

# 儲槽密閉測試檢測方法－氮氣加壓測漏法

中華民國 109 年 9 月 8 日環署授檢字第 1091004739 號公告

自中華民國 109 年 9 月 15 日生效

NIEA M201.12C

## 一、方法概要

本方法利用氮氣加壓測漏法測量儲槽 1 小時之壓力變化。

## 二、適用範圍

本方法適用於貯存中央主管機關公告指定物質且體積 100 公秉以下之固定型儲槽滲漏測試。

## 三、干擾

設置於室外之儲槽測試時，若溫度變化較大可能會造成壓力的變化。

## 四、設備與材料

- (一) 壓力錶：使用  $0.5 \text{ kg/cm}^2$  (7.11 psi) 以下的壓力錶。最小壓力刻度為  $0.01 \text{ kg/cm}^2$  (0.14 psi) 以下。
- (二) 電子式壓力計：使用  $1 \text{ kg/cm}^2$  (14.22 psi) 以下的壓力計。最小壓力刻度  $0.001 \text{ kg/cm}^2$  (0.014 psi) 以下。
- (三) 自動壓力紀錄器：用以記錄壓力變化情形，且將所有數據繪製成圓盤圖。儲槽部分因施加壓力較小，故圓盤圖採用  $1 \text{ kg/cm}^2$  (14.22 psi) 的壓力規格。
- (四) 攜帶式可燃性氣體檢測器 (Combustible gas indicator, CGI)：用於測定爆炸下限值 % (Lower explosive limit, LEL)。偵測範圍介於 0 至 100% LEL。具有顯示警報音與警示燈及自動歸零與校正功能。
- (五) 盲板法蘭：直徑介於 1.27 公分至 152.4 公分 (0.5 英吋至 60 英吋)，規範符合美國國家標準協會 ANSI B16.5, API 605, MSS SP-44 或同等級，材質為不銹鋼、碳鋼或低碳合金鋼等。
- (六) 氮氣：純度 99.6% 以上。
- (七) 氣壓計：可量測大氣壓至 2.5 mm Hg (0.1 inch Hg 或 0.048 psi) 刻度之氣壓計。

- (八) 溫度計：可量測範圍包含 0°C 至 100°C（或適合範圍），最小刻度為 0.1°C。
- (九) 量油尺：材質應具化學鈍性，最小刻度為 0.1 公分，可於量油尺上塗試油膏進行油位量測。
- (十) 泡沫劑：可檢測儲槽或管線氣體洩漏之液體溶液，其成分需考量不會造成儲槽或管線腐蝕。

## 五、試劑

略

## 六、採樣與保存

略

## 七、步驟

### (一) 前置作業

1. 與受測單位確認測試時間及作業程序。
2. 確認測試時使用之機具數量及各規格之盲封材料材質，現場並先以攜帶式可燃性氣體檢測器進行工安檢測，以確認作業環境安全無虞。
3. 安全措施設置及工安防護區劃設
  - (1) 設置安全警戒區域，於警戒區域內設置施工看板，說明檢測目的、項目、預定期間、檢測單位、緊急通報人與電話，並放置至少 2 支以上之滅火器。
  - (2) 於隔絕密閉作業開始至復原作業完成期間，以攜帶式可燃性氣體檢測器進行油氣濃度全程監控（尤需注意陰井內部），若現場油氣濃度達 LEL 值之 25% 以上時，則應立即停止測漏作業並進行緊急應變措施。
4. 確認受測儲槽內之油位高度低於自動液面計偵測之最低限度。若以量油尺量測儲槽油位，油位高度須低於 10 公分。
5. 測試前 3 小時，禁止油罐車卸油至儲槽。
6. 測試中，與待測試儲槽相連之所有加油機或輸送系統應停止作業。

## (二) 隔絕密閉作業

1. 暫停與待測試儲槽相連之所有加油機或輸送系統作業，若為沉油式設計須同時關閉沉油泵電源。
2. 打開儲槽陰井蓋（無陰井則免），陰井內若有積水或雜物時須先行清除。
3. 拆卸與儲槽相接的輸送管線、排氣管線、加注管線、油氣回收管線等。
4. 以盲板、氣密栓塞進行盲封作業或關閉管線與儲槽間既設之閘閥、逆止閥、球閥或洩壓閥等，以密封前述與儲槽相通之各開孔。
5. 前述應拆卸之各類設施或配件，若因管線設計或現地因素導致確實無法拆卸時，可利用關閉閘門組件獨立受測儲槽，進行測試作業，並應於後續檢測作業中隨時以泡沫劑噴灑於前述設施或配件上以檢查是否有漏氣情形。若無法獨立受測儲槽則應停止測試作業。
6. 進行儲槽密閉試驗前，必須確保與儲槽相接之各類管線的接頭處無滲漏狀況，因此必須謹慎地進行儲槽隔絕密閉作業。執行本作業過程中若發現相關設備氣密不良時應即改善。

## (三) 測試作業

1. 裝設壓力注入連接頭與管線，一端連接氮氣氣體鋼瓶，一端連接儲槽之氮氣灌入口，以準備進行儲槽施壓作業。
2. 連接壓力錶及自動壓力紀錄器以進行儲槽內壓力監控與記錄。
3. 於儲槽為空槽的條件下灌入氮氣施壓，施加於儲槽內部之壓力區間為  $0.21 \text{ kg/cm}^2$  至  $0.35 \text{ kg/cm}^2$ （3 psi 至 5 psi）。
4. 為避免加壓時過度擾亂儲槽氣體空間之平衡，儲槽氮氣加壓時間為 15 分鐘至 30 分鐘。
5. 待加壓至所要求之壓力區間後，附掛自動壓力紀錄器（須直立擺設）及圓盤圖，記錄至少 1 個小時之壓力變化情形。
6. 加壓過程中須隨時以泡沫劑噴灑於儲槽之各開孔密封處、尚未拆卸的設施或配件及法蘭蓋等處，若發現泡沫劑有氣泡產生

或壓力下降，則應立即進行壓力洩漏處之修復及確認隔絕作業之完整性。

#### (四) 復原作業

1. 測試完成後，將儲槽內之氣體壓力洩除，若槽內仍殘留壓力，須以洩壓管將槽內壓力排除後始得進行後續作業。
2. 拆除盲板或氣密栓塞，並進行墊片更換。
3. 重新安裝輸送管線、排氣管線、加注管線、油氣回收管線及沉油泵等。
4. 開啟所有先前關閉的閘閥、逆止閥、球閥或洩壓閥等開關。
5. 若採沉油式設計則開啟沉油泵電源。
6. 逐一啟動與儲槽相連接之加油機或輸送系統，並檢視加油或輸送過程是否正常。
7. 蓋上陰井蓋（無陰井則免），撤除安全警戒區域內之安全錐、警示帶、滅火器及施工看板等。

#### 八、結果處理

1 小時試壓結果壓力錶或自動壓力紀錄器所繪製之圓盤圖（如圖一）無壓降變化判定為正常；若壓力錶或自動壓力紀錄器所繪製之圓盤圖（如圖二）有壓降變化則判定為有洩漏。

#### 九、品質管制

相關測量設備校正品質管制規定如附表。

#### 十、精密度與準確度

略

#### 十一、參考資料

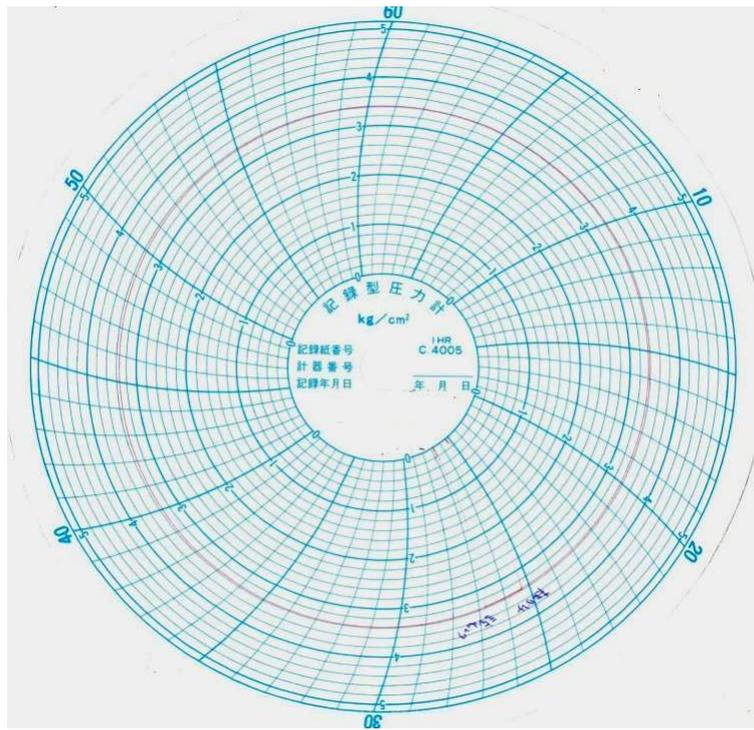
- (一) 行政院環境保護署，地下儲槽系統防止污染地下水體設施及監測設備設置管理辦法，中華民國 100 年。
- (二) 單信瑜，地下儲槽滲漏偵測方法評估及建議期末報告，中國石油股份有限公司 NSC 88-CPC-E-009-004，中華民國 88 年。

- (三) Department of The Army U.S. Army Corps of Engineers. Removal of Underground Storage Tanks (USTs). EM 1110-1-4006, 30 September 1998.
- (四) National Work Group on Leak Detection Evaluation's NWGLDE. List of Leak Detection Evaluations for Storage Tank Systems. 25th Edition, 2018.
- (五) U.S.EPA. Expedited Site Assessment Tools for Underground Storage Tank Sites: A Guide for Regulators. EPA 510-B-97-001-Chapter IV: Soil- Gas Surveys, March 1997; website <http://www.epa.gov/OUST/pubs/esa-ch4.pdf>
- (六) U.S.EPA. Standard Test Procedures for Evaluating Leak Detection Methods. EPA 530-UST-90-004 through EPA 530-UST-90-010, 1990.
- (七) U.S.EPA. List of Leak Detection Evaluations for Underground Storage Tank Systems - Seventh Edition. EPA 510-B-00-007, 2000.
- (八) U.S.EPA. Operating and Maintaining Underground Storage Tank Systems: Practical Help and Checklists. EPA 510-K-16-001, 2016.
- (九) U.S.EPA. Straight Talk on Tanks Leak Detection Methods for Petroleum Underground Storage Tanks and Piping. EPA 510-B-05-001, 2005.
- (十) U.S.EPA. Technical Standards and Corrective Action Requirements for Owners and Operators of Underground Storage Tanks (UST)- Subpart D—Release Detection. 40 CFR Part 280 Subpart D, 2016.
- (十一) U.S.EPA. Standard Test Procedures for Evaluating Leak Detection Methods: Volumetric Tank Tightness Testing Methods. EPA-530-UST-90-004, March 1990.
- (十二) U.S.EPA. Standard Test Procedures for Evaluating Leak Detection Methods: Non-volumetric Tank Tightness Testing Methods. EPA-530-UST-90-005, March 1990.

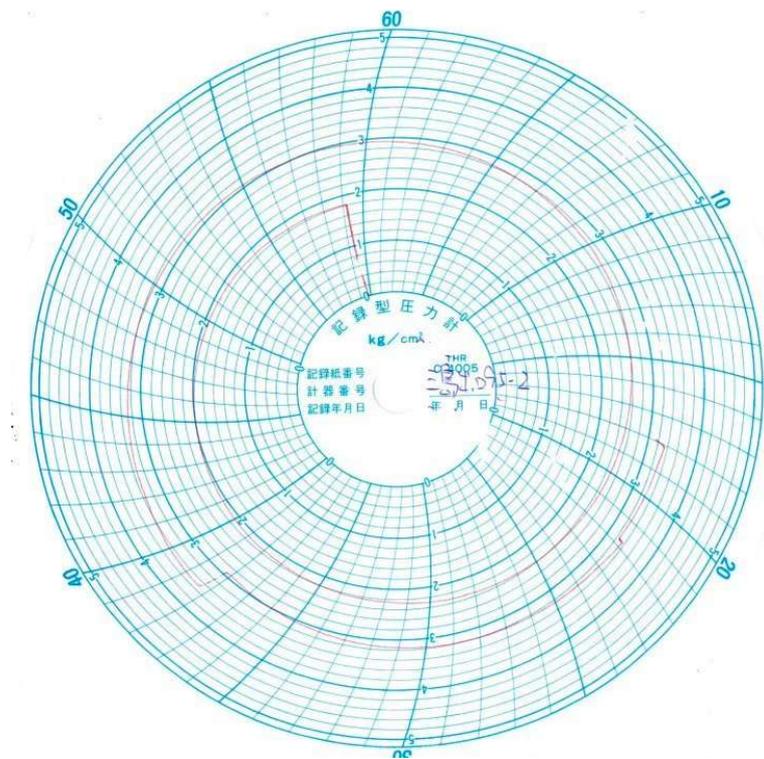
附表 測量設備校正品質管制一覽表

設 備	方 式	頻 率	管 制 值
壓力錶 (0.5 kg/cm <sup>2</sup> 以下)	校正	一年	誤差在 ± 0.02 kg/cm <sup>2</sup> 以內
自動壓力紀錄器 (1 kg/cm <sup>2</sup> 以下)	校正	一年	誤差在 ± 0.05 kg/cm <sup>2</sup> 以內
電子式壓力計 (1kg/cm <sup>2</sup> 以下)	校正	一年	誤差在 ± 0.05 kg/cm <sup>2</sup> 以內
可燃性氣體檢測器	校正	一年	誤差在 ± 3% 以內
氣壓計	校正	六個月	誤差在 ± 2.5 mmHg 以內
溫度計	校正	初次使用前 或六個月	誤差在 ± 1°C 以內

註：環境檢驗室執行環境檢測所需儀器設備之校正，分為外部校正與內部校正兩類。外部校正係指必須委託已取得 ISO/IEC 17025(CNS 17025) 認證之國內外校正機構辦理的校正作業；而內部校正則可由環境檢驗室本身自己執行或委託檢驗室以外已取得 ISO/IEC 17025(CNS 17025) 認證之國內外校正機構辦理校正。環境檢驗室使用之參考壓力錶應進行外部校正；工作壓力錶及工作溫度計等則應進行內部校正。



圖一 密閉測試結果正常之圓盤圖



圖二 密閉測試結果有洩漏之圓盤圖