

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告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告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。



**Hilong Holding Limited**

**海隆控股有限公司\***

(於開曼群島註冊成立之有限公司)

(股份代號：1623)

**截至二零一六年十二月三十一日止年度的  
年度業績公告**

**財務摘要**

- 收入約為人民幣1,929.0百萬元，較二零一五年減少約22.4%。
- 毛利約為人民幣666.8百萬元，較二零一五年減少約17.7%。毛利率由二零一五年的32.6%增加至二零一六年的34.6%。
- 本公司所有者應佔的利潤約為人民幣124.6百萬元，較二零一五年減少約22.6%。
- 每股基本盈利約為人民幣0.0735元，較二零一五年減少22.6%。
- 董事會決議就截至二零一六年十二月三十一日止年度派付末期股息每股1.0港仙，惟須待股東於本公司應屆股東週年大會上批准後，方可作實。

\* 僅供識別

海隆控股有限公司(「本公司」)或「海隆」)董事(「董事」)會(「董事會」)欣然提呈本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)根據香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)就截至二零一六年十二月三十一日止年度編製的綜合年度業績及比較數字如下：

## 綜合收益表

截至二零一六年十二月三十一日止年度

	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	1,929,037	2,484,329
銷售成本		(1,262,243)	(1,674,423)
毛利		666,794	809,906
銷售及營銷成本		(125,098)	(109,181)
行政開支		(311,589)	(372,813)
其他利得—淨額	6	262,354	96,609
經營利潤		492,461	424,521
財務收入		8,680	9,169
財務成本		(332,810)	(238,693)
財務成本—淨額	7	(324,130)	(229,524)
享有按權益法入帳的投資的利潤份額		7,297	4,357
除所得稅前利潤		175,628	199,354
所得稅開支	8	(47,719)	(25,243)
年度利潤		127,909	174,111
利潤歸屬於：			
本公司所有者		124,611	160,983
非控制性權益		3,298	13,128
		127,909	174,111
年內每股收益歸屬於 本公司所有者(以每股人民幣計)			
基本每股收益	9	0.0735	0.0949
稀釋每股收益	9	0.0735	0.0949
股息	10	15,175	28,426

## 綜合全面收益表

截至二零一六年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
年度利潤	<u>127,909</u>	<u>174,111</u>
其他全面收益：		
其後可能會重分類至損益的項目		
外幣折算差額	<u>132,722</u>	<u>1,364</u>
本年度其他全面收益，稅後淨額	<u>132,722</u>	<u>1,364</u>
本年度總全面收益	<u><b>260,631</b></u>	<u><b>175,475</b></u>
歸屬於：		
本公司所有者	<u>257,333</u>	<u>162,347</u>
非控制性權益	<u>3,298</u>	<u>13,128</u>
	<u><b>260,631</b></u>	<u><b>175,475</b></u>

## 綜合資產負債表

於二零一六年十二月三十一日

	於十二月三十一日	
	二零一六年	二零一五年
	人民幣千元	人民幣千元
<b>資產</b>		
<b>非流動資產</b>		
不動產、工廠及設備	3,139,744	3,037,789
預付租賃款項	88,567	90,694
無形資產	173,581	156,355
按權益法入帳的投資	57,615	59,221
遞延所得稅資產	143,198	131,144
其他長期資產	4,313	1,563
	<u>3,607,018</u>	<u>3,476,766</u>
<b>流動資產</b>		
存貨	798,759	804,194
貿易及其他應收款項	4 2,040,171	1,857,619
應收當期所得稅	39,768	32,588
受限制資金	155,036	71,868
現金及現金等價物	657,422	821,364
	<u>3,691,156</u>	<u>3,587,633</u>
<b>總資產</b>	<u>7,298,174</u>	<u>7,064,399</u>
<b>權益</b>		
<b>歸屬於本公司所有者的股本及儲備</b>		
普通股	11 141,976	141,976
其他儲備	1,133,443	1,127,528
外幣折算差額	15,277	(117,445)
留存收益	1,963,797	1,869,990
	<u>3,254,493</u>	<u>3,022,049</u>
<b>非控制性權益</b>	<u>237,385</u>	<u>234,087</u>
<b>總計權益</b>	<u>3,491,878</u>	<u>3,256,136</u>

於十二月三十一日  
 附註 二零一六年 二零一五年  
 人民幣千元 人民幣千元

負債

非流動負債

借款		<b>1,317,411</b>	1,084,464
遞延所得稅負債		<b>44,113</b>	45,193
遞延收入		<b>35,822</b>	23,171

	<b>1,397,346</b>	<b>1,152,828</b>
--	------------------	------------------

流動負債

貿易及其他應付款項	5	<b>950,912</b>	1,058,234
當期所得稅負債		<b>25,416</b>	3,625
借款		<b>1,430,678</b>	1,592,448
衍生金融工具		<b>1,097</b>	1,006
遞延收入		<b>847</b>	122

	<b>2,408,950</b>	<b>2,655,435</b>
--	------------------	------------------

總負債

	<b>3,806,296</b>	<b>3,808,263</b>
--	------------------	------------------

總權益及負債

	<b>7,298,174</b>	<b>7,064,399</b>
--	------------------	------------------

## 綜合權益變動表

截至二零一六年十二月三十一日止年度

	歸屬於本公司所有者的股本及儲備						
	普通股	其他儲備	留存收益	累計外幣 折算差額	總計	非控制性 權益	總權益
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
於二零一五年一月一日	141,972	1,117,187	1,778,090	(118,809)	2,918,440	224,809	3,143,249
全面收益							
年度利潤	-	-	160,983	-	160,983	13,128	174,111
其他全面收益							
外幣折算差額	-	-	-	1,364	1,364	-	1,364
本年度總全面收益	-	-	160,983	1,364	162,347	13,128	175,475
轉撥至法定儲備	-	2,158	(2,158)	-	-	-	-
與所有者交易							
首次公開發售前購股權計劃	-	1,254	-	-	1,254	-	1,254
二零一三年度購股權計劃	-	6,834	-	-	6,834	-	6,834
行使購股權	4	95	-	-	99	-	99
向附屬公司非控制權益 派發的股息	-	-	-	-	-	(3,850)	(3,850)
二零一四年度股息	-	-	(66,925)	-	(66,925)	-	(66,925)
於二零一五年十二月三十一日	<u>141,976</u>	<u>1,127,528</u>	<u>1,869,990</u>	<u>(117,445)</u>	<u>3,022,049</u>	<u>234,087</u>	<u>3,256,136</u>
於二零一六年一月一日	<b>141,976</b>	<b>1,127,528</b>	<b>1,869,990</b>	<b>(117,445)</b>	<b>3,022,049</b>	<b>234,087</b>	<b>3,256,136</b>
全面收益							
年度利潤	-	-	124,611	-	124,611	3,298	127,909
其他全面收益							
外幣折算差額	-	-	-	132,722	132,722	-	132,722
本年度總全面收益	-	-	124,611	132,722	257,333	3,298	260,631
轉撥至法定儲備	-	1,805	(1,805)	-	-	-	-
與所有者交易							
首次公開發售前購股權計劃	-	140	-	-	140	-	140
二零一三年度購股權計劃	-	3,970	-	-	3,970	-	3,970
二零一五年度股息	-	-	(28,999)	-	(28,999)	-	(28,999)
於二零一六年十二月三十一日	<u>141,976</u>	<u>1,133,443</u>	<u>1,963,797</u>	<u>15,277</u>	<u>3,254,493</u>	<u>237,385</u>	<u>3,491,878</u>

# 綜合財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度

## 1 本集團基本情況

海隆控股有限公司(「本公司」)於二零零八年十月十五日根據開曼群島公司法第二十二章(一九六一年第三條法例，經綜合及修改)在開曼群島註冊成立為獲豁免有限責任公司。本公司註冊辦事處地址為Cricket Square, Hutchins Drive, PO Box 2681, Grand Cayman KY1-1111, Cayman Islands。

本公司為投資控股公司。本公司及其附屬公司(下文統稱為「本集團」)主要從事製造及分銷油氣設備及塗層材料，提供塗層服務、油田服務及海洋工程服務。

本公司已完成其全球首次公開發行股份，其股份於二零一一年四月二十一日在香港聯合交易所有限公司主板上市。

除另有註明外，本綜合財務報表以人民幣千元列報。

## 2 重大會計政策摘要

本公司綜合財務報表乃根據所有適用的香港財務報告準則編製。綜合財務報表已按照歷史成本法編製，並就以公平值計量且其變動計入損益的金融資產和金融負債(包括金融衍生工具)(按公平值列賬)的重估而作出修訂。

### (a) 本集團採納的新訂和已修改的準則

本集團已於截至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。

- 香港財務報告準則第14號「監管遞延賬戶」。
- 香港財務報告準則第11號(修改)「收購共同經營權益的會計法」。
- 香港會計準則第16號(修改)及香港會計準則第38號(修改)「折舊和攤銷的可接受方法的澄清」。
- 香港會計準則第27號(修改)「獨立財務報表中的權益法」。
- 二零一四年度改進，包括香港財務報告準則第5號「持有待售非流動資產和終止經營」、香港財務報告準則第7號「金融工具：披露」、香港會計準則第19號「職工福利」、香港會計準則第34號「中期財務報告」。
- 香港財務報告準則第10號、香港財務報告準則第12號以及香港會計準則第28號(修改)「投資主體：應用合併豁免」。
- 香港會計準則第1號(修改)「披露計劃」。

本集團採納該等新訂和已修改的準則及解釋對當期和任何前期並無影響，且不大可能會對未來期間產生影響。

## (b) 尚未採納的新準則和解釋

多項新訂和經修訂準則及解釋在二零一六年一月一日後開始的年度期間生效，但未有在本綜合財務報表中應用。

- 香港會計準則第12號(修改)「所得稅」，於二零一七年一月一日或之後開始的會計期間起生效。
- 香港會計準則第7號(修改)「現金流量表」，於二零一七年一月一日或之後開始的會計期間起生效。
- 香港財務報告準則第15號「客戶合同收入」，於二零一八年一月一日或之後開始的會計期間起生效。
- 香港財務報告準則第9號「金融工具」，於二零一八年一月一日或之後開始的會計期間起生效。
- 香港財務報告準則第2號(修改)「股份支付交易的分類和計量」，於二零一八年一月一日或之後開始的會計期間起生效。
- 香港財務報告準則第16號「租賃」，於二零一九年一月一日或之後開始的會計期間起生效。
- 香港財務報告準則第10號及香港會計準則第28號(修改)「投資者與其聯營企業或合營企業之間的資產出售或投入」。這些修改原定於自二零一六年一月一日或以後開始的年度期間生效。生效日現已推遲／取消。

管理層已評估上述準則的影響。此等準則、修改和解釋預期不會對本集團的綜合財務報表造成重大影響。

## 3 分部資料

主要營運決策制定者為高級執行管理層。高級執行管理層審閱本集團內部報告以評估表現及分配資源。高級執行管理層已根據該等報告釐定營運分部。

高級執行管理層從業務角度考慮業務狀況，並根據與綜合財務報表一致的除所得稅前利潤(不包括財務收入／(成本)，享有按權益法入帳的投資的利潤份額及總部開支)評估業務分部的表現。

由於總部開支為本集團的基本管理開支，並不歸屬於某個具體分部，因此於二零一六及二零一五年，該支出不作為業務分部費用。

本集團向高級執行管理層提供的總資產金額按與綜合財務報表一致的方式計量。該等資產乃根據營運分部分配。按權益法入帳的投資未被視作分部資產，而由資金管理部集中管理。

本集團向高級執行管理層提供的總負債金額按與綜合財務報表一致的方式計量。該等負債乃根據營運分部分配。

本集團的營運主要以下列業務分部組成：

- 提供油田裝備製造與服務，包括油田裝備的生產及提供與石油專用管材相關的塗層服務；
- 提供管道技術與服務，包括與油氣輸送管相關的服務及生產用於防腐蝕及防磨損用途的塗層材料；
- 提供油田服務，包括向油氣生產商提供油井鑽探服務，石油專用管材貿易及相關服務；及
- 提供海洋工程服務，包括海洋工程服務與海洋設計服務。

分部間銷售按公平原則進行。

(a) 收入

本集團截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度的收入載列如下：

	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
油田裝備製造與服務	<b>781,190</b>	676,462
管道技術與服務	<b>371,308</b>	295,038
油田服務	<b>708,699</b>	922,979
海洋工程服務	<b>67,840</b>	589,850
	<b><u>1,929,037</u></b>	<b><u>2,484,329</u></b>

(b) 分部資料

於二零一六年十二月三十一日及截至該日止年度，本集團向高級執行管理層提供的分部數據如下：

業務分部	截至二零一六年十二月三十一日止年度				總計 人民幣千元
	油田裝備 製造與服務 人民幣千元	管道技術 與服務 人民幣千元	油田服務 人民幣千元	海洋工程 服務 人民幣千元	
收入					
分部收入	874,320	416,408	708,699	67,840	2,067,267
分部間收入	(93,130)	(45,100)	-	-	(138,230)
來自外部客戶的收入	781,190	371,308	708,699	67,840	1,929,037
業績					
分部毛利／(總虧損)	252,013	118,663	296,372	(254)	666,794
分部利潤／(虧損)	274,273	63,346	221,682	(1,826)	557,475
總部開支					(65,014)
經營利潤					492,461
財務收入					8,680
財務成本					(332,810)
享有按權益法入帳的 投資的利潤份額					7,297
除所得稅前利潤					175,628
其他信息					
不動產、工廠及設備的折舊	70,050	13,579	103,003	51,777	238,409
預付租賃款項攤銷	1,223	904	-	-	2,127
無形資產攤銷	411	187	-	976	1,574
資本開支	105,519	4,423	94,269	65,097	269,308
業務分部					
分部資產	2,912,830	719,890	2,279,368	1,328,471	7,240,559
按權益法入帳的投資					57,615
總資產					7,298,174
總負債	3,152,492	241,305	371,919	40,580	3,806,296

於二零一五年十二月三十一日及截至該日止年度，本集團向高級執行管理層提供的分部數據如下：

業務分部	截至二零一五年十二月三十一日止年度				總計 人民幣千元
	油田裝備 製造與服務 人民幣千元	管道技術 與服務 人民幣千元	油田服務 人民幣千元	海洋工程 服務 人民幣千元	
<b>收入</b>					
分部收入	760,749	439,741	922,979	589,850	2,713,319
分部間收入	<u>(84,287)</u>	<u>(144,703)</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>(228,990)</u>
來自外部客戶的收入	<u>676,462</u>	<u>295,038</u>	<u>922,979</u>	<u>589,850</u>	<u>2,484,329</u>
<b>業績</b>					
分部毛利	<u>270,944</u>	<u>92,766</u>	<u>352,023</u>	<u>94,173</u>	<u>809,906</u>
分部利潤	<u>147,309</u>	<u>30,039</u>	<u>225,382</u>	<u>80,164</u>	<u>482,894</u>
總部開支					(58,373)
經營利潤					424,521
財務收入					9,169
財務成本					(238,693)
享有按權益法入帳的 投資的利潤份額					<u>4,357</u>
除所得稅前利潤					<u>199,354</u>
<b>其他信息</b>					
不動產、工廠及設備的折舊	69,142	12,630	89,781	42,734	214,287
預付租賃款項攤銷	1,223	904	–	–	2,127
無形資產攤銷	411	187	11	393	1,002
資本開支	<u>53,245</u>	<u>37,315</u>	<u>120,397</u>	<u>95,534</u>	<u>306,491</u>
<b>於二零一五年十二月三十一日</b>					
業務分部	油田裝備 製造與服務 人民幣千元	管道技術 與服務 人民幣千元	油田服務 人民幣千元	海洋工程 服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部資產	<u>2,825,012</u>	<u>585,320</u>	<u>2,169,594</u>	<u>1,425,252</u>	<u>7,005,178</u>
按權益法入帳的投資					<u>59,221</u>
總資產					<u>7,064,399</u>
總負債	<u>3,017,611</u>	<u>189,609</u>	<u>426,543</u>	<u>174,500</u>	<u>3,808,263</u>

(c) 地區分部

雖然本集團的四個分部按全球基準管理，但該等分部分布在六個主要地區運行。在中國，本集團生產及銷售多種鑽桿及相關產品，提供塗層材料及服務，並提供海洋工程服務。於俄羅斯、中亞、東歐、中東及南北美洲，本集團出售鑽桿及相關產品。於俄羅斯及北美洲，本集團提供塗層服務。於中亞、南亞、非洲、南美洲及東歐，本集團提供鑽井服務及相關油田工程服務。本集團按地區劃分的合併收入如下表所示(不論貨物產地)：

	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	716,924	1,253,316
俄羅斯、中亞及東歐	479,344	173,518
南北美洲	242,997	595,220
南亞	239,449	133,357
非洲	211,443	260,487
中東	38,852	68,317
其他	28	114
	<u>1,929,037</u>	<u>2,484,329</u>

下表列示了按資產所在地區劃分的非流動資產的賬面價值，不包括按權益法入帳的投資、遞延所得稅資產及其他長期資產：

	分部資產賬面價值 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	2,056,905	2,100,118
南北美洲	475,879	492,723
非洲	316,258	318,813
南亞	247,784	174,119
俄羅斯、中亞及東歐	173,235	69,291
中東	131,831	129,774
	<u>3,401,892</u>	<u>3,284,838</u>

下表列示了按資產所在地區劃分的非流動資產的增加，不包括按權益法入帳的投資、遞延所得稅資產及其他長期資產：

	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	93,181	163,475
俄羅斯、中亞及東歐	84,838	2,391
南亞	67,939	170
南北美洲	11,812	33,275
非洲	10,485	105,261
中東	1,053	1,919
	<u>269,308</u>	<u>306,491</u>

#### 4 貿易及其他應收款項

	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
應收票據(a)	34,073	34,615
貿易應收款項(b)	1,656,686	1,548,966
–應收關聯方款項	12,869	38,316
–應收第三方款項	1,643,817	1,510,650
減：應收款項減值撥備(d)	(33,511)	(27,237)
貿易應收款項—淨額	1,623,175	1,521,729
其他應收款項(c)	196,479	164,092
預付帳款	184,894	133,837
應收股息	1,550	3,346
貿易及其他應收款項淨額	<u>2,040,171</u>	<u>1,857,619</u>

於二零一六年及二零一五年十二月三十一日，除預付款項不屬於金融資產，本集團的貿易及其他應收款項的公平值與其賬面值相符。

於二零一六年及二零一五年十二月三十一日，本集團的貿易及其他應收款項的賬面值以下列貨幣計值：

	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
-美元	944,882	807,771
-人民幣	859,087	898,806
-盧布	132,277	41,273
-迪拉姆	25,965	29,164
-奈拉	23,978	41,702
-加元	22,164	20,970
-堅戈	16,793	2,478
-比索	7,094	8,951
-盧比	6,485	4,182
-列克	790	181
-港元	508	410
-比爾	114	1,583
-歐元	34	148
	<u>2,040,171</u>	<u>1,857,619</u>

- (a) 應收票據的賬齡均在180天以內，屬於信用期內。
- (b) 於二零一六年及二零一五年十二月三十一日，貿易應收款項(就減值作出撥備前)根據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
貿易應收款項總額		
-90天以內	623,899	725,537
-90天以上180天以內	134,241	264,531
-180天以上360天以內	234,892	236,135
-360天以上720天以內	510,644	231,735
-720天以上	153,010	91,028
	<u>1,656,686</u>	<u>1,548,966</u>

授予客戶的信用期限為30天至270天之間。貿易應收款項不計利息。

於二零一六年十二月三十一日，人民幣33,511,000元(二零一五年十二月三十一日：人民幣27,237,000元)的貿易應收款項出現減值並已就減值虧損作出全額撥備。貿易應收款項的減值撥備已就銷售貨物/提供服務的預期不可收回的金額作出。有關減值撥備乃經參考過往欠款情況而釐定。

於二零一六年十二月三十一日，人民幣970,243,000元(二零一五年十二月三十一日：人民幣796,192,000元)的貿易應收款項已逾期但未減值。該等款項與本集團有良好信譽和交易往績的中國及海外國家國有企業客戶有關。根據過往經驗，董事相信無需就該等結餘作出減值撥備，因為該等客戶的信貸質素並無重大變動，且該等結餘被視為可全額收回。該等已逾期但未減值的貿易應收款項於各資產負債表日的賬齡分析如下：

	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
–90天以內	64,203	–
–90天以上180天以內	149,400	264,531
–180天以上360天以內	223,380	236,135
–360天以上720天以內	413,806	231,735
–720天以上	119,454	63,791
	<u>970,243</u>	<u>796,192</u>

(c) 其他應收款項明細如下：

	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
應收關聯方款項	104,618	76,348
押金	36,964	25,698
員工借款	26,447	22,948
應收出口退稅款	1,561	11,466
其他	26,889	27,632
	<u>196,479</u>	<u>164,092</u>

(d) 貿易應收款項減值撥備變動如下：

	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
年初	(27,237)	(25,793)
減值撥備計提	(6,274)	(10,483)
減值撥備核銷	–	9,039
	<u>(33,511)</u>	<u>(27,237)</u>

## 5 貿易及其他應付款項

	於十二月三十一日	
	二零一六年	二零一五年
	人民幣千元	人民幣千元
應付票據	96,287	75,393
貿易應付款項：		
–應付第三方款項	511,514	702,395
其他應付款項：	135,965	80,336
–應付關聯方款項	97,386	31,483
–應付第三方款項	38,579	48,853
應付員工薪酬及福利	45,174	43,022
預收款項	95,367	70,913
應付利息	21,807	15,286
應計稅項(所得稅除外)	36,108	53,374
應付股息	1,463	1,463
其他負債	7,227	16,052
	<b>950,912</b>	<b>1,058,234</b>

於二零一六年及二零一五年十二月三十一日，本集團所有貿易及其他應付款項不收取利息，且由於在短時間內到期，故公平值(非金融負債之預收款項、應付員工薪酬及福利、除所得稅之外應計稅項除外)與其賬面值相若。

於二零一六年及二零一五年十二月三十一日，貿易及其他應付款項按下列貨幣計值：

	於十二月三十一日	
	二零一六年	二零一五年
	人民幣千元	人民幣千元
–人民幣	598,095	706,646
–美元	273,318	291,113
–盧布	24,958	21,613
–盧比	13,359	6,496
–奈拉	12,173	10,736
–比爾	6,766	6,557
–迪拉姆	6,014	11,947
–港元	5,077	13
–堅戈	4,316	1,542
–加元	3,536	1,485
–列克	3,300	86
	<b>950,912</b>	<b>1,058,234</b>

貿易應付款項(包括應付關聯人士且屬貿易相關性質的款項)根據發票日期之分析賬齡如下:

	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
貿易應付款項總額		
-90天以內	325,061	537,038
-90天以上180天以內	170,397	101,272
-180天以上360天以內	10,400	62,662
-360天以上720天以內	5,458	1,275
-720天以上	198	148
	<u>511,514</u>	<u>702,395</u>

## 6 其他利得—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
政府補助	22,818	16,317
出售不動產、工廠及設備的收益—淨額	15,465	2,909
匯兌利得	222,116	78,324
其他	1,955	(941)
	<u>262,354</u>	<u>96,609</u>

## 7 財務成本—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
財務收入:		
-銀行存款的利息收入	8,680	6,533
-利率掉期和貨幣掉期公平值收入	-	1,474
-遠期外匯合約公平值收入	-	1,162
	<u>8,680</u>	<u>9,169</u>
財務成本:		
-銀行借款利息費用	(161,128)	(136,017)
減:資本化利息	-	12,971
-匯兌虧損	(157,277)	(115,647)
-利率掉期公平值虧損	(521)	-
-遠期外匯合約公平值虧損	(13,884)	-
	<u>(332,810)</u>	<u>(238,693)</u>
財務成本—淨額	<u>(324,130)</u>	<u>(229,524)</u>

## 8 所得稅開支

	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
即期所得稅	60,828	45,357
遞延所得稅	(13,109)	(20,114)
所得稅開支	<u>47,719</u>	<u>25,243</u>

綜合收益表列示的實際所得稅開支與就除所得稅前利潤應用適用稅率所得款額兩者計算的差異對賬如下：

	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
除所得稅前利潤	<u>175,628</u>	<u>199,354</u>
按各集團實體適用的法定稅率計算的稅項	17,370	14,784
以下各項的稅務影響：		
不可扣稅開支	18,368	5,138
額外扣減的研發開支(b)	(5,182)	(4,447)
使用早前未確認的稅損	(6,042)	(8,597)
附屬公司未確認稅項虧損	<u>23,205</u>	<u>18,365</u>
稅項開支	<u>47,719</u>	<u>25,243</u>

本公司於開曼群島根據開曼群島公司法註冊成立為獲豁免有限責任公司，並因此獲豁免繳納開曼群島所得稅。

於英屬維京群島、迪拜、阿布扎比及馬來西亞納閩島註冊成立之公司根據有關法律及法規無須繳納任何所得稅。

於香港註冊成立之公司於截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度所得稅稅率為16.5%。

於其他地方註冊成立之公司(除中國內地)按截至二零一六年十二月三十一日止年度本集團營運地現行之所得稅稅率15%至34%繳納所得稅(截至二零一五年十二月三十一日止年度：20%至34%)。

本集團在中國內地之營運活動的所得稅已根據現行法例、詮釋及慣例，按年內之估計應課稅溢利及適用稅率計提準備。本集團位於中國內地之附屬公司之適用企業所得稅稅率為25%。

若干附屬公司符合高新技術企業資格或註冊於中國大陸西部並屬鼓勵類產業，享有稅率為15%之優惠所得稅。

根據中國企業所得稅法(「所得稅法」)，於中國內地成立的外資企業向境外投資者宣派股息將被徵收10%預扣稅。該規定自二零零八年一月一日起生效，並適用於二零零七年十二月三十一日之後產生的盈利。因此，本集團須就於中國內地成立的附屬公司於二零零八年一月一日起所得盈利派發股息繳納預扣稅。

根據中國內地和香港特別行政區關於對所得避免雙重徵稅和防止偷漏稅的安排，如中國內地附屬公司的直接控股公司設立在香港，並可被視為「受益所有人」，則可按較低的5%稅率繳稅。海隆能源為註冊於香港的公司，並為該等中國內地附屬公司的直接控股公司，已成功申請並獲得「受益所有人」資格。基於上文所述，當地稅務局同意海隆石油工業集團有限公司(所有其他中國附屬公司的中國控股公司)於二零一三年至二零一五年產生的盈利中向海隆能源分配的利潤可使用5%的預扣稅率。海隆能源正在重續有關資格。

同時，根據二零一六年十二月三十日及二零一五年十二月二十九日海隆石油工業集團有限公司的董事會決議，本公司之中國內地附屬公司產生的所有收益將永久用於再投資。因此，截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度，未確認的與本公司之中國內地附屬公司的未匯返收益相關的遞延所得稅負債計人民幣5,759,000(二零一五年：人民幣2,776,000元)。於二零一六年十二月三十一日，就與未匯返收益人民幣1,144,460,000元(二零一五年十二月三十一日：人民幣1,029,280,000元)相關的未確認遞延所得稅負債計人民幣57,223,000元(二零一五年十二月三十一日：人民幣51,464,000元)。

**(a) 免稅期內稅項減免及稅率下調的稅務影響**

享有稅務優惠待遇之公司之實際所得稅稅率如下：

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一六年	二零一五年
上海海隆石油鑽具有限公司*	15%	15%
海隆石油鑽具(無錫)有限公司*	15%	15%
上海圖博可特石油管道塗層有限公司*	15%	15%
海隆管道工程技術服務有限公司*	15%	15%
上海海隆賽能新材料有限公司*	15%	15%
盤錦遼河油田派普圖博可特塗層有限公司*	15%	15%
四川海隆石油技術有限公司*	15%	15%
上海博騰焊接材料有限公司*	15%	25%
山西湯榮海隆鑽具有限公司*	15%	15%

\* 上海海隆石油鑽具有限公司符合高新技術企業資格，於二零一五年至二零一七年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。

\* 海隆石油鑽具(無錫)有限公司符合高新技術企業資格，於二零一五年至二零一七年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。

\* 上海圖博可特石油管道塗層有限公司符合高新技術企業資格，於二零一四年至二零一六年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。

\* 海隆管道工程技術服務有限公司符合高新技術企業資格，於二零一五年至二零一七年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。

- \* 上海海隆賽能新材料有限公司符合高新技術企業資格，於二零一四年至二零一六年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。
- \* 盤錦遼河油田派普圖博可特塗層有限公司符合高新技術企業資格，於二零一五年至二零一七年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。
- \* 四川海隆石油技術有限公司註冊於中國西部，並屬於鼓勵類產業，於二零一五年至二零二零年六個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。
- \* 上海博騰焊接材料有限公司符合高新技術企業資格，於二零一五年至二零一七年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。
- \* 山西湯榮海隆鑽具有限公司符合高新技術企業資格，於二零一六年至二零一八年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。

截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度，本公司於中國的其他附屬公司並無獲得稅務減免及豁免。

## (b) 額外扣減研發開支

根據企業所得稅法，倘稅務機構批准，可基於實際研發開支獲得額外稅務扣減，該扣減金額按該等開支50%釐定。

## 9 每股收益

### 基本

基本每股收益按普通股股東分佔年度淨利潤除以年內已發行普通股加權平均數計算。

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一六年	二零一五年
本公司所有者應佔的利潤(人民幣千元)	124,611	160,983
已發行普通股加權平均數(千股)	<u>1,696,439</u>	<u>1,696,423</u>
基本每股收益(人民幣元每股)	<u>0.0735</u>	<u>0.0949</u>

### 稀釋

稀釋每股收益假設所有可稀釋的潛在普通股被兌換後，根據經調整的已發行普通股的加權平均股數計算。本公司有一類可稀釋的潛在普通股：購股權。

對於購股權，根據未行使購股權所附的認購權的貨幣價值，釐定按公平值(釐定為本公司股份一月一日至十二月三十一日的平均市價)可購入的股份數目。按以上方式計算的股份數目，與假設購股權行使而應已發行的股份數目作出比較。

於二零一六年十二月三十一日，首次公開發售前購股權計劃下未行權股數為29,174,300股(二零一五年十二月三十一日：30,743,900股)。截至二零一六年十二月三十一日止年度，由於本年內普通股平均市價低於認購價，未行使購股權對每股收益無稀釋影響。

於二零一六年十二月三十一日，二零一三年度購股權計劃下未行使購股權股數為17,221,200股(二零一五年十二月三十一日：18,060,300股)。截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度，由於有關年內普通股平均市價低於認購價，未行使購股權對每股收益無稀釋影響。

## 10 股息

根據二零一七年三月二十四日董事會決議，董事建議宣派截至二零一六年十二月三十一日止年度末期股息每股0.0100港元(折合約人民幣0.0089元)。該擬派末期現金股息有待本公司股東於即將召開之股東周年大會上批准。股東在股東周年大會批准後，建議的末期股息將於二零一七年七月十一日向於二零一七年六月二十九日名列本公司股東名冊的本公司股東派付。預期總額為16,964,000港元(折合約人民幣15,175,000元)。此末期股息派付不在本財務報表中反映。

於二零一六年六月二十四日，本公司股東周年大會批准了宣派二零一五年度末期股息，每股0.0200港元(折合人民幣0.0171元)，此等股息合計33,929,000港元(折合人民幣28,999,000元)。該等股息已列為截至二零一六年十二月三十一日止年度的留存收益撥付。

於二零一五年六月二十六日，本公司股東周年大會批准了宣派二零一四年度末期股息，每股0.0500港元(折合人民幣0.0395元)，此等股息合計84,822,000港元(折合人民幣66,925,000元)。該等股息已列為截至二零一五年十二月三十一日止年度的留存收益撥付。

概無本公司股東放棄或者同意放棄任何股息的安排。

## 11 普通股

	附註	普通股數量	普通股面值 (港元)	普通股 等值面值 (人民幣)
於二零一五年一月一日		1,696,390,600	169,639,060	141,971,504
行使購股權發行股份	(a)	<u>48,000</u>	<u>4,800</u>	<u>4,002</u>
於二零一五年十二月三十一日		<u>1,696,438,600</u>	<u>169,643,860</u>	<u>141,975,506</u>
於二零一六年十二月三十一日		<u>1,696,438,600</u>	<u>169,643,860</u>	<u>141,975,506</u>

(a) 截至二零一五年十二月三十一日止年度，本公司因行使購股權以現金按每股2.6港元之行使價發行合計48,000股普通股，每股面值0.1港元。

## 12 報告期後事項

根據二零一七年三月二十四日之董事會決議案，提議宣告股息每股0.0100港元(折合約人民幣0.0089元)。

## 管理層討論及分析

### 財務回顧

#### 收入

下表載列我們於所示年度按業務分部劃分的收入：

	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	%
<b>油田裝備製造與服務</b>				
—鑽桿	510,056	26.4	417,600	16.8
—石油專用管材 （「OCTG」）塗層服務	202,671	10.5	218,930	8.8
—鑽桿組成部分	24,801	1.3	11,588	0.5
—耐磨帶	24,018	1.3	9,147	0.4
—其他	19,644	1.0	19,197	0.7
<b>小計</b>	<b>781,190</b>	<b>40.5</b>	<b>676,462</b>	<b>27.2</b>
<b>管道技術與服務</b>				
—OCTG塗層材料	86,078	4.5	40,081	1.6
—油氣輸送管塗層料	104,045	5.4	88,892	3.6
—油氣輸送管塗層服務	136,067	7.1	127,887	5.1
—複合內襯管(CRA)	8,039	0.4	36,348	1.5
—海底配重管線(CWC)服務	28,404	1.5	—	—
—管線檢測服務	8,675	0.4	1,830	0.1
<b>小計</b>	<b>371,308</b>	<b>19.3</b>	<b>295,038</b>	<b>11.9</b>
<b>油田服務</b>	<b>708,699</b>	<b>36.7</b>	<b>922,979</b>	<b>37.2</b>
<b>海洋工程服務</b>	<b>67,840</b>	<b>3.5</b>	<b>589,850</b>	<b>23.7</b>
<b>總收入</b>	<b>1,929,037</b>	<b>100.0</b>	<b>2,484,329</b>	<b>100.0</b>

下表載列於所示年度按客戶地理位置劃分的收入：

	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	%
中國	716,924	37.2	1,253,316	50.4
俄羅斯、中亞及東歐	479,344	24.8	173,518	7.0
北美及南美	242,997	12.6	595,220	24.0
南亞	239,449	12.4	133,357	5.3
非洲	211,443	11.0	260,487	10.5
中東	38,852	2.0	68,317	2.7
其他	28	0.0	114	0.1
<b>總計</b>	<b>1,929,037</b>	<b>100.0</b>	<b>2,484,329</b>	<b>100.0</b>

收入由二零一五年的人民幣2,484.3百萬元，下降人民幣555.3百萬元或22.4%至二零一六年的人民幣1,929.0百萬元。有關減少主要反映海洋工程服務分部收入減少。

**油田裝備製造與服務。**油田裝備製造與服務分部的收入由二零一五年的人民幣676.5百萬元，增加人民幣104.7百萬元或15.5%至二零一六年的人民幣781.2百萬元。有關增加主要反映銷售鑽桿產生的收入增加。

下表載列於所示年度鑽桿銷售收入分析：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一六年	二零一五年
<b>鑽桿銷售額</b>		
—國際市場		
—數量(公噸)	23,138	11,947
—單價(人民幣/公噸)	18,108	21,152
<b>小計(人民幣千元)</b>	<b>418,978</b>	<b>252,711</b>
—中國市場		
—數量(公噸)	5,366	8,427
—單價(人民幣/公噸)	16,973	19,567
<b>小計(人民幣千元)</b>	<b>91,078</b>	<b>164,889</b>
<b>總計(人民幣千元)</b>	<b>510,056</b>	<b>417,600</b>

鑽桿於國際市場的銷售收入由二零一五年的人民幣252.7百萬元，增加人民幣166.3百萬元或65.8%至二零一六年的人人民幣419.0百萬元。有關增加主要反映鑽桿銷量由二零一五年的11,947公噸增加93.7%至二零一六年的23,138公噸，被國際市場的平均售價由二零一五年的每公噸人民幣21,152元下降14.4%至二零一六年的每公噸人民幣18,108元所抵銷。銷量增長主要反映俄羅斯市場需求龐大以及海隆於此地區的品牌知名度有所提高。平均售價下降主要反映二零一六年美國石油學會(「美國石油學會」)的鑽桿產品(其通常較非美國石油學會鑽桿產品的單價為低)產生的收入比例高於二零一五年。

鑽桿於中國市場的銷售收入由二零一五年的人民幣164.9百萬元，減少人民幣73.8百萬元或44.8%至二零一六年的人人民幣91.1百萬元。該減幅反映中國市場銷售鑽桿的數量由二零一五年的8,427公噸減少36.3%至二零一六年的5,366公噸，以及中國市場的平均售價由二零一五年的每公噸人民幣19,567元下降13.3%至二零一六年的每公噸人民幣16,973元。銷量下降主要反映中國市場的若干油氣公司押後資本及經營開支。平均售價減少主要反映(i)二零一六年美國石油學會鑽桿產品產生的收入比例高於二零一五年；及(ii)二零一六年中國石油集團及中國石化集團年度招標的美國石油學會鑽桿產品的指標價格較二零一五年有所下降。

OCTG塗層服務的收入由二零一五年的人人民幣218.9百萬元，減少人民幣16.2百萬元或7.4%至二零一五年的人人民幣202.7百萬元。該減幅主要由於國際及中國市場的若干油氣公司於二零一六年延遲資本及經營開支導致國際及中國市場的OCTG塗層服務的收入減少。

鑽桿組成部分的銷售收入由二零一五年的人人民幣11.6百萬元，增加人民幣13.2百萬元或113.8%至二零一六年的人人民幣24.8百萬元。該增幅主要反映二零一六年客戶對工具接頭和管材的需求較二零一五年有所增加。

**管道技術與服務。**管道技術與服務分部的收入由二零一五年的人人民幣295.0百萬元，增加人民幣76.3百萬元或25.9%至二零一六年的人人民幣371.3百萬元。有關增加主要反映OCTG塗層材料及CWC服務的收入增加，惟部分被CRA管線產生的收入減少所抵銷。

OCTG塗層材料的收入增長主要反映我們在市場上推廣高品質OCTG塗層材料上的持續努力。

CWC服務的收入增長反映了中國於二零一六年對CWC服務需求上升。

CRA管線的收入減少反映了中國於二零一六年對CRA管線的需求減少。

**油田服務。**油田服務分部的收入由二零一五年的人民幣923.0百萬元，下降人民幣214.3百萬元至二零一六年的人民幣708.7百萬元。該跌幅乃歸因於(i)向油田服務客戶提供OCTG的貿易及物流服務所得的收入下降，及(ii)因部份鑽機團隊調遷及於調遷期間並無工作量導致油田服務收入較低。

**海洋工程服務。**二零一六年海洋工程服務分部收入代表TIMAS PHE WMO項目完成所確認的收入。此外，繼兩份與中國海洋石油有限公司訂立的海洋工程採購、建設及安裝(「EPCI」)服務合同的完成，兩個項目的進一步收入已於二零一六年確認。

#### 銷售／服務成本

銷售／服務成本由二零一五年的人民幣1,674.4百萬元，減少人民幣412.2百萬元或24.6%至二零一六年的人民幣1,262.2百萬元。該減幅主要反映海洋工程服務分部的成本下降。

#### 毛利及毛利率

基於上文所述，毛利由二零一五年的人民幣809.9百萬元，下降人民幣143.1百萬元或17.7%至二零一六年的人民幣666.8百萬元。毛利率由二零一五年的32.6%增加至二零一六年的34.6%。

毛利率微升，主要反映於二零一六年收入組合較二零一五年有所不同。於二零一六年，毛利率較高的油田服務分部佔收入比重較大，而毛利率低的海洋工程服務分部佔收入比重較小。

#### 銷售及營銷成本

銷售及營銷成本由二零一五年的人民幣109.2百萬元，增加人民幣15.9百萬元或14.6%至二零一六年的人民幣125.1百萬元，主要反映(i)拓展俄羅斯市場的油田設備製造與服務分部運費有所上升，及(ii)海洋工程服務分部產生的開支。於二零一五年，海洋工程服務分部與本集團其他三個業務分部相比產生較少銷售及營銷開支。

## 行政開支

行政開支由二零一五年的人民幣372.8百萬元，減少人民幣61.2百萬元或16.4%至二零一六年的人人民幣311.6百萬元。有關減幅主要反映員工成本、差旅開支及辦公開支下降。

## 其他利得－淨額

本集團於二零一五年及二零一六年分別確認收益淨額人民幣96.6百萬元及人民幣262.4百萬元。於二零一六年確認的收益淨額主要反映由於美元(「美元」)及港元(「港元」)升值以及加元及奈拉貶值產生匯兌收益人民幣222.1百萬元，以及政府就高新科技項目授出的補貼人民幣22.8百萬元。二零一五年已確認淨收益主要反映匯兌淨收益人民幣78.3百萬元，以及政府就高新科技項目補貼16.3百萬元。

## 財務成本－淨額

二零一六年財務成本－淨額主要反映(i)資本化後的銀行借款利息開支人民幣161.1百萬元，及(ii)美元及港元升值導致融資活動產生匯兌虧損人民幣157.3百萬元。二零一五年財務成本－淨額主要反映(i)資本化後的銀行借款利息開支人民幣123.0百萬元，及(ii)匯兌虧損人民幣115.7百萬元。

## 除所得稅前利潤

基於上文所述，除所得稅前利潤由二零一五年的人人民幣199.4百萬元減少至二零一六年的人人民幣175.6百萬元。

## 所得稅開支

本集團確認二零一五年及二零一六年的所得稅開支分別為人民幣25.2百萬元及人民幣47.7百萬元。二零一五年及二零一六年的實際稅率分別約為12.7%及27.1%。實際稅率增加主要歸因於不可抵扣的海外借款產生的利息開支增加。

## 本公司所有者應佔的利潤

由於上文所述，本公司所有者應佔的利潤由二零一五年的人人民幣161.0百萬元減少至二零一六年的人人民幣124.6百萬元。

## 存貨

存貨一般包括原材料、在製品及製成品，以及包裝材料及低值消耗品。下表載述於所示日期的存貨結餘，以及在所示年度的存貨平均週轉日數：

	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
存貨	798,759	804,194
存貨週轉日數(按日數計) <sup>(1)</sup>	<u>236</u>	<u>179</u>

(1) 年度存貨週轉日數相等於平均存貨除以總銷售成本再乘以365日(就截至二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度各年而言)。平均存貨相等於年初存貨結餘加上年末存貨結餘再除以二。

存貨週轉日數由二零一五年十二月三十一日的179日增加至二零一六年十二月三十一日的236日，主要反映提供服務所產生收入下跌，一般而言其存貨消耗較銷售貨品為少。

## 貿易及其他應收款項

貿易及其他應收款項包括貿易應收款項(應收第三方及關連方款項)、其他應收款項、應收票據及預付款項。下表載述於所示日期的結欠貿易及其他應收款項的組成部分：

	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
貿易應收款項		
—應收第三方款項	1,643,817	1,510,650
—應收關連方款項	12,869	38,316
—減：應收款項減值撥備	<u>(33,511)</u>	<u>(27,237)</u>
貿易應收款項—淨額	1,623,175	1,521,729
其他應收款項		
—應收第三方款項	91,861	87,744
—應收關連方款項	<u>104,618</u>	<u>76,348</u>
其他應收款項	196,479	164,092
應收票據	34,073	34,615
預付款項	184,894	133,837
應收股息	<u>1,550</u>	<u>3,346</u>
合計	<u>2,040,171</u>	<u>1,857,619</u>

淨貿易應收款項指向第三方顧客及關連方銷售產品及提供服務的應收款項減去應收款項減值撥備。下表載列於所示日期應收第三方及關連方貿易應收款項的賬齡分析，以及於所示日期的貿易應收款項淨額週轉日數：

	於十二月三十一日	
	二零一六年	二零一五年
	人民幣千元	人民幣千元
貿易應收款項淨額		
—90日內	623,899	725,537
—超過90日及於180日內	134,241	264,531
—超過180日及於360日內	234,892	236,135
—超過360日及於720日內	510,644	231,735
—超過720日	119,499	63,791
	<u>1,623,175</u>	<u>1,521,729</u>
貿易應收款項淨額週轉日數 <sup>(1)</sup>	<u>298</u>	<u>225</u>

- (1) 年度貿易應收款項淨額週轉日數相等於平均貿易應收款項除以收入再乘以365(就截至二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度各年而言)。平均貿易應收款項相等於年初年末貿易應收款項結餘減去相應應收款項減值撥備後相加再除以二。

於二零一六年十二月三十一日，貿易應收款項為人民幣970.2百萬元，佔本集團減值後貿易應收款項的59.8%，於一般信貸期限外結欠但未減值，乃由於該等貿易應收款項與本集團有良好信譽與交易往績的企業客戶有關，或由附屬公司關連方實體結欠。於所示日期，本集團相信，彼等的信貸歷史或質量並無改變及結餘可全部收回。於過去，本集團與該等客戶間並無因清算貿易應收款項的未償還結餘而引致任何重大爭議。因此，本集團相信無必要就該等結餘作出額外減值撥備。

貿易應收款項淨額週轉日數由二零一五年十二月三十一日的225日增至二零一六年十二月三十一日的298日，主要反映二零一六年應收國際市場中若干油氣公司的貿易應收款項的清算較不活躍且放慢。

#### 貿易及其他應付款項

貿易及其他應付款項主要包括貿易應付款項(應付第三方及關連方)、其他應付款項、應付票據、應付員工薪酬及福利、來自客戶的預收款、應付利息、應計稅

項(所得稅除外)及應付股息。下表載列於所示日期尚未清償的貿易及其他應付款項的組成部分：

	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
應付票據	96,287	75,393
貿易應付款項		
—應付關連方款項	—	—
—應付第三方款項	511,514	702,395
其他應付款項		
—應付關連方款項	97,386	31,483
—應付第三方款項	38,579	48,853
應付員工薪酬及福利	45,174	43,022
來自客戶的預收款	95,367	70,913
應付利息	21,807	15,286
應計稅項(所得稅除外)	36,108	53,374
應付股息	1,463	1,463
其他負債	7,227	16,052
	<b>950,912</b>	<b>1,058,234</b>

貿易應付款項為應付第三方供應商及關連方的款項。下表載列於所示日期應付第三方及關連方的貿易應付款項的賬齡分析及於所示日期的貿易應付款項的週轉日數：

	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
貿易應付款項總額		
—90日內	325,061	537,038
—超過90日及於180日內	170,397	101,272
—超過180日及於360日內	10,400	62,662
—超過360日及於720日內	5,458	1,275
—超過720日	198	148
	<b>511,514</b>	<b>702,395</b>
貿易應付款項週轉日數 <sup>(1)</sup>	<b>176</b>	<b>138</b>

(1) 年度貿易應付款項週轉日數相等於平均貿易應付款項除以總銷售成本再乘以365(就截至二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度各年而言)。平均貿易應付款項相等於年初貿易應付款項結餘加上年末結餘再除以二。

應付第三方貿易款項結餘於二零一六年十二月三十一日較二零一五年十二月三十一日有所減少，主要反映海洋工程服務分部未開賬單應付供應商賬項減少。

## 業務回顧

二零一六年，油氣行業在再平衡進程中艱難前行，儘管國際油價年均價較上年仍下跌，但在第四季度石油輸出國組織(「歐派克」)及部分非歐派克產油國達成聯合減產協議的推動下，國際油價觸底反彈，開始緩慢復甦。受前三季度整體市場低迷及投資減少的影響，海隆的業務運營在這一期間經受了嚴峻考驗。然而，二零一六年也是海隆國際化佈局繼續深化的一年。這一年中，俄羅斯鑽桿廠投入運營，油田服務首次進入歐洲鑽井市場，海洋工程贏得海外合同，為公司日後的可持續發展注入了增長動力。總體而言，海隆在報告期內保持了相對平穩的運營，實現營業收入人民幣1,929百萬元，相較二零一五年同期下降22.4%。本公司所有者應佔利潤為人民幣125百萬元，相較二零一五年同期下降22.6%。

## 油田服務

二零一六年，油田服務板塊成功保持整體良好運營，並繼續成為公司核心的收入來源。期內，這一板塊實現收入人民幣709百萬元，相較二零一五年同期下降23.2%。作為該板塊核心業務的鑽井服務保持了穩健發展，並在報告期內取得收入人民幣610百萬元，相對二零一五年同期下降11.7%。二零一六年，尤其是前三季度，由於持續低迷的全球油氣市場，國內外油田服務行業普遍面臨作業量銳減和日費大幅降低的困境。但海隆憑藉高端的鑽機團隊和多元化的客戶基礎積極參與市場投標，適時調整鑽機佈局，在波動的市場中仍然保證已有鑽機團隊的正常運營以及較強的議價能力。二零一六年，海隆油田服務合理調整佈局，開發了新客戶巴基斯坦國家石油有限公司，簽約長期鑽井合同，有效地提升了鑽機利用率；海隆油田服務亦於六月首次進入歐洲鑽井服務市場，由海隆阿爾巴尼亞油服公司HL-30鑽井隊承接殼牌石油有限公司位於阿爾巴尼亞區塊的超深井鑽井工作；海隆哈薩克斯坦油服公司HL-6鑽井隊成功中標洲際油氣在哈薩克斯坦的項目，承接大包鑽井服務。在嚴峻的市場環境中，海隆能夠成功贏得新客戶並切實取得新合同，再次證明了海隆在國際高端陸上鑽井服務領域的強大實力、領先地位以及來自客戶的高度認可。在穩定運營傳統優勢業務的同時，海隆還積極發展新業務類型、拓寬經營模式。綜合性服務在二零一六年取得了顯著性的突破。經過了兩年的培育，海隆已建立了涵蓋鑽完井液、定

向井、水平井、試油試氣、岩屑和污水處理及固井等多個領域的綜合性服務團隊，獲得來自國內外多個客戶的服務合同。二零一六年海隆綜合性服務團隊成功進入並實施了在埃塞俄比亞為保利協鑫石油天然氣集團控股有限公司提供勘探區塊試油試氣項目；在巴基斯坦為聯合能源集團有限公司提供鑽井液、完井液、定向井、水平井、岩屑和污水處理等綜合技術服務項目。未來海隆將繼續加強技術團隊力量和資源的投入，大力拓展綜合性服務的內容及服務範圍，將其發展為油田服務板塊在新發展時期的多元化收入來源，進一步推動海隆向綜合一體化油田服務提供商轉型。

## 油田裝備製造與服務

油田裝備製造與服務板塊在二零一六年取得收入共計人民幣781百萬元，相比二零一五年同期增長15.5%。鑽桿及相關產品業務取得收入人民幣579百萬元，相較二零一五年增長26.4%。鑽桿及相關產品業務收入的增加主要歸因於俄羅斯市場份額的迅速增長和其它地區客戶補充庫存。早在二零一五年，海隆便敏銳地把握到市場變化，積極調整銷售的地域佈局重心。在全球油氣行業低迷的大環境下，海隆決定集中資源進一步開拓俄羅斯及其周邊地區的鑽桿需求。為了更有效地開拓這一地區的鑽桿市場，海隆於二零一五年將部分鑽桿生產線轉移至俄羅斯。該生產線已於二零一六年下半年順利投產並於年內取得大批訂單，當地化生產使海隆的產品更加具有競爭優勢並且成功地幫助海隆擴大了在俄羅斯的市場份額。二零一六年十一月，海隆成功和俄羅斯石油公司（「俄羅斯石油」）簽訂了大批量鑽桿及相關產品的訂單，將在二零一七年為俄羅斯石油在俄羅斯的全部9個場所提供鑽桿及相關產品。該訂單也進一步證明了客戶對海隆的高度滿意及認可。除此之外，海隆持續投入鑽桿產品的研發與推廣，在二零一六年，成功地提升了對材料及工藝的研發，從而使得生產效率大幅提高，降低了鑽具的生產成本。另外，海隆研發的部分非標鑽桿產品如抗硫化氫鑽桿得到了客戶的高度評價，並在行業中得到廣泛應用。

OCTG塗層服務在報告期內取得收入人民幣203百萬元，相比二零一五年下降7.4%。塗層服務收入的下滑主要是由於受持續低迷的國際油價的影響，北美市場和中國市場需求有所下滑，然而在第四季度隨著油價的攀升，塗層業務已呈現復甦跡象並連續在俄羅斯取得數個大額訂單。二零一六年，OCTG塗層服務

在中東市場也有重大突破，液體、粉末塗層在阿曼石油開發公司全面獲得認證，同時在二零一六年下半年還獲得了來自阿曼石油開發公司長約30公里的地面管線試訂單。自OCTG塗層服務業務建立以來，海隆在鑽桿塗層服務領域始終保持領先優勢。近年來，海隆持續進取並致力擴大服務範圍和收入來源。公司積極在市場中推廣油套管塗層及地面管線塗層的應用並已取得成效。二零一六年在OCTG塗層國內市場需求低迷的情況下，地面管線塗層取得了重大的突破，分別在大港油田和長慶油田獲得訂單。上述在擴充產能和拓展服務範圍方面的努力進一步鞏固了公司過去幾年間在OCTG塗層服務這一業務領域的競爭力。

## 管道技術與服務

管道技術與服務板塊在二零一六年取得收入人民幣371百萬元，相較二零一五年同期大幅增長25.9%。進入二零一六年，海隆針對這一板塊繼續貫徹多元化、高端化及國際化經營的發展思路，通過協同發展國內與國際市場，有效地擴充收入來源、平衡市場風險，提升海隆在管道塗層服務領域的國內與國際競爭力。儘管這一板塊在二零一六年仍經受較為嚴峻的挑戰，海隆憑藉過往參與國內諸多大型項目如西氣東輸一線，二線及三線、中石油陝京三線及四線的有關標段業績記錄以及近年來在海外市場積累的豐富經驗，在競爭激烈的市場環境中仍取得了來自國內外的多個訂單。這其中包括中石油石油工程設計有限公司茂名石化項目(「中石油茂名項目」)的配重和塗層業務，科威特KOC公司彎管異形件合同，巴基斯坦LNG項目，阿爾及利亞艾切斯無縫鋼管有限公司(HSC)塗層業務及陝京四線塗層業務等。這一年中，該板塊最突出的業績之一是為中石油茂名項目提供了傳統防腐塗層和海底配重塗層服務，這是國內乃至國際最大口徑的海底配重管線項目，通過該項目，使得海隆的配重生產工藝有了很大的改進，能力得到了極大的提高，為管道技術與服務板塊未來繼續承攬大口徑配重管線項目積累了經驗。管道檢測業務繼續保持良好的發展勢頭，成功地實施了上海天然氣管網有限公司外檢測專案的管道檢測服務，塔里木油田西南勘探開發公司阿克喀什輸氣管道內檢測標段及海隆阿爾巴尼亞油服公司為

殼牌項目提供鑽具檢測和耐磨帶敷焊業務，擴展了公司業務範圍和國際市場。除此之外，海隆還積極跟進來自其他客戶的潛在管道檢測服務專案。這些成績都驗證了管道技術與服務板塊多元化、高端化及國際化經營的發展構想，並將有效提升板塊的整體盈利能力。協同發展國內與國際市場也有利於擴充收入來源和平衡市場風險，提升海隆在管道塗層服務領域的國際競爭力。

## 海洋工程服務

二零一六年，低迷的油價給海洋工程服務業務帶來嚴峻的挑戰，報告期內，該板塊共計實現收入人民幣67.84百萬元，較二零一五年有顯著的下滑。但二零一五年，海隆成功為中海油東海及南海北部灣澗洲二期專案進行海底管線鋪設，施工過程中海隆取得的成績獲得客戶的高度評價，該設計服務團隊多個創新性的設計方案得到客戶的高度認可，並在實際操作中得到檢驗。這為海隆在非常嚴峻的市場環境下獲取訂單打下了良好基礎。

二零一六年，海隆成功獲得了來自印尼TIMAS的WMO項目合同，提供「海隆106」鋪管起重船為東南亞某油田海上氣田開發專案進行海底管道鋪設、導管架和上部組塊的吊裝等工作。這是海隆贏得的首個海上輔管及起重作業合同，同時也是首個來自海外市場的海洋工程服務合同。二零一六年十月中旬，「海隆106」安全順利地完成了項目工作，得到了印尼國家石油公司(PERTAMINA)和總包商(TIMAS)的高度認可，為海隆海洋工程健全了海上施工業績，也為「海隆106」今後在海外承攬項目奠定了堅實的基礎。

二零一六年，海隆成功贏得來自中國石油集團海洋工程有限公司(「中油海」)的舟山供水管道三期建設項目，為該專案提供48吋供水管道的鋪設服務。

二零一六年，海隆海洋工程的設計服務團隊成功贏得了中國石化上海海洋石油局英國北海專案的部分設計分包業務及中油海舟山水管安裝設計合同。

二零一六年，海隆海洋工程為了拓展業務範圍，除海上鋪管及起重業務以外，憑藉公司專業項目管理團隊的設計和管理能力，成功獲得了三亞新機場大型鋼筒(試驗段)項目的海上運輸總包合同，為下一步獲得三亞新機場鋼筒沉樁運輸與安裝合同奠定了良好的基礎。

## 展望

展望二零一七年，隨著油氣行業的復甦，全球資本開支增加，石油市場供需有望重歸平衡。儘管仍面臨眾多市場挑戰，但公司各業務板塊都已於第四季度呈現強勁反彈趨勢。過去幾年間，海隆積極探索變革發展之路，通過重組已有業務和拓展新業務領域，已經建立了多元化的業務架構。未來，海隆將繼續在強調專業化經營的同時通過適度多元化的業務佈局提高盈利水平和抗風險能力，為公司在新時期和新市場環境下的發展夯實基礎。

## 油田服務

油田服務板塊將繼續保持穩健發展的態勢。已有鑽機團隊持續、穩定的運營一直是該板塊整體平穩經營的核心理念。公司將與已有客戶保持順暢溝通，在保障合同順利接續的基礎上提高運行效率。公司在二零一六年上半年於阿爾巴尼亞市場啟動的新鑽機已順利展開鑽井服務。同時，由厄瓜多爾搬至巴基斯坦的鑽機也已於二零一六年正式啟動服務並將在二零一七年貢獻全年收入。這些鑽機都將為鑽井服務在未來幾年內的持續增長奠定基礎。此外，海隆將持續開拓新的市場機會，包括開擴新區域市場及拓展新客戶。目前，海隆正著重推進在中東地區的業務部署，選定伊拉克，阿布扎比等地區作為主攻市場，積極參與該地區的項目競標。除此之外，公司還將努力發展與威德福油田服務有限公司，中海油田服務股份有限公司等重量級資源分包商之間的合作；積極考察俄羅斯，阿爾及利亞，阿曼蘇丹國等市場並開展資質審查及投標，為鑽井服務這一傳統優勢業務尋找新的增長點。同時，公司致力於提高一體化油田服務能力，並將以進一步培育綜合性服務業務作為重點。目前，海隆的綜合性服務已初顯輪廓，並在國內外市場獲得數個有規模的合同。二零一七年，海隆將確保這些項目的成功執行，為海隆綜合性服務建立堅實的業績記錄和優秀的業界聲譽，為未來進一步開拓市場奠定基礎。

## 油田裝備製造與服務

通過準確的戰略佈局及多年培育，海隆的鑽桿業務在國際市場上取得了很大的認可。在俄羅斯業務的迅速擴展更加證明了海隆在國際市場上的影響力。儘管目前海隆的鑽桿業務已在國內有很高聲譽，但在全球市場所佔的整體份額還較為有限。展望二零一七年，隨著國際油價日趨穩定，國內外油氣行業市場前景逐漸明朗，作為海隆傳統基石業務之一的鑽桿及相關產品業務也呈強勁

反彈之勢。由於俄羅斯的訂單增長迅速，公司計劃於二零一七年下半年將第二條生產線由中東遷至俄羅斯，加大產能以支持當地化生產。除此之外，海隆亦在二零一七年二月與Eriell國際集團公司簽訂合同，成為其與烏茲別克斯坦國家石油天然氣有限公司位於烏茲別克斯坦的合作項目唯一的鑽桿供應商，這標示著海隆的鑽桿在俄羅斯以外的獨聯體也被認可並受到好評，為海隆進一步擴展海外市場奠定了堅實的基礎。

此外，公司將加大力度促進具備高附加值的非標鑽桿及相關服務在海外市場的銷售，提升海隆在國際客戶群體中的認可度。另一方面，海隆將在北美大力推進鑽桿租賃業務，通過為客戶提供定制化的服務，提升客戶體驗，鞏固客戶關係，推廣新型產品。

OCTG塗層服務預計將緩慢復甦。這一業務是海隆盈利能力最為出眾的傳統優勢業務。近幾年，海隆在國內外重點戰略區域為這一業務有規劃地部署了新產能或對已有產線進行了升級改造。2017年，公司計劃在俄羅斯蘇爾古特地區建立第二個塗層廠，預計下半年進行投產。目前，海隆已具備噴塗全系列OCTG管材和多種新型管材的能力。這顯著擴展了海隆OCTG塗層服務的業務範圍，有效地提高了生產效率，並為海隆接下來把握市場中日漸增長的油套管和其他新型管材的高端塗層需求在技術和產能上做好了充分準備。海隆將繼續著力於市場開發，積極培育新的市場需求，使產能得以最優化地利用和釋放，在新發展時期實現穩定增長。

## 管道技術與服務

展望二零一七年，隨著全球油氣市場的復甦，國內外各大油氣輸送管道建設專案也將預計逐步啟動或恢復正常施工。海隆管道塗層服務業務也將迎來新的發展機遇。海隆近年來為多個海外管線建設項目提供了塗層服務，積累了豐富經驗，並在國際客戶群體中建立了良好的口碑，資質和能力獲得廣泛認可。在繼續積極參與國內大型項目、繼續穩固和國內現有客戶的良好合作以外，海隆繼續加大力度開拓海外市場，如在防腐方面，將繼續與阿爾及利亞艾切斯無縫鋼管有限公司(HSC)深度合作；在複合管方面，將繼續推動其在巴基斯坦及俄羅斯市場的發展；在海洋配重方面，將尋求參與國際大型管線建設項目的機會

並建立業績記錄。公司還將加快發展管道檢測業務的步伐，進一步開拓市場並穩固市場競爭地位。在行業合作方面，海隆將進一步拓展與中石油、中石化、中海油的合作層次及合作範圍。這些舉措將有助於海隆延伸和完善管道服務產業鏈，儘早實現成為管道一體化解決方案提供商的目標。

## 海洋工程服務

二零一六年，整體海洋工程市場的萎靡造成作業量的不足。然而，海隆積極拓展海外市場並於二零一六年下半年完成了印尼TIMAS的合同。二零一七年，「海隆106」將繼續與TIMAS合作，為Husky項目進行導管架安裝，同時海洋工程團隊也在積極跟蹤多個東南亞市場的潛在客戶和訂單。除了傳統的海上油氣開發行業以外，也把海上風電安裝、海濱城市污水管線鋪設、供水供氣管線施工及碼頭、橋樑建設等工程作為海隆海洋工程業務發展的重要一環，以打造「綜合服務平台」為理念，以總包商的角色全方位地承攬各項海上安裝服務合同。2018年，「海隆106」還將與國際上享有盛名的油氣EPCI合同商Saipem合作，為印尼東固項目安裝海上井口平台及海底鋪管作業，該項目將為海隆提供豐富的經驗及信譽，同時，能在目前充滿挑戰的市場獲得該項目更進一步說明了海隆海洋工程團隊的競爭力。海洋工程設計服務業務也將加快發展步伐，在為「海隆106」提供扎實技術支持的同時拓展對外設計諮詢服務業務，目前已經與中油海、中國石化上海海洋石油局在海洋工程設計及施工等領域展開合作，共同推進海洋工程新技術、新材料、新工藝等方面的發展。這代表了國內市場對海隆高水準的海洋工程設計、施工以及一體化服務能力的廣泛認可。未來海隆將繼續擴展及深化與國內高端客戶的戰略合作，在國內市場建立堅實的業績記錄。同時，海隆正在繼續積極尋求與海洋工程服務領域的國際領先企業進行交流、合作，為今後進軍更廣闊的國際市場奠定基礎。

我們堅信，通過不懈的努力，我們將繼續為股東創造穩健的回報。

## 流動資金及資本資源

下表列示於所示年度的現金流量概要：

	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
營運活動產生的現金淨額	139,322	484,774
投資活動使用的現金淨額	(94,515)	(235,795)
融資活動產生／(使用)的現金淨額	(203,060)	12,791
現金及現金等價物增加／(減少)淨額	(158,253)	261,770
現金及現金等價物匯兌收益／(虧損)	(5,689)	11,537
年初現金及現金等價物	821,364	548,057
年末現金及現金等價物	657,422	821,364

於二零一六年十二月三十一日，現金及現金等價物主要以人民幣、美元、盧布、奈拉、盧比及加元計價。

### 營運活動

於二零一六年，營運活動產生的現金淨額為人民幣139.3百萬元，相當於營運活動產生現金人民幣321.2百萬元，惟部分被利息付款人民幣140.5百萬元及所得稅付款人民幣47.4百萬元所抵銷。

於二零一五年，營運活動產生的現金淨額為人民幣484.8百萬元，相當於營運活動產生現金人民幣682.4百萬元，惟部分被利息付款人民幣116.3百萬元及所得稅付款人民幣81.3百萬元所抵銷。

### 投資活動

於二零一六年，投資活動所用現金淨額為人民幣94.5百萬元，主要反映來自購買物業、廠房及設備支付的人民幣133.8百萬元，惟部分被出售物業、廠房及設備所得款項人民幣37.8百萬元所抵消。

於二零一五年，投資活動所用現金淨額為人民幣235.8百萬元，主要反映來自購買物業、廠房及設備支付的人民幣238.9百萬元，以及較小程度被出售物業、廠房及設備所得款項人民幣3.2百萬元所抵消。

## 融資活動

於二零一六年，融資活動所用現金淨額為人民幣197.1百萬元，主要反映(i)償還借款人民幣1,601.9百萬元；(ii)支付銀行借款保證金人民幣70.5百萬元；及(iii)支付股息人民幣29.0百萬元，被借款所得人民幣1,512.6百萬元所抵消。

於二零一五年基本上並無融資活動產生或所用現金淨額，因來自借款的所得款項人民幣1,310.9百萬元被(i)償還借款人民幣1,227.4百萬元及(ii)支付股息人民幣66.9百萬元所抵消。

## 資本開支

於二零一五年及二零一六年，資本開支分別為人民幣306.5百萬元及人民幣269.3百萬元。二零一六年資本開支減少主要是由於本集團實施節省資本開支政策，並取得了良好的效果。

## 負債

於二零一六年十二月三十一日，尚未償還的負債為人民幣2,748.1百萬元，主要以美元、人民幣及港元計值。下表劃分於所示日期的負債：

	於十二月三十一日	
	二零一六年	二零一五年
	人民幣千元	人民幣千元
<b>非流動</b>		
銀行借款—無抵押	1,703,570	2,156,532
銀行借款—有抵押	-	-
減：非流動借款的流動部分	(386,159)	(1,072,068)
	<u>1,317,411</u>	<u>1,084,464</u>
<b>流動</b>		
銀行借款—有抵押	512,223	50,377
銀行借款—無抵押	532,296	470,003
非流動借款的流動部分	386,159	1,072,068
	<u>1,430,678</u>	<u>1,592,448</u>
	<u>2,748,089</u>	<u>2,676,912</u>

於二零一六年十二月三十一日，本集團以固定利率取得的銀行借款為人民幣788,655,000元(二零一五年十二月三十一日，人民幣406,159,000元)。

於二零一六年十二月三十一日，人民幣168,867,000元(二零一五年十二月三十一日：人民幣50,377,000元)的銀行借款乃以本集團總賬面值人民幣103,044,000元的若干銀行存款抵押(二零一五年十二月三十一日：人民幣32,544,000元)。

於二零一六年十二月三十一日，人民幣11,191,000元(二零一五年十二月三十一日：無)的銀行借款乃以本集團商業承兌票據抵押。

於二零一六年十二月三十一日，本集團附屬公司上海圖博可特石油管道塗層有限公司借取銀行借款人民幣20,000,000元(二零一五年十二月三十一日：無)，借款由持有本集團非控制性權益擔保。

於二零一六年九月，本公司與金融機構訂立總額為45,000,000美元的美元貸款協議。該等貸款的本金由本集團最終控股股東以及北京華實海隆石油機械設備有限公司(本集團的關聯方之一)擔保。

### 資產負債比率

本集團資本管理的目標乃為保障本集團能持續經營，以為股東提供回報和為其他利益相關者提供利益，同時維持最佳的資本結構以減低資金成本。

與業內其他公司一樣，本集團以資產負債比率為基準監察資本。此比率按照債務淨額除以總資本計算。債務淨額為總借款(包括綜合資產負債表列示的「流動及非流動借款」)減去現金及現金等價物。總資本按綜合資產負債表所列的「權益」另加債務淨額計算。

於二零一六年及二零一五年十二月三十一日，資產負債比率如下：

	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
總借款	2,748,089	2,676,912
減：現金及現金等價物	(657,422)	(821,364)
<b>債務淨額</b>	<b>2,090,667</b>	1,855,548
總權益	3,491,878	3,256,136
<b>總資本</b>	<b>5,582,545</b>	5,111,684
<b>資產負債比率</b>	<b>37.45%</b>	36.30%

## 匯兌風險

本集團主要於中國營運，網絡亦遍佈全球多個國家及地區。本集團承擔各種貨幣風險所帶來的匯兌風險，而風險主要與美元相關。匯兌風險來自海外業務的已確認資產及負債。將人民幣兌換為外幣(包括美元)以中國人民銀行設定的匯率換算。於二零零五年七月二十一日，中國政府改變其奉行十多年的人民幣與美元掛鈎的政策。此項政策容許人民幣兌一籃子若干外幣在一個狹窄及受管制的範圍內波動。此項政策變動令人民幣兌美元的匯率於二零零五年七月二十一日至二零一六年十二月三十一日期間上升約16.2%。國際上對中國政府採納更有彈性的貨幣政策施加巨大壓力，而此可能會令人民幣兌美元匯率更趨波動。本集團可能考慮訂立貨幣對沖交易以進一步管理本集團所面臨的匯率波動的風險或透過積極配對貨幣資產及負債的貨幣架構進行自然對沖。然而，該等交易的成效可能有限。於二零一五年及二零一六年，本集團以美元計值的收入分別佔總收入的55.8%及42.1%。

## 員工及薪酬政策

於二零一六年十二月三十一日，本集團的全職僱員總人數為2,608人(二零一五年十二月三十一日：2,632人)。下表載列本集團於二零一六年十二月三十一日按職責分類的全職僱員人數：

現場工人	1,554
行政	478
研發	132
工程及技術支持	269
公司管理	41
銷售、市場推廣及售後服務	134
	<hr/>
	2,608

二零一六年的僱員成本(不包括董事薪酬)共計人民幣395,964,000元。

本集團提供僱員薪酬組合，乃主要按個別表現及經驗並考慮業內慣常做法，組合包括基本工資、表現相關花紅及社會保障和福利。根據有關法規，本集團按僱員薪金總額的相關法定比例且在不超過規定上限的基礎上提取保險費及公積金，並向勞動和社會保障機構繳納。

本公司亦於二零一一年二月二十八日追認及採納一項首次公開發售前購股權計劃。首次公開發售前購股權計劃已於二零一一年一月一日開始實施。於二零一一年，共授出可認購合共46,322,000股股份的購股權，即首次公開發行前購股權計劃下可授出的全部購股權。

於二零一三年五月十日，本公司採納一項新購股權計劃。於二零一四年二月五日，本公司向若干僱員授出購股權，以按行使價每股5.93港元認購合共19,980,000股本公司普通股。截至本公告日期，已授出購股權概無被行使。

## 企業管治

### 企業管治守則

於截至二零一六年十二月三十一日止年度內，本公司已遵守香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)附錄十四所載的企業管治守則(「企業管治守則」)的所有守則條文，惟企業管治守則的守則條文第A.2.1條除外，本公司的主席及首席執行官的職位並非分開，均由張軍先生擔任。本公司是一間投資控股公司，由一支專業管理團隊監管各附屬公司的營運。董事會認為主席及首席執行官的職務由同一人兼任使本公司的方針和管理更具效率，且不會損害董事會的權力及權限與本公司業務管理的平衡。

### 董事進行證券交易的標準守則

本公司已採納上市規則附錄十所載的上市發行人董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)為董事買賣本公司證券的操守守則。本公司已向全體董事作出特定查詢，且全體董事已確認，彼等於截至二零一六年十二月三十一日止年度內一直遵守標準守則所載的規定標準。

### 審閱年度業績

於業績提交董事會批核前，本公司審核委員會(成員包括LEE Siang Chin先生、王濤先生及張姝嫻女士)已審閱截至二零一六年十二月三十一日止年度的年度業績。

本公司核數師羅兵咸永道會計師事務所同意，本集團於本公告所載截至二零一六年十二月三十一日止年度之年度業績與載於本集團該年度經審核的綜合財務報表之金額一致。

## 購入、出售或贖回本公司的上市證券

於截至二零一六年十二月三十一日止年度，本公司及其任何附屬公司概無購入、出售或贖回本公司的上市證券。

## 股息

董事會決議建議派付截至二零一六年十二月三十一日止年度的末期股息每股1.0港仙(二零一五年：每股2.0港仙)，根據截至本公告日期本公司已發行股份數目計算即約17.0百萬港元(相等於約人民幣15.2百萬元)，惟須待本公司股東於本公司應屆股東週年大會(「股東週年大會」)上批准後，方可作實。待股東在股東週年大會批准後，擬派末期股息預期於二零一七年七月十一日(星期二)向於二零一七年六月二十九日(星期四)名列本公司股東名冊的本公司股東派付。

## 暫停辦理過戶登記手續

為釐定出席股東週年大會及於會上投票的本公司股東資格，本公司將於二零一七年六月十九日(星期一)至二零一七年六月二十三日(星期五)(包括首尾兩天)期間暫停辦理股份過戶登記手續，屆時概不受理股份過戶登記手續。為符合出席股東週年大會及於會上投票的資格，所有股份過戶文件連同有關股票證書須於二零一七年六月十六日(星期五)下午四時三十分前，送達本公司香港股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716號舖。

為釐定擬派末期股息的權利，本公司將於二零一七年六月二十九日(星期四)至二零一七年七月三日(星期一)(包括首尾兩天)期間暫停辦理股份過戶登記手續，屆時概不受理股份過戶登記手續。為享有擬派末期股息的資格，所有股份過戶文件連同有關股票證書須於二零一七年六月二十八日(星期三)下午四時三十分前，送達本公司香港股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716號舖。

## 年度業績的刊登

本年度業績公告刊登於香港交易及結算所有限公司網站([www.hkexnews.hk](http://www.hkexnews.hk))及本公司網站([www.hilonggroup.net](http://www.hilonggroup.net))。

截至二零一六年十二月三十一日止年度載有上市規則規定的所有資料的年度報告，將於適當時候寄發予本公司股東並在上述網站刊載。

## 致謝

本人謹代表董事會向我們的股東及業務夥伴表示衷心感謝，感謝他們一如既往的支持本集團，本人亦感謝各員工對本集團的忠誠和勤奮工作。

代表董事會  
**Hilong Holding Limited**  
海隆控股有限公司\*  
張軍  
主席

二零一七年三月二十四日

於本公告日期，本公司之執行董事為張軍先生、汪濤先生；非執行董事為張姝嫻女士、袁鵬斌先生、李懷奇先生及楊慶理先生；以及獨立非執行董事為王濤先生、黃文宗先生及劉海勝先生。