的準則

本集團已就二零一八年一月一日開始的年度首次採納下列準則和修改：

- 國際財務報告準則第9號「金融工具」；
- 國際財務報告準則第15號「與客戶之間的合同產生的收入」；
- 以股份為基礎的支付交易的分類和計量—國際財務報告準則第2號(修改)；
- 國際財務報告準則2014–2016週期的年度改進；
- 投資性房地產的轉撥—國際會計準則第40號(修改)；及
- 國際財務報告解釋公告第22號「外幣交易和預收/預付對價」。

根據最新的國際財務報告準則第9號「金融工具」，及國際財務報告準則第15號「與客戶之間的合同產生的收入」，本集團對部分會計政策進行了變更，並對受此影響的部分進行了追溯調整。除此之外，採納其他修改並未對前期確認的數額造成任何影響。採用以下準則造成的影響在附註2.2(b)以及附註(c)中披露。

- 國際財務報告準則第9號「金融工具」，及
- 國際財務報告準則第15號「與客戶之間的合同產生的收入」

2.1.2 尚未採納的新準則和解釋

已頒佈但於二零一八年十二月三十一日報告期間並未強制生效且本集團並無提早採納的若干新訂會計準則、現有準則的修訂及詮釋。本集團就該等新訂準則、現有準則的修訂及詮釋所產生影響而作出的評估載列如下。

國際財務報告準則第16租賃

變動的概述

國際財務報告準則第16號已於二零一六年一月發佈。由於對經營租賃和融資租賃的計量劃分已經刪除，該準則將導致幾乎所有租賃須在資產負債表內確認。根據新準則，資產(租賃資產的使用權)和支付租金的金融負債須確認入賬。豁免僅適用於短期和低價值租賃。

影響

本集團根據香港財務報告準則第16號中租賃會計的新規定對本集團去年所有租賃安排進行了審閱。此準則將主要影響本集團經營租賃的會計處理。本集團主要存在短期和低價值租賃業務，這些租賃活動不會對財務報表造成重大影響。

本集團採納日期

本集團將在香港財務報告準則第16號的強制採納日二零一九年一月一號採用該準則。本集團打算採用簡易過渡方法，不對首次採納上一年度的比較金額進行重述。在過渡日，房產租賃的使用權資產將視同始終採用新準則進行計量。所有其他使用權資產將按照採納日的租賃負債金額(根據預付或預提租賃費用進行調整後的金額)進行計量。

沒有其他尚未生效的國際財務報告準則或國際財務報告解釋委員會解釋預期會對本集團有重大影響。

2.2 會計政策和披露的變動

本附註介紹了採納國際財務報告準則第9號「金融工具」和香港財務報告準則第15號「客戶合同收入」對本集團財務報表的影響。

(a) 對財務報表的影響

採納國際財務報告準則第9號時通常無須重述比較數據，但採納國際財務報告準則第15號需進行追溯調整。因此，重分類及新減值要求導致的調整未反映在二零一七年十二月三十一日已重述的資產負債表中。

下表呈列了就每個報表項目的調整。不受影響的報表項目不包括在內。因此，所披露的小計和總計無法根據以下所呈列的數字重新計算得出。新準則對二零一八年一月一日的留存收益無重大影響，相關調整在後文中按準則進行了更詳盡的說明。

資產負債表(節錄)	二零一七年			二零一八年
	十二月三十一日	IFRS 9	IFRS 15	一月一日
	初始列報			經重述
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
非流動資產				
以公允價值計量且其變動計入				
其他綜合收益的金融資產(FVOCI)	-	90,912	-	90,912
可供出售金融資產	90,912	(90,912)	-	-
流動資產				
以公允價值計量且其變動計入				
其他綜合收益的金融資產(FVOCI)	-	21,337	-	21,337
合同資產	-	67,840	-	67,840
應收賬款及其他應收款	2,559,988	(89,177)	-	2,470,811
總資產	2,650,900	-	-	2,650,900
流動負債				
應付賬款及其他應付款	1,760,966	-	(218,821)	1,542,145
合同負債	-	-	218,821	218,821
淨資產	889,934	-	-	889,934

(b) 國際財務報告準則第9號「金融工具」

(i) 分類和計量

於二零一八年一月一日(國際財務報告準則第9號首次採納日)，本集團管理層評估了本集團所持有金融資產的業務模式類型，並將金融工具分類至國際財務報告準則第9號下的恰當類別。該重分類的主要影響如下：

	附註	以公允價值計量 且其變動計入 其他綜合收益 (二零一七年 可供出售) 人民幣千元	以公允價值計量 且其變動計入 其他綜合收益 (二零一七年 可供出售) 人民幣千元	攤餘成本 (二零一七年 應收賬款) 人民幣千元
金融資產—二零一八年一月一日				
二零一七年十二月三十一日期末結餘				
—國際會計準則第39號	(a)	-	90,192	2,559,988
將銀行應收票據從應收賬款重分類至 於十二個月內結算以公允價值計量 且其變動計入其他綜合收益	(b)	21,337	-	(21,337)
二零一八年一月一日期初結餘				
—國際財務報告準則第9號		21,337	90,192	2,538,651

會計政策的變動對本集團權益的影響如下：

	附註	對可供出售 儲備的影響 人民幣千元	對以公允 價值計量 且其變動 計入其他 綜合收益的 儲備的影響 人民幣千元
期初結餘—國際會計準則第39號		1,423	-
將非交易類股權從可供出售 重分類至以公允價值計量且 其變動計入其他綜合收益	(a)	(1,423)	1,423
期初結餘—國際財務報告準則 第9號		-	1,423

原分類為可供出售的股權投資

由於此等投資為本集團預計在中短期內均不會出售的戰略性長期投資，故本集團選擇將原可供出售的非上市股權投資列入其他綜合收益的公允價值變動中。因此於二零一八年一月一日，公允價值為人民幣90,192,000元的資產由可供出售金融資產重分類至以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產，而公允價值利得人民幣1,423,000元則由可供出售金融資產儲備重分類至以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的儲備。

攤餘成本計量重分類至以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產

由於本集團的業務模式是收取合同現金流量與出售此等資產，故將銀行應收票據從按攤餘成本計量的應收賬款重分類至以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益。此等投資的合同現金流僅包括本金及利息。因此，公允價值為人民幣21,337,000元的銀行應收票據從按攤餘成本計量的應收賬款重分類至以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益。由於此等資產有望於十二個月內結算，將其重分類為其他流動資產。

採納香港財務報告準則第9號對金融工具進行重分類

於二零一八年一月一日(首次採納日)，本集團的金融工具及其重分類如下：

	計量類別		賬面價值		差額
	原類別 (IAS 39)	新類別 (IFRS 9)	原賬面價值	新賬面價值	
非流動金融資產					
非上市債權投資	可供出售	以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益	90,912	90,912	-
流動金融資產					
銀行應收票據	以攤餘成本計量	以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益	21,337	21,337	-

(ii) 金融資產減值

本集團擁有的如下類別的金融資產需採用國際財務報告準則第9號的新預期信用損失模型：

- 出售存貨與提供服務之應收賬款；
- 合同資產；
- 對聯營公司及其他關聯方的以攤餘成本計量的借款；
- 以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的銀行應收票據；
- 應收融資租賃款
- 其他按攤餘成本計量的金融資產
- 已抵押銀行存款；及
- 現金及現金等價物

對於上述各類資產，本集團需根據國際財務報告準則第9號修改其減值評估方法。

應收賬款、合同資產與應收融資租賃款

本集團採用國際財務報告準則第9號規定的簡化方法計量預期信用損失，即針對所有應收賬款、合同資產及應收融資租賃款確認整個存續期的預期損失準備。

為計量預期信用損失，應收賬款與合同資產及應收融資租賃款已根據共同信用風險特徵及逾期日進行分類。合同資產涉及未開單的在建工程，與同類合同的應收賬款具有大致相同的風險特徵。因此在合理情況下，本集團認為應收賬款的預期損失率約等於合同資產的損失率。

根據已進行的評估，本集團未發現應收賬款、合同資產與應收融資租賃款的損失準備有任何重大變動。

倘應收賬款、合同資產與應收融資租賃款合理預期無法收回將予以核銷。

對聯營公司及其他關聯方的以攤余成本計量的借款

對聯營公司及其他關聯方的以攤余成本計量的借款在發放時即被視為信貸損失，而在初步確認時不會確認減值損失。對於此類資產，減值是根據初始確認時的對完整存續期的預期信用損失確定的。然而，在計算初始確認時的有效利率時，預期存續期信貸損失已包括在預計未來現金流中。在資產的整個存續期內，用於確認利息的有效利率是經過信貸調整后的有效利率。因此，在首次確認時不會確認減值損失。

以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的銀行應收票據

由於以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的銀行應收票據信用風險較低，因此在本期確認的損失限制為未來十二個月的預期損失。管理層認為這些工具的信用風險較低，因此認為發行方有較強的能力在短期內履行合同規定的現金流義務。

以攤余成本計量的其他金融資產

集團對其他以攤余成本計量的金融資產按照未來12個月內的預期信用損失計量損失準備，或者按照該金融工具整個存續期的預期信用損失計量損失準備兩種方式，取決於自金融資產自初始計量開始，信用風險是否出現明顯增加。對集團二零一八年一月一日的留存收益和所有者權益無重大影響。

雖然已抵押銀行存款以及現金與現金等價物也符合國際財務報告準則第9號的減值要求，但已確認的減值損失不具重大影響。

(c) 國際財務報告準則第15號「客戶合同收入」

本集團自二零一八年一月一日起採納國際財務報告準則第15號「客戶合同收入」，導致會計政策變更和對財務報表的調整。根據國際財務報告準則第15號的過渡要求，本集團追溯應用了新準則，將其產生的累計影響體現在了二零一八年一月一日的留存收益中，並未重述了二零一七財政年度的比較數字。

本集團評估了採納國際財務報告準則第15號「客戶合同收入」對二零一八年一月一日留存收益的影響，認為新準則對本集團於二零一八年一月一日的留存收益無影響。作為匯總，本集團於首次採納日(二零一八年一月一日)對資產負債表做出調整如下：

		按IAS 18列報 的賬面價值 2017年 12月31日 人民幣千元	重分類 人民幣千元	重新計量 人民幣千元	按IFRS 15 列報的賬面 價值2018年 1月1日 人民幣千元
合同資產	(i)	-	67,840	-	67,840
應收賬款及其他應收款	(i)	2,559,988	(67,840)	-	2,492,148
合同負債	(ii)	-	218,821	-	218,821
應付賬款及其他應付款	(ii)	1,760,966	(218,821)	-	1,542,145

(i) 合同資產

與油氣工程服務合同相關的合同資產之前在應收賬款中進行披露。

(ii) 合同負債

前期從客戶處取得的預收款項作為應付賬款與其他應付款核算的，本期被重新呈現為合同負債。採納國際財務報告準則第15號後，本集團提前獲得報酬(或本集團具有無償獲得報酬之權利)將被確認為合同負債。于截止本報告日未來12個月內到期的合同負債將被呈現為流動負債，其餘則為非流動負債。

3. 分部資料

高級執行管理層為本集團的主要決策者。管理層已根據高級執行管理層審議用於分配資源和評估表現的報告釐定經營分部。

本集團按業務範圍(陸地鑽探鑽機、海洋鑽探鑽機、零部件及其他、油氣工程服務)與地域區域管理其業務。以與就資源分配及表現評估向本集團主要經營決策者內部呈報數據方式一致之方式，本集團已識別以下四個報告分部。概無合併經營分部以組成以下報告分部。

本集團已處置所持有的海洋鑽機分部所屬主要實體的全部股本權益，該分部所屬主要實體之業績已呈列為已終止業務。

高級執行管理層根據分部溢利評估經營分部的表現。計量基準不包括應佔合營與聯營損益、其他利得/(虧損)一淨額與其他收入。財務收益及費用未分配至分部，因為此類活動是由負責管理本集團現金狀況的財務中心所推動。除下述資訊外，向高級執行管理層提供的其他資訊計量方式與財務報表的一致。

本集團日常經營活動中的分部間銷售應按照約定協議展開。向高級執行管理層報告來自外部客戶的收入的計量方法與損益中的計量方法一致。

本集團經營分部截至二零一八年十二月三十一日止年度與截至二零一七年十二月三十一日止年度收入與溢利如下表所示。本集團的收入來源於以下業務分部於某一時點銷售貨物以及在某一時間段內提供服務，以下分部信息包含終止經營部分。

	陸地鑽探鑽機		零部件及其他		油氣工程服務		海洋鑽探鑽機		合計	
	截至十二月三十一日止年度		截至十二月三十一日止年度		截至十二月三十一日止年度		截至十二月三十一日止年度		截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元								
來自外部客戶之收入	2,326,526	418,553	1,691,014	1,791,617	319,265	170,809	16,544	172,876	4,353,349	2,553,855
分部間收入	-	-	(131,643)	(212,435)	-	(2,844)	(11,545)	(12,916)	(143,188)	(228,195)
報告分部收入	2,326,526	418,553	1,559,371	1,579,182	319,265	167,965	4,999	159,960	4,210,161	2,325,660
收入確認時點										
時點確認	2,326,526	418,553	1,691,014	1,791,617	-	-	16,544	-	4,034,084	2,210,170
時期確認	-	-	-	-	319,265	170,809	-	172,876	319,265	343,685
報告分部利潤/(虧損)	228,870	57,142	197,533	(37,698)	11,310	(61,466)	(46,225)	(609,048)	391,488	(651,070)
年度折舊及攤銷	58,768	28,490	87,303	112,879	40,027	41,826	53,212	78,873	239,310	262,068
應收賬款及其他應收款減值	20,877	19,993	73,913	89,124	3,631	615	(10,073)	62,547	88,348	172,279
存貨減值	24,888	6,550	21,091	28,611	9,088	-	4,795	123,611	59,862	158,772
固定資產減值準備	576	-	315	-	-	-	-	300,100	891	300,100
無形資產減值準備	-	-	-	-	-	-	-	9,062	-	9,062

鑒於本集團業務的製造過程是垂直整合的形式，本集團的主要經營決策者認為分部資產和負債的資訊與營運分部的評估表現和分配資源不相關。於二零一八年度，本集團主要經營決策者並未審閱這些資料。因此，並無分部資產及負債呈現。

將分部溢利／(虧損)調節為稅前溢利／(虧損)如下：

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
分部溢利／(虧損)		
一可呈報告分部	391,488	(651,070)
分部間溢利／(虧損)抵銷	<u>13,587</u>	<u>(46,290)</u>
來自本集團外部客戶之分部溢利／(虧損)	405,075	(697,360)
享有合營虧損份額	(28,169)	(4,362)
享有聯營虧損份額	(4,275)	(24,606)
其他收益及其他利得－淨額	159,715	23,542
財務收益	6,641	25,486
財務費用	(174,040)	(262,715)
未分配總部與公司開支	<u>(245,251)</u>	<u>(116,523)</u>
稅前溢利／(虧損)	<u><u>119,696</u></u>	<u><u>(1,056,538)</u></u>

以下表格列示了按地域報告的本集團來自外部客戶的收入：

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
中國(居住地國家)	1,101,255	966,557
美洲	304,220	327,268
中東	1,358,710	363,834
歐洲及中亞	1,121,046	521,340
南亞及東南亞	283,848	116,544
非洲地區	<u>41,082</u>	<u>30,117</u>
	<u><u>4,210,161</u></u>	<u><u>2,325,660</u></u>

以下表格列示了按地域報告的除金融工具和遞延所得稅資產之外的非流動資產：

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一八年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
中國(居住地國家)	1,501,686	2,935,946
美洲	174,377	43,165
中東	171,398	192,811
歐洲及中亞	62,398	94,698
非洲地區	<u>35,135</u>	<u>38,720</u>
	<u><u>1,944,994</u></u>	<u><u>3,305,340</u></u>

截至二零一八年十二月三十一日止年度，銷售收入中約人民幣940,703,000元、人民幣863,879,000元以及人民幣517,241,000元分別來自三個外部客戶。該等收入分別產生與在中東地區、歐洲地區、中亞地區的鑽機銷售以及在國內的零部件銷售。

截至二零一七年十二月三十一日止年度，銷售收入中約人民幣255,744,000元來自一個外部客戶。該等收入產生與在中國地區的零部件銷售。

4 其他收益

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
政府補助	23,799	42,641
維修服務收入	16,540	23,067
租金收入	43,291	20,448
銷售廢料	6,173	3,035
其他	875	3,461
	<u>90,678</u>	<u>92,652</u>

5 其他利得／(損失) — 淨額

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
保險賠償款	41,930	43,754
遞延收益計入其他收益	20,858	17,998
處置不動產、工廠及設備利得／(損失)	1,505	(5,842)
與前股東的律法訴訟撥備	(10,063)	—
其他罰款支出	(7,083)	(19,532)
處置子公司與合營淨損失	(7,355)	—
銷售代理訴訟	—	(48,725)
其他訴訟	—	(29,824)
捐贈	—	(228)
其他	3,213	(920)
	<u>43,005</u>	<u>(43,319)</u>

6. 所得稅費用

合併損益表中的稅項：

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
當期所得稅—香港利得稅(i)		
本年計提	2,922	2,081
以往年度少計提	(304)	2,191
	<u>2,618</u>	<u>4,272</u>
當期所得稅—中國(ii)		
本年計提	48,627	10,131
以往年度少計提	3,944	571
	<u>52,571</u>	<u>10,702</u>
當期所得稅—其他地區(iii)		
本年計提	7,987	6,700
以往年度少計提	(16)	—
	<u>7,971</u>	<u>6,700</u>
當期所得稅總額	63,160	21,674
遞延所得稅	(29,263)	26,977
所得稅費用	<u>33,897</u>	<u>48,651</u>

(i) 香港

本集團旗下的各香港子公司截至二零一八年十二月三十一日和二零一七年十二月三十一日止年度的香港利得稅以估計應課稅利潤按稅率16.5%計算。

(ii) 中國

根據中國所得稅條例及法規，本集團旗下的各中國子公司於截至二零一八年十二月三十一日和二零一七年十二月三十一日止年度須按稅率25%繳納中國企業所得稅，惟下列公司除外：

(a) 四川宏華石油設備有限公司(「宏華公司」)

截至二零一八年十二月三十一日和二零一七年十二月三十一日止年度，根據中國的相關稅收法規，宏華公司的企業所得稅按應用高新技術企業的15%的優惠稅率計提。

(b) 四川宏華電氣有限責任公司(「宏華電氣」)

於二零一二年四月六日，國家稅務總局下發了關於中國西部有條件的企業所得稅優惠的政策通知12(2012)(「通知」)。宏華電氣向主管稅務機關申請並獲批了15%的優惠稅率，具備了二零一二至二零二零年使用15%優惠稅率的資格。

(iii) 其他

其他實體之稅項乃按相關司法權區適用之現行稅率繳納。

(iv) 代扣所得稅

根據中國稅法及其實施規則，非中國居民企業來自中國居民企業的於二零零八年一月一日之後利潤所產生的應收股利須按稅率10%繳納代扣所得稅，稅務協定或安排另有減少者除外。根據中國與香港之間的稅收安排，合格香港納稅居民來源於中國境內的股利收入應按5%的減免稅率繳納代扣所得稅。

董事會重新審視了本集團二零一七年度和二零一八年度的股利政策。為了獲取業務和未來發展的資金，董事會決定，本集團所屬中華人民共和國境內的子公司在可預見的將來，不向離岸控股公司分配股利。本公司任何股利的發放均從本集團的股份溢價中分配。

- (v) 本集團就除稅前溢利／(虧損)的稅項，與採用合併主體溢利／(虧損)適用的加權平均稅率而應產生的理論稅額的差額如下：

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
稅前溢利／(虧損)	<u>143,582</u>	<u>(346,545)</u>
集團內公司按適用法定稅率計算所得稅	11,562	(15,425)
不可扣稅的費用	9,406	9,713
無須課稅的收益	(3,413)	(4,454)
沒有確認遞延所得稅資產的稅損	-	14,669
沒有確認遞延所得稅資產的可抵扣暫時性差異	1,262	20,562
確認以前年度沒確認的可抵扣暫時性差異	(54,754)	-
轉回以前年度確認的可抵扣暫時性差異	-	20,726
核銷以前年度確認的稅損	66,699	292
以往年度少計提	3,624	2,762
使用以往年度沒有確認遞延所得稅資產的稅損	<u>(489)</u>	<u>(194)</u>
所得稅費用	<u>33,897</u>	<u>48,651</u>

(vi) 直接計入其他綜合收益的金額

報告年內產生的未計入損益但計入其他綜合收益的匯總如下：

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
遞延所得稅：可供出售金融資產的公允價值變動	-	475
遞延所得稅：以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融資產的公允價值變動	(179)	-
	<u>(179)</u>	<u>-</u>
	<u>(179)</u>	<u>475</u>

7. 每股溢利／(虧損)

(a) 基本每股溢利／(虧損)

基本每股溢利／(虧損)乃以年內本公司所有者應佔溢利／(虧損)除以已發行普通股的加權平均數計算。

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一八年	二零一七年
溢利／(虧損)歸屬於本公司所有者(人民幣千元)	82,287	(1,239,368)
來自持續經營	92,377	(401,584)
來自終止經營	(10,090)	(837,784)
已發行普通股的加權平均股數(千股)	5,355,521	4,739,009
激勵計劃回購股份的影響(千計)	(62,089)	(62,089)
購股權之影響(千計)	<u>213</u>	<u>94</u>
調整後已發行普通股的加權平均股數(千股)	<u>5,293,645</u>	<u>4,677,014</u>
基本每股溢利／(虧損)(每股人民幣分)	1.55	(26.50)
來自持續經營(每股人民幣分)	1.74	(8.59)
來自終止經營(每股人民幣分)	(0.19)	(17.91)

(b) 攤薄每股溢利／(虧損)

攤薄每股溢利／(虧損)假設所有可攤薄的潛在普通股被兌換後，根據已發行普通股的加權平均股數計算。本公司有一類可攤薄的潛在普通股：期權。對於期權，根據未行使期權所附的認購權的貨幣價值，釐定按公允價值(釐定為本公司股份的平均年度市價)可購入的股份數目。按以上方式計算的股份數目，與假設期權行使而應已發行的股份數目作出比較。

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一八年	二零一七年
溢利／(虧損)歸屬於本公司權益持有者(人民幣千元)	82,287	(1,239,368)
來自持續經營	92,377	(401,584)
來自終止經營	(10,090)	(837,784)
已發行普通股的加權平均股數(千股)	5,293,645	4,677,014
假設股票期權方案實施影響(千記)	<u>-</u>	<u>-</u>
調整後已發行普通股(攤薄)的加權平均股數(千股)	<u>5,293,645</u>	<u>4,677,014</u>
攤薄每股溢利／(虧損)(每股人民幣分)	1.55	(26.50)
來自持續經營(每股人民幣分)	1.74	(8.59)
來自終止經營(每股人民幣分)	(0.19)	(17.91)

8. 財務費用—淨額

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一八年	二零一七年
	人民幣千元	人民幣千元
財務費用		
須於五年內全數清還的計息借貸利息	161,785	230,133
匯兌虧損淨額	7,394	10,841
其他	541	895
減：計入在建工程的資本化利息費用	<u>(715)</u>	<u>(2,296)</u>
	<u>169,005</u>	<u>239,573</u>
財務收益		
銀行存款利息收益	(5,100)	(20,682)
長期應收款利息收益	(500)	(3,119)
可供出售金融資產結算利得	<u>-</u>	<u>(1,569)</u>
	<u>(5,600)</u>	<u>(25,370)</u>
	<u>163,405</u>	<u>214,203</u>

9. 應收賬款及其他應收款

	於十二月三十一日	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
應收賬款(a)	2,627,384	2,145,069
應收票據	33,637	32,187
減：應收賬款減值準備	<u>(169,007)</u>	<u>(265,086)</u>
	2,492,014	1,912,170
應收關聯方款項		
一 貿易性	349,870	74,072
一 非貿易性	122,858	37,248
應收融資租賃款	254,832	157,113
減：應收融資租賃款減值準備	<u>(65,816)</u>	<u>(48,291)</u>
可抵扣增值稅	123,623	222,503
預付款	374,168	203,899
減：預付款減值準備	<u>(28,291)</u>	<u>(1,122)</u>
其他應收款(b)	341,317	101,134
減：其他應收款減值準備	<u>(117,302)</u>	<u>(92,552)</u>
	<u>3,847,273</u>	<u>2,566,174</u>
列示如下：		
流動部分(c)	2,939,969	2,559,988
非流動部分(d)	<u>907,304</u>	<u>6,186</u>
總額	<u>3,847,273</u>	<u>2,566,174</u>

(a) 於二零一八年及二零一七年十二月三十一日，以淨額列示的應收賬款及應收票據(包括貿易類應收關聯方款項)的賬齡分析，基於發票日期，詳情如下：

	於十二月三十一日	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
3個月或以下	2,028,514	937,417
3至12個月	102,487	352,453
1年以上	<u>710,883</u>	<u>696,372</u>
	<u>2,841,884</u>	<u>1,986,242</u>

本集團對於不同客戶維持不同的信用政策。本集團將於不同階段，例如合同簽訂後和產品交付後，制定不同的合約價格百分比。各部分部份付款的確切百分比因合約不同而有所差異。應收賬款須於本集團向客戶提交賬單後一般九十天內支付。

- (b) 於二零一八年十二月三十一日，本集團其他應收款中約人民幣42,380,000元(二零一七年：人民幣32,317,000元)為本公司部分受益股東因法律訴訟而須彌補保證人的賠償金額。
- (c) 除非流動應收賬款及其他應收款外，其他所有應收賬款及其他應收款預期將於一年內收回。
- (d) 於二零一八年十二月三十一日，非流動應收賬款及其他應收款包括(1)融資租賃應收款約人民幣76,759,000元(二零一七年：人民幣6,186,000元)；(2)資產負債表日後一年以後到期並按市場利率折現的分期付款銷售的應收款項約人民幣830,345,000元(二零一七年：人民幣0元)，以及(3)購置不動產、工廠及設備的預付款約人民幣200,000元(二零一七年：人民幣0元)。
- (e) 於二零一八年及二零一七年十二月三十一日，本集團最大信用風險敞口為該類應收款賬面價值。
- (f) 應收賬款及其他應收款即期部分的賬面價值與其公允價值相若。
- (g) 於二零一七年十二月三十日，本集團約人民幣10,000,000元應收賬款及應收票據為本集團借款擔保。
- (h) 預付賬款減值準備計提及轉回在行政費用中列示，其餘應收賬款減值準備及轉回在金融資產及合同資產減值損失中列式。

(i) 於二零一八年及二零一七年十二月三十一日，本集團的應收融資租賃款披露如下：

	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
非流動應收款		
融資租賃—應收款總額	80,373	6,337
未賺取融資收益	(3,614)	(151)
	<u>76,759</u>	<u>6,186</u>
流動應收款		
融資租賃—應收款總額	182,599	152,044
未賺取融資收益	(4,526)	(1,117)
	<u>178,073</u>	<u>150,927</u>
融資租賃的應收款毛額：		
— 不超過1年	182,599	152,044
— 超過1年但不超過5年	80,373	6,337
	<u>262,972</u>	<u>158,381</u>
融資租賃的未賺取未來融資收益	(8,140)	(1,268)
	<u>254,832</u>	<u>157,113</u>
融資租賃的淨投資		
融資租賃的淨投資可分析如下：		
不超過1年	178,073	150,927
超過1年但不超過5年	76,759	6,186
	<u>254,832</u>	<u>157,113</u>
總計	<u>254,832</u>	<u>157,113</u>

(j) 減值和風險敞口

本集團採用香港財務報告準則第9號的簡化方法計量預期信用損失，即對所有應收賬款及合同資產確認整個存續期的預期損失撥備。

10. 存貨

	於十二月三十一日	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
原材料	527,939	615,515
在產品	522,983	695,262
產成品	513,300	504,769
在途物資	575	537
	<u>1,564,797</u>	<u>1,816,083</u>

截至二零一八年十二月三十一日止年度，存貨成本中確認為本集團的費用並列入「銷售成本」的金額共計約人民幣2,404,152,000元(二零一七年：人民幣1,066,141,000元)。

(a) 存貨跌價準備變動如下：

	於十二月三十一日	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
於一月一日	91,488	103,011
準備	114,146	221,876
計回	(5,246)	(14,230)
轉回	(26,453)	(63,104)
處置子公司	(1,245)	-
轉撥至持有待售的出售組	-	(156,065)
	<u>172,690</u>	<u>91,488</u>
於十二月三十一日	<u>172,690</u>	<u>91,488</u>

11. 應付賬款及其他應付款

	於十二月三十一日	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
應付賬款	1,198,420	870,457
應付關聯方款項		
— 貿易性	603	15,128
— 非貿易性	230	258
應付票據	638,282	269,165
預收賬款	572	218,821
其他應付款	502,779	387,137
	<u>2,340,886</u>	<u>1,760,966</u>

於二零一八年及二零一七年十二月三十一日，應付賬款及應付票據(包括貿易性的應付關聯方款項)按發票日期的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
三個月以內	948,322	458,110
三至六個月	502,994	123,525
六至十二個月	136,991	119,192
一年以上	248,998	453,923
	<u>1,837,305</u>	<u>1,154,750</u>

於二零一八年及二零一七年十二月三十一日，本集團所有應付賬款、應付票據及其他應付款均無計息，且由於到期時間短，其公允價值與賬面價值相若。

於二零一八年及二零一七年十二月三十一日，應付票據以部分已抵押銀行存款作擔保。所有流動應付賬款及其他應付款預期將於一年內償付或確認為收入或須於要求時償還。

12. 按性質分類的費用

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
已使用之原材料及消耗品	2,308,923	967,080
職工福利費用	433,648	463,766
服務費	221,281	58,595
攤銷與折舊		
— 不動產、工廠及設備	149,661	136,038
— 無形資產	31,882	43,182
— 租賃預付款	4,604	4,658
運輸費	157,664	51,844
產成品及在產品的變動	95,229	99,061
存貨減記準備	87,693	35,332
研究開發費(i)	133,031	42,200
減：計入無形資產的資本化金額	(51,388)	(26,382)
能源消耗	77,095	49,004
經常租賃支出	69,396	43,343
差旅費	48,654	31,687
預付賬款壞賬準備	27,169	1,122
不動產、工廠及設備的維修和維護	17,456	8,556
營業稅金及附加	17,124	19,275
三包費	10,263	10,853
佣金	5,542	46,406
核數師酬金		
— 核數服務	5,190	4,910
— 其他服務	—	900
不動產、工廠及設備減值準備	891	—
其他費用	54,577	104,039
銷售成本、銷售費用及行政費用總計	<u>3,905,585</u>	<u>2,195,469</u>

(i) 該數額未包含研發部門的人工成本約人民幣32,984,000元(二零一七年：人民幣30,337,000元)及攤銷與折舊約人民幣33,736,000元(二零一七年：人民幣26,255,000元)。

管理層討論與分析

二零一八年，本公司持續經營之收入人民幣42.05億元，較去年同期之人民幣21.76億元增長了93.2%。持續經營之毛利約為人民幣10.82億元，較去年同期之人民幣6.35億元增長了70.4%。股東應佔利潤約為人民幣0.82億元。

市場回顧：

二零一八年，原油市場穩步上行三個季度後，第四季度快速回落。二零一七年年末，石油出口國組織（「OPEC」）與俄羅斯簽訂減產協議，沙特等OPEC國家保持着較高的減產執行率。地緣衝突推動油價上行，之後美國在二零一八年五月宣佈恢復對伊朗的制裁，進一步推高油價。而後委內瑞拉經濟持續惡化，原油產量不斷下降。進入二零一八年十月之後，油價進入下行趨勢。在供給端方面，美國並未切斷伊朗所有原油出口；而在油價上漲之後，OPEC原油產量又回到減產之前水平。與此同時，需求端方面，主要原油進口國經濟下行，全球經濟增長前景偏弱，世界石油需求增速放緩。原油金融屬性方面，美國持續加息令市場風險偏好下降，作為風險資產的原油受到一定程度影響。二零一八年內，美國超越俄羅斯成為全球最大的能源生產國，對國際油市影響力增強。此間，美國頁岩油氣產量大幅增加。根據美國能源信息署（「EIA」）消息，自二零一四年起，美國頁岩油產量已經超越了其他WTI原油產量。在此後，兩者差額開始擴大。

國內方面，由於油價回升，且國內油氣對外依存度增大，國內油企加大油氣勘測開發力度，常規油氣與非常規油氣共同推進，以提升國家能源安全保障程度，盡可能降低油氣對外依存度。此外，政策的推動加大了國內頁岩氣的開發力度。二零一八年三月，財務部和稅務總局發佈《關於對頁岩氣減徵資源稅的通知》，自二零一八年四月一日至二零二一年三月三十一日，對頁岩氣資源稅（按60%的規定稅率）減徵30%。二零一八年八月，國務院印發《關於促進天然氣協調穩定發展的若干意見》，提出加大國內勘測開發力度，各油氣企業全面增加國內勘測開發資金和工作量投入，力爭到二零二零年底實現國內天然氣產量達到2,000億立方米以上。根據此文件提出的要求，中國二零一八至二零二零年天然氣產量復合年均增長率達49%。在這樣的市場背景下，國內對頁岩氣及天然氣開採的設備需求將會大幅增加。

二零一八年，宏華第一大股東—中國航天科工集團有限公司(「航天科工」)對於宏華的協同效應持續顯現。作為國有特大型高科技央企，航天科工協助宏華順利獲得更多訂單，實現了業務協同、商業模式創新，包括打通「租賃促銷售」創新銷售管道、打造新業務增長點、重回國內油氣央企市場等。宏華在二零一八年與航天科工二院、三院、四院、十院及航天晨光共同構建能源產業技術中心；並與四川航天雲網(航天科工集團下屬航天雲網科技有限責任公司)開展線上監測雲平台合作；與航天科工慣性技術有限公司四川分公司開展智能軌跡導向系統MWD配套合作。結合航天科工戰略發展及在能源裝備領域的戰略部署，航天科工將宏華定位為其旗下「能源裝備發展主平台」、「裝備製造核心單位之一」、「國際化經營核心單位之一」及「境外投融資平台」。圍繞這四大核心戰略定位，宏華將力爭在「十三五」期間，成為國際一流的油氣勘探開發裝備與技術企業，及具有全面競爭優勢的能源綜合服務及解決方案的一體化供應商。

業務回顧

1. 陸地鑽機及相關產品業務

二零一八年油氣行業恢復明顯，結合在航天科工入股後的市場協同效應，宏華陸地裝備新訂單數目明顯增長，銷售額取得了巨大提升。全球油氣鑽探活動的活躍程度在二零一八年亦有所提升。根據美國油田技術服務公司貝克休斯統計，截至二零一八年十二月的全球活躍鑽機數量(不包含中國陸地鑽機和俄羅斯鑽機)為2,244套，較二零一七年同期增加7.42%，為宏華業務的發展提供了有利條件。

在成套鑽機銷售方面，期內，我們共計實現陸地鑽機銷售24套，銷售額約35,165萬美元，新簽成套陸地鑽機訂單34套，總價值約45,309萬美元，新簽訂單較上一年度有大幅增長。憑藉在中東片區的既有影響力及較短的交易期，二零一八年，我們成功向該片區KDC等多位客戶出售鑽機，受到諸多長期客戶的信賴，並於期內繼續拓展在該片區的市場份額。歐洲片區我們與烏克蘭UGV保持密切合作，為其提供技術成熟先進的產品和相應快速及時的服務，期內連續取得多套鑽機和鑽機改造訂單。另外在俄語以及其他片區，宏華也與客戶簽訂了鑽機訂單。

在零部件銷售方面，我們於期內實現銷售金額約23,559萬美元，其中泥漿泵銷售金額約1,057萬美元，頂驅銷售金額約1,894萬美元，電動壓裂泵銷售金額約10,815萬美元。截至二零一八年十二月三十一日，宏華泥漿泵、頂驅、6000HP電動壓裂泵和柔性水罐的銷售相比二零一七年都有大幅上漲，其中柔性水罐銷售較二零一七年增長近16倍。期內，我們在羅馬尼亞、義大利及土庫曼新市場也均取得配件銷售突破。

宏華6000HP電動壓裂泵採用全球首創的中壓交流變頻驅動技術，具有功率大、排量大、控制精準、回應快、調速範圍寬、運行平穩、高效安全、操作方便、節約成本、節約運輸模組和井場佔地面積等特點，是目前世界上功率最大的電動壓裂泵。在北美片區，二零一七年宏華美國與TOPS簽訂了壓裂泵測試協定，通過測試，宏華高品質的產品、優秀的技術支援和售後服務，獲得了客戶的一致好評。二零一八年，我們通過融資租賃的方式向TOPS銷售電動壓裂泵，實現電動壓裂泵租售突破，成功打開北美的電動壓裂市場。

二零一八年，針對特定的客戶和新產品，我們加大「以租代售」、「融資租賃」、「經營性租賃」等商業模式的推進力度。作為宏華重點打造的創新型商業模式，該模式降低了客戶的採購門檻，提高了我們的市場競爭優勢。隨著油氣行業的復蘇，客戶購買鑽採設備需求正佳，購買轉化率高，有利於打開市場帶動銷售。通過租賃的商業模式，我們成功深化與歐亞老客戶的合作關係，也成功打開北美的電動壓裂市場。與此同時，我們還在通過PDVSA項目積極探索易貨貿易等商業模式創新，並借此打開與航天科工成員單位間的協同銷售局面，打造新的業務增長點。

2. 油氣工程服務：

二零一八年，石油價格上升，各大油公司擴大資本開支。截至二零一八年十二月三十一日，我們有9支鑽井工程隊伍完成進尺約70,330米，油氣服務業務訂單總額達約8,689萬美元。自航天科工入股宏華後，宏華在油氣服務方面與航天科工充分發揮協同效應，共同開發國內外市場並取得重大突破。

二零一八年，宏華順應行業發展趨勢，聚焦頁岩氣業務。在過去的一年中，宏華正在實施四川地區的多個頁岩氣一體化平台服務項目，實現了宏華在頁岩氣服務上從鑽井、壓裂單一的油氣工程服務到平台總包的跨越式突破。項目所在區域為客戶頁岩氣開採重點示範區，未來，客戶將持續在該示範區投資，以加快推進其頁岩氣產能建設規劃部署。受益於此，宏華的油氣工程服務業務將有望實現在中國頁岩氣油氣服務市場的快速規模化擴張。除四川區域外，宏華在貴州等地也簽訂了頁岩氣開發項目，這是宏華首次進入貴州頁岩氣市場，具有重要的市場戰略意義。

為了給「中國製造2025」計劃貢獻更大的力量，二零一八年，我們加大了與研究機構在項目研究上的合作，與吉林大學聯合研發的「地殼一號」萬米鑽機順利完成了松科二井國家級科研鑽探任務。

自二零一八年下半年起，宏華油氣工程業務遵循「收縮國內、進軍海外」的發展策略與經營計劃，逐步加大海外市場佔宏華總營收的比重。期內，宏華在效率提升，成本控制和款項催收方面亦均取得巨大成效。配合未來發展戰略，宏華在努力發展為國內外均衡發展、鑽井服務和技術服務兼顧的綜合性服務公司。

3. 海洋鑽機及相關服務

二零一八年，宏華完成了對海工板塊業務的剝離。考慮到液化天然氣(LNG)行業未來預期的顯著發展，我們已提前在此板塊佈局海上天然氣液化工廠(PLNG)、海上平台式LNG接收與氣化裝置(PSRU)以及新型LNG液貨圍護系統(FSP)等項目，並將在未來通過參股方式繼續參與LNG業務的發展。通過剝離海洋板塊，我們得以進一步優化資源配置，聚焦於發展自身主業，提升核心競爭力，集中力量推動陸地油氣裝備製造與綜合工程服務，緊跟裝備製造業互聯、智能、綠色的技術革命浪潮，並努力推進頁岩氣開發相關業務。

環境政策與表現

截至二零一八年十二月三十一日止年度，宏華透過政策及指引方式，在業務營運不斷努力減少環境污染及節約自然資源。概無有關環境及社會層面的不合規記錄。持份者的參與令關鍵的重大事宜引起更多關注，包括(i)僱傭；(ii)職業健康與安全；(iii)知識產權；(iv)顧客隱私及(v)反貪污。該等層面已受我們管理，我們將繼續保持與持份者的緊密溝通，改善其環境、社會及管治管理。宏華環境政策及表現的詳情載於本年報之環境、社會及管治報告。

品質管理與研發

期內，我們繼續加強品質管制工作，實施降本增效戰略，通過產品設計優化、生產工藝改進、供應鏈完善等舉措，切實提升產品的競爭力和盈利水準；同時持續研發投入，以增強企業綜合競爭力。我們把握轉型升級發展機遇，實現核心技術能力、市場份額與盈利能力的穩步提升。

期內，我們的產品及技術研發項目主要集中在智能井下工具、非常規油氣開發設備、海洋天然氣水合物開發裝備系統、頁岩氣配套裝備及深海採礦裝備等方面。其中，直驅泵、二代頂驅、鐵鑽工、頁岩氣電動壓裂系統等新產品已實現了批量銷售和租賃。

二零一八年，宏華全資附屬公司四川宏華石油設備有限公司（「四川宏華」）獲由天然氣水合物國家重點實驗室落戶單位中海油集團授予「天然氣水合物技術創新聯盟成員」。此次獲得授權標誌著宏華是國內唯一一家專注於天然氣水合物綠色固態流化開採裝備開發的研究企業，也意味著宏華作為天然氣水合物前沿研究單位，將承擔更多、更重要的海洋天然氣水合物開發技術與裝備的研究。二零一八年，宏華總裁張弭受邀出席世界天然氣水合物研究與開發大會暨中國工程院中國工程科技論壇並作主旨報告。大會中，張弭總裁作了以「天然氣水合物固態流化開發探索」為題的大會主旨報告，同與會專家深入分享了宏華在天然氣水合物研發方面取得的成果、技術特點以及近期的工作進展。我們已於期內完成了科技部對海洋水合物開發裝備系統的期中檢查，並完成了海底裝備的立項工作。

此外，圍繞全電動壓裂系統，我們在電源解決方案、設備預維護、數控變頻混砂撬、指揮控制中心等方面均取得了較大進步。其中核心裝備成功應用於國內頁岩氣開發區塊，鞏固了宏華在國內頁岩氣服務市場的份額。

截至二零一八年十二月三十一日，宏華累計申請專利613項，其中444項專利授權。期內，宏華共申請專利69項，36項獲得審批，其中19項為發明專利。

人力資源管理

期內，宏華在調整人員結構、科技人才激勵、引進技術人才、人事風險內控、E-HR系統優化等方面取得了良好的成績，人力資源成熟度建設成效顯著。截至二零一八年十二月三十一日，宏華總人數為3,711人，同期相比增加10人。其中研發人員共578人，同期相比增加100人。期內，宏華新獲得4名正高級工程師，48名高級工程師，111名工程師並新增1名高級技師。

圍繞人才發展戰略，宏華於期內共計實施551個培訓項目，課時達7,269小時，覆蓋近60%員工。宏華建立了線上、線下精準培訓體系，重點打造了領導力提升、技術開發、國際市場開拓、降本增效、項目管理和QHSE管理等精品課程，切實提高了各級管理人員的領導能力和各類人員的專業水準。

隨著產業結構調整和戰略部署的逐步落實，宏華已明確了二零一九年人力資源管理目標和重點工作要求，將進一步優化人力資源管理體系，持續夯實各項管理基礎工作，增強企業凝聚力和競爭力，進一步提升職工獲得感、幸福感、安全感，確保人力資源價值創造。

未來展望

二零一八年，油價波動較大，總體來看，油價仍在上行過程中。此次油價回暖雖然歷時較長，但二零一九年，隨著世界經濟的逐漸修復，行業或將進一步回暖。在主要經濟區域中，美國頁岩油氣產業的繼續強勁及中國政府對天然氣勘探開發的支持，也為宏華業務的進一步發展提供了支撐。隨著科技的進步，越來越多的油氣公司將注重利用新科技來節約生產成本，提高生產效率。二零一九年，宏華將以成為國際一流的油氣勘探開發裝備與技術企業，及具有全面競爭優勢的能源綜合服務及解決方案的一體化供應商為目標，把握轉型升級發展機遇，圍繞「產業結構調整」、「發展方式轉變」、「經營質量提升」三條戰略轉型主線，保持良好的業績勢頭，實現核心技術能力、市場份額與盈利能力的穩步提升。

自航天科工入股以來，為宏華帶來了諸多的協同效應。目前，宏華正與航天科工及其多間子公司合作展開重點科技項目，包括構建能源產業技術中心等。我們還將與航天科工共同加大「以租代售」、「融資租賃」、「經營性租賃」的創新商業模式推進力度，這將有助於宏華進一步豐富業務模式並打開海內外市場，帶動銷售。同時，宏華將繼續加強與國有大型銀行合作並借助大股東之力，進一步拓展低成本融資管道。在二零一九年，宏華將繼續加強與航天科工及其子公司的全方位協同，不斷提升協同發展能力，技術上取長補短，產業鏈條上相互補齊，市場上聯合開拓，推動重大國際化取得實質性進展。

二零一九年，宏華將順應國內天然氣發展趨勢，持續注重天然氣開採和應用業務。中國頁岩氣開發目前正處於黃金發展初期，宏華將緊跟行業發展趨勢，積極推進自主研發的「網絡先行、以氣打氣、氣電結合、流水式作業、工廠化生產」的頁岩氣開發成套解決方案，持續擴大電動壓裂裝備、柔性水罐、自動化機具等高附加值產品的規模化應用。在油氣服務業務方面，良好的市場背景也有助於宏華提升油氣工程服務業務板塊一體化總包服務，拓展國內頁岩氣市場。

宏華多年來堅持在各領域進行科技創新，緊跟裝備製造業互聯、智能、綠色的技術革命浪潮，採用能源產業加互聯網的方式進行產品開發，自主研發VR產品和智慧井下工具等產品。二零一九年，宏華將全面啟動全自動化鑽機、智能壓裂系統等重大研發項目，加強新產業機遇研判，鞏固核心技術能力，提升產業化發展能力，為宏華中長期產業轉型蓄力。

截至二零一九年三月八日，我們陸地裝備板塊業務在手訂單合同金額約57.3億人民幣。其中成套陸地鑽機在手訂單合同金額約24.7億人民幣。

截至二零一九年三月八日，我們油氣工程服務業務在手訂單合同金額約3.9億人民幣。

財務回顧

年內，本集團的毛利和本公司股東應佔溢利分別約為人民幣10.82億元及人民幣0.82億元，毛利率和淨溢利率分別為25.7%和2.0%；去年同期本集團的毛利和本公司股東應佔虧損分別約為人民幣6.35億元及人民幣12.39億元，毛利率和淨溢利率分別為29.2%和-57.0%。本年股東應佔溢利較去年同期增幅較大，主要由於2018年全球油氣行業市場復甦，使得本集團業務收入大幅增長，本集團之股東應佔溢利相應的得以大幅改善；同時，出售所持有海洋鑽探鑽機業務板塊本年度之虧損同比大幅減少。

收入

年內，本集團之持續經營收入約為人民幣42.05億元，比去年同期之人民幣21.76億元，增加人民幣20.29億元，增幅為93.2%。得益於全球油氣行業復蘇、航天科工控股帶來的協同效應的提升等積極因素，集團陸地鑽探鑽機、零部件及其它板塊的銷售額同比錄得較大幅度增長，特別是電動壓裂泵、柔性水罐等新產品銷售收入繼續穩步提升；集團油服板塊收入亦同比小幅增長，綜合影響，本集團之收入同比大幅增長。

(一)按地區分類

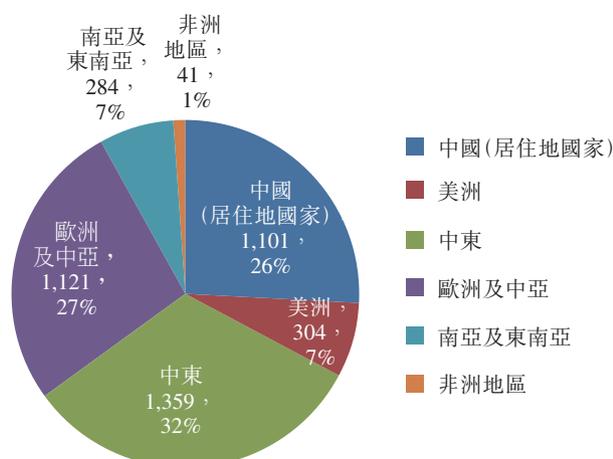
年內，本集團收入按地區分類：(1)本集團出口收入約人民幣31.09億元，約佔總收入的73.8%，比去年同期增加人民幣17.50億元；(2)中國大陸地區銷售收入約為人民幣11.01億元，約佔總收入的26.2%，比去年同期增加人民幣1.35億元。

本集團銷售收入之地區分佈受全球各地區油氣開採活動變化影響。面對油氣行業市場震盪調整的經營形勢，本集團繼續堅持技術創新，提高產品及服務品質，嚴控經營成本的同時，著力於發展國際業務；同時，本集團亦將藉助航天科工的平台優勢，努力開拓國內市場，形成新的業務增長點。

收入按地區分類餅圖

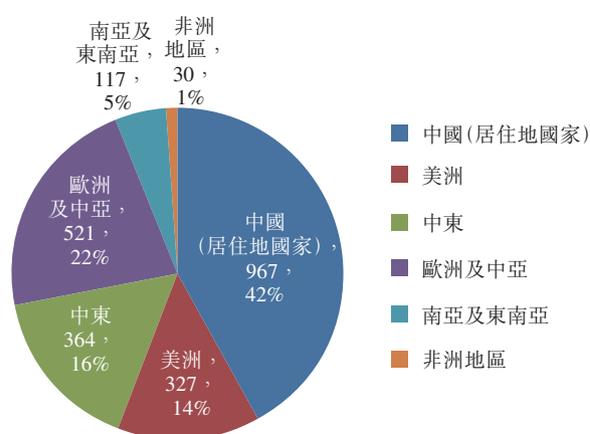
截至二零一八十二月三十一日
止年度

單位：人民幣百萬元



截至二零一七十二月三十一日
止年度

單位：人民幣百萬元



(二)按業務分類

本集團業務劃分為：陸地鑽探鑽機、海洋鑽探鑽機、零部件及其他，和油氣工程服務板塊。

年內，集團陸地鑽探鑽機銷售收入約人民幣23.27億元，去年同期銷售收入約人民幣4.19億元，增加人民幣19.08億元，增幅455.4%。

年內，集團海洋鑽探鑽機銷售收入約人民幣0.05億元，去年同期銷售收入約人民幣1.60億元，減少人民幣1.55億元，降幅96.9%。

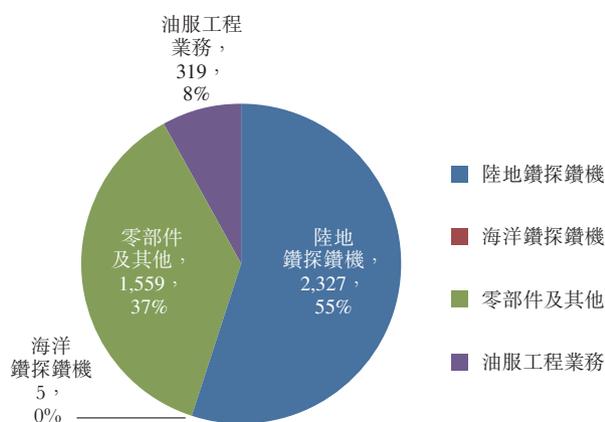
年內，集團零部件及其他銷售收入約為人民幣15.59億元，去年同期收入約為人民幣15.79億元，減少人民幣0.20億元，降幅為1.3%。

年內，集團油氣工程服務實現收入約為人民幣3.19億元，去年同期約為人民幣1.68億元，增加人民幣1.51億元，增幅為89.9%。

業務分類情況詳見下述兩表：

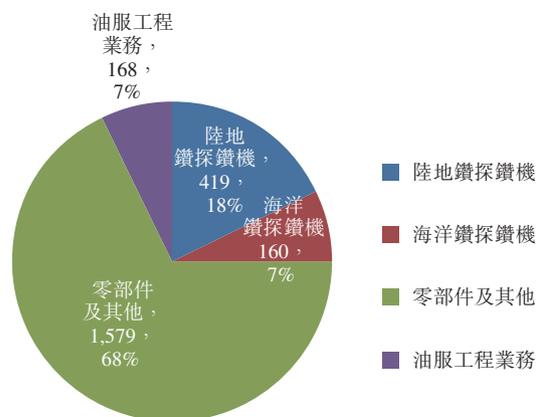
二零一八年度銷售產品分佈

單位：人民幣百萬元



二零一七年度銷售產品分佈

單位：人民幣百萬元



銷售成本

年內，集團的持續經營之銷售成本約人民幣31.23億元，比去年同期人民幣15.41億元，增加人民幣15.82億元，增幅約為102.7%。主要由於受銷售規模擴大的影響；基於謹慎性原則，本集團亦計提了約人民幣0.88億元的存貨減值撥備。因此，儘管本集團嚴控各項開支，採取的降本增效措施也初見成效，但銷售成本的增幅仍略高於銷售收入的增幅。

毛利及毛利率

年內，本集團的持續經營毛利約為人民幣10.82億元，比去年同期人民幣6.35億元，增加人民幣4.47億元，增幅為70.4%。

年內，本集團持續經營毛利率為25.7%，比去年同期的29.2%，降低3.5個百分點。主要是由於本集團產品銷售構成的變化。受油氣行業逐步復蘇的影響，本集團之陸地鑽探鑽機板塊銷售佔比同比大幅提升37個百分點，而毛利率提高有限；同時，高毛利率的零部件及其它業務板塊，本年銷售佔比降低31個百分點。

期間費用

年內，本集團持續經營銷售費用約人民幣3.13億元，與去年同期的人民幣2.33億元相比，增加人民幣0.80億元，增幅為34.3%。主要是受集團銷量增長的影響，與之相關佣金、運輸費等相應增加。

年內，本集團持續經營行政費用約人民幣4.69億元，比去年同期的人民幣4.22億元，增加人民幣0.47億元，升幅約為11.1%，主要由於本集團之降本增效措施初見成效，人工成本、會議費、差旅費等項目降幅明顯，但由於本集團本年度之研究開發費用同比增幅較大。綜合影響，本集團之行政費用同比有所增長。

年內，集團持續經營財務費用淨額約人民幣1.63億元，而去年同期財務費用淨額約為人民幣2.14億元，減少人民幣0.51億元，降幅23.8%，主要是憑借航天科工金融支持提前償還部分優先票據及其他有息債務，本集團債務結構進一步優化；同時，由於匯率變動的影響，年內本集團匯兌損失同比亦有所降低。

稅前溢利

年內，本集團持續經營稅前溢利約為人民幣1.44億元，較去年同期稅前虧損人民幣3.47億元，增加人民幣4.91億元，增幅為141.5%。

所得稅費用

年內，本集團持續經營所得稅費用約為人民幣0.34億元，而去年同期所得稅費用約為人民幣0.49億元。

年度溢利

年內，本集團溢利約為人民幣0.97億元，而去年同期本集團虧損約為人民幣12.30億元。其中本公司所有者應佔溢利約為人民幣0.82億元，非控制性權益應佔溢利約為人民幣0.15億元。年內淨溢利率為2.0%，而去年同期淨溢利率為-57.0%。

稅息折舊及攤銷前利潤(EBITDA)和EBITDA利潤率

年內，EBITDA約為人民幣4.93億元，而去年同期約為人民幣-5.57億元，主要是受市場回暖的影響，集團陸地業務板塊收入大幅上升。EBITDA利潤率為11.7%，去年同期EBITDA利潤率為-24.0%。

股息

截至二零一八年十二月三十一日，本公司董事會建議不派發年度股息。

資金來源及借款情況

本集團的主要資金來源包括經營所得現金、銀行貸款及債券融資。

於二零一八年十二月三十一日，本集團持續經營業務之借款金額約人民幣31.20億元，比二零一七年十二月三十一日減少人民幣1.96億元；其中，須於一年內償還之借款約人民幣25.45億元，比二零一七年十二月三十一日增加人民幣11.11億元，增幅為77.5%。

存款及現金流量

於二零一八年十二月三十一日，本集團持續經營業務之現金及現金等價物約人民幣6.86億元，比二零一七年十二月三十一日減少約人民幣4.15億元。

年內，本集團經營活動現金淨流入約人民幣4.63億元，投資活動現金淨流出約人民幣4.31億元，融資活動現金淨流出約人民幣4.82億元。

資產結構及變動情況

於二零一八年十二月三十一日，本集團資產總額約人民幣103.17億元。其中，流動資產約人民幣55.45億元，流動資產佔資產總額約53.7%，比二零一七年十二月三十一日減少人民幣21.88億元，主要為存貨及貨幣資金減少；非流動資產約人民幣47.72億元，佔資產總額約46.3%，比二零一七年十二月三十一日增加人民幣24.38億元，主要是長期應收款的增加。

負債

於二零一八年十二月三十一日，本集團負債總額約人民幣59.98億元。其中，流動負債總額約人民幣53.74億元，佔負債總額約89.6%，比二零一七年十二月三十一日增加人民幣14.36億元；非流動負債總額約人民幣6.24億元，佔負債總額約10.4%，比二零一七年十二月三十一日減少人民幣13.26億元。於二零一八年十二月三十一日，本集團的資產負債比率為58.1%，比二零一七年十二月三十一日減少0.4個百分比。

權益

於二零一八年十二月三十一日，權益總額約人民幣43.19億元，比二零一七年十二月三十一日增加人民幣1.41億元；本公司所有者應佔權益總額約人民幣41.29億元，比二零一七年十二月三十一日增加人民幣1.18億元；非控制性權益總額約人民幣1.90億元，比二零一七年十二月三十一日增加人民幣0.23億元。期內，本公司基本每股溢利約為人民幣1.55分，攤薄每股溢利為人民幣1.55分。

資本支出及重大投資及承諾情況

年內，本集團用於基本建設和技術改造的資本開支總額約人民幣3.47億元，比去年同期增加人民幣約1.52億元。

於二零一八年十二月三十一日，本集團約人民幣0.12億元之資本承諾，用於優化調整本集團之業務及產能。

購買、出售或贖回本公司上市證券

年內，本公司或其附屬公司概無購買、出售或贖回任何本公司股份。

暫停辦理股份過戶登記

本公司將由二零一九年六月十三日(星期四)至二零一九年六月十九日(星期三)(首尾兩天包括在內)暫停辦理股份過戶登記，以釐定股東出席股東周年大會及於會上投票之資格。為符合資格出席股東周年大會並於會上投票，所有股份過戶文件連同有關股票須於二零一九年六月十二日(星期三)下午四時三十分前，一併送達本公司之香港股份過戶登記分處香港中央證券登記有限公司，地址：香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712至1716號舖。

審核委員會

審核委員會由全體獨立非執行董事組成，並根據上市規則的規定制訂其書面職權。審核委員會負責審閱及監督本集團之財務報告制度、內部監控制度及風險管理制度及相關程序之充分性及有效性，並向董事會提供意見及推薦建議。審核委員會每年應最少召開兩次會議，審閱內部核數師之意見、內部監控、風險管理及財務報告事宜。審核委員會已審閱本集團截至二零一八年十二月三十一日止年度之綜合財務報表，以及本集團於年內所採納的會計原則及實務準則。

審核委員會同時負責審閱公司治理問題的合規性，企業管治報告及公司管治政策。

遵守企業管治守則

除下文所述之偏離以外，本公司於截至二零一八年十二月三十一日止整個年度內一直遵守上市規則附錄十四所載之《企業管治守則》(「管治守則」)所載之守則條文。

本公司定期審閱其企業管治常規，以保證遵守管治守則。

本公司致力提升適合於其經營行為及增長的企業管治常規，及不時審閱企業管治常規，以保證彼等符合法定及專業標準、上市規則之規定及與最新發展保持一致。

為提高工作效率，本公司已於二零一三年三月十九日解散提名委員會。本公司董事會定期檢討其架構、人數及組成(包括考慮本公司董事會成員多元化政策)以確保自身具備滿足公司業務需要與相關專業知識、技能、經驗平衡及滿足董事會成員之多元化要求。

董事進行證券交易的標準守則

本公司已採納了一套關於董事買賣本公司證券的行為守則(「公司守則」)，公司守則條款的嚴格程度並不遜於上市規則附錄十所載之上市發行人董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)。

經對所有董事作出特別查詢後，所有董事確認，彼等於截至二零一八年十二月三十一日止年度一直遵守公司守則及標準守則。

刊登二零一八年全年業績公佈及年度報告

本業績公布將於本公司網站(www.hh-g ltd.com)及聯交所網站(www.hkexnews.hk)刊登。本公司二零一八年十二月三十一日止年度報告將會於適當時候寄發予本公司股東，並且刊載於上述網站。

釋義

「股東周年大會」	指	本公司謹訂於二零一九年六月十九日(星期三)舉行之股東周年大會
「審核委員會」	指	本公司之審核委員會
「董事會」	指	本公司之董事會
「企業管治守則」	指	上市規則附錄十四所載之企業管治守則
「證券買賣守則」	指	本公司於二零零八年一月二十一日採納之證券買賣守則
「本公司」	指	宏華集團有限公司
「董事」	指	本公司之董事
「年內」	指	截至二零一八年十二月三十一日止年度
「本集團」、「宏華」或「我們」	指	本公司及其附屬公司

「港元」	指	港元，香港的法定貨幣
「香港」	指	中華人民共和國香港特別行政區
「去年」	指	截至二零一七年十二月三十一日止年度
「上市規則」	指	香港聯合交易所有限公司證券上市規則(經不時修訂)
「標準守則」	指	上市規則附錄十所載之上市發行人董事進行證券交易的標準守則
「中國」	指	中華人民共和國，而除非文義另有說明，本業績公布所對中國的描述，均不適用於香港及中華人民共和國澳門特別行政區及台灣
「人民幣」	指	人民幣，中國的法定貨幣
「股份」	指	本公司發行的普通股，每股面值為0.10港元
「聯交所」	指	香港聯合交易所有限公司
「美國」	指	美利堅合眾國，包括其領土及屬地
「美元」	指	美元，美國法定貨幣

承董事會命
宏華集團有限公司
金立亮
主席

香港，二零一九年三月二十八日

於本公告日期，本公司之執行董事為金立亮先生(主席)、張弭先生及任傑先生；本公司之非執行董事為韓廣榮先生及陳文樂先生；本公司之獨立非執行董事為劉曉峰先生、陳國明先生、蘇梅女士、潘昭國先生、常清先生及吳毓武先生。