

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)

截至二零一五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		
	二零一五年	二零一四年	變動
	人民幣千元	人民幣千元	
收入(人民幣千元)	4,219,253	7,812,537	-46.0%
毛利(人民幣千元)	946,537	1,629,543	-41.9%
毛利率(%)	22.4%	20.9%	
經營(虧損)/溢利(人民幣千元)	(42,602)	396,498	-110.7%
本公司股東應佔(虧損)/溢利 (人民幣千元)	(252,207)	91,787	-374.8%
每股(虧損)/盈利—基本(人民幣分)	(7.93)	2.89	-374.4%
每股(虧損)/盈利—攤薄(人民幣分)	(7.93)	2.87	-376.3%

截至二零一五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

本公司董事會在此公佈本集團截至二零一五年十二月三十一日止年度的綜合財務業績連同二零一四年同期的比較資料。

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

截至二零一五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	
		二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
收入	3	4,219,253	7,812,537
銷售成本		(3,272,716)	(6,182,994)
毛利		946,537	1,629,543
銷售費用		(472,764)	(637,567)
一般及行政費用		(584,016)	(688,464)
其他損失—淨額	5	(9,863)	(7,326)
其他收入	4	77,504	100,312
經營溢利		(42,602)	396,498
財務收益	8(a)	83,145	100,777
財務費用	8(a)	(344,980)	(373,795)
財務費用—淨額	8(a)	(261,835)	(273,018)
應佔聯營收益		925	—
應佔合營收益		1,793	186
稅前(虧損)/溢利	3, 8	(301,719)	123,666
所得稅費用	6	35,853	(13,499)
年度(虧損)/溢利		(265,866)	110,167
應佔：			
—本公司所有者		(252,207)	91,787
—非控制性權益		(13,659)	18,380
		(265,866)	110,167
每股(虧損)/盈利歸屬於本公司所有者 (人民幣分)			
基本每股(虧損)/盈利	7(a)	(7.93)	2.89
攤薄每股(虧損)/盈利	7(b)	(7.93)	2.87

其他綜合收益表

截至二零一五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	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
年度(虧損)/溢利	<u>(265,866)</u>	<u>110,167</u>
其他綜合收益：		
其後或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)	225
外幣折算差額	<u>70,978</u>	<u>15,562</u>
年度其他綜合收益—稅後淨額	<u>70,151</u>	<u>15,787</u>
年度總綜合收益	<u>(195,715)</u>	<u>125,954</u>
總綜合收益歸屬於：		
—本公司所有者	(183,079)	106,388
—非控制性權益	<u>(12,636)</u>	<u>19,566</u>
	<u>(195,715)</u>	<u>125,954</u>

合併資產負債表

二零一五年十二月三十一日

(除特別註釋外所有金額為人民幣)

	附註	於十二月三十一日	
		二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
資產			
非流動資產			
租賃預付款項		405,732	402,784
不動產、工廠及設備		3,139,093	3,205,240
就收購根據經營租約持作自用之 租賃土地之權益支付按金		163,192	163,192
無形資產		234,261	226,313
聯營公司權益		52,161	9,000
合營公司權益		48,239	86,914
遞延所得稅資產		318,263	201,189
可供出售金融資產		74,053	74,053
持有至到期金融資產		-	44,038
應收賬款及其他應收款	9	356,985	825,445
非流動資產總額		4,791,979	5,238,168
流動資產			
存貨	11	2,164,432	2,980,996
應收賬款及其他應收款	9	4,537,569	4,663,587
應收建造合同款	10	20,778	217,001
可收回本期稅項		9,592	8,002
可供出售金融資產		39,203	331,826
持有至到期金融資產		46,734	-
已抵押銀行存款		368,884	612,743
到期日超過三個月之銀行存款		100,518	4,003
現金及現金等價物		1,102,651	1,442,014
流動資產總額		8,390,361	10,260,172
總資產		13,182,340	15,498,340

合併資產負債表(續)

二零一五年十二月三十一日

(除特別註釋外所有金額為人民幣)

	附註	於十二月三十一日	
		二零一五年 人民幣千元	二零一四年 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		3,046,576	2,954,593
留存收益		1,204,470	1,473,401
		<u>4,552,029</u>	<u>4,728,977</u>
非控制性權益		222,157	234,793
		<u>4,774,186</u>	<u>4,963,770</u>
負債			
非流動負債			
遞延收益		51,376	—
借款		2,331,886	2,320,097
應付賬款及其他應付款	12	23,255	9,236
		<u>2,406,517</u>	<u>2,329,333</u>
非流動負債總額			
流動負債			
遞延收益		4,923	—
應付賬款及其他應付款	12	3,556,059	5,270,762
當期所得稅負債		54,130	60,641
借款		2,332,545	2,806,956
其他負債及開支準備		53,980	66,878
		<u>6,001,637</u>	<u>8,205,237</u>
流動負債總額			
總負債		<u>8,408,154</u>	<u>10,534,570</u>
總權益及負債		<u>13,182,340</u>	<u>15,498,340</u>

1. 一般資料

宏華集團有限公司(「本公司」)及其附屬公司(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)並於二零一六年三月二十九日獲授權刊發。

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、會計估計和披露的變動

(a) 本集團已採納的新訂和已修改的準則

本集團已於二零一五年一月一日或之後開始的財政年度首次採納下列修改

國際會計準則第19號有關職工或協力廠商向設定收益計劃的供款。此修改將僅與產生期間的服務掛鈎的供款，與那些與超過一個會計期的服務掛鈎的供款分開處理。此修改容許與服務掛鈎但不會因應職工服務的長短而變更的供款，自所提供服務的會計期內賺取的福利成本中扣除。至於與服務掛鈎並因應職工服務的長短而變更的供款，則必須使用與福利採用的相同歸屬法，在服務期內分攤。

國際會計準則2010-2012週期的年度改進、國際財務報告準則第8號「經營分部」、國際會計準則第16號「不動產、工廠和設備」以及國際會計準則第38號「無形資產」及國際會計準則第24號「關聯方披露」的修改。

國際會計準則2011-2013週期的年度改進、國際財務報告準則第3號「業務合併」、國際財務報告準則第13號「公允價值計量」及國際會計準則第40號「投資性房地產」的修改。

採納2010-2012週期的改進需要在分部附註中作出額外披露。除此以外，其餘修改對集團並無重大影響。

(b) 香港新《公司條例》(第622章)

此外，香港新《公司條例》(第622章)第9部「賬目及審計」的規定已於本財政年度內生效，因此，合併財務報表的若干資料的呈報和披露有所變動。

(c) 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二零一五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」，針對金融資產和金融負債的分類、計量和確認。國際財務報告準則第9號的完整版本已在二零一四年七月發佈。此準則取代了國際會計準則第39號中有關分類和計量金融工具的指引。國際財務報告準則第9號保留但簡化了金融資產的混合計量模型，並確定了三個主要的計量類別：按攤銷成本、按公允價值透過其他綜合收益以及按公允價值透過損益表計量。此分類基準視乎主體的經營模式，以及金融資產的合同現金流量特點。在權益工具中的投資需要按公允價值透過損益表計量，而由初始不可撤銷選項在其他綜合收益計量的公允價值變動不循環入賬。目前有新的預期信貸損失模型，取代在國際會計準則第39號中使用的減值虧損模型。對於金融負債，就指定為按公允價值透過損益表計量的負債，除了在其他綜合收益中確認本身信貸風險的變動外，分類和計量並無任何變動。國際財務報告準則第9號放寬了套期有效性的規定，以清晰界線套期有效性測試取代。此準則規定被套期項目與套期工具的經濟關係以及「套期比率」須與管理層實際用以作風險管理之目的相同。

根據此準則，仍需有同期文件存檔，但此規定與國際會計準則第39號現時所規定的不同，比準則將於二零一八年一月一日或之後開始的會計期間起生效。容許提早採納，本集團的未評估國際財務報告準則第9號的全面影響。

國際財務報告準則第15號「客戶合同收入」處理有關主體與其客戶合同所產生的收益和現金流量的性質、金額、時間性和不確定性的收益確認，並就向財務報表使用者報告有用的資訊建立原則。當客戶獲得一項貨品或服務的控制權並因此有能力指示該貨品或服務如何使用和獲得其利益，即確認此項收益。此準則取代國際會計準則第18號「收入」及國際會計準則第11號「建造合同」和相關解釋。此準則將於二零一八年一月一日及之後開始的年度期間起生效，並容許提早採納。本集團現正評估國際財務報告準則第15號的影響。

《國際財務報告準則第16號—租賃》提供了租賃的定義及其確認和計量要求，並確立了出租人和承租人的租賃活動向財務報表使用者報告有用資訊的原則。國際財務報告準則第16號帶來的一個關鍵變化是大多數經營租賃將在承租人的資產負債表上處理。該準則取代《國際會計準則第17號—租賃》及相關解釋。該準則自二零一九年一月一日或以後開始的年度期間生效，並允許已採用《國際財務報告準則第15號—客戶合同收入》的主體提早採用。本集團目前正在評估國際財務報告準則第16號的影響。

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一解釋預期會對本集團有重大影響。

(d) 會計估計變更

根據油氣工程服務所使用的石油鑽機的實際情況和會計準則的相關規定，並參考油氣工程服務行業其他可比公司折舊情況，本集團決定從二零一五年七月一日起將不動產、工廠及設備中計入廠房及設備的石油鑽機的折舊變更為工作量法。

	變更前		變更後	
	折舊方法	使用年限	折舊方法	使用年限
廠房及設備中的石油鑽機	直線法	5-10年	石油鑽機 工作量法 當日使用時	5,000~6,000天

本集團採用未來適用法對上述會計估計變更進行核算。按現有合併報表範圍單位測算，該會計估計變更使二零一五年度合併溢利總額增加約人民幣22,320千元，預計也將使得二零一六年及以後年度合併溢利總額有所增加。

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)與地理區域管理其業務。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營業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收益、其他收入與其他損失一淨額。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的計量方法一致。

本集團經營分部截至二零一五年十二月三十一日止年度與截至二零一四年十二月三十一日止年度收入與溢利如下表所示：

	陸地鑽機		海洋鑽機		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	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
來自外部客戶之收入	2,408,514	4,770,926	203,833	129,577	1,268,393	2,468,947	338,513	443,087	4,219,253	7,812,537
分部間收入	48,848	-	143,575	299	530,249	1,605,833	10,263	26,291	732,935	1,632,423
可報告分部收入	2,457,362	4,770,926	347,408	129,876	1,798,642	4,074,780	348,776	469,378	4,952,188	9,444,960
可報告分部溢利/(虧損)	164,045	637,870	(136,956)	(150,382)	63,566	64,762	(163,738)	(215,400)	(73,083)	336,850
年度折舊及攤銷	73,246	49,850	75,666	85,695	93,116	44,600	112,122	133,194	354,150	313,339
應收賬款及其他應收款項減值	19,629	25,164	-	-	9,606	2,873	419	-	29,654	28,037
存貨減值	2,070	6,845	-	-	3,843	3,592	-	71,170	5,913	81,607

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。截至二零一五年十二月三十一日止年度，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)/溢利調節為稅前(虧損)/溢利如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
分部(虧損)/溢利		
一可呈報告分部	(73,083)	336,850
分部間溢利抵銷	397	11,843
來自集團外部客戶之可呈報分部(虧損)/溢利	(72,686)	348,693
應佔合營企業溢利	1,793	186
應佔聯營企業溢利	925	-
其他收入及其他損失—淨額	67,641	92,986
財務收益	83,145	100,777
財務費用	(344,980)	(373,795)
未分配總部與公司開支	(37,557)	(45,181)
稅前(虧損)/溢利	(301,719)	123,666

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	
	二零一五年	二零一四年
	人民幣千元	人民幣千元
中國(居住地國家)	737,596	930,615
美洲	521,097	1,180,887
中東	1,411,344	2,248,781
歐洲及中亞	1,067,011	2,271,007
南亞及東南亞	58,420	491,853
非洲地區	423,785	689,394
	<u>4,219,253</u>	<u>7,812,537</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	
	二零一五年	二零一四年
	人民幣千元	人民幣千元
中國(居住地國家)	3,955,942	4,082,384
美洲	54,203	78,663
中東	184,269	200,981
歐洲及中亞	158,658	511,756
南亞及東南亞	-	-
非洲地區	46,591	45,104
	<u>4,399,663</u>	<u>4,918,888</u>

4. 其他收入

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一五年	二零一四年
	人民幣千元	人民幣千元
政府補助	45,676	42,805
銷售廢料	9,266	22,224
租金收入	9,528	15,848
維修服務收入	12,593	13,531
其他	441	5,904
	<u>77,504</u>	<u>100,312</u>

5. 其他損失—淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 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／(虧損)	1,992	(1,044)
捐贈	(4,110)	(3,329)
其他	(7,401)	(2,953)
	<u>(9,863)</u>	<u>(7,326)</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	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
當期所得稅—香港利得稅(i)		
本年計提	<u>3,265</u>	<u>7,882</u>
當期所得稅—中國(ii)		
本年計提	74,107	115,631
以往年度(多)／少計提	<u>(3,030)</u>	<u>5,378</u>
	<u>71,077</u>	<u>121,009</u>
當期所得稅—其他地區(iii)		
本年計提	<u>7,898</u>	<u>13,624</u>
	<u>7,898</u>	<u>13,624</u>
當期所得稅總額	82,240	142,515
遞延所得稅	<u>(118,093)</u>	<u>(129,016)</u>
所得稅費用	<u>(35,853)</u>	<u>13,499</u>

(i) 香港

本集團旗下的各香港子公司截至二零一五年十二月三十一日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公司於截至二零一五年十二月三十一日和二零一四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」)

截至二零一五年十二月三十一日和二零一四年十二月三十一日止年度，根據中國的相關稅收法規，企業所得稅按應用高新技術企業的15%(二零一四年：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。

所得稅費用基於管理層對整年預計生效年度加權平均所得稅稅率的最佳估計予以確認。

(iv) 代扣所得稅

根據中國稅法，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。截至二零一三年十二月三十一日止，公司之中國境內附屬公司已獲得各自稅務機關的批核減按5%支付代扣所得稅。

董事會重新審視了集團二零一五年度和二零一四年度的股利政策。為了獲取業務和未來發展的資金，董事會決定，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。集團任何股利的發放均從集團的股份溢價中支出。

本集團就除稅前(虧損)/溢利的稅項，與採用合併主體(虧損)/溢利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	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
稅前(虧損)/溢利	<u>(301,719)</u>	<u>123,666</u>
集團內公司按適用法定稅率計算所得稅	(57,843)	42,779
—不可扣稅的費用	20,958	12,601
—無須課稅的收益	(9,812)	(11,408)
—沒有確認遞延所得稅資產的稅項虧損	7,253	2,069
就來自中國附屬公司之溢利徵收之代扣所得稅 在規定期限內的預期轉回	—	(37,920)
核銷以前年度確認的稅務虧損	6,621	—
以往年度(多)/少計提	<u>(3,030)</u>	<u>5,378</u>
所得稅費用	<u><u>(35,853)</u></u>	<u><u>13,499</u></u>

7. 每股(虧損)/盈利

(a) 每股基本(虧損)/盈利

基本每股(虧損)/盈利乃以期內本公司所有者應佔(虧損)/溢利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	
	二零一五年	二零一四年
(虧損)/溢利歸屬於本公司所有者(人民幣千元)	<u>(252,207)</u>	<u>91,787</u>
於一月一日已發行普通股(千計)	3,241,057	3,239,167
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)	—	1,122
於十二月三十一日之普通股加權平均股數(千計)	<u><u>3,178,968</u></u>	<u><u>3,178,200</u></u>
每股基本(虧損)/盈利(每股人民幣分)	<u><u>(7.93)</u></u>	<u><u>2.89</u></u>

(b) 每股攤薄(虧損)/盈利

攤薄每股(虧損)/盈利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	
	二零一五年	二零一四年
(虧損)/溢利歸屬於本公司權益持有者(人民幣千元)	<u>(252,207)</u>	<u>91,787</u>
於十二月三十一日之普通股加權平均股數(千計)	3,178,968	3,178,200
假設股票期權方案實施影響(千記)	<u>-</u>	<u>21,870</u>
計算攤薄每股收益的普通股的加權平均數(千計)	<u>3,178,968</u>	<u>3,200,070</u>
攤薄每股(虧損)/盈利(每股人民幣分)	<u>(7.93)</u>	<u>2.87</u>

8 稅前(虧損)/溢利

稅前(虧損)/溢利已扣除/(計入)：

(a) 財務費用淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一五年	二零一四年
	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	291,777	320,825
匯兌虧損淨額	90,522	82,880
衍生金融工具的公允價值變動	-	3,108
其他	1,735	3,474
減：計入在建工程的資本化利息費用	<u>(39,054)</u>	<u>(36,492)</u>
	<u>344,980</u>	<u>373,795</u>
財務收益		
銀行存款利息收益	(55,095)	(46,316)
長期應收款利息收益	(25,545)	(44,688)
可供出售金融資產結算利得	<u>(2,505)</u>	<u>(9,773)</u>
	<u>(83,145)</u>	<u>(100,777)</u>
	<u>261,835</u>	<u>273,018</u>

(b) 僱員成本

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一五年	二零一四年
	人民幣千元	人民幣千元
向定額供款退休計劃供款	86,905	134,626
以股份為基礎的薪酬	6,131	8,292
薪金、工資及其他利益	642,918	734,586
	<u>735,954</u>	<u>877,504</u>

(c) 其他項目

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一五年	二零一四年
	人民幣千元	人民幣千元
攤銷與折舊		
— 租賃預付款	8,668	7,142
— 不動產、工廠及設備	292,889	268,296
— 無形資產	52,593	38,920
經常租賃支出	40,111	19,843
存貨減值損失	5,913	81,607
應收及其他應收款項的壞賬準備	29,654	28,037
三包費	3,666	12,025
核數師酬金		
— 核數服務	3,810	4,275
— 其他服務	—	2,804
研究開發費(i)	58,072	58,450
減：計入無形資產的資本化金額	(52,845)	(37,454)
	<u>442,531</u>	<u>483,945</u>

- (i) 該數額未包含研發部門的人工成本人民幣42,665,000元(二零一四年：人民幣40,714,000元)及攤銷與折舊人民幣14,431,000元(二零一四年：人民幣3,547,000元)，該數額包含在總人工成本及攤銷與折舊中。

9. 應收賬款及其他應收款

	於十二月三十一日	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
應收賬款(a)	3,618,306	3,631,330
應收票據	102,143	155,566
減：應收賬款呆帳撥備	(247,151)	(225,660)
	<u>3,473,298</u>	<u>3,561,236</u>
應收關聯方款項		
— 貿易性	77,683	121,494
— 非貿易性	54,796	32,608
應收融資租賃款	207,920	199,128
減：應收融資租賃款呆帳撥備	(7,734)	—
可退回增值稅	273,163	408,408
預付款項	442,666	875,769
其他應收款(b)	381,818	299,016
減：其他應收款呆帳撥備	(9,056)	(8,627)
	<u>4,894,554</u>	<u>5,489,032</u>
列示如下：		
流動部份(c)	4,537,569	4,663,587
非流動部份(d)	<u>356,985</u>	<u>825,445</u>
合計	<u>4,894,554</u>	<u>5,489,032</u>

- (a) 於二零一五年十二月三十一日及二零一四年十二月三十一日，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	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
3個月或以下	1,906,084	1,857,583
3至12個月	750,856	1,223,358
1年以上	894,041	601,789
	<u>3,550,981</u>	<u>3,682,730</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。

於二零一五年十二月三十一日，本集團應收賬款及應收票據款約人民幣421,881,000元(二零一四年：338,125,000元)被認定為減值。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。可疑類債權確認約為人民幣247,151,000元(二零一四年：234,287,000元)。本集團所有應收賬款及應收票據並無抵押。

於二零一五年十二月三十一日，應收賬款人民幣1,261,670,000元(二零一四年：人民幣1,163,295,000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	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
逾期時間小於1個月	269,582	14,698
逾期時間大於1個月小於3個月	48,915	85,490
逾期時間大於3個月小於12個月	756,372	810,815
逾期時間超過1年	186,801	252,292
	<u>1,261,670</u>	<u>1,163,295</u>

- (b) 於二零一五年十二月三十一日，本集團其他應收款中人民幣32,317,000元(二零一四年：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) 除非流動應收帳款及其他應收款外，其他所有應收帳款及其他應收款預期將於一年內收回。
- (d) 於二零一五年十二月三十一日，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人民幣100,292,000元(二零一四年：人民幣490,038,000元)，融資租賃應收款人民幣37,192,000元(二零一四年：人民幣129,215,000元)，購置不動產、工廠及設備的預付款項人民幣177,422,000元(二零一四年：人民幣164,113,000元)，以及作為借款擔保的存款共計人民幣42,079,000元(二零一四年：人民幣42,079,000元)。
- (e) 應收賬款及其他應收款呆帳撥備的變動如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
一月一日	234,287	206,250
應收賬款及其他應收款呆帳撥備	29,654	28,037
	<u>263,941</u>	<u>234,287</u>
十二月三十一日	263,941	234,287

應收賬款及其他應收款中其他分類未包含減值資產。

- (f) 於二零一五年及二零一四年十二月三十一日，本集團最大信用風險敞口為該類應收賬款賬面價值。

- (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) 於二零一五年十二月三十一日，本集團約人民幣17,464,000元(二零一四年：人民幣794,072,000元)應收賬款及應收票據為本集團借款擔保。
- (i) 應收款減值計提及轉回在一般及行政費用中列示。
- (j) 於二零一五年十二月三十一日，應收融資租賃款披露如下：

	於十二月三十一日	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
非流動應收款		
融資租賃—應收款總額	40,406	142,429
未賺取融資收益	(3,214)	(13,214)
	<u>37,192</u>	<u>129,215</u>
流動應收款		
融資租賃—應收款總額	190,467	80,877
未賺取融資收益	(19,739)	(10,964)
	<u>170,728</u>	<u>69,913</u>
融資租賃的應收款總額：		
— 不超過1年	190,467	80,877
— 超過1年但不超過5年	40,406	142,429
	<u>230,873</u>	<u>223,306</u>
融資租賃的未賺取未來融資收益	(22,953)	(24,178)
融資租賃的淨投資	<u>207,920</u>	<u>199,128</u>
融資租賃的淨投資可分析如下：		
不超過1年	170,728	69,913
超過1年但不超過5年	37,192	129,215
總計	<u>207,920</u>	<u>199,128</u>

10. 建造合同

	於十二月三十一日	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 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	439,350 (418,572)	235,517 (18,516)
在建合同	20,778	217,001
其中：		
已完工尚未結算款	20,778	217,001
	截至十二月三十一日止年度	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
建造合同確認的收入	332,667	52,776

11. 存貨

	於十二月三十一日	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
原材料	601,058	705,123
在產品	810,027	1,096,517
產成品	733,213	991,701
在途物資	20,134	187,655
	2,164,432	2,980,996

於二零一五年十二月三十一日，存貨成本中確認為費用並列入「銷售成本」的金額共計人民幣2,484,275,000元(二零一四年：人民幣4,944,435,000元)。

截至二零一五年十二月三十一日止年度，計提的存貨跌價準備約人民幣14,001,000元(二零一四年：人民幣81,607,000元)。

於二零一五年十二月三十一日，計提的存貨跌價準備總額約人民幣79,609,000元(二零一四年：人民幣106,340,000元)。截至二零一五年十二月三十一日止年度，由於出售已計提的存貨跌價準的存貨，將金額約人民幣32,644,000元的存貨跌價準備核銷。由於已計提的存貨跌價準存貨的可收回金額提高，將金額約人民幣8,088,000元的存貨跌價準備轉回。

12. 應付賬款及其他應付款

	於十二月三十一日	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
應付賬款	1,386,017	2,003,822
應付關聯公司款項		
— 貿易性	16,451	24,250
— 非貿易性	65	—
應付票據	857,472	1,504,639
預收賬款	780,861	1,110,543
其他應付款	538,448	636,744
	<u>3,579,314</u>	<u>5,279,998</u>
其中：		
流動	3,556,059	5,270,762
非流動	23,255	9,236
合計	<u>3,579,314</u>	<u>5,279,998</u>

於二零一五年十二月三十一日及二零一四年十二月三十一日，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	
	二零一五年 人民幣千元	二零一四年 人民幣千元
三個月以內	1,004,615	1,953,411
三至六個月	371,021	1,039,606
六至十二個月	260,563	168,180
一年以上	623,741	371,514
	<u>2,259,940</u>	<u>3,532,711</u>

於二零一五年及二零一四年十二月三十一日，集團所有應付款項及其他應付款項中流動部分均無計息，且由於到期時間短，其公允價值接近於賬面餘額。

於二零一五年及二零一四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。非即期應付及預收客戶的款項將在一年後到期進行支付，所有應付賬款及其他應付款項預期將於一年內償付或確認為收入或須於要求時償還。

管理層討論與分析

二零一五年，本集團收入人民幣42.19億元，較去年同期之人民幣78.13億元下降了46.0%。毛利約為人民幣9.47億元，較去年同期之人民幣16.30億元下降了41.9%。本公司股東應佔溢利約為人民幣-2.52億元，較去年同期人民幣9,179萬元減少了374.8%。

市場回顧

二零一五年，全球經濟出現明顯分化，除了美日等發達經濟區採取強力的量化寬鬆措施使得經濟增長出現輕度復蘇跡象外，多數新興國家因經濟基礎相對薄弱，經濟下行壓力沉重。在全球經濟增長未如預期、石油供求關係失衡，加上石油輸出國組織(「OPEC」)堅持不減產策略及地緣政治的影響，全球原油維持供大於求的局面，國際油價在去年第二季度後進一步下跌，全年跌幅高達35%，預期國際原油在達到新的供需平衡點前仍將震盪。油價跌勢利淡了全球石油產業的前景，國際大型石油公司持續大幅削減勘探開發投資，油氣田服務市場持續低迷。

在中國市場，受國內經濟增長放緩及人民幣匯兌率持續下行的影響，三大國有石油公司均持續縮減上游勘探開支、節省生產開支、縮減海外投資以應對全球油氣市場的寒冬，對國內石油裝備和油服市場的發展帶來了嚴峻的挑戰。然而，中國政府致力推動經濟發展、產業結構調整的決心，在年內繼續實施「一帶一路」戰略，提出「中國製造2025」規劃，為包括高端裝備製造、海洋裝備製造在內的眾多產業的未來發展帶來了無限機遇。我們於二零一五年年底獲得國開發基金旗下10年期年利率1.2%的1.05億元人民幣貸款支援，是我們歷史上最長期限的貸款，也是國開發基金對集團在高端裝備製造領域的領先地位的認可。依託領先的國際化網路，我們二零一五年持續深入開拓位於「一帶一路」沿線的市場，例如中東地區和俄羅斯地區，市場機遇隨著國家政策的影響逐步打開，為我們未來拓展業務及擴大市場範圍奠定良好基礎。

業務回顧

1. 陸地鑽採裝備及相關產品業務

二零一五年，原油價格徘徊在低位，據貝克休斯統計，截至二零一五年十二月全球活躍鑽機數量(不含中國陸地鑽機及俄羅斯鑽機)為1969套，較二零一四年同期減少44.8%。儘管全球市場對鑽機的需求量較去年有所下滑，但我們憑藉良好的高性價比產品和生產工藝，力推技術型銷售，將新產品及其他多元化產品系列推薦予各大市場，如鑽機配套產品、油氣田地面工程等，並根據不同客戶推薦多種創新的付款方式，整體板塊業務發展相對穩定。

其中我們自主研發的「極光」號極地鑽機於二零一五年面世後已成功獲得銷售，並於二零一六年二月成功在俄羅斯境內低於-50℃的實際環境內開鑽；而我們的超深井鑽機也成功打入科威特市場，於二零一六年元月簽訂訂單，打破了歐美企業所生產的高端鑽機在中東市場的壟斷。

年內，我們共簽訂了17套陸地鑽機銷售合同，總價值約1.59億美元。在中東市場，我們繼續鞏固並擴大了市場的份額，共簽訂總價值約6,700萬美元的6套陸地鑽機合同。其中，在阿曼出售3套，在科威特、沙特等地區出售3套。在歐亞市場，我們的銷售人員在維護老客戶的同時，採取各種銷售渠道拓展新客戶，取得了突破，除向俄羅斯老客戶出售3套外，還向俄羅斯一新客戶出售了2套陸地鑽機合同，合共價值約4,000萬美金。在非洲市場，我們努力挖掘新客戶，成功與奈及利亞新客戶簽訂價值約1,500萬美元的1套陸地鑽機銷售合同，還和埃及的老客戶簽訂了價值約1,000萬美元的1套陸地鑽機銷售合同。年內，我們更在市場競爭惡劣的情況下，與國營及民營油企共簽訂3套陸地鑽機合同。

零部件方面，我們在鞏固現有優勢區域的同時，積極開拓新市場、開發新客戶，拓展海外子公司所在地的零部件產品銷售範圍，打破固有壟斷的局面。期內，我們主要零部件共計銷售頂驅22套，泥漿泵108套。同時還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。

二零一五年，我們的EPC工程總包業務實現突破，成功與委內瑞拉國家石油公司(PDVSA)簽訂約3.4億美元的鋪管、換泵合同。這也是我們在採輸設備方面的重大突破，我們將繼續關注採輸設備的研發、製造和貿易，為進一步把握該領域的商機做好準備，並實現從設備生產到技術服務的業務延展。

二零一五年，在致力推動市場銷售以應對行業冷鋒之同時，我們亦不斷提升售後服務水準，以為客戶提供更高的附加值服務。我們的售後服務隊伍在年內共完成55台套鑽機的安裝調試工作，並在鞏固原有陸地鑽機設備技術服務的基礎上，創新性開展新的技術服務領域，如新型三缸泵及固控系統技術服務業務、海洋平台維保技術服務等。其中，在向阿聯酋國家鑽井公司(NDC)出售的高端鑽機安裝時，我們的服務團隊積極思考，克服困難，不但滿足NDC高標準、嚴苛的品質要求，更只用了29天即完成井架起升，實現了該里程碑節點並開創了新的井架起升記錄。

年內，我們亦積極參與國內外的大型展銷會活動，包括中國國際石油石化技術裝備展會(CIPPE)、美國海上石油展會(OTC)、加拿大全球石油展覽會(GPS)、拉丁美洲國際石油天然氣展覽會(LAPS)、俄羅斯國際石油天然氣展會(MIOGE)及阿布達比國際石油天然氣展覽會(ADIPEC)。通過參與這些國際性大型行業展銷會，我們不僅向新舊客戶介紹了宏華的特色產品直驅泵組實物及Tiger海洋鑽井包模型，還展示了最新產品包括輕便型3NB1600鑽井泵，和能在-70℃外部環境下運作的極地鑽機，而極地鑽機亦在年內同時實現了銷售。

在行業低谷，我們的主要生產基地，四川宏華進行了產業鏈升級，重新規劃整改園內生產線佈局，實現部分生產線的智慧化，提高生產效率。改造後廣漢基地生產面積1,693畝，實用區域較之前增加了83%，新設頁岩氣、智慧鑽機生產區域及氣站等輔助設備專用區域，同時對三大生產區域：結構件、鑽機總裝、核心零部件，進行了設備搬遷、升級，按照生產流程重新佈置各生產線，大大節約了運輸時間，提高了生產效率。

面對二零一六年全球石油行業的進一步挑戰，陸地業務對內將進一步夯實內部管理，重點關注設計圖紙標準化、材料安全庫存、生產零缺陷以及加強5S現場管理等方面。同時，我們繼續以創新技術和產品帶動銷售為切入點，為不同市場和客戶創造更大附加值的產品和服務，矢志攜手與客戶一起抵抗嚴寒，朝著全球石油行業長期穩定發展的路上進發。二零一六年上半年，我們還將舉行大型的新品發佈會，以多元化的產品系列和解決方案，瞄準中東及美洲市場，助力油企應對節流和提升生產效益的壓力。

2. 油氣工程服務業務

在全球油氣服務市場緊縮的環境下，面對國際油價二零一五年第一季度的小幅反彈，油服業務調整滯後，經營不及預期。然而，我們的油氣工程服務業務於年內在國際市場實現了實質性發展，在俄羅斯和委內瑞拉兩個市場取得了突破。我們通過採取與俄羅斯當地公司組建合資企業的模式進入了俄羅斯市場，並首次以總包的方式承接合同，年內成功完井2口。油服亦在委內瑞拉市場開展了半年多的定向井技術服務，標誌著踏出了定向井服務國際化的關鍵一步。

截至二零一五年十二月底，我們擁有鑽井隊伍20支，合計油服人員1,089人，年內在國內延北、東北、新疆和四川以及海外俄羅斯、伊拉克、委內瑞拉等地開展石油和緻密砂岩氣、頁岩氣的鑽井、泥漿和定向技術服務。年內，我們完井46口，完成進尺167,642米，進尺數較二零一四年減少7.1%；完井31口，工期履約率約為二零一四年的1.5倍。此外，「延北非常規緻密砂岩氣鑽井工藝技術」已獲立項政府的科技創新種子專案。

年內，我們進一步加強了生產組織、設備、鑽具和HSE管理，技術上根據地質特點，通過優選鑽頭、鑽具組合、研究垮塌、井漏預防和堵漏技術等，提高了處理能力，大大降低了井下事故的發生。二零一五年，油服生產時效為88.26%，同比提高8.49%，而事故率同比下降67.9%。

二零一六年，宏華油服將繼續不畏艱難，以中東地區為靶心，大力拓展海外市場，努力獲取優質專案訂單，並有效甄別國內專案，所有專案均以優先保障現金流為原則導向，主動退出低效或無效市場，確保公司整體平穩度過寒冬。業務方面，繼續為鑽井業務為核心，努力拓展定向井業務，合理發展鑽井液業務，全面考量市場風險，謹慎投入新設備，確保各項業務健康而持續的發展。二零一六年，宏華油服還將持續提升內部運營管理水準，在已獲得國內外甲方和業主高度認同的基礎之上，持續構建以鑽井服務技術及專案管理為核心的市場競爭力，進一步大力優化人員結構、加強成本控制、強化QHSE管理，確保在手訂單安全高效優質的執行。

3. 海洋工程裝備及相關產品業務

二零一五年，我們位於中國江蘇省的啟東海洋基地的第一期建設已完成。大型吊裝設備「宏海吊」的建設也於下半年竣工，並且1號機已經完成功能調試工作；2號機現處於待提升狀態，預計二零一六年三月完成提升，六月完成功能調試。

生產方面，我們製造的中國首個深海鑽井船鑽井包Tiger I項目已於二零一五年十二月第二次試航成功，Tiger II項目已交付予上海船廠。Tiger III項目總體完成約70%，預計二零一六年上半年交貨，Tiger IV總體完成約60%。此外，印度內河15艘油駁項目已於二零一五年七月中旬完成項目建造交付，目前調試情況良好，宏華高品質的產品再一次贏得了船東的信任。

另外，我們與綠動水上運輸有限公司簽訂總值約7.6億元人民幣的200艘特定規格的LNG動力船建造合同已順利開工，預計於二零一六年九月底如期交付。此次我們建造的LNG動力船是一種新型環保運輸工具，充分回應了國家環保節能概念，以液化天然氣為燃料動力，可有效降低內河船舶污染排放量，符合國家「氣化長江」的政策，亦有助於經營企業降低燃料成本。未來，除了「氣化長江」政策深入會給我們帶來更多的機遇，我們也將利用宏華的建造經驗和優勢，抓住更多內河LNG動力船的機會。

此外，為回應國家推行綠色能源的呼籲，抓住國內天然氣產業發展的契機佈局LNG產業鏈，我們與業內領先企業(以Braemar為代表)於二零一五年簽訂協定聯合制造新型FSP LNG維護系統項目試驗罐，目前試驗罐項目正在進行焊接工藝評定(WPS)、萬向節試驗、鋁合金材料採購等事項，計畫於二零一六年上半年完成首個FSP試驗罐的建造並通過ABS船級社的產品認證。

面對二零一六年，海洋板塊將採取生存和發展並存的業務戰略，「生存」指宏華海洋努力尋找並承接「短平快」類的專案，即建造難度低、交貨時間短、資金周轉快的項目，以便在行業非常時期持續獲得現金流，維持公司正常運營；同時，兼顧公司「發展」，即在油氣行業寒冰時期，緊扣天然氣及新能源發展浪潮，提早佈局相關海工裝備，積極投入LNG裝備及風電安裝平台的相關研發工作，全力保障已承接的LNG動力船、LNG試製罐及風電安

裝平台等訂單的高品質按時交付。考慮到海工建造經驗不足，宏華海洋將尋找與同行領先企業的項目合作機遇，探索聯合投標模式，提升中標率。此外，在專案執行中，加強全面成本管理，提升專案管理能力，並對專案設計與生產合作方進行有效協調與監控，對安全、技術、時間進度、成本費用、產品品質進行全面管控，以避免延期交付的風險。

4. 非常規油氣開發業務

我們的油服隊伍通過參與複雜地質條件下的非常規油氣能源的勘探，積累了豐富的經驗，在執行二零一四年在宜賓取得的頁岩氣項目後，已具備國內領先的頁岩氣開採技術和設備製造經驗，熟練掌握了頁岩氣開採中鑽井工程(指井筒工程)、定向技術、油基泥漿等三方面的協調和配合的工藝技術。

我們自主研發的柔性水罐，在年內實現持續銷售8套；而自主研發的6,000馬力大功率壓裂泵，通過與貝克休斯的合作，已於年內在美國加州完成了12口井的增產壓裂試驗任務，獲得客戶好評；並於二零一五年十一月至十二月，參與了位於四川宜賓附近井場的頁岩氣壓裂施工，完成了壓裂泵的首次具有里程碑意義的工業性試驗。

年內，我們繼續與通用電氣(GE)執行戰略合作，使用GE的燃氣動力產品，利用油氣鑽採過程中產生的非常規天然氣或油氣田伴生氣，為鑽機提供能源，實現節能減排，清潔生產。首批訂購的3台燃氣機組已應用到減排增效—分布式燃氣發電油氣田工程應用項目中，並在中石化井場取得工業性試驗突破，日平均燃料成本比柴油機組節省50%以上，大大得到用戶認可。該系統在四川德陽附近井場的應用，是燃氣發電機組對鑽機系統設備供電的國內首例成功應用，對宏華在小型燃氣分布式電站推廣及產業化具有里程碑意義，標誌著頁岩氣一體化生產設備主要部件進入實地試驗階段。

品質管理與研發

截至二零一五年十二月三十一日，我們共有專利347項，其中發明專利達85項，這進一步反映我們在油氣裝備領域的產品研發和工藝創新能力上不斷提升和保持國際領先水準。

年內，我們繼續提升品質管制及研發能力，並成功通過各類資質申請。我們的產品已順利取得了挪威船級社ISO 9001品質體系認證、HSE認證、API認證、ABB傳動系統集成認證以及相關電氣產品防爆認證等資質認證。在陸地裝備製造板，我們通過了HSE年度審核；在油氣工程服務板塊，我們已取得IADC國際鑽井承包商協會會員、安全生產許可證、安全生產標準化二級企業證書、ISO9001品質管制體系認證、ISO14001環境管理體系認證和OHSAS18001職業健康安全體系認證等行業必須資質。

在油田准入方面，我們亦已取得中石油玉門油田市場准入證、中石化東北局資質、川油服中海油鑽井AC定向井合格供應商、港油服中海油二級承包商及SOC總包等資質。此外，我們更成為了國際著名油氣工程總包商哈利伯頓的中東地區服務供應商、荷蘭皇家殼牌Majnoon油田服務供應商、埃克森美孚的伊拉克公司服務供應商。年內，我們亦積極推動成為中東地區內的其他國家的油田工程服務供應商，藉此鞏固集團在中東地區的領先地位，拓展當地市場的業務。海洋裝備製造板塊，我們成功申請到「省高新技術企業」，體現了海洋基地的技術水準，同時將為海工板塊帶來稅收優惠。

在智能製造方面，二零一五年我們引入耳座焊接機器人、箱型焊接機器人，加強圈焊接機器人，並投入使用，以逐步替代人工、提高工藝技術精度。未來隨著工業資訊化和人工智慧的更廣泛應用，我們還將考慮適時繼續將機器人引入生產工業設計、生產調度、過程監控診斷等等，實現全過程的智能化。

年內，我們累計投入的研發資金約人民幣1.15億元，尤其在新型高端鑽機方面的研發成果顯著。而二零一五年六月，宏華極地鑽機亮相第十三屆俄羅斯國際石油天然氣展覽會(MIOGE)。我們是目前世界上第二家擁有極地鑽機技術的企業，該鑽機是我們針對俄羅斯極寒環境研發的新型鑽機，是國內首套極地鑽機，可於暴風雪天氣、超低溫等惡劣氣候環境中使用，能夠很好吻合俄羅斯寒冷地區作業的需求，年內已實現一台鑽機的銷售。

我們正在研發的智慧鑽機融合了集團累次研發的多項新技術，能夠實現更多機械化、自動化、資訊化的石油鑽井生產，擁有安全、高效的特點，能夠即時監測操作安全性，同時減少鑽井人工，降低成本，目前該鑽機的研發已經進入樣機階段，並嘗試實現市場銷售。配套智慧鑽機研發的新一代司鑽椅已獲得客戶試用及好評，新一代司鑽椅功能完善，能勝任鑽井平台(陸地和海洋)的使用；結構緊湊，觸控式螢幕代替傳統按鈕操作，提高司鑽人員操作方便性；能夠全方位調節，滿足不同人體。而我們之前研發的齒輪齒條鑽機也於二零一六年一月首次實現銷售，齒輪齒條鑽機具有尺寸緊湊，重量輕，便於維修，便於控制鑽頭方向特點，特別適用於定向井、水準井、側鑽井等特殊鑽井和複雜情況下鑽井。

人力資源管理

我們繼續調整完善人力資源尤其是績效管理體系，加強技術人才引進，實現優化人力資源配置及提升效能的戰略部署。截至二零一五年十二月三十一日，集團總計5,709人，同比下降了23.4%。其中，二零一五年研發人員共627人，同比減少15.6%。期內，在裁員節流基礎上，我們注重調整人員結構，加強培訓體系建設，提高能效，共組織了約912個培訓專案，覆蓋參訓人次23,761，共計115,963課時，而培訓專案種類廣泛，內容包括了領導能力提升、互聯網+、工業4.0、物聯網、採購行銷及創新培訓等各方面一應俱全，多層次的全面性培訓專案為集團未來發展作好了充份的鋪墊。

此外，運用集團內創新創業專案平台，引導員工創新思考，變革管理辦法，制訂激勵機制，充分發揮員工的個人優勢並調動工作積極性。二零一五年，基於「互聯網+製造」、智慧製造行業趨勢，我們將積極探索新形式下的人力資源管理和專案管理績效機制，為集團創新與轉型儲備人力資源。

面對行業持續低迷的壓力，我們採取「夯實基礎、重點關注、分板塊差異化」的戰略部署，並通過關注戰略規劃與著眼運營管理、組織架構調整、幹部激勵與培養、創新人才孵化及薪酬激勵制度、針對板塊特色的人力資源體系差異化建設等策略予以落實。

未來展望

二零一六年是「十三五」規劃的開局之年，預期中國政府將繼續在促進經濟增長與產業結構調整的平衡發展中推出有利的政策及措施，以支持世界第二大經濟體的中長期穩定發展。儘管全球經濟目前仍面對不少挑戰和不明朗的因素，世界政治環境也充滿了變數，油氣行業整體景氣度難有明顯起色，但二零一六年內原油市場將找到新的平衡點已幾近成為共識。據多家機構預測，新平衡點將於二零一六年第四季度到來，屆時國際原油也將重新找到合理價格區間，其中摩根士丹利預期WTI原油在二零一六年維持32.75美元/桶的均價水準。基於行業趨勢及市場環境的宏觀考慮，結合宏華自身的綜合實力，與「十三五」同期的宏華「戰略轉型」主題，我們將力爭迎來宏華的第二個事業發展高峰，而二零一六年則是成功實現戰略轉型打穩基礎的關鍵一年。

為實現傳統裝備製造商，到裝備與服務相結合的綜合解決方案服務商的戰略轉型目標，二零一六年我們將緊扣高端裝備、互聯網+等行業大趨勢，全面規劃服務業務佈局，構建以高端裝備研發製造能力及系統服務能力為核心競爭力的戰略基礎。

「持續產品和業務創新、降本增效和保證流動性」將會是我們的工作重心。展望未來，油氣行業寒冬未盡，受盈利收窄和勘探與生產開支縮減的影響，二零一五年全球陸地鑽機活躍數持續下降，以北美地區為甚，截至十二月底美國在用鑽機同比降幅達55%。為抵禦寒冬，並謀求下一階段戰略轉型，我們於二零一五年末正式成立陸地裝備板塊，以板塊化運營的方式，統籌下屬三個子公司的各項業務，以實現技術、生產、市場等資源的有效整合，強化板塊造血能力，為集團創造更多利潤。二零一六年，我們將以構建高效運轉的陸地裝備業務管控體系為導向，整合資源、提高效率、降低成本、孵化新產品，推動各項業務的健康快速發展。

在產品研發方面，我們將構建板塊內統一的研發管理平台，全面整合項目資源、設施設備和技術人才，順應市場需求及技術發展趨勢，緊扣國家高端裝備產業規劃及相關政策，實現宏華油氣裝備的持續升級，並不斷提升全球市場地位，打造高端品牌。成套鑽機方面，以一鍵式智慧鑽機為升級目標，利用宏華自身的控制系統優勢，同時整合外部技術力量，引領全球陸地鑽機裝備領域的第二次革命。

在零部件方面，持續提升核心零部件研發能力，提高整機產品中自製核心零部件比例，並實現零部件產品的持續產品化、市場化，強化宏華在整個陸地裝備產業鏈中的話語權；新產品方面，積極探索油氣採輸、儲運等裝備的產品研發方向，重點攻克其中一兩種裝備的技術難點，全力構建宏華油氣裝備的另一條主產品線。

在業務創新方面：二零一六年將繼續推行穩健的市場策略，同時運用集團創新創業平台開發新業務，實現新突破。一方面我們將把握國家「一帶一路」配套政策及組團項目機遇，加強對傳統管道及老客戶的深耕細作，鞏固已有市場，不斷取得新的市場突破；另一方面，密切跟蹤全球新興市場動態，在做實裝備製造業務的基礎上，開創新業務位。依託集團創新創業平台，我們已設立輕資產創業公司，負責開拓工業應用領域的虛擬實境軟體業務，目前已形成一套基於頭盔的沉浸式系統，實現了虛擬實境環境嵌入真實視頻，可應用於工業虛擬演示、虛擬培訓以及虛擬裝配；此外我們將汲取過往項目成功經驗，大力推廣EPC專案總包模式，並探索油田地面工程項目和物探專案，構建以裝備製造為依託，以專案管理能力為核心的新市場競爭力。

在降本增效、保障流動性方面，我們將加強費用預算額度監控，精細管理庫存及採購，各板塊也將繼續根據實際業務優化人力資源結構。二零一六年一月底，我們成功獲准在中國境內發行總註冊額度為人民幣15億元的短期融資券，將來我們將繼續探索國內多種融資管道，提升集團財力，為把握全球油氣市場復蘇和集團長遠發展奠定良好的基礎。

截至二零一六年三月十八日，我們陸地裝備板塊業務在手訂單合同金額約48.18億人民幣。其中套陸地鑽機在手訂單22套，合同金額約13.49億人民幣。

截至二零一六年三月十八日，我們海洋油氣裝備業務在手訂單合同金額約55.04億人民幣。

截至二零一六年三月十八日，我們油服業務在手訂單合同金額約2.19億人民幣。

財務回顧

期內，本集團的毛利和本公司股東應佔溢利分別約為人民幣9.47億元及人民幣-2.52億元，毛利率和淨溢利率分別為22.4%和-6.0%；去年同期本集團的毛利和本公司股東應佔溢利分別約為16.30億元和0.92億元，毛利率和淨利率分別為約20.9%和1.2%。期內，毛利率同比上升1.5個百分點，主要得益於集團較強的產品競爭能力，以及有效的營銷戰略。然而，本集團股東應佔溢利同比仍大幅下降，其主要原因是二零一五年度國際油價持續在低位震盪，全球油氣市場環境低迷，大型油企相繼下調了資本性支出，從而導致本集團銷售量有所下滑，造成陸地板塊盈利水平同比下降，同時海洋油氣裝備業務和油氣工程服務業務亦錄得較大幅度虧損。

收入

期內，本集團之收入約為人民幣42.19億元，比去年同期之人民幣78.13億元，減少人民幣35.94億元，降幅為46.0%。收入減少主要是集團陸地鑽機及零部件業務、油服板塊業務受整體行業不景氣的影響，銷售有較大幅度下滑；海洋業務板塊目前市場規模有限，加之其產品週期較長，對集團本期整體收入水平的提升，影響不大。

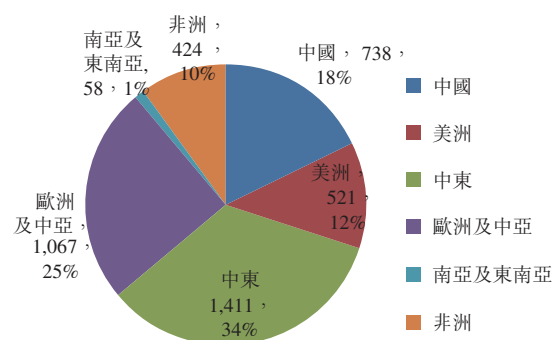
(一) 按地區分類

期內，本集團收入按地區分類：(1)本集團出口收入約人民幣34.81億元，約佔總收入的82.5%，比去年同期減少人民幣34.01億元；(2)中國大陸地區銷售收入約為人民幣7.38億元，約佔總收入的17.5%。

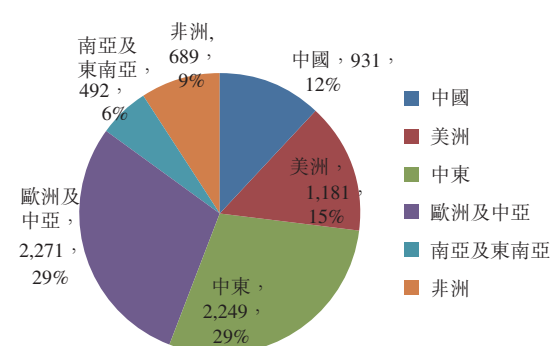
本集團銷售收入之地區分佈受全球各地區油氣開採活動變化影響。集團在各地區積極開拓市場，不斷開發新客戶，獲得新訂單，以實現本集團的可持續發展。

收入按地區分類餅圖

二零一五年度銷售地區分布
單位：人民幣百萬元



二零一四年度銷售地區分布
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。

期內，集團陸地鑽機銷售收入約人民幣24.08億元，去年同期銷售收入約人民幣47.71億元，減少人民幣23.63億元，降幅49.5%。

期內，集團海洋鑽機銷售收入約人民幣2.04億元，去年同期銷售收入約人民幣1.30億元，增加人民幣0.74億元，增幅56.9%。

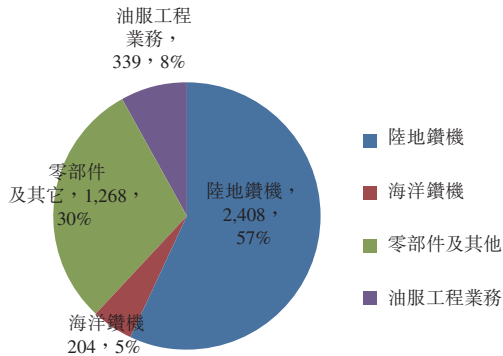
期內，集團零部件及其他銷售收入約為人民幣12.68億元，去年同期收入約為人民幣24.69億元，減少人民幣12.01億元，降幅為48.6%。

期內，集團油氣工程服務實現收入約為人民幣3.39億元，去年同期約為人民幣4.43億元，減少人民幣1.04億元，降幅為23.5%。

業務分類情況詳見下述兩表：

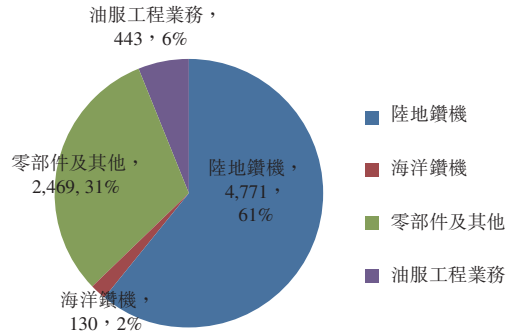
二零一五年度銷售產品分佈

單位：人民幣百萬元



二零一四年度銷售產品分佈

單位：人民幣百萬元



銷售成本

期內，集團的銷售成本約人民幣32.73億元，比去年同期人民幣61.83億元，減少人民幣29.10億元，降幅約為47.1%，主要由於受銷售下滑的影響，另期內原材料消耗、人工成本等亦相應的下降。

毛利及毛利率

期內，本集團的毛利約為人民幣9.47億元，比去年同期人民幣16.30億元，減少人民幣6.83億元，降幅為41.9%。

期內，本集團整體毛利率為22.4%，比去年同期的20.9%，提高1.5個百分點。主要是由於期內本集團的頂驅等毛利率較高的產品銷售同比有所上升；另外有關國家的關稅的降低，本集團亦優化了銷售鏈條，減少了中間環節；陸地鑽機業務板塊生產、銷售趨於成熟，相關的成本有所降低等因素所致。

期間費用

期內，本集團銷售費用約人民幣4.73億元，與去年同期的人民幣6.38億元相比，減少人民幣1.65億元，降幅為25.9%，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，優化銷售人員薪酬結構，人工成本降幅明顯；以及嚴格控制會議費、差旅費等其它費用開支所致。

期內，本集團一般及行政費用約人民幣5.84億元，比去年同期的人民幣6.88億元，減少人民幣1.04億元，降幅約為15.1%，主要由於期內本集團嚴格控制人工成本、辦公費等項目的支出。

期內，集團財務費用淨額約人民幣2.62億元，而去年同期財務費用淨額約為人民幣2.73億元，減少人民幣0.11億元，降幅4.0%，主要是由於期內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)/溢利

期內，本集團稅前溢利約為人民幣-3.02億元，較去年同期1.24億元，降低人民幣4.26億元，降幅343.6%。

所得稅費用

期內，本集團所得稅支出約為人民幣-0.36億元，而去年同期所得稅支出約為人民幣0.13億元。

年度(虧損)/溢利

期內，本集團溢利約為人民幣-2.66億元，而去年同期溢利約為人民幣1.10億元。其中本公司股權持有人應佔溢利約為人民幣-2.52億元，非控股權益應佔溢利約為人民幣-0.14億元。期內淨利潤率為-6.0%，而去年同期淨利潤率為1.2%。主要是由於受折舊攤銷等固定成本支出短期內壓降幅度有限的影響，期內銷售費用、一般及行政費用等期間費用降幅低於集團收入的降幅。

稅息折舊及攤銷前利潤(EBITDA)和EBITDA利潤率

期內，EBITDA約為人民幣3.14億元，而去年同期約為人民幣7.11億元，主要是受市場環境的不利影響，集團陸地業務板塊溢利水平有所下降，同時海洋及油服板塊仍未實現盈利。EBITDA利潤率為7.4%，去年同期EBITDA利潤率為9.1%。

股息

截至二零一五年十二月三十一日，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。

於二零一五年十二月三十一日，本集團借款金額約人民幣46.64億元，比二零一四年十二月三十一日減少人民幣4.63億元；其中，須於一年內償還之借款約人民幣23.33億元，比二零一四年十二月三十一日減少人民幣4.74億元，降幅達16.9%。

存款及現金流量

於二零一五年十二月三十一日，本集團現金及現金等價物約人民幣11.03億元，比二零一四年十二月三十一日減少約人民幣3.39億元。

期內，本集團經營活動現金淨流入約人民幣5.59億元；投資活動現金淨流出約人民幣0.49億元；融資活動現金淨流出約人民幣8.57億元。

資產結構及變動情況

於二零一五年十二月三十一日，本集團資產總額約人民幣131.82億元，比二零一四年十二月三十一日減少人民幣23.16億元，降幅為14.9%。其中，流動資產約人民幣83.90億元，流動資產佔資產總額約63.6%，比二零一四年十二月三十一日減少18.70億元，主要為存貨、應收賬款及貨幣資金減少；非流動資產約人民幣47.92億元，佔資產總額約36.4%，比二零一四年十二月三十一日減少4.46億元，主要是長期應收款的減少。

負債

於二零一五年十二月三十一日，本集團負債總額約人民幣84.08億元，比二零一四年十二月三十一日減少人民幣21.26億元。其中，流動負債總額約人民幣60.02億元，佔負債總額約71.4%，比二零一四年十二月三十一日減少人民幣22.04億元；非流動負債總額約人民幣24.06億元，佔負債總額約28.6%，比二零一四年十二月三十一日增加人民幣0.77億元。於二零一五年十二月三十一日，本集團的資產負債比率為63.8%，較二零一四年十二月三十一日時下降了4.2個百分點。

權益

於二零一五年十二月三十一日，權益總額約人民幣47.74億元，比二零一四年十二月三十一日減少人民幣1.90億元；本公司股權持有人應佔權益總額約人民幣45.52億元，比二零一四年十二月三十一日減少人民幣1.77億元；非控股權益總額約人民幣2.22億元，比二零一四年十二月三十一日減少人民幣0.13億元。期內，本公司基本每股盈利約為人民幣-7.93分，攤薄每股盈利為人民幣-7.93分。

或有負債

一銷售代理起訴本公司之附屬公司，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扎比聯邦上訴法院(二審法院)重新審理，截至二零一五年十二月三十一日，法院尚未進行聆訊。根據本集團阿聯酋法律顧問的意見，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

期內，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2.36億元，比去年同期減少人民幣約5.42億元。

於二零一五年十二月三十一日時，本集團有約人民幣2.86億元之資本承諾，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

本公司將於以下期間暫停辦理股份過戶登記：由二零一六年五月十八日(星期三)至二零一六年五月二十四日(星期二)(首尾兩天包括在內)，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二零一六年五月十七日(星期二)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彙報過程及內部監控制度，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二零一五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

本公司於截至二零一五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)職權分離及本公司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，彼等於截至二零一五年十二月三十一日止年度一直遵守公司守則及標準守則。

刊登二零一五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)及聯交所網站(www.hkexnews.hk)刊登。本公司二零一五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	本公司謹訂於二零一六年五月二十四日(星期二)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／期內	指	截至二零一五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、聯繫人及其共同控制實體
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	截至二零一四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，二零一六年三月二十九日

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。