台塑石化股份有限公司煉油部

開發常壓蒸餾單元操作優化模組

報告人: 陳坤濯 2019年01月09日

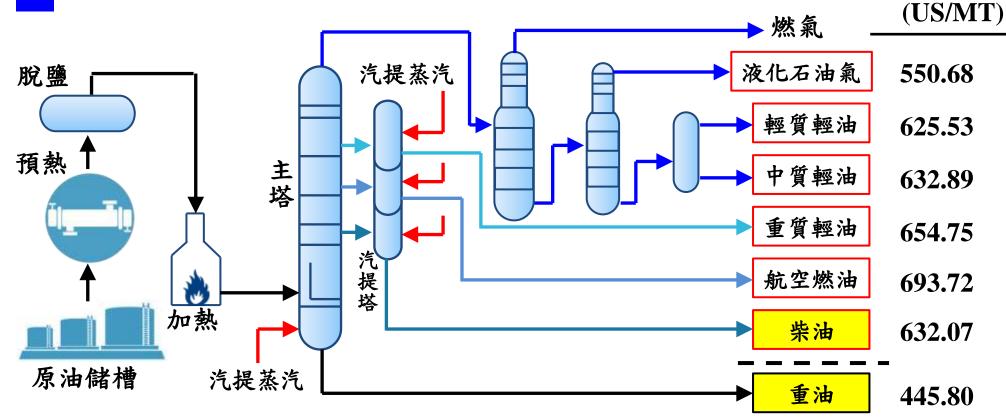
報告大綱

一、動機說明	P03
二、執行重點	P05
三、建置流程	P10
四、優化成果	P40
五、後續作業	P42

動機說明

1.常壓蒸餾單元製程流程圖

2018年平均價格



單元指標控制變數:柴油品質(95%蒸餾點)。此品質項目是柴油樣品蒸出 95%(殘餘5%)時的溫度,代表柴油的揮發度大小,是 柴油品質的主要管制項目。由於柴油與重油價差大, 操作上應在柴油品質合格的前提下,儘可能多取出柴 油。

動機說明

執行重點

建置流程

優化成果

後續作業

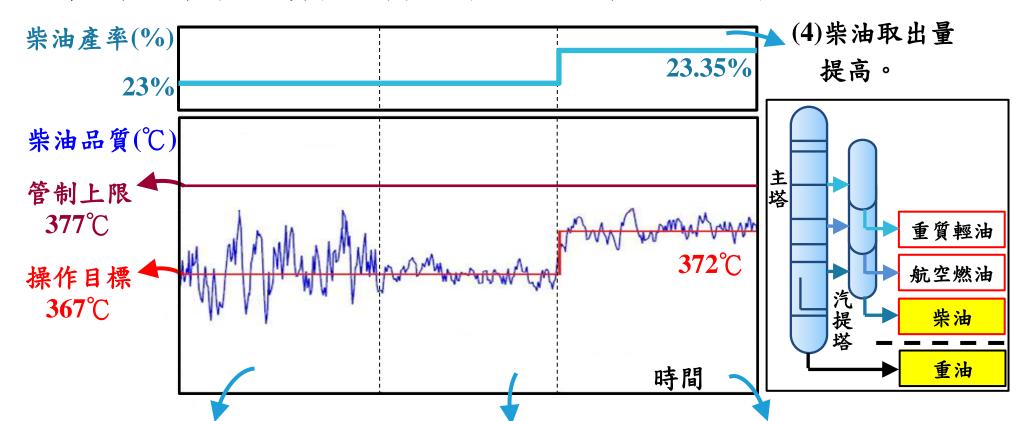
一、動機說明

2.常壓蒸餾單元製程特性及操作瓶頸

項次	製程特性	操作瓶頸
1	入料原油一般由3~5種原油掺混 而成。	不易得知精確原油組成。
2	原油入料槽(13萬KL)每4日切換 一次。	入料組成變動頻繁。
3	同時產出7種主要產品。	產品品質不易兼顧。
4	89個主要製程變數會交互影響。	製程變動大。
5	為使產品符合品質規範,操作過於保守。	高價油品(輕油、航空燃油及柴油等)未能充份取出。 單位能耗(汽提蒸汽用量)較高。

1.模組預定達成的目標-增加產值

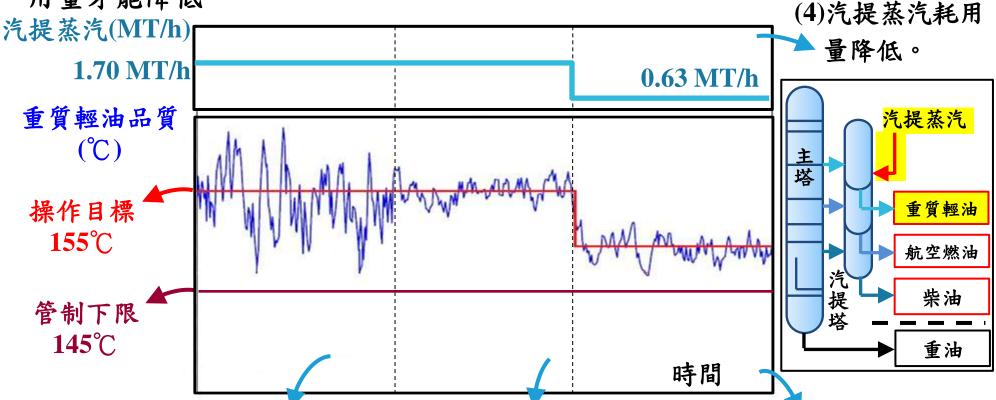
以增產柴油為例:品質(95%蒸餾點)越穩定,柴油取出量才能提高。



- (1)柴油品質若波動幅度大,盤面人員 因恐品質不合格,操作目標會設定 得離管制上限較遠,雖能確保品質 合格,但造成高價油品未充份取出。
- (2)利用操作優化模組 縮小柴油品質的波 動幅度。
- (3) 品質波動幅度縮 小後,操作目標 可提高,向管制 上限靠近。

2.模組預定達成的目標-降低能耗

以降低重質輕油汽提塔蒸汽用量為例:重質輕油品質(初沸點)越穩定,蒸汽用量才能降低。



- (1)重質輕油品質若波動幅度大,盤面 人員因恐品質不合格,操作目標會設 定得離管制下限較遠,雖能確保品質 合格,但造成汽提蒸汽耗用較多。
- (2)利用操作優化模組 縮小重質輕油品質 的波動幅度。
- (3) 品質波動幅度縮 小後,操作目標可 降低,向管制下限 靠近。

3.模組上線運作成果摘要

項次	產品	改善成果	改善效益
1	液化石油氣	產量提升5.79 KL/h。	年效益271仟元。
2	輕質輕油	產品品質(蒸氣壓)標準差 由1.29 psi降低至0.74 psi。	经少工治品二品化。
3	中質輕油	產品品質(終沸點)標準差由2.53℃降低至1.55℃。	穩定下游單元操作。
4	重質輕油	汽提塔蒸汽用量減少1.07 MT/h。	每年節省蒸汽費用8,348仟元。
5	航空燃油	產量提升14.5 KL/h。	年效益13,796仟元。
6	柴油	產量提升4.22 KL/h。	年效益105,623仟元。
7	重油	5%蒸餾點提高4℃。	十处鱼103,023行儿。

^{*}航空燃油價格 = 693.72 US/MT, 柴油價格 = 632.07 US/MT, 重油價格 = 445.80 US/MT

動機說明

執行重點

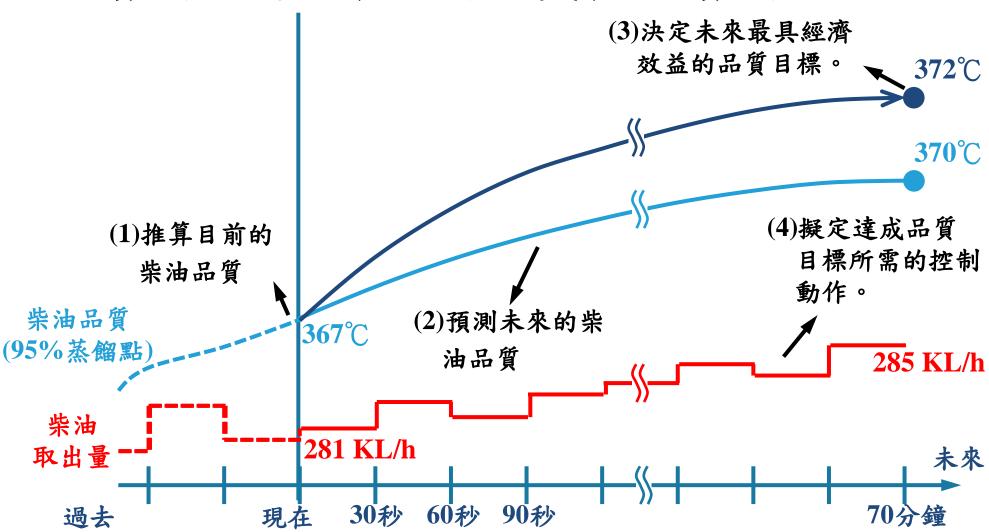
建置流程

優化成果

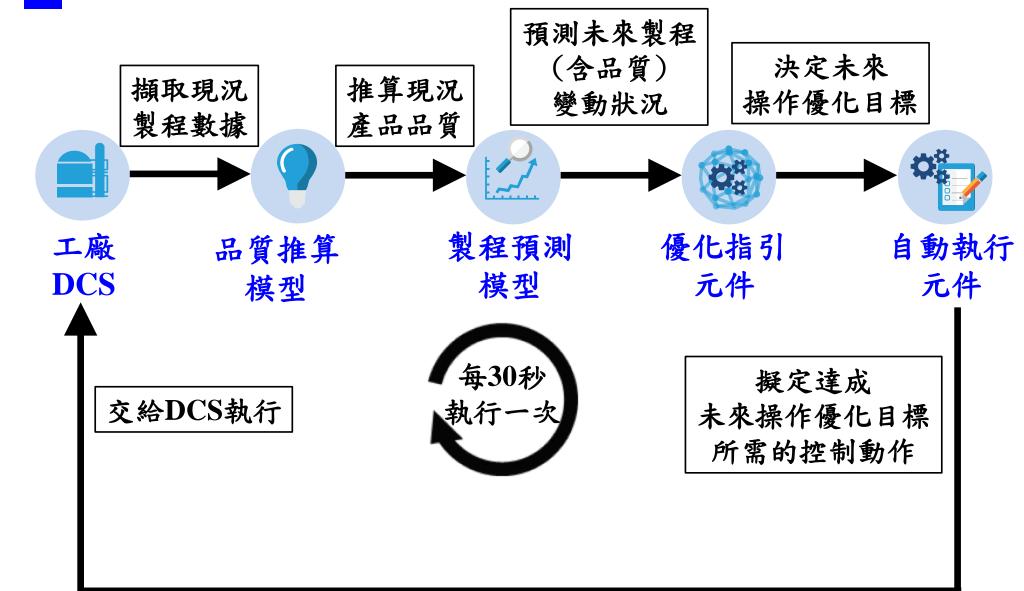
後續作業

4.模組的功能說明(以柴油95%蒸餾點品質調控為例)

推算柴油目前的品質,並預測其未來70分鐘內會如何變化;決定未來最具效益的品質目標,然後調整柴油取出量,達成柴油的品質目標。



5.模組上線後的運算流程



三、建置流程 模組建置流程摘要

建立

品質推算模型

建立

製程預測模型

建立

優化指引元件

建立

自動執行元件

作業內容

- 1.資料清理
- 2.變數篩選
- 3.演算法選定
- 4.建立模型
- 1.變數選定
- 2.動態應答測試
- 3.建立模型
- 4.預測效能確認及調整

輸入產品市場價格及能耗成本, 求解線性方程式,得到優化操 作目標點。

輸入優化操作目標點,求解 二次方程式,得到未來140步 控制動作。

建置方法

主成份分析(PCA) 偏最小平方(PLS)

極限梯度提升(XGBoost)

深度神經網路(DNN)

支持向量機(SVM)

通用最小平方演算法 (Ordinary Least Squares Algorithm)

單純形演算法 (Simplex Method Algorithm)

二次規劃演算法 (Quadratic Programming Algorithm)

機器學習

操作優 化

*PCA: Principal Component Analysis. *PLS: Partial Least Squares.

*XGBoost: Extreme Gradient Boosting. *DNN: Deep Neural Networks. *SVM: Support Vector Machine.

品質推算 製程預測 優化指引 自動執行 11 資料收集 變數篩選 演算法 建立模型

建立 品質推算模型 建立 製程預測模型 建立 優化指引元件 建立 自動執行元件

12

三、建置流程—1.品質推算模型

品質推算的功能

品質推算

製程預測

優化指引

自動執行

資料收集 與清理

變數篩選

演算法 選定

建立模型

擷取製程即時操作數據用以推算即時產品品質。

本模組建置前產品品質取得方式:

取樣 送實驗室分析 (7種產品)

每1~3天才有 一筆品質數據



數據量太少,無法得知即時產品品質。

裝設 線上分析儀 (LPG產品)

每5~10分鐘才有 一筆品質數據



硬體設備太貴、維護成 本高,且仍無法得知即 時產品品質。

本模組建置後產品品質取得方式:

定期校正

建置 品質推算模型

每1秒鐘就有 一筆品質數據



數據量多,可得知即時 產品品質並可用於製程 自動控制。

<mark>品質推算</mark> 製程預測

優化指引

自動執行

品質推算模型建置流程

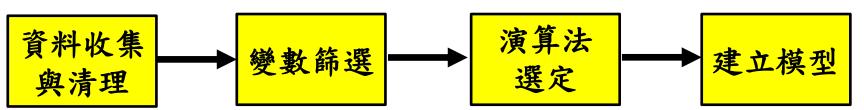
資料收集 與清理

變數篩選

演算法 選定

建立模型

本案共計要建立7種產品的品質推算模型,以下只針對其中最重要的柴油 95%蒸餾點提出說明:



- 1.資料期間:
 - 2015.11.1至

2018.6.11 •

- 2.89個製程變數資料,取用每分鐘平均值,共1,372,320筆。
- 3.柴油品質資料,共
 1,577筆檢驗結果。
- 4.剔除離群值,確保 模型基礎穩固。

1.測試PLS、

XGBOOST \

DNN · SVM

等演算法的

推算準確度。

2.選定結果最 佳的PLS演算 法。

- 1.建立柴油品 質推算模型。
- 2.評估模型準 確度並修正。

*PCA: Principal Component Analysis. *PLS: Partial Least Squares.

以PCA方法篩選

潛在相關變數。

*XGBoost: Extreme Gradient Boosting. *DNN: Deep Neural Networks. *SVM: Support Vector Machine.

三、建置流程-1.品質推算模型

步驟一、1.資料收集

資料收集 與清理

品質推算

變數篩選

製程預測

演算法 選定

優化指引

建立模型

自動執行

時間區間:2015.11.1~2018.6.11

89 製程變數(x)

(數據來自DCS, 共1,372,320筆)

儀錶編號 (局部舉例)	FI004	FC039	TC135
2018/5/23 04:59	1214.1	1408.6	121.78
2018/5/23 05:00	1216.1	1402.3	121.73
2018/5/23 05:01	1218.0	1411.7	121.71
•	•	:	•
2018/5/24 04:59	1227.2	1410.0	120.71
2018/5/24 05:00	1225.9	1421.9	120.66
2018/5/24 05:01	1227.0	1418.4	120.66
•	•		:



利用機器學習 取得製程變數 與品質的關聯 柴油95%蒸餾點品質資料(y)

(數據來自實驗室,共1,577筆)

取樣時間	柴油95%蒸餾點
2018/5/23 04:59	
2018/5/23 05:00	373.7
2018/5/23 05:01	
:	
2018/5/24 04:59	
2018/5/24 05:00	366.0
2018/5/24 05:01	
•	

取用每分鐘平均值, 每1分鐘有1筆數據。

取交集

僅取樣時間點有數據(例如:每日05:00)

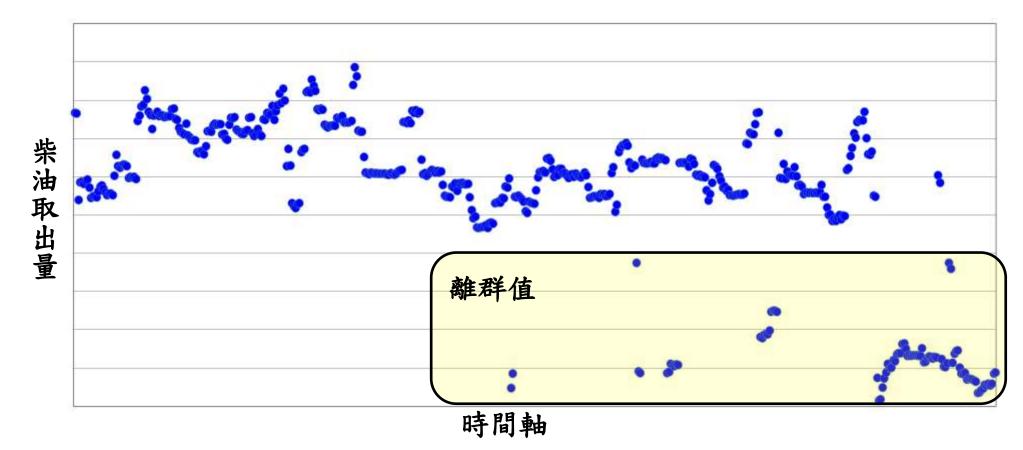
1,577筆有用數據

三、建置流程—1.品質推算模型 步驟一、2.資料清理

品質推算 製程預測 優化指引 自動執行 15 資料收集 與清理 變數篩選 演算法 選定 建立模型

删除離群值

- (1)製程停車、儀錶損壞、資料庫異常等因素均可能發生離群值。
- (2)離群值會造成模型學習錯誤,必須予以刪除。
- (3)刪除離群值後,柴油95%蒸餾點有效檢驗數據由1,577筆減少為1,399筆。



步驟二、變數篩選

品質推算

製程預測

優化指引

自動執行

資料收集 與清理

變數篩選

演算法 選定

建立模型

使用主成份分析(PCA)方法篩選出與柴油95% 蒸餾點有關聯的變數,共選出17個潛在相關變 數。

89個 製程變數 主成份分析 (PCA) 得到17個可能 與柴油95%蒸 餾點相關聯的 變數。

篩選出17個潛在相關變數

儀錶編號	變數名稱
TI123	航燃取出温度
TI128	柴油汽提塔油氣溫度
TI116	下層迴流返回溫度
TI105	主塔柴油段溫度
TI118	主塔驟沸段溫度
TI122	主塔過閃蒸溫度
TI129	柴油產品溫度
TI121	柴油取出溫度
TI119	重油產品溫度
TC095	加熱爐出口溫度
PDI050	主塔航燃段與柴油段壓差
PDI051	主塔結構性填充床壓差
LGOYLD	柴油產率
FC001A	柴油產品泵浦迴流量
ARYLD	重油產率
FI064	主塔過閃蒸量
FC530	下層迴流流量

^{*}主成份分析: PCA, Principal Component Analysis.

品質推算 三、建置流程—1.品質推算模型 步驟二、變數篩選

資料收集 與清理

變數篩選

製程預測

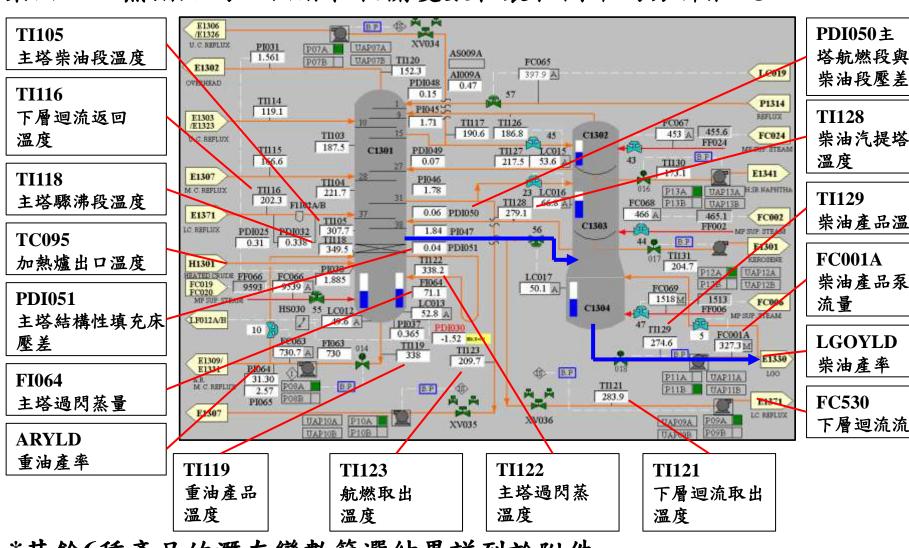
演算法 選定

優化指引

建立模型

自動執行 17

柴油95%蒸餾點的17個潛在相關變數在製程圖中的分佈狀況:



塔航燃段與

柴油汽提塔油氣

柴油產品溫度

柴油產品泵浦迴

下層迴流流量

*其餘6種產品的潛在變數篩選結果詳列於附件。

18

三、建置流程—1.品質推算模型 步驟三、演算法選定

資料收集 與清理

品質推算

變數篩選

製程預測

演算法 選定

優化指引

建立模型

自動執行

選擇5種主要的機器學習演算法,實際測試何種演算法最適合本專案。

学 谷	應用場合		西北 次 以 筑 业
演算法	分類	迴歸	常求資料筆數
PLS (偏最小平方)	0	0	>500
XGBoost (極限梯度提升)	0	0	>500
DNN (深度神經網路)	0	0	>5000
SVM (支持向量機)	0	0	>500
Ensemble* (整合學習)	0	0	視模型組合而定

^{*}Ensemble模型是結合多種演算法得出的預測模型,結合使用的演算法包括:線性迴歸(Linear Regression)、隨機森林(Random Forest)、梯度提升法(Gradient Boosting)等。

資料收集

與清理

變數篩選

製程預測

演算法 選定

優化指引

建立模型

自動執行 19

針對柴油95%蒸餾點,以上述5種演算法建立品質預測模型,結果如下:

演算法	均方根誤差* (RMSE)	相對誤差 (RMSE÷370℃*)	決定系數* (R-Square)
PLS	4.45	1.20%	0.51
XGBoost	4.93	1.33%	0.39
DNN	5.77	1.56%	0.27
SVM	5.07	1.37%	0.24
Ensemble	5.48	1.48%	0.33

PLS演算法均方根誤差最小,故本案選用PLS建立7種產品的品質推算模型。

*均方根誤差:預測值與實際值的誤差,數值越低 RMSE = $\int_{n}^{1} \sum_{i=1}^{n} (y_i - \hat{y}_i)^2$ *決定係數:預測值與實際值吻合的程度,數值越 R Square = $1 - \frac{\sum (y_i - \hat{y}_i)^2}{\sum (y_i - \overline{y})^2}$ 找進確。

^{*}柴油95%蒸餾點的品質管制範圍為370±7℃

步驟四、建立模型 - 確立模型結構

<mark>品質推算</mark> 製程預測

優化指引

自動執行

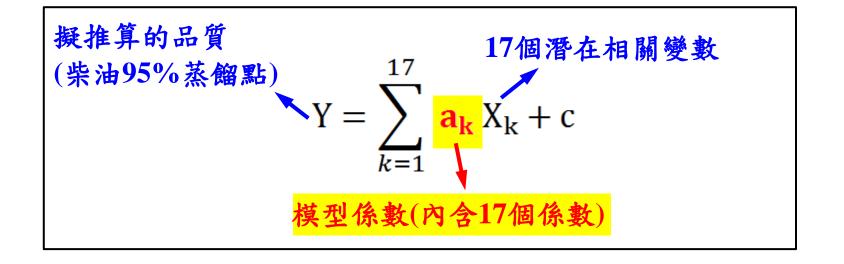
資料收集 與清理

變數篩選

演算法 選定

建立模型

- (1)PLS的模型結構是線性方程式,建立模型的目的,就是要找出產品品質 (Y)與製程變數 (X_k) 之間的關聯係數 a_k ,該係數確定後,日後只要輸入當前變數的數值 X_k ,就能推算出目前的產品品質。
- (2)以柴油95%蒸餾點品質為例,品質推算模型結構如下:



三、建置流程-1.品質推算模型

步驟四、建立模型 - 確認模型係數

柴油95%蒸餾點模型係數表

がいる。然間に以上は安に					
儀錶編號	變數名稱	模型係數	儀錶編號	變數名稱	模型係數
TI123	航燃取出溫度	-0.00002	TI121	柴油取出温度	1.20000
TI128	柴油汽提塔油 氣溫度	0.00001	PDI050	主塔航燃段與 柴油段壓差	0.00076
TI116	下層迴流返回 溫度	0.00007	PDI051	主塔結構性填 充床壓差	-0.00001
TI105	主塔柴油段溫 度	0.00052	LGOYLD	柴油產率	256.00
TI118	主塔驟沸段溫 度	0.00052	FC001A	柴油產品泵浦 迴流量	0.00001
TI122	主塔過閃蒸溫 度	0.00046	ARYLD	重油產率	-0.00021
TI129	柴油產品溫度	0.00099	FI064	主塔過閃蒸量	-0.31000
TC095	加熱爐出口溫 度	0.00089	FC530	下層迴流流量	0.00098
TI119	重油產品溫度	0.0001			

資料收集 與清理

變數篩選

演算法 選定

建立模型

(1)PLS演算法最終會得出各 變數之模型係數,須核對 係數的正負號,是否符合 製程原理。例如:<mark>取出溫</mark> 度越高,95%蒸餾點應越 高,故此變數的係數應為 正值。

(2)部份變數的係數極接近0, 表示這些變數與Y幾乎無關, 為簡化模型以減少干擾, 將這些變數從模型中剔除。 因此,柴油95%蒸餾點的 推算模型最終只留用3個製 程變數。

柴油95%蒸餾點最終模型:

 $LGOT95 = 1.20 \times TI121 - 0.310 \times FI064 + 256 \times LGOYLD$

製程預測 優化指引

| 自動執行

資料收集 與清理

品質推算

變數篩選

演算法 選定

建立模型

• 推算值

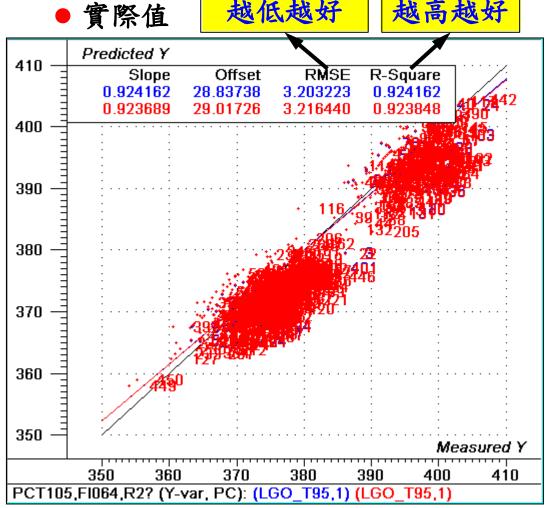
均方根誤差 越低越好 決定係數 越高越好

得到推算模型後,須使用建模之外的資料進行驗證(建模用資料1,259筆、驗證用資料140筆),確認推算結果的均方根誤差(RMSE)及決定係數(R-Square)是否適當。

均方根誤差越低、決定係數越高,代表推算模型的準確度越好。

RMSE =
$$\sqrt{\frac{1}{n} \sum_{i=1}^{n} (y_i - \hat{y}_i)^2}$$

R Square =
$$1 - \frac{\sum (y_i - \hat{y}_i)^2}{\sum (y_i - \overline{y})^2}$$



 y_i :實際值 \hat{y}_i :預測值 \overline{y} :平均值

三、建置流程-1.品質推算模型 步驟四、建立模型-確認模型準確度

資料收集 與清理

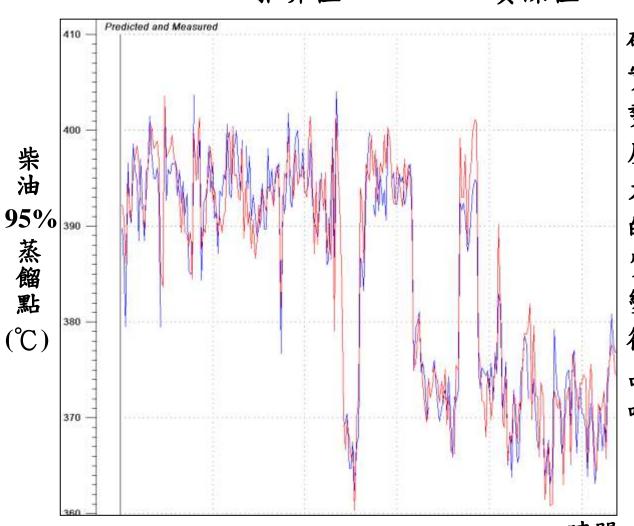
品質推算

變數篩選

演算法 選定

建立模型

推算值 實際值



確認模型準確度還須觀察 實際品質與推算品質的趨 勢圖,確認兩者吻合的程 度。

尤其要觀察品質波動較大 的時候,模型推算出的品 質是否能跟上實際品質的 變化。

從左側趨勢圖觀察,柴油 品質推算值和實際值相當 吻合。

時間

品質推算 三、建置流程-1.品質推算模型 共建立7種產品的品質推算模型

資料收集 與清理

變數篩選

製程預測

演算法 選定

優化指引

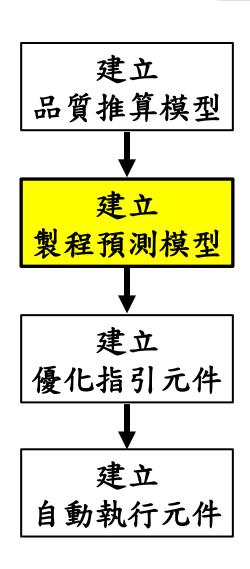
建立模型

自動執行

項次	產品	品質項目	品質推算模型
1	液化石油氣	C5+含量	$= 0.354 \times TI540 - 0.027 \times TC520A - 14.4 \times C5RFL_FED$
2	輕質輕油	蒸氣壓	$= -0.140 \times TI551 - 0.210 \times TC536$
3	中質輕油	終沸點	$= 0.830 \times TI135$
4	重質輕油	初沸點	$= 0.353 \times TI103 + 0.342 \times TI117 + 0.222 \times STM_{HN}$
5	航空燃油	95%蒸餾點	$= 0.810 \times TI104 + 0.210 \times TI131 + 366.8 \times KEROYLD$
6	柴油	95%蒸餾點	$= 1.20 \times TI121 - 0.310 \times FI064 + 256 \times LGOYLD$
7	重油	5%蒸餾點	$= 0.590 \times \text{TI118} + 1.610 \times \text{STM_AR}$

三、建置流程-2. 製程預測模型

品質推算 製程預測 優化指引 自動執行 25 變數選定 動態應答 測試 建立模型 預測效能 確認調整



製程預測模型的功能

變數選定

品質推算

動態應答 測試

製程預測

建立模型

優化指引

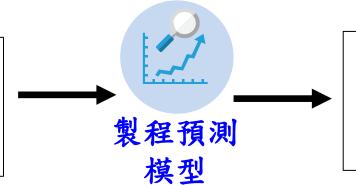
預測效能 確認調整

自動執行

預測未來70分鐘內製程(含品質)的變化狀況。

可控變數(MV) (Manipulated Variable)

可以操縱的製程點過去到現在的變化量



受控變數(CV) (Controlled Variable)

想要控制的品質或製程點 未來70分鐘的變化情形

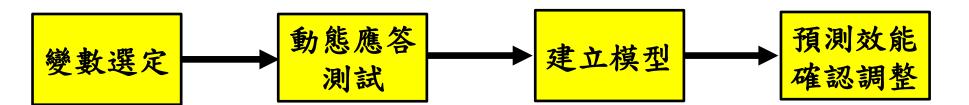
20個可控變數(MV)			
HC601	E1302原油旁通閥開度		
TC602	E1322原油旁通閥開度		
FC077	V1303往V1302流量		
FC067	重質輕油汽提蒸汽量		
FC002	航燃取出量		
FC006	柴油取出量		
FC066	常壓蒸餾塔汽提蒸汽量		
FC043	中層迴流流量		
TC534	下層迴流往E1372流量		

22個受控變數(CV)			
MN_EP	中質輕油終沸點		
HN_IBP	重質輕油初沸點		
KERO_T95	航空燃油95%蒸餾點		
LGO_T90	柴油90%蒸餾點		
LGO_T95	柴油95%蒸餾點		
AR_T5	重油5%蒸餾點		
FC065	常壓蒸餾塔塔頂迴流		
TC602MEAS	E1322殼側出口溫度		
HX601_602	原油旁通閥開度差		

(局部舉例)

(局部舉例)

品質推算 製程預測 優化指引 自動執行 2' 變數選定 動態應答 建立模型 預測效能 確認調整



依操作目的及製程 原理決定受控變數 (CV)及可控變數 (MV)。 找出受控變數(CV) 與可控變數(MV) 之間的動態應答關 係。 建立受控變數(CV) 與可控變數(MV) 之間的關聯模型。 依預測結果與實際 資料的契合程度, 進行模型調整,提 升預測準確度。

製程預測

優化指引

自動執行

- (1)依製程操作目的,選出22個想要控制的變數(CV, Controlled Variable), 包括7個產品品質管制點及15個製程操作點(溫度、壓力或流量)。
- (2)依製程原理及操作經驗,選出20個對應的可控變數(MV, Manipulated Variable),包括產品產量及汽提蒸汽流量等。
- (3)以柴油95%蒸餾點為例: CV是柴油95%蒸餾點, MV是柴油取出量 (FC006)。

22個受控變數(CV)	
MN_EP	中質輕油終沸點
HN_IBP	重質輕油初沸點
KERO_T95	航空燃油95%蒸餾點
LGO_T90	柴油90%蒸餾點
LGO_T95	柴油95%蒸餾點
AR_T5	重油5%蒸餾點
FC065	常壓蒸餾塔塔頂迴流
TC602MEAS	E1322殼側出口溫度

20個可控變數(MV)	
HC601	E1302原油旁通閥開度
TC602	E1322原油旁通閥開度
FC077	V1303往V1302流量
FC067	重質輕油汽提蒸汽量
FC002	航燃取出量
FC006	柴油取出量
FC066	常壓蒸餾塔汽提蒸汽量
FC043	中層迴流流量

(局部舉例)

(局部舉例)

變數選定

動態應答 測試

製程預測

建立模型

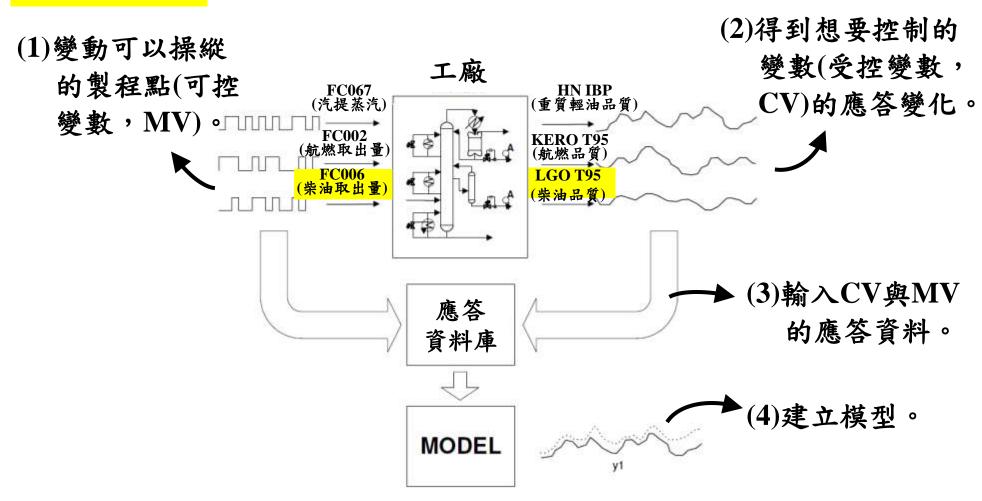
優化指引

預測效能 確認調整

自動執行

步驟二、動態應答測試

在不影響工廠操作的前提下,變動可控變數(MV),使受控變數(CV)發生 相對應的變化,再取用這些應答資料,建立製程預測模型。



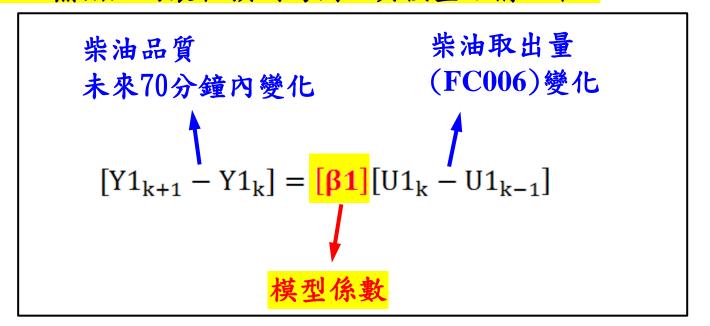
變數選定

動態應答 測試

建立模型

預測效能 確認調整

- (1)製程預測的模型結構是線性方程式,上述CV與MV的線上應答測試,就是在找出適當的模型係數[β1],該係數確定後,日後只要輸入MV過去到現在的變化量,就能預測CV未來70分鐘的變化情形。
- (2)以柴油95%蒸餾點的製程預測為例,其模型結構如下:



(3)使用的演算法:本案使用通用最小平方演算法(Ordinary least squares algorithm)*找出模型係數[β1]。

*通用最小平方演算法藉由使模型擬合值和實際值間差距的平方和最小化,求得模型係數。

步驟四、預測效能確認及調整

一 實際製程資料

變數選定 動態應答 測試

品質推算

建立模型

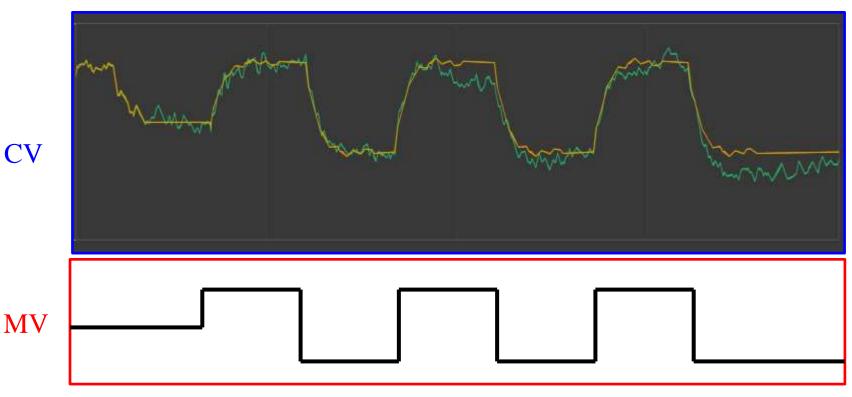
優化指引

預測效能 確認調整

自動執行 31

模擬預測結果

製程預測



- (1)使用解得的模型係數[β1],輸入實際製程資料進行模擬預測,檢查實際 資料與預測資料契合程度。
- (2)若契合程度偏低,則進行必要之模型調整,直到預測準確度符合需求。 可調整的模型參數包含模型長度、反應延遲、資料採樣區間...等。

三、建置流程-2.製程預測模型

模型建置結果

變數選定

品質推算

動態應答 測試

製程預測

建立模型

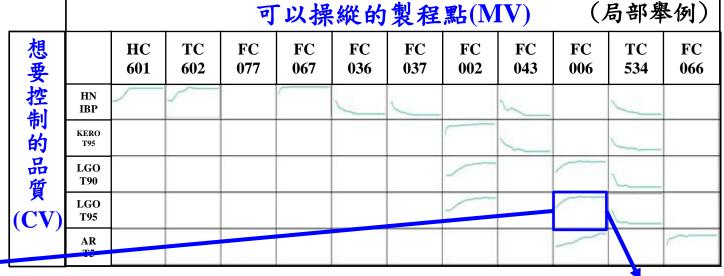
優化指引

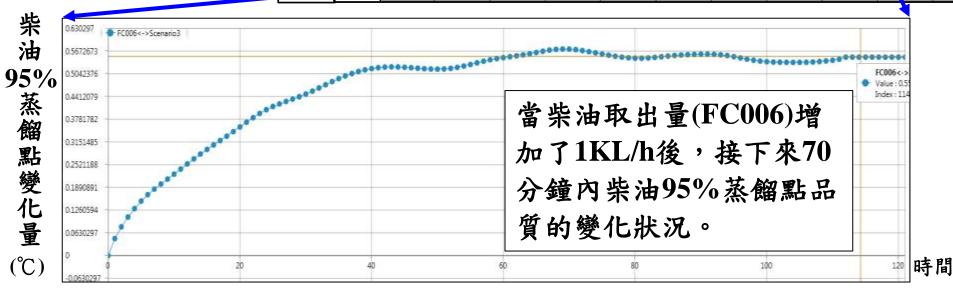
預測效能 確認調整

自動執行

逐一變動20個可控變數(MV),收集其相關受控變數(CV)的應答變化,共得

到112個預測模型。



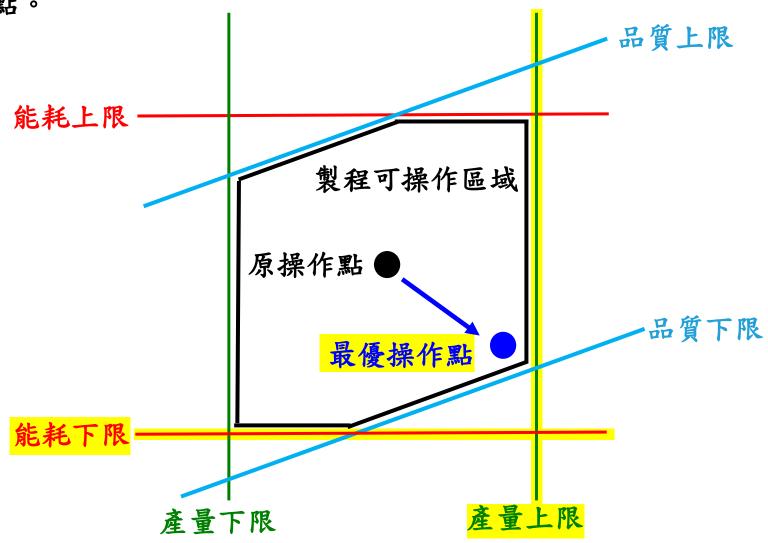


製程預測

三、建置流程-3.優化指引元件 品質推算

優化指引的功能

在品質合格的前提下,找出高價油品產量最多,且能源耗用最少的效益最 高操作點。



三、建置流程-3.優化指引元件

優化指引目標函數及使用的演算法

- (1)目標函數:
 - ①首先找出與製程單元效益有關聯的變數(如各產品的流量及蒸汽用量), 視各變數對效益的貢獻程度決定該變數的損益因子。
 - ②在各變數的限制條件下,找出各變數的線性組合最大值。

損益因子

對效益<u>有益者</u>設為<u>正值</u>,例如柴油取出量的損益因子為+5000 對效益有損者設為負值,例如重質輕油汽提蒸汽的損益因子為-100

優化指引目標函數
$$J_{max} = \sum_{j=1}^{20} b_j U_{j,opt} = (+5000)(柴油取出量)+ (-100)(汽提蒸汽用量)+$$

限制條件: [

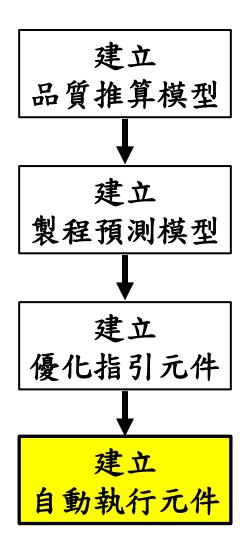
 $U_{j,min} \leq U_{j} \leq U_{j,max}$

各油品取出量及汽 提蒸汽用量

(2)使用的演算法:本案使用線性規劃(Linear Programming)最常用到的單純形演算法(Simplex Method Algorithm)*。

*單純形演算法是一種在數學優化中常用的線性規劃(Linear Programming, 簡稱LP)演算法。

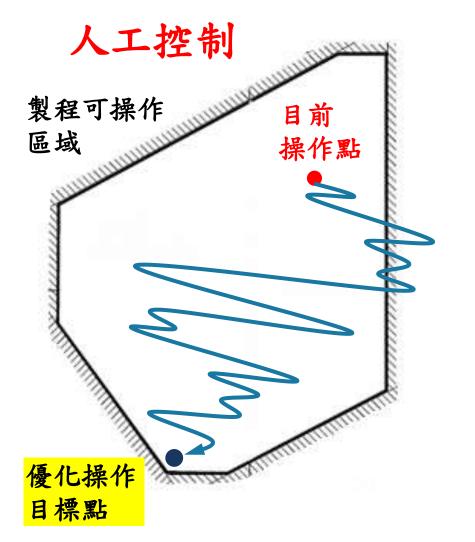
三、建置流程-4.自動執行元件 品質推算

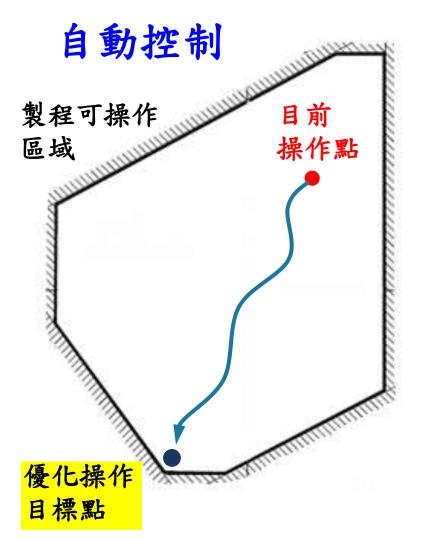


三、建置流程-4.自動執行元件

建置自動執行元件的目的

製程變數眾多且會互相影響,人工控制難以同時且不中斷地控制22個受控 變數,因此須有自動執行元件,才能確保達成製程優化操作。

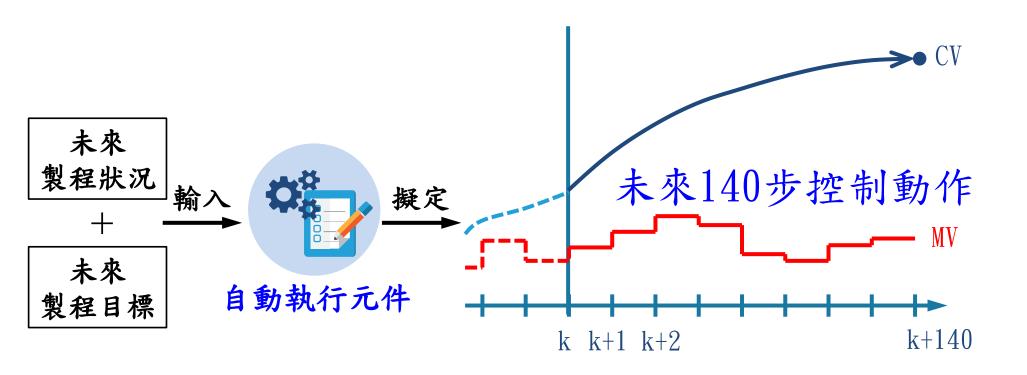




三、建置流程-4.自動執行元件

自動執行元件的功能

使用前述受控變數(CV)與可控變數(MV)之間的關聯模型,以及受控變數未來的優化目標,擬定未來140步控制動作。



註:每1步為30秒,140步共70分鐘。

三、建置流程-4.自動執行元件

自動執行元件目標函數及使用的演算法

(1)目標函數:

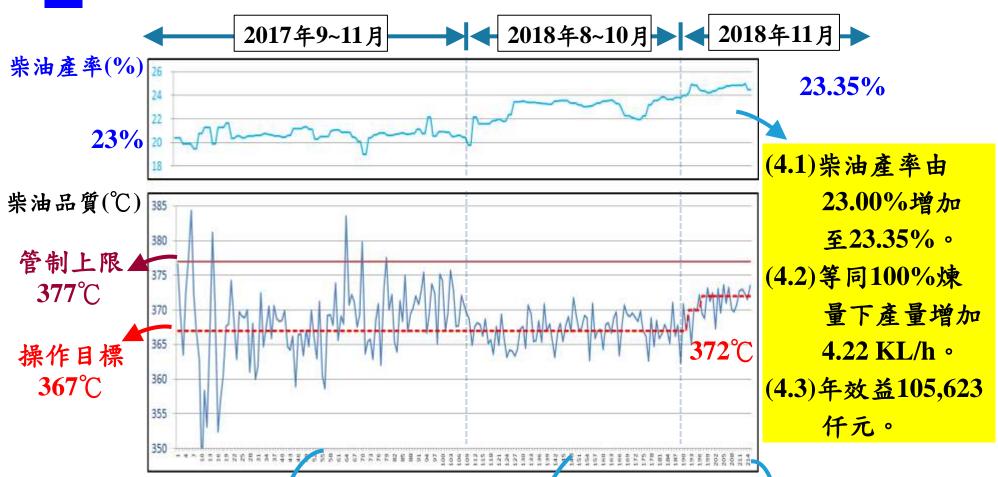
控制動作目標函數=
$$\mathbf{L_{min}}$$
 = $\sum_{k=1}^{140}$ ($\mathbf{e_{k+1}^T}$ P $\mathbf{e_{k+1}}$ + $\Delta \mathbf{u_k^T}$ Q $\Delta \mathbf{u_k}$ + $\mathbf{f_k^T}$ R $\mathbf{f_k}$)

限制條件: $\triangle \mathbf{u}_{k,min} \leq \triangle \mathbf{u}_{k} \leq \triangle \mathbf{u}_{k,max}$

(2)使用的演算法:本案使用二次規劃演算法(Quadratic Programming Algorithm) $^* \circ$

四、優化成果

(1)產值增加一柴油品質穩定度提升及產率增加

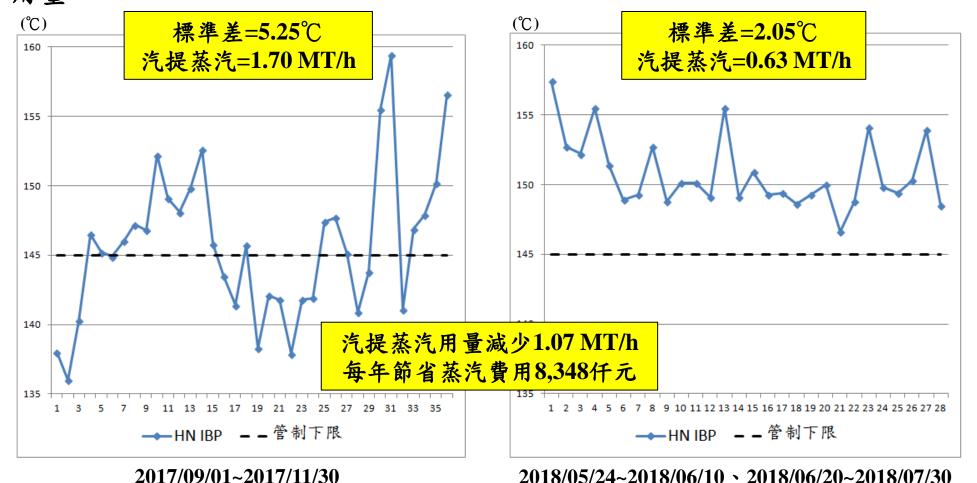


- (1)模組建置前柴油品質波動 幅度大(標準差=4.9527°C)。
- (2)模組上線後品質波動 幅度縮小(標準差 =2.7865°C)。
- (3)柴油品質優化操作目標由 367℃提升至372℃。

四、優化成果 (2)降低能耗—重

(2)降低能耗—重質輕油初沸點(HN IBP)品質穩定度提升及汽提蒸 汽減量

重質輕油初沸點品質受上一層產品中質輕油終沸點品質影響,品質波動幅 度大。導入操作優化模組後,品質波動幅度顯著減小,並可節省汽提蒸汽 用量。



- 1.本案品質推算模型由本部獨自建置,使用市售數據分析軟體(CAMO公 司開發的Unscrambler)及網路上公開使用的開放原始碼軟體。
- 2. 製程預測模型、優化指引元件及自動執行元件由本部與法商施耐德電 機公司共同合作建置,使用的軟體是施耐德電機公司的模型預測控制 (Model Predictive Control)套裝軟體。
- 3.目前操作優化模組建置於第三常壓蒸餾單元(CDU#3),建置工作已全 部完成。
- 4.預定2019年起由本部獨自依序進行第一常壓蒸餾單元(CDU#1)及第二 常壓蒸餾單元(CDU#2)操作優化模組建置。

塑化公司AI推動項目彙總

	推動項目	執行目的	執行進度	預完日
煉油部	常壓蒸餾 (CDU#1/2)單元 操作優化模組	比照CDU#3單元建置操作優 化模組,提升產值及降低能 耗	資料收集與評估	2020/12
	選擇性氫化單元 (SHU#2)操作優 化系統	透過人工智慧技術,建立製程操作模型,了解設備操作限制, 優化操作及管理,減少產品品質波動幅度。	已完成「品質預測模型」、「操作優化模型」,進行上線測試。	2019/09
	丙烯回收 (PRU#2)單元操 作優化系統	透過人工智慧技術,建立製程 操作模型,及操作優化指引以 進行節能操作	資料收集與評估	2019/12
烯烴部	以AI演算法建構 高階控制器	為使生產操作更穩定、增加生 產效益及降低能耗,以達提升 工廠競爭力	收集數據資料建模	2019/12
	驟冷油分餾塔塔 底QO黏度預測	藉由AI的數據分析方法預測QO 黏度變動,並找出操作最佳點 以達即時調控減少原物料耗用	進行可行性評估	2020/09

塑化公司AI推動項目彙總

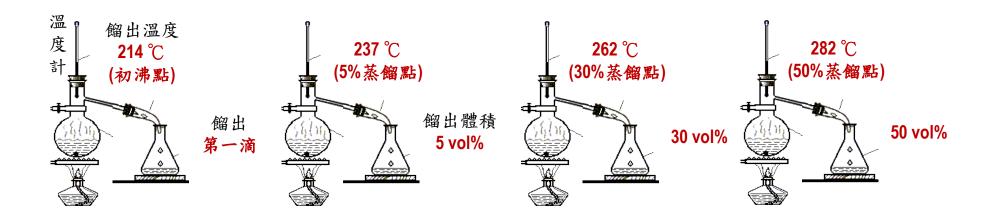
	推動項目	執行目的	執行進度	預完日
烯烴部	轉機異常預警系統	利用AI技術建立轉機健康狀態 模型,當設備偏離正常狀態時, 系統會提早預警,提醒製程及 保養人員,即時進行調整或修 復,確保製程生產穩定	資料收集評估	2020/12
油品部	長途管線沿線設 施人員入侵預警	利用AI技術進一步分析影像, 找出只有人員入侵警戒區的影像,發出警報進行記錄,並供 即時查證入侵意圖	影像辨識模組建置中	2019/10
公用部	經濟調度規劃自 動化	透過歷史數據分析,即時提供操作建議,提供尖/離峰最佳升降載時間點及經濟效益。	資料收集評估	2020/06
	原水各列砂濾池 採水逆洗優化	導入AI人工智能,建置最佳化 砂濾池採水及逆洗程序	建置AI優化模組,預計 2019/9上線測試	2019/12
	超純水再生最佳化	透過AI進行採水週期最佳化改善,將各系列採水負荷優化及 逆洗再生周期最大化,以減少 廢水排放及減用再生液	資料收集評估	2020/06

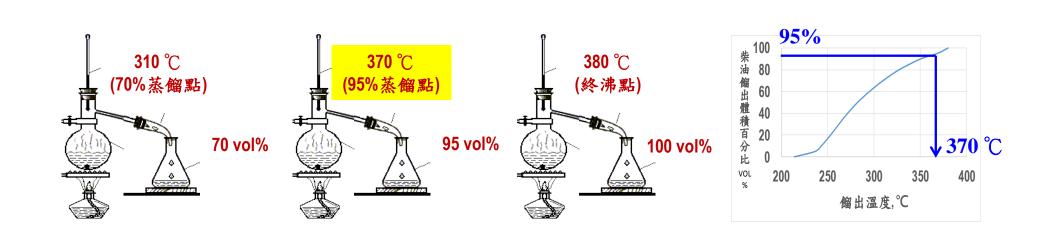
塑化公司AI推動項目彙總

	推動項目	執行目的	執行進度	預完日
公用部	大型風車設備振 動異常預警及分 析原因、對策系 統	既有設備運轉歷史資料建構大 數據資料基礎,藉由群集演算 法進行識別資料及模型建立預 測,運用於製程狀態監控及預 警	進行可行性評估	2020/09
麥電	輸儲煤作業管理精進優化	利用電腦協助計算現況各煤場 內混煤比例及數量,取代人工 計算輸入,並自動繪出煤碳分 佈圖,提升精確性	進行可行性評估	2020/12
	燃煤鍋爐燃燒效率優化	以類神經網絡方式自我學習分析及判斷,使用前饋控制預先推斷修正計算後送出燃料修正係數至DCS,提高燃料修正量準確度,以縮小主蒸汽壓力變動量,降低煤炭使用量。	規劃於2019/2進行性能測試	2019/03
	發電廠吹灰系統吹灰最佳化改善	以AI模式分析改善找出最佳化 吹灰模式,達到節能減碳目標	進行可行性評估	2020/12

報告完畢恭請派

柴油品質(95%蒸餾點)量測方法



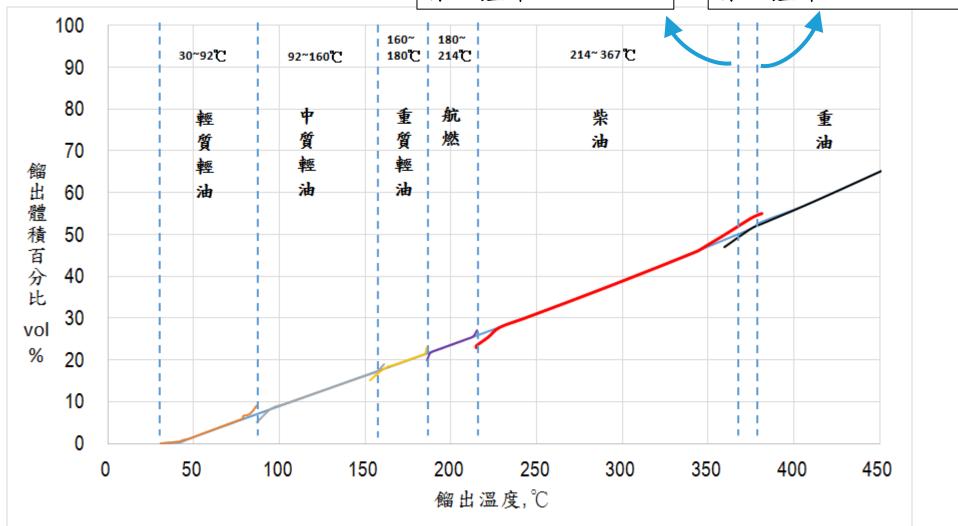


柴油95%蒸餾點對柴油產率的影響

95%蒸餾點 = 367℃ 柴油產率 = 23.00%

95%蒸餾點 = 372 ℃ 柴油產率 = 23.35%

48



模組上線運作效益計算

```
*燃氣價格 = 469.01 US/MT,
```

液化石油氣價格 = 550.68 US/MT,

航空燃油價格 = 693.72 US/MT = 86.04 US/BBL,

柴油價格 = 632.07 US/MT = 85.42 US/BBL,

重油價格 = 445.80 US/MT = 69.11 US/BBL,

蒸汽價格 = 978 元/MT (2018年均價)

- *液化石油氣增產預估年效益
 - $= 5.98 \text{ Nm}^3/\text{h} \times 2.28 \text{ kg/Nm}^3 \div 1000 \times 8000 \text{ h/y} \times (550.68-469.01) \text{ US/MT}$
 - $\div 1000 \times 30.5$
 - = 271仟元/年
- *蒸汽減用預估年效益
 - = $(1.70-0.633) \text{ MT/h} \times 8000 \text{h/y} \times 978 \text{ } \pi/\text{MT} \div 1000$
 - = 8,348仟元/年
- *航空燃油增產預估年效益
 - = 14.5 KL/h \div 0.159 KL/BBL \times 8000 h/y \times (86.04-85.42) US/BBL \times 30.5 \div 1000
 - = 13,796仟元/年
- *柴油增產預估年效益
 - $= 4.22 \text{ KL/h} \div 0.159 \text{ KL/BBL} \times 8000 \text{ h/y} \times (85.42-69.11) \text{ US/BBL} \times 30.5 \div 1000$
 - = 105,623仟元/年

50

附件

TI520A

溫度A

TI520B

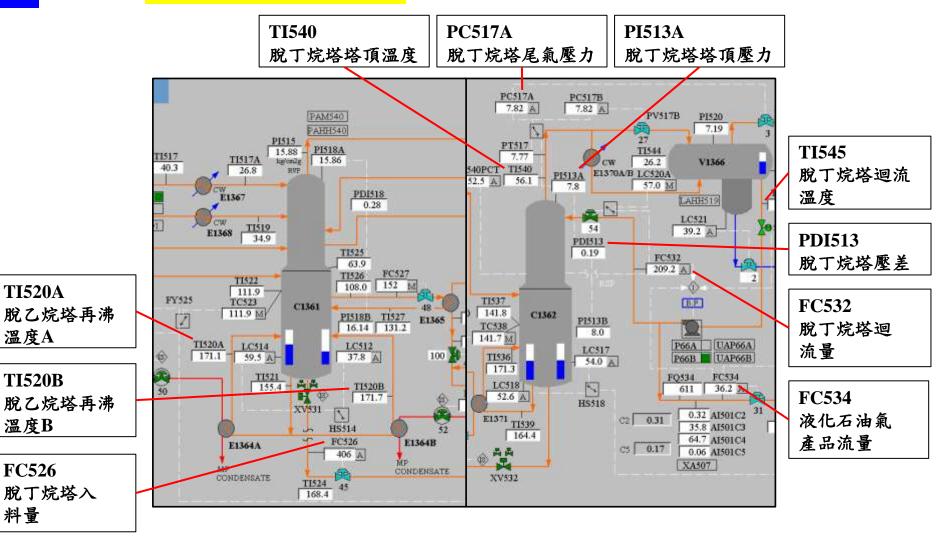
溫度B

FC526

料量

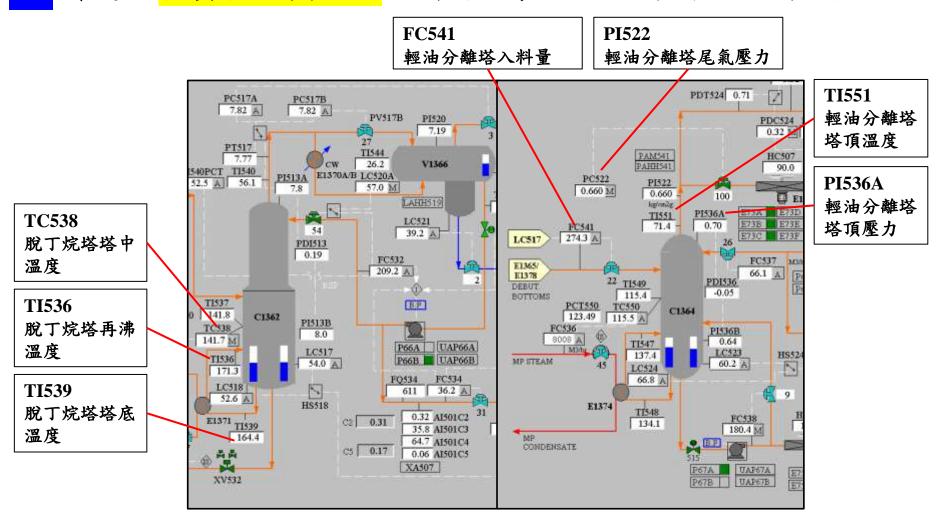
脱丁烷塔入

篩選與液化石油氣C5含量相關聯的製程點,得到10個潛在變數。



*液化石油氣C5含量:LPG C5.

篩選與輕質輕油蒸氣壓相關聯的製程點,得到7個潛在變數。



^{*}輕質輕油蒸氣壓:LN RVP, Light Naphtha Vapor Pressure.

篩選與中質輕油終沸點相關聯的製程點,得到8個潛在變數。

TI120 PDI048 FC065 主塔塔頂與重質輕油段壓差 主塔塔頂溫度 主塔塔頂迴流流量 E1306 E1326 PI031 E1302 E1377 100.0 U.C. SEPLUX PI031 主塔塔頂壓力 AS009A 1.561 VERHEAD P07B FC065 TC135 E1302 152.3 HV052 121.2 M 397.9 A AI009A PDI048 OVERHEAD LC019 0.47 PI083 54.6 A 1.188 TII14 119.1 PE045 E1303 /E1323 1.71 V1302 190.6 186.8 TI103 U.C. PAFLUX **TI114** 187.5 C1301 TI115 PDI049 TI127 166.6 0.07 217.5 53.6 上層迴流返回 0.9 E1307 PI046 FC065 T1104 温度 M.C. REFLUX 221.7 1.78 23 LC01o P13B F1102A/B TI128 66.8 A FC068 0.06 PDI050 279.1 466 A E1371 465.1 FC002 C1303 307. 1.84 Pi047 MESUP STEAM PDI032 0.31 0.338 E1301 **TC095** 0.04 PDI051 349.5 TI131 TI122 338.2 KEROSENE 204.7 加熱爐出口溫度 UAP12A HEATED CRUISE FF066 LC017 1.885 F1064 FC019 UAP12B 9539 50.1 A 71.1 1518M 1513 FC006 LC013 C1384 HS030 55 LC012 52.8 A MP SEIP STEAM LF012A/B 49.6 A PI037 10 TI129 0.365 FC001A -1.52 mas-274.6 FI063 327.3 M E1330 209.7 E1309 E1331 1.00 P11A UAP11A 31.30 A.R. M. C. REPLUX TI121 8.P P11B 2.57 UAP11B 283.9 PI065 E1371 E1307 LC REFLUX XV036 UAP09A XV035

TC135 塔頂迴流槽 溫度

TI126 重質輕油汽提 塔油氣溫度

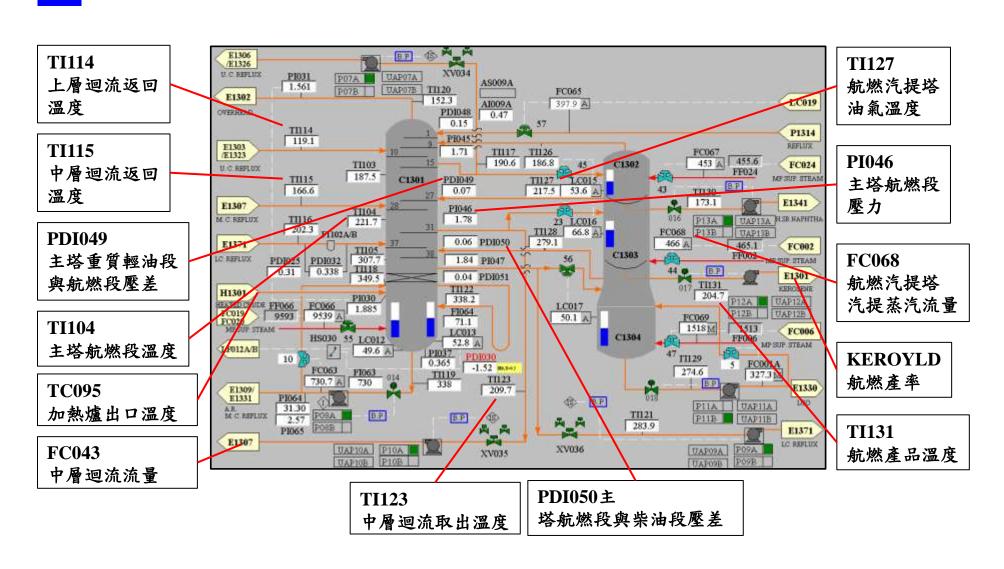
*中質輕油終沸點: MN EP, Medium Naphtha End Point.

篩選與重質輕油初沸點相關聯的製程點,得到11個潛在變數。

PDI048 PI045 **TI117** 主塔塔頂與重質輕油段壓差 主塔重質輕油段壓力 上層迴流取出溫度 E1306 E1326 FC038 XV034 **TI126** U.C. SEPLUX 上層迴流流量 AS009A 重質輕油汽提塔 1.561 FC065 E1302 152.3 LC019 397.9 油氣溫度 PDI048 OVERHEAD 0.15 TI114 119.1 P1314 PE045 REFLUX E1303 1.71 E1323 453 A 455.6 190.6 186.8 C1302 FC024 TT103 **TI114** 187.5 MP SUP STEAM TI115 PDI049 LC015 FC067 上層迴流返回 166.6 0.07 53.6 At TI130 173.1 E1341 E1307 重質輕油汽提 PI046 TI104 221.7 23_LC016 温度 M.C. REFLUX 1.78 UAP13A HSR XAPHTHA 塔蒸汽流量 TI128 66.8 A P13B UAP13B F1102A/B 0.06 PDI050 279.1 466 A E1371 465.1 FF002 MPSUP STEA C1303 307.7 1.84 Pi047 PDI032 TI118 0.31 0.338 0.04 PDI051 E1301 **TI103** 349.5 TI131 KEROSENE H1301 204.7 338.2 主塔重質輕油段 HEATED CRUDE FF066 LC017 **HNYLD** 1.88 F1064 FC019 UAP12B 9593 9539 7 50.1 A 71.1 温度 1518M MP DUP STEAM 1513 LC013 52.8 A FC006 重質輕油產率 C1384 FF006 LF012AB 49.6 A PI037 PD1030 TI129 0.365 FC001A -1.52 mas+ 274.6 327.3 M TI123 E1330 E1309 E1331 209.7 BP 1.00 **PDI049** PILA UAPILA 31.30 **TI130** M.R. M. C. REFLUX TI121 PIIB UAP11B 283.9 RSOG 主塔重質輕油段 PI065 E1371 重質輕油產品 E1307 LC REFLUX XV036 與航燃段壓差 UAP10A UAPO9A XV035 温度 UAPO9B

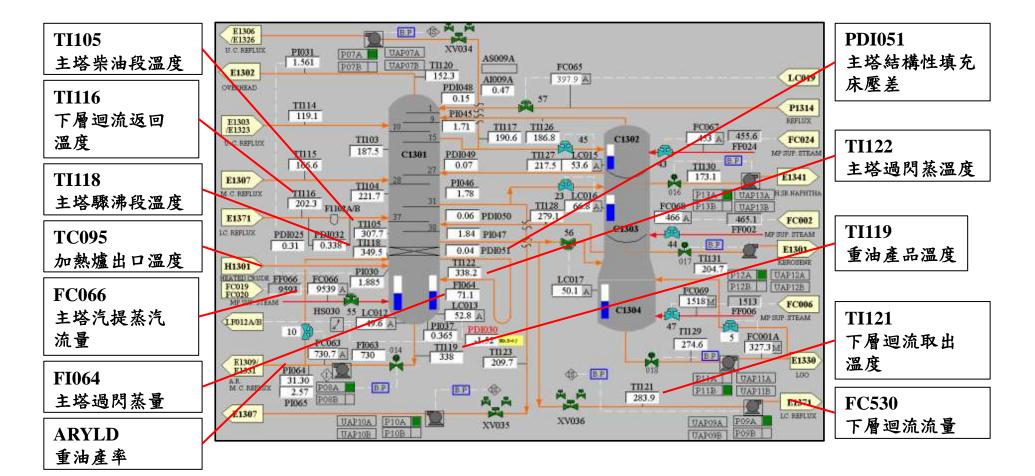
^{*}重質輕油初沸點:HN IBP, Heavy Naphtha Initial Boiling Point.

篩選與航燃95%蒸餾點相關聯的製程點,得到13個潛在變數。



*航燃95%蒸餾點:KERO T95

篩選與重油5%蒸餾點相關聯的製程點,得到12個潛在變數。



^{*}重油5%蒸餾點:ART5