

台灣電力股份有限公司 111 年度營業決算評估報告

台灣電力股份有限公司(以下簡稱台電公司)111 年度淨發購電量 2,507.49 億度(含自發電量 1,882.55 億度、購電量 624.94 億度)扣減抽蓄用電 36.72 億度後，全年供電量為 2,470.77 億度。111 年度決算營業收入 6,618.78 億元，減除營業成本 9,062.19 億元、營業費用 141.52 億元後，營業損失為 2,584.93 億元，加計營業外利益 312.76 億元及所得稅利益 6.89 億元後，為本期淨損 2,265.28 億元。相關問題謹評估如下：

四、台中電廠新建燃氣機組計畫受海域環評作業影響，進度未如預期，將延後機組發電時程，允宜預為綢繆替補電力方案，並加強控管，俾確保供電穩定

台電公司 111 年度固定資產建設改良擴充計畫「台中電廠新建燃氣機組計畫」編列 128 億 5,334 萬 6 千元，執行結果，決算實現數 51 億 391 萬 4 千元，預算執行率 39.71%。經查主要係受環評及都市設計審議期程延後，影響執行進度，將延後機組發電時程，允宜加強辦理並預為籌謀替補電力，以確保供電穩定。謹說明如下：

(一)計畫概述

為因應國內長期電力負載成長需求及配合政府能源政策，規劃於台中發電廠 9~10 號機之南側空地新建兩部 2 配 1 之燃氣複循環機組，總裝置容量約 200~260 萬瓩，所需燃料之天然氣將透過台電公司自建接收站進行卸收供應，經修正後計畫期程自 107 年至 121 年，預計 121 年 6 月完工，投資總額 1,180 億 6,169 萬 1 千元。

(二)因受環評審查及都市設計審議期程影響，滯延計畫進度，延後機組發電時程及完工日期，允宜妥謀替補電力方案，並積極趕趕後續工程進度，俾確保供電穩定

據台電公司 111 年度統計，本計畫截至 111 年度止累計編列預算數 299 億 667 萬 2 千元，截至 111 年底止累計實現數 206 億 1,283 萬 2 千元，累計預算執行率 68.92%。據該公司說明，主要係因電廠及 LNG 站區之環境影響評估(簡稱陸域環評)通過時程，較原規劃延後 8.5 個月；臺中港外港區擴建計畫(第一期)環境影響評估(簡稱海域環評)因部分議題尚待解決，預估將較規劃期程延後 46 個月；特種建築物及都市設計審議費時 15 個月，以及現場延後開工等因素影響，滯延計畫執行進度，業經主管機關於 111 年 10 月同意修正計畫，展延完工日期 4.5 年(自原定 116 年 12 月完工延後至 121 年 6 月)，投資總額不變。

揆諸本計畫修正內容，其中第 1 號機取得電業執照及商轉時程較原規劃延後 8 個月、第 2 號機延後 14 個月，皆影響本計畫機組發電時程，合共裝置容量 200~260 萬瓩，允宜預為綢繆替補電力，並積極躉趕後續進度，俾確保供電穩定。

綜上，台電公司辦理「台中電廠新建燃氣機組計畫」因受海域環評審核時程延後及都市設計審議費時等因素影響，修正延後計畫完工期程，致 2 部機組發電時程分別延後 8 個月及 14 個月，整體計畫完工日期延後 4.5 年，允宜預為綢繆替補電力方案，並積極躉趕後續工程進度，俾確保穩定供電。