

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)

**截至二零一六年六月三十日止六個月的
中期業績公告**

財務摘要

- 收入約為人民幣921.8百萬元，較二零一五年同期減少約29.1%。
- 毛利約為人民幣323.9百萬元，較二零一五年同期減少約24.7%。毛利率為35.1%，較二零一五年同期增加2%。
- 除所得稅前利潤約為人民幣96.0百萬元，較二零一五年同期減少約30.4%。
- 本公司所有者應佔的利潤約為人民幣67.0百萬元，較二零一五年同期減少約38.4%。
- 董事會決議不會就截至二零一六年六月三十日止六個月宣派任何中期股息。

* 僅供識別

海隆控股有限公司(「本公司」)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」或「海隆」)根據香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)就截至二零一六年六月三十日止六個月(「中期期間」)編製的未經審核綜合中期業績如下：

簡明中期綜合收益表

截至二零一六年六月三十日止六個月

	附註	(未經審核)	
		截至六月三十日止六個月 二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
收入	4(a)	921,810	1,300,474
銷售成本		(597,928)	(870,569)
毛利		323,882	429,905
銷售及營銷成本		(50,717)	(48,704)
行政開支		(147,447)	(182,778)
其他利得／(虧損)－淨額		101,961	(12,954)
經營利潤		227,679	185,469
財務收入		3,020	5,570
財務成本		(134,411)	(52,542)
財務成本－淨值		(131,391)	(46,972)
享有按權益法入帳投資的虧損份額		(312)	(452)
除所得稅前利潤		95,976	138,045
所得稅開支	5	(26,493)	(29,023)
期間利潤		69,483	109,022
利潤歸屬於：			
本公司所有者		66,988	108,759
非控制性權益		2,495	263
		69,483	109,022
每股收益歸屬於公司所有者 (以每股人民幣計)			
－基本	6	0.0395	0.0641
－稀釋	6	0.0395	0.0641

簡明中期綜合全面收益表

截至二零一六年六月三十日止六個月

	(未經審核)	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年	二零一五年
	人民幣千元	人民幣千元
期間利潤	<u>69,483</u>	<u>109,022</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>45,105</u>	<u>(13,889)</u>
期間總全面收益	<u>114,588</u>	<u>95,133</u>
歸屬於：		
本公司所有者	112,093	94,870
非控制性權益	<u>2,495</u>	<u>263</u>
	<u>114,588</u>	<u>95,133</u>

簡明中期綜合資產負債表
於二零一六年六月三十日

		(未經審核) 於 二零一六年 六月 三十日 人民幣千元	(經審核) 於 二零一五年 十二月 三十一日 人民幣千元
	附註		
資產			
非流動資產			
不動產、工廠及設備		3,129,592	3,037,789
預付租賃款項		89,626	90,694
無形資產		163,209	156,355
按權益法入帳的投資		58,909	59,221
遞延所得稅資產	5	130,955	131,144
其他長期資產		5,278	1,563
		<u>3,577,569</u>	<u>3,476,766</u>
流動資產			
存貨		767,138	804,194
貿易及其他應收款項	8	2,028,023	1,857,619
當期所得稅資產		37,451	32,588
受限制現金		66,527	71,868
現金及現金等價物		474,125	821,364
		<u>3,373,264</u>	<u>3,587,633</u>
總資產		<u>6,950,833</u>	<u>7,064,399</u>
權益			
歸屬於本公司所有者的股本及儲備			
普通股	9	141,976	141,976
其他儲備		1,129,491	1,127,528
留存收益		1,908,209	1,869,990
外幣折算差額		(72,340)	(117,445)
		<u>3,107,336</u>	<u>3,022,049</u>
非控制性權益		236,582	234,087
總權益		<u>3,343,918</u>	<u>3,256,136</u>

簡明中期綜合資產負債表(續)

於二零一六年六月三十日

		(未經審核) 於 二零一六年 六月 三十日 人民幣千元	(經審核) 於 二零一五年 十二月 三十一日 人民幣千元
負債			
非流動負債			
借款		1,539,977	1,084,464
遞延所得稅負債	5	49,371	45,193
遞延收益		26,901	23,171
		<u>1,616,249</u>	<u>1,152,828</u>
流動負債			
貿易及其他應付款項	10	872,250	1,058,234
當期所得稅負債		12,425	3,625
借款		1,103,726	1,592,448
衍生金融工具		362	1,006
遞延收益		1,903	122
		<u>1,990,666</u>	<u>2,655,435</u>
總負債		<u>3,606,915</u>	<u>3,808,263</u>
總權益及負債		<u>6,950,833</u>	<u>7,064,399</u>

簡明中期綜合權益變動表
截至二零一六年六月三十日止六個月

附註	(未經審核)						
	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	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							
期間利潤	-	-	108,759	-	108,759	263	109,022
其他全面收益							
外幣折算差額	-	-	-	(13,889)	(13,889)	-	(13,889)
期間總全面收益	-	-	108,759	(13,889)	94,870	263	95,133
與所有者交易							
首次公開發售前購股權計劃	-	769	-	-	769	-	769
二零一三年度購股權計劃	-	3,522	-	-	3,522	-	3,522
行使購股權	4	95	-	-	99	-	99
二零一四年度股息	7	-	(66,925)	-	(66,925)	-	(66,925)
與所有者交易總額	4	4,386	(66,925)	-	(62,535)	-	(62,535)
於二零一五年六月三十日	<u>141,976</u>	<u>1,121,573</u>	<u>1,819,924</u>	<u>(132,698)</u>	<u>2,950,775</u>	<u>225,072</u>	<u>3,175,847</u>
於二零一六年一月一日	141,976	1,127,528	1,869,990	(117,445)	3,022,049	234,087	3,256,136
全面收益							
期間利潤	-	-	66,988	-	66,988	2,495	69,483
其他全面收益							
外幣折算差額	-	-	-	45,105	45,105	-	45,105
期間總全面收益	-	-	66,988	45,105	112,093	2,495	114,588
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	-	1,823	-	-	1,823	-	1,823
二零一五年度股息	7	-	(28,769)	-	(28,769)	-	(28,769)
與所有者交易總額	-	1,963	(28,769)	-	(26,806)	-	(26,806)
於二零一六年六月三十日	<u>141,976</u>	<u>1,129,491</u>	<u>1,908,209</u>	<u>(72,340)</u>	<u>3,107,336</u>	<u>236,582</u>	<u>3,343,918</u>

簡明中期綜合現金流量表

截至二零一六年六月三十日止六個月

(未經審核)

截至六月三十日止六個月
二零一六年 二零一五年
人民幣千元 人民幣千元

經營活動的現金流量

經營活動(使用)／產生的現金流量	(2,563)	261,816
已付利息	(78,531)	(44,402)
已付所得稅	(18,587)	(51,306)

經營活動(使用)／產生的現金淨額

	(99,681)	166,108
--	----------	---------

投資活動的現金流量

出售不動產、工廠及設備的所得款	-	27
購買不動產、工廠及設備	(156,666)	(136,878)
購買無形資產	-	(650)
已收股息	1,796	-

投資活動使用的現金淨額

	(154,870)	(137,501)
--	-----------	-----------

融資活動的現金流量

借貸所得款	816,868	235,044
償還貸款	(899,698)	(295,517)
行使購股權計劃所得款項	-	99

融資活動使用的現金淨額

	(82,830)	(60,374)
--	----------	----------

現金及現金等價物減少淨額

	(337,381)	(31,767)
--	-----------	----------

現金及現金等價物的匯兌虧損

	(9,858)	(107)
--	---------	-------

期初現金及現金等價物

	821,364	548,057
--	---------	---------

期末現金及現金等價物

	474,125	516,183
--	---------	---------

簡明中期綜合財務資料附註

截至二零一六年六月三十日止六個月

1 編製基準

截至二零一六年六月三十日止六個月的簡明中期綜合財務資料已根據香港會計準則(「香港會計準則」)第34號「中期財務報告」編製。本簡明中期綜合財務資料應與截至二零一五年十二月三十一日止年度的年度財務報表一並閱讀，該財務報表乃根據香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)編製。

2 會計政策概要

除了採納截至二零一六年十二月三十一日止財政年度生效的香港財務報告準則的修訂外，編製本簡明中期綜合財務資料所採用之會計政策與截至二零一五年十二月三十一日止年度之年度財務報表所採用之會計政策一致。

本中期期間的所得稅按照預期年度總收益適用的稅率計提。

(a) 本集團已採納的新訂和已修改的準則：

以下準則修訂為自二零一六年一月一日始財年首次強制實行：

- 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)「獨立財務報表中使用權益法」。
- 二零一四年度改進。
- 香港財務報告準則第10號、香港財務報告準則第12號及香港會計準則第28號(修改)「關於投資性主體：應用合併的例外規定」。
- 香港會計準則第1號(修改)「披露倡議」。

本集團採用該等新訂和已修改的準則及解釋對本集團之會計政策或業績，以及財務狀況無任何重大影響。

2 會計政策概要(續)

(b) 已頒布但尚未於二零一六年一月一日開始之財政年度生效且未由本集團提早採納之新準則和準則的修改：

- 香港會計準則第12號「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「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。

管理層現正評估上述準則和解釋之影響，仍不能說明是否會導致本集團之重大會計政策及財務資料呈列出現任何重大變動。

(c) 生效日期尚未確定亦未獲本集團提早採納之修改：

香港財務報告準則第10號及香港會計準則第28號(修改)「投資者與其聯營或合營企業之間的資產出售或投入」。該修改原定於二零一六年一月一日或之後開始的年度期間起生效。目前生效日期延遲/取消。

無其他尚未生效的香港財務報告準則、香港會計準則或香港(國際財務報告解釋委員會)解釋公告而預期會對本集團有重大影響。

3 會計估計

編製中期財務數據要求管理層對影響會計政策的應用和所報告資產和負債以及收支的數額作出判斷、估計和假設。實際結果或會與此等估計不同。

在編製此等簡明中期綜合財務數據時，管理層應用本集團會計政策時作出的重大判斷和估計不確定性的關鍵來源，與截至二零一五年十二月三十一日止年度綜合財務報表所應用的相同。

4 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，並根據與簡明中期綜合財務資料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虧損及總部開支)評估業務分部的表現。

4 分部資料(續)

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，因此截至二零一六年六月三十日止六個月，該支出不作為業務分部費用(截至二零一五年六月三十日止六個月總部開支已重述)。

本集團向高級執行管理層提供的總資產金額按與簡明中期綜合財務數據一致的方式計量。該等資產乃根據分部營運分配。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簡明中期綜合財務數據一致的方式計量。該等負債乃根據分部營運分配。

本集團的營運主要以下列業務分部組成：

- 油田裝備製造與服務提供，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；
- 管道技術與服務提供，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；
- 油田服務提供，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
- 海洋工程服務提供，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六月三十日止六個月的收入列示如下：

	(未經審核)	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年	二零一五年
	人民幣千元	人民幣千元
油田裝備製造與服務	402,552	339,071
管道技術與服務	141,839	106,465
油田服務	344,231	443,395
海洋工程服務	33,188	411,543
	<u>921,810</u>	<u>1,300,474</u>

4 分部資料(續)

(b) 分部資料

截至二零一六年六月三十日止六個月，本集團向高級執行管理層提供的分部數據如下：

業務分部	截至二零一六年六月三十日止六個月(未經審核)				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	426,292	170,776	344,231	33,188	974,487
分部間收入	(23,740)	(28,937)	-	-	(52,677)
來自外部客戶的收入	402,552	141,839	344,231	33,188	921,810
業績					
分部毛利/(虧損)	153,340	36,776	143,263	(9,497)	323,882
分部利潤/(虧損)	165,123	7,472	90,690	(4,158)	259,127
總部開支					(31,448)
經營利潤					227,679
財務收入					3,020
財務成本					(134,411)
享有按權益法入帳的投資的 虧損份額					(312)
除所得稅前利潤					95,976
其他信息					
不動產、工廠及設備折舊	31,897	6,962	46,930	27,518	113,307
預付租賃款項攤銷	616	452	-	-	1,068
無形資產攤銷	205	94	-	462	761
資本開支	43,773	210	67,422	19,561	130,966
業務分部	於二零一六年六月三十日(未經審核)				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	
分部資產	2,772,189	606,156	2,227,354	1,286,225	6,891,924
按權益法入帳的投資					58,909
總資產					6,950,833
總負債	3,047,343	204,688	325,811	29,073	3,606,915

4 分部資料(續)

(b) 分部資料(續)

截至二零一五年六月三十日止六個月，本集團向高級執行管理層提供的分部數據如下：

業務分部	截至二零一五年六月三十日止六個月(未經審核)				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	383,291	191,143	443,395	411,543	1,429,372
分部間收入	(44,220)	(84,678)	-	-	(128,898)
來自外部客戶的收入	<u>339,071</u>	<u>106,465</u>	<u>443,395</u>	<u>411,543</u>	<u>1,300,474</u>
業績					
分部毛利	<u>137,308</u>	<u>29,724</u>	<u>158,544</u>	<u>104,329</u>	<u>429,905</u>
分部利潤/(虧損)	<u>25,219</u>	<u>(1,461)</u>	<u>93,649</u>	<u>98,063</u>	<u>215,470</u>
總部開支					<u>(30,001)</u>
經營利潤					<u>185,469</u>
財務收入					5,570
財務成本					(52,542)
享有按權益法入帳的 投資的虧損份額					<u>(452)</u>
除所得稅前利潤					<u>138,045</u>
其他信息					
不動產、工廠及設備的折舊	32,303	6,282	42,517	13,869	94,971
預付租賃款項攤銷	616	452	-	-	1,068
無形資產攤銷	347	474	11	-	832
資本開支	<u>13,082</u>	<u>29,820</u>	<u>92,212</u>	<u>60,058</u>	<u>195,172</u>
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>2,814,877</u>	<u>532,692</u>	<u>1,875,178</u>	<u>1,477,080</u>	<u>6,699,827</u>
按權益法入帳的投資					<u>56,208</u>
總資產					<u>6,756,035</u>
總負債	<u>2,831,459</u>	<u>201,842</u>	<u>325,244</u>	<u>221,643</u>	<u>3,580,188</u>

4 分部資料(續)

(c) 地區分布

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杆及相關產品，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，本集團出售鑽杆及相關產品。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綜合收入如下表所示(不論貨物產地)：

	(未經審核)	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
中國	299,405	700,176
俄羅斯、中亞及東歐	268,876	81,454
南北美洲	153,842	330,373
南亞	98,367	53,438
非洲	80,183	94,847
中東	19,938	33,828
其他	1,199	6,358
	<u>921,810</u>	<u>1,300,474</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：

	(未經審核)	(經審核)
	分部資產賬面價值	
	二零一六年 六月 三十日 人民幣千元	二零一五年 十二月 三十一日 人民幣千元
中國	1,986,361	2,100,118
南北美洲	450,450	492,723
非洲	308,684	318,813
南亞	256,330	174,119
俄羅斯、中亞及東歐	250,952	69,291
中東	129,650	129,774
	<u>3,382,427</u>	<u>3,284,838</u>

4 分部資料(續)

(c) 地區分布(續)

下表列示了按資產所在地區劃分的非流動資產的增加及減少，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的增加：

	(未經審核)	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
南亞	70,540	-
俄羅斯、中亞及東歐	57,331	132
中國	26,911	116,878
非洲	1,486	56,661
中東	849	285
南北美洲	(26,151)	21,216
	<u>130,966</u>	<u>195,172</u>

5 所得稅開支

	(未經審核)	
	截至六月三十日止六個月	
	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	22,523	34,144
遞延所得稅	3,970	(5,121)
所得稅開支	<u>26,493</u>	<u>29,023</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。

截至二零一六年及二零一五年六月三十日止六個月，於香港註冊成立之公司所得稅稅率為16.5%。

5 所得稅開支(續)

截至二零一六年六月三十日止六個月，於其他地方(除中國內地)註冊成立之公司按其營運地現行之所得稅稅率繳納所得稅，稅率為15%至34%(截至二零一五年六月三十日止六個月：15%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利潤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西部並屬鼓勵類產業，享有稅率為15%之優惠所得稅。

根據中華人民共和國企業所得稅法(「企業所得稅法」)，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利潤。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利潤派發股息繳納代扣代繳所得稅。

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。於香港註冊的海隆能源有限公司(「海隆能源」)為該等中國附屬公司的直接控股公司且被視為「受益所有人」。基於上述信息，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之期間向海隆能源分配利潤時可使用5%的預扣稅率。本期海隆能源正在申請延續其「受益所有人」資質。

於二零一六年六月三十日，永久再投資匯返收益合計為人民幣1,105,700,000元(二零一五年十二月三十一日：人民幣1,029,280,000元)。

6 每股收益

基本每股收益按普通股股東分佔期間淨利潤除以期間內已發行普通股加權平均數計算。

	(未經審核)	
	截至六月三十日止六個月	
	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)	66,988	108,759
已發行普通股加權平均數(千股)	<u>1,696,439</u>	<u>1,696,399</u>
基本每股收益(人民幣元每股)	<u>0.0395</u>	<u>0.0641</u>

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。本公司存在的潛在稀釋影響產生自購股權。

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六月三十日的平均市價)可購入之普通股數目。按以上方式計算的普通股數目，與假設購股權行使而應已發行的普通股數目作出比較。

於二零一六年六月三十日，首次公開發售前購股權計劃下未行權股數為29,174,300股(二零一五年六月三十日：30,775,900股)。截至二零一六年六月三十日止六個月及二零一五年六月三十日止六個月，由於此期間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。

於二零一六年六月三十日，二零一三年度購股權計劃下未行權股數為17,221,200股(二零一五年六月三十日：18,728,200股)。截至二零一六年六月三十日止六個月及二零一五年六月三十日止六個月，由於此期間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。

7 股息

二零一五年度宣派的股息為每股0.0200港元(折合人民幣0.0170元)，此等股息合計33,929,000港元(折合人民幣28,769,000元)，已於二零一六年六月二十四日本公司股東周年大會上獲批准，截至二零一六年六月三十日止六個月，該等股息自留存收益中列支。

二零一四年度宣派的股息為每股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)，已於二零一五年六月二十六日本公司股東周年大會上獲批准。截至二零一五年六月三十日止六個月，該等股息自留存收益中列支。

董事會決議並不宣派截至二零一六年六月三十日止六個月的中期股息(截至二零一五年六月三十日止六個月：無)。

8 貿易及其他應收款項

	(未經審核) 於二零一六年 六月 三十日 人民幣千元	(經審核) 於二零一五年 十二月 三十一日 人民幣千元
應收票據	23,062	34,615
貿易應收款項(a)		
– 應收第三方款項	1,685,096	1,510,650
– 應收關聯方款項	59,378	38,316
貿易應收款項—總額	<u>1,744,474</u>	<u>1,548,966</u>
減：貿易應收款項減值撥備	(27,237)	(27,237)
貿易應收款項—淨額	<u>1,717,237</u>	<u>1,521,729</u>
應收股息	1,550	3,346
其他應收款項	161,321	164,092
預付款項	<u>124,853</u>	<u>133,837</u>
	<u>2,028,023</u>	<u>1,857,619</u>

於二零一六年六月三十日及二零一五年十二月三十一日，除不屬於金融資產的預付款項，本集團貿易及其他應收款項的公平值接近其賬面值。

8 貿易及其他應收款項(續)

- (a) 本集團授予客戶的信用期限為30日至270日。貿易應收款項不收取利息。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。於二零一六年六月三十日及二零一五年十二月三十一日，本集團的貿易應收款項(減值撥備前)根據發票日期之賬齡分析如下：

	(未經審核) 於二零一六年 六月 三十日 人民幣千元	(經審核) 於二零一五年 十二月 三十一日 人民幣千元
貿易應收款項總額		
-90天以內	594,732	725,537
-90天以上180天以內	165,788	264,531
-180天以上360天以內	517,654	236,135
-360天以上720天以內	324,048	231,735
-720天以上	142,252	91,028
	<u>1,744,474</u>	<u>1,548,966</u>

9 普通股

		(未經審核)	
	附註	普通股股數	普通股 等值面值 (人民幣)
		普通股面值 (港元)	
於二零一五年一月一日期初結餘		1,696,390,600	141,971,504
行使購股權	(a)	<u>48,000</u>	<u>4,002</u>
於二零一五年六月三十日		<u>1,696,438,600</u>	<u>141,975,506</u>
於二零一六年一月一日及 二零一六年六月三十日結餘		<u>1,696,438,600</u>	<u>141,975,506</u>

- (a) 截至二零一五年六月三十日止六個月，本公司因行使購股權以現金按2.6港元每股之行權價發行合計48,000股每股面值0.1港元之普通股。

10 貿易及其他應付款項

	(未經審核) 於二零一六年 六月 三十日 人民幣千元	(經審核) 於二零一五年 十二月 三十一日 人民幣千元
應付票據	70,359	75,393
貿易應付款項		
–應付第三方款項	560,639	702,395
其他應付款項		
–應付關聯方款項	29,306	31,483
–應付第三方款項	39,031	48,853
預收款項	71,436	70,913
應付員工薪酬及福利	29,065	43,022
應付利息	5,646	15,286
除所得稅外應計稅項	28,693	53,374
應付股息	30,232	1,463
其他負債	7,843	16,052
	<u>872,250</u>	<u>1,058,234</u>

於二零一六年六月三十日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、除所得稅外應計稅項除外)與其賬面值相若。

貿易應付款項(包括應付關聯方且屬貿易相關性質的款項)根據發票日期之賬齡分析如下：

	(未經審核) 於二零一六年 六月 三十日 人民幣千元	(經審核) 於二零一五年 十二月 三十一日 人民幣千元
貿易應付款項總額		
–90天以內	244,971	537,038
–90天以上180天以內	171,505	101,272
–180天以上360天以內	135,230	62,662
–360天以上720天以內	7,918	1,275
–720天以上	1,015	148
	<u>560,639</u>	<u>702,395</u>

管理層討論及分析

財務回顧

收入

下表載列我們於所示期間按業務分部劃分的收入：

	截至六月三十日止六個月			
	二零一六年		二零一五年	
	人民幣千元	百分比	人民幣千元	百分比
油田裝備製造與服務				
— 鑽桿	320,733	34.8	207,927	16.0
— 石油專用管材(「OCTG」) 塗層服務	68,978	7.5	111,949	8.6
— 鑽桿組成部分	1,859	0.2	3,887	0.3
— 耐磨帶	2,399	0.3	7,358	0.6
— 其他	8,583	0.9	7,950	0.6
小計	402,552	43.7	339,071	26.1
管道技術與服務				
— OCTG塗層材料	22,271	2.4	11,321	0.9
— 油氣輸送管塗層材料	46,894	5.1	42,064	3.2
— 油氣輸送管塗層服務	34,032	3.7	42,956	3.3
— 複合內襯管(「CRA」)	6,646	0.7	10,124	0.8
— 海底配重管線(「CWC」)服務	28,404	3.1	—	—
— 管線檢測服務	3,592	0.4	—	—
小計	141,839	15.4	106,465	8.2
油田服務	344,231	37.3	443,395	34.1
海洋工程服務	33,188	3.6	411,543	31.6
總收入	921,810	100.0	1,300,474	100.0

下表載列於所示期間按客戶地理位置劃分的收入：

	截至六月三十日止六個月			
	二零一六年		二零一五年	
	人民幣千元	百分比	人民幣千元	百分比
中國	299,405	32.5	700,176	53.8
俄羅斯、中亞及東歐	268,876	29.2	81,454	6.3
北美及南美	153,842	16.7	330,373	25.4
南亞	98,367	10.7	53,438	4.1
非洲	80,183	8.7	94,847	7.3
中東	19,938	2.1	33,828	2.6
其他	1,199	0.1	6,358	0.5
總計	921,810	100.0	1,300,474	100.0

收入由截至二零一五年六月三十日止六個月的人民幣1,300.5百萬元，減少人民幣378.7百萬元或29.1%至中期期間的人民幣921.8百萬元。有關減少主要由於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截至二零一五年六月三十日止六個月的人民幣339.1百萬元，增加人民幣63.5百萬元或18.7%至中期期間的人民幣402.6百萬元。有關增加主要反映銷售鑽桿產生的收入顯著增加抵銷了OCTG塗層服務收入的減少。

下表載列於所示期間鑽桿銷售額收入分析：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年	二零一五年
鑽桿銷售額		
—國際市場		
—數量(噸)	13,559	5,431
—單價(人民幣/噸)	19,449	22,407
小計(人民幣千元)	263,702	121,698
—中國市場		
—數量(噸)	3,277	4,278
—單價(人民幣/噸)	17,405	20,158
小計(人民幣千元)	57,031	86,229
總計(人民幣千元)	320,733	207,927

鑽杆於國際市場的銷售收入由截至二零一五年六月三十日止六個月的人民幣121.7百萬元，增長人民幣142.0百萬元或116.7%至中期期間的人民幣263.7百萬元。增長主要反映鑽杆銷量由截至二零一五年六月三十日止六個月的5,431噸顯著增長149.6%至中期期間的13,559噸，雖然國際市場平均售價由截至二零一五年六月三十日止六個月的每噸人民幣22,407元下降13.2%至中期期間的每噸人民幣19,449元。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被認可，而平均售價下降主要反映於中期期間鋼材價格較截至二零一五年六月三十日止六個月下降。

鑽杆於中國市場的銷售收入由截至二零一五年六月三十日止六個月的人民幣86.2百萬元，減少人民幣29.2百萬元或33.9%至中期期間的人民幣57.0百萬元。減少主要反映中國市場鑽杆銷量由截至二零一五年六月三十日止六個月的4,278噸下降23.4%至中期期間的3,277噸，及較少程度由於中國市場的平均售價由截至二零一五年六月三十日止六個月的每噸人民幣20,158元下降13.7%至中期期間的每噸人民幣17,405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以及市場復蘇緩慢。平均售價下降主要反映於中期期間的鋼材價格較截至二零一五年六月三十日止六個月下降。

OCTG塗層服務的收入由截至二零一五年六月三十日止六個月的人民幣111.9百萬元，減少人民幣42.9百萬元或38.3%至中期期間的人民幣69.0百萬元。該減幅主要由於若干國際及中國的油氣公司於中期期間押後資本及經營開支，導致國際市場及中國市場的OCTG塗層服務需求均下降。

管道技術與服務。管道技術與服務分部的收入由截至二零一五年六月三十日止六個月的人民幣106.5百萬元，增加人民幣35.3百萬元或33.1%，至中期期間的人民幣141.8百萬元。該增幅主要反映OCTG塗層材料及CWC服務產生的收入增加。

OCTG塗層材料產生的收入增加，主要反映我們於市場不斷大力推廣優質OCTG塗層材料的成果。

CWC服務產生的收入增加，反映我們的產能於中期期間為中石化茂名石化項目所佔用。

油田服務。油田服務分部的收入由截至二零一五年六月三十日止六個月的人民幣443.4百萬元，減少人民幣99.2百萬元或22.4%，至中期期間的人民幣344.2百萬元。該跌幅乃歸因於(i)部分鑽機於中期期間搬遷且搬遷期間無工作量，令油田服務所得收入下降；及(ii)於中期期間向油田服務客戶提供OCTG的貿易及物流服務所得收入，較截至二零一五年六月三十日止六個月有所減少。

海洋工程服務。繼兩份與中海石油(中國)有限公司訂立的海洋工程、採購、建設及安裝服務合同的完成，兩個項目的進一步收入已於中期期間確認。

銷售／服務成本

銷售／服務成本由截至二零一五年六月三十日止六個月的人民幣870.6百萬元，減少人民幣272.7百萬元或31.3%至中期期間的人民幣597.9百萬元。該減幅主要反映海洋工程服務分部的成本大幅下降。

毛利及毛利率

基於上文所述，毛利由截至二零一五年六月三十日止六個月的人民幣429.9百萬元，下降人民幣106.0百萬元或24.7%至中期期間的人民幣323.9百萬元。毛利率由截至二零一五年六月三十日止六個月的33.1%上升至中期期間的35.1%。

毛利率微升，主要反映中期期間與截至二零一五年六月三十日止六個月的收入構成不同。於中期期間，毛利率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

銷售及營銷開支由截至二零一五年六月三十日止六個月的人民幣48.7百萬元，微增人民幣2.0百萬元或4.1%至中期期間的人民幣50.7百萬元。不計截至二零一五年六月三十日止六個月海洋工程服務分部產生的收入所佔比重增加，銷售及營銷開支所佔收入比重基本維持不變。海洋工程服務分部較本集團其他三個分部產生較少的銷售及營銷成本。

行政開支

行政開支由截至二零一五年六月三十日止六個月的人民幣182.8百萬元，下降人民幣35.4百萬元或19.4%至中期期間的人民幣147.4百萬元。該下降主要反映(i)因執行成本節省政策使得員工成本、差旅開支及辦公開支下降，及(ii)並未於中期期間就應收賬項減值作出特定撥備，而該等撥備於截至二零一五年六月三十日止六個月達人民幣10.5百萬元。

其他利得／(虧損)－淨額

本集團於截至二零一五年六月三十日止六個月及中期期間分別確認虧損淨額人民幣13.0百萬元及收益淨額人民幣102.0百萬元。中期期間確認的收益淨額主要反映由於美元及港元升值導致營運活動產生匯兌收益人民幣93.6百萬元，加上政府就高新科技項目授出補貼人民幣7.2百萬元。截至二零一五年六月三十日止六個月確認的虧損淨額反映匯兌虧損人民幣17.7百萬元，惟部分被政府就高新科技項目授出補貼人民幣6.4百萬元所抵銷。

財務成本－淨額

財務成本－淨額由截至二零一五年六月三十日止六個月的人民幣47.0百萬元增加人民幣84.4百萬元或179.6%至中期期間的人民幣131.4百萬元。該增加主要反映(i)銀行借款利息開支人民幣70.0百萬元；及(ii)美元、港元升值導致融資活動產生匯兌虧損人民幣57.0百萬元。截至二零一五年六月三十日止六個月財務成本－淨額主要反映資本化後的銀行借款利息開支人民幣52.5百萬元。

除所得稅前利潤

基於上文所述，除所得稅前利潤由截至二零一五年六月三十日止六個月的人民幣138.0百萬元減至中期期間的人民幣96.0百萬元。

所得稅開支

本集團確認截至二零一五年六月三十日止六個月及中期期間的所得稅開支分別為人民幣29.0百萬元及人民幣26.5百萬元。截至二零一五年六月三十日止六個月及中期期間的實際稅率分別約為21.0%及27.6%。實際稅率上升，主要由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期間利潤

基於上文所述，本公司所有者應佔的期間利潤由截至二零一五年六月三十日止六個月的人民幣108.8百萬元減至中期期間的人民幣67.0百萬元。

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，以及在所示期間的存貨週轉日數：

	於二零一六年 六月 三十日 人民幣千元	於二零一五年 十二月 三十一日 人民幣千元
存貨	767,138	804,194
存貨週轉日數(按日數計) ⁽¹⁾	<u>239</u>	<u>179</u>

(1) 期間或年度存貨週轉日數相等於平均存貨除以總銷售成本再分別乘以182日(就中期期間而言)及365日(就截至二零一五年十二月三十一日止年度而言)。平均存貨相等於期初或年初存貨結餘加上期末或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日增至二零一六年六月三十日的239日，主要反映隨着存貨結餘減少，與二零一五年相比，中期期間收益表確認較少銷售成本。

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：

	於二零一六年 六月 三十日 人民幣千元	於二零一五年 十二月 三十一日 人民幣千元
貿易應收款項		
－應收第三方款項	1,685,096	1,510,650
－應收關連方款項	59,378	38,316
－減：應收款項減值撥備	(27,237)	(27,237)
貿易應收款項－淨額	1,717,237	1,521,729
其他應收款項		
－應收第三方款項	97,517	87,744
－應收關連方款項	63,804	76,348
其他應收款項	161,321	164,092
應收票據	23,062	34,615
預付款項	124,853	133,837
應收股息	1,550	3,346
合計	2,028,023	1,857,619

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。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：

	於二零一六年 六月 三十日 人民幣千元	於二零一五年 十二月 三十一日 人民幣千元
貿易應收款項淨額		
—90日內	594,732	725,537
—超過90日及於180日內	165,788	264,531
—超過180日及於360日內	517,654	236,135
—超過360日及於720日內	324,048	231,735
—超過720日	115,015	63,791
	<u>1,717,237</u>	<u>1,521,729</u>
貿易應收款項淨額週轉日數 ⁽¹⁾	<u>320</u>	<u>225</u>

(1) 期間或年度貿易應收款項週轉日數相等於平均貿易應收款項除以收入再乘以182(就中期期間而言)及365(就截至二零一五年十二月三十一日止年度而言)。平均貿易應收款項相等於期初或年初貿易應收款項結餘減應收款項減值撥備加上期末或年末結餘再除以二。

於二零一六年六月三十日，貿易應收款項為人民幣707.9百萬元，佔本集團於一般信貸期限外結欠但未減值的減值後貿易應收款項的41.2%，並未作出減值乃由於該等貿易應收款項由具有良好信貸記錄及與本集團的交易記錄良好的公司結欠，或由附屬公司關連方實體結欠。於二零一六年六月三十日，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日增至二零一六年六月三十日的320日，主要反映於中期期間應收中國市場中若干油氣公司的貿易應收款項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第三方及關連方貿易應付款項、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：

	於二零一六年 六月 三十日 人民幣千元	於二零一五年 十二月 三十一日 人民幣千元
應付票據	70,359	75,393
貿易應付款項		
－應付第三方款項	560,639	702,395
其他應付款項		
－應付關連方款項	29,306	31,483
－應付第三方款項	39,031	48,853
應付員工薪酬及福利	29,065	43,022
來自客戶的預收款	71,436	70,913
應付利息	5,646	15,286
應計稅項(所得稅除外)	28,693	53,374
應付股息	30,232	1,463
其他負債	7,843	16,052
	872,250	1,058,234

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：

	於二零一六年 六月 三十日 人民幣千元	於二零一五年 十二月 三十一日 人民幣千元
貿易應付款項總額		
—90日內	244,971	537,038
—超過90日及於180日內	171,505	101,272
—超過180日及於360日內	135,230	62,662
—超過360日及於720日內	7,918	1,275
—超過720日	1,015	148
	560,639	702,395
貿易應付款項週轉日數 ⁽¹⁾	192	138

(1) 期間或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182(就中期期間而言)及365(就截至二零一五年十二月三十一日止年度而言)。平均貿易應付款項相等於期初或年初貿易應付款項結餘加上期末或年末結餘再除以二。

應付第三方貿易款項結餘於二零一六年六月三十日比二零一五年十二月三十一日減少，主要反映於中期期間採購減少及未開賬單應付款項增加。

業務回顧

二零一六年上半年，全球油氣市場仍處於較為低迷的狀態，給海隆在這一期間的運營帶來較為嚴峻的挑戰。特別是仍在低位徘徊的國際油價促使部分客戶調整投資計畫，從而影響了對海隆部分產品和服務的需求，給本公司的運營帶來壓力。但二零一六年也是海隆國際化佈局繼續深化的一年，俄羅斯鑽杆廠的投入運營和海洋工程服務板塊海外市場的開拓，為本公司今後的整體發展儲備了持續動力。總體而言，海隆在中期期間保持了穩健運營，實現營業收入人民幣922百萬元，相較二零一五年同期下降29.1%。本公司所有者應佔利潤為人民幣67百萬元，同比下降38.4%。

油田服務

進入二零一六年，海隆的油田服務板塊保持整體運營良好。於中期期間，這一板塊實現收入人民幣344百萬元，相較二零一五年同期下降22.4%。作為該板塊核心業務的鑽井服務基本保持了穩健發展。於中期期間，鑽井服務所取得的收入相較二零一五年同期下降24.4%。相比多數國內外同行企業面臨作業量銳減和日費大幅降低的困境，海隆依託高端的鑽機團隊、過硬的技術、多元化的客戶基礎以及極具戰略眼光的地域佈局，在波動的市場環境下仍然保持已有鑽機團隊的基本正常運營以及較強的議價能力。於中期期間，由海隆阿爾巴尼亞油服公司HL-30鑽井隊承接的殼牌石油公司位於阿爾巴尼亞的鑽井順利開鑽，這是海隆油田服務首次進入歐洲鑽井服務市場，表明海隆在油田服務高端市場拓展方面取得了又一重大突破，這將進一步擴大海隆鑽機團隊和鑽井服務業務的規模。海隆能夠在嚴峻的市場環境中贏得新客戶和新合同，充分證明了海隆在高端陸上鑽井服務領域的領先地位和來自客戶的高度認可。未來海隆將繼續有計劃地擴大高端鑽機團隊、開發優質國際客戶及進軍新區域市場，進一步鞏固在這一業務領域的優勢地位。綜合性服務在二零一六年已經正式啟動運營，並預計成為油田服務板塊在新發展時期的多元化收入來源，進一步推動海隆向一體化油田服務提供者轉型，目前進行的項目是在巴基斯坦為聯合能源提供鑽井液、旋轉地質導向等綜合技術服務，在埃塞俄比亞為保利協鑫提供試油試氣等完井技術服務。

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上半年取得收入共計人民幣403百萬元，相較二零一五年同期增加18.7%。鑽杆及相關產品業務在中期期間取得收入人民幣334百萬元，同比增加46.9%。海隆鑽杆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他地區客戶補充庫存。總體來說，海隆的鑽杆產品仍然在國內市場保持領先且穩固的行業地位，在海外市場也延續了穩定發展的步調。在當前全球油氣行業低迷的大環境下，海隆在俄羅斯及其周邊地區仍保持了相對穩定的油氣開發活動。海隆敏銳地把握市場變化，積極調整銷售的地域佈局重心，集中資源進一步開拓俄羅斯及其周邊地區的鑽杆需求。為了更有效地開發這一地區的鑽杆市場，在俄羅斯對於進口產品徵收懲罰性關稅的情況下，海隆於二零一五年下半年將國內部分鑽杆生產線轉移至俄羅斯，目

前俄羅斯鑽杆生產線已經順利投產並成功取得了部分訂單。當地化生產使海隆的產品更加顯現競爭優勢。海隆一貫重視高端產品的市場推廣。部分非標鑽杆如抗硫化氫鑽杆得到客戶的高度評價，並在行業中得到廣泛應用；另有電子標籤鑽杆和超高強度U165鑽杆等新型產品正處於重點市場推廣階段。

OCTG塗層服務在中期期間取得收入人民幣69百萬元，相比二零一五年上半年下降38.3%。塗層業務的下滑主要是因為北美市場和中國市場需求下降所導致，但海隆塗層服務的市場地位沒有明顯變化。在保持鑽杆塗層服務領先優勢的同時，海隆還積極在市場中推廣油套管塗層、地面管線塗層的應用，著力拓展服務範圍和收入來源。這些舉措進一步鞏固了本公司在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上半年取得收入人民幣142百萬元，增加33.1%。進入二零一六年，這一板塊的經營仍然面臨較為嚴峻的挑戰，但海隆憑藉過往參與國內大型項目如西氣東輸一線、二線的業績記錄、二零一五在中海油東海項目、中海油瀾洲二期項目以及近年來在海外市場積累的豐富經驗，上半年順利完成了巴基斯坦LNG項目，同時在不利的市場環境中仍取得了來自國內外的多個訂單。這其中包括中石化石油工程設計有限公司茂名石化項目的配重和塗層業務等。管道檢測業務繼續保持良好的發展勢頭，成功地實施了中石油陝京三線有關標段、大唐煤制氣管道內檢測項目、上海天然氣管網有限公司外檢測專案的管道檢測服務。海隆還積極跟進來自其他客戶的潛在管道檢測服務專案。海隆新型船舶塗料在二零一六年上半年銷售接近8百萬元，較二零一五年同期有較大的增長。上述在新業務方面取得的成績符合海隆對管道技術與服務這一板塊多元化及高端化經營的發展思路，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，但二零一五年，海隆成功為中海油東海項目及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。

二零一六年上半年，海隆成功贏得來自TIMAS的合同，將提供「海隆106」鋪管起重船為東南亞某油田海上氣田開發專案安裝導管架。這是海隆贏得的首個海上起重作業合同，同時也是首個來自海外市場的海洋工程服務合同。

二零一六年上半年，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。

二零一六年上半年，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。

展望

二零一六年下半年，海隆仍將面臨多重市場挑戰，包括尚未企穩的國際油價以及仍處於調整中的市場需求，但本公司對保持整體業務的穩健運營充滿信心。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，已經建立了多元化的業務架構。這主要得益於海隆領先於行業步伐的戰略發展眼光。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準和抗風險能力，為本公司在新時期和新市場環境下的發展夯實基礎。

油田服務

海隆油田服務板塊將繼續保持穩健發展的態勢。已有鑽機的持續、穩定運營是當前保持油田服務板塊整體平穩經營的基石。本公司將與已有客戶保持順暢溝通，在保障已有鑽井服務合同順利接續的基礎上提高項目的運行效率。

本公司在二零一六年上半年投入一台3,000馬力鑽機，在阿爾巴尼亞市場為殼牌展開鑽井服務以及上半年部分搬遷的鑽機重新開工，這預計將為鑽井服務在二零一六年下半年帶來穩定的收入並為未來幾年內的持續增長奠定基礎。此外，海隆將持續尋找新的市場機會，包括開闢新區域市場、拓展新客戶等。目前，本公司正在積極跟蹤來自包括中東地區在內的潛在客戶和訂單，力爭儘快完成新戰略地區的佈局以進入當地主流市場。同時，本公司將繼續拓展服務範圍，發展綜合性服務，提高一體化服務能力，在二零一六年上半年的基礎上繼續開拓。

油田裝備製造與服務

經過多年耕耘，海隆的鑽杆業務在國際市場上的開拓頗具成效。但目前在全球市場上的整體份額還較為有限，未來仍大有潛力在全球範圍內擴大市場份額，提升品牌的國際影響力。公司將繼續重點培育包括俄羅斯及周邊地區在內的個別區域市場，鞏固在這些區域的領先市場地位，二零一六年上半年公司在俄羅斯市場的鑽杆銷售量為11,402噸，大幅增長834%，我們的策略被證明是正確的。此外公司將加大力度促進具備高附加值的非標鑽杆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。隨著油價日趨穩定，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杆及相關產品業務也將預計回到穩定發展的軌道。近幾年，海隆在國內外重點戰略區域為OCTG塗層服務有規劃地部署了新產能或對已有產線進行了升級改造。目前，公司主要的OCTG塗層廠已具備噴塗全系列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，為海隆接下來把握市場中日漸增長的對油套管和其他新型管材進行高端塗層的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

海隆管道技術與服務板塊將採取多元化、高端化、國際化的發展戰略。隨著全球油氣市場的調整，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專案提供了塗層服務，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專案、穩固國內市場地位的同時，海隆將繼續加大力度開拓海外市場，特別是為

新型高端業務CRA和CWC尋求參與國際大型管線建設項目的機會並建立業績記錄。海隆也將集中資源培育高端CRA和CWC業務成為引領該板塊未來增長的新動力。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。這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。在行業合作方面，海隆將進一步拓展與中石油、中石化及中海油的合作層次及合作範圍。此外，海隆自主開發了包括船舶塗料等在內的多種新型高端塗料產品，目前已經完成認證獲取手續且市場推廣也取得一定的成效。這些新產品定位於國際高端客戶需求，將進一步提升海隆在國際市場中的品牌認知度。

海洋工程服務

鋪管起重船「海隆106」號在二零一五年取得了良好的業績，驗證了我們的作業能力。二零一六開始，我們主要的目標市場在海外。目前已經中標TIMAS的合同，並同時在跟蹤東南亞市場的數個潛在客戶和訂單，英國北海專案也是我們的關注重點之一。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專案發展物件。海洋工程設計服務業務也將加快發展步伐，在為「海隆106」提供扎實技術支援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

下表列示於所示期間的現金流量概要：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
營運活動(使用)／產生的現金淨額	(99,681)	166,108
投資活動使用的現金淨額	(154,870)	(137,501)
融資活動使用的現金淨額	(82,830)	(60,374)
現金及現金等價物減少淨額	(337,381)	(31,767)
現金及現金等價物匯兌虧損	(9,858)	(107)
期初現金及現金等價物	821,364	548,057
期末現金及現金等價物	474,125	516,183

營運活動

於中期期間，營運活動所用的現金淨額為人民幣99.7百萬元，相當於營運活動所用的現金人民幣2.6百萬元、利息付款人民幣78.5百萬元及所得稅付款人民幣18.6百萬元。

截至二零一五年六月三十日止六個月，營運活動產生的現金淨額為人民幣166.1百萬元，相當於營運活動產生現金人民幣261.8百萬元，惟部分被利息付款人民幣44.4百萬元及所得稅付款人民幣51.3百萬元所抵銷。

投資活動

於中期期間，投資活動所用的現金淨額為人民幣154.9百萬元，主要反映就購買物業、廠房及設備支付的人民幣156.7百萬元。

截至二零一五年六月三十日止六個月，投資活動所用現金淨額為人民幣137.5百萬元，主要反映就購買物業、廠房及設備支付的人民幣136.9百萬元。

融資活動

於中期期間，融資活動所用的現金淨額為人民幣82.8百萬元，主要反映來自借款的所得款項人民幣816.9百萬元，但被償還借款人民幣899.7百萬元所抵銷。

截至二零一五年六月三十日止六個月，融資活動所用的現金淨額為人民幣60.4百萬元，主要反映來自借款的所得款項人民幣235.0百萬元，但被償還借款人民幣295.5百萬元所抵銷。

資本開支

截至二零一五年六月三十日止六個月及於中期期間，資本開支分別為人民幣195.2百萬元及人民幣131.0百萬元。資本開支於中期期間減少主要由於本公司正實施節省資本開支政策，且於中期期間取得較大成效所致。

負債

於二零一六年六月三十日，尚未償還的負債為人民幣2,643.7百萬元，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：

	於二零一六年 六月 三十日 人民幣千元	於二零一五年 十二月 三十一日 人民幣千元
非流動		
銀行借款—無抵押	2,150,128	2,156,532
減：非流動借款的流動部分	(610,151)	(1,072,068)
	1,539,977	1,084,464
流動		
銀行借款—有抵押	48,208	50,377
銀行借款—無抵押	445,367	470,003
非流動借款的流動部分	610,151	1,072,068
	1,103,726	1,592,448
	2,643,703	2,676,912

於二零一六年六月三十日，人民幣48.2百萬元的銀行借款由本集團賬面值為人民幣32.5百萬元的若干銀行存款作為抵押。

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。

於二零一六年六月三十日及二零一五年十二月三十一日，資產負債比率如下：

	於二零一六年 六月 三十日 人民幣千元	於二零一五年 十二月 三十一日 人民幣千元
總借款	2,643,703	2,676,912
減：現金及現金等價物	(474,125)	(821,364)
債務淨額	2,169,578	1,855,548
總權益	3,343,918	3,256,136
總資本	5,513,496	5,111,684
資產負債比率	39.35%	36.30%

匯兌風險

本集團主要於中國營運，並承擔各種貨幣風險(主要為美元)所帶來的匯兌風險。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較窄及受管理的範圍內波動。此項政策變動令人民幣兌美元的匯率於二零零五年七月二十二日至二零一六年六月三十日期間上升約18.2%。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影響，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。於截至二零一五年六月三十日止六個月及中期期間，本公司以美元計值的收入分別佔總收入的66.7%及40.5%。

員工及薪酬政策

於二零一六年六月三十日，本集團的全職僱員總人數為2,583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六月三十日按職責分類的全職僱員人數：

現場工人	1,518
行政	471
研發	148
工程及技術支持	272
公司管理	40
銷售、市場推廣及售後服務	134
	<hr/>
	2,583

截至二零一六年六月三十日止六個月的僱員成本(不包括董事薪酬)共計人民幣175,793,000元。

本集團鼓勵員工不時參與培訓課程或研討會以強化知識與技能。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，其中包括基本工資、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，以按行使價每股股份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，以上授出的購股權概無被行使。

中期期末後事件

自中期期末後，概未發生任何對本公司及其任何附屬公司有重大影響的事件。

企業管治

企業管治守則

於中期期間內，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。

上市發行人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，彼等於中期期間內一直遵守標準守則所載的規定標準。

審閱中期業績

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、王濤先生及張妹嫻女士)已審閱中期期間的中期業績。

購入、出售或贖回本公司的上市證券

於中期期間，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

於二零一六年七月十二日，本公司向其股東派付截至二零一五年十二月三十一日止年度的末期股息每股本公司股份2.0港仙，合計股息約為33,929,000港元(折合約人民幣28,769,000元)。

董事會決議不會就中期期間宣派任何中期股息(二零一五年：無)。

中期業績的刊登

本中期業績公告刊登於香港交易及結算所有限公司網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.hilonggroup.net)。

載有上市規則所規定所有資料的中期期間的中期報告，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，感謝他們一如既往地支持本集團，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*
主席
張軍

二零一六年八月二十六日

於本公告日期，本公司的執行董事為張軍先生及汪濤先生；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、*LEE Siang Chin*先生及劉海勝先生。

* 僅供識別