再生能源與永續經營 傳統產業的新契機 張榮興博士 豐映科技股份有限公司 **RESI 2004**

定義:新能源與潔淨能源

分類	含蓋項目
再生能源	太陽熱能、慣常水力、風能、地熱、太陽光電、生質能(生質能發電、酒精汽油及生質柴油)、海洋能等
廢棄物能源利用	沼氣發電、沼氣燃燒、廢棄物焚化發電(可能來源:農業廢棄物、工業廢棄物及都市廢棄物)、廢棄物氣化發電、廢棄物熱利用、 廢熱回收
能源新利用	煤炭氣化複循環發電(IGCC)、燃料電池、電動機車

法源:再生能源發展條例 (91/8)

- 再生能源獎勵發電總裝置容量上限為650萬瓩
 - 小水力和新能源共430萬瓩
 - 大水力220萬瓩,但不計抽蓄水力
- 電業每年繳交一定費用之收入充 作再生能源發展基金。
 - 一電業繳交基金所增加之成本,得反映至其售電價格。
- 再生能源電能之收購採固定單一價格每度電2元。

政策:再生能源發展政策

- 衡量我國技術水準、經濟能力及天然條件的限制
 - 再生能源僅能擔任石油、煤炭、天然氣及核能之外的補助能源
 - 至二〇二〇年再生能源以佔能源需求比率百分 之一至百分之三為目標
- 二〇二〇年我國能源結構及電源結構配比

能源別 項目	煤(%)	油 (%)	天然氣(%)	水力 (%)	核能 (%)	新能源 (%)
能源結構	27~30	37~40	14~16	1~3	13~15	1~3
電源結構	35~37	4~5	27~29	9~11	19~20	1~3

• 發展潛力高

產業規模:從燃料觀點看再生能源

- 我國每年垃圾產出量約1,000萬噸
 - 以15%轉化率估算/每年約當為150萬噸RDF
 - 一每年約可替代46萬公噸之燃煤熱值(約7億元新 台幣之燃料費)
 - 預估可發電量約11億2千萬度電(145MW)
- 工業廢棄物約當總熱值約為垃圾之2.5倍
 - 每年約可替代115萬公噸之燃煤熱值
- 農業廢棄物約當總熱值約為垃圾之0.35倍
 - 每年約可替代16萬公噸之燃煤熱值

(以上比較係以總量觀點作思考)

技術:新能源技術與應用

- 傳統技術
 - 垃圾焚化發電
 - 掩埋沼氣發電
- 新穎技術
 - RDF/汽化技術
 - AD厭氧發酵技術
 - 生質柴油轉化技術

案例:傳統產業新事業契機

• 1997 SIR

- 殼牌公司轉投資公司
- Shell International Renewables
- 光電及生質能源
- 1998 BP-Amoco太陽能公司
- 台電公司
 - 已研究小水力、風力、太陽光電、海洋 溫差以及波浪發電
 - 進行小規模示範
- 2000台塑
 - 麥寮裝置的四部660瓩風力發電機組
- 2002天龍造紙公司
 - 設置二部1750瓩風力發電機組自用

名詞定義

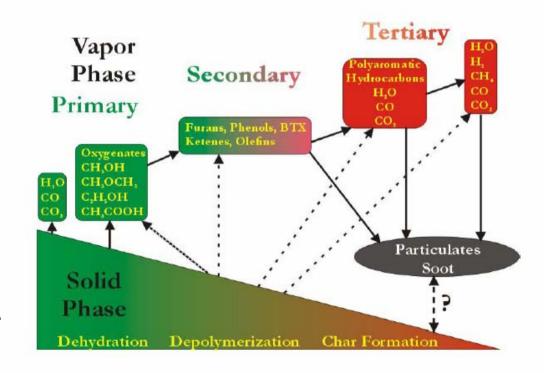


熱解

- 一低溫缺氧狀態的熱轉化
- -主要產物為液體

氟化

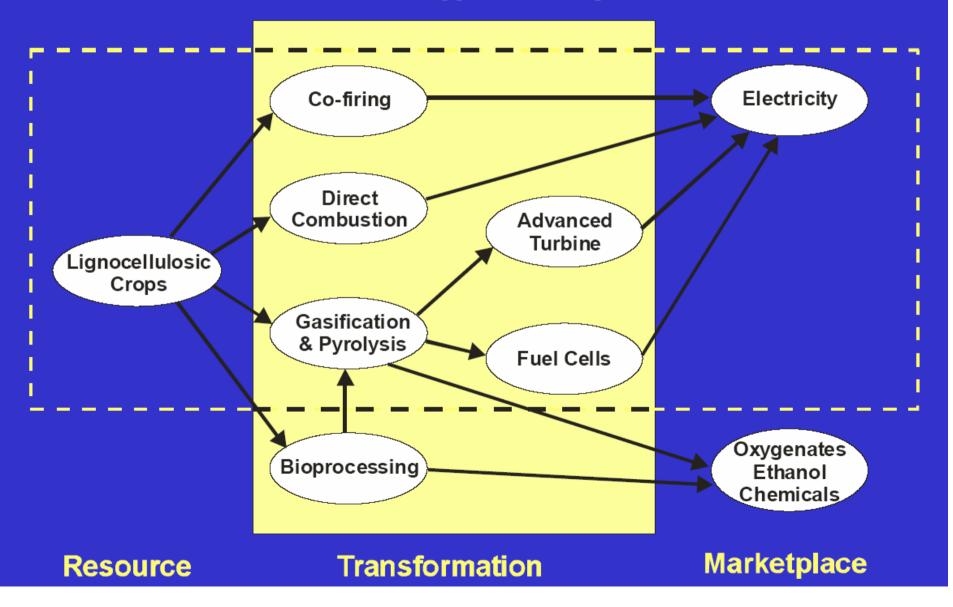
- 高溫還原狀態的熱 轉化
- -主要產物為可燃性 氣體



生物能源轉化途徑

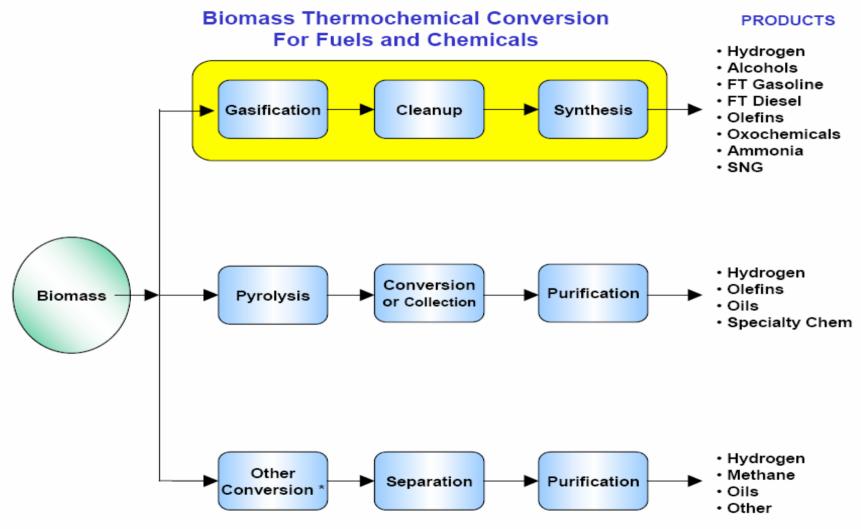


Bioenergy Pathways



生物能源轉化途徑



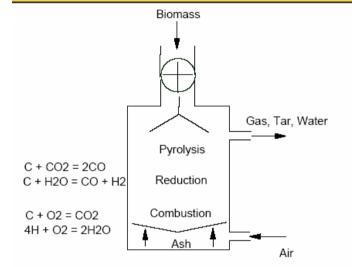


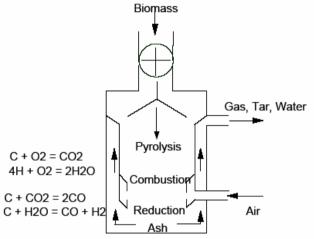
^{*} Examples: Hydrothermal Processing, Liquefaction, Wet Gasification

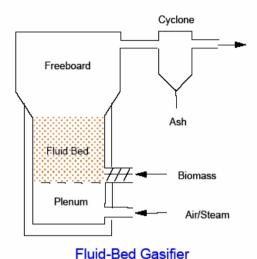
生物能源轉化技術







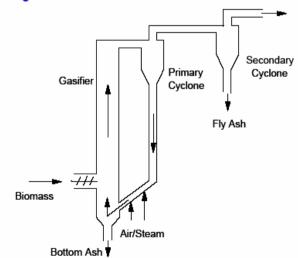




-EPI

Updraft Gasifier

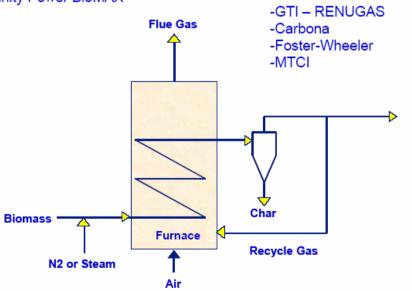
- Primenergy/PRM
- Lurgi



Circulating Fluid-Bed Gasifier - FERCO

Downdraft Gasifier

- Community Power BioMAX

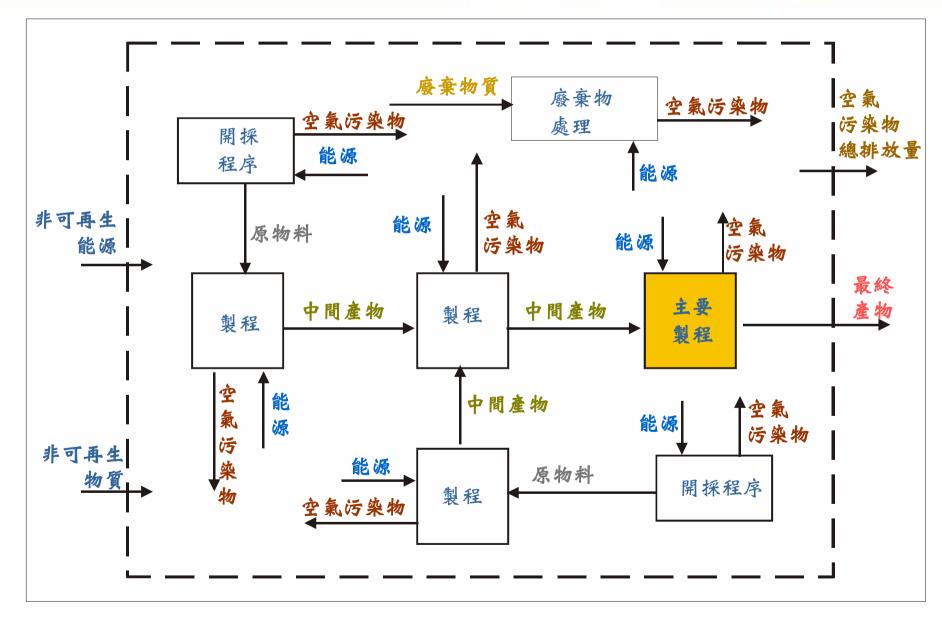


Entrained Flow Gasifier

- Brightstar

從生命週期看能源利用





能源效率的迷思

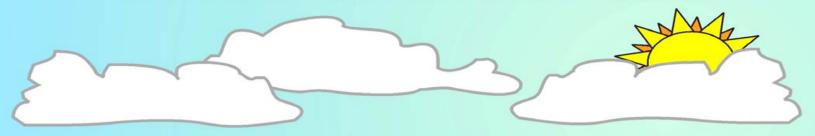


- 為何傳統燃料的能源效率如此低?
 - 開採、上游製程能源消耗大

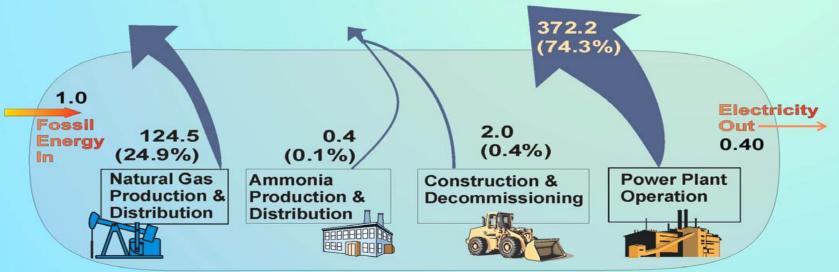
	Non-feedstock energy (kJ/kWh)	% of non-feedstock energy related to:			
		Flue-gas cleanup	Transportation	Natural gas production or coal mining	
Biomass IGCC	231	0%	16%	N/A	
Direct biomass	125	0%	49%	N/A	
Coal	702	35%	32%	25%	
Natural gas	1,718	0.5%	N/A	98.3%	



Life Cycle GWP and Energy Balance for a Natural Gas Combined-Cycle System



Net greenhouse gas emissions 499.1 g CO₂-equiv/kWh of net electricity produced

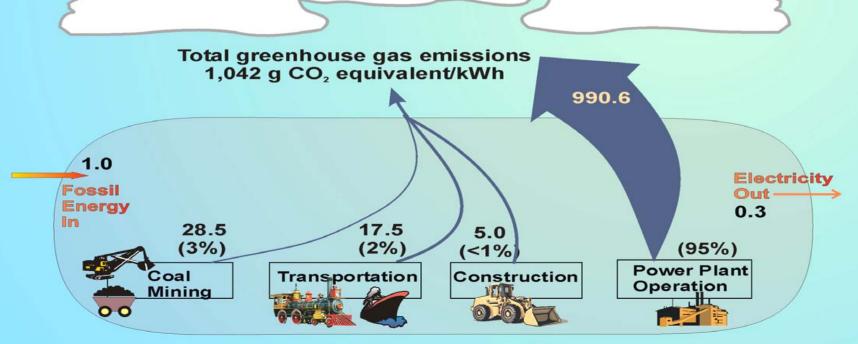


Natural Gas Combined Cycle System 0% carbon closure



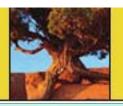
Life Cycle GWP and Energy Balance for a Coal-fired Power System





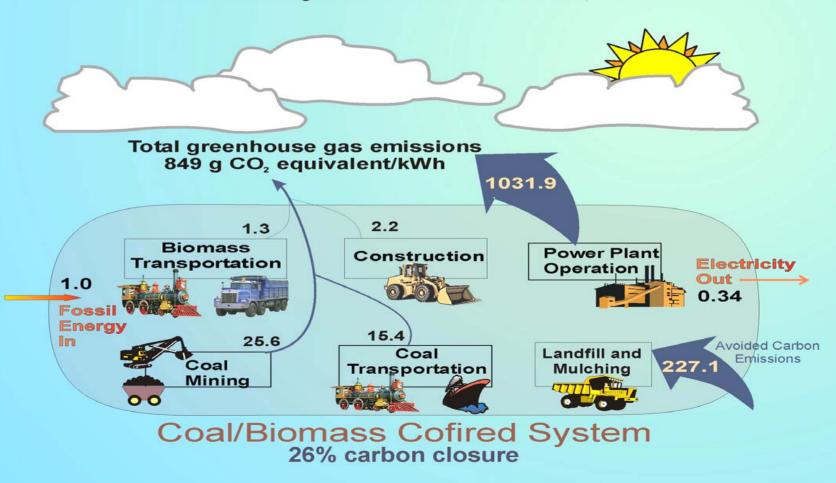
Coal Power System

0% carbon closure



Life Cycle GWP and Energy Balance for Cofiring 15% Residue Biomass with Coal

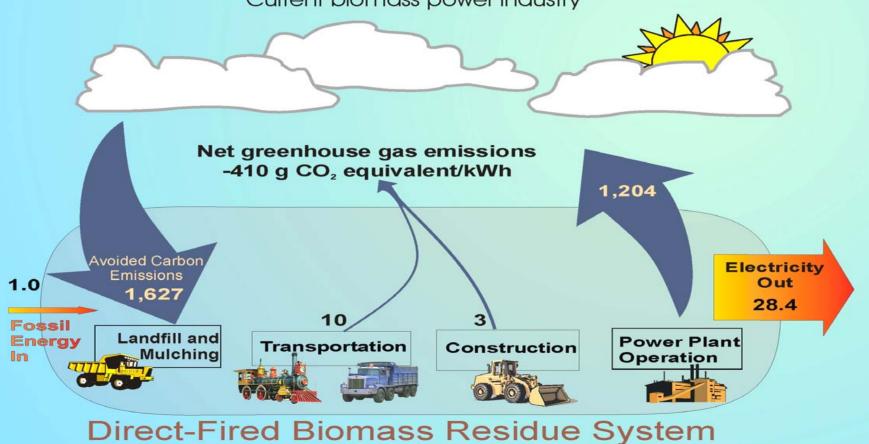
Greenhouse gas emissions reduced by 18%



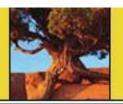


Life Cycle GWP and Energy Balance for a **Direct-Fired Residue-Biomass Power System**

Current biomass power industry

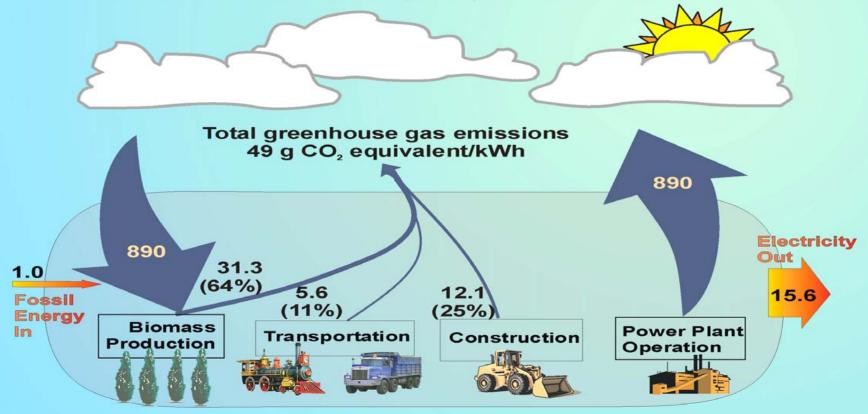


134% carbon closure



Life Cycle GWP and Energy Balance for Advanced IGCC Technology using Energy Crop Biomass

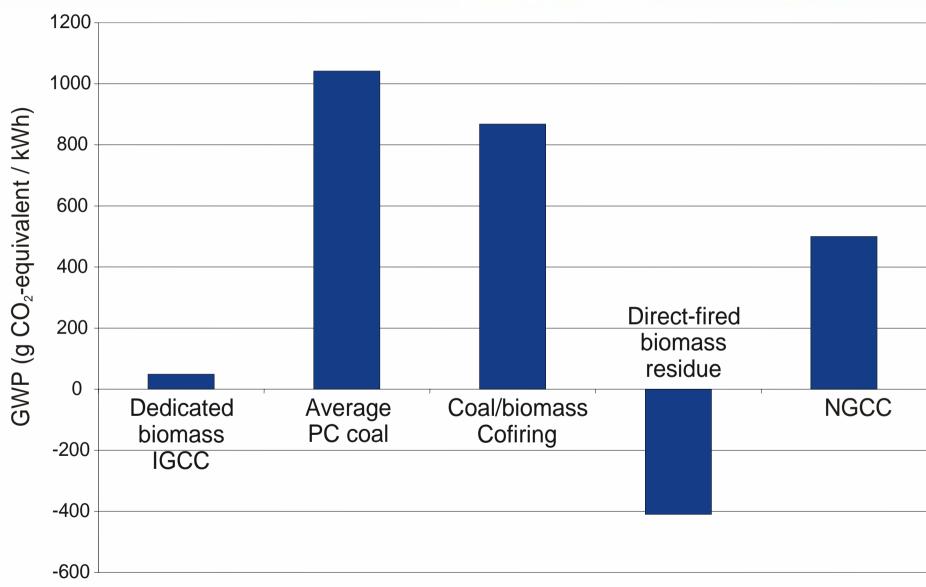
Future, wide-spread potential



Advanced Biomass Power System 95% carbon closure

生命週期的CO2排放

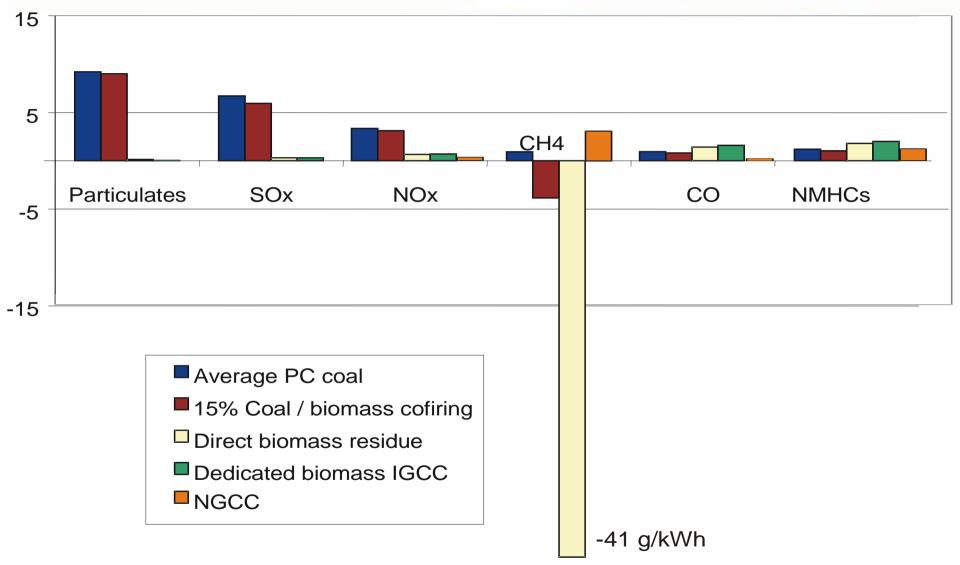




其他空氣污染物



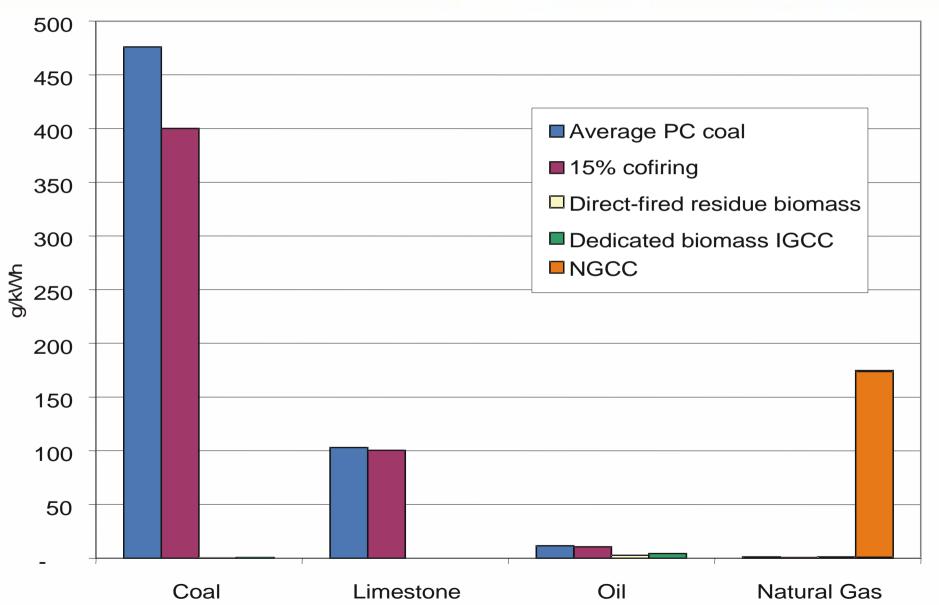
RESI 2004



Biomass IGCC also emits isoprene at 21 g/kWh

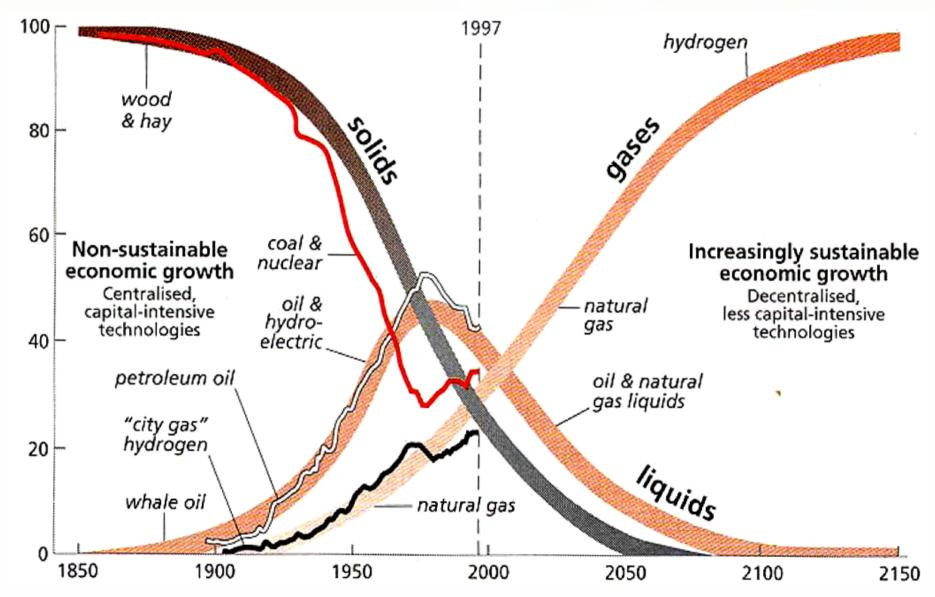
資源消耗率





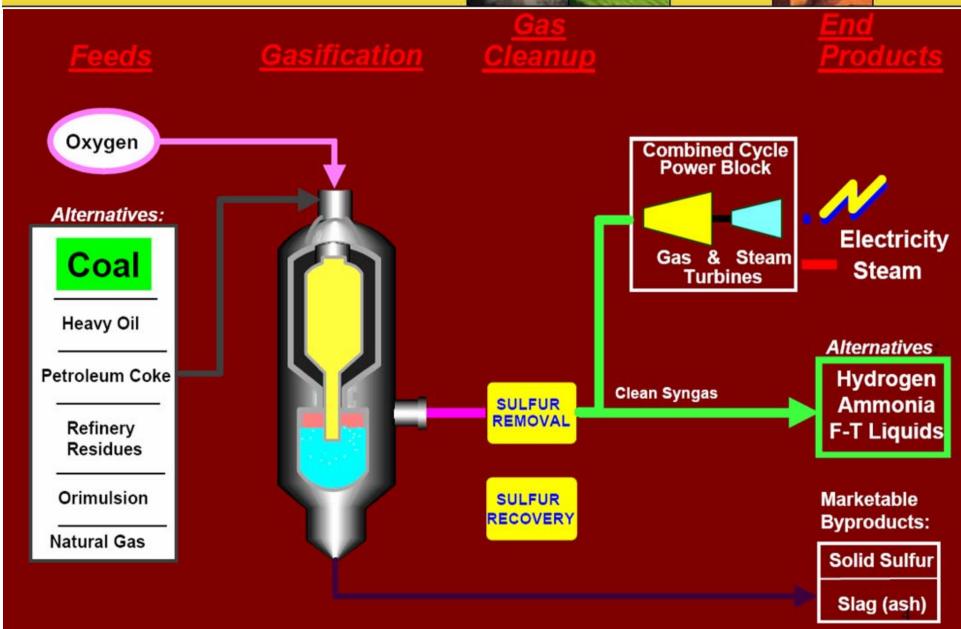
能源資源消耗率的消長





煤炭間接加熱氣化 IGCC





生產甲醇的廢棄物氣化廠







廢棄物接收區





Mitsui Recycling 21



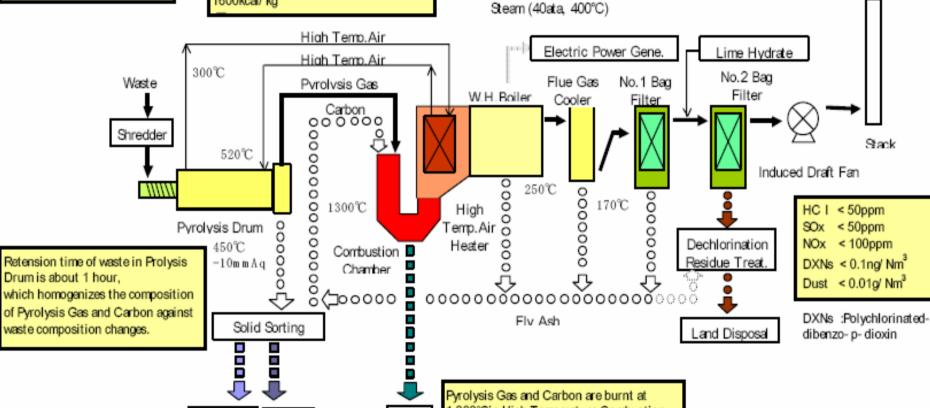


Mitsui Recycling 21





Waste is shredded into less than 200mm in length to enable its efficient pyrolysis Heat for pyrolysis is generated at High Temp. Air Heater, not requesting suppemental fuel as long as the lower heat value of waste is more than about 1600kcal/kg



Solid Residue is cooled down to 80°Cin Solid Residue Cooling Drum and sorted into Steel.

Aluminum, and Carbon.

Pyrolysis Gas and Carbon are burnt at 1,300°Cin High Temperature Combustion Chamber.

Saa

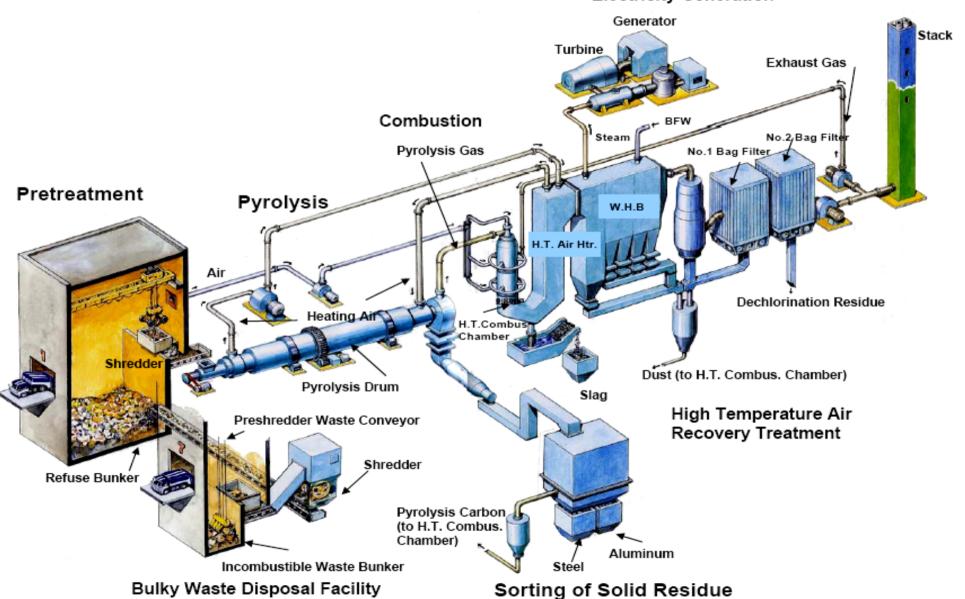
High Temperature Combustion will lead to the reduction of DXNs generation rate. Water Cooled Wall Type → Prolongation of refractory life) Dechlorination Residue is the only material to be sent to Land Disposal

Higher Volume Reduction Ratio can be attained.

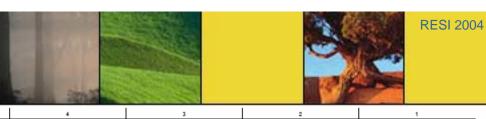
Mitsui Recycling 21

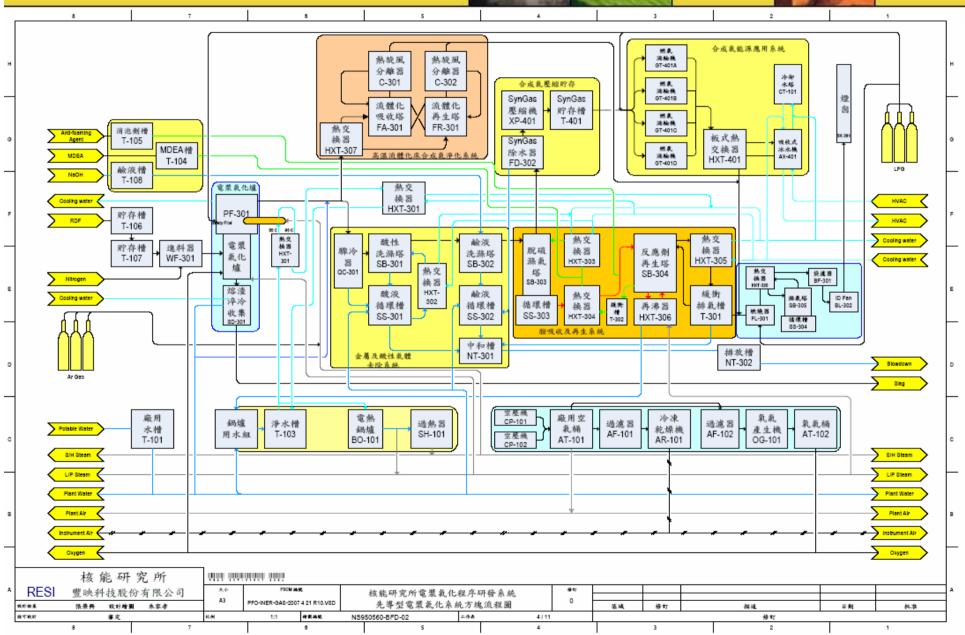


Electricity Generation



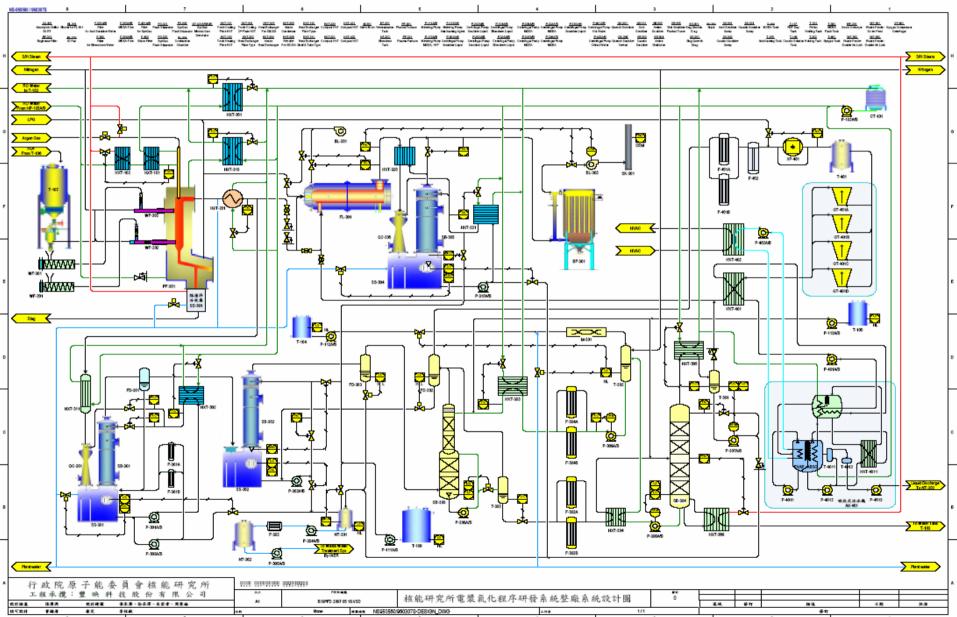
RESI Plasma Gasification







RESI 2004



RESI Plasma Gasification















RESI 厭氧發酵 AD



AD Plant 工程基本設計

審核

Ron Hsin Chang, Ph. D. 校對

Robin Hsu

製作

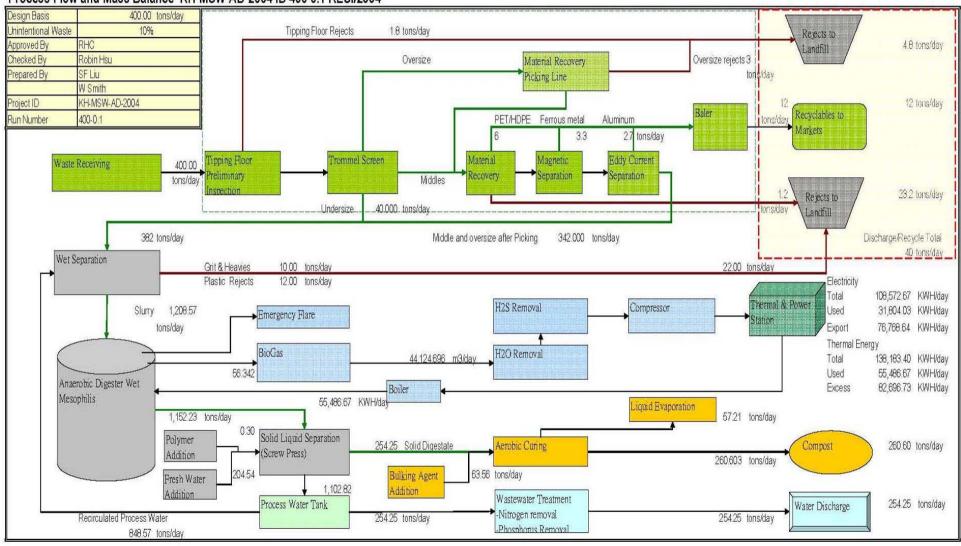
W Smith

日期

2004/4/19

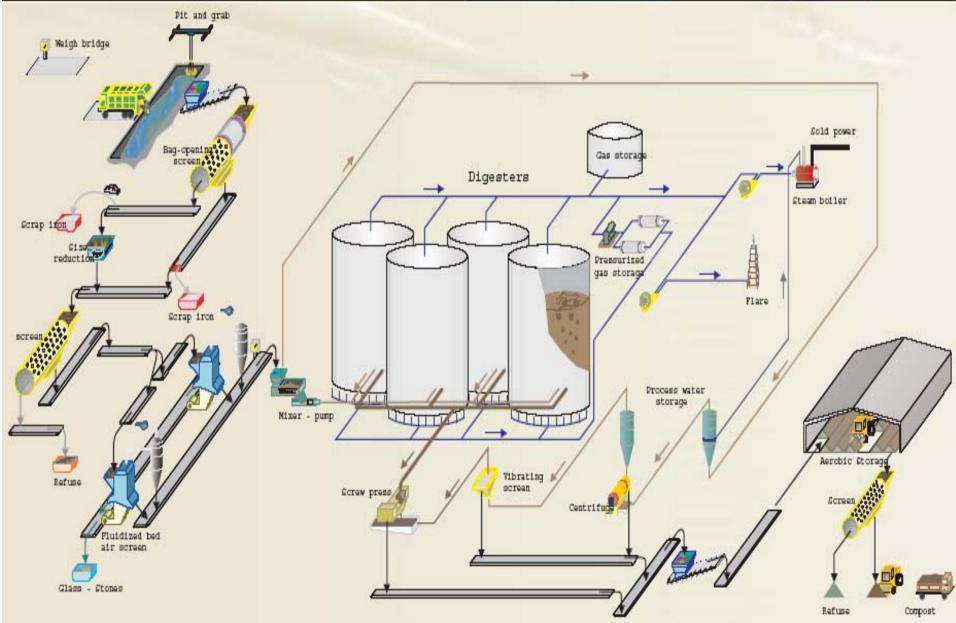
AND ARESTON FOR ASH REASON IN A PER CORNALS A 201

Process Flow and Mass Balance KH-MSW-AD-2004 ID 400-0.1 RESI/2004



厭氧發酵 AD





厭氧發酵 AD







生質柴油製造方法



ASTM D6751 SPECIFICATION

			ASTM
		ASTM Standard	Standard #2
Attribute	Unit	Biodiesel	Diesel
Flash Point	F, min	266	125
Water and sediment	% vol, max	0.05	0.1
Viscosity	centistokes, @ 100 F	1.9-6.0	2.0-5.8
Total Sulfur	% mass, max	0.05	1.0
Ash Content	% mass, max	0.02	0.02
Copper strip corrosion	degree of corrosion	No. 3b max	
Cetane	min.	47	40
Cloud Point		report to customer	
Free Glycerine	% mass, max	0.02	n/a
Total Glycerine	% mass, max	0.24	n/a
Phosphorous Content	% mass, max	0.001	n/a









生質柴油與石化柴油污染物排放比較

	B100比石化柴油 减少的比例	B20比石化柴油 减少的比例
НС	36.73%	7.35%
CO2	46.23%	9.25%
PM10	68.07%	13.61%
SO _X	100%	20%
多環苯類 (PAH)	80%	13%
NPAH多環苯類的 氮化物	90%	5 0%

生質柴油在世界各國的應用情況

國家	原料	生物柴油比例*	現狀
美國	大豆	B10-B20	推廣使用中
聯邦德國	油菜籽、豆油、動物脂肪	B5-B20, B100	廣泛使用中
巴西	蓖麻油	_	行車試驗中
奥地利	油菜籽、廢油脂	B100	廣泛使用中
澳大利亞	動物脂肪	B100	研究推廣中
法國	各種植物油	B5-B30	研究推廣中
義大利	各種植物油	B20-B100	廣泛使用中
瑞典	各種植物油	B2-B100	廣泛使用中
比利時	各種植物油	B5-B20	廣泛使用中
阿根廷	大豆	B20	推廣使用中
保加利亞	向日葵、大豆	B100	推廣使用中
馬來西亞	棕櫚油	_	研究推廣中
韓國	米糠、回收食物油和豆油	B5-B20	推廣使用中
加拿大	桐油、動物脂肪	B2-B100	推廣使用中

複合生質柴油生產工廠 Typical Integrated Biodiesel Production Model

Phase I – Biodiesel Plant

大豆或餿水油脂

(黄豆250,000 Tons/Yr)

大豆或餿水 油脂轉化生 質柴油工廠 → 生質柴油 (50,000 Tons/Yr)

> 大豆餅

* 其他副產品



複合生質柴油生產工廠

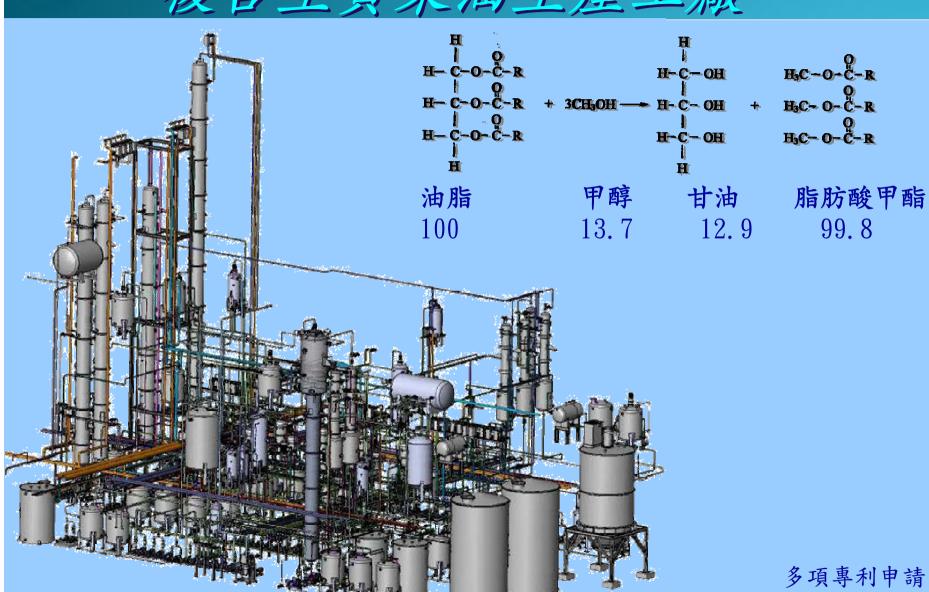












多項專利申請中

複合生質柴油生產工廠



100,000 Tons/year production plant; Contract by ECONERGY Taiwan.

再生能源投資機會

- 廢棄物轉化能源
 - RDF、複循環氣化系統
 - 選址、規劃、許可、建廠,需四年
- 厭氧發酵
 - 分選、製漿、
 - 厭氧發酵、甲烷發電
 - 生物科技
- 生質柴油
 - 廢棄油脂觸媒酯轉化
 - 生產柴油、甘油

睿智的投資决策

- 專業投資規劃
 - 技術取得
 - 市場策略
 - 風險評估
 - 財務評估
 - 經營策略
- 歡迎安排簡報説明