

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)

截至二零一六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
	二零一六年	二零一五年	
收入(人民幣千元)	2,343,614	4,219,253	-44.5%
毛利(人民幣千元)	277,654	946,537	-70.7%
毛利率(%)	11.8%	22.4%	
經營虧損(人民幣千元)	(609,532)	(42,602)	1,330.8%
本公司股東應佔虧損(人民幣千元)	(609,689)	(252,207)	141.7%
每股虧損—基本(人民幣分)	(19.18)	(7.93)	141.9%
每股虧損—攤薄(人民幣分)	(19.18)	(7.93)	141.9%

截至二零一六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二零一六年十二月三十一日止年度的合併財務業績連同二零一五年同期的比較資料。

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

截至二零一六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	
		二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
收入	3	2,343,614	4,219,253
銷售成本		<u>(2,065,960)</u>	<u>(3,272,716)</u>
毛利		277,654	946,537
銷售費用		(371,560)	(472,764)
一般及行政費用		(653,733)	(584,016)
其他利得／(虧損) — 淨額	5	9,040	(9,863)
其他收入	4	<u>129,067</u>	<u>77,504</u>
經營虧損		<u>(609,532)</u>	<u>(42,602)</u>
財務收益	8	43,310	83,145
財務費用	8	<u>(129,521)</u>	<u>(344,980)</u>
財務費用 — 淨額		(86,211)	(261,835)
應佔聯營收益		3,487	925
應佔合營(虧損)／收益		<u>(3,905)</u>	<u>1,793</u>
稅前虧損		(696,161)	(301,719)
所得稅費用	6	<u>68,912</u>	<u>35,853</u>
年度虧損		<u>(627,249)</u>	<u>(265,866)</u>
虧損歸屬於：			
— 本公司所有者		(609,689)	(252,207)
— 非控制性權益		<u>(17,560)</u>	<u>(13,659)</u>
		<u>(627,249)</u>	<u>(265,866)</u>
每股虧損歸屬於本公司所有者 (人民幣分)			
基本每股虧損	7(a)	<u>(19.18)</u>	<u>(7.93)</u>
攤薄每股虧損	7(b)	<u>(19.18)</u>	<u>(7.93)</u>

合併綜合收益表

截至二零一六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	
	二零一六年	二零一五年
	人民幣千元	人民幣千元
年度虧損	<u>(627,249)</u>	<u>(265,866)</u>
其他綜合收益：		
可能會重分類至損益的項目		
可供出售金融資產之公允價值變動—稅後淨額	-	(827)
外幣折算差額	<u>(49,412)</u>	<u>70,978</u>
年度其他綜合收益—稅後淨額	<u>(49,412)</u>	<u>70,151</u>
年度總綜合收益	<u><u>(676,661)</u></u>	<u><u>(195,715)</u></u>
總綜合收益歸屬於：		
—本公司所有者	(652,006)	(183,079)
—非控制性權益	<u>(24,655)</u>	<u>(12,636)</u>
	<u><u>(676,661)</u></u>	<u><u>(195,715)</u></u>

合併資產負債表

於二零一六年十二月三十一日

(除特別註釋外所有金額為人民幣)

	附註	於十二月三十一日	
		二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
資產			
非流動資產			
租賃預付款項		379,582	405,732
不動產、工廠及設備		2,794,054	3,139,093
就收購租賃持有土地支付按金		148,166	163,192
無形資產		230,913	234,261
聯營投資		61,771	52,161
合營投資		44,754	48,239
遞延所得稅資產		415,701	318,263
可供出售金融資產		88,294	74,053
應收賬款及其他應收款	9	252,652	356,985
非流動資產總額		4,415,887	4,791,979
流動資產			
存貨	11	2,116,147	2,164,432
應收賬款及其他應收款	9	3,431,335	4,537,569
應收建造合同款	10	181,503	20,778
可收回本期稅項		3,797	9,592
可供出售金融資產		15,000	39,203
持有至到期金融資產		–	46,734
已抵押銀行存款		559,737	368,884
到期日超過三個月之銀行存款		–	100,518
現金及現金等價物		544,360	1,102,651
流動資產總額		6,851,879	8,390,361
總資產		11,267,766	13,182,340

合併資產負債表(續)

於二零一六年十二月三十一日

(除特別註釋外所有金額為人民幣)

	附註	於十二月三十一日	
		二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
權益			
歸屬於本公司所有者			
股本		300,983	300,983
其他儲備		3,007,063	3,046,576
留存收益		590,864	1,204,470
		3,898,910	4,552,029
非控制性權益		184,542	222,157
總權益		4,083,452	4,774,186
負債			
非流動負債			
遞延收益		72,763	51,376
借款		2,086,126	2,331,886
應付賬款及其他應付款	12	2,788	23,255
非流動負債總額		2,161,677	2,406,517
流動負債			
遞延收益		38,567	4,923
應付賬款及其他應付款	12	2,677,890	3,556,059
當期所得稅負債		53,080	54,130
借款		2,212,922	2,332,545
其他負債及開支準備		40,178	53,980
流動負債總額		5,022,637	6,001,637
總負債		7,184,314	8,408,154
總權益及負債		11,267,766	13,182,340

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。

本公司的股份在香港聯合交易所有限公司上市。

本財務報表以人民幣列報(除非另有說明)並於二零一七年三月二十九日獲本公司董事會授權刊發。

2. 會計政策

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》(第622章)的要求編製。合併財務報表按照歷史成本法編製，除了可供出售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，將在年報中披露。

會計政策和披露的變動

(a) 本集團已採納的新訂和已修改的準則

本集團已於二零一六年一月一日或之後開始的財政年度首次採納下列修改：

- 收購共同經營權益的會計法—國際財務報告準則第11號(修改)
- 折舊和攤銷的可接受方法的澄清—國際會計準則第16號及國際會計準則第38號(修改)
- 國際財務報告準則二零一二年至二零一四年週期的年度改進，及
- 披露計劃—國際會計準則第1號(修改)

該等修訂的採納並未對當前期間或以前期間造成任何影響，亦不可能對未來期間產生影響。

(b) 尚未採納的新準則和解釋

多項新準則和準則的修改及解釋在二零一六年一月一日後開始的年度期間生效，但未有在本合併財務報表中應用。此等準則、修改和解釋預期不會對本集團的合併財務報表造成重大影響，惟以下列載者除外：

國際財務報告準則第9號「金融工具」

新準則針對金融資產和金融負債的分類、計量和終止確認，引入新的套期會計規則和新的金融資產減值模型。

雖然本集團尚未對金融資產分類和計量進行詳細評估，但當前分類為可供出售金融資產的債務工具將滿足按公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的分類條件，因此該等資產的會計處理方法不會發生變動。

本集團持有的其他金融資產包括：

- 現分類為可供出售金融資產的權益工具，可選擇按公允價值計量且其變動計入其他綜合收益，及
- 現按公允價值計量且其變動計入損益的權益投資，很可能繼續按國際財務報告準則第9號的基準進行計量。

因此，本集團未預期新指引將對其金融資產的分類和計量產生重大影響。

由於新準則僅對被指定為按公允價值計量且其變動計入損益的金融負債產生影響而本集團並無該等負債，因此本集團的金融負債會計處理不會受影響。終止確認規則由國際會計準則第39號「金融工具：確認和計量」轉入，且並未發生變動。

新套期會計規則將緊密結合套期工具會計處理與本集團的風險管理辦法。作為一般規則，由於該準則引入一種更多地傾向於原則導向的方法，更多的套期關係可能將合乎資格作為套期會計處理。由於截至目前本集團沒有任何套期關係，故未進行詳細評估。因此，本集團預期其將不會對套期關係的會計處理產生重大影響。

新減值模型要求根據預期信用損失，而非根據國際會計準則第39號已發生的信用損失，確認減值準備。該模型應用於按攤銷成本分類的金融資產、按公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的債務工具、符合國際財務報告準則第15號「客戶合同收入」的合同資產、租賃應收款、貸款承諾及特定財務擔保合同。由於本集團尚未對新模型如何影響減值準備進行詳細評估，可能導致提早確認信用損失。

新準則引入更多的披露要求和列報變動，預計將改變，集團披露其金融工具的性質和程度，尤其是在採納新準則的年度。

(b) 尚未採納的新準則和解釋(續)

國際財務報告準則第9號應於二零一八年一月一日或之後開始的財務年度開始適用。根據國際財務報告準則第9號的完整版本的臨時條款，該準則僅在二零一五年二月一日之前開始的年度報告期間容許分階段提早採納。二零一五年二月一日之後，該準則應整體採納。本集團並無意圖在強制執行日提前採納國際財務報告準則第9號。

國際財務報告準則第15號「客戶合同收入」

國際會計準則理事會發佈新的收入確認準則。新準則將替代涵蓋貨品及服務合同的國際會計準則第18號以及涵蓋建造合同的國際會計準則第11號。新準則採用貨品或服務轉移至客戶時即確認收入的原則。該準則允許完全追溯或修改追溯方法。

管理層當前正評估採納新準則對本集團財務報表產生的影響，並確定以下可能受影響的領域：

- 服務收入 — 國際財務報告準則第15號的應用將確定獨立的履約義務，將影響收入確認的時點。
- 履行合同發生的特定成本的會計處理 — 當前列為費用的特定成本可能按照國際財務報告準則第15號確認為一項資產，及
- 退貨權利，國際財務報告準則第15號要求於資產負債表單獨列示從客戶收回貨品的權利及退貨義務。

在本階段，本集團無法預估新準則將對本集團財務報表產生的影響。本集團在未來十二個月將對其的影響進行更詳細評估。

國際財務報告準則第15號於二零一八年一月一日或之後開始的年度強制執行。在本階段，本集團並無意圖在生效日期之前提早採納該準則。

國際財務報告準則第16號「租賃」

由於經營租賃和融資租賃的區別已經消除，國際財務報告準則第16號將幾乎所有的租賃都在資產負債表予以確認。根據新準則，一項資產(使用租賃項目的權利)以及支付租金的金融負債予以確認。短期及低值租賃除外。

出租人的會計處理不會發生重大變化。

該準則將主要影響本集團經營租賃的會計處理。於二零一六年十二月三十一日，本集團不可撤銷的融資租賃承諾約為人民幣12,885,000元，然而，本集團尚未決定如何將該等承諾確認為一項資產或用於未來支付的一項負債，以及如何影響本集團利潤及現金流分類。

部分承諾可能屬於短期低值租賃的例外情況，部分承諾可能與不符合國際財務報告準則第16號設定的租賃資格的安排相關。

新準則於二零一九年一月一日或之後開始的財務年度強制執行。在本階段，本集團並無意圖在生效日期之前提早採納該準則。

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。

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。

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，因為此類型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二零一六年十二月三十一日止年度與截至二零一五年十二月三十一日止年度收入與溢利如下表所示：

	陸地鑽探鑽機		海洋鑽探鑽機		零部件及其他		油氣工程服務		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	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
來自外部客戶之收入	760,037	2,408,514	272,360	203,833	1,158,288	1,268,393	152,929	338,513	2,343,614	4,219,253
分部間收入	-	48,848	1,197	143,575	194,389	530,249	57	10,263	195,643	732,935
報告分部收入	760,037	2,457,362	273,557	347,408	1,352,677	1,798,642	152,986	348,776	2,539,257	4,952,188
報告分部(虧損)/溢利	(153,972)	164,045	(137,817)	(136,956)	(152,875)	63,566	(227,648)	(163,738)	(672,312)	(73,083)
年度折舊及攤銷	57,207	73,246	85,032	75,666	74,816	93,116	78,340	112,122	295,395	354,150
應收賬款及其他應收款項減值	41,496	19,629	-	-	75,394	9,606	32,894	419	149,784	29,654
存貨減記	6,009	2,070	-	-	32,998	3,843	10,085	-	49,092	5,913
固定資產減值準備	-	-	-	-	-	-	36,598	-	36,598	-

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。於二零一六年度，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。

將分部虧損調節為稅前虧損如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
分部虧損		
一可呈報告分部	(672,312)	(73,083)
分部間(虧損)/溢利抵銷	<u>(4,852)</u>	<u>397</u>
來自集團外部客戶之分部虧損	(677,164)	(72,686)
應佔合營(虧損)/收益	(3,905)	1,793
應佔聯營收益	3,487	925
其他收益及其他利得—淨額	138,107	67,641
財務收益	43,310	83,145
財務費用	(129,521)	(344,980)
未分配總部與公司開支	<u>(70,475)</u>	<u>(37,557)</u>
稅前虧損	<u>(696,161)</u>	<u>(301,719)</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	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
中國(居住地國家)	626,293	737,596
美洲	659,806	521,097
中東	677,223	1,411,344
歐洲及中亞	286,538	1,067,011
南亞及東南亞	40,343	58,420
非洲地區	<u>53,411</u>	<u>423,785</u>
	<u>2,343,614</u>	<u>4,219,253</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：

	於十二月三十一日	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
中國(居住地國家)	3,533,041	3,955,942
美洲	49,996	54,203
中東	192,981	184,269
歐洲及中亞	92,792	158,658
南亞及東南亞	-	-
非洲地區	<u>43,082</u>	<u>46,591</u>
	<u>3,911,892</u>	<u>4,399,663</u>

截至二零一六年十二月三十一日止年度，銷售收入中約人民幣421,106,000和人民幣283,428,000分別來自兩個外部客戶。該等收入分別產生在美洲地區的零部件銷售和在中東地區的陸地鑽機銷售。

截至二零一五年十二月三十一日止年度，銷售收入中約人民幣765,979,000和人民幣447,632,000分別來自兩個外部客戶。該等收入分別產生在歐洲及中亞地區的陸地鑽機銷售和在中東地區的陸地鑽機及零部件銷售。

4. 其他收入

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
政府補助	101,848	45,676
銷售廢料	1,401	9,266
租金收入	5,537	9,528
維修服務收入	14,648	12,593
其他	5,633	441
	<u>129,067</u>	<u>77,504</u>

5. 其他利得／(虧損)一淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
計入損益的公允價值變動	-	(344)
處置不動產、工廠及設備利得	3,221	1,992
捐贈	(1,200)	(4,110)
處置子公司淨損失	(17,890)	-
保險賠償款	22,210	-
其他	2,699	(7,401)
	<u>9,040</u>	<u>(9,863)</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	
	二零一六年	二零一五年
	人民幣千元	人民幣千元
當期所得稅—香港利得稅(i)		
本年計提	<u>1,480</u>	<u>3,265</u>
當期所得稅—中國(ii)		
本年計提	<u>20,950</u>	<u>74,107</u>
以往年度少／(多)計提	<u>316</u>	<u>(3,030)</u>
	<u>21,266</u>	<u>71,077</u>
當期所得稅—其他地區(iii)		
本年計提	<u>5,299</u>	<u>7,898</u>
以往年度少計提	<u>279</u>	<u>—</u>
	<u>5,578</u>	<u>7,898</u>
當期所得稅總額	<u>28,324</u>	<u>82,240</u>
遞延所得稅	<u>(97,236)</u>	<u>(118,093)</u>
所得稅費用	<u>(68,912)</u>	<u>(35,853)</u>

(i) 香港

本集團旗下的各香港子公司截至二零一六年十二月三十一日和二零一五年十二月三十一日止年度的香港利得稅以估計應課稅溢利按稅率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二零一六年十二月三十一日和二零一五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」)

截至二零一六年十二月三十一日和二零一五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溢利所產生的應收股息須按稅率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息收入應按5%的減免稅率繳納代扣所得稅。

董事會重新審視了本集團二零一六年度和二零一五年度的股息政策。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。

本集團就除稅前虧損的稅項，與採用合併企業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	
	二零一六年	二零一五年
	人民幣千元	人民幣千元
稅前虧損	<u>(696,161)</u>	<u>(301,719)</u>
集團內公司按適用法定稅率計算所得稅	(114,732)	(57,843)
不可扣稅的費用	3,543	20,958
無須課稅的收益	(7,413)	(9,812)
沒有確認遞延所得稅資產的稅務虧損	8,935	7,253
沒有確認遞延所得稅資產的可抵扣暫時性差異	6,085	-
轉回以前年度確認的可抵扣暫時性差異	2,122	-
核銷以前年度確認的稅務虧損	31,953	6,621
以往年度少／(多)計提	<u>595</u>	<u>(3,030)</u>
所得稅費用	<u>(68,912)</u>	<u>(35,853)</u>

7. 每股虧損

(a) 基本每股虧損

基本每股虧損乃以年內本公司所有者應佔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	
	二零一六年	二零一五年
虧損歸屬於本公司所有者(人民幣千元)	<u>(609,689)</u>	<u>(252,207)</u>
已發行普通股(千計)	3,241,057	3,241,057
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>-</u>	<u>-</u>
普通股加權平均股數(千計)	<u>3,178,968</u>	<u>3,178,968</u>
基本每股虧損(每股人民幣分)	<u>(19.18)</u>	<u>(7.93)</u>

(b) 攤薄每股虧損

攤薄每股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，根據未行時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	
	二零一六年	二零一五年
虧損歸屬於本公司權益持有者(人民幣千元)	<u>(609,689)</u>	<u>(252,207)</u>
普通股加權平均股數(千計)	3,178,968	3,178,968
假設股票期權方案實施影響(千記)	<u>-</u>	<u>-</u>
普通股(攤薄)加權平均股數(千計)	<u>3,178,968</u>	<u>3,178,968</u>
攤薄每股虧損(每股人民幣分)	<u>(19.18)</u>	<u>(7.93)</u>

8. 財務費用—淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 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	259,453	291,777
匯兌(收益)/虧損淨額	(144,040)	90,522
其他	17,083	1,735
減：計入在建工程的資本化利息費用	(2,975)	(39,054)
	<u>129,521</u>	<u>344,980</u>
財務收益		
銀行存款利息收益	(18,423)	(55,095)
長期應收款利息收益	(24,436)	(25,545)
可供出售金融資產結算利得	(451)	(2,505)
	<u>(43,310)</u>	<u>(83,145)</u>
	<u>86,211</u>	<u>261,835</u>

9. 應收賬款及其他應收款

	於十二月三十一日	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
應收賬款(a)	2,515,227	3,618,306
應收票據	123,272	102,143
減：應收賬款呆賬撥備	(297,241)	(247,151)
	<u>2,341,258</u>	<u>3,473,298</u>
應收關聯方款項		
一貿易性	46,019	77,683
一非貿易性	27,882	54,796
應收融資租賃款	178,205	207,920
減：應收融資租賃款呆賬撥備	(30,932)	(7,734)
可抵扣增值稅	209,208	273,163
預付款項	379,851	442,666
其他應收款(b)	649,677	381,818
減：其他應收款呆賬撥備	(117,181)	(9,056)
	<u>3,683,987</u>	<u>4,894,554</u>
列示如下：		
流動部份(c)	3,431,335	4,537,569
非流動部份(d)	252,652	356,985
	<u>3,683,987</u>	<u>4,894,554</u>
總額	<u>3,683,987</u>	<u>4,894,554</u>

- (a) 於二零一六年及二零一五年十二月三十一日，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	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
3個月或以下	584,291	1,906,084
3至12個月	467,157	750,856
一年以上	1,335,829	894,041
	<u>2,387,277</u>	<u>3,550,981</u>

本集團根據議定條件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。

於二零一六年十二月三十一日，本集團應收賬款及應收票據約人民幣859,948,000元(二零一五年：人民幣421,881,000元，賬齡超過一年)被認定為減值，其賬齡超過一年。個別減值應收款為債務人遇上財政困難，管理層估計未來現金流僅部分可收回。因此，已確認呆賬特定撥備約為人民幣297,241,000元(二零一五年：人民幣247,151,000元)。本集團對該等款項並無持有抵押。

於二零一六年十二月三十一日，應收賬款約人民幣988,478,000元(二零一五年：人民幣1,261,670,000元)經已逾期但並無減值。本集團現有既定政策確保僅銷售予有良好信貸記錄的客戶。根據過往經驗，管理層認為計提減值是不需要的，因為信貸品質無重大變化餘額都是可收回的。本集團對該等款項並無持有抵押。此等應收賬款的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
逾期時間小於1個月	77,360	269,582
逾期時間1個月至3個月	92,919	48,915
逾期時間3個月至12個月	238,312	756,372
逾期時間超過一年	579,887	186,801
	<u>988,478</u>	<u>1,261,670</u>

- (b) 於二零一六年十二月三十一日，本集團其他應收款中約人民幣32,317,000元(二零一五年：人民幣32,317,000元)為本公司部分部份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) 於二零一六年十二月三十一日，非流動應收賬款及其他應收款包括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10,844,000元(二零一五年：人民幣100,292,000元)，融資租賃應收款約人民幣21,307,000元(二零一五年：人民幣37,192,000元)，購置不動產、工廠及設備的預付款約人民幣178,422,000元(二零一五年：人民幣177,422,000元)，以及作為借款擔保的按金約人民幣42,079,000元(二零一五年：人民幣42,079,000元)。

(e) 應收賬款及其他應收款呆賬撥備的變動如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
於一月一日	263,941	234,287
應收款項呆賬撥備	181,543	29,654
本年沖銷的不可收回的應收賬款	(130)	-
於十二月三十一日	<u>445,354</u>	<u>263,941</u>

應收賬款及其他應收款中其他分類未包含減值資產。

(f) 於二零一六年及二零一五年十二月三十一日，本集團最大信用風險敞口為該類應收款賬面價值。

(g) 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。

(h) 於二零一六年十二月三十一日，本集團約人民幣23,900,000元(二零一五年：人民幣17,464,000元)應收賬款及應收票據為本集團借款擔保。

(i) 應收款項減值計提及轉回在一般及行政費用中列示。

(j) 於二零一六年十二月三十一日，本集團的應收融資租賃款披露如下：

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
非流動應收款		
融資租賃一應收款總額	22,572	40,406
未賺取融資收益	(1,265)	(3,214)
	<u>21,307</u>	<u>37,192</u>
流動應收款		
融資租賃一應收款總額	166,608	190,467
未賺取融資收益	(9,710)	(19,739)
	<u>156,898</u>	<u>170,728</u>
融資租賃的應收款總額：		
— 不超過一年	166,608	190,467
— 超過一年但不超過五年	22,572	40,406
	<u>189,180</u>	<u>230,873</u>
融資租賃的未賺取未來融資收益	(10,975)	(22,953)
融資租賃的淨投資	<u>178,205</u>	<u>207,920</u>
融資租賃的淨投資可分析如下：		
不超過一年	156,898	170,728
超過一年但不超過五年	21,307	37,192
總計	<u>178,205</u>	<u>207,920</u>

10. 建造合同

	於十二月三十一日 二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
已發生的合同成本加已確認溢利減已確認虧損 減：進度結算款	425,452 (243,949)	439,350 (418,572)
在建合同	<u>181,503</u>	<u>20,778</u>
其中：		
已完工尚未結算款	<u>181,503</u>	<u>20,778</u>
建造合同確認的收入	<u>272,360</u>	<u>332,667</u>

11. 存貨

	於十二月三十一日	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
原材料	674,418	601,058
在產品	948,293	810,027
產成品	491,244	733,213
在途物資	2,192	20,134
	<u>2,116,147</u>	<u>2,164,432</u>

截至二零一六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1,484,118,000元(二零一五年：人民幣2,484,275,000元)。

(a) 存貨跌價準備變動如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
於一月一日	79,609	106,340
準備	55,369	14,001
核銷	(15,605)	(32,644)
轉回	(6,277)	(8,088)
處置子公司	(10,085)	-
於十二月三十一日	<u>103,011</u>	<u>79,609</u>

12. 應付賬款及其他應付款

	於十二月三十一日	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
應付賬款	1,335,588	1,386,017
應付關聯方款項		
— 貿易性	17,290	16,451
— 非貿易性	32	65
應付票據	362,580	857,472
預收賬款	431,397	780,861
其他應付款	533,791	538,448
	<u>2,680,678</u>	<u>3,579,314</u>
其中：		
— 流動	2,677,890	3,556,059
— 非流動	2,788	23,255
合計	<u>2,680,678</u>	<u>3,579,314</u>

於二零一六年及二零一五年十二月三十一日，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	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
三個月以內	722,807	1,004,615
三至六個月	130,232	371,021
六至十二個月	402,660	260,563
一年以上	459,759	623,741
	<u>1,715,458</u>	<u>2,259,940</u>

於二零一六年及二零一五年十二月三十一日，本集團所有應付賬款、應付票據及其他應付款中流動部分均無計息，且由於到期時間短，其公允價值與賬面價值相若。

於二零一六年及二零一五年十二月三十一日之應付票據以部分已抵押銀行存款作擔保。非流動應付賬款及其他應付款為預收客戶的款項，將在一年後到期進行結算，所有流動應付賬款及其他應付款預期將於一年內結算或須於要求時償還。

13 按性質分類的費用

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
攤銷與折舊		
— 租賃預付款	8,059	8,668
— 不動產、工廠及設備	247,083	292,889
— 無形資產	40,253	52,593
職工福利費用	556,129	735,954
產成品及在產品的變動	100,769	739,231
已使用之原材料及消耗品	1,383,349	1,745,044
運輸費	93,043	220,243
佣金	55,942	75,516
服務費	44,777	76,632
能源消耗	38,608	47,316
差旅費	40,070	45,301
營業稅金及其他稅金	19,681	47,057
不動產、工廠及設備的維修和維護	8,028	13,513
經營租賃支出	52,913	40,111
存貨減記準備	49,092	5,913
應收及其他應收款的減值準備	181,543	29,654
三包費	9,664	3,666
不動產、工廠及設備減值準備	36,598	—
核數師酬金		
— 核數服務	4,378	3,810
研究開發費(i)	64,363	58,072
減：計入無形資產的資本化金額	(56,391)	(52,845)
其他費用	113,302	141,158
銷售成本、銷費費用及一般及行政費用總計	<u>3,091,253</u>	<u>4,329,496</u>

(i) 該金額未包含研究開發部門的人工成本約人民幣40,601,000元(二零一五年：人民幣42,665,000元)及有關攤銷與折舊約人民幣12,734,000元(二零一五年：人民幣14,431,000元)，該等金額包含在總人工成本及總攤銷與折舊中。

管理層討論與分析

二零一六年，本集團收入人民幣23.44億元，較去年同期之人民幣42.19億元下降了44.5%。毛利約為人民幣2.78億元，較去年同期之人民幣9.47億元下降了70.7%。股東應佔虧損約為人民幣6.10億元。

市場回顧

二零一六年，國際油價在第一季度觸底後，從低位震盪中逐步上移。年內，對中國原油需求放緩的憂慮，人民幣大幅貶值，英國脫歐公投以及產油國多哈會議未能就凍產達成協議等事件相繼成為油價階段性下挫的催化劑。直至年底，石油輸出國組織(OPEC)八年來首次達成減產協議，從供應端為解決全球原油供應過剩問題提供動力來源，刺激油價回升至年內高位。持續的低油價促使全球石油供需差逐步縮小，但供應過剩的大背景尚未全面扭轉。

全球能源行業經歷著油價暴跌後帶來的動盪。低油價促使石油公司在二零一六年持續削減油氣勘探資本支出，油田服務設備、工程技術服務需求持續在底部徘徊。全球主要油氣生產地區中，中東和俄羅斯原油生產相對具有彈性，據俄羅斯能源部信息，二零一六年俄羅斯石油產量增長2.5%，約5.5億噸。而對於美國和中國市場，據美國《油氣雜誌》統計，全年原油產量分別下降7%及6.9%。在上游石油公司持續轉移成本壓力的情況下，下游油氣裝備製造及油氣田服務企業將保持流動性，調整業務及市場佈局重點視為共同課題。與此同時，全球能源結構調整，對清潔能源市場需求，特別是亞太地區的能源結構調整及天然氣產業化的推進所蘊藏著的巨大機遇日益得到油氣行業公司的重視。

在國際能源行業持續動盪的背景下，全球能源行業內的並購整合活動加劇，貝克休斯和美國通用電氣油氣業務板塊的合併成為近年來油服行業的大事件。為通過業務整合，發揮協同效應，並通過注入優勢技術資源提升我們的核心競爭力，集團於二零一六年十二月選擇引入中國航天科工集團公司(「航天科工」)及Jianhong Capital Fund I(「Jianhong」)以及北京建宏富鑫投資管理有限公司(「北京建宏」)分別作為戰略投資人以及財務投資人。我們相信，引入航天科工能夠保障集團最大利益及股東價值最大化，同時在集團業務經營上發揮重要的協同效應：借助其國企背景，擴大海內外市場份額、突破EPC工程總包業務、進一步打開國內頁岩氣油服市場，並通過其技術注入，大幅提升我們陸地裝

備板塊的信息化、人工智能化水平，助力集團實現從裝備製造商到裝備與服務相結合的綜合一體化解決方案服務商的轉型，在油氣市場寒冬過後，把握市場新機遇，迎接行業復甦，為股東帶來長遠的投資價值。

業務回顧

1. 陸地鑽採裝備及相關產品業務

二零一六年，國際油價雖然於年底開始回暖，但全年來看油氣鑽探活動活躍程度的仍在低位。據貝克休斯統計，截至二零一六年十二月的全球活躍鑽機數量(不含中國陸地鑽機及俄羅斯鑽機)為1,772套，較二零一五年進一步減少，全球市場對新鑽機及相關產品的需求尚未恢復，影響了宏華陸地鑽採裝備及相關產品業務的發展。面對逆境，宏華持續瞄準高端鑽機在中東、俄羅斯、南美等重點市場的銷售機遇，同時探索鑽機升級改造、設備租賃等細分市場拓展，並在全球範圍內推薦宏華的新產品及其他多元化產品系列。

陸地鑽機方面，我們共計實現銷售陸地鑽機14套，銷售金額7.6億元人民幣。年內新簽訂3套陸地鑽機銷售合同，總價值約4,300萬美元。零部件方面，共計實現銷售金額11.58億元人民幣，其中銷售頂驅12套，泥漿泵42套，實現貿易類零部件銷售5,115萬美元。我們還於年內拓展了代理產品業務，為進一步拓展零部件貿易銷售奠定堅實的基礎。

在中東市場，我們保持與老客戶Kuwait Drilling Company K.S.C(「KDC」)的緊密合作，分別簽訂了一套3,000HP超深井鑽機合同和一套2,000HP的叢式井鑽機合同，打破了歐美企業在中東市場對於高端鑽機的壟斷局面。俄羅斯市場方面，宏華自主研發的「極光」號極地鑽機於二零一六年二月在冬季北極圈內成功開鑽，標誌著宏華成為全球第二家擁有極地低溫鑽機技術企業。截至目前，宏華出口到俄羅斯的鑽機穩居俄羅斯進口鑽機第一。而我們的新產品齒輪齒條鑽機也首次於二零一六年內實現銷售。二零一七年開年，我們即與中亞／俄語片區現有客戶簽訂4台鑽機銷售合同，包括海洋鑽機及鑽井深度達9,000米的深井數控鑽機(90DBS鑽機)。經過多年經營，宏華已經與俄羅斯、中東等主要產油地區中高端鑽井公司建立了長期友好的關係，我們將繼續深化與客戶的合作，以持續獲得新的鑽機設備訂單。

零部件銷售與貿易方面，在北美市場，我們的平移系統、成套電動泵組等自主研發的零部件亦首次錄得銷售業績。在俄羅斯市場，開展了首台頂驅租賃業務，同時俄羅斯石油公司鑽杆貿易項目成功落單，為後續鑽機及其他設備進入俄羅斯石油公司奠定了基礎。此外，年內我們還成功開拓文萊、蒙古兩個新市場，依靠在已實現銷售區域的知名度，突破新市場的銷售。

二零一六年，我們持續深入整合陸裝板塊資源，依託原有鑽機售後服務，成立的四川宏華思格爾工程技術服務有限公司，在原有全球鑽機安裝、應急服務基礎上，積極拓展鋼結構工程、井下工具、高校／研究院的科研項目、工程技術服務等新業務；嘗試逐步在完井、洗井、環保作業等工程服務領域開展業務，還成功參與了殼牌在四川地區開展的環保廢棄井處理工程8項。年內，我們的售後服務隊伍共安裝鑽機20台套，部件安裝調試22台次，設備租賃服務17台套，提供應急服務166次。

二零一六年，我們亦積極通過參與國際大型展銷會活動進行客戶拓展和品牌營銷，攜新產品睿靈鑽機、極地鑽機、iDrill Simulator鑽井模擬培訓解決方案及LNG FSP儲罐模型亮相俄羅斯國際石油天然氣展會(NEFTEGAZ)、美國海上石油展會(OTC)等展會，充分展示了宏華在陸地、海洋以及非常規石油領域的技術研發實力和高品質創新產品。我們的新產品睿靈鑽機採用全新一體化垂直起放井架底座結構，配套自動化管具處理系統和全電動設備，極大提高了鑽井效率，更適應國內複雜多變的地質，可廣泛應用於頁岩氣開採。而我們自主研發的環保高效的6,000馬力壓裂泵也完成工作性試驗，正在進行市場推廣，以上頁岩氣一體化生產的關鍵設備的推出，意味著陸裝將憑藉領先技術和創新產品，不斷開拓油氣裝備行業高端市場。

2. 油氣工程服務業務

在全球石油市場行情持續低迷的環境下，油氣工程服務業務開工嚴重不足。截至二零一六年十二月底，我們有6支油服隊伍在國內延安、東北、四川以及海外中東等地作業，全年完成總進尺27,663米。在著眼海外的策略指導下，宏華油服進入綜合技術服務高端市場邁出關鍵一步，位於中東地區的定向井項目於年底開始作業。

面對行業逆境，我們審時度勢地轉移市場戰略重心，主動收縮國內市場，全力拓展中東、俄羅斯等優勢區域。在管理上，宏華油服收縮隊伍、精簡管理機構，根據工作量持續進行人員優化，二零一六年年末油服員工397人，比二零一五年減少63%。在降低整體人工成本和管理費用的同時，不斷提升員工的單兵作戰能力，人均產值顯著提升。及時處置持續虧損的鑽井液供應企業巴州宏華，確保油服核心鑽井業務存續。未來，宏華油服將積極拓展海外市場開發，以最大限度盤活現有閒置設備獲得工作量為主要目的，繼續聚焦中東、俄羅斯及北非等高端市場。

3. 海洋工程裝備及相關產品業務

二零一六年，宏華海洋板塊全面調整業務戰略，緊扣國家能源結構調整政策和全球清潔能源趨勢，佈局LNG產業鏈。年內，除了交付自主研發的Tiger系列鑽井船，我們繼續執行簽訂LNG動力船項目並推進FSP LNG試製罐項目。去年十月，我們聯合國內外頂級合作夥伴成功發佈「中美LNG上中下游一體化解決方案」，並簽訂了總值達18億美元的首套平台式海上天然氣液化工廠(PLNG)建造框架協議，吸引了行業內的空前關注，為集團海洋板塊落實LNG產業鏈的佈局奠定堅實基礎。

在PLNG項目中，我們聯合中美頂級合作夥伴，開創性地將固定式平台技術引入到天然氣液化工廠設計之中，並充分融合美國LNG液化裝備與宏華EPC工廠化的建造優勢，首套PLNG將以EPC的模式在宏華海洋廠房內通過模塊化製造、安裝、調試後，通過宏華自主研發的全球起重能力最大的移動式起重設備—「宏海號」交付給客戶。

FSP LNG試驗罐項目從二零一六年正式開工，於二零一七年三月完成了100立方米試驗罐體的鋁合金罐體建造工作及水氣實驗後，於宏華啟東基地繼續進行罐體絕緣安裝、維護系統的組裝及有關認證試驗。FSP是世界上最先進的LNG儲罐技術，具有重量輕、容積率高等優勢。二零一七年，我們將繼續展開更大容量的FSP罐的設計和試製工作，並尋求FSP儲罐在LNG產業更廣泛的應用。

而宏華海洋於二零一四年八月十四日與UDIN簽訂「訂立船舶建造合同」及於二零一四年十月三十一日與Jas Marine的附屬公司簽訂的1套半潛式鑽井平台(Cobra)建造合同，由於以上合同提及的條件未能正式達成，我們已決定終止以上兩個項目。由於僅有Cobra建造項目曾在前期投入少量的設計資源，我們認為以上兩個項目的終止，不會對公司經營造成重大影響。

品質管理與研發創新

面對行業低谷，我們一如以往堅持「零缺陷」和「全面質量管理」的大方向，同時提高研發能力，儲備技術力量，為行業復甦的到來做好充足的準備。二零一六年初，宏華入選工業和信息化部公佈的首批工業企業知識產權運用標杆企業。年內，我們獲取授權專利64項，授權發明29項。截至二零一六年十二月三十一日，集團累計申請專利554項，包括426項專利授權。

我們一直響應「高端裝備製造智能化」的政策號召，不斷深化鑽機智能化研發。年內，我們在智能製造方面取得了多項突破，包括陸地鑽機自動化機具已完成研發並實現銷售，「抗粘滑振動控制系統(anti-Stick Slip)」項目的研製成果已在宏華油服頂驅上得到成功運用，「新一代DBS控制系統設計」和「iDrillOS鑽機集成操作系統」項目的研製成果已在頁岩氣鑽機得到成功應用。

我們也持續以「創新、創客、創業」的精神積極探索、孵化創新服務業務。自二零一五年，我們成立的首批體制創新項目—漢正檢測技術有限公司(「漢正」)、四川宏華思格爾工程技術服務有限公司(「思格爾」)和四川艾瑞智信科技有限公司(「艾瑞」)已實現快速增長。二零一六年，漢正檢測累計對外簽訂合同60餘份，服務客戶73家，同時拓展東汽、241、174等周邊大廠檢測服務業務市場；同步實現從傳統的石油機械、金屬材料行業向高鐵、航空、特種設備檢測發展，相關領域均已實現零的突破。思格爾按計劃完成部署新疆、深圳和迪拜服務站，並積極籌備埃及服務站；同時，與新客戶開發建立良好的業務關係，如EOG、殼牌等。艾瑞則立足油氣行業深耕碩果，緊扣VR技術及設備發展趨勢，成為宏華「互聯網+工業」的首次試驗，也為宏華在智能油氣行業打造一張新名片。

未來，我們計劃繼續向鑽機自動化及智慧化兩大方向展開研究，並通過內部創業創新平台上成立的服務創新項目公司，提升優化現有我們服務網絡和服務能力，加寬加厚跨行業服務產品。同時，為了把握未來油氣採輸及清潔能源的市場機遇，我們在LNG及非常規油氣裝備及開採方面，不斷推陳出新，佈局研發新產品以至整體解決方案。年內，我們持續推進FSP LNG試製罐、PLNG的研發製作，並針對LNG發電駁船、LNG二級分銷中心進行市場調研和技術方案準備。

人力資源管理

二零一六年，我們持續調整人力資源結構，改善人力資源管理環境，確保及時響應業務體系的配置需求，截至二零一六年十二月三十一日，集團總人數為3,891人，其中研發人員466人，研發人員佔比12.0%。我們更加關注員工的績效結果和工作效率，建立員工溝通機制，加強培訓體系建設，以及核心員工的激勵和穩定，希望創造專業的環境來滿足高績效員工的工作需求，把人才發展體系融入到運營流程當中。年內，集團共組織了針對技能提升培訓及資質取證培訓等內容的約518個培訓項目，覆蓋參訓人次17,669人，共計7.8萬餘課時，側重於開闊員工的思維與視野，提升員工的技能與能力，持續增強員工對公司文化的認同感和歸屬感。

隨著行業逐漸復甦，我們將採取對關鍵技術類、管理類、高技能類、營銷類人才的適度超前配置，並做好人才引進和內部培養發展計劃。針對集團戰略需求和新興項目的開展，我們將通過優化人力資源管理制度和流程，提升人均效能。我們還將通過調整員工薪酬激勵政策，員工崗位勝任力標準，員工成長計劃項目，關鍵崗位競聘、輪崗項目等，結合各業務單元的組織績效考核指標，明確員工個人崗位績效KPI，實現二零一七人力資源策略。

未來展望

二零一六年是油氣行業蟄伏前行的一年。經歷了二零一六年年初的低谷後，國際油價震盪回升。OPEC及非OPEC國家減產協議的貫徹執行將為二零一七年油價上升提供基礎，油氣行業宏觀情況在二零一七年有望進一步得到改善，綜合市場預測國際油價將在50–60美元每桶波動。另一方面，國內方面的油氣體制改革步伐不斷加快。二零一六年，國家能源局制訂了《二零一六年能源工作指導意見》，提出深化石油天然氣體制改革，推動油氣管道網運分開，促進油氣管網設施公平開放，推動完善油氣價格機制，促進天然氣價格市場化。二零一七年，《關於深化石油天然氣體制改革的若干意見》預期即將出台，為石油天然氣行業的發展、改革提供綱領性的指導意見。

二零一七年，「引入航天科工集團為宏華第一大股東，業務整合，發揮協同性，轉型裝備製造與服務一體化綜合方案解決商」將是集團重要戰略任務。航天科工入主宏華，意在打造以宏華為龍頭的能源裝備製造及服務業務板塊，全盤設計其基於油氣能源全產業鏈的整體戰略規劃，建立其從區塊資源開發(海外)、整體解決方案、油氣能源貿易、各環節裝備服務與工程、下游應用市場的上中下游一體化發展的商業模式。我們預期新股募集資金的注入將大幅改善集團當前的資金狀況，提升流動性，大大推動各版塊的現有業務發展。未來，我們還將與航天科工在市場和技術研發方面，發揮協同性，充分利用雙方各自渠道及業務資源，在全球各區域市場形成聯合市場主體，爭取全球範圍內的重大新訂單；同時，針對重大油氣裝備與技術研發課題，如井下工具產品所涉及的旋轉導向技術，推動關鍵技術快速攻克，推出新產品，最大程度把握油氣行業回暖的良機，為股東帶來最大回報。

陸地裝備板塊，二零一七年集團將瞄準中東、俄羅斯以及南北美洲市場，以陸地鑽機及零部件為戰略基礎，加快陸裝板塊多元化業務的合理佈局。我們還計劃完成幾大重要轉變：從地面上的大型鑽井設備，向地面以下的精細化控制的井下設備市場進行發展；從裝備製造商，向能夠提供油氣田開發及下游應用相關設施的工程總承包商進行轉變；從僅提供裝備產品，向能夠提供以裝備為基礎的綜合服務業務進行轉變。宏華將以優質服務提高客戶滿意度、提升品牌影響力，以系統性、智能化服務提升客戶價值、驅動二次銷售，矢志攜手與客戶一起迎接行業復甦的到來。

油服板塊，我們將調整境外市場開發策略，核心聚焦中東、俄羅斯兩大已佈局重點市場，並積極拓展新市場。我們將繼續加強市場開發投入和力度，借助集團新的發展機遇，爭取在戰略股東航天科工幫助下，在國內和國外突破「資質」和「資金」兩方面的瓶頸，力爭獲得總包項目機會，尋求工作量的增長。宏華油服將不畏艱難，確保在手訂單安全高效優質的執行，並充分利用「一帶一路」能源合作機會，推廣EPC項目總包模式和貿易業務。

海工板塊，基於天然氣產業發展前景以及海洋核心優勢，我們將繼續秉承「創意大智造」的理念，全面佈局「LNG產業鏈上中下游」為重點的超級海工產業。在LNG產業的黃金髮展期，宏華將把握更多LNG高端裝備製造機遇，並以PLNG項目為核心載體，繼續整合全球優勢技術、工程、資金與下游應用市場資源，繼續探索包括PLNG、LNG儲罐、內河動力船，發電駁船在內的多元化發展。

截至二零一七年三月二十八日，我們陸地裝備板塊業務在手訂單合同金額約40.80億人民幣。其中成套陸地鑽機在手訂單14套，合同金額約9.09億人民幣。

截至二零一七年三月二十八日，我們海洋油氣裝備業務在手訂單合同金額約11.55億人民幣。

截至二零一七年三月二十八日，我們油服業務在手訂單合同金額約1.13億人民幣。

財務回顧

年內，本集團的毛利和本公司股東應佔虧損分別約為人民幣2.78億元及人民幣6.10億元，毛利率和淨溢利率分別為11.8%和-26.0%；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9.47億元和人民幣2.52億元，毛利率和淨溢利率分別為約22.4%和-6.0%。年內，本公司股東應佔虧損同比均大幅增加，其主要原因是雖然油價自二零一六年年初逐漸低位復甦，但油氣行業支出仍舊受到抑制，全球上游勘探開發資本支出呈現出緊縮的局面，導致本集團收入降幅明顯。

收入

年內，本集團之收入約為人民幣23.44億元，比去年同期之人民幣42.19億元，減少人民幣18.75億元，降幅為44.5%。受全球油氣市場需求減少影響，集團鑽機及零部件板塊業務、油服板塊業務的銷售量大幅下降，銷售價格亦有所下滑；海洋板塊業務銷售額雖有所增長，但由於規模較小，對集團收入影響不大。

(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17.18億元，約佔總收入的73.3%，比去年同期減少人民幣17.63億元；(2)中國大陸地區銷售收入約為人民幣6.26億元，約佔總收入的26.7%，比去年同期減少人民幣1.12億元。

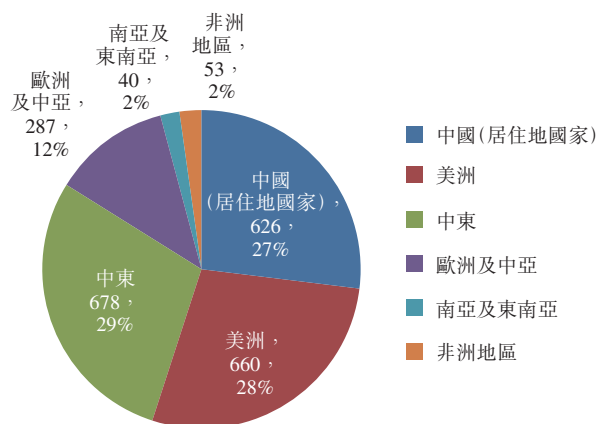
本集團銷售收入之地區分佈受全球各地區油氣開採活動變化影響。面對低油價下嚴峻的經營形勢，集團堅持提高產品及服務質量、嚴控經營成本的同時，著力於發展國際業務。

收入按地區分類餅圖

截至二零一六年十二月三十一日

止年度

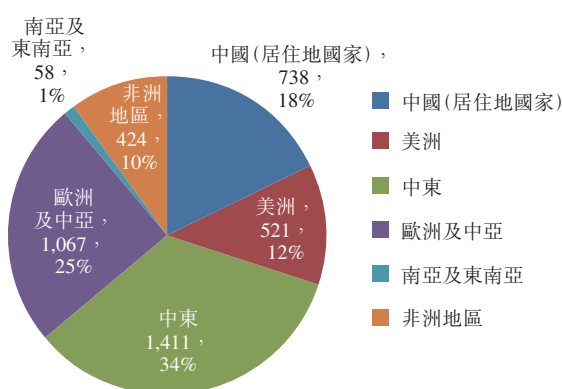
單位：人民幣百萬元



截至二零一五年十二月三十一日

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：陸地鑽機、海洋鑽機、零部件及其他，和油氣工程服務板塊。

年內，集團陸地鑽機銷售收入約人民幣7.60億元，去年同期銷售收入約人民幣24.08億元，減少人民幣16.48億元，降幅68.4%。

年內，集團海洋鑽機銷售收入約人民幣2.73億元，去年同期銷售收入約人民幣2.04億元，增加人民幣0.69億元，增幅33.8%。

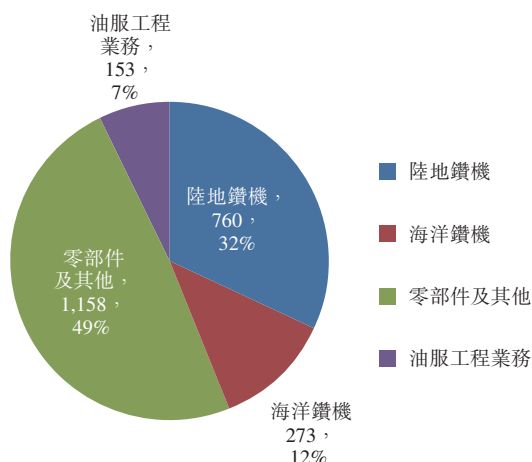
年內，集團零部件及其他銷售收入約為人民幣11.58億元，去年同期收入約為人民幣12.68億元，減少人民幣1.10億元，降幅為8.7%。

年內，集團油氣工程服務實現收入約為人民幣1.53億元，去年同期約為人民幣3.39億元，減少人民幣1.86億元，降幅為54.9%。

業務分類情況詳見下述兩表：

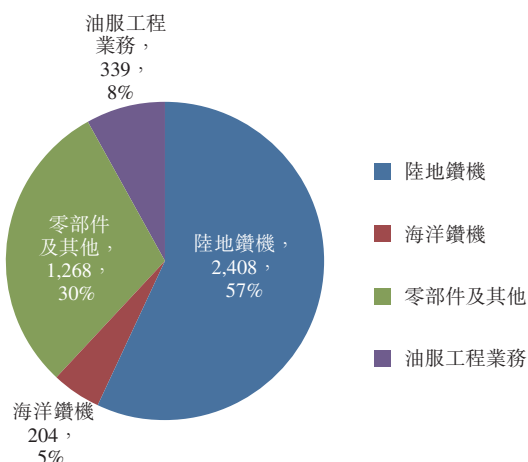
二零一六年度
銷售產品分佈

單位：人民幣百萬元



二零一五年度
銷售產品分佈

單位：人民幣百萬元



銷售成本

年內，集團的銷售成本約人民幣20.66億元，比去年同期人民幣32.73億元，減少人民幣12.07億元，降幅約為36.9%，主要由於受銷售下滑的影響；集團繼續嚴控各項開支，通過機構改革重組、資源配置優化等形式進一步壓降成本；同時，本年度計提固定資產及存貨減值人民幣0.86億元，海洋板塊及油服板塊待工費用人民幣1.3億元，導致集團整體銷售成本的降幅低於銷售收入的降幅。

毛利及毛利率

年內，本集團的毛利約為人民幣2.78億元，比去年同期人民幣9.47億元，減少人民幣6.69億元，降幅為70.7%。

年內，本集團整體毛利率為11.8%，比去年同期的22.4%，降低10.6個百分點。主要是一方面，由於在國內外需求持續下降、訂單進一步減少、銷售收入大幅下降的情況下，集團各業務板塊，特別是海洋業務板塊，油服業務板塊的固定成本無法同比下降，單位產品毛利下降，另一方面，由於國內外宏觀經濟和行業情況持續低迷，經評估相關板塊出現了資產減值的情況，從而和生產直接相關的存貨、生產設備等的減值計入了銷售成本，進而增加了成本減少了毛利。

期間費用

年內，本集團銷售費用約人民幣3.72億元，與去年同期的人民幣4.73億元相比，減少人民幣1.01億元，降幅為21.4%，扣除集團享受政府補貼的鑽機保險費0.64億元後，降幅為34.7%。主要是受集團銷量降低的影響，與之相關佣金、運輸費等相應減少；同時，為增強新形勢下市場開拓能力，集團穩步推進機構改革，優化機構職能，強化績效改革，人工成本大幅降低；以及嚴格控制差旅費、業務招待費等其他費用開支所致。

年內，本集團一般及行政費用約人民幣6.54億元，比去年同期的人民幣5.84億元，增加人民幣0.70億元，增幅約為12.0%；本集團基於謹慎的態度比去年多計提人民幣1.52億元的應收款項的減值，扣除這一因素後，同比降低14.0%，主要由於優化組織架構及管理層級，人工成本、辦公費等項目降幅明顯。

年內，集團財務費用淨額約人民幣0.86億元，而去年同期財務費用淨額約為人民幣2.62億元，減少人民幣1.76億元，降幅67.2%，主要是由於年內人民幣貶值的影響，本年匯兌淨收益人民幣1.44億元，而去年同期則為匯兌淨損失人民幣0.91億元；及本集團根據業務發展情況，優化調整債務結構、降低債務規模所致。

稅前虧損

年內，本集團稅前虧損約為人民幣6.96億元，較去年同期人民幣3.02億元，增加人民幣3.94億元，增幅130.7%。

所得稅費用

年內，本集團所得稅費用約為人民幣-0.69億元，而去年同期所得稅費用約為人民幣-0.36億元。

年度虧損

年內，本集團虧損約為人民幣6.27億元，而去年同期虧損約為人民幣2.66億元。其中本公司所有者應佔虧損約為人民幣6.10億元，非控制性權益應佔虧損約為人民幣0.17億元。年內淨溢利率為-26.0%，而去年同期淨溢利率為-6.0%。

稅息折舊及攤銷前利潤(EBITDA)和EBITDA利潤率

年內，EBITDA約為人民幣-3.15億元，而去年同期約為人民幣3.14億元，主要是受市場環境的不利影響，集團陸地業務板塊收入大幅下滑，同時海洋及油服板塊虧損愈加嚴重。EBITDA利潤率為-13.4%，去年同期EBITDA利潤率為7.4%。

股息

截至二零一六年十二月三十一日，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。

於二零一六年十二月三十一日，本集團借款金額約人民幣42.99億元，比二零一五年十二月三十一日減少人民幣3.65億元；其中，須於一年內償還之借款約人民幣22.13億元，比二零一五年十二月三十一日減少人民幣1.2億元，降幅為5.1%。

存款及現金流量

於二零一六年十二月三十一日，本集團現金及現金等價物約人民幣5.44億元，比二零一五年十二月三十一日減少約人民幣5.58億元。

年內，本集團經營活動現金淨流入約人民幣0.61億元，投資活動現金淨流入約人民幣0.43億元，融資活動現金淨流出約人民幣6.84億元。

資產結構及變動情況

於二零一六年十二月三十一日，本集團資產總額約人民幣112.68億元，比二零一五年十二月三十一日減少人民幣19.15億元，降幅為14.5%。其中，流動資產約人民幣68.52億元，流動資產佔資產總額約60.8%，比二零一五年十二月三十一日減少人民幣15.38億元，主要為應收賬款及貨幣資金減少；非流動資產約人民幣44.16億元，佔資產總額約39.2%，比二零一五年十二月三十一日減少人民幣3.77億元，主要是長期應收款的減少。

負債

於二零一六年十二月三十一日，本集團負債總額約人民幣71.84億元，比二零一五年十二月三十一日減少人民幣12.24億元。其中，流動負債總額約人民幣50.23億元，佔負債總額約69.9%，比二零一五年十二月三十一日減少人民幣9.79億元；非流動負債總額約人民幣21.61億元，佔負債總額約30.1%，比二零一五年十二月三十一日減少人民幣2.45億元。於二零一六年十二月三十一日，本集團的資產負債比率為63.8%，與二零一五年十二月三十一日持平。

權益

於二零一六年十二月三十一日，權益總額約人民幣40.83億元，比二零一五年十二月三十一日減少人民幣6.91億元；本公司所有者應佔權益總額約人民幣38.99億元，比二零一五年十二月三十一日減少人民幣6.53億元；非控制性權益總額約人民幣1.84億元，比二零一五年十二月三十一日減少人民幣0.39億元。期內，本公司基本每股虧損約為人民幣19.18分，攤薄每股虧損為人民幣19.18分。

或然負債

一銷售代理起訴本公司之子公司，聲稱根據其為本集團提供的服務，應當享有超過18,000,000美元的佣金。

二零一三年四月二十四日，阿聯酋聯邦法院一審裁定終止代理協議並駁回銷售代理的所有請求。二零一四年十月二十一日，阿聯酋聯邦法院維持原判。該銷售代理公司及本集團已向阿聯酋聯邦上訴法院提起上訴，二零一五年十一月十一日，阿聯酋高等法院駁回雙方當事人的上訴，並裁定將案件發回阿布紮比聯邦上訴法院(二審法院)重新審理，截至二零一六年十二月三十一日，法院尚未進行聆訊。

根據本集團法律顧問的意見，管理層認為本集團有法律及事實上的依據做出抗辯。因此，管理層認為該糾紛的判決結果對本集團構成不利的可能性不大，對於該糾紛的潛在損失沒有做出撥備。

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1.76億元，比去年同期減少人民幣約0.60億元。

於二零一六年十二月三十一日，本集團約人民幣2.80億元之資本承諾，用於建設江蘇啟東海洋設備基地和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

本公司將由二零一七年六月八日(星期四)至二零一七年六月十四日(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，所有股份過戶檔文件連同有關股票須於二零一七年六月七日(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室。

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、內部控制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二零一六年十二月三十一日止年度之合併財務報表，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

本公司於截至二零一六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」)所載之大多數守則條文，惟有關主席及總裁(行政總裁)職權分離及提名委員會解散之若干偏離守則條文除外，該等詳情將於下文解釋。

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。

企業管治守則第A.2.1條規定，主席及總裁(首席執行官)角色應有區分及不應由一人同時擔任。張弭先生為本公司董事會主席及總裁(行政總裁)。張弭先生為本集團的主要創始人，擁有豐富的本行業及相關行業經驗。董事會認為，將主席及總裁(行政總裁)職務歸屬張弭先生將為本公司能提供強大及一致之領導，及容許有效地規劃及執行業務決策及策略，並能夠保障全體股東的利益。另一方面，通過董事會及其轄下委員會的運作，權力與職權的平衡得以確保。

本公司將繼續檢討本集團企業管治架構之有效性，並考慮是否需要做出任何變動包括主席及總裁(行政總裁)之間之職務分開。

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，彼等於截至二零一六年十二月三十一日止年度一直遵守公司守則及標準守則。

刊登二零一六年全年業績公佈及年度報告

本業績公佈將於本公司網站(www.hh-gtld.com)及聯交所網站(www.hkexnews.hk)刊登。本公司二零一六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	本公司謹訂於二零一七年六月十四日(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
「本公司」	指	宏華集團有限公司
「董事」	指	本公司之董事
「年內」	指	截至二零一六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及其共同控制實體
「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	截至二零一五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)
「中國」	指	中華人民共和國，而除非文義另有說明，本業績公佈所對中國的描述，均不適用於香港及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
主席
張弭

香港，二零一七年三月二十九日

於本公佈日期，執行董事為張弭先生(主席)、任杰先生及劉智先生；非執行董事為Siegfried Meissner先生(蘇柏斌先生為其替任董事)；獨立非執行董事為劉曉峰先生、齊大慶先生、陳國明先生、史興全先生及郭燕軍先生。