

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)

**截至二零一九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3,649.9百萬元，較二零一八年增加約13.3%。
- 毛利約為人民幣1,161.2百萬元，較二零一八年增加約13.8%。於二零一九年，毛利率為31.8%，與二零一八年相若。
- 年度利潤約人民幣188.2百萬元，較二零一八年增加約24.9%。本公司所有者應佔年度利潤約為人民幣176.8百萬元，較二零一八年增加約18.9%。
- 每股基本盈利約為人民幣0.1元，較二零一八年增加18.9%。

董事會決議建議就截至二零一九年十二月三十一日止年度派付末期股息每股2.0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」)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

截至二零一九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 二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
收入	4	3,649,906	3,222,416
銷售成本		(2,488,725)	(2,201,734)
毛利		1,161,181	1,020,682
銷售及營銷成本		(154,926)	(124,227)
行政開支		(486,766)	(405,810)
金融資產減值損失淨額		(42,266)	(12,418)
其他利得—淨額	7	104,915	56,881
經營利潤		582,138	535,108
財務收益		3,523	9,105
財務成本		(278,493)	(318,791)
財務成本—淨額	8	(274,970)	(309,686)
享有按權益法入賬的投資的利潤份額		5,236	7,121
除所得稅前利潤		312,404	232,543
所得稅費用	9	(124,183)	(82,012)
年度利潤		188,221	150,531
利潤歸屬於：			
本公司所有者		176,818	148,741
非控制性權益		11,403	1,790
		188,221	150,531
年內歸屬於本公司所有者的每股收益 (以每股人民幣計)			
基本每股收益	10	0.1042	0.0877
稀釋每股收益	10	0.1042	0.0877

綜合全面收益表

截至二零一九年十二月三十一日止年度

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
年度利潤	<u>188,221</u>	<u>150,531</u>
其他全面收益：		
其後可能會重分類至損益的項目 以公平值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融資產的公平值變動	(3,081)	—
外幣折算差額	<u>53,536</u>	<u>21,801</u>
本年度其他全面收益，稅後淨額	<u>50,455</u>	<u>21,801</u>
本年度總全面收益	<u>238,676</u>	<u>172,332</u>
歸屬於：		
本公司所有者	227,302	170,542
非控制性權益	<u>11,374</u>	<u>1,790</u>
	<u>238,676</u>	<u>172,332</u>

綜合資產負債表

於二零一九年十二月三十一日

	於十二月三十一日	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
資產		
非流動資產		
不動產、工廠及設備	3,172,363	3,261,017
使用權資產	120,268	–
預付租賃款項	–	83,110
無形資產	238,382	212,627
按權益法入賬的投資	44,526	39,230
遞延所得稅資產	203,890	211,348
其他長期資產	87,925	57,244
	<u>3,867,354</u>	<u>3,864,576</u>
流動資產		
存貨	860,109	889,138
合同資產	185,777	–
以公平值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融資產	170,645	–
貿易及其他應收款項	5 2,341,098	2,084,897
預付款項	182,331	176,959
應收當期所得稅	26,170	37,910
受限制資金	124,329	184,479
現金及現金等價物	783,178	661,738
	<u>4,673,637</u>	<u>4,035,121</u>
總資產	<u>8,540,991</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	12 141,976	141,976
其他儲備	1,283,815	1,139,627
外幣折算差額	(39,312)	(92,848)
留存收益	2,276,462	2,120,614
	<u>3,662,941</u>	<u>3,309,369</u>
非控制性權益	43,522	212,641
	<u>3,706,463</u>	<u>3,522,010</u>

綜合資產負債表(續)

於二零一九年十二月三十一日

	於十二月三十一日	
附註	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
負債		
非流動負債		
借款	1,531,246	2,494,673
租賃負債	20,314	–
遞延所得稅負債	45,019	48,185
遞延收入	51,862	38,311
	<u>1,648,441</u>	<u>2,581,169</u>
流動負債		
貿易及其他應付款項	6 1,251,439	1,099,189
合同負債	137,417	71,465
當期所得稅負債	64,978	41,117
借款	1,712,111	575,942
租賃負債	20,083	–
遞延收入	59	8,805
	<u>3,186,087</u>	<u>1,796,518</u>
總負債	<u>4,834,528</u>	<u>4,377,687</u>
總權益及負債	<u>8,540,991</u>	<u>7,899,697</u>

綜合權益變動表

截至二零一九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							
	附註	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
於二零一八年一月一日		141,976	1,136,669	1,988,499	(114,649)	3,152,495	232,267	3,384,762
本年利潤		-	-	148,741	-	148,741	1,790	150,531
其他全面收益		-	-	-	21,801	21,801	-	21,801
本年度總全面收益		-	-	148,741	21,801	170,542	1,790	172,332
轉撥至法定儲備		-	1,892	(1,892)	-	-	-	-
與所有者交易								
二零一三年度購股權計劃		-	1,066	-	-	1,066	-	1,066
非控制性權益交易		-	-	-	-	-	(16,042)	(16,042)
向附屬公司非控制權益 派發的股息		-	-	-	-	-	(5,374)	(5,374)
二零一七年度股息	11	-	-	(14,734)	-	(14,734)	-	(14,734)
於二零一八年十二月三十一日		<u>141,976</u>	<u>1,139,627</u>	<u>2,120,614</u>	<u>(92,848)</u>	<u>3,309,369</u>	<u>212,641</u>	<u>3,522,010</u>
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
本年利潤		-	-	176,818	-	176,818	11,403	188,221
其他全面(虧損)/收益		-	(3,081)	-	53,536	50,455	-	50,455
本年度總全面收益		-	(3,081)	176,818	53,536	227,273	11,403	238,676
轉撥至法定儲備		-	5,646	(5,646)	-	-	-	-
與所有者交易								
二零一三年度購股權計劃		-	93	-	-	93	-	93
非控制性權益交易		-	141,433	-	-	141,433	(171,557)	(30,124)
出售附屬公司		-	-	-	-	-	(1,960)	(1,960)
成立附屬公司產生的 非控制性權益		-	-	-	-	-	695	695
其他增加		-	97	-	-	97	-	97
向附屬公司非控制權益 派發的股息		-	-	-	-	-	(7,700)	(7,700)
二零一八年度股息	11	-	-	(15,324)	-	(15,324)	-	(15,324)
於二零一九年十二月三十一日		<u>141,976</u>	<u>1,283,815</u>	<u>2,276,462</u>	<u>(39,312)</u>	<u>3,662,941</u>	<u>43,522</u>	<u>3,706,463</u>

綜合財務報表附註

截至二零一九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鑽井設備及塗層材料，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 重要會計政策摘要

2.1 編製基準

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及香港《公司條例》(第622章)的要求編製。綜合財務報表已按照歷史成本基準編製，並就以公平值計量且其變動計入損益或以公平值計量且其變動計入其他綜合收益的某些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。

於二零一九年十二月三十一日，本集團的淨營運資本為人民幣14.88億元。儘管如此，本集團一年內到期的借款總額約為人民幣17.12億元，而現金及現金等價物約為人民幣7.83億元。借款主要為於二零二零年六月到期的優先票據折合人民幣11.49億元。本集團管理層一直積極尋求外部融資資源，以確保本集團能夠滿足流動性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十二月三十一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以結清將於二零二零年六月到期的優先票據。經作出適當詢問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並於二零一九年十二月三十一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十二月三十一日止十二個月的綜合財務報表是適當的。

(a) 本集團採納的新訂和已修訂的準則

本集團已於二零一九年一月一日開始的年度報告期間首次採納如下準則和準則修訂：

- 香港財務報告準則第16號「租賃」
- 香港財務報告準則第9號(修訂)「具有負補償的提前還款特徵」
- 香港會計準則第28號(修訂)「在聯營企業和合營企業中的長期權益」
- 解釋公告第23號「所得稅處理的不確定性」
- 2015-2017年香港財務報告準則年度改進
- 香港會計準則第19號(修訂)「計劃修訂、縮減或結算」

因採納香港財務報告準則第16號，本集團更改其會計政策。本集團預期於二零一九年一月一日起採納新準則，但經準則中具體過渡條款的允許並未對二零一八年報告期間的比較信息進行重述。此內容於附註3中披露。上述大多數其他修訂對以前期間確認的金額沒有任何重大影響，預計不會對當前或未來期間產生重大影響。

(b) 尚未採納的新訂準則和解釋

部分新訂會計準則和解釋已頒布，此等新訂準則和解釋並非必須於截至二零一九年十二月三十一日止報告期間採納，本集團未提早採納此等準則和解釋。

- 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。
- 國際會計準則理事會概念框架(修改)，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39號，香港財務報告準則第7號及香港財務報告準則第9號(修改)「利率基準改革」，於二零二零年一月一日或之後開始的會計期間起生效。
- 香港財務報告準則第17號「保險合同」，於二零二二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)「投資者與其聯營或合營企業之間的資產出售或投入」，該修改的生效日期已被國際會計準則理事會推遲。

3 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」對本集團合併財務報表的影響，下文披露了自二零一九年一月一日起適用的新會計政策。

本集團預期於二零一九年一月一日起採納香港財務報告準則第16號，但根據準則中具體過渡條款所允許未對二零一八年報告期間的比較信息進行重述。因此，新租賃準則引起的重分類與調整於二零一九年一月一日的期初合併資產負債表中確認。

於採納香港財務報告準則第16號時，本集團確認了此前依據香港會計準則第17號租賃劃分為「經營租賃」的租賃相關的租賃負債。這些負債按剩餘租賃付款的現值計量，並以承租人於二零一九年一月一日的增量借款利率進行折現。於二零一九年一月一日適用於租賃負債的加權平均承租人增量借款利率為5%。

(i) 採用的可行權宜處理方法

首次採納香港財務報告準則第16號時，本集團採用準則允許的可行權宜處理方法如下：

- 對具有合理相似特徵的租賃組合採用單一折現率
- 以之前對租賃是否虧損的評估替代減值評估—於二零一九年一月一日無虧損合同
- 將於二零一九年一月一日剩餘租賃期不足12個月的經營租賃作為短期租賃進行會計處理
- 首次採用日使用權資產的計量不包括初始直接成本；及
- 事後決定包含延長或終止租賃選擇權之合同的租賃期。

此外，本集團選擇不在首次採用日對重新評估合同是否為租賃合同或包含租賃條款。相反，對於在過渡日期之前訂立的合同，本集團依賴根據香港會計準則第17號和解釋公告第4號「評估一項安排是否包含租賃」進行的評估，以確定該合同是否為租賃合同或包含租賃條款。

(ii) 租賃負債計量

	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
首次採用日使用承租人的增量借款利率進行折現	68,253
減：按直線法確認為支出的短期租賃	<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>
其中包括：	
流動租賃負債	20,556
非流動租賃負債	<u>39,751</u>
	<u>60,307</u>

(iii) 使用權資產計量

使用權資產以租賃負債的同等金額計量，並根據二零一八年十二月三十一日於合併資產負債表中確認的與該租賃相關所有預付或應計租賃付款的金額進行調整。首次採用日不存在需進行使用權資產調整的虧損租賃合同。

已確認的使用權資產涉及的資產種類如下：

	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元	二零一九年 一月一日 人民幣千元
土地	91,008	93,531
樓宇	10,923	14,848
機器及設備	18,337	<u>35,038</u>
使用權資產總計	<u>120,268</u>	<u>143,417</u>

自二零一九年一月一日起採納香港財務報告準則第16號後，預付租賃款項下的土地使用權人民幣83,110,000元重分類為使用權資產。

(iv) 於二零一九年一月一日對綜合資產負債表的調整

二零一九年一月一日會計政策的變化對綜合資產負債表的下列項目的影響如下：

使用權資產—增加人民幣143,417,000元
預付租賃款項—減少人民幣83,110,000元
租賃負債—增加人民幣60,307,000元

對二零一九年一月一日留存收益沒有影響。

(v) 出租人會計處理

本集團無需因採納香港財務報告準則第16號而對經營租賃下作為出租人持有的資產進行任何會計調整。

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經營分部。

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(不包括財務成本，享有按權益法入賬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。該等資產乃根據分部經營分配。按權益法入賬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。該等負債乃根據分部經營分配。

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，一體化綜合服務，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

本集團截至二零一九年及二零一八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	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
油田裝備製造與服務	1,652,331	1,428,731
管道技術與服務	360,781	326,440
油田服務	1,283,325	1,134,413
海洋工程服務	353,469	332,832
	<u>3,649,906</u>	<u>3,222,416</u>

(b) 分部資料

於二零一九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	截至二零一九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	1,720,485	452,420	1,283,668	353,469	3,810,042
分部間收入	(68,154)	(91,639)	(343)	—	(160,136)
來自外部客戶的收入	1,652,331	360,781	1,283,325	353,469	3,649,906
來自於客戶簽訂合同的收入					
—在某一時點	1,224,555	50,740	134,585	—	1,409,880
—在一段時間內	315,163	310,041	1,148,740	353,469	2,127,413
	1,539,718	360,781	1,283,325	353,469	3,537,293
其他來源的收入：					
—租賃收入	112,613	—	—	—	112,613
	1,652,331	360,781	1,283,325	353,469	3,649,906
業績					
分部毛利	571,469	105,913	456,835	26,964	1,161,181
分部利潤	339,952	26,325	304,372	(23,554)	647,095
總部開支					(64,957)
營業利潤					582,138
財務收益					3,523
財務成本					(278,493)
享有按權益法入賬的 投資的利潤份額					5,236
除所得稅前利潤					312,404
其他信息					
不動產、工廠及設備的折舊	115,185	21,325	151,688	65,907	354,105
使用權資產折舊	3,563	3,036	15,498	2,366	24,463
無形資產攤銷	2,428	294	229	539	3,490
資本開支	137,224	18,207	92,749	80	248,260
業務分部					
分部資產	3,241,216	965,075	2,805,171	1,485,003	8,496,465
按權益法入賬的投資					44,526
總資產					8,540,991
總負債(a)	3,807,471	318,946	630,573	77,538	4,834,528

(a) 於二零一九年十二月三十一日，優先票據365,114,000美元(二零一八年十二月三十一日：310,000,000美元)計入油田裝備製造與服務分部的總負債。

於二零一八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	截至二零一八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	1,464,394	389,375	1,135,483	332,832	3,322,084
分部間收入	(35,663)	(62,935)	(1,070)	—	(99,668)
來自外部客戶的收入	1,428,731	326,440	1,134,413	332,832	3,222,416
收入確認的時點					
在某一時點	1,135,258	71,942	216,604	—	1,423,804
在一段時間內	293,473	254,498	917,809	332,832	1,798,612
	1,428,731	326,440	1,134,413	332,832	3,222,416
業績					
分部毛利	478,288	110,752	416,723	14,919	1,020,682
分部利潤	280,531	46,236	278,834	5,926	611,527
總部開支					(76,419)
經營利潤					535,108
財務收益					9,105
財務成本					(318,791)
享有按權益法入賬的 投資的利潤份額					7,121
除所得稅前利潤					232,543
其他信息					
不動產、工廠及設備的折舊	82,156	21,695	104,163	63,997	272,011
預付租賃款項攤銷	1,196	904	—	—	2,100
無形資產攤銷	2,570	225	156	977	3,928
資本開支	125,007	21,650	442,244	—	588,901
於二零一八年十二月三十一日					
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	2,944,139	736,757	2,754,301	1,425,270	7,860,467
按權益法入賬的投資					39,230
總資產					7,899,697
總負債	3,461,992	271,262	620,220	24,213	4,377,687

(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。在中華人民共和國(「中國」)，本集團生產及銷售多種鑽杆及相關產品並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、非洲、南美洲、中東及東歐，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)：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
俄羅斯、中亞及東歐	917,580	918,137
中國	900,942	873,600
南亞、東南亞	705,022	615,405
南北美洲	482,752	399,308
中東	383,972	133,218
非洲	258,617	279,867
其他	1,021	2,881
	<u>3,649,906</u>	<u>3,222,416</u>

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

	於十二月三十一日	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
中國	1,752,126	1,797,890
中東	485,503	514,985
南北美洲	454,449	412,852
俄羅斯、中亞及東歐	318,484	250,747
南亞、東南亞	307,567	339,551
非洲	212,884	240,729
	<u>3,531,013</u>	<u>3,556,754</u>

下表列示了按資產所在地區劃分的非流動資產的增加，不包括按權益法入賬的投資、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	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
南北美洲	127,099	38,946
中國	46,516	10,620
俄羅斯、中亞及東歐	45,543	50,452
南亞、東南亞	12,368	85,248
中東	9,364	399,820
非洲	7,370	3,815
	<u>248,260</u>	<u>588,901</u>

(d) 與客戶合同有關的資產和負債

本集團已確認以下與客戶合同有關的資產和負債：

	附註	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元	二零一八年 十二月三十一日 人民幣千元
與海洋工程和檢查服務有關的 流動合同資產	(i)	186,313	—
損失準備		(536)	—
合同資產總額		<u>185,777</u>	<u>—</u>
確認為履行合同而發生的成本的 非流動資產	(iii)	<u>68,126</u>	<u>52,825</u>
合同負債—銷售服務合同	(i), (ii)	<u>137,417</u>	<u>71,465</u>

(i) 合同資產和負債的重大變化

提供海洋工程服務和檢查服務記為合同資產，由於本集團在既定服務合同付款時間表之前提供的服務較多，合同資產有所增加。本集團於二零一九年十二月三十一日還確認了合同資產損失準備。

合同履行前收到的款項記為合同負債，主要包括銷售商品和提供服務的款項。於二零一九年十二月三十一日，合同負債增加主要是由於客戶預收款增加所致。

(ii) 與合同負債有關的已確認收入

下表所示為本報告期確認的與結轉合同負債有關的收入金額以及與去年已履行的履約義務有關的收入金額。

	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元	二零一八年 十二月三十一日 人民幣千元
計入期初合同負債餘額的已確認收入		
—銷售貨品	68,372	58,538
—提供服務	<u>3,093</u>	<u>1,344</u>
	<u>71,465</u>	<u>59,882</u>

於二零一九年十二月三十一日，非流動合同負債人民幣37,635,000元已計入「遞延收益—動員費」中(二零一八年十二月三十一日：人民幣23,776,000元)。

(iii) 履約成本確認的資產

除以上披露的合同餘額外，本集團還確認了與履行油田服務合同的調動成本有關的資產。並將其列報在合併資產負債表的其他長期資產中。

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
於十二月三十一日為履行油田服務合同 而發生的成本確認的資產	68,126	52,825
本期確認為服務提供成本的攤銷	<u>18,486</u>	<u>10,041</u>

本集團確認了與履行油田服務合同所產生的調動成本相關的資產。該項資產在與其有關的特定合同期限內以直線法攤銷，攤銷方式與確認相關收入的方式一致。管理層預計資本化成本將全部收回，且無需計入減值損失。

5 貿易及其他應收款項

	於十二月三十一日	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
應收票據(i)	—	48,913
貿易應收款項(i)	2,191,645	1,962,897
— 應收關聯方款項	6,140	4,039
— 應收第三方款項	2,185,505	1,958,858
減：應收款項虧損撥備(ii)	<u>(105,269)</u>	<u>(154,978)</u>
貿易應收款項—淨額	2,086,376	1,807,919
其他應收款項(iii)	251,976	226,029
應收股息	<u>2,746</u>	<u>2,036</u>
貿易及其他應收款項—淨額	<u>2,341,098</u>	<u>2,084,897</u>

於二零一九年及二零一八年十二月三十一日，本集團的貿易及其他應收款項的公平值與其賬面值相若。

於二零一九年十二月三十一日，本集團的貿易應收款項人民幣12,813,000元(二零一八年十二月三十一日：無)已用於取得金融機構借款的抵押。

於二零一九年及二零一八年十二月三十一日，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	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
—美元	1,307,947	1,102,254
—人民幣	718,400	750,770
—盧布	231,650	166,476
—迪拉姆	39,212	23,561
—奈拉	20,848	10,783
—新索爾	8,852	40
—加元	6,347	10,755
—林吉特	2,353	70
—列克	2,150	—
—盧比	1,391	3,845
—堅戈	627	12,869
—其他幣種	1,321	3,474
	<u>2,341,098</u>	<u>2,084,897</u>

(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：

	於十二月三十一日	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
貿易應收款項總額		
—90天以內	910,130	1,015,844
—90天以上180天以內	388,624	216,567
—180天以上360天以內	351,649	377,399
—360天以上720天以內	367,799	144,381
—720天以上	173,443	208,706
	<u>2,191,645</u>	<u>1,962,897</u>

(ii) 貿易及票據應收款項虧損撥備變動如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
於一月一日	(154,978)	(143,457)
應收款項虧損準備	(41,730)	(12,418)
虧損撥備轉回	—	897
虧損撥備核銷	91,439	—
於十二月三十一日	<u>(105,269)</u>	<u>(154,978)</u>

(iii) 其他應收款項明細如下：

	於十二月三十一日	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
應收關聯方款項	148,537	133,866
押金	44,816	42,990
員工借款	23,018	29,546
增值稅退稅	978	1,167
其他	34,627	18,460
	<u>251,976</u>	<u>226,029</u>

6 貿易及其他應付款項

	於十二月三十一日	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
應付票據	233,171	206,909
貿易應付款項：	658,402	674,093
— 應付第三方款項	643,219	658,109
— 應付關聯方款項	15,183	15,984
其他應付款項：	155,294	53,244
— 應付關聯方款項(i)	59,719	19,031
— 應付第三方款項(ii)	95,575	34,213
應付員工薪酬及福利	42,314	44,168
應付利息	33,364	7,026
應計稅項(所得稅除外)	99,281	94,158
應付股息	11,809	4,109
其他負債	17,804	15,482
	<u>1,251,439</u>	<u>1,099,189</u>

- (i) 於二零一九年及二零一八年十二月三十一日，有關收購海隆石油技術服務有限公司的額外權益的未付現金對價為人民幣938,000元，收購於二零一四年五月八日完成。
- (ii) 於二零一九年及二零一八年十二月三十一日，尚未付給Kamelon LLC有關收購俄羅斯塗層業務(收購於二零一四年十二月一日完成)的現金對價款項為200,000美元。

於二零一九年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(非金融負債之應付利息、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。

於二零一九年及二零一八年十二月三十一日，貿易及其他應付款項按下列貨幣計值：

	於十二月三十一日	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
—人民幣	883,741	945,746
—美元	209,421	46,522
—盧布	60,294	19,366
—奈拉	35,659	3,921
—迪拉姆	18,499	22,950
—盧比	18,396	13,921
—比爾	13,059	12,872
—歐元	4,862	961
—加元	1,810	2,983
—阿曼里亞爾	1,661	24,522
—烏克蘭格裏夫納	1,160	—
—林吉特	952	443
—列克	883	2,497
—堅戈	730	2,485
—其他幣種	312	—
	1,251,439	1,099,189

(iii) 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)根據發票日期之賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
貿易應付款項總額		
—90天以內	470,851	458,889
—90天以上180天以內	148,170	170,886
—180天以上360天以內	29,941	28,656
—360天以上720天以內	7,270	12,812
—720天以上	2,170	2,850
	658,402	674,093

7 其他利得—淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
政府補助	6,517	8,941
出售附屬公司的淨利得(a)	1,605	2,910
出售合營企業的利得(b)	—	113
出售不動產、工廠及設備的損失—淨額	3,825	(14,310)
匯兌利得	98,619	62,862
其他	(5,651)	(3,635)
	<u>104,915</u>	<u>56,881</u>

- (a) 於二零一九年十月三十日，海隆管道工程技術服務有限公司將其海隆管道工程技術服務(太倉)有限公司55%的股權轉讓予上海佳方鋼管(集團)有限公司和上海佳方鋼管集團太倉有限公司，總對價為人民幣4,000,000元。本集團於本次出售所獲利潤約為人民幣1,605,000元。人民幣2,000,000元的對價於2019年已收回。

於二零一八年九月三十日，海隆石油工業集團有限公司將其江蘇海隆石油鑽具有限公司100%的股權轉讓予江蘇曙光集團股份有限公司，對價為人民幣24,727,622元。本集團於本次出售所獲利得約為人民幣3,446,597元。其中，人民幣15,727,622元的對價已通過抵銷協議豁免，剩餘人民幣9,000,000元尚未收回。

於二零一八年九月三十日，海隆石油工業集團有限公司及海隆能源有限公司將其山西湯榮海隆鑽具有限公司51%的股權轉讓予山西湯榮機械製造股份有限公司，對價為人民幣16,160,000元。本集團於本次出售所獲利得約為人民幣536,125元。其中，二零一八年年人民幣8,240,000元的對價已通過抵銷協議豁免，剩餘人民幣7,920,000元尚未收回。

- (b) 二零一八年十二月二十七日，陝西延長石油圖博可特管道塗層有限公司被清算。本集團於本次投資處置所獲利得約為人民幣113,200元。

8 財務成本—淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
財務收入：		
—銀行存款的利息收入	3,523	7,630
—以公平值計量且其變動計入損益的 金融資產的公平值利得	—	1,475
	<u>3,523</u>	<u>9,105</u>
財務成本：		
—銀行借款利息費用	(246,136)	(217,459)
—租賃負債利息費用	(2,611)	—
—減：資本化利息	—	4,996
—匯兌損失	(29,746)	(106,328)
	<u>(278,493)</u>	<u>(318,791)</u>
財務成本—淨額	<u>(274,970)</u>	<u>(309,686)</u>

9 所得稅費用

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
當期所得稅	119,074	108,050
遞延所得稅	5,109	(26,038)
所得稅費用	<u>124,183</u>	<u>82,012</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	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
除所得稅前利潤	<u>312,404</u>	<u>232,543</u>
按各集團實體適用的法定稅率計算的稅項	78,212	51,228
以下各項的稅務影響：		
不可扣稅開支	3,788	5,057
額外扣減的研發開支(b)	(8,960)	(8,242)
稅率下調的稅務影響	1,447	—
使用早前未確認的稅損	(11,825)	(12,957)
附屬公司未確認稅項虧損	61,521	46,926
稅項開支	<u>124,183</u>	<u>82,012</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在二零一八年四月一日之前所得稅稅率為16.5%。

根據兩級制利得稅度，自二零一八年四月一日起，香港利得稅按首筆2,000,000港元的8.25%及估計應課稅利潤餘額的16.5%計算。

於其他地方註冊成立之公司(除中國內地)按截至二零一九年十二月三十一日止年度其營運地現行之所得稅稅率15%至35%繳納所得稅(二零一八年十二月三十一日：15%至35%)。

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。海隆能源有限公司(「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)於二零一六年至二零一八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。至二零一九年十二月三十一日，海隆能源正在重續有關資格。

同時，根據二零一九年十二月三十一日及二零一八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，本公司之中國全資附屬公司產生的所有收益將永久用於再投資。因此，截至二零一九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3,267,000元(二零一八年：人民幣6,437,000元)。於二零一九年十二月三十一日，就與未匯返收益人民幣76,920,000元(二零一八年十二月三十一日：人民幣73,653,000元)相關的未確認遞延所得稅負債計人民幣1,538,400,000元(二零一八年十二月三十一日：人民幣1,473,060,000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	
	二零一九年	二零一八年
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%
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%	15%
盛隆石油管檢測技術有限公司*	15%	15%
海隆石油產品技術服務(上海)有限公司*	15%	15%
上海海隆複合鋼管製造有限公司*	15%	25%
海隆石油集團(上海)信息技術有限公司*	15%	25%

* 上海海隆石油鑽具有限公司符合高新技術企業資格，於二零一八年至二零二零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，於二零一八年至二零二零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，於二零一七年至二零一九年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅，並正在更新高新技術企業資格。

* 海隆管道工程技術服務有限公司符合高新技術企業資格，於二零一八年至二零二零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，於二零一八年至二零二零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，於二零一八年至二零二零年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。

* 盛隆石油管檢測技術有限公司符合高新技術企業資格，於二零一八年至二零二零年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。

* 海隆石油產品技術服務(上海)有限公司符合高新技術企業資格，於二零一八年至二零二零年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。

* 上海海隆複合鋼管製造有限公司符合高新技術企業資格，於二零一九年至二零二一年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。

* 海隆石油集團(上海)信息技術有限公司符合高新技術企業資格，於二零一九年至二零二一年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。

截至二零一九年及二零一八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，該扣減金額從二零一八年一月一日到二零二零年十二月三十一日按該等開支75%釐定。

10 每股收益

基本每股收益

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	
	二零一九年	二零一八年
本公司所有者應佔的利潤(人民幣千元)	176,818	148,741
已發行普通股加權平均數(千股)	1,696,439	1,696,439
基本每股收益(人民幣元每股)	0.1042	0.0877

稀釋每股收益

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。

於二零一九年十二月三十一日，首次公開發售前購股權計劃下未行權股數為29,500,300股(二零一八年十二月三十一日：29,564,300股)。截至二零一九年十二月三十一日及二零一八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，故未行使購股權對每股收益無稀釋影響。

於二零一九年十二月三十一日，二零一三年度購股權計劃下未行使購股權股數為16,058,100股(二零一八年十二月三十一日：17,221,200股)。截至二零一九年十二月三十一日及二零一八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，故未行使購股權對每股收益無稀釋影響。

11 股息

根據二零二零年三月二十九日董事會決議，董事建議宣派截至二零一九年十二月三十一日止年度末期股息每股0.0200港元(折合約人民幣0.0180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二零二零年七月十日向於二零二零年六月三十日名列本公司股東名冊的本公司股東派付。預期總額為33,928,000港元(折合約人民幣30,535,000元)。此末期股息派付不在本財務報表中反映。

於二零一九年六月二十一日，本公司股東周年大會批准了宣派二零一八年度末期股息，每股0.0100港元(折合人民幣0.0090元)，此等股息合計16,964,000港元(折合人民幣15,324,000元)。該等股息已列為截至二零一九年十二月三十一日止年度的留存收益撥付。

於二零一八年六月二十二日，本公司股東周年大會批准了宣派二零一七年度末期股息，每股0.0100港元(折合人民幣0.0087元)，此等股息合計16,964,000港元(折合人民幣14,734,000元)。該等股息已列為截至二零一八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。

12 普通股

	普通股數量	普通股面值 (港元)	普通股 等值面值 (人民幣)
於二零一八年十二月三十一日和 二零一九年十二月三十一日	1,696,438,600	169,643,860	141,975,506

13 資產負債表日後事項

根據二零二零年三月二十九日之董事會決議案，提議宣派股息每股0.0200港元(折合約人民幣0.0180元)，詳情請參見附註11。

於二零一九年十二月，海隆管道工程技術服務有限公司與北京華實海隆石油投資有限公司(「華實投資」)簽署了一項協議，以購買華實投資全資附屬公司上海海隆賽能新材料有限公司51%股權，現金對價為人民幣84,150,000元。截至本公司合併財務報表批准日，該交易仍在進行中。交易詳情載於本公司日期為二零一九年十二月五日的公告及日期為二零一九年十二月六日的通函中。

自二零二零年初以來，新冠肺炎疫情在中國大陸和海外國家的爆發影響了包括石油和天然氣行業在內的所有行業的商業和經濟活動。最近全球需求下降，加上石油輸出國組織歐佩克和俄羅斯未能就減產達成協議，導致原油價格急劇下跌，本集團預計這可能導致石油和天然氣公司減少或削減在勘探、鑽探和生產活動中的支出。本集團將密切關注這種動盪的局勢，並採取積極措施，以減輕其對本集團二零二零年業務表現的潛在負面影響。

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			
	二零一九年		二零一八年	
	人民幣千元	% 人民幣千元	人民幣千元	%
油田裝備製造與服務				
— 鑽桿	1,089,198	29.8	1,036,832	32.2
— 石油專用管材(「OCTG」)塗層 服務	328,476	9.0	225,501	7.0
— 鑽桿組成部分	42,446	1.2	58,373	1.8
— 耐磨帶	20,599	0.6	20,673	0.7
— 其他	171,612	4.7	87,352	2.7
小計	1,652,331	45.3	1,428,731	44.4
管道技術與服務				
— OCTG塗層材料	33,388	0.9	63,994	2.0
— 油氣輸送管塗層材料	919	—	7,948	0.2
— 油氣輸送管塗層服務	150,914	4.1	71,866	2.2
— 複合內襯管(「CRA」)	19,021	0.5	72,836	2.3
— 海底配重管線(「CWC」)服務	131,488	3.6	90,886	2.8
— 管道檢測服務	25,051	0.7	18,910	0.6
小計	360,781	9.8	326,440	10.1
油田服務	1,283,325	35.2	1,134,413	35.2
海洋工程服務	353,469	9.7	332,832	10.3
總收入	3,649,906	100.0	3,222,416	100.0

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		截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年	二零一八年	二零一九年	二零一八年
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
俄羅斯、中亞及東歐	917,580	25.1	918,137	28.5
中國	900,942	24.8	873,600	27.1
南亞及東南亞	705,022	19.3	615,405	19.1
南北美洲	482,752	13.2	399,308	12.4
中東	383,972	10.5	133,218	4.1
非洲	258,617	7.1	279,867	8.7
其他	1,021	-	2,881	0.1
總計	3,649,906	100.0	3,222,416	100.0

收入由二零一八年的人民幣3,222.4百萬元，增加人民幣427.5百萬元或13.3%至二零一九年的人民幣3,649.9百萬元。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二零一八年的人民幣1,428.7百萬元，增加人民幣223.6百萬元或15.7%至二零一九年的人民幣1,652.3百萬元。有關增加主要反映提供OCTG塗層服務及美國鑽桿租賃業務所得收入大幅增加。

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	
	二零一九年	二零一八年
鑽桿銷售額		
—國際市場		
—數量(噸)	37,172	45,614
—單價(人民幣/噸)	20,662	18,390
小計(人民幣千元)	768,064	838,837
—中國市場		
—數量(噸)	19,284	12,362
—單價(人民幣/噸)	16,653	16,016
小計(人民幣千元)	321,134	197,995
總計(人民幣千元)	1,089,198	1,036,832

鑽桿於國際市場的銷售收入由二零一八年的人民幣838.8百萬元，減少人民幣70.8百萬元或8.4%至二零一九年的人民幣768.0百萬元。有關減少主要反映鑽桿銷量由二零一八年的45,614公噸減少18.5%至二零一九年的37,172公噸。該減幅主要反映本公司更重視在高檔產品方面與國際市場知名客戶長期合作。平均售價上升12.4%主要是由本集團更重視長期及知名客戶令高端鑽杆銷售上升所致。

鑽杆於中國市場的銷售收入由二零一八年的人民幣198.0百萬元增加人民幣123.1百萬元或62.2%至二零一九年的人民幣321.1百萬元。有關增加主要反映中國市場鑽杆銷量由12,362噸增加至二零一九年的19,284噸，而中國市場平均售價由二零一八年的每噸人民幣16,016元上升4.0%至二零一九年的每噸人民幣16,653元。銷量增加主要反映國內市場需求不斷增加。平均售價上升則主要反映於二零一九年美國石油學會(「美國石油學會」)鑽杆產品按中石油及中國石化集團年度出價釐定的指標價格相較二零一八年有所上升。

OCTG塗層服務的收入由二零一八年的人民幣225.5百萬元增加人民幣103.0百萬元或45.7%至二零一九年的人民幣328.5百萬元。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二零一八年的人民幣326.4百萬元增加人民幣34.4百萬元或10.5%至二零一九年的人民幣360.8百萬元。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塗層材料及CRA管道產生的銷售收入減少有所抵免。

CWC服務的收入增加主要反映本公司產能被孟加拉項目及中國石化集團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集團擁有承接更多項目的能力，乃由於本集團已完成多項內部研發之管道檢測設備及管道檢測數據分析系統。

油田服務。油田服務分部的收入由二零一八年的人民幣1,134.4百萬元增加人民幣148.9百萬元或13.1%至二零一九年的人民幣1,283.3百萬元。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)於二零一九年向油田服務客戶提供OCTG貿易及物流服務產生的收入多於二零一八年及(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二零一九年產生的收入主要包括孟加拉項目產生收入人民幣279.0百萬元及BOKOR項目產生收入人民幣65.9百萬元。

銷售／服務成本

銷售／服務成本由二零一八年的人民幣2,201.7百萬元增加人民幣287.0百萬元或13.0%至二零一九年的人民幣2,488.7百萬元。

毛利及毛利率

基於上文所述，毛利由二零一八年的人民幣1,020.7百萬元增加人民幣140.5百萬元或13.8%至二零一九年的人民幣1,161.2百萬元。毛利率於二零一九年為31.8%，與二零一八年大致維持相同。

銷售及營銷成本

銷售及營銷成本由二零一八年的人民幣124.2百萬元增加人民幣30.7百萬元或24.7%至二零一九年的人民幣154.9百萬元。該等成本佔二零一九年收入的4.2%，略微高於二零一八年的相關成本(佔年度收入的3.9%)。

行政開支

行政開支由二零一八年的人民幣405.8百萬元增加人民幣81.0百萬元或20.0%至二零一九年的人民幣486.8百萬元。有關增加主要反映員工成本、差旅費、辦公室開支、研發開支及新設立三間公司產生的開支上升。

其他利得－淨額

本集團於二零一九年及二零一八年分別確認收益淨額人民幣104.9百萬元及收益淨額人民幣56.9百萬元。於二零一九年已確認收益淨額反映盧布、美元(「美元」)及港元(「港元」)升值，共同導致營運活動產生匯兌收益人民幣98.6百萬元及政府就高新科技項目授出的補貼人民幣6.5百萬元。於二零一八年已確認收益淨額反映美元及港元升值，共同導致營運活動產生匯兌收益人民幣62.9百萬元以及政府就高新科技項目授出的補貼人民幣8.9百萬元。

財務成本－淨額

財務成本－淨額由二零一八年的人民幣309.7百萬元減少人民幣34.7百萬元或11.2%至二零一九年的人民幣275.0百萬元。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29.7百萬元，而二零一八年美元及港元升值導致融資活動產生匯兌虧損人民幣106.3百萬元；及(ii)銀行借款的利息開支由二零一八年的人民幣217.5百萬元增加至二零一九年的人民幣246.1百萬元。

除所得稅前利潤

基於上文所述，除所得稅前利潤由二零一八年的人民幣232.5百萬元增加至二零一九年的人民幣312.4百萬元。

所得稅開支

本集團確認二零一八年及二零一九年的所得稅開支分別為人民幣82.0百萬元及人民幣124.2百萬元。於二零一八年及二零一九年的實際稅率分別約為35.3%及39.8%，這是由於附屬公司未確認稅項虧損的增加所致。

本公司所有者應佔的年度利潤

基於上文所述，本公司所有者應佔年度利潤由二零一八年的人民幣148.7百萬元增加至二零一九年的人民幣176.8百萬元。

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，以及於所示年度的存貨平均週轉日數：

	於十二月三十一日／ 截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
存貨	860,109	889,138
存貨週轉日數(按日數計) ⁽¹⁾	<u>128</u>	<u>144</u>

⁽¹⁾ 截至二零一八年及二零一九年十二月三十一日止年度各年，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。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。

自二零一八年十二月三十一日至二零一九年十二月三十一日的存貨減少是由於持續增加的鑽杆及提供OCTG塗層服務的需求不斷增加所致。

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(應收第三方及關聯方款項)、其他應收款項及應收票據。下表載列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	
	二零一九年	二零一八年
	人民幣千元	人民幣千元
貿易應收款項		
—應收第三方款項	2,185,505	1,958,858
—應收關聯方款項	6,140	4,039
—減：應收款項減值撥備	(105,269)	(154,978)
貿易應收款項—淨額	2,086,376	1,807,919
其他應收款項		
—應收第三方款項	103,439	92,163
—應收關聯方款項	148,537	133,866
其他應收款項	251,976	226,029
應收票據	—	48,913
應收股息	2,746	2,036
總計	2,341,098	2,084,897

於二零一九年十二月三十一日，本集團貿易應收款項人民幣12,813,000元(二零一八年十二月三十一日：無)已用作取得金融機構借款的抵押。

貿易應收款項淨額指向第三方客戶及關聯方銷售產品及提供服務的應收款項減去應收款項虧損撥備。下表載列於所示日期應收第三方及關聯方貿易應收款項的賬齡分析，以及於所示年度的貿易應收款項淨額週轉日數：

	於十二月三十一日／ 截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年	二零一八年
	人民幣千元	人民幣千元
貿易應收款項淨額		
—90日內	907,375	1,000,596
—超過90日及於180日內	388,624	212,306
—超過180日及於360日內	341,155	371,425
—超過360日及於720日內	352,456	135,565
—超過720日	96,766	88,027
	<u>2,086,376</u>	<u>1,807,919</u>
貿易應收款項淨額週轉日數 ⁽¹⁾	<u>195</u>	<u>208</u>

⁽¹⁾ 截至二零一八年及二零一九年十二月三十一日止年度各年，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365日。平均貿易應收款項相等於年初貿易應收款項減應收款項減值撥備的結餘加上年末結餘再除以二。

貿易應收款項虧損撥備變動如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年	二零一八年
於一月一日	154,978	143,457
應收款項虧損撥備	41,730	12,418
虧損撥備轉回	-	(897)
虧損撥備核銷	(91,439)	-
	<u>105,269</u>	<u>154,978</u>
於十二月三十一日		

貿易應收款項週轉日數由截至二零一八年十二月三十一日止年度的208日減少至截至二零一九年十二月三十一日止年度的195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二零一九年加快結付。

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(應付第三方及關聯方款項)、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：

	於十二月三十一日	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
應付票據	233,171	206,909
貿易應付款項		
— 應付關聯方款項	15,183	15,984
— 應付第三方款項	643,219	658,109
其他應付款項		
— 應付關聯方款項	59,719	19,031
— 應付第三方款項	95,575	34,213
應付員工薪酬及福利	42,314	44,168
應付利息	33,364	7,026
應計稅項(所得稅除外)	99,281	94,158
應付股息	11,809	4,109
其他負債	17,804	15,482
	<u>1,251,439</u>	<u>1,099,189</u>

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

	於十二月三十一日／ 截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
應付貿易款項總額		
— 90日內	470,851	458,889
— 超過90日及於180日內	148,170	170,886
— 超過180日及於360日內	29,941	28,656
— 超過360日及於720日內	7,270	12,812
— 超過720日	2,170	2,850
	<u>658,402</u>	<u>674,093</u>
貿易應付款項週轉日數 ⁽¹⁾	<u>98</u>	<u>112</u>

- (1) 截至二零一八年及二零一九年十二月三十一日止年度各年，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日。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。

流動資金及財務資源

下表載列於所示年度的現金流量概要：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
經營活動產生的現金淨額	416,166	469,136
投資活動使用的現金淨額	(214,871)	(496,446)
融資活動(使用)/產生的現金淨額	(84,265)	296,587
	<hr/>	<hr/>
現金及現金等價物增加淨額	117,030	269,277
現金及現金等價物匯兌收益	4,410	3,447
	<hr/>	<hr/>
年初現金及現金等價物	661,738	389,014
年末現金及現金等價物	783,178	661,738

於二零一九年十二月三十一日，現金及現金等價物主要以人民幣、美元、盧布、迪拉姆、盧比及加元計值。

經營活動

於二零一九年，經營活動產生的現金淨額為人民幣416.2百萬元，相當於經營活動產生現金人民幣489.8百萬元，有關金額被所得稅付款人民幣73.6百萬元所抵銷。

於二零一八年，經營活動產生的現金淨額為人民幣469.1百萬元，相當於經營活動產生現金人民幣585.4百萬元，有關金額被所得稅付款人民幣116.3百萬元所抵銷。

投資活動

於二零一九年，投資活動使用的現金淨額為人民幣214.9百萬元，主要反映(i)購買物業、廠房及設備所支付的人民幣218.9百萬元，(ii)購買無形資產所支付的人民幣22.2百萬元，有關金額部分被出售物業、廠房及設備所得款項人民幣21.2百萬元及出售本集團附屬公司所得款項人民幣1.7百萬元所抵銷。

於二零一八年，投資活動使用的現金淨額為人民幣496.4百萬元，主要反映(i)購買物業、廠房及設備所支付的人民幣489.5百萬元，(ii)購買無形資產所支付的人民幣33.0百萬元，有關金額部分被出售物業、廠房及設備所得款項人民幣11.8百萬元所抵銷。

融資活動

於二零一九年，融資活動使用的現金淨額為人民幣84.3百萬元，主要反映(i)償還借款人民幣797.4百萬元，(ii)支付利息人民幣234.0百萬元，及(iii)派付股息人民幣15.3百萬元，有關金額部分被(i)借款所得款項人民幣950.0百萬元，及(ii)銀行借款保證金產生的現金流入淨額人民幣36.5百萬元所抵銷。

於二零一八年，融資活動產生的現金淨額為人民幣296.6百萬元，主要反映償還借款人民幣527.6百萬元以及支付利息人民幣205.0百萬元，有關金額部分被借款所得款項人民幣1,027.0百萬元所抵銷。

資本開支

於二零一八年及二零一九年，資本開支分別為人民幣588.9百萬元及人民幣248.3百萬元。二零一九年資本開支有所減少主要是由於海外油田服務分部業務的發展開支減少所致。

負債

於二零一九年十二月三十一日，尚未償還的負債為人民幣3,243.4百萬元，主要以美元、歐元及人民幣計值。下表載列於所示日期的負債明細：

	於十二月三十一日	
	二零一九年	二零一八年
	人民幣千元	人民幣千元
非流動		
優先票據—無抵押	1,356,369	2,106,656
銀行借款—無抵押	294	16,780
銀行借款—有抵押	211,517	480,527
減：非流動借款的流動部分—有抵押	(36,934)	(109,290)
	<u>1,531,246</u>	<u>2,494,673</u>
流動		
優先票據—無抵押	1,149,216	—
銀行借款—有抵押	107,300	97,185
銀行借款—無抵押	418,661	369,467
非流動借款的流動部分—有抵押	36,934	109,290
	<u>1,712,111</u>	<u>575,942</u>

於二零一九年十二月三十一日，本集團以固定利率取得的銀行借款為人民幣2,875.3百萬元(二零一八年十二月三十一日：人民幣2,706.9百萬元)。

於二零一九年十二月三十一日，銀行借款人民幣67.8百萬元(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13.1百萬元(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。

於二零一九年十二月三十一日，自金融機構的借款人民幣15,240,000元(二零一八年十二月三十一日：無)由本集團貿易應收款項人民幣12,813,000元作為抵押。

於二零一九年十二月三十一日，銀行借款人民幣24,238,000元(二零一八年十二月三十一日：無)由本集團銀行承兌票據及商業承兌票據作為抵押。

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。於二零一九年十二月三十一日，已提取人民幣385,000,000元，其中人民幣77,000,000元已於二零一七年至二零一八年期間償還，而餘下本金已於二零一九年悉數償還。

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。於二零一九年十二月三十一日，已提取33,545,000美元，其中2,520,000美元已於二零一九年償還，而餘下本金將於二零二零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(「原有票據」)合併及構成單一系列)。

於二零一九年九月，本公司以現金收購要約(「收購要約」)的方式以本金總額144,886,000美元購買其未償還的原先票據及額外票據(以下統稱為「二零二零年票據」)。

進行收購要約的同時，本公司亦已發行本金額為200,000,000美元的優先票據(「二零二二年票據」)。二零二二年票據由本集團若干附屬公司擔保，自二零一九年九月二十六日起按年利率8.25%計息，利息自二零二零年三月二十六日起，每半年於每年三月二十六日及九月二十六日支付。二零二二年票據的所得款項淨額將用於為本集團現有境外債務提供再融資(包括以收購要約方式購買的二零二零年票據)，及作營運資金及一般企業用途。二零二二年票據已於二零一九年九月二十七日在香港聯合交易所有限公司上市。於二零一九年十二月三十一日，二零二二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其資本。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」)及租賃負債減去現金及現金等價物及受限制現金。總資本按綜合資產負債表所列的「權益」另加債務淨額計算。

於二零一九年十二月三十一日及二零一八年十二月三十一日，資產負債比率如下：

	於十二月三十一日	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
總借款	3,243,357	3,070,615
加：租賃負債	40,397	-
減：現金及現金等價物	(783,178)	(661,738)
受限制現金	(124,329)	(184,479)
債務淨額	2,376,247	2,224,398
總權益	3,706,463	3,522,010
總資本	6,082,710	5,746,408
資產負債比率	39.07%	38.71%

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十二月三十一日期間上升約14.0%。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。於二零一八年及二零一九年，本集團以美元計值的收入分別佔總收入的47.8%及47.7%。

員工及薪酬政策

於二零一九年十二月三十一日，本集團聘用的全職僱員總人數為3,188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十二月三十一日按彼等職責劃分的全職僱員人數：

現場工人	2,061
行政	501
工程及技術支持	408
銷售、市場推廣及售後服務	90
研發	94
公司管理	34
	<hr/>
	3,188

僱員成本(不包括董事酬金)合共人民幣684.9百萬元。

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提供僱員薪酬組合，並於作出有關決策時亦考慮業內慣常做法。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法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。

業務回顧

2019年，集團所面臨的外部環境複雜多變，但在變化中我們看到各方面局勢都在朝著相對穩定的方向發展。中美貿易摩擦在反復談判的過程中持續影響著市場氣氛。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。然而，隨著2019年年底的到來，中美雙方終於對第一階段貿易協議達成共識。該協議的簽署讓雙方在貿易領域的摩擦偃旗息鼓，避免了事態的進一步升級。另外，雖然我們看到中東和南美兩個重要石油產區的政治和安全環境堪憂，但是2019年內全球原油市場價格一直在相對狹窄範圍內波動。這種幅度的油價波動是歷年來少見的，為石油裝備和油田服務企業創造了非常穩定有利的市場環境。受到穩定的市場需求驅動，加之管理層的積極努力。集團在2019年內，取得了令人滿意的成績。期間收入由去年同期的人民幣3,222.4百萬元增長到今年的人民幣3,649.9百萬元，增長率達13.3%。淨利潤水平更是提升24.9%，由去年的人民幣150.5百萬元達到今年的人民幣188.2百萬元。

四大主要業務板塊均取得不錯的增長，其中油田裝備和油田服務兩大核心業務板塊。收入分別錄得人民幣1,652.3百萬元和人民幣1,283.3百萬元，與去年同期的人民幣1,428.7百萬元和人民幣1,134.4百萬元相比，增長分別達到15.7%和13.1%。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。收入達到人民幣360.8百萬元和人民幣353.5百萬元，與去年同期的人民幣326.4百萬元和人民幣332.8百萬元相比，增長分別達到10.5%和6.2%。以下對各板塊業務在2019年全年的發展進行回顧：

油田裝備

國內市場快速增長，高端產品需求反彈

油田裝備板塊自2017年以來一直保持快速增長。期間收入由去年同期人民幣1,428.7百萬元，上升15.7%到今年的人民幣1,652.3百萬元。今年市場呈現了以下的幾點趨勢：第一，國內市場的需求持續爆發帶動了國內鑽杆銷售大幅增長62.2%；第二，高端服務OCTG塗層業務顯著增長。

自2018年下半年開始，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紛紛大幅增加資本支出。2019年，繼續了去年下半年的強勢增長，國內鑽杆銷售由去年同期的12,362噸顯著提升到19,284噸，漲幅達到56.0%。國內鑽杆銷售額達到人民幣321.1百萬元，較去年同期的人民幣198.0百萬元增長62.2%。期間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，帶動高端非API產品需求，因此期間國內鑽杆售價由之前的人民幣16,016元增長4.0%至人民幣16,653元。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，集團同樣取得了令人欣喜的成績。特別是在海外的高端市場上，海隆在多個重要市場上取得了高端訂單的合同。在高端市場和高端產品的帶動下，海外市場平均售價由去年的人民幣18,390元每噸增長到今年同期的人民幣20,662元每噸，增幅達到12.4%。上述高端市場包括了中東阿布扎比國家石油公司的高鋼級抗硫化氫定向井項目，不單在業績上做出了巨大的貢獻，同時再次印證了海隆的高端產品在高端市場上的競爭能力。除此之外，在眾多海外市場中，集團的核心市場俄羅斯和美國市場仍然保持著很好的增長。在俄羅斯市場上，通過過去兩年的努力。本集團的鑽具產品均已獲得主要客戶的高度認可。在此基礎上，2019年，本集團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的成功，海隆也在不斷開發其他高端產品，如OCTG塗層服務，並取得非常不錯的成績。

2019年，在國際市場上，本集團在新客戶和新市場拓展上也取得了巨大的成績。2019年5月8日，海隆與加拿大著名鑽井服務公司Ensign Energy Services Inc.簽訂為期三年，總價3,000萬美金的總供應協議。此協議是自2015/16年以來，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。

管道技術與服務

高端產品和服務表現出色，業務錄得穩定增長

管道技術與服務板塊收入較去年同期的人民幣326.4百萬元增長10.5%，錄得收入人民幣360.8百萬元。期間，海底配重管道業務取得多個重大合同，收入由去年同期的人民幣90.9百萬元增加到今年的人民幣131.5百萬元，增長44.7%。與此同時，大管綫塗層服務於下半年開始工作量顯著提升，取得業績的巨大反彈。期間收入由去年同期的人民幣71.9百萬元大幅增長110.0%至人民幣150.9百萬元。而集團重點發展的大管綫檢測業務在期間也取得較好發展，錄得收入人民幣25.1百萬元，較去年同期人民幣18.9百萬元增長32.5%。隨著2019年年底，國家管網公司的成立，我們相信管道技術與服務板塊，特別是高端業務如管道檢測將獲得巨大的發展機遇，有望成為該板塊乃至集團的重要利潤增長點。

油田服務

調整資源，強化核心客戶與核心市場

期間，油田服務的收入取得13.1%的增長，錄得人民幣1,283.3百萬元。期間主要的收入增長來自新的鑽井業務。2018財年，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)簽訂了全新的服務協議。集團於2018年10月和2019年3月開始分別在阿曼和伊拉克兩個新市場內為兩家客戶開始提供兩台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。根據有關合同，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期內業績增長提供了重要動力，同時也將成為未來幾年內集團利潤的堅實保障。

除此之外，2019年油田服務板塊的一體化服務繼續貢獻可觀收入。得益於過去幾年發展的基礎，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。2019年，本集團的油服一體化服務在2019年上半年錄得收入人民幣109.1百萬元，保持基本穩定。

在注重業務發展的同時，本集團更加強調了資本投入和成本的控制並取得了顯著成效。期間，本集團各鑽井團隊的HSSE(健康，安全，安保，環保)業績創公司成立以來最高水平，保證了鑽機的穩定作業，整體鑽機利用率維持在歷史高位。與此同時，各組鑽井隊伍的井間搬家，安裝等工程水平顯著提升，較去年減少9.2%，節省了大量成本。除此之外，海隆為PDO服務的兩台高端自動化鑽機也表現突出。其中HL58鑽機在同一區塊作業的十個鑽井團隊中，綜合KPI成績多次獲得第一，得到客戶的褒獎。而HL59在Mabrouk區塊的一口3,500米鑽井作業過程中，比原計劃提前10.32天完成，不但創同類鑽井作業的最快紀錄，也為客戶和海隆創造額外貢獻。

2019年見證了本集團油服板塊發展的一系列重要趨勢。首先，集團核心高端客戶的服務需求率先增長。2019年4月到5月的一個月間，本集團與國際著名企業殼牌簽訂海隆19號和海隆29號兩台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。其中海隆29號鑽機，由埃塞俄比亞的作業區域搬遷至新的作業區。而海隆19號鑽機，由於2014年至2017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，其日費也獲得提升。上述一系列的主動調整，幫助海隆提升了客戶素質，提高了抗風險的能力，降低了壞賬風險。

海洋工程服務

順利完成多個合同，面向未來引入強強合作

期間，海隆海洋工程板塊順利完成多個工程作業，錄得收入人民幣353.5百萬元，較去年人民幣332.8百萬元增長6.2%。在海洋工程領域，集團於期間做出了重大的戰略調整。2019年7月25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。雙方致力於通過此次合作整合優勢資源，實現資源互補，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

集團一向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。2019年，我們看到多項科技成果都獲得了市場的肯定並成為重要利潤貢獻點。比如公司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2018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國家能源安全的保證埋下了隱患。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。

除此之外，其他重大技術突破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成功斬獲來自中東市場的重要鑽杆訂單。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

2020年伊始，我們見證了市場的巨大波動。一季度美伊對立突然急劇惡化，幾乎釀成新一波中東衝突。國內新型冠狀病毒的爆發則影響了國內各行各業的生產和復工。3月份以來，隨著OPEC組織與俄羅斯在進一步減產談判的破裂，一度穩定的油價在短時間內大幅下挫，造成了全面的恐慌。這一系列的「黑天鵝」事件為已經逐步恢復的油氣行業的未來帶來巨大的不確定性。然而集團多元的業務分布，穩健的發展戰略和優良的市場聲譽則是我們面對一切市場挑戰的堅實基礎。

短期內，預期本集團各板塊業務並不會受到重大影響。首先在油田服務板塊，由於集團主要業務來自於長期鑽井合同，合同期限多為三到五年甚至部分長達十年，抗短期波動的能力較強。而且這類日費合同多有保障條款，即使在客戶停鑽期間，公司也能收到等停費用，進一步保障了公司的利益。而在油田裝備板塊，自2017年以來，公司已經處於超負荷生產，現階段在手訂單充裕，基本上可滿足2020年的生產安排。加之公司在OCTG塗層服務領域的技術優勢和高行業壁壘，足以保障集團在市場波動期間持續的盈利。最後，集團近年重點發展的管道技術與服務板塊則於石油價格關聯甚小，加上去年國家管網公司的成立。集團有信心該板塊將在2020年會做出更多的貢獻。

放眼不確定的未來，集團可以從2015/16年國際石油市場大低谷中尋找經驗。2015/16期間，集團雖然面臨諸多困難，但仍然能夠取得可觀的盈利。但是經過過去幾年的發展，較2015/16年集團在多個方面有了更強的抗拒市場波動能力。首先在油田服務領域，集團經過過去幾年的主動調整已經將更多比例的業務集中在國際一綫客戶身上，包括殼牌，BP和PDO等。這些客戶的貢獻已經佔據油田服務收入的大部分。根據以往的經驗，在困難時期這類客戶的作業量較其他小型油氣公司更加穩定，其資金實力也更加雄厚。加之集團主要的合作方式為日費合約，對公司的保障更高。其次，在油田裝備領域，2015/16年集團雖然已經是世界第二大的鑽杆供應商，但是其全球市場份額仍然較小，而且國內市場的比重仍然較大。當年在油價波動的同時國內鑽井市場由於各種原因，工作量和產品價格都大幅下降，對集團造成了雙重傷害。如今集團的全球市場份額已經取得顯著增長。除了國內市場外，我們在海外市場也有了眾多突破。加上眼下國內增產帶來的重大機遇，我們認為油價的波動對裝備板塊的影響將遠遠低於從前。最後，隨著國家管網公司於2019年年底的成立，海隆的管道技術與服務板塊將迎來發展的重大機遇，而該板塊屬國家基礎建設與石油價格的波動關係極低，是集團抗油價波動的重要工具。

面對可能出現的市場波動，集團相信經過過去幾年的發展和積累，無論在業務分布和戰略布局上都具備了更強的抗風險能力。我們對2020年的業務發展有著充分的信心。

企業管治

企業管治守則

於截至二零一九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」)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，彼等於截至二零一九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(成員包括黃文宗先生、王濤先生及張妹嫻女士)已審閱截至二零一九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二零一九年十二月三十一日止年度之年度業績數字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

於截至二零一九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二零一九年十二月三十一日止年度的末期股息每股2.0港仙(二零一八年：每股1.0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33.9百萬港元(相等於約人民幣30.5百萬元)，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二零二零年七月十日向於二零二零年六月三十日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

為釐定出席將於二零二零年六月十九日舉行的股東週年大會並於會上投票的本公司股東資格，本公司將於二零二零年六月十六日(星期二)至二零二零年六月十九日(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並於會上投票的資格，所有股份過戶文件連同有關股票須於二零二零年六月十五日(星期一)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，本公司將於二零二零年六月二十九日(星期一)至二零二零年六月三十日(星期二)(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須於二零二零年六月二十六日(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。

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)及本公司網站(www.hilonggroup.net)。

截至二零一九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*
主席
張軍

二零二零年三月二十九日

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。

* 僅供識別