

電業簡明月報（民營電業）

麥寮汽電股份有限公司

簡 明 月 報

112年6月份

編送日期：中華民國 112年7月13日

編送單位：麥寮汽電公司-管理組

簡明月報

- 一、營運綜合摘要分析報告
- 二、業務報告
- 三、財務報告

公開資訊網址：<https://www.mlmpc.com.tw>

一、營運綜合摘要分析報告

1. 公司簡介：

本公司於 85 年成立，設立資本額為新台幣 40 億元，由台塑、南亞、台化及台塑石化公司共同投資成立。88 年度辦理現金增資 160 億元，106 年盈餘轉增資 19 億 3,200 萬元，109 年盈餘轉增資 21 億 9,320 萬元，110 年盈餘轉增資 65 億 1,380.4 萬元，增資後資本額為 306 億 3,900.4 萬元。本公司為響應政府及台電公司大力提倡獎勵民間興建電廠，共同分擔參與電源開發的責任，以紓解國內限電壓力，振興工商投資意願，減輕政府公共建設的財力負擔。在雲林縣麥寮鄉台塑工業園區內，興建燃煤火力發電機組。於 85 年 8 月 8 日通過行政院環保署之環境影響說明書定稿報告((85)環署綜字第 45274 號函)。並業奉經濟部核發「電業發電設備工作許可證」；(85)經電設許字第 001 號、(87)經電設許字第 002 號及(89)經電設許字第 001 號之證件。

本公司麥寮發電廠 3 部 60 萬瓩火力發電機組分別於 88 年 6 月 1 日、88 年 9 月 9 日、89 年 9 月 23 日商業運轉，與台電公司電網併聯。

2. 業務狀況：本公司 112 年 6 月份營業收入 4,406,372,760 元，比去年同期增加 1,666,380,196 元，增加 60.8%，主要為台電 112 年購煤成本較 111 年反應台電 110 年購煤成本增加，致 6 月份能量費率比去年同期增加 115.6%。
3. 財務狀況：本公司 112 年 6 月份稅前盈餘為 1,649,225,748 元，比去年同期增加 3,391,682,133 元，主要為營業收益有利 3,407,929,509 元(112 年 6 月份能量費率比去年同期增加、煤炭價格較去年同期減少)，以及業外收支不利 16,247,376 元。
4. 重大營運事件：6 月份各機組均接受台電電力調度發電，所發電力躉售台電。

二、業務報告

1. 供電報告

1-1 裝置容量

民國 112 年 6 月份

能源別	電廠/發電站名稱	機組別	實績值(瓩)	較上年同期增減(%)	備註
燃煤	麥寮發電廠	FP1	600,100	-	
燃煤	麥寮發電廠	FP2	600,100	-	
燃煤	麥寮發電廠	FP3	600,100	-	
合計			1,800,300	-	

備註：

1. 能源別欄位，請依照「抽蓄水力、火力（須區分燃煤、燃油、燃氣）、核能、慣常水力（須區分自有、承攬）、風力、太陽能、廢棄物、沼氣、生質能、地熱、海洋能、其他」類別，進行填寫。
2. 機組別欄位，請依照電業管制機關所核發電業執照上之機組名稱填寫。
3. 若為水力電廠或小型電廠，請於備註註明，並免按機組別填報。惟若電廠包含不同能源別機組，則仍需以機組別填報。
4. 須包含試運轉期間之發電機組。

1-2 發電量

民國 112 年 6 月份

能源別	電廠/發電 站名稱	機組別	毛發電量		廠用電量		淨發電量		自用電量		備註
			實績值 (度)	較上年同期 增減(%)	實績值 (度)	較上年同期 增減(%)	實績值 (度)	較上年同 期增減(%)	實績值 (度)	較上年同期 增減(%)	
燃煤	麥寮電廠	FP1	382,657,640	-7.06	22,652,400	-4.15	360,005,240	-7.23	-	-	
燃煤	麥寮電廠	FP2	430,085,710	5.83	22,356,800	3.02	407,728,910	5.99	-	-	
燃煤	麥寮電廠	FP3	431,540,720	2.51	25,495,538	8.73	406,045,182	2.14	-	-	
合計			1,244,284,070	0.42	70,504,738	2.51	1,173,779,332	0.30	-	-	

備註：

1. 廠用電量係指發電所內用電，即發電廠因運轉發電機所消耗於各項附屬設備之電能。
2. 自用電量係指廠商自行生產，使用於發電所之外，所有其他用途的電量，包括生產設備、辦公室、倉庫、其他附屬或輔助設備等（即不含發電）。
3. 能源別欄位，請依「抽蓄水力、火力（須區分燃煤、燃油、燃氣）、核能、慣常水力（須區分自有、承攬）、風力、太陽能、廢棄物、沼氣」填寫。
4. 機組別欄位，請依照電業管制機關所核發電業執照上之機組名稱填寫。
5. 若為水力電廠或小型電廠，請於備註註明，並免按機組別填報。惟若電廠包含不同能源別機組，則仍需以機組別填報。
6. 須包含試運轉期間之發電機組。
7. 毛發電量、廠用電量、淨發電量係依 112/5/31~112/6/29 實際電廠運轉發電量填列。

1-3 發電設備運作情形

民國 112 年 6 月份

(1) 容量因數、可用率、最大出力值

能源別	電廠/發電 站名稱	機組別	容量因數				可用率				最大出力值				備註
			本月份		一至本月份止 累計		本月份		一至本月份止 累計		本月份		一至本月份止 累計		
			實績值 (%)	較上年 同期增 減(%)	實績值 (%)	較上年 同期增 減(%)	實績值 (%)	較上年 同期增 減(%)	實績值 (%)	較上年 同期增 減(%)	實績值 (%)	較上年 同期增 減(%)	實績值 (%)	較上年同 期增減 (%)	
燃煤	麥寮 電廠	FP1	88.58	-7.06	57.23	-19.45	100	0	92.96	-0.52	100	0	98.89	1.71	
燃煤	麥寮 電廠	FP2	99.56	5.83	60.78	2.48	100	0	91.51	27.07	100	0	100	20.00	
燃煤	麥寮 電廠	FP3	99.89	2.51	96.10	14.60	100	0	98.34	11.95	100	0	100	0	
合計(平均)			96.01	0.42	71.37	-0.05	100	0	94.27	11.65	100	0	99.63	6.53	

(2)發電機組每度的低熱值毛熱耗率 (LHV Gross)

項目	電廠/發電 站名稱	機組別	本月份		一至本月份止累計		備註
			實績值(千卡/度)	較上年同期增減 (%)	實績值(千卡/度)	較上年同期增減 (%)	
燃煤	麥寮電廠	FP1	2,128	-1.00	2,159	0.64	
燃煤	麥寮電廠	FP2	2,073	-2.51	2,089	-2.18	
燃煤	麥寮電廠	FP3	2,077	-0.81	2,065	-1.46	

備註：

1. 能源別欄位，請依照「抽蓄水力、火力（須區分燃煤、燃油、燃氣）、核能、慣常水力（須區分自有、承攬）、風力、太陽能、廢棄物、沼氣、生質能、地熱、海洋能、其他」類別，進行填寫。
2. 機組別欄位，請依照電業管制機關所核發電業執照上之機組名稱填寫。
3. 若為水力電廠或小型電廠，請於備註註明，並免按機組別填報。惟若電廠包含不同能源別機組，則仍需以機組別填報。
4. 須包含試運轉期間之發電機組。

1-4 燃料耗用量

民國 112 年 6 月份

(1) 燃煤機組

項目	單位	期初 存量	進口量	國內 採購量	毛熱值 (kcal/kg)	淨熱值 (kcal/kg)	使用量	期末 存量	備註
1. 燃料煤 (濕基)	公噸	764,417	295,487	0	6,035	5,794	452,969	606,935	
2. 亞煙煤 (濕基)	公噸								
3. 燃料油	公秉	461	-	0	10,198	9,800	0	461	
4. 柴油	公秉	217	-	0	10,934	10,000	0	217	
5. 其他									

(2) 燃油機組(不適用)

(3) 燃氣機組(不適用)

(4) 廢棄物發電機組(不適用)

(5) 沼氣發電機組(不適用)

(6) 生質能發電機組(不適用)

備註：

1. 燃料耗用量須包含發電機組試運轉期間所耗之燃料量。
2. 熱值均採加權平均法做計算，並填報低位熱值（LHV）。
3. 若所用燃料未列於上述，請填報於其他欄位並於備註欄填寫燃料種類。

1-5 機組停機容量

民國 112 年 6 月份

機組名稱	停機事由 (填報代碼)	本月份		下個月	
		停機 裝置容量 (KW)	停機期間	停機 裝置容量 (KW)	停機期間

備註：

- 當機組或電廠遭遇計畫性停機（例如大修）與非計畫性停機（例如機電事故）等非正常運轉或待機狀態時，需記錄填報。

機電事故定義：「發、輸、變設備不論待機或運轉中發生不意之障礙，不能正常啟用或不能正常運轉而需停用時，一律列為事故。但發現設備運轉情況異常尚可繼續運轉而不影響設備安全，經主管處轉洽電力調度處同意安排停用檢修者或由電力調度處安排提前停用檢修者不列為事故，強迫跳脫仍算事故。」

- 機組名稱欄位，請依照電業管制機關所核發電業執照上之機組名稱填寫。
- 停機事由欄位請依下列運轉情況填報代碼：

代碼	運轉情況	代碼	運轉情況
K 1	併聯	K13	線路工作
K 2	解聯	K14	指令試運轉
K 3	待機	K15	電力潮流限制
K 4	跳脫	K16	外因跳機
K 5	減載	K17	核一附屬設備全黑、起動氣渦輪機試機
K 6	檢修，保養	K18	核二附屬設備全黑、起動氣渦輪機試機
K 7	故障	K19	核三附屬設備全黑、起動氣渦輪機試機
K 8	竣工試運轉	K20	設備超載
K 9	乾燥運轉	K21	試運轉
K10	大修	K22	爐管破
K10A	大修逾排程	K23	LNG 用量限制
K11	單獨運轉	K24	中油 LNG 管路檢修
K12	線路故障	KK	其他

1-6 發電機組之空氣污染排放量

民國 112 年 6 月份

項目	電廠/發電站名稱	機組別	硫氧化物平均排放量(kg)				氮氧化物平均排放量(kg)				粒狀污染物平均排放量(kg)			
			本月份		一至本月份止累計		本月份		一至本月份止累計		本月份		一至本月份止累計	
			實績值	較上年同期增減(%)	實績值	較上年同期增減(%)	實績值	較上年同期增減(%)	實績值	較上年同期增減(%)	實績值	較上年同期增減(%)	實績值	較上年同期增減(%)
燃煤機組	麥寮電廠	FP1	53,821	-10.03	178,059	-25.72	83,138	-11.94	288,853	-23.48	4,299	-28.15	18,513	-34.56
燃煤機組	麥寮電廠	FP2	53,928	106.76	168,602	19.11	100,099	20.49	345,468	13.68	4,058	-19.17	16,624	-24.71
燃煤機組	麥寮電廠	FP3	55,493	12.81	285,733	40.21	76,204	2.50	444,079	12.02	5,464	-21.73	34,924	-2.57

備註：機組別欄位，請依照電業管制機關所核發電業執照上之機組名稱填寫。

1-7 發電機組淨尖峰供電能力調整表

民國 112 年 6 月份

機組名稱	出力調整緣由	機組規劃		機組調整出力	
		裝置容量 (KW)	淨尖峰出力 (KW)	調整次數 (次)	淨尖峰出力 (MW)
FP1	-	600,100	552,000	-	-
FP2	-	600,100	552,000	-	-
FP3	-	600,100	552,000	-	-

備註：

1. 調整次數為該機組累計調整次數（含本次），非為當月調整次數。
2. 機組名稱欄位，請依照電業管制機關所核發電業執照上之機組名稱填寫。

2. 售電報告

2-1 售予公用售電業之售電量

民國 112 年 6 月份

能源別	本月份		一至本月份止累計	
	實績值(度)	較上年同期增減(%)	實績值(度)	較上年同期增減(%)
火力(燃煤)	1,168,785,734	0.90	5,185,179,719	-0.40
合計	1,168,785,734	0.90	5,185,179,719	-0.40

備註：

1. 能源別欄位，請依照「抽蓄水力、火力（須區分燃煤、燃油、燃氣）、核能、慣常水力（須區分自有、承攬）、風力、太陽能、廢棄物、沼氣、生質能、地熱、海洋能、其他」類別，進行填寫。
2. 售予公用售電業之售電量係依台電公司 112/6/1 00:06~112/7/1 00:06 抄錶度數填列。

2-2 售予再生能源售電業之售電量（無銷售）

2-3 直供予用戶之售電量(無銷售)

2-4 轉供予用戶之售電量(無銷售)

三、財務報告

收支實績比較表

民國 112 年 6 月份

單位：新台幣元

項 目	本月份發生數			累計實績數		
	實績數	去年同期	差異	實績數	去年同期	差異
	(A)	(B)	(A-B)	(C)	(D)	(C-D)
1. 營業收入	4,406,372,760	2,739,992,564	1,666,380,196	22,189,975,399	11,343,935,471	10,846,039,928
電業收入	4,406,372,760	2,739,992,564	1,666,380,196	22,189,975,399	11,343,935,471	10,846,039,928
其他營業收入	0	0	0	0	0	0
2. 營業支出	2,862,353,352	4,603,902,665	-1,741,549,313	16,591,118,143	16,513,911,388	77,206,755
營業成本	2,826,680,417	4,570,886,736	-1,744,206,319	16,358,091,351	16,357,062,793	1,028,558
營業費用	35,672,935	33,015,929	2,657,006	233,026,792	156,848,595	76,178,197
1. 營業收益(1-2)	1,544,019,408	-1,863,910,101	3,407,929,509	5,598,857,256	-5,169,975,917	10,768,833,173
2. 稅前盈餘	1,649,225,748	-1,742,456,385	3,391,682,133	5,861,087,763	-4,886,665,095	10,747,752,858

備註：