

嘉南公司 111 年度年報



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

民國 112 年 3 月 20 日

嘉南實業股份有限公司民國 111 年度年報

目 錄

一、營運綜合摘要分析報告

二、111 年度之供、售電報告

三、111 年度收支實績比較表

一、營運綜合摘要分析報告

本公司發電營運原則依當年灌溉水量管制條件作發電目標。

二、111 年度供、售電報告

項目	內容	表單編號
1. 裝置容量	當年各發電機組之裝置容量	3-1
2. 發電量	當年各發電機組之毛發電量、廠用電量、淨發電量、自用電量	3-2
3. 發電設備運作情形	當年各發電機組之發電設備容量因數、可用率、最大出力值，以及各發電機組之每度低熱值毛熱耗率（LHV Gross）	3-3
4. 燃料耗用量	當年之燃料煤、亞煙煤、燃料油、柴油、天然氣、廢棄物、沼氣、黑液、蔗渣用量	3-4
5. 機組停機容量	當年及預計下一年度各發電機組之停機事由、停機容量、停機期間	3-5
6. 發電機組之空氣污染排放量	當年各發電機組之硫氧化物、氮氧化物、粒狀污染物平均排放量	3-6

項目	內容	表單編號
7. 未來 10 年發電機組設置規劃	未來 10 年所預計新增、除役、汰換之發電機組規劃及機組規格、性能填報	3-7

表 3-1 裝置容量

111 年度

能源別	電廠/發電站名稱	機組別	本年度 實績值(瓩)(A)	上年度 實績值(瓩)(B)	年度差異比較 (A/B-1)*100	合計
慣常水力(自有)	烏山頭水力發電廠	407	8,750	8,750	0	
慣常水力(自有)	西口水力發電廠	408	11,520	11,520	0	
慣常水力(自有)	八田水力發電廠	411	2,196	2,196	0	
合計			22,466	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 3-2 發電量

111 年度

(1)毛發電量、廠用電量

能源別	電廠/發電站名稱	機組別	毛發電量			廠用電量			備註
			本年度實績值 (度)(A)	上年度實績值 (度)(B)	年度差異比較 (A/B-1)*100	本年度實績值 (度)(C)	上年度實績值 (度)(D)	年度差異比較 (C/D-1)*100	
慣常水力(自有)	烏山頭水力發電廠	407	6,689,000	15,592,500	-57.10	77,760	136,184	-42.90	小型水力電廠
慣常水力(自有)	西口水力發電廠	408	30,185,527	11,637,200	159.38	127,010	55,150	130.29	小型水力電廠
慣常水力(自有)	八田水力發電廠	411	27,222,436	16,471,100	65.27	183,175	106,271	72.36	小型水力電廠
合計			64,096,963	43,700,800	46.67	387,945	297,605	30.35	

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. 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。
3. 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。
4. 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。
5. 須包含試運轉期間之發電機組。

(2)淨發電量、自用電量

能源別	電廠/發電站名稱	機組別	淨發電量			自用電量			備註
			本年度實績值(度)(A)	上年度實績值(度)(B)	年度差異比較 (A/B-1)*100	本年度實績值(度)(C)	上年度實績值(度)(D)	年度差異比較 (C/D-1)*100	
慣常水力 (自有)	烏山頭水力發電廠	407	6,611,240	15,456,316	-57.22	0	0	0	小型水力電廠
慣常水力 (自有)	西口水力發電廠	408	30,058,517	11,582,050	159.52	0	0	0	小型水力電廠
慣常水力 (自有)	八田水力發電廠	411	27,039,261	16,364,829	65.22	0	0	0	小型水力電廠
合計			63,709,018	43,403,195	46.78	0	0	0	

備註：

1. 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）。
2. 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。
3. 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。
4. 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。
5. 須包含試運轉期間之發電機組。

表 3-3 發電設備運作情形

111 年度

(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
			本年度實績值(%) (A)	上年度實績值(%) (B)	年度差異比較(%) (A/B-1)*100	本年度實績值(%) (C)	上年度實績值(%) (D)	年度差異比較(%) (C/D-1)*100	本年度實績值(%) (E)	上年度實績值(%) (F)	年度差異比較(%) (E/F-1)*100	
慣常水力 (自有)	烏山頭水力發電廠	407	46.38	21.36	117.13	100	100	0	100	41.66	140.03	小型水力電廠
慣常水力 (自有)	西口水力發電廠	408	27.94	11.48	143.37	100	100	0	100	64.45	55.15	小型水力電廠
慣常水力 (自有)	八田水力發電廠	411	36.42	80.88	-54.97	100	100	0	91.07	91.07	0	小型水力電廠
合計			36.91	37.90	-2.61	100	100	0	97.02	65.72	47.62	

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。

(2)發電機組每度的低熱值毛熱耗率（LHV_{Gross}） （略）

表 3-4 燃料耗用量

111 年度

- | | |
|------------|-----|
| (1)燃煤機組 | (略) |
| (2)燃油機組 | (略) |
| (3)燃氣機組 | (略) |
| (4)廢棄物發電機組 | (略) |
| (5)沼氣發電機組 | (略) |
| (6)生質能發電機組 | (略) |

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。

表 3-5 機組停機容量

111 年度

機組名稱	停機事由 (填報代碼)	本年度		下年度	
		停機 裝置容 量	停機期間	停機 裝置容量	停機期間
407	KK	8750	111/1/1~111/1/20		
408	KK	11520	111/1/1~111/1/16		
408	KK	11520	111/1/25~111/1/25		
407	KK	8750	111/2/6~111/2/6		
407	KK	8750	111/2/21~111/2/24		
408	KK	11520	111/2/8~111/2/10		
408	KK	11520	111/2/15~111/2/15		
408	KK	11520	111/2/21~111/2/21		
408	KK	11520	111/2/23~111/2/24		
407	KK	8750	111/3/24~111/3/29		
408	KK	11520	111/3/6~111/3/6		
408	KK	11520	111/3/11~111/3/11		
408	KK	11520	111/3/15~111/3/16		
408	KK	11520	111/3/23~111/3/29		
407	KK	8750	111/4/11~111/4/12		
407	KK	8750	111/4/23~111/4/27		
408	KK	11520	111/4/2~111/4/3		
408	KK	11520	111/4/9~111/4/14		
408	KK	11520	111/4/23~111/4/25		
407	KK	8750	111/5/3~111/5/5		
407	KK	8750	111/5/14~111/5/23		
407	KK	8750	111/5/25~111/5/29		
408	KK	11520	111/5/13~111/5/19		
408	KK	11520	111/5/25~111/5/29		

411	KK	2196	111/5/7~111/5/9		
407	KK	8750	111/6/1~111/6/1		
407	KK	8750	111/6/7~111/6/15		
408	KK	11520	111/6/8~111/6/9		
408	KK	11520	111/6/12~111/6/12		
408	KK	11520	111/6/25~111/6/26		
407	KK	8750	111/7/4~111/7/5		
408	KK	11520	111/7/9~111/7/9		
407	KK	8750	111/8/5~111/8/8		
407	KK	8750	111/8/19~111/8/23		
408	KK	11520	111/8/11~111/8/11		
408	KK	11520	111/8/20~111/8/23		
408	KK	11520	111/8/25~111/8/25		
411	KK	2196	111/8/6~111/8/31		
407	KK	8750	111/9/2~111/9/4		
407	KK	8750	111/9/9~111/9/20		
407	KK	8750	111/9/28~111/9/28		
408	KK	11520	111/9/1~111/9/4		
408	KK	11520	111/9/15~111/9/18		
408	KK	11520	111/9/28~111/9/28		
411	KK	2196	111/9/1~111/9/30		
407	KK	8750	111/10/1~111/10/2		
407	KK	8750	111/10/12~111/10/16		
407	KK	8750	111/10/26~111/10/27		
408	KK	11520	111/10/1~111/10/2		
408	KK	11520	111/10/11~111/10/16		
408	KK	11520	111/10/22~111/10/27		
411	KK	2196	111/10/1~111/10/31		
407	KK	8750	111/11/25~111/11/30		
408	KK	11520	111/11/6~111/11/10		

408	KK	11520	111/11/17~111/11/24		
411	KK	2196	111/11/1~111/11/8		
411	KK	2196	111/11/17~111/11/23		
407	KK	8750	111/12/1~111/12/31		
408	KK	8750	111/12/2~111/12/31		

備註：針對停水或水庫未放水而停機一星期以上才紀錄填報

- 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 3-6 發電機組之空氣污染排放量

111 年度

(略)

表 3-7 未來 10 年發電機組設置規劃

111 年～120 年

(1)火力機組

無規劃

(2)風力機組、太陽能機組

(略)

(3)水力機組、生質能機組

(略)

二、111 年度售電報告

項目	內容	表單編號
1.售予公用售電業之售電量	當年度各能源類別售電量	4-1
2.售予再生能源售電業之售電量	依據各能源類別及不同業者，當年所售予各業者之電量	4-2
3.直供予用戶之售電量	當年度之用戶名稱、行業別、售電實績值	4-3
4.轉供予用戶之售電量	當年度之用戶名稱、行業別、售電實績值	4-4
5.再生能源發電業：未來 10 年售電計畫	未來 10 年每年的售電規劃量、每度平均售價與用戶數。	4-5

表 4-1 售予公用售電業之售電量

111 年度

能源別	本年度實績值 (度)(A)	上年度實績值 (度)(B)	年度差異比較(%) (A/B-1)*100
慣常水力(自有)烏山頭	6,611,240	15,456,316	-57.22
慣常水力(自有)西口	30,058,517	11,582,050	159.52
慣常水力(自有)八田	27,039,261	16,364,829	65.22
合計	63,709,018	43,403,195	46.78

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。

表 4-2 售予再生能源售電業之售電量

111 年度

(略)

表 4-3 直供予用戶之售電量

111 年度

(略)

表 4-4 轉供予用戶之售電量

111 年度

(略)

表 4-5 再生能源發電業：未來 10 年售電計畫*

111 年度

(略)

三、收支實績比較表

收支實績比較表

110 年度

項目	本年度實績數 (A)	去年度實績數 (B)	年度差異 (A-B)
1. 營業收入	91,896,554	127,986,426	-36,089,872
電業收入	91,896,554	127,986,426	-36,089,872
其他營業收入			0
2. 營業支出	95,497,376	95,745,339	-247,963
營業成本	87,929,576	85,645,990	2,283,586
營業費用	7,567,800	10,099,349	-2,531,549
3. 營業收益(1-2)	3,600,822	32,241,087	-35,841,909
4. 稅後盈餘	1,789,350	27,968,256	-29,757,606

四、年度財務報告＊

3054

公司：03RQ 嘉南實業公司

嘉南實業股份有限公司

資產負債表

2021年12月31日

製表日期: 2022/01/07

單位: NTD元

頁次: 7 / 7

資 產	小 計 金 額	合 計 金 額	總 計 金 額	百分比	負 債	小 計 金 額	合 計 金 額	總 計 金 額	百分比
流動資產			122,487,457	17.04	流動負債			26,714,060	3.72
銀行存款		46,224		.01	應付費用	20,410,996			2.84
有價證券		119,292,221		16.60	其他應付款	806,711			.11
應收帳款		1,074,774		.15	暫估款項	3,786,204			.53
其他應收帳款		992,545		.14	一年內到期之租賃負債	1,710,149			.24
預付費用		1,081,693		.15	其他負債		26,345,101		3.67
固定資產			586,910,198	81.66	存入保證金	168,000			.02
土地		5,200,289		.72	暫收款項	22,212,212			3.09
房屋及設備	434,900,259	268,346,227		37.34	代收款項	34,405			
減：備抵折舊－房屋及設備	-166,554,032			-23.17	租賃負債－非流動	3,930,484			.55
機器及設備	485,617,216	228,506,478		31.79	負債總額		53,059,161		7.38
減：備抵折舊－機器及設備	-257,110,738			-35.77	淨值		665,637,684		92.62
什項設備	331,421,184	76,769,203		10.68	資本		414,960,000		57.74
減：備抵折舊－什項設備	-254,661,981			-35.43	資本總額	414,960,000			57.74
預付工程設備款		8,092,001		1.13	資本公積		169,126,000		23.53
使用權資產			5,562,493	.77	保留盈餘		81,551,684		11.35
土地	8,989,545			.77	法定公積	77,869,319			10.83
減：備抵折舊－使用權資產	-3,427,052			-.48	累積盈虧	5,471,715			.76
遞延資產			26,697		本期損益		-1,789,350		-.25
遞延所得稅資產－非流動	2,390,724	26,697			負債及淨值		718,696,845		100.00
減：備抵評價－所得稅資產	-2,364,027			-.33					
其他資產			3,710,000	.52					
暫付款項		60,000		.01					
存出保證金		3,650,000		.51					
資產總額			718,696,845	100.00					

負責人：

楊明鳳

元十

會計：

鄭育

製表：

黃安

表號：3053

公司：03RQ 嘉南實業公司

會計科目

嘉南實業股份有限公司

損益表

2021年12月

本月金額 百分比

製表日期：2022/01/07

頁次：7 / 7 單位：NTD元

累計金額 百分比

營業收入淨額	1,273,283	100.00	91,896,554	100.00
銷貨收入	1,273,283	100.00	91,896,554	100.00
減：銷貨退回				
銷貨折讓				
銷貨淨額	1,273,283	100.00	91,896,554	100.00
勞務收入				
其他營業收入				
營業成本	8,160,044	640.87	87,929,576	95.68
銷貨成本	8,160,044	640.87	87,929,576	95.68
勞務成本				
材料成本差異				
其他營業成本				
營業毛利	-6,886,761	-540.87	3,966,978	4.32
推銷費用				
管理費用	1,175,727	92.34	4,579,920	4.98
輸送費用	248,990	19.55	2,987,880	3.25
營業利益	-8,311,478	-652.76	-3,600,822	-3.92
營業外收入	960,427	75.43	2,613,091	2.84
財務收入	22,070	1.73	219,990	.24
外幣兌換利益			1,429,166	1.56
投資收入				
其他收入	938,357	73.70	963,935	1.05
營業外支出	7,315	.57	801,619	.87
財務費用	7,315	.57	97,408	.11
外幣兌換損失			704,210	.77
投資損失				
其他費用			1	
本期損益	-7,358,366	-577.90	-1,789,350	-1.95
所得稅費用				
本期損益	-7,358,366	-577.90	-1,789,350	-1.95

負責人：

楊明鳳
九十三

會計：

鄭育凡

製表：

黃亞平

五、最近五年度之資產負債表＊

(1) 資產負債表-國際財務報導準則

(略)

(2) 資產負債表-我國財務會計準則

(略)

六、最近五年度之綜合損益表＊

(1) 綜合損益表-國際財務報導準則

(略)

(2) 綜合損益表-我國財務會計準則

(略)

七、最近五年度之財務分析表＊

(1) 財務分析表-國際財務報導準則

(略)

(2) 財務分析-我國財務會計準則

八、關係企業之關係概況＊

(略)

