

台灣中油股份有限公司 111 年度營業決算評估報告

台灣中油股份有限公司(下稱台灣中油公司)111 年度決算審定(以下同)淨損 1,861 億 5,901 萬 5 千元，較預算淨利 82 億 1,273 萬 5 千元，減少淨利 1,943 億 7,175 萬元，主要係因進口原油暨凝結油及天然氣成本增加及配合穩定物價政策，售價未配合油、氣價公式足額調整所致。有關台灣中油公司 111 年度營業預算執行狀況評析如下：

二、111 年度探勘費用執行率未及 4 成，且自有油源比重遠未達 10%之預期目標，允宜策進油氣探勘業務，以確保能源供應及提升油氣探勘成效

台灣中油公司為提高我國自產能源比例，改善國內所需能源倚重進口之現象，歷年均投注資源於國內、外與海域之油氣探勘工作，該公司 111 年度探勘費用預算數 48 億 4,848 萬 3 千元，決算數 17 億 5,841 萬 8 千元，執行率 36.27%(詳表 1)。經查：

表 1 台灣中油公司 107 至 111 年度探勘費用概況表

單位:新臺幣千元;%

年度	107	108	109	110	111
預算數	4,160,308	5,003,913	5,001,184	4,845,684	4,848,483
決算數	2,573,975	2,031,934	1,729,401	2,119,987	1,758,418
執行率	61.87	40.61	34.58	43.75	36.27

資料來源：台灣中油公司各年度預、決算書及及該公司提供資料。

(一)111 年度自有油源占公司煉產量之比重未及 2%，遠未達成 10%之目標值

石油為我國主要能源，亦為我國合纖、塑膠、橡膠及其他化學品等中下游石化產業基本原料¹來源，為強化能源安全，政府積極推動能源多元化政策，然探勘工程耗費龐鉅，風險甚高，台灣中油公司長期以來油氣探勘所獲仍有限，自有油源占公司

¹甲烷、乙烷、乙烯、丙烯、丁二烯、苯、甲苯、二甲苯等。

煉產量之比重甚低，該公司 109 至 111 年度自有原油或天然氣占公司煉產量之比重均未及 4%，其中 111 年度自有油田所獲原油 37.53 萬公秉(較 110 年度之自有原油增加 8.96 萬公秉)占當年度煉產量 2,218.8 萬公秉之比率僅 1.69%;在天然氣方面，111 年度自有油田所獲天然氣 4.57 億立方公尺(較 110 年度之自有油田所獲天然氣減少 0.45 億立方公尺)，占當年度煉產量 272.73 億立方公尺之 1.68%(詳表 2)，均未及 2%，未達 111 年國外探採計工作計畫設定自有油源比例為公司需求之 10%目標，自有油氣比重仍偏低，允宜加強掌握自主油源，以提升自主能源比率。

(二)111 年度探勘費用預算執行率僅 36.27%，允宜檢討策進以強化探勘預算執行成效

台灣中油公司 107 至 111 年度探勘費用預算數均超逾 40 億元，惟該期間各年度探勘費用決算數均未逾 26 億元，且自 108 年度起探勘費用預算執行率未超逾 5 成;111 年度探勘費用預算執行率僅達 36.27%(詳表 1)，執行率偏低。

復據台灣中油公司資料，107 至 111 年底止油氣探勘之新獲資源，除地熱井探勘鑽獲電力蘊藏資源、108 年度於美國 Guardfish 礦區鑽獲原油蘊藏資源 586 萬桶外，在國內海域、陸上及國外其他礦區於天然氣、液化石油氣及原油，均未獲新增資源量(詳表 3 及表 4)²，顯示陸上及海域相關探勘之成效未臻理想，允宜研謀精進，以提升探勘效益。

綜上，台灣中油公司身負國家油氣能源供應之責，該公司並將拓展探勘合作、掌握自主油源，及提升自主能源比率列為主要經營策略目標之一；惟歷年來增加自主能源比率成效有限，111

²海域部分均未獲新增資源量，故無列表說明。

年度自有油源占公司煉產量之比重未及 2%，探勘預算執行率僅 36.27%，且 107 至 111 年度海域、陸上及國外之油氣探勘成效不彰，允宜檢討策進探勘業務執行效益，以提高自主能源比率及能源供應安全。

表 2 台灣中油公司 109 年度至 111 年度自有油源比重表

單位：原油/千公秉；天然氣/百萬立方公尺

項目	109 年度		110 年度		111 年度	
	原油 (凝結油)	天然氣	原油 (凝結油)	天然氣	原油 (凝結油)	天然氣
國內	2.17	105.34	2.46	110.20	1.87	95.80
國外	259.52	389.43	283.21	392.13	373.42	361.41
小計(A)	261.69	494.77	285.67	502.33	375.29	457.21
國外厄瓜多 礦區	398.14	-	393.68	-	398.51	0
以上總計 (C)	659.82	494.77	679.36	502.33	773.80	457.21
公司煉產量 (B)	20,543.28	24,156.80	21,854.07	26,305.89	22,187.56	27,272.92
占公司比重 (A/B)	1.27	2.05	1.31	1.91	1.69	1.68
占公司比重 (C/B)	3.21	2.05	3.11	1.91	3.49	1.68

說明：表內「國外厄瓜多礦區」、「國外印尼山加山加礦區」所獲油氣量係直接出售(列「其他營業收入」科目)，並未運回國內煉製，故於計算該公司自有油源比重時予以分別列示。

資料來源：台灣中油公司提供。

表 3 台灣中油公司 107 至 111 年度陸上油氣探勘開發新獲之資源明細表

年 度	井 名	新獲資源量
107	仁澤 3 號地熱井	0
108	1. 仁澤 3、4 號地熱井 2. 錦水 84 號油氣井	1. 仁澤 3、4 號地熱井鑽獲 2.2MW(百萬瓦電力) 2. 錦水 84 號油氣井鑽井中
109	1. 土場 14、15 號地熱探井 2. 錦水 84 號油氣井	1. 土場 14 和 15 號地熱探井，109 年 11 月開始產能測試 2. 錦水 84 號油氣井鑽井因工程暫緩鑽進
110	土場 14、15 號地熱井	土場 14、15 號地熱井，5 月完成產能測試，鑽獲 1.2MW(百萬瓦)電力。
111	土場 16、17、18 號地熱探井	土場 16 號地熱井 1 月開始鑽井，4 月完鑽，9 月完成產能測試，獲得 0.7 MW 電力。

資料來源：台灣中油公司提供。

表 4 台灣中油公司 107 至 111 年度國外油氣探勘開發新獲之資源明細表

年度	國 家	查 德	美 國	尼 日	印 尼	巴 拉 圭	索 馬 利 蘭	墨 西 哥	澳 大 利 亞

	礦區	BCO III、BCSII、BLTI	Guardfish	阿加德姆 (Agadem)	East Seram	Pirity	SL10B/13	B15	Bedout 案5 礦區
107	鑿井數	0	0	0	0	-	-	-	-
	資源量	0	0	0	0	-	-	-	-
108	鑿井數	2	1	0	0	-	-	-	-
	資源量	0	586 萬桶	0	0	-	-	-	-
109	鑿井數	0	0	0	0	-	-	-	-
	資源量	0	0	0	0	-	-	-	-
110	鑿井數	0	0	0	0	0	0	-	-
	資源量	0	0	0	0	0	0	-	-
111	鑿井數	0	0	0	0	0	0	0	-
	資源量	0	0	0	0	0	0	0	-

說明：1. 尼日阿加德姆(Agadem)礦區 111 年度主要進行外輸油田之開發，包含鑽井、完井及地面工程建設等工作，預計 112 年底原油外銷投產。
2. 查德、尼日及美國 Guardfish 礦區 111 年以前年度之資源量，已在開發中，均已轉成蘊藏量。
3. 資源量，係指還待進行成本效益評估是否有開發價值之估測原油量。

資料來源：台灣中油公司提供。