









大園汽電共生股份有限公司 TA-YUAN COGEN CO., LTD.

法人說明會

113年11月21日



1 公司簡介

2 財務概況

3 營運概況

4 未來展望



4 免責聲明

• 本公司並未發佈財務預測,但本簡報所作有關本公司財務上、業務上、 Q&A之說明,若涉及本公司對未來公司經營與發展上之見解,可能受限於 已知或未知風險或不確定性的影響。因此實際結果將可能明顯不同於表述 內容。

• 本簡報中對未來的展望,反應本公司迄今對未來的看法。對於 這些看法未來若有任何改變或調整時,本公司並不負責隨時提 醒或更新。

• 此簡報及其內容未經本公司書面許可,任何第三者不得 任意取用。





公司簡介



4 公司基本資料

大園汽電共生股份有限公司

- ◆董事長:鄭天德
- ◆成立日期:民國82年8月
- ◆上櫃日期:民國90年5月(股票代碼:8931)
- ◆資本額:新台幣12.22億
- ◆主要業務:蒸汽及電力銷售、工業廢棄物處理





發展軌跡

82年8月

• 創立大園汽電共生

85年7月

• 燃煤抽汽冷 凝式汽電共 生系統正式 商轉

89年6月

• 燃油機組正式商轉

104年3月

• 再生資源廠正式商轉

110年1月

• 混燃汽電共生系統正式商轉

111年6月

• 引擎天然氣機組正式商轉

111年11月

• SRF製程正 式商轉

113年6月

• SRF儲坑及 輸送系統商 轉





4 未來發展







114年Q2

- 燃氣渦輪機汽電共生系統 商轉
- 燃煤汽電共生系統退場除 役

115年Q1

• 燃氣引擎發電機廢熱鍋爐改 造商轉

115年Q4

• 燃氣複循環蒸汽輪機汽電共 生系統機組商轉

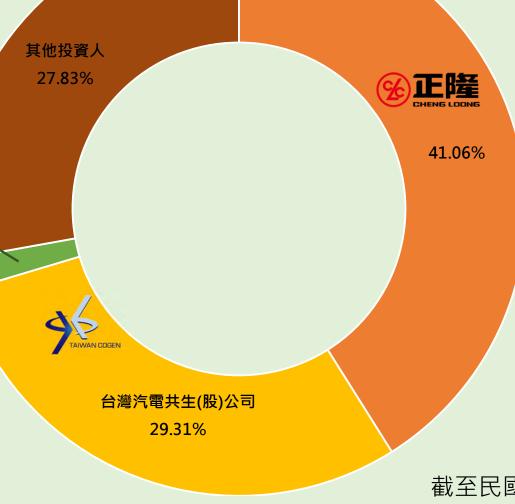




投 股東組成



尚益染整加工(股)公司 1.80%



截至民國113年4月15日,股權持有情形





財務概況



合併損益概況

單位:仟元

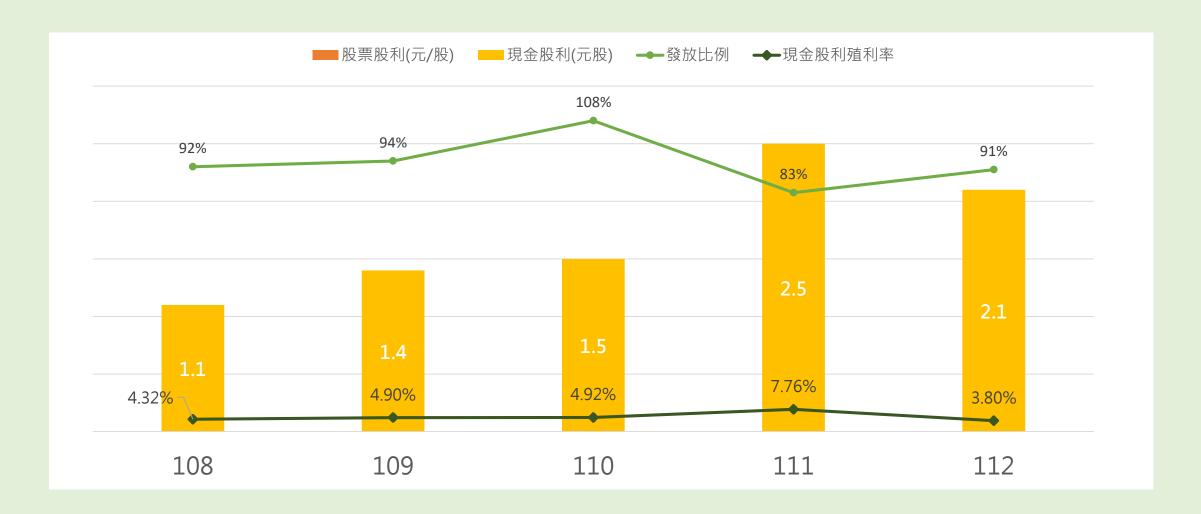
	113	%	112	%	113vs112前三季	
	前三季	70	前三季	70	差異	%
營業收入	1,866,052	100	2,107,094	100	(241,042)	(11)
營業成本	(1,463,511)	(78)	(1,702,561)	(81)	239,050	(14)
營業毛利	402,541	22	404,533	19	(1,992)	(0)
營業費用	(123,956)	(7)	(118,595)	(6)	(5,361)	5
營業淨利	278,585	15	285,938	14	(7,353)	(3)
營業外收入及支出	(20,650)	(1)	(9,624)	(0)	(11,026)	115
稅前淨利	257,935	14	276,314	13	(18,379)	(7)
所得稅費用	(50,506)	(3)	(46,236)	(2)	(4,270)	9
本年度淨利	207,429	11	230,078	11	(22,649)	(10)
其他綜合損益	(64,623)	(3)	6,886	0	(71,509)	(1,038)
本年度綜合損益總額	142,806	8	236,964	11	(94,158)	(40)
每股盈餘	1.70		1.88			



財務結構及獲利能力

	項目	113Q3	112	111
財務結構	負債占資產比率(%)	56.39	52.47	51.13
	長期資金占不動產、廠房及設備 (%)	112.62	124.67	122.22
獲利能力	資產報酬率(%)	6.46	6.84	8.77
	股東權益報酬率(%)	13.08	13.03	17.44
	營業利益佔實收資本比率(%)	30.38	30.15	35.74
	稅前純益佔實收資本比率(%)	28.13	28.85	36.16
	純益率(%)	11.12	10.43	12.87
	每股盈餘(元)	1.70	2.32	3.01

近五年股利發放





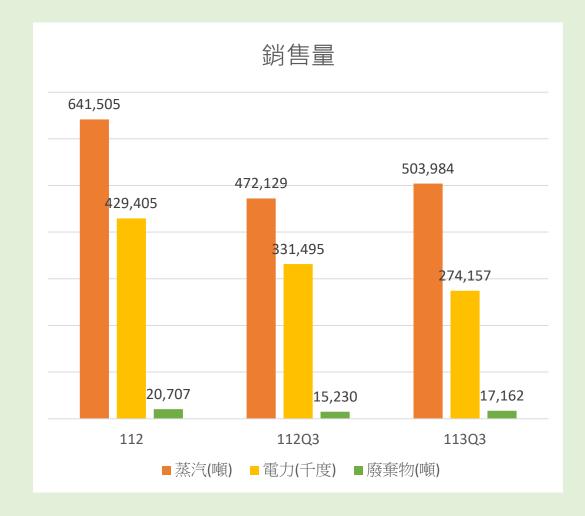


營運概況



学 營收比重及銷售量







單位:百萬瓦

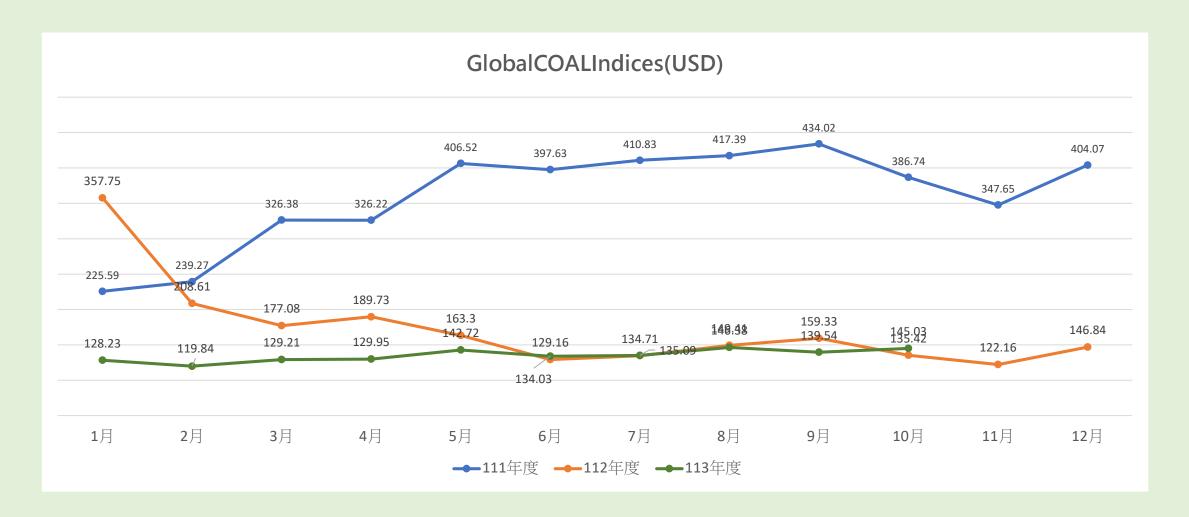
汽電共生市場裝置容量佔有率	110	111	112
民間汽電共生系統	6,536	6,522	6,501
大園汽電	82	82	82
佔有率	1.25%	1.26%	1.26%

資料來源:經濟部能源局統計暨本公司提供。

廢棄物處理市占率	112		112Q2		113Q2	
	量(噸)	市占率	量(噸)	市占率	量(噸)	市占率
C-0301	4,458	1.37%	2,107	1.33%	2,491	1.40%
D-1504	10,443	6.45%	5,545	7.16%	4,972	5.40%
汙泥	6,809	5.55%	3,280	5.46%	3,470	5.56%
SRF	5,806	3.17%	2,345	2.52%	3,766	4.12%

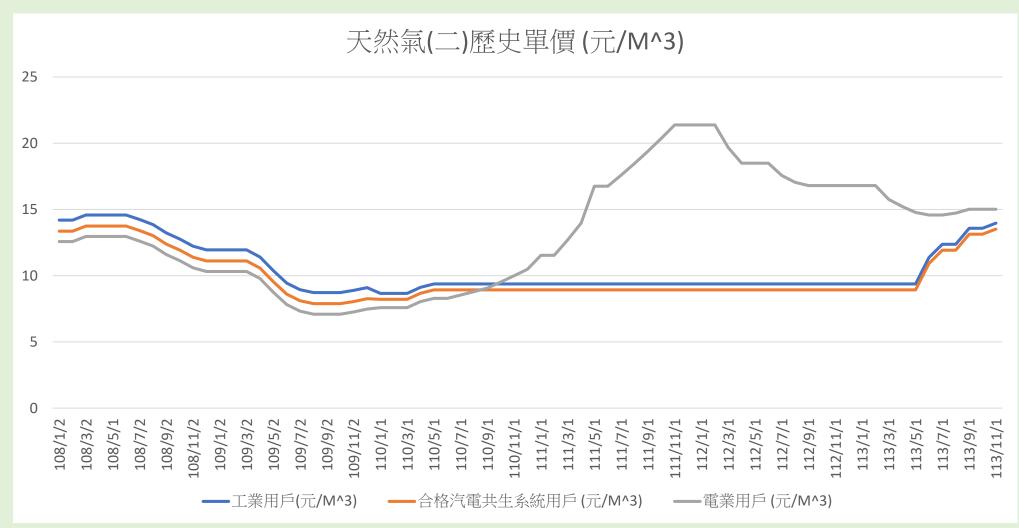
註1:市占率係依(收受廢棄物量/聯單申報量) 註2:汙泥包含R-0906及R-0902; SRF包含D-0299、D-0803、D-0899

学 煤炭價格





天然氣價格





4 售電價格

電價表(含稅價)								
電費時段		113/4/1調整後		113/10/16調整後		差異		
別	別		夏月	非夏月	夏月	非夏月	夏月	非夏月
高	經常勢	型約基本電費	223.60	166.90	223.60	166.90	-	-
壓		尖峰	8.05	-	9.39		16.65%	-
壓 三 段	流動	平日半尖峰	5.02	4.70	5.85	5.47	16.53%	16.38%
式	式電費	周六半尖峰	2.27	2.10	2.60	2.41	14.54%	14.76%
		離峰	2.18	2.00	2.53	2.32	16.06%	16.00%
特	經常基	契約基本電費	217.30	160.60	217.30	160.60	-	-
	高壓二流動段式	尖峰	7.49	-	8.69	-	16.02%	-
<u>=</u>		平日半尖峰	4.64	4.34	5.38	5.03	15.95%	15.90%
段式		周六半尖峰	2.20	2.03	2.50	2.31	13.64%	13.79%
10		離峰	2.08	1.89	2.40	2.18	15.38%	15.34%

113/10/16起台電電價調整,適用電價調整係數行業別者之客戶調整係數1.017~0.885。 112/11/01起適用之高壓及特高壓電力批次產生時間電價,截至目前為止尚未有客戶申請變更。





未來展望



- (1) 紮根"忠、誠、信、實"之經營理念與企業文化。
- 推動企業資源規劃(ERP)升級、Flow電子簽核及 強化知識管理企業文化。
- 增設燃氣汽電共生系統工程,降污、減少碳排放。
- 推動溫室氣體自主減量計畫。
- 5》人才培育,儲備中堅主管,落實基層人員教育。





- ✓ 1.彈性化調度機組運轉,配合台電躉售及電力交易平台,維持高獲利能力。
- ② 2. 優化G2設備運轉維護能力,降低修繕成本。
- ✓ 3.善用G2儲坑與輸送設備,提升再生燃料比率。
- ✓ 4.執行GT燃氣機組操作、維護職前訓練,確保順利投產運行。
 - 5.如期、如質、如預算,執行燃氣汽電共生系統工程增設及複循環機組增設,提高發電效率、減少碳排及提升獲利能力。



持續精進廢棄物處理廠精實管理,維持A級 績優管理目標。

SRF再生燃料製程優化,逐步提升SRF產能。

開拓新客戶,提高液態廢棄物處理量。

拓展實驗室對外檢驗業務。





燃氣渦輪汽電共生系統 汽鼓安座儀式



簡報完畢 ●Q&A