

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)

截至二零一七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
	二零一七年	二零一六年	
持續經營之收入(人民幣千元)	<b>2,175,856</b>	2,147,592	1.3%
持續經營之毛利(人民幣千元)	<b>635,093</b>	357,876	77.5%
持續經營之毛利率(%)	<b>29.2%</b>	16.7%	
持續經營之經營虧損(人民幣千元)	<b>(103,374)</b>	(464,985)	-77.8%
本公司股東應佔虧損(人民幣千元)	<b>(1,239,368)</b>	(609,689)	103.3%
每股虧損—基本(人民幣分)	<b>(26.5)</b>	(19.18)	38.2%
每股虧損—攤薄(人民幣分)	<b>(26.5)</b>	(19.18)	38.2%

截至二零一七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二零一七年十二月三十一日止年度的合併財務業績連同二零一六年同期的比較資料。

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

截至二零一七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	
		二零一七年 人民幣千元	二零一六年 經重述 人民幣千元
<b>持續經營</b>			
收入		<b>2,175,856</b>	2,147,592
銷售成本		<b>(1,540,763)</b>	(1,789,716)
<b>毛利</b>		<b>635,093</b>	357,876
分銷費用		<b>(232,616)</b>	(369,608)
行政費用		<b>(555,184)</b>	(589,195)
其他(虧損)/利得—淨額	5	<b>(43,319)</b>	9,210
其他收益	4	<b>92,652</b>	126,732
<b>經營虧損</b>		<b>(103,374)</b>	(464,985)
財務收益	8	<b>25,370</b>	43,064
財務費用	8	<b>(239,573)</b>	(120,560)
財務費用—淨額	8	<b>(214,203)</b>	(77,496)
享有聯營(虧損)/利潤份額		<b>(24,606)</b>	3,487
享有合營虧損份額		<b>(4,362)</b>	(3,905)
<b>除所得稅前虧損</b>		<b>(346,545)</b>	(542,899)
所得稅費用	6	<b>(48,651)</b>	25,428
<b>持續經營的年度虧損</b>		<b>(395,196)</b>	(517,471)
<b>終止經營</b>			
終止經營的年度虧損	14	<b>(834,386)</b>	(109,778)
<b>年度虧損</b>		<b>(1,229,582)</b>	(627,249)

		截至十二月三十一日止年度	
		二零一七年	二零一六年
			經重述
	附註	人民幣千元	人民幣千元
<b>虧損歸屬於：</b>			
— 本公司所有者		<b>(1,239,368)</b>	(609,689)
— 非控制性權益		<b>9,786</b>	(17,560)
		<u><b>(1,229,582)</b></u>	<u>(627,249)</u>
<b>歸屬本公司所有者的虧損來自於：</b>			
— 持續經營		<b>(401,584)</b>	(495,542)
— 終止經營		<b>(837,784)</b>	(114,147)
		<u><b>(1,239,368)</b></u>	<u>(609,689)</u>
<b>持續經營及終止經營的每股虧損</b>			
<b>歸屬於本公司所有者</b>			
<i>(以每股人民幣分計)</i>			
<b>基本每股虧損</b>			
來自持續經營	7	<b>(8.59)</b>	(15.59)
來自終止經營	7	<b>(17.91)</b>	(3.59)
	7	<u><b>(26.50)</b></u>	<u>(19.18)</u>
<b>稀釋每股虧損</b>			
來自持續經營	7	<b>(8.59)</b>	(15.59)
來自終止經營	7	<b>(17.91)</b>	(3.59)
	7	<u><b>(26.50)</b></u>	<u>(19.18)</u>

## 合併綜合收益表

截至二零一七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	
	二零一七年	二零一六年 經重述
	人民幣千元	人民幣千元
年度虧損	<u>(1,229,582)</u>	<u>(627,249)</u>
其他綜合收益：		
<u>可能會重分類至損益的項目</u>		
可供出售金融資產的價值變動，扣除稅項	1,423	-
外幣折算差額	<u>(86,371)</u>	<u>(49,412)</u>
本年度其他綜合收益，扣除稅項	<u>(84,948)</u>	<u>(49,412)</u>
本年度總綜合收益	<u><u>(1,314,530)</u></u>	<u><u>(676,661)</u></u>
總綜合收益歸屬於：		
— 本公司所有者	(1,329,508)	(652,006)
— 非控制性權益	<u>14,978</u>	<u>(24,655)</u>
	<u><u>(1,314,530)</u></u>	<u><u>(676,661)</u></u>
歸屬本公司所有者的總綜合收益來自於：		
— 持續經營	(493,333)	(536,652)
— 終止經營	<u>(836,175)</u>	<u>(115,354)</u>
	<u><u>(1,329,508)</u></u>	<u><u>(652,006)</u></u>

## 合併資產負債表

於二零一七年十二月三十一日

(除特別註釋外所有金額為人民幣)

		於十二月三十一日	
		二零一七年	二零一六年
	附註	人民幣千元	人民幣千元
<b>資產</b>			
<b>非流動資產</b>			
租賃預付款		218,742	379,582
不動產、工廠及設備		1,516,225	2,794,054
就收購租賃持有土地支付按金		37,510	148,166
無形資產		146,906	230,913
聯營投資		37,169	61,771
合營投資		40,389	44,754
遞延所得稅資產		232,057	415,701
可供出售金融資產		90,192	88,294
應收賬款及其他應收款	9	6,186	252,652
其他非流動資產		8,719	—
<b>非流動資產總額</b>		<b>2,334,095</b>	<b>4,415,887</b>
<b>流動資產</b>			
存貨	11	1,816,083	2,116,147
應收賬款及其他應收款	9	2,559,988	3,431,335
合同工程的應收客戶金額	10	—	181,503
可收回本期稅項		6,595	3,797
可供出售金融資產		—	15,000
抵押銀行存款		191,140	559,737
現金及現金等價物		1,100,292	544,360
		<b>5,674,098</b>	6,851,879
持有待售的處置組的資產	14	2,058,351	—
<b>流動資產總額</b>		<b>7,732,449</b>	<b>6,851,879</b>
<b>總資產</b>		<b>10,066,544</b>	<b>11,267,766</b>

		於十二月三十一日	
		二零一七年	二零一六年
	附註	人民幣千元	人民幣千元
<b>權益</b>			
<b>歸屬於本公司所有者</b>			
股本		487,983	300,983
其他儲備		4,180,608	3,007,063
(累計虧損)/留存收益		(657,876)	590,864
		<u>4,010,715</u>	<u>3,898,910</u>
<b>非控制性權益</b>		<u>166,935</u>	<u>184,542</u>
<b>總權益</b>		<u>4,177,650</u>	<u>4,083,452</u>
<b>負債</b>			
<b>非流動負債</b>			
遞延收益		68,624	72,763
借款		1,881,691	2,086,126
應付賬款及其他應付款	12	—	2,788
		<u>1,950,315</u>	<u>2,161,677</u>
<b>非流動負債總額</b>		<u>1,950,315</u>	<u>2,161,677</u>
<b>流動負債</b>			
遞延收益		41,268	38,567
應付賬款及其他應付款	12	1,760,966	2,677,890
當期所得稅負債		67,175	53,080
借款		1,434,325	2,212,922
其他負債及開支準備		115,671	40,178
		<u>3,419,405</u>	<u>5,022,637</u>
持有待售的處置組的負債	14	<u>519,174</u>	—
<b>流動負債總額</b>		<u>3,938,579</u>	<u>5,022,637</u>
<b>總負債</b>		<u>5,888,894</u>	<u>7,184,314</u>
<b>總權益及負債</b>		<u>10,066,544</u>	<u>11,267,766</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。

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)並於二零一八年三月二十九日獲本公司董事會授權刊發。

## 2. 會計政策

### 2.1 編製基準

本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於年報內披露。

#### 2.1.1 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

本集團已就二零一七年一月一日開始的年度首次採納下列準則和修改：

- 就未變現虧損確認遞延所得稅資產—國際會計準則第12號(修改)，及
- 披露—國際會計準則第7號(修改)。

採納該等修改並未對前期確認的數額造成任何影響。大部分修改亦將不會對本期或未來期間構成影響。

國際會計準則第7號(修改)要求對融資活動產生的負債變動做出披露。

(b) 尚未採納的新準則和解釋

已頒佈但於二零一七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及詮釋。本集團就該等新訂準則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9號金融工具**

*變動的概述*

國際財務報告準則第9號處理金融資產和金融負債的分類、計量和終止確認，並引入了有關套期會計的新規定以及金融資產的新減值模型。

*影響*

本集團已評估其金融資產和金融負債，預期在二零一八年一月一日採納新準則後會產生以下影響：

集團大部分債務工具投資目前被分類為可供出售金融資產(AFS)，將符合按公允價值計量且其變動計入其他綜合收益(FVOCI)的分類條件，因此該等資產的會計處理並無改變。

因此，集團預期新指引不會對該等金融資產的分類和計量構成影響。然而，在出售FVOCI權益工具所變現的利得或虧損，將不再於出售時轉至損益，而是自FVOCI儲備重分類至留存收益。

新準則不會影響集團金融負債的會計處理，因為它只影響被指定為以公允價值計量且其變動計入損益的金融負債，而集團並無任何該等負債。終止確認規則引自國際會計準則第39號「金融工具：確認及計量」，沒有任何變動。

新減值模型要求必須按預期信用損失(ECL)，而非根據國際會計準則第39號僅按已發生的信用損失確認減值。該模型適用於按攤余成本分類的金融資產、按FVOCI計量的債務工具、國際財務報告準則第15號「與客戶之間的合同產生的收入」下的合同資產、應收租賃款、貸款承諾和某些財務擔保合同。根據迄今進行的評估，本集團預期應收貿易賬款的虧損撥備不會有大幅增加或減少。

新準則亦增加了的披露規定和列報的改變。本集團預計有關金融工具的披露性質和範圍將發生改變，尤其是在新準則採納的年度內。

*集團採納日期*

二零一八年一月一日或之後開始的財政年度強制採納。本集團將自二零一八年一月一日起追溯適用該新準則，並採用準則允許的簡易實務處理方法。二零一七年的比較數字將不會重述。

## 國際財務報告準則第15號與客戶之間的合同產生的收入

### 變動的概述

國際會計師公會已發布收入確認的新準則。這將取代國際會計準則第18號(涵蓋出售貨品和提供服務產生的收入)和國際會計準則第11號(涵蓋建造合同)。

新準則的原則為收入須在貨品或服務的控制權轉移至客戶後確認。

此準則容許全面追溯採納或修訂追溯方式採納。

### 影響

管理層已評估應用新訂準則對本集團財務報表的影響，且預期不會對收入確認產生重大影響。

### 本集團採納日期

二零一八年一月一日或之後開始的財政年度強制採納。本集團擬採用修訂追溯方式來應用新準則，意味著採納的累計影響將在二零一八年一月一日的留存收益中確認，而比較數字不會重述。

## 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。

出租人的會計處理將不會有重大變動。

### 影響

此準則會主要影響本集團經營租賃的會計處理。截止至報告日期，本集團有不可撤銷的經營租賃承擔為人民幣158,946,000元。

然而，集團尚未評估需要做出的其他調整(如有)，例如由於對租賃期定義的改變，以及對可變租賃付款、展期權及終止權的不同處理方式等而產生的調整。因此，本集團未能估計在採納此新準則後須確認的使用權資產和租賃負債的金額，以及未來如何影響集團的損益和現金流量的分類。

### 本集團採納日期

二零一九年一月一日或之後開始的財政年度強制採納。在現階段，本集團不準備在生效日期前採納該準則。本集團有意採用簡化的過渡方式，且不會在首次採納時重述比較數字。

概無尚未生效且預計對實體於目前或未來報告期間及對可見未來交易造成重大影響的其他準則。

### 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(陸地鑽機、海洋鑽機、零部件及其他、油氣工程服務)及地域管理其業務。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，本集團已識別四個報告分部。概無合併經營分部以組成以下報告分部。

根據本公司二零一七年十二月二十七日的公告，本集團計劃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(附註14)。

高級執行管理層根據分部損益評估經營分部的表現。計量基準不包括應佔合營與聯營稅後利潤或虧損、其他利得／(虧損) — 淨額與其他收益。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二零一七年十二月三十一日和截至二零一六年十二月三十一日止年度收入與溢利如下表所示。如附註14所列示，如下分部資訊包括非持續經營部分。

	陸地鑽機		零部件及其他		油氣工程服務		海洋鑽機		合計	
	截至十二月三十一日		截至十二月三十一日		截至十二月三十一日		截至十二月三十一日		截至十二月三十一日	
	止年度									
	二零一七年	二零一六年								
	人民幣千元									
來自外部客戶之收入	418,553	760,037	1,579,182	1,158,288	167,965	152,929	159,960	272,360	2,325,660	2,343,614
分部間收入	-	-	212,435	194,389	2,844	57	12,916	1,197	228,195	195,643
報告分部收入	418,553	760,037	1,791,617	1,352,677	170,809	152,986	172,876	273,557	2,553,855	2,539,257
報告分部利潤/(虧損)	57,142	(153,972)	(37,698)	(152,875)	(61,466)	(227,648)	(609,048)	(137,817)	(651,070)	(672,312)
年度折舊及攤銷	28,490	57,207	112,879	74,816	41,826	78,340	78,873	85,032	262,068	295,395
應收賬款及其他										
應收款減值	19,993	41,496	89,124	75,394	615	32,894	62,547	-	172,279	149,784
存貨減記	6,550	6,009	28,611	32,998	-	10,085	123,611	-	158,772	49,092
固定資產減值準備	-	-	-	-	-	36,598	300,100	-	300,100	36,598
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。於二零一七年度，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	
	二零一七年	二零一六年
	人民幣千元	人民幣千元
<b>分部虧損</b>		
一可呈報告分部	(651,070)	(672,312)
分部間虧損抵銷	(46,290)	(4,852)
來自本集團外部客戶之分部虧損	(697,360)	(677,164)
享有合營虧損份額	(4,362)	(3,905)
享有聯營(虧損)/利潤份額	(24,606)	3,487
其他收益及其他(損失)/利得一淨額	23,542	138,107
財務收益	25,486	43,310
財務費用	(262,715)	(129,521)
未分配總部與公司開支	(116,523)	(70,475)
<b>稅前虧損</b>	<b>(1,056,538)</b>	<b>(696,161)</b>

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	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
中國(居住地國家)	966,557	626,293
美洲	327,268	659,806
中東	363,834	677,223
歐洲及中亞	521,340	286,538
南亞及東南亞	116,544	40,343
非洲地區	30,117	53,411
	<u>2,325,660</u>	<u>2,343,614</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	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
中國(居住地國家)	2,935,946	3,533,041
美洲	43,165	49,996
中東	192,811	192,981
歐洲及中亞	94,698	92,792
南亞及東南亞	-	-
非洲地區	38,720	43,082
	<u>3,305,340</u>	<u>3,911,892</u>

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。

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元和人民幣283,428,000元分別來自兩個外部客戶。該等收入分別產生與在美洲地區的零部件銷售和在中東地區的陸地鑽機銷售。

#### 4. 其他收益

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 經重述 人民幣千元
政府補助	42,641	98,449
維修服務收入	23,067	14,505
租金收入	20,448	5,533
銷售廢料	3,035	2,627
其他	3,461	5,618
	<u>92,652</u>	<u>126,732</u>

## 5. 其他(損失)/利得一淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一七年	二零一六年 經重述
	人民幣千元	人民幣千元
銷售代理訴訟	(48,725)	-
其他訴訟	(29,824)	-
處置不動產、工廠及設備(損失)/利得	(5,842)	3,239
捐贈	(228)	(1,200)
處置子公司淨損失	-	(17,890)
保險賠償款	43,754	22,210
其他	(2,454)	2,851
	<u>(43,319)</u>	<u>9,210</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	
	二零一七年	二零一六年 經重述
	人民幣千元	人民幣千元
<b>當期所得稅—香港利得稅(i)</b>		
本年計提	2,081	1,480
以往年度少計提	2,191	-
	<u>4,272</u>	<u>1,480</u>
<b>當期所得稅—中國(ii)</b>		
本年計提	10,131	20,950
以往年度少計提	571	316
	<u>10,702</u>	<u>21,266</u>
<b>當期所得稅—其他地區(iii)</b>		
本年計提	6,700	5,299
以往年度少計提	-	279
	<u>6,700</u>	<u>5,578</u>
當期所得稅總額	21,674	28,324
遞延所得稅	26,977	(53,752)
所得稅費用	<u>48,651</u>	<u>(25,428)</u>

**(i) 香港**

本集團旗下的各香港子公司截至二零一七年十二月三十一日和二零一六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二零一七年十二月三十一日和二零一六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」)**

截至二零一七年十二月三十一日和二零一六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二零一七年度和二零一六年度的股息政策。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。

- (v) 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	
	二零一七年	二零一六年 經重述
	人民幣千元	人民幣千元
稅前虧損	<u>(346,545)</u>	<u>(542,899)</u>
集團內公司按適用法定稅率計算所得稅	(15,425)	(67,471)
不可扣稅的費用	9,713	3,608
無須課稅的收益	(4,454)	(5,758)
沒有確認遞延所得稅資產的稅損	14,669	8,935
沒有確認遞延所得稅資產的可抵扣暫時性差異	20,562	6,085
轉回以前年度確認的可抵扣暫時性差異	20,726	2,122
核銷以前年度確認的稅損	292	26,455
以往年度少計提	2,762	595
使用以往年度沒有確認遞延所得稅資產的稅損	<u>(194)</u>	<u>-</u>
所得稅費用	<u><b>48,651</b></u>	<u><b>(25,428)</b></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	
	二零一七年	二零一六年
	人民幣千元	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	<u><b>475</b></u>	<u><b>-</b></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	
	二零一七年	二零一六年
虧損歸屬於本公司所有者(人民幣千元)	(1,239,368)	(609,689)
來自持續經營	(401,584)	(495,542)
來自終止經營	(837,784)	(114,147)
已發行普通股的加權平均股數(千股)	4,739,009	3,241,057
激勵回購股份的影響(千計)	(62,089)	(62,089)
購股權之影響(千計)	<u>94</u>	<u>-</u>
調整後已發行普通股的加權平均股數(千股)	<u><b>4,677,014</b></u>	<u><b>3,178,968</b></u>
基本每股虧損(每股人民幣分)	(26.50)	(19.18)
來自持續經營(每股人民幣分)	(8.59)	(15.59)
來自終止經營(每股人民幣分)	(17.91)	(3.59)

## (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	
	二零一七年	二零一六年
虧損歸屬於本公司權益持有者(人民幣千元)	(1,239,368)	(609,689)
來自持續經營	(401,584)	(495,542)
來自終止經營	(837,784)	(114,147)
已發行普通股的加權平均股數(千股)	4,677,014	3,178,968
假設股票期權方案實施影響(千記)	-	-
調整後已發行普通股(攤薄)的加權平均股數(千股)	<u>4,677,014</u>	<u>3,178,968</u>
攤薄每股虧損(每股人民幣分)	(26.50)	(19.18)
來自持續經營(每股人民幣分)	(8.59)	(15.59)
來自終止經營(每股人民幣分)	(17.91)	(3.59)

## 8. 財務費用—淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一七年	二零一六年
	人民幣千元	人民幣千元
		經重述
財務費用		
須於五年內全數清還的計息借貸利息	230,133	246,185
匯兌虧損/(收益)淨額	10,841	(139,728)
其他	895	17,078
減：計入在建工程的資本化利息費用	<u>(2,296)</u>	<u>(2,975)</u>
	<u>239,573</u>	<u>120,560</u>
財務收益		
銀行存款利息收益	(20,682)	(18,200)
長期應收款利息收益	(3,119)	(24,436)
可供出售金融資產結算利得	<u>(1,569)</u>	<u>(428)</u>
	<u>(25,370)</u>	<u>(43,064)</u>
	<u>214,203</u>	<u>77,496</u>

## 9. 應收賬款及其他應收款

	於十二月三十一日	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
應收賬款(a)	2,145,069	2,515,227
應收票據	32,187	123,272
減：應收賬款減值準備	(265,086)	(297,241)
	<b>1,912,170</b>	2,341,258
應收關聯方款項		
一 貿易性	74,072	46,019
一 非貿易性	37,248	27,882
應收融資租賃款	157,113	178,205
減：應收融資租賃款減值準備	(48,291)	(30,932)
可抵扣增值稅	222,503	209,208
預付款	203,899	379,851
減：預付款減值準備	(1,122)	–
其他應收款(b)	101,134	649,677
減：其他應收款減值準備	(92,552)	(117,181)
	<b>2,566,174</b>	3,683,987
列示如下：		
流動部分(c)	2,559,988	3,431,335
非流動部分(d)	6,186	252,652
總額	<b>2,566,174</b>	3,683,987

- (a) 於二零一七年及二零一六年十二月三十一日，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	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
3個月或以下	937,417	584,291
3至12個月	352,453	467,157
1年以上	696,372	1,335,829
	<b>1,986,242</b>	2,387,277

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。

於二零一七年十二月三十一日，本集團應收賬款及應收票據約人民幣653,013,000元(二零一六年：人民幣859,948,000元)被個別認定為減值，其賬齡超過一年(二零一六年：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少部分可收回。因此，已確認呆賬特定撥備約為人民幣265,086,000元(二零一六年：人民幣297,241,000元)。本集團所有應收賬款及其他應收款並無抵押。

於二零一七年十二月三十一日，應收賬款約人民幣598,964,000元(二零一六年：人民幣988,478,000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。本集團所有應收賬款及其他應收款並無抵押。此等應收賬款的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
逾期時間小於1個月	4,428	77,360
逾期時間大於1個月小於3個月	60,277	92,919
逾期時間大於3個月小於12個月	226,256	238,312
逾期時間超過1年	308,003	579,887
	<u>598,964</u>	<u>988,478</u>

(b) 於二零一七年十二月三十一日，本集團其他應收款中約人民幣32,317,000元(二零一六年：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) 於二零一七年十二月三十一日，非流動應收賬款及其他應收款包括融資租賃應收款約人民幣6,186,000元(二零一六年：人民幣21,307,000元)。於二零一六年十二月三十一日的應收帳款及其他應收帳款也包括在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，購置不動產、工廠及設備的預付款約人民幣178,422,000元，以及作為借款擔保的存款約人民幣42,079,000元。

(e) 應收賬款及其他應收款減值準備的變動如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
於一月一日	445,354	263,941
應收款項減值準備	196,716	181,543
本年沖銷的不可收回的應收賬款	(172,519)	(130)
轉撥至持有待售的出售組	(62,500)	-
於十二月三十一日	<u>407,051</u>	<u>445,354</u>

應收賬款及其他應收款中其他分類未包含減值資產。

- (f) 於二零一七年及二零一六年十二月三十一日，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) 於二零一七年十二月三十日，本集團約人民幣10,000,000元(二零一六年：人民幣23,900,000元)應收賬款及應收票據為本集團借款擔保。
- (i) 應收款項減值準備計提及轉回在行政費用中列示。
- (j) 於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：

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
<b>非流動應收款</b>		
融資租賃—應收款總額	6,337	22,572
未賺取融資收益	<u>(151)</u>	<u>(1,265)</u>
	<b><u>6,186</u></b>	<b><u>21,307</u></b>
<b>流動應收款</b>		
融資租賃—應收款總額	152,044	166,608
未賺取融資收益	<u>(1,117)</u>	<u>(9,710)</u>
	<b><u>150,927</u></b>	<b><u>156,898</u></b>
融資租賃的應收款毛額：		
— 不超過1年	152,044	166,608
— 超過1年但不超過5年	<u>6,337</u>	<u>22,572</u>
	<b><u>158,381</u></b>	<b><u>189,180</u></b>
融資租賃的未賺取未來融資收益	<u>(1,268)</u>	<u>(10,975)</u>
<b>融資租賃的淨投資</b>	<b><u>157,113</u></b>	<b><u>178,205</u></b>
融資租賃的淨投資可分析如下：		
不超過1年	150,927	156,898
超過1年但不超過5年	<u>6,186</u>	<u>21,307</u>
<b>總計</b>	<b><u>157,113</u></b>	<b><u>178,205</u></b>

## 10. 建造合同

	於十二月三十一日	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
已發生的合同成本加已確認利潤減已確認虧損 減：進度結算款	<b>10,178</b> <b>(10,178)</b>	425,452 (243,949)
在建合同	<u>-</u>	<u>181,503</u>
其中：		
已完工尚未結算款	<u>-</u>	<u>181,503</u>
	截至十二月三十一日止年度	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
建造合同確認的收入	<u><b>10,178</b></u>	<u>76,337</u>

## 11. 存貨

	於十二月三十一日	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
原材料	<b>615,515</b>	674,418
在產品	<b>695,262</b>	948,293
產成品	<b>504,769</b>	491,244
在途物資	<b>537</b>	2,192
	<u><b>1,816,083</b></u>	<u>2,116,147</u>

截至二零一七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1,066,141,000元(二零一六年：人民幣1,277,422,000元)。

(a) 存貨跌價準備變動如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
於一月一日	<b>103,011</b>	79,609
準備(金)	<b>221,876</b>	55,369
計回	<b>(14,230)</b>	(15,605)
轉回	<b>(63,104)</b>	(6,277)
處置子公司	-	(10,085)
轉撥至持有待售的出售組	<b>(156,065)</b>	-
於十二月三十一日	<u><b>91,488</b></u>	<u>103,011</u>

## 12. 應付賬款及其他應付款

	於十二月三十一日	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
應付賬款	870,457	1,335,588
應付關聯方款項		
— 貿易性	15,128	17,290
— 非貿易性	258	32
應付票據	269,165	362,580
預收賬款	218,821	431,397
其他應付款	387,137	533,791
	<u>1,760,966</u>	<u>2,680,678</u>
其中：		
流動	1,760,966	2,677,890
非流動	—	2,788
合計	<u>1,760,966</u>	<u>2,680,678</u>

於二零一七年及二零一六年十二月三十一日，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	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
三個月以內	458,110	722,807
三至六個月	123,525	130,232
六至十二個月	119,192	402,660
一年以上	453,923	459,759
	<u>1,154,750</u>	<u>1,715,458</u>

於二零一七年及二零一六年十二月三十一日，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。

於二零一七年及二零一六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支付，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。

### 13 按性質分類的費用

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一七年	二零一六年 經重述
	人民幣千元	人民幣千元
攤銷與折舊		
— 租賃預付款	4,658	4,675
— 不動產、工廠及設備	136,038	171,599
— 無形資產	43,182	40,253
職工福利費用	463,766	520,812
產成品及在產品的變動	99,061	62,061
已使用之原材料及消耗品	967,080	1,215,361
運輸費	51,844	92,543
佣金	46,406	55,790
服務費	58,595	39,128
能源消耗	49,004	32,610
差旅費	31,687	39,070
營業稅金及附加	19,275	19,336
不動產、工廠及設備的維修和維護	8,556	7,993
經常租賃支出	43,343	52,563
存貨減記準備	35,332	49,092
應收及其他應收款的壞賬準備	134,216	181,543
三包費	10,853	9,387
不動產、工廠及設備減值準備	—	36,598
核數師酬金		
— 核數服務	4,910	4,378
— 其他服務	900	—
研究開發費(i)	42,200	37,939
減：計入無形資產的資本化金額	(26,382)	(30,350)
其他費用	104,039	106,138
	<u>2,328,563</u>	<u>2,748,519</u>
銷售成本、分銷費用及行政費用總計		

(i) 該數額未包含研發部門的人工成本約人民幣30,337,000元(二零一六年：人民幣35,652,000元)及攤銷與折舊約人民幣26,255,000元(二零一六年：人民幣12,547,000元)。

### 14 持有待售非流動資產及終止經營

本公司於二零一七年十二月二十七日發佈公告，擬透過在上海產權交易所進行公開掛牌出售(a)本集團全資子公司宏華海洋油氣裝備(江蘇)有限公司100%股權、(b)本集團全資子公司上海宏華海洋油氣裝備有限公司100%股權、(c)本集團子公司香港泰科技術有限公司70%股權以及對上述公司的間接債權(「潛在出售事項」)。與這些公司有關的資產和負債已列報為持有待售的處置組，故二零一六年度的合併損益表及合併綜合收益表也相應進行了重述。管理層有意於報告期末十二個月內完成該交易。根據二零一八年三月二十八日的公告，本集團注意到掛牌年內徵集到一家符合報名條件的意向受讓方，本集團將與其就潛在出售事項相關的交易條款進行進一步討論及協商。

(a) 分類為持有待售的處置組資產：

	於十二月三十一日	
	二零一七年	二零一六年
	人民幣千元	人民幣千元
<b>資產</b>		
<b>非流動資產</b>		
租賃預付款	152,842	—
不動產、工廠及設備	808,141	—
就收購租賃持有土地支付按金	110,656	—
無形資產	90,807	—
遞延所得稅資產	35,979	—
應收賬款及其他應收款	130,830	—
其他非流動資產	218	—
	<u>1,329,473</u>	<u>—</u>
<b>非流動資產總額</b>	<b>1,329,473</b>	<b>—</b>
<b>流動資產</b>		
存貨	76,819	—
應收賬款及其他應收款	303,469	—
合同工程的應收客戶金額	324,076	—
現金及現金等價物	24,514	—
	<u>728,878</u>	<u>—</u>
<b>流動資產總額</b>	<b>728,878</b>	<b>—</b>
<b>總資產</b>	<b>2,058,351</b>	<b>—</b>

(b) 分類為持有待售的處置組負債：

	於十二月三十一日	
	二零一七年	二零一六年
	人民幣千元	人民幣千元
<b>負債</b>		
<b>流動負債</b>		
應付賬款及其他應付款	479,378	—
借款	9,500	—
其他負債及開支準備	30,296	—
	<u>519,174</u>	<u>—</u>
<b>流動負債總額</b>	<b>519,174</b>	<b>—</b>
<b>總負債</b>	<b>519,174</b>	<b>—</b>

(c) 與分類為持有待售的處置組有關在其他綜合收益中確認的累計收益或支出：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一七年	二零一六年
	人民幣千元	人民幣千元
外匯折算調整	<u>1,609</u>	<u>(1,207)</u>

(d) 終止經營的業績，以及就處置組資產重新計量而確認的業績分析如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
收入	149,804	196,022
銷售成本	<u>(746,405)</u>	<u>(276,244)</u>
毛利	(596,601)	(80,222)
分銷費用	(1,998)	(1,952)
行政費用	(62,577)	(64,538)
其他虧損—淨額	(29,001)	(170)
其他收益	<u>3,210</u>	<u>2,335</u>
經營虧損	<u>(686,967)</u>	<u>(144,547)</u>
財務收益	116	246
財務費用	<u>(23,142)</u>	<u>(8,961)</u>
財務費用—淨額	(23,026)	(8,715)
除所得稅前虧損	(709,993)	(153,262)
所得稅費用	<u>(124,393)</u>	<u>43,484</u>
終止經營的年度虧損	<u>(834,386)</u>	<u>(109,778)</u>
終止經營的年度虧損歸屬於：		
—本公司所有者	(837,784)	(114,147)
—非控制性權益	<u>3,398</u>	<u>4,369</u>
	<u>(834,386)</u>	<u>(109,778)</u>

(e) 現金流量：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
經營現金流量	(170,737)	(103,393)
投資現金流量	(27,378)	8,901
融資現金流量	(500)	(304,231)

## 管理層討論與分析

二零一七年，本公司已公告擬出售海洋鑽機及相關產品業務板塊，其餘業務為持續經營版塊。年內，本公司持續經營之收入人民幣21.76億元，較去年同期之人民幣21.48億元增長了1.3%。持續經營之毛利約為人民幣6.35億元，較去年同期之人民幣3.58億元增長了77.5%。股東應佔虧損約為人民幣12.39億元。

## 市場回顧

二零一七年，全球油氣市場自低谷回升，在震盪中緩慢前行。石油出口國組織（「OPEC」）與非OPEC組織於年內達成15年來首次減產協定並一再延長至二零一八年底，為國際油價帶來了重要支撐。年內，世界經濟增長的內生動力增強，發達國家形勢向好，新興國家經濟動力保持，均有利於全球原油需求的回升。然而，市場預計在二零一八年國際油價穩定的宏觀環境下，美國頁岩油企業將繼續增產，增幅或不低於二零一七年，令美國很大可能取代俄羅斯成為世界第一大產油國，又給油價的回暖帶來不確定因素。

國內市場方面，清潔能源市場尤其天然氣市場繼續蓬勃發展。二零一七年初，國家發展和改革委員會（「國家發改委」）根據《能源發展「十三五」規劃》（「規劃」），制定了《石油發展「十三五」規劃》及《天然氣發展「十三五」規劃》，提出，「十三五」時期將在非常規天然氣領域重點突破頁岩氣、煤層氣，並將深化油氣體制改革和石油企業改革，以實現二零二零年前天然氣在一次性能源消費結構中佔比達到10%的目標（目前天然氣消費佔比僅約6%）。就此，我們相信天然氣，特別是非常規天然氣的開發利用將出現巨大的增長空間，受此影響，未來油氣鑽採、儲運裝備製造行業，以及業內擁有卓越技術及生產工藝的龍頭企業均良好的發展空間。同時，四川省是中國清潔能源資源大省和最大的清潔能源基地，四川省人民政府近年也積極推進天然氣及頁岩氣生產基地建設，計畫到二零二零年建成以川東北、川中、川西為基本格局的全國重要天然氣生產基地。四川省地方政府對頁岩氣開發的大力支持、推動，也將為區域內具有領先研發能力的油氣裝備公司帶來強勁增長動力。

面對複雜多變的國際國內環境，年內，我們成功引進國有特大型高科技央企——中國航天科工集團公司（「航天科工」）成為第一大股東，實現了大型油氣裝備產業的混合所有制改革，為宏華未來發展注入新的動力。航天科工為一家聚焦於國家高科技核心產業發展的超大型央企，目前控股7家中國A股上市公司，是世界500強企業，並連續9年位居央企A級行列。航天科工主營從事「一主兩翼」業務，即以航天防務為主，資訊技術與裝備製造為核心的高技術產品的研發及製造，並貫徹實施「軍民融合」的發展戰略。今年5月，航天科工完成交割後，結合其戰略發展及在能源裝備領域的戰略部署，將宏華定位為航天科工旗下「能源裝備製造龍頭企業」、「裝備製造核心單位之一」、「國際化經營核心戰位之一」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。

## 業務回顧

### 1. 陸地鑽機及相關產品業務

在二零一七年油氣行業緩慢復蘇，以及航天科工入股後市場拓展的協同效應下，我們繼續深耕固有市場、開拓新業務、深挖產業鏈商機，並尋求新的合作機會。

在成套鑽機銷售方面，年內，我們新簽成套陸地鑽機訂單11套，總價值約9,727萬美元，新簽訂單較上一年度有明顯增長。年內，我們努力拓展新客戶，首次成功打入烏克蘭、沙特市場，這也是沙特市場首次採購歐美以外的鑽機。烏克蘭擁有豐富的油氣資源，為實現烏克蘭能源獨立，其政府提出到二零二零年天然氣增產30%的目標，市場潛力巨大。而沙特為全球最大的產油國，鑽機需求一直強勁，其對宏華產鑽機的認可，有助於我們進一步擴大宏華高端鑽機市場份額。既成功打入以上重點市場後，我們於二零一八年初分別囊獲烏克蘭UGV和沙特ADC超過1億美元的鑽機訂單，為二零一八年儲備了充足的在手訂單。此外在新產品銷售方面，成功簽單2套齒輪齒條鑽機，體現了市場對我們新產品的認可。

零部件銷售方面，年內，我們新簽泥漿泵訂單33套，新簽頂驅訂單39套，新簽直驅泵訂單6套，新簽柔性水罐訂單8套，新簽零部件訂單合共約1.4億美元。在新產品推廣方面，以電動壓裂泵和新型鑽機為核心的頁岩氣裝備推廣實現新突破，成功銷售4套電動壓裂泵，實現收入約人民幣5億元，較上一年度取得了突破性的增長。我們在維繫重點產品系的同時銷售其他產品系列，包括石油產品、壓固裝備等。同時，我們堅持以客戶需求為導向，以有力的團隊協作、項目制管理，優化資源配置，為客戶提供增值服務。年內，我們還拓展了代理產品，以進一步擴大零部件貿易銷售，年內共新簽貿易類零部件訂單約5,356萬美元。

年內，我們還依託航天科工金融支援，開展創新融資租賃業務，以在行業復蘇初期，迅速拓展中小油公司業務。我們與航天科工金融租賃有限公司（「航天金租」）合作，於二零一七年六月實現我們國內首個融資租賃合作項目，並於全年實現人民幣3億元的融資租賃合同。通過持續展開與航天金租等金融租賃公司的合作，我們順利打通了「租賃促銷售」的創新銷售渠道，並取得了重大商業突破。年內，我們還與航天科工旗下華騰公司簽署戰略合作協定，未來將探索以海外貿易帶動油氣勘探開採裝備銷售與服務的商業模式，加強與央企內部協同，促進商業模式創新。

## 2. 油氣工程業務

年內，油服業務在石油公司擴大增產的支持下，實現了業績回暖。二零一七年，宏華油服完成進尺約30638米，計畫完成率136.2%，比二零一六年提高96.7%。年內，宏華油服頁岩氣整體開發解決方案穩步推進，壓裂服務實現重大突破，同時與新客戶簽訂了首個長期油服大額訂單，為油服業務走出低谷奠定基礎。

宏華早於二零一二年便提出了以「網路先行、以電打氣、氣電結合、流水式作業、工廠化生產」為核心理念的「頁岩氣開發整體解決方案」，並自主研發相關核心配套設備。此方案通過常規或非常規天然氣或油氣田伴生氣發電，形成鑽、完、採作業現場的整體高效節能環保動力，結合宏華自產創新數控油氣鑽採裝備，有望實現固定資產投資降低30%以上，井場佔地面積減少50%以上，燃料成本減少40%以上，壓裂綜合費用降低30%，溫室氣體的排放減少95%，的環保高效頁岩氣整體開發解決方案，該方案的推廣將助力中國乃至全球頁岩氣產業的發展。

年內，在頁岩氣開發整體解決方案推進上，我們先與中石化旗下的華東油氣分公司（「華東油氣」）簽訂了戰略合作協議，以宏華產全球最大6000馬力電動壓裂泵應用為起點，合作打造在頁岩氣勘探開發領域，共贏、可持續發展的長期戰略合作夥伴關係。與華東油氣在中國境內彭水等地區的頁岩氣相關壓裂合作，從初期電動壓裂系統與傳統壓裂設備混合作業，到後期順利實現了全電動壓裂方案工程項目，有效驗證了宏華頁岩氣開發整體解決方案的燃料成本節約和壓裂綜合費用降低。未來，宏華油服還將繼續推動系列化電動壓裂系統的應用，結合宏華的裝備優勢，利用其壓裂工程技術優勢，輔助業主方提升產量，實現降本增效。

此外，我們亦與哈裡伯頓（中國）能源服務有限公司（「Halliburton China」）簽訂非約束性的諒解備忘錄，達成在四川地區的鑽井完井總包及頁岩氣項目上互為優先的合作夥伴關係。與Halliburton China達成戰略合作，將有效補充宏華油服項目管理經驗，有助於宏華油服依託鑽井服務優勢及壓裂服務優勢，抓住四川省清潔能源開發的巨大商機，拓展以非常規油氣（頁岩氣）鑽井總包服務為主的國內市場業務。

二零一七年九月，宏華油服與兩個客戶簽訂合共價值約人民幣3.5億元的鑽井工程服務合同，是宏華油服首個包含固井服務的鑽井大包工程，標誌著我們的一體化服務能力大大提升。據此，宏華油服將利用3部陸地鑽機及作業團隊，在新疆，為客戶提供鑽井工程、泥漿服務、固井服務等配套油服工程服務至二零二零年。本次服務突破了以往單一的鑽井工程服務模式，有助宏華油服工程團隊積累更豐富的作業經驗。

國外油服市場則是宏華油服未來拓展的重點。年內，宏華油服持續在中東地區從事鑽井及定向井服務。同時，配合未來發展戰略，宏華油服於年內成功獲得了國際鑽井承包商協會（International Association of Drilling Contractors）的會員資格，以推動海外市場業務拓展，擴大客戶基礎，為未來市場進一步回暖作好充分準備。

### 3. 海洋鑽機及相關產品業務

年內，面臨新的油氣行業形勢，我們持續實施業務戰略轉型。在預期液化天然氣(LNG)行業的未來顯著發展下，我們將海洋業務的重心轉移到聚焦海上LNG產業鏈相關裝備及設施建造業務。由於宏華海洋的進一步發展還需要投入大量資本及其他相關配套資源，因此我們於二零一七年十二月二十八日，在上海聯合產權交易所公開掛牌出售海洋板塊所有資產，相關掛牌已於二零一八年三月二十七日結束，並已徵集到一家符合報名條件的意向受讓方。

年內，宏華海洋業務繼續以推進首套平台式海上天然氣液化工廠(PLNG)項目，加速FSP罐體商業化，和推動宏華海洋板塊業務剝離為重點。PLNG項目的預前端工程設計(「Pre-FEED」)已由美國船級社(「ABS」)完成審閱，並獲得原則上批准認證。同時，我們全資附屬公司上海宏華海洋油氣裝備有限公司也與LNG 21 Partners, LLC(「LNG 21」)簽訂新框架協議，將首套PLNG建造總值提升至約22億美金。優化後的PLNG專案，單位液化能力的CAPEX投資降低至約500美金／噸，有望成為美國地區首個CAPEX投資成本低於600美金／噸的LNG液化項目，進一步增加了PLNG的競爭力。我們將繼續推進FEED研究階段，以及天然氣專案承購協定工作，加速推進PLNG專案的實施及宏華海洋的剝離。

#### 品質管理與研發

年內，我們繼續加強品質管理工作，先後通過ISO14001-2015新標準的審核及取得新證書，成功獲得安全生產標準化二級達標資質，同時持續研發投入，以增強企業綜合競爭力。

年內，我們的產品及技術研發項目主要集中在鑽機自動化機具系統、頁岩氣電動壓裂系統、直驅系列產品(頂驅、鑽井泵、絞車)、井下工具及旋轉導向系統、成套自動化鑽機(超越系列鑽機)、壓固類產品、新型鑽井泵及高壓部件、海洋天然氣水合物開發裝備系統及深海採礦裝備等方面。其中，頁岩氣電動壓裂系統、二代直驅頂驅、自動化機具等新產品實現了批量銷售和租賃。

特別的是，我們已展開了新一代海洋鑽井包系統的概念及總體方案設計，以引入全新的技術方案及鑽採工藝流程，使宏華的裝備系統在輕量化、模組化、智慧化等方面接近全球高端產品水準。年內，我們完成了深海採礦系統合同項目的相關產品交付及船廠安裝調試，完善深海採礦工藝及裝備研究。同時，我們亦抓緊了海洋天然氣水合物(又稱「可燃冰」)的巨大機遇，進行天然氣水合物固態流化開採工藝技術及相關裝備的研究，計畫完成水下採採掘機械的原理樣機設計。

年內，我們新獲授權專利36項，包括發明專利17項，實用新型19項。截至二零一七年十二月三十一日，我們累積獲得專利433項，包括發明專利131項，實用新型專利300項，美國專利2項。

## 人力資源管理

我們於年內繼續完善人力資源結構，加強技術人才引進，實現優化人才資源配置及提升效能的戰略部署。截至二零一七年十二月三十一日，我們總人數為3,701人，其中研發人員數量為478人，與去年同期相比，總人數下降4.88%，研發人數上升2.58%。年內，我們共計實施培訓專案812次項，其中管理類培訓1,010人次，技術類培訓2,044人次，技能類培訓5,440人次，培訓計畫完成率為98.5%。

技能培訓方面，我們成立了技能大師工作室以及高技能人才培訓基地，以提高操作性員工的工作技能，打造工匠孵化器；在管理培訓方面，著重基於智慧製造、中國製造2025，智慧企業建設的未來發展方向開展各項管理培訓，使管理者能高站位，寬視野思考；在專業技術培訓方面，則以研討會、參與論壇、技術水準評定、引進外腦等方式加以培訓。

## 未來展望

展望二零一八年，全球石油市場再平衡取得了重要進展：基本面的支撐使得油價在在今年初已經站上70美元，達到近幾年高點，儘管未來油價仍有可能波動，但行業的寒冬或許已經接近尾聲。美國、中國及新興市場的強勁經濟復蘇，以及持續加深的減產力度，對國際油價的穩定支撐，無疑提振了大型國際油企未來資本開支預期，為油氣裝備及油服行業的穩步復蘇提供了動力。據巴克萊2018年度油氣勘探和開採支出調查結果，預計今年油公司資本開支

將增長8%。此外伴隨著中國去年如火如荼的天然氣行情，面向二零一八年，毫無疑問中國將面對即將到來的「天然氣時代」，天然氣市場或將會迎來巨大機遇。而隨著科技的進步，和過往行業的急劇波動，未來越來越多油氣公司將專注於節約成本和建立新效率，對整個行業復蘇後的新技術、新業態也帶來了新的挑戰。

在全新的油氣行業形勢下，我們在二零一八年將輕裝上陣，以提升業務價值為核心，以非常規油氣資源開採應用為業務新增長點，堅持技術創新，實現綜合發展和健康成長，在今年使業績重新步入穩定上升軌道，為宏華未來成為國際一流的油氣勘探開發裝備與技術企業，及具有全面業務競爭優勢的能源綜合服務及解決方案的一體化供應商的長遠發展目標奠定基礎。

首先，我們將依託航天科工入股的重要契機，整合資源，發揮協同效用，提升業務核心價值。未來我們將繼續協同航天科工及其子公司，推動以租賃促銷售、以油品貿易帶動大金額油氣勘探開採裝備與服務的創新商業模式，提高對海內外客戶的產品及服務價值提供，滿足客戶的綜合需求，持續拓展國內外市場，落實訂單，並重點爭取在一帶一路沿線市場獲取更多業務機會。

其次，順應國內天然氣發展態勢，我們將專注在非常規油氣資源開採及應用業務，以頁岩氣特色裝備銷售及頁岩氣開發整體解決方案實施為突破口，拓展國內廣闊的天然氣市場。在裝備製造板塊，將以加速新產品變現，推動以電動壓裂泵和新型鑽機為核心的頁岩氣裝備規模化應用為重點工作，實現業務規模拓展和利潤提升。在油氣服務板塊，則依託裝備製造的優勢，以首個頁岩氣一體化開發項目實施為突破口，提升油服業務板塊一體化總包服務能力，規模化拓展國內非常規油氣(頁岩氣)市場。

第三，新產品、新技術一直是宏華長遠發展的源動力，是宏華作為中國境內油氣裝備製造龍頭企業的核心競爭力。我們將以加速新產品井下工具的開發和商業兌現，深化可燃冰固態流化開採新技術的研究為重點內容，同時配合國家《能源發展「十三五」規劃》方向，以智慧、高效、經濟、綠色的油氣資源獲取方式為研發方向，儲備新技術，積極適應未來綠色、智慧化的行業發展趨勢。

最後，在投資及財務管理方面，我們也將嚴控資本開支規模，合理調配閒置資源，加強存貨及應收賬款管理，減少流動資金壓力，降低財務風險，優化資產結構；同時拓展低成本融資管道，並以此為競爭優勢，搶佔海內外裝備及油服市場份額。

截至二零一八年三月十五日，我們陸地裝備板塊業務在手訂單合同金額約60.2億人民幣。其中成套陸地鑽機在手訂單合同金額約32.9億人民幣。

截至二零一八年三月十五日，我們油服業務在手訂單合同金額約6.87億人民幣。

## 財務回顧

由於本集團於二零一七年十二月二十七日公告擬出售所持有海洋鑽機業務板塊的主要實體之全部股本權益後，按照會計準則的規定，與該上述實體有關的經營活動已列報為終止經營；本集團其它實體的經營活動仍照按持續經營列報。

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%；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3.58億元和人民幣6.10億元，毛利率和淨溢利率分別為約16.7%和-28.4%。本年股東應佔虧損較為嚴重，主要由於海洋鑽機業務板塊之終止經營部份持續虧損，並且出於會計謹慎性考慮，對於海洋鑽機業務板塊出現了重大減值風險的資產計提了較大金額的減值準備；同時由於油氣行業還處於復蘇初期，本集團年內銷售收入未顯著改善，對於部分資產計提了減值準備及相關法律訴訟計提了相應的訴訟撥備，致使本集團錄得較大虧損。

## 收入

年內，本集團之持續經營收入約為人民幣21.76億元，比去年同期之人民幣21.48億元，增加人民幣0.28億元，增幅為1.3%；本集團之終止經營收入約為人民幣1.50億元，比去年同期之人民幣1.96億元，減少人民幣0.46億元，降幅為23.5%。得益於全球油氣行業復蘇、航天科工控股等積極因素，集團零部件及其它板塊的銷售額同比錄得較大幅度增長；集團油服板塊收入亦同比小幅增長；集團陸地鑽機、海洋鑽機銷售額，同比降幅收窄，綜合影響，本集團之收入同比僅微幅下降。

## (一)按地區分類

年內，包含終止經營在內，本集團收入按地區分類：(1)本集團出口收入約人民幣13.59億元，約佔總收入的58.4%，比去年同期減少人民幣3.58億元；(2)中國大陸地區銷售收入約為人民幣9.67億元，約佔總收入的41.6%，比去年同期增加人民幣3.40億元。

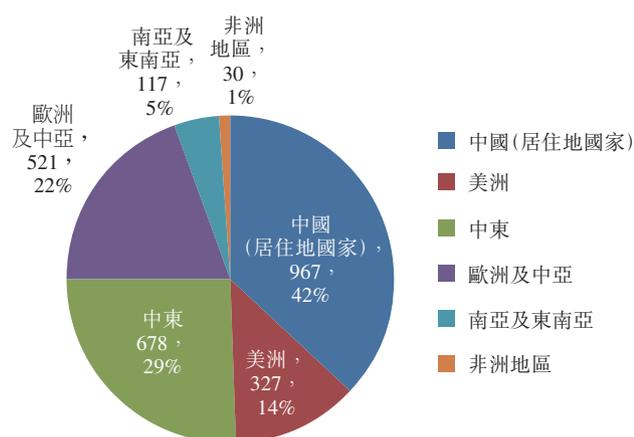
本集團銷售收入之地區分佈受全球各地區油氣開採活動變化影響。集團繼續堅持提高產品及服務質量，嚴控經營成本，著力發展國際業務。

### 收入按地區分類餅圖

截至二零一七年十二月三十一日

止年度

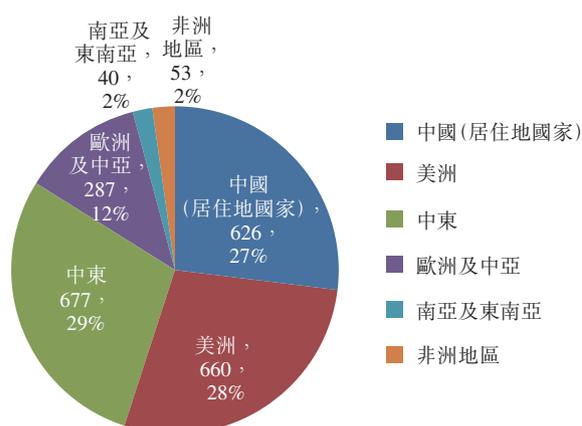
單位：人民幣百萬元



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



## (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4.19億元，去年同期銷售收入約人民幣7.60億元，減少人民幣3.41億元，降幅44.8%。

年內，集團海洋鑽機銷售收入約人民幣1.60億元，去年同期銷售收入約人民幣2.73億元，減少人民幣1.13億元，降幅41.1%。

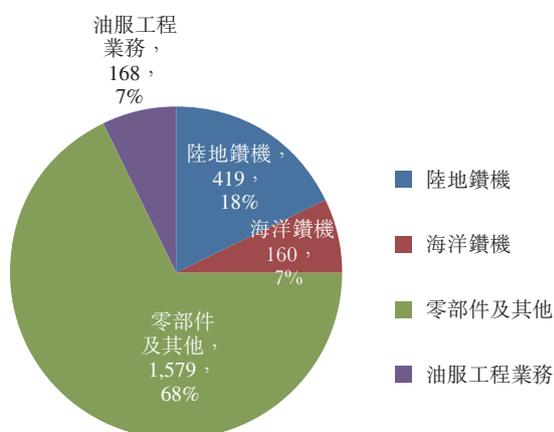
年內，集團零部件及其他銷售收入約為人民幣15.79億元，去年同期收入約為人民幣11.58億元，增加人民幣4.21億元，增幅為36.3%。

年內，集團油氣工程服務實現收入約為人民幣1.68億元，去年同期約為人民幣1.53億元，增加人民幣0.15億元，增幅為9.8%。

業務分類情況詳見下述兩表：

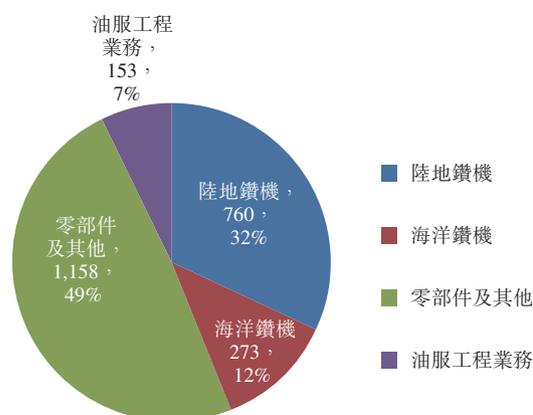
二零一七年度銷售產品分佈

單位：人民幣百萬元



二零一六年度銷售產品分佈

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15.41億元，比去年同期人民幣17.90億元，減少人民幣2.49億元，降幅約為13.9%；終止經營之銷售成本約人民幣7.46億元，比去年同期人民幣2.76億元，增加人民幣4.70億元，增幅約為170.3%。主要由於受本集團歸屬於海洋鑽機業務板塊之終止經營部分計提了較大金額的存貨、固定資產、在建工程等減值撥備，約人民幣4.68億元的影響；同時，集團油氣工程服務、海洋鑽機業務量仍然不足，待工費用人民幣約1.10億元，金額仍然較大。

## 毛利及毛利率

年內，本集團的持續經營之毛利約為人民幣6.35億元，比去年同期人民幣3.58億元，增加人民幣2.77億元，增幅為77.4%；終止經營之毛利約為人民幣-5.97億元，比去年同期人民幣-0.80億元，減少人民幣5.17億元，降幅為646.3%；

年內，本集團持續經營之毛利率為29.2%，比去年同期的16.7%，增加12.5個百分點；終止經營之毛利率為-398.3%，比去年同期的-40.9%，降低357.3個百分點。主要是一方面，受行業回暖的影響，本集團之陸地鑽機、零部件及其它業務板塊毛利率同比有所回升；另一方面由於集團業務量仍不飽和，集團各業務板塊，特別是海洋鑽機，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，以及出於謹慎性考慮，本集團歸屬於海洋鑽機業務板塊的終止經營部分計提了較大金額的存貨、固定資產、在建工程等減值撥備，亦降低了單位產品毛利。

## 期間費用

年內，本集團持續經營之分銷費用約人民幣2.33億元，與去年同期的人民幣3.70億元相比，減少人民幣1.37億元，降幅為37.0%；終止經營之分銷費用約人民幣0.02億元，與去年同期的人民幣0.02億元基本持平。分銷費用的降低主要是受集團出口銷量降低的影響，與之相關佣金、運輸費、財產保險費等相應減少；同時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；以及嚴格控制辦公費、業務招待費等其他費用開支所致。

年內，本集團持續經營之行政費用約人民幣5.55億元，比去年同期的人民幣5.89億元，減少人民幣0.34億元，降幅約為5.8%；終止經營之行政費用約人民幣0.63億元，比去年同期的人民幣0.65億元基本持平。行政費用的降低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，集團持續經營之財務費用淨額約人民幣2.14億元，而去年同期財務費用淨額約為人民幣0.77億元，增加人民幣1.37億元，增幅177.9%；終止經營之財務費用淨額約人民幣0.23億元，而去年同期財務費用淨額約為人民幣0.09億元，增加人民幣0.14億元，增幅155.56%；主要是由於人民幣升值的影響，年內本集團匯兌損失人民幣約0.27億元，而去年同期為匯兌收益人民幣約1.44億元。年內，憑借航天科工金融支持，本集團債務結構進一步優化，債務規模有所降低，從而使得本年集團利息支出同比下降11.25%。

## 稅前虧損

年內，本集團持續經營之稅前虧損約為人民幣3.47億元，較去年同期人民幣5.43億元，減少人民幣1.96億元，降幅36.1%；終止經營之稅前虧損約為人民幣7.10億元，較去年同期人民幣1.53億元，增加人民幣5.57億元，增幅364.1%；

## 所得稅費用

年內，本集團持續經營之所得稅費用約為人民幣0.49億元，而去年同期所得稅費用約為人民幣-0.25億元；終止經營之所得稅費用約為人民幣1.24億元，而去年同期所得稅費用約為人民幣-0.43億元。主要是由於本年沖回了歸屬於海洋鑽機業務板塊之終止經營部分預期未來無法實現的遞延所得稅資產，約為人民幣1.27億元；同時，本集團其它業務板塊實現盈利的子公司同比有所增加，從而計提了相應的所得稅費用。

## 年度虧損

年內，本集團虧損約為人民幣12.30億元；而去年同期虧損約為人民幣6.27億元。其中本公司所有者應佔虧損約為人民幣12.39億元，非控制性權益應佔虧損約為人民幣-0.09億元。年內淨溢利率為-57.0%，而去年同期淨溢利率為-28.4%。

## 稅息折舊及攤銷前利潤(EBITDA)和EBITDA利潤率

年內，EBITDA約為人民幣-5.57億元，而去年同期約為人民幣-3.15億元，EBITDA利潤率為-24.0%，去年同期EBITDA利潤率為-13.4%。下降幅度較大的主要原因是本集團對終止經營之海洋板塊出現了重大減值風險的資產計提了較大金額的減值準備，另外本集團持續經營之業務板塊對於部分資產計提了減值準備及相關法律訴訟亦計提了相應的訴訟撥備。

## 股息

截至二零一七年十二月三十一日，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。

於二零一七年十二月三十一日，本集團之借款金額約人民幣33.16億元，比二零一六年十二月三十一日減少人民幣9.83億元；其中，須於一年內償還之借款約人民幣14.34億元，比二零一六年十二月三十一日減少人民幣7.79億元，降幅為35.2%。於二零一七年十二月三十一日，本集團計入持有待售的處置組之借款金額約人民幣0.09億元

## 存款及現金流量

於二零一七年十二月三十一日，本集團之現金及現金等價物約人民幣11.00億元，比二零一六年十二月三十一日增加約人民幣5.56億元；本集團計入持有待售的處置組之現金及現金等價物約人民幣0.02億元，比二零一六年十二月三十一日增加約人民幣0.01億元；

年內，本集團經營活動現金淨流入約人民幣4.27億元，投資活動現金淨流出約人民幣1.18億元，融資活動現金淨流入約人民幣2.99億元。

## 資產結構及變動情況

於二零一七年十二月三十一日，本集團資產總額約人民幣100.67億元，其中包含持有待售的處置組的資產約20.58億元，資產總額比二零一六年十二月三十一日減少人民幣12.01億元，降幅為10.7%。其中，流動資產約人民幣77.32億元，流動資產佔資產總額約76.8%，比二零一六年十二月三十一日減少人民幣8.81億元，主要為應收賬款及貨幣資金減少以及持有待售的處置組的資產重分類；非流動資產約人民幣23.34億元，佔資產總額約23.2%，比二零一六年十二月三十一日減少人民幣20.82億元，主要是長期應收款的減少以及持有待售的處置組的資產重分類。

## 負債

於二零一七年十二月三十一日，本集團負債總額約人民幣58.89億元，其中包含持有待售的處置組的負債5.19億元，負債總額比二零一六年十二月三十一日減少人民幣12.95億元。其中，流動負債總額約人民幣39.39億元，佔負債總額約66.9%，比二零一六年十二月三十一日減少人民幣10.84億元；非流動負債總額約人民幣19.50億元，佔負債總額約33.1%，比二零一六年十二月三十一日減少人民幣2.11億元。於二零一七年十二月三十一日，本集團的資產負債比率為58.5%，比二零一六年十二月三十一日減少5.3個百分比。

## 權益

於二零一七年十二月三十一日，權益總額約人民幣41.78億元，比二零一六年十二月三十一日增加人民幣0.94億元；本公司所有者應佔權益總額約人民幣40.11億元，比二零一六年十二月三十一日增加人民幣1.12億元；非控制性權益總額約人民幣1.67億元，比二零一六年十二月三十一日減少人民幣0.18億元。年內，本公司基本每股虧損約為人民幣26.50分，攤薄每股虧損為人民幣26.50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1.95億元，比去年同期增加人民幣約0.19億元。

於二零一七年十二月三十一日，本集團包含終止經營業務在內約人民幣2.49億元之資本承諾，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

本公司將由二零一八年六月十四日(星期四)至二零一八年六月二十一日(星期四)(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二零一八年六月十三日(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二零一七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，本公司於截至二零一七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。

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，主席與行政總裁的角色應有區分，並不得由同一人擔任。自二零一七年一月一日起至二零一七年三月二十九日，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）職務歸屬張弭先生可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，並能夠保障本公司股東之整體利益。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。

於二零一七年三月二十九日，張弭先生由董事會主席調任為董事會副主席。陳亞軍先生獲委任為董事會主席。自二零一七年三月二十九日起，本公司主席及總裁職務分別由陳亞軍先生及張弭先生擔任。

本公司自二零一七年三月二十九日起，已遵守管治守則第A.2.1條規定，主席及行政總裁的角色應有區分，並不應由同一人兼任。

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，彼等於截至二零一七年十二月三十一日止年度一直遵守公司守則及標準守則。

## 刊登二零一七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-gltd.com](http://www.hh-gltd.com))及聯交所網站([www.hkexnews.hk](http://www.hkexnews.hk))刊登。本公司二零一七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	本公司謹訂於二零一八年六月二十一日(星期四)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	截至二零一七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	截至二零一六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  
陳亞軍

香港，二零一八年三月二十九日

於本公告日期，本公司之執行董事為陳亞軍先生(主席)、張弭先生及任杰先生；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。