

台灣中油股份有限公司 113 年度營業決算評估報告

台灣中油股份有限公司(下稱台灣中油公司)113 年度決算審定(以下同)淨損 341 億 8,154 萬 5 千元，較預算淨利 30 億 5,988 萬元，減少淨利 372 億 4,142 萬 5 千元，主要係配合平穩物價政策，油氣售價未能適足反應成本變動情形等所致。有關台灣中油公司 113 年度營業預算執行狀況評析如下：

四、「停工損失」由 109 年度 7.75 億元逐年增加至 113 年度 20.13 億元，允宜妥適檢討改善，俾降低非計畫性停爐風險及提升煉製效益

台灣中油公司 113 年度「停工損失」決算數 20 億 1,316 萬 2 千元，較預算數 7 億 1,267 萬元，增加 13 億 49 萬 2 千元(增幅 1.82 倍)。經查：

(一)113 年度決算「停工損失」達 20.13 億元，超逾預算數 1.82 倍，並為自 109 年度以來新高

台灣中油公司近 5 年度(109 至 113 年度)「停工損失」預算數介於 4.85 億元至 7.13 億元之間，惟上開期間實際執行結果，「停工損失」已由 109 年度決算之 7.75 億元逐年增加至 113 年度之 20.13 億元，且各該年決算較預算數增加幅度由 109 年度之 59.69%大幅擴增至 113 年度達 1.82 倍(詳表 1)，允待妥適控管並參酌可預知之生管產銷調度計畫或效益性停爐需求核實估列年度預算。

表 1 台灣中油公司 109 至 113 年度「停工損失」預決算表 單位：新臺幣千元；%

項目	109 年度	110 年度	111 年度	112 年度	113 年度
預算數(1)	485,168	556,067	602,897	708,679	712,670
決算數(2)	774,749	925,675	1,098,116	1,654,777	2,013,162
決算較預算增減數 (3)=(2)-(1)	289,581	369,608	495,219	946,098	1,300,492
決算較預算增減率 (3)/(1)	59.69	66.47	82.14	133.50	182.48

資料來源：台灣中油公司各年度決算書。

(二)近 2 年度「停工損失」多起因於煉製事業部大林廠，允待妥善監控事故停工後續恢復進度及優化生管產銷調度計畫

洽據台灣中油公司提供 112 及 113 年度決算「停工損失」明細資料，多源於煉製事業部(占全年停工損失比率各為 98.22% 及 97.20%，詳表 2)，主要係大林廠第三重油脫硫工場 111 年氣爆案致第八硫磺及第四硫磺工場停工及效益性停爐等，兩年度「停工損失」各為 8.07 億元及 9.97 億元，復據該公司說明第三重油脫硫工場設備更換施工案已於 114 年 9 月完工，惟尚須取得相關設備合格證及通過復工申請操作，預計 115 年 3 月重新進料開爐，下游工場亦可隨之運作，嗣後停工損失可望轉趨收斂，為減輕公司營運負荷，允待台灣中油公司持續研謀降低設備故障風險及妥善監控停工事件，並優化生管產銷調度計畫，以期有效降低停工損失數額。

表 2 112 及 113 年度台灣中油公司煉製事業部各廠停工原因及損失金額概況表

單位：新臺幣千元

廠別	部門別	事由	損失金額
112 年度合計			1,625,345
高雄煉油廠		政策性長期停工。	31,195
桃園煉油廠	煉一組、 煉二組、 煉三組	受 112 年 8 月 16 日跳電影響停爐。	33,524
大林煉油廠	煉一組	1. 異戊烷分離因煉製結構改善停用。 2. 烯烴轉化工場及航空燃油處理裝置配合調度效益性停爐。 3. 第九蒸餾工場政策性長期停工。	324,392
大林煉油廠	煉二組	第二氫氣工場、第一重油脫硫工場及重油裂解工場等配合調度效益性停爐。	325,565
	煉三組	1. 第三重油脫硫工場於 111 年 10 月 27 日發生氣爆停工。 2. 第八硫磺及第四硫磺工場因第三重油脫硫工場發生氣爆停工無操作。 3. 第二汽油加氫脫硫工場配合調度效益性停爐。	806,961
	煉四組	1. 第十柴油加氫脫硫工場 9 月因重油煤裂工場大修，柴油進料不足，配合調度效益性停爐。 2. 輕油分煉工場因 C 類原油庫存不足配合調度效益性停爐。	51,745

廠別	部門別	事由	損失金額
	煉五組	1. 重油煤裂工場 R-1101(反應器)進料噴嘴處流孔法蘭取壓管銲道斷裂熱油洩漏。 2. 油氣純化工場配合調度效益性停爐。	51,963
113 年度合計			1,956,775
高雄煉油廠		政策性長期停工。	25,276
桃園煉油廠	第二蒸餾工場	因配合基隆長途管線洩漏檢修，燃料油輸出受堵故規劃停爐，屬非計劃性損失。	5,408
	真空製氣油工場	因配合基隆長途管線洩漏檢修，燃料油輸出受堵故規劃停爐，屬非計劃性損失。	4,154
	輕油異構化工場	配合產銷規劃停爐封存。	14,378
大林煉油廠	煉一組	1. 異戊烷分離因煉製結構改善停用。 2. 第十一蒸餾工場及航空燃油處理裝置配合調度效益性停爐。 3. 第九柴油加氫脫硫合格證到期配合開放檢查。 4. 第九蒸餾工場政策性長期停工。	139,163
	煉二組	第二氫氣工場、第一重油脫硫及重油裂解工場配合調度效益性停爐。	183,195
	煉三組	1. 第三重油脫硫工場於 111 年 10 月 27 日發生氣爆停工。 2. 第八硫磺及第四硫磺工場因第三重油脫硫工場發生氣爆停工無操作。 3. 第二汽油加氫脫硫工場配合調度效益性停爐。	996,747
	煉四組	1. 第十柴油加氫因第六媒停爐，氫氣不足，配合調度效益性停爐；11 月配合第十蒸餾工場效益性停爐。 2. 第十一柴油加氫配合重油煤裂工場檢修調度效益性停爐。 3. 輕油分煉工場及重油煤裂工場停爐，燃料油過剩，配合調度效益性停爐。	29,989
	煉五組	1. 第六媒組工場因加熱爐 F-6303 檢修停爐。 2. 油氣純化工場配合調度效益性停爐。 3. 重油煤裂工場空氣壓縮機 C-1102A 因高振動異常跳脫停爐檢修。	558,465

資料來源：整理自台灣中油公司提供資料。

綜上，台灣中油公司 113 年度「停工損失」決算數 20 億 1,316 萬 2 千元，創自 109 年度以來新高，又 112 及 113 年度「停工損失」主要係煉製事業部因不可預期事故停工、非計畫性停爐及效益性停爐等所致，允宜持續研謀降低設備故障風險及妥善監控停工事件後續復原進度，並優化生管調度計畫，以期有效降低停工損失數額。