

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
第十四條附件五表 5-4 及第十九條附件九表 9-2 修正部分規定

表 5-4 併網型儲能設備可參與之交易商品說明

項目 \ 商品 ^{註1}	調頻備轉容量	電能移轉複合動態調節備轉容量	即時備轉容量
參與方式	透過自動頻率控制（AFC）並採動態調頻備轉容量作動模式（dReg），輸出或輸入電能以修正系統頻率偏差；儲能電能量數額至少應為參與容量之 0.5 倍	因應再生能源滲透率漸增及系統尖峰移轉需求，利用儲能設備可快速充放電及大量儲存電能的特性，以增進電力調度彈性；儲能電能量數額至少應為參與容量之 2.5 倍；參與容量及儲能電能量應分別不低於 <u>1MW</u> 與 <u>2.5MWh</u>	因應機組跳機或負載突增等偶發事件，其功能以安全性容量待命為主，調度指令下達後配合輸出電能
報價機制 ^{註2}	提供各報價區間之容量報價	提供各報價區間之容量報價、每日可執行之初始充電狀態（Initial SOC）、最小可運用充電狀態（Min SOC）、最大可運用充電狀態（Max SOC）	提供各報價區間之容量報價
價金結算 ^{註3}	計付調頻備轉容量服務價金，其因提供服務所產生之電能損失，本公司將計收電能損失費	計付電能移轉複合動態調節備轉容量服務價金，其因執行服務所產生之電能損失，本公司將計收電能損失費	計付即時備轉容量服務價金，其因執行調度所產生之電能損失，本公司將計收電能損失費

註 1：暫不開放併網型儲能設備參加補充備轉容量輔助服務。

註 2：日前輔助服務市場之報價機制說明，請詳見附件九。

註 3：日前輔助服務市場各交易商品之結算公式及電能損失費之計算說明，請詳見附件十。另為避免重複計算電度數，本公司將參考智慧型 AMI 電度表之紀錄辦理結算付款。

表 9-2 電能移轉複合動態調節備轉容量之報價資訊

報價資訊項目	填報單位	備註說明
報價容量	每千瓩 (MW)	至小數點後第一位
報價價格	新臺幣 (元) /MW	至小數點後第三位
最小可運用充電狀態 ^{註 1, 註 2} (Min SOC)	MWh/每日	至小數點後第三位
最大可運用充電狀態 ^{註 1, 註 2} (Max SOC)	MWh/每日	至小數點後第三位
初始充電狀態 ^{註 1, 註 2} (Initial SOC)	MWh/每日	至小數點後第三位
<p>註 1：合格交易者應自行評估併網型儲能設備可使用狀態，填報 Min SOC、Max SOC 及 Initial SOC。</p> <p>註 2：參與電能移轉複合動態調節備轉容量者應預留足夠之電量（至少應為報價容量之 2 倍）提供電能移轉技術規格，以及足夠之電量（至少應為報價容量之 0.5 倍）提供動態調節技術規格。電力交易單位將以下列檢核機制進行確認：</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) 報價容量\geq<u>1</u>MW (2) Min SOC\geq報價容量\times0.25 (3) Max SOC\leq註冊登記時填報之儲能電能量-報價容量\times0.25 (4) Max SOC-Min SOC\geq報價容量\times2 		

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

第十四條附件五表 5-4 及第十九條附件九表 9-2 修正總說明

台灣電力股份有限公司（以下稱本公司）依據經濟部 110 年 6 月 29 日頒訂之「電力交易平台設置規則」（以下簡稱設置規則）第四條規定，設立及營運電力交易平台，並於 110 年 8 月 26 日發布「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」（以下簡稱市場規則）。依據設置規則第 15 條第 2 項規定略以：「前項管理規範及作業程序，除經電業管制機關指示檢討外，輸配電業應至少每二年檢討一次。」，本公司於 112 年檢討市場規則，並經電業管制機關於同（112）年 8 月 17 日核定，自同（112）年 10 月 1 日 0 時起施行。

本公司依據「電力交易平台設置規則」第 15 條第 2 項規定，以及經濟部能源署 113 年 1 月 18 日能電字第 11303000850 號函指示修正市場規則附件五及附件九之相關規定，亦即調整市場規則中有關日前輔助服務市場之電能移轉複合動態調節備轉容量（Energy-shifting with Dynamic Regulating Function Reserve, E-dReg）之參與容量等相關規定。本公司經檢討修正市場規則第十四條附件五表 5-4 及第十九條附件九表 9-2 之相關文字，內容詳見其修正對照表。本次市場規則修正經電業管制機關以 113 年 1 月 29 日經授能字第 11300048390 號函核定。

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

第十四條附件五表 5-4 及第十九條附件九表 9-2 修正部分規定對照表

修正後規定				修正前規定				說明
附件五 日前輔助服務市場之交易資源態樣				附件五 日前輔助服務市場之交易資源態樣				
表5-4 併網型儲能設備可參與之交易商品說明				表5-4 併網型儲能設備可參與之交易商品說明				
商品 項目	調頻備轉容 量	電能移轉複 合動態調節 備轉容量	即時備轉容 量	商品 項目	調頻備轉容 量	電能移轉複 合動態調節 備轉容量	即時備轉容 量	依經濟部能源署 113年1月18日能 電 字 第 11303000850 號 函辦理，修正併 網型儲能設備參 與電能移轉複合 動態調節備轉容 量(即E-dReg)之 容量及儲能電能 量應分別不低於 1MW 與 2.5MWh。
參與方式	透過自動頻 率控制 (AFC)並 採動態調頻 備轉容量作 動模式 (dReg)，輸 出或輸入電 能以修正系 統頻率偏 差；儲能電 能量數額至 少應為參與 容量之 0.5	因應再生能 源滲透率漸 增及系統尖 峰移轉需 求，利用儲 能設備可快 速充放電及 大量儲存電 能的特性， 以增進電力 調度彈性； 儲能電能量 數額至少應 為參與容量	因應機組跳 機或負載突 增等偶發事 件，其功能以 安全性容量 待命為主，調 度指令下達 後配合輸出 電能	參與方式	透過自動頻 率 控 制 (AFC)並採 動態調頻備 轉 容 量 作 動 模 式 (dReg)， 輸 出 或 輸 入 電 能 以 修 正 系 統 頻 率 偏 差；儲能電能 量數額至少 應為參與容 量之 0.5 倍	因應再生能 源滲透率漸 增及系統尖 峰移轉需 求，利用儲 能設備可快 速充放電及 大量儲存電 能的特性， 以增進電力 調度彈性； 儲能電能量 數額至少應 為參與容量	因應機組跳 機或負載突 增等偶發事 件，其功能以 安全性容量 待命為主，調 度指令下達 後配合輸出 電能	

修正後規定				修正前規定				說明
	倍	之 2.5 倍； 參與容量及 儲能電能量 應分別不低 於 1MW 與 2.5MWh				之 2.5 倍； 參與容量及 儲能電能量 應分別不低 於 5MW 與 12.5MWh		
附件九 日前輔助服務市場之報價機制說明				附件九 日前輔助服務市場之報價機制說明				依經濟部能源署 113年1月18日電 字第 11303000850 號 函辦理，配合參 與E-dReg之容量 下修為 1MW 以 上，亦調整修正 其報價容量檢核 機制為 1MW 以 上。
表9-2 電能移轉複合動態調節備轉容量之報價資訊				表9-2 電能移轉複合動態調節備轉容量之報價資訊				
註2：參與電能移轉複合動態調節備轉容量者應預留足夠之電量（至少應為報價容量之 2 倍）提供電能移轉技術規格，以及足夠之電量（至少應為報價容量之 0.5 倍）提供動態調節技術規格。電力交易單位將以下列檢核機制進行確認： (1) 報價容量≥1MW (2) Min SOC≥報價容量×0.25 (3) Max SOC≤註冊登記時填報之儲能電能量-報價容量×0.25 (4) Max SOC-Min SOC≥報價容量×2				註2：參與電能移轉複合動態調節備轉容量者應預留足夠之電量（至少應為報價容量之2倍）提供電能移轉技術規格，以及足夠之電量（至少應為報價容量之0.5倍）提供動態調節技術規格。電力交易單位將以下列檢核機制進行確認： (1) 報價容量≥5MW (2) Min SOC≥報價容量×0.25 (3) Max SOC≤註冊登記時填報之儲能電能量-報價容量×0.25 (4) Max SOC-Min SOC≥報價容量×2				