

台灣速力太陽能源股份有限公司

簡明月報

108年10月

【發電業】

目錄

壹、簡明月報.....	1
一、發電業之每月供電報告.....	1
表 1-1 裝置容量.....	3
表 1-2 發電量.....	4
表 1-3 發電設備運作情形.....	4
表 1-4 燃料耗用量（不適用）.....	6
表 1-5 機組停機容量.....	6
表 1-6 發電機組之空氣污染排放量（不適用）.....	6
表 1-7 發電機組淨尖峰供電能力調整表.....	7
二、發電業之每月售電報告.....	8
表 2-1 售予公用售電業之售電量.....	9
表 2-2 售予再生能源售電業之售電量（不適用）.....	9
表 2-3 直供予用戶之售電量（不適用）.....	9

壹、簡明月報

簡明月報格式包含傳統發電業與再生能源發電業當月之供電報告、售電報告以及收支實績比較表。

一、發電業之營運綜合摘要分析報告

1. 公司簡介

台灣速力太陽能源股份有限公司，為 Vena Energy 集團（“韋能能源”）旗下所管理的公司。韋能能源是亞太地區最大的再生能源民營發電商，在亞洲 8 個國家的 15 個辦事處僱用了超過 400 名再生能源專業人員，在開發、建造和營運再生能源資產方面擁有卓越的實績，目前在 5 個國家已有 42 個再生能源電廠成功商轉營運，其中有 34 座太陽能發電廠，總裝置容量達 781MW；8 座風力發電廠，總裝置容量達 468MW，共計 1,249MW。

韋能能源為響應政府推動綠能政策積極地投入台灣的再生能源市場，目前在台灣已擁有 3 個併網的太陽能發電廠，總裝置容量達 80.056MW，其中台灣速力口湖發電廠更為「嚴重地層下陷區不利農業經營」專區第一個取得發電業執照電廠，總裝置容量為 4.998MW，本電廠亦於今年 8 月取得另 2 擴建機組施工許可，已於 2019 年 5 月併網；另台灣目前最具指標性之嘉義鹽業用地案「台灣艾貴義竹發電廠」，總裝置容量 70.2MW 業已於 2019 年 7 月 30 日併網，韋能能源 13 個開發中的電廠，總裝置容量達 589.2MW；台灣區總計 18 項太陽能資產，總裝置容量達 686.98968MW。

「台灣速力口湖發電廠-第一機組」，歷經 2 年多從土地整合到案廠建置完成，於 2018 年 6 月取得發電業執照。韋能能源在政府公告之「嚴重地層下陷區不利農業經營」專區，於土地開發過程中遇到土地持分者眾多，土地上存有非法建物、墳墓及土堤等不應該存在之建物，面臨土地開發上嚴峻挑戰。雖然土地上存在許多難以想像的阻礙，但我們並沒有放棄，經團隊耗盡一年挨家挨戶拜訪下，終於一一與本電廠私人地主完成土地租約，讓原先已無農業生產價值的土地，經團隊的努力，使得下陷農地變綠金，提高土地使用價值。韋能能源有幸在這個時機展現「實力」與「承諾」的專業表現，盼能在政府明確的政策指導下，持續引領「綠電先行」的重大建設。

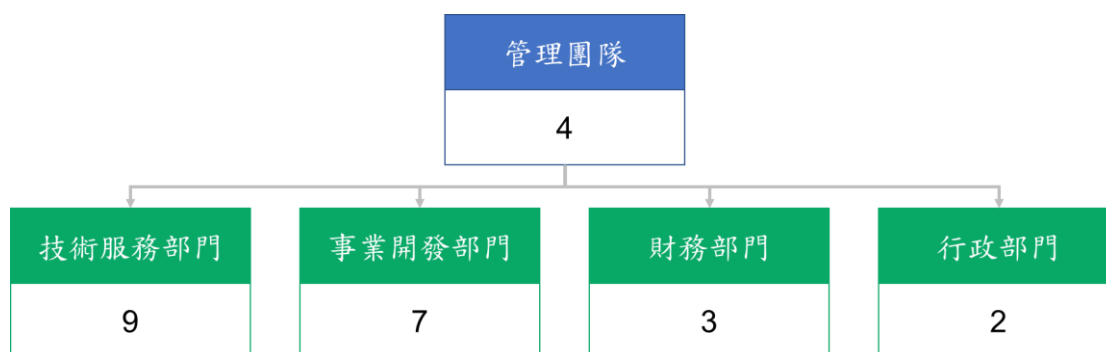
2. 業務狀況

看好台灣再生能源市場發展前景，積極與政府部門溝通合作，並在 2015 年 10 月於台灣設立分公司及子公司，陸續招募了 25 名富有經驗的專業人士，專精於投資、工程、土地開發、營運領域，並承諾以新台幣 120 億元(約美金 4 億元)於台灣投資太陽能項目。

為了進一步幫助本專案的開發團隊，運用集團內跨亞太地區的專業網絡，提供團隊開發和工程方面豐富經驗，也與本土卓越的顧問公司合作，期盼借鏡環境、施工、法務領域的專業知識，促使開發項目有穩固的發展基礎。

專業團隊:

因本地設置太陽光電發電設備的重要性，促使韋能能源調動各國家中最優秀的技術和營運專家，結合台灣當地的專業人士組成工作團隊。本計畫由 25 名專業人員統籌規劃（其中有 24 名台灣專業人士及 1 名來自美國的國際人士）。除了負責此項目的團隊成員，盛力能源股份有限公司籌備處還可以利用整個亞太區平台，超過 400 名的太陽能專業人士協助本項目開發。公司各部門組織圖如下所示：



3. 財務狀況

詳如本報告第 11 頁

4. 重大營運事件

無

5. 公開資訊方式及位置

<https://www.taiwanyizhu-solar.com.tw/%E5%85%B6%E4%BB%96%E5%8F%B0%E7%81%A3%E9%9B%B%E5%BB%A0/%E5%8F%B0%E7%81%A3%E9%80%9F%E5%8A%9B%E5%8F%A3%E6%B9%96%E7%99%BC%E9%9B%BB%E5%BB%A0/>

表 1-1 裝置容量

民國 108 年 10 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
太陽能	台灣速力口湖發電廠	第一機組	4,998(瓩)		
合計			4,998(瓩)		

備註：

1. 台灣速力口湖發電廠於 2018 年 6 月 7 日取得發電業執照，依台灣電力股份有限公司雲林區營業處發函，正式躉購日為 2018 年 6 月 22 日。

表 1-2 發電量

民國 108 年 10 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(%)	
再生能源-太陽光電	台灣速力口湖發電廠	第一機組	690,400	1%	4,000	0	690,400	1%	0	NA	
合計			690,400	1%	4,000	0	690,400	1%	0	NA	

備註：

1. 台灣速力口湖發電廠於 2018 年 6 月 7 日取得發電業執照，依台灣電力股份有限公司雲林區營業處發函，正式躉購日為 2018 年 6 月 22 日。
2. 本月發電量計算區間為 2019 年 10 月 1 日~2019 年 10 月 31 日。
3. 廠用電量為本公司使用台電電量。
4. 去年同月份發電量為 684,480 度

表 1-3 發電設備運作情形

民國 108 年 10 月份

(1)容量因數、可用率、最大出力

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(%)	
再生能源-太陽光電	台灣速力口湖發電廠	第一機組	18.57	0.81%	16.91	N/A	99.05	1.16%	98.34	N/A	80	0	80	0	第二年
合計			18.57	0.81%	16.91	N/A	99.05	1.16%	98.34	N/A	80	0	80	0	第二

表 1-4 燃料耗用量 (不適用)

表 1-5 機組停機容量

民國 108 年 10 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
第一機組	無	無	無	無	無

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

表 1-6 發電機組之空氣污染排放量 (不適用)

表 1-7 發電機組淨尖峰供電能力調整表

民國 108 年 10 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 (MW)	淨尖峰出力 (MW)	調整次數 (次)	淨尖峰出力 (MW)
第一機組	無	無	無	無	無

備註：

二、發電業之每月售電報告

主要揭露傳統發電業與再生能源發電業之售電狀況。其中，傳統發電業僅能售予公用售電業；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	當月各能源類別售電量	2-1
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，當月所售予各業者之電量	2-2
3. 直供予用戶之售電量	當月之用戶名稱、行業別、售電實績值	2-3
4. 轉供予用戶之售電量	當月之用戶名稱、行業別、售電實績值	2-4

表 2-1 售予公用售電業之售電量

民國 108 年 10 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(%)
再生能源-太陽 光電	690,400	1%	6,164,800	N/A
合計	690,400	1%	6,164,800	N/A

備註：

1. 台灣速力口湖發電廠於 2018 年 6 月 7 日取得發電業執照，依台灣電力股份有限公司雲林區營業處發函，正式躉購日為 2018 年 6 月 22 日。
2. 本月發電量計算區間為 2019 年 10 月 1 日~2019 年 10 月 31 日。
3. 累計發電量計算區間為 2019 年 1 月 1 日~2019 年 10 月 31 日。

日期	發電度數
2019/1/1~2019/1/31	483,200
2019/2/1~2019/2/28	532,800
2019/3/1~2019/3/31	561,600
2019/4/1~2019/4/30	668,800
2019/5/1~2019/5/31	580,000
2019/6/1~2019/6/30	608,800
2019/7/1~2019/7/31	691,200
2019/8/1~2019/8/31	616,800
2019/9/1~2019/9/30	731,200
2019/10/1~2019/10/31	690,400

表 2-2 售予再生能源售電業之售電量 (不適用)

表 2-3 直供予用戶之售電量 (不適用)

表 2-4 轉供予用戶之售電量 (不適用)

三、收支實績比較表

收支實績比較表

民國一〇八年十月份

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	3,084,927	3,059,756	25,171	27,534,101	28,868,371	-1,334,270
電業收入	3,084,927	3,059,756	25,171	27,534,101	28,868,371	-1,334,270
其他營業 收入	0	0	0	0	0	0
2. 營業支出	1,048,760	4,322,093	-3,273,333	13,495,936	19,677,946	-6,182,010
營業成本	798,720	1,095,683	-296,963	11,234,295	10,469,016	765,279
營業費用	250,040	3,226,410	-2,976,370	2,261,641	9,208,930	-6,947,289
3. 營業收益 (1-2)	2,036,167	-1,262,337	3,298,504	14,038,165	9,190,425	4,847,740
4. 稅前盈餘	961,777	-1,609,492	2,571,269	9,749,984	3,094,983	6,655,001

備註：新台幣元

1. 台灣速力口湖發電廠於 2018 年 6 月 7 日取得發電業執照，依台灣電力股份有限公司雲林區營業處發函，正式躉購日為 2018 年 6 月 22 日。
2. 本月發電量計算區間為 2019 年 10 月 1 日~2019 年 10 月 31 日。
3. 第二年度開始截至目前總累計營業收入(未稅)新台幣 27,534,101 元

日期	金額	日期	金額
2017/12/27~2018/6/21 (併聯試運轉)	15,381,577	2019/1/1~2019/1/31	2,153,635
		2019/2/1~2019/2/28	2,376,569
		2019/3/1~2019/3/31	2,506,014
		2019/4/1~2019/4/30	2,991,483
		2019/5/1~2019/5/31	2,588,718
2018/6/22~2018/6/30	920,466	2019/6/1~2019/6/30	2,718,163
2018/7/1~2018/7/31	3,742,948	2019/7/1~2019/7/31	3,088,523
2018/8/1~2018/8/31	2,570,781	2019/8/1~2019/8/31	2,754,123
2018/9/1~2018/9/30	3,192,843	2019/9/1~2019/9/30	3,271,946
2018/10/1~2018/10/31	3,059,756	2019/10/1~2019/10/31	3,084,927
2018/11/1~2018/11/30	2,340,614	2019/11/1~2019/11/30	-
2018/12/1~2018/12/31	2,272,295	2019/12/1~2019/12/31	-