

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佈的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示不會就本公佈全部或任何部份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)

截至二零一一年十二月三十一日止年度的
年度業績公佈

財務摘要

- 收入約人民幣1,821.2百萬元，較二零一零年增長約34.3%。
- 除所得稅前利潤約人民幣364.6百萬元，較二零一零年增長約32.5%。
- 歸屬於本公司所有者的利潤約人民幣301.7百萬元，較二零一零年增長約69.1%。
- 毛利率為41.0%，與二零一零年比較持平。
- 每股基本盈利約人民幣0.21元，較二零一零年增長31.3%。
- 董事會決議就截至二零一一年十二月三十一日止年度派付末期股息每股6.9港仙，須待股東於本公司應屆股東週年大會上批准，始可作實。

* 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子公司(統稱「本集團」)根據香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)就截至2011年12月31日止年度編製的綜合業績及比較期間業績如下：

綜合收益表

截至二零一一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	
		2011 人民幣千元	2010 人民幣千元
收入	3	1,821,194	1,356,462
銷售成本		(1,074,584)	(799,856)
毛利		746,610	556,606
銷售及營銷成本		(109,454)	(79,026)
行政開支		(240,967)	(172,210)
其他收入	6	34,067	—
其他(虧損)/收益—淨額	7	(9,243)	15,085
經營利潤		421,013	320,455
財務收益	8	1,182	700
財務成本	8	(46,748)	(30,476)
財務成本—淨額		(45,566)	(29,776)
分占享有公司業績的份額：			
— 聯營公司		(4,096)	1,258
— 共同控制實體		(6,754)	(16,756)
除所得稅前利潤		364,597	275,181
所得稅費用	9	(45,034)	(45,275)
年度利潤		319,563	229,906
利潤歸屬於：			
本公司所有者		301,691	178,369
非控制性權益		17,872	51,537
		319,563	229,906
年內持續經營的每股收益歸屬於本公司所有者(以每股人民幣計)			
基本每股收益	10	0.21	0.16
稀釋每股收益	10	0.21	0.16
股利	11(a)	89,017	—

綜合全面收益表

截至二零一一年十二月三十一日止年度

	截至十二月三十一日 止年度	
	2011	2010
	人民幣千元	人民幣千元
年度利潤	<u>319,563</u>	<u>229,906</u>
其他全面收益：		
外幣折算差額	(6,807)	(5,115)
二零一零年出售子公司全面收益	-	(48)
構成本集團對境外子公司的淨投資的貨幣項目 產生的滙兌損益	<u>(16,015)</u>	<u>2,314</u>
本年度其他全面收益，扣除稅項	<u>(22,822)</u>	<u>(2,849)</u>
本年度總全面收益	<u>296,741</u>	<u>227,057</u>
歸屬於：		
—本公司所有者	278,869	175,520
—非控制性權益	<u>17,872</u>	<u>51,537</u>
	<u>296,741</u>	<u>227,057</u>

綜合資產負債表

於二零一一年十二月三十一日

	於十二月三十一日	
	2011 人民幣千元	2010 人民幣千元
資產		
非流動資產		
不動產、工廠及設備	1,095,866	733,292
預付租賃款項	86,589	55,788
無形資產	69,397	11,780
聯營投資	53,539	78,811
共同控制實體的投資	5,143	6,279
遞延所得稅資產	60,832	37,551
其他長期資產	553	219
	<u>1,371,919</u>	<u>923,720</u>
流動資產		
存貨	509,510	365,522
貿易及其他應收款	4 1,312,883	1,179,748
受限資金	56,801	52,570
現金及現金等價物	322,429	246,936
	<u>2,201,623</u>	<u>1,844,776</u>
總資產	<u>3,573,542</u>	<u>2,768,496</u>
權益		
歸屬於本公司權益持有者的權益		
股本	133,927	811
其他儲備	742,707	(82,328)
留存收益		
— 擬派末期股利	11(a) 89,017	—
— 其他	929,118	776,116
外幣折算差額	(34,625)	(11,803)
	<u>1,860,144</u>	<u>682,796</u>
非控制權益	<u>178,473</u>	<u>222,813</u>
總權益	<u>2,038,617</u>	<u>905,609</u>

於十二月三十一日

附註 2011 2010
人民幣千元 人民幣千元

負債

非流動負債

借款		178,741	1,200
遞延所得稅負債		86,951	77,061
衍生金融工具		12,810	–
遞延收益		20,250	13,650
		<u>298,752</u>	<u>91,911</u>

流動負債

貿易及其他應付款	5	621,278	953,422
當期所得稅負債		31,539	13,592
借款		582,956	803,424
衍生金融工具		–	133
遞延收益		400	405
		<u>1,236,173</u>	<u>1,770,976</u>

總負債

1,534,925 1,862,887

總權益及負債

3,573,542 2,768,496

流動資產淨值

965,450 73,800

總資產減流動負債

2,337,369 997,520

綜合權益變動表

截至二零一一年十二月三十一日止年度

	歸屬於本公司所有者						非控制性 權益	總計權益 人民幣千元
	附註	股本 人民幣千元	其他儲備 人民幣千元	留存收益 人民幣千元	外幣折算	總計 人民幣千元		
					差額 人民幣千元			
二零一零年一月一日結餘		-	211,007	619,343	(9,002)	821,348	191,839	1,013,187
全面收益								
年度利潤		-	-	178,369	-	178,369	51,537	229,906
其他全面收益								
外幣折算差額		-	-	-	(5,115)	(5,115)	-	(5,115)
二零一零年出售子公司 綜合收益		-	(48)	-	-	(48)	-	(48)
構成本集團對境外子公司的 淨投資的貨幣項目產生的 滙兌損益		-	-	-	2,314	2,314	-	2,314
全面總收益		-	(48)	178,369	(2,801)	175,520	51,537	227,057
轉撥至法定儲備		-	11,596	(11,596)	-	-	-	-
與所有者交易								
已發行及支付的股本		811	-	-	-	811	-	811
本集團向當時權益所有者宣派 並支付的股息	11	-	-	(10,000)	-	(10,000)	-	(10,000)
子公司向非控股權益 宣派並支付的股息		-	-	-	-	-	(25,997)	(25,997)
非控股權益向集團注資		-	-	-	-	-	9,951	9,951
出售子公司		-	-	-	-	-	(4,517)	(4,517)
子公司當時權益擁有人向 子公司的增資		-	6,044	-	-	6,044	-	6,044
就出售/收購共同控制的子公司 向當時權益持有人已付/應付 的對價		-	(310,927)	-	-	(310,927)	-	(310,927)
二零一零年十二月三十一日 結餘		811	(82,328)	776,116	(11,803)	682,796	222,813	905,609

歸屬於本公司所有者

附註	外幣折算				總計	非控制性	
	股本	其他儲備	留存收益	差額		權益	總計權益
	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
二零一一年一月一日結餘	811	(82,328)	776,116	(11,803)	682,796	222,813	905,609
全面收益							
年度利潤	-	-	301,691	-	301,691	17,872	319,563
其他全面收益							
外幣折算差額	-	-	-	(6,807)	(6,807)	-	(6,807)
構成本集團對境外子公司的淨 投資的貨幣項目產生的 滙兌損益	-	-	-	(16,015)	(16,015)	-	(16,015)
全面收益	-	-	301,691	(22,822)	278,869	17,872	296,741
轉撥至法定儲備	-	7,392	(7,392)	-	-	-	-
與所有者交易							
全球首次公開發行新股， 扣除發行費用	33,576	783,905	-	-	817,481	-	817,481
A類優先股轉為普通股	4	170,128	-	-	170,132	-	170,132
資本化發行	99,924	(99,924)	-	-	-	-	-
子公司當時權益擁有人向 子公司增資	-	5,275	-	-	5,275	-	5,275
股份回購							
一股份回購	(388)	-	-	-	(388)	-	(388)
一股份回購溢價	-	(5,064)	-	-	(5,064)	-	(5,064)
一轉換	-	388	(388)	-	-	-	-
子公司的非控股							
權益向子公司注資	-	-	-	-	-	2,960	2,960
為收購共同控制的子公司向當 時權益持有人支付的對價	-	(9,529)	-	-	(9,529)	-	(9,529)
首次公開發售前購股權計劃	-	11,214	-	-	11,214	-	11,214
支付二零一零年股利	11(b)	-	(51,892)	-	(51,892)	-	(51,892)
子公司向非控股權益宣派並 支付的股息	-	-	-	-	-	(5,780)	(5,780)
企業合併產生的非控制性權益	-	-	-	-	-	10,286	10,286
與非控制性權益的交易	-	(38,750)	-	-	(38,750)	(69,678)	(108,428)
二零一一年十二月三十一日 結餘	133,927	742,707	1,018,135	(34,625)	1,860,144	178,473	2,038,617

財務報表附註

截至二零一一年十二月三十一日止年度

1 本集團一般數據

為籌備本公司股份於香港聯合交易所有限公司主板上市，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，經綜合及修訂)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。本公司及其子公司(下文統稱為「本集團」)主要從事製造及分銷油氣設備及塗層物料，並提供塗層服務及油田服務。

本公司已完成其全球首次公開發行股份，並在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(「上市」)。

除另有注明外，本合併財務報表以人民幣列報。

2 編製基準及重大會計政策概要

合併財務報表乃根據香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)相符的會計政策並按歷史成本慣例(經按公平值列賬之衍生金融工具重估修訂)編製。

編製本綜合財務資料所採用之會計政策與本集團比較期間財務資料所採用的會計政策一致，惟以下所述者除外。

(a) 新訂／經修訂準則

新訂／經修訂準則於二零一一年一月一日開始的年度期間首次執行。

- 香港會計準則第24號(經修訂)「關聯方披露」於二零一一年一月一日或之後開始的年度期間生效。經修訂準則澄清並簡化了關聯方的定義。
- 香港會計師公會於二零一零年五月頒佈第三次年度改進。

香港會計準則第3號「企業合併」於二零一一年一月一日或之後開始的年度期間生效。經修訂準則澄清，在香港會計準則第3號執行前發生的企業合併應執行該準則(非第7號，第32號或者第39號)。該準則澄清，只有按比例持有企業淨資產，在清算時非控股權益才能按照公平價值計量或者按照持有可辨認淨資產份額計量。該準則適用於所有與企業合併相關的股份支付，包括自願以股份支付代替報酬。

香港會計準則第7號「金融工具：披露」於二零一一年一月一日或之後開始的年度期間生效。該準則澄清七項金融工具披露要求，強調定性披露及信用風險披露。

香港會計準則第1號「金融工具欄報」於二零一一年一月一日或之後開始的年度期間生效。該準則澄清，在所有者權益變動表或者財務報表附註中，對企業每部分其他綜合收益進行分析。

香港會計準則第27號「合併及單體財務報表」於二零一一年一月一日或之後開始的年度期間生效。該準則澄清對第21號準則「外幣折算」進行修訂。第28號「聯營」及第31號「合營」於二零零九年七月一日或之後開始的年度期間生效，準則第27號於更早期間或之後開始的年度期間生效。

香港會計準則第34號「中期財務報告」於二零一零年七月一日或之後開始的年度期間生效。提供指引說明如何應用國際會計準則／香港會計準則34的披露原則以及加入下列披露規定：

- 可能影響金融工具公平價值以及其分類的情況；
- 在公平價值結構不同層級之間轉撥金融工具；
- 金融資產分類的變動，及
- 或有負債及資產的變動。

第三次改進均於二零一一年財政年度生效，且預期將不會對本集團的財務報表產生重大影響。

(b) 新訂／經修訂準則於二零一一年一月一日生效，但並未由本集團採納

- 香港會計準則第32號「配股的分類」於二零一零年二月一日或之後開始的年度期間生效。該準則未由本集團採納，其未涉及配股分類。
- 國際財務報告解釋委員會／香港－解釋公告19「以權益工具取代金融負債」於二零一零年七月一日或之後開始的年度期間生效。該準則未由本集團採納，其未涉及以權益工具取代金融負債。
- 香港財務報告準則1「香港財務報告準則7比較披露，對首次採用者有某些豁免」於二零一零年七月一日或之後開始的年度期間生效。該準則未由本集團採納，其並非首次採用者。
- 國際財務報告解釋委員會／香港－解釋公告14的修改「最低資金規定的預付款」於二零一一年一月一日或之後開始的年度期間生效。該準則未由本集團採納，其並非規定最低資金。
- 香港會計師公會於二零一零年五月頒佈第三次年度改進。

香港會計準則第1號「首次採用香港財務報告準則」於二零一一年一月一日或之後開始的年度期間生效。該準則未由本集團採納，其並非首次採用者。

國際財務報告解釋委員會／香港－解釋公告13「客戶忠誠度計劃」於二零一一年一月一日或之後開始的年度期間生效。該準則未由本集團採納，其未有客戶忠誠度計劃。

- (c) 香港財務報告準則的若干新訂／經修訂準則已頒佈，但於二零一一年一月一日開始的年度期間並未生效，且並未由本集團提前採納

本集團及本公司對這些新訂／經修訂準則的評估

- 香港財務報告準則7(修改)「披露—金融資產的轉讓」此修改將加強轉讓交易報告的透明度，並有助於使用者瞭解金融資產轉讓的風險以及此等風險對主體財務狀況的影響，尤其是涉及金融資產證券化的風險。集團評估香港財務報告準則7(修改)所有影響，並於二零一一年七月一日或之後開始的年度期間執行。
- 香港財務報告準則9「金融工具」澄清金融資產及金融負債的分類、計量及列支。香港財務報告準則9在2009年11月及2010年10月發佈，替代香港財務報告準則39金融工具分類及計量。金融資產必須分類為兩種計量類別：一種為按公平價值其後計量的類別，一種為按攤銷成本其後計量的類別。主體需要在初步確認時作出決定。分類視乎主體管理其金融工具的經營模式，以及工具的合同現金流量特點。對於金融負債，準則保留了香港財務報告準則39。對於以公平價值計量且其變動計入損益的金融負債，因為本身信貸風險改變而出現的公平價值變動直接在其他綜合收益中確認。公平價值的所有其他變動在損益中入帳。集團評估香港財務報告準則9所有影響，並於二零一三年一月一日或之後開始的年度期間執行。
- 香港財務報告準則10「合併財務報表」之目的為就某一主體如控制一個或多個其他主體而呈報合併財務報表，訂定呈報和編製合併財務報表的原則。界定控制的原則並確立控制權為合併的基準。集團評估香港財務報告準則10所有影響，並於二零一三年一月一日或之後開始的年度期間執行。
- 香港財務報告準則12「在其他主體權益的披露」包括在其他主體的所有形式的權益的披露規定，包括合營安排、聯營、特別用途工具和其他資產負債表外工具。集團評估香港財務報告準則10所有影響，並於二零一三年一月一日或之後開始的年度期間執行。
- 香港財務報告準則13「公平價值計量」旨在加強公平價值的計量和披露的一致性和減低其複雜性，為公平價值提供了一個精確定義，並作為所有香港財務報告準則中有關公平價值計量和披露規定的單一來源。此準則主要為配合香港財務報告準則，並不是擴展公平價值會計法的應用，但提供指引說明如果其他準則已規定或容許時該如何應用。集團評估香港財務報告準則13所有影響，並於二零一三年一月一日或之後開始的年度期間執行。
- 香港財務報告準則7(修改)「金融工具：披露—抵銷金融資產及金融負債」該修定也規定了新的披露要求，著重於在財務狀況表中被抵銷的金融工具，以及受總互抵協定或類似協定約束的金融工具(無論其是否被抵銷)的量化資訊。集團評估香港財務報告準則7的所有影響，並於二零一三年一月一日或之後開始的年度期間執行。

- 香港會計準則32(修改)「金融工具：列報—抵銷金融資產及金融負債」此修改澄清在資產負債表上抵銷金融工具的規定：(i)當前擁有可實施的抵銷的法定權利及(ii)有些以毛額結算的系統有機會被視為等同於以淨額結算。集團評估香港財務報告準則32的所有影響，並於二零一四年一月一日或之後開始的年度期間執行。

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

3 分部資料

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

高級執行管理層從業務角度考慮業務狀況，並根據與簡明中期綜合財務資料一致的除所得稅前利潤(不包括財務收入/成本、分占享有聯營公司及共同控制實體業績的份額)評估業務分部的表現。

本集團向高級執行管理層提供的總資產金額按與簡明中期綜合財務資料一致的方式計量。該等資產乃根據營運分部分配。本集團的聯營投資及共同控制實體的投資未被視作分部資產，並由資金管理部管理。

就總負債向高級執行管理層提供的數額乃按與財務報表一致的方式計量。該等資產乃根據營運分部分配。

本集團的營運主要以下列業務分部組織：

- 油氣設備生產，包括為油氣生產商生產用於鑽探或生產的鑽杆；
- 塗層塗料生產及塗料服務提供，包括生產作防腐蝕及耐磨用途的塗層塗料及提供塗料服務；及
- 油田服務提供，包括向油氣生產商提供油井鑽探服務。

(a) 收益

本集團截至二零一一年及二零一零年十二月三十一日止年度的收益載列如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	2011	2010
	人民幣千元	人民幣千元
鑽杆及相關產品	891,400	713,068
塗層材料及服務	505,638	371,856
油田服務	424,156	271,538
	<u>1,821,194</u>	<u>1,356,462</u>

(c) 地區分部

雖然本集團的三個分部按全球基準管理，但該等分部主要分佈在五個主要地區運行。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、中東及南北美洲，本集團出售鑽杆及相關產品。於中亞、中東、西非及南美洲，本集團提供鑽探服務及工程服務。本集團按地區劃分的收入如下表所示(不論貨物產地)。

	截至十二月三十一日 止年度	
	2011 人民幣千元	2010 人民幣千元
中國	994,924	778,903
南北美洲	361,072	250,801
中東	247,258	99,876
俄羅斯及中亞	159,826	209,186
西非	42,638	–
其他	15,476	17,696
	<u>1,821,194</u>	<u>1,356,462</u>

下表列示了按資產所在地區劃分的非流動資產的賬面價值，不包括聯營投資、共同控制實體的投資、遞延所得稅資產及其他長期資產：

	分部資產賬面價值 於十二月三十一日	
	2011 人民幣千元	2010 人民幣千元
中國	733,964	591,779
中東	236,871	72,472
南北美洲	155,248	82,487
俄羅斯及中亞	53,334	54,122
非洲	72,435	–
	<u>1,251,852</u>	<u>800,860</u>

下表列示了按資產所在地區劃分的非流動資產，不包括聯營投資、共同控制實體的投資、遞延所得稅資產及其他長期資產的增加：

	截至十二月三十一日 止年度	
	2011 人民幣千元	2010 人民幣千元
中國	206,358	51,312
中東	185,237	74,205
北美洲	90,538	76,163
非洲	76,804	—
俄羅斯及中亞	11,802	1,452
	<u>570,739</u>	<u>203,132</u>

4 貿易及其他應收款

	於十二月三十一日	
	2011 人民幣千元	2010 人民幣千元
應收票據(a)	31,878	5,727
應收賬款(b)		
-應收關聯方款項	59,350	55,025
-應收第三方款項	968,580	710,648
應收賬款減值準備(d)	(11,033)	(11,033)
應收賬款淨額	1,016,897	754,640
其他應收款(c)	99,594	336,271
預付帳款	164,514	83,110
應收賬款及其他應收款淨額	<u>1,312,883</u>	<u>1,179,748</u>

於二零一一年十二月三十一日和二零一零年十二月三十一日，除預付款項不屬於金融資產，本集團的貿易及其他應收款項的公平價值與其賬面值相符。

二零一一年十二月三十一日，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	
	2011 人民幣千元	2010 人民幣千元
-人民幣	1,043,325	996,289
-美元	225,720	131,655
-奈拉	14,750	—
-加元	11,903	36,354
-堅戈	10,083	15,361
-港幣	4,081	—
-迪拉姆	3,021	86
-印度尼西亞盾	—	3
	<u>1,312,883</u>	<u>1,179,748</u>

(a) 應收票據的賬齡均在180天以內，屬於信用期內。

(b) 二零一一年十二月三十一日，貿易應收款賬齡分析，不考慮減值準備因素：

	於十二月三十一日	
	2011	2010
	人民幣千元	人民幣千元
貿易應收款總額		
– 90天以內	602,677	444,062
– 90天以上180天以下	213,645	202,662
– 180天以上360天以下	109,046	50,981
– 360天以上720天以下	75,107	37,369
– 720天以上	27,455	30,599
	<u>1,027,930</u>	<u>765,673</u>

授予客戶的信用期限為30天至270天之間。應收賬款不收取利息。貿易應收款項的減值撥備已就銷售貨物／提供服務的預期不可收回的金額作出。有關撥備乃經參考過往欠款情況而釐定。

於二零一一年十二月三十一日，人民幣11,033,000元(二零一零年十二月三十一日為人民幣11,033,000)的貿易應收款項出現減值並已就減值虧損作出全額撥備。個別減值的應收款項主要與若干陷入預期以外之經濟困難時期的海外客戶有關。

於二零一一年十二月三十一日，應收賬款中人民幣10,694,000元的貿易應收款項被抵押作為本集團的銀行借款(二零一零年十二月三十一日該金額為人民幣178,411,000其他資產的應收賬款)。

於二零一一年十二月三十一日，有人民幣414,220,000元(於二零一零年十二月三十一日：人民幣310,578,000元)的貿易應收款項已逾期但未減值。該等款項與本集團有良好交易往績的國有企業客戶有關。根據過往經驗，董事相信無需就該等結餘作出減值撥備，因為該等客戶的信貸質素並無重大變動，且該等結餘被視為可全額收回。該等已逾期但未減值的貿易應收款項於各結算日期的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	2011	2010
	人民幣千元	人民幣千元
– 90天以內	213,645	202,662
– 90天以上180天以下	74,423	46,633
– 180天以上360天以下	76,456	31,515
– 360天以上720天以下	39,897	10,558
– 720天以上	9,799	19,210
	<u>414,220</u>	<u>310,578</u>

(c) 其他應收款明細如下：

	於十二月三十一日	
	2011	2010
	人民幣千元	人民幣千元
應收關聯方款項	55,740	297,072
員工借款	14,221	8,349
應收出口退稅款	11,074	21,693
應收非控制權益款項	6,000	-
其他	12,559	9,157
	<u>99,594</u>	<u>336,271</u>

(d) 貿易應收款壞賬準備變動表如下：

	截至十二月三十一日 止年度	
	2011	2010
	人民幣千元	人民幣千元
年初數	(11,033)	(11,522)
減值準備轉回	-	489
	<u>(11,033)</u>	<u>(11,033)</u>

5 貿易及其他應付款項

	於十二月三十一日	
	2011	2010
	人民幣千元	人民幣千元
應付票據	103,195	98,176
貿易應付款項：		
- 應付關聯方款項	10,135	41,256
- 應付第三方款項	312,406	239,797
其他應付款項：		
- 應付關聯方款項	33,900	319,301
- 應付第三方款項	44,331	67,759
應付員工薪酬	32,328	10,098
預收款	39,448	96,084
應付利息	1,764	475
應計稅項(所得稅除外)	28,373	23,820
應付股息	13,078	51,852
其他負債	2,320	4,804
	<u>621,278</u>	<u>953,422</u>

於二零一一年及二零一零年十二月三十一日，本公司所有貿易及其他應付款項為免息，且由於在短時間內到期，故公平值(非財務負債之客戶墊款除外)約為賬面值。

於二零一一年及二零一零年十二月三十一日，貿易及其他應付款項按下列貨幣計值：

	於十二月三十一日	
	2011 人民幣千元	2010 人民幣千元
—人民幣	529,942	714,575
—美元	75,963	233,121
—迪拉姆	7,821	—
—港幣	4,175	—
—加元	1,817	—
—堅戈	972	5,726
—奈拉	588	—
	<u>621,278</u>	<u>953,422</u>

貿易應付款項(包括應付關聯人士且屬貿易性質的款項)之分析賬齡如下：

	於十二月三十一日	
	2011 人民幣千元	2010 人民幣千元
貿易應付款項		
—90天內	220,953	195,316
—超過90天及於180天內	20,940	26,855
—超過180天及於360天內	19,739	1,694
—超過360天內及於720天內	13,526	5,411
—超過720天	47,383	51,777
	<u>322,541</u>	<u>281,053</u>

6 其他收入

	截至十二月三十一日 止年度	
	2011 人民幣千元	2010 人民幣千元
重新計量Almansoori Hilong Petroleum Pipe Company 現有權益的利得	29,763	—
重新計量盤錦遼河油田派普圖博可特塗層有限公司 現有權益的利得	3,570	—
重新計量中海石油圖博可特天津管道有限公司 現有權益的利得	734	—
	<u>34,067</u>	<u>—</u>

7 其他(虧損)/收益—淨值

	截至十二月三十一日 止年度	
	2011	2010
	人民幣千元	人民幣千元
政府補助	12,800	7,995
A系列可換股優先股之公平值變動	133	2,957
負商譽(a)	—	5,420
捐贈開支	(15)	(148)
出售物業、廠房及設備的(虧損)/收益—淨額	(562)	107
出售聯營公司權益虧損(b)	(1,839)	—
匯兌虧損	(19,435)	(1,514)
其他	(325)	268
	<u>(9,243)</u>	<u>15,085</u>

- (a) 本集團於二零一零年九月向Hailong International收購山東勝利油田物華圖博可特管道塗層有限公司45%股權，現金代價為人民幣8,375,000元。所收購之資產淨值及商譽的詳情如下：

	人民幣千元
收購代價	8,375
所收購資產淨值的公平值	<u>(13,795)</u>
負商譽	<u>(5,420)</u>

收購對價於二零一一年支付。

- (b) 本集團出售山東勝利油田物華圖博可特管道塗層有限公司15%股權，對價人民幣3,000,000元。淨資產處置的詳情如下：

	人民幣千元
處置	3,000
15%股權賬面價值	<u>(4,839)</u>
處置損失	<u>(1,839)</u>

截至二零一一年十二月三十一日，處置金額尚未收回。

8 財務成本—淨值

	截至十二月三十一日 止年度	
	2011	2010
	人民幣千元	人民幣千元
財務收入：		
—銀行存款的利息收入	<u>1,182</u>	<u>700</u>
財務成本：		
—銀行借款利息開支	(37,688)	(24,802)
—以實際利息法攤銷A系列可換股優先股負債部分	(6,545)	(4,601)
—攤銷可轉換債券債務部分	(2,277)	—
—以實際利息法攤銷免息關聯方借款	<u>(238)</u>	<u>(1,073)</u>
	<u>(46,748)</u>	<u>(30,476)</u>
財務成本—淨值	<u>(45,566)</u>	<u>(29,776)</u>

9 所得稅開支

	截至十二月三十一日 止年度	
	2011	2010
	人民幣千元	人民幣千元
即期稅項	58,425	42,491
遞延所得稅	<u>(13,391)</u>	<u>2,784</u>
所得稅開支	<u>45,034</u>	<u>45,275</u>

合併收入表列示的實際所得稅費用與就除所得稅前溢利應用制訂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	
	2011	2010
	人民幣千元	人民幣千元
除稅前溢利	<u>364,597</u>	<u>275,181</u>
按各集團實體適用的法定稅率計算的稅項	43,824	40,995
以下各項的稅務影響：		
不可扣稅開支	4,983	2,583
免稅期內稅項減免及稅率下調的稅務影響(a)	(6,004)	(32)
額外扣減的研發開支(b)	(1,311)	—
毋須繳納所得稅之收入	18	(529)
未確認結轉稅項虧損	<u>3,524</u>	<u>2,258</u>
稅項開支	<u>45,034</u>	<u>45,275</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。

于英屬處女群島，迪拜，阿布扎比及馬來西亞納閣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截至二零一一年及二零一零年十二月三十一日止年度所得稅稅率為16.5%。

於其他地方註冊成立之公司按截至二零一一年及二零一零年十二月三十一日止年度本集團營運地現行之所得稅稅率16.5%至30%繳納所得稅。

本集團在中國內地之營運活動的所得稅根據現行法例，詮釋及慣例計提準備。2007年3月16日，全國人民代表大會批准的中華人民共和國企業所得稅法（「企業所得稅法」），於2008年1月1日起生效。根據企業所得稅法，從2008年1月1日起適用於本集團位於中國內地的附屬公司之企業所得稅稅率為25%，替代了33%的適用稅率。

由於遞延所得稅資產和遞延所得稅負債應按照預期收回該資產或清償該負債期間的適用稅率計量，本集團位於中國內地的附屬公司之適用企業所得稅稅率的變化將影響遞延所得稅資產和遞延所得稅負債的賬面價值。

根據企業所得稅法，向中國內地成立的外資企業的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。倘中國與境外投資者所屬司法權區間訂有稅務協議，則可按較低預扣稅率繳稅。因此，本集團須就於中國內地成立的附屬公司就於二零零八年一月一日起所得盈利派發股息繳納預扣稅。遞延所得稅負債人民幣9,890,000元已於二零一一年確認，因為管理層計劃分派產生自該等於中國內地成立的附屬公司的有關收益至其海外直接控股公司。於截至二零一一年十二月三十一日止年度，本集團並未就若干子公司的未匯返利潤須予支付的預提所得稅計人民幣16,260,000元確認遞延所得稅負債，因為此等未匯返收益會長期地再作投資。於二零一一年十二月三十一日，未確認遞延所得稅負債的匯返收益計人民幣162,600,000元（二零一零年十二月三十一日：無）。

(a) 免稅期內稅項減免及稅率下調的稅務影響

本集團若干附屬公司已根據中國外商投資企業適用之相關稅務規則及法規獲中國有關稅務機關批准，自抵銷過往年度結轉之所有未到期稅務虧損後之首個獲利年度起，於首兩個年度獲豁免繳納所得稅，並於其後三年獲寬減50%所得稅。

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	
	2011	2010
海隆石油工業集團有限公司	12.5%	12.5%
上海海隆石油鑽具有限公司	12.5%	12.5%
海隆石油鑽具(無錫)有限公司*	15%	12.5%
上海圖博可特石油管道塗層有限公司*	15%	15%
上海海隆防腐技術工程有限公司*	15%	15%
上海海隆賽能新材料有限公司*	15%	15%

- 海隆石油鑽具(無錫)有限公司獲得高新技術企業資格，並從二零一一年至二零一三年三個年度享有優先收入15%的稅率。
- 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並由二零一一年起至二零一三年三個年度享有稅率為15%之優先所得稅。
- 上海海隆防腐技術工程有限公司符合高新技術企業資格並由二零零九年起至二零一一年三個年度享有稅率為15%之優先所得稅。
- 上海海隆賽能新材料有限公司符合高新技術企業資格並於上述免稅期後由二零一零年起至二零一二年三個年度享有稅率為15%之優先所得稅。

截至二零一一年及二零一零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，可獲得基於實際研發開支並按該等開支50%計算記入合併收入表之額外減免稅款。

10 每股盈利

(a) 基本

每股基本盈利乃按本公司股權持有人應佔溢利除以年內已發行普通股加權平均數計算。

於釐定二零一零年已發行普通股加權平均數時，本公司於二零零八年八月十五日註冊成立時發行的1股股份，於二零一零年十一月三十日發行的953,299股股份及因應本公司於二零一一年四月二十一日上市透過資本化股份溢價賬而發行及配發的1,143,006,700股股份乃被視作該等股份猶如自二零一零年一月一日已發行。

	截至十二月三十一日 止年度	
	2011	2010
本公司股權持有人應佔溢利	301,691	178,369
已發行普通股加權平均數(千股)	<u>1,462,341</u>	<u>1,143,960</u>
每股基本盈利(人民幣元)	<u>0.21</u>	<u>0.16</u>

(b) 攤薄

每股攤薄盈利乃通過假設兌換所有潛在攤薄普通股調整尚未發行普通股加權平均數而計算得出。本公司潛在攤薄普通股的期權，A系列可換股優先股和可轉換債券。

稀釋每股收益假設所有可稀釋的潛在普通股被兌換後，根據已發行普通股的加權平均股數計算。本公司有三類可稀釋的潛在普通股：期權，A系列可換股優先股和可轉換債券。A系列可換股優先股和可轉換債券假設被轉換為普通股，而淨利潤經調整以對銷利息費用減稅務影響。至於期權，根據未行時期權所附的認購權的貨幣價值，釐定按公允價值(釐定為本公司股份的平均年度市價)可購入的股份數目。按以上方式計算的股份數目，與假設期權行使而應已發行的股份數目作出比較。

	截至十二月三十一日 止年度	
	2011	2010
盈利		
本公司權益持有人應佔溢利	301,691	178,369
A系列可換股優先股利息開支，扣除稅項	<u>-</u>	<u>4,601</u>
釐定每股攤薄盈利所用溢利(人民幣千元)	<u>301,691</u>	<u>182,970</u>
已發行之普通股加權平均數(千股)	1,462,341	1,143,960
假設兌換A系列可換股優先股調整(千股)：	<u>-</u>	<u>19,499</u>
適用於計算每股攤薄盈利之普通股加權平均數(千股)	<u>1,462,341</u>	<u>1,163,459</u>
每股攤薄盈利(人民幣)	<u>0.21</u>	<u>0.16</u>

於二零一一年十二月三十一日，有45,519,000股未行使購股權及可轉換債券(轉換後普通股為97,188,000股)可能有稀釋的影響，但於二零一一年十二月三十一日，該未行使購股權為反稀釋股份。於二零一一年十二月三十一日，本公司沒有潛在稀釋股份。

11 股息

	截至十二月三十一日 止年度	
	2011 人民幣千元	2010 人民幣千元
擬派0.0690港元末期股息末期股利(a)	89,017	–
2010年每股普通股0.0390港元股息(b)	51,892	–
向當時權益所有者宣派的股息	–	10,000
	<u>140,909</u>	<u>10,000</u>

- (a) 截至二零一一年十二月三十一日止年度擬派末期股息每股0.0690港元(折合人民幣0.0559元)，此等股息合計港元109,802,000(折合人民幣89,017,000元)，已提交董事于即將舉行的股東大會予以審批。此應付股息不本財務報表中反映。
- (b) 於二零一一年六月十七日股東周年大會批准了宣派二零一零年度股息，每股為0.039港元(折合人民幣0.0324元)，此等股息合計港元62,400,000(折合人民幣51,891,000元)。該等股息遞減了截止二零一一年十二月三十一日止年度的期初留存收益。
- (c) 概無公司股東放棄或者同意放棄任何股息。

管理層討論及分析

財務回顧

收入

下表載述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			
	二零一一年		二零一零年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
鑽杆及相關產品				
— 鑽杆	730,192	40.1	633,797	46.7
— 鑽杆組成部分	94,080	5.2	20,692	1.5
— 耐磨帶	15,602	0.9	25,263	1.9
— 設備	10,959	0.6	970	0.1
— 其他	40,567	2.1	32,346	2.4
小計	891,400	48.9	713,068	52.6
塗層物料及服務				
石油專用管材(「OCTG」)				
— 塗層物料	37,139	2.0	27,675	2.0
— 塗層服務	112,976	6.2	101,474	7.5
油氣輸送管				
— 塗層物料	176,057	9.7	94,076	6.9
— 塗層服務	179,466	9.9	148,631	11.0
小計	505,638	27.8	371,856	27.4
油田服務	424,156	23.3	271,538	20.0
總計	1,821,194	100.0	1,356,462	100.0

下表載述我們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			
	二零一一年		二零一零年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
中國	994,924	54.6	778,903	57.4
北美及南美	361,072	19.8	250,801	18.5
中東	247,258	13.6	99,876	7.4
俄羅斯及中亞	159,826	8.8	209,186	15.4
西非	42,638	2.3	—	—
其他	15,476	0.9	17,696	1.3
	1,821,194	100.0	1,356,462	100.0

收入由二零一零年的人民幣1,356.5百萬元，增加人民幣464.7百萬元或34.3%至二零一一年的人民幣1,821.2百萬元。該等增加主要反映鑽杆及相關產品分部及油田服務分部收入的增長以及較小程度上反映了塗層物料及服務分部收入的增長。

鑽杆及相關產品。鑽杆及相關產品分部的收入由二零一零年的人民幣713.1百萬元，增加人民幣178.3百萬元或25.0%至二零一一年的人民幣891.4百萬元。增加主要反映來自銷售鑽杆及鑽杆組成部分的收入的增長。

下表載述於所示年度按鑽杆銷售額劃分的收入：

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一一年	二零一零年
鑽杆銷售額		
—國際市場		
—數量(噸)	12,582	10,550
—單價(人民幣/噸)	25,244	25,842
小計(人民幣千元)	317,633	272,630
—國內市場		
—數量(噸)	14,549	14,469
—單價(人民幣/噸)	28,356	24,961
小計(人民幣千元)	412,559	361,167
總計(人民幣千元)	730,192	633,797

鑽杆於國際市場的銷售收入由二零一零年的人民幣272.6百萬元，增加人民幣45.0百萬元或16.5%至二零一一年的人民幣317.6百萬元。增加主要反映鑽杆產品銷量由二零一零年的10,550噸增加19.3%至二零一一年的12,582噸，於國際市場出售鑽杆產品的平均售價在這兩段期間保持在穩定水平。銷量增加主要反映本集團繼續努力增加在國際市場(特別是中東、北美及南美)的份額，以及由於二零一一年的石油價格水平普遍較二零一零年同期的為高，導致國際油氣公司於鑽井活動的資本開支水平上升。

鑽杆於中國市場的銷售收入由二零一零年的人民幣361.2百萬元，增加人民幣51.4百萬元或14.2%至二零一一年的人民幣412.6百萬元。該增幅反映於中國市場的平均售價增加13.6%，但於中國市場銷售鑽杆產品的數量保持穩定。平均售價增加主要反映本公司越來越專注開發及推廣非American Petroleum Institute (「API」)鑽杆產品。該產品一般按較API產品為高的價格出售。

鑽杆組成部分的銷售收入由二零一零年的人民幣20.7百萬元，增加人民幣73.4百萬元至二零一一年的人民幣94.1百萬元。該增幅反映增加向本集團於中東的共同控制實體(於二零一一年開始其製造業務)銷售管體和接頭的數量，作為其製造鑽杆的主要原材料。

塗層物料及服務。塗層物料及服務分部的收入由二零一零年的人民幣371.9百萬元，增加人民幣133.8百萬元或36.0%至二零一一年的人民幣505.6百萬元。該增幅主要反映來自油氣輸送管塗層物料及服務的收入增加。

來自油氣管道塗層物料的收入增加，反映銷售量由二零一零年的8,615噸增加97.1%至二零一一年的16,982噸，惟部分被二零一一年的平均售價較二零一零年減少5.1%所抵銷。銷售量增加主要反映中國的油氣公司增加在油氣管道建設活動的資本開支水平，導致增加對本集團塗層物料資本開支的水平。

油氣輸送管塗層服務的收入增加，主要反映本集團提供油氣輸送管塗層服務方面的能力增加，加上市場對本集團服務有更大需求；但部分因為於二零一一年的平均售價較二零一零年減少而被抵銷。

油田服務。油田服務分部的收入由二零一零年的人民幣271.5百萬元，大幅增加人民幣152.7百萬元至二零一一年的人民幣424.2百萬元。該增幅乃歸因於在西非、中東及厄瓜多爾進行的油田服務項目。於二零一一年上半年內，本集團開始從該等項目賺取收入。該增加亦反映由於本集團繼續努力增加厄瓜多爾市場的貿易活動，導致來自出售從第三方購買的油套管產品予該市場客戶的收入增加。

銷售／服務成本

銷售成本由二零一零年的人民幣799.9百萬元，增加人民幣274.7百萬元或34.3%至二零一一年的人民幣1,074.6百萬元。增加主要反映因本集團鑽杆及相關產品分部，以及塗層物料及服務分部的收入增加而引起的原材料成本增加，而且在二零一一年，我們不斷增加向第三方製造商購買油套管產品的數量，以出售予厄瓜多爾的一名油田服務客戶。

毛利及毛利率

由於上文所述，我們的毛利由二零一零年的人民幣556.6百萬元，增加人民幣190.0百萬元或34.1%至二零一一年的人民幣746.6百萬元。相對於二零一零年，於二零一一年的毛利率維持在41.0%穩定水平，主要反映鑽杆及相關產品分部的毛利率上升，惟被塗層物料及服務分部的毛利率減少所抵銷。

鑽杆及相關產品分部的毛利率由二零一零年的36.7%上升至二零一一年的41.7%，反映了(i)於二零一一年，本公司向南通海隆鋼管有限公司採購更多管體，該公司為本公司擁有41%股本權益的聯營公司，其給予我們較其他第三方更優惠的價格條款；(ii)於二零一一年，本集團使用部分年期舊原材料及半製成品以應付市場需求，導致撥回該等存貨的撥備人民幣10.2百萬元；及(iii)非API鑽桿產品比例提升帶來更多收入。一般而言，非API鑽桿產品產生的利潤較API鑽桿產品高。

塗層物料及服務分部的毛利率由二零一零年的50.3%，減少至二零一一年的40.8%。減少主要歸因於(i)在二零一一年，輸送管塗層物料(一般產生較低的毛利率)所佔收入比例提升；(ii)輸送管塗層物料的主要組成部分石油化工物料的價格上升；及(iii)油氣輸送管塗層物料及服務的售價下降。

銷售及營銷成本

銷售及營銷成本由二零一零年的人民幣79.0百萬元，增加人民幣30.4百萬元或38.5%至二零一一年的人民幣109.5百萬元。有關增加主要反映於二零一一年，向中東的共同控制實體出售鑽杆組成部分產生的運輸開支增加，以及向厄瓜多爾一名油田服務客戶出售油套管產品相關運輸開支增加，加上與銷售增加相關的銷售佣金及員工交通和住宿開支增加。

行政開支

行政開支由二零一零年的人民幣172.2百萬元，增加人民幣68.8百萬元或39.9%至二零一一年的人民幣241.0百萬元。該增加主要反映(i)因本公司股份在聯交所主板上市進行的全球發售(「全球發售」)而產生的開支人民幣23.1百萬元，(ii)因鑽杆及相關產品分部及塗層物料及服務分部而產生的研發開支增加；(iii)根據於本公司所刊發日期為二零一一年四月十一日的招股章程(「招股章程」)所披露之本公司首次公開發售前購股權計劃，就向董事、高級管理人員及其他僱員授出購股權而增加以股份支付報酬的開支；及(iv)因擴充我們的油田服務分部而產生的員工成本及其他有關行政開支增加。

其他收入

本集團於二零一一年產生其他收入人民幣34.1百萬元(二零一零年：無)，反映在二零一一年收購Almansoori Hilong Petroleum Pipe Company(收購完成後法定名稱改為Hilong Petroleum Pipe Company)、盤錦遼河油田派普圖博可特塗層有限公司及中海石油圖博可特天津管道有限公司(收購完成後法定名稱改為天津圖博可特石油管道塗層有限公司的控股權益後重新計量現時於該等實體的股權的收益。

其他(虧損)/收益—淨額

於二零一零年，本集團確認收益淨額人民幣15.1百萬元，於二零一一年確認虧損淨額人民幣9.2百萬元。於二零一一年確認的虧損淨額主要反映匯兌損失人民幣19.4百萬元，但部分被政府就高新科技項目授出的補貼人民幣12.8百萬元收益淨額所抵銷。於二零一零年確認收益淨額主要反映(i)政府就高新科技項目授出的補貼人民幣8.0百萬元、(ii)就於二零一零年九月收購山東勝利油田物華圖博可特管道塗層有限公司的45%股權而確認負商譽(或代價與所收購淨資產的公平值之間的差額)人民幣5.4百萬元，及(iii) A系列可換股優先股的公平值變動人民幣3.0百萬元。

融資成本

融資成本由二零一零年的人民幣30.5萬元，增加人民幣16.3百萬元或53.4%至二零一一年的人民幣46.7百萬元。增加主要反映(i)銀行借款的利息開支增加，其中包括有關本公司於上市時已償還的一筆銀行借款的相關利息人民幣6.0百萬元；(ii)以實際利率法計算的本公司的A系列優先股負債部分的利息人民幣6.5百萬元。於上市後，該等A系列優先股已悉數轉換為普通股；及(iii)於二零一一年，銀行借貸的市場利率水平上升。

分佔共同控制實體業績

本集團分佔共同控制實體的虧損由二零一零年的人民幣16.8百萬元，減少人民幣10.0百萬元或59.7%至二零一一年的人民幣6.8百萬元。減少反映因Almansoori Hilong Petroleum Pipe Company於二零一一年開始其製造業務而產生的虧損減少。

除所得稅前利潤

由於上文所述，除所得稅前溢利由二零一零年的人民幣275.2百萬元增加至二零一一年的人民幣364.6百萬元。

所得稅開支

相對於二零一零年，所得稅開支於二零一一年維持於穩定水平。於二零一零年的實際稅率約為16.5%，而於二零一一年則為12.4%。減少主要原因是於二零一一年，未就若干中國附屬公司的未匯返利潤須予支付的預提所得稅確認遞延所得稅負債。

本公司權益擁有人佔有的利潤

由於上文所述，年內本公司權益擁有人佔有的利潤由二零一零年的人民幣178.4百萬元，增加至二零一一年的人民幣301.7百萬元。

存貨

存貨一般包括原材料、在製品及製成品，以及包裝材料及低值消耗品。下表載述截至所示日期的存貨結餘，以及在所示年度的平均存貨週轉日數。

	於十二月三十一日	
	二零一一年	二零一零年
	人民幣千元	人民幣千元
存貨	<u>509,510</u>	<u>365,522</u>
存貨週轉日數(按日數計) ⁽¹⁾	<u>149</u>	<u>160</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乘以365.25日(就截至二零一零年及二零一一年十二月三十一日止年度各年而言)。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。

存貨週轉日數由二零一零年的160日減至二零一一年的149日，主要反映於二零一一年，隨著銷售額增加令所涉及的已確認銷售成本增加。

貿易及其他應收款

貿易及其他應收款項包括貿易應收款項(應收第三方及關連方款項)、其他應收款項、應收票據及預付款項。下表載述截至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	
	二零一一年	二零一零年
	人民幣千元	人民幣千元
貿易應收款項		
—應收第三方款項	968,580	710,648
—應收關聯方款項	59,350	55,025
減：應收貨款減值準備	(11,033)	(11,033)
貿易應收款項—淨額	1,016,897	754,640
其他應收款項		
—應收第三方款項	43,854	39,199
—應收關聯方款項	55,740	297,072
其他應收款項	99,594	336,271
應收票據	31,878	5,727
預付款項	164,514	83,110
貿易及其他應收款—淨額	1,312,883	1,179,748

貿易應收款項

淨貿易應收款項指產品銷售及向第三方顧客及關連方提供服務的應收款項減去應收款項減值。下表載列於所示日期應收第三方及關連方貿易應收款項的賬齡分析，以及於所示年度的總貿易應收款項週轉日數。

	於十二月三十一日	
	二零一一年	二零一零年
	人民幣千元	人民幣千元
貿易應收款項總額		
—90日內	602,677	444,062
—超過90日及於180日內	213,645	202,662
—超過180日及於360日內	109,046	50,981
—超過360日及於720日內	75,107	37,369
—超過720日	27,455	30,599
	<u>1,027,930</u>	<u>765,673</u>
貿易應收款項週轉日數 ⁽¹⁾	<u>180</u>	<u>187</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乘以365.25 (就截至二零一零年及二零一一年十二月三十一日止年度各年而言)。平均貿易應收款項相等於年初貿易應收款項結餘加上年末結餘再除以二。

一般授予客戶的信貸期介乎30日至270日。貿易應收款項週轉日數由二零一零年的187日減至二零一一年的180日，主要反映(i)相對於二零一零年，銷售額於二零一一年大幅增加，及(ii)本集團繼續努力加快償付應收款項的時間。

於二零一零年及二零一一年十二月三十一日，貿易應收款項分別人民幣310.6百萬元及人民幣414.2百萬元，分別佔本集團於信貸期限外結欠但未減值的減值前貿易應收款項的40.6%及40.3%，並未作出減值乃由於該等貿易應收款項由具有良好信貸記錄及與本集團的交易記錄良好的公司結欠，或由關連方實體結欠。截至所示日期，本公司相信，彼等的信貸歷史或質量不會改變及結餘可全部收回。於過去，我們與該等客戶間並無因清算貿易應收賬款的未償還結餘而引起的任何重大爭議。因此，我們相信無必要就該等結餘提取額外減值撥備。

其他應收款項

其他應收款項主要包括應收關連方的其他應收款項、員工墊款及應收出口退稅款。下表列示於所示日期結欠的其他應收款項的組成部分。

	於十二月三十一日	
	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
應收關連人士款項	55,740	297,072
員工墊款	14,221	8,349
應收出口退稅款	11,074	21,693
應收非控股權益款項	6,000	–
其他	12,559	9,157
	<u>99,594</u>	<u>336,271</u>

於二零一零年十二月三十一日應收控股股東的附屬公司的款項，已於二零一一年六月底前清償，因此其他應收款項於二零一一年十二月三十一日大幅減少。於二零一一年十二月三十一日應收關連人士其他款項主要包括應收本集團聯營公司及本集團共同控制實體的款項。

員工墊款指預支予員工作差旅費所用的現金。由二零一零年十二月三十一日至二零一一年十二月三十一日，員工墊款結餘增加，反映本集團更努力進行銷售及推廣活動，以及為油田服務分部擴大於海外進行的銷售活動。於二零一一年及二零一零年十二月三十一日已確認的應收出口退稅款，指出口用於油田服務分部的鑽井設備的應收退稅。

貿易及其他應付款項

貿易應付款項及其他應付款項主要包括應付第三方及關連方貿易應付款項、其他應付款項、應付票據、應付員工薪酬及福利、預收款、應付利息、應計稅項(所得稅除外)及應付股息。下表列示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	
	二零一一年	二零一零年
	人民幣千元	人民幣千元
應付票據	103,195	98,176
貿易應付款項：		
— 應付關聯方款項	10,135	41,256
— 應付第三方款項	312,406	239,797
其他應付款項：		
— 應付關聯方款項	33,900	319,301
— 應付第三方款項	44,331	67,759
應付員工薪酬及福利	32,328	10,098
預收款	39,448	96,084
應付利息	1,764	475
應計稅項(所得稅除外)	28,373	23,820
應付股息	13,078	51,852
其他負債	2,320	4,804
	<u>621,278</u>	<u>953,422</u>

貿易應付款項為應付第三方供應商及關連方的款項。下表列示於所示日期應付第三方及關連方的貿易應付款項的賬齡分析及於所示年度的貿易應付款項的週轉日數。

	於十二月三十一日	
	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
貿易應付款項總額		
-90日內	220,953	195,316
-超過90日及於180日內	20,940	26,855
-超過180日及於360日內	19,739	1,694
-超過360日及於720日內	13,526	5,411
-超過720日	47,383	51,777
	<u>322,541</u>	<u>281,053</u>
貿易應付款項週轉日數 ⁽¹⁾	<u>103</u>	<u>110</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乘以365.25(就截至二零一零年及二零一一年十二月三十一日止年度各年而言)。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。

由二零一零年十二月三十一日至二零一一年十二月三十一日，應付第三方貿易應付款項結餘減少，反映了有關採購鑽機之付款。

於二零一一年十二月三十一日，長年期應付貿易款項主要包括(i)有關採購設備及建造設施的保修質保金、(ii)應付本集團關連方的應付款項及(iii)應付非控股權益的應付款項。

於二零一零年十二月三十一日應付控股股東的附屬公司的其他應付款項已於二零一一年六月底償付，因此於二零一一年十二月三十一日的其他應付款項大幅減少。

全球發售所得款項用途

於二零一一年四月，本公司根據全球發售(有關詳情請參閱招股章程)發售400,000,000股股份。本公司於二零一一年四月二十一日成功在聯交所主板上市。全球發售所得款項淨額約為954百萬港元。截至二零一一年十二月三十一日，本集團動用所得款項約902百萬港元。所得款項結餘乃存放於持牌金融機構。

全球發售所得款項的使用情況貫徹招股章程以及於二零一一年四月二十日刊發的配發結果公告所披露的所得款項擬定用途。截至二零一一年十二月三十一日全球發售所得款項動用情況於下表概述：

	於全球 發售擬定 百萬港元	於 二零一一年 已動用 百萬港元	於 二零一一年 十二月 三十一日 剩餘的結餘 百萬港元
全球發售所得款項總額	1,040		
扣除全球發售開支後的所得款項淨額	954		
擴充塗層塗料及服務	229	187	42
擴展油田服務	224	219	5
償還應付關連方的未償還結餘	189	189	—
償還銀行借款	165	165	—
升級鑽杆的產能	95	90	5
營運資金及一般公司用途	52	52	—
總計	<u>954</u>	<u>902</u>	<u>52</u>

業務回顧

二零一一年是本集團業績發展歷程中里程碑式的一年，不僅公司業績大幅攀升，歸屬於本公司所有者的淨利潤增幅達到69.1%，更在企業知名度、研發能力、公司治理、融資渠道等各個方面都獲得了顯著的進步，公司的業務發展緊扣戰略規劃：專注發展高端產品，保持國內龍頭地位，大力拓展海外市場。二零一一年，本集團在向國際領先的綜合性油氣設備、服務供應商的目標更進一步。

1. 鑽具業務：

作為二零一一年收入最大的貢獻板塊，鑽具業務保持了強勁發展勢頭。本集團全年銷售鑽杆27,131噸，版塊總收入實現約8.91億，較去年增長25.0%。在國內，本集團穩定的保持了行業領導者的市場地位，在國內實現鑽杆銷售14,549噸，實現銷售收入約4.13億，佔有國內鑽杆市場34%的市場份額⁽¹⁾。同時，本集團成功拓展海外市場佔有率，二零一一年海外銷售達到12,582噸，實現銷售收入約3.18億元，較二零一零年增長16.5%，本公司不僅保有了已有的高質量國際油氣客戶，更吸引了新的知名國際客戶，例如殼牌、Saipem、National Drilling Company、Noble Drilling等，進一步加強了其國際認知度，按照二零一一年收入統計，本集團在全球市場佔有率排名第二，達到13%⁽¹⁾。

鑽具版塊的盈利能力也較二零一零年有很大提升。從產品結構上，本集團成功實現進一步的向高端產品的傾斜，按照收入計算，二零一一年，高端、非API鑽杆產品佔鑽杆收入的21%，在二零一零年16%的比例上進一步上升。本集團的高端產品研發，步步緊扣市場趨勢和客戶要求：頁岩氣專用開發鑽杆、V150超深井高強度鑽杆、穿越用超大口徑鑽杆等產品均為國內首家開發，並在推出之後迅速成功實現銷售，深受客戶認可，再次印證了本集團行業領導者的地位，同時也驗證了公司對研發方向的準確把握。從成本上看，海隆進一步發揮一體化的產業鏈優勢，隨著本集團聯營公司南通海隆鋼管有限公司的成熟，從此聯營公司購買的原料管材佔總的原料管材比例達到65%，更好的保證了產品質量，進一步降低了本集團的成本，幫助了產品毛利率的提升。

附註1：根據Spears & Associates Inc.統計

在生產能力上，本集團在二零一一年進一步調整、升級了國內的40,600噸鑽杆產能，使其更適應高端產品的生產。另外，本集團透過一名代理人在12月對Almansoori Hilong Petroleum Pipe Company 額外51%股權的收購，取得其已發行股本的實際控制權。Almansoori Hilong Petroleum Pipe Company位於阿布紮比，擁有10,000噸鑽杆年產能，不僅在地裡位置上接近中東及輻射地區的用戶，同時享有低成本的優勢，此次收購是本公司實行國際化擴張策略的重要一步。

2. 塗層塗料業務

二零一一年，塗層塗料業務板塊也實現了高速增長，實現業務收入5.1億，較二零一零年增長36%，尤其是油氣輸送管線塗料業務增長迅速。市場份額方面，OCTG塗層服務和塗料生產，本集團繼續成功保持國內的領先地位，按收入統計約佔有72%的國內市場⁽¹⁾在全球排名第二，擁有14%的市場佔有率。同時，本集團依然是國內油氣輸送管線塗料的最大的供應商，擁有國內53%的市場份額⁽¹⁾。

過去幾年，塗層服務生產能力的不足，一直是塗層服務和塗料銷售的瓶頸。二零一一年，太倉油氣輸送管線塗層服務廠在6月投產，年產能貢獻超過150萬平方米，使得二零一一年全年產能達到430萬平方米。OCTG塗層服務方面，俄羅斯、加拿大廠房的建設如期進行，預計將於2012年中旬開始陸續貢獻產能。

研發方面，二零一一年申請並獲得受理的國家發明專利有9項，同年獲得授權的國家發明專利達到7項，創歷史之最。新的系列塗料產品，因適應油田發展需求，質量達到國際水準，一經推出都受到客戶廣泛認可。

3. 油田服務業務

本集團的油田服務在二零一零年7套鑽井設備的基礎上在二零一一年增加到9套，全部在海外陸上提供以鑽井為主的油田服務，其中厄瓜多爾三台鑽機和一套撈油機，尼日利亞兩台鑽機，哈薩克斯坦兩台鑽機，伊拉克地區一台鑽機。二零一一年油田服務板塊實現收入4.2億，較去年實現增長56.2%。

附註1：根據Spears & Associates Inc.統計

二零一一年，本集團的油田服務進一步拓寬高端客戶市場，在八月為殼牌在尼日利亞項目2,000馬力鑽機開鑽之後，以優異的表現贏得客戶認可，又成功在12月與殼牌議標第二台2,000馬力鑽機。在十二月，本集團與斯倫貝謝合作為厄瓜多爾石油公司開鑽的2,000馬力鑽機開鑽，該鑽機從離開中國到開鑽共計59天，創造了中國鑽機於厄瓜多爾最快清關、最快運輸、最快完成井架底座起升、最快開鑽的一系列記錄。本集團鑽機的優異表現，提升了海隆油服在國際客戶中的知名度，同時也在國際上提升了海隆的整體企業形象。

以鑽井服務作為基礎，油田服務板塊也在不斷擴大綜合技術服務範圍，拓展每台鑽機通過配套服務帶來本集團的收入來源。本集團油服固井團隊在哈薩克斯坦KOR油田從九月初開始施工，截止到年底已經施工五口井固井，質量全部合格，其中KOR-112井以優質率75%的比例創KOR油田的固井最高記錄是海隆。此外，海外油田取得的石油專用管材貿易和倉儲業務也為油服的業績錦上添花。

4. 研發工作

不斷的研發、創新，是海隆發展的重要驅動力。海隆105人的研發隊伍已掌握65項專利以及多種獨家塗料配方，還有57項專利在申請過程中。二零一一年，本集團的研發團隊取得了豐碩成果，研究成果不就獲得客戶的認可，也獲得了政府、行業專家的支持，深水鑽井用特種鑽杆通過國家863項目答辯；海隆研發人員獲多項個人獎項，包括入選上海市科技領軍人才、1人青年科技啟明星計劃，而本集團的院士工作站獲得國家先進院士工作站，多項產品獲得國家級行業協會、市區級技術、發明獎項。堅持對研發工作的重視，展望未來，本集團將繼續集中開發更多適合行業需求的高端產品。

5. 成功上市後，企業融資渠道拓寬，提升企業管治

在二零一一年上半年波動的市場環境下，本公司脫穎而出，獲得了大量高素質投資者的青睞，在四月成功在聯交所主板上市融資10.4億港元，不僅為公司未來的發展打下了堅實的財務基礎，更是加速了本公司從一個中國民營企業，向全球油氣設備、服務領袖的成長過程。二零一一年十二月，本公司公佈向CITIC Capital China Access Fund Limited (「中信資本」)發行2.3億港元三年期可轉債，為本公司近年的發展做好了充分的準備。作為上市公司，本公司在公司治理方面也有全面的提升，以更有效、更透明的方式管理企業。

前景

世界經濟的發展會繼續驅動對油氣資源的需求。本公司會緊跟行業需求的變化，提升自身競爭力，繼續向全球的油田設備、服務領袖這個目標前進。

根據行業需求，本公司會繼續專注於高端產品的研發，不斷的提高高端產品和服務所佔收入的比例。除對已有鑽杆、塗料產品的更新拓展，本集團更要靠更高端的產品引領行業的變革。同時，本集團也會進一步加快國際化網絡的佈局，加強海外銷售工作的進展，完成俄羅斯、加拿大塗層廠的建設，使得本集團在保持國內領先地位的基礎上，進一步的獲得國際市場佔有率。在油田服務版塊，本集團會繼續尋求高回報的油田服務項目，同時增強綜合服務能力。

本公司堅信，通過不懈的努力，本公司會繼續保持良好的發展勢頭，為其客戶提供更高質量的產品和服務，並為其股東帶來更豐厚的回報。

流動資金及資本資源

下表列示於所示年度的現金流量概要：

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
經營活動產生的現金淨額	80,500	163,341
投資活動使用的現金淨額	(478,229)	(165,862)
融資活動產生的現金淨額	480,956	108,391
現金及現金等價物增加淨額	83,227	105,870
現金及現金等價物匯兌虧損	(7,734)	(537)
年初現金及現金等價物	246,936	141,603
年末現金及現金等價物	322,429	246,936

經營活動

於二零一一年，經營活動所得現金淨額為人民幣80.5百萬元。主要來自(i)人民幣319.6百萬元的純利及(ii)物業、廠房及設備的折舊調整人民幣80.1百萬元，部分被(i)人民幣96.2百萬元的貿易及其他應收款項增加，(ii)人民幣162.4百萬元的貿易及其他應付款項減少及(iii)於收購若干實體的控股權益後重新計量我們現有股權的收益的調整人民幣34.1百萬元所抵銷。

於二零一零年，經營活動所得現金淨額為人民幣163.3百萬元。主要來自(i)人民幣229.9百萬元的純利，(ii)人民幣179.6百萬元的貿易及其他應付款項增加；及(iii)物業、廠房及設備的折舊調整人民幣55.7百萬元；部分被人民幣260.6百萬元的貿易及其他應收款項增加所抵銷。

投資活動

於二零一一年，投資活動所用現金淨額為人民幣478.2百萬元，主要來自購買物業、廠房及設備支付的人民幣281.1百萬元，以及收購非控股權益的付款人民幣108.4百萬元。

於二零一零年，投資活動所用現金淨額為人民幣165.9百萬元，主要來自購買物業、廠房及設備所用的人民幣144.7百萬元。

融資活動

於二零一一年，融資活動所得現金淨額為人民幣481.0百萬元，主要反映(i)來自全球發售的所得款項人民幣817.5百萬元、(ii)來自發行可換股債券的所得款項人民幣189.3百萬元，以及(iii)來自借款的所得款項人民幣557.0百萬元，部分被有關本集團重組的付款人民幣249.5百萬元及償還借款人民幣764.1百萬元所抵銷。

於二零一零年，融資活動產生的現金淨額為人民幣108.4百萬元，主要反映來自人民幣852.4百萬元的借款所得款項，部分被(i)償還借款人民幣490.8百萬元；及(ii)於二零一零年就我們的公司重組而支付的代價人民幣235.4百萬元所抵銷。

資本開支

於二零一零年及二零一一年，本公司資本開支分別為人民幣203.1百萬元及人民幣359.0百萬元。於二零一一年，本公司的資本開支主要用於購買本公司油田服務分部所需的鑽井設備、建設生產設備及於上海支付土地使用權。於二零一零年，本公司資本開支主要用於購買本公司油田服務分部所需的鑽井設備及建設上海的生產設施。

負債

於二零一一年十二月三十一日，尚未償還的負債為人民幣761.7百萬元，主要以人民幣計值。下表劃分截至所示日期負債：

	於十二月三十一日	
	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
非流動		
銀行貸款—無抵押	1,200	5,900
可換股債券	178,741	—
關連方借款	—	10,565
減：非流動借款之即期部分	(1,200)	(15,265)
	<u>178,741</u>	<u>1,200</u>
流動		
銀行借款—有抵押	267,306	401,758
銀行借款—無抵押	306,574	217,000
關連方借款	7,876	—
A系列可換股優先股	—	169,401
非流動借款之即期部分	1,200	15,265
	<u>582,956</u>	<u>803,424</u>
	<u>761,697</u>	<u>804,624</u>

於二零一一年十二月三十一日，人民幣226.3百萬元的銀行借款由本集團的賬面總值為人民幣211.6百萬元的若干房屋建築物、設備及土地使用權作為抵押。

於二零一一年十二月三十一日，人民幣26.0百萬元的銀行借款由賬面值為人民幣10.7百萬元的若干貿易應收款項作為抵押。

於二零一一年十二月三十一日，人民幣15.0百萬元的銀行借款由本集團的賬面值為人民幣8.0百萬元的若干銀行存款作為抵押。

重大收購及出售

新增收購上海海隆賽能新材料有限公司股份

於二零一一年三月二日，本集團以人民幣43.0百萬元的買價額外收購了上海海隆賽能新材料有限公司28%的股份。於收購日，上海海隆賽能新材料有限公司非控制性權益的賬面價值為人民幣34.7百萬元。於收購後，本集團擁有上海海隆賽能新材料有限公司之100%股權，該公司主要從事塗層物料的生產和銷售。

新增收購上海海隆防腐技術工程有限公司股份

於二零一一年三月二日，本集團以人民幣36.3百萬元的買價額外收購了上海海隆防腐技術工程有限公司40%的股份。於收購日，上海海隆防腐技術工程有限公司非控制性權益的賬面價值為人民幣29.2百萬元。於收購後，本集團擁有上海海隆防腐技術工程有限公司之100%股權，該公司主要從事提供管道塗層服務。

新增收購上海博騰焊接材料有限公司股份

於二零一一年三月二日，本集團以人民幣29.2百萬元的買價額外收購了上海博騰焊接材料有限公司46%的股份。於收購日，上海博騰焊接材料有限公司非控制性權益的賬面價值為人民幣5.8百萬元。於收購後，本集團擁有上海博騰焊接材料有限公司之100%股權，該公司主要從事耐磨帶物料的生產和銷售。

收購中海石油圖博可特天津管道有限公司的額外權益

於二零一一年八月二日，本集團通過上海圖博可特石油管道塗層有限公司收購中海石油圖博可特天津管道有限公司的額外60%股權，購買價為人民幣18.4百萬元。於收購後，本集團的實際股權由20.40%增至51%，以及取得該實體的控制權。該實體主要從事提供OCTG塗層服務。

完成該收購後，於二零一一年十月，中海石油圖博可特天津管道有限公司的法
定名稱改為天津圖博可特石油管道塗層有限公司。

收購 *Almansoori Hilong Petroleum Pipe Company* 的額外權益

於二零一一年十二月三十一日，本集團透過 *Links Commercial Enterprise LLC* (作為
代名人) 收購 *Almansoori Hilong Petroleum Pipe Company* 的額外51%股權，購買價為人民
幣35.3百萬元。於收購後，本集團的實際股權由49%增至100%，以及取得該實
體的控制權。該實體主要從事生產及銷售鑽杆。

完成該收購後，於二零一二年三月，*Almansoori Hilong Petroleum Pipe Company* 的法
定名稱改為 *Hilong Petroleum Pipe Company*。

收購盤錦遼河油田派普圖博可特塗層有限公司的額外權益

於二零一一年七月二十日，本集團收購盤錦遼河油田派普圖博可特塗層有限
公司額外5%股權，購買價為人民幣1.5百萬元。於收購後，本集團的股權由50%
增至55%，並取得該實體的控制權，其主要從事提供OCTG塗層服務。

員工及薪酬

於二零一一年十二月三十一日，本集團的全職僱員總人數為1,738人(二零一零
年十二月三十一日：1,314人)。下表載列本集團於二零一一年十二月三十一日
按職務分類的全職僱員人數：

現場工人	1,139
行政	370
研發	105
銷售及市場推廣	43
公司管理	23
售後服務	15
海外代表	43
	<hr/>
	1,738

本集團提供僱員薪酬組合，乃主要按個別表現及經驗並考慮業內慣常做法，其
中包括基本工資、表現相關花紅及社會保障和福利。根據有關規定，本集團按
僱員薪金總額的相關法定比例且在不超過規定上限的基礎上提取保險費及公
積金，並向勞動和社會保障機構繳納。

本公司亦於二零一一年二月二十八日追認及採納一份首次公開發售前購股權
計劃。首次公開發售前購股權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46,362,000股股份的購股權。

資產負債比率

本集團的資本管理政策的目標乃為保障本集團能繼續營運，以為股東提供回報和為其他權益持有人提供利益，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，本集團利用資產負債比率監察其資本。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」)減去現金及現金等價物。總資本按「權益」(如財務資料所列)另加債務淨額計算。

於二零一一年十二月三十一日及二零一零年十二月三十一日，資產負債比率如下：

	於十二月三十一日	
	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
總借款	761,697	804,624
減：現金及現金等價物	<u>(322,429)</u>	<u>(246,936)</u>
債務淨額	439,268	557,688
總權益	<u>2,038,617</u>	<u>905,609</u>
總資本	<u>2,477,885</u>	<u>1,463,297</u>
資產負債比率	<u>17.73%</u>	<u>38.11%</u>

相對於二零一零年十二月三十一日的資產負債比率而言，於二零一一年十二月三十一日的資產負債比率減少，主要原因是借款大幅減少及本公司於二零一一年根據全球首次公開發售發行新股份導致總權益增加。

滙兌風險

本集團主要於中國營運及承擔主要與美元有關的各種貨幣風險所帶來的滙兌風險。滙兌風險來自海外業務的已確認資產及負債。將人民幣兌換為外幣(包括美元)過往以中國人民銀行設定的滙率換算。於二零零五年七月二十一日，中國政府改變其奉行十多年的人民幣與美元掛鈎的政策。此項政策容許人民幣兌一籃子若干外幣在一個較窄及受管理的範圍內波動。此項政策變動令人民幣兌美元的滙率於二零零五年七月二十一日至二零一一年十二月三十一日期間上升約23.9%。國際上對中國政府採納更有彈性的貨幣政策施加巨大壓力，而此可能會令人民幣兌美元出現進一步及更大幅升值。本集團尚未就外幣滙

率變動進行任何對沖交易。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滙率波動的影響。然而，該等交易的時效性可能有限。於截至二零一零年及二零一一年，本公司以美元計值的收益分別佔總收益的36.0%及38.7%。

企業管治

企業管治常規守則

本公司已採納聯交所證券上市規則(「上市規則」)附錄14所載的企業管治常規守則(「企業管治守則」)為其企業管治守則。由上市(「上市日期」)起直至二零一一年十二月三十一日為止，本公司已遵守企業管治守則所載所有適用守則條文，但以下所述者除外：

本公司的主席及首席執行官職位並非分開，均由張軍先生擔任。本公司是一間投資控股公司，由一支專業管理團隊監管各附屬公司的營運。董事會認為將主席及首席執行官職務由同一人兼任，會較有效處理本公司的方針和管理事宜，且不會損害董事會與本公司業務管理層之間的權力平衡。

本公司並未確定保留予董事會之職權及轉授予管理層之職權。董事會會考慮作出安排，制定規管董事會與管理層之間的職權劃分，以及向管理層轉授權限之書面條款。

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10所載的上市公司董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)為其有關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，由上市日期起直至本公告日期為止，彼等一直遵守標準守則所載的標準，但下文所載者除外：

本公司的獨立非執行董事Lee Siang Chin先生分別於二零一一年四月二十一日及二零一一年六月十三日透過彼之控制實體購買本公司若干股份，並於該購買事宜完成後書面通知本公司主席。當本公司得悉該不遵守程序的事宜時，立即向全體董事再次刊發有關香港上市公司的董事義務和責任的培訓資料和章程，並特別以書面形式提醒每名董事有關根據標準守則，彼等買賣本公司證券方面的限制。本公司相信，該等補救步驟足以防止任何董事再次不遵守標準守則。

審閱年度業績

於提交年度業績予董事會批核前，本公司審核委員會的成員包括汪濤先生、王濤先生及Lee Siang Chin先生已審閱截至二零一一年十二月三十一日止年度的年度業績。

本公司的核數師羅兵咸永道會計師事務所已同意本公佈所載本集團截至二零一一年十二月三十一日止年度的年度業績數字與本集團就該年度的經審核財務報表所載數字一致。

購買、出售或購回本公司的上市證券

於截至二零一一年十二月三十一日止年度內，本公司已於聯交所購買合共8,660,000股股份，並載述如下：

日期	購買的 股份數目	每股購買價 最高 港元	最低 港元
二零一一年十二月			
十二日	1,313,000	1.42	1.30
十三日	355,000	1.42	1.39
十四日	1,009,000	1.43	1.38
十五日	940,000	1.43	1.38
十六日	1,167,000	1.44	1.37
三十日	3,876,000	1.40	1.30
	<u>8,660,000</u>		

就於年內購回的8,660,000股股份，4,784,000股股份於二零一一年十二月二十一日交付股票時註銷，而3,876,000股股份於二零一二年一月九日交付股票時註銷。

除上文披露者外，年內本公司及其任何附屬公司並無其他購買、出售或贖回本公司上市證券。

股息

於截至二零一一年十二月三十一日止年度內，本公司向股東支付股息每股3.9港仙，此等股息合計約62.4百萬港元(相等於約人民幣51.9百萬元)。

董事會決議建議派付截至二零一一年十二月三十一日止年度的末期股息每股6.9港仙，即約109.8百萬港元(相等於約人民幣89.0百萬元)，但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。於股東在股東週年大會批准後，將於二零一二年五月二十五日向於二零一二年五月十七日名列本公司股東名冊的本公司股東派付建議末期股息。

暫停辦理過戶登記手續

為釐定出席股東週年大會及於會上投票的權利，本公司將於二零一二年五月十日(星期四)至二零一二年五月十一日(星期五)(包括首尾兩天)期間暫停辦理過戶登記手續。為符合出席股東週年大會及於會上投票的資格，所有股份過戶文件連同有關股票及過戶表格須於二零一二年五月九日(星期三)下午四時三十分之前，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室。

為釐定擬派末期股息的權利，本公司將於二零一二年五月十七日(星期四)至二零一二年五月十八日(星期五)(包括首尾兩天)期間暫停辦理過戶登記手續。如欲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及過戶表格須於二零一二年五月十六日(星期三)下午四時三十分之前，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室。

於聯交所及本公司網站刊登年度業績

本年度業績公告乃刊登於聯交所網站(<http://www.hkexnews.hk>)及本公司網站(<http://www.hilonggroup.net>)。

關於截至二零一一年十二月三十一日止年度的年度報告載有上市規則規定的所有資料，並將於適當時候寄發予本公司股東及在上述網站刊載。

致謝

本人謹代表董事會向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

二零一二年三月二十三日

於本公告日期，本公司之執行董事為張軍先生、張姝嫻女士及紀敏先生；非執行董事為Datuk SYED HISHAM Bin Syed Wazir、袁鵬斌先生、汪濤先生及李懷奇先生；以及獨立非執行董事為王濤先生、劉奇華先生及Lee Siang Chin先生。