

# 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

### 部分規定修正總說明與對照表

中華民國 113 年 7 月 12 日經濟部經能字第 11358002670 號函核定

台灣電力股份有限公司（以下稱本公司）依據經濟部一百十年六月二十九日頒訂之「電力交易平台設置規則」第四條規定設立及營運電力交易平台，並於一百十年八月二十六日發布「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」（以下稱本管理規範），且依設置規則第十五條規定至少每二年應檢討一次，但電業管制機關另指示檢討者不在此限。

衡酌電力系統安全性及再生能源滲透變動性，且為利於市場長期穩定發展及協助業者合理審慎評估投資收益風險，爰進行市場規則之檢討，導入電能移轉複合動態調節備轉容量（即 E-dReg）需求曲線，以該機制緩和市場價格波動、彈性調整市場採購需求及傳遞合理價格訊號。本次管理規範修正重點如下：

- 一、經濟學所稱「需求量」為特定期間與價格下，買方願意且能夠購買的商品數量，「需求」為不同價格與需求量之間的關係，遂修正相關條文以闡明「需求」或「需求量」。（修正條文第十七條第一項、第十八條第二項及第三項及第二十九條第一項）
- 二、導入 E-dReg 需求曲線機制，爰增訂 E-dReg 需求建立原則。（修正條文第十八條第二項）
- 三、使 E-dReg 結清價格傳達合理價格訊號，爰增訂參與 E-dReg 報價代碼之報價規範。（修正條文第十九條第二項）
- 四、配合新增附件九，微調本文中所引述之附件序號。（修正條文第十九條第五項、第二十一條第四項、第二十二條第二項、第三十二條第二項、第三十四條第三項及第三十五條第二項）
- 五、交易機制之調整須與平台系統切換順利銜接，以利合格交易者遵循適用，爰修正施行日期規定方式。（修正條文第四十二條）
- 六、附件之修正要點如下，並配合微調附件九後之附件序號：
  - （一） 日前輔助服務市場之商品技術規格要求。（修正附件六）
  - （二） 電能移轉複合動態調節備轉容量之需求建立原則（新增附件九）

# 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

### 部分規定修正條文對照表

修 正 後 規 定	修 正 前 規 定	說 明
第三章 日前輔助服務市場	第三章 日前輔助服務市場	章名未修正。
<p>【日前輔助服務市場運作之具體時間表】</p> <p>第十七條 日前輔助服務市場之運作時程如下：</p> <p>一、需求公告：調度日前七日十時以前首次公告需求；調度日前一日十時以前公告各調度小時最終需求。</p> <p>二、合格交易者提出報價：調度日前三十日十一時起至調度日前一日十一時止。</p> <p>三、最佳化排程作業：調度日前一日十一時起至十六時止。</p> <p>四、公布競價結果：以調度日前一日十六時公布為原則。</p> <p>五、交易結果結算：調度日後第七日十七時以前，提供各合格交易者之調度日交易估計金額；另依第二十一條辦理結算及結果通知。</p> <p>前項運作時程，如為因應市場營運需求或遇突發情況導致變動時，另依電力交易單位公告事項辦理。</p>	<p>【日前輔助服務市場運作之具體時間表】</p> <p>第十七條 日前輔助服務市場之運作時程如下：</p> <p>一、需求<u>量</u>公告：調度日前七日十時以前首次公告需求<u>量</u>；調度日前一日十時以前公告各調度小時最終需求<u>量</u>。</p> <p>二、合格交易者提出報價：調度日前三十日十一時起至調度日前一日十一時止。</p> <p>三、最佳化排程作業：調度日前一日十一時起至十六時止。</p> <p>四、公布競價結果：以調度日前一日十六時公布為原則。</p> <p>五、交易結果結算：調度日後第七日十七時以前，提供各合格交易者之調度日交易估計金額；另依第二十一條辦理結算及結果通知。</p> <p>前項運作時程，如為因應市場營運需求或遇突發情況導致變動時，另依電力交易單位公告事項辦理。</p>	<p>一、經濟學所稱「需求量」為特定期間與價格下，買方願意且能夠購買的商品數量，「需求」為不同價格與需求量之間的關係，遂修正相關條文以闡明「需求」或「需求量」。爰酌修本條第一項文字。</p> <p>二、第一項其他款次及第二項未修正。</p>

<p><b>【需求決定及公告方式】</b></p> <p>第十八條 電力調度單位依電力系統運轉需求，訂定全系統輔助服務需求量；即時備轉容量及補充備轉容量之各別需求量，以至少為電力系統線上發電機組之單部最大裝置容量以上為規劃原則，亦得考量 N-1 狀態及再生能源滲透率等因素。</p> <p>日前輔助服務市場需求之預估為依照前項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；<u>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。</u></p> <p>針對單一調度日，各項交易商品之需求依前條第一項第一款之時點提供合格交易者參考；並得依負載與再生能源發電預測偏差，持續檢討及修正至最終需求公告之時點為止。</p>	<p><b>【需求<u>量</u>決定及公告方式】</b></p> <p>第十八條 電力調度單位依電力系統運轉需求，訂定全系統輔助服務需求量；即時備轉容量及補充備轉容量之各別需求量，以至少為電力系統線上發電機組之單部最大裝置容量以上為規劃原則，亦得考量 N-1 狀態及再生能源滲透率等因素。</p> <p>日前輔助服務市場需求<u>量</u>之預估<u>值</u>為依照前項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。</p> <p>針對單一調度日，各項交易商品之需求<u>量</u>依前條第一項第一款之時點提供合格交易者參考；並得依負載與再生能源發電預測偏差，持續檢討及修正至最終需求<u>量</u>公告之時點為止。</p>	<p>一、配合第十七條第一項「<u>需求量</u>」修正為「需求」，爰修正本條標題、第二項及第三項文字。</p> <p>二、衡酌電力系統安全性及再生能源滲透變動性，規劃導入需求曲線機制，爰增訂本條第二項後段電能移轉複合動態調節備轉容量需求建立原則。</p>
<p><b>【報價機制】</b></p> <p>第十九條 單一調度日之時間區段為當日零時起至二十四時止，並依整點分割為二十四個報價區間。</p> <p>合格交易者提出報價時，應就單一調度日之各報價區間提出容量</p>	<p><b>【報價機制】</b></p> <p>第十九條 單一調度日之時間區段為當日零時起至二十四時止，並依整點分割為二十四個報價區間。</p> <p>合格交易者提出報價時，應就單一調度日之各報價區間提出容量</p>	<p>一、考量 E-dReg 商品須進行全日電能移轉排</p>

<p>報價，並應就單一調度日之次日各報價區間提供參考報價；提出之容量報價不得逾各項交易商品之容量價格上限。</p> <p><u>但參與電能移轉複合動態調節備轉容量之報價代碼於單一調度日內各報價區間提出之報價應為一致。</u></p> <p>報價容量須達一千瓩（含）以上；基本單位為一百瓩。合格交易者欲變更其報價代碼之交易商品，應向電力交易單位提出書面申請。</p> <p>合格交易者屬國營發電業者，應每日提出報價；未報價者，以其向電力交易單位設定之預設報價為之；其提出之報價不得低於預設報價。</p> <p>日前輔助服務市場各交易商品之報價機制說明，詳附件<u>十</u>。</p>	<p>報價，並應就單一調度日之次日各報價區間提供參考報價；提出之容量報價不得逾各項交易商品之容量價格上限。</p> <p>報價容量須達一千瓩（含）以上；基本單位為一百瓩。合格交易者欲變更其報價代碼之交易商品，應向電力交易單位提出書面申請。</p> <p>合格交易者屬國營發電業者，應每日提出報價；未報價者，以其向電力交易單位設定之預設報價為之；其提出之報價不得低於預設報價。</p> <p>日前輔助服務市場各交易商品之報價機制說明，詳附件九。</p>	<p>程，為使其結清價格傳達合理價格訊號，爰增訂本條第二項參與 E-dReg 商品之報價（包括容量及價格）於各報價區間應為相同之規範要求。</p> <p>二、配合本管理規範附件之調整，第五項酌作文字修正。</p>
<p><b>【結算方式及結果通知】</b></p> <p>第二十一條 電力交易單位依合格交易者競價、待命與調度指令等執行服務之結果，進行其交易金額之日結算，並於日結算彙總為月結算結果後，送請合格交易者確認。</p> <p>合格交易者於確認</p>	<p><b>【結算方式及結果通知】</b></p> <p>第二十一條 電力交易單位依合格交易者競價、待命與調度指令等執行服務之結果，進行其交易金額之日結算，並於日結算彙總為月結算結果後，送請合格交易者確認。</p> <p>合格交易者於確認</p>	

<p>月結算結果無誤後開立統一發票交付本公司，本公司於收受統一發票之次月底前付款。</p> <p>日前輔助服務市場各交易商品之日結算依以下原則計算，下標 <math>h</math> 表示各調度小時：</p> <p>一、調頻備轉容量：結算價金 <math>= \sum_h (\text{調頻備轉容量費}_h + \text{效能費}_h) \times \text{服務品質指標}_h</math>。</p> <p>二、電能移轉複合動態調節備轉容量：結算價金 <math>= \sum_h (\text{電能移轉複合動態調節備轉容量費}_h + \text{效能費}_h) \times \text{服務品質指標}_h + \text{電能服務費}_h</math>。</p> <p>三、即時備轉容量：結算價金 <math>= \sum_h (\text{即時備轉容量費}_h + \text{效能費}_h) \times \text{服務品質指標}_h + \text{電能費}</math>。</p> <p>四、補充備轉容量：結算價金 <math>= \sum_h \text{補充備轉容量費}_h \times \text{服務品質指標}_h + \text{電能費}</math>。</p> <p>前項各款交易商品之使用參數及價金結算方式，詳附件四及附件<u>十一</u>。</p>	<p>月結算結果無誤後開立統一發票交付本公司，本公司於收受統一發票之次月底前付款。</p> <p>日前輔助服務市場各交易商品之日結算依以下原則計算，下標 <math>h</math> 表示各調度小時：</p> <p>一、調頻備轉容量：結算價金 <math>= \sum_h (\text{調頻備轉容量費}_h + \text{效能費}_h) \times \text{服務品質指標}_h</math>。</p> <p>二、電能移轉複合動態調節備轉容量：結算價金 <math>= \sum_h (\text{電能移轉複合動態調節備轉容量費}_h + \text{效能費}_h) \times \text{服務品質指標}_h + \text{電能服務費}_h</math>。</p> <p>三、即時備轉容量：結算價金 <math>= \sum_h (\text{即時備轉容量費}_h + \text{效能費}_h) \times \text{服務品質指標}_h + \text{電能費}</math>。</p> <p>四、補充備轉容量：結算價金 <math>= \sum_h \text{補充備轉容量費}_h \times \text{服務品質指標}_h + \text{電能費}</math>。</p> <p>前項各款交易商品之使用參數及價金結算方式，詳附件四及附件十。</p>	<p>配合本管理規範附件之調整，第四項酌作文字修正。</p>
【日前輔助服務市場之權利及義務】	【日前輔助服務市場之權利及義務】	

<p>第二十二條 合格交易者應每小時確認其交易資源近七日之可使用狀態；如有改變時，應即時於市場管理系統內更新。</p> <p>合格交易者提供輔助服務，本公司應支付相應之價金作為報酬；其未得標報價代碼如接受電力調度單位指令執行服務者，本公司應予以補償，補償金之結算方式，詳附件<u>十一</u>。</p> <p>報價代碼如有以下情事之一者，電力交易單位得要求執行能力測試或進行現場查驗：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>一、通訊能力或輔助服務執行能力不佳者。</li> <li>二、依合格交易者提交之中止服務說明及改善報告，電力交易單位認定有執行能力測試必要者。</li> <li>三、報價代碼當月之每日平均報價時數不足六小時者。</li> <li>四、得標補充備轉容量累計達三十日，且於該期間未受調度指令實際運轉者。</li> <li>五、其他經認定屬服務品質表現不佳者。</li> </ol> <p>報價代碼因前項第一款、第二款、第三款及第五款之情事，經電力交易單位要求執行能力測試或進行現場查驗</p>	<p>第二十二條 合格交易者應每小時確認其交易資源近七日之可使用狀態；如有改變時，應即時於市場管理系統內更新。</p> <p>合格交易者提供輔助服務，本公司應支付相應之價金作為報酬；其未得標報價代碼如接受電力調度單位指令執行服務者，本公司應予以補償，補償金之結算方式，詳附件十。</p> <p>報價代碼如有以下情事之一者，電力交易單位得要求執行能力測試或進行現場查驗：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>一、通訊能力或輔助服務執行能力不佳者。</li> <li>二、依合格交易者提交之中止服務說明及改善報告，電力交易單位認定有執行能力測試必要者。</li> <li>三、報價代碼當月之每日平均報價時數不足六小時者。</li> <li>四、得標補充備轉容量累計達三十日，且於該期間未受調度指令實際運轉者。</li> <li>五、其他經認定屬服務品質表現不佳者。</li> </ol> <p>報價代碼因前項第一款、第二款、第三款及第五款之情事，經電力交易單位要求執行能力測試或進行現場查驗</p>	<p>配合本管理規範附件之調整，第二項酌作文字修正。</p>
--	--	--------------------------------



<p>者，於其通過能力測試或現場查驗前，電力交易單位得暫停其報價權限。</p> <p>合格交易者應設立聯絡專線，並以具有電力交易平台專業人員資格之受僱人作為指定聯絡人實際操作平台相關業務。</p> <p>合格交易者對為配合調度及執行待命所衍生量測、儲存及回傳之資料，不得進行任何修改，並應至少保存一年。電力交易單位得進行資料查對，合格交易者應配合辦理，不得規避、妨礙或拒絕。</p> <p>電力交易單位得視平台推動及發展需求辦理合格交易者之培訓；合格交易者經電力交易單位要求，應指派其具專業人員資格之從業人員出席培訓。</p> <p>合格交易者之交易資源應遵循其所適用之政府法令規定、本公司電力調度要點或其他相關規定。</p>	<p>者，於其通過能力測試或現場查驗前，電力交易單位得暫停其報價權限。</p> <p>合格交易者應設立聯絡專線，並以具有電力交易平台專業人員資格之受僱人作為指定聯絡人實際操作平台相關業務。</p> <p>合格交易者對為配合調度及執行待命所衍生量測、儲存及回傳之資料，不得進行任何修改，並應至少保存一年。電力交易單位得進行資料查對，合格交易者應配合辦理，不得規避、妨礙或拒絕。</p> <p>電力交易單位得視平台推動及發展需求辦理合格交易者之培訓；合格交易者經電力交易單位要求，應指派其具專業人員資格之從業人員出席培訓。</p> <p>合格交易者之交易資源應遵循其所適用之政府法令規定、本公司電力調度要點或其他相關規定。</p>	
<p><b>【資訊公開】</b></p> <p>第二十九條 電力交易單位應公開下列資訊於市場管理系統網頁：</p> <p>一、合格交易者基本資訊。</p> <p>二、合格交易者總裝置容量。</p>	<p><b>【資訊公開】</b></p> <p>第二十九條 電力交易單位應公開下列資訊於市場管理系統網頁：</p> <p>一、合格交易者基本資訊。</p> <p>二、合格交易者總裝置容量。</p>	<p>配合第十七條第一項「需求量」修正為「需求」，爰修正本條第一項第三款文字。</p>

<p>三、日前輔助服務市場之需求公告、價格上限、歷史結清價格及歷史交易量。</p> <p>四、備用容量市場之歷史結清價格及歷史交易量，除經買方與賣方同意外，僅得揭露平均價格及平均數量。</p> <p>合格交易者得利用其市場管理系統帳號查詢取得下列各項資訊：</p> <p>一、日前輔助服務市場之競價結果、結算結果及其機組檢修計畫等相關資訊。</p> <p>二、備用容量市場之需求公告、交易媒合結果、成交紀錄等相關資訊。</p>	<p>三、日前輔助服務市場之需求<u>量</u>公告、價格上限、歷史結清價格及歷史交易量。</p> <p>四、備用容量市場之歷史結清價格及歷史交易量，除經買方與賣方同意外，僅得揭露平均價格及平均數量。</p> <p>合格交易者得利用其市場管理系統帳號查詢取得下列各項資訊：</p> <p>一、日前輔助服務市場之競價結果、結算結果及其機組檢修計畫等相關資訊。</p> <p>二、備用容量市場之需求公告、交易媒合結果、成交紀錄等相關資訊。</p>	
<p><b>【調度程序】</b></p> <p>第三十二條 除法令或本管理規範另有規定外，電力調度單位依日前輔助服務市場競價結果執行調度；即時備轉容量之調度順序由得標報價代碼之累計待命時數決定；補充備轉容量之調度順序由得標報價代碼之電能報價決定。</p> <p>得標報價代碼應執行待命及接受電力調度單位指令；如遇供電緊澀、備轉容量不足、不可抗力或緊急事件等情事時，合格交易者應依</p>	<p><b>【調度程序】</b></p> <p>第三十二條 除法令或本管理規範另有規定外，電力調度單位依日前輔助服務市場競價結果執行調度；即時備轉容量之調度順序由得標報價代碼之累計待命時數決定；補充備轉容量之調度順序由得標報價代碼之電能報價決定。</p> <p>得標報價代碼應執行待命及接受電力調度單位指令；如遇供電緊澀、備轉容量不足、不可抗力或緊急事件等情事時，合格交易者應依</p>	<p>配合本管理規範附件之調整，第二項酌作文字修正。</p>



<p>電力調度原則綱要、本公司電力調度要點或其他相關規定配合待命及執行調度；報價代碼應配合之調度程序，詳附件<u>十二</u>。</p>	<p>電力調度原則綱要、本公司電力調度要點或其他相關規定配合待命及執行調度；報價代碼應配合之調度程序，詳附件十一。</p>	
<p><b>【中止服務】</b></p> <p>第三十四條 得標報價代碼無法履行得標義務時，合格交易者應於市場管理系統通知該報價代碼中止服務之時點及容量；於可恢復服務時，亦同。</p> <p>電力交易單位得要求合格交易者提交中止服務之原因說明及改善報告。</p> <p>得標報價代碼之中止服務及其輔助服務價金計算，詳附件<u>十一</u>。</p>	<p><b>【中止服務】</b></p> <p>第三十四條 得標報價代碼無法履行得標義務時，合格交易者應於市場管理系統通知該報價代碼中止服務之時點及容量；於可恢復服務時，亦同。</p> <p>電力交易單位得要求合格交易者提交中止服務之原因說明及改善報告。</p> <p>得標報價代碼之中止服務及其輔助服務價金計算，詳附件十。</p>	<p>配合本管理規範附件之調整，第三項酌作文字修正。</p>
<p><b>【學者專家協調會之協調原則】</b></p> <p>第三十五條 平台之電力交易爭議事項，得先由電力交易單位進行溝通協商，仍未獲解決者，由學者專家協調會進行協調。</p> <p>學者專家協調會及交易爭議事項當事人應依法令及契約規定，考量公共利益及公平合理，本誠信和諧，盡力協調解決之；其爭議協調注意事項，詳附件<u>十三</u>。</p> <p>如經學者專家協調會協調不成時，得申請</p>	<p><b>【學者專家協調會之協調原則】</b></p> <p>第三十五條 平台之電力交易爭議事項，得先由電力交易單位進行溝通協商，仍未獲解決者，由學者專家協調會進行協調。</p> <p>學者專家協調會及交易爭議事項當事人應依法令及契約規定，考量公共利益及公平合理，本誠信和諧，盡力協調解決之；其爭議協調注意事項，詳附件十二。</p> <p>如經學者專家協調會協調不成時，得申請</p>	<p>配合本管理規範附件之調整，第二項酌作文字修正。</p>

電業爭議調處審議會處理。	電業爭議調處審議會處理。	
<p><b>【施行日期】</b></p> <p>第四十二條 本管理規範及作業程序經電業管制機關核定後，<u>施行日期由本公司以公告定之。</u></p>	<p><b>【施行日期】</b></p> <p>第四十二條 本管理規範及作業程序經電業管制機關核定後<u>自發布日施行；修正時，亦同。</u></p>	<p>考量交易機制之調整須與平台系統切換操作順利銜接，以利合格交易者遵循適用，故有關本管理規範及作業程序之修正施行日期宜由本公司特定其施行日期，爰修正本條文字。</p>

## 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

### 附件部分規定修正條文對照表

修正後規定	修正前規定	說明
附件六 日前輔助服務市場之商品技術規格要求	附件六 日前輔助服務市場之商品技術規格要求	
二、電能移轉複合動態調節備轉容量技術規格要求 (一) 技術規格要求 1. 電能移轉技術規格	二、電能移轉複合動態調節備轉容量技術規格要求 (一) 技術規格要求 1. 電能移轉技術規格	
<p>執行E-dReg電能移轉之交易資源，應依電力交易單位提供之電能移轉充電與放電排程，或由電力調度單位下達之調度指令，執行指定容量與指定期間之電能充電或放電。包括：</p> <p>(1) 應於排程或調度指令所訂時點之1秒鐘內反應達指定容量；</p> <p>(2) 排程指定容量以交易資源得標容量為限，<u>且調度日當日應依調度指令內容配合調整及執行</u>；</p> <p>(3) <u>除遇電力調度單位下達緊急調度指令之情事外，交易資源於執行電能移轉排程時，應設定升降載率於指定時間內達目標值，其相關設定細節另由電力交易單位於公告事項訂之</u>；</p> <p>(4) 每一排程指定期間以15分鐘為原則，每次調度</p>	<p>執行E-dReg電能移轉之交易資源，應依電力交易單位提供之電能移轉充電與放電排程，或由電力調度單位下達之調度指令，執行指定容量與指定期間之電能充電或放電。包括：</p> <p>(1) 應於排程或調度指令所訂時點之1秒鐘內反應達指定容量；</p> <p>(2) 排程指定容量<u>或調度指令之指定容量</u>以<u>不超過</u>交易資源得標容量<u>之50%</u>為限；</p> <p>(3) 每一排程指定期間以15分鐘為原則，每次調度</p>	<p>一、考量再生能源併網情形日益劇增，為強化E-dReg電能移轉之運用效益，爰放寬排程指定容量以交易資源得標容量為限。</p> <p>二、為確保電力調度需求及系統穩定，避免交易資源於調度日執行E-dReg電能移</p>

修正後規定	修正前規定	說明
<p>指令指定期間以5分鐘為原則；</p> <p>(5) 應考量其設備安全限制後，每日填報Min SOC以及Max SOC作為其設備之可操控範圍（請詳見圖6-5）。本公司將依據合格交易者填報之Initial SOC為起始電量，依據系統需求排定充電及放電排程。當日總充電排程量（考量充放電效率下）與總放電排程量原則上相同。本公司將依據合格交易者註冊登記資訊，決定其每日最大充放電循環次數。</p>	<p>指令指定期間以5分鐘為原則；</p> <p>(4) 應考量其設備安全限制後，每日填報Min SOC以及Max SOC作為其設備之可操控範圍（請詳見圖6-5）。本公司將依據合格交易者填報之Initial SOC為起始電量，依據系統需求排定充電及放電排程。當日總充電排程量（考量充放電效率下）與總放電排程量原則上相同。本公司將依據合格交易者註冊登記資訊，決定其每日最大充放電循環次數。</p>	<p>轉時，因升降載速率過快，影響系統正常運轉頻率及穩定性，故於本附件訂定交易資源執行 E-dReg 電能移轉排程應依本公司要求進行升降載率設定。</p>
附件六 日前輔助服務市場之商品技術規格要求	附件六 日前輔助服務市場之商品技術規格要求	為使 E-dReg 之交易資源於系統頻率過低時能以最大效益協助系統穩定，故將原停止充電模式，逕以動態調節
二、電能移轉複合動態調節備轉容量技術規格要求	二、電能移轉複合動態調節備轉容量技術規格要求	
<p>(一) 技術規格要求</p> <p>3. 同時執行之技術規格</p>	<p>(二) 技術規格要求</p> <p>3. 同時執行之技術規格</p>	
<p>在非電能移轉排程或調度指令期間，交易資源應依動態調節技術規格，維持自動頻率控制之運轉功能；於執行電能移轉排程或調度指令時，交易資源除執行動態調節容量，亦應同時執行電能移轉排程量或指令量。前述技術規格要求之詳細說明如下：</p>	<p>在非電能移轉排程或調度指令期間，交易資源應依動態調節技術規格，維持自動頻率控制之運轉功能；於執行電能移轉排程或調度指令時，交易資源除執行動態調節容量，亦應同時執行電能移轉排程量或指令量。前述技術規格要求之詳細說明如下：</p>	

修正後規定	修正前規定	說明
<p>(1) 交易資源同時執行電能移轉充電與放電排程及動態調節功能時，兩項執行容量加總以得標容量為上限，如圖6-6所示。</p> <p>(2) E-dReg交易資源執行電能移轉之充電模式時，若系統頻率達59.50Hz以下，則應立即停止<u>當下排程作動，以及取消次一時段（15分鐘）之電能移轉排程</u>，皆以動態調節功能模式執行，其後再恢復既定之電能移轉排程。</p>	<p>(1) 交易資源同時執行電能移轉充電與放電排程及動態調節功能時，兩項執行容量加總以得標容量為上限，如圖6-6所示。</p> <p>(2) E-dReg交易資源執行電能移轉之充電模式時，若系統頻率達59.50Hz以下，則應立即停止<u>充電模式</u>，<u>逕</u>以動態調節功能模式執行<u>900秒</u>，其後再恢復既定之電能移轉排程。</p>	<p>功能模式執行 900秒之規定，修正為取消當下及次一 15分鐘電能移轉排程。</p>
<p>附件九 電能移轉複合動態調節備轉容量之需求建立原則 (詳見對照表檢附之附件九)</p>		<p>一、<u>本附件新增</u>。</p> <p>二、衡酌電力系統安全性及再生能源滲透變動性，規劃導入需求曲線機制，爰新增本附件。其內容如後所附。</p>
附件 <u>十一</u> 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	配合本次附件之調整，酌作附件序號及圖表標號之文字
附件 <u>十一</u> 日前輔助服務市場各交易商品之結算公式	附件十 日前輔助服務市場各交易商品之結算公式	
附件 <u>十二</u> 日前輔助服務市場之調度程序	附件十一 日前輔助服務市場之調度程序	
附件 <u>十三</u> 電力交易學者專家爭議協調注意事項	附件十二 電力交易學者專家爭議協調注意事項	

版 次：TPC-MT-v04

施行日：113 年 7 月 22 日

修正後規定	修正前規定	說明
		修正。



### 附件九 電能移轉複合動態調節備轉容量之需求建立原則

本附件依本管理規範第十八條第二項訂定，用以說明日前輔助服務市場電能移轉複合動態調節備轉容量（E-dReg）之需求建立原則。

E-dReg 之需求係呈現本公司於日前輔助服務市場特定期間最高願付價格與需求量之關係，其最高願付價格可隨需求量變化，需求量最小變動單位為 0.1MW，如圖 9-1 所示。

需求量上限係以統計方法分析系統淨負載尖離峰差異之成長趨勢後調整，以達成本公司系統可靠度之目標。最高願付價格上限為 E-dReg 容量價格上限，詳附件四、表 4-3。

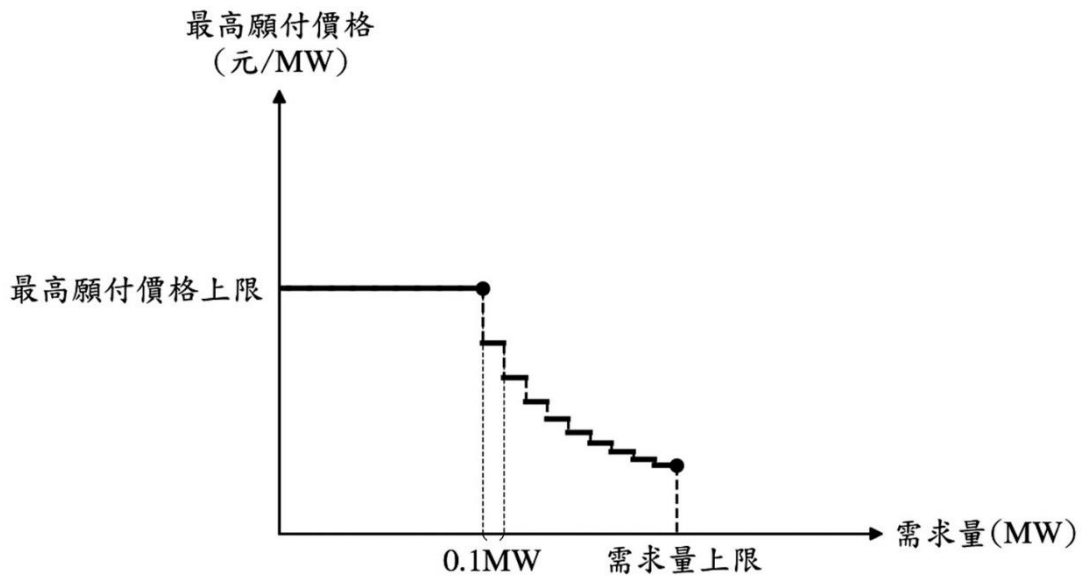


圖 9-1 電能移轉複合動態調節備轉容量之需求曲線示意圖