

## 貳、分析及檢討

### 一、能源部門行動方案落後項目分析及檢討

行動方案計 7 項落後計畫，依其計畫項目分為技術發展、擴大再生能源設置，以及改善能源效率之類別，未達預期效益原因說明如后：

**(一)技術發展：**原訂太陽光電獲證專利目標數，實際數卻未能如期達成，後續將積極進行發明專利申請，提升獲證量。

#### **(二)擴大再生能源設置**

**1.太陽光電及風力發電：**部分案場因民眾抗爭停工進度落後，推動成效不如預期，目前已積極規劃相關機制如環社檢核程序、躉購費率加成、強化跨部會協調及納入民眾參與等，以加速達成設置目標。

**2.地熱發電：**因山坡用地水保工程與籌設行政手續延宕等問題進度落後，推動成效不如預期，後續將積極輔導開發廠商完成各項開發申請手續，並排除各種籌設開發行政程序與法規障礙。

#### **(三)改善能源效率**

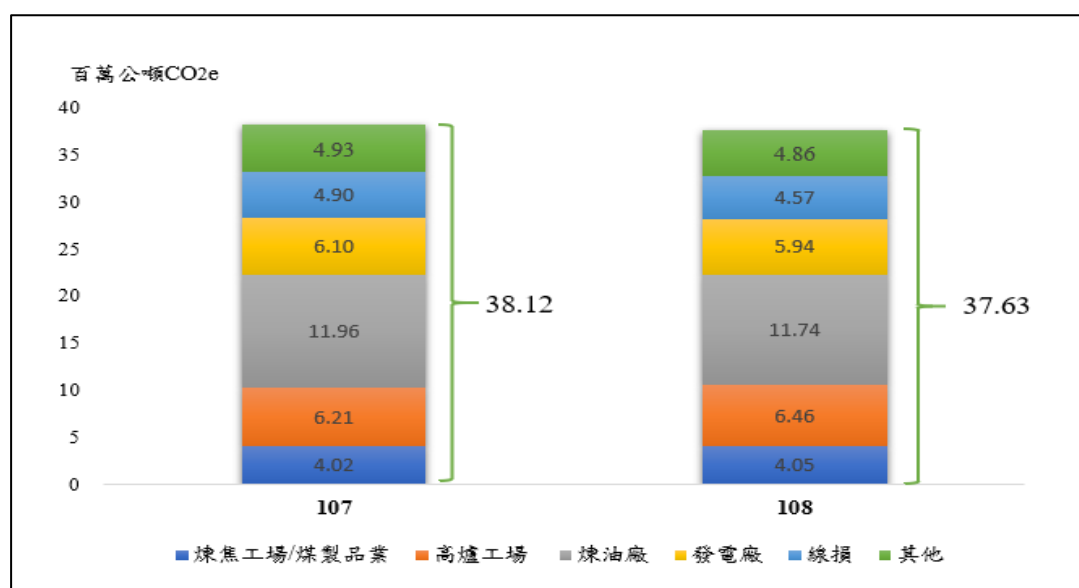
**1.智慧型電表基礎建設 AMI 推動方案：**因廠商發生火災及新廠商初次產製經驗不足等，導致電表延後交貨，安裝進度亦連帶落後，後續將加速電表檢定，定期管考電表交貨、檢定及撥配作業期程，以於 109 年達成設置目標。

**2.非生產性及生產性節約用電之內部能源管理：**電廠配合空污降載，裝置環保設備，惟該設備會增加廠用電，後續將透過「節能服務整合資訊系統」，落實節能管控，並針對節能改善潛力較大者，提出改善建議，以達成預定目標。

## 二、能源部門溫室氣體減量目標分析及檢討

### (一)排放量差異分析

107 年及 108 年能源部門燃料燃燒溫室氣體排放量分別為 38.12 及 37.63 百萬公噸 CO<sub>2</sub>e，108 年較 107 年排放量減少 1.3%。依行業別分析，高爐工場 108 年較 107 年增加 4.0%，為能源部門主要造成排放增量之業別；而煉油廠、發電廠、線損，以及其他分別較 107 年減少 1.8%、2.6%、6.7% 及 1.4%，詳見圖 5，後續將持續推動能源產業節能管理，降低能源部門自用排放。



資料來源：經濟部能源局(109)，108 年我國燃料燃燒二氧化碳排放統計

圖 5、能源部門各業別溫室氣體排放量(107 及 108)

### (二)電力排放係數達成情形分析

因 108 年經濟成長高於預期(GDP 實績值較預估值增加 10.5%)，進而帶動用電需求成長，108 年度電力消費較預期增加 3.0%(77 億度)，詳見圖 6。

雖再生能源、燃氣、核能及抽蓄水力等能源 108 年實績值已較 107 年增加 58 億度(仍低於目標值 23 億度，主因水力發電較目標值減少 8.8 億度，以及民眾抗爭影響部分太陽光電與風力發電案場工程進度所致)，惟仍無法滿足新增電力需求，爰不足缺口需由燃煤發電補足，導致電力排放係數較目標值高 1.0%。

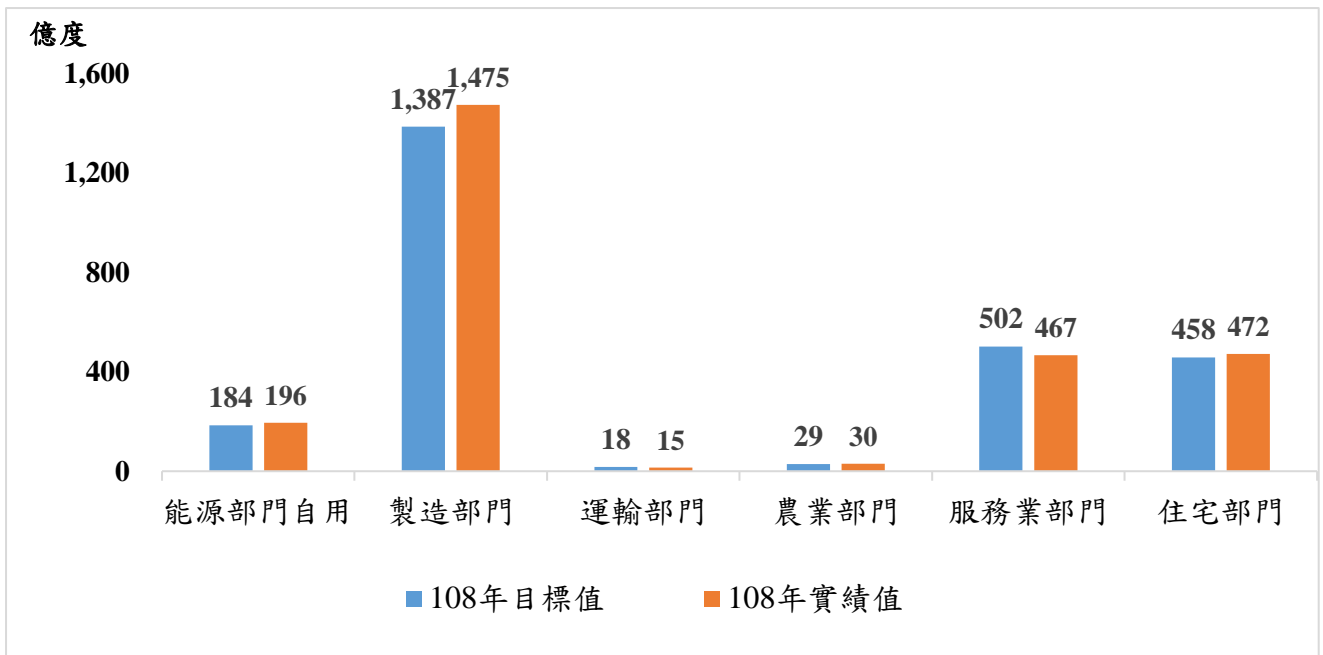


圖 6、各部門電力消費目標值與實績值之差異