

台灣電力股份有限公司

電力交易平台

公告事項 4-3

日前輔助服務市場需求估算方式說明文件

版次：TPC-MT-C0403-v03-2

台灣電力股份有限公司 電力交易平台 公告事項 4-3：日前輔助服務市場需求估 算方式說明文件	發行	110 年 09 月 17 日
	修訂	113 年 08 月 06 日
	版次	TPC-MT-C0403-v03-2

本文件依「台灣電力股份有限公司電力交易平台管理規範及作業程序」第十七條及第十八條辦理，目的為說明日前輔助服務市場調頻備轉容量、即時備轉容量與補充備轉容量之需求量估算方式；電能移轉複合動態調節備轉容量之需求建立原則，詳附件九。

商品別		調頻備轉	即時備轉	補充備轉
2025 年全系統輔助服務需求量 (A)		800 MW	1,000 MW	1,000 MW
不適用競價之輔助服務容量 (B)	抽蓄 (觀二、明潭)	300 MW	500 MW	0 MW
		1、抽蓄電廠之調頻備轉與即時備轉能力係依運轉考量及相關規範推估，另其發電量受下池容量限制，無法長時間持續發電，故補充備轉之需求量預估值不考量抽蓄電廠之容量。 2、抽蓄電廠不符合電能移轉複合動態調節備轉容量之規格要求，故不予考量。		
	大甲溪	0 MW	0 MW	0 MW
		大甲溪電廠之運用需優先考量下游民生用水，符合放水操作之相關限制，以及其發電能力受水文影響，不納入容量計算。		
市場需求量 (A－B)		500 MW	500 MW	1,000 MW
備註		1. 依「電力交易平台管理規範及作業程序」規定，市場需求之預估為全系統輔助服務需求量，並考量抽蓄機組、水力機組及其他因發電性質特殊經認定無法參與平台交易之輔助服務容量 (A－B)，而抽蓄機組、水力機組實際提供輔助服務之容量及交易資源得標容量係依最佳化排程作業結果決定，故市場需求量與市場結清之總得標量不必然相等。 2. 電能移轉複合動態調節備轉容量 (E-dReg) 之需求，依「電力交易平台管理規範及作業程序」之附件九訂定之。		