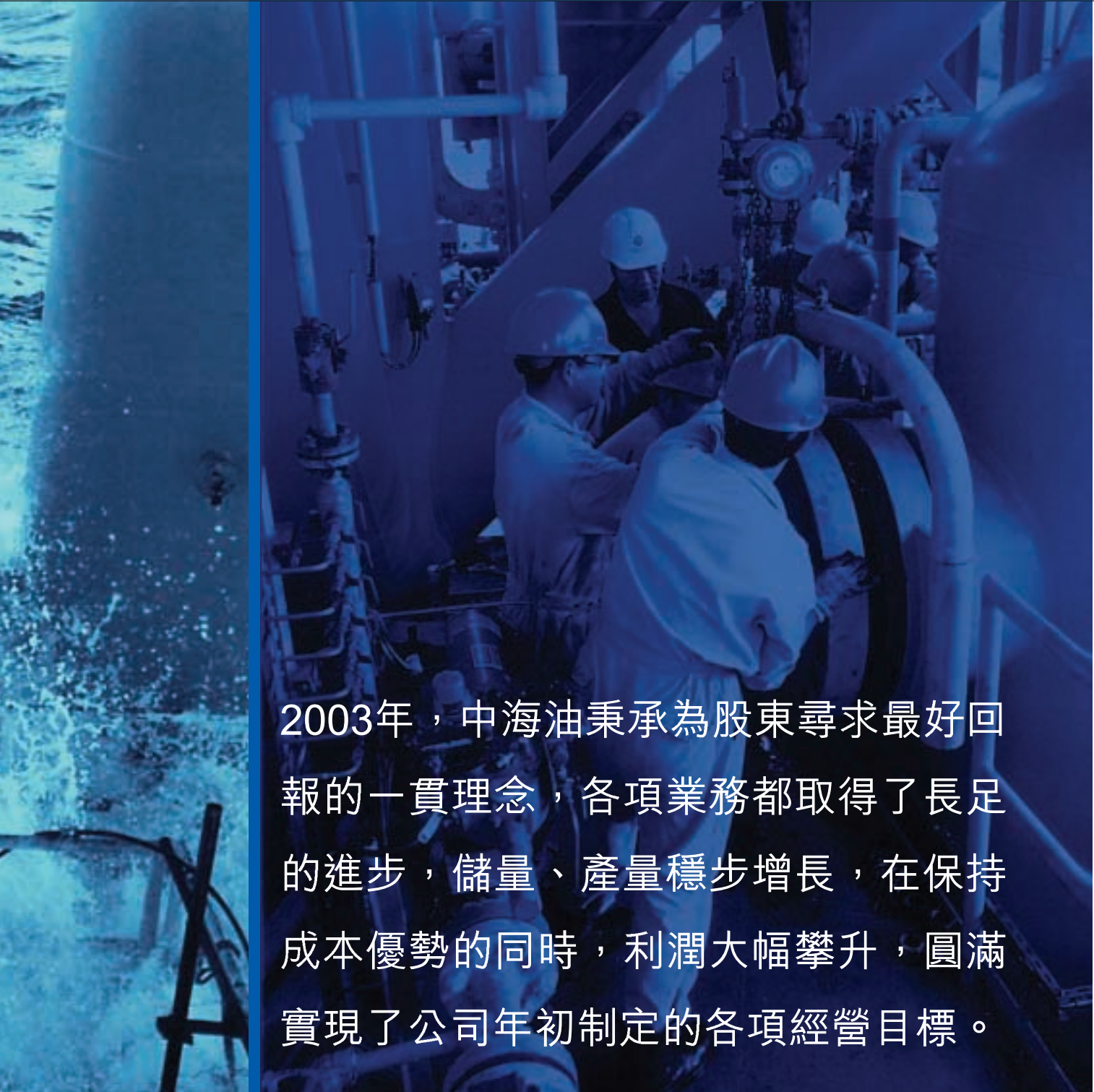




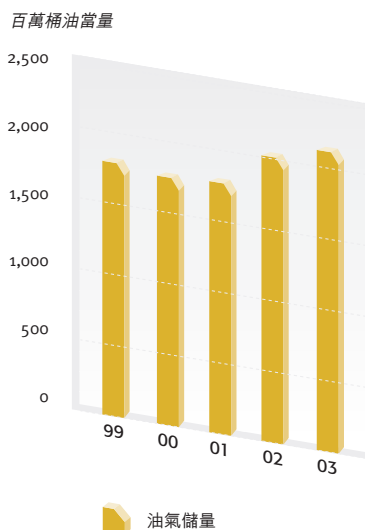
業務回顧



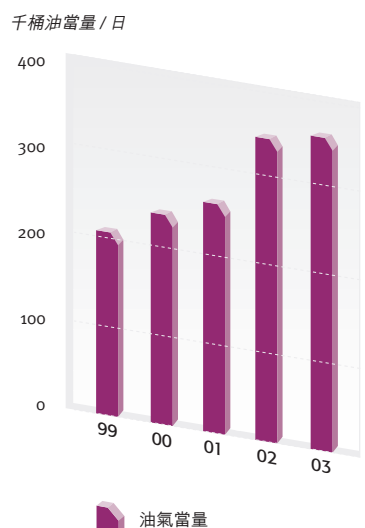
2003年，中海油秉承為股東尋求最好回報的一貫理念，各項業務都取得了長足的進步，儲量、產量穩步增長，在保持成本優勢的同時，利潤大幅攀升，圓滿實現了公司年初制定的各項經營目標。

業務回顧

歷年儲量增長



歷年產量增長



2003：公司增長穩健 利潤創下新高

2003年，公司秉承為股東尋求最好回報的一貫理念，各項業務都取得了長足的進步，儲量、產量穩步增長，在保持成本優勢的同時，利潤大幅攀升，圓滿實現了公司年初制定的各項經營目標。

2003年，公司油氣生產穩步提高，全年油氣淨產量達到356,729桶油當量/天，較去年同期增長3%，其中原油淨產量達到306,464桶/天，天然氣淨產量達到291.0百萬立方英尺/天，分別較去年同期增長2.6%和6.8%；中國近海產油265,967桶/天，產氣189.1百萬立方英尺/天，合計桶油當量為299,252桶/天；印度尼西亞產油40,497桶/天，產氣101.9百萬立方英尺/天，合計桶油當量為57,477桶/天。

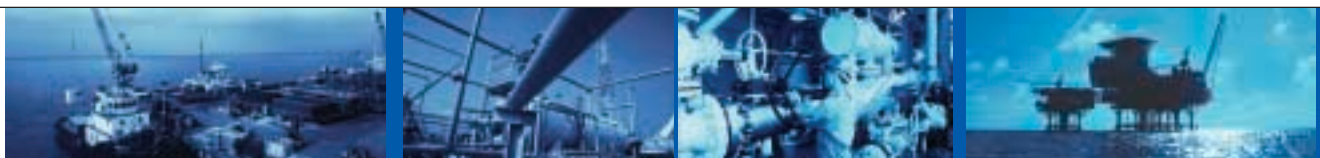
2003年，實現油價28.11美元/桶，較去年同期高15.4%，實現天然氣價2.87美元/千立方英尺。全年的油氣銷售收入為人民幣28,116.8百萬元，比上年增長18.2%；實現淨利潤人民幣11,535.5百萬元，比去年同期增長24.9%，創下歷史新高；每股盈利1.4元，股東權益回報率為26.4%。公司亦宣布派發0.12港幣的末期股息和0.18港幣的特別股息，以與全體股東分享公司的成功。

期內，東方1-1（一期）、番禺4-2、番禺5-1等三大油氣田項目的成功投產為實現公司的產量目標做出了積極貢獻。

公司還增持了秦皇島32-6、流花11-1油田權益。

勘探成果顯著 獲得12個新的油氣發現 保持了公司儲量自然增長的良好勢頭

2003年，公司的勘探成果顯著，共獲得12個新的油氣發現，其中9個位於中國近海，3個位於海外印尼的區塊。在12個油氣發現中，6個屬於自營發現。



公司的儲量實現了顯著增長。2003年，共新增淨探明儲量 242.9 百萬桶油當量，實現了 187% 的儲量替代率。

2003年，公司加大了對勘探新領域的研究和風險勘探的力度，並取得了可喜的突破，開闢了一系列油氣勘探的新領域；同時，公司堅持價值勘探理念，在認真總結近年來鑽井成果及地質規律的基礎上，加大技術創新力度，採用多種實用勘探技術，有效降低了勘探成本，使公司的發現成本保持在每桶約 1 美元的水平。

多個工程項目在建 進展順利

2003年，公司共有 3 個新的油田投產，即東方 1-1 氣田（一期）、番禺 4-2、番禺 5-1 油田，此外，平湖油氣田擴建及錦州 9-3 天然氣利用項目也順利完工並投產。

公司在 2003 年共進行了 21 座導管架的陸地預製，完成了 9 座導管架的建造與海上安裝；進行了 17 個平臺組塊的建造，完成了 5 個組塊的海上安裝；鋪設海底管道 205 公里；正在建設的陸上終端 5 個，完成 1 個。

2004 年，公司的工程建設業務仍將繼續維持高速前行的態勢，計劃投產項目 6 個。

天然氣業務取得了實質性的進展

發展天然氣業務是公司既定的戰略之一，天然氣業務已成為公司產量及利潤增加的新亮點。公司本年度在天然氣勘探及市場開拓方面均取得了長足的進展。

南海東部珠江口盆地的天然氣勘探取得重大突破、繼獲番禺 30-1、番禺 34-1 重大天然氣發現之後，又取得流花 19-5 和番禺 35-1 兩個天然氣新發現，展示出南海東部珠江口盆地具有良好的天然氣勘探前景，公司在中國海上又開關了一個新的天然氣勘探區。



中國近海第二大氣田東方 1-1 氣田一期工程成功提前投產，順利實現了向海南省多個下游用戶供氣。

隨著天然氣勘探的新突破及下游用戶市場的拓展，公司在中國珠江三角洲地區天然氣市場的主導地位進一步得到加強。

管理持續創新 作業能力不斷提升

不斷完善管理水平、提高實際運營能力是公司堅持不懈的努力方向。2003 年，公司進行了用工和薪酬制度的改革，對管理制度和管理流程進行了改革和再造，建立了一套適應國內、國際競爭的，並適應中海油長遠發展的全新的用工與薪酬制度，公司的管理效能、運營效率和決策能力有了明顯的提升。此外，公司在對基礎管理長抓不懈的同時，還對成本控制給予了特別的關注，積極推進 ERP 建設，運用現代管理手段降低成本。降低成本的理念已貫穿在公司管理的每一個環節。

公司的作業能力也有了持續的提高。2003 年 7 月和 2004 年年初，公司分別從合作方手中接過了流花 11-1 油田和崖城 13-1 氣田的作業權，特別是崖城 13-1 氣田作



業務回顧



業權的成功接管和平穩運行，標誌着公司的作業水平又邁上一個新的臺階。

繼續實施海外機遇性收購 壯大公司產量和儲量增長的基礎

2003年，公司繼續審慎地選擇富有吸引力的海外優質油氣資產進行收購，夯實產量和儲量基礎，以求實現公司的長期穩定的增長，從而實現股東利益最大化。

2003年2月8日，公司完成了對印尼東固項目的收購。爾後，公司在西北大陸架項目上也取得了實質性的進展，2003年5月15日，中海油正式簽署協議，收購該項目5.3%的權益及中國液化天然氣合資企業（“CLNG JV”）25%的股權，並將享有未來在已探明儲量之外勘探的參與權。

2003年10月24日，中海油又與澳大利亞高更項目合同方進一步簽署新協議，積極探討投資高更天然氣開發項目。

財務政策審慎 財務狀況穩健 得到市場認可

期內，公司評級再獲調高，國際著名信貸評級機構穆迪投資服務公司將公司信貸評級升至A2（正面），與中國國家主權評級持平，評級的提高將有助於公司未來低成本融資。

2003年，繼2002年首次發債成功後，公司再一次向國際資本市場融資，發行了總計為5億美元的10年期和30年期的債券，受到市場更為熱烈的追捧，反映了投資者對公司良好的業務基本面、穩健的財務狀況及良好的信譽資質的信心。

本次債券的發行息率居中國公司所發債券最低息率之列，中海油亦成為中國企業中首個成功發行30年長期債券的公司，為其他中國企業樹起了一個標杆。

健康安全環保業績持續向好

2003年，公司繼續堅持健康、安全、環保這一核心理念，實現了健康、安全、環保業績的持續提升，健康、工作、環保業績又邁上了新的臺階。

2003年，公司未發生任何重大傷亡責任事故；未發生任何的污染事故；未發生任何單次安全責任事故損失超過12萬美元的事件。



在生產和開發的主要油氣田

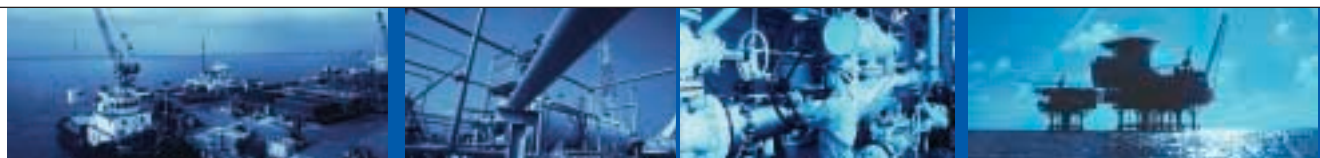
位置及油田名稱	作業者	合作夥伴	本公司權益	2003 年 的日均產量 (合桶油當量/天) 油 (桶/天) 氣 (百萬立方英尺/天)	實際投產日期	截至 2003 年 12 月 31 日公司淨儲量 (和百萬桶油當量) 油 (百萬桶) 氣 (10 億立方英尺)
中國海域						
渤海灣						
在生產油氣田						
遼西						
錦州 20-2	中海油		100%	合： 8,079 油： 2,816 氣： 32	1992	合： 45.20 油： 13.99 氣： 187.25
錦州 9-3	中海油		100%	合： 13,679 油： 12,773 氣： 5	1999	合： 32.27 油： 28.71 氣： 21.37
綏中 36-1 油田	中海油		100%	64,203	1993	196.41
渤西						
渤西油田群	中海油		100%	合： 14,020 油： 12,342 氣： 10	1997	合： 11.32 油： 9.42 氣： 11.45
埕北油田						
秦皇島	中海油		100%	4,358	1985	9.14
11/05						
秦皇島 32-6	中海油	雪佛龍/德士古	75.5%	22,444	2001	104.07
11/05						
蓬萊 19-3	康菲	菲利普斯渤海	51%	8,272	2002	136.18
渤南						
渤中 34-2/4	中海油		100%	2,298	1990	4.34
在開發油氣田						
遼西						
錦州 21-1	中海油		100%			合： 13.82 油： 5.73 氣： 48.51
旅大 4-2/5-2/10-1	中海油		100%			76.46
渤中						
南堡 35-2	中海油		100%			75.73
渤西						
歧口 18-9/18-2	中海油		100%			合： 9.62 油： 8.46 氣： 6.99
渤南						
渤南油田群	中海油		100%			合： 67.95 油： 31.90 氣： 216.34
渤中 25-1/25-1 南	中海油	雪佛龍/德士古	83.8%			合： 230.21 油： 217.76 氣： 74.65
渤中 34-1/34-1 南	中海油		100%			12.30
11/05						
蓬萊 25-6	康菲	菲利普斯渤海	51%			10.70
04/36						
曹妃甸 11-1/11-2	科麥奇	能源資源	51%			47.36
曹妃甸 18-1	科麥奇	能源資源	51%			1.73
渤海小計						
				合： 137,353 油： 129,506 氣： 47		合： 1,084.81 油： 990.39 氣： 566.56
南海東部						
在生產油氣田						
16/08						
惠州油田群	CACT		51%	24,551	1990	合： 25.01 油： 18.14 氣： 41.21
15/11						
西江 24-3	康菲, 中海油	殼牌	51%	16,095	1994	11.84
15/22						
西江 30-2	康菲, 中海油	殼牌	40%	12,775	1995	6.72
29/04						
流花 11-1	中海油		100%	13,708	1996	13.54
16/06						
陸豐 13-1	JHN		25%	2,931	1993	1.88
17/22						
陸豐 22-1	挪威國家石油, 中海油	挪威國家石油	25%	1,312	1997	0.52
15/34						
番禺 4-2/5-1	丹文	柏靈頓	51%	1,609	2003	33.41
在開發油氣田						
16/19						
惠州 19-3/19-2/19-1	CACT		51%			25.59
流花 07						
番禺 30-1	中海油		100%			合： 87.16 油： 2.67 氣： 506.94



在生產和開發的主要油氣田

位置及油田名稱	作業者	合作夥伴	本公司 權益	2003 年 的日均產量 合 (桶油當量 / 天) 油 (桶 / 天) 氣 (百萬立方英尺 / 天)	實際投產日期	截至 2003 年 12 月 31 日公司淨儲量 合 (百萬桶油當量) 油 (百萬桶) 氣 (10 億立方英尺)
西江 04						
西江 23-1	中海油		100%			40.44
南海東部小計				72,981		合： 246.11 油： 154.75 氣： 548.15
南海西部						
在生產油氣田						
玉林 35						
瀾洲油田群	中海油		100%	合： 28,462 油： 27,494 氣： 6	1993	合： 55.20 油： 52.62 氣： 15.50
文昌 13-1/13-2						
文昌 13-1/13-2	中海油	哈斯基	60%	32,572	2002	33.44
鶯歌海						
崖城 13-1	中海油(1)	科佩克 BPCEPC	51%	合： 19,047 油： 825 氣： 99	1995	合： 90.87 油： 5.08 氣： 514.73
昌江 25						
東方 1-1	中海油		100%	合： 3,929 油： 54 氣： 23	2003	234.67 氣： 1,407.99
在開發油氣田						
陽江 31/32						
文昌 8-3	中海油		100%			11.58
文昌 19 - 1	中海油		100%			26.09
文昌 15-1	中海油		100%			22.94
鶯歌海						
崖城 13-4	中海油		100%			合： 22.40 油： 1.30 氣： 126.62
樂東 01						
樂東	中海油		100%			83.20 氣： 499.18
玉林 35						
瀾洲 11-1	中海油		100%			9.46
39/05						
文昌 14-3	中海油		100%			11.17
南海西部小計				合： 84,010 油： 60,945 氣： 128		合： 601.02 油： 173.68 氣： 2,564.02
東海						
在生產油氣田						
平湖						
平湖氣田	中海油		30%	合： 4,908 油： 2,536 氣： 14	1998	合： 12.74 油： 4.64 氣： 48.66
在開發油氣田						
西湖凹陷						
殘雪	中海油	中國石化、殼牌、優尼科	30%			合： 6.81 油： 1.82 氣： 29.93
斷橋	中海油	中國石化、殼牌、優尼科	30%			合： 4.71 油： 1.36 氣： 20.12
春晚	中海油	中國石化、殼牌、優尼科	30%			合： 18.32 油： 2.22 氣： 96.56
天外天	中海油	中國石化、殼牌、優尼科	30%			合： 3.21 油： 0.07 氣： 18.82
寶雲亭	中海油	中國石化、殼牌、優尼科	30%			合： 11.25 油： 2.69 氣： 51.36
武雲亭	中海油	中國石化、殼牌、優尼科	30%			合： 2.76 油： 1.12 氣： 9.85
東海小計				合： 4,908 油： 2,536 氣： 14		合： 59.80 油： 13.92 氣： 275.30
中國海域總計				合： 299,252 油： 265,968 氣： 189		合： 1,991.74 油： 1332.74 氣： 3,954.03
印尼						
馬六甲						
				2,236	1994	油： 7.06
印尼 SES.B.V						
				合： 55,241 油： 38,260 氣： 102		合： 129.68 油： 96.29 氣： 200.32
總計				合： 356,729 油： 306,464 氣： 291		合： 2,128.48 油： 1436.09 氣： 4154.35

註釋(1) 2004 年 1 月 1 日，原作業者 BP 向中海油交接了崖城 13-1 氣田的作業權。



公司的 OSHA 統計結果與國際油公司相比，亦位於中上等水平。

分區作業回顧

目前，我們在五個地區進行勘探開發生產，亦即中國近海的渤海、南海西部、南海東部、東海和印度尼西亞。

2003年，我們及外國合作夥伴在上述地區通過鑽探共獲得12個油氣新發現，其中：在渤海取得6個石油發現，在南海獲得2個天然氣發現和1個石油發現，海外共有3個油氣發現，這些新發現為公司的持續發展增加了後備儲量。

渤海灣

渤海海域是我們重要的核心產區，擁有綏中36-1、秦皇島32-6等多個在生產油氣田和多個在建開發工程項



目和石油發現，其儲量和產量位居我們五個主要作業區之首。2003年底，我們在該海域擁有淨探明儲量1,084.8百萬桶油當量，約佔總淨探明儲量的50.9%。2003年，渤海的平均日產量為137,353桶油當量，約佔總產量的38.5%。我們在該海域擁有9個區塊的勘探許可證，外國合作夥伴有6個區塊的勘探許可證。

2003年，我們在渤海海域共獲得6個油氣新發現，其中，公司自營發現3個，即渤中34-1南、渤中34-1、渤中3-2；我們合作夥伴科麥奇發現了曹妃甸11-5與曹妃甸11-6，康菲石油公司發現了蓬萊19-9。此外，公司在本海域還成功評價了7個含油氣構造。

期內，公司還實現了對秦皇島32-6油田權益的增持，使公司在該油田的權益由51%升至75.5%。

2003年，我們在渤海灣共鑽探井29口，采集三維地震2074.5平方公里，其中公司鑽井16口，包括11口預探井，5口評價井，采集三維地震1763.7平方公里；外國合作夥伴鑽井13口，包括8口預探井，5口評價井；采集三維地震310.8平方公里。

在渤中區塊，公司鑽探了2口預探井，1口評價井，獲得1個油氣發現渤中3-2。

2003年，公司在渤南區塊共鑽6口預探井，2口評價井，獲得了2個油氣新發現：渤中34-1和渤中34-1南，並對此2個新發現進行了成功評價。渤中34-1南、渤中34-1與在生產的渤中34-2/4油田相鄰，具有良好的商業潛力。

公司同期在遼東灣區塊鑽了3口預探井，2口評價井，成功評價了錦州25-1S含油氣構造。

2003年，合作夥伴康菲石油公司在11/05區塊共鑽探2口預探井，獲得1個油氣新發現蓬萊19-9。2004年，該公司計劃在本區塊鑽探1口評價井。



業務回顧

另一合作夥伴科麥奇公司在04/36、05/36和09/18三個區塊共鑽探6口預探井，5口評價井。

在04/36區塊，科麥奇公司獲得了2個石油新發現，即曹妃甸11-5和曹妃甸11-6，並成功評價了曹妃甸11-3和曹妃甸11-62個含油氣構造。

在05/36區塊，科麥奇公司鑽探了2口預探井，成功評價了曹妃甸12-1和曹妃甸12-1南2個含油氣構造。

南海西部

南海西部地區是公司最重要的天然氣勘探區域之一，主要勘探區包括北部灣、鶯歌海和瓊東南盆地。2003年底，我們在該海域擁有淨探明儲量601.0百萬桶油當量，約佔總淨探明儲量的28.2%。2003年，南海西部的平均日產量84,010桶油當量，約佔總產量的23.6%。我們在該海域擁有28個區塊的勘探許可證，外國合作夥伴有5個區塊的勘探許可證。

2003年我們在南海西部地區鑽探了6口預探井和2口評價井，采集二維地震7,460.8公里；合作夥伴在該區鑽探了1口預探井和1口評價井，采集三維地震983.2平方公里。



本海域2003年共獲得1個油氣新發現，即灑洲11-1北，兩個含油氣構造灑洲11-1、文昌15-1獲成功評價。

在鶯歌海區塊，我們於2003年做好了接管崖城13-1氣田作業權的準備，並於2004年1月1日成功完成作業者交接，標誌着公司已具有在大型油氣田按國際標準進行獨立作業的能力。

東方1-1氣田位於昌江25區塊，是我們迄今為止最大的自營氣田，該氣田的一期工程已於本年度順利提前投產，順利實現向海南省供氣，它的投產是我們天然氣戰略實施中的又一個里程碑。

2003年我們在北部灣玉林35區塊鑽探了1口預探井和1口評價井，獲灑洲11-1N新發現，並成功評價含油氣構造灑洲11-1。2004年我們計劃在該區鑽2口預探井。

期內，我們亦在珠三坳陷的文昌20區塊鑽1口預探井。在文昌15-1含油構造鑽探了1口評價井並取得成功。

南海東部海域

南海東部一直是中海油的主要原油生產基地之一，2003年，本海域獲得番禺35-1和流花19-5天然氣發現，為公司又開闢了一個天然氣勘探的新區域。2003年底，我們在該海域擁有淨探明儲量246.1百萬桶油當量，約佔總淨探明儲量的11.6%。2003年，南海東部的平均日產量72,981桶油當量，約佔總產量的20.5%。目前，我們在該海域擁有36個區塊的勘探許可證，外國合作夥伴有2個區塊的勘探許可證。

2003年，公司在南海東部海域自營鑽探了8口探井（包括5口預探井和3口評價井），采集二維地震4,144公里；合作夥伴共鑽3口預探井，采集二維地震1,562公里，三維地震345平方公里。





期內，我們在本海域獲得2個天然氣新發現，即流花19-5和番禺35-1，並成功評價含氣構造番禺30-1，證實了白雲凹陷的良好生氣能力，明晰了與其相鄰的深水區塊的勘探潛力。

2003年，經過初步評估，番禺30-1和番禺34-1兩個重大天然氣發現的儲量規模將達1.5萬億立方英尺，昭示了本區未來天然氣勘探的光明前景。這是我們公司在南中國海珠江口盆地獲得的第一個重大天然氣發現，亦是過去三年中最为重大的海上天然氣發現。

本海域的番禺4-2/5-1油田已在期內按時順利投產，高峰產量有望於2004年達到日產原油60,000桶，我們在該油田擁有51%的權益。

2003年，我們還通過合作夥伴資產調整的機會，增持了流花11-1油田的權益，擁有了流花11-1油田的全部權益。

2003年公司在流花07區塊鑽探了1口預探井和3口評價井，獲得1個油氣新發現（流花19-5），並成功評價番禺30-1含氣構造。

在番禺33區塊，公司鑽探了1口預探井，獲得1個天然氣勘探新發現（番禺35-1）。

東海海域

2003年底，我們在該海域擁有淨探明儲量59.8百萬桶油當量，約佔總淨探明儲量的2.8%。2003年，東海的平均日產量為4,908桶油當量，約佔總產量的1.4%。目前，我們在該海域擁有56個區塊的勘探許可證，外國合作夥伴有1個區塊的勘探許可證。

2003年，我們在東海海域的業務取得兩項可喜進展。

9月，母公司中國海油與中國石化集團、美國派克頓東方有限責任公司（殼牌子公司）、美國優尼科東海有限公司等共同簽訂了五個合同區的石油合同，中國海油及其合作夥伴在東海海域的油氣勘探開發活動進入新的階段，其中的春曉氣田將首先得以開發，預計將於2005年中期投產。

10月，我們擁有30%權益的平湖油氣田一期擴建工程如期投產，項目向上海市的供氣能力新增2,077萬立方英尺/日，達到6,231萬立方英尺/日。

我們與中外合作夥伴正在本海域的西湖地區進行勘探開發作業。2003年，我們在麗水凹陷采集二維地震1,975.6



業務回顧



公里，年底在麗水凹陷鑽探 1 口預探井；2003 年，公司在南黃海地區采集二維地震資料 2,524.8 公里。

海外作業區域

截止到 2003 年 12 月 31 日，我們在印度尼西亞擁有淨探明儲量 136.7 百萬桶油當量，約佔總淨探明儲量的 6.4%。

2003 年，公司在這一地區的平均日產量為 57,477 桶油當量，約佔總產量的 16.1%。

2003 年，公司和合作夥伴 KODECO 公司在印度尼西亞東爪哇海的西馬杜拉產品分成合同區共獲得 3 個油氣新發現。

自 2003 年 1 月 1 日起，公司已正式擁有印尼東固 (TANGGUH) 液化天然氣 (LNG) 項目 12.5% 的權益。一年來，東固項目在作業者及其他夥伴的積極努力下，已先後簽約擬向韓國、北美等市場供氣。

2003 年新簽訂合同

2003 年，我們的母公司共公布 10 個對外合作區塊及兩個新合作區，面積達 30,388 多平方公里。

本期內，我們的母公司中國海油與外國石油公司共簽訂了 7 項石油合同。

2003 年新簽的石油合同

序號	海域	合同區	合同簽訂日期 (年/月/日)	合同開始執行之日 (年/月/日)	合同夥伴	參與權益比例	作業者	現階段合作區面積 (平方公里)
1	渤海	09/06	03.06.17	03.08.01	科麥奇中國石油有限公司	100%	科麥奇	1,788
2	東海	春曉	03.08.19	03.10.01	壳牌公司 優尼科東海有限公司	20% 20%	中海油	1,225
3	東海	寶雲亭	03.08.19	03.10.01	中國石油化工集團公司 (委托方) 壳牌公司 優尼科東海有限公司	30% 20% 20%	中海油	987
4	東海	12/21	03.08.19	03.10.01	中國石油化工集團公司 (委托方) 壳牌公司 優尼科東海有限公司	30% 50% 50%	中海油	10,175
5	東海	27/05	03.08.19	03.10.01	中國石油化工集團公司 (委托方) 壳牌公司 優尼科東海有限公司	50% 50% 50%	中海油	5,349
6	東海	20/14	03.08.19	03.10.01	中國石油化工集團公司 (委托方) 壳牌公司 優尼科東海有限公司	50% 50% 50%	中海油	4,372
7	東海	04/35	03.10.27	03.12.01	中國石油化工集團公司 (委托方) 哈斯基石油中國有限公司	100%	哈斯基	4,835



主要勘探區情況表

礦區項目名稱	礦區面積 (km ²)	合作夥伴	許可有效 期限
渤海中部海域勘查	5,310		08/16/02 – 08/16/04
渤海南部海域勘查	3,799		10/31/02 – 10/31/04
渤海西部海域勘查	1,907		05/29/03 – 05/29/05
遼東灣西部海域勘查	3,344		03/31/00 – 04/08/06
遼東灣東部海域勘查	2,829		07/02/01 – 07/02/06
渤中東部海域勘查	1,861		05/30/02 – 05/30/04
渤海 09/11 區塊勘查	843		04/05/02 – 04/05/04
渤海 06/17 區塊勘查	2,586		02/20/03 – 02/20/05
渤海 02/31 區塊勘查	4,990		05/29/03 – 05/29/05
自營小計	27,469		
渤海 11/05 東部合同區勘查	3,601	康菲	08/16/02 – 02/10/04
渤海 11/05 西部合同區勘查	4,076	康菲	02/10/02 – 02/10/04
渤海 11/19 區塊勘查	3,185	雪佛龍 / 德士古	05/29/03 – 05/29/05
渤海 09/18 合同區勘查	2,226	科麥奇	04/04/01 – 04/04/04
渤海 04/36 合同區勘查	1,694	科麥奇 能源資源	12/31/01 – 12/31/03
渤海 05/36 區塊勘查	1,250	科麥奇 Newfield 能源資源	02/10/02 – 02/10/04
合作小計	16,032		
渤海合計	43,501		
東海西湖天臺 02 勘查	4,528		06/05/03 – 06/05/05
東海西湖杭州 26 勘查	3,642		03/31/03 – 03/31/05
東海西湖黃岩 04 勘查	2,848		08/28/01 – 08/28/08
東海西湖杭州 17 勘查	4,227		08/28/01 – 08/28/08
東海西湖鎮海 01 勘查	1,536		08/28/01 – 08/28/08
東海西湖富陽 27 勘查	2,526		08/28/01 – 08/28/08
東海麗水 - 椒江凹陷勘查	6,767		03/31/00 – 11/28/05
東海昆山 02 區塊勘查	2,628		05/11/01 – 05/11/06
東海金華 12 區塊勘查	6,931		05/11/01 – 05/11/06
東海臺北 27 區塊勘查	7,379		07/09/01 – 07/09/06
東海天臺 32 區塊勘查	5,400		07/17/01 – 07/17/06
東海麗水 30 區塊勘查	4,085		07/01/02 – 07/01/09
東海江寧 32 區塊勘查	7,136		11/05/03 – 12/30/04
南黃海勿南沙西部勘查	242		03/31/00 – 12/16/05
南黃海諸城 14 區塊勘查	5,659		05/11/01 – 05/11/06
南黃海青島 34 區塊勘查	5,745		12/07/01 – 12/07/06
北黃海海域勘查	6,471		05/25/01 – 05/25/06
北黃海長山 01 區塊勘查	6,449		07/03/01 – 07/03/06
自營小計	84,199		
東海 32/32 合同區勘查	513	超准	07/11/02 – 07/11/04
合作小計	513		
東海合計	84,712		
珠江口西江 04 區塊勘查	7,969		05/11/01 – 05/11/06
珠江口陸豐 06 區塊勘查	4,457		05/11/01 – 05/11/06
珠江口陸豐 08 區塊勘查	4,723		05/11/01 – 05/11/06
珠江口惠州 30 區塊勘查	5,862		05/11/01 – 05/11/06
珠江口惠州 31 區塊勘查	3,074		05/11/01 – 05/11/06
珠江口恩平 15 區塊勘查	5,833		05/11/01 – 05/11/06
珠江口恩平 10 區塊勘查	6,547		05/11/01 – 05/11/06
珠江口番禺 33 區塊勘查	4,830		05/11/01 – 05/11/06
珠江口流花 07 區塊勘查	4,172		05/11/01 – 05/11/06
珠江口潮州 03 區塊勘查	4,490		05/11/01 – 05/11/06
珠江口汕頭 29 區塊勘查	6,407		05/11/01 – 05/11/06
珠江口開平 14 區塊勘查	7,753		05/11/01 – 05/11/06
珠江口惠州 14 區塊勘查	882		05/29/03 – 05/29/05
珠江口惠州 16/02 區塊勘查	3,498		03/31/00 – 03/31/07
珠江口惠州 15/35 區塊勘查	1,411		02/20/03 – 02/20/05
珠江口惠州 15/12 區塊勘查	1,895		10/16/00 – 10/16/06
南海潮 - 台區塊勘查	7,834		05/14/02 – 05/14/07
自營小計	81,637		



業務回顧

主要勘探區情況表

礦區項目名稱	礦區面積 (km ²)	合作夥伴	許可有效 期限
珠江口 16/19 合同區勘查	415	阿吉普，雪佛龍 / 德士古	04/05/02 – 04/05/04
珠江口 15/34 合同區勘查	4,984	丹文，柏靈頓	12/24/03 – 12/24/05
合作小計	5,399		
南海東部合計	87,036		
北部灣玉林 35 區塊勘查	6,050		05/11/01 – 05/11/06
北部灣潭洲 12 區塊勘查	6,980		05/11/01 – 05/11/06
北部灣潭洲 26 區塊勘查	4,358		11/05/03 – 05/11/06
鶯歌海昌江 25 油氣勘查	7,434		11/05/03 – 11/05/05
鶯歌海樂東 01 區塊勘查	6,543		12/03/03 – 12/03/05
鶯歌海臨高 15 區塊勘查	6,583		11/05/03 – 05/11/06
鶯歌海樂東 17 區塊勘查	3,971		05/11/01 – 05/11/06
瓊東南松濤 18 區塊勘查	2,566		03/31/00 – 12/16/05
珠江口陽江 31 區塊勘查	6,003		12/03/03 – 12/03/05
珠江口瓊海 28 區塊勘查	5,208		05/11/01 – 05/11/06
珠江口文昌 20 區塊勘查	4,979		05/11/01 – 05/11/06
珠江口陽江 32 區塊勘查	3,962		12/03/01 – 05/11/06
自營小計	64,637		
萬安北 -21 合同區 A 塊勘查	6,801	奔頓海洋中國公司	09/30/03 – 09/30/05
萬安北 -21 合同區 B 塊勘查	6,118	奔頓海洋中國公司	09/30/03 – 09/30/05
萬安北 -21 合同區 C 塊勘查	6,372	奔頓海洋中國公司	09/30/03 – 09/30/05
萬安北 -21 合同區 D 塊勘查	6,126	奔頓海洋中國公司	09/30/03 – 09/30/05
合作小計	25,417		
南海西部合計	90,054		
總計	305,303		

截止日期：2003年12月31日

