

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)

**截至二零二零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2,623.0百萬元，較二零一九年下降約28.1%。
- 毛利約為人民幣694.0百萬元，較二零一九年下降約40.2%。於二零二零年，毛利率為26.5%，較二零一九年下降約5.3%。
- 年度虧損約為人民幣298.7百萬元，而二零一九年的年度利潤則為人民幣188.2百萬元。歸屬於本公司所有者的年度虧損約為人民幣298.8百萬元，而二零一九年歸屬於所有者的利潤則為人民幣176.8百萬元。
- 基本每股虧損約為人民幣0.2元，而二零一九年的基本每股收益則為人民幣0.1元。

董事會決議不會建議就截至二零二零年十二月三十一日止年度派付任何股息。

* 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」)就截至二零二零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

截至二零二零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	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
收入	3	2,623,037	3,649,906
銷售成本		(1,929,054)	(2,488,725)
毛利		693,983	1,161,181
銷售及營銷成本		(119,944)	(154,926)
行政開支		(398,803)	(486,766)
金融資產減值損失淨額		(132,167)	(42,266)
其他(損失)/利得—淨額	6	(187,302)	104,915
經營(虧損)/利潤		(144,233)	582,138
財務收入		13,685	3,523
財務成本		(104,338)	(278,493)
財務成本—淨額	7	(90,653)	(274,970)
享有按權益法入賬的投資的利潤份額		5,101	5,236
除所得稅前(虧損)/利潤		(229,785)	312,404
所得稅費用	8	(68,912)	(124,183)
年度(虧損)/利潤		(298,697)	188,221
(虧損)/利潤歸屬於：			
本公司所有者		(298,806)	176,818
非控制性權益		109	11,403
		(298,697)	188,221
年內歸屬於本公司所有者的每股(虧損)/ 收益(以每股人民幣計)			
—基本每股(虧損)/收益	9	(0.1761)	0.1042
—稀釋每股(虧損)/收益	9	(0.1761)	0.1042

綜合全面收益表

截至二零二零年十二月三十一日止年度

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
年度(虧損)/利潤	<u>(298,697)</u>	<u>188,221</u>
其他全面(虧損)/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	681	(3,081)
外幣折算差額	<u>(290,149)</u>	<u>53,536</u>
本年度其他全面(虧損)/收益，稅後淨額	<u>(289,468)</u>	<u>50,455</u>
本年度總綜合(虧損)/收益	<u>(588,165)</u>	<u>238,676</u>
歸屬於：		
本公司所有者	(588,469)	227,302
非控制性權益	<u>304</u>	<u>11,374</u>
	<u>(588,165)</u>	<u>238,676</u>

綜合資產負債表

於二零二零年十二月三十一日

	於十二月三十一日	
附註	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
資產		
非流動資產		
不動產、工廠及設備	2,619,526	3,172,363
使用權資產	105,441	120,268
無形資產	239,676	238,382
按權益法入賬的投資	50,888	44,526
遞延所得稅資產	190,692	203,890
其他長期資產	70,816	87,925
	<u>3,277,039</u>	<u>3,867,354</u>
流動資產		
存貨	1,001,255	860,109
合同資產	160,886	185,777
以公平值計量且其變動計入 損益的金融資產	23,377	—
以公平值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融資產	89,629	170,645
貿易及其他應收款項	4 1,682,031	2,341,098
預付款項	336,713	182,331
應收當期所得稅	24,348	26,170
受限制資金	77,616	124,329
現金及現金等價物	697,463	783,178
	<u>4,093,318</u>	<u>4,673,637</u>
總資產	<u>7,370,357</u>	<u>8,540,991</u>
權益		
歸屬於本公司所有者的股本及儲備		
普通股	11 141,976	141,976
其他儲備	1,289,746	1,283,815
外幣折算差額	(329,656)	(39,312)
留存收益	1,972,406	2,276,462
	<u>3,074,472</u>	<u>3,662,941</u>
非控制性權益	43,826	43,522
總權益	<u>3,118,298</u>	<u>3,706,463</u>

綜合資產負債表(續)

於二零二零年十二月三十一日

	於十二月三十一日	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
負債		
非流動負債		
借款	23,674	1,531,246
租賃負債	17,775	20,314
遞延所得稅負債	37,815	45,019
遞延收入	48,289	51,862
	<u>127,553</u>	<u>1,648,441</u>
流動負債		
貿易及其他應付款項	5 906,793	1,251,439
合同負債	65,742	137,417
當期所得稅負債	39,865	64,978
借款	3,101,841	1,712,111
租賃負債	10,206	20,083
遞延收入	59	59
	<u>4,124,506</u>	<u>3,186,087</u>
總負債	<u>4,252,059</u>	<u>4,834,528</u>
總權益及負債	<u>7,370,357</u>	<u>8,540,991</u>

綜合權益變動表

截至二零二零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
本年度總綜合收益		-	(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	10	-	-	(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>
於二零二零年一月一日		<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>
年度(虧損)/利潤		-	-	(298,806)	-	(298,806)	109	(298,697)
其他全面收益/(虧損)		-	681	-	(290,344)	(289,663)	195	(289,468)
本年度總全面收益/(虧損)		-	681	(298,806)	(290,344)	(588,469)	304	(588,165)
轉撥至法定儲備		-	5,250	(5,250)	-	-	-	-
於二零二零年十二月三十一日		<u>141,976</u>	<u>1,289,746</u>	<u>1,972,406</u>	<u>(329,656)</u>	<u>3,074,472</u>	<u>43,826</u>	<u>3,118,298</u>

綜合財務報表附註

截至二零二零年十二月三十一日止年度

1 本集團基本情況

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

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

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

除另有註明外，本綜合財務報表以人民幣千元列報。

2 重大會計政策摘要

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。

2.1.1 持續經營

截至二零二零年十二月三十一日止年度，本集團的淨虧損約為人民幣2.99億元，經營活動產生的現金流入約為人民幣2,100萬元。於二零二零年十二月三十一日，本集團流動負債超過其流動資產約人民幣3,100萬元。於同日，本集團的借款總額為人民幣31.26億元，其中包括當期借款人民幣31.02億元，而其現金及現金等價物僅為人民幣6.97億元。

於二零二零年十二月三十一日，本公司未按照發行文件的還款時間表還清1.65億美元(折合人民幣約10.77億元)的優先票據(「二零二零年票據」)。這構成違約事件並導致原定於二零二二年九月到期的優先票據(「二零二二年票據」)與其他銀行借款發生交叉違約，於二零二零年十二月三十一日，優先票據及其他銀行借款總額人民幣18.46億元(合稱「交叉違約借款」)，可應貸方要求立即償還。因此，交叉違約借款的非流動部分，其原始償還到期日為二零二一年十二月三十一日以後，金額為人民幣14.10億元，於二零二零年十二月三十一日被歸類為流動負債。

截至本綜合財務報表批准之日，本公司正在通過在開曼群島的安排方案(「建議重組」)計劃重組二零二零年票據和二零二二年票據(統稱為「現有票據」)。

上述情況表明存在可能導致對本集團持續經營能力產生重大疑慮的重大不確定性。

鑒於上述情況，董事在評估本集團是否有足夠的資金履行財務義務並持續經營時，已審慎考慮本集團未來的資金流動性、業績及其可用的融資來源。為緩解流動性壓力，改善現金流量，本集團制定了以下計劃和措施。

- 本集團一直積極與現有票據持有人溝通，以尋求對建議重組的支持，並將繼續努力在預定時間表內成功完成重組計劃。董事亦有信心本集團能持續滿足建議重組之各項要求；
- 儘管相關銀行未要求立即還款，但本集團仍在積極與相關銀行進行溝通，以詳細說明本集團的業務，運營和財務狀況。董事相信，本集團可以說服相關銀行不行使其權利，要求本集團在合同還款日期之前立即償還借款；
- 本集團於二零二零年及時償還了現有銀行借款的本金和利息，董事認為，本集團將繼續按照合同約定的還款日期償還現有銀行借款；
- 本集團已與多家現有銀行積極磋商，以續借各自的借款。董事相信，鑒於本集團的信貸歷史及與相關銀行的長期關係，本集團將能夠在需要時續借現有借款；以及
- 本集團將繼續努力採取措施以改善其銷售，加快收回未償還的貿易應收款並控制資本和運營支出，以增強其營運資金。

董事已審核管理層編製的本集團涵蓋自二零二零年十二月三十一日起至少十二個月期間的現金流量預測。他們認為，鑒於上述計劃和措施，本集團將有足夠資金為其經營活動提供資金並於二零二零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。因此，董事認為按持續經營基礎編製綜合財務報表是適當的。

儘管管理層制定了多項計劃，採取了多項措施，但本集團是否能夠實現上述計劃和措施仍存在重大不確定性。本集團能否持續經營取決於以下事項：

- 在計劃的時間表內成功完成建議重組，並持續滿足建議重組下的各種要求；
- 成功維持與本集團相關銀行的持續正常業務關係，以使銀行不會採取任何行動來行使其權利，要求立即償還相關借款；
- 根據原始合同還款日期成功償還借款；
- 成功與銀行進行談判以在需要時續借；以及
- 實施改善銷售的措施，加速催收未清貿易應收款，並控制資本和運營支出。

倘本集團無法實現上述計劃和措施，且無法持續經營，則必須作出調整，即將本集團資產的賬面值減至可收回金額，以備未來可能產生的任何負債，並將非流動資產和非流動負債分別重分類至流動資產和流動負債。這些調整的影響還未在綜合財務報表中予以反映。

2.1.2 本集團採納的新訂和已修訂的準則

本集團已於二零二零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：

- 香港會計準則第1號及香港會計準則第8號(修訂)「重要的定義」
- 香港財務報告準則第3號(修訂)「業務的定義」
- 香港財務報告準則第9號、香港會計準則第39號和香港財務報告準則第7號(修訂)「基準利率改革」
- 經修訂的財務報告概念框架
- 香港財務報告準則第16號「與COVID-19相關的租金優惠」及香港會計準則第9號、香港財務報告準則第39號及香港財務報告準則第7號(修訂)「利率基準改革」

上述修訂對前期入賬金額沒有任何影響，預計也不會對當期或未來期間產生重大影響。

2.1.3 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佈，此等新訂準則和解釋並非必須於截至二零二零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。這些新訂準則預期不會對本集團當前或未來報告期間以及本集團可預見的未來交易產生重大影響。

3 分部資料

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

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

本集團截至二零二零年及二零一九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	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
油田裝備製造與服務	1,307,131	1,652,331
管道技術與服務	253,839	360,781
油田服務	683,782	1,283,325
海洋工程服務	378,285	353,469
	<u>2,623,037</u>	<u>3,649,906</u>

(b) 分部資料

於二零二零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	截至二零二零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	1,361,897	353,442	683,782	378,391	2,777,512
分部間收入	(54,766)	(99,603)	-	(106)	(154,475)
來自外部客戶的收入	1,307,131	253,839	683,782	378,285	2,623,037
來自於客戶簽訂合同的收入					
- 在某一時間點	764,796	51,980	51,695	-	868,471
- 在一段時間內	478,308	199,240	632,087	314,629	1,624,264
	1,243,104	251,220	683,782	314,629	2,492,735
其他來源的收入：					
- 租賃收入	64,027	2,619	-	63,656	130,302
	1,307,131	253,839	683,782	378,285	2,623,037
業績					
分部毛利／(虧損)	477,249	75,499	156,291	(15,056)	693,983
分部利潤／(虧損)	78,278	16,798	(94,759)	(82,017)	(81,700)
總部開支					(62,533)
營業虧損					(144,233)
財務收益					13,685
財務成本					(104,338)
享有按權益法入賬 的投資的利潤份額					5,101
除所得稅前虧損					(229,785)
其他信息					
不動產、工廠及設備的折舊	121,422	28,633	137,783	53,319	341,157
使用權資產折舊	4,065	1,760	14,669	2,620	23,114
無形資產攤銷	5,797	707	390	15	6,909
資本開支	65,179	13,896	12,923	9,005	101,003
業務分部					
分部資產	2,997,764	844,018	2,128,068	1,349,619	7,319,469
按權益法入賬的投資					50,888
總資產					7,370,357
總負債(a)	3,486,675	288,157	446,396	30,831	4,252,059

(a) 於二零二零年及二零一九年十二月三十一日，優先票據365,114,000美元計入油田裝備製造與服務分部的總負債。

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	
營業收入					
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					
—在某一時間點	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／(虧損)	339,952	26,325	304,372	(23,554)	647,095
總部開支					(64,957)
經營利潤					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					
		於二零一九年十二月三十一日			
	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	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	3,807,471	318,946	630,573	77,538	4,834,528

(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	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
俄羅斯、中亞及東歐	826,858	917,580
南亞、東南亞	504,095	705,022
中國	487,433	900,942
中東	432,770	383,972
南北美洲	230,057	482,752
非洲	141,824	258,617
其他	-	1,021
	<u>2,623,037</u>	<u>3,649,906</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	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
中國	1,601,893	1,752,126
中東	401,086	485,503
南北美洲	343,388	454,449
南亞、東南亞	239,066	307,567
俄羅斯、中亞及東歐	212,180	318,484
非洲	167,030	212,884
	<u>2,964,463</u>	<u>3,531,013</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	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
中國	51,290	46,516
南北美洲	24,916	127,099
中東	19,882	9,364
俄羅斯、中亞及東歐	2,705	45,543
南亞、東南亞	1,611	12,368
非洲	599	7,370
	<u>101,003</u>	<u>248,260</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	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元	二零一九年 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)	161,595	186,313
損失準備		(709)	(536)
合同資產總額		<u>160,886</u>	<u>185,777</u>
確認為履行合同而發生的成本的 非流動資產	(iii)	43,193	68,126
合同負債—銷售服務合同	(i), (ii)	<u>65,742</u>	<u>137,417</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。本集團於二零二零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。於二零二零年十二月三十一日，合同負債減少主要是由於客戶預收款減少所致。

(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。

	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元	二零一九年 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	80,459	68,372
—提供服務	<u>56,958</u>	<u>3,093</u>
	<u>137,417</u>	<u>71,465</u>

於二零二零年十二月三十一日，非流動合同負債人民幣24,904,000元已計入「遞延收益—動員費」中(二零一九年十二月三十一日：人民幣37,635,000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。

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 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	43,193	68,126
本期確認為服務提供成本的攤銷	<u>24,933</u>	<u>18,486</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。

4 貿易及其他應收款項

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
貿易應收款項(i)	1,648,449	2,191,645
— 應收關聯方款項	10,102	6,140
— 應收第三方款項	1,638,347	2,185,505
減：應收款項虧損撥備(ii)	<u>(204,516)</u>	<u>(105,269)</u>
貿易應收款項—淨額	1,443,933	2,086,376
其他應收款項(iii)	235,352	251,976
應收股息	<u>2,746</u>	<u>2,746</u>
貿易及其他應收款項—淨額	<u>1,682,031</u>	<u>2,341,098</u>

於二零二零年及二零一九年十二月三十一日，本集團的貿易及其他應收款項的公平值與其賬面值相若。

於二零二零年十二月三十一日，本集團的貿易應收款項人民幣4,118,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣12,813,000元)已用於取得金融機構借款的抵押。

於二零二零年及二零一九年十二月三十一日，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	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
—美元	836,873	1,307,947
—人民幣	466,293	718,400
—盧佈	254,408	231,650
—迪拉姆	75,353	39,212
—奈拉	30,602	20,848
—加元	6,172	6,347
—盧比	5,483	1,391
—新索爾	5,135	8,852
—堅戈	531	627
—林吉特	199	2,353
—列克	27	2,150
—其他幣種	955	1,321
	1,682,031	2,341,098

* RUB—俄羅斯盧佈，AED—阿拉伯聯合酋長國迪拉姆，NGN—尼日利亞奈拉，PEN—秘魯新索爾，CAD—加拿大加元，MYR—馬來西亞林吉特，ALL—阿爾巴尼亞列克，PKR—巴基斯坦盧比，KZT—哈薩克斯坦堅戈，HKD—港元，EUR—歐元，ETB—埃塞俄比亞比爾，OMR—阿曼裏亞爾，UAH—烏克蘭格裏夫納。

(i) 於二零二零年及二零一九年十二月三十一日，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	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
貿易應收款項總額		
—90天以內	617,547	910,130
—90天以上180天以內	154,954	388,624
—180天以上360天以內	243,305	351,649
—360天以上720天以內	337,770	367,799
—720天以上	294,873	173,443
	1,648,449	2,191,645

(ii) 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	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
於一月一日	(105,269)	(154,978)
應收款項虧損準備	(131,994)	(41,730)
虧損撥備核銷	32,747	91,439
於十二月三十一日	(204,516)	(105,269)

(iii) 其他應收款項明細如下：

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
應收關聯方款項	96,196	148,537
押金	64,699	44,816
員工借款	20,872	23,018
增值稅退稅	7,367	978
其他(i)	46,218	34,627
	<u>235,352</u>	<u>251,976</u>

(i) 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(二零一九年十二月三十一日：人民幣9,000,000元)尚未收回。

5 貿易及其他應付款項

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
應付票據	11,017	233,171
貿易應付款項：	444,289	658,402
— 應付第三方款項	426,206	643,219
— 應付關聯方款項	18,083	15,183
其他應付款項：	167,110	155,294
— 應付關聯方款項(i)	26,331	59,719
— 應付第三方款項(ii)	140,779	95,575
應付員工薪酬及福利	31,934	42,314
應付利息	169,401	33,364
應計稅項(所得稅除外)	59,538	99,281
應付股息	10,496	11,809
其他負債	13,008	17,804
	<u>906,793</u>	<u>1,251,439</u>

(i) 於二零二零年及二零一九年十二月三十一日，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) 於二零二零年及二零一九年十二月三十一日，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。

於二零二零年及二零一九年十二月三十一日，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。

於二零二零年及二零一九年十二月三十一日，貿易及其他應付款項按下列貨幣計值：

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
－人民幣	536,096	883,741
－美元	300,352	209,421
－迪拉姆	30,304	18,499
－盧佈	26,427	60,294
－奈拉	3,372	35,659
－盧比	3,802	18,396
－比爾	1,815	13,059
－列克	1,656	883
－烏克蘭格裏夫納	1,432	1,160
－堅戈	1,150	730
－阿曼裏亞爾	158	1,661
－加元	103	1,810
－林吉特	69	952
－歐元	－	4,862
－其他幣種	57	312
	<u>906,793</u>	<u>1,251,439</u>

(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)根據發票日期之分析賬齡如下：

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
貿易應付款項總額		
－90天以內	287,653	470,851
－90天以上180天以內	133,833	148,170
－180天以上360天以內	16,630	29,941
－360天以上720天以內	4,524	7,270
－720天以上	1,649	2,170
	<u>444,289</u>	<u>658,402</u>

6 其他(損失)/利得—淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
政府補助	1,844	6,517
出售附屬公司的淨利得(a)	-	1,605
出售不動產、工廠及設備的(損失)/利得—淨額	(6,589)	3,825
匯兌(損失)/利得	(175,487)	98,619
其他	(7,070)	(5,651)
	<u>(187,302)</u>	<u>104,915</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元的對價於二零一九年已收回，剩餘人民幣2,000,000元的對價於二零二零年收回。

7 財務成本—淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
財務收入：		
—銀行存款的利息收入	5,295	3,523
—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	377	-
—外匯遠期合同公平值利得	8,013	-
	<u>13,685</u>	<u>3,523</u>
財務成本：		
—優先票據及其他利息費用	(261,807)	(246,136)
—租賃負債利息費用	(1,637)	(2,611)
—匯兌利得/(損失)	159,106	(29,746)
	<u>(104,338)</u>	<u>(278,493)</u>
財務成本—淨額	<u>(90,653)</u>	<u>(274,970)</u>

8 所得稅費用

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
當期所得稅	62,404	119,074
遞延所得稅	6,508	5,109
所得稅費用	<u>68,912</u>	<u>124,183</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	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
除所得稅前(虧損)/利潤	<u>(229,785)</u>	<u>312,404</u>
按各集團實體適用的法定稅率計算的稅項	(20,238)	78,212
以下各項的稅務影響：		
不可扣稅開支	(5,830)	3,788
額外扣減的研發開支(b)	(7,012)	(8,960)
稅率下調的稅務影響	-	1,447
使用早前未確認的稅損	(10,114)	(11,825)
附屬公司未確認稅項虧損	<u>112,106</u>	<u>61,521</u>
稅項開支	<u>68,912</u>	<u>124,183</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)按截至二零二零年十二月三十一日及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。

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)於二零一九年至二零二一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。

同時，根據二零一九年十二月三十一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。截至二零二零年十二月三十一日止年度，本公司之中國全資附屬公司已產生人民幣44,480,000元的虧損。因此，截至二零二零年十二月三十一日止年度，已轉回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2,224,000元(二零一九年：人民幣3,267,000元)。於二零二零年十二月三十一日，就與未匯返收益人民幣1,493,920,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣1,538,400,000元)相關的未確認遞延所得稅負債計人民幣74,696,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣76,920,000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	
	二零二零年	二零一九年
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%	15%
海隆石油集團(上海)信息技術有限公司*	15%	15%

* 上海海隆石油鑽具有限公司符合高新技術企業資格，於二零一八年至二零二零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，並正在更新高新技術企業資格。

* 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，於二零二零年至二零二二年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。

- * 海隆管道工程技術服務有限公司符合高新技術企業資格，於二零一八年至二零二零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。
- * 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，並正在更新高新技術企業資格。
- * 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，並正在更新稅收優惠企業資格。
- * 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，並正在更新高新技術企業資格。
- * 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，並正在更新高新技術企業資格。
- * 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，並正在更新高新技術企業資格。
- * 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。

截至二零二零年及二零一九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。

9 每股(虧損)/收益

基本每股(虧損)/收益

基本每股(虧損)/收益按普通股股東分佔年度淨(虧損)/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	
	二零二零年	二零一九年
本公司所有者應佔的(虧損)/利潤(人民幣千元)	(298,806)	176,818
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(虧損)/收益(人民幣元每股)	<u>(0.1761)</u>	<u>0.1042</u>

稀釋每股(虧損)/收益

稀釋每股(虧損)/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。

於二零二零年十二月三十一日，首次公開發售前購股權計劃下未行權股數為29,449,100股(二零一九年十二月三十一日：29,500,300股)。截至二零二零年十二月三十一日及二零一九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(虧損)/收益無稀釋影響。

於二零二零年十二月三十一日，二零一三年度購股權計劃下未行使購股權股數為15,350,700股(二零一九年十二月三十一日：16,058,100股)。截至二零二零年十二月三十一日及二零一九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(虧損)/收益無稀釋影響。

10 股息

董事會決定不擬派截至二零二零年十二月三十一日止年度股息。

於二零二零年六月一日，本公司董事會以書面決議方式撤回二零一九年度股息，每股0.0200港元(折合人民幣0.0180元)，此等股息合計33,928,000港元(折合人民幣30,535,000元)。

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。

概無本公司股東放棄或者同意放棄任何股息的安排。

11 普通股

	普通股數量	普通股面值 (港元)	普通股 等值面值 (人民幣)
於二零一九年十二月三十一日和 二零二零年十二月三十一日	1,696,438,600	169,643,860	141,975,506

12 資產負債表日後事項

二零二一年一月十九日，本公司宣佈，已發行票據的未償還本金總額的92.1%已加入重組支持協議。

二零二一年三月十九日，本公司宣佈就開曼計劃召開召集聽證會(「計劃召集聽證會」)，在此會議上將尋求命令召開計劃會議，以考慮並在認為適當的情況下，批准(有或沒有修改)開曼計劃(「計劃召集令」)。

二零二一年三月二十三日，本公司宣佈，根據計劃召集令，開曼群島大法院(以下簡稱「法院」)已指示召開計劃會議，預計將在二零二一年五月四日(開曼時間)考慮並酌情批准計劃，並且本公司預計於二零二一年五月六日舉行計劃召集聽證會上，該計劃將通過法院隨後的批准和審理。

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			
	二零二零年		二零一九年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
油田裝備製造與服務				
– 鑽桿	834,424	31.8	1,089,198	29.8
– 石油專用管材(「OCTG」)塗層服務	282,832	10.8	328,476	9.0
– 鑽桿組成部分	39,224	1.5	42,446	1.2
– 耐磨帶	13,064	0.5	20,599	0.6
– 其他	137,587	5.2	171,612	4.7
小計	<u>1,307,131</u>	<u>49.8</u>	<u>1,652,331</u>	<u>45.3</u>
管道技術與服務				
– OCTG 塗層材料	16,321	0.6	33,388	0.9
– 油氣輸送管塗層材料	4,150	0.2	919	–
– 油氣輸送管塗層服務	90,286	3.4	150,914	4.1
– 複合內襯管(「CRA」)	11,137	0.4	19,021	0.5
– 海底配重管線(「CWC」)服務	79,974	3.0	131,488	3.6
– 管道檢測服務	51,971	2.0	25,051	0.7
小計	<u>253,839</u>	<u>9.6</u>	<u>360,781</u>	<u>9.8</u>
油田服務	<u>683,782</u>	<u>26.1</u>	<u>1,283,325</u>	<u>35.2</u>
海洋工程服務	<u>378,285</u>	<u>14.5</u>	<u>353,469</u>	<u>9.7</u>
總收入	<u>2,623,037</u>	<u>100.0</u>	<u>3,649,906</u>	<u>100.0</u>

下表載列於所示年度按客戶地理位置劃分的收入：

	截至十二月三十一日止年度			
	二零二零年		二零一九年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
俄羅斯、中亞及東歐	826,858	31.5	917,580	25.1
南亞及東南亞	504,095	19.2	705,022	19.3
中國	487,433	18.6	900,942	24.8
中東	432,770	16.5	383,972	10.5
南北美洲	230,057	8.8	482,752	13.2
非洲	141,824	5.4	258,617	7.1
其他	—	—	1,021	—
總計	2,623,037	100.0	3,649,906	100.0

收入由二零一九年的人民幣3,649.9百萬元減少人民幣1,026.9百萬元或28.1%至二零二零年的人民幣2,623.0百萬元。有關減少主要由於油田服務分部及油田裝備製造與服務分部的收入減少，部分被海洋工程服務的收入增加所抵銷。

油田裝備製造與服務。油田裝備製造與服務分部的收入由二零一九年的人民幣1,652.3百萬元減少人民幣345.2百萬元或20.9%至二零二零年的人民幣1,307.1百萬元。有關減少主要反映鑽桿銷售及鑽桿租賃產生的收入減少。

下表載列於所示年度鑽桿銷售的收入分析：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年	二零一九年
鑽桿銷售額		
— 國際市場		
— 數量 (噸)	36,791	37,172
— 單價 (人民幣/噸)	20,903	20,662
小計 (人民幣千元)	769,041	768,064
— 中國市場		
— 數量 (噸)	3,998	19,284
— 單價 (人民幣/噸)	16,354	16,653
小計 (人民幣千元)	65,383	321,134
總計 (人民幣千元)	834,424	1,089,198

鑽桿於國際市場的銷售收入由二零一九年的人民幣768.0百萬元增加人民幣1.0百萬元或0.1%至二零二零年的人民幣769.0百萬元。有關增加主要反映已售鑽桿單價由二零一九年的每噸人民幣20,662元增加1.2%至二零二零年的每噸人民幣20,903元。有關增加顯示本公司於中東及俄羅斯市場出售更多高端鑽桿及本公司更重視與國際市場知名客戶的長期合作。

鑽桿於中國市場的銷售收入由二零一九年的人民幣321.1百萬元減少人民幣255.7百萬元或79.6%至二零二零年的人民幣65.4百萬元。有關減少主要反映中國市場鑽桿銷量由二零一九年的19,284噸減少79.3%至二零二零年的3,998噸，而於中國市場銷售的平均售價由二零一九年的每噸人民幣16,653元微跌1.8%至二零二零年的每噸人民幣16,354元。銷量減少主要反映中國市場若干油氣公司延遲資本及經營開支。平均售價下跌主要反映美國石油學會(「美國石油學會」)鑽桿產品於二零二零年按中石油及中國石化集團年度出價釐定的指標價格相較二零一九年有所下降。

OCTG塗層服務的收入由二零一九年的人民幣328.5百萬元減少人民幣45.7百萬元或13.9%至二零二零年的人民幣282.8百萬元。有關減少主要由於若干油氣公司於二零二零年延遲資本及經營開支所致。

管道技術與服務。管道技術與服務分部的收入由二零一九年的人民幣360.8百萬元減少人民幣107.0百萬元或29.6%至二零二零年的人民幣253.8百萬元。有關減少主要反映油氣輸送管塗層服務及海底配重管線(CWC)服務產生的收入減少。

油氣輸送管塗層服務及海底配重管線(CWC)服務產生的收入減少主要反映部分項目因COVID-19的爆發而延遲執行，致使產量下降。

油田服務。油田服務分部的收入由二零一九年的人民幣1,283.3百萬元減少人民幣599.5百萬元或46.7%至二零二零年的人民幣683.8百萬元。有關減少主要由於COVID-19爆發，致使二零二零年的鑽機使用率相較二零一九年有所下降。

海洋工程服務。海洋工程服務分部於二零二零年的收入主要為孟加拉項目的收入人民幣314.7百萬元及海上風電工程項目的收入人民幣63.6百萬元。

銷售／服務成本

銷售／服務成本由二零一九年的人民幣2,488.7百萬元減少人民幣559.6百萬元或22.5%至二零二零年的人民幣1,929.1百萬元。

毛利及毛利率

基於上文所述，毛利由二零一九年的人民幣1,161.2百萬元減少人民幣467.2百萬元或40.2%至二零二零年的人民幣694.0百萬元。毛利率於二零二零年為26.5%，較二零一九年下降5.3%。

銷售及營銷成本

銷售及營銷成本由二零一九年的人民幣154.9百萬元減少人民幣35.0百萬元或22.6%至二零二零年的人民幣119.9百萬元。該等成本佔二零二零年收入的4.6%，略高於二零一九年的4.2%。

行政開支

行政開支由二零一九年的人民幣486.8百萬元減少人民幣88.0百萬元或18.1%至二零二零年的人民幣398.8百萬元。有關減少主要反映員工成本及差旅費減少。

其他(損失)/利得—淨額

本集團於二零二零年及二零一九年分別確認淨損失人民幣187.3百萬元及淨利得人民幣104.9百萬元。於二零二零年確認的淨損失反映盧布、美元及港元貶值綜合導致經營活動產生匯兌損失人民幣175.5百萬元。於二零一九年確認的淨利得反映盧布、美元及港元升值綜合導致經營活動產生匯兌利得人民幣98.6百萬元以及有關高新科技項目的政府補助人民幣6.5百萬元。

財務成本—淨額

財務成本淨額由二零一九年的人民幣275.0百萬元減少人民幣184.4百萬元或67.1%至二零二零年的人民幣90.6百萬元。有關減少主要反映：(i)美元貶值導致融資活動產生匯兌利得人民幣159.1百萬元，而二零一九年的美元及港元升值導致融資活動產生匯兌損失人民幣29.7百萬元；及(ii)財務收入由二零一九年的人民幣3.5百萬元增加至二零二零年的人民幣13.7百萬元，部分被優先票據及其他利息費用由二零一九年的人民幣246.1百萬元增加至二零二零年的人民幣261.8百萬元所抵銷。

除所得稅前利潤

基於上文所述，本集團於二零一九年及二零二零年分別確認除所得稅前利潤人民幣312.4百萬元及除所得稅前虧損人民幣229.8百萬元。

所得稅開支

本集團確認二零一九年及二零二零年的所得稅開支分別為人民幣124.2百萬元及人民幣68.9百萬元。於二零一九年及二零二零年的實際稅率分別約為39.8%及-30.0%，實際稅率下降主要反映附屬公司的利潤進一步失衡。

歸屬於本公司所有者的年度利潤

基於上文所述，本集團於二零一九年及二零二零年分別確認歸屬於本公司所有者的期間利潤人民幣176.8百萬元及歸屬於本公司所有者的期間虧損人民幣298.8百萬元。

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。下表載列截至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	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
存貨	1,001,255	860,109
存貨週轉日數 (按日數計) ⁽¹⁾	<u>177</u>	<u>128</u>

- ⁽¹⁾ 年度存貨週轉日數相等於平均存貨除以總銷售成本再分別乘以365日(就截至二零一九年十二月三十一日止年度而言)及366日(就截至二零二零年十二月三十一日止年度而言)。平均存貨相等於年初存貨結餘加上年末存貨結餘再除以二。

自二零一九年十二月三十一日至二零二零年十二月三十一日的存貨增加主要由於銷售下跌。

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)及其他應收款項。下表載列於所示日期結欠的貿易及其他應收款項的組成部分：

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
貿易應收款項		
— 應收第三方款項	1,638,347	2,185,505
— 應收關聯方款項	10,102	6,140
— 減：應收款項減值撥備	(204,516)	(105,269)
貿易應收款項－淨額	1,443,933	2,086,376
其他應收款項		
— 應收第三方款項	139,156	103,439
— 應收關聯方款項	96,196	148,537
其他應收款項	235,352	251,976
應收股息	2,746	2,746
總計	1,682,031	2,341,098

於二零二零年十二月三十日，本集團的貿易應收款項人民幣4,118,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣12,813,000元)用於為金融機構借款提供抵押。

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	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
貿易應收款項淨額		
－於 90 日內	614,800	907,375
－超過 90 日及於 180 日內	154,954	388,624
－超過 180 日及於 360 日內	237,912	341,155
－超過 360 日及於 720 日內	305,019	352,456
－超過 720 日	131,248	96,766
	<u>1,443,933</u>	<u>2,086,376</u>
貿易應收款項淨額週轉日數 ⁽¹⁾	<u>246</u>	<u>195</u>

⁽¹⁾ 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分別乘以365日(就截至二零一九年十二月三十一日止年度而言)及366日(就截至二零二零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減應收款項減值撥備的結餘加上期末或年末結餘再除以二。

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	
	二零二零年	二零一九年
於一月一日	105,269	154,978
應收款項虧損撥備	131,994	41,730
虧損撥備核銷	(32,747)	(91,439)
於十二月三十一日	<u>204,516</u>	<u>105,269</u>

貿易應收款項週轉日數由二零一九年十二月三十一日的195日增加至二零二零年十二月三十一日的246日，主要反映應收國際市場若干油氣公司貿易應收款項於二零二零年的結算不太活躍且放慢。

貿易及其他應付款項

貿易及其他應付款項主要包括貿易應付款項(應付第三方及關聯方款項)、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	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
應付票據	11,017	233,171
貿易應付款項		
— 應付關聯方款項	18,083	15,183
— 應付第三方款項	426,206	643,219
其他應付款項		
— 應付關聯方款項	26,331	59,719
— 應付第三方款項	140,779	95,575
應付員工薪酬及福利	31,934	42,314
應付利息	169,401	33,364
應計稅項(所得稅除外)	59,538	99,281
應付股息	10,496	11,809
其他負債	13,008	17,804
	906,793	1,251,439

貿易應付款項指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	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
應付貿易款項總額		
— 於90日內	287,653	470,851
— 超過90日及於180日內	133,833	148,170
— 超過180日及於360日內	16,630	29,941
— 超過360日及於720日內	4,524	7,270
— 超過720日	1,649	2,170
	444,289	658,402
貿易應付款項週轉日數 ⁽¹⁾	105	98

⁽¹⁾ 年度貿易應付款項週轉日數相等於平均貿易應付款項除以總銷售成本再分別乘以365日(就截至二零一九年十二月三十一日止年度而言)及366日(就截至二零二零年十二月三十一日止年度而言)。平均貿易應付款項相等於年初貿易應付款項結餘加上年末結餘再除以二。

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	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
經營活動產生的現金淨額	20,530	416,166
投資活動使用的現金淨額	(24,755)	(214,871)
融資活動使用的現金淨額	(56,618)	(84,265)
現金及現金等價物(減少)/增加淨額	(60,843)	117,030
現金及現金等價物匯兌利得	(24,872)	4,410
年初現金及現金等價物	783,178	661,738
年末現金及現金等價物	697,463	783,178

於二零二零年十二月三十一日，現金及現金等價物主要以人民幣、美元、盧布、盧比及加元計值。

經營活動

於二零二零年，經營活動產生的現金淨額為人民幣20.5百萬元，相當於經營活動產生現金人民幣98.4百萬元，有關金額被所得稅付款人民幣77.9百萬元所抵銷。

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。

投資活動

於二零二零年，投資活動使用的現金淨額為人民幣24.8百萬元，主要反映(i)購買不動產、工廠及設備的款項人民幣38.7百萬元；(ii)購買無形資產人民幣24.0百萬元；及(iii)金融工具產生的現金流出淨額人民幣23.0百萬元，有關金額部分被出售不動產、工廠及設備所得款項人民幣55.8百萬元及出售本集團附屬公司所得款項人民幣2.0百萬元所抵銷。

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)購買不動產、工廠及設備的款項人民幣218.9百萬元；及(ii)購買無形資產人民幣22.2百萬元，有關金額部分被出售不動產、工廠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。

融資活動

於二零二零年，融資活動使用的現金淨額為人民幣56.6百萬元，主要反映(i)償還借款人民幣609.4百萬元；(ii)支付利息人民幣96.1百萬元；及(iii)支付租賃付款人民幣22.3百萬元，有關金額部分被(i)借款所得款項人民幣667.3百萬元；及(ii)及銀行借款保證金產生的現金流入淨額人民幣10.8百萬元所抵銷。

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。

資本開支

於二零一九年及二零二零年，資本開支分別為人民幣248.3百萬元及人民幣101.0百萬元。二零二零年的資本開支有所減少主要由於二零二零年各分部只有維持性資本開支。

負債

於二零二零年十二月三十一日，尚未償還的負債為人民幣3,125.5百萬元，主要以美元及人民幣計值。下表載列於所示日期的負債明細：

	於十二月三十一日	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
非流動		
銀行借款—有抵押	25,764	211,517
銀行借款—無抵押	—	294
二零二二年票據	—	1,356,369
減：非流動借款的流動部分		
—有抵押	(2,090)	(36,816)
—無抵押	—	(118)
	<u>23,674</u>	<u>1,531,246</u>
流動		
銀行借款—有抵押	157,145	107,300
銀行借款—無抵押	19,352	418,661
二零二零年票據	1,077,352	1,149,216
交叉違約借款	1,845,902	—
非流動借款的流動部分		
—有抵押	2,090	36,816
—無抵押	—	118
	<u>3,101,841</u>	<u>1,712,111</u>
	<u>3,125,515</u>	<u>3,243,357</u>

於二零二零年十二月三十一日，本集團以固定利率取得的銀行借款為人民幣2,962.3百萬元(二零一九年十二月三十一日：人民幣2,875.3百萬元)。

於二零二零年十二月三十一日，銀行借款人民幣47.5百萬元(二零一九年十二月三十一日：人民幣67.8百萬元)由本集團賬面值為人民幣2.4百萬元(二零一九年十二月三十一日：人民幣13.1百萬元)的若干銀行存款作抵押。

於二零二零年十二月三十一日，來自金融機構的借款人民幣12,640,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣15,240,000元)由本集團貿易應收款項人民幣4,118,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣12,813,000元)作抵押。

於二零二零年十二月三十一日，銀行借款人民幣70,969,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣24,238,000元)由本集團銀行承兌票據及商業承兌票據作抵押。

於二零一九年十二月三十一日，銀行借款31,025,000美元(折合人民幣211,517,000元)為自36,000,000美元的受保融通協議中提取。於二零二零年，已償還5,400,000美元，而於二零二一年十二月三十一日之後的原始還款日期的餘額，於二零二零年十二月三十一日流動借款中列示。

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(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，統稱為「二零二零年票據」，連同二零二二年票據統稱為「現有票據」)。二零二零年票據於二零一七年六月二十三日在聯交所上市，並於二零二零年六月二十二日到期後除牌。

於二零一九年九月，本公司以本公司同時發行二零二二年到期的200,000,000美元8.25%優先票據(「二零二二年票據」)的所得款項中的本金總額144,886,000美元重新購買其未償還的二零二零年票據。於撤銷重新購買二零二零年票據後，二零二零年票據尚未償還的本金總額為165,114,400美元。二零二二年票據於二零一九年九月二十七日在聯交所上市，其後因下文所述二零二零年票據違約觸發的交叉違約而於二零二零年六月二十二日暫停買賣。此外，有關二零二二年票據的款項於二零二零年九月二十六日到期支付，惟本公司未於適用寬限期內支付，故構成二零二二年票據項下的另一項違約事件。

於二零二零年六月二十二日，由於本公司未能償還於二零二零年六月二十二日到期、金額為165,114,400美元(折合約人民幣1,077百萬元)的二零二零年票據未償還本金額，致使於二零二零年票據項下發生違約事件。二零二零年票據違約事件亦觸發本公司於二零二零年十二月三十一日金額約人民幣1,846百萬元的若干債務的交叉違約事件(統稱「交叉違約借款」)。

於發生該等交叉違約事件時，本公司已告知並開始與相關貸方就交叉違約借款的條款重新磋商，以豁免觸發交叉違約事件。交叉違約借款的相關貸方不時與本公司溝通，並對本公司示以積極支持。直至本報告日期，本公司就交叉違約的豁免要求尚未遭到拒絕，亦未收到貸方要求即時償還交叉違約借款的任何書面通知。因此，董事預期不會收到貸方要求即時償還交叉違約借款的任何要求，並認為有關交叉違約事件不會對本集團造成重大不利影響。

儘管上文所述，根據適用會計準則，於二零二零年十二月三十一日，於交叉違約借款中的非流動借款已重新分類為流動負債。該重新分類已於本公告截至二零二零年十二月三十一日止年度的年度簡明綜合財務資料中反映。除上文所披露者外，於本公告日期，據董事所知悉，本公司並無收到要求即時償還本集團其他債務項下的債務的任何通知。

此外，本集團目前正與現有票據的若干持有人(彼等合共持有當時未償還的現有票據本金總額逾25%)所成立的臨時委員會就建議現有票據重組(「**建議重組**」)進行磋商。現有票據的若干主要持有人已就本公司連同其附屬公司的財務重組條款取得進展。本公司於二零二零年十二月十六日宣佈，其與現有票據持有人擬訂立重組支持協議(「**重組支持協議**」)，以支持預期將透過於開曼群島的安排計劃(「**開曼計劃**」)實施的建議重組。有關建議重組及重組支持協議條款的詳情載於本公司日期為二零二零年十二月十六日的公告。

於二零二一年三月二十二日，開曼群島大法院(「**法院**」)已作出指示，計劃債權人會議(「**開曼計劃會議**」)須予召開，以考慮及酌情批准開曼計劃(不論是否須予法院修訂、增添或有條件批准或施加)。開曼計劃會議將於二零二一年五月四日下午七時正(開曼群島時間，等同於香港時間二零二一年五月五日上午八時正)舉行。所有開曼計劃債權人務必親身、透過全權代表(如屬法團)或透過受委代表於該時間及地點出席開曼計劃會議。開曼計劃須待獲得法院其後許可及批准。該等會議的詳情載於本公司日期為二零二一年三月二十三日的公告。

資產負債比率

本集團資本管理的目標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」)及租賃負債減去現金及現金等價物、受限制現金和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。

於二零二零年十二月三十一日及二零一九年十二月三十一日，資產負債比率如下：

	於十二月三十一日	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
總借款	3,125,515	3,243,357
加：租賃負債	27,981	40,397
減：現金及現金等價物	(697,463)	(783,178)
受限制現金	(77,616)	(124,329)
以公平值計量且其變動計入損益的金融資產	(23,377)	-
債務淨額	2,355,040	2,376,247
總權益	3,118,298	3,706,463
總資本	5,473,338	6,082,710
資產負債比率	43.03%	39.07%

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二零二零年十二月三十一日期間上升約19.5%。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的匯率更趨波動。本集團可能考慮訂立貨幣對沖交易以進一步管理其面臨匯率波動的風險，或透過積極配對貨幣資產及負債的貨幣架構進行自然對沖。然而，該等交易的成效可能有限。本集團於二零一九年及二零二零年以美元計值的收入分別佔總收入的47.7%及41.7%。

員工及薪酬政策

於二零二零年十二月三十一日，本集團聘用的全職僱員總人數為2,820人(二零一九年十二月三十一日：3,188人)。下表載列本集團於二零二零年十二月三十一日按職責劃分的全職僱員人數：

現場工人	1,753
行政	461
工程及技術支持	382
銷售、市場推廣及售後服務	86
研發	109
公司管理	29
	<hr/>
	2,820

僱員成本(不包括董事薪酬)合共人民幣568.4百萬元。

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待遇，並於作出有關決策時亦考慮業內慣常做法。薪酬待遇包含基本工資、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，並向勞動和社會福利機構繳納相關保險費及公積金供款。

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，本公司已授出可認購合共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。所有已授出但尚未行使的首次公開發售前購股權於二零二一年一月一日到期。

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

2020年，COVID-19疫情在全球持續肆虐，給全球經濟帶來重大衝擊，由此導致原油需求銳減、油價大幅振蕩。全球油氣產業投資急劇縮減，市場環境惡化。這給包括海隆在內的全球油氣產業鏈上的眾多參與者都帶來了前所未有的挑戰。此外，海隆在2020年正在經歷債務重組，相比其他同業經歷了更加嚴峻的考驗。

受到上述多種因素疊加的影響，海隆2020年業績有所下滑。報告期內，海隆共錄得收入人民幣2,623百萬元，相較2019年下降約28%。其中油田服務和管道技術與服務兩個板塊過往重點經營海外市場，受此次海外疫情影響，在2020年業績回落較為明顯。儘管受到外部市場環境的衝擊，公司整體仍保持穩定運營。公司一方面通過減少資本支出、降本增效等方式穩定日常運營；另一方面加大市場開拓力度，為未來發展積蓄實力。同時，公司高度重視現金流管理，優先選擇與收款確定性較大的客戶進行合作，力爭使公司運營較少受到外部環境的影響。

油田裝備製造與服務

報告期內，油田裝備製造與服務板塊取得收入人民幣1,307百萬元，同比2019年下降21%。受疫情及油價波動等因素的影響，全球油氣鑽井活動銳減，行業內對油田裝備的需求隨之下降，海隆相關業務也受到影響。相比其他大型鑽井設備，鑽杆是油氣勘探開發活動中需定期更換的日常消耗品，加之OCTG塗層有效提升管材使用壽命、降低事故率，進而提升鑽井效率並為客戶節省綜合成本，海隆油田裝備業務在行業不景氣的大環境下仍得以保存實力。報告期內，位於俄羅斯的三家OCTG塗層廠任務量飽滿，其中2019年新投產的位於奧倫堡地區的塗層廠表現突出，2020年收入增幅超過100%。國內市場方面，儘管海隆專注於高端市場，但部分競爭對手採取低價策略導致行業整體價格水平下降，給公司國內OCTG塗層業務的盈利能力也帶來一定壓力。但公司堅持高端及定制化路綫，同時積極開拓新業務領域，例如OCTG塗層在地面集輸管綫、異形構件、煉化廠工藝管路等領域的應用，並已在國內及海外市場取得初步成效。

油田服務

報告期內，油田服務板塊共錄得收入人民幣684百萬元，同比2019年全年下降47%。2020年全球油氣行業震蕩，油公司普遍大幅削減鑽井投資，特別是海外疫情反復，多國政府出於防疫考慮暫停各項經濟活動，也使得油氣行業恢復生產困難重重。海隆油服業務過往多年深度佈局海外市場，因此相較公司其他板塊，該板塊業績下滑的幅度最為顯著。面對工作量縮減與價格下降的雙重壓力，公司盡全力將全部鑽修井機全年平均動用率和價格控制在可接受的水平，並保持了穩定的團隊和生產經營秩序。在報告期內，公司多台鑽修井機仍保持正常運營，綜合作業表現優異，得到客戶的高度認可。在力爭已有合同不推遲、不降價的同時，公司努力競投新合約，例如兩台鑽機在烏克蘭中標UkrGasVydobuvannya (UGV)新合同，實現新老合同無縫銜接。此外，公司積極參與鑽井大包項目投標，貿易業務穩定運營。公司還採取一系列措施，減少資本支出，實現降本增效。例如，公司目前僅考慮可利用現有鑽機的潛在項目，暫不競標需要大量初期資金投入的項目；處置低效鑽機，增加現金流入；優化供應鏈管理，降低採購成本。

管道技術與服務

報告期內，管道技術與服務板塊共取得收入人民幣254百萬元，同比2019年下降30%。2020年，由於疫情影響，部分海外管道塗層項目暫緩執行，給該板塊總體業績帶來一定壓力。儘管如此，管道防腐塗層及水泥配重業務牢牢把握核心客戶，獲得來自寶鋼的多個大型項目，例如香港LNG海底管綫項目。同時，與浙石化的合作取得重大突破，取得包括魚山—鎮海輸送管道工程等在內的多個訂單，合同金額可觀。管道檢測服務在下半年國內疫情得到控制後進展順利。市場方面，積極開拓西部地區管道市場。2020年，管道檢測業務中標並執行中石油西部管道四個項目，為今後開拓西部地區管道市場奠定堅實基礎。在技術方面，檢測能力逐步提升，多個尺寸的漏磁智能內檢測器在2020年陸續投入使用，標志著公司內檢測器第二代電子系統研發成功，海隆自研設備逐步完成了高端化、系列化的進程。

海洋工程服務

2020年，海洋工程服務板塊共錄得收入人民幣378百萬元，同比2019年增加7%。該板塊專注於中國及東南亞等地區海洋工程服務市場，並積極拓展至公共服務基礎設施工程領域。自業務創建以來，公司成功執行多個項目，建立了出色的業績記錄與競爭優勢。報告期內，海工板塊出色完成了所承建的孟加拉單點系泊及雙管綫項目的135公里海管鋪設一期工程，這是海隆目前所承接的最複雜的海外施工項目。海隆團隊在確保工程質量和安全的同時創下多項高效施工紀錄，得到客戶和其他合作方的高度認可，並最終提前一半計劃時間完成該項目關鍵部分，為HILONG106鋪管起重船爭取到後續市場機會的寶貴船期。與此同時，該板塊向油氣行業以外領域的擴張在2020年取得了突破，成功探索更加多元的業務機會。海隆為中交第三航務工程局有限公司廈門分公司的海上風電工程項目提供起重船租賃及船舶作業相關服務，合同總價約為人民幣233百萬元，合同期約為17個月。該項目已於2020年7月開始執行，標志著海隆海洋工程服務成功進軍海上風電工程市場。

科技研發

海隆高度重視科技研發投入及其成果轉化。2020年，公司各業務板塊均有研發項目立項或取得階段性成果。例如120S、125S高鋼級抗硫鑽杆產品的優化及實驗研究、高強度鑽杆耐蝕性的研究及產品優化；鑽具產品製造過程信息化系統開發；超耐溫OCTG粉末塗料的研製；管材外表面防腐塗料及配套噴塗工藝及裝備技術的研究；多個尺寸管道內檢測器的推廣及應用、管道內檢測數據處理分析系統擴展功能的開發；以及海底管道鋼渣混凝土配重塗層的優化設計研究、管中管防腐工藝的研發等。海隆將持續鞏固技術優勢，堅持科技創新的發展戰略，以科技驅動未來發展。

展望

進入2021年，受國內疫情得到較好控制、海外各國逐步實施疫苗接種、美國總統更迭等多重利好因素支撐，國際油價大幅回升，全球油氣產業有望逐步復蘇。國內市場方面，中國油氣行業2019-2025七年行動方案的實施已進入第三年，國內油氣勘探開發活動將持續活躍。國家管網集團已於2020年全面接管國內油氣管道基礎設施資產並正式併網運營，未來將切實推進多個重大油氣管網建設項目的落地。海隆作為在多個油氣細分領域中的國內及國際龍頭企業，將得益於全球油氣產業企穩以及國內新一輪油氣大開發所帶來的市場機遇。

國內鑽杆市場方面，結合國家加大對葉岩油氣、煤層氣等非常規油氣資源的勘探力度，海隆也將重點關注針對該類需求的產品開發與推廣。公司還將面向不同客戶採取差異化營銷策略，進一步提高市場佔有率。海外市場方面，在俄羅斯市場重點跟進核心大型客戶，並加大高端鑽具產品的推廣和鑽具修復業務，培育新增長點、提高盈利能力；在中東市場將繼續致力於高端市場的開發，積極跟進重點客戶，爭取更多高附加值產品訂單。

對於OCTG塗層業務，公司在國內市場將深挖市場潛力，持續提高全行業的滲透率和海隆市場覆蓋率，同時發掘、培育新需求，例如OCTG塗層在地面集輸管綫以及煤層氣開採等領域的應用。在海外市場，海隆將緊密把握俄羅斯及其周邊地區的市場機會，從塗料配方的研發出發，走多元化、差異化路綫，服務於客戶的個性化需求；此外，公司還將在中東市場積極跟進彎管塗層及其他小件噴塗業務訂單，並推進耐磨帶噴焊服務等周邊業務。

隨著油價逐步趨穩，全球油氣產業將隨之恢復油氣投資與生產活動，油服行業也將恢復並迎來新的發展契機。海隆將加大市場開發力度，全力搶佔每一個市場機會，保證並提升鑽修井機動用率。公司一方面將致力於拓展新市場和新客戶，盡快在國內、俄羅斯及中東地區的沙特、利比亞等市場取得突破；另一方面，注重加強客戶粘性，例如在海外優勢市場阿曼爭取與殼牌等主流客戶的後續合作機會。此外，油服板塊將大力發展技術服務業務，先期計劃從鑽井提速、完井、油田環境保護等細分領域切入市場，逐步減少該板塊對鑽修井業務的依賴。

管道技術與服務板塊將把握中國油氣管網運營市場化改革所帶來的重大機遇，借助公司過往多年在國內市場所奠定的優勢地位，著重探索國內油氣輸送管網建設新高峰所帶來的市場機會。同時，公司將繼續依托寶鋼等核心客戶，在新的國際市場環境下發展海外項目。管道內檢測服務業務軟件分析系統與硬件檢測設施配備完善，技術水平已臻成熟，正在成為具備高成長性的高科技業務。該業務團隊已儲備多個在手訂單和潛在跟踪項目，在2021年將迎來可觀的增長。

海洋工程服務將重點把握中海油「七年行動方案」以及海上風電行業的潛在業務機會，在市場區域方面將繼續著眼於國內、東南亞及中東市場。

企業管治

企業管治守則

於截至二零二零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」），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，彼等於截至二零二零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）已審閱截至二零二零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二零二零年十二月三十一日止年度的年度業績數字與載於本集團該年度經審核綜合財務報表的金額一致。

購入、出售或贖回本公司的上市證券

於截至二零二零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

董事會決議不會建議就截至二零二零年十二月三十一日止年度派付任何股息。

暫停辦理過戶登記手續

為釐定本公司股東出席將於二零二一年六月十八日舉行的股東週年大會並於會上投票的資格，本公司將於二零二一年六月十五日(星期二)至二零二一年六月十八日(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二零二一年六月十一日(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以作登記，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716號舖。

刊登年度業績

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.com)。

截至二零二零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各股東及業務夥伴對本集團一如既往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

二零二一年三月二十六日

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、楊慶理博士及曹宏博先生；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。