

苗栗風力股份有限公司

簡明月報

一百一十三年五月份

編送單位：苗栗風力股份有限公司

編送日期：中華民國一百一十三年六月十七日

【發電業】

目錄

壹、簡明月報	1
一、營運綜合摘要分析報告.....	1
二、業務報告.....	1
1. 發電報告.....	2
表 1-1 裝置容量	2
表 1-2 發電量	3
表 1-3 發電設備運作情形	3
表 1-5 機組停機容量	4
2. 售電報告.....	7
表 2-2 售予再生能源售電業之售電量	7
三、財務報告：每月之收支實績比較表.....	8

壹、簡明月報

簡明月報內容包括營運綜合摘要分析報告、業務報告及財務報告：

1. 營運綜合摘要分析報告：就公司簡介、業務狀況、財務狀況、重大營運事件等項目簡略說明。
2. 業務報告：各電業依其業務狀況進行說明。
 - (1)發電業應包括供電報告、售電報告。
 - (2)輸配電業包括輸配電報告。
 - (3)售電業應包括購售電報告。
3. 財務報告：每月之收支實績比較表。

一、營運綜合摘要分析報告

1. 公司簡介：苗栗風力股份有限公司苗栗縣竹南及大鵬風力發電廠，竹南及大鵬風場共 25 組風力發電機組（裝置總容量 49,800 瓩），於民國 95 年 2 月商業運轉後已 18 年，113 年 5 月上述兩個風場皆運轉正常，無工安環保事故發生。
2. 業務狀況：目前僅台汽電綠能股份有限公司一家客戶，無增減。
3. 財務狀況：正常。
4. 重大營運事項：無。

二、業務報告

發電業應包括供電報告、售電報告。

1. 發電報告

項目	內容	表單編號
1. 裝置容量	當月各發電機組之裝置容量	1-1
2. 發電量	當月各發電機組之毛發電量、廠用電量、淨發電量、自用電量	1-2
3. 發電設備運作情形	當月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）	1-3
4. 燃料耗用量	當月之燃料煤、亞煙煤、燃料油、柴油、天然氣、廢棄物、沼氣、黑液、蔗渣用量	無
5. 機組停機容量	當月及預計下個月各發電機組之停機事由、停機容量、停機期間	1-5
6. 發電機組之空氣污染排放量	當月各發電機組之硫氧化物、氮氧化物、粒狀污染物平均排放量	無
7. 發電機組淨尖峰供電能力調整表	發電機組當月的淨尖峰供電能力調整，包含出力調整原因、累計調整次數等	無

表 1-1 裝置容量

民國 113 年 5 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
風力	大鵬風力電廠	21	42,000	0	
風力	竹南風力電廠	4	7,800	0	
合計			49,800	0	

表 1-2 發電量

民國 113 年 5 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(%)	
風力	大鵬	21	3,351,190	-45.2	147,990	-28.2	3,203,200	-45.8	0	0	
風力	竹南	4	705,982	-38.3	19,582	-17.5	686,400	-38.8	0	0	
合計			4,057,172	-44.1	167,572	-27.1	3,889,600	-44.7	0	0	

表 1-3 發電設備運作情形

民國 113 年 5 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(%)	
風力	大鵬	21	10.7	-45.2	20.4	-32.5	61.6	-28.8	73.6	-20.5	100	0	100	0	
風力	竹南	4	12.2	-38.3	20.2	-29.0	86.8	-11.6	92.4	-5.8	100	0	100	0	
合計			11.0	-44.1	20.4	-32.0	65.6	-25.7	76.6	-18.1	100	0	100	0	

表 1-5 機組停機容量

民國 113 年 5 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
702398	K6	2000	1(12:00~16:15)		
702401	K6	2000	15(08:30~15:15)		
702402	K6	2000	15(08:30~14:45)		
702404	K6	2000	30(08:00~12:00)		
702405	K6	2000	15(09:00~16:00)		
702405	K6	2000	17(08:50~17:45)		
702405	K6	2000	18(08:00~16:50)		
702405	K6	2000	20(08:50~14:30)		
702405	K6	2000	21(08:50~15:50)		
702405	K6	2000	22(08:50~16:50)		
702405	K6	2000	23(08:50~16:40)		
702406	K6	2000	3(08:30~17:00)		
702406	K6	2000	14(08:30~15:00)		
702407	K6	2000	27(08:30~18:25)		
702408	K6	2000	1(09:45~14:45)		
702408	K6	2000	2(09:45~14:45)		
702408	K6	2000	3(11:00~15:30)		
702408	K6	2000	4(09:30~15:30)		
702408	K6	2000	7(09:45~14:45)		
702408	K6	2000	8(09:45~14:45)		
702408	K6	2000	9(09:45~14:45)		
702408	K6	2000	10(09:45~12:45)		
702408	K6	2000	11(09:45~14:45)		
702408	K6	2000	14(10:30~15:00)		
702408	K6	2000	16(09:30~13:00)		
702408	K6	2000	17(09:45~15:00)		

702408	K6	2000	18(09:45~15:00)		
702408	K6	2000	21(09:45~15:00)		
702408	K6	2000	22(09:45~14:45)		
702408	K6	2000	23(09:45~14:45)		
702408	K6	2000	24(09:45~15:00)		
702408	K6	2000	25(09:45~14:45)		
702409	K6	2000	7(09:30~15:10)		
702409	K6	2000	8(09:30~16:30)		
702409	K6	2000	10(09:30~16:15)		
702409	K6	2000	28(08:15~12:00)		
702410	K6	2000	27(09:30~15:00)		
702410	K6	2000	30(08:30~16:00)		
702411	K6	2000	29(09:00~16:30)		
702413	K6	2000	30(09:30~15:00)		
702413	K6	2000	31(09:30~15:00)		
702414	K6	2000	2(08:30~15:00)		
702414	K6	2000	4(08:00~16:00)		
702414	K6	2000	6(08:10~15:30)		
702414	K6	2000	7(08:15~15:15)		
702414	K6	2000	10(08:30~16:30)		
702414	K6	2000	11(08:50~19:20)		
702414	K6	2000	14(08:50~16:20)		
702419	K6	2000	14(09:30~14:00)		
702420	K6	2000	1(10:00~17:00)		
702420	K6	2000	2(09:15~16:00)		
702420	K6	2000	3(09:15~17:00)		
702420	K6	2000	4(09:15~17:00)		
702420	K6	2000	6(09:15~15:15)		
702420	K6	2000	7(09:15~16:00)		
702420	K6	2000	8(09:15~16:00)		

702420	K6	2000	9(09:15~16:00)		
702420	K6	2000	10(09:15~16:00)		
702420	K6	2000	11(09:15~17:00)		
702420	K6	2000	13(09:15~16:00)		
702420	K6	2000	14(09:45~16:00)		
702420	K6	2000	15(09:15~17:00)		
702420	K6	2000	18(09:15~17:00)		
702420	K6	2000	20(10:30~16:00)		

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 3	待機	K13	線路工作
K 4	跳脫	K14	指令試運轉
K 5	減載	K15	電力潮流限制
K 6	檢修，保養	K16	外因跳機
K 7	故障	K20	設備超載
K10	大修	K11	單獨運轉
K10A	大修逾排程	KK	其他
K12	線路故障		

2. 售電報告

主要揭露再生能源發電業之售電狀況。其中，再生能源發電業則可售予公用售電業、再生能源售電業及透過直供、轉供售予終端用戶。各發電業依其售電對象填報相關內容，含售電量及用戶數。

項目	內容	表單編號
1. 售予公用售電業之售電量	無	無
2. 售予再生能源售電業之售電量	僅售予台汽電綠能股份有限公司	2-2
3. 直供予用戶之售電量	無	無
4. 轉供予用戶之售電量	無	無

表 2-2 售予再生能源售電業之售電量

民國 113 年 5 月份

能源別	業者名稱*	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(%)
風力	台汽電綠能股份有限公司	3,889,600	-44.7	35,972,000	-31.7
合計		3,889,600	-44.7	35,972,000	-31.7

三、財務報告：每月之收支實績比較表

表 3-1 收支實績比較表

民國 113 年 5 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	11,124,171	20,076,263	(8,952,092)	102,519,670	150,280,447	(47,760,777)
電業收入	11,124,171	20,076,263	(8,952,092)	102,519,670	150,280,447	(47,760,777)
其他營業收入	0	0	0	0	0	0
2. 營業支出	18,277,582	16,072,992	2,204,590	88,302,880	84,404,057	3,898,823
營業成本	17,422,636	15,311,009	2,111,627	84,264,331	79,388,264	4,876,067
營業費用	854,946	761,983	92,963	4,038,549	5,015,793	(977,244)
3. 營業收益(1-2)	(7,153,411)	4,003,271	(11,156,682)	14,216,790	65,876,390	(51,659,600)
4. 稅前盈餘	(6,897,692)	3,962,558	(10,860,250)	15,286,426	65,683,265	(50,396,839)

本報告除收支實績表外亦同步發布於

<http://www.cogen.com.tw/News/Index?id=bf4bf743135e4a84b132f3a26ab8504a>

如欲瞭解本公司收支實績請逕洽本公司