

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)

**截至二零二二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3,736.1百萬元，較二零二一年增加約28.1%。
- 毛利約為人民幣1,067.0百萬元，較二零二一年增加約18.8%。於二零二二年，毛利率為28.6%，較二零二一年減少約2.2%。
- 年度利潤約為人民幣145.8百萬元，而二零二一年的年度利潤則為人民幣47.6百萬元。歸屬於本公司所有者的年度利潤約為人民幣141.0百萬元，而二零二一年歸屬於所有者的利潤則為人民幣44.2百萬元。
- 基本每股盈利約為人民幣0.08元，而二零二一年的基本每股盈利則為人民幣0.03元。

董事會決議不會建議就截至二零二二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」)就截至二零二二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

截至二零二二年十二月三十一日止年度

	附註	截至十二月三十一止年度	
		二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
收入	3	3,736,078	2,916,922
銷售成本		(2,669,159)	(2,018,603)
毛利		1,066,919	898,319
銷售及營銷成本		(113,688)	(110,133)
行政開支		(467,121)	(425,306)
應收款項及合同資產減值損失 (撥備)/轉回淨額		(77,211)	16,763
其他收益		14,015	8,852
其他利得—淨額	6	272,277	71,852
經營利潤		695,191	460,347
財務收入		5,336	5,550
財務成本		(495,503)	(323,337)
財務成本—淨額	7	(490,167)	(317,787)
享有按權益法入賬的投資的利潤份額		5,799	768
除所得稅前利潤		210,823	143,328
所得稅費用	8	(65,069)	(95,733)
年度利潤		145,754	47,595
利潤歸屬於：			
本公司所有者		140,976	44,249
非控制性權益		4,778	3,346
		145,754	47,595
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	9	0.0831	0.0261
—稀釋每股收益	9	0.0831	0.0261

綜合全面收益表

截至二零二二年十二月三十一日止年度

	截至十二月三十一止年度	
	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	人民幣千元
年度利潤	<u>145,754</u>	<u>47,595</u>
其他全面收益／(虧損)：		
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全面收益的 金融資產的公平值變動	18	2,375
外幣折算差額	<u>166,375</u>	<u>(105,504)</u>
本年度其他全面收益／(虧損)，稅後淨額	<u>166,393</u>	<u>(103,129)</u>
本年度總全面收益／(虧損)	<u>312,147</u>	<u>(55,534)</u>
歸屬於：		
本公司所有者	307,707	(58,993)
非控制性權益	<u>4,440</u>	<u>3,459</u>
	<u>312,147</u>	<u>(55,534)</u>

綜合資產負債表

於二零二二年十二月三十一日

	於十二月三十一日	
附註	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
資產		
非流動資產		
不動產、工廠及設備	2,533,230	2,381,624
使用權資產	51,850	51,223
無形資產	219,364	210,219
按權益法入賬的投資	93,847	93,231
遞延所得稅資產	183,586	158,224
其他長期資產	105,659	50,778
	<u>3,187,536</u>	<u>2,945,299</u>
流動資產		
存貨	1,174,154	1,050,881
合同資產	188,301	131,063
以公平值計量且其變動計入 其他全面收益的金融資產	52,059	132,897
衍生金融工具	-	1,499
貿易及其他應收款項	4 1,784,960	1,663,545
預付款項	470,280	429,371
應收當期所得稅	69,542	28,067
受限制資金	95,755	60,379
現金及現金等價物	778,440	628,805
	<u>4,613,491</u>	<u>4,126,507</u>
總資產	<u>7,801,027</u>	<u>7,071,806</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	1,309,078	1,301,869
外幣折算差額	(268,560)	(435,273)
留存收益	2,140,692	2,006,907
	<u>3,323,186</u>	<u>3,015,479</u>
非控制性權益	31,788	27,348
	<u>3,354,974</u>	<u>3,042,827</u>
總權益	<u>3,354,974</u>	<u>3,042,827</u>

綜合資產負債表(續)

於二零二二年十二月三十一日

		於十二月三十一日	
	附註	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
負債			
非流動負債			
借款		2,546,163	2,432,509
租賃負債		14,620	11,655
遞延所得稅負債		36,660	36,345
遞延收入		61,509	44,350
		<u>2,658,952</u>	<u>2,524,859</u>
流動負債			
貿易及其他應付款項	5	1,033,268	736,348
合同負債		126,512	109,673
當期所得稅負債		53,541	44,796
借款		569,197	607,352
租賃負債		4,524	5,892
遞延收入		59	59
		<u>1,787,101</u>	<u>1,504,120</u>
總負債		<u>4,446,053</u>	<u>4,028,979</u>
總權益及負債		<u>7,801,027</u>	<u>7,071,806</u>

綜合權益變動表

截至二零二二年十二月三十一日止年度

	歸屬於本公司所有者的股本及儲備						
	普通股 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	非控制性 權益 人民幣千元	總權益 人民幣千元
於二零二一年一月一日	141,976	1,289,746	1,972,406	(329,656)	3,074,472	43,826	3,118,298
年度利潤	-	-	44,249	-	44,249	3,346	47,595
其他全面收益/(虧損)	-	2,375	-	(105,617)	(103,242)	113	(103,129)
本年度總全面收益/(虧損)	-	2,375	44,249	(105,617)	(58,993)	3,459	(55,534)
轉撥至法定儲備	-	9,748	(9,748)	-	-	-	-
向附屬公司非控制性權益 宣派的股息	-	-	-	-	-	(20,297)	(20,297)
出售附屬公司	-	-	-	-	-	360	360
於二零二一年十二月三十一日	<u>141,976</u>	<u>1,301,869</u>	<u>2,006,907</u>	<u>(435,273)</u>	<u>3,015,479</u>	<u>27,348</u>	<u>3,042,827</u>
於二零二二年一月一日	141,976	1,301,869	2,006,907	(435,273)	3,015,479	27,348	3,042,827
年度利潤	-	-	140,976	-	140,976	4,778	145,754
其他全面收益/(虧損)	-	18	-	166,713	166,731	(338)	166,393
本年度總全面收益	-	18	140,976	166,713	307,707	4,440	312,147
轉撥至法定儲備	-	7,191	(7,191)	-	-	-	-
於二零二二年十二月三十一日	<u>141,976</u>	<u>1,309,078</u>	<u>2,140,692</u>	<u>(268,560)</u>	<u>3,323,186</u>	<u>31,788</u>	<u>3,354,974</u>

綜合財務報表附註

截至二零二二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全面收益的某些金融資產及金融負債(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 本集團採納的新訂和已修訂的準則

本集團已於二零二二年一月一日開始的年度報告期間首次採納如下準則修訂或年度改進：

- 不動產、工廠及設備：達到預期可使用狀態前的銷售收入—香港會計準則第16號(修訂)
- 虧損合同—履約成本—香港會計準則第37號(修訂)
- 香港財務報告準則2018–2020的年度改進，和
- 對概念框架的索引—香港財務報告準則第3號(修訂)
- 二零二一年六月三十日之後的新冠肺炎疫情相關租金減讓—香港財務報告準則第16號(修訂)(二零二一年三月)(「香港財務報告準則第16號(修訂)(二零二一年三月)」)
- 採用AG 5兼並會計法入賬的共同控制合併(修訂)

上述修訂或年度改進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。

2.1.2 尚未採納的新訂準則和解釋

部分新訂會計準則、會計準則修訂和解釋已頒佈，此等新訂準則、會計準則修訂和解釋並非必須於截至二零二二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、修訂和解釋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。

		對年度期間有效 開始於或之後
香港會計準則第1號 (修訂)	負債分類為流動或非流動	二零二三年一月一日
香港會計準則第12號 (修訂)	與單一交易產生的資產和 負債相關的遞延所得稅	二零二三年一月一日
香港財務報告準則第8號 (修訂)	會計估計的定義	二零二三年一月一日
香港會計準則第1號及 香港財務報告準則 實務公告第2號(修訂)	會計政策披露	二零二三年一月一日
香港財務報告準則 第17號	保險合同	二零二三年一月一日
香港國際5(2020)	財務報表的呈報—按借款人 分類的包含按需還款條款 的定期貸款	二零二三年一月一日
香港財務報告準則第10號 (修訂)和香港會計準則 第28號(修訂)	投資者與其聯營企業或合營 企業之間的資產出售或出資	待定

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

本集團截至二零二二年及二零二一年十二月三十一日止年度的收入載列如下：

	截至十二月三十一止年度	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
油田裝備製造與服務	2,210,065	1,204,759
管道技術與服務	354,857	388,727
油田服務	1,057,479	845,282
海洋工程服務	113,677	478,154
	<u>3,736,078</u>	<u>2,916,922</u>

(b) 分部資料

於二零二二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	截至二零二二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	2,305,726	485,061	1,083,975	113,677	3,988,439
分部間銷售	(95,661)	(130,204)	(26,496)	-	(252,361)
來自外部客戶的收入	<u>2,210,065</u>	<u>354,857</u>	<u>1,057,479</u>	<u>113,677</u>	<u>3,736,078</u>
來自客戶合同的收入：					
—在某一時間點	1,725,904	37,212	253,515	-	2,016,631
—在一段時間內	<u>460,319</u>	<u>317,645</u>	<u>803,964</u>	<u>113,677</u>	<u>1,695,605</u>
	<u>2,186,223</u>	<u>354,857</u>	<u>1,057,479</u>	<u>113,677</u>	<u>3,712,236</u>
其他來源的收入：					
—租賃收入	<u>23,842</u>	-	-	-	<u>23,842</u>
	<u>2,210,065</u>	<u>354,857</u>	<u>1,057,479</u>	<u>113,677</u>	<u>3,736,078</u>
業績					
分部毛利／(虧損)	<u>741,898</u>	<u>81,314</u>	<u>359,332</u>	<u>(115,625)</u>	<u>1,066,919</u>
分部利潤／(虧損)	<u>719,638</u>	<u>(37,466)</u>	<u>190,348</u>	<u>(125,194)</u>	<u>747,326</u>
總部開支					<u>(52,135)</u>
經營利潤					695,191
財務收入					5,336
財務成本					(495,503)
享有按權益法入賬的投資的 利潤份額					<u>5,799</u>
除所得稅前利潤					<u>210,823</u>
其他信息					
不動產、工廠及設備的折舊	56,372	16,678	135,047	49,752	257,849
使用權資產折舊	4,228	-	-	2,977	7,205
無形資產攤銷	8,107	632	439	10	9,188
資本開支	<u>73,851</u>	<u>12,307</u>	<u>130,515</u>	<u>34,277</u>	<u>250,950</u>

業務分部	於二零二二年十二月三十一日				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>3,429,597</u>	<u>650,655</u>	<u>2,164,723</u>	<u>1,462,205</u>	<u>7,707,180</u>
按權益法入賬的投資					<u>93,847</u>
總資產					<u>7,801,027</u>
總負債(a)	<u>3,498,195</u>	<u>365,427</u>	<u>471,951</u>	<u>110,480</u>	<u>4,446,053</u>

(a) 於二零二二年十二月三十一日，優先票據360,388,000美元(二零二一年十二月三十一日：377,345,000美元)計入油田裝備製造與服務分部的總負債。

於二零二一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	截至二零二一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	1,234,926	493,788	845,282	478,154	3,052,150
分部間銷售	(30,167)	(105,061)	-	-	(135,228)
來自外部客戶的收入	<u>1,204,759</u>	<u>388,727</u>	<u>845,282</u>	<u>478,154</u>	<u>2,916,922</u>
來自客戶合同的收入：					
- 在某一時時間點	715,086	62,703	172,763	-	950,552
- 在一段時間內	<u>441,847</u>	<u>321,701</u>	<u>672,519</u>	<u>333,760</u>	<u>1,769,827</u>
	<u>1,156,933</u>	<u>384,404</u>	<u>845,282</u>	<u>333,760</u>	<u>2,720,379</u>
其他來源的收入：					
- 租賃收入	<u>47,826</u>	<u>4,323</u>	<u>-</u>	<u>144,394</u>	<u>196,543</u>
	<u>1,204,759</u>	<u>388,727</u>	<u>845,282</u>	<u>478,154</u>	<u>2,916,922</u>
業績					
分部毛利	<u>437,662</u>	<u>134,553</u>	<u>293,912</u>	<u>32,192</u>	<u>898,319</u>
分部利潤	<u>141,282</u>	<u>120,700</u>	<u>229,735</u>	<u>29,473</u>	<u>521,190</u>
總部開支					<u>(60,843)</u>
經營利潤					460,347
財務收入					5,550
財務成本					(323,337)
享有按權益法入賬的投資的 利潤份額					<u>768</u>
除所得稅前利潤					<u>143,328</u>
其他信息					
不動產、工廠及設備的折舊	81,142	27,929	110,919	47,508	267,498
使用權資產折舊	4,045	1,162	3,391	2,977	11,575
無形資產攤銷	6,864	661	271	15	7,811
資本開支	<u>59,936</u>	<u>258</u>	<u>64,568</u>	<u>67,825</u>	<u>192,587</u>

業務分部	於二零二一年十二月三十一日				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>2,988,768</u>	<u>714,445</u>	<u>1,891,543</u>	<u>1,383,819</u>	<u>6,978,575</u>
按權益法入賬的投資					<u>93,231</u>
總資產					<u>7,071,806</u>
總負債	<u>3,237,325</u>	<u>345,231</u>	<u>378,381</u>	<u>68,042</u>	<u>4,028,979</u>

(c) 地區分部

雖然本集團的四個分部按全球基準管理，但該等分部分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，無論貨物產地和服務提供地：

	截至十二月三十一止年度	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
俄羅斯、中亞及東歐	1,085,507	757,464
中東	953,334	333,663
中國	627,086	854,339
南北美洲	607,035	363,518
南亞、東南亞	234,163	420,130
非洲	222,330	179,368
其他	6,623	8,440
	<u>3,736,078</u>	<u>2,916,922</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	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
中國	1,518,394	1,469,110
中東	571,888	344,191
南北美洲	231,642	264,628
俄羅斯、中亞及東歐	202,306	226,418
南亞、東南亞	143,758	136,885
非洲	136,456	201,834
	<u>2,804,444</u>	<u>2,643,066</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：

	截至十二月三十一止年度	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
中東	103,617	2,801
中國	82,757	113,591
俄羅斯、中亞及東歐	37,997	59,057
南北美洲	23,628	2,645
南亞、東南亞	2,936	1,519
非洲	15	12,974
	<u>250,950</u>	<u>192,587</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	二零二二年	二零二一年
		十二月 三十一日 人民幣千元	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)	188,850	131,346
損失準備		(549)	(283)
合同資產總額		<u>188,301</u>	<u>131,063</u>
確認為履行合同而發生的 成本的非流動資產	(iii)	80,984	25,919
合同負債—銷售服務合同	(i), (ii)	<u>126,512</u>	<u>109,673</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。本集團於二零二二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。於二零二二年十二月三十一日，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。

	二零二二年 十二月 三十一日 人民幣千元	二零二一年 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	72,645	34,920
—提供服務	37,028	30,822
	<u>109,673</u>	<u>65,742</u>

於二零二二年十二月三十一日，非流動合同負債人民幣34,302,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣15,731,000元)已計入「遞延收入—動員費」中。

(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。並將其列報在綜合資產負債表的其他長期資產中。

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 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	80,984	25,919
本期確認為服務提供成本的攤銷	<u>12,141</u>	<u>17,274</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綫法攤銷，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	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
貿易應收款項(i)	1,656,660	1,526,001
— 應收關聯方款項	15,392	10,512
— 應收第三方款項	1,641,268	1,515,489
減：應收款項損失準備(ii)	(99,969)	(129,166)
貿易應收款項—淨額	1,556,691	1,396,835
其他應收款項(iii)	225,523	263,964
應收股息	2,746	2,746
貿易及其他應收款項—淨額	1,784,960	1,663,545

於二零二二年及二零二一年十二月三十一日，本集團的貿易及其他應收款項的賬面值與其公平值相若。

於二零二二年十二月三十一日，本集團的貿易應收款項人民幣8,969,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣1,694,000元)已用於取得金融機構借款的抵押。

於二零二二年及二零二一年十二月三十一日，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	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
— 人民幣	433,557	471,748
— 美元	792,388	753,417
— 盧布	444,091	320,683
— 迪拉姆	44,423	36,755
— 加元	27,550	32,899
— 其他幣種	42,951	48,043
	1,784,960	1,663,545

* RUB—俄羅斯盧布，AED—阿拉伯聯合酋長國迪拉姆，CAD—加拿大加元。

- (i) 於二零二二年及二零二一年十二月三十一日，貿易應收款項(損失準備前)根據發票日期的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
貿易應收款項總額		
–90天以內	1,058,256	703,557
–90天以上180天以內	270,982	211,797
–180天以上360天以內	129,575	163,731
–360天以上720天以內	61,789	191,528
–720天以上	136,058	255,388
	<u>1,656,660</u>	<u>1,526,001</u>

- (ii) 貿易應收款項損失準備變動如下：

	截至十二月三十一止年度	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
於一月一日	(129,166)	(204,516)
應收款項損失準備	(62,444)	(54,787)
個別可疑貿易應收款項減值轉回	-	76,868
損失準備核銷	91,641	53,269
	<u>(99,969)</u>	<u>(129,166)</u>
於十二月三十一日		

- (iii) 其他應收款項明細如下：

	於十二月三十一日	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
應收關聯方款項	113,051	123,532
押金	37,104	56,354
員工借款	19,219	15,970
增值稅退稅	11,832	8,169
其他	44,317	59,939
	<u>225,523</u>	<u>263,964</u>

5 貿易及其他應付款項

	於十二月三十一日	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
應付票據	5,121	8,426
貿易應付款項：	677,867	455,066
－應付第三方款項	658,541	435,402
－應付關聯方款項	19,326	19,664
其他應付款項：	88,225	69,440
－應付關聯方款項	23,763	9,017
－應付第三方款項	64,462	60,423
應付員工薪酬及福利	55,183	33,680
應付利息	33,439	35,067
應計稅項(所得稅除外)	156,678	116,293
應付股息	10,496	10,496
其他負債	6,259	7,880
	1,033,268	736,348

於二零二二年及二零二一年十二月三十一日，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，故賬面值(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)與其公平值相若。

於二零二二年及二零二一年十二月三十一日，貿易及其他應付款項按下列貨幣計值：

	於十二月三十一日	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
－人民幣	532,701	433,788
－美元	280,751	185,532
－盧布	160,852	67,063
－迪拉姆	34,443	21,063
－加元	187	454
－其他幣種	24,334	28,448
	1,033,268	736,348

(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	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
貿易應付款項總額		
－90天以內	486,171	282,231
－90天以上180天以內	184,827	164,173
－180天以上360天以內	1,593	2,110
－360天以上720天以內	2,163	3,210
－720天以上	3,113	3,342
	677,867	455,066

6 其他利得—淨額

	截至十二月三十一止年度	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
出售附屬公司的淨利得(a)	1	91,882
保險賠償(b)	-	50,026
出售不動產、工廠及設備的利得—淨額	4,228	6,955
匯兌利得／(損失)	265,357	(76,746)
其他	2,691	(265)
	<u>272,277</u>	<u>71,852</u>

- (a) 於二零二二年六月二十八日，Hilong Oil Service Ltd. 將其 Hilong Oriente Co., Ltd. 100% 的股權以名義對價轉讓予第三方。本集團於本次出售所獲利潤約為人民幣1,000元。

於二零二一年六月一日，海隆石油工業集團有限公司將其南通海隆鋼管有限公司95%的股權轉讓予第三方，總對價為人民幣300萬元。本集團於本次出售所獲利潤約為人民幣700萬元。所有的對價於二零二一年收回。

於二零二一年六月二十五日，海隆管道工程技術服務有限公司將其上海海隆特種鋼管有限公司70%的股權轉讓予第三方，總對價人民幣10,348萬元。本集團於本次出售所獲利潤約為人民幣5,800萬元。所有的對價於二零二一年收回。轉讓後，本集團持有上海海隆特種鋼管有限公司30%的股權，上海海隆特種鋼管有限公司成為本集團的聯營企業，本集團對上海海隆特種鋼管有限公司30%股權進行重新核算，獲得收益約2,700萬元。

- (b) 於二零二一年十二月十日，Hilong Oil Service & Engineering Ecuador CIA. Ltd. 收到保險索賠7,072,641美元(折合人民幣50,026,000元)，用於賠償鑽井平台墜海損失。

7 財務成本—淨額

	截至十二月三十一止年度	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
財務收入		
—銀行存款的利息收入	5,336	3,612
—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	—	439
—交叉貨幣掉期公平值利得	—	1,499
	<u>5,336</u>	<u>5,550</u>
財務成本：		
—優先票據及其他借款利息費用	(333,468)	(272,046)
—匯兌(損失)/收益	(221,480)	56,736
—交叉貨幣掉期公平值損失	(9,750)	—
—租賃負債利息費用	(1,280)	(888)
—二零二四年票據發行成本	—	(107,139)
—二零二四年票據回購利得	70,475	—
	<u>(495,503)</u>	<u>(323,337)</u>
財務成本—淨額	<u>(490,167)</u>	<u>(317,787)</u>

8 所得稅費用

	截至十二月三十一止年度	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
當期所得稅	90,453	60,804
遞延所得稅	(25,384)	34,929
所得稅費用	<u>65,069</u>	<u>95,733</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：

	截至十二月三十一止年度	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
除所得稅前利潤	<u>210,823</u>	<u>143,328</u>
按各集團實體適用的法定稅率計算的稅項	(30,462)	52,729
以下各項的稅務影響：		
不可扣稅開支	3,644	2,251
免稅收入	(19,954)	(11,859)
額外扣減的研發開支	(12,387)	(9,737)
稅率下調的稅務影響	—	205
使用早前未確認的稅損	(11,152)	(11,174)
附屬公司未確認稅項虧損	135,380	73,318
稅項開支	<u>65,069</u>	<u>95,733</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。

於英屬維爾京群島、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。

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)按截至二零二二年及二零二一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。於二零二二年十二月三十一日，海隆能源正在更新「受益所有人」資格。

同時，根據二零二二年及二零二一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。因此，截至二零二二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未匯返收益相關的遞延所得稅負債計人民幣2,206,000元(二零二一年：人民幣5,473,000元)。於二零二二年十二月三十一日，就與未匯返收益人民幣1,582,520,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣1,603,380,000元)相關的未確認遞延所得稅負債計人民幣79,126,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣80,169,000元)。

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，該扣減金額從二零二一年一月一日按該等開支100%釐定。

9 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。

	截至十二月三十一止年度	
	二零二二年	二零二一年
本公司所有者應佔的利潤(人民幣千元)	140,976	44,249
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>0.0831</u>	<u>0.0261</u>

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。

於二零二二年十二月三十一日，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(二零二一年十二月三十一日：15,350,700股)。截至二零二二年及二零二一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執行價，故未行使購股權對每股收益無稀釋影響。

10 股息

董事會決定不擬派截至二零二二年止年度股息(二零二一年：無)。

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	已發行及繳足 普通股 面值 (港元)	普通股 等值面值 (人民幣)
於二零二一年十二月三十一日及 二零二二年十二月三十一日	1,696,438,600	169,643,860	141,975,506

	普通股 數量	法定股本 普通股 面值 (港元)	普通股 等值面值 (人民幣)
於二零二一年十二月三十一日及 二零二二年十二月三十一日	30,000,000,000	3,000,000,000	2,510,709,895

12 資產負債表日後事項

於二零二三年三月三十一日，本公司與由控股股東控制的關連公司(買方)訂立股權轉讓協議，根據股權轉讓協議的條款和條件，本公司有條件出售而買方有條件同意收購本集團的若干業務，即在中國及海外市場應用於油氣鑽採及輸送過程中各種管材的多功能塗層塗料及塗層服務、檢測及維護服務(「目標業務」)，對價約為人民幣700百萬元。截止綜合財務報表批准日，交易尚未完成。

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			
	二零二二年		二零二一年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
油田裝備製造與服務				
—鑽桿	1,621,705	43.4	753,315	25.8
—石油專用管材(「OCTG」)				
塗層服務	467,818	12.5	310,305	10.6
—鑽桿組成部分	11,302	0.3	30,679	1.1
—耐磨帶	29,522	0.8	24,587	0.8
—其他	79,718	2.1	85,873	2.9
小計	<u>2,210,065</u>	<u>59.1</u>	<u>1,204,759</u>	<u>41.2</u>
管道技術與服務				
—OCTG塗層材料	12,056	0.3	14,082	0.5
—油氣輸送管塗層材料	4,620	0.1	6,118	0.2
—油氣輸送管塗層服務	116,746	3.1	168,566	5.8
—複合內襯管(「CRA」)	211	—	11,587	0.4
—海底配重管線(「CWC」)服務	150,215	4.0	112,471	3.9
—管道檢測服務	71,009	1.9	75,903	2.6
小計	<u>354,857</u>	<u>9.4</u>	<u>388,727</u>	<u>13.4</u>
油田服務	<u>1,057,479</u>	<u>28.4</u>	<u>845,282</u>	<u>29.0</u>
海洋工程服務	<u>113,677</u>	<u>3.1</u>	<u>478,154</u>	<u>16.4</u>
總收入	<u>3,736,078</u>	<u>100.0</u>	<u>2,916,922</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			
	二零二二年		二零二一年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
俄羅斯、中亞及東歐	1,085,507	29.1	757,464	26.0
中東	953,334	25.5	333,663	11.4
中國	627,086	16.8	854,339	29.3
南北美洲	607,035	16.2	363,518	12.5
南亞及東南亞	234,163	6.3	420,130	14.4
非洲	222,330	6.0	179,368	6.1
其他	6,623	0.1	8,440	0.3
總計	3,736,078	100.0	2,916,922	100.0

收入由二零二一年的人民幣2,916.9百萬元增加人民幣819.2百萬元或28.1%至二零二二年的人民幣3,736.1百萬元。有關增加主要由於油田裝備製造與服務分部以及油田服務分部的收入增加，部分被海洋工程服務分部的收入減少所抵銷。

油田裝備製造與服務。油田裝備製造與服務分部的收入由二零二一年的人民幣1,204.8百萬元增加人民幣1,005.3百萬元或83.4%至二零二二年的人民幣2,210.1百萬元。有關增加主要反映鑽桿銷售及OCTG塗層服務產生的收入增加。

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	
	二零二二年	二零二一年
鑽桿銷售額		
—國際市場		
—數量(噸)	60,459	30,719
—單價(人民幣/噸)	25,209	19,259
小計(人民幣千元)	1,524,134	591,617
—中國市場		
—數量(噸)	5,609	10,502
—單價(人民幣/噸)	17,397	15,397
小計(人民幣千元)	97,571	161,698
總計(人民幣千元)	1,621,705	753,315

鑽桿於國際市場的銷售收入由二零二一年的人民幣591.6百萬元增加人民幣932.5百萬元或157.6%至二零二二年的人民幣1,524.1百萬元。有關增加主要反映鑽桿銷量由二零二一年的30,719噸增加96.8%至二零二二年的60,459噸。銷量增加主要反映中東、北美洲及俄羅斯市場有大量需求及本公司致力與國際市場知名客戶長期合作的策略。

鑽桿於中國市場的銷售收入由二零二一年的人民幣161.7百萬元減少人民幣64.1百萬元或39.6%至二零二二年的人民幣97.6百萬元。有關減少主要反映中國市場鑽桿銷量由二零二一年的10,502噸減少46.6%至二零二二年的5,609噸，而中國市場平均售價則由二零二一年的每噸人民幣15,397元增加13.0%至二零二二年的每噸人民幣17,397元。銷量減少主要反映本公司利用部分國內產能以滿足國際市場高毛利鑽桿訂單需求。平均售價上升主要反映美國石油學會(「美國石油學會」)鑽桿產品於二零二二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二零二一年有所上升。

OCTG塗層服務的收入由二零二一年的人民幣310.3百萬元增加人民幣157.5百萬元或50.8%至二零二二年的人民幣467.8百萬元。有關增加主要由於國際市場對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二零二一年的人民幣388.7百萬元減少人民幣33.8百萬元或8.7%至二零二二年的人民幣354.9百萬元。有關減少主要反映油氣輸送管塗層服務產生的收入減少。油氣輸送管塗層服務產生的收入減少主要反映部分項目的現場執行因上海爆發新冠疫情而有所延期。

油田服務。油田服務分部的收入由二零二一年的人民幣845.3百萬元增加人民幣212.2百萬元或25.1%至二零二二年的人民幣1,057.5百萬元。有關增加主要反映貿易服務收入的增加及二零二二年的鑽機使用率相較二零二一年有所恢復。

海洋工程服務。海洋工程服務分部於二零二二年的收入主要為孟加拉項目產生的收入。

銷售／服務成本

銷售／服務成本由二零二一年的人民幣2,018.6百萬元增加人民幣650.6百萬元或32.2%至二零二二年的人民幣2,669.2百萬元。

毛利及毛利率

基於上文所述，毛利由二零二一年的人民幣898.3百萬元增加人民幣168.7百萬元或18.8%至二零二二年的人民幣1,067.0百萬元。毛利率於二零二二年為28.6%，較二零二一年減少2.2%。

銷售及營銷成本

銷售及營銷成本由二零二一年的人民幣110.1百萬元增加人民幣3.6百萬元或3.3%至二零二二年的人民幣113.7百萬元。該等成本佔二零二二年收入的3.0%，低於二零二一年的3.8%。

行政開支

行政開支由二零二一年的人民幣425.3百萬元增加人民幣41.8百萬元或9.8%至二零二二年的人民幣467.1百萬元。有關增加主要反映員工成本及差旅開支增加。

其他利得－淨額

本集團於二零二二年及二零二一年分別確認淨利得人民幣272.3百萬元及淨利得人民幣71.9百萬元。於二零二二年確認的淨利得反映由盧布及美元升值綜合導致經營活動產生匯兌利得人民幣265.4百萬元。於二零二一年確認的淨利得反映出售附屬公司的所得款項人民幣91.8百萬元及保險彌償的所得款項人民幣50.0百萬元，部分由盧布、美元及港元貶值綜合導致經營活動產生匯兌損失人民幣76.7百萬元所抵銷。

財務成本－淨額

財務成本淨額由二零二一年的人民幣317.8百萬元增加人民幣172.4百萬元或54.2%至二零二二年的人民幣490.2百萬元。有關增加主要反映美元升值導致融資活動產生匯兌損失人民幣221.5百萬元，而二零二一年美元貶值導致融資活動產生匯兌利得人民幣56.7百萬元，有關金額部分被(i)於二零二二年購回二零二四年票據的利得增加人民幣70.5百萬元；及(ii)優先票據及其他借款的利息開支和二零二四年票據發行成本由二零二一年的人民幣379.2百萬元減少至二零二二年的人民幣333.5百萬元所抵銷。

除所得稅前利潤

基於上文所述，本集團於二零二一年及二零二二年分別確認除所得稅前利潤人民幣143.3百萬元及除所得稅前利潤人民幣210.8百萬元。

所得稅開支

本集團於二零二一年及二零二二年的所得稅開支分別為人民幣95.7百萬元及人民幣65.1百萬元。於二零二一年及二零二二年的實際稅率分別約為66.8%及30.9%，實際稅率下降主要反映遞延所得稅增加。

歸屬於本公司所有者的年度利潤

基於上文所述，本集團於二零二一年及二零二二年分別確認歸屬於本公司所有者的期間利潤人民幣44.2百萬元及歸屬於本公司所有者的期間利潤人民幣141.0百萬元。

存貨

存貨一般包括原材料、在製品及製成品，以及包裝材料及低值消耗品。下表載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	
	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	人民幣千元
存貨	1,174,154	1,050,881
存貨週轉日數(按日數計) ⁽¹⁾	<u>152</u>	<u>186</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(就截至二零二一年及二零二二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。

自二零二一年十二月三十一日至二零二二年十二月三十一日的存貨增加反映為應對海外市場新訂單的需求增加了存貨儲備。

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	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
貿易應收款項		
－應收第三方款項	1,641,268	1,515,489
－應收關聯方款項	15,392	10,512
－減：應收款項減值撥備	(99,969)	(129,166)
貿易應收款項－淨額	1,556,691	1,396,835
其他應收款項		
－應收第三方款項	112,472	140,432
－應收關聯方款項	113,051	123,532
其他應收款項	225,523	263,964
應收股息	2,746	2,746
總計	1,784,960	1,663,545

於二零二二年十二月三十一日，本集團的貿易應收款項人民幣8,969,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣1,694,000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 二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
貿易應收款項淨額		
—於90日內	1,055,178	702,057
—超過90日及於180日內	270,982	211,797
—超過180日及於360日內	122,830	157,964
—超過360日及於720日內	56,397	163,462
—超過720日	51,304	161,555
	<u>1,556,691</u>	<u>1,396,835</u>
貿易應收款項淨額週轉日數 ⁽¹⁾	<u>144</u>	<u>178</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(就截至二零二一年及二零二二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	
	二零二二年	二零二一年
於一月一日	129,166	204,516
應收款項虧損撥備	62,444	54,787
個別呆賬應收款項虧損撥備轉回	-	(76,868)
虧損撥備核銷	(91,641)	(53,269)
於十二月三十一日	<u>99,969</u>	<u>129,166</u>

貿易應收款項週轉日數由二零二一年十二月三十一日的178日減少至二零二二年十二月三十一日的144日，主要反映應收國際市場若干油氣公司貿易應收款項於二零二二年的結算較活躍且加快。

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	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
應付票據	5,121	8,426
貿易應付款項		
—應付關聯方款項	19,326	19,664
—應付第三方款項	658,541	435,402
其他應付款項		
—應付關聯方款項	23,763	9,017
—應付第三方款項	64,462	60,423
應付員工薪酬及福利	55,183	33,680
應付利息	33,439	35,067
應計稅項(所得稅除外)	156,678	116,293
應付股息	10,496	10,496
其他負債	6,259	7,880
	<u>1,033,268</u>	<u>736,348</u>

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	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
貿易應付款項總額		
— 於90日內	486,171	282,231
— 超過90日及於180日內	184,827	164,173
— 超過180日及於360日內	1,593	2,110
— 超過360日及於720日內	2,163	3,210
— 超過720日	3,113	3,342
	<u>677,867</u>	<u>455,066</u>
貿易應付款項週轉日數 ⁽¹⁾	<u>77</u>	<u>81</u>

(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（就截至二零二一年及二零二二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	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
經營活動產生的現金淨額	556,153	453,815
投資活動使用的現金淨額	(103,102)	(23,550)
融資活動使用的現金淨額	<u>(320,973)</u>	<u>(492,445)</u>
現金及現金等價物增加／(減少)淨額	132,078	(62,180)
現金及現金等價物匯兌收益／(虧損)	<u>17,557</u>	<u>(6,478)</u>
年初現金及現金等價物	628,805	697,463
年末現金及現金等價物	<u>778,440</u>	<u>628,805</u>

於二零二二年十二月三十一日，現金及現金等價物主要以人民幣、美元、盧布、迪拉姆及加元計值。

經營活動

於二零二二年，經營活動產生的現金淨額為人民幣556.2百萬元，相當於經營活動產生現金人民幣678.8百萬元，有關金額被所得稅付款人民幣122.6百萬元所抵銷。

於二零二一年，經營活動產生的現金淨額為人民幣453.8百萬元，相當於經營活動產生現金人民幣516.2百萬元，有關金額被所得稅付款人民幣62.4百萬元所抵銷。

投資活動

於二零二二年，投資活動使用的現金淨額為人民幣103.1百萬元，主要反映購買不動產，工廠及設備所支付的人民幣139.1百萬元，有關金額部分被出售不動產，工廠及設備所得款項人民幣42.9百萬元所抵銷。

於二零二一年，投資活動使用的現金淨額為人民幣23.6百萬元，主要反映購買不動產，工廠及設備所支付的人民幣139.9百萬元，有關金額部分被(i)出售附屬公司所得款項人民幣106.5百萬元；及(ii)出售不動產，工廠及設備所得款項人民幣15.5百萬元所抵銷。

融資活動

於二零二二年，融資活動使用的現金淨額為人民幣321.0百萬元，主要反映(i)償還借款人民幣662.0百萬元；(ii)支付利息人民幣285.4百萬元；及(iii)支付購回優先票據的款項人民幣50.2百萬元，有關金額部分被借款所得款項人民幣675.4百萬元所抵銷。

於二零二一年，融資活動使用的現金淨額為人民幣492.4百萬元，主要反映(i)償還借款人民幣738.3百萬元；(ii)支付利息及二零二四年票據發行成本人民幣330.9百萬元；(iii)支付收購非控股權益的款項人民幣15.8百萬元；及(iv)支付租賃付款人民幣10.7百萬元，有關金額部分被借款所得款項人民幣604.6百萬元所抵銷。

資本開支

於二零二一年及二零二二年，資本開支分別為人民幣192.6百萬元及人民幣251.0百萬元。二零二二年的資本開支有所增加主要由於油田服務板塊海外業務回升所致。

負債

於二零二二年十二月三十一日，尚未償還的負債為人民幣3,115.4百萬元，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	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
非流動		
銀行借款—有抵押	92,428	162,162
二零二四年票據—有抵押	2,496,567	2,347,987
減：非流動借款的流動部分 —有抵押	<u>(42,832)</u>	<u>(77,640)</u>
	2,546,163	2,432,509
流動		
銀行借款—有抵押	526,365	529,712
非流動借款的流動部分 —有抵押	<u>42,832</u>	<u>77,640</u>
	569,197	607,352
	3,115,360	3,039,861

於二零二二年十二月三十一日，本集團以固定利率取得的銀行借款為人民幣3,020.9百萬元(二零二一年十二月三十一日：人民幣2,917.5百萬元)。

於二零二二年十二月三十一日，銀行借款人民幣50.8百萬元(二零二一年十二月三十一日：人民幣13.5百萬元)由本集團賬面值為人民幣16.3百萬元(二零二一年十二月三十一日：人民幣4.1百萬元)的若干銀行存款作抵押。

於二零二二年十二月三十一日，來自金融機構的借款人民幣70,808,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣30,704,000元)由本集團貿易應收款項人民幣8,969,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣1,694,000元)作抵押。

於二零二二年十二月三十一日，銀行借款人民幣16,315,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣104,784,000元)由本集團銀行承兌票據及商業承兌票據作抵押。

於二零一八年，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)承保，並享受優惠利率。於二零二二年十二月三十一日，已提取33,545,000美元，其中19,980,000美元已於過去幾年和二零二二年償還。剩餘本金結餘將於二零二三年至二零二五年悉數償還。

茲提述本公司二零二一年年報內「管理層討論及分析—財務回顧」一節中有關二零二四年票據的內容。於二零二一年五月二十日，本公司宣佈於二零二一年五月十八日完成債務重組，本公司取消現有票據並發行於二零二四年到期的379,135,000美元9.75%高級擔保票據(「二零二四年票據」)。就二零二四年票據而言，本公司將若干鑽機設置抵押。本公司進一步宣佈二零二四年票據於二零二一年五月二十日於新加坡證券交易所有限公司上市。

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。

與業內其他公司相同，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。

於二零二二年十二月三十一日及二零二一年十二月三十一日，資產負債比率如下：

	於十二月三十一日	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
總借款	3,115,360	3,039,861
加：租賃負債	19,144	17,547
減：現金及現金等價物	(778,440)	(628,805)
受限制現金	(95,755)	(60,379)
債務淨額	2,260,309	2,368,224
總權益	3,354,974	3,042,827
總資本	5,615,283	5,411,051
資產負債比率	40.25%	43.77%

外匯

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二零二二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。本集團於二零二一年及二零二二年以美元計值的收入分別佔總收入的40.6%及46.1%。

員工及薪酬政策

於二零二二年十二月三十一日，本集團聘用的全職僱員總人數為3,245人(二零二一年十二月三十一日：2,920人)。下表載列本集團於二零二二年十二月三十一日按職責劃分的全職僱員人數：

現場工人	2,054
行政	456
工程及技術支持	473
研發	136
銷售、市場推廣及售後服務	93
公司管理	33
	<hr/>
	3,245

僱員成本(不包括董事酬金)合共為人民幣678.0百萬元。

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提供僱員薪酬待遇，薪酬金額亦會考慮業內慣常做法釐定。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，並向勞動和社會保障機構繳納。

於二零一三年五月十日，本公司採納一項首次公開發售後購股權計劃。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

2022年，國際油價仍處在高位，油氣產業內資本支出明顯增加，工作量和訂單也相應增多。在此市場環境下，海隆積極開拓國內外業務，並在新冠疫情的不利影響下實施全面措施，於2022年保持了整體穩定運營，實現了業績的較大提升。報告期內，海隆共錄得收入人民幣3,736百萬元，相較2021年增長28%。受在手訂單量充足的支撐，油田裝備製造與服務及油田服務兩個板塊實現收入增長。

2022年4及5月份，因新冠病例激增，上海實施封控管理，為海隆的生產運營帶來了很大的挑戰。封控管理在很大程度上導致了成本、特別是運費的增加，影響了公司上半年的盈利能力；在實施封控前，公司加強了風險預判和應對措施，安排了部分一線隊伍駐廠堅持生產，同時保障員工隊伍的安全及健康。本公司優先安排和保障交貨期臨近訂單的及時交貨，使基礎經營得以進行，把損失降到了最低。增加庫存以應變疫情封控等突發狀況也導致了庫存的暫時性增加，對2022年上半年的經營現金流造成負面影響。

隨著2022年6月初上海正式全面解封和後來國內疫情防控政策逐步放開，疫情因素對海隆造成的影響已變小。公司在大力開拓市場、積極爭取訂單的同時，採取各項成本控制措施降本增效；同時加強現金流管理，採取積極的應收賬款和庫存管理措施，2022年上半年未完成的現金流目標已在下半年得到彌補。在報告期內，公司獲得多個重要訂單，為下年的經營奠定了堅實的基礎。

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2,210百萬元，同比2021年顯著增長83%。受國際上新冠疫情管控政策放鬆、俄烏之間的地緣政治緊張局勢致使西方國家對俄能源制裁導致全球能源供應緊張，上游資本支出開始增加，全球油氣鑽採活動進一步恢復，行業內對油田裝備的需求明顯增加，海隆鑽杆及OCTG塗層業務的產量較2021年顯著提高。鑽杆產品銷量較2021年大幅提升；各類塗層業務銷量全部較去年同期明顯提升，包括油套管塗層、鑽杆塗層、管線管塗層、儲罐噴塗和其它異型管噴塗等。多年來，海隆不斷開發高新技術、提升生產工藝，致力於為全球高端市場提供高品質鑽杆產品及一流的OCTG塗層服務，這些產品的性能及服務的質量已達到國際一流水平，在國內外市場上獲得了客戶的高度認可；在深入開發高端市場、保證產品及服務質量的同時，堅持技術創新為核心驅動力的發展戰略，高度重視科技研發和人才梯隊

建設，以使公司擁有適應市場不斷變化的能力，滿足不同客戶的個性化需求。

2022年3月底，加拿大國際貿易法庭(CITT)和加拿大邊境服務局(CBSA)發起對中國出口加拿大石油鑽杆和加重鑽杆的損害訴訟和「雙反」(反傾銷和反補貼)調查，作為中國唯一一家應訴的鑽杆企業，海隆團隊經過上下團結一致的艱苦努力，憑藉遞交的一系列翔實的事實和數據證據在初裁階段就贏得了勝訴，印證了海隆始終憑藉過硬的技術和質量在國際市場上競爭。獲得此案的勝訴，海隆不僅提升了在加拿大市場及美國市場的品牌形象，海隆作為國際一流鑽具企業的綜合能力亦得到客戶更深層次的認可，對於海隆在加拿大、美國甚至美洲其他市場的發展起到了非常有利的長期積極作用。報告期內，海隆與Ensign US Southern Drilling LLC、Ventura Petroleo S.A.、Precision Drilling Corporation、Bonanza Drilling Inc.、XTO Energy Inc.、National Drilling & Services Company LLC及康菲公司(「ConocoPhillips」)等客戶簽訂了一系列的鑽杆及塗層服務合同，其中與康菲公司的塗層服務合同標志著海隆與美國另一家高端大型石油公司的首次合作；另外，公司還獲得了阿聯酋ADNOC公司的大額高抗硫鑽杆合同；也取得了海隆V150鑽杆首次進入南美及歐洲市場等業務突破。這些合同的簽署和項目的執行，不僅實現了海隆在南北美洲和中東市場更大的突破、展現了海隆在歐盟新市場獲得的商機以及海隆拓展國際市場的戰略持續性，同時進一步鞏固了海隆塗層及鑽杆業務在國際市場的滲透率，亦表明海隆鑽杆產品性能和質量已深得行業認同，塗層服務水平也達到美洲、中東主要油氣公司的期望。

油田服務

報告期內，油田服務板塊共錄得收入人民幣1,057百萬元，同比2021年增長25%。2022年，隨著原油價格上漲，上游企業增產動力強勁，資本性支出的提升給油服行業帶來實質性的利好。把握行業上游資本開支開始增加等有利契機，海隆深度佈局和優化海外油服市場，通過統一協調鑽修井服務、技術服務及貿易服務各業務部門，最大限度地發揮各項業務之間的協同效應，保證了該板塊整體穩定增長。在海隆鑽修井服務團隊的積極努力下，鑽修井機動用率整體較2021年繼續提升，盤活了多台等停鑽機，其它在運行的鑽機也獲得了多項合同的新簽、續簽或延期；同時積極拓展鑽井大包項目，HL22隊已於伊拉克安全完成第一口鑽完井總包井的全部工作。報告期內，海隆多支鑽修井服務團隊的綜合作業表現、QHSE管理水平和客戶滿意度持續提升，例如HL58/59兩隊於阿曼三次創造區塊鑽井周期新紀錄，被優選進入高難度氣田施工，並榮獲表彰和現金獎

勵；HL99/100兩隊於伊拉克先後創下魯邁拉修井周期最快記錄；在巴基斯坦，HL9隊打破最短搬安周期、最短鑽井周期兩項當地記錄。技術服務團隊成功運營多項業務，例如岩屑和工業廢液處理為基礎的環保技術服務、以納米驅油為支點的增產技術、精細控壓鑽井(MPD)技術、定向井／水平井鑽井等綜合技術服務，並將進一步發展包括完井增產、鑽井提速提效、油田環境保護、旋轉導向技術等在內的更為多元化的技術服務業務。貿易服務業務2022年新簽合同金額較2021年翻倍，全年項目量充足，並在新客戶開發、對外合作方面取得新突破。此外，海隆還完成了多家國際大型客戶的資質認證工作，亦啟動了利比亞分公司的註冊，為開拓新的非洲市場機會做好準備。

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355百萬元，同比2021年下降9%。管道防腐塗層及水泥配重業務牢牢把握核心客戶，於報告期內獲得多個來自大型客戶的重點項目；因受到上海新冠疫情封控管制等不利因素的影響，報告期內部分訂單推遲交貨，導致了全年收入略有下降，此後隨著封控解除和國內疫情防控政策的逐漸放開，公司業績不再受此影響。海隆市場及管理團隊持續在國內加大市場開發力度，並積極開拓海外市場，尋求新的客戶和訂單。公司在國內市場簽訂多個合同。報告期內，海隆憑藉專業的技術方案在眾多企業中脫穎而出，成功簽約山東省特種設備檢驗研究院集團有限公司水循環試驗平台項目，這是公司首個國內大型水循環實驗平台設計項目，標誌著海

隆管道檢測技術服務業務在國內市場的新突破。信息技術業務方面，公司正在積極探索與運營商聯合開展信息化／數字化業務，預期未來能夠在大型煉化基地、油氣場站、城市燃氣等智控平台方面獲取新的市場空間。

海洋工程服務

報告期內，海洋工程服務板塊共錄得收入人民幣114百萬元，同比2021年同期減少76%。2022年，受國內風電市場工程量銳減以及疫情封控等不利因素的影響，市場承攬受到巨大的挑戰，在手工作量不夠充足。報告期內，公司在疫情壓力下順利完成孟加拉海管鋪設工程項目的收尾工作及完工資料的整理和提交；與海洋石油工程股份有限公司合作的渤海壘利和渤中施工項目正在平穩有序進行，已順利完成多條海管的鋪設工作；同時還中標了中廣核海上風電安裝總包項目和泰國MUBADALA鋪管項目，另外公司還有多個項目在等待評標結果，為2023年的合同施工和經營奠定了良好基礎。同時，公司高度重視現金流的及時回流、持續探索降本增效空間，合理安排了已完工項目的回款工作，取得了較為理想的效果；在節約成本的情況下完成了船舶的大修保養工作，維持船舶設備處於良好的工作狀態。公司通過對過去九年經驗教訓的深入分析和適應市場最新趨勢，制定了下一步業務升級的定位，並積極推動組織變革、關鍵核心人員的引進及新業務的市場拓展，為公司優化及精簡企業管治，加快決策，成為以技術軟實力提升為基礎的輕資產經營打好基礎。

科技研發

海隆始終踐行以科技創新促進企業可持續發展的戰略，圍繞重大產品技術創新與規模應用持續發力，建立了科學的研發項目管理體系和完善的創新激勵機制，實現行業核心關鍵技術的不斷突破。2022年，公司各業務板塊均有研發項目立項或取得階段性成果。鑽具產品方面，HLNST特殊螺紋接頭的研製等項目已完成研發，結果滿足預期目標，公司目前正在美加等地區進行重點推廣且已取得訂單；深度開展HL 125S/130S/135MS高鋼級抗硫鑽杆的研究和應用並已取得實質性成果，其中HL 125S抗硫鑽杆已簽訂大額美元訂單；已完成電子標籤鑽具信息管理軟件開發，目前已在中東接到電子標籤鑽杆訂單。OCTG塗層方面，完成了對HiNex5100底面合一油套管內防腐塗料的產品配方優化改進，預計將顯著提高生產效率、降低耗材率；低表面處理石油專用管內塗層塗料的研製與應用也取得重要進展；橡膠類材料的官能化及在塗料中的應用項目已完

成驗收且改性材料已在實際生產時應用在底漆中，效果良好，滿足公司生產需求。管道防腐塗層方面，開展了防腐塗層扒皮工藝及設備的研發工作，預期可以降低報廢塗層的處理成本和安全風險。管道配重塗層方面，完成了光滑處理試驗、蒸汽養活試驗、鋼渣配比試驗等多項研究試驗，以期未來能夠滿足客戶更高的配重需求。管道檢測業務方面，進行了3寸管道慣性測繪檢測器、4寸管道變形及漏磁檢測器、20寸超高清漏磁檢測器的設計與測驗，並取得階段性成果。信息技術業務方面，智能巡檢機器人技術應用研究等項目取得了階段性成效；公司於2022年獲得授權2項發明專利、1項實用新型專利，並成功申報上海市中小企業技術創新資金等多個政府項目。海洋工程方面也開展了海底管道屈曲修復技術應用研究、調查測繪在海洋工程中應用研究和深水靠泊碼頭等專利技術的研究開發工作。海隆將持續鞏固技術優勢，始終圍繞客戶需求和技術領先，堅持科技創新的發展戰略，以技術革新建立起獨具特色的產業鏈和產業優勢。目前，海隆集團旗下已有7家公司獲得上海市「專精特新」企業稱號。

展望

2023年，國際市場方面，由於美元加息、俄烏之間地緣政治局勢緊張的影響、新冠疫情可能反彈等因素疊加造成經濟可能陷入衰退的擔憂存在，國際油價在年初可能仍面臨較大壓力，但國際能源署年初發佈的首份月度石油報告中也指出全球石油需求預計將在2023年創下歷史新高，將會在今年下半年推高原油價格；全年油價預期仍將維持較高水平，勢必將為全球油服行業帶來較為充足的工作量。在高油價的推動下，油氣行業迎來恢復的跡象，行業內公司普遍都在抓緊機遇儘快實施增儲上產計劃。海隆也繼續加大市場開發力度，目前已獲取較為理想的訂單數量，預計2023年全年工作量充足。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五年，我國原油實現增產穩產，天然氣持續快速上產。2021年「大力提升油氣勘探開發力度工作推進會」的召開表明國家將持續提升油氣勘探開發和投資力度，預示著中國國內油氣勘探開發活動將持續活躍，特別是非常規頁岩油、頁岩氣勘探開發力度加大。同

時，中國所提出的「力爭2030年實現碳達峰、2060年實現碳中和」的目標也將促進進一步發展。綜合來講，國內外油氣產業市場總體向好，海隆作為在多個細分領域中的行業領軍者，將全力把握市場機遇，降本增效，通過精益化管理和技術創新持續提升核心競爭能力，進一步探索盈利空間。

國際鑽杆市場方面，公司將繼續加大向高端客戶對鑽具高附加值產品的推廣力度，同時保障特殊高端產品的生產質量，深入開發中東、美洲等地區的高端市場，不斷提高高端產品市場佔有率，樹立良好的品牌形象。同時，公司也將加大特殊扣、高強度抗硫鑽杆、鈦合金鑽杆等高端鑽杆產品以及智能鑽杆的研發力度，繼續加強HLNST特殊扣、高強度125S/135MS抗硫鑽杆、高強度V150鑽杆和電子標籤鑽具管理系統等產品的市場推廣；在墨西哥灣探索海洋鑽杆、特殊完井修井管的市場機會，並加強以巴西深水為主的中南美市場的開發和新產品推廣。國內鑽杆市場方面，海隆將積極跟進現有的業務機會，面向不同客戶採取差異化營銷策略，同時重點關注適用於非常規油氣資源開採的高端特殊扣鑽具產品的開發與推廣。

對於OCTG塗層業務，公司在海外市場得益於目前良好的市場環境，公司在北美市場訂單量充足，將提高工廠整體的生產效率和運營水平，全力擴大產能以滿足訂單需求；在俄羅斯及其周邊市場繼續推進塗料本土化、本地化生產和應用；在中東市場，除繼續保持成熟產品的生產運營和穩定增長外，公司也將努力實現輸送管塗層和大口徑非標異形件塗層業務規模上的突破。國內市場方面，公司將立足於海隆旗下塗層工廠各自的區域，通過提高運營管理水平降本增效；加大市場開發力度，深耕傳統的鑽具塗層和油套管塗層市場；同時積極尋找不同區域市場對防結垢防結蠟塗層、地面集輸管線塗層、耐高溫塗層等差異化需求的增長機會。公司力爭未來實現國內塗層銷售量的顯著提升，地面管線、耐高溫、防結垢防結蠟塗層等差異化產品逐步形成一定的市場規模。

針對油服業務，海隆將在尼日利亞、厄瓜多爾、巴基斯坦等鑽修井市場全力落

實已有的項目機會，並繼續爭取新合同的簽訂；在伊拉克、厄瓜多爾積極爭取新的鑽井大包項目；同時繼續拓展新市場、新客戶，爭取在中東、非洲以及馬來西亞等地區取得新進展，繼續提高現有鑽修井機的動用率；公司已啟動利比亞分公司的註冊並開始進行現場調研及市場開發工作，努力在2023年實現業務新突破。技術服務業務方面，在鞏固現有業務的基礎上，公司將積極拓展以RSS(旋轉導向系統)為拳頭的定向井、水平井技術服務；同時，將為MPD控壓鑽井服務和連續油管業務尋找持續工作量，並組建業務團隊，加強對外合作和調研，力爭實現完井增產業務以及清潔能源業務的真正突破。貿易服務一方面執行好現有項目、現有訂單，確保甲方的滿意度，為中標重點客戶的後續項目打好基礎；另一方面力爭與其他業務形成聯動，助力鑽修井服務、技術服務和對外合作，進一步鞏固客戶關係、實現更多業務突破。此外，公司將在2023年積極把握參與北京、俄羅斯、美國和中東等地石油展會的機會，追尋和研究國內、國際行業內的新技術、新業務，爭取進一步的業務突破和發展機會。

管道技術與服務板塊將全力組織生產，同時將繼續著重開拓國內油氣輸送管網建設新高峰所帶來的市場機會，並積極發展海外項目，預期將於2023年內完成中東防腐公司的建廠工作。管道檢測服務在鞏固國內業務的同時，也將積極尋求在亞洲、中東等地區油氣管道檢測業務機會；未來計劃通過專業銷售團隊的組建、宣傳渠道的拓展以及過硬的專業技術能力，將公司的總體檢測市場佔有率顯著提升。信息技術業務方面，公司將重點發展工業智能傳感器、工業特種機器人、油氣場站安全監測信息化解決方案三大技術產品，力爭未來成為油氣化工行業工業互聯網技術、產品及解決方案領導者。

海洋工程服務板塊則將加快自身基礎能力建設並提升上下游生態資源整合能力，以工程技術設計中心和數字化交付為特點的智能製造維保中心為切入點，加大EPC項目市場開發力度，加快在國內、亞太、中東的市場佈局和渠道建設；在保障質量完成國內已簽約工程項目的同時，積極在國際市場做好工程調試、數字化智能化等項目的承攬和落地。2023年，在繼續穩定安裝及海管鋪設業務的基礎上，公司也將積極拓展包括海上油氣處理設施、海洋工程建築設施、陸

地伴生氣回收、陸地井口油氣處理、LNG接收站等在內的工程建造和技術服務，並重點關注海上風電等新能源類業務。同時，海隆將加大人才引進力度，堅持創新驅動、國際發展的路線，通過提升經營能力、項目執行能力和技術引領能力，力爭建設成為具備EPCI(設計、採購、建造和安裝)一體化服務能力，能夠為業主提供高性價比的解決方案的工程技術服務公司，成為技術領先的踐行者以及國際化品牌的貢獻者。

報告期間結束後事項

於二零二三年三月三十一日(交易時段後)，海隆石油工業集團有限公司(本公司間接全資附屬公司，「賣方」)與上海海隆賽能新材料有限公司(本公司關連人士，「買方」)訂立股權轉讓協議(「股權轉讓協議」)，據此，賣方有條件同意出售而買方有條件同意收購本集團若干業務，即在中國及海外市場應用於油氣鑽採及輸送過程中各種管材的多功能塗層塗料及塗層服務、檢測及維護服務，根據股權轉讓協議的條款和條件，其將透過出售銷售權益(「銷售權益」，即海隆管道工程技術服務有限公司(本公司間接全資附屬公司，「目標公司」)的100%權益)實現，對價為人民幣700百萬元(「出售事項」)。完成後，本公司將不再持有目標公司任何權益，且目標公司的各成員公司及其附屬公司將不再為本公司附屬公司。賣方出售事項及股權轉讓協議項下擬進行的交易構成本公司的非常重大出售事項及關連交易。

有關出售事項的詳情，請參閱本公司日期為二零二三年三月三十一日內容有關本公司非常重大出售事項及關連交易的公告及通函。

除上文所披露的出售事項外，自報告期間結束後起直至本年度業績公告日期，概無影響本公司或其任何附屬公司的重大事項。

企業管治

企業管治守則

於截至二零二二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第二部分中的所有適用守則條文。

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，彼等於截至二零二二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、王濤先生及張姝嫻女士)已審閱截至二零二二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二零二二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

於截至二零二二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二零二二年十二月三十一日止年度派付任何股息。

股東週年大會及暫停辦理股份過戶登記期間

本公司將在切實可行的情況下儘快安排召開本公司應屆股東週年大會(「股東週年大會」)的時間，並按照上市規則及本公司組織章程細則的規定及時向股東刊發及寄發股東週年大會通告。待股東週年大會日期確定後，本公司將於另一份公告及股東週年大會通告中公佈本公司暫停辦理股份過戶登記期間。

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)。

截至二零二二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

香港，二零二三年三月三十一日

於本公告日期，本公司之執行董事為張軍先生及汪濤先生；非執行董事為張妹嫻女士、楊慶理博士、曹宏博先生及范仁達博士；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。