

中華民國 113 年 度

中央政府總預算案

台灣中油
股份有限公司



附屬單位預算

(營業部分)

台灣中油股份有限公司 編

目次

甲、財務摘要	1
乙、業務計畫及預算概要	
壹、業務範圍及經營趨勢	
一、業務範圍	3
二、願景及策略目標	3
三、最近5年經營趨勢	3
貳、經營政策	
一、關於執行政府政策者	13
二、關於經營管理者	13
三、關於供需配合者	14
參、業務計畫	
一、產銷營運計畫	16
(一) 銷售	16
(二) 生產	19
(三) 原油、原料油及成品油採購	21
(四) 油氣及地熱能探勘	23
(五) 油氣田併購及油氣權益	23
(六) 工安環保及衛生	24
(七) 研究發展	27
(八) 經營管理	28
(九) 人力資源	31
(十) 儲運	32
(十一) 工程管理	32
(十二) 營運資金之籌措	33
(十三) 其他履行社會責任	34
二、固定資產之建設改良擴充與其資金來源及其投資計畫之成本與效益分析	35
三、長期債務之舉借及償還	50
四、資金之轉投資及其盈虧之估計	52
肆、預算概要	
一、營業收支及損益之預計	55
二、盈虧撥補之預計	57

三、現金流量之預計	57
四、補辦預算事項	58
伍、預算補充說明及分析	
一、營業收支之估計基礎及計算方法	59
二、較上年度預算各項目增減原因說明	61
三、財務狀況分析	66
四、投資報酬分析	67
五、其他有關說明	73
丙、預算主要表	
一、損益預計表	77
二、盈虧撥補預計表	80
三、現金流量預計表	81
丁、預算明細表	
壹、損益明細科目	
一、銷售收入明細表	86
二、其他營業收入明細表	92
三、營業外收入明細表	93
四、銷售成本明細表	96
五、勞務成本明細表	
一油氣輸儲費用明細表	102
六、其他營業成本明細表	
一探勘費用明細表	109
一什項營業成本明細表	115
七、行銷費用明細表	121
八、管理費用明細表	130
九、其他營業費用明細表	
一研究發展費用明細表	135
一員工訓練費用明細表	141
十、營業外費用明細表	
一利息費用明細表	147
一投資性不動產費用明細表	148
一匯費、手續費及證券發行費明細表	150

一租賃費用明細表	151
一處分不動產、廠房及設備損失明細表	153
一資產報廢損失明細表	154
一災害損失明細表	155
一停工損失明細表	156
一什項費用明細表	157

貳、現金流量明細科目

一、固定資產建設改良擴充明細表	165
二、固定資產建設改良擴充資金來源明細表	166
三、固定資產建設改良擴充計畫預期進度明細表	168
四、資產折舊明細表	172
五、資產變賣明細表	173
六、資產報廢明細表	175
七、資金轉投資及其盈虧明細表	176
八、長期債務舉借明細表	178
九、長期債務償還明細表	179
十、資本增減與股額明細表	180

參、產品成本預計

一、成本彙總表	182
二、直接材料人工明細表	186
三、製造費用明細表	188
附：自製材料生產費用明細表	195
附：國外礦品生產費用明細表	201
四、單位生產成本預計表	202

戊、預算參考表

一、資產負債預計表	209
二、員工人數彙計表	221
三、用人費用彙計表	222
四、繳納各項稅捐與規費明細表	226
五、增購及汰舊換新管理用公務車輛明細表	228
六、5年來主要產品銷售量值明細表	229
七、5年來主要產品生產成本明細表	230

八、會費、補助及捐助與分攤費用彙計表	231
九、媒體政策及業務宣導費彙計表	238
十、各項費用彙計表	239
十、補辦預算明細表	241

己、附錄

一、一般建築及設備計畫投資明細	243
二、一般建築及設備計畫之分年性項目明細表	249
三、立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表	253

甲、財 務 摘 要

單位：新臺幣億元

項 目	本 年 度	上 年 度	比 較 增 減 數	%
經營成績：				
營業總收入	12,254.56	12,313.85	(-) 59.29	0.48
營業總支出	12,227.56	12,312.06	(-) 84.50	0.69
淨利(淨損—)	27.00	1.79	25.21	1,408.38
盈虧撥補：				
國庫分得股(官)息紅利				
留存事業機關盈餘	27.00	1.79	25.21	1,408.38
事業機關負擔虧損	276.33	212.20	64.13	30.22
現金流量(1)：				
增加不動產、廠房及設備	528.50	612.56	(-) 84.06	13.72
增加長期債務	1,536.87	621.50	915.37	147.28
現金及約當現金淨增	4.93			
現金及約當現金淨減		6.24		
財務狀況：				
營運資金餘額(2)：	(-) 2,774.61	(-) 3,651.58	876.97	24.02
不動產、廠房及設備餘額	5,386.60	5,046.05	340.55	6.75
長期負債餘額	3,414.47	1,966.03	1,448.44	73.67
權益	1,115.05	1,088.05	27.00	2.48
附註：(1)現金流量係採現金及約當現金基礎，包括現金、自存款日起3個月內到期之存放銀行同業、可自由動用並自存款日起3個月內到期之存放央行及自投資日起3個月內到期或清償之債權證券。				
(2)營運資金餘額=流動資產—流動負債。				
(3)以下各表百分比及細數之和與本表總數或略有出入，係四捨五入關係。				

本 頁 空 白

乙、業務計畫及預算概要

壹、業務範圍及經營趨勢

一、業務範圍

主要業務範圍包括石油、天然氣、地熱(蒸氣)及其有關能源礦類之探勘、開採及經營，油氣產品煉製、進出口、儲、運、銷及其有關服務業務，以及石油化學原料的生產及供應與其他許可經營之業務。

二、願景及策略目標

本公司願景為「致力成為多元、創新、永續之國際能源公司」。為達成該願景，訂定策略目標如下：

- (一)邁向淨零碳排，追求永續發展：掌握低碳趨勢，優化油氣價值；佈局再生能源，推動負碳應用；統籌區域資源，實踐綠色循環；落實社會關懷，善盡企業責任。
- (二)整合煉化資源，開發高值產品：完善煉製基地，延伸產業價值；擴充石化基地，厚實產業動能；推動高值投資，鞏固石化版圖；推動合資計畫，跨足海外市場。
- (三)多元能源來源，精進產銷輸儲：進料來源多元，開拓多元貿易；強化基礎設施，完備輸氣網絡；擴增輸儲能量，確保調度彈性；調整煉製結構，提升生產效益。
- (四)擴大品牌價值，活絡多角經營：善用通路優勢，邁向複合經營；增加新興投資，開發藍海市場；擴大事業版圖，互惠異業結盟；活化公司資產，創造最大收益。
- (五)拓展探勘合作，掌握自主油氣：聚焦核心礦區，擴大海外探勘；積極併購油氣，提高自主比例；穩定國內產量，持續海陸開發；擴充探採投資，評估地熱潛能。
- (六)結合新興科技，致力創新研發：導入新興科技，提升營運效益；善用數據分析，降低生產成本；建立關鍵技術，支援核心事業；提升研發能量，發展自有技術。

三、最近 5 年經營趨勢

(一)經營環境

在國際原油市場方面，沙烏地阿拉伯領導的石油輸出國組織(OPEC)，聯合以俄羅斯為首的 10 個其他產油國家(non-OPEC)，過去 5 年以來採取聯盟方式(簡稱 OPEC+)，共同制定生產決策，期以合占全球超過 40%供應量，主導原油市場走向。

111 年 2 月俄烏戰火導致供給失調，帶動國際油價飆漲，3 月間英國北海布倫特(Brent)原油價格曾漲至 137 美元/桶以上，各界普遍認為 OPEC+應加速增產穩定油價，OPEC+

卻反其道而行，同年 11 月再啟動減產協議，並於 112 年 6 月決議延長執行至 113 年底，俾確保後疫情時代油價維持漲勢。

惟歐美國家陸續升息抑制通膨，引發需求轉弱疑慮，111 年 8 月 Brent 油價跌落 100 美元/桶，此後走勢跌多漲少，截至 112 年 6 月底，仍維持 80 美元/桶之下；113 年 Brent 油價走向，將視 OPEC+ 產量決策、俄烏地緣政治、美國原油產出與戰備儲油回補情況、中國大陸需求恢復程度、歐美升息削弱需求效應等關鍵因素變化而定，仍待密切觀察。

本公司長期肩負充分供應國內油品需求的使命，111 年初，因俄烏戰起，推升天然氣、原油飆漲，供應緊俏，形成第四次「能源危機」，改寫了全球能源貿易走向，各國能源轉型脈絡也隨之調整。隨著戰事持續，全球經濟為通膨升溫、地緣政治緊張、疫情反覆三朵烏雲所籠罩，在此嚴峻環境下，本公司仍戮力達成穩定國內油氣供應的任務，並配合政府照顧民生與工業用戶、穩定物價政策，國內汽油、柴油、燃料油、天然氣與液化石油氣之產品售價未能足額調整，以合理反映成本，造成本公司 110 年及 111 年稅前虧損分別為新臺幣 471 億元及 2,144 億元。

此外，近年全球逐漸朝「2050 淨零排放」發展及能源產業的重組與轉型，國際能源巨擘相繼發展綠能、減碳及新興業務。為因應能源轉型浪潮，本公司將持續以工安、環保作為企業營運的核心，除持續強化探勘、煉製、石化、油品行銷、天然氣等核心事業外，將透過新興投資、轉投資及研究發展等計畫，掌握低碳趨勢並優化油氣價值，穩健發展綠能與減碳業務，追求企業永續發展。

另本公司原高雄煉油廠之土地擬規劃轉型為創新產業循環園區，同時引進創新材料、綠能、綠色環保科技、生物科技及其他高附加價值的相關產業，吸引中高階就業人口進駐提升產值。近期配合政策於業務區土地內成立 19 公頃之「循環技術暨材料創新研發專區」，設立「材料國際學院」及「循環技術暨材料創新研發中心」，另規劃其他業務區 36 公頃土地為支援服務及產業發展區，以完善「循環技術暨材料創新研發專區」之管理及服務，建構「研發、驗證、試量產、應用、產業」等功能完整之國際級綠色材料循環生態鏈的研發園區，都市計畫已於 112 年 4 月 26 日公告發布實施。在工廠區土地規劃方面，除了積極與高雄市政府合作加速進行污染整治外，亦依行政院「美中科技戰下臺灣半導體前瞻科研及人才布局」，擇定高雄煉油廠為南部半導體 S 廊帶之材料研發核心，本公司配合提供土地，由高雄市政府辦理都市計畫變更及產業園區報編，期可促進北高雄市之經濟繁榮，並透過都市計畫重新規劃，連貫區域交通系統，增加都市開放空間及綠地，以提升周遭居民生活品質，並帶動地區發展。

配合政府溫室氣體減量之政策訂定已全公司減量目標，持續加強各主要生產工場管

控單位能耗指標並改善設備效率以有效節能，自 94 年起持續推動溫室氣體減量計畫，111 年溫室氣體排放量相較於 94 年已減量 30% 以上，另制定各項污染物處理及減量機制，降低對環境之影響。未來本公司將持續推動環境保護相關計畫，期達成「環境保護、經濟發展與能源運用」三贏局面。

自「三接遷離大潭藻礁」公投及「第三座液化天然氣接收站投資計畫外推方案」環差審議，生態保育已成社會大眾關注議題。未來本公司將借鏡三接生態保育經驗，擬訂生態保育策略，預計規劃建置各處室生態保育專責人員、完成所有廠區及週邊生態資源調查與生態資料庫建置、透過督導成立生態保育公益信託基金推動生態保育，建立本公司 ESG (Environment、Social、Governance) 環境永續形象，達到經濟與生態保育共存共榮之整體目標。

(二)銷售方面

1.天然氣

為充分穩定供應國內天然氣需求，擴大並分散天然氣進口來源，本公司之液化天然氣進口來源遍及中東、亞太區域、澳洲、北美洲、中南美洲、非洲及歐洲等地，貨氣採購布局全球，以中長期契約供應為主，短約現貨為輔，達到穩定供應及分散氣源之目標。

109 至 111 年度天然氣銷量之年平均成長率為 6.15%，113 年度預計銷售成品天然氣 26,993 百萬立方公尺，較 112 年度 25,772 百萬立方公尺增加 4.74% (詳如表一)。

2.石油聯產品

國內油品市場目前主要仍為本公司與台塑石化兩強競爭的局面，在二家公司維持高設備利用率情形下，已經形成超額供給，過剩產品必須外銷去化。在淨零趨勢下，油品市場需求受到衝擊，本公司與台塑石化之競爭愈加激烈，面對油品競爭壓力，本公司除力行降低營運成本、改善油品品質及提升產值外，並持續推動加油站精緻服務與強化異業結盟、增加多角化業務收益、擴大通路附加價值；另亦積極進行海外油品貿易，開拓國際市場以提高公司收益。

109 至 111 年度石油聯產品銷量之年平均成長率為-2.01%，其中主要油品之年平均成長率分別為液化石油氣-0.09%、汽油 1.46%、航空燃油-11.24%、柴油-1.94%及燃料油 5.07%。113 年度預計銷售石油聯產品 22,610 千公秉，較 112 年度預計銷量 22,017 千公秉，增加 2.69%(詳如表一)。

3.石油化學品

我國石化工業已建立完整的上中下游體系，目前維持由泛中油與台塑石化兩大石化體系並立局面。本公司擁有 2 座生產石化基本原料之輕油裂解工場，皆位於林園石

化廠，所生產之石化基本原料屬石化工業上游產品，乙烯年設計總產能為 107 萬噸。台塑石化擁有三套輕油裂解廠，乙烯年設計總產能高達 293.5 萬噸，主要為台塑集團自用。受中國大陸、中東及新興國家大量新增產能及以頁岩氣為進料之輕裂廠影響，石化產業競爭愈顯激烈，本公司將以整體效益性考量進行操作，以降低成本，提高獲利能力。

109 至 111 年度石油化學品銷量之年平均成長率為-4.18%。113 年度預計銷售石油化學品 3,913 千公噸，較 112 年度預計銷售量 3,475 千公噸，增加 12.59%(詳如表一)。

(三)煉製生產方面

本公司肩負穩定供應國內油品需求的責任，為滿足工業與發電用燃料油的需求，以生產產值較低之重質油料為主。面對國內油品市場已全面開放，台塑石化煉油廠製程設備較本公司新穎，以及亞洲煉油廠投入市場競爭，使本公司外銷油品面臨更大考驗。本公司積極進行設備汰舊換新、煉製結構改善等相關投資，以降低產業變化之衝擊。

109 至 111 年度原油及石油腦煉量之年平均成長率為 0.66%，113 年度預計煉量 26,750 千公秉，較 112 年度預計煉量 25,588 千公秉，增加 4.54%。

109 至 111 年度原油產量之年平均成長率為 19.75%，113 年度預計原油產量為 1,073 千公秉，112 年度預計原油產量為 487 千公秉，增加 120.36%。

109 至 111 年成品天然氣產量(含進口 LNG 氣化生產量，不含存貨注入再生氣)之年平均成長率為 6.25%，113 年度預計天然氣產量為 27,484 百萬立方公尺，較 112 年度預計產量 26,263 百萬立方公尺，增加 4.65%。

109 至 111 年度石油聯產品產量之年平均成長率為 0.72%。113 年度預計石油聯產品產量為 20,590 千公秉，較 112 年度預計石油聯產品產量 20,022 千公秉，增加 2.84%。

109 至 111 年度石油化學品產量之年平均成長率為-3.95%。113 年度預計石油化學品產量為 3,549 千公噸，較 112 年度預計石油化學品產量 3,115 千公噸，增加 13.94%(詳如表二)。

表一 銷售量

產品名稱	單位	109年度決算數		110年度決算數		111年度決算數		112年度預算數		113年度預算數	
		數量	環比	數量	環比	數量	環比	數量	環比	數量	環比
礦產品											
原油	公秉	259,518	99.27	283,212	109.13	373,415	131.85	485,373	129.98	1,071,339	220.72
天然氣	千立方公尺	389,432	110.44	392,132	100.69	361,407	92.16	706,005	195.35	726,501	102.90
液化石油氣	公噸	2,184	55.59	8,999	412.04	4,729	52.55	21,074	445.63	21,518	102.11
原油(多邊貿易)	公秉	12,414,333	115.72	11,012,790	88.71	9,813,276	89.11	7,800,000	79.48	7,800,000	100.00
成品天然氣	千立方公尺	23,554,348	108.38	25,560,250	108.52	26,539,452	103.83	25,771,519	97.11	26,993,089	104.74
石油聯產品	公秉	23,567,788	86.21	22,949,808	97.38	22,630,890	98.61	22,017,242	97.29	22,610,350	102.69
液化石油氣	公噸	588,618	102.72	552,338	93.84	587,592	106.38	519,410	88.40	528,200	101.69
汽油	公秉	8,991,347	90.15	8,965,178	99.71	9,256,261	103.25	9,280,330	100.26	9,518,134	102.56
航空燃油(含煤油)	公秉	2,083,377	82.56	1,556,190	74.70	1,641,287	105.47	2,170,681	132.25	2,198,986	101.30
柴油	公秉	6,569,284	79.78	5,764,825	87.75	6,316,497	109.57	6,305,226	99.82	6,307,996	100.04
燃料油	公秉	2,899,797	76.06	4,248,371	146.51	3,201,343	75.35	2,431,592	75.96	2,550,454	104.89
其他油品	公秉	1,953,876	111.60	1,411,094	72.22	1,307,986	92.69	885,126	67.67	1,624,512	183.53
石油化學品	公噸	4,147,178	97.49	4,388,136	105.81	3,807,983	86.78	3,475,384	91.27	3,913,060	112.59

表二 煉產量

產品名稱	單位	109年度決算數		110年度決算數		111年度決算數		112年度預算數		113年度預算數	
		數量	環比(%)	數量	環比(%)	數量	環比(%)	數量	環比(%)	數量	環比(%)
煉量		24,876,480	89.92	25,371,366	101.99	25,203,707	99.34	25,588,001	101.52	26,749,827	104.54
原油	公 秉	20,543,276	86.45	21,854,071	106.38	22,187,561	101.53	21,602,740	97.36	21,945,629	101.59
石油腦	公 秉	4,333,204	111.02	3,517,295	81.17	3,016,146	85.75	3,985,261	132.13	4,804,198	120.55
產量											
礦品天然氣	千立方公尺	494,772	95.18	502,328	101.53	457,208	91.02	797,505	174.43	818,551	102.64
國內	千立方公尺	105,340	62.99	110,196	104.61	95,801	86.94	91,500	95.51	92,050	100.60
國外	千立方公尺	389,432	110.44	392,132	100.69	361,407	92.16	706,005	195.35	726,501	102.90
原油	公 秉	261,688	98.65	285,671	109.16	375,283	131.37	486,808	129.72	1,072,739	220.36
國內	公 秉	2,170	56.33	2,459	113.32	1,868	75.97	1,435	76.82	1,400	97.56
國外	公 秉	259,518	99.27	283,212	109.13	373,415	131.85	485,373	129.98	1,071,339	220.72
礦品液化石油氣	公 噸	2,184		8,999	412.04	4,729	52.55	21,074	445.63	21,518	102.11
成品天然氣	千立方公尺	24,156,799	108.13	26,305,890	108.90	27,272,916	103.68	26,263,438	96.30	27,484,239	104.65
石油聯產品	公 秉	20,593,203	92.99	20,559,703	99.84	20,891,855	101.62	20,022,132	95.84	20,589,929	102.84
液化石油氣	公 噸	361,338	103.95	364,459	100.86	366,710	100.62	355,082	96.83	354,272	99.77
汽 油 (含航空汽油)	公 秉	8,690,627	91.78	8,846,100	101.79	9,308,546	105.23	8,980,510	96.48	9,318,314	103.76
航空燃油 (含煤油)	公 秉	2,352,240	94.51	2,158,655	91.77	2,221,770	102.92	2,050,681	92.30	2,198,986	107.23
柴油	公 秉	5,555,787	79.65	5,473,513	98.52	5,963,747	108.96	5,860,276	98.27	5,961,849	101.73
燃料油	公 秉	2,906,921	129.69	3,106,608	106.87	2,312,746	74.45	2,141,979	92.62	2,133,936	99.62
其他油品	公 秉	430,716	127.30	312,241	72.49	418,366	133.99	343,147	82.02	332,778	96.98
石油化學品	公 噸	3,659,962	95.51	3,921,469	107.15	3,376,395	86.10	3,114,896	92.26	3,549,168	113.94

(四)探勘開發方面

配合國家政策，為掌握自有油氣能源，本公司積極加強國內外陸海域探勘工作、慎選國外目標國家與爭取新礦區。國內陸上除維持現有油氣田生產外，並繼續進行鑽、修井及低壓生產等計畫以維持油氣產量，另為響應公司能源轉型策略，積極推展地熱能探勘及開發，並於鐵砧山場址優先執行碳封存試驗計畫，本公司亦規劃於桃園濱海建置碳封存場址，作為碳封存整體計畫的中程目標；國內海域除目前執行 Husky 合作案外，並進行海域碳封存計畫前置作業。同時積極在國外爭取與國際管理健全大油公司之探採合作機會，尋求合作探勘礦區或兼具合作開發生產之礦區。

1.陸上油氣及地熱能探勘開發

在台灣南部，本公司 110 年 8 月完成高屏地區整體儲油氣構造潛能評估，亦已提出萬丹 1 號探井鑽探計畫，同時於嘉義縣義竹提出岸腳 1 號探井鑽探建議進行審查；於竹苗地區，110 年提出白沙屯氣田旁之白沙屯 10 號探井鑽探建議，礦業法已於 112 年 5 月 26 日立法院三讀通過，惟申請礦權所需補充之文件具體內容，其相關子法尚未修訂，上述鑽探計畫或建議，將待子法修訂完成，依憑辦理礦權申請後進行鑽探。110 年完成振盪震源及震測採集成套設備汰舊換新，並以新設備進行 110 年度關廟及屏東平原補測震測計畫。同時，為活化及加速老油氣田之生產開發，106 年 6 月完成錦水 86 號探井及出磺坑 149 號探井之鑽探建議書，110 年 10 月完成出磺坑 150 號探井鑽探建議書。錦水 84 號探井於 108 年 7 月開鑽，至 110 年 1 月停鑽，後續已研提錦水 87 號探井鑽探建議，續探同一目標。

為響應政府積極推展綠能政策目標，地熱能探勘及開發已列為本公司重點業務。前期先以宜蘭土場-仁澤地區為首要目標，續之推展至北部大屯山區及花東地區。107 年已於宜蘭土場-仁澤地區勘定仁澤 3、4 號地熱探井並於 108 年 7 月完成鑽井作業，於 108 年 11 月完成此 2 口井產能測試。另 108 年勘定土場地區 14、15 號地熱探井，並於 109 年 9 月完成鑽探，土場 15 號地熱井依產能測試成果，單井發電量約 1.2MW。持續探勘宜蘭地區地熱潛能與分布範圍，進行評估與開發。111 年 1 月起於宜蘭土場地熱區續鑽探土場 16、17 及 18 號共 3 口地熱探井，於 111 年 9 月完成，同步於宜蘭地區進行二維震波測勘，協助地熱能開發作業，規劃 112 年 12 月於宜蘭平原開鑽一口深層地熱探勘井，以取得深層地熱取熱工程設計所需岩石物理資料。同年底完成土場區 4MW 地熱發電設備建置，同步規劃擴大探勘土場區地熱能，111 年 10 月土場 19、20、21、22 號地熱探井鑽探建議書奉核，111 年 12 月土場車站 1、2 號地熱探井鑽探建議書奉核，112 年 4 月土場 19 號地熱探井開鑽，113 年期探獲另 5MW 地熱能，並接續地熱發電設備建置。花東地區地熱能探勘在 111 年完成花蓮縣紅葉-瑞穗地區地

熱地質調查計畫，調查面積共 72 平方公里，並根據評估結果研提瑞祥 1 號探井鑽探建議。延續 111 年工作成果，112 年於南側接壤之瑞穗-玉里地區進行地熱地質調查，目前正進行野外工作中，已完成調查面積共 60 平方公里。113~114 年續規劃於花東地區進行地熱地質調查。

2050 淨零排放為全球環境永續經營之共同目標，為發展二氧化碳封存技術，國家發展委員會於 111 年 5 月 20 日，提出「我國碳捕存(CCS)跨部會試驗計畫」，由經濟部能源局申請，台電及台灣中油公司執行，未來牽涉相關法規事宜，由國家發展委員會跨部會協助。本公司依據碳排放源距離、封存規模、既有設施、地表環境等因素，決定以鐵砧山構造作為試驗計畫之場址，碳源部分擬由部會協調取得，本公司執行封存場址之建設。鐵砧山碳捕存跨部會試驗計畫可驗證碳封存技術之可行性及安全性，供未來主管機關推動政策及法規修訂或訂定之參考依據，規劃於 112~113 年間新鑽 1 口灌注井與利用 2 口舊井修井後轉監測井，並於 113 年 12 月開始灌注。相關灌注設備規劃於 113 年底以前完成建置工程。

除了鐵砧山試驗場址外，本公司亦規劃於桃園濱海建置碳封存場址，作為碳封存整體計畫的中程目標。桃園濱海區擁有台灣西部平原或台地中良好之地質封存條件，加上鄰近北部大型電廠及本公司桃園煉油廠，距離排碳源近且可配合桃廠轉型需求等優勢。本公司預計 113 年先於桃園濱海區進行地質探井鑽探，取得工程細部設計參數，117 年進行地面廠區建設工程，預計 119 年可進行二氧化碳灌注。

2. 海域油氣探勘開發

與 Husky 公司合作之「台南盆地部分深水礦區合作探採契約」案，已完成三維震測作業，112-113 年進行探勘好景區排序及探勘風險評估。

3. 國外油氣探勘開發

本公司近年來因經營策略及整體評估考量已陸續退出部分礦區，截至 112 年 6 月 30 日止，以 OPIC 名義參與合計共 8 國 10 礦區之合作探油案。

查德礦區奧瑞(Oryx)油田 106 年 5 月進入開發生產期，遂進行開發建設，109 年 2 月投產，穩定生產原油。

澳大利亞 Prelude 礦區於 107 年 12 月投產，穩定生產天然氣、凝結油及液化石油氣。

澳大利亞 Ichthys 氣田於 107 年 7 月投產，穩定生產天然氣及凝結油。

澳大利亞 WA-285-P 探勘礦區預計 112 年完成 Holonema-1 探勘井鑽井，113 年進行 Holonema-1 探勘井鑽後研究工作。

尼日 Agadem 礦區迄 112 年 6 月底有 6 個生產中油田，共 61 口生產井生產原油內銷，同時進行滾動式開發。合併開發許可(Grand EEA)於 107 年 7 月生效，至 132 年 7 月屆期，內容包括 112 個油田開發及生產，預計 112 年底原油循西非原油管線開始外輸，113 年第二季起穩定生產。

厄瓜多 17 號礦區進入生產末期，原油產量遞減，礦區契約於 114 年 12 月屆期。

美國加州 Guardfish 礦區於 107 年 10 月取得，108 年 11 月佐證井試生產成功，111 年 6 月投產，續進行生產測試，將依測試結果規劃後續加鑽 2 口生產井之生產方案。

印尼 East Seram 礦區於 108 年 9 月取得，109 年 11 月完成海域二維震測作業，110 年 7 月進入第 2 探勘期，111 年 8 月進行陸上二維震測作業，112 年進行海陸震測資料處理解釋，113 年遞交探勘期展延申請及辦理礦區部分面積歸還事宜。

巴拉圭 Purity 礦區於 110 年 11 月取得，探勘期至 113 年 9 月屆期，112 年下半年鑽第一口探勘井，視探勘成果評估是否申請進入下一階段之開發生產期。

索馬利蘭 SL10B/13 礦區於 110 年 12 月取得並進入第二探勘期，111-112 年進行鑽井前置籌備作業，計畫 113 年下半年鑽第一口探勘井。

墨西哥礦區預計於 112 年第 3 季取得礦區權益，目前正進行鑽井前置作業及相關研究。預計 113 年上半年鑽探第一口探井。

澳大利亞 WA-533-P 礦區於 112 年 6 月取得礦區權益，111 年完成新二維震測資料採集及處理，112 年主要工作為進行該震測資料之解釋，以了解地下地質。預計 113 年進行新三維震波測勘招標並啟動海上震測測勘。

澳大利亞西北海域油田及鄰近探勘礦區預計在 112 年下半年取得。現階段正進行油田開發前端工程設計，預計 113 年完成最終投資決策；鄰近探勘礦區則預計在 113 年進行地下地質研究，包含三維震測資料整合、三維震測資料解釋及好景區研究。

113 年積極於美、非、中東及亞太等地區進行油氣潛能評估，以爭取優良傳統礦區，並持續關注非傳統礦區如美國頁岩油氣之探勘投資，以及國外碳捕捉及封存(CCS)計畫之合作機會；並配合政府新南向政策，持續對澳大利亞、印尼及馬來西亞等具優質油氣潛能之國家進行油氣潛能評估，積極爭取合作探勘及開發生產之機會，預期每兩年取得 1 個新礦區。

4.陸海域碳封存計畫

配合政府積極推展減碳政策，達成本公司減碳目標，推動海域碳封存計畫。海域碳封存計畫參照多個具代表性之國際案例及相關規範，分成場址選定、場址特性分析、場址建置及營運、場址關閉等4大階段。本公司初步選定苗栗、台中及彰化海岸線外約10至40公里之台西盆地做為海域碳封存場址，現為場址特性分析階段，112-113年依據現有井下地質資料，建立地下地質模型及數值模擬評估，及進行海域三維震測與地質調查井前置作業調查。同時亦與國際大型油公司洽談海域碳封存合作機會，汲取碳封存之經驗及技術，推動海域碳封存計畫執行。

(五)固定資產投資計畫方面

109至111年度完成之計畫：M10701煉製事業部桃園煉油廠NO.1鍋爐汰舊更新投資計畫。

112年度預計完成之投資計畫為：(1) L10101天然氣事業部台中廠二期投資計畫、(2) L10501天然氣事業部台中廠至通霄站新設陸管投資計畫、(3) U10801石化事業部NO.19鍋爐汰舊更新投資計畫。

113年度繼續計畫為：(1) L10502天然氣事業部第三座液化天然氣接收站投資計畫、(2) A10601高雄港洲際貨櫃二期大林石化油品儲運中心投資計畫、(3) L10801天然氣事業部永安廠增建儲槽投資計畫、(4) A10901四萬噸級成品油輪新建投資計畫、(5) L10901天然氣事業部台中廠三期投資計畫、(6) E11001示範級軟碳製程工場新建投資計畫、(7) L11001天然氣事業部台中廠港外擴建(四期)投資計畫、(8) L11002天然氣事業部第三座液化天然氣接收站二期投資計畫、(9) M11001煉製事業部大林廠增產0.3wt%超低硫燃料油及改質瀝青生產中心投資計畫、(10) M11101煉製事業部大林煉油廠汽油減苯及高質化投資計畫、(11) U11101石化事業部煉化轉型產業升級投資計畫、(12) L11201天然氣事業部洲際液化天然氣接收站投資計畫。

113年度新興計畫為：(1) L11301天然氣事業部永安至通霄第二條海底輸氣管線投資計畫、(2) M11301煉製事業部大林煉油廠提升關鍵基礎設施韌性投資計畫、(3) M11302煉製事業部桃園煉油廠NO.2發電機汰舊更新投資計畫。

貳、經營政策

本公司依上開願景及策略目標訂定以下經營政策：

一、關於執行政府政策者

- (一)配合「穩定物價方案，充足供應國內市場所需」政策，自 107 年 5 月 14 日起實施油價平穩措施，且國內汽柴油價格以維持亞鄰競爭國最低價為原則，並配合政府減輕民眾負擔，吸收國內天然氣或液化石油氣部分售價。
- (二)配合「能源轉型」政策，持續推動各項重大基礎建設，包括天然氣穩定供應及煉化轉型投資計畫。
- (三)配合「行動支付普及」政策，開發自有支付 APP「中油 Pay」供顧客使用，並於直營站導入第三方/電子支付服務，開放使用 LINE Pay、LINE Pay Money、街口支付、Pi 拍錢包、歐付寶及橘子支付等行動支付服務交易，提供多元行動支付選擇。
- (四)配合「向海致敬」政策，建立巡查機制以定時清、立即清、緊急清為原則持續維護中油公司所轄海堤環境，以優化海洋環境品質。
- (五)配合「加強節約能源管理，提升能源使用效率」政策，落實設備維護汰舊，導入先進能源技術，持續執行自發性查核與改善機制，強化能源使用效率。
- (六)配合「智慧電動機車能源補充設施普及計畫」及「電動機車產業創新躍升計畫」，積極佈建電動機車充/換電站，提供顧客友善且便捷的能源補充環境，並建構節能減碳生活環境。
- (七)配合「桃園北區水資源回收中心再生水計畫」與桃園市政府及亞東石化公司簽訂再生水用水契約，俟完工後可率先使用該中心提供之再生水，響應循環經濟理念。
- (八)配合「推動產業創新，促進產業升級」政策，增加研發經費投入，加強研究發展，落實成果應用，以提升事業競爭力。
- (九)配合「循環經濟」政策，將過去做為燃料或產業廢棄物的副產品，提升為高價值的石化產品。
- (十)配合「限塑」政策，開發生質基塑膠與生物可分解塑膠。

二、關於經營管理者

- (一)貫徹全員工安理念，落實標準作業程序，塑造優質的安全文化與紀律，同時導入大數據及 AI 等新興科技，打造智慧工安，提高管理成效，以營造友善健康職場環境，維護員工身心健康安全，以零重大職災為目標。
- (二)配合環保政策，持續推動節能及溫室氣體減量，強化生態保育及污染整治工作，消弭潛在

污染風險，並整合資源發展低碳能源及綠色材料，落實推動環保教育訓練與環教場所認證及營運，致力成為環境友善企業。

- (三) 持續檢討油氣調價機制，使油氣價格合理化，落實使用者付費原則，追求企業永續經營。
- (四) 落實風險控管機制，強化危機處理效能，維持優良信用評等，持續精進資安防護能量，降低公司經營風險，提升公司整體營運績效。
- (五) 建立多元培訓管道，強化員工核心專業職能訓練，落實人員經驗傳承及輪調歷練，優化人力素質及運用效能，並持續推動產學合作延攬優秀學子，培育公司未來業務發展所需之人才。
- (六) 厚植核心技術支援現場操作，聚焦前瞻科技研究力度，加速開發綠色能源及高值材料研究，並推動研發成果商業化，取得市場發展趨勢先機，發展創新應用服務，厚積公司升級轉型之動力。
- (七) 重視地方發展，關懷社會弱勢團體，捐贈再生電腦幫助偏鄉學校提升教學品質，配合國家運動產業發展成立足球隊、協助培植國家優秀運動員，並積極推廣能源教育及辦理公益活動，提升企業形象，善盡企業社會責任。
- (八) 落實資產營運管理，積極活化閒置或低度利用土地，提升資產運用價值，創造公司資產價值最大化。
- (九) 持續研蒐國際能源發展趨勢及掌握市場動態，尋覓契機跨足海外市場，布局國內外油氣、石化及新能源等投資業務，發展國際競爭力，擴大營運版圖，開創產業價值，提升公司獲利。

三、關於供需配合者

- (一) 穩定國內、外礦區油氣產量，推動綠色能源開發，積極取得併購國外優良油氣田與取得探勘權益機會。
- (二) 關注國際能源市場之供需變化與價格波動，分散油氣進口來源，降低供應風險，優化輸儲調度靈活性，管控油品及天然氣安全存量，嚴加檢護儲槽與管線品質，穩定供應國內油品之需求。
- (三) 因應市場供需趨勢，調整煉製結構，優化工場最適操作模式，提升煉製效益降低生產成本，落實各工場大修工作與提升大修品質，強化工場設備可靠度，提高整體產值與煉製績效，增加公司盈餘。

- (四)視市場變化調整行銷策略鞏固市占率，深耕會員精緻服務，提升品牌形象價值，拓展多角化業務，賡續優化加油站站體及硬體設備設施，並提供多元行動支付服務，提高顧客滿意度。
- (五)配合政府能源轉型政策，持續推動天然氣輸儲設備擴充計畫，提升供氣能力，強化輸儲調度彈性，落實海陸管等各項設備檢測與維護，推動天然氣多元應用，並推動綠色能源開發，積極投入地熱發電，盤點國內地熱資源場域，逐步擴大開發量能。
- (六)整合公司研發團隊能量，開發綠色環境友善材料或高值複合材料，發展相關先進技術，帶動國內產業升級轉型，提升產品附加價值與國際競爭力。
- (七)持續推動管線檢測維護與風險評估預防洩漏事件，提升地下管線3D圖資準確性，持續推動槽車裝卸及運輸智慧化管理，確保輸送安全，擴充產銷輸儲設備能量，即時因應市場動態提升調度效益。
- (八)持續強化探勘、煉製、石化、油品行銷、天然氣等核心事業發展，並積極開發國內外可能市場，拓展新通路或增加海外據點，擴大轉投資事業範疇，掌握市場趨勢擴大貿易獲利，提升公司競爭力成為多元發展之國際能源企業。

參、業務計畫

一、產銷營運計畫

(一)銷售

1.產品銷量目標

(1)工業製品：

A.成品天然氣：配合市場需要，以本地生產及進口兩種方式充分供應天然氣，113年度預計銷售 26,993 百萬立方公尺，較 112 年度預算銷量 25,772 百萬立方公尺，約增加 1,221 百萬立方公尺。

B.石油聯產品：113 年度預計銷售 22,610 千公秉，較 112 年度預算銷量 22,017 千公秉，約增加 593 千公秉。

C.石油化學品：配合石油化學工業之整體發展，供應中、下游所需石油化學品基本原料，113 年度預計銷售 3,913 千公噸，較 112 年度預算銷量 3,475 千公噸，約增加 438 千公噸。

(2)礦產品：

A.原油：113 年預計銷量 1,071 千公秉，較 112 年度預算銷量 485 千公秉，增加 586 千公秉。

B.礦品天然氣：113 年度預計銷量 726,501 千立方公尺，較 112 年度預算銷量 706,005 千立方公尺，增加 20,496 千立方公尺。

C.礦品液化石油氣：113 年度預計銷量 21,518 公噸，較 112 年度預算銷量 21,074 公噸，增加 444 公噸。

2.建立市場資訊蒐集系統

(1)定期拜訪客戶，以瞭解客戶最新用油狀況，藉由訪談掌握市場訊息與未來發展趨勢，並依客戶需求提供最適解決方案。

(2)彙整「客戶訪問報告」，隨時更新市場競爭動態並反映客戶意見，有助於制定因應策略。

(3)建立客戶資料，掌握客戶購油變化，藉以蒐集客戶消費習慣，規劃最適銷售及促銷策略；為協助各地區漁會有效管理油槽及油品品質，每季定期至各漁會取油樣化驗，並提供用油相關資訊供參考。

(4)藉由「經濟部能源局網站」、「亞洲鄰近國家之當地油品情報網站」、「台塑石油公司網站」，以及參考「WTI、Dubai 及 Brent 等國際原油價格」，以隨時掌握國內與國際油品市場行情與動態。

3.擴充營業設施

(1)持續改善現有加油站實體設施，如站屋、公廁、雨棚、泵島等，提供顧客安全亮麗的加油環境，提升企業形象及加油站整體競爭力。

(2)持續改善加油站現有老舊設施及機械設備，如：汰換地下管線、加油機、洗車機、3S 系統、桌上型刷卡機、自助加油設備等，以減少維修成本，確保加油站正常營運。

(3)自助加油站：因應少子化趨勢、人員招募不易，持續增設自助加油設備，規劃增設 17 座自助站。

(4)加油智能化系統：將 AI 影像辨識技術導入『加油站』場域，藉由新技術達成加油站自動化，提升加油服務及消費體驗。

(5)因應複合商店、快保中心、洗車等多角化業務之需要，汰換或增購相關營運設備如冷凍櫃、洗車機、頂車機、拆胎機、3D 四輪定位平衡機等。

(6)配合政府綠能政策，及依據經濟部 110 年 6 月 1 日「電動汽車充電基礎設施推動初步規劃」會議結論，110 年至 114 年規劃建置電動汽車充電基礎設施(充電樁)80 槍，並視電動車發展趨勢滾動式調整。

(7)配合前鎮儲運所丙烷加臭工程完工，將滿足南部地區家用丙烷市場需求。

(8)藉由運輸組管理組執行槽車運輸工作，彈性安排南氣北運及中運運能，達到協助去化南部過剩 LPG 問題，並改善 LPG 南北供需不平衡之問題；另每月定期規劃運量目標，配合煉廠運作需求，運用槽車運補，解決工廠操作面及儲槽調度等問題。

(9)善用注儲工程處 LPG 儲槽及灌發設備，提升產銷調度彈性，並增加中部客戶提貨之便利性，以利強化中部市場競爭力。

(10)規劃 113 年度深澳中心設備維修及汰換計畫，包含冷凍槽替代檢查、高壓球槽開放檢查、相關附屬設備汰換以及現場設備與系統之維修作業等，以提升現場操作安全及設備耐用性。

4.加強服務

(1)為服務顧客，本公司自 90 年成立客戶服務室，96 年成立台南客服中心，透過設備與系統陸續建置完竣後，目前客戶服務管道計有：

A.1912、0800-036-188 服務電話含語音查詢服務

B.台灣中油全球資訊網服務信箱

C.傳真機服務

D.電話外撥關懷

E.簡訊通知服務

(2)為提昇顧客滿意度與服務精緻化，1912 及 0800036188 均為免付費電話，24 小時專人接聽(且全程錄音)，全年無休。客服中心電話服務工作已委由專業客服廠商執行，本公司人員則處理後續業務及監督廠商之服務品質，並針對複雜客戶問題處理、市場訊息問題蒐集及統計分析客訴問題等提供有關部門參辦。

(3)100 年 6 月完成 1912 中油服務專線開通，其範圍涵蓋(緊急通報、油氣安全、公共諮詢) 三大項目，客服中心服務對象由油品行銷事業部之客戶擴展為全公司對一般民眾的窗口客戶，整合客服中心親切快速服務及公司內部各單位專業服務，提升中油為民服務層次，促進公眾利益，善盡企業社會責任。

(4)101 年 4 月整合董事長、總經理、公關、政風與客服等五大信箱，由客服室擔任唯一收信單位，透過系統化，確認客戶信箱位址正確，再進行信件處理，由客服室直接回覆或分文給各單位辦理，主辦人只要於系統內輸入回信內容，客戶即可收到回覆信件與填寫滿意度調查問卷，透過系統完成無障礙溝通，較過去效率與品質皆提昇許多。

(5)112 年 1-6 月共接獲顧客詢問 96,878 案件、建議案 2,089 件、批評案 798 件、申訴案 47 件及其他(含肯定認同等)388 件，合計案件數為 100,200 件。大多數案件已由客服中心和客服室即時或 1 個工作日內完成服務，只有 4,678 件須後送主辦單位協助回電(信)給客戶。案件處理時間平均為 3-6 個工作天，若屬複雜或查證費時之案件則可能超過 6 個工作天，因案件查詢費時或多次連絡客戶未果，則辦理時間可能超

過 6 個工作天。一般逾期案件有 9 件，逾期率 0.01%。屬消費者爭議案件（顧客申訴案件）共 47 件，皆無逾期且妥適完成處理。

(6) 為精準處理客服後送案件，本公司已建置完善客服案件管理系統與作業流程，相關客服內部管理措施如下：

- A.系統稽催管理:依案件緊急狀況設定稽催日期，當各單位因故未於稽催日期前完成時，客服案件管理系統會自動催辦直至案件處理完成。
- B.人工稽催管理:客服室隨時檢視主辦單位案件分派情形，視狀況辦理人工稽催或調整授權權限，俾便順利分派案件。每月初再針對上月未完成案件，每日辦理人工催辦，俾便於次月 8 日(遇假日順延)前完成結案。
- C.特急件管理:當顧客不滿情緒高漲，執意要求主辦單位立即回覆顧客之特急案件，於案件開立時，同時以簡訊通知主辦單位主管於 1 個工作日內，回覆客戶電話，避免增加後續處理難度或衍生更多問題。
- D.營運管理:每月結案完成，利用客服案件管理系統各項資訊，製作客服營運月報，分析該月營運狀況，陳核總經理。
- E.責任中心績效考評：客戶申訴案件透過客服案件管理系統統計分析，作為加油站責任中心績效考評項目，以激勵及規範加油站工作人員改善服務品質。

(二)生產

1.油氣採收

(1)國內

參照未來國內市場需求量，配合液化天然氣進口量，訂定國內自產油氣採收量，113 年預計生產礦品自產氣 92.05 百萬立方公尺（不含再生氣量 100 百萬立方公尺），與 112 年預算量 91.5 百萬立方公尺相比增加約 0.55 百萬立方公尺；113 年度預計生產凝結油 1,400 公秉，與 112 年度預算量 1,435 公秉相比減少約 35 公秉。

(2)國外：(本公司可分得量)

A.尼日 Agadem 礦區：113年預計可分得原油709千公秉，相較112年度預算量115千公秉增加約594千公秉。

B.澳大利亞 Ichthys 礦區：113年預計可分得凝結油93千公秉、天然氣477,012千立方公尺，凝結油相較112年度預算量87千公秉增加約6千公秉，天然氣相較112年度

預算量462,000千立方公尺增加約15,012千立方公尺。

C. 澳大利亞 Prelude 礦區：113年預計可分得凝結油89千公秉、天然氣242,174千立方公尺及液化石油氣(LPG) 22千公噸；凝結油相較112年度預算量97千公秉減少約8千公秉，天然氣相較112年度預算量244,005千立方公尺減少1,831千立方公尺，液化石油氣相較112年度預算量21千公噸增加約1千公噸。

D. 查德礦區 Oryx 油田：113年預計可分得原油151千公秉，相較112年度預算量159千公秉減少約8千公秉。

E. 美國加州 Guardfish 礦區：113年預計可分得原油29千公秉，相較112年度預算量28千公秉增加約1千公秉，113年度天然氣已達開採價值，預計可分得天然氣7,315千立方公尺。

2. 煉油目標

(1) 原油(含凝結油)：113 年度預計共有蒸餾工場 6 座（大林煉油廠 4 座、桃園煉油廠 2 座）煉製原油，經衡量油源供應並預估市場需求，訂定 113 年度原油提煉目標為 21,946 千公秉，其中大林煉油廠提煉原油 15,060 千公秉、桃園煉油廠提煉原油 6,885 千公秉及探採事業部自產原油 1 千公秉。

(2) 石油腦：113 年度預計進口石油腦 4,804 千公秉，供重組工場及輕油裂解工場提煉之用。

3. 產製目標

(1) 成品天然氣：113 年度成品天然氣（含液化天然氣氣化量）預計生產 27,484 百萬立方公尺，較 112 年度預算產量 26,263 百萬立方公尺，增加 1,221 百萬立方公尺。

(2) 石油聯產品：113 年度預計石油聯產品產量為 20,590 千公秉，較 112 年度預計石油聯產品產量 20,022 千公秉，增加 568 公秉，主要係在公司最大獲利前提下，以最適化模式規劃最適原油煉量，並以提高二次加工與精煉工場煉量為目標。

(3) 石油化學品：預計 113 年度石油化學品產量為 3,549 千公噸，較 112 年度預算產量 3,115 千公噸，增加 434 千公噸。

4. 生產管理

(1) 在整體經營上，北部油料業務以桃園煉油廠為中心，南部以大林煉油廠為中心，並兼負本公司油品外銷業務，石化業務則以林園石化廠為中心。

(2) 高雄煉油廠為遵守政府 104 年底關廠承諾，全部煉製工場均已依計畫於 104 年 11 月停產，煉油缺口部分，已於 106 年 11 月在大林煉油廠興建日煉 15 萬桶蒸餾、日

煉 5 萬桶輕質原油分餾、日煉 4 萬桶柴油加氫脫硫及日煉 3 萬桶煤油加氫脫硫工場各 1 座，可充分供應國內所需油品需求。

(3) 未來煉製策略將朝增產高品質、低污染油料及高價值石化下游產品如特用化學品等方向規劃，生產符合社會需要及環保規範要求產品。提升重油轉化率及操作彈性，嚴格控管半成品去化流程，提高產品產值，達到降低成本的目的。持續進行去瓶頸工作，以提升生產績效。

(4) 配合政府非核家園及溫室氣體減量之能源政策，預期未來國內天然氣市場仍將持續成長，因此，為充分供應國內所需天然氣，本公司已陸續採取相關因應措施，包括氣源採購多元化；台中廠二期投資計畫增設 3 座儲槽、300 噸/時氣化設施、港內第二席碼頭及台中廠至烏溪隔離站 26 吋陸管；北部第三接收站投資計畫興建 2 座儲槽、1,200 噸/時之氣化設施(含 200 噸/時備用機組)及相關附屬設施；台中廠至通霄站新設一條 36 吋陸上輸氣管線；永安廠增建 2 座各 20 萬公秉地下型薄膜式儲槽及相關附屬設施，並增建 2 座 200 公噸/時之氣化設施；台中廠三期投資計畫增建 2 座儲槽、1,600 噸/時之氣化設施(含 600 噸/時備用機組)及相關附屬設施；台中廠四期投資計畫增建 4 座儲槽、1,600 噸/時之氣化設施(含 600 噸/時備用機組)及相關附屬設施；南部洲際接收站投資計畫興建 4 座儲槽、1,600 噸/時之氣化設施(含 200 噸/時備用機組)及接收站相關附屬設施；永安至通霄新設第二條 36 吋海底輸氣管線。

(三) 原油、原料油及成品油採購

1. 原油：

113 年度預計進口原油 21,944,229 公秉，料價(FOB)約需 11,110,930,203 美元(平均約每公秉 506.33 美元，亦即按每桶 80.5 美元估列)；運費約需 427,189,910 美元(中東原油外租油輪 100%承運，租率以 WS75.0 估列；西非及其他原油均由外輪承運，外輪租率非洲以 WS77.1 估列)；保險費約需 340,731 美元，以上原油 CIF 價格總計約需 11,538,460,844 美元，平均每公秉 CIF 價格約 525.81 美元。由於油價、運費及保險費深受國際經濟政治影響，實際執行時將有出入，在所難免。

2. 原料油：

(1) 預計進口石油腦 4,804,198 公秉，CIF 總價約需 2,587,396,917 美元，平均每公秉 CIF 價格 538.57 美元。

(2) 預計進口甲醇 56,627 公秉，CIF 總價約需 16,628,519 美元，平均每公秉 CIF 價格

293.65 美元。

(3)預計進口液化天然氣 27,529,888 千立方公尺，CIF 總價約需 13,033,831,830 美元，平均每千立方公尺 CIF 價格 473.44 美元。

3.成品油：

(1)預計進口液化石油氣 218,700 公噸，CIF 總價約需 178,085,223 美元，平均每公噸 CIF 價格 814.29 美元。

(2)預計進口丙烷、丁烷 96,125 公噸，CIF 總價約需 78,273,626 美元，平均每公噸 CIF 價格 814.29 美元

(3)預計進口甲基第三丁基醚 530,286 公秉，CIF 總價約需 354,029,539 美元，平均每公秉 CIF 價格 667.62 美元。

(4)預計進口燃料油(低硫)520,000 公秉，CIF 總價約需 313,466,400 美元，平均每公秉 CIF 價格 602.82 美元。

(5)預計進口汽油(92 無鉛)200,000 公秉，CIF 總價約需 109,258,000 美元，平均每公秉 CIF 價格 546.29 美元。

(6)預計進口酒精 240 公秉，CIF 總價約需 283,926 美元，平均每公秉 CIF 價格 1,183.02 美元。

(7)預計進口柴油 350,000 公秉，CIF 總價約需 219,821,000 美元，平均每公秉 CIF 價格 628.06 美元。

(8)預計進口原油 7,800,000 公秉，CIF 總價約需 3,949,374,000 美元，平均每公秉 CIF 價格 628.06 美元。

(9)預計進口石油腦 706,000 公秉，CIF 總價約需 313,767,580 美元，平均每公秉 CIF 價格 444.34 美元。

(10)預計進口苯 226,757 公秉，CIF 總價約需 208,094,899 美元，平均每公秉 CIF 價格 917.7 美元。

(11)預計進口乙烯 68,000 公噸，CIF 總價約需 65,592,800 美元，平均每公秉 CIF 價格 964.6 美元。

(12)預計進口柏油 60,000 公噸，CIF 總價約需 32,591,093 美元，平均每公秉 CIF 價格 543.18 美元。

(四)油氣及地熱能探勘

1.陸上油氣及地熱能探勘

(1)測勘計畫：

地質調查：於東部地區實施地熱地質核查，合計核查面積 60 平方公里。

地球物理測勘：鐵砧山構造碳封存三維震測，震測面積約 60 公里。

(2)鑽鑿探井：

深井(應用於深層地熱或二氧化碳封存或其他用途)1 口(約 4,000 公尺)及地熱井 2 口(各約 2,000 公尺)。

2.海域油氣探勘及開發

Husky 合作案：進行探勘好景區排序及探勘風險評估。

3.國外油氣探勘及開發：

(1)探勘

預計在澳大利亞、印尼、巴拉圭及索馬利蘭等現有礦區與新取得目標國家礦區實施震測資料蒐集、處理及解釋，鑽探勘井及佐證井等相關工作。

A.澳大利亞 WA-285-P 礦區：112年完成 Holonema-1探勘井鑽井，113年進行 Holonema-1探勘井鑽後研究等工作。

B.印尼 East Seram 礦區：111年8月進行陸上二維震測作業，112年進行海陸震測資料處理解釋及井位選定，113年遞交探勘期展延申請及辦理礦區部分面積歸還事宜。

C.巴拉圭 Pirity 礦區：112年下半年鑽第一口探勘井，視探勘成果評估是否申請進入下一階段之開發生產期。

D.索馬利蘭 SL10B/13礦區：計畫113年下半年鑽第一口探勘井。

E.墨西哥礦區：112年進行地下地質研究及鑽井前置作業，預計113年上半年鑽探第一口探勘井。

F.澳大利亞 WA-533-P 礦區：預計113年進行新三維震波測勘招標並啟動海上震測測勘。

G.澳大利亞西北海域油田及鄰近探勘礦區：油田預計在113年通過最終投資決策並進入開發執行階段；鄰近探勘礦區預計在113年進行地下地質研究，包含三維震測資料之整合與解釋以及好景區研究。

(五)油氣田併購及油氣權益

取得之國外礦區若屬開發期，則由本公司編列「油氣權益」預算支付購買價金；另經營中礦

區之油氣田開發生產之資本支出費用亦以「油氣權益」預算來支應。包含：

- 1.新油氣田併購。
- 2.生產礦區之開發投資（油氣權益）。
- 3.非傳統能源之併購：如美國地區之頁岩油氣權益取得。

(六)工安環保及衛生

1.環境保護

(1)預算金額

單位：新臺幣千元

七大類	項目內容	金額
1.企業營運成本	污染預防支出、全球性環境保護支出、資源循環支出	3,963,659
2.供應商及客戶之上下游關連成本	綠色採購、資源回收再利用、推行環境保護而提供之產品服務所衍生支出、減少環境衝擊所衍生之包裝容器上額外支出	11,124
3.管理活動成本	環保教育訓練、取得驗證及證照所衍生之支出、環境的監控及量測支出、對環境影響之處理處置支出、環境保護之保險支出	250,914
4.研究開發成本	因環境保護研究開發產品之衍生支出、產品銷售階段為減低控制環境衝擊而衍生之研究支出、環境影響評估支出	157,496
5.社會活動成本	自然保護、造林、美化環境等環境改善所衍生支出、贊助社區居民環境公益活動、贊助環境團體等支出、公告、宣導環境資訊、資料等支出	367,846
6.損失及補償成本	環境問題解決、賠償、補償、處罰及訴訟等所衍生支出、城市景觀和居住環境品質維護	51,425
7.規費稅捐等其他費用	政府開徵空污、土污、水污及其他規費	4,291,009
合計		9,093,473

(2)工作目標

本公司為善盡企業社會責任及提昇整體環境品質，除配合政府環保政策，致力減輕所屬各事業部、廠、場、處、站於生產及輸儲銷售過程中所造成之污染外，並積極提高油品品質及執行空污品質改善計畫，以協助達成整體環境保護之目標。

- A.加強工廠之操作維護管理、落實執行稽核，以確實發揮各項污染防治設施之功能，提昇整體環境品質。
- B.持續進行各廠處之環境保護工作及污染防治設備之操作維護工作。
- C.總公司、探採事業部、煉製事業部、石化事業部、溶劑事業部、液化石油氣事業部、油品行銷事業部、天然氣事業部、潤滑油事業部、興建工程處、煉製研究所及探採研究所均已通過 ISO 14001 驗證多年，並依 ISO 14001 規範落實執行環保事項，持續提昇環保績效。
- D.推動各單位溫室氣體盤查及納管排放源之查證作業與溫室氣體減量計畫擬定、執行，加強能源及用電管理提升能源使用效率，以達溫室氣體排放之降低。並參與掌握溫室氣體減量及管理法相關子法之訂定及因應。
- E.輔導協助各單位土壤與地下水定期監測，並規劃、推動污染改善工作減輕環境影響，完成解除列管目標。
- F.新興投資計畫均依環評規定進行環境影響評估工作，經主管機關審查通過後執行投資計畫，落實施工及營運期間之環評承諾，減輕環境衝擊。
- G.輔導協助各單位生態保育工作推動與議題應變、督導查核開發計畫落實生態檢核，減低海陸域棲地環境影響，以達生態環境永續目標。

2.工業安全

(1)預算金額

單位：新臺幣千元

六大類	項目內容	金額
1.企業營運成本	工業安全環境支出、工業安全作業支出	1,395,880
2.供應商及客戶之上下游關連成本	承攬商管理及服務所衍生支出、設備及原物料安全性採購之支出、客戶因工安防護之產品服務之支出、供應商/客戶有關之支出、發包工程工安措施支出	342,279
3.管理活動成本	工安教育訓練支出、設備購置之成本及驗證費之支出、監控及檢測相關設備維修之支出、公告、宣導工安資訊、資料支出、工安保護之保險支出、工安防護所需之其他支出	557,029
4.研究開發成本	工安及消防防護所研究開發之支出	50,080

六大類	項目內容	金額
5.社會活動成本	工安公益活動支出、贊助工安及消防團體之支出、對外工安及消防相關活動之支出	3,053
6.損失及補償成本	火災化災等工安事故處理支出、工安問題解決、賠(補)償、處罰及訴訟之支出	470
合計		2,348,791

(2)工作計畫

- A.定期召開職業安全衛生委員會議，擬訂各項保障職業安全與衛生之建議與措施，依決議落實執行，全面提升安全績效。
- B.辦理本公司職業災害統計、分析及重大事故調查，並研定防範對策，舉辦預防事故再發生之教育訓練、安全專業課程及經驗交流分享等活動。
- C.積極推行安全證照及學分訓練制度，並落實「職業安全衛生教育訓練規則」規範之複訓教育，以提升工作人員應有之知能。
- D.辦理危險性機械設備之檢查工作，確保工作環境安全，以維護工場生產順利。
- E.以風險管理觀念為中心，從計劃、執行、查核、審查（PDCA）管理循環架構，落實職業安全衛生管理系統有效運作。
- F.落實安全衛生查核工作，遍及探勘、煉製、行銷、工程及研究等單位，並積極推動工安分級查核，全面實施安全維護自主管理活動。
- G.推動消防設備檢修及緊急應變業務，達成預防火災、搶救災害、維護設備安全之目標。
- H.推動風險管理機制，引進國際之製程安全管理相關要素，採漸進式及系統性之方法，推動製程安全之自主管理，逐步建立有系統、邏輯、目標及可量化管理績效之製程安全管理體系框架，以提升製程操作安全，降低重大事故發生之風險。
- I.規劃機械預防保養系統，持續推動建置設備完整性管理制度。
- J.強化承攬商管理，落實工作許可機制及查核工作。

3.衛生

(1)預算金額

單位：新臺幣千元

五大類	項目內容	金額
1.衛生直接成本	健康檢查支出、醫務所相關支出、衛生器材設備支出	89,240
2.衛生間接成本	其他間接因衛生保護所衍生支出	28,393
3.衛生管理活動成本	衛生教育訓練、為發展、執行衛生管理系統及取得驗證所衍生支出、為監測及測量作業環境影響衝擊之支出、健康檢查管理軟硬體設備之支出、衛生防護保險之支出	14,515
4.衛生研究開發成本	因健康保護所研究、開發產品之支出、產品製造階段為減低人員健康衝擊而衍生之研究支出	204
5.衛生社會活動成本	居民健康公益活動費之支出、贊助衛生團體費之支出、對外相關健康活動之支出	13,345
合計		145,697

(2)工作目標

- A.配合「勞工健康保護規則」法規辦理員工健康檢查、醫療保健、辦理臨廠健康服務業務，並實施健康管理及健康促進，以維護員工身心健康。
- B.配合危害通識新法規公布，全面建立化學物質危害通識制度，加強危害物之宣導訓練，維護作業勞工安全與健康。
- C.辦理作業環境監測與測定等衛生管理工作，確保工作環境安全，使生產順利。
- D.加強提供防護器具、衛生器材設備及急救器材之使用及維護，並辦理衛生宣導或急救訓練，以期正確有效使用衛生相關器材。
- E.辦理一般性或法令規定之衛生教育或證照訓練，強化工作人員應有衛生知識。
- F.積極參與政府衛生機關舉辦之衛生活動及衛生社會活動，以提昇公司公益形象。
- G.推動流行性傳染疾病之預防整備及防疫應變，補充發放防疫物資，清潔消毒工作場所，維護員工健康，降低疾病傳播風險。

(七)研究發展

1. 113 年度研究發展之預算支出 5,149,090 千元(包括營業支出 2,629,011 千元及資本支出 2,520,079 千元兩部份)，占本公司之營業收入 0.42%，占最近五年平均總支出預算 (=

營業成本+營業費用)之比例為 0.6%。

2. 工作目標：113 年度研究發展工作重點可分為智慧綠能、高值材料、循環經濟及智慧安環等四大領域。有關各領域重點工作計畫概述如下：

(1)智慧綠能

地熱探勘與開發規劃研究、智慧能源技術開發、特用化學品開發及應用研究-高能量密度電池安全電解質開發及應用、新能源技術開發計畫、太陽光電系統維運、儲能材料及前瞻電池製程研究、重質油轉化精碳材料之試量產研究。

(2)高值材料

潤滑油脂新配方開發與應用、高階碳系材料應用技術開發、生物技術應用與生技產品開發、特用化學品開發及應用研究-Beyond 5G 高頻基板材料開發、環保及生質塗覆材料開發、碳五提純之試量產研究。

(3)循環經濟

生質精煉技術、海洋資源開發-冷排水利用。

(4)智慧安環

地下環境污染調查與改善技術研究、國外礦區評估、非洲礦區油氣潛能評估與生產最佳化研究、台灣西南海域礦區評估、二氧化碳封存技術研究、煉化工場材料設備及輸儲管線安全研究、分析技術在煉化及高值產品之應用研究、煉油製程改善與節能研究、石化原料製程與減碳技術研究、油氣產品品質監測和性能提升、環境淨化及污染改善研究、綠能材料分析技術開發、產品碳足跡盤查及查證。

(八)經營管理

1.提升營運績效

近年來本公司國內外經營環境面臨嚴峻挑戰，石油輸出國組織及其夥伴國(OPEC+)增產力道不足與烏俄對峙等因素墊高國際原油與天然氣價格，致本公司油氣購入成本大幅增加，各項投資計畫亦加重財務負擔，又為減緩對國內產業及民眾經濟面之影響，本公司持續配合政府穩定物價政策，吸收國內油氣產品部分售價，致未能足額調整產品售價以反映成本，造成營收及盈餘減少，嚴重衝擊經營績效，財務結構持續惡化。在此艱困的經營環境，本公司仍戮力達成穩定供應國內所需油氣及石化原料之使命，並持續以工安環保為根基，強化探勘、煉製、石化、油品行銷及天然氣等核心事業，同時，配合政府能源轉型政策，持續拓展綠能事業及執行空氣污染改善計畫，並進行各項經營改善

計畫，以提升經營績效與競爭力。

2. 生產製造改善

在整體經營上，北部油料業務以桃園煉油廠為中心，南部以大林煉油廠為核心，大林煉油廠並兼負本公司油品外銷業務；石化業務則以林園石化廠 2 座輕油裂解工場為中心，所產石化基本原料主要供應高雄林園及仁大工業區之泛中油體系石化廠。

113 年度推動 3 項新興專案計畫，為充分且穩定地供應全國天然氣需求，推動「永安至通霄第二條海底輸氣管線投資計畫」；為提升大林、桃園煉油廠供電自給率，確保煉製工場之正常運轉，推動「煉製事業部大林煉油廠提升關鍵基礎設施韌性投資計畫」及「煉製事業部桃園煉油廠 NO.2 發電機汰舊更新投資計畫」。

另為穩定油、氣、石化上游原料之供應，充分滿足民生及產業發展需求，持續戮力推動「天然氣事業部第三座液化天然氣接收站投資計畫」、「高雄港洲際貨櫃二期大林石化油品儲運中心投資計畫」、「天然氣事業部永安廠增建儲槽投資計畫」、「四萬噸級成品油輪新建投資計畫」、「天然氣事業部台中廠三期投資計畫」、「示範級軟碳製程工場新建投資計畫」、「天然氣事業部台中廠港外擴建(四期)投資計畫」、「天然氣事業部第三座液化天然氣接收站二期投資計畫」、「煉製事業部大林廠增產 0.3wt% 超低硫燃料油及改質瀝青生產中心投資計畫」、「煉製事業部大林煉油廠汽油減苯及高質化投資計畫」、「石化事業部煉化轉型產業升級投資計畫」、「天然氣事業部洲際液化天然氣接收站投資計畫」共 12 項繼續專案計畫。

3. 強化資訊管理

本公司整體資訊發展係參考「數位國家創新經濟發展方案」與「國家資通訊安全發展方案」，並落實資通安全管理法之規範，研提四項策略與十五項行動方案，分列如下：

(一) 策略一：推動關鍵性任務系統

- A. 方案 1—優化行銷資訊系統，持續推動顧客關係管理，提昇加油站精緻服務及品質管控，提高客戶滿意度，善用通路規模與策略聯盟，擴大品牌價值，活絡多角經營。
- B. 方案 2—精進煉製石化系統，提高設備可靠度，降低成本、提升產值，降低工安事件，提高設備煉產績效。
- C. 方案 3—強化探採資訊系統，引進專業震測資料解釋系統，提昇震測資料處理品質，增強探勘資料庫，研究分析穩定國內外現有礦區產量，強化探勘解釋評估系統，擴大國外探勘。

D.方案 4—擴充管理資訊系統，滿足多元化資訊需求，簡化作業流程，減少人工作業，即時掌握各項管理資訊。

(二)策略二：運用智慧科技提升競爭力

A.方案 5—開放資料應用，運用資料整合應用工作坊，增進公司企業經營透明度，提升與民眾溝通之有效性，智慧政府數位轉型，業務全程線上申辦、數位服務個人化，提供民眾便利的數位服務。

B.方案 6—雲端運算平台佈建，整併軟硬體資源，導入伺服器虛擬化，建置公司私有雲，配合公司核心營運及大數據高速運算需求，佈建最佳化資源配置。

C.方案 7—支援 5G AIoT 應用，推動智慧型整合感控、物聯網、邊緣運算、智慧製造等技術於生產、儲運、銷售、工安、環保、核心技能培訓各面向，強化油氣管線、儲槽設施等關鍵設施及油罐車等操作安全，提升整體營運績效，加速公司數位轉型。

D.方案 8—大數據/人工智慧應用，培育大數據、人工智慧人才，進行資料治理精進及分析研究、大數據資料整合及分析應用、經營管理資訊視覺化設計及顧客關係管理、油槽監控系統資料整合等 加油站數位升級與多元加值服務，推廣大數據 與人工智慧應用，有效提升公司決策與營運效率。

(三)策略三：強化資安防護能量

A.方案 9—推動資安治理制度，以支持公司資安策略與目標之達成，確保資安風險有效管控，掌握公司資安全局。

B.方案 10—落實資安防護基準，鑑別資訊系統安全等級，掌握重點保護標的並進行風險評鑑，遵循領域關鍵基礎設施防護基準，採行適當安全控制措施，確保資訊防護縱深。

C.方案 11—建立資安聯防機制，建置資安資訊分享平台 (ISAC)、資安通報 (CERT) 及資安聯防監控 (SOC) 之資安聯防平台，強化跨域資安聯防及預警機制，有效因應全球性資安威脅。

D.方案 12—強化關鍵基礎設施防護，提升關鍵資訊設施防護 (CIIP) 能量，落實 CIIP 防護原則與工業控制系統 (ICS) 安全防護控制措施，加強實體與環境防護及組織管理等防護機制，提升 ICS 至高安全防護等級，納入資安監控中心加強監控。

(四)策略四：推動資源共享方案之整合與控管

- A.方案 13—整合 IT 資源管理，運用虛擬化、容器（Container）等技術，整合公司 IT 資源，建立資源管理監督與服務品質控管（QoS）機制，快速部署應用系統環境。
- B.方案 14—強化 IT 組織與控管，資訊應用採專業分工，資訊管理與服務採地域分工，透過資源共享方式服務各單位，滿足使用者需求。
- C.方案 15—厚植人員能量，提升人員資訊與資安專業職能，推動專業認證、IT/OT 跨領域資安人才培育，資料與業務分析及商業敏銳度訓練，落實核心知識傳承，紮根關鍵技術，培育優質資訊與資安人才。

(九)人力資源

1.預算員額

- (1)113年度預算員額18,000人，包括派用5,533人、約聘43人、僱用12,396人及約僱28人。
- (2)為推動天然氣事業部各項固定資產投資計畫、大林石化油品儲運中心投資計畫以及國外礦區及海域油氣田開發生產合作案，落實環保新興業務，因應大數據整合業務及資安中心成立，發展加盟站多角化業務及異業合作，強化製程安全管理及管線管理業務，推展智慧綠能加油站、碳封存相關技術研發、氫能燃料電池系統技術開發、地熱能源探勘與開發，以及軟碳製程工場新建投資計畫等業務，預算員額較上年度增加；另本公司新增業務（設備）所需人力，將配合人員離退及內部人力調度情形於預算員額內適度補充。

2.員工訓練計畫

配合國際化、自由化及企業化經營之整體發展，除持續辦理各階層人員訓練，以養成並提昇人力資源素質外，將加強事業部及海外經營人才培訓、員工第二專長及轉業訓練、以及工安證照類相關訓練，113年度預計自辦訓練2,700班，自委辦訓練共計80,000人次（包括消防訓練、加油站工讀生訓練），獎勵國內進修（含空中大學、空中行專、大專院校及研究所）160人次，另獎助國外進修1人次、國外研究2人次。

3.人事管理改進措施

- (1)配合本公司企業化經營需要，研修（訂）各項人事法規。
- (2)廣續本公司組織改進工作，持續檢討各事業單位組織規程、權責劃分、分層負責、人力及職位配置標準，並進行人力更新等工作，增進工作效率及生產力。

- (3)配合公司經營策略及業務發展需要，評估整體用人需求，合理調整組織及人力結構，以擷節費用為原則、充分運用人力資源，提升整體經營績效。
- (4)依據本公司各級工作人員輪調實施要點規定，加強辦理輪調，增進員工工作歷練，熟悉各項業務，並儲備各級主管人才。
- (5)重視工會訴求和勞資會議決議，將辦理情形告知工會或勞資會議。重大人事管理改進措施，邀集勞方、資方代表參與研商，充分考量雙方意見，降低勞資爭議，增進勞資和諧。

(十)儲運

- 1.政府儲油共得標 156 萬公秉，各標案將於 110 年、111 年、112 年陸續屆 4 年期滿再議價續約，113 年度儲槽租金為 1,204,481 千元，惟若政府修訂石油管理法取消政府應運用石油基金儲存 30 天安全存量，且石油業者應儲備安全存量天數由目前 60 天安全存量提高到 90 天，屆時將無本項儲槽租金收入。
- 2.依據經濟部「石油管理法」與「天然氣事業法」、「高雄市既有工業管線管理自治條例」、各地道路主管機關道路挖掘管理自治條例等規定繳交行政規費，並實施長途管線之陰極防蝕整流站及測試站量測、管位偵測、緊密電位檢測、智慧型通管器(IP)檢測及開挖驗證、管線壓力測試、外部腐蝕直接開挖驗證、管線 GPS 定位、三維(3D)圖資測量、三維(3D)圖資更新製作、管線管理資訊系統及管線洩漏監測系統建置、管線 PI 系統規劃建置等管線完整性管理之工作，並委請專業機構進行第三方驗證。
- 3.為汰換現有老舊 5,000 噸級環島油輪「寶山三號輪」及 4 萬噸級成品油輪「康運輸」，維持國內環島油運白油類油品之運輸能量。113 年繼續執行「環(離)島小噸位油輪汰換計畫」及「A10901 四萬噸級成品油輪新建投資計畫」。

(十一)工程管理

- 1.定期上網填報投資計畫預算執行情形、標案資訊、工程內容及施工進度與預算執行情形等資料。
- 2.針對實際需求定期召開各種工程進度追蹤會議，瞭解各項工程所遭遇之困難，並設法協調、解決，以確保各項工程計畫的順利進行。
- 3.追蹤各單位、各計畫固定資產預算之執行，檢討執行進度，協助排除困難，以期固定資產預算之整體執行進度符合上級相關單位之要求，提昇公司之整體形象及年度考核成績。
- 4.年度結束對於執行結果進行檢討，並辦理獎懲作業，以激勵執行績效優良人員，並使績效

不佳人員有所警惕。

- 5.更新 CNS 標準、國外 STANDARD CODE、本公司內部標準工程及器材規範等作為各工程部門規劃、設計、施工之依據，並建置網頁提供上網查詢。
- 6.充實台灣中油企業大學的課程內容及師資陣容，根據公司現有業務之需求及員工之工程專業需求，開辦各種與監工、工程品質、工地安全及各種機械設備操作、維護等相關訓練課程，各種課程結束、通過測驗後，即授予學員合格證書，為公司培養眾多之工程專業人員，並強化現有工程人員的專業能力，以提昇本公司工程人員之專業水準，年度預計開辦各種工程專業課程 18 班次。
- 7.依據年度工程品質督導計畫督導各單位工程品質至少 28 件，辦理督導作業時，就受查單位之簡報、現場及文件逐項實地查證是否符合契約、工程說明書、工程規範等規定，蒐集、發現客觀事實、缺失及建議彙整於督導紀錄中函送受查單位，並追蹤受查單位及轄屬部門至缺失改善完成為止，以提升工程品質；另每年輔導本公司提選優質工程之單位競逐經濟部工程品質優質獎及工程會工程品質金質獎。
- 8.依據年度維修品質督導計畫督導各單位維修品質至少 28 件，查核受查單位設備檢修品質紀錄、維修紀錄與關鍵性設備備品管理。為推行設備妥善率降低非計畫性停爐，召開儀控或轉機改善指導組會議、工作組會議、轉機預防保養或改善工作組會議計至少 21 次。
- 9.執行儀控及轉機設備改善計畫，於儀控或轉機改善會議中提改善方案，並進行調查及風險分類或改善，包含煉化燃氣五廠關鍵設備調查至少 120 套及風險分類或改善至少 30 套。

(十二)營運資金之籌措

- 1.本公司籌措營運資金來源為銀行透支、發行商業本票、週轉性借款、進口購油、購料融資等工具，詳述如下：
 - (1)進口油料及購料所需融資：分別洽一般外匯指定銀行簽訂美元、歐元與日圓購油融資額度合計 7.5 億美元、購料融資額度 2.3 億美元，應足數所需。另外，透過遠期外匯操作來鎖定匯率，以降低美元兌新臺幣匯率波動之風險。
 - (2)其他營運所需資金：本公司將隨利率走勢變化，以銀行透支、發行商業本票或洽借週轉性借款等方式交互運用，靈活調整借款天期，使資金調度更具時效性，確保資金成本最小化以降低利息費用，銀行透支額度新臺幣 346 億元、週轉性借款額度新臺幣 5,716 億元，應足數所需。
- 2.另為維持公司永續經營，長期投資及探勘計畫持續增加，資金調度仍面臨挑戰，為降低流

動性風險，部分營運資金將以銀行長借或公司債支應。本年度發行公司債以公開募集為原則，預計發行期間不超過 10 年之無擔保公司債，利率決定方式採公開標售荷蘭標方式辦理，未來各年度償還資金來源主要為營運資金，不足數則另舉借支應。

(十三)其他履行社會責任

本公司為國營事業，在追求營利的同時，不忘善盡企業社會責任，多年來致力環境保護及持續社會弱勢團體關懷，引領企業提升工業安全文化；參與社會公益，持續贊助年輕、有潛力之體壇菁英；贊助本土藝文活動；協助廠礦周邊建設，致力生態保育，推動綠美化造林及暑期夏令營活動，關心地方人文，推廣環境教育，帶動地方進步不遺餘力。為使公司營運順暢，強化與社區居民之和諧關係，增益公司良好企業形象，編訂睦鄰工作計畫，以善盡社會責任，回饋地方。

113 年度睦鄰費用預算為 787,872 千元(其中營業支出 558,560 千元，資本支出 229,312 千元)，睦鄰工作要項及預算金額如下：

1.教育文化(補助鄰近中、小學校增設教學、圖書、照明、餐飲、衛生等器材設備)	45,582 千元
2.獎學金(獎助鄰近公立學校品學優良之學生)	4,239 千元
3.急難救助(當鄰近居民遭受災害、車禍、急病等意外時，致贈救助慰問金)	22,730 千元
4.低收入戶生活扶助(致贈政府登記有案之一、二、三級貧戶三節慰問金)	11,846 千元
5.老人、身心障礙福利設施(贊助老人、身心障礙及弱勢團體等增設醫療設施及慈善活動)	67,229 千元
6.地方民俗節慶活動	96,161 千元
7.地方體育文康活動	60,562 千元
8.村里民活動	102,368 千元
9.地方公共財建設及補助	300,455 千元
10.公益基金孳息及補貼	75,000 千元
11.其他	1,200 千元
12.睦鄰工作國內旅費(含活動查核、業務查核、睦鄰審查會等)	500 千元
合 計	787,872 千元

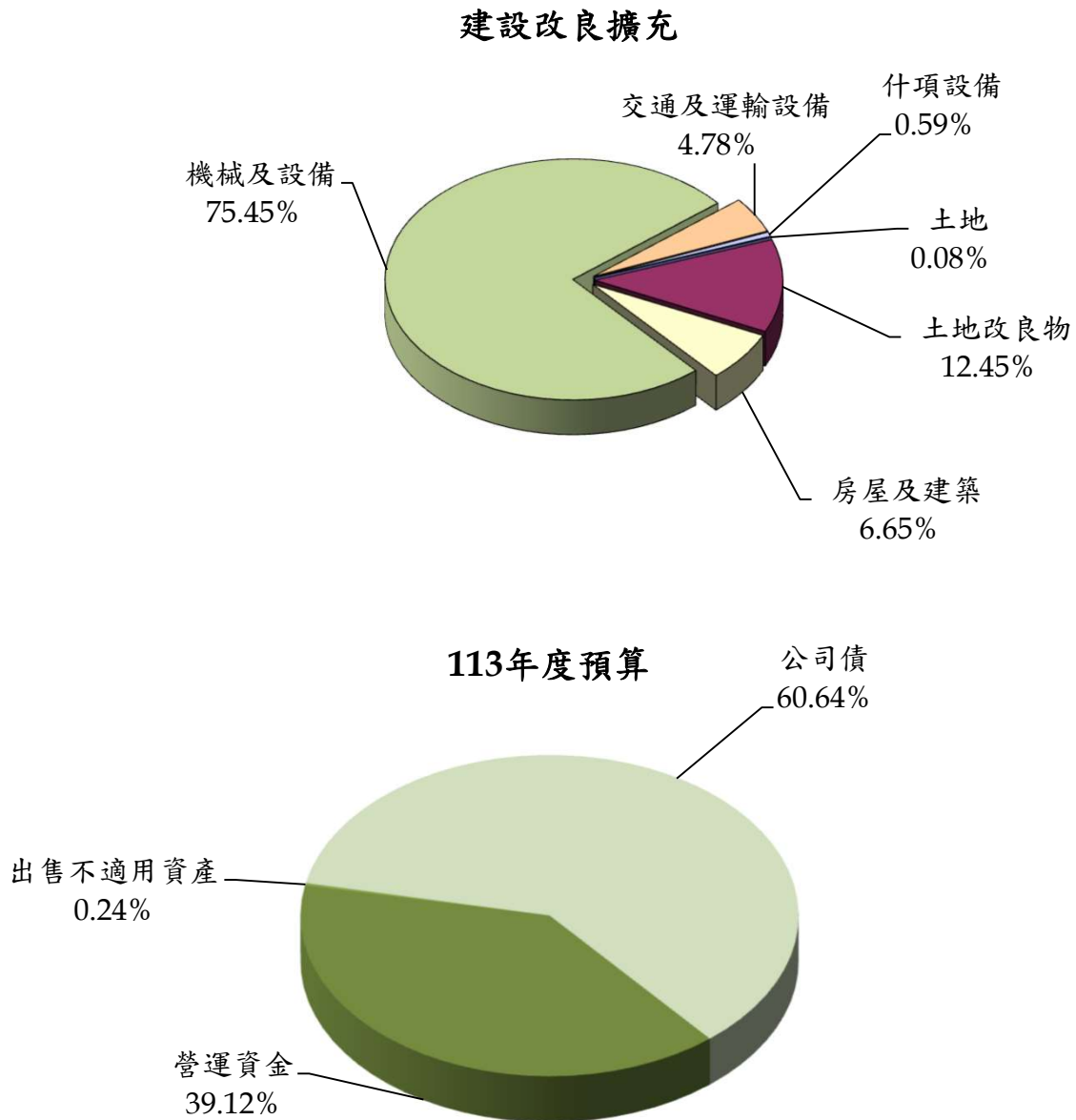
二、固定資產之建設、改良、擴充與其資金來源及其投資計畫之成本與效益分析

113 年度固定資產之建設、改良、擴充預算總額 52,849,932 千元，內容說明如下：

(一)預算總額	52,849,932 千元
1.專案計畫部分	33,706,669 千元
(1)繼續計畫	33,282,417 千元
(2)新興計畫	424,252 千元
2.一般建築及設備計畫	19,143,263 千元
(1)分年性項目	9,078,205 千元
(2)一次性項目	10,065,058 千元
(二)資金來源	52,849,932 千元
1.專案計畫部分	33,706,669 千元
(1)自有資金	11,655,956 千元
(2)外借資金	22,050,713 千元
2.一般建築及設備計畫	19,143,263 千元
(1)自有資金	9,143,263 千元
(2)外借資金	10,000,000 千元

(三)113 年度固定資產建設改良擴充及其資金來源圖表。

113年度固定資產建設改良擴充及其資金來源圖表



單位：新臺幣千元

建設改良擴充	113年度預算	資金來源	113年度預算
(一)不動產、廠房及設備	52,849,932	自有資金	20,799,219
土地	41,099	營運資金	20,674,239
土地改良物	6,582,069	出售不適用資產	124,980
房屋及建築	3,513,201	其他	0
機械及設備	39,876,796	外借資金	32,050,713
交通及運輸設備	2,525,637	國內銀行借款	0
什項設備	311,130	公司債	32,050,713
(二)投資性不動產	0		
合 計	52,849,932	合 計	52,849,932

(四)專案計畫

1.繼續計畫：計有 12 項，本年度編列預算 33,282,417 千元，分述如下：

(1)L10502 天然氣事業部第三座液化天然氣接收站投資計畫

A.計畫目的：供應台電公司「大潭電廠增建燃氣複循環機組發電計畫」及國內北部地區新增民生及工業用戶等用氣需求，北中南三座接收站分區供氣降低輸氣成本及風險，提升國內整體供氣穩定及安全。

B.計畫內容：於觀塘工業區及專用港站址新建外廓防波堤及港埠設施、使用既有填區 13 公頃興建 2 座 16 萬公秉地上型液化天然氣儲槽及 900 噸/時氣化設施，既有填區與外海 LNG 碼頭以棧橋連接，並自廠界興建 36 吋陸上輸氣管線至大潭隔離站與現有之陸上輸氣管線銜接。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 96,562,438 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
105	3,152,210	658,225	2,493,985
106	0	0	0
107	2,066,291	163,133	1,903,158
108	2,244,670	821,296	1,423,374
109	8,461,081	2,178,307	6,282,774
110	8,708,563	3,116,169	5,592,394
111	12,029,052	4,320,405	7,708,647
112	11,581,793	4,120,329	7,461,464
113	11,419,088	4,126,117	7,292,971
114	7,983,957	3,023,248	4,960,709
115	7,894,668	3,034,655	4,860,013
116	7,092,678	2,802,183	4,290,495
117	7,092,678	2,837,614	4,255,064
118	6,835,709	2,785,680	4,050,029
合 計	96,562,438	33,987,361	62,575,077

註：本計畫歷次辦理計畫修正說明如次：

(1)第 1 次：調整分年投資金額，其他計畫內容不變(不影響原計畫目標能量、

不增加投資總額及不調整工期)，業經本公司 105 年 11 月 18 日第 665 次董事會決議通過後，於 105 年 11 月 28 日函報經濟部國營會轉陳經濟部，經濟部 105 年 12 月 13 日函復原則同意。

(2)第 2 次：本計畫於環評審查期間，因站址藻礁生態影響評估及發現一級保育類動物柴山多杯孔珊瑚等疑義，經評估後採「迴避替代修正方案」，該方案業經 107 年 10 月 8 日環保署第 340 次環境影響評估委員會審議通過，另鑑於市場變動等因素，辦理第 2 次計畫修正，投資總額由新臺幣 600.84 億元調整為新臺幣 660.12 億元，計畫期程維持不變，變更工作項目及工作排程，以符合實際情況。本計畫修正案業經本公司 108 年 6 月 19 日第 695 次董事會通過，並於 108 年 7 月 5 日函報經濟部，本公司依審查意見修正後再於 108 年 8 月 19 日函報經濟部國營會轉陳經濟部，經濟部 108 年 9 月 16 日函復原則同意。

(3)第 3 次：本計畫為配合 110 年 5 月 3 日行政院宣布「三接外推方案」，工業港外推 455 公尺，避開水深 15 公尺以淺藻礁範圍，辦理第 3 次計畫修正，投資總額由 660.12 億元調增為 965.62 億元，並預計展延工期至 118 年 12 月。本計畫修正案業於 110 年 11 月 17 日經本公司第 724 次董事會核議通過，並於 110 年 12 月 21 日函報經濟部國營會轉陳經濟部，經濟部於 110 年 12 月 30 日核轉行政院，行政院於 111 年 3 月 21 日函復同意秉摺節原則辦理。

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 0.63%，投資回收年限於計畫使用壽年(30 年)內無法回收。

(2)A10601 高雄港洲際貨櫃二期大林石化油品儲運中心投資計畫

A.計畫目的：因應前鎮儲運所配合政府政策搬遷以及提供高雄廠關廠後輸儲設施調整之需求，並解決大林廠未來擴建所需用地，未來規劃成為臨港型之輸儲中心，有利國內油品產銷儲之調度彈性，提供本公司絕佳之貿易基地，整合為石化運籌中心，創造營收契機。

B.計畫內容：自 106 年起分區進行地質改良及輸儲設施建置，預計興建各式儲槽共 103 座，總容量 75.59 萬公秉，銜接大林廠、林園廠管線共 36 條及相關附屬建物及設備。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 76,831,334 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
106	53,837	18,603	35,234
107	700,385	241,327	459,058
108	1,049,324	403,567	645,757

109	4,874,667	1,874,797	2,999,870
110	3,181,249	1,214,097	1,967,152
111	6,018,141	2,305,537	3,712,604
112	13,860,860	4,765,032	9,095,828
113	9,077,188	3,202,428	5,874,760
114	11,485,289	4,122,101	7,363,188
115	11,280,244	4,147,701	7,132,543
116	9,499,216	3,458,175	6,041,041
117	5,749,940	2,261,810	3,488,130
合 計	76,830,340	28,015,175	48,815,165

註：(1)本計畫因預算及工期皆不足，辦理第 1 次計畫修正，投資總額由新臺幣 536.23 億元調增為新臺幣 768.31 億元，並展延工期 44 個月至 117 年 6 月。本計畫修正案於 111 年 4 月 20 日業經本公司第 728 次董事會核議通過，並於 111 年 5 月 3 日函報經濟部國營會轉陳經濟部，經濟部 111 年 6 月 20 日核轉行政院，行政院於 111 年 10 月 5 日函復同意秉摺節原則辦理。

(2)依據國營事業 112 年度預算籌編規定，112 年度(含)起購建固定資產不含使用權資產，故 112 年度(含)起各年度分配預算金額皆不含使用權資產預算。爰此，A10601 計畫各年度分配預算金額與全部計畫投資金額分別存在 994 千元差異。

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率-1.26%，投資回收年限於計畫使用壽年(25 年)內無法回收。

(3)L10801 天然氣事業部永安廠增建儲槽投資計畫

A.計畫目的：(1)配合政府能源轉型政策規劃，提升天然氣供應能力，以因應未來國內產業燃煤、燃油改燃氣之用氣需求提升；(2)因應天然氣事業法，將提高儲槽容積天數及增訂安全存量天數之需求，並提升永安廠 LNG 儲存能力，降低超高週轉率，以降低營運風險；(3)符合本公司「充分供應國內天然氣需求、確保供氣穩定及安全、達成合理利潤、推動長期營運計畫」之經營策略。

B.計畫內容：於永安廠內之儲槽預定地增建 2 座各 20 萬公秉地下型薄膜式儲槽及相關附屬設施，並增建 2 座 200 公噸/時之氣化設施。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 28,934,761 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
108	76,958	23,173	53,785
109	81,814	25,199	56,615
110	363,840	117,875	245,965
111	1,518,883	471,399	1,047,484
112	560,558	191,711	368,847
113	10,000	3,243	6,757
114	4,628,062	1,549,694	3,078,368
115	4,227,215	1,470,523	2,756,692
116	17,467,431	5,722,042	11,745,389
合 計	28,934,761	9,574,859	19,359,902

註：本計畫因預算及工期皆不足，辦理第1次計畫修正，投資總額由新臺幣246.47億元調增為新臺幣289.35億元，並展延工期1年至116年12月。本計畫修正案於109年11月18日業經本公司第712次董事會核議通過，並於109年12月10日函報經濟部國營會轉陳經濟部，經濟部110年2月20日核轉行政院，行政院於110年5月11日函復同意兼撙節原則辦理。

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率3.76%，投資回收年限為計畫完成後24.66年。

(4) A10901 四萬噸級成品油輪新建投資計畫

A.計畫目的：汰換老舊四萬噸級成品油輪康運輸，維持白油類油品環島運輸能力，滿足113年以後國內市場需求。

B.計畫內容：新建四萬噸級成品油輪1艘。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為1,702,880千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
109	1,008	341	667
110	10	3	7
111	268,123	94,670	173,453

112	458,434	156,767	301,667
113	975,305	334,394	640,911
合 計	1,702,880	586,175	1,116,705

註：本計畫受國際船價上漲且造船市場轉趨熱絡影響交船時間，辦理第 1 次計畫修正，投資總額由新臺幣 13.29 億元調增為新臺幣 17.03 億元，並展延工期 1 年至 113 年 12 月。本計畫修正案於 111 年 3 月 9 日業經本公司第 727 次董事會核議通過。

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 6.02%，投資回收年限為計畫完成後 16.90 年。

(5) L10901 天然氣事業部台中廠三期投資計畫

- A.計畫目的：(1)配合政府能源轉型政策規劃，114 年天然氣發電占比將達 50% 目標，提升天然氣供應能力可達 1,000 萬噸/年，以因應未來國內產業燃煤、燃油改燃氣之用氣需求提升；(2)為符合《天然氣生產或進口事業自備儲槽容量》之修正，將逐年提高儲槽容積天數及事業存量天數之規定，並提升台中廠 LNG 儲存能力，降低設備利用率至 80%，以降低營運風險；(3)本計畫管線與既有一、二期管線連通可達相互備援功能，平常各自隔離操作供氣，若一、二期或三期設備發生異常時，可相互備援以降低設備異常對供氣的衝擊；(4)符合本公司「充分供應國內天然氣需求、確保供氣穩定及安全、達成合理利潤、推動長期營運計畫」之經營策略。
- B.計畫內容：於臺中港西 11、12 號碼頭後線腹地增建 2 座地上型全容式儲槽、1,600 噸/時之氣化設施(含 600 噸/時備用機組)及相關附屬設施。
- C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 34,370,724 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
109	602,127	200,709	401,418
110	562,255	176,423	385,832
111	1,730,971	497,558	1,233,413
112	8,251,728	2,750,576	5,501,152
113	8,822,060	2,940,687	5,881,373
114	10,858,116	3,619,372	7,238,744
115	3,543,467	1,181,155	2,362,312
合 計	34,370,724	11,366,480	23,004,244

註：本計畫因預算不足，辦理第 1 次計畫修正，投資總額由 175.36 億元調增為 343.71

億元，工期不變。本計畫修正案業於 110 年 6 月 16 日經本公司第 719 次董事會核議通過，並於 110 年 6 月 18 日函報經濟部國營會轉陳經濟部，經濟部 110 年 6 月 30 日核轉行政院，行政院於 110 年 10 月 4 日函復同意秉摺節原則辦理。

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 1.21%，投資回收年限於計畫使用壽年(25 年)內無法回收。

(6) E11001 示範級軟碳製程工場新建投資計畫

A.計畫目的：因應政府綠色能源產業政策，配合本公司電池材料研發，以達成轉型之目的，並解決重質油去化問題，提高重質油經濟價值，擬建置年處理 12 萬噸重質油料之示範級軟碳製程工場，以提供鋰電池產業需求。

B.計畫內容：新建之示範級工場單元包含(1)處理 12 萬噸/年重質油之延遲焦化工場；(2)5,000 噸/年軟碳生產工場~研磨分級和高溫碳化等單元。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 7,987,529 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
110	76,065	26,022	50,043
111	149,125	52,034	97,091
112	62,665	21,460	41,205
113	1,388,718	485,618	903,100
114	6,310,956	2,208,266	4,102,690
合 計	7,987,529	2,793,400	5,194,129

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 6.55%，投資回收年限為計畫完成後 11.40 年。

(7) L11001 天然氣事業部台中廠港外擴建(四期)投資計畫

A. 計畫目的：(1)配合政府能源轉型政策規劃，2025 年天然氣發電占比將達 50% 目標，提升天然氣供應能力達 1,300 萬噸/年，以因應未來國內產業燃煤、燃油改燃氣之用氣需求提升；(2)為符合《天然氣生產或進口事業自備儲槽容量》之修正，將逐年提高儲槽容積天數及事業存量天數之規定，並提升台中廠 LNG 儲存能力；(3)履行承租臺中港務分公司 W13 碼頭協議書「營運後十年即應調整使用港外碼頭為原則」之規定；(4)本計畫完成後，台中廠除可分擔永安廠營運部分用戶，供應國內其他既有之天然氣市場外，將新增供應中北部地區燃氣電廠及工業用戶新增用氣需求。

B. 計畫內容：於臺中港北填方區(III)及南填方區(IV)-2 約 64 公頃用地，增建 4 座 18 萬公秉液化天然氣儲槽、1,600 噸/時之氣化設施(含 600 噸/時備用機組)及兩席卸收碼頭。

C. 投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 51,432,375 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
110	1,000	342	658
111	80,376	26,791	53,585
112	35,659	12,777	22,882
113	300,000	107,500	192,500
114	8,343,369	2,989,272	5,354,097
115	12,609,234	4,334,833	8,274,401
116	16,160,390	5,789,993	10,370,397
117	13,617,422	4,873,716	8,743,706
合 計	51,147,450	18,135,224	33,012,226

註：依據國營事業 112 年度預算籌編規定，112 年度(含)起購建固定資產不含使用權資產，故 112 年度(含)起各年度分配預算金額皆不含使用權資產預算。爰此，L11001 計畫各年度分配預算金額與全部計畫投資金額分別存在 284,925 千元差異。

D. 效益分析：本計畫預計現值報酬率 3.19%，投資回收年限於計畫使用壽年(35 年)內無法回收。

(8)L11002 天然氣事業部第三座液化天然氣接收站二期投資計畫

A. 計畫目的：(1)配合政府能源轉型政策規劃，114 年天然氣發電占比將達 50% 目標，提升第三接收站天然氣供應能力，規劃營運量將達 600 萬噸/年，以因應未來北部市場用氣需求，並為符合法令及降低設備利用率，以提高供氣安全與穩定；(2)為規劃本公司未來北、中、南三座接收站分區供氣，降低南氣北輸之輸氣成本及營運風險，並利用已建置完整海、陸輸氣管網相互備援機制，以利區域性供氣，強化天然氣調度供應能力，提升天然氣儲運效率與供應安全；(3)為因應第三接收站一期 2 座儲槽之營運風險，提升第三接收站 LNG 卸收及輸儲能力，增加天然氣供應能量，並強化第三接收站輸儲操作及調度能力，以降低營運風險。

B.計畫內容：於觀塘工業區及專用港站址新建第二席碼頭等港埠設施、並使用既有填區 13 公頃及外海填區 21 公頃，興建 6 座 18 萬公秉地上型液化天然氣儲槽及 1,200 噸/時(含備用 200 噸/時)之氣化設施，並與第一期設施銜接及合併操作營運。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 52,185,158 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
110	241,050	82,461	158,589
111	0	0	0
112	0	0	0
113	0	0	0
114	7,977,493	2,804,509	5,172,984
115	10,258,657	3,651,495	6,607,162
116	9,895,636	3,609,880	6,285,756
117	9,338,943	3,507,543	5,831,400
118	9,538,337	3,656,605	5,881,732
119	4,935,042	2,085,743	2,849,299
合 計	52,185,158	19,398,236	32,786,922

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 2.67%，投資回收年限於計畫使用壽年(35 年)內無法回收。

(9) M11001 煉製事業部大林廠增產 0.3wt%超低硫燃料油及改質瀝青生產中心投資計畫

A.計畫目的：(1)生產硫含量低於 0.3wt%的超低硫燃料油及硫含量低於 0.5 wt%低硫海運燃油；(2)構建南部瀝青產銷中心，供應高品質瀝青。

B.計畫內容：興建日煉 3 萬桶的真空蒸餾單元、8 仟桶的溶劑脫柏油單元、改質瀝青及塗料瀝青生產裝置、瀝青儲槽及摻配系統、第九柴油加氫脫硫工場設備更新、以及相關附屬設備。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 7,018,596 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金

110	51,707	17,464	34,243
111	122,600	40,885	81,715
112	765,262	267,440	497,822
113	608,420	212,627	395,793
114	5,470,607	1,914,405	3,556,202
合 計	7,018,596	2,452,821	4,565,775

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 11.05%，投資回收年限為計畫完成後 8.60 年。

(10)M11101 煉製事業部大林煉油廠汽油減苯及高質化投資計畫

- A.計畫目的：(1)配合環保署法規修訂，生產苯含量低於 0.8% (v/v)的汽油摻配料；
(2)萃取裂解汽油中所含之苯、甲苯、二甲苯(Benzene、Toluene、Xylene，BTX)及九碳烴(C9+)等石化產品，以供應石化下游原料。
- B.計畫內容：興建日煉3.2萬桶的芳香烴萃取工場(含芳環化裝置)、相關儲槽與公用設施及附屬設備。
- C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 7,577,591 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
111	720	5	715
112	183,411	63,058	120,353
113	458,076	158,205	299,871
114	3,113,766	1,071,192	2,042,574
115	3,821,618	1,353,790	2,467,828
合 計	7,577,591	2,646,250	4,931,341

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 6.90%，投資回收年限為計畫完成後 11.65 年。

(11)U11101 石化事業部煉化轉型產業升級投資計畫

- A.計畫目的：為因應未來全球電動車市場成長趨勢，同時配合政府能源轉型政策，減少煉油廠汽柴油產出，配套新建輕油裂解工場，做為建構 COTC 煉化一體之配套佈局，多產之石化原料除能彌補泛中油體系石化業者原料缺口，更可藉新製程、低能耗與經濟規模等優勢，降低生產成本，強化本公司在石化基本原料市場上之競爭力。
- B.計畫內容：於林園廠及高值化園區 A 區新建年產 100 萬噸乙烯之輕油裂解工場及其

附屬工場、相關公用與輸儲設備，同時聯產丙烯、丁二烯、苯、甲苯、二甲苯等石化基本原料。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 106,242,546 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
111	150	71	79
112	880	293	587
113	1,000	333	667
114	130,280	44,558	85,722
115	5,864,149	2,006,359	3,857,790
116	19,539,221	6,732,401	12,806,820
117	29,876,553	10,432,762	19,443,791
118	31,177,753	11,129,000	20,048,753
119	19,652,560	7,001,872	12,650,688
合 計	106,242,546	37,347,649	68,894,897

註：本計畫業於 109 年 12 月 16 日經本公司第 713 次董事會核議通過，於 109 年 12 月 31 日函報經濟部國營會轉陳經濟部，經濟部於 112 年 7 月 27 日核轉行政院審查中。

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 6.58%，投資回收年限為計畫完成後 11.43 年。

(12) L11201 天然氣事業部洲際液化天然氣接收站投資計畫

A.計畫目的：(1)配合政府能源轉型政策「非核、減煤、增氣、展綠」，天然氣用量日益增加，為穩定供氣需要。(2)提升本公司整體儲槽容積及存量天數，以符合能源局《天然氣生產或進口事業自備儲槽容量》逐年提高儲槽容積天數之規定。(3)降低永安廠過高之負載率，以利永安廠進行輸儲設備之檢修或汰換計畫，並解決永安廠以南管網末端壓力偏低的問題；未來海管計畫完成後可備援永安廠，提升供氣穩定性。(4)提供高雄南部及鄰近地區既有及新增電廠、工業及民生用戶之穩定氣源及鍋爐改燃需求。

B.計畫內容：於高雄港洲際貨櫃中心第二期大林石化油品儲運中心第二區，新建四座 18 萬公秉地上型液化天然氣儲槽及 1,600 噸/時之氣化設施；於西南側海域新建外廓防波堤及港域設施，並自廠區計量站埋設兩條 36 吋陸上輸氣管線至大林電廠內之

新設大林隔離站；遠程規劃將輸氣管線與大林蒲配氣站銜接，串連既有輸氣管網，並與永安接收站備援供應大高雄地區用戶。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 94,931,658 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
112	240,526	81,499	159,027
113	222,562	76,387	146,175
114	15,065,429	5,161,432	9,903,997
115	25,179,659	8,747,659	16,432,000
116	23,726,620	8,446,292	15,280,328
117	17,793,153	6,609,949	11,183,204
118	8,124,278	3,446,190	4,678,088
119	1,576,627	621,173	955,454
120	3,002,804	2,400,456	602,348
合 計	94,931,658	35,591,037	59,340,621

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率-4.11%，投資回收年限於計畫使用壽年(35 年)內無法回收。

2.新興計畫：計有 3 項，本年度編列預算 424,252 千元，說明如下：

(1)L11301 天然氣事業部永安至通霄第二條海底輸氣管線投資計畫

A.計畫目的：(1) 提升永安廠北輸能力充分滿足市場需求。(2)降低既有海管負載率以利進行必要之檢測維修及汰換。(3) 提升供氣系統韌性及船運之調度彈性。

B.計畫內容：本計畫興建永安至通霄第 2 條 36 吋長約 233 公里之海底輸氣管線及新設 2 處開關計量站，並與既有陸上輸氣幹線系統銜接。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 62,892,807 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
113	398,854	7,487	391,367
114	33,215,298	630,828	32,584,470

115	24,764,556	1,083,840	23,680,716
116	1,850,757	1,098,236	752,521
117	2,663,342	1,127,614	1,535,728
合 計	62,892,807	3,948,005	58,944,802

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 1.86%，投資回收年限為計畫完成後 24.06 年。

(2)M11301 煉製事業部大林煉油廠提升關鍵基礎設施韌性投資計畫

A.計畫目的：提升大林煉油廠供電自給率，以確保煉製工場之正常運轉，減少停爐損失風險。

B.計畫內容：興建兩套燃氣渦輪機及一套汽輪機發電容量共 145 MW 及附屬設備含排煙脫硝設備。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 9,594,676 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
113	23,298	221	23,077
114	70,996	1,766	69,230
115	2,729,876	52,975	2,676,901
116	4,286,249	132,437	4,153,812
117	2,484,257	176,583	2,307,674
合 計	9,594,676	363,982	9,230,694

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率-28.11%，投資回收年限於計畫使用壽年(15 年)內無法回收。

(3)M11302 煉製事業部桃園煉油廠 NO.2 發電機汰舊更新投資計畫

A.計畫目的：提升桃園煉油廠供電自給率，以確保煉製工場之正常運轉，減少停爐損失風險。

B.計畫內容：興建 35 MW 燃氣渦輪發電機組及附屬設備含排煙脫硝設備。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 2,100,000 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
113	2,100	709	1,391
114	205,800	70,363	135,437
115	1,008,000	346,248	661,752
116	777,000	275,990	501,010
117	107,100	53,015	54,085
合 計	2,100,000	746,325	1,353,675

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 0.74%，投資回收年限於計畫使用壽年(15 年)內無法回收。

(五) 一般建築及設備計畫：

1.不動產、廠房及設備部分：

- (1)土地 41,099 千元。
 - (甲)業務用土地 36,558 千元。
 - (乙)煉製用土地 4,541 千元。
- (2)土地改良物 165,266 千元。
 - (甲)業務用土地改良物 11,500 千元。
 - (乙)煉製用土地改良物 153,766 千元。
- (3)房屋及建築 1,361,455 千元。
 - (甲)探勘用房屋及建築 84,994 千元。
 - (乙)業務用房屋及建築 511,010 千元。
 - (丙)煉製用房屋及建築 388,650 千元。
 - (丁)研究用房屋及建築 337,056 千元。
 - (戊)工程用房屋及建築 39,745 千元。
- (4)機械及設備 16,070,018 千元。
 - (甲)訓練用機械及設備 5,093 千元。
 - (乙)探勘用機械及設備 2,199,773 千元。
 - (丙)業務用機械及設備 2,772,339 千元。
 - (丁)煉製用機械及設備 10,309,167 千元。
 - (戊)研究用機械及設備 779,936 千元。
 - (己)工程用機械及設備 3,710 千元。
- (5)交通及運輸設備 1,370,542 千元。

- (甲)訓練用交通及運輸設備 95 千元。
- (乙)探勘用交通及運輸設備 39,254 千元。
- (丙)業務用交通及運輸設備 960,121 千元。
- (丁)煉製用交通及運輸設備 360,614 千元。
- (戊)研究用交通及運輸設備 8,058 千元。
- (己)工程用交通及運輸設備 2,400 千元。
- (6)什項設備 134,883 千元。
 - (甲)訓練用什項設備 40,749 千元。
 - (乙)探勘用什項設備 4,453 千元。
 - (丙)業務用什項設備 38,177 千元。
 - (丁)煉製用什項設備 41,388 千元。
 - (戊)研究用什項設備 6,311 千元。
 - (己)工程用什項設備 3,805 千元。

三、長期債務之舉借及償還

(一)113 年度舉借項目及金額：

國內部分：

- (1)金融機構 50,000,000 千元
- (2)公司債或一年以上循環票券 103,800,000 千元。

以上共計 153,800,000 千元，主要係支應固定資產投資計畫、轉投資、充實營運資金及償還債務之用。

113 年度發行公司債以公開募集為原則，預計發行期間不超過 10 年之無擔保公司債，利率決定方式採公開標售荷蘭標方式辦理，未來各年度償還資金來源主要為營運資金，不足數則另舉借支應。

(二)113 年度長期債務償還

國內部分：

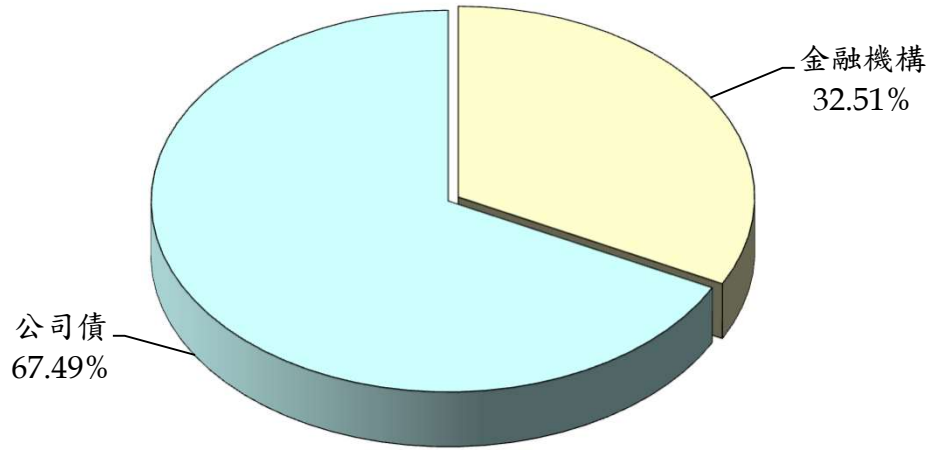
- (1)公司債 10,850,000 千元。

以上共計 10,850,000 千元，主要係由營運資金償還。

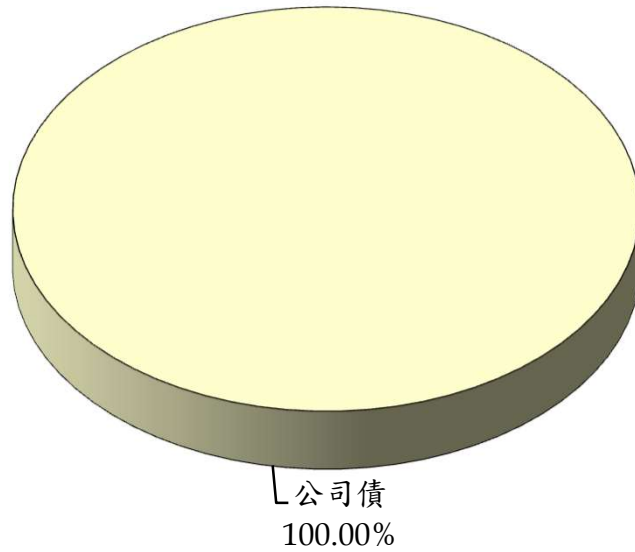
(三)113 年度長期債務之舉借及償還圖表。

113年度長期債務之舉借及償還圖表

舉 借



償 還



單位：新臺幣千元

舉借長期債務	113年度預算	償還長期債務	113年度預算
國內部分	153,800,000	國內部分	10,850,000
金融機構	50,000,000	金融機構	0
公司債	103,800,000	公司債	10,850,000
合 計	153,800,000	合 計	10,850,000

四、資金之轉投資及其盈虧之估計

(一)資金轉投資之估計：113 年度本公司預計減少轉投資為 39,809 千元。

1.中東地區天然氣投資計畫

本公司擬參與中東地區天然氣投資計畫 5% 股權，計畫總投資額共 862,499,640 千元，所需資金規劃全額由股東出資，依據本案合資協議書草案規定，需同時入股合資公司及合資操作公司。

本公司依持股比例 5% 擬分別投資合資公司 10,931,261 千元及合資操作公司 150 千元，並自 112 年至 116 年分 5 年編列「中東地區天然氣投資計畫」轉投資預算。

另為配合計畫投入時程，本公司就合資公司及合資操作公司分別編列 113 年度增加投資預算 1,863,479 千元及 0 千元，共計 1,863,479 千元。

2.海盛國際投資股份有限公司(離岸風電-海盛風場)

本公司擬參與離岸風電區塊開發-海盛風場轉投資計畫 15% 股權，計畫總投資額共 84,430,150 千元，所需資金規劃股東出資約 32%，餘約 68% 以專案融資方式支應。

本公司依持股比例 15% 擬投資合資公司 4,053,826 千元，並自 113 年至 116 年分 4 年編列「離岸風電區塊開發-海盛風場轉投資計畫」轉投資預算。

另為配合計畫投入時程，本公司編列 113 年度增加投資預算 1,614,726 千元。

3.卡達燃油添加劑股份有限公司

本公司轉投資卡達燃油添加劑股份有限公司截至 112 年底投資淨額為 2,433,154 千元，該公司合資契約將於 113 年 6 月 9 日屆期終止，故編列 113 年收回投資預算 2,433,154 千元。

4.中殼潤滑油股份有限公司

中殼潤滑油股份有限公司工廠業於 103 年底關廠，其污染控制計畫 105 年 12 月奉環保局核定，106 年 1 月開始進行污染整治，並於 111 年 12 月完成整治。111 年及 112 年依污染控制計畫之規定進行土壤監測，預計 113 年解散清算作業完竣，故編列 113 年收回投資預算 1,084,860 千元。

(二)盈虧之估計 (1 美元：30.651 新臺幣)

113 年度轉投資事業預計共可獲得投資收益新臺幣 683,945 千元，其內容如下：

1.中美和石油化學股份有限公司

本公司持股率 38.57%，以權益法認列，預計投資損失新臺幣 122,698 千元。

2.中殼潤滑油股份有限公司

預計 113 年解散清算作業完竣，本公司預計投資收益新臺幣 0 元。

3.國光電力股份有限公司

本公司持股率 45%，以權益法認列，預計投資收益新臺幣 76,829 千元。

4.淳品實業股份有限公司

本公司持股率 49%，以權益法認列，預計投資收益新臺幣 74,730 千元。

5.環能海運股份有限公司

本公司持股率 48%，以權益法認列，預計投資收益新臺幣 71,140 千元。

6.臺灣證券交易所股份有限公司

本公司持股率 3%，分類為透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融資產，本年度預計獲配現金股利 93,837 千元，認列投資收益新臺幣 93,837 千元。

7.台灣國際造船股份有限公司

本公司持股率 2.54%，分類為透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融資產，預計無投資收益。

8.海外投資開發股份有限公司

本公司持股率 5.78%，分類為透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融資產，預計無投資收益。

9.越南臺海石油公司

本公司持股率 35%，以權益法認列，預計投資收益新臺幣 5,040 千元。

10.卡達燃油添加劑股份有限公司

本公司持股率 20%，分類為透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融資產，本年度預計於合資屆期前獲配現金股利 325,457 千元，認列投資收益新臺幣 325,457 千元。

11.尼米克船東控股股份有限公司

本公司持股率 45%，以權益法認列，預計投資收益新臺幣 192,464 千元。

12.尼米克船舶管理股份有限公司

本公司持股率 45%，以權益法認列，預計投資收益新臺幣 6,102 千元。

13.宏越責任有限公司

預計 113 年底全廠(包括潤滑油摻配工廠及碼頭)完工商轉，惟潤滑油摻配工廠尚處試營運期。本公司持股率 40%，以權益法認列，預計投資損失新臺幣 38,956 千元。

14.依序思液化天然氣股份有限公司

本公司持股率 2.625%，分類為透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融資產，預計無投資收益。

15.中東地區天然氣投資計畫(合資公司)

本公司持股率 5%，分類為透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融資產，預計無投資收益。

16.中東地區天然氣投資計畫(合資操作公司)

本公司持股率 5%，分類為透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融資產，預計無投資收益。

17.海盛國際投資股份有限公司(離岸風電-海盛風場)

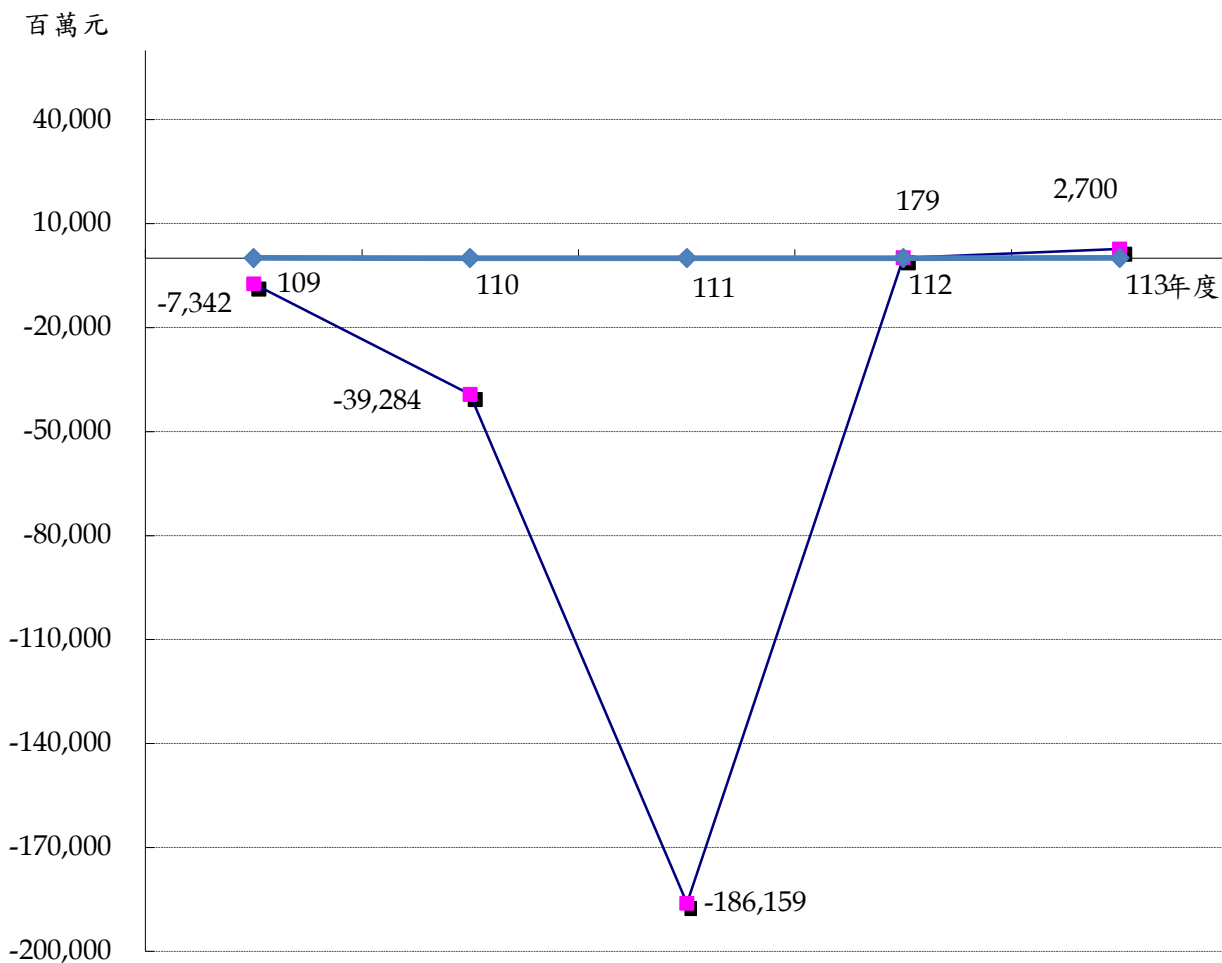
本公司持股率 15%，分類為透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融資產，預計無投資收益。

肆、預算概要

一、營業收支及損益之預計：

113 年度預計營業收入 1,221,940,583 千元，營業外收入 3,515,033 千元，收入合計 1,225,455,616 千元；預計營業成本 1,175,885,976 千元，營業費用 26,194,721 千元，營業外費用 20,093,099 千元，支出合計 1,222,173,796 千元；預計稅前淨利 3,281,820 千元，扣除所得稅費用 581,940 千元，繼續營業單位本期淨利 2,699,880 千元，本期淨利 2,699,880 千元。有關最近 5 年之收入、支出及淨利情形，如第 56 頁之圖表。

最近5年淨利折線圖



最近5年收入與支出表

單位：新臺幣千元

項目 \ 年度	109	110	111	112	113
收入事項					
營業收入	721,700,943	903,772,722	1,221,856,842	1,228,421,469	1,221,940,583
營業外收入	9,724,748	5,097,908	9,968,129	2,963,522	3,515,033
合計	731,425,691	908,870,630	1,231,824,972	1,231,384,991	1,225,455,616
支出事項					
營業成本	712,357,422	911,125,600	1,402,535,957	1,195,786,046	1,175,885,976
營業費用	20,062,206	22,018,301	23,260,101	25,610,524	26,194,721
營業外費用	6,709,268	22,858,445	20,460,150	9,838,799	20,093,099
所得稅費用(利益)	- 361,653	- 7,847,293	- 28,272,221	- 28,983	581,940
合計	738,767,243	948,155,053	1,417,983,987	1,231,206,386	1,222,755,736
淨利(淨損)	(-) 7,341,552	(-) 39,284,423	(-) 186,159,015	178,605	2,699,880

註：109至111年度為審定決算數；112年度為法定預算數。

二、盈虧撥補之預計：

113 年度預計本期淨利 2,699,880 千元，填補以前年度累積虧損 27,632,903 千元，待填補虧損累計 24,933,023 千元。

三、現金流量之預計：

(一)營業活動之淨現金流入 25,736,845 千元。

(二)投資活動之現金流量：

1. 投資活動之淨現金流出 90,095,965 千元，其中現金流入 3,649,805 千元，係不動產、廠房及設備減少數 25,926 千元與投資性不動產減少數 105,865 千元與長期投資減少數 3,518,014 千元；現金流出 93,745,770 千元，包括無形資產和其他資產淨增 37,417,633 千元、增加不動產、廠房及設備 52,849,932 千元以及增加投資 3,478,205 千元。

2. 113 年度固定資產建設改良擴充數，係上述動用現金之增加不動產、廠房及設備共計 52,849,932 千元，其中：

(1)專案計畫 33,706,669 千元，繼續計畫 33,282,417 千元，包括：L10502 天然氣事業部第三座液化天然氣接收站投資計畫 11,419,088 千元，A10601 高雄港洲際貨櫃二期大林石化油品儲運中心投資計畫 9,077,188 千元，L10801 天然氣事業部永安廠增建儲槽投資計畫 10,000 千元，A10901 四萬噸級成品油輪新建投資計畫 975,305 千元，L10901 天然氣事業部台中廠三期投資計畫 8,822,060 千元，E11001 示範級軟碳製程工場新建投資計畫 1,388,718 千元，L11001 天然氣事業部台中廠港外擴建(四期)投資計畫 300,000 千元，M11001 煉製事業部大林廠增產 0.3wt% 超低硫燃料油及改質瀝青生產中心投資計畫 608,420 千元、M11101 煉製事業部大林煉油廠汽油減苯及高質化投資計畫 458,076 千元，U11101 石化事業部煉化轉型產業升級投資計畫 1,000 千元，L11201 天然氣事業部洲際液化天然氣接收站投資計畫 222,562 千元；新興計畫 424,252 千元，為 L11301 天然氣事業部永安至通霄第二條海底輸氣管線投資計畫 398,854 千元，M11301 煉製事業部大林煉油廠提升關鍵基礎設施韌性投資計畫 23,298 千元以及 M11302 煉製事業部桃園煉油廠 No.2 發電機汰舊更新計畫 2,100 千元。

(2)一般建築及設備計畫 19,143,263 千元，包括土地 41,099 千元，土地改良物 165,266 千元，房屋及建築 1,361,455 千元，機械及設備 16,070,018 千元，交通及運輸設備 1,370,542 千元，什項設備 134,883 千元。

(三)籌資活動之淨現金流入 64,852,471 千元，其中現金流入 153,687,280 千元，包括長期債務

增加 153,687,280 千元；現金流出 88,834,809 千元，係短期債務減少 76,200,000 千元、長期債務減少 10,850,000 千元，其他籌資活動之現金流出 1,284,809 千元及其他負債減少 500,000 千元。

(四)現金及約當現金淨增加493,351 千元，係期末現金 2,505,644 千元，較期初現金 2,012,293 千元增加之數。

四、補辦預算事項：

(一)固定資產之建設、改良、擴充：

固定資產之建設、改良、擴充補辦預算計 578,797 千元，為一般建築及設備計畫 578,797 千元，內容說明如下：

- 1.一般建築及設備計畫：本公司油品行銷事業部 111 年度新增加油站承(標)租及部分舊標的物租金調增、租期延長，致「使用權資產」預算不足新臺幣 578,797 千元，依據行政院 111 年 11 月 29 日院授經營字第 11103818490 號函同意先行辦理，並於本年度(113 年度)補辦預算。【註：111 年度預算先行辦理「使用權資產」仍列於「固定資產之建設、改良、擴充」項下。】

伍、預算補充說明及分析

一、營業收支之估計基礎及計算方法

(一)收入之估計基礎及計算方法

1.內銷：

- (1)天然氣屬獨家供應產品，按預估原油價格、過去實際銷售平均單價與購氣成本變動預估牌價列計。
- (2)主要石油聯產品已處於競爭環境，故除參考 113 年預估原油價格、過去實際銷售平均單價外，並考慮未來市場競爭情形及經濟成長率，以預估之價格列計。
- (3)柏油、硫磺及溶劑油等產品，係因種類繁多或各有折讓及折扣等，故按預估之平均銷售價格列計。
- (4)石化基本原料售價依 113 年度預估原油價格預估石油腦單價，並參照過去實際銷售平均單價及預估下游產品價格估算。
- (5)潤滑油脂因產品種類多，其售價基礎及計算方法係按油價未來走勢預估潤滑油脂平均銷售價格列計。

- 2.外銷(幣)銷售：以 113 年度預估原油價格為基礎，參考市場走勢，加計原油與各成品油間價差，以美金單價按匯率換算成新臺幣估列。

(二)支出之估計基礎及計算方法

- 1.進口原油、原料油及成品油：油價部份根據所需要各種性質(規範)之數量，依據最近國際原油行情發展趨勢推測估列，其中原油按料價(FOB)每桶 80.5 美元編列，運費根據自有油輪、已租用噸位之約定運費率以及待租用噸位之估計運費率，按正常情形估計編列。進口稅捐按現行稅捐率標準編列，美元兌新臺幣匯率按 1：30.651 計算。
- 2.副原料：按成品計畫生產量及各廠礦工場開工日數所需耗用之副原料編列。
- 3.用人費用：依照行政院訂頒「公營事業機構員工待遇授權訂定基本原則」及「中央政府總預算附屬單位預算共同項目編列標準」等有關規定編列。薪資按本公司及所屬各單位 113 年度需用員工名額(參見後列員工人數表)，並依照現行之薪給標準計列；超時工作報酬按業務需要編列，績效獎金及考核獎金分別按 1.2 及 2 個月薪資計列，退休及離職金依公教人員保險法、勞工退休金條例及國際會計準則公報第 19 號規定提列，提撥福利金按營業收入 0.05831%及下腳收入 20%提撥編列，傷病醫藥費依員工人數以每年 350 元計列，另依需要增列特殊健康檢查費用，分擔保險費依公司應補

貼部份估計，體育活動費依員工人數以每年 600 元計列。經營績效獎金之核發，應於年度決算時，視實際經營成果，依規定覈實辦理。

- 4.服務費用及材料用品費：按 113 年度預計產銷目標估列，其中委託調查研究費之編列配合公司業務需要，引進新技術、開發新製程、新產品等，致將部分調查研究計畫委託國內外大學及研究機構、工程顧問公司辦理或與國際石油公司合作研究開發。委託調查研究計畫依智慧綠能、高值材料、循環經濟及技術服務四大領域區分，其重點工作計畫包含：地熱探勘與開發規劃研究、智慧能源技術開發、特用化學品開發-電池關鍵材料導入電芯的評估及驗證、新能源技術開發計畫、太陽光電系統維運、儲能材料及前瞻電池製程研究、重質油轉化精碳材料之試量產研、潤滑油脂新配方開發與應用、高階碳系材料應用技術開發、生物技術應用與生技產品開發、特用化學品開發-5G 高頻基板關鍵樹脂材料開發、環保及生質塗覆材料開發、碳五提純之試量產研究、生質精煉技術、海洋資源開發-冷排水利用、台灣南部地區深層地下水資源研究、地下環境污染調查與改善技術研究、澳洲西北部海域盆地探勘潛能研究、台灣西南海域礦區評估、二氧化碳封存技術研究、探採技術研發及應用、煉化工場材料設備及輸儲管線安全研究、分析技術在煉化及高值產品之應用研究、煉油製程改善與節能研究、石化製程改善與節能研究、油氣產品品質監測和性能提升、環境淨化及污染改善研究及綠能材料分析技術開發等。
- 5.其中服裝費一般工作服以 18,000 人計，編列 39,335 千元。另特種服裝係因工作性質特殊，須於實驗室、修護工廠、油庫現場、礦區或野外地質探勘等須穿著之特殊工作服，按實際需要編列 17,138 千元，合計編列 56,473 千元。
- 6.租金與利息：租金以 113 年度預計需用數估列，利息按已訂借款合同及預計新增借款估列。
- 7.折舊及攤銷：折舊按 111 年 12 月底折舊性資產帳面價值，及加上 112 年度及 113 年度估計新增資產，依行政院頒行「財物標準分類」規定之耐用年限，以直線法計算提列。攤銷按 111 年度實際遞延資產加上 112 年度與 113 年度預計新增遞延資產之攤銷數估列。
- 8.稅捐與規費：按現行稅率規定（其中貨物稅按 90 年 10 月 11 日公佈之從量稅額：汽油每公秉 6,830 元、柴油每公秉 3,990 元、煤油每公秉 4,250 元、航空燃油每公秉 610 元，燃料油每公秉 110 元，溶劑油每公秉 720 元，液化石油氣每公噸 690 元），並參酌

業務及固定資產擴充情形估列。

- 9.會費、捐助與分攤：按 113 年度預計需用數估列。
- 10.損失與賠償：按照成品計畫產銷數量、運轉及油價情形，並參酌 111 年度實際情況估列。
- 11.員工優惠項目：
 - (1)液化石油氣（與天然氣擇一使用）：每人每年 12 瓶/每瓶 20 公斤，按上一季平均牌價 87 折計價計費，員工須負擔灌瓶費及運費等費用。
 - (2)天然氣（與液化石油氣擇一使用）：每人每月 36 度內按牌價 64 折，加計各民營瓦斯公司借道費等費用。
 - (3)油品：汽柴油（一律改為捷利卡加值，在職員工捷利卡折讓 10%、工讀生捷利卡折讓 9%）。
 - A.在職員工最多加值紅利 500 元，每月捷利卡最多加值 5,000 元。
 - B.工讀生最多加值紅利 90 元，每月捷利卡最多加值 1,000 元。

(三)石油產品單位生產成本之計算方法

- 1.石油產品係屬聯產品共同成本，其各項產品之單位生產成本尚無絕對合理之計算方法。惟為配合財務報表計算銷貨成本及決定存貨價值之需要，不得不基於相對合理之某種基礎，以分攤之方式計算其產品之單位生產成本。
- 2.依據本公司會計制度之規定，聯產品之生產成本計算採月結制，按「廠別不分階段依產值比率分攤法」計算，成本計算公式如下：
 - (1)生產成本總額＝直接材料＋直接人工＋製造費用。
 - (2)全部產品產值＝各項產品產值之和。
 - (3)各項產品產值＝該項產品單位產值×該項產品產量。
 - (4)各項產品生產成本＝生產成本總額×(該項產品產值÷全部產品產值)。
 - (5)各項產品單位生產成本＝該項產品生產成本÷該項產品產量。

二、較上年度預算各項目增減原因說明

(一)產銷數量方面

- 1.生產數量部分：

- (1)國內：

113 年預計生產礦品自產氣 92.05 百萬立方公尺（不含再生氣量 100 百萬立方公

尺)，與 112 年預算量 91.5 百萬立方公尺相比增加約 0.55 百萬立方公尺；113 年度預計生產凝結油 1,400 公秉，與 112 年度預算量 1,435 公秉相比減少約 35 公秉。原因說明：經重新評估井況後，上修青草湖區自產氣之預估產量（較 112 年增加 1.0 百萬立方公尺），其他國內陸上油氣田已進入生產末期，礦區產量將自然遞降（較 112 年減少 0.5 百萬立方公尺），合計上修 113 年度自產氣預估產量。凝結油因青草湖區產量佔整體比例較低，仍下修預估產量。

(2) 國外：

113 年預計可分得原油/凝結油 1,071 千公秉、天然氣 726,501 千立方公尺、液化石油氣(LPG) 22 千公秉。相較 112 年度預算量(原油/凝結油 485 千公秉、天然氣 706,005 千立方公尺、液化石油氣 21 千公噸)，原油/凝結油增加約 586 千公秉、天然氣增加約 20,496 千立方公尺、液化石油氣增加約 1 千公噸。

原因說明：原油/凝結油主要係尼日 Agadem 礦區合併開發許可(Grand EEA)113 年原油開始外銷，產量增加所致；天然氣部分主要係美國加州 Guardfish 礦區新增天然氣產量；液化石油氣(LPG)係澳大利亞 Prelude 礦區經營人調整 FLNG 設施運能，預估 113 年產量提升。

2. 原油煉製部分：

113 年度預計煉製原油(含凝結油)21,946 千公秉、石油腦進口量 4,804 千公秉，合計 26,750 千公秉。與 112 年度預算 25,588 千公秉相比（其中原油 21,603 千公秉及石油腦進口量 3,985 千公秉），原油煉量增加 1.59%，石油腦進口量增加 20.55%，主要係因 113 年度重油裂解總進料量較 112 年度增加約 37 萬公秉，故原油煉量因而增加；113 年度輕裂工場進料較 112 年度增加 80 萬公秉，故石油腦進口量因而配合增加，上述規劃係在公司最大獲利前提下，以最適化模式規劃最適原油煉量，並以提高二次加工與精煉工場煉量為目標。

3. 銷售數量部分：

(1) 原油(礦產品及多邊貿易)：113 年度預計銷售 8,871 千公秉，較 112 年度預算銷量 8,285 千公秉，增加 7.07%。113 年度預計尼日、澳洲及查德礦區分得原油 1,071 千公秉直接於當地市場銷售。

(2) 礦品天然氣：113 年度預計銷售 726,501 千立方公尺，較 112 年度預算銷量 706,005 千立方公尺，增加 2.9%。主要係因 113 年度澳洲依序思(Ichthys)礦區及普陸(Prelude)礦

區預計分別分得 477,012 及 242,174 千立方公尺，較 112 年度分得量增加。

- (3) 成品天然氣：預計 113 年度天然氣銷量為 26,993 百萬立方公尺，較 112 年度預算銷量 25,772 百萬立方公尺，增加 4.74%，主要係因天然氣發電需求增加。
- (4) 石油聯產品：預計 113 年度石油聯產品銷量為 22,610 千公秉，較 112 年度預算銷量 22,017 千公秉，增加 2.69%，主要係因受 COVID-19 疫情逐漸解封影響，經濟活動逐漸復甦所致。
- (5) 石油化學品：預計 113 年度石油化學品銷量為 3,913 千公噸，較 112 年度預算銷量 3,475 千公噸，增加 12.6%，113 年銷量增加係因新三輕、四輕、第三芳香煙及第七芳香煙等工場大修天數減少所致。

(二) 損益各科目方面

1. 收入部分：

- (1) 銷貨收入：113 年度預計銷貨收入 1,214,286,117 千元，較 112 年度預算 1,221,576,508 千元，減少 7,290,391 千元，主要係預估原油價格下跌所致。
- (2) 其他營業收入：113 年度預計其他營業收入 7,654,466 千元，較 112 年度預算 6,844,961 千元，增加 809,505 千元，主要係厄瓜多礦區服務收入及前瞻計畫補助收入增加所致。
- (3) 營業外收入：113 年度預計營業外收入 3,515,033 千元，較 112 年度預算 2,963,522 千元，增加 551,511 千元，主要原因係租賃收入，採用權益法之關聯企業合資利益之份額及處分不動產、廠房及設備利益增加所致。

2. 支出部分：

- (1) 銷貨成本：113 年度預計銷貨成本 1,151,275,557 千元，較 112 年度預算 1,174,377,061 千元，減少 23,101,504 千元，主要係預估國際原油價格下降使成本降低所致。
- (2) 油氣輸儲費用：113 年度預計油氣輸儲費用 14,881,310 千元，較 112 年度預算數 13,224,240 千元，增加 1,657,070 千元，主要係用人費用及修理保養與保固費增加所致。
- (3) 其他營業成本：113 年度預計其他營業成本 9,729,109 千元，較 112 年度預算 8,184,745 千元，增加 1,544,364 千元，主要係探勘費用項下之專業服務費增加所致。
- (4) 行銷費用：113 年度預計行銷費用 21,514,160 千元，較 112 年度預算數 20,882,466 千元，增加 631,694 千元，主要係修理保養及保固費以及專業服務費、折舊及攤銷費用增加所致。
- (5) 管理費用：113 年度預計管理費用 1,687,796 千元，較 112 年度預算數 1,627,068 千元，

增加 60,728 千元，主要係用人費用與專業服務費增加所致。

(6)其他營業費用：113 年度預計其他營業費用 2,992,765 千元，較 112 年度預算 3,100,990 千元，減少 108,225 千元，主要原因係研究發展費用項下之專業服務費、修理保養與保固費、與材料及用品費減少所致。

(7)財務成本：113 年度預計財務費用 14,632,551 千元，較 112 年度預算 4,681,736 千元，增加 9,950,815 千元，主要係借款增加與利率上升致利息費用增加。

(8)其他營業外費用：113 年度預計其他營業外費用 5,460,548 千元，較 112 年度預算 5,157,063 千元，增加 303,485 千元，主要原因係匯費手續費及證券發行費以及租賃費用增加所致。

3.盈餘部分：

113 年度預計稅前盈餘 3,281,820 千元，較 112 年度預算稅前盈餘 149,622 千元，增加 3,132,198 千元，主要原因如下：

(1)油氣單位售價調整，相對減少收入	(-)	65,329,563 千元
石化品售價增加及組合變動，相對減少收入	(-)	5,907,284 千元
油品售價增加及組合變動，相對減少收入	(-)	15,019,020 千元
天然氣售價增加及組合變動，相對減少收入	(-)	51,438,672 千元
國外礦品售價變動，相對增加收入	(+)	7,035,413 千元
(2)油氣銷量增減及組合變動，相對增加收入	(+)	52,021,259 千元
石化品銷量增減及組合變動，相對增加收入	(+)	15,245,096 千元
油品銷售銷量增減及組合變動，相對增加收入	(+)	9,791,049 千元
天然氣銷量增減及組合變動，相對增加收入	(+)	21,470,524 千元
國外礦品銷量增加，相對增加收入	(+)	5,514,590 千元
(3)美元匯率變動，相對增加收入，增加盈餘	(+)	6,017,913 千元
(4)進口油料成本增加，相對減少支出，增加盈餘	(+)	93,248,560 千元
進口原油成本增加相對減少支出，增加盈餘	(+)	9,729,002 千元
進口天然氣成本增加相對減少支出，增加盈餘	(+)	70,687,227 千元
進口石油腦成本增加相對減少支出，增加盈餘	(+)	2,231,287 千元
進口成品油及進料油成本減少相對減少支出，		
增加盈餘	(+)	13,012,968 千元

國外礦品成本增加，相對增加支出，減少盈餘	(-)	2,411,924 千元
(5)進口原油原料油成品油數量增減互抵後，相對增加支出，減少盈餘	(-)	43,730,814 千元
進口原油數量增加，相對增加支出，減少盈餘	(-)	5,683,594 千元
進口天然氣數量增加，相對增加支出，減少盈餘	(-)	20,602,062 千元
進口石油腦數量增加，相對增加支出，減少盈餘	(-)	13,750,305 千元
進口成品油及甲醇數量增減互抵，相對減少支出，增加盈餘	(+)	714,810 千元
國外礦品數量增加，相對增加支出，減少盈餘	(-)	4,409,663 千元
(6)美元匯率變動，相對增加進口成本，減少盈餘	(-)	21,788,068 千元
(7)煉製費用增加(扣除自用成品及半成品減少數)，減少盈餘	(-)	3,318,269 千元
(8)動用存貨成本增加，減少盈餘	(-)	1,545,400 千元
(9)貨物稅增加，減少盈餘	(-)	140,805 千元
(10)油氣輸儲費用及其他營業成本增加，減少盈餘	(-)	3,201,434 千元
(11)其他營業收入增加，增加盈餘	(+)	809,505 千元
(12)營業費用及營業外收支增減互抵後，淨減少盈餘	(-)	10,286,986 千元
(13)其他收支增減互抵後，淨增加盈餘	(+)	376,300 千元

(三)主要產品單位生產成本與單位售價增減原因分析

1.單位生產成本增減原因：

(1)成品天然氣：

A.自產：113 年度生產成本預計每千立方公尺 17,047.13 元，較 112 年度預算每千立方公尺 16,426.04 元，增加 621.09 元，主要係產量減少，致平均單位成本較上年度預算增加所致。

B.進口：113 年度生產成本預計每千立方公尺 17,047.13 元，較 112 年度預算每千立方公尺 17,106.45 元，減少 59.32 元，主要係國際油價下跌，致直接材料單位成本減少所致。

(2)原油煉製：

A.直接材料（含自產、進口原油、凝結油及石油腦）：113 年度直接材料成本預計每公秉 16,509.7 元，較 112 年度預算每公秉 16,608.11 元，減少 98.41 元，主要係

國際油價下跌，致直接材料單位成本減少所致。

B.煉製費用（含直接人工及製造費用）：113年度煉製費用預計每公秉 2,630.32 元，較 112 年度預算每公秉 2,541.54 元，增加 88.78 元，主要係製造費用增加所致。

2.單位售價增減原因：

(1)內銷：

配合國際原油價格變化，預期 113 年原油價格將較 112 年下跌，故各項產品平均銷售單價跟隨原油價格走勢，較 112 年度預算低。

(2)外(幣)銷：

配合國際原油價格變化，113 年度各類油品平均外幣價格較 112 年度為低。

三、財務狀況分析

(一)資產之組成

113 年 12 月 31 日預計資產總額 1,163,452,299 千元，較 112 年底預計數 1,093,602,640 千元，增加 69,849,839 千元，增加 6.39%，其主要原因係不動產、廠房及設備及油氣權益增加所致。上項資產總額，係由下列五項所組成：

- 1.流動資產 311,490,054 千元，佔資產總額之 26.77%。
- 2.基金、長期投資及應收款 51,839,024 千元，佔資產總額之 4.46%。
- 3.不動產、廠房及設備 538,660,409 千元，佔資產總額之 46.3%。
- 4.使用權資產 32,438,575 千元，佔資產總額 2.79%。
- 5.投資性不動產 82,422,922 千元，佔資產總額之 7.08%。
- 6.無形資產及其他資產 146,601,315 千元，佔資產總額之 12.6%。

(二)負債之狀況

113 年 12 月 31 日預計負債總額 1,051,947,678 千元，較 112 年底預計數 984,797,719 千元，增加 67,149,959 千元，增加 6.82%，其主要係短期借款、應付商業本票、應付公司債券及長期借款增加所致。上項負債總額，係由下列三項所組成：

- 1.流動負債 588,950,981 千元，佔負債及業主權益總額之 50.62%。
- 2.長期負債 341,446,995 千元，佔負債及業主權益總額之 29.35%。
- 3.其他負債 121,549,702 千元，佔負債及業主權益總額之 10.45%。

(三)權益之內容

113 年 12 月 31 日預計權益總額 111,504,621 千元，較 112 年底預計數 108,804,741 千元，

增加 2,699,880 千元，增加 2.48%，主要係累積虧損減少所致。上項權益總額，係由下列四項所組成：

1. 資本 130,100,000 千元，佔負債及權益總額之 11.18%。
2. 累積虧損 24,933,023 千元，佔負債及權益總額之-2.14%。
3. 累積其他綜合損益 6,337,644 千元，佔負債及權益總額之 0.54%。

(四)有關最近 5 年重要財務分析項目及比率，詳如 68 頁之圖表。

四、投資報酬分析

有關最近 5 年之營業利益率及淨利率、每股盈餘及每股股利、總資產報酬率及權益報酬率之分析，詳如 70、71、72 頁之圖表。

最近5年重要財務分析項目及比率

年 度		最 近 5 年 度 財 務 分 析				
		109	110	111	112	113
財 務 結 構 %	負 債 占 資 產 比 率	60.11%	68.88%	92.31%	87.86%	90.42%
	長 期 資 金 占 固 定 資 產 比 率	93.38%	83.07%	47.86%	60.96%	84.09%
償 債 能 力 %	流 動 比 率	70.06%	65.27%	48.01%	40.76%	52.89%
	速 動 比 率	23.63%	20.42%	14.46%	12.39%	15.46%
	利 息 保 障 倍 數	-1.97	-22.68	-46.61	1.03	1.22
經 營 能 力	應 收 款 項 週 轉 率 (次)	15.35	16.76	16.92	19.34	16.18
	平 均 收 現 日 數	23.78	21.77	21.58	18.87	22.57
	存 貨 週 轉 率 (次)	12.26	12.83	12.83	15.12	12.23
	平 均 銷 貨 日 數	29.77	28.45	28.45	24.13	29.85
	固 定 資 產 週 轉 率 (次)	1.66	2.02	2.64	2.42	2.28
	總 資 產 週 轉 率 (次)	0.98	1.07	1.25	1.28	1.06
現 金 流 量	現 金 流 量 比 率 (%)	26.06%	-16.35%	-43.56%	-10.13%	-9.13%
	現 金 流 量 允 當 比 率 (%)	208.18%	87.91%	87.91%	56.39%	-60.50%
	現 金 再 投 資 比 率 (%)	3.01%	-4.91%	-7.11%	2.76%	2.56%

1.109至111年度為審定決算數，112年度為法定預算數。

2.表內固定資產為不動產、廠房及設備。

1.財務結構

- (1)負債占資產比率＝負債總額／資產總額。
 (2)長期資金占固定資產比率＝（權益淨額＋長期負債）／固定資產淨額。

2.償債能力

- (1)流動比率＝流動資產／流動負債。
 (2)速動比率＝（流動資產－存貨－預付款項）／流動負債。
 (3)利息保障倍數＝所得稅及利息費用前純益／本期利息支出。

3.經營能力

- (1)應收款項（包括應收帳款與因營業而產生之應收票據）週轉率＝營業收入／各期平均應收款項（包括應收帳款與因營業而產生之應收票據）餘額。
 (2)平均收現日數＝365／應收款項週轉率。
 (3)存貨週轉率＝銷貨成本(工業製品)／平均存貨額。
 (4)平均銷貨日數＝365／存貨週轉率。
 (5)固定資產週轉率＝營業收入／固定資產淨額。
 (6)總資產週轉率＝營業收入／資產總額。

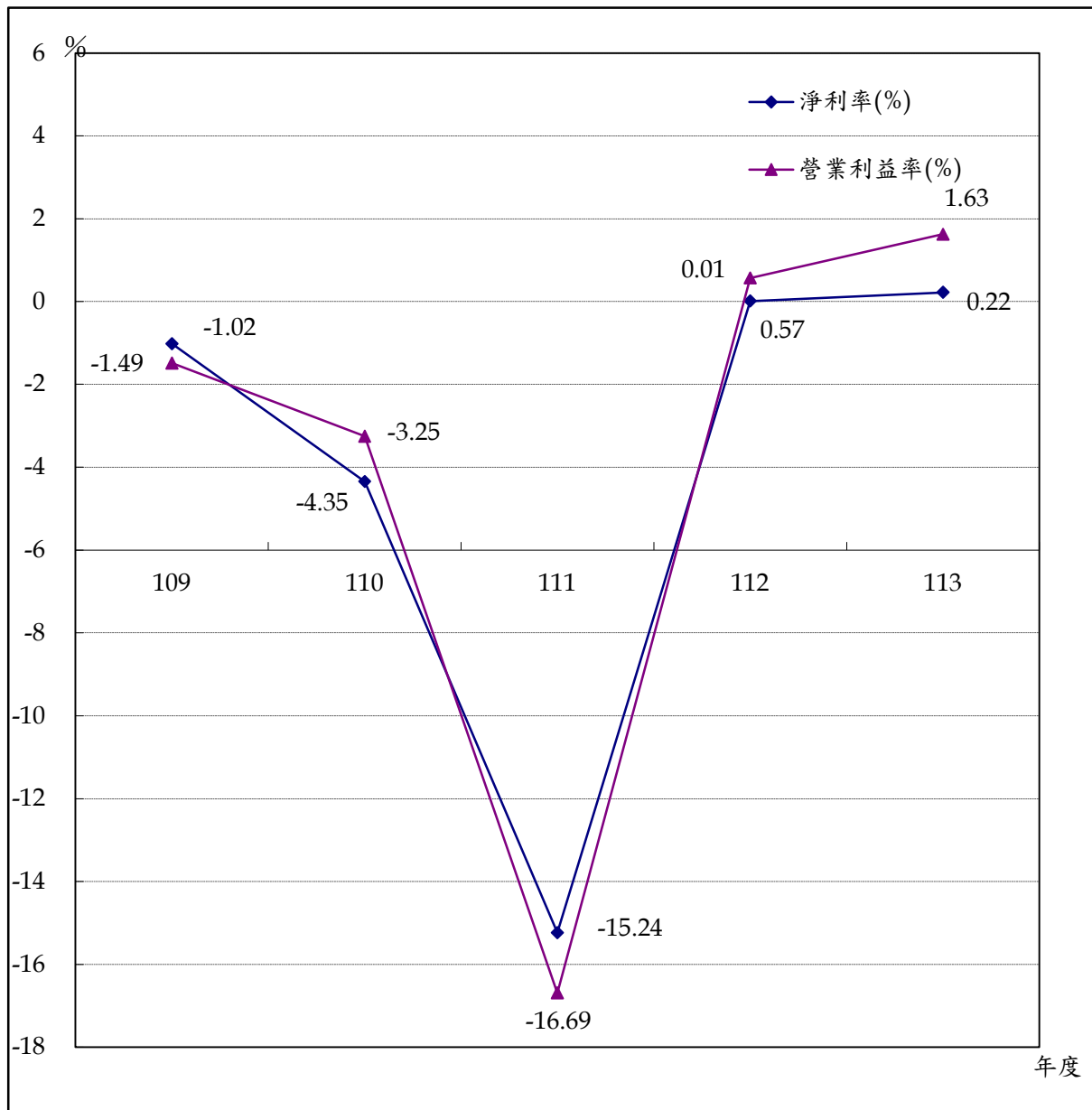
4.現金流量

- (1)現金流量比率＝營業活動淨現金流量／流動負債。
 (2)淨現金流量允當比率＝最近5年度營業活動淨現金流量／最近5年度（資本支出＋存貨增加額＋現金股利）。
 (3)現金再投資比率＝（營業活動淨現金流量－現金股利）／（固定資產毛額＋長期投資＋其他資產＋營運資金）。（註）

註：現金流量分析在衡量時應特別注意下列事項：

- 1.營業活動淨現金流量係指現金流量表中營業活動淨現金流入數。
- 2.資本支出係指每年資本投資之現金流出數。
- 3.存貨增加數僅在期末餘額大於期初餘額時方予計入，若年底存貨減少，則以零計算。
- 4.現金股利包括普通股及特別股之現金股利。
- 5.固定資產毛額係指扣除累計折舊前的固定資產總額。

最近5年營業利益率及淨利率圖表

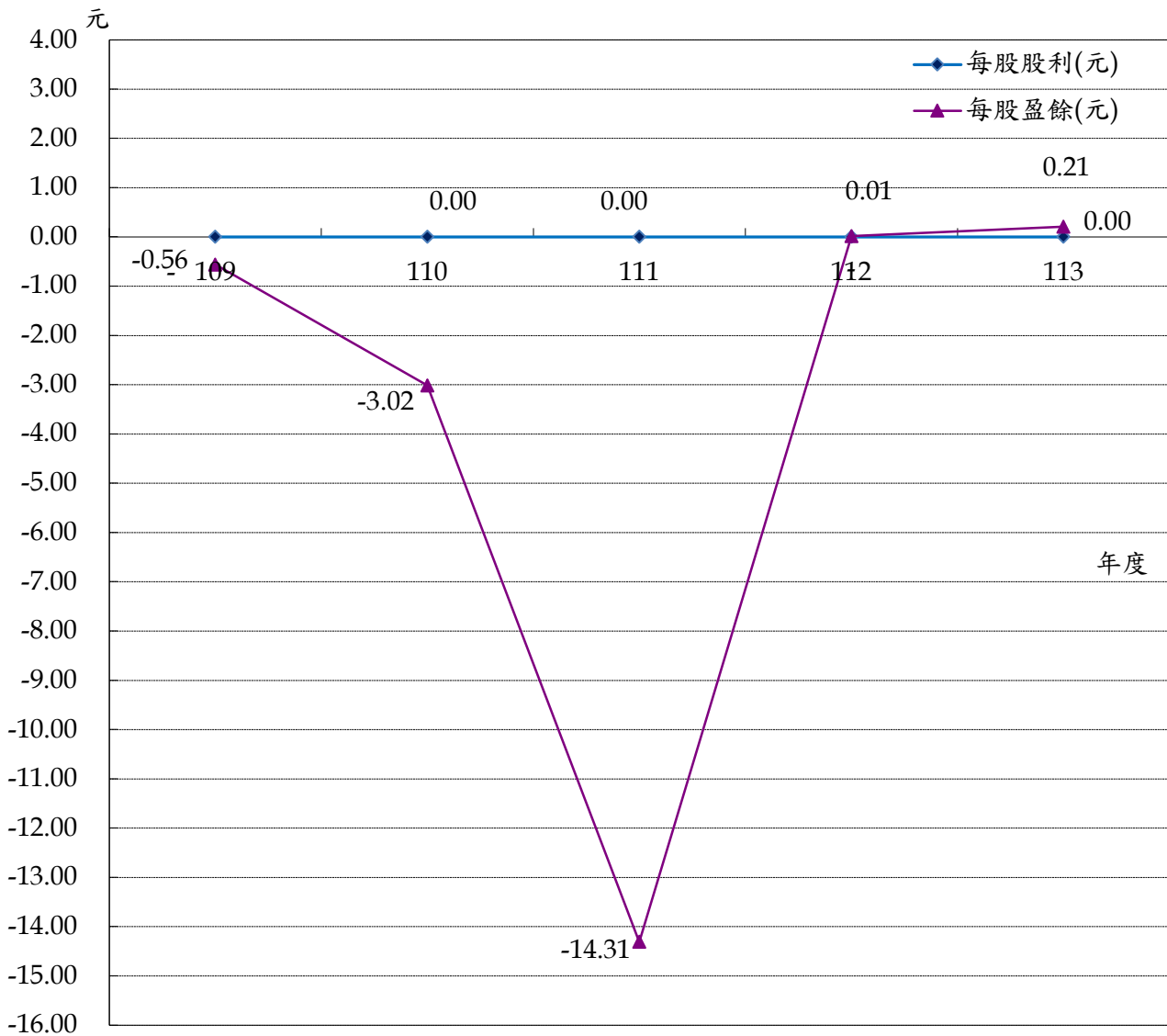


單位：新臺幣千元

年度	109	110	111	112	113
營業利益率(%)	-1.49	-3.25	-16.69	0.57	1.63
營業利益	(-)10,718,685	(-)29,371,179	(-)203,939,216	7,024,899	19,859,886
營業收入	721,700,943	903,772,722	1,221,856,842	1,228,421,469	1,221,940,583
淨利率(%)	-1.02	-4.35	-15.24	0.01	0.22
本期淨利	(-)7,341,552	(-)39,284,423	(-)186,159,015	178,605	2,699,880
營業收入	721,700,943	903,772,722	1,221,856,842	1,228,421,469	1,221,940,583

註：109至111年度為審定決算數；112年度為法定預算數。

最近5年每股盈餘及每股股利圖表

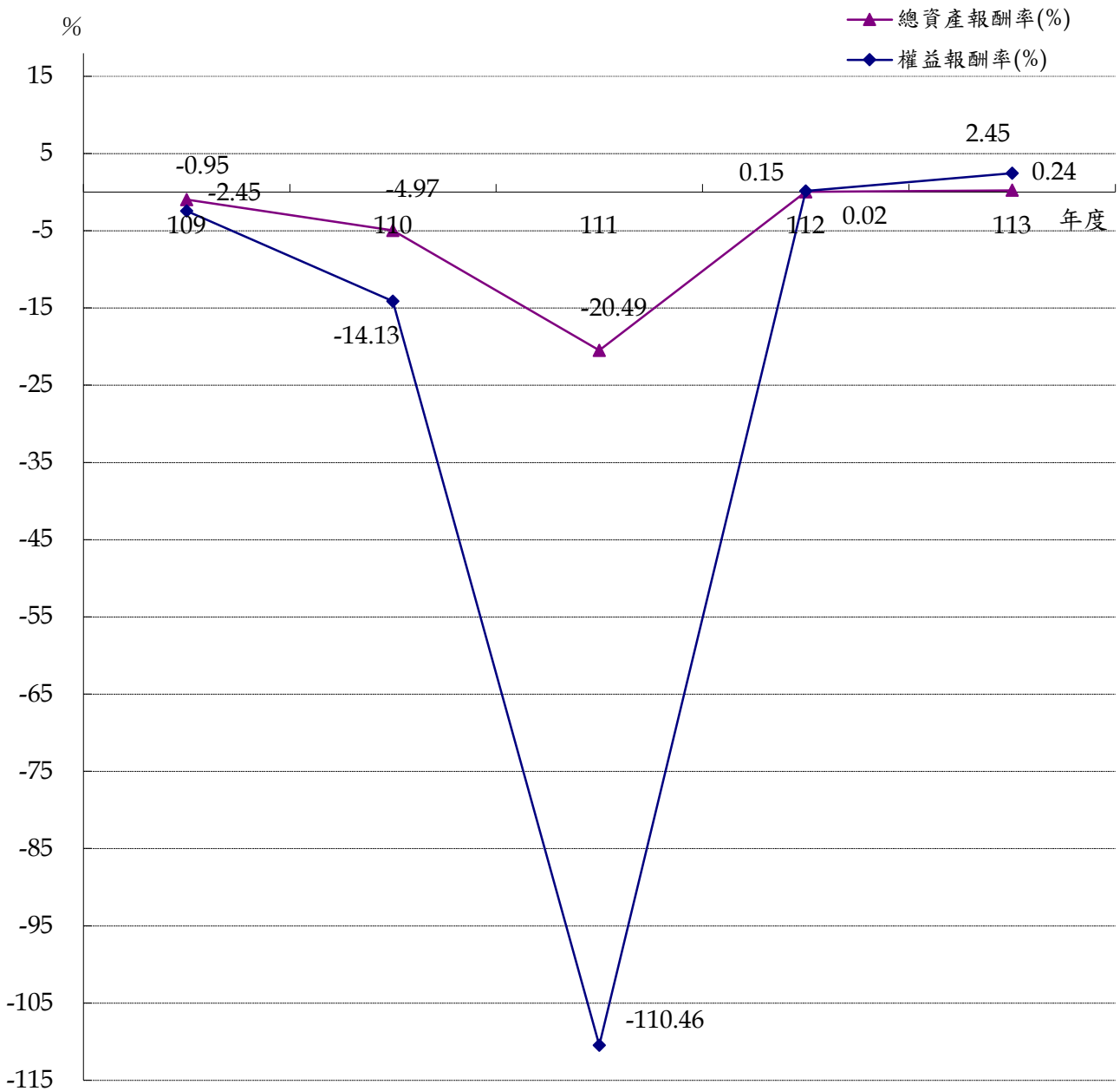


項目 \ 年度	109	110	111	112	113
每股盈餘(元)	-0.56	-3.02	-14.31	0.01	0.21
淨利 - 特別股股利(千元)	(-)7,341,552	(-)39,284,423	(-)186,159,015	178,605	2,699,880
普通股流通在外股權(千股)	13,010,000	13,010,000	13,010,000	13,010,000	13,010,000
每股股利(元)	-	-	-	-	-

註：1.109至111年度為審定決算數；112年度為法定預算數。

2.每股盈餘係「損益預計表」中之本期淨利(淨損)，不含其他綜合損益。

最近5年總資產報酬率及權益報酬率圖表



單位：新臺幣千元

項目 \ 年度	109	110	111	112	113
總資產報酬率 (%)	-0.95	-4.97	-20.49	0.02	0.24
本期淨利	(-)7,341,552	(-)39,284,423	(-)186,159,015	178,605	2,699,880
平均資產總額	769,613,603	789,781,839	908,619,846	915,611,492	1,128,527,380
權益報酬率 (%)	-2.45	-14.13	-110.46	0.15	2.45
本期淨利	(-)7,341,552	(-)39,284,423	(-)186,159,015	178,605	2,699,880
平均權益總額	300,073,637	278,110,156	168,524,357	116,010,487	110,154,681

註：109至111年度為審定決算數，112年度為法定預算數。

五、其他有關說明：

(一)經營績效獎金：

1.113年度預算部分：

(1)考核獎金：係依「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」規定，按編制內員工每人2.0個月薪資總額核算，計編列2,296,061千元。

(2)績效獎金：

A.本年度預算稅前淨利3,281,820千元，政策因素影響金額如下：

(a)出借土地、房屋予公務機關之租金損失約22,944千元。說明：預估113年度可向公務機關收取租金總額26,074千元，扣除因出借公務機關可減免之地價稅總額約3,130千元，年租金收益損失約22,944千元。

(b)配合政策推動北高都會區酒精汽油計畫，衍生之額外操作及化驗成本約14,583千元。說明：配合政府推動 E3酒精汽油示範與推廣計畫，產銷作業所增加之額外成本，合計14,583千元。

(c)漁船站受漁業景氣蕭條及漁源枯竭影響致發油量銳減，造成營收與成本難以達成平衡，部分漁船站呈現持續虧損情形，約122,512千元。說明：本公司自營漁船站共33站，未列入石油基金補助漁船站之虧損金額達122,512千元。

(d)配合政策設置加氣站，折舊攤提費用及用人成本高，致加氣站持續呈現虧損情形，約8,196千元。說明：以111年6座加氣站(含油氣混合站)虧損金額預估金額達8,196千元。

以上政策因素影響增減互抵後，影響金額為168,235千元。113年若配合政府政策，致天然氣、液化石油氣等產品價格未能隨國際價格足額調漲，將以新增項目提報上級機關核准。

B.經衡酌經營狀況、用人費負擔情形及調整上開政策因素後之淨利等，在公營事業機構員工待遇授權訂定基本原則所定用人費用限額內，共編列1.2個月薪資總額之績效獎金，計1,377,637千元。

(3)本年度經營績效獎金係按預算稅前淨利並考量政策因素等編列，惟實際執行時，其中考核獎金仍視行政院核定考成情形核發；至績效獎金須依決算營業收入與淨利審定情形，以及主管機關核定政策因素影響情形，依獎金核發規定核算發給。

2. 111年度經營績效獎金核發情形：

考核獎金：本公司111年度工作考成奉行政院核定為甲等82.16分，考核獎金2個月，總額20.57億元，支領人數17,339人(本公司董事長、總經理及副總經理111年年度考核已陳報經濟部核定中，爰尚未列計金額)。111年度領取考核獎金人數及金額如下表：

獎金月數	0	0~1.0	1.0~2.0	2.0 以上	合計
人數	92	1,681	7,911	7,655	17,339
金額(億元)	0	0.45	9.68	10.44	20.57

績效獎金：依經濟部所屬事業經營績效獎金審議委員會審議結論，本公司 111 年度績效獎金 2.4 個月，總額 24.03 億元，支領人數 17,339 人(本公司董事長、總經理及副總經理 111 年度績效獎金考核已陳報經濟部核定中，爰尚未列計金額)。111 年度領取績效獎金人數及金額如下表：

獎金月數	0	0~1.0	1.0~2.0	2.0 以上	合計
人數	211	426	1,240	15,462	17,339
金額(億元)	0	0.18	0.76	23.09	24.03

(二)主要產品設備產能利用率：

本公司主要產品包括成品天然氣、液化石油氣、車用汽油、航燃含煤油、柴油、燃料油、石油化學品。除成品天然氣外，其餘均由原油提煉而成，預計 5 座原油蒸餾工場，可日煉原油 60 萬桶，113 年度預算設備利用率 63.03% (預計每日提煉原油 37 萬 8,161 桶)。

(三)資產負債預計表「首次採用國際財務報導準則調整數」科目調整之說明：

1.本公司自 102 年度起採用國際財務報導準則基礎編製預算。依據國際財務報導準則第 1 號首次採用國際財務報導準則規定，企業因轉換適用國際財務報導準則規定，辦理資產、負債及權益項目之重評價、重衡量或重分類等所產生之調整數，應直接認列於保留盈餘中或更適當之其他權益類別。考量首次採用國際財務報導準則產生之權益淨增加數，並無實質營運所得或現金流入，為符合金融監督管理委員會限制分配該影響數之精神，爰以權益項下「首次採用國際財務報導準則調整數」科目列示，至原有經營所產生之累積虧損仍然維持，以完整表達經營實況。前項「首次採用國際財務報導準則調整數」，若於利益實現時，則按原轉入「首次採用國際財務報導準則調整數」之比例予以迴轉分配。

2.行政院主計總處於 111 年 3 月 25 日邀集各事業主管機關及國營事業等召開「研商國營事業資產負債表刪除『首次採用國際財務報導準則調整數』科目相關事宜」會議，並獲致共識，主要決議如下：

(1)為與金融監督管理委員會規定公開發行公司之財務報表表達一致，國營事業資產負債表「首次採用國際財務報導準則調整數」科目轉換時點為 111 年 12 月 31 日。該科目金額於填補虧損後，悉數提列「特別公積」，後續於提列「特別公積」之

利益實現時，依金融監督管理委員會規定之迴轉比率計算分派盈餘。

- (2)各事業「首次採用國際財務報導準則調整數」科目轉換之特別公積，如用以填補虧損，嗣後年度獲有盈餘，得在符合金管會相關規定之前提下，補提特別公積。
- 3.依上開會議決議，本公司 111 年審定決算資產負債表於 111 年 12 月 31 日將「首次採用國際財務報導準則調整數」科目餘額 163,289,205 千元，悉數填補累積虧損 163,289,205 千元。

本 頁 空 白

台灣中油股份有限公司

損益預計表

中華民國113年度

單位：新臺幣千元

前年度決算數		科目		本年度預算數		上年度預算數		比較增減	
金額	%	名稱	編號	金額	%	金額	%	金額	%
1,221,856,842	100.00	營業收入	41	1,221,940,583	100.00	1,228,421,469	100.00	(-) 6,480,886	(-) .53
1,210,569,860	99.08	銷售收入	4101	1,214,286,117	99.37	1,221,576,508	99.44	(-) 7,290,391	(-) .60
1,213,237,159	99.29	銷貨收入	410101	1,214,286,117	99.37	1,221,576,508	99.44	(-) 7,290,391	(-) .60
(-) 2,667,298	(-) .22	銷貨折讓	410103						
11,286,982	.92	其他營業收入	4198	7,654,466	0.63	6,844,961	0.56	809,505	11.83
11,286,982	.92	什項營業收入	419898	7,654,466	0.63	6,844,961	0.56	809,505	11.83
1,402,535,957	114.79	營業成本	51	1,175,885,976	96.23	1,195,786,046	97.34	(-) 19,900,070	(-) 1.66
1,379,828,131	112.93	銷售成本	5101	1,151,275,557	94.22	1,174,377,061	95.60	(-) 23,101,504	(-) 1.97
1,379,828,131	112.93	銷貨成本	510101	1,151,275,557	94.22	1,174,377,061	95.60	(-) 23,101,504	(-) 1.97
13,544,558	1.11	勞務成本	5102	14,881,310	1.22	13,224,240	1.08	1,657,070	12.53
13,544,558	1.11	油氣輸儲費用	510204	14,881,310	1.22	13,224,240	1.08	1,657,070	12.53
9,163,268	.75	其他營業成本	5198	9,729,109	0.80	8,184,745	0.67	1,544,364	18.87
1,758,418	.14	探勘費用	519804	6,336,805	0.52	5,054,484	0.41	1,282,321	25.37
7,404,850	.61	什項營業成本	519898	3,392,304	0.28	3,130,261	0.26	262,043	8.37
(-) 180,679,115	(-) 14.79	營業毛利 (毛損)	61	46,054,607	3.77	32,635,423	2.66	13,419,184	41.12
23,260,101	1.90	營業費用	52	26,194,721	2.14	25,610,524	2.08	584,197	2.28
19,346,304	1.58	行銷費用	5201	21,514,160	1.76	20,882,466	1.70	631,694	3.02
19,346,304	1.58	行銷費用	520101	21,514,160	1.76	20,882,466	1.70	631,694	3.02
1,594,966	.13	管理費用	5203	1,687,796	0.14	1,627,068	0.13	60,728	3.73
1,594,966	.13	管理費用	520301	1,687,796	0.14	1,627,068	0.13	60,728	3.73
2,318,832	.19	其他營業費用	5298	2,992,765	0.25	3,100,990	0.25	(-) 108,225	(-) 3.49
2,027,717	.17	研究發展費用	529801	2,629,011	0.22	2,739,611	0.22	(-) 110,600	(-) 4.04
291,115	.02	員工訓練費用	529802	363,754	0.03	361,379	0.03	2,375	.66
(-) 203,939,216	(-) 16.69	營業利益 (損失)	62	19,859,886	1.63	7,024,899	0.57	12,834,987	182.71
9,968,129	.82	營業外收入	49	3,515,033	0.29	2,963,522	0.24	551,511	18.61
		採用權益法認列之關聯企業及合資利益之份額	4904	264,651	0.02	180,918	0.01	83,733	46.28
		採用權益法認列之關聯企業及合資利益之份額	490401	264,651	0.02	180,918	0.01	83,733	46.28
9,968,129	.82	其他營業外收入	4998	3,250,382	0.27	2,782,604	0.23	467,778	16.81
386,417	.03	投資性不動產收入	499801	423,394	0.03	401,680	0.03	21,714	5.41
814,763	.07	賠償收入	499802	43,197	0.00	47,568	0.00	(-) 4,371	(-) 9.19
553,536	.05	利息收入	499804	374,320	0.03	345,923	0.03	28,397	8.21

台灣中油股份有限公司

損益預計表

中華民國113年度

單位：新臺幣千元

前年度決算數		科目		本年度預算數		上年度預算數		比較增減	
金額	%	名稱	編號	金額	%	金額	%	金額	%
1,317,705	.11	股利收入	499805	419,294	0.03	398,362	0.03	20,932	5.25
1,739,364	.14	租賃收入	499806	1,725,074	0.14	1,444,887	0.12	280,187	19.39
2,158,313	.18	透過損益按公允價值衡量之金融資產利益	499823						
791,091	.06	處分不動產、廠房及設備利益	499826	55,584		21,971		33,613	152.99
1,260	.00	處分無形資產利益	499827						
2,205,680	.18	什項收入	499898	209,519	0.02	122,213	0.01	87,306	71.44
20,460,150	1.67	營業外費用	59	20,093,099	1.64	9,838,799	0.80	10,254,300	104.22
4,411,504	.36	財務成本	5901	14,632,551	1.20	4,681,736	0.38	9,950,815	212.55
4,411,504	.36	利息費用	590101	14,632,551	1.20	4,681,736	0.38	9,950,815	212.55
645,222	.05	採用權益法之關聯企業及合資損失之份額	5904						
645,222	.05	採用權益法之關聯企業及合資損失之份額	590401						
15,403,423	1.26	其他營業外費用	5998	5,460,548	0.45	5,157,063	0.42	303,485	5.88
132,297	.01	投資性不動產費用	599801	142,344	0.01	134,672	0.01	7,672	5.70
452,959	.04	匯費手續費及證券發行費	599802	640,238	0.05	376,300	0.03	263,938	70.14
526,625	.04	租賃費用	599806	582,290	0.05	500,307	0.04	81,983	16.39
		處分不動產、廠房及設備損失	599826	2,652	0.00	14,825	0.00	(-) 12,173	(-) 82.11
113,032	.01	資產報廢損失	599835	183,080	0.01	149,787	0.01	33,293	22.23
783,566	.06	災害損失	599836	125,100	0.01	125,100	0.01		
1,098,116	.09	停工損失	599837	712,670	0.06	708,679	0.06	3,991	.56
2,209,354	.18	什項費用	599898	3,072,174	0.25	3,147,393	0.26	(-) 75,219	(-) 2.39
(-) 10,492,020	(-) .86	營業外利益(損失-)	63	(-) 16,578,066	1.36	(-) 6,875,277	0.56	(-) 9,702,789	141.13
(-) 214,431,236	(-) 17.55	稅前淨利(淨損-)	64	3,281,820	0.27	149,622	0.01	3,132,198	2,093.41
(-) 28,272,221	(-) 2.31	所得稅費用(利益)	65	581,940	0.05	(-) 28,983		610,923	(-) 2,107.87
(-) 28,272,221	(-) 2.31	所得稅費用(利益)	6501	581,940	0.05	(-) 28,983		610,923	(-) 2,107.87
(-) 28,272,221	(-) 2.31	所得稅費用(利益)	650101	581,940	0.05	(-) 28,983		610,923	(-) 2,107.87
(-) 186,159,015	(-) 15.24	繼續營業單位本期淨利(淨損)	66	2,699,880	0.22	178,605	0.01	2,521,275	1,411.65
(-) 186,159,015	(-) 15.24	本期淨利(淨損)	68	2,699,880	0.22	178,605	0.01	2,521,275	1,411.65

註：1. 前年度決算數為審定決算數；上年度預算數為法定預算數。

2. 百分比及前年度決算數細數之和與總數或略有出入，係四捨五入關係。以下各表同。

台灣中油股份有限公司
損益預計表說明

中華民國113年度

科 目	說 明
一、損益說明:	
銷 售 收 入	參見第86頁銷售收入明細表。
其 他 營 業 收 入	參見第92頁其他營業收入明細表。
銷 售 成 本	參見第96頁銷售成本明細表。
油 氣 輸 儲 費 用	參見第102頁油氣輸儲費用明細表。
探 勘 費 用	參見第109頁探勘費用明細表。
什 項 營 業 成 本	參見第115頁什項營業成本明細表。
行 銷 費 用	參見第121頁行銷費用明細表。
管 理 費 用	參見第130頁管理費用明細表。
研 究 發 展 費 用	參見第135頁研究發展費用明細表。
員 工 訓 練 費 用	參見第141頁員工訓練費用明細表。
採用權益法認列之關聯企業及 合資利益之份額	參見第176頁資金轉投資及其盈虧明細表。
投 資 性 不 動 產 收 入	參見第93頁營業外收入明細表。
賠 償 收 入	參見第93頁營業外收入明細表。
利 息 收 入	參見第93頁營業外收入明細表。
股 利 收 入	參見第176頁資金轉投資及其盈虧明細表。
租 賃 收 入	參見第93頁營業外收入明細表。
處分不動產、廠房及設備利益	參見第173頁資產變賣明細表。
什 項 收 入	參見第93頁營業外收入明細表。
利 息 費 用	參見第147頁利息費用明細表。
投 資 性 不 動 產 費 用	參見第148頁投資性不動產費用明細表。
匯費手續費及證券發行費	參見第150頁匯費手續費及證券發行費明細表。
租 賃 費 用	參見第151頁租賃費用明細表。
處分不動產、廠房及設備損失	參見第153頁處分不動產、廠房及設備損失明細表及第173頁資產變賣明細表。
資 產 報 廢 損 失	參見第154頁資產報廢損失明細表及第175頁資產報廢明細表。
災 害 損 失	參見第155頁災害損失明細表。
停 工 損 失	參見第156頁停工損失明細表。
什 項 費 用	參見第157頁什項費用明細表。
二、其他綜合損益說明:	無

台灣中油股份有限公司
盈虧撥補預計表
 中華民國113年度

單位：新臺幣千元

項 目		預 算 數	說 明
名 稱	編 號		
盈 餘 之 部	81	2,699,880	
本期淨利	8101	2,699,880	
累積盈餘	8102		
合 計	TOTAL	2,699,880	
分 配 之 部	82	2,699,880	
中央政府所得者	8201		
股(官)息紅利	820101		
民股股東所得者	8205		
股息紅利	820501		
留存事業機關者	8207	2,699,880	
填補虧損	820701	2,699,880	
法定公積	820703		
未分配盈餘	820705		
合 計	TOTAL	2,699,880	
虧 損 之 部	83	27,632,903	
本期淨損	8301		
累積虧損	8302	27,632,903	
其他綜合損益轉入數	8304		
合 計	TOTAL	27,632,903	
填 補 之 部	84	27,632,903	
事業機關負擔者	8406	27,632,903	
撥用盈餘	840601	2,699,880	
撥用法定公積	840602		
待填補之虧損	840605	24,933,023	
合 計	TOTAL	27,632,903	

台灣中油股份有限公司
現金流量預計表
中華民國 113 年度

單位:新臺幣千元

項 目		預 算 數	說 明	
名 稱	編 號			
營業活動之現金流量		90		
繼續營業單位稅前淨利(淨損)	9001	3,281,820		
稅前淨利(淨損)	9003	3,281,820		
利息股利之調整	9004	13,838,937		
	900401		利息收入	(-) 374,320 千元
	900402		股利收入	(-) 419,294 千元
	900403		利息費用	14,632,551 千元
未計利息股利之稅前淨利(淨損)	9005	17,120,757		
調整項目	9006	22,455,025		
	900603		1.折舊及減損	23,542,709 千元
	900604		2.攤銷	9,748,231 千元
	900605		3.沖轉遞延負債	(-) 402,275 千元
	900607		4.處理資產損失(利益)	130,148 千元
	900609		5.其他	(-) 1,615,968 千元
	900614		6.流動資產淨減(淨增)	(-) 8,947,820 千元
未計利息股利之現金流入(流出)	9007	39,575,782		
收取利息	9008	374,320		
收取股利	9009	419,294		
支付利息	9010	(-) 14,632,551		
營業活動之淨現金流入(流出一)	91	25,736,845		
投資活動之現金流量		92		
減少不動產、廠房及設備	9205	25,926	係不動產、廠房及設備變賣收入 (詳預算書173頁)	19,115 千元
			係不動產、廠房及設備報廢殘值 (詳預算書175頁)	6,811 千元
減少投資性不動產	9207	105,865	係投資性不動產變賣收入 (詳預算書173頁)	105,865 千元
減少投資	9202	3,518,014	卡達燃油添加劑股份有限公司 中殼潤滑油股份有限公司	2,433,154 千元 1,084,860 千元
無形資產和其他資產淨減(淨增一)	9209	(-) 37,417,633	1.電腦軟體增加數 2.碳中和成本增加數 3.商標權增加數 4.遞延資產增加數 (1)其他遞延資產增加數 A.煉製事業部工場使用之各項觸媒 B.石化事業部煉製工場使用之各項觸媒 C.品牌形象維新計畫整修費 D.加盟站CIS整修費 E.LED顯示幕及精進項目補助款 F.加油站智能化設備補助款 G.永安港卸收碼頭水域疏浚費 (2)油氣權益增加數 本公司以海外石油及投資公司名義參國外礦區油氣生產開發計畫，已探獲原油，正進行開發作業中。預計本年度按持有權益比率應攤之生產開發費用列入油氣權益科目。	(-) 278,883 千元 (-) 1,578,600 千元 (-) 1,000 千元 (-) 35,559,150 千元 (-) 2,618,150 千元 (-) 111,314 千元 (-) 49,961 千元 (-) 240,000 千元 (-) 429,000 千元 (-) 352,000 千元 (-) 650,000 千元 (-) 785,875 千元 (-) 32,941,000 千元

台灣中油股份有限公司
現金流量預計表
中華民國 113 年度

單位:新臺幣千元

項 目	目		預算數	說	明
	稱	編號			
				A.厄瓜多17號礦區	(-) 68,000 千元
				B.美國加州Guardfish礦區	(-) 228,000 千元
				C.尼日Agadem礦區	(-) 533,000 千元
				D.澳洲Prelude礦區	(-) 186,000 千元
				E.澳洲Ichthys礦區	(-) 303,000 千元
				F.查德Oryx礦區	(-) 1,173,000 千元
				G.新油氣田併購	(-) 30,450,000 千元
增加投資		9213	(-) 3,478,205	中東地區天然氣投資計畫(合資公司)	(-) 1,863,479 千元
				海盛國際投資股份有限公司	(-) 1,614,726 千元
增加不動產、廠房及設備		9216	(-) 52,849,932	本年度固定資產建設改良擴充	(-) 52,849,932 千元
投資活動之淨現金流入 (流出-)		93	(-) 90,095,965		
籌資活動之現金流量		94			
短期債務淨增(淨減-)		9401	(-) 76,200,000	短期債務淨增減	(-) 76,200,000 千元
增加長期債務		9405	153,687,280	長期債務舉借(詳見預算書178頁) 發行公司債手續費	153,800,000 千元 (-) 112,720 千元
其他負債淨增(淨減-)		9407	(-) 500,000	除役負債準備減少數	(-) 500,000 千元
				1.智慧電動機車能源補充設施補助	0 千元
				2.除役負債準備	(-) 500,000 千元
				3.商港建設費收入	0 千元
減少長期債務		9410	(-) 10,850,000	長期負債減少數(詳見預算書179頁)	(-) 10,850,000 千元
其他籌資活動之現金流出		9415	(-) 1,284,809	租賃負債減少數	(-) 1,284,809 千元
籌資活動之淨現金流入 (流出-)		95	64,852,471		
現金及約當現金之淨增 (淨減-)		97	493,351		
期初現金及約當現金		98	2,012,293		
期末現金及約當現金		99	2,505,644		

台灣中油股份有限公司
現金流量預計表說明

中華民國113年度

單位：新臺幣千元

一、本表係採現金及約當現金基礎，表達資金流量情形；所稱現金及約當現金，包括現金及自投資日起3個月內到期之債權證券。

二、不影響現金之投資及理財活動：

(一) 投資活動：

1. 增加使用權資產：依IFRS 16公報認列之使用權資產2,587,043千元。

(二) 籌資活動：

1. 增加短期債務：將預計一年內到期應償還長期借款10,258,333千元，轉列短期債務。

2. 減少長期債務：將預計一年內到期應償還長期借款10,258,333千元，轉列短期債務。

3. 增加租賃負債：依IFRS 16公報增加租賃負債2,587,043千元。

本 頁 空 白

本 頁 空 白

台灣中油股 銷售收入

中華民國

科 目 及 產 品		單 位	內 銷		
名 稱	編 號		數 量	單 價(元)	金 額
工業製品					
原油(多邊貿易)		公 秉			
原油(多邊貿易)	921110-02	公 秉			
天然氣	921210	千立方公尺	26,993,089	15,670.55	422,996,486
液化石油氣	921220	公 噸	528,200	20,001.42	10,564,752
液化石油氣(家庭用)	921220-01	公 噸	509,500	19,994.67	10,187,285
液化石油氣(工業用)	921220-02	公 噸	15,000	20,195.84	302,938
液化石油氣(車用)	921220-08	公 噸	3,700	20,143.01	74,529
車用汽油	921230	公 秉	7,700,000	29,783.93	229,336,225
酒精汽油	921230-15	公 秉	240	29,964.06	7,191
92無鉛汽油	921230-06	公 秉	1,076,760	27,057.16	29,134,070
92無鉛汽油(專戶)	921230-06	公 秉	3,240	21,560.54	69,856
92無鉛汽油(外銷)	921230-06	公 秉	0		
95無鉛汽油	921230-09	公 秉	5,728,041	29,964.06	171,635,367
95無鉛汽油(專戶)	921230-09	公 秉	1,719	23,418.78	40,257
98無鉛汽油	921230-12	公 秉	890,000	31,965.71	28,449,484
92無鉛汽油(多邊貿易)	921230-06	公 秉			
航空燃油	921250	公 秉	281,000	18,495.68	5,197,287
航空燃油#A1	921250-03	公 秉	75,000	18,293.84	1,372,038
航空燃油(專戶)	921250-03	公 秉	206,000	18,569.17	3,825,249
航空燃油#A1(外幣)	921250-03	公 秉			
航空燃油#A1(外銷)	921250-03	公 秉			
煤油	921260	公 秉	5,000	33,566.20	167,831
煤油	921260-01	公 秉	5,000	33,566.26	167,831
柴油	921270	公 秉	4,410,000	26,270.14	115,851,317
高級柴油	921270-02	公 秉	3,730,000	27,153.44	101,282,322
高級柴油(發電)	921270-02	公 秉	40,000	25,306.49	1,012,260
高級柴油(專戶)	921270-02	公 秉	40,000	23,601.66	944,066
甲種漁船油	921270-03	公 秉	445,000	21,090.13	9,385,110
高級柴油(外銷)	921270-02	公 秉			
海運重柴油	921270-08	公 秉	15,000	27,299.86	409,498
海運重柴油(專戶)	921270-08	公 秉	140,000	20,129.01	2,818,061
海運重柴油(外幣)	921270-08	公 秉			
海運輕柴油(外幣)	921270-07	公 秉			
高級柴油(多邊貿易)	921270-02	公 秉			

份有限公司
明細表

113年度

美金折合率： 30.651

單位：新臺幣千元

外		銷			合 計		
數量	單價(元)	美金金額(千元)	折合率	折合新台幣	數量	加權平均單價(元)	金 額
7,800,000	507.27	3,956,706	30.651	121,276,996	7,800,000	15,548.33	121,276,996
7,800,000	507.27	3,956,706	30.651	121,276,996	7,800,000	15,548.33	121,276,996
					26,993,089	15,670.55	422,996,486
					528,200	20,001.42	10,564,752
					509,500	19,994.67	10,187,285
					15,000	20,195.84	302,938
					3,700	20,143.01	74,529
1,818,134	484.93	881,668	30.651	27,024,008	9,518,134	26,933.88	256,360,233
					240	29,964.06	7,191
					1,076,760	27,057.16	29,134,070
					3,240	21,560.54	69,856
1,618,134	477.23	772,222	30.651	23,669,379	1,618,134	14,627.58	23,669,379
					5,728,041	29,964.06	171,635,367
					1,719	23,418.78	40,257
					890,000	31,965.71	28,449,484
200,000	547.23	109,446	30.651	3,354,629	200,000	16,773.15	3,354,629
1,912,986	582.66	1,114,623	30.651	34,164,314	2,193,986	17,940.68	39,361,601
					75,000	18,293.84	1,372,038
					206,000	18,569.17	3,825,249
1,550,000	593.46	919,863	30.651	28,194,721	1,550,000	18,190.14	28,194,721
362,986	536.55	194,760	30.651	5,969,593	362,986	16,445.79	5,969,593
					5,000	33,566.20	167,831
					5,000	33,566.26	167,831
1,897,996	582.11	1,104,850	30.651	33,864,752	6,307,996	23,734.33	149,716,069
					3,730,000	27,153.44	101,282,322
					40,000	25,306.49	1,012,260
					40,000	23,601.66	944,066
					445,000	21,090.13	9,385,110
1,327,996	543.42	721,660	30.651	22,119,588	1,327,996	16,656.37	22,119,588
					15,000	27,299.86	409,498
					140,000	20,129.01	2,818,061
145,000	734.55	106,510	30.651	3,264,630	145,000	22,514.69	3,264,630
75,000	753.74	56,531	30.651	1,732,716	75,000	23,102.88	1,732,716
350,000	629.00	220,150	30.651	6,747,818	350,000	19,279.48	6,747,818

台灣中油股
銷售收入

中華民國

科目及產品		單位	內銷		
名稱	編號		數量	單價(元)	金額
燃料油	921280	公 秉	1,261,000	18,669.79	23,542,605
乙種漁船油	921280-04	公 秉	18,000	13,927.18	250,689
船用燃油	921280-06	公 秉	35,000	16,356.41	572,474
特種低硫燃料油	921280-08	公 秉	110,000	22,323.32	2,455,565
低硫燃料油(0.5%)	921280-15	公 秉	400,000	18,752.12	7,500,847
輕裂燃料油	921280-16	公 秉	3,000	19,314.97	57,945
發電用燃料油(0.5%)	921280-18	公 秉	695,000	18,280.70	12,705,085
高硫燃料油(外銷)	921280-21	公 秉			
燃料油(外幣)	921280-20	公 秉			
柏油	921290	公 噸	240,000	16,459.03	3,950,167
柏油	921290-01	公 噸	240,000	16,459.03	3,950,167
主要烷烴類	921310	公 噸	96,120	27,710.88	2,663,570
丙烷	921310-02	公 噸	70,200	27,707.05	1,945,035
丁烷	921310-03	公 噸	25,920	27,721.27	718,535
主要烯烴類	921320	公 噸	2,171,336	37,524.91	81,479,180
乙烯	921320-01	公 噸	1,111,464	37,042.97	41,171,933
丙烯	921320-02	公 噸	906,848	36,792.80	33,365,477
丁二烯	921320-03	公 噸	153,024	45,363.93	6,941,770
主要芳香烴類	921330	公 秉	658,374	29,150.96	19,192,232
苯	921330-01	公 秉	587,374	28,945.54	17,001,857
甲苯	921330-02	公 秉	46,000	29,253.38	1,345,656
甲苯(外銷)	921330-02	公 秉			
二甲苯	921330-03	公 秉	25,000	33,788.76	844,719
二甲苯(外銷)	921330-03	公 秉			
溶劑油	927210	公 秉	49,100	29,165.78	1,432,040
通用溶劑	927210-01	公 秉	9,400	18,684.05	175,630
橡膠溶劑	927210-02	公 秉			
油漆溶劑	927210-03	公 秉	23,000	33,829.40	778,076
油漆溶劑(外銷)	927210-03	公 秉			
其他溶劑	927210-99	公 秉	16,700	28,642.77	478,334
其他溶劑(外銷)	927210-99	公 秉			
石油腦	927220	公 秉			
石油腦(多邊貿易)	927220-01	公 秉			
潤滑油脂	927230	公 秉	57,762	64,523.53	3,727,008

份有限公司
明細表

113年度

美金折合率： 30.651

單位：新臺幣千元

外		銷			合 計		
數量	單價(元)	美金金額(千元)	折合率	折合新台幣	數量	加權平均單價(元)	金 額
1,289,454	525.86	678,069	30.651	20,783,484	2,550,454	17,379.69	44,326,089
					18,000	13,927.18	250,689
					35,000	16,356.41	572,474
					110,000	22,323.32	2,455,565
					400,000	18,752.12	7,500,847
					3,000	19,314.97	57,945
					695,000	18,280.70	12,705,085
89,454	456.60	40,845	30.651	1,251,931	89,454	13,995.25	1,251,931
1,200,000	531.02	637,224	30.651	19,531,553	1,200,000	16,276.29	19,531,553
					240,000	16,459.03	3,950,167
					240,000	16,459.03	3,950,167
					96,120	27,710.88	2,663,570
					70,200	27,707.05	1,945,035
					25,920	27,721.27	718,535
					2,171,336	37,524.91	81,479,180
					1,111,464	37,042.97	41,171,933
					906,848	36,792.80	33,365,477
					153,024	45,363.93	6,941,770
659,724	869.35	573,534	30.651	17,579,394	1,318,098	27,897.49	36,771,626
					587,374	28,945.54	17,001,857
					46,000	29,253.38	1,345,656
333,276	828.68	276,179	30.651	8,465,167	333,276	25,399.87	8,465,167
					25,000	33,788.76	844,719
326,448	910.88	297,355	30.651	9,114,227	326,448	27,919.38	9,114,227
21,650	975.37	21,117	30.651	647,251	70,750	29,389.27	2,079,291
					9,400	18,684.05	175,630
					0	0.00	0
					23,000	33,829.40	778,076
16,000	1,012.04	16,193	30.651	496,321	16,000	31,020.06	496,321
					16,700	28,642.77	478,334
5,650	871.53	4,924	30.651	150,930	5,650	26,713.27	150,930
706,000	445.05	314,205	30.651	9,630,707	706,000	13,641.23	9,630,707
706,000	445.05	314,205	30.651	9,630,707	706,000	13,641.23	9,630,707
					57,762	64,523.53	3,727,008

台灣中油股
銷售收入

中華民國

科目及產品		單位	內銷		
名稱	編號		數量	單價(元)	金額
潤滑油	927230-01	公 秉	55,446	62,955.78	3,490,646
潤滑脂	927230-02	公 秉	2,316	102,056.13	236,362
次要烴烴類	927310	公 秉	9,400	32,915.21	309,403
己烷	927310-02	公 秉	6,000	35,671.39	214,028
庚烷	927310-03	公 秉	3,400	28,051.47	95,375
其他次要石油化學品	927390	公 噸	486,086	14,956.85	7,270,314
氫氣	927390-01	公 噸	4,041	119,744.51	483,888
硫磺	927390-02	公 噸	172,639	4,927.55	850,687
破煙進料油	927390-04	公 噸	86,400	13,235.29	1,143,529
乙炔	927390-17	公 噸	1,773	40,131.58	71,153
異丁烯萃餘油	927390-18	公 噸	42,540	21,068.57	896,257
正烴烴油	927390-19	公 噸	90,311	21,969.76	1,984,111
石油樹脂進料油	927390-20	公 噸	23,015	23,093.44	531,496
粗萘進料油	927390-21	公 噸	46,133	18,206.53	839,922
粗辛烯	927390-25	公 噸	19,234	24,397.97	469,271
合 計					927,680,417
礦產品					
原油	921110	公 秉			
原油	921110-02	公 秉			
天然氣	921120	千立方公尺			
天然氣	921120-02	千立方公尺			
液化石油氣	921130	公 噸			
液化石油氣	921130-02	公 噸			
合 計					927,680,417
總 計					927,680,417

註:(1)油品(不含原油、礦產品)總銷量29,153,695公秉，銷售金額648,377,841千元

(2)石油聯產品銷量22,610,350公秉，銷售金額519,883,748千元

(3)石化品銷量3,913,060公噸(折合6,543,346公秉)，銷售金額128,494,093千元

(4)原油銷量7,800,000公秉，銷售金額121,276,996千元

份有限公司

明細表

113年度

美金折合率： 30.651

單位：新臺幣千元

外		銷			合 計		
數量	單價(元)	美金金額(千元)	折合率	折合新台幣	數量	加權平均 單價(元)	金 額
					55,446	62,955.78	3,490,646
					2,316	102,056.13	236,362
					9,400	32,915.21	309,403
					6,000	35,671.39	214,028
					3,400	28,051.47	95,375
					486,086	14,956.85	7,270,314
					4,041	119,744.51	483,888
					172,639	4,927.55	850,687
					86,400	13,235.29	1,143,529
					1,773	40,131.58	71,153
					42,540	21,068.57	896,257
					90,311	21,969.76	1,984,111
					23,015	23,093.44	531,496
					46,133	18,206.53	839,922
					19,234	24,397.97	469,271
		8,644,772	30.651	264,970,906			1,192,651,323
1,071,339	473.18	506,936	30.651	15,538,095	1,071,339	14,503.43	15,538,095
1,071,339	473.18	506,936	30.651	15,538,095	1,071,339	14,503.43	15,538,095
726,501	257.12	186,801	30.651	5,725,638	726,501	7,881.12	5,725,638
726,501	257.12	186,801	30.651	5,725,638	726,501	7,881.12	5,725,638
21,518	562.60	12,106	30.651	371,061	21,518	17,244.21	371,061
21,518	562.60	12,106	30.651	371,061	21,518	17,244.21	371,061
		705,843	30.651	21,634,794			21,634,794
		9,350,615	30.651	286,605,700			1,214,286,117
		9,350,615	30.651	286,605,700			1,214,286,117

台灣中油股份有限公司
其他營業收入明細表

中華民國113年度

單位：新臺幣千元

科 目		新臺幣部分	外 幣 部 分				合 計
名 稱	編號		幣名	原幣金額	折合率	折合新臺幣	
什項營業收入	419898	7,654,466					7,654,466
出售自發電收入		1,400					1,400
代煉原油收入		18,000					18,000
出售冷能收入		108,866					108,866
代辦訓練收入		1,656					1,656
健康醫護營運收入		6,500					6,500
產業技術推廣收入		4,300					4,300
生技產品收入		149,212					149,212
工程服務收入		121,018					121,018
運費收入		113,868					113,868
油料倉儲代理操作收入		403,945					403,945
手續費收入		6,080					6,080
深澳港埠收入		24,000					24,000
永安港埠服務收入		791,507					791,507
台中港埠服務收入		252,360					252,360
多角化經營收入		1,351,491					1,351,491
石化品儲運站操作收入		337,920					337,920
離島及偏遠地區加油站增設及補助收入		86,063					86,063
能源研究發展補貼收入		52,634					52,634
加盟站抽換油收入		102					102
出售中壓蒸汽收入		202,030					202,030
油駁欄油索操作維護收入		15,699					15,699
代台電進口燃料油服務費		669,571					669,571
石油基金補助獎勵收入		3,547					3,547
厄瓜多礦區服務收入		1,124,093					1,124,093
乙烯冷凍槽對外服務收入		188,035					188,035
認列R L I I B股投資收入		406,000					406,000
換電站收入		229,275					229,275
加盟站維修服務收入		3					3
商標使用費收入		1,203					1,203
其他收入		40,500					40,500
合作貿易收入		450,000					450,000
查德礦區服務收入		15,480					15,480
哈斯基合作案收入		56,108					56,108
前瞻計畫補助款收入		422,000					422,000
合 計		7,654,466					7,654,466

台灣中油股份有限公司
營業外收入明細表

中華民國113年度

單位：新臺幣千元

科 目		新臺幣部分	外 幣 部 分				合 計
名 稱	編 號		幣名	原幣金額	折合率	折合新臺幣	
採用權益法認列之關聯企業及合資利益之份額	4904	264,651					264,651
採用權益法認列之關聯企業及合資利益之份額	490401	264,651					264,651
其他營業外收入	4998	3,250,382					3,250,382
投資性不動產收入	499801	423,394					423,394
賠償收入	499802	43,197					43,197
利息收入	499804	374,320					374,320
股利收入	499805	419,294					419,294
租賃收入	499806	1,725,074					1,725,074
處分不動產、廠房及設備利益	499826	55,584					55,584
什項收入	499898	209,519					209,519
對外檢驗服務收入		4,312					4,312
廢潤滑油回收處理收入		563					563
滯納金--氣款		12					12
員工宿舍租金收入		10,177					10,177
交通車租金收入		33,861					33,861
工程圖說費收入		365					365
出售廢物料收入		34,912					34,912
勞工住宅基地租金收入		21,057					21,057
其他收入		83,617					83,617
全民健保歸墊結餘收入		4,613					4,613
僱員招募甄試試務收入		16,030					16,030
合 計		3,515,033					3,515,033

台灣中油股份有限公司
營業外收入明細表說明

中華民國 113 年度

科 目	說 明
1.採用權益法之關聯企業及合資利益之份額	長期投資之以權益法認列之投資收益264,651千元(詳見資金轉投資及其盈虧明細表)。
2.投資性不動產收入	出租中油大樓、閒置土地及設定地上權等之收入，編列423,394千元。
3.賠償收入	資產或權益受損所獲賠償超過帳面價值部分及各種罰款收入，參酌以前年度決算數編列43,197千元。
4.利息收入	睦鄰基金15億元定存利息75,000千元、營運資金8,135千元與貸與轉投資公司借款之利息收入291,185千元，編列374,320千元。
5.股利收入	採用權益法之投資以外之金融資產獲配之現金股利 419,294 千元(詳見資金轉投資及其盈虧明細表)。
6.租賃收入	主要係政府安全儲油倉租收入等，編列1,725,074千元。
7.處分不動產、廠房及設備利益	出售閒置土地、不適用資產之變賣利益，編列 55,584 千元(詳見資產變賣明細表)
8.什項收入	凡不屬於以上各項之其他營業外收入屬之，主要係商港服務費收入、對外檢驗服務收入、廢潤滑油回收處理收入、員工宿舍租金收入、交通車租金收入、出售廢物料收入、工程圖說費收入及其他收入等，參酌以前年度決算數編列 209,519 千元。

本 頁 空 白

台灣中油股 銷售成本

中華民國

科 目 及 產 品		單 位	本 年 度 預 算 數		
名 稱	編 號		銷售數量	平均單位成本(元)	銷售成本
工業製品					
原油	921110	公 秉	7,800,000	15,519.52	121,052,262
原油(多邊貿易)	921110-02	公 秉	7,800,000	15,519.52	121,052,262
天然氣	921210	千立方公尺	26,993,089	14,942.04	403,331,919
液化石油氣	921220	公 噸	528,200	18,726.07	9,891,108
液化石油氣(含車用)	921220-01	公 噸	513,200	18,726.07	9,610,217
工業用丙丁烴	921220-02	公 噸	15,000	18,726.07	280,891
車用汽油	921230	公 秉	9,518,134	25,204.69	239,901,580
外銷汽油摻配用料	921230-02	公 秉			
92無鉛汽油	921230-06	公 秉	2,698,134	19,582.39	52,835,916
95無鉛汽油(含酒精汽油)	921230-09	公 秉	5,730,000	27,427.72	157,160,832
92無鉛汽油(多邊貿易)	921230-06	公 秉	200,000	16,744.34	3,348,867
98無鉛汽油	921230-12	公 秉	890,000	29,838.16	26,555,965
酒精汽油	921230-16	公 秉			
航空燃油	921250	公 秉	2,193,986	17,127.32	37,577,104
航空燃油#4	921250-01	公 秉	206,000	16,771.18	3,454,864
航空燃油#5	921250-02	公 秉			
航空燃油A1	921250-03	公 秉	1,987,986	17,164.23	34,122,240
航空燃油#8	921250-05	公 秉			
外銷航空燃油	921250-06	公 秉			
煤油	921260	公 秉	5,000	31,249.60	156,248
煤油	921260-01	公 秉	5,000	31,249.60	156,248
柴油	921270	公 秉	6,307,996	22,174.70	139,877,929
普通柴油	921270-01	公 秉	75,000	18,426.67	1,382,000
高級柴油	921270-02	公 秉	5,062,996	23,036.82	116,635,306
甲種漁船油	921270-03	公 秉	445,000	18,045.19	8,030,111
海運重柴油	921270-08	公 秉	300,000	18,626.15	5,587,845
海運輕柴油	921270-07	公 秉	75,000	20,065.79	1,504,934
高級柴油(多邊貿易)	921270-02	公 秉	350,000	19,250.67	6,737,733
燃料油	921280	公 秉	2,550,454	16,201.45	41,321,029
乙種漁船油	921280-04	公 秉	18,000	13,651.89	245,734
船用燃油	921280-06	公 秉	35,000	16,076.91	562,692
特種低硫燃料油	921280-08	公 秉			
低硫燃料油(1%)	921280-14	公 秉			
低硫燃料油(0.5%)	921280-15	公 秉	1,095,000	16,447.59	18,010,111
輕裂燃料油	921280-16	公 秉	3,000	15,979.67	47,939

份有限公司
明細表

113 年度

單位：新臺幣千元

上 年 度 預 算 數			前 年 度 決 算 數		
銷售數量	平均單位 成本 (元)	銷售成本	銷售數量	平均單位 成本 (元)	銷售成本
7,800,000	15,944.70	124,368,660	9,813,276	18,040.92	177,040,548
7,800,000	15,944.70	124,368,660	9,813,276	18,040.92	177,040,548
25,771,519	17,091.03	440,461,903	26,539,452	21,588.43	572,945,209
519,410	19,373.21	10,062,636	587,592	26,849.47	15,776,533
504,410	19,373.21	9,772,038	563,896	26,923.41	15,182,006
15,000	19,373.20	290,598	16,002	24,591.55	393,514
9,280,330	25,779.60	239,243,179	9,256,261	25,765.39	238,491,152
			208,004	21,857.68	4,546,486
2,380,330	19,902.97	47,375,621	2,479,476	22,327.98	55,361,688
5,750,000	27,934.85	160,625,377	5,682,446	27,117.71	154,094,914
300,000	18,181.20	5,454,360			
850,000	30,338.61	25,787,821	882,958	27,631.01	24,397,022
			3,376	26,967.53	91,042
2,165,681	16,518.41	35,773,597	1,635,810	20,048.76	32,795,962
200,000	16,740.77	3,348,154			
			2,230	18,318.01	40,849
1,965,681	16,495.78	32,425,443	1,330,071	20,071.04	26,695,903
			212,401	19,627.54	4,168,909
			91,108	20,747.91	1,890,301
5,000	31,587.80	157,939	5,477	23,547.80	128,971
5,000	31,587.80	157,939	5,477	23,547.80	128,971
6,305,226	22,449.07	141,546,460	6,316,497	21,962.44	138,725,694
260,000	18,247.18	4,744,268			
4,735,226	23,668.64	112,076,354	5,421,752	22,285.01	120,823,818
440,000	18,124.05	7,974,580	480,346	19,967.57	9,591,344
160,000	18,621.23	2,979,396	166,970	19,361.55	3,232,797
260,000	20,521.45	5,335,577	247,428	20,522.07	5,077,734
450,000	18,747.30	8,436,285			
2,431,592	16,519.85	40,169,519	3,201,343	20,869.55	66,810,575
18,000	13,581.44	244,466	18,400	19,174.35	352,808
35,000	15,807.80	553,273	1,254,490	20,260.21	25,416,235
			119,201	19,974.98	2,381,038
			277,285	23,549.43	6,529,903
1,100,000	16,343.55	17,977,905	1,237,772	22,284.62	27,583,278
3,240	16,339.20	52,939	59,803	15,459.35	924,516

台灣中油股 銷售成本

中華民國

科目及產品		單位	本年度預算數		
名稱	編號		銷售數量	平均單位成本(元)	銷售成本
甲種低硫燃料油(0.5%)	921280-19	公 秉	110,000	21,656.02	2,382,162
燃料油-外銷	921280-20	公 秉	1,200,000	16,318.73	19,582,478
外銷高硫份燃料油	921280-21	公 秉	89,454	5,476.70	489,913
外銷中硫份燃料油	921280-22	公 秉			
柏油	921290	公 噸	240,000	14,455.98	3,469,436
柏油	921290-01	公 噸	240,000	14,455.98	3,469,436
主要烷烴類	921310	公 噸	96,120	25,879.48	2,487,536
丙烷	921310-02	公 噸	70,200	25,876.79	1,816,551
丁烷	921310-03	公 噸	25,920	25,886.77	670,985
甲烷	921310-05	公 噸			
主要烯烴類	921320	公 噸	2,171,336	36,755.73	79,809,042
乙烯	921320-01	公 噸	1,111,464	36,296.04	40,341,741
丙烯	921320-02	公 噸	906,848	36,021.85	32,666,345
丁二烯	921320-03	公 噸	153,024	44,443.72	6,800,956
主要芳香烴類	921330	公 秉	1,318,098	27,464.27	36,200,601
苯	921330-01	公 秉	587,374	28,582.07	16,788,367
甲苯	921330-02	公 秉	379,276	25,403.23	9,634,834
二甲苯	921330-03	公 秉	351,448	27,820.33	9,777,400
溶劑油	927210	公 秉	70,750	22,299.56	1,577,694
通用溶劑	927210-01	公 秉	9,400	16,022.55	150,612
橡膠溶劑	927210-02	公 秉			
油漆溶劑	927210-03	公 秉	39,000	22,411.69	874,056
其他溶劑	927210-99	公 秉	22,350	24,743.89	553,026
石油腦	927220	公 秉	706,000	13,622.22	9,617,290
石油腦(多邊貿易)	927220-01	公 秉	706,000	13,622.22	9,617,290
潤滑油脂	927230	公 秉	57,762	57,537.60	3,323,487
潤滑油	927230-01	公 秉	55,446	57,517.77	3,189,130
潤滑脂	927230-02	公 秉	2,316	58,012.52	134,357
其他次要石油產品	927290	公 秉			
國光牌代鉛劑	927290-07	公 秉			
次要烷烴類	927310	公 秉	9,400	29,446.91	276,801
正己烷	927310-02	公 秉	6,000	32,456.67	194,740
正庚烷	927310-03	公 秉	3,400	24,135.59	82,061
其他次要石油化學品	927390	公 噸	486,086	17,436.43	8,475,606
氫氣	927390-01	公 噸	4,041	139,285.82	562,854

份有限公司
明細表

113 年度

單位：新臺幣千元

上 年 度 預 算 數			前 年 度 決 算 數		
銷售數量	平均單位 成本 (元)	銷售成本	銷售數量	平均單位 成本 (元)	銷售成本
150,000	21,959.73	3,293,960			
1,100,000	16,211.64	17,832,808			
25,352	8,447.88	214,168			
			234,393	15,456.08	3,622,797
240,000	16,291.93	3,910,062	204,075	16,518.11	3,370,933
240,000	16,291.93	3,910,062	204,075	16,518.11	3,370,933
78,760	27,303.40	2,150,416	288,259	21,157.90	6,098,954
53,800	27,300.24	1,468,753	167,769	21,657.65	3,633,482
24,960	27,310.22	681,663	118,603	20,328.98	2,411,078
			1,886	28,840.80	54,394
1,832,056	39,327.59	72,050,359	1,972,460	37,529.88	74,026,191
929,415	39,035.99	36,280,656	1,015,085	35,676.05	36,214,227
774,720	38,231.01	29,618,315	836,244	39,721.92	33,217,218
127,921	48,087.36	6,151,388	121,132	37,931.72	4,594,745
1,247,954	28,806.44	35,949,128	1,173,445	24,587.09	28,851,596
561,816	30,130.20	16,927,643	459,694	28,283.49	13,001,752
350,105	26,471.28	9,267,735	307,974	22,667.88	6,981,117
336,033	29,026.19	9,753,750	405,777	21,856.16	8,868,727
78,240	27,925.00	2,184,852	56,707	22,381.11	1,269,166
7,600	15,207.89	115,580	7,069	17,513.38	123,802
5,500	21,302.18	117,162	2,263	13,089.61	29,622
41,800	31,837.15	1,330,793	39,018	20,182.17	787,468
23,340	26,620.27	621,317	8,356	39,286.00	328,274
506,000	16,617.30	8,408,354	824,757	15,286.39	12,607,558
506,000	16,617.30	8,408,354	824,757	15,286.39	12,607,558
60,886	55,069.72	3,352,975	61,341	37,935.42	2,326,997
58,342	55,122.64	3,215,965	59,238	36,682.72	2,173,011
2,544	53,856.13	137,010	2,103	73,222.05	153,986
			2	43,146.50	86
			2	43,146.50	86
9,400	27,398.09	257,542	7,547	22,959.42	173,275
6,000	29,246.50	175,479	4,833	23,565.88	113,894
3,400	24,136.18	82,063	2,682	21,977.31	58,943
466,343	17,458.70	8,141,739	516,112	18,570.69	9,584,558
4,042	203,119.48	820,938	2,118	138,188.80	292,684

台灣中油股 銷售成本

中華民國

科 目 及 產 品			單 位	本 年 度 預 算 數		
名 稱	編 號					
			銷售數量	平均單位成本(元)	銷售成本	
硫磺	927390-02	公 噸	172,639	1,294.19	223,428	
碳煙進料油	927390-04	公 噸	86,400	24,747.25	2,138,162	
乙炔	927390-17	公 噸	1,773	58,572.48	103,849	
異丁烯萃餘油	927390-18	公 噸	42,540	20,867.75	887,714	
正烷烴進料油	927390-19	公 噸	90,311	21,759.41	1,965,114	
石油樹脂進料油	927390-20	公 噸	23,015	24,798.09	570,728	
粗萘進料油	927390-21	公 噸	46,133	33,779.07	1,558,330	
高純度氫氣	927390-23	公 噸				
甲醇	927390-24	公 噸				
粗辛烯	927390-25	公 噸	19,234	24,198.14	465,427	
其他石油化學品	927390-99	公 噸				
包裝品	927400	千 隻				
包裝品	927400-01	千 隻				
合 計					1,138,346,672	
礦產品						
原油	921110	公 秉	1,071,339	8,787.19	9,414,056	
原油	921110-02	公 秉	1,071,339	8,787.19	9,414,056	
天然氣	921120	千立方公尺	726,501	6,372.28	4,629,466	
天然氣	921120-02	千立方公尺	726,501	6,372.28	4,629,466	
液化石油氣	921130	公 噸	21,518	16,358.21	351,996	
液化石油氣	921130-02	公 噸	21,518	16,358.21	351,996	
合 計					14,395,518	
加或減:存貨盤盈虧、出售下腳收入等與存貨相關之損益					-1,466,633	
總 計					1,151,275,557	

註：表內加或減：存貨評價、盤盈虧、出售下腳收入等與存貨相關之損益淨計1,466,633千元，係存貨盤盈4,880,422千元、存貨盤虧3,416,385千元、出售下腳收入2,596千元增減互抵之數。

份有限公司
明細表

113 年度

單位：新臺幣千元

上 年 度 預 算 數			前 年 度 決 算 數		
銷售數量	平均單位 成本 (元)	銷售成本	銷售數量	平均單位 成本 (元)	銷售成本
173,061	1,604.62	277,697	162,318	7,506.93	1,218,510
75,600	25,720.86	1,944,497	78,441	14,775.67	1,159,018
1,663	78,877.85	131,197	1,784	36,373.65	64,891
40,000	11,731.40	469,256	34,308	26,268.44	901,218
86,588	17,312.43	1,499,042	127,256	28,362.76	3,609,332
35,931	44,473.40	1,597,995	35,365	22,538.29	797,067
30,223	36,540.31	1,104,368	31,757	18,285.72	580,700
			371	176,904.89	65,632
			32,339	13,163.14	425,683
19,234	15,428.09	296,749	10,041	46,753.01	469,447
			12	31,481.42	378
					14,319
					14,319
		1,168,189,320			1,381,038,275
485,373	7,345.76	3,565,432	373,418	6,444.99	2,406,654
485,373	7,345.76	3,565,432	373,415	6,444.99	2,406,654
706,005	4,854.43	3,427,251	361,407	2,205.70	797,155
706,005	4,854.43	3,427,251	361,407	2,205.70	797,155
21,074	13,072.98	275,500	4,729	24,937.42	117,929
21,074	13,072.98	275,500	4,729	24,937.42	117,929
		7,268,183			3,321,738
		-1,080,442			-4,531,882
		1,174,377,061			1,379,828,131

台灣中油股份有限公司

油氣輸儲費用明細表

中華民國 113 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
3,173,102	2,943,501	用人費用	5102041	3,330,363	3,210,079	120,284
1,734,820	1,739,306	正式員額薪資	51020411	2,058,128	2,058,128	
7,383	5,975	臨時人員薪資	51020412	5,920	5,920	
300,222	247,042	加班費	51020413	230,166	230,166	
19,758	15,051	津貼	51020414	67,524	67,524	
648,318	484,920	獎金	51020415	498,379	498,379	
170,810	172,379	退休及卹償金	51020416	153,386	153,386	
291,546	278,598	福利費	51020418	316,605	196,321	120,284
246	230	提繳費	51020419	255	255	
5,422,143	5,241,166	服務費用	5102042	6,784,600	6,584,244	200,356
399,307	384,894	水電費	51020421	477,492	374,980	102,512
8,488	9,322	郵電費	51020422	9,073	5,856	3,217
2,165,402	1,851,191	旅運費	51020423	2,169,149	2,136,100	33,049
3,175	4,812	印刷裝訂及公告費	51020424	4,655	4,655	
1,833,837	1,712,704	修理保養與保固費	51020425	2,852,965	2,802,816	50,149
79,573	109,030	保險費	51020426	99,970	89,773	10,197
182,365	185,909	棧儲、包裝、代理及加工費	51020427	202,284	202,284	
747,127	978,352	專業服務費	51020428	963,406	963,406	
858	648	公關慰勞費	51020429	1,551	319	1,232
	100	媒體政策及業務宣導費	5102042A	100	100	
2,011	4,204	推展費	5102042B	3,955	3,955	
1,138,700	644,858	材料及用品費	5102043	738,863	557,701	181,162
1,087,084	587,967	使用材料費	51020431	678,227	497,065	181,162
51,616	56,891	用品消耗	51020432	60,636	60,636	
229,316	240,430	租金與利息	5102044	275,456	275,456	
55,728	44,813	地租及水租	51020441	45,010	45,010	
1,276	100	房租	51020442	800	800	
21,557	30,713	機器租金	51020443	32,923	32,923	
147,782	162,547	交通運輸設備租金	51020444	193,886	193,886	
2,843	2,257	什項設備租金	51020445	2,837	2,837	
130		利息	51020446			

台灣中油股份有限公司

油氣輸儲費用明細表

中華民國 113 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
3,104,489	3,693,463	折舊及攤銷	5102045	3,328,169	3,328,169	
51,260	63,026	土地改良物折舊	51020451	47,985	47,985	
96,330	100,729	房屋折舊	51020452	143,826	143,826	
2,222,594	2,745,900	機械及設備折舊	51020453	2,366,914	2,366,914	
84,484	135,594	交通及運輸設備折舊	51020454	125,332	125,332	
48,418	33,213	什項設備折舊	51020455	45,724	45,724	
4,380	4,538	攤銷	51020458	4,343	4,343	
296,128	335,233	稅捐與規費	5102046	314,135	314,135	
143,215	141,329	土地稅	51020462	143,937	143,937	
44,979	50,276	房屋稅	51020464	49,517	49,517	
7,798	6,459	消費與行為稅	51020465	6,762	6,762	
100,137	137,169	規費	51020467	113,919	113,919	
5,420	5,076	會費、捐助與分攤	5102047	4,956	4,956	
48	50	會費	51020471	50	50	
	490	捐助	51020472	490	490	
5,372	4,536	分攤	51020473	4,416	4,416	
175,260	120,513	損失與賠償給付	5102048	104,768	104,768	
174,516	107,676	各項損失	51020481	101,821	101,821	
744	12,837	賠償給付	51020482	2,947	2,947	
13,544,558	13,224,240	合 計		14,881,310	14,379,508	501,802

台灣中油股份有限公司

油氣輸儲費用說明

中華民國 113 年度

一、本年度油氣輸儲費用預計14,881,310千元，較上年度預算數13,224,240千元，增加1,657,070千元，主要係用人費用及機械及設備修護費增加所致。

二、按各用途別科目說明如下：

1.用人費用：員工待遇依現行標準計列，請參見員工人數及薪資明細表與用人費用彙計表。

2.水電費：編列477,492千元，內容如下：

(1)動力費：油庫輸儲設備使用之電力，按估計動力耗電量需要編列389,955千元。

(2)工作場所電費：油庫辦公場所使用之電力，按估計耗電量編列72,106千元。

(3)工作場所水費：按估計耗水量編列15,431千元。

3.郵電費：編列9,073千元，內容如下：

(1)郵費：公文傳送、通信及有關輸儲業務之文件報表郵寄費，按業務需要編列970千元。

(2)電話費：斟酌業務實際需要編列8,103千元。

4.旅運費：本年度編列2,169,149千元，內容如下：

(1)國內旅費：工作人員接洽公務及管線巡查、修護之旅費，依差旅費標準編列30,143千元。

(2)國外旅費：依據出國計畫編列710千元。

(3)貨物運費：包括租用鐵路、公路、油輪運送費、長途管線輸油費及器材、設備、材料運什費等，共1,952,946千元。

(5)裝卸費：包含油品鐵、公路運輸裝卸費及碼頭裝卸費共29,035千元。

(6)港埠費：按照預計使用油輪艘次編列之碼頭碇泊費及管道通過費156,315千元。

5.印刷裝訂及公告費：主要係帳、表、操作手冊、資料編印及打字、影印、晒圖、複製、沖洗相片與裝訂等費用，編列4,655千元。

6.修理保養與保固費：編列2,852,965千元，內容如下：

(1)土地改良物維護費：按油槽區水土保持、環境水溝清理費、工地界樁之檢測繪圖及界樁埋設等所需維護費編列94,975千元。

(2)一般房屋修護費：按辦公處所、輸油站房屋、廠房、庫房等所需之修護費編列74,229千元。

(3)其他建築修護費：按各輸油站防火水池、油庫圍牆、大門崗亭、道路、排水溝等所需之修繕費編列26,984千元。

(4)機械及設備修護費：按油管、管線、注氣設備、灌裝設備及電腦設備等所需之檢修費編列

台灣中油股份有限公司

油氣輸儲費用說明

中華民國 113 年度

2,534,737千元。

(5)交通及運輸設備修護費：按工程運輸車輛、公務車輛、油罐車、攔油索更換及油駁上架歲修等所需之修護費編列82,230千元。

(6)什項設備修護費：按照明設備、工作機具、傢俱設備、辦公機具及空調設備等所需之修費編列39,810千元。

7.保險費：編列99,970千元，內容如下：

(1)一般房屋保險費：包括辦公處所、廠房、庫房保險，按預估資產及保險類別、費率等編計4,905千元。

(2)機械及設備保險費：包括灌裝工場成品油槽等設備保險，按保險類別、費率等編列68,331千元。

(3)交通及運輸設備保險費：主要係灌裝工場及各輸油站交通運輸設備保險費，按保險類別、費率等編列6,426千元。

(4)什項設備保險費：主要係辦公設備保險費等編列151千元。

(5)現金、存放款及貨物保險費：包括地上、地下油池及油槽品之保險費等編列11,371千元。

(6)責任保險費：包括運輸油品之保險費、管線輸油公共意外污染責任險、油氣輸儲意外責任險、加保長途油氣管線公共意外責任險及汽車第三意外責任險等編列8,786千元。

8.棧儲、包裝、代理及加工費：本年度編列202,284千元，內容如下：

(1)包裝費：按業務需要編列15千元。

(2)公證費：供油中心管線輸油量之公證費，依業務需要編列4,839千元。

(3)報關費：主要係進口器材之報關費用，依業務需要編列94千元。

(4)佣金、匯費及手續費：按業務需要編列465千元。

(5)外包費：其內容包括油(氣)管線巡管業務、油料罐裝業務、油駁委託管理操作業務、馬公湖西油庫油輪卸油勞務發包、石油焦產品輸儲發業務、其他辦公室勞務、雜務等業務勞務發包，編列196,871千元。

9.專業服務費：編列963,406千元，內容如下：

(1)法律事務費：按實際需要編列，包括訴訟及法律顧問費等編列2,957千元。

(2)工程及管理諮詢服務費：按實際需要編列，包括工程測量、設計及繪圖費等編列133,882

台灣中油股份有限公司

油氣輸儲費用說明

中華民國 113 年度

千元。

(3)講課鐘點費：按實際需要編列322千元。

(4)委託調查研究費：按實際需要編列3,665千元。

(5)委託檢驗試驗費：油駁船檢驗、長途油管檢漏、油氣檢漏、油槽開放檢查、輸油器材設備及油庫油量計檢定等編列695,803千元。

(6)教育訓練費：按實際需要編列1,070千元。

(7)電腦軟體服務費：係套裝軟體購置及設計費，編列3,044千元。

(8)保警及保全費用：係保全人員服務費，編列122,663千元。

10.公關慰勞費：本年度編列1,551千元，內容如下：

(1)公共關係費：主要係與外界居民及漁民召集協調會等費用，按業務需要編列1,400千元。

(2)員工慰勞費：對員工之婚喪賀儀、傷病慰問等費用，按實際需要編列151千元。

11.媒體政策及業務宣導費：依預算法第62條之1規定於平面、廣播、網路(含社群)及電視等媒體辦理之政策宣導經費，編列100千元。

12.推展費：係電視廣告、報章雜誌、戶外媒體製作以及採購、工程及購料招標等預計所需廣告費，及公司形象、各油品安全使用宣導短片等業務宣導經費，合計共編列3,955千元。

13.使用材料費：本年度編列678,227千元，內容如下：

(1)物料：油氣輸儲及管線修護、儲槽修護、成品油槽清洗及輸儲設備檢修等之用料，按實際需要編列526,967千元。

(2)燃料：油輪、油庫鍋爐動力、公務車等領用燃料費，按實際需要編列151,260千元。

14.用品消耗：編列60,636千元，內容如下：

(1)辦公用品：辦公文具用品等，按業務需要編列2,605千元。

(2)報章雜誌：業務參考圖書雜誌等編列3,515千元。

(3)農業與園藝用品：主要係油庫、開關站、服務站及配氣站綠化、美化環境用花木盆景及肥料，按實際需要編列7,478千元。

(4)化學藥劑與實際用品：主要係各種添加劑、天然氣加臭氣、公用部水處理藥劑、油溶性染劑及油污處理劑等費用編列29,837千元。

(5)服裝：一般工作服按預算員額限額內估列，另含油庫現場操作人員之冬季禦寒外套等共編

台灣中油股份有限公司

油氣輸儲費用說明

中華民國 113 年度

列9,193千元。

(6)食品：配合業務會議所需編列3,778千元。

(7)醫療用品：按實際需要編列239千元。

(8)其他用品消耗：慶典活動用品、清潔維護及現場工作人員工作服洗濯費等，依據實際需要編列3,991千元。

15.地租及水租：包括台中港輸油站土地、油庫土地、鐵路支線土地等用地及天然氣供氣中心之配氣、隔離、計量、開關站等土地租金，編列45,010千元。

16.一般房屋租金：依業務需要編列800千元。

17.機器租金：編列32,923千元，內容如下：

(1)電腦租金及使用費：電子計算機租金，其中包括電傳線路及通訊軟體租金等，編列30,443千元。

(2)機械及設備租金：依業務需要編列2,480千元。

18.交通及運輸設備租金：編列193,886千元，內容如下：

(1)車租：吊車、拖車、客車及其他運輸工具租金，按實際需要編列8,043千元。

(2)電信設備租金：數據線路租金編列5,903千元。

(3)碼頭設備租金：包括高雄港務分公司租用高雄港外海部分區域面積以埋設海底管線，作為石油原料及煉製品裝卸用途、高雄前鎮儲運所59、60、61、62號碼頭，設備使用租金及配合業務需要租用港邊油槽數座之租金，編列179,940千元。

19.什項設備租金：依業務需要編列2,837千元。

20.折舊：參照行政院頒行「財物標準分類」規定之耐用年限，按直線法提列，請參見資產折舊明細表。

21.攤銷：係電腦軟體攤銷及分攤碼頭施工費用等其他攤銷費用，編列4,343千元。

22.土地稅：按公告地價乘適用稅率編列143,937千元。

23.房屋稅：按房屋課稅現值乘適用稅率估列，主要係油槽房屋含油庫地上及地下油池房屋稅，編列49,517千元。

24.消費與行為稅：編列6,762千元，內容如下：

(1)營業稅：依實際需要編估820千元。

台灣中油股份有限公司

油氣輸儲費用說明

中華民國 113 年度

(2)印花稅：主要係合約之印花稅，編列2,759千元。

(3)使用牌照稅：按車輛類別及其適用稅率編列3,183千元。

25.規費：編列113,919千元，內容如下：

(1)行政規費：包括行車執照費、汽車檢驗規費、地政規費、船舶執照費、過橋費等編列48,275千元。

(2)汽車燃料使用費：按車輛類別及其適用稅率編列4,713千元。

(3)商港服務費：基隆、台中及花蓮等供油中心支付港務局油輪運輸服務費，編列20,763千元。

(4)空氣污染防制費、水污染防治費及土污費：依空氣污染防制法、水污法及土汙法規定及業務實際需要編列40,168千元。

26.會費：編列50千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。

27.補助及捐助：編列490千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。

28.分攤：編列4,416千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。

29.各項損失：係油品運輸損失及長途管線輸氣損失，編列101,821千元。

30.賠償：編列2,947千元，內容如下：

(1)一般賠償：主要係管線遷移修護工程地上物補償及復舊費用，編列1,447千元。

(2)公害賠償：主要為油庫及貨車等空氣污染罰款，編列1,500千元。

台灣中油股份有限公司

其他營業成本—探勘費用明細表

中華民國 113 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
538,508	664,674	用人費用	5198041	637,374	617,194	20,180
303,976	410,074	正式員額薪資	51980411	371,942	371,942	
8	37	臨時人員薪資	51980412	38	38	
26,791	57,412	加班費	51980413	34,830	34,830	
4,312	5,040	津貼	51980414	18,126	18,126	
118,284	101,684	獎金	51980415	114,300	114,300	
34,385	39,478	退休及卹償金	51980416	36,817	36,817	
50,716	50,904	福利費	51980418	61,276	41,096	20,180
36	45	提繳費	51980419	45	45	
822,362	3,684,726	服務費用	5198042	4,936,486	978,873	3,957,613
6,059	7,182	水電費	51980421	8,040	8,040	
515	1,090	郵電費	51980422	991	991	
18,962	57,768	旅運費	51980423	66,625	66,625	
375	958	印刷裝訂及公告費	51980424	918	918	
25,934	41,689	修理保養與保固費	51980425	41,047	41,047	
1,119	1,552	保險費	51980426	1,797	1,797	
43,394	124,239	棧儲、包裝、代理及加工費	51980427	196,357	196,357	
725,940	3,448,769	專業服務費	51980428	4,618,971	661,783	3,957,188
34	249	公關慰勞費	51980429	425		425
		媒體政策及業務宣導費	5198042A	120	120	
29	1,230	推展費	5198042B	1,195	1,195	
162,564	407,288	材料及用品費	5198043	453,467	453,467	
96,137	337,903	使用材料費	51980431	387,888	387,888	
66,427	69,385	用品消耗	51980432	65,579	65,579	
12,982	35,180	租金與利息	5198044	40,182	40,182	
288	1,326	地租及水租	51980441	4,902	4,902	
275	3,436	房租	51980442	3,261	3,261	
3,556	4,946	機器租金	51980443	4,395	4,395	
8,539	24,994	交通運輸設備租金	51980444	27,222	27,222	
324	478	什項設備租金	51980445	402	402	

台灣中油股份有限公司

其他營業成本—探勘費用明細表

中華民國 113 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
177,946	207,609	折舊及攤銷	5198045	195,836	195,836	
290	368	土地改良物折舊	51980451	532	532	
8,245	8,810	房屋折舊	51980452	9,159	9,159	
119,239	166,139	機械及設備折舊	51980453	157,332	157,332	
13,488	12,209	交通及運輸設備折舊	51980454	12,339	12,339	
1,778	1,751	什項設備折舊	51980455	1,615	1,615	
1,010		使用權資產及租賃權益改良折舊	51980456			
33,896	18,332	攤銷	51980458	14,859	14,859	
39,540	46,371	稅捐與規費	5198046	40,981	40,981	
35,709	39,909	土地稅	51980462	35,573	35,573	
2,668	4,728	房屋稅	51980464	3,993	3,993	
470	631	消費與行為稅	51980465	408	408	
694	1,103	規費	51980467	1,007	1,007	
4,509	3,349	會費、補助、捐助與分攤	5198047	5,142	5,142	
4,509	3,302	會費	51980471	5,095	5,095	
	47	補助及捐助	51980472	47	47	
7	5,287	損失與賠償給付	5198048	27,337	27,337	
	5,287	各項損失	51980481	250	250	
7	5,287	賠償給付	51980482	27,087	27,087	
1,758,418	5,054,484	合 計		6,336,805	2,359,012	3,977,793

台灣中油股份有限公司

探 勘 費 用 說 明

中華民國 113 年度

一、本公司本年度探勘費用預計6,336,805千元（陸上部分1,680,528千元、海域部分600,552千元及國外部分4,055,725千元），較上年度預算數5,054,484千元，增加1,282,321千元，主要係委託檢驗試驗費及外包費增加所致。

二、按各用途別科目說明如下：

1. 用人費用：員工待遇依現行標準計列，請參見員工人數及薪資明細表與用人費用彙計表。

2. 水電費：編列8,040千元，內容如下：

(1) 動力費：按估計動力耗電量需要編列13千元。

(2) 工作場所電費：按估計耗電量編列7,119千元。

(3) 工作場所水費：按估計耗水量編列908千元。

3. 郵電費：編列991千元，內容如下：

(1) 郵費：按探勘業務公文傳送及通信用郵費之需要編列204千元。

(2) 電話費：按探勘業務實際需要編列787千元。

4. 旅運費：編列66,625千元，內容如下：

(1) 國內旅費：配合探勘業務計畫、測勘、鑽井工程及業務聯繫需要編列23,170千元。

(2) 大陸地區旅費：按旅費報支標準調整及實際需要編列1,202千元。

(3) 國外旅費：依據出國計畫編列13,448千元。

(4) 貨物運費：係器材裝卸及搬運費、廢棄物清除、鑽屑泥土清理費及委託寄送資料運費等編列28,805千元。

5. 印刷裝訂及公告費：係測勘、鑽井業務資料編印及打字、影印、晒圖、複製、沖洗相片與裝訂等費用，編列918千元。

6. 修理保養與保固費：編列41,047千元，內容如下：

(1) 土地改良物修護費：係鑽井開坪築路費用及整地除草水土保持、道路、排水溝維護與環境清理費等費用，編列10,035千元。

(2) 一般房屋修護費：辦公處所及鑽修井活動房屋等修護費，編列4,441千元。

(3) 其他建築修護費：係水塔、水池等修護復舊費、探井修護費及其他修護費，編列350千元。

(4) 機械及設備修護費：係鑽機、套管、堆高機及其他鑽探設備之修護費，電腦軟硬體維護及除鏽保養等費用，編列22,634千元。

(5) 交通及運輸設備修護費：測勘及鑽井工程車輛之修護費、廣播通訊設備修護及路線設備修

台灣中油股份有限公司

探 勘 費 用 說 明

中華民國 113 年度

護等費用，按業務需要編列1,758千元。

(6)什項設備修護費：係辦公機具及空調設備等設備維護費，編列1,829千元。

7.保險費：編列1,797千元，內容如下：

(1)一般房屋保險費：投保房屋廠房及裝修火險，依據預估資產及保險費別、費率等，編列185千元。

(2)機械及設備保險費：震測及鑽井設備保險，鑽井井控及電腦設備保險等，編列751千元。

(3)交通及運輸設備保險費：係工程車、儀器車及其他車輛保險等，按實際需要編列783千元。

(4)什項設備保險費：係辦公設備保險費等，編列20千元。

(5)責任保險費：運輸中器材保險及第三責任人身保險與公共意外污染責任險，編列58千元。

8.棧儲、包裝、代理及加工費：編列196,357千元，內容如下：

(1)棧儲費：係炸藥及材料寄存費用，編列2,300千元。

(2)公證費：按業務需要編列800千元。

(3)報關費：業務所需進出口貨物之報關等服務費，編列165千元。

(4)佣金、匯費及手續費：係駐外人員服務費結匯手續費等，編列204千元。

(5)外包費：係測勘隊、鑽修井隊勞務工作及辦公室勤務清潔發包款等，編列192,888千元。

9.專業服務費：編列4,618,971千元，內容如下：

(1)會計師及精算師公費：係國外礦區聘請會計師帳務處理、稅務處理及財務報表查核簽證費等，編列39,140千元。

(2)法律事務費：係聘請律師費及訴訟、諮詢與文書撰稿費等，編列59,180千元。

(3)工程及管理諮詢服務費：按業務需要編列8,868千元。

(4)講課鐘點費：講師講授礦區相關業務鐘點費及交通費等，編列852千元。

(5)委託調查研究費：係配合「二氧化碳捕捉及封存試驗計畫」所需，編列29,000千元。

(6)委託檢驗試驗費：編列4,462,443千元。

A.國外探勘部分3,721,733千元。

(a)合作探油分攤費用3,426,841千元：新礦區620,000千元、印尼礦區195,764千元、澳洲礦區91,784千元、巴拉圭Pirity礦區666,134千元、索馬利蘭礦區408,959千元、墨西哥礦區1,444,200千元。

(b)駐外單位經費294,892千元。

台灣中油股份有限公司

探 勘 費 用 說 明

中華民國 113 年度

B.海域探勘部分476,836千元：係為海底碳封存計畫等476,836千元。

C.陸上探勘部分：係鑽井電測服務費、穿測設備租賃及施工費、聘請顧問與顧問公司費用、度量衡、材料、車輛及其他設備之檢驗費，編列263,874千元。

(6)電腦軟體服務費：各項資訊設備應用軟體服務，各依實際需要編列8,526千元。

(7)保警及保全費用：主要係保全人員費用，參酌業務需要編列10,962千元。

10.公共慰勞費：編列425千元，內容如下：

(1)公共關係費：編列304千元，用於地權業務聯繫、海外探勘礦區協商逾時便當與贈外禮品。

(2)員工慰勞費：對員工之婚喪賀儀、傷病慰問等費用，按實際需要編列121千元。

11.媒體政策宣導及業務宣導費：配合政府潔淨能源及淨零碳排政策，刊登地熱潔淨能源廣告，編列120千元。

12.推展費：係於學術團體期刊刊登探勘業務廣告，及探勘文宣資料製作費及業務簡介、簡報、宣導紀念品等業務宣導費，編列1,195千元。

13.使用材料費：編列387,888千元，內容如下：

(1)物料：配合探勘計畫之震測、鑽井工程用料及鑽機維護用料等，編列320,152千元。

(2)燃料：配合探勘計畫之鑽井動力燃料及車輛用油編列67,736千元。

14.用品消耗：編列65,579千元，內容如下：

(1)辦公用品：辦公文具用品等費用，配合探勘業務需要編列471千元。

(2)報章雜誌：係書報雜誌及國外礦區資料購置費，編列60,627千元。

(3)農業與園藝用品：美化環境用花木、盆景等費用，按預計需要編列444千元。

(4)化學藥劑與實驗用品：含鑽井泥漿藥品之耗用，按預計需要編列1,152千元。

(5)服裝：一般工作服按預算員額限額內估列，其餘為特殊服裝費，共編列1,258千元。

(6)食品：配合業務會議等所需，編列674千元。

(7)醫療用品：按實際需要編列13千元。

(8)其他用品消耗：配合探勘計畫需要編列，測勘、鑽井工程及辦理國外探勘業務等什項費用及用品，編列940千元。

15.地租及水租：井場土地租金及停車場租金，編列4,902千元。

16.房租：係辦公室、震測隊及鑽修井隊用房屋租金，編列3,261千元。

17.機器租金：編列4,395千元，內容如下：

台灣中油股份有限公司

探 勘 費 用 說 明

中華民國 113 年度

- (1)電腦租金及使用費：主要係電子計算機硬體及軟體租金，按業務需要編列2,808千元。
- (2)機械及設備租金：係挖土機租金等，編列1,587千元。
- 18.交通及運輸設備租金：編列27,222千元，內容如下：
- (1)車租：探勘計畫工程用吊車、平板車租金等，編列27,167千元。
- (2)電信設備租金：無線電頻率使用費等，編列55千元。
- 19.什項設備租金：係鑽井設備租金及影印機等設備租金402千元。
- 20.折舊：參照行政院頒行「財物標準分類」規定之耐用年限，按直線法提列，請參見資產折舊明細表。
- 21.攤銷：電腦軟體攤銷款，按實際需要編列14,859千元。
- 22.土地稅：按公告地價乘適用稅率編列35,573千元。
- 23.房屋稅：按房屋課稅現值乘適用稅率編列3,993千元。
- 24.消費與行為稅：編列408千元，內容如下：
- (1)印花稅：主要係合約之印花稅，編列90千元。
- (2)使用牌照稅：按車輛類別及其適用稅率，編列318千元。
- 25.規費：編列1,007千元，內容如下：
- (1)行政規費：公務車高速公路通行費、過橋費及其他規費等，編列494千元。
- (2)汽車燃料使用費：按車輛類別及其適用稅率編列513千元。
- 26.會費：編列5,095千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- 27.補助及捐助：編列47千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- 28.各項損失：因應實際需要編列災害損失250千元。
- 29.賠償：係震測及鑽井用地地上物、噪音補償、其他損失賠償及復舊費等編列27,087千元。

台灣中油股份有限公司

其他營業成本—什項營業成本明細表

中華民國 113 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
99,742	104,067	用人費用	5198981	91,987	89,216	2,771
61,386	63,423	正式員額薪資	51989811	54,108	54,108	
1,273	1,180	臨時人員薪資	51989812	1,538	1,538	
7,861	12,045	加班費	51989813	9,706	9,706	
647	374	津貼	51989814	2,831	2,831	
17,705	15,404	獎金	51989815	13,875	13,875	
5,311	3,893	退休及卹償金	51989816	2,704	2,704	
5,557	7,733	福利費	51989818	7,217	4,446	2,771
3	15	提繳費	51989819	8	8	
2,144,785	863,645	服務費用	5198982	936,615	929,878	6,737
49,298	50,571	水電費	51989821	55,082	55,082	
99	297	郵電費	51989822	252	236	16
76,162	69,866	旅運費	51989823	82,000	81,840	160
715	506	印刷裝訂及公告費	51989824	266	116	150
58,682	100,052	修理保養與保固費	51989825	92,348	87,268	5,080
1,534	1,327	保險費	51989826	1,480	1,444	36
1,905,264	568,738	棧儲、包裝、代理及加工費	51989827	632,513	632,510	3
45,989	59,667	專業服務費	51989828	61,828	60,536	1,292
111	141	公關慰勞費	51989829	144	144	
6,931	12,480	推展費	5198982B	10,702	10,702	
1,036,443	875,285	材料及用品費	5198983	908,823	208,766	700,057
372,074	194,666	使用材料費	51989831	204,543	204,308	235
4,505	5,169	用品消耗	51989832	5,526	4,458	1,068
659,864	675,450	商品	51989833	698,754		698,754
392,030	383,227	租金與利息	5198984	463,199	59,184	404,015
3,386		房租	51989842			
305,933	331,955	機器租金	51989843	404,014	69	403,945
82,239	50,855	交通及運輸設備租金	51989844	58,629	58,629	
473	417	什項設備租金	51989845	556	486	70

台灣中油股份有限公司

其他營業成本—什項營業成本明細表

中華民國 113 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
938,724	852,014	折舊及攤銷	5198985	945,335	945,335	
80	80	土地改良物折舊	51989851	80	80	
1,984	1,772	房屋折舊	51989852	1,754	1,754	
214,049	261,997	機械及設備折舊	51989853	278,808	278,808	
1,127	1,101	交通及運輸設備折舊	51989854	1,081	1,081	
774	1,672	什項設備折舊	51989855	771	771	
44,327	161,150	使用權資產及租賃權益改良折舊	51989856	163,856	163,856	
676,384	424,242	攤銷	51989858	498,985	498,985	
23,925	49,444	稅捐與規費	5198986	43,071	42,891	180
17,143	37,276	土地稅	51989862	31,945	31,945	
5,194	6,208	房屋稅	51989864	5,275	5,275	
975	1,781	消費與行為稅	51989865	1,523	1,343	180
613	4,179	規費	51989867	4,328	4,328	
2,769,112	2,579	損失與賠償給付	5198988	3,274	3,274	
2,768,229	2,462	各項損失	51989881	3,139	3,139	
883	117	賠償給付	51989882	135	135	
7,404,850	3,130,261	合 計		3,392,304	2,278,544	1,113,760

台灣中油股份有限公司

什項營業成本說明

中華民國 113 年度

一、本年度其他營業成本預算數為3,392,304千元，其中包括：

1. 代煉原油成本：13,500千元。
2. 厄瓜多礦區服務成本：789,990千元。
3. 代煉國喬不合格苯成本：253千元。
4. 代煉申豐不合格丁二烯：2,847千元。
5. 工程服務成本：13,929千元。
6. 生技產品成本：105,493千元。
7. 油駁攔油索圍繞作業運輸成本：15,699千元。
8. 油料倉儲代理操作成本：403,945千元。
9. 港埠支出：212,654千元。
10. 石油化學品儲運站操作成本：143,293千元。
11. 代理經銷商成本：659,240千元。
12. 健康醫護費營運成本：4,790千元。
13. 石化技術營運支出成本：3,292千元。
14. 與民間合作站硬體設備成本中心：91千元。
15. 出售中壓蒸汽成本：175,045千元。
16. 代辦訓練費用：2,514千元。
17. 冷能利用支出：4,000千元。
18. 充換電站成本：277,405千元。
19. 攤銷R L I I B股投資支出：61,344千元。
20. 觀塘處服務成本：439,589千元。
21. 國外及海域礦區服務成本：24,852千元。
22. 非屬於上列支出編列：38,539千元。

本年度其他營業成本預算3,392,304千元，較上年度預算數3,130,261千元，增加262,043千元，主要係於厄瓜多17號礦區服務成本增加所致。

台灣中油股份有限公司

什項營業成本說明

中華民國 113 年度

二、用途別科目說明：

- 1.用人費用：員工待遇按現行待遇編列，參見員工人數及薪資明細表與用人費用彙計表。
- 2.水電費：本年度編列55,082千元，內容如下：
 - (1)動力費：依預計之業務量估列，主要包括石化品儲運站操作成本及其他，編列42,586千元。
 - (2)工作場所電費：按實際需要編列4,900千元。
 - (3)工作場所水費：主要為石化品操作成本用水與其他成本用水等，編列7,596千元。
- 3.郵電費：編列252千元，內容如下：
 - (1)郵費：主要係租用油槽與外界公司文書聯繫，按業務需要編列49千元。
 - (2)電話費：按業務需要編列203千元。
- 4.旅運費：編列82,000千元，內容如下：
 - (1)國內旅費：斟酌實際業務需要及差旅費標準編列3,425千元。
 - (2)貨物運費：主要係代客換機油等服務之運用，按業務需要編列24,491千元。
 - (3)港埠費：按業務需要編列54,084千元。
- 5.印刷裝訂及公告費：係報表印刷、複印及裝訂費，按實際需要編列266千元。
- 6.修理保養與保固費：編列92,348千元，內容如下：
 - (1)土地改良物維護費：主要包括石化儲運站環境整理等費用，按實際需要編列3,630千元。
 - (2)一般房屋修護費：主要係庫房及辦公室修理及清潔維護費，按實際需要編列2,960千元。
 - (3)其他建築修護費：按實際需要編列100千元。
 - (4)機械及設備修護費：主要係石化品儲運站、工程服務等之修護費，編列44,429千元。
 - (5)交通及運輸設備修護費：主要係永安港及深澳油駁等之修護費，編列39,431千元。
 - (6)什項設備修護費：主要係石化品儲運站之辦公機具等修護費，按實際需要編列1,798千元。
- 7.保險費：編列1,480千元，內容如下：
 - (1)一般房屋保險費及宿舍保費費：依預計投保房屋及費率編列57千元。
 - (2)機械及設備保險費：主要係石化品儲運站設備及其他設備之保險費編列775千元。
 - (3)交通及運輸設備保險費：主要係石化品儲運站運輸設備之保險費，編列54千元。
 - (4)現金、存放款及貨物保險費：按業務需要編列116千元。
 - (5)責任保險費：按業務需要編列478千元。

台灣中油股份有限公司

什項營業成本說明

中華民國 113 年度

8.棧儲、包裝、代理及加工費：本年度編列632,513千元，內容如下：

- (1)包裝費：按業務需要編列300千元。
- (2)公證費：按業務需要編列181千元。
- (3)佣金、匯費及手續費：係多角化經營之相關費用，按業務需要編列2,503千元。
- (4)加工費：係厄瓜多礦區服務成本，編列388,710千元。
- (5)外包費：係永安港拖船操作委託協助帶纜費、出勤獎金等，編列240,819千元。

9.專業服務費：編列61,828千元，內容如下：

- (1)會計師及精算師公費：按業務需要編列200千元。
- (2)工程及管理諮詢服務費：按業務需要編列24,056千元。
- (3)講課鐘點費：主要係代訓民營加油站及對外代訓人員之講師費，按實際需要編列1,354千元。
- (4)委託檢驗試驗費：主要係石化品儲運站之油槽、管線設備檢驗及駐外經費等，按業務需要編列20,559千元。
- (5)教育訓練費：按業務需要編列3,000千元。
- (6)電腦軟體服務費：按業務需要編列539千元。
- (7)保警及保全費用：按業務需要編列12,120千元。

10.公關慰勞費：本年度編列144千元，內容如下：

- (1)公共關係費：按業務需要編列140千元。
- (2)員工慰勞費：對員工之婚喪賀儀、傷病慰問等費用，按實際需要編列4千元。

11.推展費：主要係加強更換機油業務之廣告費、推廣多角化產品之樣品贈送，及業務宣導費等按實際需要共計編列10,702千元。

12.使用材料費：編列204,543千元，內容如下：

- (1)原料：主要係石化公用設施原料成本分攤編列23千元。
- (2)物料：主要係石化品儲運站操作及各項工業服務所需物料費，按業務需要編列21,872千元。
- (3)燃料：按業務需要編列182,648千元，包括深澳及永安港埠服務及其他等業務所需之燃料費。

13.用品消耗：編列5,526千元，內容如下：

- (1)辦公用品：係辦公文具及用品等費用，按業務需要編列228千元。
- (2)化學藥劑與實驗用品：按業務需要編列3,292千元，主要包括化驗業務所需之藥品、石化品

台灣中油股份有限公司

什項營業成本說明

中華民國 113 年度

儲運站成本及其他成本等。

(3)食品：係代辦訓練講師學員膳食費等，按實際需要編列695千元。

(4)醫療用品及其他用品消耗：係醫療及什項用品費用，按實際需要編列1,311千元。

14.商品：編列698,754千元，主要係加油站多角化經營成品成本。

15.機器租金：係油料倉儲代理操作機械及設備租金，按業務需要編列404,014千元。

16.交通及運輸設備租金：編列58,629千元，內容如下：

(1)船租：按業務需要編列10,000千元

(2)車租：按業務需要編列240千元。

(3)電信設備租金：按業務需要編列5,319千元。

(4)碼頭設備租金：主要係石化品儲運站租用碼頭設備租金，按實際需要編列43,070千元。

17.什項設備租金：主要係石化品操作等，按業務需要編列556千元。

18.折舊：參照行政院頒行「財物標準分類」規定之耐用年限，按直線法提列，請參見資產折舊明細表。

19.攤銷：厄瓜多礦區服務成本、石化品操作及其他等，按實際需要編列498,985千元。

20.土地稅：按公告地價乘適用稅率估列，編列31,945千元。

21.房屋稅：按房屋課稅現值乘適用稅率估列，編列5,275千元。

22.消費與行為稅：編列1,523千元，內容如下：

(1)營業稅：主要係進口營業稅，按實際需要編列1,210千元。

(2)印花稅：各種工程及服務合約用印花，按實際需要編列263千元。

(3)使用牌照稅：各種業務用車輛之使用牌照稅，按業務需要編列50千元。

23.規費：編列4,328千元，內容如下：

(1)行政規費：係各種登記費、申請規費及車輛行駛公告、橋樑受益費，按業需要編列824千元。

(2)汽車燃料使用費：按車輛類別及其現行稅率估列，編列30千元。

(3)石油管理費：依業務需要編列3,474千元。

24.各項損失：係資產損失、運輸及搬運損失，按業務需要編列3,139千元。

25.賠償給付：係代理經銷商損失賠償，按業務需要編列135千元。

台灣中油股份有限公司

行銷費用明細表

中華民國 113 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
7,029,160	6,843,795	用人費用	5201011	6,645,536	6,447,358	198,178
3,755,985	4,013,476	正式員額薪資	52010111	3,812,399	3,812,399	
200,079	194,404	臨時人員薪資	52010112	193,282	193,282	
669,656	506,020	加班費	52010113	450,981	450,981	
47,052	46,850	津貼	52010114	140,922	140,922	
1,376,324	1,074,867	獎金	52010115	1,080,339	1,080,339	
369,634	420,349	退休及卹償金	52010116	359,833	359,833	
609,904	587,338	福利費	52010118	607,186	409,008	198,178
526	491	提繳費	52010119	594	594	
8,384,735	9,490,200	服務費用	5201012	10,006,902	8,054,963	1,951,939
195,845	224,639	水電費	52010121	228,312	120,228	108,084
41,991	46,461	郵電費	52010122	48,388	48,388	
640,905	694,674	旅運費	52010123	778,697	102,416	676,281
7,894	11,619	印刷裝訂及公告費	52010124	11,996	11,996	
926,919	1,148,270	修理保養與保固費	52010125	1,228,192	1,156,570	71,622
48,908	52,353	保險費	52010126	81,541	49,941	31,600
6,008,383	6,804,254	棧儲、包裝、代理及加工費	52010127	6,903,510	5,844,280	1,059,230
309,065	272,259	專業服務費	52010128	479,175	478,325	850
5,034	6,391	公關慰勞費	52010129	6,572	3,200	3,372
46,910	40,977	媒體政策及業務宣導費	5201012A	43,161	43,161	
152,881	188,303	推展費	5201012B	197,358	196,458	900
676,733	764,641	材料及用品費	5201013	780,646	128,741	651,905
611,201	678,336	使用材料費	52010131	689,862	37,957	651,905
65,532	86,305	用品消耗	52010132	90,784	90,784	
285,143	387,820	租金與利息	5201014	399,950	398,914	1,036
75,684	109,001	地租及水租	52010141	108,769	108,769	
6,027	1,006	房租	52010142	928	928	
77,371	94,631	機器租金	52010143	101,299	100,263	1,036
120,018	176,623	交通及運輸設備租金	52010144	181,759	181,759	
6,043	6,559	什項設備租金	52010145	7,195	7,195	

台灣中油股份有限公司

行銷費用明細表

中華民國 113 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
2,044,207	2,435,449	折舊及攤銷	5201015	2,683,553	2,683,553	
42,118	40,050	土地改良物折舊	52010151	36,666	36,666	
182,198	186,087	房屋折舊	52010152	158,558	158,558	
492,165	555,041	機械及設備折舊	52010153	568,647	568,647	
351,131	387,356	交通及運輸設備折舊	52010154	382,935	382,935	
46,132	46,218	什項設備折舊	52010155	36,398	36,398	
814,778	653,467	使用權資產及租賃權益改良折舊	52010156	910,955	910,955	
115,685	567,230	攤銷	52010158	589,394	589,394	
606,540	608,003	稅捐與規費	5201016	630,104	627,552	2,552
283,568	323,582	土地稅	52010162	337,213	335,240	1,973
33,367	42,265	房屋稅	52010164	47,318	46,739	579
102,881	53,276	消費與行為稅	52010165	51,349	51,349	
186,724	188,880	規費	52010167	194,224	194,224	
189,426	350,884	會費、補助、捐助與分攤	5201017	365,680	365,588	92
3,220	3,650	會費	52010171	3,618	3,618	
570	900	補助及捐助	52010172	700	700	
103	104	分攤	52010173	92		92
185,533	346,230	補助與獎勵	52010174	361,270	361,270	
130,339	1,614	損失與賠償給付	5201018	1,729	550	1,179
123,339	950	各項損失	52010181	900	300	600
7,000	664	賠償給付	52010182	829	250	579
21	60	其 他	5201019	60	60	
21	60	其他費用	52010192	60	60	
19,346,304	20,882,466	合 計		21,514,160	18,707,279	2,806,881

台灣中油股份有限公司

行銷費用說明

中華民國 113 年度

- 一、本公司本年度行銷費用預計21,514,160千元，較上年度預算數20,882,466千元，增加631,694千元，主要係工程及管理諮詢費以及使用權資產折舊費用增加所致。
- 二、各用途別科目說明如下：
1. 用人費用：員工待遇依現行標準計列，請參見員工人數及薪資明細表與用人費用彙計表。
 2. 水電費：編列228,312千元，內容如下：
 - (1) 動力費：航空加油站使用電費，按預計度數乘平均單價估列，編列6,785千元。
 - (2) 工作場所電費：係各營業處及各加油站用電費，按預計度數乘平均單價估列，編列199,585千元。
 - (3) 工作場所水費：係各營業處及各加油站水費，按預計度數乘平均單價估列，編列21,942千元。
 3. 郵電費：編列48,388千元，內容如下：
 - (1) 郵費：寄發郵件之相關費用及文件快遞費用，按業務實際需要編列20,231千元。
 - (2) 電話費：使用電話費用，按業務實際需要編列28,157千元。
 4. 旅運費：編列778,697千元，內容如下：
 - (1) 大陸地區旅費：按旅費報支標準調整及實際需要編列1,110千元。
 - (2) 國內旅費：斟酌實際業務需要及差旅費標準編列50,591千元。
 - (3) 國外旅費：依出國計畫編列8,064千元。
 - (4) 貨物運費：主要為公路、油罐車運油之運費，按業務實際需要編列714,079千元。
 - (5) 裝卸費：主要係外銷油品碼頭裝卸費，按實際需要編列1,311千元。
 - (6) 港埠費：主要係外銷油品碼頭通過費，按實際需要編列3,542千元。
 5. 印刷裝訂及公告費：公文檔案微縮影片製作費、報表裝訂費、各項業務手冊及文件影印費等，編列11,996千元。
 6. 修理保養與保固費：編列1,228,192千元，內容如下：
 - (1) 土地改良修護費：水土保持費、環境水溝整修費、整坪除草費等，編列38,719千元。
 - (2) 一般房屋修護費：主要係加油站及辦公場所整修費用，編列148,944千元。
 - (3) 員工宿舍修護費：按實際需要編列1,200千元。
 - (4) 其他建築修護費：水塔、水池、加油亭及相關設備修護費，編列149,588千元。
 - (5) 機械及設備修護費：加油站油槽清洗、收銀機、加油機及電腦設備之修護，編列659,873千元。
 - (6) 交通及運輸設備修護費：主要係油罐車、公務車及其他交通運輸設備等修護費用，編列182,115千元。

台灣中油股份有限公司
行銷費用說明

中華民國 113 年度

(7)什項設備修護費：加油站機具、度量衡等設備修護費用，編列47,753千元。

7.保險費：編列81,541千元，內容如下：

(1)一般房屋保險費：投保各加油站房屋及裝修火險8,272千元。

(2)機械及設備保險費：各加油站機械設備火險14,645千元。

(3)交通及運輸設備保險費：所有車輛第三人傷害財損責任險19,040千元。

(4)什項設備保險費：加油站機具設備、度量衡及其他設備等保費，參酌實際需要編列114千元。

(5)現金、存放款及貨物保險費：主要係加油站、漁港站油料、現金及材料之保險費，合計編列1,193千元。

(6)責任保險費：車輛第三人責任險、航空加油責任險及產品責任險，合計編列38,277千元。

8.棧儲、包裝、代理及加工費：編列6,903,510千元，內容如下：

(1)公證費：各項進口油品、器材之公證費用及產地證明費，編列8,695千元。

(2)報關費：空運及海運之報關費，編列934千元。

(3)佣金匯費及手續費：主要係國際海運加油佣金、加油卡刷卡手續費及結匯手續費等，編列967,505千元。

(4)代理費：為合作加油站之代理費及漁船油運輸及代銷售等管理費用，編列114,041千元。

(5)外包費：主要係加油站工讀生、辦公室工讀生之薪資、勞保、健保、體檢費、其他費用，天然氣抄錶業務、辦公室勞務服務人員費用，共編列5,812,335千元。

9.專業服務費：編列479,175千元，內容如下：

(1)會計師及精算師公費：按實際需要編列2,180千元。

(2)法律事務費：法律顧問費、諮詢費及訴訟費用等，編列30,989千元。

(3)工程及管理諮詢服務費：工程設計技術諮詢費267,239千元。

(4)講課鐘點費：按業務需要編列430千元。

(5)委託檢驗試驗費：主要係流量計檢驗費、地下水土壤檢測費、航空油料檢驗費、油罐汽車檢驗費、一般車輛檢驗費及器材設備檢驗費，依業務需要編列81,962千元。

(6)教育訓練費：按業務需要編列2,252千元。

(7)電腦軟體服務費：各項資訊設備應用軟體服務，依實際需要編列56,447千元。

(8)保警及保全費用：係保全人員服務費用，編列37,676千元。

10.公關慰勞費：編列6,572千元，內容如下：

(1)公共關係費：為業務推展及持續鞏固顧客關係之需要，編列5,712千元。

(2)員工慰勞費：對員工之婚喪賀儀、傷病慰問等費用，按實際需要編列860千元。

台灣中油股份有限公司

行銷費用說明

中華民國 113 年度

11. 媒體政策及業務宣導費：依預算法第62條之1規定於平面、廣播、網路(含社群)及電視等媒體辦理之政策宣導經費，編列43,161千元。
12. 推展費：主要包含各類產品用油常識宣導費、企業形象提昇宣導費、國內外展覽費、公益活動費、廣告媒體託播費及其他等業務宣導活動費，報章雜誌、推廣營業指示牌、牌樓、看板製作費、廣告贈品費、招標、公告、聲明啟事，電視廣告、電台廣播促銷及其他（含日曆、月曆、慶典節慶活動）等廣告費，及為業務推展贈送客戶家庭用機油、去漬油、打火機用油等樣品，合計共編列197,358千元。
13. 使用材料費：編列689,862千元，內容如下：
 - (1) 物料：包括固定資產修護用料、油罐車修護用料、電腦用料、統一發票收據用紙、衛生清潔用品、油品染色用料、加油站各項用料(含加油機維修用料)、提單及銷售憑證、其他物料及什項購置等，編列426,335千元。
 - (2) 燃料：包括油罐車用燃料、公務車用燃料及其他燃料等，編列263,527千元。
14. 用品消耗：編列90,784千元，內容如下：
 - (1) 辦公用品：按實際需要編列11,643千元。
 - (2) 報章雜誌：訂購與業務有關之雜誌與參考書籍，依業務需要編列24,745千元。
 - (3) 農業與園藝用品：配合加油站綠化運動，編列13,693千元。
 - (4) 化學藥劑與實驗用品：依業務實際需要編列3,096千元。
 - (5) 服裝：包括一般工作服、手套、雨具、特殊工作服及安全鞋等，編列15,748千元。
 - (6) 食品：按實際需要編列7,106千元。
 - (7) 醫療用品：按實際需要編列522千元。
 - (8) 其他用品消耗：包括現場工作人員工作服洗濯費、值夜室舖蓋寢具清洗費、掛飾、擺飾用具及其他用品消耗等，編列14,231千元。
15. 地租及水租：包括一般土地及民航局機場特許費等，編列108,769千元。
16. 房租：辦公室及工作現場房屋租金編列928千元。
17. 機器租金：編列101,299千元，內容如下：
 - (1) 電腦租金及使用費：電傳線路及IBM通訊軟體租金，編列100,680千元。
 - (2) 機械及設備租金：係加油站租用發電機之租金，編列619千元。
18. 交通及運輸設備租金、編列181,759千元，內容如下：
 - (1) 車租：業務洽公租用車輛，按實際需要編列12,216千元。
 - (2) 電信設備租金：係無線電頻率使用費，編列5,708千元。

台灣中油股份有限公司

行銷費用說明

中華民國 113 年度

- (3)碼頭設備租金：主要係外銷油品之港區管理費及碼頭通過費，按實際需要編列163,835千元。
- 19.什項設備租金：主要係影印機及電話傳真機等租金，編列7,195千元。
- 20.折舊：參照行政院頒行「財物標準分類」規定之耐用年限，按直線法提列，請參見資產折舊明細表。
- 21.攤銷：包括加盟站中油PAY二維條碼無線掃描器設置費、加盟站CIS設置費、加盟站多元支付軟硬體設備建構費用、及電腦軟體攤銷款等，編列589,394千元。
- 22.土地稅：係配合公告地價調整編列337,213千元。
- 23.房屋稅：包括辦公室、房屋及汽車、漁港加油站地上及地下油池等房屋稅，編列47,318千元。
- 24.消費與行為稅：編列51,349千元，內容如下：
- (1)營業稅：係免稅銷貨依比例不可扣抵之進項營業稅，編列27,587千元。
 - (2)印花稅：係收據、合約等用印花稅，編列10,283千元。
 - (3)使用牌照稅：按車輛類別及其適用稅率編列13,479千元。
- 25.規費：編列194,224千元，內容如下：
- (1)行政規費：包括加油站經營特許費、推廣貿易服務費、土地借樁製作之鑑界、測量、檢測及車輛檢驗等規費，共編列81,249千元。
 - (2)汽車燃料使用費：依據現有實際車輛數及現行稅率估列19,317千元。
 - (3)商港服務費：各大小油輪進出港口所需，按實際需要編列91,908千元。
 - (4)空氣污染防治費：按實際需要編列1,750千元。
- 26.會費：編列3,618千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- 27.補助及捐助：編列700千元，詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- 28.分攤：編列92千元，詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- 29.獎勵費用：係依「出資將隔離站升級為配氣站處裡要點」，補助嘉惠電廠獎勵金，編列2,100千元。
- 30.補貼用戶費用：編列359,170千元，內容如下：
- (1) **加盟站經營輔導服務業務辦理**：為使加盟站瞭解本公司加油站經營理念、技巧、秘訣與專業管理知識，加盟站須接受本公司舉辦之研討會、職前訓練、在職技術訓練及觀摩活動等各項教育訓練，以培養專業知識，維持企業形象及競爭力，共創品牌價值。每站每年補助10千元，估計1,300站，編列13,000千元。
 - (2) **辦理加盟站法定或契約規定之訓練計畫**，共編列2,596千元：

台灣中油股份有限公司
行銷費用說明

中華民國 113 年度

- A. 協助加盟站(新開業站)辦理消防滅火演練、急救人員演練共 240 千元：
- i. 消防滅火演練：每站 3 人，每人補助 1 千元，估計 20 站，編列 60 千元。
 - ii. 急救人員演練：每站 3 人，每人補助 3 千元，估計 20 站，編列 180 千元。
- B. 辦理加盟站三種勞工安全衛生業務輔導、有機溶劑作業主管訓練共 240 千元：
- i. 三種勞工安全衛生業務輔導：每站 1 人，每人補助 3 千元，估計 20 站，編列 60 千元。
 - ii. 有機溶劑作業主管訓練：每站 3 人，每人補助 3 千元，估計 20 站，編列 180 千元。
- C. 加盟站安環及服務教育訓練補助：1.6275 千元 × 1,300 站，編列 2,116 千元。

(3) 辦理加盟站法定或契約規定之檢測費用，共編列 29,900 千元：

- A. 消防安全設備檢查及申報：每站每年 1 次，每站補助 1.5 千元 × 1,300 站 = 1,950 千元
- B. 公共建物安全檢查(每站半額補助 1 次/2 年)：每次(2/2)千元，估計(1,300/2)站，編列 650 千元。
- C. 補助加盟站每半年電器設備檢查(含自動安全檢查)：每站每年 2 次，每次補助 2.5 千元，估計 1,300 站，編列 6,500 千元。
- D. 安環檢測技術支援：每次 2 千元 × 2 次 × 估計 1,300 站，編列 5,200 千元。
- E. 工安暨地下環境監測管理(含地下儲槽土壤氣體監測)：12 千元 × 1,300 站，編列 15,600 千元。

(4) 辦理加盟站清洗油槽，共編列 9,750 千元。

依加盟契約規定，每年半額補助 1 次，每次以 5 槽為限，每槽補助 1.5 千元，1.5 千元/槽 × 5 槽/站 × 估計 1,300 站，編列 9,750 千元。

(5) 加盟站地下環境風險管理補助：每站補助 1 次，以 5 座油槽為限，每次補助 40 千元/槽 × 5 槽 × 315 站，共編列 63,000 千元。

(6) 依約補助自願加盟站服裝費，共編列 39,000 千元：

每站每年補助 12 人次，每人補助 2.5 千元，估計 1,300 站，編列 39,000 千元。

(7) 加盟站 CIS 及商標燈維修清潔，共編列 28,400 千元：

A. 一般站：(每 2 年補助一次) 40 千元 × (1,220/2) 站/年，編列 24,400 千元。

B. 集團站：50 千元 × 80 站，編列 4,000 千元。

台灣中油股份有限公司
行銷費用說明

中華民國 113 年度

- (8) **加盟站服務加值業務**：辦理加盟站出國觀摩、海外市調、國內觀摩及其他服務加值專案等業務暨其隨行服務工作人員等所需費用，每站每年補助 1 人次，每次補助 50 千元，估計 1,300 站，共編列 65,000 千元。
- (9) **加盟站業務溝通辦理**：辦理加盟站加油站公會及業務代表溝通研討會、聯誼活動、商情蒐集等費用，本公司為維繫各加盟站間情誼，不定期舉辦各大小活動，如旅遊、競賽、晚會及社團活動等，邀請各加盟主及其站職員參加，以建立良好溝通管道及工作經驗交流。每站每年補助 3 千元，估計 1,300 站，共編列 3,900 千元。
- (10) **加盟站顧客關係經營**：促進與加盟站共同經營發展聯誼紀念品、聯誼參訪、業務擴展參訪、商業聯繫等費用，為提昇加盟站服務形象，本公司每半年舉辦績優加盟站選拔活動、客戶訪談、年度聯誼會活動等紀念品之贈送。每站每季補助 2 千元，估計 1,300 站，4 季共編列 10,400 千元。
- (11) **加盟站刷卡機定期維護保養費用**：3.2 千元/台 x4,000 台=12,800 千元。
- (12) **加盟站 3S 連線費及維護費補助(自願加盟站)**：5 千元 x4 季 x1,130 站，編列 22,600 千元。
- (13) **加盟站 VIP 總部系統行銷活動費用**：依加盟契約規定，VIP 贈點權限收編至本公司 VIP 總部系統管理，行銷活動將由本公司統一規劃(費用負擔方式：加盟站負擔 1 倍，本公司負擔剩餘倍數，如：周年慶 3 倍送活動，加盟站負擔 1 倍，本公司負擔 2 倍)，另考量因應中油 pay 上線後行銷活動頻率增加，分析過往活動贈點情形後，調整 VIP 總部系統行銷活動費用，預估每月支出 4,000 千元，預估年度支出金額為 4,000 千元 x12 個月，共編列 48,000 千元。
- (14) **直銷客戶油槽清洗及更換自助加油機相關設備**，共編列 3,940 千元。
- A. 油槽清洗費用：編列 920 千元。
- B. 更換自助加油機相關設備、馬達及油槽附屬設備：編列 3,020 千元。
- (15) **液化石油氣事業部辦理經銷商、工業客戶及加盟加氣站間聯誼活動、業務擴展拜訪、商業聯繫及商情蒐集等費用**，概估列經銷商及石化業客戶 6 家(每家估計約 61.5 千元/年)、工業氣客戶 224 家及加盟加氣站客戶 11 家(每家估計約 3 千元/年)，共編列 1,074 千元。
- (16) **潤滑油事業部經銷商舉辦國內聯誼活動、業務宣導訓練及出國考察等補助費用**，共編列 5,810 千元，明細如下：

台灣中油股份有限公司
行銷費用說明

中華民國 113 年度

- A. 經銷商(或直接客戶)各項訓練費用：編列 400 千元。
 - B. 美耐吉機油專售店建置：編列 1,200 千元。
 - C. 經銷商(或直接客戶)促銷活動費用：編列 1,200 千元。
 - D. 經銷商補助款與其他補貼：編列 3,010 千元。
- 31.各項損失：呆帳損失、油品運輸損失及資產損失等，按實際需要編列 900 千元。
- 32.賠償給付：按實際需要編估 829 千元。
- 33.其他：按實際需要編估 60 千元。

台灣中油股份有限公司

管理費用明細表

中華民國 113 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
1,135,193	1,175,238	用人費用	5203011	1,205,917	1,173,793	32,124
678,555	727,493	正式員額薪資	52030111	738,758	738,758	
6,444	6,037	臨時人員薪資	52030112	5,112	5,112	
36,721	85,284	加班費	52030113	95,337	95,337	
2		津貼	52030114	8,662	8,662	
236,048	195,662	獎金	52030115	202,005	202,005	
88,983	78,373	退休及卹償金	52030116	69,159	69,159	
88,414	82,359	福利費	52030118	86,853	54,729	32,124
28	30	提繳費	52030119	31	31	
176,707	192,642	服務費用	5203012	219,160	213,404	5,756
17,096	19,939	水電費	52030121	13,525	13,525	
5,094	8,155	郵電費	52030122	7,600	7,600	
7,795	21,438	旅運費	52030123	21,949	21,949	
1,285	5,902	印刷裝訂及公告費	52030124	5,826	5,826	
25,202	31,035	修理保養與保固費	52030125	29,362	29,362	
4,060	2,472	保險費	52030126	4,738	4,738	
44,803	55,627	棧儲、包裝、代理及加工費	52030127	53,122	53,122	
62,583	42,489	專業服務費	52030128	77,282	77,282	
8,771	5,585	公關慰勞費	52030129	5,756		5,756
18		推展費	5203012B			
13,924	19,466	材料及用品費	5203013	19,815	19,815	
3,761	9,791	使用材料費	52030131	9,835	9,835	
10,163	9,675	用品消耗	52030132	9,980	9,980	
10,837	16,572	租金與利息	5203014	17,323	17,323	
2,966	4,975	房租	52030142	5,250	5,250	
2,892	4,291	機器租金	52030143	4,397	4,397	
1,403	3,258	交通及運輸設備租金	52030144	3,532	3,532	
3,576	4,048	什項設備租金	52030145	4,144	4,144	
111,369	58,338	折舊及攤銷	5203015	61,289	61,289	
28,356	24,201	房屋折舊	52030152	27,152	27,152	
22,705	24,178	機械及設備折舊	52030153	24,178	24,178	

台灣中油股份有限公司

管理費用明細表

中華民國 113 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
840	1,379	交通及運輸設備折舊	52030154	1,379	1,379	
7,869	8,580	什項設備折舊	52030155	8,580	8,580	
51,599		攤銷	52030158			
144,091	160,791	稅捐與規費	5203016	160,334	160,334	
97,373	121,711	土地稅	52030162	121,719	121,719	
21,183	35,868	房屋稅	52030164	35,868	35,868	
11,809	653	消費與行為稅	52030165	653	653	
13,307		特別稅課	52030166			
419	2,559	規費	52030167	2,094	2,094	
2,845	4,021	會費、補助、捐助與分攤	5203017	3,958	3,958	
2,768	3,964	會費	52030171	3,901	3,901	
77	57	補助及捐助	52030172	57	57	
1,594,966	1,627,068	合 計		1,687,796	1,649,916	37,880

台灣中油股份有限公司
管 理 費 用 說 明

中華民國 113 年度

一、本公司本年度管理費用預計1,687,796千元，較上年度預算數1,627,068千元，增加60,728千元，主要係會計師及精算師公費及用人費用增加所致。

二、用途別科目說明：

1.用人費用：員工待遇依現行標準計列，請參見員工人數及薪資明細表與用人費用彙計表。

2.水電費：編列13,525千元，內容如下：

(1)工作場所電費：辦公大樓等辦公場所電費，編列12,806千元。

(2)宿舍電費：主持人宿舍電費，編列120千元。

(3)工作場所水費：辦公大樓等辦公場所水費，編列559千元。

(4)宿舍水費：主持人宿舍水費，編列40千元。

3.郵電費：編列7,600千元，內容如下：

(1)郵費：因業務需要寄送各項資料等遞送郵費，編列3,389千元。

(2)電話費：辦公大樓電話費、傳真機費用、行動電話費用等，編列4,211千元。

4.旅運費：編列21,949千元，內容如下：

(1)大陸地區旅費：按旅費報支標準調整及實際需編列382千元。

(2)國內旅費：係國內出差旅費含機票、車票及市內洽公計程車資，編列11,095千元。

(3)國外旅費：依據本年度出國計畫編列10,282千元。

(4)貨物運費：公務物品及資料報表之寄運費等，編列190千元。

5.印刷裝訂及公告費：編列5,826千元，主要係辦公信封、文件等之印製費、石油通訊等刊物分攤款、公文函件報表等複印費，檔案照相縮影保存攝製費，以及報表裝訂等費用。

6.修理保養與保固費：編列29,362千元，內容如下：

(1)一般房屋修護費：係辦公大樓修理費，因配合辦公大樓之使用須整修與隔間、修繕更新及調整等，編列7,000千元。

(2)宿舍修護費：主持人宿舍修護費，編列1,000千元。

(3)機械及設備修護費：電梯保養、傳真機、電力設備、空調設備定期檢修及電腦設備修護費等，編列14,580千元。

(4)交通及運輸設備修護費：現有公務用車輛修理保養及電話、電話總機保養費等，編列1,046千元。

(5)什項設備修護費：辦公機具等設備之修理費，由於部分設備使用年久，須隨時加以修理，

台灣中油股份有限公司
管 理 費 用 說 明

中華民國 113 年度

編列5,736千元。

7.保險費：編列4,738千元，內容如下：

- (1)一般房屋保險費：依據預估資產及保險類別、費率，編列4,322千元。
- (2)交通及運輸設備保險費：依據交通設備預估資產及保險類別、費率，編列124千元。
- (3)什項設備保險費：依實際需要編列17千元。
- (4)責任保險費：依實際需要編列275千元。

8.棧儲、包裝、代理及加工費：本年度編列53,122千元，主要係辦公室服務員、雜勤工之外包費。

9.專業服務費：編列77,282千元，內容如下：

- (1)會計師及精算師公費：係委託會計師及精算師查核簽證公費，編列39,732千元。
- (2)法律事務費：係一般個案律師費及律師諮詢費，編列6,460千元。
- (3)工程及管理諮詢服務費：係工程技術規格採購審查諮詢及資訊等業務需要，編列14,032千元。
- (4)委託檢驗試驗費：依實際業務需要編列255千元。
- (5)電腦軟體服務費：依年度電腦計畫編列3,456千元。
- (6)保警及保全費用：係保全人員服務費用13,347千元。

10.公關慰勞費：本年度編列5,756千元，內容如下：

- (1)公共關係費：為推展業務及爭取油源對外接洽業務所需，編列5,422千元。
- (2)員工慰勞費：對員工之婚喪賀儀、傷病慰問等費用，按實際需要編列334千元。

11.使用材料費：編列9,835千元，內容如下：

- (1)物料：係辦公場所、修理工具、材料、電腦報表等，編列4,530千元。
- (2)燃料：依照車輛輛數，按部頒各車耗油標準計算編列5,305千元。

12.用品消耗：編列9,980千元，內容如下：

- (1)辦公用品：包含辦公文具、什項購置，依照實際業務需要編列1,651千元。
- (2)報章雜誌：配合實際業務需要，訂購與業務有關期刊、書報等編列3,766千元。
- (3)農業與園藝用品：依照實際需要編列540千元。
- (4)服裝：依照實際業務需要編列160千元。
- (5)食品：為配合開會及活動等業務需要餐點費，編列2,125千元。

台灣中油股份有限公司
管 理 費 用 說 明

中華民國 113 年度

- (6)醫療用品及其他用品消耗：係辦公場所清潔用品及處理費、盆景、辦公室擺飾用具及各項慶典活動及常備醫療用品費用等，編列1,738千元。
- 13.房租：辦公室及工作現場房屋租金5,250千元。
- 14.機器租金：依年度電腦計畫編列電腦租金及使用費，主要係電腦及軟體租金，編列4,397千元。
- 15.交通及運輸設備租金：編列3,532千元，內容如下：
- (1)車租：係員工參加訪問及公務車不及調度時租車用，編列2,790千元。
- (2)電信設備租金：係數據線路租金，編列742千元。
- 16.什項設備租金：主要係影印機、傳真機及其他設備等之租金，編列4,144千元。
- 17.折舊：依行政院頒行「財物標準分類」規定之耐用年限，按直線法提列，請參見資產折舊明細表。
- 18.土地稅：係辦公大樓等地價稅，編列121,719千元。
- 19.房屋稅：編列35,868千元，內容如下：
- (1)一般房屋稅：係辦公大樓、金山南路、中山北路等房屋稅，編列35,718千元。
- (2)宿舍房屋稅：係主持人宿舍房屋稅編列150千元。
- 20.消費與行為稅：編列653千元，內容如下：
- (1)印花稅：係合約用印花稅，編列543千元。
- (2)使用牌照稅：按實際車輛及現行稅率編列110千元。
- 21.規費：編列2,094千元，內容如下：
- (1)行政規費：主要係股票上市登記費及地政規費、申請執照等規費，編列1,994千元。
- (2)汽車燃料使用費：係按實際車輛數及現行稅率編列100千元。
- 22.會費：編列3,901千元，內容請參見會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- 23.補助及捐助：編列57千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。

台灣中油股份有限公司
研究發展費用明細表

中華民國 113 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
956,780	1,098,842	用人費用	5298011	1,156,416	1,125,242	31,174
571,794	646,574	正式員額薪資	52980111	683,379	683,379	
2,696	3,217	臨時人員薪資	52980112	5,005	5,005	
31,626	109,557	加班費	52980113	92,482	92,482	
1,023	1,173	津貼	52980114	22,671	22,671	
202,496	172,556	獎金	52980115	182,377	182,377	
66,524	70,468	退休及卹償金	52980116	74,531	74,531	
80,575	95,243	福利費	52980118	95,916	64,742	31,174
46	54	提繳費	52980119	55	55	
546,464	967,927	服務費用	5298012	762,471	761,576	895
27,156	51,583	水電費	52980121	50,640	50,640	
1,102	2,211	郵電費	52980122	2,160	2,160	
17,940	21,240	旅運費	52980123	21,004	21,004	
2,167	2,472	印刷裝訂及公告費	52980124	2,485	2,485	
177,049	246,992	修理保養與保固費	52980125	208,388	208,388	
3,709	4,706	保險費	52980126	5,908	5,908	
39,670	49,003	棧儲、包裝、代理及加工費	52980127	49,526	49,526	
270,072	583,725	專業服務費	52980128	415,210	415,210	
823	1,042	公關慰勞費	52980129	1,047	152	895
6,776	4,953	推展費	5298012B	6,103	6,103	
127,443	200,155	材料及用品費	5298013	191,885	191,885	
68,416	92,328	使用材料費	52980131	85,187	85,187	
59,027	107,827	用品消耗	52980132	106,698	106,698	
2,332	6,238	租金與利息	5298014	5,930	5,930	
	125	地租及水租	52980141	125	125	
1,888	3,663	機器租金	52980143	3,645	3,645	
213	1,930	交通及運輸設備租金	52980144	1,630	1,630	
231	520	什項設備租金	52980145	530	530	
322,975	368,700	折舊及攤銷	5298015	433,158	433,158	
108	326	土地改良物折舊	52980151	326	326	

台灣中油股份有限公司
研究發展費用明細表

中華民國 113 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
16,604	28,132	房屋折舊	52980152	55,070	55,070	
264,972	300,051	機械及設備折舊	52980153	333,407	333,407	
7,176	7,471	交通及運輸設備折舊	52980154	11,879	11,879	
9,780	7,904	什項設備折舊	52980155	7,861	7,861	
199	208	使用權資產及租賃權益改良折舊	52980156	208	208	
24,137	24,608	攤銷	52980158	24,407	24,407	
69,932	70,117	稅捐與規費	5298016	73,909	73,909	
61,333	59,600	土地稅	52980162	62,720	62,720	
3,544	4,240	房屋稅	52980164	4,540	4,540	
2,543	2,403	消費與行為稅	52980165	2,864	2,864	
2,513	3,874	規費	52980167	3,785	3,785	
1,790	27,632	會費、補助、捐助與分攤	5298017	5,242	5,242	
1,080	3,002	會費	52980171	2,722	2,722	
711	24,630	分攤	52980173	2,520	2,520	
2,027,717	2,739,611	合 計		2,629,011	2,596,942	32,069

台灣中油股份有限公司

研究發展費用說明

中華民國 113 年度

- 一、本公司本年度研究發展費用預計2,629,011千元，較上年度預算2,739,611千元，減少110,600千元，主要係專業服務費、修理保養與保固費，及分攤費用減少所致。
- 二、按各用途別科目說明如下：
1. 用人費用：員工待遇依現行待遇標準估列，請參見用人費用、員工人數及薪資各有關明細表。
 2. 水電費：編列50,640千元，內容如下：
 - (1) 工作場所電費：配合研究發展計畫，預計全年耗電量估列44,280千元。
 - (2) 工作場所水費：預計用水量估列6,360千元。
 3. 郵電費：本年度編列2,160千元，內容如下：
 - (1) 郵費：修繕採購、公文傳送及通信費用，按業務需要編400千元。
 - (2) 電話費：加強各單位間公務聯繫，斟酌業務實際需要編列1,760千元。
 4. 旅運費：編列21,004千元，內容如下：
 - (1) 大陸地區旅費：按旅費報支標準調整及實際需要編列348千元。
 - (2) 國內旅費：赴野外探勘研究、野外地質採樣、現場採樣及赴有關單位連繫研究發展業務與參加各項會議所需之差旅費，編列11,255千元。
 - (3) 國外旅費：依據本年度出國計畫編列2,507千元。
 - (4) 貨物運費：樣品、圖書、試驗工場及產品試用等運費，編列6,894千元。
 5. 印刷裝訂及公告費：研究報告資料、表格等印刷，文件、報表、照片等複製，圖書、期刊、報表等裝訂費，編列2,485千元。
 6. 修理保養與保固費：編列208,388千元，內容如下：
 - (1) 土地改良物維護費：地坪整修、植栽、環境維護保養及辦公區四週山坡地水土保持維護之費用，編列12,535千元。
 - (2) 一般房屋修護費：各辦公大樓油漆粉刷、辦公室空間規劃及隔間改善、防漏修理、清潔、維護及整修等所需費用，編列85,400千元。
 - (3) 其他建築修護費：道路、圍牆、汽車停車場、排水設施、倉庫、危險物品存放屋等維修費用，編列9,215千元。
 - (4) 機械及設備修護費：研究用機械、儀器及公用設備、電腦設備等修護費用，編列62,508千元。

台灣中油股份有限公司

研究發展費用說明

中華民國 113 年度

- (5)交通及運輸設備修護費：公務、工程車輛維護及通訊設備修護等費用，編列5,070千元。
- (6)什項設備修護費：辦公機具、傢俱及公用設備修護費，編列33,660千元。
- 7.保險費：編列5,908千元，內容如下：
- (1)一般房屋保險費：投保房屋及裝修火險，依據預估資產及保險類別、費率等估計1,025千元。
- (2)機械及設備保險費：投保機械設備火險、附加險、意外污染險編列3,017千元。
- (3)交通及運輸設備保險費：投保第三人責任險、乘客險編列825千元。
- (4)什項設備保險費：投保辦公機具、工作機具、傢俱等火險編列388千元。
- (5)責任保險費：投保意外險編列653千元。
- 8.棧儲、包裝、代理及加工費：主要係公證費及辦公處所文件遞送、臨時勞務發包等包工款，按實際需要編列49,526千元。
- 9.專業服務費：編列415,210千元，內容如下：
- (1)技術合作費及權利金：按業務需要編列7,300千元。
- (2)法律事務費：國外投資計畫法律顧問費、訴訟事務費、委託國外專利事務所代辦專利申請等費用，編列7,720千元。
- (3)工程及管理諮詢服務費：煉製研究所電動二輪載具大型實證設計規劃服務與建築師諮詢及設計、探採研究所整修會議室及訓練教室之委託設計、綠能所儲能材料及前瞻電池製程研究，按實際需要編列32,079千元。
- (4)講課鐘點費：聘請專家學者舉辦專題研討會、講習會之鐘點費及研究報告之稿費，按實際需要編列3,358千元。
- (5)委託調查研究費：委託外界研究之費用，編列272,007千元。
- (6)委託檢驗試驗費：委託研究機構檢驗及分析、研究試驗樣品、車輛檢驗費及聘請外國顧問專家學者定期指導等編列70,359千元。
- (7)教育訓練費：按業務需要編750千元。
- (8)電腦軟體服務費：依年度電腦計畫編列，係套裝軟體購置及設計費，編列3,654千元。
- (9)保警及保全費用：廠區安全維護及進出門禁管制保全，依實際業務需要編列17,983千元。
- 10.公關慰勞費：本年度編列1,047千元，內容如下：
- (1)公共關係費：推展研究業務，有關國內外機關團體、專家學者觀摩指導及維持公共關係所

台灣中油股份有限公司

研究發展費用說明

中華民國 113 年度

需費用，編列947千元。

(2)員工慰勞費：對員工之婚喪賀儀、傷病慰問等費用，按實際需要編列100千元。

11.推展費：主要係購料、修繕工程招標、甄選研究人員及公益廣告等，按實際業務需要編列4,610,300千元。

12.使用材料費：編列85,187千元，內容如下：

(1)物料：研究實驗設備所需各項維護材料，編列81,599千元。

(2)燃料：試驗工場及公務、工程車輛所需之燃料，依業務需要編列3,588千元。

13.用品消耗：編列106,698千元，內容如下：

(1)辦公用品：配合研究業務推動之需要及各辦公室所用之文具用品，按實際需要編列920千元。

(2)報章雜誌：購買國外地質、鑽採及化工科技期刊資料、煉油方法、經濟評估、石油石化工業技術、能源及其他研究參考資料，編列55,597千元。

(3)農業與園藝用品：美化辦公室周圍環境種植花木編列650千元。

(4)化學藥劑與實驗用品：配合研究計畫、各項研究專題所需之實驗用品、化學藥品費編列42,700千元。

(5)服裝：一般工作服、實驗室操作服及特殊工作服費用，編列1,996千元。

(6)食品：配合加強與國內外研究機構技術交流、業務會議等所需，編列2,450千元。

(7)醫療用品：按實際需要編列285千元。

(8)其他用品消耗：各項事務及什項用品，按實際需要編列2,100千元。

14.地租及水租：依據租用公有土地面積及稅率，按實際需要編列125千元。

15.機器租金：編列3,645千元，內容如下：

(1)電腦租金及使用費：主要係電腦數據電路租金、電腦及軟體租金，及使用海域電腦費，編列3,545千元。

(2)機械及設備租金：按實際需要編列100千元。

16.交通及運輸設備租金編列1,630千元，內容如下：

(1)車租：按實際需要編列1,320千元。

(2)電信設備租金：傳真機等線路租金，編列310千元。

台灣中油股份有限公司

研究發展費用說明

中華民國 113 年度

- 17.什項設備租金：複印機、電報交換機及大型晒圖機等租金，按實際需要編列530千元。
- 18.折舊：參照行政院頒行「財物標準分類」規定之耐用年限，按直線法提列，參見資產折舊明細表。
- 19.攤銷：電腦軟體攤銷款，編列24,407千元。
- 20.土地稅：係一般土地地價稅，按公告地價乘適用稅率編列62,720千元。
- 21.房屋稅：按課稅現值乘適用稅率編列4,540千元。
- 22.消費與行為稅：編列2,864千元，內容如下：
- (1)營業稅：按實際需要編列910千元。
 - (2)印花稅：主要係研究、採購、營繕工程等合約之印花稅，編列1,020千元。
 - (3)使用牌照稅：按車輛類別、汽缸容量及其適用稅率估列934千元。
- 23.規費：編列3,785千元，內容如下：
- (1)行政規費：車輛通行費、過橋費、地政規費等，按實際需要編列2,880千元。
 - (2)汽車燃料使用費：按車輛類別及其適用稅率估列585千元。
 - (3)空氣汙染防治費及水汙染防治費：依業務需要估列320千元。
- 24.會費：編列2,722千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- 25.分攤：編列2,520千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。

台灣中油股份有限公司

員工訓練費用明細表

中華民國 113 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	符號	合 計	固 定	變 動
76,813	83,933	用人費用	5298021	89,003	86,706	2,297
45,697	49,144	正式員額薪資	52980211	52,129	52,129	
905	1,186	臨時人員薪資	52980212	1,235	1,235	
2,210	8,425	加班費	52980213	8,829	8,829	
16,173	13,298	獎金	52980215	14,316	14,316	
5,509	4,985	退休及卹償金	52980216	5,319	5,319	
6,315	6,893	福利費	52980218	7,096	4,799	2,297
2	2	提繳費	52980219	3	3	
150,556	189,549	服務費用	5298022	190,676	137,319	53,357
9,617	8,993	水電費	52980221	9,421	9,421	
1,213	2,001	郵電費	52980222	1,980	1,593	387
34,247	28,913	旅運費	52980223	28,857	26,106	2,751
953	2,467	印刷裝訂及公告費	52980224	2,383	1,247	1,136
13,485	30,023	修理保養與保固費	52980225	27,306	27,306	
1,011	1,591	保險費	52980226	1,348	1,348	
8,623	12,272	棧儲、包裝、代理及加工費	52980227	12,765		12,765
80,730	102,204	專業服務費	52980228	105,450	69,132	36,318
97	115	公關慰勞費	52980229	116	116	
580	970	推展費	5298022B	1,050	1,050	
15,138	28,435	材料及用品費	5298023	29,379	12,680	16,699
2,179	6,234	使用材料費	52980231	6,588	540	6,048
12,959	22,201	用品消耗	52980232	22,791	12,140	10,651
1,368	2,897	租金與利息	5298024	3,007	1,527	1,480
16		房租	52980242			
123	297	機器租金	52980243	264	264	
1,160	1,480	交通及運輸設備租金	52980244	1,753	1,033	720
69	1,120	什項設備租金	52980245	990	230	760
30,921	36,624	折舊及攤銷	5298025	31,432	31,432	
246	241	土地改良物折舊	52980251	246	246	

台灣中油股份有限公司

員工訓練費用明細表

中華民國 113年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	符號	合 計	固 定	變 動
13,696	13,701	房屋折舊	52980252	13,697	13,697	
5,250	5,654	機械及設備折舊	52980253	5,374	5,374	
836	7,447	交通及運輸設備折舊	52980254	880	880	
7,891	8,273	什項設備折舊	52980255	7,799	7,799	
3,002	1,308	攤銷	52980258	3,436	3,436	
5,521	7,872	稅捐與規費	5298026	7,872	7,872	
2,642	3,000	土地稅	52980262	3,000	3,000	
2,503	4,000	房屋稅	52980264	4,000	4,000	
36	140	消費與行為稅	52980265	140	140	
339	732	規費	52980267	732	732	
10,800	12,069	會費、補助、捐助與分攤	5298027	12,385	12,290	95
64	88	會費	52980271	85	85	
950	1,500	捐助及補助	52980272	1,500	1,500	
9,786	10,481	分攤	52980273	10,800	10,705	95
291,115	361,379	合 計		363,754	289,826	73,928

台灣中油股份有限公司

員工訓練費用說明

中華民國 113 年度

一、本公司本年度員工訓練費用預計363,754千元，較上年度預算數361,379千元，增加2,375千元，主要係用人費用增加所致。

二、按各用途別科目說明如下：

1.用人費用：員工待遇依現行待遇標準估列，請參見用人費用有關明細表。

2.水電費：編列9,421千元，內容如下：

(1)工作場所電費：訓練所辦公大樓、教室、學員宿舍之空調及照明費用，配合員工訓練計畫，按預計用電量編列8,971千元。

(2)工作場所水費：訓練所工作人員及學員用水，配合員工訓練計畫，按預計用水量編列450千元。

3.郵電費：編列1,980千元，內容如下：

(1)郵費：訓練所配合訓練計畫、公文傳送及通信所需費用，編列390千元。

(2)電話費：訓練所參酌預計訓練班數及經常性業務需要，編列200千元。

(3)數據通信費：訓練所學員宿舍公播系統網路費、數位頻道收視費，及外部網站無線網路費，依業務需要編列1,390千元。

4.旅運費：編列28,857千元，內容如下：

(1)國內旅費：員工訓練業務、提高生產力觀摩活動、提案建議活動及差旅費標準編列24,059千元。

(2)國外旅費：依據本年度出國計畫編列4,163千元。

(3)貨物運費：配合訓練計畫有關訓練器材、參考書籍、圖書及運費，按實際業務需要編列635千元。

5.印刷裝訂及公告費：訓練教材講義及書籍費，提高生產力活動、提案建議活動及配合員工訓練業務需要編列2,383千元。

6.修理保養與保固費：編列27,306千元，內容如下：

(1)土地改良物維護費：訓練所地坪整修、草坪之定期修剪及種植花木美化環境整修保養，按預計需要編列800千元。

(2)一般房屋修護費：辦公室、中山堂、圖書室、教室、學員宿舍、學員活動中心等清潔修繕費及辦公大樓、中山樓、竹銘樓、圖書室房屋等之整修，按實際需要編列7,670千元。

(3)其他建築修護費：道路、水溝、水池、圍牆等維修費，按實際需要編列700千元。

(4)機械及設備修護費：辦公大樓、教室、宿舍、餐廳等之冷氣空調設備之定期保養及訓練

台灣中油股份有限公司

員工訓練費用說明

中華民國 113 年度

設備、電腦軟硬體設備等維修費，按實際需要編列7,382千元。

(5)交通及運輸設備修護費：公務車、小貨車、機車、腳踏車及通訊設備等修護費，按實際需要編列5,904千元。

(6)什項設備修護費：辦公機具及傢俱設備、訓練器材、康樂設備及飲水機定期清洗保養等修護費，按實際需要編列4,850千元。

7.保險費：編列1,348千元，內容如下：

(1)一般房屋保險費：投保房屋及裝修火險，按實際需要編列450千元。

(2)機械及設備保險費：投保機械設備火險，按實際需要編列438千元。

(3)交通及運輸設備保險費：投保第三人責任險、乘客險，按實際需要編列25千元。

(4)什項設備保險費：投保辦公機具及傢俱設備火險，按實際需要編列10千元。

(5)現金存款貨物保險費：按實際需要編列1千元。

(6)責任保險費：按實際需要編列424千元。

8.棧儲、包裝、代理及加工費：編列12,765千元，內容如下：

(1)佣金、匯費及手續費：按實際需要編列20千元。

(2)外包費：主要係公文遞送等勞務性包工款，編列12,745千元。

9.專業服務費：編列105,450千元，內容如下：

(1)法律事務費：按實際需要編列5千元。

(2)工程及管理諮詢服務費：按實際需要編列200千元。

(3)講課鐘點費：配合員工訓練業務、提高生產力活動、員工協助之相關講座及提案建議活動需要編列，含講師費、稿費及專題演講費等，編列42,032千元。(包含員工協助方案經費1,784千元)

(4)委託檢驗試驗費：按實際需要編列1,334千元。

(5)教育訓練費：含委託公民營訓練機構在職訓練費用，員工諮商輔導費、初任專業性職位甄試費用、獎勵進修學分費及補助費、建教合作經費、提高生產力訓練費用及分擔經濟部專研中心費用等，編列55,364千元。(包含員工協助方案經費284千元)

(6)電腦軟體服務費：按實際需要編列2,283千元。

(7)保警及保全費用：係保全人員服務費用，編列4,232千元。

台灣中油股份有限公司

員工訓練費用說明

中華民國 113 年度

10.公關慰勞費：本年度編列116千元，內容如下：

(1)公共關係費：配合訓練業務推展，擬聘國內外學者專家指導及維持公共關係費用，按業務需要編列109千元。

(2)員工慰勞費：對員工之婚喪賀儀、傷病慰問等費用，按實際需要編列7千元。

11.推展費：按實際需要編列1,050千元。

12.使用材料費：編列6,588千元，內容如下：

(1)物料：配合員工訓練計畫需要編列，含班務費用、提高生產力活動、提案建議活動、技能競賽獎品、訓練器材設備用料，編列5,448千元。

(2)燃料：學生宿舍、餐廳及交通車耗用燃料，配合員工訓練計畫需要編列1,140千元。

13.用品消耗：編列22,791千元，內容如下：

(1)辦公用品：受訓學員文具用品及班務費用等，配合員工訓練計畫需要編列674千元。

(2)報章雜誌：受訓學員參考圖書、中英文期刊、雜誌、外購授課教材等，配合員工訓練計畫需要編列1,912千元。

(3)農業與園藝用品：美化環境用花木、盆景、肥料等費用，按實際需要編列773千元。

(4)化學藥劑與實驗用品：實驗用品、技能競賽用料、複印機藥品等費用，按實際需要編列260千元。

(5)服裝：編列工作時規定必須穿著之工作服費用、學員宿舍被服等，編列120千元。

(6)食品：配合員工訓練計畫需要編列，含提高生產力發表會、品管圈業務發表會、各項座談會、研習會之飲料、點心費、講師接待費、講師餐費等，編列15,658千元。

(7)醫療用品：按實際需要編列100千元。

(8)其他用品消耗：配合員工訓練計畫需要編列，含學員康樂用品、照相費、事務用品、品管圈活動什費、提高生產力活動什費、提案建議活動什費等，編列3,294千元。

14.機器租金：電腦租金及使用費，編列264千元。

15.交通及運輸設備租金：預期舉辦外地訓練，租用車輛，編列1,753千元。

16.什項設備租金：配合訓練業務需要，租用相關設備，編列990千元。

17.折舊：參照行政院頒行「財物標準分類」規定之耐用年限，按直線法提列，參見資產折舊明細表。

18.攤銷：電腦軟體攤銷款，編列3,436千元。

台灣中油股份有限公司

員工訓練費用說明

中華民國 113 年度

- 19.土地稅：按公告地價乘適用稅率編列3,000千元。
- 20.房屋稅：按課稅現值乘適用稅率編列4,000千元。
- 21.消費與行為稅：編列140千元，內容如下：
- (1) 印花稅：維修工程、購料及各種合同用印花，按實際需要編列100千元。
 - (2) 使用牌照稅：按車輛類別及其汽缸容量估列，編列40千元。
- 22.規費：編列732千元，內容如下：
- (1)行政規費：車輛通行費、過橋費、地政規費等，按實際需要編列652千元。
 - (2)汽車燃料使用費：按車輛類別及其汽缸容量估列，編列40千元。
 - (3)空氣污染防治費：依業務需要估列40千元。
- 23.會費：編列85千元，詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- 24.補助及捐助：編列1,500千元，詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- 25.分攤：主要係分擔勞教補助費，按公司預計員額估計，編列10,800千元。(包含員工協助方案經費2,246千元)

台灣中油股份有限公司
營業外費用—利息費用明細表

中華民國 113 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
4,411,504	4,681,736	租金與利息	59014	14,632,551	14,632,551	
4,411,504	4,681,736	利息	590146	14,632,551	14,632,551	
4,411,504	4,681,736	合 計		14,632,551	14,632,551	

台灣中油股份有限公司
營業外費用－投資性不動產費用明細表

中華民國 113 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
6,073	34,907	服務費用	5998012	46,835	46,388	447
991	772	水電費	59980121	905	458	447
1,152	18,005	修理保養與保固費	59980125	17,780	17,780	
9		保險費	59980126			
3,921	16,130	專業服務費	59980128	28,150	28,150	
46	58	材料及用品費	5998013	78	78	
45		使用材料費	59980131			
1	58	用品消耗	59980132	78	78	
7,917	7,979	折舊及攤銷	5998015	7,692	7,692	
7,917	7,979	其他折舊性資產折舊	59980157	7,692	7,692	
117,625	91,728	稅捐與規費	5998016	87,739	87,739	
107,327	88,253	土地稅	59980162	84,258	84,258	
10,296	3,453	房屋稅	59980164	3,447	3,447	
	16	消費與行為稅	59980165	28	28	
2	6	規費	59980167	6	6	
637		會費、捐助與分攤	5998017			
637		分攤	59980173			
132,297	134,672	合 計		142,344	141,897	447

台灣中油股份有限公司
投資性不動產費用說明

中華民國 113 年度

一、本公司本年度投資性不動產費用預計142,344千元，較上年度預算數134,672千元，增加7,672千元，主要係專業服務費項下之工程及管理諮詢服務費增加所致。

二、按各用途別科目說明如下：

- 1.水電費：係出租營業處所之水電費，編列905千元。
- 2.修理保養與保固費：係出租營業處所保養及設備維修費等，編列17,780千元。
- 3.專業服務費：係出租營業處所之諮詢服務費，依業務需要編估28,150千元。
- 4.用品消耗：依業務需要編列78千元。
- 5.折舊：參照行政院頒行「財物標準分類」規定之使用年限，按直線法提列，參見資產折舊明細表。
- 6.土地稅：係出租營業處所之土地地價稅，依公告地價乘適用稅率編列84,258千元。
- 7.房屋稅：係出租營業處所等之房屋稅，依課稅現值乘適用稅率編列3,447千元。
- 8.消費與行為稅：依業務需要編列28千元。
- 9.規費：係出租營業處所等之地政規費，依業務需要編列6千元。

台灣中油股份有限公司
營業外費用－匯費手續費及證券發行費明細表

中華民國 113 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
452,959	376,300	服務費用	599802	640,238	640,238	
452,959	376,300	棧儲、包裝、代理及加工費	59980227	640,238	640,238	
452,959	376,300	合 計		640,238	640,238	

台灣中油股份有限公司
營業外費用—租賃費用明細表

中華民國 113 年度

單位:新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合 計	固 定	變 動
15,608	16,665	用人費用	5998061	17,876	17,585	291
5,352	7,155	臨時人員薪資	59980612	7,221	7,221	
1,334	1,277	加班費	59980613	963	963	
5,633	4,462	津貼	59980614	5,879	5,879	
1,879	2,223	獎金	59980615	2,253	2,253	
600	702	退休及卹償金	59980616	708	708	
810	845	福利費	59980618	851	560	291
1	1	提繳費	59980619	1	1	
413,311	396,645	服務費用	5998062	450,639	450,639	
7,953	8,918	旅運費	59980623	8,497	8,497	
405,230	386,808	修理保養與保固費	59980625	441,794	441,794	
129	919	棧儲、包裝、代理及加工費	59980627	348	348	
87,943	86,445	材料及用品費	5998063	113,426	113,426	
87,887	86,325	使用材料費	59980631	113,306	113,306	
56	120	用品消耗	59980632	120	120	
5,851	552	折舊及攤銷	5998065	349	349	
4,235	552	機械及設備折舊	59980653	349	349	
160		交通及運輸設備折舊	59980654			
1,457		什項設備折舊	59980655			
3,910		稅捐與規費	5998066			
3,904		房屋稅	59980664			
6		消費與行為稅	59980665			
2		會費、補助、捐助與分攤	5998067			
2		分攤	59980673			
526,625	500,307	合 計		582,290	581,999	291

台灣中油股份有限公司

租賃費用說明

中華民國 113 年度

- 一、本公司本年度租賃費用預計582,290千元，較上年度預算數500,307千元，增加81,983千元，主要係修理保養與保固費與使用材料費增加所致。
- 二、按各用途別科目說明如下：
- 1.用人費用：員工待遇依現行標準計列，參見員工人數及薪資明細表與用人費用彙計表。
 - 2.旅運費：編列8,497千元，主要內容如下：
 - (1)國內旅費：係外海浮筒與工作船上架大修監工出差費，編列544千元。
 - (2)港埠費：主要係繫泊領港費用及相關船務工作費用，編列7,953千元。
 - 3.修理保養與保固費：係出租管線設備之維修費、外海浮筒拖船及工作船之定期、不定期修護及上架大修預計所需費用等，編列441,794千元。
 - 4.棧儲、包裝、代理及加工費：係佣金匯費及手續費，編列348千元。
 - 5.使用材料費：係工作船與浮筒維修用料，依業務需要編估113,306千元。
 - 6.用品消耗：依業務需要編估120千元。
 - 7.折舊：參照行政院頒行「財物標準分類」規定之使用年限，按直線法提列，參見資產折舊明細表。

台灣中油股份有限公司

營業外費用—處分不動產、廠房及設備損失明細表

中華民國 113 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
	14,825	損失與賠償	599826	2,652	2,652	
	14,825	各項損失	59982681	2,652	2,652	
	14,825	合 計		2,652	2,652	

台灣中油股份有限公司
營業外費用—資產報廢損失明細表

中華民國 113 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
113,032	149,787	損失與賠償	599835	183,080	183,080	
113,032	149,787	各項損失	59983581	183,080	183,080	
113,032	149,787	合 計		183,080	183,080	

台灣中油股份有限公司
營業外費用－災害損失明細表

中華民國 113 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合 計	固 定	變 動
783,566	125,100	損失與賠償	599836	125,100	125,100	
783,566	125,100	各項損失	59983681	125,100	125,100	
783,566	125,100	合 計		125,100	125,100	

台灣中油股份有限公司
營業外費用－停工損失明細表

中華民國 113 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
90,377	24,876	折舊及攤銷	5998375	32,398	32,398	
14,410	60	土地改良物折舊	59983751	60	60	
10,182	3,170	房屋折舊	59983752	3,187	3,187	
64,128	20,558	機械及設備折舊	59983753	28,025	28,025	
1,095	740	交通及運輸設備折舊	59983754	765	765	
562	348	什項設備折舊	59983755	361	361	
1,007,739	683,803	損失與賠償	5998378	680,272	680,272	
1,007,739	683,803	各項損失	59983781	680,272	680,272	
1,098,116	708,679	合 計		712,670	712,670	

台灣中油股份有限公司
什項費用明細表

中華民國 113 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
416,349	392,399	用人費用	5998981	406,071	404,284	1,787
66,852	44,333	正式員額薪資	59989811	32,024	32,024	
907	8,501	臨時人員薪資	59989812	9,397	9,397	
15,380	18,214	加班費	59989813	10,578	10,578	
585	57	津貼	59989814	2,840	2,840	
36,509	18,114	獎金	59989815	16,958	16,958	
10,932	32,572	退休及卹償金	59989816	39,109	39,109	
192		資遣費	59989817			
284,983	270,601	福利費	59989818	295,157	293,370	1,787
9	7	提繳費	59989819	8	8	
802,615	1,297,802	服務費用	5998982	1,222,510	1,221,985	525
77,897	18,863	水電費	59989821	21,062	21,062	
211	57	郵電費	59989822	53	53	
52,375	77,893	旅運費	59989823	81,275	81,275	
1,102	2,208	印刷裝訂及公告費	59989824	2,229	2,229	
458,634	911,987	修理保養與保固費	59989825	826,645	826,645	
567	726	保險費	59989826	451	451	
29,052	17,744	棧儲、包裝、代理及加工費	59989827	15,991	15,991	
165,939	233,523	專業服務費	59989828	232,947	232,947	
103	411	公關慰勞費	59989829	555	30	525
	60	媒體政策及業務宣導費	5998982A	2,600	2,600	
16,735	34,330	推展費	5998982B	38,702	38,702	
256,661	308,826	材料及用品費	5998983	268,068	266,319	1,749
234,742	280,162	使用材料費	59989831	242,144	242,144	
21,919	28,664	用品消耗	59989832	25,924	24,175	1,749
76,446	65,942	租金與利息	5998984	55,582	55,582	
55,955	44,344	地租及水租	59989841	32,062	32,062	
	320	房租	59989842			
892	1,500	機器租金	59989843	2,200	2,200	
1,926	-	交通運輸設備租金	59989844			
17,673	19,778	什項設備租金	59989845	21,320	21,320	
6,304	6,987	折舊及攤銷	5998985	6,533	6,533	
763	2,000	土地改良物折舊	59989851	2,000	2,000	

台灣中油股份有限公司
什項費用明細表

中華民國 113 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
1,670	1,579	房屋折舊	59989852	1,505	1,505	
3,009	3,203	機械及設備折舊	59989853	2,833	2,833	
287	140	交通及運輸設備折舊	59989854	140	140	
575	65	什項設備折舊	59989855	55	55	
53,326	26,894	稅捐與規費	5998986	26,548	26,515	33
35,536	14,087	土地稅	59989862	16,053	16,053	
4,403	3,854	房屋稅	59989864	3,285	3,285	
2,261	423	消費與行為稅	59989865	452	452	
11,075	8,530	規費	59989867	6,758	6,725	33
51		未足額進用身障人員差額補助費	59989868			
541,101	1,022,389	會費、補助、捐助與分攤	5998987	1,064,338	1,064,338	
527,027	1,006,720	補助及捐助	59989872	1,048,702	1,048,702	
14,032	13,669	分攤	59989873	13,636	13,636	
	2,000	補助與獎勵	59989874	2,000	2,000	
54,042	24,079	損失與賠償給付	5998988	20,734	19,806	928
47,461	12,429	各項損失	59989881	12,184	11,256	928
6,581	11,650	賠償給付	59989882	8,550	8,550	
2,510	2,075	其他	5998989	1,790	1,790	
2,510	2,075	其他費用	59989892	1,790	1,790	
2,209,354	3,147,393	合 計		3,072,174	3,067,152	5,022

台灣中油股份有限公司
什 項 費 用 說 明

中華民國 113 年度

一、本年度什項費用預算數為3,072,174千元，其中包括：

- 1.防護費用：308,279千元。
- 2.危險性機具代行檢查費用：32,732千元。
- 3.遷建管線經費：621,335千元。
- 4.睦鄰經費：558,560千元。
- 5.分擔退休人員及其配偶暨員工眷屬保險費：250,057千元。
- 6.員工宿舍及交通車費用：44,038千元。
- 7.退休人員三節慰問金：2,918千元。
- 8.專案裁減人員離職金：9,110千元。
- 9.廢潤滑油及溶劑油容器類回收費：4,293千元。
- 10.代辦商港服務費：670千元。
- 11.長途輸油管線檢舉盜油獎金：2,000千元。
- 12.獎助菁英運動員培育費用：15,000千元。
- 13.捐助與補助：39,326千元。
- 14.下腳變賣支出：320千元。
- 15.保全處費用：79,812千元。
- 16.建物工安檢查：3,534千元。
- 17.污染整治費用：410,248千元。
- 18.低收入戶燃料補助：80,000千元。
- 19.綠巨龍夏令營費用：12,068千元。
- 20.文化資產保存費：6,765千元。
- 21.出售剩餘物資盈餘：11,200千元。
- 22.桃園觀音藻礁生態復育及生態補償：72,055千元。
- 23.僱員招募甄試試務費：15,243千元。
- 24.男子足球隊經費：38,304千元。
- 25.員工協助方案業務：12,939千元。
- 26.生態保育基金：200,000千元。
- 27.林園高中圖資大樓補助款：70,000千元。

台灣中油股份有限公司

什項費用說明

中華民國 113 年度

28.其他：消費者保護業務、員工申訴業務、性騷擾申訴業務、廉政志工、加油站找零誤差、職員及工員服務獎勵金、捐助國內團體、臨時性對政府機關(購)之捐助、其他分攤費用及物料低估整理等編列171,368千元。

本年度預算數3,072,174千元，較上年度預算3,147,393千元，減少75,219千元，主要為遷建管線經費減少所致。

二、用途別科目說明：

1.用人費用：員工待遇依現行標準計列，請參見員工人數及薪資明細表、用人費用彙計表。

2.水電費：編列21,062千元，內容如下：

(1)工作場所電費：係遷建管線等工程電費，按實際需要編列50千元。

(2)員工宿舍電費：係備勤員工宿舍電費，按實際需要編列16,576千元。

(3)員工宿舍水費：係備勤員工宿舍水費，按實際需要編列4,436千元。

3.郵電費：編列53千元，內容如下：

(1)郵費：係遷建管線工程之文件郵遞費，按實際需要編列8千元。

(2)電話費：係遷建管線工程及備勤員工宿舍之電話費，按實際需要編列45千元。

4.旅運費：編列81,275千元，內容如下：

(1)國內旅費：主要係配合取締地下油行業務，危險性機械與設備代行檢查業務，遷建管線工程與防護工作所需，按實際需要編列21,581千元。

(2)貨物運費：主要係污染整治及取締地下油行等之配合費用，按實際需要編列59,694千元。

5.印刷裝訂及公告費：工業安全衛生及防護業務需要之手冊、卡片等印刷及裝訂費用，按實際需要編列2,229千元。

6.修理保養及保固費：編列826,645千元，內容如下：

(1)土地改良物維護費：包括油槽區防火維護等費用，按實際需要編列308,261千元。

(2)一般房屋修護費：包括辦公地區避難室、消防隊辦公室等修護費，按實際需要編列2,452千元。

(3)員工宿舍修護費：係備勤員工宿舍修護費用，按實際需要編列5,641千元。

(4)其他建築修護費：包括防火牆、圍牆、水溝、鐵絲網等之維護費，按實際需要編列340千元。

(5)機械及設備修護費：主要係遷建管線及配合工業安全衛生與防護業務所需，按實際需要編

台灣中油股份有限公司

什項費用說明

中華民國 113 年度

列412,239千元。

(6)交通及運輸設備修護費：包括消防車、交通車、遷建管線工程車輛等修護費，按實際需要編列2,655千元。

(7)什項設備修護費：包括遷建管線工程什項設備維修、消防設備、危險機具代行檢查儀器及備勤員工宿舍之傢俱修理費等，按實際需要編列95,057千元。

7.保險費：編列451千元，內容如下：

(1)宿舍保險費：係備勤宿舍保險費，按實際需要編列42千元。

(2)機械設備保險費：主要係遷建管線工程設備保險費，按實際需要編列117千元。

(3)什項設備保險費：係管線遷移設備保險費，按實際需要編列100千元。

(4)責任保險費：係遷建管線工程之公共意外責任險192千元。

8.棧儲、包裝、代理及加工費：編列15,991千元。

(1)外包費：係遷建管線所需外包費用，按實際需要編列15,991千元。

9.專業服務費：編列232,947千元，內容如下：

(1)法律事務費：按實際需要編列7,481千元。

(2)工程及管理諮詢服務費：按實際需要編列34,945千元。

(3)講課鐘點費：係防護訓練及員工協助相關講座之講課鐘點費，按實際需要編列1,189千元。

(4)委託調查研究費：深澳中心業務相關分析調查，編列47,800千元。

(5)委託檢驗試驗費：包括遷建管線工程之管線檢測工作費、危險性機械及設備代行檢驗費，土質、水質、空氣、廢水、廢油等委託檢驗費，編列121,863千元。

(6)教育訓練費：主要係派員接受工業安全衛生及各項消防救護訓練費，代行檢查危險性機械與設備人員委託學術團體訓練費，按實際需要編列17,869千元。

(7)保警及保全費用：按實際需要編列1,800千元。

10.公關慰勞費：按實際需要編列公共關係費555千元。

11.媒體政策及業務宣導費：依預算法第62條之1規定於平面、廣播、網路(含社群)及電視等媒體辦理之政策宣導經費，編列2,600千元。

12.推展費：主要係辦理危險機具代檢危險業務宣導、防護費用宣導及睦鄰活動宣導等，按實際需要共計編列38,702千元。

13.使用材料費：編列242,144千元，內容如下：

台灣中油股份有限公司
什項費用說明

中華民國 113 年度

- (1)物料：係消防材料、宿舍、交通車、安管中心通信設備等修護用料，工業標示牌、危險性機械與設備代行檢查業務及遷建管線工程所需物料等，按實際需要編列237,023千元。
- (2)燃料：包括遷建管線工程車輛、巡邏車、消防車、交通車用油等，按實際需要編列5,121千元。
- 14.用品消耗：編列25,924千元，內容如下：
- (1)辦公用品：包括防護業務及遷建管線工程等各項文具費用，按實際需要編列174千元。
- (2)報章雜誌：包括遷建管線工程之報費、安管中心書報雜誌等，按實際需要編列341千元。
- (3)農業與園藝用品：包括美化環境用花木盆景、肥料等費用，按實際需要編列937千元。
- (4)化學藥劑與實驗用品：係消防業務所需泡沫原液、訓練用乾粉等，參酌實際需要編列50千元。
- (5)服裝：係義勇消防隊員及安全管制人員服裝等，按實際需要編列96千元。
- (6)食品：係安全維護會議及防護訓練、演習工作人員餐點費，按實際需要編列1,390千元。
- (7)醫療用品：按實際需要編列1,997千元。
- (8)其他用品消耗：包括防空、防火宣導、工安競賽、工作服清洗、車輛清洗、代檢業務及睦鄰業務等費用，按實際需要編列20,939千元。
- 15.地租及水租：依租用土地面積及稅率，按實際需要編列32,062千元
- 16.機器租金：係遷建管線工程租用挖土機等租金，按實際需要編列2,200千元。
- 17.什項設備租金：主要係加油站保全系統租金，按實際需要編列21,320千元。
- 18.折舊：參見資產折舊明細表。
- 19.土地稅：編列16,053千元，係員工宿舍基地地價稅，按公告地價乘適用稅率估列。
- 20.房屋稅：主要係一般房屋及員工宿舍房屋稅，按房屋課稅現值乘適用稅率估列3,285千元。
- 21.消費與行為稅：為印花稅按實際需要編列452千元。
- 22.規費：編列6,758千元，內容如下：
- (1)行政規費：主要係廢潤滑油及溶劑油容器類回收費，按實際需要編列5,539千元。
- (2)空氣污染防制費：按實際需要編列1,219千元。
- 23.補助及捐助：編列1,048,702千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- 24.分攤：編列13,636千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- 25.補助與獎勵：係長途輸油管線檢舉盜油獎勵金，編列2,000千元。

台灣中油股份有限公司

什 項 費 用 說 明

中華民國 113 年度

26.各項損失：加油站找零誤差及其他資產損失，編列12,184千元。

27.賠償給付：包括勞保改公保權益損失補償費、管線修護挖溝路面補償費、地上物損害補償費，及非污染、工安事故賠償費，按實際需要編列8,550千元。

28.其他費用：按實際需要編列1,790千元。

本 頁 空 白

台灣中油股份有限公司
固定資產建設改良擴充明細表
 中華民國113年度

單位：新臺幣千元

項 目	名 稱	編 號	不動產、廠房及設備						小 計	合 計
			土 地	土地改良物	房屋及建築	機械及設備	交通及運輸設備	什項設備		
專案計畫		951	0	6,416,803	2,151,746	23,806,778	1,155,095	176,247	33,706,669	33,706,669
繼續計畫		9511	0	6,416,803	2,111,861	23,422,411	1,155,095	176,247	33,282,417	33,282,417
L10502	天然氣事業部第三座液化天然氣接收站投資計畫	951110502	0	5,466,545	1,324,182	4,453,124	157,990	17,247	11,419,088	11,419,088
A10601	高雄港洲際貨櫃二期大林石化油品儲運中心投資計畫	951110601	0	0	0	9,074,188	0	3,000	9,077,188	9,077,188
L10801	天然氣事業部永安廠增建儲槽投資計畫	951110801	0	0	0	7,000	0	3,000	10,000	10,000
A10901	四萬噸級成品油輪新建投資計畫	951110901	0	0	0	0	975,305	0	975,305	975,305
L10901	天然氣事業部台中廠三期投資計畫	951110902	0	769,894	426,591	7,574,492	18,700	32,383	8,822,060	8,822,060
E11001	示範級軟碳製程工場新建投資計畫	951111001	0	0	47,088	1,223,513	0	118,117	1,388,718	1,388,718
L11001	天然氣事業部台中廠港外擴建(四期)投資計畫	951111002	0	0	294,000	6,000	0	0	300,000	300,000
M11001	煉製事業部大林廠增產0.3wt%超低硫燃料油及改質瀝青生產中心投資計畫	951111004	0	0	20,000	585,320	600	2,500	608,420	608,420
M11101	煉製事業部大林煉油廠汽油減苯及高質化投資計畫	951111101	0	0	0	458,076	0	0	458,076	458,076
U11101	石化事業部煉化轉型產業升級投資計畫	951111102	0	0	0	1,000	0	0	1,000	1,000
L11201	天然氣事業部洲際液化天然氣接收站投資計畫	951111201	0	180,364	0	39,698	2,500	0	222,562	222,562
新興計畫		9512	0	0	39,885	384,367	0	0	424,252	424,252
L11301	天然氣事業部永安至通霄第二條海底輸氣管線投資計畫	951211301	0	0	39,885	358,969	0	0	398,854	398,854
M11301	煉製事業部大林煉油廠提升關鍵基礎設施韌性投資計畫	951211302	0	0	0	23,298	0	0	23,298	23,298
M11302	煉製事業部桃園煉油廠NO.2發電機汰舊更新投資計畫	951211303	0	0	0	2,100	0	0	2,100	2,100
一般建築及設備計畫		952	41,099	165,266	1,361,455	16,070,018	1,370,542	134,883	19,143,263	19,143,263
分年性項目		9521	2,000	163,766	1,176,481	7,041,679	694,279	0	9,078,205	9,078,205
一次性項目		9522	39,099	1,500	184,974	9,028,339	676,263	134,883	10,065,058	10,065,058
合 計 (媒體政策及業務宣導費)			41,099	6,582,069 (500)	3,513,201	39,876,796 (1,600)	2,525,637	311,130	52,849,932	52,849,932

註：各計畫工程管理費提列標準、金額及計算方式如下：

- L110502天然氣事業部第三座液化天然氣接收站投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編58,923千元。
- A110601高雄港洲際貨櫃二期大林石化油品儲運中心投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編36,348千元。
- L110801天然氣事業部永安廠增建儲槽投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編2,443千元。
- A110901四萬噸級成品油輪新建投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編550千元。
- L110901天然氣事業部台中廠三期投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編33,560千元。
- E111001示範級軟碳製程工場新建投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編7,081千元。
- L111001天然氣事業部台中廠港外擴建(四期)投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編1,020千元。
- M111001煉製事業部大林廠增產0.3wt%超低硫燃料油及改質瀝青生產中心投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編5,194千元。
- M111101煉製事業部大林煉油廠汽油減苯及高質化投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編1,690千元。
- U111101石化事業部煉化轉型產業升級投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編332千元。
- L111201天然氣事業部洲際液化天然氣接收站投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編6,740千元。
- L111301天然氣事業部永安至通霄第二條海底輸氣管線投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編0千元。
- M111301煉製事業部大林煉油廠提升關鍵基礎設施韌性投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編23千元。
- M111302煉製事業部桃園煉油廠NO.2發電機汰舊更新投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編65千元。
- 上述計畫之工程管理費本年度合計153,969千元，其中媒體政策及業務宣導費合計2,100千元。

固定資產建設改良擴

中華民國

項 目	自	有				資		金
		營 運 資 金	出 售 增 資 其 他	不 適 用 資 產	增 資 其 他	小 金 額	%	
名 稱 編 號								計
專案計畫	951	11,655,956				11,655,956	34.58	
繼續計畫	9511	11,647,539				11,647,539	35.00	
L10502 天然氣事業部第三座液化天然氣接收站投資計畫	951110502	4,126,117				4,126,117	36.13	
A10601 高雄港洲際貨櫃二期大林石化油品儲運中心投資計畫	951110601	3,202,428				3,202,428	35.28	
L10801 天然氣事業部永安廠增建儲槽投資計畫	951110801	3,243				3,243	32.43	
A10901 四萬噸級成品油輪新建投資計畫	951110901	334,394				334,394	34.29	
L10901 天然氣事業部台中廠三期投資計畫	951110902	2,940,687				2,940,687	33.33	
E11001 示範級軟碳製程工場新建投資計畫	951111001	485,618				485,618	34.97	
L11001 天然氣事業部台中廠港外擴建(四期)投資計畫	951111002	107,500				107,500	35.83	
M11001 煉製事業部大林廠增產0.3wt%超低硫燃料油及改質瀝青生產中心投資計畫	951111004	212,627				212,627	34.95	
M11101 煉製事業部大林煉油廠汽油減苯及高質化投資計畫	951211101	158,205				158,205	34.54	
U11101 石化事業部煉化轉型產業升級投資計畫	951211102	333				0 333	33.30	
L11201 天然氣事業部洲際液化天然氣接收站投資計畫	951211201	76,387				76,387	34.32	
新興計畫	9512	8,417				8,417	1.98	
L11301 天然氣事業部永安至通霄第二條海底輸氣管線投資計畫	951211301	7,487				7,487	1.88	
M11301 煉製事業部大林煉油廠提升關鍵基礎設施韌性投資計畫	951211302	221				221	0.95	
M11302 煉製事業部桃園煉油廠NO.2發電機汰舊更新投資計畫	951211303	709				709	33.76	
一般建築及設備計畫	952	9,018,283	124,980		0	9,143,263	47.76	
分年性項目	9521	78,205	0			78,205	0.86	
一次性項目	9522	8,940,078	124,980		0	9,065,058	90.06	
合 計		20,674,239	124,980		0	20,799,219	39.36	

份有限公司

充資金來源明細表

113年度

單位：新臺幣千元

外		借		資		金		合 計	
國	內	借	款	國	小	計	金	額	%
銀	行	公	其	外	金	額	額	額	%
行	借	司	他	借	額	%	額	額	%
款	款	債		款					
0	22,050,713				22,050,713	65.42	33,706,669	100.00	
0	21,634,878				21,634,878	65.00	33,282,417	100.00	
	7,292,971				7,292,971	63.87	11,419,088	100.00	
	5,874,760				5,874,760	64.72	9,077,188	100.00	
	6,757				6,757	67.57	10,000	100.00	
	640,911				640,911	65.71	975,305	100.00	
	5,881,373				5,881,373	66.67	8,822,060	100.00	
	903,100				903,100	65.03	1,388,718	100.00	
	192,500				192,500	64.17	300,000	100.00	
	395,793				395,793	65.05	608,420	100.00	
	299,871				299,871	65.46	458,076	100.00	
	667				667	66.70	1,000	100.00	
	146,175				146,175	65.68	222,562	100.00	
0	415,835				415,835	98.02	424,252	100.00	
	391,367				391,367	98.12	398,854	100.00	
	23,077				23,077	99.05	23,298	100.00	
	1,391				1,391	66.24	2,100	100.00	
0	10,000,000				10,000,000	52.24	19,143,263	100.00	
	9,000,000				9,000,000	99.14	9,078,205	100.00	
0	1,000,000				1,000,000	9.94	10,065,058	100.00	
0	32,050,713				32,050,713	60.64	52,849,932	100.00	

固定資產建設改良擴充

中華民國

項 目		全 部					
		資 金 來 源					
名 稱	編 號	投 資 總 額	自 有 資 金				外 借 資 金
			營 運 資 金	出 不 適 用 資 產	售 增 資	其 他	
專案計畫	951	640,365,073	207,238,898				433,126,175
繼續計畫	9511	565,777,590	202,180,586				363,597,004
L10502 天然氣事業部第三座 液化天然氣接收站投 資計畫	951110502	96,562,438	33,987,361				62,575,077
A10601 高雄港洲際貨櫃二期 大林石化油品儲運中 心投資計畫	951110601	76,831,334	28,016,169				48,815,165
L10801 天然氣事業部永安廠 增建儲槽投資計畫	951110801	28,934,761	9,574,859				19,359,902
A10901 四萬噸級成品油輪新 建投資計畫	951110901	1,702,880	586,175				1,116,705
L10901 天然氣事業部台中廠 三期投資計畫	951110902	34,370,724	11,366,480				23,004,244
E11001 示範級軟破製程工場 新建投資計畫	951111001	7,987,529	2,793,400				5,194,129
L11001 天然氣事業部台中廠 港外擴建(四期)投資 計畫	951111002	51,432,375	18,420,149				33,012,226
L11002 天然氣事業部第三座 液化天然氣接收站二 期投資計畫	951111003	52,185,158	19,398,236				32,786,922
M11001 煉製事業部大林廠增 產0.3wt%超低硫燃料 油及改質瀝青生產中 心投資計畫	951111004	7,018,596	2,452,821				4,565,775

計畫預期進度明細表

單位：新臺幣千元

113年度

(含美金千元)

目 標 能 量	計 畫				預 算 數			
	進 度 起 訖 年 月	資 金 成本率	現 值 報酬率	收 回 年 限	本 年 度		截 至 本 年 度 累 計	
					金 額	佔全部 計畫%	金 額	佔全部 計畫%
					33,706,669 (230,016)	5.26	128,176,697 (691,507)	20.02
					33,282,417 (216,721)	5.88	127,752,445 (678,212)	22.58
於觀塘工業區及專用港站址新建外廓防波堤及港埠設施、使用既有填區13公頃興建2座16萬公秉地上型液化天然氣儲槽及900噸/時氣化設施，既有填區與外海LNG碼頭以棧橋連接，並自廠界興建36吋陸上輸氣管線至大潭隔離站與現有之陸上輸氣管線銜接。	105/7-118/12	3.85%	0.63%	於計畫使用壽年(30年)內無法回收	11,419,088 (32,596)	11.83	59,662,748 (192,862)	61.79
自106年起分區進行地質改良及輸儲設施建置，預計興建各式儲槽共103座，總容量75.59萬公秉，銜接大林廠、林園廠管線共36條及相關附屬建物及設備。	106/1-117/6	4.05%	-1.26%	於計畫使用壽年(25年)內無法回收	9,077,188 (18,786)	11.81	38,815,651 (74,097)	50.52
於永安廠內之儲槽預定地增建2座各20萬公秉地下型薄膜式儲槽及相關附屬設施，並增建2座200公噸/時之氣化設施。	108/1-116/12	3.67%	3.76%	24.66年	10,000	0.03	2,612,053 (87,784)	9.03
建造4萬噸級成品油輪1艘。	109/7-113/12	3.31%	6.02%	16.90年	975,305 (28,560)	57.27	1,702,880 (52,630)	100.00
於臺中港西11、12號碼頭後線腹地增建2座地上型全容式儲槽、1,600噸/時之氣化設施(含600噸/時備用機組)及相關附屬設施。	109/1-115/12	3.29%	1.21%	於計畫使用壽年(25年)內無法回收	8,822,060 (103,437)	25.67	19,969,141 (213,069)	58.10
新建處理12萬噸/年重質油延遲焦化工場及5千噸/年軟碳生產工場等示範級工場單元。	110/1-114/6	3.68%	6.55%	11.40年	1,388,718	17.39	1,676,573 0	20.99
於台中廠西側之臺中港未來北填方區(III)及南填方區(IV)-2即將填築之用地，增建4座18萬公秉地上型全容式LNG儲槽、1,600噸/時之氣化設施、2席LNG卸收碼頭、建築物及相關附屬設施，並以管線橫越南堤路與既有廠區連通相互備援。	110/1-117/12	3.73%	3.19%	於計畫使用壽年(35年)內無法回收	300,000 (3,700)	0.58	417,035 (3,700)	0.81
於觀塘工業區及專用港站址新建第2席碼頭等港埠設施、並使用既有填區13公頃及外海填區21公頃，興建6座18萬公秉地上型液化天然氣儲槽及1,200噸/時之氣化設施，並與第一期設施銜接及合併操作營運。	110/1-119/12	3.82%	2.67%	於計畫使用壽年(35年)內無法回收	0	0.00	241,050 0	0.46
興建日煉3萬桶的真空蒸餾單元、8千桶的溶劑脫柏油單元、改質瀝青及塗料瀝青生產裝置、瀝青儲槽及摻配系統、第9柴油加氫脫硫工場設備更新、以及相關附屬設備。	110/7-114/12	3.68%	11.05%	8.60年	608,420 (29,609)	8.67	1,547,989 (47,967)	22.06

固定資產建設改良擴充

中華民國

項 目		全 部						資 源
		資 金	來				外 借 資 金	
名 稱	編 號		投 資 總 額	自 有 資 金				其 他
		營 運 資 金		出 不 適 用 資 產	售 增 資	其 他		
M11101	煉製事業部大林煉油廠汽油減苯及高質化投資計畫	951111101	7,577,591	2,646,250				4,931,341
U11101	石化事業部煉化轉型產業升級投資計畫	951111102	106,242,546	37,347,649				68,894,897
L11201	天然氣事業部洲際液化天然氣接收站投資計畫	951111201	94,931,658	35,591,037				59,340,621
新興計畫		9512	74,587,483	5,058,312				69,529,171
L11301	天然氣事業部永安至通霄第二條海底輸氣管線投資計畫	951211301	62,892,807	3,948,005				58,944,802
M11301	煉製事業部大林煉油廠提升關鍵基礎設施韌性投資計畫	951211302	9,594,676	363,982				9,230,694
M11302	煉製事業部桃園煉油廠NO.2發電機汰舊更新投資計畫	951211303	2,100,000	746,325				1,353,675
一般建築及設備計畫		952	51,602,044	41,477,064	124,980		0	10,000,000
分年性項目		9521	41,536,986	32,536,986	0			9,000,000
一次性項目		9522	10,065,058	8,940,078	124,980			1,000,000
合 計			691,967,117	248,715,962	124,980		0	443,126,175

份有限公司

計畫預期進度明細表

單位：新臺幣千元

113年度

(含美金千元)

目 標 能 量	計 畫				預 算 數			
	進 度 起 訖 年 月	資 金 成 本 率	現 值 報 酬 率	收 回 年 限	本 年 度		截 至 本 年 度 累 計	
					金 額	佔 全 部 計 畫 %	金 額	佔 全 部 計 畫 %
興建日煉3.2萬桶的芳香煙萃取工場(含芳環化裝置)、相關儲槽與公用設施及附屬設備。	111/7-115/12	3.76%	6.90%	11.65年	458,076	6.05	642,207 (6,070)	8.48
於林園廠及高值化園區A區新建年產100萬噸乙烯之輕油裂解工場及其附屬工場、相關公用與輸儲設備，同時聯產丙烯、丁二烯、苯、甲苯、二甲苯等石化基本原料。	113/1-119/6	3.53%	6.58%	11.43年	1,000 (33)	0.00	2,030 (33)	0.00
於高雄港洲際貨櫃中心第二期大林石化油品儲運中心第二區，新建四座18萬公秉地上型液化天然氣儲槽及1,600噸/時之氣化設施；並於西南側海域新建外廓防波堤及港域設施，並自廠區計量站埋設兩條36吋陸上輸氣管線至大林電廠內之新設大林隔離站；遠程規劃將輸氣管線與大林蒲配氣站銜接，串連既有輸氣管網，並與永安接收站備援供應大高雄地區用戶。	112/1-120/12	4.83%	-4.11%	於計畫使用壽年(35年)內無法回收	222,562	0.23	463,088 0	0.49
					424,252	0.57	424,252	0.57
					(13,295)		(13,295)	
興建永安至通霄第2條36吋長約233公里之海底輸氣管線及新設2處開關計量站，並與既有陸上輸氣幹線系統銜接。	113/1-117/12	1.53%	1.86%	24.06年	398,854 (13,295)	0.63	398,854 (13,295)	0.63
興建兩套燃氣渦輪機及一套汽輪機發電容量共145 MW及附屬設備含排煙脫硝設備。	113/7-117/12	1.53%	-28.11%	於計畫使用壽年(15年)內無法回收	23,298	0.24	23,298 0	0.24
興建35 MW燃氣渦輪發電機組及附屬設備含排煙脫硝設備。	113/7-117/12	4.49%	0.74%	於計畫使用壽年(15年)內無法回收	2,100	0.10	2,100 0	0.10
					19,143,263	37.10	30,122,319	58.37
							0	
					9,078,205	21.86	20,057,261	48.29
	113/1-113/12				10,065,058	100.00	10,065,058	100.00
					52,849,932	7.64	158,299,016	22.88
					(230,016)		(691,507)	

台灣中油股份有限公司
資產折舊明細表
中華民國113年度

單位：新臺幣千元

項 目	不動產、廠房及設備						投資性 不動產	合 計
	土地改良物	房屋及建築	機械及設備	交通及運輸設備	什項設備	使用權資產		
前年度決算資產原值	22,407,343	43,938,550	487,053,033	26,195,809	5,626,112	48,737,024	671,165	634,629,036
上年度預計新增資產原值	5,148,689	3,108,574	47,128,322	1,403,177	139,679	2,865,941		59,794,382
本年度預計新增資產原值	6,558,679	3,457,596	33,633,181	1,807,184	(17,395)	2,587,043		48,026,288
資產重估增值額	49,833	896,504	3,293,078	134,238	68		16,207	4,389,928
累計減損數			29,396	614,706	6,387			650,489 0
本年度資產總額	34,164,544	51,401,224	571,078,218	28,925,702	5,742,077	54,190,008	687,372	746,189,145
折舊方法	直			線				法
折舊率								
本年度應提折舊	404,597	835,477	15,866,417	1,025,311	228,645	1,973,623	7,692	20,341,762
自製材料	1,030	10,825	88,437	15,780	2,795	19,622		138,489
製造費用	315,672	410,744	12,012,113	472,801	116,686	284,937		13,612,953
油氣輸儲費用	47,985	143,826	2,366,914	125,332	45,724	594,045		3,323,826
探勘費用	532	9,159	157,332	12,339	1,615			180,977
什項營業成本	80	1,754	278,808	1,081	771	163,856		446,350
行銷費用	36,666	158,558	568,647	382,935	36,398	910,955		2,094,159
管理費用		27,152	24,178	1,379	8,580			61,289
研究發展費用	326	55,070	333,407	11,879	7,861	208		408,751
員工訓練費用	246	13,697	5,374	880	7,799			27,996
投資性不動產費用							7,692	7,692
租賃費用			349					349
停工損失	60	3,187	28,025	765	361			32,398
什項費用	2,000	1,505	2,833	140	55			6,533
合 計	404,597	835,477	15,866,417	1,025,311	228,645	1,973,623	7,692	20,341,762

註1：本表不含直接材料及成品油運費中油輪折舊費用240,721千元及使用權資產中租用油輪及天然氣船折舊費用2,960,226千元。

註2：表列「其他」欄：係表達使用權資產之資訊

台灣中油股份有限公司
資產變賣明細表
 中華民國113年度

單位：新臺幣千元

科 目		帳面價值				變賣收入			盈餘或虧損
名 稱	編號	成本或重估價值	已提折舊額	減損調整數	淨額	總收入	處理費用	淨收入	
不動產、廠房及設備		210,983	189,385		21,598	19,609	494	19,115	(2,483)
土地	944010	11,217			11,217	11,648	492	11,156	(61)
一般土地		11,217			11,217	11,648	492	11,156	(61)
土地改良物	944015								
房屋及建築	944020								
一般房屋									
機械及設備	944030	21,580	18,850		2,730	910	2	908	(1,822)
交通及運輸設備	944040	178,186	170,535		7,651	7,051		7,051	(600)
什項設備	944050								
投資性不動產		50,450			50,450	131,202	25,337	105,865	55,415
土地	944110	50,450			50,450	131,202	25,337	105,865	55,415
合 計		261,433	189,385		72,048	150,811	25,831	124,980	52,932

台灣中油股份有限公司

資產變賣說明

中華民國 113 年度

不動產、廠房及設備：

一、土地：

- (一)係探採事業部所屬苗栗縣苗栗市2筆土地，及苗栗縣頭屋鄉3筆土地，因苗栗縣政府辦理地籍重測時，發現該5筆土地並非有意被佔用，且現地上皆有建物難以拆屋還地，考量佔用土地面積不大，不影響整體使用，編列預算予以變賣。
- (二)係油品行銷事業部台北營業處經管之樹林區東山段548-1地號土地，依108年7月23日108年度司移調字第95號之調解筆錄，雙方同意於都市計畫及土地使用分區變更完成後(目前進度為內政部都委會審議中，預計113年完成審竣)，進行土地移轉交換，面積如有差異，不進行找補。

二、機械及設備：

- (一)係煉製事業部大林廠資產閒置、老舊，已無使用價值，故辦理資產出售。
- (二)係石化事業部預計將老舊無使用效益之機械設備辦理報廢後予以變賣。

三、交通設備：

- (一)係石化事業部預計將小貨車、堆高機等老舊無使用效益資產辦理報廢後予以變賣。

投資性不動產：

一、土地：

- (一)係油品行銷事業部經管之新北市淡水區等3筆土地，面積675.6平方公尺，外形細長、曲折不整、管理困難，另坡度大，須依山坡地建築管理辦法辦理，且臨路面寬不足，無法單獨開發，編列預算予以變賣。
- (二)係油品行銷事業部經管新北市永和區保平段550地號土地業經本公司102年2月22日第621次董事會通過，參與東家建設股份有限公司辦理「新北市永和區保平段266地號等15筆土地都更案」，換回2間房屋(含土地持分)、1間店鋪(含土地持分)及3個停車位。

台灣中油股份有限公司

資產報廢明細表

中華民國113年度

單位：新臺幣千元

科 目		帳面價值				殘餘價值	報廢損失
項 目	編號	成本或重估 價值	已提折舊額	減損調整數	淨額		
不動產、廠房及設備		7,169,822	6,979,931		189,891	6,811	183,080
土地改良物	946010	23,390	22,403		987	389	598
房屋及建築	946020	55,605	48,812		6,793	709	6,084
機械及設備	946030	6,222,035	6,062,982		159,053	4,547	154,506
交通運輸設備	946040	540,267	524,270		15,997	897	15,100
什項設備	946050	328,525	321,464		7,061	269	6,792
合 計		7,169,822	6,979,931		189,891	6,811	183,080

資金轉投資及其

中華民國 113

轉 投 資 事 業				投 資 金	
名 稱	編號	年終實收 資本總額	發行股數	以前年度 已投資	本年度增減 (+)投資
中美和石油化學股份有限公司	910050	6,883,970	9,010,432	2,686,181	
中殼潤滑油股份有限公司	911530			1,084,860	(1,084,860)
國光電力股份有限公司	911750	3,278,000	327,800,000	1,475,100	
淳品實業股份有限公司	911735	650,000	65,000,000	318,500	
環能海運股份有限公司	910630	5,135,250	513,525,000	2,404,800	
臺灣證券交易所股份有限公司	910090	12,977,125	1,297,712,492	79,200	
台灣國際造船股份有限公司	910620	9,317,873	931,787,296	794,189	
海外投資開發股份有限公司	911510	900,000	90,000,000	52,000	
越南臺海石油公司	911520	300,791 11,028千美元		105,277	
卡達燃油添加劑股份有限公司	911540	12,165,770 380,000千美元	380,000	2,433,154	(2,433,154)
尼米克船東控股股份有限公司	912630	6,057,035 184,000千美元	184,000,000	2,793,655	
尼米克船舶管理股份有限公司	912640	3,342 101千美元	101,000	1,647	
宏越責任有限公司	912790	1,719,118 53,500千美元		687,647	
依序思液化天然氣股份有限公司	912870	138,599,513 4,506,860千美元	4,506,860,000	5,510,797	
中東地區天然氣投資計畫(合資公司)	913080	184,571,460 6,125,996千美元		7,365,094	1,863,479
中東地區天然氣投資計畫(合資操作公司)	913090	3,000 100千美元		150	
海盛國際投資股份有限公司	913100	10,764,844	1,076,484,400		1,614,726
合計(調整前)				27,792,251	(39,809)
長期股權投資權益調整					
權益法比例認列損益權益調整					264,651
採權益法獲配之現金股利					
合計(調整後)				27,792,251	224,842

盈虧明細表

年度

單位：新臺幣千元

額	持股比率		現金股利或採權益法之關聯企業及合資損益之份額(採用權益認列之子公司、關聯企業投資損益合資損益之份額)			
	年終預計 持有股數	占發行 股數%	本年度預計		上年度 預算總額	前年度決 算總額
			每股(元)	總 額		
2,686,181	3,475,337	38.57 (含特別股)		(122,698)	(192,755)	(58,505)
		0.00			(13,916)	(5,742)
1,475,100	147,510,000	45.00		76,829	66,196	5,230
318,500	31,850,000	49.00		74,730	74,730	105,519
2,404,800	246,492,000	48.00		71,140	70,129	64,240
79,200	38,925,020	3.00	2.70	93,837	61,512	105,882
794,189	23,777,487	2.54				
52,000	5,200,000	5.78				6,240
105,277		35.00		5,040	6,474	-2,087
		0.00		325,457	336,850	1,205,583
2,793,655	82,800,000	45.00		192,464	192,376	288,922
1,647	45,450	45.00		6,102	5,668	7,941
687,647		40.00		(38,956)	(27,984)	(33,519)
5,510,797	118,305,075	2.625				
9,228,573		5.000				
150		5.000				
1,614,726	161,472,660	15.00				
27,752,442				683,945	579,280	1,689,704
264,651						
28,017,093				683,945	579,280	1,689,704

台灣中油股份有限公司

長期債務舉借明細表

中華民國113年度

單位：新臺幣千元

舉借對象		本年度舉借			預計以後年度償還財源				
名稱	編號	起訖年月	利率	金額	自有資金				外借資金
					營業資金	出售不適 用資產	增資	其他	
國內借款	961			153,800,000	153,800,000				
國家行局	9611	113.1		50,000,000	50,000,000				
台灣銀行等	9611005	 113.12		50,000,000	50,000,000				
各種債券	9612	113.1		103,800,000	103,800,000				
公司債		 113.12		103,800,000	103,800,000				
合計				153,800,000	153,800,000				

台灣中油股份有限公司
長期債務償還明細表

中華民國113年度

單位：新臺幣千元

科 目		償 還 數 額		
名 稱	編號	合 計	國 內 借 款	國 外 借 款
自 有 資 金	965	10,850,000	10,850,000	
營 運 資 金	9651	10,850,000	10,850,000	
金融機構	96511			
各種債券	96512	10,850,000	10,850,000	
合 計		10,850,000	10,850,000	

台灣中油股份有限公司
資本增減與股額明細表
中華民國 113 年度

單位：新臺幣千元

項 目	名 稱	編 號	期 初 資 本 額		本 年 度 增 減 額		期 末 資 本 額				
			實收資本	預收資本	現金	轉 帳	實 收		資 本		預收資本
							股 數	每 股 金 額 (元)	金 額	%	
	中央政府資本	942010	58,300,000				5,830,000,000	10	58,300,000	44.81	
	民股股東資本	942050	71,800,000				7,180,000,000	10	71,800,000	55.19	
	合 計		130,100,000				13,010,000,000	10	130,100,000	100	

備註：民股股東資本含以下四項中央政府編列之中油公司民營化釋股預算：

1. 中央政府87年度預算編列釋出本公司股份12.69%，計1,650,000千股，金額16,500,000千元，因故尚未執行，保留繼續辦理。
2. 中央政府88年度預算編列釋出本公司股份18%，計2,340,000千股，金額23,400,000千元，因故尚未執行，保留繼續辦理。
3. 中央政府91年度預算編列釋出本公司股份15%，計1,950,000千股，金額19,500,000千元，因故尚未執行，保留繼續辦理。
4. 中央政府92年度預算編列釋出本公司股份9.54%，計1,240,000千股，金額12,400,000千元，因故尚未執行，保留繼續辦理。

本 頁 空 白

科 目		合 計	天 然 氣		
名 稱	編 號		數 量 (千立方公尺)	單位成本 (元)	總 成 本
工業製品：					
直接材料	97010	858,218,616	27,484,239	14,611.01	401,572,537
直接人工	97020	1,579,893	27,484,239	11.31	310,784
製造費用	97030	68,780,803	27,484,239	266.57	7,326,470
生產成本	97040	928,579,312	27,484,239	14,888.89	409,209,791
減：自用半成品		17,370,555			
產品成本	97070	911,208,757	27,484,239	14,888.89	409,209,791
加：購入成品成本		168,218,537			
減：自用成品成本(註)		11,554,184	591,150	14,883.65	8,798,472
小 計		1,067,873,110	26,893,089	14,889.00	400,411,319
加：貨物稅(註)		68,347,094			
加：自用成品成本之貨物稅與空污費					
加：動用存貨		2,920,600	100,000	29,206.00	2,920,600
減：外銷退石油管理費		794,132			
合 計		1,138,346,672	26,993,089	14,942.04	403,331,919
礦產品：		14,395,518			
減：存貨評價、盤盈虧、出售下 腳收入等與存貨相關之損益		1,466,633			
銷貨成本淨額		1,151,275,557	26,993,089	14,942.04	403,331,919

註：1.自用成品成本內不含貨物稅46,157千元及空污費135千元。

2.表內減：存貨評價、盤盈虧、出售下腳收入等與存貨相關之利益淨計1,466,633千元，係盤存盈餘4,880,422千元、存貨損失3,416,385千元、出售下腳收入2,596千元增減互抵之數。

股份有限公司

彙總表

113年度

液化石油氣			汽 油			航空燃油(含煤油)		
數 量 (公噸)	單位成本 (元)	總 成 本	數 量 (公乘)	單位成本 (元)	總 成 本	數 量 (公乘)	單位成本 (元)	總 成 本
354,272	9,222.99	3,267,450	9,318,314	17,580.38	163,819,450	2,198,986	15,258.75	33,553,768
354,272	36.18	12,818	9,318,314	54.66	509,366	2,198,986	46.88	103,092
354,272	3,716.96	1,316,812	9,318,314	2,110.53	19,666,605	2,198,986	1,823.34	4,009,492
354,272	12,976.13	4,597,080	9,318,314	19,745.57	183,995,421	2,198,986	17,128.96	37,666,352
354,272	12,976.13	4,597,080	9,318,314	19,745.57	183,995,421	2,198,986	17,128.96	37,666,352
218,700	25,196.79	5,510,537	200,240	16,767.78	3,357,580			
44,772	12,976.12	580,967	420	20,242.86	8,502			
528,200	18,036.07	9,526,650	9,518,134	19,682.90	187,344,499	2,198,986	17,128.96	37,666,352
		364,458			52,557,081			67,000
528,200	18,726.07	9,891,108	9,518,134	25,204.69	239,901,580	2,198,986	17,159.43	37,733,352
528,200	18,726.07	9,891,108	9,518,134	25,204.69	239,901,580	2,198,986	17,159.43	37,733,352

成 本

中華民國

項 目		柴 油		
名 稱	編 號	數 量 (公秉)	單位成本 (元)	總 成 本
工業製品：				
直接材料	97010	5,961,849	17,626.83	105,088,501
直接人工	97020	5,961,849	55.63	331,632
製造費用	97030	5,961,849	2,128.42	12,689,326
本期生產成本	97040	5,961,849	19,810.88	118,109,459
減：自用半成品				
本期生產成品成本	97070	5,961,849	19,810.88	118,109,459
加：購入成品成本		350,000	19,250.67	6,737,733
減：自用成品成本		3,853	18,534.39	71,413
減：存貨				
小 計		6,307,996	19,780.57	124,775,779
加：貨物稅				15,102,150
空污費				
加：動用存貨				
外銷退：石油管理費				
合 計		6,307,996	22,174.70	139,877,929
礦產品：				
減：存貨評價、盤盈虧、出售 下腳收入等與存貨相關之損益				
總 計		6,307,996	22,174.70	139,877,929

股份有限公司

彙 總 表

113年度

單位：新臺幣千元

燃 料 油			石 油 化 學 品			其 他 產 品 (千元)
數 量 (公秉)	單 位 成 本 (元)	總 成 本	數 量 (公噸)	單 位 成 本 (元)	總 成 本	
2,133,936	13,505.34	28,819,533	3,549,168	28,344.83	100,600,577	21,496,800
2,133,936	41.03	87,557	3,549,168	37.86	134,354	90,290
2,133,936	1,845.11	3,937,357	3,549,168	4,617.20	16,387,232	3,447,509
2,133,936	15,391.49	32,844,447	3,549,168	32,999.89	117,122,163	25,034,599
						17,370,555
2,133,936	15,391.49	32,844,447	3,549,168	32,999.89	117,122,163	7,664,044
520,000	19,121.35	9,943,103	363,897	29,781.31	10,837,358	131,832,226
103,482	15,493.04	1,603,251	5	25,200.00	126	491,453
2,550,454	16,147.83	41,184,299	3,913,060	32,700.60	127,959,395	139,004,817
		136,730			84,323	35,352
					794,132	
2,550,454	16,201.44	41,321,029	3,913,060	32,519.20	127,249,586	139,040,169
						14,395,518
						1,466,633
2,550,454	16,201.44	41,321,029	3,913,060	32,519.20	127,249,586	151,969,054

台灣中油股份有限公司
直接材料人工明細表

中華民國 113 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
1,575,551	1,572,125	用人費用	5101031	1,579,893	1,579,893	
1,148,471	1,344,877	正式員額薪資	51010311	1,288,647	1,288,647	
		臨時人員薪資	51010312			
427,079	227,248	加班費	51010313	220,974	220,974	
		津貼	51010314	70,272	70,272	
1,018,258,357	884,841,250	材料及用品費	5101023	858,218,616	1,285,017	856,933,599
1,018,258,357	884,841,250	使用材料費	51010231	858,218,616	1,285,017	856,933,599
1,019,833,908	886,413,375	合 計		859,798,509	2,864,910	856,933,599

台灣中油股份有限公司

直接材料、人工說明

中華民國 113 年度

一、本年度直接材料、人工預計859,798,509千元，較上年度預算數886,413,375千元，減少26,614,866千元，主要係使用材料費減少。

二、用途別科目說明如下：

1.用人費用：員工待遇依現行標準計列，請參見員工人數及薪資明細表及用人費用彙計表。

2.原料：

(1)自製材料：生產費用用途別科目明細詳附表。

A.耗用自產原油成本18,823千元（產量1,400公秉，@13,445.00元）。

B.耗用自產礦品天然氣成本1,298,932千元（產量92,050千立方公尺，@14,111.16元）。

(2)耗用進口原油成本361,459,101千元（耗用量21,944,229公秉，@16,473.36元）。

(3)耗用石油腦80,117,661千元（耗用量4,804,198公秉，@16,676.59元）。

(4)耗用進口甲醇成本511,601千元（耗用量56,627公秉，@9,034.58元）。

(5)耗用進口液化天然氣成本400,273,605千元（耗用量27,529,888千立方公尺，@14,539.60元）。

(6)耗用購入滑脂、溶劑進料油成本3,076,520千元。

(7)耗用進口MTBE成本11,426,373千元（耗用量530,286公秉，@21,547.57元）。

台灣中油股份有限公司

製造費用明細表

中華民國 113 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
7,108,997	6,999,683	用人費用	5101041	7,098,223	6,829,867	268,356
3,523,736	3,794,101	正式員額薪資	51010411	3,889,640	3,889,640	
49,298	45,001	臨時人員薪資	51010412	43,944	43,944	
531,423	398,919	加班費	51010413	411,521	411,521	
79,884	83,653	津貼	51010414	85,184	85,184	
1,701,089	1,388,572	獎金	51010415	1,394,056	1,394,056	
474,155	519,978	退休及卹償金	51010416	451,801	451,801	
748,829	768,796	福利費	51010418	821,400	553,044	268,356
583	663	提繳費	51010419	677	677	
9,709,613	11,971,837	服務費用	5101042	12,809,000	8,506,980	4,302,020
4,996,954	5,427,596	水電費	51010421	5,934,907	1,989,010	3,945,897
10,502	12,452	郵電費	51010422	12,897	12,897	
456,109	478,313	旅運費	51010423	501,276	491,925	9,351
7,561	8,594	印刷裝訂及公告費	51010424	9,075	8,902	173
2,620,311	3,973,238	修理保養與保固費	51010425	3,766,348	3,766,348	
201,959	246,048	保險費	51010426	441,698	414,524	27,174
440,544	643,558	棧儲、包裝、代理及加工費	51010427	705,988	425,988	280,000
949,963	1,125,934	專業服務費	51010428	1,367,821	1,367,698	123
5,673	9,653	公關慰勞費	51010429	10,488	2,323	8,165
6,826	12,387	媒體政策及業務宣導費	5101042A	20,110	6,760	13,350
13,211	34,064	推展費	5101042B	38,392	20,605	17,787
37,884,524	25,723,053	材料及用品費	5101043	28,664,193	1,387,884	27,276,309
37,675,864	25,500,104	使用材料費	51010431	28,433,532	1,217,073	27,216,459
208,660	222,949	用品消耗	51010432	230,661	170,811	59,850
266,824	336,586	租金與利息	5101044	359,207	358,148	1,059
9,384	41,460	地租及水租	51010441	72,246	72,246	
	1,000	房租	51010442	1,000	1,000	
31,942	40,979	機器租金	51010443	48,039	47,039	1,000
218,930	241,779	交通及運輸設備租金	51010444	226,114	226,055	59

台灣中油股份有限公司

製造費用明細表

中華民國 113 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
6,568	11,368	什項設備租金	51010445	11,808	11,808	
12,070,458	12,825,261	折舊及攤銷	5101045	14,164,718	14,164,718	
263,032	202,582	土地改良物折舊	51010451	315,672	315,672	
381,192	411,259	房屋折舊	51010452	410,744	410,744	
10,264,650	10,915,500	機械及設備折舊	51010453	12,012,113	12,012,113	
340,554	387,485	交通及運輸設備折舊	51010454	472,801	472,801	
108,782	117,515	什項設備折舊	51010455	116,686	116,686	
292,317	310,161	使用權資產及租賃權益改良折舊	51010456	284,937	284,937	
419,931	480,759	攤銷	51010458	551,765	551,765	
5,245,427	5,410,700	稅捐與規費	5101046	5,453,247	5,453,242	5
811,481	828,273	土地稅	51010462	835,105	835,105	
212,032	238,911	房屋稅	51010464	233,587	233,587	
20,938	24,307	消費與行為稅	51010465	26,436	26,436	
1		特別稅課	51010466			
4,200,975	4,319,209	規費	51010467	4,358,119	4,358,114	5
46,050	160,613	會費、補助、捐助與分攤	5101047	201,583	201,583	
971	1,853	會費	51010471	1,869	1,869	
40	101,755	補助及捐助	51010472	123,755	123,755	
45,039	57,005	分攤	51010473	75,959	75,959	
15,921	33,190	損失與賠償給付	5101048	30,632	30,632	
15,921	33,190	賠償給付	51010482	30,632	30,632	
72,347,814	63,460,923	合 計		68,780,803	36,933,054	31,847,749

台灣中油股份有限公司
製造費用說明

中華民國 113 年度

一、本年度製造費用預計68,780,803千元，較上年度預算數63,460,923千元，增加5,319,880千元，主要係使用材料費及折舊與攤銷增加所致。

二、用途別科目說明如下：

1.用人費用：員工待遇依現行標準計列，請參見員工人數及薪資明細表與用人費用彙計表。

2.水電費：編列5,934,907千元，內容如下：

(1)動力費：按預計耗電量需要編列5,468,590千元。

(2)工作場所電費：按預計耗電量編列40,918千元。

(3)工作場所水費：按實際需要編列425,399千元。

3.郵電費：編列12,897千元，內容如下：

(1)郵費：主要係工程採購及文書連絡上之郵資，編列1,848千元。

(2)電話費：按實際需要編列11,049千元。

4.旅運費：本年度編列501,276千元。

(1)大陸地區旅費：按旅費報支標準調整及實際需要編列135千元。

(2)國內旅費：按旅費報支標準調整及實際需要編列20,548千元。

(3)國外旅費：依據本年度出國計畫編列1,923千元。

(4)貨物運費：主要係器材、油品、化學藥劑、複製原料及材料等之搬運費，編列457,880千元。

(5)裝卸費：按實際需要編列10千元。

(6)港埠費：主要係進口器材、化學藥劑及材料等之港埠費，按實際需要編列20,780千元。

5.印刷及裝訂費：主要係帳、表、操作手冊、資料編印及打字、影印、晒圖、複製、沖洗相片與裝訂等費用，編列9,075千元。

6.修理保養及保固費：本年度編列3,766,348千元，內容如下：

(1)土地改良物維護費：主要係礦場、廠區之水土保持及環境美化、道路地面及圍牆整修等費用，編列282,093千元。

(2)一般房屋修護費：主要係廠區辦公室、倉庫、車庫等修護費，編列262,885千元。

(3)員工宿舍修護費：主要備勤宿舍修護費，編列277千元。

(4)其他建築修護費：主要係各廠、水塔、水池、泵房等之修護費，編列77,927千元。

(5)機械及設備修護費：主要係煉製設備、儲運機械、儀器、油槽及電腦設備等修護費，編列2,907,269千元。

台灣中油股份有限公司
製造費用說明

中華民國 113 年度

- (6)交通及運輸設備修護費：主要係車輛、廣播通訊設備、鐵路、工作船及電訊等修護費，編列111,603千元。
- (7)什項設備修護費：主要係化驗設備、影印機、打字機等辦公機具修護費，編列124,294千元。
- 7.保險費：編列441,698千元，內容如下：
- (1)一般房屋保險費：依預估資產及保險類別、費率估列，主要係辦公室、廠房等房屋投保火險，編列16,577千元。
- (2)機械及設備保險費：係投保機械設備火險、爆炸險、颱風險、地震險等保險費用，編列316,098千元。
- (3)交通及運輸設備保險費：主要係交通運輸設備、油駁船及外海浮筒之保險費用，編列28,902千元。
- (4)現金、存放款及貨物保險費：主要係估列油品火險、材料及庫存器材火險，編列47,800千元。
- (5)責任保險費：係產品、汽車第三人意外責任險、附加乘客險、雇主險、意外污染責任險、器材輸送意外保險、營業中斷險及船東責任險等，編列32,321千元。
- 8.棧儲、包裝、代理及加工費：本年度編列705,988千元，內容如下：
- (1)包裝費：主要係生產潤滑油、潤滑脂所貼標籤及包裝紙箱，按實際需要編列50,800千元。
- (2)公證費：係指油品之公證費，按實際需要編列2,736千元。
- (3)報關費：主要係指進口器材之報關費用，編列840千元。
- (4)佣金、匯費及手續費：按實際需要編列797千元。
- (5)加工費：係委託臺灣石化合成公司加工製造MTBE（甲基第三丁基醚）摻配無鉛汽油之費用，編列280,000千元。
- (6)外包費：主要係廠區清潔勞務、辦公室服務人員、拖船操作費、委託外界線上作業、文書處理等臨時外包工作，編列370,815千元。
- 9.專業服務費：編列1,367,821千元，內容如下：
- (1)法律事務費：主要係法律顧問、徵信顧問費及訴訟聘請律師費，編列13,635千元。
- (2)工程及管理諮詢服務費：主要係一般機械、電氣、土木、房屋建築設計費、委託工程測量費驗圖表繪製費，編列295,931千元。
- (3)講課鐘點費：參酌業務需要編列2,185千元。
- (4)委託檢驗試驗費：主要係材料、機具、鋼瓶、儀器、車輛、工作船、防治污染等檢驗費，編列631,720千元。

台灣中油股份有限公司
製造費用說明

中華民國 113 年度

- (5)教育訓練費：工安、環保、品保等ISO驗證費及訓練費編列100千元。
- (6)電腦軟體服務費：係依整體電腦系統運作所需購置之軟體費用，編列102,227千元。
- (7)保警及保全費用：係保全人員服務費用，共編列322,023千元。
- 10.公關慰勞費：本年度編列10,488千元，內容如下：
- (1)公共關係費：地權業務、公關聯繫便餐及致贈外賓禮品等，編列9,565千元。
- (2)員工慰勞費：對員工之婚喪賀儀、傷病慰問等費用，按實際需要編列923千元。
- 11.媒體政策及業務宣導費：依預算法第62條之1規定於平面、廣播、網路(含社群)及電視等媒體辦理之政策宣導經費，編列20,110千元。
- 12.推展費：主要係購料及修護工程招標廣告費，及模型、簡報、海報、宣傳品等設計及製作費，合計共編列38,392千元。
- 13.使用材料費：本年度編列28,433,532千元，內容如下：
- (1)原料：係各工場摻配之副原料，編列2,634,517千元。
- (2)物料：主要係煉製設備、修井及房屋修理等修護用料，編列1,959,023千元。
- (3)燃料：根據煉製計畫所需編列23,839,992千元。
- 14.用品消耗：編列230,661千元，內容如下：
- (1)辦公用品：主要係辦公文具、什項購置等，編列4,819千元。
- (2)報章雜誌：配合業務需要，訂購與業務有關書報期刊等，編列2,513千元。
- (3)農業與園藝用品：主要係護坡及美化環境用花木盆景及肥料等費用，按實際需要編列1,542千元。
- (4)化學藥劑與實際用品：主要係公用水處理、生產蒸氣及化驗油品等藥劑費用，按實際需要編列168,551千元。
- (5)服裝：包括一般工作服、工業安全衛生裝備、棉衣、特種工作服、雨具、綿紗手套等費用，共編列26,886千元。
- (6)食品：公務逾時餐點費、會議逾時餐點費、來賓及慶典用餐點費，編列8,586千元。
- (7)醫療用品：按實際需要編列4,378千元。
- (8)其他用品消耗：主要係慶典活動用品、慰勞物品、車輛椅套及工作服清洗費等，編列13,386千元。
- 15.一般土地租金：主要係租用後勁4小段土地、鳳鼻頭段土地、管線用地及桃園國際機場土地等，編列72,246千元。
- 16.一般房屋租金：主要係辦公處所及修井工程隊等房屋租金，編列1,000千元。

台灣中油股份有限公司
製造費用說明

中華民國 113 年度

17.機器租金：本年度編列48,039千元，內容如下：

(1)電腦租金及使用費：主要為電腦機器及程式產品租金、終端機租金等，編列38,440千元。

(2)機械及設備租金：主要為修護工程挖土機租金，編列9,599千元。

18.交通及運輸設備租金：編列226,114千元，內容如下：

(1)船租：主要係天然氣貨船之拖船租船費等，編列1,200千元。

(2)車租：主要係拖車、貨車、卡車、修井工程吊車等車輛租金及緊急公務臨時租車費，編列28,472千元。

(3)電信設備租金：按實際業務需要編列2,479千元。

(4)碼頭設備租金：主要係向高雄港務局租用102、103、104、105號碼頭及台中港西13、14、15碼頭等租金，編列193,963千元。

19.什項設備租金：主要係影印機、飲水機、信箱及保管箱等租金，編列11,808千元。

20.折舊：參照行政院頒行「財物標準分類」規定之耐用年限，以直線法提列，請參見資產折舊明細表。

21.攤銷：編列551,765千元，內容如下：

(1)攤銷電腦軟體：按實際業務需要編列48,731千元。

(2)其他攤銷費用：編列503,034千元，包括：攤銷水溝整治、線路補助、碼頭設備施工工程費、煉製工場使用之各項觸媒攤銷等。

22.土地稅：係一般土地地價稅及宿舍基地地價稅，按現有土地地價稅及預計新增土地之地價稅，編列835,105千元。

23.房屋稅：係一般房屋稅及宿舍房屋稅，按現有房屋、油槽之房屋稅及預計新增房屋、油槽之房屋稅估列233,587千元。

24.消費與行為稅：編列26,436千元，內容如下：

(1)營業稅：係依免稅銷貨比例計算之不可扣抵進項營業稅，編列7,500千元。

(2)印花稅：主要係合約之印花稅，編列12,494千元。

(3)使用牌照稅：按現有車輛及預計新增車輛所需牌照稅估列6,442千元。

25.規費：本年度編列4,358,119千元。

(1)行政規費：主要係空氣污染防治費、工業區公共設施維護費、車輛通行費及辦理地界測量、製圖費等，編列47,407千元。

(2)汽車燃料使用費：主要係汽、機車燃料費，表車輛類別及其適用稅率估列7,334千元。

台灣中油股份有限公司
製造費用說明

中華民國 113 年度

- (3)商港服務費：按實際需要編列34,936千元。
- (4)空氣污染防制費:依空污費收費標準估列4,034,934千元。
- (5)水汙染防制費：依水污費收費標準估列4,782千元。
- (6)土壤及地下水污染整治費：依土壤及地下水污染整治費收費標準估列228,726千元。
- 26.會費：編列1,869千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- 27.補助及捐助：編列123,755千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- 28.分攤：編列75,959千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- 29.賠償：編列30,632千元，內容如下：
- (1)一般賠償：主要係廢水、油氣等污染損害賠償，編列16,050千元。
- (2)公害賠償：係空氣、廢水、環境等污染罰款，編列14,582千元。

台灣中油股份有限公司

(附表)自製材料生產費用明細表

中華民國 113 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合 計	固 定	變 動
473,845	658,098	用人費用	1	652,283	573,132	79,151
269,452	397,997	正式員額薪資	11	399,957	360,673	39,284
4,438	5,410	臨時人員薪資	12	5,171	5,171	
24,432	42,606	加班費	13	47,515	30,377	17,138
94	152	津貼	14	4,988	1,933	3,055
99,564	110,415	獎金	15	105,484	105,484	
29,526	38,419	退休及卹償金	16	28,645	28,645	
46,305	63,054	福利費	18	60,476	40,802	19,674
33	45	提繳費	19	47	47	
194,545	239,051	服務費用	2	293,918	293,288	630
82,543	75,040	水電費	21	96,945	96,945	
1,165	945	郵電費	22	915	915	
5,263	8,297	旅運費	23	8,320	8,320	
990	1,182	印刷裝訂及公告費	24	1,054	1,054	
30,862	50,683	修理保養與保固費	25	52,020	52,020	
5,444	5,099	保險費	26	5,070	5,070	
42,319	62,029	棧儲、包裝、代理及加工費	27	80,809	80,809	
24,830	34,527	專業服務費	28	46,655	46,655	
756	609	公關慰勞費	29	630		630
373	640	推展費	2B	1,500	1,500	
33,435	39,229	材料及用品費	3	39,408	39,408	
29,862	34,086	使用材料費	31	33,591	33,591	
3,573	5,143	用品消耗	32	5,817	5,817	
11,672	17,182	租金與利息	4	16,996	16,996	
7,995	9,225	地租及水租	41	9,292	9,292	
2,326	4,539	機器租金	43	4,616	4,616	
139	2,082	交通及運輸設備租金	44	1,623	1,623	
1,055	1,336	什項設備租金	45	1,465	1,465	

台灣中油股份有限公司

(附表)自製材料生產費用明細表

中華民國 113 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合 計	固 定	變 動
157		利息	46			
155,582	173,687	折舊及攤銷	5	140,443	140,443	
950	1,045	土地改良物折舊	51	1,030	1,030	
9,314	12,321	房屋折舊	52	10,825	10,825	
110,179	119,736	機械及設備折舊	53	88,437	88,437	
11,644	14,278	交通及運輸設備折舊	54	15,780	15,780	
2,797	4,172	什項設備折舊	55	2,795	2,795	
18,930	20,000	使用權資產及租賃權益改良	56	19,622	19,622	
1,767	2,135	攤銷	58	1,954	1,954	
125,712	74,261	稅捐與規費	6	159,318	59,991	99,327
37,438	38,963	土地稅	62	39,496	39,496	
3,285	3,056	房屋稅	64	3,981	3,981	
2,189	1,900	消費與行為稅	65	1,731	1,731	
69,717	27,654	特別稅課	66	109,760	10,633	99,127
13,084	2,688	規費	67	4,350	4,150	200
136	14,668	會費、捐助與分攤	7	14,316	14,316	
108	128	會費	71	126	126	
28	14,540	捐助	72	14,190	14,190	
12,322	11,395	損失與賠償給付	8	1,073	1,073	
12,322	11,395	賠償給付	82	1,073	1,073	
1,007,249	1,227,571	合 計		1,317,755	1,138,647	179,108

台灣中油股份有限公司
自製材料生產費用說明

中華民國 113 年度

一、本年度陸上礦品製造費用預計1,317,755千元，較上年度預算數1,227,571千元，增加90,184千元，主要係繳納礦區權利金及棧儲、包裝、代理及加工費增加所致。

二、用途別科目說明如下：

1.用人費用：員工待遇依現行標準計列，請參見員工人數及薪資明細表與用人費用彙計表。

2.水電費：編列96,945千元，內容如下：

(1)動力費：按預計耗電量需要編列82,389千元。

(2)工作場所電費：按預計耗電量編列13,665千元。

(3)工作場所水費：按實際需要編列891千元。

3.郵電費：編列915千元，內容如下：

(1)郵費：按業務需要編列282千元。

(2)電話費：按實際需要編列633千元。

4.旅運費：本年度編列8,320千元。

(1)國內旅費：按旅費報支標準調整及實際需要編列6,670千元。

(2)貨物運費：主要係修井器材、材料等之搬運費，編列1,650千元。

5.印刷及裝訂費：主要係帳、表、操作手冊、資料編印及打字、影印、晒圖、複製、沖洗相片與裝訂等費用，編列1,054千元。

6.修理保養及保固費：本年度編列52,020千元，內容如下：

(1)土地改良物維護費：主要係礦場、井場整地除草、水土保持及環境美化、道路地面及圍牆整修等費用，編列7,816千元。

(2)一般房屋修護費：主要係廠區辦公室、倉庫、車庫等修護費，編列5,636千元。

(3)其他建築修護費：主要係各廠、水塔、水池、泵房等之修護費，編列938千元。

(4)機械及設備修護費：主要係生產設備、管線、及電腦設備等修護費，編列32,098千元。

(5)交通及運輸設備修護費：主要係車輛、廣播通訊設備、及電訊等修護費，編列3,688千元。

(6)什項設備修護費：主要係空調設備、影印機、打字機等辦公機具修護費，編列1,844千元。

7.保險費：編列5,070千元，內容如下：

(1)一般房屋保險費：依預估資產及保險類別、費率估列，主要係辦公室、廠房等房屋投保

台灣中油股份有限公司
自製材料生產費用說明

中華民國 113 年度

火險，編列917千元。

(2)機械及設備保險費：係投保機械設備火險、爆炸險、颱風險、地震險等保險費用，編列2,234千元。

(3)交通及運輸設備保險費：主要係交通運輸設備之保險費用，編列1,064千元。

(4)什項設備保險費：主要係電器設備機具、傢俱、辦公器材等保險費，編列248千元。

(5)現金、存放款及貨物保險費：編列7千元。

(6)責任保險費：係產品、汽車第二人意外責任險、附加乘客險、雇主險、意外污染責任險、器材輸送意外保險等，編列600千元。

8.棧儲、包裝、代理及加工費：本年度編列80,809千元，內容如下：

(1)公證費：按實際需要編列10千元。

(2)佣金、匯費及手續費：按實際需要編列3千元。

(3)外包費：主要係修井、廢井及各項工程之發包，編列80,796千元。

9.專業服務費：本年度編列46,655千元，內容如下：

(1)法律事務費：主要係法律顧問、徵信顧問費及訴訟聘請律師費，編列1,500千元。

(2)工程及管理諮詢服務費：主要係一般機械、電氣、土木、房屋建築設計費、委託工程測量費驗圖表繪製費，編列3,200千元。

(3)講課鐘點費：參酌業務需要編列468千元。

(4)委託調查研究費：主要係為委外調查井底取樣物研究費用，編列350千元。

(5)委託檢驗試驗費：主要係修廢井電測費用、器材管線及車輛之檢驗等，編列8,174千元。

(6)教育訓練費：工安、環保、品保等ISO驗證費及訓練費編列323千元。

(7)電腦軟體服務費：各項資訊設備應用軟體服務，各依實際需要編列12,444千元。

(8)保警及保全費用：係保全人員服務費用，共編列20,196千元。

10.公關慰勞費：本年度編列630千元，內容如下：

(1)公共關係費：地權業務、公關聯繫便餐及致贈外賓禮品等，編列630千元。

11.推展費：主要係購料及修護工程招標廣告費文宣、簡報、海報、宣傳品等設計及製作費，合計共編列1,500千元。

12.使用材料費：本年度編列33,591千元，內容如下：

(1)物料：主要係煉製設備、修井及房屋修理等修護用料，編列18,046千元。

台灣中油股份有限公司
自製材料生產費用說明

中華民國 113 年度

(2)燃料：根據煉製計畫所需編列15,545千元。

13.用品消耗：編列5,817千元，內容如下：

(1)辦公用品：主要係辦公文具、什項購置等，編列557千元。

(2)報章雜誌：配合業務需要，訂購與業務有關書報期刊等，編列565千元。

(3)農業與園藝用品：主要係護坡及美化環境用花木盆景及肥料等費用，按實際需要編列18千元。

(4)化學藥劑與實驗用品：主要係修井用泥漿藥品及防蝕防鏽藥劑費用，按實際需要編列841千元。

(5)服裝：編列工作時需穿著之工作服裝費，另含工業安全衛生裝備、棉衣、特種工作服、雨具、綿紗手套及值夜寢具等費用，共編列1,016千元。

(6)食品：公務逾時餐點費、會議逾時餐點費、來賓及慶典用餐點費，編列1,068千元。

(7)醫療用品：按實際需要編列86千元。

(8)其他用品消耗：主要係慶典活動用品、慰勞物品、車輛椅套及工作服清洗費等，編列1,566千元。

14.一般土地租金：主要係租用探勘、測勘土地等土地租用，編列9,292千元。

15.機器租金：本年度編列4,616千元，內容如下：

(1)電腦租金及使用費：主要為電腦機器及程式產品租金、終端機租金等，編列3,483千元。

(2)機械及設備租金：主要為管線修護工程挖土機租金，編列1,133千元。

16.交通及運輸設備租金：編列1,623千元，內容如下：

(1)車租：主要係修井、廢井等工程吊車等車輛租金及其他車輛之租金，編列1,589千元。

(2)電信設備租金：按實際需要編列34千元。

17.什項設備租金：主要係影印機、飲水機、信箱及保管箱等租金，編列1,465千元。

18.折舊：參照行政院頒行「財物標準分類」規定之耐用年限，以直線法提列，請參見資產折舊明細表。

19.攤銷：電腦軟體攤銷編列1,954千元。

20.土地稅：係一般土地地價稅，按現有土地地價稅及預計新增土地之地價稅，編列39,496千元。

21.房屋稅：係一般房屋稅，按現有房屋之房屋稅及預計新增房屋、油槽之房屋稅估列3,981

台灣中油股份有限公司
自製材料生產費用說明

中華民國 113 年度

千元。

22.消費與行為稅：編列1,731千元，內容如下：

(1)營業稅：按實際需要編列687千元。

(2)印花稅：主要係合約之印花稅，編列325千元。

(3)使用牌照稅：按現有車輛及預計新增車輛所需牌照稅估列719千元。

23.特別稅課：編列109,760千元，主要係礦區稅編列10,633千元及繳納礦區權利金編列99,127千元。

24.規費：本年度編列4,350千元。

(1)行政規費：主要係車輛證照費、工本費、礦區申請規費地政規費、車輛通行費等按業務實際需要，編列1,046千元。

(2)汽車燃料使用費：主要係汽、機車燃料費，表車輛類別及其適用稅率估列1,039千元。

(3)空氣污染防制費：依空污費收費標準估列28千元。

(4)土污費：依土污費收費標準估列2,037千元。

(5)石油管理費：依石油管理法及自產原油產量編估200千元。

25.會費：編列126千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。

26.補助及捐助：編列14,190千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。

27.賠償：主要係一般賠償及井場退租復舊費用等，編列1,073千元。

台灣中油股份有限公司
(附表)國外礦品生產費用明細表

中華民國 113 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
1,386,462	3,852,137	服務費用	5101042	6,336,430		6,336,430
1,386,462	3,852,137	棧儲、包裝、代理及加工費	51010427	6,336,430		6,336,430
1,935,276	3,416,046	折舊及攤銷	5101045	8,059,088		8,059,088
1,935,276	3,416,046	攤銷	51010458	8,059,088		8,059,088
3,321,738	7,268,183	合 計		14,395,518		14,395,518

單位生產

中華民國

前 年 度 決 算 數				項 目					
用 工 分 攤 標 準	量 時 分 攤 標 準	單 工 分 攤 標 準	價 率 分 攤 標 準	單 位 成 本			編 號	成 品 及 材 料 名 稱	製 造 成 本 要 素
				合 計	固 定	變 動			
								自製材料	
				192.87		192.87	921110	原 油	直 接 材 料 直 接 人 工 製 造 費 用 單 位 生 產 成 本
				8,296.96	7,658.79	638.17			
				8,489.83	7,658.79	831.04			
							921120	礦品天然氣	直 接 材 料 直 接 人 工 製 造 費 用 單 位 生 產 成 本
				126.47		126.47			
				6,378.28	5,887.69	490.59			
				6,504.75	5,887.69	617.06			
								成 品	
				21,816.53		21,816.53	921210	成品天然氣	直 接 材 料 直 接 人 工 製 造 費 用 單 位 生 產 成 本
				9.16		9.16			
				162.26	125.94	36.32			
				21,987.95	125.94	21,862.01			
				24,353.30		24,353.30	921220	液化石油氣	直 接 材 料 直 接 人 工 製 造 費 用 單 位 生 產 成 本
				65.48		65.48			
				2,977.87	1,301.74	1,676.13			
				27,396.65	1,301.74	26,094.91			
				19,793.34		19,793.34	921230	車用汽油	直 接 材 料 直 接 人 工 製 造 費 用 單 位 生 產 成 本
				55.60		55.60			
				2,400.33	1,050.31	1,350.02			
				22,249.27	1,050.31	21,198.96			
				18,190.72		18,190.72	921250	航空燃油	直 接 材 料 直 接 人 工 製 造 費 用 單 位 生 產 成 本
				50.00		50.00			
				2,204.78	964.42	1,240.36			
				20,445.50	964.42	19,481.08			

份有限公司

成本預計表

113 年度

單位：新臺幣元

本 年 度 預 算 數					上 年 度 預 算 數				
用 量 預 算 分 攤 標 準	單 價 預 算 分 攤 率	單 位 成 本			用 量 預 算 分 攤 標 準	單 價 預 算 分 攤 率	單 位 成 本		
		合 計	固 定	變 動			合 計	固 定	變 動
		607.14		607.14			820.21		820.21
		12,837.86	11,672.86	1,165.00			16,703.83	15,822.30	881.53
		13,445.00	11,672.86	1,772.14			17,524.04	15,822.30	1,701.74
		636.90		636.90			615.09		615.09
		13,474.25	12,251.60	1,222.65			12,526.15	11,865.27	660.89
		14,111.16	12,251.60	1,859.55			13,141.25	11,865.27	1,275.98
		14,611.01		14,611.01			16,870.46		16,870.46
		11.31		11.31			10.49		10.49
		266.57	255.35	11.22			223.13	215.60	7.53
		14,888.89	255.35	14,633.54			17,104.08	215.60	16,888.48
		9,222.99		9,222.99			11,007.24		11,007.24
		36.18		36.18			37.83		37.83
		3,716.96	1,048.78	2,668.18			2,525.37	926.12	1,599.25
		12,976.13	1,048.78	11,927.35			13,570.44	926.12	12,644.32
		17,580.38		17,580.38			18,128.89		18,128.89
		54.66		54.66			59.79		59.79
		2,110.53	1,157.02	953.51			1,991.49	1,174.87	816.62
		19,745.57	1,157.02	18,588.55			20,180.17	1,174.87	19,005.30
		15,238.29		15,238.29			14,730.40		14,730.40
		46.85		46.85			48.10		48.10
		1,821.33	999.04	822.29			1,609.68	951.64	658.04
		17,106.47	999.04	16,107.43			16,388.18	951.64	15,436.54

台灣中油股

單位生產

中華民國

前	年	度	決 算 數			項 目				
			用 量 實際 分攤 標準	單 價 實際 分攤 率	單 位 成 本			編 號	成 品 及 材 料 名 稱	製 造 成 本 要 素
					合 計	固 定	變 動			
			17,613.82		17,613.82	921,260.00	煤 油	直 接 材 料		
			46.25		46.25			直 接 人 工		
			2,429.47	1,059.74	1,369.73			製 造 費 用		
			20,089.54	1,059.74	19,029.80			單 位 生 產 成 本		
			18,592.20		18,592.20	921,270.00	柴 油	直 接 材 料		
			50.54		50.54			直 接 人 工		
			2,222.68	972.22	1,250.46			製 造 費 用		
			20,865.42	972.22	19,893.20			單 位 生 產 成 本		
			17,955.69		17,955.69	921,280.00	燃 料 油	直 接 材 料		
			46.91		46.91			直 接 人 工		
			2,197.87	955.11	1,242.76			製 造 費 用		
			20,200.47	955.11	19,245.36			單 位 生 產 成 本		
			15,114.80		15,114.80	921,290.00	柏 油	直 接 材 料		
			50.86		50.86			直 接 人 工		
			1,782.16	784.19	997.97			製 造 費 用		
			16,947.82	784.19	16,163.63			單 位 生 產 成 本		
			21,289.89		21,289.89	921,310.00	主 要 烷 烴 類	直 接 材 料		
			72.16		72.16			直 接 人 工		
			7,478.75	2,368.59	5,110.16			製 造 費 用		
			28,840.80	2,368.59	26,472.21			單 位 生 產 成 本		
			29,390.71		29,390.71	921,320.00	主 要 烯 烴 類	直 接 材 料		
			91.97		91.97			直 接 人 工		
			8,300.89	2,747.74	5,553.15			製 造 費 用		
			37,783.57	2,747.74	35,035.83			單 位 生 產 成 本		

份有限公司

成本預計表

113 年度

單位：新臺幣元

本 年 度 預 算 數					上 年 度 預 算 數				
用 量 預 算 工 分 攤 標 準	單 價 預 算 工 資 率 分 攤 率	單 位 成 本			用 量 預 算 工 分 攤 標 準	單 價 預 算 工 資 率 分 攤 率	單 位 成 本		
		合 計	固 定	變 動			合 計	固 定	變 動
		24,234.20		24,234.20			24,765.60		24,765.60
		61.80		61.80			69.40		69.40
		2,703.60	1,496.60	1,207.00			2,502.80	1,528.40	974.40
		26,999.60	1,496.60	25,503.00			27,337.80	1,528.40	25,809.40
		17,626.83		17,626.83			18,119.86		18,119.86
		55.63		55.63			60.11		60.11
		2,128.42	1,165.96	962.46			1,996.62	1,176.44	820.18
		19,810.88	1,165.96	18,644.92			20,176.59	1,176.44	19,000.15
		13,505.34		13,505.34			13,487.38		13,487.38
		41.03		41.03			43.51		43.51
		1,845.12	918.92	926.20			1,918.07	939.55	978.52
		15,391.49	918.92	14,472.57			15,448.96	939.55	14,509.41
		11,992.08		11,992.08			11,489.50		11,489.50
		51.32		51.32			47.98		47.98
		1,650.97	890.23	760.74			1,441.06	807.51	633.55
		13,694.37	890.23	12,804.14			12,978.54	807.51	12,171.03
		31,967.90		31,967.90			33,598.17		33,598.17
		40.32		40.32			43.64		43.64
		5,252.63	1,908.50	3,344.13			6,181.69	2,199.06	3,982.63
		37,260.85	1,908.50	35,352.35			39,823.50	2,199.06	37,624.44

台灣中油股

單位生產

中華民國

前		年 度 決 算 數			項 目			
實 際 工 分 攤 標 準	用 工 量 時 分 攤 標 準	單 價 率	單 位 成 本			編 號	成 品 及 材 料 名 稱	製 造 成 本 要 素
			合 計	固 定	變 動			
			17,824.62		17,824.62	921330	主要芳香烴類	直接材料
			59.72		59.72			直接人工
			6,192.08	1,961.09	4,230.99			製造費用
			24,076.42	1,961.09	22,115.33			單位生產成本
			16,522.05		16,522.05	927210	溶劑油	直接材料
			281.86		281.86			直接人工
			6,596.22	5,474.86	1,121.36			製造費用
			23,400.13	5,474.86	17,925.27			單位生產成本
			18,927.03		18,927.03	927220	石油腦	直接材料
			40.74		40.74			直接人工
			2,080.97	907.72	1,173.25			製造費用
			21,048.74	907.72	20,141.02			單位生產成本
			35,160.56		35,160.56	927230	潤滑油脂	直接材料
			365.68		365.68			直接人工
			3,510.67	2,496.16	1,014.51			製造費用
			39,036.91	2,496.16	36,540.75			單位生產成本
			15,044.35		15,044.35	927290	其他次要石油 產 品	直接材料
			42.34		42.34			直接人工
			3,089.53	1,120.65	1,968.88			製造費用
			18,176.22	1,120.65	17,055.57			單位生產成本
			16,552.93		16,552.93	927310	次要烴烴類	直接材料
			284.02		284.02			直接人工
			6,763.84	5,613.99	1,149.85			製造費用
			23,600.79	5,613.99	17,986.80			單位生產成本
			78,092.10		78,092.10	927390	其他次要石油 化 學 品	直接材料
			1,637.55		1,637.55			直接人工
			34,934.55	28,995.68	5,938.87			製造費用
			114,664.20	28,995.68	85,668.52			單位生產成本

份有限公司

成本預計表

113 年度

單位：新臺幣元

本 年 度 預 算 數				上 年 度 預 算 數					
用 量 預 算 分 攤 標 準	單 價 預 算 分 攤 率	單 位 成 本			用 量 預 算 分 攤 標 準	單 價 預 算 分 攤 率	單 位 成 本		
		合 計	固 定	變 動			合 計	固 定	變 動
		23,523.22		23,523.22			24,667.59		24,667.59
		29.47		29.47			31.87		31.87
		3,870.51	1,403.79	2,466.72			4,545.12	1,614.66	2,930.46
		27,423.20	1,403.79	26,019.41			29,244.58	1,614.66	27,629.92
		15,884.32		15,884.32			20,452.33		20,452.33
		269.26		269.26			198.52		198.52
		3,910.09	2,547.90	1,362.19			3,541.99	2,261.33	1,280.66
		20,063.67	2,547.90	17,515.77			24,192.84	2,261.33	21,931.51
		52,111.94		52,111.94			48,676.46		48,676.46
		425.34		425.34			377.32		377.32
		5,474.94	3,724.21	1,750.73			4,802.75	3,472.67	1,330.08
		58,012.22	3,724.21	54,288.01			53,856.53	3,472.67	50,383.86
		23,418.40		23,418.40			23,274.47		23,274.47
		396.91		396.91			225.85		225.85
		5,764.58	3,756.28	2,008.30			4,030.74	2,573.40	1,457.34
		29,579.89	3,756.28	25,823.61			27,531.06	2,573.40	24,957.66
		15,366.35		15,366.35			15,185.34		15,185.34
		28.10		28.10			27.48		27.48
		2,182.63	932.90	1,249.73			2,386.26	977.06	1,409.20
		17,577.08	932.90	16,644.18			17,599.08	977.06	16,622.02

本 頁 空 白

台灣中油股份有限公司

資產負債預計表

中華民國113年12月31日

單位：新臺幣千元

111年12月31日 實際數	科 目		113年12月31日 預計數	112年12月31日 預計數	比 較 增減(-) 數
	名	稱 編 號			
974,954,940	資	產 1	1,163,452,299	1,093,602,460	69,849,839
300,584,847	流 動 資	產 11	311,490,054	300,584,846	10,905,208
2,012,293	現	金 1101	2,505,644	2,012,293	493,351
1,912,369	銀行存款	110102	2,405,720	1,912,369	493,351
99,924	零用金及週轉金	110104	99,924	99,924	
26	流 動 金 融 資 產	1104	26	26	
26	透過損益按公允價值衡量之金融資產評價調整 —流動	110402	26	26	
88,384,716	應 收 款 項	1105	88,384,715	88,384,715	
80,956,850	應收帳款	110504	80,956,850	80,956,850	
464,609	減:備抵呆帳-應收帳款	110505	464,609	464,609	
7,733	應收其他退稅款	110510	7,733	7,733	
838,796	轉投資事業往來	110530	838,796	838,796	
7,045,945	其他應收款	110598	7,045,945	7,045,945	
162,308,159	存 貨	1108	172,069,003	162,308,159	9,760,844
17,356	商品存貨	110801	17,356	17,356	
282,626	在途貨品	110803	282,626	282,626	
156,896	在製品	110805	156,896	156,896	
87,584,793	製成品	110806	89,048,830	87,584,793	1,464,037
230,030	在建工程	110808	230,030	230,030	
18,774,275	半製品	110812	18,774,275	18,774,275	
34,214,219	原 料	110816	34,214,219	34,214,219	
2,314,335	物 料	110817	2,314,335	2,314,335	
35,572,678	在途材料	110819	43,869,485	35,572,678	8,296,807
16,839,049	減:備抵存貨跌價損失	110821	16,839,049	16,839,049	
47,743,610	預 付 款 項	1111	48,394,623	47,743,610	651,013
26,058,183	預付貨款	111101	26,058,183	26,058,183	
20,194	用品盤存	111102	20,194	20,194	
14,203,962	預付費用	111103	14,854,975	14,203,962	651,013
7,129,727	留抵稅額	111107	7,129,727	7,129,727	
331,544	其他預付款	111198	331,544	331,544	

台灣中油股份有限公司

資產負債預計表

中華民國113年12月31日

單位：新臺幣千元

111年12月31日 實際數	科 目		113年12月31日 預計數	112年12月31日 預計數	比 較 增減(-) 數
	名	稱 編 號			
136,043	短 期 墊 款	1112	136,043	136,043	
136,043	短期墊款	111201	136,043	136,043	
44,930,433	基金、投資及長期應收款	13	51,839,024	51,614,182	224,842
1,595,920	基 金	1301	1,595,920	1,595,920	
1,595,920	其他基金	130198	1,595,920	1,595,920	
14,352,744	非 流 動 金 融 資 產	1302	15,397,795	14,352,744	1,045,051
8,869,340	透過其他綜合損益按公允價值衡量之 金融資產-非流動	130222	9,914,391	8,869,340	1,045,051
5,483,404	透過其他綜合損益按公允價值衡量之 金融資產評價調整-非流動	130223	5,483,404	5,483,404	
11,830,005	採 用 權 益 法 之 投 資	1303	17,693,546	18,513,755	(-) 820,209
12,239,160	採用權益法之投資成本	130301	17,838,050	18,922,910	(-) 1,084,860
(-) 409,155	採用權益法之投資權益調整	130302	(-) 144,504	(-) 409,155	264,651
2,571	其 他 長 期 投 資	1304	2,571	2,571	
2,571	什項長期投資	130402	2,571	2,571	
17,149,192	長 期 應 收 款 項	1305	17,149,192	17,149,192	
17,149,192	長期應收款	130504	17,149,192	17,149,192	
463,339,126	不 動 產 、 廠 房 及 設 備	14	538,660,409	504,604,904	34,055,505
282,387,664	土 地	1401	282,419,345	282,389,463	29,882
41,300,911	土 地	140101	41,332,593	41,302,711	29,882
241,167,230	重估增值-土地	140102	241,167,230	241,167,230	
80,478	減:累計減損-土地	140105	80,478	80,478	
4,289,503	土 地 改 良 物	1402	15,335,877	9,159,392	6,176,485
22,407,343	土地改良物	140201	34,114,711	27,556,032	6,558,679
49,833	重估增值-土地改良物	140202	49,833	49,833	
18,167,673	減:累計折舊-土地改良物	140204	18,828,667	18,446,473	382,194
13,243,731	房 屋 及 建 築	1403	18,310,306	15,639,720	2,670,586
43,938,550	房屋及建築	140301	50,504,720	47,047,124	3,457,596
896,504	重估增值-房屋及建築	140302	896,504	896,504	
31,591,323	減:累計折舊-房屋及建築	140304	33,090,918	32,303,908	787,010

台灣中油股份有限公司

資產負債預計表

中華民國113年12月31日

單位：新臺幣千元

111年12月31日 實際數	科 目		113年12月31日 預計數	112年12月31日 預計數	比 較 增減(-) 數
	名	稱 編 號			
77,611,277	機 械 及 設 備	1404	135,000,112	111,132,941	23,867,171
487,053,033	機械及設備	140401	567,814,536	534,181,355	33,633,181
3,293,078	重估增值-機械及設備	140402	3,293,078	3,293,078	
412,705,438	減:累計折舊-機械及設備	140404	436,078,106	426,312,096	9,766,010
29,396	減:累計減損-機械及設備	140405	29,396	29,396	
7,637,030	交 通 及 運 輸 設 備	1405	9,416,483	8,180,526	1,235,957
26,195,809	交通及運輸設備	140501	29,406,170	27,598,986	1,807,184
134,238	重估增值-交通及運輸設備	140502	134,238	134,238	
18,078,312	減:累計折舊-交通及運輸設備	140504	19,509,219	18,937,992	571,227
614,706	減:累計減損-交通及運輸設備	140505	614,706	614,706	
932,741	什 項 設 備	1406	941,104	865,680	75,424
5,626,112	什項設備	140601	5,748,396	5,765,791 (-)	17,395
68	重估增值-什項設備	140602	68	68	
4,687,052	減:累計折舊-什項設備	140604	4,800,973	4,893,792 (-)	92,819
6,387	減:累計減損-什項設備	140605	6,387	6,387	
77,237,182	購 建 中 固 定 資 產	1408	77,237,182	77,237,182	
77,237,182	未完工程	140801	77,237,182	77,237,182	
33,517,575	使 用 權 資 產	15	32,438,575	34,803,611 (-)	2,365,036
33,517,575	使 用 權 資 產	1501	32,438,575	34,803,611 (-)	2,365,036
48,737,024	使用權資產	150101	54,190,008	51,602,965	2,587,043
15,219,450	減:累計折舊-使用權資產	150102	21,751,433	16,799,354	4,952,079
25,767,608	投 資 性 不 動 產	16	82,422,922	82,481,064 (-)	58,142
25,536,194	投資性不動產-土地	1601	82,206,381	82,256,831 (-)	50,450
4,448,322	投資性不動產-土地	160101	4,397,872	4,448,322 (-)	50,450
21,139,701	重估增值-投資性不動產(土地)	160102	77,860,338	77,860,338	
51,829	減:累計減損-投資性不動產(土地)	160104	51,829	51,829	
231,414	投資性不動產-房屋及建築	1603	216,541	224,233 (-)	7,692
671,165	投資性不動產-房屋及建築	160301	671,165	671,165	
16,207	重估增值-投資性不動產(房屋及建築)	160302	16,207	16,207	
455,958	減:累計折舊-投資性不動產(房屋及建築)	160304	470,831	463,139	7,692

台灣中油股份有限公司

資產負債預計表

中華民國113年12月31日

單位：新臺幣千元

111年12月31日 實際數	科 目		113年12月31日 預計數	112年12月31日 預計數	比 較 增減(-) 數
	名	稱 編 號			
554,248	無 形 資 產	17	2,242,346	554,249	1,688,097
554,248	無 形 資 產	1701	2,242,346	554,249	1,688,097
10,087	商 標 權	170101	10,887	10,087	800
417,574	電 腦 軟 體	170105	526,271	417,574	108,697
126,588	其 他 無 形 資 產	170199	1,705,188	126,588	1,578,600
106,261,103	其 他 資 產	19	144,358,969	118,959,604	25,399,365
60,656,194	遞 延 資 產	1902	99,335,999	73,354,694	25,981,305
57,583,763	油 氣 權 益	190205	94,701,551	70,282,263	24,419,288
3,072,431	其 他 遞 延 資 產	190298	4,634,448	3,072,431	1,562,017
44,645,099	遞 延 所 得 稅 資 產	1903	44,063,159	44,645,099	(-) 581,940
44,645,099	遞 延 所 得 稅 資 產	190301	44,063,159	44,645,099	(-) 581,940
959,811	什 項 資 產	1997	959,811	959,811	
302,897	催 收 款 項	199702	302,897	302,897	
173,236	減:備抵呆帳-催收款項	199705	173,236	173,236	
493,967	暫付及待結轉帳項	199708	493,967	493,967	
336,183	存出保證金	199721	336,183	336,183	
974,954,940	資 產 總 計	TOTAL	1,163,452,299	1,093,602,460	69,849,839

附註1：186信託代理與保證資產及其對應科目286信託代理與保證負債，本年度107,194,830千元。

台灣中油股份有限公司

資產負債預計表

中華民國113年12月31日

單位：新臺幣千元

111年12月31日 實際數	科 目			113年12月31日 預計數	112年12月31日 預計數	比 較 增減(-) 數
	名	稱	編 號			
900,027,410	負	債	2	1,051,947,678	984,797,719	67,149,959
626,031,452	流 動 負	債	21	588,950,981	665,742,648	(-) 76,791,667
490,831,852	短 期 債	務	2101	444,167,496	520,959,163	(-) 76,791,667
6,732,588	銀行透支		210101	8,807,064	8,807,064	
201,811,520	短期借款		210102	192,814,356	232,014,356	(-) 39,200,000
270,800,000	應付商業本票		210103	233,800,000	270,800,000	(-) 37,000,000
1,512,257	減：應付商業本票折價		210104	1,512,257	1,512,257	
13,000,000	應付到期長期負債		210107	10,258,333	10,850,000	(-) 591,667
123,071,007	應 付 款 項		2105	132,654,891	132,654,891	
36,573,209	應付帳款		210502	40,516,171	40,516,171	
137,544	應付代收款		210503	130,790	130,790	
19,955,245	應付費用		210505	20,048,348	20,048,348	
4,229,555	應付工程款		210507	5,251,761	5,251,761	
52,448,348	暫估應付機料款		210508	57,944,578	57,944,578	
9,727,106	其他應付款		210598	8,763,243	8,763,243	
12,123,812	預 收 款 項		2108	12,123,813	12,123,813	
3,824,954	預收貨款		210801	3,824,954	3,824,954	
565,666	預收收入		210803	565,666	565,666	
7,733,193	預收定金		210805	7,733,193	7,733,193	
4,781	流 動 金 融 負 債		2109	4,781	4,781	
3,962	指定為透過損益按公允價值衡量之金融負債- 流動		210901	3,962	3,962	
819	指定為透過損益按公允價值衡量之金融負債評 價調整-流動		210902	819	819	
146,820,898	長 期 負 債		24	341,446,995	196,603,094	144,843,901
112,400,000	長 期 債 務		2401	307,291,667	163,750,000	143,541,667
102,000,000	應付公司債券		240101	233,491,667	139,950,000	93,541,667
10,400,000	長期借款		240104	73,800,000	23,800,000	50,000,000
34,420,898	租 賃 負 債		2402	34,155,328	32,853,094	1,302,234
34,420,898	租賃負債		240201	34,155,328	32,853,094	1,302,234
127,175,060	其 他 負 債		28	121,549,702	122,451,977	(-) 902,275
32,615,553	負 債 準 備		2801	20,694,553	21,194,553	(-) 500,000
28,354,605	除役、復原及修復成本之負債準備		280118	16,433,605	16,933,605	(-) 500,000
4,260,948	員工福利負債準備		280120	4,260,948	4,260,948	

台灣中油股份有限公司

資產負債預計表

中華民國113年12月31日

單位：新臺幣千元

111年12月31日 實際數	科 目		113年12月31日 預計數	112年12月31日 預計數	比 較 增減(-) 數
	名	稱 編 號			
4,185,794	遞 延 負 債	2802	3,783,519	4,185,794	(-) 402,275
3,426,412	遞延收入	280201	3,024,137	3,426,412	(-) 402,275
759,382	待攤線路補助收入	280202	759,382	759,382	
84,467,134	遞 延 所 得 稅 負 債	2803	91,165,051	91,165,051	
938,981	遞延所得稅負債	280301	7,636,898	7,636,898	
83,528,153	估計應付土地增值稅	280302	83,528,153	83,528,153	
5,906,579	什 項 負 債	2897	5,906,579	5,906,579	
3,315,376	存入保證金	289701	3,315,376	3,315,376	
1,557,483	應付保管款	289702	1,557,483	1,557,483	
1,033,720	暫收及待結轉帳項	289703	1,033,720	1,033,720	
74,927,529	權 益	3	111,504,621	108,804,741	2,699,880
130,100,000	資 本	31	130,100,000	130,100,000	
130,100,000	資 本	310	130,100,000	130,100,000	
130,100,000	資 本	310101	130,100,000	130,100,000	
(-) 61,510,114	保 留 盈 餘 (累 積 虧 損)	33	(-) 24,933,023	(-) 27,632,903	2,699,880
3,390,331	已 指 撥 保 留 盈 餘	3301			
3,390,331	法定公積	330101			
(-) 64,900,445	累 積 虧 損	3303	(-) 24,933,023	(-) 27,632,903	2,699,880
(-) 64,900,445	累積虧損	330301	(-) 24,933,023	(-) 27,632,903	2,699,880
6,337,644	累 積 其 他 綜 合 損 益	34	6,337,644	6,337,644	
(-) 102,762	國外營運機構財務報表換算之兌換差額	3401	(-) 102,762	(-) 102,762	
(-) 102,762	國外營運機構財務報表換算之兌換差額	340101	(-) 102,762	(-) 102,762	
6,440,406	透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融資產損益	3412	6,440,406	6,440,406	
6,440,406	透過其他綜合損益按公允價值衡量之權益工具投資損益	341201	6,440,406	6,440,406	
974,954,940	負 債 及 權 益 總 計	TOTAL	1,163,452,299	1,093,602,460	69,849,839

台灣中油股份有限公司

資產負債預計說明

中華民國 113 年度

本公司113年12月31日預計資產1,163,452,299千元，負債1,051,947,678元及業主權益111,504,621千元，茲將各項說明如下：

一、科目編列說明：

- 1.銀行存款：係估計委託銀行代收之營業收入油款之活期存款，參酌實際需要編列。
- 2.零用金及週轉金：係定額撥供各廠處、各部門為業務上零星支用之週轉金。
- 3.原始認列時指定為透過損益按公允價值衡量之金融資產-流動：係本公司簽訂之遠期外匯合約及油品交換合約之金融商品，係參酌111年12月底預算編列時實際情形編列。
- 4.原始認列時指定為透過損益按公允價值衡量之金融資產評價調整-流動：係參酌111年12月底預算編列時實際情形編列。
- 5.應收帳款：係應向客戶收取因銷售產品所發生之有關帳款，參酌營業收入及應收帳款收現情形估列。
- 6.轉投資事業往來：係本公司與關係人間之交易往來事項，參酌111年12月底預算編列時實際情形預計編列。
- 7.其他應收款：係指應收利息、應收股息、應收離職員工欠款、應收國外旅費差額及其他等，參酌111年12月底預算編列時實際情形及本年度預計數編列。
- 8.商品存貨：係指加油站代理經銷商品之存貨成本，參酌111年12月編製預算時之實際情況估列。
- 9.在途貨品：係指起運點交貨在運送中尚未到岸之成品油，參酌111年12月編製預算時之實際情況估列。
- 10.在製品：係指自製器材及委託外界加工器材之成本，參酌111年12月底預算編製時之情況編列。
- 11.製成品：係指已製造完成供銷售之各種產品成本，參酌111年12月底金額及盤存盈虧預計數編列。
- 12.在建工程：係指承辦工程所投入之各項成本，按111年12月底時金額及預估未來代辦工程情況估列。
- 13.半製品：係指在生產中未完成而得貯供出售或再生產之半製品成本，參酌111年12月編製預算時之實際情況估列。
- 14.原料：(1)係指供直接生產用之各種原料成本。
(2)113年12月31日預計數係參酌111年12月底編製預算時之實際情形估列。
- 15.物料：係指供非直接生產用及修繕、消耗、包裝用之各種物品成本，參酌111年12月底編製預

台灣中油股份有限公司

資產負債預計說明

中華民國 113 年度

算時之實際情況估列。

- 16.在途材料：係指本公司購入起運點交貨在運送中尚未到岸之原油及購入或本公司所屬單位間材料相互調撥已起運而尚未到達之各種材料成本，112年底預計數及113年底預計數均參酌111年12月底編製預算時之實際情況估列。
- 17.預付貨款：(1)係指預付物料、油料、油輪等帳款，由於成本項目繁多，須待彙總或分攤，無法立即結算，因此，發生時均借記本科目，俟分批結算後，再與「暫估應付機料款」科目互相結轉。
- (2)113年底預計數係參酌111年12月底編製預算時之實際情況估列。
- 18.用品盤存：係現存備供日常辦公之文具、印刷品、消耗物品等，參酌111年12月底編製預算時之實際情況估列。
- 19.預付費用：係指預付下期受益負擔之各項費用：
- (1)112年底預計數係參酌111年12月底編製預算時之實際情況估列。
- (2)113年底預計數係參酌113年度費用預算情形估列。
- 20.其他預付款：(1)112年底預計數係參酌111年12月底編製預算時之實際情況估列。
- (2)113年底預計數係參酌113年度費用預算情形估列。
- 21.短期墊款：係墊付代付之款項，在一年之內可收回者，參酌111年12月底預算編列時之實際情況及113年度預計數估列。
- 22.其他基金：(1)高雄市小港區沿海11里公益基金（大林回饋基金）5億金。
- (2)林園鄉公益基金（林園廠睦鄰回饋基金）5億元。
- (3)桃園市及龜山鄉公益基金（桃園廠睦鄰回饋基金）5億元。
- 23.透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融資產-非流動：係本公司為長期策略性投資而持有之非(上)市公司股票及國內上市(櫃)公司股票，參酌111年12月底編製預算時之實際情況估列。
- 24.透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融資產評價調整-非流動：參酌111年12月底編製預算時之實際情況估列。
- 25.採用權益法之投資成本：(1)112年底預計數係參酌資金轉投資及其盈虧明細表之以前年度投資金額編列。
- (2)113年底預計數係112年底預計數。
- 26.採用權益法之投資權益調整：係指長期股權投資採權益法評價與成本之差額，參酌111年底實

台灣中油股份有限公司

資產負債預計說明

中華民國 113 年度

際數及112年度、113年度預估增加情形估列。

- 27.長期應收款：係指國外礦區長期應收款及其他長期應收款等。
- 28.不動產、廠房及設備：(1)113年度不動產、廠房及設備原值係按111年底實際數加上112年度及113年度預計新增資產建設改良擴充預計增加數，及扣除不動產、廠房及設備預計變賣及報廢原值後之金額編列。
(2)113年底累計折舊係按111年底實際數加上112年度及113年度提列折舊預計數，扣除變賣及報廢之折舊數後之餘額編列。
- 29.使用權資產：(1)113年度使用權資產原值係按111年底實際數加上112年度及113年度預計增加數後之金額編列。
(2)113年底累計折舊係按111年底實際數加上112年度及113年度提列折舊預計數後之餘額編列。
- 30.投資性不動產：(1)113年度投資性不動產原值係按111年底實際數加上112年度及113年度預計增加數，及扣除投資性不動產預計變賣及報廢原值後之金額編列。
(2)113年底累計折舊係按111年底實際數加上112年度及113年度提列折舊預計數，扣除變賣及報廢之折舊數後之餘額編列。
- 31.商標權：係指國光牌商標，按111年12月底預算編列時之實際情況加上113年度預計增加數扣除攤銷數編列。
- 32.電腦軟體：凡外購或委託外界設計開發供自用之電腦軟體成本屬之，係按112年底預計數417,574千元加上113年度預計增加數278,883千元，扣除113年度預計攤銷數170,186千元後之餘額編列。
- 33.油氣權益：係112年底預計數加上113年度預計投資合作開發厄瓜多17號礦區68,000千元、美國加州Guardfish礦區228,000千元、尼日Agadem礦區533,000千元、澳洲Prelude礦區186,000千元、澳洲Ichthys礦區303,000千元、查德Oryx礦區1,173,000千元、新油田併購30,450,000千元，及扣除礦區生產攤銷數8,521,712千元後之金額編列。
- 34.其他遞延資產：(1)係包含配合港口濬深費用、油輪碼頭施工費、工場使用之各項觸媒及其他僅有使用權之支出款項。
(2)113年底預計數係按112年底預計數加上113年度預計增加數2,618,150千元，扣除113年度預計攤銷數1,056,133千元後之餘額編列。

台灣中油股份有限公司

資產負債預計說明

中華民國 113 年度

- 35.遞延所得稅資產：係以112年底預計數編列。
- 36.催收款項：係按112年底預計數編列。
- 37.暫付及待結轉帳項：(1)係指暫付性質尚未確定或待結轉相當科目之款項。
(2)113年底預計數係參酌111年12月底預算編製時之實際情況估列。
- 38.存出保證金：凡存出作保證用之現金屬之，參酌112年底預計數估列。
- 39.銀行透支：凡向銀行短期透支之款項皆屬之，以支付一般費用為目的。
- 40.短期借款：(1)係指向銀行借入之款項，償還期限在一年以內屬之。
(2)112年底預計數係參酌編製預算時之實際情形估列。
(3)113年底預計數按預計資金調度情況估列。
- 41.應付商業本票：係指因資金調度上需要而發行之商業本票，其償還期限在一年以內者，參酌實際需要編列。
- 42.應付商業本票折價：係指發行商業本票所收現金少於票面額之差額，為應付商業本票之抵銷科目，參酌實際情況估列。
- 43.應付到期長期負債：係指一年內到期之長期負債，由長期負債科目轉列。
- 44.應付帳款：(1)包括應付進口原油、成品油及應付維護物料購料款等。
(2)112年底預計數係參酌編製預算時之實際情形估列。
(3)113年底預計數係參酌預估業務情形估列。
- 45.應付代收款：包括應付代收薪資所得稅、公務人員保險費及勞工保險費等，參酌實際情形編列。
- 46.應付費用：包括應付原料費、應付自用成品款及應付獎金等，參酌過去數年之趨勢編列。
- 47.應付稅款：係指應付所得稅款。
- 48.暫估應付機料款：係購入機料（物料、油料及成品等）價款尚未確定而暫估應付之買價及運雜費等，參酌編製預算時之實際情形估列。
- 49.應付股（官）息紅利：113年度預計不分配股息紅利。
- 50.轉投資事業往來：係本公司與關係人間之交易往來事項。
- 51.其他應付款：主要係估列應付工程款等，參酌編製預算時之實際情形估列。
- 52.預收貨款：係指預收客戶訂購貨品之貨款，參酌111年12月底編製預算時之實際情形估列。
- 53.預收收入：凡預收未實現之佣金、手續費及代操作服務等收入屬之，參酌111年12月底編製預算時之實際情形估列。

台灣中油股份有限公司

資產負債預計說明

中華民國 113 年度

- 54.應付公司債券：按112年底預計數及113年度預計增加數103,800,000千元，扣除113年度預計償還應付到期長期負債數10,258,333千元後之餘額估列。
- 55.長期借款：(1)112年底預計數係參酌111年底實際數及112年度預計舉借及償還數估列。
(2)113年底預計數係按112年底預計數加上113年度預計增加數50,000,000千元，扣除113年度預計轉列應付到期長期負債數0千元後之餘額估列。
- 56.租賃負債：按112年底預計數加上113年度預計增加數2,587,043千元，扣除113年度預計支付本金數1,284,809千元後之餘額估列。
- 57.除役、復原及修復成本之負債準備：係自有資產有明確證據負有拆卸、移除與復原義務者，及租用資產依合約或法令等負有恢復原狀義務者，應估列除役負債。據此原則估列除役成本，包括高廠拆除成本、污染整治及控制場址之整治費除役成本及探採事業部礦區油井封井除役成本。
- 58.員工福利負債準備：係參照精算報告及其他員工福利，及參酌111年12月底編製預算時之實際情形估列。
- 59.遞延收入：係工業局補助款收入(補助至111年)、商港建設補助款及地上權權利金收入等項目，113年底預計數係按參酌111年12月底編製預算時之實際情形加計113年度預計減少數402,275千元後之餘額編列。
- 60.待攤線路補助收入：係天然氣用戶自負管線工程款，其發生數按規定攤轉收入。
- 61.估計應付土地增值稅：係指土地按公告現值重估增值所提列之土地增值稅準備。
- 62.存入保證金：凡收到客戶廠商存入供保證用之款項屬之，參酌111年12月底編製預算時之實際情形估列。
- 63.應付保管款：凡為其他機關或個人代為保管之各種款項屬之，參酌111年12月底編製預算時之實際情形估列。
- 64.暫收及待結轉帳項：係指暫收性質尚未確定或待結轉相當科目之款項，參酌111年12月底編製預算時之實際情形估列。
- 65.資本：本公司資本含中央政府資本58,300,000千元及民股71,800,000千元。
- 66.法定公積：(1)係依公司法規定按每年度稅前純益扣除所得稅及彌補累積虧損後提列10%。
(2)按113年度預算稅後純益2,699,880千元，全數用於彌補累積虧損，並無提列法定盈餘公積。

台灣中油股份有限公司

資產負債預計說明

中華民國 113 年度

- 67.特別公積：凡自盈餘中提撥供指定用途之公積屬之，113年底預計無特別公積。
- 68.累積虧損：按112年底預計數加上113年度預計減少數2,699,880千元。
- 69.國外營運機構財務報表換算之兌換差額：係國外營運機構淨資產自其功能性貨幣換算為新臺幣所產生之兌換差額，參酌111年12月底編製預算時之實際情形估列。
- 70.透過其他綜合損益公允價值衡量之金融資產損益：參酌編製預算時之實際情形估列。

二、或有事項之揭露：

本公司與台灣電力股份有限公司(台電公司)於民國九十二年十月六日簽署大潭電廠發電用天然氣買賣合約，合約期間 25 年，自民國九十七年至一二一年。目前年採購量為 168 萬公噸，台電公司有權依大潭電廠發電用天然氣買賣合約調整各年之預定年採購量。台電公司承諾每年提足約定之用氣量並支付氣款(不提貨亦須付款)；除非發生不可抗力事故，本公司須依合約規定之時間，供應台電公司符合品質規定之天然氣量，若違反規定須依規定支付違約金及懲罰性違約金。

合約規定買賣雙方任何一方當事人違反本合約時，他方得請求損害賠償；不履行或違約一方依本合約應支付他方之違約金，視為不履行或違約所生損害賠償總額，但他方能證明其實際所生損害總額超過違約金金額者，以所能證明之損害總額為該一方應負擔之損害賠償總額。本合約自簽約日起，任一方當事人因任一年內所發生之全部違約事由，應對他方負損害賠償或支付違約金責任時，違約一方所需賠償他方所受損害及所失利益之總金額以 230 億元為上限。惟上述賠償總額之上限，如係因故意、重大過失行為或對第三人侵權行為所生之損害賠償責任者，不在此限。

依投標須知規定，本公司提供由銀行開立之履約保證書，保證金額為 15 億元。本公司供應大潭電廠之天然氣因海管工程延宕，未能依合約規定自民國九十七年一月一日起由北部接收站經海管供應，而改以陸管低壓供氣，台電公司認為該期間其下列項目應向本公司求償：

1. 使用替代燃料所增加之成本。
2. 為改用低壓天然氣，其機組修改以低壓運轉所增加之成本。
3. 台電大潭電廠安裝工程綜合險延長投保之保險費。
4. 台電公司大潭電廠主發電設備與三菱公司合約所受影響衍生商務賠償金額。

本公司已通知台電公司，因本公司工程遭遇不可抗力事由，無法依約供氣非可歸責於本公司，據以爭取免罰責。目前工程延宕之求償尚無確定之金額。

台灣中油股份有限公司

員工人數彙計表

中華民國 113 年度

單位：人

科 名	目 稱	符號	檢 查 號 碼	上年度預算數		本年度增減數		本年度預算數		增減原因
				國內部分	國外部分	國內部分	國外部分	國內部分	國外部分	
營業支出部分		972	4	17,301		353		17,654		
生產部分		9721	A	8,606		107		8,713		
正式職員		97211	6	2,472		24		2,496		
臨時職員		97212	1	21				21		
正式工員		97213	7	6,092		82		6,174		
臨時工員		97214	2	21		1		22		
行銷及業務部分		9722	7	7,032		195		7,227		
正式職員		97221	2	1,679		73		1,752		
臨時職員		97222	8	15				15		
正式工員		97223	3	5,334		122		5,456		
臨時工員		97224	8	4				4		
管理部分		9723	3	846		21		867		
正式職員		97231	9	616		23		639		
臨時職員		97232	4	7		(-1)		6		
正式工員		97233	0	221		(-1)		220		
臨時工員		97234	5	2				2		
研究發展及員工 訓練部分		9724	0	817		30		847		
正式職員		97241	5	431		4		435		
臨時職員		97242	A	0		1		1		
正式工員		97243	6	385		26		411		
臨時工員		97244	1	1		(-1)				
資本支出部分		973	1	349		(-3)		346		
正式職員		97301	7	221		(-10)		211		
臨時職員		97302	2	0				0		
正式工員		97303	8	128		7		135		
臨時工員		97304	3	0				0		
(綜合)營業支出部分				17,301		353		17,654		
正式職員				5,198		124		5,322		
臨時職員				43				43		
正式工員				12,032		229		12,261		
臨時工員				28				28		
合 計		TOTAL		17,650		350		18,000		

註：本公司預計於用人費用科目外進用外包人力總計13,437人，外包項目如勤務清潔工作、事務助理員、藥劑師及護理師勞務、測勘探井修井業務勞務、加油運油、電機消防、駕駛、車輛快速保養、複合商店、巡管、看火、油品化驗、灌裝、油輪卸油、操作鍋爐勞務等。

部門別 名稱	正式員額薪資	臨時人員薪資	加班費		津貼			獎	
			延長工時加班費	未休假加班費	僻地津貼	危險津貼	其他津貼	績效獎金	考核獎金
營業支出部門	13,432,163	277,863	1,152,583	415,849	38,743	107,390	336,703	1,351,168	2,251,946
自製材料	399,957	5,171	40,197	7,318	-	171	4,817	39,204	66,030
職員-國內	159,908	3,208	14,531	4,708	-	63	1,652	14,505	24,431
工員-國內	240,049	1,963	25,666	2,610	-	108	3,165	24,699	41,599
國外礦品生產費用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
職員-國內	-	-	-	-	-	-	-	-	-
工員-國內	-	-	-	-	-	-	-	-	-
直接材料	2,000	-	50	120	-	-	30	350	250
職員-國內	2,000	-	50	120	-	-	30	350	250
工員-國內	-	-	-	-	-	-	-	-	-
直接人工	1,288,647	-	220,004	970	-	-	70,272	-	-
職員-國內	242,234	-	36,550	272	-	-	11,925	-	-
工員-國內	1,046,413	-	183,454	698	-	-	58,347	-	-
製造費用	3,889,640	43,944	209,216	150,398	18,813	56,382	61,896	513,201	865,568
職員-國內	1,598,391	13,472	87,476	56,603	7,218	21,331	22,023	195,088	327,457
工員-國內	2,291,249	30,472	121,740	93,795	11,595	35,051	39,873	318,113	538,111
油氣輸儲費用	2,058,128	5,920	176,863	53,303	5,902	11,097	50,525	172,968	321,111
職員-國內	531,414	2,779	44,318	13,609	878	1,290	11,140	36,626	69,222
工員-國內	1,526,714	3,141	132,545	39,694	5,024	9,807	39,385	136,342	251,889
探勘費用	371,942	38	20,584	14,246	2,454	4,931	10,741	58,712	55,345
職員-國內	192,109	23	13,252	6,837	819	1,727	7,785	29,748	38,739
工員-國內	179,833	15	7,332	7,409	1,635	3,204	2,956	28,964	16,606
陸上	248,994	38	20,109	10,053	2,454	4,931	10,741	40,825	36,464
職員-國內	88,938	23	12,279	4,649	819	1,727	7,785	20,546	29,153
工員-國內	160,056	15	7,830	5,404	1,635	3,204	2,956	20,279	7,311
海上	34,124	-	75	1,371	-	-	-	5,327	5,115
職員-國內	28,185	-	52	946	-	-	-	3,676	3,529
工員-國內	5,939	-	23	425	-	-	-	1,651	1,586
國外	88,824	-	400	2,822	-	-	-	12,560	13,766
職員-國內	74,986	-	176	1,242	-	-	-	5,526	6,057
工員-國內	13,838	-	224	1,580	-	-	-	7,034	7,709
什項營業成本	54,108	1,538	8,496	1,210	-	226	2,605	5,237	8,526
職員-國內	29,632	822	5,489	512	-	29	1,668	1,988	3,312
工員-國內	24,476	716	3,007	698	-	197	937	3,249	5,214
行銷費用	3,812,399	193,282	330,686	120,295	11,405	32,932	96,585	400,320	667,182
職員-國內	1,208,473	10,064	43,006	18,911	1,711	368	10,622	55,850	93,071
工員-國內	2,603,926	183,218	287,680	101,384	9,694	32,564	85,963	344,470	574,111
管理費用	738,758	5,112	65,875	29,462	-	-	8,662	75,752	126,253
董(理)監事(國內)	2,093	-	-	-	-	-	-	-	-
顧問人員(國內)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
職員-國內	611,457	4,390	54,696	24,463	-	-	7,193	62,898	104,830
工員-國內	125,208	722	11,179	4,999	-	-	1,469	12,854	21,423
研究發展費用	683,379	5,005	60,211	32,271	-	1,314	21,357	68,338	113,897
職員-國內	417,070	-	29,540	17,654	-	439	7,936	37,752	56,791
工員-國內	266,309	5,005	30,671	14,617	-	875	13,421	30,586	57,106
員工訓練費用	52,129	1,235	6,295	2,534	-	-	76	5,366	8,944
職員-國內	43,337	735	4,857	1,959	-	-	59	4,147	6,913
工員-國內	8,792	500	1,438	575	-	-	17	1,219	2,031
投資性不動產費用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
職員-國內	-	-	-	-	-	-	-	-	-
工員-國內	-	-	-	-	-	-	-	-	-
租賃費用	-	7,221	963	-	116	-	5,763	1,290	953
職員-國內	-	2,901	206	-	25	-	1,233	677	434
工員-國內	-	4,320	757	-	91	-	4,530	613	519
什項費用	32,024	9,397	8,799	1,779	53	-	2,787	5,435	9,563
職員-國內	173	-	1,983	216	-	-	55	419	965
工員-國內	31,851	9,397	6,816	1,563	53	-	2,732	5,016	8,598
其他成本	49,052	-	4,344	1,943	-	337	587	4,995	8,324
職員-國內	32,182	-	2,850	1,275	-	221	385	3,277	5,461
工員-國內	16,870	-	1,494	668	-	116	202	1,718	2,863
資本支出部門	264,690	1,325	8,859	11,113	2,495	292	102	26,469	44,115
職員-國內	184,530	1,325	6,183	7,748	1,060	122	66	18,453	30,755
工員-國內	80,160	-	2,676	3,365	1,435	170	36	8,016	13,360
合計	13,696,853	279,188	1,161,442	426,962	41,238	107,682	336,805	1,377,637	2,296,061

註：本公司預計於用人費用科目外進用臨時人力等總計7,016,853千元，包含製造費用451,611千元、油氣輸儲費用196,871千元、探勘費用192,888千元、什項營業成本240,819千元、行銷費用5,812,335千元、管理費用37,242千元、研究發展費用47,751千元、員工訓練費12,745千元、什項費用15,991千元及資本支出8,600千元。外包項目如勤務清潔工作、事務助理員、藥劑師及護理師勞務、測勘探井修井業務勞務、加油運油、電機消防、駕駛、車輛快速保養、複合商店、巡管、看火、油品化驗、灌裝、油輪卸油、操作鍋爐勞務等。

份 有 限 公 司

彙 計 表

113 年 度

單位：新臺幣千元

金	退休及離職金	郵償金	福 利 費							提繳工資墊償費用	合 計
			分擔保險費		傷病醫藥費	提撥福利金	體育活動費	退休福利費	其他福利費		
			員工	春退							
35,230	1,190,473	35,772	1,239,614	276,142	50,608	699,295	10,592	6,155	83,445	1,726	22,993,460
250	27,936	709	37,073	-	1,666	19,674	307	6	1,750	47	652,283
93	12,280	-	13,717	-	616	7,279	114	2	648	-	257,755
157	15,656	709	23,356	-	1,050	12,395	193	4	1,102	47	394,528
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,800
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,800
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,579,893
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	290,981
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,288,912
15,287	448,491	3,310	486,877	-	19,156	268,356	4,351	604	42,056	677	7,098,223
5,723	164,774	1,342	183,866	-	7,178	99,518	1,620	211	15,949	32	2,809,272
9,564	283,717	1,968	303,011	-	11,978	168,838	2,731	393	26,107	645	4,288,951
4,300	150,564	2,822	176,030	2,093	4,859	120,284	1,751	21	11,567	255	3,330,363
531	38,194	442	52,115	578	1,243	24,601	379	6	2,327	36	831,728
3,769	112,370	2,380	123,915	1,515	3,616	95,683	1,372	15	9,240	219	2,498,635
243	35,436	1,381	37,310	-	1,125	20,180	101	-	2,560	45	637,374
85	15,869	-	13,439	-	371	7,429	59	-	932	-	329,223
158	19,567	1,381	23,871	-	754	12,751	42	-	1,628	45	308,151
192	27,720	1,381	27,593	-	690	14,745	32	-	1,700	34	448,696
63	8,929	-	8,554	-	108	4,703	19	-	527	-	188,822
129	18,791	1,381	19,039	-	582	10,042	13	-	1,173	34	259,874
-	2,480	-	2,436	-	285	1,337	36	-	310	6	52,902
-	2,199	-	1,681	-	197	923	25	-	214	-	41,627
-	281	-	755	-	88	414	11	-	96	6	11,275
51	5,236	-	7,281	-	150	4,098	33	-	550	5	135,776
22	4,741	-	3,204	-	66	1,803	15	-	191	-	98,029
29	495	-	4,077	-	84	2,295	18	-	359	5	37,747
112	2,136	568	4,142	-	68	2,771	22	-	214	8	91,987
8	744	100	1,751	-	45	1,072	14	-	86	2	47,274
104	1,392	468	2,391	-	23	1,699	8	-	128	6	44,713
12,837	358,991	842	375,926	830	12,537	198,178	3,019	4	16,692	594	6,645,536
268	121,763	453	81,887	527	3,079	52,259	801	3	4,488	118	1,707,722
12,569	237,228	389	294,039	303	9,458	145,919	2,218	1	12,204	476	4,937,814
-	64,159	5,000	49,397	-	2,194	32,124	488	-	2,650	31	1,205,917
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,093
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	53,231	4,152	41,015	-	1,700	24,400	371	-	2,013	26	996,835
-	10,928	848	8,382	-	494	7,724	117	-	637	5	206,989
142	68,469	6,062	57,360	-	1,563	31,174	472	203	5,144	55	1,156,416
73	41,707	3,637	27,424	-	737	13,975	224	83	2,260	7	657,309
69	26,762	2,425	29,936	-	826	17,199	248	120	2,884	48	499,107
6	5,319	-	4,329	-	128	2,297	36	1	305	3	89,003
5	4,423	-	3,351	-	97	1,743	28	1	235	-	71,890
1	896	-	978	-	31	554	8	-	70	3	17,113
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	708	-	560	-	-	291	-	-	-	1	17,876
2	180	-	211	-	-	118	-	-	-	-	5,987
8	528	-	349	-	-	173	-	-	-	1	11,889
1,960	24,031	15,078	7,353	273,219	7,142	1,787	12	5,316	328	8	406,071
614	7,470	5,013	559	94,473	1,768	250	-	2,682	94	-	116,734
1,346	16,561	10,065	6,794	178,746	5,374	1,537	12	2,634	234	8	289,337
83	4,233	-	3,257	-	170	2,179	33	-	179	2	79,718
54	2,773	-	2,137	-	104	1,149	17	-	94	1	51,980
29	1,460	-	1,120	-	66	1,030	16	-	85	1	27,738
42	26,203	-	22,409	4,307	483	13,705	208	101	1,748	20	428,686
3	18,099	-	14,731	2,403	325	8,358	127	56	1,064	13	295,421
39	8,104	-	7,678	1,904	158	5,347	81	45	684	7	133,265
35,272	1,216,676	35,772	1,262,023	280,449	51,091	713,000	10,800	6,256	85,193	1,746	23,422,146

台灣中油股份有限公司

用人費用說明

中華民國 113 年度

本公司本年度編列之用人費用為23,422,146千元（內含資本支出428,686千元），較上年度用人費用預算23,243,158千元（內含資本支出484,768千元）增加178,988千元，茲將各項目編列標準說明如下：

一、薪資：依照經濟部所屬各事業機構單一薪制規定之標準編列。

二、超時工作報酬：包括加班、值班費、誤餐費、不休假出勤、輪班人員假日出勤歲修及搶修加班費，依實際業務需要編列。

三、津貼：(1)危險津貼：依危險工作加給支給標準並按實際業務需要覈實編列。

(2)僻地津貼：依僻地加給支給標準並按實際業務需要覈實編列。

(3)其他津貼：係以外海作業、海上探勘、淺海震測及其他核定之專案計畫津貼等估列。

四、獎金：(1)績效獎金：按1.2個月薪資總額估列。（績效獎金之核發應於決算時視實際經營成果，依有關規定覈實辦理）

(2)考核獎金：按2.0個月薪資總額估列。（內含年度考績獎金、全勤獎金及工作獎金，考核獎金之核發應於決算時視實際經營成果，依有關規定覈實辦理）

(3)其他獎金：包含獎工及職員工員服務獎勵金，參酌以前年度實際情形及相關規定估列。

A.績效獎金及考核獎金係依據「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」辦理，依預算員額18,000人編列。

B.獎工係依據92年2月14日行政院院授人給字第0920051816號函「元旦、中秋節及颱風放假日輪班出勤人員加發一日之獎工」辦理。

C.職員、工員服務獎勵金係依據101年3月12日經濟部經人字第10103656730號函頒之「經濟部所屬事業機構職員服務獎章(或工員紀念章)及獎勵金發給處理原則」辦理。113年度預計發給符合資格條件者388人。

五、退休及離職金：依照公教人員保險法、勞工退休金條例及國際會計準則公報第19號等規定提列。

六、福利費：(1)分擔保險費：係分擔職員、工員及眷屬保險費，參酌以前年度實際情形估列。

(2)傷病醫藥費：按預算員額每人每年350元編列公傷醫藥費，以及依職業安全衛生法及勞工健康保護規則覈實編列一般健檢費、特殊體檢費及特約醫護人員臨場服務費。（本項費用已全部列入員工協助方案(含資本支出)共編列51,091千元）

(3)提撥福利金：按營業收入之0.05831%及下腳變賣收入之20%提撥。

(4)體育活動費：按預算員額每人每年600元編列。

(5)退休福利費：包括退休人員傷病慰問金、年節特別照護金及符合請領三節慰問金資格者，依據前年度實際情形編列。

台灣中油股份有限公司
用人費用說明

中華民國 113 年度

(6)其他福利費：含員工休假補助款，共編列85,193千元。

七、提繳工資墊償費用：依勞工保險投保薪資總額萬分之五提繳。

台灣中油
繳納各項稅捐

中華民國

科 目		營 業 總 支 出 部 份			資 本
名 稱	編 號	中央 政府	地方 政府	外國 政府	中央 政府
所得稅	9761	581,940			
營利事業所得稅	97611	581,940			
土地稅	9762		1,711,019		
一般土地地價稅	97622		1,668,570		
宿舍基地地價稅	97623		42,449		
房屋稅	9764		394,811		
一般房屋稅	97641		391,099		
宿舍房屋稅	97642		3,712		
消費與行為稅	9765	69,168,577	53,632		
關稅	97651	782,769			
貨物稅	97652	68,347,094			
證券交易稅	97656				
營業稅	97657	38,714			
印花稅	97658		28,442		
使用牌照稅	97659		25,190		
特別稅課	9766	109,760			
礦業權費	97661	10,633			
繳納礦產權利金	97663	99,127			
其他特別稅課					
規費	9768	8,075,932	53,864		
行政規費	97681	484,780	53,864		
汽車燃料使用費	97683	33,671			
商港服務費	97684	392,658			
空氣污染防制費	97685	4,077,916			
水污染防制費	97686	4,852			
土壤及地下水污染整治費	97687	251,323			
石油管理費	97688	2,830,732			
總 計		77,936,209	2,213,326		

註：本表營業支出繳納各項稅捐合計80,149,535千元，與「各項費用彙計表」中「稅捐及規費」7,579,198千元之差異數為72,570,337千元，說明如下：

1. 關稅：直接人工及材料表及製造費用中包含進口副原料及成品油等之關稅782,769千元。
2. 貨物稅：銷貨成本表中各項油品之貨物稅68,347,094千元。
3. 行政規費：直接人工及材料表中包含進口原油、天然氣、原油料及成品油等之行政規費348,278千元。
4. 商港服務費：直接人工及材料表中包含進口原油、天然氣、原油料及成品油等之商港服務費245,051千元。
5. 土壤及地下水污染整治費：直接人工及材料表中包含進口成品油應繳之土壤及地下水污染整治費20,087千元。
6. 石油管理費：直接人工及材料表中包含進口原油依石油管理法應繳納之石油管理費2,827,058千元。

股份有限公司

與規費明細表

113年度

單位：新臺幣千元

支 出 部 分		代 徵 部 份		合 計		
地方政府	外國政府	中央 政府	地方 政府	中央 政府	地方 政府	外國 政府
				581,940		
				581,940		
					1,711,019	
					1,668,570	
					42,449	
					394,811	
					391,099	
					3,712	
		45,761,328		114,929,905	53,632	
				782,769		
				68,347,094		
		45,761,328		45,800,042		
					28,442	
					25,190	
				109,760		
				10,633		
				99,127		
				8,075,932	53,864	
				484,780	53,864	
				33,671		
				392,658		
				4,077,916		
				4,852		
				251,323		
				2,830,732		
		45,761,328		123,697,537	2,213,326	

台灣中油股份有限公司
增購及汰舊換新管理用公務車輛明細表

中華民國113年度

單位：新臺幣千元

項 目	單位	增 購 部 分		汰 舊 換 新 部 分		合 計		說 明
		數量	金額	數量	金額	數量	金額	
小 客 車	輛	7	11,350	8	14,000	15	25,350	新購部分： 綠能所1輛(油電混合動力車@910千元) 探採事業部3輛(電動車@1,780千元) 煉製事業部本部2輛(電動車@1,780千元) 汰舊換新部分： 探採事業部1輛(電動車@1,780千元)2801-E2 煉製事業部本部3輛(電動車@1,780千元) 8001-E2、8007-E2、8008-E2 煉製事業部大林廠2輛(電動車@1,780千元)8010-E2、8011-E2 綠能所1輛(電動車@1,780千元)8006-E2
公 務 小 客 車	輛	6	9,810	7	12,460	13	22,270	
8~9 人 座 小 客 車	輛	1	1,540	1	1,540	2	3,080	新購部分： 總公司1輛(@1,540千元) 汰舊換新部分： 煉製事業部大林廠1輛(@1,540千元)8009-E2
交 通 車	輛			4	19,060	4	19,060	汰舊換新部分： 石化事業部3輛(@5,500千元)916-WD、939-WD、917-WD
大 型 交 通 車	輛			3	16,500	3	16,500	
中 型 交 通 車	輛			1	2,560	1	2,560	汰舊換新部分： 天然氣事業部1輛(@2,560千元)
客 貨 兩 用 車	輛	34	27,940	20	16,410	54	44,350	新購部分： 總公司2輛(@800千元) 液化天然氣工程處2輛(@800千元) 興建工程處1輛(@800千元) 天然氣事業部4輛(@800千元) 煉製事業部本部4輛(@800千元) 煉製事業部大林廠3輛(@800千元) 煉製事業部桃園廠3輛(@800千元) 溶劑事業部1輛(@800千元) 石化事業部4輛(@800千元) 汰舊換新部分： 總公司2輛(@800千元)4227-QT、4226-QT 油銷事業部5輛(@800千元) 7901-QG、4095-QJ、4096-QJ、4190-SF、3221-QK 興建工程處1輛(@800千元)ZH-8387 天然氣事業部1輛(@800千元)8762-QZ 煉製事業部大林廠1輛(@800千元)ZP-1011 煉製事業部桃園廠2輛(@800千元)6495-DF、7263-PK 溶劑事業部1輛(@800千元)6485-GE
客 貨 兩 用 車 (5 人 座)	輛	24	19,200	13	10,400	37	29,600	
客 貨 車 兩 用 車 (8 人 座)	輛	6	5,100	6	5,100	12	10,200	新購部分： 興建工程處2輛(@850千元) 煉製事業部桃園廠1輛(@850千元) 石化事業部3輛(@850千元) 汰舊換新部分： 油銷事業部1輛(@850千元)1620-NL 煉製研究所2輛(@850千元)7416-UY、5402-QZ 煉製事業部大林廠2輛(@850千元)ZT-5373、8S-6142 煉製事業部桃園廠1輛(@850千元)YV-1421
四 輪 傳 動 客 貨 兩 用 車	輛	4	3,640	1	910	5	4,550	新購部分： 探採事業部3輛(@910千元) 煉製研究所1輛(@910千元) 汰舊換新部分： 探採事業部1輛(@910千元)4063-N5
合 計	輛	41	39,290	32	49,470	73	88,760	

註：1.表內各式車輛如屬電動車及油電混合動力車等低污染性之車種，請於說明欄註明。

2.公務車輛資訊：

(1) 管理用車輛經本表增購及汰舊換新後，各類車種及數量：小客車88輛、交通車84輛、客貨兩用車466輛。

(2) 其他車輛本年度增購及汰舊換新之車種及數量：增購70輛、汰換211輛。

(3) 其他車輛經本表增購及汰舊換新後，各類車種及數量：大貨車70輛、小貨車1,585輛、工程用車56輛、特種車711輛及機車624輛。

台灣中油股份有限公司
5年來主要產品銷售量值明細表

中華民國113年度

單位：新臺幣千元

產 品		單 位	銷 售 量	單 位 售 價 (元)	銷 售 總 價
名 稱 及 年 度	編 號				
(本) 年度預算數					
成品天然氣		千立方公尺	26,993,089	15,670.55	422,996,486
液化石油氣		公 噸	528,200	20,001.42	10,564,752
車用汽油		公 秉	9,518,134	26,933.88	256,360,233
航燃含煤油		公 秉	2,198,986	17,976.21	39,529,432
柴油		公 秉	6,307,996	23,734.33	149,716,069
燃料油		公 秉	2,550,454	17,379.69	44,326,089
石油化學品		公 噸	3,913,060	32,837.23	128,494,093
(上) 年度預算數					
成品天然氣		千立方公尺	25,771,519	17,576.17	452,964,634
液化石油氣		公 噸	519,410	20,690.19	10,746,684
車用汽油		公 秉	9,280,330	27,500.95	255,217,911
航燃含煤油		公 秉	2,170,681	17,340.28	37,640,212
柴油		公 秉	6,305,226	23,994.83	151,292,852
燃料油		公 秉	2,431,592	17,697.40	43,032,854
石油化學品		公 噸	3,475,384	34,115.73	118,565,273
(前) 年度決算數					
成品天然氣		千立方公尺	26,539,452	13,985.08	371,156,357
液化石油氣		公 噸	587,592	15,531.50	9,126,187
車用汽油		公 秉	9,256,261	26,915.34	249,135,423
航燃含煤油		公 秉	1,641,287	24,336.50	39,943,177
柴油		公 秉	6,316,497	24,441.37	154,383,867
燃料油		公 秉	3,201,343	22,158.54	70,937,081
石油化學品		公 噸	3,807,983	28,830.04	109,784,322
(110) 年度決算數					
成品天然氣		千立方公尺	25,560,250	8,307.21	212,334,466
液化石油氣		公 噸	552,338	15,475.83	8,547,888
車用汽油		公 秉	8,965,178	23,417.44	209,941,551
航燃含煤油		公 秉	1,556,190	13,551.88	21,089,296
柴油		公 秉	5,764,825	19,569.40	112,814,170
燃料油		公 秉	4,248,371	14,048.73	59,684,235
石油化學品		公 噸	4,388,136	24,428.15	107,194,060
(109) 年度決算數					
成品天然氣		千立方公尺	23,554,348	8,287.48	195,206,080
液化石油氣		公 噸	588,618	14,476.17	8,520,935
車用汽油		公 秉	8,991,347	19,073.21	171,493,882
航燃含煤油		公 秉	2,083,377	9,250.78	19,272,866
柴油		公 秉	6,569,284	14,043.12	92,253,233
燃料油		公 秉	2,899,797	10,851.10	31,465,974
石油化學品		公 噸	4,147,178	17,230.79	71,459,147

台灣中油股份有限公司
5年來主要產品生產成本明細表
中華民國113年度

單位：新臺幣千元

產 品		單 位	生 產 量	單位成本(元)	生 產 總 值
名 稱 及 年 度	編 號				
(本) 年度預算數					
成品天然氣		千立方公尺	27,484,239	14,888.89	409,209,791
液化石油氣		公 噸	354,272	12,976.13	4,597,080
車用汽油		公 秉	9,318,314	19,745.57	183,995,421
航燃含煤油		公 秉	2,198,986	17,128.96	37,666,352
柴油		公 秉	5,961,849	19,810.88	118,109,459
燃料油		公 秉	2,133,936	15,391.49	32,844,447
石油化學品		公 噸	3,549,168	32,999.89	117,122,163
(上) 年度預算數					
成品天然氣		千立方公尺	26,263,438	17,104.08	449,211,961
液化石油氣		公 噸	355,082	13,570.44	4,818,616
車用汽油		公 秉	8,980,510	20,180.17	181,228,184
航燃含煤油		公 秉	2,050,681	16,414.88	33,661,684
柴油		公 秉	5,860,276	20,176.59	118,240,391
燃料油		公 秉	2,141,979	15,448.96	33,091,340
石油化學品		公 噸	3,114,896	34,765.36	108,290,488
(前) 年度決算數					
成品天然氣		千立方公尺	27,272,916	21,987.95	599,675,769
液化石油氣		公 噸	366,710	27,396.65	10,046,625
車用汽油		公 秉	9,308,546	22,249.27	207,108,402
航燃含煤油		公 秉	2,221,770	20,444.69	45,423,405
柴油		公 秉	5,963,747	20,865.42	124,436,099
燃料油		公 秉	2,312,746	20,200.47	46,718,571
石油化學品		公 噸	3,376,395	31,748.81	107,196,555
(110) 年度決算數					
成品天然氣		千立方公尺	26,305,890	11,671.64	307,032,771
液化石油氣		公 噸	364,459	17,692.17	6,448,069
車用汽油		公 秉	8,846,100	13,637.00	120,634,244
航燃含煤油		公 秉	2,158,655	12,514.20	27,013,847
柴油		公 秉	5,473,513	13,516.49	73,982,697
燃料油		公 秉	3,106,608	14,359.37	44,608,944
石油化學品		公 噸	3,921,469	22,554.27	88,445,877
(109) 年度決算數					
成品天然氣		千立方公尺	24,156,799	7,208.79	174,141,312
液化石油氣		公 噸	361,338	11,137.10	4,024,256
車用汽油		公 秉	8,690,627	11,448.06	99,490,790
航燃含煤油		公 秉	2,352,240	11,666.48	27,442,366
柴油		公 秉	5,555,787	11,889.77	66,057,015
燃料油		公 秉	2,906,921	11,941.02	34,711,599
石油化學品		公 噸	3,659,962	16,383.27	59,962,152

台灣中油股份有限公司
會費、補助及捐助與分攤費用彙計表
中華民國113年度

單位：新台幣千元

科目名稱	費用別	項 目 及 對 象	金額	備 註
會費 國際組織 會費	製造費用	1.SIGTTO組織會費	600	參與業務相關組織，可增加專業新知
		小 計	600	
	探勘費用	1.澳洲石油生產及探勘協會(APPEA)	2,000	有利取得澳洲最新相關資訊及開拓當地投資機會，協助業務推展
		2.全球海域技術開發聯盟(DeepStar)	3,000	獲得最新油氣探採及海域溫室氣體減排技術知識
	小 計	5,000		
	管理費用	1.中美經濟合作策進會	30	配合政府政策加強國際經貿關係
		2.世界能源會中華民國總會	90	與本公司業務有關
		3.國際進口液化天然氣組織(GIIGNL)	381	與本公司業務有關
		4.美國防火協會	10	吸收最新石油防火新知
		5.美國安全協會	20	吸收最新工安環保新知
6.中華民國國際經濟合作協會		50	與石油勞工業務有關	
7.台俄協會		50	獲取最新資訊與外界交流	
8.中華民國中歐東歐暨獨立國協經貿協會		4	獲取最新資訊與外界交流	
9.國際防蝕工程師協會(NACE)		131	與本公司儲運業務有關	
10.全球產業總工會IndustriALL		603	與本公司工會業務有關	
11.澳洲紐西蘭商會(澳紐商會)		12	與本公司國際業務有關	
12.其他		506	備供其他臨時需要之用	
小 計	1,887			
研究發展費用	1.日本能源經濟研究所	1,000	參加IEEJ會員，了解國際能趨勢	
	2.其他國際相關學會	50	蒐集最新國際資訊，有助於策略規劃	
	3.台灣氣膠研究學會	20	研究技術效益提升	
	4.石油工程師協會	40	掌握國外石油工程最新技術資訊及取得相關學習資源	
小 計	1,110			
合 計		8,597		
學術團體 會費	礦品製造費用	1.中國礦冶工程學會	20	加強礦冶學術界與事業界聯繫
		2.中華民國礦業協進會	30	有利取得相關最新資訊，協助業務推展
		3.其他	10	備供其他臨時需要之用
	小 計	60		
	製造費用	1.國家實驗室認證機構	60	CNLA認證機構年費/ISO 17025
		2.ISO認證機構	230	ISO-90001400127001OHSAS及TOSHMS
		3.台灣焊接協會	8	業務及技術性交流,提昇焊接技術
		4.ISO-9001品質認證年會	15	辦理認證業務需要
		5.ISO-14001環保認證年會	15	辦理認證業務需要
		6.ISO及正字標記認證年會	12	辦理認證業務需要
7.中華圖書資訊館際合作協會		5	有利吸收圖書最新資訊與技術	
8.ISO-45001安全衛生管理系統認證年費	15	符合法規,落實管理,提升企業形象		
9.化驗室TAF-CNLA認證年會	20	提升產品檢驗公信力及企業正面形象		
10.儀器校正實驗室TAF認證年會	20	提升儀器設備校正公信力及企業正面形象		
11.ISO-27001資通安全年費	12	參加資安認證資格,可提高資安形象		
12.中華民國環境工程學會	40	業務及技術性交流,提昇環保工程水準		
13.財團法人中華民國職安衛生協會	5	取得最新安全衛生資訊,提高工安水準		
14.中華民國環安衛科技學會	6	可提供環安衛新知有助業務推動		
15.中國機械工程學會常年會費	10	可提供機械工程相關新知有助業務推動		
16.中華製程安全學會	22	增設設備策略組PSM推展業務		
17.台灣職業健康護理學會	7	為符辦理勞工體格與健康檢查相關規定		
18.中華民國環境職業醫學會	20	為符辦理勞工體格與健康檢查相關規定		
19.糖尿病協會	2	為勞工健康獲取相關先進資訊		
20.台灣非破壞檢測協會	15	NDT檢測技術之轉移與證照之養成及考證		
21.中華民國工安安全衛生協會	20	取得最新工安資訊,提高工安水準		
22.中華民國壓力容器協會	15	危險性設備之用法解釋與代檢工作研討		
23.中華民國品質管制學會	15	增進環保技術, 資訊與經驗之交流		

台灣中油股份有限公司
會費、補助及捐助與分攤費用彙計表
中華民國113年度

單位：新台幣千元

科目名稱	費用別	項 目 及 對 象	金額	備 註
學術團體 會費	製造費用	24.中華民國環保科技協會	15	增進環保技術，資訊與經驗之交流
		25.台灣化學災害預防及應變協會		配合毒管法第16條規定編列
		26.中華民國實驗室認證協會	20	辦理認證業務需要
		27.財團法人成大化工文教基金會	60	獲取化學相關先進資訊
		小 計	684	
	探勘費用	1.台灣非洲經貿協會	8	加強經貿聯繫服務，促進油氣探採業務
		2.台灣伊朗經貿協會	4	加強經貿聯繫服務，促進油氣探採業務
		3.中華民國海下技術協會	15	有利取得相關最新資訊，協助業務推展
		4.中華民國海洋學會	10	有利取得相關最新資訊，協助業務推展
		5.中華民國地質學會	10	加強地質學術界與事業界聯繫服務
		6.中華民國地球物理學會	10	為取得與探勘業務有關之資訊
		7.中華民國工業安全衛生協會	5	取得探勘業務安全有關之資訊資料
		8.其他	6	備供其他臨時需要之用
		小 計	68	
	行銷費用	1.中華民國品質管制學會	40	獲取品質管制相關先進資訊
		2.中國化學工程學會	25	獲取化學相關先進資訊
		小 計	65	
	管理費用	1.中華民國阿拉伯文化經濟協會	30	增進中阿關係確保油源
		2.中印尼文化經濟協會	10	獲取最新資訊與外界交流
		3.社團法人中國工程師學會	90	因應本公司各類工程業務需要
		4.中國礦冶工程學會	20	與本公司探勘業務有關
		5.台灣化學工程學會	20	與本公司煉製業務有關
		6.中國石油學會	20	與本公司探勘煉製業務有關
		7.社團法人中國化學會	30	與本公司煉製業務有關
		8.中華民國電腦學會	20	吸收電腦資訊新知
		9.中華民國工商協進會	50	增進國內企業界交流
		10.中華民國仲裁協會	12	協助處理糾紛事件減少法律訴訟
		11.台灣區石油化學工業同業公會	240	與本公司煉製業務有關
		12.社團法人中華民國工業安全衛生協會	3	與本公司工安業務有關
		13.中華民國結構工程學會	20	與本公司工程業務有關
		14.財團法人中華民國會計研發基金會	30	與本公司會計業務有關
		15.財團法人台灣汽電共生協會	20	與本公司工程業務有關
		16.中華民國化學工業責任照顧協會	150	本公司產品銷售服務有關
		17.社團法人中華民國內部稽核協會	12	提昇本公司內部稽核管理新知
		18.台北市度量衡商業同業公會	5	與本公司產品銷售有關
		19.中華民國博物館學會	5	提昇企業形象
		20.台北市礦油商業同業公會	10	與本公司產品銷售有關
		21.社團法人台灣土壤及地下水環境保護協會	10	與本公司工安環保有關
		22.台灣橋頭科學園區產業策進會	10	與本公司工安環保有關
		23.社團法人中華民國企業永續發展協會	120	獲取最新資訊與外界交流
		24.中華企業環境保護協會	42	獲取最新資訊與外界交流
		25.社團法人永續循環經濟發展協會	20	參加商業公會與外界交流
		26.台灣電力發展協會	20	獲取最新資訊與外界交流
		27.社團法人台灣海洋污染防治協會	10	與本公司工安環保有關
		28.台灣環境管理會計協會	50	與本公司工安環保有關
		29.社團法人台灣安全研究與教育學會	20	與本公司工安環保有關
		30.中華文化總會	20	提昇企業形象
31.社團法人中華民國防蝕工程協會		15	與本公司業務有關	
32.台灣氣候變遷與能源永續協會		5	與本公司業務有關	
33.台灣能源技術服務產業發展協會		10	與本公司業務有關	
34.中華生質能源學會		3	與本公司業務有關	
35.生質材料產業化聯誼會		20	與本公司業務有關	
36.中華民國三三企業交流會		100	與本公司業務有關	
37.社團法人台灣碳補存再利用協會		5	與本公司業務有關	

台灣中油股份有限公司
會費、補助及捐助與分攤費用彙計表
中華民國113年度

單位：新台幣千元

科目名稱	費用別	項 目 及 對 象	金額	備 註
學術團體 會費	管理費用	38.台灣職業衛生學會	10	與本公司工安有關
		39.中國勞工安全衛生管理學會	3	與本公司工安有關
40.台灣生技產業聯盟		10	與本公司多角化業務有關	
41.高雄市經貿發展協會		100	與本公司業務有關	
42.社團法人中華民國南部科學園區產學協會		10	與本公司業務有關	
43.社團法人國家生技醫療產業策進會		10	與本公司多角化業務有關	
44.台灣企業永續研訓中心		100	提升永續及社會責任素養	
45.台灣職業健康護理學會		1	與本公司業務有關	
46.中華民國化學工業責任照顧協會		150	本公司產品銷售服務有關	
47.社團法人中華民國內部稽核協會		12	提昇本公司內部稽核管理新知	
		48.其他	128	備供其他臨時需要之用
		小 計	1,811	
	研究發展費用	1.中華民國能源經濟學會	10	研討能源政策，能源環保對經濟發展之關係，有助於正確釐訂能源經濟政策
		2.台灣經濟研究院學術會	150	掌握國內經濟情勢之發展趨勢
		3.台灣化學產業協會	200	促進國內產業之互動，掌握公司經營業務之先機
		4.台灣海洋產學策進會	10	協助本公司進行海藻養殖研究和推廣相關研發成果
		5.台灣氫能與燃料電池夥伴聯盟	30	加強與產業界技術交流
		6.中華民國產業科技發展協進會	10	加強與學界、產業界之學術交流
		7.台灣碳補存再利用協會	5	規劃碳捕存、再利用及監測技術產業發展策略，並藉此參與碳捕存國際組織及技術合作
		8.中東經貿協會	5	加強與中東地區之經貿交流
		9.財團法人中華經濟研究院	250	參加該機構舉辦之論壇，掌握國內經濟情勢之發展趨勢
		10.台灣精碳產業協會	20	蒐集國內外精碳材料研發資訊，協助本公司開發碳材市場
		11.中華民國科技管理學會	10	加強與產、學、研界交流
		12.台灣電力企業聯合會	20	加強與產業界技術交流
		13.台灣橋頭科學園區產學策進會	10	加強與產業界技術交流
		14.歐洲在台商務協會低碳倡議平台	200	獲取該協會有關氫能發展及應用資訊
		15.社團法人永續循環經濟發展協進會	20	獲取有關循環經濟發展及應用資訊
		16.其他相關學會	80	配合研發業務參加相關學會
		17.財團法人全國認證基金會(分析實驗年費)	130	保障認證實驗室權益及獲取相關資料
		18.國家生技醫療產業策進會	80	有利取得產品品質認證，協助業務推展
		19.台灣資源再生協會	30	研究技術效益提升
		20.中華民國鑛冶工程學會	20	吸收石油產品及管理相關資訊
		21.中華民國地質學會	10	吸收石油產品及管理相關資訊
		22.中華民國化學會	10	提昇化學新知及取得相關資訊
		23.中華民國地球物理學會	10	提昇地球物理新知及取得相關資訊
		24.中華民國環境分析學會	10	參與研討會及學習化學分析相關技術資訊
		25.台灣土壤及地下水環境保護協會	10	參與研討會及學習土壤及地下水污染防治相關技術資訊
		26.中華民國環境工程學會	8	參與研討會及學習環境工程相關技術資訊
		27.館際合作	2	掌握圖書期刊及圖書館管理管理相關資訊
		28.臺灣藻類學會	10	提昇藻類養殖技術及品質管制
		29.台灣電池學會常年費	30	加強會員間交流以達經驗及資源分享
		30.TOSHMS驗證後之年費	20	提昇技術品質管制
		31.鋰離子電池產學聯盟年費	30	加強會員間交流以達經驗及資源分享
		32.經濟部標準檢驗局高雄分局	25	經濟部標準檢驗局高雄分局
		33.台灣氫能產業發展聯盟會費	25	加強會員間交流以達經驗及資源分享
		34.台灣超臨界流體協會會費	20	加強會員間交流以達經驗及資源分享
		35.先進電池材料產學聯盟會費	10	加強會員間交流以達經驗及資源分享
		36.先進電池材料產學聯盟會費	10	加強會員間交流以達經驗及資源分享
		37.其他	10	備供其他臨時需要之用
		小 計	1,540	
	員工訓練費用	1.中華民國訓練協會	20	與本公司業務有關
		2.人力資源發展協會	20	與本公司業務有關
		3.中華民國圖書館學會	5	圖書資訊交流發展
		4.中華民國訓練協會	40	訓練資訊交流提昇競爭力
		小 計	85	
		合 計	4,313	

台灣中油股份有限公司
會費、補助及捐助與分攤費用彙計表
中華民國113年度

單位：新台幣千元

科目名稱	費用別	項 目 及 對 象	金額	備 註
職業團體 會費	礦品製造費用	1.苗栗縣醫師公會	8	苗栗診療所醫護人員依醫師法必須加入公會
		2.苗栗縣護理師護士公會	6	苗栗診療所醫護人員依護理人員管理規則必須加入公會
		3.苗栗縣藥師公會及藥劑生公會會費	6	苗栗診療所醫護人員依藥師法必須加入公會
		4.苗栗縣放射師、檢驗師公會	13	苗栗診療所醫護人員依醫事檢驗人員管理規則必須加入公會
		5.台灣內科醫學會年度會費	2	苗栗診療所醫護人員依醫事人員執業登記及繼續教育辦法加入公會
		6.台灣急診醫學會年度會費	2	苗栗診療所醫護人員依醫事人員執業登記及繼續教育辦法加入公會
		7.苗栗縣工業會	24	依工業團體法第50條規定加入
		8.其他	5	備供其他臨時需要之用
		小 計	66	
	製造費用	1.苗栗縣護理師護士公會	2	錦氣廠採工處醫護人員依護理人員管理規則必須加入公會
		2.苗栗縣勞資協會	6	提供教育訓練及勞資爭議解決方法
		3.苗栗縣工業會	48	依工業團體法第50條規定加入
		4.護士公會會費	5	診療所醫護人員依護理人員管理規則必須加入公會
		5.地區工業公會	11	與地區產業溝通交流
		6.台中縣工業會常年會費	50	與地區產業溝通交流
		7.台中港西碼頭聯誼會	130	與地區產業溝通交流
		8.縣市工業常年會	114	依工業團體法規定加入
		9.全國工業總會	85	依工業團體法規定加入
		10.高市臨海工業區廠商協進會	10	有助業務推廣與地方往來和諧
		11.醫師、護理師、藥劑師等公會常年會	76	醫護等人員加入公會方能執業
12.台灣職業健康護理學會		4	護理人員執業時須具備之資格	
13.台灣內科醫學會常年會費		1	醫師執行內科治療需具備之資格	
14.中華民國家庭醫學學會		2	提供員工健康保健相關常識	
15.中華民國工業安全衛生協會		5	取得最新工安資訊,提高工安水準	
16.醫師護理師等公會常年會費		30	診療所醫護人員加入公會	
17.其他		6	備供其他臨時需要之用	
	小 計	585		
油氣輸儲費用	1.苗栗縣工業常年會費	50	依工業團體法第50條規定加入	
	小 計	50		
探勘費用	1.新竹縣工業常年會費	15	依工業團體法第50條規定加入	
	2.臺灣區鑽井工程工業同業公會	8	依工業團體法第50條規定加入	
	3.新竹縣護理師護士公會	1	鑽探工程處醫護人員依護理人員管理規則必須加入公會	
	4.其他	3	備供其他臨時需要之用	
	小 計	27		
行銷費用	1.高雄市經貿協會	100	與本公司業務有關	
	2.加油站同業公會	2,672	配合石油管理法第17條規定須每一加油站皆加入同業公會	
	3.中華民國漁業機械化協會	10	與本公司業務相關,提升企業形象	
	4.中國液化石油氣站協會常年會費	80	與本公司業務相關,提升企業形象	
	5.醫師公會	75	醫師必須是醫師公會會員,其領有醫師執照才能執業	
	6.護理師公會	9	護理人員須加入公會方得執業	
	7.連鎖加盟協會	30	1.依據石油管理法第17條第五項規定,加油站業者需加入各縣市同業公會 2.本公司為連鎖加油站經營者,並加入加盟連鎖協會	
	8.航空聯合同業公會	72	參加公會可加強與相關單位間的聯繫工作,並藉以解決問題	
	9.液化石油氣安全協會	100	與業務相關,必須加入之團體	
	10.加氣站協會會費	80	與業務相關,必須加入之團體	
	11.中華民國公用瓦斯事業協會	160	公用天然氣營業處為中華民國公用瓦斯事業協會會員公司繳付常年會費	
	12.嘉義區職業公會	75	與地區產業溝通交流所需	
	13.礦油商業同業公會	70	取得最新工安資訊,提高工安水準,與業務相關必須加入之團體	
	14.其他	20	備供其他臨時需要之用	
	小 計	3,553		
管理費用	1.中華民國公開發行公司股務協會	50	取得釋股相關資訊	
	2.台北市停車場商業同業公會常年會費	15	中油大樓停車場業經台北市停車管理工程處核發停車場登記證,依商業團體法第12條之規定,應加入該地區商業同業公會為會員	
	3.印尼石油協會(IPA)	138	與駐地台商維繫商誼、交流和瞭解商機	
	小 計	203		
研究發展費用	1.中華民國能源技術服務商業同業公會	20	加強與產業界交流	
	2.台灣區複合材料工業同業公會	50	加強與產業界交流	
	3.嘉義市護理(師)士公會	2	診療所醫護人員須加入方可執業	
	小 計	72		
	合 計	4,556		

台灣中油股份有限公司
會費、補助及捐助與分攤費用彙計表
中華民國113年度

單位：新台幣千元

科目名稱	費用別	項 目 及 對 象	金額	備 註	
捐助 捐助個人	員工訓練費	1.獎助國內大學優秀學生獎學金 小 計	1,500 1,500	培育優秀學生，提升公司形象	
	什項費用	1.獎助菁英運動 2.低收入戶燃料補助 3.睦鄰費用-急難救助 小 計 合 計	15,000 80,000 15,242 110,242 111,742	促進體育運動發展，培植優秀體育人才，提升公司形象(育樂會) 提供政府列冊之低收入戶燃料補助 捐助民眾急難救助及重大災害之救助	
捐助國內團體	礦品製造費用	1.中國礦冶工程學會 2.中華民國地質學會 3.中阿文經學會 4.中國石油學會 5.其他 小 計	50 20 30 30 10 140	贊助本公司採探事業部業務有關社團 贊助本公司採探事業部業務有關社團 贊助本公司採探事業部業務有關社團 贊助本公司採探事業部業務有關社團 備供其他臨時需要之用	
	製造費用	1.臨時性捐助地區社團 2.臨時性捐助廠區臨近地區社團 小 計	900 120 1,020	需要地區社團協助 捐助非睦鄰工作要點規定之公益團體	
	油氣輸儲費用	1.國際飛航安全調查協會 2.測量學術暨應用研討會 3.GPS衛星科技研討會 小 計	30 30 30 90	贊助本公司採探事業部業務有關社團 贊助本公司採探事業部業務有關社團 贊助本公司採探事業部業務有關社團	
	探勘費用	1.台灣非洲經貿協會 2.中華民國海下技術協會 小 計	37 10 47	贊助本公司採探事業部業務有關社團 贊助本公司採探事業部業務有關社團	
	行銷費用	1.中華民國公用瓦斯事業協會 2.捐助中阿、中印、能源及石油學會 小 計	600 100 700	依中華民國公用瓦斯事業協會章程辦理 與本公司業務相關	
	管理費用	1.雅加達台灣學校 小 計	57 57	鼓勵駐地學子學習中文，維護公司形象	
	什項費用	1.臺灣石油工會 2.中華民國阿拉伯文化經濟協會 3.中印尼文化經濟協會 4.中國石油學會 5.台灣安全研究與教育協會 6.財團法人中華民國消費者文教基金會 7.中華民國截肢青少年輔健勵進會 8.補助石油事業退休人員協會 9.捐助台灣中油足球協會 10.生態保育基金 11.太辰企業公司-友情合作站 12.睦鄰費用 13.其他 小 計 合 計	7,000 1,000 1,000 950 250 200 300 1,500 38,304 100,000 1,878 251,976 4,028 408,386 410,440	與石油勞工業務有關 與本公司業務相關 與本公司業務相關 與本公司業務相關 與本公司業務相關 提升本公司形象 提升本公司形象 照護退休人員，加強員工關係及企業形象 促進體育運動發展，培植優秀體育人才，提升公司形象 為加強保護環境生態，推動生態多樣性保育，促成高環境品質及經濟發展共享，善盡企業社會責任，特設生態保育基金 本公司與太辰企業公司簽訂之「合作經營加油站合約書」屆滿，該合約書第16條約定：「合約期滿後，加油站之硬體設備歸乙方所有」，依據雙方約定於合約期滿後辦理房屋及相關資產設備移轉予合作站業主，依資產淨值編列捐贈預算1,878千元 備供其他臨時需要之用	
	捐助政府 機關(構)	礦品製造費用	1.苗栗縣政府 小 計	14,050 14,050	補助苗栗縣政府推展「苗栗出礦坑歷史礦業現場活化發展計畫」
		製造費用	1.辦理貨櫃市集營造工程 2.林園地區各級政府機關(構)學校 3.臨時性對政府機關之捐助 小 計	25,000 97,600 135 122,735	為配合國家能源政策，爭取桃廠「原地轉型」機會，取得地方認同，達到與地方共榮 回饋地方建設，並善盡企業社會責任 需要縣市政府所屬機構補助
		油氣輸儲費用	1.臨時性對政府機關之捐助 小 計	400 400	需要縣市政府所屬機構補助

台灣中油股份有限公司
會費、補助及捐助與分攤費用彙計表
中華民國113年度

單位：新台幣千元

科目名稱	費用別	項 目 及 對 象	金額	備 註	
捐助政府機關(構)	什項費用	1.臨時性對政府機關之捐助.	46,429	需要縣市政府所屬機構協助	
		2.桃園市政府	25,300	補助桃園市政府於新屋溪出海口以南、後湖溪出海口以北之1,950公尺海岸線，辦理「後湖逐浪天梯計畫」	
		3.桃園市政府	36,000	補助桃園市政府支持國立海洋大學興建「藻礁暨海洋生態館」	
		4.高雄市林園高中	70,000	回饋地方建設，並善盡企業社會責任(石化事業部)	
		5.生態保育基金	100,000	為加強保護環境生態，推動生態多樣性保育，促成高環境品質及經濟發展共享，善盡企業社會責任，特設生態保育基金	
		6.睦鄰費用	252,345		
		小 計	530,074		
		合 計	667,259		
分攤其他費用	製造費用	1.海洋放流管線廢水排放分攤款.	14,102	防治污染工作分攤款.	
		2.高市民族路共管線維護分攤款	4,098	管線維護分攤款	
		3.大林廠臨海工業區污水處理費分攤款.	40,359	防治污染工作分攤款.	
		4.林園廠污水處理分攤款	17,000	防治污染工作分攤款.	
		5.其他分攤款	400	備供其他臨時需要之用	
			小 計	75,959	
	油氣輸儲費用	1.南港經貿園區共用管道管理維護分攤費	3,400	管線維護分攤款	
		2.林園廠污水處理分攤款	1,000	防治污染工作分攤款.	
		3.工業區污染防治處理分攤款	16	防治污染工作分攤款.	
			小 計	4,416	
	行銷費用	1.民航局防護圍費分攤款	92	分攤台北、桃園、高雄、金門民航局防護圍費及垃圾處理費	
			小 計	92	
研究發展費用	1.中華民國能源經濟學會	200	獲得學術資訊與技術交流		
	2.石油技術及產業相關研討會	100	獲得技術及產業資訊與交流		
	3.石化技術及產業相關研討會	100	獲得技術及產業資訊與交流		
	4.新能源技術及產業相關研討會	100	新能源技術研討與資訊交流		
	5.化學暨工程技術相關研討會	100	學術資訊與技術交流		
	6.產業升級與永續發展相關研討會	50	獲得學術資訊與交流		
	7.觸媒及前瞻材料相關研討會	50	產業資訊與技術交流		
	8.溫室氣體減量及污染防治技術相關研討會	50	瞭解環境保護及污染整治之技術		
	9.碳捕集封存及再利用相關研討會	100	獲得產業資訊與技術交流		
	10.企業管理相關研討會	50	獲得產業資訊與技術交流		
	11.台灣化學產業高峰論壇	100	獲得產業資訊與技術交流		
	12.生質燃料相關研討會	50	瞭解發展趨勢及技術交流		
	13.氫能與燃料電池相關研討會	50	瞭解發展趨勢及技術交流		
	15.分攤部屬事業業務相關經費	1,000	分攤部屬事業顧客滿意度調查、公司治理評鑑及其他部屬活動經費		
	16.石化高值化相關會議及研討會	100	獲得產業資訊與技術交流		
	16.循環經濟相關研討會	100	獲得循環經濟相關資訊與技術交流		
	17.其他研發業務相關研討會	100	備供其他臨時需要之用		
	18.觸媒學會主辦研討會	20	獲得產業資訊與技術交流		
	19.台灣電化學主辦研討會	20	獲得產業資訊與技術交流		
	20.非破壞協會研討會	12	獲得產業資訊與技術交流		
	21.中華新能源技術發展研討會	20	獲得產業資訊與技術交流		
	22.國際氫能會議	38	獲得產業資訊與技術交流		
	23.鋰離子等電池成果發表會	10	獲得產業資訊與技術交流		
		小 計	2,520		
員工訓練費用	1.分攤勞教補助款.	10,800	按公司預計員額估計，編列10,800千元		
		小 計	10,800		
什項費用	1.軍公民營工業配合發展會報經費	300			
	2.分擔勞資會議經費	3,026			
	3.分擔中石化公司退休人員三節補助金、慰問金及月退休金等	260			
	4.分擔其他費用	10,050			
		小 計	13,636		
		合 計	107,423		
獎勵費用	行銷費用	1.支付嘉惠電廠獎勵金	2,100	依「出資將蛤嶼站升級為配氣站處理要點」支付獎勵金	
			小 計	2,100	

台灣中油股份有限公司
會費、補助及捐助與分攤費用彙計表
中華民國113年度

單位：新台幣千元

科目名稱	費用別	項 目 及 對 象	金額	備 註
獎勵費用	什項費用	1.長途輸油管線檢舉盜油獎勵金	2,000	
		小 計	2,000	
		合 計	4,100	
補貼用戶費用	行銷費用	1.補助各加盟站及用戶	352,286	一、補助加盟站： 1.加盟站經營輔導服務業務辦理 2.辦理加盟站法定或契約規定之訓練計畫 3.辦理加盟站法定或契約規定之檢測費用 4.加盟站清洗油槽補助 5.辦理加盟站油槽健檢、油槽整修 6.補助加盟站統一服裝費 7.加盟站CIS及商標燈、維修清潔 8.辦理加盟站出國觀摩、海外市調、國內觀摩及其他服務增值專案等業務暨其隨行服務工作人員等所需費用 9.加盟站加油站公會及業務代表溝通研討會、聯誼活動、商情蒐集 10.促進與加盟站共同經營發展聯誼紀念品、聯誼參訪、業務擴展參訪、商業聯繫 11.加盟站刷卡機及定期維修保養 12.加盟站3S連線費及維護費補助 13.加盟站VIP總部系統行銷活動費用 二、補助大客戶： 1.依據台鐵超柴合約規定，得標商須提供每座油槽清洗服務1次 2.配合市場競爭，除油槽清洗外，部份客戶另有提出本公司代運油料需安裝油槽附屬設備 3.為確保代購轉交之漁會供應之甲種漁船油品質無虞，提供漁會油槽清洗作業費用補助，採2年補助一次 4.配合兩岸局勢緊張，因應海巡署戰備用油需求
		2.經銷商及加盟站舉辦島內及離島聯誼活動、業務宣導訓練及出國考察等補助費用	6,884	
		小 計	359,170	
		合 計	359,170	

台灣中油股份有限公司
媒體政策及業務宣導費彙計表

中華民國 113 年度

單位：新臺幣千元

科目	預算數	預計執行內容
營業總支出部分	66,091	
勞務成本		
油氣輸儲費用	100	配合政府潔淨能源政策，製作天然氣潔淨能源宣導廣告。
其他營業成本		
探勘費用	120	配合政府潔淨能源及淨零排政策，刊登地熱潔淨能源宣導廣告。
行銷費用		
行銷費用	43,161	配合宣導政府重大政策，如：天然氣能源轉型、智慧綠能加油站及電池材料研發、地熱探勘、等配合政府宣導相關文宣活動以及配合政府宣導民眾瓦斯使用之安全之廣告。
銷貨成本		
銷貨成本	20,110	1. 配合政府潔淨能源政策，刊登報紙天然氣潔淨能源宣導廣告。 2. 響應政府淨零碳排政策，除了布局石化產業轉型，也積極推動相關天然氣專案計畫，提供相關資料並進行業務宣導，以促進外界的瞭解與認識。
營業外費用		
什項費用	2,600	藉由雜誌、電子媒體、社群廣告等宣傳觀塘生態保育平台資料庫及觀塘生態保育執委會網頁。
資本支出部分	2,100	本年度以工程管理費辦理媒體政策及業務宣導者，共計2,100千元，包括： 1. 示範級軟碳製程工場新建投資計畫1,600千元，於四大媒體上宣導投資案與國家政策連結重要性及必要性，以媒體多方影響力，順利推展示範級軟碳製程工場新建投資計畫，完備國家能源佈局。 2. 天然氣事業部洲際液化天然氣接收站投資計畫500千元，於媒體或報紙廣告，主要訴求為「天然氣是安全、乾淨、效率的能源」，宣導計畫與國家政策連結之重要及必要性，以期順利推展計畫。
總計	68,191	

台灣中油股份有限公司

各項費用彙計表

中華民國113年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科目名稱	編號	IFRS 用途別	本年度預算數													
					合計	自製材料 生產費用	直接人工及 直接材料	製造費用	油氣輸 儲費用	探勘費用	什項營 業成本	行銷費用	管理費用	研究發 展費用	員工訓 練費用	營業外費用	國外礦品 生產費用	營利事業 所得稅
22,580,008	22,553,020	用人費用	1	1	22,910,942	652,283	1,579,893	7,098,223	3,330,363	637,374	91,987	6,645,536	1,205,917	1,156,416	89,003	423,947		
12,145,569	13,230,798	正式員額薪資	11	11	13,381,111	399,957	1,288,647	3,889,640	2,058,128	371,942	54,108	3,812,399	738,758	683,379	52,129	32,024		
278,782	278,103	臨時人員薪資	12	12	277,863	5,171		43,944	5,920	38	1,538	193,282	5,112	5,005	1,235	16,618		
2,070,251	1,714,049	加班費	13	13	1,561,975	47,515	220,974	359,614	230,166	34,830	9,706	450,981	95,337	92,482	8,829	11,541		
158,991	156,812	津貼	14	14	481,882	4,988	70,272	137,091	67,524	18,126	2,831	140,922	8,662	22,671	76	8,719		
4,454,389	3,577,715	獎金	15	15	3,624,342	105,484		1,394,056	498,379	114,300	13,875	1,080,339	202,005	182,377	14,316	19,211		
1,256,369	1,381,596	退休及卹償金	16	16	1,222,012	28,645		451,801	153,386	36,817	2,704	359,833	69,159	74,531	5,319	39,817		
192		資遣費	17	17														
2,213,953	2,212,364	福利費	18	18	2,360,033	60,476		821,400	316,605	61,276	7,217	607,186	86,853	95,916	7,096	296,008		
1,513	1,583	提繳費	19	19	1,724	47		677	255	45	8	594	31	55	3	9		
30,613,331	38,798,534	服務費用	2	2	45,636,480	293,918		12,809,000	6,784,600	4,936,486	936,615	10,006,902	219,160	762,471	190,676	2,360,222	6,336,430	
5,862,763	6,270,072	水電費	21	21	6,896,331	96,945		5,934,907	477,492	8,040	55,082	228,312	13,525	50,640	9,421	21,967		
70,379	82,991	郵電費	22	22	84,309	915		12,897	9,073	991	252	48,388	7,600	2,160	1,980	53		
3,483,112	3,318,511	旅運費	23	23	3,767,649	8,320		501,276	2,169,149	66,625	82,000	778,697	21,949	21,004	28,857	89,772		
26,218	40,720	印刷裝訂及公告費	24	24	40,887	1,054		9,075	4,655	918	266	11,996	5,826	2,485	2,383	2,229		
6,577,297	8,651,486	修理保養與保固費	25	25	9,584,195	52,020		3,766,348	2,852,965	41,047	92,348	1,228,192	29,362	208,388	27,306	1,286,219		
347,894	424,904	保險費	26	26	644,001	5,070		441,698	99,970	1,797	1,480	81,541	4,738	5,908	1,348	451		
10,583,967	12,752,729	棧儲、包裝、代理及加工費	27	27	15,829,881	80,809		705,988	202,284	196,357	632,513	6,903,510	53,122	49,526	12,765	656,577	6,336,430	
3,386,159	6,897,579	專業服務費	28	28	8,396,895	46,655		1,367,821	963,406	4,618,971	61,828	479,175	77,282	415,210	105,450	261,097		
22,262	24,844	公關慰勞費	29	29	27,284	630		10,488	1,551	425	144	6,572	5,756	1,047	116	555		
53,736	53,524	媒體政策及業務宣導費	2A	2A	66,091			20,110	100	120		43,161				2,600		
199,545	281,174	推展費	2B	2B	298,957	1,500		38,392	3,955	1,195	10,702	197,358		6,103	1,050	38,702		
1,059,691,912	912,711,418	材料及用品費	3	3	889,108,912	39,408	856,900,861	28,664,193	738,863	453,467	908,823	780,646	19,815	191,885	29,379	381,572		
1,058,527,609	911,421,581	使用材料費	31	31	887,785,564	33,591	856,900,861	28,433,532	678,227	387,888	204,543	689,862	9,835	85,187	6,588	355,450		
504,439	614,387	用品消耗	32	32	624,594	5,817		230,661	60,636	65,579	5,526	90,784	9,980	106,698	22,791	26,122		
659,864	675,450	商品	33	33	698,754						698,754							
5,700,454	6,173,810	租金與利息	4	4	16,269,383	16,996		359,207	275,456	40,182	463,199	399,950	17,323	5,930	3,007	14,688,133		
205,035	250,294	地租及水租	41	41	272,406	9,292		72,246	45,010	4,902		108,769		125		32,062		
13,946	10,837	房租	42	42	11,239			1,000	800	3,261		928	5,250					
448,478	517,514	機器租金	43	43	605,792	4,616		48,039	32,923	4,395	404,014	101,299	4,397	3,645	264	2,200		
582,349	665,548	交通運輸設備租金	44	44	696,148	1,623		226,114	193,886	27,222	58,629	181,759	3,532	1,630	1,753			
38,855	47,881	什項設備租金	45	45	51,247	1,465		11,808	2,837	402	556	7,195	4,144	530	990	21,320		
4,411,792	4,681,736	利息	46	46	14,632,551											14,632,551		
21,002,394	24,107,585	折舊及攤銷	5	5	30,089,993	140,443		14,164,718	3,328,169	195,836	945,335	2,683,553	61,289	433,158	31,432	46,972	8,059,088	
373,257	309,778	土地改良物折舊	50	51	404,597	1,030		315,672	47,985	532	80	36,666		326	246	2,060		
749,771	791,761	房屋折舊	51	52	835,477	10,825		410,744	143,826	9,159	1,754	158,558	27,152	55,070	13,697	4,692		
13,787,174	15,118,509	機械及設備折舊	52	53	15,866,417	88,437		12,012,113	2,366,914	157,332	278,808	568,647	24,178	333,407	5,374	31,207		
812,821	955,200	交通及運輸設備折舊	53	54	1,025,311	15,780		472,801	125,332	12,339	1,081	382,935	1,379	11,879	880	905		
236,814	229,711	什項設備折舊	54	55	228,645	2,795		116,686	45,724	1,615	771	36,398	8,580	7,861	7,799	416		
1,768,583	1,755,449	使用權資產及租賃權益改良折舊	55	56	1,973,623	19,622		284,937	594,045		163,856	910,955		208				
	7,979	其他折舊性資產折舊	56	57	7,692											7,692		
3,266,058	4,939,198	攤銷	59	58	9,748,231	1,954		551,765	4,343	14,859	498,985	589,394		24,407	3,436		8,059,088	
6,731,676	6,881,414	稅捐與規費	6	6	7,579,198	159,318		5,453,247	314,135	40,981	43,071	630,104	160,334	73,909	7,872	114,287		
		所得稅	61	61	581,940													581,940
1,632,763	1,695,983	土地稅	62	62	1,711,019	39,496		835,105	143,937	35,573	31,945	337,213	121,719	62,720	3,000	100,311		
347,358	396,859	房屋稅	64	64	394,811	3,981		233,587	49,517	3,993	5,275	47,318	35,868	4,540	4,000	6,732		
151,906	91,989	消費與行為稅	65	65	92,346	1,731		26,436	6,762	408	1,523	51,349	653	2,864	140	480		
83,025	27,654	特別稅課	66	66	109,760	109,760												
4,516,625	4,668,929	規費	68	67	4,689,322	4,350		4,358,119	113,919	1,007	4,328	194,224	2,094	3,785	732	6,764		
802,805	1,600,701	會費、補助、捐助與分攤	7	7	1,677,600	14,316		201,583	4,956	5,142		365,680	3,958	5,242	12,385	1,064,338		
12,809	16,037	會費	71	71	17,466	126		1,869	50	5,095		3,618	3,901	2,722	85			
528,691	1,126,009	補助及捐助	72	72	1,189,441	14,190		123,755	490	47		700	57		1,500	1,048,702		
75,771	110,425	分攤	73	73	107,423			75,959	4,416			92		2,520	10,800	13,636		
185,533	348,230	補助與獎勵	74	74	363,270							361,270				2,000		
15,794,035	1,172,172	損失與賠償給付	8	8	1,180,651	1,073		30,632	104,768	27,337	3,274	1,729				1,011,838		
15,750,577	1,097,232	各項損失	81	81	1,109,398				101,821	250	3,139	900				1,003,288		
43,458	74,940	賠償給付	82	82	71,253	1,073		30,632	2,947	27,087	135	829				8,550		
2,532	2,135	其他	9	9	1,850							60				1,790		
2,532	2,135	其他費用	92	91	1,850							60				1,790		
1,162,919,148	1,014,000,789	合計			1,014,455,009	1,317,755	858,480,754	68,780,803	14,881,310	6,336,805	3,392,304	21,514,160	1,687,796	2,629,011	363,754	20,093,099	14,395,518	581,940

台灣中油股份有限公司

各項費用彙計表說明

中華民國 113 年度

1. 本年度各項費用彙計總數1,014,455,009千元與損益表各項支出總數1,222,755,736千元發生差額，係本表未包括購入成品、半成品成本及油氣產品貨物稅，與未扣除本期自用產品所致，其差額調節如下：
- | | |
|--------------|-----------------|
| 各項費用彙計總數 | 1,014,455,009千元 |
| 加：購入成品及半成品成本 | 168,218,537千元 |
| 油氣產品貨物稅、空污費 | 68,347,094千元 |
| 動用天然氣存貨 | 2,920,600千元 |
| 減：自用成品及半成品成本 | 28,924,739千元 |
| 外銷退稅石油基金及空污費 | 794,132千元 |
| 盤存淨盈餘 | 1,464,037千元 |
| 出售下腳收入 | 2,596千元 |
| 損益表各項支出總數 | 1,222,755,736千元 |
2. 本表直接材料、人工合計858,480,754千元與直接材料、人工明細表合計數859,798,509千元之差額1,317,755千元，係將直接材料、人工明細表用途別科目原料中之自製材料生產成本1,317,755千元在本彙計表「自製材料生產費用」項下按用途別科目表達所致。
3. 本表用人費用總數22,910,942千元與用人費用彙計表營業支出22,993,460千元之差額82,518千元係用人費用彙計表之其他預付款79,718千元(高雄煉油廠拆除、遷移及復原成本)及直接材料2,800千元(購油單位用人費用)在本表中列入直接材料、人工之用途別科目原料中表達。
4. 本年度國外旅費41,097千元、大陸地區旅費3,177千元、公共關係費24,784千元、員工慰勞費2,500千元。

台灣中油股份有限公司

補辦預算明細表

中華民國113年度

單位：新臺幣千元

項 目	金 額	辦 理 年 度	說 明
一、固定資產建設、改良、擴充 增加一般建築及設備計畫-使用權資產 預算	578,797	111	本公司油品行銷事業部111年度因新增加油站承(標)租及部分舊標的物租金調增、租期延長，致「使用權資產」預算不足新臺幣578,797千元，奉行政院111年11月29日院授經營字第11103818490號函同意先行辦理暨補辦113年度預算。

註：111年度預算先行辦理「使用權資產」仍列於「固定資產建設、改良、擴充」項下。

本 頁 空 白

一般建築及設備投資明細

為配合業務需要，113年度一般建築及設備預算共需投資19,143,263千元，分別如下：

1. 土地41,099千元		
業務用土地36,558千元		
油品行銷事業部	供油中心地坪、道路、圍牆及水溝等土地改良物工程	31,953 千元
	臺東縣鹿野鄉中華段20-2、22-1、841-1、841-2地號等4筆土	4,605 千元
煉製用土地4,541千元		
煉製事業部桃園煉油廠	沙崙儲運課停車場內國有地購買	2,541 千元
石化事業部	石化高值化產業園區用地	2,000 千元
2. 土地改良物165,266千元		
業務用土地改良物11,500千元		
油品行銷事業部	台中港供油中心擴建工程(第二期)儲槽興建(土地改良工程)	10,000 千元
天然氣事業部	南區處土地改良物	1,500 千元
煉製用土地改良物153,766千元		
煉製事業部本部	新材料研發專區基盤工程	141,766 千元
煉製事業部桃園煉油廠	沙崙儲運課圍牆工程	12,000 千元
3. 房屋及建築1,361,455千元		
探勘用房屋及建築84,994千元		
探採事業部	多功能維修廠房	67,502 千元
	工服處貨櫃屋	532 千元
	鑽探處貨櫃屋	16,960 千元
業務用房屋及建築511,010千元		
油品行銷事業部	新北市永和區保平段都市更新分回房屋	47,062 千元
	高雄營業處辦公大樓新建工程	182,493 千元
	台中航油站增購航油車停放之遮陽棚	1,200 千元
	台中航油站廁所新建	600 千元
	台中港供油中心擴建工程	50 千元
	加油站房屋改建工程	157,780 千元
天然氣事業部	北區處房屋及建築	12,750 千元
	公用處房屋建築	25,370 千元
	為公綜合大樓拆除重建工程	41,205 千元
	台中廠房屋建築	21,000 千元
	南區處房屋及建築	21,500 千元
煉製用房屋及建築388,650千元		
煉製事業部本部	中油循環技術暨材料創新研發專區材料創新研發中心大樓	10,450 千元
煉製事業部大林煉油廠	新行政大樓及餐廳興建工程	20,000 千元
	大林廠北高雄儲運區綜合大樓	150,000 千元
煉製事業部桃園煉油廠	材料課倉庫新建工程	10,200 千元
	換熱及機械工廠整修工程	18,000 千元
	廢棄物處理工場三相分離機房及辦公室新建工程	20,000 千元
石化事業部	前鎮儲運所石油焦及軟碳成品倉庫2棟	160,000 千元
研究用房屋及建築337,056千元		
煉製研究所	分析大樓興建	7,075 千元
	精碳試驗工場新建	9,981 千元
綠能科技研究所	綠能研發第一及第二大樓	320,000 千元
工程用房屋及建築39,745千元		
液化天然氣工程處	液化天然氣工程處工作間及檔案倉庫新建工程	39,745 千元
3. 機械及設備16,070,018千元		
訓練用機械設備5,093千元		
人訓所	資訊設備	800 千元
	數位學習設備	4,293 千元
探勘用機械設備2,199,773千元		
探採事業部	天然氣熱值穩定系統備援工程	15,000 千元
	30級自動化成套鑽機	505,789 千元
	Mobile Service Rig自動化成套設備	837,580 千元
	即時油品液面計	17,525 千元
	鑽井用鑽鉞	15,330 千元
	井孔穩定器	7,062 千元

	辦公室機械設備改善	20,691 千元
	資訊設備	23,075 千元
	宜蘭縣土場二期地熱發電設備	44,935 千元
	宜蘭縣土場三期地熱發電設備	189,753 千元
	採工處機械設備改善	21,764 千元
	碳封存完井工程及設備	275,940 千元
	天然氣處理廠機械設備改善	5,665 千元
	注儲處機械設備改善	12,817 千元
	鐵砧山碳捕存地面設備	70,000 千元
	工服處機械設備改善	10,803 千元
	鑽探處機械設備改善	125,944 千元
	多功能維修廠房附屬機械設備	100 千元
業務用機械設備2,772,339千元		
總公司	中油大樓緊急發電機設備汰換	13,500 千元
	總公司資訊設備增購更新	76,350 千元
	生物復育及評估設備	4,500 千元
	化驗設備	5,400 千元
資訊處電信所	日誌管理伺服器及附加儲存系統採購	1,674 千元
	多點視訊會議伺服器擴充採購	4,746 千元
	網路交換器汰舊換新	13,779 千元
油品行銷事業部	中區組機房不斷電系統汰換工作	280 千元
	多角化機械設備改善	37,658 千元
	電動汽車充電樁建置	18,000 千元
	供油化驗及運輸中心機械設備改善	416,582 千元
	辦公室機械設備改善	1,095 千元
	高雄營業處辦公大樓新建工程(機械設備改善)	53,250 千元
	加油站機械設備改善	244,851 千元
	工安環保及工務機械設備改善	38,226 千元
	資訊設備改善	57,840 千元
天然氣事業部	航油及油駁機械設備改善	9,764 千元
	北區處機械及設備	158,645 千元
	公用處機械及設備	223,821 千元
	觀塘處機械及設備	29,000 千元
	台中廠機械及設備	135,810 千元
	南區處機械及設備	418,840 千元
	永安廠機械及設備	154,300 千元
	台中廠新增超低溫LNG泵工程	78,000 千元
	南供新市隔離站新建過濾、減壓、排放塔、計量及機電設備	80,000 千元
	LNG一級泵汰換	18,000 千元
	一期GIS(氣體絕緣開關設備)汰舊換新	34,500 千元
	資訊設備	28,580 千元
	頭湖站站內建築管線及監控設備建置工程	50,000 千元
	南供台南配氣站二期新建統包工程	39,700 千元
	永安廠一期海水泵及相關附屬設備2套	30,000 千元
	永安廠西碼頭管線設備製裝統包工程	185,691 千元
液化石油氣事業部	深澳中心機械及設備汰換	20,000 千元
	儀電及設備汰換	33,568 千元
	資訊設備	600 千元
溶劑化學品事業部	生產設備	18,850 千元
	輸儲設備	16,200 千元
	環保儀器檢驗設備	7,619 千元
	工安設檢設備	340 千元
	資訊設備	1,188 千元
潤滑油事業部	資訊設備	1,409 千元
	生產機械及設備改善	9,223 千元
	檢驗設備	960 千元
煉製用機械設備10,309,167千元		
煉製事業部本部	檢測設備	8,244 千元
	資訊設備	29,153 千元
	60噸有坑式卡車地磅	1,620 千元
煉製事業部大林煉油廠	煉製設備改善	413,390 千元

陸運設備改善	24,000 千元
公用設備改善	18,750 千元
陸二設備改善	2,650 千元
儀電設備改善	8,000 千元
海運設備改善	11,000 千元
第三重油加氫脫硫工場復建統包工程	1,086,000 千元
中林課油槽外浮頂更改為內浮頂	45,000 千元
壓縮機關鍵設備專用配件改善	95,000 千元
修護設備改善	1,600 千元
馬達及透平機設備改善及汰換	123,000 千元
換熱器及空氣冷却器汰換	372,812 千元
轉動機械設備改善	95,000 千元
儀電計量設備改善	16,500 千元
煉製設備DCS改善	30,000 千元
化驗及研發環工設備	83,900 千元
資訊設備	16,449 千元
工安設備改善	17,861 千元
烏儲課增設廢水處理系統	130,000 千元
電氣設備改善	5,100 千元
閥類設備改善	96,000 千元
大林廠真空蒸餾及灌島儲槽區域外管線暨管架工程	535,000 千元
環境保護工程	90,000 千元
南區土壤地下水污染整治工程	60,000 千元
北區土壤地下水污染整治工程	400,000 千元
煉一組大修費用	120,000 千元
煉二組大修費用	48,000 千元
煉三組大修費用	237,990 千元
煉四組大修費用	108,000 千元
煉五組大修費用	213,000 千元
第11超純水設備新建工程	55,000 千元
161kV主變壓器容量擴充與改善	68,400 千元
新建第四、第五廢水處理工程	250,000 千元
儲槽暨週邊設施開放檢修維護改善工程	15,000 千元
C.D.E區管線地上化更新工程	15,000 千元
A.B區管線地上化更新工程	20,000 千元
油槽檢修更新工程	60,000 千元
煉製事業部桃園煉油廠	
酸水汽提系統更新	158,155 千元
超純水系統改善工程	60,000 千元
烷化工場尾氣煙囪排放改善統包工程	90,000 千元
濾餅減量處理裝置煙道氣排放改善統包工程	30,000 千元
第一灌裝購置『汽油油氣回收裝置設備』	90,000 千元
沙崙廢水處理改善工程	4,500 千元
重油轉化工場膨脹機GE-7201汰舊換新	5,000 千元
儀器檢修及校正設備	2,500 千元
工安防護設備	23,300 千元
煉製設備改善	978,710 千元
輸儲設備改善	252,490 千元
污染防治設備	21,500 千元
研發及化驗設備	29,500 千元
公用設備改善	216,300 千元
資訊設備	5,046 千元
建置重油轉化工場操作模擬訓練系統	20,000 千元
廢棄物處理工場旋轉窯焚化爐進料系統改善	20,000 千元
真空製氣油工場補充氫氣及循環氫氣壓縮機更新	2,000 千元
廢水處理工場增設混凝加藥系統與溶解空氣浮除槽設備	53,000 千元
廢水處理工場活性污泥曝氣槽曝氣系統更新	71,500 千元
廢水處理工場增設連續式反洗過濾設備	75,500 千元
全廠光纖網路汰換更新	21,500 千元
廢鹼水改善工程-AOP系統建置	50,000 千元
浮頂儲槽排氣回收系統	1,000 千元
堆高機	4,250 千元

	煉一組大修費用	303,000 千元
	煉二組大修費用	130,000 千元
	煉三組大修費用	329,000 千元
石化事業部	大修費用	989,500 千元
	煉製設備改善	162,915 千元
	前所設備改善	600 千元
	公用設備改善	190,900 千元
	儲運設備改善	448,280 千元
	工安衛生設備改善	2,650 千元
	環保設備改善	12,680 千元
	專用配件	378,640 千元
	化驗設備	33,800 千元
	資訊設備	15,032 千元
研究發展用機械設備779,936千元		
煉研所	觸媒轉化製程操作優化研究設備	19,350 千元
	UFR/RDS 製程效益提昇及AI技術應用研究設備	33,795 千元
	試驗工場設備擴充	72,000 千元
	林園廠輕裂汽油氫化區操作改善設備	990 千元
	石化原料製程與減碳技術研究設備	900 千元
	潤滑油脂新配方開發與應用設備	8,550 千元
	天然氣應用及計量研究設備	1,800 千元
	油品品質監測與添加劑應用研究設備	13,275 千元
	環境淨化及污染改善研究設備	11,511 千元
	生物技術應用與生技產品開發設備	10,800 千元
	煉化工場材料設備及輸儲管線安全研究設備	3,600 千元
	分析技術在煉化及高值產品之應用研究設備	23,805 千元
	高階碳系材料應用技術開發設備	17,505 千元
	高能量密度電池安全電解質開發及應用設備	13,500 千元
	5G關鍵材料開發及試量產設備	2,880 千元
	急救及工安環保設備	300 千元
	資訊設備	3,731 千元
探研所	資訊設備	3,924 千元
	石地組實驗室設備	2,870 千元
	地化組實驗室設備	25,250 千元
	材料物性試驗分析設備	9,250 千元
	環境分析試驗設備	8,400 千元
	變頻空調冰水主機	6,000 千元
	透地雷達設備	800 千元
綠能科技研究所	鈦酸鋰材料試量產生產設備	218,700 千元
	再生能源組HMF連續式試量產製程設備	143,477 千元
	再生能源組實驗及研究設備	18,000 千元
	材料科技組實驗及研究設備	74,700 千元
	環保科技組實驗及研究設備	7,920 千元
	試量產組設備調整與增設	4,500 千元
	品保驗證組檢驗分析設備購置	14,490 千元
	太陽能維運中心實驗、研究、量測、及維護設備	1,800 千元
	資訊設備	1,563 千元
工程用機械設備3,710千元		
液化天然氣工程處	資訊設備	2,040 千元
	工安及職安衛業務設備	86 千元
興建工程處	資訊設備	1,462 千元
	檢測設備	122 千元
4.交通及運輸設備1,370,542千元		
訓練用交通及運輸設備95千元		
人訓所	電信設備	95 千元
探勘用交通及運輸設備39,254千元		
探採事業部	交通及運輸設備	13,029 千元
	小客車(含電池)，電池搭載30kwh容量以上，汰舊1輛新購3輛	7,120 千元
	四輪傳動客貨兩用車汰舊1輛新購3輛	3,640 千元
	小貨車(超過2000cc)汰舊1輛新購1輛	1,900 千元

	四輪傳動貨車(超過2000cc)汰舊9輛新購1輛	12,000 千元
	燃油機車汰舊6輛新購1輛	595 千元
	重型電動機車(含電池)汰舊4輛	480 千元
	重型電動機車(不含電池)汰舊1輛新購1輛	160 千元
	調度監控系統更新	10 千元
	消防救險車汰舊換新1輛	100 千元
	乾粉水箱化學消防車汰舊換新1輛	10 千元
	曳引車及槽體式水泥粉槽半拖車	200 千元
	平板半拖車新購3輛	10 千元
業務用交通及運輸設備960,121千元		
總公司	電信設備汰換	250 千元
	中油大樓語音交換機系統汰換	47,580 千元
	8-9人座小客車新購1輛	1,540 千元
	小客貨兩用車((2000cc以下)新購1輛	800 千元
	環(離)島小噸位油輪建造	147,000 千元
	自有油輪塢修預算	48,000 千元
	小客貨兩用車((2000cc以下)新購1輛	800 千元
	小客貨兩用車(2000cc以下)汰換2輛	1,600 千元
	新購廂式貨車(1965cc含以上)1輛	650 千元
資訊處電信所	網路電話汰換	1,573 千元
	工程救險車汰換3輛	2,175 千元
油品行銷事業部	供油、運輸及行銷中心交通及監視設備	1,959 千元
	大貨車汰換1輛(泵車)	2,880 千元
	油罐車新購12輛汰換61輛	516,929 千元
	辦公室交通及運輸設備	3,389 千元
	小貨車(自排)汰換32輛	17,280 千元
	雙廂小貨車(自排)新購2輛	1,900 千元
	客貨兩用車(5人座、2000cc以下)汰換5輛	4,000 千元
	客貨兩用車(8人座)汰換1輛	850 千元
	重型電動機車(含電池)汰換6輛	720 千元
	燃油機車汰換4輛	340 千元
	工安交通及運輸設備	2,500 千元
	加油站通訊及監視設備	30,882 千元
	桃園航油中心汰換油栓車2台(含航空加油自動化管理系統)	20 千元
天然氣事業部	北區處小貨車汰換3輛	3,020 千元
	北區處重型燃油(125cc)機車汰換2輛	164 千元
	公用處汰換小貨車5輛	3,150 千元
	公用處小客貨兩用車新購3輛	2,400 千元
	重型電動機車(含電池)汰換10輛及新購3輛	1,560 千元
	台中廠小客貨兩用車汰換1輛	800 千元
	台中廠小客貨兩用車新購1輛	800 千元
	台中廠化學消防車汰換1輛	21,000 千元
	南區處小貨車汰換5輛	3,250 千元
	永安廠小貨車汰換3輛及新購1輛	3,900 千元
	框式大貨車汰換1輛	1,200 千元
	永安廠中型巴士汰換1輛	2,560 千元
	永安廠化學泡沫消防車汰換1輛	14,000 千元
	永安廠腳踏車新購12輛	50 千元
	永安廠交通及運輸設備	39,900 千元
液化石油氣事業部	氣槽車新購2輛	22,000 千元
	公務用貨車汰換1輛	950 千元
溶劑化學品事業部	五人座客貨兩用車新購1輛汰換1輛	1,600 千元
	汰換柴油車四輪傳動二~五人座雙廂框式貨車1輛	1,500 千元
	汰換貨車1輛	700 千元
煉製用交通及運輸設備360,614千元		
煉製事業部本部	小客貨兩用車2,000cc以下新購4輛	3,200 千元
	電動汽車5人座(電池30KWH以上)汰換3輛，新增2輛	8,900 千元
	貨車汰換3台	3,078 千元
煉製事業部大林煉油廠	電訊設備	16,225 千元
	8人座小客貨兩用車汰換2輛	1,700 千元
	重型電動機車(含電池)汰換10輛新購5輛	1,800 千元

	5人座小客貨兩用車汰換1輛新購3輛	3,200 千元
	自排小貨車汰換14輛新購5輛	10,260 千元
	電動汽車5人座(含電池)汰換2輛	3,560 千元
	8-9人座小客車汰換1輛	1,540 千元
	消防車汰換2輛	35,280 千元
	雲梯車汰換1輛	57,750 千元
	監視器	16,000 千元
	拖船上架大修工作	16,000 千元
	第4浮筒上架大修工作	30,000 千元
煉製事業部桃園煉油廠	監視系統	36,250 千元
	無線電通訊及擴音與視訊設備	3,376 千元
	浮筒專用配件	15,000 千元
	小客貨兩用車汰換2台增購3台	4,000 千元
	8人座小客貨兩用車汰換1台增購1台	1,700 千元
	小貨車汰換9台增購3台	7,980 千元
	增購2000CC以上小貨車(自排)加裝升降尾門	950 千元
	重型電動機車(不含電池)增購6輛	480 千元
	125CC機車汰換3台新購8台	935 千元
	雲梯消防車1輛	57,750 千元
	空拍機	50 千元
石化事業部	5人小客貨(新購4台)	3,200 千元
	8人座小客貨兩用車新購3台	2,550 千元
	汰換小貨車2台	1,400 千元
	汰換大客車3台	16,500 千元
研究用交通及運輸設備8,058千元		
煉研所	通信、廣播、監視設備器材	300 千元
	石化組8人座客貨兩用車汰換1輛	850 千元
	技服組8人座客貨兩用車汰換1輛	850 千元
	環資組鷗翼式廂型柴油貨車汰換1輛	1,200 千元
	技服組四輪傳動客貨兩用車新購1輛	910 千元
探研所	四輪傳動工程車輛新購1輛	1,258 千元
綠能科技研究所	油電混合動力車(1800cc以下)新購1輛	910 千元
	電動汽車5人座(電池30kwh以上)汰換1輛	1,780 千元
工程用交通運輸及設備2,400千元		
液化天然氣工程處	新購小客貨兩用車2000cc以下2輛	1,600 千元
興建工程處	5人座小客貨兩用車汰換1輛	800 千元
5.什項設備134,883千元		
訓練用什項設備40,749千元		
人訓所	雜項設備	290 千元
	調溫冷藏設備	39,469 千元
	園區解說牌誌建置	990 千元
探勘用什項設備4,453千元		
探採事業部	調溫設備	773 千元
	什項設備	3,680 千元
業務用什項設備38,177千元		
總公司	什項設備購置	250 千元
	中油大樓辦公設備汰換	900 千元
	石牌辦公室什項設備	583 千元
資訊處電信所	電信機房空調設備汰換	1,148 千元
油品行銷事業部	供油、化驗及運輸中心什項設備	3,833 千元
	辦公室什項設備	3,313 千元
	加油站什項設備	12,360 千元
	工安什項設備	2,804 千元
	航油什項設備	455 千元
天然氣事業部	北區處什項設備	3,150 千元
	公用處什項設備	140 千元
	台中廠什項設備	990 千元
	南區處什項設備	3,875 千元
	永安廠什項設備	1,200 千元
	事業部什項設備	740 千元

台灣中油股份有限公司
一般建築及設備計畫分年性項目明細表
中華民國113年度

科目	單位別	工程項目名稱	期間	投資總額	分年預算數		
					以前年度 法定預算	本年度	以後年度
土地				2,002,000	104,000	2,000	1,896,000
	石化事業部	U0824-011-6/7 石化高值化產業園區用地	108至114	2,002,000	104,000	2,000	1,896,000
土地改良物				1,219,000	130,000	163,766	925,234
	油品行銷事業部	D1307-611-1/3 台中港供油中心擴建工程(第二期)儲槽興建	113至115	400,000	0	10,000	390,000
	煉製事業部 本部	M0900-601-5/8 新材料研發專區基盤工程	109至116	793,000	116,000	141,766	535,234
	煉製事業部 桃園煉油廠	M1171-611-3/3 沙崙儲運課圍牆工程	111至113	26,000	14,000	12,000	0
房屋及建築				15,276,703	2,053,426	1,176,481	12,046,796
	探採事業部	B1001-032-4/5 多功能維修廠房	110至114	145,655	52,055	67,502	26,098
	油品行銷事業部	D0606-012-8/8 高雄營業處辦公大樓新建工程	106至113	892,656	650,163	182,493	60,000
		D1307-012-1/4 台中港供油中心擴建工程	113至116	160,050	0	50	160,000
		D1308-012-1/2 加油站房屋改建工程	113至114	98,000	0	43,000	55,000
		D1208-012-2/2 加油站房屋改建工程	112至113	159,490	44,710	114,780	0
	煉製研究所	E1013-012-4/6 分析大樓興建	110至115	420,018	158,940	7,075	254,003
		E1313-012-1/2 精碳試驗工場新建	113至114	535,100	0	9,981	525,119
	液化天然氣工程處	G1201-012-2/2 液化天然氣工程處工作間及檔案倉庫 新建工程	112至113	61,782	22,037	39,745	0
	天然氣事業部	L1302-032-1/4 為公綜合大樓拆除重建工程	113至116	1,473,006	0	41,205	1,431,801
	煉製事業部 本部	M1100-222-3/6 中油循環技術暨材料創新研發專區材 料創新研發中心大樓	111至116	2,407,670	15,340	10,450	2,381,880
	煉製事業部 大林煉油廠	M1152-122-3/6 新行政大樓及餐廳興建工程	111至116	4,760,000	50,000	20,000	4,690,000
		M1152-132-3/5 大林廠北高雄儲運區綜合大樓	111至115	668,500	40,000	150,000	478,500
	煉製事業部 桃園煉油廠	M1272-012-2/4 材料課倉庫新建工程	112至115	52,500	1,500	10,200	40,800
	石化事業部	U1327-012-1/2 前鎮儲運所石油焦及軟碳成品倉庫2	113至114	563,000	0	160,000	403,000
	綠能所	N0982-012-5/6 綠能研發第一及第二大樓	109至114	2,879,276	1,018,681	320,000	1,540,595
機械及設備				21,675,588	8,079,810	7,041,679	6,554,099
	探採事業部	B0902-043-5/5 天然氣熱值穩定系統備援工程	109至113	195,000	180,000	15,000	0
		B0902-083-5/5 30級自動化成套鑽機	109至113	1,294,208	788,419	505,789	0
		B1102-083-3/3 Mobile Service Rig自動化成套設備	111至113	1,810,968	973,388	837,580	0
		B1202-083-2/4 即時油品液面計	112至115	47,404	8,600	17,525	21,279
		B1202-113-2/2 鑽井用鑽鉗	112至113	15,430	100	15,330	0
		B1202-123-2/2 井孔穩定器	112至113	7,162	100	7,062	0
		B1301-043-1/3 宜蘭縣土場三期地熱發電設備	113至115	607,278	0	189,753	417,525
		B1304-023-1/2 注儲處機械設備改善	113至114	49,312	0	410	48,902
		B1304-033-1/2 鐵砧山碳捕存地面設備	113至114	97,000	0	70,000	27,000
		B1306-023-1/2 多功能維修廠房附屬機械設備	113至114	26,714	0	100	26,614

台灣中油股份有限公司
一般建築及設備計畫分年性項目明細表
中華民國113年度

科目	單位別	工程項目名稱	期間	投資總額	分年預算數		
					以前年度 法定預算	本年度	以後年度
		B1306-033-1/2 鑽探處機械設備改善	113至114	364,766	0	1,598	363,168
	油品行銷事業部	D1201-023-2/3 電動汽車充電樁建置	112至114	39,464	10,226	18,000	11,238
		D1303-013-1/2 供油化驗及運輸中心機械設備改善	113至114	890,174	0	380,591	509,583
		D1203-013-2/2 供油化驗及運輸中心機械設備改善	112至113	294,213	258,222	35,991	0
		D1206-023-2/2 高雄營業處辦公大樓新建工程(機械設備改善)	112至113	150,250	67,000	53,250	30,000
		D1308-013-1/2 加油站機械設備改善	113至114	245,401	0	215,601	29,800
		D1208-013-2/2 加油站機械設備改善	112至113	152,786	123,536	29,250	0
		D1209-013-2/2 工安環保及工務機械設備改善	112至113	11,251	10	11,241	0
		D1309-013-1/2 工安環保及工務機械設備改善	113至114	33,975	0	26,985	6,990
	天然氣事業部	L1303-073-1/2 台中廠新增超低溫LNG泵工程	113至114	260,000	0	78,000	182,000
		L1303-083-1/2 南供新市隔離站新建過濾、減壓、排放塔、計量及機電設備	113至114	350,000	0	80,000	270,000
		L1303-093-1/2 LNG一級泵汰換	113至114	60,000	0	18,000	42,000
		L1303-103-1/2 一期GIS(氣體絕緣開關設備)汰舊換新	113至114	135,000	0	34,500	100,500
		L1203-063-2/4 頭湖站站內建築管線及監控設備建置工程	112至115	370,000	30,000	50,000	290,000
		L1103-063-3/3 南供台南配氣站二期新建統包工程	111至113	397,000	357,300	39,700	0
		L1103-103-3/3 永安廠一期海水泵及相關附屬設備2	111至113	90,000	60,000	30,000	0
		L1203-083-2/2 永安廠西碼頭管線設備製裝統包工程	112至113	1,722,844	1,537,153	185,691	0
	煉製事業部 大林煉油廠	M1353-123-1/2 中林課油槽外浮頂更改為內浮頂	113至114	80,000	0	10,000	70,000
		M1353-243-1/2 煉製設備DCS改善	113至114	48,000	0	30,000	18,000
		M1353-293-1/2 烏儲課增設廢水處理系統	113至114	300,000	0	130,000	170,000
		M1353-333-1/3 大林廠真空蒸餾及灌島儲槽區域外管線暨管架工程	113至115	1,575,000	0	535,000	1,040,000
		M1353-363-1/2 北區土壤地下水污染整治工程	113至114	1,300,000	0	400,000	900,000
		M1353-613-1/2 煉一組大修費用	113至114	170,000	0	120,000	50,000
		M1353-623-1/2 煉二組大修費用	113至114	225,000	0	48,000	177,000
		M1053-383-4/4 第11超純水設備新建工程	110至113	230,000	175,000	55,000	0
		M1153-073-3/3 161kV主變壓器容量擴充與改善	111至113	340,000	271,600	68,400	0
		M1153-093-3/4 新建第四、第五廢水處理工程	111至114	850,000	200,000	250,000	400,000
		M1253-013-2/2 煉製設備改善	112至113	333,100	248,100	85,000	0
		M1253-113-2/2 儲槽週邊設施開放檢修維護改善工	112至113	45,000	30,000	15,000	0
		M1253-123-2/2 中林課油槽外浮頂更改為內浮頂	112至113	40,000	5,000	35,000	0
		M1253-173-2/3 C.D.E區管線地上化更新工程	112至113	45,000	15,000	15,000	15,000
		M1253-183-2/3 A.B區管線地上化更新工程	112至114	60,000	20,000	20,000	20,000

台灣中油股份有限公司
一般建築及設備計畫分年性項目明細表
中華民國113年度

科目	單位別	工程項目名稱	期間	投資總額	分年預算數		
					以前年度 法定預算	本年度	以後年度
		M1253-213-2/2 換熱器及空氣冷却器汰換	112至113	226,650	156,650	70,000	0
		M1253-253-2/2 油槽檢修更新工程	112至113	65,000	5,000	60,000	0
		M1253-313-2/2 閥類設備改善	112至113	178,610	88,610	90,000	0
		M1253-643-2/2 煉四組大修費用	112至113	96,000	58,000	38,000	0
		M1253-653-2/2 煉五組大修費用	112至113	423,500	288,500	135,000	0
	煉製事業部 桃園煉油廠	M1173-103-3/3 酸水汽提系統更新	111至113	387,700	229,545	158,155	0
		M1173-133-3/3 超純水系統改善工程	111至113	158,000	98,000	60,000	0
		M1273-103-2/2 烷化工場尾氣煙囪排放改善統包工程	112至113	120,000	30,000	90,000	0
		M1273-113-2/3 濾餅減量處理裝置煙道氣排放改善統包工程	112至114	158,000	30,000	30,000	98,000
		M1273-123-2/2 第一灌裝購置『汽油油氣回收裝置設備』	112至113	180,000	90,000	90,000	0
		M1273-133-2/4 沙崙廢水處理改善工程	112至115	149,500	4,500	4,500	140,500
		M1273-153-2/3 重油轉化工場膨脹機GE-7201汰舊換	112至114	250,000	5,000	5,000	240,000
		M1373-103-1/2 建置重油轉化工場操作模擬訓練系統	113至114	40,000	0	20,000	20,000
		M1373-113-1/2 廢棄物處理工場旋轉窯焚化爐進料系統改善	113至114	49,000	0	20,000	29,000
		M1373-123-1/3 真空製氣油工場補充氮氣及循環氮氣壓縮機更新	113至115	450,000	0	2,000	448,000
		M1373-133-1/2 廢水處理工場增設凝加藥系統與溶解空氣浮除槽設備	113至114	88,000	0	53,000	35,000
		M1373-183-1/4 浮頂儲槽排氣回收系統	113至116	300,000	0	1,000	299,000
	石化事業部	U1227-283-2/2 大修費用	112至113	950,000	495,000	455,000	0
		U1327-283-1/2 大修費用	113至114	542,500	0	534,500	8,000
	綠能科技研究所	N1183-073-3/3 再生能源組HMF連續式試量產製程設	111至113	209,058	65,581	143,477	0
		N0983-133-5/5 鈦酸鋰材料試量產生產設備	109至113	1,295,370	1,076,670	218,700	0
交通及運輸設備				1,363,695	598,020	694,279	71,396
	儲運處	A0902-024-5/5 環(離)島小噸位油輪建造	109至113	685,000	538,000	147,000	0
	探採事業部	B1304-014-1/2 調度監控系統更新	113至114	9,210	0	10	9,200
		B1304-024-1/2 消防救險車汰舊換新1輛	113至114	9,200	0	100	9,100
		B1302-014-1/2 乾粉水箱化學消防車汰舊換新1輛	113至114	9,334	0	10	9,324
		B1306-014-1/2 曳引車及槽體式水泥粉槽半拖車	113至114	13,560	0	200	13,360
		B1306-024-1/2 平板半拖車新購3輛	113至114	5,042	0	10	5,032
	油品行銷事業部	D1203-024-2/2 油罐車新購12輛汰換61輛	112至113	516,949	20	516,929	0
		D1315-014-1/2 桃園航油中心汰換油栓車2台(含航空加油自動化管理系统)	113至114	25,400	0	20	25,380
	煉製事業部 大林煉油廠	M1254-254-2/2 第4浮筒上架大修工作	112至113	90,000	60,000	30,000	0

台灣中油股份有限公司
一般建築及設備計畫分年性項目明細表
 中華民國113年度

科目	單位別	工程項目名稱	期間	投資總額	分年預算數		
					以前年度 法定預算	本年度	以後年度
合計				41,536,986	10,965,256	9,078,205	21,493,525

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
一、通案部分(2項)：		
1.	112年度媒體政策及業務宣導費預算共編列21億9,063萬7千元，其中營業及非營業特種基金預算部分即高達10億0,592萬元，除透過平面媒體、廣播媒體、網路媒體及電視媒體辦理外，尚不包含如舉辦活動、說明會、園遊會，或發放各式宣傳品等，宣導樣態眾多，實際上用於政策大內宣的經費，遠比預算書上呈現的還要多。爰要求媒體政策及業務宣導費預算部分，1,000萬元以下基金及中央存款保險股份有限公司、就業安定基金、觀光發展基金、經濟特別收入基金、毒品防制基金、勞工保險局作業基金、運動發展基金、環境保護基金及新住民發展基金不減列，行政院農業委員會基金減列20%，其餘營業基金通刪10%、非營業基金通刪5%。	遵照辦理。
2.	為利政府經費花在刀口上，發揮更大財政效益，並避免政府機關、事業機構圖利特定媒體。因此要求營業、非營業基金所編列之政策宣導費用，由單一媒體含相關企業，該年度得標金額合計不得超過該部會該項預算金額的30%，惟各基金媒體政策及業務宣導費預算在1,000萬元以下者，不在此限。	遵照辦理。
二、營業基金部分：		
(一)經濟部通案(2項)		
1.	經查，112年度經濟部編列「營業盈餘及事業收入－營業基金盈餘繳庫」47億0,288萬7千元，較111年度預算減少26億0,834萬元，減幅達35.68%；惟台灣電力股份有限公司、台灣中油股份有限公司及台灣自來水股份有限公司等3家國營事業112年度均預計虧損，台電及中油公司負債比率並升高達87.91%及97.09%，允宜檢討並研謀具體營運改善計畫，以維財務及業務之健全發展。爰請經濟部於2個月內向立法院經濟委員會提出具體營運改善計畫書面報告。	經濟部業於112年7月24日以經營字第11257005920號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、112年度盈餘繳庫預算數減少，主要係111年度受到俄烏戰爭影響，國際油氣價格大幅上漲，因配合穩定國內物價政策，油氣價格未足額反映進口成本，造成中油公司鉅額虧損，爰112年度未編列盈餘繳庫數，僅編列台糖公司盈餘繳庫數47.03億元。 二、112年度經濟部所屬事業之營運改善及提升經營效能措施如下：

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
		<p>(一)台電公司：精進燃料採購策略；利用各種金融工具，適時籌措資金，降低資金成本；爭取合理反映電業經營成本；經濟部112年增資1,500億元，另台電公司亦規劃發行500億元特別股請公股行庫認購、以及「疫後強化經濟與社會韌性及全民共享經濟成果特別條例」挹注台電公司500億元，改善財務結構。</p> <p>(二)中油公司：持續檢討油氣調價機制，使油氣價格合理化；調整煉製結構，提升煉製效益；積極活化閒置資產。</p> <p>(三)台糖公司：加速趕辦豬場改建；加速資產活化。</p> <p>(四)台水公司：持續推動活化不動產；改善漏水率；推動現代化淨水場。</p> <p>三、經濟部將持續督促所屬事業配合政府穩定物價之政策目標外，在營運管理方面，加強落實所擬訂之經營改善對策及各項提升經營效能之措施，並在合理成本管控要件下，改善財務結構，提升經營管理績效。</p>
2.	<p>經濟部所屬國營事業依公務所需參加國內專業組織或學術團體，惟查部分國內學術團體組織性質非具專業性，例如中油、台電僅係考量團體與地方政府溝通無礙、員工曾為協會幹部等因素而加入「高雄市經貿發展協會」成為會員，以後年度再「因循往例」持續編列會費，卻未能逐年審視該團體專業產出與公司業務之關聯性。爰此，經濟部應要求所屬國營事業就已編列學術團體會費部分，全面檢視各團體組織對公司專業技術之提升有無關聯及必要性，如僅具意見交流性質，應改以補(捐)助方式行之。</p>	遵照辦理。
(二)台灣中油股份有限公司(104項)		
1.	<p>112年度台灣中油股份有限公司預算案於業務計畫中「產銷營運計畫」項下「工安環保及衛生」編列108億3,741萬元，凍結該預算</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月26日以經授營字第11220021790號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：</p>

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決 議 及 附 帶 決 議		辦 理 情 形
項次	內 容	
	2,000萬元，俟向立法院經濟委員會提出書面報告後，始得動支。	本公司以「工安零災害」為目標，藉 PDCA 之管理模式持續強化作業安全，編列預算推動工安工作，近年本公司總合傷害指數均低於各產業，為強化製程安全管理及風險評鑑機制之運作，業將工安管理分為制度面、設備面、執行面等三大面向，持續就環境安全、承攬商管理及勞工安全保障部分，推動工安具體改善措施並落實執行。
2.	112年度台灣中油股份有限公司預算案「服務費用－專業服務費」編列69億2,057萬9千元，凍結該預算500萬元，俟向立法院經濟委員會提出書面報告後，始得動支。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月19日以經授營字第11220020130號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、此預算主要係因應國內外探勘計畫，以開採成本為考量，期達成年度挑戰性新增蘊藏量目標，加強國際能源掌握，以提高自主能源比例。 二、新礦區取得進度短期雖受 COVID-19 疫情影響，惟提升我國自主能源比率實為本公司長期目標，本公司將審慎評估投資計畫，戮力推展油氣探勘計畫及相關業務，期達成年度挑戰性新增蘊藏量目標、加強國際能源掌握，提高自主能源比例。
3.	112年度台灣中油股份有限公司預算案「營業成本－其他營業成本－探勘費用」編列50億6,448萬4千元，凍結該預算1億元，俟向立法院經濟委員會提出書面報告後，始得動支。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月19日以經授營字第11220020130號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、此預算主要係因應國內外探勘計畫，以開採成本為考量，期達成年度挑戰性新增蘊藏量目標，加強國際能源掌握，以提高自主能源比例。 二、新礦區取得進度短期雖受 COVID-19 疫情影響，惟提升我國自主能源比率實為本公司長期目標，本公司將審慎評估投資計畫，戮力推展油氣探勘計畫及相關業務，期達成年度挑戰性新增蘊藏量目標、加強國際能源掌握，提高自主能源比例。
4.	112年度台灣中油股份有限公司預算案編列營業與營業外收入合計1兆2,312億8,499萬1千元，支出合計1兆2,312億9,431萬6千元，收	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月20日以經授營字第11220020470號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	支相抵後，預計本期淨損932萬5千元，負債比率高達87.91%，財務結構惡化。經查中油公司自109年起均呈虧損，迄111年8月底累積虧損達1,157億餘元。且計畫於111年年底規劃將無實質營運所得或現金流入之「首次採用國際財務報導準則調整數」及法定公積全數用於填補虧損後，112年底預計仍有累積虧損212億餘元待填補。中油公司應積極研謀因應改善，檢討並落實執行開源節流措施，以改善經營體質及提升經營效率。爰建請台灣中油股份有限公司於1個月內，提出改善說明書面報告至立法院經濟委員會。	<p>一、近期本公司面臨國內外經營環境挑戰，且配合政府穩定物價致無法足額調整國內油氣產品價格，另為配合國家政策所執行之各項投資計畫，亦加重財務負擔。</p> <p>二、本公司將持續透過調整油氣採購策略、最適化煉化輸儲調度及調整產銷計畫、提升國內外探採效益、擴大產品銷售績效與轉投資公司經營效益、強化財務風險管理及資金調度機制、降低營運成本、檢討睦鄰與用人費用等方式，以改善本公司經營狀況，另陳請政府同意適時調整國內油氣價格以合理反映成本、政府補貼或股東增資，並協助續辦低利專案貸款以降低本公司財務成本。</p>
5.	112年度台灣中油股份有限公司預算案編列稅後淨損932萬5千元，待填補累積虧損212億2,904萬2千元。經查，台灣中油公司油氣產品之價格係依據主管機關核定之汽、柴油浮動油價調整機制及天然氣價格調整機制辦理；另國內汽柴油價格以維持亞鄰競爭國最低價為原則，且不定期配合主管機關進行汽柴油浮動油價調整機制之檢討與修正，期能達到使用者付費原則，並促使能源價格合理化。另，109至111年8月止各年度營運發生淨損之金額分別為73億4,155萬3千元、392億8,442萬3千元及776億2,933萬1千元，111年8月底帳列累積虧損達1,157億3,864萬5千元，已逾該公司資本額1,301億元之半數。惟為配合政策所導致之相關負擔均可排除於計算國營事業績效之外，導致除未能反映事業真實營運成果外，亦難收激勵員工之效，與企業化經營原則未盡相符。故倘若國際能源價格趨勢未變，國內輸入性通膨壓力持續上升，該公司能否承受持續吸收油氣產品部分漲幅所致對財務健全之負面影響尚未可知。中油公司須及早評估因應，並持續檢討油氣調價機制，落實使用者付費原則，以反映真實營運績效，	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月27日以經授營字第11220022040號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司汽柴油價格係依浮動油價機制每週進行調整，另為降低國際油價大幅上漲對國內民生產業之衝擊，訂有雙緩漲機制。</p> <p>(一) 亞鄰競爭國最低價：國內汽、柴油稅前批售價以亞鄰競爭國(日、韓、港、星)稅前價之最低價為調整上限。</p> <p>(二) 平穩措施：95汽油每公升零售價超過30、32.5及35元等3個緩漲門檻部分，由本公司與政府分別吸收25%、50%及75%。</p> <p>二、111年烏俄戰爭爆發，國際油氣價格大幅上漲，亞鄰競爭國為避免油價高漲對其國內經濟造成嚴重衝擊，紛紛採降稅或補貼措施以減緩油價上漲之幅度，致使我國汽柴油抵亞鄰最低價次數與抵上限未調足金額大幅增加，本公司111年計有51週因抵亞鄰最低價上限未調足，各式汽、柴油吸收金額最高曾達每公升7.3與9.0元，累計吸收金額約400億元，另雖因抵亞鄰上限未調足，國內95汽油仍有51週</p>

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	達成企業永續經營目標。爰建請台灣中油股份有限公司於1個月內，提出改善說明書面報告至立法院經濟委員會。	<p>每公升逾 30 元，致啟動平穩措施累計吸收約 53 億元，合計雙緩漲機制吸收金額約 453 億元。</p> <p>三、112 年以來因市場擔憂全球經濟衰退，預估原油需求下降，加上中國經濟復甦緩慢，雖 OPEC+協議延長減產措施至 113 年底，國際油價仍緩步回落於每桶 70 至 80 美元區間震盪，加以亞鄰國下調油價降稅或補貼額度，致本公司因汽柴油雙緩漲機制吸收之金額已漸次縮小，112 年截至 6 月累計未調足吸收金額約 41.81 億元。</p> <p>四、近期市場擔憂美國聯準會(FED)為打擊通膨持續升息，恐造成經濟衰退，且中國疫後經濟復甦不如預期，導致目前國際油價受壓抑，各國開始逐步縮減油價補貼或降稅措施，使得本公司 112 年截至 6 月底汽柴油累計雙緩漲機制吸收金額已較去年同期減少，本公司將持續追蹤亞鄰各國油價補貼降稅措施實施情形，並彙整相關資料，配合政府進行亞鄰最低價限制及平穩措施之檢討。</p> <p>五、本公司將持續關注國際油價走勢及國內景氣適時地調整售價，以反映氣源成本，並依主管機關指示辦理。</p>
6.	112年度台灣中油股份有限公司預算案編列「營業收入」1兆2,283億2,146萬9千元，「營業成本」1兆1,958億746萬9千元及「營業費用」256億4,804萬8千元，「營運成本」合共1兆2,214億5,551萬7千元，預計營運成本率計99.44%。經查，112年度營運成本率99.44%，較111年度高出1.35%，為有效控制營運成本，除須持續適度調整煉製結構、提升重質油料轉化率及蒸餾設備利用率外，並應持續洽尋供應穩定，且具價格競爭力之油氣新貨源，並檢討採購策略，參酌市場價格變化將現貨與中長期合約為適度搭配並慎選避險工具，俾提升油氣採購績效及降低原料成本。爰	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月20日以經授營字第11220020600號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：本公司為兼顧採購績效、降低原料成本，除長期合約外，輔以短約或現貨交易，適時採購低價現貨降低採購成本，增加採購彈性；除提升重油轉化率、調整煉製結構及配合轉型政策外，更積極培養人才、尋找供應穩定及具價格競爭力之油、氣源，並精進國內用氣預估及綜合考量各潛在貨源可能風險，以配合國內能源需求期程。

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	建請台灣中油股份有限公司於1個月內，提出改善說明書面報告至立法院經濟委員會。	
7.	按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來源，台灣中油股份有限公司於111年國外探採工作計畫中設定自有油源比例為公司需求之10%。惟我國自有能源甚少，97%以上之能源均仰賴進口，凸顯我國能源供給及石化產業供應鏈之脆弱。經查109至111年8月除新獲地熱資源外，於尼日礦區測得油氣資源量458萬桶，惟海域探勘未見成效。自有油源占公司煉產量之比重亦偏低，110年度原油占比僅1.31%，成效有限。中油公司應積極提升油氣探勘成效，俾利達成10%之目標值，爰建請台灣中油股份有限公司於1個月內，提出改善說明書面報告至立法院經濟委員會。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月20日以經授營字第11220020630號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、本公司111年在全球8國共參與10個礦區之探勘、開發及生產，未來將擴大探採投資，期能增加探採績效，以掌握更多自有能源，除可強化國家能源安全外，更可減緩油價大幅波動所帶來之衝擊。 二、同時將加強利用與國際大型油公司之合作經驗，增加國外探勘活動，併購及開發新油田，同時積極開發臺灣地熱發電，期再提高自主能源比率，確保能源供應安全。
8.	112年度台灣中油股份有限公司預算案於「探勘費用」編列50億6,448萬4千元，有鑑於台灣中油公司長期持續投入鉅資，惟油氣探勘，佐證、開發及生產等階段時程長，且海外油氣探勘地區性政治風險相對較高，其執行能量有待商榷，宜審慎評估辦理油氣探勘計畫以強化效能，中油公司應加強對國際能源資源之掌握，並提升油氣探勘成效，以提高自主能源比率及確保能源供應安全。爰要求台灣中油股份有限公司於1個月向立法院經濟委員會提出書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月20日以經授營字第11220020630號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、本公司111年在全球8國共參與10個礦區之探勘、開發及生產，未來將擴大探採投資，期能增加探採績效，以掌握更多自有能源，除可強化國家能源安全外，更可減緩油價大幅波動所帶來之衝擊。 二、同時將加強利用與國際大型油公司之合作經驗，增加國外探勘活動，併購及開發新油田，同時積極開發臺灣地熱發電，期再提高自主能源比率，確保能源供應安全。
9.	112年度台灣中油股份有限公司預算案於「研究發展費用」編列27億4,261萬1千元，110年度決算數17億9,169萬4千元，考量該公司研發成果未能有效轉化為實際商業運用，致無法提升該公司產品之附加價值，應審酌業務實需，並力求將研發成果轉化為實際運用，以提升公司產品附加價值，爰此，請台灣中油股份有限公司就如何提高研發成果轉化率，	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月20日以經授營字第11220020380號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、本公司依據外在環境、公司未來經營策略、公司現場單位需求、政府政策等項目，編列年度研發計畫和預算。近來，隨著環保意識抬頭與新能源技術發展，為追求公司永續經營，加速推動企業轉型以面

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	於1個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。	對不同業務消長之壓力。 二、本公司將持續擴大研發規模，投入前瞻研發項目，以協助企業轉型，包括：(一)招募前瞻研發專才，強化研發領域；(二)投入研發試量產，新增營業項目；(三)強化委託/合作研究，善用結合各界研發能量。 三、前瞻研發是為協助企業轉型，開創事業版圖，隨著各項研發成果逐漸顯現，進入試量產與商業化評估階段，希冀以新創事業帶領企業轉型。
10.	台灣中油股份有限公司為達「工安百分百、工安零災害」目標，歷年皆編列鉅額經費，用於強化工業安全及防範事故發生，惟近年重大工安事故仍持續發生，112年度台灣中油股份有限公司預算案編列「工業安全」支出21億3,698萬元與111年度預算相比，編列數增加1億8,972萬5千元。惟近年仍發生多起重大工安事故，更屢因違反相關勞動法規而遭處罰，顯見工安管理工作仍有待加強改善。爰請台灣中油股份有限公司積極檢討強化法令並改進相關工安管理機制，以善盡國營企業保護員工及督導承攬商之責任，並於1個月內向立法院經濟委員會提交相關改善及檢討書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月28日以經授營字第11220022150號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、本公司以「工安零災害」為目標，藉PDCA之管理模式持續強化作業安全，編列預算推動工安工作，近年本公司總合傷害指數均低於各產業，針對職災事件除責成事故單位立即執行事故調查並改善外，將事故原因及檢討改善對策平行展開至各單位採取預防措施，避免類似事故重複發生。 二、針對各縣市勞動主管機關執行勞動檢查所查缺失均迅速完成改善，並通過系統平行展開宣導，避免重複發生，持續藉由內部工安查核及早發現設備異常或工作人員不安全行為等，有效降低勞動檢查缺失數。 三、本公司藉由職安衛管理系統督促各單位落實執行，並為強化製程安全管理及風險評鑑機制之運作，業將工安管理分為制度面、設備面、執行面等三大面向，持續就環境安全、承攬商管理及勞工安全保障部分，推動工安具體改善措施並落實執行。
11.	為強化我國能源安全，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，台灣中油股份有限公司長期以來油氣探勘所獲仍有限，自有油源占公司煉產量的比重過低。檢視110年度自有油田所獲原油占當年	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月20日以經授營字第11220020630號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、本公司111年在全球8國共參與10個礦區之探勘、開發及生產，未來將擴大探採

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	<p>度煉油量比率僅1.3%；天然氣方面，111年度所獲天然氣占當年度煉產量1.9%；液化石油氣方面占當年度煉產量2.5%，簡而言之，中油近數十年來自有油源、天然氣以及液化石油氣占公司煉產量均未達5%，遠低於中油公司於國外探採工作計畫中設定自有油源比例為公司需求10%的目標值，顯見我國長久以來能源供給與石化產業供應鏈之脆弱。其次，俄烏戰爭帶來的全球性能源危機，對台灣影響更勝於糧食危機，因我國無論糧食、化肥、飼料與能源都高度仰賴進口，特別是能源仰賴進口高達近98%。建議應未雨綢繆，藉短期能源危機，嚴正規劃多樣化能源組合政策，以分散風險因應，努力提升能源自給率及加速再生能源供給，確保我國能源供給安全。綜上，爰要求台灣中油股份有限公司1個月內向立法院經濟委員會提出：(1)國內外油氣及地熱能探勘及開發之檢討改善暨精進報告；(2)以提升能源自主列為公司重要經營策略與目標之檢討報告。</p>	<p>投資，期能增加探採績效，以掌握更多自有能源，除可強化國家能源安全外，更可減緩油價大幅波動所帶來之衝擊。</p> <p>二、同時將加強利用與國際大型油公司之合作經驗，增加國外探勘活動，併購及開發新油田，同時積極開發臺灣地熱發電，期再提高自主能源比率，確保能源供應安全。</p>
12.	<p>台灣中油股份有限公司自109年度起連年虧損，110年度決算累積虧損達418億9,925萬3千元，截至111年8月底，該公司債務合計達4,955.39億元，較110年底2,829.37億元增加2,126.02億元(增幅75.14%)，而112年度預計推動新增轉投資「中東地區天然氣投資計畫」等15項固定資產投資計畫，資金需求殷切，112年底預計債務餘額將增至5,582.55億元，為近4年最高值。然利息費用逐年攀升，112年度較111年度增幅達50.90%，且長、短期償債能力趨於弱化，112年度尚須舉借長期債務以供營運與投資所需資金，相關財務風險不容輕忽，允宜於確保資金調度無虞情況下，持續研擬降低資金籌措成本措施，降低公司財務負擔，以避免可能潛藏之流動性危機。爰此，請台灣中油股份有限公司於3個月內向立法院經濟委員會提出「檢討與精進長、短</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月19日以經授營字第11220020120號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司為國營事業公司，肩負政策性任務，且近年推動多項投資計畫，資金需求殷切，為免沉重利息費用侵蝕盈餘，本公司採取下列方式多管齊下，以降低資金籌措成本：</p> <p>(一)洽定足額短期資金額度。</p> <p>(二)透過多元借款工具並以公開比價方式辦理。</p> <p>(三)靈活調整借款天期以降低資金籌措成本。</p> <p>(四)配合市場利率走勢，適時調整固定利率及浮動利率借款比例。</p> <p>(五)維持優良之信用評等。</p> <p>二、本公司未來將持續強化財務風險管控，確保營運資金調度無虞，審慎關注油價趨勢</p>

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	期償債能力」及「財務管控評估」書面報告，以利國會監督。	並妥善因應，以及持續關注融資市場變化，調整長、短期與固定、浮動利率借款之最適配置，持續降低融資成本及利息負擔，力求資金成本最小化，以強化財務體質，並積極提升經營績效，期能提升營運獲利，持續健全財務結構。
13.	台灣中油股份有限公司部分轉投資事業連年虧損或年度淨利呈減少，經查為轉投資中美和石油化學股份有限公司雖因純對苯二甲酸(PTA)價格及需求回升，惟副原料醋酸成本飛漲，致營運持續虧損，復認列遞延所得稅資產減損損失，致台灣中油公司認列轉投資損失2億4,322萬4千元；華威天然氣航運股份有限公司已奉核准出售媽祖輪後解散清算公司，無營業收入，惟媽祖輪尚未出售，仍需持續逐月提列資產折舊，致該公司認列轉投資損失7,929萬6千元；另宏越責任有限公司仍處於建廠期間，尚未商轉，無營業收入，又因匯率波動認列貨幣評價損失，致該公司認列轉投資損失1,063萬4千元等。鑑於台灣中油公司112年度預計轉投資收益5億7,928萬元，同111年度預算，惟110年度決算投資收益未達成預算目標，部分轉投資事業連年虧損或年度淨利下降，建議確實檢討。爰此，請台灣中油股份有限公司於3個月內向立法院經濟委員會提出「中油公司轉投資如何加強督促及檢討改善經營績效」書面報告，以增裕投資收益，俾利國會監督。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月27日以經授營字第11220021890號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、本公司持續管控轉投資事業，透過各轉投資事業月報或出席董事會等，即時掌握經營情況，督促所派公股代表(經營代表、董事、監察人等)要求各該轉投資事業因應市場變動，開源節流，提升營運績效，確保穩健經營、持續獲利，以達成年度預算目標。 二、本公司另已確實檢討虧損之轉投資事業，並要求其提出改善計畫，亦責成所派公股代表積極督促，以期儘早轉虧為盈。
14.	台灣中油股份有限公司透過遠期外匯操作來鎖定匯率，以降低美元兌新台幣匯率波動之風險。經查，111年受各國升息趨勢影響，外資大量流出造成新台幣兌美元匯率波動加劇，匯兌風險升高。根據統計，中油公司111年至8月底為止，已產生72.45億元之匯兌損失，中油公司因進口油氣產品業務，外匯需求量大，面對國際情勢變動下，中油公司應彈性檢討避險操作策略，力求減少匯兌損失，強	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月18日以經授營字第11220019960號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：本公司除關注市場變化，分析突發事件對匯率走勢影響，並持續及加強推動以下事項：隨時召開外匯避險策略小組臨時會議以為因應；每月每週因應匯率變化隨時調整避險比例，降低匯率波動對財務之衝擊；分散購買外匯時點，搭配不同天期遠期外匯，與即期外匯交互操

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	化財務風險控管能力。爰此，請台灣中油股份有限公司於3個月內向立法院經濟委員會提出「精進外匯避險操作策略規劃」書面報告，以利國會監督。	作，避免風險過度集中；建立相當金額自有美元存款部位抵銷匯率風險；與銀行外匯交易員保持密切聯繫及交換匯率看法，以取得最新金融動態；定期邀請銀行經濟學家或外匯專家簡報；持續強化外匯專業能力並加強橫向業務聯繫俾利縮短曝險天數等。
15.	鑑於我國自有能源甚少，97%以上能源均仰賴進口，顯見我國能源供給及石化產業供應鏈之脆弱，台灣中油股份有限公司肩負國家油氣能源供應責任，本於提升自主能源比之經營策略，於111年國外探採工作計畫中設定10%自有油源比例目標。然台灣中油公司長期以來油氣探勘所獲有限，自有油源占公司煉產量比重甚低，107至110年度自有油源或天然氣或液化石油氣占公司煉產量比重均仍未達5%，低於該公司設定10%目標值，顯示自有油氣比重均偏低，不利我國能源供應安全。爰請台灣中油股份有限公司於3個月內向立法院經濟委員會提出「強化油氣探勘成效及自主能源比率」書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月20日以經授營字第11220020630號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、本公司111年在全球8國共參與10個礦區之探勘、開發及生產，未來將擴大探採投資，期能增加探採績效，以掌握更多自有能源，除可強化國家能源安全外，更可減緩油價大幅波動所帶來之衝擊。 二、同時將加強利用與國際大型油公司之合作經驗，增加國外探勘活動，併購及開發新油田，同時積極開發臺灣地熱發電，期再提高自主能源比率，確保能源供應安全。
16.	鑑於我國98%以上天然氣依賴進口，且進口量及採購平均單價呈逐年上升趨勢；又隨著燃氣發電比重增加，截至111年8月止，台灣中油股份有限公司液化天然氣平均日銷量已較105年度5,491萬2千立方公尺增加至7,255萬4千立方公尺，增幅達32.13%，111年迄今之液化天然氣最低事業存量天數因不可抗力因素致低於8天，顯見我國在該公司各項天然氣輸儲設施興建計畫尚未完工投入營運前，國內液化天然氣供氣穩定風險仍高。爰此，請台灣中油股份有限公司於3個月內向立法院經濟委員會提出「穩定我國天然氣供應及落實天然氣輸儲設施興建計畫」書面報告，以利國會監督。	本公司刻正辦理中，將依決議提交書面報告予立法院。
17.	根據媒體調查，為了達成淨零碳排之目標，歐美日韓加緊布建充電站基礎建設，美國要在2030年完成50萬座充電站與500萬個充電	一、依交通部統計查詢網，台灣至112年5月國內電動車約為4.3萬輛，占台灣國內汽車註冊登記數0.6%。目前全台已設有

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	<p>樁、歐洲要在2030年建置350萬座公共充電站、日本要在2030年完成15萬座充電站、韓國要在2025年設置50萬座充電站、台灣宣示的目標則為2025年完成建置7,800個充電樁，政府設定目標明顯過低，爰建議台灣中油股份有限公司研議加速於2025年完成100座複合式加油站之建置(汽柴油、液化石油氣、充電、氫氣)。</p>	<p>1,724 個快速充電樁，車樁比為 25:1，且 IEA 統計 114 年公共快充最適車樁比為 80：1，目前台灣車樁比已優於此情境。</p> <p>二、加油站係公共設施危險場所，有安全防爆之相關規定，對於電氣設施須依「用戶用電設備裝置規則」，與加油機及油槽須有 6 公尺及 3 公尺以上安全距離限制。</p> <p>三、考量服務客戶所需，如廁、充電、洽公等停車位需求，故加油站設置充電設備有所限制，經全面盤點後，本公司規劃 110 年至 114 年合計建置汽車快速充電槍增為 28 站共 80 槍，快充主要係降低電動車主之旅途焦慮，依本部能源署(原能源局)分析多數電動車車主還是選擇居家充電及慢充。</p> <p>四、本公司配合本部產業發展署(原工業局)「智慧電動機車能源補充設施普及計畫」，建置 1,000 座電動機車能源補充設施，已於 111 年底達成目標，完成 900 座換電站及 100 座充電站，合計 1,000 座能源補充設施。</p> <p>五、有關加氫站部分，目前國內加氫站設置法規尚在制定階段，仍有許多法規問題待解決，且國內尚未有氫燃料電池車上市，本公司預計 112 年建置第一座示範站，並以 119 年前北、中、南地區各設一座加氫站為目標。</p>
18.	<p>國際碳揭露計畫(Carbon Disclosure Project, CDP)是目前國際上最主要的氣候與資源利用問卷評比之一，透過各類企業與機構填報並揭露氣候變遷、水資源與森林資源之資訊，其中包含溫室氣體排放與管理方式的揭露，更是全球投資機構掌握相關企業社會責任風險最重要的管道之一，影響力日漸提升。蔡英文總統在2021年地球日宣示「2050年淨零排放目標是全世界的目標，也是台灣的目標」，意即期望台灣接軌國際，跟上全球強化氣</p>	<p>本公司已完成 112 年度國際碳揭露計畫(CDP)氣候變遷問卷填報作業。</p>

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	候治理之方向。台灣中油股份有限公司是國內國營企業的龍頭之一，有責任帶頭響應政府之氣候治理新目標，跟進全球氣候治理之方法與機制，爰要求台灣中油股份有限公司自2023年起，應積極填報CDP問卷，強化接軌國際相關產業最新氣候與減碳治理之目標。	
19.	台灣中油股份有限公司於111年度國外探採工作計畫中設定自有油源比例為公司需求之10%，惟查該公司長期以來油氣探勘所獲有限，自有油源占公司煉產量之比重甚低，近幾年度自有油源或天然氣或液化石油氣占公司煉產量之比重均未及5%，遠低於該公司設定之目標值10%，110年度原油占比僅1.31%，97%以上之能源仍需仰賴進口，凸顯我國能源供給及石化產業供應鏈之脆弱，爰請台灣中油股份有限公司應加強對國際能源資源之掌握，檢討提升油氣探勘成效，並研議開發多元能源供給產業，以提高自主能源比率，俾利確保國內能源供應安全。	本公司 111 年在全球 8 國共參與 10 個礦區之探勘、開發及生產，未來將擴大探採投資，期能增加探採績效，以掌握更多自有能源，除可強化國家能源安全外，更可減緩油價大幅波動所帶來之衝擊。同時將加強利用與國際大型油公司之合作經驗，增加國外探勘活動，併購及開發新油田，同時積極開發臺灣地熱發電，期再提高自主能源比率，確保能源供應安全。
20.	112年度台灣中油股份有限公司預算案預計淨損932萬5千元，待填補累積虧損212億2,904萬2千元，營運績效呈現衰退，且查該公司自109年度起連年均呈現虧損，負債總額已由109年底4,431.80億元，逐年上升至112年底預計數8,427億元，增幅高達90.15%，負債比率亦由109年底之60.11%大幅增高至112年之87.91%，顯見公司財務結構急遽惡化，恐嚴重影響公司營運及財務結構之健全，實有必要全面檢討營運狀況，積極落實開源節流措施，並強化資金運用控管機制，審慎評估各項固定資產建設改良擴充計畫之財務規劃與進度控管，俾利改善公司經營體質及提升經營效率。	本公司各項固定資產建設改良擴充計畫皆須經過嚴謹之編審程序，成案後每年度編列預算亦有配合政府政策、公司財務狀況、實際工程進度及執行能力審慎規劃。在執行上，本公司每月召開資本支出進度追蹤會議，掌握各項專案計畫之執行情形，從工程執行面管控；在管考上，依行政院推動公共建設方案之規定，以全年度固定資產投資計畫預算執行率 90% 為目標值進行管控，另本公司持續積極推動經營改善各項措施，包含增加收益(如提升國內外探勘、外貿與產銷效益及資產活化等)及降低成本措施(如工場節流、降低成本項目與檢討睦鄰費用等)，期能縮小虧損或提高營運獲利。
21.	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，台灣中油股份有限公司長期以來油氣探勘所獲	本公司 111 年在全球 8 國共參與 10 個礦區之探勘、開發及生產，未來將擴大探採投資，期能增加探採績效，以掌握更多自有能源，除可

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>仍有限，自有油源占公司煉產量之比重甚低，110年度該公司自有油田所獲原油28.57萬公秉(較109年度之自有油源增加2.40萬公秉)占當年度煉產量2,185.4萬公秉之比率僅1.31%；在天然氣方面，110年度自有油田所獲天然氣5.02億立方公尺(較109年度之自有油田所獲天然氣增加0.08億立方公尺)，占當年度煉產量263.06億立方公尺之1.91%；在液化石油氣方面，自有油田所獲液化石油氣9千公噸，占當年度煉產量364.46千公噸之2.47%。台灣中油公司近幾年度自有油源或天然氣或液化石油氣占公司煉產量之比重均仍未及5%，低於該公司設定10%之目標值，顯示自有油氣比重均偏低。台灣中油股份有限公司身負國家油氣能源供應之責，且歷年將拓展探勘合作，掌握自主油源，提升自主能源比率列為該公司主要經營策略目標之一，惟數十年來增加自主能源比率成效有限，允宜加強對國際能源資源之掌握，並提升油氣探勘成效，以提高自主能源比率及確保能源供應安全。</p>	<p>強化國家能源安全外，更可減緩油價大幅波動所帶來之衝擊。同時將加強利用與國際大型油公司之合作經驗，增加國外探勘活動，併購及開發新油田，同時積極開發臺灣地熱發電，期再提高自主能源比率，確保能源供應安全。</p>
22.	<p>107至111年8月各縣市勞工局勞動檢查處等單位執行勞動檢查後，對台灣中油股份有限公司合共提出717項次缺失，其中因有立即發生危險之虞被處分停工項次共計18項次，缺失項以107年度199項次最高；另同期間各年度被處分停工項次占該年度總缺失項次比率則以109年度之4.24%最高，其次則為111年1至8月之3.85%；另108年度至111年8月間，該公司因違反勞動法令遭裁罰32件、罰鍰合計338萬元，其中以石化事業部林園廠、煉製事業部桃園廠及大林廠分別遭裁罰8件(罰鍰計118萬元，停工4件)、9件(罰鍰計90萬元，停工3件)、及6件(罰鍰計79萬元，停工4件)最多，顯示員工及承攬商之勞動法令認知(如：「勞動基準法」及「職業安全衛生法」等相關法令)及法令遵循意識仍待強化。又該公司近年來員工或承攬商屢屢發生職災事件；其中</p>	<p>一、本公司針對各縣市勞動主管機關執行勞動檢查所查缺失均迅速完成改善，並通過系統平行展開宣導，避免重複發生，持續藉由內部工安查核及早發現設備異常或工作人員不安全行為等，有效降低勞動檢查缺失數。</p> <p>二、本公司追求零災害為目標，近年員工總合災害指數均低於國內製造業，並綜整近工安事故肇因，提出六大工安管理重點：風險預防、承攬商管理、製程安全管理、工安稽查、緊急應變及事故調查，透過循環改善持續降低工作場所潛在風險，加強企業安全文化，提升員工安全知能。</p>

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	107至111年8月員工及承攬商因職災而導致傷亡人數各年度分別計有12人、9人、12人、5人及7人。台灣中油股份有限公司近年度發生多起重大工安事故，更屢因違反相關勞動法規而遭處罰，亟待積極檢討強化法令遵循意識與內部管理，以貫徹全員工安理念，落實標準作業程序，善盡國營企業保護員工及承攬商之責任。	
23.	112年度台灣中油股份有限公司預算案編列「睦鄰經費」8億3,072萬2千元，較110年度決算數6億1,996萬3千元及111年度預算案7億3,632萬3千元為高，分別增加2億1,075萬9千元(增幅34.00%)及9,439萬9千元(增幅12.82%)，另該公司109年度至111年截至8月底營運均出現虧損，實有必要量入為出，審視每年補助對象及金額，俾符該公司所訂「逐年適度降低，以不超過上年度預算金額為原則」之控管作業。台灣中油股份有限公司允宜檢討預算編列、經費運用之妥適性，並加強落實查核所參與活動及受益之對象，確切落實睦鄰經費之設置目的及逐年適度降低之控管原則。	本公司 112 年度預算編列睦鄰經費約 8.31 億元，包含營業支出 5.52 億元及資本支出 2.79 億元，其中營業支出部分較 111 年度減少，符合睦鄰工作要點第 2 點第 2 項規定略以，除情況特殊，經陳報本部核准者外，應參酌上年度實際動支金額及需要，逐年適度降低，並以不超過上年度預算金額為原則，另資本支出部分較 111 年度增加，主要係 112 年度各項興建中投資計畫等工程增編相關費用，惟符合睦鄰工作要點第 2 點第 3 項規定略以，購建固定資產部分，依營業基金預算共同項目編列標準規定，於編列購建固定資產預算時不超過專案計畫工程預算(不含捐助及購建期間利息費用)百分之一為限。
24.	台灣中油股份有限公司係從事煉油與輕油裂解等石化工廠，為「勞動檢查法」第26條第1項所定之危險性工作場所。詢據台灣中油公司提供資料，107至111年8月各縣市勞工局勞動檢查處等單位執行勞動檢查後，對該公司合共提出717項次缺失，其中因有立即發生危險之虞被處分停工項次共計18項次，缺失項以107年度199項次最高；另同期間各年度被處分停工項次占該年度總缺失項次比率則以109年度之4.24%最高，其次則為111年1至8月之3.85%；另108年度至111年8月間，台灣中油公司因違反勞動法令遭裁罰32件、罰鍰合計338萬元。台灣中油公司近年來員工或承攬商屢屢發生職災事件；其中107至111年8月該公司員工及承攬商因職災而導致傷亡人數各	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於 112 年 7 月 28 日以經授營字第 11220022150 號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、本公司以「工安零災害」為目標，藉 PDCA 之管理模式持續強化作業安全，編列預算推動工安工作，近年本公司總合傷害指數均低於各產業，針對職災事件除責成事故單位立即執行事故調查並改善外，將事故原因及檢討改善對策平行展開至各單位採取預防措施，避免類似事故重複發生。 二、針對各縣市勞動主管機關執行勞動檢查所查缺失均迅速完成改善，並通過系統平行展開宣導，避免重複發生，持續藉由內部工安查核及早發現設備異常或工作人員不安全行為等，有效降低勞動檢查缺失

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	<p>年度分別計有12人、9人、12人、5人及7人。111年1至8月復因石化事業部林園廠進料管線法蘭洩漏及承攬商搭架作業墜落及煉製事業部大林廠員工及承攬商作業操作不當遭致傷害等事故，致員工總合災害指數升至0.2，承攬商傷害頻率亦上升至0.53，標準作業程序之遵循、全員工安理念及承攬商管理均待強化。綜上，台灣中油公司近年度仍發生多起重大工安事故，更屢因違反相關勞動法規而遭處罰，爰建請台灣中油股份有限公司應積極檢討強化法令遵循意識與內部管理，以貫徹全員工安理念，落實標準作業程序，善盡國營企業保護員工及承攬商之責任，於1個月內提出書面報告予立法院經濟委員會。</p>	<p>數。</p> <p>三、本公司藉由職安衛管理系統督促各單位落實執行，並為強化製程安全管理及風險評鑑機制之運作，業將工安管理分為制度面、設備面、執行面等三大面向，持續就環境安全、承攬商管理及勞工安全保障部分，推動工安具體改善措施並落實執行。</p>
25.	<p>台灣中油股份有限公司近年來因違反環保法規，108至111年8月遭裁罰之件數合計130件，罰鍰總金額計5,089萬元；其中裁罰件數以108年度64件最高，裁罰金額則以109年度1,719萬4千元最高；108至111年8月間以違反「空氣污染防治法」遭處罰鍰者計75件、裁罰金額計3,760萬5千元最高；另同期間以遭裁罰件數言，煉製事業部大林廠計遭裁罰36件(裁罰金額計1,334萬2千元)最高；以裁罰金額言，則以石化事業部林園廠裁罰金額計2,237萬8千元(遭裁罰27件)最高。鑑於環保處罰之意涵，除係針對企業生產活動之污染行為所作處罰外，尚隱含後續可能衍生之鉅額污染整治費用，以及相關損害賠償責任等，其社會成本恐遠非罰鍰金額本身所足以代表。爰請台灣中油股份有限公司應重視國營事業之環保責任及示範效果，強化污染防治工作，以落實國營事業之環保責任，於1個月內提出書面報告予立法院經濟委員會。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月20日以經授營字第11220020580號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、為落實本公司「污染預防」、「節能減廢」與「環境永續」之環境保護政策，分項說明本公司所作之努力：</p> <p>(一)本公司於避免環境污染所做之努力，如訂定作業要點、深度環保查核等。</p> <p>(二)本公司就常見環保違規項目(空、水、廢、土、毒等)研擬並落實精進改善作為。</p> <p>(三)本公司持續進行之環境管理工作，如ISO14001環境管理系統。</p> <p>二、本公司致力 ESG 三面向多贏，持續於制度、操作、設備與法規面多面向檢討改進；未來仍持續精進環境保護措施，善盡企業環保責任。</p>
26.	<p>台灣中油股份有限公司自110年度起編列經費870萬元，執行碳捕捉及轉化甲醇試驗設備建置案，短期預計於煉製事業部大林煉油廠建置每日至少可捕捉20公斤CO₂(6噸CO₂/年)</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月24日以經授營字第11220021250號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司「淨零碳排」策略：於110年成立</p>

台灣中油股份有限公司

立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>，且CO₂轉化甲醇產能為每日生產至少3公斤甲醇(1噸甲醇/年)之試驗設備；預計111年於大林煉油廠建置CO₂捕獲單元試驗設備，112年預計完成CO₂轉化甲醇單元試驗設備建置。藉由以CO₂為碳源，捕獲及轉化成為甲醇化學品，形成CO₂循環經濟之完整產業鏈，以利大量減碳，未來將進行高活性新觸媒等製備技術開發，最終可應用於CO₂捕獲及轉化成甲醇的小型示範場域；中長期規劃引進商業化製程，預計於119年碳捕獲量能達每年100萬公噸，碳再利用量能達每年25萬公噸；139年碳捕獲量能達每年300萬公噸。然查，目前民間及學界已有投入碳捕獲示範場，如台塑仁武廠與成功大學合作碳捕獲模組已可達到每年捕獲26噸CO₂，台灣中油公司建置碳捕獲計畫之腳步似已過慢。又減碳場域示範技術計畫所辦理之事項與台灣中油公司執行「碳捕獲及轉化甲醇試驗設備建置」逐步規劃推動CCUS之負碳應用方向相同。爰建請台灣中油股份有限公司應加強與產官學界研究成果之分享運用，及早建立日捕獲1至3噸級低耗能碳捕獲場域示範技術，並作為年捕獲百萬噸級之建置基礎，俾以加速CCUS之進展期程與效益，於1個月內提出書面報告予立法院經濟委員會。</p>	<p>氣候變遷因應工作小組，致力推動淨零轉型策略，進行工作包括：</p> <p>(一)煉化合一。</p> <p>(二)碳捕獲、再利用及封存(CCUS)。</p> <p>(三)投資離岸風電。</p> <p>(四)氫能發展。</p> <p>二、本公司與產官學界於碳捕獲與再利用研究成果之分享說明：</p> <p>(一)本公司歷年來持續關注碳捕獲與再利用技術發展，過往藉由參加「經濟部二氧化碳捕獲與封存(CCS)研發聯盟」、「能源國家型計畫減碳淨煤主軸中心成果發表會」、「二氧化碳捕獲及封存技術成果發表會」、成功大學匯智俱樂部舉辦之專題講座以及邀請專家學者演講等方式，了解國內產官學界於碳捕獲與再利用之研究進展。</p> <p>(二)二氧化碳之再利用可分為直接利用和間接利用，直接利用包含發泡劑、製備碳酸飲料、食品包裝、殺菌劑、滅火劑、焊接劑、超臨界二氧化碳萃取、溫室栽培、生產微藻等方面，間接利用主要是轉化為尿素、水楊酸、碳酸酯、聚碳酸酯、甲醇、碳酸二甲酯、二甲醚等碳氫化合物、一氧化碳、水泥替代物等化學及能源產品。考量市場需求，二氧化碳間接應用以轉化甲醇、甲烷或液體燃料等產品為主。</p> <p>三、氣候變遷已是全球關注之議題，本公司對此亦已設立 2030 年階段性減碳目標，及 2050 年達成淨零排放為長期努力目標。未來仍會持續加強與產官學界研究成果之分享運用，推動 CCUS 相關工作，期能進一步推動二氧化碳取代石油料源，讓國內石化產業建立起低碳之塑料產業鏈，以因應歐美品牌商之低碳產品或為歐盟碳關稅需求。</p>
27.	112年度台灣中油股份有限公司預算案編列	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
	<p>工業製品(包括天然氣、汽油、液化石油氣及航空燃油等油品及石油化學品)生產成本計9,498億7,572萬7千元，其中直接材料(包括原油、石油腦、甲醇、液化天然氣、滑脂、溶劑進料油及甲基第三丁基醚MTBE等)計8,848億4,125萬元，占產品生產成本之93.15%，較111年度預算89.21%增加3.94%，亦較107至110年度決算平均數89.21%為高(各年度比率分別為89.67%、90.02%、86.85%及90.31%，110年度國際油價及液化天然氣上漲使銷貨成本增加，營運成本率亦隨之上升)，導致該公司112年度預計營運成本率高達99.44%。綜上，爰建請台灣中油股份有限公司為兼顧國內油品穩定供應與煉製效益之原則，應審酌各項油氣材料之市場價格趨勢調整增加採購彈性，如：適時採購低價現貨降低採購成本、積極洽尋新原油及天然氣種類暨來源，多元採購以爭取油氣採購可議價空間，依市場情勢適度搭配油氣現貨及中長期採購合約，並審慎妥為利用避險工具等方式分散油氣採購風險；優化原物料及製成品之存貨管理，以降低國際油價波動對營運成本率之影響；俾以抑減油氣採購成本，進而有效降低營運成本率，於1個月內提出書面報告予立法院經濟委員會。</p>	<p>於112年7月20日以經授營字第11220020600號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：本公司為兼顧採購績效、降低原料成本，除長期合約外，輔以短約或現貨交易，適時採購低價現貨降低採購成本，增加採購彈性；除提升重油轉化率、調整煉製結構及配合轉型政策外，更積極培養人才、尋找供應穩定及具價格競爭力之油、氣源，並精進國內用氣預估及綜合考量各潛在貨源可能風險，以配合國內能源需求期程。</p>
28.	<p>台灣中油股份有限公司擬參與「中東地區天然氣投資計畫」5%股權，該天然氣投資計畫總投資金額8,624億9,964萬元，所需資金規劃全額由股東出資，預計於114年底陸續投產天然氣(LNG)，115年預估產量1,100萬噸、116年2,500萬噸、117年起產量可達3,200萬噸。本轉投資計畫可能面臨價格風險(LNG價格與布蘭特原油指標價格連動，若指標價格波動則影響LNG銷售利潤)、競爭者風險(如與美國與澳洲LNG間之競爭)、合作夥伴風險(該公司僅持有5%股權、該轉投資公司營運仰賴其他主要股東能否友善對待少數股東之權益)、地</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年8月1日以經授密營字第11220022770號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司藉由向本計畫中東地區投資標的國每年採購液化天然氣400萬噸，獲得其中1家上游液化天然氣生產之合資公司5%股權投資機會，除可取得液化天然氣穩定之供應來源，亦可延續與該投資標的國之長期合作關係，獲得投資報酬(現金股利)。</p> <p>二、針對本投資計畫可能面臨價格風險、競爭者風險、合作夥伴風險、地緣政治風險、</p>

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	緣政治風險(LNG氣田於阿拉伯半島，地處中東地區，若發生區域國家衝突，則有造成LNG產量減少、出口通道受阻之虞)、運輸風險(荷姆茲海峽是連接波斯灣和印度洋的唯一水道，如發生衝突致荷姆茲海峽遭封鎖，將影響全球油氣供應安全)、相關潛在損失風險(計畫投資金額龐大，需仰賴充足之保險以保障相關可能發生之風險，且本投資案係以台灣中油母公司名義投資)，及違約風險(若LNG購氣契約因故被終止，相關股權回售條件對台灣中油公司權益之影響，均待釐清說明)等。鑑於本轉投資計畫投資金額龐鉅，且開發礦區位處中東地區、開發及營運期間長、面臨諸如地緣、運輸、競爭、價格及違約風險等，爰建請台灣中油股份有限公司應審慎辦理投資前之評估及投資後之事後管理，密切追蹤中東地區天然氣投資計畫之開發暨營運狀況，以確保投資效益之有效達成，於1個月內提出書面報告予立法院經濟委員會。	運輸風險、相關潛在損失風險，及違約風險等，本公司已提出因應對策，俾利進行專案管控與風險評估，以確保投資效益之有效達成。
29.	台灣中油股份有限公司自109年度起連年虧損，110年度決算累積虧損達418億9,925萬3千元，截至111年8月底，該公司債務合計達4,955.39億元，較110年底2,829.37億元增加2,126.02億元(增幅75.14%)，而112年度預計推動新增轉投資「中東地區天然氣投資計畫」等15項固定資產投資計畫，資金需求殷切，112年底預計債務餘額將增至5,582.55億元，為近4年最高值。112年度台灣中油公司預算案編列「利息費用」46.82億元，較111年度預算數31.03億元增加15.79億元，增幅50.89%，亦較110年度決算數19.90億元增加26.92億元(增幅135.28%)，利息負擔逐年加重。又近年負債比率逐年攀升，112年度預計負債比率87.91%，為108年度以來最高值；流動比率及速動比率分別為40.58%及12.33%，均為108年度以來最低；利息保障倍數1倍較111年度之4.29倍減少3.29倍；現金流量比率-10.09%	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月19日以經授營字第11220020120號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、本公司為國營事業公司，肩負政策性任務，且近年推動多項投資計畫，資金需求殷切，為免沉重利息費用侵蝕盈餘，本公司採取下列方式多管齊下，以降低資金籌措成本： (一)洽定足額短期資金額度。 (二)透過多元借款工具並以公開比價方式辦理。 (三)靈活調整借款天期以降低資金籌措成本。 (四)配合市場利率走勢，適時調整固定利率及浮動利率借款比例。 (五)維持優良之信用評等。 二、本公司未來將持續強化財務風險管控，確保營運資金調度無虞，審慎關注油價趨勢並妥善因應，以及持續關注融資市場變

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	較111年度之14.25%，減少24.34%，為108年度以來次低。綜上，台灣中油公司近年推動多項投資計畫，資金需求殷切，致近年長、短期債務餘額占資產總額比率呈逐年攀升趨勢，112年度編列「利息費用」46.82億元居高不下，且長、短期償債能力趨於弱化，112年度尚須舉借長期債務以供營運與投資所需資金，相關財務風險不容輕忽，爰建請台灣中油股份有限公司應於確保資金調度無虞情況下，持續研擬降低資金籌措成本措施，降低公司財務負擔，以避免可能潛藏之流動性危機，於1個月內提出書面報告予立法院經濟委員會。	化，調整長、短期與固定、浮動利率借款之最適配置，持續降低融資成本及利息負擔，力求資金成本最小化，以強化財務體質，並積極提升經營績效，期能提升營運獲利，持續健全財務結構。
30.	110年度台灣中油股份有限公司預算案編列「投資收益」7億8,707萬5千元(係現金股利或採用權益法認列之子公司、關聯企業及合資損益之份額)，實際收益計7億5,750萬3千元，達成率96.24%，未達預期目標，主要係轉投資中美和石油化學股份有限公司雖因純對苯二甲酸(PTA)價格及需求回升，惟副原料醋酸成本飛漲，致營運持續虧損，復認列遞延所得稅資產減損損失，致台灣中油公司認列轉投資損失2億4,322萬4千元；華威天然氣航運股份有限公司已奉核准出售媽祖輪後解散清算公司，無營業收入，惟媽祖輪尚未出售，仍需持續逐月提列資產折舊，致該公司認列轉投資損失7,929萬6千元；另宏越責任有限公司仍處於建廠期間，尚未商轉，無營業收入，又因匯率波動認列貨幣評價損失，致該公司認列轉投資損失1,063萬4千元等。台灣中油公司112年度預計轉投資收益5億7,928萬元，同111年度預算，惟110年度決算投資收益未達成預算目標，部分轉投資事業連年虧損或年度淨利下降，爰建請台灣中油股份有限公司應確實檢討，並督促轉投資事業積極改善營運績效，以增裕投資收益，於1個月內提出書面報告予立法院經濟委員會。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月27日以經授營字第11220021890號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、本公司持續管控轉投資事業，透過各轉投資事業月報或出席董事會等，即時掌握經營情況，督促所派公股代表(經營代表、董事、監察人等)要求各該轉投資事業因應市場變動，開源節流，提升營運績效，確保穩健經營、持續獲利，以達成年度預算目標。 二、本公司另已確實檢討虧損之轉投資事業，並要求其提出改善計畫，亦責成所派公股代表積極督促，以期儘早轉虧為盈。

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
31.	鑑於台灣中油股份有限公司為穩定天然氣供應，已規劃第2條天然氣管線，地點係由從高雄永安到苗栗通霄，總長223公里，預計2030年啟用，由於該管線開發距離較長且跨越多個縣市，地方溝通應儘早啟動，又該計畫執行期程與工程經費亦無詳細資料，爰要求台灣中油股份有限公司於1個月內提供溝通資料，同時提供管線工程期程、總預算等相關資料予立法院經濟委員會。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月21日以經授營字第11220020780號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、永安至通霄第二條海底輸氣管線興建計畫完成後，可與既有永安至通霄海底輸氣管線共同輸氣相互備援，降低永安廠海管北輸風險，確保中部地區供氣穩定及安全，充分發揮永安廠設計產能，提升永安廠北輸能力充分滿足市場需求、降低既有海管負載率以利進行必要之檢測維修、提升供氣系統韌性及船運之調度彈性等主要效益。 二、綜上所述，為確保國內天然氣穩定供應及安全，及增加本公司管輸系統供氣可靠度，有必要儘速完成本計畫，以提升天然氣供氣系統之管網韌性與應變能力、降低操作營運風險，將責成專責單位積極推動辦理，並加強後續進度控管，以使計畫如期如質完成啟用。
32.	鑑於台灣中油股份有限公司正積極推動加油站轉型，按規劃將於各縣市發展具創能、儲能及用(智)能等面向之智慧綠能加油示範站，且111年底亦將有結合加油、充電、加氫的多元能源供應站，中油公司身為國營企業，肩負能源轉型的主要責任，爰要求台灣中油股份有限公司提送加油站設置複合式充電站(汽柴油、充電)書面報告予立法院經濟委員會。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月26日以經授營字第11220021780號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、本公司配合本部產業發展署(原工業局)「智慧電動機車能源補充設施普及計畫」，完成1,000座電動機車能源補充設施建置目標；配合本部推動公部門建置電動汽車充電站之計畫，全面盤點本公司符合設置條件之站點，規劃5年合計建置汽車快速充電槍增為28站共80槍。 二、本公司已於111年如期如質完成合計900站換電站及100站充電站。另建置自有電動機車營運平台。 三、本公司規劃110至114年完成28站80槍電動汽車快速充電槍設置目標，110年已完成10槍；111年已完成8槍，未來將採合作經營及自營自建並行方式進行建置汽車充電站，預計112年完成30槍、113

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>年完成 18 槍、114 年完成 14 槍，合計完成 62 槍，站點及槍數依電動車市場發展滾動檢討。</p> <p>四、本公司目前共 4 座智慧綠能站，每座智慧綠能站所採用之儲能系統皆不相同，藉由能源系統數據資料比對四站儲能系統效能，有助於本公司篩選更具效益之儲能材料。</p> <p>五、本公司結合「優油、減碳、潔能」三大策略全面布局，積極推動電池材料研發、淨零排放合作等，達成 2050 淨零碳排之願景。</p>
33.	<p>鑑於台灣中油股份有限公司至111年底預計歲後虧損約1,700億元，累積虧損約2,000億元，已嚴重影響購買原油時信用擔保之情事，雖目前經濟部尚無正面回應是否給予中油公司增資協助，惟以長遠觀之，中油公司仍須提出具體改善方案，以利永續經營，爰要求台灣中油股份有限公司於1個月內向立法院經濟委員會提出財務改善書面報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月19日以經授營字第11220020120號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司為國營事業公司，肩負政策性任務，且近年推動多項投資計畫，資金需求殷切，為免沉重利息費用侵蝕盈餘，本公司採取下列方式多管齊下，以降低資金籌措成本：</p> <p>(一)洽定足額短期資金額度。</p> <p>(二)透過多元借款工具並以公開比價方式辦理。</p> <p>(三)靈活調整借款天期以降低資金籌措成本。</p> <p>(四)配合市場利率走勢，適時調整固定利率及浮動利率借款比例。</p> <p>(五)維持優良之信用評等。</p> <p>二、本公司未來將持續強化財務風險管控，確保營運資金調度無虞，審慎關注油價趨勢並妥善因應，以及持續關注融資市場變化，調整長、短期與固定、浮動利率借款之最適配置，持續降低融資成本及利息負擔，力求資金成本最小化，以強化財務體質，並積極提升經營績效，期能提升營運獲利，持續健全財務結構。</p> <p>三、近期本公司面臨國內外經營環境挑戰，且配合政府穩定物價致無法足額調整國內</p>

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
		油氣產品價格，另為配合國家政策所執行之各項投資計畫，亦加重財務負擔。但本公司已持續積極推動經營改善各項措施，包含增加收益(如提升國內外探勘、外貿與產銷效益及資產活化等)及降低成本措施(如工場節流、降低成本項目與檢討睦鄰費用等)，期能縮小虧損或提高營運獲利。
34.	鑑於112年度台灣中油股份有限公司預算案於「什項營業收入」編列67億4,496萬1千元，其中「多角化經營收入」編列13億7,983萬6千元，占什項營業收入20.45%，惟相較於111年度「多角化經營收入」編列14億2,628萬9千元，減少4,645萬3千元。又110年度預算數12億1,447萬1千元，決算數為13億4,804萬7千元，決算數相較預算數增加5.77%。顯見112年度多角化經營收入編列過於保守，爰要求台灣中油股份有限公司針對多角化經營策略進行檢討，並於1個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月26日以經授營字第11220021770號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、有關112年度多角化經營收入編列短少原因：</p> <p>(一)112年度預算係於110年度編列，當時預期疫情影響，再加上原物料物價成本逐年上漲，考量本公司身為國營企業，肩負穩定民生物價之責，故多數自產商品售價不隨之調整。</p> <p>(二)太陽光電躉售改自用，預定自112年度起將原本躉售給台電公司之加油站太陽光電系統改為自用，以110年度躉售金額約3,418萬元計算，112年度多角化經營收入預期將減少3,418萬元。</p> <p>(三)潤滑油銷售逐年衰退，若以110年度直營站潤滑油營業額推估，112年度預期將衰退2,656萬元。</p> <p>二、本公司將積極發展多角化發展業務，持續推廣中油自有咖啡品牌，並將CPC Pay開發應用得更多元完善，期未來本公司不再只是能源補充站，還能提供多樣化之產品及服務。對於未來加油站之定位，本公司希望能成為品牌領導者，並依據未來定位規劃短中長期之轉型計畫，持續配合政府推廣各項能源轉型措施。</p>
35.	鑑於112年度台灣中油股份有限公司「什項營業收入－厄瓜多礦區服務收入」編列6億9,561萬元，惟相較於111年度預算大幅減少11億	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月21日以經授營字第11220020760號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
	1,346萬1千元，又相較110年度決算數減少約25億9,772萬3千元，減少幅度之大起因係厄瓜多16號礦區結束所致，爰要求台灣中油股份有限公司針對厄瓜多礦區歷年成本支出、獲利情形於1個月內提送書面報告予立法院經濟委員會。	<p>一、本公司 112 年度厄瓜多礦區服務收入較 111 年度預算及 110 年度決算數大幅減少，係因 16 號礦區服務契約於 111 年 12 月 31 日屆期所致。112 年度服務收入預估僅含 17 號礦區服務收入，該礦區服務契約亦將於 114 年底屆期。</p> <p>二、此外，綜觀厄瓜多礦區近十年來獲利情形，除 105 及 109 年度因國際油價下跌及管線斷裂之不可抗力因素，影響礦區產量及收入外，其餘年度均穩定獲利。礦區歷年服務收入約新台幣 1,180 億元，支出成本約新台幣 970 億元，稅後淨利約新台幣 210 億元，獲利穩健。</p>
36.	低碳汽油已成為各國針對燃油車減碳主要方式之一，全球已有66國導入低碳汽油，台灣卻僅有14座加油站有提供低碳汽油，且提供的是落後的E3汽油，而非國際主流的E10。針對行政院環境保護署「評估低碳汽油納入2050淨零碳排國家戰略行性及整體效益」，台灣中油股份有限公司表示目前導入低碳遭遇車輛適用性問題，恐衍生更多客訴：酒精具溶劑特性久儲易吸水，易造成機車橡膠材質零件吸附酒精膨脹劣化；車輛含銅、鋅等材質之零件腐蝕，且易造成油品辛烷值分布不均，而有引擎啟動不良及燃燒不順之現象，若全面推廣可能衍生更多客訴問題。爰此，請台灣中油股份有限公司彙整2007年至今，全台14家低碳汽油加油站使用低碳汽油之消費者客訴案件資料，包括件數統計、客訴內容及理由、處理方式等，向立法院經濟委員會提出書面報告。	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月27日以經授營字第11220022050號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司身為國營事業，須配合政府執行國家能源政策，現依本部能源署(原能源局)96年訂定之「北高都會區酒精汽油推動計畫」銷售酒精汽油，惟目前配合辦理之14座加油站平均每日每站發油量僅約680公升，使用客群多為政府機關公務車及計程車，一般消費者使用量極少。</p> <p>二、此外，本公司為確保酒精汽油品質，自生質酒精進口、儲存、摻配至加油站銷售各階段皆層層把關，盡力做好各項管控措施，嚴格控管油品品質，故自96年迄今本公司客服專線未接獲顧客使用酒精汽油之消費客訴案件。</p> <p>三、惟日後酒精汽油之推動仍應考量社會大眾接受程度與現行推動所面臨之困境，建請主管機關審慎評估推動之必要性，本公司亦將持續配合政府能源政策，提供優質油品及服務。</p>
37.	為促進運輸部門減碳，低碳汽油已成為各國針對燃油車減碳主要方式，全球有66國導入低碳汽油，近期英國淨零碳排2021年9月將原	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月26日以經授營字第11220021760號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：</p>

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>先E5規範升級至E10，預計每年碳排放可減少約75萬噸；日本已於2022年4月通過相關政策，要求燃油車輛採用低碳汽油；韓國也預計於2024年啟動E10汽油國家試辦計畫。美國伊利諾大學首席經濟學家Dr.Steffen Mueller即根據台灣車輛的年耗油量，以美國能源部阿貢國家實驗室的生命週期分析模型進行研究推估，若台灣導入E10(混和10%生質酒精)的低碳汽油，每年可減少220至240萬噸碳排，不僅可以加快國內減碳速度，並降低汽車排氣管尾氣污染物排放，對改善空污也有相當的助益。爰此，請台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出書面分析報告。</p>	<p>一、本公司依本部能源署(原能源局)96年訂定之「北高都會區酒精汽油推動計畫」供售酒精汽油，目前北高兩市共14座加油站供應E3酒精汽油，台塑化公司則無供應酒精汽油。</p> <p>二、因推動電動汽機車、油電混合車政策，以及無法吸引消費者認同下，酒精汽油自102年高峰每月655公秉衰減為目前約282公秉。</p> <p>三、111年度本公司之E3酒精汽油銷售量約為3,383公秉，可減少碳排放量約為154~207公噸。以111年度本公司販售車用汽油約769萬公秉估算，若全國各級汽油皆使用E3酒精汽油減碳效益約為35~47萬公噸，若推廣為E10酒精汽油，減碳效益可達117~157萬公噸。</p> <p>四、生質酒精須完全仰賴進口，進口成本高(46.61元/升)，另配合促銷及摻配、品管相關作業，每公升增加成本約9.39元，換算每公噸減碳約花費15.3萬元，成本甚高。</p> <p>五、如全面推動酒精汽油，將有以下挑戰： (一)車輛適用性問題：車齡16年以上汽油車約有190萬輛不適用酒精汽油。 (二)煉廠、供油中心無備用油槽可供摻配酒精汽油。 (三)加油站無閒置油槽及泵島可增供酒精汽油種類。 (四)生質酒精吸水性高，不利久儲。</p> <p>六、建議本部能源署提高促銷優惠，強力促銷酒精汽油，台塑化公司亦同步供售酒精汽油，以有效提升民眾對酒精汽油接受度。</p>
38.	<p>台灣中油股份有限公司自109年起均呈虧損，112年度預計淨損932萬5千元，負債比率高達87.91%，財務結構惡化，且截至111年8月底帳列累積虧損高達1,157億3,864萬5千元，逾該公司資本額1,301億元之半數，規劃以「</p>	<p>近期本公司面臨國內外經營環境挑戰，且配合政府穩定物價致無法足額調整國內油氣產品價格，另為配合國家政策所執行之各項投資計畫，亦加重財務負擔。但本公司已持續積極推動經營改善各項措施，包含增加收益(如提升國</p>

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
	首次採用國際財務報導準則調整數」及法定公積全數填補虧損後，112年底預計仍有待填補虧損達212億餘元，爰要求台灣中油股份有限公司應積極研謀因應改善，檢討並落實執行開源節流措施，以改善經營體質及提升經營效率。	內外探勘、外貿與產銷效益及資產活化等)及降低成本措施(如工場節流、降低成本項目與檢討睦鄰費用等)，期能縮小虧損或提高營運獲利。
39.	台灣中油股份有限公司身負國家油氣能源供應之責，且歷年將拓展探勘合作，掌握自主油源，提升自主能源比率列為該公司主要經營策略目標之一，惟數十年來增加自主能源比率成效有限，應加強對國際能源資源之掌握，並提升油氣探勘成效，以提高自主能源比率及確保能源供應安全。	本公司 111 年在全球 8 國共參與 10 個礦區之探勘、開發及生產，未來將擴大探採投資，期能增加探採績效，以掌握更多自有能源，除可強化國家能源安全外，更可減緩油價大幅波動所帶來之衝擊。同時將加強利用與國際大型油公司之合作經驗，增加國外探勘活動，併購及開發新油田，同時積極開發台灣地熱發電，期再提高自主能源比率，確保能源供應安全。
40.	台灣中油股份有限公司108至110年度遷建管線經費執行率均未達三成，且112年度預算案遷建管線經費編列7億5,263萬4千元較108至110年度之決算數，增幅均逾2倍，且較111年度編列數增幅亦逾四成，台灣中油股份有限公司應審酌營運實需及執行量能覈實編列所需經費，有效利用預算資源。	一、本公司遷建管線經費係為因應政府道路橋梁拓寬或捷運、機場等工程，或因管線經過私有地遷移等案件，遷建管線預算編列皆參照已知工程需求及考量外界突發遷管要求，審慎預估可能遷建費用，覈實編列預算，惟因諸多不可抗力因素致影響實際執行進度，111 年度因疫情管制措施鬆綁，多項工程如期進行並順利完工，使年度預算執行率大幅提升，112 年度除 111 年度延續工程，亦有新增大型遷管工程，112 年度遷管案件主要包含配合桃園國際機場擴建辦理改管工程、二重閘至大漢橋閘新設 8 吋管線工程、竹供光埔二期 16 吋關三、北新線及 12 吋基通線管線遷移工程及竹供寶山二期擴建計畫 26 吋一、三期管線遷移工程案等。 二、遷管事涉公眾安全及環境污染考量，預算仍須覈實編列，本公司將戮力溝通協調，俾利各項工程案件如期如質完成，以提高預算執行率。
41.	台灣中油股份有限公司為配合政府擴大天然氣使用之能源政策，以及充分穩定供應國內天然氣新增需求，允宜廣續研酌調整採購策	一、本公司液化天然氣採購持續以穩定供應國內用氣需求為首要目標，採中、長期契約為主、短約現貨為輔之採購策略，積極

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	略，積極洽詢穩定且具價格競爭力之LNG供應來源，以降低採購成本及分散進口氣源風險，另111年迄8月止天然氣事業最低存量天數7.2天仍偏低且最高存量天數下降至12.9天，應在各項天然氣輸儲設施興建計畫未投入營運前，加強儲氣調度彈性，以確保國內LNG供氣穩定。	<p>尋找供應穩定且具價格競爭力之中長期氣源，並視國際市場供需狀況及國內用氣變化，適當安排長、中、短期契約及現貨採購，且持續分散氣源、多元布局，112年上半年台灣LNG進口來源已累計達13國(全球LNG出口國計20國)。</p> <p>二、111年度事業存量天數，除因受到海象不佳、供應商生產線異常、船隻設備異常、疫情及發電用氣突增等不可抗力因素影響外，均符合事業存量天數不得低於8日之規定。112年上半年天然氣平均存量天數為10.8天，最高為13.6天，本公司將持續積極管控每日事業存量天數。</p> <p>三、為提升國內天然氣接收站儲量能，本公司刻正積極推動相關儲槽興建計畫，包含：正在興建中之台中三期(2座18萬公秉儲槽)、觀塘接收站(2座16萬公秉儲槽)，以及未來規劃中之洲際接收站(4座18萬公秉儲槽)、台中四期計畫(4座18萬公秉儲槽)等。在各項擴建計畫順利完成後可大幅提升天然氣儲存空間。</p> <p>四、本公司於苗栗地區建置儲氣窖，可於市場離峰期間或遇天候等偶發性事件時，進行儲氣窖注氣或產氣調節天然氣供應量，並透過供輸氣系統調度，切換電廠新/舊機組及長生電廠等電廠氣源(永安或台中接收站氣源)，以隨時確保天然氣供氣穩定。</p>
42.	台灣中油股份有限公司因配合穩定物價政策，吸收油氣產品部分漲幅，截至111年8月底帳列淨損達776億2,933萬1千元，累積虧損1,157億3,864萬5千元，已逾該公司資本額1,301億元之半數，若國際能源價格趨勢未變，國內輸入性通膨壓力持續上升，該公司能否承受持續吸收油氣產品部分漲幅所致對財務健全之負面影響，台灣中油股份有限公司應及早評估因應，並宜持續檢討油氣調價機制，落實使用者付費原則，以反映真實營運	<p>一、現行天然氣調價機制係依據天然氣事業法第32條報請本部核定，並依「經濟部電力及天然氣價格諮詢會」審核通過之計價公式計算。單月調幅在3%以內，連續3個月累積調幅6%範圍內，授權由本公司公布並送本部備查，若調幅超過範圍，則提報本部核定。</p> <p>二、本公司汽柴油價格係依浮動油價機制每週進行調整，而為降低國際油價大幅上漲對國內民生產業之衝擊，訂有雙緩漲機</p>

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>績效，達成企業永續經營目標。</p>	<p>制。</p> <p>(一)亞鄰競爭國最低價：國內汽、柴油稅前批售價以亞鄰競爭國(日、韓、港、星)稅前價之最低價為調整上限。</p> <p>(二)平穩措施：95 汽油每公升零售價超過 30、32.5 及 35 元等 3 個緩漲門檻部分，由本公司與政府分別吸收 25%、50% 及 75%。</p> <p>三、111 年烏俄戰爭爆發，國際油價大幅上漲，亞鄰競爭國為避免對國內經濟造成嚴重衝擊，紛紛採降稅或補貼措施以減緩油價上漲之幅度，韓國原先將汽柴油燃料稅調降 20%，惟國際油價仍持續大幅上漲，後續又進一步擴大降稅幅度至 37%；日本則採直接補貼供油業者方式抑制油價，導致其汽柴油稅前批售價偏低，加以日圓貶值影響，致使我國汽柴油抵亞鄰最低價次數與金額大幅增加，111 年本公司計有 51 週因抵亞鄰最低價上限未能調足，各式汽、柴油最高吸收金額曾達每公升 7.3 與 9.0 元，累計吸收金額約 400 億元，雖有抵亞鄰上限未足額調漲情形，惟國內 95 汽油仍有 51 週每公升逾 30 元，因啟動平穩措施累計吸收金額約 53 億元，合計雙緩漲機制吸收金額共 453 億元。</p> <p>四、112 年以來因市場擔憂全球經濟衰退，預估原油需求下降，加上中國經濟復甦緩慢，雖 OPEC+協議延長減產措施至 113 年底，國際油價仍緩步回落於每桶 70 至 80 美元區間震盪，加以亞鄰國之韓國於 112 年 1 月至 8 月縮小汽油降稅幅度至 25%、日本自 1 月起調降汽柴油補貼金額，補貼上限由每公升 35 日圓逐步降為 25 日圓，並逐漸縮小補貼上限，致本公司因汽柴油雙緩漲機制吸收之金額已漸次縮小。</p> <p>五、近期市場擔憂美國聯準會(FED)為打擊通</p>

台灣中油股份有限公司

立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
		<p>膨持續升息，恐造成經濟衰退，且中國疫後經濟復甦不如預期，導致目前國際油價受壓抑，各國開始逐步縮減油價補貼或降稅措施，使得本公司汽柴油累計雙緩漲機制吸收金額已較去年同期減少，將持續追蹤亞鄰各國油價補貼降稅措施實施情形，並彙整相關資料，配合政府進行亞鄰最低價限制及平穩措施之檢討。</p>
43.	<p>台灣中油股份有限公司因進口油氣產品業務，外匯需求量大，在面臨近期新臺幣兌美元匯率波動幅度加劇，且趨於貶值之走勢下，匯率風險陡增，111年迄8月底止帳列「外幣匯兌損失」及「透過損益案公允價值衡量之金融資產利益」分別為72.45億元及6.74億元，相關避險操作之利益小於匯兌損失達65.71億元。台灣中油股份有限公司應視匯率波動程度，適時檢討調整避險操作，以強化財務風險管控及外匯避險效益。</p>	<p>本公司除關注市場變化，分析突發事件對匯率走勢影響，並持續及加強推動以下事項：隨時召開外匯避險策略小組臨時會議以為因應；每月每週因應匯率變化隨時調整避險比例，降低匯率波動對財務之衝擊；分散購買外匯時點，搭配不同天期遠期外匯，與即期外匯交互操作，避免風險過度集中；建立相當金額自有美元存款部位抵銷匯率風險；與銀行外匯交易員保持密切聯繫及交換匯率看法，以取得最新金融動態；定期邀請銀行經濟學家或外匯專家簡報；持續強化外匯專業能力並加強橫向業務聯繫俾利縮短曝險天數等。</p>
44.	<p>台灣中油股份有限公司111年截至8月底止累積虧損達1,157.39億元，112年度編列「睦鄰經費」8億3,072萬2千元較110年度決算及111年度預算案金額為高，台灣中油股份有限公司應檢討預算編列、經費運用之妥適性，並加強落實查核所參與活動及受益之對象，確切落實睦鄰經費之設置目的及逐年適度降低之控管原則。</p>	<p>一、本公司 112 年度預算編列睦鄰經費約 8.31 億元，包含營業支出 5.52 億元及資本支出 2.79 億元，其中營業支出部分較 111 年度減少，符合睦鄰工作要點第 2 點第 2 項規定略以，除情況特殊，經陳報本部核准者外，應參酌上年度實際動支金額及需要，逐年適度降低，並以不超過上年度預算金額為原則。</p> <p>二、另資本支出部分較 111 年度增加，主要係 112 年度各項興建中投資計畫等工程增編相關費用，惟符合睦鄰工作要點第 2 點第 3 項規定略以，購建固定資產部分，依營業基金預算共同項目編列標準規定，於編列購建固定資產預算時不超過專案計畫工程預算(不含捐助及購建期間利息費用)百分之一為限。</p>
45.	<p>台灣中油股份有限公司近年推動多項投資計</p>	<p>一、本公司為國營事業公司，肩負政策性任</p>

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
	<p>畫，資金需求殷切，致近年長、短期債務餘額占資產總額比率呈逐年攀升趨勢，112年度編列「利息費用」46億8,173萬6千元居高不下，且長、短期償債能力趨於弱化，112年度尚須舉借長期債務以供營運與投資所需資金，相關財務風險不容輕忽，台灣中油股份有限公司應於確保資金調度無虞情況下，持續研擬降低資金籌措成本措施，降低公司財務負擔，以避免可能潛藏之流動性危機。</p>	<p>務，且近年推動多項投資計畫，資金需求殷切，為免沉重利息費用侵蝕盈餘，本公司採取下列方式多管齊下，以降低資金籌措成本：</p> <p>(一)洽定足額短期資金額度。</p> <p>(二)透過多元借款工具並以公開比價方式辦理。</p> <p>(三)靈活調整借款天期以降低資金籌措成本。</p> <p>(四)配合市場利率走勢，適時調整固定利率及浮動利率借款比例。</p> <p>(五)維持優良之信用評等。</p> <p>二、本公司未來將持續強化財務風險管控，確保營運資金調度無虞，審慎關注油價趨勢並妥善因應，以及持續關注融資市場變化，調整長、短期與固定、浮動利率借款之最適配置，持續降低融資成本及利息負擔，力求資金成本最小化，以強化財務體質，並積極提升經營績效，期能提升營運獲利，持續健全財務結構。</p>
46.	<p>112年度台灣中油股份有限公司預算案新增「中東地區天然氣投資計畫」5%股權之轉投資計畫，分5年編列轉投資預算計達109億3,126萬1千元，112年度編列73億6,509萬4千元，鑑於本轉投資計畫投資金額龐鉅，且開發礦區位處中東地區、開發及營運期間長、面臨諸如地緣、運輸、競爭、價格及違約風險等，台灣中油股份有限公司應審慎辦理投資前之評估及投資後之事後管理，密切追蹤中東地區天然氣投資計畫之開發暨營運狀況，以確保投資效益之有效達成。</p>	<p>一、本公司藉由向本計畫中東地區投資標的國每年採購液化天然氣400萬噸，獲得其中1家上游液化天然氣生產之合資公司5%股權投資機會，除可取得液化天然氣穩定之供應來源，亦可延續與該投資標的國之長期合作關係，獲得投資報酬(現金股利)。</p> <p>二、針對本投資計畫可能面臨價格風險、競爭者風險、合作夥伴風險、地緣政治風險、運輸風險、相關潛在損失風險，及違約風險等，本公司已提出因應對策，俾利進行專案管控與風險評估，以確保投資效益之有效達成。</p>
47.	<p>112年度台灣中油股份有限公司預算案編列轉投資事業預計投資收益5億7,928萬元，與111年度預算數同，經查惟110年度決算投資收益未達成預算目標，部分轉投資事業連年虧損或年度淨利下降，台灣中油股份有限公司</p>	<p>一、本公司110年度部分轉投資事業受COVID-19疫情、匯率、船舶塢修、正處建廠或關廠階段而無營收、及認列遞延所得稅資產減損損失等影響，決算投資收益約7.58億元，未達成預算目標(約7.87億</p>

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	應確實檢討，並督促轉投資事業積極改善營運績效，以增裕投資收益。	<p>元)，達成率 96.24%，惟另有部分轉投資事業受油價回升、市場交易量提升等因素，營運績效已獲改善，110 年度呈盈餘者共 11 家(占比 73.33%)，決算投資收益較 109 年度增加約 5.25 億元，增幅高達 225%。</p> <p>二、截至 111 年底，本公司轉投資事業虧損達連續 3 年者為中美和石油化學股份有限公司、華威天然氣航運公司、宏越責任有限公司及中殼潤滑油股份有限公司，改善營運績效辦理情形說明如下：</p> <p>(一) 中美和石油化學股份有限公司： 本公司派任該公司之董事長提出經營改善措施方案，其改善措施包括組織人力精簡、固定成本與營運資金管控、改善設備資產妥善率與維護等。</p> <p>(二) 華威天然氣航運公司： 本公司前於 109 年 6 月 22 日獲本部函復同意出售媽祖輪後解散該公司，為加速處置，已委請顧問公司於 111 年底完成股權價值評估，積極洽合資股東研商出售持有之股權事宜，雙方對於股權出售價格有初步共識，目標於 112 年底前完成協商，並函報本部核定。</p> <p>(三) 宏越責任有限公司： 潤滑油摻配廠部分，於 110 年 12 月完成試俾，並於 111 年 1 月起試營運，該公司採取輔導經銷商及持續開發直接客戶等多項策略，以改善潤滑油摻配廠經營績效。碼頭因越南法令變更，刻正努力申請碼頭施工許可，俟取得許可後立即動工，完工後再由越鼎公司施作潤滑油工廠銜接至碼頭之管線及儀電工程，屆時即可整廠商轉。</p> <p>(四) 中殼潤滑油股份有限公司： 103 年 11 月配合本公司高雄煉油廠關廠停止營運，俟污染整治場址經主管機關</p>

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

項次	決 議 及 附 帶 決 議 內 容	辦 理 情 形
		<p>(高雄市政府)驗證通過，及完成地號 174 土壤監測 2 年(112 年 12 月 7 日止)之義務後，將進行該公司解散清算作業。</p> <p>三、本公司持續管控轉投資事業，透過各轉投資事業月報或出席董事會等，即時掌握經營情況，督促所派公股代表(經營代表、董事、監察人等)要求各該轉投資事業因應市場變動，開源節流，提升營運績效，確保穩健經營、持續獲利，以達成年度預算目標。另已確實檢討虧損之轉投資事業，並要求其提出改善計畫，亦責成所派公股代表積極督促，以期儘早轉虧為盈。</p>
48.	<p>112年度台灣中油股份有限公司預算案於「固定資產之建設、改良、擴充」編列632億5,582萬4千元，其中逾六成仰賴舉債支應，其中規劃辦理之15項專案計畫預計未來共需舉借逾2,995億元，舉債規模龐大，鑑於該公司近年來仍有鉅額累積虧損尚待填補，且長期債務金額逐年遞增，台灣中油股份有限公司應整體評估財務負擔能力，妥擬固定資產投資之長期財務規劃，以利公司正常投資與健全發展。</p>	<p>一、為配合國家政策及公司轉型規劃，本公司持續進行各項投資計畫，112 年度投資計畫資金需求高達 1,001 億元，其中固定資產投資計畫 633 億元，並增加轉投資相關計畫 73 億元，另為增加自有油源，新增投資油氣權益 295 億元。</p> <p>二、預估 113-117 年平均每年投資計畫資金需求高達 1,000 億元以上，將依需求編列預算，且為配合推動政府能源轉型政策，加強天然氣接收站供氣能力及供輸系統整體韌性之固定資產投資計畫 113-117 年投資金額高達 3,000 億以上。</p> <p>三、本公司未來將持續強化財務風險管控，確保營運資金調度無虞，審慎關注油價趨勢並妥善因應，以及持續關注融資市場變化，調整長、短期與固定、浮動利率借款之最適配置，持續降低融資成本及利息負擔，力求資金成本最小化，以強化財務體質，並積極提升經營績效，期能提升營運獲利，持續健全財務結構。</p>
49.	<p>112年度台灣中油股份有限公司預算案「睦鄰經費」編列8億3,072萬2千元(含資本支出)。查「台灣中油股份有限公司睦鄰工作要點」第2點第2項規定：「前項年度睦鄰工作經費預算編列，除情況特殊，經陳報經濟部核准者</p>	<p>一、本公司 112 年度預算編列睦鄰經費約 8.31 億元，包含營業支出 5.52 億元及資本支出 2.79 億元，其中營業支出部分較 111 年度減少，符合睦鄰工作要點第 2 點第 2 項規定略以，除情況特殊，經陳報本部核准者</p>

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	<p>外，應參酌上年度實際動支金額及需要，逐年適度降低，以不超過上年度預算金額為原則。」112年度中油公司編列睦鄰經費8億3,072萬2千元，較110年度決算數6億1,996萬3千元及111年度預算案7億3,632萬3千元為高，分別增加2億1,075萬9千元(增幅34.00%)及9,439萬9千元(增幅12.82%)；另該公司109年度至111年截至8月底營運均出現虧損，實有必要量入為出，審視每年補助對象及金額，俾符該公司所訂「逐年適度降低，以不超過上年度預算金額為原則」之控管作業。鑑於台灣中油公司111年截至8月底止累積虧損達1,157.39億元，112年度編列「睦鄰經費」8億3,072萬2千元較110年度決算及111年度預算案金額為高，應檢討預算編列、經費運用之妥適性，並加強落實查核所參與活動及受益之對象，確切落實睦鄰經費之設置目的及逐年適度降低之控管原則。</p>	<p>外，應參酌上年度實際動支金額及需要，逐年適度降低，並以不超過上年度預算金額為原則。</p> <p>二、另資本支出部分較111年度增加，主要係112年度各項興建中投資計畫等工程增編相關費用，惟符合睦鄰工作要點第2點第3項規定略以，購建固定資產部分，依營業基金預算共同項目編列標準規定，於編列購建固定資產預算時不超過專案計畫工程預算(不含捐助及購建期間利息費用)百分之一為限。</p>
50.	<p>112年度台灣中油股份有限公司預算案「用人費用」編列新台幣232億4,315萬8千元。近年度勞動主管機關執行勞動檢查提出缺失項次均達百件以上，且發生數起員工或承攬商因職災而導致傷亡事件。台灣中油股份有限公司係從事煉油與輕油裂解等石化工廠，為「勞動檢查法」第26條第1項規定：「左列危險性工作場所，非經勞動檢查機構審查或檢查合格，事業單位不得使勞工在該場所作業：一、從事石油裂解之石化工業之工作場所。...」為早日弭平補償爭議，爰請台灣中油股份有限公司應加強各項成本費用管控，俾以提早因應此情，得以保障員工之傷病醫藥與保險等項目，並向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月25日以經授營字第11220021430號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、依行政院主計總處附屬單位預算共同項目編列作業規範，本公司112年度用人費項下傷病醫藥費預算編列51,091千元。</p> <p>二、依上述共同項目編列作業規範，本公司112年度用人費項下分擔員工及其眷屬保險費預算編列1,408,281千元。</p> <p>三、傷病醫藥費及保險費攸關員工權益，為不可減省之費用，本公司除依相關規定，並參酌近年預、決算數覈實編列，以保障員工權益。</p> <p>四、本公司以「工安零災害」為目標，藉PDCA之管理模式持續強化作業安全，編列預算推動工安工作，近年本公司總合傷害指數均低於各產業，針對職災事件除責成事故單位立即執行事故調查並改善外，將事故原因及檢討改善對策平行展開至各單位</p>

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
		採取預防措施，避免類似事故重複發生。 五、針對各縣市勞動主管機關執行勞動檢查所查缺失均迅速完成改善，並通過系統平行展開宣導，避免重複發生，持續藉由內部工安查核及早發現設備異常或工作人員不安全行為等，有效降低勞動檢查缺失數。
51.	112年度台灣中油股份有限公司預算案「水電費」編列62億7,007萬2千元，與111年度預算61億7,342萬2千元相比較，成長了9,665萬元。經濟部正大力推動2023至2030年工業、商業、住宅、運具、科技等五大領域之「節能戰略計畫」，計畫要在2030年前，節約351.3億度電，台灣中油股份有限公司理當為示範表率，積極推行節約用電。	<p>一、本公司節能改善計畫項目：</p> <p>(一)原油蒸餾、裂解、精煉工場及鍋爐廢氣回收作燃氣。</p> <p>(二)加熱爐、裂解爐、鍋爐等之廢熱回收。</p> <p>(三)加熱爐及裂解爐爐壁與輻射區整修，更換耐火綿及塗覆高溫塗料。</p> <p>(四)製程之更新及改善。</p> <p>(五)重油轉化工場膨脹機及工場馬達更新。</p> <p>(六)廠區中低壓蒸汽之整合應用。</p> <p>(七)加熱爐及鍋爐對流區爐管之清洗與更新。</p> <p>(八)高性能觸媒之異構化、媒組等更新。</p> <p>(九)動力、媒組及裂解工場等改馬達操作。</p> <p>(十)辦公室節能。</p> <p>二、本公司致力於能、資源節用及整合，並導入節能、節水技術及管理方式，期能在承擔穩定能源供應之同時，提升能、資源使用效率，並減少經營成本，創造公司效益。</p>
52.	112年度台灣中油股份有限公司預算案「服務費用—水電費」編列62億7,007萬2千元，主要支出包括動力費、場所電及水費等費用。經查，111年度「水電費」預算編列61億7,342萬2千元，112年度則比111年度增加9,665萬元，且比110年度決算數增加2億9,754萬4千元，顯然112年度預算數高於111年度預算數與110年度決算數，其水電費編列略顯浮編。其次，112年度台灣中油公司營業收入與營業支出預算數較111年度增加，而公司損益預計將損失932萬5千元。因此，台灣中油股份有限公司編列預算應以開源節流、撙節支出之原則編列預算與運用；另應敘明增加預算編列之	<p>一、本項預算主要係編列工場動力費 54.41 億元、工作場所電費 3.95 億元，及工作場所水費 4.15 億元。</p> <p>二、111 年度起因疫情趨緩，各工場操作回穩，且台電公司於 111 年 7 月起調漲電價約 15%，本公司動力費及電費將增加 7.4 億元。</p> <p>三、為因應高雄市政府接手整治高雄煉油廠土地後不及興建飲用水過濾池，改以自來水供應高雄煉油廠及周邊飲用水(原為大寮水源站地下水)，並配合政府政策使用再生水替代自來水，112 年度水費預算增編 0.6 億元。</p>

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
	原因，以避免預留高額預算。	四、水電費主要項目為工場動力費與水費，考量工場調度回穩，電價調漲，且配合環保政策將陸續增加綠電與再生水用量。
53.	112年度台灣中油股份有限公司預算案「旅運費」編列33億1,851萬1千元，其中有關「大陸地區旅費」為313萬2千元。因中國近年與台灣間關係產生分歧，例如，中國禁止台灣鳳梨、釋迦、石斑魚等項目出口，以及共機擾台情形頻繁，皆引發兩岸關係問題。此時，對於台灣中油股份有限公司進入中國考察或研究之時間點仍不適宜，若本項預算有需支出必要性，也應向立法院經濟委員會提出詳細說明報告，否則對此項預算編列仍保有疑慮。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月26日以經授營字第11220021590號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、本公司編列112年度大陸地區旅費(不含資本支出)時，因109年度至111年度均受COVID-19疫情影響，暫停所有非必要公務出國，致執行率偏低，且非屬常態，故除考量現行兩岸關係外，並參酌108年度及107年度之平均決算數覈實編列313萬2千元(相較於106年度至107年度之平均預算數973萬8千元，減幅程度近7成)。 二、考量國際間疫情漸獲控制，各國陸續解除邊境管制政策，本公司與國際間業務往來預計有極大可能性恢復頻繁之實體交流，故不宜大幅刪減預算以致影響業務順利推展。
54.	112年度台灣中油股份有限公司預算案，其中「員工訓練費用」項下「專業服務費」編列預算1億0,220萬4千元，係屬辦理員工訓練相關法律事務費、工程及管理諮詢服務費、講課鐘點費、委託檢驗試驗費等。然據媒體報導：「高雄檢廉破獲台電、中鋼、中油等國營事業電子舞弊案，檢廉單位昨天再直搗中油、台電、中鋼等公司帶回8名舞弊考生，全部坦承作弊」。據檢廉表示，有意舞弊的考生須先支付2萬元購買包含手機、耳機及訊號放大器等舞弊設備，錄取後再支付120至150萬元，並由集團聘請解題學生在筆試當天當場解題，再播報答案到考生耳機舞弊。爰此，台灣中油股份有限公司應捍衛國營事業用人及考試之公平性。	一、本公司辦理新進僱用人員甄試，均於各階段採行多樣防弊措施，如設置督導查核小組加強對甄試廠商之監督，為防範代考舞弊，筆試及複試均要求應考人攜帶雙證件正本入場應試，複試測驗前每位應考人須現場拍照，口試、現場測試並全程錄影，另為防範電子舞弊，測驗期間請國家通訊傳播委員會(NCC)出動電信偵防車全程派駐，偵測異常電波及電子訊息，並由防舞弊人員使用金屬探測器、隱形耳機偵測器等器材逐間教室巡邏偵防。 二、本公司各年度僱用人員甄試簡章均載明應考人如有以不正當方式使考試發生不正確之結果者，分別於各階段採取扣考、不予進用或終止勞動契約等，並自發現之日起5年內不得報考本公司僱用人員甄試，111年新進僱用人員甄試簡章並加註：「使考試發生不正確之結果者……本公

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
		<p>司將依相關法令移送司法機關辦理」，以嚇阻舞弊行為發生。</p> <p>三、另新進僱用人員甄試新增報名時即時拍攝照片上傳、增加筆試應考人親筆書寫指定文字篇幅、於考場使用電子遮蔽布以及複試報到人臉辨識等防弊措施。</p> <p>四、本公司將持續了解最新舞弊樣態及手法，並與本部所屬各事業機構交流各項防弊資訊及措施，以精進各項防舞弊措施。</p>
55.	<p>112年度台灣中油股份有限公司預算案，其中「媒體政策及業務宣導費」編列預算6,267萬1千元，係屬辦理配合宣導政府重大政策、配合能源政策刊登廣告、響應淨零碳排相關業務宣導。然據楊瓊璿委員於立法院經濟委員會中，針對「因俄烏戰爭天然氣價格上漲超過2倍，台灣中油股份有限公司目前第一季損失650億元已達資本額一半」，要求經濟部提出具體因應措施。但中油公司對此之回復竟是：「公司資產顯有不足抵償其所負債務時，除得依『公司法』第282條辦理者外，董事會應即聲請宣告破產」。爰此，台灣中油股份有限公司應妥善規劃各項媒體政策及業務宣導計畫以妥適運用經費。</p>	<p>一、本公司編列媒體政策及業務宣導費預算係參酌前一年度各媒體通路宣導執行情形並配合本公司重大政策據以規劃各項宣導計畫，並視本公司營運情形動態檢討宣導計畫之執行。</p> <p>二、本公司將持續秉持此原則，妥善規劃各項媒體政策及業務宣導計畫以妥適運用經費。</p>
56.	<p>112年度台灣中油股份有限公司預算案「租金與利息」編列61億7,381萬元，其預算數與決算數皆較上年度增加，比起111年度預算數增加14億1,277萬6千元。「租金與利息」細項當中以「利息」、「機器租金」及「交通運輸設備租金」之預算數為最多，且預決算幅度落差較大，顯示出「租金與利息」預算編列未落實零基預算精神。台灣中油公司應以開源節流為原則編列預算，並避免浮編情形及預留高額預算使用。其次，112年度「利息費用」預算編列46億8,173萬6千元，較111年度增加15億7,922萬8千元，增幅達50.89%。而110年度「利息費用」決算數則為19億9,005萬4千元，其顯示出利息負擔加重、償還能力減</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月19日以經授營字第11220020120號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司為國營事業公司，肩負政策性任務，且近年推動多項投資計畫，資金需求殷切，為免沉重利息費用侵蝕盈餘，本公司採取下列方式多管齊下，以降低資金籌措成本：</p> <p>(一)洽定足額短期資金額度。</p> <p>(二)透過多元借款工具並以公開比價方式辦理。</p> <p>(三)靈活調整借款天期以降低資金籌措成本。</p> <p>(四)配合市場利率走勢，適時調整固定利率及浮動利率借款比例。</p>

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決 議 及 附 帶 決 議		辦 理 情 形
項次	內 容	
	弱及執行率低。因此，台灣中油公司應研議出債還計畫與措施，以及規劃相關財務風險與調度，以利降低公司財務與營運負擔且加速還款計畫。基此，爰建請台灣中油股份有限公司就上述問題向立法院經濟委員會提出檢討精進書面報告。	(五)維持優良之信用評等。 二、本公司未來將持續強化財務風險管控，確保營運資金調度無虞，審慎關注油價趨勢並妥善因應，以及持續關注融資市場變化，調整長、短期與固定、浮動利率借款之最適配置，持續降低融資成本及利息負擔，力求資金成本最小化，以強化財務體質，並積極提升經營績效，期能提升營運獲利，持續健全財務結構。
57.	112年度台灣中油股份有限公司預算案於「營業外費用」項下編列「利息」46億8,173萬6千元。經查，台灣中油公司112年度為支應固定資產投資計畫、充實營運資金及償還債務等，預計舉借長期債務622億元，包括向金融機構舉借134億元及發行公司債或1年以上循環票券488億元；並由營運資金償還公司債130億元；致近年長、短期債務餘額占資產總額比率呈逐年攀升趨勢，112年度編列「利息費用」46億8,173萬6千元居高不下，且長、短期償債能力趨於弱化，112年度尚須舉借長期債務以供營運與投資所需資金，相關財務風險不容輕忽。爰此要求台灣中油股份有限公司於確保資金調度無虞情況下，降低資金籌措成本措施，改善公司財務負擔，向立法院經濟委員會提出書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月19日以經授營字第11220020120號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、本公司為國營事業公司，肩負政策性任務，且近年推動多項投資計畫，資金需求殷切，為免沉重利息費用侵蝕盈餘，本公司採取下列方式多管齊下，以降低資金籌措成本： (一)洽定足額短期資金額度。 (二)透過多元借款工具並以公開比價方式辦理。 (三)靈活調整借款天期以降低資金籌措成本。 (四)配合市場利率走勢，適時調整固定利率及浮動利率借款比例。 (五)維持優良之信用評等。 二、本公司未來將持續強化財務風險管控，確保營運資金調度無虞，審慎關注油價趨勢並妥善因應，以及持續關注融資市場變化，調整長、短期與固定、浮動利率借款之最適配置，持續降低融資成本及利息負擔，力求資金成本最小化，以強化財務體質，並積極提升經營績效，期能提升營運獲利，持續健全財務結構。
58.	112年度台灣中油股份有限公司預算案於產品成本預計項下直接材料人工明細表編列「材料及用品費」8,848億4,125萬元。經查，台灣中油公司為配合政府擴大天然氣使用之能源政策，以及充分穩定供應國內天然氣新增	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月18日以經授營字第11220019820號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、配合政府能源轉型政策，國內燃氣用量逐年提升，本公司針對天然氣採購部分，採

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	需求，積極洽詢穩定且具價格競爭力之LNG供應來源，以降低採購成本及分散進口氣源風險；惟另111年迄8月止天然氣事業最低存量天數7.2天仍偏低且最高存量天數下降至12.9天。爰此要求台灣中油股份有限公司滾動式檢討LNG採購策略，改善強化儲氣調度彈性，精進確保國內供氣穩定，並向立法院經濟委員會提出書面報告。	<p>中長期契約為主、短約現貨為輔之策略，穩定供應國內用氣需求，持續積極尋找供應穩定、具價格競爭力之氣源，並精進國內用氣預估、強化採購議價基礎，及綜合考量各潛在貨源可能風險、分散進口來源，戮力降低採購成本及供應風險。</p> <p>二、加強儲氣調度彈性部分，則透過與台電公司建立天然氣供需聯繫機制，隨時掌握市場需求變化並協調 LNG 供應商妥適規劃船期，及運用供輸氣系統調度、積極控管事業存量及推動增(擴)建碼頭、LNG 儲槽等作為，強化儲氣調度彈性，以因應國內日增用氣之需求，並確保整體天然氣輸供氣系統穩定。</p>
59.	<p>多個環保團體在111年5月的時候就指出，台灣中油股份有限公司雖宣示「2025及2030年排放量較2005年減量40.6%及49.5%」，但若將中油公司2025年的目標排放量與2020年相比，換算結果僅減量10.5%，2030年更只減量23.9%，與對外承諾的49.5%相差甚遠，也遠低於聯合國IPCC報告提出全球淨零路徑要減碳43%的目標，也遠低於綠盟與美國西北太平洋實驗室合作研究提出的台灣製造業淨零路徑，製造業部門要減碳50%的目標。從2005到2019年，也就是疫情爆發前，中油公司排碳量大約減少30%，每年約減少2%左右，到2030年如果只設定為2005年的49.5%，就是按照原本的速度，並沒有應用新的技術和設備來加速減碳。為促使中油公司積極推動節能減碳，重新設定更為積極之目標，爰建請台灣中油股份有限公司於2個月內提出2030年減碳目標提升至2019年排碳量的40至50%(2005年排碳量的58至65%)之具體評估實施方案書面報告送立法院經濟委員會。</p>	<p>本公司業於112年8月11日以油公關發字第11210587570號函將書面報告函送經濟部國營事業委員會，經濟部刻正審查中，茲摘述內容如下：</p> <p>一、依國際能源總署發表之「2022全球碳排放回顧報告」，全球溫室氣體排放量自2005年起持續增加，且尚未達到高峰，即便排除Covid-19疫情之影響，排放量仍增加超過26%，爰全球實際排放情況與案由所述「2030年減碳目標提升至2019年排碳量的40至50%(2005年排碳量的58至65%)」相反，若以2019年為基準年訂定減量目標，相較於2005年，在計算時將得到較高的減量幅度。</p> <p>二、依IEA於2021年3月發布之全球能源部門2050淨零排放路徑，至2030年的減碳貢獻主要仍為當前市場上已有的技術，至2050年將近50%的減量貢獻源自目前仍在示範或原型階段的技術。本公司溫室氣體排放量已由2005年之1,158萬噸降至2022年之761萬噸，減碳成效逾30%，遠優於國家減量目標，目前雖已面臨減碳瓶頸仍持續規劃積極減量。爰此，本公司務實訂</p>

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
		定 2025 年及 2030 年排放量較 2005 年分別減量 40.6% 及 49.5% 之中期目標，後續待發展中之負碳技術成熟後導入應用，加速溫室氣體排放減量。
60.	<p>節能減碳為未來製造事業之最重要的趨勢，然而台灣中油股份有限公司在減碳資訊揭露的國際參與上，卻相當消極，恐有損未來企業形象及國際貿易的推動。我們看到台灣不管是民間企業，還是地方政府，都非常積極地在參與國際碳揭露計畫(CDP)，但中油公司作為國營企業，卻都不回應國際組織，每年都留下「F」的成績公布給全世界看。為促使中油公司積極參與國際碳資訊揭露，爰要求台灣中油股份有限公司於2個月內向立法院經濟委員會提出承諾重新參與國際碳揭露計畫之書面報告。</p>	<p>本公司業於 112 年 8 月 11 日以油公關發字第 11210587610 號函將書面報告函送經濟部國營事業委員會，經濟部刻正審查中，茲摘述內容如下：</p> <p>一、為使利害關係人了解本公司氣候變遷因應策略，並藉由參與 CDP 提升國內企業氣候變遷治理意識，本公司決議自 112 年起恢復參與 CDP 氣候變遷問卷填報與評比。</p> <p>二、本公司於 112 年 4 月 14 日邀集相關單位辦理 CDP 問卷填報教育訓練，並於 112 年 7 月 25 日完成填報並提交 CDP 進行後續審核，最終評比結果將於 113 年第一季發布。</p> <p>三、本公司將持續參加 CDP 氣候變遷評比，與利害關係人溝通與交流，以增進因應氣候變遷之能力。</p>
61.	<p>112 年度台灣中油股份有限公司預算案於產品成本預計項下製造費用明細表編列「服務費用」119 億 7,326 萬元。經查，112 年度台灣中油公司預算案編列「營業收入」1 兆 2,283 億 2,146 萬 9 千元，「營業成本」1 兆 1,958 億 0,746 萬 9 千元及「營業費用」256 億 4,804 萬 8 千元，「營運成本」合共 1 兆 2,214 億 5,551 萬 7 千元，預計營運成本率計 99.44% 仍高居不下；為有效控制營運成本，除宜賡續適度調整煉製結構、提升重質油料轉化率及蒸餾設備利用率外，並檢討採購策略，參酌市場價格變化將現貨與中長期合約為適度搭配並慎選避險工具，俾提升油氣採購績效及降低原料成本。爰此要求台灣中油股份有限公司檢討營運成本率偏高，改善製程，並精進油氣採購策略，向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於 112 年 7 月 20 日以經授營字第 11220020600 號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：本公司為兼顧採購績效、降低原料成本，除長期合約外，輔以短約或現貨交易，適時採購低價現貨降低採購成本，增加採購彈性；除提升重油轉化率、調整煉製結構及配合轉型政策外，更積極培養人才、尋找供應穩定及具價格競爭力之油、氣源，並精進國內用氣預估及綜合考量各潛在貨源可能風險，以配合國內能源需求期程。</p>
62.	112 年度台灣中油股份有限公司預算案，其中	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>「油氣輸儲費用」編列預算132億3,424萬元。其項下「管理費用」係屬辦理工程管理諮詢服務、推廣業務及爭取油源、配合實際業務需要訂購與業務有關期刊等。然據媒體111年10月27日報導：「高雄大林蒲遷村案懸而未決，今晚小港區中林路中油大林煉油廠第三重油脫硫工場燃燒硫化氫發生火警，廠內接連傳出爆炸聲響，大火也燒出大林蒲六里里長怒火，紛紛到場關切並怒喊：「不是遷廠就是遷村，政府應該正視這個問題，且不能再拖延。火警當下，大林蒲六里里長，到場關切更怒指，中油大林煉油廠屢屢發生工安事故，這次火災又聽到3到5聲爆炸聲響，聽了真的很害怕」。爰此，有鑑於台灣中油股份有限公司煉油廠已並非第1次爆炸，管理顯有疏失，請台灣中油股份有限公司落實工安管理，向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>於112年7月28日以經授營字第11220022220號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司以「工安零災害」為目標，藉PDCA之管理模式持續強化作業安全，編列預算推動工安工作，近年本公司總合傷害指數均低於各產業，針對職災事件除責成事故單位立即執行事故調查並改善外，將事故原因及檢討改善對策平行展開至各單位採取預防措施，避免類似事故重複發生。</p> <p>二、針對各縣市勞動主管機關執行勞動檢查所查缺失均迅速完成改善，並通過系統平行展開宣導，避免重複發生，持續藉由內部工安查核及早發現設備異常或工作人員不安全行為等，有效降低勞動檢查缺失數。</p> <p>三、本公司大林煉油廠開爐氣爆事件已由第三方公正單位協助調查事故原因，並儘速辦理改善措施，重新評估製程風險與關鍵性設備品質管理。</p> <p>四、本公司藉由職安衛管理系統督促各單位落實執行，並為強化製程安全管理及風險評鑑機制之運作，業將工安管理分為制度面、設備面、執行面等三大面向，持續就環境安全、承攬商管理及勞工安全保障部分，推動工安具體改善措施並落實執行。</p>
63.	<p>台灣中油股份有限公司近年來因違反環保法規，108至111年8月遭裁罰之件數合計130件，罰鍰總金額計5,089萬元；其中裁罰件數以108年度64件最高，裁罰金額則以109年度1,719萬4千元最高；108至111年8月間以違反「空氣污染防治法」遭處罰鍰者計75件、裁罰金額計3,760萬5千元最高；另同期間以遭裁罰件數言，煉製事業部大林廠計遭裁罰36件(裁罰金額計1,334萬2千元)最高；以裁罰金額言，則以石化事業部林園廠裁罰金額計2,237萬8千元(遭裁罰27件)最高。鑑於環保處罰之意涵，除係針對企業生產活動之污染行為所</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月31日以經授營字第11220022500號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司以「工安零災害」為目標，藉PDCA之管理模式持續強化作業安全，推動工安工作，並強化製程安全管理及風險評鑑機制之運作，推動製程安全管理系統，降低異常停爐或排放等事件。</p> <p>二、本公司職災皆依法規於時限內通報，針對火災、爆炸等重大工安事件亦及時並依嚴重程度通報本部、行政院，確實掌握事件應變及處理，並發布新聞稿說明，以利社</p>

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	作處罰外，尚隱含後續可能衍生之鉅額污染整治費用，以及相關損害賠償責任等，其社會成本恐遠非罰鍰金額本身所足以代表。台灣中油公司允應重視國營事業之環保責任及示範效果，強化污染防治工作，以落實國營事業之環保責任。為促使中油公司積極改善，爰請台灣中油股份有限公司於2個月內提出「如何減低空污裁罰案件與金額、全面檢修汰換老舊設備與管線，並針對各廠區提出具體改善計畫以及如何揭露火災、爆炸與重大工安事故之資訊」等議題之書面報告送立法院經濟委員會。	會大眾了解事故發生經過。 三、本公司規劃機械預防保養系統，建立關鍵性設備清單，評估風險針對各項管線、設備進行分級，利用電腦修護管理系統建立設備履歷，規劃檢查/測試/預防維護，汰換及檢修管線設備，提高設備可靠度及操作安全性。
64.	112年度台灣中油股份有限公司預算案，於「行銷費用－服務費用－推展費」編列1億9,130萬3千元。經查推展費用相較於111年度預算高出2,830萬7千元，又相較於110年度決算6,096萬2千元，112年度預算執行內容與往年並無太大差異，惟預算編列卻逐年成長，顯有改進空間。台灣中油股份有限公司應妥善規劃各項行銷推展計畫，妥適運用推展費。	一、考量中油 Pay 之經營與推廣持續為本公司重點工作項目，故本項預算主要支應中油 Pay 業務推展及會員行銷活動規劃，於提升中油 Pay 交易人次之餘，更著重於維繫及穩固中油 Pay 用戶黏著度，以達政府推動「行動支付普及」之政策目標。 二、未來除繼續增進中油 Pay 附加價值與服務強度外，會員行銷活動規劃亦將結合中油 Pay 業務發展與推廣，透過更靈活多元之管道提升行銷活動計畫成效。
65.	112年度台灣中油股份有限公司預算案，其中「管理費用」編列預算16億2,706萬8千元，係屬辦理專業服務費、相關用品消耗費、修理保養與保固費、工程管理諮詢服務費等。然據媒體111年11月2日報導：「台灣中油煉製事業部執行長徐漢涉貪瀆弊案，檢調擴大清查發現在徐之前的執行長陳耀泉退休後，無縫接軌轉任相關公司有給顧問，涉嫌違反公務員服務法」。而針對此事中油公司只表示會配合調查並加強宣導，未來會在主管離職單加註提醒規範。爰此，有鑑於台灣中油股份有限公司在陳耀泉2019年8月退休獲聘柏榮工程企業有限公司顧問後，就順利得標煉製事業部數項採購案，引發民眾嚴重質疑，請台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月31日以經營字第11257006240號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、本公司煉製事業部前執行長陳耀泉於退休後涉嫌違反公務員服務法之旋轉門條款，已遭臺灣橋頭地檢署於111年10月起訴，並遭一審判決有期徒刑5個月，緩刑2年，須向公庫支付15萬元並接受法治教育課程，另宣告沒收不法所得即顧問費用60萬元。 二、本公司已對於工作人員辦理定期及不定期加強宣導應遵守旋轉門條款規定，並於人員離退時簽署確保知悉該項規定，以維本公司廉潔誠信之經營目標。

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	出書面報告。	
66.	112年度台灣中油股份有限公司預算案於「其他營業費用－研究發展費用－服務費用」編列9億7,092萬7千元。經查，研發工作重點包括智慧綠能、高值材料、循環經濟及智慧安環等4大領域，其中於智慧安環領域之「石化製程改善與節能研究」項下納入「建置CO ₂ 捕捉與轉化甲醇試驗設備建置」計畫經費4,930萬元，以逐步推動碳捕捉封存及再利用(CCUS)之規劃；另經濟部亦於「中央政府前瞻基礎建設計畫第4期特別預算案」112年度起執行「減碳場域示範技術計畫」，允宜加強與產官學界研發成果之分享運用，加速我國CCUS目標達成之期程與效益。爰此要求台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出書面報告。	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月24日以經授營字第11220021250號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司「淨零碳排」策略：本公司於2021年成立氣候變遷因應工作小組，致力推動淨零轉型策略，進行工作包括：</p> <p>(一)煉化合一。</p> <p>(二)碳捕捉、再利用及封存(CCUS)。</p> <p>(三)投資離岸風電。</p> <p>(四)氫能發展。</p> <p>二、本公司與產官學界於碳捕捉與再利用研究成果之分享說明：</p> <p>(一)本公司歷年來持續關注碳捕捉與再利用技術發展，過往藉由參加「經濟部二氧化碳捕獲與封存(CCS)研發聯盟」、「能源國家型計畫減碳淨煤主軸中心成果發表會」、「二氧化碳捕獲及封存技術成果發表會」、成功大學匯智俱樂部舉辦之專題講座以及邀請專家學者演講等方式，了解國內產官學界於碳捕捉與再利用之研究進展。</p> <p>(二)二氧化碳之再利用可分為直接利用和間接利用，直接利用包含發泡劑、製備碳酸飲料、食品包裝、殺菌劑、滅火劑、焊接劑、超臨界二氧化碳萃取、溫室栽培、生產微藻等方面，間接利用主要是轉化為尿素、水楊酸、碳酸酯、聚碳酸酯、甲醇、碳酸二甲酯、二甲醚等碳氫化合物、一氧化碳、水泥替代物等化學及能源產品。考量市場需求，二氧化碳間接應用以轉化甲醇、甲烷或液體燃料等產品為主。</p> <p>三、氣候變遷已是全球關注之議題，本公司對此亦已設立2030年階段性減碳目標，及2050年達成淨零排放為長期努力目標。未來仍會持續加強與產官學界研究成果之分享運用，推動CCUS相關工作，期能進</p>

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決 議 及 附 帶 決 議	辦 理 情 形
項次	內 容
	<p>一步推動二氧化碳取代石油料源，讓國內石化產業建立起低碳之塑料產業鏈，以因應歐美品牌商之低碳產品或為歐盟碳關稅需求。</p>
67.	<p>112年度台灣中油股份有限公司預算案於「營業外費用－其他營業外費用－匯費手續費及證券發行費－服務費用」編列3億7,630萬元。經查，台灣中油公司因進口油氣產品業務，外匯需求量大，在面臨近期新臺幣兌美元匯率波動幅度加劇，且趨於貶值之走勢下，匯率風險陡增，惟111年迄8月底止帳列「外幣匯兌損失」及「透過損益案公允價值衡量之金融資產利益」分別為72.45億元及6.74億元，相關避險操作之利益小於匯兌損失達65.71億元。爰此要求台灣中油股份有限公司檢視匯率波動程度，滾動檢討調整避險操作，改善強化財務風險管控及外匯避險效益，並精進作為，向立法院經濟委員會提出書面報告。</p> <p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月18日以經授營字第11220019960號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：本公司除關注市場變化，分析突發事件對匯率走勢影響，並持續及加強推動以下事項：隨時召開外匯避險策略小組臨時會議以為因應；每月每週因應匯率變化隨時調整避險比例，降低匯率波動對財務之衝擊；分散購買外匯時點，搭配不同天期遠期外匯，與即期外匯交互操作，避免風險過度集中；建立相當金額自有美元存款部位抵銷匯率風險；與銀行外匯交易員保持密切聯繫及交換匯率看法，以取得最新金融動態；定期邀請銀行經濟學家或外匯專家簡報；持續強化外匯專業能力並加強橫向業務聯繫俾利縮短曝險天數等。</p>
68.	<p>112年度台灣中油股份有限公司預算案，其中「什項費用－遷建管線經費」編列7億5,263萬4千元，係屬辦理遷建管線相關事宜。然據查，台灣中油公司108至110年度遷建管線經費各年度之決算數均未逾3億元，其預算執行率分別為27.17%、23.25%及18.74%，均未達三成，112年度復編列逾7億元經費，恐難以有效利用預算資源。爰此，台灣中油股份有限公司應審酌營運實需及執行量能，向立法院經濟委員會提出書面報告。</p> <p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月31日以經授營字第11220022480號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司近年「遷建管線」預算執行率偏低，係為因應政府道路橋梁拓寬或捷運、機場等工程，該經費參照已知工程需求及考量外界突發遷管要求，審慎預估可能遷建費用，覈實編列預算，惟因諸多不可抗力因素致影響實際執行進度。</p> <p>二、本公司111年度管線遷建預算金額為533,249千元，截至111年底止，已動支422,601千元，預算執行率已達79.25%，已有明顯改善。</p> <p>三、112年度除111年度延續工程，亦有新增大型遷管工程，遷管事涉公眾安全及環境污染考量，預算仍須覈實編列，本公司將戮力溝通協調，俾利各項工程案件如期如質完成，以提高預算執行率。</p>

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
69.	台灣中油股份有限公司為辦理油氣等各類輸送管線遷建工程之需，112年度預算案於「什項費用」項下賡續編列「遷建管線經費」7億5,263萬4千元，較111年度預算案5億3,324萬9千元增加2億1,938萬5千元(增幅41.14%)。惟經查，台灣中油公司108至110年度遷建管線經費各年度之決算數均未逾3億元，其預算執行率分別為27.17%、23.25%及18.74%，均未達三成；111年迄8月底實支數計3億0,829萬9千元占預算數之57.82%。又112年度預算案「遷建管線經費」編列7億5,263萬4千元，與108至110年度決算數相較，增幅分別為245.35%、300.50%及245.57%，增幅頗鉅。台灣中油股份有限公司須審酌營運實需及執行量能覈實編列所需經費，俾有效利用預算資源。	<p>一、本公司遷建管線經費係為因應政府道路橋梁拓寬或捷運、機場等工程，或因管線經過私有地遷移等案件，遷建管線預算編列皆參照已知工程需求及考量外界突發遷管要求，審慎預估可能遷建費用，覈實編列預算，惟因諸多不可抗力因素致影響實際執行進度，111年度因疫情管制措施鬆綁，多項工程如期進行並順利完工，使年度預算執行率大幅提升，112年度除111年度延續工程，亦有新增大型遷管工程，112年度遷管案件主要包含配合桃園國際機場擴建辦理改管工程、二重閘至大漢橋閘新設8吋管線工程、竹供光埔二期16吋關三、北新線及12吋基通線管線遷移工程及竹供寶山二期擴建計畫26吋一、三期管線遷移工程案等。</p> <p>二、遷管事涉公眾安全及環境污染考量，預算仍須覈實編列，本公司將戮力溝通協調，俾利各項工程案件如期如質完成，以提高預算執行率。</p>
70.	台灣中油股份有限公司108至110年度「遷建管線經費」各年度之決算數均未逾3億元，其預算執行率分別為27.17%、23.25%及18.74%，均未達三成。且112年度台灣中油股份有限公司預算案「遷建管線經費」編列7億5,263萬4千元較108至110年度之決算數，增幅均逾2倍，且較111年度編列數增幅亦逾四成，允宜審酌營運實需及執行量能覈實編列所需經費，俾有效利用預算資源。爰要求台灣中油股份有限公司於1個月內向立法院經濟委員會提出改善書面報告。	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月31日以經授營字第11220022480號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司近年「遷建管線」預算執行率偏低，係為因應政府道路橋梁拓寬或捷運、機場等工程，該經費參照已知工程需求及考量外界突發遷管要求，審慎預估可能遷建費用，覈實編列預算，惟因諸多不可抗力因素致影響實際執行進度。</p> <p>二、本公司111年度管線遷建預算金額為533,249千元，截至111年底止，已動支422,601千元，預算執行率已達79.25%，已有明顯改善。</p> <p>三、112年度除111年度延續工程，亦有新增大型遷管工程，遷管事涉公眾安全及環境污染考量，預算仍須覈實編列，本公司將戮力溝通協調，俾利各項工程案件如期如</p>

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
		質完成，以提高預算執行率。
71.	經查，112年度台灣中油公司預算案新增「中東地區天然氣投資計畫」5%股權之轉投資計畫，總投資金額109億3,126萬1千元，投資資金來源擬由自有資金支應三分之一，三分之二以銀行借款或發行公司債方式籌措，分5年(112至116年)投資，112年度編列73億6,524萬4千元；惟鑑於本轉投資計畫投資金額龐鉅，且開發礦區位處中東地區、開發及營運期間長、面臨諸如地緣、運輸、競爭、價格及違約風險等，允宜審慎辦理投資前之評估及投資後之事後管理，密切追蹤「中東地區天然氣投資計畫」之開發暨營運狀況，以確保投資效益之有效達成。爰此要求台灣中油股份有限公司審慎辦理投資前之評估及投資後之事後管理，密切追蹤開發暨營運狀況，以確保投資效益之有效達成，向立法院經濟委員會提出書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年8月1日以經授密營字第11220022770號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、本公司藉由向本計畫中東地區投資標的國每年採購液化天然氣400萬噸，獲得其中1家上游液化天然氣生產之合資公司5%股權投資機會，除可取得液化天然氣穩定之供應來源，亦可延續與該投資標的國之長期合作關係，獲得投資報酬(現金股利)。 二、針對本投資計畫可能面臨價格風險、競爭者風險、合作夥伴風險、地緣政治風險、運輸風險、相關潛在損失風險，及違約風險等，本公司已提出因應對策，俾利進行專案管控與風險評估，以確保投資效益之有效達成。
72.	112年度台灣中油股份有限公司預算案新增「中東地區天然氣投資計畫」5%股權之轉投資計畫，總投資金額109億3,126萬1千元，投資資金來源擬由自有資金支應三分之一，三分之二以銀行借款或發行公司債方式籌措，分5年(112至116年)投資，112年度編列73億6,524萬4千元。經查本轉投資計畫投資金額龐鉅，且開發礦區位處中東地區、開發及營運期間長、面臨諸如地緣、運輸、競爭、價格及違約風險等，允宜審慎辦理投資前之評估及投資後之事後管理，密切追蹤「中東地區天然氣投資計畫」之開發暨營運狀況，以確保投資效益之有效達成。爰請台灣中油股份有限公司3個月內向立法院經濟委員會提出「中東地區天然氣投資計畫」專案管控與風險評估書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年8月1日以經授密營字第11220022770號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、本公司藉由向本計畫中東地區投資標的國每年採購液化天然氣400萬噸，獲得其中1家上游液化天然氣生產之合資公司5%股權投資機會，除可取得液化天然氣穩定之供應來源，亦可延續與該投資標的國之長期合作關係，獲得投資報酬(現金股利)。 二、針對本投資計畫可能面臨價格風險、競爭者風險、合作夥伴風險、地緣政治風險、運輸風險、相關潛在損失風險，及違約風險等，本公司已提出因應對策，俾利進行專案管控與風險評估，以確保投資效益之有效達成。
73.	112年度台灣中油股份有限公司預算案於「固定資產之建設、改良、擴充」編列632億5,582萬4千元，其中逾六成仰賴舉債支應，其中規	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月18日以經授營字第11220019890號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決 議 及 附 帶 決 議		辦 理 情 形
項次	內 容	
	劃辦理之15項專案計畫預計未來共需舉借逾2,995億元，舉債規模龐大。鑑於中油公司近年來仍有鉅額累積虧損尚待填補，且長期債務金額逐年遞增，建議整體評估財務負擔能力，妥擬固定資產投資之長期財務規劃，俾利公司正常投資與健全發展。爰請台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出「固定資產投資之長期財務規劃」書面報告。	<p>一、為配合國家政策及公司轉型規劃，本公司持續進行各項投資計畫，112 年度投資計畫資金需求高達 1,001 億元，其中固定資產投資計畫 633 億元，並增加轉投資相關計畫 73 億元，另為增加自有油源，新增投資油氣權益 295 億元。</p> <p>二、預估 113-117 年平均每年投資計畫資金需求高達 1,000 億元以上，將依需求編列預算，且為配合推動政府能源轉型政策，加強天然氣接收站供氣能力及供輸系統整體韌性之固定資產投資計畫 113-117 年投資金額高達 3,000 億以上。</p> <p>三、本公司未來將持續強化財務風險管控，確保營運資金調度無虞，審慎關注油價趨勢並妥善因應，以及持續關注融資市場變化，調整長、短期與固定、浮動利率借款之最適配置，持續降低融資成本及利息負擔，力求資金成本最小化，以強化財務體質，並積極提升經營績效，期能提升營運獲利，持續健全財務結構。</p>
74.	112年度台灣中油公司預算案「固定資產之建設、改良、擴充」編列632億5,582萬4千元，逾六成仰賴舉債支應，係為辦理15項專案計畫(合計451億7,364萬6千元)及一般建築及設備計畫(合計180億8,217萬8千元)，其中15項專案計畫預計自112年度起數年間尚共需舉借逾2,995億元，舉債規模龐大；惟鑑於該公司近年來仍有鉅額累積虧損尚待填補，且長期債務金額逐年遞增，允宜整體評估財務負擔能力，妥擬固定資產投資之長期財務規劃，俾利公司正常投資與健全發展。爰此要求台灣中油股份有限公司精進妥擬固定資產投資之長期財務規劃，向立法院經濟委員會提出書面報告。	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月18日以經授營字第11220019890號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、為配合國家政策及公司轉型規劃，本公司持續進行各項投資計畫，112 年度投資計畫資金需求高達 1,001 億元，其中固定資產投資計畫 633 億元，並增加轉投資相關計畫 73 億元，另為增加自有油源，新增投資油氣權益 295 億元。</p> <p>二、預估 113-117 年平均每年投資計畫資金需求高達 1,000 億元以上，將依需求編列預算，且為配合推動政府能源轉型政策，加強天然氣接收站供氣能力及供輸系統整體韌性之固定資產投資計畫 113-117 年投資金額高達 3,000 億以上。</p> <p>三、本公司未來將持續強化財務風險管控，確保營運資金調度無虞，審慎關注油價趨勢</p>

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
		並妥善因應，以及持續關注融資市場變化，調整長、短期與固定、浮動利率借款之最適配置，持續降低融資成本及利息負擔，力求資金成本最小化，以強化財務體質，並積極提升經營績效，期能提升營運獲利，持續健全財務結構。
75.	112年度台灣中油股份有限公司預算案於「固定資產之建設、改良、擴充－專案計畫－繼續計畫－高雄港洲際貨櫃二期大林石化油品儲運中心投資計畫(106至113年)」編列138億6,086萬元，其計畫目的為：因應前鎮儲運所配合政府政策搬遷以及提供高雄廠關廠後輸儲設施調整之需求，並解決大林廠未來擴建所需用地，未來規劃成為臨港型之輸儲中心，有利國內油品產銷儲之調度彈性，提供中油公司絕佳之貿易基地，整合為石化運籌中心，創造營收契機。計畫內容為：自106年起分區進行地質改良及輸儲設施建置，預計興建各式儲槽共103座，總容量143.7萬公秉，銜接大林廠、林園廠管線共33條及相關附屬建物及設備。然而112年度中油公司預算書揭露表示，本計畫因預算及工期皆不足，刻正辦理第1次計畫修正，投資總額擬由536.23億元調增為768.31億元，並擬展延工期44個月至117年6月。本計畫修正案業於111年4月20日經中油公司第728次董事會核議通過，並於111年5月3日函報經濟部國營事業委員會轉陳經濟部，經濟部於111年6月20日核轉行政院審查中。綜上，為確實監督本投資計畫，爰請台灣中油股份有限公司2個月內向立法院經濟委員會提出「投資計畫修正之原因、如何確保103座儲槽、33條地下管線安全以及如何確保施工期間工安問題」之書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年8月15日以經授營字第11220024690號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、本計畫之執行適逢國內多項大型工程同時推動，且國內已有多年未有大型新建儲槽工程，導致儲槽興建廠商無法因應突增之工程能量，本計畫之工程採購案，有多次流標並大幅調高預算之情形，已嚴重影響整體預算及執行工期。經基本設計後，設備之能與量皆較原計畫有增加之現象，後續因工程物料及人力費用上漲，部分儲槽及相關附屬設備予以刪除，與原可行性研究報告有所差異，經確認本計畫之預算及工期均不足，須辦理計畫修正，於111年10月5日獲行政院同意辦理。 二、本計畫儲槽確依國際標準及國內消防安全標準設計施作，地下管線有防蝕包覆及陰極防蝕保護，於完工後同步建立管線定位資訊利於日後維護；施工品質依設計及契約管控，並加強危險性工作場所之管理；本公司擁有儲槽及地下管線等儲運設備之建造、維護、檢查、保養、操作等完整規範，以及優良操作管理經驗與能力，可確保設備安全無虞。
76.	因應國家能源政策天然氣發電、電池高值化布局，111年度台灣中油股份有限公司預算報告啟動天然氣事業部台中港外四期擴建，預計114至119年陸續完工。考量政府能源政策	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月18日以經授營字第11220019850號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：台中廠港外擴建(四期)計畫為符合「天然氣生

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
	<p>中天然氣發電占比將達50%，中油公司針對天然氣台中廠四期擴建與天然氣第三接收站二期布局持續配合政府天然氣發電占比目標。其中，台中廠港外四期擴建將興建4座18萬公秉地上型全容式LNG儲槽、1,600噸/時之氣化設施、2座LNG卸收碼頭等。惟工程以及花費如此浩大的情形下，據中油公司提供資料顯示，其效益分析之淨現值為-39.48，且無法投資回收。台灣中油股份有限公司應加強各項成本費用管控俾以提早因應此情。爰要求台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>產或進口事業自備儲槽容量」之規定，降低設備利用率，以充分穩定供應天然氣，同時履行本公司承租臺中港務分公司西 13 號碼頭營運後十年即應調整使用港外碼頭之附帶協議規定，對本公司天然氣整體營運穩定及安全有正面效益，因此本計畫執行仍有其必要性，後續將加強各項成本費用管控等相關工作，以使計畫如期如質完成啟用。</p>
77.	<p>112年度台灣中油股份有限公司預算案於「專案計畫」項下「繼續計畫」(12)M11001煉製事業部大林廠「增產0.3wt%超低硫燃料油及改質瀝青生產中心投資計畫(110至114年)」案，以及(13)M11101煉製事業部大林煉油廠「汽油減苯及高質化投資計畫(111至115年)」案，該兩投資案2022年5月12日在高雄市小港區大林蒲活動中心舉辦瀝青等工場開工前「環境影響評估說明會」，大林煉油廠在會中表示，大林煉油廠為進行真空蒸餾單位、溶劑脫瀝青單位、及相關工場更新計畫，以及汽油減苯計畫等，依「環境影響評估法」之規定，於開工前，須舉辦開工前環境影響評估說明會，向民眾說明，但包括地方民代建議中油公司應與地方民意溝通，而當地鳳鳴、龍鳳、鳳源、鳳興、鳳林等里里長，以及地方鄉親仍堅持反對再度擴廠，要先遷村再進行開工。爰建議台灣中油股份有限公司必須做好地方溝通工作，取得大多數居民同意，並於2個月內向立法院經濟委員會提出與當地居民溝通情形、結果及民意建議事項回覆之書面報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年8月11日以經授營字第11220024330號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司為國營事業，肩負穩定國內能源供應之任務，在追求企業永續發展過程中，善盡企業社會責任，積極落實各項工安、環保作為。新建工場將採用低污染製程及最新污染防治設施，強化製程管理，持續提升環保績效，落實環評承諾，加強環保技術與措施，確保新建工廠符合當地環保法規，同時在技術上採用最先進的環保設備，以減少對環境的影響，並且建立定期檢測與監測機制，保證工廠運營期間之環境指標達到標準，以維護並改善環境。</p> <p>二、另本公司亦積極收集鄰近民眾在說明會會後之意見，大致上分為遷村議題、在地民眾進用任職問題及工安疑慮，本公司將會就上述問題持續與鄰近民眾溝通協調。</p>
78.	<p>112年度台灣中油股份有限公司預算案，其中「天然氣事業部洲際液化天然氣接收站投資計畫」編列2億4,052萬6千元。係屬配合政府</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月18日以經授營字第11220019830號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：</p>

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	<p>能源轉型政策「非核、減煤、增氣、展綠」，天然氣用量日益增加，為穩定供氣需要。然據查，「洲際液化天然氣接收站投資計畫」投資總額949億3,165萬8千元，計畫預計現值報酬率為-4.11%，淨現值-918.49億元，投資回收年限於使用壽命35年內無法回收，且後續仍有地質改良、環評及天然氣管路徑與居民溝通等不確定因素，應審慎評估辦理之可行性。爰此，請台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>本公司「洲際液化天然氣接收站投資計畫」完成後，可提供高雄南部及鄰近地區既有及新增用氣需求，提升本公司整體儲槽容積及存量天數，確保高雄南部地區供氣穩定及安全，並可就近供應台電公司大林電廠新增燃氣機組用氣需求，解決南部管網末端壓力偏低之問題，並降低永安接收站過高之負載率，實有其必要性及急迫性。</p>
79.	<p>112年度台灣中油股份有限公司預算案於「專案計畫」編列451億7,364萬6千元，其項下「新興計畫」編列2億4,052萬6千元，該計畫總體為8年期(112至120年)，總經費共949億元。為提升中油公司整體儲槽容積及存量天數，建置於高雄港洲際貨櫃中心第二期大林石化油品儲運中心第二區新建4座天然氣儲槽，並埋設2條陸上輸氣管至新設之大林隔離站，遠程規劃近一步將輸氣管線與大林浦配氣站、永安接收站銜接。經查：中油公司曾對外表示，該站比目前高雄永安接收站更南端，因永安仍須負擔往北輸氣任務，未來七接落成後，可更加確保南部電廠，包括興達、大林更新用氣量安全，也能加快南部機組更新為新型潔淨機組。但台灣電力股份有限公司也曾在賴瑞隆委員辦公室舉辦的會議表示，大林電廠所需天然氣可直接由現有管線，從永安供應，無須新增設備。高雄長期揹負國家能源量產、發送之責任，過往有石化工業之都，當高雄空氣污染仍待大力改善之時，還要增設置天然氣接收站對永安接收站備援，成為現有南電北送，未來再將南氣(天然氣)北送，且興達電廠應使用永安接收站，怎會由大林廠北送興達廠，既增添危險也無任何效益，這是在地居民難以接受，要求經濟部應就此計畫重新檢討。綜上，爰請台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出「該</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月24日以經營字第11257006050號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：洲際液化天然氣接收站投資計畫完成後，可提供高雄南部及鄰近地區既有及新增用氣需求，提升本公司整體儲槽容積及存量天數，確保高雄南部地區供氣穩定及安全，並可就近供應台電公司大林電廠新增燃氣機組用氣需求，解決南部管網末端壓力偏低之問題，並降低永安接收站過高之負載率，實有其必要性及急迫性，後續有關環評承諾、相關許可等工作，本公司將積極推動辦理，並加強後續進度控管，以使計畫如期如質完成啟用。</p>

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	新增計畫之必要性、急迫性理由以及規劃南氣北送管線安全等通盤檢討書面報告」。	
80.	112年度台灣中油股份有限公司預算案於「一般建築」編列212億6,655萬7千元，其中包括成立「循環技術暨材料創新研發專區」，其園區內設立「材料國際學院」、「循環技術暨材料創新研發中心」及新建「中油綠能研發大樓」。經查，111年度「循環技術暨材料創新研發專區」硬體建設經費預算數為5,759萬6千元，112年度預算編列為7,067萬元(含循環技術暨材料創新研發中心767萬元、中油綠能研發大樓6,300萬元)。因推動未如預期，112年已將材料創新研發中心大樓期程114年延至116年，而中油綠能研發大樓亦延至都市計畫變更內容明確後於110年10月開工，截至111年8月尚無決算數。因此，研發專區相關硬體建設進度期程緩慢且預算執行率偏低，台灣中油公司應擬定詳細相關建設計畫，以利推動循環經濟與創新研發。基於撙節預算支出，爰請台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月27日以經授營字第11220021910號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：本公司高雄煉油廠轉型利用在兼顧中央政府循環經濟政策之推動、地方政府都市及產業經濟之發展、民眾之就業與生活、本公司之歷史傳承與企業發展多方因素下，高雄煉油廠都市計畫變更案終經兩級都市計畫委員會審定後於112年4月26日公告發布實施，本公司將續就循環經濟政策與都市計畫內容進行實質開發。
81.	112年度台灣中油股份有限公司預算案「工安環保及衛生—環境保護」編列84億2,831萬4千元。近年台灣中油股份有限公司仍屢因環境污染事故遭環保機關裁罰，如111年遭高雄市政府環境保護局裁罰違反「空氣污染防治法」13次最多，累計裁罰金額555萬元。而111年7月後勁溪廢油污染事件禍首亦為台灣中油股份有限公司；四度登上環保團體之環境金害獎榜單，甚至三年來石化業共有323筆空污違規事件中，台灣中油股份有限公司就占了69筆、約占二成，罰鍰高達3700萬元。爰此，凍結台灣中油股份有限公司「工安環保及衛生—環境保護」預算84億2,831萬4千元之1%，請台灣中油股份有限公司全面檢討環保管理措施，強化相關管理及污染防治(制)工作，以善盡事業之環保責任。俟台灣中油股份	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月21日以經授營字第11220020730號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、為落實本公司「污染預防」、「節能減廢」與「環境永續」之環境保護政策，分項說明本公司所作之努力： (一) 本公司於避免環境污染所做之努力，如訂定作業要點、深度環保查核等。 (二) 本公司就常見環保違規項目(空、水、廢、土、毒等)研擬並落實精進改善作為。 (三) 本公司持續進行之環境管理工作，如ISO14001環境管理系統。 二、本公司致力 ESG 三面向多贏，持續於制度、操作、設備與法規面多面向檢討改進；未來仍持續精進環境保護措施，善盡企業環保責任。

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	有限公司於3個月內提出完整檢討及改善措施報告，提交立法院經濟委員會後，始得動支。	
82.	112年度台灣中油股份有限公司預算案「工安環保及衛生－工業安全」編列21億3,698萬元。有鑑於台灣中油股份有限公司於108至111年8月因違反勞動法令遭裁罰計338萬元，且工安事故仍續發生，尤其台灣中油股份有限公司大林廠35年間發生14次釀3死5傷，而111年一年內7次違規，其中10月27日發生人為疏失之重大工安意外，而台灣中油股份有限公司林園廠亦於12月26日又發生燃燒塔大火及黑煙，另桃園煉油廠於112年春安勞檢高達7處遭停工及罰款，且台灣中油股份有限公司在工安方面相關教育訓練預算偏低，顯見台灣中油股份有限公司在工安及勞安上不夠重視，且防災工作不夠落實。爰此，凍結台灣中油股份有限公司「工安環保及衛生－工業安全」預算21億3,698萬元之200萬元，請台灣中油股份有限公司於3個月內全面檢討工安及勞安措施，加強落實執行，強化相關管理，全面提升安全績效，保障員工之職業安全與衛生，以達工安零災害目標。俟台灣中油股份有限公司提出完整檢討及改善措施報告提交立法院經濟委員會後，始得動支。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月28日以經授營字第11220022140號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、本公司以「工安零災害」為目標，藉PDCA之管理模式持續強化作業安全，編列預算推動工安工作，近年本公司總合傷害指數均低於各產業，針對職災事件除責成事故單位立即執行事故調查並改善外，將事故原因及檢討改善對策平行展開至各單位採取預防措施，避免類似事故重複發生。 二、針對各縣市勞動主管機關執行勞動檢查所查缺失均迅速完成改善，並通過系統平行展開宣導，避免重複發生，持續藉由內部工安查核及早發現設備異常或工作人員不安全行為等，有效降低勞動檢查缺失數。 三、本公司藉由職安衛管理系統督促各單位落實執行，並為強化製程安全管理及風險評鑑機制之運作，業將工安管理分為制度面、設備面、執行面等三大面向，持續就環境安全、承攬商管理及勞工安全保障部分，推動工安具體改善措施並落實執行。
83.	112年度台灣中油股份有限公司預算案「工安環保及衛生－工業安全」編列21億3,698萬元。鑑於台灣中油股份有限公司係從事煉油與輕油裂解等石化工廠，為「勞動檢查法」第26條第1項所定之危險性工作場所，落實工作安全為第一要務；台灣中油公司於112年度預算編列「工業安全」支出21億3,698萬元，較111年度編列數增加1億8,972萬5千元，新增預算係為導入大數據及AI等新興科技，打造智慧工安，提高管理成效，以零重大職災為目標列為公司重要經營政策。然查，該公司108至111年8月因違反勞動法令遭裁罰計338萬	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月28日以經授營字第11220022140號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、本公司以「工安零災害」為目標，藉PDCA之管理模式持續強化作業安全，編列預算推動工安工作，近年本公司總合傷害指數均低於各產業，針對職災事件除責成事故單位立即執行事故調查並改善外，將事故原因及檢討改善對策平行展開至各單位採取預防措施，避免類似事故重複發生。 二、針對各縣市勞動主管機關執行勞動檢查所查缺失均迅速完成改善，並通過系統平

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>元，且工安事故仍續發生；111年10月27日煉製事業部大林廠又發生爆炸引發火勢，疑似空冷器發生氣爆，該事件因現場爆炸產生大量黑煙，被高雄市政府環境保護局將依違反「空氣污染防治法」重罰500萬元，顯見廠區工作安全仍有待加強。為落實工安零災害目標，爰凍結「工業安全」預算200萬元，要求台灣中油股份有限公司應針對廠區違反工安事項，提出檢討強化法令遵循與內部管理方案，以貫徹全員工安理念，落實標準作業程序，以善盡國營企業保護員工及承攬商之責；俟2個月內向立法院經濟委員會提出改善書面報告，始得動支。</p>	<p>行展開宣導，避免重複發生，持續藉由內部工安查核及早發現設備異常或工作人員不安全行為等，有效降低勞動檢查缺失數。</p> <p>三、本公司大林煉油廠開爐氣爆事件已由第三方公正單位協助調查事故原因，並儘速辦理改善措施，重新評估製程風險與關鍵性設備品質管理。</p> <p>四、本公司藉由職安衛管理系統督促各單位落實執行，並為強化製程安全管理及風險評鑑機制之運作，業將工安管理分為制度面、設備面、執行面等三大面向，持續就環境安全、承攬商管理及勞工安全保障部分，推動工安具體改善措施並落實執行。</p>
84.	<p>112年度台灣中油股份有限公司預算案「固定資產之建設、改良、擴充—專案計畫—新興計畫—天然氣事業部洲際液化天然氣接收站投資計畫」編列2億4,052萬6千元。台灣中油股份有限公司於111年新增「洲際液化天然氣接收站投資計畫」(七接)，將有6座18萬公秉儲槽、氣化設施等，並於西南側海域設卸收碼頭，也將拉陸管直供台電大林電廠，總投資金額逾900億元。然此計畫引發當地居民不滿，遭地方人士質疑並無建置必要，且擔心公共安全問題，漁民強調先前洲際二期工程填海、抽砂，嚴重影響漁民作業，強烈反對接收站計畫，要求經濟部應先完成大林蒲遷村後，再談興建七接的計畫。此外，計畫範圍後續仍有土地改良、環評等不確定因素，且效益分析預計現值報酬率為負4.11%，投資回收年限於計畫使用壽年(35年)內無法回收。爰此，凍結台灣中油股份有限公司天然氣事業部洲際液化天然氣接收站投資計畫預算1,000萬元，俟台灣中油股份有限公司與在地居民及環保團體溝通計畫必要性、說明漁場影響與土地改良問題等，於6個月內將書面報告提交立法院經濟委員會後，始得動支。</p>	<p>本公司刻正辦理中，將依決議提交書面報告予立法院。</p>

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

項次	決 議 及 附 帶 決 議 內 容	辦 理 情 形
85.	台灣中油股份有限公司近年來因違反環保法規，於108至111年8月間遭裁罰之件數合計130件，罰鍰總金額計5,089萬元；然108至111年間裁罰件數以108年度64件最高，裁罰金額則以109年度1,719萬4千元最高；108至111年8月間違反之環保法規，則以違反「空氣污染防治法」遭處罰鍰者計75件、裁罰金額計3,760萬5千元最高。環保處罰之意涵，不僅是針對污染行為的罰金，更包括後續可能產生的鉅額污染整治費用、環境修復費用以及可能的損害賠償責任等社會成本，其社會成本恐遠非罰鍰金額本身所足以代表。綜上所述，爰要求台灣中油股份有限公司應重視國營事業之環保責任及示範效果，強化污染防治工作，以落實環保責任，並於3個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月20日以經授營字第11220020580號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、為落實本公司「污染預防」、「節能減廢」與「環境永續」之環境保護政策，分項說明本公司所作之努力： (一)本公司於避免環境污染所做之努力，如訂定作業要點、深度環保查核等。 (二)本公司就常見環保違規項目(空、水、廢、土、毒等)研擬並落實精進改善作為。 (三)本公司持續進行之環境管理工作，如ISO14001環境管理系統。 二、本公司致力 ESG 三面向多贏，持續於制度、操作、設備與法規面多面向檢討改進；未來仍持續精進環境保護措施，善盡企業環保責任。
86.	台灣中油股份有限公司為善盡企業社會責任及提昇整體環境品質，並配合強化國營事業環境保護政策，112年度將推動節能及溫室氣體減量，強化生態保育及污染整治工作，消弭潛在污染風險，發展低碳能源及綠色材料，落實推動環保教育訓練與環教場所認證及營運等列為公司重要經營政策之一，並賡續投入鉅額經費以維護環境安全，致力成為環境友善企業。112年度預算案編列「環境保護」相關支出84億2,831萬4千元，較111年度預算案減少3億5,740萬5千元，減幅4.07%。另，台灣中油公司112年度賡續編列「環境保護」預算84億2,831萬4千元，108至110年度業已投入「環境保護」經費累計222億餘元，111年度亦編列87億餘元辦理環境保護工作；惟108至111年8月遭環保機關裁罰件數達130件，罰鍰總金額達5,089萬元，亟待積極檢討強化相關管理機制，以善盡國營企業之社會暨環保責任。爰此，要求台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出改善計畫書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月20日以經授營字第11220020580號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、為落實本公司「污染預防」、「節能減廢」與「環境永續」之環境保護政策，分項說明本公司所作之努力： (一)本公司於避免環境污染所做之努力，如訂定作業要點、深度環保查核等。 (二)本公司就常見環保違規項目(空、水、廢、土、毒等)研擬並落實精進改善作為。 (三)本公司持續進行之環境管理工作，如ISO14001環境管理系統。 二、本公司致力 ESG 三面向多贏，持續於制度、操作、設備與法規面多面向檢討改進；未來仍持續精進環境保護措施，善盡企業環保責任。
87.	根據台灣中油股份有限公司「睦鄰工作要點	一、本公司 112 年度預算編列睦鄰經費約 8.31

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
	<p>」第2點第2項規定：「前項年度睦鄰工作經費預算編列，除情況特殊，經陳報經濟部核准者外，應參酌上年度實際動支金額及需要，逐年適度降低，以不超過上年度預算金額為原則。」台灣中油公司112年度編列「睦鄰經費」8億3,072萬2千元，較110年度決算數6億1,996萬3千元及111年度預算案7億3,632萬3千元為高，分別增加2億1,075萬9千元及9,439萬9千元，台灣中油公司109至111年營運均出現虧損，實有必要量入為出。爰此，要求台灣中油股份有限公司應檢討經費運用之妥適性，並加強落實查核所參與活動及受益之對象，確切落實睦鄰經費之設置目的及睦鄰工作要點原則。</p>	<p>億元，包含營業支出 5.52 億元及資本支出 2.79 億元，其中營業支出部分較 111 年度減少，符合睦鄰工作要點第 2 點第 2 項規定略以，除情況特殊，經陳報本部核准者外，應參酌上年度實際動支金額及需要，逐年適度降低，並以不超過上年度預算金額為原則。</p> <p>二、另資本支出部分較 111 年度增加，主要係 112 年度各項興建中投資計畫等工程增編相關費用，惟符合睦鄰工作要點第 2 點第 3 項規定略以，購建固定資產部分，依營業基金預算共同項目編列標準規定，於編列購建固定資產預算時不超過專案計畫工程預算(不含捐助及購建期間利息費用)百分之一為限。</p>
88.	<p>108年10月2日監察院提出糾正案，指出台灣中油股份有限公司加油站自「民國102年底起，經勞動檢查發現其勞務承攬廠商多有假承攬真僱傭、簽訂定期契約以規避年資併計及資遣費等損害勞工權益之違法態樣與情節。」惟該糾正案提出後，仍有蘇澳油庫、王田油庫發生油罐車駕駛業務承攬廠商，違法與勞工簽訂定期契約等勞資爭議，顯示中油公司未能依糾正案落實改善作為，依「國營事業管理法」規定，國營事業人員進用，應以公開甄試方式行之，爰請台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出逐步減少外包，提高自有聘僱油罐車駕駛員之書面評估報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於 112 年 7 月 27 日以經授營字第 11220022060 號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：本公司配合政府能源轉型計畫及「2050 年淨零碳排」目標，電動車逐漸取代汽、柴油車，成為國家主要運輸工具，油料需求逐漸減少，已面臨營運轉型重大課題，人力須依油料需求變化調整人數，並依營運型態重新培養員工專業技能因應，人力出缺時將以內部勻調或節餘人力轉任等優先安置(原單位)及轉置(跨單位)為原則，不宜再進用過多駕駛人力，擬暫規劃各運輸部門自有駕駛人數提升為 10%，並依發油量狀況滾動式檢討，惟仍以內部調任為原則，以避免後續大量自有油罐車駕駛調整(轉任)業務，耗費管理資源並造成公司管理困擾。</p>
89.	<p>2022年9月台東加油站發生漏油起火引發氣爆事件，甚至有民眾遭灼傷，調查發現油槽因管線控管疏失，導致大量的油沿著排水溝漏出。而國內營業中加油站事業單位之地下儲油槽數量相當可觀，倘地下儲槽系統發生油品滲漏導致土壤及地下水污染時，將對周遭環境及國民健康產生危害土壤及地下水污</p>	<p>本公司刻正辦理中，將依決議提交書面報告予立法院。</p>

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	染管制場址，且經列管之整治場址中，加油站不在少數。爰此，請中油公司依據「防止貯存系統污染地下水體設施及監測設備設置管理辦法」，針對轄下1,300處以上的加油站、油品中心儲油槽等各種貯存系統之防污設施及監測設備進行檢修，包括加油站油槽安全維護、工安暨地下環境監測管理(含地下儲槽土壤氣體監測)及地下環境風險管理，以預防貯存設施洩漏造成污染情事。並責成直營及加盟加油站落實預防工作，以利早期發現異常，有效整治。請台灣中油股份有限公司於6個月內完成逐年檢修工作期程書面報告送立法院經濟委員會。	
90.	台灣中油股份有限公司為因應國際與國內碳中和趨勢，積極投入「優油、減碳、潔能」，並設定於2030年較2005年碳排減量49.5%，2050年達到淨零排放目標。因此，除了調整煉化工廠製程、建置太陽光電系統與地熱發電廠外，在中長期開發負碳排技術、循環經濟與氫能開發皆對台灣邁向2050淨零排放目標有許多貢獻，更成立中油碳中和工作小組。而經濟部目前透過「以大帶小」模式，要求帶領台灣國內企業進行碳盤查與揭露，台灣中油公司作為國營事業有其必要承擔起該項義務；此外，民國111年立法院更決議要求中油公司主動填報國際碳揭露計畫(Carbon Disclosure Project, CDP)，並獲中油公司同意將於2023年起繼續參與該項評比。請台灣中油股份有限公司於2023年8月底前完成填報，並向立法院經濟委員會提出書面報告。	本公司業於 112 年 8 月 11 日以油公關發字第 11210587610 號函將書面報告函送經濟部國營事業委員會，經濟部刻正審查中，茲摘述內容如下： 一、為使利害關係人了解本公司氣候變遷因應策略，並藉由參與 CDP 提升國內企業氣候變遷治理意識，本公司決議自 112 年起恢復參與 CDP 氣候變遷問卷填報與評比。 二、本公司於 112 年 4 月 14 日邀集相關單位辦理 CDP 問卷填報教育訓練，並於 112 年 7 月 25 日完成填報並提交 CDP 進行後續審核，最終評比結果將於 113 年第一季發布。 三、本公司將持續參加 CDP 氣候變遷評比，與利害關係人溝通與交流，以增進因應氣候變遷之能力。
91.	氫能是我國2050淨零轉型12項關鍵戰略之一，為未來重要能源及淨零政策中的要角。隨著淨零目標越來越近，未來燃油車勢必面臨淘汰，「氫能車」將成為電動車以外的選項之一。台灣中油股份有限公司規劃在112年底於高雄引進國內首座可移動式加氫站，未來配合政府氫能運具示範運行。但目前加氫站設	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於 112 年 7 月 21 日以經授營字第 11220020750 號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、本公司加氫示範站設置係參考國際標準與日本加氫站法規，並對照國內相對應之法規作為初期示範階段之依循準則。 二、氫能運具之推廣需要政府及業者共同合

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	置目前沒有法規可循，應先訂出相關法規及內容，以利加速國內加氫站產業發展。另外在氫能車輛安全法規方面亦無相關法規內容，如何輔導國廠氫能車輛發展。爰要求台灣中油股份有限公司就目前台灣氫能技術為何？又氫能運具初期開發成本高，台灣中油股份有限公司因應計畫為何，最後上述加氫站設置法規遵循計畫為何，於1個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。	作，本公司之角色係加氫站業者，未來因應國內需求逐漸擴充建置加氫站；而氫能載具則由交通部主政，目前交通部已規劃「氫能車輛示範計畫」，未來搭配本公司建置之加氫站，讓氫能巴士在台灣可以正式上路。
92.	國家發展委員會發布的「台灣2050淨零排放路徑及策略總說明」，力拼2050年達成淨零碳排放目標，其中再生能源發電占比將大幅提高至六成以上，不只光電、風電，未來地熱、小水力、海洋能，都將扮演再生能源轉型重要角色。有鑑於台灣位處太平洋火環帶，擁有豐富的地熱資源，為達成2050淨零排放的國家目標，中油公司應積極推展地熱能源探勘工作。爰請台灣中油股份有限公司3個月內向立法院經濟委員會提出「台灣中油股份有限公司參與地熱探勘開發計畫」書面報告，呈現相關計畫之目標期程、分年預算編列書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月20日以經授營字第11220020550號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、本公司地熱發電產業短中長期之布局分別為：淺層地熱發電、大屯火山地熱發電及深層地熱發電。本公司除具備地熱探勘及鑽井技術優勢外，亦將於宜蘭土場自行建置地熱電廠，正式跨足地熱發電產業。 二、近期將複製成功經驗於花蓮臺東地區，並協助國內外之企業集團，一同加速台灣東部之地熱發電設置。114年度起伴隨國家公園法之修訂及抗酸性材質之研究發展，將可投入擴大發展大屯火山地熱發電設置。 三、長期來看，深層地熱發電技術於124年達可商業化之程度，且具最大發電優勢，本公司在既有基礎上引進相關配套技術，可積極開發台灣深層地熱發電，並將發電效益最大化。
93.	為穩定天然氣供氣，以滿足政府能源轉型政策「非核、減煤、增氣、展綠」所致日益增加之天然氣用量，台灣中油股份有限公司112年度「固定資產建設改良擴充—專案計畫」新增「洲際液化天然氣接收站投資計畫」，預計投資總額949億3,165萬8千元，執行期間由112至120年，112年編列預算為2億4,052萬6千元；該計畫係為供應高雄南部及鄰近地區既有及新增電廠、工業及民生用戶之穩定天	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年8月11日以經授營字第11220024340號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、本公司「洲際液化天然氣接收站投資計畫」完成後，可提供高雄南部及鄰近地區既有及新增用氣需求，提升本公司整體儲槽容積及存量天數，確保高雄南部地區供氣穩定及安全，並可就近供應台電公司大林電廠新增燃氣機組用氣需求，解決南部管網末端壓力偏低之問題，並降低永安接

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	然氣氣源及鍋爐改燃需求，並降低永安天然氣接收站之負載，提升台灣中油公司整體儲槽容積及存量天數，以符合法規。然查，該計畫投資總額龐大且計畫存有舉債籌資比率甚高，同時存有環評及天然氣管線路徑需積極與民溝通等不確定因素。為提升我國天然氣儲運效率與供應安全，爰要求台灣中油公司應針對該案推動審慎規劃執行方案，並加強後續風險控管，以利計畫如期如質完工；於2個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。	收站過高之負載率，實有其必要性及急迫性。 二、本計畫現正辦理環境影響評估作業，後續將持續與當地民眾溝通，並依據可行性研究及基本設計等要素規劃執行及加強風險控管，以期計畫如質完成。
94.	有鑑於台灣天然氣99%依賴進口，為確保國內天然氣供應穩定，政府持續建立LNG接收站，然依目前政府預估之天然氣存量安全天數仍偏低，依照能源局資料顯示，2022年天然氣安全存量為8天，至2027年安全存量天數預估為14天，如遇重大國際事件恐難以因應並維護我國能源安全。綜上所述，請台灣中油股份有限公司就因應進口中斷及天候等偶發性事件之風險下研議天然氣安全天數增加之可行性，於3個月內提出書面報告予立法院經濟委員會。	本公司刻正辦理中，將依決議提交書面報告予立法院。
95.	有鑑於台灣中油股份有限公司之高雄煉油廠轉型成為高科技產業園區，原來中油五輕之舊址華麗轉身，由台積電進駐，順利轉型成高科技園區。惟周遭後勁勞宅社區之居民居住權及勞宅所有權等問題造成當地居民與台灣中油股份有限公司無法達成共識，台灣中油股份有限公司亦表示「宏毅宿舍區規劃方案」與地方居民遲未有共識，台灣中油股份有限公司身為主管單位，應盡力保障周遭居民之居住權，責無旁貸。爰此，要求台灣中油股份有限公司於1個月內針對「保障後勁地區勞宅居住權及地方協調共識進度」提出相關書面報告，整合內部意見並與地方達成共識，達成楠梓產業園區之整體完善規劃，並且確保民眾居住權益，落實居住正義。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月24日以經營字第11257006070號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、本公司目前對於勞宅政策，尚無終止租賃議題討論，本公司已針對所有住戶寄發相關說明。 二、為期徹底解決房地所有權合一課題，本公司除積極蒐集相關資訊以利研擬對策外，並將適時與里長溝通了解居民意向，配合高雄市政府可行政策，期能徹底解決此一課題。
96.	據立法院預算中心評估報告指出，台灣中油	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	<p>股份有限公司107至111年8月各年度勞動主管機關執行勞動檢查提出缺失項次均達百件以上，員工及承攬商之勞動法令認知及法令遵循意識有待強化。鑑於台灣中油股份有限公司以「工安百分百，工安零災害」為目標，自102年起每年皆辦理工安週系列活動，藉以提升員工、承攬商的工安意識，且中油公司永續報告書亦指出風險管理委員會均將工安列為風險項目之一，並加強承攬商管理。此外，107至111年間，每年工業安全預算金額在18至20億元之間，112年預算甚至達到21億餘元，然而迄今相關工安事件仍頻傳，顯見現行管理機制失效。爰此，要求經濟部重新整頓台灣中油股份有限公司，除加速廠區老舊管路設備汰換更新外，並落實工安管理與督導責任，於1個月內向立法院經濟委員會提出「工安改進方案」書面報告。</p>	<p>於112年7月28日以經授營字第11220022160號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司以「工安零災害」為目標，藉PDCA之管理模式持續強化作業安全，編列預算推動工安工作，近年本公司總合傷害指數均低於各產業，針對職災事件除責成事故單位立即執行事故調查並改善外，將事故原因及檢討改善對策平行展開至各單位採取預防措施，避免類似事故重複發生。</p> <p>二、本公司規劃機械預防保養系統，建立關鍵性設備清單，評估風險針對各項管線、設備進行分級，利用電腦修護管理系統建立設備履歷，規劃檢查/測試/預防維護，汰換及檢修管線設備，提高設備可靠度及操作安全性。</p> <p>三、本公司藉由職安衛管理系統督促各單位落實執行，並為強化製程安全管理及風險評鑑機制之運作，業將工安管理分為制度面、設備面、執行面等三大面向，持續就環境安全、承攬商管理及勞工安全保障部分，推動工安具體改善措施並落實執行。</p>
97.	<p>鑑於台灣中油股份有限公司歷年來皆有編列工業安全相關經費，以期藉此提升員工之工安相關觀念，降低中油之工安意外，然107至111年8月各縣市勞工局勞動檢查處等單位執行勞動檢查後，共向中油公司提出717項次之缺失，其中有立即發生危險之虞，並予以停工之缺失共18次，且此類缺失不減反增，107年發生3次，111年1到8月已發生4次。另查，中油公司因違反法規遭裁罰之案件亦未能有效降低，自108年共有9件，至111年1到8月共有8件，僅降低1件，顯見中油公司對工業安全相關宣導及措施仍有所不足，其人員對勞動法規相關知能仍有精進空間，以致近年來不斷發生工安意外，頻頻遭相關單位裁罰，爰要求台灣中油股份有限公司應加強檢討其工業安全相關措施及宣導，及強化員工勞動</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月28日以經授營字第11220022150號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司以「工安零災害」為目標，藉PDCA之管理模式持續強化作業安全，編列預算推動工安工作，近年本公司總合傷害指數均低於各產業，針對職災事件除責成事故單位立即執行事故調查並改善外，將事故原因及檢討改善對策平行展開至各單位採取預防措施，避免類似事故重複發生。</p> <p>二、針對各縣市勞動主管機關執行勞動檢查所查缺失均迅速完成改善，並通過系統平行展開宣導，避免重複發生，持續藉由內部工安查核及早發現設備異常或工作人員不安全行為等，有效降低勞動檢查缺失數。</p>

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	相關法規知能，並於1個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。	三、本公司藉由職安衛管理系統督促各單位落實執行，並為強化製程安全管理及風險評鑑機制之運作，業將工安管理分為制度面、設備面、執行面等三大面向，持續就環境安全、承攬商管理及勞工安全保障部分，推動工安具體改善措施並落實執行。
98.	鑑於台灣中油股份有限公司作為我國之國營事業，應善盡企業社會責任，及為提升整體環境品質盡一份力，台灣中油股份有限公司於112年預算案亦有編列「環境保護」相關經費，共84億2,831萬4千元。然查，台灣中油股份有限公司近年來卻屢屢違反環保相關法規，108至111年8月遭環保單位裁罰之案件數合計高達130件，裁罰金額更達5,089萬元。108年遭環保單位裁罰件數為64件，裁罰金額達1,195萬4千元，111年雖僅有11件，惟其裁罰金額高達1,235萬4千元，且屢因操作不當或設備故障等諸多原因，以致其廠房造成汙染空氣、土壤及水體等事件頻頻發生，爰要求台灣中油股份有限公司應積極檢討相關管理措施，及強化各單位環保相關知能，並於1個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月20日以經授營字第11220020580號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、為落實本公司「污染預防」、「節能減廢」與「環境永續」之環境保護政策，分項說明本公司所作之努力： (一)本公司於避免環境汙染所做之努力，如訂定作業要點、深度環保查核等。 (二)本公司就常見環保違規項目(空、水、廢、土、毒等)研擬並落實精進改善作為。 (三)本公司持續進行之環境管理工作，如ISO14001環境管理系統。 二、本公司致力 ESG 三面向多贏，持續於制度、操作、設備與法規面多面向檢討改進；未來仍持續精進環境保護措施，善盡企業環保責任。
99.	台灣中油股份有限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，於112年度預算案之「其他營業成本—探勘費用」編列50億6,448萬4千元，供台灣中油股份有限公司投注資源於國內、外與海域之油氣探勘工作。經查，台灣中油股份有限公司近年來每年皆編列高額之探勘費用，然其執行率卻皆低於5成，109年度編列50億118萬4千元，其決算數僅17億2,940萬1千元，執行率為34.58%；110年度編列48億4,568萬4千元，決算數為21億1,998萬7千元，執行率為43.75%；111年度編列48億5,148萬3千元，決算數截至8月為11億2,527萬4千元，執行率僅23.19%，為避免預算執行進度落後及經費鉅額保留之情形，爰要求台灣中油股份有限公司應依	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月20日以經授營字第11220020590號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、此預算主要係因應國內外探勘計畫，以開採成本為考量，期達成年度挑戰性新增蘊藏量目標，加強國際能源掌握，以提高自主能源比例。 二、新礦區取得進度短期雖受COVID-19疫情影響，惟提升我國自主能源比率實為本公司長期目標，本公司將審慎評估投資計畫，戮力推展油氣探勘計畫及相關業務，期達成年度挑戰性新增蘊藏量目標、加強國際能源掌握，提高自主能源比例。

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	各年度執行實況，核實編列相關預算，並於1個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。	
100.	鑑於OPEC+宣布自112年5月起減產100萬桶原油，參考111年OPEC+減產經驗觀之，國際原油價格勢必再次大漲，進而影響各國採購暴增。台灣中油股份有限公司原先預計112年虧損能控制在100億元以內，惟受減產影響，採購價格勢必連帶波動，長期而言，恐加劇台灣中油股份有限公司虧損情形，爰要求台灣中油股份有限公司針對OPEC+減產後因應作為及對公司營運盈虧情形於1個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月19日以經授營字第11220020110號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、本公司為兼顧採購績效、降低原料成本，除長期合約外，輔以短約或現貨交易，適時採購低價現貨降低採購成本，增加採購彈性，俾利持續有效降低成本。 二、同時持續關注融資市場變化，調整長、短期與固定、浮動利率借款之最適配置，持續降低融資成本及利息負擔，力求資金成本最小化，以健全財務結構，邁向永續經營。
101.	鑑於台灣中油股份有限公司購油目前進口長期合約採購以占全部採購量之七成，其餘三成配合煉廠實際需求於現貨市場採購，而OPEC+宣布自112年5月起減產100萬桶原油，參考111年OPEC+減產經驗觀之，國際原油價格勢必再次大漲，進而影響各國採購暴增。又台灣中油股份有限公司2022年已虧損2,123億元，為避免虧損持續擴大，爰要求台灣中油股份有限公司於1個月內向立法院經濟委員會提出長期合約、現貨市場針對原油減產之財務影響評估及因應作為之書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月19日以經授營字第11220020110號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、本公司為兼顧採購績效、降低原料成本，除長期合約外，輔以短約或現貨交易，適時採購低價現貨降低採購成本，增加採購彈性，俾利持續有效降低成本。 二、同時持續關注融資市場變化，調整長、短期與固定、浮動利率借款之最適配置，持續降低融資成本及利息負擔，力求資金成本最小化，以健全財務結構，邁向永續經營。
102.	台灣中油股份有限公司董事會於111年1月21日通過對高雄市政府壽山動物園改善工程，共補助8,000萬。經查該案為「高雄港洲際貨櫃二期大林石化油品儲運中心計畫」的睦鄰專案，該案消息一出，遭外界質疑對其他地方不公平。為消除睦鄰專案經費使用之不公平，爰要求台灣中油股份有限公司對於設有中油相關設施之各地方縣市補助情形，並於1個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月18日以經授營字第11220019840號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下： 一、本公司111年度睦鄰費用預算係依據「台灣中油股份有限公司睦鄰工作要點」覈實編列。 二、本公司111年度營業支出部分補助金額前三之縣市為高雄市、桃園市及苗栗縣，係因本公司煉製事業部高雄煉油廠、大林煉油廠及石化事業部位於高雄市、桃園煉油廠位於桃園市、探採事業部及探採研究所

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
		<p>位於苗栗縣，相關設施生產、營運產生之外部性，包括噪音、潛在之危險性及污染性等，直接影響在地居民。本公司透過睦鄰工作實際關懷、回饋在地居民，不僅符合睦鄰精神，更具公平性。</p> <p>三、本公司 111 年度資本支出部分補助金額前三之縣市為高雄市、臺中市及桃園市，係為配合各項專案投資計畫之執行，須積極與地方溝通，以利工程順利進行，並將外部成本降至最低，確有執行相關睦鄰工作之必要。</p> <p>四、本公司在追求企業永續發展過程中，致力於 ESG(環境保護、社會共融、公司治理)三面向之多贏。長年以來，本公司致力補助地方公益活動，主動積極關懷地方，在追求營利之同時，不忘善盡企業社會責任，期與地方共存共榮。</p>
103.	<p>資通安全並非近期之新興議題，早於106年總統府資安週活動當中，蔡總統便宣示三項國安級資安目標，分別為：(1)打造國家資安機制，確保數位國家安全；(2)建立國家資安體系，加速數位經濟發展；(3)推動國防資安自主研發，提升產業成長。107年國家安全會議又提出了我國首部資安戰略報告1.0，並確立資安即國安之戰略主軸，成立行政院資通安全處、實施資通安全管理法、修正「國家安全法」及「國家情報法」，以及成立資通電軍等，上述為我國對於資安最初之願景。直至110年為因應國際潮流與科技發展，國安會更進一步提出了資安戰略報告—資安即國安2.0，進一步強化相關積極作為，包含成立數位發展部、資安部門、建立基礎設施、供應鏈，以及資安人才培育、促進公私部門資安管理等。綜上，強化資安乃我國當務之急，而台灣中油股份有限公司又為我能源供應之重要機關，若遭數位攻擊，其後果恐不堪設想，故台灣中油股份有限公司應提早規劃資安</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於112年7月25日以經授營字第11220021390號函，將書面報告送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>一、本公司以「提高入侵難度」、「提高監測敏感度」、「提高應處復原速度」及「提高資安風險意識」為目標，持續強化整體資安防禦縱深，依行政院「資通安全責任等級分級辦法」應辦事項之資通安全防護要求辦理，且各資安責任等級單位皆配置資通安全專責人力，CI提供者單位則配置資通安全專職人力，並推動「資安治理制度」、「建立資安聯防機制」，加強資安管理與聯防措施，同時辦理紅隊演練，以檢視現行資安防護與資通系統之周延性。</p> <p>二、本公司肩負國內油品及天然氣等能源正常供應重責，面對日趨嚴峻資通安全之威脅，本公司秉持PDCA精神，持續精進資安管理及防護，並強化本公司技術團隊聯防合作及交流，提升資安風險管控整體能量。</p>

台灣中油股份有限公司
立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表
中華民國 112 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	防護計畫，基此，請說明目前資安人力配置情形、資安基礎建設與資安攻防演練成果，並於1個月內向立法院經濟委員會提交書面報告。	
104.	有鑑於大陸連續對台週邊海域進行軍事演習，意在測試封鎖國際海空運對台影響，雖台灣中油股份有限公司評估存放大型天然氣儲槽數量可維持供應7至10天，然周轉天數確遠低於國際，過去曾因颱風而有斷氣危機，現面臨地緣政治風險，恐有供氣中斷之虞，預估2025年天然氣發電占比達50%，對供電危機影響更大，顯示維護天然氣供應韌性為當務之急。爰要求經濟部及台灣中油股份有限公司針對如何穩定天然氣供應，確保運輸保障及擴大儲存韌性提出因應策略規劃，於3個月內提出書面報告送交立法院經濟委員會。	本公司刻正辦理中，將依決議提交書面報告予立法院。