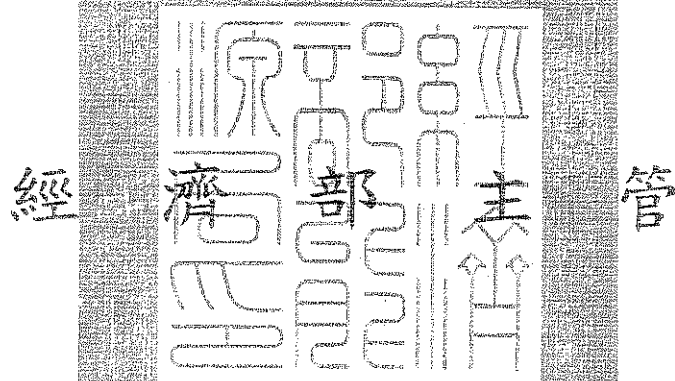


中華民國 99 年度

(99年1月1日至99年12月31日)

中央政府總決算



石油基金附屬單位決算

(非營業部分)

經濟部能源局 編

石油基金附屬單位決算目錄

中華民國 99 年度

甲、總說明.....	第 3-1~3-10	頁
乙、主要表		
一、基金來源、用途及餘絀決算表.....	第 3-11	頁
二、現金流量決算表.....	第 3-12	頁
三、平衡表.....	第 3-13	頁
丙、附屬表		
一、基金來源明細表.....	第 3-14	頁
二、基金用途明細表.....	第 3-15~3-18	頁
三、固定項目增減情形表.....	第 3-19	頁
四、所屬分決單位來源、用途及餘絀概況表.....	第 3-20	頁
五、用人費用彙計表.....	第 3-21~3-22	頁
六、員工人數明細表.....	第 3-23	頁
七、主要業務計畫執行績效摘要表.....	第 3-24~3-25	頁
八、各項費用彙計表.....	第 3-26	頁
九、管制性項目及統計所需項目比較表.....	第 3-27~3-28	頁

甲、總說明

石油基金

總說明

中華民國 99 年度

一、業務計畫實施績效

(一)「政府儲油、石油開發及技術研究」業務計畫之重點及已完成之計畫說明如次：

1. 業務計畫重點：

- (1) 建立政府安全儲油。
- (2) 石油價格資訊系統管理計畫。
- (3) 油氣管線圖資管理系統維護及查核。
- (4) 公用天然氣事業安全管理與查核。
- (5) 山地鄉及離島地區石油設施、運輸費用之補助及差價之補貼。
- (6) 獎勵石油、天然氣之探勘開發。
- (7) 獎勵石油開發技術之研究發展。
- (8) 石油業及加油（氣）站設置經營管理業務。
- (9) 再生能源開發與推廣。
- (10) 能源新利用技術開發。

2. 已完成之計畫說明：

(1) 建立政府安全儲油

依據石油管理法規定，執行政府儲油維持 30 天國內需要量之石油存量，確保石油穩定供應，以備緊急使用，辦理政府及民間安全存量查核，均達法定存量。

(2) 石油價格資訊系統管理計畫

99 年度查報國內加油站汽、柴油零售價格 14,487 次，家用桶裝液化石油氣 8,534 次。蒐集國際原油價格、每月建置鄰近國家油品價格資料及進口原油 CIF 價格，相關查報資料上網供民眾查閱。

石油基金

總說明

中華民國 99 年度

- (3) 油氣管線圖資管理系統維護及查核
配置 97 坐標地形圖並輔導查核各公用天然氣事業建置狀況。
- (4) 公用天然氣事業安全管理與查核
評核國內 25 家瓦斯公司之重要計畫，並實地查核各公司安全檢查之辦理情形、災害防救業務計畫之執行現況等。
- (5) 山地鄉及離島地區石油設施、運輸費用之補助及差價之補貼
99 年度共補助 194,547,035 元，使偏遠地區居民享受與本島相同油價及便利之加油服務。
- (6) 獎勵石油、天然氣之探勘開發
鼓勵國內石油公司從事油氣探勘，提升掌握自主油源比例，有助國家能源供應安全。99 年度核准補助台灣中油公司 4 件及台塑石化公司 1 件油氣探勘計畫。
- (7) 獎勵石油開發技術之研究發展
為提高國內石油開發技術，99 年度進行哥倫比亞石油盆地潛能評估、貝里斯盆地油氣探勘研究、永如山氣田液裂增產可行性研究、五里牌地塹油氣移棲與封閉構造、台灣竹苗地區頁岩氣潛能評估—資料整合及頁岩氣評估技術建立、埃及開放礦區盆地模擬與油氣潛能評估、番婆坑構造之裂縫儲集層研究、合資之油砂礦區的生產模擬及環境評估與美國路易斯安那州中部墨西哥灣海岸盆地 Wilcox 群油氣儲層之潛能研究等 9 項研究補助計畫，可直接應用於海內外油氣探採業務。
- (8) 石油業及加油（氣）站設置經營管理業務
 - ①利用「近紅外線光譜儀 (NIR)」篩選加油站之油品，抽驗 5,503 座加油站，已處分 1 家加油站所販售之油品品質不符合國家標準；另抽驗 60 座漁船加油站添加黑色染劑，均能符合添加黑色染劑須達 30ppm 以上之規定。
 - ②現場輔導 330 座加油站進行測漏管檢測及改善諮詢等項目，完成 30 座加油站污染防治或整治之技術諮詢服務，辦理石油設施

石油基金

總說明

中華民國 99 年度

經營管理與污染防治研討會及印製「加油站營運設備自行安全檢查手冊」寄送加油站，以落實自行安全與污染防治工作。

- ③現場輔導 7 座開業 7~9 年之加氣站進行相關設備安全檢查之診斷服務，並就檢視結果，研提改善意見供加氣站業主參酌改善。
- ④為推動 LPG 加氣站設置，99 年度完成 11 座加氣站之補助，共計 1 億 700 萬元，使營業中加氣站達 44 座（其中 1 座暫停營業），增加油氣雙燃車加氣之便利性。

(9) 再生能源開發與推廣

① 太陽熱能技術開發與推動

- a. 小型太陽熱能發電機系統研製，完成自主式單晶片低耗能太陽熱能追蹤系統技術開發，聚光效率達 85% 以上，適用於發電系統功率為 300 W。
- b. 太陽能熱水器補助安裝約 51 萬戶，普及率約達 6.5% 以上，全年可節省約 530 萬桶 20 公斤家用液化石油氣，減少約 38.8 萬噸 CO₂ 排放。99 年度核定撥款 26,616 件，折合補助面積 136,287.74m²，補助金額 322,419,848 元。

② 開發高效率太陽電池及高功率太陽光電電力調節器技術

- a. 開發矽薄膜太陽電池，利用自有 15cmx15cm 研發平台，製作堆疊型 (a-Si/ μ c-Si) 薄膜太陽電池效率達 13.0% (元件面積 1cm²)。結合業者共開發國內首座 55cmx70cm 大面積玻璃基板矽薄膜太陽電池枚葉式 (Cluster) 鍍膜設備平台，製作非晶矽 (a-Si) 薄膜太陽電池模組初始效率達 9.4%，穩定效率達 8.2%。
- b. 研發太陽光電設備產業技術，提升 PECVD 設備功能，於腔體壓力 3 Torr 時微晶矽薄膜鍍率達 0.526nm/sec，膜厚度不均勻性 6.55%，結晶度不均勻性 16.2%。TCO-CVD 透明導電膜薄膜製程設備測試改善，膜厚不均勻性 < 7.59%，薄膜透明度為 80.56% (400~800nm)，片電阻值 11.6 Ω /sq。
- c. 研發次世代矽晶太陽電池技術，完成背電極式選擇性射極太陽電池之製程整合，製作面積 12.5 cmx12.5cm 背電極太陽電

石油基金

總說明

中華民國 99 年度

池效率達 17.2%。完成背電極式太陽電池 30MW 試量產線之規劃與小型生產（規模 $\geq 1\text{kW}$ ，良率 $\geq 80\%$ ）驗證。新型高效率太陽電池開發，製作異質接面結構矽晶太陽電池效率達 16.27%。

- d. 研發先進模組封裝技術，背接觸電池模組封裝效率達 16.33%，輸出功率 63Wp，並通過 IEC61215 規範檢測。單晶高效率 18%電池封裝模組效率達 15.83%，輸出功率 286.84Wp。模組光捕捉最佳化設計並提升模組功率 1.17%，結合電池導電選用技術並減少封裝電學不匹配問題。
- e. 完成 IEC 61730 太陽光電模組驗證技術能量與測試之溫度測試系統、防火測試系統、耐電壓測試系統及符合 IEC 61701 鹽霧測試系統與多接面模組（Tandem）性能測試系統等 5 項主要系統。
- f. 開發高效率軟性染料敏化太陽電池，低溫製程、配合電泳法，小面積直徑 5 mm 電池，目前可達 $J_{sc}=11.98 \text{ mA/cm}^2$ 、 $V_{oc}=0.745 \text{ V}$ 、 $FF=0.695$ 、效率 6.20 %。
- g. 大面積高效率染料敏化電池（玻璃基板 100 cm^2 次模組染料敏化太陽電池），最佳電池效率可達 7.63%，以前處理搭配後處理作法，可有效提升電流密度以及填充因子之電性表現，使次模組電池效率被有效提高，單顆輸出電力自 500MW 上升至 541MW，增加了約 8%之電力。
- h. 開發高功率太陽光電電力調節器技術，建立國內自主設計能量，並促進相關業者投資生產電力調節器，建構國內完整之太陽光電發電工業。
- i. 開發高功率儲能電力轉換器與儲能控制技術，以提高系統電力品質，同時可因應未來再生能源高佔比與微型電網示範需求。

③國內生質燃料利用及多元料源液態生質燃料技術開發

- a. 於 99 年 6 月 15 日起提升為全面 B2，擴大內需市場，促進國內生質柴油廠商投資約 1.5 億元，估算國產生質柴油之產值約 12 億元，減少 CO_2 排放量約 18 萬公噸，相當於約種植 750

石油基金

總說明

中華民國 99 年度

萬棵樹減碳效益。預估於 100 年以後生質柴油年使用量約 10 萬公秉、產值約 30 億元、減少 CO₂ 排放量約 26 萬公噸，約相當於種植 1 千萬棵樹減碳效益。

- b. 辦理「北高都會區酒精汽油推動計畫」，完成未來推動 E3 酒精汽油計畫規劃、研擬「利用休耕地種植能源作物供產製生質能燃料獎勵補助辦法草案」以降低生產成本，輔導業者設置酒精工廠；年產 10 萬公秉，總投資約新台幣 30 億元。本年度生質酒精(E100)使用量為 159 公秉，減少 360 公噸 CO₂。
- c. 推動生質能產業海外市場，包括開發「移動式小型生質柴油製造機」，輔導國內廠商外銷至友邦布吉納法索；並輔導廠商境外實施廢棄物衍生燃料技術。
- d. 開發可吸收煙道氣 CO₂ 與具競爭力之微藻產油關鍵技術，進行業界合作，以加速商業化並擴大國內生質柴油料源。目前已建立技術研發合作平台包含美國新及再生能源實驗室 (NREL)、農委會水試所及國內多所大學。與國際同步，開發並掌握含油量達 40% 之微藻培養及基因改質技術。與業界合作之戶外密閉式光合反應器系統單位面積生產力可達 24 gm-2day-1。
- e. 開發農林生質廢棄物裂解產油及油品改質關鍵技術，突破應用限制，技術移轉業者，以提供國內工業用生質燃油。目前以咖啡渣、稻稈為快速裂解進料測試，乾基產油率分別達 64.9 wt.% 與 53.1 wt.%；並以完成進料量 1.44 ton day-1 生質物快速裂解產油先導系統設計及主體設備組裝測試。同時進行高溫焦炭分離，以及鐵基觸媒加氫脫氧等兩項創新技術研發，期能提高技術競爭能力。

④陸海域風力發電技術發展

- a. 完成利用風能數值模擬結果以及地理資訊系統繪製台灣地區風能分布圖。採用數值模擬結果於陸域部份地區仍具有超過 20% 誤差，但地勢平坦地區則在 20% 以內，但海域則約為 10% 誤差，將數值模式 2km×2km 解析度，輸出結果經誤差統計修正，利用垂直風速剖面分佈之風切經驗值，完成推估至 30m、

石油基金

總說明

中華民國 99 年度

50m、80m 高之風速分佈圖。

- b. 執行台英離岸風電技術合作，持續透過台英離岸風電技術交流平台，與各經驗豐富之英國公司進行合作研究，所累積之知識對推動離岸風電產業之前置作業已建立完整而全面之技術基礎，以期早日完成本國首座先導型離岸風力電場。
- c. 國內風電推動計畫共計已完工 241 台，累計總裝置容量達 46.825 萬瓩；其中已商轉為 187 台，累計容量達 35.13 萬瓩。回顧歷年推動成果與成長趨勢，可看出目前臺灣陸域可規劃開發風力發電的優良場址已漸趨飽和，未來除考量次級陸域風場的開發可行性外，更需加速推動朝向海域發展，減輕陸域土地使用不足之限制。因此在離岸式風力發電加速推動策略，提出「示範先導」及「離岸專區」等推動建議方案，以提昇業者投資意願，加速離岸式風力發電廠設置。

⑤ 海洋能發電

- a. 進行小尺度實驗波浪發電機組精進改良，並於國立台灣海洋大學實驗水槽完成 1 米級波浪發電系統水槽試驗。
- b. 完成台肥深層海水園區瓩級海洋溫差發電系統現場建造工程，打造國內首座海洋溫差現場機組。

⑥ 地熱發電

- a. 以清水地熱區作為研發平台，推動國際合作與技術交流，進行回注研究，開發本土關鍵技術，提昇效率及永續利用。協調地方政府共同推動低溫發電業界合作運轉測試，推廣地熱多目標利用。
- b. 掌握清水地區之完整地下資訊，並完成規劃清水地熱發電示範系統、示範電廠之設置方式及成本效益分析，研擬投資計畫書供決策參考。

(10) 能源新利用技術研發

① 氫能技術研發

- a. 利基產品電力丸充電器，為全球首創產品，於放氫觸媒、放氫控制、放氫後的廢料回收、微型燃料電池流道等方面，都

石油基金

總說明

中華民國 99 年度

有深入與創新的研發，多項產品技術指標已達或超越競爭技術的水準，極具商業價值，已完成 9 案 38 件專利佈局，代表工研院參加歐盟 EARTO 與美國 RD100、TIA 等競賽。99 年度專利/技術移轉與服務的簽約金額共 10,397,000 元，其中專利/技術授權金額為 9,547,000 元。

- b. 下世代天然氣重組產氫器突破傳統技術：(1) 氫氣分離薄膜簡化反應流程，體積縮小 40%、成本降低 30%；(2) 高氫氣通量鈦膜管，通量較世界紀錄（美國 WPI）高出 25%。此重組器可提供 95%純度氫氣，較傳統填充床重組器高 30%，提升燃料電池性能 8%，可望使我國 CHP 成本於 2012 年達到 US\$4000/kW 目標，以高 C/P 值打入國際市場。目前已申請 1 案 1 件專利，預備申請濾氫薄膜製程、反應器設計等 3 案 12 件。
- c. 協助我國燃料電池示範運轉補助，於 99 年核定燃料電池示範運轉補助 15 案，預計帶動國內系統設置投資約 4.4 億元。

②燃料電池核心技術開發與產業推展

- a. 完成高保水質子傳導膜開發，利用塗佈製程製作有機與無機混成之高分子傳導膜，該傳導膜之導電度，無論在高溫低濕（80°C，<60%RH）或常溫全濕（25°C，100%RH）環境下的質子導電度都優於商用質子交換膜。
- b. 自行研發新觸媒配方，成功延長膜電極組（MEA）在低加濕環境下（RH<65%）的放電壽命，無間斷定電流操作壽命已達 500 小時以上，電壓衰退率為 5.6%。
- c. 完成低加濕 GDL/GDE/五層 MEA 製作，於 GDM 及觸媒層進行疏水（PTFE）及親水（SiO₂）改質處理，微孔層（MPL）塗佈面積可達 200cm²，五層 MEA 製作面積達 100cm²，30%RH 之低濕條件下之電池發電效能為 525 mA/cm²（@70°C，0.65V）。
- d. 發展三氘級高氫氣濃度天然氣燃料重組器系統，可無人化長時間連續運轉操作。以天然氣進料，最大產氫量達 65 L/min，氫氣濃度 ≥ 63%（dry），穩態 CO 濃度 ≤ 10 ppm（dry），熱啟動時間 25 分鐘，系統降載操作可達 1/2。
- e. 配合國內多家廠商發展燃料電池熱電共生系統整合技術所

石油基金

總說明

中華民國 99 年度

需，提供仟瓦天然氣重組器系統，協助其進行燃料電池電力系統整合技術開發，並發展重組器暨燃料電池發電系統應用平台技術，可加速國內燃料電池產業發展。

- f. 與紐西蘭 IRL 進行「遠端分散式可再生氫能源系統(HyLink)」之國際合作研究與應用示範，擬以自製 2kW 純氫發電系統與紐西蘭 Somes Island 的風力電解產氫輸送系統連接，進行再生能源應用技術的長期示範，目前已完成燃料電池模組建置以及軟硬體整合及先期運轉測試。

③ 混合動力車零組件關鍵技術發展

- a. 完成延距發電模組整合測試，發電功率可達 20kW，窄域操作區(2,000~4,000rpm)發電功率可為 6.7~13.3kW。
- b. 完成 288V/8kWh 整合式電能系統匹配測試，包含高電壓轉換低電壓之轉換器。
- c. 持續與國內機車領導業者開發混合動力多功能車輛，量產後預計可提升產值約新台幣 24 億元。
- d. 推動國內自主整車業者產業界之延距發電組開發計畫，以研發聯盟整合馬達發電機業者、馬達發電機驅控器業者、引擎動力業者、整車業者、電池系統業者，共同規劃並評估業科產品開發計畫。

二、基金來源、用途及餘絀情形

(一) 基金來源：預算數 4,838,348,000 元，決算數 5,201,991,438 元，較預算數增加 363,643,438 元，增幅 7.52%，主要係將以前年度太陽光電發電系統設置補助案溢估款轉雜項收入及收回台灣中油股份有限公司辦理石油天然氣探勘開發計畫款項，致雜項收入較預計增加。

(二) 基金用途：預算數 5,281,496,000 元，決算數 4,918,517,808 元，較預算數減少 362,978,192 元，減幅 6.87%，主要係部分補助計畫申請案件未如預期，致支出減少所致。

(三) 本期賸餘：預算數短絀 443,148,000 元，決算數賸餘 283,473,630

石油基金

總說明

中華民國 99 年度

元，較預算數增加 726,621,630 元，增幅 163.97%，原因如上述。

(四) 期初基金餘額：預算數 6,483,358,000 元，決算數 4,811,515,573 元，較預算數減少 1,671,842,427 元，減幅 25.79%。

(五) 期末基金餘額：預算數 6,040,210,000 元，決算數 5,094,989,203 元，較預算數減少 945,220,797 元，減幅 15.65%，主要係上述原因增減互抵所致。

三、現金流量結果

(一) 業務活動之現金流量：業務活動之淨現金流出 164,629,625 元，包括本期賸餘 283,473,630 元，調整非現金項目流出 448,103,255 元。

(二) 其他活動之現金流量：其他活動之淨現金流出 92,817,477 元。

(三) 現金及約當現金淨減 257,447,102 元，係期末現金 8,462,017,772 元，較期初現金 8,719,464,874 元減少之數。

四、資產負債情況

(一) 資產部分：8,514,805,880 元。

1. 流動資產 8,514,805,880 元。

(1) 現金 8,462,017,772 元，包括銀行存款 8,461,967,772 元，零用及週轉金 50,000 元。

(2) 應收款項 15,118,684 元，係其他應收款。

(3) 預付款項 37,669,424 元，係預付費用。

2. 其他資產 0 元。

(二) 負債部分：3,419,816,677 元。

1. 流動負債 2,715,503,556 元，係應付款項。

2. 其他負債 704,313,121 元，係什項負債。

石油基金

總說明

中華民國 99 年度

(三) 基金餘額 5,094,989,203 元，係累積餘額。

五、固定項目概況

(一) 資產部分共計 29,030,314 元，其中：

1. 機械及設備：期初計 23,179,383 元，本年度減少 39,375 元，期末計 23,140,008 元。
2. 交通及運輸設備：期初計 43,042 元，本年度無增減。
3. 什項設備：期初計 902,371 元，本年度無增減。
4. 電腦軟體：期初計 4,944,893 元，本年度無增減。

乙、主要表

石油基金
基金來源、用途及餘絀決算表

中華民國99年度

單位：新臺幣元

科 目	本年度可用預算數		本年度決算數		比較增減		上年度決算數	
	金額	%	金額	%	金額	%	金額	%
一、基金來源	4,838,348,000.00	100.00	5,201,991,438.00	100.00	363,643,438.00	7.52	5,892,634,232.00	100.00
1. 徵收及依法分配收入	4,782,848,000.00	98.85	4,852,246,725.00	93.28	69,398,725.00	1.45	5,753,291,185.00	97.64
(1) 石油業務管理收入	4,782,848,000.00	98.85	4,852,246,725.00	93.28	69,398,725.00	1.45	5,753,291,185.00	97.64
2. 財產收入	55,000,000.00	1.14	78,253,182.00	1.50	23,253,182.00	42.28	129,113,630.00	2.19
(1) 租金收入	-	-	-	-	-	-	-	-
(2) 權利金收入	22,000,000.00	0.45	30,046,397.00	0.58	8,046,397.00	36.57	23,153,304.00	0.39
(3) 利息收入	33,000,000.00	0.68	48,206,785.00	0.93	15,206,785.00	46.08	105,960,326.00	1.80
3. 其他收入	500,000.00	0.01	271,491,531.00	5.22	270,991,531.00	54,198.31	10,229,417.00	0.17
(1) 雜項收入	500,000.00	0.01	271,491,531.00	5.22	270,991,531.00	54,198.31	10,229,417.00	0.17
二、基金用途	5,281,496,000.00	109.16	4,918,517,808.00	94.55	-362,978,192.00	-6.87	7,438,656,235.00	126.24
1. 政府儲油、石油開發及技術研究計畫	5,279,480,000.00	109.12	4,916,797,233.00	94.52	-362,682,767.00	-6.87	7,437,002,789.00	126.21
(1) 購置固定資產	-	-	-	-	-	-	-	-
(2) 其他	5,279,480,000.00	109.12	4,916,797,233.00	94.52	-362,682,767.00	-6.87	7,437,002,789.00	126.21
2. 一般行政管理計畫	2,016,000.00	0.04	1,720,575.00	0.03	-295,425.00	-14.65	1,653,446.00	0.03
(1) 其他	2,016,000.00	0.04	1,720,575.00	0.03	-295,425.00	-14.65	1,653,446.00	0.03
3. 一般建築及設備計畫	-	-	-	-	-	-	-	-
(1) 購置固定資產	-	-	-	-	-	-	-	-
三、本期賸餘(短絀-)	-443,148,000.00	-9.16	283,473,630.00	5.45	726,621,630.00	-163.97	-1,546,022,003.00	-26.24
四、期初基金餘額(短絀-)	6,483,358,000.00	134.00	4,811,515,573.00	92.49	-1,671,842,427.00	-25.79	6,357,537,576.00	107.89
五、期末基金餘額(短絀-)	6,040,210,000.00	124.84	5,094,989,203.00	97.94	-945,220,797.00	-15.65	4,811,515,573.00	81.65

石油基金
現金流量決算表

中華民國99年度

單位：新臺幣元

項 目	預 算 數	決 算 數	比 較 增 減	
			金 額	%
一、業務活動之現金流量	-	-	-	-
(一)本期賸餘(短絀一)	-443,148,000.00	283,473,630.00	726,621,630.00	-163.97
(二)調整非現金項目	107,711,000.00	-448,103,255.00	-555,814,255.00	-516.02
1.提存呆帳	-	-	-	-
2.其他	-	-	-	-
3.流動資產淨減(淨增一)	-17,289,000.00	-1,986,115.00	15,302,885.00	-88.51
4.流動負債淨增(淨減一)	125,000,000.00	-446,117,140.00	-571,117,140.00	-456.89
(三)業務活動之淨現金流入	-335,437,000.00	-164,629,625.00	170,807,375.00	-50.92
二、其他活動之現金流量	-	-	-	-
(一)減少短期投資及短期貸墊款	-	-	-	-
1.減少短期投資	-	-	-	-
2.減少短期貸款	-	-	-	-
3.減少短期墊款	-	-	-	-
(二)減少投資、長期應收款項、貸墊款及準備金	-	-	-	-
1.減少長期應收款項	-	-	-	-
2.減少長期貸款	-	-	-	-
(三)減少其他資產	-	-	-	-
1.減少其他資產	-	-	-	-
(四)增加短期債務及其他負債	328,224,000.00	1,795,521,170.00	1,467,297,170.00	447.04
1.增加短期債務	-	-	-	-
2.增加其他負債	328,224,000.00	1,795,521,170.00	1,467,297,170.00	447.04
(五)其他項目之現金流入	-	-	-	-
1.其他項目之現金流入	-	-	-	-
(六)增加短期投資及短期貸墊款	-	-	-	-
1.增加短期投資	-	-	-	-
(七)增加投資、長期應收款項、貸墊款及準備金	-	-	-	-
1.增加長期應收款項	-	-	-	-
(八)增加其他資產	-	-	-	-
1.增加其他資產	-	-	-	-
(九)減少短期債務及其他負債	-	-1,888,338,647.00	-1,888,338,647.00	-
1.減少短期債務	-	-	-	-
2.減少其他負債	-	-1,888,338,647.00	-1,888,338,647.00	-
(十)其他項目之現金流出	-	-	-	-
1.其他項目之現金流出	-	-	-	-
(十一)其他活動之淨現金流入	328,224,000.00	-92,817,477.00	-421,041,477.00	-128.28
三、現金及約當現金之淨增(淨減一)	-7,213,000.00	-257,447,102.00	-250,234,102.00	3,469.21
四、期初現金及約當現金	6,958,423,000.00	8,719,464,874.00	1,761,041,874.00	25.31
五、期末現金及約當現金	6,951,210,000.00	8,462,017,772.00	1,510,807,772.00	21.73

石油基金

平衡表

中華民國99年12月31日

單位：新臺幣元

科目	本年度決算數		上年度決算數		比較增減	
	金額	%	金額	%	金額	%
資 產	8,514,805,880.00	100.00	8,770,266,867.00	100.00	-255,460,987.00	-2.91
一、流動資產	8,514,805,880.00	100.00	8,770,266,867.00	100.00	-255,460,987.00	-2.91
1. 現金	8,462,017,772.00	99.38	8,719,464,874.00	99.42	-257,447,102.00	-2.95
(1)銀行存款	8,461,967,772.00	99.38	8,719,414,874.00	99.42	-257,447,102.00	-2.95
(2)零用及週轉金	50,000.00	0.00	50,000.00	0.00	0.00	-
2. 應收款項	15,118,684.00	0.18	35,689,800.00	0.41	-20,571,116.00	-57.64
(1)其他應收款	15,118,684.00	0.18	35,689,800.00	0.41	-20,571,116.00	-57.64
3. 預付款項	37,669,424.00	0.44	15,112,193.00	0.17	22,557,231.00	149.27
(1)預付費用	37,669,424.00	0.44	15,112,193.00	0.17	22,557,231.00	149.27
合 計	8,514,805,880.00	100.00	8,770,266,867.00	100.00	-255,460,987.00	-2.91
負 債	3,419,816,677.00	40.16	3,958,751,294.00	45.14	-538,934,617.00	-13.61
一、流動負債	2,715,503,556.00	31.89	3,161,620,696.00	36.05	-446,117,140.00	-14.11
1. 應付款項	2,715,503,556.00	31.89	3,161,620,696.00	36.05	-446,117,140.00	-14.11
(1)應付費用	2,715,503,556.00	31.89	3,161,620,696.00	36.05	-446,117,140.00	-14.11
二、其他負債	704,313,121.00	8.27	797,130,598.00	9.09	-92,817,477.00	-11.64
1. 什項負債	704,313,121.00	8.27	797,130,598.00	9.09	-92,817,477.00	-11.64
(1)存入保證金	-	-	-	-	0.00	-
(2)暫收及待結轉帳項	704,313,121.00	8.27	797,130,598.00	9.09	-92,817,477.00	-11.64
基金餘額	5,094,989,203.00	59.84	4,811,515,573.00	54.86	283,473,630.00	5.89
一、基金餘額(-)	5,094,989,203.00	59.84	4,811,515,573.00	54.86	283,473,630.00	5.89
1. 基金餘額(-)	5,094,989,203.00	59.84	4,811,515,573.00	54.86	283,473,630.00	5.89
(1)累積餘額(-)	5,094,989,203.00	59.84	4,811,515,573.00	54.86	283,473,630.00	5.89
合 計	8,514,805,880.00	100.00	8,770,266,867.00	100.00	-255,460,987.00	-2.91

丙、附屬表

石油基金
基金來源明細表

中華民國 99 年度

單位：新臺幣元

科 目	可用預算數	決 算 數	比較增減		備註
			金額	%	
一、徵收及依法分配收入	4,782,848,000.00	4,852,246,725.00	69,398,725.00	1.45	
(一)石油業務管理收入	4,782,848,000.00	4,852,246,725.00	69,398,725.00	1.45	
二、財產收入	55,000,000.00	78,253,182.00	23,253,182.00	42.28	
(一)租金收入	-	-	-	-	
(二)權利金收入	22,000,000.00	30,046,397.00	8,046,397.00	36.57	主要係委託調查研究計畫提供技術授權案件收取之收入較預期增加。
(二)利息收入	33,000,000.00	48,206,785.00	15,206,785.00	46.08	主要係定存利率較預算編列預估高，致實際數較預算數增加。
三、其他收入	500,000.00	271,491,531.00	270,991,531.00	54,198.31	
(一)雜項收入	500,000.00	271,491,531.00	270,991,531.00	54,198.31	主要係將以前年度太陽光電發電系統設置補助案溢估款轉雜項收入及收回台灣中油股份有限公司辦理石油天然氣探勘開發計畫款項。
合 計	4,838,348,000.00	5,201,991,438.00	363,643,438.00	7.52	

石油
基金用途
中華民國

科 目	可 用 預 算 數	決 算 數
一、政府儲油、石油開發及技術研究計畫	5,279,480,000.00	4,916,797,233.00
1.服務費用	1,473,380,000.00	1,523,480,839.00
(1)旅運費	-	45,024.00
(2)印刷裝訂與廣告費	-	1,424,798.00
(3)專業服務費	1,473,380,000.00	1,522,011,017.00
2.租金、償債與利息	2,154,000,000.00	2,153,681,472.00
(1)什項設備租金	2,154,000,000.00	2,153,681,472.00
3.購建固定資產、無形資產及非理財目的之長期投資	-	-
(1)購建固定資產	-	-
(2)購置無形資產	-	-
4.會費、捐助、補助、分攤、照護、救濟與交流活動費	1,652,100,000.00	1,239,530,216.00
(1)捐助、補助與獎助	1,652,100,000.00	1,239,530,216.00
5.其他	-	104,706.00
(1)其他支出	-	104,706.00
二、一般行政管理計畫	2,016,000.00	1,720,575.00
1.用人費用	216,000.00	209,820.00
(1)正式員額薪資	216,000.00	209,820.00
(2)超時工作報酬	-	-
2.服務費用	1,800,000.00	1,510,755.00
(1)水電費	-	-
(2)郵電費	-	-

基金

明細表

99年度

單位：新臺幣元

比較增減		備註
金額	%	
-362,682,767.00	-6.87	
50,100,839.00	3.40	
45,024.00	-	
1,424,798.00	-	
48,631,017.00	3.30	
-318,528.00	-0.01	
-318,528.00	-0.01	
-	-	
-	-	
-	-	
-412,569,784.00	-24.97	
-412,569,784.00	-24.97	
104,706.00	-	
104,706.00	-	
-295,425.00	-14.65	主要係擷節行政委外費用。
-6,180.00	-2.86	
-6,180.00	-2.86	
-	-	
-289,245.00	-16.07	
-	-	
-	-	

石油
基金用途
中華民國

科 目	可 用 預 算 數	決 算 數
(3)旅運費	-	-
(4)印刷裝訂與廣告費	-	-
(5)修理保養及保固費	-	-
(6)一般服務費	1,800,000.00	1,510,755.00
(7)專業服務費	-	-
(8)公共關係費	-	-
3.材料及用品費	-	-
(1)用品消耗	-	-
4.租金、償債與利息	-	-
(1)房租	-	-
(2)機器租金	-	-
5.購建固定資產、無形資產 及非理財目的之長期投資	-	-
(1)購置無形資產	-	-
6.會費、捐助、補助、分攤、 照護、救濟與交流活動費	-	-
(1)分擔	-	-
7.其他	-	-
(1)其他支出	-	-
三、一般建築及設備計畫	-	-
1.購建固定資產、無形資產 及非理財目的之長期投資	-	-
(1)購建固定資產	-	-
合 計	5,281,496,000.00	4,918,517,808.00

基金

明細表

99年度

單位：新臺幣元

比較增減		備註
金額	%	
-	-	
-	-	
-	-	
-289,245.00	-16.07	
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
-362,978,192.00	-6.87	

石油基金
固定項目增減情形表

中華民國99年度

單位：新臺幣元

項 目	期初餘額	本年度增加數	本年度減少數	期末餘額
資產	29,069,689.00	-	39,375.00	29,030,314.00
非理財目的之長期投資	-	-	-	-
土地	-	-	-	-
土地改良物	-	-	-	-
房屋及建築	-	-	-	-
機械及設備	23,179,383.00	-	39,375.00	23,140,008.00
交通及運輸設備	43,042.00	-	-	43,042.00
什項設備	902,371.00	-	-	902,371.00
購建中固定資產	-	-	-	-
電腦軟體	4,944,893.00	-	-	4,944,893.00
權利	-	-	-	-
遞耗資產	-	-	-	-
其他	-	-	-	-
負債	-	-	-	-
長期債務	-	-	-	-

石油基金

所屬分決算單位來源、用途及餘絀概況表

中華民國99年度

單位：新臺幣元

分決算 單位名稱	基金來源	基金用途	本期賸餘 (短絀—)	期初基金餘額 (短絀—)	期末基金餘額 (短絀—)
石油基金	5,201,991,438.00	4,918,517,808.00	283,473,630.00	4,811,515,573.00	5,094,989,203.00
合 計	5,201,991,438.00	4,918,517,808.00	283,473,630.00	4,811,515,573.00	5,094,989,203.00

石油
用人費用
中華民國

項目	預 算 數											
	正式員額 薪資	聘僱人員 薪資	起時 工作報酬	津貼	獎金	退休及 卹償金	資遣費	福利費	提繳費	合計	兼任人員 用人費用	總計
一般行政管理計畫	216,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	216,000.00	-	216,000.00
管理會委員	216,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	216,000.00	-	216,000.00
合 計	216,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	216,000.00	-	216,000.00
不占預算員額部分	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
一般行政管理計畫	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
兼任人員	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
合 計	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
總 計	216,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-	216,000.00	-	216,000.00

基金
彙計表

99年度

單位：新臺幣元

算 數											
正式員額 薪資	聘僱人員 薪資	超時 工作報酬	津貼	獎金	退休及 卹償金	資遣費	福利費	提繳費	合計	兼任人員 用人費用	總計
209,820.00	-	-	-	-	-	-	-	-	209,820.00	-	209,820.00
209,820.00	-	-	-	-	-	-	-	-	209,820.00	-	209,820.00
209,820.00	-	-	-	-	-	-	-	-	209,820.00	-	209,820.00
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
209,820.00	-	-	-	-	-	-	-	-	209,820.00	-	209,820.00

石油基金

員工人數彙計表

中華民國99年度

單位：人

項 目	預算數	決算數	比較增減	備 註
專任人員	-	-	-	
職員	-	-	-	
警員	-	-	-	
技工（駕駛）	-	-	-	
工友	-	-	-	
聘用人員	-	-	-	
約僱人員	-	-	-	
兼任人員	14	14	-	
管理會委員	13	13	-	
顧問人員	-	-	-	
其他兼任人員	1	1	-	
合 計	14	14	-	

石油

主要業務計畫執行

中華民國

項 目	數量 單位	可 用 預 算 數		決 算 數	
		數量	金 額	數量	金 額
1. 政府儲油、石油開發及技術研究計畫	元		5,279,480,000.00		4,916,797,233.00

基金

績效摘要表

99年度

單位：新臺幣元

比較增減				備註
數量	%	金額	%	
		-362,682,767.00	-6.87	

石油基金

各項費用彙計表

中華民國99年度

單位：新臺幣元

科目名稱	可用預算數	決算數	比較增減	
			金額	%
用人費用	216,000.00	209,820.00	-6,180.00	-2.86
正式員額薪資	216,000.00	209,820.00	-6,180.00	-2.86
服務費用	1,475,180,000.00	1,524,991,594.00	49,811,594.00	3.38
水電費	-	-	-	-
郵電費	-	-	-	-
旅運費	-	45,024.00	45,024.00	-
印刷裝訂與廣告費	-	1,424,798.00	1,424,798.00	-
修理保養及保固費	-	-	-	-
一般服務費	1,800,000.00	1,510,755.00	-289,245.00	-16.07
專業服務費	1,473,380,000.00	1,522,011,017.00	48,631,017.00	3.30
公共關係費	-	-	-	-
材料及用品費	-	-	-	-
用品消耗	-	-	-	-
租金、償債與利息	2,154,000,000.00	2,153,681,472.00	-318,528.00	-0.01
房租	-	-	-	-
機器租金	-	-	-	-
什項設備租金	2,154,000,000.00	2,153,681,472.00	-318,528.00	-0.01
購建固定資產、無形資產 及非理財目的之長期投資	-	-	-	-
購置無形資產	-	-	-	-
會費、捐助、補助、分攤、 照護、救濟與交流活動費	1,652,100,000.00	1,239,530,216.00	-412,569,784.00	-24.97
捐助、補助與獎助	1,652,100,000.00	1,239,530,216.00	-412,569,784.00	-24.97
分擔	-	-	-	-
其他	-	104,706.00	104,706.00	-
其他支出	-	104,706.00	104,706.00	-
合計	5,281,496,000.00	4,918,517,808.00	-362,978,192.00	-6.87

石油基金

管制性項目及統計所需項目比較表

中華民國99年度

單位：新臺幣元

科目名稱	預算數	決算數	比較增減		備註
			金額	%	
管制性項目	-	-	-	-	
國外旅費	-	-	-	-	
廣告費	-	-	-	-	
業務宣導費	-	1,424,798.00	1,424,798.00	-	依據監察院99年7月7日糾正案文，印製天然氣宣導刊物，加強辦理防範一氧化碳中毒宣導。
公共關係費	-	-	-	-	
統計所需項目	1,352,480,000.00	955,077,600.00	-397,402,400.00	-29.38	
宿舍電費	-	-	-	-	
宿舍水費	-	-	-	-	
員工通勤交通費	-	-	-	-	
宿舍修護費	-	-	-	-	
宿舍保險費	-	-	-	-	
義工服務費	-	-	-	-	
計時及計件人員酬金	-	-	-	-	
專技人員酬金	-	-	-	-	
講課鐘點、稿費、出席審查及查詢費	380,000.00	501,887.00	121,887.00	32.08	
商品	-	-	-	-	
一般土地租金	-	-	-	-	
宿舍基地租金	-	-	-	-	

石油基金

管制性項目及統計所需項目比較表

中華民國99年度

單位：新臺幣元

科目名稱	預算數	決算數	比較增減		備註
			金額	%	
購置電腦軟體	-	-	-	-	
土地增值稅	-	-	-	-	
宿舍基地地價稅	-	-	-	-	
宿舍房屋稅	-	-	-	-	
關稅	-	-	-	-	
貨物稅	-	-	-	-	
證券交易稅	-	-	-	-	
商港服務費	-	-	-	-	
捐助私校及團體	937,100,000	226,340,845	-710,759,155	-75.85	
補(協)助政府機關(構)	415,000,000	728,234,868	313,234,868	75.48	
捐助國外團體	-	-	-	-	
磅差	-	-	-	-	
運輸及搬運短絀	-	-	-	-	
停工短絀	-	-	-	-	
損壞工作	-	-	-	-	
災害短絀	-	-	-	-	
未足額進用殘障人員 差額補助費	-	-	-	-	

主辦會計人員：



基金主持人：

