

嘉南實業股份有限公司

115 年 2 月簡明月報

一、發電業之每月供電報告

表 1-1 裝置容量

民國 115 年 2 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
慣常水力(自有)	烏山頭水力發電廠	407	8,750	0	小型水力發電廠
慣常水力(自有)	西口水力發電廠	408	11,520	0	小型水力發電廠
慣常水力(自有)	八田水力發電廠	411	2,196	0	小型水力發電廠
合計			22,466	0	

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。

表 1-2 發電量

民國 115 年 2 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(%)	
慣常水力(自有)	烏山頭水力發電廠	407	3,131,200	-40.37	18,424	-24.55	3,112,776	-40.44	0	0	水力電廠
慣常水力(自有)	西口水力發電廠	408	3,615,800	-40.71	12,425	-40.28	3,603,375	-40.72	0	0	水力電廠
慣常水力(自有)	八田水力發電廠	411	867,000	273.70	14,500	180.46	852,500	275.83	0	0	水力電廠
合計			7,614,000	-34.26	45,349	-10.01	7,568,651	-34.36			

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（即不含發電所內用電）。
3. 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。
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。

(NA)是因去年同期無發電無比較值故為 NA。

表 1-3 發電設備運作情形

民國 115 年 2 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 (%)	
慣常水力 (自有)	烏山頭水力發電廠	407	49.70	-40.37	36.51	-31.89	22.67	-65.28	46.35	-53.65	100	0	100	0	小型水力電廠
慣常水力 (自有)	西口水力發電廠	408	42.07	-42.64	48.61	-1.53	20.31	-42.31	64.38	-32.08	100	0	100	0	小型水力電廠
慣常水力 (自有)	八田水力發電廠	411	54.83	273.75	59.47	28.75	100	152.65	97.65	61.61	91.07	0	91.07	0	小型水力電廠
合計															

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。
5. 數值 NA 是因去年烏山頭水庫無發電所以數值是 0。

表 1-4 燃料耗用量

(略)

表 1-5 機組停機容量

民國 115 年 2 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	停機期間	停機 裝置容量	停機期間
烏山頭水力發電廠	KK	8750	2/6 2/17~2/20		
西口水力發電廠	KK	11520	2/13 2/16~2/22		
八田水力發電廠	KK	2196	無		

備註：KK=曾文水庫未放水，無發電。八田電廠:烏山頭水庫放水量小於 2 頓，無發電。

- 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

表 1-6 發電機組之空氣污染排放量

(略)

表 1-7 發電機組淨尖峰供電能力調整表

(略)

二、發電業之每月售電報告

表 2-1 售予公用售電業之售電量

民國 115 年 2 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(%)
慣常水力(自有)烏山頭	3,112,776	-40.44	4,959,675	-60.93
慣常水力(自有)西口	3,603,375	-40.72	7,440,228	17.09
慣常水力(自有)八田	852,500	275.83	1,850,000	90.37
合計	7,568,651	-34.36	14,249,903	-28.82

備註：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。

三、收支實績比較表

收支實績比較表

民國 115 年 2 月份

項目	本月份發生數			累計實績數		
	實績數 (A)	去年同期 (B)	差異 (A-B)	實績數 (C)	去年同期 (D)	差異 (C-D)
1. 營業收入	24,742,053	40,027,463	-15,285,410	44,194,035	43,755,136	438,899
電業收入	24,742,053	40,027,463	-15,285,410	44,194,035	43,755,136	438,899
其他營業收入						
2. 營業支出	9,543,585	11,554,721	-2,011,136	18,143,984	19,040,912	-896,928
營業成本	8,923,832	10,913,345	-1,989,513	16,837,426	17,703,682	-866,256
營業費用	619,753	641,376	-21,623	1,306,558	1,337,230	-30,672
3. 營業收益 (1-2)	15,198,468	28,472,742	-13,274,274	26,050,051	24,714,224	1,335,827
4. 稅前盈餘	15,447,008	28,675,513	-13,228,505	26,553,334	25,131,492	1,421,842

備註：

115 年 2 月營運綜合摘要分析報告:本公司為配合灌溉用水之發電廠，較無擬定營運之分析報告。

發電廠公開資訊網址:

https://www.iacna.nat.gov.tw/Electricityfactoryinformation.aspx?news_type=%E9%9B%BB%E5%BB%A0