

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。

本公告載有涉及風險及不明確因素的前瞻性陳述。除過往事實陳述以外的所有陳述均為前瞻性陳述。該等陳述涉及已知及未知的風險、不明確及其他因素，當中部份並非本公司所能控制，且可導致實際業績、表現或成果與該等前瞻性陳述所明示或暗示者存在重大差異。閣下不應依賴前瞻性陳述作為未來事件的預測。本公司概不承擔任何更新或修訂任何前瞻性陳述的責任，無論是否由於新資料、未來事件或其他因素所致。



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)

**截至二零一九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1,859.6百萬元，較二零一八年同期增加約23.6%。
- 毛利約為人民幣609.9百萬元，較二零一八年同期增加約24.6%。毛利率為32.8%，較二零一八年同期增加0.3個百分點（「百分點」）。
- 本公司所有者應佔的利潤約為人民幣148.7百萬元，較二零一八年同期增加約110.2%。
- 董事會決議不會就截至二零一九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」或「我們」)根據香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)就截至二零一九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：

中期簡明合併損益表

截至二零一九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 二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
收入	4(a)	1,859,567	1,504,695
銷售成本		(1,249,722)	(1,015,090)
毛利		609,845	489,605
銷售及營銷成本		(69,062)	(59,496)
行政開支		(245,978)	(182,461)
金融資產減值損失淨額		(23,851)	1,611
其他利得／(損失)－淨額		36,886	(11,379)
經營利潤		307,840	237,880
財務收益		1,646	8,006
財務成本		(118,889)	(135,033)
財務成本－淨額		(117,243)	(127,027)
享有按權益法入帳投資的利潤份額		7,903	4,681
除所得稅前利潤		198,500	115,534
所得稅開支	5	(48,078)	(39,419)
期間利潤		150,422	76,115
利潤歸屬於：			
本公司所有者		148,742	70,775
非控制性權益		1,680	5,340
		150,422	76,115
每股收益歸屬於公司所有者 (以每股人民幣計)			
－基本	6	0.0877	0.0417
－稀釋	6	0.0877	0.0417

中期簡明合併綜合收益表
截至二零一九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
二零一九年 二零一八年
人民幣千元 人民幣千元

期間利潤	<u>150,422</u>	<u>76,115</u>
其他綜合收益：		
其後可能會重分類至損益的項目		
外幣折算差額	<u>31,289</u>	<u>5,704</u>
期間總綜合收益	<u>181,711</u>	<u>81,819</u>
歸屬於：		
本公司所有者	180,031	76,479
非控制性權益	<u>1,680</u>	<u>5,340</u>
	<u>181,711</u>	<u>81,819</u>

中期簡明合併資產負債表
於二零一九年六月三十日

		(未經審核) 於二零一九年 六月三十日 人民幣千元	(經審核) 於二零一八年 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		3,229,275	3,261,017
使用權資產		136,444	–
預付租賃款項		–	83,110
無形資產		217,150	212,627
按權益法入帳的投資		44,822	39,230
遞延所得稅資產	5	218,579	211,348
其他長期資產		50,515	57,244
		<u>3,896,785</u>	<u>3,864,576</u>
流動資產			
存貨		767,689	889,138
合同資產		40,830	–
貿易及其他應收款項	8	2,402,721	2,084,897
預付款項		282,566	176,959
應收當期所得稅		36,239	37,910
受限制現金		190,552	184,479
現金及現金等價物		625,387	661,738
		<u>4,345,984</u>	<u>4,035,121</u>
總流動資產		<u>4,345,984</u>	<u>4,035,121</u>
總資產		<u>8,242,769</u>	<u>7,899,697</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		1,139,908	1,139,627
外幣折算差額		(61,559)	(92,848)
留存收益		2,254,386	2,120,614
		<u>3,474,711</u>	<u>3,309,369</u>
非控制性權益		214,321	212,641
		<u>3,689,032</u>	<u>3,522,010</u>
總權益		<u>3,689,032</u>	<u>3,522,010</u>

中期簡明合併資產負債表(續)

於二零一九年六月三十日

		(未經審核) 於二零一九年 六月三十日 人民幣千元	(經審核) 於二零一八年 十二月三十一日 人民幣千元
負債			
非流動負債			
借款		191,637	2,494,673
租賃負債		32,453	-
遞延所得稅負債	5	55,032	48,185
合同負債		43,449	38,311
總非流動負債		<u>322,571</u>	<u>2,581,169</u>
流動負債			
貿易及其他應付款項	10	1,162,809	1,099,189
合同負債		79,056	80,270
當期所得稅負債		63,874	41,117
借款		2,902,815	575,942
租賃負債		22,612	-
總流動負債		<u>4,231,166</u>	<u>1,796,518</u>
總負債		<u>4,553,737</u>	<u>4,377,687</u>
總權益及負債		<u>8,242,769</u>	<u>7,899,697</u>

中期簡明合併權益變動表
截至二零一九年六月三十日止六個月

附註	(未經審核)						非控制性 權益	總權益 人民幣千元
	歸屬於本公司所有者的股本及儲備							
	普通股 人民幣千元	其他儲備 人民幣千元	留存收益 人民幣千元	累計外幣 折算差額 人民幣千元	總計 人民幣千元			
於二零一七年十二月三十一日	141,976	1,136,669	2,067,512	(114,649)	3,231,508	232,267	3,463,775	
會計政策變更 —香港財務報告準則第9號	-	-	(8,551)	-	(8,551)	-	(8,551)	
於二零一八年一月一日	141,976	1,136,669	2,058,961	(114,649)	3,222,957	232,267	3,455,224	
期間利潤	-	-	70,775	-	70,775	5,340	76,115	
其他綜合收益	-	-	-	5,704	5,704	-	5,704	
期間總綜合收益	-	-	70,775	5,704	76,479	5,340	81,819	
與所有者以其作為所有者身份 進行的交易								
二零一三年度購股權計劃	-	590	-	-	590	-	590	
二零一七年度股息	7	-	(14,350)	-	(14,350)	-	(14,350)	
向附屬公司非控制性權益 派發的股息	-	-	-	-	-	(5,374)	(5,374)	
與所有者交易總額	-	590	(14,350)	-	(13,760)	(5,374)	(19,134)	
於二零一八年六月三十日	141,976	1,137,259	2,115,386	(108,945)	3,285,676	232,233	3,517,909	
於二零一九年一月一日	141,976	1,139,627	2,120,614	(92,848)	3,309,369	212,641	3,522,010	
期間利潤	-	-	148,742	-	148,742	1,680	150,422	
其他綜合收益	-	-	-	31,289	31,289	-	31,289	
期間總綜合收益	-	-	148,742	31,289	180,031	1,680	181,711	
與所有者以其作為所有者身份 進行的交易								
二零一三年度購股權計劃	-	93	-	-	93	-	93	
其他	-	188	-	-	188	-	188	
二零一八年度股息	7	-	(14,970)	-	(14,970)	-	(14,970)	
與所有者交易總額	-	281	(14,970)	-	(14,689)	-	(14,689)	
於二零一九年六月三十日	141,976	1,139,908	2,254,386	(61,559)	3,474,711	214,321	3,689,032	

中期簡明合併現金流量表

截至二零一九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
二零一九年 二零一八年
人民幣千元 人民幣千元

經營活動的現金流量

經營活動產生的現金流量

173,975 105,409

已付所得稅

(24,316) (27,532)

經營活動產生的現金淨額

149,659 77,877

投資活動的現金流量

出售不動產、工廠及設備所得款

12,941 4,671

購買不動產、工廠及設備

(92,506) (237,649)

購買無形資產

(1,796) (9,233)

已收股息

2,894 3,487

投資活動使用的現金淨額

(78,467) (238,724)

融資活動的現金流量

借款所得款項

284,124 731,672

償還借款款項

(277,584) (305,941)

已付利息

(101,370) (110,042)

支付租賃款項

(13,159) –

向附屬公司非控制性權益派發的股息

– 4,748

就銀行借貸支付之保證金產生的現金流入額

270 8,260

融資活動(使用)/產生的現金淨額

(107,719) 328,697

現金及現金等價物(減少)/增加淨額

(36,527) 167,850

期初現金及現金等價物

661,738 389,014

外幣匯率變動對現金及現金等價物的影響

176 655

期末現金及現金等價物

625,387 557,519

中期簡明綜合財務資料附註

截至二零一九年六月三十日止六個月

1 編製基礎

截至二零一九年六月三十日止六個月的中期簡明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。中期簡明綜合財務資料並不包括年度財務報告中通常包含的所有類別附註。因此，應與截至二零一八年十二月三十一日止年度之年度財務報表以及公司在中期報告期內作出的公告一並閱讀。

於二零一九年六月三十日，海隆控股有限公司及其附屬公司（統稱「本集團」）的淨營運資本為人民幣1.15億元。本集團一年內到期的借款總額為人民幣29.02億元，而現金及現金等價物為人民幣6.25億元。借款主要為於二零二零年六月前到期的優先票據折合人民幣21.21億元及其他短期借款共計人民幣7.81億元。本集團董事估計如果無法獲得額外資源，將會出現資金短缺以履行還款義務。鑒於此情況，本集團管理層一直積極尋求外部融資資源，以確保本集團能夠減輕流動資金需求及改善其財務狀況。

管理層已編製本集團涵蓋自二零一九年六月三十日起至少十二個月期間的現金流量預測。現金流量預測已考慮本集團經營活動所產生的預期現金流量，以及現有借款及新增借款續約的融資安排。經作出適當查詢及考慮上述管理層預測後，董事認為本集團將有足夠資金為其經營活動提供資金及於二零一九年六月三十日起未來十二個月內債務到期時履行其財務責任。鑒於此情況，董事認為按持續經營編製基礎編製截至二零一九年六月三十日止六個月的中期簡明綜合財務資料是適當的。

2 會計政策

除了採納以下新訂和已修改準則外，所採用之會計政策與截至二零一八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。

2.1 本集團採納的新訂和已修改的準則：

若干新訂或已修改的準則適用於本報告期，且本集團必須變更其會計政策，並通過採納香港財務報告準則第16號「租賃」修正追溯調整。

採納該等準則和新訂會計政策的影響披露於下文附註2.4中。其他準則對本集團的會計政策沒有任何影響，也無需追溯調整。

2.2 已頒佈但尚未於二零一九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訂和已修改的準則：

- 香港財務報告準則第3號(修改)「業務合併」，於二零二零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1號及香港會計準則第8號(修改)「重要的定義」，於二零二零年一月一日或之後開始的會計期間起生效。

2 會計政策(續)

2.2 已頒佈但尚未於二零一九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訂和已修改的準則：(續)

- 香港財務報告準則第17號「保險合同」，於二零二一年一月一日或之後開始的會計期間起生效。

2.3 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號之修改「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。

2.4 會計政策變更

本附註解釋了採納香港財務報告準則第16號「租賃」對本集團財務報表的影響，並在下文附註2.4(b)披露了自二零一九年一月一日起適用的新會計政策。

本集團自二零一九年一月一日起追溯採納了香港財務報告準則第16號，雖然根據準則中具體過渡性條文允許重述二零一八年報告期的比較數據，但本集團並未進行重述。新租賃規則要求的重分類和調整列示於二零一九年一月一日的資產負債表期初餘額中。

(a) 採納香港財務報告準則第16號時確認的調整

採納香港財務報告準則第16號時，本集團確認與租賃相關的租賃負債，該等負債之前按香港會計準則第17號「租賃」分類為「經營租賃」。該等負債以剩餘租賃付款的現值計量，按截至二零一九年一月一日止的承租人增量借款利率折現。於二零一九年一月一日，租賃負債適用的加權平均承租人增量借款利率為5%。

	人民幣千元
於二零一八年十二月三十一日披露的經營租賃承諾	80,381
按首次採納日的承租人增量借款利率折現	68,253
減：按直綫法確認為開支的短期租賃	<u>(7,946)</u>
於二零一九年一月一日確認的租賃負債	<u>60,307</u>
包括：	
流動租賃負債	20,556
非流動租賃負債	<u>39,751</u>
	<u>60,307</u>

2 會計政策(續)

2.4 會計政策變更(續)

(a) 採納香港財務報告準則第16號時確認的調整(續)

不動產租賃相關使用權資產應以修正的追溯法計量，於二零一九年一月一日生效。其他使用權資產應以租賃負債等額金額計量，並按二零一八年十二月三十一日的資產負債表中確認的租賃相關的預付或應計租賃付款金額進行調整。並無任何虧損的租賃合同，因此，在首次採納日無需調整使用權資產。

已確認的使用權資產與以下資產類別相關：

	二零一九年 六月三十日 人民幣千元	二零一九年 一月一日 人民幣千元
土地	10,152	10,421
樓宇	16,802	14,848
機器及設備	27,437	35,038
	<u>54,391</u>	60,307
土地使用權	82,053	83,110
總使用權資產	<u>136,444</u>	<u>143,417</u>

香港財務報告準則第16號「租賃」於二零一九年一月一日生效，記錄於租賃預付款項的土地使用權金額為人民幣83,110,000元重分類為使用權資產。

(i) 對分部披露和每股收益的影響

由於會計政策變更，二零一九年六月分部資產和分部負債均有所增加，租賃負債現計入分部負債。以下為受會計政策影響的分部：

	分部資產 人民幣千元	分部負債 人民幣千元
油田裝備製造與服務	20,686	20,952
管道技術與服務	4,896	4,955
油田服務	26,246	26,564
海洋工程服務	2,563	2,594
	<u>54,391</u>	<u>55,065</u>

由於採納香港財務報告準則第16號，截至二零一九年六月三十日止六個月，每股收益減少人民幣0.0004元每股。

2 會計政策(續)

2.4 會計政策變更(續)

(a) 採納香港財務報告準則第16號時確認的調整(續)

(ii) 採納的實務處理辦法

首次採納香港財務報告準則第16號時，本集團使用以下準則允許的實務處理辦法：

- 依靠之前的評估確定租賃是否虧損
- 將於二零一九年一月一日剩餘租賃期少於十二個月的經營租賃核算為短期租賃，及
- 於首次適用日，使用權資產計量中未計入初始直接成本

該集團亦選擇不重新評估合同於首次採納日是否為租賃或包含租賃。採用但是，對於在過渡日前簽訂的合同，本集團依靠採納香港財務報告準則第17號和香港財務報告準則第4號確定一項安排是否包含租賃以進行評估。

(b) 本集團的租賃活動及核算方法

本集團租賃各種土地，辦公樓及設備。租賃合同期限通常為三至五年的固定期限並且無展期選擇權。租賃條款可單獨協商且包含多種條件與條款。租賃協議並未規定任何契約，但租出資產不能用於借款抵押。

在二零一八財政年度之前，不動產、工廠及設備的租賃分類為融資租賃或經營租賃。根據經營租賃支付的款項(扣除自出租人收取之任何獎勵金後)，於租賃期內以直綫法在損益表賬戶內支銷。

自二零一九年一月一日起，租賃在租賃資產可供集團使用之日確認為使用權資產和相應的負債。每項租賃付款在負債和融資成本之間分攤。財務成本在租賃期內計入損益表，以達到租賃利率為結欠餘額的固定比率。使用權資產在資產的租賃期的較短者中以直綫法折舊。

2 會計政策(續)

2.4 會計政策變更(續)

(b) 本集團的租賃活動及核算方法(續)

租賃產生的資產和負債按現值進行初始計量。租賃負債包含以下租賃付款的現值淨額：

- 固定付款(包括實物固定付款)，減應收租賃激勵
- 基於指數或價格的可變租賃付款
- 餘值擔保中承租人應付金額
- 承租人合理地確定行使該選擇權時，購買選擇權的行使價格，以及
- 租賃條款反映承租人行使了該選擇權時，終止租賃的罰款。

租賃付款按租賃隱含利率折現。如果無法確定該利率，則使用承租人增量借款利率，即承租人在具有類似條款和條件的類似經濟環境中借入獲得具有類似價值的資產所需資金所必須支付的利率。

以成本計量的使用權資產如下：

- 租賃負債的初始計量金額
- 於開始日或之前支付的租賃付款減任何已收租賃激勵
- 初始直接成本，以及
- 恢復成本。

與短期租賃和低價值資產租賃相關的付款將按照直線法在損益中確認為開支。短期租賃為租賃期限為十二個月或更短的租賃。低價值資產包括IT設備和小件辦公家具。

3 會計估計

編製中期財務資料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。

在編製此等中期簡明綜合財務資料時，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，與截至二零一八年十二月三十一日止年度合併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，並根據與中期簡明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利潤／(虧損)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，因此截至二零一九年及二零一八年六月三十日止六個月，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簡明合併中期財務資料一致的方式計量。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中期簡明綜合財務資料一致的方式計量。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：

- 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，一體化綜合服務，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

本集團截至二零一九年及二零一八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 二零一九年	二零一八年
	人民幣千元	人民幣千元
油田裝備製造與服務	841,400	662,329
管道技術與服務	200,870	195,446
油田服務	694,896	461,492
海洋工程服務	122,401	185,428
	<u>1,859,567</u>	<u>1,504,695</u>

4 分部資料(續)

(b) 分部資料

截至二零一九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	截至二零一九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	877,467	241,043	694,896	122,401	1,935,807
分部間銷售	(36,067)	(40,173)	-	-	(76,240)
來自外部客戶的收入	841,400	200,870	694,896	122,401	1,859,567
來自與客戶簽訂合同的收入：					
某一時點	660,905	12,493	113,466	-	786,864
某時間段	118,535	188,377	581,430	122,401	1,010,743
	779,440	200,870	694,896	122,401	1,797,607
其他來源的收入：租賃收入	61,960	-	-	-	61,960
	841,400	200,870	694,896	122,401	1,859,567
業績					
分部毛利	299,623	62,988	246,337	897	609,845
分部利潤	196,020	30,231	146,703	(34,116)	338,838
總部開支					(30,998)
經營利潤					307,840
財務收益					1,646
財務成本					(118,889)
享有按權益法入帳投資的 利潤份額					7,903
除所得稅前利潤					198,500
其他信息					
不動產、工廠及設備折舊	50,640	10,215	80,942	32,720	174,517
使用權資產折舊	1,552	1,431	7,696	1,183	11,862
無形資產攤銷	1,202	286	85	444	2,017
資本開支	86,519	9,930	31,029	-	127,478

4 分部資料(續)

(b) 分部資料(續)

業務分部	於二零一九年六月三十日(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	<u>3,077,165</u>	<u>824,012</u>	<u>2,854,952</u>	<u>1,441,818</u>	<u>8,197,947</u>
按權益法入帳的投資					<u>44,822</u>
總資產					<u>8,242,769</u>
總負債(a)	<u>3,521,509</u>	<u>319,990</u>	<u>648,952</u>	<u>63,286</u>	<u>4,553,737</u>

(a) 於二零一九年六月三十日，油田裝備製造與服務分部的總負債包含優先票據310,000,000美元(二零一八年十二月三十一日：310,000,000美元)。

4 分部資料(續)

(b) 分部資料(續)

截至二零一八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	截至二零一八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	679,353	214,355	461,492	185,428	1,540,628
分部間銷售	(17,024)	(18,909)	–	–	(35,933)
來自外部客戶的收入	<u>662,329</u>	<u>195,446</u>	<u>461,492</u>	<u>185,428</u>	<u>1,504,695</u>
收入確認時間					
某一時點	517,176	92,841	51,197	–	661,214
某時間段	<u>145,153</u>	<u>102,605</u>	<u>410,295</u>	<u>185,428</u>	<u>843,481</u>
	<u>662,329</u>	<u>195,446</u>	<u>461,492</u>	<u>185,428</u>	<u>1,504,695</u>
業績					
分部毛利	<u>247,700</u>	<u>68,828</u>	<u>158,189</u>	<u>14,888</u>	<u>489,605</u>
分部利潤	<u>119,526</u>	<u>50,476</u>	<u>83,527</u>	<u>9,532</u>	<u>263,061</u>
總部開支					<u>(25,181)</u>
經營利潤					237,880
財務收益					8,006
財務成本					(135,033)
享有按權益法入帳投資的 利潤份額					<u>4,681</u>
除所得稅前利潤					<u>115,534</u>
其他信息					
不動產、工廠及設備折舊	43,139	9,336	50,740	31,455	134,670
預付租賃款項攤銷	616	452	–	–	1,068
無形資產攤銷	1,141	182	85	482	1,890
資本開支	<u>64,255</u>	<u>7,011</u>	<u>206,661</u>	<u>57</u>	<u>277,984</u>

4 分部資料(續)

(b) 分部資料(續)

業務分部	於二零一八年六月三十日(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	<u>3,212,978</u>	<u>607,198</u>	<u>2,352,451</u>	<u>1,392,167</u>	<u>7,564,794</u>
按權益法入帳的投資					<u>56,903</u>
總資產					<u>7,621,697</u>
總負債(a)	<u>3,498,573</u>	<u>174,661</u>	<u>400,838</u>	<u>29,716</u>	<u>4,103,788</u>

(a) 於二零一八年六月三十日，油田裝備製造與服務分部的總負債包含優先票據310,000,000美元。

(c) 地區分部

雖然本集團的四個分部按全球基準管理，但該等分部分佈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。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。於北美洲，本集團提供鑽杆經營租賃服務。於中亞、南亞、西亞、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。於中國和東南亞，本集團提供海洋工程服務。本集團按地區劃分的合併收入如下表所示(不論貨物產地)：

	(未經審核)	
	截至六月三十日止六個月 二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
中國	513,510	369,280
東歐、俄羅斯及中亞	458,902	464,001
南亞及東南亞	346,381	299,016
南北美洲	246,751	172,720
中東	167,304	51,912
非洲	126,609	147,728
其他	110	38
	<u>1,859,567</u>	<u>1,504,695</u>

4 分部資料(續)

(c) 地區分部(續)

下表列示了按資產所在地區劃分的非流動資產的賬面值，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)
	分部資產賬面值	
	於	於
	二零一九年	二零一八年
	六月三十日	十二月三十一日
	人民幣千元	人民幣千元
中國	1,799,479	1,797,890
中東	513,148	514,985
南北美洲	457,204	412,852
南亞及東南亞	320,924	339,551
東歐、俄羅斯及中亞	266,107	250,747
非洲	226,007	240,729
	3,582,869	3,556,754

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：

	(未經審核)	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年	二零一八年
	人民幣千元	人民幣千元
南北美洲	76,337	56,347
東歐、俄羅斯及中亞	28,860	29,816
中國	18,751	13,161
南亞及東南亞	6,611	8,451
中東	1,801	166,705
非洲	7	3,504
	132,367	277,984

5 所得稅開支

	(未經審核)	
	截至六月三十日止六個月 二零一九年	二零一八年
	人民幣千元	人民幣千元
即期所得稅	48,744	52,061
遞延所得稅	(666)	(12,642)
所得稅開支	<u>48,078</u>	<u>39,419</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、阿佈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。

於二零一八年四月一日前，於香港註冊成立之公司所得稅稅率為16.5%。

於二零一八年四月一日起，根據兩級利得稅制度，香港利得稅按估計應課稅溢利首2,000,000港元的8.25%及餘下結餘的16.5%計算。

截至二零一九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35%(截至二零一八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)於二零一六年至二零一八年之期間向海隆能源分配利潤時可使用5%的預扣稅率。海隆能源正在重續有關資格。

5 所得稅開支(續)

於二零一九年六月三十日，永久再投資匯返收益合計為人民幣1,542,740,000元(二零一八年十二月三十一日：人民幣1,473,060,000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	
	二零一九年	二零一八年
本公司所有者應佔的利潤(人民幣千元)	148,742	70,775
已發行普通股加權平均數(千股)	<u>1,696,439</u>	<u>1,696,439</u>
基本每股收益(人民幣元每股)	<u>0.0877</u>	<u>0.0417</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。本公司有一類可稀釋的潛在普通股：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。

於二零一九年六月三十日，首次公開發售前購股權計劃下未行使購股權股數為29,564,300股(二零一八年六月三十日：29,564,300股)。截至二零一九年及二零一八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。

於二零一九年六月三十日，二零一四年度購股權計劃下未行使購股權股數為17,221,200股(二零一八年六月三十日：17,221,200股)。截至二零一九年及二零一八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

二零一八年度宣派的股息為每股0.0100港元(折合人民幣0.0088元)，此等股息合計16,964,000港元(折合人民幣14,970,000元)，已於二零一九年六月二十一日本公司股東周年大會上獲批准，截至二零一九年六月三十日止六個月，該等股息自留存收益中列支。

二零一七年度宣派的股息為每股0.0100港元(折合人民幣0.0085元)，此等股息合計16,964,000港元(折合人民幣14,350,000元)，已於二零一八年六月二十二日本公司股東周年大會上獲批准，截至二零一八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二零一九年六月三十日止六個月的中期股息(截至二零一八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 二零一九年 六月三十日 人民幣千元	(經審核) 於 二零一八年 十二月 三十一日 人民幣千元
貿易應收款項(i)	2,260,268	1,962,897
— 應收關聯方款項	11,257	4,039
— 應收第三方款項	2,249,011	1,958,858
減：貿易應收款項虧損撥備	(99,025)	(154,978)
貿易應收款項—淨額	2,161,243	1,807,919
應收票據(i)	40,615	48,913
其他應收款項	198,827	226,029
應收股息	2,036	2,036
貿易及其他應收款項—淨額	2,402,721	2,084,897

於二零一九年六月三十日及二零一八年十二月三十一日，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)

(i) 應收票據的賬齡均在180天以內，屬於授予客戶的信用期內。

於二零一九年六月三十日及二零一八年十二月三十一日，貿易應收款項(就虧損撥備作出撥備前)根據發票日期的賬齡分析如下：

	(未經審核) 於 二零一九年 六月三十日 人民幣千元	(經審核) 於 二零一八年 十二月 三十一日 人民幣千元
貿易應收款項—總額		
-90天以內	1,055,417	1,015,844
-90天以上180天以內	390,692	216,567
-180天以上360天以內	425,551	377,399
-360天以上720天以內	270,803	144,381
-720天以上	117,805	208,706
	<u>2,260,268</u>	<u>1,962,897</u>

9 普通股

	(未經審核) 普通股 股數	普通股 面值 (港元)	普通股 等值面值 (人民幣)
於二零一八年一月一日及 二零一八年六月三十日	<u>1,696,438,600</u>	<u>169,643,860</u>	<u>141,975,506</u>
於二零一九年一月一日及 二零一九年六月三十日	<u>1,696,438,600</u>	<u>169,643,860</u>	<u>141,975,506</u>

10 貿易及其他應付款項

	(未經審核)	(經審核)
	於	於
	二零一九年	二零一八年
	六月三十日	十二月
	人民幣千元	三十一日
	人民幣千元	人民幣千元
應付票據	221,158	206,909
貿易應付款項：	673,099	674,093
－應付第三方款項	654,662	658,109
－應付關聯方款項	18,437	15,984
其他應付款項：	81,193	53,244
－應付第三方款項	62,573	34,213
－應付關聯方款項	18,620	19,031
應付員工薪酬及福利	43,331	44,168
應付利息	7,425	7,026
除所得稅外應計稅項	101,962	94,158
應付股息	19,079	4,109
其他負債	15,562	15,482
	1,162,809	1,099,189

於二零一九年六月三十日及二零一八年十二月三十一日，本集團所有貿易及其他應付款項無需支付利息，且由於在短時間內到期，故公平值(非金融負債之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)	(經審核)
	於	於
	二零一九年	二零一八年
	六月三十日	十二月
	人民幣千元	三十一日
	人民幣千元	人民幣千元
貿易應付款項－總額		
－90天以內	413,753	458,889
－90天以上180天以內	226,327	170,886
－180天以上360天以內	20,158	28,656
－360天以上720天以內	8,549	12,812
－720天以上	4,312	2,850
	673,099	674,093

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			
	二零一九年		二零一八年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
油田裝備製造與服務				
—鑽杆	578,724	31.1	472,403	31.4
—石油專用管材(「OCTG」)				
塗層服務	150,641	8.1	106,329	7.1
—鑽杆組成部分	24,465	1.3	30,056	2.0
—耐磨帶	12,705	0.7	5,293	0.4
—其他	74,865	4.0	48,248	3.2
小計	841,400	45.2	662,329	44.1
管道技術與服務				
—OCTG塗層材料	11,764	0.6	48,491	3.2
—油氣輸送管塗層材料	378	—	503	—
—油氣輸送管塗層服務	78,763	4.2	60,754	4.0
—複合內襯管(「CRA」)	13,653	0.7	43,847	2.9
—海底配重管線(「CWC」)				
服務	83,102	4.5	40,256	2.7
—管道檢測服務	13,210	0.7	1,595	0.1
小計	200,870	10.7	195,446	12.9
油田服務	694,896	37.5	461,492	30.7
海洋工程服務	122,401	6.6	185,428	12.3
總收入	1,859,567	100.0	1,504,695	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			
	二零一九年		二零一八年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
中國	513,510	27.6	369,280	24.5
東歐、俄羅斯及中亞	458,902	24.7	464,001	30.8
南亞及東南亞	346,381	18.6	299,016	19.9
南北美洲	246,751	13.3	172,720	11.5
中東	167,304	9.0	51,912	3.5
非洲	126,609	6.8	147,728	9.8
其他	110	0.0	38	0.0
總計	1,859,567	100.0	1,504,695	100.0

收入由截至二零一八年六月三十日止六個月的人民幣1,504.7百萬元，增加人民幣354.9百萬元或23.6%至中期期間的人民幣1,859.6百萬元。有關增加主要由於油田裝備製造與服務分部及油田服務分部所得收入上升所致。

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二零一八年六月三十日止六個月的人民幣662.3百萬元，增加人民幣179.1百萬元或27.0%至中期期間的人民幣841.4百萬元。有關增加主要反映OCTG塗層服務及鑽杆銷售所得收入大幅增加。

下表載列於所示期間鑽杆銷售收入分析：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年	二零一八年
鑽杆銷售額		
—國際市場		
—數量(噸)	18,228	23,889
—單價(人民幣/噸)	20,268	18,177
小計(人民幣千元)	369,453	434,236
—中國市場		
—數量(噸)	12,625	2,345
—單價(人民幣/噸)	16,576	16,273
小計(人民幣千元)	209,271	38,167
總計(人民幣千元)	578,724	472,403

鑽杆於國際市場的銷售收入由截至二零一八年六月三十日止六個月的人民幣434.2百萬元，減少人民幣64.7百萬元或14.9%至中期期間的人民幣369.5百萬元。有關減少主要反映鑽杆於國際市場的銷量由截至二零一八年六月三十日止六個月的23,889噸減少23.7%至中期期間的18,228噸。銷量減少顯示本公司更重視銷售高檔產品以滿足長期合作及國際市場知名客戶的需求。平均售價上升11.5%主要反映集團銷售更多高端鑽杆且更重視長期及知名客戶所致。

鑽杆於中國市場的銷售收入由截至二零一八年六月三十日止六個月的人民幣38.2百萬元增加人民幣171.1百萬元或447.9%至中期期間的人民幣209.3百萬元。有關增加主要反映中國市場鑽杆銷量由截至二零一八年六月三十日止六個月的2,345噸增加438.4%至中期期間的12,625噸，而中國市場銷售的平均售價由截至二零一八年六月三十日止六個月的每噸人民幣16,273元微升1.9%至中期期間的每噸人民幣16,576元。銷量增加主要反映國內市場需求增加。平均售價上升則主要反映於中期期間美國石油學會(「美國石油學會」)鑽杆產品按中國石油天然氣集團公司(「中石油」)及中國石化集團年度出價釐定的指標價格相較截至二零一八年六月三十日止六個月有所上升。

OCTG塗層服務的收入由截至二零一八年六月三十日止六個月的106.3百萬元增加人民幣44.3百萬元或41.7%至中期期間的人民幣150.6百萬元。有關增加主要由於國際市場的OCTG塗層服務需求上升所致。

管道技術與服務。管道技術與服務分部的收入由截至二零一八年六月三十日止六個月的人民幣195.5百萬元增加人民幣5.4百萬元或2.8%至中期期間的人民幣200.9百萬元。有關增加主要反映油氣輸送管塗層服務、CWC服務及管道檢測服務產生的收入的增加，其中部分因OCTG塗層材料產生的收入減少有所抵免。

CWC服務的收入增加反映我們的產能被孟加拉項目、寶鋼項目及與中石化附屬公司的項目佔用。

管道檢測服務的收入增加主要反映本公司已用自主研發之管道檢測設備及管道檢測數據分析系統承接若干項目。

油田服務。油田服務分部的收入由截至二零一八年六月三十日止六個月的人民幣461.5百萬元增加人民幣233.4百萬元，或50.6%，至中期期間的人民幣694.9百萬元。有關增加乃歸因於(i)鑽機使用率提高，使油田服務收入增加；(ii)於中期期間向油田服務客戶提供OCTG貿易及物流服務產生的收入多於截至二零一八年六月三十日止六個月；及(iii)兩台位於阿曼的鑽機及兩台位於伊拉克的修井機所帶來收入，該等設備初步服務期分別為十年及五年，並分別於二零一八年第四季度及二零一九年第一季度開始服務。

海洋工程服務。海洋工程服務分部於中期期間產生的收入主要包括BOKOR項目產生收入人民幣65.9百萬元及孟加拉項目產生收入人民幣55.0百萬元。

銷售／服務成本

銷售／服務成本由截至二零一八年六月三十日止六個月的人民幣1,015.1百萬元增加人民幣234.6百萬元，或23.1%，至中期期間的人民幣1,249.7百萬元。

毛利及毛利率

基於上文所述，毛利由截至二零一八年六月三十日止六個月的人民幣489.6百萬元增加人民幣120.3百萬元，或24.6%，至中期期間的人民幣609.9百萬元。毛利率於中期期間為32.8%，較截至二零一八年六月三十日止六個月增加0.3個百分點。

銷售及營銷成本

銷售及營銷成本由截至二零一八年六月三十日止六個月的人民幣59.5百萬元增加人民幣9.6百萬元，或16.1%，至中期期間的人民幣69.1百萬元。該等成本佔中期期間收入的3.7%，略微低於截至二零一八年六月三十日止六個月的佔比4.0%。

行政開支

行政開支由截至二零一八年六月三十日止六個月的人民幣182.5百萬元增加人民幣63.5百萬元，或34.8%，至中期期間的人民幣246.0百萬元。有關增加主要反映員工成本、差旅費、辦公室開支及新設立三間公司增加的運營費用。

其他利得／(虧損)－淨額

本集團於中期期間及截至二零一八年六月三十日止六個月分別確認收益淨額人民幣36.9百萬元及虧損淨額人民幣11.4百萬元。於中期期間已確認收益淨額反映盧布、美元及港元升值導致營運活動產生匯兌收益人民幣36.2百萬元。截至二零一八年六月三十日止六個月已確認虧損淨額主要反映營運活動產生匯兌虧損人民幣11.2百萬元。

財務成本－淨額

財務成本－淨額由截至二零一八年六月三十日止六個月的人民幣127.0百萬元減少人民幣9.8百萬元或7.6%至中期期間的人民幣117.2百萬元。有關減少主要反映：(i)美元及港元升值導致融資活動產生匯兌虧損人民幣2.9百萬元，而截至二零一八年六月三十日止六個月則為匯兌虧損人民幣29.3百萬元；(ii)銀行借款的利息開支由截至二零一八年六月三十日止六個月的人民幣105.7百萬元增加至中期期間的人民幣114.6百萬元；及(iii)利息收入由截至二零一八年六月三十日止六個月的人民幣8.0百萬元減少至中期期間的人民幣1.6百萬元。

除所得稅前利潤

基於上文所述，除所得稅前利潤由截至二零一八年六月三十日止六個月的人民幣115.5百萬元增至中期期間的人民幣198.5百萬元。

所得稅開支

本集團確認截至二零一八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39.4百萬元及人民幣48.1百萬元。於截至二零一八年六月三十日止六個月及中期期間的實際稅率分別約為34.1%及24.2%，這是由於海外業務繳納的預扣稅少於截至二零一八年六月三十日止六個月。

本公司所有者應佔的期間利潤

基於上文所述，本公司所有者應佔期間利潤由截至二零一八年六月三十日止六個月的人民幣70.8百萬元增加至中期期間的人民幣148.7百萬元。

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，以及於所示期間的存貨平均週轉日數：

	於二零一九年 六月三十日 人民幣千元	於二零一八年 十二月三十一日 人民幣千元
存貨	767,689	889,138
存貨週轉日數(按日數計) ⁽¹⁾	<u>121</u>	<u>144</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(就截至二零一八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。

自二零一八年十二月三十一日至二零一九年六月三十日的存貨減少是由於持續增加的鑽杆及OCTG塗層服務銷售所致。

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)、其他應收款項及應收票據。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：

	於二零一九年 六月三十日 人民幣千元	於二零一八年 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	2,249,011	1,958,858
—應收關連方款項	11,257	4,039
—減：應收款項虧損撥備	(99,025)	(154,978)
貿易應收款項—淨額	2,161,243	1,807,919
其他應收款項		
—應收第三方款項	107,341	92,163
—應收關連方款項	91,486	133,866
其他應收款項	198,827	226,029
應收票據	40,615	48,913
應收股息	2,036	2,036
總計	2,402,721	2,084,897

貿易應收款項淨額指向第三方客戶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：

	於二零一九年 六月三十日 人民幣千元	於二零一八年 十二月三十一日 人民幣千元
—90日內	1,055,417	1,015,844
—超過90日及於180日內	390,692	216,567
—超過180日及於360日內	425,551	377,399
—超過360日及於720日內	270,803	144,381
—超過720日	117,805	208,706
貿易應收款項	<u>2,260,268</u>	<u>1,962,897</u>
減：貿易應收款項虧損撥備	<u>(99,025)</u>	<u>(154,978)</u>
貿易應收款項淨額	<u>2,161,243</u>	<u>1,807,919</u>
貿易應收款項淨額週轉日數 ⁽¹⁾	<u>194</u>	<u>208</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日(就中期期間而言)及365日(就截至二零一八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。

貿易應收款項週轉日數由二零一八年十二月三十一日的208日減少至二零一九年六月三十日的194日，主要反映應收國際市場若干油氣公司的貿易應收款項於中期期間加快結付。

本集團應用香港財務報告準則第9號簡化方法，通過就所有貿易應收款項、應收票據和合同資產計提的存續期信貸虧損撥備來計量預期信貸虧損。為計量預期信貸虧損，貿易應收款項、應收票據及合同資產已根據共同信貸風險特徵及其逾期日分組。

	二零一九年 人民幣千元
於二零一九年一月一日	154,978
應收款項虧損撥備	23,432
虧損撥備核銷	<u>(79,385)</u>
於二零一九年六月三十日	<u>99,025</u>

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款項)、其他應付款項、應付票據、應付員工薪酬及福利、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：

	於二零一九年 六月三十日 人民幣千元	於二零一八年 十二月三十一日 人民幣千元
應付票據	221,158	206,909
貿易應付款項		
－應付關聯方款項	18,437	15,984
－應付第三方款項	654,662	658,109
其他應付款項		
－應付關聯方款項	18,620	19,031
－應付第三方款項	62,573	34,213
應付員工薪酬及福利	43,331	44,168
應付利息	7,425	7,026
應計稅項(所得稅除外)	101,962	94,158
應付股息	19,079	4,109
其他負債	15,562	15,482
	1,162,809	1,099,189

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：

	於二零一九年 六月三十日 人民幣千元	於二零一八年 十二月三十一日 人民幣千元
應付貿易款項總額		
—90日內	413,753	458,889
—超過90日及於180日內	226,327	170,886
—超過180日及於360日內	20,158	28,656
—超過360日及於720日內	8,549	12,812
—超過720日	4,312	2,850
	673,099	674,093
貿易應付款項週轉日數 ⁽¹⁾	98	112

- (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(就截至二零一八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。

業務回顧

二零一九年上半年，集團所面臨的外部環境複雜多變，極具挑戰。中美貿易摩擦在反復談判和終止的過程中不斷升級，嚴重影響了市場氣氛。中東地區關係複雜，特別是伊朗和周邊安全局勢惡化，威脅著全球石油天然氣的供應和運輸。南美主要石油天然氣生產國國內政治混亂，為周邊區域的油氣生產工作帶來了不確定性。多方面因素影響未來全球能源需求的信心，中期期間油價表現一直在50到70美金水平反復波動。但是這些短期因素並未能影響長周期石油行業生產投入的復蘇。受到石油天然氣生產復蘇的正面帶動，加之管理層的積極努力，集團在二零一九年上半年取得了讓人欣喜的成績。截至二零一九年六月三十日止六個月，收入由二零一八年同期的人民幣1,504.7百萬元增長到中期期間的人民幣1,859.6百萬元，增長率達23.6%。淨利潤水平更是大幅提升97.6%，由二零一八年同期的人民幣76.1百萬元增長至中期期間的人民幣150.4百萬元。

增長主要來源於油田服務和油田裝備製造與服務兩大核心業務板塊。中期期間收入分別錄得人民幣694.9百萬元和人民幣841.4百萬元，與二零一八年同期的人人民幣461.5百萬元和人民幣662.3百萬元相比，增長分別達到50.6%和27.0%。除此之外，管道技術與服務板塊和海洋工程板塊也都取得令人滿意的結果。以下對各板塊業務在二零一九年上半年的發展進行回顧：

油田服務

新項目釋放增長動力，調整資源集中服務高端客戶

中期期間，油田服務板塊的收入取得50.6%的同比增長，錄得人民幣694.9百萬元，為全集團的優秀表現做出了重大貢獻。於中期期間，收入增長主要來自兩方面。第一，於2018年，集團分別與世界著名的油氣開發企業：阿曼國家石油開發公司(PDO)和英國石油(BP)簽訂了新的服務協議。集團於二零一八年十月和二零一九年三月開始分別在阿曼和伊拉克兩個新市場為兩家客戶分別開始提供兩台2,000馬力自動化鑽機服務業務和兩台高端修井機服務業務。根據相關合同，與PDO簽訂的自動化鑽機服務合同為期10+5年，每年最低合同額不低於每台1,000萬美金。與BP簽訂的修井機服務合同為期5+1年，每年最低合同額不低於每台850萬美金。這兩項新合同的順利開展不僅為中期期內業績的靚麗表現提供了重要動力，同時也將成為未來幾年內集團利潤的堅實保障。

第二，二零一九年上半年油田服務板塊的一體化服務繼續保持健康的發展趨勢。得益於過去幾年的成功推廣，海隆的一體化服務在現有市場上成功獲得眾多客戶的認可。二零一九年上半年在此基礎上，集團積極拓展業務，取得了讓人滿意的成績。除此之外，在油氣生產長周期的帶動下，南美市場表現出過去幾年未有的復蘇迹象。當地市場無論是鑽井業務還是一體化油田服務都取得了較大幅度的增長。一體化服務的成功為集團油服業務的發展擺脫了重資產投入帶動的單一發展模式，是現有業務的重要補充。特別在現階段其快速成長集中體現了海隆油服的市場品牌效應，進一步幫助集團改善經營現金流，提高了資產回報能力，提升了集團綜合財務指標，為未來的發展奠定了堅實的基礎。

除了上述兩方面靚麗的業務表現外，二零一九年上半年我們也見證了油服發展的一系列重要趨勢。集團核心高端客戶的服務需求率先增長。二零一九年四月到五月的一個月間，我們與國際著名企業殼牌簽訂兩台2,000馬力重型陸上鑽機位於尼日利亞的長期鑽井服務合同。其中一台鑽機，已由埃塞俄比亞作業區域搬遷至此，並於近期開始作業。而另一台鑽機，由於二零一四年至二零一七年間與殼牌有著良好的工作記錄，被要求由現有客戶項目上回到殼牌作業區作業，其日費也獲得大幅提升。除此之外，我們的油田服務板塊也期待將於近期在一些新的高端市場上取得突破。

油田裝備製造與服務

國內市場快速增長，高端產品需求強力反彈

油田裝備製造與服務板塊自二零一七年以來一直保持快速增長。收入由二零一八年同期人民幣662.3百萬元，上升27.0%至中期期間的人民幣841.4百萬元。這樣的勢頭足以充分證明全球油氣市場在生產開發端的持續復蘇。在過去兩年的復蘇基礎上，今年市場呈現了以下的幾點趨勢：第一，國內市場的爆發帶動了國內鑽杆銷售的爆發式增長；第二，高端定制型產品的需求強力反彈，非API高端產品比例較二零一八年同期有所增長；第三，高端的OCTG塗層服務業務在海外市場的帶動下取得顯著增長。

由於中國政府不斷強調國內能源生產的自給水平，國內主要石油天然氣生產企業於二零一八年下半年開始紛紛大幅增加相關的生產性資本支出。二零一九年上半年，延續了二零一八年下半年的強勢增長，國內鑽杆銷售由二零一八年同期的2,345噸大幅提升到12,625噸，漲幅達到438.4%。故此，國內鑽杆銷售額達到人民幣209.3百萬元，較二零一八年同期的人民幣38.2百萬元增長448.3%。二零一九年上半年國內市場主要需求來自於西南地區、長慶和塔里木等複雜地質環境的生產勘探需求，進而帶動了大量的定制性非API產品的需求。各方面信息也顯示，位於這些複雜地質條件下的石油天然氣的開采在未來相當長的一段時間仍將持續甚至進一步增長。而海隆在高端鑽杆領域的優勢也將幫助我們進一步鞏固在其市場份額。

在海外市場方面，受到國內市場大幅度增長和整體產能的局限，集團減少了海外市場的訂單。但是這也允許我們更有選擇性。其結果直接體現在海外鑽杆售價的大幅度提升。海外平均售價由二零一八年同期的人民幣18,200元每噸增長到中期期間的人民幣20,300元每噸，增幅達到11.5%。雖然海外市場整體銷售貢獻有所減少，但是集團的核心市場俄羅斯和美國市場仍然表現優異。在俄羅斯市場上，通過過去兩年的努力，海隆的鑽具產品均已獲得主要客戶的高度認可。在此基礎上，二零一九年上半年，海隆繼續加強在當地市場的開發，進一步鞏固了自身在當地市場最大鑽杆供應商的地位。隨著海隆鑽具在俄羅斯成功，海隆在過去兩年也在加強其他高端服務如OCTG塗層服務在俄羅斯市場上的推廣。並且也開始取得非常不錯的成績。隨著俄羅斯增加在全球天然氣市場供應的份額，我們預計未來幾年俄羅斯市場仍將保持非常快速的發展，海隆將繼續把俄羅斯作為主要的市場進行開發。

二零一九年上半，在國際市場上，海隆在新客戶和新市場拓展上也取得了巨大的成績。二零一九年五月八日，海隆於加拿大著名鑽井服務公司，Ensign Drilling Inc. (「Ensign」) 簽訂為期三年，總價3,000萬美金的總供應協議。此協議是自二零一五／一六年全球石油價格出現短期波幅以來，集團與全球領先的國際油服企業簽訂的最大的長期供應協議，標志著國際鑽井活動正在快速復蘇。同時海隆在近期中標來自中東市場總值超過9,000萬人民幣的鑽杆訂單。該訂單從技術角度有兩個重大意義。首先，該批鑽杆訂單使用了海隆自主知識產權的特殊接頭設計，大大提高鑽杆的扭力傳導效率和工作強度。在這方面，該產品已經完全達到海外最主要競爭對手在同類產品中的最高技術水平；同時，根據客戶要求該批產品在抗硫化氫方面做出了重大改進。此批產品是據我們所知現今世界上最高鋼級的抗硫化氫鑽杆，充分發揮了海隆在天然氣井和高硫化氫井上環境中積累多年的技術優勢。該筆訂單預計將於今年下半年投入生產，有助於提高板塊利潤率。

管道技術與服務

管道檢測業務迅速釋放業績，海底管道增長顯著

管道技術與服務板塊收入基本與二零一八年同期持平，中期期間收入人民幣201.0百萬元，較二零一八年同期的人民幣195.5百萬元增長2.8%。中期期間集團兩大面向未來的主要增長點，管道檢測服務和海底水泥配重管綫服務都錄得了高速增長。其中，管道檢測服務，自二零一八年下半年集團完成有關檢測設備和檢測數據分析軟件方面的突破以來，一直受到客戶的高度關注，收到大量訂單。中期期間，管道檢測服務收入由二零一八年同期人民幣2.0百萬元，激增到中期期間的人民幣13.2百萬元。鑒於管道檢測服務多為長期業務，客戶粘性較強，加之手頭訂單水平讓人滿意，集團預計二零一八年下半年以來該業務的滿意表現將為未來的可持續發展奠定堅實的基礎。

於中期期間，海底配重管道服務也錄得顯著增長。收入由二零一八年同期的人民幣40.3百萬元增加至中期期間的人民幣83.1百萬元，增長達106.4%。這也使得海底配重管綫服務成為管道技術與服務板塊最大的單一業務。與此同時，低利潤產品大管綫塗料業務繼續萎縮，這也標志著管道技術與服務板塊通過多年持續科技研發投入，市場鑽研，努力實現高低端產品結構和增長動能更替的重要里程碑。該趨勢鼓勵集團未來繼續聚焦高科技產品的發展戰略。

海洋工程服務

順利完成期間合同，面向未來引入強強合作

中期期間，海隆海洋工程板塊順利完成了位於馬來西亞的工程作業，錄得收入人民幣122.4百萬元，較去年同期人民幣185.4百萬元減少34.0%。在海洋工程領域，集團於近期做出了重大的戰略調整。二零一九年七月二十五日，集團宣布與新加坡著名海洋工程公司Swiber Offshore Construction (SOC)組建合資公司，共同參與海洋工程業務的投標。面對逐步復蘇的全球能源市場，雙方均作出了海洋工程領域即將迎來新一波上行周期的判斷。面對將要來臨的海洋工程領域的市場復蘇，雙方將整合優勢資源，在不涉及資產和重大投資的前提下，共同把握市場機遇。此次合作，是集團志在提升資產回報，優化資源配置的一項重要舉措。

科技研發

集團一直高度重視高科技領域的研發和投入。多年來不斷面向未來市場需求，對標行業前沿科技積極努力。二零一九年上半年，我們看到多項成果都獲得了市場的肯定並成為重要利潤貢獻點。比如集團在管道檢測技術的硬件和軟件方面，經過多年的刻苦鑽研，於二零一八年下半年完成突破。在此之前該技術領域一直由兩家海外企業壟斷，不僅限制了我國的管道檢測業務的發展，也為保證國家能源安全埋下了隱患。海隆在這方面的成功不僅打破了有關企業的壟斷地位，也為集團創造了一項面向未來極其重要的增長來源。中期期間，該項業務的高速增長更是印證了該項技術的巨大潛力。

除此之外，其他獲得重大市場突破的技術領域包括海隆在高強度鑽杆接頭和高鋼級抗硫化氫技術的結合為集團於近期獲得來自中東市場的重要鑽杆訂單。該筆訂單為二零一九年下半年鑽具板塊提升毛利率奠定重要基礎。接下來，集團還將繼續在高科技技術研發領域的投入，希望在更多的領域取得突破。

展望

展望二零一九年下半年，隨著國內油田活動進入下半年的傳統旺季，我們預計國內高端鑽杆需求將繼續旺盛。加之國內API鑽杆定價已連續三年上調，集團預期未來幾年內國內鑽杆市場的價格將繼續改善，為鑽杆板塊繼續增長提供動力。除此之外，我們還將關注國際市場的積極變化，繼二零一九年上半年與Ensign簽訂長期供貨協議以來，我們也以看到更多的國際鑽井公司有意加強採購。集團必將努力把握這一市場機遇，進一步增強在全球鑽杆市場的領先地位。在油田服務領域，隨著兩台重型陸上鑽機與殼牌的服務合同的簽訂，將為未來一段時間油田服務板塊的增長提供重要動力。除此之外，隨著海隆集中資源向核心客戶傾斜，有助於進一步提高鑽機整體利用率和每台鑽機的單機收入能力。另外，集團有望于近期在新的市場上斬獲大型一體化服務合同，如果一旦落實，將對未來一到兩年的油田服務業務提供重要增長動力。除此之外，集團還將繼續將科技研發高科技驅動發展作為核心發展路綫。在管道技術與服務板塊充分發揮高科技引領發展的正面作用，繼續改善產品結構。在海洋工程領域，我們將積極發揮新的合資公司的作用，爭取在業務上更上一個臺階。

流動資金及財務資源

下表載列於所示期間的現金流量概要：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年	二零一八年
	人民幣千元	人民幣千元
經營活動產生的現金淨額	149,659	77,877
投資活動使用的現金淨額	(78,467)	(238,724)
融資活動(使用)/產生的現金淨額	(107,719)	328,697
現金及現金等價物(減少)/增加淨額	(36,527)	167,850
現金及現金等價物匯兌收益	176	655
期初現金及現金等價物	661,738	389,014
期末現金及現金等價物	625,387	557,519

於二零一九年六月三十日，現金及現金等價物主要以人民幣、美元、盧布、奈拉、盧比及加元計值。

經營活動

於中期期間，經營活動的現金淨額為人民幣149.7百萬元，相當於經營活動產生現金人民幣174.0百萬元，有關金額被所得稅付款人民幣24.3百萬元所抵銷。

於截至二零一八年六月三十日止六個月，經營活動的現金淨額為人民幣77.9百萬元，相當於經營活動產生現金人民幣105.4百萬元，有關金額被所得稅付款人民幣27.5百萬元所抵銷。

投資活動

於中期期間，投資活動使用的現金淨額為人民幣78.5百萬元，主要反映購買物業、廠房及設備所支付的人民幣92.5百萬元以及用於購買無形資產所支付的人民幣1.8百萬元，有關金額部分被出售物業、廠房及設備所得款項人民幣12.9百萬元所抵銷。

於截至二零一八年六月三十日止六個月，投資活動使用的現金淨額為人民幣238.7百萬元，主要反映購買物業、廠房及設備所支付的人民幣237.6百萬元。

融資活動

於中期期間，融資活動使用的現金淨額為人民幣107.7百萬元，主要反映償還借款人民幣277.6百萬元及支付利息人民幣101.4百萬元，有關金額部分被借款所得款項人民幣284.1百萬元所抵銷。

於截至二零一八年六月三十日止六個月，融資活動產生的現金淨額為人民幣328.7百萬元，主要反映借款所得款項人民幣731.7百萬元及銀行借款保證金產生的現金流入淨額為人民幣8.3百萬元，有關金額被償還借款人民幣305.9百萬元及支付利息人民幣110.0百萬元所抵銷。

資本開支

於截至二零一八年六月三十日止六個月及中期期間，資本開支分別為人民幣278.0百萬元及人民幣127.5百萬元。中期期間資本開支有所減少主要是由於中期期間海外油田服務分部業務並無重大發展所致。

負債

於二零一九年六月三十日，尚未償還的負債為人民幣3,094.5百萬元，主要以美元、港元及人民幣計值。下表載列於所示日期的負債明細：

	於二零一九年 六月三十日 人民幣千元	於二零一八年 十二月三十一日 人民幣千元
非流動		
優先票據—無抵押	-	2,106,656
銀行借款—無抵押	346	16,780
銀行借款—有抵押	491,297	480,527
減：非流動借款的流動部分	(300,006)	(109,290)
	191,637	2,494,673
流動		
優先票據—無抵押	2,121,421	-
銀行借款—有抵押	91,651	97,185
銀行借款—無抵押	389,737	369,467
非流動借款的流動部分	300,006	109,290
	2,902,815	575,942

於二零一九年六月三十日，本集團以固定利率取得的銀行借款為人民幣2,749.2百萬元(二零一八年十二月三十一日：人民幣2,706.9百萬元)。

於二零一九年六月三十日，銀行借款人民幣196.7百萬元(二零一八年十二月三十一日：人民幣217.2百萬元)由本集團賬面值為人民幣49.3百萬元(二零一八年十二月三十一日：人民幣49.6百萬元)的若干銀行存款作為抵押。

於二零一七年六月，本公司與四家銀行訂立為數人民幣400.0百萬元人民幣貸款融資協議。此等貸款的本金由控股股東及其配偶提供擔保。於二零一九年六月三十日，已提取人民幣385.0百萬元，其中人民幣115.5百萬元已於二零一七年至二零一九年期間償還。本金將於二零一九年至二零二零年悉數償還。

於二零一八年四月，本公司的附屬公司Hilong Oil Service Co., Ltd.訂立一份美元貸款融資協議，金額為36,000,000美元，該借款由中國出口信用保險公司(「中信保」，一間國家政策性保險機構)支持，並享受優惠的利率。於二零一九年六月三十日，已提取33,544,595美元。本金將於二零一九年至二零二五年悉數償還。

於二零一八年一月十八日，本公司發行於二零二零年到期的60,000,000美元7.25%優先票據(「額外二零二零年票據」)(將與本公司先前於二零一七年六月二十二日發行於二零二零年到期的250,000,000美元7.25%優先票據合併及構成單一系列)。額外二零二零年票據的所得款項淨額約為59百萬美元，將用於中國境外，為本集團現有債務提供再融資，作營運資金及一般企業用途。額外二零二零年票據已於二零一八年一月十九日在聯交所上市。於二零一九年六月三十日，額外二零二零年票據所得款項淨額已悉數用於上述用途。

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、受限制現金及以公平值計量且其變動計入損益的金融資產。總資本按綜合資產負債表所列的「權益」另加債務淨額計算。

於二零一九年六月三十日及二零一八年十二月三十一日，資產負債比率如下：

	於二零一九年 六月三十日 人民幣千元	於二零一八年 十二月三十一日 人民幣千元
總借款	3,094,452	3,070,615
減：現金及現金等價物	625,387	661,738
受限制現金	190,552	184,479
債務淨額	2,278,513	2,224,398
總權益	3,689,032	3,522,010
總資本	5,967,545	5,746,408
資產負債比率	38.2%	38.7%

匯兌風險

本集團主要於中國營運，並承擔各種貨幣(主要為美元)風險所帶來的匯兌風險。匯兌風險來自確認海外業務的資產及負債。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幣值掛鈎的政策。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二十一日至二零一九年六月三十日期間上升約15.2%。中國政府對採納更有彈性的貨幣政策仍面對巨大壓力，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。於截至二零一八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46.0%及46.4%。

員工及薪酬政策

於二零一九年六月三十日，本集團聘用的全職僱員總人數為3,501人(二零一八年十二月三十一日：3,405人)。下表載列本集團於二零一九年六月三十日按職責劃分的全職僱員人數：

現場工人	2,414
行政	476
研發	85
工程及技術支持	393
公司管理	35
銷售、市場推廣及售後服務	98
	<hr/>
	3,501

於中期期間，僱員成本(不包括董事酬金)合共人民幣358.0百萬元。

本集團鼓勵僱員不時參與培訓課程或研討會以強化知識與技能。本集團主要按個別表現及經驗並考慮業內慣常做法提供僱員薪酬組合。薪酬組合包含基本工資、表現相關花紅、社會保障及福利。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作出保險費及公積金供款，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，即首次公開發售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，概無已授出的購股權獲行使。

中期期間結束後事項

自中期期間結束以來，概無影響本公司或其任何附屬公司的重大事件。

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。

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」)，作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，彼等於整段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(成員包括黃文宗先生、王濤先生及張姝嫻女士)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

董事會決議不會就中期期間宣派任何中期股息。

刊登中期業績

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各股東及業務夥伴對本集團一向的支持致以衷心感謝，並感謝各員工盡忠職守，勤奮工作。

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

二零一九年八月二十三日

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、袁鵬斌先生及楊慶理博士；以及獨立非執行董事為王濤先生、黃文宗先生及施哲彥先生。