

JUTAL

巨濤海洋石油服務有限公司
Jutal Offshore Oil Services Limited
(在開曼群島註冊成立的有限公司)
(股份代號：3303)

截至2007年12月31日止年度的全年業績公佈

財務摘要：

- 1、營業額增加42.28%至人民幣422,856,000元
- 2、毛利增加29.60%至人民幣93,940,000元
- 3、淨利潤增加59.46%至人民幣68,029,000元
- 4、每股基本盈利為人民幣0.1482元
- 5、擬派末期股息每股港幣6仙

巨濤海洋石油服務有限公司(「本公司」)之董事會謹此宣佈本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)截至二零零七年十二月三十一日止年度之經審核合併業績報告如下：

綜合損益表

截至2007年12月31日止年度

	附註	2007年 人民幣千元	2006年 人民幣千元
收入	3	422,856	297,190
銷售及服務成本		<u>(328,916)</u>	<u>(224,708)</u>
毛利		93,940	72,482
其他收入		8,591	5,066
行政開支		(33,146)	(29,001)
其他營業開支		<u>(536)</u>	<u>(282)</u>
經營溢利		68,849	48,265
財務費用		(1,322)	(1,620)
應佔聯營公司溢利	9	<u>11,586</u>	<u>—</u>
除所得稅前溢利		79,113	46,645
所得稅支出	6	<u>(11,084)</u>	<u>(3,983)</u>
年度溢利	5	<u>68,029</u>	<u>42,662</u>
應佔溢利：			
本公司股權持有人		<u>68,029</u>	<u>42,662</u>
每股盈利	8		
		人民幣	人民幣
基本		<u>14.82</u> 仙	<u>12.87</u> 仙
攤薄		<u>14.71</u> 仙	<u>不適用</u>

綜合資產負債表
於2007年12月31日

	附註	2007年 人民幣千元	2006年 人民幣千元
非流動資產			
物業、機器及設備		69,491	30,521
預付土地租賃費		1,025	1,099
商譽	10	211,366	–
於聯營公司之權益	9	130,018	–
		<u>411,900</u>	<u>31,620</u>
流動資產			
存貨		5,069	4,077
應收貿易賬款	11	42,527	19,990
合約工程的應收客戶款項	12	154,850	57,064
預繳款項、按金及其他應收賬款		32,379	12,883
應收董事款項		238	–
應收聯營公司款項		1,867	–
抵押存款		3,346	1,547
銀行結餘及現金		148,984	213,345
		<u>389,260</u>	<u>308,906</u>
流動負債			
應付貿易賬款及票據	13	93,699	47,396
合約工程的應付客戶款項	12	2,762	3,129
其他應計及應付款項		86,433	20,096
可換股票據	14	61,896	–
應付融資租賃		–	123
即期所得稅負債		4,091	2,888
		<u>248,881</u>	<u>73,632</u>
流動資產淨值		<u>140,379</u>	<u>235,274</u>
總資產減流動負債		<u>552,279</u>	<u>266,894</u>
非流動負債			
遞延所得稅負債		17,752	2,249
資產淨值		<u>534,527</u>	<u>264,645</u>
資本及儲備			
股本		5,048	4,239
儲備		529,479	260,406
總權益		<u>534,527</u>	<u>264,645</u>

附註：

1. 一般資料

本公司根據開曼群島公司法在開曼群島註冊成立為獲豁免有限公司。註冊辦事處的地址為Cricket Square, Hutchins Drive, P.O. Box 2681, Grand Cayman KY1-1111, Cayman Islands。其主要營業地點的地址為中國深圳市南山區蛇口赤灣石油大廈10樓。本公司的股份在香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)主板上市。

本集團主要從事提供海洋油氣及天然氣開發及生產技術支援服務與銷售設備及物料、製造石油及天然氣處理工藝設備、向造船業提供技術支持及承建民用建築工程項目。

2. 採納新訂及經修訂香港財務報告準則

於本年度，本集團已採納由香港會計師公會(「香港會計師公會」)發出所有與其營運有關的新訂及經修訂的香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)，並自2007年1月1日或之後開始的會計期間生效。香港財務報告準則包括香港財務報告準則、香港會計準則及其詮釋。採納這些新訂及經修訂香港財務報告準則並不會引致現有年度及過往年度本集團會計政策及申報的金額出現任何重大變動。

本集團尚未採納已經頒布但未生效的新訂香港財務報告準則。本集團已開始評估該等新訂香港財務報告準則的影響，但尚未評定該等新訂香港財務報告準則會否對本集團的營運業績及財務狀況產生重大影響。

3. 收入

本集團的收入，包括向顧客的貨品銷售、來自建築合同的收入及提供其他服務如下：

	2007年 人民幣千元	2006年 人民幣千元
貨品銷售	31,040	16,807
來自建築合同的收入及其他服務收入	<u>391,816</u>	<u>280,383</u>
	<u><u>422,856</u></u>	<u><u>297,190</u></u>

4. 分部資料

(a) 基本列報方式－業務分部

本集團由四個主要業務分部組成：

- － 提供海洋石油與天然氣開發及生產技術支援服務及銷售設備及物料。
- － 製造石油及天然氣工藝處理設備。
- － 承建民用建築工程項目。
- － 向造船行業提供技術支援服務。

	提供海洋石油與 天然氣開發 及生產技術 支援服務和 銷售設備及物料 人民幣千元	製造石油及 天然氣工藝 處理設備 人民幣千元	承建民 用建築 工程項目 人民幣千元	向造船行業 提供技術 支援服務 人民幣千元	對銷 人民幣千元	綜合 人民幣千元
<i>截至2007年12月31日止年度</i>						
收入						
對外銷售	84,024	208,509	68,537	61,786		422,856
分部間銷售	-	5,433	31,430	-	(36,863)	-
總計	84,024	213,942	99,967	61,786	(36,863)	422,856
分部毛利	15,966	46,203	4,092	27,679		93,940
其他收入 未分配開支						8,591 (33,682)
經營活動溢利						68,849
應佔聯營公司溢利						11,586
財務費用						(1,322)
除所得稅前溢利						79,113
<i>於2007年12月31日</i>						
分部資產	35,588	181,898	24,359	24,311		266,156
未分配資產						535,004
總資產						801,160
分部負債	17,089	137,711	13,150	5,521		173,471
未分配負債						93,162
總負債						266,633
其他分部資料						
資本開支	1,074	37,794	454	3,589		42,911
折舊	1,061	972	434	1,306		3,773
應收賬款的減值撥備	24	58	2,196	17		2,295
應收賬款減值虧損撥回	426	271	-	-		697

	提供海洋石油與 天然氣開發 及生產技術 支援服務和 銷售設備及物料 人民幣千元	製造石油及 天然氣工藝 處理設備 人民幣千元	承建民 用建築 工程項目 人民幣千元	向造船行業 提供技術 支援服務 人民幣千元	對銷 人民幣千元	綜合 人民幣千元
<i>截至2006年12月31日止年度</i>						
收入						
對外銷售	60,803	145,407	44,563	46,417		297,190
分部間銷售	374	-	13,604	-	(13,978)	-
總計	<u>61,177</u>	<u>145,407</u>	<u>58,167</u>	<u>46,417</u>	<u>(13,978)</u>	<u>297,190</u>
分部毛利	<u>15,636</u>	<u>27,137</u>	<u>10,827</u>	<u>18,882</u>	-	72,482
其他收入 未分配開支						5,066 (29,283)
經營活動溢利 財務費用						48,265 (1,620)
除所得稅前溢利						<u>46,645</u>
<i>於2006年12月31日</i>						
分部資產 未分配資產	21,568	55,828	13,713	12,912		104,021 236,505
總資產						<u>340,526</u>
分部負債 未分配負債	11,672	39,528	6,367	4,789		62,356 13,525
總負債						<u>75,881</u>
其他分部資料						
資本開支	1,473	1,746	308	2,071		5,598
折舊	1,155	837	576	673		3,241
應收賬款的減值撥備	87	4	235	20		346
存貨撥備	190	-	-	-		190
應收賬款減值虧損撥回	-	851	-	-		851

(b) 輔助列報方式－地區分部

本集團的四個分類業務主要於五個地區營運－中國(就報告目的而言不包括香港及澳門)、香港、澳門、其他亞洲地區及英國。

以下為根據其客戶的所在地區位置的收入分析：

	外部客戶收入	
	2007年 人民幣千元	2006年 人民幣千元
中國	251,678	210,429
香港	52,889	24,992
澳門	14,977	19,700
其他亞洲地區	12,838	20,365
英國	69,273	6,145
其他	21,201	15,559
	<u>422,856</u>	<u>297,190</u>

以下為根據資產所在地區的總資產的賬面金額及資本開支分析：

	總資產		資本開支	
	2007年 人民幣千元	2006年 人民幣千元	2007年 人民幣千元	2006年 人民幣千元
中國	678,628	179,140	42,862	5,579
香港	51,974	153,843	29	19
澳門	7,944	6,524	20	–
其他亞洲地區	1,045	793	–	–
英國	61,222	–	–	–
其他	347	226	–	–
	<u>801,160</u>	<u>340,526</u>	<u>42,911</u>	<u>5,598</u>

5. 年度溢利

本集團的年度溢利於扣除下列項目後列賬：

	2007年 人民幣千元	2006年 人民幣千元
折舊	3,773	3,241
董事酬金		
— 董事	480	120
— 管理層	3,388	2,237
— 以股份為基礎開支	645	—
	<u>4,513</u>	<u>2,357</u>
出售物業、機器及設備虧損	80	52
經營租約的租賃費用		
— 租用廠房及設備	3,866	3,172
— 土地及樓宇	4,756	5,750
核數師酬金	1,112	900
已售存貨成本	118,070	103,266
存貨撥備(包括於已售存貨成本)	—	190
應收賬款的減值撥備	2,295	346
員工成本總額包括董事酬金		
薪金、花紅及津貼	63,016	48,516
退休福利計劃供款	1,981	1,306
以股份為基礎開支	1,481	—
	<u>66,478</u>	<u>49,822</u>

6. 所得稅支出

	2007年 人民幣千元	2006年 人民幣千元
當期稅項—香港利得稅		
本年度撥備	—	228
過往年度(超額)撥備	(36)	(859)
	<u>(36)</u>	<u>(631)</u>
當期稅項—中國企業所得稅		
本年度撥備	6,008	3,750
過往年度(超額)撥備	—	(399)
	<u>6,008</u>	<u>3,351</u>
當期稅項—海外所得稅		
本年度撥備	87	419
過往年度(超額)撥備/撥備不足	(75)	20
	<u>12</u>	<u>439</u>
遞延稅項	5,100	824
	<u>11,084</u>	<u>3,983</u>

(i) 由於本集團本年度在香港並無應課稅溢利，故並無就香港利得稅作出撥備。截至2006年12月31日止年度，香港利得稅已以估計應課稅溢利以稅率17.5%作出撥備。

(ii) 中國企業所得稅

根據有關中國所得稅法例及法規，本公司附屬公司的適用中國企業所得稅稅率如下：

(a) 深圳巨濤機械設備有限公司(「深圳巨濤」)

深圳巨濤為一家在深圳經濟特區經營的外商投資企業，適用稅率為15%。根據深圳市地方稅務局於2005年9月15日發出的批文，深圳巨濤作為一家高新技術企業有權獲得優惠待遇，由2005年至2007年止，可享寬減所得稅稅率7.5%。

根據深圳市國家稅務局海洋石油稅收管理分局於2006年10月19日發出的確認書，適用稅率由7.5%升至10%，由2006年7月1日起生效。

(b) 巨濤油田服務(天津)有限公司(「天津巨濤」)

天津巨濤為一家在塘沽海洋高新科技區經營的外商投資企業，適用稅率為24%。於2004年及2005年獲得兩年的稅項豁免，由2006年至2008年止三年則獲稅務減半優惠。

(c) 巨濤海洋船舶工程服務(大連)有限公司(「大連巨濤」)

大連巨濤為一家在大連經濟技術開發區經營的外商投資企業，適用稅率為15%。於2008年及2009年獲得兩年的稅項豁免，由2010年至2012年止三年則獲稅務減半優惠。由於大連巨濤年內錄得稅務虧損，故截至2007年12月31日止財政年度並無作出撥備。

(d) 珠海巨濤海洋石油服務有限公司(「珠海巨濤」)

珠海巨濤為一家在中國成立的內資企業，適用稅率為15%。由於本公司年內錄得稅務虧損，故截至2007年12月31日止財政年度並無作出撥備。

(iii) 以當地現行法例、詮釋及守則，其他地方的利得稅已根據本集團營運的國家適用稅率計算。

所得稅支出及除稅前溢利乘以中國企業所得稅率得出的數字調節如下：

	2007年 人民幣千元	2006年 人民幣千元
除稅前溢利(不包括應佔一家聯營公司之溢利)	<u>67,527</u>	<u>46,645</u>
按中國企業所得稅稅率15%計算的		
稅項(2006年：15%)	10,129	6,997
毋須課稅的收入的影响	(3,997)	(1,240)
不可抵扣的支出的影响	4,802	2,309
未確認暫時性差額的稅務影响	968	(36)
因稅率變動導致遞延稅項負債增加	1,449	-
過往年度超額撥備	(111)	(1,238)
附屬公司不同稅率的影响	<u>(2,156)</u>	<u>(2,809)</u>
所得稅支出	<u><u>11,084</u></u>	<u><u>3,983</u></u>

於2007年3月舉行的第十屆全國人民代表大會所通過的中國企業所得稅法(「新稅法」)提出一系列變動，包括(但不限於)將內資及外資企業所得稅率統一為25%。新稅法已於2008年1月1日起生效。國務院於2007年12月26日頒佈新稅法的細則及條例(「實施規例」)，實施規例按規定將於2007年3月16日前於中國註冊成立之企業所得稅率，由15%或24%分五年增加至25%。根據新稅法，深圳巨濤的稅率如下：

中國企業所得稅率

2008年	18%
2009年	20%
2010年	22%
2011年	24%
2012年及以後	25%

根據新稅法的稅務優惠過渡辦法(「稅務優惠過渡辦法」)，天津巨濤及大連巨濤於實施新稅法時未完成享有五年稅務優惠期，可於五年稅務優惠過渡期繼續獲得該稅務優惠期。因此，天津巨濤2008年度之課稅率為12.5%(中國所得稅減半)，並將自2009年1月1日起按新稅率25%繳納稅項。大連巨濤自2008年1月1日至2009年12月31日兩年間獲豁免繳納中國所得稅，以及於2010年1月1日至2012年12月31日餘下三年間分別按11%、12%、12.5%的減免稅率繳納中國企業所得稅。

珠海巨濤將根據新稅法由2008年1月1日起按新稅率25%繳納稅項。

遞延稅項結餘已獲調整，以反映於變現資產或償還負債之有關期間預期適用之稅率。

7. 股息

	2007年 人民幣千元	2006年 人民幣千元
擬派末期股息每股普通股0.06港元 (2006年：0.05港元)	<u>28,087</u>	<u>20,750</u>

本年擬派末期股息方案應在即將舉行的股東週年大會上獲得公司股東的批准。

8. 每股盈利

每股基本及攤薄盈利乃基於以下各點計算：

	2007年 人民幣千元	2006年 人民幣千元
盈利		
用作計算每股基本及攤薄盈利之盈利	<u>68,029</u>	<u>42,662</u>
股份數目		
於1月1日已發行的普通股	415,000,000	300,000,000
發行股份的影響	<u>44,115,068</u>	<u>31,315,068</u>
用作計算每股基本盈利的普通股加權平均數	459,115,068	331,315,068
產生自尚未行使購股權的潛在攤薄普通股的影响	<u>3,411,644</u>	不適用
用作計算每股攤薄盈利的普通股加權平均數	<u>462,526,712</u>	<u>不適用</u>

9. 於聯營公司之權益

	2007年 人民幣千元	2006年 人民幣千元
非上市投資： 應佔資產淨值	<u>130,018</u>	<u>-</u>

於2007年12月31日，本集團的聯營公司詳情如下：

名稱	註冊成立／ 註冊及 經營地點	已發行及 實繳股本	所有者權益／ 投票權／應佔 溢利百分比
蓬萊巨濤海洋工程重工有限公司	中國	註冊股本 為27,500,000美元	30%

主要業務：

提供海洋石油及天然氣勘探及生產作業、港口機械、化學工程設施及鋼結構物的設計、建造、安裝和維修、海事後勤服務及碼頭及堆場服務。

本集團聯營公司的財務資料概述如下：

	2007年 人民幣千元
於12月31日	
總資產	849,364
總負債	(415,971)
淨資產	<u>433,393</u>
本集團應佔聯營公司的淨資產	<u>130,018</u>
截至12月31日止年度	
總收入	<u>280,843</u>
本年度總溢利	<u>78,495</u>
本集團於本年度應佔聯營公司溢利	<u>11,586</u>

10. 商譽

人民幣千元

成本及賬面值

於2006年12月31日及2007年1月1日

產生自收購一家附屬公司

—
211,366

2007年12月31日

211,366

因業務合併所得的商譽，從收購日起被分配到預期將受惠於業務合併的現金產生單位（「現金產生單位」）。在確認減值虧損前，商譽的賬面值已分配到代表本集團於聯營公司之權益的現金產生單位。於2007年12月31日並無已識別商譽減值虧損。

現金產生單位的可收回金額乃根據使用價值計算。計算使用價值時的主要假設為折現率、預算毛利率及期內收入。本集團乃採用稅前比率（足以反映有關現金產生單位以現行市場評估的貨幣時間價值及風險）估計折現率。預算收入按過往慣例及預期市場發展而釐定。

本集團根據董事批准五年期間的最近期財政預算編製現金流量預測。用作預測現金流量的折現率為5.8%，而五年期間後的現金流量預算增長率乃參考中國現行通脹率4.8%釐定。

11. 應收貿易賬款

本集團與其他客戶的交易條款主要為信貸。質保金以外的信貸期一般為30日至60日。質保金的信貸期一般為工程完成後12至18個月。合約工程不時按進度付款。本集團致力嚴格控制其未償還應收賬款。高級管理層定時檢討過期賬款情況。

根據發票日期及扣除撥備後的應收貿易賬款的賬齡分析如下：

	2007年 人民幣千元	2006年 人民幣千元
0至30日	27,616	12,363
31至90日	5,060	2,084
91至365日	3,867	3,273
365日以上	5,984	2,270
	42,527	19,990

於2007年12月31日，賬齡超過90日的應收貿易賬款包括質保金人民幣9,260,000元（2006年：人民幣5,013,000元）。

於2007年12月31日，估計無法追回應收貿易賬款作出的撥備約為人民幣2,376,000元(2006年：人民幣904,000元)。年內估計不可收回的應收貿易賬款撥備變動如下：

	2007年 人民幣千元	2006年 人民幣千元
於1月1日	904	1,775
已確認減值虧損	2,176	32
減值虧損撥回	(697)	(851)
撇銷不可收回款項	(7)	(52)
	<u>2,376</u>	<u>904</u>
於12月31日	<u>2,376</u>	<u>904</u>

於2007年12月31日，人民幣1,807,000元(2006年：人民幣1,862,000元)的應收貿易賬款為逾期但無減值撥備。該等款項與大量最近並無拖欠紀錄的獨立客戶有關。逾期應收貿易賬款的賬齡分析如下：

	2007年 人民幣千元	2006年 人民幣千元
3個月以內	1,181	200
3至6個月	320	1,476
6個月以上	306	186
	<u>1,807</u>	<u>1,862</u>

12. 應收／應付合約工程客戶款項

	2007年 人民幣千元	2006年 人民幣千元
已發生合約成本加已確認溢利減確認虧損	288,836	216,008
減：進度款項	(135,128)	(162,073)
減：匯兌差異	(1,620)	-
	<u>152,088</u>	<u>53,935</u>
應收合約工程的客戶款項	154,850	57,064
應付合約工程的客戶款項	(2,762)	(3,129)
	<u>152,088</u>	<u>53,935</u>

有關於結算日進行中的工程合約，應收項目質保金包括於應收貿易賬款金額為人民幣9,530,000元(2006年：人民幣6,366,000元)。預期於超過12個月後收回的質保金金額為人民幣1,255,000元(2006年：人民幣380,000元)。

工程合約於2007年12月31日的預收款項達人民幣70,297,000元(2006年：人民幣7,164,000元)，且包括於其他應計及應付款項。

13. 應付貿易賬款及票據

根據貨物及服務收取日期，應付貿易賬款及票據的賬齡分析如下：

	2007年 人民幣千元	2006年 人民幣千元
0至30日	63,456	28,926
31至90日	16,085	10,939
91至365日	13,494	6,308
365日以上	664	1,223
	<u>93,699</u>	<u>47,396</u>

14. 可換股票據

可換股票據於2007年9月7日發行。該等票據可在發行日期及支付日期間兌換為本公司普通股。每港幣3.98元的票據可兌換1股普通股。

票據為免息。倘該等票據並無用作換股，將於2008年9月6日按面值被贖回。

發行可換股票據的所得款項淨額分為負債及權益部份，載列如下：

	2007年 人民幣千元
已發行可換股票據的面值(港幣68,000,000元)	63,920
權益部份	<u>(2,951)</u>
於發行日期的負債部份	60,969
利息費用	932
匯兌差異	<u>(5)</u>
於2007年12月31日的負債部份	<u><u>61,896</u></u>

本年度利息費用按負債部份的實際利率4.78%並自債券發行日起約3.8個月計算。

董事估計於2007年12月31日的可換股票據負債部份的公平值約為人民幣61,896,000元。此公平值乃按市場率折現未來現金流量計算。

可換股票據將於2008年9月6日到期，故被分類為流動負債。

管理層討論及分析

1. 財務及業務回顧

收入

2007年度，本集團的收入為人民幣422,856,000元，比2006年度增長人民幣125,666,000元，約42.28%。收入的增加主要來自於海洋油氣設施及油氣工藝處理設備製造業務的發展，其收入由2006年的人民幣145,407,000元上升到2007年度的人民幣208,509,000元，比上年增加人民幣63,102,000元，約43.39%。該業務的快速增長得益於本集團國內外市場的開拓及產品的增加，如：與國內客戶中國石油工程建設(集團)公司(英文簡稱：CPECC)和北京華油天然氣有限責任公司建立了業務關係以及承接蘇格蘭Intech-Power Limited兩座80人生活樓的建造業務，標誌著本集團油氣製造業務市場開發和製造能力取得了重要進展。另外，隨著2007年市場的開發力度的加強，本集團海洋油氣技術支持服務業務的收入有了較大的增長，由2006年的人民幣60,803,000元增長到2007年的人民幣84,024,000元，增長人民幣23,221,000元，約38.19%。本集團的船舶建造技術支持服務業務在2007年也取得了較快增長，收入由2006年的人民幣46,417,000元上升到2007年的人民幣61,786,000元，增長人民幣15,369,000元，約33.11%。而民用建築工程業務收入由2006年度的人民幣44,563,000元增加到2007年的人民幣68,537,000元，增加人民幣23,974,000元，約53.80%。

下表所示為過往三個年度按產品或服務分類的營業總額分析：

產品/服務	截至十二月三十一日止財政年度					
	2007年		2006年		2005年	
	人民幣千元	佔總 收入%	人民幣千元	佔總 收入%	人民幣千元	佔總 收入%
1. 海洋油氣技術支持服務業務	84,024	20	60,803	20	89,414	36
2. 油氣設施及油氣工藝處理 設備製造業務	208,509	49	145,407	49	102,116	41
3. 船舶建造技術支持服務業務	61,786	15	46,417	16	29,149	12
4. 民用建築工程業務	68,537	16	44,563	15	27,208	11
合計	<u>422,856</u>	<u>100</u>	<u>297,190</u>	<u>100</u>	<u>247,887</u>	<u>100</u>

銷售成本

本集團2007年度銷售及服務成本額為人民幣328,916,000元，比2006年度的人民幣224,708,000元增長46.37%，銷售成本由直接成本和製造費用構成。本集團是按照各個項目訂單核算，各個項目的成本構成各自不同，因此銷售成本的構成也變化較大。2007年直接成本金額為人民幣294,575,000元，佔銷售成本的89.56%，金額比2006年的人民幣198,020,000元增加約48.76%。直接成本主要包括材料費、分包費和工資，在2006年這三項的成本金額分別是人民幣103,270,000元、人民幣48,530,000元和人民幣24,060,000元，而2007年分別是人民幣118,070,000元、人民幣105,683,000元和人民幣32,119,000元，佔直接成本的比例分別是40.08%、35.88%和10.90%，分別比上年增長14.33%、117.77%和33.50%。其中分包費的增長主要由於本集團油氣處理設備製造業務快速增長，以及公司充分利用外部資源以降低成本，依靠分包商完成輔助製造業務，導致分包費用增加人民幣57,153,000元，約117.77%；2007年度製造費用金額為人民幣34,341,000元，比2006年的人民幣26,690,000元增加約28.67%，其增長主要是隨著生產規模的擴大，員工人數的增加以及工資水準的提高使得車間管理人員和技術人員的工資增加了人民幣3,085,000元。

毛利

本集團2007年度毛利總額比2006年的人民幣72,482,000元上升29.60%達到人民幣93,940,000元，毛利率由2006年的24.39%下降到22.22%。毛利率下降的原因主要是由於以下兩個方面：第一，民用建築工程業務佔集團業務總額的比例上升一個百分點，但2007年該業務的毛利率低至約5.97%，而2006年度約24.29%。毛利率低的原因主要是因為在香港本地安裝及分包費用上升。第二，由於中國大陸在2007年7月1日起突然調低部分出口商品的退稅率，而公司在投標時是按照原來的退稅率安排的，致使部分項目的利潤受到影響，從而導致本集團的整體毛利率下降約0.2%。

下表所示為過往三個年度以產品或服務分類的毛利分析：

	2007年			2006年			2005年		
	人民幣千元	毛利率	佔總 毛利%	人民幣千元	毛利率	佔總 毛利%	人民幣千元	毛利率	佔總 毛利%
1. 海洋油氣技術 支持服務業務	15,966	19	17	15,636	26	22	36,381	41	55
2. 油氣設施及油氣 工藝處理設備 製造業務	46,203	22	49	27,137	19	37	17,607	17	26
3. 船舶建造技術 支持服務業務	27,679	45	30	18,882	41	26	7,651	26	12
4. 民用建築 工程業務	4,092	6	4	10,827	24	15	4,363	16	7
合計	93,940		100	72,482		100	66,002		100

其他收入

其他收入較2006年度增長69.58%，達到人民幣8,591,000元，主要由利息收入人民幣5,564,000元，匯兌收益人民幣2,232,000元以及轉回以前年度計提的壞帳準備人民幣697,000元構成。

管理費用

管理費用主要由工資、應酬費、差旅費、折舊費、租賃費、審計費、壞帳撥備上市公司中介服務費用及日常運營雜費(主要包括報章公告費、合規顧問費、律師等中介費用、印花稅及日常費用)構成，總額比2006年增長14.29%至人民幣33,146,000元，增加人民幣4,145,000元。管理費用在2007年的增加金額主要包括：工資及員工福利費增加人民幣4,432,000元(包括向董事及合資格顧問發出期權計入的費用)，比上年增長43.06%；差旅費增加人民幣434,000元，審計及相關費用增加人民幣401,000元，壞帳撥備增加人民幣1,949,000元，上市公司中介服務費用及日常運營雜費增加人民幣2,317,000元，2006年發生IPO專業服務費用人民幣6,862,000元，2007年無此項費用。

財務費用

財務費用比2006年下降18.39%至人民幣1,322,000元。其主要構成為利息人民幣932,000元，銀行手續費人民幣389,000元。利息是2007年9月7日向茂盛投資有限公司發行的港幣68,000,000元可轉債而計入損益表的利息(可轉債為免息，此利息費用為按照評估的公平值計入)。

淨利潤

綜上所述，本集團在2007年的淨利潤為人民幣68,029,000元，比2006年增長59.46%。每股基本盈利為人民幣0.1482元。其中通過收購立成資源有限公司(通過其間接持有蓬萊巨濤海洋工程重工有限公司(「蓬萊巨濤」) 30%股權)獲得的投資收益為人民幣11,586,000元。本集團原有業務的淨利潤為人民幣56,443,000元，淨利潤率比2006年的14.36%略有下降，至13.35%。

2. 流動資金及財務資源

截至2007年12月31日，本集團結存資金(現金加銀行存款)約人民幣149,725,000元(2006年12月31日為人民幣214,052,000元)，流動比率(流動資產／流動負債)為1.56(2006年12月31日：4.19)。

於2007年內，本集團共取得的銀行信用額度折人民幣118,141,000元，其中已使用31,311,000元，有約人民幣86,830,000元的信用額度尚未使用。該額度可用於申請流動資金貸款、向銀行辦理信用證或者保函時作為保證金等用途。

3. 資本架構

截至2007年12月31日止年度，本公司的股本由498,000,000股普通股組成(2006年底：415,000,000股普通股)，集團於2007年6月以配售方式按每股港幣2.98元增發普通股83,000,000股，籌得資金淨額約港幣242,393,000元(按當時匯率折人民幣約236,382,000元)，該筆資金全部用於收購立成資源有限公司100%股權，從而間接持有蓬萊巨濤海洋工程重工有限公司30%股權。

於2007年12月31日，本集團之資產淨值約為人民幣534,527,000元(2006年12月31日：人民幣264,645,000元)，其中包括非流動資產約人民幣411,900,000元(2006年12月31日：人民幣31,620,000元)、流動資產淨值約人民幣140,379,000元(2006年12月31日：人民幣235,274,000元)，以及非流動負債約人民幣17,752,000元(2006年12月31日：人民幣2,249,000元)。

4. 重大收購及出售

本集團在2007年9月以港幣338,000,000元(按當時匯率折人民幣327,860,000元)的總代價完成收購立成資源有限公司100%股權，從而間接持有蓬萊巨濤30%的股權。2007年蓬萊巨濤共實現利潤人民幣78,495,000元，本集團2007年通過該項收購而獲得的投資收益為人民幣11,586,000元。

另外，本集團在2007年已開始在行業產業鏈內尋找與本集團業務相近或互補的公司作為收購對象，以增強公司的競爭能力，但截至報告期止，尚未確定進行任何收購。

5. 重要投資

本集團在珠海建造的新生產場地目前已投入使用，建設珠海場地而累計簽訂的場地建造及購置生產設備的合同金額計人民幣48,566,000元，至2007年12月31日，累計已支付現金人民幣39,117,000元。

除了珠海場地的投資以外，本集團在2007年購置生產設備、設施及其他固定資產支出共計人民幣3,794,000元。

6. 未來重大投資計劃

按照未來發展計劃，2008年本集團將繼續完善珠海場地的各項生產設施，初步計劃的各項投資金額合計約人民幣13,800,000元，連同2007年未支付的投資款，預計2008年需要支付投資款約人民幣23,249,000元。

另外，本公司正在展開珠海場地二期工程的建設方案設計，該項工程包括一條滑道和相應下水碼頭，占地約6萬平方米。建成後，該場地可以形成大型成套設備和生活模塊的建造能力，從而結束公司大型製造業務必須租賃其他公司場地，業務受限於場地資源的不利局面。本集團目前正在進行該項目的設計招標工作，預計投資約人民幣60,000,000元，其中2008年需要支付現金約人民幣30,000,000元，並預計於2009年中形成生產能力。

因應蓬萊巨濤業務擴展，本集團將按持股比例增加投資約人民幣33,000,000元。

7. 外匯風險

由於本集團主要生產經營地點在中國大陸，而目前人民幣對美元和港幣具有升值的趨勢。對本集團來講，人民幣對美元和港幣匯率變動所帶來的風險主要來自以下兩個方面：

資產方面：可能面臨的風險是因美元或港幣資產的購買力下降。在2007年本集團已通過將部分美元或港幣資金增加投資、境內公司向境外股東借款等方式付至內地，使資金結構更加合理，減少了匯率波動損失。截至2007年12月31日，有約人民幣76,000,000元的流動資產淨額以港幣或者美元計價，本集團將進一步考慮合理的安排來降低匯率變動風險。

經營方面：由於本集團的一些業務合同以美元或港幣簽訂，而發生的成本多在中國大陸以人民幣計價和支付，因此匯率變動可能會給本集團帶來損失或風險。基於人民幣對美元和港幣持續升值情況，本集團已在投標前充分考慮了匯率變動、合同的收款進程及項目成本的支付進程等因素而確定投標的價格，2008年仍將主要採取這種機制來規避外匯風險。

8. 本集團的資產抵押

截至2007年12月31日，本集團除了有銀行存款人民幣3,346,000元用以質押作為開出保函及銀行承兌匯票的保證金外，無其他任何資產抵押。

9. 或然負債

於2007年12月31日，本集團無任何重大或然負債

10. 僱員資料及薪酬政策

截止到2007年12月31日，本集團員工總數為1515人(2006年12月31日：1352人)。其中管理和技術人員312人(2006年12月31日：261人)，技術工人1203人(2006年12月31日：1091人)。

本集團參考業界標準，根據員工的工作崗位，職責和表現釐定其薪酬和獎勵。按照有關法律法規，本集團為在中國內地工作的員工繳納養老、醫療、失業以及工傷等社會保險，並為香港僱員依照規定繳納強積金。

本集團重視員工發展，鼓勵員工持續進修，並每年制定培訓計劃。

業務回顧

二零零七是巨濤忙碌而又至關重要的一年。我們進一步明確了集團的戰略部署和發展方向，並為此在公司基本建設、公司架構以及組織和人員配置上作好了初步準備。

本集團之業務專注於為海洋油氣開發和生產提供技術支持服務，以及石油天然氣各類設施建造與油氣工藝處理設備的製造，並延伸至為船舶製造行業提供技術支持服務。隨著珠海新場地的正式竣工投產，本集團在油氣製造業務特別是油氣工藝處理設備方面的製造能力得到了數倍提升，同時也明確了以油氣製造業務作為未來發展之基石，以海外市場作為開拓重點的戰略目標。我們特別聘請了具有豐富經驗和國際視野的新管理層以及高級技術和商務人員加入巨濤，冀望在公司管理、市場開拓以及技術開發方面都能有所突破。

收購蓬萊巨濤股權

在二零零七年九月，我們完成了收購蓬萊巨濤海洋工程重工有限公司（「蓬萊巨濤」）30%的股權，從而將巨濤的油氣製造業務擴展到平臺導管架製造領域。由此，巨濤初步形成了從整個平臺結構到平臺內模塊和處理設備的綜合製造能力，在油氣製造領域擁有了一個比較完整的產業鏈條。

蓬萊巨濤現擁有約46萬平方米的場地和3個萬噸級滑道，於二零零六年中正式投入運營。在二零零七年，蓬萊巨濤共實現了人民幣280,843,000元的產值和人民幣78,495,000元的利潤。目前，來自中國及海外客戶的數個項目正在緊張的施工之中。

油氣製造業務

二零零七年油氣工藝處理設備製造業務的訂單大部分來自海外市場。本集團在報告期內全年承建的項目共有39個，其中二零零七年新承接的項目為25個，以前年度承接的項目為14個，而在2007年完工交貨的項目為24個。

我們在海外市場開拓方面取得了進一步的成果，增加了新的海外客戶，與合作夥伴建立了良好關係，共同取得大合約項目。總結過去的經驗，我們會適當調整經營和投標的策略，主動進行市場推廣，加強跟蹤重點項目，加強項目管理，提高項目管理水準，提高工作效率和產品品質，進而提升客戶滿意度。

為了提升製造能力，我們於二零零七年在珠海高欄港經濟開發區建設了新的製造場地，面積共約67,000平方米，其中廠房面積約12,000平方米。新場地配備了先進的生產設備，和經驗豐富的工程技術與管理人員，已經正式投產，未來將作為巨濤主要的油氣工藝處理設備製造基地。

與此同時，我們也在積極發展油氣設施建造業務以及其他製造業務。繼上半年成功完成了墨西哥灣PEMEX項目的一套鑽井模塊建造工作後，於下半年我們又承接了來自英國的生活樓模塊製造項目，總合約金額逾人民幣5000萬元。在項目組全體成員共同努力下，我們精心組織，高效運作，克服工期緊張等困難，按期、按質向客戶提交了產品，獲得了客戶的好評。

海洋油氣服務業務

相較二零零六年，海洋油氣服務業務在二零零七年有所恢復性的增長。我們相信，作為巨濤傳統和具有優勢的業務部分，其會在未來繼續為公司帶來穩定的現金流。在做好日常維修工作的同時，我們還從事了如XJ24-3/30-2停產大修項目、XJ24-3更換生產管匯項目、HZ19-2平臺鑽井和生產升級改造項目等。在完成福建LNG海管登陸段項目後，於報告期內，我們接著承接了海洋石油工程股份有限公司在海南樂東油田的登陸段項目，進一步發展這一新業務領域。

船舶製造技術服務

本集團二零零七年在船舶製造技術服務方面得到了令人滿意的增長。大連分公司完成了對PC110系列船舶特塗工程承包和T3000，T2980系列船舶的電氣安裝及調試，及PC2000鑽井船的樁腿裂紋修補，樁腿合攏的總體承包工程，並為NOBLE公司的NDB項目成功地提供了眾多採辦和製作服務。

經過多年的鍛煉，公司的管理水平和技術水平有了很大提高，確保了二零零七年各項工程項目進度，並屢創新紀錄，多個項目的施工週期相較從前大大縮短，單項報驗合格率均在95%以上。由於項目進度得以提前完成，費用也得到了很好的控制。

民用建築工程

報告期內，本集團民用建築工程業務在三個主要市場香港、澳門、阿聯酋迪拜均有相應收穫。總體看來，香港市場較二零零六年景氣度大幅提升，澳門市場則相比基本持平，迪拜市場保持平穩增長。

前瞻

二零零八年將是巨濤國際化更深入的一年，我們聘請了國際化的行銷管理人才加入巨濤團隊。我們將加強海外市場開拓，積極探索同客戶建立良好的合作模式。總結過去的經驗，我們要提高公司的經營管理水準，提升市場開發和商務能力，完善投標管理和預算管理，並組建管理大型項目為目的的項目管理團隊，提升企業的項目管理水準。

珠海新場地的啟用，為實現我們以油氣製造業務為戰略重點的目標和支援公司日後快速的發展奠定了初步的基礎。未來兩年，我們將繼續進行在製造業的投資，在較大型油氣及相關模塊的製造業務方面建立起公司的製造基地，逐步打造成巨濤的系列產品，更好地促進公司將來的發展。

面對服務市場和客戶要求可能出現的變化，我們也將提前做好準備，充分發揮現有生產設施的能力和人員的能力，一方面擴大現有業務範圍，尋求新的可持續業務領域，同時做大現有業務，另一方面，將積極尋求新的客戶，以建立起長期穩定的合作關係。

公司硬件設施的提升為公司的持續高速發展打下了堅實的基礎，而優秀人才的培養與吸收是公司發展的重要保證。新的一年裏，公司將加強人員培訓和人員招聘，做好員工隊伍的管理工作。

繼新的品質體系於報告期內升級後，巨濤新的健康、安全、環保(「HSE」)管理體系也將在二零零八年頒佈實施。配合新體系的運行，公司制定了二零零八年度HSE方針和目標。

股息

董事建議派發截至2007年12月31日止年度之末期股息每股港幣6港仙。

審核委員會

本公司之審核委員會成員由四名獨立非執行董事組成。審核委員會已審閱本集團2007年年度的業績。

公司管治

董事認為，於截至2007年12月31日止年度，本公司已遵守聯交所證券上市規則附錄十四所載的《企業管治常規守則》。

遵守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《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》。董事確認其於截至2007年12月31日止年度內遵守標準守則。

購買、出售或贖回本公司上市股份

自上市日期以來，本公司或其任何附屬公司並無購買、出售或贖回本公司任何上市股份。

暫停辦理股東登記手續

本公司將由2008年5月26日至2008年5月30日(包括首尾兩日)暫停辦理股份過戶登記手續。為享有末期股息，所有過戶文件連同有關股票必須於2008年5月23日下午四時正前送達本公司的香港股份過戶登記處卓佳證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東28號金鐘匯中心26樓。

承董事會命
巨濤海洋石油服務有限公司
主席
王立山

香港，二零零八年四月十八日

於本公佈日期，執行董事為王立山先生、姜東先生、陳國才先生及曹雲生先生；獨立非執行董事為蘇洋先生、麥伯良先生、項兵先生及王宇先生。