

苗栗風力股份有限公司

年報

一百一十二年度

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三月十三日

【發電業】

目錄

壹、年報.....	2
一、營運綜合摘要分析報告	2
二、業務報告.....	3
1.發電業之年度供電報告.....	3
2.發電業之年度售電報告.....	15
三、財務報告.....	16
1.收支實績比較表.....	16
2.年度財務報告*	17

壹、年報

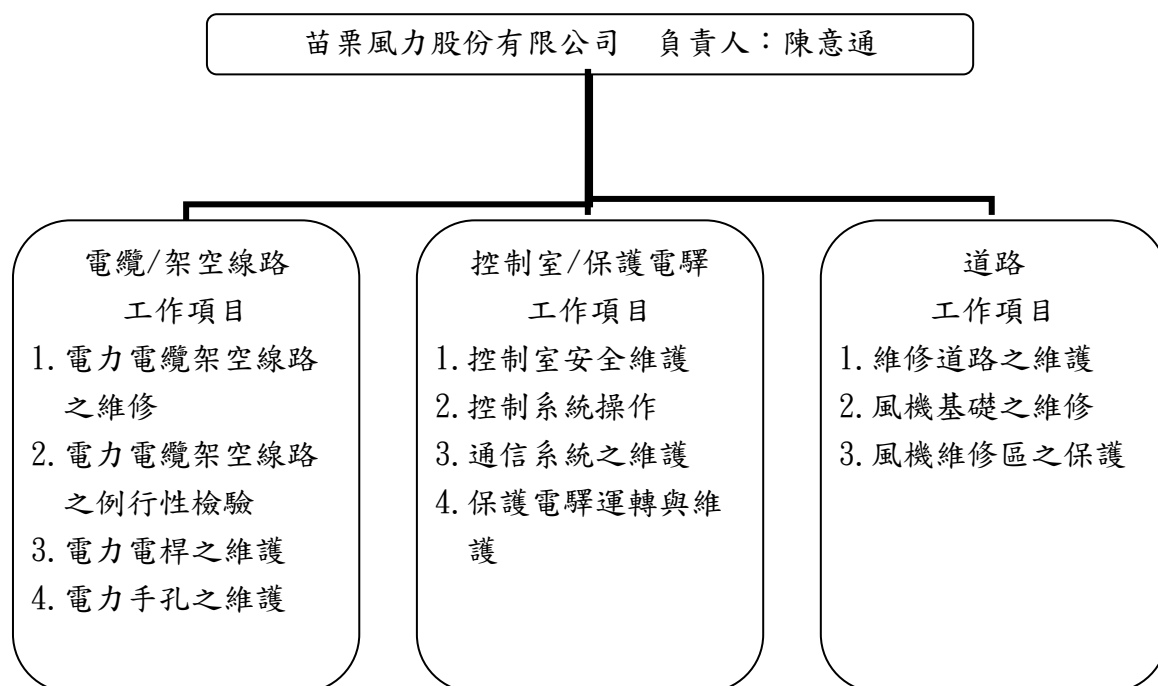
年報內容包括營運綜合摘要分析報告、業務報告及財務報告：

1. 營運綜合摘要分析報告：就公司簡介、業務狀況、財務狀況、組織系統圖、年度重大營運事件簡略說明。
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、輸配電設備報告。
 - (3) 售電業應包括購售電報告、未來 10 年購售電計劃。發電業應包括供電報告、售電報告。
3. 財務報告：年度之收支實績比較表。

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 月商業運轉後已近 18 年，
112 年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。

5. 組織系統圖：



二、業務報告

1. 發電業之年度供電報告

主要揭露再生能源發電業當年之供電情形及設備狀況，含裝置容量、發電量、發電設備運作情形（包含容量因數、可用率、最大出力值、熱耗率）、燃料耗用量、機組停機容量、空氣污染排放量，以及未來 10 年發電機組設置規劃等項目。

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	無

項目	內容	表單編號
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	無
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

112 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
風力	竹南	4	7800	7800	0	7800
	大鵬	21	42000	42000	0	42000
合計			49800	49800	0	49800

表 3-2 發電量

112 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	
風力	竹南	4	14,627,736	18,444,470	-20.69	431,026	457,015	-5.69	
	大鵬	21	78,809,355	110,329,020	-28.57	2,167,333	3,238,488	-33.08	
合計			93,437,091	128,773,490	-27.44	2,598,359	3,695,503	-29.69	

廠用電量 = 毛發電量 - 淨發電量

(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	
風力	竹南	4	14,196,710	17,987,455	-21.07	0	0	0	
	大鵬	21	76,642,022	107,090,532	-28.43	0	0	0	
合計			90,838,732	125,077,987	-27.37	0	0	0	

淨發電量 = 售電量

表 3-3 發電設備運作情形

112 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	
風力	竹南	4	21.41	26.99	-20.67	91.61	96.43	-5.0	100	100	0	
	大鵬	21	21.42	29.99	-28.58	78.38	95.77	-18.16	100	100	0	
合計			21.42	29.52	-27.44	80.49	95.88	-16.05	100	100	0	

表 3-5 機組停機容量

112 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
702398	K6	2000	2/6 08:40~12:40 12/5 10:00~16:00 12/28 08:25~16:25		
702399	K6	2000	2/10 08:35~16:45 2/14 08:30~16:45 2/16 09:00~16:00 8/5 07:45~16:00 11/1 08:30~12:45		
702400	K6	2000	5/16 08:10~13:55 6/12 08:15~16:30		
702401	K6	2000	1/7 09:00~15:00 7/1 08:30~12:30 7/25 09:30~15:30		
702402	K6	2000	3/9 08:30~16:15 3/11 08:30~16:45 5/5 09:45~16:30 9/6 09:00~16:45 9/21 08:45~14:00 10/18 10:45~16:00		
702403	K6	2000	1/3 12:30~17:00 1/4 09:30~13:30 1/5 10:30~15:00 2/6 08:45~15:50 3/2 10:00~16:15		

			4/17 08:45~17:15 5/3 08:30~17:15 5/11 09:55~15:45 8/14 11:30~16:00 12/13 10:30~15:15		
702404	K6	2000	2/8 10:00~15:00 3/20 09:30~18:15 4/12 09:25~16:00 5/4 08:40~14:00 7/2 09:45~15:45 7/3 09:45~15:45 7/4 09:30~16:00 7/5 09:30~15:15 7/6 09:30~15:30 7/7 09:30~15:00 7/9 09:45~16:00 7/10 09:30~15:30 7/11 09:30~16:00 7/12 09:30~15:40 7/13 09:30~15:00 7/16 09:30~15:30 7/17 09:45~15:30 7/18 10:00~16:30 7/19 09:30~14:30 7/20 09:30~15:30 7/21 09:30~15:30 7/23 09:30~16:00 8/1 09:30~15:45 8/2 09:30~15:45 8/3 09:30~15:45 8/8 09:30~15:45		

			8/9 09:30~14:45 8/10 09:45~16:00 8/13 10:00~15:45 8/30 10:00~15:00 9/12 10:00~16:00 9/13 10:00~15:00 9/18 10:00~16:00 9/19 10:00~16:00 12/18 09:00~16:00		
702405	K6	2000	5/1 09:45~12:45		
702406	K6	2000	2/18 08:40~13:00 4/16 09:30~16:30 4/17 09:30~15:30 4/18 09:30~15:45 10/14 09:00~16:30 10/17 11:30~16:00 11/9 08:30~15:00 12/3 09:00~16:30		
702407	K6	2000	1/20 08:30~15:00 1/21 09:00~17:00 2/7 09:45~16:00 4/2 10:30~16:00 4/3 09:00~15:15 4/7 09:25~17:25 7/6 11:00~16:30 7/16 12:30~16:50 7/17 09:30~13:30 9/7 09:30~15:30		

			9/14 08:30~14:30 9/17 10:00~16:00 9/19 08:30~15:30 9/21 09:30~15:30 9/22 09:45~15:15 10/3 10:30~14:30 11/11 10:00~15:00		
702408	K6	2000	1/16 09:30~15:30 1/17 10:00~16:30 3/17 08:30~15:45 10/12 10:45~15:15		
702409	K6	2000	4/9 09:45~17:40 12/3 10:00~16:00 12/4 10:00~16:00 12/5 10:30~15:45		
702410	K6	2000	3/1 09:00~16:30 3/2 09:00~16:30 3/3 08:45~17:00 3/4 09:00~16:00 3/6 09:00~17:30 3/7 08:30~16:00 6/12 09:45~15:00 10/3 09:45~15:00 10/8 09:30~14:45 10/17 08:30~12:30 11/14 12:45~16:45 11/18 09:10~13:40		
702411	K6	2000	11/10 09:30~17:30		
702412	K6	2000	1/6 10:30~17:00		

			3/16 09:15~18:15 3/20 09:15~17:15 7/12 13:00~16:30 7/13 09:30~15:00		
702413	K6	2000	3/17 09:30~16:30 4/11 08:45~15:45 11/19 12:30~16:30		
702414	K6	2000	4/11 09:30~17:00 4/12 08:30~16:00 5/22 12:00~15:00		
702415	K6	2000	2/1 09:15~17:00 3/1 10:00~16:00 3/2 10:00~17:00 3/14 09:30~15:50		
702416	K6	2000	1/6 08:45~16:00 1/19 08:30~16:00 3/1 09:30~18:15 4/13 09:30~17:25 5/2 13:30~17:00 5/16 09:30~15:00 5/27 10:00~13:00 8/23 07:45~17:00 11/7 10:20~16:25 11/8 09:05~14:15 11/9 08:55~16:25 11/10 08:50~16:30 11/14 09:05~17:35 11/15 08:50~16:30 11/16 08:50~16:25 11/17 08:50~18:05 11/18 09:00~16:25		

			11/20 08:30~19:20		
702417	K6	2000	1/12 08:30~16:30 6/13 10:30~15:40 6/15 08:30~16:45 7/11 09:45~17:30 8/10 08:30~14:30 10/15 12:15~15:45 10/16 09:30~15:45 10/17 13:30~17:30 10/26 12:00~16:00 11/27 11:00~16:00		
702418	K6	2000	5/2 08:30~12:30 6/2 09:00~15:00 8/19 11:00~17:30 8/24 07:45~16:30 12/18 09:45~15:45 12/19 10:30~18:00		
702419	K6	2000	4/19 09:30~16:30 5/9 09:00~17:00 6/28 09:30~15:00 7/24 11:30~16:45 8/28 12:30~17:00 9/1 11:00~16:30 12/5 13:00~18:00 12/6 09:30~16:30 12/7 08:45~15:00 12/12 09:00~18:30 12/15 09:30~17:30 12/19 09:45~16:10		
702420	K6	2000	3/16 08:40~16:00 5/20 13:30~16:30		

			6/7 08:45~15:45 6/8 08:40~15:00 6/9 08:30~15:00 6/10 08:55~15:00 8/29 08:45~16:00 9/6 08:45~16:00 9/7 10:00~16:00 9/8 09:30~13:30 9/10 10:00~18:15 11/10 11:15~15:15 12/9 08:30~14:30 12/26 09:15~17:00 12/27 09:40~15:30		
702421	K6	2000	1/21 06:45~13:30 3/14 08:30~16:00 3/23 07:30~15:00 4/12 08:45~16:00 4/13 08:30~18:00 4/30 09:45~16:30 10/13 09:30~13:30 10/16 10:45~15:00		
702422	K6	1800	7/4 09:00~15:30 7/5 08:00~16:00 7/6 08:10~17:00 8/3 08:15~14:30 9/22 11:00~16:30		

代碼 運轉情況

K 6 檢修，保養

K 7 故障

K 8 竣工試運轉

K 9 乾燥運轉

K10 大修

K10A 大修逾排程

K11 單獨運轉

K12 線路故障

代碼 運轉情況

K18 核二附屬設備全黑、起動氣渦輪機試機

K19 核三附屬設備全黑、起動氣渦輪機試機

K20 設備超載

K21 試運轉

K22 爐管破

K23 LNG 用量限制

K24 中油 LNG 管路檢修

KK 其他

表 3-7 未來 10 年發電機組設置規劃

113 年～122 年

風力機組

電廠名稱	機組數目	單機容量(MW)	裝置容量(MW)	淨尖峰出力值 (MW)	預計 併聯日期	預計 除役日期	製造商
竹南風力電廠	3	2000	6000	6000		115/2/9	Enercon
竹南風力電廠	1	1800	1800	1800		115/2/9	Enercon
大鵬風力電廠	21	2000	42000	42000		115/2/9	Enercon

2.發電業之年度售電報告

主要揭露再生能源發電業之售電狀況。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。另外，針對售電予終端用戶之再生能源發電業，須另填報未來 10 年售電計畫。

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	無
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	無
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。	無

表 4-1 售予公用售電業之售電量

112 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
風力	0	0	0
合計	0	0	0

表 4-2 售予再生能源售電業之售電量

112 年度

能源別	業者名稱*	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
風力	台汽電綠能股份有限公司	90,838,732	125,077,987	-27.37
合計		90,838,732	125,077,987	-27.37

三、財務報告

- (1) 年度之收支實績比較表：電業均需填報當年度收支實績比較表。若為發電業，另須編製扣除再生能源收入之調整後收支實績表（再生能源發電業、扣除再生能源收入後純益未達實收資本額 10%之發電業，免附調整後收支實績表）。
- (2) 其它財務報表：依電業組織型態劃分為股份有限公司、非股份有限公司（僅再生能源發電業）。非公開發行公司年度財務報告：資產負債表、綜合損益表、權益變動表、現金流量表及附註或附表。
- (3) 關係企業關係概況（僅再生能源發電業繳交）。

1.收支實績比較表

(1) 收支實績比較表

112 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	259,052,651	355,081,981	(96,029,330)
電業收入	259,052,651	355,081,981	(96,029,330)
其他營業收入	0	0	0
2. 營業支出	210,195,071	202,442,309	7,752,762
營業成本	199,515,507	189,513,125	10,002,382
營業費用	10,679,564	12,929,184	(2,249,620)
3. 營業收益(1-2)	48,857,580	152,639,672	(103,782,092)
4. 稅後盈餘	40,175,597	120,350,678	(80,175,081)

2.年度財務報告*

電業除填報年度收支實績比較表外，另須繳交年度財務報告，包含資產負債表、綜合損益表、權益變動表、現金流量表及其附註或附表。並且，考量各電業因經營型態不同，財報科目可能會有所差異，因此針對年度財務報告不另行訂定表單格式。

另考量年度財務報告所涵蓋之資訊範圍較廣，亦包含部分敏感資訊。因此，基於業者營業秘密之考量，年度財務報告申報後將不予以公開。

電業之組織型態若為公開發行之股份有限公司，則除了繳交年度財務報告，尚須編製最近五年度之財務報告，包含資產負債表、綜合損益表及財務分析表。

另考量年度財務報告所涵蓋之資訊範圍較廣，亦包含部分敏感資訊。因此，基於業者營業秘密之考量，最近五年度之財務報告申報後將不予以公開。

苗栗風力股份有限公司

財務報表暨會計師查核報告

民國112及111年度

地址：台北市內湖區瑞光路392號6樓

電話：(02)87982000

會計師查核報告

苗栗風力股份有限公司 公鑒：

查核意見

苗栗風力股份有限公司民國 112 年及 111 年 12 月 31 日之資產負債表，暨民國 112 年及 111 年 1 月 1 日至 12 月 31 日之綜合損益表、權益變動表、現金流量表，以及財務報表附註（包括重大會計政策彙總），業經本會計師查核竣事。

依本會計師之意見，上開財務報表在所有重大方面係依照商業會計法及商業會計處理準則中與財務報表編製有關之規定，暨經金融監督管理委員會認可並發布生效之國際財務報導準則、國際會計準則、解釋及解釋公告編製，足以允當表達苗栗風力股份有限公司民國 112 年及 111 年 12 月 31 日之財務狀況，暨民國 112 年及 111 年 1 月 1 日至 12 月 31 日之財務績效及現金流量。

查核意見之基礎

本會計師係依照會計師查核簽證財務報表規則及審計準則執行查核工作。本會計師於該等準則下之責任將於會計師查核財務報表之責任段進一步說明。本會計師所隸屬事務所受獨立性規範之人員已依會計師職業道德規範，與苗栗風力股份有限公司保持超然獨立，並履行該規範之其他責任。本會計師相信已取得足夠及適切之查核證據，以作為表示查核意見之基礎。

管理階層對財務報表之責任

管理階層之責任係依照商業會計法及商業會計處理準則中與財務報表編製有關之規定，暨經金融監督管理委員會認可並發布生效之國際財務報導準則、國際會計準則、解釋及解釋公告編製允當表達之財務報表，且維持與財務報表編製有關之必要內部控制，以確保財務報表未存有導因於舞弊或錯誤之重大不實表達。

於編製財務報表時，管理階層之責任亦包括評估苗栗風力股份有限公司繼續經營之能力、相關事項之揭露，以及繼續經營會計基礎之採用，除非管理階層意圖清算苗栗風力股份有限公司或停止營業，或除清算或停業外別無實際可行之其他方案。

會計師查核財務報表之責任

本會計師查核財務報表之目的，係對財務報表整體是否存有導因於舞弊或錯誤之重大不實表達取得合理確信，並出具查核報告。合理確信係高度確信，惟依照審計準則執行之查核工作無法保證必能偵出財務報表存有之重大不實表達。不實表達可能導因於舞弊或錯誤。如不實表達之個別金額或彙總數可合理預期將影響財務報表使用者所作之經濟決策，則被認為具有重大性。

本會計師依照審計準則查核時，運用專業判斷及專業懷疑。本會計師亦執行下列工作：

1. 辨認並評估財務報表導因於舞弊或錯誤之重大不實表達風險；對所評估之風險設計及執行適當之因應對策；並取得足夠及適切之查核證據以作為查核意見之基礎。因舞弊可能涉及共謀、偽造、故意遺漏、不實聲明或踰越內部控制，故未偵出導因於舞弊之重大不實表達之風險高於導因於錯誤者。
2. 對與查核攸關之內部控制取得必要之瞭解，以設計當時情況下適當之查核程序，惟其目的非對苗栗風力股份有限公司內部控制之有效性表示意見。
3. 評估管理階層所採用會計政策之適當性，及其所作會計估計與相關揭露之合理性。
4. 依據所取得之查核證據，對管理階層採用繼續經營會計基礎之適當性，以及使苗栗風力股份有限公司繼續經營之能力可能產生重大疑慮之事件或情況是否存在重大不確定性，作出結論。本會計師若認為該等事件或情況存在重大不確定性，則須於查核報告中提醒財務報表使用者注意財務報表之相關揭露，或於該等揭露係屬不適當時修正查核意見。本會計師之結論係以截至查核報告日所取得之查核證據為基礎。惟未來事件或情況可能導致苗栗風力股份有限公司不再具有繼續經營之能力。

5. 評估財務報表（包括相關附註）之整體表達、結構及內容，以及財務報表是否允當表達相關交易及事件。

本會計師與治理單位溝通之事項，包括所規劃之查核範圍及時間，以及重大查核發現（包括於查核過程中所辨認之內部控制顯著缺失）。

勤業眾信聯合會計師事務所

會計師 何 瑞 軒

何瑞軒



中 華 民 國 1 1 3 年 3 月 8 日



苗栗電力股份有限公司

資產負債表

民國 112 年及 111 年 12 月 31 日

單位：新台幣元

資 產	112年12月31日			111年12月31日		
	金	額	%	金	額	%
流動資產						
現金（附註六）	\$	95,455,633	14	\$	92,425,981	13
按攤銷後成本衡量之金融資產－流動（附註七）		200,000,000	28		-	-
應收帳款－關係人（附註一、四、八、十五及二十）		58,765,891	8		146,584,653	20
其他應收款		920,000	-		-	-
其他應收款－關係人（附註二十）		-	-		3,198,000	1
本期所得稅資產（附註四及十七）		4,449,503	1		-	-
其他流動資產（附註九）		<u>2,337,960</u>	-		<u>2,172,793</u>	-
流動資產總計		<u>361,928,987</u>	<u>51</u>		<u>244,381,427</u>	<u>34</u>
非流動資產						
不動產、廠房及設備（附註四及十）		315,363,956	45		445,292,874	61
使用權資產（附註四及十一）		8,243,682	1		11,312,742	2
遞延所得稅資產（附註四及十七）		22,715,145	3		21,357,637	3
存出保證金		<u>2,570,859</u>	-		<u>1,316,305</u>	-
非流動資產總計		<u>348,893,642</u>	<u>49</u>		<u>479,279,558</u>	<u>66</u>
資 產 總 計		<u>\$ 710,822,629</u>	<u>100</u>		<u>\$ 723,660,985</u>	<u>100</u>
負 債 及 權 益						
流動負債						
應付帳款－關係人（附註二十）	\$	175,000	-	\$	170,000	-
其他應付款（附註十二）		15,725,015	2		13,377,627	2
其他應付款－關係人（附註二十）		535,500	-		2,690,629	1
租賃負債（附註四、十一及二十）		2,056,072	1		1,987,200	-
本期所得稅負債（附註四及十七）		-	-		21,942,681	3
其他流動負債		<u>1,069,286</u>	-		<u>2,680,556</u>	-
流動負債總計		<u>19,560,873</u>	<u>3</u>		<u>42,848,693</u>	<u>6</u>
非流動負債						
合約負債（附註十五及二十）		114,175,461	16		84,735,592	12
租賃負債（附註四、十一及二十）		1,916,470	-		3,972,542	-
負債準備（附註四、五及十三）		<u>14,613,417</u>	<u>2</u>		<u>14,296,044</u>	<u>2</u>
非流動負債總計		<u>130,705,348</u>	<u>18</u>		<u>103,004,178</u>	<u>14</u>
負債總計		<u>150,266,221</u>	<u>21</u>		<u>145,852,871</u>	<u>20</u>
權益（附註十四）						
普 通 股		<u>514,000,000</u>	<u>72</u>		<u>514,000,000</u>	<u>71</u>
保留盈餘						
法定盈餘公積		6,380,811	1		-	-
未分配盈餘		<u>40,175,597</u>	<u>6</u>		<u>63,808,114</u>	<u>9</u>
保留盈餘總計		<u>46,556,408</u>	<u>7</u>		<u>63,808,114</u>	<u>9</u>
權益總計		<u>560,556,408</u>	<u>79</u>		<u>577,808,114</u>	<u>80</u>
負 債 及 權 益 總 計		<u>\$ 710,822,629</u>	<u>100</u>		<u>\$ 723,660,985</u>	<u>100</u>

後附之附註係本財務報表之一部分。

負責人：



經理人：



主辦會計：



苗栗風力股份有限公司

綜合損益表

民國 112 年及 111 年 1 月 1 日至 12 月 31 日

單位：新台幣元

	112年度		111年度	
	金 額	%	金 額	%
營業收入（附註一、四、五、十五及二十）	\$ 259,052,651	100	\$ 355,081,981	100
營業成本（附註二十）	<u>199,515,507</u>	<u>77</u>	<u>189,513,125</u>	<u>53</u>
營業毛利	59,537,144	23	165,568,856	47
營業費用（附註二十）	(<u>10,679,564</u>)	(<u>4</u>)	(<u>12,929,184</u>)	(<u>4</u>)
營業淨利	<u>48,857,580</u>	<u>19</u>	<u>152,639,672</u>	<u>43</u>
營業外收入及支出				
利息收入	1,837,874	1	193,013	-
其他利益及損失（附註十六）	3,958	-	(1,878,085)	(1)
財務成本（附註十六）	(<u>479,916</u>)	-	(<u>516,317</u>)	-
營業外收入及支出合計	<u>1,361,916</u>	<u>1</u>	(<u>2,201,389</u>)	(<u>1</u>)
稅前淨利	50,219,496	20	150,438,283	42
所得稅費用（附註四及十七）	(<u>10,043,899</u>)	(<u>4</u>)	(<u>30,087,605</u>)	(<u>8</u>)
本年度淨利	<u>40,175,597</u>	<u>16</u>	<u>120,350,678</u>	<u>34</u>
本年度綜合損益總額	<u>\$ 40,175,597</u>	<u>16</u>	<u>\$ 120,350,678</u>	<u>34</u>
每股盈餘（附註十八）				
基 本	<u>\$ 0.78</u>		<u>\$ 1.83</u>	

後附之附註係本財務報表之一部分。

負責人：



經理人：



主辦會計：



苗栗風力股份有限公司

權益變動表

民國 112 年及 111 年 1 月 1 日至 12 月 31 日

單位：新台幣元

	股 普	本 通 股	保 留 盈 餘 未 分 配 盈 餘 (待彌補虧損)	權 益 總 額
			法 定 盈 餘 公 積	
111 年 1 月 1 日餘額	\$ 714,000,000		\$ -	\$ 657,457,436
現金減資	(200,000,000)		-	(200,000,000)
111 年度綜合損益總額	-		-	120,350,678
111 年 12 月 31 日餘額	514,000,000		-	577,808,114
111 年度盈餘分配				
法定盈餘公積	-		6,380,811	(6,380,811)
現金股利	-		-	(57,427,303)
112 年度綜合損益總額	-		-	40,175,597
112 年 12 月 31 日餘額	\$ 514,000,000		\$ 6,380,811	\$ 40,175,597

後附之附註係本財務報表之一部分。

負責人：



經理人：



主辦會計：



苗栗風力股份有限公司

現金流量表

民國 112 年及 111 年 1 月 1 日至 12 月 31 日

單位：新台幣元

	112年度	111年度
營業活動之現金流量		
稅前淨利	\$ 50,219,496	\$ 150,438,283
收益費損項目		
折舊費用	132,997,978	132,989,778
財務成本	479,916	516,317
利息收入	(1,837,874)	(193,013)
租賃修改利益	-	(3,473)
營業資產及負債之淨變動數		
應收帳款－關係人	87,818,762	(55,326,191)
其他應收款－關係人	3,198,000	-
其他流動資產	(165,167)	16,036,292
應付帳款－關係人	5,000	35,000
其他應付款	2,347,388	12,739,627
其他應付款－關係人	(2,155,129)	198,761
其他流動負債	(1,611,270)	176,831
合約負債	29,439,869	40,353,056
營運產生之現金	300,736,969	297,961,268
收取之利息	917,874	193,013
支付之利息	(162,543)	(205,837)
支付之所得稅	(37,793,591)	(28,686,278)
營業活動之淨現金流入	263,698,709	269,262,166
投資活動之現金流量		
取得按攤銷後成本衡量之金融資產	(200,000,000)	-
存出保證金（增加）減少	(1,254,554)	13,000
投資活動之現金流（出）入	(201,254,554)	13,000
籌資活動之現金流量		
租賃負債本金償還	(1,987,200)	(1,844,034)
現金減資	-	(200,000,000)
支付現金股利	(57,427,303)	-
籌資活動之現金流出	(59,414,503)	(201,844,034)

（接次頁）

(承前頁)

	112年度	111年度
現金淨增加	\$ 3,029,652	\$ 67,431,132
年初現金餘額	<u>92,425,981</u>	<u>24,994,849</u>
年底現金餘額	<u>\$ 95,455,633</u>	<u>\$ 92,425,981</u>

後附之附註係本財務報表之一部分。

負責人：



經理人：



主辦會計：



苗栗風力股份有限公司

財務報表附註

民國 112 年及 111 年 1 月 1 日至 12 月 31 日

(除另予註明者外，金額係以新台幣元為單位)

一、公司沿革

苗栗風力股份有限公司（以下簡稱「本公司」）於 92 年 9 月 19 日奉經濟部核准設立。本公司主要經營陸域風力發電相關業務。

本公司產出之電力原全數銷售予台灣電力股份有限公司（以下簡稱「台電」），嗣於 109 年 10 月 29 日與台電終止電能購售契約，並與台汽電綠能股份有限公司（以下簡稱「台汽電綠能」）簽訂電能轉供契約後，本公司產出之電力主要銷售予台汽電綠能。

截至 112 年及 111 年 12 月 31 日止，本公司無正式編制員工。

本財務報表係以本公司功能性貨幣新台幣表達。

二、通過財務報表之日期及程序

本財務報表於 113 年 3 月 8 日經董事會通過。

三、新發布及修訂準則及解釋之適用

- (一) 首次適用金融監督管理委員會（以下稱「金管會」）認可並發布生效之國際財務報導準則（IFRS）、國際會計準則（IAS）、解釋（IFRIC）及解釋公告（SIC）（以下稱「IFRS 會計準則」）

適用修正後之金管會認可並發布生效之 IFRS 會計準則不致造成本公司會計政策之重大變動。

- (二) 113 年適用之金管會認可之 IFRS 會計準則

新發布／修正／修訂準則及解釋	國際會計準則理事會(IASB)發布之生效日(註1)
IFRS 16 之修正「售後租回中之租賃負債」	2024 年 1 月 1 日(註2)
IAS 1 之修正「負債分類為流動或非流動」	2024 年 1 月 1 日
IAS 1 之修正「具合約條款之非流動負債」	2024 年 1 月 1 日
IAS 7 及 IFRS 7 之修正「供應商融資安排」	2024 年 1 月 1 日(註3)

註 1：除另註明外，上述新發布／修正／修訂準則或解釋係於各該日期以後開始之年度報導期間生效。

註 2：賣方兼承租人應對初次適用 IFRS 16 日後簽訂之售後租回交易追溯適用 IFRS 16 之修正。

註 3：第一次適用本修正時，豁免部分揭露規定。

截至本財務報表通過發布日止，本公司評估上述準則、解釋之修正將不致對本公司財務狀況與財務績效造成重大影響。

(三) IASB 已發布但尚未經金管會認可並發布生效之 IFRS 會計準則

新發布／修正／修訂準則及解釋	IASB 發布之生效日(註 1)
IFRS 10 及 IAS 28 之修正「投資者與其關聯企業或合資間之資產出售或投入」	未 定
IFRS 17「保險合約」	2023 年 1 月 1 日
IFRS 17 之修正	2023 年 1 月 1 日
IFRS 17 之修正「初次適用 IFRS 17 及 IFRS 9—比較資訊」	2023 年 1 月 1 日
IAS 21 之修正「缺乏可兌換性」	2025 年 1 月 1 日(註 2)

註 1：除另註明外，上述新發布／修正／修訂準則或解釋係於各該日期以後開始之年度報導期間生效。

註 2：適用於 2025 年 1 月 1 日以後開始之年度報導期間。首次適用該修正時，將影響數認列於首次適用日之保留盈餘。當本公司以非功能性貨幣作為表達貨幣時，將影響數調整首次適用日權益項下之國外營運機構兌換差額。

截至本財務報表通過發布日止，本公司仍持續評估上述準則、解釋之修正對財務狀況與財務績效之影響，相關影響待評估完成時予以揭露。

四、重大會計政策之彙總說明

(一) 遵循聲明

本財務報表係依照商業會計法及商業會計處理準則中與財務報表編製有關之規定，暨經金管會認可並發布生效之 IFRS 會計準則編製。

(二) 編製基礎

除按公允價值衡量之金融工具外，本財務報表係依歷史成本基礎編製。

公允價值衡量依照相關輸入值之可觀察程度及重要性分為第 1 等級至第 3 等級：

1. 第 1 等級輸入值：係指於衡量日可取得之相同資產或負債於活躍市場之報價（未經調整）。
2. 第 2 等級輸入值：係指除第 1 等級之報價外，資產或負債直接（亦即價格）或間接（亦即由價格推導而得）之可觀察輸入值。
3. 第 3 等級輸入值：係指資產或負債之不可觀察之輸入值。

(三) 資產與負債區分流動與非流動之標準

流動資產包括：

1. 主要為交易目的而持有之資產；
2. 預期於資產負債表日後 12 個月內實現之資產；及
3. 現金及約當現金（但不包括於資產負債表日後逾 12 個月用以交換或清償負債而受到限制者）。

流動負債包括：

1. 主要為交易目的而持有之負債；
2. 於資產負債表日後 12 個月內到期清償之負債；及
3. 不能無條件將清償期限遞延至資產負債表日後至少 12 個月之負債。

非屬上述流動資產或流動負債者，係分類為非流動資產或非流動負債。

(四) 外 幣

編製財務報表時，以功能性貨幣以外之貨幣（外幣）交易者，依交易日匯率換算為功能性貨幣記錄。

外幣貨幣性項目於每一資產負債表日以收盤匯率換算。因交割貨幣性項目或換算貨幣性項目產生之兌換差額，於發生當年度認列於損益。

以歷史成本衡量之外幣非貨幣性項目係以交易日之匯率換算，不再重新換算。

(五) 不動產、廠房及設備

不動產、廠房及設備原始以成本認列，後續以成本減除累計折舊及累計減損損失後之金額衡量。

建造中之不動產、廠房及設備係以成本減除累計減損損失後之金額認列。成本包括專業服務費用及符合資本化條件之借款成本。該等資產於完工並達預期使用狀態時，分類至不動產、廠房及設備之適當類別並開始提列折舊。

不動產、廠房及設備於耐用年限內按直線基礎對每一重大部分單獨提列折舊。本公司至少於每一年度結束日對估計耐用年限、殘值及折舊方法進行檢視，並推延適用會計估計值變動之影響。

不動產、廠房及設備除列時，淨處分價款與該資產帳面金額間之差額係認列於損益。

(六) 不動產、廠房及設備暨使用權資產之減損

倘不動產、廠房及設備暨使用權資產以其相關可回收金額衡量帳面價值有重大減損時，就其減損部分認列損失。嗣後若前述資產相關可回收金額增加時，將減損損失之迴轉認列為利益，惟前述資產於減損損失迴轉後之帳面價值，不得超過該項資產在未認列減損損失之情況下，減除應提列折舊或攤銷後之帳面價值。

(七) 負債準備

認列為負債準備之金額係考量義務之風險及不確定性，而為資產負債表日清償義務所需支出之最佳估計。負債準備係以清償義務之估計現金流量折現值衡量。

除役負債係本公司之陸域風力發電機組於未來耐用年限屆滿除役時，具有法定除役之義務。本公司估計屆時之除役成本，將成本金額按有效利率折現，作為認列除役負債之帳面金額，並將除役成本予以資本化，增加不動產、廠房及設備之帳面金額。

本公司每年度認列因時間經過折現而增加之除役負債金額，同時認列利息費用；並於每一年度結束日複核除役義務之變動，予以調整以反映最佳之估計。

(八) 收入認列

本公司於客戶合約辨認履約義務後，將交易價格分攤至各履約義務，並於滿足各履約義務時認列收入。

營業收入於電力傳輸至台電端之變電所時認列。

營業收入係按本公司與買方所協議交易對價之公允價值衡量；惟營業收入之對價為 1 年期以內之應收款時，其公允價值與到期值差異不大且交易量頻繁，則不按設算利率計算公允價值。

(九) 租 賃

本公司於合約成立日評估合約是否係屬（或包含）租賃。

本公司為承租人

除適用認列豁免之低價值標的資產租賃及短期租賃之租賃給付係按直線基礎於租賃期間內認列為費用外，其他租賃皆於租賃開始日認列使用權資產及租賃負債。

使用權資產原始按成本（包含租賃負債之原始衡量金額、租賃開始日前支付之租賃給付減除收取之租賃誘因、原始直接成本及復原標的資產之估計成本）衡量，後續按成本減除累計折舊及累計減損損失後之金額衡量，並調整租賃負債之再衡量數。使用權資產係單獨表達於資產負債表。

使用權資產採直線基礎自租賃開始日起至耐用年限屆滿時或租賃期間屆滿時兩者之較早者提列折舊。

租賃負債原始按租賃給付（包含固定給付、實質固定給付、取決於指數或費率之變動租賃給付、殘值保證下承租人預期支付之金額、合理確信將行使之購買選擇權之行使價格，及已反映於租賃期間之租賃終止罰款，減除收取之租賃誘因）之現值衡量。若租賃隱含利率容易確定，租賃給付使用該利率折現。若該利率並非容易確定，則使用承租人增額借款利率。

後續，租賃負債採有效利息法按攤銷後成本基礎衡量，且利息費用係於租賃期間分攤。若租賃期間、殘值保證下預期支付金額、標的資產購買選擇權之評估或用於決定租賃給付之指數或費率變動導致未來租賃給付有變動，本公司再衡量租賃負債，並相對調整使

用權資產，惟若使用權資產之帳面金額已減至零，則剩餘之再衡量金額認列於損益中。租賃負債係單獨表達於資產負債表。

租賃協議中非取決於指數或費率之變動租金於發生當年度認列為費用。

(十) 所得稅

所得稅費用係當期所得稅及遞延所得稅之總和。

1. 當期所得稅

當年度應付所得稅係以當年度課稅所得為基礎。因部分收益及費損係其他期間之應課稅或可減除項目，或依相關稅法非屬應課稅或可減除項目，致課稅所得不同於綜合損益表所報導之稅前淨利。本公司當期所得稅相關負債係按資產負債表日法定之稅率計算。

本公司依所得稅法規定計算之未分配盈餘加徵所得稅，因當年度之盈餘分配情形尚具不確定性，故列為股東會決議年度之所得稅費用。

以前年度應付所得稅之調整，列入當期所得稅。

2. 遞延所得稅

遞延所得稅係依財務報表帳載資產及負債帳面金額與計算課稅所得之課稅基礎二者所產生之暫時性差異予以認列。遞延所得稅負債一般係就所有應課稅暫時性差異予以認列，而遞延所得稅資產則於很有可能有課稅所得以供可減除暫時性差異使用時認列。

遞延所得稅資產之帳面金額於每一資產負債表日予以重新檢視，並針對已不再很有可能有足夠之課稅所得以供可減除者，調減遞延所得稅資產帳面金額。原未認列為遞延所得稅資產者，亦於每一資產負債表日予以重新檢視，並在未來很有可能產生課稅所得以供可減除者，調增遞延所得稅資產帳面金額。

遞延所得稅資產及負債係以預期負債清償或資產實現時之稅率衡量，該稅率係以資產負債表日已立法或實質性立法之稅率及稅法為基礎。

3. 本年度之當期及遞延所得稅

當期及遞延所得稅係認列於損益，惟與認列於其他綜合損益相關之當期及遞延所得稅係認列於其他綜合損益。

五、重大會計判斷、估計及假設之不確定性主要來源

本公司於採用會計政策時，對於不易自其他來源取得相關資訊者，管理階層必須基於歷史經驗及其他攸關之因素作出相關之判斷、估計及假設。實際結果可能與估計有所不同。

管理階層將對估計與基本假設持續檢視。若會計估計之修正僅影響當期，則於修正當期認列；若會計估計之修正同時影響當期及未來期間，則於修正當期及未來期間認列。

(一) 除役負債

本公司除役負債係風力發電機組於未來耐用年限屆滿時，風力發電相關設備除役及返還陸域土地之估計成本按有效利率折現至資產負債表日之現值，本公司並定期檢視及調整以反映最佳之估計。相關除役成本基本假設及折現率等重要參數之變動，均可能重大影響本公司除役負債之金額。

(二) 收入認列時點

本公司與台汽電綠能簽訂之電能轉供契約採階梯式躉購費率，電能供應起始日至115年12月31日及116年1月1日後至電能轉供契約終止日約定之費率不同。本公司應估計合約期間總發電量，據以計算每度電售價之平均費率，認列營業收入。本公司定期檢視估計之合約平均費率並調整以反映最佳之估計，若實際發電量與估計有重大差異，將影響營業收入之認列。

六、現金

	112年12月31日	111年12月31日
零用金	\$ 25,000	\$ 25,000
銀行活期存款	95,430,633	92,400,981
	<u>\$95,455,633</u>	<u>\$92,425,981</u>

銀行活期存款於資產負債表日之利率區間如下：

	112年12月31日	111年12月31日
銀行活期存款	0.55%	0.425%

七、按攤銷後成本衡量之金融資產

	112年12月31日	111年12月31日
原始到期日超過3個月之定期存款	<u>\$ 200,000,000</u>	<u>\$ -</u>

截至 112 年 12 月 31 日止，原始到期日超過 3 個月之定期存款利率為 1.2%。

八、應收帳款－關係人

	112年12月31日	111年12月31日
<u>應收帳款－關係人</u>		
按攤銷後成本衡量		
總帳面金額	<u>\$ 58,765,891</u>	<u>\$ 146,584,653</u>

本公司採用 IFRS 9 之簡化作法按存續期間預期信用損失認列應收帳款之備抵損失。存續期間預期信用損失係依個別客戶評估，其考量客戶過去違約紀錄與現時財務狀況、產業經濟情勢，並同時考量 GDP 預測及產業展望。

由於個別評估客戶存續期間預期信用損失顯示應收帳款均可回收，本公司並未對應收帳款提列備抵損失。

應收帳款－關係人以立帳日為基準進行之帳齡分析如下：

	112年12月31日	111年12月31日
30 天以下	\$ 58,765,891	\$ 84,683,873
31 至 120 天	-	61,900,780
合計	<u>\$ 58,765,891</u>	<u>\$ 146,584,653</u>

九、其他流動資產

	112年12月31日	111年12月31日
預付保險費	\$ 1,986,725	\$ 1,570,000
預付租金	351,235	602,793
	<u>\$ 2,337,960</u>	<u>\$ 2,172,793</u>

十、不動產、廠房及設備

	機 器 設 備
<u>成 本</u>	
112 年 1 月 1 日及 12 月 31 日餘額	\$ 2,598,530,322
<u>累計折舊</u>	
112 年 1 月 1 日餘額	2,153,237,448
折 舊	129,928,918
112 年 12 月 31 日餘額	2,283,166,366
112 年 12 月 31 日淨額	\$ 315,363,956
<u>成 本</u>	
111 年 1 月 1 日及 12 月 31 日餘額	\$ 2,598,530,322
<u>累計折舊</u>	
111 年 1 月 1 日餘額	2,023,296,588
折 舊	129,940,860
111 年 12 月 31 日餘額	2,153,237,448
111 年 12 月 31 日淨額	\$ 445,292,874

機器設備之折舊費用係以直線基礎按 5～20 年之耐用年數計提。

十一、租賃協議

(一) 使用權資產

	土 地	建 築 物	運 輸 設 備	合 計
<u>成 本</u>				
112 年 1 月 1 日及 12 月 31 日餘額	\$ 21,186,742	\$ 150,693	\$ 1,031,625	\$ 22,369,060
<u>累計折舊</u>				
112 年 1 月 1 日餘額	10,704,864	93,550	257,904	11,056,318
折 舊	2,676,216	48,972	343,872	3,069,060
112 年 12 月 31 日餘額	13,381,080	142,522	601,776	14,125,378
112 年 12 月 31 日淨額	\$ 7,805,662	\$ 8,171	\$ 429,849	\$ 8,243,682
<u>成 本</u>				
111 年 1 月 1 日餘額	\$ 21,186,742	\$ 158,220	\$ 521,654	\$ 21,866,616
增 添	-	-	1,031,625	1,031,625
減 少	-	(7,527)	(521,654)	(529,181)
111 年 12 月 31 日餘額	21,186,742	150,693	1,031,625	22,369,060
<u>累計折舊</u>				
111 年 1 月 1 日餘額	8,028,648	43,950	456,456	8,529,054
折 舊	2,676,216	49,600	323,102	3,048,918
減 少	-	-	(521,654)	(521,654)
111 年 12 月 31 日餘額	10,704,864	93,550	257,904	11,056,318
111 年 12 月 31 日淨額	\$ 10,481,878	\$ 57,143	\$ 773,721	\$ 11,312,742

(二) 租賃負債

	112年12月31日	111年12月31日
租賃負債帳面金額		
流 動	<u>\$ 2,056,072</u>	<u>\$ 1,987,200</u>
非 流 動	<u>\$ 1,916,470</u>	<u>\$ 3,972,542</u>

租賃負債之折現率為 1.90%~2.83%。

(三) 其他租賃資訊

	112年度	111年度
短期租賃及低價值資產租賃費用	<u>\$ 1,018,315</u>	<u>\$ 830,784</u>
租賃之現金流出總額	<u>(\$ 3,168,058)</u>	<u>(\$ 2,880,655)</u>

本公司選擇對符合短期租賃之建築物暨符合低價值資產租賃之若干其他設備租賃適用認列之豁免，不對該等租賃認列相關使用權資產及租賃負債。

十二、其他應付款

	112年12月31日	111年12月31日
應付維護保養費	\$ 15,110,444	\$ 12,207,627
應付勞務費	480,000	330,000
應付地方回饋金	-	840,000
其 他	<u>134,571</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 15,725,015</u>	<u>\$ 13,377,627</u>

十三、負債準備

	除 役 負 債
112 年 1 月 1 日餘額	\$ 14,296,044
本年度增加	<u>317,373</u>
112 年 12 月 31 日餘額	<u>\$ 14,613,417</u>
111 年 1 月 1 日餘額	\$ 13,985,564
本年度增加	<u>310,480</u>
111 年 12 月 31 日餘額	<u>\$ 14,296,044</u>

本公司之陸域風力發電機組於未來耐用年限屆滿時，負有法定除役義務，並擔負相關除役工作執行之責任，須拆除地上物，返還陸域土地等，故本公司估計屆時之除役成本按有效利率折現至資產負債表

日，以該現值作為認列除役負債之帳面金額，本公司並定期檢視及調整以反映最佳之估計。

十四、權益

(一) 股本

	112年12月31日	111年12月31日
額定股數	<u>100,000,000</u>	<u>100,000,000</u>
額定股本	<u>\$ 1,000,000,000</u>	<u>\$ 1,000,000,000</u>
已發行且已收足股款之股數	<u>51,400,000</u>	<u>51,400,000</u>
已發行股本	<u>\$ 514,000,000</u>	<u>\$ 514,000,000</u>

本公司於 111 年 9 月 7 日董事會決議通過辦理現金減資退還股款 200,000,000 元，計減少已發行股份 20,000,000 股。

已發行之普通股每股面額 10 元，每股享有一表決權及收取股利之權利。

(二) 保留盈餘及股利政策

依本公司章程規定，本公司年度決算如有盈餘，依法繳納稅捐，彌補累積虧損後，再提百分之十為法定盈餘公積，但法定盈餘公積已達本公司實收資本額時，得不再提列；其餘額併同累積未分配盈餘，由董事會擬具盈餘分配議案，提請股東會決議分派股東股息紅利。員工酬勞係以當年度扣除分派員工酬勞前之稅前淨利以不低於 0.00000001% 提撥，由董事會決議以股票或現金分派發放，但公司尚有累積虧損時，應預先保留彌補數額。

截至 112 年及 111 年 12 月 31 日止，本公司無正式編制之員工，故 112 及 111 年度均未估列員工酬勞。

本公司於 113 年 3 月 8 日及 112 年 3 月 7 日董事會分別決議通過 112 及 111 年度盈餘分配案如下：

	112年度	111年度
法定盈餘公積	<u>\$ 4,017,560</u>	<u>\$ 6,380,811</u>
現金股利	<u>\$ 36,158,037</u>	<u>\$ 57,427,303</u>
每股現金股利	\$ 0.70	\$ 1.12

十五、收 入

	112年度	111年度
客戶合約收入		
營業收入		
台汽電綠能	<u>\$ 259,052,651</u>	<u>\$ 355,081,981</u>
(一) 合約餘額		
	112年12月31日	111年12月31日
應收帳款－關係人（附註八）		
台汽電綠能	<u>\$ 58,765,891</u>	<u>\$ 146,584,653</u>
合約負債	<u>\$ 114,175,461</u>	<u>\$ 84,735,592</u>

合約負債之變動主要係來自滿足履約義務之時點與客戶付款時點之差異，其他重大變動如下：

	112年度	111年度
<u>合約負債</u>		
交易價格估計變動	<u>\$ 29,439,869</u>	<u>\$ 40,353,056</u>

(二) 客戶合約收入之細分

本公司主要經營發電業務，並無其他收入。

十六、淨 利

(一) 其他利益及損失

	112年度	111年度
訴訟和解金	\$ -	(\$ 1,700,000)
外幣兌換淨損失	-	(180,328)
其 他	3,958	2,243
合 計	<u>\$ 3,958</u>	<u>(\$ 1,878,085)</u>

(二) 財務成本

	112年度	111年度
負債準備之利息	\$ 317,373	\$ 310,480
租賃負債之利息	162,543	205,837
合 計	<u>\$ 479,916</u>	<u>\$ 516,317</u>

(三) 折舊費用

	112年度	111年度
折舊費用依功能別彙總		
營業成本	<u>\$ 132,997,978</u>	<u>\$ 132,989,778</u>

十七、所得稅

(一) 認列於損益之所得稅

所得稅費用之主要組成項目如下：

	112年度	111年度
當期所得稅		
本年度產生者	\$ 11,401,407	\$ 31,518,306
遞延所得稅		
本年度產生者	(1,357,508)	(1,430,649)
以前年度之調整	<u>-</u>	<u>(52)</u>
認列於損益之所得稅費用	<u>\$ 10,043,899</u>	<u>\$ 30,087,605</u>

會計所得與所得稅費用之調節如下：

	112年度	111年度
稅前淨利	<u>\$ 50,219,496</u>	<u>\$ 150,438,283</u>
稅前淨利按法定稅率計算之		
所得稅費用	\$ 10,043,899	\$ 30,087,657
以前年度之當期所得稅費用		
於本年度之調整	<u>-</u>	<u>(52)</u>
認列於損益之所得稅費用	<u>\$ 10,043,899</u>	<u>\$ 30,087,605</u>

(二) 本期所得稅資產及負債

	112年12月31日	111年12月31日
本期所得稅資產		
應收退稅款	<u>\$ 4,449,503</u>	<u>\$ -</u>
本期所得稅負債		
應付所得稅	<u>\$ -</u>	<u>\$ 21,942,681</u>

(三) 遞延所得稅資產之變動

遞延所得稅資產之變動如下：

112 年度

	年 初 餘 額	認 列 於 損 益	認 列 於 其 他 綜 合 損 益	年 底 餘 額
<u>遞 延 所 得 稅 資 產</u>				
暫時性差異				
折舊財稅差異	\$19,157,758	\$ 1,235,630	\$ -	\$20,393,388
除役負債	2,163,814	157,943	-	2,321,757
其 他	36,065	(36,065)	-	-
	<u>\$21,357,637</u>	<u>\$ 1,357,508</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$22,715,145</u>

111 年度

	年 初 餘 額	認 列 於 損 益	認 列 於 其 他 綜 合 損 益	年 底 餘 額
<u>遞 延 所 得 稅 資 產</u>				
暫時性差異				
折舊財稅差異	\$17,919,739	\$ 1,238,019	\$ -	\$19,157,758
除役負債	2,007,249	156,565	-	2,163,814
其 他	-	36,065	-	36,065
	<u>\$19,926,988</u>	<u>\$ 1,430,649</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$21,357,637</u>

(四) 所得稅核定情形

本公司截至 110 年度止之所得稅申報案件，業經稅捐稽徵機關核定。

十八、每股盈餘

	112年度	111年度
基本每股盈餘	<u>\$ 0.78</u>	<u>\$ 1.83</u>

用以計算每股盈餘之淨利及普通股加權平均股數如下：

本年度淨利

	112年度	111年度
用以計算基本每股盈餘之淨利	<u>\$ 40,175,597</u>	<u>\$120,350,678</u>

股 數

單位：股

	112年度	111年度
用以計算基本每股盈餘之普通 股加權平均股數	<u>51,400,000</u>	<u>65,810,959</u>

十九、金融工具

(一) 公允價值之資訊－非按公允價值衡量之金融工具

本公司非按公允價值衡量之金融資產及金融負債之帳面金額皆趨近其公允價值。

(二) 金融工具之種類

	112年12月31日	111年12月31日
<u>金融資產</u>		
放款及應收款（註1）	\$ 357,712,383	\$ 243,524,939
<u>金融負債</u>		
以攤銷後成本衡量（註2）	16,435,515	16,238,256

註1：餘額係包含現金、按攤銷後成本衡量之金融資產、應收帳款－關係人、其他應收款、其他應收款－關係人及存出保證金等以攤銷後成本衡量之放款及應收款。

註2：餘額係包含應付帳款－關係人、其他應付款及其他應付款－關係人等以攤銷後成本衡量之金融負債。

(三) 財務風險管理目的與政策

本公司財務風險管理目標，係為管理與營運活動相關之市場風險（利率風險）、信用風險及流動性風險。為降低相關財務風險，本公司致力於辨認、評估並規避市場之不確定性，以降低市場變動對公司財務風險管理之潛在不利影響。

1. 市場風險

利率風險

本公司於資產負債表日受利率暴險之金融資產及金融負債帳面金額如下：

	112年12月31日	111年12月31日
具公允價值利率風險		
－金融資產	\$ 200,000,000	\$ -
－金融負債	3,972,542	5,959,742
具現金流量利率風險		
－金融資產	95,430,633	92,400,981

敏感度分析

下列敏感度分析係依非衍生工具於資產負債表日之利率暴險而決定。對於浮動利率資產及負債，其分析方式係假設資產負債表日流通在外之資產及負債金額於整年度皆流通在外。本公司內部向主要管理階層報告利率時所使用之變動率為利率增加或減少 1%，此亦代表管理階層對利率之合理可能變動範圍之評估。

若市場利率增加 1%，在所有其他變數維持不變之情況下，本公司 112 及 111 年度之稅前淨利將分別增加 954,306 元及 924,010 元。

2. 信用風險

信用風險係評估本公司因交易對方或他方未履行合約義務所遭受之潛在影響，係以資產負債表日公平價值為正數之金融工具為評估對象。由於本公司之交易對象及履約他方均為信用良好之金融機構及公司組織，故預期無重大信用風險。

3. 流動性風險

下表係本公司已約定還款期間之非衍生金融負債剩餘合約到期分析，係依據本公司可能被要求還款之日期，並以金融負債未折現現金流量編製。

112 年 12 月 31 日

	短 於 1 年	2 至 3 年	3 至 4 年	5 年 以 上	合 計
無附息負債	\$ 16,435,515	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 16,435,515
租賃負債	<u>2,164,187</u>	<u>1,969,142</u>	-	-	<u>4,133,329</u>
	<u>\$ 18,599,702</u>	<u>\$ 1,969,142</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 20,568,844</u>

111 年 12 月 31 日

	短 於 1 年	2 至 3 年	3 至 4 年	5 年 以 上	合 計
無附息負債	\$ 16,238,256	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 16,238,256
租賃負債	<u>2,149,743</u>	<u>4,133,329</u>	-	-	<u>6,283,072</u>
	<u>\$ 18,387,999</u>	<u>\$ 4,133,329</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 22,521,328</u>

二十、關係人交易

截至 112 年及 111 年 12 月 31 日止，台灣汽電共生股份有限公司（台灣汽電）為本公司最終母公司及最終控制者。

除已於其他附註揭露者外，本公司與關係人間之重大交易如下：

(一) 關係人之名稱及關係

關 係 人 名 稱	與 本 公 司 之 關 係
台 電	對母公司具重大影響之投資者
台灣汽電	母 公 司
台汽電綠能	兄弟公司
星能股份有限公司（星能公司）	兄弟公司

(二) 營業交易

帳 列 項 目	關係人類別／名稱	112年度	111年度
營業收入	兄弟公司		
	台汽電綠能	<u>\$ 259,052,651</u>	<u>\$ 355,081,981</u>
營業成本	對母公司具重大影響之投資者		
	台 電	<u>\$ 2,406,909</u>	<u>\$ 2,990,488</u>
營業費用	母 公 司		
	台灣汽電	\$ 1,901,096	\$ 2,406,673
	兄弟公司		
	星能公司	<u>7,079,115</u>	<u>8,828,701</u>
		<u>\$ 8,980,211</u>	<u>\$ 11,235,374</u>

本公司對關係人上述交易之條件係依照合約個別議定。

(三) 合約負債

關 係 人 類 別 ／ 名 稱	112年12月31日	111年12月31日
兄弟公司		
台汽電綠能	<u>\$ 114,175,461</u>	<u>\$ 84,735,592</u>

(四) 應收關係人款項

帳 列 項 目	關係人類別／名稱	112年12月31日	111年12月31日
應收帳款－關係人	兄弟公司		
	台汽電綠能	<u>\$ 58,765,891</u>	<u>\$ 146,584,653</u>
其他應收款－關係人	母 公 司		
	台灣汽電	<u>\$ -</u>	<u>\$ 3,198,000</u>

其他應收款－關係人係本公司為台灣汽電代支付之款項。

流通在外之應收關係人款項未收取保證。112 及 111 年度應收關係人款項並未提列備抵損失。

(五) 應付關係人款項（不含租賃相關應付款項）

帳 列 項 目	關係人類別／名稱	112年12月31日	111年12月31日
應付帳款－關係人	對母公司具重大影響之投資者		
	台 電	\$ 175,000	\$ 170,000
其他應付款－關係人	母 公 司		
	台灣汽電	\$ -	\$ 425,000
	兄弟公司		
	星能公司	535,500	2,265,629
		\$ 535,500	\$ 2,690,629

(六) 承租協議

帳 列 項 目	關係人類別／名稱	112年12月31日	111年12月31日
租賃負債	對母公司具重大影響之投資者		
	台 電	\$ -	\$ 54,820
帳 列 項 目	關係人類別／名稱	112年度	111年度
利息費用	對母公司具重大影響之投資者		
	台 電	\$ 260	\$ 1,275

本公司向關係人承租建築物設置配電盤及電源線路，租約內容係由租賃雙方協議決定。

二一、重大未認列之合約承諾

截至 112 年 12 月 31 日止，本公司已與台汽電綠能簽訂電能轉供契約，該契約自 109 年 9 月 1 日起屆滿 28 年之日終止。

社團法人台北市會計師公會會員印鑑證明書

北市財證字第 11307349 號

會員姓名：何瑞軒

事務所電話：(02)27259988

事務所名稱：勤業眾信聯合會計師事務所

事務所統一編號：94998251

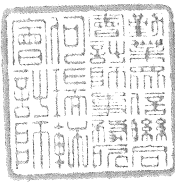
事務所地址：台北市信義區松仁路100號20樓

委託人統一編號：80520735

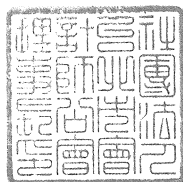
會員書字號：北市會證字第 2642 號

印鑑證明書用途：辦理 苗栗風力股份有限公司

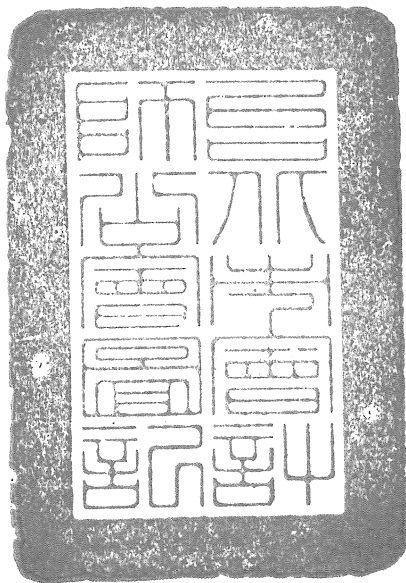
112 年 01 月 01 日 至
112 年度（自民國 112 年 12 月 31 日）財務報表之查核簽證。

簽名式 (一)	何瑞軒	存會印鑑 (一)	
------------	-----	-------------	---------------------------------------------------------------------------------------

理事長：



核對人：



中華民國 113 年 02 月 05 日